

**Grupo Técnico Operacional da
Região Norte - GTON**

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

MARÇO / 2005

GTON / CTP – 003/2005

MARÇO DE 2005

SUMÁRIO

1. Introdução	3
2. Objetivo	4
3. Premissas Básicas	4
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais	5
5. Autorizações de Compras de Óleo no PMO	6
6. Anexos	
6.1 Anexo I – Síntese das Capitais da Região Norte	
6.2 Anexo II – Balanços entre os Requisitos e os Recursos para o Atendimento à Carga Própria de Energia Prevista pelo CCPE/CTEM	
6.3 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	
6.4 Anexo IV – Carga Própria e Balanços de Energia	
6.5 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 nos Programas Mensais de Operação (PMO), cujos destaques são:

- Síntese das Capitais da Região Norte – apresenta 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;
- Carga Própria, Balanços de Energia e Evolução dos Reservatórios dos sistemas isolados das capitais – apresenta os valores de carga própria previstos pelo CCPE/CTEM 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 março 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 UHE Balbina, Samuel e Coaracy Nunes.

3. Premissas Básicas

Os insumos básicos considerados na elaboração dos PMO 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. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais

SISTEMA	META	DIRETRIZ
Manaus	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i></p> <p>Previsto para Fevereiro: 18% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Fevereiro: 25% V.U. (↑)</p> <p>Previsto para Março: 36% V.U. (↑)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Maximizar a geração térmica na UTE Mauá. ✓ Manter o mínimo de 50 MW de reserva de regulação na UHE Balbina. ✓ Recuperação do nível do reservatório da UHE Balbina.
Rondônia (Porto Velho)	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Samuel:</i></p> <p>Previsto para Fevereiro: 53% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Fevereiro: 45% V.U. (↑)</p> <p>Previsto para Março: 80%V.U. (↑)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Recuperação do nível do reservatório da UHE Samuel, e evitar a possibilidade de vertimento.
Amapá (Macapá)	<p>Prevista para Março:</p> <p>Geração Hidráulica = 57%</p> <p>Geração Térmica = 43%</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m), de forma a garantir o atendimento ao Sistema Macapá.

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

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

5. Autorizações de Compras de Óleo no PMO

Tabela 5.1 – Totais de Compras de Óleo Previstas ⁽¹⁾ x Autorizadas em 2005.

EMPRESA	TIPO DE ÓLEO	QUANTIDADES PREVISTAS PARA 2005 (*) (RESOLUÇÃO ANEEL) (II)	AUTORIZAÇÕES AUMULADAS ATÉ PMO MARÇO (*) (I)	% (I) / (II)
CEA	Diesel	20.635	5.199	25
CEAM	Diesel	191.152	50.565	26
CELPA	Diesel	91.615	20.262	22
CEMAT	Diesel	72.902	16.875	23
CER	Diesel	15.670	3.340	21
CERON	Diesel	72.221	15.818	22
ELETROACRE	Diesel	46.071	13.599	30
ELETRONORTE Acre	Diesel	77.369	16.953	22
ELETRONORTE Rondônia	Diesel	159.066	24.468	15
ELETRONORTE Rondônia	PTE	327.319	79.235	24
ELETRONORTE Amapá	Diesel	125.990	37.020	29
CGE/Manaus Energia	Diesel	125.750	55.897	44
MANAUS ENERGIA	PTE	787.880	144.139	18
	PGE	229.099	57.565	25
	Combustível	149.321	38.650	26
CELPE	Diesel	2.339	690	29
CEMAR	Diesel	240	60	25
COELBA	Diesel	251	60	24
ENERSUL	Diesel	4.506	955	21
JARI CELULOSE	Diesel	8.036	1.386	17
	Combustível	-	615	-
TOTAL DIESEL		1.013.813	263.147	26
TOTAL PTE		1.115.199	223.374	20
TOTAL PGE		229.099	57.565	25
TOTAL COMBUSTÍVEL		149.321	39.265	26

(II) Conforme Resolução Normativa ANEEL nº 144/2005, de 24/01/2005.

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

Cabe destacar os seguintes aspectos:

CEA - antecipação da quota de abril para a localidade de Oiapoque, por questões de logística de abastecimento.

ELETROACRE - 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.

CGE – em função de indisponibilidades de unidades geradoras da UTE Mauá e dos PIE's A e D, parte da geração térmica prevista para essas usinas vem sendo assumida pelo PIE CGE, acarretando maior consumo de óleo diesel do que o previsto no Plano de Operação de 2005. Este fato, porém, não deverá onerar o orçamento da CCC-Isol 2005.

6.1 ANEXO I

SÍNTESE DAS CAPITALS DA REGIÃO NORTE

MARÇO/2005

1 SISTEMA MANAUS

1.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	546	522 (1)	-4%
Março	552 (2)		

$$(2) / (1) = 5\%$$

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

- Prevista para Fevereiro = 505 (92%)
- Verificada em Fevereiro = 734 (135%)
- Prevista para Março = 885 (126%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	80	74 (1)	-7%
Março	78 (2)		

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

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

- Nível previsto para Fevereiro = 18 % V.U.
- Nível verificado em Fevereiro = 25 % V.U.
- Nível previsto para Março = 36 % V.U.

1.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	466	448 (1)	-4%
Março	474 (2)		

(2) / (1) = 6%

▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	FEVEREIRO		MARÇO	DESvio (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MAUÁ (OC1A)	40,0	50,2	50,0	25
APARECIDA (PTE)	25,0	17,6	25,0	0
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	130,0	128,2	130,0	0
PIE EL PASO A (PTE)	20,0	2,51	20,0	0
PIE EL PASO B (PTE)	80,0	89,0	82,0	2,5
PIE EL PASO D (PTE)	60,0	66,3	65,0	8
ELECTRON (PTE)	6,0	2,51	10,0	67
CGE – SE SÃO JOSÉ (DIESEL)	26,0	19,7	20,0	-23
CGE–SE CIDADE NOVA (DIESEL)	12,0	9,3	12,0	0
CGE–SE FLORES (DIESEL)	66,6	62,7	60,0	-9
TOTAL G.T.	465,6	447,9	474,0	2

2 SISTEMA PORTO VELHO

2.1 CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	192	196 (1)	2%
Março	193 (2)		

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

2.2 VAZÕES AFLUENTES À UHE SAMUEL (m³/s) E (%MLT)

- Prevista para Fevereiro = 688 (95%)
- Verificada em Fevereiro = 567 (78%)
- Prevista para Março = 632 (76%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	100	103 (1)	3%
Março	90 (2)		

$$(2) / (1) = -12\%$$

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

- Nível previsto para Fevereiro = 53 % V.U.
- Nível verificado em Fevereiro = 45 % V.U.
- Nível previsto para Março = 80 % V.U.

2.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Sistema	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	P.Velho	92	94	2%
	R.Branco	35	33	-5%
	P.V. + R. Branco	127 (2)	127 (1)	0%
Março	P.Velho	103		
	R.Branco	38		
	P.V. + R. Branco	141 (2)		

(2) / (1) = 11%

▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	FEVEREIRO		MARÇO	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
RIO MADEIRA-LMS (DIESEL)	0,0	2,1	0,0	-
TERMONORTE I (DIESEL)	47,0	48,5	50,7	8
TERMONORTE II [TG I (PTE) + TG II (PTE) + TG III (PTE)] *	80,0	76,1	90,0	12,5
TOTAL G.T.	127,0	126,7	140,7	11

(*) Indisponibilidade de geração térmica da TV I (Termonorte II).

3 SISTEMA MACAPÁ

3.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	87	90 (1)	3%
Março	87 (2)		

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

3.2 VAZÕES AFLUENTES À UHE COARACY NUNES (M³/s) E (%MLT)

- Prevista para Fevereiro = 311 (32%)
- Verificada em Fevereiro = 551 (56%)
- Prevista para Março = 1518 (100%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	38	46 (1)	20%
Março	50 (2)		

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

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

- Nível previsto para Fevereiro = 20 % V.U
- Nível verificado em Fevereiro = 97 % V.U.
- Nível previsto para Março = 97 % V.U.

3.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	49	44 (1)	-10%
Março	37 (2)		

(2) / (1) = -15%

▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	FEVEREIRO		MARÇO	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
SANTANA-LM (DIESEL)	14,0	18,0	11,4	-19
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	14,7	6,2	8,0	-46
EXPANSÃO (DIESEL)	20,0	19,6	18,0	-10
TOTAL G.T.	48,7	43,8	37,4	-23

4 SISTEMA RIO BRANCO

4.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	58	53 (1)	-9%
Março	59 (2)		

$$(2) / (1) = 11\%$$

4.2 DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	FEVEREIRO		MARÇO	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
RIO BRANCO I (DIESEL)	0,0	0,0	0,0	-
RIO BRANCO II (DIESEL)	2,0	0,2	1,0	-50
RIO ACRE (DIESEL)	21,2	19,6	19,8	-7
SUPRIMENTO P. VELHO	35,0	33,1	38,0	9
TOTAL G.T.	58,2	52,9	58,8	1

6.2 ANEXO II

BALANÇOS ENTRE OS REQUISITOS E OS RECURSOS PARA O ATENDIMENTO À CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA PREVISTA PELO CCPE/CTEM EM MARÇO/2005

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)	3.245				3.245	3.245	3.245
LOURENÇO (i)	195				195	195	195
OIAPOQUE (i)	1.700				1.700	1.700	1.701
PRACUÚBA (i)	89				89	89	90
MONITORADAS	5.229	0	0	0	5.229	5.229	5.232
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	5.229	0	0	0	5.229	5.229	5.232

Nota 1: (i) Localidades monitoradas pelo CCPE/CTEM.

Nota 2: 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: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
ANORI (i)	508				508	508	508
APUÍ (i)	678				678	678	667
AUTAZES (i)	758				758	758	757
BARCELOS (i)	623				623	623	622
BARREIRINHA (i)	471				471	471	472
BERURI (i)	456				456	456	457
BOA VISTA RAMOS (i)	401				401	401	401
BENJAMIN CONSTANT (i)	946				946	946	947
BOCA DO ACRE (i)	1.535				1.535	1.535	1.536
BORBA (i)	813				813	813	813
CARAUARI (i)	1.154				1.154	1.154	1.153
CASTANHO (i)	1.021				1.021	1.021	1.017
COARI (i)	3.118				3.118	3.118	3.117
CODAJÁS (i)	851				851	851	850
EIRUNEPÉ (i)	950				950	950	950
ENVIRA (i)	460				460	460	460
FONTE BOA (i)	790				790	790	789
HUMAITÁ (i)	2.340				2.340	2.340	2.340
IRANDUBA (i) (ii)	3.747			1.250	2.497	3.747	2.492
ITACOATIARA (i) (iii)	6.900		4.319		2.581	6.900	2.582
JUTÁI (i)	568				568	568	569
LÁBREA (i)	1.228				1.228	1.228	1.227
MANACAPURU (i)	5.239				5.239	5.239	5.240
MANICORE (i)	1.168				1.168	1.168	1.167

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
MAUÉS (i)	1.741				1.741	1.741	1.742
NHAMUNDÁ (i)	386				386	386	386
NOVA OL. DO NORTE (i)	771				771	771	773
NOVO AIRÃO (i)	563				563	563	554
NOVO ARIPUANÃ (i)	685				685	685	687
PARINTINS (i)	4.794				4.794	4.794	4.793
PAUINI (i)	361				361	361	360
S. GABRIEL DA CACHOEIRA (i)	1.222				1.222	1.222	1.221
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ (i)	499				499	499	498
SÃO PAULO DE OLIVENÇA (i)	524				524	524	523
TABATINGA (i)	2.946				2.946	2.946	2.946
TAPAUÁ (i)	502				502	502	502
TEFÉ (i)	3.546				3.546	3.546	3.545
URUCARÁ (i)	646				646	646	648
ALVARÃES	257				257	257	257
AMATURA	300				300	300	300
ANAMÃ	273				273	273	273
ARARA	0				0	0	0
ATALAIA DO NORTE	237				237	237	237
AXINIM	0				0	0	0
BELÉM SOLIMÕES	100				100	100	100
CAAPIRANGA	267				267	267	267
CABURI	136				136	136	136
CAIAMBÉ	103				103	103	103

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
CAMPINAS	60				60	60	60
CANUTAMA	266				266	266	266
CAREIRO VÁRZEA	418				418	418	418
CAVIANA	86				86	86	86
CUCUÍ	101				101	101	101
ESTIRÃO EQUADOR	100				100	100	100
FEIJOAL	0				0	0	0
IAUARETÊ	160				160	160	160
IPIRANGA	103				103	103	103
IPIXUNA	356				356	356	356
ITAMARATI	201				201	201	201
ITAPEAÇÚ	100				100	100	100
ITAPIRANGA	374				374	374	374
JACARÉ	0				0	0	0
JAPURÁ	33				33	33	33
JURUÁ	201				201	201	201
LIMOEIRO	300				300	300	300
MANAQUIRI	400				400	400	400
MARAÃ	287				287	287	287
MOCAMBO	117				117	117	117
MURITUBA	33				33	33	33
NOVO CÉU	0				0	0	0
NOVO REMANSO	27				27	27	27

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
PALMEIRAS	83				83	83	83
PEDRAS	100				100	100	100
S. SEBAST. UATUMÃ	301				301	301	301
SILVES	273				273	273	273
S. ISABEL DO RIO NEGRO	383				383	383	383
TERRA NOVA	0				0	0	0
TONANTINS	417				417	417	417
TUIUÉ	0				0	0	0
UARINI	271				271	271	271
URUCURITUBA	428				428	428	428
VILA AMAZÔNIA	0				0	0	0
V. AUGUSTO MONTENEGRO	60				60	60	60
VILA BITTENCOURT	150				150	150	150
VILA CAMETÁ	83				83	83	83
VILA SACAMBU	67				67	67	67
VILA URUCURITUBA	0				0	0	0
ZÉ AÇU	0				0	0	0
RIO PRETO DA EVA	693				693	693	683
GUAJARA (iv)	239			239	0	239	0
PURAUQUEQUARA (ii)	534			534	0	534	0
PRESIDENTE FIGUEIREDO (ii)	1.479			1.479	0	1.479	0
MONITORADAS	55.909	0	4.319	1.250	50.340	55.909	50.309
NÃO MONITORADAS	10.957	0	0	2.252	8.705	10.957	8.695
TOTAL EMPRESA	66.866	0	4.319	3.502	59.045	66.866	59.004

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) Localidade que recebe 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)	314				314	314	317
ALENQUER (i)	1.322				1.322	1.322	1.317
ALMERIM (i)	777				777	777	781
BREVES (i)	2.218				2.218	2.218	2.213
CASTELO DOS SONHOS (i)	702				702	702	705
GURUPÁ (i)	278				278	278	283
JURUTI (i)	490				490	490	483
MONTE ALEGRE (i)	1.687				1.687	1.687	1.689
MUANÁ (i)	337				337	337	332
NOVO PROGRESSO (i)	2.810				2.810	2.810	2.381
ÓBIDOS (i)	1.762				1.762	1.762	1.767
OEIRAS DO PARÁ (i)	291				291	291	290
ORIXIMINÁ (i)	2.223				2.223	2.223	2.217
PONTA DE PEDRAS (i)	402				402	402	397
PORTEL (i)	1.284				1.284	1.284	1.280
PORTO DE MOZ (i)	466				466	466	464
PRAINHA (i)	269				269	269	262
SALVATERRA (i)	321				321	321	321
SANTANA DO ARAGUAIA (i)	670				670	670	670
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA (i)	1.145				1.145	1.145	1.145
SOURE (i)	951				951	951	950
TERRA SANTA (i)	424				424	424	426
ANAJÁS	173				173	173	167
AVEIRO	88				88	88	83
BAGRE	171				171	171	167
BANACH	82				82	82	83
BARREIRA CAMPO	50				50	50	50
CACHOEIRA ARARI	226				226	226	230

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	50
COTIJUBA	158				158	158	150
CURRALINHO	268				268	268	261
CURUÁ	223				223	223	214
FARO	162				162	162	168
JACAREACANGA	224				224	224	217
KARAPANÁ	24				24	24	17
MELGAÇO	127				127	127	133
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	258				258	258	250
SANTA CRUZ DO ARARI	106				106	106	100
SANTA M. BARREIRAS	79				79	79	83
MONITORADAS	21.143	0	0	0	21.143	21.143	20.690
NÃO MONITORADAS	2.471	0	0	0	2.471	2.471	2.422
TOTAL EMPRESA	23.614	0	0	0	23.614	23.614	23.113

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	
ALTO ALEGRE (i)	425			425	0	425	0
BONFIM (i)	368			368	0	368	0
CARACARAI (i)	1060				1060	1060	1067
FÉLIX PINTO (i)	104				104	104	100
JUNDIÁ (i)	45				45	45	50
NORMANDIA (i)	192				192	192	200
PACARAIMA (i)	0			0	0	0	0
PASSARÃO (i)	45				45	45	50
RORAINÓPOLIS (i)	1658	1.140			518	1.658	517
S. JOÃO DA BALIZA (i)	973				973	973	983
SÃO SILVESTRE (i)	30				30	30	33
SURUMU (i)	31				31	31	33
TAIANO (i)	41				41	41	33
UIRAMUTÃ (i)	51				51	51	50
VILA BRASIL (i)	101				101	101	100
VISTA ALEGRE (i)	30				30	30	33
ÁGUA FRIA	8				8	8	7
MAL. ARAÇÁ DO AMAJARI	6				6	6	7
CAMPOS NOVOS	55				55	55	43
CANAUANIM	4				4	4	3
CONTÃO	50				50	50	50
EQUADOR	50				50	50	50
JACAMIM	2				2	2	3
LAGO GRANDE	4				4	4	3
MAL. BOCA DA MATA	6				6	6	7
MAL. DO ARAÇÁ (NORMANDIA)	6				6	6	7
MAL. DO FLEXAL	3				3	3	0
MAL. DO GUARIBA	2				2	2	3

EMPRESA: CER

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
MAL. DO MANOA	4				4	4	3
MAL. TRÊS CORAÇÕES	33				33	33	33
MAL. DA RAPOSA	9				9	9	10
MAL. MALACACHETA	8				8	8	7
MAL. MARACANÃ	6				6	6	7
MAL. MOSCOW	2				2	2	3
NOVA ESPERANÇA	9				9	9	10
MAL. NAPOLEÃO	9				9	9	10
MAL. OLHO DA ÁGUA	3				3	3	3
MAL. SÃO MARCOS	2				2	2	3
MAL. SANTA ROSA	1				1	1	0
MAL. VISTA ALEGRE	6				6	6	7
MUTUM	19				19	19	20
PANACARICA	4				4	4	3
PAREDÃO	10				10	10	10
PETROLINA DO NORTE	16				16	16	17
PIUM	1				1	1	0
S.F.B. RIO BRANCO	1				1	1	0
SÃO FRANCISCO	49				49	49	50
SACAÍ	10				10	10	10
SAMAÚMA	3				3	3	3
SERRA GRANDE II	0				0	0	0
SOCÓ	8				8	8	7
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	20				20	20	20
TEPEQUEM	10				10	10	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	7				7	7	7
TRAIRÃO	32				32	32	33
VILA CACHOEIRINHA	12				12	12	13
VILA CAICUBI	9				9	9	10
VILA CENTRAL	0				0	0	0
VILA DONA COTA	2				2	2	3
VILA FLORESTA	4				4	4	3
VILA ITAQUERA	4				4	4	3
VILA MILAGRE	1				1	1	0
VILA REMANSO	2				2	2	3
VILA SÃO JOSÉ	5				5	5	7
VILA VILENA	16				16	16	17
XERUINI	4				4	4	3
XUMINA	4				4	4	3
SUP. BOVESA - NÃO MONIT (ii)	1722			1722	0	1722	0
MONITORADAS	5154	1140	0	0	4014	5154	3.250
NÃO MONITORADAS	2263	0	0	1722	541	2.263	537
TOTAL EMPRESA	7417	1140	0	1722	4.555	7.417	3.787

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 Monitoradas supridas pela BOVESA:: Bonfim e Alto Alegre. (iii) Localidades Não-Monitoradas supridas pela BOVESA: Mucajaí, Tamandaré, Vila Iracema, São Raimundo, Cantá, Santa Cecília,

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)	949				949	949	939
ANARI (i)	424				424	424	434
ENG. F. RIVERO (BURITIS) (i)	2.817				2.817	2.817	2.828
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA (i)	485				485	485	486
CHUPINGUAIA (i)	673	135			538	673	691
COLORADO D'OESTE	545				545	545	533
COSTA MARQUES (i)	978				978	978	1.167
CUJUBIM (i)	1.043				1.043	1.043	1.032
JACI PARANÁ (i)	477				477	477	467
MACHADINHO (i)	2.313				2.313	2.313	2.315
PIMENTA BUENO / CACOAL (i)	16.151			13.485	2.666	16.151	2.667
PORTO VELHO (i)	66.105			66.105	0	66.105	0
SÃO FRANCISCO (i)	1.164				1.164	1.164	1.167
SÃO MIGUEL (i)	1.434	1.434			0	1.434	0
SERINGUEIRAS (i)	794	0			794	794	0
VILHENA (i)	14.066	13.056			1.010	14.066	1.000
VILA EXTREMA (i)	622				622	622	620
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ (i)	304				304	304	403
ABUNÃ	71				71	71	67
ARARAS	21				21	21	33
CALAMA	81				81	81	86
CONCEIÇÃO DA GALERA	5				5	5	7
DEMARCAÇÃO	11				11	11	13
FORTALEZA DO ABUNÃ	48				48	48	50
ISIDOLÂNDIA	37				37	37	33

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	60				60	60	67
NAZARÉ	24				24	24	37
NOVA CALIFÓRNIA	270				270	270	267
PACARANÃ	134				134	134	133
PEDRAS NEGRAS	5				5	5	7
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	21				21	21	20
SANTA CATARINA	8				8	8	7
SÃO CARLOS	68				68	68	83
SÃO SEBASTIÃO	15				15	15	17
SURPRESA	37				37	37	33
TABAJARA	13				13	13	33
URUCUMACUÃ	41				41	41	33
SUP ELN - DEMAIS LOCALIDADES	70487	12822		57665	0	70487	0
MONITORADAS	111.344	14.625	0	79.590	17.129	111.344	16.749
NÃO MONITORADAS	71.460	12.822	0	57.665	973	71.460	1.030
TOTAL EMPRESA	182.804	27.447	0	137.255	18.102	182.804	17.779

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: ELETROACRE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITOS	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
ASSIS BRASIL (i)	207				207	207	214
BRASILEIA (i)	1.960				1.960	1.960	1.957
CRUZEIRO DO SUL (i)	5.938				5.938	5.938	5.935
FEIJÓ (i) (ii)	769				769	769	0
SENA MADUREIRA (i)	1.514				1.514	1.514	1.507
TARAUACA (i) (ii)	956				956	956	0
XAPURI (i)	669				669	669	660
PORTO WALTER (i) (ii)	99				99	99	0
SUP ELN - RIO BRANCO (i)	43.001	43.001			0	43.001	0
CAPIXABA	380				380	380	383
JORDÃO (ii)	53				53	53	0
MANOEL URBANO	210				210	210	222
MARECHAL THAUMATURGO (ii)	122				122	122	0
SANTA ROSA DOS PURÚS	66				66	66	67
MONITORADAS	55.113	43.001			12.112	55.113	10.273
NÃO MONITORADAS	831	0			831	831	672
TOTAL EMPRESA	55.944	43.001			12.943	55.944	10.945

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	342.463	58.255			284.208	342.463	289.128
TOTAL EMPRESA	342.463	58.255	0	0	284.208	342.463	289.128 (*)

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 compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores.

(*) Solicitação de 2.000 toneladas de óleo combustível tipo OC1A além da quota prevista neste PMO a título de recomposição de 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 (i)	43.747			28.272	15.475	43.747	15.475
PORTO VELHO (ii)	76.409	0			104.681	104.681	104.681
AMAPÁ	27.826	0			27.826	27.826	24.510
TOTAL EMPRESA	147.982	0	0	28.272	147.982	176.254	144.666 (*)

Nota : (i) Suprimento do Sistema Porto Velho para o Sistema Rio Branco

(ii) Indisponibilidade da TV I do PIE Termonorte II devido ao sinistro ocorrido em 18/10/2004.

(*) **Sistema Amapá:** Solicitação de 1.000 m³ de óleo diesel a menos da quota prevista neste PMO.

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	736				736	736	733
MONITORADAS	736	0	0	0	736	736	733
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	736	0	0	0	736	736	733

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	67				67	67	67
MONITORADAS	67	0	0	0	67	67	67
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	67	0	0	0	67	67	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)	563				563	563	567
CASCALHEIRAS (i)	544				544	544	550
COLNIZA (i)	1.550				1.550	1.550	1.550
COMODORO (i)	1.408	1.085			323	1.408	319
CONFRESA (i)	568				568	568	561
COTRIGUAÇU (i)	411				411	411	417
JUARA (i)	3.886				3.886	3.886	3.900
JUÍNA (i)	4.624	3.001			1.623	4.624	1.633
JURUENA (i)	625				625	625	617
NOVA BANDEIRANTE (i)	627				627	627	617
PORTO ALEGRE DO NORTE (i)	419				419	419	417
QUERÊNCIA (i)	1.094				1.094	1.094	1.100
S. FELIX ARAGUAIA (i)	637				637	637	633
S. J. RIO CLARO (i)	1.548				1.548	1.548	1.533
SAPEZAL (i)	6.564	6.300			264	6.564	267
VILA RICA (i)	2.158				2.158	2.158	2.153
ALTO DA BOA VISTA	299				299	299	300
ARIPUANÃ	2.312	1.622			690	2.312	685
BOM JESUS DO ARAGUAIA	92				92	92	100
CANABRAVA NORTE	103				103	103	100
GAÚCHA DO NORTE	345				345	345	350
LUCIARA	130				130	130	133
NOVA LACERDA	353	353			0	353	0
NOVA MARINGÁ	513				513	513	517
NOVO MONTE VERDE	331				331	331	333
NOVO SANTO ANTÔNIO	70				70	70	67
RONDOLÂNDIA	90				90	90	100

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	101				101	101	100
SANTA TEREZINHA	174				174	174	167
SÃO JOSÉ DO XINGU	215				215	215	217
SERRA NOVA DOURADA	44				44	44	50
TABAPORÃ	784				784	784	783
MONITORADAS	27.225	10.386	0	0	16.839	27.225	16.832
NÃO MONITORADAS	5.955	1.974	0	0	3.981	5.955	4.002
TOTAL EMPRESA	33.180	12.360	0	0	20.820	33.180	20.834

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	1057				1057	1057	1043
MONITORADAS	1.057	0	0	0	1.057	1.057	1.043
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.057	0	0	0	1.057	1.057	1.043

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	69				69	69	67
MONITORADAS	69	0	0	0	69	69	67
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	69	0	0	0	69	69	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: 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	2.157				2157	2157	2.156
MONITORADAS	2.157	0	0	0	2.157	2.157	2.156
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	2.157	0	0	0	2.157	2.157	2.156

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: CGE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
SÃO JOSÉ	14.880				14880	14880	14.880
CIDADE NOVA	8.928				8928	8928	8.928
FLORES	44.640				44640	44640	44.640
MONITORADAS	68.448	0	0	0	68.448	68.448	68.448
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	68.448	0	0	0	68.448	68.448	68.448

Nota 1: O PIE CGE supre parte da carga própria do Sistema Manaus

Nota 2: 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 3: Entrada em operação comercial da UTE Flores em 02/10/2004, de acordo com despacho ANEEL nº 811 de 01/10/2004

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
Março / 2005

EMPRESA	Tipo de Óleo	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
CEA	DIESEL	1.563		5.232
CEAM	DIESEL	17.484		59.004
CELPA	DIESEL	6.747		23.113
CER	DIESEL	1.136		3.787
CERON	DIESEL	5.483		18.582
ELETROACRE	DIESEL	3.055		10.945
MANAUS ENERGIA	PTE	51.760		149.147
MANAUS ENERGIA	PGE		19.828	96.720
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL		14.276	43.261
MANAUS ENERGIA	DIESEL			
BOA VISTA ENERGIA	DIESEL			
ELETRONORTE	PTE	25.445		66.961
ELETRONORTE	DIESEL	22.270		77.705
CELPE	DIESEL	220		733
CEMAR	DIESEL	20		67
CEMAT	DIESEL	6.225		20.834
ENERSUL	DIESEL	310		1.043
COELBA	DIESEL	20		67
JARI CELULOSE	DIESEL	485		1.617
	COMBUSTÍVEL		205	539
CGE	DIESEL	19.029		68.448
TOTAL				647.804
TOTAL OLEO DIESEL		84.046		291.176
TOTAL OLEO PTE		77.205		216.108
TOTAL OLEO COMBUSTÍVEL			14.481	43.800
TOTAL ÓLEO PGE			19.828	96.720

OBSERVAÇÕES:

1 - CEA:

- A quota de 508 m³ óleo diesel para a localidade de Oiapoque corresponde à antecipação de toda a quantidade de óleo diesel do PMO de abril/2005 para esta localidade.

2 - CERON:

- Do total de 200 m³ de óleo diesel para a localidade de Chupinguaia, 156 m³ correspondem ao PMO de março/2005 e 44 m³ à antecipação de parte da quota do PMO de abril/2005.
- Do total de 350 m³ de óleo diesel para a localidade de Costa Marques, 293 m³ correspondem ao PMO de março/2005 e 57 m³ à antecipação de parte da quota do PMO de abril/2005.
- Do total de 120 m³ de óleo diesel para a localidade de Vista Alegre do Abunã, 90 m³ correspondem ao PMO de março/2005 e 30 m³ à antecipação de parte da quota do PMO de abril/2005.

3 - ELETROACRE:

- As quotas de óleo diesel de Manoel Urbano e Santa Rosa dos Purus deverão ser entregues em Sena Madureira.

4 - CER:

- A UTE PACARAIMA foi interligada em 13,8 kV à empresa distribuidora de energia da Venezuela ELEORIENTE.
- Os sistemas atendidos pelas UTEs SERRA GRANDE II e VILA CENTRAL da CER, foram interligados ao sistema Boa Vista, passando a serem supridos pela BOVESA.
- As localidades da CER cujas compras de óleo diesel estão nulas possuem consumo mensal inferior a 1 m³ e, portanto, a CER acumula as necessidades de óleo até alcançar este mínimo, o que corresponde a cerca de 3 meses de geração.

5 - MANAUS ENERGIA:

- Do total de 14.276 toneladas de óleo combustível OC1A, 12.276 toneladas correspondem ao PMO de março/2005 e 2.000 toneladas a título de recomposição de estoque.

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
LARANJAL DO JARI	DIESEL	29228	970		3.245
LOURENÇO	DIESEL	29230	58		195
OIAPOQUE	DIESEL	29227	508		1.701
PRACUÚBA	DIESEL	29225	27		90

Obs: A quota de 508 m³ óleo diesel para a localidade de Oiapoque corresponde à antecipação de toda a quantidade de óleo diesel do PMO de abril/2005 para esta localidade.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEAM

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
ANORI	DIESEL	6767	152		508
APUÍ	DIESEL	22712	200		667
AUTAZES	DIESEL	6766	227		757
BARCELOS	DIESEL	6768	186		622
BARREIRINHA	DIESEL	6759	141		472
BERURI	DIESEL	6809	137		457
BOA VISTA RAMOS	DIESEL	6818	120		401
BENJAMIN CONSTANT	DIESEL	6762	284		947
BOCA DO ACRE	DIESEL	6769	447		1.536
BORBA	DIESEL	6770	244		813
CARAUARI	DIESEL	6772	340		1.153
CASTANHO	DIESEL	6814	305		1.017
COARI	DIESEL	6760	904		3.117
CODAJÁS	DIESEL	6771	255		850
EIRUNEPÉ	DIESEL	6775	284		950
ENVIRA	DIESEL	6776	138		460
FONTE BOA	DIESEL	6777	236		789
HUMAITÁ	DIESEL	22711	695		2.340
IRANDUBA	DIESEL	6816	745		2.492
ITACOATIARA	DIESEL	6756	772		2.582
JUTAÍ	DIESEL	6780	170		569
LÁBREA	DIESEL	6783	368		1.227
MANACAPURU	DIESEL	6757	1.551		5.240
MANICORE	DIESEL	6764	349		1.167
MAUÉS	DIESEL	6758	519		1.742
NHAMUNDÁ	DIESEL	6785	114		386
N. OLINDA NORTE	DIESEL	6786	231		773
NOVO AIRÃO	DIESEL	6788	165		554
NOVO ARIPUANÁ	DIESEL	6787	206		687
PARINTINS	DIESEL	6755	1.433		4.793
PAUINI	DIESEL	6796	108		360
S.GABRIEL CACHO.	DIESEL	6791	359		1.221
S.ANTONIO DO ICA	DIESEL	6790	148		498
S.PAULO OLIVENCA	DIESEL	6789	156		523
TABATINGA	DIESEL	6798	878		2.946
TAPAUÁ	DIESEL	6794	150		502
TEFÉ	DIESEL	6763	975		3.545
URUCARÁ	DIESEL	6761	193		648
ALVARÃES	DIESEL	6799	77		257
AMATURA	DIESEL	6813	90		300
ANAMÃ	DIESEL	6811	82		273
ARARA	DIESEL		0		0
ATALAIA DO NORTE	DIESEL	6765	70		237
AXINIM	DIESEL	6766	0		0
BELÉM SOLIMÕES	DIESEL	6825	30		100
CAAPIRANGA	DIESEL	6808	80		267
CABURI	DIESEL	6829	40		136

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEAM

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
CAIAMBÉ	DIESEL	6819	31		103
CAMPINAS	DIESEL	6820	18		60
CANUTAMA	DIESEL	6773	79		266
CAREIRO VÁRZEA	DIESEL	6774	125		418
CAVIANA	DIESEL	6821	25		86
CUCUÍ	DIESEL	6797	30		101
ESTIRÃO EQUADOR	DIESEL	6800	30		100
FEIJOAL	DIESEL	6777	0		0
IAUARETÊ	DIESEL	6801	48		160
IPIRANGA	DIESEL	6802	31		103
IPIXUNA	DIESEL	6779	105		356
ITAMARATI	DIESEL	6812	60		201
ITAPEAÇÚ	DIESEL	6823	30		100
ITAPIRANGA	DIESEL	6778	110		374
JACARÉ	DIESEL	6781	0		0
JAPURÁ	DIESEL	6781	10		33
JURUÁ	DIESEL	6782	60		201
LIMOEIRO	DIESEL	6815	90		300
MANAQUIRI	DIESEL	6817	120		400
MARAÃ	DIESEL	6784	86		287
MOCAMBO	DIESEL	6824	35		117
MURITUBA	DIESEL	6822	10		33
NOVO CÉU	DIESEL		0		0
NOVO REMANSO	DIESEL		8		27
PALMEIRAS	DIESEL	6803	25		83
PEDRAS	DIESEL	6810	30		100
S.SEBAST.UATUMA	DIESEL	6804	90		301
SILVES	DIESEL	6793	82		273
S.IZABEL R.NEGRO	DIESEL	6792	115		383
TERRA NOVA	DIESEL	6763	0		0
TONANTINS	DIESEL	6805	125		417
TUIUÉ	DIESEL	6805	0		0
UARINI	DIESEL	6807	81		271
URUCURITUBA	DIESEL	6795	128		428
VILA AMAZÔNIA	DIESEL		0		0
V.A. MONTENEGRO	DIESEL	6795	18		60
VILA BITTENCOURT	DIESEL	6806	45		150
VILA CAMETÁ	DIESEL	6828	25		83
VILA SACAMBU	DIESEL	6827	20		67
V. URUCURITUBA	DIESEL	6827	0		0
ZÉ AÇU	DIESEL	6827	0		0
RIO PRETO DA EVA	DIESEL	XXXX	205		683
PARAUÁ	DIESEL		0		0
ALTEROSA	DIESEL		0		0
BETÂNIA	DIESEL	XXXX	0		0
LINDÓIA	DIESEL		0		0
MOURA	DIESEL		0		0
SANTA RITA DO WEILL	DIESEL	XXXX	0		0

Obs: As localidades da CEAM cujas compras de óleo diesel estão nulas estão em fase de regularização de suas inscrições estaduais, sendo suas compras de óleo, até a efetivação da regularização, faturadas em outras localidades.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
AFUÁ	DIESEL	31793	95		317
ALENQUER	DIESEL	34638	395		1.317
ALMERIM	DIESEL	34642	225		781
BREVES	DIESEL	31798	635		2.213
C. DOS SONHOS	DIESEL	34635	210		705
GURUPÁ	DIESEL	31796	85		283
JURUTI	DIESEL	34641	145		483
MONTE ALEGRE	DIESEL	34639	500		1.689
MUANÁ	DIESEL	34657	95		332
NOVO PROGRESSO	DIESEL	34668	700		2.381
OBIDOS I	DIESEL	34637	530		1.767
OEIRAS DO PARÁ	DIESEL	34650	80		290
ORIXIMINÁ	DIESEL	34634	665		2.217
PONTA DE PEDRAS	DIESEL	31789	110		397
PORTEL	DIESEL	34645	370		1.280
PORTO DE MOZ	DIESEL	34661	130		464
PRAINHA	DIESEL	34643	75		262
S.SEB. BOA VISTA	DIESEL	31791	90		321
SALVATERRA	DIESEL	31794	197		670
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL	34652	300		1.145
SOURE	DIESEL	31799	285		950
TERRA SANTA	DIESEL	31801	115		426
ANAJÁS	DIESEL	34666	50		167
AVEIRO	DIESEL	34646	25		83
BAGRE	DIESEL	34664	50		167
BANACH	DIESEL	34633	25		83
BARREIRA CAMPO	DIESEL	34696	15		50
CACHOEIRA ARARI	DIESEL	31790	65		230
CHAVES	DIESEL	34671	15		50
COTIJUBA	DIESEL	60703	45		150
CURRALINHO	DIESEL	34656	75		261
CURUÁ	DIESEL	34636	60		214
FARO	DIESEL	34648	50		168
JACAREACANGA	DIESEL	34665	65		217
KARAPANÁ	DIESEL	52811	5		17
MELGAÇO	DIESEL	34672	40		133
N.ESP.PIRIA	DIESEL	34674	75		250
S.CRUIZ ARARI	DIESEL	34670	30		100
STA M. BARREIRAS	DIESEL	31795	25		83

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
CARACARAI	DIESEL	7563	320		1.067
FÉLIX PINTO	DIESEL	7562	30		100
JUNDIÁ	DIESEL	7562	15		50
NORMANDIA	DIESEL	7566	60		200
PACARAIMA	DIESEL	7564	0		0
PASSARÃO	DIESEL	7562	15		50
RORAINÓPOLIS	DIESEL	52703	155		517
S.J. DA BALIZA	DIESEL	7568	295		983
SÃO SILVESTRE	DIESEL	7577	10		33
SURUMU	DIESEL	7572	10		33
TAIANO	DIESEL	7562	10		33
UIRAMUTÁ	DIESEL	7575	15		50
VILA BRASIL	DIESEL	7573	30		100
VISTA ALEGRE	DIESEL	7562	10		33
ÁGUA FRIA	DIESEL	7562	2		7
M.ARACA-AMAJ	DIESEL	7562	2		7
CAMPOS NOVOS	DIESEL	7562	13		43
CANAUANIM	DIESEL	7562	1		3
CONTÃO	DIESEL	7571	15		50
EQUADOR	DIESEL	7562	15		50
JACAMIM	DIESEL	7562	1		3
LAGO GRANDE	DIESEL	7562	1		3
MAL. BOCA DA MATA	DIESEL	7562	2		7
M.ARACA-NORM	DIESEL	7562	2		7
M. FLEXAL	DIESEL	7562	0		0
M. GUARIBA	DIESEL	7562	1		3
M. DO MANOA	DIESEL	7562	1		3
M. TRÊS CORAÇÕES	DIESEL	7562	10		33
M.RAPOSA	DIESEL	7562	3		10
M. MALACACHETA	DIESEL	7562	2		7
M. MARACANA	DIESEL	7562	2		7
M. MOSCOW	DIESEL	7562	1		3
NOVA ESPERANÇA	DIESEL	7562	3		10
M. NAPOLEÃO	DIESEL	7562	3		10
OLHO DAGUA	DIESEL	7562	1		3
M. S.MARCOS	DIESEL	7562	1		3
M. STA ROSA	DIESEL	7562	0		0
M. VISTA ALEGRE	DIESEL	7562	2		7
MUTUM	DIESEL	7562	6		20
PANACARICA	DIESEL	7562	1		3
PAREDÃO	DIESEL	7562	3		10
PETROLINA DO NORTE	DIESEL	7562	5		17
PIUM	DIESEL	7562	0		0
S.F.B. RIO BRANCO	DIESEL	7562	0		0
SÃO FRANCISCO	DIESEL	7574	15		50
SACAÍ	DIESEL	7562	3		10

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
SAMAÚMA	DIESEL	7562	1		3
SERRA GRANDE II	DIESEL	7562	0		0
SOCÓ	DIESEL	7562	2		7
S.M. DA BOIAÇÚ	DIESEL	7562	6		20
TEPEQUEM	DIESEL	7562	3		10
TERRA PRETA	DIESEL	7562	2		7
TRAIRÃO	DIESEL	7562	10		33
V. CACHOEIRINHA	DIESEL	7562	4		13
VILA CAICUBI	DIESEL	7562	3		10
VILA CENTRAL	DIESEL	7562	0		0
VILA DONA COTA	DIESEL	7562	1		3
VILA FLORESTA	DIESEL	7562	1		3
VILA ITAQUERA	DIESEL	7562	1		3
VILA MILAGRE	DIESEL	7562	0		0
VILA REMANSO	DIESEL	7562	1		3
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL	7562	2		7
VILA VILENA	DIESEL	7562	5		17
XERUINI	DIESEL	7562	1		3
XUMINA	DIESEL	7562	1		3

Obs:

- A UTE PACARAIMA foi interligada em 13,8 kV à empresa distribuidora de energia da Venezuela ELEORIENTE.

- Os sistemas atendidos pelas UTEs SERRA GRANDE II e VILA CENTRAL da CER, foram interligados ao sistema Boa Vista, passando a serem supridos pela BOVESA.

- As localidades da CER cujas compras de óleo diesel estão nulas possuem consumo mensal inferior a 1 m³ e, portanto, a CER acumula as necessidades de óleo até alcançar este mínimo, o que corresponde a cerca de 3 meses de geração.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CERON

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
ALVORADA OESTE	DIESEL	29204	270		939
ANARÍ	DIESEL	29212	130		434
BURITIS	DIESEL	29215	840		2.828
C.NOVO RONDÔNIA	DIESEL	7540	140		486
CHUPINGUÁIA	DIESEL	29218	200		691
COLORADO D'OESTE	DIESEL	29222	160		533
COSTA MARQUES	DIESEL	7545	350		1.167
CUJUBIM	DIESEL	29209	295		1.032
JACI-PARANÁ	DIESEL	29216	140		467
MACHADINHO OESTE	DIESEL	29210	675		2.315
P. BUENO/CACOAL	DIESEL	7542	800		2.667
SÃO FRANCISCO	DIESEL	29214	330		1.167
SÃO MIGUEL	DIESEL	29206	0		0
SERINGUEIRAS	DIESEL	29208	240		803
VILHENA	DIESEL	7543	300		1.000
VILA EXTREMA	DIESEL	29220	185		620
V.ALEGRE ABUNA	DIESEL	29207	120		403
ABUNÃ	DIESEL	7546	20		67
ARARAS	DIESEL	56866	10		33
CALAMA	DIESEL	29211	25		86
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL	29211	2		7
DEMARCAÇÃO	DIESEL	29211	4		13
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL	7544	15		50
ISIDOLÂNDIA	DIESEL	29205	10		33
MAICY	DIESEL	29211	1		3
MUTUM PARANÁ	DIESEL	7549	20		67
NAZARÉ	DIESEL	29211	11		37
N. CALIFORNIA	DIESEL	29221	80		267
PACARANÃ	DIESEL	29213	40		133
PEDRAS NEGRAS	DIESEL	7545	2		7
ROLIM MOURA GUAPORÉ	DIESEL	7545	6		20
S. CATARINA	DIESEL	29211	2		7
SÃO CARLOS	DIESEL	29211	25		83
SÃO SEBASTIÃO	DIESEL	29211	5		17
SURPRESA	DIESEL	7541	10		33
TABAJARA	DIESEL	56882	10		33
URUCUMACUÃ	DIESEL	29217	10		33

Obs: - Do total de 200 m³ de óleo diesel para a localidade de Chupinguaia, 156 m³ correspondem ao PMO de março/2005 e 44 m³ à antecipação de parte da quota do PMO de abril/2005.

- Do total de 350 m³ de óleo diesel para a localidade de Costa Marques, 293 m³ correspondem ao PMO de março/2005 e 57 m³ à antecipação de parte da quota do PMO de abril/2005.

- Do total de 120 m³ de óleo diesel para a localidade de Vista Alegre do Abunã, 90 m³ correspondem ao PMO de março/2005 e 30 m³ à antecipação de parte da quota do PMO de abril/2005.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETROACRE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
V. ASSIS BRASIL	DIESEL	43553	60		214
BRASILEIA	DIESEL	6342	550		1.957
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL	6344	1650		5.935
FEIJÓ	DIESEL	6345	0		0
SENA MADUREIRA	DIESEL	29079	410		1.507
TARAUACA	DIESEL	6346	0		0
XAPURI	DIESEL	6347	190		660
V. PORTO WALTER	DIESEL	6348	0		0
CAPIXABA	DIESEL	29077	115		383
JORDÃO	DIESEL	6346	0		0
MANOEL URBANO	DIESEL	29079	60		222
VILA THAUMATURGO	DIESEL	6350	0		0
SANTA ROSA	DIESEL	29079	20		67

Obs:As quotas de óleo diesel de Manoel Urbano e Santa Rosa dos Purus deverão ser entregues em Sena Madureira.

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
MANAUS	PTE	22641	51.760		149.147
	OC1A	22641		14.276	43.261
	PGE	22641		19.828	96.720

Obs.: Do total de 14.276 toneladas de óleo combustível OC1A, 12.276 toneladas correspondem ao PMO de março/2005 e 2.000 toneladas a título de recomposição de estoque.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETRONORTE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
AMAPÁ	DIESEL	1000	7.461		24.510
PORTO VELHO	PTE	1016	25.445		66.961
	DIESEL	1016	9.430		37.720
RIO BRANCO	DIESEL	1005	5.379		15.475

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
FERNANDO DE NORONHA	DIESEL	8711	220		733

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEMAR

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
BATAVO	DIESEL	7641	20		67

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEMAT

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
APIACÁS	DIESEL	5647	170		567
R. CASCALHEIRAS	DIESEL	28980	165		550
COLNIZA	DIESEL	28939	465		1.550
COMODORO	DIESEL	28961	95		319
CONFRESA	DIESEL	28953	165		561
COTRIGUAÇU	DIESEL	28962	125		417
JUARA/PG/NH	DIESEL	28966	1170		3.900
JUINA/CAST	DIESEL	28974	490		1.633
JURUENA	DIESEL	28946	185		617
NOVA BANDEIRANTE	DIESEL	28951	185		617
PORTO ALEGRE DO NORTE	DIESEL	28979	125		417
QUERÊNCIA	DIESEL	28976	330		1.100
S.FELIX ARAGUAIA	DIESEL	28969	190		633
S.JOSE RIO CLARO	DIESEL	28972	450		1.533
SAPEZAL	DIESEL	28938	80		267
VILA RICA	DIESEL	28978	635		2.153
ALTO B. VISTA	DIESEL	28937	90		300
ARIPUANÃ	DIESEL	28958	205		685
B.J.ARAGUAIA	DIESEL	28968	30		100
CANABRAVA NORTE	DIESEL	28956	30		100
GAÚCHA DO NORTE	DIESEL	28945	105		350
LUCIARA	DIESEL	28971	40		133
N. MARINGA	DIESEL	28954	155		517
NOVA MONTE VERDE	DIESEL	28952	100		333
N.S. ANTONIO	DIESEL	28960	20		67
RONDOLÂNDIA	DIESEL	28957	30		100
S.CRUZ XINGU	DIESEL	28941	30		100
SANTA TEREZINHA	DIESEL	28970	50		167
S.JOSE XINGU	DIESEL	28981	65		217
S.N. DOURADA	DIESEL	28955	15		50
TABAPORÃ	DIESEL	28959	235		783

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ENERSUL

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
PORTO MURTINHO	DIESEL		310		1.043

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: COELBA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
ILHA DE CAMAMU	DIESEL	29409	20		67

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: JARI CELULOSE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
JARI CELULOSE	DIESEL COMBUSTÍVEL		485	205	1.617 539

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
CGE	DIESEL	52870	19.029		68.448

Obs: Do total 19.029 m³ de óleo diesel para a CGE, 12.410 m³ devem ser entregues na UTE Flores, 4.137 m³ na UTE São José e 2.482 m³ na UTE Cidade Nova.

6.4 ANEXO IV
CARGA PRÓPRIA, BALANÇOS DE ENERGIA E
AUTORIZAÇÕES DE COMPRA DE ÓLEO
MARÇO/2005

Gráfico I

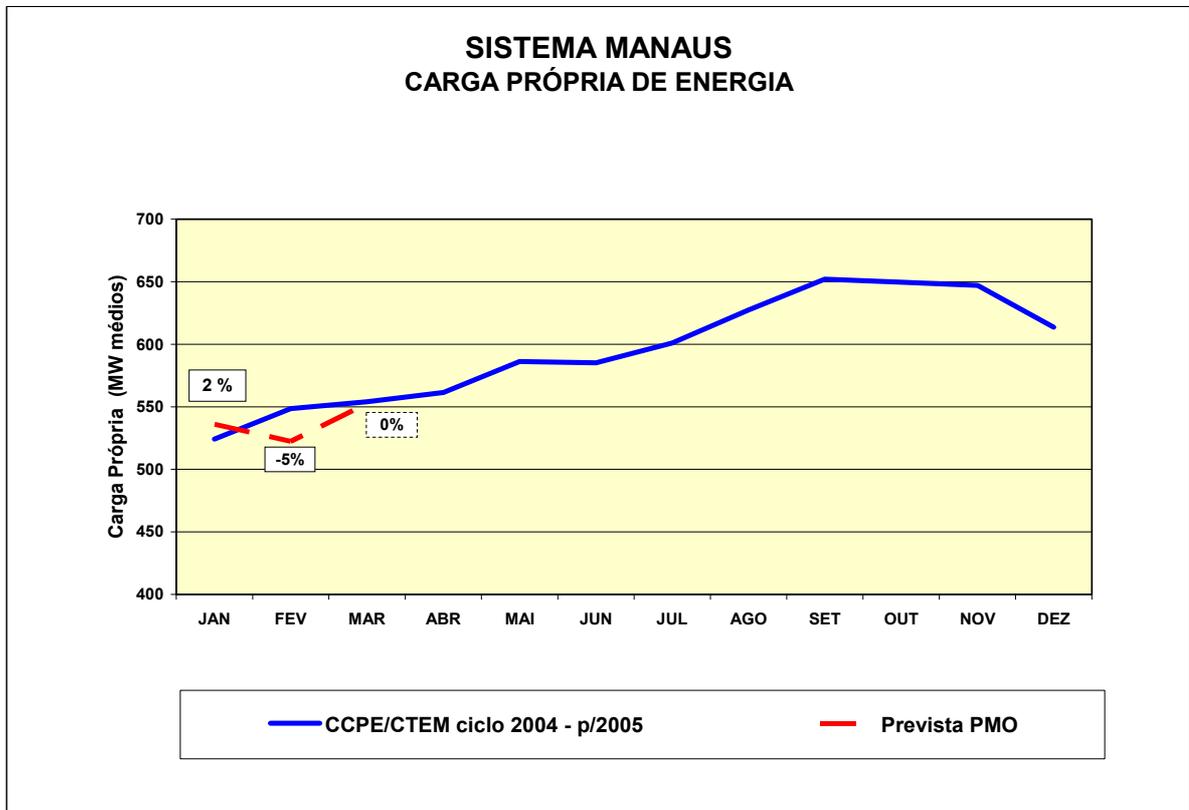


Gráfico II

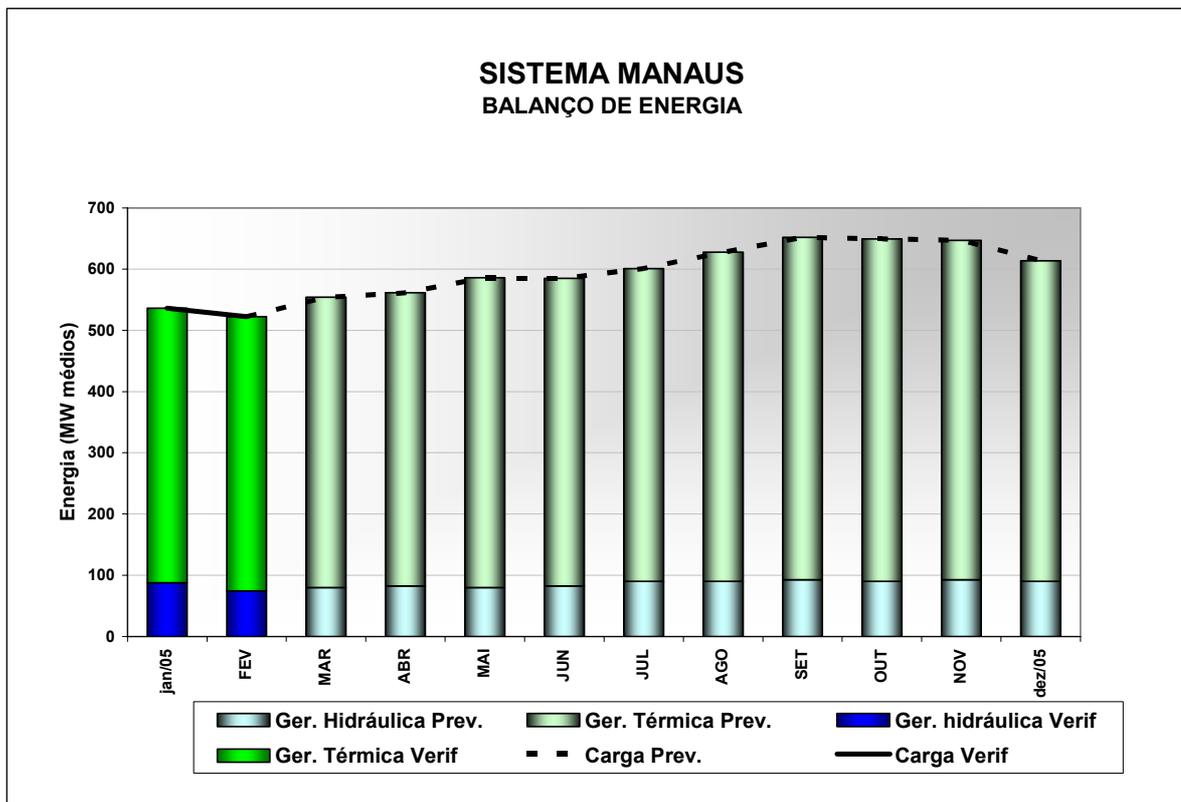


Gráfico III

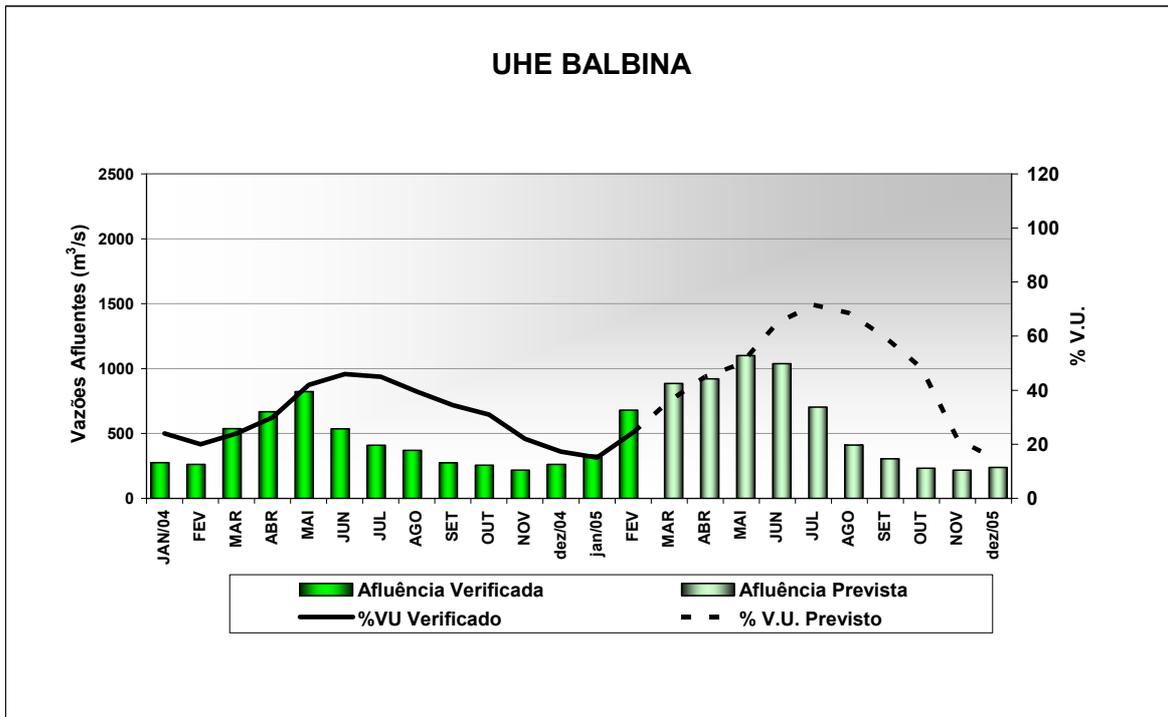


Gráfico IV

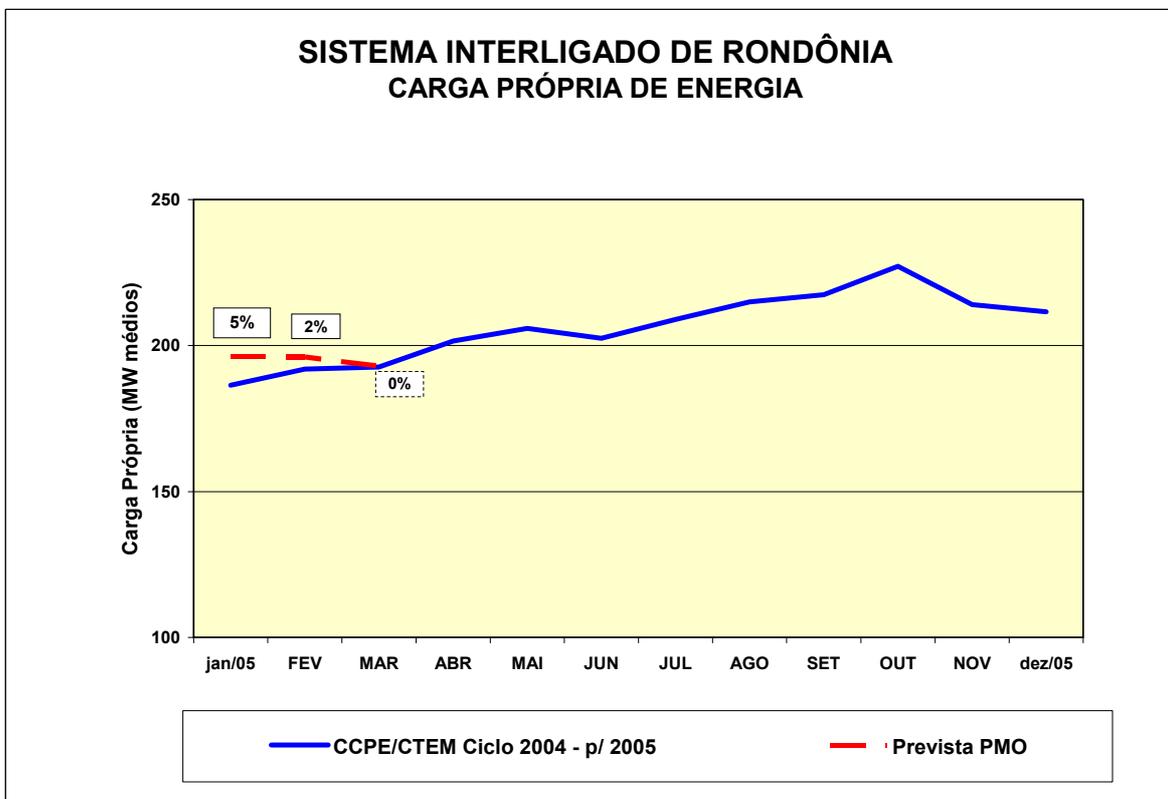


Gráfico V

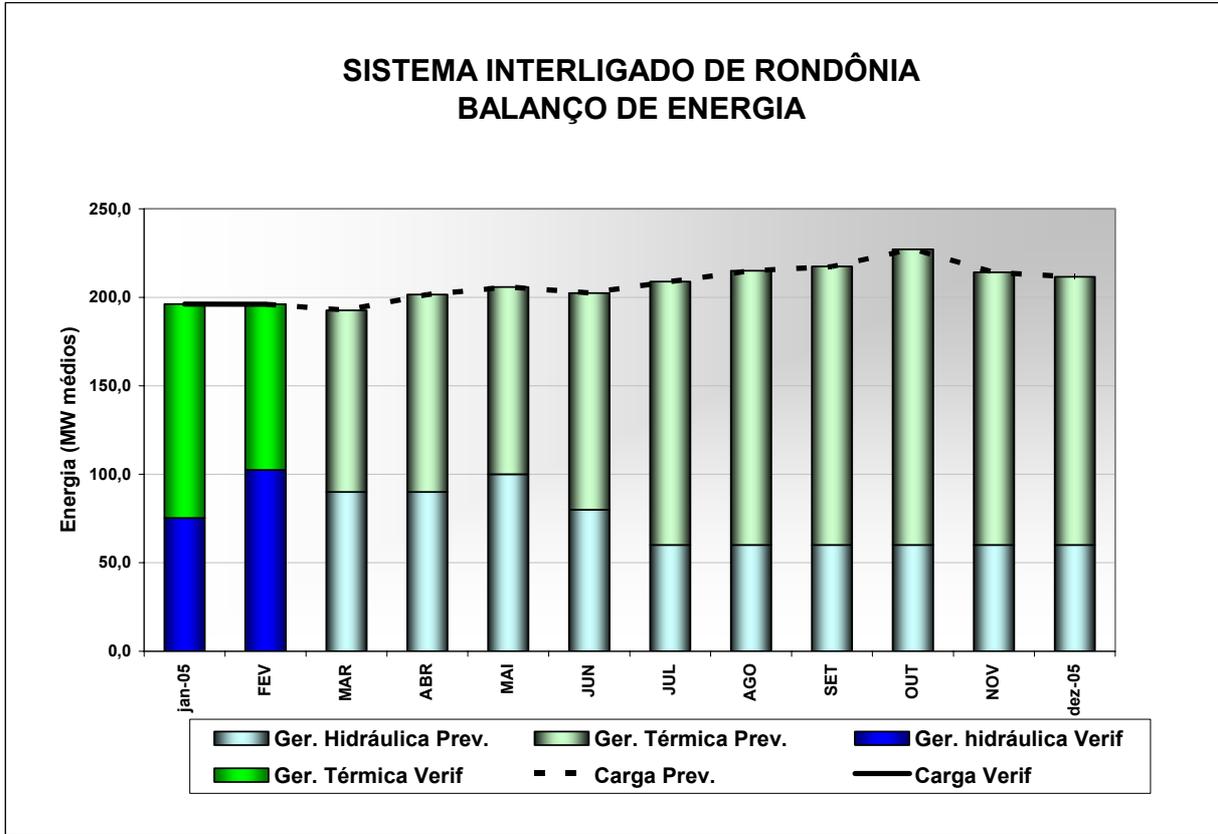


Gráfico VI

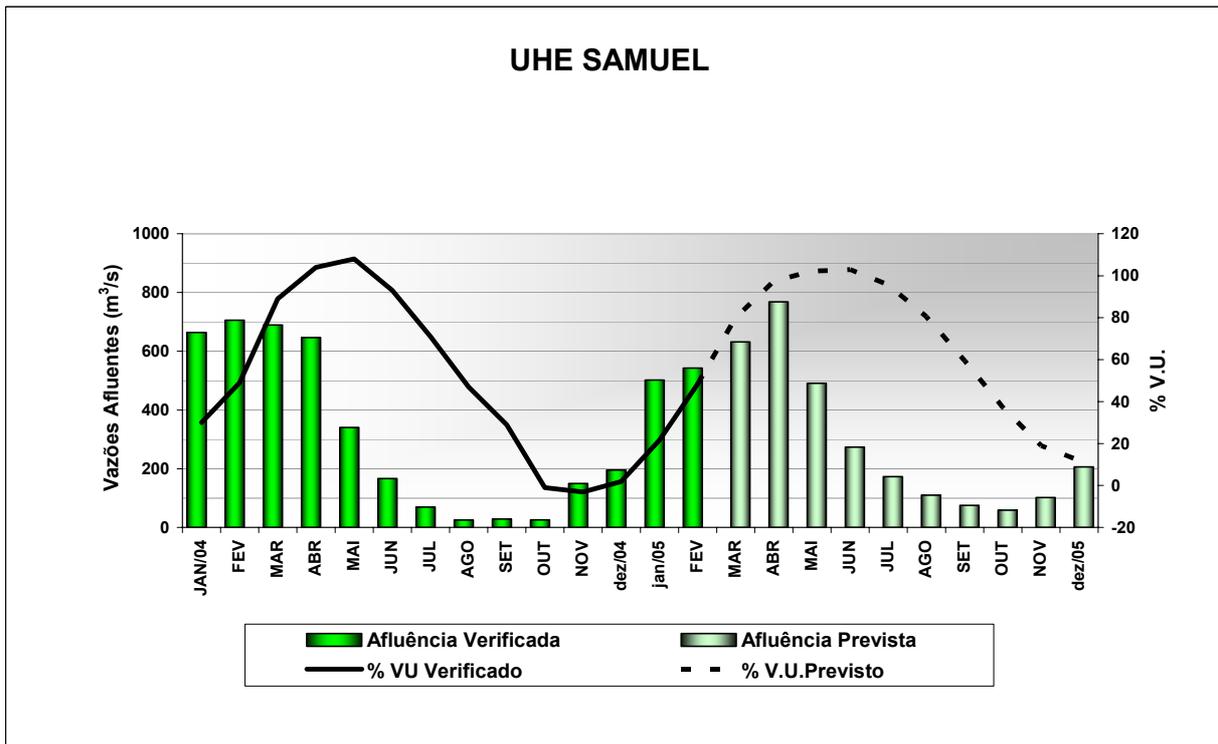


Gráfico VII

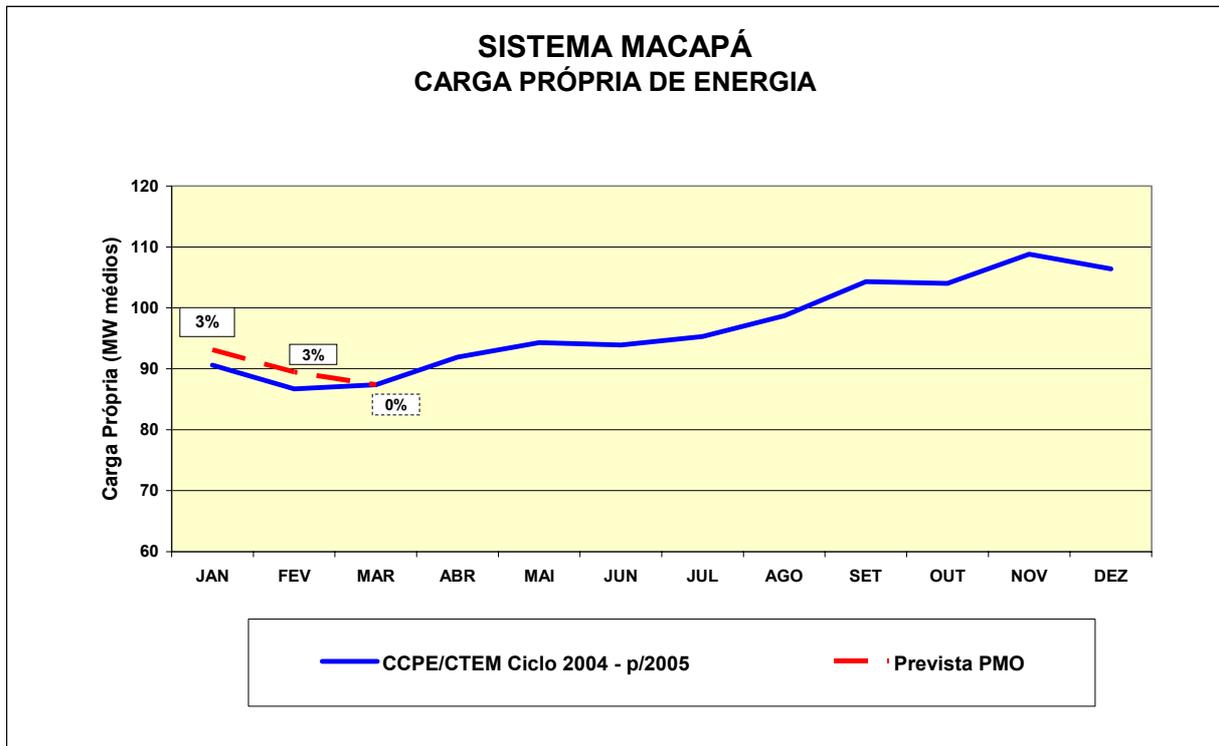


Gráfico VIII

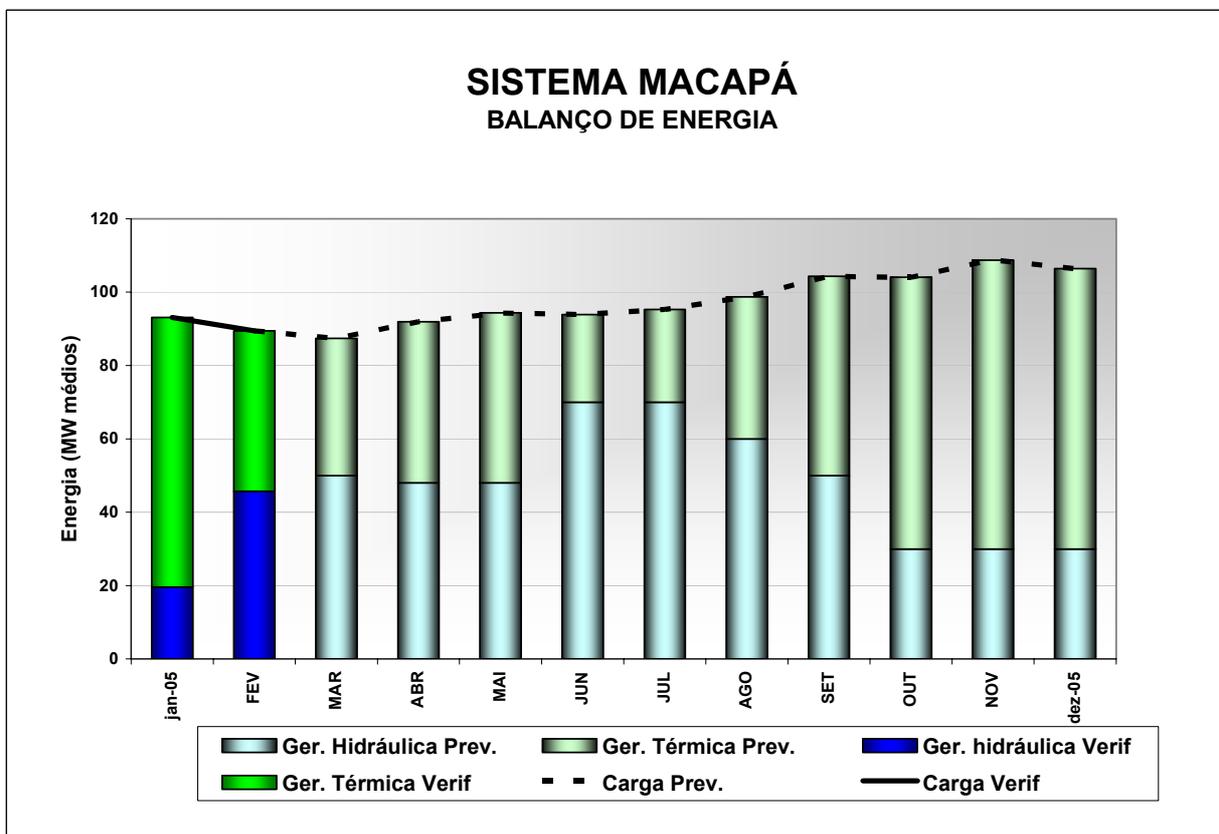


Gráfico IX

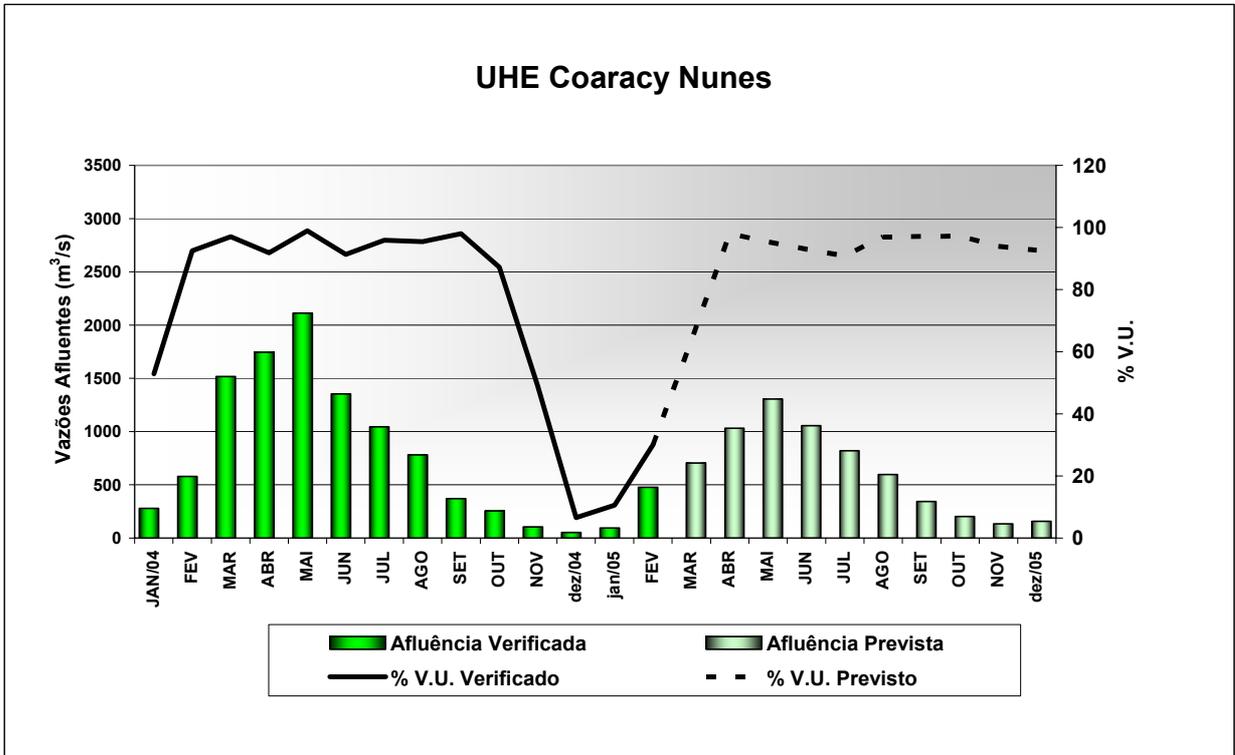


Gráfico X

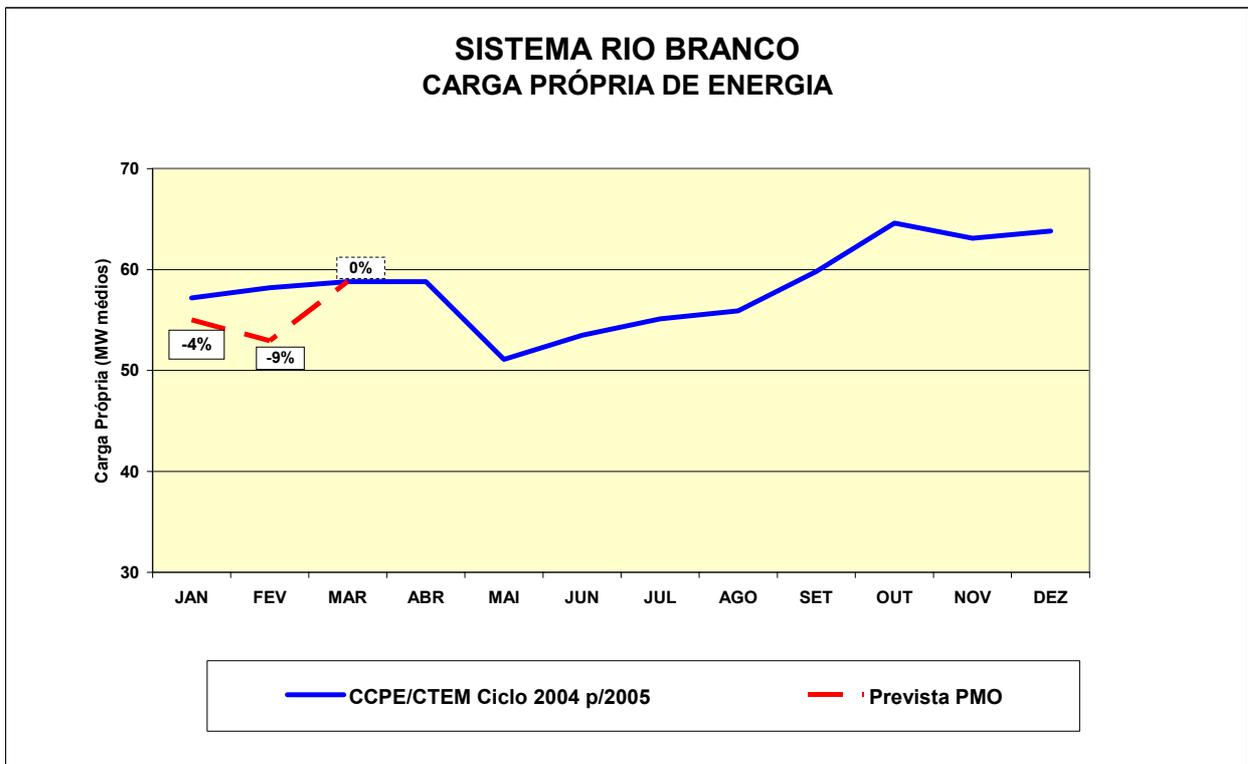
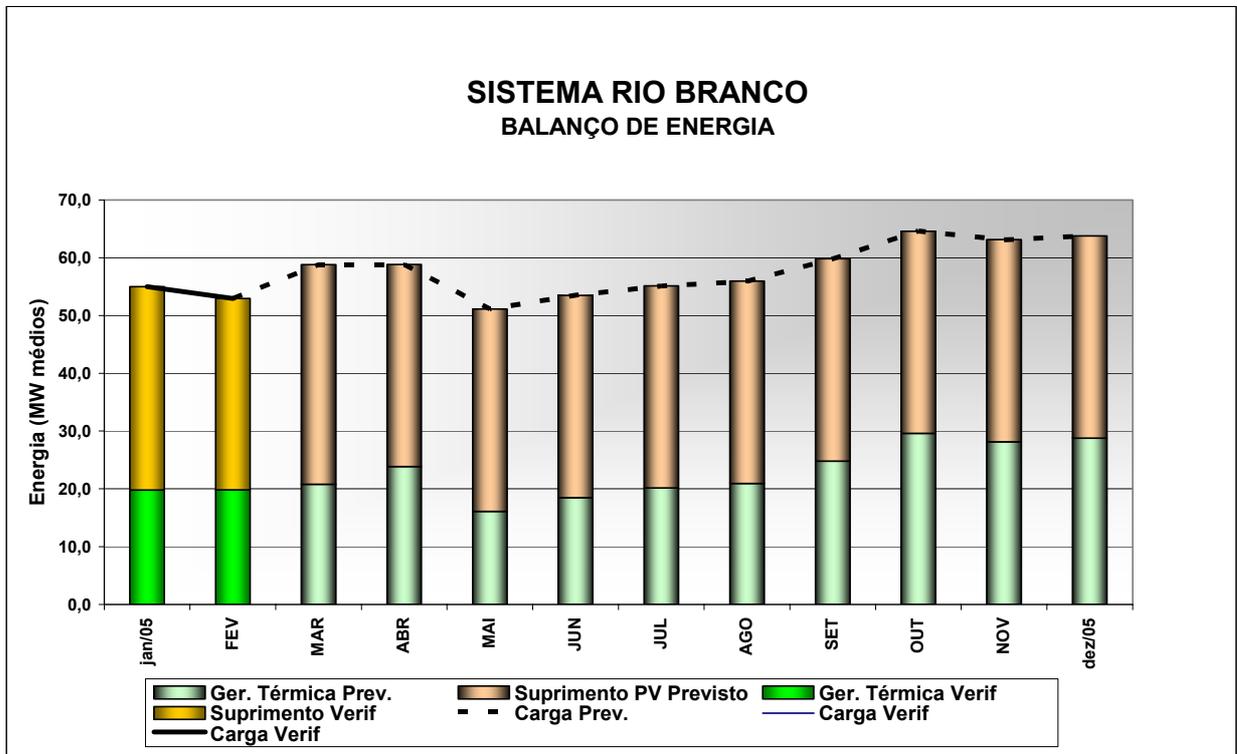


Gráfico XI



6.5 ANEXO V
ATA DE REUNIÃO
PMO MARÇO/2005

Ata da 03ª Reunião do GTON / CTP
Elaboração do Programa Mensal de Operação
PMO Março/2005

DATA: 23 de Fevereiro de 2005

LOCAL: ELETROBRÁS - Rio de Janeiro

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

CEAM, ELETRONORTE, CELPA, CEMAT, ELETROBRÁS, MANAUS ENERGIA, ANEEL, ARCON-PA, AGER-MT.

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

BOA VISTA ENERGIA, CEA, CELPE, CEMAR, ELETROACRE, CER, CERON, COELBA, JARI CELULOSE.

1 ABERTURA DA REUNIÃO

A Eng^a Arminda dos Santos abriu a reunião submetendo à apreciação dos presentes a Ata de Reunião do PMO de fevereiro/2005.

O representante da Manaus Energia solicitou uma retificação no item "6.1-Indisponibilidades de Unidades Geradoras", ficando com a seguinte redação:

USINA	UNIDADE GERADORA	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
Aparecida	TG-07	03/02/2004	31/03/2005	Efetuar troca da câmara de combustão.

A seguir, a Ata foi aprovada sem ressalvas.

A Eng^a Arminda destacou mais uma vez a importância das empresas estarem sempre mantendo atualizadas as informações relativas ao ACOMP-06, visto que são de extrema importância na avaliação dos pleitos das empresas. Solicitou ainda às empresas que possuem compras de energia de PIE e Autoprodutores, que enviem as informações relativas aos dados de geração verificados dessas fontes.

O representante da Manaus Energia solicitou apoio da ELETROBRÁS na elaboração das revisões energéticas, com destaque para as simulações hidráulicas para a UHE Balbina, visto que o mesmo já vinha sendo feito pela ELETRONORTE mensalmente.

O Coordenador do GTON/CTP informou que essas simulações são realizadas mensalmente no âmbito do CTP e que estão à disposição da Manaus Energia sempre que solicitado.

A Eng^a Arminda informou que no Plano de Operação de 2005 a geração hidráulica prevista é de 86,6 MW médio no ano, mas que por solicitação da ANEEL essa previsão foi alterada para 100 MW médio, reduzindo assim a geração térmica a óleo no Sistema Manaus para o ano de 2005.

O Coordenador do GTON/CTP Eng^o Mario Rodrigues, destacou que essa previsão poderá ser revista ao final do período úmido, com base nas afluições verificadas e nos mercados realizados. Nesse caso, a solicitação de revisão é encaminhada à ANEEL para homologação, por meio de revisão do Plano Anual de Combustíveis/2005.

A Eng^a Arminda alertou mais uma vez as empresas sobre a questão do parque gerador, destacando novamente o caso da CERON e da CELPA que apresentaram problemas nas localidades de Chupinguaia e Novo Progresso, respectivamente, com a necessidade de geração térmica maior que a capacidade de geração do parque gerador aprovado pela ANEEL.

A representante da CELPA solicitou à representante da ANEEL orientação quanto à questão, uma vez que encaminhou à ANEEL a solicitação de atualização dos parques geradores em 2004. A representante da ANEEL sugeriu que a diretoria da CELPA encaminhe correspondência à diretoria da ANEEL expondo a questão.

O Coordenador do GTON/CTP informou que as autorizações de quotas de óleo estão condicionadas ao parque gerador aprovado pela ANEEL.

A representante da CELPA sugeriu que o convite para as próximas reuniões do GTON/CTP seja estendido a outras superintendências da ANEEL, como a de Concessões e a de Regulação da Geração.

2 SISTEMAS DE TELEMETRIA DAS USINAS TERMELÉTRICAS

O representante da ARCON informou que os técnicos da Universidade Federal do Pará estiveram na CEAM durante a última semana de fevereiro, e acredita que a aprovação da proposta para implantação do projeto piloto de sistema de telemetria nas usinas de Castanho e Parintins está dependendo agora apenas de uma decisão da diretoria da CEAM.

O Eng^o Mario Rodrigues sugeriu a visita de técnicos da CEAM à usina de Salvaterra, no Pará, onde foi implantado o primeiro sistema de telemetria.

3 CEMAT

1.6 INTERLIGAÇÃO DE COLNIZA E ARIPUANÃ

O representante da CEMAT informou que a obra de interligação de Colniza e Aripuanã com a PCH Faxinal II está atrasada, devido a problemas de embargo na obra, adiando a implantação da interligação para agosto de 2005.

O representante da CEMAT informou ainda que a interligação de Juara e Juína está prevista para o início do ano de 2006.

1.7 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE MARÇO

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

2 CEAM

2.1 INTERLIGAÇÕES DE IRANDUBA E MANACAPURU

O representante da CEAM informou que devido ao atraso nas obras, as interligações de Iranduba e Manacapuru ao Sistema Manaus foi adiada para julho/05 e janeiro/06, respectivamente.

2.2 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE MARÇO

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

3 MANAUS ENERGIA

4.3 INDISPONIBILIDADE DE UNIDADES GERADORAS

USINA	UNIDADE GERADORA	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
Aparecida	TG-07	03/02/2004	15/04/2005	Efetuar troca da câmara de combustão.
Mauá	TV-04	03/01/2005	31/08/2005	Efetuar troca dos tubos da caldeira.
Electron	TG-02	09/05/2000	Sem previsão	Recuperação geral da unidade.
	TG-03	18/08/2004	Sem previsão	Corrigir vibração na turbina.
	TG-05	20/05/1999	Sem previsão	Recuperação geral da unidade.
	TG-06	30/08/2004	Sem previsão	Carcaça da turbina trincada
El Paso – A	EP-11A	25/12/2004	05/03/2005	Revisão geral na turbina
	EP-11B		23/02/2005	Revisão geral na turbina
El Paso – D	EP-42	26/03/2005	27/03/2005	Troca da Turbina para revisão geral

4.4 OBRAS DE TRANSMISSÃO E CAPACIDADE DE ARMAZENAMENTO

O representante da Manaus Energia informou que devido às obras da linha de transmissão Mauá-Cachoeirinha houve necessidade do desligamento da Planta B. Com isso, a geração prevista no PMO de fevereiro para esta usina foi distribuída entre as UTE's Mauá e Aparecida acarretando um maior consumo de óleo combustível. Por este motivo, o representante da Manaus Energia solicitou 2.000 toneladas de óleo pesado OC1A, a título de recuperação de estoque.

O representante da Manaus Energia informou ainda que a UTE Flores já está operando com um novo tanque de armazenamento com capacidade para 1.400 m³, e que posteriormente será construído outro tanque de igual capacidade, ampliando assim a autonomia da Usina.

4.5 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE MARÇO

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

4 ELETRONORTE

6.1 BAIXAS VAZÕES AFLUENTES AO RESERVATÓRIO DA UHE SAMUEL

O representante da ELETRONORTE informou que devido às baixas vazões afluentes ao reservatório da UHE Samuel, a geração hidráulica verificada ficará bem abaixo da prevista no PMO, além de não atingir a meta de armazenamento que seria de 53% V.U. Dessa forma, foi prevista neste PMO de março uma geração hidráulica menor, cerca de 90 MW médio, podendo aumentar caso as vazões afluentes melhorem durante os primeiros quinze dias de março.

6.2 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE MARÇO

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



3ª REUNIÃO DO GTON/CTP
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS
PMO MARÇO/2005

Data: 23 de fevereiro de 2005
Hora: 9:00 Horas
Local: Escritórios da Eletrobrás
Rio de Janeiro -RJ

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
ALFREDO A.V. BAIROS	ARCON	RUA DOS TAMBORES, 1578	91-2133407	41-2133418	alfrald@arcon.pa.gov.br
KATECA V.C. RENNÉ	ANEEL	SGAN 603 MODULO 30A	612265775	61-4265941	katelca@coneel.gov.br
Pedro Paulo C. Nogueira	AGER	Av. CRISTIANO DE AMORIM, 329	(65) 618 6779	(65) 618 6704	pedropaulo@ager.mt.gov.br
Elze Darnelle Fernandes	CELPA	Av. Magalhães Barata, 209	(41) 216 1375	(41) 216 1375	elze.fernandes@redelpe.com.br
Adalberto Luiz da Costa	CEAM	Av. 7 de setembro - 2114	92-6211104	92-6224404	adalberto.luz@eln.gov.br
NILSON CARLOS DE SAUSA	MAPUS ENERGIA	R. MARIA JULIA PUENTE L5/A	92-6471536	92-6471579	nilson@eln.gov.br
Fº ARNALDO G. GRUNDIM	MANAUS ENERGIA	R. MARIA JULIA PUENTE L5/A	92-6471536	92-6471579	gundim@eln.gov.br
AGUILAR, FERRARI	ELETROFORTE	SUN ED. VENANÇO 3000 BL. C. S/812	(61) 429-5254	(61) 328-6023	FERRARI@ELN.GOV.BR
MARIO A.F. RODRIGUES	ELETROBRÁS	PRAIA DO FLAMENGO, 66	(21) 2514-6373		mario.rodrigues@eletrobras.com
RUBEN RUBIRA CARAI	REDELCEMIT	R. MARCAL DOS SANTOS C/INTERL.104	(16) 316-5336	(16) 316-5655	ruben@rebelcemit.com.br
João Adilson M. Silva	Dados/Conect	P. Municipal dos Santos Com. 101	(67) 316-5331	(67) 316-3055	joao@conect.com.br
ARMANDA C.J.T. SANTOS	ELETROBRÁS	PRAIA DO FLAMENGO, 66	(21) 2514-6334	(21) 2514-6408	armanda@eletrobras.com
GUSTAVO A. BRAUNE	ELETROBRÁS	PRAIA DO FLAMENGO, 66	(21) 2514-6444	(21) 2514-6408	GABRIUNO@ELETROBRAS.COM