

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO  
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

**DEZEMBRO / 2009**

**GTON / CTP – 013/2009**

**DEZEMBRO DE 2009**



## SUMÁRIO

<b>1. Introdução .....</b>	<b>3</b>
<b>2. Objetivo .....</b>	<b>4</b>
<b>3. Premissas Básicas .....</b>	<b>4</b>
<b>4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais .....</b>	<b>5</b>
<b>5. Compras de Combustível Previstas.....</b>	<b>6</b>
<b>6. Saldo de Combustível por Empresa.....</b>	<b>9</b>
<b>7. Anexos .....</b>	<b>15</b>
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 .....	47
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.....	81
7.7 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica.....	95
7.8 Anexo VIII Ata de Reunião .....	99



## 1. Introdução

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

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

Os PMO contemplam, basicamente, os seguintes tópicos:

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

## **2. Objetivo**

Apresentar o Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados para o mês de dezembro/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 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
<b>Manaus</b>	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i></p> <p>Previsto para Novembro/2009: 44% V.U. (↓)  Realizado em Novembro /2009: 43% V.U. (↓)  Previsto para Dezembro/2009: 35% V.U. (↓)</p>	✓ Deplecionar gradativamente o reservatório da UHE Balbina até atingir a meta de cerca de 35% V.U. em 31/12/2009.
<b>Macapá</b>	<p>Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão Dezembro/2009):</p> <p>Geração Hidráulica: 16%  Geração Térmica: 84%</p>	✓ 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.

Sistema Porto Velho – Rio Branco - a partir de 23/outubro/2009, os estados do Acre e Rondônia deixaram de fazer parte dos sistemas elétricos isolados para se integrar ao Sistema Interligado Nacional – SIN.

## 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: <sup>(1)</sup> 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	Acumuladas nos PMO (II)	% (II)/(I)
CEA	Diesel (m <sup>3</sup> )	23.245	22.648	97
AMAZONAS ENERGIA (Interior)	Diesel (m <sup>3</sup> )	282.284	279.324	99
CELPA	Diesel (m <sup>3</sup> )	101.784	100.004	98
CEMAT	Diesel (m <sup>3</sup> )	10.999	7.565	69
CER	Diesel (m <sup>3</sup> )	18.484	16.609	90
CERON	Diesel (m <sup>3</sup> )	66.867	65.184	97
ELETROACRE	Diesel (m <sup>3</sup> )	40.913	38.054	93
ELETRONORTE - Boa Vista	Diesel (m <sup>3</sup> )	-	330	-
ELETRONORTE Acre	Diesel (m <sup>3</sup> )	1.348	1.042	77
ELETRONORTE Rondônia	Diesel (m <sup>3</sup> )	44.602	50.276	113
ELETRONORTE Rondônia	OCTE (m <sup>3</sup> )	149.917	348.748	233
ELETRONORTE Amapá	Diesel (m <sup>3</sup> )	158.716	159.894	101
PIE BREITENER - UTE Tambaqui	Combustível (ton)	109.325	83.945	77
PIE BREITENER - UTE Tambaqui	Gás Natural (MMm <sup>3</sup> )	-	0,422	-
PIE BREITENER - UTE Tambaqui	Diesel (m <sup>3</sup> )	-	29	-
PIE BREITENER - UTE Jaraqui	Combustível (ton)	109.325	106.026	97
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Combustível (ton)	116.554	106.069	91
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Combustível (ton)	109.850	106.190	97
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Combustível (ton)	105.517	102.462	97
AMAZONAS ENERGIA	OCTE (m <sup>3</sup> )	380.832	276.901	73
AMAZONAS ENERGIA	PGE (ton)	180.565	144.277	80
AMAZONAS ENERGIA	Combustível (ton)	208.516	181.825	87
AMAZONAS ENERGIA	Diesel (m <sup>3</sup> )	72.784	149.209	205
CELPE	Diesel (m <sup>3</sup> )	3.837	3.156	82
JARI CELULOSE	Diesel (m <sup>3</sup> )	5.398	5.216	97
JARI CELULOSE	Combustível (ton)	1.553	1.242	80
AMAPARI ENERGIA	Diesel (m <sup>3</sup> )	-	19.364	-
TOTAL	Diesel	831.261	917.904	110
	OCTE	530.749	625.649	118
	Combustível	760.640	696.899	92
	PGE	180.565	144.277	80
	Gás Natural	-	0,422	-

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

- ELETRONORTE Boa Vista - Foi indicada neste PMO de dezembro/2009, em caráter emergencial e de acordo com orientação da ANEEL, a compra de 330 m<sup>3</sup> de óleo diesel para recomposição de estoque da UTE Floresta em Boa Vista, de forma a permitir a operação da UTE em caso de interrupção do suprimento de energia à Boa Vista através da LT em 230 kV.
- ELETRONORTE Rondônia e Acre – os totais das compras acumuladas de óleo OCTE e Diesel indicadas nos PMO ultrapassaram os totais previstos no Plano de Operação/2009, tendo em vista que a interligação do sistema Porto Velho – Rio Branco ao Sistema Interligado Nacional prevista no Plano de Operação/2009 para julho/2009, só foi efetivada em 23/outubro/2009, representando um atraso de 3 meses.
- AMAZONAS ENERGIA – as compras de óleo combustível, PGE e de óleo OCTE estão abaixo das previstas, em razão de taxa de indisponibilidade do parque térmico da Amazonas Energia superior à que foi adotada no Plano de Operação 2009, bem como pela geração verificada na UHE Balbina até novembro/2009, acima da prevista no Plano para esse período. Já a compra total de óleo diesel indicada nos PMO está superior à prevista no Plano de Operação em função da maior geração nas usinas de Cidade Nova e São José, além da contratação emergencial de 69 MW em Flores e da expansão Mauá Bloco V de 60 MW em unidades geradoras térmicas alugadas à GenRent e à Oliveira.
- AMAPARI ENERGIA – as compras de óleo Diesel não foram previstas no Plano de Operação/2009. Entretanto a partir do Despacho ANEEL Nº 1.832, de 19 de maio de 2009, que determinou que o GTON incluísse a UTE Serra do Navio de propriedade dessa empresa no PMO dos Sistemas Isolados a partir de junho/2009, o CTP calculou quotas de óleo diesel com base na operação verificada desta usina, no Despacho ANEEL Nº 4.143, de 07 de novembro de 2008, bem como na previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM para o sistema isolado Serra do Navio.
- CEMAT – As compras de óleo diesel acumuladas estão abaixo das previstas no Plano de Operação, em razão da antecipação das interligações de Apiacás, Nova Bandeirantes, e Nova Monte Verde.

## 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 outubro de 2009.

Tabela 6.1 – Quantidades de combustível consumidas acima do Consumo Específico

Empresa	Tipo de Oleo	Acum 2005	Acum 2006	Acum 2007	Acum 2008	jan/09	fev/09	mar/09	abr/09	mai/09	jun/09	jul/09	ago/09	set/09	out/09	Acum 2009	Total
Cea	diesel	0,599	74,975	87,290	0,335	1,712	0,058	0,253	0,987	2,315	3,823	1,994	2,316	3,280	7,375	24,112	187,310
Amazonas Energia Interior	diesel	1.145,595	2.545,386	1.540,301	1.042,774	525,473	447,660	409,712	614,410	646,292	446,929	473,635	677,765	874,949	952,060	6.068,886	12.342,943
Celpe	diesel	723,381	1.484,612	984,878	128,077	149,565	130,774	170,733	105,704	116,406	122,956	149,193	149,689	142,701	151,759	1.389,482	4.710,431
Celpe	diesel	-	0,218	-	-	-	-	-	-	1,112	-	-	-	0,744	-	1,856	2,074
Cemat	diesel	632,656	477,621	317,328	22,382	-	31,020	9,112	6,371	5,158	3,797	3,638	3,110	3,631	3,773	69,609	1.519,596
Cer	diesel	1.086,593	2.097,953	1.481,078	1.052,588	112,222	149,045	167,157	242,645	169,002	150,814	189,532	75,946	170,513	165,185	1.592,062	7.310,273
Ceron	diesel	-	-	499,592	27,275	26,354	28,399	26,835	21,381	19,428	15,805	23,147	23,351	29,037	38,867	252,603	779,470
Eletroacre	diesel	23,748	63,854	59,097	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	146,698
Eletronorte	diesel	132,785	322,509	-	14,128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	469,422
Jari Celulose	diesel	16,500	23,712	7,063	1,207	13,844	15,616	7,624	2,245	-	0,145	-	-	-	-	39,474	87,955
Amapari	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Amazonas Energia-Capital	diesel	-	-	-	-	7,868	-	13,535	33,026	46,164	-	-	145,022	84,609	126,191	456,415	456,415
<b>TOTAL DIESEL</b>		<b>3.761,857</b>	<b>7.631,185</b>	<b>4.976,627</b>	<b>2.288,766</b>	<b>829,170</b>	<b>802,572</b>	<b>791,427</b>	<b>993,742</b>	<b>959,712</b>	<b>744,270</b>	<b>841,140</b>	<b>932,175</b>	<b>1.224,855</b>	<b>1.319,019</b>	<b>9.438,083</b>	<b>27.556,172</b>
Amazonas Energia-Capital	combustível	-	44,653	-	-	-	-	-	-	-	998,952	418,318	1.180,786	726,261	88,090	3.412,407	3.457,060
<b>TOTAL Óleo Combustível</b>		<b>-</b>	<b>44,653</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>998,952</b>	<b>418,318</b>	<b>1.180,786</b>	<b>726,261</b>	<b>88,090</b>	<b>3.412,407</b>	<b>3.457,060</b>
Eletronorte	OCTE	-	185,261	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	185,261
Amazonas Energia-Capital	OCTE	2.172,160	1.781,110	342,176	51,771	395,952	73,885	395,994	691,484	583,393	273,658	100,607	51,130	64,113	206,946	2.837,161	7.184,379

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

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

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

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	Acum 2007	Acum 2008	jan/09	fev/09	mar/09	abr/09	mai/09	jun/09	jul/09	ago/09	set/09	out/09	Acum 2009	Total
Cea	diesel	-	-	168,000	74,000	-	-	-	-	-	-	-	30,000	-	-	30,000	272,000
Amazonas Energia-Inte	diesel	23,800	3.479,730	5.190,206	3.148,852	440,996	593,142	410,000	487,224	233,233	326,719	1.041,361	867,270	1.203,704	2.505,667	8.109,316	19.951,904
Celpe	diesel	699,154	3.974,629	2.080,530	3.333,197	274,720	284,765	411,909	429,642	503,083	246,114	326,637	141,508	194,441	243,398	3.056,217	13.143,727
Celpe	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cemat	diesel	-	1.125,992	281,000	55,000	-	-	1,198	-	-	-	-	51,000	32,000	40,000	124,198	1.586,190
Cer	diesel	1.255,400	2.295,200	2.226,540	2.172,200	-	119,050	314,000	340,000	432,700	80,100	184,900	303,930	504,180	203,450	2.482,310	10.431,650
Ceron	diesel	-	-	609,649	461,604	-	25,000	110,000	-	10,000	175,000	256,000	-	170,018	-	746,018	1.817,271
Eletoacre	diesel	20,000	72,014	69,965	42,953	1,500	-	-	10,000	-	0,620	-	-	-	-	12,120	217,052
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	135,000	181,118	0,794	-	9,915	-	-	-	-	-	-	9,776	20,485	336,603
Amapari	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.509,000	60,000	-	130,300	2.699,300	2.699,300
Amazonas Energia-Cap	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL DIESEL</b>		<b>1.998,354</b>	<b>10.947,565</b>	<b>10.760,890</b>	<b>9.468,924</b>	<b>718,010</b>	<b>1.021,957</b>	<b>1.257,022</b>	<b>1.266,866</b>	<b>1.179,016</b>	<b>828,553</b>	<b>1.808,898</b>	<b>1.393,708</b>	<b>2.104,343</b>	<b>3.002,291</b>	<b>14.580,664</b>	<b>47.756,398</b>
Amazonas Energia-Cap combustível		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL Óleo Combustível</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Eletronorte	OCTE	-	456,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	456,000
Amazonas Energia-Cap	OCTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	700,000	-	-	-	-	700,000	700,000
<b>TOTAL OCTE</b>		<b>-</b>	<b>456,000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>700,000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>700,000</b>	<b>1.156,000</b>

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 Junho/2009 referiam-se à pagamento de TAC, deixando, portanto, de serem contabilizadas nesta tabela.

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

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

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	Acum 2007	Acum 2008	jan/09	fev/09	mar/09	abr/09	mai/09	jun/09	jul/09	ago/09	set/09	out/09	Acum 2009	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Amazonas Energia-Inte	diesel	-	-	113,803	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113,803
Celpe	diesel	-	2.270,363	845,652	2.818,100	269,476	230,133	271,423	293,631	293,426	0,565	-	-	-	-	1.358,654	7.292,769
Celpe	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cemat	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cer	diesel	-	-	-	56,612	0,062	47,829	94,984	38,611	67,888	52,484	-	-	-	-	301,858	358,469
Ceron	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletroacre	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Amapari	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Amazonas Energia-Cap	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL DIESEL</b>		-	<b>2.270,363</b>	<b>959,455</b>	<b>2.874,712</b>	<b>269,538</b>	<b>277,962</b>	<b>366,407</b>	<b>332,242</b>	<b>361,314</b>	<b>53,049</b>	-	-	-	-	<b>1.660,512</b>	<b>7.765,042</b>
Amazonas Energia-Cap	combustível	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL Óleo Combustível</b>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	OCTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Amazonas Energia-Cap	OCTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL OCTE</b>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Nota: Diesel e OCTE em m<sup>3</sup>; óleo combustível em toneladas.

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

6.4 – Quantidades de combustível devidas à CCC-ISOL por empresa						
Empresa	Tipo de Óleo	Quantidades de óleo consumidas acima do Consumo Específico	Quantidades de óleo adquiridas sem cobertura da CCC-ISOL	Quantidades de óleo consumidas por conta de geração térmica não autorizada	Perdas de óleo informadas pela CESI ou CTO e Ajustes (*)	Total do Débito
Cea	diesel	187,310	272,000	-	11,000	(73,690)
Amazonas Energia-Interior	diesel	12.342,943	19.951,904	113,803	3.326,096	(4.169,063)
Celpe	diesel	4.710,431	13.143,727	7.292,769	71,416	(1.069,111)
Celpe	diesel	2,074	-	-	36,900	38,974
Cemat	diesel	1.519,596	1.586,190	-	41,759	(24,836)
Cer	diesel	7.310,273	10.431,650	358,469	(0)	(2.762,907)
Ceron	diesel	779,470	1.817,271	-	47,268	(990,533)
Eletoacre	diesel	146,698	217,052	-	24,323	(46,031)
Eletronorte	diesel	469,422	-	-	15,951	485,373
Jari Celulose	diesel	87,955	336,603	-	-	(248,648)
Amapari	diesel	-	2.699,300	-	36,900	(2.662,400)
Amazonas Energia-Capital	diesel	456,415	-	-	-	456,415
<b>TOTAL DIESEL</b>		<b>27.556,172</b>	<b>47.756,398</b>	<b>7.765,042</b>	<b>3.574,712</b>	<b>(8.860,472)</b>
Manaus Energia	combustível	3.457,060	-	-	-	3.457,060
<b>TOTAL Óleo Combustível</b>		<b>3.457,060</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.457,060</b>
Eletronorte	OCTE	185,261	456,000	-	-	(270,739)
Amazonas Energia-Capital	OCTE	7.184,379	700,000	-	3.369,189	9.853,568
<b>TOTAL OCTE</b>		<b>7.369,640</b>	<b>1.156,000</b>	<b>-</b>	<b>3.369,189</b>	<b>9.582,829</b>

Nota: Diesel e OCTE em m<sup>3</sup>; 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: Dezembro de 2009

Posição de:  
19/11/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	2.700	1.710	0	4.410	5,9
LOURENÇO	114	136	0	250	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.550	780	0	2.330	3,1
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>4.364</b>	<b>2.626</b>		<b>6.990</b>	<b>9,40</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: AMAZONAS ENERGIA - Interior

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2009

Posição de:

19/11/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	0	0	0	0	0,00
ALVARÃES	223	262	0	485	0,65
AMATURÁ	233	87	0	320	0,43
AMBÉ	0	0	0	0	0,00
ANAMÁ	227	152	0	379	0,51
ANORI	458	305	0	763	1,03
APUÍ	661	494	0	1.155	1,55
ARARA (AM)	17	27	0	44	0,06
ATALAIA DO NORTE	347	87	0	434	0,58
AUGUSTO MONTENEGRO	27	7	0	34	0,05
AUTAZES	743	627	0	1.370	1,84
AUXILIADORA	0	0	0	0	0,00
AXINIM	45	40	0	85	0,11
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,00
B. CONSTANT	956	506	0	1.462	1,97
BARCELOS	486	559	0	1.045	1,40
BARREIRA ANDIRA	0	0	0	0	0,00
BARREIRINHA	480	198	0	678	0,91
BELÉM DO SOLIMÕES	33	57	0	90	0,12
BELO MONTE	0	0	0	0	0,00
BERURI	460	194	0	654	0,88
BETÂNIA	32	45	0	77	0,10
BOA VISTA DO RAMOS	350	199	0	549	0,74
BOCA DO ACRE	1.372	649	0	2.021	2,72
BORBA	1.035	256	0	1.291	1,74
CAAPIRANGA	275	135	0	410	0,55
CABURI	54	36	0	90	0,12
CAIAMBÉ	45	60	0	105	0,14
CAMARUÁ	0	0	0	0	0,00
CAMETÁ	69	24	0	93	0,13
CAMPINAS	38	13	0	51	0,07
CANUTAMA	360	71	0	431	0,58
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,00
CARAUARI	1.214	336	0	1.550	2,08
CAREIRO DA VÁRZEA	406	351	0	757	1,02
CARVOEIRO	7	6	0	13	0,02
CASTANHO	771	1.760	0	2.531	3,40
CAVIANA	44	24	0	68	0,09
COARI	3.800	1.596	0	5.396	7,25
CODAJÁS	874	406	0	1.280	1,72
CODAJÁS MIRIM	0	0	0	0	0,00
CUCUÍ	29	42	0	71	0,10
EIRUNEPE	1.036	424	0	1.460	1,96
ENVIRA	565	31	0	596	0,80
ESTIRÃO DO EQUADOR	28	15	0	43	0,06
FEIJOAL	17	66	0	83	0,11

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: **AMAZONAS ENERGIA - Interior**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: **Dezembro de 2009**

Posição de:  
19/11/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FORTE BOA	800	365	0	1.165	1,57
FREGUESIA ANDIRÁ	0	0	0	0	0,00
GUAJARÁ	285	45	0	330	0,44
HUMAITÁ	2.390	630	0	3.020	4,06
IAUARETÊ	83	27	0	110	0,15
IPIRANGA	32	13	0	45	0,06
IPIXUNA	314	77	0	391	0,53
ITACOATIARA	5.860	3.100	0	8.960	12,04
ITAMARATI	213	92	0	305	0,41
ITAPEAÇÚ	73	38	0	111	0,15
ITAPIRANGA	379	114	0	493	0,66
ITAPURU	0	0	0	0	0,00
JACARÉ	45	25	0	70	0,09
JANUARIO	0	0	0	0	0,00
JAPURÁ	17	8	0	25	0,03
JUÇARA	0	0	0	0	0,00
JURUÁ	316	4	0	320	0,43
JUTAÍ	450	360	0	810	1,09
LÁBREA	1.365	376	0	1.741	2,34
LAGO DO BERURI	0	0	0	0	0,00
LIMOEIRO	113	154	0	267	0,36
LINDÓIA	160	20	0	180	0,24
MANACAPURU	5.785	3.005	0	8.790	11,81
MANAQUIRI	458	216	0	674	0,91
MANICORE	1.483	297	0	1.780	2,39
MAPIÁ	0	0	0	0	0,00
MARAÁ	275	210	0	485	0,65
MATUPI	235	15	0	250	0,34
MAUÉS	1.330	1.185	0	2.515	3,38
MOCAMBO	70	14	0	84	0,11
MOURA	11	29	0	40	0,05
MURITUBA	11	12	0	23	0,03
NHAMUNDÁ	530	95	0	625	0,84
NOVA OLINDA DO NORTE	775	682	0	1.457	1,96
NOVO AIRÃO	605	236	0	841	1,13
NOVO ARIPUANÁ	475	601	0	1.076	1,45
NOVO CÉU	78	115	0	193	0,26
NOVO REMANSO	345	236	0	581	0,78
PALMEIRAS	26	7	0	33	0,04
PARAUÁ	23	30	0	53	0,07
PARINTINS	4.910	2.540	0	7.450	10,01
PAUINI	380	67	0	447	0,60
PEDRAS	58	32	0	90	0,12
PESQUEIRO	0	0	0	0	0,00

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: AMAZONAS ENERGIA - Interior

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2009

Posição de:  
19/11/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
RAINHA DOS APÓSTOLOS	0	0	0	0	0
RIO PRETO DA EVA	1.168	692	0	1.860	3
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.712	453	0	2.165	3
SACAMBU	25	31	0	56	0
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	344	160	0	504	1
SANTA RITA	56	36	0	92	0
SANTANA DO UATUMÃ	17	21	0	38	0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	256	584	0	840	1
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	515	195	0	710	1
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	330	134	0	464	1
SILVES	300	45	0	345	0
SUCUNDURI	14	24	0	38	0
TABATINGA	2.750	1.080	0	3.830	5
TAPAUÁ	455	375	0	830	1
TEFÉ	3.550	1.170	0	4.720	6
TONANTINS	265	304	0	569	1
TUIUÉ	47	13	0	60	0
UARINI	256	174	0	430	1
URUCARÁ	580	274	0	854	1
URUCURITUBA	457	89	0	546	1
VILA AMAZÔNIA	61	24	0	85	0
VILA BITTENCOURT	33	24	0	57	0
VILA URUCURITUBA	17	22	0	39	0
ZÉ AÇÚ	17	8	0	25	0
LAGUINHO	0	0	0	0	0,00
<b>TOTAL DA EMPRESA</b>	<b>61.800</b>	<b>31.151</b>		<b>92.951</b>	<b>124,9</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CELPA

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2009

Posição de:

19/11/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	530	67	0	598	0,8
ALENQUER	1.417	419	0	1.836	2,5
ALMERIM	765	136	0	902	1,2
ANAJÁS	336	47	0	383	0,5
AVEIRO	109	7	0	116	0,2
BAGRE	259	3	0	262	0,4
BARREIRA DO CAMPO	62	10	0	72	0,1
BREVES	2.045	1.249	0	3.294	4,4
CACHOEIRA DO ARARI	315	25	0	340	0,5
CHAVES	89	19	0	108	0,1
COTIJUBA	162	111	0	273	0,4
CURRALINHO	354	151	0	505	0,7
CURUÁ	357	16	0	373	0,5
FARO	234	64	0	299	0,4
GURUPÁ	429	165	0	594	0,8
JACAREACANGA	214	104	0	318	0,4
JURUTI	1.849	964	0	2.812	3,8
MELGAÇO	213	18	0	230	0,3
MONTE ALEGRE	2.236	479	0	2.716	3,7
MUANÁ	418	153	0	571	0,8
ÓBIDOS	1.621	427	0	2.048	2,8
OEIRAS	424	58	0	482	0,6
ORIXIMINÁ	2.431	512	0	2.943	4,0
PORTEL	1.095	423	0	1.518	2,0
PORTO DE MOZ	532	306	0	838	1,1
PORTO DE PEDRAS	518	113	0	631	0,8
PRAINHA	424	40	0	464	0,6
SALVATERRA	979	346	0	1.325	1,8
SANTA CRUZ DO ARARI	164	14	0	178	0,2
SANTANA DO ARAGUAIA	2.183	536	0	2.719	3,7
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	434	122	0	556	0,7
SOURE	1.170	253	0	1.424	1,9
STª Mª DAS BARREIRAS	119	7	0	125	0,2
TERRA SANTA	618	129	0	748	1,0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>25.106</b>	<b>7.492</b>		<b>32.599</b>	<b>43,82</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: **Dezembro de 2009**

Posição de:  
19/11/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
APIACÁS	0	0	0	0	0,0
COMODORO	1.330	78	0	1.408	1,9
COTRIGUAÇU	729	33	0	762	1,0
GUARIBA	186	27	0	213	0,3
JURUENA	593	117	0	709	1,0
NOVA BANDEIRANTES	0	0	0	0	0,0
NOVA MONTE VERDE	0	0	0	0	0,0
PARANORTE	85	16	0	101	0,1
RONDOLÂNDIA	149	24	0	174	0,2
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>3.071</b>	<b>296</b>		<b>3.367</b>	<b>4,53</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2009

Posição de:  
19/11/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	13	0	13	0,02
ALTO ALEGRE	594	426	0	1.020	1,37
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	7	0	7	0,01
BONFIM	405	695	0	1.100	1,48
CAICUBI	0	10	0	10	0,01
CARACARAI	770	732	0	1.502	2,02
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	0	0	0	0,00
CONTÃO	0	40	0	40	0,05
EQUADOR	4	36	0	40	0,05
JACAMIN	0	1	0	1	0,00
JUNDIÁ	30	82	0	112	0,15
LAGO GRANDE	0	6	0	6	0,01
LAGO GRANDE II	0	1	0	1	0,00
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	6	0	6	0,01
MALOCA BOCA DA MATA	0	7	0	7	0,01
MALOCA CATUAL	0	1	0	1	0,00
MALOCA CAXIAS	0	0	0	0	0,00
MALOCA CONSTANTINO	0	0	0	0	0,00
MALOCA DA RAPOSA	0	12	0	12	0,02
MALOCA DO ANAUÁ WAI WAI II	0	1	0	1	0,00
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	7	0	7	0,01
MALOCA DO CAJÚ	0	2	0	2	0,00
MALOCA DO CANAVIAL	0	1	0	1	0,00
MALOCA DO CONGRESSO	0	1	0	1	0,00
MALOCA DO FLEXAL	0	3	0	3	0,00
MALOCA DO GAVIÃO	0	0	0	0	0,00
MALOCA DO JAUARI	0	1	0	1	0,00
MALOCA DO JUAZEIRO	0	0	0	0	0,00
MALOCA DO MANOÁ	0	0	0	0	0,00
MALOCA DO MARUPÁ	0	1	0	1	0,00
MALOCA DO TAXI	0	2	0	2	0,00
MALOCA DO TICOÇA	0	1	0	1	0,00
MALOCA DO TUCUMÃ	0	0	0	0	0,00
MALOCA GUARIBA	0	3	0	3	0,00
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	1	0	1	0,00
MALOCA MARACANÃ	0	6	0	6	0,01
MALOCA MOSCOW	0	1	0	1	0,00
MALOCA PERDIZ	0	0	0	0	0,00
MALOCA PONTA SERRA	0	1	0	1	0,00
MALOCA SANTA CRUZ	0	1	0	1	0,00
MALOCA SANTA INEZ	0	1	0	1	0,00
MALOCA SANTA ROSA	0	2	0	2	0,00

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2009

Posição de:

19/11/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA SÃO SEBASTIÃO	0	0	0	0	0,00
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0	1	0	1	0,00
MALOCA VISTA ALEGRE	0	8	0	8	0,01
MUCAJAI	1.702	2.113	0	3.815	5,13
MUTUM	0	8	0	8	0,01
NAPOLEÃO	0	9	0	9	0,01
NORMANDIA	140	140	0	280	0,38
NOVA ESPERANÇA II	12	3	0	15	0,02
NOVA VIDA	0	0	0	0	0,00
OLHO D'AGUA	0	4	0	4	0,01
PACARAIMA	375	241	0	616	0,83
PANACARICA	0	5	0	5	0,01
PASSARÃO	24	36	0	60	0,08
PETROLINA	3	20	0	23	0,03
PIUM	0	0	0	0	0,00
RORAINÓPOLIS	841	2.743	0	3.584	4,82
S. JOÃO DA BALIZA	570	-50	0	520	0,70
SACAI	0	11	0	11	0,01
SAMAUMA	0	2	0	2	0,00
SANTA MARIA DO BOIAÇU	8	34	0	42	0,06
SANTA MARIA VELHA	0	1	0	1	0,00
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	2	0	2	0,00
SÃO JOSÉ	1	7	0	8	0,01
SOCÓ	0	7	0	7	0,01
SURUMU	26	27	0	53	0,07
TAIANO	13	71	0	84	0,11
TANAUÁ	0	0	0	0	0,00
TEPEQUEM	2	16	0	18	0,02
TERRA PRETA	0	6	0	6,0	0,01
TRAIRÃO	10	53	0	63	0,08
TRÊS CORAÇÕES	13	43	0	56	0,08
UIRAMUTÁ	10	93	0	103	0,14
VILA BRASIL	65	75	0	140	0,19
VILA CACHOEIRINHA	0	10	0	10	0,01
VILA DONA COTA	0	2	0	2	0,00
VILA FLORESTA	0	4	0	4	0,01
VILA ITAQUERA	0	4	0	4	0,01
VILA MILAGRE	0	1	0	1	0,00
VILA NOVO PROGRESSO	0	0	0	0	0,00
VILA REMANSO	0	3	0	3	0,00
VILA SÃO PEDRO	0	1	0	1	0,00
VILENA	0	18	0	18	0,02
VISTA ALEGRE	5	45	0	50	0,07
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1	0	1	0,00
XERUINI	0	4	0	4	0,01
XUMINA	0	3	0	3	0,00
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>5.623</b>	<b>7.936</b>		<b>13.559</b>	<b>18,22</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CERON

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2009

Posição de:  
19/11/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ABUNÃ	0	0	0	0	0,00
ALVORADA DO OESTE	1.079	211	0	1.289	1,73
ARARA (RO)	9	19	0	28	0,04
CALAMA	28	104	0	132	0,18
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	315	300	0	615	0,83
CHUPINGUAIA	0	0	0	0	0,00
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	6	0	7	0,01
COSTA MARQUES	962	213	0	1.175	1,58
CUJUBIM	1.582	413	0	1.995	2,68
DEMARCAÇÃO	1	16	0	17	0,02
ENG. FERNANDEZ RIVERO	2.098	1.881	0	3.979	5,35
FORTALEZA DO ABUNÃ	19	52	0	70	0,09
IZIDOLÂNDIA	46	14	0	60	0,08
JACI PARANÁ	564	463	0	1.027	1,38
MACHADINHO	1.627	1.896	0	3.524	4,74
MAICI	0	2	0	2	0,00
MUTUM PARANÁ	120	38	0	158	0,21
NAZARÉ	9	44	0	53	0,07
NOVA CALIFÓRNIA	191	122	0	313	0,42
PACARANA	130	62	0	192	0,26
PEDRAS NEGRAS	0	5	0	5	0,01
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	23	14	0	37	0,05
SANTA CATARINA	2	12	0	14	0,02
SÃO CARLOS	38	83	0	121	0,16
SÃO FRANCISCO (RO)	1.038	556	0	1.594	2,14
SISTEMA SAMUEL	0	0	0	0	0,00
SURPRESA	14	44	0	58	0,08
TABAJARA	11	7	0	18	0,02
TRIUNFO	349	344	0	692	0,93
URUCUMACUÁ	48	4	0	52	0,07
VALE DO ANARI	423	166	0	589	0,79
VILA EXTREMA	380	225	0	605	0,81
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	575	300	0	875	1,18
UNIÃO BANDEIRANTES	133	47	0	180	0,24
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>11.815</b>	<b>7.663</b>		<b>19.478</b>	<b>26,18</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: ELETROACRE

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2009

Posição de:  
19/11/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	323	26	0	349	0,5
CAPIXABA	0	0	0	0	0,0
CRUZEIRO DO SUL	6.092	1.377	0	7.469	10,0
FEIJÓ	1.042	96	0	1.138	1,5
JORDÃO	79	9	0	88	0,1
MANOEL URBANO	359	23	0	382	0,5
MARECHAL TAUMATURGO	176	15	0	191	0,3
PORTO WALTER	125	24	0	149	0,2
RIO BRANCO	0	0	0	0	0,0
SANTA ROSA DO PURUS	92	25	0	117	0,2
TARAUACA	1.148	218	0	1.366	1,8
XAPURI	0	0	0	0	0,0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>9.436</b>	<b>1.814</b>	<b>0</b>	<b>11.249</b>	<b>15,12</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

**EMPRESAS: JARI CELULOSE**

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**

**MÊS REF: Dezembro de 2009**

Posição de:

19/11/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.285	201	0	1.486	2,00
MUNGUBA	216	32	0	248	0,33
SÃO MIGUEL	31	4	0	35	0,05
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>1.532</b>	<b>237</b>		<b>1.769</b>	<b>2,38</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2009

Posição de:

19/11/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	323.000	296.739	10.805	630.544	847,5
BOA VISTA ENERGIA	43.764	10.876	5.798	60.438	81,2
ELN-SAMUEL	0	0	0	0	0,0
ELN-RIO BRANCO	0	0	0	0	0,0
ELN-AMAPÁ	687	3.420	96.400	100.507	135,1
ELN-RORAIMA	61	921	60.438	61.421	82,6
CELPE - F. NORONHA	1.002	82	0	1.085	1,5
CEA-H	60.200	36.200	0	96.400	129,6
SERRA DO NAVIO	12.745	0	0	12.745	17,1

## **7.2 ANEXO II**

### **PLANILHAS PMO APROVADAS PELO GTON/CTP**



Empresa : CEA  
Mês de Referência : DEZEMBRO  
nº de dias : 31

VERSÃO: 2009.0

DATA : 12/11/09

Sistema Isolado	Recursos de Energia							Consumo Específico		TIPO DE COMBUSTÍVEL	QUANTIDADES DESCONTADAS					QUANTIDADES ACRESCENTADAS			AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso									
	Recurso de Energia Total PREVISTO	PREVISO de Recabimento de Energia de Outro Sistema Isolado	PREVISO de GH Própria	PREVISO de GH de PIE	PREVISO de GT Própria	PREVISO de GT de PIE	PREVISO de Geração de Fonte Alternativa	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		DEBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	ANTES PREVISTO PARA O MÊS	PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior		MES que a Quantidade Não foi Retirada	Para Recomp. Estoque Devido a CCC-ISOL	Para GT com C. Exp. acima do limite (mês de referência)	Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)												Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t												m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)		(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)												(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)
LARANJAL DO JARI	4.410				4.410		0,280	0,290	DIESEL	1.235	1.235							1.235	2	Outubro	-	-	4.408	221	520	522	1.550	32	40	12	12	1.050	FLUVIAL												
LOURENÇO	250				250		0,313	0,300	DIESEL	78	75							75			-	-	250	47	30	30	75	0	3	12	3	15	TERRESTRE												
OLIAPOQUE	2.330				2.330		0,284	0,290	DIESEL	863	863							860	3	Outubro	-	-	2.320	225	150	150	650	17	21	6	4	15	TERRESTRE												
<b>Total</b>	<b>6.990</b>	-	-	-	<b>6.990</b>	-	-	<b>0,283</b>		<b>1.976</b>	<b>1.973</b>	-	-	-	-	-	<b>(3)</b>	<b>1.970</b>	<b>5</b>		<b>3</b>	<b>6.988</b>	<b>493</b>	<b>700</b>	<b>702</b>	<b>650</b>	<b>17</b>	<b>21</b>	<b>6</b>	<b>4</b>	<b>15</b>														

Empresa : AMAPARI ENERGIA  
Mês de Referência : Dezembro  
nº de dias : 31

VERSÃO: 2009.0

DATA : 13/11/09

Sistema Isolado	Recursos de Energia							Consumo Específico		TIPO DE COMBUSTÍVEL	QUANTIDADES DESCONTADAS					QUANTIDADES ACRESCENTADAS			AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso									
	Recurso de Energia Total PREVISTO	PREVISO de Recabimento de Energia de Outro Sistema Isolado	PREVISO de GH Própria	PREVISO de GH de PIE	PREVISO de GT Própria	PREVISO de GT de PIE	PREVISO de Geração de Fonte Alternativa	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		DEBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	ANTES PREVISTO PARA O MÊS	PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior		MES que a Quantidade Não foi Retirada	Para Recomp. Estoque Devido a CCC-ISOL	Para GT com C. Exp. acima do limite (mês de referência)	Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)												Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t												m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)		(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)												(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)
Serra do Navio	12.745				12.745		0,257	0,290	DIESEL	3.273	3.273	9						417	3.690		9	-	14.369	25	119	545	240	9	105,6	5	7	30	R												
<b>Total</b>	<b>12.745</b>	-	-	-	<b>12.745</b>	-	-	-		<b>3.273</b>	<b>3.273</b>	<b>9</b>	-	-	-	-	<b>417</b>	<b>3.690</b>	<b>-</b>	<b>9</b>	<b>-</b>	<b>14.369</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>													

Empresa : AMAZONAS ENERGIA  
Mês de Referência : DEZEMBRO  
nº de dias : 31

VERSÃO 2009.0

DATA : 18/11/09

Sistema Isolado	Total PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado							Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	QUANTIDADES DESCONTADAS					QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE		Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC				Energia Hidráulica Equivalente		Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)		Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)		Tançagem		Lastro da Tançagem		PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)		PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)		Tempo Máximo de Atendimento		Quantidade por carregamento		Tipo de acesso														
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh				m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Mês Previsto para o Desconto	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t																			
																																										DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Reduzida em PMO mes anterior	Mês que a Quantidade Não foi Reduzida	Para Recompôr Estoque Devido a CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Tançagem	Lastro da Tançagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
ALTEROSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-														
ALVARAÉS	485	-	-	-	485	-	0,295	0,300	DIESEL	143	143	-	-	-	-	-	-	-	-	143	-	-	-	485	43	62	62	80	4	4,6	13	12	balsa	Fluvial																										
AMATURA	320	-	-	-	320	-	0,304	0,300	DIESEL	97	96	-	12	-	-	-	-	-	-	84	-	12	-	280	70	86	86	150	6	3,1	26	22	balsa	Fluvial																										
ANAMÁ	379	-	-	-	379	-	0,297	0,300	DIESEL	113	113	-	26	-	-	-	-	-	-	109	-	26	-	367	60	17	39	140	3	3,6	10	10	balsa	Fluvial																										
ANORI	763	-	-	-	763	-	0,308	0,290	DIESEL	235	221	-	-	-	-	-	-	-	-	221	-	-	14	762	39	37	135	5	7,6	4	3	balsa	Fluvial																											
APUI	1.155	-	-	-	1.155	-	0,305	0,290	DIESEL	352	335	-	-	-	-	-	-	-	-	335	-	17	1.155	143	136	136	200	8	11,4	11	5	balsa	Rodoviário																											
ARARA (AM)	44	-	-	-	44	-	0,323	0,329	DIESEL	14	14	-	-	-	-	-	-	-	-	14	-	-	-	43	8	8	65	1	0,5	15	9	balsa	Fluvial																											
ATALAIA DO NORTE	434	-	-	-	434	-	0,285	0,300	DIESEL	124	124	-	-	-	-	-	-	-	-	124	-	-	-	434	58	86	86	100	4	4,0	21	18	balsa	Fluvial																										
AUGUSTO MONTENEGRO	34	-	-	-	34	-	0,350	0,329	DIESEL	12	11	-	-	-	-	-	-	-	-	11	-	1	33	16	5	22	1	0,4	10	9	balsa	Fluvial																												
AUTAZES	1.370	-	-	-	1.370	-	0,287	0,290	DIESEL	393	393	-	8	-	-	-	-	-	-	385	-	8	-	1.341	63	60	62	140	6	12,7	4	4	balsa	Fluvial																										
AUXILIADORA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																	
AXINIM	85	-	-	-	85	-	0,301	0,329	DIESEL	26	26	-	-	-	-	-	-	-	-	26	-	-	-	86	29	10	10	55	2	0,8	10	8	balsa	Fluvial																										
AYAPUÁ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-															
B. CONSTANT	1.462	-	-	-	1.462	-	0,303	0,290	DIESEL	443	424	-	35	-	-	-	-	-	-	389	-	35	19	1.341	146	249	251	350	13	14,3	17	18	balsa	Fluvial																										
BARCELOS	1.045	-	-	-	1.045	-	0,303	0,300	DIESEL	317	314	-	-	-	-	-	-	-	-	314	-	3	1.047	127	121	123	140	3	10,2	12	6	balsa	Fluvial																											
BARREIRA ANDARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-															
BARREIRINHA	678	-	-	-	678	-	0,287	0,290	DIESEL	195	195	-	-	-	-	-	-	-	-	195	-	-	-	678	66	63	63	200	6	6,3	9	9	balsa	Fluvial																										
BELEM DO SOLIMÕES	90	-	-	-	90	-	0,315	0,329	DIESEL	28	28	-	-	-	-	-	-	-	-	28	-	-	-	89	56	23	23	60	2	0,9	23	16	balsa	Fluvial																										
BELO MONTE	-	-	-	-	-	-	0,300	0,404	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9	9	-	-	65	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																
BEPURI	654	-	-	-	654	-	0,295	0,300	DIESEL	193	193	-	-	-	-	-	-	-	-	193	-	-	-	655	94	79	79	160	4	6,2	12	7	balsa	Fluvial																										
BETÂNIA	77	-	-	-	77	-	0,323	0,300	DIESEL	25	23	-	2	-	-	-	-	-	-	21	-	2	70	15	15	13	67	1	0,8	15	12	balsa	Fluvial																											
BOA VISTA DO RAMOS	549	-	-	-	549	-	0,312	0,290	DIESEL	171	159	-	-	-	-	-	-	-	-	159	-	12	548	90	75	75	110	5	5,5	13	8	balsa	Fluvial																											
BOCA DO ACRE	2.021	-	-	-	2.021	-	0,300	0,290	DIESEL	607	586	-	-	-	-	-	-	-	-	586	-	21	2.021	81	287	290	1.000	18	19,6	14	11	balsa	F/R																											
BORBA	1.291	-	-	-	1.291	-	0,294	0,290	DIESEL	379	374	-	-	-	-	-	-	-	-	386	-	2	1.331	85	81	95	250	10	12,2	7	7	balsa	Fluvial																											
CAAPIRANGA	410	-	-	-	410	-	0,302	0,300	DIESEL	124	123	-	-	-	-	-	-	-	-	123	-	1	410	37	45	47	108	4	4,0	11	8	balsa	Fluvial																											
CABURI	90	-	-	-	90	-	0,324	0,300	DIESEL	29	27	-	-	-	-	-	-	-	-	27	-	2	90	29	12	13	125	5	0,9	9	9	balsa	Fluvial																											
CAIAMBÉ	105	-	-	-	105	-	0,316	0,329	DIESEL	33	33	-	-	-	-	-	-	-	-	33	-	-	105	43	21	21	62	2	1,1	18	14	balsa	Fluvial																											
CAMARUÁ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																		
CAMETÁ	93	-	-	-	93	-	0,312	0,329	DIESEL	29	29	-	-	-	-	-	-	-	-	29	-	-	-	93	27	16	16	30	1	0,9	16	10	balsa	Fluvial																										
CAMPINAS	51	-	-	-	51	-	0,325	0,329	DIESEL	17	17	-	-	-	-	-	-	-	-	17	-	-	-	52	19	8	8	25	1	0,5	13	10	balsa	Fluvial																										
CANUTAMA	431	-	-	-	431	-	0,312	0,300	DIESEL	135	129	-	14	-	-	-	-	-	-	115	-	14	6	384	82	58	58	100	4	4,4	12	8	balsa	Fluvial																										
CARARÁ AÇU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																	
CARAUARI	1.550	-	-	-	1.550	-	0,293	0,290	DIESEL	454	450	-	-	-	-	-	-	-	-	450	-	-	4	1.552	101	196	196	262	10	14,6	13	12	balsa	Fluvial																										
CAREIRO DA VÁRZEA	757	-	-	-	757	-	0,329	0,300	DIESEL	249	227	-	-	-	-	-	-	-	-	227	-	22	757	39	37	37	85	3	8,0	4	1	balsa	Fluvial																											
CARVOEIRO	13	-	-	-	13	-	0,300	0,404	DIESEL	4	4	-	-	-	-	-	-	-	-	4	-	-	-	13	8	3	3	65	2	0,1	8	5	balsa	Fluvial																										
CASTANHO	2.531	-	-	-	2.531	-	0,309	0,290	DIESEL	783	734	-	-	-	-	-	-	-	-	735	-	49	2.534	90	86	87	200	3	25,3	3	2	balsa	Rodoviário																											
CAVIANA	68	-	-	-	68	-	0,314	0,329	DIESEL	21	21	-	-	-	-	-	-	-	-	21	-	-	67	15	8	8	62	2	0,7	9	5	balsa	Fluvial																											
COARI	5.396	-	-	-	5.396	-	0,303	0,290	DIESEL	1.635	1.565	-	-	-	-	-	-	-	-	1.565	-	6	5.397	441	419	425	455	13	52,7	8	6	balsa	Fluvial																											
CODAJÁS	1.280	-	-	-	1.280	-	0,304	0,290	DIESEL	390	371	-	-	-	-	-	-	-	-	371	-	19	1.279	177	129	135	215</																																	

















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

VERSÃO:2009.0

DATA : 18/11/09

Sistema Isolado	Revisão de Energia Total PREVISTO						Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior		Consumo Específico LIMITE		TIPO DE COMBUSTIVEL	QUANTIDADES DESCONTADAS					QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Leitro de Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso															
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh	m² ou t	m² ou t		m² ou t	m² ou t	m² ou t	m² ou t	m² ou t	m² ou t	m² ou t		m² ou t	m² ou t	m² ou t	m² ou t	m² ou t												m² ou t														
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)		(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)		(18)	(19)	(20)	(21)	(22)												(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)	(33)	(34)	(35)	(36)	(37)
ASSIS BRASIL	349					349	0,286	0,300	DIESEL	100	100								100					349	200	188	188	214	0	3,2	58	2	15	R																
BRASILEIA	-					-	-	-	DIESEL	-	-								-	-	-	-	-	-	-	-	427	0	-	-	2	15	R																	
CAPIXABA	-					-	0,284	0,300	DIESEL	-	-								-	-	-	-	-	24	-	-	67	0	-	-	1	15	R																	
CRUZEIRO DO SUL	7.469				7.469		0,283	0,290	DIESEL	2.115	2.115								2.115					7.471	329	144	144	955	8	68,2	2	1	10	R																
FELÚ	1.138				1.138		0,281	0,284	DIESEL	320	320			320					-	-	-	-	-	1.526	1.205	885	2.875	30	10,3	83	35	1.300	F																	
JORDÃO	88				88		0,318	0,349	DIESEL	28	28			23			(5)		-	-	-	-	-	14	18	(10)	2.07	0	0,9	(11)	15	42	F																	
MANOEL URBANO	382				382		0,273	0,279	DIESEL	104	104			97			(7)		-	-	-	-	-	-	169	162	58	244	0	3,4	17	3	60	R/F																
MARECHAL THAUMATURGO	191				191		0,300	0,300	DIESEL	57	57			57					-	-	-	-	-	-	111	292	235	679	1	1,8	127	40	200	F																
PORTO WALTER	149				149		0,301	0,329	DIESEL	45	45			45					-	-	-	-	-	47	274	229	481	1	1,5	157	40	200	F																	
SANTA ROSA DOS PURUS	117				117		0,308	0,329	DIESEL	36	36	4		36					251					7	32	251	221	0	1,2	216	12	40	F																	
SENA MADUREIRA	-				-		-	-	DIESEL	-	-			-					-	-	-	-	-	-	-	-	260	0	-	-	2	15	R																	
TARAUACA	1.366				1.366		0,274	0,290	DIESEL	374	374			353			(1)	20					73	1.699	1.325	971	2.713	22	12,1	79	35	1.300	F																	
XAPURI	-				-		0,290	0,290	DIESEL	-	-			-					-	-	-	-	-	-	-	-	262	0	-	-	2	15	R																	
<b>Total</b>	<b>11.250</b>				<b>11.250</b>		<b>0,283</b>			<b>3.179</b>	<b>3.179</b>	<b>4</b>		<b>931</b>			<b>(13)</b>	<b>2.235</b>	<b>251</b>		<b>4</b>		<b>7.893</b>																											









## **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
Novembro	886,5	885,2 (1)	0%
Dezembro	845,6 (2)		

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

### Vazões Afluentes à UHE Balbina (m<sup>3</sup>/s) e (%MLT)

- Previstas para novembro = 218 (88%)
- Verificadas em novembro = 140 (56%)
- Previstas para dezembro = 221 (80%)

### 1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	100,0	133,5 (1)	33%
Dezembro	100,0 (2)		

$$(2) / (1) = - 25\%$$

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

- Nível previsto para novembro = 44% V.U.
- Nível verificado em novembro = 43% V.U.
- Nível previsto para dezembro = 35% V.U.

### 1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	786,5	751,7 (1)	- 4%
Dezembro	745,6 (2)		

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

UTE	NOVEMBRO		DEZEMBRO	DESVIO
	PREVISTO (*) (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO(**) (II)	(II) / (I)
TAMBAQUI (OC1A)	57,0	54,9	59,1	4%
TAMBAQUI (GN)	-	-	-	-
TAMBAQUI (DIESEL)	-	-	-	-
JARAQUI (OC1A)	60,0	63,0	63,0	5%
CRISTIANO ROCHA (OC1A)	63,9	64,2	65,0	2%
MANAURA (OC1A)	64,0	64,6	63,0	-2%
PONTA NEGRA (OC1A)	62,0	63,5	62,0	0%
MAUÁ BLOCO IV (EX UTE W) (PGE)	120,0	116,3	116,0	-3%
MAUÁ BLOCO I (UTE MAUÁ) (OC1A)	70,0	68,6	70,0	0%
APARECIDA BLOCO II (EX UTE D) (OCTE)	30,0	32,6	35,0	17%
APARECIDA BLOCO I (UTE APARECIDA) (OCTE)	25,0	26,0	26,0	4%
CIDADE NOVA (DIESEL)	5,1	3,9	4,5	-12%
FLORES (DIESEL)	65,0	61,0	42,0	-35%
SÃO JOSÉ (DIESEL)	13,0	10,0	10,0	-23%
MAUÁ BLOCO III (EX UTE B) (OCTE)	85,0	63,8	45,0	-47%
MAUÁ BLOCO II (EX UTE A) (OCTE)	0,0	3,8		-
UTE ELECTRON (OCTE)	7,5	0,3	10,0	33%
UTE MAUÁ BLOCO V (DIESEL)	55,0	55,5	55,0	0%
UTE ELECTRON EXPANSÃO (DIESEL)	4,0	-	20,0	400%
<b>TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA</b>	<b>786,5</b>	<b>751,7</b>	<b>745,6</b>	<b>-5%</b>

(\*) Reprogramação do PMO de novembro/2009 até 12/nov/2009

(\*\*) Reprogramação do PMO de dezembro/2009 até 11/dez/2009

**Notas:**

1 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para os PIEs foram as seguintes: UTE Tambaqui = 52,1; UTE Jaraqui = 59,7; UTE Cristiano Rocha = 62,7; UTE Manauara = 62,4; UTE Ponta Negra = 61,9.

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 = 62,0; UTE Mauá Bloco II = 3,8; UTE Mauá Bloco III = 62,8; UTE Mauá Bloco IV = 113,5; UTE Mauá Bloco V = 55,5; UTE Aparecida Bloco I = 24,6; UTE Aparecida Bloco II = 31,1; UTE Flores = 61,0; UTE São José = 10,0; UTE Cidade Nova = 3,9.

## 2. SISTEMA MACAPÁ

### 2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	140,9	140,7 (1)	0 %
Dezembro	135,1 (2)		

(2) / (1) = - 4%

### 2.2. Vazões Afluentes à UHE Coaracy Nunes (m<sup>3</sup>/s) e (%MLT)

- Previstas para novembro = 185 (94%)
- Verificadas em novembro = 133 (67%)
- Previstas para dezembro = 188 (83%)

### 2.3. Geração Hidráulica da UHE Coaracy Nunes (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	25,0	17,9 (1)	- 28 %
Dezembro	22,0 (2)		

(2) / (1) = 23%

### 2.4. Armazenamento do reservatório da UHE Coaracy Nunes (Final de mês)

- Nível previsto para novembro = 81% V.U.
- Nível verificado em novembro = 75% V.U.
- Nível previsto para dezembro = 59% V.U.

## 2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	115,9	122,4 (1)	6%
Dezembro	113,1 (2)		

(2) / (1) = - 8%

UTE	NOVEMBRO		DEZEMBRO	DESvio
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
EXPANSÃO (DIESEL)	30,0	30,2	41,0	37%
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	50,0	51,2	46,0	-8%
SANTANA-LM (DIESEL)	35,9	41,0	26,1	-27%
<b>TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA</b>	<b>115,9</b>	<b>122,4</b>	<b>113,1</b>	<b>-2%</b>

## **7.4 ANEXO IV**

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

**Dezembro / 2009  
(Reunião de 23 e 24/novembro/2009)**

**ALTERAÇÃO CERON (UTE CHUPINGUAIA)  
30/NOV/2009**

**REPROGRAMAÇÃO CEMAT  
03/DEZ/2009**

**INCLUSÃO DE QUOTA DE ÓLEO DIESEL PARA A UTE  
FLORESTA – SISTEMA BOA VISTA – ELETRONORTE  
04/DEZ/2009**

**REPROGRAMAÇÃO CERON e CELPA  
04/DEZ/2009**

**REPROGRAMAÇÃO AmE (Sistema Manaus) e CEMAT  
09/DEZ/2009**

**REPROGRAMAÇÃO ELETRONORTE  
10/DEZ/2009**

**Observação: este relatório contempla as reprogramações realizadas até a data de fechamento da sua edição.**



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)	1.970	5	1.975	6.980	0	3
AMAZONAS ENERGIA (Interior)	DIESEL (m³)	25.717	175	25.891	89.229	227	488
CELPA	DIESEL (m³)	9.730	137	9.867	33.726	0	98
CERR	DIESEL (m³)	1.668	9	1.677	5.590	0	243
CERON	DIESEL (m³)	5.623	239	5.862	19.520	186	217
ELETROACRE	DIESEL (m³)	2.235	251	2.486	7.893	4	0
AMAZONAS ENERGIA	OCTE (m³)	28.627	22	28.649	86.236	0	0
AMAZONAS ENERGIA	PGE (ton)	17.140	0	17.140	86.305	0	0
AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	16.920	0	16.920	52.080	0	0
AMAZONAS ENERGIA	DIESEL (m³)	22.830	4.771	27.601	80.594	160	19
AMAZONAS ENERGIA	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	18.544	10	18.554	68.511	256	0
CELPE	DIESEL (m³)	315	0	315	1.090	0	0
CEMAT	DIESEL (m³)	510	90	600	1.726	0	15
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	442	0	442	1.522	0	16
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	93	0	93	249	0	0
BREITENER	COMBUSTÍVEL (ton)	18.889	0	18.889	90.812	0	1.365
BREITENER	GN (MMm³)	0,422	0	0,422	1.325	0	0
BREITENER	DIESEL (m³)	29	0	29	115	0	0
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	COMBUSTÍVEL (ton)	9.239	0	9.239	46.130	0	0
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.818	0	9.818	48.362	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.703	0	9.703	46.873	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
AMAPARI ENERGIA	DIESEL (m³)	3.690	0	3.690	14.369	9	0
TOTAL	DIESEL (m³)	93.302	5.687	98.989	330.865	843	1.099
TOTAL	OCTE (m³)	28.627	22	28.649	86.236	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	64.662	0	64.662	284.506	0	1.365
TOTAL	PGE (ton)	17.140	0	17.140	86.305	0	0
TOTAL	GN (MMm³)	0,422	0	0,422	1.325	0	0

**OBSERVAÇÃO ELETRONORTE:**

ALÉM DOS VALORES DA ELETRONORTE RELATIVOS A COMPRA DE ÓLEO DIESEL E EHE, TAMBÉM ESTÁ SENDO INCLUÍDA INDICAÇÃO DE COMPRA DE 330 PARA A UTE FLORESTA EM BOA VISTA CUJA ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE É DE 868 MWh.

**Observação:**

**AMAZONAS 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

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia Hidráulica Equivalente (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		COD-BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite referência (mês referência)	
LARANJAL DO JARI	DIESEL (m³)	1.235	2	1.237	4.409	0	0	29228	
LOURENÇO	DIESEL (m³)	75	0	75	250	0	3	29230	
OIAPOQUE	DIESEL (m³)	660	3	663	2.320	0	0	29227	
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>1.970</b>	<b>5</b>	<b>1.975</b>	<b>6.980</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	

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		Código BR
		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	98812
ALVARÁES	DIESEL (m³)	143	0	143	485	0	0	98693
AMATURÁ	DIESEL (m³)	84	0	84	280	12	1	98694
ANAMÁ	DIESEL (m³)	109	0	109	367	26	0	98695
ANORI	DIESEL (m³)	221	0	221	762	0	14	98696
APUI	DIESEL (m³)	335	0	335	1.155	0	17	98738
ARARA (AM)	DIESEL (m³)	14	0	14	43	0	0	98757
ATALAIA DO NORTE	DIESEL (m³)	124	0	124	434	0	0	98739
AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	11	0	11	33	0	1	98833
AUTAZES	DIESEL (m³)	385	2	388	1.341	8	0	XXXX
AUXILIADORA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
AXINIM	DIESEL (m³)	26	0	26	86	0	0	98755
AYAPUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
B. CONSTANT	DIESEL (m³)	389	2	391	1.341	35	19	98751
BARCELOS	DIESEL (m³)	314	2	316	1.047	0	3	98745
BARREIRA ANDIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	195	0	195	678	0	0	98747
BELÉM DO SOLIMÕES	DIESEL (m³)	28	0	28	89	0	0	98824
BELO MONTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	98759
BERURI	DIESEL (m³)	193	0	193	655	0	0	98752
BETÂNIA	DIESEL (m³)	21	0	21	70	0	2	98811
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	159	0	159	548	0	12	98753
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	586	3	589	2.021	0	21	98754
BORBA	DIESEL (m³)	386	2	388	1.331	0	5	98756
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	123	2	125	410	0	1	98758
CABURI	DIESEL (m³)	27	1	28	90	0	2	98806
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	33	0	33	105	0	0	98827
CAMARUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
CAMETÁ	DIESEL (m³)	29	0	29	93	0	0	98749
CAMPINAS	DIESEL (m³)	17	0	17	52	0	0	98789
CANUTAMA	DIESEL (m³)	115	0	115	384	14	6	98760
CARARÁ AÇU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
CARAUARI	DIESEL (m³)	450	0	450	1.552	0	4	98761
CAREIRO DA VÁRZEA	DIESEL (m³)	227	0	227	757	0	22	98765
CARVOEIRO	DIESEL (m³)	4	0	4	13	0	0	98744
CASTANHO	DIESEL (m³)	735	0	735	2.534	0	49	98762
CAVIANA	DIESEL (m³)	21	0	21	67	0	0	98790
COARI	DIESEL (m³)	1.565	6	1.571	5.397	0	70	98766
CODAJÁS	DIESEL (m³)	371	6	377	1.279	0	19	98767
CODAJÁS MIRIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
AMBÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
CUJUI	DIESEL (m³)	21	0	21	71	0	0	98816
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	423	18	441	1.459	0	6	98769
ENVIRA	DIESEL (m³)	173	0	173	597	0	0	98770
ESTIÃO DO EQUADOR	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1	98740
FEIJÓAL	DIESEL (m³)	22	0	22	67	5	1	98750

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: AMAZONAS ENERGIA (Interior)

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		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)	
FORTE BOA	DIESEL (m³)	307	1	308	1.059	31	2	98771
FREGUESIA ANDIRÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
GUAJARÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	98772
HUMAITÁ	DIESEL (m³)	860	0	860	3.023	0	0	98773
IAUARETÉ	DIESEL (m³)	33	0	33	110	0	7	98817
IPIRANGA	DIESEL (m³)	15	0	15	46	0	0	98814
IPIXUNA	DIESEL (m³)	113	0	113	391	0	0	98774
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	1.786	0	1.786	6.159	0	64	98778
ITAMARATI	DIESEL (m³)	88	0	88	303	0	10	98779
ITAPEAÇU	DIESEL (m³)	33	0	33	112	0	0	98832
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	150	0	150	500	0	4	98780
ITAPURU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
JACARÉ	DIESEL (m³)	13	0	13	43	9	0	98792
JANUARIO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
JAPURÁ	DIESEL (m³)	9	0	9	26	0	0	98781
JUÇARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
JURUÁ	DIESEL (m³)	96	0	96	321	0	0	98784
JUTAI	DIESEL (m³)	230	1	231	809	0	0	98785
LÁBREA	DIESEL (m³)	505	5	510	1.741	0	3	98786
LAGO DO BERURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
LIMOEIRO	DIESEL (m³)	80	1	81	267	0	6	98783
LINDÓIA	DIESEL (m³)	55	0	55	175	0	0	98776
MANACAPURU	DIESEL (m³)	2.514	4	2.518	8.788	0	0	98788
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	200	0	200	667	0	2	98793
MANICORÉ	DIESEL (m³)	531	0	531	1.952	0	0	98795
MARIÁ (CÉU DO)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
MARÁÁ	DIESEL (m³)	156	2	158	534	0	0	98796
MATUPI	DIESEL (m³)	75	0	75	257	0	0	98794
MAUÉS	DIESEL (m³)	729	3	732	2.514	0	7	98797
MOCAMBO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	98805
MOURA	DIESEL (m³)	14	0	14	40	0	3	98746
MURITUBA	DIESEL (m³)	8	0	8	23	0	1	98768
NHAMUNDÁ	DIESEL (m³)	168	0	168	625	0	0	98798
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	423	0	423	1.459	0	15	98799
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	245	0	245	845	0	2	98800
NOVO ARIPUANÁ	DIESEL (m³)	312	1	313	1.076	0	4	98801
NOVO CÉU	DIESEL (m³)	60	0	60	207	0	0	98742
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	160	0	160	573	0	0	98777
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1	98741
PARAUÁ	DIESEL (m³)	17	0	17	52	0	3	98764
PARINTINS	DIESEL (m³)	2.112	10	2.122	7.451	0	0	98804
PAUINI	DIESEL (m³)	130	0	130	448	0	3	98808
PEDRAS	DIESEL (m³)	30	0	30	91	0	1	98748
PESQUEIRO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: AMAZONAS ENERGIA (Interior)

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
PRESIDENTE FIGUEIREDO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
PURAUQUEQUARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
RAINHA DOS APOSTOLOS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	400	80	480	1.379	0	37	98810
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	687	3	690	2.377	0	0	98815
SACAMBU	DIESEL (m³)	16	0	16	55	0	0	98791
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	151	2	153	503	0	0	98835
SANTA RITA	DIESEL (m³)	8	0	8	27	20	3	98818
SANTANA DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	12	0	12	37	0	0	98820
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	223	0	223	772	20	0	98813
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	187	0	187	648	18	0	98819
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	131	0	131	464	0	0	98821
SILVES	DIESEL (m³)	100	0	100	345	0	0	98822
SUCUNDURI	DIESEL (m³)	10	0	10	30	0	0	98737
TABATINGA	DIESEL (m³)	1.094	4	1.098	4.092	0	0	98823
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	241	1	242	831	0	0	98825
TEFÉ	DIESEL (m³)	1.369	5	1.374	4.721	0	30	98826
TOMANTINS	DIESEL (m³)	141	0	141	470	30	3	98828
TUIJÚ	DIESEL (m³)	19	0	19	60	0	0	98787
UARINI	DIESEL (m³)	119	0	119	429	0	0	98829
URUCARÁ	DIESEL (m³)	248	3	251	855	0	1	98830
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	157	3	160	547	0	0	98831
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	28	0	28	86	0	0	98802
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	18	0	18	56	0	0	98782
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	12	0	12	39	0	0	98743
ZÉ AÇU	DIESEL (m³)	9	0	9	26	0	0	98803
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>25.717</b>	<b>175</b>	<b>25.891</b>	<b>89.229</b>	<b>227</b>	<b>488</b>	<b>-</b>

**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

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		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)	
AFUA	DIESEL (m³)	179	0	179	597	0	0	31793
ALENOUER	DIESEL (m³)	533	0,400	533	1.838	0	0	92144
ALMERIM	DIESEL (m³)	287	0	287	988	0	0	92145
ANAJÁS	DIESEL (m³)	123	0	123	410	0	10	88725
AVEIRO	DIESEL (m³)	40	0	40	133	0	4	94450
BAGRE	DIESEL (m³)	85	0	85	283	0	12	92715
BANNACH	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	92716
BARREIRA DO CAMPO	DIESEL (m³)	25	0	25	76	0	2	34696
BREVES	DIESEL (m³)	847	0	847	2.946	0	0	31798
CACHOEIRA DO ARARI	DIESEL (m³)	102	0	102	360	0	0	31790
CASTELOS DOS SONHOS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	92714
CHAVES	DIESEL (m³)	52	0	52	173	0	5	92732
COTIJUBA	DIESEL (m³)	90	0	90	300	0	3	60703
CURRALINHO	DIESEL (m³)	158	0	158	533	0	0	92146
CURUÁ	DIESEL (m³)	114	0	114	398	0	0	92163
FARO	DIESEL (m³)	84	0	84	299	0	0	94197
GURUPÁ	DIESEL (m³)	178	0	178	593	0	0	31796
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	105	3	108	350	0	6	88711
JURUTI	DIESEL (m³)	823	4	827	2.813	0	0	92169
KAPARANÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	52811
MELGAÇO	DIESEL (m³)	99	0	99	330	0	6	92733
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	918	5	923	3.166	0	7	92703
MUJANA	DIESEL (m³)	165	0	165	569	0	0	92162
NOVO PROGRESSO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	94455
ÓBIDOS	DIESEL (m³)	470	52	522	1.645	0	0	92161
OEIRAS	DIESEL (m³)	147	0	147	541	0	0	92167
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	896	70	966	3.211	0	0	92168
PORTEL	DIESEL (m³)	490	0	490	1.690	0	23	92306
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	250	0	250	897	0	0	92321
PONTA DE PEDRAS	DIESEL (m³)	180	0	180	631	0	0	31789
PRAINHA	DIESEL (m³)	136	0,214	136	464	0	0	92337
SALVATERRA	DIESEL (m³)	412	0	412	1.430	0	0	31794
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	53	0	53	177	0	4	92386
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	785	2	787	2.718	0	0	95269
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	165	0	165	594	0	0	31791
SOURÉ	DIESEL (m³)	488	0	488	1.683	0	13	31799
STª Mª DAS BARREIRAS	DIESEL (m³)	43	0	43	143	0	3	31795
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	208	0	208	747	0	0	31801
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>9.730</b>	<b>137</b>	<b>9.867</b>	<b>33.726</b>	<b>0</b>	<b>98</b>	<b>-</b>

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CERR

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		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)	10	0	10	25	0	0	7562
CARACARAI	DIESEL (m³)	435	0	435	1.500	0	79	7563
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0	7562
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0	7562
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	DIESEL (m³)	5	0	5	13	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO CONTÁO	DIESEL (m³)	15	0	15	43	0	1	7571
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO MANOÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA GUARIBA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA MARACANÁ	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
COM. INDÍGENA MOSCOW	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0	7562
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA PIUM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	DIESEL (m³)	18	0	18	55	0	8	7562
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0	7562
COM. INDÍGENA XUMINA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
EQUADOR	DIESEL (m³)	13	0	13	40	0	4	7562
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	36	0	36	109	0	0	7562
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
MALOCA TRAIRÃO	DIESEL (m³)	21	0	21	64	0	1	7562
NORMANDIA	DIESEL (m³)	85	0	85	283	0	9	7566
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
PACARAÍMA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0
PANACARICA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
PAREDÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
PASSARÃO	DIESEL (m³)	18	0	18	60	0	10	7564
PETROLINA DO NORTE	DIESEL (m³)	8	0	8	24	0	0	7562
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	540	0	540	1.862	0	80	52703
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	245	0	245	845	0	32	7568
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
SACAI	DIESEL (m³)	4	0	4	11	0	0	7562
SAMAÚMA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
SANTA MARIA DO BOIAÇU	DIESEL (m³)	17	0	17	52	0	1	7562
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7574
SÃO SILVESTRE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7577

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CERR

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				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	7562	
STA. MARIA DO XERUINI	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562	
TEPEQUEM	DIESEL (m³)	7	0	7	17	0	2	7562	
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562	
UIRAMUTÁ	DIESEL (m³)	31	2	33	103	0	3	7575	
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	40	0	40	133	0	2	7573	
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	4	0	4	11	0	0	7562	
VILA CAICUBI	DIESEL (m³)	4	0	4	11	0	0	7562	
VILA DONA COTA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562	
VILA FLORESTA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562	
VILA ITAQUERA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562	
VILA MILAGRE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562	
VILA MUTUM	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0	7562	
VILA REMANSO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562	
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0	7562	
VILA SURUMU	DIESEL (m³)	15	0	15	55	0	0	7572	
VILA TAJAÑO	DIESEL (m³)	28	0	28	85	0	5	7562	
VILA VILENA	DIESEL (m³)	6	0	6	17	0	1	7562	
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	17	7	24	49	0	5	7562	
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>1.668</b>	<b>9</b>	<b>1.677</b>	<b>5.590</b>	<b>0</b>	<b>243</b>	<b>-</b>	

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		Código BR
		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	7546
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	386	4	390	1.339	0	0	29204
ARARA (RO)	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	2	56866
BURITIS	DIESEL (m³)	1055	0	1.055	3.966	1	0	29215
CALAMA	DIESEL (m³)	40	0	40	133	0	3	29211
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	DIESEL (m³)	180	35	215	609	0	0	7540
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	120	0	120	400	0	1	29218
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	29211
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	330	10	340	1.171	0	0	7545
CUJUBIM	DIESEL (m³)	640	80	720	2.133	0	72	29209
DEMARCAÇÃO	DIESEL (m³)	5	0	5	17	0	1	29211
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	10	0	10	32	10	4	7544
IZIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	10	3	29205
JACI PARANÁ	DIESEL (m³)	285	80	365	1.026	0	0	29216
MACHADINHO	DIESEL (m³)	1060	5	1.065	3.533	0	85	29210
MAÍCI	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	29211
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	40	0	40	133	10	6	7549
NAZARÉ	DIESEL (m³)	16	0	16	53	0	3	29211
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	90	10	100	309	0	0	29221
PACARANA	DIESEL (m³)	45	0	45	150	15	5	29213
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	7545
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	DIESEL (m³)	11	0	11	37	0	2	7551
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	4	0	4	13	0	1	29211
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	36	0	36	120	0	4	29211
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	460	15	475	1.586	0	6	29214
SURPRESA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	10	3	7541
TABAJARA	DIESEL (m³)	5	0	5	17	0	1	56882
TRIUNFO	DIESEL (m³)	180	0	180	600	30	5	90975
URUCUMACUÁ	DIESEL (m³)	10	0	10	33	10	2	29217
VALE DO ANARI	DIESEL (m³)	160	0	160	544	15	0	29212
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	145	0	145	507	30	0	29220
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	220	0	220	759	45	5	29207
UTE ROVEMA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	55	0	55	183	0	1	0
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>5.623</b>	<b>239</b>	<b>5.862</b>	<b>19.520</b>	<b>186</b>	<b>217</b>	<b>-</b>

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETROACRE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
ASSIS BRASIL	DIESEL (m³)	100	0	100	349	0	0	6341
CAPIXABA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	2115	0	2.115	7.471	0	0	6341
FEIJÓ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
JORDÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
MANOEL URBANO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
MARECHAL THAUMATURGO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
PORTO WALTER	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
SANTA ROSA DOS PURÚS	DIESEL (m³)	0	251	251	0	4	0	6341
TARAUACA	DIESEL (m³)	20	0	20	73	0	0	6341
XAPURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>2.235</b>	<b>251</b>	<b>2.486</b>	<b>7.893</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>-</b>

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		Código BR
		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)	
MAUÁ BLOCO IV	PGE	17.140	0	17.140	86.305	0	0	22641
MAUÁ BLOCO I	COMBUSTÍVEL (t)	16.920	0	16.920	52.080	0	0	22641
APARECIDA BLOCO II	OCTE	7.578	5	7.583	26.022	0	0	22643
APARECIDA BLOCO I	OCTE	5.685	6	5.691	19.324	0	0	22643
CIDADE NOVA	DIESEL	442	459	901	1.601	24	0	
FLORES	DIESEL	7.799	697	8.496	28.686	0	0	
SÃO JOSÉ	DIESEL	1.432	590	2.022	4.938	136	19	
MAUÁ BLOCO III	OCTE	12.537	11	12.548	33.451	0	0	22641
MAUÁ BLOCO II	OCTE	0	0	0	0	0	0	22641
ELECTRON	OCTE	2.827	0	2.827	7.439	0	0	22641
MAUÁ BLOCO V	DIESEL	8.842	3.025	11.867	30.490	0	0	???
ELECTRON EXPANSÃO	DIESEL	4.315	0	4.315	14.879	0	0	???
APARECIDA BLOCO I	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0	???
APARECIDA BLOCO II	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0	???
MAUÁ BLOCO III	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0	???
TOTAL	OCTE	28.627	22	28.649	86.236	0	0	-
	PGE	17.140	0	17.140	86.305	0	0	-
	COMBUSTÍVEL (t)	16.920	0	16.920	52.080	0	0	-
	DIESEL	22.830	4.771	27.601	80.594	160	19	-
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETRONORTE

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)
<b>Sistema Macapá</b>							
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	7.232	0	7.232	26.785	0	0
SANTANA W	DIESEL	6.768	10	6.778	28.274	0	0
SANTANA LM	DIESEL	4.544	0	4.544	13.452	256	0
<b>TOTAL Macapá</b>	DIESEL (m³)	18.544	10	18.554	68.511	256	0

**OBSERVAÇÃO ELETRONORTE:**

ALÉM DOS VALORES DA ELETRONORTE RELATIVOS A COMPRA DE ÓLEO DIESEL E EHE, TAMBÉM ESTÁ SENDO INCLUÍDA INDICAÇÃO DE COMPRA DE 330 PARA A UTE FLORESTA EM BOA VISTA CUJA ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE É DE 868 MWh.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
Fernando de Noronha	DIESEL (m³)	315	0	315	1.090	0	0	8709	
TOTAL	DIESEL (m³)	315	0	315	1.090	0	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEMAT

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				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	78027	
COMODORO	DIESEL (m³)	30	60	90	105	0	0	28961	
COTRIGUAÇU	DIESEL (m³)	180	30	210	600	0	2	28962	
GUARIBA	DIESEL (m³)	60	0	60	200	0	7	77904	
JURUENA	DIESEL (m³)	180	0	180	621	0	0	28946	
NOVA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	28951	
NOVA LACERDA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	75669	
NOVA MONTE VERDE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	28952	
PARANORTE	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	4	77936	
RONDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	2	28957	
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>510</b>	<b>90</b>	<b>600</b>	<b>1.726</b>	<b>0</b>	<b>15</b>	<b>-</b>	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: JARI CELULOSE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
MONTE DOURADO	DIESEL (m³)	431	0	431	1.486	0	16	-	
SÃO MIGUEL	DIESEL (m³)	11	0	11	36	0	0	-	
MUNGUBA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	-	
JARI	COMBUSTÍVEL (t)	93	0	93	249	0	0	-	
TOTAL	DIESEL (m³)	442	0	442	1.522	0	16	-	
	COMBUSTÍVEL (t)	93	0	93	249	0	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: BREITENER

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (t)	9.140	0	9.140	43.942	0	906	-	
JARAQUI	COMBUSTÍVEL (t)	9.749	0	9.749	46.870	0	460	-	
TAMBAQUI	GN (MMm³)	0,422	0	0	1.325	0	0	-	
JARAQUI	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0	-	
TAMBAQUI	DIESEL	29	0	29	115	0	0	-	
JARAQUI	DIESEL	0	0	0	0	0	0	-	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	18.889	0	18.889	90.812	0	1.365	-	
	GN (MMm³)	0,422	0	0,422	1.325	0	0	-	
	DIESEL	29	0	29	115	0	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: RIO AMAZONAS ENERGIA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (t)	9.818	0		9.818	48.362	0	0	-
	GN (MMm³)	0,000	0		0,000	0	0	0	-
	DIESEL	0	0		0	0	0	0	-
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	9.818	0		9.818	48.362	0	0	-
	GN (MMm³)	0,000	0		0,000	0	0	0	-
	DIESEL	0	0		0	0	0	0	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: GERADORA DE ENERGIA DO AMAZONAS

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (t)	9.239	0		9.239	46.130	0	0	-
	GN (MMm³)	0,000	0		0,000	0	0	0	-
	DIESEL	0	0		0	0	0	0	-
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	9.239	0		9.239	46.130	0	0	-
	GN (MMm³)	0,000	0		0,000	0	0	0	-
	DIESEL	0	0		0	0	0	0	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CIA ENERGÉTICA MANAUARA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (t)	9.857	0		9.857	47.617	0	0	-
	GN (MMm³)	0,000	0		0,000	0	0	0	-
	DIESEL	0	0		0	0	0	0	-
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	9.857	0		9.857	47.617	0	0	-
	GN (MMm³)	0,000	0		0,000	0	0	0	-
	DIESEL	0	0		0	0	0	0	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: AMAPARI ENERGIA

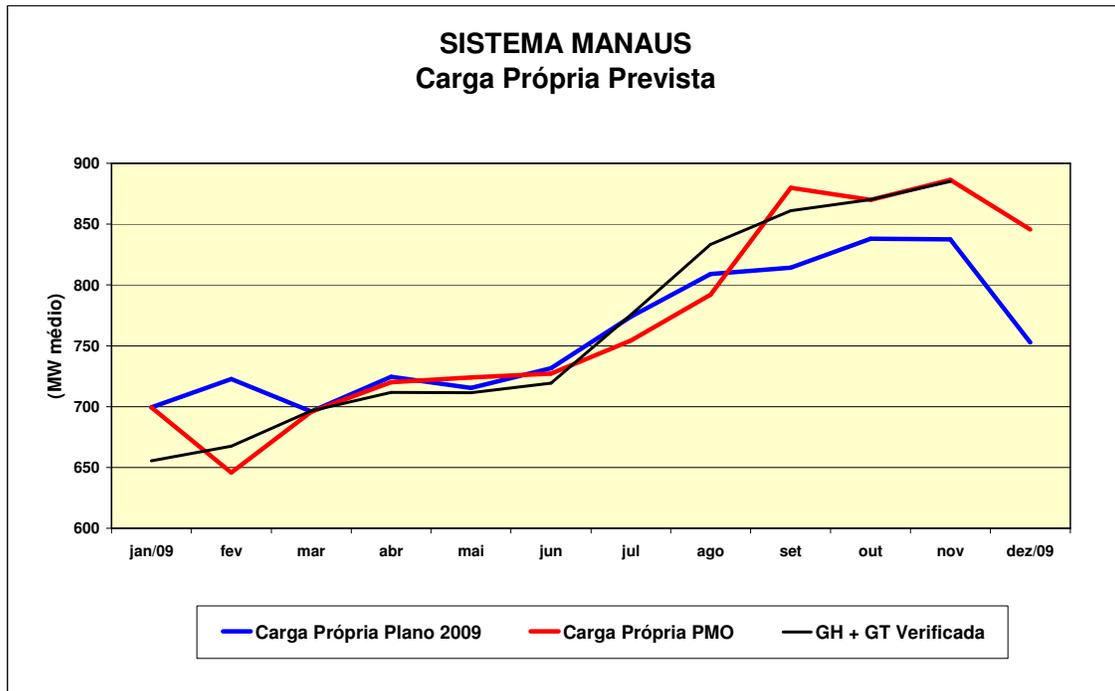
USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
UTE SERRA DO NAVIO	DIESEL (m³)	3.690	0	3.690	14.369	9	0	0	
TOTAL	DIESEL (m³)	3.690	0	3.690	14.369	9	0	-	

## **7.5 ANEXO V**

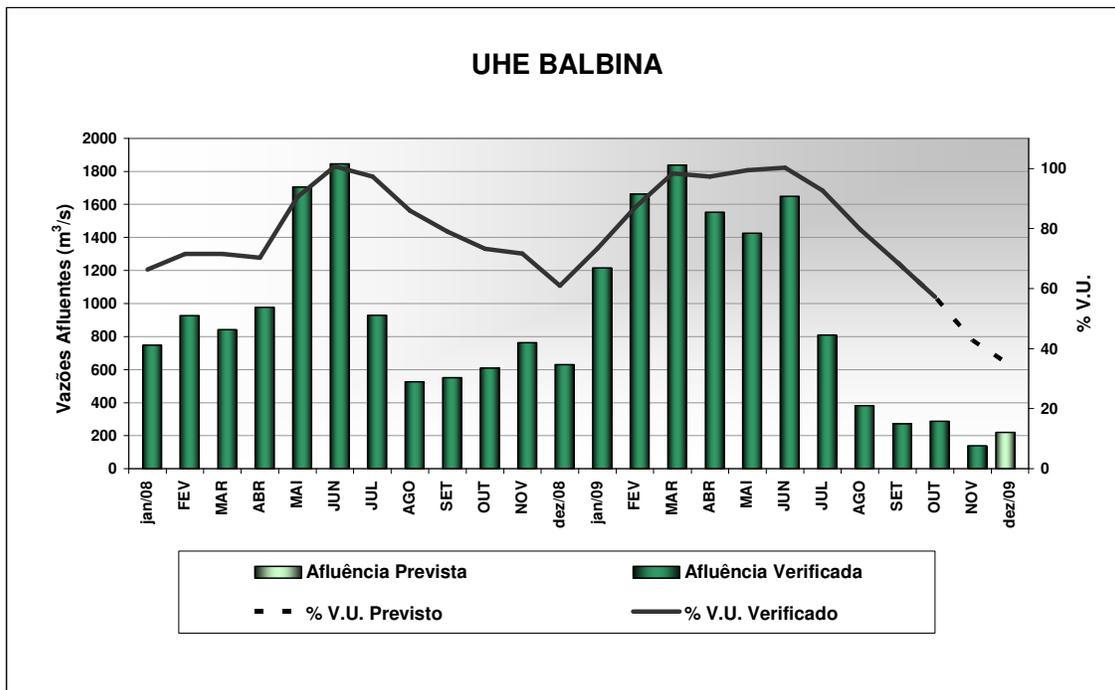
### **GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO**



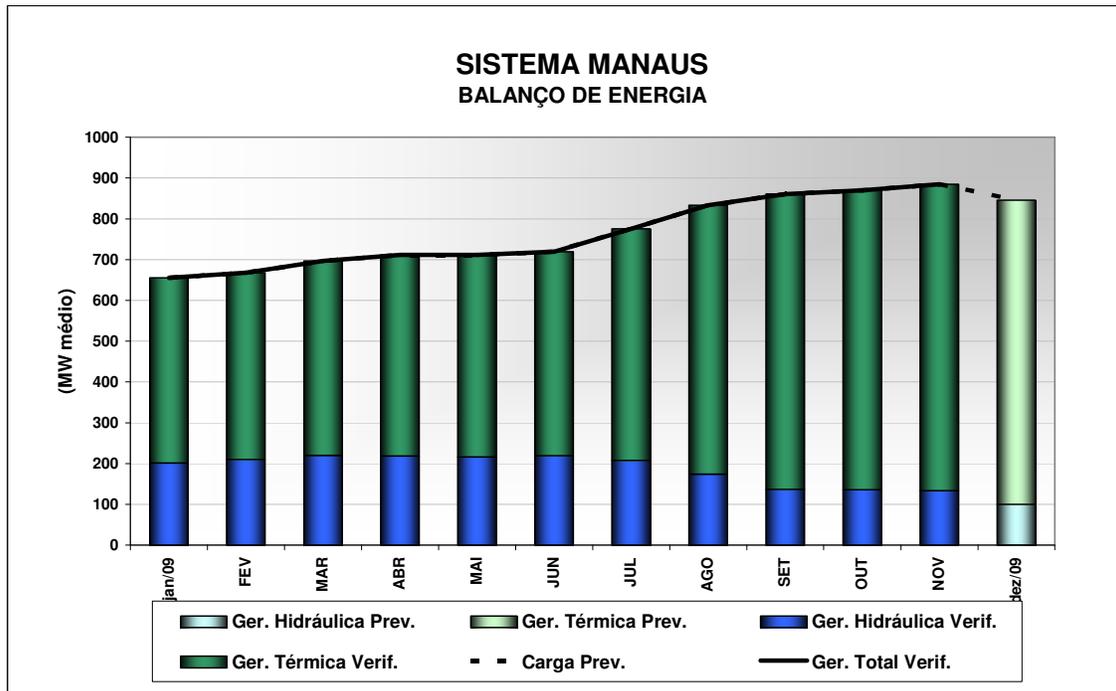
**Gráfico I**



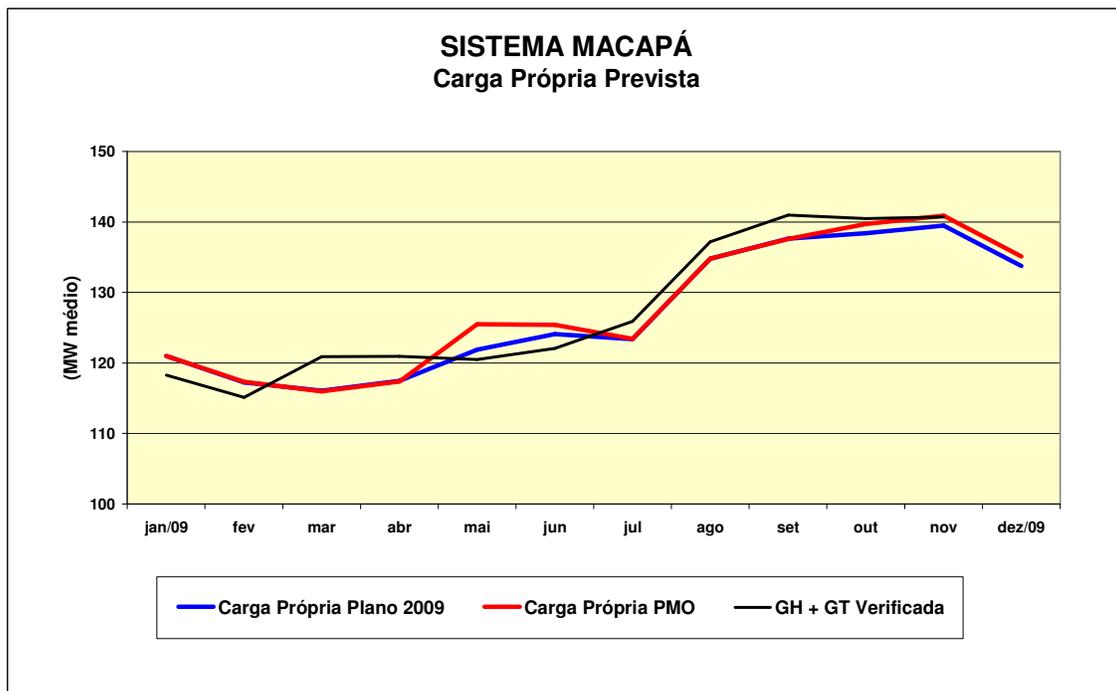
**Gráfico II**



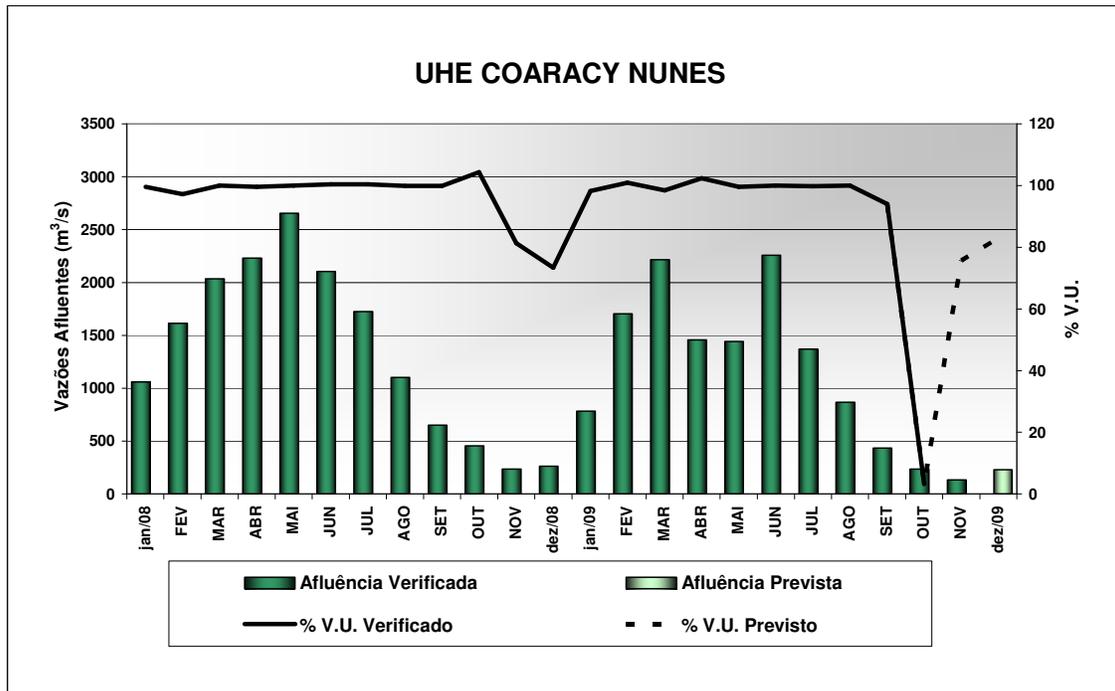
**Gráfico III**



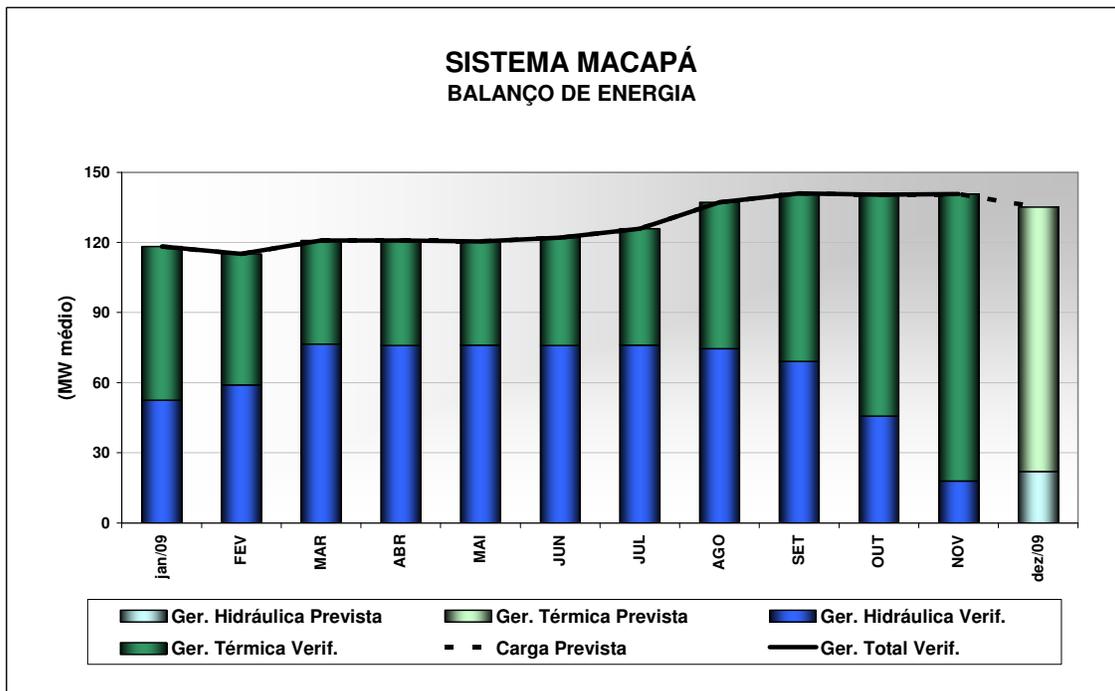
**Gráfico IV**



**Gráfico V**



**Gráfico VI**



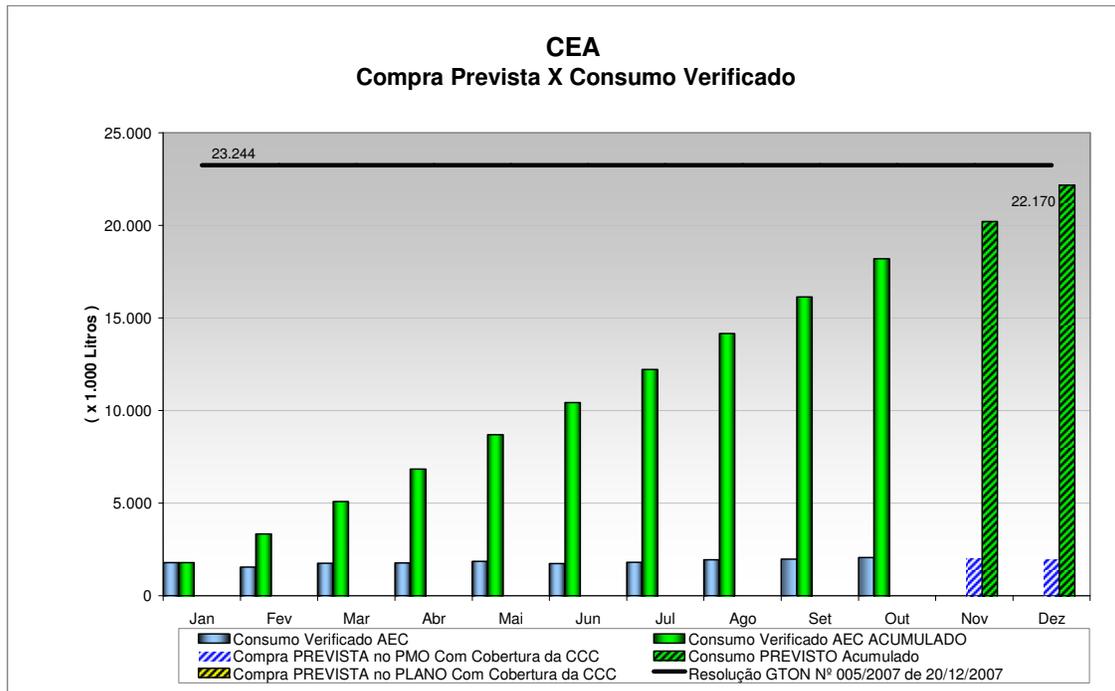


## **7.6 ANEXO VII**

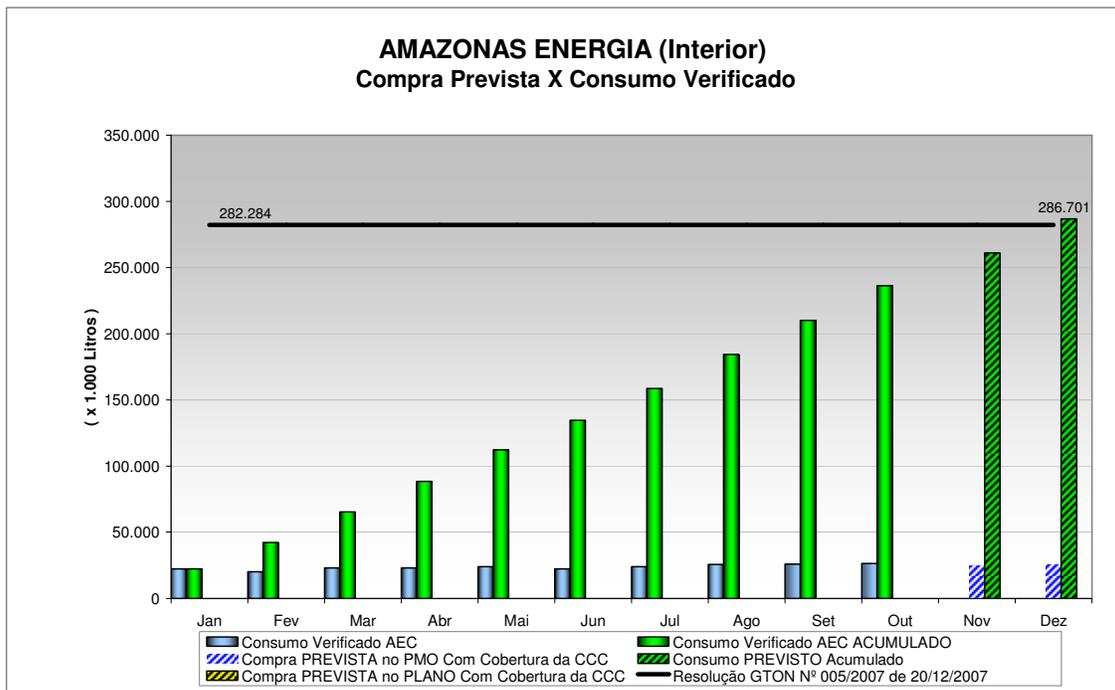
### **GRÁFICOS DE CONSUMOS DE ÓLEO VERIFICADOS X PREVISTOS**



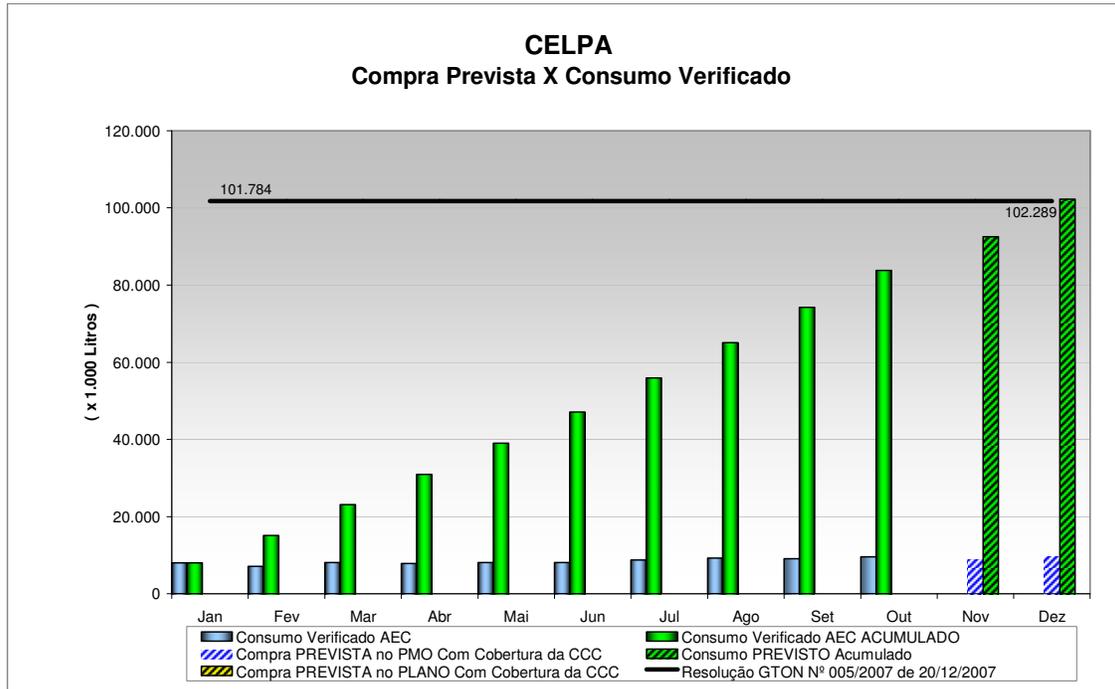
**Gráfico I**



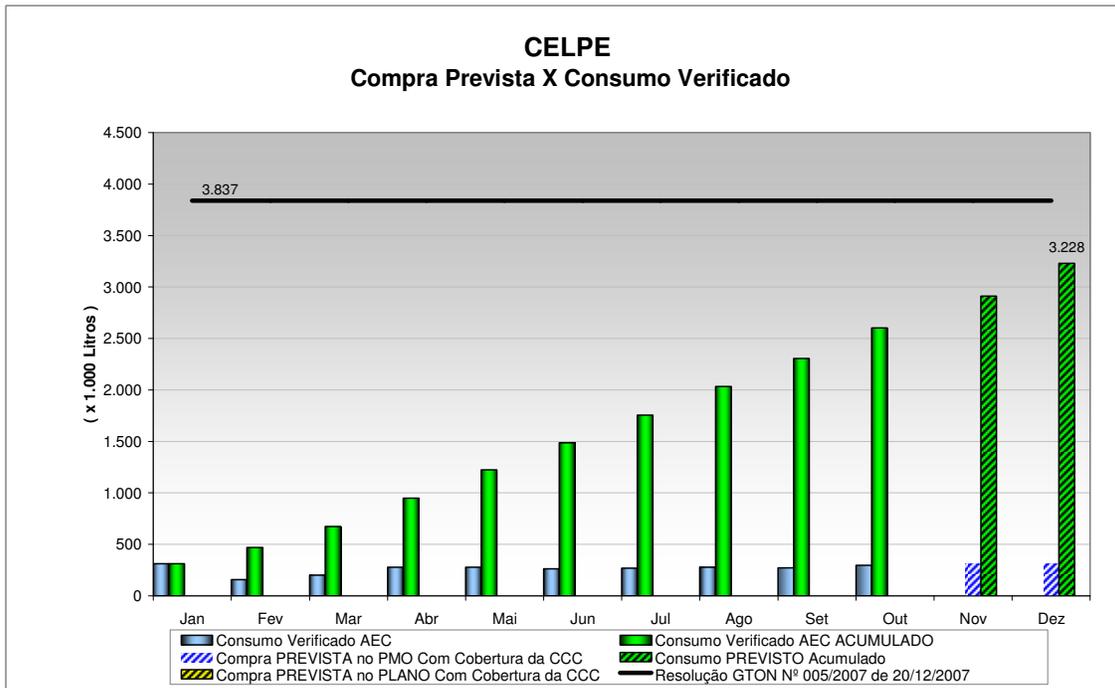
**Gráfico II**



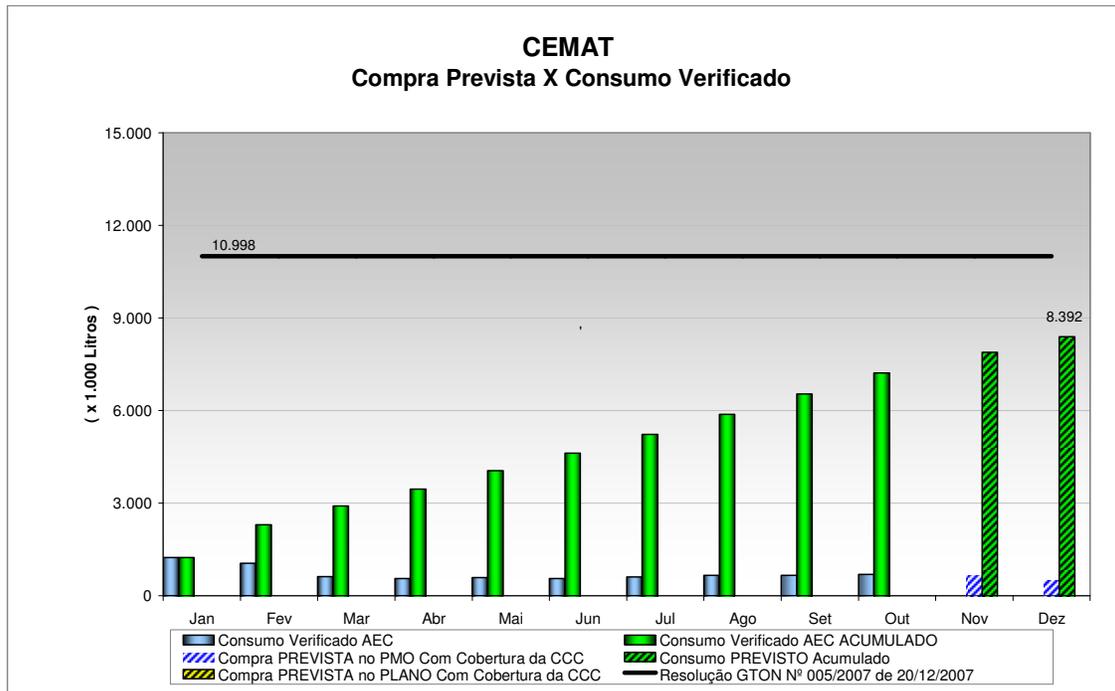
**Gráfico III**



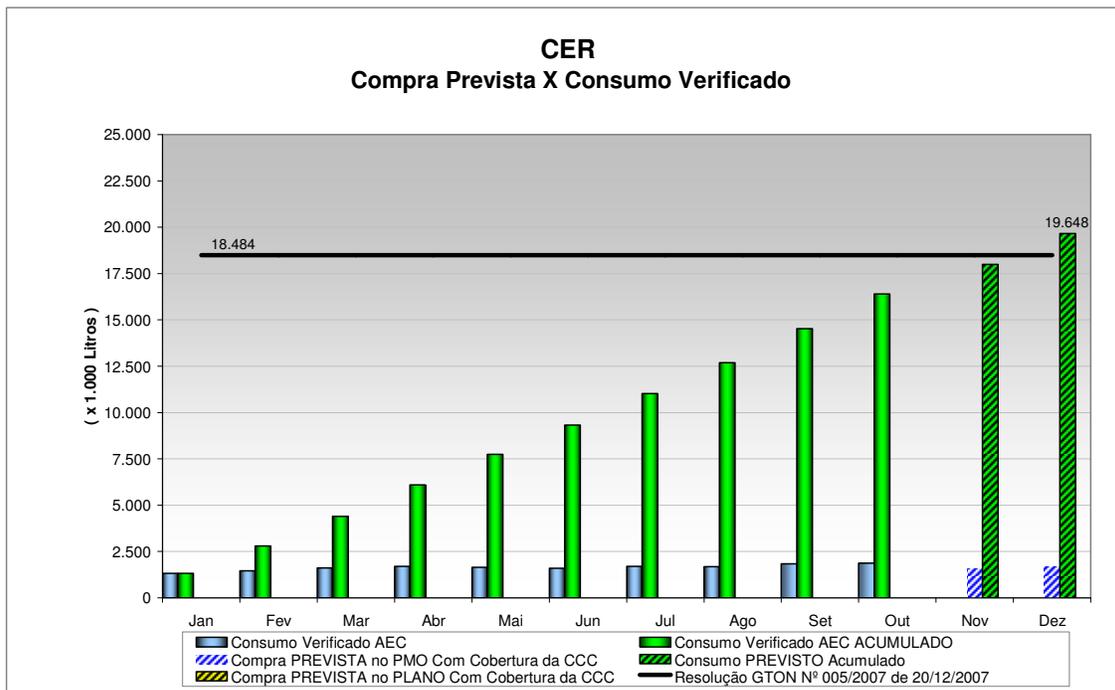
**Gráfico IV**



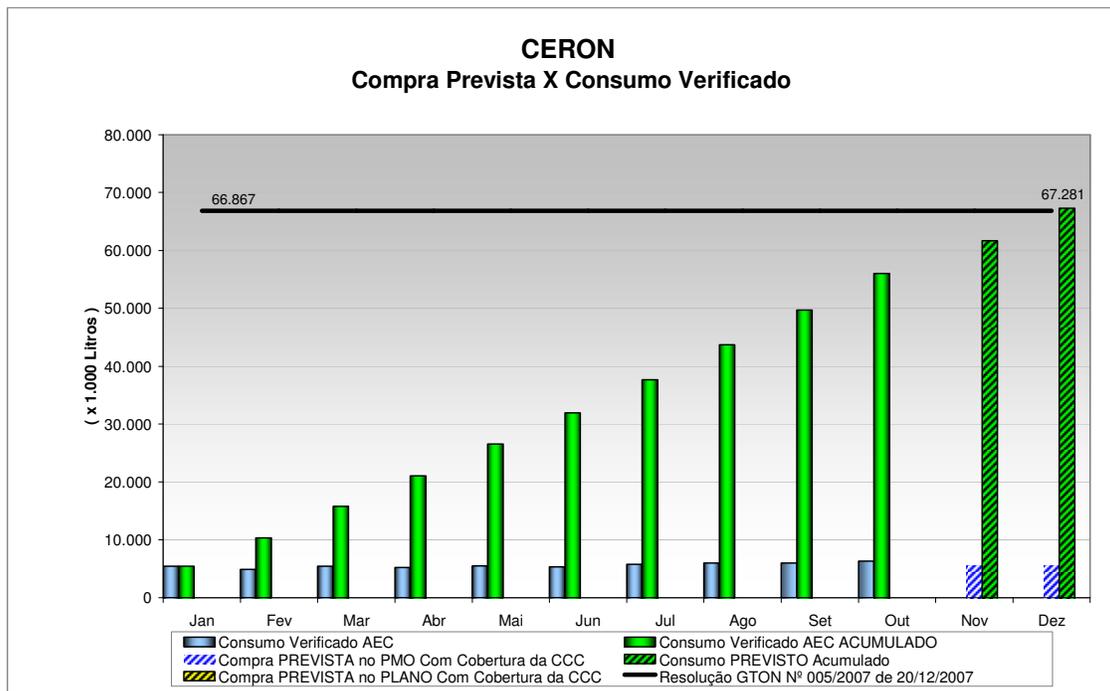
**Gráfico V**



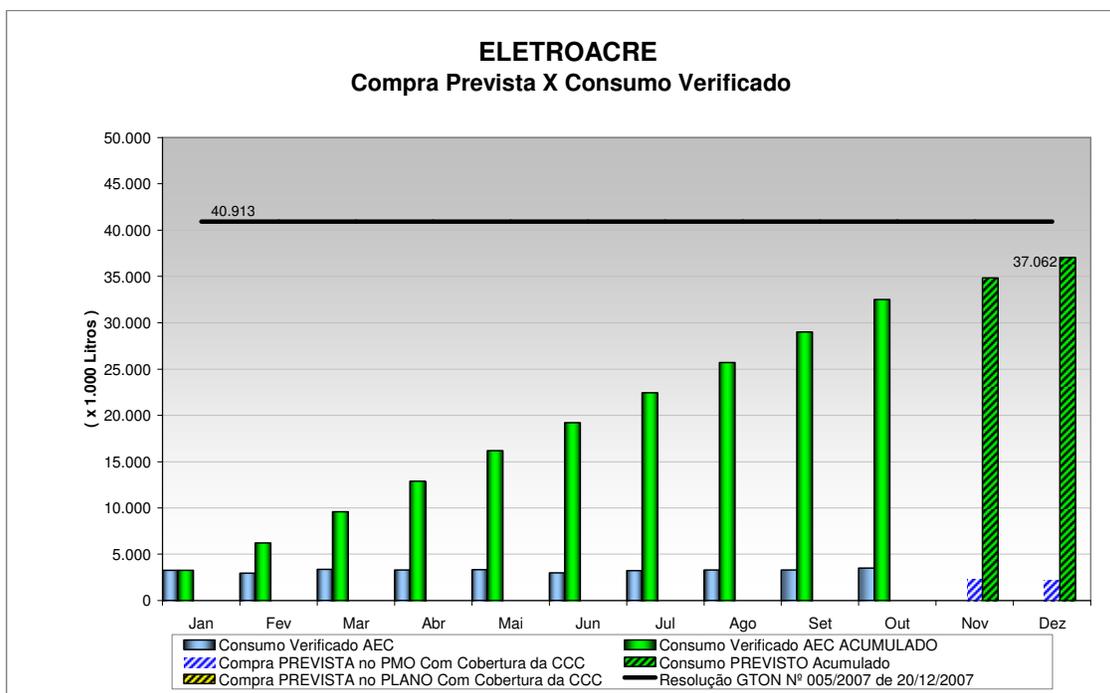
**Gráfico VI**



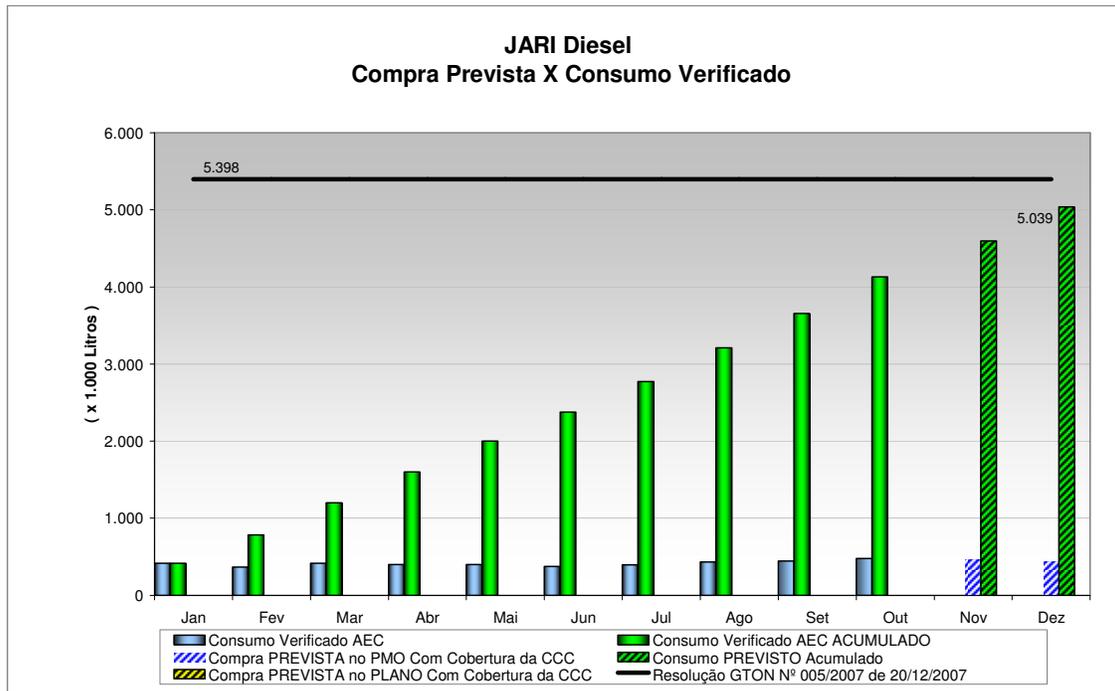
**Gráfico VII**



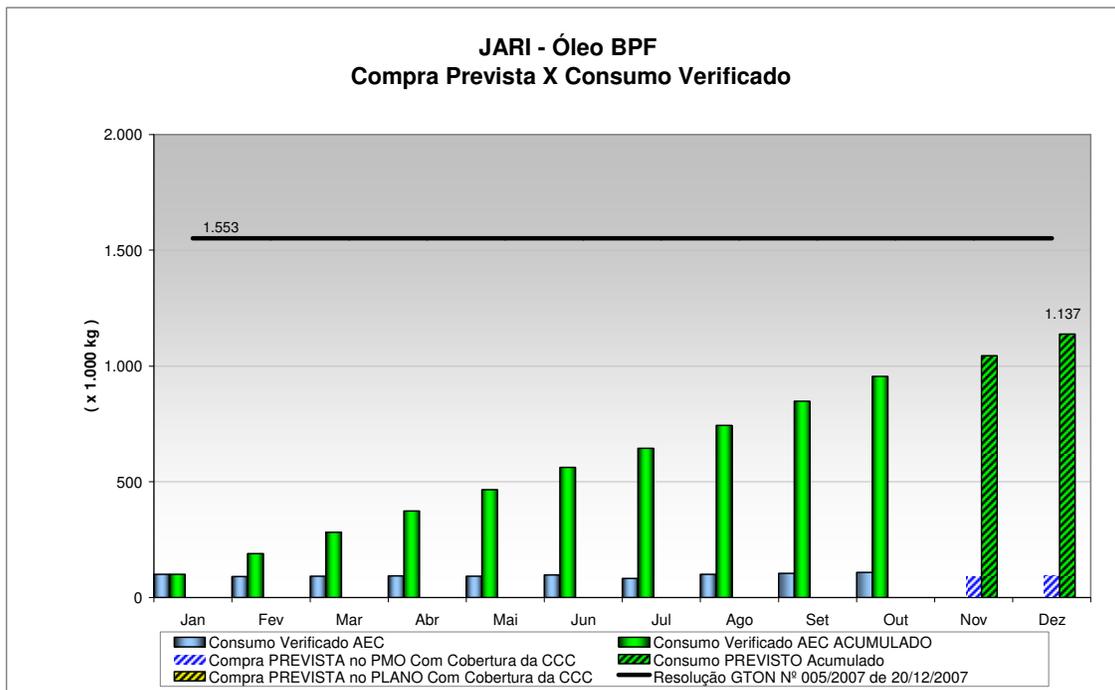
**Gráfico VIII**



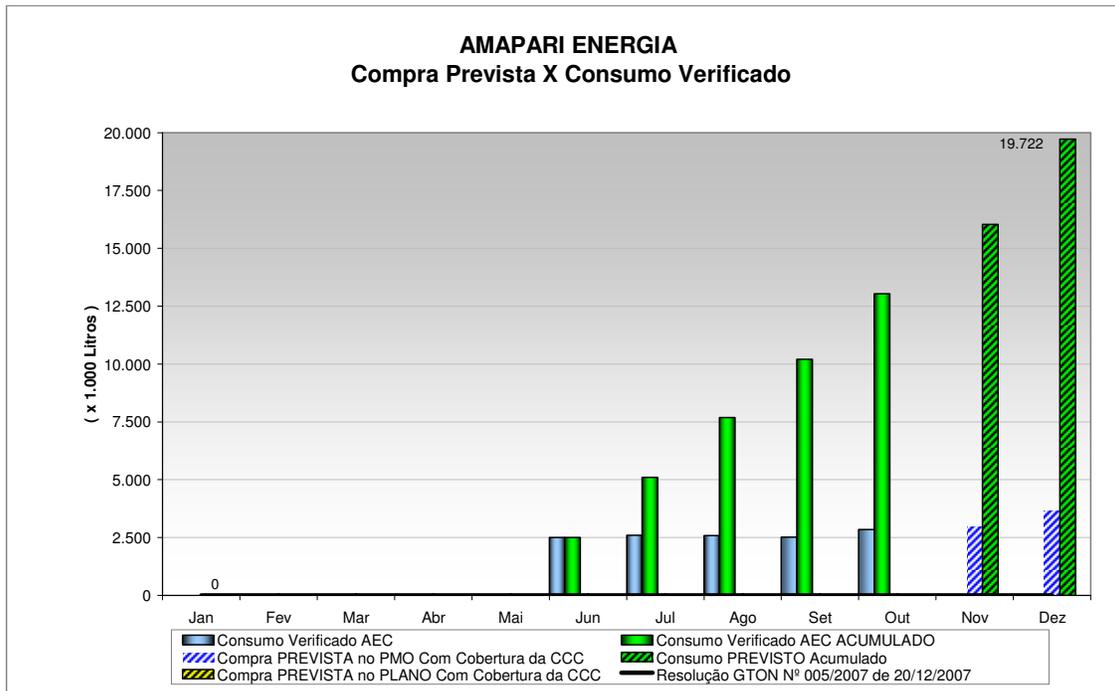
**Gráfico IX**



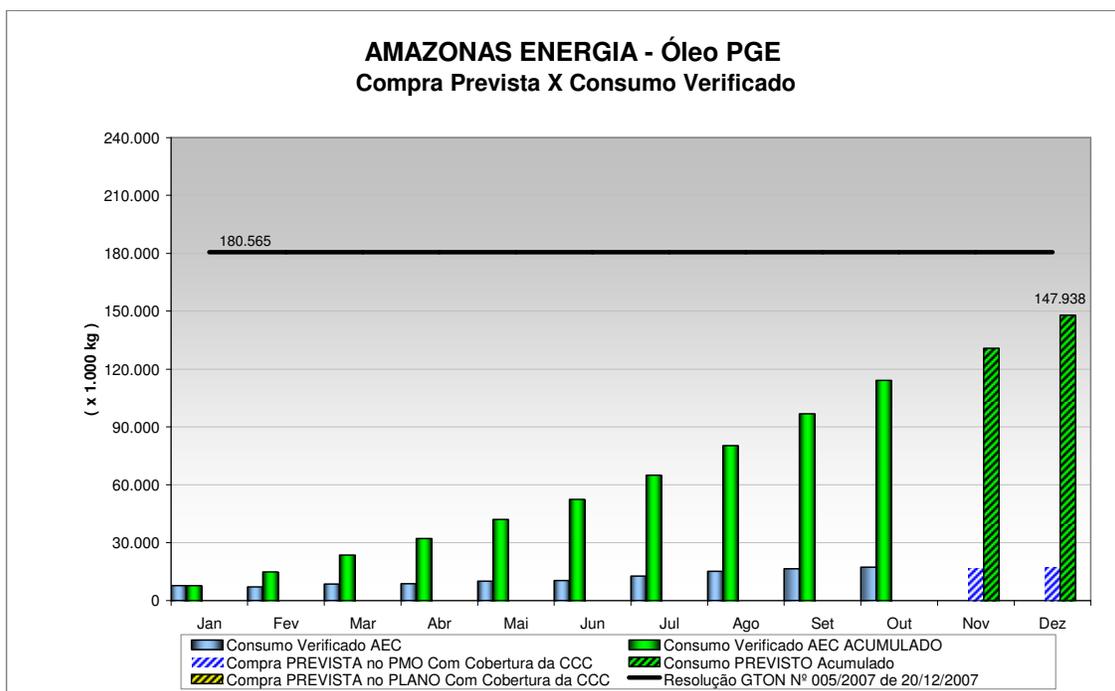
**Gráfico X**



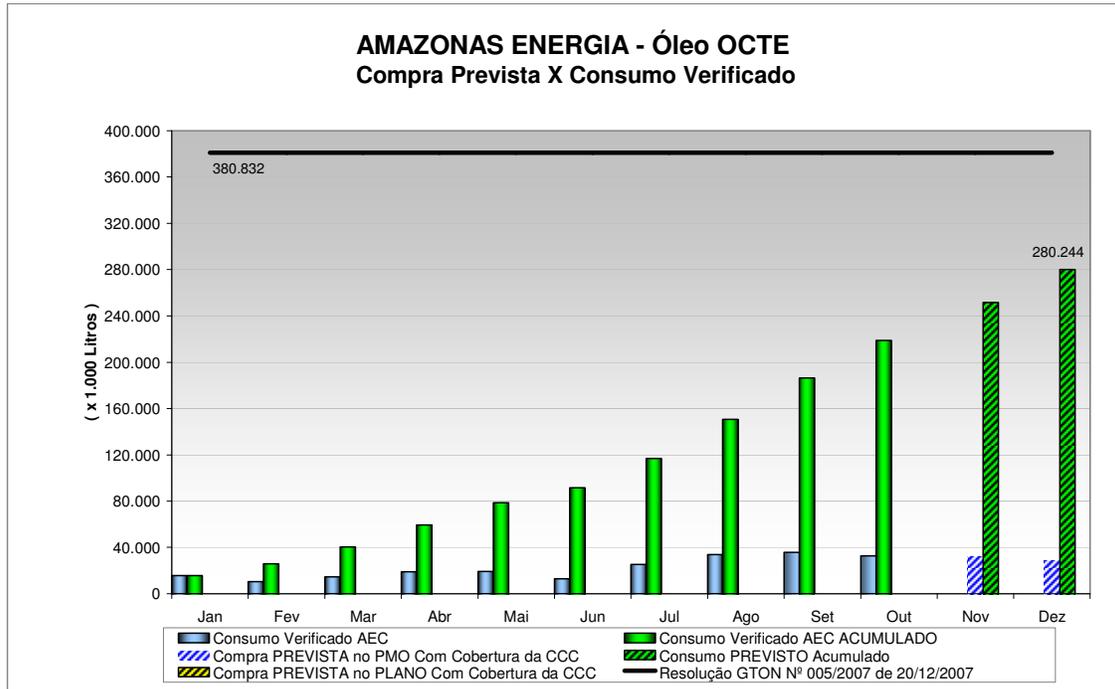
**Gráfico XI**



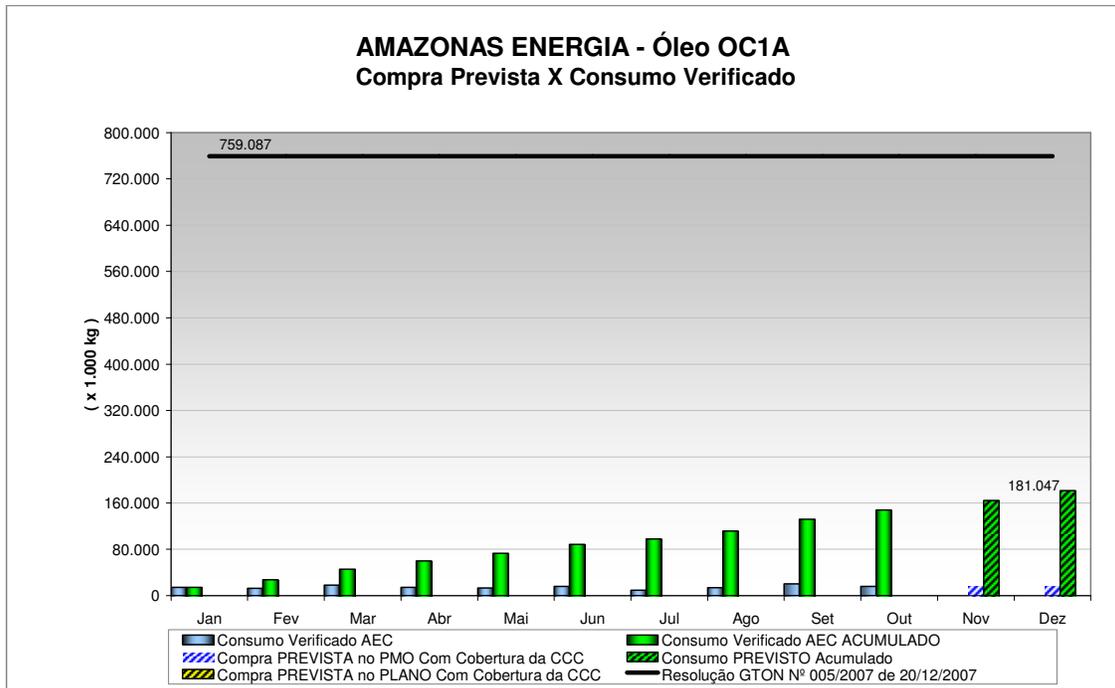
**Gráfico XII**



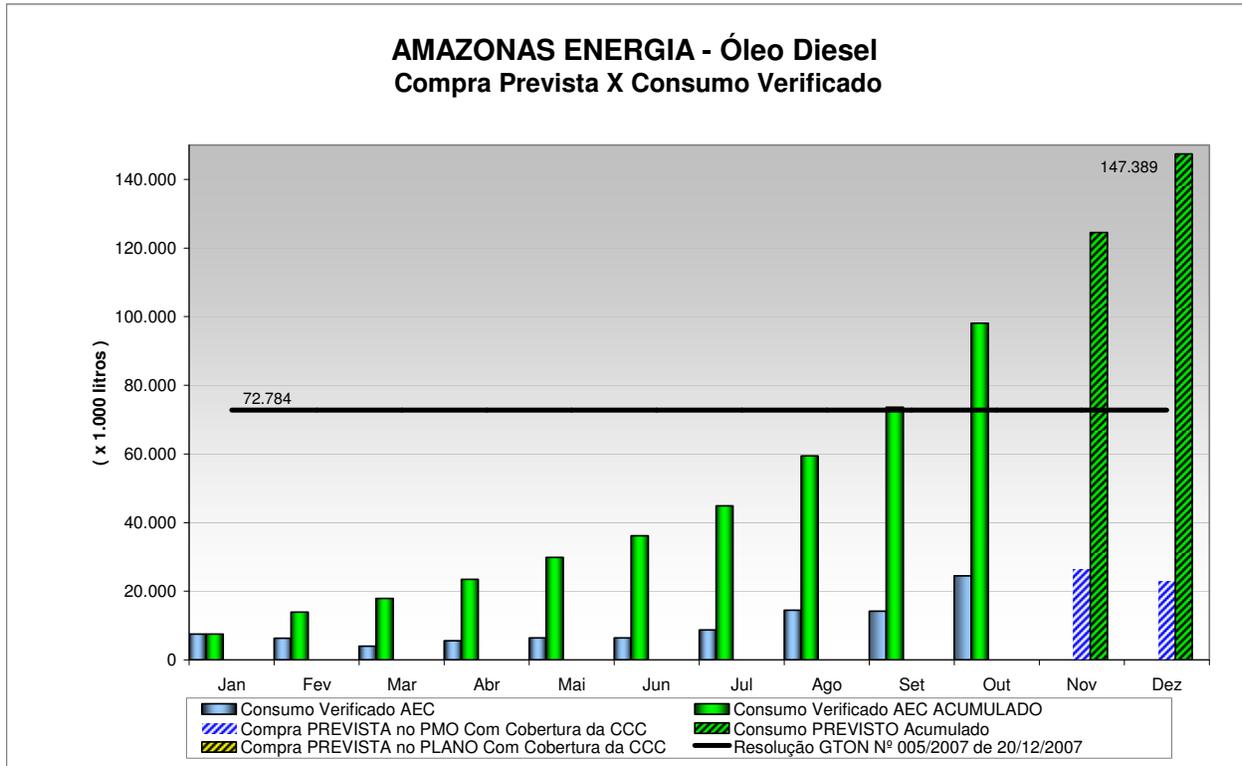
**Gráfico XIII**



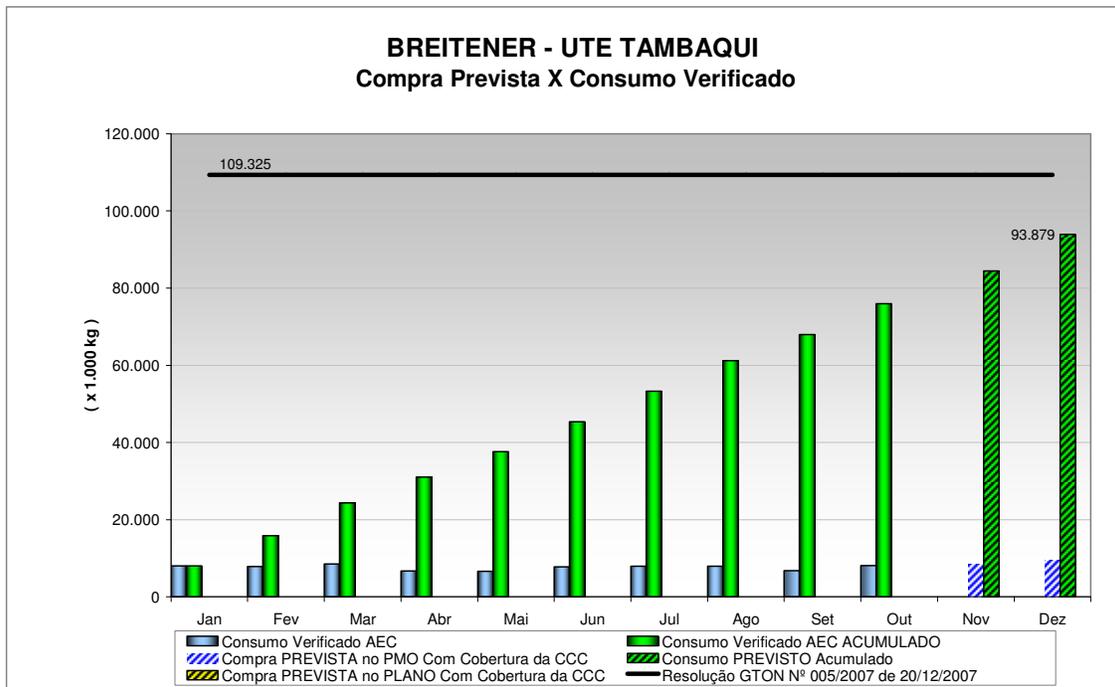
**Gráfico XIV**



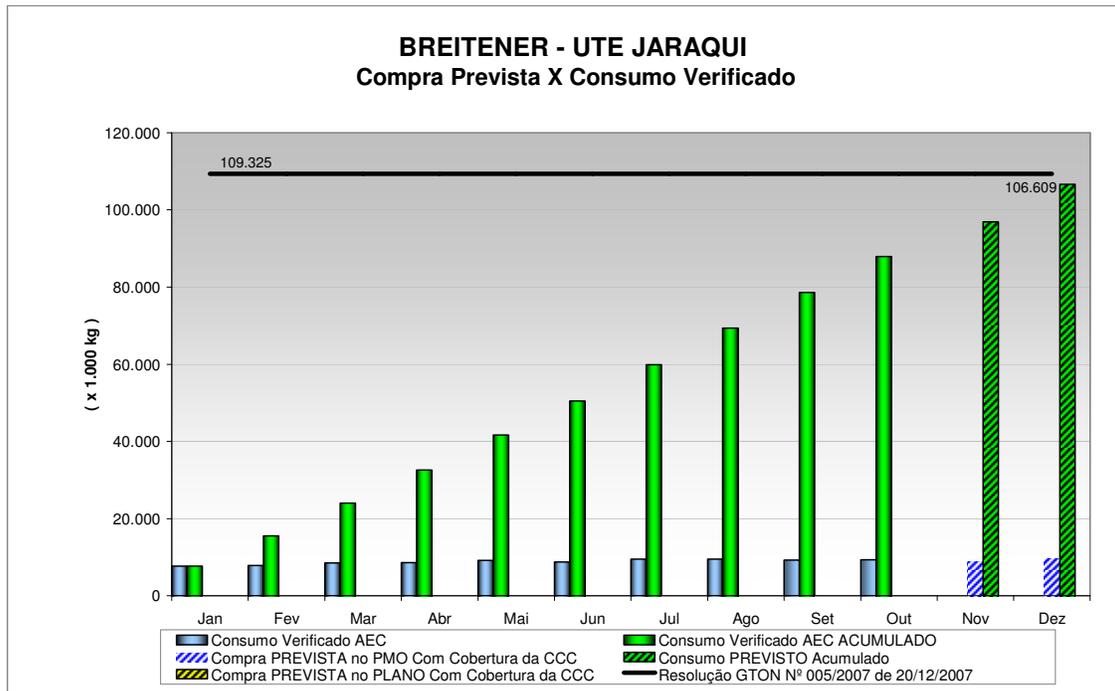
**Gráfico XV**



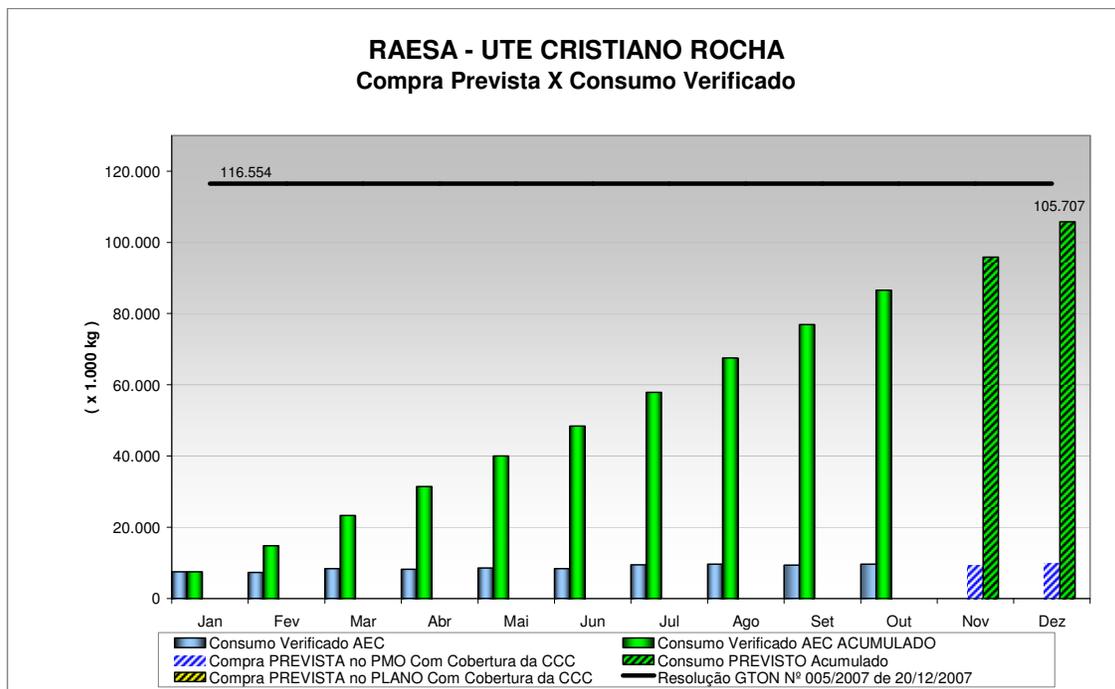
**Gráfico XVI**



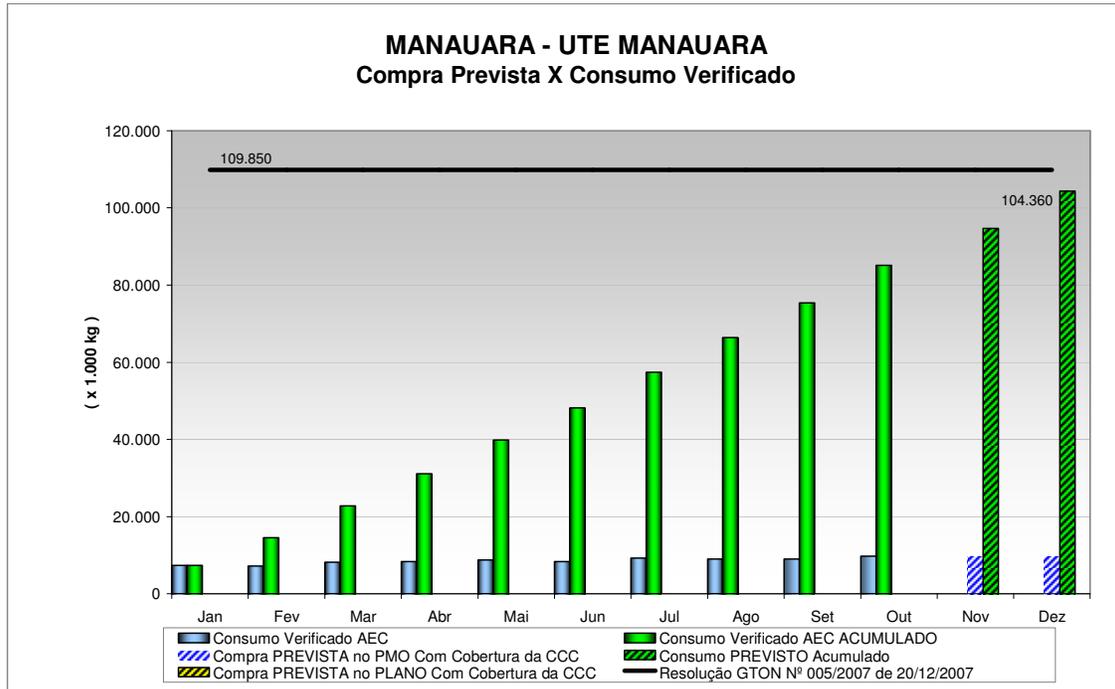
**Gráfico XVII**



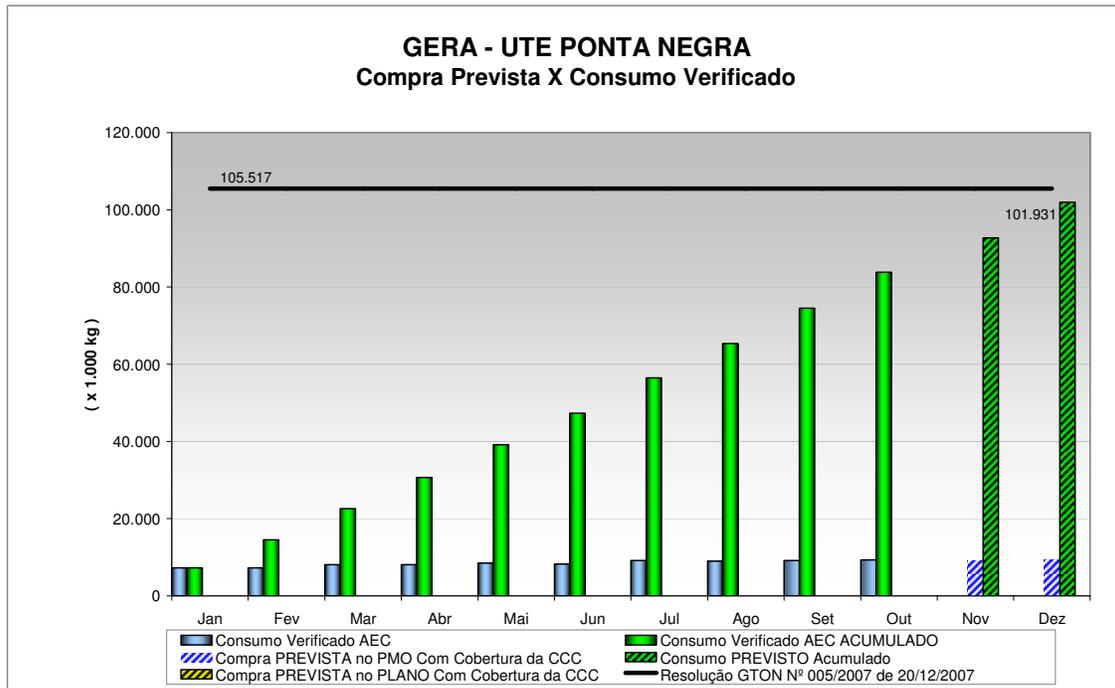
**Gráfico XVIII**



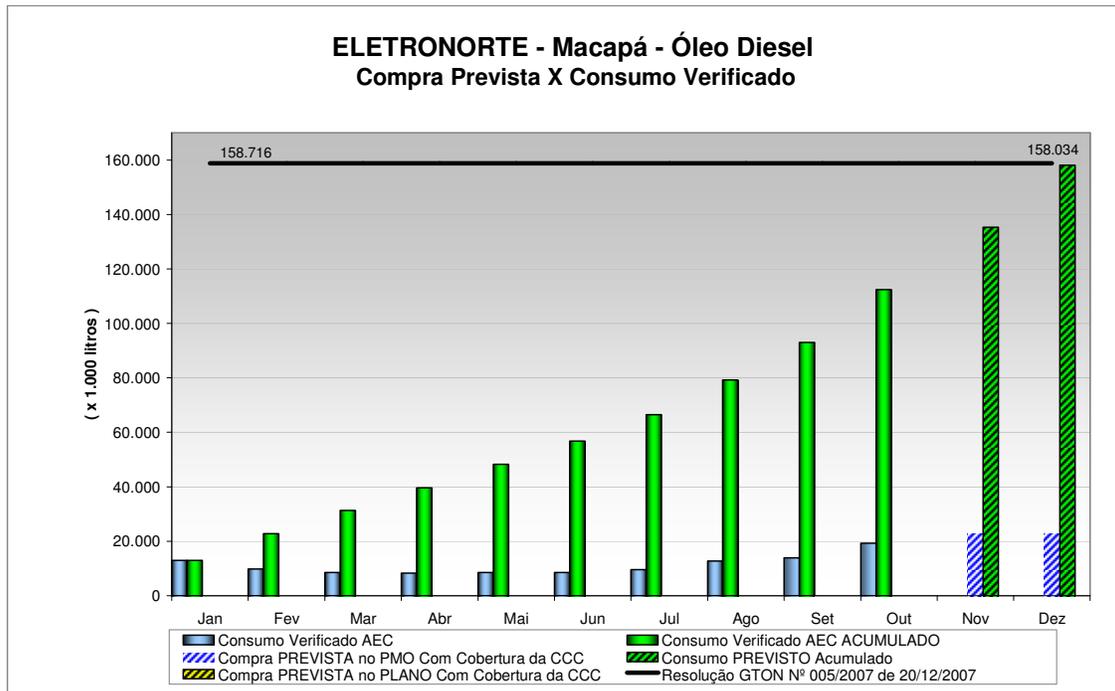
**Gráfico XIX**



**Gráfico XX**



**Gráfico XXI**





## **7.7 ANEXO VII**

### **CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA**



<b>Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Dezembro/2009</b>		
<b>Sistema</b>	<b>Usina</b>	<b>Sem ICMS e Sem TEHE (R\$/MWh)</b>
<b>MANAUS</b>	UTE Tambaqui	214,11
	UTE Jaraqui	214,11
	UTE Cristiano Rocha	205,41
	UTE Manaura	213,52
	UTE Ponta Negra	208,73
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	234,26
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	387,31
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	429,64
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	386,02
	UTE Cidade Nova	451,38
	UTE Flores	414,01
	UTE São José	451,38
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	531,03
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	531,03
	UTE Electron (*)	531,03
	UTE Mauá Bloco V (*)	387,88
	UTE Electron Expansão (*)	451,38
<b>P. VELHO/ R. BRANCO</b>	PIE TN I	326,26
	PIE TN II	552,59
	UTE Rio Branco II	456,06
	UTE Rio Branco I	456,06
	UTE Rio Acre	497,14
	UTE Rio Madeira	485,75
<b>MACAPÁ</b>	Expansão	383,63
	UTE Santana-W	323,04
	UTE Santana-LM	464,61

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços referentes ao mês de outubro/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	out/09	
Sistema	Usina	Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%) (II) / (I)	Sem ICMS e Sem EHE (R\$/MWh)		DESVIO (%) (III) / (IV)
		PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)		PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	
MANAUS	UTE Tambaqui	52,0	55,4	7	193,58	214,11	11
	UTE Jaraqui	62,0	62,7	1	193,58	214,11	11
	UTE Cristiano Rocha	64,0	65,3	2	185,50	205,41	11
	UTE Manaura	64,0	63,5	(1)	193,03	213,52	11
	UTE Ponta Negra	64,0	63,8	(0)	188,59	208,73	11
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	120,0	120,1	0	202,13	234,26	16
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	80,0	60,9	(24)	336,25	387,31	15
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	0,0	14,0	-	429,91	429,64	(0)
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	25,0	24,6	(2)	386,26	386,02	(0)
	UTE Cidade Nova	6,0	3,4	(43)	386,90	451,38	17
	UTE Flores	64,0	65,7	3	354,12	414,01	17
	UTE São José	15,0	11,0	(27)	386,90	451,38	17
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	90,0	73,4	(18)	531,35	531,03	(0)
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	0,0	13,9	-	531,35	531,03	(0)
	UTE Electron (*)	-	0,0	-	531,35	531,03	(0)
UTE Mauá Bloco V (*)	39,0	36,8	-	531,35	387,88	(27)	
UTE Electron Expansão (*)	-	-	-	-	-	-	
P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I	53,2	38,8	(27)	335,70	326,26	(3)
	PIE TN II	180,0	162,7	(10)	552,82	552,59	(0)
	UTE Rio Branco II	0,0	0,0	-	-	456,0569	-
	UTE Rio Branco I	0,0	0,0	-	-	456,0569	-
	UTE Rio Acre	1,5	0,1	(94)	-	497,1441	-
	UTE Rio Madeira	2,0	2,2	9	498,96	485,75	(3)
MACAPÁ	Expansão	0,0	0,0	-	387,03	383,63	(1)
	UTE Santana-W	52,0	52,7	1	325,98	323,04	(1)
	UTE Santana-LM	47,7	41,8	(12)	468,61	464,61	(1)

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços referentes ao mês de outubro/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.

## **7.8 ANEXO VIII**

### **ATA DE REUNIÃO**



## **Comitê Técnico de Planejamento – GTON/CTP**

### **Ata da Reunião do PMO de Dezembro/2009**

**DATA:** 23 e 24 de novembro de 2009

**LOCAL:** ELETROBRÁS

**PARTICIPANTES:** Lista de presença

**EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:**

ANEEL, AMAPARI ENERGIA, AMAZONAS ENERGIA, CELPA, CEMAT, CER, CERON, ELETROACRE, ELETRONORTE e ELETROBRÁS.

**EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:**

ARCON, AGER-MT, BOA VISTA ENERGIA, CEA, CELPE, 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 NOVEMBRO/2009**

A ata do PMO de setembro/2009 foi aprovada com as seguintes ressalvas:

Item 10.2: onde se lê "...num total de 3.000 m<sup>3</sup> de óleo diesel, sendo 2.993 m<sup>3</sup> referentes ao PMO de setembro/2009..." Substituir por "num total de 3.360 m<sup>3</sup> de óleo diesel, sendo 3.353 m<sup>3</sup> referentes ao PMO de novembro/2009".

### 3. REDISTRIBUIÇÃO DE CRÉDITOS DE COMBUSTÍVEL ADQUIRIDOS SEM RECURSOS DA CCC-ISOL

Os representantes da CERR, CELPA, CERON e AMAZONAS ENERGIA (Interior) consultaram o GTON/CTP sobre a possibilidade de utilização neste PMO de dezembro/2009 de créditos de combustível adquiridos SEM recursos da CCC-ISOL para cobrir débitos de estoque de combustível dessas empresas.

Tendo em vista se tratar de créditos de combustível originados de compras SEM cobertura da CCC-ISOL, o Coordenador do GTON/CTP concordou com as empresas, tendo como resultado a contabilização apresentada na tabela a seguir:

Empresa	Antes da Redistribuição (m <sup>3</sup> )			Depois da Redistribuição (m <sup>3</sup> )		
	Crédito	Débito	Saldo	Crédito	Débito	Saldo
AmE (Interior)	4.795	456	4.339	4.339	0	4.339
CELPA	1.140	71	1.069	1.069	0	1.069
CERON	806	47	759	759	0	759
CERR	2.783	69	2.714	2.714	0	2.714

### 4. 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 – Outubro/2009		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
AMAPARI ENERGIA	(*)	S
AMAZONAS ENERGIA (Capital)	(*)	S
AMAZONAS ENERGIA (Interior)	(*)	S
BREITENER	(*)	(**)
CEA	(*)	S
CELPA	(*)	S
CELPE	(*)	S
CEMAT	(*)	S
CER	(*)	S
CERON	(*)	S
ELETROACRE	(*)	S
ELETRONORTE	(*)	S
GERA	(*)	(**)
JARI CELULOSE	(*)	(**)
MANAUARA	(*)	(**)
RAESA	(*)	(**)

(\*) Excepcionalmente, no mês de outubro/2009, o controle do cumprimento do prazo foi comprometido devido à problemas técnicos no servidor de correio eletrônico corporativo da ELETROBRÁS e conseqüentemente algumas empresas tiveram dificuldades no envio da planilha.

(\*\*) A nova formatação da planilha AEC para os PIE de Manaus foi motivo de devolução de algumas planilhas uma vez que as antigas não são mais lidas pelos programas do PMO, embora todas as dificuldades de preenchimento tenham sido vencidas até o dia da reunião.

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

Amazonas Energia (Capital e Interior), CELPA, CELPE, ELETRONORTE e ELETROACRE, encaminharam o PMO de dezembro/2009 com um dia de atraso em relação ao prazo de 17/11/2009.

Quanto ao preenchimento foram verificadas as seguintes incorreções:

- CER – geração incompatível com o requisito de carga.

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

## **6. DESCONTOS EFETUADOS NO PMO DE DEZEMBRO/2009**

Os descontos efetuados nas quotas de óleo das UTE foram baseados nos débitos de óleo acumulados no período de julho/2005 a outubro/2009 e perdas informadas no AEC de outubro/2009.

Para a CERON foram efetuados os descontos correspondentes à parcela 27/60 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.

## **7. 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.

## **8. CONSUMOS ESPECÍFICOS UTILIZADOS NO PMO**

As compras de combustível com cobertura dos 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, passou a ser 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.

## **9. SISTEMAS AEC, AGH, PMO e SCU**

O coordenador do GTON/CTP recomendou que as empresas continuem digitando os dados nos sistemas em referência. Para tanto, solicitou que as empresas mantivessem atualizado o cadastro de unidades geradoras, mantendo apenas as que efetivamente estivessem instaladas. Em caso de dúvidas e/ou dificuldades os representantes devem entrar em contato pelos respectivos endereços eletrônicos.

## **10. NOVA LEGISLAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS**

O coordenador do GTON/CTP reiterou que enquanto o PLV nº 16/2009 seja regulamentado, os procedimentos para elaboração do PMO serão mantidos, conforme Ofício ANEEL nº 225/2009 – SRG, de 21/08/2009.

## 11. AMAPARI ENERGIA

### 11.1. Solução da Perda de Combustível

Embora tenha sido registrado na Ata de Reunião do PMO de novembro/2009 que a AMAPARI ENERGIA tivesse solucionado o problema de perdas por contaminação de óleo combustível com óleo lubrificante, a representante informou que o mesmo ainda não foi definitivamente resolvido, ficando de informar na próxima reunião mais detalhes sobre o andamento da solução.

### 11.2. Quota de Combustível Prevista COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras de combustível COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 3.690 m<sup>3</sup> de óleo diesel referentes ao PMO de dezembro/2009.

## 12. CEA

Não enviou representante à reunião.

## 13. AMAZONAS ENERGIA (Sistemas do Interior)

### 13.1. Quota de Combustível não Retirado

O representante da AMAZONAS ENERGIA (interior) apresentou carta BR GVCMAN N<sup>o</sup> 078/2009, informando que houve quota de combustível não retirada nos meses de setembro e outubro/2009, tendo sido incluída no PMO de dezembro/2009, conforme tabela a seguir:

UTE	Quota Não Retirada no PMO de Setembro/2009 (m <sup>3</sup> )	Quota Não Retirada no PMO de Outubro/2009 (m <sup>3</sup> )	Quota Solicitada no PMO de Dezembro/2009 (m <sup>3</sup> )
Autazes	-	2,368	2,368
Barcelos	2,365	-	2,365
Benjamin Constant	1,859	-	1,859
Boca do Acre	-	3,337	3,337
Borba	-	2,000	2,000
Caapiranga	2,123	-	2,123
Caburi	0,660	-	0,660
Coari	2,270	3,708	5,978
Codajás	3,111	3,053	6,164
Eirunepé	13,114	4,926	18,04
Fonte Boa	1,000	-	1,000
Jutaí	1,000	-	1,000
Labrea	3,449	1,804	5,253
Limoeiro	1,300	-	1,300
Manacapuru	-	3,809	3,809
Maraã	1,735	-	1,735

Maués	-	3,449	3,449
Novo Aripuanã	-	1,253	1,253
Parintins	5,724	3,883	9,607
Rio Preto da Eva	49,600	30,000	79,6
Santa Izabel do Rio Negro	1,004	1,445	2,449
São Gabriel da Cachoeira	1,431	1,768	3,199
Tabatinga	-	3,575	3,575
Tapauá	1,000	-	1
Tefé	3,449	1,905	5,354
Urucará	2,920	-	2,92
Urucurituba	-	2,671	2,671
Total	99,114	74,954	174,068

### 13.2. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Setembro/2009

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

UTE	Quantidade Antecipada dos PMO de Out e Nov/09 (m <sup>3</sup> )	Quantidade descontada no PMO Outubro/09 (m <sup>3</sup> )	Quantidade descontada no PMO Novembro/09 (m <sup>3</sup> )	Quantidade descontada no PMO Dezembro/09 (m <sup>3</sup> )	A descontar nos próximos PMO (m <sup>3</sup> )
Betânia	47	22	23	2	-
Caburi	40	23	17	-	-
Caviana	36	19	17	-	-
Iauaretê	65	33	32	-	-
Ipiranga	27	14	13	-	-
Mocambo	57	-	28	29	-
Vila Bittencourt	36	18	18	-	-
Total	308	129	148	31	-

### 13.3. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Julho/2009

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

UTE	Quantidade Antecipada no PMO Julho/09 (m <sup>3</sup> )	Quantidade descontada no PMO Agosto/09 (m <sup>3</sup> )	Quantidade descontada no PMO Setembro/09 (m <sup>3</sup> )	Quantidade descontada no PMO Outubro/09 (m <sup>3</sup> )	Quantidade descontada no PMO Novembro/09 (m <sup>3</sup> )	Quantidade descontada no PMO Dezembro/09 (m <sup>3</sup> )	A descontar nos próximos PMO (m <sup>3</sup> )
Boca do Acre	1.186	594	592	-	-	-	-
Estirão do Equador	35	-	-	5	12	18	-
Palmeiras	33	-	-	8	11	14	-
Total	1.254	594	592	13	23	32	-

### 13.4. Descontos de Combustível Devido a Transferências de Óleo não Autorizadas

No AEC de outubro/2009 foram registradas transferências de óleo diesel entre UTE não autorizadas no PMO do referido mês. Essas quantidades transferidas foram descontadas das quotas de combustível previstas neste PMO de dezembro, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE de Origem	UTE de Destino	Quantidade Transferida SEM Autorização (m <sup>3</sup> )	Quantidade Descontada no PMO de Dezembro/2009 (m <sup>3</sup> )
Arara	Jacaré	9	9
Caiambé	Fonte Boa	31	31
Manacapuru	Anamã	26	26
Novo Céu	Autazes	8	8
Tabatinga	Amaturá	12	12
Tabatinga	B. Constant	35	35
Tabatinga	Feijoa	5	5
Tabatinga	Santa Rita	20	20
Tabatinga	S. Antonio do Içá	20	20
Tabatinga	S. Paulo de Olivença	18	18
Tabatinga	Tonantins	30	30
Tapauá	Canutama	14	14
Total		228	228

### 13.5. 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 devido à 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
Feijoaal	Benjamin Constant	Falta de oleoduto em Feijoaal
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
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
Murituba	Codajás	Falta de oleoduto em Murituba
Nova Olinda do Norte	Itacoatiara	Falta de Espaço de Armazenamento em Nova Olinda do Norte

### 13.6. Carga Prevista para Belo Monte e Itapuru

O representante da AMAZONAS ENERGIA (interior) informou que os valores de previsão de carga, geração e compra de óleo das UTE Belo Monte e Itapuru ainda não foram informados separadamente por conta da necessidade do desmembramento dessas usinas de suas respectivas agências no Sistema Comercial – Ajuri. Complementou informando que o assunto encontra-se ainda no Departamento de Comercialização do Interior para as providências cabíveis.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 25.892 m<sup>3</sup> de óleo diesel, sendo 25.717 m<sup>3</sup> referentes ao PMO de dezembro/2009 e os restantes 175 m<sup>3</sup> referentes a quantidade não retirada nos PMO de setembro e outubro/2009.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL, sendo 227 m<sup>3</sup> devido a transferências não autorizadas e 488 m<sup>3</sup> devido à geração térmica, prevista para dezembro, com consumo específico acima do limite.

## 14. CELPA

### 14.1. Saldos de Combustível a serem Transferidos

#### 14.1.3. Da UTE Novo Progresso para a UTE Monte Alegre

Conforme registro no AEC de outubro/2009, encontra-se pendente a transferência de 179.507 litros de óleo diesel para a UTE Monte Alegre.

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

Foram previstas compras de combustível COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 9.730 m<sup>3</sup> de óleo diesel referentes ao PMO de dezembro/2009.

Foram também previstas compras SEM Cobertura da CCC-ISOL sendo 98 m<sup>3</sup> de óleo diesel devido à geração térmica, prevista para dezembro, com consumo específico acima do limite.

## 15. CELPE

Não enviou representante à reunião.

## 16. CEMAT

### 16.1. Quota de Combustível não Retirado

O representante da CEMAT apresentou cartas BR S/N, informando que houve quota de combustível não retirada nos meses de outubro e novembro/2009, tendo sido incluída no PMO de dezembro/2009, conforme tabela a seguir:

UTE	Quota Não Retirada no PMO de Outubro/2009 (m <sup>3</sup> )	Quota Não Retirada no PMO de Novembro/2009 (m <sup>3</sup> )	Quota Solicitada no PMO de Dezembro/2009 (m <sup>3</sup> )	Saldo de Quota Não Retirada no PMO de Dezembro/2009 (m <sup>3</sup> )
Comodoro	30	30	60	-
Contriguaçú	30	-	30	-
Total	60	30	90	-

### 16.2. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Outubro/2009

Foram realizados descontos nas quotas de óleo diesel do PMO de dezembro/2009 relativo a antecipações de óleo combustível no PMO de outubro/2009, conforme tabela a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada no PMO Outubro/09 (m <sup>3</sup> )	Quantidade descontada no PMO Dezembro/09 (m <sup>3</sup> )	A descontar nos próximos PMO (m <sup>3</sup> )
Guariba	4	4	-
Juruena	15	15	-
Rondolândia	7	7	-
Total	26	26	-

### 16.3. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Novembro/2009

Foram realizados descontos nas quotas de óleo diesel do PMO de dezembro/2009 relativo a antecipações de óleo combustível no PMO de novembro/2009, conforme tabela a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada no PMO Novembro/09 (m <sup>3</sup> )	Quantidade descontada no PMO Dezembro/09 (m <sup>3</sup> )	A descontar nos próximos PMO (m <sup>3</sup> )
Juruena	8	8	-
Total	8	8	-

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 615 m<sup>3</sup> de óleo diesel, sendo 525 m<sup>3</sup> referentes ao PMO de dezembro/2009 e os restantes 90 m<sup>3</sup> referentes a quantidade não retirada do PMO de outubro/2009.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL, sendo 15 m<sup>3</sup> devido à geração térmica, prevista para dezembro, com consumo específico acima do limite.

## 17. CERR

### 17.1. Quota de Combustível não Retirado

O representante da CER apresentou a carta BR GVCMAN N<sup>o</sup> 076/2009, informando que houve quota de combustível não retirada no mês de outubro/2009, tendo sido incluída no PMO de dezembro/2009, conforme tabela a seguir:

UTE	Quota Não Retirada no PMO de Outubro/2009 (m <sup>3</sup> )	Quota Solicitada no PMO de Dezembro/2009 (m <sup>3</sup> )	Saldo de Quota Não Retirada no PMO de Outubro/2009 (m <sup>3</sup> )
Uiramutã	2	2	-
Vista Alegre	7	7	-
Total	9	9	-

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.677 m<sup>3</sup> de óleo diesel, sendo 1.668 m<sup>3</sup> referentes ao PMO de dezembro/2009 e os restantes 9 m<sup>3</sup> referentes a quantidade não retirada do PMO de outubro/2009.

Foram também previstas compras SEM Cobertura da CCC-ISOL sendo 243 m<sup>3</sup> de óleo diesel devido à geração térmica, prevista para dezembro, com consumo específico acima do limite.

## 18. CERON

### 18.1. Quota de Combustível não Retirado

O representante da CERON apresentou cartas BR GVCVEL Nº 025/2009 Nº 028/2009 relacionando as quantidades de combustível não retiradas nos meses de outubro e novembro/2009, respectivamente, tendo sido incluídas neste PMO de dezembro/2009, conforme tabela a seguir:

UTE	Quota Não Retirada no PMO de Outubro/2009 (m <sup>3</sup> )	Quota Não Retirada no PMO de Novembro/2009 (m <sup>3</sup> )	Quota Solicitada no PMO de Dezembro/2009 (m <sup>3</sup> )
Campo Novo de Rondônia	10	25	35
Chupinguaia	4	-	4
Costa Marques	10	-	10
Cujubim	-	80	80
Jaci Paraná	20	60	80
Machadinho	5	-	5
Nova Califórnia	10	-	10
São Francisco	10	5	15
TOTAL	69	170	239

### 18.2. Descontos nas Quotas de Combustível Referentes à Parcela 27/60 do TAC

Foram descontadas as compras de óleo diesel referentes à parcela 27/60 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 27/60 do TAC Devolução Programada no PMO de Dezembro/2009 (m <sup>3</sup> )
Fortaleza do Abunã	10
Izidolândia	10
Mutum Paraná	10
Pacarana	15
Surpresa	10
Triunfo	30
Urucumacué	10
Vale do Anari	15
Vila Extrema	30
Vista Alegre do Abunã	45
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.

### 18.3. Desconto de Combustível devido a Transferências de Óleo não Autorizadas

No AEC de outubro/2009 foram registradas transferências de óleo diesel entre UTE não autorizadas no PMO do referido mês. Essas quantidades transferidas foram descontadas das quotas de combustível previstas neste PMO de novembro, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE de Origem	UTE de Destino	Quantidade Transferida SEM Autorização (m <sup>3</sup> )	Quantidade Descontada no PMO de Dezembro/2009 (m <sup>3</sup> )
Vista Alegre do Abunã	Fortaleza do Abunã	0,400	0,400
Total		0,400	0,400

### 18.4. Saldo de Combustível a ser Transferido

#### 18.4.1. Da UTE Colorado para a UTE Machadinho

Encontra-se pendente a transferência de 3.393 litros de óleo diesel conforme AEC de outubro/2009.

#### 18.4.2. Da UTE Vilhena para a UTE Buritis

Foi registrado no AEC de outubro/2009 o recebimento de 78.340 litros que faltavam para encerrar a transferência de óleo diesel da UTE Vilhena para UTE Buritis.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 5.862 m<sup>3</sup> de óleo diesel, sendo 5.623 m<sup>3</sup> referentes ao PMO de dezembro/2009 e os restantes 239 m<sup>3</sup> a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível nos PMO de outubro e novembro/2009.

Foram também previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 403 m<sup>3</sup>, sendo 185 m<sup>3</sup> para pagamento de débito de óleo referente à parcela 27/60 do TAC, 1 m<sup>3</sup> para recompor estoque junto à CCC-ISOL devido a perda de combustível e transferência não autorizada verificadas em outubro/2009 e 217 m<sup>3</sup> devido a geração térmica prevista para dezembro/2009 com consumo específico acima do limite.

## 19. ELETROACRE

### 19.1. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Janeiro/2009

Foram realizados descontos nas quotas deste PMO de dezembro/2009, dando prosseguimento aos descontos das quantidades de combustível antecipadas no PMO de janeiro/2009, conforme registrado no item 16.1 da ata desse PMO.

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

UTE	Antecipações no PMO de Jan/09 (m <sup>3</sup> )	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	Descontado no PMO Julho/ 2009	Descontado no PMO Agosto/ 2009	Descontado no PMO Setembro/ 2009	Descontado no PMO Outubro/ 2009	Descontado no PMO Novembro/ 2009	Descontado no PMO Dezembro/ 2009	A Descontar nos Próximos PMO
Feijó	2.313	Fev a Set	266	281	278	280	270	301	318	318	-	-	-	1
Jordão	290	Fev a Dez	21	25	27	27	24	27	29	29	29	29	23	-
Ma.I Thaumaturgo	378	Fev a Ago	50	56	53	53	50	57	59	-	-	-	-	-
Porto Walter	199	Fev a Jun	35	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	332	3	-	-	-	-	-
Total	5.246	-	705	761	757	752	704	730	409	347	29	29	23	1

### 19.2. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Setembro/2009

Das quotas antecipadas no PMO de setembro/2009 foram concluídos os descontos nas quotas de óleo referentes às antecipações realizadas no PMO de setembro/2009, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	Antecipações no PMO de Setembro/09 (m <sup>3</sup> )	Meses Antecipados em 2009 (m <sup>3</sup> )	Descontado no PMO Outubro/2009 (m <sup>3</sup> )	Descontado no PMO Dezembro/2009 (m <sup>3</sup> )	A Descontar nos Próximos PMO (m <sup>3</sup> )
Feijó	320	Dezembro	-	320	-
Manoel Urbano	99	Outubro	99	-	-
Tarauacá	372	Outubro	372	-	-
Total	791	-	471	320	-

### 19.3. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Outubro/2009

Neste PMO de dezembro/2009 foram concluídos os descontos das quotas antecipadas no PMO de outubro/2009, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	Antecipações no PMO de Outubro/09 (m <sup>3</sup> )	Meses Antecipados em 2009 (m <sup>3</sup> )	Descontado no PMO Novembro/2009 (m <sup>3</sup> )	Descontado no PMO Dezembro/2009 (m <sup>3</sup> )	A Descontar nos Próximos PMO (m <sup>3</sup> )
Manoel Urbano	96	Nov	96	-	-
Marechal Thaumaturgo	117	Nov/Dez	60	57	-
Porto Walter	91	Nov/Dez	46	45	-
Santa Rosa do Purus	71	Nov/Dez	35	36	-
Tarauacá	698	Nov/Dez	345	353	-
Total	1.073	-	582	491	-

### 19.4. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Novembro/2009

Neste PMO de dezembro/2009 foram descontados 97 m<sup>3</sup> da quota de Manoel Urbano por conta da antecipação dessa quantidade no PMO de novembro/2009, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	Antecipações no PMO de Novembro/09 (m <sup>3</sup> )	Meses Antecipados em 2009 (m <sup>3</sup> )	Descontado no PMO Dezembro/2009 (m <sup>3</sup> )	A Descontar nos Próximos PMO (m <sup>3</sup> )
Manoel Urbano	97	Dez	97	-
Total	97	-	97	-

## 19.5. Saldos de Combustível a serem Transferidos

### 19.5.1. 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 do recebimento dos 24.649 litros restantes em Santa Rosa do Purús.

### 19.5.2. Da UTE Tarauacá para a UTE Jordão

Foi registrada no AEC de outubro/2009 a transferência dos 17.000 litros restantes de combustível para a UTE Jordão do total de 25.000 litros. Encontra-se pendente a transferência de 16.823 litros do total de 24.400 litros, iniciada em outubro/2009. O representante da ELETROACRE informou que a transferência deve ser concluída no mês de novembro/2009, devendo ser registrada no AEC desse mês.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 2.486 m<sup>3</sup> de óleo diesel, sendo 2.235 m<sup>3</sup> referentes ao PMO de novembro/2009 e os 251 m<sup>3</sup> restantes a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível nos PMO de outubro/2009.

Foram também previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 4 m<sup>3</sup> para recompor estoque junto à CCC-ISOL devido a perda de combustível verificada em outubro/2009.

## 20. ELETRONORTE

### 20.10. Sistema Macapá

➔ **Carga Própria Prevista:** 135,1 MW médio

➔ **Operação da UHE Coaracy Nunes**

- Afluência Prevista = 83% MLT
- Nível do reservatório em 31/dezembro/2009 = 59% V.U.
- Geração Prevista = 22 MW médio

### 20.11. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL - ELETRONORTE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO referência (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
<b>Sistema Macapá</b>							
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	8.236	0	8.236	30.504	0	0
SANTANA W	DIESEL	8.192	0	8.192	34.222	0	0
SANTANA LM	DIESEL	6.303	0	6.303	18.660	256	0
<b>TOTAL Macapá</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>22.731</b>	<b>0</b>	<b>22.731</b>	<b>83.386</b>	<b>256</b>	<b>0</b>

## 21. JARI CELULOSE

Não enviou representante à reunião.

## 22. AMAZONAS ENERGIA (Sistema Manaus)

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

### 22.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 847,5 MW médio
- Demanda = 1.030 MW

### 22.2. UHE Balbina

O cenário de vazões afluentes adotado para dezembro/2009 é a Previsão do modelo PREVAZ, indicando uma vazão afluente da ordem de 220 m<sup>3</sup>/s, correspondendo a cerca de 80% da MLT.

A geração prevista para a UHE Balbina é de 100 MW médio, representando uma redução de cerca de 33 MW médio em relação à geração que deverá se verificar em novembro/2009. Essa redução deve-se a necessidade de compensar a geração acima da indicada pelo GTON/CTP no PMO de novembro/2009 que foi praticada pela Amazonas Energia, de forma a garantir pelo menos 35% V.U. ao final de 2009.

Mês	Afluência (%MLT)	Armazenamento (%VU)	Geração (MW med)	Observação
Dez	80	35	100	Previsão do PREVAZ

### 22.3. Geração a Gás Natural no Plano de Operação 2010

O representante do PIE Breitener apresentou solicitação de alteração no cronograma de geração a gás natural em relação ao anteriormente informado à época da elaboração do Plano de Operação 2010. Considerando as incertezas no cenário de utilização do gás natural em Manaus, o Coordenador do CTP informou que manterá os resultados obtidos na reunião do Plano de Operação 2010, tendo proposto realizar os devidos ajustes de planejamento da operação à época de elaboração dos Programas Mensais de Operação em 2010, o que foi acatado pelo representante da Breitener.

O representante da Breitener informou, também, que a UG Nº 5 da UTE Tambaqui estará disponível para operação, com 1 mês de antecipação ao informado no Plano de Operação 2010, para testes com óleo Diesel (piloto) e Gás Natural por 2 ou 3 dias em dezembro/2009.

Em consulta à ANEEL, o Coordenador do CTP foi informado que o óleo combustível usado para comissionamento terá cobertura da CCC-Isol desde que a energia gerada seja comercializada para o consumidor final.

## 22.4. 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
Cidade Nova	6 UG	Preventiva	6 x 1,4	1 a 31/12/2009
São José	14 UG	Preventiva	14 x 1,4	1 a 31/12/2009
Jaraqui	Nº 1	Inspeção 1.500 h	7,4(*)	03/12/2009
Jaraqui	Nº 5	Inspeção 6.000 h	18,4(*)	16 a 19/12/2009
Jaraqui	Nº 4	Inspeção 3.000 h	18,4(*)	09 a 12/12/2009
Tambaqui	Nº 2	Inspeção 1.500 h	18,4 (*)	15/12/2009
Tambaqui	Nº 3	Inspeção 3.000 h	18,4 (*)	28 a 31/12/2009
Aparecida Bloco I	Nº 7	Recuperação da câmara de combustão	20	01 a 20/12/2009
Ponta Negra	Nº 1	Conversão para Gás e Inspeção de 24.000 h	17(*)	01 a 31/12/2009

(\*) Não afeta a potência contratada.

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

Usina	Unidade Geradora	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Retorno
Mauá Bloco IV	2 UG	Recuperação Geral	2 x 15,75	Sem previsão
Aparecida Bloco I	Nº 6	Recuperação de gerador	20	30/06/2010
Aparecida Bloco II	Nº 10	Recuperação da Turbina	40	31/01/2010
Cristiano Rocha	Nº 3	Troca de gerador	17	31/12/2009
Electron	Bloco I	Revitalização	2 x 21	31/12/2009
Electron	Bloco II	Revitalização	3 x 21	Sem Previsão
Mauá Bloco I	Nº 2	Pressão baixa na bomba de Combustível	1 x 18	Sem Previsão
Flores	10 UG	Recuperação Geral	10 x 1,4	Sem previsão

Restrições de Geração informadas pelos agentes:

Usina	Unidade Geradora	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
Aparecida Bloco I	Nº 8	Baixo Rendimento dos Chillers (temperatura elevada na exaustão)	5	1 a 31/12/2009
Mauá Bloco I	Nº 1	Má combustão	5	1 a 31/12/2009
Mauá Bloco I	Nº 3	Limitação de serviço auxiliar das caldeiras	20	1 a 31/12/2009

Usina	Unidade Geradora	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
Mauá Bloco I	Nº 4	Bomba de água de circulação em manutenção	20	1 a 31/12/2009
Mauá Bloco II	Nº 5 e 6	Limitação do trafo elevador	2 x 5	1 a 31/12/2009
Mauá Bloco III	Nº 7 e 8	Temperatura elevada	2 x 5	1 a 31/12/2009
Mauá Bloco IV	8 UG	Temperatura elevada	8 x 0,75	1 a 31/12/2009

→ Folga = 1.074 – 1.030 = 44 MW ; perda da maior máquina e reserva de regulação de 5% da carga saldo = - 57 MW.

## 22.5. Despacho de Geração Previsto

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

USINA	Despacho Previsto (MW med)
UHE BALBINA	100,0
UTE TAMBAQUI – OC1A	59,1
UTE TAMBAQUI – GÁS NATURAL	1,8
UTE TAMBAQUI – DIESEL	0,2
UTE JARAQUI	63,0
UTE CRISTIANO ROCHA	65,0
UTE MANAUARA	64,0
UTE PONTA NEGRA	62,0
UTE MAUÁ BLOCO IV	116,0
UTE MAUÁ BLOCO I	70,0
UTE APARECIDA BLOCO II	35,0
UTE APARECIDA BLOCO I	25,3
UTE CIDADE NOVA	4,5
UTE FLORES	26,7
UTE SÃO JOSÉ	10,0
UTE MAUÁ BLOCO III	45,0
UTE MAUÁ BLOCO II	-
UTE ELECTRON	10,0
UTE MAUÁ BLOCO V	55,0
UTE ELECTRON EXPANSÃO	35,0
<b>TOTAL</b>	<b>847,5</b>

## 22.6. 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 referência (mês)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
MAUÁ BLOCO IV	PGE	17.140	0	17.140	86.305	0	0
MAUÁ BLOCO I	COMBUSTÍVEL (t)	16.920	0	16.920	52.080	0	0
APARECIDA BLOCO II	OCTE	7.578	5	7.583	26.022	0	0
APARECIDA BLOCO I	OCTE	5.532	6	5.538	18.804	0	0
CIDADE NOVA	DIESEL	442	459	901	1.601	24	0
FLORES	DIESEL	4.704	697	5.401	17.302	0	0
SÃO JOSÉ	DIESEL	1.432	590	2.022	4.938	136	19
MAUÁ BLOCO III	OCTE	12.537	11	12.548	33.451	0	0
MAUÁ BLOCO II	OCTE	0	0	0	0	0	0
ELECTRON	OCTE	2.827	0	2.827	7.439	0	0
MAUÁ BLOCO V	DIESEL	8.842	3.025	11.867	30.490	0	0
ELECTRON EXPANSÃO	DIESEL	7.552	0	7.552	26.041	0	0
APARECIDA BLOCO I	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
APARECIDA BLOCO II	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
MAUÁ BLOCO III	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
TOTAL	OCTE	28.474	22	28.496	85.716	0	0
	PGE	17.140	0	17.140	86.305	0	0
	COMBUSTÍVEL (t)	16.920	0	16.920	52.080	0	0
	DIESEL	22.972	4.771	27.743	80.372	160	19
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (t)	9.140	0	9.140	43.942	0	906
JARAQUI	COMBUSTÍVEL (t)	9.749	0	9.749	46.670	0	460
TAMBAQUI	GN (MMm³)	0,422	0	0	1.325	0	0
JARAQUI	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
TAMBAQUI	DIESEL	29	0	29	115	0	0
JARAQUI	DIESEL	0	0	0	0	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	18.889	0	18.889	90.812	0	1.365
	GN (MMm³)	0,422	0	0,422	1.325	0	0
	DIESEL	29	0	29	115	0	0
CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (t)	9.818	0	9.818	48.362	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0
PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (t)	9.239	0	9.239	46.130	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0
MANAUARA	COMBUSTÍVEL (t)	9.857	0	9.857	47.617	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0

## 23. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de Janeiro/2010	16 e 17/dez/09 - 4ª e 5ª feira

## 24. 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](mailto:pmo.isol@eletrobras.com) - para encaminhamento de informações do PMO;

[plano.isol@eletrobras.com](mailto:plano.isol@eletrobras.com) - para encaminhamento de informações do Plano de Operação;

[aec@eletrobras.com](mailto:aec@eletrobras.com) - para encaminhamento de informações de acompanhamento de estoque de combustível.

---

[agh@eletrobras.com](mailto:agh@eletrobras.com) – para encaminhamento de informações de acompanhamento de geração hidráulica verificada em UHE e PCH.

[scu@eletrobras.com](mailto:scu@eletrobras.com) – para encaminhamento de informações de dados de cadastro de usinas.

\*\*\*\*\*

**REUNIÃO DO GTON / CTP**  
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS – PMO – NOVEMBRO/2009**



Data: 23 de novembro de 2009

Hora: 13 horas – 18 horas

Local: Sala de reunião do EGA - ELETROBRÁS

**Lista de Presença**

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Carlos Das. BENCHAYA	CERR	AV. PRES. CASTELO BRANCO	95-3623-2950	95-3623-1350	Carlos_BENCHAYA@HOTMAIL.COM
Jose Haroldo A. Nishimura	CEIPA	ROD. A. H. DUTRA VIEIRA, km. 8.5	91-3216-1479	91-3216-1478	haroldo.nishimura@trabwin.com.br
Jairo Cesar Fracasso	ELETROBRÁS	RUA NALETO MARCELINHO, 226	68-3812-3768	68-3812-1841	cesar@eletrobras.com.br
Van Ruygarden	ELETRONORTE	ÚCN 0506 Ed. Viamão 3000	61-3429-5554	61-3429-5976	IVAN.PELENDIA@ELN.GOV.BR
Tatiana Nery Ferman	A. Energia	Rua Manoel de Sá	92-3647-1576	92-3647-1582	Tatiana.Ferman@eln.gov.br
Sergio W. Sousa	AINE	Rua Mc. Julia Mendes B37	90-3864-1269	90-3864-1269	JUENAP.SOUSA@ELETROBRAS.COM
Breno de S. Franca	SFG/ANEEL	SEANCO3, MÓDULO J, BOQUEIRÃO	61-2192-8938		BRENO@ANEEL.GOV.BR
Leonardo F. de Oliveira	SFLANTEL	Sé An 603	61-2192-8938		leonardo.oliveira@anel.gov.br
ARINDA C. J. T. SANTOS	ELETROBRÁS	AV. PIES VARGAS, 409/170	(21) 2514-6374	(21) 2514-6408	arinda@eletrobras.com.br
MARIO A. F. RODRIGUES	ELETROBRÁS	II	(21) 2514-6373	(21) 2514-6408	mario.rodrigues@eletrobras.com



REUNIÃO DO GTON / CTP  
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS – PMO – DEZEMBRO/2009



Data: 24 de novembro de 2009  
Hora: 09 horas – 12 horas  
Local: Sala de reunião do EGA - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
KAMILUA FONTES	AMAPARI	PRAÇA DO FLAMENGO - 66 - 4º ANDAR	(21) 2555-4464	(21) 2555-3830	KAMILUA.FONTES@MEX.COM.BR
RAJINDO DA SILVA BANDEIRA	CG-RIR	AV. PRES. CASTELO BRANCO	(95) 3663 2950	(95) 3663 1350	CARLOS-PENNER@HOT.MAIL.CO
ALDO NOBRE DE LIMA	CEPON	AV. TIMIGUANTES	(69) 3222-1352	(69) 3222 5146	aldonobre@cepou.com.br
Reginaldo Tadeu de Brito	CEMAT	Rua Manoel dos Santos Coimbra 184	65-3346-5511	65-3624-5655	reginaldo.brito@redingua.com
JOSUALDO N. SOUSA	AMÉ	Rua M. Tullia Kimantel, 1330	92-3647-1876	92-3647-1341	SUENA.SOUZA@eletronova.com.br
Tereza Nayra FEMANI	AMÉ	~ 11 -	92-3647-1526	- 11 -	Tereza.Fernani@eletronova.com.br
Breno S. Estreza	AMÉ	AV. 7 DE SETEMBRO N. 2114	91-3234-3784	91-3235-6187	BRENO@ELN.COM.BR
JOSE AUGUSTO H. DA MASCARENHA	CEJPA	RD. A. MONTEBELLI, QUAD. 8	81-3716-1428	81-3716-1488	hausth@cejpa.com.br
Benedito de Oliveira	SFG/ANEEL	S6AN 603 MÓDULO J BRASILIA	61 219 28535		benedito.oliveira@aneel.gov.br
Breno de Souza Franca	SFG/ANEEL	S6AN 603 MÓDULO J BRASILIA	61 2192 8932		Breno@aneel.gov.br
MARIO ANTONIO FREITAS RODRIGUES	ELETROBRÁS	AV. PRES. VARGAS, 409 - 11º ANDAR	(21) 2514-6373	(21) 2514-6408	mario.rodrigues@Eletrobras.com
ARINDAC J TSANTOS	11	11 11	(21) 2514-6374	(21) 2514-6609	arindac@eletrobras.com



