

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

MAIO / 2005

GTON / CTP – 005/2005

MAIO 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 abril 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 Abril: 60% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Abril: 65% V.U. (↑)</p> <p>Previsto para Maio: 78% 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 Abril: 100% V.U.</p> <p>Realizado em Abril: 100% V.U.</p> <p>Previsto para Maio: 100%V.U.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Controlar o nível do reservatório da UHE Samuel, a fim de evitar a possibilidade de vertimento.
Amapá (Macapá)	<p>Prevista para Abril:</p> <p>Geração Hidráulica = 53%</p> <p>Geração Térmica = 47%</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 MAIO (*) (I)	% (I) / (II)
CEA	Diesel	20.635	8.356	40
CEAM	Diesel	191.152	85.446	45
CELPA	Diesel	91.615	33.571	37
CEMAT	Diesel	72.902	29.130	40
CER	Diesel	15.670	5.695	36
CERON	Diesel	72.221	26.106	36
ELETROACRE	Diesel	46.071	18.930	41
ELETRONORTE Acre	Diesel	77.369	25.250	33
ELETRONORTE Rondônia	Diesel	159.066	44.192	28
ELETRONORTE Rondônia	PTE	327.319	115.423	35
ELETRONORTE Amapá	Diesel	125.990	59.768	47
CGE/Manaus Energia	Diesel	125.750	87.662	70
MANAUS ENERGIA	PTE	787.880	239.483	30
	PGE	229.099	96.605	42
	Combustível	149.321	62.196	42
CELPE	Diesel	2.339	1.130	48
CEMAR	Diesel	240	100	42
COELBA	Diesel	251	100	40
ENERSUL	Diesel	4.506	1.505	33
JARI CELULOSE	Diesel	8.036	2.352	29
	Combustível	-	1.025	-
TOTAL DIESEL		1.013.813	429.293	42
TOTAL PTE		1.115.199	354.906	32
TOTAL PGE		229.099	96.605	42
TOTAL COMBUSTÍVEL		149.321	63.221	42

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

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

Na reunião de elaboração deste PMO foi prevista, inicialmente, uma indisponibilidade para a UHE Coaracy Nunes de seis dias. Entretanto, de acordo com o fax ELETRONORTE CCE-5/0021/05, de 16/05/2005, esta UHE deverá ficar indisponível ao longo do mês de maio.

Dessa forma, este PMO está contemplando a reprogramação para o Sistema Macapá, resultando na elevação de geração térmica na UTE Aggreko em 12.499 MWh e de quota adicional de 3.500 m³ de óleo diesel para esse Sistema.

Cabe destacar as seguintes observações nas quantidades de óleo já autorizadas:

CEA - antecipação da quota de maio 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;

PIE CGE – em função de indisponibilidades de unidades geradoras térmicas da Manaus Energia e do PIE El Paso, parte da geração térmica prevista para essas usinas foi assumida pelo PIE CGE no primeiro quadrimestre, acarretando maior número de horas de operação e de consumo de óleo diesel, superior ao aprovado no Plano Anual de Combustíveis de 2005. Este fato, porém, não deverá onerar o orçamento da CCC-Isol 2005 devido ao consumo específico dessas usinas ser inferior a 0,30 l/kWh;

CEMAT – Considerando-se a geração térmica verificada de janeiro a abril prevê-se que, com o atraso na interligação de Aripuanã e Colniza à PCH Faxinal II (de Março para Dezembro de 2005) e na desativação das respectivas UTE's, haja uma necessidade de óleo diesel aproximadamente 8% acima do aprovado no Plano Anual de Combustíveis da CCC-Isol/2005;

CEAM – Considerando-se a geração térmica verificada de janeiro a abril prevê-se que, com o atraso na interligação de Iranduba ao Sistema



Manaus (de Janeiro para Julho de 2005) e na desativação da respectiva UTE, haja uma necessidade de óleo diesel aproximadamente 14% acima do aprovado no Plano Anual de Combustíveis da CCC-Isol/2005;

ELETRONORTE - Sistema Porto Velho – Prevê-se que haja uma necessidade de óleo PTE aproximadamente 7% acima da aprovada no Plano Anual de Combustíveis da CCC-Isol/2005. Entretanto, é prevista uma redução de 13% no consumo de óleo diesel.

ELETRONORTE - Sistema Macapá – Considerando-se que a carga própria verificada no primeiro quadrimestre ficou acima da prevista no Plano de Operação e que a geração hidráulica verificada foi inferior no mesmo período à prevista no Plano, prevê-se que haja uma necessidade de óleo diesel aproximadamente 7% acima da aprovada no Plano Anual de Combustíveis CCC-Isol/2005.

6.1 ANEXO I

SÍNTESE DAS CAPITALS DA REGIÃO NORTE

MAIO/2005

SISTEMA MANAUS

1.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	559,0	548,0 (1)	-2%
Maio	579,1 (2)		

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

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

- Prevista para Abril = 1.375 (140%)
- Verificada em Abril = 1.223 (123%)
- Prevista para Maio = 1.313 (114%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	120,0	127,0 (1)	6%
Maio	110,0 (2)		

$$(2) / (1) = - 13\%$$

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

- Nível previsto para Abril = 60% V.U.
- Nível verificado em Abril = 65% V.U.
- Nível previsto para Maio = 78% V.U.

1.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	439,0	421,0 (1)	-4%
Maio	469,1 (2)		

(2) / (1) = 11%

▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	ABRIL		MAIO	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MAUÁ (OC1A)	50,0	37,1	50,0	0
APARECIDA (PTE)	15,0	16,3	20,0	33
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	129,0	128,0	131,0	2
PIE EL PASO A (PTE)	25,0	16,6	27,0	8
PIE EL PASO B (PTE)	80,0	87,4	85,0	6
PIE EL PASO D (PTE)	60,0	68,5	70,0	17
ELECTRON (PTE)	5,0	2,4	5,0	0
CGE – SE SÃO JOSÉ (DIESEL)	16,0	17,8	25,0	56
CGE–SE CIDADE NOVA (DIESEL)	9,0	8,2	11,0	22
CGE–SE FLORES (DIESEL)	50,0	38,7	45,0	-10
TOTAL G.T.	439,0	421,0	469,1	7

SISTEMA PORTO VELHO

2.1 CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	207,6	205,6 (1)	1%
Maio	211,9 (2)		

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

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

- Prevista para Abril = 775 (102%)
- Verificada em Abril = 562 (74%)
- Prevista para Maio = 407 (86%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	140,0	106,7 (1)	- 24%
Maio	80,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para Abril = 100% V.U.
- Nível verificado em Abril = 100% V.U.
- Nível previsto para Maio = 100% V.U.

2.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Sistema	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	P.Velho	67,6	98,9	46%
	R.Branco	38,0	30,8	- 19%
	P.V. + R. Branco	105,6	129,7(1)	23%
Maio	P.Velho	131,9		
	R.Branco	33,0		
	P.V. + R. Branco	164,9 (2)		

(2) / (1) = 27%

▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	ABRIL		MAIO	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
RIO MADEIRA-LMS (DIESEL)	0,0	5,2	7,0	-
TERMONORTE I (DIESEL)	42,6	43,8	57,9	36
TERMONORTE II [TG I (PTE) + TG II (PTE) + TG III (PTE)] *	63,0	80,7	100,0	59
TOTAL G.T.	105,6	129,7	164,9	59

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

SISTEMA MACAPÁ

2.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	91,9	90,5 (1)	- 2%
Maio	94,3 (2)		

(2) / (1) = 4%

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

- Prevista para Abril = 1.617 (86%)
- Verificada em Abril = 2.298 (124%)
- Prevista para Maio = 1.794 (90%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	50,0	49,3 (1)	-1%
Maio	50,0(2)		

(2) / (1) = 1%

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

- Nível previsto para Abril = 95% V.U
- Nível verificado em Abril = 97% V.U.
- Nível previsto para Maio = 95% V.U.

2.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	41,9	41,2 (1)	2%
Maio	44,3 (2)		

(2) / (1) = 8%

▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	ABRIL		MAIO	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
SANTANA-LM (DIESEL)	11,9	12,5	20,0	68
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	12,0	11,8	23,0	92
EXPANSÃO (DIESEL)	18,0	16,8	1,3 (*)	- 93
TOTAL G.T.	41,9	41,1	44,3	6

(*) Redução da geração térmica devido ao término do contrato com a empresa Aggreko.

OBS.: Na reunião de elaboração deste PMO foi prevista, inicialmente, uma indisponibilidade para a UHE Coaracy Nunes de seis dias. Entretanto, de acordo com o fax ELETRONORTE CCE-5/0021/05, de 16/05/2005, esta UHE deverá ficar indisponível ao longo do mês de maio.

Dessa forma, este PMO está contemplando a reprogramação para o Sistema Macapá, resultando na elevação de geração térmica na UTE Aggreko em 12.499 MWh e de quota adicional de 3.500 m³ de óleo diesel para esse Sistema.

SISTEMA RIO BRANCO

2.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	58,8	55,1 (1)	- 6%
Maio	55,1 (2)		

(2) / (1) = 0%

2.2 DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	ABRIL		MAIO	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
RIO BRANCO I (DIESEL)	0,0	1,2	0,5	-
RIO BRANCO II (DIESEL)	1,0	4,8	3,0	200
RIO ACRE (DIESEL)	19,8	18,3	18,6	- 6
SUPRIMENTO P. VELHO	38,0	30,8	33,0	- 13
TOTAL G.T.	58,8	55,1	55,1	- 6

6.2 ANEXO II

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

EM

MAIO/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)	3.330				3.330	3.330	3.329
LOURENÇO (i)	220				220	220	218
OIAPOQUE (i)	1.730				1.730	1.730	1.731
PRACUÚBA (i)	92				92	92	90
MONITORADAS	5.372	0	0	0	5.372	5.372	5.369
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	5.372	0	0	0	5.372	5.372	5.369

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)	500				500	500	502
APUÍ (i)	650				650	650	650
AUTAZES (i)	770				770	770	770
BARCELOS (i)	679				679	679	679
BARREIRINHA (i)	486				486	486	485
BERURI (i)	463				463	463	463
BOA VISTA RAMOS (i)	450				450	450	452
BENJAMIN CONSTANT (i)	912				912	912	913
BOCA DO ACRE (i)	1.526				1.526	1.526	1.526
BORBA (i)	883				883	883	883
CARAUARI (i)	1.146				1.146	1.146	1.146
CASTANHO (i)	1.400				1.400	1.400	1.400
COARI (i)	3.325				3.325	3.325	3.324
CODAJÁS (i)	889				889	889	890
EIRUNEPÉ (i)	977				977	977	977
ENVIRA (i)	427				427	427	860
FONTE BOA (i)	749				749	749	749
HUMAITÁ (i)	2.318				2.318	2.318	2.306
IRANDUBA (i) (ii)	3.200				1.950	3.200	1.940
ITACOATIARA (i) (iii)	6.639		4.720		1.919	6.639	1.920
JUTÁI (i)	552				552	552	552
LÁBREA (i)	1.166				1.166	1.166	1.167
MANACAPURU (i)	5.350				5.350	5.350	5.351
MANICORE (i)	1.232				1.232	1.232	1.231

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)	1.781				1.781	1.781	1.782
NHAMUNDÁ (i)	422				422	422	420
NOVA OL. DO NORTE (i)	812				812	812	813
NOVO AIRÃO (i)	557				557	557	554
NOVO ARIPUANÃ (i)	719				719	719	720
PARINTINS (i)	5.530				5.530	5.530	5.528
PAUINI (i)	450				450	450	450
S. GABRIEL DA CACHOEIRA (i)	1.400				1.400	1.400	1.401
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ (i)	546				546	546	545
SÃO PAULO DE OLIVENÇA (i)	525				525	525	523
TABATINGA (i)	2.824				2.824	2.824	2.826
TAPAUÁ (i)	642				642	642	642
TEFÉ (i)	3.250				3.250	3.250	3.251
URUCARÁ (i)	665				665	665	664
ALVARÃES	280				280	280	280
AMATURA	210				210	210	210
ANAMÃ	267				267	267	267
ARARA	0				0	0	0
ATALAIA DO NORTE	254				254	254	254
AXINIM	0				0	0	0
BELÉM SOLIMÕES	50				50	50	50
CAAPIRANGA	220				220	220	220
CABURI	119				119	119	119
CAIAMBÉ	50				50	50	50

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
CAMPINAS	57				57	57	57
CANUTAMA	219				219	219	219
CAREIRO VÁRZEA	482				482	482	482
CAVIANA	21				21	21	21
CUCUÍ	71				71	71	71
ESTIRÃO EQUADOR	97				97	97	97
FEIJOAL	0				0	0	0
IAUARETÊ	117				117	117	117
IPIRANGA	100				100	100	100
IPIXUNA	383				383	383	383
ITAMARATI	288				288	288	288
ITAPEAÇÚ	27				27	27	27
ITAPIRANGA	408				408	408	408
JACARÉ	0				0	0	0
JAPURÁ	20				20	20	20
JURUÁ	184				184	184	184
LIMOEIRO	317				317	317	317
MANAQUIRI	320				320	320	320
MARAÃ	313				313	313	313
MOCAMBO	67				67	67	67
MURITUBA	13				13	13	13
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	23				23	23	23
PEDRAS	37				37	37	37
S. SEBAST. UATUMÃ	278				278	278	278
SILVES	243				243	243	243
S. ISABEL DO RIO NEGRO	330				330	330	330
TERRA NOVA	0				0	0	0
TONANTINS	387				387	387	387
TUIUÉ	0				0	0	0
UARINI	468				468	468	468
URUCURITUBA	314				314	314	314
VILA AMAZÔNIA	0				0	0	0
V. AUGUSTO MONTENEGRO	13				13	13	13
VILA BITTENCOURT	67				67	67	67
VILA CAMETÁ	27				27	27	27
VILA SACAMBU	54				54	54	54
VILA URUCURITUBA	0				0	0	0
ZÉ AÇU	0				0	0	0
RIO PRETO DA EVA	843				843	843	833
GUAJARA (iv)	219			219	0	219	0
PURAUQUEQUARA (ii)	588			588	0	588	0
PRESIDENTE FIGUEIREDO (ii)	1.588			1.588	0	1.588	0
MONITORADAS	56.812	0	4.720	1.250	50.842	56.812	51.255
NÃO MONITORADAS	10.460	0	0	2.395	8.065	10.460	8.051
TOTAL EMPRESA	67.272	0	4.720	3.645	58.907	67.272	59.306

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)	349				349	349	350
ALENQUER (i)	1.382				1.382	1.382	1.383
ALMERIM (i)	761				761	761	754
BREVES (i)	2.398				2.398	2.398	2.374
CASTELO DOS SONHOS (i)	745				745	745	113
GURUPÁ (i)	303				303	303	290
JURUTI (i)	526				526	526	517
MONTE ALEGRE (i)	1.774				1.774	1.774	1.772
MUANÁ (i)	372				372	372	351
NOVO PROGRESSO (i)	2.723				2.723	2.723	2.002
ÓBIDOS (i)	1.583				1.583	1.583	1.333
OEIRAS DO PARÁ (i)	318				318	318	325
ORIXIMINÁ (i)	2.287				2.287	2.287	2.267
PONTA DE PEDRAS (i)	431				431	431	419
PORTEL (i)	1.342				1.342	1.342	1.340
PORTO DE MOZ (i)	571				571	571	566
PRAINHA (i)	282				282	282	274
SALVATERRA (i)	359				359	359	362
SANTANA DO ARAGUAIA (i)	826				826	826	835
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA (i)	1.307				1.307	1.307	1.315
SOURE (i)	990				990	990	985
TERRA SANTA (i)	467				467	467	465
ANAJÁS	211				211	211	200
AVEIRO	76				76	76	67
BAGRE	188				188	188	183
BANACH	80				80	80	83
BARREIRA CAMPO	52				52	52	50
CACHOEIRA ARARI	218				218	218	211

EMPRESA: CELPA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
CHAVES	57				57	57	50
COTIJUBA	119				119	119	100
CURRALINHO	281				281	281	273
CURUÁ	219				219	219	211
FARO	169				169	169	158
JACAREACANGA	213				213	213	217
KARAPANÁ	44				44	44	33
MELGAÇO	145				145	145	150
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	308				308	308	317
SANTA CRUZ DO ARARI	104				104	104	100
SANTA M. BARREIRAS	100				100	100	100
VILA MANDI	60				60	60	67
MONITORADAS	22.097	0	0	0	22.097	22.097	20.393
NÃO MONITORADAS	2.645	0	0	0	2.645	2.645	2.570
TOTAL EMPRESA	24.742	0	0	0	24.742	24.742	22.963

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)	496			496	0	496	0
BONFIM (i)	665			665	0	665	0
CARACARAI (i)	1083				1083	1083	1083
FÉLIX PINTO (i)	95				95	95	100
JUNDIÁ (i)	60				60	60	68
NORMANDIA (i)	230				230	230	233
PACARAIMA (i)	0			0	0	0	0
PASSARÃO (i)	65				65	65	67
RORAINÓPOLIS (i)	1650	1.150			500	1.650	500
S. JOÃO DA BALIZA (i)	1005				1005	1005	1000
SÃO SILVESTRE (i)	38				38	38	33
SURUMU (i)	34				34	34	33
TAIANO (i)	42				42	42	50
UIRAMUTÃ (i)	66				66	66	67
VILA BRASIL (i)	85				85	85	83
VISTA ALEGRE (i)	35				35	35	33
ÁGUA FRIA	12				12	12	13
MAL. ARAÇÁ DO AMAJARI	5				5	5	7
CAMPOS NOVOS	58				58	58	57
CANAUANIM	3				3	3	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)	5				5	5	7
MAL. DO FLEXAL	2				2	2	3
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	3				3	3	3
MAL. TRÊS CORAÇÕES	49				49	49	50
MAL. DA RAPOSA	9				9	9	10
MAL. MALACACHETA	9				9	9	10
MAL. MARACANÃ	5				5	5	7
MAL. MOSCOW	3				3	3	3
NOVA ESPERANÇA	9				9	9	10
MAL. NAPOLEÃO	9				9	9	10
MAL. OLHO DA ÁGUA	3				3	3	3
MAL. SÃO MARCOS	3				3	3	3
MAL. SANTA ROSA	2				2	2	3
MAL. VISTA ALEGRE	5				5	5	7
MUTUM	19				19	19	20
PANACARICA	3				3	3	3
PAREDÃO	9				9	9	10
PETROLINA DO NORTE	19				19	19	20
PIUM	2				2	2	3
S.F.B. RIO BRANCO	2				2	2	3
SÃO FRANCISCO	65				65	65	67
SACAÍ	5				5	5	7
SAMAÚMA	2				2	2	3
SERRA GRANDE II	0				0	0	0
SOCÓ	9				9	9	10
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	18				18	18	17
TEPEQUEM	12				12	12	13

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	5				5	5	7
TRAIRÃO	50				50	50	50
VILA CACHOEIRINHA	12				12	12	13
VILA CAICUBI	4				4	4	3
VILA CENTRAL	0				0	0	0
VILA DONA COTA	2				2	2	3
VILA FLORESTA	4				4	4	3
VILA ITAQUERA	3				3	3	3
VILA MILAGRE	3				3	3	0
VILA REMANSO	1				1	1	0
VILA SÃO JOSÉ	6				6	6	7
VILA VILENA	15				15	15	17
XERUINI	2				2	2	3
XUMINA	4				4	4	3
SUP. BOVESA - NÃO MONIT (ii)	2397			2397	0	2397	0
MONITORADAS	5649	1150	0	0	4499	5649	3.351
NÃO MONITORADAS	2981	0	0	2397	584	2.981	617
TOTAL EMPRESA	8630	1150	0	2397	5.083	8.630	3.968

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: Mucajá, 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)	1.023				1.023	1.023	1.026
ANARI (i)	457				457	457	467
ENG. F. RIVERO (BURITIS) (i)	3.038				3.038	3.038	3.030
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA (i)	523				523	523	520
CHUPINGUAIA (i)	718	0			718	718	726
COLORADO D'OESTE	420				420	420	400
COSTA MARQUES (i)	1.260				1.260	1.260	1.268
CUJUBIM (i)	890				890	890	892
JACI PARANÁ (i)	400				400	400	400
MACHADINHO (i)	2.611				2.611	2.611	2.675
PIMENTA BUENO / CACOAL (i)	17.385			14.833	2.552	17.385	2.550
PORTO VELHO (i)	70.405			70.405	0	70.405	0
SÃO FRANCISCO (i)	1.255				1.255	1.255	1.255
SÃO MIGUEL (i)	0	0			0	0	0
SERINGUEIRAS (i)	0	0			0	0	0
VILHENA (i)	12.780	12.020			760	12.780	767
VILA EXTREMA (i)	570				570	570	603
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ (i)	429				429	429	437
ABUNÃ	67				67	67	67
ARARAS	22				22	22	33
CALAMA	91				91	91	90
CONCEIÇÃO DA GALERA	5				5	5	7
DEMARCAÇÃO	12				12	12	13
FORTALEZA DO ABUNÃ	52				52	52	50
ISIDOLÂNDIA	50				50	50	50

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	65				65	65	67
NAZARÉ	29				29	29	30
NOVA CALIFÓRNIA	250				250	250	250
PACARANÃ	118				118	118	117
PEDRAS NEGRAS	5				5	5	7
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	23				23	23	23
SANTA CATARINA	8				8	8	7
SÃO CARLOS	73				73	73	73
SÃO SEBASTIÃO	15				15	15	17
SURPRESA	40				40	40	33
TABAJARA	14				14	14	0
URUCUMACUÃ	45				45	45	33
SUP ELN - DEMAIS LOCALIDADES	74059	12467			61592	0	74059
MONITORADAS	114.164	12.020	0		85.238	16.906	114.164
NÃO MONITORADAS	75.046	12.467	0		61.592	987	75.046
TOTAL EMPRESA	189.210	24.487	0		146.830	17.893	189.210

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)	190				190	190	179
BRASILEIA (i)	1.750				1.750	1.750	1.748
CRUZEIRO DO SUL (i)	5.505				5.505	5.505	4.646
FEIJÓ (i) (ii)	723				723	723	0
SENA MADUREIRA (i)	1.397				1.397	1.397	1.402
TARAUACA (i) (ii)	901				901	901	0
XAPURI (i)	601				601	601	590
PORTO WALTER (i) (ii)	94				94	94	0
SUP ELN - RIO BRANCO (i)	37.348	37.348			0	37.348	0
CAPIXABA	355				355	355	167
JORDÃO (ii)	53				53	53	0
MANOEL URBANO	206				206	206	204
MARECHAL THAUMATURGO (ii)	121				121	121	0
SANTA ROSA DOS PURÚS	64				64	64	0
MONITORADAS	48.509	37.348			11.161	48.509	8.566
NÃO MONITORADAS	799	0			799	799	371
TOTAL EMPRESA	49.308	37.348			11.960	49.308	8.937

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	370.609	81.840			288.769	370.609	282.300
TOTAL EMPRESA	370.609	81.840	0	0	288.769	370.609	282.300

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.

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)	40.994			24.552	16.442	40.994	9.204
PORTO VELHO (ii)	98.134	0			122.686	122.686	95.892
AMAPÁ	70.159	22.320			47.839	70.159	45.459
TOTAL EMPRESA	209.287	22.320	0	24.552	186.967	233.839	150.555

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.

OBS.: Na reunião de elaboração deste PMO foi prevista, inicialmente, uma indisponibilidade para a UHE Coaracy Nunes de seis dias. Entretanto, de acordo com o fax ELETRONORTE CCE-5/0021/05, de 16/05/2005, esta UHE deverá ficar indisponível ao longo do mês de maio.

Dessa forma, este PMO está contemplando a reprogramação para o Sistema Macapá, resultando na elevação de geração térmica na UTE Aggreko em 12.499 MWh e de quota adicional de 3.500 m³ de óleo diesel para esse Sistema.

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	858				858	858	867
MONITORADAS	858	0	0	0	858	858	867
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	858	0	0	0	858	858	867

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	64				64	64	67
MONITORADAS	64	0	0	0	64	64	67
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	64	0	0	0	64	64	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)	612				612	612	600
CASCALHEIRAS (i)	528				528	528	533
COLNIZA (i)	1.350				1.350	1.350	1.350
COMODORO (i)	1.345	1.119			226	1.345	218
CONFRESA (i)	704				704	704	696
COTRIGUAÇU (i)	437				437	437	433
JUARA (i)	4.000				4.000	4.000	4.000
JUÍNA (i)	4.421	2.792			1.629	4.421	1.633
JURUENA (i)	531				531	531	533
NOVA BANDEIRANTE (i)	644				644	644	650
PORTO ALEGRE DO NORTE (i)	466				466	466	450
QUERÊNCIA (i)	1.085				1.085	1.085	1.100
S. FELIX ARAGUAIA (i)	664				664	664	667
S. J. RIO CLARO (i)	1.577				1.577	1.577	1.567
SAPEZAL (i)	5.530	5.307			223	5.530	217
VILA RICA (i)	2.183				2.183	2.183	2.187
ALTO DA BOA VISTA	284				284	284	300
ARIPUANÃ	2.489	1.377			1.112	2.489	1.103
BOM JESUS DO ARAGUAIA	93				93	93	100
CANABRAVA NORTE	112				112	112	117
GAÚCHA DO NORTE	368				368	368	367
LUCIARA	145				145	145	150
NOVA LACERDA	317	317			0	317	0
NOVA MARINGÁ	502				502	502	500
NOVO MONTE VERDE	354				354	354	350
NOVO SANTO ANTÔNIO	60				60	60	67
RONDOLÂNDIA	89				89	89	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	117				117	117	117
SANTA TEREZINHA	187				187	187	183
SÃO JOSÉ DO XINGU	231				231	231	233
SERRA NOVA DOURADA	50				50	50	50
TABAPORÃ	709				709	709	717
MONITORADAS	26.077	9.218	0	0	16.859	26.077	16.835
NÃO MONITORADAS	6.107	1.694	0	0	4.413	6.107	4.453
TOTAL EMPRESA	32.184	10.912	0	0	21.272	32.184	21.288

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	876				876	876	878
MONITORADAS	876	0	0	0	876	876	878
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	876	0	0	0	876	876	878

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	70				70	70	67
MONITORADAS	70	0	0	0	70	70	67
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	70	0	0	0	70	70	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	2.153				2153	2153	2.143
MONITORADAS	2.153	0	0	0	2.153	2.153	2.143
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	2.153	0	0	0	2.153	2.153	2.143

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	18.600				18600	18600	18.600
CIDADE NOVA	8.184				8184	8184	8.184
FLORES	33.480				33480	33480	33.480
MONITORADAS	60.264	0	0	0	60.264	60.264	60.264
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	60.264	0	0	0	60.264	60.264	60.264

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
Maio / 2005

EMPRESA	Tipo de Óleo	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
CEA	DIESEL	1.604		5.369
CEAM	DIESEL	17.579		59.306
CELPA	DIESEL	6.689		22.963
CER	DIESEL	1.190		3.968
CERON	DIESEL	5.300		17.986
ELETROACRE	DIESEL	2.471		8.937
MANAUS ENERGIA	PTE	52.078		149.388
MANAUS ENERGIA	PGE		20.000	97.561
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL		11.666	35.352
MANAUS ENERGIA	DIESEL			
BOA VISTA ENERGIA	DIESEL			
ELETRONORTE	PTE	19.225		50.592
ELETRONORTE	DIESEL	28.796		99.963
CELPE	DIESEL	260		867
CEMAR	DIESEL	20		67
CEMAT	DIESEL	6.360		21.288
ENERSUL	DIESEL	260		878
COELBA	DIESEL	20		67
JARI CELULOSE	DIESEL	481		1.603
	COMBUSTÍVEL		205	539
CGE	DIESEL	16.753		60.264
TOTAL				636.957
TOTAL ÓLEO DIESEL		87.783		303.525
TOTAL ÓLEO PTE		71.303		199.980
TOTAL ÓLEO COMBUSTÍVEL			11.871	35.891
TOTAL ÓLEO PGE			20.000	97.561

OBS.: Na reunião de elaboração deste PMO foi prevista, inicialmente, uma indisponibilidade para a UHE Coaracy Nunes de seis dias. Entretanto, de acordo com o fax ELETRONORTE CCE-5/0021/05, de 16/05/2005, esta UHE deverá ficar indisponível ao longo do mês de maio. Dessa forma, este PMO está contemplando a reprogramação para o Sistema Macapá, resultando na elevação de geração térmica na UTE Aggreko em 12.499 MWh e de quota adicional de 3.500 m³ de óleo diesel para esse Sistema.

OBSERVAÇÕES:**1 - CEA:**

- A quota de 517 m³ óleo diesel para a localidade de Oiapoque corresponde à antecipação de toda a quantidade de óleo diesel do PMO de junho/2005 para esta localidade.

2 - CEAM:

- Envira - dos 258 m³ de óleo diesel para a localidade de Envira, 130 m³ correspondem à antecipação da quota do PMO de junho.

3 - ELETROACRE:

- Cruzeiro do Sul - além dos 1.301 m³ de óleo diesel, entregar mais 240 m³ por conta de óleo não retirado no PMO de fevereiro/2005.
- Capixaba - além dos 50 m³ de óleo diesel, entregar mais 50 m³ por conta de óleo não retirado no PMO de março/2005.
- 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:

- Além da quantidade de 52.078 m³ de óleo PTE previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 1.386 m³, totalizando 53.464 m³ de óleo PTE, devido a quota de óleo não retirada no mês de Março de 2005.
- Além da quantidade de 11.666 toneladas de óleo OC1A previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 610 toneladas, totalizando 12.276 toneladas de óleo OC1A, devido a quota de óleo não retirada no mês de Março de 2005.



6 - ELETRONORTE:

- Sistema Rio Branco - além dos 3.091 m³ de óleo diesel, entregar mais 3.034 m³, totalizando 6.125 m³ de óleo diesel.
- Sistema Porto Velho - além dos 19.225 m³ de óleo PTE, entregar mais 9.047 m³ por conta de óleo não retirado no primeiro trimestre/2005, totalizando 28.272 m³ de óleo PTE.
- Sistema Porto Velho - além dos 12.002 m³ de óleo diesel, entregar mais 746 m³, totalizando 12.748 m³ de óleo diesel por conta de óleo não retirado no primeiro trimestre/2005.

7 - CERON:

- Chupinguaia - dos 210 m³ de óleo diesel, 30 m³ correspondem à antecipação da quota do PMO de junho.
- Vista Alegre do Abunã - dos 130 m³ de óleo diesel, 40 m³ correspondem à antecipação da quota do PMO de junho.

8 - CELPA:

- Castelo dos Sonhos - além dos 34 m³ de óleo diesel deverão ser entregues mais 136 m³ de óleo diesel, por conta de óleo não retirado no primeiro trimestre/2005, totalizando 170 m³ de óleo diesel.

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	995		3.329
LOURENÇO	DIESEL	29230	65		218
OIAPOQUE	DIESEL	29227	517		1.731
PRACUÚBA	DIESEL	29225	27		90

Obs: A quota de 517 m³ óleo diesel para a localidade de Oiapoque corresponde à antecipação de toda a quantidade de óleo diesel do PMO de junho/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	150		502
APUÍ	DIESEL	22712	195		650
AUTAZES	DIESEL	6766	231		770
BARCELOS	DIESEL	6768	203		679
BARREIRINHA	DIESEL	6759	145		485
BERURI	DIESEL	6809	139		463
BOA VISTA RAMOS	DIESEL	6818	135		452
BENJAMIN CONSTANT	DIESEL	6762	274		913
BOCA DO ACRE	DIESEL	6769	444		1.526
BORBA	DIESEL	6770	265		883
CARAUARI	DIESEL	6772	338		1.146
CASTANHO	DIESEL	6814	420		1.400
COARI	DIESEL	6760	964		3.324
CODAJÁS	DIESEL	6771	267		890
EIRUNEPÉ	DIESEL	6775	292		977
ENVIRA	DIESEL	6776	258		860
FONTE BOA	DIESEL	6777	224		749
HUMAITÁ	DIESEL	22711	685		2.306
IRANDUBA	DIESEL	6816	580		1.940
ITACOATIARA	DIESEL	6756	574		1.920
JUTAÍ	DIESEL	6780	165		552
LÁBREA	DIESEL	6783	350		1.167
MANACAPURU	DIESEL	6757	1.584		5.351
MANICORE	DIESEL	6764	368		1.231
MAUÉS	DIESEL	6758	531		1.782
NHAMUNDÁ	DIESEL	6785	124		420
N. OLINDA NORTE	DIESEL	6786	243		813
NOVO AIRÃO	DIESEL	6788	165		554
NOVO ARIPUANÁ	DIESEL	6787	216		720
PARINTINS	DIESEL	6755	1.653		5.528
PAUINI	DIESEL	6796	135		450
S.GABRIEL CACHO.	DIESEL	6791	412		1.401
S.ANTONIO DO ICA	DIESEL	6790	162		545
S.PAULO OLIVENCA	DIESEL	6789	156		523
TABATINGA	DIESEL	6798	842		2.826
TAPAUÁ	DIESEL	6794	192		642
TEFÉ	DIESEL	6763	894		3.251
URUCARÁ	DIESEL	6761	198		664
ALVARÃES	DIESEL	6799	84		280
AMATURA	DIESEL	6813	63		210
ANAMÁ	DIESEL	6811	80		267
ARARA	DIESEL		0		0
ATALAIA DO NORTE	DIESEL	6765	75		254
AXINIM	DIESEL	6766	0		0
BELÉM SOLIMÕES	DIESEL	6825	15		50
CAAPIRANGA	DIESEL	6808	66		220
CABURI	DIESEL	6829	35		119

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	15		50
CAMPINAS	DIESEL	6820	17		57
CANUTAMA	DIESEL	6773	65		219
CAREIRO VÁRZEA	DIESEL	6774	144		482
CAVIANA	DIESEL	6821	6		21
CUCUÍ	DIESEL	6797	21		71
ESTIRÃO EQUADOR	DIESEL	6800	29		97
FEIJOAL	DIESEL	6777	0		0
IAUARETÊ	DIESEL	6801	35		117
IPIRANGA	DIESEL	6802	30		100
IPIXUNA	DIESEL	6779	113		383
ITAMARATI	DIESEL	6812	86		288
ITAPEAÇÚ	DIESEL	6823	8		27
ITAPIRANGA	DIESEL	6778	120		408
JACARÉ	DIESEL	6781	0		0
JAPURÁ	DIESEL	6781	6		20
JURUÁ	DIESEL	6782	55		184
LIMOEIRO	DIESEL	6815	95		317
MANAQUIRI	DIESEL	6817	96		320
MARAÃ	DIESEL	6784	94		313
MOCAMBO	DIESEL	6824	20		67
MURITUBA	DIESEL	6822	4		13
NOVO CÉU	DIESEL		0		0
NOVO REMANSO	DIESEL		8		27
PALMEIRAS	DIESEL	6803	7		23
PEDRAS	DIESEL	6810	11		37
S.SEBAST.UATUMA	DIESEL	6804	83		278
SILVES	DIESEL	6793	73		243
S.IZABEL R.NEGRO	DIESEL	6792	99		330
TERRA NOVA	DIESEL	6763	0		0
TONANTINS	DIESEL	6805	116		387
TUIUÉ	DIESEL	6805	0		0
UARINI	DIESEL	6807	140		468
URUCURITUBA	DIESEL	6795	94		314
VILA AMAZÔNIA	DIESEL		0		0
V.A. MONTENEGRO	DIESEL	6795	4		13
VILA BITTENCOURT	DIESEL	6806	20		67
VILA CAMETÁ	DIESEL	6828	8		27
VILA SACAMBU	DIESEL	6827	16		54
V. URUCURITUBA	DIESEL	6827	0		0
ZÉ AÇU	DIESEL	6827	0		0
RIO PRETO DA EVA	DIESEL	XXXX	250		833
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: Envira - dos 258 m³ de óleo diesel para a localidade de Envira, 130 m³ correspondem à antecipação da quota do PMO de junho.

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)
AFUA	DIESEL	31793	105		350
ALENQUER	DIESEL	34638	415		1.383
ALMERIM	DIESEL	34642	215		754
BREVES	DIESEL	31798	680		2.374
C. DOS SONHOS	DIESEL	34635	34		113
GURUPÁ	DIESEL	31796	85		290
JURUTI	DIESEL	34641	155		517
MONTE ALEGRE	DIESEL	34639	520		1.772
MUANÁ	DIESEL	34657	100		351
NOVO PROGRESSO	DIESEL	34668	600		2.002
OBIDOS I	DIESEL	34637	400		1.333
OEIRAS DO PARÁ	DIESEL	34650	90		325
ORIXIMINÁ	DIESEL	34634	680		2.267
PONTA DE PEDRAS	DIESEL	31789	115		419
PORTEL	DIESEL	34645	380		1.340
PORTO DE MOZ	DIESEL	34661	155		566
PRAINHA	DIESEL	34643	80		274
S.SEB. BOA VISTA	DIESEL	31791	100		362
SALVATERRA	DIESEL	31794	250		835
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL	34652	350		1.315
SOURE	DIESEL	31799	295		985
TERRA SANTA	DIESEL	31801	125		465
ANAJÁS	DIESEL	34666	60		200
AVEIRO	DIESEL	34646	20		67
BAGRE	DIESEL	34664	55		183
BANACH	DIESEL	34633	25		83
BARREIRA CAMPO	DIESEL	34696	15		50
CACHOEIRA ARARI	DIESEL	31790	60		211
CHAVES	DIESEL	34671	15		50
COTIJUBA	DIESEL	60703	30		100
CURRALINHO	DIESEL	34656	80		273
CURUÁ	DIESEL	34636	60		211
FARO	DIESEL	34648	45		158
JACAREACANGA	DIESEL	34665	65		217
KARAPANÁ	DIESEL	52811	10		33
MELGAÇO	DIESEL	34672	45		150
N.ESP.PIRIA	DIESEL	34674	95		317
S.CRUZ ARARI	DIESEL	34670	30		100
STA M. BARREIRAS	DIESEL	31795	30		100
VILA MANDI	DIESEL	XXXX	20		67

OBS. :

- Castelo dos Sonhos - além dos 34 m³ de óleo diesel deverão ser entregues mais 136 m³ de óleo diesel, por conta de óleo não retirado no primeiro trimestre/2005, totalizando 170 m³ de óleo diesel.

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	325		1.083
FÉLIX PINTO	DIESEL	7562	30		100
JUNDIÁ	DIESEL	7562	20		68
NORMANDIA	DIESEL	7566	70		233
PACARAIMA	DIESEL	7564	0		0
PASSARÃO	DIESEL	7562	20		67
RORAINÓPOLIS	DIESEL	52703	150		500
S.J. DA BALIZA	DIESEL	7568	300		1.000
SÃO SILVESTRE	DIESEL	7577	10		33
SURUMU	DIESEL	7572	10		33
TAIANO	DIESEL	7562	15		50
UIRAMUTÁ	DIESEL	7575	20		67
VILA BRASIL	DIESEL	7573	25		83
VISTA ALEGRE	DIESEL	7562	10		33
ÁGUA FRIA	DIESEL	7562	4		13
M.ARACA-AMAJ	DIESEL	7562	2		7
CAMPOS NOVOS	DIESEL	7562	17		57
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	1		3
M. GUARIBA	DIESEL	7562	1		3
M. DO MANOÁ	DIESEL	7562	1		3
M. TRÊS CORAÇÕES	DIESEL	7562	15		50
M.RAPOSA	DIESEL	7562	3		10
M. MALACACHETA	DIESEL	7562	3		10
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	1		3
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	6		20
PIUM	DIESEL	7562	1		3
S.F.B. RIO BRANCO	DIESEL	7562	1		3
SÃO FRANCISCO	DIESEL	7574	20		67
SACÁI	DIESEL	7562	2		7

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	3		10
S.M. DA BOIAÇÚ	DIESEL	7562	5		17
TEPEQUEM	DIESEL	7562	4		13
TERRA PRETA	DIESEL	7562	2		7
TRAIRÃO	DIESEL	7562	15		50
V. CACHOEIRINHA	DIESEL	7562	4		13
VILA CAICUBI	DIESEL	7562	1		3
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	0		0
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	295		1.026
ANARÍ	DIESEL	29212	140		467
BURITIS	DIESEL	29215	900		3.030
C.NOVO RONDÔNIA	DIESEL	7540	150		520
CHUPINGUÁIA	DIESEL	29218	210		726
COLORADO D'OESTE	DIESEL	29222	120		400
COSTA MARQUES	DIESEL	7545	380		1.268
CUJUBIM	DIESEL	29209	255		892
JACI-PARANÁ	DIESEL	29216	120		400
MACHADINHO OESTE	DIESEL	29210	780		2.675
P. BUENO/CACOAL	DIESEL	7542	765		2.550
SÃO FRANCISCO	DIESEL	29214	355		1.255
SÃO MIGUEL	DIESEL	29206	0		0
SERINGUEIRAS	DIESEL	29208	0		0
VILHENA	DIESEL	7543	230		767
VILA EXTREMA	DIESEL	29220	180		603
V.ALEGRE ABUNA	DIESEL	29207	130		437
ABUNÃ	DIESEL	7546	20		67
ARARAS	DIESEL	56866	10		33
CALAMA	DIESEL	29211	26		90
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL	29211	2		7
DEMARCAÇÃO	DIESEL	29211	4		13
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL	7544	15		50
ISIDOLÂNDIA	DIESEL	29205	15		50
MAICY	DIESEL	29211	1		3
MUTUM PARANÁ	DIESEL	7549	20		67
NAZARÉ	DIESEL	29211	9		30
N. CALIFORNIA	DIESEL	29221	75		250
PACARANÃ	DIESEL	29213	35		117
PEDRAS NEGRAS	DIESEL	7545	2		7
ROLIM MOURA GUAPORÉ	DIESEL	7545	7		23
S. CATARINA	DIESEL	29211	2		7
SÃO CARLOS	DIESEL	29211	22		73
SÃO SEBASTIÃO	DIESEL	29211	5		17
SURPRESA	DIESEL	7541	10		33
TABAJARA	DIESEL	56882	0		0
URUCUMACUÃ	DIESEL	29217	10		33

CERON: - Chupinguaia - dos 210 m³ de óleo diesel, 30 m³ correspondem à antecipação da quota do PMO de junho.

- Vista Alegre do Abunã - dos 130 m³ de óleo diesel, 40 m³ correspondem à antecipação da quota do PMO de junho.

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	50		179
BRASILEIA	DIESEL	6342	465		1.748
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL	6344	1301		4.646
FEIJÓ	DIESEL	6345	0		0
SENA MADUREIRA	DIESEL	29079	380		1.402
TARAUACA	DIESEL	6346	0		0
XAPURI	DIESEL	6347	170		590
V. PORTO WALTER	DIESEL	6348	0		0
CAPIXABA	DIESEL	29077	50		167
JORDÃO	DIESEL	6346	0		0
MANOEL URBANO	DIESEL	29079	55		204
VILA THAUMATURGO	DIESEL	6350	0		0
SANTA ROSA	DIESEL	29079	0		0

Obs: - Cruzeiro do Sul - além dos 1.301 m³ de óleo diesel, entregar mais 240 m³ por conta de óleo não retirado no PMO de fevereiro/2005.

- Capixaba - além dos 50 m³ de óleo diesel, entregar mais 50 m³ por conta de óleo não retirado no PMO de março/2005.

- 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	52.078	11.666	149.388
	OC1A	22641			35.352
	PGE	22641			97.561

Obs.: - Além da quantidade de 52.078 m³ de óleo PTE previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 1.386 m³, totalizando 53.464 m³ de óleo PTE, devido a quota de óleo não retirada no mês de Março de 2005.

- Além da quantidade de 11.666 toneladas de óleo OC1A previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 610 toneladas, totalizando 12.276 toneladas de óleo OC1A, devido a quota de óleo não retirada no mês de Março de 2005.

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	13.703		45.459
PORTO VELHO	PTE	1016	19.225		50.592
	DIESEL	1016	12.002		45.300
RIO BRANCO	DIESEL	1005	3.091		9.204

Obs.: - Sistema Rio Branco - além dos 3.091 m³ de óleo diesel, entregar mais 3.034 m³, totalizando 6.125 m³ de óleo diesel.

- Sistema Porto Velho - além dos 19.225 m³ de óleo PTE, entregar mais 9.047 m³ por conta de óleo não retirado no primeiro trimestre/2005, totalizando 28.272 m³ de óleo PTE.

- Sistema Porto Velho - além dos 12.002 m³ de óleo diesel, entregar mais 746 m³, totalizando 12.748 m³ de óleo diesel por conta de óleo não retirado no primeiro trimestre/2005.

- Na reunião de elaboração deste PMO foi prevista, inicialmente, uma indisponibilidade para a UHE Coaracy Nunes de seis dias. Entretanto, de acordo com o fax ELETRONORTE CCE-5/0021/05, de 16/05/2005, esta UHE deverá ficar indisponível ao longo do mês de maio.

Dessa forma, este PMO está contemplando a reprogramação para o Sistema Macapá, resultando na elevação de geração térmica na UTE Aggreko em 12.499 MWh e de quota adicional de 3.500 m³ de óleo diesel para esse Sistema.

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	260		867

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	180		600
R. CASCALHEIRAS	DIESEL	28980	160		533
COLNIZA	DIESEL	28939	405		1.350
COMODORO	DIESEL	28961	65		218
CONFRESA	DIESEL	28953	205		696
COTRIGUAÇU	DIESEL	28962	130		433
JUARA/PG/NH	DIESEL	28966	1200		4.000
JUINA/CAST	DIESEL	28974	490		1.633
JURUENA	DIESEL	28946	160		533
NOVA BANDEIRANTE	DIESEL	28951	195		650
PORTO ALEGRE DO NORTE	DIESEL	28979	135		450
QUERÊNCIA	DIESEL	28976	330		1.100
S.FELIX ARAGUAIA	DIESEL	28969	200		667
S.JOSE RIO CLARO	DIESEL	28972	460		1.567
SAPEZAL	DIESEL	28938	65		217
VILA RICA	DIESEL	28978	645		2.187
ALTO B. VISTA	DIESEL	28937	90		300
ARIPUANÃ	DIESEL	28958	330		1.103
B.J.ARAGUAIA	DIESEL	28968	30		100
CANABRAVA NORTE	DIESEL	28956	35		117
GAÚCHA DO NORTE	DIESEL	28945	110		367
LUCIARA	DIESEL	28971	45		150
N. MARINGA	DIESEL	28954	150		500
NOVA MONTE VERDE	DIESEL	28952	105		350
N.S. ANTONIO	DIESEL	28960	20		67
RONDOLÂNDIA	DIESEL	28957	30		100
S.CRUZ XINGU	DIESEL	28941	35		117
SANTA TEREZINHA	DIESEL	28970	55		183
S.JOSE XINGU	DIESEL	28981	70		233
S.N. DOURADA	DIESEL	28955	15		50
TABAPORÃ	DIESEL	28959	215		717

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		260		878

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		481	205	1.603 539

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	16.753		60.264

Obs: Do total 16.753 m³ de óleo diesel para a CGE, 9.307 m³ devem ser entregues na UTE Flores, 5.171 m³ na UTE São José e 2.275 m³ na UTE Cidade Nova.

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

Gráfico I

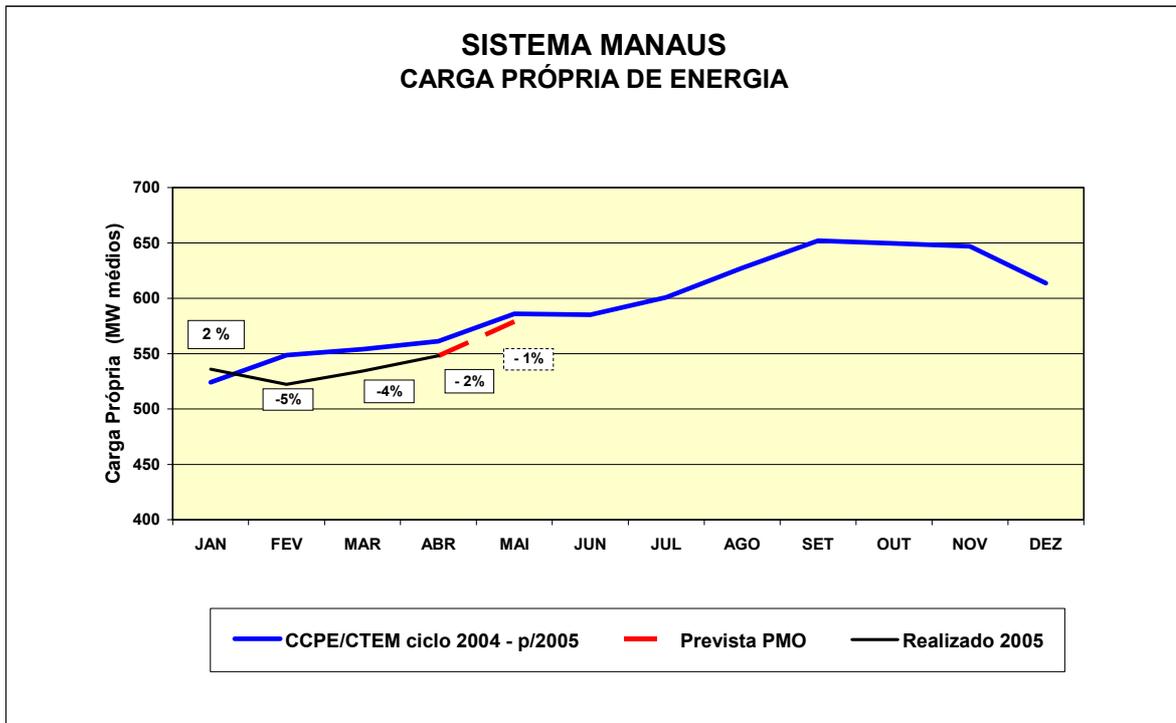


Gráfico II

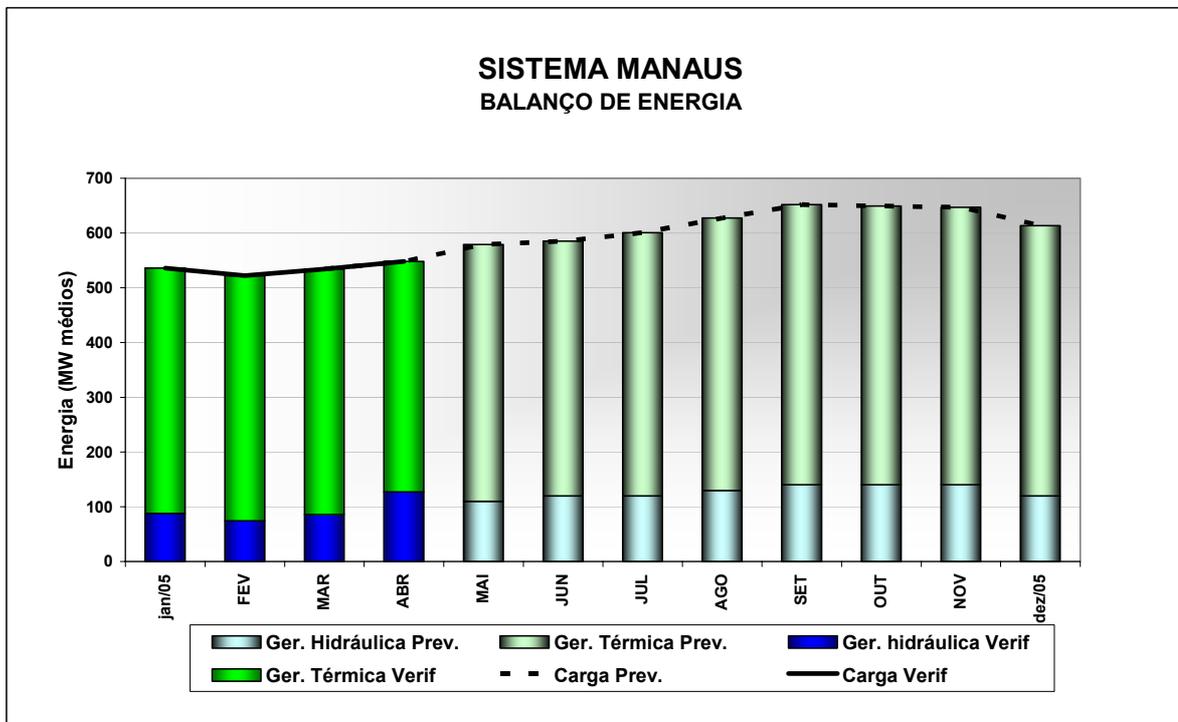


Gráfico III

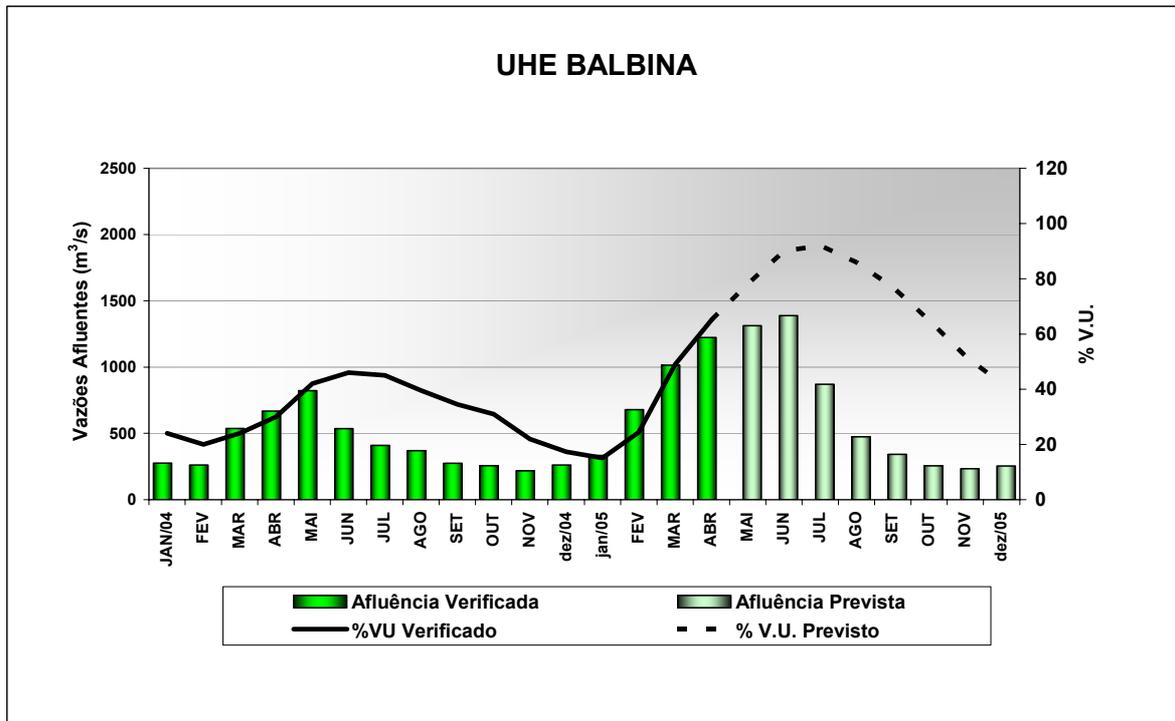


Gráfico IV

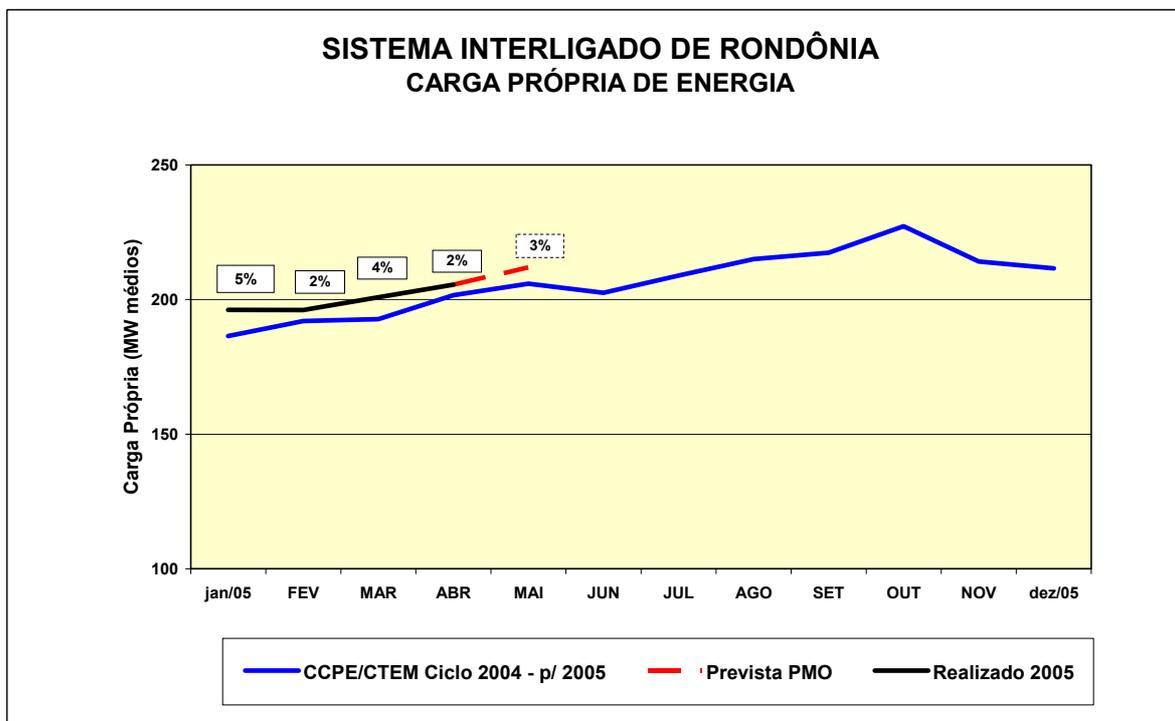


Gráfico V

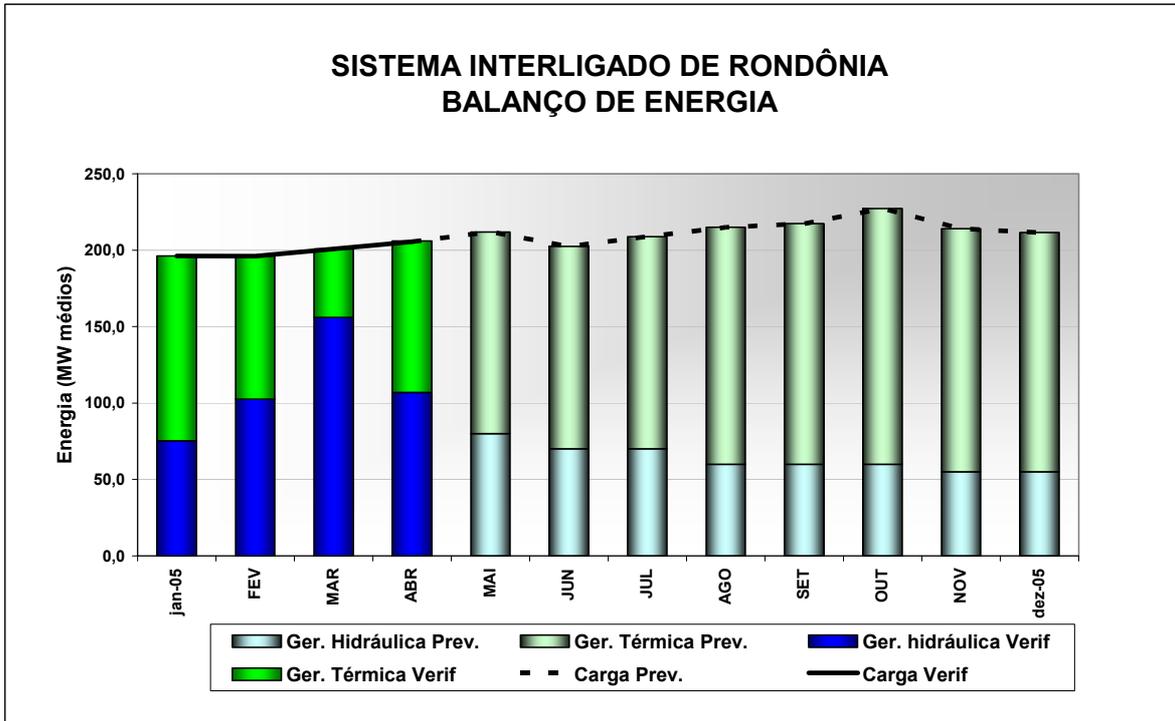


Gráfico VI

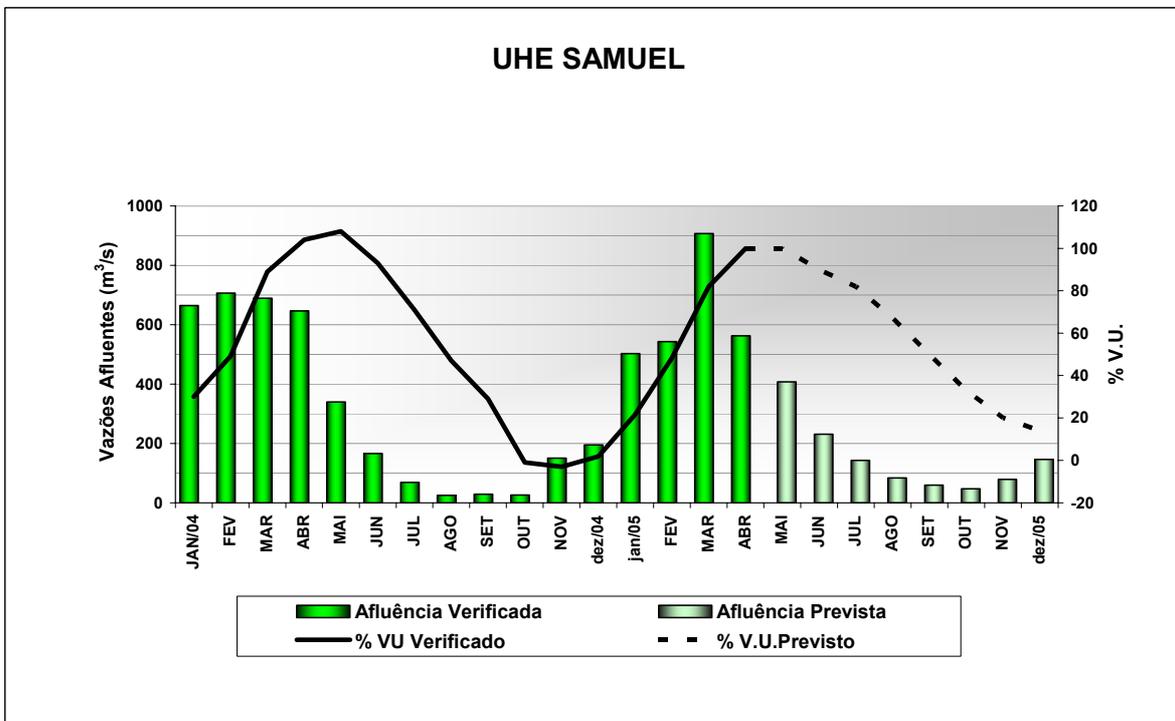


Gráfico VII

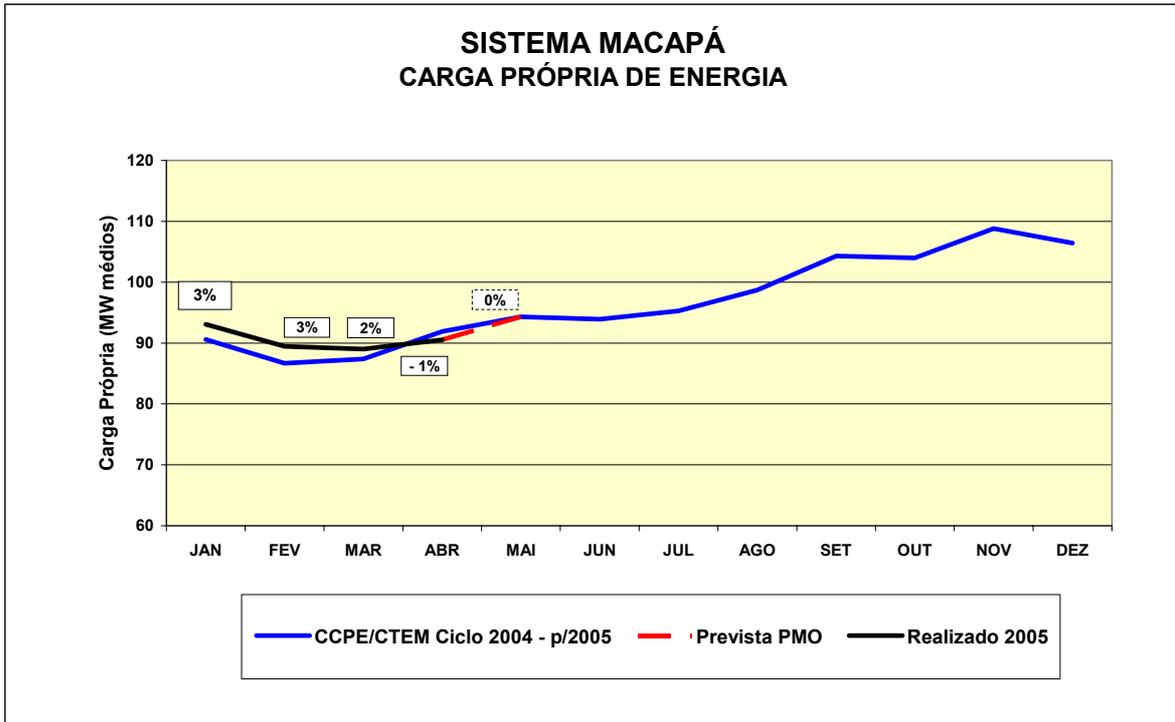


Gráfico VIII

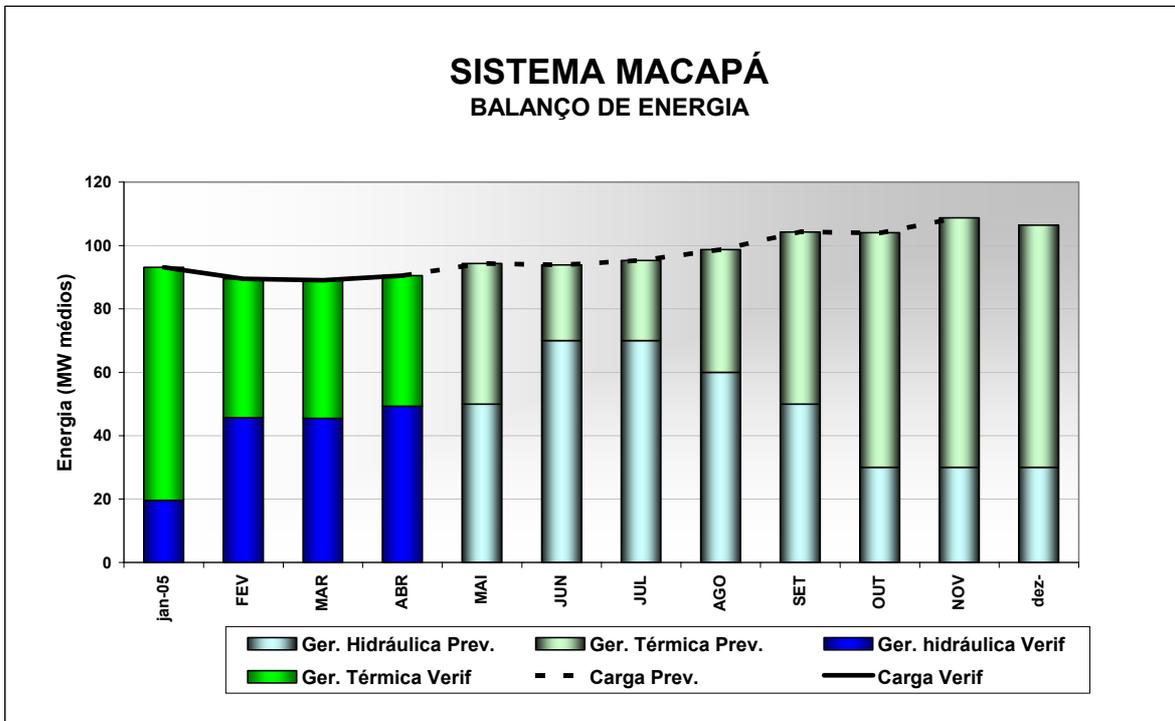


Gráfico IX

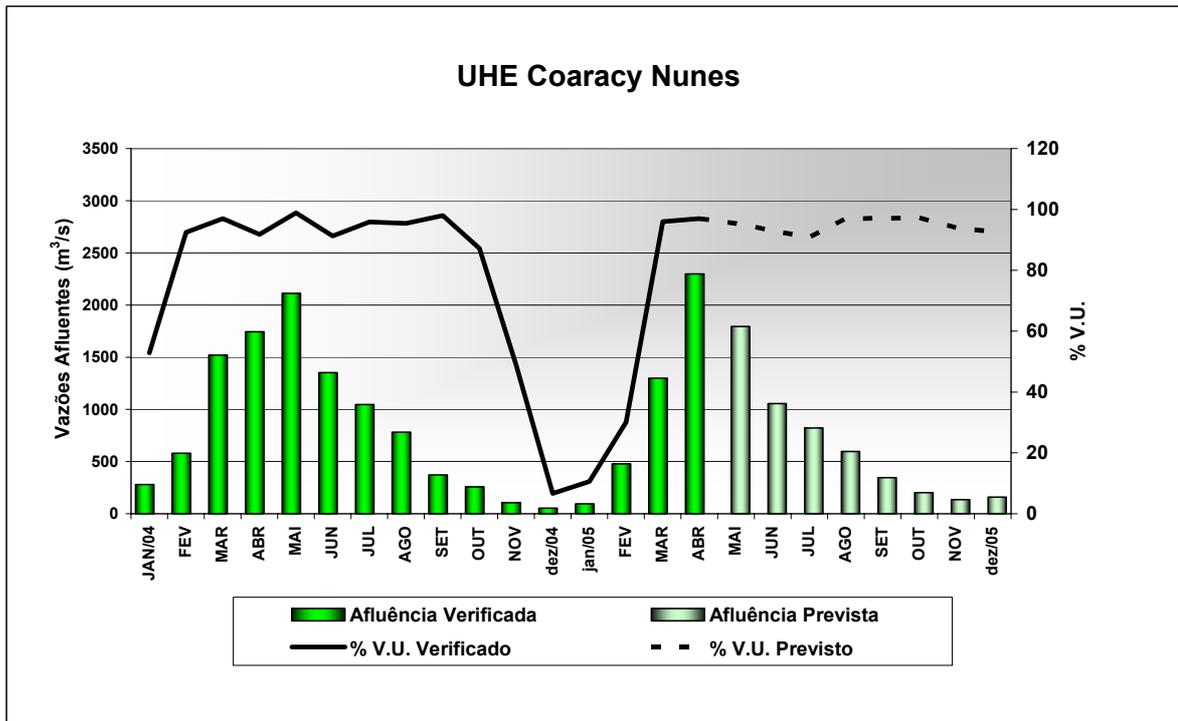


Gráfico X

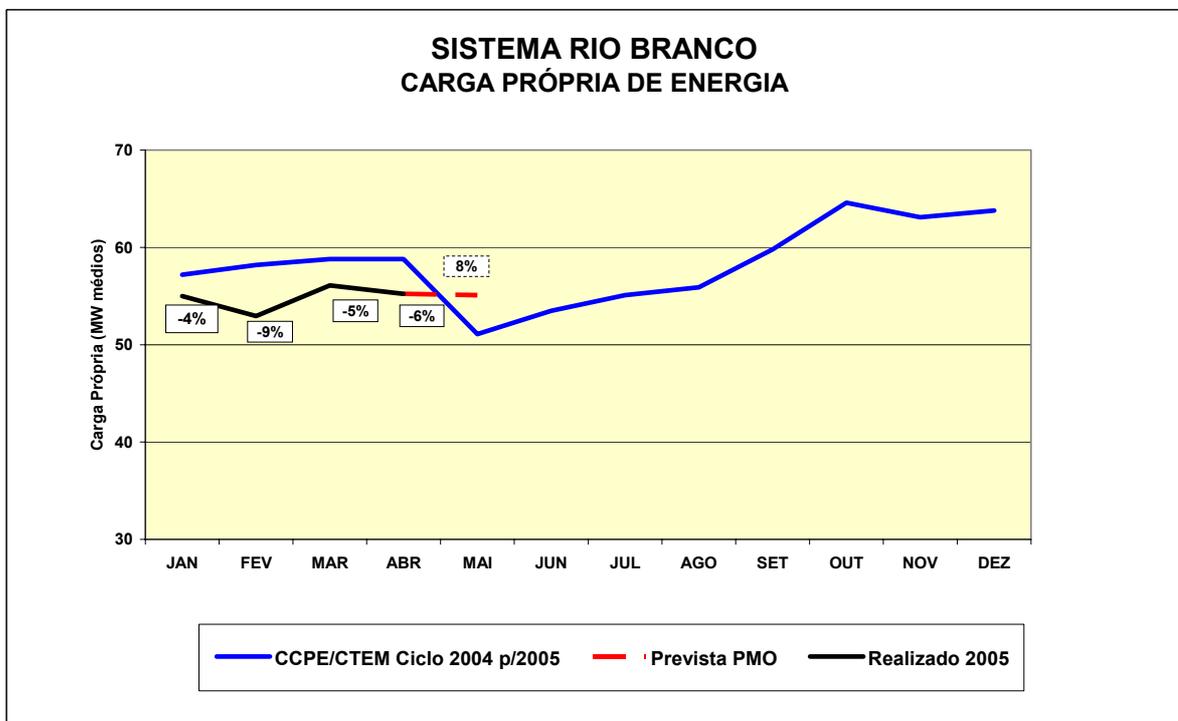


Gráfico XI

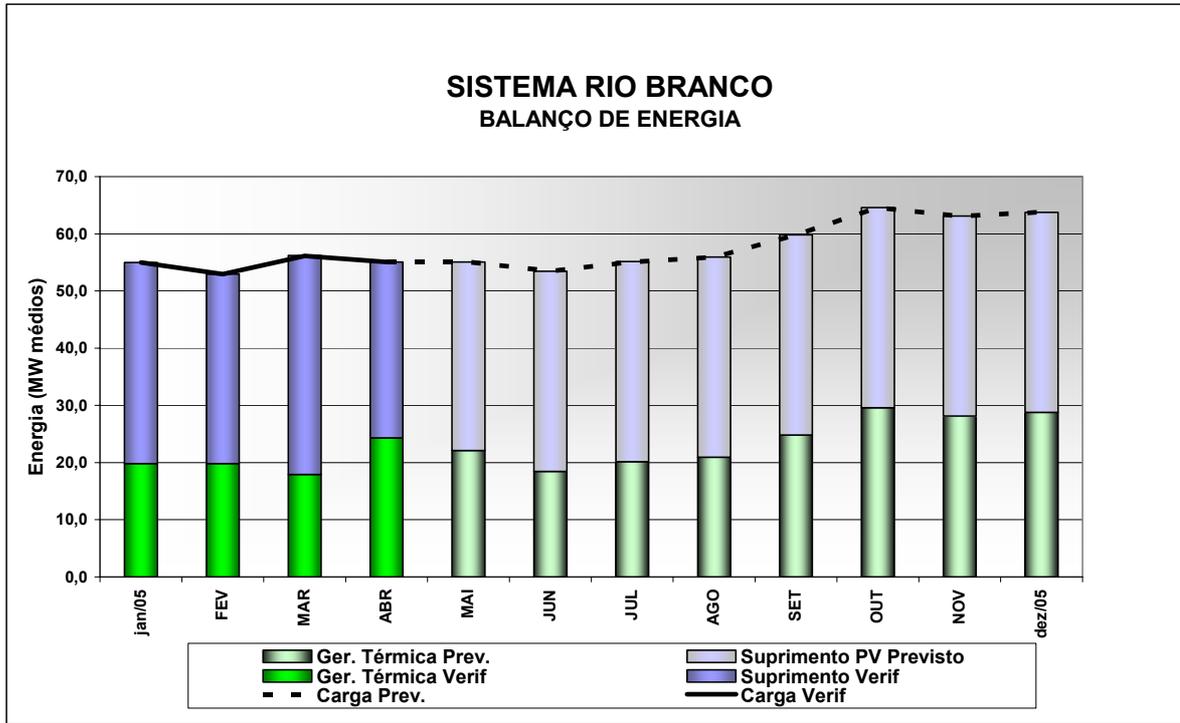


Gráfico XII

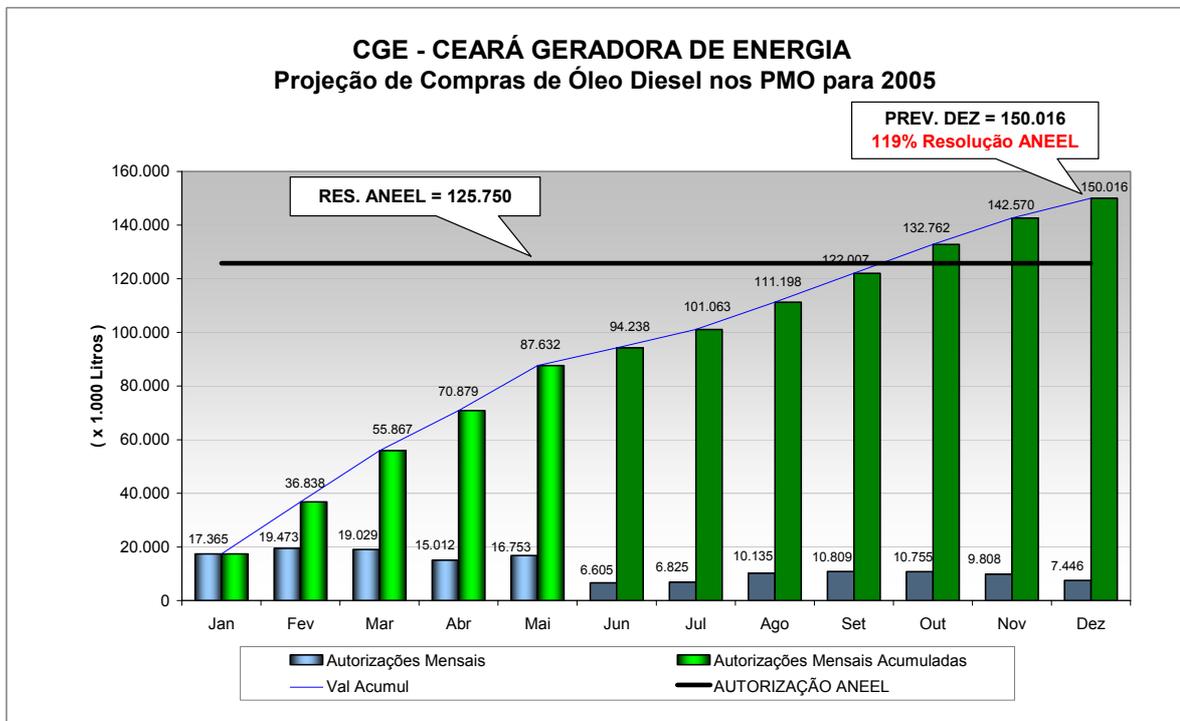


Gráfico XIII

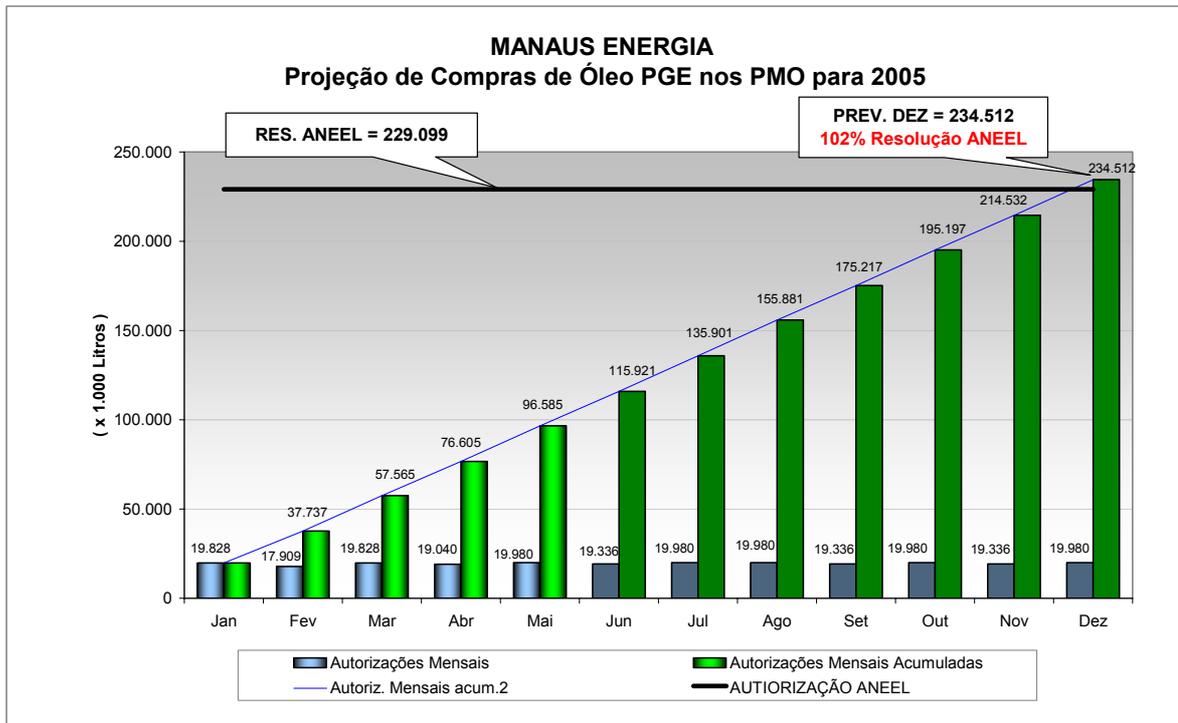


Gráfico XIV

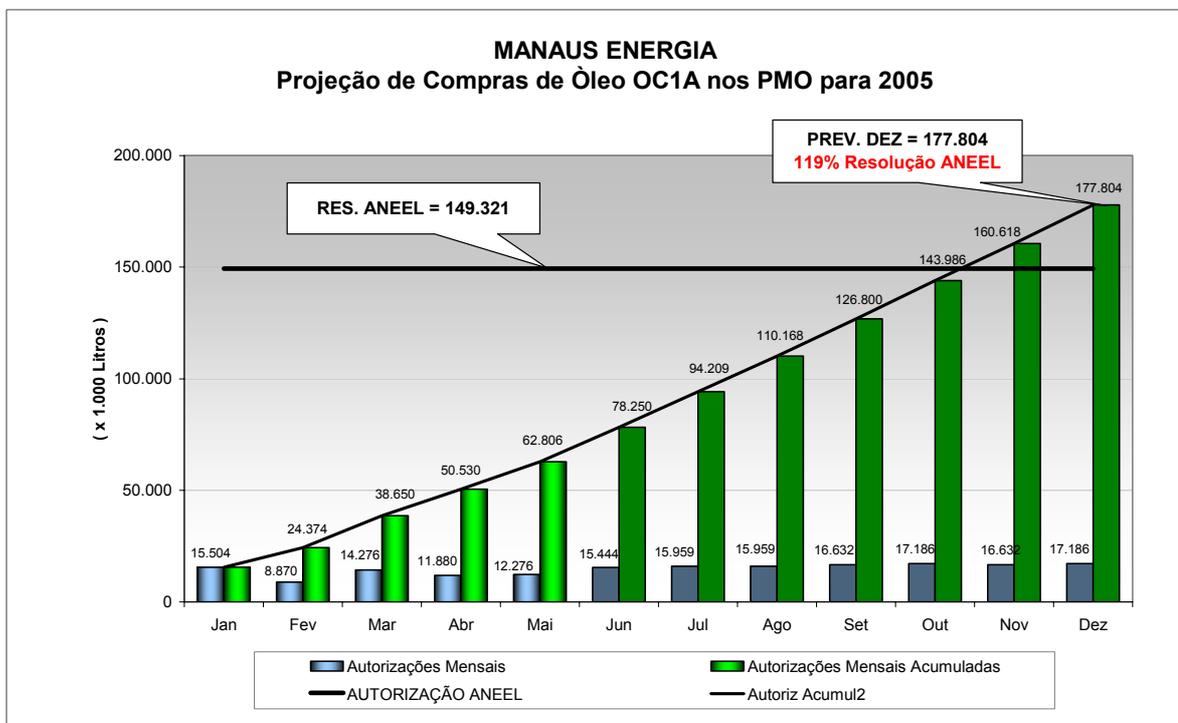


Gráfico XV

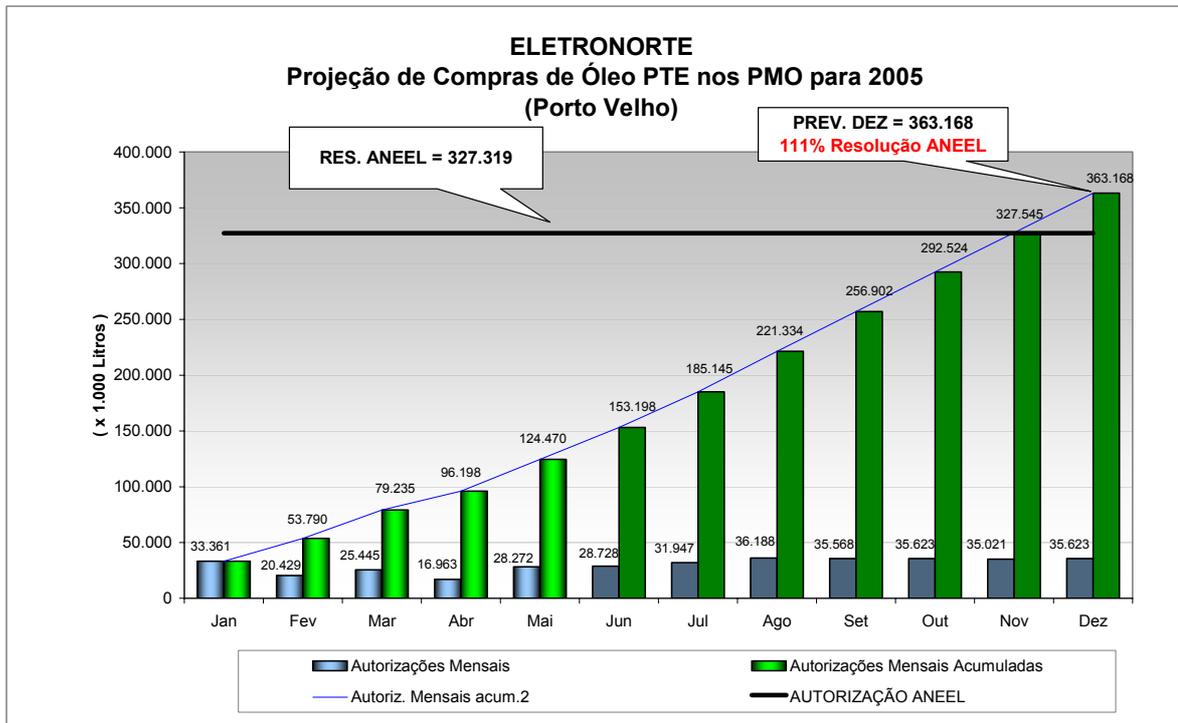


Gráfico XVI

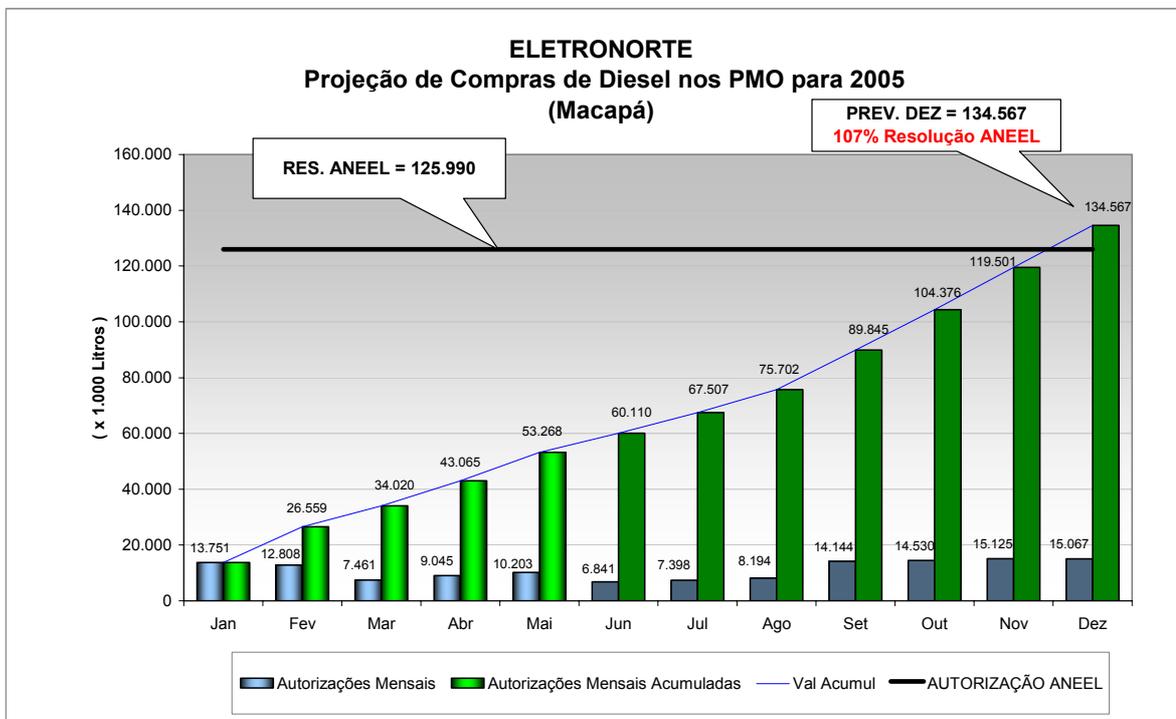


Gráfico XVII

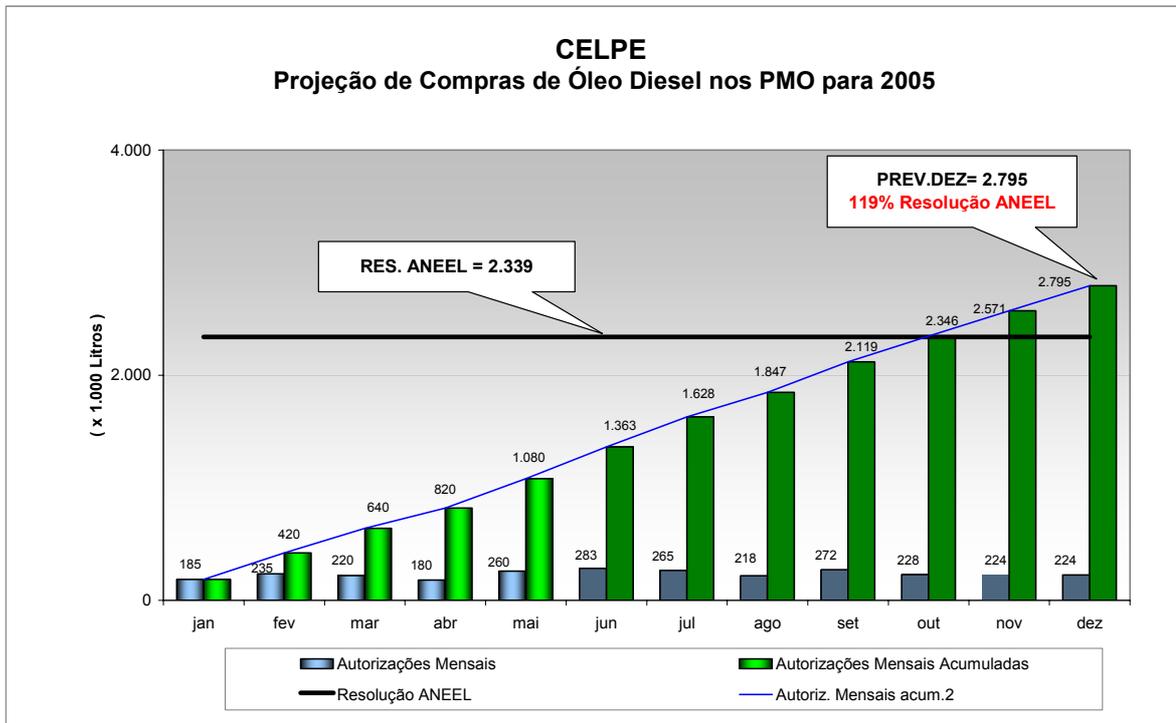


Gráfico XVIII

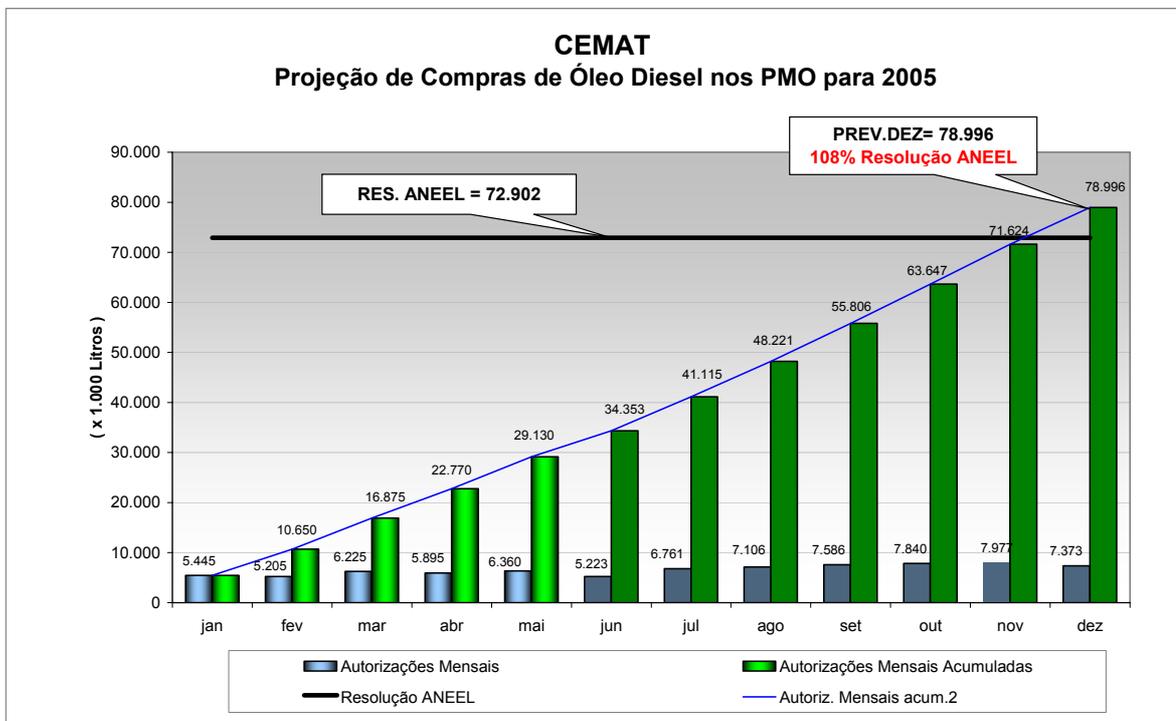


Gráfico XIX

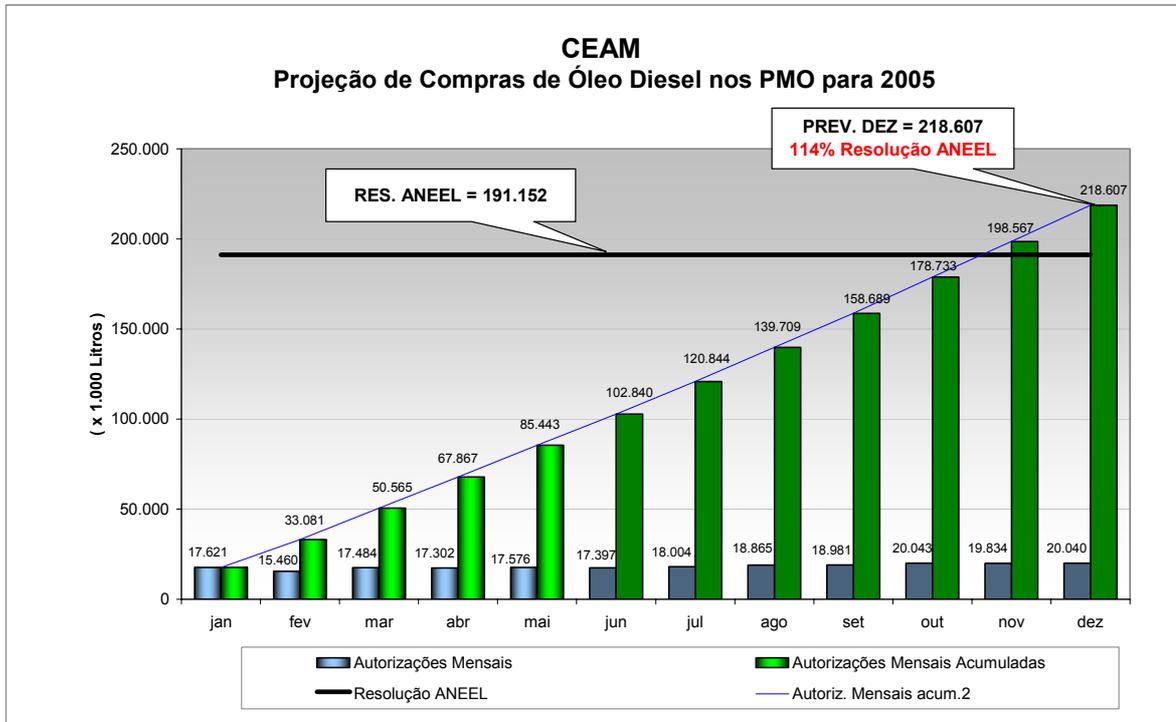
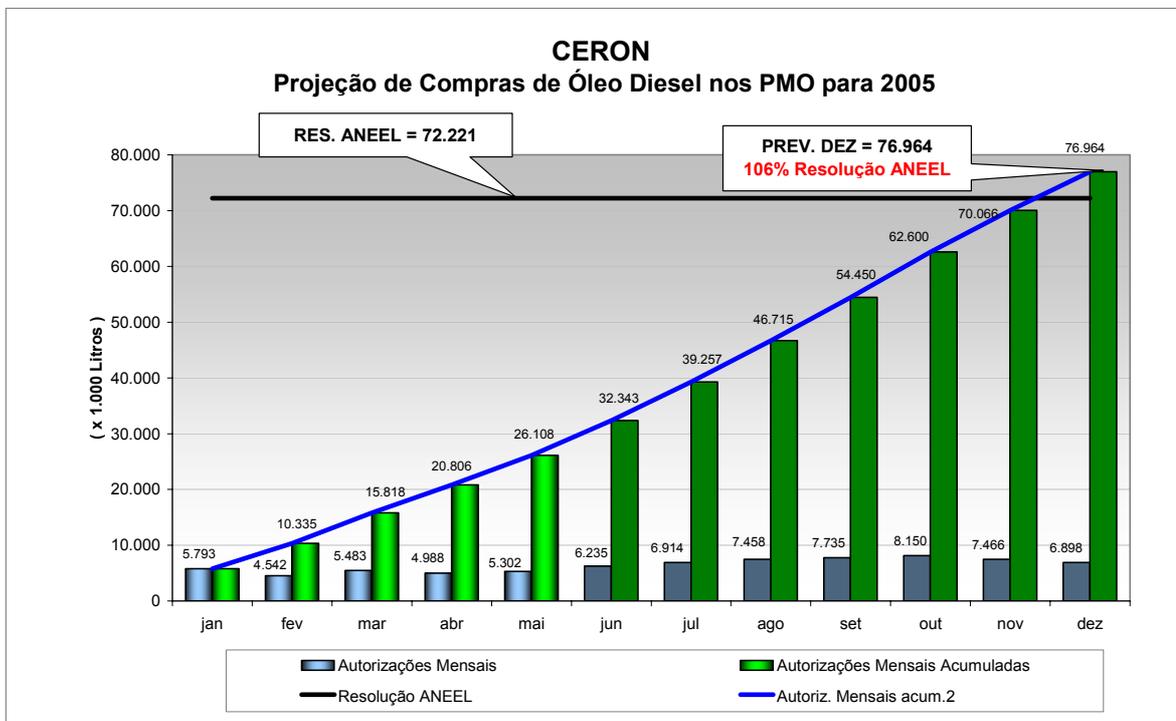


Gráfico XX



6.5 ANEXO V
ATA DE REUNIÃO
PMO MAIO/2005

Ata da 5ª Reunião do GTON / CTP
Elaboração do Programa Mensal de Operação
PMO Maio/2005

DATA: 27 de Abril de 2005

LOCAL: CELPA - Belém

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

ARCON-PA, CEAM, CELPA, CERON, ELETRONORTE, JARI, MANAUS ENERGIA e ELETROBRÁS.

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

ANEEL, ARSAM-AM, CEA, BOA VISTA ENERGIA, CELPE, CEMAR, CEMAT, CER, COELBA, ELETROACRE.

1 ABERTURA DA REUNIÃO

O Coordenador do GTON/CTP, engº Mario Rodrigues, abriu a reunião agradecendo a hospitalidade da CELPA, que ofereceu suas instalações, bem como todo o apoio para a realização desta reunião.

A seguir, foi dada a palavra ao engº Edgar Silveira, Superintendente de Planejamento e Operação da CELPA, que ressaltou os problemas que a CELPA tem encontrado para concretizar projetos que resultariam na redução da Conta de Consumo de Combustíveis – CCC/Isol, em razão da dificuldade de obtenção de financiamentos junto aos órgãos financiadores. Nesse sentido, sugeriu que o GTON estudasse a criação de um portfólio de projetos, tendo como empresa garantidora a ELETROBRÁS, visando aumentar a atratividade desses projetos junto aos órgãos financiadores.

Dando continuidade à reunião, o Coordenador do CTP comentou sobre o procedimento que as empresas vêm adotando para solicitar reprogramação do PMO vigente, enviando fax de solicitação de alteração de quantidades de óleo sem consulta ou análise prévia junto ao CTP. A fim de melhorar esse procedimento, ficou acordado que toda vez que a empresa julgar necessária a reprogramação do PMO vigente, esta deverá manter contato com o CTP para, em conjunto, analisar a pertinência da solicitação, para só então formalizá-la por meio de fax.

A seguir, a ata de reunião do PMO de Abril foi submetida à apreciação, tendo sido aprovada com a seguinte ressalva no item 2:

“A MANAUS ENERGIA fez uma apresentação sobre qualidade de óleo PTE fornecido pela BR-Distribuidora, tendo destacado o problema de contaminação por sílica que prejudicou o funcionamento das unidades geradoras pertencentes ao PIE El Paso. A MESA ficou de fazer maiores esclarecimentos, inclusive sobre as medidas que estão sendo tomadas para a solução deste problema. Na próxima reunião “

2 ELETRONORTE

O representante da ELETRONORTE informou que a empresa está ampliando sua estrutura para acompanhamento de todas as etapas relacionadas ao óleo para geração térmica em suas usinas, envolvendo aspectos de qualidade, logística de abastecimento, tancagem, conferência na recepção do produto, entre outros. Para tanto, irá solicitar o apoio do GTON/CTO de forma a aperfeiçoar os procedimento de operação.

2.1 SISTEMA PORTO VELHO-RIO BRANCO

Foi reavaliado o atendimento ao Sistema Porto Velho-Rio Branco, tendo sido consideradas as seguintes premissas:

- Revisão da carga própria informada pelo Departamento de Mercado da ELETROBRÁS (valores verificados no 1º trimestre superiores aos previstos no Plano de Operação);
- Valores mensais de afluência ao reservatório da UHE Samuel correspondentes aos indicados no limite inferior do PREVAZ (na 2ª quinzena de abril houve redução no valor das vazões afluentes, com projeção de fechamento para abril igual a 80% MLT até a data da reunião, com tendência de queda, contra uma previsão inicial de aproximadamente 100% MLT);
- Metas de nível para UHE Samuel: 100% e 15% V.U. em maio e dezembro/05;
- Revisão da geração hidráulica da UHE Samuel, conforme tabela a seguir:

Previsão de Geração UHE Samuel Maio a Dezembro/2005 (MW médios)	
Mai	80
Jun	70
Jul	70
Ago	60
Set	60
Out	60
Nov	55
Dez	55

- Intercâmbio de 35 MW médios para o Sistema Rio Branco.

Desta forma, a quantidade anual prevista de óleo PTE necessária para geração térmica no Sistema Porto Velho – Rio Branco deverá ultrapassar em cerca de 50 milhões de litros a quantidade de 327 milhões de litros aprovada no Plano Anual de combustíveis – PAC/2005.

2.2 SISTEMA MACAPÁ

A unidade geradora Nº 2 da UHE Coaracy Nunes foi parada em caráter de emergência durante o processo de sincronismo às 18:12h do dia 27/04/05, após inspeção e troca de pinos que haviam sido quebrados anteriormente, tendo sido constada a quebra dos novos pinos. Desta forma, esta unidade geradora deverá permanecer indisponível para inspeção até 6 de maio. Caso sua indisponibilidade supere este prazo, poderá ser necessária uma reprogramação do PMO para este Sistema, podendo acarretar quota de óleo diesel adicional.

2.3 QUANTIDADES DE ÓLEO NÃO RETIRADAS NO 1º TRIMESTRE DE 2005

Foram compensadas as quotas de óleo não retiradas no 1º trimestre de 2005 pela ELETRONORTE junto à BR-Distribuidora nos Sistemas Porto Velho (9.047 m³ de óleo PTE e 746 m³ de óleo diesel) e Rio Branco (3.034 m³ de óleo diesel), não havendo mais saldos a serem compensados referentes a este período.

2.4 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE MAIO

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

3 JARI CELULOSE

O representante da JARI CELULOSE informou que a empresa irá fazer gestão junto à ANEEL para que esta Agência Reguladora autorize a inclusão no PAC/2005 da quantidade de óleo diesel para atendimento à carga própria de indústria química com início de operação previsto para o 2º semestre de 2005.

Vale ressaltar que, de acordo com o item 2 do PAC/2005, *“a nova carga somente poderá ser incluída após a formalização do Produtor Independente de Energia na ANEEL e o conseqüente reconhecimento da sua responsabilidade por este atendimento.”*

3.1 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE MAIO

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

4 CERON

4.1 INDIPONIBILIDADE DA PCH RUTTMANN PERTENCENTE AO SISTEMA CHUPINGUAIA

O representante da CERON informou que a empresa deixará de contratar a energia ofertada pela PCH Ruttman devido a problemas de regularização por parte do proprietário desta PCH. Este fato vem acarretando o aumento da geração térmica para o atendimento a esta localidade.

4.2 TRANSFERÊNCIA DE ÓLEO DIESEL PARA CHUPINGUAIA, MACHADINHO E BURITIS

Em virtude desta solicitação de transferência de óleo diesel ter sido encaminhada na véspera da reunião deste PMO de Maio/05, não houve tempo hábil para uma análise mais aprofundada conforme requer o assunto.

O atendimento a estas localidades foi contemplado neste PMO, podendo ser feita uma reavaliação ao longo de maio, caso perdure a necessidade de recuperação de seus estoques estratégicos.

4.3 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE MAIO

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

5 CEAM

5.1 ANTECIPAÇÃO DE QUOTA DE ÓLEO DIESEL

A CEAM solicitou neste PMO de Maio a antecipação de 130 m³ da quota de óleo diesel prevista para o PMO de Junho/05 para a localidade de Envira, em razão de logística de abastecimento.

5.2 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE ABRIL

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

6 MANAUS ENERGIA

6.1 CONTAMINAÇÃO DE ÓLEO PTE POR SÍLICA

Conforme citado no item 1 desta Ata, a MANAUS ENERGIA informou que foi agendada para o próximo dia 29 de abril reunião com a BR-Distribuidora para que seja identificada a etapa na qual houve a contaminação do óleo PTE por sílica, se no tanque do fornecedor do óleo, se no transporte por balsa ou se ocorreu nos tanques de armazenamento ou de operação da MANAUS ENERGIA.

A MANAUS ENERGIA ficou de informar na próxima reunião os resultados obtidos, bem como o plano de ação para equacionamento deste problema.

6.2 LIMITAÇÃO DE FORNECIMENTO DE ÓLEO PGE PELA BR

Permanece a restrição de fornecimento de óleo PGE pela BR-Distribuidora até o limite de 20 mil toneladas por mês. Como neste PMO de Maio/05 foi prevista uma compra de 21 mil toneladas, a BR-Distribuidora propôs que as mil toneladas excedentes sejam fornecidas em óleo OC1A com controle de metais.

6.3 DESPACHO DO PIE CGE

No 1º trimestre houve necessidade de despachar as unidades geradoras do PIE CGE na base, em função da indisponibilidade das usinas A e D do PIE El Paso, acarretando o aumento do consumo de óleo diesel no Sistema Manaus.

Com o retorno à operação dessas unidades geradoras, conforme apresentado no item 6.4 a seguir, o PIE CGE voltará a operar conforme previsto em contrato, ou seja, como geração distribuída de forma a aliviar o sistema de distribuição de Manaus.

6.4 INDISPONIBILIDADE DE UNIDADES GERADORAS

USINA	UNIDADE GERADORA	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
Aparecida	TG-07	03/02/2004	30/05/2005	Efetuar troca da câmara de combustão. Atraso no envio da turbina da Alemanha.
Mauá	TV-04	03/01/2005	01/09/2005	Corrigir vazamento de hidrogênio no gerador.
Electron	TG-02	09/05/2000	Sem previsão	Recuperação geral da unidade.
	TG-03	18/08/2004	10/05/2005	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-11B	26/05/2005	29/05/2005	Substituição do gerador de gás

6.5 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE MAIO

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

6.6 SISTEMA MANAUS

Foi reavaliado o atendimento ao Sistema Manaus, tendo sido consideradas as seguintes premissas:

- Revisão da carga própria informada pelo Departamento de Mercado da ELETROBRÁS (valores verificados no 1º trimestre inferiores aos previstos no Plano de Operação, além de terem sido descontados os suprimentos para Iranduba e Manacapuru devido ao atraso das interligações);
- Valores mensais de afluência ao reservatório da UHE Balbina correspondentes aos indicados no limite inferior do PREVAZ;
- Metas de nível para UHE Balbina: 74% e 30% V.U. em maio e dezembro/05;
- Revisão da geração hidráulica da UHE Balbina, conforme tabela a seguir:

Previsão de Geração UHE Balbina Maio a Dezembro/2005 (MW médios)	
Mai	110
Jun	120
Jul	120
Ago	130
Set	140
Out	140
Nov	140
Dez	120

Ficou estabelecido que a geração hidráulica será aumentada ou reduzida em função da ocorrência de vazões afluentes mais ou menos favoráveis ao UHE do reservatório da UHE Balbina.

7 CELPA

7.1 DEVOLUÇÃO DE PARTE DAS QUOTAS DE CASTELO DOS SONHOS E DE NOVO PROGRESSO

Para a localidade de Castelo dos Sonhos foi realizada a compensação de 136 m³ de óleo diesel por conta de óleo não retirado junto à BR – Distribuidora no primeiro trimestre/2005 para esta localidade. Desta forma, dos 170 m³ de óleo diesel necessários ao atendimento de Castelo dos Sonhos, apenas 34 m³ serão considerados para cálculo do Equivalente Hidráulico e da quota da CCC-Isol de maio.

Cabe ressaltar que dos 120 m³ antecipados em janeiro/2005 para esta localidade, 62 m³ foram compensados no PMO de abril/2005, restando ainda 58 m³ de óleo diesel a serem descontados nos próximos PMOs.

Para a localidade de Novo Progresso, dos 500 m³ antecipados no PMO de janeiro/2005, foram compensados 216 m³ neste PMO de maio, restando ainda 284 m³ a serem descontados nos próximos PMOs.



5ª REUNIÃO DO GTON/CTP
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS
PMO MAIO/2005

Data: 27 de abril de 2005
Hora: 9:00 Horas
Local: Escritórios da CELPA
Belém -PA

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Edgar Daniel C. Fernandes	CELPA	Av. Magalhães Barata 209	31 3216 1375		edg.fernandes@redcelpa.com.br
DECIO BICUDO	JARI	RUA K, s/nº	093-3736-6740	3736-6744	BICUDO@JARI.COM.BR
NICOLAU CRAVO	CEPON	Rua José de Alencar 2613	69-32164000	69-2242535	nicolauc@cepon.com.br
EDGAR SILVEIRA	CELPA	Av. Magalhães Barata, 209	91-32161344	91-32161385	edgar.silveria@redcelpa.com.br
HAMILTON A. DA ROCHA	ELETRONORTE	ED VENANCIO 3000 - STA 811-C	61-4295254		har@eln.gov.br
ADALBERTO L. C. COSTA	CEAM	AV. 7 de setembro, 2414	92 621 1184	92 622 4464	AdalbertoLuis@eln.gov.br
MILSON CARLOS DE SOUZA	MANAUS ENERGIA	R. MARIA JÚLIA PIMENTEL Nº 1350	92 647-1536	92-647-1579	milson@eln.gov.br
AGUILAR FERRARI	ELETRONORTE	SEN ED. VENÂNCIO 3000 BL. C SMA 812	(61)429-5254	(61)328-8021	FERRARI@ELN.GOV.BR
CASSIO MURILLO S. BATISTA	MANAUS ENERGIA	R. MARIA JÚLIA PIMENTEL, 1350	092-647-1536	(092)-647-1579	CASSIOSILVA@ELN.GOV.BR
ALFREDO A. V. BARROS	ARCON	Rua dos TAMOIOS, 1578	91-32133407	91-32133418	alfredobarros@arcon.pa.gov.br
ARMINDAJAC. J. DOS SANTOS	ELETRONORTE	PRATA DO FLAMENGO, 66-BLA-4º AD	21-2514-6374		arminda@eletrobras.com
MARIO A. F. RODRIGUES	II	II	(21) 2514-6373	(21) 2514-6408	mario.rodrigues@eletrobras.com