

**GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA
REGIÃO NORTE – GTON**

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

JUNHO / 2009

GTON / CTP – 007/2009

JUNHO 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	15
7.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM	17
7.2 Anexo II Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP	31
7.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais	45
7.4 Anexo IV Compras de Óleo COM e SEM Cobertura da CCC-Isol e Energia Hidráulica Equivalente..	53
7.5 Anexo V Gráficos do Acompanhamento da Operação	75
7.6 Anexo VII Gráficos de Consumos de Óleo Verificados X Previstos.....	83
7.7 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica.....	97
7.8 Anexo VIII Ata de Reunião	101

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 junho/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	<i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i> Previsto para Maio/2009: 100% V.U. (↑) Realizado em Maio/2009: 100% V.U. (↑) Previsto para Junho/2009: 99% V.U. (↑)	✓ Maximizar a geração hidráulica de forma a reduzir o vertimento
Porto Velho – Rio Branco	<i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Samuel:</i> Previsto para Maio/2009: 108% V.U.(↑) Realizado em Maio/2009: 106% V.U. (↑) Previsto para Junho/2009: 97% 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 Junho/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	11.250	48
CEAM	Diesel (m³)	282.284	134.028	47
CELPA	Diesel (m³)	101.784	45.521	45
CEMAT	Diesel (m³)	10.999	5.041	46
CER	Diesel (m³)	18.484	7.703	42
CERON	Diesel (m³)	66.867	31.645	47
ELETROACRE	Diesel (m³)	40.913	20.698	51
ELETRONORTE Acre	Diesel (m³)	1.348	-	-
ELETRONORTE Rondônia	Diesel (m³)	44.602	24.990	56
ELETRONORTE Rondônia	OCTE (m³)	149.917	169.551	113
ELETRONORTE Amapá	Diesel (m³)	158.716	56.402	36
PIE BREITENER - UTE Mattos	Combustível (ton)	109.325	44.828	41
PIE BREITENER - UTE Fran	Combustível (ton)	109.325	50.440	46
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Combustível (ton)	116.554	49.012	42
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Combustível (ton)	109.850	49.964	45
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Combustível (ton)	105.517	48.373	46
MANAUS ENERGIA	OCTE (m³)	380.832	90.495	24
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	180.565	51.602	29
MANAUS ENERGIA	Combustível (ton)	208.516	91.759	44
MANAUS ENERGIA	Diesel (m³)	72.784	33.798	46
CELPE	Diesel (m³)	3.837	1.609	42
JARI CELULOSE	Diesel (m³)	5.398	2.466	46
JARI CELULOSE	Combustível (ton)	1.553	692	45
TOTAL	Diesel	831.261	375.151	45
	OCTE	530.749	260.046	49
	Combustível	760.640	335.068	44
	PGE	180.565	51.602	29

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 abril 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	Acum 2009	Total
Cea	diesel	0,599	74,975	87,290	0,335	1,712	0,058	0,253	0,987	3,010	166,208
Manaus Energia-Interior	diesel	1.145,595	2.545,386	1.540,301	1.042,774	525,473	447,660	409,712	614,410	1.997,255	8.271,312
Celipa	diesel	723,381	1.484,612	984,878	128,077	149,565	130,774	170,733	105,704	556,777	3.877,726
Celpe	diesel	-	0,218	-	-	-	-	-	-	-	0,218
Cemat	diesel	632,656	477,621	317,328	22,382	-	31,020	9,112	6,371	46,503	1.496,489
Cer	diesel	1.086,593	2.097,953	1.481,078	1.052,588	112,222	149,045	167,157	242,645	671,069	6.389,281
Ceron	diesel	-	-	499,592	27,275	26,354	28,399	26,835	21,381	102,968	629,836
Eletoacre	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	2,245	39,329	87,810
TOTAL DIESEL		3.761,857	7.631,185	4.976,627	2.288,766	829,170	802,572	791,427	993,742	3.416,912	21.535,001
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	8,687	874,518	5.221,736
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	Acum 2009	Total
Cea	diesel	-	-	168,000	74,000	-	-	-	-	-	242,000
Amazonas Energia-Interior	diesel	23,800	3.479,730	5.190,206	3.148,852	440,996	593,142	410,000	487,224	1.931,362	13.773,950
Celpe	diesel	699,154	3.974,629	2.080,530	3.333,197	274,720	284,765	411,909	429,642	1.401,036	11.488,546
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	340,000	773,050	8.722,390
Ceron	diesel	-	-	609,649	461,604	-	25,000	110,000	-	135,000	1.206,253
Eletoacre	diesel	20,000	72,014	69,965	42,953	1,500	-	-	10,000	11,500	216,432
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	1.266,866	4.263,855	37.469,589
Amazonas Energia	combustível	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	OCTE	-	456,000	-	-	-	-	-	-	-	456,000
Amazonas 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 Maio/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	Acum 2009	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Manaus Energia-Interior	diesel	-	-	113,803	-	-	-	-	-	-	113,803
Celpe	diesel	-	2.270,363	845,652	2.818,100	269,476	230,133	271,423	293,631	1.064,663	6.998,778
Cemat	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cer	diesel	-	-	-	56,612	0,062	47,829	94,984	38,611	181,486	238,098
Ceron	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletoacre	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DIESEL		-	2.270,363	959,455	2.874,712	269,538	277,962	366,407	332,242	1.246,149	7.350,679
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	OCTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Manaus Energia	OCTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL OCTE		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

De acordo com o Ofício nº 115/2009 – ANEEL/SFG/SRG, de 11/05/2009, a partir do PMO de junho/2009 o GTON/CTP passou a calcular as compras previstas para as UTE Juruti e Porto de Moz da Guascor, tendo por base o mercado previsto no Plano de Operação 2009 ou nas suas revisões mensais aprovadas pelo GTON/CTM, sem considerar limitação de capacidade instalada.

Dessa forma, nos meses de abril e maio/2009 os valores realizados de geração térmica para essas UTE ainda levam em conta a limitação de geração térmica do parque gerador autorizado.

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	166,208	242,000	-	4,000	(71,792)
Manaus Energia-Interior	diesel	8.271,312	13.773,950	113,803	3.233,682	(2.155,153)
Celpa	diesel	3.877,726	11.488,546	6.998,778	68,306	(543,736)
Celpe	diesel	0,218	-	-	-	0,218
Cemat	diesel	1.496,489	1.463,190	-	25,562	58,861
Cer	diesel	6.389,281	8.722,390	238,098	0	(2.095,011)
Ceron	diesel	629,836	1.206,253	-	44,481	(531,936)
Eletroacre	diesel	146,698	216,432	-	19,935	(49,799)
Eletronorte	diesel	469,422	-	-	15,951	485,373
Jari Celulose	diesel	87,810	356,827	-	-	(269,017)
TOTAL DIESEL		21.535,001	37.469,589	7.350,679	3.411,916	(5.171,992)
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	5.221,736	-	-	-	5.221,736
TOTAL OCTE		5.406,997	456,000	-	-	4.950,997

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: Junho de 2009

Posição de:

22/5/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	2.610	1.390		4.000	5,6
LOURENÇO	120	95		215	0,3
OIAPOQUE - CLEVELÂNDIA	1.370	610		1.980	2,8
TOTAL EMPRESA	4.100	2.095		6.195	8,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2009

Posição de:

22/5/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA				0	0,0
ALVARÃES	240	200		440	0,6
AMATURÁ	188	64		252	0,4
AMBE				0	0,0
ANAMÁ	254	62		316	0,4
ANORI	385	327		712	1,0
APUÍ	620	403		1.023	1,4
ARARA	16	27		43	0,1
ATALAIA DO NORTE	290	86		376	0,5
AUGUSTO MONTENEGRO	25	10		35	0,0
AUTAZES	577	558		1.135	1,6
AUXILIADORA				0	0,0
AXINIM	33	38		71	0,1
AYAPUÁ				0	0,0
B. CONSTANT	873	402		1.275	1,8
BARCELOS	365	537		902	1,3
BARREIRA ANDIRA				0	0,0
BARREIRINHA	447	214		661	0,9
BELÉM DO SOLIMÕES	45	47		92	0,1
BELO MONTE				0	0,0
BERURI	350	312		662	0,9
BETÂNIA	21	19		40	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	339	154		493	0,7
BOCA DO ACRE	1.137	686		1.823	2,5
BORBA	866	312		1.178	1,6
CAAPIRANGA	203	140		343	0,5
CABURI	42	20		62	0,1
CAIAMBÉ	39	69		108	0,2
CAMARUÁ				0	0,0
CAMETÁ	64	18		82	0,1
CAMPINAS	38	15		53	0,1
CANUTAMA	293	72		365	0,5
CARARÁ AÇU				0	0,0
CARAUARI	1.026	202		1.228	1,7
CAREIRO DA VÁRZEA	425	120		545	0,8
CARVOEIRO	9	13		22	0,0
CASTANHO	727	1.541		2.268	3,2
CAVIANA	38	20		58	0,1
COARI	3.320	1.783		5.103	7,1
CODAJÁS	845	308		1.153	1,6
CODAJÁS MIRIM				0	0,0
CUCUÍ	22	42		64	0,1
EIRUNEPE	934	444		1.378	1,9
ENVIRA	438	92		530	0,7
ESTIRÃO DO EQUADOR	29	7		36	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2009

Posição de:

22/5/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FEIJOAL	13	37		50	0,1
FONTE BOA	553	412		965	1,3
FREGUESIA ANDIRÁ				0	0,0
GUAJARÁ	258	44		302	0,4
HUMAITÁ	2.078	743		2.821	3,9
IAUARETÊ	83	18		101	0,1
IPIRANGA	20	23		43	0,1
IPIXUNA	316	25		341	0,5
ITACOATIARA	5.250	3.143		8.393	11,7
ITAMARATI	195	52		247	0,3
ITAPEAÇÚ	66	30		96	0,1
ITAPIRANGA	391	108		499	0,7
ITAPURU				0	0,0
JACARÉ	40	25		65	0,1
JANUARIO				0	0,0
JAPURÁ	6	24		30	0,0
JUÇARA				0	0,0
JURUÁ	270	9		279	0,4
JUTAÍ	445	263		708	1,0
LÁBREA	1.223	327		1.550	2,2
LAGO DO BERURI				0	0,0
LAGUINHO				0	0,0
LIMOEIRO	112	109		221	0,3
LINDÓIA	117	14		131	0,2
MANACAPURU	5.011	2.445		7.456	10,4
MANAQUIRI	336	188		524	0,7
MANICORE	1.339	291		1.630	2,3
MAPIÁ				0	0,0
MARAÃ	289	146		435	0,6
MATUPI	149	85		234	0,3
MAUÉS	1.250	959		2.209	3,1
MOCAMBO	39	36		75	0,1
MOURA	8	41		49	0,1
MURITUBA	14	13		27	0,0
NHAMUNDÁ	420	171		591	0,8
NOVA OLINDA DO NORTE	632	635		1.267	1,8
NOVO AIRÃO	450	330		780	1,1
NOVO ARIPUANÁ	444	607		1.051	1,5
NOVO CÉU	79	175		254	0,4
NOVO REMANSO	233	225		458	0,6
PALMEIRAS	23	11		34	0,0
PARAUÁ	19	28		47	0,1
PARINTINS	4.060	2.920		6.980	9,7
PAUINI	351	71		422	0,6
PEDRAS	48	17		65	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2009

Posição de:

22/5/2009

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	875	592		1.467	2,0
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.469	468		1.937	2,7
SACAMBU	26	37		63	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	242	178		420	0,6
SANTA RITA	55	31		86	0,1
SANTANA DO UATUMÃ	14	17		31	0,0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	310	419		729	1,0
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	348	234		582	0,8
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	273	130		403	0,6
SILVES	241	72		313	0,4
SUCUNDURI	15	21		36	0,1
TABATINGA	2.175	1.445		3.620	5,0
TAPAUÁ	340	399		739	1,0
TEFÉ	2.600	1.550		4.150	5,8
TONANTINS	236	312		548	0,8
TUIUÉ	34	15		49	0,1
UARINI	237	146		383	0,5
URUCARÁ	497	267		764	1,1
URUCURITUBA	355	145		500	0,7
VILA AMAZÔNIA	33	40		73	0,1
VILA BITTENCOURT	28	27		55	0,1
VILA URUCURITUBA	17	38		55	0,1
ZÉ AÇÚ	15	8		23	0,0
Total da Empresa	52.628	30.755		83.383	115,8

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CELPA

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2009

Posição de:

22/5/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	444	44		488	0,7
ALENQUER	1.377	277		1.654	2,3
ALMERIM	758	85		843	1,2
ANAJÁS	311	37		348	0,5
AVEIRO	91	6		97	0,1
BAGRE	244	8		252	0,3
BARREIRA DO CAMPO	54	13		67	0,1
BREVES	1.860	866		2.726	3,8
CACHOEIRA DO ARARI	295	3		298	0,4
CHAVES	78	13		91	0,1
COTIJUBA	159	67		226	0,3
CURRALINHO	351	73		424	0,6
CURUÁ	314	14		328	0,5
FARO	225	18		243	0,3
GURUPÁ	384	49		433	0,6
JACAREACANGA	220	48		268	0,4
JURUTI	1.652	419		2.071	2,9
MELGAÇO	185	15		200	0,3
MONTE ALEGRE	2.078	229		2.307	3,2
MUANÁ	416	98		514	0,7
ÓBIDOS	1.654	240		1.894	2,6
OEIRAS	357	40		397	0,6
ORIXIMINÁ	2.221	334		2.555	3,5
PORTEL	1.062	220		1.282	1,8
PORTO DE MOZ	563	256		819	1,1
PORTO DE PEDRAS	488	56		544	0,8
PRAINHA	351	65		416	0,6
SALVATERRA	911	166		1.077	1,5
SANTA CRUZ DO ARARI	145	20		165	0,2
SANTANA DO ARAGUAIA	2.296	337		2.633	3,7
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	409	76		485	0,7
SOURÉ	1.011	186		1.197	1,7
STª Mª DAS BARREIRAS	97	19		116	0,2
TERRA SANTA	568	67		634	0,9
TOTAL EMPRESA	23.628	4.464		28.092	39,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2009

Posição de:

22/5/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ARIPUANÃ	4.059	270		4.329	6,0
APIACÁS (*)				0	0,0
COMODORO	1.343	87		1.430	2,0
COTRIGUAÇU	714	4		718	1,0
GUARIBA	104	16		120	0,2
JURUENA	578	94		672	0,9
NOVA BANDEIRANTES (*)				0	0,0
NOVA MONTE VERDE (*)				0	0,0
PARANORTE	80	36		116	0,2
RONDOLÂNDIA	137	67		204	0,3
TOTAL EMPRESA	7.015	574		7.589	10,5

(*) interligaram em março de 2009

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2009

Posição de:

22/5/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA		13		13	0,0
ALTO ALEGRE	450	457		907	1,3
ARAÇÁ DO AMAJARI		7		7	0,0
BOM JESUS DO AMAJARI		3		3	0,0
BONFIM	300	597		897	1,2
CAICUBI		10		10	0,0
CARACARAI	650	700		1.350	1,9
COMUNIDADE COBRA		2		2	0,0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ (*)					
COMUNIDADE SOMA (*)					
CONTÃO		35		35	0,0
ENTROCAMENTO		1		1	0,0
EQUADOR	3	30		33	0,0
GUARIBA II (*)					
JACAMIN		1		1	0,0
JUNDIÁ	25	65		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 (*)					
MALOCA CAXIAS (*)					
MALOCA CONSTANTINO (*)					
MALOCA DA RAPOSA		11		11	0,0
MALOCA DO ANAUÁ WAI WAI II (*)					
MALOCA DO BOQUEIRÃO		7		7	0,0
MALOCA DO CAJÚ		2		2	0,0
MALOCA DO CANAVIAL		1		1	0,0
MALOCA DO CONGRESSO		1		1	0,0
MALOCA DO FLEXAL		2		2	0,0
MALOCA DO GAVIÃO (*)					
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 (*)					
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 (*)					
MALOCA PERDIZ		1		1	0,0
MALOCA SANTA CRUZ		1		1	0,0
MALOCA SANTA INEZ (*)					
MALOCA SANTA ROSA		2		2	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2009

Posição de:
22/5/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA SÃO MARCOS		1		1	0,0
MALOCA SÃO SEBASTIÃO (*)					
MALOCA VILA NOVA AMAJARI (*)					
MALOCA VISTA ALEGRE		6		6	0,0
MANGUEIRA DO AMAJARI		1		1	0,0
MUCAJAI	1.255	2.104		3.359	4,7
MUTUM		8		8	0,0
NAPOLEÃO		7		7	0,0
NORMANDIA	106	164		270	0,4
NOVA ESPERANÇA II	10	4		14	0,0
NOVA VIDA (*)					
OLHO D'AGUA		4		4	0,0
PACARAIMA	289	228		517	0,7
PANACARICA		5		5	0,0
PASSARÃO	30	47		77	0,1
PETROLINA	2	20		22	0,0
PIUM		2		2	0,0
RORAINÓPOLIS	700	2.970		3.670	5,1
S. JOÃO DA BALIZA	755	58		813	1,1
SACAI		11		11	0,0
SAMAUMA		2		2	0,0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	9	26		35	0,0
SANTA MARIA VELHA (*)					
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
TANAUAU (*)					
TEPEQUEM		18		18	0,0
TERRA PRETA		6		6	0,0
TRAIRÃO	5	49		54	0,1
TRÊS CORAÇÕES	8	45		53	0,1
UIRAMUTÁ	10	85		95	0,1
VILA BRASIL	68	79		147	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 (*)					
VILA REMANSO		3		3	0,0
VILA SÃO PEDRO (*)					
VILENA - CER		17		17	0,0
VISTA ALEGRE	2	41		43	0,1
WAY-WAY-SAMAUMA		1		1	0,0
XERUINI		4		4	0,0
XUMINA		3		3	0,0
TOTAL EMPRESA	4.717	8.135		12.852	17,9

(*) sem valores realizados durante o ano.

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CERON

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2009

Posição de:

22/5/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ABUNÃ (*)					
ALVORADA DO OESTE	997	167		1.164	1,6
ARARA	10	22		32	0,0
CALAMA	32	97		129	0,2
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	340	298		638	0,9
CHUPINGUAIA	590	115		705	1,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	10		11	0,0
COSTA MARQUES	786	371		1.157	1,6
CUJUBIM	1.235	473		1.708	2,4
DEMARCAÇÃO	1	16		17	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis)	2.393	2.162		4.555	6,3
FORTALEZA DO ABUNÃ	15	30		45	0,1
IZIDOLÂNDIA	43	14		57	0,1
JACI PARANÁ	436	485		921	1,3
MACHADINHO	1.567	1.653		3.220	4,5
MAICI	1	1		2	0,0
MUTUM PARANÁ	59	93		152	0,2
NAZARÉ	7	54		61	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	199	127		326	0,5
PACARANA	109	45		154	0,2
PEDRAS NEGRAS	1	4		5	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	20	14		34	0,0
SANTA CATARINA	2	11		13	0,0
SÃO CARLOS	41	78		119	0,2
SÃO FRANCISCO	948	576		1.524	2,1
SISTEMA SAMUEL	135.973	70.356		206.329	286,6
SURPRESA	10	47		57	0,1
TABAJARA	1	19		20	0,0
TRIUNFO	328	285		613	0,9
UNIÃO BANDEIRANTES	119	90		209	0,3
URUCUMACUÁ	44	10		54	0,1
VALE DO ANARI	408	221		629	0,9
VILA EXTREMA	366	266		632	0,9
VISTA ALEGRE	532	329		862	1,2
TOTAL EMPRESA	147.613	78.539		226.152	314,1

(*) Interligada ao Sistema Samuel em 09/05/2009.

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **ELETROACRE**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2009

Posição de:

22/5/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	264	22		286	0,4
CAPIXABA	387	-80		307	0,4
CRUZEIRO DO SUL	6.045	561	302	6.908	9,6
FEIJÓ	923	35		958	1,3
JORDÃO	73	4		77	0,1
MANOEL URBANO	267	16		283	0,4
MARECHAL TAUMATURGO	150	16		166	0,2
PORTO WALTER	130	1		131	0,2
RIO BRANCO	39.136	11.779		50.915	70,7
SANTA ROSA DO PURUS	88	6		94	0,1
TARAUACA	993	106		1.099	1,5
XAPURI	739	81		820	1,1
TOTAL EMPRESA	49.195	12.547	302	62.044	86,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **JARI CELULOSE**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2009

Posição de:
22/5/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.173	191		1.364	1,9
MUNGUBA	216	32		248	0,3
SÃO MIGUEL	26	4		30	0,0
TOTAL EMPRESA	1.415	227		1.642	2,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2009

Posição de:

22/5/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	311.201	202.335	9.956	523.491	727,1
BOA VISTA ENERGIA	33.739	7.029	4.415	45.183	62,8
ELN-SAMUEL (*)	553	7.372	176.371	184.296	256,0
ELN-RIO BRANCO	177	168	50.910	51.255	71,2
ELN-AMAPÁ	617	3.070	86.567	90.254	125,4
ELN-RORAIMA	45	653	45.183	45.881	63,7
CELPE - F. NORONHA	866	35		901	1,3
CEA-H	56.950	29.617		86.567	120,2

(*) segundo informações da CERON e da Eletronorte, devido ao atraso de entrada em operação da UHE Rondon, foram feitos ajustes no suprimento da Eletronorte ao Sistema Samuel.

7.2 ANEXO II

PLANILHAS PMO APROVADAS PELO GTON/CTP

DATA: 15/05/09

Diretoria de Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Junho/2009

DATA : 19/05/09

Diretoria de Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Junho/2009

DATA : 19/05/09

Diretoria de Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Junho/2009

DATA: 18/05/09

Diretoria de Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Junho/2009

VERSÃO: 2009.0

DATA : 13/05/09

Diretoria de Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Junho/2009

DATA: 19/05/09

Diretoria de Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Junho/2009

DATA: 19/05/09

Diretoria de Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Junho/2009

Empresa : CERON
Mês de Referência : JUNHO
nº de dias 30

VERSÃO: 2009.2

DATA : 13/05/2009

Sistema Isolado	Previsão de Consumo de Energia do Sistema Isolado							Consumo Específico		TIPO DE COMBUSTÍVEL	Previsão de Consumo de Energia do Sistema Isolado	Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL				Energia Hidráulica e Eólica	Energia de óleo VERIFICADA AIC (mês de referência - 2)	Energia de óleo PREVISTA (mês de referência - 1)	Energia de óleo PREVISTA (mês de referência)	Tronçagem	Lustragem	PREVISÃO de Consumo Médio (mês de referência)	PREVISÃO de Aumento (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por mês de referência	Tipo de acesso												
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh				DÍBITOS DIVERSOS	TRANSFÊRENCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADO	ANTECIPACÕES DE PMO FUTURO	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO		PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mês anterior	MÊS que a Quantidade NÃO Retirada																								
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)																												
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)																												
ABUÁ	-	-	-	-	-	-	-	0,356	0,300	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-											
ALVORADA DO OESTE	1.184	-	-	-	-	-	-	0,268	0,260	DIESEL	236	398	-	-	-	-	-	-	-	(1)	236	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-											
ARARA (RJ)	32	-	-	-	-	-	-	0,347	0,300	DIESEL	11	10	-	-	-	-	-	-	-	-	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-											
BURITIS	4.555	-	-	-	-	-	-	0,268	0,270	DIESEL	1.212	1.212	-	-	-	-	-	-	-	(2)	1.210	5	Abri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
CALAMA	129	-	-	-	-	-	-	0,324	0,300	DIESEL	42	39	-	-	-	5	-	-	-	5	39	2	Abri	5	3	130	4	5	12	17	0	1,4	8	4	15/20	FR										
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	638	-	-	-	-	-	-	0,298	0,300	DIESEL	189	189	-	-	-	-	-	-	-	1	190	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
CHURUMANGA	705	-	-	-	-	-	-	0,302	0,300	DIESEL	212	212	-	-	-	-	-	-	-	-	210	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
CONCEIÇÃO DA GALERIA	11	-	-	-	-	-	-	0,358	0,300	DIESEL	4	3	0,102	-	-	-	-	-	-	-	3	-	-	0	1	10	1	1	1	4	0	0,1	7	4	15/20	FR										
COSTA MARQUES	1.197	-	-	-	-	-	-	0,282	0,280	DIESEL	329	329	-	-	-	-	-	-	-	(36)	290	35	Abri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
CUJUBIM	1.708	-	-	-	-	-	-	0,336	0,300	DIESEL	575	572	-	-	-	-	-	-	-	(157)	355	155	Abri	-	83	1,183	121	115	112	145	5	19,2	0	3	10/15/20	R										
DEMARCACÃO	17	-	-	-	-	-	-	0,358	0,300	DIESEL	6	5	0	-	-	-	-	-	-	-	5	-	-	0	1	15	3	2	2	0	0,2	10	4	15/20	FR											
FORTALEZA DO ABUÁ	45	-	-	-	-	-	-	0,348	0,300	DIESEL	16	14	-	-	-	-	-	-	-	-	15	-	-	0	2	95	8	4	5	17	0	0,5	9	5	10/15	R										
JEDOLÂNDIA	57	-	-	-	-	-	-	0,354	0,300	DIESEL	20	17	-	-	-	10	-	-	-	-	10	-	-	10	3	33	17	4	7	31	1	0,7	10	5	10/15	R										
JACI PARANÁ	821	-	-	-	-	-	-	0,278	0,300	DIESEL	256	256	-	-	-	60	-	-	-	19	215	5	Abri	60	-	774	20	15	39	52	1	8,5	4	3	10/15	R										
MICHOARINHO	9.220	-	-	-	-	-	-	0,324	0,300	DIESEL	1.043	980	-	-	-	-	-	-	-	(14)	959	-	-	-	77	3.217	77	160	89	290	5	34,8	3	3	10/15/20	R										
MAIO	2	-	-	-	-	-	-	0,642	0,300	DIESEL	1	1	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
MUTUM PARANÁ	152	-	-	-	-	-	-	0,343	0,300	DIESEL	52	46	1	-	-	25	-	-	-	-	5	25	-	36	6	84	8	6	15	28	0	1,7	6	2	10/15	R										
NAZARÉ	61	-	-	-	-	-	-	0,390	0,300	DIESEL	21	16	-	-	-	3	-	-	-	-	17	-	-	3	57	4	4	6	6	0	0,7	8	4	15/20	FR											
NOVA CALIFORNIA	369	-	-	-	-	-	-	0,291	0,300	DIESEL	95	95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	260	24	20	29	37	1	3,2	6	3	10/15	R											
PAZARANA	154	-	-	-	-	-	-	0,379	0,300	DIESEL	51	40	-	-	-	-	-	-	-	(13)	45	-	-	5	100	11	15	14	20	1	1,7	6	4	10/15	FR											
PEDRAS NEGRAS	5	-	-	-	-	-	-	0,625	0,300	DIESEL	3	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	1	100	4	1	1	11	0	0,1	8	7	10	FR										
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	34	-	-	-	-	-	-	0,364	0,300	DIESEL	12	10	-	-	-	-	-	-	-	-	10	-	-	2	33	4	3	3	11	0	0,4	7	7	10	FR											
SANTA CATARINA	13	-	-	-	-	-	-	0,270	0,300	DIESEL	-	4	-	-	-	2	-	-	-	-	1	3	-	2	10	3	1	12	4	0	0,2	12	4	15/20	FR											
SÃO CARLOS	119	-	-	-	-	-	-	0,327	0,300	DIESEL	35	36	-	-	-	5	-	-	-	5	35	-	-	5	120	7	5	10	17	0	1,3	5	4	15/20	FR											
SÃO FRANCISCO	1.524	-	-	-	-	-	-	0,284	0,280	DIESEL	448	442	-	-	-	-	-	-	-	(2)	440	-	-	6	1.517	136	60	58	210	4	14,9	4	5	10/15/20	R											
SURPRESA	57	-	-	-	-	-	-	0,338	0,300	DIESEL	19	17	-	-	-	10	-	-	-	3	10	-	-	10	2	33	7	5	8	10	0	0,6	10	8	10	FR										
TABAJARA	20	-	-	-	-	-	-	0,334	0,300	DIESEL	7	6	-	-	-	-	-	-	-	-	10	-	-	1	33	10	5	10	0	0,2	27	4	10	-	-											
TRILHO	613	-	-	-	-	-	-	0,308	0,300	DIESEL	189	184	-	-	-	15	-	-	-	15	185	-	-	5	517	16	15	21	60	0	6,2	5	3	10/15/20	R											
NOVEIMA BANDERANTES	209	-	-	-	-	-	-	0,303	0,300	DIESEL	63	63	-	-	-	-	-	-	-	(18)	45	-	-	-	100	73	85	67	90	1	2,1	31	2	10/15/20	R											
URUCUMACUÁ	54	-	-	-	-	-	-	0,338	0,300	DIESEL	18	16	-	-	-	-	-	-	-	(1)	15	-	-	2	50	12	5	4	16	1	0,6	6	3	10/15	R											
VALE DO ANARI	629	-	-	-	-	-	-	0,294	0,300	DIESEL	185	185	0	-	-	-	-	-	-	(2)	180	-	-	-	611	31	25	23	65	1	6,2	4	3	10/15/20	R											
VILA EXTREMA	62	-	-	-	-	-	-	0,308	0,300	DIESEL	191	181	-	-	-	-	-	-	-	(1)	150	-	-	5	54	24	20	10	34	1	6,0	3	3	10/15	R											
VISTA ALEGRE DO ABUÁ	862	-	-	-	-	-	-	0,296	0,290	DIESEL	255	250	-	-	-	20	-	-	-	-	230	15	Abri	-	5	793	69	50	65	75	0	8,5	8	3	10/15/20	R										
Total	19.823	-	-	-	-	-	19.823	-	0,297	DIESEL	6.893	5.689	12	-	-	185	-	-	-	(157)	6.340	217	-	197	134	18.827	1.228	1.066	1.128	-	-	-	-	-	-											

DATA: 20/05/09

[illegible]

DATA : 14/05/09

Sistema Isolado		nº de dias		Usina																															
		30																																	
		Recursos de Energia		PREVISÃO de Consumo de Energia da Usina																												Tipo de acasos			
		PREVISTO		PREVISÃO de Consumo de Energia da Usina																												Tipo de acasos			
		MWh		PREVISÃO de Consumo de Energia da Usina																												Tipo de acasos			
(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)		
MONTE DOURADO	1.364	MONTE DOURADO			1.364		0,301	0,280	DIESEL	411	398													15	1.368	69	54	54	95	1	13,7	4	1	20	FR
SAO MIGUEL	30	SAO MIGUEL			30		0,205	0,349	DIESEL	9	9														29	7	7	7	15	0	0,3	23	1	DIRETO	OLEDOUT
MUNGUBA	248	MUNGUBA					0,301	0,280	DIESEL																	1	1	1	100	1			1	20	0
JARI		JARI			248		0,373	0,380	CC-A1	93	93														245	228	228	225	400	11	3,1	70	1	20	FR
Total Diesel					1.394		0,301			420	405													15	1.395	77	62	62	210	2					
Total Combustivel		1.640			1.640		0,373			93	93													15	1.640	79	72	72	220	400	11				

Data: 19/05/09

Versão 2009.0

nº de dia do mês:	30
-------------------	----

Diretoria de Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Junho/2009

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Diretoria de Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Junho/2009

7.3 ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITALS

1. SISTEMA MANAUS

1.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	724,1	711,4 (1)	- 2%
Junho	727,1 (2)		

$$(2) / (1) = 2\%$$

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

- Previstas para maio = 1.318 (112%)
- Verificadas em maio = 1.426 (122%)
- Previstas para junho = 1.320 (125%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	215,0	216,4 (1)	1%
Junho	210,0 (2)		

$$(2) / (1) = - 3\%$$

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

- Nível previsto para maio = 100% V.U.
- Nível verificado em maio = 100% V.U.
- Nível previsto para junho = 99% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	509,1	495,0 (1)	- 3%
Junho	517,1 (2)		

$$(2) / (1) = 4\%$$

UTE	MAIO		JUNHO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TAMBAQUI (OC1A)	49,0	40,4	48,0	-2%
JARAQUI (OC1A)	57,0	59,4	57,0	0%
CRISTIANO ROCHA (OC1A)	57,0	57,4	57,0	0%
MANAURA (OC1A)	57,0	58,4	57,0	0%
PONTA NEGRA (OC1A)	57,0	57,2	57,0	0%
MAUÁ BLOCO IV (EX UTE W) (PGE)	65,0	66,0	70,0	8%
MAUÁ BLOCO I (UTE MAUÁ) (OC1A)	70,0	53,4	65,0	-7%
APARECIDA BLOCO II (EX UTE D) (OCTE)	19,0	14,6	15,0	-21%
APARECIDA BLOCO I (UTE APARECIDA) (OCTE)	18,0	15,0	15,0	-17%
CIDADE NOVA (DIESEL)	2,0	2,2	3,1	55%
FLORES (DIESEL)	17,0	22,9	25,0	47%
SÃO JOSÉ (DIESEL)	5,1	5,9	10,0	96%
MAUÁ BLOCO III (EX UTE B) (OCTE)	36,0	40,0	38,0	6%
MAUÁ BLOCO II (EX UTE A) (OCTE)	-	2,2	-	-
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	509,1	495,0	517,1	2%

Notas:

1 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para os PIEs foram as seguintes: UTE Tambaqui = 38,2; UTE Jaraqui = 56,5; UTE Cristiano Rocha = 56,1; UTE Manauara = 56,4; UTE Ponta Negra = 55,9.

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 = 49,3; UTE Mauá Bloco II = 2,2; UTE Mauá Bloco III = 39,7; UTE Mauá Bloco IV = 64,0; UTE Aparecida Bloco I = 14,0 e UTE Aparecida Bloco II = 13,6; UTE Flores = 22,9; UTE São José = 5,9; UTE Cidade Nova = 2,2.

2. SISTEMA PORTO VELHO – RIO BRANCO

2.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	Porto Velho	235,6	242,5 (1)	3%
	Rio Branco	76,1	78,2 (2)	3%
	Total	311,7	320,7 (3)	3%
Junho	Porto Velho	256,0 (4)		
	Rio Branco	71,2 (5)		
	Total	327,2 (6)		

$$(4) / (1) = 6\% \quad (5) / (2) = -9\% \quad (6) / (3) = 2\%$$

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

- Previstas para maio = 463 (98%)
- Verificadas em maio = 606 (129%)
- Previstas para junho = 253 (100%)

2.3 Geração Hidráulica da UHE Samuel (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	110,0 (1)	159,5 (2)	45%
Junho	90,0(3)		

$$(3) / (2) = -44\%$$

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

- Nível previsto para maio = 108% V.U.
- Nível verificado em maio = 106% V.U.
- Nível previsto para junho = 97% V.U.

2.5 Geração Térmica (MW médio)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	Porto Velho	201,2	160,0 (1)	- 20%
	Rio Branco	0,5	0,5 (2)	0%
	Total	201,7	160,5 (3)	- 20%
Junho	Porto Velho	236,7 (4)		
	Rio Branco	0,5 (5)		
	Total	237,2 (6)		

$$(4) / (1) = 48 \%$$

$$(5) / (2) = 0\%$$

$$(6) / (3) = 48\%$$

UTE	MAIO		JUNHO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TERMONORTE I (DIESEL)	18,2	22,1	31,7	74%
TERMONORTE II - TG (OCTE)	120,0	91,8	133,0	11%
TERMONORTE II - TV	62,0	45,4	71,0	15%
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	0,5	0,5	0%
RIO MADEIRA (DIESEL)	1,0	0,8	1,0	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	201,7	160,5	237,2	18%
INTERCÂMBIO PV PARA RB	75,6	77,5	70,7	-6%

3. SISTEMA MACAPÁ

3.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	125,5	120,5 (1)	- 4%
Junho	125,4 (2)		

$$(2) / (1) = 4\%$$

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

- Previstas para maio = 2.131 (106%)
- Verificadas em maio = 1.441 (72%)
- Previstas para maio = 1.242 (78%)

3.3 Geração Hidráulica da UHE Coaracy Nunes (MW médio)

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

$$(2) / (1) = - 1\%$$

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

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

3.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	50,5	44,4 (1)	- 12%
Junho	50,4 (2)		

(2) / (1) = 14%

UTE	MAIO		JUNHO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
EXPANSÃO (DIESEL)	23,0	24,9	24,0	4%
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	26,0	18,9	25,0	- 4%
SANTANA-LM (DIESEL)	1,5	0,5	1,4	- 7%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	50,5	44,4	50,4	0%

7.4 ANEXO IV

COMPRAS DE ÓLEO COM E SEM COBERTURA DA CCC-ISOL E ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE

EMPRESA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		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)	1.758	0	1.758	6.228	0	2
AMAZONAS ENERGIA (Interior)	DIESEL (m³)	23.645	56	23.702	82.059	1.001	434
CELPA	DIESEL (m³)	7.884	28	7.912	27.351	218	88
CER	DIESEL (m³)	1.454	2	1.456	4.870	49	228
CERON	DIESEL (m³)	5.348	217	5.565	18.637	197	194
ELETROACRE	DIESEL (m³)	2.195	0	2.195	7.759	9	0
AMAZONAS ENERGIA	OCTE (m³)	16.572	14	16.586	48.945	4	1
AMAZONAS ENERGIA	PGE (ton)	10.009	0	10.009	50.398	0	0
AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	13.346	1.858	15.204	41.080	0	0
AMAZONAS ENERGIA	DIESEL (m³)	7.484	10	7.494	27.038	114	19
ELETRONORTE	OCTE (m³)	31.069	3.495	34.564	86.078	0	0
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	14.193	150	14.343	56.798	486	0
CELPE	DIESEL (m³)	260	0	260	900	0	0
CEMAT	DIESEL (m³)	480	180	660	1.632	41	13
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	405	0	405	1.395	0	15
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	93	0	93	249	0	0
BREITENER TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	7.188	0	7.188	34.558	0	712
BREITENER JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	8.536	0	8.536	41.038	0	403
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	COMBUSTÍVEL (ton)	8.219	0	8.219	41.038	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.332	0	8.332	41.042	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.496	0	8.496	41.042	0	0
TOTAL		65.106	643	65.750	234.668	2.115	993
TOTAL		47.641	3.509	51.150	135.023	4	1
TOTAL		54.210	1.858	56.068	240.047	0	1.116
TOTAL		10.009	0	10.009	50.398	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)	1.120	0	1.120	3.999	0	0	
LOURENÇO	DIESEL (m³)	75	0	75	250	0	2	
OIAPOQUE	DIESEL (m³)	563	0	563	1.979	0	0	
TOTAL		DIESEL (m³)	1.758	0	1.758	6.228	0	2

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: AMAZONAS ENERGIA (Interior)

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		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)	130	0	130	441	0	0
AMATURÁ	DIESEL (m³)	76	0	76	253	0	1
ANAMÁ	DIESEL (m³)	94	2	96	317	0	0
ANORI	DIESEL (m³)	191	0	191	657	16	13
APUÍ	DIESEL (m³)	280	0	280	966	20	15
ARARA (AM)	DIESEL (m³)	14	0	14	43	0	0
ATALAIA DO NORTE	DIESEL (m³)	117	0	117	410	0	0
AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	12	0	12	36	0	1
AUTAZES	DIESEL (m³)	336	0	336	1.170	0	0
AUXILIADORA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
AXINIM	DIESEL (m³)	21	0	21	70	0	0
AYAPUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
B. CONSTANT	DIESEL (m³)	303	0	303	1.043	68	17
BARCELOS	DIESEL (m³)	271	3	274	903	0	2
BARREIRA ANDIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	190	0	190	661	0	0
BELEM DO SOLIMÕES	DIESEL (m³)	29	0	29	92	0	0
BELO MONTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
BERURI	DIESEL (m³)	182	4	186	619	26	0
BETÂNIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	4	1
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	102	0	102	350	41	11
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	1.075	0	1.075	3.706	8	19
BORBA	DIESEL (m³)	292	0	292	1.008	50	4
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	103	0	103	343	0	1
CABURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	7	1
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	34	2	36	108	0	0
CAMARUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
CAMETÁ	DIESEL (m³)	26	0	26	83	0	0
CAMPINAS	DIESEL (m³)	17	0	17	52	0	0
CANUTAMA	DIESEL (m³)	110	0	110	367	0	4
CARARÁ AÇU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
CARAUARI	DIESEL (m³)	311	0	311	1.072	45	3
CAREIRO DA VÁRZEA	DIESEL (m³)	158	0	158	528	6	15
CARVOEIRO	DIESEL (m³)	7	0	7	23	0	0
CASTANHO	DIESEL (m³)	660	0	660	2.276	0	44
CAVIANA	DIESEL (m³)	18	0	18	57	0	0
COARI	DIESEL (m³)	1.480	7	1.487	5.103	0	66
CODAJÁS	DIESEL (m³)	234	2	236	807	100	17
CODAJÁS MIRIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
AMBÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
CUCUÍ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	400	15	415	1.379	0	5
ENVIRA	DIESEL (m³)	678	0	678	2.339	3	0
ESTIRÃO DO EQUADOR	DIESEL (m³)	0	0	0	0	10	1
FEJOAL	DIESEL (m³)	15	3	18	45	1	1

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: AMAZONAS ENERGIA (Interior)

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
FONTE BOA	DIESEL (m³)	258	0	258	891	22	2
FREGUESIA ANDIRÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
GUAJARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
HUMAITÁ	DIESEL (m³)	855	0	855	3.005	0	0
IAUARETÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	148	6
IPIRANGA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	4	0
IPIXUNA	DIESEL (m³)	433	0	433	1.497	2	0
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	1.603	7	1.610	5.528	0	57
ITAMARATI	DIESEL (m³)	72	0	72	248	0	8
ITAPEAÇU	DIESEL (m³)	28	0	28	95	0	0
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	150	0	150	500	0	4
ITAPURU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
JACARÉ	DIESEL (m³)	20	0	20	65	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)	84	0	84	281	0	0
JUTAI	DIESEL (m³)	201	0	201	707	0	0
LÁBREA	DIESEL (m³)	450	0	450	1.552	0	2
LAGO DO BERURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
LIMOEIRO	DIESEL (m³)	47	0	47	157	19	5
LINDÓIA	DIESEL (m³)	40	0	40	127	0	0
MANACAPURU	DIESEL (m³)	2.133	2	2.135	7.456	0	0
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	156	0	156	520	0	2
MANICORE	DIESEL (m³)	443	3	446	1.628	0	0
MAPIÁ (CÉU DO)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MARAÃ	DIESEL (m³)	127	0	127	435	0	0
MATUPI	DIESEL (m³)	70	0	70	240	0	0
MAUÉS	DIESEL (m³)	628	0	628	2.164	13	5
MOCAMBO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	10	0
MOURA	DIESEL (m³)	17	0	17	49	0	4
MURITUBA	DIESEL (m³)	7	0	7	20	2	2
NHAMUNDÁ	DIESEL (m³)	159	0	159	592	0	0
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	317	0	317	1.091	50	14
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	225	0	225	776	0	2
NOVO ARIPUANÁ	DIESEL (m³)	270	0	270	929	35	4
NOVO CÉU	DIESEL (m³)	50	0	50	173	23	0
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	130	0	130	465	0	0
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	7	2
PARAUA	DIESEL (m³)	7	0	7	20	9	2
PARINTINS	DIESEL (m³)	1.978	2	1.980	6.979	0	0
PAUINI	DIESEL (m³)	44	0	44	150	79	4
PEDRAS	DIESEL (m³)	20	0	20	59	2	1
PESQUEIRO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: AMAZONAS ENERGIA (Interior)

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		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
PURAUQUEARA	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)	270	0	270	930	121	31
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	549	4	553	1.699	11	0
SACAMBU	DIESEL (m³)	18	0	18	62	0	0
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	126	2	128	420	0	0
SANTA RITA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	18	3
SANTANA DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	10	0	10	31	0	0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	211	0	211	730	0	0
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	168	0	168	582	0	0
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	118	0	118	418	0	0
SILVES	DIESEL (m³)	79	0	79	273	12	0
SUCUNDURI	DIESEL (m³)	15	0	15	46	0	0
TABATINGA	DIESEL (m³)	968	0	968	3.621	0	0
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	211	0	211	727	3	1
TEFÉ	DIESEL (m³)	1.204	0	1.204	4.152	0	26
TONANTINS	DIESEL (m³)	161	0	161	538	3	4
TUIUÉ	DIESEL (m³)	15	0	15	48	0	0
UARINI	DIESEL (m³)	106	0	106	382	0	0
URUCARÁ	DIESEL (m³)	222	0	222	766	0	1
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	153	0	153	533	0	0
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	22	0	22	66	2	0
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	20	0	20	65	0	0
ZÉ AÇÚ	DIESEL (m³)	7	0	7	19	1	0
TOTAL	DIESEL (m³)	23.645	56	23.702	82.059	1.001	434

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)	137	0	137	455	10	0
ALENQUER	DIESEL (m³)	479	0	479	1.651	1	0
ALMERIM	DIESEL (m³)	238	0	238	819	0	0
ANAJÁS	DIESEL (m³)	104	0	104	347	0	9
AVEIRO	DIESEL (m³)	20	0	20	65	8	4
BAGRE	DIESEL (m³)	70	0	70	232	6	11
BANNACH	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
BARREIRA DO CAMPO	DIESEL (m³)	25	0	25	76	0	3
BREVES	DIESEL (m³)	744	0	744	2.588	0	0
CACHOEIRA DO ARARI	DIESEL (m³)	95	0	95	335	0	0
CASTELOS DOS SONHOS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
CHAVES	DIESEL (m³)	27	0	27	90	0	5
COTIJUBA	DIESEL (m³)	60	0	60	200	4	3
CURRALINHO	DIESEL (m³)	113	0	113	381	13	0
CURUÁ	DIESEL (m³)	94	0	94	328	0	0
FARO	DIESEL (m³)	73	0	73	260	0	0
GURUPÁ	DIESEL (m³)	130	1	131	433	0	0
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	70	0	70	234	8	5
JURUTI	DIESEL (m³)	606	0	606	2.071	0	0
KAPARANÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MELGAÇO	DIESEL (m³)	63	0	63	211	0	5
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	595	7	602	2.052	74	7
MUANÁ	DIESEL (m³)	149	0	149	514	0	0
NOVO PROGRESSO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
ÓBIDOS	DIESEL (m³)	489	3	492	1.712	0	0
OEIRAS	DIESEL (m³)	108	0	108	397	0	0
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	712	7	719	2.551	1	0
PORTEL	DIESEL (m³)	419	0	419	1.444	0	19
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	254	5	259	911	0	0
PONTA DE PEDRAS	DIESEL (m³)	155	0	155	544	0	0
PRAINHA	DIESEL (m³)	122	0	122	416	0	0
SALVATERRA	DIESEL (m³)	320	0	320	1.111	0	0
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	55	0	55	183	0	3
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	689	0	689	2.385	71	0
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	135	0	135	486	0	0
SOURÉ	DIESEL (m³)	333	0	333	1.150	14	11
STº Mº DAS BARREIRAS	DIESEL (m³)	25	0	25	82	9	3
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	177	5	182	636	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	7.884	28	7.912	27.351	218	88

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		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)	390	0	390	1.345	0	71
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)	1	0	1	3	0	0
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
COM. INDÍGENA DO MANOÁ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
COM. INDÍGENA GUARIBA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	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)	1	0	1	3	0	0
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	DIESEL (m³)	17	0	17	52	0	7
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)	18	0	18	55	0	1
NORMANDIA	DIESEL (m³)	80	2	82	267	0	9
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
PACARAÍMA	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)	9	0	9	30	13	13
PETROLINA DO NORTE	DIESEL (m³)	7	0	7	21	0	0
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	460	0	460	1.586	0	77
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	200	0	200	690	36	31
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
SACAI	DIESEL (m³)	4	0	4	11	0	0
SAMAÚMA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	DIESEL (m³)	12	0	12	36	0	0
SÃO FRANCISCO	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
UIRAMUTÁ	DIESEL (m³)	29	0	29	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)	3	0	3	8	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)	15	0	15	43	0	4
TOTAL	DIESEL (m³)	1.454	2	1.456	4.870	49	228

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CERON

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
ABUNÃ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	335	0	335	1.162	0	0
ARARA (RO)	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	1
BURITIS	DIESEL (m³)	1210	5	1.215	4.548	0	0
CALAMA	DIESEL (m³)	39	2	41	130	5	3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	DIESEL (m³)	190	0	190	643	0	0
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	210	0	210	700	2	1
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	1
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	290	35	325	1.029	0	0
CUJUBIM	DIESEL (m³)	355	155	510	1.183	0	63
DEMARCAÇÃO	DIESEL (m³)	5	0	5	16	0	1
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	2
IZIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	10	3
JACI PARANÁ	DIESEL (m³)	215	5	220	774	60	0
MACHADINHO	DIESEL (m³)	965	0	965	3.217	0	77
MAICI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	3	0
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	25	0	25	84	26	6
NAZARÉ	DIESEL (m³)	17	0	17	57	3	3
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	95	0	95	326	0	0
PACARANA	DIESEL (m³)	45	0	45	150	0	5
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	2	1
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	2
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	2	1
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	36	0	36	120	5	3
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	440	0	440	1.517	0	6
SURPRESA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	10	2
TABAJARA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	1
TRIUNFO	DIESEL (m³)	185	0	185	617	15	5
URUCUMACUÁ	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	2
VALE DO ANARI	DIESEL (m³)	180	0	180	611	3	0
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	150	0	150	524	30	0
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	230	15	245	793	20	5
UTE ROVEMA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	45	0	45	150	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	5.348	217	5.565	18.637	197	194

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETROACRE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
ASSIS BRASIL	DIESEL (m³)	80	0	80	279	0	0
CAPIXABA	DIESEL (m³)	85	0	85	299	0	0
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	1955	0	1.955	6.906	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	1	9	0
TARAUACA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
XAPURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	2.195	0	2.195	7.759	9	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: AMAZONAS ENERGIA

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	PGE	10.009	0	10.009	50.398	0	0
UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	COMBUSTÍVEL (t)	13.346	1.858	15.204	41.080	0	0
UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	OCTE	3.145	1	3.146	10.800	0	0
UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	OCTE	3.173	0	3.173	10.785	4	0
UTE Cidade Nova	DIESEL	611	3	614	2.213	5	0
UTE Flores	DIESEL	4.894	4	4.898	18.001	0	0
UTE São José	DIESEL	1.979	3	1.982	6.824	109	19
UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	OCTE	10.254	14	10.268	27.360	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	16.572	14	16.586	48.945	4	1
	PGE	10.009	0	10.009	50.398	0	0
	COMBUSTÍVEL (t)	13.346	1.858	15.204	41.080	0	0
	DIESEL	7.484	10	7.494	27.038	114	19

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	5.078	141	5.219	21.270	230	0
UTE TERMONORTE II (TG)	OCTE	31.069	3.495	34.564	86.078	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	4.722	0	4.722	17.278	0	0
SANTANA W	DIESEL	4.309	9	4.318	18.001	0	0
SANTANA LM	DIESEL	84		84	249	256	0
TOTAL Rio Branco							
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	5.078	141	5.219	21.270	230	0
TOTAL Porto Velho	OCTE (m³)	31.069	3.495	34.564	86.078	0	0
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	9.115	9	9.124	35.528	256	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
Fernando de Noronha	DIESEL (m³)	260	0	260	900	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	260	0	260	900	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEMAT

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		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)	80	40	120	280	0	0
COTRIGUAÇU	DIESEL (m³)	130	80	210	433	9	2
GUARIBA	DIESEL (m³)	30	0	30	100	6	4
JURUENA	DIESEL (m³)	160	50	210	552	11	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	14	4
RONDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	60	0	60	200	0	3
TOTAL	DIESEL (m³)	480	180	660	1.632	41	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)	396	0	396	1.366	0	15
SÃO MIGUEL	DIESEL (m³)	9	0	9	29	0	0
MUNGUBA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
JARI	COMBUSTÍVEL (t)	93	0	93	249	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	405	0	405	1.395	0	15
	COMBUSTÍVEL (t)	93	0	93	249	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: BREITENER

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		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)	7.188	0	7.188	34.558	0	712
UTE JARAQUI	COMBUSTÍVEL (t)	8.536	0	8.536	41.038	0	403
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	15.724	0	15.724	75.596	0	1.115

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: RIO AMAZONAS ENERGIA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (t)	8.332	0	8.332	41.042	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	8.332	0	8.332	41.042	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: GERADORA DE ENERGIA DO AMAZONAS

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (t)	8.219	0	8.219	41.038	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	8.219	0	8.219	41.038	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CIA ENERGÉTICA MANAUARA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (t)	8.496	0	8.496	41.042	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	8.496	0	8.496	41.042	0	0

7.5 ANEXO V

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

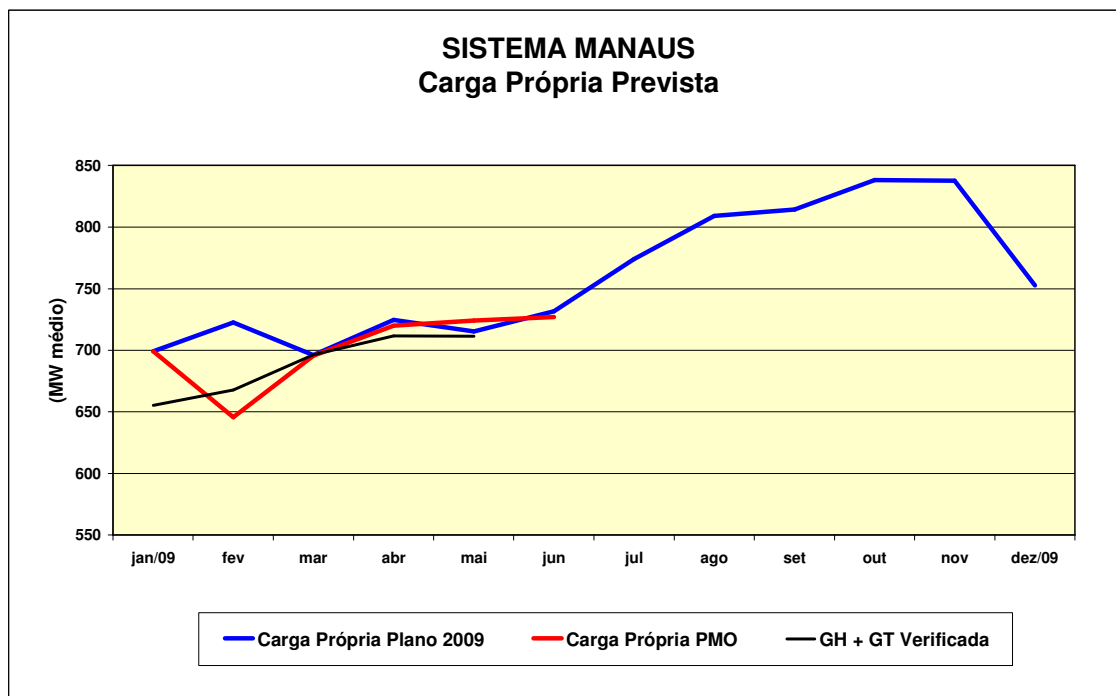


Gráfico II

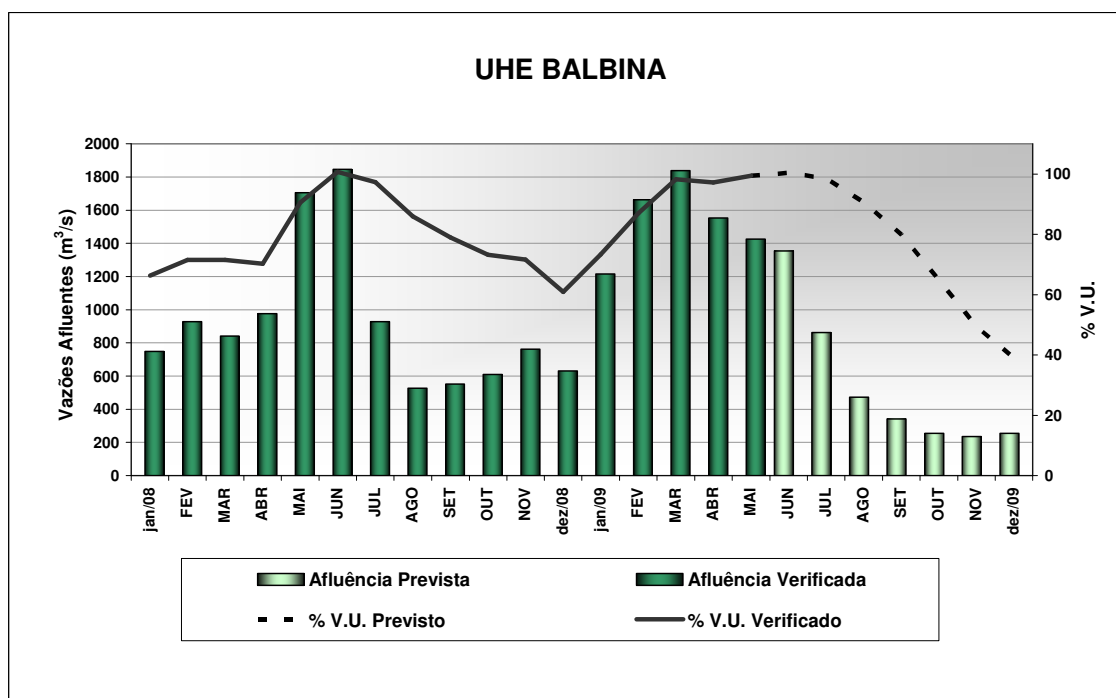


Gráfico III

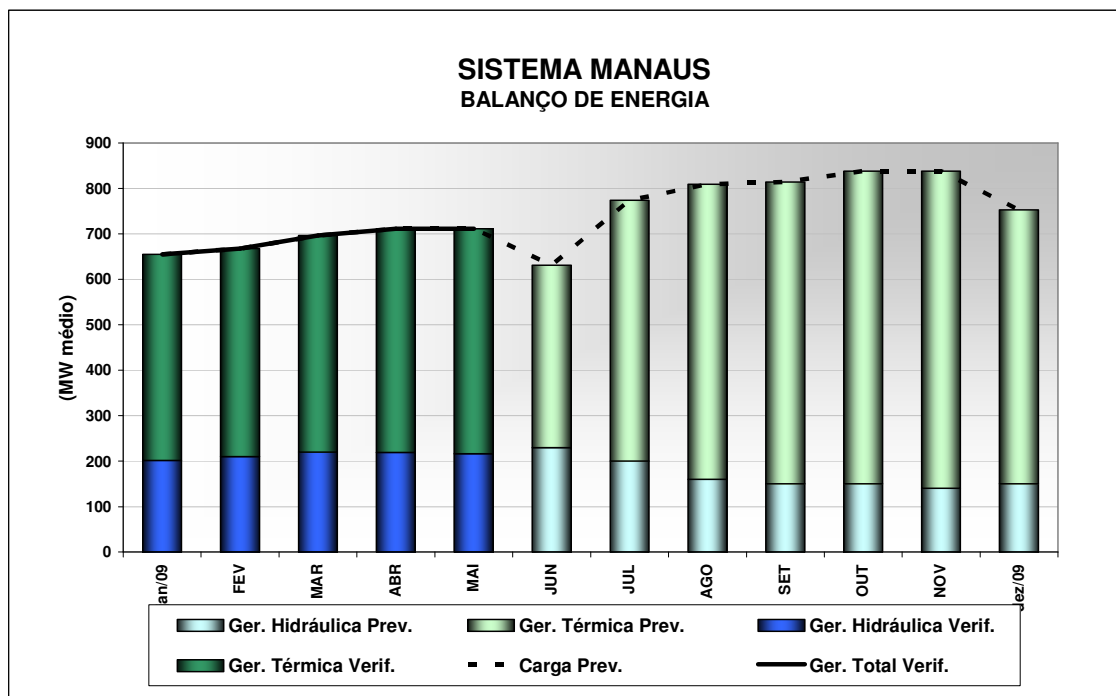


Gráfico IV

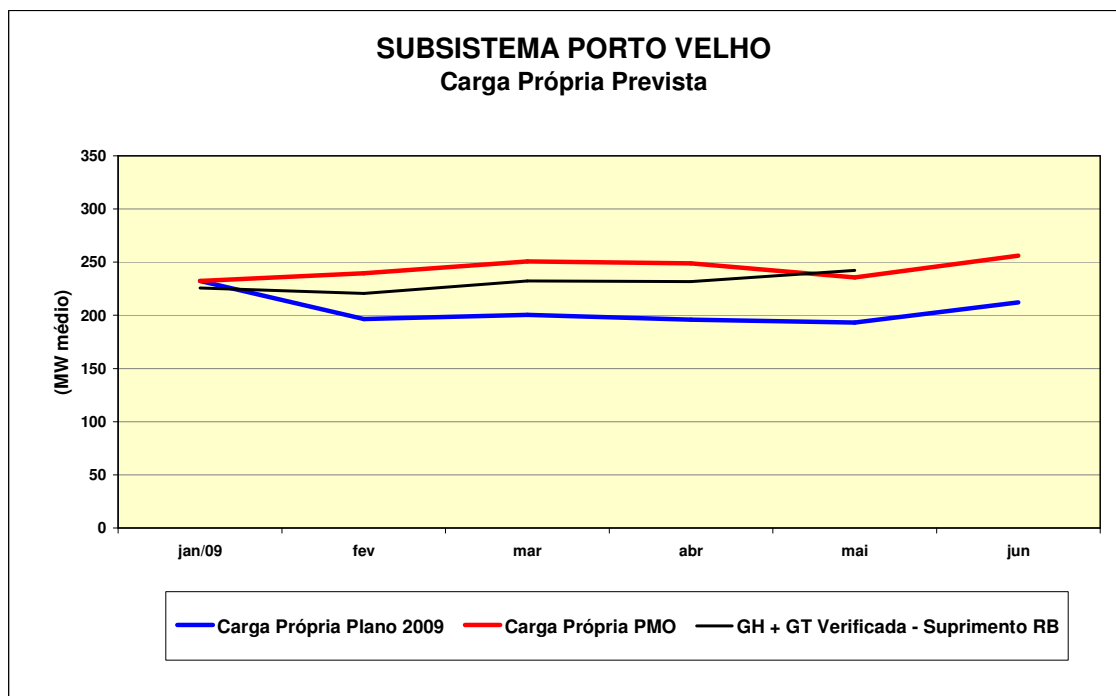


Gráfico V

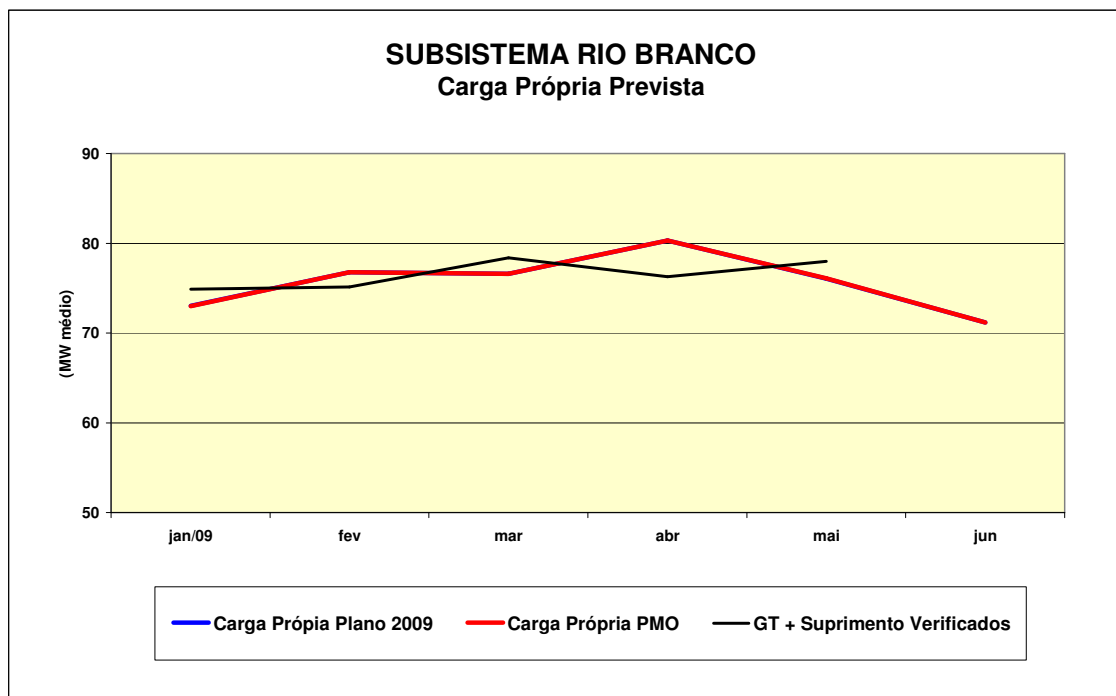


Gráfico VI

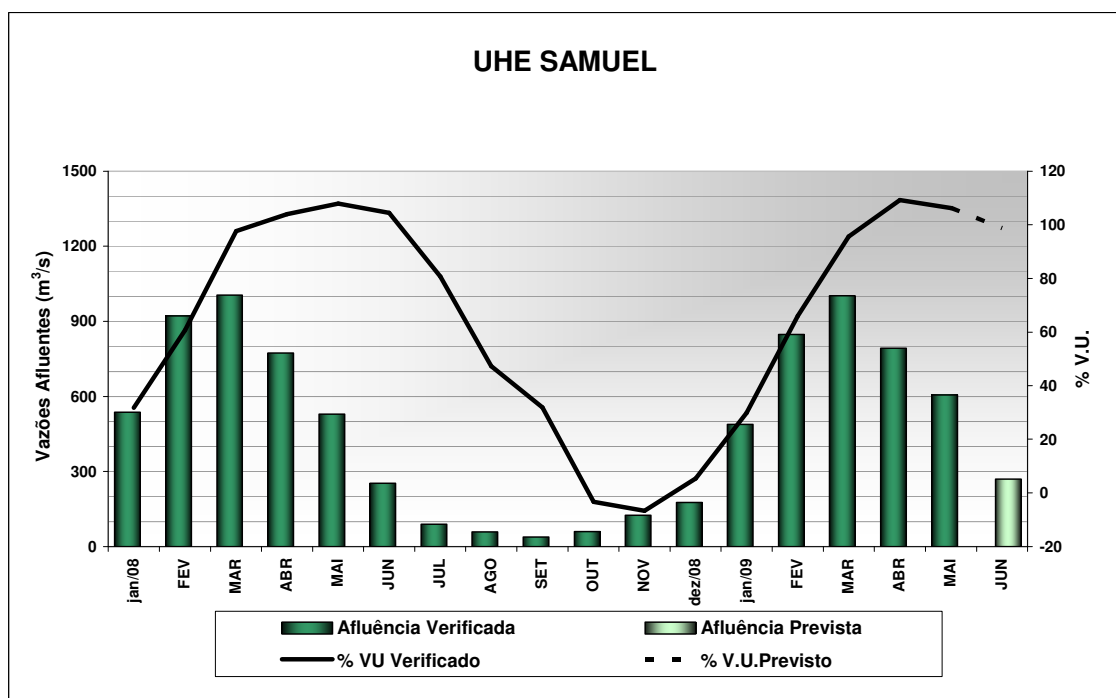


Gráfico VII

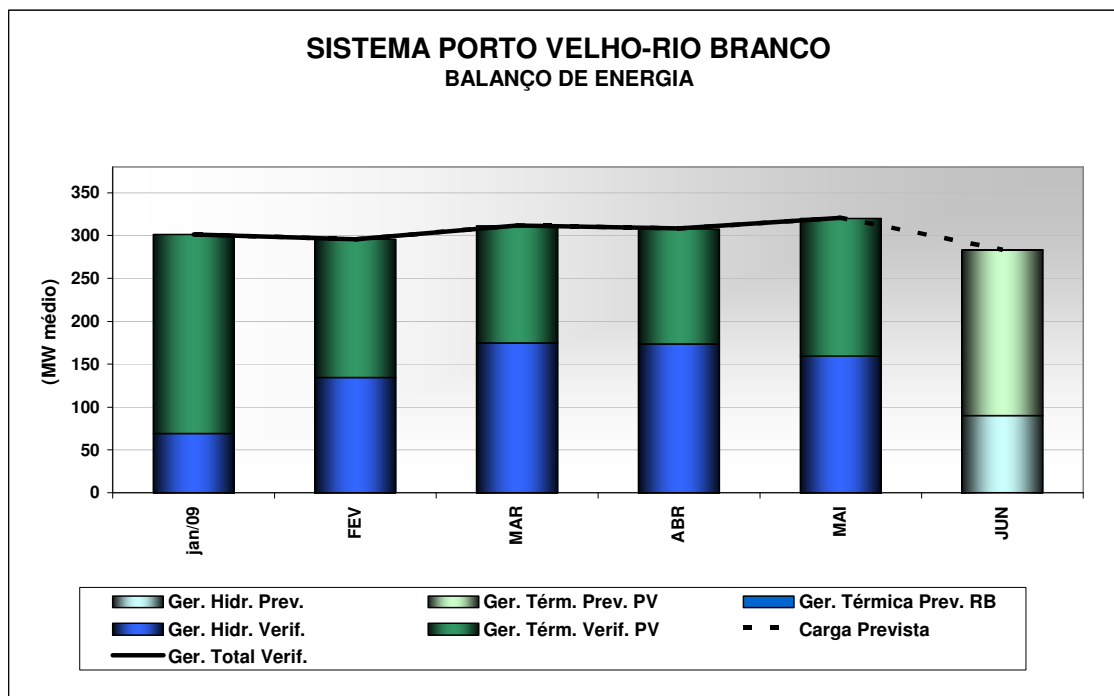


Gráfico VIII

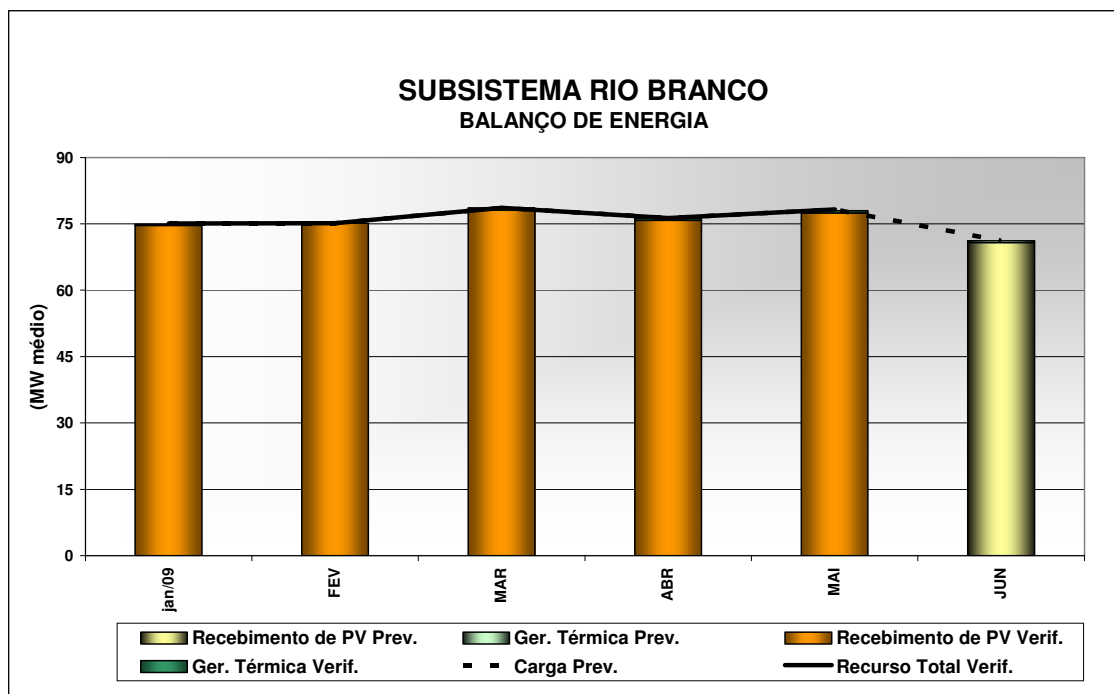


Gráfico IX

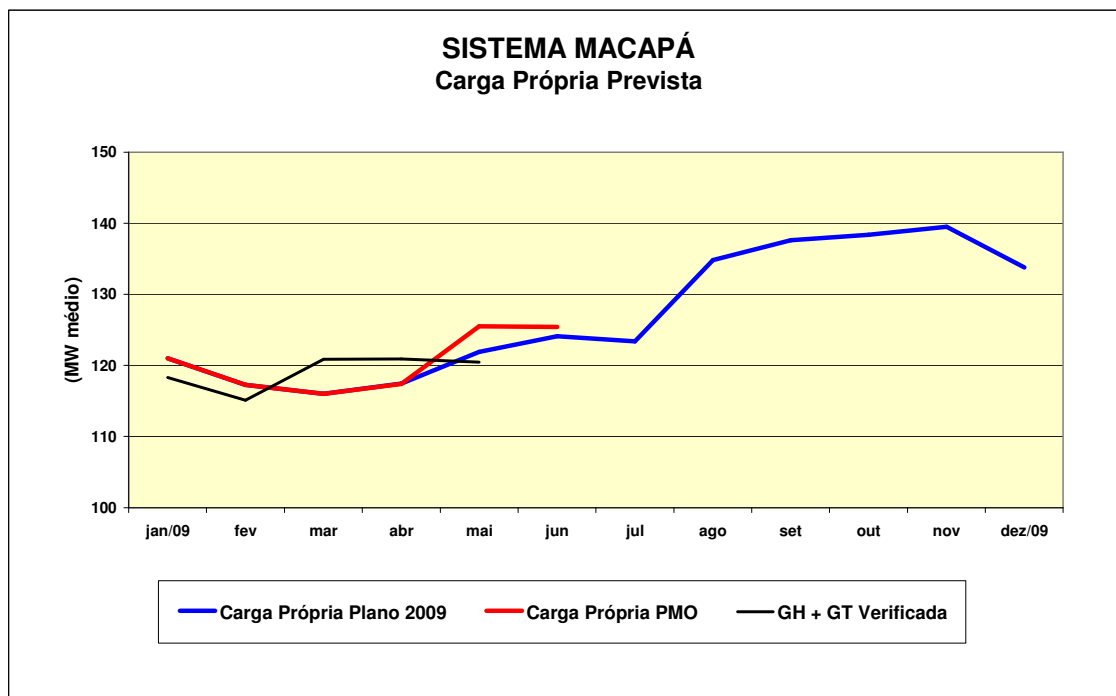


Gráfico X

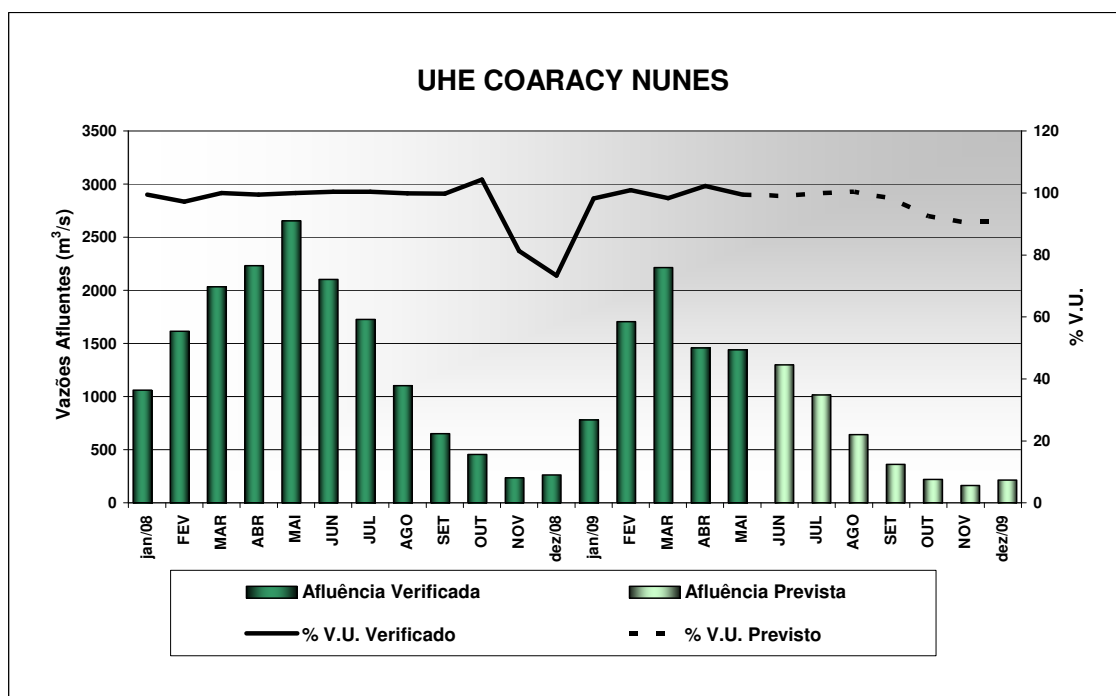
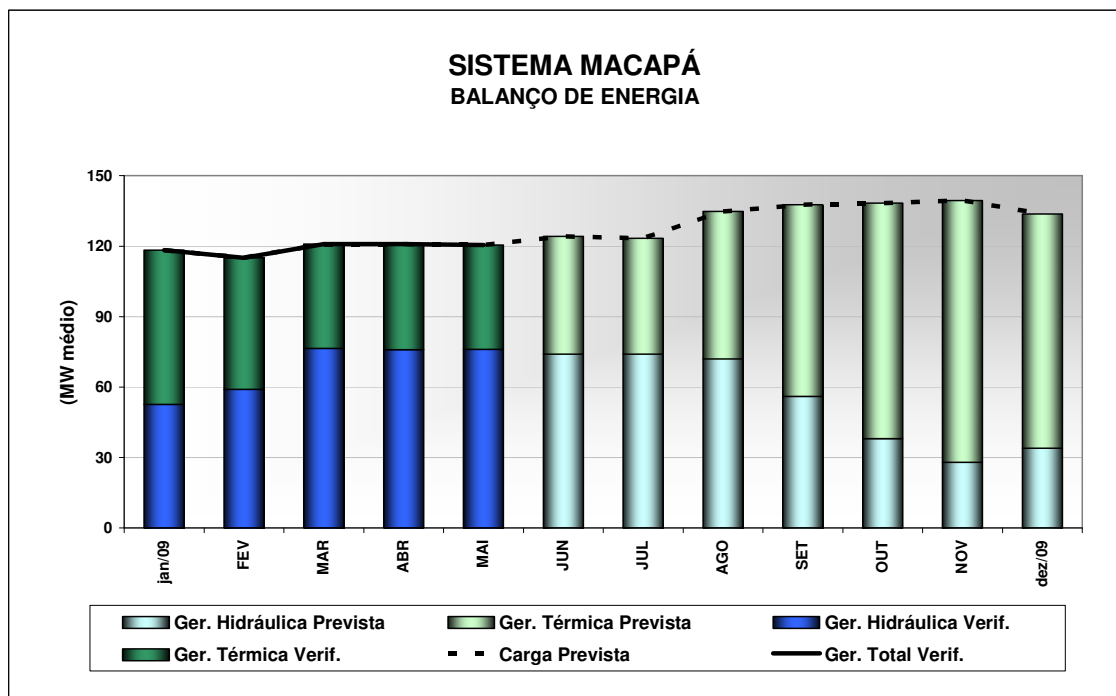


Gráfico XI



7.6 ANEXO VII

GRÁFICOS DE CONSUMOS DE ÓLEO VERIFICADOS X PREVISTOS

Gráfico I

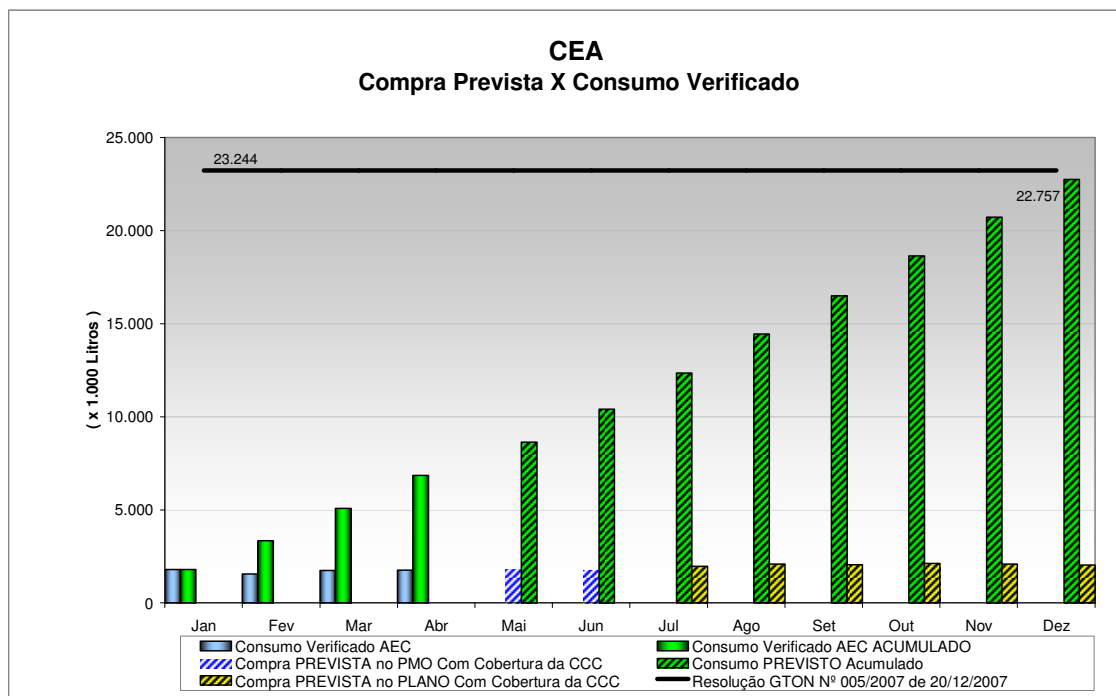


Gráfico II

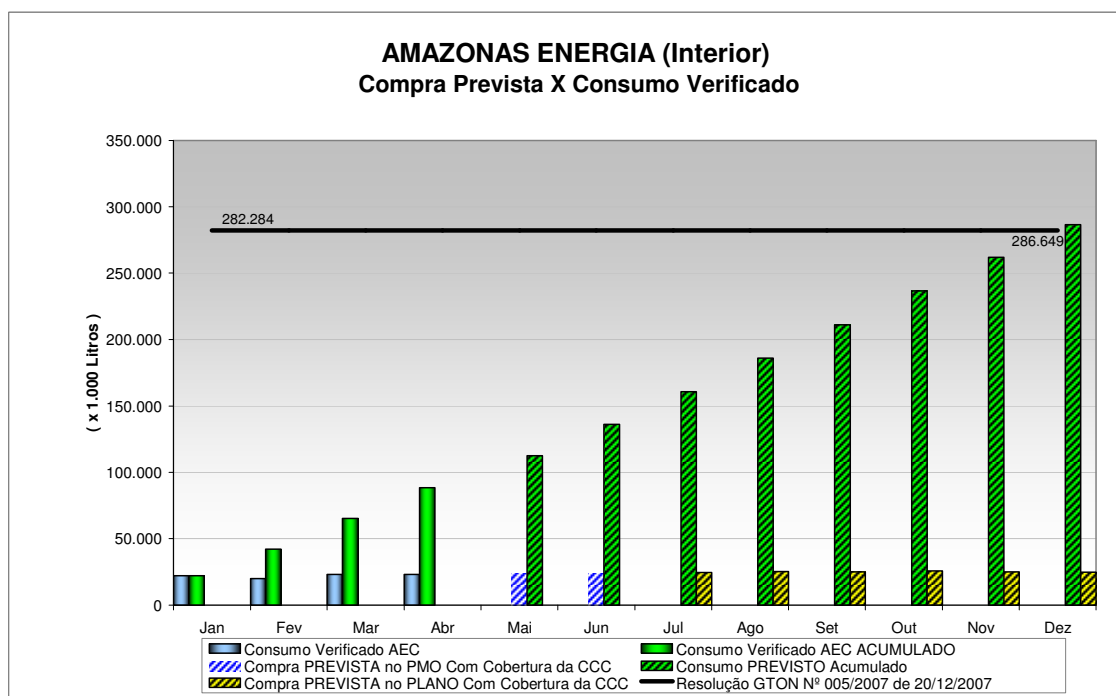


Gráfico III

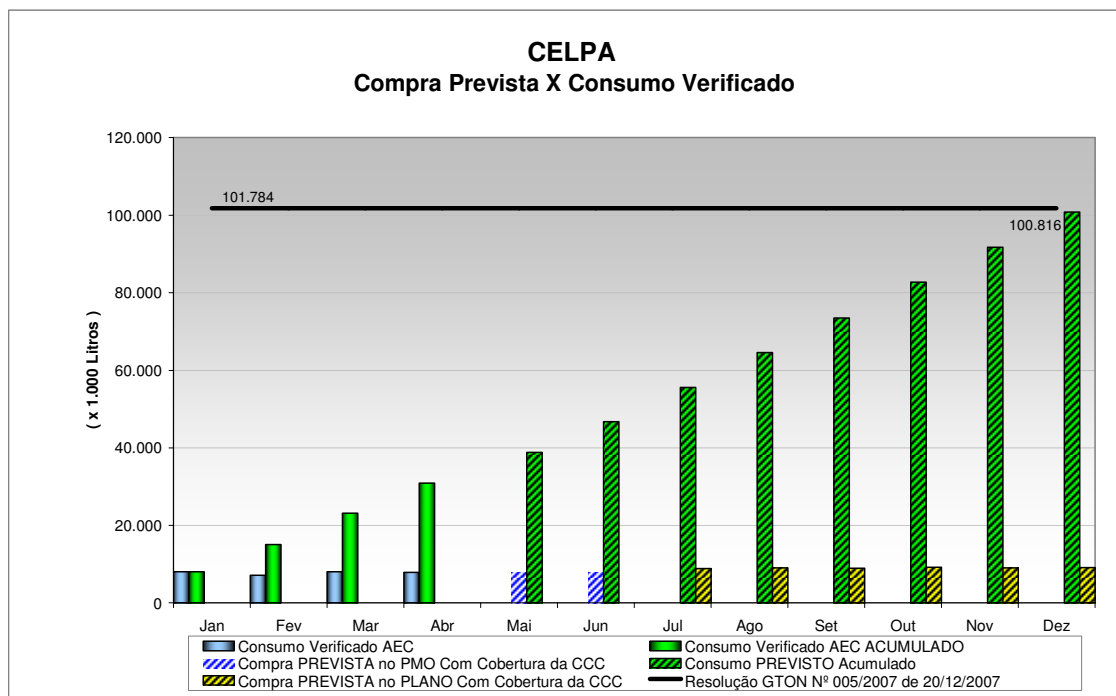


Gráfico IV

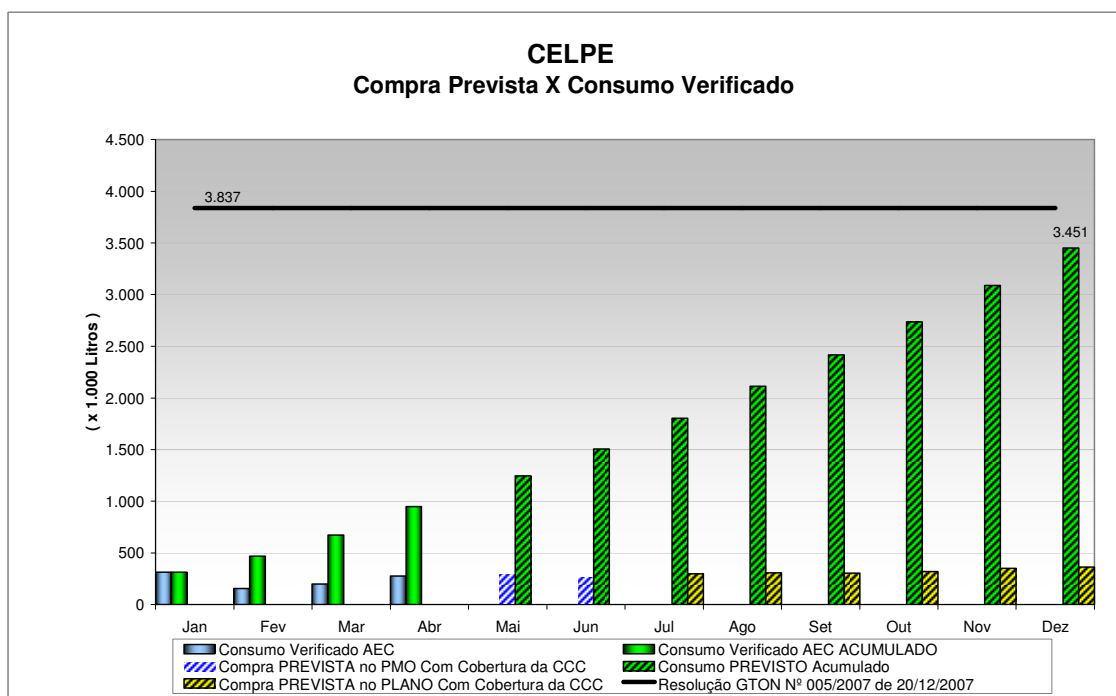


Gráfico V

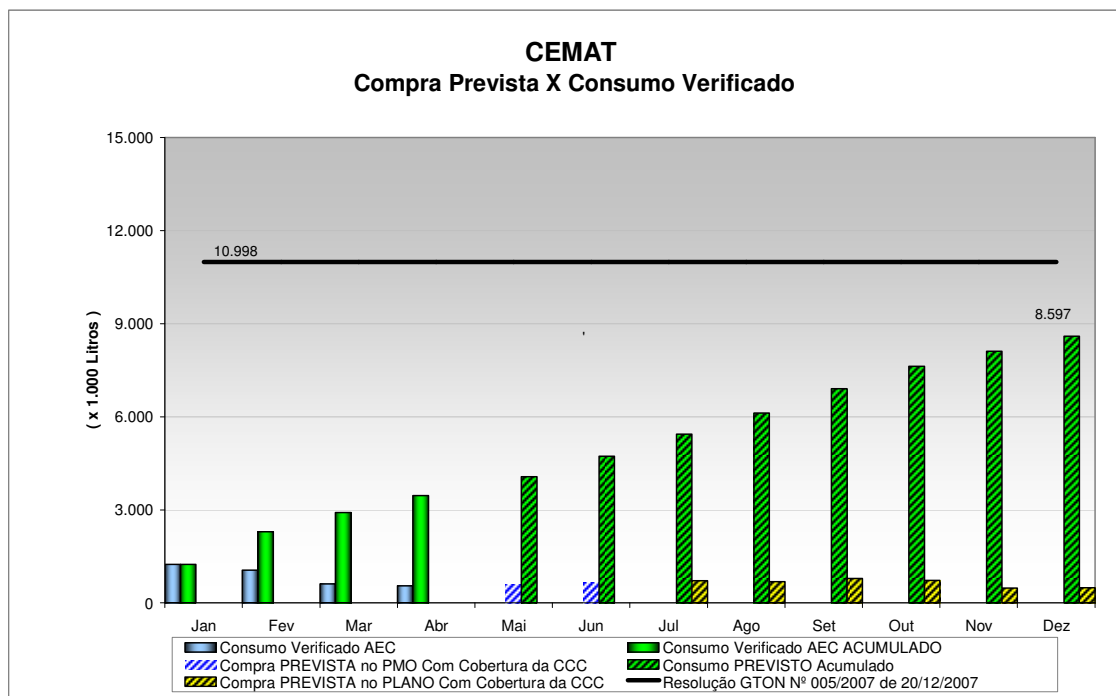


Gráfico VI

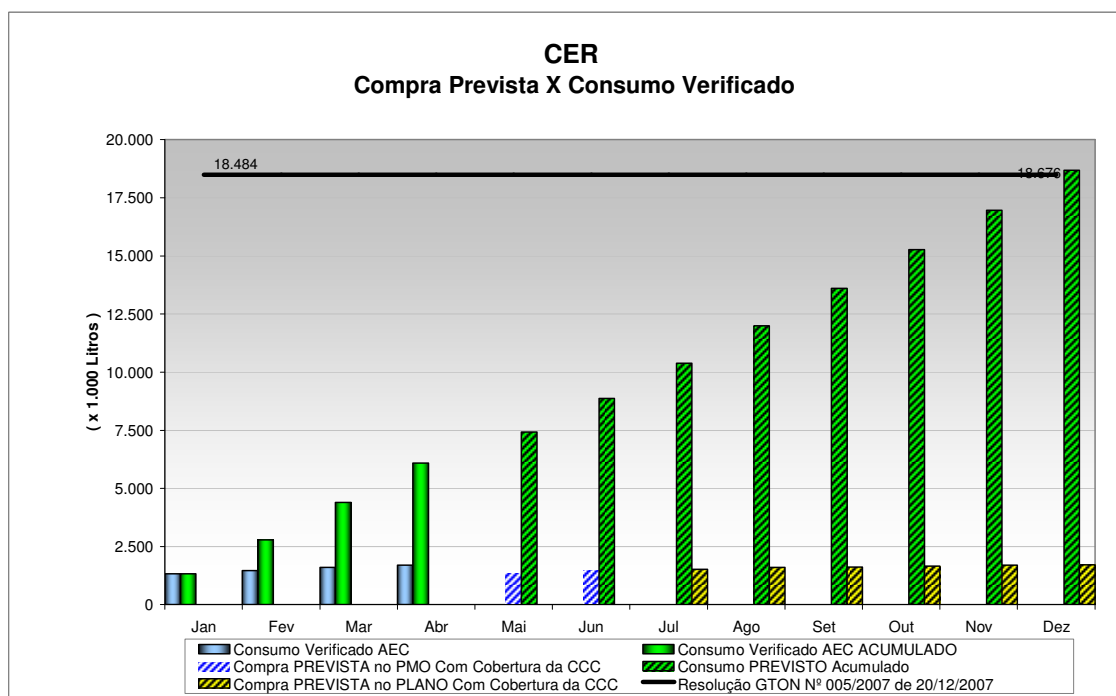


Gráfico VII

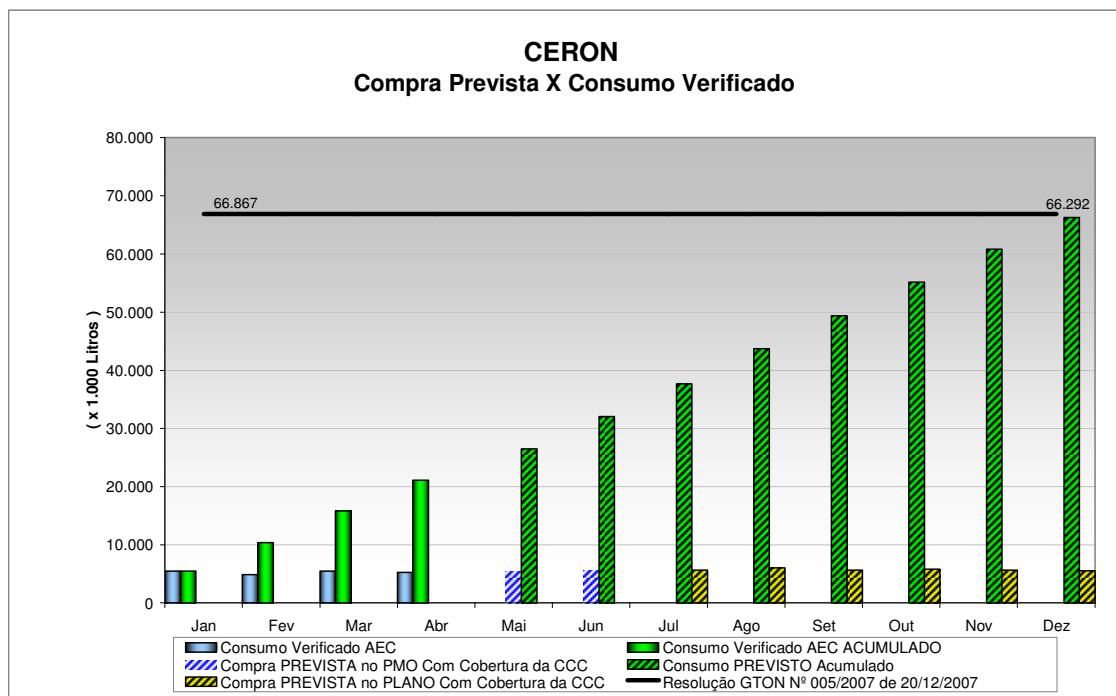


Gráfico VIII

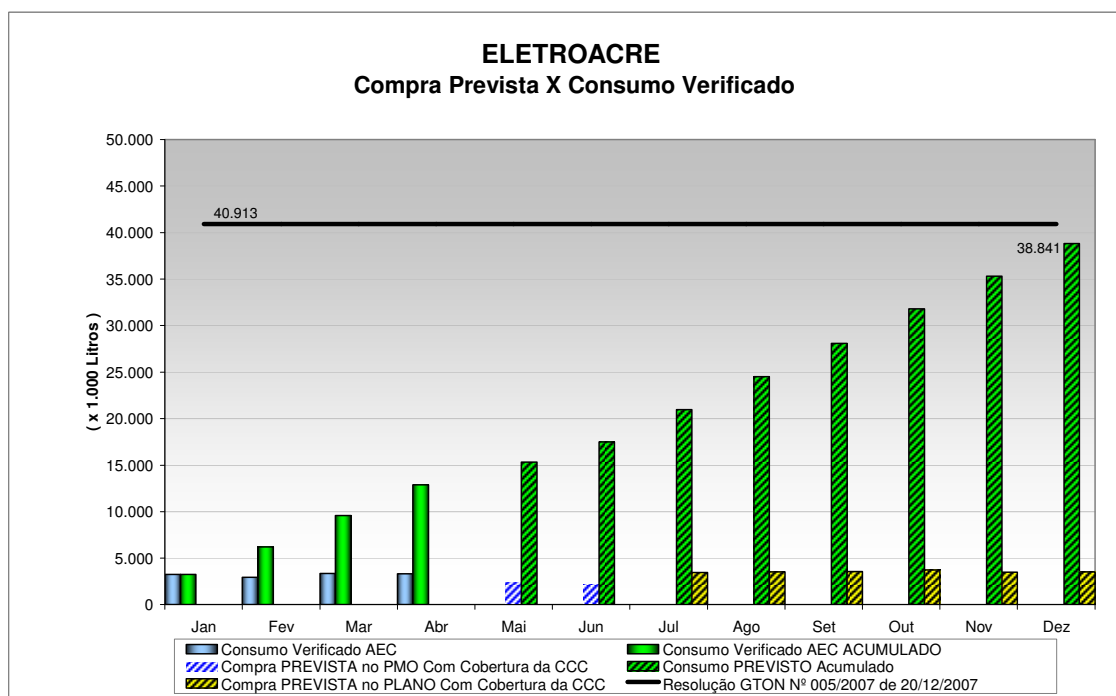


Gráfico IX

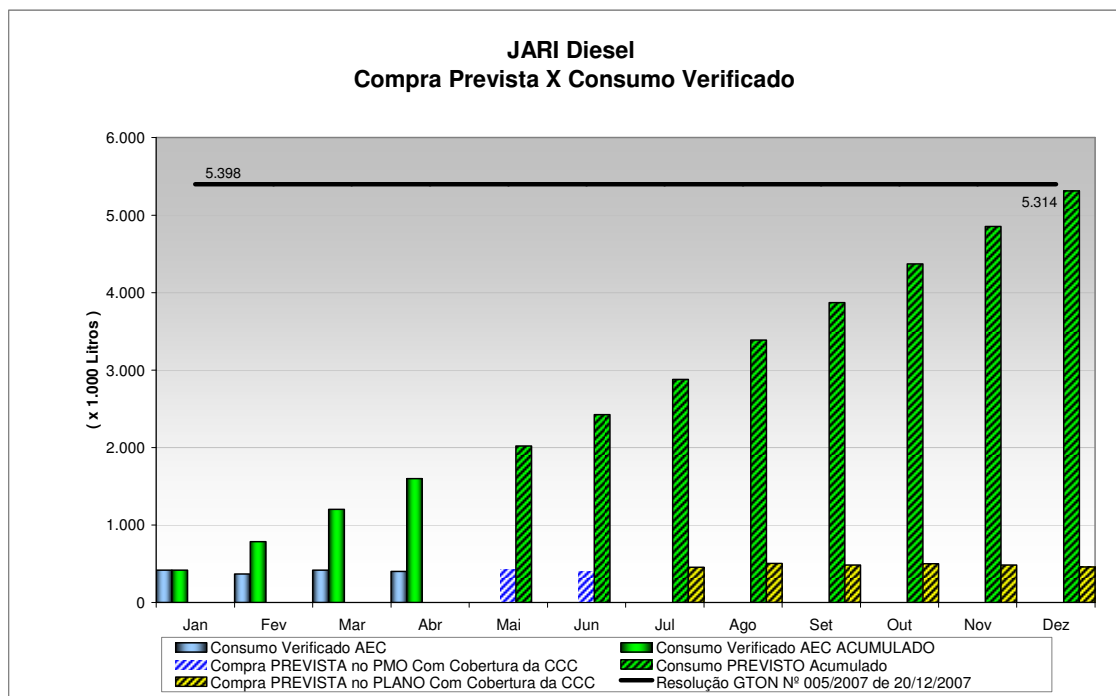


Gráfico X

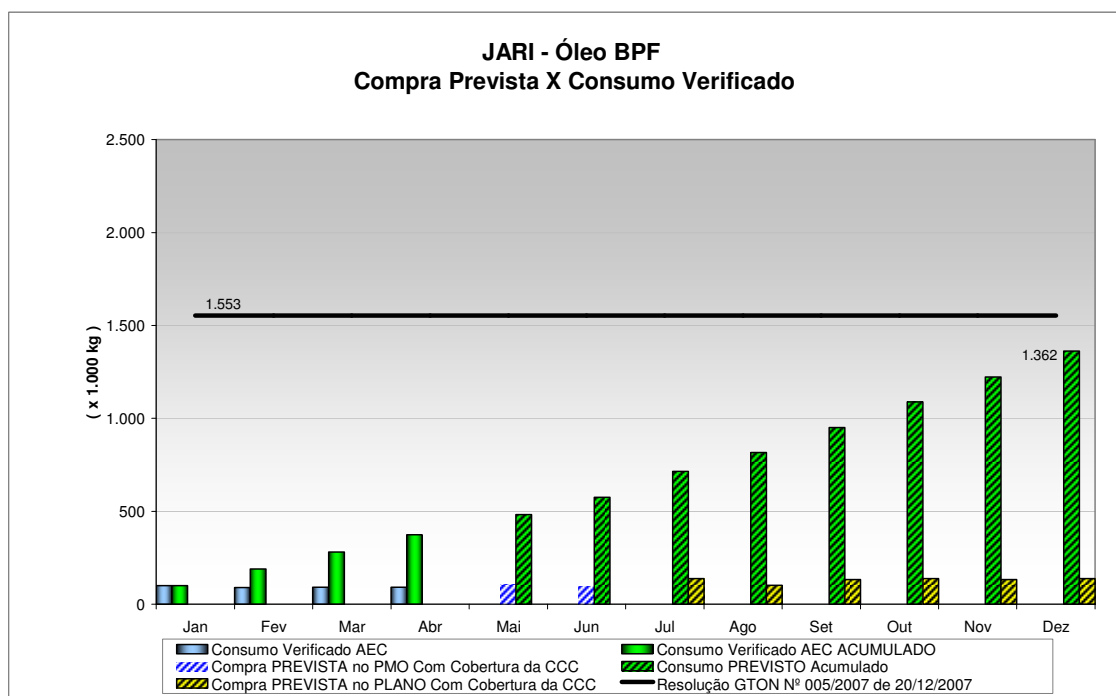


Gráfico XI

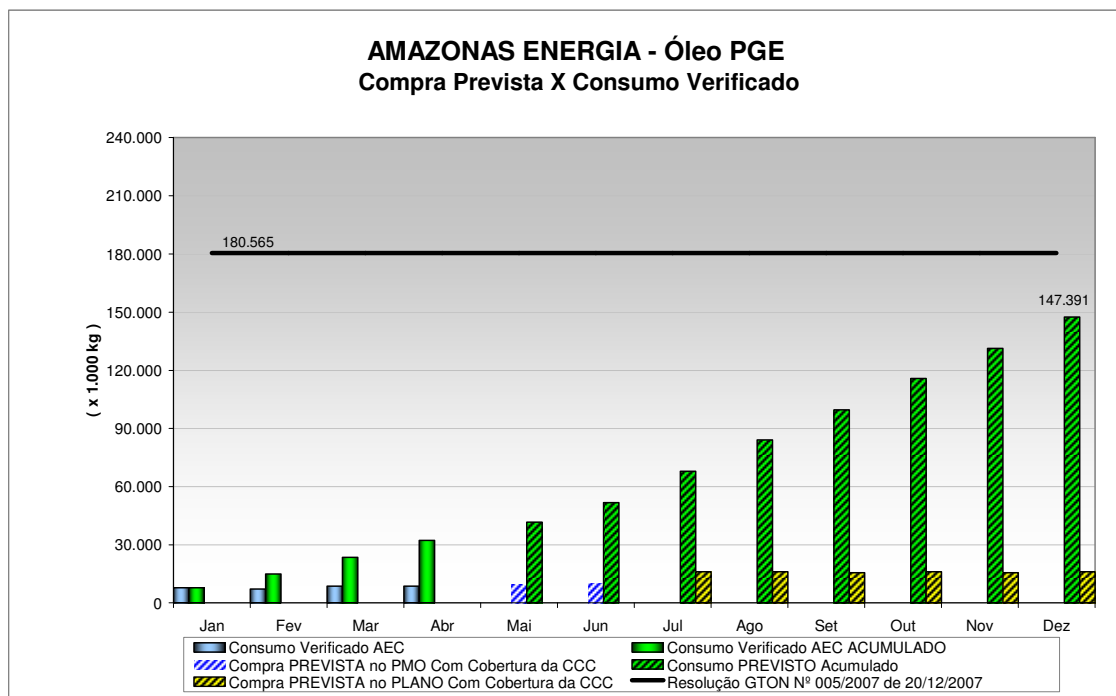


Gráfico XII

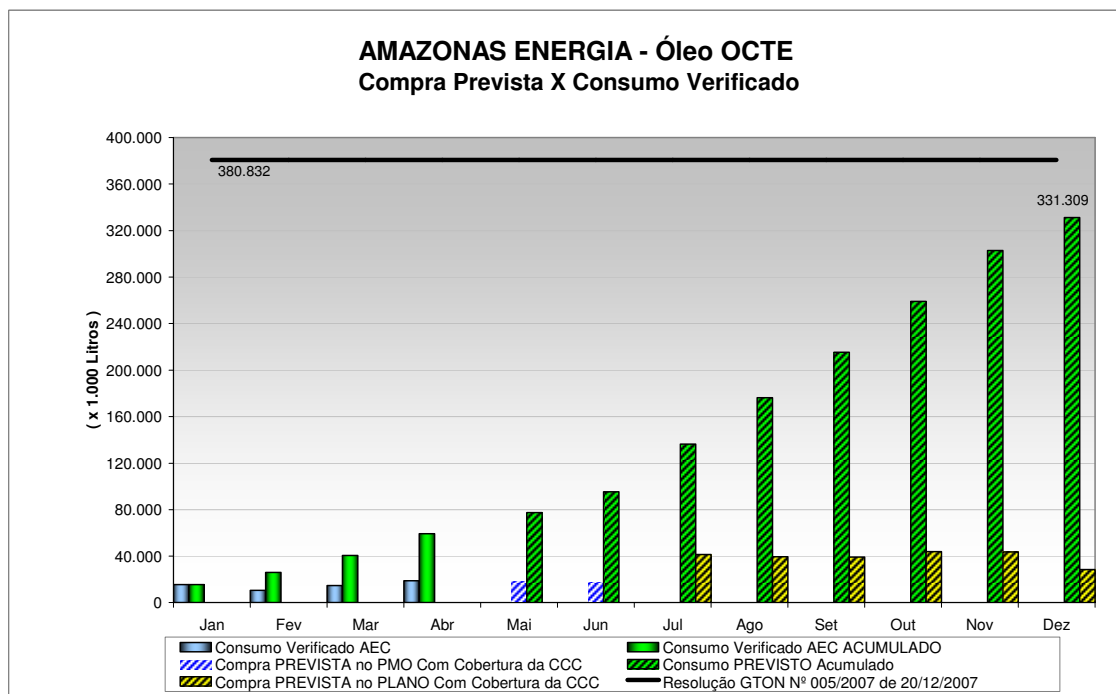


Gráfico XIII

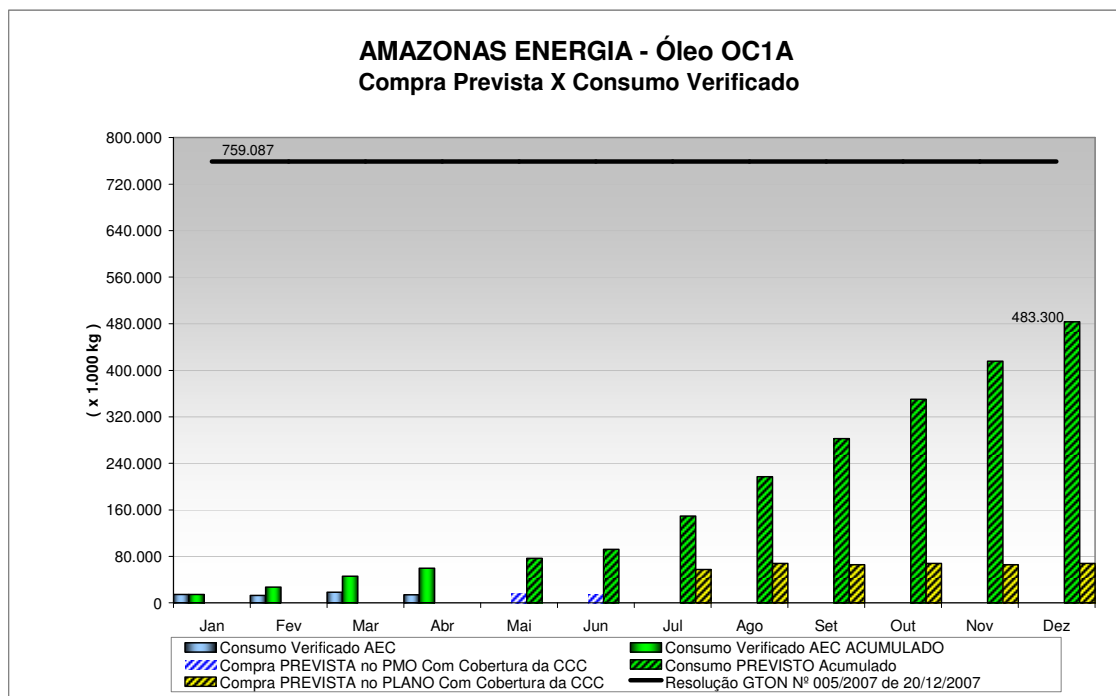


Gráfico XIV

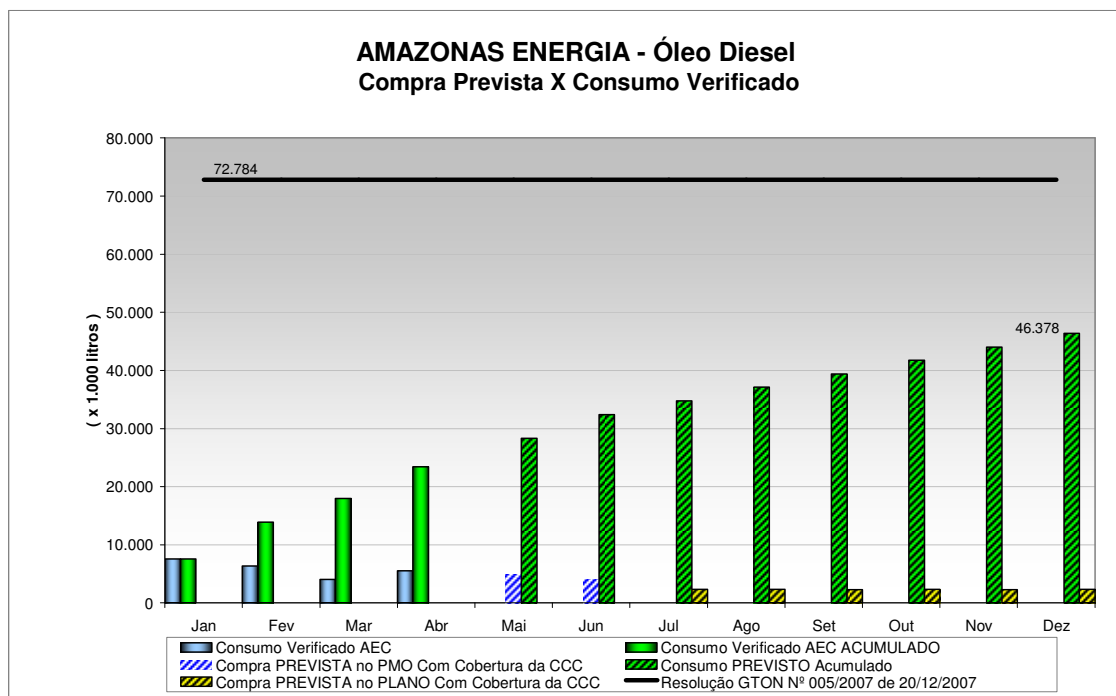


Gráfico XV

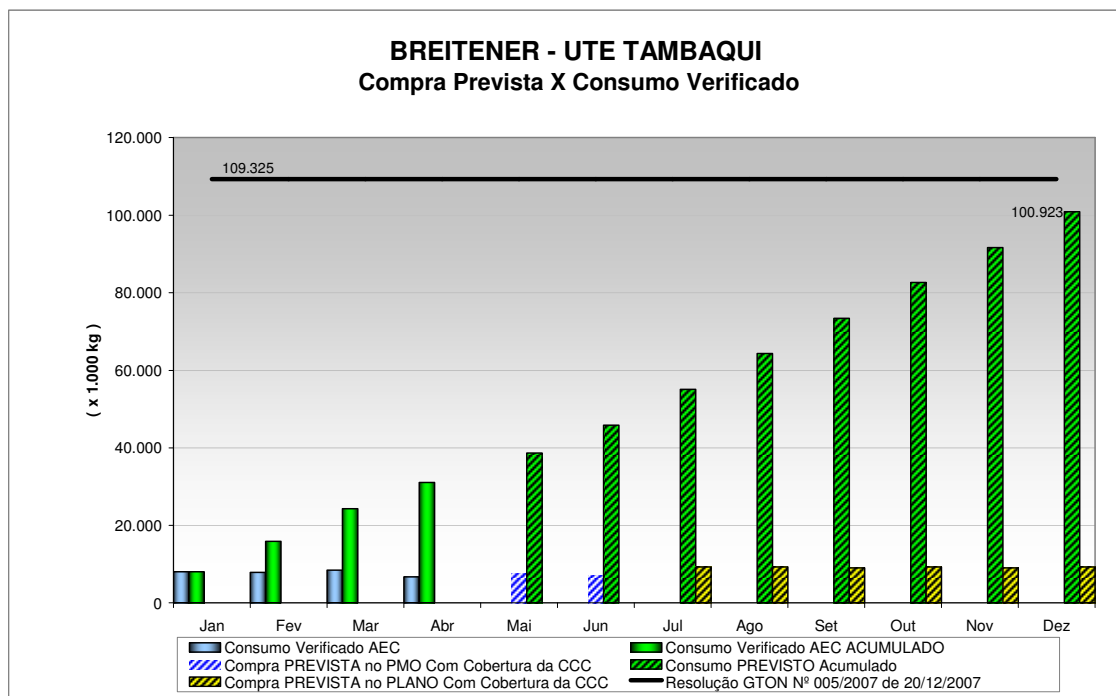


Gráfico XVI

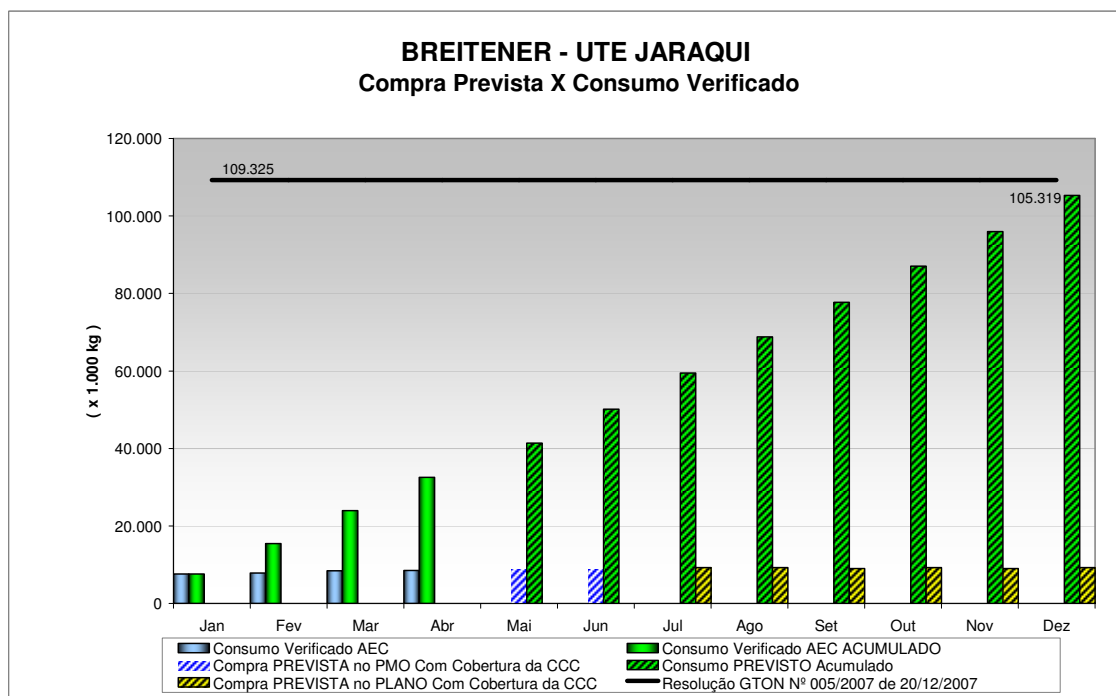


Gráfico XVII

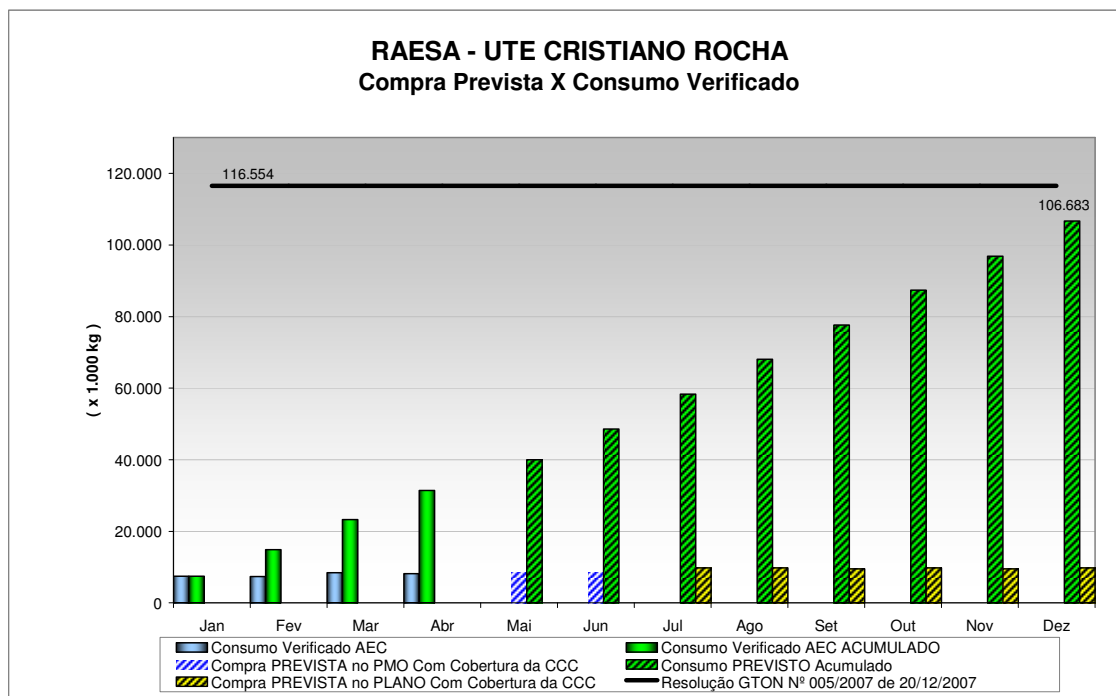


Gráfico XVIII

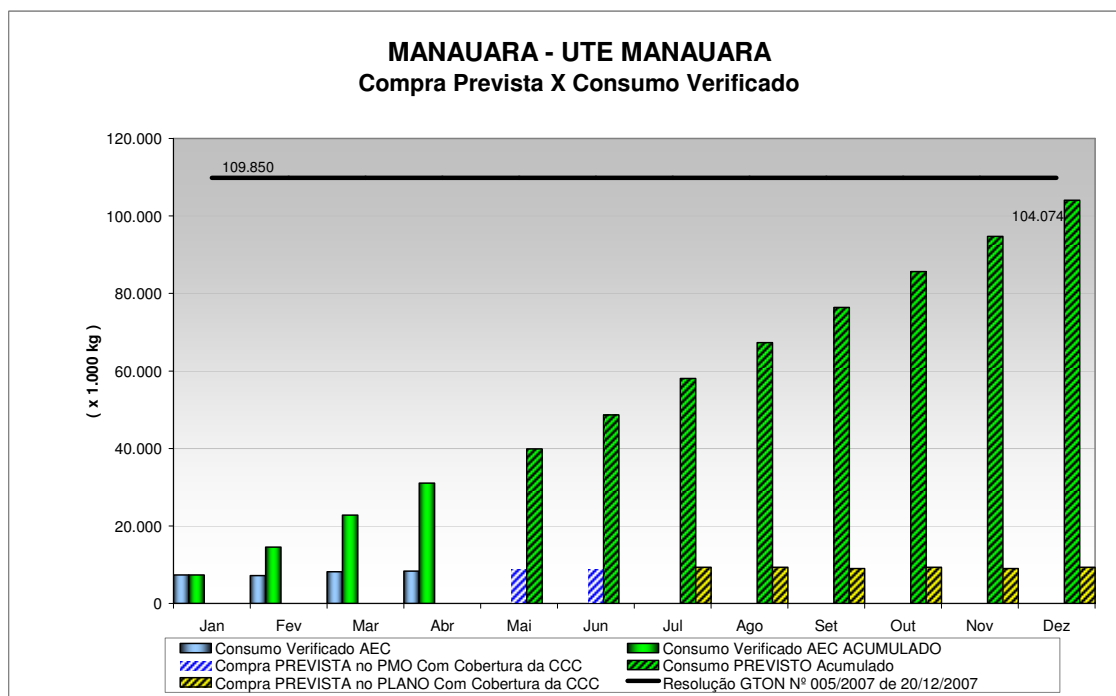


Gráfico XIX

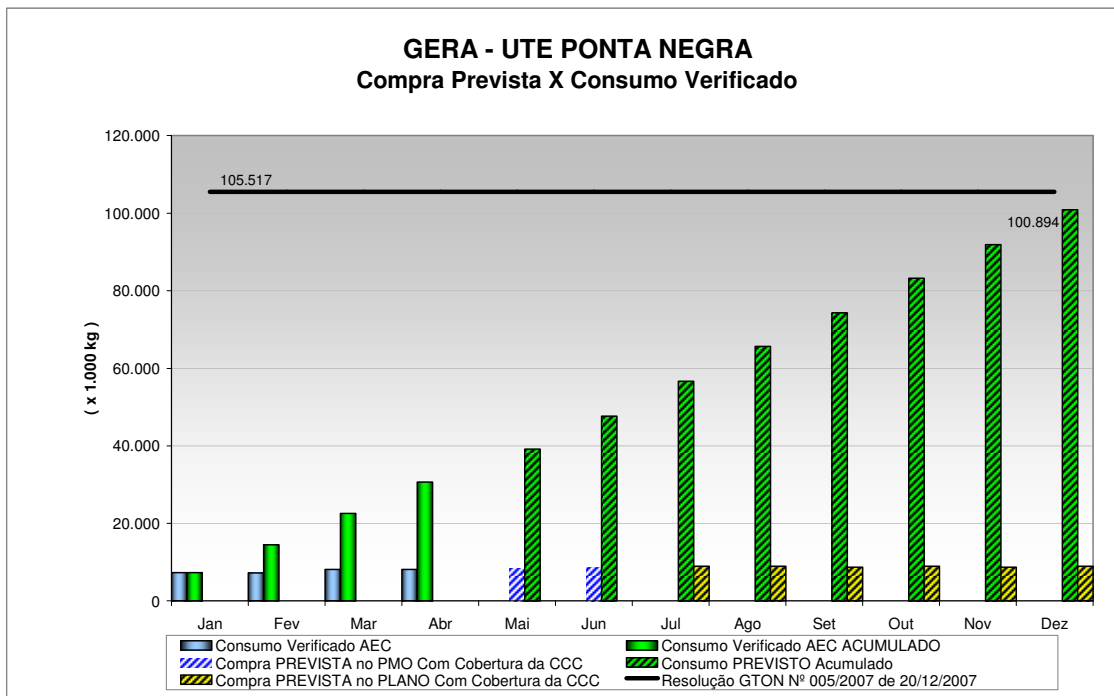


Gráfico XX

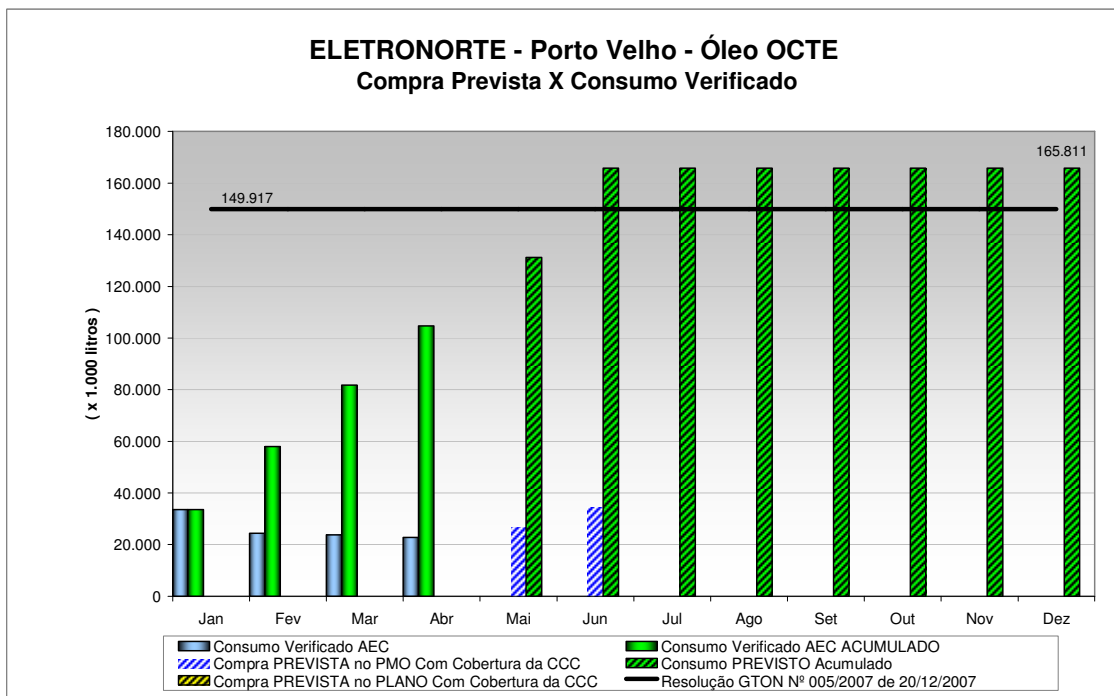


Gráfico XXI

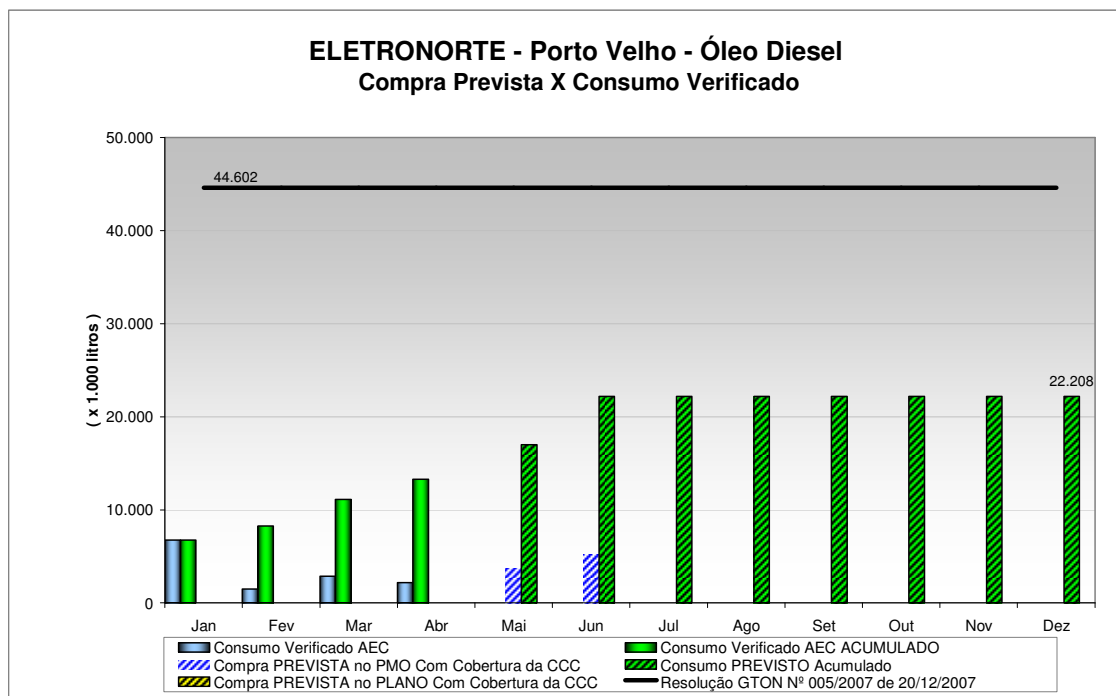


Gráfico XXII

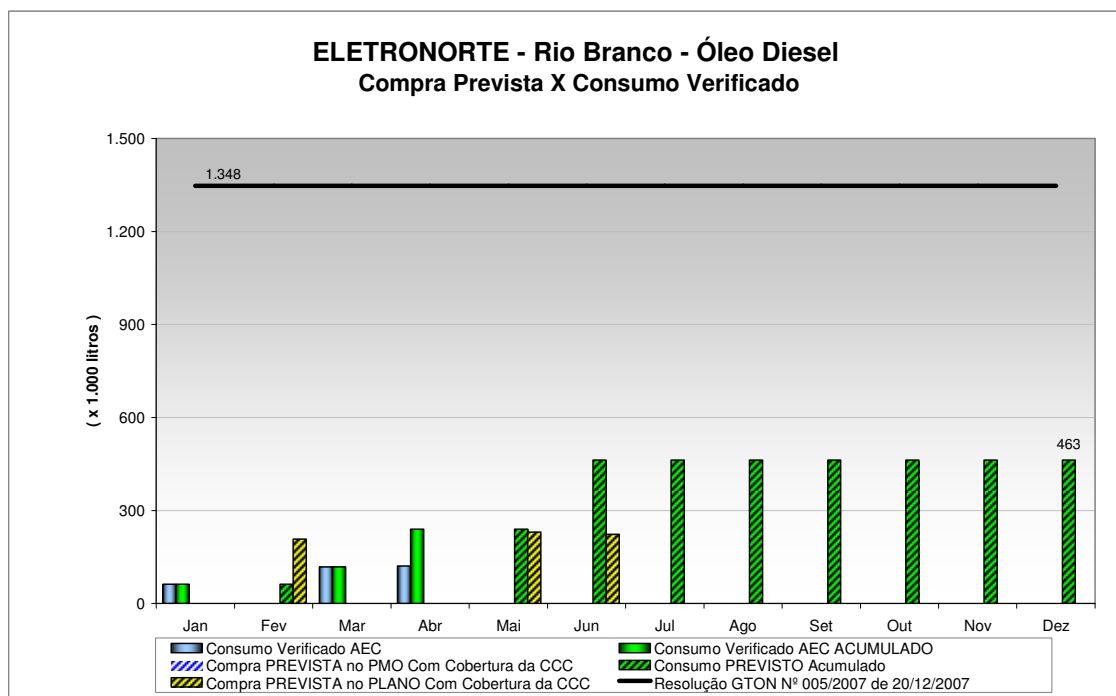


Gráfico XXIII

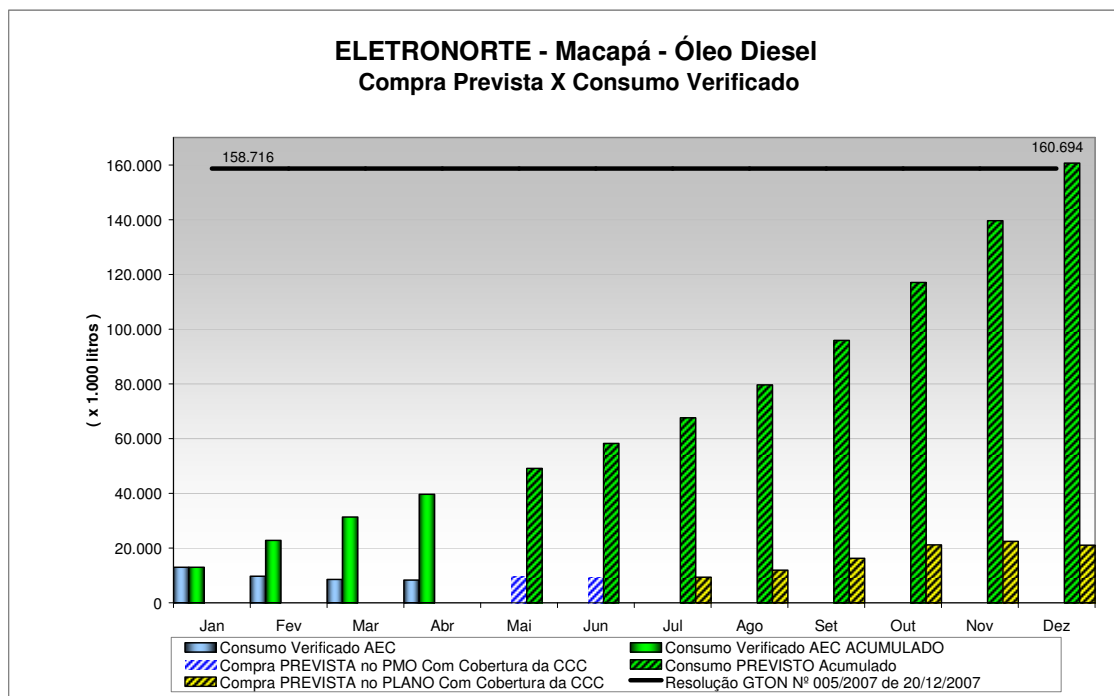
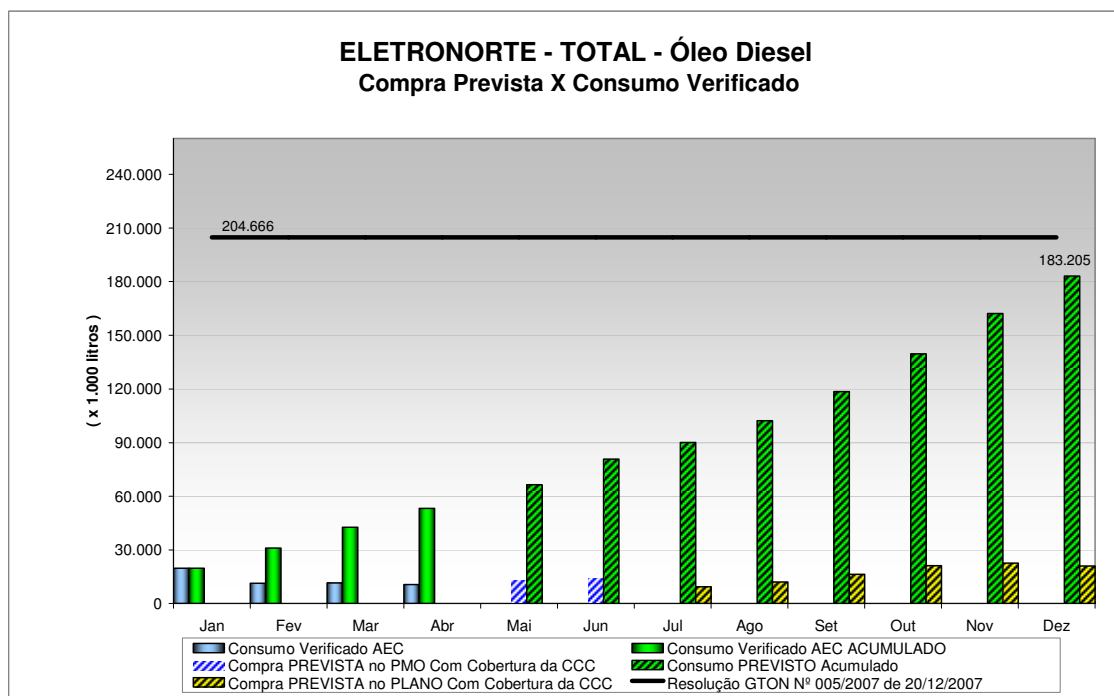


Gráfico XXIV



7.7 ANEXO VII

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para junho/2009		
Sistema	Usina	Sem ICMS e Sem TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE Mattos (ExTambaqui)	165,81
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	165,81
	UTE Cristiano Rocha	169,68
	UTE Manaura	174,46
	UTE Ponta Negra	166,41
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	174,72
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	303,53
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	391,20
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	395,96
	UTE Cidade Nova	398,99
	UTE Flores	391,70
	UTE São José	422,70
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	524,53
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	532,84
	UTE Electron	-
P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I	360,68
	PIE TN II	544,31
	UTE Rio Branco II	-
	UTE Rio Branco I	-
	UTE Rio Acre	-
	UTE Rio Madeira	-
MACAPÁ	Expansão	423,96
	UTE Santana-W	362,25
	UTE Santana-LM	541,34

Obs.:

Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços referentes ao mês de abril/2009, constantes na Carta Cobrança da Petrobrás BR-Distribuidora e nas Notas Fiscais dos PIEs, sem ICMS e descontada a Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente e do 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 Nº 350/2009.

Custos Unitários de Geração Térmica					Mês		abr/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)	45,0	43,3	(4)	194,48	187,84	(3)
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	57,0	58,8	3	187,20	171,89	(8)
	UTE Cristiano Rocha	57,0	56,0	(2)	162,92	169,35	4
	UTE Manaura	57,0	57,7	1	169,29	175,49	4
	UTE Ponta Negra	57,0	57,2	0	164,91	168,09	2
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	60,0	59,5	(1)	170,10	178,39	5
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	75,0	60,4	(19)	342,32	303,15	(11)
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	15,5	13,1	(15)	414,56	421,33	2
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	15,5	15,5	0	383,50	390,85	2
	UTE Cidade Nova	2,1	2,2	5	421,92	413,62	(2)
	UTE Flores	20,0	20,2	1	393,85	397,21	1
	UTE São José	4,0	4,9	23	411,36	438,67	7
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	35,0	43,4	24	563,53	567,72	1
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	0,0	0,6	-	-	-	-
	UTE Electron	0,0			-	-	-
P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I	14,8	12,3	(17)	373,07	361,94	(3)
	PIE TN II	102,0	83,1	(19)	592,47	579,56	(2)
	UTE Rio Branco II	0,0	0,0	-	0,00	0,00	-
	UTE Rio Branco I	0,0	0,0	-	0,00	-	-
	UTE Rio Acre	0,5	0,6	20	0,00	0,00	-
	UTE Rio Madeira	1,0	0,1	(90)	552,35	0,00	(100)
MACAPÁ	Expansão	19,0	24,9	31	397,08	421,01	6
	UTE Santana-W	22,0	20,0	(9)	338,73	362,62	7
	UTE Santana-LM	1,4	0,1	(93)	484,81	522,96	8

Obs.:

Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços referentes ao mês de abril/2009, constantes na Carta Cobrança da Petrobrás BR-Distribuidora e nas Notas Fiscais dos PIEs, sem ICMS e descontada a Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente e do 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 N° 350/2009.

7.8 ANEXO VIII

ATA DE REUNIÃO

Comitê Técnico de Planejamento – GTON/CTP

Ata da Reunião do PMO de Junho/2009

DATA: 25 e 26 de maio de 2009

LOCAL: ELETROBRÁS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

AMAZONAS ENERGIA, CEA, CELPA, CERON, ELETROACRE, ELETRONORTE, e ELETROBRÁS.

A empresa AMAPARI ENERGIA S.A. participou da reunião como ouvinte.

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

ANEEL, ARCON, AGER-MT, BOA VISTA ENERGIA, CELPE, CEMAT, CER 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 MAIO/2009

A ata do PMO de maio/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 – Abril/2009		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
BREITENER	S	S
CEA	S	S
AMAZONAS ENERGIA (Interior)	S	S
CELPA	S	N
CELPE	S	S
CEMAT	S	S
CER	S	S
CERON	S	S
ELETROACRE	N	N
ELETRONORTE	S	S
GERA	S	S
JARI CELULOSE	S	S
MANAUARA	S	S
AMAZONAS ENERGIA	S	N
RAESA	S	N

A data limite de envio do AEC de abril/2009 para aprovação do GTON/CTO foi 19/maio/2009, 7 dias antes da reunião do PMO de junho/2009. Apenas a ELETROACRE atrasou em um dia o envio da planilha AEC. Quanto ao preenchimento foram verificadas as seguintes incorreções:

CELPA – perda de combustível não registrada em transferência.

ELETROACRE – perda de combustível não registrada em transferência.

AMAZONAS ENERGIA – erro no registro de transferência e estoques inicial e final de UTE incompatíveis.

RAESA – estoque inicial incompatível com o final do mês anterior.

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 – Junho/2009		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
CEA	S	S
AMAZONAS ENERGIA (Interior)	S	N
CELPA	S	S
CELPE	S	S
CEMAT	S	S
CER	S	N
CERON	S	N
ELETROACRE	N	S
ELETRONORTE	S	S
JARI CELULOSE	S	S
AMAZONAS ENERGIA	S	S

O prazo de envio da planilha PMO de junho/2009 foi de 19/05/2009 e a ELETROACRE enviou em 20/05/2009. Quanto ao preenchimento foram verificadas as seguintes incorreções:

AMAZONAS ENERGIA (Interior) – geração incompatível com o requisito de carga.

CER – geração incompatível com o requisito de carga.

CERON – geração incompatível com o requisito de carga.

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

5. DESCONTOS EFETUADOS NO PMO DE JUNHO/2009

Os descontos efetuados nas quotas de óleo das UTE foram baseados nos débitos de óleo acumulados no período de julho/2005 a abril/2009.

Para a CERON foram efetuados os descontos correspondentes à parcela 21/60 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. Limitação de Geração Térmica em Função da Capacidade Máxima de Geração do Parque Gerador Autorizado pela ANEEL/SFG

No PMO de junho/2009 a UTE Comunidade Indígena Xumina da CER teve sua geração limitada à capacidade máxima de geração do seu parque gerador autorizado pela ANEEL/SFG.

9. CEA

9.1. Antecipação de Quota de Combustível para UTE Lourenço

Por questão de ajuste de logística de abastecimento foram incluídos na quota do PMO de junho/2009, 6 m³ de combustível não incluídos na quota do PMO de maio/2009 e também foram antecipados 4 m³ de óleo diesel da quota do PMO de julho/2009.

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

Foram previstas quotas de combustível COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.758 m³.

Foi também prevista compra SEM Cobertura da CCC-ISOL de 2 m³ de óleo diesel devido a geração térmica, prevista para junho, com consumo específico acima do limite.

10. AMAZONAS ENERGIA (Sistema do Interior)

10.1. Antecipação de Quotas de Combustível

O representante da AMAZONAS ENERGIA (interior) solicitou a antecipação de 1.417 m³ para algumas UTE, em razão de restrições de navegabilidade dos rios. As antecipações encontram-se detalhadas a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada (m ³)	PMO Antecipados
Boca do Acre	554	Jul/2009
Envira	527	Jul, Ago e Set/2009
Ipixuna	336	Jul, Ago e Set/2009
Total	1.417	

10.2. Recuperação de Estoque de diversas UTE

Foram incluídas quotas de combustível nas compras do PMO de junho/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	10
Autazes	10
Beruri	13
Humaitá	52
Urucurituba	10

10.3. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Maio/2009

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

UTE	Quantidade Antecipada no PMO Maio/09 (m³)	Quantidade descontada no PMO Junho/09 (m³)	A descontar nos próximos PMO (m³)
Betânia	53	12	41
Caburi	69	17	52
Cucuí	49	21	28
Estirão do Equador	40	11	29
Ipiranga	45	14	31
Mocambo	49	15	34
Palmeiras	36	11	25
Santa Rita	53	26	27
Vila Bittencourt	54	18	36
Total	448	145	303

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

No AEC de abril/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 junho/2009, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE de Origem	UTE de Destino	Quantidade Transferida (litros)	Quantidade Descontada no PMO de Junho/2009 (litros)
Anamã	Beruri	25.615	25.615
Autazes	Novo Céu	10.000	10.000
Boca do Acre	Pauini	40.000	40.000
Coari	Codajás	50.000	50.000
Humaitá	Apuí	10.000	10.000
Itacoatiara	Careiro da Várzea	5.600	5.600
Itacoatiara	Nova Olinda do Norte	50.479	50.479
Manicore	Novo Aripuanã	35.490	35.490
Parintins	Mocambo	10.000	10.000
São Gabriel da Cachoeira	Iauaretê	80.000	80.000
São Paulo de Olivença	Fonte Boa	10.000	10.000
Sucunduri	Apuí	10.000	10.000
Tonantins	Fonte Boa	10.000	10.000
Total		347.184	347.184

10.5. Restrição de Logística de entrega de Combustível

A AMAZONAS 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
Feijóal	Benjamin Constant	Falta de oleoduto em Feijóal
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 Açú	Parintins	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Zé Açú
Carvoeiro	Barcelos	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Carvoeiro
Moura	Barcelos	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Moura

Quantidade faturada para	Entrega em	Restrição
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

10.6. Manutenção programada do PIE BK

O representante da AMAZONAS ENERGIA (interior) informou que a manutenção programada do PIE BK foi agendada para junho/2009, indisponibilizando a UTE por 15 dias. Por conta disso o PIE BK terá sua geração reduzida, aumentando a participação da geração para atendimento à carga prevista para Itacoatiara no PMO de junho/2009.

10.7. Carga Prevista para Belo Monte e Itapuru

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

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 23.701 m³ de óleo diesel, sendo 23.645 m³ referentes ao PMO de junho/2009 e os restantes 56 m³ são referentes a quantidade não retirada do PMO de abril/2009.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL, sendo 654 m³ em razão de débitos de combustível junto à CCC-ISOL verificados até abril/2009, 347 m³ referente a transferências não autorizadas registradas no AEC de abril/2009 e 434 m³ devido à geração térmica, prevista para junho, com consumo específico acima do limite.

11. CELPA

11.1. Determinação da ANEEL/SFG/SRG sobre as compras de óleo previstas para as UTE Juruti e Porto de Moz

Atendendo a uma determinação encaminhada pela ANEEL/SFG/SRG por meio do ofício nº 115/2009 – ANEEL/SFG/SRG, de 11/05/2009, o GTON/CTP a partir do PMO de junho/2009 passou a calcular as compras previstas para as UTE Juruti e Porto de Moz da Guascor, tendo por base o mercado previsto no Plano de Operação 2009 ou nas suas revisões mensais aprovadas pelo GTON/CTM, sem considerar limitação de capacidade instalada.

11.2. Desconto Devido a Perda de Combustível

Foi informada no AEC de abril/2009 a perda de 13,899 m³ de óleo diesel em Monte Alegre em razão do recebimento por transferência de Castelo dos Sonhos. Essa quantidade foi descontada da quota de combustível da UTE Monte Alegre neste PMO de junho/2009 e o desconto será mantido nos próximos PMO até que a CELPA providencie a recomposição dessa quantidade ao estoque da CCC da UTE Monte Alegre

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 7.912 m³ de óleo diesel, sendo 7.884 m³ referentes ao PMO de junho/2009 e os restantes 28 m³ a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de abril/2009.

Foram também previstas compras SEM Cobertura da CCC-ISOL sendo 218 m³ em razão de débitos de combustível junto a CCC-ISOL verificados até abril/2009 e de 88 m³ de óleo diesel devido a geração térmica, prevista para março, com consumo específico acima do limite.

12. CELPE

Não enviou representante à reunião

13. CEMAT

Não enviou representante à reunião

14. CER

Não enviou representante à reunião

15. CERON

15.1. Descontos nas Quotas de Combustível Referentes à Parcela 21/60 do TAC

Foram descontadas as compras de óleo diesel referentes à parcela 21/60 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 21/60 do TAC Devolução Programada no PMO de Junho/2009 (m ³)
Calama	5
Izidolândia	10
Jaci Paraná	60
Mutum Paraná	25
Nazaré	3
Santa Catarina	2
São Carlos	5
Surpresa	10
Triunfo	15
Vila Extrema	30
Vista Alegre do Abunã	20
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.

15.2. Transferência de Estoque de Óleo Remanescente de UTE Desativada em Maio/2009

Em 15/05/2009 o GTON/CTO realizou medição do estoque remanescente na UTE Abunã. Na tabela a seguir são apresentados o estoque informado no AEC e o medido pelo GTON/CTO.

UTE	Estoque de Óleo Remanescente AEC abril/2009 (litros)	Estoque de Óleo Remanescente Medido (litros)
Abunã	11.566	11.689

Em função da diferença entre o valor de estoque declarado pela CERON no AEC de abril/2009 e o valor medido pelo GTON/CTO, o GTON/CTP autorizou a transferência de 11.689 litros para a UTE Mutum Paraná. Ressaltou também que, como a UTE Abunã operou até o dia 09/05/2009, a CERON deverá informar o valor oficial de estoque remanescente no AEC de maio/2009. A CERON deverá registrar também a quantidade de óleo que efetivamente entrou no tanque da UTE Mutum Paraná, bem como eventuais perdas que venham a ocorrer nesse processo de transferência.

15.3. Desconto Devido a Perda de Combustível

No AEC de abril/2009 foram informadas perdas de 896 litros na UTE Abunã, de 102 litros na UTE Conceição da Galera e de 200 litros na UTE Demarcação. Devido à desativação da UTE Abunã, o representante da CERON solicitou que o desconto de 896 litros fosse transferido para UTE Mutum Paraná. As outras quantidades também foram descontadas das quotas de óleo dessas UTE neste PMO de junho/2009

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 5.565 m³ de óleo diesel, sendo 5.348 m³ referentes ao PMO de junho/2009 e os restantes 217 m³ a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de abril/2009.

Foram também previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 391 m³, sendo 185 m³ para pagamento de débito de óleo referente à parcela 21/60 do TAC, 12 m³ para recompor estoque junto à CCC-ISOL devido a débitos de combustível junto à CCC-ISOL verificados até abril/2009 e 194 m³ devido a geração térmica prevista para junho/2009 com consumo específico acima do limite.

16. ELETROACRE

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

Foram descontadas as quotas do PMO de junho/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 (m ³)	Meses Antecipados em 2009	Descontado no PMO Fev/ 2009	Descontado no PMO Março/ 2009	Descontado no PMO Abril/ 2009	Descontado no PMO Maio/ 2009	Descontado no PMO Junho/ 2009	A Descontar nos Próximos PMO
Feijó	2.313	Fev a Set	266	281	278	280	270	938
Jordão	290	Fev a Dez	21	25	27	27	24	166
Marechal Thaumaturgo	378	Fev a Ago	50	56	53	53	50	116
Porto Walter	199	Fev a Jun	36	41	42	42	39	-
Sta. Rosa do Purús	156	Fev a Jun	29	32	31	31	20	13
Tarauacá	1.910	Fev a Jul	303	326	326	319	301	335
Total	5.246	-	705	761	757	752	704	1.568

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

Foram descontadas as quotas do PMO de junho/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	Descontado no PMO Junho/ 2009	A Descontar nos Próximos PMO
Sta. Rosa do Purus	68	Julho e Agosto	-	-	-	-	68
Total	68	-	-	-	-	-	68

16.3. Descontos de Combustível Devido a Transferências de óleo não Autorizadas

No AEC de abril/2009 foi registrada a transferência de 108.251 litros de óleo diesel da UTE Cruzeiro do Sul para UTE Marechal Thaumaturgo, Essa quantidade corresponde à quota prevista para a UTE Marechal Thaumaturgo no PMO de janeiro/2008.

De acordo com o representante da Eletroacre, em razão de limitação de tancagem, o óleo foi recebido em Cruzeiro do Sul para depois ir sendo transferido para Marechal Thaumaturgo. Durante o transporte do óleo para esta UTE, um dos tanques de armazenamento furou, tendo a balsa retornado a Cruzeiro do Sul para que a BR verificasse se havia ocorrido contaminação do produto. Em julho/2008 a BR emitiu laudo atestando que o óleo não fora contaminado.

O representante da Eletroacre informou ainda que a transferência desse óleo para Marechal Thaumaturgo só pôde ser realizada em abril/2009, por falta de condições de navegabilidade do rio.

16.4. Saldos de Combustível a serem Transferidos

16.4.1. Da UTE Tarauacá para a UTE Jordão

Foi registrada no AEC de abril/2009 a transferência 37.020 litros dos quais, foram finalizados os 20 litros pendentes do PMO de novembro/2008.

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

Em razão de limitação da tancagem de armazenamento de combustível parte da quota de óleo de Porto Walter do ano de 2008 (225.175 litros) foi transferida para a UTE Cruzeiro do Sul.

Em março/2009 foram devolvidos a Porto Walter 100.000 litros (AEC de março/2009) e em abril/2009 os restantes 125.175 litros (AEC de Abril/2009).

No AEC de abril/2009 também foi registrada a transferência de 118.219 litros da UTE Cruzeiro do Sul para a UTE Porto Walter referente ao PMO de Janeiro/2009.

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

Com relação aos 40.000 litros de óleo diesel transferidos para Santa Rosa do Purus em janeiro/2009, ainda encontra-se pendente o registro no AEC dos 24.649 litros restantes.

O representante da Eletroacre informou que a transferência dos 18.674 litros de óleo diesel restantes, conforme item 15.3.3 da ata do PMO de maio/2009 foi registrado no AEC de abril/2009.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 2.195 m³ de óleo diesel.

Foi também prevista compra SEM Cobertura da CCC-ISOL de 9 m³ de óleo diesel para recompor estoque junto à CCC-ISOL devido a débitos de combustível junto à CCC-ISOL verificados até abril/2009.

17. ELETRONORTE

17.4. Sistema Porto Velho - Rio Branco

➔ Carga Própria Prevista

- PV-RB = 327,2 MW médio (considera o atraso da entrada em operação da UHE Rondon II).

➔ Intercâmbio PV-RB

- Porto Velho enviando 70,7 MW médio para Rio Branco.

➔ Operação da UHE Samuel

- Afluência Prevista = 100 % MLT
- Nível do reservatório em 30/junho/2009 = 97% V.U.
- Geração Prevista = 90 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 19/05 a 18/06.

➔ **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.

17.5. Sistema Macapá

➔ **Carga Própria Prevista:** 125,4 MW médio

➔ **Operação da UHE Coaracy Nunes**

- Afluência Prevista = 78 % MLT
- Nível do reservatório em 30/junho/2009 = 100% 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 junho.

17.6. 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	5.078	141	5.219	21.270	230	0
UTE TERMONORTE II (TG)	OCTE	31.069	3.495	34.564	86.078	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	4.722	0	4.722	17.278	0	0
SANTANA W	DIESEL	4.309	9	4.318	18.001	0	0
SANTANA LM	DIESEL	84	0	84	249	256	0
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	5.078	141	5.219	21.270	230	0
TOTAL Porto Velho	OCTE (m³)	31.069	3.495	34.564	86.078	0	0
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	9.115	9	9.124	35.528	256	0

18. JARI CELULOSE

Não enviou representante à reunião.

19. AMAZONAS ENERGIA (Sistema Manaus)

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

18.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 727,1 MW médio
- Demanda = 911,0 MW

18.2. UHE Balbina

Foi prevista para junho/2009 uma geração de 215 MW médio para a UHE Balbina, ficando no mesmo patamar da geração média que deverá verificar-se em maio/2009.

O cenário de vazões afluentes previsto para junho/2009, foi a Previsão do modelo preditor de vazões – PREVAZ, indicando uma vazão afluente da ordem de 1.350 m³/s, correspondendo a 127% da MLT. Está sendo previsto para junho/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
Jun	127	99	215	Previsão 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 encerrou 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.

Existem ainda na UTE Flores 11 máquinas da Amazonas Energia, sendo que 1 foi transferida para UTE Aparecida Bloco I e outra para o serviço auxiliar da UHE Balbina e 2 UG estão em manutenção até o final de maio. As demais 7 UG encontram-se disponíveis para despacho.

19.4. 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	4 UG	Recuperação Geral	4 x 15,75	1 a 30/06/2009
Cidade Nova	3 UG	Preventiva	3 x 1,4	1 a 30/06/2009
São José	8 UG	Preventiva	8 x 1,4	1 a 30/06/2009
Jaraqui	Nº 2	24.000	18,4 (*)	8 a 21/06/2009
Tambaqui	Nº 3	24.000	18,4	11 a 20/06/2009
Tambaqui	Nº 4	Inspeção Geral	18,4	1 a 30/06/2009
Cristiano Rocha	Nº 4	18.000	17	22 a 24/06/2009

(*) 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	01/08/2009
Aparecida Bloco I	Nº 7	Manutenção de 8.000 pendente	36	01/08/2009
Aparecida Bloco II	Nº 9	Vazamento de óleo lubrificante do gerador de gás	40	01/08/2009
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	15/08/2009
Electron	UG 01 e 02 – Bloco I	Revitalização	2 x 21	15/09/2009
Electron	3 UG – Bloco II	Revitalização	3 x 17	Sem previsão

19.5. 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

19.6. Despacho de Geração Previsto

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

USINA	Despacho Previsto (MW med)
UHE BALBINA	215,0
UTE TAMBAQUI	48,0
UTE JARAQUI	59,0
UTE CRISTIANO ROCHA	58,0
UTE MANAUARA	59,0
UTE PONTA NEGRA	59,0
UTE MAUÁ BLOCO IV	70,0
UTE MAUÁ BLOCO I	65,0
UTE APARECIDA BLOCO II	20,0
UTE APARECIDA BLOCO I	15,0
UTE CIDADE NOVA	3,6
UTE FLORES	7,0
UTE SÃO JOSÉ	10,0
UTE MAUÁ BLOCO III	38,5
UTE MAUÁ BLOCO II	-
UTE ELECTRON	-
TOTAL	727,1

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

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	PGE	10.009	0	10.009	50.398	0	0
UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	COMBUSTÍVEL (t)	13.346	1.858	15.204	41.080	0	0
UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	OCTE	3.145	1	3.146	10.800	0	0
UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	OCTE	3.173	0	3.173	10.785	4	0
UTE Cidade Nova	DIESEL	611	3	614	2.213	5	0
UTE Flores	DIESEL	4.894	4	4.898	18.001	0	0
UTE São José	DIESEL	1.979	3	1.982	6.824	109	19
UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	OCTE	10.254	14	10.268	27.360	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	16.572	14	16.586	48.945	4	1
	PGE	10.009	0	10.009	50.398	0	0
	COMBUSTÍVEL (t)	13.346	1.858	15.204	41.080	0	0
	DIESEL	7.484	10	7.494	27.038	114	19
UTE TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (t)	7.188	0	7.188	34.558	0	712
UTE JARAQUI	COMBUSTÍVEL (t)	8.536	0	8.536	41.038	0	403
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	15.724	0	15.724	75.596	0	1.115
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (t)	8.332	0	8.332	41.042	0	0
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (t)	8.219	0	8.219	41.038	0	0
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (t)	8.496	0	8.496	41.042	0	0

19. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
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 – JUNHO 2009

Data: 25 de maio de 2009
Hora: 14 horas – 18 horas
Local: Sala de reunião do DEN

Lista de Presença

[illegible]



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

Data: 26 de maio de 2009
Hora: 09 horas – 18 horas
Local: Sala de reunião do DEA - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Ulrich Góis de Nogueira	CEA	Av. 16 Julio Maria Lombardi, 1000	96 3212.1304	96 3212.1351	ogmagalhães@cea.ap.gov.br
Jose Haroldo R. Nascimento	CÉLPA	ROD. A. MONTELEONE, Km 8,5	81-3216-1479	81-3216-1429	karlla.nascimento@celpa.com.br
JUVENAL DO NASCIMENTO LIMA	AESA	RUA MARIA JÓLIA TIMMERZ, 1350	92-3647-1534	92-3644-1597	Juvenal.Souza@ELN-GOV.BR
LINCOLN ROBERT DA C. SOUZA	AESA	AV. 7 DE SETEMBRO, 2414 - CACHOEIRINHA	92-3234.3784	92-3635-6187	LINCOLN.SOUZA@ELN.GOV.BR
IVAN PEREIRA	ELETROFORTE	SCN 006 Ed. Varigara 3002, Módulo C	61-3429.5254	61-3429-5476	IVAN.PEREIRA@ELN.GOV.BR
NILSON CARLOS DE SOUZA	AESA	RUA MARIA JÓLIA TIMMERZ, 1350	92-3647-1536	92-3647-1582	Nilson.Souza@ELETROFORTE.GOV.BR
JOÃO GUILHERME C. TAVARES	ATIAJARI	RUA DO FLAMENGO, 66	21-2551-5622		Joao.Guilherme@atiarari.com.br
MARCELO OLIVEIRA	AMAPARI	PRATA TO FORTUNATO 66-70A	21-2551-4083		MARCELO.CRUZ@AMX.COM.BR
GIAN PAULO RAMALHO DE DEUS	ELETROBRÁS	AV. PRES. VARGAS, 409 - 17º ANDAR	(21) 2574-4883	(21) 2574-3805	giam.claro@eletrobras.com
ARMINDA C.T.T. SANTOS	"	"	(21) 2574-6374	(21) 2574-6309	arminda@eletrobras.com
MARIO A-F. RODRIGUES	"	"	(21) 2574-6373	(21) 2574-6408	mario.rodrigues@eletrobras.com

* - OUVIUE