GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE – GTON

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS

MAIO / 2009

GTON / CTP – 006/2009

MAIO DE 2009

SUMÁRIO

1. Introdução 3
2. Objetivo 4
3. Premissas Básicas 4
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais 5
5. Compras de Combustível Previstas 6
6. Saldo de Combustível por Empresa 9
7. Anexos 13

7.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM 15
7.2 Anexo II Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP 29
7.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais 43
7.4 Anexo IV Compras de Óleo COM e SEM Cobertura da CCC-Isol e Energia Hidráulica Equivalente 51
7.5 Anexo V Gráficos do Acompanhamento da Operação 73
7.6 Anexo VII Gráficos de Consumos de Óleo Verificados X Previstos 81
7.7 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica 95
7.8 Anexo VIII Ata de Reunião 99

1. Introdução

O Plano de Operação é o instrumento de Planejamento da Operação dos Sistemas Isolados, elaborado no âmbito do GTON, resultante dos estudos energéticos anuais.

Os Programas Mensais de Operação – PMO correspondem às reavaliações energéticas mensais das diretrizes e metas previstas no Plano de Operação.

Os PMO contemplam, basicamente, os seguintes tópicos:

- Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM
- Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP
- Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais
- Reprogramações
- Compras de Óleo Com e Sem Cobertura da CCC-ISOL e Energia Hidráulica Equivalente
- Gráficos da Operação Prevista X Verificada por Sistema
- Gráficos de Consumo de Óleo Previsto X Verificado
- Custos Unitários de Geração Térmica

2. Objetivo

Apresentar o Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados para o mês de maio/2009 e analisar o atendimento energético aos Sistemas Isolados, destacando os requisitos de carga própria, as disponibilidades de geração hidráulica, as necessidades de geração térmica e os montantes de óleo associados, além das diretrizes operativas para as UHE Balbina, Samuel e Coaracy Nunes.

3. Premissas Básicas

Os insumos básicos considerados na elaboração dos PMO são: a carga própria aprovada pelo GTON/CTM, por meio de suas revisões trimestrais, a atualização do cronograma das expansões e desativações dos parques geradores, bem como a logística de abastecimento de óleo e a manutenção de estoques operacionais. Desta forma, as quantidades de óleo previstas em cada PMO destinam-se ao atendimento de todas estas restrições e não só à necessidade de consumo dentro do mês de referência do PMO.

4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais

SISTEMA	META	DIRETRIZ
Manaus	*Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina*: Previsto para Abril/2009: 100% V.U. (↑) Realizado em Abril/2009: 97% V.U. (↑) Previsto para Maio/2009: 100% V.U. (↑)	✓ Maximizar a geração hidráulica de forma a reduzir o vertimento
Porto Velho – Rio Branco	*Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Samuel*: Previsto para Abril/2009: 109% V.U.(↑) Realizado em Abril/2009: 109% V.U. (↑) Previsto para Maio/2009: 108% V.U.(↑)	✓ Controlar a geração hidráulica de forma a encher o reservatório ao final do período úmido. ✓ Maximizar o suprimento de Porto Velho a Rio Branco.
Macapá	Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão Maio/2009): Geração Hidráulica: 60% Geração Térmica: 40%	✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m)

(↑) previsão de vazões afluentes maiores que as vazões turbinadas.
(↓) previsão de vazões afluentes menores que as vazões turbinadas.

5. Compras de Combustível Previstas

As compras de combustível com cobertura de custos de aquisição pela CCC-ISOL foram calculadas levando-se em consideração os limites de consumos específicos estabelecidos na Resolução Normativa ANEEL nº 350/2009, de 21/01/2009, listados na tabela 5.1. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE. A partir do PMO de fevereiro/2009, o valor utilizado para cálculo das quotas de combustível de cada UTE com cobertura da CCC-ISOL, é o menor valor de consumo específico entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2008 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução supracitada.

Tabela 5.1 - Limite de Consumo Específico por UTE (litros ou kg / kWh)	
Com parque gerador baseado em Grupos Motor-Gerador	
Potência da UTE (kW)	Limite
De 1 a 100	0,404
De 101 a 250	0,349
De 251 a 500	0,329
De 501 a 750	0,300
De 751 a 1.000	0,300
De 1.001 a 2.500	0,300
De 2.501 a 5.000	0,290
De 5.001 a 7.500	0,290
De 7.501 a 10.000	0,290
De 10.001 a 12.500	0,290
De 12.501 a 15.000	0,290
De 15.501 a 20.000	0,290
20.001 ou acima	0,290
Com parque gerador baseado em Turbinas	
Tipo	Limite
Turbina a gás	0,380
Turbina a vapor	0,380

Nota: [1] Com a transferência da UGG04 da UTE Rio Madeira (35 MW) para o sistema Manaus, o parque gerador dessa UTE passou a ter configuração similar ao da UTE Rio Acre.

Na tabela 5.2 são comparadas as compras de combustível com cobertura da CCC-ISOL previstas no Plano de Operação, aprovadas na 38ª Reunião do GTON realizada em 18/12/2008, com as compras de combustível acumuladas previstas nos PMO. Vale ressaltar que a partir de maio/2008 o óleo PTE passou a ser identificado como OCTE.

Tabela 5.2 – Compras Previstas de Combustível: Plano X PMO

Empresa	Tipo de Combustível	PLANO (I)	Acumuladas nos PMO (II)	% (II)/(I)
CEA	Diesel (m³)	23.245	9.492	41
CEAM	Diesel (m³)	282.284	110.383	39
CELPA	Diesel (m³)	101.784	37.637	37
CEMAT	Diesel (m³)	10.999	4.561	41
CER	Diesel (m³)	18.484	6.249	34
CERON	Diesel (m³)	66.867	26.297	39
ELETROACRE	Diesel (m³)	40.913	18.503	45
ELETRONORTE Acre	Diesel (m³)	1.348	-	-
ELETRONORTE Rondônia	Diesel (m³)	44.602	19.912	45
ELETRONORTE Rondônia	OCTE (m³)	149.917	138.482	92
ELETRONORTE Amapá	Diesel (m³)	158.716	47.287	30
PIE BREITENER - UTE Mattos	Combustível (ton)	109.325	37.640	34
PIE BREITENER - UTE Fran	Combustível (ton)	109.325	41.604	38
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Combustível (ton)	116.554	40.534	35
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Combustível (ton)	109.850	41.170	37
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Combustível (ton)	105.517	39.865	38
MANAUS ENERGIA	OCTE (m³)	380.832	72.740	19
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	180.565	41.593	23
MANAUS ENERGIA	Combustível (ton)	208.516	78.413	38
MANAUS ENERGIA	Diesel (m³)	72.784	29.738	41
CELPE	Diesel (m³)	3.837	1.349	35
JARI CELULOSE	Diesel (m³)	5.398	2.061	38
JARI CELULOSE	Combustível (ton)	1.553	599	39
TOTAL	Diesel	831.261	313.469	38
	OCTE	530.749	211.222	40
	Combustível	760.640	279.825	37
	PGE	180.565	41.593	23

Com relação aos valores apresentados na tabela 5.2, cabe destacar:

- ELETROACRE – devido a dificuldades de logística, em janeiro foram antecipadas quantidades de combustível para: Jordão do PMO de fevereiro a dezembro/2009; Tarauacá do PMO de fevereiro a julho/09; Feijó do PMO de fevereiro a setembro/2009; Porto Walter do PMO de fevereiro a junho/09; Marechal Thaumaturgo do PMO de fevereiro a agosto/2009; e Santa Rosa do Purús do PMO de fevereiro a junho/2009.
- ELETRONORTE Rondônia – no Plano de Operação/2009 foram previstas compras de combustível apenas para o 1º semestre/2009, em razão da previsão de interligação do sistema Porto Velho – Rio Branco ao Sistema Interligado Nacional a partir de julho/2009.
- MANAUS ENERGIA – as compras de óleo PGE estão abaixo das previstas em razão de maior indisponibilidade de unidades geradoras na UTE Mauá Bloco IV. As autorizações de compra de óleo OCTE estão abaixo das previstas devido à permanência de afluências acima do previsto para esta época do ano na UHE Balbina.

6. Saldo de Combustível por Empresa

O saldo de combustível de cada empresa é resultante do balanço entre créditos e débitos de combustível, originados a partir da operação verificada nas suas usinas térmicas. Os créditos de combustível correspondem às quantidades de combustível adquiridas SEM COBERTURA de custos pela CCC-ISOL, enquanto que os débitos de combustível ocorrem nas seguintes situações:

- consumo específico verificado da UTE for superior ao seu valor limite;
- perdas de combustível registradas no AEC;
- geração térmica não autorizada no PMO.

Na tabela 6.1 são apresentadas, por empresa, as quantidades de combustível consumidas do estoque da CCC-ISOL devido a consumo específico acima do limite, no período de julho de 2005 a março de 2009.

Tabela 6.1 – Quantidades de combustível consumidas acima do Consumo Específico

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	Acum 2007	Acum 2008	jan/09	fev/09	mar/09	abr/09	mai/09	jun/09	jul/09	ago/09	set/09	out/09	nov/09	dez/09	Acum 2009	Total
Cea	diesel	0,599	74,975	87,290	0,335	1,712	0,058	0,253	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,023	165,221
Manaus Energia-Interior	diesel	1.145,595	2.545,386	1.540,301	1.042,774	525,473	447,660	409,712	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.382,845	7.656,902
Celpa	diesel	723,381	1.484,612	984,878	128,077	149,565	130,774	170,733	-	-	-	-	-	-	-	-	-	451,073	3.772,022
Celpe	diesel	-	0,218	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,218
Cemat	diesel	632,656	477,621	317,328	22,382	-	31,020	9,112	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40,132	1.490,119
Cer	diesel	1.086,593	2.097,953	1.481,078	1.052,588	112,222	149,045	167,157	-	-	-	-	-	-	-	-	-	428,424	6.146,636
Ceron	diesel	-	-	499,592	27,275	26,354	28,399	26,835	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81,588	608,455
Eletroacre	diesel	23,748	63,854	59,097	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	146,698
Eletronorte	diesel	132,785	322,509	-	14,128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	469,422
Jari Celulose	diesel	16,500	23,712	7,063	1,207	13,844	15,616	7,624	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37,084	85,565
TOTAL DIESEL		**3.761,857**	**7.631,185**	**4.976,627**	**2.288,766**	**829,170**	**802,572**	**791,427**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2.423,170**	**20.541,259**
Manaus Energia	combustível	-	44,653	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		**-**	**44,653**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	-	**44,653**
Eletronorte	OCTE	-	185,261	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	185,261
Manaus Energia	OCTE	2.172,160	1.781,110	342,176	51,771	395,952	73,885	395,994	-	-	-	-	-	-	-	-	-	865,831	5.213,049

Nota: Diesel e OCTE em m³; óleo combustível em toneladas.

Na tabela 6.2 são apresentadas as quantidades de combustível efetivamente compradas pelas empresas, sem recursos financeiros da CCC-ISOL, a título de recomposição de estoque da CCC-ISOL, conforme informado nas planilhas AEC.

Tabela 6.2 – Quantidades de combustível adquiridas sem cobertura pela CCC-ISOL

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	Acum 2007	Acum 2008	jan/09	fev/09	mar/09	abr/09	mai/09	jun/09	jul/09	ago/09	set/09	out/09	nov/09	dez/09	Acum 2009	Total
Cea	diesel	-	-	168,000	74,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	242,000
Manaus Energia-Interior	diesel	23,800	3.479,730	5.190,206	3.148,852	440,996	593,142	410,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.444,138	13.286,726
Celpa	diesel	699,154	3.974,629	2.080,530	3.333,197	274,720	284,765	411,909	-	-	-	-	-	-	-	-	-	971,394	11.058,904
Celpe	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cemat	diesel	-	1.125,992	281,000	55,000	-	-	1,198	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,198	1.463,190
Cer	diesel	1.255,400	2.295,200	2.226,540	2.172,200	-	119,050	314,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	433,050	8.382,390
Ceron	diesel	-	-	609,649	461,604	-	25,000	110,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	135,000	1.206,253
Eletroacre	diesel	20,000	72,014	69,965	42,953	1,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,500	206,432
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	30,000	135,000	181,118	0,794	-	9,915	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,709	356,827
TOTAL DIESEL		**1.998,354**	**10.977,565**	**10.760,890**	**9.468,924**	**718,010**	**1.021,957**	**1.257,022**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2.996,989**	**36.202,723**
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	-
Eletronorte	OCTE	-	456,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	456,000
Manaus Energia	OCTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL OCTE		**-**	**456,000**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**456,000**

Nota: Diesel e OCTE em m³; óleo combustível em toneladas.

Obs.: A CELPE informou que as quantidades de combustível adquiridas com recursos próprios que foram indicadas nos relatórios dos PMO de Julho/2005 a Abril/2009 referiam-se à pagamento de TAC, deixando, portanto, de serem contabilizadas nesta tabela.

Na tabela 6.3 são apresentadas as quantidades de combustível consumidas por conta de geração térmica não autorizada.

Tabela 6.3 – Quantidades de combustível consumidas por conta de geração térmica não autorizada

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	Acum 2007	Acum 2008	jan/09	fev/09	mar/09	abr/09	mai/09	jun/09	jul/09	ago/09	set/09	out/09	nov/09	dez/09	Acum 2009	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Manaus Energia-Interior	diesel	-	-	113,803	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113,803
Celpa	diesel	-	2.270,363	845,652	2.818,100	269,476	230,133	271,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	771,032	6.705,147
Celpe	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cemat	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cer	diesel	-	-	-	56,612	0,062	47,829	94,984	-	-	-	-	-	-	-	-	-	142,875	199,487
Ceron	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletroacre	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DIESEL		**-**	**2.270,363**	**959,455**	**2.874,712**	**269,538**	**277,962**	**366,407**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	913,907	**7.018,437**
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	-	**-**
Eletronorte	OCTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Manaus Energia	OCTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL OCTE		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	-	**-**

Nota: Diesel e OCTE em m³; óleo combustível em toneladas.

Na tabela 6.4 são apresentados, por empresa, os saldos de combustível resultantes da diferença entre a soma das quantidades de óleo das tabelas 6.1, 6.3 e 6.4 e as da tabela 6.2. Saldos positivos representam débito da empresa em relação à CCC-ISOL, enquanto que os valores negativos representam compras de combustível realizadas superiores às quantidades devidas à CCC-ISOL.

6.4 – Quantidades de combustível devidas à CCC-ISOL por empresa

Empresa	Tipo de Óleo	Quantidades de óleo consumidas acima do Consumo Específico	Quantidades de óleo adquiridas sem cobertura da CCC-ISOL	Quantidades de óleo consumidas por conta de geração térmica não autorizada	Perdas de óleo informadas pela CESI ou CTO e Ajustes (*)	Total do Débito
Cea	diesel	165,221	242,000	-	4,000	(72,779)
Manaus Energia-Interior	diesel	7.656,902	13.286,726	113,803	3.233,682	(2.282,339)
Celpa	diesel	3.772,022	11.058,904	6.705,147	54,407	(527,328)
Celpe	diesel	0,218	-	-	-	0,218
Cemat	diesel	1.490,119	1.463,190	-	25,562	52,490
Cer	diesel	6.146,636	8.382,390	199,487	0	(2.036,267)
Ceron	diesel	608,455	1.206,253	-	43,283	(554,515)
Eletroacre	diesel	146,698	206,432	-	11,266	(48,468)
Eletronorte	diesel	469,422	-	-	15,951	485,373
Jari Celulose	diesel	85,565	356,827	-	-	(271,262)
TOTAL DIESEL		**20.541,259**	**36.202,723**	**7.018,437**	**3.388,150**	**(5.254,876)**
Manaus Energia	combustível	44,653	-	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		**44,653**	**-**	**-**	-	**44,653**
Eletronorte	OCTE	185,261	456,000	-	-	(270,739)
Manaus Energia	OCTE	5.213,049	-	-	3.328,908	8.541,957
TOTAL OCTE		**5.398,310**	**456,000**	**-**	3.328,908	**8.271,218**

Nota: Diesel e OCTE em m³; óleo combustível em toneladas.

(*) Ajuste contábil: utilização de crédito de óleo de uma UTE para reduzir/quitar débito de óleo de outra UTE.

Este crédito de óleo pode ser originado, por exemplo, quando uma UTE ineficiente passa a operar abaixo do limite de consumo específico e o total de óleo adquirido com recursos próprios tenha sido superior às quantidades de combustível devidas ao estoque da CCC-ISOL (por perda, geração não autorizada ou violação de consumo específico).

7. ANEXOS

7.1 ANEXO I

ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Maio de 2009

Posição de: 22/4/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	2.390	1.770		4.160	5,6
LOURENÇO	120	100		220	0,3
OIAPOQUE - CLEVELÂNDIA	1.230	790		2.020	2,7
TOTAL EMPRESA	3.740	2.660		6.400	8,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CEAM
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Maio de 2009

Posição de: 22/4/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA				0	0,0
ALVARÃES	220	235		455	0,6
AMATURÁ	200	55		255	0,3
AMBE				0	0,0
ANAMÃ	239	63		302	0,4
ANORI	350	392		742	1,0
APUÍ	497	456		953	1,3
ARARA	16	30		46	0,1
ATALAIA DO NORTE	305	74		379	0,5
AUGUSTO MONTENEGRO	24	10		34	0,0
AUTAZES	570	620		1.190	1,6
AUXILIADORA				0	0,0
AXINIM	33	42		75	0,1
AYAPUÁ				0	0,0
B. CONSTANT	879	431		1.310	1,8
BARCELOS	452	485		937	1,3
BARREIRA ANDIRA				0	0,0
BARREIRINHA	456	186		642	0,9
BELÉM DO SOLIMÕES	45	50		95	0,1
BELO MONTE				0	0,0
BERURI	339	304		643	0,9
BETÂNIA	22	24		46	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	310	207		517	0,7
BOCA DO ACRE	965	910		1.875	2,5
BORBA	833	351		1.184	1,6
CAAPIRANGA	247	93		340	0,5
CABURI	46	23		69	0,1
CAIAMBÉ	44	64		108	0,1
CAMARUÁ				0	0,0
CAMETÁ	58	24		82	0,1
CAMPINAS	33	17		50	0,1
CANUTAMA	335	59		394	0,5
CARARÁ AÇU				0	0,0
CARAUARI	1.100	172		1.272	1,7
CAREIRO DA VÁRZEA	404	144		548	0,7
CARVOEIRO	9	14		23	0,0
CASTANHO	720	1.594		2.314	3,1
CAVIANA	38	24		62	0,1
COARI	3.417	1.842		5.259	7,1
CODAJÁS	813	342		1.155	1,6
CODAJÁS MIRIM				0	0,0
CUCUÍ	30	35		65	0,1
EIRUNEPE	957	485		1.442	1,9
ENVIRA	448	119		567	0,8
ESTIRÃO DO EQUADOR	25	11		36	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CEAM
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Maio de 2009

Posição de: 22/4/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FEIJOAL	12	27		39	0,1
FONTE BOA	565	306		871	1,2
FREGUESIA ANDIRÁ				0	0,0
GUAJARÁ	238	65		303	0,4
HUMAITÁ	2.350	520		2.870	3,9
IAUARETÊ	72	38		110	0,1
IPIRANGA	21	22		43	0,1
IPIXUNA	315	44		359	0,5
ITACOATIARA	4.750	3.328		8.078	10,9
ITAMARATI	183	91		274	0,4
ITAPEAÇÚ	66	28		94	0,1
ITAPIRANGA	410	105		515	0,7
ITAPURU				0	0,0
JACARÉ	53	8		61	0,1
JANUARIO				0	0,0
JAPURÁ	5	23		28	0,0
JUÇARA				0	0,0
JURUÁ	268	21		289	0,4
JUTAÍ	462	288		750	1,0
LÁBREA	1.265	376		1.641	2,2
LAGO DO BERURI				0	0,0
LAGUINHO				0	0,0
LIMOEIRO	107	118		225	0,3
LINDÓIA	106	26		132	0,2
MANACAPURU	4.353	3.597		7.950	10,7
MANAQUIRI	320	190		510	0,7
MANICORE	1.381	278		1.659	2,2
MAPIÁ				0	0,0
MARAÃ	205	233		438	0,6
MATUPI	165	60		225	0,3
MAUÉS	1.262	1.028		2.290	3,1
MOCAMBO	40	35		75	0,1
MOURA	9	45		54	0,1
MURITUBA	12	16		28	0,0
NHAMUNDÁ	421	165		586	0,8
NOVA OLINDA DO NORTE	681	619		1.300	1,7
NOVO AIRÃO	426	388		814	1,1
NOVO ARIPUANÃ	470	580		1.050	1,4
NOVO CÉU	72	155		227	0,3
NOVO REMANSO	240	227		467	0,6
PALMEIRAS	23	10		33	0,0
PARAUÁ	20	28		48	0,1
PARINTINS	4.095	2.555		6.650	8,9
PAUINI	347	108		455	0,6
PEDRAS	48	17		65	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CEAM
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Maio de 2009

Posição de: 22/4/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PESQUEIRO				0	0,0
RAINHA DOS APÓSTOLOS				0	0,0
RIO PRETO DA EVA	876	714		1.590	2,1
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.496	470		1.966	2,6
SACAMBU	28	40		68	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	245	190		435	0,6
SANTA RITA	70	28		98	0,1
SANTANA DO UATUMÃ	15	19		34	0,0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	285	465		750	1,0
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	383	257		640	0,9
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	259	131		390	0,5
SILVES	240	78		318	0,4
SUCUNDURI	15	21		36	0,0
TABATINGA	2.238	1.417		3.655	4,9
TAPAUÁ	357	368		725	1,0
TEFÉ	2.772	1.528		4.300	5,8
TONANTINS	238	249		487	0,7
TUIUÉ	39	9		48	0,1
UARINI	240	192		432	0,6
URUCARÁ	485	357		842	1,1
URUCURITUBA	343	157		500	0,7
VILA AMAZÔNIA	36	38		74	0,1
VILA BITTENCOURT	26	26		52	0,1
VILA URUCURITUBA	18	26		44	0,1
ZÉ AÇÚ	15	7		22	0,0
Total da Empresa	52.036	32.542		84.578	113,7

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CELPA
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Maio de 2009

Posição de: 22/4/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	441	98		540	0,7
ALENQUER	1.311	438		1.749	2,4
ALMERIM	728	137		865	1,2
ANAJÁS	292	53		345	0,5
AVEIRO	97	18		115	0,2
BAGRE	234	29		263	0,4
BARREIRA DO CAMPO	53	15		68	0,1
BREVES	1.917	1.156		3.073	4,1
CACHOEIRA DO ARARI	282	24		306	0,4
CHAVES	78	17		95	0,1
COTIJUBA	145	83		229	0,3
CURRALINHO	329	114		443	0,6
CURUÁ	309	34		343	0,5
FARO	196	60		256	0,3
GURUPÁ	362	67		429	0,6
JACAREACANGA	218	69		288	0,4
JURUTI	1.502	605		2.107	2,8
MELGAÇO	178	29		207	0,3
MONTE ALEGRE	1.947	373		2.320	3,1
MUANÁ	375	157		532	0,7
ÓBIDOS	1.576	321		1.897	2,5
OEIRAS	374	86		460	0,6
ORIXIMINÁ	2.077	563		2.640	3,5
PORTEL	987	369		1.356	1,8
PORTO DE MOZ	502	324		826	1,1
PORTO DE PEDRAS	475	100		575	0,8
PRAINHA	342	67		409	0,5
SALVATERRA	893	242		1.135	1,5
SANTA CRUZ DO ARARI	127	35		161	0,2
SANTANA DO ARAGUAIA	2.244	549		2.793	3,8
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	380	125		505	0,7
SOURÉ	905	329		1.234	1,7
STª Mª DAS BARREIRAS	87	41		128	0,2
TERRA SANTA	531	108		639	0,9
TOTAL EMPRESA	22.496	6.836		29.332	39,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESA: CEMAT
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Maio de 2009

Posição de:
22/4/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ARIPUANÃ	3.881	552		4.433	6,0
APIACÁS (*)				0	0,0
COMODORO	1.341	46		1.387	1,9
COTRIGUAÇU	688	10		697	0,9
GUARIBA	121	14		135	0,2
JURUENA	624	65		689	0,9
NOVA BANDEIRANTES (*)				0	0,0
NOVA MONTE VERDE (*)				0	0,0
PARANORTE	77	27		103	0,1
RONDOLÂNDIA	133	49		183	0,2
TOTAL EMPRESA	6.865	762		7.626	10,3

(*) interligaram em março de 2009

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CER
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Maio de 2009

Posição de: 22/4/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA		13		13	0,0
ALTO ALEGRE	417	458		875	1,2
ARAÇÁ DO AMAJARI		7		7	0,0
BOM JESUS DO AMAJARI		3		3	0,0
BONFIM	272	605		877	1,2
CAICUBI		10		10	0,0
CARACARAI	625	705		1.330	1,8
COMUNIDADE COBRA		2		2	0,0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ		2		2	0,0
COMUNIDADE SOMA (*)		1			
CONTÃO		35		35	0,0
ENTROCAMENTO		1		1	0,0
EQUADOR	3	30		33	0,0
GUARIBA II		2		2	0,0
JACAMIN (*)		1			
JUNDIÁ	22	68		90	0,1
LAGO GRANDE		6		6	0,0
LAGO GRANDE II		1		1	0,0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA		6		6	0,0
MALOCA BOCA DA MATA		7		7	0,0
MALOCA CATUAL		1		1	0,0
MALOCA CAXIAS		2		2	0,0
MALOCA CONSTANTINO (*)		1			
MALOCA DA RAPOSA		11		11	0,0
MALOCA DO ANAUÃ WAI WAI II (*)		1			
MALOCA DO BOQUEIRÃO		7		7	0,0
MALOCA DO CAJÚ		2		2	0,0
MALOCA DO CANAVIAL		2		2	0,0
MALOCA DO CONGRESSO		1		1	0,0
MALOCA DO FLEXAL		5		5	0,0
MALOCA DO GAVIÃO		1		1	0,0
MALOCA DO JAUARI		1		1	0,0
MALOCA DO JUAZEIRO (*)		1			
MALOCA DO MANOÁ		4		4	0,0
MALOCA DO MARUPÁ		1		1	0,0
MALOCA DO TAXI		2		2	0,0
MALOCA DO TICOÇA		1		1	0,0
MALOCA DO TUCUMÃ		1		1	0,0
MALOCA GUARIBA		3		3	0,0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I		1		1	0,0
MALOCA MARACANÃ		6		6	0,0
MALOCA MOSCOW		1		1	0,0
MALOCA PATATIVA		1		1	0,0
MALOCA PERDIZ		1		1	0,0
MALOCA SANTA CRUZ		1		1	0,0
MALOCA SANTA INEZ		1		1	0,0
MALOCA SANTA ROSA		2		2	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CER
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Maio de 2009

Posição de: 22/4/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA SÃO MARCOS (*)		1			
MALOCA SÃO SEBASTIÃO		3		3	0,0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI (*)		1			
MALOCA VISTA ALEGRE		6		6	0,0
MANGUEIRA DO AMAJARI		1		1	0,0
MUCAJAI	1.245	1.892		3.137	4,2
MUTUM		10		10	0,0
NAPOLEÃO		9		9	0,0
NORMANDIA	120	200		320	0,4
NOVA ESPERANÇA II	10	4		14	0,0
NOVA VIDA (*)		1			
OLHO D'AGUA		4		4	0,0
PACARAIMA	277	240		517	0,7
PANACARICA		5		5	0,0
PASSARÃO	35	45		80	0,1
PETROLINA	2	20		22	0,0
PIUM		2		2	0,0
RORAINÓPOLIS (**)	700	3.000		3.700	5,0
S. JOÃO DA BALIZA	656	111			0,0
SACAI		11		11	0,0
SAMAUMA		2		2	0,0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	8	24		32	0,0
SANTA MARIA VELHA		1		1	0,0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA		2		2	0,0
SÃO JOSÉ - CER	1	6		7	0,0
SOCÓ		7		7	0,0
SURUMU	29	24		53	0,1
TAIANO	10	66		76	0,1
TANAUAÚ (*)		1			
TEPEQUEM		17		17	0,0
TERRA PRETA		6		6	0,0
TRAIRÃO	6	57		63	0,1
TRÊS CORAÇÕES	8	38		46	0,1
UIRAMUTÁ	10	85		95	0,1
VILA BRASIL	65	78		143	0,2
VILA CACHOEIRINHA		10		10	0,0
VILA DONA COTA		2		2	0,0
VILA FLORESTA		4		4	0,0
VILA ITAQUERA		4		4	0,0
VILA MILAGRE		1		1	0,0
VILA NOVO PROGRESSO		11		11	0,0
VILA REMANSO		3		3	0,0
VILA SÃO PEDRO		1		1	0,0
VILENA - CER		17		17	0,0
VISTA ALEGRE	2	36		38	0,1
WAY-WAY-SAMAUMA		1		1	0,0
XERUINI		4		4	0,0
XUMINA		3		3	0,0
TOTAL EMPRESA	4.523	8.102		12.625	17,0

(*) sem valores realizados durante o ano (não estão operando).

(*) os valores de São João da Baliza foram somados aos de Rorainópolis, pois os sitemas, graças a dificuldades de operação, estão trabalhando em conjunto sem possibilidade de se obter a medição em separado.

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERON
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Maio de 2009

Posição de: 22/4/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ABUNÃ	32	55		87	0,1
ALVORADA DO OESTE	938	157		1.095	1,5
ARARA	10	21		31	0,0
CALAMA	30	91		121	0,2
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	335	265		600	0,8
CHUPINGUAIA	537	64		601	0,8
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	9		10	0,0
COSTA MARQUES	817	271		1.088	1,5
CUJUBIM	1.436	297		1.733	2,3
DEMARCAÇÃO	1	15		16	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis)	2.295	1.988		4.283	5,8
FORTALEZA DO ABUNÃ	14	28		42	0,1
IZIDOLÂNDIA	43	13		56	0,1
JACI PARANÁ	450	417		867	1,2
MACHADINHO	1.696	1.477		3.173	4,3
MAICI	1	1		2	0,0
MUTUM PARANÁ	50	93		143	0,2
NAZARÉ	7	54		61	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	192	114		306	0,4
PACARANA	108	40		148	0,2
PEDRAS NEGRAS	1	3		4	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	20	14		34	0,0
SANTA CATARINA	1	10		11	0,0
SÃO CARLOS	41	71		112	0,2
SÃO FRANCISCO	952	481		1.433	1,9
SISTEMA SAMUEL	137.473	67.569		205.043	275,6
SURPRESA	10	44		54	0,1
TABAJARA	1	18		19	0,0
TRIUNFO	300	276		576	0,8
UNIÃO BANDEIRANTES	108	138		246	0,3
URUCUMACUÁ	47	8		54	0,1
VALE DO ANARI	382	210		591	0,8
VILA EXTREMA	366	268		635	0,9
VISTA ALEGRE	485	380		865	1,2
TOTAL EMPRESA	149.181	74.959		224.139	301,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROACRE
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Maio de 2009

Posição de: 22/4/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	270	56		326	0,4
CAPIXABA	386	-45		341	0,5
CRUZEIRO DO SUL	6.020	1.028	303	7.351	9,9
FEIJÓ	894	102		996	1,3
JORDÃO	68	18		86	0,1
MANOEL URBANO	269	21		290	0,4
MARECHAL TAUMATURGO	140	39		179	0,2
PORTO WALTER	133	9		142	0,2
RIO BRANCO	39.889	16.327		56.216	75,6
SANTA ROSA DO PURUS	88	12		100	0,1
TARAUACA	997	168		1.165	1,6
XAPURI	762	120		882	1,2
TOTAL EMPRESA	49.916	17.855	303	68.074	91,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: JARI CELULOSE
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Maio de 2009

Posição de: 22/4/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.212	204		1.416	1,9
MUNGUBA	253	38		291	0,4
SÃO MIGUEL	28	5		33	0,0
TOTAL EMPRESA	1.493	247		1.740	2,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: DIVERSAS
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Maio de 2009

Posição de:
22/4/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MANAUS ENERGIA	319.891	208.606	10.234	538.731	724,1
BOA VISTA ENERGIA	35.057	7.338	4.382	46.777	62,9
ELN-SAMUEL (*)	526	7.011	167.749	175.286	235,6
ELN-RIO BRANCO	196	186	56.212	56.594	76,1
ELN-AMAPÁ	639	3.178	89.589	93.406	125,5
ELN-RORAIMA	47	676	46.777	47.500	63,8
CELPE - F. NORONHA	918	107		1.025	1,4
CEA-H	53.160	33.820		86.980	116,9

(*) segundo informações da CERON e da Eletronorte, devido ao atraso de entrada em operação da UHE Rondon, foi feito ajuste do suprimento da Eletronorte ao Sistema Samuel, que passa de responsável por 79,5%, em fevereiro, para 84,1% em abril.

7.2 ANEXO II

PLANILHAS PMO APROVADAS PELO GTON/CTP

Empresa : CEA
s de Referência : MAIO
nº de dias 31

VERSÃO: 2009.0

DATA : 17/04/09

Sistema Isolado	Total Recurso de Energia PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio (mês D.Útio de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
													DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO		PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Para Recompor Estoque Devido à CCC ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)	(32)	(34)
LARANJAL DO JARI	4.160				4.160			0,280	0,290	DIESEL	1.165	1.165								1.165			-	-	4.160	126	470	470	1.550	32	38	12	12	1.050	FLUVIAL
LOURENÇO	220				220			0,313	0,300	DIESEL	69	66							(6)	66			-	3	200	26	29	23	75	6	2	10	3	15	TERRESTRE
OIAPOQUE	2.020				2.020			0,284	0,290	DIESEL	575	575								575			-	-	2.022	640	640	640	650	17	19	34	4	15	TERRESTRE
Total	6.400	-	-	-	6.400	-	-	0,283			1.809	1.806	-	-	-	-	-		(5)	1.800	-		-	3	6.381	791	1.139	1.133						

Empresa : MANAUS ENERGIA
Mês de Referência : MAIO
nº de dias 31

VERSÃO: 2009.0

DATA : 17/04/09

Sistema Isolado	Total Recurso de Energia PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS: DÉBITOS DIVERSOS	QUANTIDADES DESCONTADAS: TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	QUANTIDADES DESCONTADAS: TAC	QUANTIDADES DESCONTADAS: JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	QUANTIDADES ACRESCENTADAS: ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	QUANTIDADES ACRESCENTADAS: MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO	AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL: PMO (mês de referência)	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL: Quantidade NÃO Retirada do PMO mês anterior	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL: MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL: Para Recompor Estoque Devido a CCC-ISOL	Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL: Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)	Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro de Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio (mês de referência) Diário	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)	(32)	(34)
ALTEROSA	-							-	-																										
ALVARÃES	455				455			0,295	0,300	DIESEL	134	134								134	2	MARÇO	-	-	455	45	58	60	80	4	4,3	13	12	balsa	Fluvial
AMATURÁ	255				255			0,304	0,300	DIESEL	78	77								77			-	1	257	79	75	75	150	6	2,5	28	22	balsa	Fluvial
ANAMÃ	302				302			0,297	0,300	DIESEL	90	90								90			-	-	303	72	39	39	140	3	2,9	12	10	balsa	Fluvial
ANORI	742				742			0,308	0,290	DIESEL	229	215	16							199			16	14	687	11	10	10	135	5	7,4	1	3	balsa	Fluvial
APUÍ	953				953			0,305	0,290	DIESEL	291	276		25					(1)	250			25	15	862	133	128	127	200	8	9,4	13	10	10x15x20x30x40	Rodoviário
ARARA (AM)	46				46			0,323	0,329	DIESEL	15	15								15			-	-	47	10	6	6	65	1	0,5	10	9	balsa	Fluvial
ATALAIA DO NORTE	379				379			0,285	0,300	DIESEL	108	108							28	136			-	-	476	41	39	67	100	4	3,5	18	18	balsa	Fluvial
AUGUSTO MONTENEGRO	34				34			0,360	0,329	DIESEL	12	11								11			-	1	33	19	7	7	22	1	0,4	16	9	balsa	Fluvial
AUTAZES	1.190				1.190			0,287	0,290	DIESEL	342	342								342			-	-	1.191	47	26	26	140	6	11,0	2	4	balsa	Fluvial
AUXILIADORA	-							-	-																										
AXINIM	75				75			0,301	0,329	DIESEL	23	23								23			-	-	77	35	9	9	55	2	0,7	9	8	balsa	Fluvial
AYAPUÁ	-							-	0,403														-	-	-										
B. CONSTANT	1.310				1.310			0,303	0,290	DIESEL	397	380	67							313			67	17	1.076	148	242	242	350	13	12,8	18	18	balsa	Fluvial
BARCELOS	937				937			0,303	0,300	DIESEL	284	281								281	3	MARÇO	-	3	937	238	108	111	300	3	9,2	12	6	balsa	Fluvial
BARREIRA ANDIRÁ	-							-	0,506														-	-	-										
BARREIRINHA	642				642			0,287	0,290	DIESEL	185	185								185			-	-	644	76	73	73	200	6	6,0	11	9	balsa	Fluvial
BELÉM DO SOLIMÕES	95				95			0,315	0,329	DIESEL	30	30								30			-	-	95	59	21	21	60	2	1,0	20	16	balsa	Fluvial
BELO MONTE	-							0,300	0,404	DIESEL										-			-	-	-	6	6		65	3					
BERURI	643				643			0,295	0,300	DIESEL	186	189							18	207	3	MARÇO	-	-	703	1	25	46	100	4	6,1	7	7	balsa	Fluvial
BETÂNIA	46				46			0,323	0,300	DIESEL	15	14	3				53	JUN/JUL/AGO		64			3	1	214	52	34	87	67	1	0,5	178	12	balsa	Fluvial
BOA VISTA DO RAMOS	517				517			0,312	0,290	DIESEL	161	150	33							117			33	11	405	107	91	91	160	5	5,2	17	8	balsa	Fluvial
BOCA DO ACRE	1.875				1.875			0,300	0,290	DIESEL	563	544								544			-	19	1.876	166	249	249	470	18	18,2	13	13	balsa	Fluvial/Rodoviário
BORBA	1.184				1.184			0,294	0,290	DIESEL	348	343	40	25						278			65	5	958	192	105	105	250	10	11,2	8	7	balsa	Fluvial
CAAPIRANGA	340				340			0,302	0,300	DIESEL	103	102								102			-	1	340	54	42	42	108	4	3,3	11	8	balsa	Fluvial
CABURI	69				69			0,324	0,300	DIESEL	22	21	5			3	69	JUN/JUL/AGO		82			5	1	273	82	49	115	120	5	0,7	155	9	balsa	Fluvial
CAIAMBÉ	108				108			0,316	0,329	DIESEL	34	34								34			-	-	108	37	12	12	62	2	1,1	9	14	balsa	Fluvial
CAMARUÃ	-							-	0,403														-	-	-										
CAMETÁ	82				82			0,312	0,329	DIESEL	26	26								26			-	-	83	26	11	11	30	1	0,8	12	10	balsa	Fluvial
CAMPINAS	50				50			0,325	0,329	DIESEL	16	16								16			-	-	49	13	7	7	20	1	0,5	12	10	balsa	Fluvial
CANUTAMA	394				394			0,312	0,300	DIESEL	123	118								118			-	5	393	71	48	48	100	4	4,0	11	8	balsa	Fluvial
CARARÁ AÇU	-							-	0,403														-	-	-										
CARAUARI	1.272				1.272			0,293	0,290	DIESEL	372	369	21							348			21	3	1.201	224	215	215	262	10	12,0	17	12	balsa	Fluvial
CAREIRO DA VÁRZEA	548				548			0,329	0,300	DIESEL	180	164								164			-	16	547	25	24	24	85	3	5,8	4	1	balsa	Fluvial
CARVOEIRO	23				23			0,300	0,404	DIESEL	7	7								7			-	-	23	22	4	4	65	2	0,2	9	5	balsa	Fluvial
CASTANHO	2.314				2.314			0,309	0,290	DIESEL	716	671							(1)	670			-	45	2.310	100	96	95	140	3	23,1	4	2	10x15x20x30x40	Rodoviário
CAVIANA	62				62			0,314	0,329	DIESEL	19	19								19			-	-	61	2	11	11	62	2	0,6	15	12	balsa	Fluvial
COARI	5.259				5.259			0,303	0,290	DIESEL	1.593	1.525								1.525			-	68	5.259	97	329	329	355	13	51,4	6	6	balsa	Fluvial
CODAJÁS	1.155				1.155			0,304	0,290	DIESEL	352	335	50							285			50	17	983	122	157	157	215	8	11,4	13	12	balsa	Fluvial
CODAJÁS MIRIM	-							-	0,506														-	-	-										
AMBÉ	-							-	0,403														-	-	-										
CUCUÍ	65				65			0,298	0,329	DIESEL	19	19					49	JUN/JUL/AGO		68			-	-	228	61	49	98	160	6	0,6	150	31	balsa	Fluvial
EIRUNEPE	1.442				1.442			0,294	0,290	DIESEL	424	418								418	30	MARÇO	-	6	1.441	466	257	287	460	22	13,7	19	18	balsa	Fluvial
ENVIRA	567				567			0,291	0,290	DIESEL	165	164	3							161			3	1	557	264	123	123	338	12	5,3	21	19	balsa	Fluvial
ESTIRÃO DO EQUADOR	36				36			0,333	0,300	DIESEL	12	11	10			5	40	JUN/JUL/AGO		36			10	1	121	70	37	72	100	4	0,4	176	32	balsa	Fluvial
FEIJOAL	39				39			0,336	0,329	DIESEL	13	13	1							12			1	-	36	9	14	14	25	9	0,4	12	8	balsa	Fluvial
FONTE BOA	871				871			0,292	0,290	DIESEL	254	253								253			-	1	872	414	108	108	440	4	8,2	13	10	balsa	Fluvial
FREGUESIA ANDIRÁ	-							-	0,506														-	-	-										
GUAJARÁ	303	303						-	-		-	-								-			-	-	-										
HUMAITÁ	2.870				2.870			0,284	0,290	DIESEL	817	817							53	870			-	-	3.058	57	25	78	250	9	26,4	3	3	10x15x20x30x40	Rodoviário
IAUARETÊ	110				110			0,360	0,300	DIESEL	40	33	64	37						-			100	7	-	6	24	91	100	4	1,3	68	22	balsa	Fluvial
IPIRANGA	43				43			0,327	0,329	DIESEL	14	14	4				45	JUN/JUL/AGO		55			4	-	169	28	37	82	100	4	0,5	173	21	balsa	Fluvial
IPIXUNA	359				359			0,289	0,290	DIESEL	104	104	2							102			2	-	352	107	113	113	270	10	3,4	31	27	balsa	Fluvial
ITACOATIARA	8.078				7.009		1.069	0,300	0,290	DIESEL	2.105	2.033		20						2.013	2	MARÇO	20	72	6.941	84	91	93	679	28	67,9	1	2	balsa	Fluvial
ITAMARATI	274				274			0,322	0,290	DIESEL	88	79								79			-	9	272	70	57	57	160	3	2,8	19	16	balsa	Fluvial
ITAPEAÇÚ	94				94			0,295	0,300	DIESEL	28	28								28			-	-	95	5	10	10	20	1	0,9	10	6	balsa	Fluvial
ITAPIRANGA	515				515			0,308	0,300	DIESEL	159	155								155			-	4	517	21	25	25	70	2	5,1	4	3	10x15x20x30x40	Rodoviário

Empresa : MANAUS ENERGIA
Mês de Referência : MAIO
nº de dias 31

DATA : 17/04/09
VERSÃO: 2009.0

Sistema Isolado	Total Recurso de Energia PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio (mês de Diário referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
													DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO		PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada no PMO mês anterior	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)	(32)	(34)
ITAPURU	-							0,300	0,404	DIESEL		-								-						17	6		65	3					
JACARÉ	61				61			0,308	0,329	DIESEL	19	19								19			-	-	62	0	4	4	27	1	0,6	5	3	balsa	Fluvial
JANUARIO	-							-	0,403														-	-										
JAPURÁ	28				28			0,346	0,349	DIESEL	10	10	1							9			1	-	25	32	8	8	50	2	0,3	19	21	balsa	Fluvial
JUÇARA	-							-	0,386														-	-										
JURUÁ	289				289			0,299	0,300	DIESEL	87	87								87			-	-	291	29	21	21	70	2	2,8	7	11	balsa	Fluvial
JUTAÍ	750				750			0,284	0,290	DIESEL	213	213							34	247			-	-	869	114	49	83	150	8	6,9	11	11	balsa	Fluvial
LÁBREA	1.641				1.641			0,292	0,290	DIESEL	479	476								476	3	MARÇO	-	3	1.641	288	176	179	400	16	15,5	11	6	balsa	Fluvial
LAGO DO BERURI	-							-	0,506														-	-										
LIMOEIRO	225				225			0,320	0,300	DIESEL	72	68	15							53			15	4	178	158	152	152	200	4	2,3	64	14	balsa	Fluvial
LINDÓIA	132				132			0,314	0,329	DIESEL	41	41							(1)	40			-	-	127	29	10	9	65	3	1,3	5	1	10x15x20x30x40	
MANACAPURU	7.950				7.950			0,286	0,290	DIESEL	2.274	2.274								2.274			-	-	7.949	260	249	249	350	19	73,4	3	2	balsa	Fluvial
MANAQUIRI	510				510			0,303	0,300	DIESEL	155	153							2	155			-	2	517	45	29	31	220	8	5,0	5	2	balsa	Fluvial/Rodoviário
MANICORE	1.659				1.659			0,272	0,290	DIESEL	451	451								451			-	-	1.658	313	117	117	342	14	14,5	7	9	balsa	Fluvial
MAPIÁ (CÉU DO)	-							-	-														-	-										
MARAÃ	438				438			0,292	0,300	DIESEL	128	128								128			-	-	438	82	79	79	112	5	4,1	18	12	balsa	Fluvial
MATUPI	225				225			0,292	0,300	DIESEL	66	66							(1)	65			-	-	223	31	19	18	65	2	2,1	8	4	10x15x20x30x40	Fluvial
MAUÉS	2.290				2.290			0,292	0,290	DIESEL	670	664	6							658			6	6	2.268	235	125	125	418	16	21,6	5	3	balsa	Fluvial
MOCAMBO	75				75			0,328	0,329	DIESEL	25	25					49	JUN/JUL		74			-	-	226	4	4	53	80	3	0,8	61	10	balsa	Fluvial
MOURA	54				54			0,424	0,349	DIESEL	23	19								19			-	4	54	1	5	5	65	2	0,7	4	4	balsa	Fluvial
MURITUBA	28				28			0,390	0,349	DIESEL	11	10	2							8			2	1	23	17	7	7	20	1	0,4	17	13	balsa	Fluvial
NHAMUNDÁ	586				586			0,269	0,300	DIESEL	157	157								157	3	MARÇO	-	-	584	159	53	56	195	4	5,1	10	7	balsa	Fluvial
NOVA OLINDA DO NORTE	1.300				1.300			0,301	0,290	DIESEL	391	377		30						347			30	14	1.195	89	86	86	100	4	12,6	6	4	balsa	Fluvial
NOVO AIRÃO	814				814			0,292	0,290	DIESEL	238	236		95					(1)	140			95	2	483	12	28	25	55	2	7,7	3	2	10x15x20x30x40	Rodoviário
NOVO ARIPUANÃ	1.050				1.050			0,294	0,290	DIESEL	306	305								305			-	3	1.052	185	68	68	305	10	9,9	6	9	balsa	Fluvial
NOVO CÉU	227				227			0,290	0,300	DIESEL	66	66	7	8					2	54			14	-	185	4	3	5	20	1	2,1	2	3	10x20	Fluvial
NOVO REMANSO	467				467			0,279	0,300	DIESEL	130	130							1	131			-	-	469	19	8	9	50	2	4,2	2	3	10x15x20x30x40	Rodoviário
PALMEIRAS	33				33			0,375	0,329	DIESEL	12	11	6			2	36	JUN/JUL/AGO		39			6	1	120	52	37	71	100	4	0,4	173	35	balsa	Fluvial
PARAUÁ	48				48			0,371	0,329	DIESEL	18	16	8							8			8	2	23	16	6	6	25		0,6	9	2	balsa	Fluvial
PARINTINS	6.650				6.650			0,283	0,290	DIESEL	1.885	1.885								1.885	2	MARÇO	-	-	6.651	304	292	294	777	28	60,8	4	3	balsa	Fluvial
PAUINI	455				455			0,298	0,290	DIESEL	135	132	24							108			24	3	372	65	52	52	100	4	4,4	11	9	balsa	Fluvial
PEDRAS	65				65			0,342	0,329	DIESEL	22	21								21			-	1	64	37	12	12	40	2	0,7	14	10	balsa	Fluvial
PESQUEIRO	-							-	-														-	-										
PRESIDENTE FIGUEIREDO	-							-												-			-	-										
PURAQUEQUARA	-							-												-			-	-										
RAINHA DOS APOSTOLOS	-							-	-														-	-										
RIO PRETO DA EVA	1.590	350			1.240			0,313	0,290	DIESEL	388	360	104						(1)	255	10	MARÇO	104	28	881	20	19	28	25	1	12,5	2	1	10x15x20x30x40	Rodoviário
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.966				1.966			0,289	0,290	DIESEL	568	568	7	41						519	4	MARÇO	49	-	1.797	246	198	202	465	5	18,3	11	16	balsa	Fluvial
SACAMBU	68				68			0,292	0,329	DIESEL	20	20								20			-	-	69	16	9	9	20	1	0,6	12	10	balsa	Fluvial
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	435				435			0,300	0,300	DIESEL	131	131								131			-	-	437	52	50	50	115	5	4,2	11	9	balsa	Fluvial
SANTA RITA	98				98			0,332	0,300	DIESEL	32	29	16				53	JUN/JUL		66			16	3	219	31	30	83	65	3	1,0	77	14	balsa	Fluvial
SANTANA DO UATUMÃ	34				34			0,327	0,404	DIESEL	11	11								11			-	-	34	9	6	6	20	2	0,4	11	7	balsa	Fluvial
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	750				750			0,289	0,300	DIESEL	217	217							35	252			-	-	872	71	68	103	125	18	7,0	12	12	balsa	Fluvial
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	640				640			0,289	0,290	DIESEL	185	185							24	209			-	-	724	116	42	66	170	6	6,0	10	10	balsa	Fluvial
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	390				390			0,283	0,300	DIESEL	110	110								110			-	-	389	22	33	33	68	2	3,5	9	6	balsa	Fluvial
SILVES	318				318			0,290	0,290	DIESEL	92	92	9							83			9	-	288	23	22	22	55	3	3,0	6	3	balsa	Fluvial
SUCUNDURI	36				36			0,329	0,404	DIESEL	12	12							(2)	10			-	-	30	18	5	3	65	2	0,4	3	4	10x20	Rodoviário
TABATINGA	3.655				3.655			0,267	0,290	DIESEL	977	977							221	1.198			-	-	4.481	271	260	481	475	9	31,5	15	15	balsa	Fluvial
TAPAUÁ	725				725			0,291	0,290	DIESEL	211	210	2							208			2	1	718	10	59	59	100	4	6,8	8	6	balsa	Fluvial
TEFÉ	4.300				4.300			0,296	0,290	DIESEL	1.275	1.247								1.247			-	28	4.300	163	386	386	420	16	41,1	9	7	balsa	Fluvial
TONANTINS	487				487			0,306	0,300	DIESEL	149	146	2							144			2	3	479	124	59	59	125	4	4,8	11	9	balsa	Fluvial
TUIUÉ	48				48			0,314	0,329	DIESEL	15	15								15			-	-	48	16	5	5	27	1	0,5	8	6	balsa	Fluvial
UARINI	432				432			0,278	0,290	DIESEL	120	120								120			-	-	432	110	68	68	168	6	3,9	16	14	balsa	Fluvial
URUCARÁ	842				842			0,291	0,290	DIESEL	245	244								244			-	1	841	58	56	56	150	6	7,9	6	4	balsa	Fluvial
URUCURITUBA	500				500			0,287	0,300	DIESEL	143	143								143			-	-	498	67	25	25	108	5	4,6	4	5	balsa	Fluvial
VILA AMAZÔNIA	74				74			0,325	0,329	DIESEL	24	24	2							22			2	-	68	35	12	12	50	1	0,8	14	9	balsa	Fluvial
VILA BITTENCOURT	52				52			0,320	0,329	DIESEL	17	17				7	54	JUN/JUL/AGO		64			-	-	200	67	44	91	100	4	0,5	159	24	balsa	Fluvial
VILA URUCURITUBA	44				44			0,306	0,329	DIESEL	13	13								13			-	-	43	2	2	2	20	1	0,4	2	6	balsa	Fluvial
ZÉ AÇÚ	22				22			0,352	0,349	DIESEL	8	8	1							7			1	-	20	42	4	4	50	1	0,3	12	9	balsa	Fluvial
Total	**84.578**	**653**	**-**	**-**	**82.856**	**-**	**1.069**	**0,294**			**24.348**	**23.894**	**530**	**281**	**-**	**17**	**448**		**410**	**23.991**	**63**		**811**	**454**	**83.197**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**					

Empresa : CELPA
Mês de Referência : MAIO
nº de dias 31

VERSÃO: 2009.0

DATA : 13/04/09

Sistema Isolado	Total Recurso de Energia PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia do Outro Sistema Isolado	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO da Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS: DÉBITOS DIVERSOS	QUANTIDADES DESCONTADAS: TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	QUANTIDADES DESCONTADAS: TAC	QUANTIDADES DESCONTADAS: JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	QUANTIDADES ACRESCENTADAS: ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	QUANTIDADES ACRESCENTADAS: MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO	AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL: PMO (mês de referência)	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL: Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL: MÊS que a Quantidade Não Foi Retirada	Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL: Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL: Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)	Energia Hidráulica Equivalente	Estoque do óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque do óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Medio (mês Diário de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)	(32)	(34)
AFUA	548				548			0,300	0,300	DIESEL	164	162	5							157				5	524	42	34	34	100	14	5,2	6	15		F
ALENQUER	1.748				1.749			0,290	0,290	DIESEL	506	507	1							506	3	Março	1	1	1.744	198	169	172	395	15	16,4	10	10		F
ALMERIM	865				865			0,290	0,300	DIESEL	251	251								251					864	86	134	134	155	12	8,1	15	16		F/R
ANAJÁS	345				345			0,326	0,300	DIESEL	112	103							4	107				9	357	35	36	40	75	4	3,6	10	10		F
AVEIRO	115				115			0,334	0,300	DIESEL	38	34	5						1	30			5	4	99	17	15	16	50	6	1,2	8	10		F/R
BAGRE	263				263			0,347	0,300	DIESEL	91	79	5							74			5	12	247	19	28	28	75	4	2,9	8	10		F/R
BANNACH					-			-	0,348	DIESEL		-								-					-			-		4	-	-			
BARREIRA DO CAMPO	68				68			0,369	0,329	DIESEL	25	22							(2)	20				3	61	15	15	13	45	2	0,8	14	5	10 e 15	R
BREVES	3.073				3.073			0,287	0,290	DIESEL	883	883							(60)	823					2.863	368	555	495	495	14	28,5	17	10		F/R
CACHOEIRA DO ARARI	306				306			0,284	0,300	DIESEL	87	87								87					307	26	29	29	65	4	2,8	9	10		F
CASTELOS DOS SONHOS					-			-	0,208	DIESEL		-								-					-			-	245	8	-	-			
CHAVES	95				95			0,347	0,300	DIESEL	33	29							3	32				4	107	12	14	17	75	3	1,1	11	15		F
COTIJUBA	229				229			0,313	0,300	DIESEL	71	69							1	70				2	233	33	26	27	50	4	2,3	10	3	10 e 15	R
CURRALINHO	443				443			0,297	0,300	DIESEL	131	131	12							119			12		401	36	30	30	42	4	4,2	6	10		F
CURUÁ	343				343			0,287	0,300	DIESEL	98	98								98					342	39	36	36	50	3	3,2	10	10		F/R
FARO	256				256			0,281	0,300	DIESEL	76	72								72					256	15	12	12	30	2	2,3	4	8		F
GURUPÁ	429				429			0,300	0,300	DIESEL	129	129								129					430	71	72	72	110	4	4,2	16	19		F/R
JACAREACANGA	288				288			0,317	0,300	DIESEL	91	86	6							80			6	5	267	34	27	27	75	2	2,9	9	15		F/R
JURUTI	1.069				1.069			0,293	0,300	DIESEL	319	313								313	1	Março			1.070	81	91	92	209	4	10,1	9	5		F
KAPARANÃ					-			-	0,386	DIESEL		-								-					-			-		4	-	-			
MELGAÇO	207				207			0,324	0,300	DIESEL	67	62	7							55			7	5	182	15	16	16	75	4	2,2	6	15		F/R
MONTE ALEGRE	2.320				2.320			0,293	0,290	DIESEL	679	673	38							635	4	Março	38	6	2.189	183	99	103	480	15	21,9	4	12		F/R
MUANÁ	532				532			0,290	0,300	DIESEL	154	154								154					531	10	28	28	75	4	5,0	5	7		F
NOVO PROGRESSO					-			-	0,297	DIESEL		-								-					-			-		25	-	-			
ÓBIDOS	1.897				1.897			0,286	0,290	DIESEL	542	542							(18)	524					1.834	223	418	400	400	18	17,5	22	10		F
OEIRAS	460				460			0,272	0,300	DIESEL	126	125								126					460	59	58	58	65	4	4,0	11	10		F/R
ORIXIMINÁ	2.640				2.640			0,279	0,280	DIESEL	737	737	1							736	3	Março	1		2.637	265	263	266	480	18	23,8	10	8		F
PORTEL	1.356				1.356			0,303	0,290	DIESEL	413	393							41	434				20	1.497	58	77	118	175	20	13,3	7	10		F/R
PORTO DE MOZ	664				664			0,279	0,300	DIESEL	185	185							12	197					707	47	97	109	110	9	6,0	17	17		F/R
PONTA DE PEDRAS	575				575			0,285	0,300	DIESEL	164	164								164					575	39	53	53	100	4	5,3	9	6		F
PRAINHA	409				409			0,293	0,300	DIESEL	120	120							(10)	110					375	39	83	73	75	3	3,9	18	15		F/R
SALVATERRA	1.135				1.135			0,288	0,300	DIESEL	327	327								327					1.135	49	116	116	155	8	10,5	10	10		F/R
SANTA CRUZ DO ARARI	161				161			0,319	0,300	DIESEL	51	48								48				3	169	17	8	8	55	6	1,6	1	10		F
SANTANA DO ARAGUAIA	2.793				2.793			0,289	0,290	DIESEL	807	807	71						(37)	699	3	Março	71		2.420	164	254	220	220	9	26,0	8	5	15 e 30	R
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	505				506			0,278	0,300	DIESEL	140	140								140					504	33	39	39	63	3	4,5	8	10		F
SOURE	1.234				1.234			0,293	0,290	DIESEL	362	358	34							324			34	11	1.119	88	98	98	350	14	11,9	7	10		F/R
STª Mª DAS BARREIRAS	128				128			0,330	0,300	DIESEL	42	38	7						(1)	30			7	4	100	40	36	35	55	3	1,4	24	5	10 e 15	R
TERRA SANTA	639				639			0,278	0,300	DIESEL	178	178								178	1	Março			639	44	32	33	105	4	5,7	5	7		F
VILA MANDI					-			-	0,348	DIESEL		-								-					-			-	50	3	-	-	5	10 e 15	R
Total	28.132	-	-	-	28.132	-	-				8.195	8.106	192	-	-	-	-		(66)	7.848	15		192	89	27.237	-	-	-	-	-	-				

Empresa : CELPE
Mês de Referência : MAI
nº de dias 31

VERSÃO: 2009.0

DATA : 08/04/09

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
													DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO		PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada do PMO mes anterior	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)												
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)	(32)	(34)
Fernando de Noronha	1.025				1.025			0,289	0,290	DIESEL	296	296								296					1.025	193	200	200	243		9,5	21	5	120	RM
Total	1.025	-	-	-	1.025	-	-	-			296	296	-	-	-	-	-		-	296	-		-	-	1.025	-	-	-	-	-				

Empresa : CEMAT
Mês de Referência : MAIO
nº de dias 31

VERSÃO: 2009.0

DATA : 16/04/09

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total PREVISTO MWh (1)	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado MWh (2)	PREVISÃO de GH Própria MWh (3)	PREVISÃO de GH de PIE MWh (4)	PREVISÃO de GT Própria MWh (5)	PREVISÃO de GT de PIE MWh (6)	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa MWh (7)	Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior m³ ou t por MWh (8)	Consumo Específico LIMITE m³ ou t por MWh	TIPO DE COMBUSTÍVEL (9)	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico m³ ou t (10)	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico m³ ou t (11)	QUANTIDADES DESCONTADAS: DÉBITOS DIVERSOS m³ ou t (12)	QUANTIDADES DESCONTADAS: TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS m³ ou t (13)	QUANTIDADES DESCONTADAS: TAC m³ ou t (14)	QUANTIDADES DESCONTADAS: JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS m³ ou t (15)	QUANTIDADES ACRESCENTADAS: ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS m³ ou t (16)	QUANTIDADES ACRESCENTADAS: MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO (17)
APIACÁS	-							0,305	0,290	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-
COMODORO	1.387			1.045	342			0,286	0,290	DIESEL	98	98		-	-	-	-	-
COTRIGUAÇÚ	697				697			0,303	0,300	DIESEL	211	209		-	-	-	-	-
GUARIBA	135				135			0,332	0,300	DIESEL	45	40		-	-	-	-	-
JURUENA	689				689			0,290	0,290	DIESEL	200	200		-	-	-	-	-
NOVA BANDEIRANTES	-							0,303	0,290	DIESEL	-	-		-	-	-	-	-
NOVA LACERDA	-							-	0,300	DIESEL	-	-		-	-	-	-	-
NOVA MONTE VERDE	-							0,285	0,290	DIESEL	-	-		-	-	-	-	-
PARANORTE	103				103			0,335	0,300	DIESEL	35	31		-	-	-	-	-
RONDOLÂNDIA	183				183			0,312	0,300	DIESEL	57	55		-	-	-	-	-
Total	3.193	-	-	1.045	2.148	-	-	0,301			646	633	-	-	-	-	-	

Sistema Isolado	AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE m³ ou t (18)	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL: PMO (mês de referência) m³ ou t (19)	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL: Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior m³ ou t (20)	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL: MÊS que a Quantidade Não foi Retirada (21)	Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL: Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL m³ ou t (22)	Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL: Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência) m³ ou t (23)	Energia Hidráulica Equivalente MWh (24)	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2) m³ ou t (25)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1) m³ ou t (26)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência) m³ ou t (27)	Tancagem m³ ou t (28)	Lastro da Tancagem m³ ou t (29)	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência) m³ ou t (30)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência) Dias (31)	Tempo Máximo do Atendimento Dias (32)	Quantidade por carregamento m³ ou t (32)	Tipo de acesso (34)
APIACÁS		-	-		-	-	-	45	45	45	83	2	-	-	4	10 - 15 e 30	Rod
COMODORO	(78)	20	60	mar/09	-	-	70	52	66	48	72	2	3,2	15	2	10 - 15 e 30	Rod
COTRIGUAÇÚ	(129)	80	130	mar/09	-	2	267	99	90	91	95	3	6,8	13	4	10 - 15 e 30	Rod
GUARIBA	(25)	15	25	mar/09	-	5	50	78	79	79	93	2	1,5	53	5	10 e 15	Rod
JURUENA	(155)	45	155	mar/09	-	-	155	73	90	90	102	3	6,5	13	4	10 - 15 e 30	Rod
NOVA BANDEIRANTES		-	-		-	-	-	56	56	56	90	3	-	-	4	10 e 15	Rod
NOVA LACERDA		-			-	-	-	-		-			-	-			
NOVA MONTE VERDE		-	-		-	-	-	65	65	65	169	4	-	-	3	10 e 15	Rod
PARANORTE	(11)	20	10	mar/09	-	4	67	48	57	56	75	3	1,1	47	3	10 e 15	Rod
RONDOLÂNDIA	(10)	45	-		-	2	150	24	25	15	40	2	1,8	7	3	10 e 15	Rod
Total	(408)	225	380		-	13	758	-	-	-	-	-					

Empresa : CER
Mês de Referência : MAIO
nº de dias 31

VERSÃO: 2009.0

DATA : 17/04/09

Sistema Isolado	Total Recurso de Energia PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Mínimo de Atendimento	Quantidade por Carregamento	Tipo de acesso
													DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MES PREVISTO PARA O DESCONTO		PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada do PMO (mes anterior	MÊS que a Quantidade de Não foi Retirada	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)	(32)	(34)
ÁGUA FRIA	13	-	-	-	13			0,398	0,404	DIESEL	5	5								5					13	4	2	2	8	-	0	12	1	8	R
CARACARAI	1.330	-	-	-	1.330			0,343	0,290	DIESEL	456	386							(1)	385			-	70	1.328	4	85	14	315	2	15	1	1	10/15/30	R
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	6	-	-	-	6			0,375	0,404	DIESEL	2	2								2			-		5				4	-	0		1	2	R
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	7	-	-	-	7			0,375	0,404	DIESEL	3	3								3			-		8	2	2	2	2	1	0	18	1	2	R
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	7	-	-	-	7			0,375	0,404	DIESEL	3	3								3			-		8	2	2	2	8	1	0	17	1	2	R
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	11	-	-	-	11			0,375	0,404	DIESEL	4	4								4			-		11	3	1	1	5	1	0	8	1	2	R
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	35	-	-	-	35			0,373	0,349	DIESEL	13	12							(2)	10		1	29	6	4	1	15	1	0	2	1	10	R
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	4	-	-	-	4			0,375	0,404	DIESEL	2	2								2			5	3	1	1	1	1	0	22	1	1	R
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	-	-	-	-	-			0,375	0,404	DIESEL	-	-								-			-	3	3	3	1	-	-		-	1	1	R
COM. INDÍGENA DO MANGA	4	4	-	-	-			0,375	0,404	DIESEL	-	-								-			-		-				1	-		-	1	1	R
COM. INDÍGENA GUARIBA	3	-	-	-	3			0,375	0,404	DIESEL	1	1							(1)	-			-		-	2	2	1	1	-	0	36	1	1	R
COM. INDÍGENA MALACACHETA	-	-	-	-	-			0,000	0,300	DIESEL	-	-								-			-		-				3	-		-	1	3	R
COM. INDÍGENA MARACANÃ	6	-	-	-	6			0,375	0,404	DIESEL	2	2								2			-		5	1	1	1	1	-	0	16	1	2	R
COM. INDÍGENA MOSCOW	1	-	-	-	1			0,375	0,404	DIESEL	-	-								-			-		-				1	-		-	1	6	R
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	9	-	-	-	9			0,375	0,404	DIESEL	3	3								3			-		8	1	1	1	2	-	0	11	1	3	R
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	4	-	-	-	4			0,375	0,404	DIESEL	1	1								1			-		3	1	-		1	-	0		1	1	R
COM. INDÍGENA PIUM	2	2	-	-	-			0,375	0,404	DIESEL	-	-								-			-		-	2	1	1	1	-			1	1	R
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	2	-	-	-	2			0,375	0,404	DIESEL	1	1							(1)	-			-		-	2	2	1	1	-	0	31	1	0	R
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	46	-	-	-	46			0,461	0,329	DIESEL	21	15								15			-	6	46	0	7	1	15	-	1	1	1	10	R
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	6	-	-	-	6			0,375	0,404	DIESEL	2	2								2			-		5				1	-	0		1	2	R
COM. INDÍGENA XUMINA	3	-	-	-	3			0,375	0,404	DIESEL	1	1								1			-		3	0	0	0	1	-	0	6	1	2	R
EQUADOR	33	-	-	-	33			0,422	0,329	DIESEL	14	11								11			-		33	-	4	1	15	-	0	2	1	6	R
FÉLIX PINTO	-	-	-	-	-			0,000	0,300	DIESEL	-	-								-			-		-				15	-			1	10	R
JUNDIÁ	90	-	-	-	90			0,331	0,329	DIESEL	30	30								30			-		91	8	2	2	15	-	1	2	1	10	R
LAGO GRANDE	6	-	-	-	6			0,375	0,404	DIESEL	2	2								2			-		5	3	2	2	1	-	0	31	1	1	R
MALOCA TRAIRÃO	63	-	-	-	63			0,356	0,329	DIESEL	22	21								21			-	1	64	2	2	1	15	-	1	1	1	10	R
NORMANDIA	320	-	-	-	320			0,334	0,300	DIESEL	107	96							(1)	95			-	11	317	10	14	2	50	-	3	1	1	10	R
NOVA ESPERANÇA	320	320	-	-	-			0,375	0,404	DIESEL	-	-								-			-		-				1	-		-	1	3	R
PACARAIMA	517	517	-	-	-			0,000	0,000		-	-								-			-		-				-	-		-			
PANACARICA	5	-	-	-	5			0,375	0,404	DIESEL	2	2								2			-		5	4	2	2	1	-	0	37	1	2	F
PAREDÃO	5	5	-	-	-			0,000	0,000	DIESEL	-	-								-			-		-				2	-			1	5	R
PASSARÃO	80	-	-	-	80			0,469	0,300	DIESEL	38	24								24			-	14	80	13	15	1	15	-	1	1	1	10	R
PETROLINA DO NORTE	22	-	-	-	22			0,340	0,404	DIESEL	7	7								7			-		21	3	2	2	4	-	0	9	1	6	R
RORAINÓPOLIS	2.933	-	1.750	-	1.183			0,338	0,290	DIESEL	400	343							(3)	340			-	57	1.172	4	100	40	100	-	12	3	1	10/15/30	R
S. JOÃO DA BALIZA	767	-	-	-	-	767		0,329	0,290	DIESEL	252	225	78	-	-	-	-	-	1	145	30	MARÇO	78	30	500	326	40	41	115	2	8	5	1	10/15/30	R
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	2	-	-	-	2			0,375	0,404	DIESEL	1	1								1			-		3	3	3	3	1	1	0	90	1	6	F
SACAÍ	11	-	-	-	11			0,375	0,404	DIESEL	4	4								4			-		11	3	3	3	4	-	0	25	1	4	F
SAMAUMA	2	-	-	-	2			0,375	0,404	DIESEL	1	1								1			-		3	1	1	1	1	-	0	37	1	4	F
SANTA MARIA DO BOIACÚ	32	-	-	-	32			0,347	0,329	DIESEL	11	11								11			-		33	3	1	1	30	1	0		1	5	F
SÃO FRANSCISCO	1	1	-	-	-			0,366	0,000	DIESEL	-	-								-			-		-				15	-			1	10	R
SÃO SILVESTRE	7	7	-	-	-			0,000	0,000	DIESEL	-	-								-			-		-				15	-			1	10	R
SOCÓ	7	-	-	-	7			0,375	0,404	DIESEL	3	3								3			-		8		0	0	5	-	0	2	1	3	R
STA. MARIA DO XEBUINI	4	-	-	-	4			0,375	0,404	DIESEL	2	2								2			-		5	4	2	2	1	-	0	37	1	1	F
TEPEQUEM	17	-	-	-	17			0,518	0,404	DIESEL	9	7								7			-	2	17	1	2	-	5	-	0		1	2	R
TERRA PRETA	6	-	-	-	6			0,375	0,404	DIESEL	2	2								2			-		5				2	-	0		1	2	F
UIRAMUTÃ	95	-	-	-	95			0,330	0,300	DIESEL	31	29								29	1	MARÇO	-	2	97	2	3	2	15	1	1	1	1	10	R
VILA BRASIL	143	-	-	-	143			0,315	0,300	DIESEL	45	43							2	45			-	2	150	46	10	10	15	-	1	7	1	10	R
VILA CACHOEIRINHA	10	-	-	-	10			0,375	0,404	DIESEL	4	4								4			-		11	2	3	3	2	-	0	20	1	3	F
VILA CAICUBI	10	-	-	-	10			0,375	0,404	DIESEL	4	4								4			-		11	1	0	0	2	-	0	2	1	4	F
VILA DONA COTA	2	-	-	-	2			0,375	0,404	DIESEL	1	1								1			-		3	1	2	2	1	-	0	62	1	1	F
VILA FLORESTA	4	-	-	-	4			0,375	0,404	DIESEL	2	2								2			-		5	4	3	3	1	-	0	47	1	1	F
VILA ITAQUERA	4	-	-	-	4			0,375	0,404	DIESEL	2	2								2			-		5	3	3	3	1	-	0	53	1	1	F
VILA MILAGRE	1	-	-	-	1			0,375	0,404	DIESEL	-	-								-			-		-	2	2	2	1	-			1	6	R
VILA MUTUM	10	-	-	-	10			0,375	0,404	DIESEL	4	4								4			-		11	3			15	-	0		1	6	R
VILA REMANSO	3	-	-	-	3			0,375	0,404	DIESEL	1	1								1			-		3				1	-	0		1	1	F
VILA SÃO JOSÉ	7	-	-	-	7			0,383	0,404	DIESEL	3	3								3			-		8	1	1	1	8	-	0	10	1	3	R
VILA SURUMU	53	-	-	-	53			0,270	0,329	DIESEL	14	14							1	15			-		55	14	10	11	15	-	0	24	1	10	R
VILA TAIANO	76	-	-	-	76			0,398	0,329	DIESEL	30	25								25			-	5	76	19	14	9	10	-	1	9	1	8	R
VILA VILENA	17	-	-	-	17			0,375	0,349	DIESEL	6	6								6			-		17				6	-	0		1	6	R
VISTA ALEGRE	38	-	-	-	38			0,434	0,349	DIESEL	17	13								13			-	4	37	3	5	1	10	-	1	2	1	5	R
TOTAL	7.222	856	1.750	-	3.849	767	-	0,345			1.591	1.383	78	-	-	-	-	-	(5)	1.300	31		78	208	4.336	-	-	-	-	-					

Empresa : CERON **DATA : 17/04/2009**
Mês de Referência : MAIO **VERSÃO: 2009.2**
nº de dias 31

Sistema Isolado	Receita de Energia Total PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	PREVISÃO da GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO da Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro de Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio de Óleo (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
													DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MES PREVISTO PARA O DESCONTO		PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Para Recompor Estoque Devido a CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do Limite (mês de referência)												
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)	(32)	(34)
ABUNÃ	87					87		0,356	0,300	DIESEL	31	26							(1)	25			-	5	83	6	15	14	25	0	1,0	14	2	10	R
ALVORADA DO OESTE	1.095					1.095		0,288	0,290	DIESEL	316	316							(4)	312	8	MARÇO	-		1.082	39	45	49	105	1	10,2	5	3	10/15/30	R
ARARA (RO)	31					31		0,347	0,300	DIESEL	11	9	1						2	10			1	2	35	7	8	10	16	0	0,4	28	3	10	R
BURITIS	4.283					4.283		0,266	0,270	DIESEL	1.140	1.140							-	1.140			-		4.285	340	290	290	560	8	36,8	8	3	10/15/20/30	R
CALAMA	121					121		0,324	0,300	DIESEL	39	36			18				5	23			18	3	77	10	5	10	17	0	1,3	8	4	15/20	FR
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	600					600		0,296	0,300	DIESEL	177	177							(1)	176	4	MARÇO	-		595	16	25	28	63	1	5,7	5	3	10/15	R
CHUPINGUAIA	601					601		0,302	0,300	DIESEL	182	180							(135)	45	155	MARÇO	-	2	150	60	35	55	59	1	5,9	9	5	10/15/30	R
CONCEIÇÃO DA GALERA	10					10		0,318	0,300	DIESEL	4	3	0,052							3			0	1	10	1	1	1	4	0	0,1	7	4	15/20	FR
COSTA MARQUES	1.088					1.088		0,282	0,290	DIESEL	307	307							(2)	305			-		1.082	78	80	78	100	1	9,9	8	5	10/15/30	R
CUJUBIM	1.733					1.733		0,336	0,300	DIESEL	583	520							(40)	480	40	MARÇO	-	63	1.600	130	115	115	145	5	18,8	6	3	10/15/30	R
DEMARCAÇÃO	16					16		0,350	0,300	DIESEL	6	5			4					1			4	1	3	2	2	2	6	0	0,2	10	4	15/20	FR
FORTALEZA DO ABUNÃ	42					42		0,348	0,300	DIESEL	15	13							2	15			-	2	50	9	4	6	17	0	0,5	12	5	10/15	R
IZIDOLÂNDIA	56					56		0,354	0,300	DIESEL	20	17							3	20			-	3	67	4	4	7	31	1	0,6	10	5	10/15	R
JACI PARANÁ	867					867		0,278	0,300	DIESEL	241	241			50				(1)	190			50		684	19	15	14	52	1	7,8	2	3	10/15	R
MACHADINHO	3.173					3.173		0,324	0,300	DIESEL	1.028	952							(2)	950			-	76	3.167	103	100	98	290	5	33,2	3	3	10/15/30	R
MAICI	2					2		0,542	0,300	DIESEL	1	1								1			-		3	3	1	1	6	0	0,0	29	4	15/20	FR
MUTUM PARANÁ	143					143		0,343	0,300	DIESEL	49	43	2		25				(1)	15			27	6	52	8	5	4	28	0	1,6	2	2	10/15	R
NAZARÉ	61					61		0,350	0,300	DIESEL	21	18			3					15			3	3	50	2	4	4	6	0	0,7	6	4	15/20	FR
NOVA CALIFÓRNIA	306					306		0,291	0,300	DIESEL	89	89							(19)	70	35	MARÇO	-		240	25	20	36	37	1	2,9	12	3	10/15	R
PACARANA	148					148		0,329	0,300	DIESEL	49	44			15				1	30			15	5	100	13	15	16	35	1	1,6	10	4	10/15	R
PEDRAS NEGRAS	4					4		0,522	0,300	DIESEL	2	1							(1)	-			-	1	-	4	1	-	11	0	0,1	(5)	7	10	FR
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	34					34		0,364	0,300	DIESEL	12	10			10					-			10	2	-	8	3	3	11	0	0,4	7	7	10	FR
SANTA CATARINA	11					11		0,370	0,300	DIESEL	4	3								3			-	1	10	2	1	1	4	0	0,1	7	4	15/20	FR
SÃO CARLOS	112					112		0,327	0,300	DIESEL	37	34								34			-	3	113	3	5	5	17	0	1,2	4	4	15/20	FR
SÃO FRANCISCO	1.433					1.433		0,294	0,290	DIESEL	421	416							(1)	415			-	5	1.431	130	60	59	210	4	13,6	4	5	10/15/30	R
SURPRESA	54					54		0,338	0,300	DIESEL	18	16			10				4	10			10	2	33	7	5	9	10	0	0,6	15	9	10	FR
TABAJARA	19					19		0,334	0,300	DIESEL	6	6			10					-			10			7	5	9	16	0	0,2	45	4	10	R
TRIUNFO	576					576		0,306	0,300	DIESEL	178	173			25				2	150			25	5	500	32	15	17	60	0	5,7	3	3	10/15/30	R
ROVEMA BANDEIRANTES	246					246		0,303	0,300	DIESEL	74	74							1	75			-		250	77	85	86	90	1	2,4	36	2	10/15/30	R
URUCUMACUÃ	54					54		0,338	0,300	DIESEL	18	16							(6)	10	10	MARÇO	-	2	33	9	5	9	16	1	0,6	15	3	10/15	R
VALE DO ANARI	591					591		0,294	0,300	DIESEL	174	174							1	175			-		595	33	25	26	65	1	5,6	4	3	10/15/30	R
VILA EXTREMA	635					635		0,285	0,300	DIESEL	182	182			15				(27)	140	60	MARÇO	15		489	34	20	53	54	1	5,9	9	3	10/15	R
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	865					865		0,296	0,290	DIESEL	256	251							(1)	250	5	MARÇO	-	5	862	71	50	54	75	0	8,3	7	3	10/15/30	R
Total	19.097	-	-	-	-	19.097	-	0,296			5.691	5.493	2	-	165	-	-		(221)	5.069	317		187	198	17.732	1.291	1.069	1.169							

Empresa : ELETROACRE
Mês de Referência : Maio
nº de dias 31

VERSÃO: 2009.0

DATA : 17/04/09

Sistema Isolado	Total Recurso de Energia PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	QUANTIDADES DESCONTADAS: PREVISÃO do Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS: PREVISÃO do Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS: DÉBITOS DIVERSOS	QUANTIDADES DESCONTADAS: TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	QUANTIDADES DESCONTADAS: TAC	QUANTIDADES DESCONTADAS: JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	QUANTIDADES ACRESCENTADAS: ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	QUANTIDADES ACRESCENTADAS: MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO	AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL: PMO (mês de referência)	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL: Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL: MÊS que a Quantida de Não foi Retirada	Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL: Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL: Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)	Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t				MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)	(32)	(34)
ASSIS BRASIL	326					326		0,286	0,300	DIESEL	93	93	-	-	-	-	-		(3)	90	-	-	-	-	314	199	156	153	214	0	3,0	51	2	15	R
BRASILEIA	-					-		-	-	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	427	0	-	-	2	15	R
CAPIXABA	341					341		0,284	0,300	DIESEL	97	97	-	-	-	-	-		(2)	95	-	-	-	-	334	16	18	16	67	0	3,1	5	1	15	R
CRUZEIRO DO SUL	7.351					7.351		0,283	0,290	DIESEL	2.081	2.081	-	-	-	-	-		(1)	2.080	-	-	-	-	7.347	875	812	811	955	8	67,1	12	1	10	R
FEIJÓ	996					996		0,281	0,284	DIESEL	280	280	-	-	-	280		Mai	-	-	-	-	-	-	-	106	2.357	2.077	2.875	30	9,0	227	35	1.300	F
JORDÃO	86					86		0,318	0,349	DIESEL	27	27	-	-	-	27		Mai	-	-	-	-	-	-	-	75	85	58	207	0	0,9	66	15	42	F
MANOEL URBANO	290					290		0,273	0,279	DIESEL	79	79	-	-	-	1		Mai	(3)	75	-	-	-	-	275	193	115	111	244	0	2,5	43	3	60	R/F
MARECHAL THAUMATURGO	179					179		0,300	0,300	DIESEL	54	54	-	-	-	53		Mai	(1)	-	-	-	-	-	-	73	431	377	679	1	1,7	216	40	200	F
PORTO WALTER	142					142		0,301	0,329	DIESEL	43	43	-	-	-	42		Mai	(1)	-	-	-	-	-	-	100	308	265	481	1	1,4	190	40	200	F
SANTA ROSA DOS PURÚS	100					100		0,308	0,329	DIESEL	31	31	-	-	-	31		Mai	-	-	-	-	-	-	-	107	134	103	221	0	1,0	103	12	40	F
SENA MADUREIRA	100	100				-		-	-	DIESEL	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	66	24	26	260	0	-	-	2	15	R
TARAUACÁ	1.165					1.165		0,274	0,290	DIESEL	319	319	-	-	-	319		Mai	-	-	-	-	-	-	-	95	2.162	1.843	2.713	22	10,3	177	35	1.300	F
XAPURI	882					882		0,293	0,299	DIESEL	256	256	-	-	-	-			(166)	90	-	-	-	-	310	199	186	20	262	0	8,3	2	2	15	R
Total	11.958	100	-	-	-	11.858	-	0,283			3.360	3.360	-	-	-	753	-		(177)	2.430	-		-	-	8.580	-	-	-	-	-					

Empresa : JARI
Mês de Referência : MAIO
nº de dias 31

VERSÃO: 2009.0

DATA : 13/04/09

Sistema Isolado	Total Recurso de Energia PREVISTO	Usina	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	QUANTIDADES DESCONTADAS: PREVISÃO do Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS: PREVISÃO do Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS: DÉBITOS DIVERSOS	QUANTIDADES DESCONTADAS: TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	QUANTIDADES DESCONTADAS: TAC	QUANTIDADES DESCONTADAS: JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	QUANTIDADES ACRESCENTADAS: ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	QUANTIDADES ACRESCENTADAS: MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO	AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL: PMO (mês de referência)	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL: Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL: MÊS que a Quantida de Não foi Retirada	Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL: Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL: Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)	Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t			m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)	(32)	(34)
MONTE DOURADO	1.416	MONTE DOURADO					1.416		0,301	0,290	DIESEL	426	411								411	-	-	-	15	1.417	70	50	50	95	1	13,7	4	1	20	FR
SÃO MIGUEL	33	SÃO MIGUEL					33		0,305	0,349	DIESEL	10	10								10	-	-	-	-	33	7	7	7	15	0	0,3	22	1	DIRETO	OLEODUTO
MUNGUBA	291	MUNGUBA					-		0,301	0,290	DIESEL	-	-								-	-	-	-	-	-	1	-	-	100	1	-	-	1	20	0
		JARI					291		0,373	0,380	OC-A1	109	109								109	-	-	-	-	292	146	141	141	400	11	3,5	37	1	20	FR
		Total Diesel					1.449		0,301			436	421	-	-	-	-	-	-	-	421	-	-	-	15	1.450	78	57	57	210	2					
Total	1.740	Total Combustível					291		0,373			109	109	-	-	-	-	-	-	-	109	-	-	-	-	292	146	141	141	400	11					

Empresa: ELETRONORTE Data: 17/04/09

Mês de referência : Maio Versão 2009.0

nº de dia do mês: 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Sistema Isolado	Usina	Elétrica Potência	Reduções: Manutenção	Reduções: Restrição de Geração	Reduções: Total das Reduções	Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS: DÉBITOS DIVERSOS	QUANTIDADES DESCONTADAS: TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	QUANTIDADES DESCONTADAS: TAC	QUANTIDADES DESCONTADAS: JÁ ANTECIPADAS EM PMO'S ANTERIORES	QUANTIDADES ACRESCENTADAS: ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	QUANTIDADES ACRESCENTADAS: MES PREVISTO PARA O DESCONTO	AJUSTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL: PMO (mês de referência)	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL: Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL: MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL: Para Recompor Estoque Devido à CCC ISOL	Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL: Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)	Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO ANEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da tancagem	PREVISÃO de Consumo Máximo (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mes de referência)	Tempo Máximo do Abastecimento	Quantidade por carregamento	Tipo de Acesso
		MW	MW	MW	MW	MW	%	MW med	MW med	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Horas	m³ ou t	
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)		(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)	(33)	(34)	(35)	(36)
PV - RB	UHE SAMUEL	216,0	-	-	-	216,0	100	216,0	140,0	104.160																													
	UTE TERMONORTE I	66,0	-	2,6	2,6	64,4	100	64,4	29,2	16.517	0,239	0,290	DIESEL	3.843	3.843	230						(1.135)	2.578	1.135	manut	230	-	10.796	2.903	2.600	2.600	2.946	350	127	18	7			FR
	UTE TERMONORTE II (TG)	240,0	37,9	18,6	56,3	183,5	100	183,5	99,0	73.656	0,261	0,380	PTE	26.586	26.586							(763)	25.822	763	manut	-	-	71.541	7.869	7.600	7.600	6.852	500	858	8	7			FR
	UTE TERMONORTE II (TV)	120,0		21,7	21,7	98,3	100	98,3	49,0	36.456																													
	RIO BRANCO II	27,2	-	27,2	27,2	-	80	-	-	-	0,309	0,290	DIESEL	-	-								-			-	-	-	658	658	658	726	55	-	-	8			FR
	RIO BRANCO I	15,8	-	15,8	15,8	-	80	-	-	-	0,297	0,290	DIESEL	-	-								-			-	-	-											
	RIO ACRE	36,0	18,0	2,6	20,0	16,0	80	12,8	0,5	372	0,316	0,380	DIESEL	118	118							(118)	-			-	-	-	799	690	572	1.403	367	4	54	8			FR
	RIO MADEIRA	90,0	18,0	40,0	58,0	32,0	80	25,6	1,0	744	0,319	0,380	DIESEL	237	237							(237)	-			-	-	-	1.425	1.220	983	5.019	77	8	119	7			F
	TOTAL	811,0	73,8	127,3	201,2	609,8		600,3	311,7	231.905																													
	TOTAL SEM INTERCÂMBIO								236,1	175.659																													
	SUPRIMENTO PVH-RB								75,6	56.246																													
	UHE SAMUEL					PV - TOTAL DIESEL			23,2	17.261	0,242			4.189	4.189	230						(1.372)	2.578	1.135		230	-	10.796	3.908	3.830	3.983								
	VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) ---------->		98			PV - TOTAL PTE (TN II)			148,0	110.112	0,261			26.586	26.586							(763)	25.822	763		-	-	71.541	7.869	7.600	7.600								
	ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) ---->		108																																			
						RB - TOTAL DIESEL			0,5	372	0,317			118	118								-	-		-	-		1.457	1.348	1.230								
MACAPÁ	UHE COARACY NUNES	78,0	-	-	-	78,0	100	78,0	75,0	55.800																													
	SANTANA EXPANSÃO	40,0	-	-	-	40,0	100	40,0	23,0	17.112	0,273	0,290	DIESEL	4.676	4.676								4.676			-	-	17.116						151	-				
	SANTANA W	62,8	31,4		31,4	31,4	80	25,1	26,0	19.344	0,239	0,290	DIESEL	4.630	4.630								4.630	44		-	-	19.342	3.908	3.500	3.544	4.818	243	162	20	7			FR
	SANTANA LM	54,0	-		-	54,0	85	45,9	1,5	1.116	0,338	0,380	DIESEL	377	377	256							121			256	-	358											
	TOTAL	234,8	31,4	-	31,4	203,4		192,1	125,5	93.372																													
	UHE COARACY NUNES					MACAPÁ - TOTAL DIESEL			50,5	37.572	0,258			9.683	9.683	256							9.427	44		256	-	36.816	3.908	3.500	3.544								
	VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) ---------->		106																																			
	ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) ---->		98																																			
	TOTAL ELETRONORTE					TOTAL UHE			215,0	159.960	-																													
						TOTAL PTE			148,0	110.112	0,261			26.586	26.586								25.822	763		-	-	71.541											
						TOTAL DIESEL			74,2	55.200	0,253			13.981	13.981								12.005	1.179		486	-	47.609											
						TOTAL ELETRONORTE			437,2	325.277	0,125			40.566	40.566								37.827	1.942		486	-	119.150											

Empresa: MANAUS ENERGIA **Data:** 16/04/09

Mês de referência : Maio **Versão:** 2009.0

nº de dia do mês: 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Sistema Isolado	Usina	Potência Efetiva	Reduções: Manutenção	Reduções: Restrição de Geração	Reduções: Total das Reduções	Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista	Geração Prevista	Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
		MW	MW	MW	MW	MW	%	MW med	MW med	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)		(11)	(12)	(13)
MANAUS	UHE BALBINA	250,0	-	30,0	30,0	220,0	100	220,0	215,0	159.960					
	UTE MATTOS (EX-TAMBAQUI)	60,0	-	11,0	11,0	49,0	100	49,0	49,0	36.456	0,229	0,208	OC-A1	8.334	7.583
	UTE FRAN (EX-JARAQUI)	60,0	-		-	60,0	100	60,0	57,0	42.408	0,218	0,208	OC-A1	9.236	8.821
	UTE CRISTIANO ROCHA	65,0	-	1,6	1,6	63,4	100	63,4	57,0	42.408	0,203	0,209	OC-A1	8.609	8.609
	UTE MANAUARA	60,0			-	60,0	100	60,0	57,0	42.408	0,207	0,209	OC-A1	8.779	8.779
	UTE PONTA NEGRA	60,0			-	60,0	100	60,0	57,0	42.408	0,200	0,210	OC-A1	8.493	8.493
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	157,5	78,8	3,8	82,5	75,0	80	60,0	65,0	48.360	0,199	0,290	PGE	9.604	9.604
	UTE Mauá Bloco I (UTE MAUÁ)	136,0	-	47,0	47,0	89,0	85	75,7	70,0	52.080	0,325	0,380	OC-A1	16.920	16.920
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	80,0	40,0	-	40,0	40,0	80	32,0	19,0	14.136	0,291	0,380	OCTE	4.117	4.117
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	92,0	56,0	1,0	57,0	35,0	70	24,5	18,0	13.392	0,294	0,380	OCTE	3.940	3.940
	UTE CIDADE NOVA	15,4	4,2		4,2	11,2	50	5,6	2,0	1.488	0,276	0,290	DIESEL	411	411
	UTE FLORES	81,6	12,6		12,6	69,0	73	50,1	17,0	12.648	0,272	0,290	DIESEL	3.439	3.439
	UTE SÃO JOSÉ	36,4	8,2		8,2	28,2	50	14,1	5,1	3.794	0,293	0,290	DIESEL	1.110	1.100
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	110,0		10,0	10,0	100,0	100	100,0	36,0	26.784	0,375	0,380	OCTE	10.038	10.038
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	40,0		22,0	22,0	18,0	100	18,0	-	-	0,403	0,380	OCTE	-	-
	UTE ELECTRON	120,0	120,0	-	120,0	-		-		-	0,000	0,380	OCTE	-	-
	TOTAL	1.423,9	319,8	126,4	446,1	977,8		892,4	724,1	538.730					

Usina	QUANTIDADES DESCONTADAS: DÉBITOS DIVERSOS	QUANTIDADES DESCONTADAS: TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	QUANTIDADES DESCONTADAS: TAC	QUANTIDADES DESCONTADAS: JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	QUANTIDADES ACRESCENTADAS: ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	QUANTIDADES ACRESCENTADAS: MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO	AJUSTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC ISOL: PMO (mês de referência)	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC ISOL: Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC ISOL: MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL: Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL
	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t
	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)
UHE BALBINA											
UTE MATTOS (EX-TAMBAQUI)								7.583			-
UTE FRAN (EX-JARAQUI)								8.821			-
UTE CRISTIANO ROCHA								8.609			-
UTE MANAUARA								8.779			-
UTE PONTA NEGRA								8.493			-
UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)								9.604	-	-	-
UTE Mauá Bloco I (UTE MAUÁ)							(240)	16.680	240	Março	-
UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)								4.117	-	-	-
UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)								3.940	-	-	-
UTE CIDADE NOVA							(100)	311	100	Março	-
UTE FLORES							(248)	3.191	248	Março	-
UTE SÃO JOSÉ	67						(117)	916	117	Março	67
UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)							(22)	10.016	22	Março	-
UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)								-			-
UTE ELECTRON								-			-

Usina	Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL: Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)	Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de Acesso
	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Horas	m³ ou t	
	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)	(33)	(34)	(35)	(36)
UHE BALBINA												
UTE MATTOS (EX-TAMBAQUI)	751	36.457	262	220	220	-	-	269	1	1	30	R
UTE FRAN (EX-JARAQUI)	415	42.409	265	210	210	-	-	298	1	1	30	R
UTE CRISTIANO ROCHA	0	42.406	19	20	20	-	-	278	-	2	30	R
UTE MANAUARA		42.409	277	250	250	-	-	283	1	2	30	R
UTE PONTA NEGRA	0	42.406	77	50	50	-	-	274	-	1	30	R
UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	0	48.359	2.973	2.200	2.200	7.555	820	310	4	2	1.950	R
UTE Mauá Bloco I (UTE MAUÁ)	-	51.342	5.557	2.500	2.500	9.234	970	546	3	2	1.950	F
UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	-	14.138	2.069	1.400	1.400	3.193	198	133	9	2	1.200	F
UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	-	13.392	3.517	4.000	4.000	5.594	191	127	30	4	1.200	F
UTE CIDADE NOVA	-	1.126	364	250	250	370	17	13	18	1	30	R
UTE FLORES	-	11.737	1.337	980	980	3.164	71	111	8	1	40	R
UTE SÃO JOSÉ	10	3.159	707	500	500	824	42	36	13	1	40	R
UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	0	26.725	10.234	7.500	7.500	12.248	738	324	21	2	1.500	F
UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	-	-										
UTE ELECTRON	-	-	127	127	127	2.625	300	-	-	2	1.500	F

UHE BALBINA	
VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) --------------->	112
ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) --->	100

	(8)	(9)	(10)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)
TOTAL OCTE - MESA	73	54.312	0,333	18.095	18.095	-	-	-	-	-		(22)	18.073	22		-	0	54.254	15.947	13.027	13.028
TOTAL OC-A1 - MESA	70	52.080	0,325	16.920	16.920	-	-	-	-	-		(240)	16.680	240		-	-	51.342	5.557	2.500	2.500
TOTAL PGE - MESA	65	48.360	0,199	9.604	9.604	-	-	-	-	-		-	9.604	-		-	0	48.359	2.973	2.200	2.200
TOTAL DIESEL	24	17.930	0,277	4.960	4.950								4.418	465		67	10	16.022	2.408	1.730	1.730
TOTAL GT MESA	208	154.752																153.955			

7.3 ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITAIS

1. SISTEMA MANAUS

1.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	720,1	711,6 (1)	- 1%
Maio	724,1 (2)		

(2) / (1) = 2%

1.2 Vazões Afluentes à UHE Balbina (m³/s) e (%MLT)

- Previstas para abril = 1.572 (158%)
- Verificadas em abril = 1.553 (156%)
- Previstas para maio = 1.318 (112%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	220,0	218,8 (1)	- 1%
Maio	215,0 (2)		

(2) / (1) = - 2%

1.4 Armazenamento do reservatório da UHE Balbina (Final de mês)

- Nível previsto para abril = 100% V.U.
- Nível verificado em abril = 97% V.U.
- Nível previsto para maio = 100% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	500,1	492,8 (1)	- 1%
Maio	509,1 (2)		

(2) / (1) = 3%

UTE	ABRIL		MAIO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TAMBAQUI (OC1A)	45,0	43,3	49,0	9%
JARAQUI (OC1A)	57,0	58,8	57,0	0%
CRISTIANO ROCHA (OC1A)	57,0	56,0	57,0	0%
MANAURA (OC1A)	57,0	57,7	57,0	0%
PONTA NEGRA (OC1A)	57,0	57,2	57,0	0%
MAUÁ BLOCO IV (EX UTE W) (PGE)	60,0	59,5	65,0	8%
MAUÁ BLOCO I (UTE MAUÁ) (OC1A)	75,0	60,4	70,0	-7%
APARECIDA BLOCO II (EX UTE D) (OCTE)	15,5	13,1	19,0	23%
APARECIDA BLOCO I (UTE APARECIDA) (OCTE)	15,5	15,5	18,0	16%
CIDADE NOVA (DIESEL)	2,1	2,2	2,0	-5%
FLORES (DIESEL)	20,0	20,2	17,0	-15%
SÃO JOSÉ (DIESEL)	4,0	4,9	5,1	28%
MAUÁ BLOCO III (EX UTE B) (OCTE)	35,0	43,4	36,0	3%
MAUÁ BLOCO II (EX UTE A) (OCTE)	-	0,6	-	-
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	**500,1**	**492,8**	**509,1**	**2%**

Notas:

1 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para os PIEs foram as seguintes: UTE Tambaqui = 43,3; UTE Jaraqui = 58,8; UTE Cristriano Rocha = 56,0; UTE Manauara = 57,7; UTE Ponta Negra = 57,2.

2 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para as demais usinas do Sistema Manaus foram as seguintes: UTE Mauá Bloco I = 60,4; UTE Mauá Bloco II = 0,6; UTE Mauá Bloco III = 43,4; UTE Mauá Bloco IV = 59,5; UTE Aparecida Bloco I = 15,5 e UTE Aparecida Bloco II = 13,1; UTE Flores = 20,2; UTE São José = 4,9; UTE Cidade Nova = 2,2.

2. SISTEMA PORTO VELHO – RIO BRANCO

2.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	Porto Velho	249,0	231,9 (1)	- 7%
	Rio Branco	80,3	76,3 (2)	- 5%
	Total	**329,3**	**308,3 (3)**	**- 6%**
Maio	Porto Velho	235,6 (4)		
	Rio Branco	76,1 (5)		
	Total	**311,7 (6)**		

(4) / (1) = 2% (5) / (2) = 0% (6) / (3) = 1%

2.2 Vazões Afluentes à UHE Samuel (m³/s) e (%MLT)

- Previstas para abril = 770 (101%)
- Verificadas em abril = 792 (104%)
- Previstas para maio = 463 (98%)

2.3 Geração Hidráulica da UHE Samuel (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	160,0 (1)	173,7 (2)	9%
Maio	110,0(3)		

(3) / (2) = - 37%

2.4 Armazenamento do reservatório da UHE Samuel (Final de mês)

- Nível previsto para abril = 109% V.U.
- Nível verificado em abril = 109% V.U.
- Nível previsto para maio = 108% V.U.

2.5 Geração Térmica (MW médio)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	**Subsistema**	**Previsto**	**Verificado**	**Desvio**
Abril	Porto Velho	168,8	133,6 (1)	- 21%
	Rio Branco	0,5	0,6 (2)	11%
	Total	**169,3**	**134,1 (3)**	**- 21%**
Maio	Porto Velho	201,2 (4)		
	Rio Branco	0,5 (5)		
	Total	**201,7 (6)**		

(4) / (1) = 51 % (5) / (2) = -10% (6) / (3) = 50%

UTE	ABRIL		MAIO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TERMONORTE I (DIESEL)	14,8	12,3	18,2	23%
TERMONORTE II - TG (OCTE)	102,0	83,1	120,0	18%
TERMONORTE II - TV	51,0	38,0	62,0	22%
RIO BRANCO II (DIESEL)	0,0	0,0	0,0	-
RIO BRANCO I (DIESEL)	0,0	0,0	0,0	-
RIO ACRE (DIESEL)	0,5	0,6	0,5	0%
RIO MADEIRA (DIESEL)	1,0	0,1	1,0	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	**169,3**	**134,1**	**201,7**	**19%**
INTERCÂMBIO **PV** PARA **RB**	79,8	75,7	75,6	-5%

3. SISTEMA MACAPÁ

3.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	117,4	120,9 (1)	3%
Maio	125,5 (2)		

(2) / (1) = 4%

3.2 Vazões Afluentes à UHE Coaracy Nunes (m³/s) e (%MLT)

- Previstas para abril = 2.260 (122%)
- Verificadas em abril = 1.458 (78%)
- Previstas para maio = 2.131 (106%)

3.3 Geração Hidráulica da UHE Coaracy Nunes (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	75,0	76,0 (1)	1%
Maio	75,0 (2)		

(2) / (1) = - 1%

3.4 Armazenamento do reservatório da UHE Coaracy Nunes (Final de mês)

- Nível previsto para abril = 98% V.U.
- Nível verificado em abril = 102% V.U.
- Nível previsto para maio = 100% V.U.

3.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	42,4	44,9 (1)	6%
Maio	50,5 (2)		

(2) / (1) = 12%

UTE	ABRIL		MAIO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
EXPANSÃO (DIESEL)	19,0	24,9	23,0	21%
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	22,0	20,0	26,0	18%
SANTANA-LM (DIESEL)	1,4	0,1	1,5	7%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	**42,4**	**44,9**	**50,5**	**19%**

7.4 ANEXO IV

COMPRAS DE ÓLEO COM E SEM COBERTURA DA CCC-ISOL

E

ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
EMPRESA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
CEA	DIESEL (m³)	1.800	0	1.800	6.381	0	3
MANAUS ENERGIA (Interior)	DIESEL (m³)	23.991	63	24.054	83.197	811	454
CELPA	DIESEL (m³)	7.848	15	7.863	27.237	192	89
CER	DIESEL (m³)	1.300	31	1.331	4.338	78	208
CERON	DIESEL (m³)	5.089	317	5.406	17.732	187	198
ELETROACRE	DIESEL (m³)	2.430	0	2.430	8.580	0	0
MANAUS ENERGIA	OCTE (m³)	18.073	22	18.095	54.254	0	0
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	9.604	0	9.604	48.359	0	0
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	16.680	240	16.920	51.342	0	0
MANAUS ENERGIA	DIESEL (m³)	4.418	465	4.883	16.022	67	10
ELETRONORTE	OCTE (m³)	25.822	763	26.585	71.541	0	0
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	12.005	1.179	13.184	47.609	486	0
CELPE	DIESEL (m³)	296	0	296	1.025	0	0
CEMAT	DIESEL (m³)	225	380	605	758	0	13
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	421	0	421	1.450	0	15
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	109	0	109	292	0	0
BREITENER TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	7.583	0	7.583	36.457	0	751
BREITENER JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	8.821	0	8.821	42.409	0	415
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	COMBUSTÍVEL (ton)	8.493	0	8.493	42.406	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.609	0	8.609	42.406	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.779	0	8.779	42.409	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	59.823	2.450	62.273	214.330	1.821	990
TOTAL	OCTE (m³)	43.895	785	44.680	125.796	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	59.074	240	59.314	257.720	0	1.167
TOTAL	PGE (ton)	9.604	0	9.604	48.359	0	0

Observação:

MANAUS ENERGIA (interior) – As cotas das seguintes localidades deverão ser entregues conforme tabela a seguir:

Quantidade faturada para	Local de entrega em
Itapuru	Beruri
Belo Monte	Canutama

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: CEA**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	**Tipo de Óleo**	**PMO (mês referência)**	**Óleo não retirado (meses anteriores)**	**Total**	**Energia Hidráulica Equivalente (MWh)**	**Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL**	**Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)**
LARANJAL DO JARI	DIESEL (m³)	1.165	0	**1.165**	**4.160**	0	0
LOURENÇO	DIESEL (m³)	60	0	**60**	**200**	0	3
OIAPOQUE	DIESEL (m³)	575	0	**575**	**2.022**	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	1.800	0	**1.800**	**6.381**	0	3

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: MANAUS ENERGIA (Interior)**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
ALTEROSA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
ALVARÃES	DIESEL (m³)	134	2	**136**	**455**	0	0
AMATURÁ	DIESEL (m³)	77	0	**77**	**257**	0	1
ANAMÃ	DIESEL (m³)	90	0	**90**	**303**	0	0
ANORI	DIESEL (m³)	199	0	**199**	**687**	16	14
APUÍ	DIESEL (m³)	250	0	**250**	**862**	25	15
ARARA (AM)	DIESEL (m³)	15	0	**15**	**47**	0	0
ATALAIA DO NORTE	DIESEL (m³)	136	0	**136**	**476**	0	0
AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	11	0	**11**	**33**	0	1
AUTAZES	DIESEL (m³)	342	0	**342**	**1.191**	0	0
AUXILIADORA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
AXINIM	DIESEL (m³)	23	0	**23**	**77**	0	0
AYAPUÁ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
B. CONSTANT	DIESEL (m³)	313	0	**313**	**1.078**	67	17
BARCELOS	DIESEL (m³)	281	3	**284**	**937**	0	3
BARREIRA ANDIRA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	185	0	**185**	**644**	0	0
BELÉM DO SOLIMÕES	DIESEL (m³)	30	0	**30**	**95**	0	0
BELO MONTE	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
BERURI	DIESEL (m³)	207	3	**210**	**703**	0	0
BETÂNIA	DIESEL (m³)	64	0	**64**	**214**	3	1
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	117	0	**117**	**405**	33	11
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	544	0	**544**	**1.876**	0	19
BORBA	DIESEL (m³)	278	0	**278**	**958**	65	5
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	102	0	**102**	**340**	0	1
CABURI	DIESEL (m³)	82	0	**82**	**273**	5	1
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	34	0	**34**	**108**	0	0
CAMARUÁ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
CAMETÁ	DIESEL (m³)	26	0	**26**	**83**	0	0
CAMPINAS	DIESEL (m³)	16	0	**16**	**49**	0	0
CANUTAMA	DIESEL (m³)	118	0	**118**	**393**	0	5
CARARÁ AÇU	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
CARAUARI	DIESEL (m³)	348	0	**348**	**1.201**	21	3
CAREIRO DA VÁRZEA	DIESEL (m³)	164	0	**164**	**547**	0	16
CARVOEIRO	DIESEL (m³)	7	0	**7**	**23**	0	0
CASTANHO	DIESEL (m³)	670	0	**670**	**2.310**	0	45
CAVIANA	DIESEL (m³)	19	0	**19**	**61**	0	0
COARI	DIESEL (m³)	1.525	0	**1.525**	**5.259**	0	68
CODAJÁS	DIESEL (m³)	285	0	**285**	**983**	50	17
CODAJÁS MIRIM	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
AMBÉ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
CUCUÍ	DIESEL (m³)	68	0	**68**	**228**	0	0
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	418	30	**448**	**1.441**	0	6
ENVIRA	DIESEL (m³)	161	0	**161**	**557**	3	1
ESTIRÃO DO EQUADOR	DIESEL (m³)	36	0	**36**	**121**	10	1
FEIJOAL	DIESEL (m³)	12	0	**12**	**36**	1	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: MANAUS ENERGIA (Interior)**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
FONTE BOA	DIESEL (m³)	253	0	**253**	**872**	0	1
FREGUESIA ANDIRÁ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
GUAJARÁ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
HUMAITÁ	DIESEL (m³)	870	0	**870**	**3.058**	0	0
IAUARETÊ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	100	7
IPIRANGA	DIESEL (m³)	55	0	**55**	**169**	4	0
IPIXUNA	DIESEL (m³)	102	0	**102**	**352**	2	0
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	2.013	2	**2.015**	**6.941**	20	72
ITAMARATI	DIESEL (m³)	79	0	**79**	**272**	0	9
ITAPEAÇÚ	DIESEL (m³)	28	0	**28**	**95**	0	0
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	155	0	**155**	**517**	0	4
ITAPURU	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
JACARÉ	DIESEL (m³)	19	0	**19**	**62**	0	0
JANUARIO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
JAPURÁ	DIESEL (m³)	9	0	**9**	**25**	1	0
JUÇARA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
JURUÁ	DIESEL (m³)	87	0	**87**	**291**	0	0
JUTAÍ	DIESEL (m³)	247	0	**247**	**869**	0	0
LÁBREA	DIESEL (m³)	476	3	**479**	**1.641**	0	3
LAGO DO BERURI	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
LIMOEIRO	DIESEL (m³)	53	0	**53**	**178**	15	4
LINDÓIA	DIESEL (m³)	40	0	**40**	**127**	0	0
MANACAPURU	DIESEL (m³)	2.274	0	**2.274**	**7.949**	0	0
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	155	0	**155**	**517**	0	2
MANICORE	DIESEL (m³)	451	0	**451**	**1.658**	0	0
MAPIÁ (CÉU DO)	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
MARAÃ	DIESEL (m³)	128	0	**128**	**438**	0	0
MATUPI	DIESEL (m³)	65	0	**65**	**223**	0	0
MAUÉS	DIESEL (m³)	658	0	**658**	**2.268**	6	6
MOCAMBO	DIESEL (m³)	74	0	**74**	**226**	0	0
MOURA	DIESEL (m³)	19	0	**19**	**54**	0	4
MURITUBA	DIESEL (m³)	8	0	**8**	**23**	2	1
NHAMUNDÁ	DIESEL (m³)	157	3	**160**	**584**	0	0
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	347	0	**347**	**1.195**	30	14
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	140	0	**140**	**483**	95	2
NOVO ARIPUANÃ	DIESEL (m³)	305	0	**305**	**1.052**	0	3
NOVO CÉU	DIESEL (m³)	54	0	**54**	**185**	14	0
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	131	0	**131**	**469**	0	0
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	39	0	**39**	**120**	6	1
PARAUÁ	DIESEL (m³)	8	0	**8**	**23**	8	2
PARINTINS	DIESEL (m³)	1.885	2	**1.887**	**6.651**	0	0
PAUINI	DIESEL (m³)	108	0	**108**	**372**	24	3
PEDRAS	DIESEL (m³)	21	0	**21**	**64**	0	1
PESQUEIRO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: MANAUS ENERGIA (Interior)**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
PRESIDENTE FIGUEIREDO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
PURAQUEQUARA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
RAINHA DOS APÓSTOLOS	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	255	10	**265**	**881**	104	28
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	519	4	**524**	**1.797**	49	0
SACAMBU	DIESEL (m³)	20	0	**20**	**69**	0	0
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	131	0	**131**	**437**	0	0
SANTA RITA	DIESEL (m³)	66	0	**66**	**219**	16	3
SANTANA DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	11	0	**11**	**34**	0	0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	252	0	**252**	**872**	0	0
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	209	0	**209**	**724**	0	0
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	110	0	**110**	**389**	0	0
SILVES	DIESEL (m³)	83	0	**83**	**288**	9	0
SUCUNDURI	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**30**	0	0
TABATINGA	DIESEL (m³)	1.198	0	**1.198**	**4.481**	0	0
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	208	0	**208**	**718**	2	1
TEFÉ	DIESEL (m³)	1.247	0	**1.247**	**4.300**	0	28
TONANTINS	DIESEL (m³)	144	0	**144**	**479**	2	3
TUIUÉ	DIESEL (m³)	15	0	**15**	**48**	0	0
UARINI	DIESEL (m³)	120	0	**120**	**432**	0	0
URUCARÁ	DIESEL (m³)	244	0	**244**	**841**	0	1
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	143	0	**143**	**498**	0	0
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	22	0	**22**	**68**	2	0
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	64	0	**64**	**200**	0	0
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	13	0	**13**	**43**	0	0
ZÉ AÇÚ	DIESEL (m³)	7	0	**7**	**20**	1	0
TOTAL	DIESEL (m³)	23.991	63	**24.054**	**83.197**	811	454

OBSERVAÇÃO – As cotas das seguintes localidades deverão ser entregues conforme tabela a seguir:

Quantidade faturada para	Local de entrega em
Itapuru	Beruri
Belo Monte	Canutama

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: CELPA**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
AFUA	DIESEL (m³)	157	0	**157**	**524**	5	0
ALENQUER	DIESEL (m³)	506	3	**509**	**1.744**	1	1
ALMERIM	DIESEL (m³)	251	0	**251**	**864**	0	0
ANAJÁS	DIESEL (m³)	107	0	**107**	**357**	0	9
AVEIRO	DIESEL (m³)	30	0	**30**	**99**	5	4
BAGRE	DIESEL (m³)	74	0	**74**	**247**	5	12
BANNACH	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
BARREIRA DO CAMPO	DIESEL (m³)	20	0	**20**	**61**	0	3
BREVES	DIESEL (m³)	823	0	**823**	**2.863**	0	0
CACHOEIRA DO ARARI	DIESEL (m³)	87	0	**87**	**307**	0	0
CASTELOS DOS SONHOS	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
CHAVES	DIESEL (m³)	32	0	**32**	**107**	0	4
COTIJUBA	DIESEL (m³)	70	0	**70**	**233**	0	2
CURRALINHO	DIESEL (m³)	119	0	**119**	**401**	12	0
CURUÁ	DIESEL (m³)	98	0	**98**	**342**	0	0
FARO	DIESEL (m³)	72	0	**72**	**256**	0	0
GURUPÁ	DIESEL (m³)	129	0	**129**	**430**	0	0
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	80	0	**80**	**267**	6	5
JURUTI	DIESEL (m³)	313	1	**314**	**1.070**	0	0
KAPARANÃ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
MELGAÇO	DIESEL (m³)	55	0	**55**	**182**	7	5
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	635	4	**639**	**2.189**	38	6
MUANÁ	DIESEL (m³)	154	0	**154**	**531**	0	0
NOVO PROGRESSO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
ÓBIDOS	DIESEL (m³)	524	0	**524**	**1.834**	0	0
OEIRAS	DIESEL (m³)	125	0	**125**	**460**	0	0
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	736	3	**739**	**2.637**	1	0
PORTEL	DIESEL (m³)	434	0	**434**	**1.497**	0	20
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	197	0	**197**	**707**	0	0
PONTA DE PEDRAS	DIESEL (m³)	164	0	**164**	**575**	0	0
PRAINHA	DIESEL (m³)	110	0	**110**	**375**	0	0
SALVATERRA	DIESEL (m³)	327	0	**327**	**1.135**	0	0
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	48	0	**48**	**160**	0	3
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	699	3	**702**	**2.420**	71	0
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	140	0	**140**	**504**	0	0
SOURÉ	DIESEL (m³)	324	0	**324**	**1.119**	34	11
STª Mª DAS BARREIRAS	DIESEL (m³)	30	0	**30**	**100**	7	4
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	178	1	**179**	**639**	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	7.848	15	**7.863**	**27.237**	192	89

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: CER**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
ÁGUA FRIA	DIESEL (m³)	5	0	**5**	**13**	0	0
CARACARAI	DIESEL (m³)	385	0	**385**	**1.328**	0	70
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**5**	0	0
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**8**	0	0
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**8**	0	0
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	DIESEL (m³)	4	0	**4**	**11**	0	0
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**29**	0	1
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**5**	0	0
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
COM. INDÍGENA DO MANOA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
COM. INDÍGENA GUARIBA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
COM. INDÍGENA MARACANÃ	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**5**	0	0
COM. INDÍGENA MOSCOW	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**8**	0	0
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0
COM. INDÍGENA PIUM	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	DIESEL (m³)	15	0	**15**	**46**	0	6
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**5**	0	0
COM. INDÍGENA XUMINA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0
EQUADOR	DIESEL (m³)	11	0	**11**	**33**	0	3
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	30	0	**30**	**91**	0	0
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**5**	0	0
MALOCA TRAIRÃO	DIESEL (m³)	21	0	**21**	**64**	0	1
NORMANDIA	DIESEL (m³)	95	0	**95**	**317**	0	11
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
PACARAIMA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
PANACARICA	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**5**	0	0
PAREDÃO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
PASSARÃO	DIESEL (m³)	24	0	**24**	**80**	0	14
PETROLINA DO NORTE	DIESEL (m³)	7	0	**7**	**21**	0	0
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	340	0	**340**	**1.172**	0	57
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	145	30	**175**	**500**	78	30
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0
SACAÍ	DIESEL (m³)	4	0	**4**	**11**	0	0
SAMAÚMA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	DIESEL (m³)	11	0	**11**	**33**	0	0
SÃO FRANSCISCO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
SÃO SILVESTRE	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: CER**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	**Tipo de Óleo**	**PMO (mês referência)**	**Óleo não retirado (meses anteriores)**	**Total**	**Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)**	**Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL**	**Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)**
SOCÓ	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**8**	0	0
STA. MARIA DO XERUINI	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**5**	0	0
TEPEQUEM	DIESEL (m³)	7	0	**7**	**17**	0	2
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**5**	0	0
UIRAMUTÃ	DIESEL (m³)	29	1	**30**	**97**	0	2
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	45	0	**45**	**150**	0	2
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	4	0	**4**	**11**	0	0
VILA CAICUBI	DIESEL (m³)	4	0	**4**	**11**	0	0
VILA DONA COTA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0
VILA FLORESTA	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**5**	0	0
VILA ITAQUERA	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**5**	0	0
VILA MILAGRE	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
VILA MUTUM	DIESEL (m³)	4	0	**4**	**11**	0	0
VILA REMANSO	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**8**	0	0
VILA SURUMU	DIESEL (m³)	15	0	**15**	**55**	0	0
VILA TAIANO	DIESEL (m³)	25	0	**25**	**76**	0	5
VILA VILENA	DIESEL (m³)	6	0	**6**	**17**	0	0
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	13	0	**13**	**37**	0	4
TOTAL	DIESEL (m³)	1.300	31	**1.331**	**4.338**	78	208

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: CERON**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
ABUNÃ	DIESEL (m³)	25	0	**25**	**83**	0	5
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	312	8	**320**	**1.082**	0	0
ARARA (RO)	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**35**	1	2
BURITIS	DIESEL (m³)	1140	0	**1.140**	**4.285**	0	0
CALAMA	DIESEL (m³)	23	0	**23**	**77**	18	3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	DIESEL (m³)	176	4	**180**	**595**	0	0
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	45	155	**200**	**150**	0	2
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**10**	0	1
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	305	0	**305**	**1.082**	0	0
CUJUBIM	DIESEL (m³)	480	40	**520**	**1.600**	0	63
DEMARCAÇÃO	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	4	1
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	15	0	**15**	**50**	0	2
IZIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	20	0	**20**	**67**	0	3
JACI PARANÁ	DIESEL (m³)	190	0	**190**	**684**	50	0
MACHADINHO	DIESEL (m³)	950	0	**950**	**3.167**	0	76
MAICI	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	15	0	**15**	**52**	27	6
NAZARÉ	DIESEL (m³)	15	0	**15**	**50**	3	3
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	70	35	**105**	**240**	0	0
PACARANA	DIESEL (m³)	30	0	**30**	**100**	15	5
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	1
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	10	2
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**10**	0	1
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	34	0	**34**	**113**	0	3
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	415	0	**415**	**1.431**	0	5
SURPRESA	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	10	2
TABAJARA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	10	0
TRIUNFO	DIESEL (m³)	150	0	**150**	**500**	25	5
URUCUMACUÁ	DIESEL (m³)	10	10	**20**	**33**	0	2
VALE DO ANARI	DIESEL (m³)	175	0	**175**	**595**	0	0
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	140	60	**200**	**489**	15	0
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	250	5	**255**	**862**	0	5
UTE ROVEMA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	75	0	**75**	**250**	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	5.089	317	**5.406**	**17.732**	187	198

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: ELETROACRE**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
ASSIS BRASIL	DIESEL (m³)	90	0	**90**	**314**	0	0
CAPIXABA	DIESEL (m³)	95	0	**95**	**334**	0	0
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	2080	0	**2.080**	**7.347**	0	0
FEIJÓ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
JORDÃO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
MANOEL URBANO	DIESEL (m³)	75	0	**75**	**275**	0	0
MARECHAL THAUMATURGO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
PORTO WALTER	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
SANTA ROSA DOS PURÚS	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
TARAUACA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
XAPURI	DIESEL (m³)	90	0	**90**	**310**	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	2.430	0	**2.430**	**8.580**	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: MANAUS ENERGIA**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	PGE	9.604	0	**9.604**	**48.359**	0	0
UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	COMBUSTÍVEL (t)	16.680	240	**16.920**	**51.342**	0	0
UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	OCTE	4.117	0	**4.117**	**14.138**	0	0
UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	OCTE	3.940	0	**3.940**	**13.392**	0	0
UTE Cidade Nova	DIESEL	311	100	**411**	**1.126**	0	0
UTE Flores	DIESEL	3.191	248	**3.439**	**11.737**	0	0
UTE São José	DIESEL	916	117	**1.033**	**3.159**	67	10
UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	OCTE	10.016	22	**10.038**	**26.725**	0	0
UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	OCTE	0	0	**0**	**0**	0	0
UTE ELECTRON	OCTE	0	0	**0**	**0**	0	0
TOTAL	OCTE	18.073	22	**18.095**	**54.254**	0	0
	PGE	9.604	0	**9.604**	**48.359**	0	0
	COMBUSTÍVEL (t)	16.680	240	**16.920**	**51.342**	0	0
	DIESEL	4.418	465	**4.883**	**16.022**	67	10

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: ELETRONORTE**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	**Tipo de Óleo**	**PMO (mês referência)**	**Óleo não retirado (meses anteriores)**	**Total**	**Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)**	**Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL**	**Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)**
Sistema Porto Velho							
UTE TERMONORTE I	DIESEL	2.578	1.135	**3.713**	**10.798**	230	0
UTE TERMONORTE II (TG)	OCTE	25.822	763	**26.585**	**71.541**	0	0
RIO MADEIRA	DIESEL	0	0	**0**	**0**	0	0
Sistema Rio Branco							
RIO BRANCO II	DIESEL	0	0	**0**	**0**	0	0
RIO BRANCO I	DIESEL	0	0	**0**	**0**	0	0
RIO ACRE	DIESEL	0	0	**0**	**0**	0	0
Sistema Macapá							
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	4.676	0	**4.676**	**17.110**	0	0
SANTANA W	DIESEL	4.630	44	**4.674**	**19.342**	0	0
SANTANA LM	DIESEL	121	0	**121**	**358**	256	0
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	2.578	1.135	**3.713**	**10.798**	230	0
TOTAL Porto Velho	OCTE (m³)	25.822	763	**26.585**	**71.541**	0	0
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	9.427	44	**9.471**	**36.810**	256	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: CELPE**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
Fernando de Noronha	DIESEL (m³)	296	0	**296**	**1.025**	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	296	0	**296**	**1.025**	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: CEMAT**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
APIACÁS	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
COMODORO	DIESEL (m³)	20	60	**80**	**70**	0	0
COTRIGUAÇÚ	DIESEL (m³)	80	130	**210**	**267**	0	2
GUARIBA	DIESEL (m³)	15	25	**40**	**50**	0	5
JURUENA	DIESEL (m³)	45	155	**200**	**155**	0	0
NOVA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
NOVA LACERDA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
NOVA MONTE VERDE	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
PARANORTE	DIESEL (m³)	20	10	**30**	**67**	0	4
RONDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	45	0	**45**	**150**	0	2
TOTAL	DIESEL (m³)	225	380	**605**	**758**	0	13

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: JARI CELULOSE**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
MONTE DOURADO	DIESEL (m³)	411	0	**411**	**1.417**	0	15
SÃO MIGUEL	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	0	0
MUNGUBA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
JARI	COMBUSTÍVEL (t)	109	0	**109**	**292**	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	421	0	**421**	**1.450**	0	15
	COMBUSTÍVEL (t)	109	0	**109**	**292**	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: BREITENER**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
UTE TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (t)	7.583	0	**7.583**	**36.457**	0	751
UTE JARAQUI	COMBUSTÍVEL (t)	8.821	0	**8.821**	**42.409**	0	415
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	16.404	0	**16.404**	**78.865**	0	1.166

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: RIO AMAZONAS ENERGIA**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (t)	8.609	0	**8.609**	**42.406**	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	8.609	0	**8.609**	**42.406**	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: GERADORA DE ENERGIA DO AMAZONAS**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (t)	8.493	0	**8.493**	**42.406**	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	8.493	0	**8.493**	**42.406**	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: CIA ENERGÉTICA MANAUARA**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (t)	8.779	0	**8.779**	**42.409**	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	8.779	0	**8.779**	**42.409**	0	0

* * * * *

7.5 ANEXO V

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

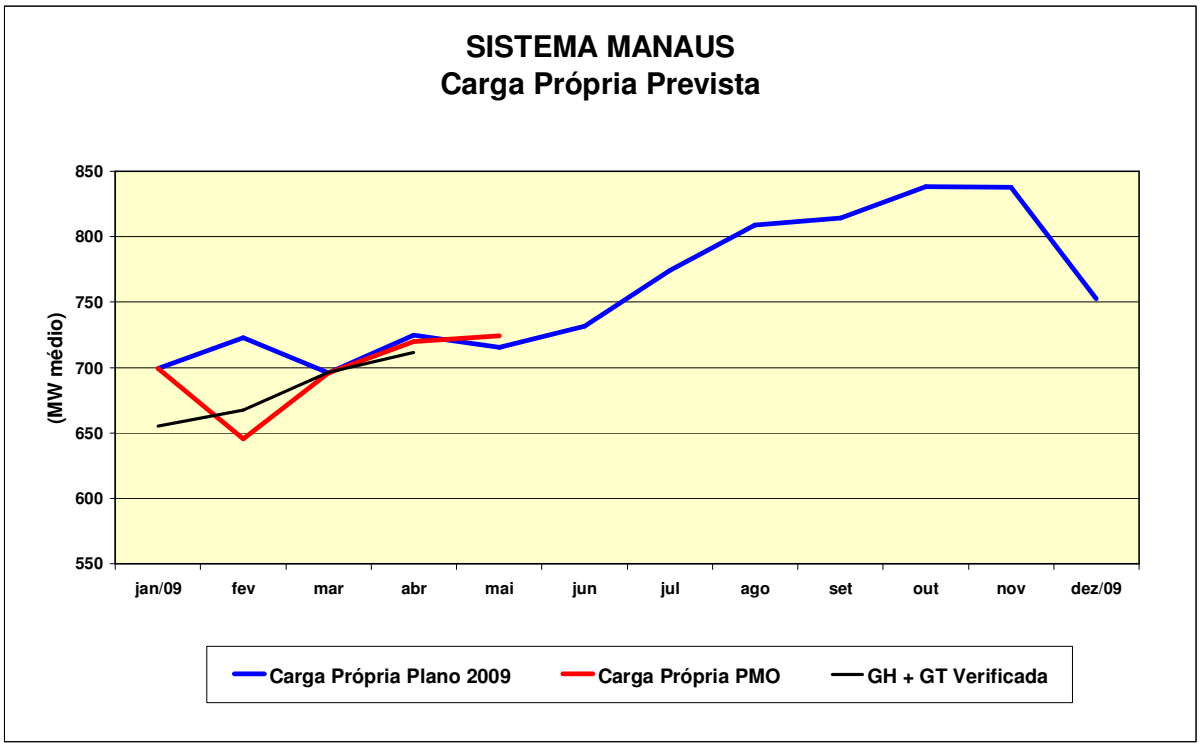


Gráfico II

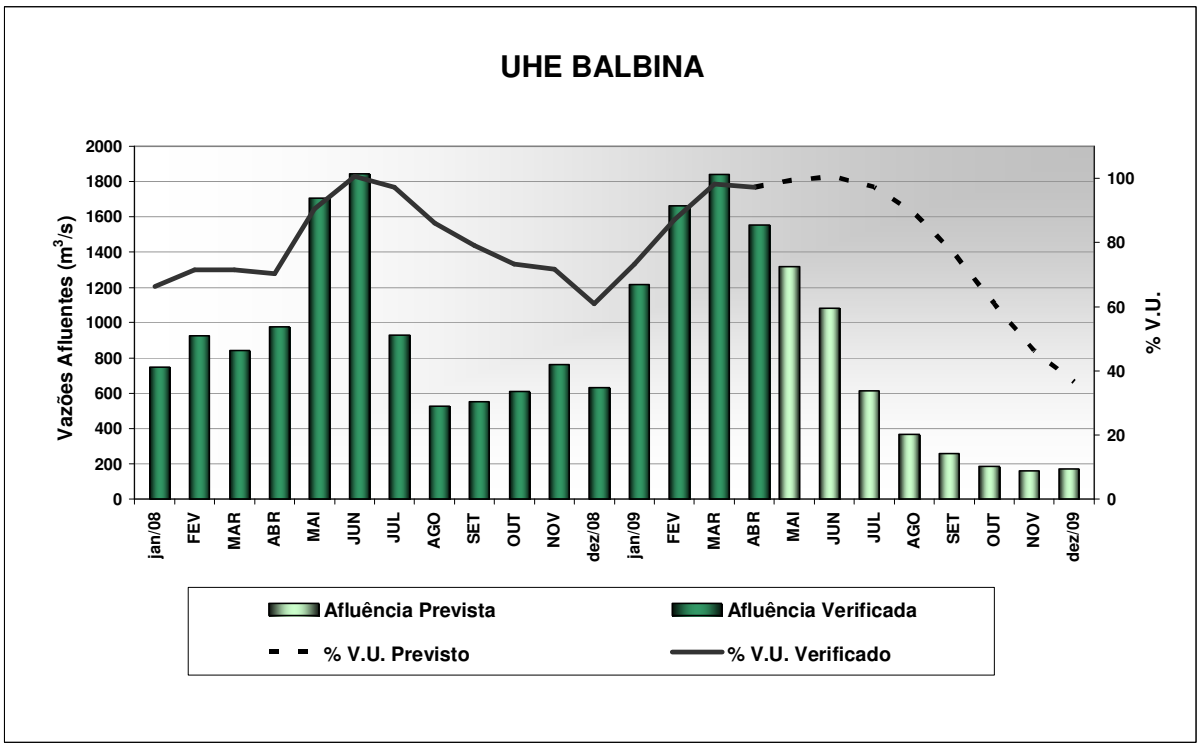


Gráfico III

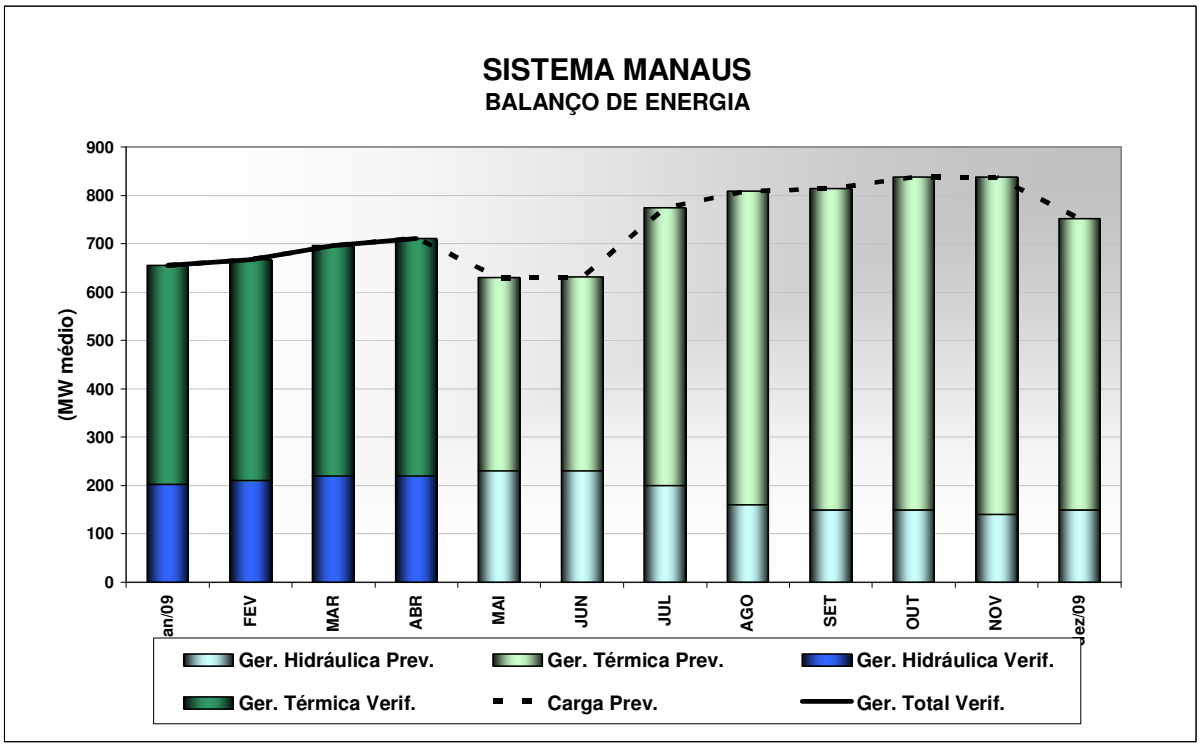


Gráfico IV

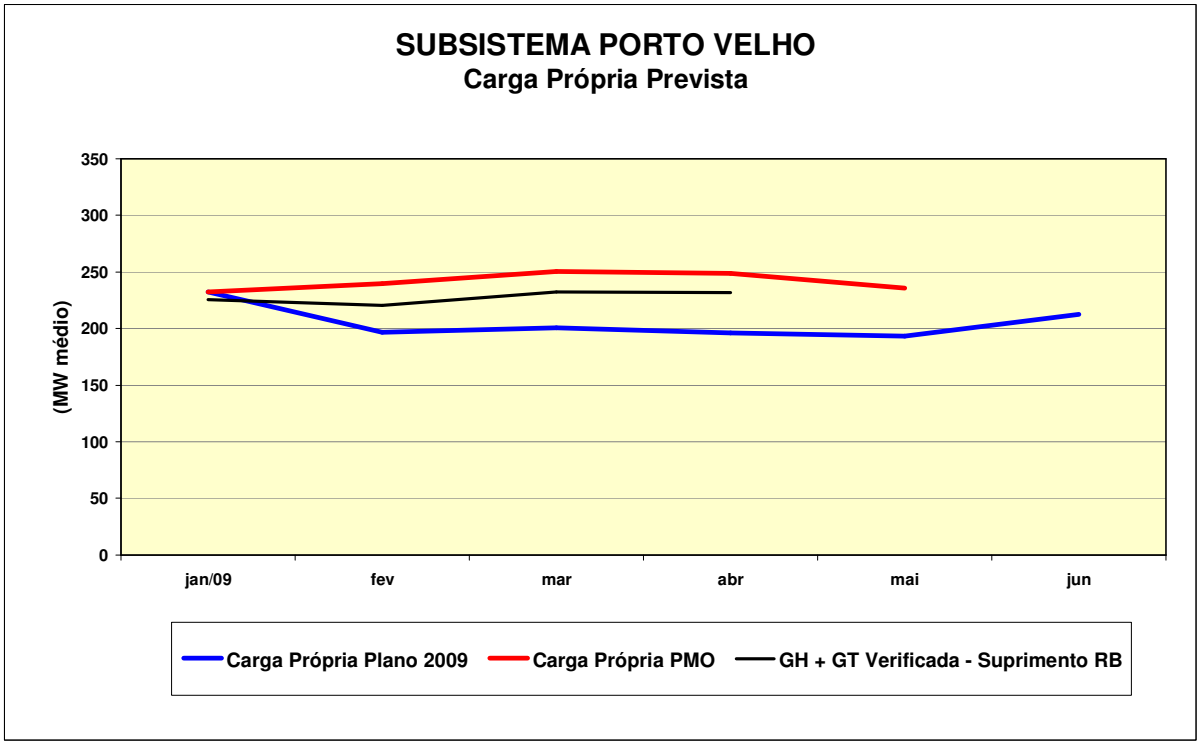


Gráfico V

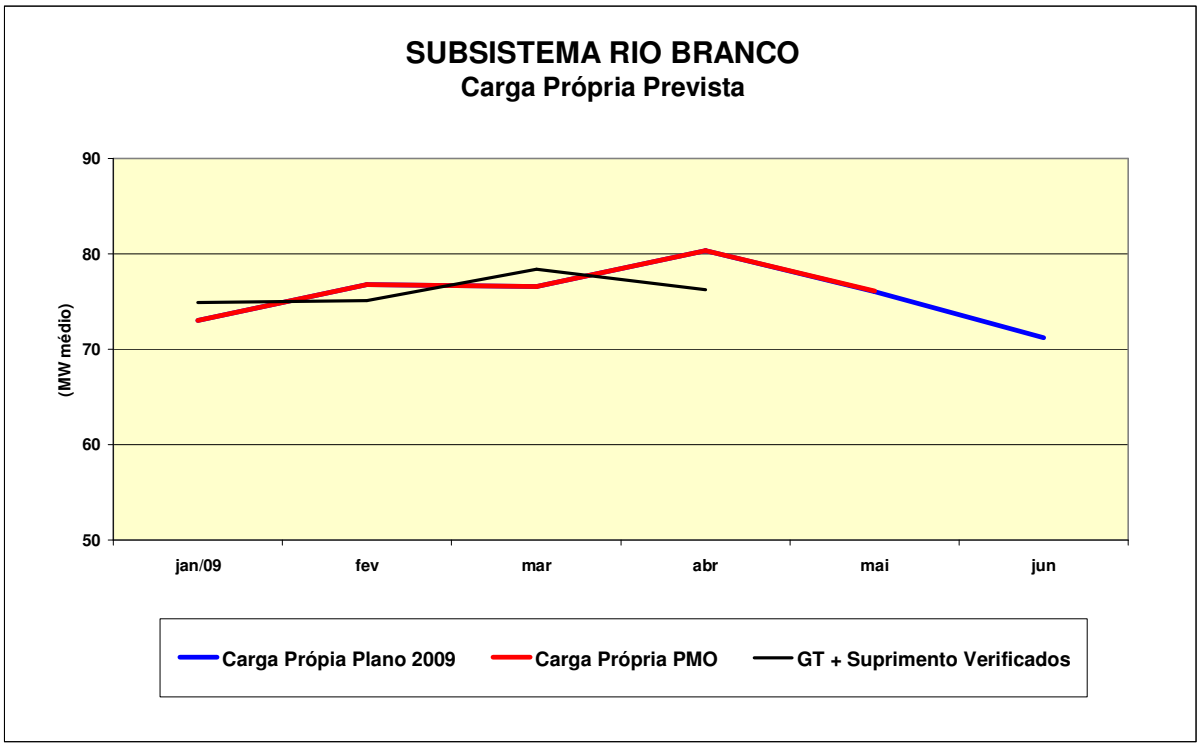


Gráfico VI

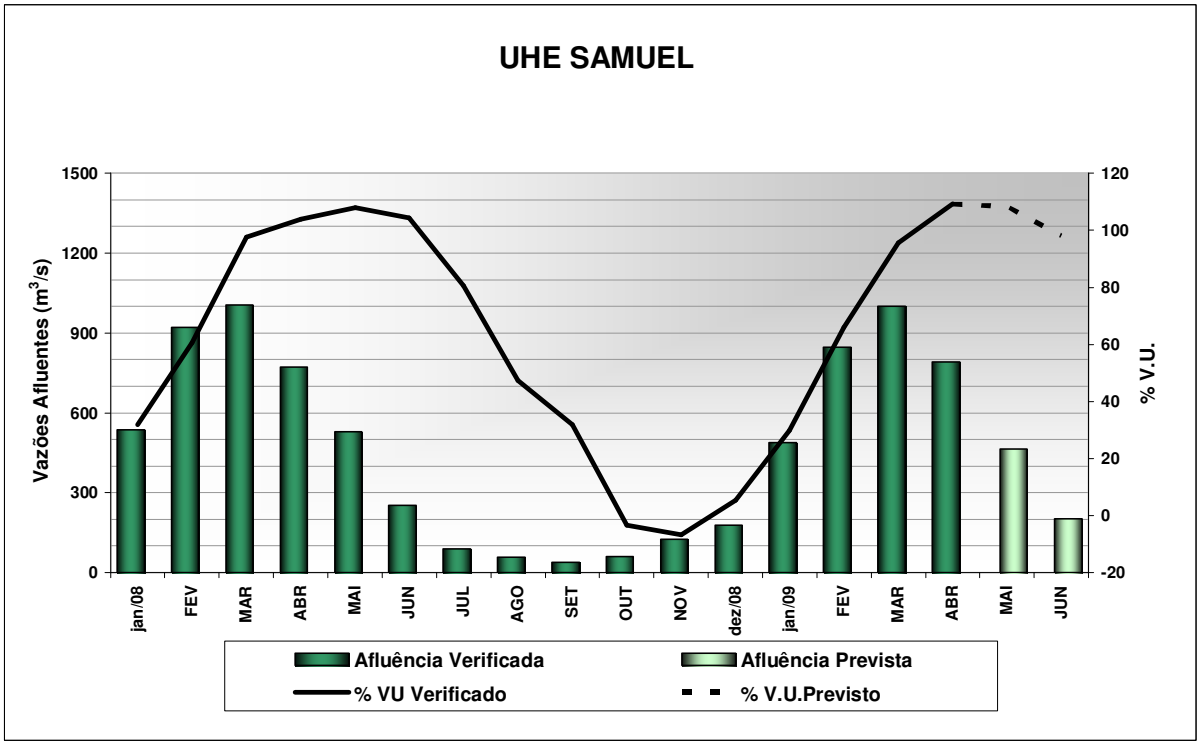


Gráfico VII

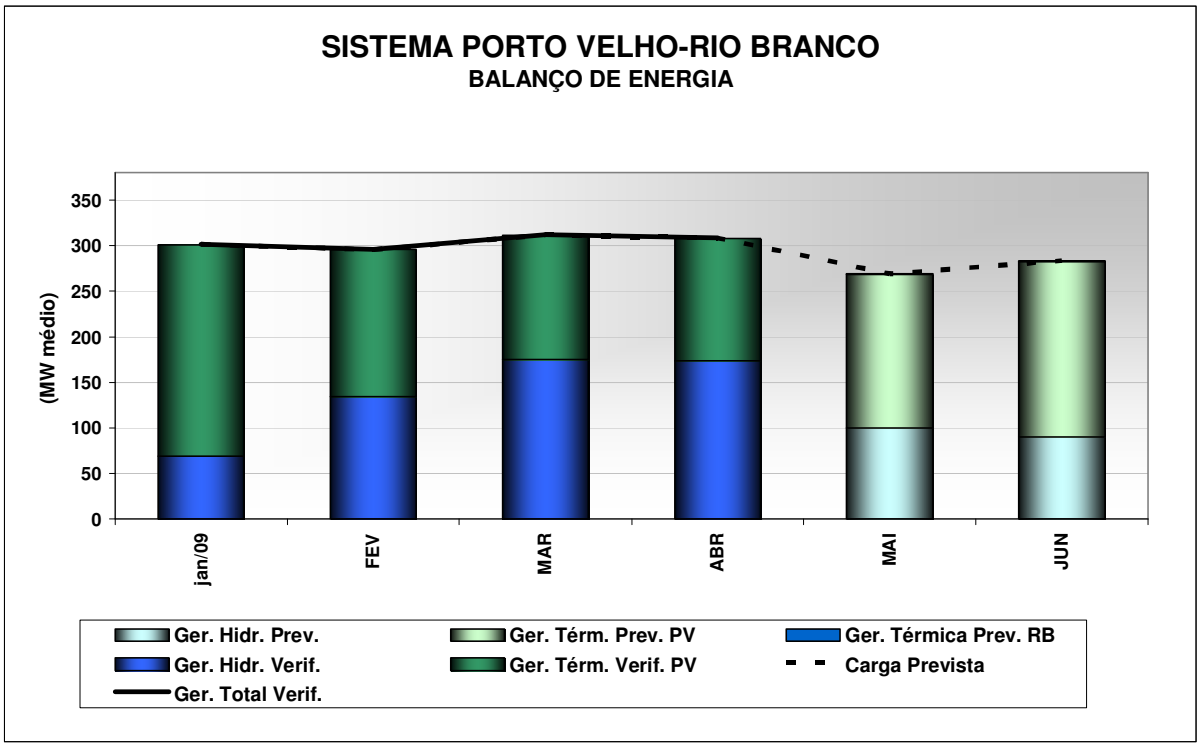


Gráfico VIII

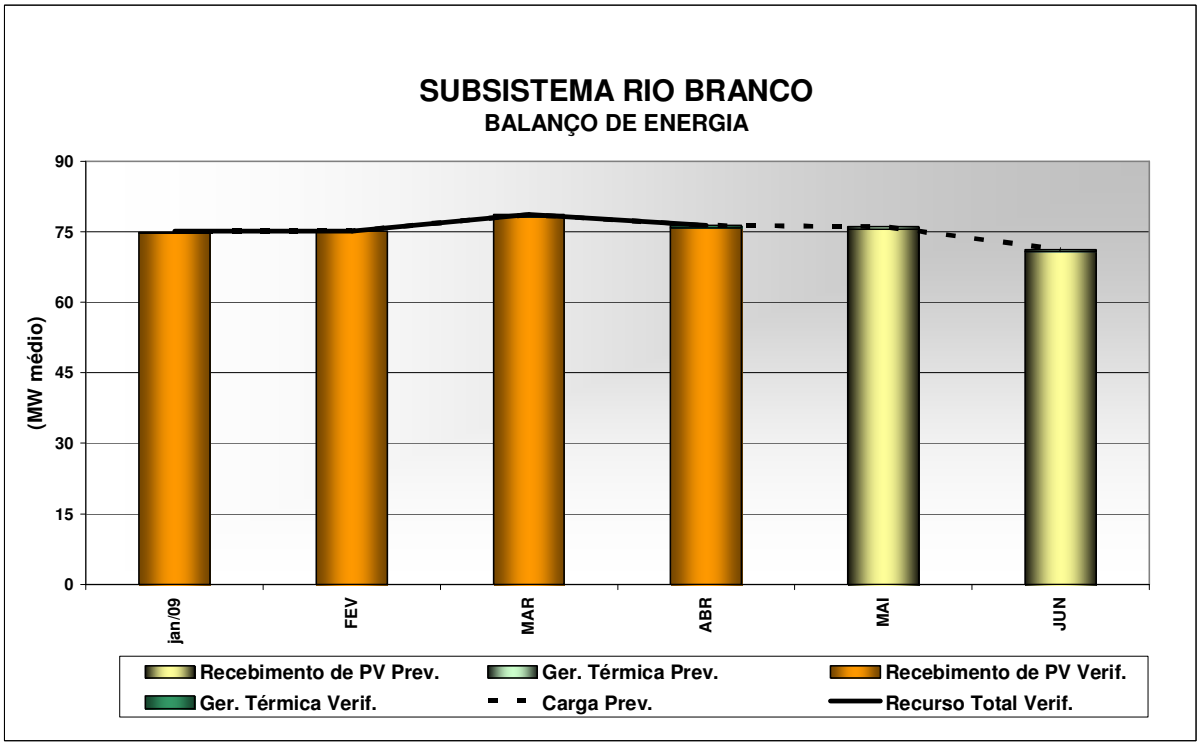


Gráfico IX

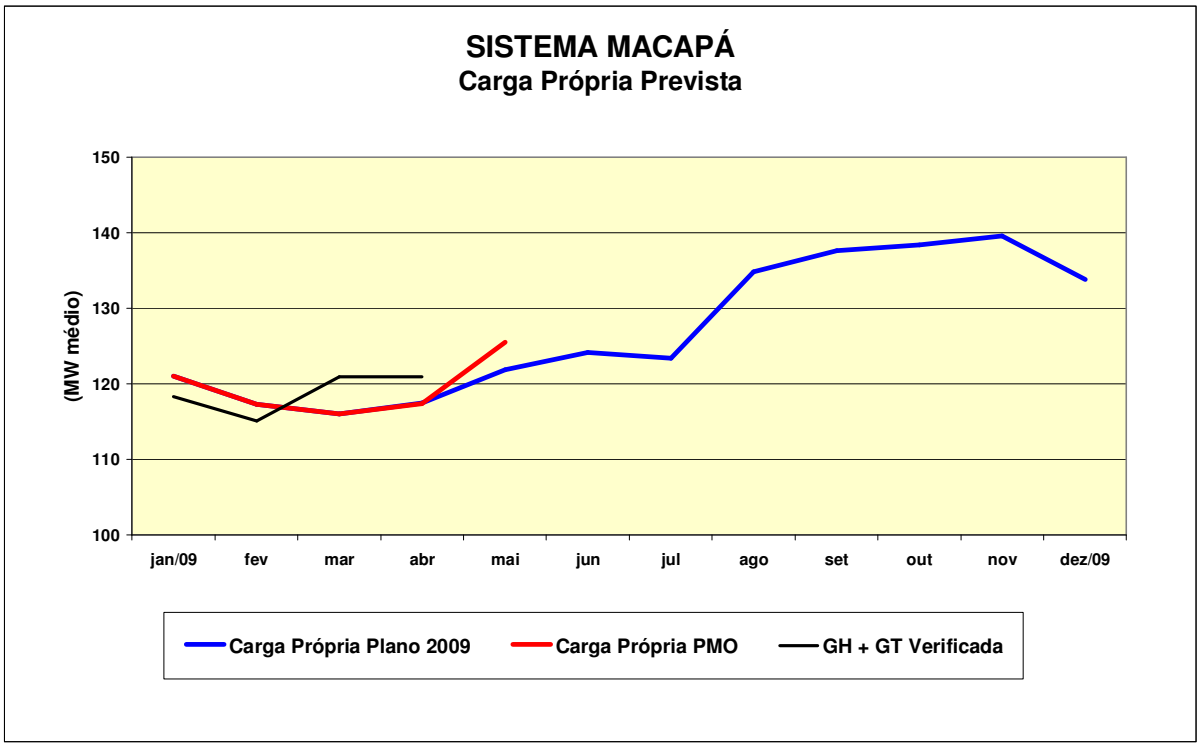


Gráfico X

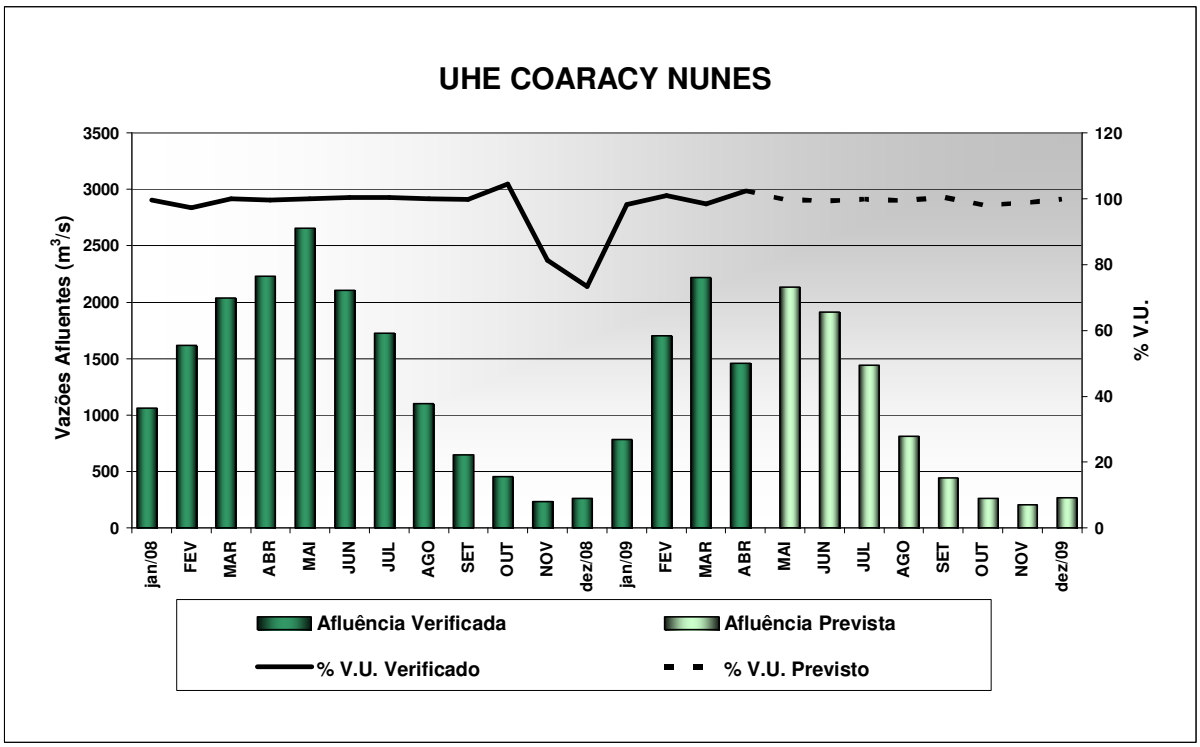
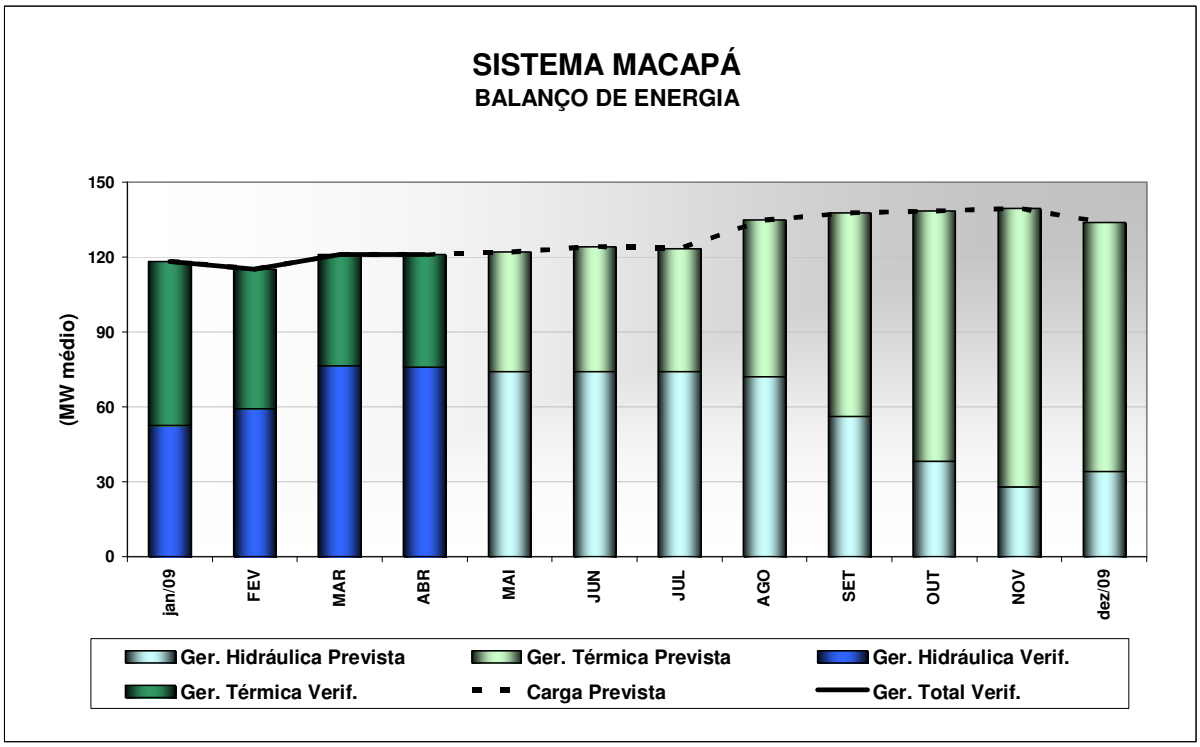


Gráfico XI


SISTEMA MACAPÁ
BALANÇO DE ENERGIA
(MW médio)
150
120
90
60
30
0
jan/09
FEV
MAR
ABR
MAI
JUN
JUL
AGO
SET
OUT
NOV
dez/09
Ger. Hidráulica Prevista
Ger. Térmica Prevista
Ger. Hidráulica Verif.
Ger. Térmica Verif.
Carga Prevista
Ger. Total Verif.

7.6 ANEXO VII

GRÁFICOS DE CONSUMOS DE ÓLEO VERIFICADOS X PREVISTOS

Gráfico I

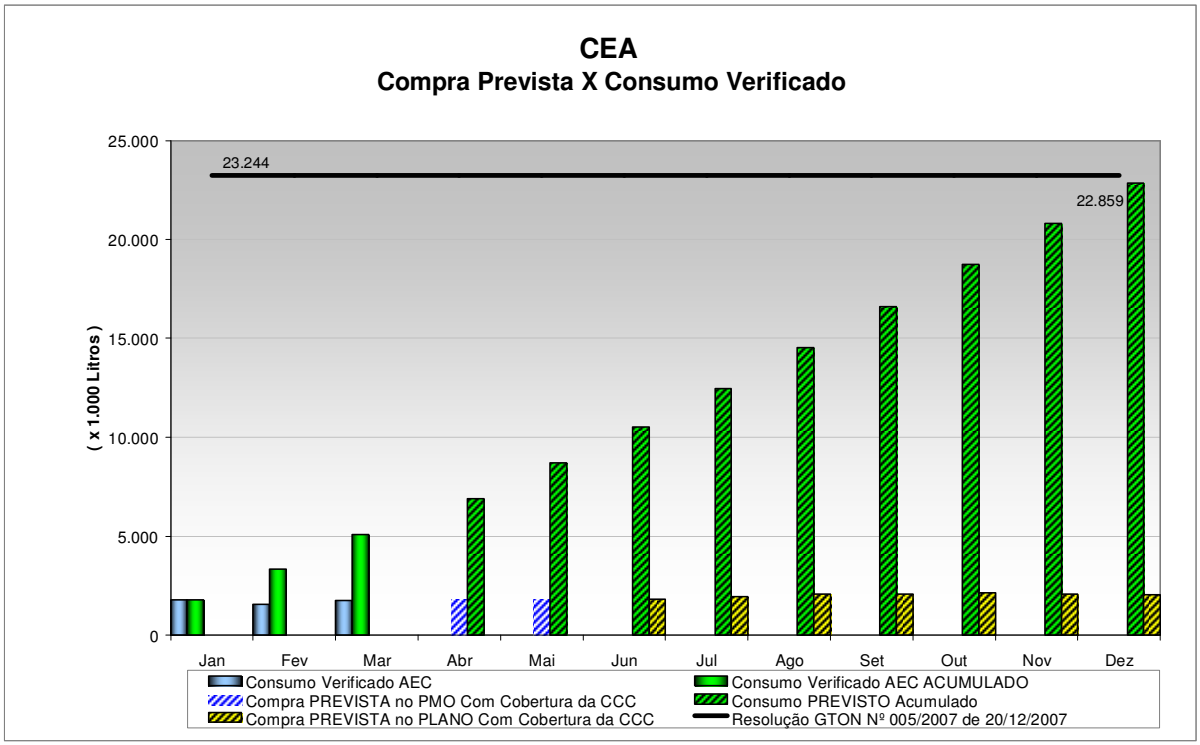


Gráfico II

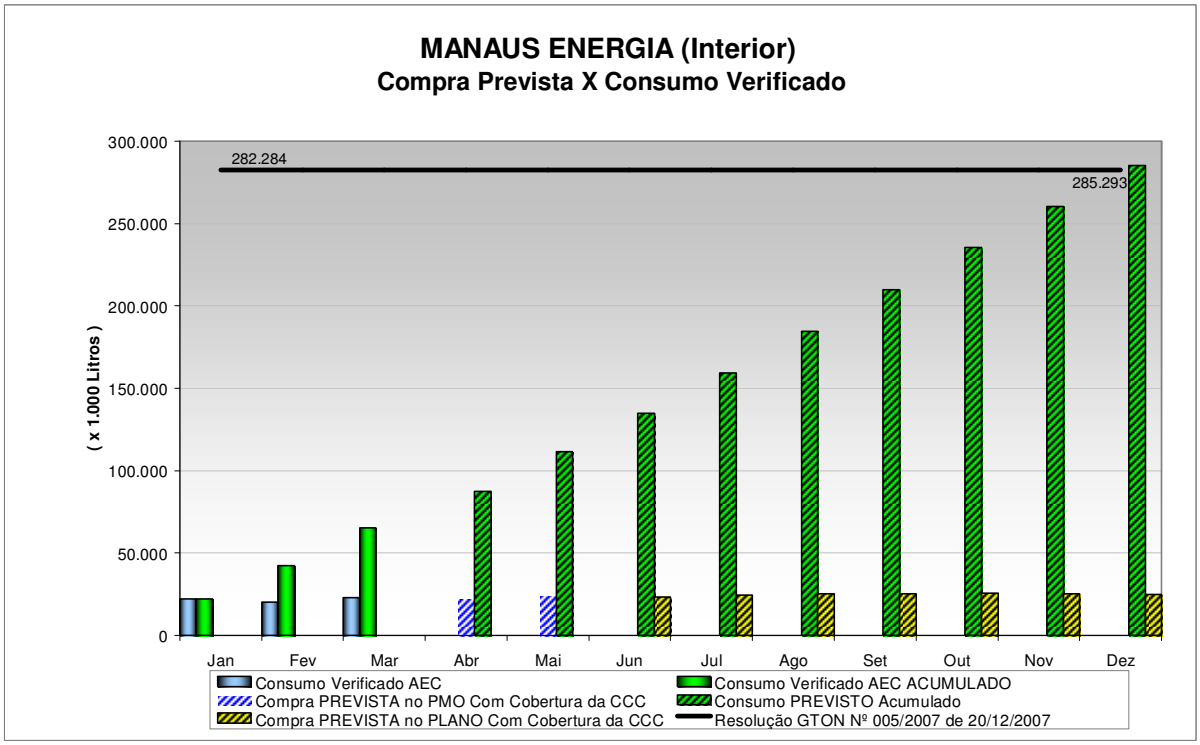


Gráfico III

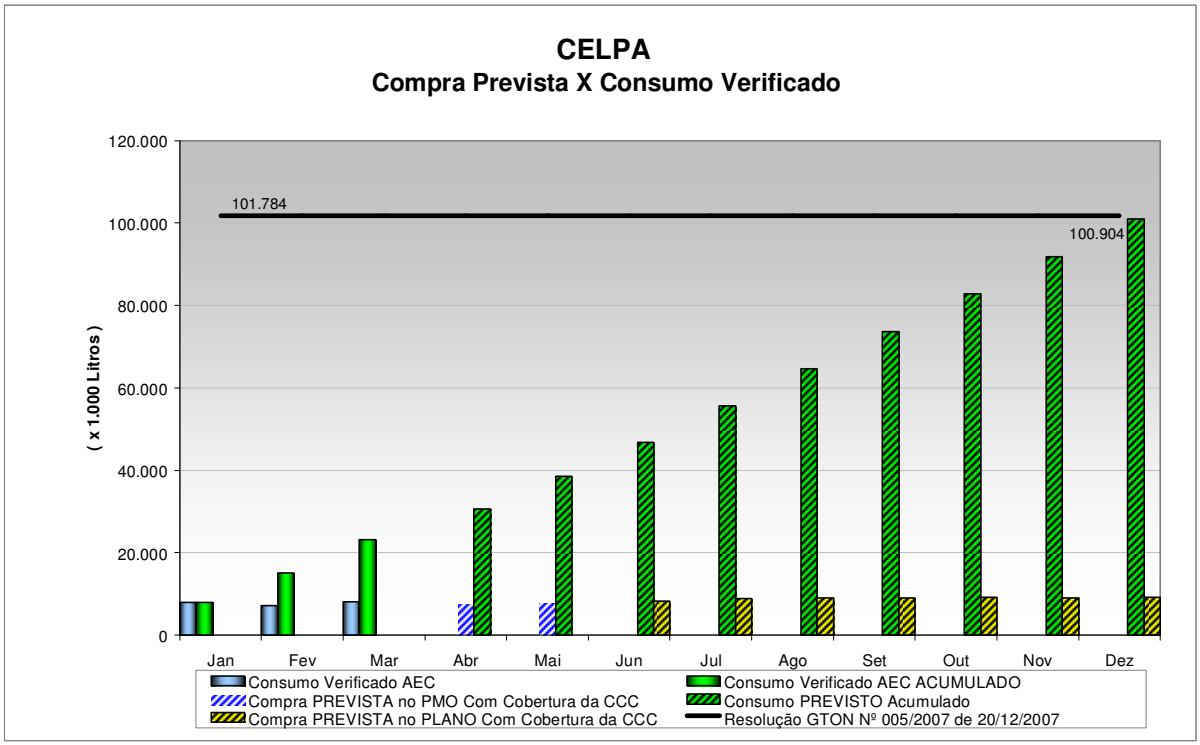


Gráfico IV

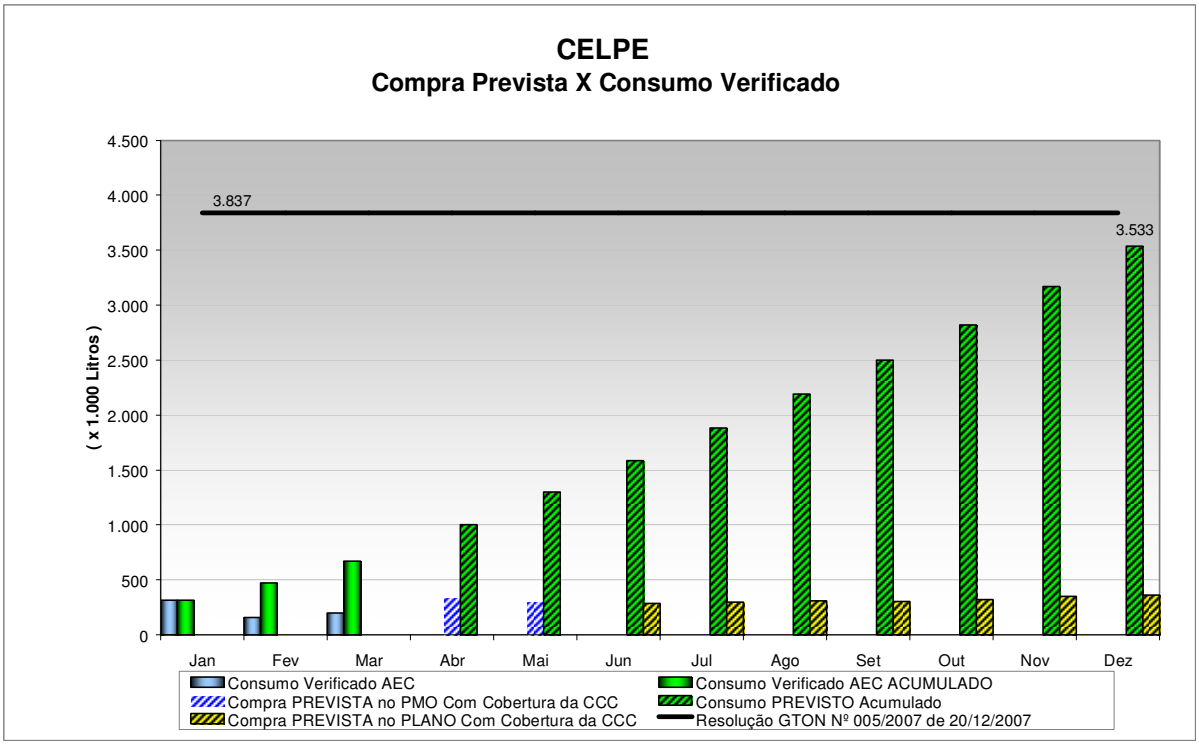


Gráfico V

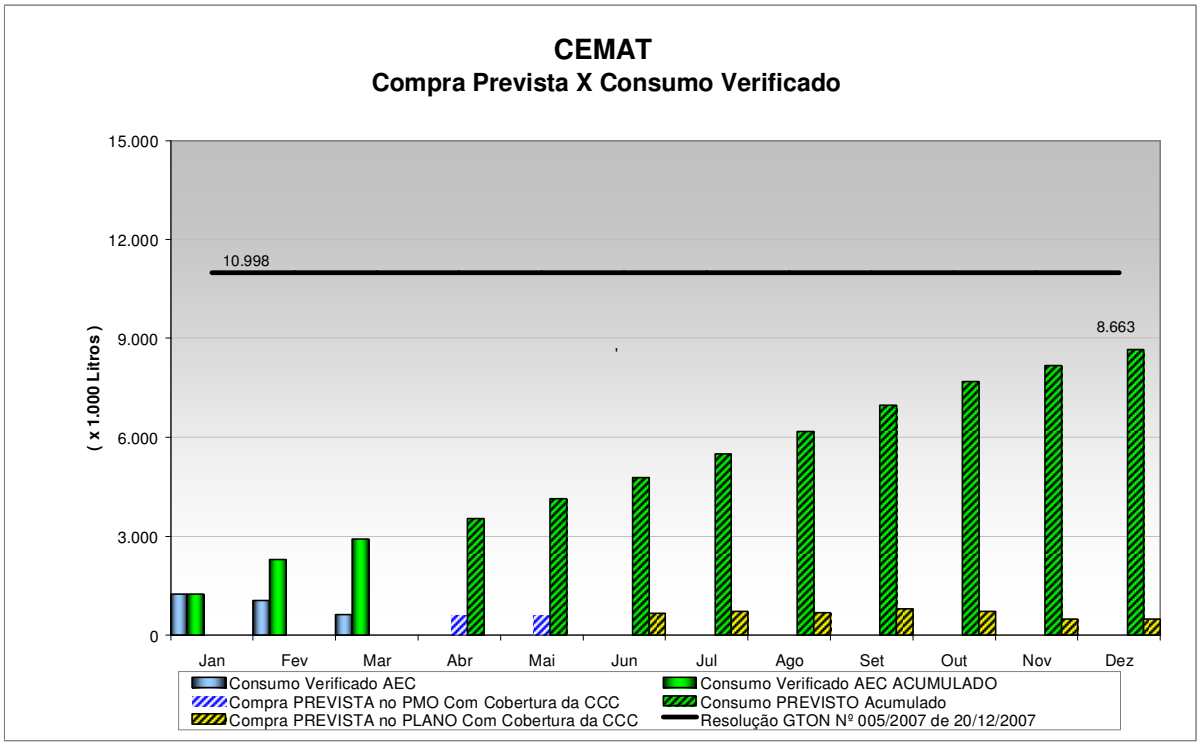


Gráfico VI

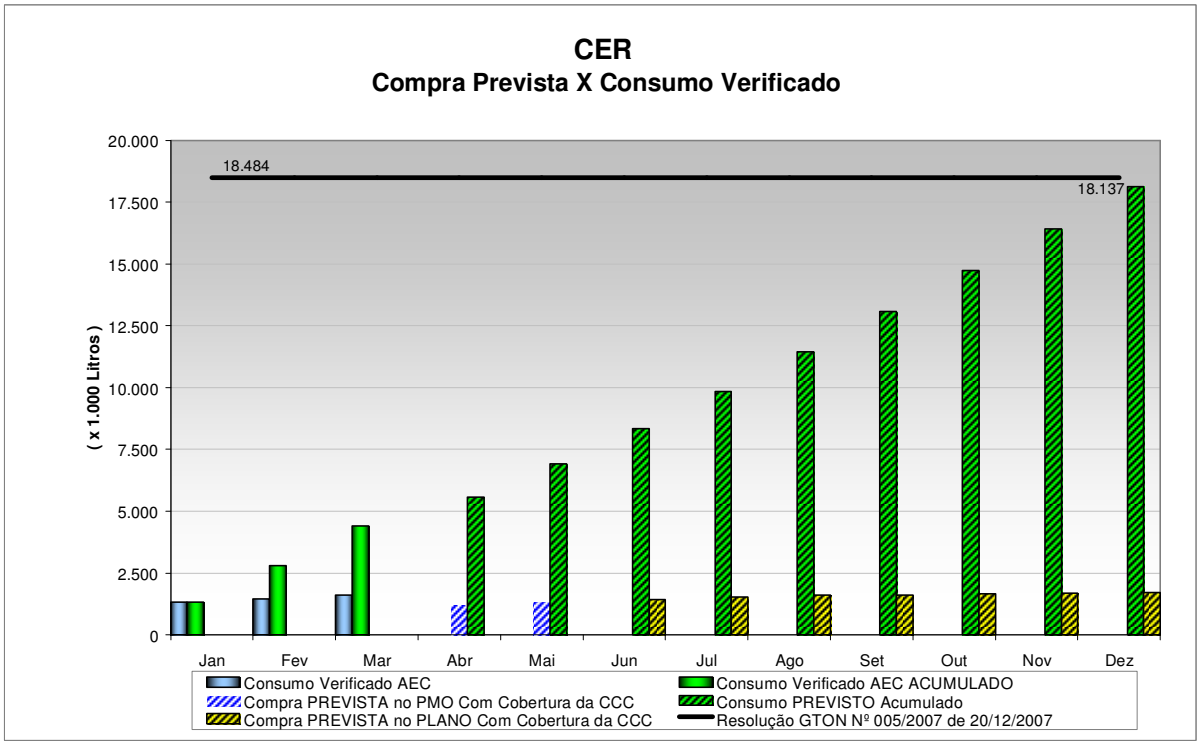


Gráfico VII

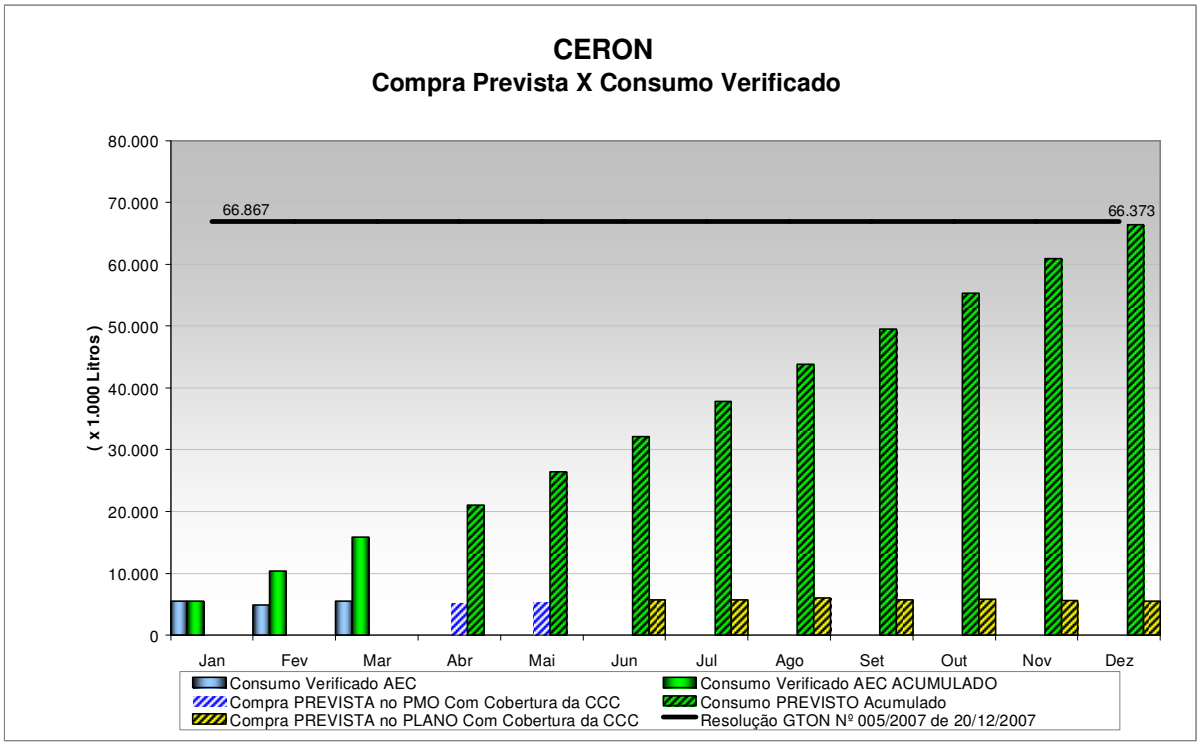


Gráfico VIII

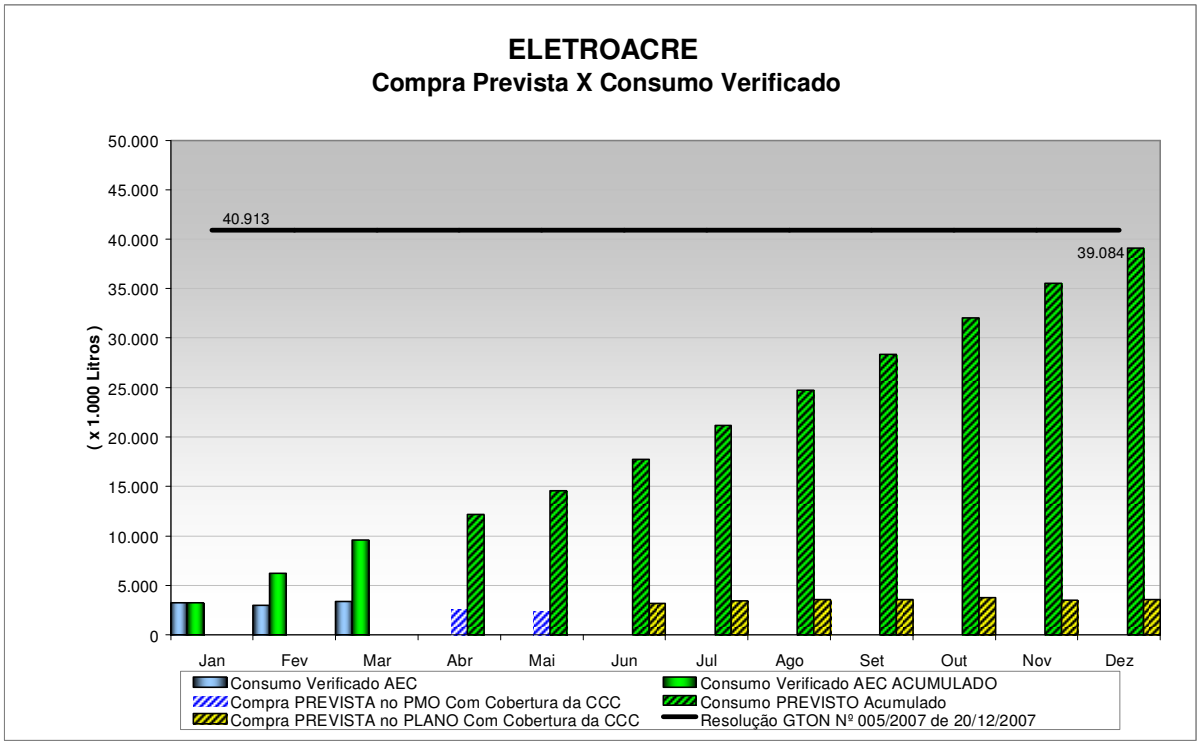


Gráfico IX

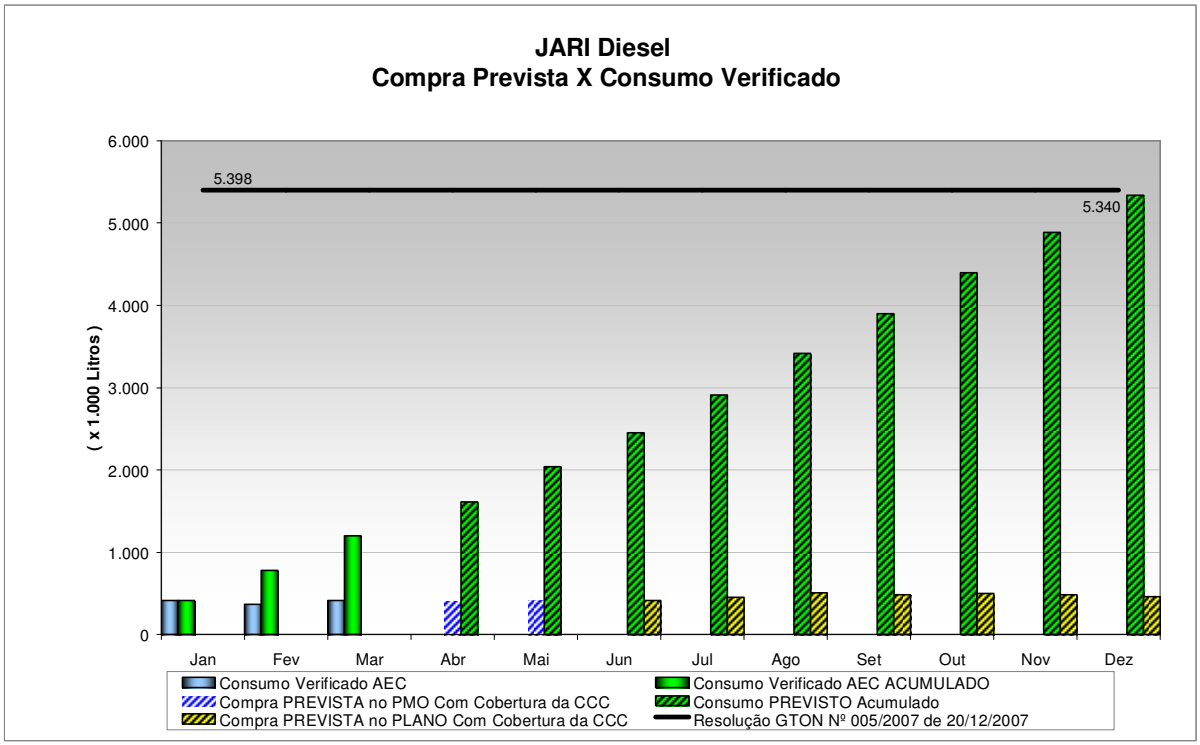


Gráfico X

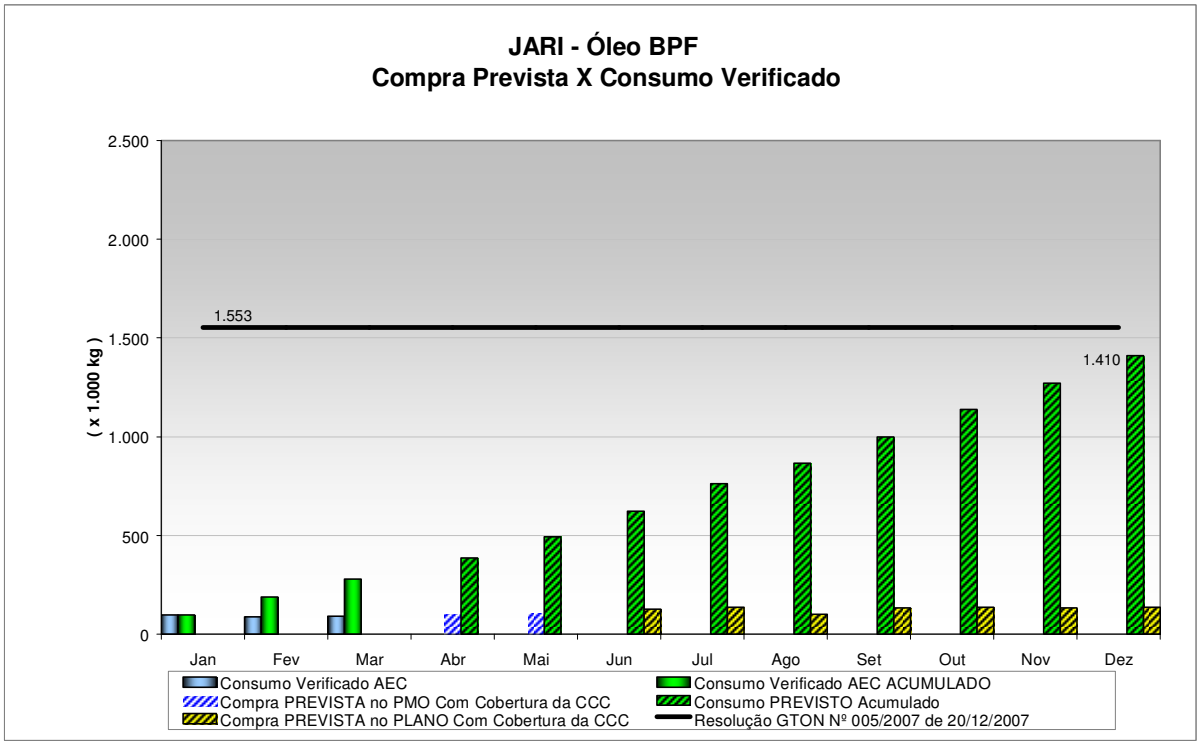


Gráfico XI

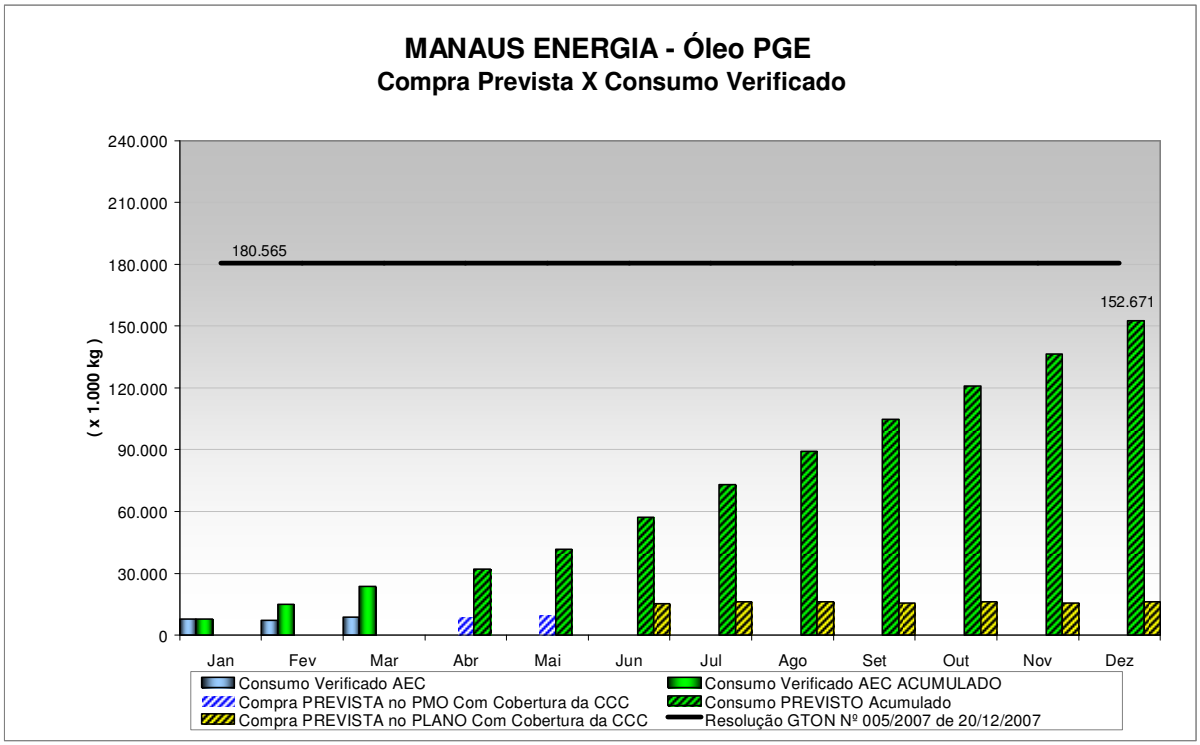


Gráfico XII

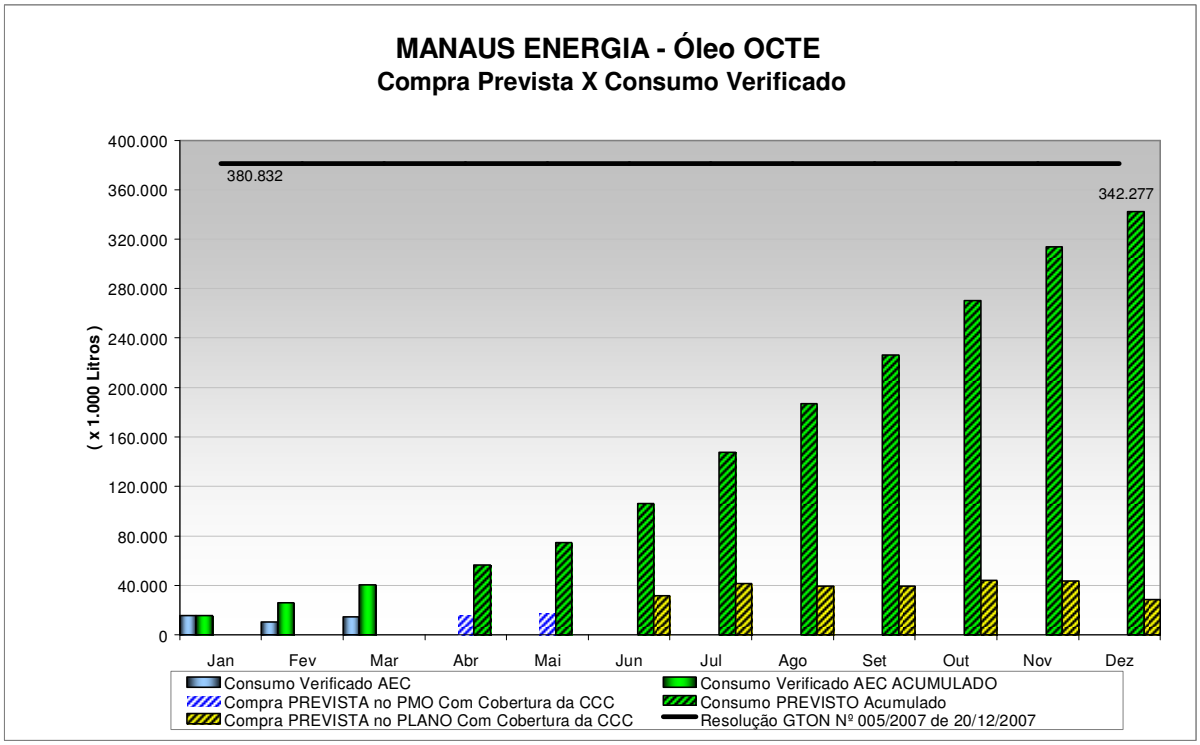


Gráfico XIII

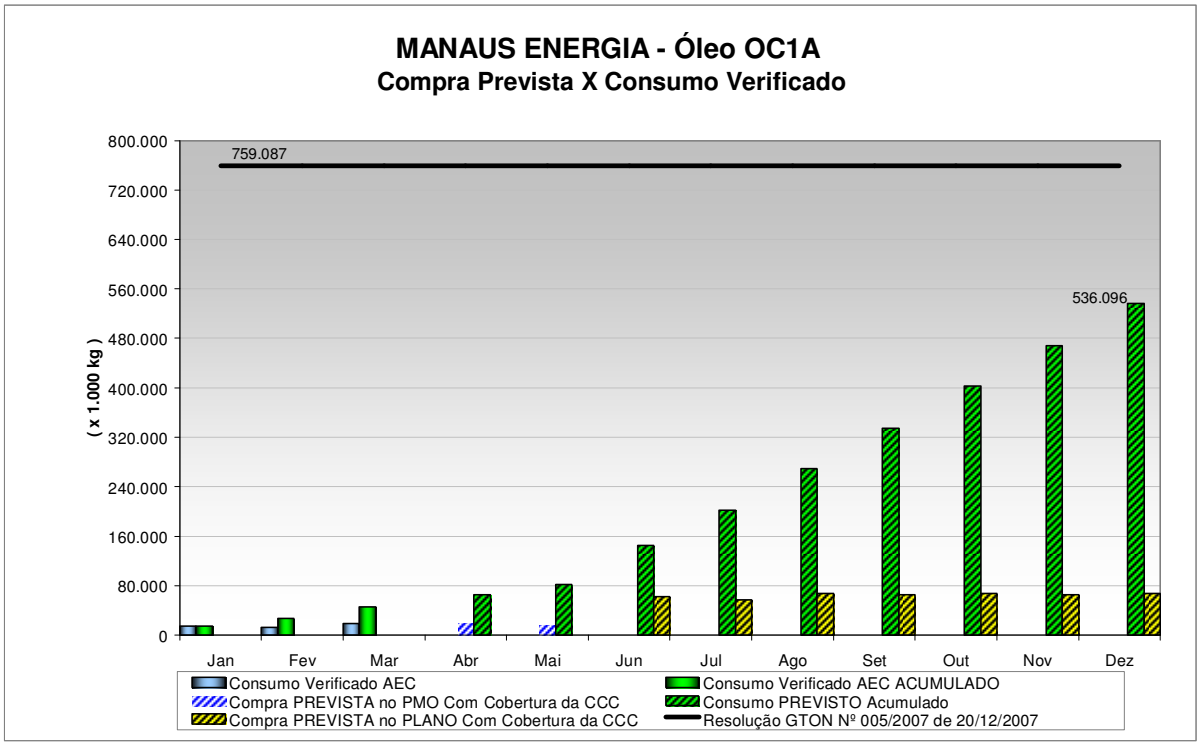


Gráfico XIV

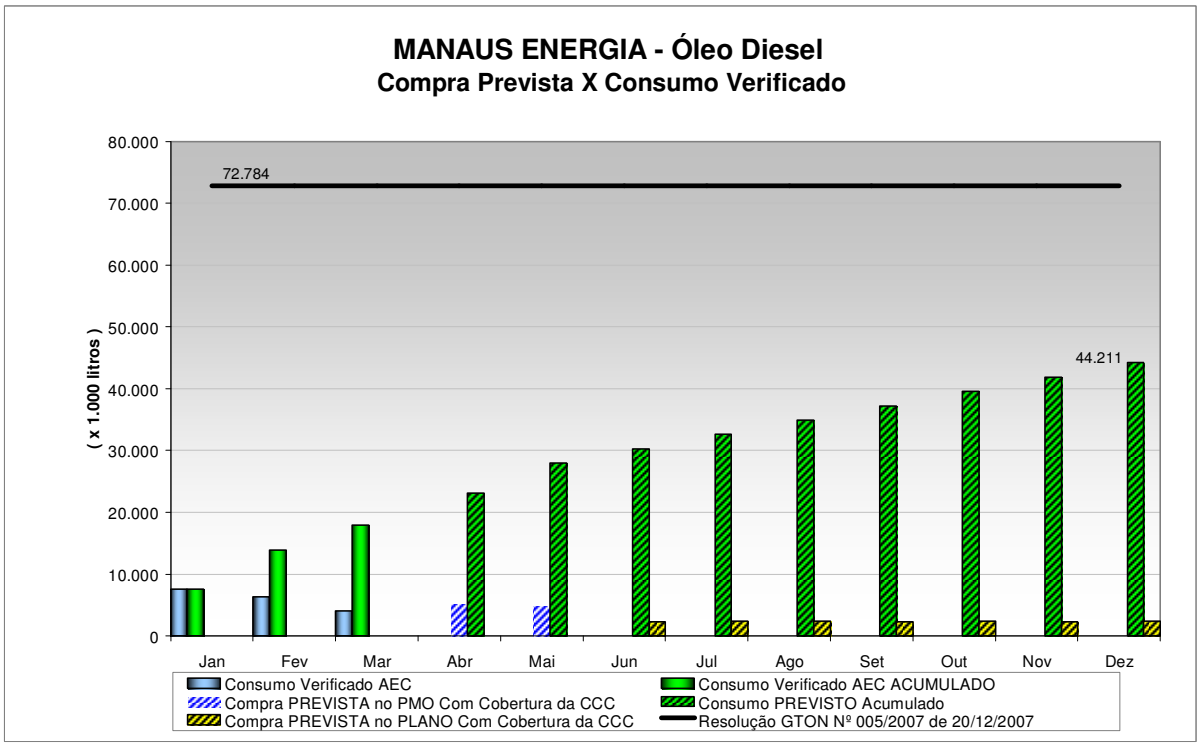


Gráfico XV

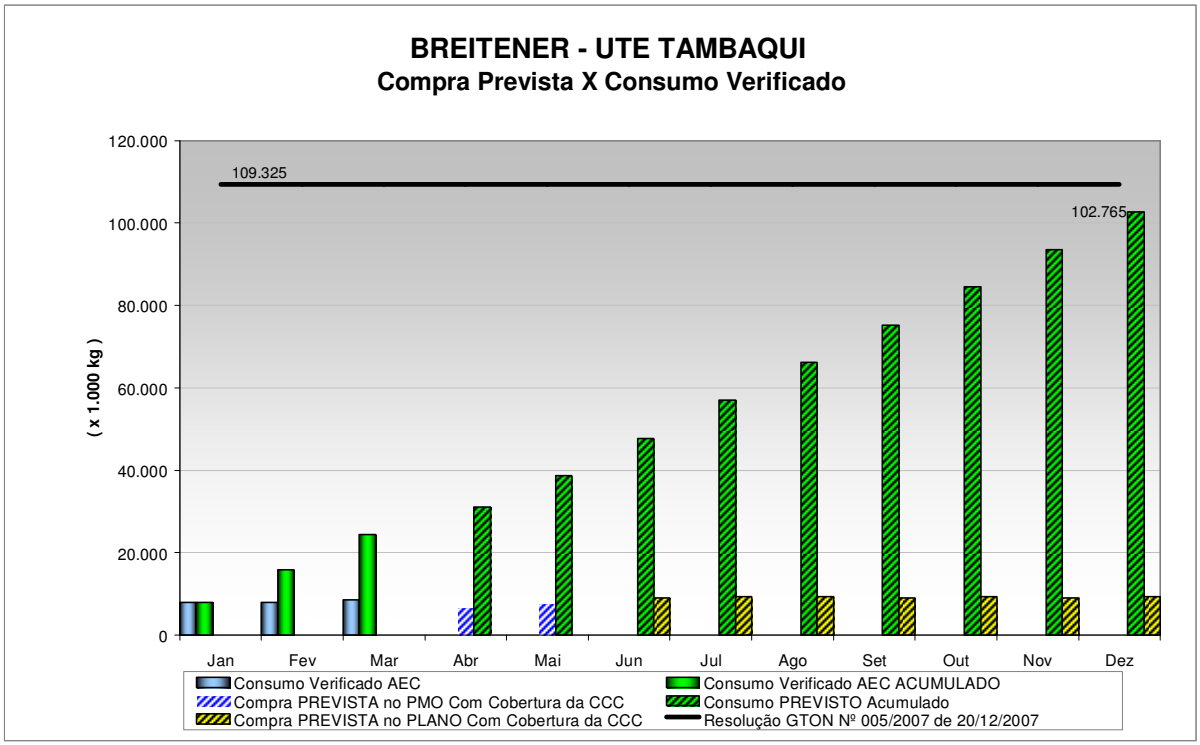


Gráfico XVI

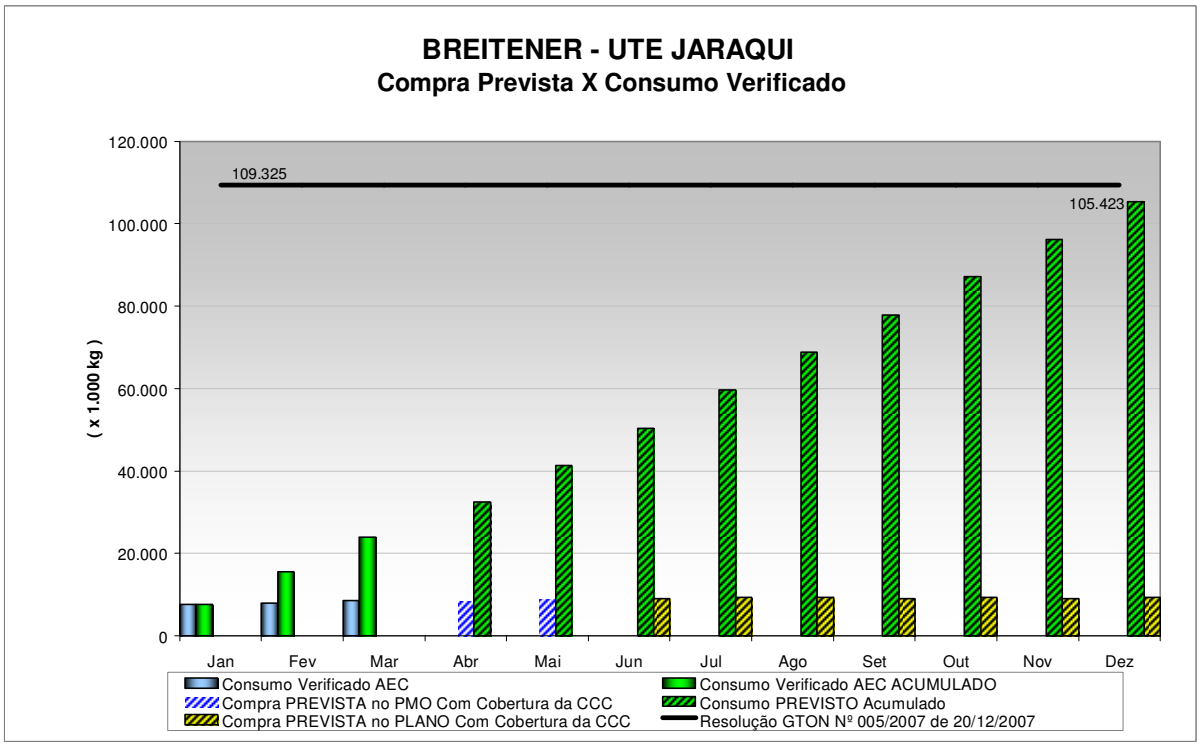


Gráfico XVII

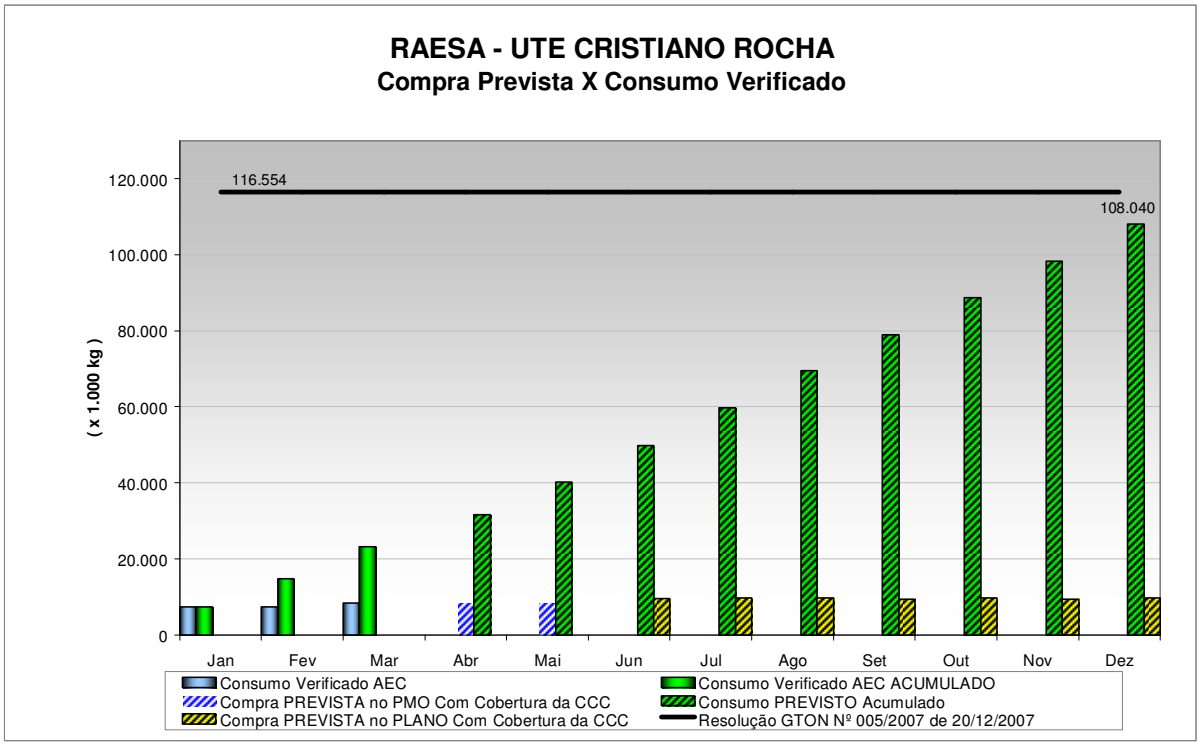


Gráfico XVIII

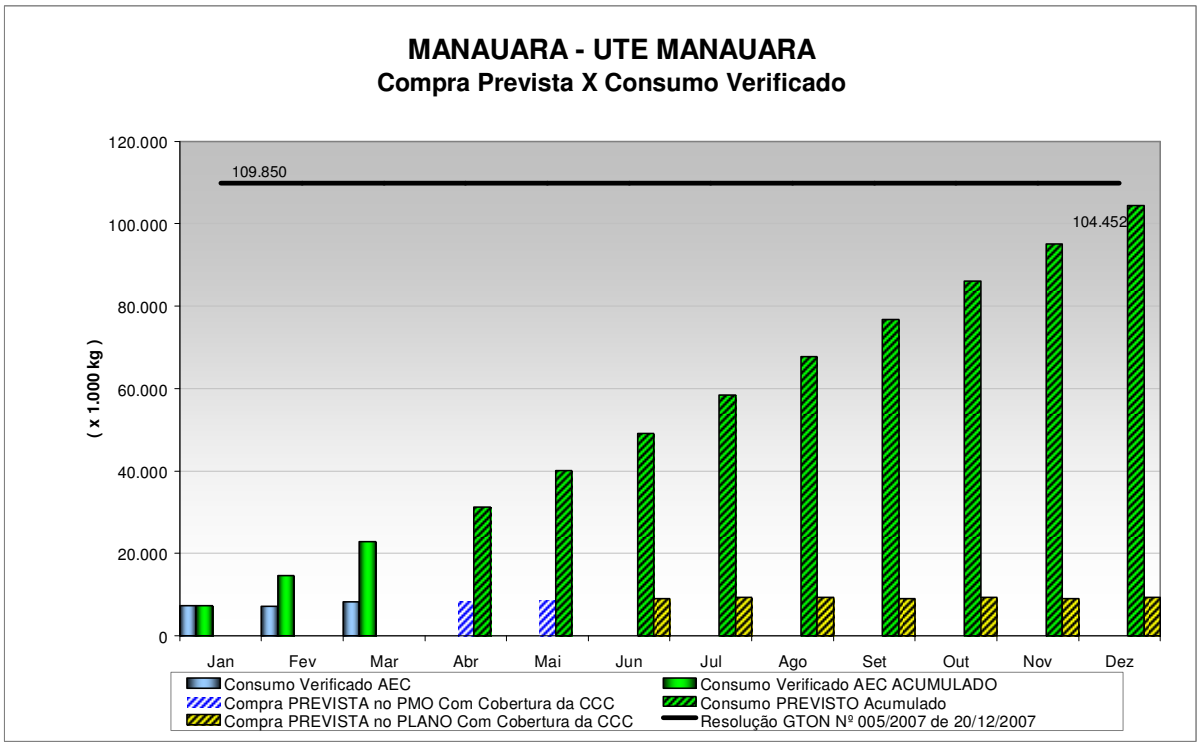


Gráfico XIX

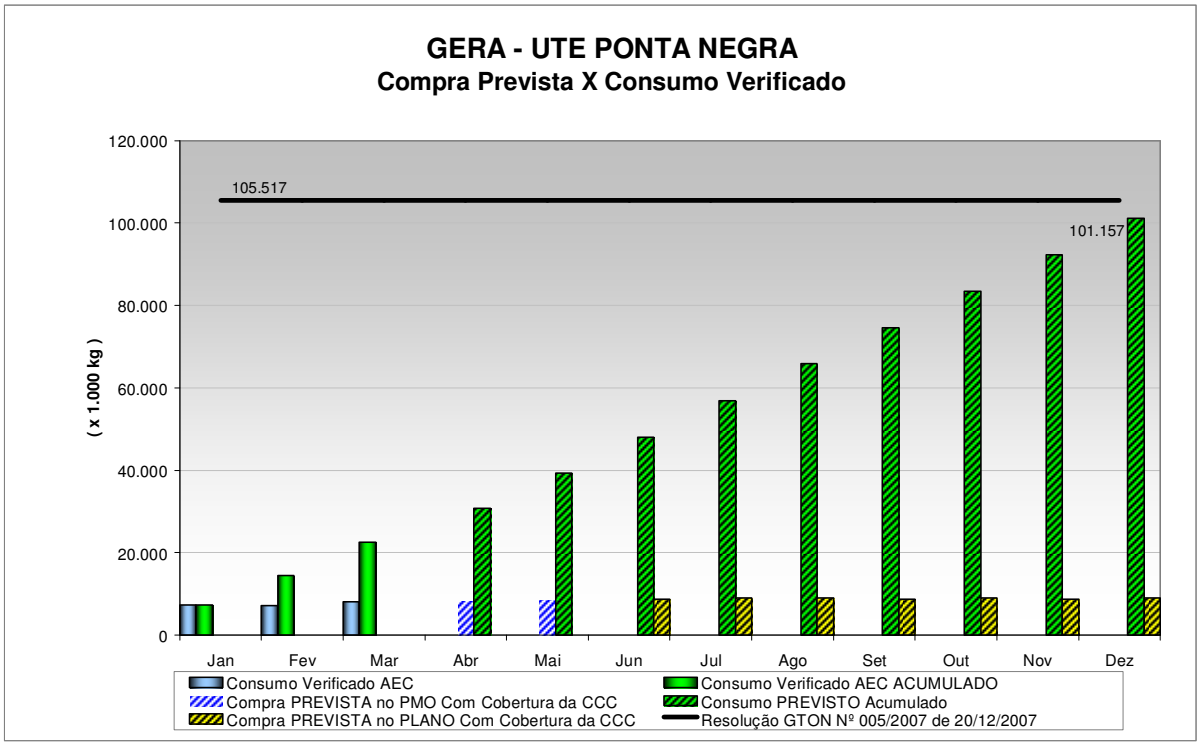


Gráfico XX

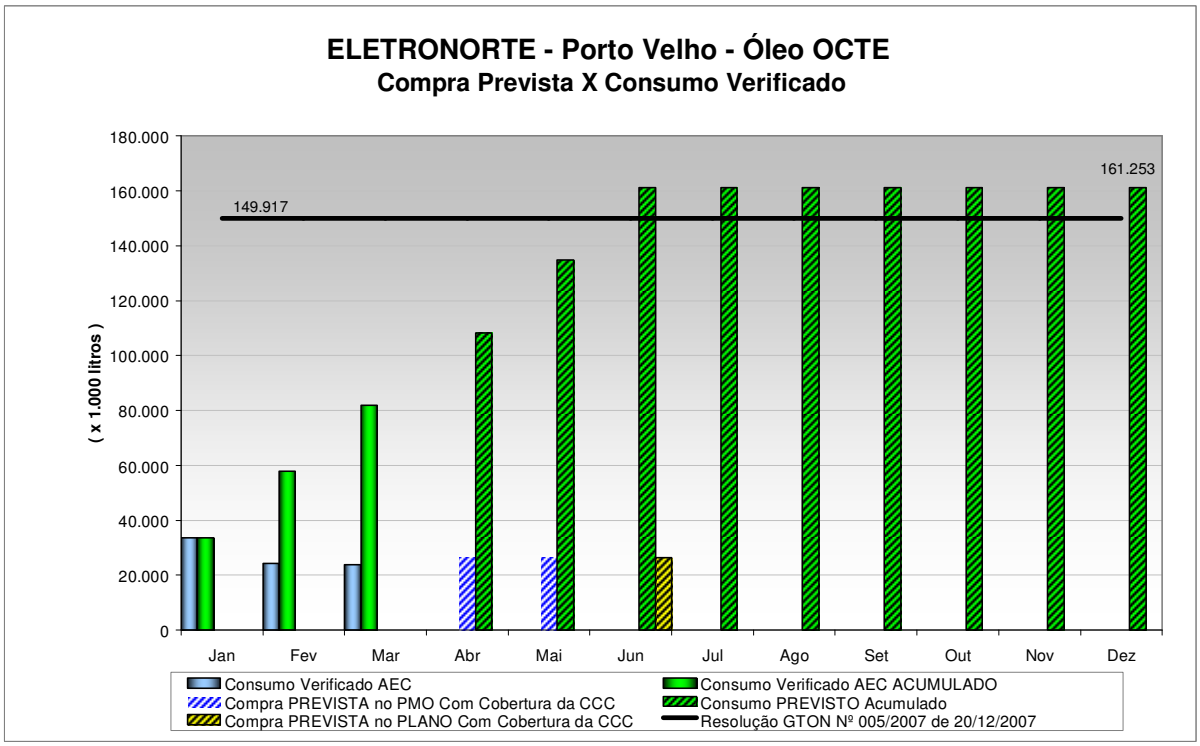


Gráfico XXI

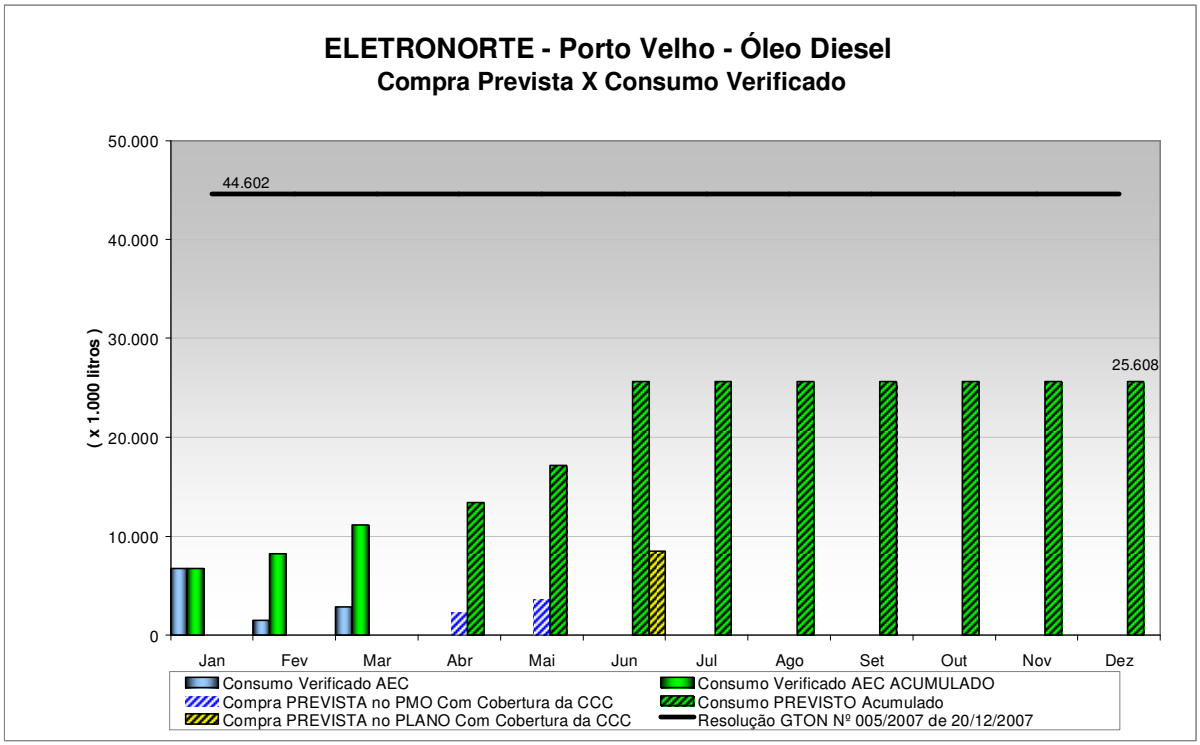


Gráfico XXII

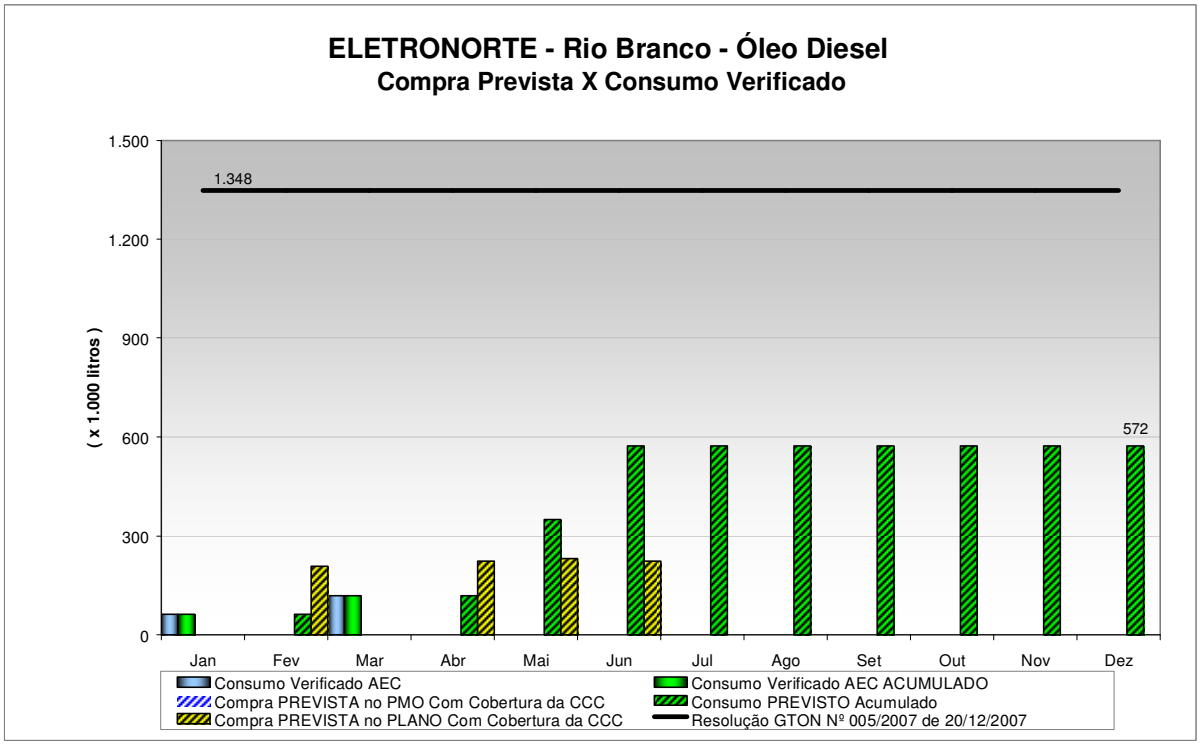


Gráfico XXIII

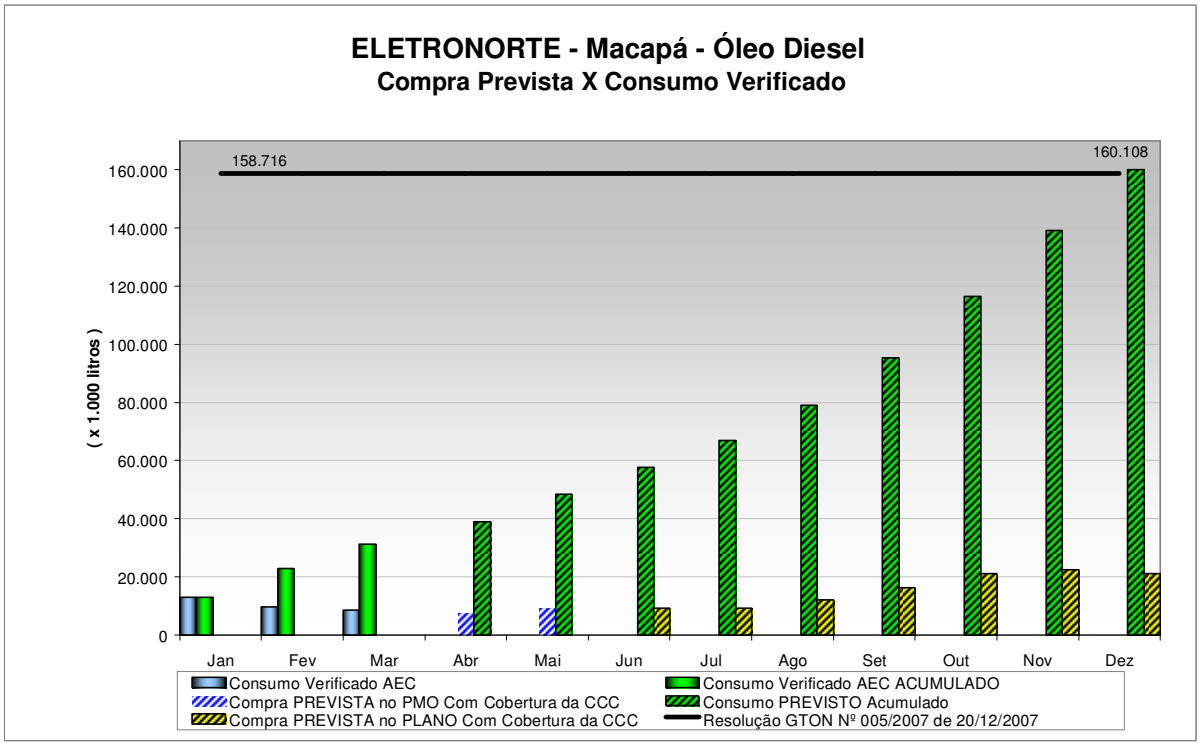
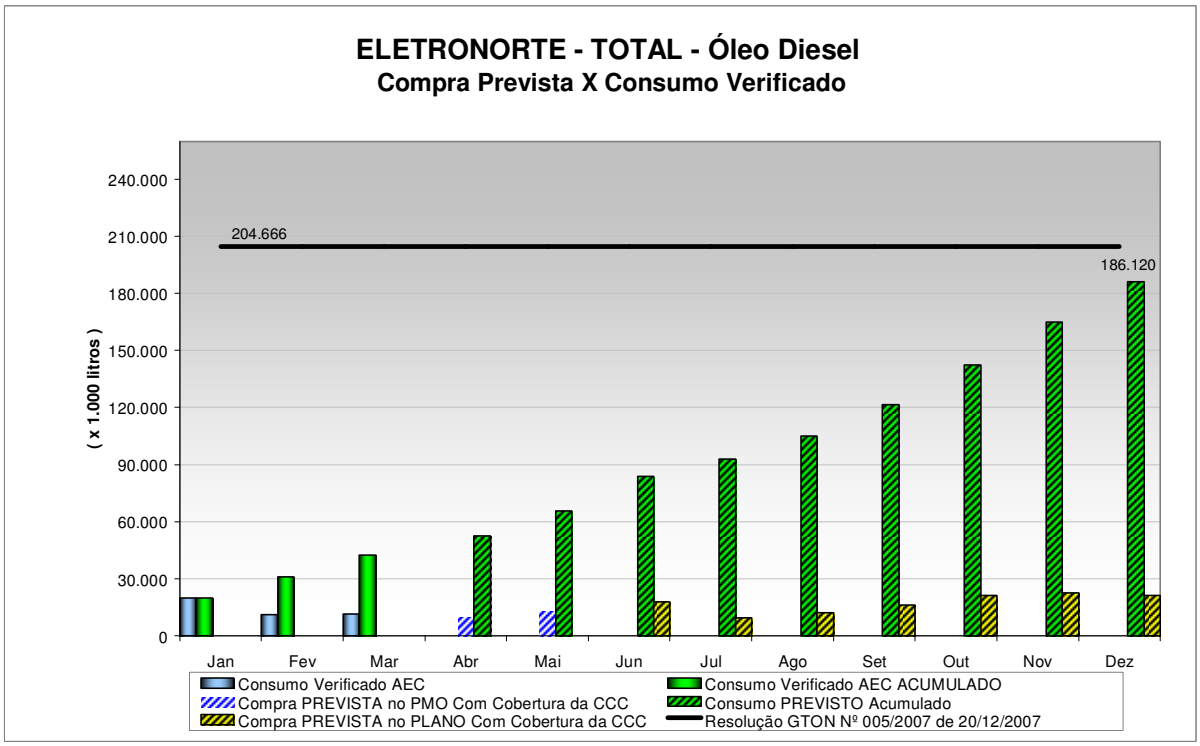


Gráfico XXIV



7.7 ANEXO VII

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Anexo VII do Relatório PMO Maio/2009

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para maio/2009		
Sistema	**Usina**	**Sem ICMS e Sem TEHE (R$/MWh)**
MANAUS	UTE Mattos (ExTambaqui)	209,18
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	171,42
	UTE Cristiano Rocha	160,24
	UTE Manaura	164,68
	UTE Ponta Negra	161,50
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	178,31
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	303,86
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	563,61
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	517,92
	UTE Cidade Nova	435,33
	UTE Flores	389,63
	UTE São José	428,59
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	731,82
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	-
	UTE Electron	-
P. VELHO/ RIO BRANCO	PIE TN I	362,20
	PIE TN II	558,58
	UTE Rio Branco II	-
	UTE Rio Branco I	-
	UTE Rio Acre	-
	UTE Rio Madeira	-
MACAPÁ	Expansão	424,11
	UTE Santana-W	361,79
	UTE Santana-LM	535,84

Obs.:
Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos valores médios de consumo específico verificados em 2008 e preços constantes das Notas Fiscais de março/2009 cobradas pela Petrobrás BR-Distribuidora, sem ICMS e descontada a Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente.

Custos Unitários de Geração Térmica						Mês	mar/09
		Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%)	Sem ICMS e Sem EHE (R$/MWh)		DESVIO (%)
Sistema	Usina	PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)
MANAUS	UTE Mattos (ExTambaqui)	51,0	49,1	(4)	190,07	209,18	10
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	57,0	56,4	(1)	179,63	171,42	(5)
	UTE Cristiano Rocha	57,0	55,7	(2)	162,15	160,24	(1)
	UTE Manaura	56,0	55,1	(2)	170,58	164,68	(3)
	UTE Ponta Negra	56,0	54,4	(3)	163,00	161,50	(1)
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	54,0	57,5	6	167,06	178,31	7
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	78,0	74,9	(4)	338,52	303,86	(10)
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	9,0	8,9	(1)	431,53	563,61	31
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	11,0	8,0	-	400,35	517,92	29
	UTE Cidade Nova	1,0	0,8	(17)	398,50	435,33	9
	UTE Flores	21,0	15,6	(26)	393,29	389,63	(1)
	UTE São José	3,0	3,4	13	425,52	428,59	1
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	30,0	36,8	23	606,80	731,82	21
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	0,0	0,1	-	-	-	-
	UTE Electron	0,0			-	-	-
P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I	19,3	14,5	(25)	377,46	362,20	(4)
	PIE TN II	105,0	86,8	(17)	577,99	558,58	(3)
	UTE Rio Branco II	0,2	0,0	(97)	572,00	0,00	(100)
	UTE Rio Branco I	0,2	0,0	(100)	0,00	-	-
	UTE Rio Acre	0,6	0,5	(18)	574,60	0,00	(100)
	UTE Rio Madeira	1,0	1,0	(0)	534,10	0,00	(100)
MACAPÁ	Expansão	19,0	25,0	32	423,19	424,11	0
	UTE Santana-W	21,0	19,2	(9)	358,99	361,79	1
	UTE Santana-LM	1,0	0,2	(77)	500,47	535,84	7

Obs.:

Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos valores médios de consumo específico verificados em 2008 e preços constantes das Notas Fiscais de março/2009 cobradas pela Petrobrás BR-Distribuidora, sem ICMS e descontada a Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente.

7.8 ANEXO VIII

ATA DE REUNIÃO

Comitê Técnico de Planejamento – GTON/CTP

Ata da Reunião do PMO de Maio/2009

DATA: 27 e 28 de abril de 2009

LOCAL: ELETROBRÁS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:
CEA, CELPA, CELPE, CER, CERON, ELETROACRE, ELETRONORTE, AMAZONAS ENERGIA e ELETROBRÁS.

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:
ANEEL, ARCON, AGER–MT, BOA VISTA ENERGIA, CEMAT e JARI CELULOSE.

1. ABERTURA DA REUNIÃO

O coordenador do GTON/CTP agradeceu aos representantes das empresas pela presença na reunião.

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE ABRIL/2009

A ata do PMO de abril/2009 foi aprovada sem ressalva.

3. RECEBIMENTO DAS PLANILHAS DO ACOMPANHAMENTO DE ESTOQUE DE COMBUSTÍVEIS – AEC

Na tabela a seguir são informados o cumprimento do prazo de entrega e a exatidão do preenchimento das planilhas do AEC enviadas pelas empresas, conforme solicitação da ANEEL no Ofício nº 327/2005 – SFG/ANEEL, de 31/08/2005.

Acompanhamento de Prazo de Envio e Preenchimento da Planilha AEC – Março/2009		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
BREITENER	S	S
CEA	S	S
MESA (Interior)	S	S
CELPA	S	S
CELPE	S	S
CEMAT	S	N
CER	S	S
CERON	S	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	S
GERA	S	S
JARI CELULOSE	S	S
MANAUARA	S	S
MESA	S	S
RAESA	S	N

A data limite de envio do AEC de março/2009 para aprovação do GTON/CTO foi 20/abril/2009, 7 dias antes da reunião do PMO de maio/2009. Quanto ao preenchimento foram verificadas as seguintes incorreções:

CEMAT – problemas nos registros de compra extra em Apiacás, Nova Bandeirante e Nova Monte Verde.

RAESA – estoques finais incompatíveis com as movimentações registradas.

As inconsistências acima relacionadas foram resolvidas até a reunião do PMO.

4. RECEBIMENTO DAS PLANILHAS DO PMO

Na tabela a seguir são informados o cumprimento de prazo de entrega e a exatidão do preenchimento das planilhas do PMO enviadas pelas empresas, conforme solicitação da ANEEL no Ofício nº 327/2005 – SFG/ANEEL, de 31/08/2005.

Acompanhamento de Prazo de Envio e Preenchimento da Planilha PMO – Maio/2009		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
CEA	S	S
MESA (Interior)	S	S
CELPA	S	S
CELPE	S	S
CEMAT	S	N
CER	S	N
CERON	S	N
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	S
JARI CELULOSE	S	N
MESA	S	S

Quanto ao preenchimento foram verificadas as seguintes incorreções:

CEMAT – geração incompatível com o requisito de carga.

CER – A carga de São João da Baliza foi somada à de Rorainópolis por impossibilidade de medição em separado, conforme informação do representante.

CERON – geração incompatível com o requisito de carga.

JARI – atendimento do sistema Munguba pela usina Jari.

5. DESCONTOS EFETUADOS NO PMO DE MAIO /2009

Os descontos efetuados nas quotas de óleo das UTE foram baseados nos débitos de óleo acumulados no período de julho/2005 a março/2009, à exceção da CERON.

No PMO de maio/2009 da CERON foram efetuados os descontos correspondentes à parcela 20/60 do TAC (36 parcelas referentes ao óleo do PIE Guascor e mais 24 parcelas referentes ao óleo das UTE da própria CERON), bem como os descontos referentes aos débitos contabilizados a partir de janeiro/2007, não contemplados no TAC citado anteriormente.

6. LIMITES DE CONSUMO ESPECÍFICO UTILIZADOS NOS PMO

A partir do PMO de fevereiro/2009 passaram a ser considerados os limites de consumo específico aprovados na Resolução ANEEL Nº 350/2009, de 21/01/2009, em substituição aos estabelecidos na Resolução GTON Nº 002/2007, de 20/12/2007. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE.

7. CONSUMO ESPECÍFICO VERIFICADO UTILIZADO NO PMO

As compras de combustível com cobertura de custos de aquisição pela CCC-ISOL foram calculadas levando-se em consideração os limites de consumos específicos estabelecidos na Resolução Normativa ANEEL citada no item 6 desta Ata. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE.

A partir do PMO de fevereiro/2009, o valor utilizado para cálculo das quotas de combustível de cada UTE com cobertura da CCC-ISOL, é o menor valor de consumo específico entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2008 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL supracitada.

8. CEA

8.1. Sobra de Quota de Combustível do PMO de Maio/2009 da UTE Lourenço

O representante da CEA solicitou que fosse incluída na quota do PMO de junho/2009 a sobra, por questão de ajuste de logística, de 6 m³ de combustível pertencentes ao PMO de maio/2009.

8.2. Quotas de Combustível Previstas COM e Sem Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas quotas de combustível COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.800 m³.

Foi também prevista compra SEM Cobertura da CCC-ISOL de 3 m³ de óleo diesel devido a geração térmica, prevista para maio, com consumo específico acima do limite.

9. AMAZONAS ENERGIA (interior)

9.1. Antecipação de Quotas de Combustível

O representante da AMAZONAS ENERGIA (interior) solicitou a antecipação de 448 m³ para algumas UTE, em razão de restrições de logística de atendimento a essas UTE. As antecipações encontram-se detalhadas a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada (m³)	PMO Antecipados
Betânia	53	Jun, Jul e Ago/2009
Caburi	69	Jun, Jul e Ago/2009
Cucuí	49	Jun, Jul e Ago/2009
Estirão do Equador	40	Jun, Jul e Ago/2009
Ipiranga	45	Jun, Jul e Ago/2009
Mocambo	49	Jun e Jul/2009
Palmeiras	36	Jun, Jul e Ago/2009
Santa Rita	53	Jun e Jul/2009
Vila Bittencourt	54	Jun, Jul e Ago/2009
Total	448	

9.2. Recuperação de Estoque de diversas UTE

Foram incluídas quotas de combustível nas compras do PMO de maio/2009 para diversas UTE com consumo específico abaixo do limite, a título de recuperação do estoque mínimo operacional, de forma a garantir a logística de abastecimento, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	Quantidade recuperada (m³)
Atalaia do Norte	28
Beruri	18
Humaitá	53
Jutaí	34
Santo Antônio do Içá	35
São Paulo de Olivença	24
Tabatinga	221

9.3. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Janeiro/2009

Foram realizados descontos nas quotas de óleo do PMO de maio/2009 relativos a antecipações de óleo no PMO de janeiro/2009, conforme tabela a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada no PMO Janeiro/09 (m³)	Quantidade descontada no PMO Fevereiro/09 (m³)	Quantidade descontada no PMO Março/09 (m³)	Quantidade descontada no PMO Abril/09 (m³)	Quantidade descontada no PMO Maio/09 (m³)	A descontar nos próximos PMO (m³)
Betânia	38	19	17	2	-	-
Caburi	61	19	19	20	3	-
Estirão do Equador	54	19	19	11	5	-
Iauaretê	62	30	29	3	-	-
Ipiranga	40	15	14	11	-	-
Mocambo	43	22	21	-	-	-
Palmeiras	36	12	11	11	2	-
Santa Rita	39	15	21	3	-	-
Vila Bittencourt	54	14	16	17	7	-
Total	427	165	167	78	17	-

9.4. Descontos de Combustível Devido a Transferências de Óleo não Autorizadas

No AEC de março/2009 foram registradas transferências de óleo diesel entre UTE, não autorizadas no PMO do referido mês. Essas quantidades foram integralmente descontadas das quotas de cada uma dessas UTE neste PMO de maio/2009, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE de Origem	UTE de Destino	Quantidade Transferida (litros)	Quantidade Descontada no PMO de Maio/2009 (litros)
Autazes	Novo Céu	7.800	7.800
Axinim	Borba	24.934	24.934
Borba	Novo Aripuanã	95.000	95.000
Cucuí	São Gabriel da Cachoeira	41.070	41.070
Itacoatiara	Nova Olinda do Norte	30.401	30.401
Lindoia	Itacoatiara	20.000	20.000
São Gabriel da Cachoeira	Iauarete	36.803	36.803
Sucunduri	Apuí	25.000	25.000
Total		281.008	281.008

9.5. Restrição de Logística de entrega de Combustível

A MANAUS ENERGIA (interior) informou que ficam mantidas as entregas de quantidades de óleo em outras localidades, por restrição de logística de abastecimento. O motivo é a falta de dutos de óleo para transferência deste produto da embarcação do transportador até o tanque de armazenamento da usina ou por questão de navegabilidade, conforme discriminado na tabela a seguir:

Quantidade faturada para	Entrega em	Restrição
Feijoal	Benjamin Constant	Falta de oleoduto em Feijoal
Vila Urucurituba	Autazes	Falta de oleoduto em Vila Urucurituba
Parauá	Careiro da Várzea	Falta de oleoduto em Parauá
Vila Amazônia	Parintins	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Vila Amazônia
Zé Açu	Parintins	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Zé Açu
Carvoeiro	Barcelos	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Carvoeiro
Moura	Barcelos	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Moura
Jacaré	Caviana	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Jacaré
Araras	Caapiranga	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Araras
Santa Rita	S. Paulo Olivença	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Santa Rita
Betânia	Sto. Antonio do Içá	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Betânia
Itapuru	Beruri	Falta de oleoduto em Itapuru
Belo Monte	Canutama	Falta de oleoduto em Belo Monte

9.6. Manutenção programada do PIE BK

O representante da AMAZONAS ENERGIA (interior) informou que a manutenção programada do PIE BK, inicialmente prevista no Plano de Operação/2009 para junho/2009, posteriormente prevista no PMO de janeiro/2009, foi agendada para maio/2009, indisponibilizando a UTE por 15 dias. Por conta disso o PIE BK terá sua geração reduzida e a complementação será via UTE a óleo diesel.

9.7. Atraso de Entrada em Operação de UTE

O representante da AMAZONAS ENERGIA (interior) entregou cópia da comunicação interna CI Nº 464/09 – DLT com data de 13 de abril de 2009 informando a previsão de entrada em operação das usinas do 2º Tranche do Programa Luz para Todos.

9.8. Tratativas para as UTE Belo Monte e Itapuru

O representante da AMAZONAS ENERGIA (interior) informou que a partir do PMO de jun/09 os valores de previsão de carga, geração e compra de óleo das UTE Belo Monte, Beruri, Canutama e Itapuru serão informados separadamente.

9.9. Quotas de Combustível Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 24.054 m³ de óleo diesel, sendo 23.991 m³ referentes ao PMO de maio/2009 e os restantes 63 m³ são referentes a quantidade não retirada do PMO de março/2009.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL sendo 811 m³ em razão de débitos de combustível junto à CCC-ISOL verificados até março/2009 e 454 m³ devido a geração térmica, prevista para maio, com consumo específico acima do limite.

10. CELPA

10.1. Limitação de Geração Térmica em Função da Capacidade Máxima de Geração do Parque Gerador Autorizado pela ANEEL/SFG

Houve limitação de geração térmica conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	Geração Solicitada pela empresa (MWh)	Máxima Geração Prevista (MWh)	Geração Prevista SEM Cobertura da CCC/Isol (MWh)
Juruti	2.107	1.069	1.038
Porto de Moz	826	664	162

10.2. Quotas de Combustível Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 7.863 m³ de óleo diesel, sendo 7.848 m³ referentes ao PMO de maio/2009 e os restantes 15 m³ a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de março/2009.
Foi também prevista compra SEM Cobertura da CCC-ISOL sendo 192 m³ em razão de débitos de combustível junto a CCC-ISOL verificados até março/2009 e de 89 m³ de óleo diesel devido a geração térmica, prevista para março, com consumo específico acima do limite.

11. CELPE

11.1. Pagamento do Débito de Óleo no TAC

O representante da CELPE solicitou a retirada do débito de 14,280 m³ de óleo diesel referente à geração térmica com consumo específico acima do limite em set/2005, visto que esse valor foi considerado no cálculo do TAC de jul/1999 a dez/2005.

11.2. Quotas de Combustível Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 296 m³ de óleo diesel.

12. CEMAT

Não enviou representante à reunião

13. CER

13.1. Limitação de Geração Térmica em Função da Capacidade Máxima de Geração do Parque Gerador Autorizado pela ANEEL/SFG

Houve limitação de geração térmica conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	Geração Solicitada pela empresa (MWh)	Máxima Geração Prevista (MWh)	Geração Prevista SEM Cobertura da CCC/Isol (MWh)
Com. Indígena do Flexal	5,000	4,427	0,573

13.2. Transferências de Óleo Autorizadas

Foi registrado no AEC de março/2009 a transferência de 130 m³ de óleo diesel de São João da Baliza, sendo 80 m³ para Caracaraí e 50 m³ para Rorainópolis. Como no início de março/2009 a CER tinha um crédito de 132 m³, o óleo transferido era de propriedade da empresa, não sendo, portanto objeto de desconto no PMO de maio/2009.

13.3. Interligação da Comunidade Indígena Manoá e Pium ao Sistema Boa Vista

O representante da CER informou que as localidades Comunidade Indígena Manoá e Pium foram interligados em 18/04/2009 ao Sistema Boa Vista.

O Coordenador do GTON/CTP lembrou que cabe a CER formalizar a desativação das usinas, solicitando ao GTON/CTO visita técnica e medição de estoque final de combustível bem como encaminhar à ANEEL documentação dando baixa do parque gerador das UTE desativadas.

13.4. Quotas de Combustível Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.331 m³ de óleo diesel, sendo 1.300 m³ referentes ao PMO de maio/2009 e os restantes 31 m³ são referentes a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de março/2009.
Foi também prevista compra SEM Cobertura da CCC-ISOL sendo 78 m³ em razão de débitos de combustível junto a CCC-ISOL verificados até março/2009 e de 208 m³ de óleo diesel devido a geração térmica, prevista para março, com consumo específico acima do limite.

14. CERON

14.1. Descontos nas Quotas de Combustível Referentes à Parcela 20/60 do TAC

Foram descontadas as compras de óleo diesel referentes à parcela 20/60 do Termo de Compromisso de Ajuste e de Conduta compromissado com a ANEEL, para devolução do óleo diesel à CCC-ISOL, por conta de geração térmica com consumo específico acima do limite adotado pelo GTON.

A relação de usinas e as quantidades de óleo descontadas são apresentadas a seguir:

UTE	Parcela 20/60 do TAC Devolução Programada no PMO de Maio/2009 (m³)
Calama	18
Demarcação	4
Jaci Paraná	50
Mutum Paraná	25
Nazaré	3
Pacarana	15
Rolim de Moura de Guaporé	10
Surpresa	10
Tabajara	10
Triunfo	25
Vila Extrema	15
Total	185

É responsabilidade da CERON comprovar, junto à ANEEL, que efetivamente realizou as compras de combustível conforme programado, apresentando as Notas Fiscais de forma a obter a quitação definitiva da parcela do TAC.

14.2. Quotas de Combustível Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 5.406 m³ de óleo diesel, sendo 5.089 m³ referentes ao PMO de maio/2009 e os restantes 317 m³ a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de março/2009.

Foram também previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 385 m³, sendo 185 m³ para pagamento de débito de óleo referente à parcela 20/60 do TAC, 2 m³ para recompor estoque junto à CCC-ISOL devido a débitos de combustível junto à CCC-ISOL verificados até março/2009 e 198 m³ devido a geração térmica prevista para maio/2009 com consumo específico acima do limite.

15. ELETROACRE

15.1. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Janeiro/2009

Foram descontadas as quotas do PMO de maio/2009, antecipadas no PMO de janeiro/2009, conforme registrado no item 16.1 da ata do PMO de janeiro/2009.

Na tabela, a seguir, é apresentado o detalhamento desses descontos:

UTE	Antecipações no PMO de Jan/09 (m³)	Meses Antecipados em 2009	Descontado no PMO Fev/ 2009	Descontado no PMO Março/ 2009	Descontado no PMO Abril/ 2009	Descontado no PMO Maio/ 2009	A Descontar nos Próximos PMO
Feijó	2.313	Fev a Set	266	281	278	280	1.208
Jordão	290	Fev a Dez	21	25	27	27	190
Marechal Thaumaturgo	378	Fev a Ago	50	56	53	53	166
Porto Walter	199	Fev a Jun	36	41	42	42	38
Sta. Rosa do Purús	156	Fev a Jun	29	32	31	31	33
Tarauacá	1.910	Fev a Jul	303	326	326	319	636
Total	5.246	-	705	761	757	752	2.271

15.2. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Fevereiro/2009

Foram descontadas as quotas do PMO de maio/2009, antecipadas no PMO de fevereiro/2009, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	Antecipações no PMO de Jan/09 (m³)	Meses Antecipados em 2009	Descontado no PMO Março/ 2009	Descontado no PMO Abril/ 2009	Descontado no PMO Maio/ 2009	A Descontar nos Próximos PMO
Manuel Urbano	157	Março e Abril	79	77	1	1
Sta. Rosa do Purus	68	Julho e Agosto	-	-	-	-
Total	225	-	79	77	1	1

15.3. Saldos de Combustível a serem Transferidos

15.3.1. Da UTE Tarauacá para a UTE Jordão

Foi registrada a transferência de 50.000 litros no AEC de março/2009 referentes ao PMO de janeiro/2009. O representante da ELETROACRE informou também que a transferência dos 20 litros de combustível pendentes do PMO de novembro/2008 deverá ser registrada no AEC de abril/2009.

15.3.2. Da UTE Cruzeiro do Sul para a UTE Porto Walter

Foi registrada no AEC de março/2009 a transferência de 100.000 litros de combustível do total de 225.175 litros. O representante da ELETROACRE informou que os 125.175 litros restantes deverão ser registrados no AEC de abril/2009.

15.3.3. Da UTE Sena Madureira para a UTE Santa Rosa do Purus

Foi registrada no AEC de março/2009 a transferência de 70.326 litros de combustível, sendo 35.000 litros de fevereiro/2009 e 35.326 litros de março/2009.

Do total de 40.000 transferidos em janeiro/2009 e 54.000 litros transferidos em março/2009 restam, respectivamente, 24.649 litros e 18.674 litros, a serem registrados no AEC de abril/2009.

15.4. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 2.430 m³ de óleo diesel.

16. ELETRONORTE

16.3. Sistema Porto Velho - Rio Branco

➔ Carga Própria Prevista

- PV-RB = 311,7 MW médio (considera o atraso da entrada em operação da UHE Rondon II).

➔ Intercâmbio PV-RB

- Porto Velho enviando 75,6 MW médio para Rio Branco.

➔ Operação da UHE Samuel

- Afluência Prevista = 98 % MLT
- Nível do reservatório em 31/maio/2009 = 108% V.U.
- Geração Prevista = 110 MW médio

➔ Indisponibilidade de Unidades Geradoras

- UTE Rio Madeira UGG nº 1 - redução de 18 MW por manutenção durante o mês de maio (excitatriz).
- UTE Rio Madeira UGG nº 4 - redução de 2 MW - turbina transferida para Manaus.
- UTE Rio Acre UGG nº 1 - modernização do sistema de comando e controle.
- UTE RB I e RB II totalmente indisponíveis por determinação de desativação das usinas.
- UTE TN II TG3 - manutenção preventiva no período de 15/05 a 14/06.

➔ Restrição de Geração

- UTE TN I redução de 0,5 MW por máquina devido à restrição contratual.
- UTE TN II redução de 6,2 MW por máquina devido à restrição contratual.
- UTE TN II TV redução de 1,4 MW devido à restrição contratual.
- UTE Rio Acre UGG nº 2 redução de 2 MW devido à restrição por temperatura.

➔Geração Mínima para Manutenção de Unidades Geradoras

Foi prevista geração térmica para a UTE Rio Acre (0,5 MW médio), não tendo sido solicitadas quotas de óleo, uma vez que a ELETRONORTE está utilizando o estoque existente.

Para a UTE Rio Madeira, em Porto Velho, foi também prevista uma geração mínima (1,0 MW médio), não tendo sido solicitadas quotas de óleo, uma vez que a ELETRONORTE está utilizando o estoque existente.

16.4. Sistema Macapá

➔ **Carga Própria Prevista:** 125,5 MW médio

➔ **Operação da UHE Coaracy Nunes**

- Afluência Prevista = 106 % MLT
- Nível do reservatório em 31/maio/2009 = 98% V.U.
- Geração Prevista = 75 MW médio

➔ **Indisponibilidade de Unidades Geradoras**

- UTE Santana W UGD nº 5 e 6 - Manutenção preventiva durante o mês de maio.

16.5. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL – Eletronorte

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
Sistema Porto Velho							
UTE TERMONORTE I	DIESEL	2.578	1.135	**3.713**	**10.798**	230	0
UTE TERMONORTE II (TG)	OCTE	25.822	763	**26.585**	**71.541**	0	0
RIO MADEIRA	DIESEL	0	0	**0**	**0**	0	0
Sistema Rio Branco							
RIO BRANCO II	DIESEL	0	0	**0**	**0**	0	0
RIO BRANCO I	DIESEL	0	0	**0**	**0**	0	0
RIO ACRE	DIESEL	0	0	**0**	**0**	0	0
Sistema Macapá							
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	4.676	0	**4.676**	**17.110**	0	0
SANTANA W	DIESEL	4.630	44	**4.674**	**19.342**	0	0
SANTANA LM	DIESEL	121	0	**121**	**358**	256	0
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	2.578	1.135	**3.713**	**10.798**	230	0
TOTAL Porto Velho	OCTE (m³)	25.822	763	**26.585**	**71.541**	0	0
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	9.427	44	**9.471**	**36.810**	256	0

17. JARI CELULOSE

Não enviou representante à reunião.

18. AMAZONAS ENERGIA

Em relação ao PMO de maio/2009 do sistema Manaus, foram tratados os seguintes assuntos:

18.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 724,1 MW médio
- Demanda = 863,0 MW

18.2. UHE Balbina

Foi prevista para maio/2009 uma geração de 215 MW médio na UHE Balbina, representando uma redução de 5 MW médio em relação à geração média que deverá verificar-se em abril/2009.

O representante da AMAZONAS ENERGIA justificou que essa redução visa garantir a reserva girante do sistema Manaus, em função das atuais indisponibilidades das unidades geradoras térmicas da AMAZONAS ENERGIA.

O cenário de vazões afluentes previsto para maio/2009, foi o do limite inferior do modelo previsor de vazões – PREVAZ, indicando uma vazão afluente da ordem de 1.300 m³/s, correspondendo a cerca de 110% da MLT. Está sendo previsto para maio/2009 um vertimento nessa UHE da ordem de 200 m³/s.

Esse cenário indica a continuidade de vazões acima da média também para o mês de junho/2009.

Mês	Afluência (%MLT)	Armazenamento (%VU)	Geração (MW med)	Observação
Mai	112	100	215	Limite Inferior do PREVAZ

18.3. Término dos contratos de aluguel das unidades geradoras da UTE Flores

O representante da Amazonas Energia informou que em 20/05/2009 se encerra o contrato de aluguel de 29 MW com a Powertech e, em 26/05/2009 se encerra o contrato de aluguel de 40 MW junto à Aggreko.

18.3. Manutenções, restrições de geração e transmissão informadas pelos agentes:

Manutenções de curto-prazo de unidades geradoras informadas pelos agentes:

Usina	Unidade Geradora	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Período de Indisponibilidade
Mauá Bloco IV	5 UG	Recuperação Geral	5 x 15,75	1 a 31/05/2009
Cidade Nova	3 UG	Preventiva	3 x 1,4	1 a 31/05/2009
São José	6 UG	Preventiva	6 x 1,4	1 a 31/05/2009
Jaraqui	Nº 2	24.000	18,4 (*)	4 a 17/05/2009
Tambaqui	Nº 2	24.000	18,4	25/05 a 03/06/2009
Tambaqui	Nº 5	3.000	18,4	4 a 07/05/2009
Manauara	Nº 2	18.000	17 (*)	11 a 15/05/2009
Cristiano Rocha	Nº 1	18.000	17	4 a 6/05/2009

(*) Não afeta a potência contratada.

Manutenções de longo-prazo de unidades geradoras informadas pelos agentes:

Usina	Unidade Geradora	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Retorno
Aparecida Bloco I	Nº 6	Recuperação de gerador	20	30/06/2009
Aparecida Bloco I	Nº 7	Manutenção de 8.000 pendente	36	15/06/2009
Aparecida Bloco II	Nº 9	Vazamento de óleo lubrificante do gerador de gás	40	15/06/2009
Mauá Bloco II	Nº 6	Restrição elétrica no transformador elevador	20	Sem previsão
Cristiano Rocha	Nº 3	Recuperação de gerador	17	30/11/2009
Electron	UG 03 – Bloco I	Revitalização	1 x 21	31/07/2009
Electron	UG 01 e 02 – Bloco I	Revitalização	2 x 21	31/08/2009
Electron	3 UG – Bloco II	Revitalização	3 x 17	Sem previsão
Flores	11 UG	Revitalização	11 x 1,4	31/05/2009

18.4. Restrições de Geração

Usina	Unidade Geradora	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
Aparecida Bloco I	Nº 8	Baixo Rendimento dos Chillers	1	1 a 30/06/2009
Mauá Bloco I	Nº 1 e 2	Má combustão e problema na bomba de água de circulação	2 x 6	1 a 30/06/2009
Mauá Bloco I	Nº 3	Controle de vácuo da turbina	15	1 a 30/06/2009
Mauá Bloco I	Nº 4	Bomba de alimentação da caldeira	20	1 a 30/06/2009
Mauá Bloco II	Nº 5	Temperatura elevada	2	1 a 30/06/2009
Mauá Bloco III	Nº 7 e 8	Temperatura elevada	2 x 5	até 31/12/2009
Mauá Bloco IV	5 UG	Temperatura elevada	5 x 0,75	1 a 31/05/2009

18.5. Despacho de Geração Previsto

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto para maio/2009.

USINA	Despacho Previsto (MW med)
UHE BALBINA	215,0
UTE TAMBAQUI	49,0
UTE JARAQUI	57,0
UTE CRISTIANO ROCHA	57,0
UTE MANAUARA	57,0
UTE PONTA NEGRA	57,0
UTE MAUÁ BLOCO IV	65,0
UTE MAUÁ BLOCO I	70,0
UTE APARECIDA BLOCO II	19,0
UTE APARECIDA BLOCO I	18,0
UTE CIDADE NOVA	2,0
UTE FLORES	17,0
UTE SÃO JOSÉ	5,1
UTE MAUÁ BLOCO III	36,0
UTE MAUÁ BLOCO II	-
UTE ELECTRON	-
TOTAL	**724,1**

18.6. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	PGE	9.604	0	**9.604**	**48.359**	0	0
UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	COMBUSTÍVEL (t)	16.680	240	**16.920**	**51.342**	0	0
UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	OCTE	4.117	0	**4.117**	**14.138**	0	0
UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	OCTE	3.940	0	**3.940**	**13.392**	0	0
UTE Cidade Nova	DIESEL	311	100	**411**	**1.126**	0	0
UTE Flores	DIESEL	3.191	248	**3.439**	**11.737**	0	0
UTE São José	DIESEL	916	117	**1.033**	**3.159**	67	10
UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	OCTE	10.016	22	**10.038**	**26.725**	0	0
UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	OCTE	0	0	**0**	**0**	0	0
UTE ELECTRON	OCTE	0	0	**0**	**0**	0	0
TOTAL	OCTE	18.073	22	**18.095**	**54.254**	0	0
	PGE	9.604	0	**9.604**	**48.359**	0	0
	COMBUSTÍVEL (t)	16.680	240	**16.920**	**51.342**	0	0
	DIESEL	4.418	465	**4.883**	**16.022**	67	10
UTE TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (t)	7.583	0	**7.583**	**36.457**	0	751
UTE JARAQUI	COMBUSTÍVEL (t)	8.821	0	**8.821**	**42.409**	0	415
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	16.404	0	**16.404**	**78.865**	0	1.166
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (t)	8.609	0	**8.609**	**42.406**	0	0
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (t)	8.493	0	**8.493**	**42.406**	0	0
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (t)	8.779	0	**8.779**	**42.409**	0	0

19. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de Julho	23 e 24/jun/09 - 3ª e 4ª feira
PMO de Agosto	23 e 24/jul/09 - 5ª e 6ª feira
PMO de Setembro	25 e 26/ago/09 - 3ª e 4ª feira
PMO de Outubro	23 e 24/set/09 - 4ª e 5ª feira
PMO de Novembro	21 e 22/out/09 - 4ª e 5ª feira
PMO de Dezembro	23 e 24/nov/09 - 2ª e 3ª feira
PMO de Janeiro/2010	16 e 17/dez/09 - 4ª e 5ª feira

20. ENDEREÇOS ELETRÔNICOS PARA ENCAMINHAMENTO DE MENSAGENS

O coordenador do CTP lembrou que o encaminhamento de informações pelas empresas deve ser feito para os seguintes endereços eletrônicos corporativos:

pmo.isol@eletrobras.com - para encaminhamento de informações do PMO;

plano.isol@eletrobras.com - para encaminhamento de informações do Plano de Operação;

aec@eletrobras.com - para encaminhamento de informações de acompanhamento de estoque de combustível.

cto@eletrobras.com – para encaminhamento de informações de acompanhamento de geração hidráulica verificada em UHE e PCH.

scu@eletrobras.com – para encaminhamento de informações de dados de cadastro de usinas.

******

REUNIÃO DO GTON / CTP
REUNIÃO SOBRE PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS – PMO – MAIO 2009

Data: 27 de abril de 2009
Hora: 14 horas
Local: Sala de reunião do DEA - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Nilson Cardoso de Souza	Manaus Energia	Av. 7 de Setembro s/n	(92) 3647-1536	(92) 3647-1541	nilson.souza2@eletronorte.gov.br
José Haroldo H. do Nascimento	CELPA	Rod. A. Montenegro, Km 8,5, s/n.	(91) 3216-1479	(91) 3216 1429	haroldo.nascimento@celpa.com.br
Hamilton A. Rocha	Eletronorte	SCN Qd 06 - Cj. ID	(61) 3429-8762	(61) 3328 6021	hamilton.rocha@eletronorte.gov.br
Julio Cesar Fragoso	Eletroacre	Rua Valério Magalhães, 226	(68) 3212-5718	(68) 3212-5841	cesar@eletroacre.com.br
Aguilar Ferrari	Eletronorte	SCN Q. 06, Bl. B e C, Ent. Norte 2	(61) 3429-5254	(61) 3429-5476	AGUILAR.FERRARI@ELN.GOV.BR
Mario Antonio Freitas Rodrigues	Eletrobrás	Av. Pres. Vargas, 409 – 14ª andar	(21) 2514-6373	(21) 2514-6408	mario.rodrigues@eletrobras.com
Gidan Paulo Ramalho de Deus	"	"	(21) 2514-4883	(21) 2514-5605	gidan.deus@eletrobras.com
Arminda C J T Santos	"	"	(21) 2514-6314	(21) 2514-6085	arminda@eletrobras.com

REUNIÃO DO GTON / CTP
REUNIÃO SOBRE PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS – PMO – MAIO 2009

Data: 28 de abril de 2009
Hora: 09 horas
Local: Sala de reunião do DEN - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
José Haroldo A. Nascimento	CELPA	Rod. A. Montenegro, km 8,5	(091)-3216-1479	(91)-3216-1429	haroldo.nascimento@redenergia.com
Amauri Pereira da Silva	CELPE	Av. João de Barros, 111	81-32175158	81-32175390	amauri@celpe.com.br
WALLACE MINELLI PAZ	CELPE	Av. João de Barros, 111, Boa Vista	81-32176261	81-3217-5390	wallace@celpe.com.br
João Luiz de Almeida Neto	CERON	Av. Imigrantes	69-32164080	69-3222-5146	joaoluiz@ceron.com.br
MÁRIO ANTONIO FREITAS RODRIGUES	ELETROBRÁS	AV. PRES. VARGAS, 409 - 17º ANDAR	(21)2514-6373	(21)2514-6408	mario.rodrigues@eletrobras.com
José Fernando da S. Neto	ELETROACRE	R. VALÉRIO MAGALHÃES, 226	(68)3212-5718	(68)3212-5841	zezito@eletroacre.com.br
Julio Cesar Fracasso	ELETROACRE	R. VALÉRIO MAGALHÃES, 226	(68)3212-5718	(68)3212-5841	cesar@eletroacre.com.br
AGUILAR FERRARI	ELETRONORTE	SCN Q. 6 BL. B e C, ENT. 2 NORTE	(61)3429-5254	(61)3429-5476	AGUILAR.FERRARI@ELN.GOV.BR
HAMILTON A. ROCHA	ELETRONORTE	SCN Q. 6 Bloco C - Ed. ID	(61)3429-8762	(61)3429-5476	hamilton.rocha@eletrobras.com
Nilson Cardoso de Souza	MANAUS ENERGIA	Av. 7 de Setembro s/n	(92)3647-1536	(92)3647-1541	nilson.souza2@eletronorte.gov.br
Breno S. Feitoza	MESA	AV. 7 DE SETEMBRO S/N	92-3621-1157	92-3635-6187	Breno@ELN.GOV.BR
ARMINDA C J T SANTOS	ELETROBRÁS	AV. PRES. VARGAS, 409 / 17º	(21)-2514-6374	(21)2514-6408	arminda@eletrobras.com
Carlos da Silva Benchaya	CER	AV. PRES. CASTELO BRANCO	(95)3623 2950	(95)3623 1350	Carlos_Benchaya@hotmail.com
Osmar Luís de Magalhães	CEA	Av. Pe. Júlio Maria Lombard 1900	96 3212 1304	96 3212 1351	osmagalhaes@cea.ap.gov.br
GIAN PAULO RAMALHO DE DEUS	ELETROBRÁS	AV. PRES. VARGAS, 409 / 17º	(21)2514-4883	(21)2514-5609	giandeus@eletrobras.com