

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

DEZEMBRO / 2008

GTON / CTP – 013/2008

DEZEMBRO DE 2008

SUMÁRIO

1. Introdução	3
2. Objetivo	4
3. Premissas Básicas	4
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais	5
5. Compras de Combustível Previstas	6
6. Saldo de Combustível por Empresa	9
7. Anexos.....	15
7.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM	17
7.2 Anexo II Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP	31
7.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais	45
7.4 Anexo IV Compras de Óleo COM e SEM Cobertura da CCC-Isol e Energia Hidráulica Equivalente ..	53
7.5 Anexo V Gráficos do Acompanhamento da Operação.....	75
7.6 Anexo VII Gráficos de Consumos de Óleo Verificados X Previstos.....	83
7.7 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica	97
7.8 Anexo VIII Ata de Reunião	101

1. Introdução

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

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

Os PMO contemplam, basicamente, os seguintes tópicos:

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

2. Objetivo

Apresentar o Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados para o mês de dezembro/2008 e analisar o atendimento energético aos Sistemas Isolados, destacando os requisitos de carga própria, as disponibilidades de geração hidráulica, as necessidades de geração térmica e os montantes de óleo associados, além das diretrizes operativas para as UHE Balbina, Samuel e Coaracy Nunes.

3. Premissas Básicas

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

4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais

SISTEMA	META	DIRETRIZ
Manaus	<i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i> Previsto para Novembro/2008: 51% V.U. (↓) Realizado em Novembro /2008: 72% V.U. (↓) Previsto para Dezembro/2008: 53% V.U. (↓)	✓ Manter reserva de regulação mínima de cerca de 50 MW na UHE Balbina
Porto Velho - Rio Branco	<i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Samuel:</i> Previsto para Novembro /2008: - 8% V.U.(↓) Realizado em Novembro /2008: - 7% V.U. (↓) Previsto para Dezembro/2008: 5% V.U.(↓)	✓ Controlar a geração hidráulica de forma a não atingir armazenamento inferior a 5% V.U.
Macapá	Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão Dezembro/2008): Geração Hidráulica: 20% Geração Térmica: 80%	✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m)

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

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

5. Compras de Combustível Previstas

As compras de combustível com cobertura de custos de aquisição pela CCC-ISOL foram calculadas levando-se em consideração os limites de consumos específicos aprovados na Resolução GTON nº 002/2007, de 20/12/2007, listados na tabela 5.1.

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 10 a 99	0,506
De 100 a 249	0,403
De 250 a 499	0,386
De 500 a 749	0,348
De 750 a 999	0,341
De 1000 a 2499	0,334
De 2500 a 4999	0,318
De 5000 a 7499	0,308
De 7500 a 9999	0,301
De 10000 a 14999	0,297
De 15000 a 19999	0,294
20000 ou acima	0,293
Com parque gerador baseado em Turbinas	
UTE	Limite
Rio Acre	0,319
Santana LM	0,380
Rio Madeira	0,304
Termonorte II	0,380
Electron	0,477
Aparecida	0,315
A	0,402
B	0,404
D	0,317
Mauá	0,372

Nota: ⁽¹⁾ Com a transferência da UGG04 da UTE Rio Madeira (35 MW) para o sistema Manaus, o parque gerador dessa UTE passou a ter configuração similar ao da UTE Rio Acre. Dessa forma o limite de consumo específico dessa UTE passou de 0,304 para 0,319 l/kWh.

Na tabela 5.2 são comparadas as compras de combustível com cobertura da CCC-ISOL previstas no Plano de Operação, que foram aprovadas na Resolução GTON nº 005/2007, de 20/12/2007, com as compras de combustível acumuladas, que foram previstas nos PMO. Vale ressaltar que a partir de maio/2008 o óleo PTE passou a ser identificado como OCTE.

Tabela 5.2 – Compras Previstas de Combustível: Plano X PMO

Empresa	Tipo de Combustível	PLANO (I)	Acumuladas nos PMO (II)	% (II)/(I)
CEA	Diesel (m³)	23.935	22.017	92
CEAM	Diesel (m³)	271.647	257.625	95
CELPA	Diesel (m³)	104.251	104.762	100
CEMAT	Diesel (m³)	39.828	33.697	85
CER	Diesel (m³)	17.824	16.194	91
CERON	Diesel (m³)	74.020	76.009	103
ELETROACRE	Diesel (m³)	44.489	43.884	99
ELETRONORTE Acre	Diesel (m³)	2.730	574	21
ELETRONORTE Rondônia	Diesel (m³)	80.910	70.827	88
ELETRONORTE Rondônia	OCTE (m³)	470.600	395.844	84
ELETRONORTE Amapá	Diesel (m³)	157.447	117.780	75
PIE BREITENER - UTE Mattos	Combustível (ton)	109.624	108.408	99
PIE BREITENER - UTE Fran	Combustível (ton)	109.624	108.481	99
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Combustível (ton)	116.291	116.465	100
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Combustível (ton)	110.151	108.617	99
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Combustível (ton)	108.599	105.231	97
MANAUS ENERGIA	OCTE (m³)	384.077	224.944	59
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	225.613	156.084	69
MANAUS ENERGIA	Combustível (ton)	174.250	190.701	109
MANAUS ENERGIA	Diesel (m³)	-	18.708	-
CELPE	Diesel (m³)	3.654	3.315	91
CEMAR	Diesel (m³)	39	76	195
COELBA	Diesel (m³)	70	66	94
JARI CELULOSE	Diesel (m³)	5.662	5.516	97
JARI CELULOSE	Combustível (ton)	2.160	1.735	80
TOTAL	Diesel	826.505	771.051	93
	OCTE	854.677	620.788	73
	Combustível	730.699	739.638	101
	PGE	225.613	156.084	69

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

- ELETROACRE – Devido a dificuldades de logística, em janeiro foram antecipadas quantidades de combustível para: Jordão do PMO de fevereiro a outubro/08; Tarauacá do PMO de fevereiro a julho/08; Feijó do PMO de fevereiro a agosto/08; Porto Walter do PMO de fevereiro a dezembro/08; e Marechal Thaumaturgo do PMO de fevereiro a dezembro/08. Da mesma forma, em setembro/2008 foram antecipadas as quantidades de combustível para: Feijó do PMO de outubro a dezembro/08; Jordão do PMO de novembro e dezembro/08; e Tarauacá do PMO de outubro a dezembro/08.
- MANAUS ENERGIA – As autorizações de compras de óleo OCTE e PGE estão abaixo das previstas em razão de ter se verificado, até novembro/2008, geração hidráulica na UHE Balbina cerca de 70% acima da prevista no Plano, bem como maior indisponibilidade de unidades geradoras da UTE Mauá Bloco IV.
- ELETRONORTE Rondônia – As autorizações de compras de óleo diesel e OCTE estão abaixo das previstas em razão de ter se verificado, até novembro/2008, geração hidráulica na UHE Samuel cerca de 20% acima da prevista no Plano.
- ELETRONORTE Acre – A carga própria de energia de Rio Branco é atendida basicamente pelo suprimento de Porto Velho (Eletronorte), cabendo apenas geração em Rio Branco (Eletronorte) em torno de 1MW médio para manutenção operativa das unidades geradoras. A Eletronorte solicitou compras de óleo diesel apenas no PMO de setembro, uma vez que está utilizando o estoque existente.
- ELETRONORTE Amapá – As autorizações de compras de óleo diesel estão abaixo das previstas em razão de ter se verificado, até novembro/2008, geração hidráulica na UHE Coaracy Nunes cerca de 15% acima da prevista no Plano.
- CEMAR – Foram previstas quantidades de óleo até março no Plano de Operação 2008, em razão da previsão de integração ao Sistema Interligado Nacional – SIN para abril/2008. Entretanto, a interligação só se efetivou em agosto/2008.
- COELBA – Foram previstas quantidades de óleo até março no Plano de Operação 2008. Em março/2008, o sistema isolado da COELBA (Ilha Grande de Camamú) passou a se integrar ao SIN.

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 2008.

Tabela 6.1 – Quantidades de combustível consumidas acima do Consumo Específico																
Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	Acum 2007	jan/08	fev/08	mar/08	abr/08	mai/08	jun/08	jul/08	ago/08	set/08	out/08	Acum 2008	Total
Cea	diesel	0,599	74,975	87,290	0,335	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,335	163,198
Manaus Energia-Interior	diesel	1.145,595	2.545,386	1.540,301	37,626	20,862	55,446	41,161	46,913	75,896	156,675	174,489	166,557	97,210	872,834	6.104,117
Celipa	diesel	723,381	1.484,612	984,878	5,728	3,907	2,612	3,407	3,450	3,157	3,482	5,458	4,184	87,131	122,514	3.315,386
Celpe	diesel	14,280	0,218	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,498
Cemat	diesel	632,656	477,621	317,328	1,491	1,513	2,171	1,685	1,901	1,160	2,197	1,426	2,268	0,593	16,405	1.444,010
Cer	diesel	1.086,593	2.097,953	1.481,078	76,337	110,163	145,177	122,269	100,530	92,653	96,408	98,587	54,577	19,274	915,975	5.581,599
Ceron	diesel	-	-	499,592	2,363	7,938	0,434	5,820	10,720	-	-	-	-	-	27,275	526,868
Eletroacre	diesel	23,748	63,854	59,097	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	146,698
Eletronorte	diesel	132,785	322,509	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,299	8,433	13,732	469,027
Jari Celulose	diesel	16,500	23,712	7,063	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,207	1,207	48,481
TOTAL DIESEL		3.776,136	7.631,185	4.976,627	123,879	144,382	205,839	174,342	163,514	172,866	258,762	279,961	232,886	213,848	1.970,278	17.813,881
Manaus Energia	combustível	-	44,653	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		-	44,653	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44,653
Eletronorte	OCTE	-	185,261	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	185,261
Manaus Energia	OCTE	2.172,160	1.781,110	342,176	6,644	1,037	-	-	-	-	-	-	44,090	-	51,771	4.347,218
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	jan/08	fev/08	mar/08	abr/08	mai/08	jun/08	jul/08	ago/08	set/08	out/08	Acum 2008	Total
Cea	diesel	-	-	168,000	65,000	-	-	-	-	9,000	-	-	-	-	74,000	242,000
Manaus Energia-Interior	diesel	23,800	3.479,730	5.190,206	30,000	-	164,404	-	-	-	-	-	-	1.111,015	1.305,419	9.999,155
Celpe	diesel	699,154	3.974,629	2.080,530	49,000	84,569	213,972	368,262	332,365	194,542	269,349	340,732	409,309	369,781	2.631,881	9.386,194
Cemat	diesel	-	1.125,992	281,000	-	-	-	20,000	5,000	-	20,000	-	-	-	45,000	1.451,992
Cer	diesel	1.255,400	2.295,200	2.226,540	146,100	208,400	246,200	216,800	25,500	289,000	103,400	276,000	358,400	75,900	1.945,700	7.722,840
Ceron	diesel	-	-	609,649	18,604	12,400	14,100	166,000	43,000	55,000	117,500	30,000	-	-	456,604	1.066,253
Eletroacre	diesel	20,000	72,014	69,965	0,035	2,006	15,000	-	-	-	-	-	7,000	9,722	33,763	195,742
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	30,000	135,000	-	-	-	-	-	6,995	25,252	29,958	50,000	39,902	152,107	317,107
TOTAL DIESEL		1.998,354	11.087,565	10.795,890	308,739	307,375	743,676	771,062	405,865	554,537	535,501	676,690	824,709	1.606,320	6.734,474	30.616,283
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	OCTE	-	456,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	456,000
Manaus Energia	OCTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL OCTE		-	456,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	456,000

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

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	jan/08	fev/08	mar/08	abr/08	mai/08	jun/08	jul/08	ago/08	set/08	out/08	Acum 2008	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Manaus Energia-Interior	diesel	-	-	113,803	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113,803
Celpe	diesel	-	2.270,363	845,652	59,340	118,302	129,447	159,963	180,679	218,364	292,544	349,992	353,835	326,128	2.188,592	5.304,607
Cemat	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cer	diesel	-	-	-	0,062	0,330	0,062	0,103	0,062	0,103	0,062	0,062	50,346	5,015	56,206	56,206
Ceron	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletroacre	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DIESEL		-	2.270,363	959,455	59,402	118,631	129,509	160,066	180,741	218,467	292,605	350,054	404,181	331,143	2.244,798	5.474,616
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	OCTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Manaus Energia	OCTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL OCTE		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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

6.4 – Quantidades de combustível devidas à CCC-ISOL por empresa						
Empresa	Tipo de Óleo	Quantidades de óleo consumidas acima do Consumo Específico	Quantidades de óleo adquiridas sem cobertura da CCC-ISOL	Quantidades de óleo consumidas por conta de geração térmica não autorizada	Perdas de óleo informadas pela CESI ou CTO e Ajustes (*)	Total do Débito
Cea	diesel	163,198	242,000	-	4,000	(74,802)
Manaus Energia-Interior	diesel	6.104,117	9.999,155	113,803	3.233,682	(547,553)
Celpa	diesel	3.315,386	9.386,194	5.304,607	54,407	(711,794)
Celpe	diesel	14,498	235,000	-	-	(220,502)
Cemat	diesel	1.444,010	1.451,992	-	20,344	12,362
Cer	diesel	5.581,599	7.722,840	56,206	0,000	(2.085,036)
Ceron	diesel	526,868	1.066,253	-	36,963	(502,422)
Eletroacre	diesel	146,698	195,742	-	11,266	(37,778)
Eletronorte	diesel	469,027	-	-	15,951	484,978
Jari Celulose	diesel	48,481	317,107	-	-	(268,626)
TOTAL DIESEL		17.813,881	30.616,283	5.474,616	3.376,613	(3.951,174)
Manaus Energia	combustível	44,653	-	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		44,653	-	-	-	44,653
Eletronorte	OCTE	185,261	456,000	-	-	(270,739)
Manaus Energia	OCTE	4.347,218	-	-	-	4.347,218
TOTAL OCTE		4.532,479	456,000	-	-	4.076,479

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

(*) Utilização de créditos de óleo (óleo adquirido com recursos próprios da empresa), existentes em algumas UTE, para pagamento de débitos de óleo contraídos por outras UTE; Esses “créditos” são utilizados para redução/quitação dos débitos, somente das UTE com “créditos em óleo” que estejam operando com consumo específico abaixo do limite do GTON.

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 2008

Posição de:
25/11/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAPARI	0	0		0	0,0
LARANJAL DO JARI	2.560	1.760		4.320	5,8
LOURENÇO	114	93		207	0,3
OIAPOQUE - CLEVELÂNDIA	1.460	710		2.170	2,9
TOTAL EMPRESA	4.134	2.563		6.697	9,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **CEAM**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2008

Posição de:

25/11/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA (*)					
ALVARÃES	247	191		438	0,6
AMATURÁ	217	62		279	0,4
AMBE (*)					
ANAMÃ	234	82		316	0,4
ANORI	442	287		729	1,0
APUÍ	592	462		1.054	1,4
ARARA	18	18		36	0,0
ATALAIA DO NORTE	285	80		365	0,5
AUGUSTO MONTENEGRO	29	6		35	0,0
AUTAZES	675	542		1.217	1,6
AUXILIADORA (*)					
AXINIM	49	33		82	0,1
AYAPUÁ (*)					
B. CONSTANT	900	476		1.376	1,8
BARCELOS	435	492		927	1,2
BARREIRA ANDIRA (*)					
BARREIRINHA	454	161		615	0,8
BELÉM DO SOLIMÕES	38	55		93	0,1
BELO MONTE (*)					
BERURI	368	262		630	0,8
BETÂNIA	25	31		56	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	288	192		480	0,6
BOCA DO ACRE	1.177	762		1.939	2,6
BORBA	991	289		1.280	1,7
CAAPIRANGA	247	87		334	0,4
CABURI	49	18		67	0,1
CAIAMBÉ	44	29		73	0,1
CAMARUÁ (*)					
CAMETÁ	57	20		77	0,1
CAMPINAS	39	7		46	0,1
CANUTAMA	326	80		406	0,5
CARARÁ AÇU (*)					
CARAUARI	1.044	230		1.274	1,7
CAREIRO DA VÁRZEA	407	30		437	0,6
CARVOEIRO	10	15		25	0,0
CASTANHO	777	1.360		2.137	2,9
CAVIANA	43	16		59	0,1
COARI	3.369	1.844		5.213	7,0
CODAJÁS	858	242		1.100	1,5
CODAJÁS MIRIM (*)					
CUCUÍ	34	25		59	0,1
EIRUNEPE	1.012	391		1.403	1,9
ENVIRA	445	122		567	0,8
ESTIRÃO DO EQUADOR	30	21		51	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **CEAM**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2008

Posição de:
25/11/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FEIJOAL	14	40		54	0,1
FONTE BOA	542	475		1.017	1,4
FREGUESIA ANDIRÁ (*)					
GUAJARÁ	230	68		298	0,4
HUMAITÁ	2.253	463		2.716	3,7
IAUARETÊ	78	15		93	0,1
IPIRANGA	25	23		48	0,1
IPIXUNA	319	59		378	0,5
IRANDUBA	3.855	1.522		5.377	7,2
ITACOATIARA	5.720	2.454		8.174	11,0
ITAMARATI	186	110		296	0,4
ITAPEAÇÚ	68	13		81	0,1
ITAPIRANGA	378	120		497	0,7
ITAPURU (*)					
JACARÉ	38	17		55	0,1
JANUARIO (*)					
JAPURÁ	6	19		25	0,0
JUÇARA (*)					
JURUÁ	279	42		321	0,4
JUTAÍ	449	291		740	1,0
LÁBREA	1.280	468		1.748	2,3
LAGO DO BERURI (*)					
LIMOEIRO	110	109		219	0,3
LINDÓIA	101	65		166	0,2
MANACAPURU	4.839	2.523		7.362	9,9
MANAQUIRI	355	128		483	0,6
MANICORE	1.270	506		1.776	2,4
MAPIÁ (*)					
MARAÃ	302	131		433	0,6
MATUPI	185	49		234	0,3
MAUÉS	1.358	1.104		2.462	3,3
MOCAMBO	57	20		77	0,1
MOURA	10	23		33	0,0
MURITUBA	14	12		26	0,0
NHAMUNDÁ	437	193		630	0,8
NOVA OLINDA DO NORTE	731	570		1.301	1,7
NOVO AIRÃO	484	297		781	1,0
NOVO ARIPUANÁ	502	472		974	1,3
NOVO CÉU	48	152		200	0,3
NOVO REMANSO	279	147		426	0,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **CEAM**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2008

Posição de:

25/11/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PALMEIRAS	24	9		33	0,0
PARAUÁ	25	28		53	0,1
PARINTINS	4.237	3.034		7.271	9,8
PAUINI	330	77		407	0,5
PEDRAS	57	12		69	0,1
PESQUEIRO (*)					
PRESIDENTE FIGUEIREDO	1.450	1.237		2.687	3,6
RAINHA DOS APÓSTOLOS (*)					
RIO PRETO DA EVA	950	452		1.402	1,9
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.348	572		1.920	2,6
SACAMBU	31	24		55	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	267	199		466	0,6
SANTA RITA	57	18		75	0,1
SANTANA DO UATUMÃ	13	20		33	0,0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	278	534		812	1,1
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	385	235		620	0,8
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	294	162		456	0,6
SILVES	292	38		330	0,4
SUCUNDURI	15	17		32	0,0
TABATINGA	1.950	1.780		3.730	5,0
TAPAUÁ	322	453		775	1,0
TEFÉ	3.172	1.053		4.225	5,7
TONANTINS	207	311		518	0,7
TUIUÉ	40	9		49	0,1
UARINI	298	82		380	0,5
URUCARÁ	535	386		921	1,2
URUCURITUBA	357	126		483	0,6
VILA AMAZÔNIA	33	34		67	0,1
VILA BITTENCOURT	30	22		52	0,1
VILA URUCURITUBA	20	17		37	0,1
ZÉ AÇÚ	18	7		25	0,0
Total da Empresa	60.092	32.669		92.761	124,7

(*) Entrada postergada

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CELPA

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2008

Posição de:

25/11/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	479	56		535	0,7
ALENQUER	1.354	396		1.750	2,4
ALMERIM	771	133		904	1,2
ANAJÁS	284	60		343	0,5
AVEIRO	99	13		112	0,2
BAGRE	242	32		273	0,4
BANNACH (*)					
BARREIRA DO CAMPO	57	8		65	0,1
BREVES	2.291	994		3.285	4,4
CACHOEIRA DO ARARI	273	56		329	0,4
CASTELOS DOS SONHOS	705	142		847	1,1
CHAVES	78	13		92	0,1
COTIJUBA	176	74		250	0,3
CURRALINHO	347	69		416	0,6
CURUÁ	307	39		346	0,5
FARO	219	10		229	0,3
GURUPÁ	382	129		511	0,7
JACAREACANGA	201	75		276	0,4
JURUTI	2.068	420		2.488	3,3
KAPARANÃ (**)					
MELGAÇO	172	27		199	0,3
MONTE ALEGRE	2.023	358		2.382	3,2
MUANÁ	411	122		533	0,7
NOVO PROGRESSO	2.264	1.815		4.079	5,5
ÓBIDOS	1.712	261		1.973	2,7
OEIRAS	403	53		456	0,6
ORIXIMINÁ	2.279	586		2.865	3,9
PORTEL	1.052	261		1.314	1,8
PORTO DE MOZ	560	282		841	1,1
PORTO DE PEDRAS	572	0		572	0,8
PRAINHA	334	35		369	0,5
SALVATERRA	930	259		1.189	1,6
SANTA CRUZ DO ARARI	144	18		162	0,2
SANTANA DO ARAGUAIA	2.196	638		2.833	3,8
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	374	102		476	0,6
SOURÉ	1.021	240		1.260	1,7
STª Mª DAS BARREIRAS	114	13		128	0,2
TERRA SANTA	539	122		660	0,9
VILA MANDI (***)					
TOTAL EMPRESA	27.431	7.911		35.342	47,5

(*) interligou em junho 2008

(**) interligou em julho 2008

(***) interligou em setembro 2008

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESA: CEMAT

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2008

Posição de:

25/11/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTO DA BOA VISTA (****)					
APIACÁS	623	194		817	1,1
ARIPUANÃ	3.714	334		4.048	5,4
BOM JESUS DO ARAGUAIA (****)					
CANABRAVA DO NORTE (**)					
CASCALHEIRAS (*)					
COMODORO	1.184	76		1.261	1,7
CONFRESA (**)					
COTRIGUAÇU	574	129		703	0,9
GAUCHA DO NORTE (*)					
GUARIBA	118	27		145	0,2
JURUENA	529	199		728	1,0
LUCIARA	143	26		169	0,2
NOVA BANDEIRANTES	828	68		896	1,2
NOVA MONTE VERDE	1.089	106		1.195	1,6
NOVO SANTO ANTÔNIO (****)					
PARANORTE	86	4		90	0,1
PORTO ALEGRE DO NORTE (**)					
QUERÊNCIA (*)					
RONDOLÂNDIA	139	16		155	0,2
S. FELIX ARAGUAIA (*****)	0	0		0	0,0
SANTA CRUZ DO XINGÚ	4	1		5	0,0
SANTA TEREZINHA	276	53		329	0,4
SÃO JOSÉ DO XINGÚ (***)	5	2		7	0,0
SERRA NOVA DOURADA (****)					
VILA RICA	1.836	282		2.117	2,8
TOTAL EMPRESA	11.147	1.518		12.666	17,0

(*) interligadas em fevereiro de 2008

(**) usinas desativadas em setembro 2008

(***) interligadas - LT em fase de teste

(****) interligou em maio 2008

(*****) interligada em outubro de 2008

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2008

Posição de:
25/11/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA		12		12	0,0
ALTO ALEGRE	277	515		792	1,1
ARAÇÁ DO AMAJARI		6		6	0,0
BOM JESUS DO AMAJARI		3		3	0,0
BONFIM	217	571		788	1,1
CAICUBI		9		9	0,0
CARACARAI	615	817		1.432	1,9
COMUNIDADE COBRA		1		1	0,0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ		1		1	0,0
COMUNIDADE SOMA		1		1	0,0
CONTÃO		34		34	0,0
ENTROCAMENTO		1		1	0,0
EQUADOR	3	31		34	0,0
FELIX PINTO					
GUARIBA II		3		3	0,0
JACAMIN		1		1	0,0
JUNDIÁ	37	67		104	0,1
LAGO GRANDE		4		4	0,0
LAGO GRANDE II		1		1	0,0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA		5		5	0,0
MALOCA BOCA DA MATA		6		6	0,0
MALOCA CATUAL		1		1	0,0
MALOCA CAXIAS		2		2	0,0
MALOCA CONSTANTINO (*)					
MALOCA DA RAPOSA		9		9	0,0
MALOCA DO ANAUÁ WAI WAI II		1		1	0,0
MALOCA DO ARRAIA		1		1	0,0
MALOCA DO BOQUEIRÃO		7		7	0,0
MALOCA DO CAJÚ		2		2	0,0
MALOCA DO CANAVIAL		1		1	0,0
MALOCA DO CONGRESSO		1		1	0,0
MALOCA DO FLEXAL		2		2	0,0
MALOCA DO GAVIÃO		1		1	0,0
MALOCA DO JAUARI		1		1	0,0
MALOCA DO JUAZEIRO					
MALOCA DO MANOÁ		3		3	0,0
MALOCA DO MARUPÁ		1		1	0,0
MALOCA DO TAXI		2		2	0,0
MALOCA DO TICOÇA		1		1	0,0
MALOCA DO TUCUMÃ		1		1	0,0
MALOCA GUARIBA		2		2	0,0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I		1		1	0,0
MALOCA MALACACHETA (*)					
MALOCA MARACANÃ		5		5	0,0
MALOCA MOSCOW		1		1	0,0
MALOCA PATATIVA		1		1	0,0
MALOCA PERDIZ		1		1	0,0
MALOCA SANTA CRUZ (*)					
MALOCA SANTA INEZ		1		1	0,0
MALOCA SANTA ROSA		2		2	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2008

Posição de:

25/11/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA SÃO MARCOS (*)					
MALOCA SÃO SEBASTIÃO		3		3	0,0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI		2		2	0,0
MALOCA VISTA ALEGRE		5		5	0,0
MANGUEIRA DO AMAJARI		1		1	0,0
MUCAJAI	1.282	1.602		2.884	3,9
MUTUM		7		7	0,0
NAPOLEÃO		8		8	0,0
NORMANDIA	115	219		334	0,4
NOVA ESPERANÇA I		7		7	0,0
NOVA ESPERANÇA II	9	1		10	0,0
NOVA VIDA (*)					
OLHO D'AGUA		3		3	0,0
PACARAIMA	313	246		559	0,8
PANACARICA		4		4	0,0
PASSARÃO	34	28		62	0,1
PETROLINA	3	23		26	0,0
PIUM		2		2	0,0
RORAINÓPOLIS	697	2.477		3.174	4,3
S. JOÃO DA BALIZA	652	445		1.097	1,5
SACAI		10		10	0,0
SAMAUMA		2		2	0,0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	5	30		35	0,0
SANTA MARIA VELHA		1		1	0,0
SÃO FRANCISCO - CER	25	58		83	0,1
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA		1		1	0,0
SÃO JOSÉ - CER	2	5		7	0,0
SOCÓ		7		7	0,0
SURUMU	25	27		52	0,1
TAIANO	13	60		73	0,1
TANAUÁ		1		1	0,0
TEPEQUEM		11		11	0,0
TERRA PRETA		6		6	0,0
TRAIRÃO	6	44		50	0,1
TRÊS CORAÇÕES	9	35		44	0,1
UIRAMUTÁ	8	89		97	0,1
VILA BRASIL	72	88		160	0,2
VILA CACHOEIRINHA		9		9	0,0
VILA DONA COTA		2		2	0,0
VILA FLORESTA		4		4	0,0
VILA ITAQUERA		4		4	0,0
VILA MILAGRE		1		1	0,0
VILA NOVO PROGRESSO		11		11	0,0
VILA REMANSO		3		3	0,0
VILA SÃO PEDRO		1		1	0,0
VILENA - CER		18		18	0,0
VISTA ALEGRE	3	39		42	0,1
WAY-WAY-SAMAUMA		1		1	0,0
XERUINI		4		4	0,0
XUMINA		3		3	0,0
TOTAL EMPRESA	4.422	7.798		12.220	16,4

(*) sem realizado no ano

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CERON

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2008

Posição de:

25/11/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ABUNÃ	39	44		83	0,1
ALVORADA DO OESTE	959	120		1.078	1,4
ARARA	10	22		32	0,0
CALAMA	33	93		126	0,2
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	279	320		599	0,8
CHUPINGUAIA	682	57		738	1,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	0	7		7	0,0
COSTA MARQUES	763	334		1.097	1,5
CUJUBIM	1.420	461		1.880	2,5
DEMARCAÇÃO	1	17		18	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis)	2.349	2.104		4.453	6,0
FORTALEZA DO ABUNÃ	20	36		56	0,1
IZIDOLÂNDIA	42	16		58	0,1
JACI PARANÁ	431	294		725	1,0
MACHADINHO	1.519	1.561		3.080	4,1
MAICI	0	3		3	0,0
MUTUM PARANÁ	43	82		125	0,2
NAZARÉ	6	31		37	0,0
NOVA CALIFÓRNIA	206	120		326	0,4
PACARANA	112	40		152	0,2
PEDRAS NEGRAS	0	4		4	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	20	19		39	0,1
SANTA CATARINA	2	11		13	0,0
SÃO CARLOS	39	83		122	0,2
SÃO FRANCISCO	930	486		1.416	1,9
SÃO SEBASTIÃO (*)					
SISTEMA SAMUEL	146.577	71.839		218.416	293,6
SURPRESA	10	49		59	0,1
TABAJARA	0	23		23	0,0
TRIUNFO	343	284		627	0,8
UNIÃO BANDEIRANTES (**)	117	166		283	0,4
URUCUMACUÁ	52	11		63	0,1
VALE DO ANARI	384	243		627	0,8
VILA EXTREMA	355	261		615	0,8
VILHENA (***)					
VISTA ALEGRE	463	524		987	1,3
TOTAL EMPRESA	158.205	79.761		237.966	319,8

(*) interligou em 14/08/2008

(**) entrou em operação em 30/08/2008

(***) passa para o Sistema Samuel em dezembro/2008

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **ELETROACRE**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2008

Posição de:

25/11/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	318	34		352	0,5
BRASILEIA (*)					
CAPIXABA	417	-92		325	0,4
CRUZEIRO DO SUL	5.976	1.305	283	7.564	10,2
ELETROACRE - DEMAIS LOCAL					
FEIJÓ	995	116		1.111	1,5
JORDÃO	66	17		83	0,1
MANOEL URBANO	271	55		326	0,4
MARECHAL TAUMATURGO	150	19		169	0,2
PLÁCIDO DE CASTRO (*)					
PORTO WALTER	115	23		138	0,2
RIO BRANCO	44.079	11.405		55.484	74,6
SANTA ROSA DO PURUS	86	17		103	0,1
SENA MADUREIRA	1.805	120		1.925	2,6
TARAUACA	1.164	32		1.196	1,6
XAPURI	792	54		846	1,1
TOTAL EMPRESA	56.234	13.105	283	69.622	93,6

(*) Interligada a Rio Branco

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **JARI CELULOSE**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2008

Posição de:
25/11/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.250	200		1.450	1,9
MUNGUBA	370	0		370	0,5
SÃO MIGUEL	31	4		35	0,0
TOTAL EMPRESA	1.651	204		1.855	2,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2008

Posição de:

25/11/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MANAUS ENERGIA	339.237	204.718	10.444	554.399	745,2
BOA VISTA ENERGIA	34.914	10.056	4.710	49.680	66,8
ELN-SAMUEL	779	7.795	186.295	194.869	261,9
ELN-RIO BRANCO	184	228	55.484	55.896	75,1
ELN-AMAPÁ	701	3.273	92.252	96.226	129,3
ELN-RORAIMA	50	717	49.681	50.448	67,8
CELPE - F. NORONHA	979	136		1.115	1,5
COELBA - ILHA CAMAMU (*)					
CEA-H	57.000	34.200		91.200	122,6
CEMAR (**)					

(*) COELBA - Interligou em fevereiro de 2008

(**) CEMAR - Interligou em agosto de 2008

7.2 ANEXO II

PLANILHAS PMO APROVADAS PELO GTON/CTP

Empresa : CEA
de Referência : DEZEMBRO
nº de dias 31

VERSÃO: 2008.1

DATA : 17/11/08

Sistema Isolado	Total		QUANTIDADES DESCONTADAS										QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUZE 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)		Tercagem		Lustragem		PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)		PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)		Tempo Máximo do Abastecimento		Quantidade por carregamento		Tipo de acesso																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
	Recurso de Energia PREVISTO																PMO (mês de referência)		Quantidade NÃO Reforçada no mês anterior		Para Recomp. Etiqueta devido à CCC-ISOL		Para GT com C.Esp. scilab (mês de referência)		MWh		m³ ou t por		m³ ou t		m³ ou t		m³ ou t		m³ ou t		Dias		Dias			m³ ou t																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh		MWh	MWh																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
	(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)	(38)	(39)	(40)		(41)	(42)	(43)	(44)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																

Centrais Elétricas Brasileiras S.A.

Diretoria de Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Dezembro/2008

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

VERSÃO: 2008.3

DATA : 18/11/08

[illegible]

Diretoria de Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Dezembro/2008

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

VERSÃO: 2008.1

DATA : 18/11/08

Sistema Isolado	RECURSOS DE ENERGIA TOTAL PREVISTO										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-ISOL										Energia Mecânica Equivalente	Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo										Estatísticas de Consumo									
-----------------	------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---------------------------	---------------------	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-----------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	------------------------------	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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

VERSÃO: 2008.1

DATA : 10/12/08

Sistema Isolado	Recursos de Energia Total PREVISTO		PREVISÃO de Aquecimento de Energia para o Sistema Isolado		PREVISÃO de GH Própria		PREVISÃO de GH de P/E		PREVISÃO de GTP Própria		PREVISÃO de GT de P/E		PREVISÃO de Geração de Força Alternativa		Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)		Consumo Específico LIMITE		TIPO DE COMBUSTÍVEL		PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico		PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico		QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE		Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA de CCC-ISOL				Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA de CCC-ISOL				Energia Hidráulica Equivalente		Energia Térmica Equivalente		PREVISÃO de Consumo Médio Diário		Dias		Tempo Máximo de Atendimento		Quantidade por carregamento		Tipo de acesso																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
	MWh		MWh		MWh		MWh		MWh		MWh		MWh		m³ ou t por mês	m³ ou t por mês			m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	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	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t

Diretoria de Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Dezembro/2008

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

VERSÃO: 2008.1

DATA: 17/11/08

[illegible]

[illegible]

Sistema Isolado	Total		Usina	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
	Recurso de Energia PRESTADO	MWh		PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS						QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)		Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)		Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)		PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)		PREVISÃO de Autonomia final do óleo (mês de referência)		Tempo Máximo de Armazenamento		Tipo de Acervo																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
											DEBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MÊS DESCONTO PARA O PRECISO	PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior		MÊS que a Quantidade (Não) Retirada	Para Recuperação Estoque Devido à CCC-ISOL	PMO com C. Emp. Retirado em PMO mes de referência	MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
																																										m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	

Empresa: ELETRONORTE
Mês de referência : Dezembro
nº de dia do mês: 31

Data: 18/08/08

[illegible]

Diretoria de Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Dezembro/2008

7.3 ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITAIS

1. SISTEMA MANAUS

1.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	792,6	756,1 (1)	- 5%
Dezembro	745,2 (2)		

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

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

- Previstas para novembro = 450 (135%)
- Verificadas em novembro = 763 (307%)
- Previstas para dezembro = 548 (199%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	180,0	173,6 (1)	- 4%
Dezembro	200,0 (2)		

$$(2) / (1) = 15\%$$

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

- Nível previsto para novembro = 51% V.U.
- Nível verificado em novembro = 72% V.U.
- Nível previsto para dezembro = 53% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	612,6	582,5 (1)	- 5%
Dezembro	545,2 (2)		

$$(2) / (1) = - 6\%$$

UTE	NOVEMBRO		DEZEMBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MATTOS (EXTAMBAQUI) (OC1A)	59,6	60,8	55,0	-8%
FRAN (EX JARAQUI) (OC1A)	60,0	60,9	55,0	-8%
CRISTIANO ROCHA (OC1A)	65,0	65,0	60,0	-8%
MANAURA (OC1A)	60,0	60,5	55,0	-8%
PONTA NEGRA (OC1A)	60,0	60,1	55,0	-8%
MAUÁ BLOCO IV (EX UTE W) (PGE)	84,8	89,2	80,0	-6%
MAUÁ BLOCO I (UTE MAUÁ) (OC1A)	80,5	62,9	80,0	-1%
APARECIDA BLOCO II (EX UTE D) (OCTE)	58,8	41,5	10,0	-83%
APARECIDA BLOCO I (UTE APARECIDA) (OCTE)	31,8	21,6	5,0	-84%
CIDADE NOVA (DIESEL)	2,2	1,7	1,5	-32%
FLORES (DIESEL)	2,6	5,9	40,7	1465%
SÃO JOSÉ (DIESEL)	6,9	6,5	6,0	-13%
MAUÁ BLOCO III (EX UTE B) (OCTE)	40,4	43,8	42,0	4%
MAUÁ BLOCO II (EX UTE A) (OCTE)	0	2,0	0	-
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	612,6	582,5	545,2	-11%

Notas:

1 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para os PIEs foram as seguintes: UTE Mattos = 57,6; UTE Fran = 57,7; UTE Cristiano Rocha = 63,5; UTE Manauara = 58,6; UTE Ponta Negra = 58,9.

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 = 57,7; UTE Mauá Bloco III = 43,1; UTE Mauá Bloco IV = 86,7; UTE Aparecida Bloco I = 20,7 e UTE Aparecida Bloco II = 39,8; UTE Flores = 5,9; UTE São José = 6,5; UTE Cidade Nova = 1,7.

2. SISTEMA PORTO VELHO – RIO BRANCO

2.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	Porto Velho	265,1	262,2 (1)	- 1%
	Rio Branco	77,9	81,1 (2)	4%
	Total	343,0	343,3 (3)	0%
Dezembro	Porto Velho	259,1 (4)		
	Rio Branco	75,1 (5)		
	Total	334,2 (6)		

(4) / (1) = - 1%

(5) / (2) = - 7%

(6) / (3) = - 3%

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

- Previstas para novembro = 96 (85%)
- Verificadas em novembro = 125 (112%)
- Previstas para dezembro = 260 (114%)

2.3 Geração Hidráulica da UHE Samuel (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio (2)/(1)
Novembro	38,0 (1)	37,4 (2)	- 2%
Dezembro	45,0 (3)		

(3) / (2) = 20%

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

- Nível previsto para novembro = - 8% V.U.
- Nível verificado em novembro = -7% V.U.
- Nível previsto para dezembro = 5% V.U.

2.5 Geração Térmica (MW médio)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	Porto Velho	304,0	303,6 (1)	0%
	Rio Branco	1,0	2,3 (2)	130%
	Total	305,0	305,9 (3)	0%
	Porto Velho	291,0 (4)		
	Rio Branco	1,0 (5)		
	Total	292,0 (6)		

(4) / (1) = - 4 %

(5) / (2) = - 57% (6) / (3) = - 5%

UTE	NOVEMBRO		DEZEMBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TERMONORTE I (DIESEL)	54,0	43,5	39,0	-28%
TERMONORTE II - TG (OCTE)	160,0	164,5	162,0	1%
TERMONORTE II - TV	88,0	90,7	89,0	1%
RIO BRANCO II (DIESEL)	0,2	0,1	0,2	0%
RIO BRANCO I (DIESEL)	0,2	0,1	0,2	0%
RIO ACRE (DIESEL)	0,6	2,1	0,6	0%
RIO MADEIRA (DIESEL)	2,0	4,8	1,0	-50%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	305,0	305,9	292,0	-4%
INTERCÂMBIO PV PARA RB	76,9	78,8	74,1	4%

3. SISTEMA MACAPÁ

3.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	131,9	133,7 (1)	1%
Dezembro	129,3 (2)		

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

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

- Previstas para novembro = 302 (153%)
- Verificadas em novembro = 238 (120%)
- Previstas para dezembro = 218 (96%)

3.3 Geração Hidráulica da UHE Coaracy Nunes (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	44,0	43,7 (1)	- 1%
Dezembro	40,0 (2)		

$$(2) / (1) = - 9\%$$

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

- Nível previsto para novembro = 98% V.U.
- Nível verificado em novembro = 81% V.U.
- Nível previsto para dezembro = 97% V.U.

3.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	87,9	90,0 (1)	2%
Dezembro	89,3 (2)		

(2) / (1) = - 1%

UTE	NOVEMBRO		DEZEMBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
EXPANSÃO (DIESEL)	39,0	36,6	38,0	-3%
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	40,0	27,4	33,0	-18%
SANTANA-LM (DIESEL)	8,9	25,9	18,3	106%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	87,9	90,0	89,3	2%

7.4 ANEXO IV

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

EMPRESA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			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)
CEA	DIESEL (m³)	1.906	0	1.906	6.691	0	2
MANAUS ENERGIA (Interior)	DIESEL (m³)	22.439	177	22.616	76.683	1.057	90
CELPA	DIESEL (m³)	8.532	10	8.541	29.229	0	6
CER	DIESEL (m³)	1.693	3	1.696	5.371	0	32
CERON	DIESEL (m³)	5.105	230	5.335	18.184	185	0
ELETROACRE	DIESEL (m³)	2.640	60	2.700	9.291	0	0
MANAUS ENERGIA	OCTE (m³)	14.893	3.155	18.048	42.362	17	0
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	11.761	0	11.761	59.519	0	0
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	19.138	291	19.429	59.379	45	0
MANAUS ENERGIA	DIESEL (m³)	10.474	0	10.474	35.860	0	6
ELETRONORTE	OCTE (m³)	41.793	1.356	43.149	116.740	0	0
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	23.341	705	24.046	87.955	491	7
CELPE	DIESEL (m³)	261	0	261	907	60	0
CEMAT	DIESEL (m³)	1.465	350	1.815	4.908	0	1
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	489	0	489	1.588	0	2
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	138	0	138	371	0	0
BREITENER MATTOS	COMBUSTÍVEL (ton)	8.511	0	8.511	40.918	0	643
BREITENER FRAN	COMBUSTÍVEL (ton)	8.511	0	8.511	40.918	0	369
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	COMBUSTÍVEL (ton)	8.106	0	8.106	40.919	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.995	0	8.995	44.640	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.385	0	8.385	40.922	0	0
TOTAL							
TOTAL	DIESEL (m³)	78.345	1.534	79.879	276.667	1.793	146
TOTAL	OCTE (m³)	56.685	4.511	61.197	159.102	17	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	61.784	291	62.075	268.068	45	1.012
TOTAL	PGE (ton)	11.761	0	11.761	59.519	0	0

Observações:

ELETROACRE – As quotas de óleo diesel das UTE Manoel Urbano (90 m³) e Santa Rosa do Purus (30 m³), deverão ser entregues na UTE Sena Madureira.

CEMAT - As quotas de óleo diesel das UTE Santa Terezinha (95 m³) e São Félix do Araguaia (65 m³), deverão ser entregues na UTE Vila Rica.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEA

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia Hidráulica Equivalente (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		COD-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)	
LARANJAL DO JARI LOURENÇO OIAPOQUE	DIESEL (m³)	1.229	0	1.229	4.320	0	0	29228
	DIESEL (m³)	60	0	60	200	0	2	29230
	DIESEL (m³)	617	0	617	2.171	0	0	29227
TOTAL	DIESEL (m³)	1.906	0	1.906	6.691	0	2	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: MANAUS 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
ALVARÃES	DIESEL (m³)	129	0	129	440	0	0	98693
AMATURÁ	DIESEL (m³)	88	0	88	281	0	0	98694
ANAMÁ	DIESEL (m³)	95	0	95	316	0	0	98695
ANORI	DIESEL (m³)	222	0	222	728	0	0	98696
APUÍ	DIESEL (m³)	345	0	345	1.120	0	2	98738
ARARA (AM)	DIESEL (m³)	12	0	12	36	0	0	98757
ATALAIA DO NORTE	DIESEL (m³)	103	0	103	364	0	0	98739
AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	12	0	12	34	0	0	98833
AUTAZES	DIESEL (m³)	300	0	300	1.014	60	0	XXXX
AUXILIADORA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
AXINIM	DIESEL (m³)	25	0	25	83	0	0	98755
AYAPUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
B. CONSTANT	DIESEL (m³)	425	0	425	1.376	0	0	98751
BARCELOS	DIESEL (m³)	231	0	231	760	60	0	98745
BARREIRA ANDIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	170	0	170	616	0	0	98747
BELÉM DO SOLIMÕES	DIESEL (m³)	29	0	29	94	0	0	98824
BELO MONTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	98759
BERURI	DIESEL (m³)	137	0	137	462	50	0	98752
BETÂNIA	DIESEL (m³)	17	0	17	56	0	0	98811
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	150	0	150	481	0	0	98753
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	620	0	620	2.073	0	0	98754
BORBA	DIESEL (m³)	379	0	379	1.269	3	0	98756
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	103	0	103	336	0	0	98758
CABURI	DIESEL (m³)	21	0	21	66	0	0	98806
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	23	0	23	74	0	0	98827
CAMARUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
CAMETÁ	DIESEL (m³)	24	0	24	76	0	0	98749
CAMPINAS	DIESEL (m³)	13	0	13	37	3	0	98789
CANUTAMA	DIESEL (m³)	103	0	103	329	24	0	98760
CARARÁ AÇU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
CARAUARI	DIESEL (m³)	373	0	373	1.274	0	0	98761
CAREIRO DA VÁRZEA	DIESEL (m³)	141	0	141	436	0	0	98765
CARVOEIRO	DIESEL (m³)	8	0	8	27	0	0	98744
CASTANHO	DIESEL (m³)	595	0	595	1.953	85	0	98762
CAVIANA	DIESEL (m³)	18	0	18	59	0	0	98790
COARI	DIESEL (m³)	1.541	1	1.542	5.189	7	0	98766
CODAJÁS	DIESEL (m³)	328	0	328	1.065	11	7	98767
CODAJÁS MIRIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
AMBÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
CUCUÍ	DIESEL (m³)	15	0	15	56	1	0	98816
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	365	0	365	1.190	66	0	98769
ENVIRA	DIESEL (m³)	166	2	168	563	1	0	98770
ESTIRÃO DO EQUADOR	DIESEL (m³)	15	0	15	43	3	0	98740
FEIJAL	DIESEL (m³)	20	0	20	55	0	0	98750

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: MANAUS 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)	
FONTE BOA	DIESEL (m³)	306	0	306	1.017	0	0	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)	790	0	790	2.804	0	0	98773
IAUARETÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	98817
IPIRANGA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	98814
IPIXUNA	DIESEL (m³)	108	0	108	378	0	0	98774
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	1.111	52	1.163	3.741	129	58	98778
ITAMARATI	DIESEL (m³)	25	0	25	82	66	0	98779
ITAPEAÇU	DIESEL (m³)	25	0	25	82	0	0	98832
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	160	0	160	503	0	0	98780
ITAPURU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
JACARÉ	DIESEL (m³)	17	0	17	56	0	0	98782
JANUARIO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
JAPURÁ	DIESEL (m³)	8	0	8	22	1	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)	210	0	210	741	0	0	98785
LÁBREA	DIESEL (m³)	522	7	529	1.748	0	0	98786
LAGO DO BERURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
LIMOEIRO	DIESEL (m³)	70	0	70	220	0	0	98783
LINDÓIA	DIESEL (m³)	55	0	55	175	0	0	98776
MANACAPURU	DIESEL (m³)	2.122	3	2.125	7.363	0	0	98788
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	145	0	145	475	2	0	98793
MANICORE	DIESEL (m³)	470	15	485	1.777	0	0	98795
MAPIÁ (CÉU DO)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
MARAA	DIESEL (m³)	129	0	129	431	0	0	98796
MATUPI	DIESEL (m³)	70	0	70	238	1	0	98794
MAUÉS	DIESEL (m³)	726	0	726	2.464	0	0	98797
MOCAMBO	DIESEL (m³)	25	0	25	78	0	0	98805
MOURA	DIESEL (m³)	13	0	13	32	0	0	98746
MURITUBA	DIESEL (m³)	10	0	10	25	0	1	98768
NHAMUNDÁ	DIESEL (m³)	105	0	105	395	63	0	98798
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	301	0	301	976	100	0	98799
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	230	0	230	794	0	0	98800
NOVO ARIPUANÁ	DIESEL (m³)	206	0	206	697	82	0	98801
NOVO CÉU	DIESEL (m³)	60	0	60	204	0	0	98742
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	120	0	120	422	0	0	98777
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	98741
PARAÚÁ	DIESEL (m³)	19	0	19	49	1	1	98764
PARINTINS	DIESEL (m³)	2.029	37	2.066	7.270	0	0	98804
PAUINI	DIESEL (m³)	124	0	124	406	0	0	98808
PEDRAS	DIESEL (m³)	23	0	23	68	0	0	98748
PESQUEIRO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
PRESIDENTE FIGUEIREDO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: MANAUS 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)	
PURQUEQUARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
RAINHA DOS APÓSTOLOS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	240	60	300	755	4	4	98810
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	541	0	541	1.920	0	0	98815
SACAMBU	DIESEL (m³)	17	0	17	56	0	0	98791
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	141	0	141	466	0	0	98835
SANTA RITA	DIESEL (m³)	21	0	21	63	4	1	98818
SANTANA DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	11	0	11	32	0	0	98820
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	242	0	242	811	0	0	98813
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	177	0	177	620	0	0	98819
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	111	0	111	395	18	0	98821
SILVES	DIESEL (m³)	98	0	98	330	0	0	98822
SUCUNDURI	DIESEL (m³)	10	0	10	29	0	0	98737
TABATINGA	DIESEL (m³)	1.051	0	1.051	3.956	0	0	98823
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	226	0	226	776	0	0	98825
TEFÉ	DIESEL (m³)	1.204	0	1.204	4.095	38	16	98826
TONANTINS	DIESEL (m³)	155	0	155	517	0	0	98828
TUIUÉ	DIESEL (m³)	10	0	10	32	5	0	98787
UARINI	DIESEL (m³)	106	0	106	382	0	0	98829
URUCARÁ	DIESEL (m³)	195	0	195	665	75	0	98830
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	50	0	50	167	95	0	98831
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	21	0	21	67	0	0	98802
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	98782
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	12	0	12	39	0	0	98743
ZÉ AÇÚ	DIESEL (m³)	9	0	9	26	0	0	98803
TOTAL	DIESEL (m³)	22.439	177	22.616	76.683	1.057	90	-

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)	163	0	163	536	0	0	31793
ALENQUER	DIESEL (m³)	509	0	509	1.749	0	0	92144
ALMERIM	DIESEL (m³)	260	0	260	903	0	0	92145
ANAJÁS	DIESEL (m³)	123	0	123	378	0	0	88725
AVEIRO	DIESEL (m³)	40	0	40	120	0	0	94450
BAGRE	DIESEL (m³)	91	0	91	272	0	3	92715
BANNACH	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	92716
BARREIRA DO CAMPO	DIESEL (m³)	25	0	25	68	0	0	34696
BREVES	DIESEL (m³)	959	0	959	3.284	0	0	31798
CACHOEIRA DO ARARI	DIESEL (m³)	94	0	94	328	0	0	31790
CASTELOS DOS SONHOS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	92714
CHAVES	DIESEL (m³)	39	0	39	127	0	0	92732
COTIJUBA	DIESEL (m³)	80	0	80	259	0	0	60703
CURRALINHO	DIESEL (m³)	123	0	123	417	0	0	92146
CURUÁ	DIESEL (m³)	99	0	99	347	0	0	92163
FARO	DIESEL (m³)	71	0	71	251	0	0	94197
GURUPÁ	DIESEL (m³)	178	0	178	576	0	0	31796
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	90	0	90	284	0	0	88711
JURUTI	DIESEL (m³)	310	0	310	1.069	0	0	92169
KAPARANÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	52811
MELGAÇO	DIESEL (m³)	74	0	74	231	0	0	92733
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	688	6	694	2.381	0	0	92703
MUANÁ	DIESEL (m³)	153	0	153	533	0	0	92162
NOVO PROGRESSO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	94455
OBIDOS	DIESEL (m³)	556	0	556	1.972	0	0	92161
OEIRAS	DIESEL (m³)	132	0	132	485	0	0	92167
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	788	0	788	2.865	0	0	92168
PORTEL	DIESEL (m³)	446	0	446	1.481	0	0	92306
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	184	0	184	664	0	0	92321
PONTA DE PEDRAS	DIESEL (m³)	164	0	164	571	0	0	31789
PRAINHA	DIESEL (m³)	112	0	112	368	0	0	92337
SALVATERRA	DIESEL (m³)	338	0	338	1.190	0	0	31794
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	49	0	49	162	0	0	92386
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	855	0	855	2.831	0	0	95269
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	130	0	130	478	0	0	31791
SOURÉ	DIESEL (m³)	376	0	376	1.262	0	0	31799
STª Mª DAS BARREIRAS	DIESEL (m³)	41	4	45	123	0	3	31795
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	192	0	192	662	0	0	31801
VILA MANDI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	62190
TOTAL	DIESEL (m³)	8.532	10	8.541	29.229	0	6	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		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)	5	0	5	13	0	0	7562
CARACARAI	DIESEL (m³)	440	0	440	1.433	0	0	7563
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	DIESEL (m³)	10	0	10	32	0	0	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)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA GUARIBA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA MALACACHETA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA MARACANÃ	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)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA PIUM	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	DIESEL (m³)	17	0	17	44	0	0	7562
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
COM. INDÍGENA XUMINA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
EQUADOR	DIESEL (m³)	13	0	13	34	0	0	7562
FÉLIX PINTO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	33	0	33	103	0	0	7562
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
MALOCA TRAIRÃO	DIESEL (m³)	10	0	10	28	0	0	7562
NORMANDIA	DIESEL (m³)	110	0	110	332	0	0	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)	22	0	22	63	0	5	7564
PETROLINA DO NORTE	DIESEL (m³)	8	0	8	27	0	0	7562
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	470	0	470	1.556	0	0	52703
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	350	0	350	1.101	0	14	7568
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	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 BOIAÇÚ	DIESEL (m³)	10	0	10	28	0	0	7562
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7574
SÃO SILVESTRE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7577
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)	6	0	6	12	0	2	7562

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		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)	
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
UIRAMUTÁ	DIESEL (m³)	30	3	33	98	0	0	7575
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	45	0	45	147	0	0	7573
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0	7562
VILA CAICUBI	DIESEL (m³)	3	0	3	8	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)	10	0	10	41	0	0	7572
VILA TAIANO	DIESEL (m³)	25	0	25	72	0	10	7562
VILA VILENA	DIESEL (m³)	7	0	7	19	0	0	7562
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	17	0	17	42	0	1	7562
TOTAL	DIESEL (m³)	1.693	3	1.696	5.371	0	32	-

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)	30	0	30	79	0	0	7546
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	310	5	315	1.073	0	0	29204
ARARA (RO)	DIESEL (m³)	10	0	10	28	0	0	56866
BURITIS	DIESEL (m³)	1175	0	1.175	4.444	0	0	29215
CALAMA	DIESEL (m³)	41	0	41	125	0	0	29211
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	DIESEL (m³)	170	0	170	599	0	0	7540
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	70	145	215	238	0	0	29218
COLORADO DO OESTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	29222
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0	29211
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	315	0	315	1.094	0	0	7545
CUJUBIM	DIESEL (m³)	535	0	535	1.934	0	0	29209
DEMARCAÇÃO	DIESEL (m³)	6	0	6	17	0	0	29211
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	20	0	20	58	0	0	7544
IZIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	10	0	10	28	10	0	29205
JACI PARANÁ	DIESEL (m³)	180	0	180	712	0	0	29216
MACHADINHO	DIESEL (m³)	840	5	845	3.083	0	0	29210
MAICI	DIESEL (m³)	2	0	2	4	0	0	29211
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	45	0	45	132	0	0	7549
NAZARÉ	DIESEL (m³)	13	0	13	37	0	0	29211
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	95	0	95	322	0	0	29221
PACARANA	DIESEL (m³)	35	0	35	111	15	0	29213
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7545
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	10	0	7551
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	5	0	5	13	0	0	29211
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	40	0	40	122	0	0	29211
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	400	0	400	1.401	0	0	29214
SÃO SEBASTIÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	29211
SURPRESA	DIESEL (m³)	10	0	10	28	10	0	7541
TABAJARA	DIESEL (m³)	10	0	10	29	0	0	56882
TRIUNFO	DIESEL (m³)	195	0	195	629	0	0	90975
URUCUMACUÁ	DIESEL (m³)	10	0	10	29	10	0	29217
VALE DO ANARI	DIESEL (m³)	185	0	185	628	0	0	29212
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	105	10	115	364	70	0	29220
VILHENA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7543
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	232	3	235	784	60	0	29207
UTE ROVEMA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	8	62	70	29	0	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	5.105	230	5.335	18.184	185	0	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETROACRE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		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)	
ASSIS BRASIL	DIESEL (m³)	100	0	100	346	0	0	6341
BRASILEIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
CAPIXABA	DIESEL (m³)	90	0	90	310	0	0	6341
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	2085	60	2.145	7.367	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)	90	0	90	326	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)	30	0	30	96	0	0	6341
SENA MADUREIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
TARAUACA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
XAPURI	DIESEL (m³)	245	0	245	845	0	0	6341
TOTAL	DIESEL (m³)	2.640	60	2.700	9.291	0	0	-

OBSERVAÇÃO – As quotas de óleo diesel das UTE Manoel Urbano (90 m³) e Santa Rosa do Purus (30 m³), deverão ser entregues na UTE Sena Madureira.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS
EMPRESA: MANAUS 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)	
UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	PGE	11.761	0	11.761	59.519	0	0	22641
UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	COMBUSTÍVEL (t)	19.138	291	19.429	59.379	45	0	22641
UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	OCTE	2.143	964	3.107	7.441	0	0	22643
UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	OCTE	1.118	2.186	3.304	3.720	0	0	22643
UTE Cidade Nova	DIESEL	306	0	306	1.115	0	0	
UTE Flores	DIESEL	8.860	0	8.860	30.280	0	0	
UTE São José	DIESEL	1.308	0	1.308	4.464	0	6	
UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	OCTE	11.632	4	11.636	31.201	17	0	22641
UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	OCTE	0	0	0	0	0	0	22641
UTE ELECTRON	OCTE	0	0	0	0	0	0	22641
TOTAL	OCTE	14.893	3.155.002	18.048	42.362	17	0	-
	PGE	11.761	0	11.761	59.519	0	0	-
	COMBUSTÍVEL (t)	19.138	291	19.429	59.379	45	0	-
	DIESEL	10.474	0	10.474	35.860	0	6	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETRONORTE

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			
USINA	Tipo do Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
Sistema Porto Velho								
UTE TERMONORTE I	DIESEL	5.127	544	5.671	21.542	235	0	1015
UTE TERMONORTE II (TG)	OCTE	41.793	1.356	43.149	116.740	0	0	1015
RIO MADEIRA	DIESEL	237	161	398	743	0	3	1015
Sistema Rio Branco								
RIO BRANCO II	DIESEL	0	0	0	0	0	4	1005
RIO BRANCO I	DIESEL	0	0	0	0	0	0	1005
RIO ACRE	DIESEL	0	0	0	0	0	0	1005
Sistema Macapá								
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	7.831	0	7.831	28.271	0	0	1000
SANTANA W	DIESEL	5.868	0	5.868	24.552	0	0	1000
SANTANA LM	DIESEL	4.278	0	4.278	12.847	256	0	1000
TOTAL Rio Branco								
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	4	-
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	5.364	705	6.069	22.285	235	3	-
TOTAL Porto Velho	OCTE (m³)	41.793	1.356	43.149	116.740	0	0	-
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	17.977	0	17.977	65.670	256	0	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPE

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)	
Fernando de Noronha	DIESEL (m³)	261	0	261	907	60	0	8711
TOTAL	DIESEL (m³)	261	0	261	907	60	0	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEMAT

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		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)	
ALTO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	28937
APIACÁS	DIESEL (m³)	250	0	250	823	0	0	78027
BOM JESUS DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	28968
CANABRAVA DO NORTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	28956
COMODORO	DIESEL (m³)	0	120	120	0	0	0	28961
CONFRESA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	28953
COTRIGUAÇÚ	DIESEL (m³)	210	0	210	703	0	0	28962
GAÚCHA DO NORTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	28945
GUARIBA	DIESEL (m³)	50	0	50	147	0	0	77904
JURUENA	DIESEL (m³)	210	0	210	726	0	0	28946
LUCIARA	DIESEL (m³)	50	0	50	159	0	0	28971
NOVA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	270	0	270	892	0	0	28951
NOVA LACERDA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	75669
NOVA MONTE VERDE	DIESEL (m³)	250	90	340	877	0	0	28952
NOVO SANTO ANTÔNIO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	28960
PARAMENTE	DIESEL (m³)	30	0	30	91	0	0	77936
PORTO ALEGRE DO NORTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	28979
QUERÊNCIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	28976
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	28980
RONDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	50	0	50	158	0	0	28957
SANTA CRUZ DO XINGU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	28941
SANTA TEREZINHA	DIESEL (m³)	75	20	95	258	0	0	28970
SÃO FÉLIX DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	0	65	65	0	0	0	28969
SÃO JOSÉ DO XINGU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1	28981
SERRA NOVA DOURADA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	28955
VILA RICA	DIESEL (m³)	20	55	75	74	0	0	28978
TOTAL	DIESEL (m³)	1.465	350	1.815	4.908	0	1	-

OBSERVAÇÃO - As quotas de óleo diesel das UTE Santa Terezinha (95 m³) e São Félix do Araguaia (65 m³), deverão ser entregues na UTE Vila Rica.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: JARI CELULOSE

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)	
MONTE DOURADO	DIESEL (m³)	478	0	478	1.552	0	2	-
SÃO MIGUEL	DIESEL (m³)	11	0	11	36	0	0	-
MUNGUBA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	-
JARI	COMBUSTÍVEL (t)	138	0	138	371	0	0	-
TOTAL								
		DIESEL (m³)	489	0	489	1.588	0	2
		COMBUSTÍVEL (t)	138	0	138	371	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: BREITENER

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)	
UTE MATTOS (EX-TAMBAQUI)	COMBUSTÍVEL (t)	8.511	0	8.511	40.918	0	643	-
UTE FRAN (EX-JARAQUI)	COMBUSTÍVEL (t)	8.511	0	8.511	40.918	0	369	-
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	17.022	0	17.022	81.837	0	1.011	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: RIO AMAZONAS ENERGIA

SISTEMA	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)	
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (t)	8.995	0	8.995	44.640	0	0	-
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	8.995	0	8.995	44.640	0	0	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: GERADORA DE ENERGIA DO AMAZONAS

SISTEMA	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)	
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (t)	8.106	0	8.106	40.919	0	0	-
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	8.106	0	8.106	40.919	0	0	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CIA ENERGÉTICA MANAUARA

SISTEMA	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)	
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (t)	8.385	0	8.385	40.922	0	0	-
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	8.385	0	8.385	40.922	0	0	-

* * * * *

7.5 ANEXO V

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

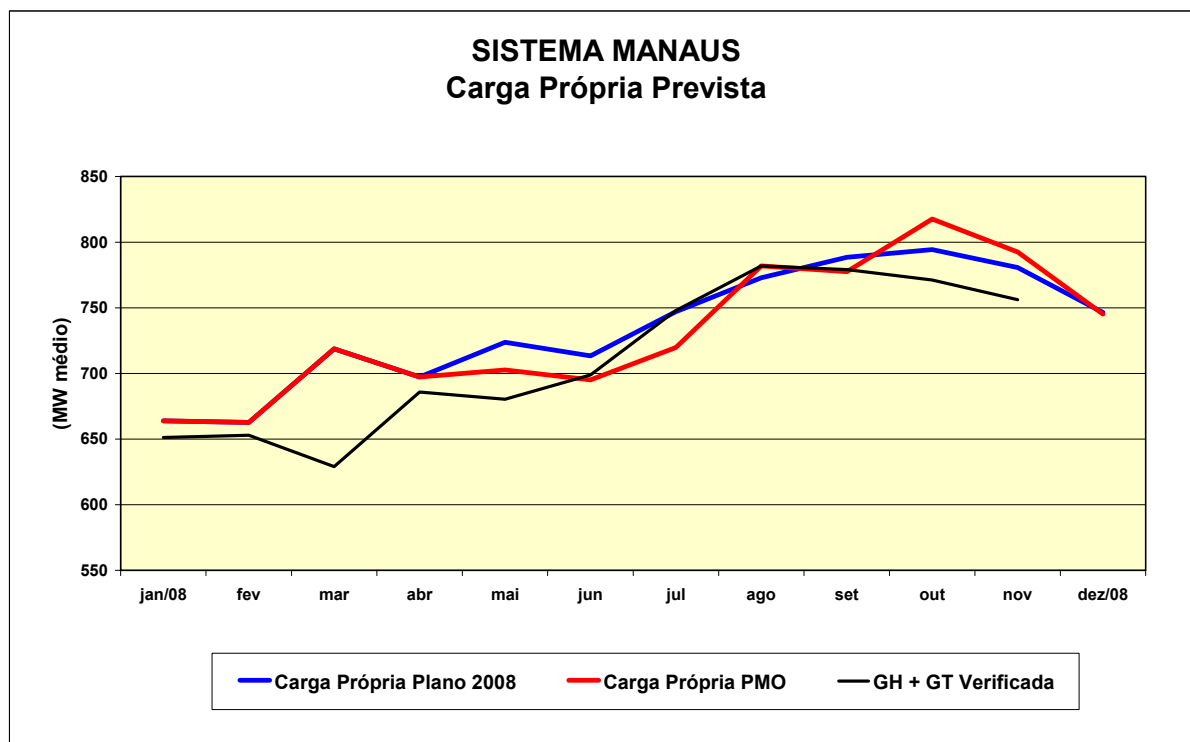


Gráfico II

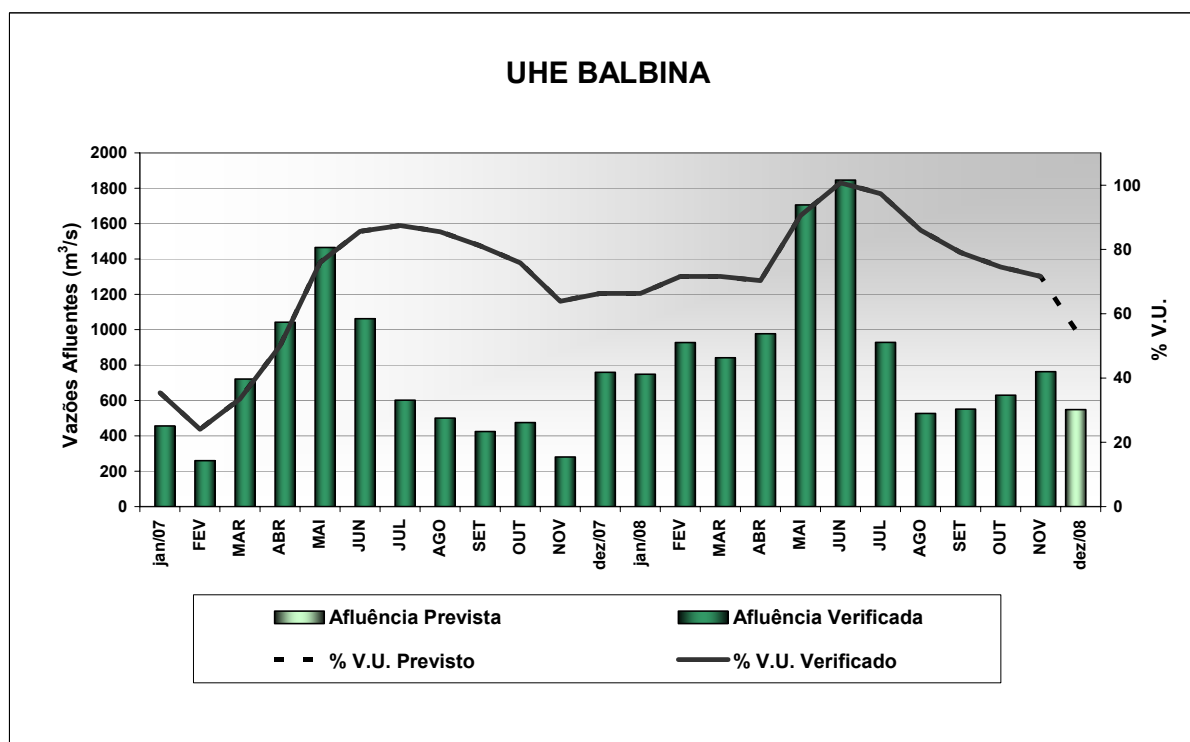


Gráfico III

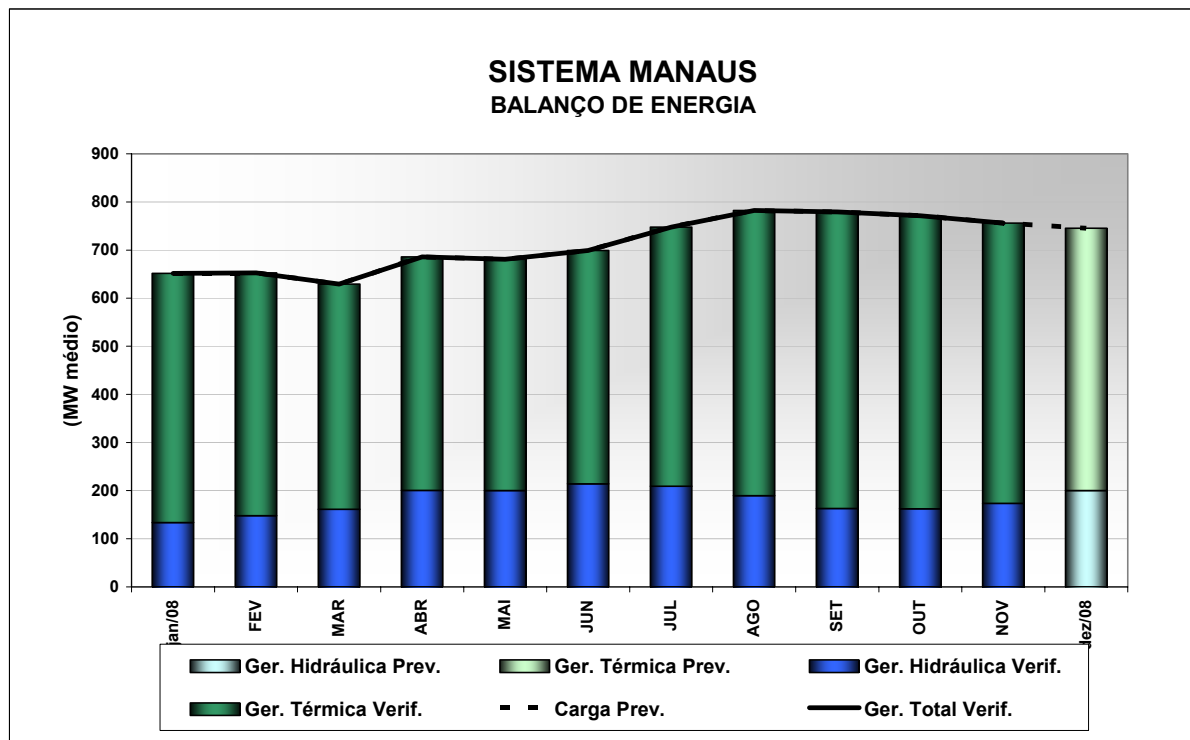


Gráfico IV

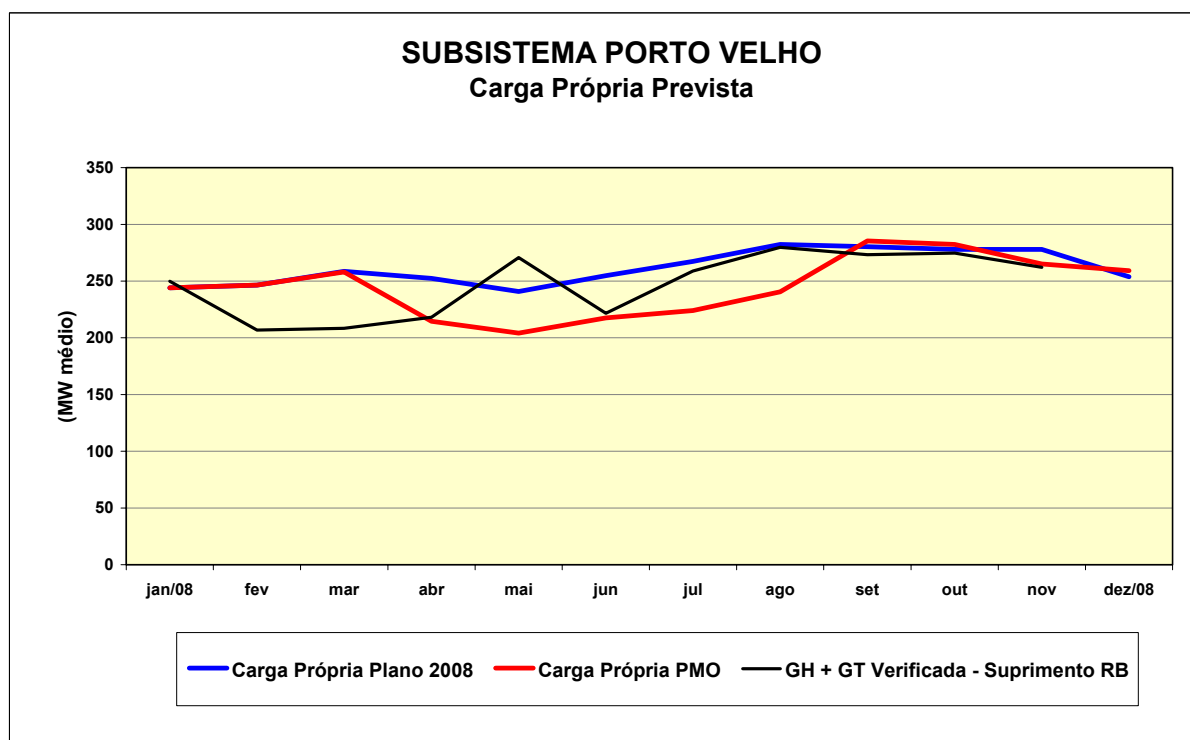


Gráfico V

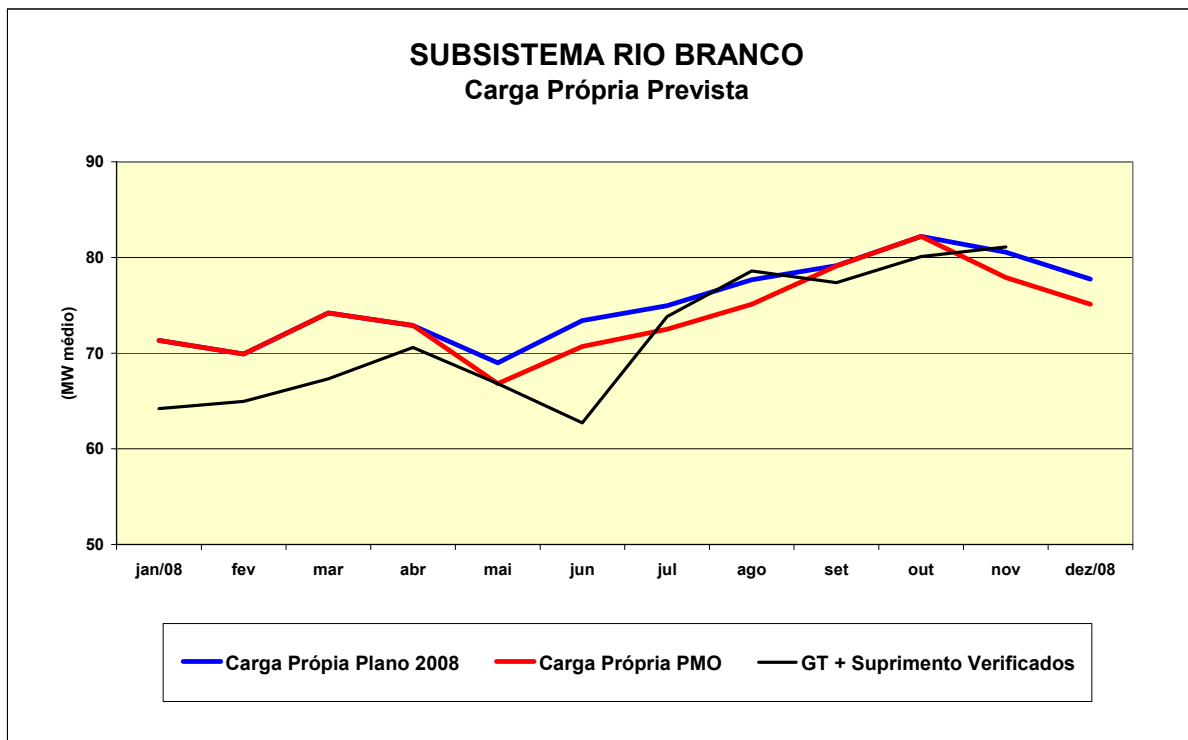


Gráfico VI

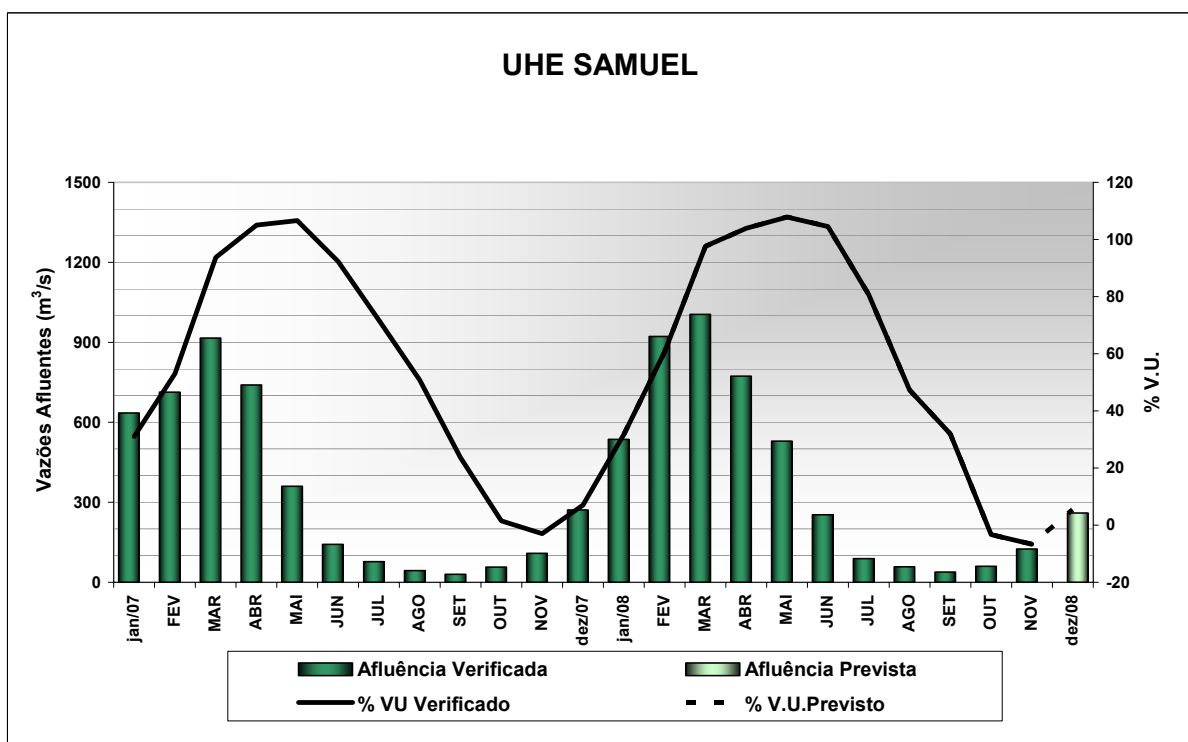


Gráfico VII

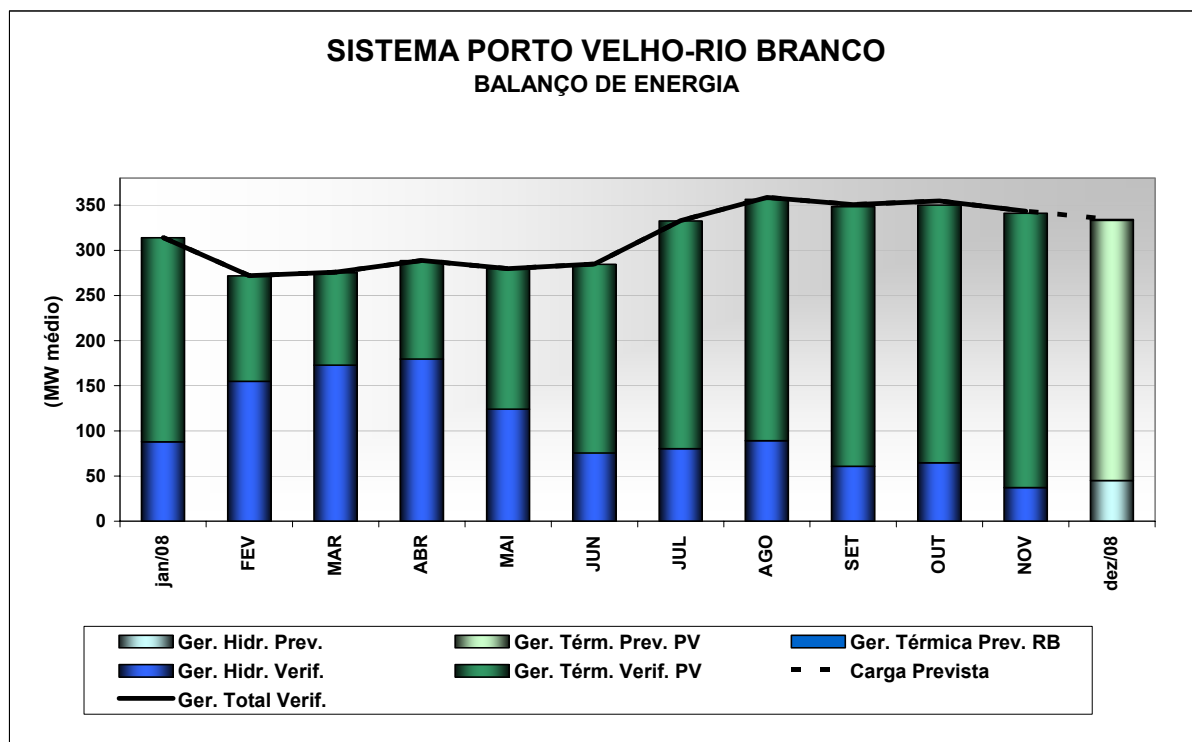


Gráfico VIII

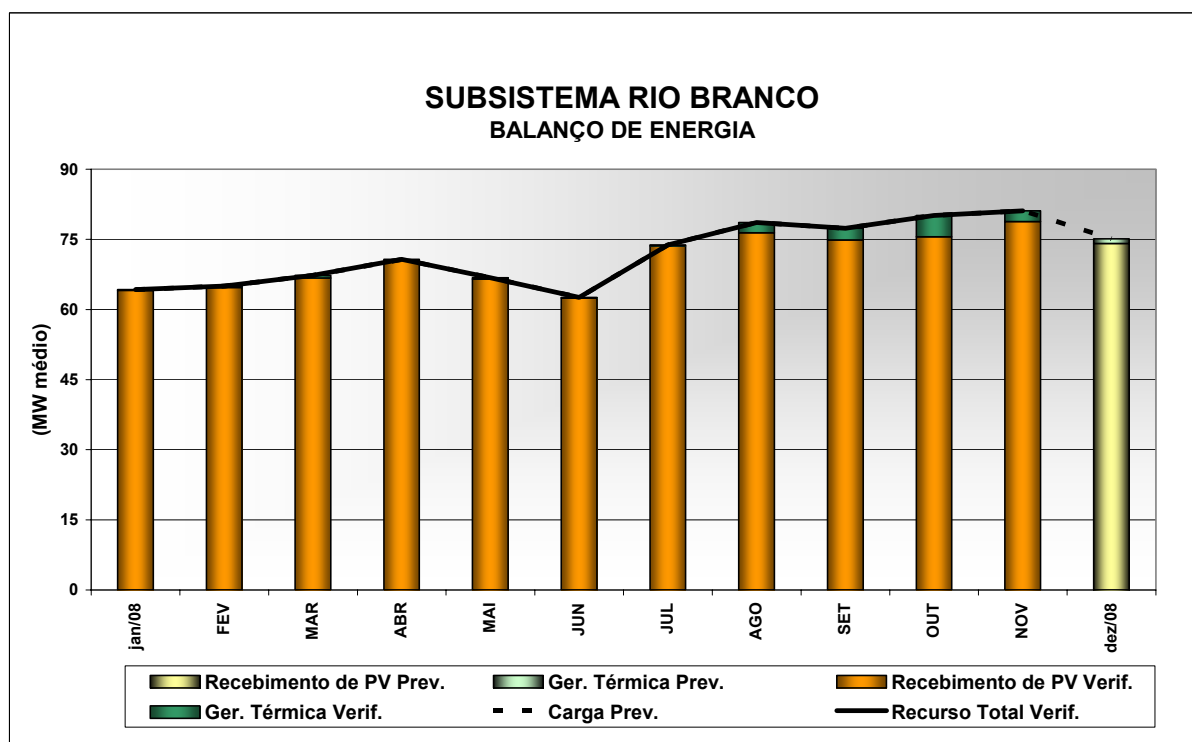


Gráfico IX

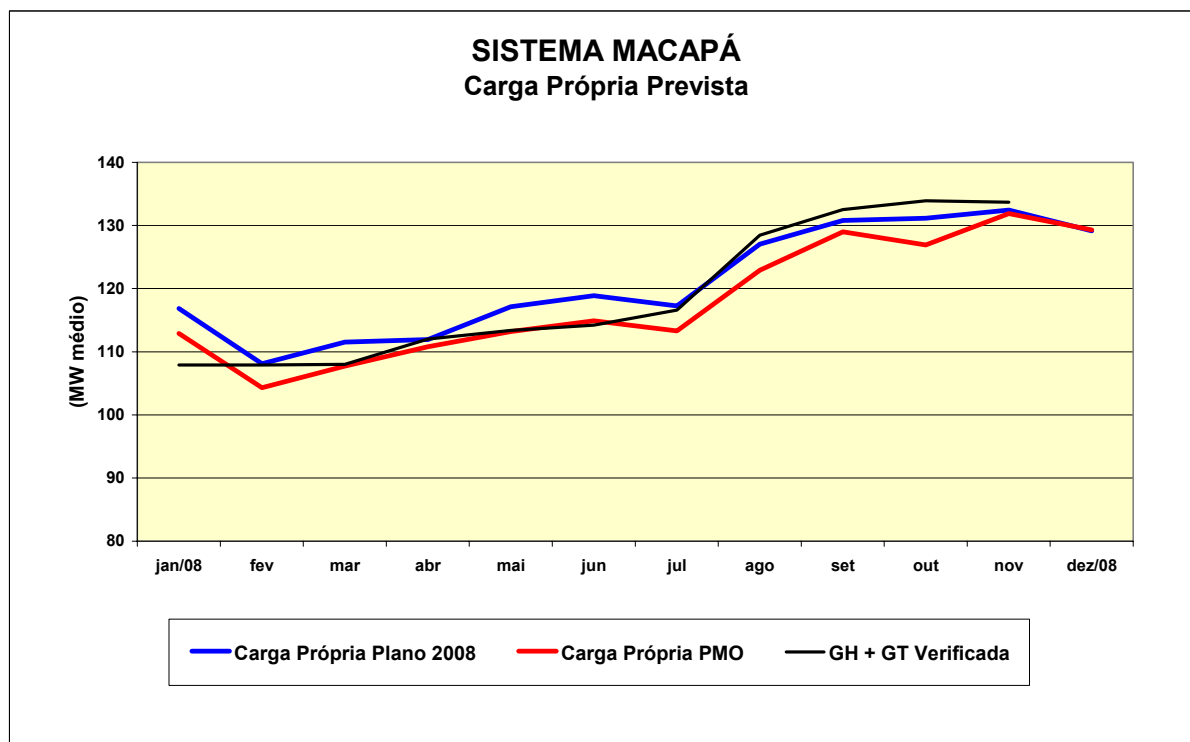


Gráfico X

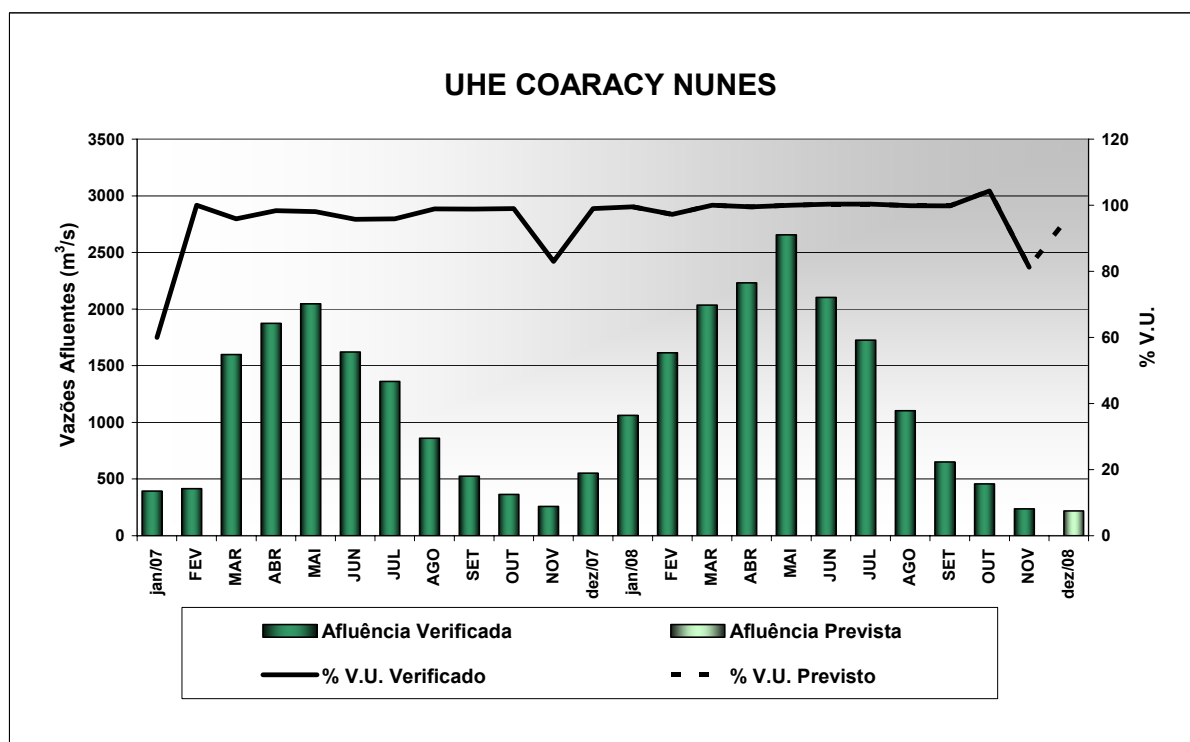
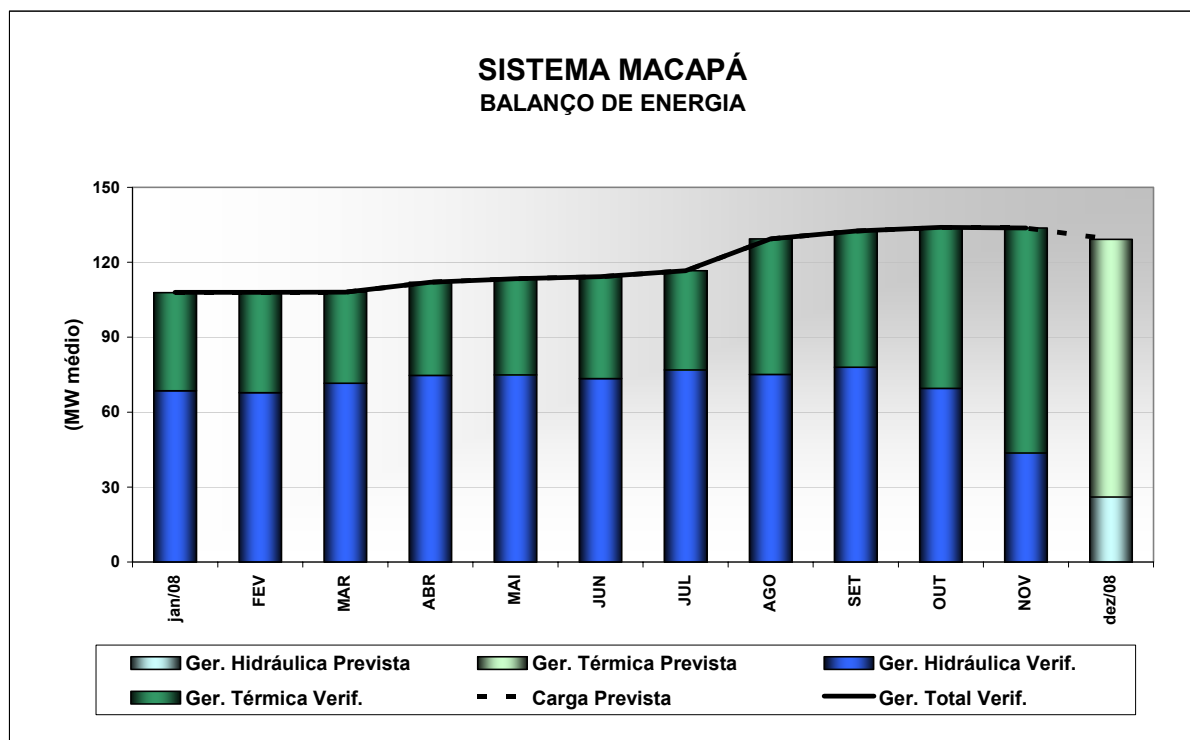


Gráfico XI



7.6 ANEXO VII

GRÁFICOS DE CONSUMOS DE ÓLEO VERIFICADOS X PREVISTOS

Gráfico I

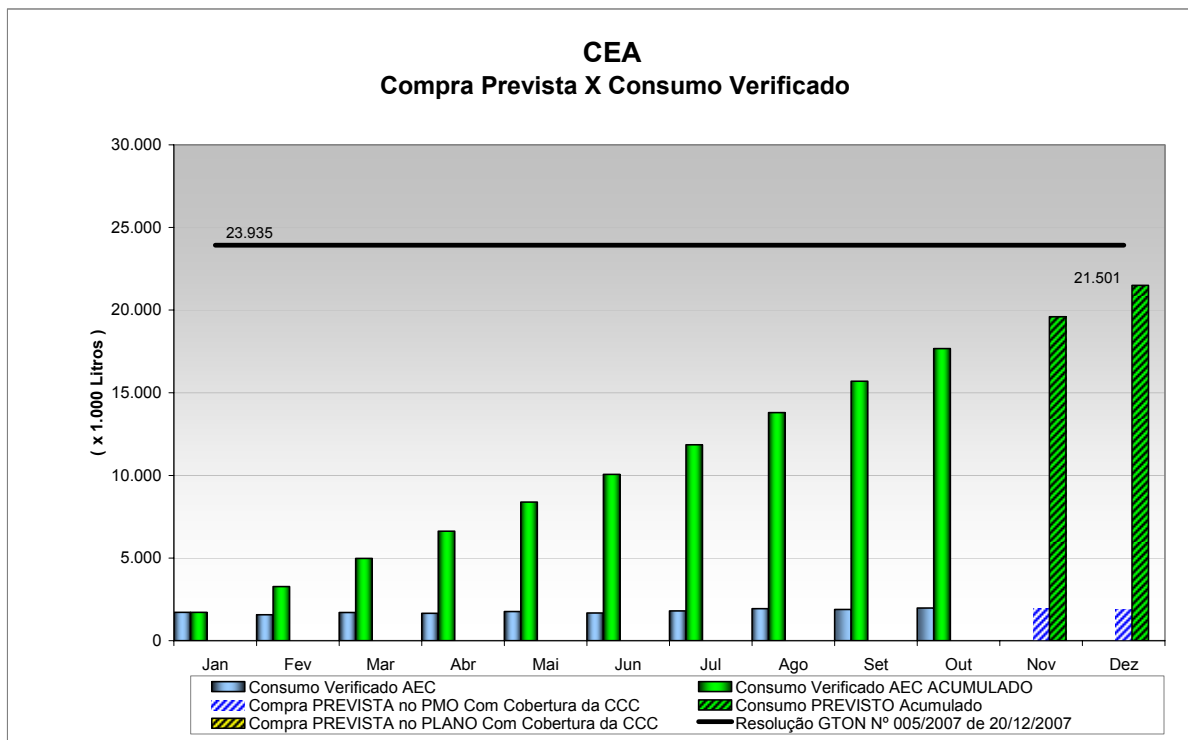


Gráfico II

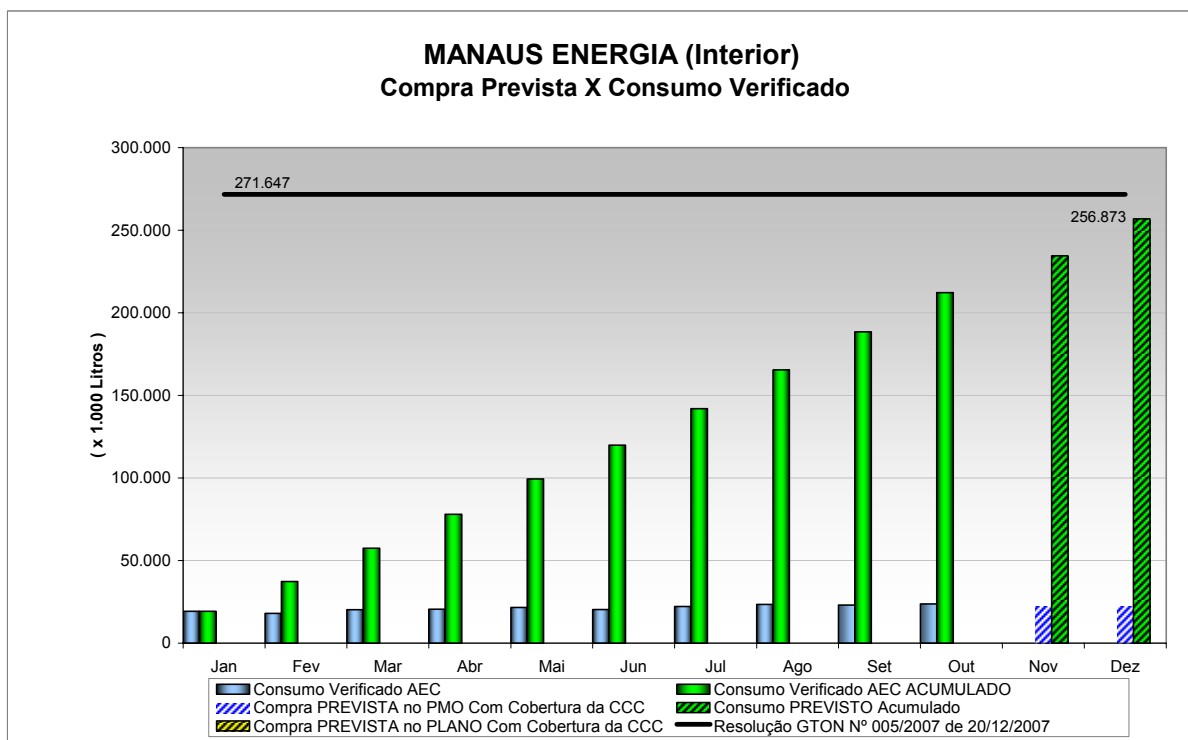


Gráfico III

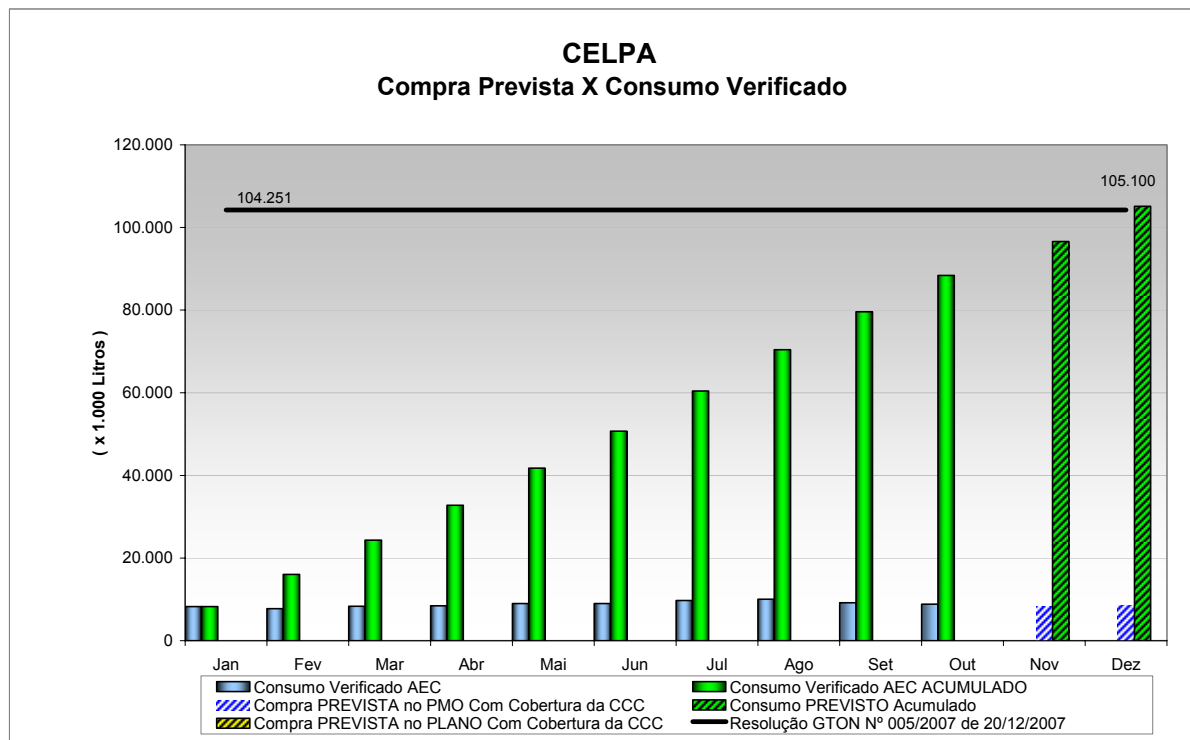


Gráfico IV

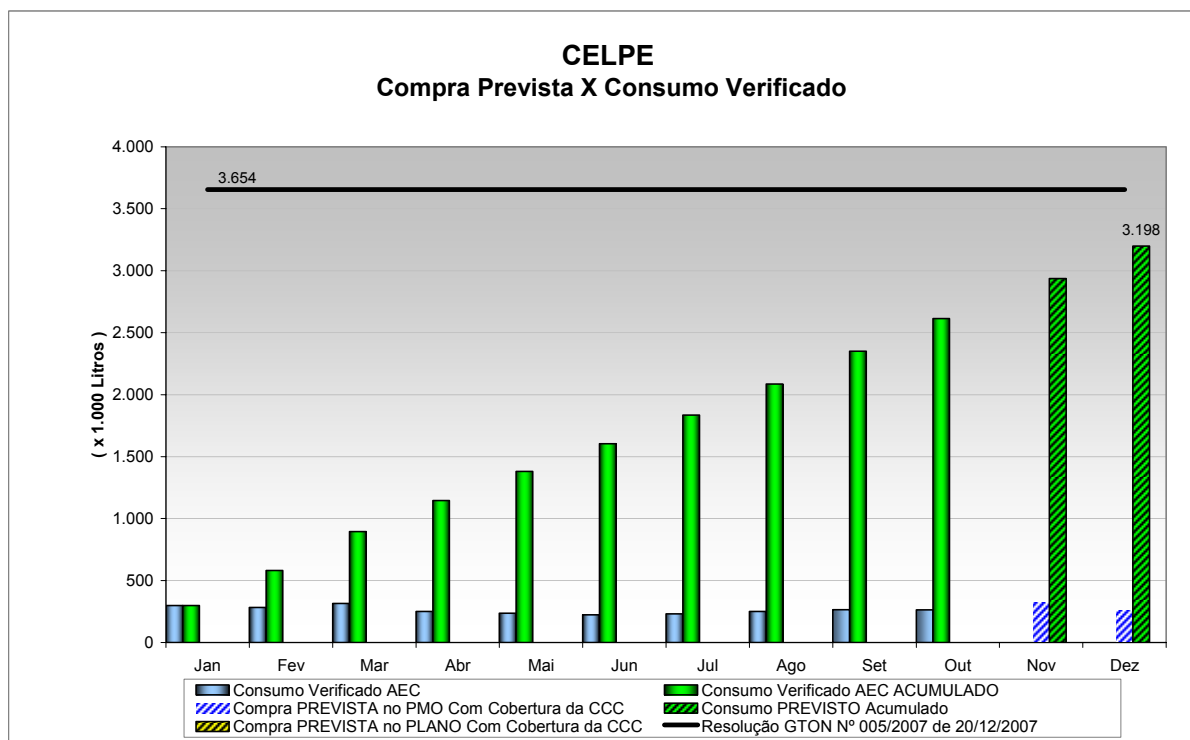


Gráfico V

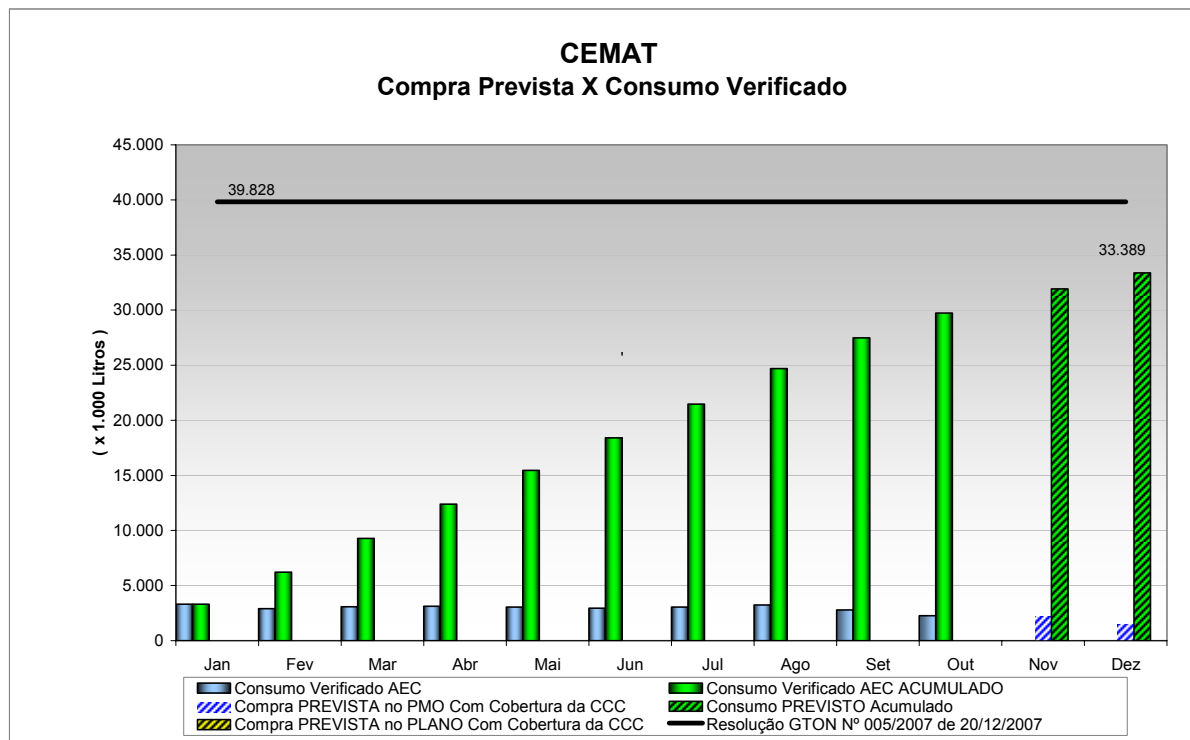


Gráfico VI

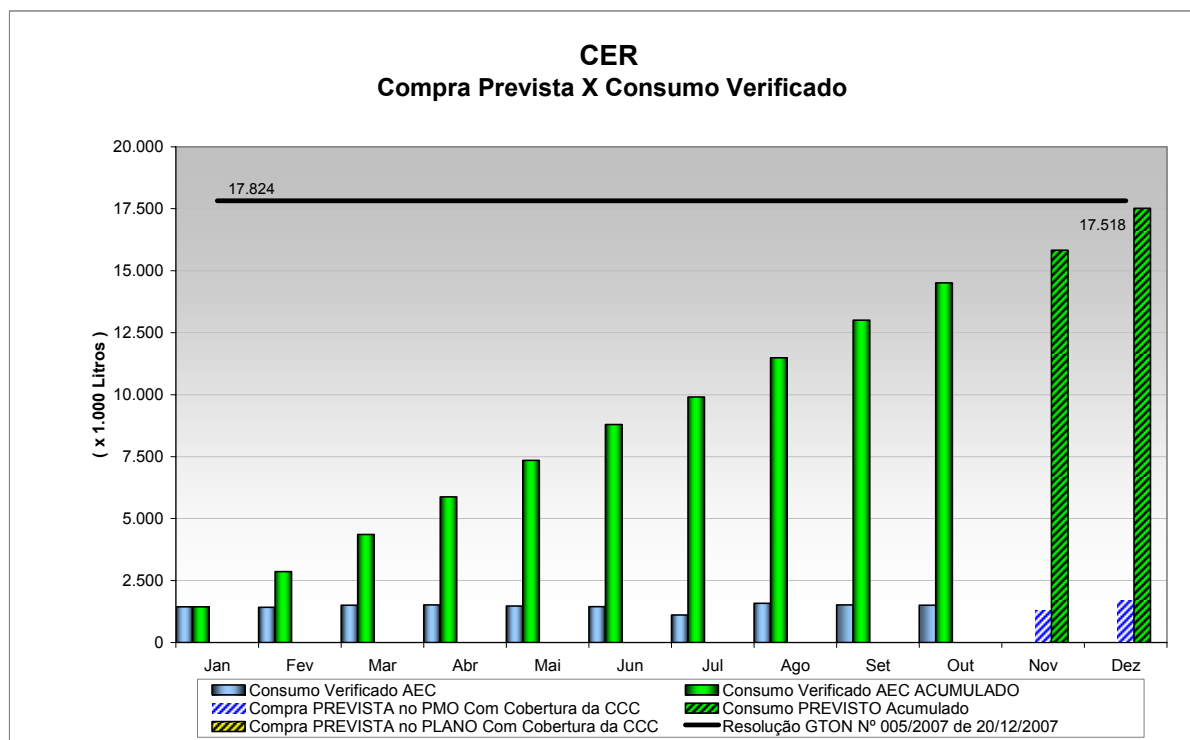


Gráfico VII

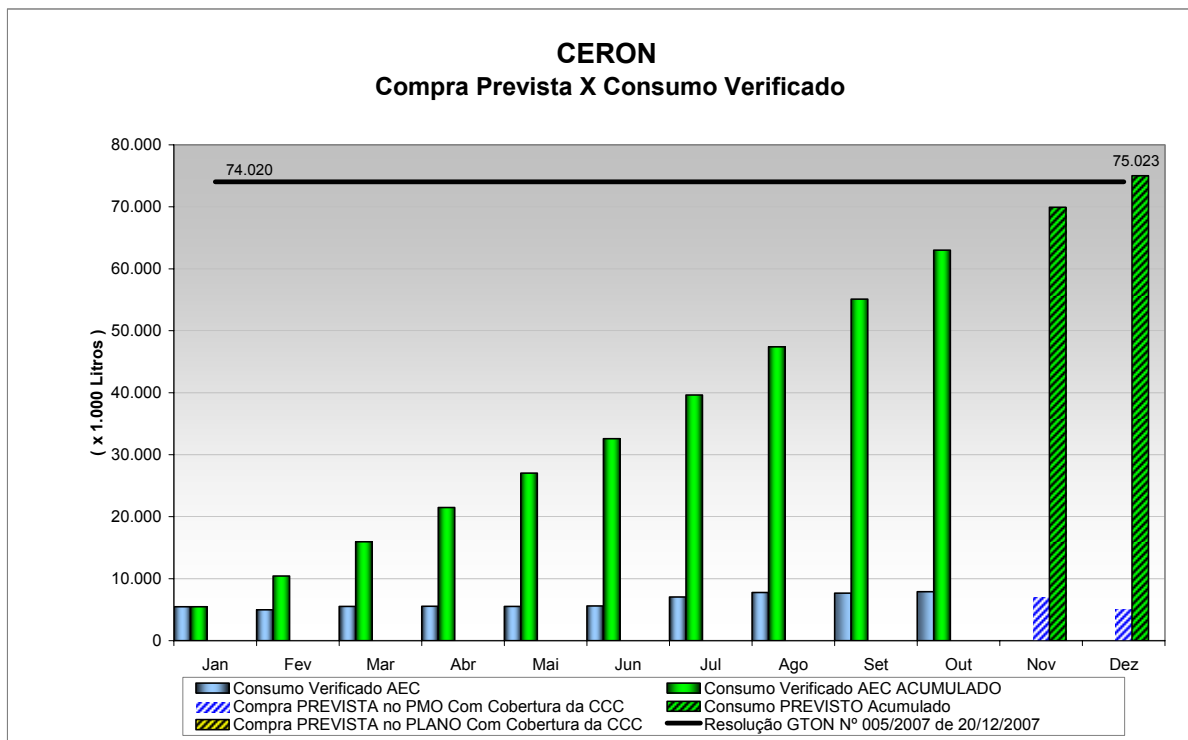


Gráfico VIII

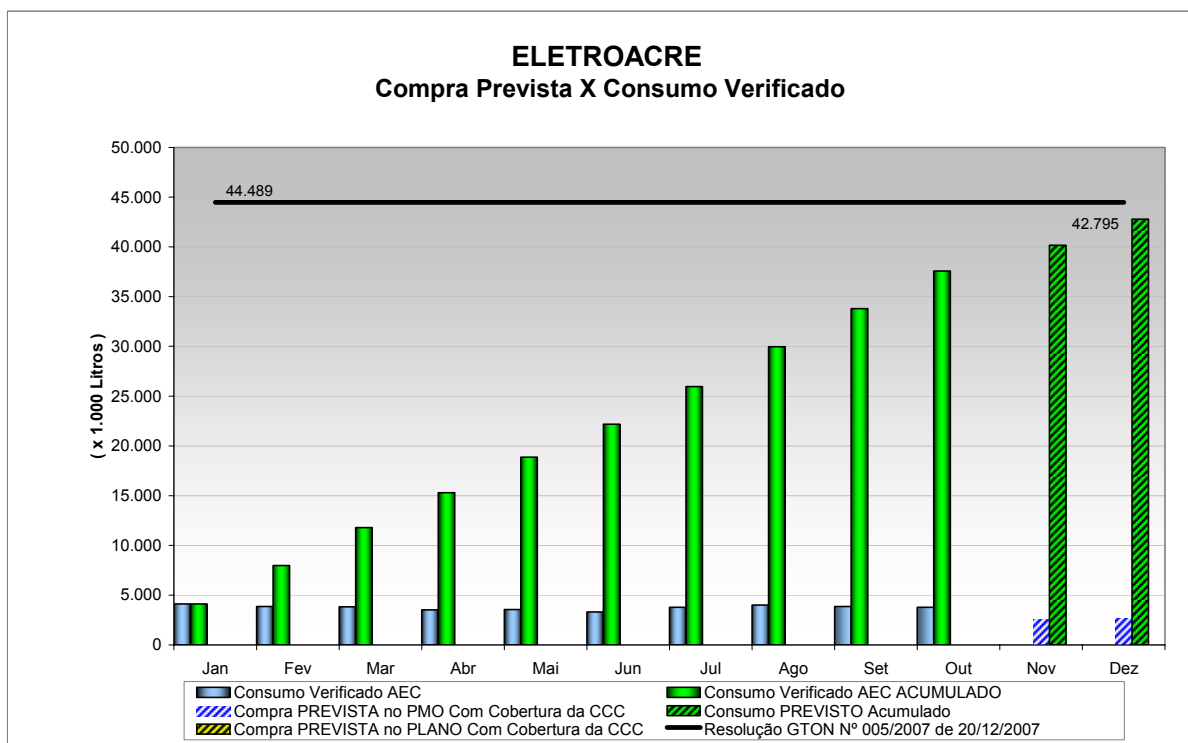


Gráfico IX

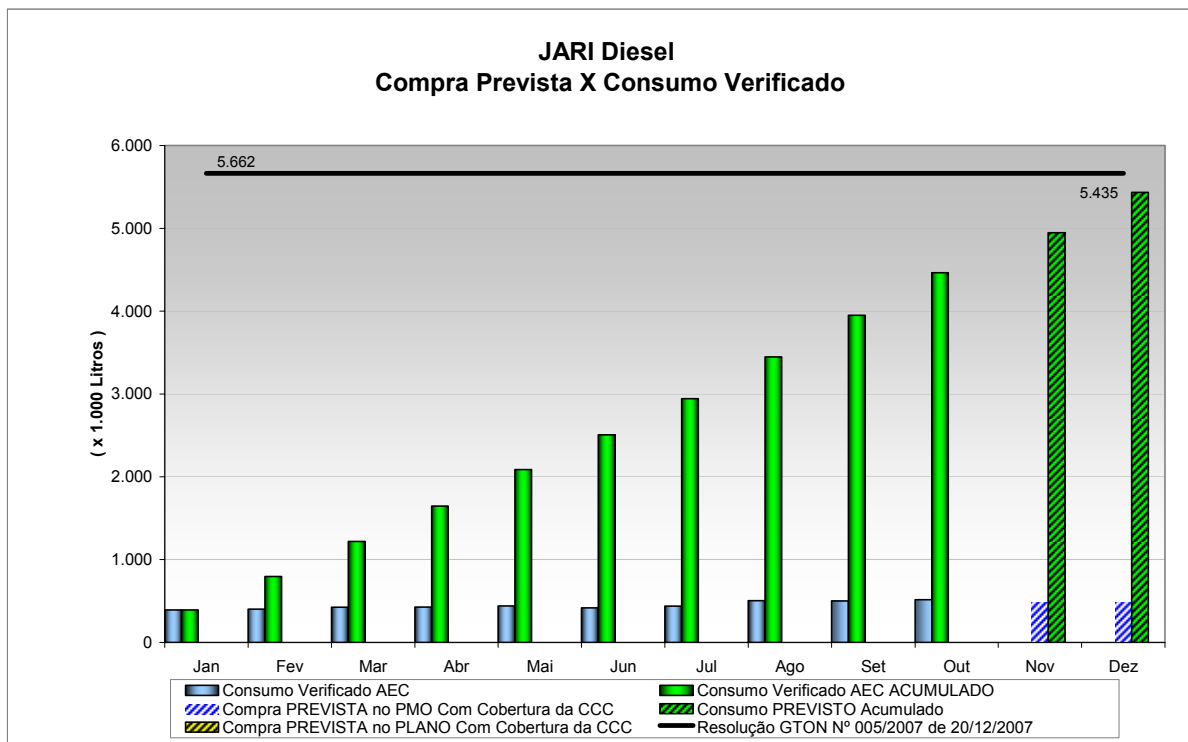


Gráfico X

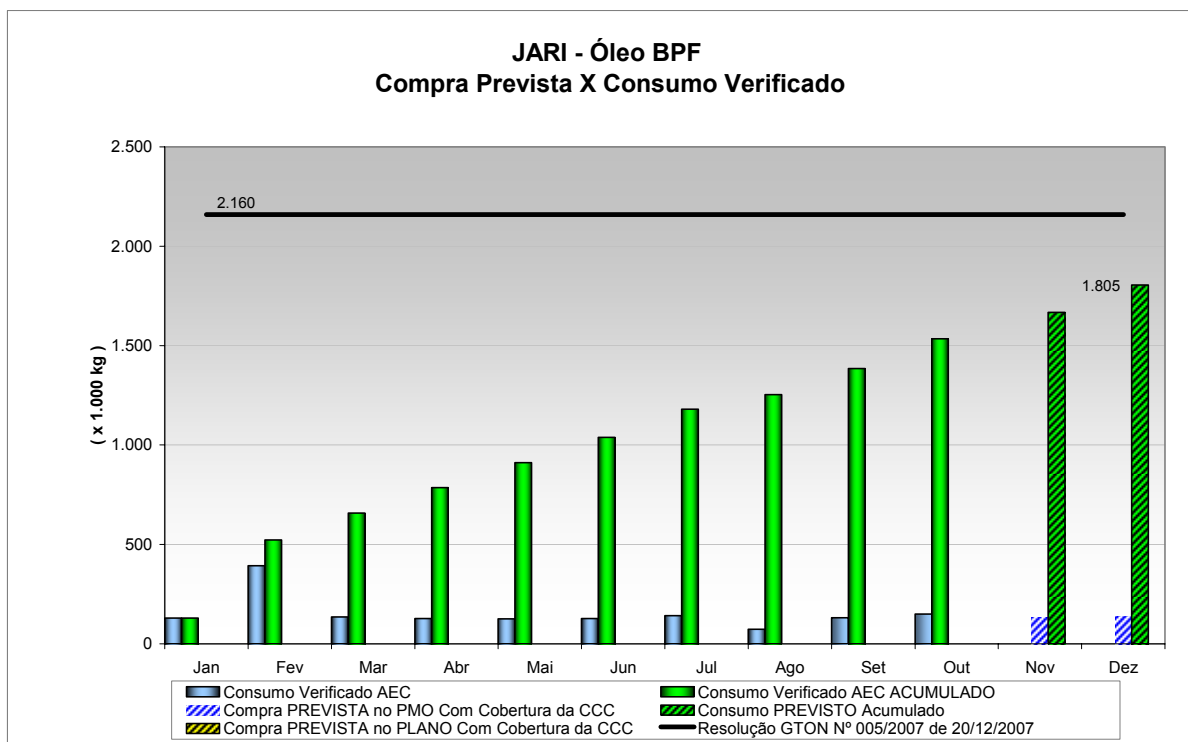


Gráfico XI

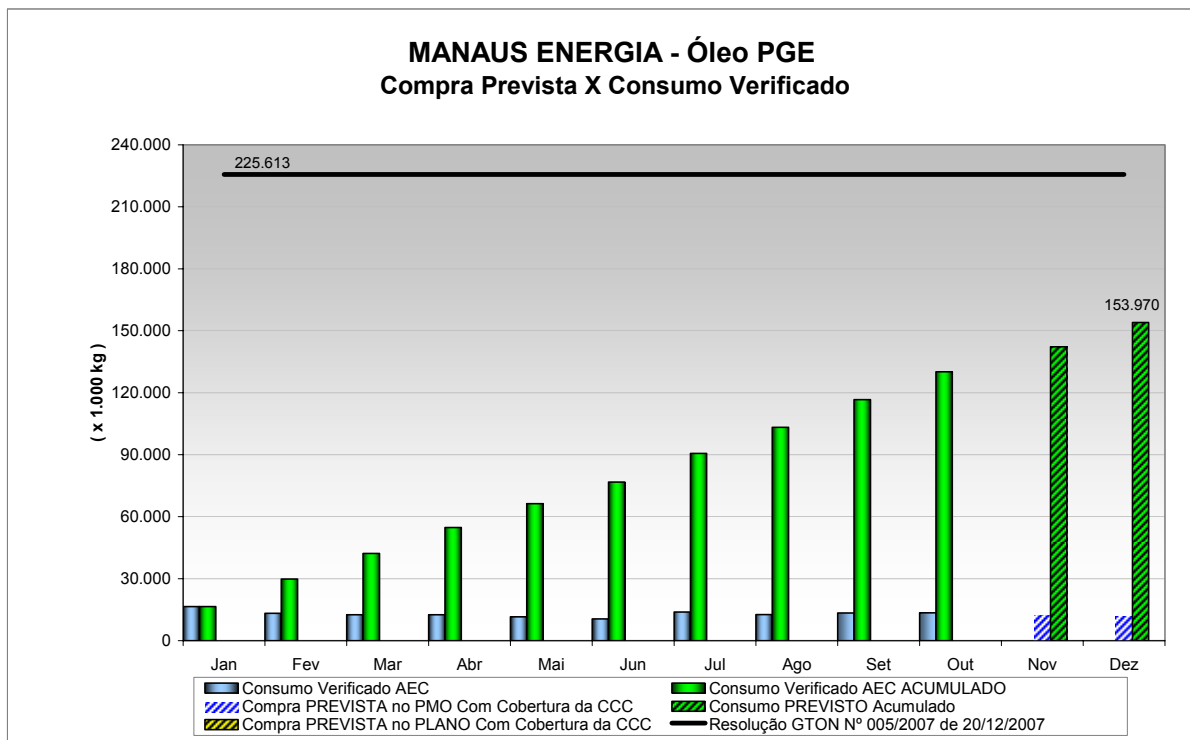


Gráfico XII

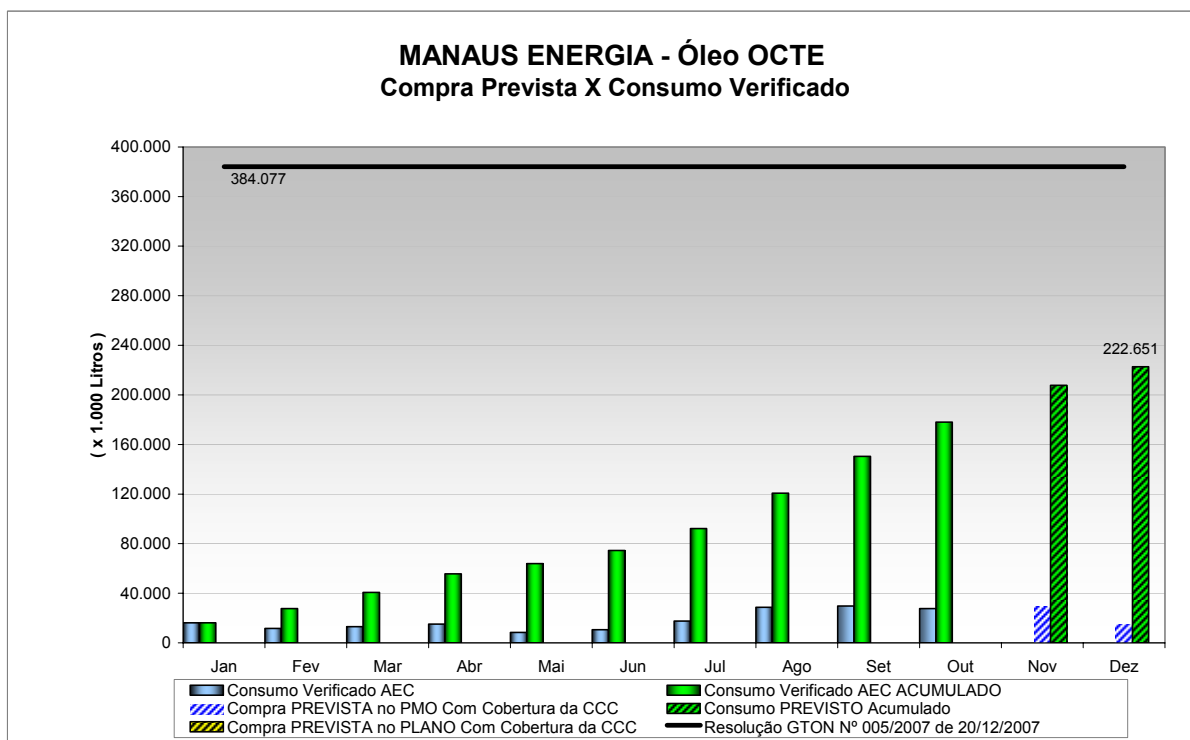


Gráfico XIII

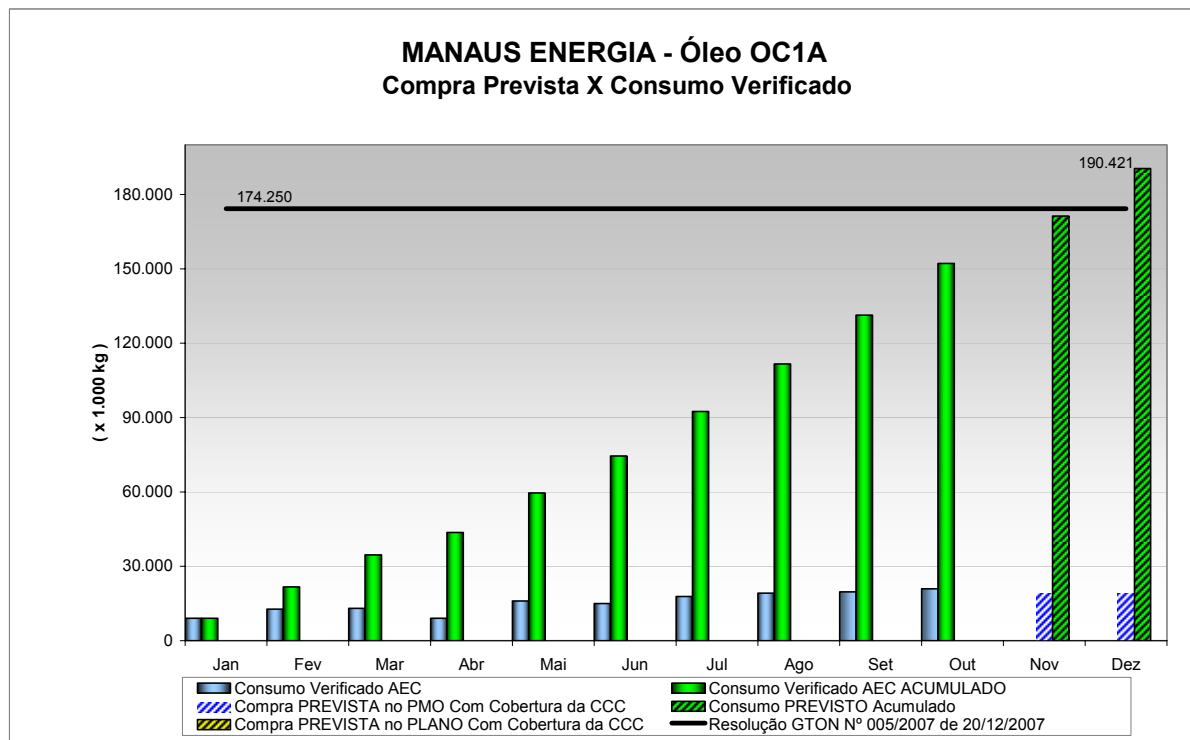


Gráfico XIV

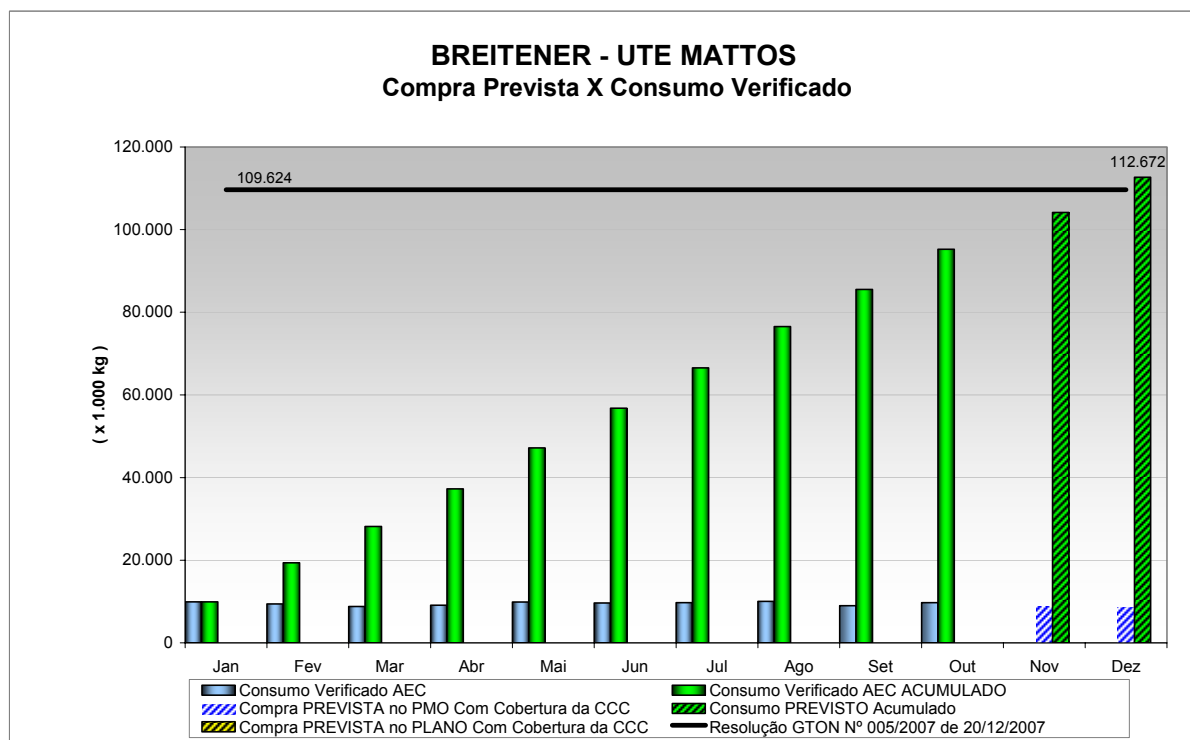


Gráfico XV

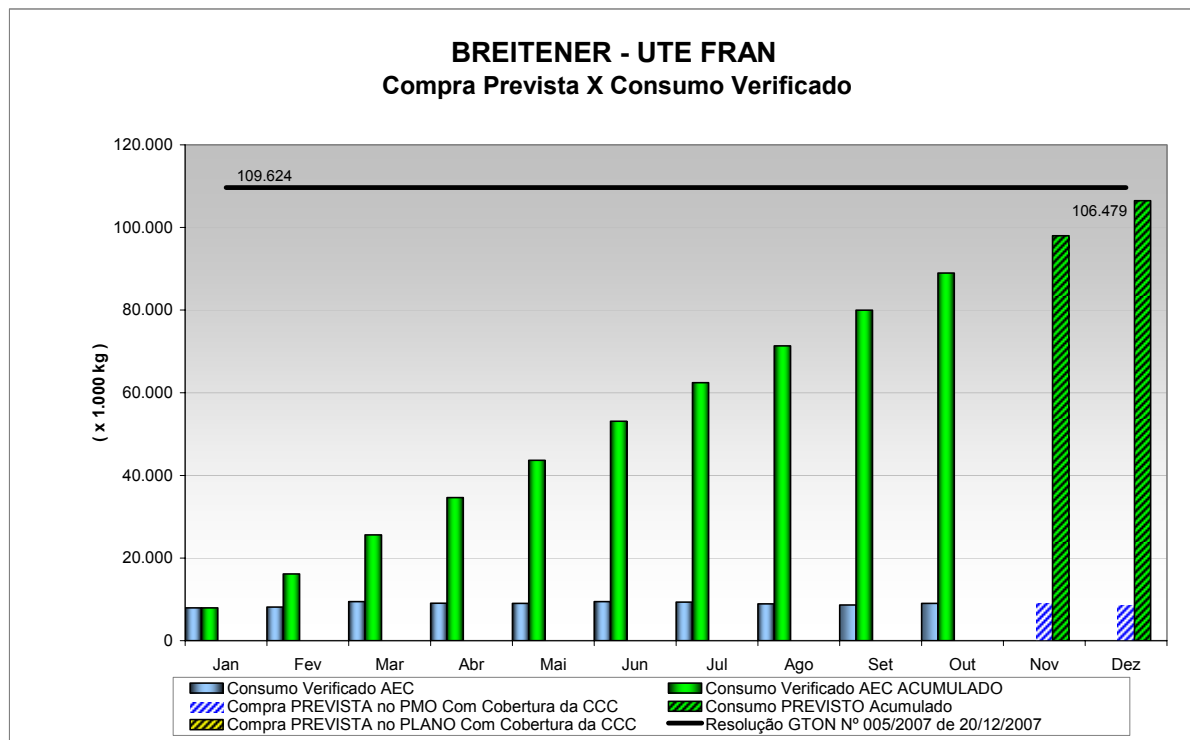


Gráfico XVI

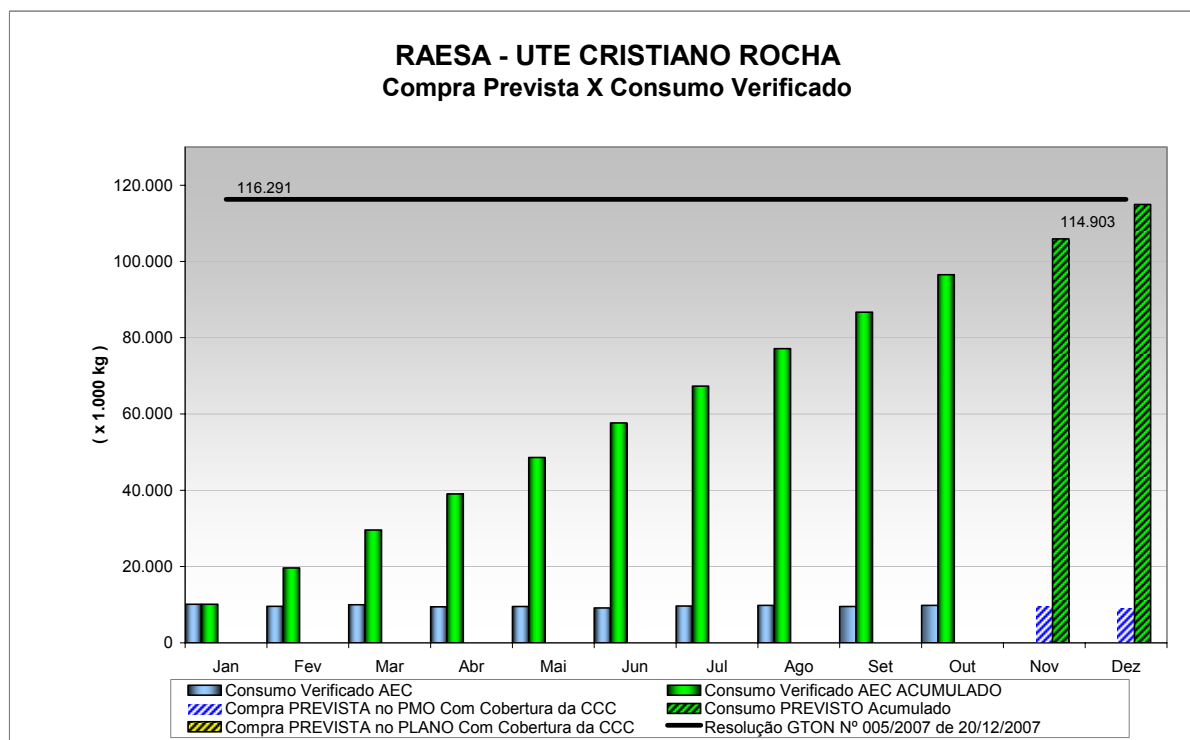


Gráfico XVII

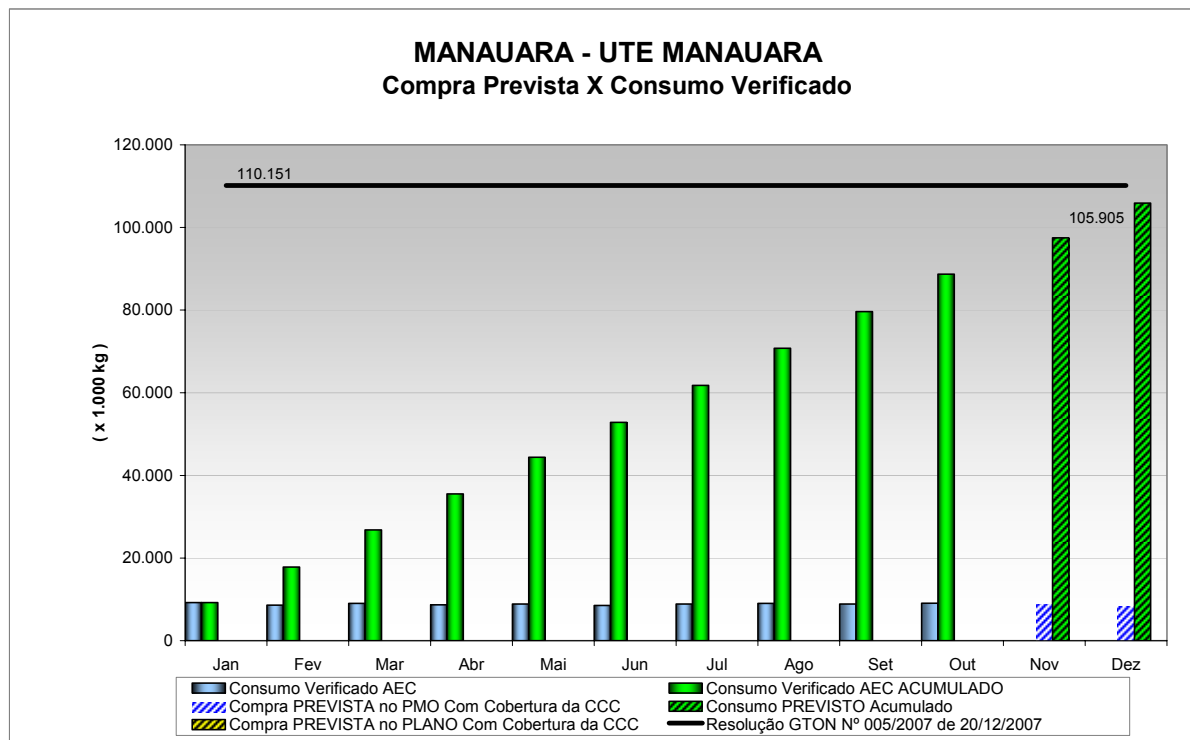


Gráfico XVIII

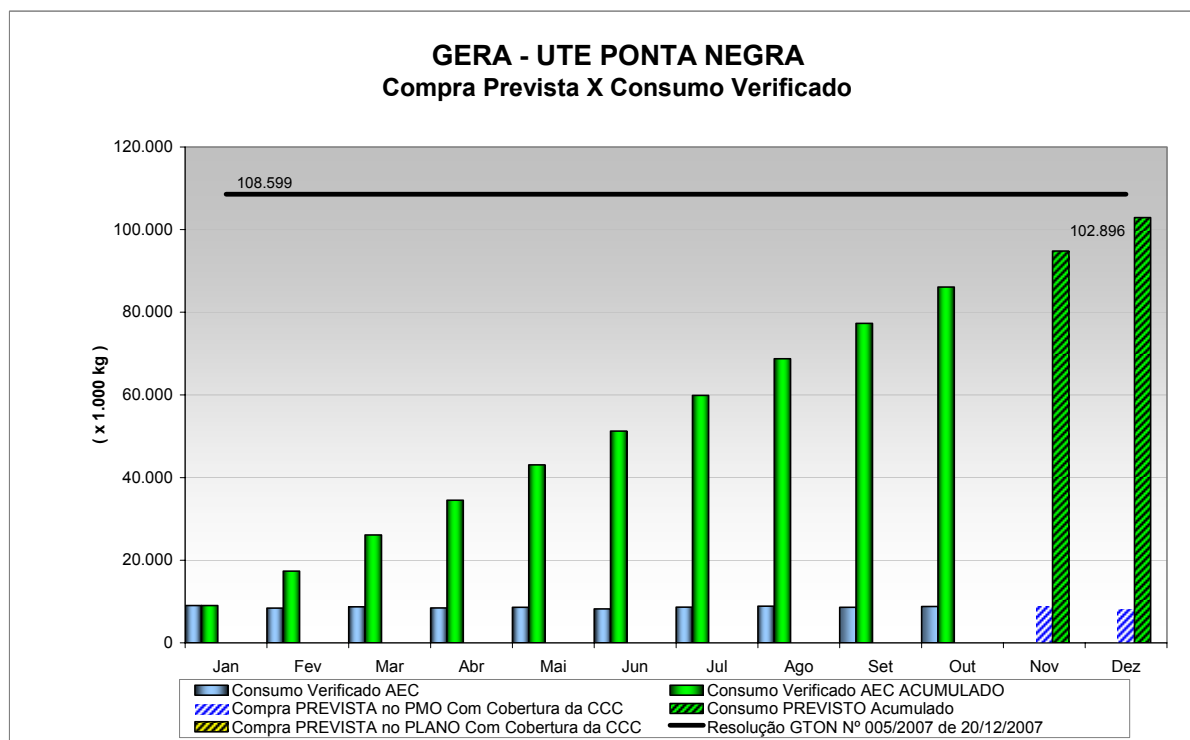


Gráfico XIX

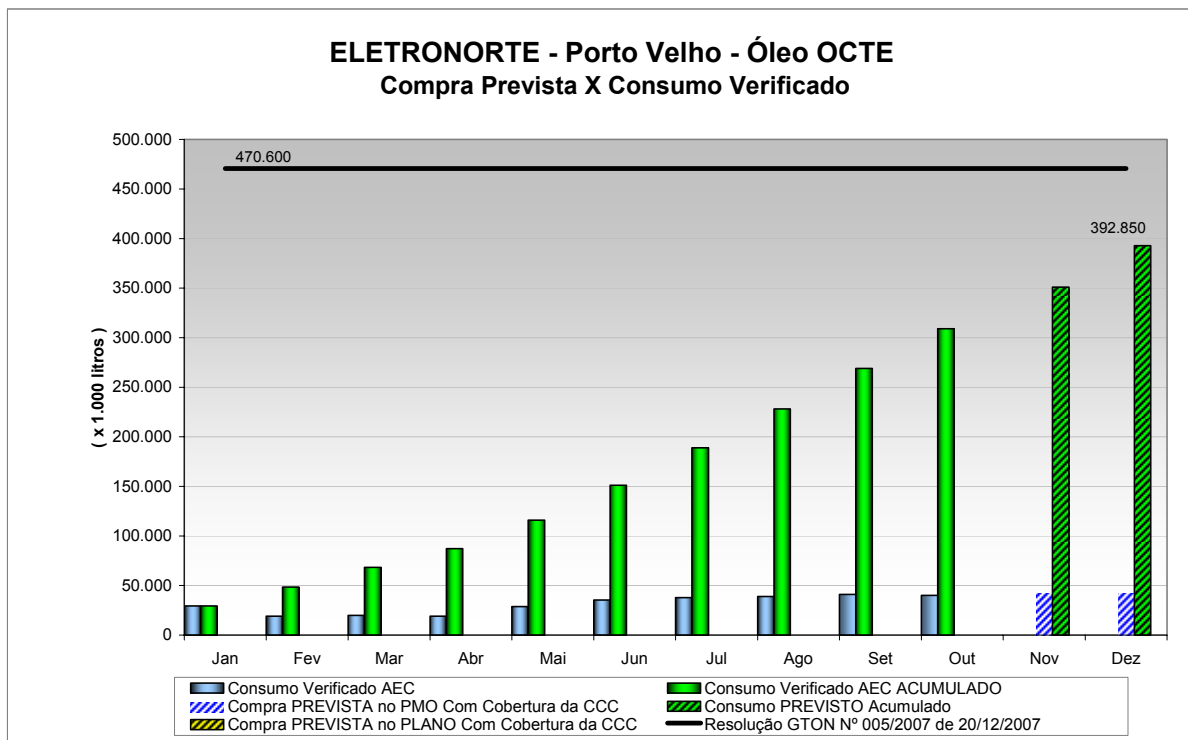


Gráfico XX

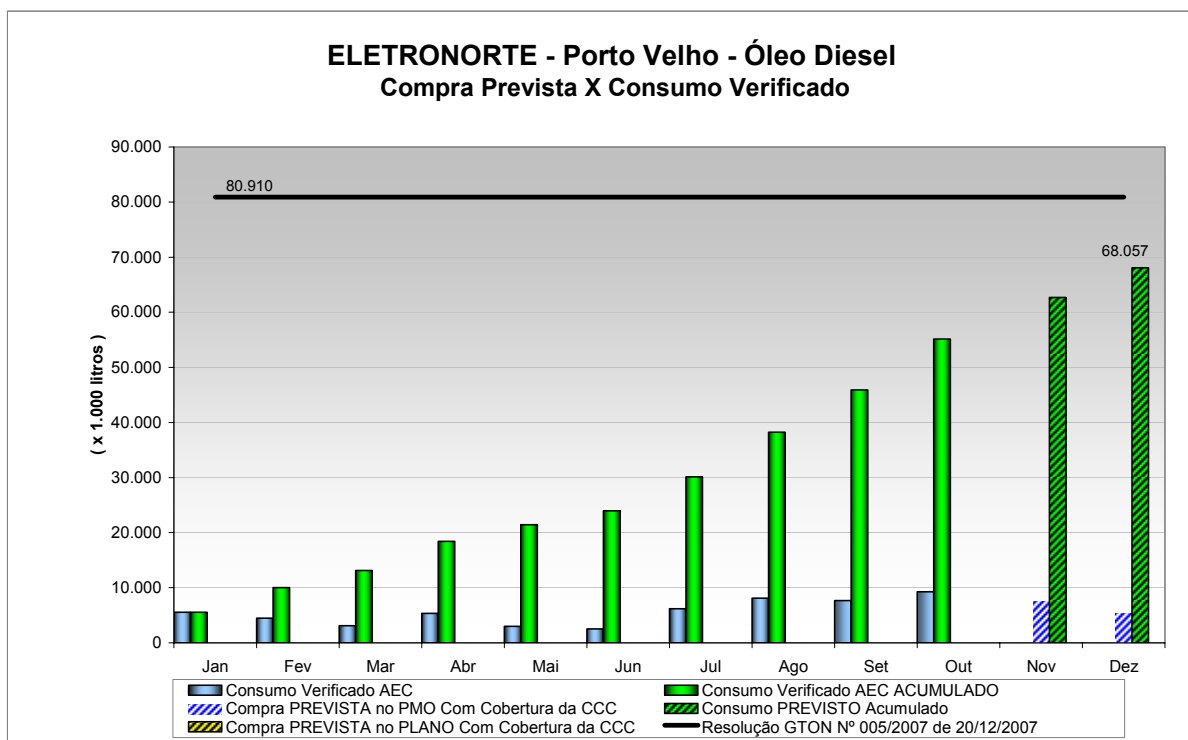


Gráfico XXI

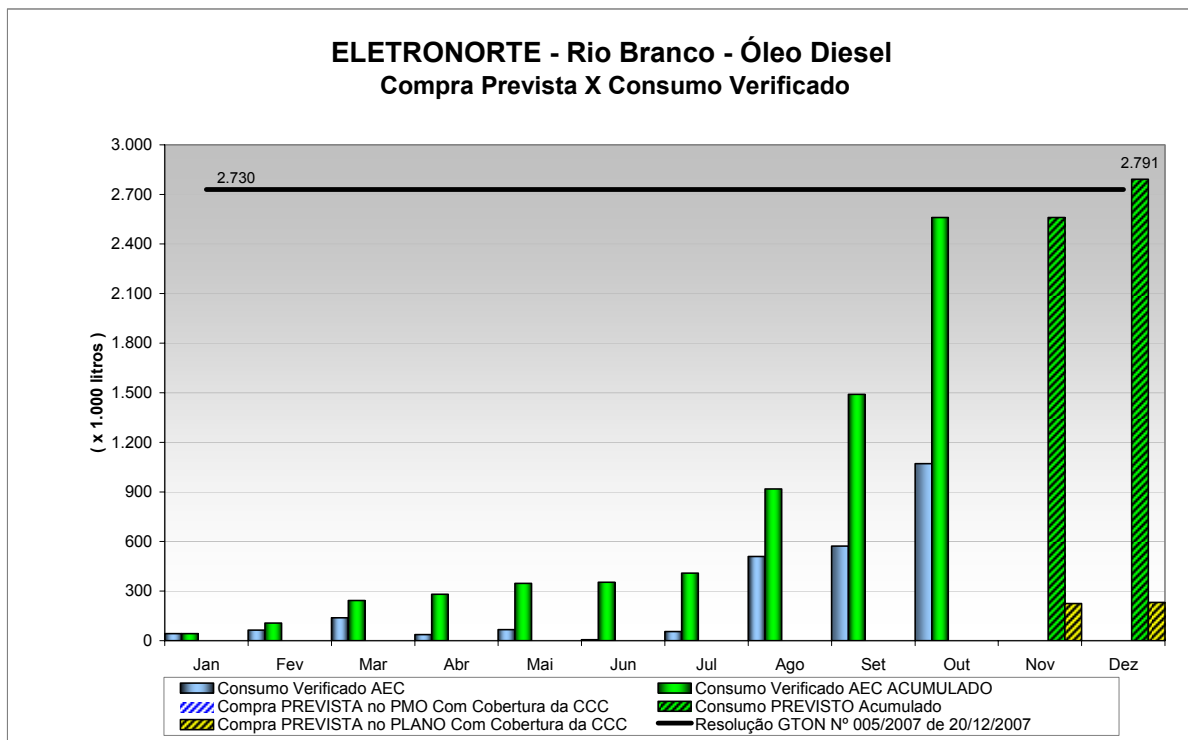


Gráfico XXII

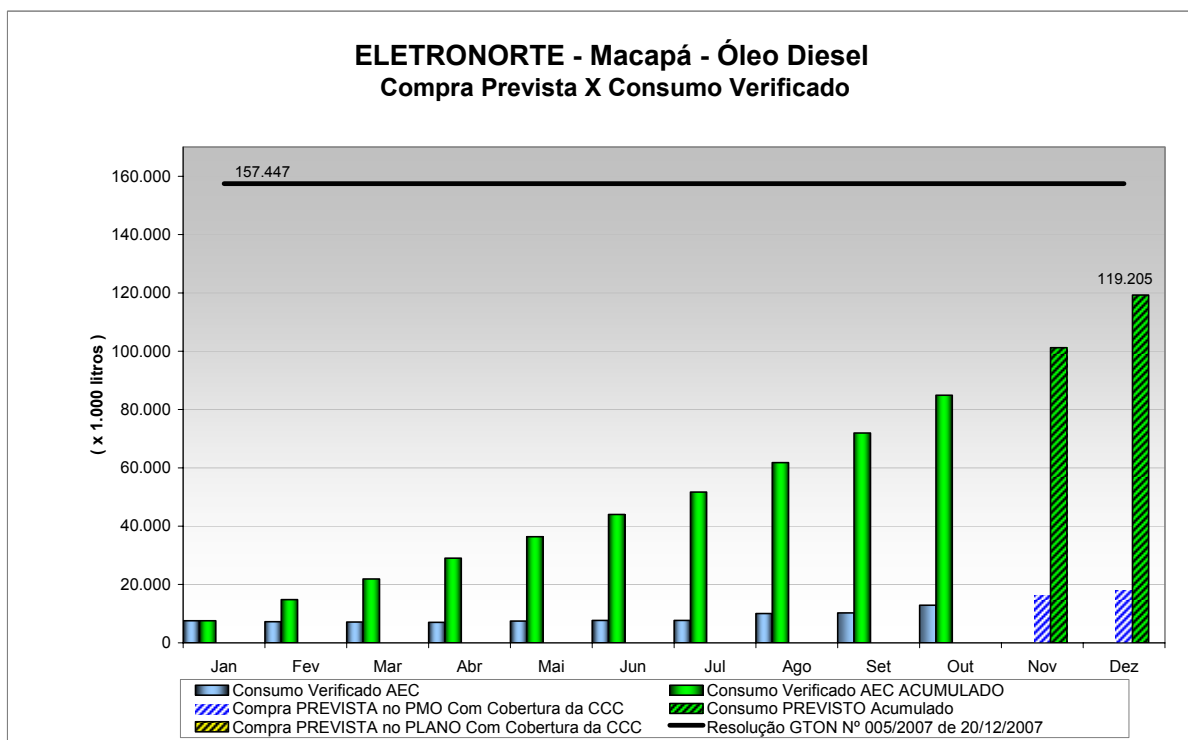
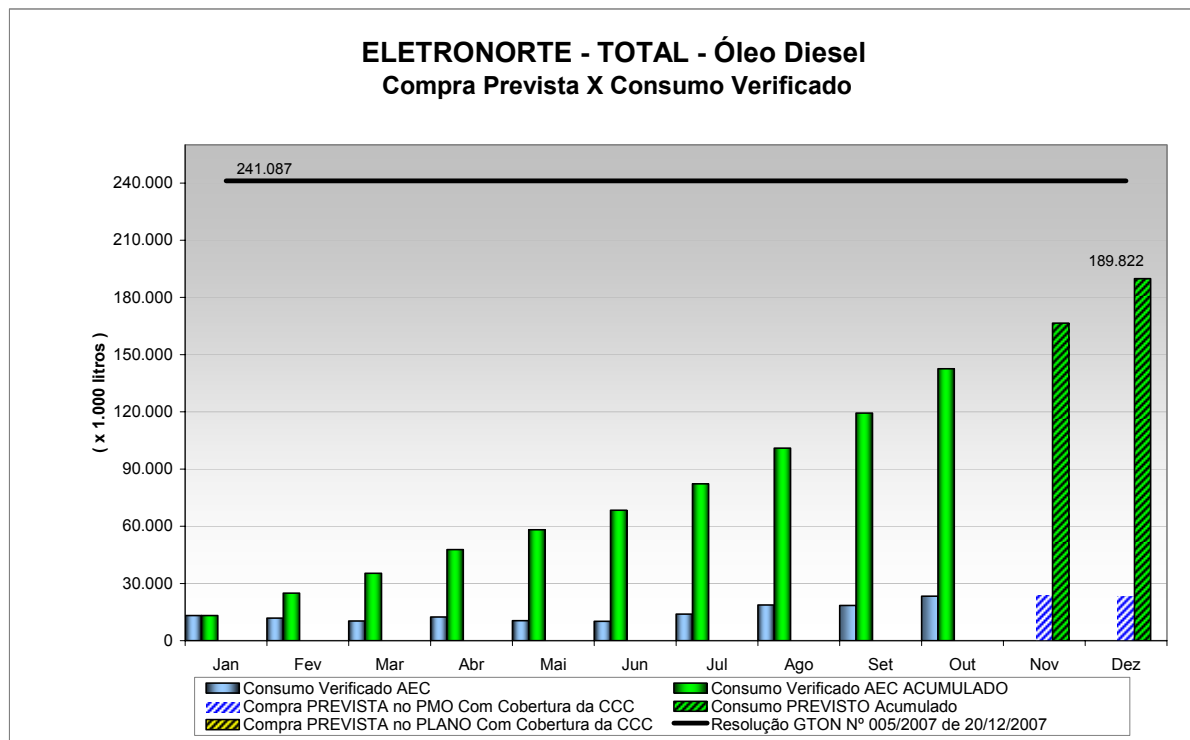


Gráfico XXIII



7.7 ANEXO VII

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para dezembro/2008		
Sistema	Usina	Sem ICMS e Sem TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE Mattos (ExTambaqui)	279,12
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	268,87
	UTE Cristiano Rocha	245,16
	UTE Manaura	250,36
	UTE Ponta Negra	239,95
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	316,05
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	429,98
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	528,99
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	554,69
	UTE Cidade Nova	423,65
	UTE Flores	455,93
	UTE São José	458,95
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	703,34
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	-
	UTE Electron	-
P. VELHO/ RIO BRANCO	PIE TN I	389,06
	PIE TN II	692,96
	UTE Rio Branco II	-
	UTE Rio Branco I	-
	UTE Rio Acre	-
	UTE Rio Madeira	548,66
MACAPÁ	Expansão	436,85
	UTE Santana-W	368,26
	UTE Santana-LM	537,93

Obs.:

Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos valores verificados de consumo específico de outubro/2008 e preços médios dos combustíveis sem impostos referentes a outubro /2008, descontada a Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente;

Custos Unitários de Geração Térmica						Mês	out/08
		Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%)	Sem ICMS e Sem EHE (R\$/MWh)		DESVIO (%)
Sistema	Usina	PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)
MANAUS	UTE Mattos (ExTambaqui)	59,9	61,6	3	312,29	279,12	(11)
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	59,8	58,8	(2)	292,14	268,87	(8)
	UTE Cristiano Rocha	65,0	65,4	1	269,21	245,16	(9)
	UTE Manaura	60,0	61,3	2	271,83	250,36	(8)
	UTE Ponta Negra	60,0	60,8	1	269,37	239,95	(11)
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	85,3	91,6	7	306,08	316,05	3
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	93,9	87,2	(7)	480,35	429,98	(10)
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	53,1	41,1	(23)	501,18	528,99	6
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	50,4	31,8	(37)	561,58	554,69	(1)
	UTE Cidade Nova	2,1	1,7	-	439,60	423,65	-
	UTE Flores	2,2	0,7	-	450,18	455,93	-
	UTE São José	5,6	5,3	-	446,66	458,95	-
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	50,3	41,2	-	689,49	703,34	2
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	0,0	0,7	-	-	-	-
	UTE Electron	0,0	0,0	-	-	-	-
P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I	53,4	46,8	(12)	390,96	389,06	(0)
	PIE TN II	167,0	150,3	(10)	427,11	692,96	62
	UTE Rio Branco II	0,2	1,2	500	0,00	0,00	-
	UTE Rio Branco I	0,2	0,0	(100)	0,00	0,00	-
	UTE Rio Acre	0,6	3,3	450	0,00	0,00	-
	UTE Rio Madeira	2,0	4,0	-	468,86	548,66	17
MACAPÁ	Expansão	37,0	31,3	(15)	429,72	436,85	2
	UTE Santana-W	32,0	23,4	(27)	369,93	368,26	(0)
	UTE Santana-LM	7,9	9,3	18	551,13	537,93	(2)

Obs.:

Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos valores verificados de consumo específico de outubro/2008 e preços médios dos combustíveis sem impostos referentes a outubro /2008, descontada a Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente;

7.8 ANEXO VIII

ATA DE REUNIÃO

Comitê Técnico de Planejamento – GTON/CTP

Ata da Reunião do PMO de Dezembro/2008

DATA: 25 e 26 de novembro de 2008

LOCAL: ELETROBRÁS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

CEA, CELPA, CELPE, CER, CERON, ELETROACRE, ELETRONORTE, MANAUS ENERGIA, ELETROBRÁS e ANEEL.

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

AGER–MT, ARCON, BOA VISTA ENERGIA, CEMAT e JARI CELULOSE.

1. ABERTURA DA REUNIÃO

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

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE NOVEMBRO/2008

A ata do PMO de novembro/2008 foi aprovada por todas as empresas com as seguintes ressalvas:

Item 3.15.6: o título do quadro que apresenta o balanço de demanda do sistema Manaus é “Balanço de Demanda do sistema Manaus para Novembro/2008” e não “Balanço de Demanda do sistema Manaus para Outubro/2008”.

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

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

Acompanhamento de Prazo de Envio e Preenchimento da Planilha AEC – Outubro/2008		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
BREITENER	S	S
CEA	S	S
MESA (Interior)	S	N
CELPA	S	S
CELPE	S	S
CEMAT	S	N
CER	S	S
CERON	S	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	S
GERA	S	S
JARI CELULOSE	S	S
MANAUARA	S	S
MESA	S	N
RAESA	S	S

A data limite de envio do AEC de outubro/2008 para aprovação do GTON/CTO foi 18/novembro/2008, 7 dias antes da reunião do PMO de dezembro /2008, tendo todas as empresas cumprido o referido prazo.

Quanto ao preenchimento do AEC, foram verificadas as seguintes incorreções:

MESA (Interior) – perdas negativas.

MESA – estoque final incompatível com as movimentações registradas no mês para as UTE Aparecida Blocos I e II.

CEMAT – informou estoque inicial em UTE desativada com estoque remanescente já transferido para outra UTE.

4. RECEBIMENTO DAS PLANILHAS DO PMO

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

Acompanhamento de Prazo de Envio e Preenchimento da Planilha PMO – Dezembro/2008		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
CEA	S	S
MESA (Interior)	S	S
CELPA	S	N
CELPE	S	S
CEMAT	S	S
CER	S	N
CERON	S	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	S
JARI CELULOSE	S	S
MESA	S	S

Todas as empresas encaminharam o PMO dentro do prazo, ou seja, até dia 18/novembro/2008, 7 dias antes da reunião do PMO de dezembro/2008.

Quanto ao PMO foram constatados os seguintes erros no preenchimento da planilha:

- CELPA: valores do consumo específico verificados em outubro/2008 diferentes dos registrados no AEC de outubro/2008, em algumas UTE.
- CER: oferta de geração inferior à carga prevista.

Durante a reunião os erros relacionados ao preenchimento das planilhas foram corrigidos.

5. DESCONTOS EFETUADOS NO PMO DE DEZEMBRO/2008

Os descontos efetuados nas quotas de óleo das UTE foram baseados nos débitos de óleo acumulados no período de julho/2005 a outubro/2008, à exceção da CERON.

No PMO de dezembro/2008 da CERON foram efetuados os descontos correspondentes à parcela 15/60 do TAC (36 parcelas referentes ao óleo do PIE Guascor e mais 24 parcelas referentes ao óleo das UTE da própria CERON), bem como os descontos referentes aos débitos contabilizados a partir de janeiro/2007, não contemplados no TAC citado anteriormente.

6. LIMITES DE CONSUMO ESPECÍFICO UTILIZADOS NOS PMO

Com relação à manutenção dos novos limites de consumo específico nos PMO, o Departamento de Sistemas Isolados e Combustíveis encaminhou memorando DES Nº 062/2008 para o departamento jurídico da Eletrobrás solicitando seu parecer.

Após análise do assunto em pauta, o departamento jurídico encaminhou resposta por meio do memorando PRJT Nº 0370/2008, de 25/03/2008, informando basicamente, que em caso de conflito entre as deliberações do GTON e as orientações da ANEEL, o assunto poderá ser revisto pelo MME, de ofício ou por provocação dos interessados,

conforme Parecer AC-51, do Advogado – Geral da União, aprovado pelo Exmo. Sr. Presidente da República (D.O.U. de 19.6.2006). Desta forma os consumos específicos adotados serão os aprovados na Resolução GTON nº 002/2007, de 20/12/2007.

7. CEA

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.906 m³ de óleo diesel, referentes ao PMO de dezembro/2008.

8. MANAUS ENERGIA (interior)

8.1. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Novembro/2008

Ficou acertado que os 350 m³ de óleo diesel antecipados em novembro/2008 do PMO de dezembro/2008, sendo 100 m³ para a UTE Boca do Acre e 250 m³ para a UTE Eirunepé, serão descontados das quotas dessas UTE no PMO de janeiro/2009.

8.2. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Outubro/2008

No PMO de outubro foram antecipados 35 m³ de óleo diesel para a UTE Ipiranga. Devido à limitação da quota de óleo nos PMO, foram descontados até este PMO de dezembro/2008 31 m³, ficando os demais 4 m³ para serem descontados no PMO de janeiro/2009, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	Quantidade antecipada no PMO de Out/2008 (m ³)	Descontos efetuados no PMO de Nov/2008 (m ³)	Quantidade a descontar no PMO de Dez/2008 (m ³)	Quantidade a descontar no PMO de Jan/2009 (m ³)
Ipiranga	35	16	15	4

8.3. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Setembro/2008

No PMO de setembro/2008 foram antecipadas quotas de óleo diesel dos PMO de outubro a dezembro/2008, sendo: 47 m³ para a UTE Palmeiras, 63 m³ para a UTE Vila Bithencourt e 65 m³ para a UTE Iauaretê, conforme item 8.1 da ata do PMO de setembro/2008.

Foram realizados descontos nas quotas de óleo dessas UTE nos PMO de outubro a dezembro/2008, ficando ainda descontos a serem feitos no PMO de janeiro/2009, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	Quantidade antecipada no PMO de Set/2008 (m³)	Descontos efetuados no PMO de Out/2008 (m³)	Descontos efetuados no PMO de Nov/2008 (m³)	Descontos efetuados no PMO de Dez/2008 (m³)	Quantidade a descontar no PMO de Jan/2009 (m³)
Palmeiras	47	12	13	12	10
Vila Bithencourt	63	15	-	16	32
Iauaretê	65	33	-	31	1

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

No AEC de outubro/2008 foram registradas transferências de óleo diesel entre UTE não autorizadas no PMO do referido mês. Essas quantidades foram descontadas das quotas de cada uma dessas UTE neste PMO de dezembro/2008, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE de Origem	UTE de Destino	Quantidade Transferida (litros)	Quantidade Descontada no PMO de Dez/2008 (litros)	Quantidade a Descontar no PMO de Jan/2009 (litros)
Axinim	Borba	3.000	3.000	-
Boa Vista do Ramos	Urucurituba	69.000	69.000	-
Envira	Eurinepé	65.939	65.939	-
Envira	Itamarati	17.963	17.963	-
Ipixuna	Itamarati	37.037	37.037	-
Itacoatiara	Nova Olinda	100.287	100.287	-
Itacoatiara	Autazes	60.327	60.327	-
Japurá	Tefé	7.000	7.000	-
Manacapuru	Tuiué	5.000	5.000	-
Manacapuru	Beruri	50.000	50.000	-
Manacapuru	Castanho	74.633	74.633	-
Manicoré	Novo Aripuanã	81.830	81.830	-
Novo Céu	Castanho	9.950	9.950	-
Parintins	Nhamundá	62.530	62.530	-
Sacambu	Campinas	2.500	2.500	-
Silves	São Sebastião	17.646	17.646	-
Silves	Urucará	75.354	75.354	-
Silves	Urucurituba	26.000	26.000	-
Vila Bithencourt	Tefé	30.980	30.980	-
Total		796.976	796.976	-

8.5. Restrição de Logística de entrega de Combustível

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

Quantidade faturada para	Local de entrega em	Restrição
Feijoal	Benjamin Constant	Falta de oleoduto em Feijoal
Vila Urucurituba	Autazes	Falta de oleoduto em Vila Urucurituba
Parauá	Careiro da Várzea	Falta de oleoduto em Parauá
Vila Amazônia	Parintins	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Vila Amazônia
Zé 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

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 22.616 m³ de óleo diesel, sendo 22.439 m³ referentes ao PMO de dezembro/2008 e os restantes 177 m³ a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de outubro/2008.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.057 m³ em função de débitos de combustível junto à CCC-ISOL existentes em diversas UTE.

9. CELPA

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

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

UTE	Geração Solicitada pela empresa (MWh)	Máxima Geração Prevista (MWh)	Geração Prevista SEM Cobertura da CCC/Isol (MWh)
Juruti	2.487	1.069	1.418
Porto de Moz	841	664	177

9.2. Atendimento ao Sistema Castelo dos Sonhos – Novo Progresso

Em 15/outubro/2008 as UTE Castelo dos Sonhos e Novo Progresso saíram de operação comercial, em razão da entrada em operação da PCH Salto Curuá. Esta PCH passou a atender integralmente os sistemas isolados Castelo dos Sonhos e Novo Progresso por meio de LT em 138 kV com 53,1 km de extensão entre essa PCH e a UTE Castelo dos Sonhos e com 147 km entre esta UTE e a UTE Novo Progresso.

O novo sistema formado, Castelo dos Sonhos – Novo Progresso, contará ainda com o atendimento da PCH Salto Buriti, cuja entrada em operação está prevista para o final de dezembro/2008.

9.3. Desconto de Créditos em Óleo para Quitação de Débito da UTE Novo Progresso

Após a desativação das UTE Castelo dos Sonhos e Novo Progresso, verificou-se um débito em óleo, junto à CCC-ISOL, de 81.477 litros na UTE Novo Progresso, devido a consumo específico acima do limite adotado pelo GTON. Esse débito foi quitado utilizando-se o crédito de 225.804 litros da UTE Juruti.

Os créditos em óleo existentes em algumas UTE, devem-se a combustível adquirido com recursos próprios da CELPA com a finalidade de reposição de combustível da CCC-ISOL, consumido devido a geração térmica com consumo específico acima dos valores limite adotados pelo GTON/CTP.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 8.541 m³ de óleo diesel, sendo 8.176 m³ referentes ao PMO de novembro/2008 e os restantes 307 m³ correspondem a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de setembro/2008.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1 m³ em função de débitos de combustível junto a CCC-ISOL.

Não foram previstas compras de óleo diesel para as UTE Castelo dos Sonhos e Novo Progresso, em razão de estarem sendo atendidas pelas PCH Salto Curuá e Salto Buriti.

10. CELPE

10.1. Devolução de Quantidades de Óleo Devidas à CCC-ISOL – Termo de Ajuste de Conduta

A CELPE incluiu no PMO de dezembro/2008 a previsão de compra de óleo diesel com recursos próprios, por conta do Termo de Compromisso de Ajuste de Conduta - TAC a ser firmado com a ANEEL para devolução do óleo diesel à CCC-ISOL, em razão de geração térmica com consumo específico acima dos valores limite adotados pelo GTON.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 261 m³ de óleo diesel.

Foram também previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 60 m³ de óleo diesel para pagamento de parcela do TAC.

11. CEMAT

Não enviou representante à reunião.

12. CER

12.1. Limitação da Capacidade de Tancagem

A CER possui diversas UTE com insuficiência da capacidade de tancagem. Nesses casos, parte da quantidade de óleo autorizada no PMO para essas UTE COM COBERTURA da CCC-ISOL é armazenada no Centro de Distribuição de Calunga, em Boa Vista, e é transferida para as UTE de destino, na medida da necessidade de cada uma dessas usinas.

Dessa forma, o coordenador do GTON/CTP solicitou ao representante da CER que encaminhasse correspondência descrevendo a logística de armazenamento de combustível das UTE que possuem essa limitação.

12.2. Descontos de Crédito em Óleo

Foram descontados 2, 883 m³ de óleo diesel do crédito de 1.082 m³ da UTE Rorainópolis para quitar débitos em óleo diesel das UTE Pium (0,560 m³), Santa Rosa (0,603 m³), Santa Maria do Xeruini (0,963 m³) e Vista Alegre (0,758 m³), uma vez que esse crédito não deverá ser mais utilizado, em razão do consumo específico dessa UTE vir se verificando abaixo do limite. O referido crédito corresponde a combustível adquirido com recursos próprios da CER.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.696 m³ de óleo diesel, sendo 1.693 m³ referentes ao PMO de dezembro/2008 e 3 m³ a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de outubro/2008

13. CERON

13.1. Descontos nas Quotas de Combustível Referentes à Parcela 15/60 do TAC

Foram descontadas as compras de óleo diesel referentes à parcela 15/60 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 13/60 do TAC Devolução Programada no PMO de Setembro/2008 (m ³)
Izidolândia	10
Pacarana	15
Rolim de Moura do Guaporé	10
Surpresa	10
Urucumacuã	10
Vila Extrema	70
Vista Alegre do Abunã	60
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.

13.2. Descontos de Créditos em Óleo

Foram utilizados créditos de óleo das UTE Abunã, Colorado, Vista Alegre do Abunã, Vila Extrema e São Sebastião para quitar débitos de óleo diesel das UTE Colorado do Oeste e Vilhena, uma vez que esses créditos não serão mais utilizados, em razão do consumo específico dessas UTE vir se verificando abaixo do limite.

Os créditos em óleo em UTEs da CERON, correspondem a combustível adquirido com recursos próprios com a finalidade de reposição de combustível da CCC-ISOL, consumido devido a geração térmica com consumo específico acima dos valores limite adotados pelo GTON/CTP.

O detalhamento está apresentado na tabela a seguir:

UTE Devedora	Quantidade de Óleo Devida (m³)	UTE Credora	Crédito de Óleo Existente (m³)	Crédito de Óleo Utilizado (m³)
Colorado do Oeste	79,773	Abunã	38,982	38,982
	40,791	Conceição da Galera	67,794	40,791
	-		27,003	-
Vilhena	152,995	Vista Alegre do Abunã	70,000	70,000
	82,995	Vila Extrema	70,000	70,000
	12,995	São Sebastião	13,767	12,995
	-		0,771	-

13.3. Desconto Devido a Perda de Combustível

Foi utilizado parte do crédito em óleo diesel da UTE Calama para quitar débitos de óleo diesel nas UTE Mutum Paraná, São Sebastião e Surpresa devido a perdas de combustível informadas no AEC de outubro/2008, uma vez que esse crédito não será mais utilizado, em razão do consumo específico dessa UTE vir se verificando abaixo do limite

O detalhamento está apresentado na tabela a seguir:

UTE Devedora	Quantidade de Óleo Devida (m³)	UTE Credora	Crédito de Óleo Existente (m³)	Crédito de Óleo Utilizado (m³)
Mutum Paraná	1,200	Calama	20,361	1,200
São Sebastião	0,051		19,161	0,051
Surpresa	0,130		19,110	0,130
-	-		18,980	-

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 5.335 m³ de óleo diesel, sendo 5.105 m³ referentes ao PMO de dezembro/2008 e os restantes 230 m³ a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de outubro/2008.

Foram também previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 185 m³ de óleo diesel para pagamento de débito de óleo referente à parcela 15/60 do TAC.

14. ELETROACRE

14.1. Descontos de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Setembro/2008

Foram descontadas quantidades de óleo diesel do PMO de dezembro/2008, dando continuidade aos descontos por conta de antecipação de combustível no PMO de setembro/2008, conforme registrado nos itens 14.1, 14.2 e 3.12.1 das atas dos PMO de setembro, outubro e novembro/2008, respectivamente.

Na tabela, a seguir, são apresentadas as quantidades descontadas e o saldo a descontar no PMO de janeiro/2009:

UTE	Quantidade antecipada no PMO de set/2008 (m³)	Referência	Descontos efetuados no PMO de Out/2008 (m³)	Descontos efetuados no PMO de Nov/2008 (m³)	Descontos efetuados no PMO de Dez/2008 (m³)	Saldo a Descontar no PMO de Dez/2008 (m³)
Feijó	945	PMO Out a Dez/2008	325	307	311	2
Jordão	51	PMO Nov e Dez/2008	25	25	1	-
Tarauacá	988	PMO Out a Dez/2008	348	332	308	-

14.2. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Janeiro/2008

Foram realizados descontos nas quotas de combustível do PMO de dezembro/2008, dando continuidade aos descontos por conta de antecipação de combustível no PMO de Janeiro/2008, conforme detalhado na tabela a seguir:

UTE	Qdes. Antecipadas no PMO de Jan/08 (m³)	Meses Antecipados em 2008	PMO Fev/ 2008	PMO Mar/ 2008	PMO Abr/ 2008	PMO Mai/ 2008	PMO Jun/ 2008	PMO Jul/ 2008	PMO Ago/ 2008	PMO Set/ 2008	PMO Out/ 2008	PMO Nov/ 2008	PMO Dez/ 2008	A Descontar PMO Jan/ 2009
Feijó	2.006	Fev a Ago	265	286	266	268	261	293	293	74	-	-	-	-
Jordão	216	Fev a Out	21	24	23	25	23	25	26	24	25	-	-	-
Mal. Thaumaturgo	713	Fev a Dez	58	64	52	54	55	54	57	47	49	47	49	127
Porto Walter	556	Fev a Dez	41	46	35	39	37	43	41	38	40	40	41	115
Sta. Rosa do Purus	87	Fev a Abr	28	31	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sta. Rosa do Purus	131	Mai a Ago	0	0	1	29	28	31	32	10	-	-	-	-
Tarauacá	2.187	Fev a Jul	299	322	307	308	300	322	319	10	-	-	-	-

14.3. Saldo de Combustível a Ser Transferido das UTE Cruzeiro do Sul e Porto Walter para a UTE Thaumaturgo

O representante da ELETROACRE informou que a transferência para a UTE Thaumaturgo de 445 litros de óleo diesel da UTE Cruzeiro do Sul e de 225.175 litros da UTE Porto Walter, conforme registrado nos itens 3.12.4 e 3.12.5 da ata do PMO de novembro/2008 já foi iniciada, devendo chegar à UTE de destino em dezembro/2008.

14.4. UTEs com Débitos de Óleo por Conta de Consumo Específico Acima do Limite.

As UTE que possuem débito de óleo junto à CCC-ISOL são Feijó, Jordão, Marechal Thaumaturgo, Porto Walter e Sta. Rosa dos Purus. Em função das dificuldades de logística de abastecimento, essas quantidades são normalmente devolvidas na UTE Capixaba.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 2.700 m³ de óleo diesel, sendo 2.640 m³ referentes ao PMO de dezembro/2008 e os restantes 60 m³ de óleo não retirados junto ao fornecedor de combustível referentes ao PMO de outubro/2008.

15. ELETRONORTE

15.1. Quota de Combustível Emergencial para a UTE Floresta

O GTON/CTP atendeu à solicitação da ELETRONORTE, por meio do fax nº 067/2008, de 23/10/2008, para aquisição de 800 m³ de óleo diesel para composição de estoque emergencial na UTE Floresta, em Boa Vista.

Entretanto, não foi possível o recebimento dessa quota por motivos técnicos apresentados pelo representante da ELETRONORTE, tendo solicitado a reprogramação da compra para dezembro/2008.

O coordenador do CTP solicitou a formalização da questão, ficando a ELETRONORTE de encaminhar as referidas justificativas, tendo sido encaminhadas, por meio de Nota Técnica, em 3/12/2008.

15.2. Sistema Porto Velho - Rio Branco

➔ Carga Própria Prevista

- PV-RB = 337,0 MW médio.

➔ Intercâmbio PV-RB

- Porto Velho enviando 74,1 MW médio para Rio Branco.

➔ Operação da UHE Samuel

- Afluência Prevista = 115 % MLT
- Nível do reservatório em 31/dezembro/2008 = 5% V.U.
- Geração Prevista = 45 MW médio

➔ Indisponibilidade de Unidades Geradoras

- UHE Samuel - UG nº 3 em manutenção programada durante o mês de dezembro.
- UTE Rio Madeira UGG nº 1 - redução de 18 MW por manutenção durante o mês de dezembro.
- UTE Rio Madeira UGG nº 4 - turbina transferida para Manaus.

➔ Restrição de Geração

- UHE Samuel - perda de potência de 7,2 MW por máquina devido à baixa queda útil.
- UTE Rio Madeira UGG nº 2 e 3 - redução de 2 MW por restrição de temperatura.
- UTE TN II redução de 6,2 MW por máquina devido à restrição contratual.
- UTE TN I redução de 0,5 MW por máquina devido à restrição contratual.
- UTE TN II TV redução de 1,4 MW devido à restrição contratual.
- UTE RB I e RB II com potências disponíveis declaradas de 3 e 10,3 MW, respectivamente.
- UTE Rio Acre UGG nº 2 redução de 2 MW devido à restrição por temperatura.

➔ Geração Mínima para Manutenção de Unidades Geradoras

Foi prevista geração térmica para as UTE Rio Branco I (0,2MW médio), Rio Branco II (0,2 MW médio) e Rio Acre (0,6 MW médio), bem como para a UTE Rio Madeira (2,0 MW médio), em Porto Velho, não tendo sido solicitadas quotas de óleo, uma vez que a ELETRONORTE está utilizando o estoque.

15.3. Sistema Macapá**➔ Carga Própria Prevista: 129,3 MW médio****➔ Operação da UHE Coaracy Nunes**

- Afluência Prevista = 99 % MLT
- Nível do reservatório em 31/dezembro/2008 = 96% V.U.
- Geração Prevista = 40 MW médio

➔ Indisponibilidade de Unidades Geradoras

- UHE Coaracy Nunes UGH nº 2 - Parada para inspeção anual e troca do regulador de velocidade;

➔ Restrição de Geração

- UHE Coaracy Nunes UGH nº 2 - redução de 1 MW por máquina devido à baixa queda útil.
- UTE Santana W UGD nº 6 - restrição de 5,7 MW devido a vazamento de água.

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
Sistema Porto Velho								
UTE TERMONORTE I	DIESEL	5.127	544	5.671	21.542	235	0	1015
UTE TERMONORTE II (TG)	OCTE	41.793	1.356	43.149	116.740	0	0	1015
RIO MADEIRA	DIESEL	237	161	398	743	0	3	1015
Sistema Rio Branco								
RIO BRANCO II	DIESEL	0	0	0	0	0	4	1005
RIO BRANCO I	DIESEL	0	0	0	0	0	0	1005
RIO ACRE	DIESEL	0	0	0	0	0	0	1005
Sistema Macapá								
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	7.831	0	7.831	28.271	0	0	1000
SANTANA W	DIESEL	5.868	0	5.868	24.552	0	0	1000
SANTANA LM	DIESEL	4.278	0	4.278	12.847	256	0	1000
TOTAL Rio Branco								
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	4	-
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	5.364	705	6.069	22.285	235	3	-
TOTAL Porto Velho	OCTE (m³)	41.793	1.356	43.149	116.740	0	0	-
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	17.977	0	17.977	65.670	256	0	-

16. JARI CELULOSE

Não enviou representante à reunião.

17. MANAUS ENERGIA

17.1. Recomendações da Área de Estudo Elétricos da ELETORNORTE / MANAUS ENERGIA

O representante da MANAUS ENERGIA informou as recomendações indicadas no estudo elétrico realizado em conjunto com a ELETORNORTE, tendo destacado:

- seccionamento da barra de 69 kV das SE Manaus e Mauá de forma a reduzir os elevados níveis de curto-circuito;
- quando a UHE Balbina for despachada com 200 MW médio ou acima, recomenda-se reduzir 5 MW médio em cada PIE, totalizando 25 MW médio de redução, de forma a se evitar sobrecarga no transformador #3 da SE Manaus,

Essas recomendações visam garantir a confiabilidade do sistema, caso ocorram contingências simples ou duplas.

O coordenador do GTON/CTP solicitou à MANAUS ENERGIA cópia do referido estudo.

17.2. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 745,2 MW médio
- Demanda = 949,7 MW

17.3. Operação da UHE Balbina

Como resultado da avaliação energética do PMO de dezembro/2008, que levou em consideração o cenário bastante favorável de vazões afluentes, a indicação de operação da UHE Balbina para o referido mês é apresentada a seguir:

- Afluência Prevista = 199 % MLT;
- Nível do reservatório em 31/dezembro/2008 = 52% V.U.;
- Geração Prevista = 200 MW médio.

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

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

Usina	Unidade Geradora	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Período de Indisponibilidade
Mauá Bloco IV	3 UG	(**)	3 x 15,75	1 a 31/12/2008
Manauara	Nº 4	12.000 horas	17,08 (*)	7 a 22/12/2008
Ponta Negra	Nº 4	12.000 horas	17,08 (*)	1 a 15/12/2008
Aparecida Bloco I	Nº 5	Recuperação geral	20	1 a 31/12/2008
Aparecida Bloco I	Nº 7	Recuperação da câmara de combustão	20	1 a 31/12/2008
Cidade Nova	3 UG	Preventiva	3 x 1,4	1 a 31/12/2008
São José	6 UG	Preventiva	6 x 1,4	1 a 31/12/2008
Flores	2 UG	Preventiva	2 x 1,4	1 a 31/12/2008

(*) Não afeta a potência contratada.

(**) Unidades geradoras paradas dependendo de um acerto comercial com a El Paso.

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

Usina	Unidade Geradora	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Retorno
Electron	3 UG – Bloco I	Revitalização	3 x 17	31/01/2009
Electron	3 UG – Bloco II	Revitalização	3 x 17	31/05/2009

17.5. Restrições de Geração

Usina	Unidade Geradora	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
Aparecida Bloco I	Nº 6	Temperatura elevada	2	1 a 31/12/2008
Aparecida Bloco I	Nº 7	Manutenção de 8.000 pendente	36	1 a 31/12/2008
Aparecida Bloco I	Nº 8	Baixo Rendimento dos Chillers	4	1 a 31/12/2008
Aparecida Bloco II	Nº 9 e 10	Temperatura elevada	2 x 4	1 a 31/12/2008
Mauá Bloco I	Nº 1, 2 e 3	Preservação dos tubos da caldeira	(2 x 4) + 5	1 a 31/12/2008
Mauá Bloco I	Nº 4	Bomba de água de circulação	20	1 a 31/12/2008
Mauá Bloco II	Nº 5	Temperatura elevada	2	1 a 31/12/2008
Mauá Bloco II	Nº 6	Restrição elétrica no transformador elevador	20	1 a 31/12/2008
Mauá Bloco III	Nº 7 e 8	Temperatura elevada	2 x 5	1 a 31/12/2008

17.6. Balanço de Demanda

No quadro a seguir é apresentado o balanço de demanda diário previsto para dezembro/2008, considerando os valores de potência efetiva, as reduções de potência por manutenção, por restrição de geração e de transmissão.

Balanço de Demanda do sistema Manaus para DEZEMBRO/2008 (MW)																																
USINA	Potência disponível diária	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
BALBINA	TOTAL	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0
APARECIDA BLOCO I	TOTAL	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
APARECIDA BLOCO II	TOTAL	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0
MAUÁ BLOCO I	TOTAL	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
MAUÁ BLOCO II	TOTAL	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
MAUÁ BLOCO III	TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
MAUÁ BLOCO IV	TOTAL	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3
ELECTRON	TOTAL	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
CIDADE NOVA	TOTAL	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
SÃO JOSÉ	TOTAL	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
FLORES	TOTAL	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8
MATTOS	TOTAL	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
FRAN	TOTAL	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
MANAUARA	TOTAL	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
CRISTIANO ROCHA	TOTAL	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
PONTA NEGRA	TOTAL	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
TOTAL		1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3
Restrição de transmissão na Área de Mauá		260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0
Geração Disponível em Mauá Blocos I, II e III		127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0
Geração não transmissível de Mauá B.I, II e III		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total Disponível		1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3	1087,3
Reserva de Regulação (UHE Balbina)		40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Total Disponível descontando a Reserva		1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3	1047,3
Demanda máxima para novembro/08		949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7	949,7
Saldo		97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6
Saldo com perda da maior UG		47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6

Premissas consideradas:

- 1- Reserva de regulação = 40 MW na UHE Balbina;
- 2- Perda por deplecionamento na UHE Balbina = 25 MW;
- 3- Manutenções e restrições informados pela Manaus Energia e PIEs

17.7. Despacho de Geração Previsto

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto para dezembro/2008, levando-se em consideração a ordem de mérito dos custos unitários de combustíveis para geração térmica.

USINA	Despacho Previsto (MW med)
UHE BALBINA	200,0
UTE MATTOS	55,0
UTE FRAN	55,0
UTE CRISTIANO ROCHA	60,0
UTE MANAUARA	55,0
UTE PONTA NEGRA	55,0
UTE MAUÁ BLOCO IV	80,0
UTE MAUÁ BLOCO I	80,0
UTE APARECIDA BLOCO II	10,0
UTE APARECIDA BLOCO I	5,0
UTE CIDADE NOVA	1,5
UTE FLORES	40,7
UTE SÃO JOSÉ	6,0
UTE MAUÁ BLOCO III	42,0
UTE MAUÁ BLOCO II	-
UTE ELECTRON	-
TOTAL	745,2

O despacho solicitado pela MANAUS ENERGIA ficou condicionado à apresentação do estudo elétrico citado no item 17.1 desta ata.

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

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	PGE	11.761	0	11.761	59.519	0	0
UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	COMBUSTÍVEL (t)	19.138	291	19.429	59.379	45	0
UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	OCTE	2.143	964	3.107	7.441	0	0
UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	OCTE	1.118	2.186	3.304	3.720	0	0
UTE Cidade Nova	DIESEL	306	0	306	1.115	0	0
UTE Flores	DIESEL	8.860	0	8.860	30.280	0	0
UTE São José	DIESEL	1.308	0	1.308	4.464	0	6
UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	OCTE	11.632	4	11.636	31.201	17	0
UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	OCTE	0	0	0	0	0	0
UTE ELECTRON	OCTE	0	0	0	0	0	0
TOTAL	OCTE	14.893	3.155,002	18.048	42.362	17	0
	PGE	11.761	0	11.761	59.519	0	0
	COMBUSTÍVEL (t)	19.138	291	19.429	59.379	45	0
	DIESEL	10.474	0	10.474	35.860	0	6
UTE MATTOS (EX-TAMBAQUI)	COMBUSTÍVEL (t)	8.511	0	8.511	40.918	0	643
UTE FRAN (EX-JARAQUI)	COMBUSTÍVEL (t)	8.511	0	8.511	40.918	0	369
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	17.022	0	17.022	81.837	0	1.011
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (t)	8.995	0	8.995	44.640	0	0
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (t)	8.106	0	8.106	40.919	0	0
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (t)	8.385	0	8.385	40.922	0	0

18. ENDEREÇOS ELETRÔNICOS PARA ENCAMINHAMENTO DE MENSAGENS

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

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

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

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

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

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

19. PRÓXIMA REUNIÃO DO PMO

Reunião	Data
PMO de Janeiro/2009	16 e 17/12/2008

REUNIÃO DO GTON / CTP
REUNIÃO SOBRE PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS
SISTEMAS ISOLADOS – PMO – DEZEMBRO 2008

Data: 25 de novembro de 2008
Hora: 09 horas – 18 horas
Local: Sala de reunião do DEA – 15º / ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
HERALDO DE O. LIMA	ANES	RUA JULIA AMENDEL S/Nº CORUATÁ	(82) 3647-1571	(82) 3647-1584	HERALDO.LIMA@ELETROBRAS.GOV.BR
IVAN REZENDE	ELETRONORTE	SCN QD 6 ED. Várzea 3000, Glória C	(61) 3429-5254	(61) 3328-6024	IVAN.REZENDE@ELN.GOV.BR
Louiz Fernando Chiaradin	ANEEL	SÔN 603 - Mod. J - Brasília	(61) 2192-8853		Luizf@aneel.gov.br
EDUARDO OSÓRIO DE CERQUEIRA	ANEEL	R. PÊ AMARELO, L. 02, BL. B, AP. 502	(61) 2192-8376	(61) 2192-8944	EDUCERQUEIRA@ANEEL.GOV.BR
DOMINGOS ERNANI DE VAS	CEL	AV. CASTRO BRANCO 457	(91) 3623-2920	(91) 3623-2930	den@cel.gov.br
JOSE HAROLD H. D. NASCIMENTO	CELPA	R. A. MONTEVIDEO, 100-8, 5	(91) 3216-1479	(91) 3216-1429	haroldo.nascimento@celpa.com.br
TELIO CESAR FREZOSO	ELETROARRE	RUA VALÉRIO PEREIRA LEMES 224	(68) 3312-5718	(68) 3312-5844	Cesar@eletroarres.com.br
VALDO GÓES DA SILVA	CEA	Av. Leão M. Lombardi 1900	96 3212-1304	96 3212-1351	ogma@uas@cea.ap.gov.br
LEÃO LUIZ DE OLIVEIRA NETO	CEPON	Av. J. J. Rodrigues	69 3216-4080		leao@cepcon.com.br
ARZUMIDA C. J. T. SANTOS	ELETROBRÁS	AV. PRESIDENTE VARGAS 409 / 17º	(21) 2514-6374	(21) 2514-6374	Arzumida@eletrobras.com
MARIO ANTONIO FREITAS RODRIGUES	ELETROBRÁS	AV. PRES. VARGAS, 409 / 17º ANDAR	(21) 2514-6373	(21) 2514-6408	mario.rodrigues@eletrobras.com
GIAN PAULO RAMALHO DE DEUS	ELETROBRÁS	AV. PRES. VARGAS, 409 / 17º	(21) 2514-4883	(21) 2514-6608	gian@eletrobras.com

Local: Sala de reunião do DEN – 10º / ELETROBRÁS

Lista de Presença

Diretoria de Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Dezembro/2008