110001-EI

Diamond Williams

- From: Milstead, Natalie [NBMILSTE@SOUTHERNCO.COM]
- Sent: Monday, June 20, 2011 12:52 PM
- To: Filings@psc.state.fl.us
- Cc: Michael Barrett

Attachments: GPIC May 2011.pdf

- A. s/Susan D. Ritenour Gulf Power Company One Energy Place Pensacola FL 32520 850.444.6231 sdriteno@southernco.com
- B. Docket No. 110001-EI
- C. Gulf Power Company
- D. Document consists of 17 pages

The attached document is Gulf Power Company's Actual Unit Performance Data Schedules and the Actual Unit Outage Data Schedules for May 2011.

Susan D. Ritenour Secretary and Treasurer and Regulatory Manager One Energy Place Pensacola, Florida 32520-0781

Tel 850.444.6231 Fax 850.444.6026 SDRITENO@southernco.com



June 20, 2011

Ms. Ann Cole, Commission Clerk Florida Public Service Commission 2540 Shumard Oak Boulevard Tallahassee, FL 32399-0850

Dear Ms. Cole:

RE: COMMISSION STAFF'S MINIMUM FILING REQUIREMENTS IN SUPPORT OF THE MONTHLY FUEL AND PURCHASED POWER COST RECOVERY CHARGE IN DOCKET NO. 110001-EI

Attached for Official Filing are Gulf Power Company's Actual Unit Performance Data Schedules and the Actual Unit Outage Data Schedules for May 2011, Retail Cost Recovery Charges for Plant Crist, Plant Smith, and Plant Daniel. These schedules are being sent separate from the monthly fuel filing.

Sincerely,

Susan A Ritenous

nbm

Enclosures

cc w/attachment:

Florida Public Service Commission Michael C. Elarrett

> DOCUMENT NUMBER DATE 04207 JUN 20 = FPSC-COMMISSION CLERK

GULF POWER COMPANY

PERIOD OF: January 2011 - December 2011

CR	UST 4	Jan '11	Feb '11	Mar '11	Apr'11	May '11							
EA	JF (%)	0.0	68.9	93.1	100.0	100.0]					
РН	I	744	672	743	720	744							
SH	~	0.0	0.0	354.8	0.0	209.3							
RSI	н	0.0	463.0	337.2	720.0	534.7							
UH	1	744.0	209.0	51.0	0.0	0.0							
PO	H	744.0	209.0	0.0	0.0	0.0							
104	\.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0]					
мо	н	0.0	0.0	51.0	0.0	0.0							
PFC	OH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0							
LR	pf (MW)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0							
PM	IOH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0							
LR	pna (MW)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0							
NSC	C (MW)	75	75	75	75	75							
Ope	er MBtu	0.0	0.0	238603.0	0.0	122525.0							
Net	t Gen (MWH)	0.0	0.0	20908.0	0.0	10154.0							
AN	OHR (Btu/KWH)	0.0	0.0	11412.0	ល	12067.0							
NO	F %	0.0	0.0	78.6	0.0	64.7							
NPC	C (MW)	75	75	75	75	75							
AN	OHR Equation	10^6 / AKW 4 -6606 + 0.1293			2.89 * APR - 34	0.60 * MAY + 3	9.21 * ЛЛ.+	- 19.97 * AUC	3 + 19.18 * S	EP + 14.84 * 0	CT]	 CUMENT N	

04207 JUN 20 =

FPSC-COMMISSION CLERK

GULF POWER COMPANY

PERIOD OF: January 2011 - December 2011

CRIST 5	Jan'11	Feb '11	Mar'il	Apr'll	May '11								
										I	·····	 	
EAF (%)	99.1	99.7	100.0	100.0	100.0							 	
PH	744	672					Γ.		1			 	
			743	720	744							 	
SH	649.1	670.2	427.8	720.0	744.0							 	
RSH	94.9	0.0	315.3	0.0	0.0		<u> </u>					 	
	0.0	1.8	0.0	0.0	0.0	<u> </u>	1					 	
POH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0							 	
FOH	0.0	1.8	0.0	0.0	0.0							 	
MOH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			+				 	
PFOH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0							 	· · · · ·
LR pf (MW) PMOH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0							 	
PMOH	18.9	0.0	0.0	0.0	0.0				+			 	
LR pm (MW)	26.0	0.0	0.0	0.0	0.0							 	
NSC (MW)	75	75	75	75	75			<u> </u>				 	
Oper MBtu	457359.0	458525.0	286055.0	482609.0	396999.0								
Net Gca (MWH)	42831.0	41909.0	26649.0	45867.0	35186.0								
ANOHR (Btu/KWH)	10678.0	10941.0	10734.0	10522.0	11283.0								
NOF %	88.0	83.4	83.1	84.9	63.1								
NPC (MW)	75	75	75	75	75								
										, .		 	
ANOHR Equation		• 1 117.46 - 18,	06 * APR + 15	.73 • JUN + 20	.50 * JUL + 24	06 * AUG + 1	3.06 * SEP - 1	4.89 * NOV	1				
	+8,947												

GULF POWER COMPANY

PERIOD OF: January 2011 - December 2011

	CRIST 6	Jan '11	Feb'11	Mar'11	Apr'll	May '11			<u> </u>					
		1				1		1 1				_l	ـــــــــــــــــــــــــــــــــــــ	и
	EAF (%)	99.6	37_5	0.0	0.0	33.0								[
	PH	744	672	743	720	744								
	SH	744,0	252.2	0.0	0.0	246.9								
	RSH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		ļ			· · ·			
	<u>ин</u>	0.0	<u>419.9</u>	743.0	720.0	497.2								
	POH	0.0	419.9	743.0	720.0	374.0							<u> </u>	
	FOH	0.0	<u>û</u> 0	Ü.Ü	Ū.Ū	57,4			_	·			<u> </u>	
	MOH	0.0	0.0	0.0	0.0	65.8								
	PPOH	7.6	0.0	0.0	0.0	5.5		· · · · ·						
	LR pf (MW) PMOH	<u>106.0</u> 0.0	0.0	0.0 0.0	0.0	<u> </u>								
	LR pm (MW)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		<u></u>						·
	NSC (MW)	291	291	291	291	291						· ·		
		1				· · · ·		1		<u> </u>			T	1 .
	Oper MBtu	1791087.0	515685.0	0.0	0.0	454567.0						 		
	Net Gen (MWH)	163709.0	46479.0	0.0	0.0	40066.0							<u> </u>	
	ANOHR (Bos/KWH)	10941.0	11095.0	0.0	0.0	11345.0								
	NOF %	75.6	63.3	0.0	0.0	55.8								
1	NPC (MW)	291	291	29 1	29 1	291								
	ANOHR Equation		* [768.86 + 57 1249 * LSRF /		7.68 * SEP + 9	90.47 * OCT -	72.87 • NOV)	<u></u>		· <u></u>			

GULF POWER COMPANY

PERIOD OF: January 2011 - December 2011

	CRIST 7	Jap '11	Feb '11	Mar '11	Apr'll	May '11							· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
1.	EAF (%)	22.1	68.6	99.9	99.0	_91.8]			
2	PH	744	672	743	720	744							
3	SH	133.0	473.7	741.9	720.0	683.4							
4	RSH	35.0	0.0	0.0	0.0	<u>0</u> 0		 		<u> </u>			
5.	UH	576.0	198.3	1.1	0.0	60.6		 		·	·		
٤.	POH	576.0	183.3	0.0	0.0	0.0		 				 	
7.	FOH	Ū.Ū	15.0	1.1	0.0	0.0		 	 	 		[
E	мон	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6		 _		ļ			
9.	PFOH	0.0	21.5	0.0	0.0	0.6		 					
10.	LR pf (MW)	0.0	205.0	0.0	0.0	450.0			ļ				
11.	PMOH	168.0	143.7	0.0	16.1	0.0	<u>-</u> -	 					<u></u>
12.	LR pm (MW)	10.0	9.9	0.0	215.0	0.0		 ļ		 			
B.	NSC (MW)	465	465	465	465	465					.		
14.	Oper MBtu	514150.0	1883360.0	3079878.0	3026246.0	2289587.0							
15.	Net Gen (MWH)	48939.0	175368.0	295538.0	282184.0	210889.0		.l					
16.	ANOHR (Btu/KWH)	10506.0	10739.0	10421.0	10724.0	10857.0		 		 		l	
17.	NOF %	79.1	79.6	85.7	84.3	66.4		 		<u> </u>			
18.	NPC (MW)	465	465	465	465	465						L	
19.	ANOHR Equation	10% / AKW	• [1828.93 - 9	1.88 * JAN + 1	07.46 * AUG]		 					· · · · · · · · · · · ·

+ 766 + 0.01270 * LSRF / AKW

GULF POWER COMPANY

PERIOD OF: January 2011 - December 2011

	SMITH 1	Jan '11	Feb '11	Mar'11	Apr'l1	May '11			<u> </u>					
							Г	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	·	r <u> </u>			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	·····
L	EAF (%)	87.8	99.3	18.9	83.7	100.0	l						[
2.	PH	744	672	743	720	744			}					
3	SH	406.9	526.6	144.4	602.6	744.0					-			
4.	RSH	247.8	145.4	0.0	0.0	0.0								
5.	UH	89.3	0.0	598.6	117.4	0.0			- 					
6.	РОН	0.0	0.0	552.6	0.0	0.0								
7.	ГОН	Ū.Ū	U.O	10.9	0.0	0.0	1 I							
8.	мон	89.3	.0.0	35.1	_117.4	0.0			L					
9.	PFOH	0.8	18.3	9.8	0.0	0.0						-		
10.	LR pf (MW)	32.0	31.6	61.3	0.0	0.0			· .					
11.	PMOH	6.5	6.4	0.0	0.0	0.0								
12.	LR pm (MW)	32.0	34.9	0.0	0.0	0.0								
13.	NSC (MW)	162	162	162	162	162								
14.	Oper MBtu	593890.0	559146.0	182283.0	838495.0	660912.0			··· · · -			· .		
	Net Gen (MWH)	56759.0	52327.0	17045.0	80175.0	60042.0			· · ·					
	ANOHR (Btu/KWH)	10463.0	10686.0	10694.0	10458.0	11007.0							<u>.</u>	· · ·
	NOF %	86.1	61.3	72.9	82.1	49.8								
	NPC (MW)	162	162	162	162	162						_		
19.	ANOHR Equation	10^6 / AKW	• { 315.77 + 10	.78 * JAN + 17	7.46 * FEB + 2	0.23 * JUN + 2	24.30 * JUL +	14.18 * AUG]					·

+ 6,339 + 0.01143 * LSRF / AKW

GULF POWER COMPANY

PERIOD OF: January 2011 - Documber 2011

	SMITH 2	Jan '11	Feb '11	Mar'l 1	Apr'll	May '11	·					1		
		1						· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	·	I	I <u></u>	F	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1
1.	EAF (%)	99.8	99.6	54.3	73.2	96.9]	L				
			<i>(</i> 1)	-				<u>_</u>	<u> </u>				<u> </u>	<u> </u>
	PH	744	672	743	720	744						}		
	SH	532.5	672.0	355.2	132.8	323.3			 	1				
4.	RSH	211.6	0.0	48.0	394.3	397.4								
5.	ин	0.0	0.0	339.9	1 93 .0	23.3							[
6.	рон	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			[
7.	ЮН	0.0	0.0	1.1	1.0	23.3			1					
E.	мон	0.0	0.0	338.8	192.0	0.0								
9.	PFOH	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0								
10.	LR pf (MW)	92.3	0.0	0.0	0.0	0.0								
11.	рмон	0.0	4.9	0.0	0.0	0.0								
12.	LR pm (MW)	0.0	95.0	0.0	0.0	0.0								
	NSC (MW)	195	195	195	195	195								
		1												
14.	Oper MBtu	831768.0	1062823.0	551172.0	217957.0	308493.0								
15.	Net Gen (MWH)	79219.0	100140.0	53211.0	20740.0	27817.0					·			
16.	ANOHR (Bbs/KWH)	10500.0	10613.0	10358.0	10509.0	11090.0								
17.	NOF %	76.3	76.4	76.8	80.1	44.]								
18.	NPC (MW)	195	195	195	195	195								
		1												
19.	ANOHR Equation	10^6/AKW	• [153.01 + 21	.03 * JAN + 24	4.53 * JUN - 22	3.25 * OCT - 1	8.59 * NOV]							
		+ 8,464 + 0.0	+ 8,464 + 0.00563 * LSRF / AKW											

GULF POWER COMPANY

PERIOD OF: January 2011 - December 2011

1

	DANIEL 1	Jan '11	Feb '11	Mar'll	Apr'11	May '11							
Г		1	1					 1		1		1	
. E	EAF (%)	85.0	63.2	76.9	99.9	99.3						I	
Γ								 1	<u> </u>	T		T	
	<u>भ</u>	744	672	743	720	744		 	 				
	3H	695.2	431.8	575.4	695 .3	685.0		 	+	ļ			
	ISH	0.0	0.0	0.0	24.7	54.1							
ւլ	л	48.8	240.2	167.6	0.0	4.9							
i. P	ЮН	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0							
, F	юн	0.0	0.0	106.0	0.0	4.9							
	MOH	48.8	240.2	59.7	0.0	0.0				1			
Г		1	-			0.0				<u> </u>			
ľ	FOH	157.7	30.7	16.2	2.5								
a I	.R pf (MW)	203.9	117.1	127.8	60.0	0.0		<u> </u>				· .	
1. P	MOH	0.0	0.0	0.0	14.6	0.0							
2 <u>L</u>	.R pm (MW)	0.0	0.0	0.0	24.5	0.0		 		ļ	<u> </u>	· · · · ·	
3. N	ISC (MW)	510	510	510	510	510						·	
Г			1				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1	i	1			1
•	Dper MBtu	2737049.0	1029869.0	1715184.0	2689403.0	1911690.0		 	 				
s. þ	iet Gea (MWH)	271179.0	96757.0	156985.0	270264.0	176531.0		 					
6 A	NOHR (Bu/KWH)	10093.0	10644.0	10926.0	9951.0	10629.0		 	<u> </u>				
7. IN	IOF %	76.5	43.9	53.5	76.2	50.5							
	(PC (MW)	510	510	510	510	510							
-		тарана Тарана						 	·····				
) . A	NOHR Equation	10% / AKW	* [1162.32 + 7	1.73 + JAN +	69.88 * JUL]								
		+ 4,870 + 0.0	0577 * LSRF /	AKW									

GULF POWER COMPANY

PERIOD OF: January 2011 - December 2011

	r	T				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			T	1	T		1	1
	DANIEL 2	Jan '11	Feb '11	Mar'11	Apr'll	May '11					l			
		<u>γ</u>		r			r .		<u>т</u>			1		1
1.	EAF (%)	0.0	0.0	74.A	88.9	99.6								
													1	
2.	PH	744	672	743	720	744								
		1												
3.	SH	0.0	0.0	394.3	0.0	545.6				<u> </u>				
4.	RSH	0.0	0.0	166.0	640.4	1 97 .7								
5.	UH	744.0	672.0	182.7	79.6	0.8								
34		. /***	072.0	104./	7340			1	1					
6.	рон	744,0	672.0	33.9	0.0	0.0			1					
7.	i IFOH	0.0	0.0	83.1	0.0	0.0					1			
				1										
S .	мон	0.0	0.0	65.7	79.6	0.8			+					
9.	PFOH	0.0	0.0	162.8	0.0	4.B								
18.	LR pf (MW)	0.0	0.0	23.2	0.0	195.6							{	
		1					·	· · · ·	1				1	
11.	РМОН	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								· · · · ·
12.	LR pm (MW)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					1			
13.	NSC (MW)	510	510	510	510	510								
12		1 210	510		510	510	· · · -	1	1	<u> </u>	<u>!</u>		1	
	0100	0.0		970085.0	0.0	1628562.0		· .						
14.	Oper MBtu	0.0	0.0	9/0065.0		1028302.0							+	
15.	Net Gen (MWH)	0.0	0.0	89923.0	0.0	149115.0					<u></u>	l	ļ	
16	ANOHR (Btu/KWH)	0.0	0.0	10788.0	0.0	10922.0								1
									1			1	1	1
17.	NOF 96	0.0	0.0	44.7	0.0	53.6								
18.	NPC (MW)	510	510	510	510	510								
	r	T												
19.	ANOHR Equation	10^6 / AKW	• [-184.42 - 8	2.46 * JAN - 41	1.27 • FEB + 6	0.25 * MAY -	41.09 * OCT	I						
		+ 12 922 .0.5	0726 * LSRF											
		▼ 13,823 × 0.0	10120 * L3KP											
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·													

GULF POWER COMPANY

May, 2011

Crist 4

	OUTAGE		(MW)	
DATE	TYPE *	HOURS	AFFECTED	DESCRIPTION
	T		l	DESCRIPTION No events this month
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
				
		Į		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
	<u> </u>		{	
				
	<u> </u>		<u> </u>	
			•	
			<u> </u>	
		· · · · · · · · · · · ·	····	
		ļ		
		·		
	1	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
	 			
		-		
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1			
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		·		

* FFO - Full Forced Outage

PFO - Partial Forced Outage

FMO - Full Maintenance Outage

PMO - Partial Maintenance Outage

GULF POWER COMPANY May, 2011

Crist 5

	OUTAGE		(MVV)	
DATE	TYPE *	HOURS	AFFECTED	DESCRIPTION
				No events this month
			1	
			1	
			<u> </u>	
		1	······	
-	·····			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
			<u> </u>	
				·····
	<u> </u>			
		···· ·=		
			·	
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			·····	
			·	
			·	
		<u> </u>		

* FFO - Full Forced Outage

PFO - Partial Forced Outage

FMO - Full Maintenance Outage

PMO - Partial Maintenance Outage

PO - Planned Outage

GULF POWER COMPANY

May, 2011

Crist 6

DATE TYPE* HOURS AFFECTED DESCRIPTION 05/01/11 PFO 5.52 51 Soot blower controls 5/18/11 PFO 5.52 51 Soot blower controls 5/18/11 FFO 15.27 291 Tube leaks 5/19/11 FFO 42.10 291 Tube leaks 5/30/11 FFMO 26.67 291 Air Heater wash - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -		OUTAGE		(MW)	••
05/01/11 PO 374.00 291 Major Boiler Outage 5/18/11 PFO 5.52 51 Soot blower controls 5/18/11 FFO 15.27 291 Tube leaks 5/19/11 FMO 39.12 291 Boller Inspection 5/29/11 FFO 42.10 291 Tube leaks	DATE		HOURS		DESCRIPTION
5/18/11 PFO 5.52 51 Soot blower controls 5/18/11 FFO 15.27 291 Tube leaks 5/19/11 FMO 39.12 291 Boller inspection 5/29/11 FFO 42.10 291 Tube leaks				291	Major Boiler Outage
5/18/11 FFO 15.27 291 Tube leaks 5/19/11 FMO 39.12 291 Boller Inspection 5/29/11 FFO 42.10 291 Tube leaks				51	Soot blower controls
5/19/11 FMO 39.12 291 Boller Inspection 5/29/11 FFO 42.10 291 Tube leaks	5/18/11			291	Tube leaks
5/29/11 FFO 42.10 291 Tube leaks					
5/30/11 FMO 26.67 291 Air Heater wash				291	Tube leaks
Image: Section of the section of th		FMO	26.67	291	Air Heater wash
Image: state s				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
Image: Section of the section of t					
Non-stateNon-s				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
Image: Section of the section of t					· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
Image: Section of the section of th				····	
Image: state s				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
Image: section of the section of th					
Image: Section of the section of th				<u></u>	
Image: series of the series					
Image: Second	. <u></u>			<u>_</u> , _ , , , , .	
Image: series of the series	.				
Image: series of the series			<u> </u>		·
Interface				<u> </u>	
Image: series of the series			· ·		
Image: Section of the section of th					
Image: Section of the section of th					· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
					· ····································

* FFO - Full Forced Outage

PFO - Partial Forced Outage

FMO - Full Maintenance Outage

PMO - Partial Maintenance Outage

GULF POWER COMPANY May, 2011

Crist 7

	OUTAGE		(MW)	
DATE	TYPE •	HOURS	AFFECTED	DESCRIPTION
5/12/11	PFO	0.63	450	Master Fuel Trip Hi temp
5/27/11	FMO	60.58	465	Master Fuel Trip Hi temp Bottom Ash Hopper gates
_				
· . <u>.</u>				

* FFO - Full Forced Outage

PFO - Partial Forced Outage

FMO - Full Maintenance Outage

PMO - Partial Maintenance Outage

GULF POWER COMPANY May, 2011

Smith 1

	OUTAGE		(MW)	
DATE	TYPE *	HOURS	AFFECTED	DESCRIPTION
				No events this month
			ļ	
		 		······································
	· · · · ·		[
				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
		·		
·			<u> </u>	
		· · · · · ·		
			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	······································
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				
			<u> </u>	
				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
				······································
			·	
······································		·		
	··· · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
	i			
			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	

* FFO - Full Forced Outage

PFO - Partial Forced Outage

FMO - Full Maintenance Outage

PMO - Partial Maintenance Outage

GULF POWER COMPANY

May, 2011

Smith 2

	OUTAGE		(MW)	
DATE	TYPE *	HOURS	AFFECTED	DESCRIPTION
5/15/11	FFO	23.32	195	Waterwall leak
	-		·	
		· · · ·		
			······	
	- ···		······	
			<u> </u>	
	Į			
	1			
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			·	
	L			
				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
	1			
	<u> </u>	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
			·····	
	I			

* FFO - Full Forced Outage

PFO - Partial Forced Outage

FMO - Full Maintenance Outage

PMO - Partial Maintenance Outage

GULI POWER COMPANY May, 2011 Daniel 1

	OUTAGE		(MW)	
DATE	TYPE *	HOURS	AFFECTED	DESCRIPTION
5/03/11	FMO	4.90	510	Generator controls
	1			
	· · ·			
		<u> </u>		
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
		t		
	†			
			······	
	 			
	<u></u>			
				
·				
			<u> </u>	· · · ·
		·		
				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
				

* FFO - Full Forced Outage

PFO - Partial Forced Outage

FMO - Fuli Maintenance Outage

PMO - Partial Maintenance Outage

GULF POWER COMPANY May, 2011

Daniel 2

	OUTAGE		(MW)	
DATE	TYPE *	HOURS	AFFECTED	DESCRIPTION
5/09/11	FMO	0.80	510	Turbine Overspeed trip test
5/10/11	PFO	0.13	. 55	Combustion controls
5/26/11	PFO	3.78	240	Feed Pump controls ID fan drive
5/27/11	PFO	0.90	30	ID fan drive
	1	[
	1			
······································				
	1			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
	[
	1			
			······································	
	1		· ·	
	1			
	1		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
	1			
	1			
			······································	
	1			
	<u> </u>			
	1			

* FFO - Full Forced Outage

PFO - Partial Forced Outage

FMO - Full Maintenance Outage

PMO - Partial Maintenance Outage