

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

JANEIRO / 2004

**GTON/ CTP – 001/2004
JANEIRO DE 2004**

SUMÁRIO

1. INTRODUÇÃO	3
2. OBJETIVO	4
3. PREMISSAS BÁSICAS	4
4. PREVISÕES PARA 2004	5
5. DIRETRIZES E METAS PARA OS SISTEMAS HIDROTÉRMICOS DAS CAPITAIS	6
6. AUTORIZAÇÕES DE COMPRAS DE ÓLEO NO PMO	7
7. ANEXOS	
7.1 Anexo I – Síntese das Capitais da Região Norte	
7.2 Anexo II – Balanços entre os Requisitos e os Recursos para o Atendimento à Carga Própria de Energia Prevista pelo CCPE/CTEM	
7.3 Anexo III – Tabelas de Geração e Autorizações de Compras de Óleo para fins de Cálculo do Custo de Energia Hidráulica Equivalente e do Rateio da CCC-Isol	
7.4 Anexo IV – Carga Própria e Balanços de Energia	
7.5 Anexo V – Ata de Reunião	

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.

As reavaliações energéticas mensais das diretrizes e metas previstas no Plano de Operação são apresentadas, mensalmente, por meio dos Programas Mensais de Operação (PMOs), cujos produtos são:

- Síntese das Capitais da Região Norte – apresenta, mensalmente, as diretrizes e metas operativas dos Sistemas Isolados das Capitais;
- Balanços entre os Requisitos e os Recursos para o Atendimento à Carga Própria de Energia Prevista pelo CCPE/CTEM;
- Tabelas de Geração e Autorizações de Compras de Óleo para fins de Cálculo do Custo de Energia Hidráulica Equivalente e do Rateio da CCC-Isol, em base mensal, utilizadas pela CCC-Isol;
- Carga Própria, Balanços de Energia e Autorizações de Compra de Óleo – para os sistemas isolados das capitais é apresentada uma comparação entre os valores de carga própria previstos pelo CCPE/CTEM e considerados no Plano de Operação, e os valores verificados, informados pela área de operação das empresas, bem como os balanços de energia e a evolução dos reservatórios.

2. Objetivo

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

3. Premissas Básicas

Os insumos básicos considerados na elaboração dos PMOs são a carga própria aprovada pelo CCPE/CTEM, 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. Previsões para 2004

A necessidades de geração térmica e de óleo para 2004 estão previstas no Plano de Operação dos Sistemas Isolados aprovado na 33ª reunião do GTON, realizada em 10/12/2003, conforme apresentado na tabela a seguir:

Tabela 4.1 – Geração Térmica e Quantidades de Óleo Previstas para 2004

EMPRESA	TIPO DE ÓLEO	GERAÇÃO TÉRMICA (MWh)	QUANTIDADES DE ÓLEO 1.1.1(*)
BE (Reserva)	Diesel	40.825	15.513
CEA	Diesel	52.960	15.888
CEAM	Diesel	665.727	199.718
CELPA	Diesel	256.497	76.949
CEMAT	Diesel	237.985	71.395
CER	Diesel	51.060	15.318
CERON	Diesel	244.294	73.288
ELETROACRE	Diesel	143.574	43.072
ELETRONORTE Acre	Diesel	231.932	83.918
ELETRONORTE Rondônia	Diesel	300.576	80.885
ELETRONORTE Rondônia	PTE	769.730	292.497
ELETRONORTE Amapá	Diesel	363.622	119.906
CGE/Manaus Energia	Diesel	283.723	82.280
MANAUS ENERGIA	PTE	1.948.378	694.493
	PGE	1.061.722	222.962
	Combustível	575.251	189.833
CELPE	Diesel	7.687	2.306
CEMAR	Diesel	1.028	308
COELBA	Diesel	887	266
ENERSUL	Diesel	11.517	3.455
JARI CELULOSE	Diesel	26.911	8.073
TOTAL	Diesel s/ reserva	2.879.980	877.026
	Diesel	2.920.805	892.539
	PTE	2.718.108	986.991
	PGE	1.061.722	222.962
	Combustível	575.251	189.833

(*) Óleo diesel e PTE – 1.000 litros Óleo Combustível e PGE – tonelada

5. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais

SISTEMA	META	DIRETRIZ
Manaus	<p><i>UHE Balbina:</i> N.A. de montante</p> <p>Janeiro: 26% V.U. (↑)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Maximizar a geração térmica na UTE Mauá. ✓ Manter o mínimo de 20 MW de reserva operativa na UHE Balbina. ✓ Cerca de 15% V.U. ao final de 2004.
Rondônia (Porto Velho)	<p><i>UHE Samuel:</i> N.A. de montante</p> <p>Janeiro: 5% V.U. (↑)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Manter o despacho térmico com a finalidade de que o reservatório da UHE Samuel atinja, aproximadamente, 15% V.U. ao final de 2004.
Amapá (Macapá)	<p>Geração Hidráulica = 52%</p> <p>Geração Térmica = 48%</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes de forma a reduzir o vertimento que anualmente ocorre até meados do 4º trimestre.

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

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

6. Autorizações de Compras de Óleo no PMO

Na tabela 6.1 são apresentadas as quantidades de óleo autorizadas no PMO de janeiro/2004.

Tabela 6.1 – Totais de Compras de Óleo Autorizadas – PMO janeiro/2004

EMPRESA	TIPO DE ÓLEO	AUTORIZAÇÕES PMO Janeiro (m ³ ou t) (*)	% DO PLANO
CEA	Diesel	1.801	11
CEAM	Diesel	15.525	8
CELPA	Diesel	5.895	8
CEMAT	Diesel	4.880	7
CER	Diesel	1.003	7
CERON	Diesel	5.585	8
ELETROACRE	Diesel	7.925	18
ELETRONORTE Acre	Diesel	6.101	7
ELETRONORTE Rondônia	Diesel	4.575	6
ELETRONORTE Rondônia	PTE	22.618	8
ELETRONORTE Amapá	Diesel	8.697	7
CGE/Manaus Energia	Diesel	6.257	8
MANAUS ENERGIA	PTE	51.945	7
	PGE	18.414	9
	Combustível	19.828	10
CELPE	Diesel	190	8
CEMAR	Diesel	20	6
COELBA	Diesel	25	9
ENERSUL	Diesel	303	9
JARI CELULOSE	Diesel	459	6
TOTAL DIESEL		69.241	8
TOTAL PTE		74.563	8
TOTAL PGE		19.828	9
TOTAL COMBUSTÍVEL		18.414	10

(*) Óleo diesel e PTE – m³ Óleo Combustível e PGE – tonelada

Destaca-se que dos 7.925 mil litros de óleo diesel solicitados pela ELETROACRE 4.687 mil litros correspondem à primeira antecipação anual de quotas de óleo diesel para as localidades de Feijó, Thaumaturgo, Tarauacá, Porto Walter e Jordão, em função destas localidades apresentarem problemas de logística de abastecimento. A segunda e última antecipação está prevista para dezembro.

7.1 ANEXO I

SÍNTESE DAS CAPITAIS DA REGIÃO NORTE

JANEIRO/2004

1 SISTEMA MANAUS

1.1 CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	526,0	514,7 (1)	- 2%
Janeiro	486,0 (2)		

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

1.2 VAZÕES AFLUENTES À UHE BALBINA (M³/s) E (%MLT)

Prevista para dezembro = 256 (100%)

Verificada em dezembro = 217 (83%)

Prevista para janeiro = 252 (75%)

1.3 DISPONIBILIDADE DE GERAÇÃO HIDRÁULICA DA UHE BALBINA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	110,0	102,4 (1)	- 7%
Janeiro	70,0 (2)		

▪ $(2) / (1) = - 31\%$

▪ Obs. : A elevação da geração hidráulica verificada em dezembro, em relação à prevista, deveu-se à redução da geração térmica ocasionada por problemas de fornecimento de óleo PTE e de óleo PGE, produzidos fora das especificações.

▪ A redução da disponibilidade de geração hidráulica prevista para janeiro deve-se à política de operação adotada para recuperação do reservatório da UHE Balbina durante o período úmido.

1.4 EVOLUÇÃO DO ARMAZENAMENTO DO RESERVATÓRIO DA UHE BALBINA (FINAL DE MÊS)

Nível previsto para dezembro = 30% V.U.

Nível verificado em dezembro = 28% V.U.

Nível previsto para janeiro = 26% V.U.

1.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	416,0	412,3 (1)	- 1%
Janeiro	416,0 (2)		

- (2) / (1) = + 1%

DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	DEZEMBRO		JANEIRO
	PREVISTO	VERIFICADO	PREVISTO
MAUÁ (OC1A)	85,0	75,3	75,0
APARECIDA (PTE)	15,0	10,3	16,0
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	135,0	134,4	130,0
PIE EL PASO A (PTE)	30,0	34,5	11,0
PIE EL PASO B (PTE)	46,0	45,3	75,0
PIE EL PASO D (PTE)	60,0	64,1	70,0
ELECTRON	10,0	13,7	10,0
* CGE – SE SÃO JOSÉ	25,0	26,4	19,0
* CGE – SE CIDADE NOVA	10,0	8,3	10,0
TOTAL G.T.	416,0	412,3	416,0

OBS.1: **UTE APARECIDA** - UNIDADE GERADORA Nº 06 INDISPONÍVEL A PARTIR DE 05/12 DEVIDO A UM CURTO NO ESTATOR. RETORNO PREVISTO PARA 31/12.

PIE EL Paso B – unidade geradora nº 22 indisponível nos dias 10 e 11 de dezembro em função de um incêndio. Retornou a partir das 18 horas do dia 11/12.

2 SISTEMA PORTO VELHO

2.1 CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Sistema	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	P.Velho	182,0	197,6	+ 9%
	R.Branco	32,0	28,8	- 10%
	P.V. + R. Branco	214,0	226,4 (1) (*)	+ 6%
Janeiro	P.Velho	195,0		
	R.Branco	32,0		
	P.V. + R. Branco	227,0 (2)		

$$(2) / (1) = 0\%$$

(*) Ocorreu interrupção de 0,3 MW med

2.2 VAZÕES AFLUENTES À UHE SAMUEL (M³/s) E (%MLT)

Prevista para dezembro = 299 (136%)

Verificada em dezembro = 178 (80%)

Prevista para janeiro = 383 (85%)

2.3 DISPONIBILIDADE DE GERAÇÃO HIDRÁULICA DA UHE SAMUEL (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	66,0	51,2 (1)	- 22%
Janeiro	90,0 (2)		

▪ $(2) / (1) = + 76\%$

▪ Obs.: Em dezembro verificou-se uma redução da geração hidráulica, em função da ocorrência de vazões afluentes desfavoráveis ao reservatório da UHE Samuel.

2.4 EVOLUÇÃO DO ARMAZENAMENTO DO RESERVATÓRIO DA UHE SAMUEL (FINAL DE MÊS)

Nível previsto para dezembro = 8% V.U.

Nível verificado em dezembro = 0% V.U.

Nível previsto para janeiro = 5% V.U.

2.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Sistema	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	P.Velho	116,0	146,1	+ 26%
	R.Branco	32,0	28,8	- 10%
	P.V. + R. Branco	148,0	174,9 (1)	+ 18%
Janeiro	P.Velho	105,0		
	R.Branco	32,0		
	P.V. + R. Branco	137,0 (2)		

- (2) / (1) = - 22%

DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	DEZEMBRO		JANEIRO
	PREVISTO	VERIFICADO	PREVISTO
RIO MADEIRA-LMs (DIESEL)	0,0	5,8	5,0
TERMONORTE I (DIESEL)	22,0	42,7	17,0
TN II [TG I (DIESEL) + TG II (PTE) + TV I] *	126,0	126,4	115,0
TOTAL G.T.	148,0	174,9	137,0

- (*) Inclui previsão de Geração na TV I (Termonorte II) de 35 MW médios para janeiro.

3 SISTEMA MACAPÁ

3.1 CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	90,4	90,4 (1)	+ 0%
Janeiro	83,0 (2)		

- $(2) / (1) = - 8\%$

3.2 VAZÕES AFLUENTES À UHE COARACY NUNES (m³/s) E (%MLT)

Prevista para dezembro = 229 (100%)

Verificada em dezembro = 196 (85%)

Prevista para janeiro = 392 (75%)

3.3 DISPONIBILIDADE DE GERAÇÃO HIDRÁULICA DA UHE C. NUNES (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	35,0	31,4 (1)	- 10%
Janeiro	43,0 (2)		

- $(2) / (1) = + 37\%$

- Obs.: A redução da geração hidráulica verificada em dezembro, em relação à prevista, deveu-se à ocorrência de vazões afluentes desfavoráveis ao reservatório da UHE Coaracy Nunes.

3.4 EVOLUÇÃO DO ARMAZENAMENTO DO RESERVATÓRIO DA UHE COARACY NUNES (FINAL DE MÊS)

Nível previsto para dezembro = 99% V.U.

Nível verificado em dezembro = 60% V.U.

Nível previsto para janeiro = 73% V.U.

3.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	55,4	59,0 (1)	+ 6,5 %
Janeiro	40,0 (2)		

- (2) / (1) = - 32%

DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	DEZEMBRO		JANEIRO
	PREVISTO	VERIFICADO	PREVISTO
SANTANA-LM (DIESEL)	20,0	23,8	13,0
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	35,4	35,2	27,0
TOTAL G.T.	55,4	59,0	40,0

4 SISTEMA RIO BRANCO

4.1 CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	55,8	57,7 (1)	+ 3 %
Janeiro	57,0 (2)		

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

4.2 DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	DEZEMBRO		JANEIRO
	PREVISTO	VERIFICADO	PREVISTO
RIO BRANCO I (DIESEL)	0,0	0,0	0,0
RIO BRANCO II (DIESEL)	1,0	1,3	4,0
RIO ACRE (DIESEL)	11,0	12,2	14,0
BARRO VERMELHO (DIESEL)	11,8	13,9	7,0
SUPRIMENTO P. VELHO	32,0	28,8	32,0
TOTAL G.T.	55,8	56,2	57,0

- Obs.: Está prevista para o 25/12/2003 a saída de operação da UTE Barro Vermelho com a desativação das últimas quinze unidades geradoras.

■

-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-

- **7.2 ANEXO II**

- **BALANÇOS ENTRE OS REQUISITOS E OS RECURSOS PARA O ATENDIMENTO À CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA PREVISTA PELO CCPE/CTEM EM JANEIRO/2004**

-
-
-
-
-

EMPRESA: CEA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
LARANJAL DO JARI (i)	2.132				2.132	2.132	3.147
LOURENÇO (i)	123				123	123	123
OIAPOQUE (i)	1.339				1.339	1.339	2.640
PRACUÚBA (i)	93				93	93	93
MONITORADAS	3.687	-	-	-	3.687	3.687	6.003
NÃO MONITORADAS	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL EMPRESA	3.687	-	-	-	3.687	3.687	6.003

▪ **Nota 1:** Todas as localidades da CEA são monitoradas pelo CCPE/CTEM.

▪ **Nota 2:** As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente para as localidades Laranjal do Jari e Oiapoque são decorrentes da antecipação parcial e total, respectivamente, da quota de óleo de fevereiro para estas localidades.

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
ANORI (i)	475				475	475	477
APUÍ (i)	627				627	627	633
AUTAZES (i)	666				666	666	667
BARCELOS (i)	657				657	657	655
BARREIRINHA (i)	448				448	448	447
BENJAMIN CONSTANT (i)	912				912	912	914
BERURI (i)	393				393	393	393
BOA VISTA RAMOS	407				407	407	407
BOCA DO ACRE (i)	1.566				1.566	1.566	1.566
BORBA (i)	711				711	711	710
CARAUARI (i)	1.050				1.050	1.050	1.049
CASTANHO (i)	783				783	783	783
COARI (i)	2.946				2.946	2.946	2.947
CODAJÁS (i)	851				851	851	850
EIRUNEPÉ (i)	826				826	826	827
ENVIRA	406				406	406	407
FONTE BOA (i)	650				650	650	650
HUMAITÁ (i)	2.250				2.250	2.250	2.239
IRANDUBA (i) (ii)	3.802				2.519	3.802	2.517
ITACOATIARA (i) (iii)	6.093		4.265		1.828	6.093	1.826
JUTÁI (i)	428				428	428	427
LÁBREA (i)	1.112				1.112	1.112	1.111
MANACAPURU (i)	5.039				5.039	5.039	5.041
MANICORE (i)	1.121				1.121	1.121	1.120
MAUÉS (i)	1.656				1.656	1.656	1.659
NHAMUNDÁ (i)	359				359	359	359
NOVA OL. DO NORTE (i)	721				721	721	720
NOVO AIRÃO (i)	479				479	479	483

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
NOVO ARIPUANÃ (i)	566				566	566	565
PARINTINS (i)	4.566				4.566	4.566	4.567
PAUINI	382				382	382	383
S. GABRIEL DA CACHOEIRA (i)	1.170				1.170	1.170	1.170
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ (i)	455				455	455	455
SÃO PAULO DE OLIVENÇA (i)	426				426	426	427
TABATINGA (i)	2.442				2.442	2.442	2.443
TAPAUÁ (i)	483				483	483	483
TEFÉ (i)	3.293				3.293	3.293	3.290
URUCARÁ (i)	534				534	534	533
ALVARÃES	410				410	410	410
AMATURA	253				253	253	253
ANAMÃ	283				283	283	283
ARARA							
ATALAIA DO NORTE	233				233	233	233
AXINIM							
BELÉM SOLIMÕES	30				30	30	30
CAAPIRANGA	233				233	233	233
CABURI							
CAIAMBÉ	63				63	63	63
CAMPINAS	46				46	46	47
CANUTAMA	63				63	63	63
CAREIRO VÁRZEA	273				273	273	273
CAVIANA	60				60	60	60

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
CUCUÍ	26				26	26	27
ESTIRÃO EQUADOR	53				53	53	53
FEIJOAL							
IAUARETÊ	26				26	26	27
IPIRANGA	46				46	46	47
IPIXUNA	200				200	200	200
ITAMARATI	230				230	230	231
ITAPEAÇÚ	63				63	63	63
ITAPIRANGA	300				300	300	300
JACARÉ							
JAPURÁ	13				13	13	13
JURUÁ	256				256	256	257
LIMOEIRO	183				183	183	183
MANAQUIRI	173				173	173	173
MARAÃ	433				433	433	433
MOCAMBO	66				66	66	67
MURITUBA	13				13	13	13
NOVO CÉU							
NOVO REMANSO	30				30	30	30
PALMEIRAS	33				33	33	33
PEDRAS	53				53	53	53
S. SEBAST. UATUMÃ	263				263	263	263

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
SILVES	266				266	266	267
S. ISABEL DO RIO NEGRO	386				386	386	387
TERRA NOVA							
TONANTINS	333				333	333	333
TUIUÉ							
UARINI	243				243	243	243
URUCURITUBA	146				146	146	147
VILA AMAZÔNIA	10				10	10	10
V. AUGUSTO MONTENEGRO	36				36	36	37
VILA BITTENCOURT	53				53	53	53
VILA CAMETÁ	60				60	60	60
VILA SACAMBU	36				36	36	37
VILA URUCURITUBA							
ZÉ AÇU							
GUAJARÁ (iv)	233			233		233	
R. P. DA EVA / P. FIGUEIR / PURAQ (ii)	3.224			3.224		3.224	
MONITORADAS	51.751	-	4.265	1.283	46.203	51.751	46.200
NÃO MONITORADAS	9.433	-	-	3.457	5.976	9.433	5.988
TOTAL EMPRESA	61.184	-	4.265	4.740	52.179	61.184	52.188

▪ **Nota 1** : As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

Nota 2 : (i) Localidades Monitoradas; (ii) Localidades que recebem suprimento da MANAUS ENERGIA; (iii) Localidades com Fonte Alternativa de biomassa; (iv) Localidades que recebem suprimento da ELETROACRE

EMPRESA: CELPA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
AFUÁ (i)	328				328	328	333
ALENQUER (i)	1.292				1.292	1.292	1.283
ALMERIM (i)	703				703	703	691
BREVES (i)	2.041				2.041	2.041	2.034
CASTELOS DOS SONHOS (i)	452				452	452	450
GURUPÁ (i)	260				260	260	250
JURUTI (i)	498				498	498	500
MONTE ALEGRE (i)	1.684				1.684	1.684	1.683
MUANÁ (i)	302				302	302	294
NOVO PROGRESSO (i)	1.537				1.537	1.537	1.524
ÓBIDOS (i)	1.527				1.527	1.527	1.533
OEIRAS DO PARÁ (i)	262				262	262	255
ORIXIMINÁ (i)	2.022				2.022	2.022	2.013
PONTA DE PEDRAS (i)	393				393	393	385
PORTEL (i)	1.047				1.047	1.047	1.042
PORTO DE MOZ (i)	413				413	413	403
PRAINHA (i)	271				271	271	271
SALVATERRA (i)	678				678	678	667
SANTANA DO ARAGUAIA (i)	838				838	838	830
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA (i)	290				290	290	280
SOURE (i)	960				960	960	950
TERRA SANTA (i)	439				439	439	438
ANAJÁS	172				172	172	167
AVEIRO	74				74	74	83
BAGRE	143				143	143	150
BANACH	68				68	68	67
BARREIRA CAMPO	45				45	45	50
CACHOEIRA ANARI	223				223	223	203

EMPRESA: CELPA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
CHAVES	52				52	52	33
CURRALINHO	243				243	243	233
CURUÁ	168				168	168	152
FARO	155				155	155	142
JACAREACANGA	162				162	162	167
KARAPANÃ	37				37	37	33
MELGAÇO	102				102	102	100
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	226				226	226	217
SANTA CRUZ DO ARARI	95				95	95	100
SANTA M. BARREIRAS	68				68	68	67
MONITORADAS	18.237	-	-	-	18.237	18.237	18.109
NÃO MONITORADAS	2.033	-	-	-	2.033	2.033	1.964
TOTAL EMPRESA	20.270	-	-	-	20.270	20.270	20.073

Nota 1 : As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

Nota 2 : (i) Localidades Monitoradas.

EMPRESA: CER

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
CARACARAI (i)	808				808	808	817
JUNDIÁ (i)	49				49	49	50
NORMANDIA (i)	163				163	163	167
PACARAIMA (i)	348				348	348	350
S. JOÃO DA BALIZA (i)	1.067				1.067	1.067	960
SURUMU (i)	27				27	27	33
TAIANO (i)	39				39	39	50
VILA BRASIL (i)	85				85	85	83
VISTA ALEGRE (i)	24				24	24	33
FÉLIX PINTO (i)	67				67	67	67
PASSARÃO (i)	45				45	45	50
RORAINÓLPOLIS (i)	893	893				893	
SÃO SILVESTRE (i)	45				45	45	33
UIRAMUTÃ (i)	43				43	43	50
ÁGUA FRIA	12				12	12	13
MAL. ARAÇÁ DO AMAJARI	6				6	6	7
CAMPOS NOVOS	60				60	60	43
CANAUANIM	3				3	3	3
CONTÃO	35				35	35	33
EQUADOR	40				40	40	33
JACAMIM	2				2	2	3
LAGO GRANDE	4				4	4	7
MAL. BOCA DA MATA	6				6	6	7
MAL. DO ARAÇÁ (NORMANDIA)	5				5	5	7
MAL. DO FLEXAL	2				2	2	
MAL. DO GUARIBA	2				2	2	3
MAL. DO MANOA	3				3	3	7

EMPRESA: CER

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
MAL. TRÊS CORAÇÕES	27				27	27	17
MAL. DA RAPOSA	9				9	9	10
MAL. MALACACHETA	10				10	10	10
MAL. MARACANÃ	5				5	5	7
MAL. MOSCOW	2				2	2	3
NOVA ESPERANÇA	12				12	12	10
MAL. NAPOLEÃO	10				10	10	10
MAL. OLHO DA ÁGUA	3				3	3	3
MAL. SÃO MARCOS	2				2	2	3
MAL. SANTA ROSA	1				1	1	
MAL. VISTA ALEGRE	5				5	5	7
MUTUM	24				24	24	23
PANACARICA	8				8	8	7
PAREDÃO	9				9	9	13
PETROLINA DO NORTE	20				20	20	17
PIUM	1				1	1	3
S.F.B. RIO BRANCO	1				1	1	
SÃO FRANCISCO	50				50	50	50
SACAÍ	12				12	12	13
SAMAÚMA	2				2	2	3
SERRA GRANDE II	30				30	30	27
SOCÓ	13				13	13	10
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	20				20	20	
TEPEQUEM	15				15	15	10

EMPRESA: CER

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
TERRA PRETA	10				10	10	10
TRAIRÃO	40				40	40	33
VILA CACHOEIRINHA	15				15	15	13
VILA CAICUBI	9				9	9	10
VILA CENTRAL	60				60	60	50
VILA DONA COTA	2				2	2	3
VILA FLORESTA	8				8	8	7
VILA ITAQUERA	10				10	10	7
VILA MILAGRE	1				1	1	
VILA REMANSO	3				3	3	3
VILA SÃO JOSÉ	13				13	13	13
VILA VILENA	20				20	20	20
XERUINI	4				4	4	3
XUMINA	2				2	2	3
SUPRIMENTO DA BOVESA (ii)	2.935			2.935		2.935	
MONITORADAS	3.703	893	-	-	2.810	3.703	2.743
NÃO MONITORADAS	3.603	-	-	2.935	668	3.603	597
TOTAL EMPRESA	7.306	893	-	2.935	3.478	7.306	3.340

Nota 1 : As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

Nota 2 : (i) Localidades Monitoradas; (ii) Localidades pertencentes à área de concessão da CER supridas pela BOVESA: Mucajá, Tamandaré, Vila Iracema, São Raimundo, Cantá, Santa Cecília, Bonfim e Alto Alegre.

EMPRESA: CERON

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)	
	REQUISITO	RECURSOS						
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL		
ALVORADA DO OESTE (i)	896					896	896	881
ANARI (i)	305					305	305	314
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA (i)	426					426	426	437
CHUPINGUAIA (i)	481	93				388	481	386
COSTA MARQUES (i)	708					708	708	707
CUJUBIM (i)	864					864	864	867
ENG. F. RIVERO (BURITIS) (i)	2.493					2.493	2.493	2.491
JACI PARANÁ (i)	464					464	464	473
MACHADINHO (i)	2.117					2.117	2.117	2.113
PIMENTA BUENO/CACOAL (i)	17.831				13.605	4.226	17.831	3.333
SÃO FRANCISCO (i)	1.083					1.083	1.083	1.074
SÃO MIGUEL (i)	1.173					1.173	1.173	1.162
SERINGUEIRAS (i)	718					718	718	704
VILA EXTREMA (i)	487					487	487	488
VILHENA / COLORADO DO OESTE (i) (ii)	13.247	11.917				1.330	13.247	2.625
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ (i)	178					178	178	183
PORTO VELHO (i)	67.948				67.948		67.948	
ABUNÃ	66					66	66	67
ARARAS	22					22	22	33
BELA VISTA SÃO DOMINGOS	103					103	103	100
CALAMA	91					91	91	90
CONCEIÇÃO DA GALERA	5					5	5	7
DEMARCAÇÃO	11					11	11	10
FORTALEZA DO ABUNÃ	46					46	46	50
ISIDOLÂNDIA (ii)	28					28	28	100

EMPRESA: CERON

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
MAICI	3				3	3	3
MUTUM PARANÁ	42				42	42	50
NAZARÉ	23				23	23	23
NOVA CALIFÓRNIA	196				196	196	194
PACARANÃ	80				80	80	83
PEDRAS NEGRAS	5				5	5	10
PORTO MURTINHO	6				6	6	7
ROLIM DE MOURA	20				20	20	23
SANTA CATARINA	6				6	6	7
SÃO CARLOS	54				54	54	50
SÃO SEBASTIÃO	9				9	9	10
SURPRESA	37				37	37	33
TABAJARA (ii)	9				9	9	50
URUCUMACUÃ	31				31	31	33
DEMAIS LOCALIDADES SUP ELN	60.422			60.422	-	60.422	
MONITORADAS	111.419	12.010	-	81.553	17.856	111.419	18.238
NÃO MONITORADAS	61.315	-	-	60.422	893	61.315	1.033
TOTAL EMPRESA	172.734	12.010	-	141.975	18.749	172.734	19.271

Nota 1 : As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

Nota 2 : (i) Localidades Monitoradas; (ii) contabilização de antecipações de quotas de óleo.

EMPRESA: ELETROACRE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITOS	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
BRASILEIA (i)	1.659				1.659	1.659	1.661
CRUZEIRO DO SUL (i)	5.414				5.414	5.414	5.415
FEIJÓ (i) (ii)	749				749	749	8.092
SENA MADUREIRA (i)	1.343				1.343	1.343	1.343
TARAUACA (i) (ii)	923				923	923	8.456
XAPURI (i)	660				660	660	660
PORTO WALTER (i) (ii)	107				107	107	817
VILA ASSIS BRASIL (i)	184				184	184	182
CAPIXABA	242				242	242	33
JORDÃO (ii)	54				54	54	517
MANOEL URBANO	182				182	182	182
SANTA ROSA DOS PURÚS	60				60	60	50
MARECHAL THAUMATURGO (ii)	107				107	107	1.033
RIO BRANCO SUP ELN	41.335			41.335		41.335	
MONITORADAS	10.855	-	-	-	10.855	10.855	26.444
NÃO MONITORADAS	42.164	-	-	41.335	829	42.164	1.997
TOTAL EMPRESA	53.019	-	-	-	53.019	53.019	28.441

Nota 1 : As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

Nota 2: (i) Localidades Monitoradas; **(ii)** Localidades que tiveram antecipação parcial/total da quota anual de óleo.

EMPRESA: MANAUS ENERGIA

SISTEMAS	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
MANAUS	361.584	52.080			309.504	361.584	323.638
TOTAL EMPRESA	361.584	52.080	-	-	309.504	361.584	323.638

Nota : A diferença entre o valor de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente é decorrente de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à recomposição estoque

EMPRESA: ELETRONORTE

SISTEMAS	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
RIO BRANCO	42.408			23.808	18.600	42.408	18.600
PORTO VELHO	168.888	66.960			101.928	168.888	75.886
AMAPÁ	61.752	31.992			29.760	61.752	29.759
TOTAL EMPRESA	273.048	98.952	-	-	150.288	273.048	124.245

Nota : A diferença entre o valor de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente do Sistema Porto Velho deve-se a operação da terceira fase do PIE Termonorte II, que aproveita a saída dos gases das TG's para a produção de vapor utilizado na geração da TV.

EMPRESA: CELPE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
FERNANDO DE NORONHA	628				628	628	633
MONITORADAS	628	-	-	-	628	628	633
NÃO MONITORADAS	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL EMPRESA	628	-	-	-	628	628	633

Nota : As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

EMPRESA: CEMAR

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
BATAVO	66				66	66	67
MONITORADAS	66	-	-	-	66	66	67
NÃO MONITORADAS	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL EMPRESA	66	-	-	-	66	66	67

Nota : As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

EMPRESA: CEMAT

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
APIACÁS (i)	514				514	514	517
CASCALHEIRAS (i)	412				412	412	417
COLNIZA (i)	1.299				1.299	1.299	1.250
COMODORO (i)	1.425	1.156			269	1.425	258
CONFRESA (i)	428				428	428	433
COTRIGUAÇU (i)	453				453	453	450
JUARA (i)	3.300				3.300	3.300	3.300
JUÍNA (i)	3.714	2.647			1.067	3.714	1.066
JURUENA (i)	453				453	453	450
NOVA BANDEIRANTES (i)	616				616	616	617
PORTO ALEGRE DO NORTE (i)	391				391	391	383
QUERÊNCIA (i)	566				566	566	567
S. FELIX ARAGUAIA (i)	588				588	588	583
S. J. RIO CLARO (i)	1.253				1.253	1.253	1.254
SAPEZAL (i)	5.772	5.752			20	5.772	33
VILA RICA (i)	1.537				1.537	1.537	1.533
ALTO DA BOA VISTA	211				211	211	217
ARIPUANÃ	2.132	1.285			847	2.132	842
BOM JESUS DO ARAGUAIA	89				89	89	100
CANABRAVA NORTE	85				85	85	83
GAÚCHA DO NORTE	249				249	249	250
LUCIARA	128				128	128	133
NOVA LACERDA	212	212				212	
NOVA MARINGÁ	358				358	358	367
NOVO MONTE VERDE	284				284	284	283
NOVO SANTO ANTÔNIO	61				61	61	67
RONDOLÂNDIA	65				65	65	67

EMPRESA: CEMAT

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
SANTA CRUZ DO XINGU	89				89	89	100
SANTA TEREZINHA	164				164	164	167
SÃO JOSÉ DO XINGU	188				188	188	183
SERRA NOVA DOURADA	40				40	40	50
TABAPORÃ	331				331	331	333
MONITORADAS	22.721	9.555	-	-	13.166	22.721	13.111
NÃO MONITORADAS	4.686	1.497	-	-	3.189	4.686	3.242
TOTAL EMPRESA	27.407	11.052	-	-	16.355	27.407	16.353

Nota 1 : As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

Nota 2 : (i) Localidades Monitoradas

EMPRESA: ENERSUL

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
PORTO MURTINHO	1.010				1.010	1.010	1.010
MONITORADAS	1.010	-	-	-	1.010	1.010	1.010
NÃO MONITORADAS	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL EMPRESA	1.010	-	-	-	1.010	1.010	1.010

Nota : As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores ;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

EMPRESA: COELBA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
ILHA GRANDE DE CAMAMU	82				82	82	83
MONITORADAS	82	-	-	-	82	82	83
NÃO MONITORADAS	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL EMPRESA	82	-	-	-	82	82	83

Nota : As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

EMPRESA: JARI CELULOSE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
JARI CELULOSE	1.580				1.580	1.580	1.581
MONITORADAS	1.580	-	-	-	1.580	1.580	1.581
NÃO MONITORADAS	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL EMPRESA	1.580	-	-	-	1.580	1.580	1.581

Nota : As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

7.3 ANEXO III

TABELAS DE GERAÇÃO E AUTORIZAÇÕES DE COMPRAS DE ÓLEO PARA FINS DE CÁLCULO DO CUSTO DE ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE E DO RATEIO DA CCC-ISOL REFERENTE A JANEIRO/2004

EMPRESA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
	O. COMB.	O. PGE	O. COMB.	O. PGE
	MWH	MWH	(TON)	(TON)
CEA	0	0	0	0
CEAM	0	0	0	0
CELPA	0	0	0	0
CELTINS	0	0	0	0
CER	0	0	0	0
CERON	0	0	0	0
ELETROACRE	0	0	0	0
MANAUS	55800	96720	18414	19828
BOA VISTA	0	0	0	0
ELETRONORTE	0	0	0	0
CELPE	0	0	0	0
CEMAR	0	0	0	0
CEMAT	0	0	0	0
ENERSUL	0	0	0	0
COELBA	0	0	0	0
JARICELULOSE	0	0	0	0
CGE	0	0	0	0
TOTAL	55800	96720	18414	19828

EMPRESA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
	O. DIESEL	O. PTE	O. DIESEL	O. PTE
	MWH	MWH	(1000L)	(1000L)
CEA	6003	0	1801	0
CEAM	52188	0	15525	0
CELPA	20073	0	5895	0
CELTINS	0	0	0	0
CER	3340	0	1003	0
CERON	19271	0	5585	0
ELETROACRE	28441	0	7925	0
MANAUS	0	149542	0	51945
BOA VISTA	0	0	0	0
ELETRONORTE	64725	59520	19373	22618
CELPE	633	0	190	0
CEMAR	67	0	20	0
CEMAT	16353	0	4880	0
ENERSUL	1010	0	303	0
COELBA	83	0	25	0
JARICELULOSE	1581	0	458	0
CGE	21576	0	6257	0
TOTAL	235344	209062	69240	74563

TOTAL DE GERACAO TERMICA..... 596926 MWH
TOTAL DE COMPRAS DE OLEO LEVE..... 143803 MIL LITROS
TOTAL DE COMPRAS DE OLEO PESADO..... 38242 TONELADAS

OBSERVAÇÕES:

1 - ELETROACRE: As quotas de Manoel Urbano e Santa Rosa dos Purús deverão ser entregues em Sena Madureira.

- A quota de Jordão deverá ser entregue em Tarauacá
- As quotas das localidades de Feijó (2.290 mil litros), Thaumaturó (310 mil litros), Tarauacá (2.300 mil litros), Porto Walter (245 mil litros) e Jordão (155 mil litros) autorizadas neste PMO, correspondem às quotas do PMO de janeiro adicionadas a primeira antecipação anual de óleo diesel, para atendimento a essas localidades, devido a questões de logística de abastecimento, conforme Fax nº001/TDI/03 de 19/12/2003. O saldo remanescente será autorizado no PMO de dezembro de 2004.

2 - CERON:

- Observação 1: Devido a antecipação autorizada pelo Fax GTON/CTP nº036/2003 e Fax DES 2482/2003 de 17/12/2003, deverão ser entregues as seguintes quantidades de óleo diesel para as localidades abaixo discriminadas:

Localidade	PMO JAN/2004	Quantidade Antecipada	Total a ser Entregue
	(m ³)	(m ³)	(m ³)
Jaci-Paraná	140	10	130
Cujubim	235	10	225
Anari	90	10	80
Pacaranã	25	10	15

- Observação 2:

UTE VILHENA - Dos 470 m³ de óleo diesel previstos neste PMO, entregar apenas 240 m³ por conta de já terem sido antecipados 230 m³ em dezembro de 2003, conforme Fax GTON/CTP nº036/2003, de 16/12/2003, e Fax ELETROBRÁS DES nº2482/2003, de 17/12/2003.

- Observação 3:

UTE COLORADO D'OESTE - Dos 313 m³ de óleo diesel previstos neste PMO, entregar apenas 160 m³ por conta de já terem sido antecipados 153 m³ em dezembro de 2003, conforme Fax GTON/CTP nº036/2003, de 16/12/2003, e Fax ELETROBRÁS DES nº2482/2003, de 17/12/2003.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CEA

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
LARANJAL DO JARI	29228	0	3147	0	944
LOURENCO	29230	0	123	0	37
OIAPOQUE	29227	0	2640	0	792
PRACUUBA	29225	0	93	0	28

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CEAM

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
ALVARAES	6799	0	410	0	123
AMATURA	6813	0	253	0	76
ANAMA	6811	0	283	0	85
ANORI	6767	0	477	0	143
APUI	22712	0	633	0	190
ARARA		0	0	0	0
ATALAIA DO NORTE	6765	0	233	0	70
AUTAZES	6766	0	667	0	200
AXINIM	6766	0	0	0	0
BARCELOS	6768	0	655	0	192
BARREIRINHA	6759	0	447	0	134
BELEM SOLIMÕES	6825	0	30	0	9
BENJ. CONSTANT	6762	0	914	0	264
BERURI	6809	0	393	0	118
BOA VISTA RAMOS	6818	0	407	0	122
BOCA DO ACRE	6769	0	1566	0	451
BORBA	6770	0	710	0	213
CAAPIRANGA	6808	0	233	0	70
CABURI	6829	0	0	0	0
CAIAMBE	6819	0	63	0	19
CAMPINAS	6820	0	47	0	14
CANUTAMA	6773	0	63	0	19
CARAUARI	6772	0	1049	0	298
CAREIRO VARZEA	6774	0	273	0	82
CASTANHO	6814	0	783	0	235
CAVIANA	6821	0	60	0	18
COARI	6760	0	2947	0	884
CODAJAS	6771	0	850	0	250
CUCUI	6797	0	27	0	8
EIRUNEPE	6775	0	827	0	248
ENVIRA	6776	0	407	0	122
ESTIRAO EQUADOR	6800	0	53	0	16
FEIJOAL	6777	0	0	0	0
FONTE BOA	6777	0	650	0	195
HUMAITA	22711	0	2239	0	665
IAUARETE	6801	0	27	0	8
IPIRANGA	6802	0	47	0	14
IPIXUNA	6779	0	200	0	60
IRANDUBA	6816	0	2517	0	755
ITACOATIARA	6756	0	1826	0	546

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CEAM

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL	
	MWH	MWH	(TON)	(1000L)	
ITAMARATI	6812	0	231	0	69
ITAPEACU	6823	0	63	0	19
ITAPIRANGA	6778	0	300	0	90
JACARE	6781	0	0	0	0
JAPURA	6781	0	13	0	4
JURUA	6782	0	257	0	77
JUTAI	6780	0	427	0	128
LABREA	6783	0	1111	0	330
LIMOEIRO	6815	0	183	0	55
MANACAPURU	6757	0	5041	0	1487
MANAQUIRI	6817	0	173	0	52
MANICORE	6764	0	1120	0	336
MARAA	6784	0	433	0	130
MAUES	6758	0	1659	0	491
MOCAMBO	6824	0	67	0	20
MURITUBA	6822	0	13	0	4
NHAMUNDA	6785	0	359	0	106
N. OLINDA NORTE	6786	0	720	0	216
NOVO AIRAO	6788	0	483	0	145
NOVO ARIPUANA	6787	0	565	0	169
NOVO CEU		0	0	0	0
NOVO REMANSO		0	30	0	9
PALMEIRAS	6803	0	33	0	10
PARINTINS	6755	0	4567	0	1370
PAUINI	6796	0	383	0	114
PEDRAS	6810	0	53	0	16
S.ANTONIO DO ICA	6790	0	455	0	135
S.GABRIEL CACHO.	6791	0	1170	0	351
S.PAULO OLIVENCA	6789	0	427	0	128
S.SEBAST.UATUMA	6804	0	263	0	79
SILVES	6793	0	267	0	80
S.IZABEL R.NEGRO	6792	0	387	0	116
TABATINGA	6798	0	2443	0	728
TAPAUA	6794	0	483	0	145
TEFE	6763	0	3290	0	964
TERRA NOVA	6763	0	0	0	0
TONANTINS	6805	0	333	0	100
TUIUE	6805	0	0	0	0
UARINI	6807	0	243	0	73
URUCARA	6761	0	533	0	160

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CEAM

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
URUCURITUBA	6795	0	147	0	44
VILA AMAZONIA		0	10	0	3
V.A. MONTENEGRO	6795	0	37	0	11
VILA BITTENCOURT	6806	0	53	0	16
VILA CAMETA	6828	0	60	0	18
VILA SACAMBU	6827	0	37	0	11
V. URUCURITUBA	6827	0	0	0	0
ZE' ACU'	6827	0	0	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CELPA

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
AFUA	31793	0	333	0	100
ALENQUER	34638	0	1283	0	385
ALMEIRIM	34642	0	691	0	195
ANAJAS	34666	0	167	0	50
AVEIRO	34646	0	83	0	25
BAGRE	34664	0	150	0	45
BANAC	34633	0	67	0	20
BARREIRA CAMPO	34696	0	50	0	15
BREVES	31798	0	2034	0	600
CACHOEIRA ARARI	31790	0	203	0	60
C. DOS SONHOS	34635	0	450	0	135
CHAVES	34671	0	33	0	10
CURRALINHO	34656	0	233	0	70
CURUA	34636	0	152	0	45
FARO	34648	0	142	0	40
GURUPA	31796	0	250	0	75
JACAREACANGA	34665	0	167	0	50
JURUTI	34641	0	500	0	150
KARAPANA	XXXXX	0	33	0	10
MELGACO	34672	0	100	0	30
MONTE ALEGRE	34639	0	1683	0	505
MUANA	34657	0	294	0	85
N.ESP.PIRIA	34674	0	217	0	65
NOVO PROGRESSO	34668	0	1524	0	445
OBIDOS I	34637	0	1533	0	460
OEIRAS DO PARA	34650	0	255	0	70
ORIXIMINA	34634	0	2013	0	600
PONTA DE PEDRAS	31789	0	385	0	110
PORTEL	34645	0	1042	0	300
PORTO DE MOZ	34661	0	403	0	110
PRAINHA	34643	0	271	0	80
SALVATERRA	31794	0	667	0	200
S.CRUZ ARARI	34670	0	100	0	30
STA M. BARREIRAS	31795	0	67	0	20
SANTANA ARAGUAIA	34652	0	830	0	220
S.SEB. BOA VISTA	31791	0	280	0	80
SOURE	31799	0	950	0	285
TERRA SANTA	31801	0	438	0	120

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CER

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
AGUA FRIA	7562	0	13	0	4
ALTO ALEGRE	7567	0	0	0	0
CABO SOBRAL	7562	0	0	0	0
CAMPOS NOVOS		0	43	0	13
CANAUANIM	7562	0	3	0	1
CARACARAI	7563	0	817	0	245
CONTAO	7571	0	33	0	10
EQUADOR	7562	0	33	0	10
FELIX PINTO	7562	0	67	0	20
JACAMIM	7562	0	3	0	1
JUNDIA	7562	0	50	0	15
LAGO GRANDE	7562	0	7	0	2
M. BOCA DA MATA	7562	0	7	0	2
M. DA BALA	7562	0	0	0	0
M. FLEXAL	7562	0	0	0	0
M. RAPOSA	7562	0	10	0	3
M. ARACA-NORM	7562	0	7	0	2
M. ARACA-AMAJ	7562	0	7	0	2
M. DO MANOA	7562	0	7	0	2
M. GUARIBA	7562	0	3	0	1
M. MALACACHETA	7562	0	10	0	3
M. MOSCOW	7562	0	3	0	1
M. STA ROSA	7562	0	0	0	0
M. S. MARCOS	7562	0	3	0	1
M. TRES CORACOES	7562	0	17	0	5
M. VISTA ALEGRE	7562	0	7	0	2
MARACANA	7562	0	7	0	2
MUTUM	7562	0	23	0	7
NAPOLEAO	7562	0	10	0	3
NORMANDIA	7566	0	167	0	50
NOVA ESPERANCA	7562	0	10	0	3
OLHO DAGUA	7562	0	3	0	1
PACARAIMA	7564	0	350	0	105
PANACARICA	7562	0	7	0	2
PAREDAO	7562	0	13	0	4
PASSARAO	7562	0	50	0	15
PETROLINA	7562	0	17	0	5
PIUM	7562	0	3	0	1
RORAINOPOLIS	XXXX	0	0	0	0
SACAI	7562	0	13	0	4

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CER

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
SAMAUMA	7562	0	3	0	1
S.J. DA BALIZA	7568	0	960	0	288
S.M. DA BOIACU	7562	0	0	0	0
SAO FRANCISCO	7574	0	50	0	15
S.F. BRANCO	7562	0	0	0	0
S. M.XERUINI	7562	0	3	0	1
SAO SILVESTRE	7577	0	33	0	10
SERRA GRANDE II	7562	0	27	0	8
SOCO	7562	0	10	0	3
SURUMU	7572	0	33	0	10
TAIANO	7562	0	50	0	15
TEPEQUEM	7562	0	10	0	3
TERRA PRETA	7562	0	10	0	3
TRAIRAO	7562	0	33	0	10
UIRAMUTA	7575	0	50	0	15
V. CACHOEIRINHA	7562	0	13	0	4
VILA BRASIL	7573	0	83	0	25
VILA CAICUBI	7562	0	10	0	3
VILA CENTRAL	7562	0	50	0	15
VILA DONA COTA	7562	0	3	0	1
VILA FLORESTA	7562	0	7	0	2
VILA ITAQUERA	7562	0	7	0	2
VILA MILAGRE	7562	0	0	0	0
VILA REMANSO	7562	0	3	0	1
VILA SAO JOSE	7562	0	13	0	4
VILA VILENA	7562	0	20	0	6
VISTA ALEGRE	7562	0	33	0	10
XUMINA	7562	0	3	0	1

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CERON

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
ABUNA	7546	0	67	0	20
ALVORADA D'OESTE	29204	0	881	0	245
ANARI	29222	0	314	0	90
ARARAS	7541	0	33	0	10
B.V.S.DOMINGOS	29219	0	100	0	30
BURITI (F.RIVERO)	29215	0	2491	0	725
CALAMA	29211	0	90	0	27
C.NOVO RONDONIA	7540	0	437	0	125
CHUPINGUAIA	29218	0	386	0	110
COLORADO D'OESTE	29222	0	1043	0	313
CONCEICAO GALERA	29211	0	7	0	2
COSTA MARQUES	7545	0	707	0	200
CUJUBIM	29209	0	867	0	235
DEMARCACAO	93533	0	10	0	3
FORTALEZA ABUNA	7544	0	50	0	15
ISIDOLANDIA	29205	0	100	0	30
JACY PARANA	29216	0	473	0	140
MACHADINHO	29210	0	2113	0	615
MAICI	29211	0	3	0	1
MUTUM PARANA	7549	0	50	0	15
NAZARE	29211	0	23	0	7
N. CALIFORNIA	29221	0	194	0	55
PACARANA	29213	0	83	0	25
PEDRAS NEGRAS	7545	0	10	0	3
POMBAL	7542	0	0	0	0
SANTO ANTONIO	7542	0	0	0	0
P. BUENO/CACOAL	7542	0	3333	0	1000
PORTO MURTINHO	7545	0	7	0	2
ROLIM M. GUAPORE	7545	0	23	0	7
S. CATARINA	29211	0	7	0	2
SAO CARLOS	29211	0	50	0	15
SAO FRANCISCO	29214	0	1074	0	290
SAO MIGUEL	29206	0	1162	0	330
SAO SEBASTIAO	29211	0	10	0	3
SERINGUEIRAS	29208	0	704	0	195
SURPRESA	7541	0	33	0	10
TABAJARA	29210	0	50	0	15
URUCUMACUA	29217	0	33	0	10
VILA EXTREMA	29220	0	488	0	140
VILHENA	7543	0	1582	0	470
V.ALEGRE ABUNA	29207	0	183	0	55

CERON:**- Observação 1:**

Devido a antecipação autorizada pelo Fax GTON/CTP nº036/2003 e Fax DES 2482/2003 de 17/12/2003, deverão ser entregues as seguintes quantidades de óleo diesel para as localidades abaixo discriminadas:

Localidade	PMO JAN/2004	Quantidade Antecipada	Total a ser Entregue
	(m ³)	(m ³)	(m ³)
Jaci-Paraná	140	10	130
Cujubim	235	10	225
Anari	90	10	80
Pacaranã	25	10	15

- Observação 2:

UTE VILHENA - Dos 470 m³ de óleo diesel previstos neste PMO, entregar apenas 240 m³ por conta de já terem sido antecipados 230 m³ em dezembro de 2003, conforme Fax GTON/CTP nº036/2003, de 16/12/2003, e Fax ELETROBRÁS DES nº2482/2003, de 17/12/2003.

- Observação 3:

UTE COLORADO D´OESTE - Dos 313 m³ de óleo diesel previstos neste PMO, entregar apenas 160 m³ por conta de já terem sido antecipados 153 m³ em dezembro de 2003, conforme Fax GTON/CTP nº036/2003, de 16/12/2003, e Fax ELETROBRÁS DES nº2482/2003, de 17/12/2003.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: ELETROACRE

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
V. ASSIS BRASIL	43553	0	182	0	50
BRASILEIA	6342	0	1661	0	450
CAPIXABA	29077	0	33	0	10
CRUZEIRO DO SUL	6344	0	5415	0	1500
FEIJO	6345	0	8092	0	2290
JORDAO	6346	0	517	0	155
MANOEL URBANO	29079	0	182	0	50
V. PORTO WALTER	6348	0	817	0	245
SANTA ROSA	29079	0	50	0	15
SENA MADUREIRA	29079	0	1343	0	360
TARAUACA	6346	0	8456	0	2300
VILA THAUMATURGO	6350	0	1033	0	310
XAPURI	6347	0	660	0	190

ELETROACRE: - As quotas de Manoel Urbano e Santa Rosa dos Purús deverão ser entregues em Sena Madureira.

- A quota de Jordão deverá ser entregue em Tarauacá
- As quotas das localidades de Feijó (2.290 mil litros), Thaumaturgo (310 mil litros), Tarauacá (2.300 mil litros), Porto Walter (245 mil litros) e Jordão (155 mil litros) autorizadas neste PMO, correspondem às quotas do PMO de janeiro adicionadas a primeira antecipação anual de óleo diesel, para atendimento a essas localidades, devido a questões de logística de abastecimento, conforme Fax nº001/TDI/03 de 19/12/2003. O saldo remanescente será autorizado no PMO de dezembro de 2004.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: MANAUS

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. PGE	O. COMB.	O. PGE	
	MWH	MWH	(TON)	(TON)	
MANAUS	22641	55800	96720	18414	19828

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. DIESEL	O. PTE	O. DIESEL	O. PTE	
	MWH	MWH	(1000L)	(1000L)	
MANAUS	22641	0	149542	0	51945

TOTAL DE GERACAO TERMICA.....	302062 MWH
TOTAL DE COMPRAS DE OLEO LEVE.....	51945 MIL LITROS
TOTAL DE COMPRAS DE OLEO PESADO.....	38242 TONELADAS

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: ELETRONORTE

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. DIESEL	O. PTE	O. DIESEL	O. PTE
		MWH	MWH	(1000L)	(1000L)
AMAPA	1000	29759	0	8697	0
PORTO VELHO	1016	16366	59520	4575	22618
RIO BRANCO	1005	18600	0	6101	0

TOTAL DE GERACAO TERMICA..... 124245 MWH
 TOTAL DE COMPRAS DE OLEO LEVE..... 41991 MIL LITROS

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CELPE

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
FERNANDO NORONHA	8711	0	633	0	190

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CEMAR

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL	
	MWH	MWH	(TON)	(1000L)	
BATAVO	7641	0	67	0	20

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CEMAT

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
ALTO B. VISTA	28937	0	217	0	65
APIACAS	5647	0	517	0	155
ARIPUANA	28958	0	842	0	240
B. J. ARAGUAIA	28968	0	100	0	30
BRASNORTE	28944	0	0	0	0
CANABRAVA NORTE	28956	0	83	0	25
COLNIZA	28939	0	1250	0	375
COMODORO	28961	0	258	0	75
CONFRESA	28953	0	433	0	130
COTRIGUACU	28962	0	450	0	135
GAUCHA DO NORTE	28945	0	250	0	75
JUARA/PG/NH	28966	0	3300	0	990
JUINA/CAST	28974	0	1066	0	320
JURUENA	28946	0	450	0	135
LUCIARA	28971	0	133	0	40
NOVA BANDEIRANTE	28951	0	617	0	185
N. MARINGA	28954	0	367	0	110
NOVA MONTE VERDE	28952	0	283	0	85
N.S. ANTONIO	28960	0	67	0	20
PORTO ALEG NORTE	28979	0	383	0	115
QUERENCIA	28976	0	567	0	170
R CASCALHEIRA	28980	0	417	0	125
RONDOLANDIA	28957	0	67	0	20
S. CRUZ XINGU	28941	0	100	0	30
SANTA TEREZINHA	28970	0	167	0	50
S. FELIX ARAGUAIA	28969	0	583	0	175
S. JOSE RIO CLARO	28972	0	1254	0	365
S. JOSE XINGU	28981	0	183	0	55
SAPEZAL	28938	0	33	0	10
S. N. DOURADA	28955	0	50	0	15
TABAPORA	28959	0	333	0	100
VILA RICA	28978	0	1533	0	460

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: ENERSUL

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
PORTO MURTINHO	0000	0	1010	0	303

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: COELBA

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL	
	MWH	MWH	(TON)	(1000L)	
I. CAMAMU	29409	0	83	0	25

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: JARICELULOSE

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
JARICELULOSE	0000	0	1581	0	458

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CGE

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL	
	MWH	MWH	(TON)	(1000L)	
CGE	0000	0	21576	0	6257

7.4 ANEXO IV
CARGA PRÓPRIA E BALANÇOS DE ENERGIA
JANEIRO/2004

Gráfico I

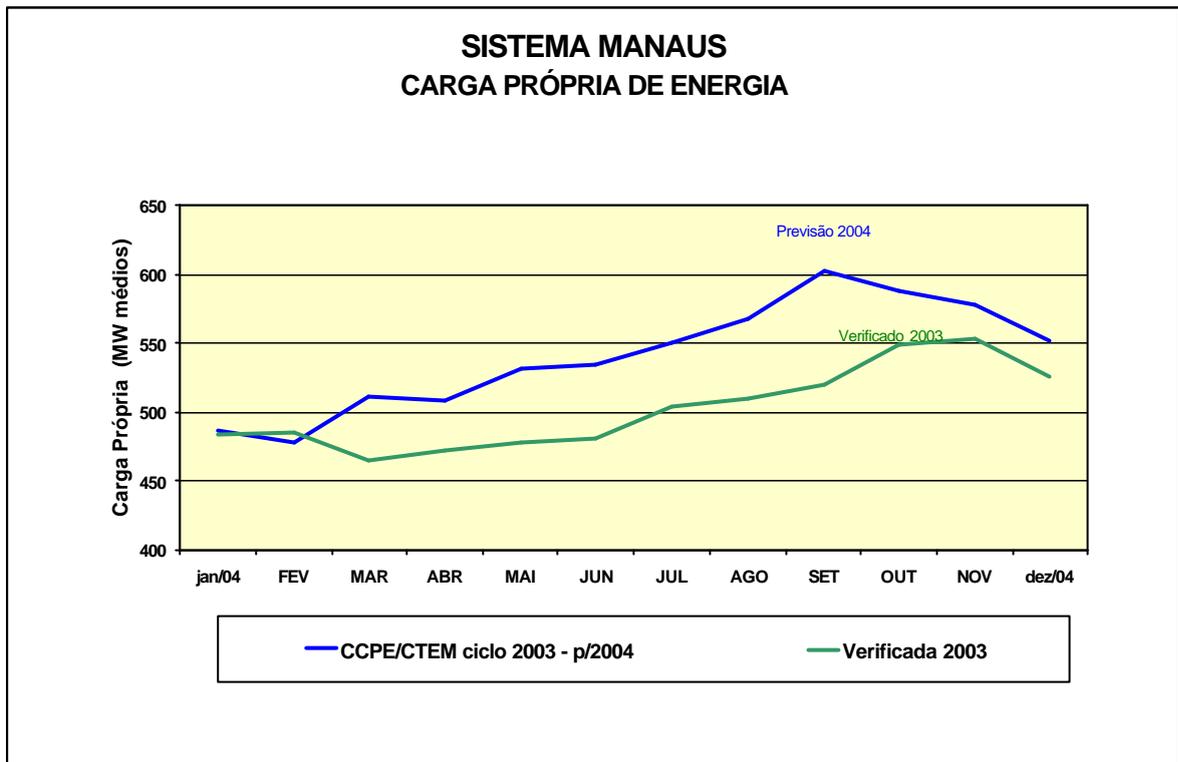


Gráfico II

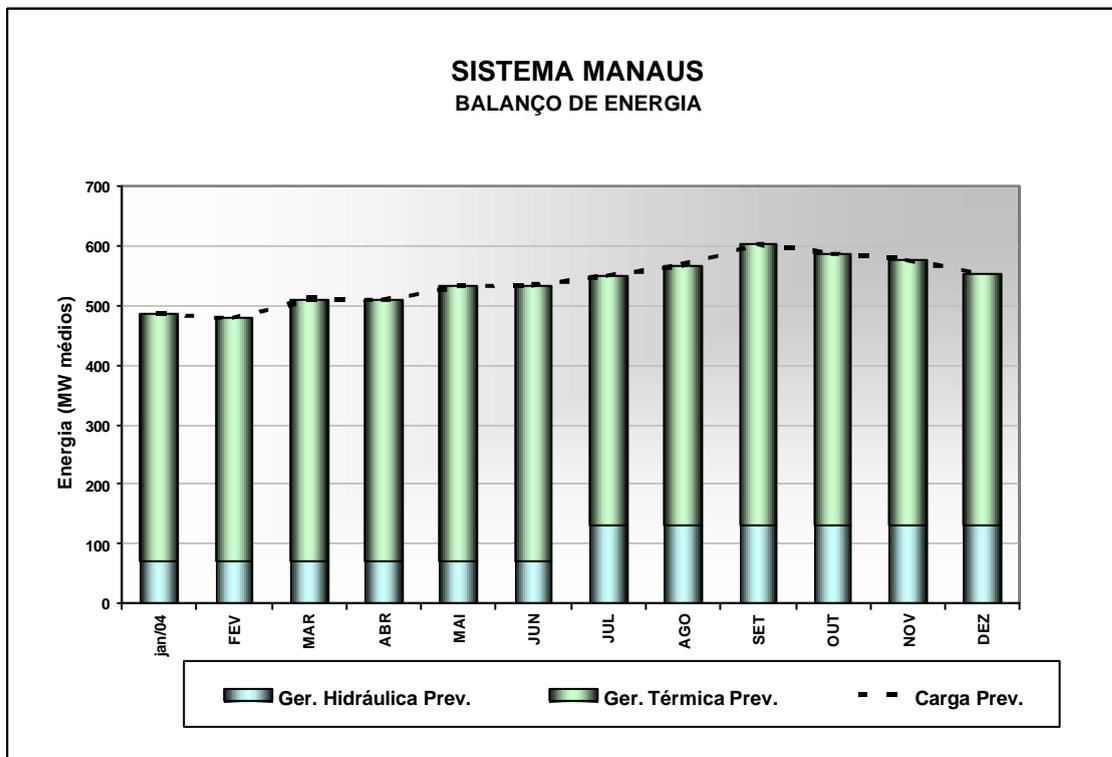


Gráfico II

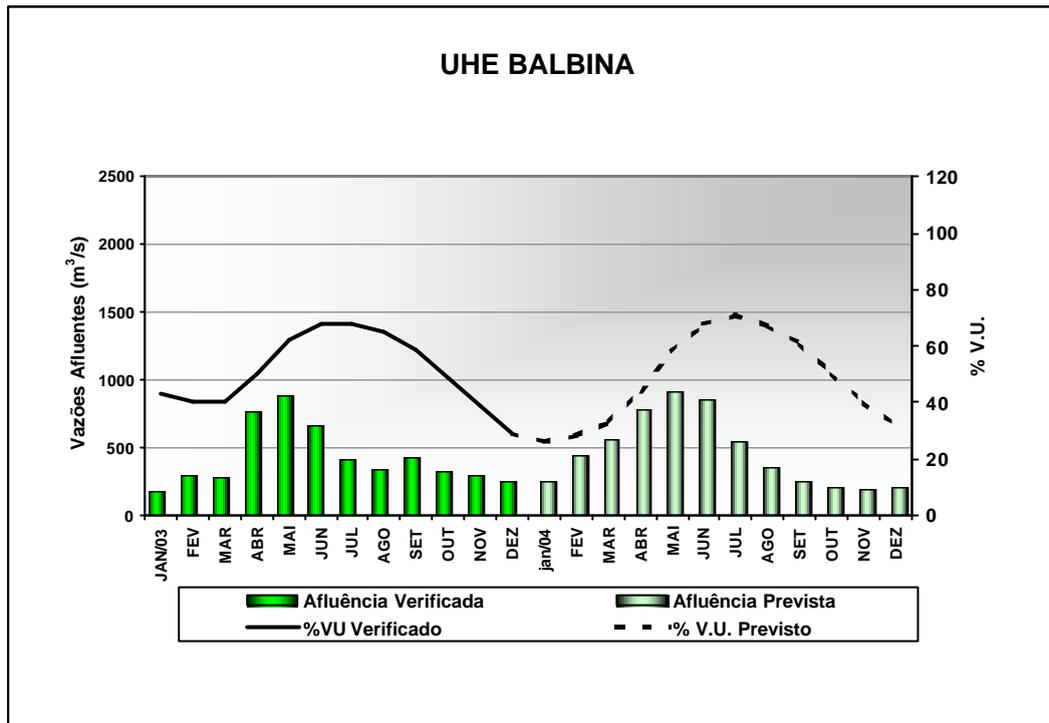
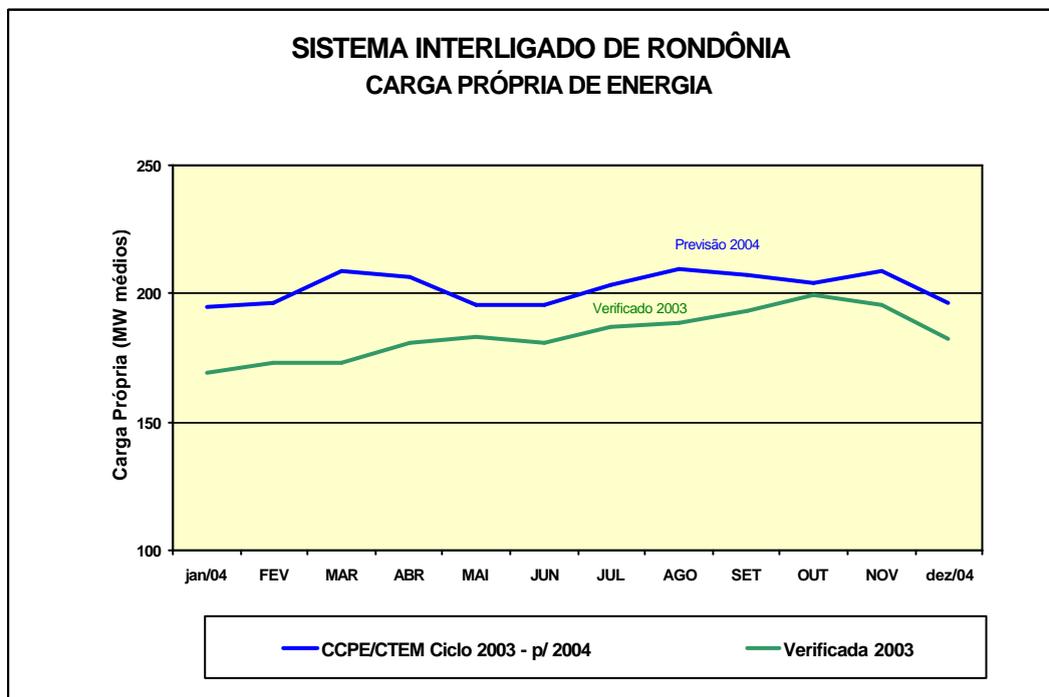


Gráfico IV



OBS.: Previsão de suprimento de 32 MW médios a Rio Branco, totalizando uma geração de 227 MW médios.

Gráfico V

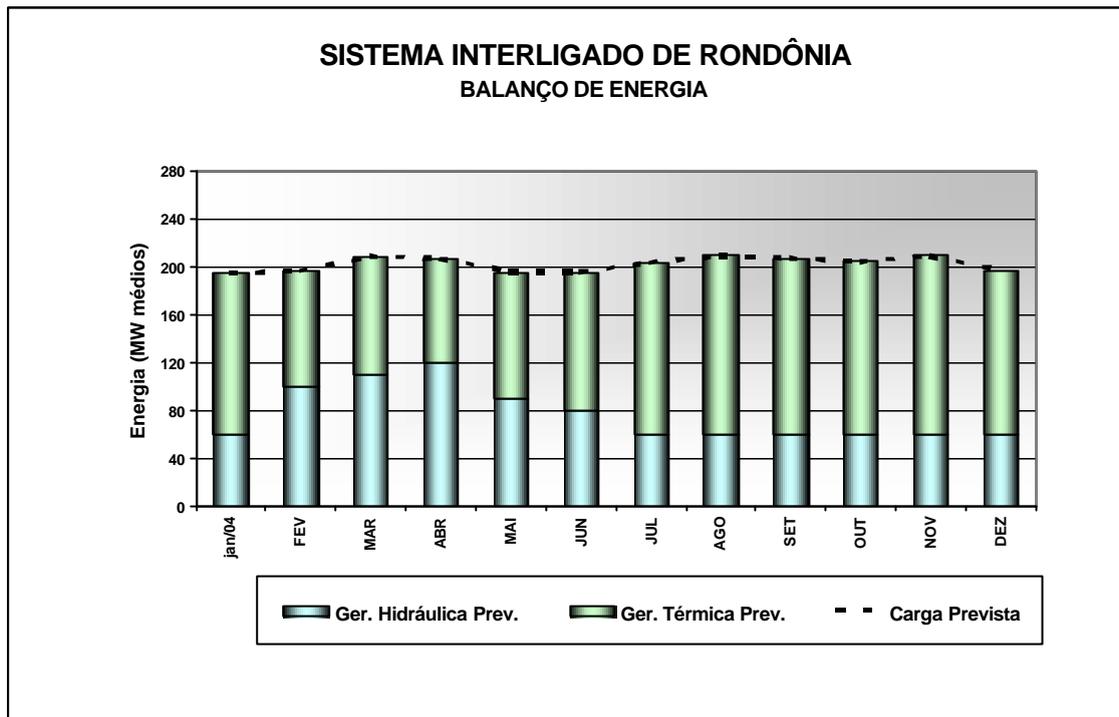


Gráfico VI

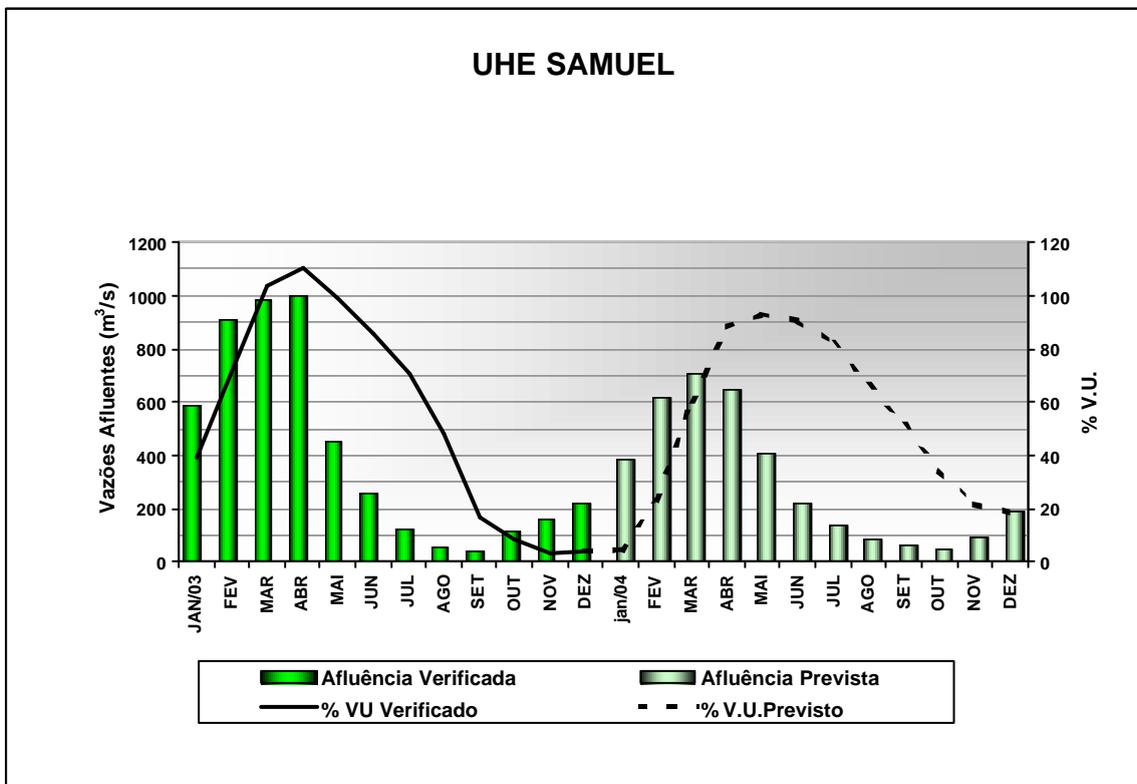


Gráfico VII

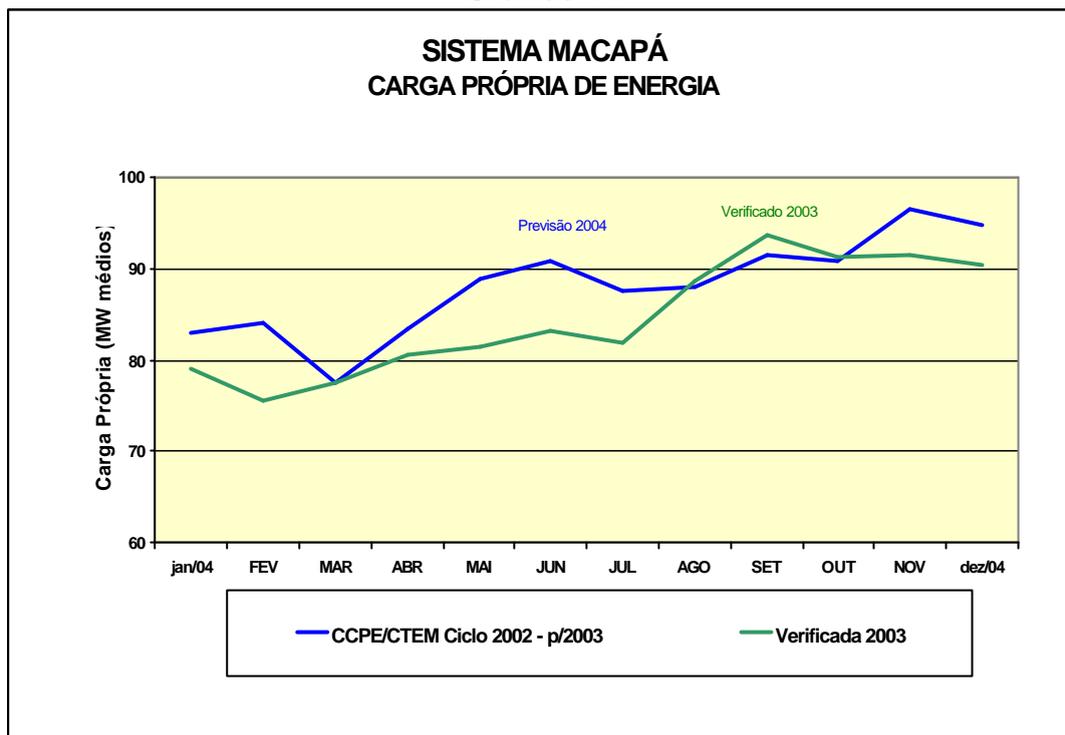


Gráfico VIII

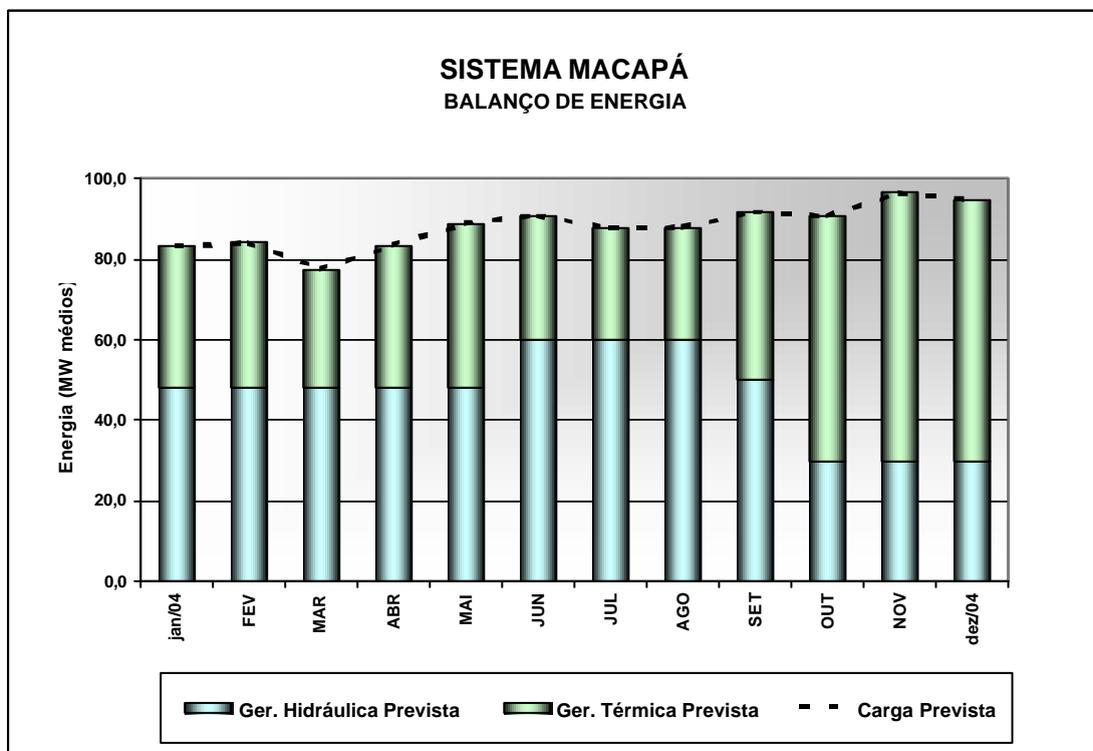


Gráfico IX

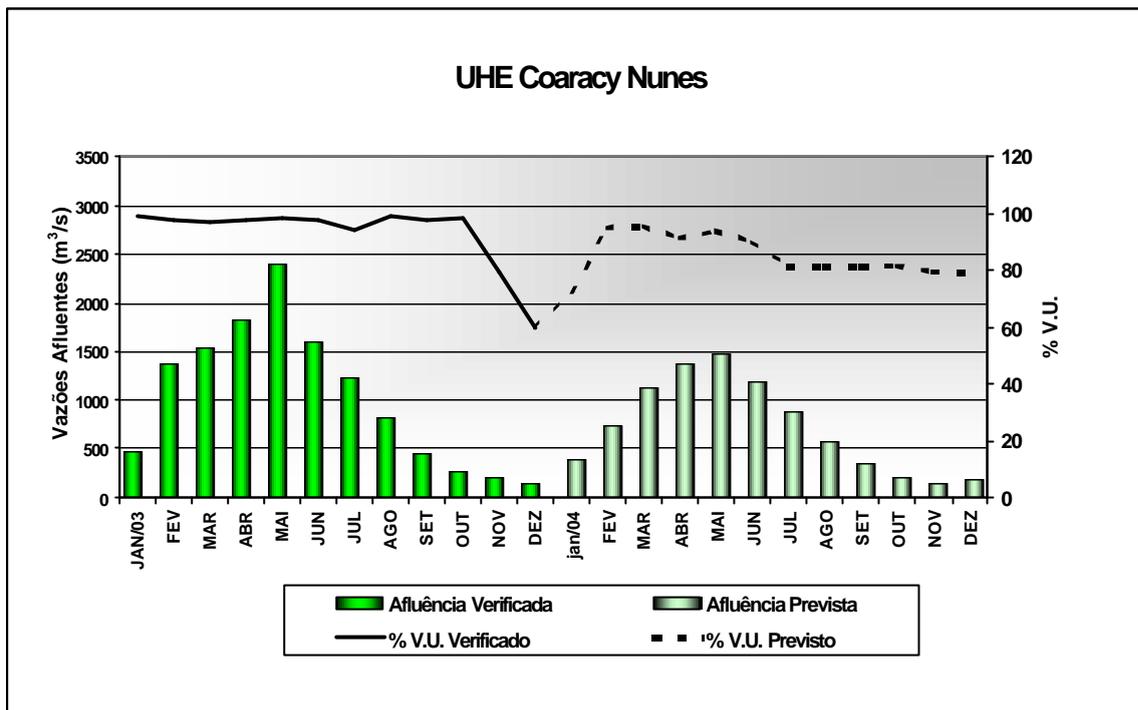


Gráfico X

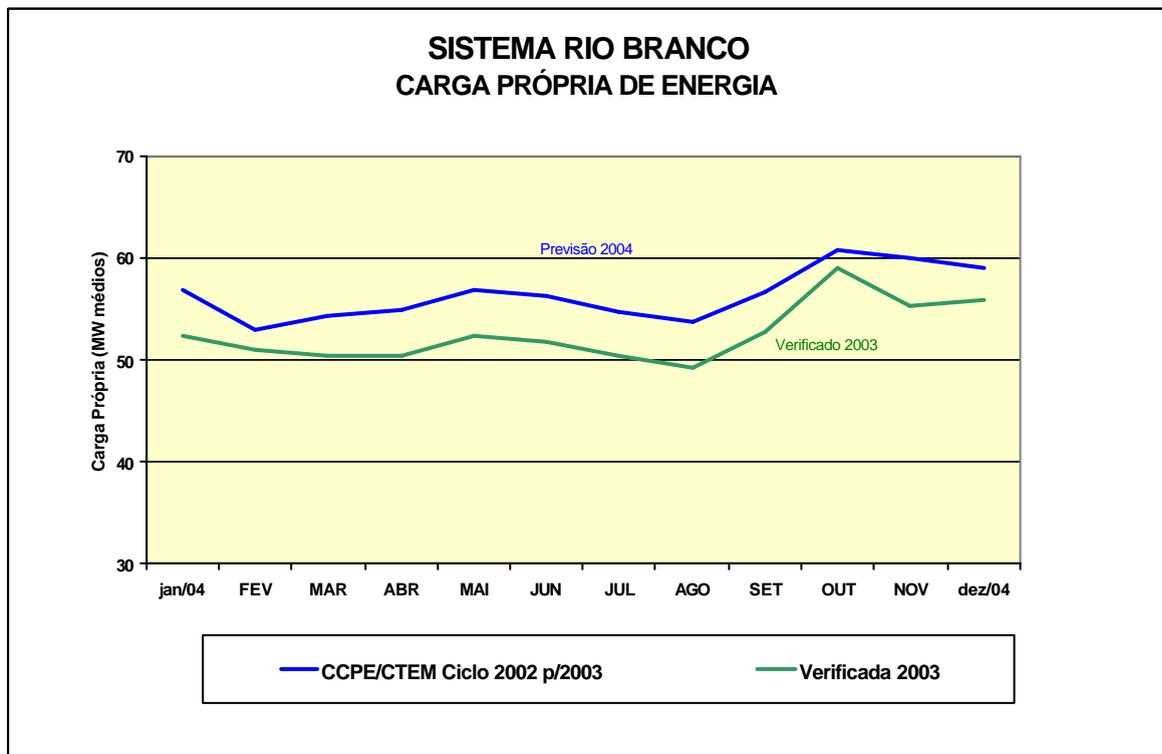
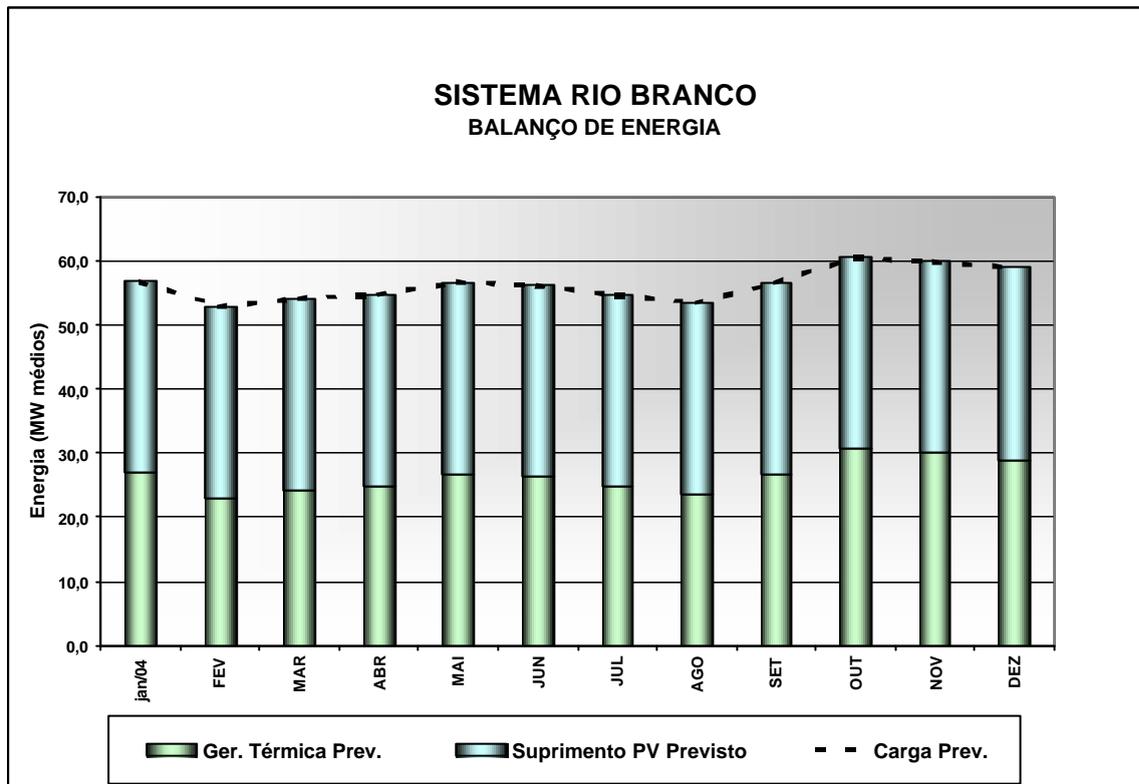


Gráfico XI



7.5 ANEXO V
ATA DE REUNIÃO
PMO JANEIRO/2004

ATA DA 1ª REUNIÃO DO GTON/CTP
ELABORAÇÃO DO PROGRAMA MENSAL DE
OPERAÇÃO
PMO Janeiro 2004

DATA: 16 de dezembro de 2003

LOCAL: ELETROBRÁS – Rio de Janeiro

PARTICIPANTES: Lista de presença em anexo

EMPRESAS PARTICIPANTES: CEAM, CERON, ELETROBRÁS, ELETRONORTE e MANAUS ENERGIA.

AUSÊNCIAS JUSTIFICADAS: CELPE, CELPA e ELETROACRE.

AUSÊNCIAS NÃO JUSTIFICADAS: BOA VISTA ENERGIA, CEA, CEMAR, CEMAT, CER, COELBA, ENERSUL e JARI CELULOSE.

2 ASSUNTOS GERAIS

2.1 PARTICIPAÇÃO DA ANEEL E DAS AGÊNCIAS ESTADUAIS NAS REUNIÕES DE PMO

O coordenador do CTP destacou a presença da ANEEL, representada pela Eng^a. Isabela Victória Corrêa Rennó, ressaltando sua participação nas próximas reuniões dos Programas Mensais de Operação - PMO, bem como a participação das Agências Estaduais.

Foi entregue à representante da ANEEL uma programação com as prováveis datas de realização das reuniões dos PMOs para ano de 2004.

Ficou definido que as empresas passarão a informar, nas reuniões do PMO, as alterações estruturais, verificadas e previstas, nos parques geradores das localidades, bem como obras de interligação, de forma a integridade da base de informações na ANEEL e nas empresas.

Nesse sentido, a representante da ANEEL ressaltou o compromisso das empresas no cumprimento do prazo de resposta aos ofícios encaminhados pela Superintendência de

Concessões e Autorizações de Geração – SCG que solicita, entre outras informações, aquelas relacionadas ao parque gerador e geração verificada.

2.2 FUTURAS REVISÕES DE CCC-ISOL

O Coordenador do CTP ressaltou que, no caso de necessidade de revisão da CCC-Isol, é desejável que a mesma seja realizada ao término do período úmido dos sistemas isolados, após o mês de maio, tendo em vista que, os dados verificados neste período têm uma maior representatividade para uma revisão energética pelo GTON/CTP.

3 MANAUS ENERGIA

3.1 PROBLEMAS DE FORNECIMENTO DE ÓLEO PELA PETROBRÁS DISTRIBUIDORA – BR

O representante da Manaus Energia informou que a BR Distribuidora suspendeu o fornecimento nos dias 6,7 e 8 de dezembro de óleo PGE e no dia 14 de óleo PTE, alegando que os mesmos encontravam-se fora das especificações. Esta suspensão no fornecimento acarretou redução de geração térmica com conseqüente elevação da geração hidráulica. Este fato conjugado a saída intempestiva das unidades geradoras nº 22 do PIE EL PASO B (10 e 11/12/2003) e nº 06 da UTE Aparecida (05/12/2003), contribuíram para o deplecionamento do reservatório da UHE Balbina, comprometendo o cumprimento da meta prevista de 30% do V.U. do reservatório ao final de 2003.

3.2 CRONOGRAMA DE MANUTENÇÕES

- UHE Balbina - UG Nº 4: prevista entrada em manutenção para correção do vazamento de água na junta de vedação do eixo da turbina, no período de 1º de dezembro de 2003 a 31 de janeiro de 2004.

- PIE El Paso – planta "B" - UG Nº 21: prevista paralisação no período de 6 a 25 de dezembro para inspeção na seção de passagem de ar quente da turbina;

- PIE El Paso – planta "B" - UG Nº 21 e 22: prevista paralisação nos dias 26 e 27 de dezembro para inspeção no transformador elevador das referidas unidades geradoras;

- UTE Aparecida - AAUGG-06: em função do curto do estator a referida unidade está em manutenção desde 05/12/2003, estando previsto seu retorno à operação para o dia 31/12/2003;

3.3 SALDOS DE ÓLEO PTE E ÓLEO DIESEL

O representante da MANAUS ENERGIA informou a existência de saldos de óleo PTE e óleo diesel, referentes ao PMO de Novembro/2003, não retirados junto à Petrobrás Distribuidora-BR. No entanto, o coordenador do CTP comunicou que, em função do término da competência da Conta de Consumo de Combustíveis de 2003, não será possível se fazer qualquer acerto contábil com relação a estes saldos.

3.4 RELATÓRIO DIÁRIO DE OPERAÇÃO – RDO

O Coordenador do CTP solicitou ao representante da MESA que seja encaminhado regularmente ao CTP o relatório supracitado.

3.5 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE JANEIRO

As quotas de óleo solicitadas pela MANAUS ENERGIA foram aprovadas, estando seus valores indicados neste Relatório.

4 ELETRONORTE

4.1 SISTEMA RONDÔNIA-ACRE E MACAPÁ

O representante da ELETRONORTE comunicou que está prevista para dia 25/12/03 a saída de operação da UTE Barro Vermelho, usina pertencente ao parque térmico do Sistema Rio Branco, em função da desativação das últimas quinze unidades geradoras.

4.2 QUOTAS DE ÓLEO PARA OS SISTEMAS DA ELETRONORTE NO PMO DE JANEIRO

As quotas de óleo solicitadas pela ELETRONORTE para os sistemas Rondônia-Acre e Macapá foram aprovadas, estando seus valores indicados neste Relatório.

5 CERON

QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE JANEIRO

As quotas de óleo solicitadas pela CERON foram aprovadas, estando seus valores indicados neste Relatório.

6 CEAM

QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE JANEIRO

As quotas de óleo solicitadas pela CEAM foram aprovadas, estando seus valores indicados neste Relatório.

7 PREVISÃO CLIMÁTICA

Na reunião do dia 19/12/2003 na ELETROBRÁS, o CPTEC/INPE apresentou a tendência climática para o primeiro trimestre de 2004 (janeiro, fevereiro e março).

As anomalias de TSM (Temperatura da Superfície do Mar) continuaram anormalmente quentes com amplitude variando entre 0° C e 1,5° C em quase toda extensão do Pacífico Equatorial. Entretanto, esta configuração não descarta a possibilidade de ocorrência de um episódio do fenômeno “El Niño” nos próximos meses.

7.1 PREVISÃO DE PRECIPITAÇÃO E TEMPERATURA PARA JANEIRO / FEVEREIRO / MARÇO DE 2004

REGIÃO	PREVISÃO DE CHUVA	CONFIABILIDADE
NORTE	<p><u>Chuva</u>: normal a acima da média histórica no norte da Amazônia, incluindo Roraima e Amapá, significando menor riscos de incêndios florestais em relação ao início de 2003 nestas regiões. Nas demais áreas, a previsão é de chuvas variando de normal a abaixo da média climatológica.</p> <p><u>Temperatura</u>: acima da média histórica.</p>	Média
NORDESTE	<p><u>Chuva</u> em torno da média histórica no norte do Nordeste, com alta variabilidade temporal e espacial. No centro-sul do Nordeste a previsão é de chuvas variando de normal a abaixo da média histórica.</p> <p><u>Temperatura</u>: normal a acima da média histórica.</p>	<p>Média (norte do NE)</p> <p>Baixa (sul do NE)</p>
CENTRO-OESTE	<p><u>Chuva</u>: variando de normal a abaixo da média histórica.</p> <p><u>Temperatura</u>: acima da média histórica.</p> <p><u>baixa Temperatura: Variando de normal a acima da média histórica</u></p>	Baixa