

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO  
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

**MARÇO / 2006**

**GTON / CTP – 004/2006**

**MARÇO DE 2006**



## SUMÁRIO

<b>1. Introdução</b>	<b>3</b>
<b>2. Objetivo</b>	<b>4</b>
<b>3. Premissas Básicas</b>	<b>4</b>
<b>4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais</b>	<b>5</b>
<b>5. Autorizações de Compras de Óleo no PMO</b>	<b>6</b>
<b>6. Anexos</b>	
<b>6.1 Anexo I – Síntese das Capitais da Região Norte</b>	
<b>6.2 Anexo II – Balanços entre os Requisitos e os Recursos para o Atendimento à Carga Própria de Energia Prevista pelo GTON/CTM;</b>	
<b>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</b>	
<b>6.4 Anexo IV – Carga Própria e Balanços de Energia</b>	
<b>6.5 Anexo V – Planilhas PMO das Empresas</b>	
<b>6.6 Anexo VI – Ata de Reunião</b>	



## 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 GTON/CTM;
- 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 GTON/CTM 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 GTON/CTM, por meio de suas revisões trimestrais, a atualização do cronograma das expansões e desativações dos parques geradores, bem como a logística de abastecimento de óleo e a manutenção de estoques operacionais. Desta forma, as quantidades de óleo previstas em cada PMO destinam-se ao atendimento de todas estas restrições e não só à necessidade de consumo dentro do mês de referência do PMO.

#### 4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais

SISTEMA	META	DIRETRIZ
<b>Manaus</b>	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i></p> <p>Previsto para Fevereiro: 47% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Fevereiro: 37% V.U. (↑)</p> <p>Prevista para Março: 60% V.U. (↑)</p>	<p>✓ Maximizar a geração térmica a óleo combustível.</p> <p>✓ Manter o mínimo de 50 MW de reserva de regulação na UHE Balbina.</p> <p>✓ Recuperação do nível do reservatório da UHE Balbina.</p>
<b>Rondônia (Porto Velho)</b>	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Samuel:</i></p> <p>Previsto para Fevereiro: 60% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Fevereiro: 74% V.U. (↑)</p> <p>Prevista para Março: 96% V.U. (↑)</p>	<p>✓ Recuperação do nível do reservatório da UHE Samuel, e evitar a possibilidade de vertimento.</p>
<b>Amapá (Macapá)</b>	<p>Prevista para Março:</p> <p>Geração Hidráulica = 51%</p> <p>Geração Térmica = 49%</p>	<p>✓ 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.</p>

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

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

## 5. Autorizações de Compras de Óleo

Na tabela 5.1 a seguir são apresentadas as quantidades de óleo aprovadas pela ANEEL, bem como as autorizações acumuladas até março/2006.

Tabela 5.1 – Geração Térmica e Quantidades de Óleo Previstas para 2006

Concessionária	Tipo de Óleo	Quantidades de Óleo Aprovadas no PAC/2006 (*)	Autorizações de Óleo Acumuladas até PMO março/2006 (*)	% RES. ANEEL
CEA	Diesel	20.507	5.152	25
CEAM	Diesel	224.092	56.089	25
CELPA	Diesel	94.529	20.551	22
CEMAT	Diesel	66.487	11.385	17
CER	Diesel	17.578	3.245	18
CERON	Diesel	70.714	12.575	18
ELETROACRE	Diesel	45.937	14.476	32
ELETRONORTE - P. Velho	Diesel	119.397	17.306	14
ELETRONORTE - P. Velho	PTE	323.362	46.150	14
ELETRONORTE - P. Velho	Biodiesel	4.472	-	-
ELETRONORTE – R. Branco	Diesel	70.481	13.717	19
ELETRONORTE – R. Branco	Biodiesel	712	-	-
ELETRONORTE - Macapá	Diesel	132.791	35.904	27
ELETRONORTE - Macapá	Biodiesel	1.341	-	-
MANAUS ENERGIA	PTE	478.300	112.320	23
	PGE	187.857	52.027	28
	Combustível	147.424	34.766	24
	Diesel	20.159	11.279	56
BREITENER ENERGÉTICA	Combustível	210.563	28.575	14
CIA. ENERGÉTICA. MANAURA	Combustível	44.408	-	-
SERV. TEC. INST.SIST.INT.	Combustível	44.621	-	-
RIO AMAZONAS ENERGIA.	Combustível	66.810	-	-
CGE	Diesel	36.154	28.151	78
CELPE	Diesel	2.902	698	24
CEMAR	Diesel	248	60	24
COELBA	Diesel	254	76	30
ENERSUL	Diesel	326	240	74
JARI CELULOSE (**)	Diesel	6.850	1.551	23
	Combustível	1.596	399	25
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>929.406</b>	<b>232.455</b>	<b>26</b>
	<b>PTE</b>	<b>801.662</b>	<b>158.470</b>	<b>20</b>
	<b>Combustível</b>	<b>515.422</b>	<b>63.740</b>	<b>12</b>
	<b>PGE</b>	<b>187.857</b>	<b>52.027</b>	<b>28</b>
	<b>Biodiesel</b>	<b>6.525</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

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

(\*\*) Interligação de Porto Murtinho, único sistema isolado da ENERSUL, ao Sistema Interligado Nacional em janeiro/2006.

Com relação aos valores apresentados na tabela 5.1, cabe destacar:

- **ELETROACRE** - dos 14.476 mil litros de óleo diesel solicitados até o PMO de março, 4.595 mil litros correspondem à antecipação anual de quotas de óleo diesel para as localidades de Thaumaturgo, Porto Walter e Jordão e à antecipação das quotas de fevereiro a setembro/2006 para as localidades de Feijó e Tarauacá, em função destas localidades apresentarem problemas de logística de abastecimento.

**ELETRONORTE** - Sistema Porto Velho - as autorizações de óleo diesel e PTE aquém das previstas decorrem do aumento da geração hidráulica na UHE Samuel, em função da ocorrência de vazões afluentes bastante favoráveis.

- **MANAUS ENERGIA** - é previsto para este sistema um consumo maior de óleo diesel a ser utilizado nas unidades geradoras da UTE Mauá II e da CGE, devido, basicamente, à indisponibilidade das unidades geradoras 6 e 7 da UTE Aparecida e das unidades geradora 1 e 3 da UTE Mauá.

Com relação às autorizações de óleo combustível para o PIE Breitener, estão abaixo das previstas no Plano de Operação/2006 em razão de atrasos na entrada em operação das UTE Tambaqui e Jaraqui, tendo sido essa geração absorvida pela UHE Balbina cujas vazões afluentes ao seu reservatório têm sido bastante favoráveis neste início de ano.

**6.1 ANEXO I**

**SÍNTESE DAS CAPITALS DA REGIÃO NORTE**

**MARÇO/2006**



## 1 SISTEMA MANAUS

### 1.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	591,0	584,6 (1)	-1%
Março	599,7 (2)		

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

### 1.2 VAZÕES AFLUENTES À UHE BALBINA (M<sup>3</sup>/s) E (%MLT)

- Prevista para Fevereiro = 1.052 (192%)
- Verificada em Fevereiro = 774 (142%)
- Prevista para Março = 1.225 (175%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	140,0	140,5 (1)	0%
Março	150,0 (2)		

$$(2) / (1) = 7\%$$

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

- Nível previsto para Fevereiro = 47% V.U.
- Nível verificado em Fevereiro = 37% V.U.
- Nível previsto para Março = 60% V.U.

## 1.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	451,0	444,1 (1)	-2%
Março	459,7 (2)		

(2) / (1) = 4%

### ▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	FEVEREIRO		MARÇO	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MAUÁ (OC1A)	40,0	16,3	50,0	25%
APARECIDA (PTE)	0	2,4	0	-
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	125,0	121,1	120,0	-4%
PIE EL PASO A (PTE)	20,0	11,5	10,0	-50%
PIE EL PASO B (PTE)	60,0	89,2	75,0	25%
PIE EL PASO D (PTE)	70,0	69,6	70,0	0%
ELECTRON (PTE)	0	1,0	0	-
CGE – SE SÃO JOSÉ (DIESEL)	15,0	16,2	12,7	-15%
CGE–SE CIDADE NOVA (DIESEL)	11,0	8,4	9,0	-18%
CGE–SE FLORES (DIESEL)	30,0	24,9	13,0	-57%
UTE MAUÁ II (DIESEL)	20,0	21,7	10,0	-50%
UTE TAMBAQUI	60,0	61,8	60,0	0%
UTE JARAQUI	0	0	30,0	-
<b>TOTAL G.T.</b>	<b>451,0</b>	<b>444,1</b>	<b>459,7</b>	<b>2%</b>

## 2 SISTEMA PORTO VELHO

### 2.1 CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	206,0	204,7 (1)	-1%
Março	206,2 (2)		

(2) / (1) = 1%

OBS: Interrupção de 1,3 MW médios devido ao rompimento de cadeia de isoladores da fase V na subestação Jaru.

### 2.2 VAZÕES AFLUENTES À UHE SAMUEL (M<sup>3</sup>/s) E (%MLT)

- Prevista para Fevereiro = 944 (130%)
- Verificada em Fevereiro = 971 (134%)
- Prevista para Março = 952 (115%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio (%)
Fevereiro	150,0	162,1 (1)	8%
Março	165,0 (2)		

(2) / (1) = 2%

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

- Nível previsto para Fevereiro = 60% V.U.
- Nível verificado em Fevereiro = 74% V.U.
- Nível previsto para Março = 96% V.U.

## 2.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Sistema	Previsto	Verificado	Desvio (%)
Fevereiro	P.Velho	56,0	41,3	-24%
	R.Branco	38,0	38,3	0%
	P.V. + R. Branco	94,0	79,6 (1)	-14%
Março	P.Velho	41,0		
	R.Branco	42,0		
	P.V. + R. Branco	83,0 (2)		

(2) / (1) = 2%

### ▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	FEVEREIRO		MARÇO	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
RIO MADEIRA-LMs (DIESEL)	0	0	0	-
TERMONORTE I (DIESEL)	39,0	33,7	23,0	-41%
TERMONORTE II [TG I (PTE) + TG II (PTE) + TG III (PTE)] *	55,0	45,9	60,0	9%
TOTAL G.T.	94,0	79,6	83,0	-12%

(\*) 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	99,0	96,6 (1)	-2%
Março	98,0 (2)		

(2) / (1) = 1%

#### 3.2 VAZÕES AFLUENTES À UHE COARACY NUNES (M<sup>3</sup>/s) E (%MLT)

- Prevista para Fevereiro = 1.101 (113%)
- Verificada em Fevereiro = 1.064 (109%)
- Prevista para Março = 1.505 (100%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	40,0	29,7 (1)	- 26%
Março	50,0 (2)		

(2) / (1) = 68%

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

- Nível previsto para Fevereiro = 99% V.U.
- Nível verificado em Fevereiro = 92% V.U.
- Nível previsto para Março = 99% V.U.

### 3.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	59,0	66,9 (1)	13%
Março	48,0 (2)		

(2) / (1) = -28%

- DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	FEVEREIRO		MARÇO	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
SANTANA-LM (DIESEL)	13,0	24,8	9,0	-64%
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	8,0	3,0	3,0	0%
EXPANSÃO (DIESEL)	38,0	39,1	36,0	-8%
<b>TOTAL G.T.</b>	<b>59,0</b>	<b>66,9</b>	<b>48,0</b>	<b>-28%</b>

## 4 SISTEMA RIO BRANCO

### 4.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	56,0	56,8 (1)	1%
Março	59,7 (2)		

(2) / (1) = 5%

### 4.2 DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	FEVEREIRO		MARÇO	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
RIO BRANCO I (DIESEL)	0	1,1	0	-
RIO BRANCO II (DIESEL)	3,0	6,2	3	-52%
RIO ACRE (DIESEL)	15,0	11,1	14,7	32%
SUPRIMENTO P. VELHO	38,0	38,3	42	10%
<b>TOTAL G.T.</b>	<b>56,0</b>	<b>56,7</b>	<b>59,7</b>	<b>5%</b>



**6.2 ANEXO II**

**BALANÇOS DE ENERGIA E CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA PREVISTA PELO**

**GTON/CTM**

**EM**

**MARÇO/2006**



**EMPRESA: CEA**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
LARANJAL DO JARI (i)	3.360	0	0	0	3.360	3.360
LOURENÇO (i)	173	0	0	0	173	173
OIAPOQUE (i)	1.870	0	0	0	1.870	1.870
PRACUÚBA (i)	122	0	0	122	0	122
<b>MONITORADAS</b>	5.525	0	0	122	5.403	5.525
<b>NÃO MONITORADAS</b>	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	5.525	0	0	122	5.403	5.525

**Nota 1:** (i) Localidades monitoradas pelo GTON/CTM.

**EMPRESA: CEAM**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
ANORI (i)	507	0	0	0	507	507
APUÍ (i)	697	0	0	0	697	697
AUTAZES (i)	740	0	0	0	740	740
BARCELOS (i)	729	0	0	0	729	729
BARREIRINHA (i)	540	0	0	0	540	540
BENJAMIN CONSTANT (i)	954	0	0	0	954	954
BERURI (i)	480	0	0	0	480	480
BOA VISTA DO RAMOS (i)	484	0	0	0	484	484
BOCA DO ACRE (i)	1.680	0	0	0	1.680	1.680
BORBA (i)	952	0	0	0	952	952
CARAUARI (i)	1.145	0	0	0	1.145	1.145
CAREIRO VÁRZEA (i)	582	0	0	0	582	582
CASTANHO (i)	1.613	0	0	0	1.613	1.613
COARI (i)	3.899	0	0	0	3.899	3.899
CODAJÁS (i)	978	0	0	0	978	978
EIRUNEPE (i)	1.103	0	0	0	1.103	1.103
ENVIRA (i)	459	0	0	0	459	459
FONTE BOA (i)	846	0	0	0	846	846
HUMAITÁ (i)	2.496	0	0	0	2.496	2.496
IRANDUBA (i)	3.582	0	0	1.250	2.332	3.582
ITACOATIARA (i)	6.622	0	4.414	0	2.208	6.622
ITAPIRANGA (i)	415	0	0	0	415	415
JUTÁI (i)	571	0	0	0	571	571
LÁBREA (i)	1.319	0	0	0	1.319	1.319

**EMPRESA: CEAM**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
MANACAPURU (i)	6.156	0	0	0	6.156	6.156
MANICORE (i)	1.349	0	0	0	1.349	1.349
MAUÉS (i)	1.774	0	0	0	1.774	1.774
NHAMUNDÁ (i)	412	0	0	0	412	412
NOVA OLINDA DO NORTE (i)	899	0	0	0	899	899
NOVO AIRÃO (i)	551	0	0	0	551	551
NOVO ARIPUANÃ (i)	723	0	0	0	723	723
PARINTINS (i)	5.706	0	0	0	5.706	5.706
PAUINI (i)	501	0	0	0	501	501
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ (i)	597	0	0	0	597	597
S. GABRIEL DA CACHOEIRA (i)	1.627	0	0	0	1.627	1.627
SÃO PAULO DE OLIVENÇA (i)	534	0	0	0	534	534
TABATINGA (i)	3.079	0	0	0	3.079	3.079
TAPAUÁ (i)	669	0	0	0	669	669
TEFÉ (i)	3.544	0	0	0	3.544	3.544
UARINI (i)	356	0	0	0	356	356
URUCARÁ (i)	695	0	0	0	695	695
ALTEROSA	0	0	0	0	0	0
ALVARÃES	434	0	0	0	434	434
AMATURA	272	0	0	0	272	272
ANAMÃ	350	0	0	0	350	350
ANEBA	0	0	0	0	0	0
ARARA	44	0	0	0	44	44
ATALAIA DO NORTE	381	0	0	0	381	381

**EMPRESA: CEAM**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
AXINIM	109	0	0	0	109	109
AYAPUÁ	0	0	0	0	0	0
BARREIRA DO ANDIRÁ	0	0	0	0	0	0
BARRO ALTO	0	0	0	0	0	0
BELÉM SOLIMÕES	87	0	0	0	87	87
BELO MONTE	0	0	0	0	0	0
BETÂNIA	0	0	0	0	0	0
BOM JESUS	0	0	0	0	0	0
CAAPIRANGA	315	0	0	0	315	315
CABURI	44	0	0	0	44	44
CAIAMBÉ	84	0	0	0	84	84
CAMPINAS	69	0	0	0	69	69
CANUTAMA	261	0	0	0	261	261
CARÁ AÇU	0	0	0	0	0	0
CARVOEIRO	0	0	0	0	0	0
CAVIANA	93	0	0	0	93	93
CÉU DO MAPIÁ	0	0	0	0	0	0
CODAJÁS MIRIM	0	0	0	0	0	0
COPATANA	0	0	0	0	0	0
COSTA DO AMBÉ	0	0	0	0	0	0
CUCUÍ	76	0	0	0	76	76
ESTIRÃO EQUADOR	62	0	0	0	62	62
FEIJOAL	66	0	0	0	66	66
FREGUESIA DO ANDIRÁ	0	0	0	0	0	0

**EMPRESA: CEAM**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
GUAJARÁ	249	0	0	249	0	249
IAUARETÊ	153	0	0	0	153	153
INAMBU	0	0	0	0	0	0
IPIRANGA	64	0	0	0	64	64
IPIXUNA	346	0	0	0	346	346
ITAMARATI	400	0	0	0	400	400
ITAPEAÇÚ	84	0	0	0	84	84
JACARÉ	76	0	0	0	76	76
JAPURÁ	20	0	0	0	20	20
JUÇARA	0	0	0	0	0	0
JUCURUTU	0	0	0	0	0	0
JURUÁ	298	0	0	0	298	298
LAGO DE BERURI	0	0	0	0	0	0
LINDÓIA	0	0	0	0	0	0
LIMOEIRO	240	0	0	0	240	240
MANAQUIRI	300	0	0	0	300	300
MARAÃ	402	0	0	0	402	402
MOCAMBO	92	0	0	0	92	92
MATUPI	0	0	0	0	0	0
MOURA	20	0	0	0	20	20
MOURÃO	0	0	0	0	0	0
MURITINGA	0	0	0	0	0	0
MURITUBA	44	0	0	0	44	44
NOSSA SENHORA DE LOURDES	0	0	0	0	0	0

**EMPRESA: CEAM**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
NOVA ESPERANÇA	0	0	0	0	0	0
NOVA ITÁLIA	0	0	0	0	0	0
NOVO CÉU	120	0	0	0	120	120
NOVO REMANSO	310	0	0	0	310	310
PALMEIRAS	60	0	0	0	60	60
PARAUÁ	0	0	0	0	0	0
PARI CACHOEIRA	0	0	0	0	0	0
PEDRAS	90	0	0	0	90	90
PERNAMBUCO	0	0	0	0	0	0
PESQUEIRO	0	0	0	0	0	0
PRESIDENTE FIGUEIREDO / PURAQUEQUARA	1.179	0	0	1.179	0	1.179
RIO MUTUCA	0	0	0	0	0	0
SANABANI	0	0	0	0	0	0
SANTANA	0	0	0	0	0	0
SÃO FRANCISCO DE TONANTINS	0	0	0	0	0	0
SÃO JOSÉ	0	0	0	0	0	0
SÃO JOSÉ DO AMPARO	0	0	0	0	0	0
S. SEBAST. UATUMÃ	444	0	0	0	444	444
SILVES	420	0	0	0	420	420
S. ISABEL DO RIO NEGRO	464	0	0	0	464	464
SOBRAL	0	0	0	0	0	0
SUCUNDURI	0	0	0	0	0	0
TERRA NOVA	51	0	0	0	51	51
TONANTINS	560	0	0	0	560	560

**EMPRESA: CEAM**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
TORRE DA LUA	0	0	0	0	0	0
TUIUÉ	76	0	0	0	76	76
URUCURITUBA	480	0	0	0	480	480
VILA AMAZÔNIA	67	0	0	0	67	67
V. AUGUSTO MONTENEGRO	61	0	0	0	61	61
VILA BITTENCOURT	64	0	0	0	64	64
VILA CAMETÁ	99	0	0	0	99	99
VILA SACAMBU	71	0	0	0	71	71
VILA URUCURITUBA	32	0	0	0	32	32
ZÉ AÇU	39	0	0	0	39	39
RIO PRETO DA EVA	1.043	0	0	223	820	1.043
SANTA RITA DO WEILL	0	0	0	0	0	0
<b>MONITORADAS</b>	62.565	0	4.414	1.250	56.901	62.565
<b>NÃO MONITORADAS</b>	11.265	0	0	1.402	9.863	11.265
<b>TOTAL EMPRESA</b>	73.830	0	4.414	2.652	66.764	73.830

Nota 1 : ( i ) Localidades Monitoradas

**EMPRESA: CELPA**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
AFUÁ (i)	348	0	0	0	348	348
ALENQUER (i)	1.504	0	0	0	1.504	1.504
ALMERIM (i)	795	0	0	0	795	795
BREVES (i)	2.369	0	0	0	2.369	2.369
CASTELO DOS SONHOS (i)	651	0	0	0	651	651
GURUPÁ (i)	325	0	0	0	325	325
JURUTI (i)	718	0	0	0	718	718
MONTE ALEGRE (i)	1.911	0	0	0	1.911	1.911
MUANÁ (i)	366	0	0	0	366	366
NOVO PROGRESSO (i)	2.245	0	0	0	2.245	2.245
ÓBIDOS (i)	1.660	0	0	0	1.660	1.660
OEIRAS DO PARÁ (i)	324	0	0	0	324	324
ORIXIMINÁ (i)	2.327	0	0	0	2.327	2.327
PORTEL (i)	1.417	0	0	0	1.417	1.417
PORTO DE MOZ (i)	590	0	0	0	590	590
PONTA DE PEDRAS (i)	438	0	0	0	438	438
PRAINHA (i)	314	0	0	0	314	314
SALVATERRA (i)	846	0	0	0	846	846
SANTANA DO ARAGUAIA (i)	1.267	0	0	0	1.267	1.267
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA (i)	344	0	0	0	344	344
SOURE (i)	979	0	0	0	979	979
TERRA SANTA (i)	457	0	0	0	457	457
ANAJÁS	220	0	0	0	220	220
AVEIRO	90	0	0	0	90	90
BAGRE	188	0	0	0	188	188
BANACH	84	0	0	0	84	84
BARREIRA CAMPO	56	0	0	0	56	56
CACHOEIRA ANARI	230	0	0	0	230	230

**EMPRESA: CELPA**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
CHAVES	64	0	0	0	64	64
COTIJUBA	140	0	0	0	140	140
CURRALINHO	293	0	0	0	293	293
CURUÁ	243	0	0	0	243	243
FARO	175	0	0	0	175	175
JACAREACANGA	226	0	0	0	226	226
KARAPANÁ	36	0	0	0	36	36
MELGAÇO	145	0	0	0	145	145
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	314	0	0	0	314	314
SANTA CRUZ DO ARARI	103	0	0	0	103	103
SANTA M. BARREIRAS	102	0	0	0	102	102
VILA MANDI	64	0	0	0	64	64
<b>MONITORADAS</b>	22.196	0	0	0	22.196	22.196
<b>NÃO MONITORADAS</b>	2.775	0	0	0	2.775	2.775
<b>TOTAL EMPRESA</b>	24.971	0	0	0	24.971	24.971

**Nota 1 :** ( i ) Localidades Monitoradas.

**EMPRESA: CER**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
ALTO ALEGRE (i)	518	0	0	518	0	518
BONFIM (i)	536	0	0	536	0	536
CAMPOS NOVOS (i)	47	0	0	0	47	47
CARACARAI (i)	1119	0	0	0	1119	1119
COM. IND. CONTÃO (i)	31	0	0	0	31	31
EQUADOR (i)	36	0	0	0	36	36
FÉLIX PINTO (i)	111	0	0	0	111	111
JUNDIÁ (i)	67	0	0	0	67	67
MAL. TRAIRÃO (i)	35	0	0	0	35	35
NORMANDIA (i)	243	0	0	0	243	243
PACARAIMA (i)	443	0	0	443	0	443
PASSARÃO (i)	57	0	0	0	57	57
RORAINÓPOLIS (i)	1876	1.005	0	0	871	1876
S. JOÃO DA BALIZA (i)	1211	0	0	0	1211	1211
SÃO FRANCISCO (i)	49	0	0	0	49	49
SÃO SILVESTRE (i)	40	0	0	0	40	40
UIRAMUTÃ (i)	63	0	0	0	63	63
VILA BRASIL (i)	100	0	0	0	100	100
VILA SURUMU (i)	34	0	0	0	34	34
VILA TAIANO (i)	48	0	0	0	48	48
VISTA ALEGRE (i)	31	0	0	0	31	31
ÁGUA FRIA	22	0	0	0	22	22
COM. IND. ARAÇÁ DA NORMANDIA	5	0	0	0	5	5
COM. IND. ARAÇÁ DO AMAJARI	4	0	0	0	4	4
COM. IND. BOCA DA MATA	8	0	0	0	8	8
COM. IND. CANAUANIM	3	0	0	0	3	3
COM. IND. DA RAPOSA	13	0	0	0	13	13
COM. IND. DO FLEXAL	2	0	0	0	2	2

**EMPRESA: CER**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
COM. IND. DO GUARIBA	1	0	0	0	1	1
COM. IND. DO MANOÁ	3	0	0	0	3	3
COM. IND. JACAMIM	2	0	0	0	2	2
COM. IND. MALACACHETA	10	0	0	0	10	10
COM. IND. MARACANÃ	2	0	0	0	2	2
COM. IND. MOSCOW	2	0	0	0	2	2
COM. IND. NAPOLEÃO	9	0	0	0	9	9
COM. IND. OLHO DA ÁGUA	3	0	0	0	3	3
COM. IND. PIUM	1	0	0	0	1	1
COM. IND. SÃO MARCOS	2	0	0	0	2	2
COM. IND. SANTA ROSA	1	0	0	0	1	1
COM. IND. TRÊS CORAÇÕES	55	0	0	0	55	55
COM. IND. VISTA ALEGRE	6	0	0	0	6	6
COM. IND. XUMINA	4	0	0	0	4	4
LAGO GRANDE	4	0	0	0	4	4
NOVA ESPERANÇA	9	0	0	0	9	9
PANACARICA	4	0	0	0	4	4
PAREDÃO	11	0	0	0	11	11
PETROLINA DO NORTE	35	0	0	0	35	35
SACAÍ	11	0	0	0	11	11
SAMAÚMA	3	0	0	0	3	3
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	50	0	0	0	50	50
SANTA MARIA DO XERUINI	4	0	0	0	4	4
S.F.B. RIO BRANCO	2	0	0	0	2	2
SERRA GRANDE II	0	0	0	0	0	0

**EMPRESA: CER**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
SOCÓ	8	0	0	0	8	8
TEPEQUEM	20	0	0	0	20	20
TERRA PRETA	7	0	0	0	7	7
VILA CACHOEIRINHA	10	0	0	0	10	10
VILA CAICUBI	12	0	0	0	12	12
VILA CENTRAL	0	0	0	0	0	0
VILA DONA COTA	2	0	0	0	2	2
VILA FLORESTA	4	0	0	0	4	4
VILA ITAQUERA	4	0	0	0	4	4
VILA MILAGRE	1	0	0	0	1	1
VILA MUTUM	22	0	0	0	22	22
VILA REMANSO	3	0	0	0	3	3
VILA SÃO JOSÉ	14	0	0	0	14	14
VILA VILENA	32	0	0	0	32	32
DEMAIS LOC SUP BOA VISTA	2479	0	0	2479	0	2479
<b>MONITORADAS</b>	6.419	1.005	0	1.497	3.917	6.419
<b>NÃO MONITORADAS</b>	3.185	0	0	2.479	706	3.185
<b>TOTAL EMPRESA</b>	9.604	1.005	0	3.976	4.623	9.604

**Nota 1 :** ( 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)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
Alvorada Oeste (i)	1.038	0	0	0	1.038	1.038
Anarí (i)	519	0	0	0	519	519
Buritis (i)	3.517	0	0	0	3.517	3.517
C. Novo Rondônia (i)	581	0	0	0	581	581
Chupinguáia (i)	886	0	0	0	886	886
Colorado do Oeste (i)	0	0	0	0	0	0
Costa Marques (i)	1.226	0	0	0	1.226	1.226
Cujubim (i)	1.137	0	0	0	1.137	1.137
Jaci-Paraná (i)	547	0	0	0	547	547
Machadinho Oeste (i)	2.661	0	0	0	2.661	2.661
Pimenta Bueno (i)	18.197	0	0	18.197	0	18.197
Porto Velho Suprimento ELN (i)	70.996	0	0	70.996	0	70.996
São Francisco (i)	1.417	0	0	0	1.417	1.417
Vila Extrema (i)	656	0	0	0	656	656
Vilhena (i)	15.184	13.609	0	0	1.575	15.184
Vista Alegre do Abunã (i)	547	0	0	0	547	547
Abunã	77	0	0	0	77	77
Araras	23	0	0	0	23	23
Calama	95	0	0	0	95	95
Conceição da Galera	6	0	0	0	6	6
Demarcação	11	0	0	0	11	11
Fortaleza do Abunã	53	0	0	0	53	53
Isidolândia	51	0	0	0	51	51
Maicy	3	0	0	0	3	3
Mutum Paraná	72	0	0	0	72	72

**EMPRESA: CERON**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
Nazaré	27	0	0	0	27	27
Nova California	279	0	0	0	279	279
Pacaranã	145	0	0	0	145	145
Pedras Negras	5	0	0	0	5	5
Rolim Moura Guaporé	24	0	0	0	24	24
Santa Catarina	20	0	0	0	20	20
São Carlos	75	0	0	0	75	75
São Sebastião	15	0	0	0	15	15
Surpresa	41	0	0	0	41	41
Tabajara	18	0	0	0	18	18
Urucumacua	48	0	0	0	48	48
SUP ELN - DE MAIS LOCALIDADES	74.831	16.932	0	0	57.899	74.831
<b>MONITORADAS</b>	119.109	13.609	0	89.193	16.307	119.109
<b>NÃO MONITORADAS</b>	75.919	16.932	0	0	58.987	75.919
<b>TOTAL EMPRESA</b>	195.028	30.541	0	89.193	75.294	195.028

**Nota 1:** ( i ) Localidades Monitoradas

**EMPRESA: ELETROACRE**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITOS	SUPRIMENTO	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
	CARGA PRÓPRIA					
ASSIS BRASIL (i)	217	0	0	0	217	217
BRASILEIA (i)	2.089	0	0	0	2.089	2.089
CRUZEIRO DO SUL (i)	6.218	0	0	0	6.218	6.218
FEIJÓ (i) (ii)	811	0	0	0	811	811
PORTO WALTER (i) (ii)	103	0	0	0	103	103
SENA MADUREIRA (i)	1.583	0	0	0	1.583	1.583
TARAUACA (i) (ii)	1.121	0	0	0	1.121	1.121
XAPURI (i)	727	0	0	0	727	727
SUP ELN - RIO BRANCO (i)	43.602	43.602	0	0	0	43.602
CAPIXABA	269	0	0	0	269	269
JORDÃO (ii)	50	0	0	0	50	50
MANOEL URBANO	219	0	0	0	219	219
MARECHAL THAUMATURGO (ii)	131	0	0	0	131	131
SANTA ROSA DOS PURÚS	71	0	0	0	71	71
<b>MONITORADAS</b>	<b>56.471</b>	<b>43.602</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12.869</b>	<b>56.471</b>
<b>NÃO MONITORADAS</b>	<b>740</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>740</b>	<b>740</b>
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>57.211</b>	<b>43.602</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13.609</b>	<b>57.211</b>

Nota 1: ( i ) Localidades Monitoradas; (ii) Localidades que tiveram antecipação parcial/total da quota anual de óleo.

**EMPRESA: MANAUS ENERGIA**

SISTEMAS	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
MANAUS	446.177	104.160			342.017	446.177
<b>TOTAL EMPRESA</b>	446.177	104.160	0	0	342.017	446.177

**EMPRESA: ELETRONORTE**

SISTEMAS	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
RIO BRANCO (i)	44.417			31.248	13.169	44.417
PORTO VELHO (ii)	153.413	122.760			61.901	184.661
AMAPÁ	72.912	37.200			35.712	72.912
<b>TOTAL EMPRESA</b>	270.742	159.960	0	31.248	110.782	301.990

**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.

**EMPRESA: CELPE**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
FERNANDO DE NORONHA	781	0	0	0	781	781
<b>MONITORADAS</b>	781	0	0	0	781	781
<b>NÃO MONITORADAS</b>	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	781	0	0	0	781	781

**EMPRESA: CEMAR**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
BATAVO	69	0	0	0	69	69
<b>MONITORADAS</b>	69	0	0	0	69	69
<b>NÃO MONITORADAS</b>	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	69	0	0	0	69	69

**EMPRESA: CEMAT**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
APIACÁS (i)	753	0	0	0	753	753
ARIPUANÃ (i)	2.293	2.293	0	0	0	2.293
CASCALHEIRAS (i)	510	0	0	0	510	510
COLNIZA (i)	1.300	0	0	0	1.300	1.300
COMODORO (i)	1.370	1.020	0	0	350	1.370
CONFRESA (i)	750	0	0	0	750	750
COTRIGUAÇU (i)	530	0	0	0	530	530
JUARA (i)	4.421	0	0	4.421	0	4.421
JUÍNA (i)	4.617	0	0	4.617	0	4.617
JURUENA (i)	540	0	0	0	540	540
NOVA BANDEIRANTE (i)	768	0	0	0	768	768
NOVA MARINGÁ (i)	500	0	0	0	500	500
PORTO ALEGRE DO NORTE (i)	495	0	0	0	495	495
QUERÊNCIA (i)	1.000	0	0	0	1.000	1.000
S. FELIX ARAGUAIA (i)	615	0	0	0	615	615
S. J. RIO CLARO (i)	1.500	0	0	0	1.500	1.500
SAPEZAL (i)	5.767	0	0	5.767	0	5.767
TABAPORÃ (i)	720	0	0	720	0	720
VILA RICA (i)	2.300	0	0	0	2.300	2.300
ALTO DA BOA VISTA	390	0	0	0	390	390
BOM JESUS DO ARAGUAIA	100	0	0	0	100	100
CANABRAVA NORTE	135	0	0	0	135	135
GAÚCHA DO NORTE	350	0	0	0	350	350
GUARIBA	75	0	0	0	75	75
LUCIARA	155	0	0	0	155	155
NOVA LACERDA	116	0	0	0	116	116
NOVA MONTE VERDE	466	0	0	0	466	466

**EMPRESA: CEMAT**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
NOVO SANTO ANTÔNIO	77	0	0	0	77	77
PARANORTE	0	0	0	0	0	0
RONDOLÂNDIA	109	0	0	0	109	109
SALTO ALEGRIA	0	0	0	0	0	0
SANTA CRUZ DO XINGU	150	0	0	0	150	150
SANTA TEREZINHA	190	0	0	0	190	190
SÃO JOSÉ DO XINGU	251	0	0	0	251	251
SERRA NOVA DOURADA	49	0	0	0	49	49
<b>MONITORADAS</b>	30.749	3.313	0	15.525	11.911	30.749
<b>NÃO MONITORADAS</b>	2.613	0	0	0	2.613	2.613
<b>TOTAL EMPRESA</b>	33.362	3.313	0	15.525	14.524	33.362

Nota 1 : ( i ) Localidades Monitoradas

**EMPRESA: COELBA**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
ILHA GRANDE DE CAMAMU	70	0	0	0	70	70
<b>MONITORADAS</b>	70	0	0	0	70	70
<b>NÃO MONITORADAS</b>	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	70	0	0	0	70	70

**EMPRESA: JARI CELULOSE**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
MONTE DOURADO (DIESEL)	1.782	0	0	0	1.782	1.782
SÃO MIGUEL (DIESEL)	35	0	0	0	35	35
MUNGUBA (COMBUSTÍVEL)	350	0	0	0	350	350
<b>MONITORADAS</b>	2.167	0	0	0	2.167	2.167
<b>NÃO MONITORADAS</b>	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	2.167	0	0	0	2.167	2.167



**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 Referente a**  
**Março / 2006**



EMPRESA	Tipo de Óleo	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
CEA	DIESEL (m³)	1.563	0	1.563	0	1.563	5.433
CEAM	DIESEL (m³)	19.180	144	19.324	0	19.324	65.749
CELPA	DIESEL (m³)	6.967	0	6.967	0	6.967	23.652
CER	DIESEL (m³)	1.180	0	1.180	0	1.180	3.937
CERON	DIESEL (m³)	4.055	35	4.090	0	4.090	14.370
ELETROACRE	DIESEL (m³)	3.415	0	3.415	0	3.415	12.292
MANAUS ENERGIA	PTE (m³)	38.375	16	38.391	0	38.391	115.211
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	17.929	16	17.945	0	17.945	89.200
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	13.288	848	14.136	0	14.136	34.968
MANAUS ENERGIA	DIESEL (m³)	1.848	161	2.009	0	2.009	6.844
ELETRONORTE	PTE (m³)	16.919	0	16.919	0	16.919	44.640
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	18.814	0	18.814	0	18.814	61.126
CELPE	DIESEL (m³)	228	0	228	0	228	782
CEMAR	DIESEL (m³)	20	0	20	0	20	67
CEMAT	DIESEL (m³)	3.240	225	3.465	0	3.465	11.050
COELBA	DIESEL (m³)	20	0	20	0	20	67
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	546	0	546	0	546	1.820
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	133	0	133	0	133	350
CGE	DIESEL (m³)	7.161	0	7.161	0	7.161	25.817
BREITENER	COMBUSTÍVEL (ton)	13.928	0	13.928	0	13.928	57.491
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	COMBUSTÍVEL (ton)	0	0	0	0	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	0	0	0	0	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ÓLEO DIESEL</b>		<b>68.237</b>	<b>565</b>	<b>68.802</b>	<b>0</b>	<b>68.802</b>	<b>233.004</b>
<b>TOTAL ÓLEO PTE</b>		<b>55.294</b>	<b>16</b>	<b>55.310</b>	<b>0</b>	<b>55.310</b>	<b>159.851</b>
<b>TOTAL ÓLEO COMBUSTIVEL</b>		<b>27.349</b>	<b>848</b>	<b>28.197</b>	<b>0</b>	<b>28.197</b>	<b>92.809</b>
<b>TOTAL ÓLEO PGE</b>		<b>17.929</b>	<b>16</b>	<b>17.945</b>	<b>0</b>	<b>17.945</b>	<b>89.200</b>

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
LARANJAL DO JARI	DIESEL (m³)	29228	961	0	961	0	961	3.360
LOURENÇO	DIESEL (m³)	29230	52	0	52	0	52	173
OIAPOQUE	DIESEL (m³)	29227	550	0	550	0	550	1.899
PRACUÚBA	DIESEL (m³)	29225	0	0	0	0	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	-	1.563	0	1.563	0	1.563	5.433

Obs. :

- A quota de 550 m<sup>3</sup> de óleo diesel de Oiapoque corresponde à antecipação do PMO de abril/2006 de 530 m<sup>3</sup> mais saldo de 20 m<sup>3</sup> não incluídos no PMO de fevereiro/2006 devido à limitação de tancagem.

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
ANORI	DIESEL (m³)	6767	152	0	152	0	152	507
APUÍ	DIESEL (m³)	22712	205	0	205	0	205	683
AUTAZES	DIESEL (m³)	6766	222	0	222	0	222	740
BARCELOS	DIESEL (m³)	6768	212	0	212	0	212	729
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	6759	162	0	162	0	162	540
BENJAMIN CONSTANT	DIESEL (m³)	6762	286	0	286	0	286	953
BERURI	DIESEL (m³)	6809	140	0	140	0	140	481
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	6818	145	0	145	0	145	483
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	6769	504	0	504	0	504	1.680
BORBA	DIESEL (m³)	6770	277	0	277	0	277	952
CARAUARI	DIESEL (m³)	6772	337	0	337	0	337	1.146
CAREIRO VÁRZEA	DIESEL (m³)	6774	175	0	175	0	175	583
CASTANHO	DIESEL (m³)	6814	465	0	465	0	465	1.603
COARI	DIESEL (m³)	6760	1.170	0	1.170	0	1.170	3.900
CODAJÁS	DIESEL (m³)	6771	293	0	293	0	293	977
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	6775	331	0	331	0	331	1.103
ENVIRA	DIESEL (m³)	6776	138	0	138	0	138	460
FONTE BOA	DIESEL (m³)	6777	254	0	254	0	254	847
HUMAITÁ	DIESEL (m³)	22711	720	0	720	0	720	2.491
IRANDUBA	DIESEL (m³)	6816	635	65	700	0	700	2.117
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	6756	615	0	615	0	615	2.174
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	6778	123	0	123	0	123	414
JUTAÍ	DIESEL (m³)	6780	163	0	163	0	163	572
LÁBREA	DIESEL (m³)	6783	390	0	390	0	390	1.318
MANACAPURU	DIESEL (m³)	6757	1.730	0	1.730	0	1.730	6.157
MANICORE	DIESEL (m³)	6764	391	0	391	0	391	1.348
MAUÉS	DIESEL (m³)	6758	516	0	516	0	516	1.773
NHAMUNDÁ	DIESEL (m³)	6785	122	0	122	0	122	411
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	6786	267	0	267	0	267	899
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	6788	165	0	165	0	165	550
NOVO ARIPUANÁ	DIESEL (m³)	6787	217	0	217	0	217	723
PARINTINS	DIESEL (m³)	6796	1.695	0	1.695	0	1.695	5.707
PAUINI	DIESEL (m³)	6755	150	0	150	0	150	500
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	6790	171	0	171	0	171	598
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	6791	469	0	469	0	469	1.628
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	6789	152	0	152	0	152	533
TABATINGA	DIESEL (m³)	6798	871	0	871	0	871	3.078
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	6794	195	0	195	0	195	670
TEFÉ	DIESEL (m³)	6763	929	0	929	0	929	3.546
UARINI	DIESEL (m³)	6807	104	0	104	0	104	357
URUCARÁ	DIESEL (m³)	6761	207	0	207	0	207	695
ALTEROSA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
ALVARÃES	DIESEL (m³)	6799	130	0	130	0	130	433
AMATURA	DIESEL (m³)	6813	80	0	80	0	80	267
ANAMÁ	DIESEL (m³)	6811	104	0	104	0	104	347
ANEBA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
ARARA	DIESEL (m³)	XXXX	13	0	13	0	13	43

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
ATALAIA DO NORTE	DIESEL (m³)	6765	114	0	114	0	114	380
AXINIM	DIESEL (m³)	6766	31	0	31	0	31	103
AYAPUÁ	DIESEL (m³)	6766	0	0	0	0	0	0
BARREIRA DO ANDIRÁ	DIESEL (m³)	6768	0	0	0	0	0	0
BARRO ALTO	DIESEL (m³)	6759	0	0	0	0	0	0
BELÉM SOLIMÕES	DIESEL (m³)	6825	26	0	26	0	26	87
BELO MONTE	DIESEL (m³)	6825	0	0	0	0	0	0
BETÂNIA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
BOM JESUS	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	6808	95	0	95	0	95	317
CABURI	DIESEL (m³)	6829	13	0	13	0	13	43
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	6819	25	0	25	0	25	83
CAMPINAS	DIESEL (m³)	6820	20	0	20	0	20	67
CANUTAMA	DIESEL (m³)	6773	76	0	76	0	76	262
CARÁ AÇU	DIESEL (m³)	6773	0	0	0	0	0	0
CARVOEIRO	DIESEL (m³)	6774	0	0	0	0	0	0
CAVIANA	DIESEL (m³)	6821	26	0	26	0	26	87
CÉU DO MAPIÁ	DIESEL (m³)	6821	0	0	0	0	0	0
CODAJÁS MIRIM	DIESEL (m³)	6771	0	0	0	0	0	0
COPATANA	DIESEL (m³)	6771	0	0	0	0	0	0
COSTA DO AMBÉ	DIESEL (m³)	6771	0	0	0	0	0	0
CUCUÍ	DIESEL (m³)	6797	22	0	22	0	22	75
ESTIRÃO EQUADOR	DIESEL (m³)	6800	17	0	17	0	17	57
FEIJÓAL	DIESEL (m³)	6777	19	0	19	0	19	63
FREGUESIA DO ANDIRÁ	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
GUAJARÁ	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
IAUARETÉ	DIESEL (m³)	6801	45	0	45	0	45	152
INAMBU	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
IPIRANGA	DIESEL (m³)	6802	18	0	18	0	18	60
IPIXUNA	DIESEL (m³)	6779	99	0	99	0	99	345
ITAMARATI	DIESEL (m³)	6812	106	0	106	0	106	377
ITAPEAÇÚ	DIESEL (m³)	6823	24	0	24	0	24	80
JACARÉ	DIESEL (m³)	6781	20	0	20	0	20	67
JAPURÁ	DIESEL (m³)	6781	6	0	6	0	6	20
JUÇARA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
JUCURUTU	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
JURUÁ	DIESEL (m³)	6782	87	0	87	0	87	296
LAGO DE BERURI	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
LINDÓIA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
LIMOEIRO	DIESEL (m³)	6815	72	0	72	0	72	240
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	6817	86	0	86	0	86	287
MARÁÁ	DIESEL (m³)	6784	121	0	121	0	121	403
MOCAMBO	DIESEL (m³)	6824	26	0	26	0	26	87
MATUPI	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
MOURA	DIESEL (m³)	XXXX	6	9	15	0	15	20
MOURÃO	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
MURITINGA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
MURITUBA	DIESEL (m³)	6822	11	0	11	0	11	42

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
NOSSA SENHORA DE LOURDES	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
NOVA ITÁLIA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
NOVO CÉU	DIESEL (m³)	XXXX	32	0	32	0	32	107
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	XXXX	92	0	92	0	92	307
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	6803	17	0	17	0	17	57
PARAUÁ	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
PARI CACHOEIRA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
PEDRAS	DIESEL (m³)	6810	26	0	26	0	26	87
PERNAMBUCO	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
PESQUEIRO	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
RIO MUTUCA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
SANABANI	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
SANTANA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
SÃO FRANCISCO DE TONANTINS	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
SÃO JOSÉ DO AMPARO	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
S. SEBAST. UATUMÁ	DIESEL (m³)	6804	133	0	133	0	133	443
SILVES	DIESEL (m³)	6793	120	0	120	0	120	411
S. ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	6792	135	0	135	0	135	462
SOBRAL	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
SUCUNDURI	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
TERRA NOVA	DIESEL (m³)	6763	13	0	13	0	13	0
TONANTINS	DIESEL (m³)	6805	155	0	155	0	155	517
TORRE DA LUA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
TUIUÉ	DIESEL (m³)	6805	21	0	21	0	21	71
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	6795	135	0	135	0	135	470
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	XXXX	20	0	20	0	20	67
V. AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	6795	18	0	18	0	18	60
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	6806	19	0	19	0	19	63
VILA CAMETÁ	DIESEL (m³)	6828	30	0	30	0	30	100
VILA SACAMBU	DIESEL (m³)	6827	21	0	21	0	21	70
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	6827	9	0	9	0	9	30
ZÉ AÇU	DIESEL (m³)	6827	11	0	11	0	11	37
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	XXXX	160	80	240	0	240	541
SANTA RITA DO WEILL	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>-</b>	<b>19.170</b>	<b>154</b>	<b>19.324</b>	<b>0</b>	<b>19.324</b>	<b>65.715</b>

**OBS:**

- As quotas de óleo diesel de Jacaré e Tuiuí deverão ser entregues em Manacapuru.
- As quotas de óleo diesel de Vila Amazônia e Zé Açú deverão ser entregues em Parintins.
- As quotas de óleo diesel de Vila Araras deverão ser entregues em Caapiranga.
- As quotas de óleo diesel de Axinin deverão ser entregues em Borba.
- As quotas de óleo diesel de Feijoal deverão ser entregues em Benjamin Constant.
- As quotas de óleo diesel de Novo Céu e Vila Urucurituba deverão ser entregues em Autazes.
- As quotas de óleo diesel de Terra Nova deverão ser entregues em Careiro da Várzea.
- As quotas de óleo diesel de Novo Remanso deverão ser entregues em Rio Preto da Eva.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
AFUA	DIESEL (m³)	31793	110	0	110	0	110	367
ALENQUER	DIESEL (m³)	34638	410	0	410	0	410	1.367
ALMERIM	DIESEL (m³)	34642	220	0	220	0	220	736
BREVES	DIESEL (m³)	31798	700	0	700	0	700	2.344
CASTELO DOS SONHOS	DIESEL (m³)	34635	190	0	190	0	190	633
GURUPÁ	DIESEL (m³)	31796	90	0	90	0	90	301
JURUTI	DIESEL (m³)	34641	215	0	215	0	215	717
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	34639	520	0	520	0	520	1.734
MUANÁ	DIESEL (m³)	34657	108	0	108	0	108	364
NOVO PROGRESSO	DIESEL (m³)	34668	650	0	650	0	650	2.255
ÓBIDOS	DIESEL (m³)	34637	450	0	450	0	450	1.500
OEIRAS DO PARÁ	DIESEL (m³)	34650	92	0	92	0	92	317
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	34634	653	0	653	0	653	2.177
PORTEL	DIESEL (m³)	34645	400	0	400	0	400	1.407
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	34661	153	0	153	0	153	545
PONTA DE PEDRAS	DIESEL (m³)	31789	123	0	123	0	123	436
PRAINHA	DIESEL (m³)	34643	77	0	77	0	77	272
SALVATERRA	DIESEL (m³)	31794	240	0	240	0	240	800
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	34652	310	0	310	0	310	1.101
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	31791	110	0	110	0	110	402
SOURE	DIESEL (m³)	31799	220	0	220	0	220	733
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	31801	113	0	113	0	113	419
ANAJÁS	DIESEL (m³)	34666	69	0	69	0	69	230
AVEIRO	DIESEL (m³)	34646	26	0	26	0	26	87
BAGRE	DIESEL (m³)	34664	56	0	56	0	56	187
BANACH	DIESEL (m³)	34633	25	0	25	0	25	83
BARREIRA CAMPO	DIESEL (m³)	34696	16	0	16	0	16	53
CACHOEIRA ANARI	DIESEL (m³)	31790	70	0	70	0	70	242
CHAVES	DIESEL (m³)	34671	15	0	15	0	15	50
COTIJUBA	DIESEL (m³)	60703	45	0	45	0	45	150
CURRALINHO	DIESEL (m³)	34656	87	0	87	0	87	290
CURUÁ	DIESEL (m³)	34636	68	0	68	0	68	227
FARO	DIESEL (m³)	34648	45	0	45	0	45	159
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	34665	65	0	65	0	65	217
KARAPANÁ	DIESEL (m³)	52811	10	0	10	0	10	33
MELGAÇO	DIESEL (m³)	34672	40	0	40	0	40	133
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	DIESEL (m³)	34674	90	0	90	0	90	300
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	34670	31	0	31	0	31	103
SANTA M. BARREIRAS	DIESEL (m³)	31795	35	0	35	0	35	117
VILA MANDI	DIESEL (m³)	XXXX	20	0	20	0	20	67
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>-</b>	<b>6.967</b>	<b>0</b>	<b>6.967</b>	<b>0</b>	<b>6.967</b>	<b>23.652</b>

**Novo Progresso:**

A quota de 650 m<sup>3</sup> de óleo diesel inclui 67 m<sup>3</sup> a título de antecipação do PMO de Abril/06. A CELPA informou que as antecipações para Novo Progresso encerrarão em junho/2006, quando diminui o risco da logística de transporte.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
CAMPOS NOVOS	DIESEL (m³)	7562	14	0	14	0	14	47
CARACARAI	DIESEL (m³)	7563	330	0	330	0	330	1.100
COM. IND. CONTÃO	DIESEL (m³)	7571	5	0	5	0	5	17
EQUADOR	DIESEL (m³)	7562	11	0	11	0	11	37
FÉLIX PINTO	DIESEL (m³)	7562	30	0	30	0	30	100
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	7562	16	0	16	0	16	57
MAL. TRAIRÃO	DIESEL (m³)	7562	10	0	10	0	10	33
NORMANDIA	DIESEL (m³)	7566	70	0	70	0	70	233
PACARAÍMA	DIESEL (m³)	7564	0	0	0	0	0	0
PASSARÃO	DIESEL (m³)	7562	17	0	17	0	17	57
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	52703	100	0	100	0	100	333
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	7568	360	0	360	0	360	1.200
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	7574	15	0	15	0	15	50
SÃO SILVESTRE	DIESEL (m³)	7577	10	0	10	0	10	33
UIRAMUTÃ	DIESEL (m³)	7575	19	0	19	0	19	63
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	7573	25	0	25	0	25	83
VILA SURUMU	DIESEL (m³)	7562	10	0	10	0	10	33
VILA TAIANO	DIESEL (m³)	7562	14	0	14	0	14	47
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	7562	9	0	9	0	9	30
ÁGUA FRIA	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
COM. IND. ARAÇÁ DA NORMANDIA	DIESEL (m³)	7562	2	0	2	0	2	7
COM. IND. ARAÇÁ DO AMAJARI	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
COM. IND. BOCA DA MATA	DIESEL (m³)	7562	2	0	2	0	2	7
COM. IND. CANAUANIM	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
COM. IND. DA RAPOSA	DIESEL (m³)	7562	4	0	4	0	4	13
COM. IND. DO FLEXAL	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
COM. IND. DO GUARIBA	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
COM. IND. DO MANOÁ	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
COM. IND. JACAMIM	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
COM. IND. MALACACHETA	DIESEL (m³)	7562	3	0	3	0	3	10
COM. IND. MARACANÃ	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
COM. IND. MOSCOW	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
COM. IND. NAPOLEÃO	DIESEL (m³)	7562	3	0	3	0	3	10
COM. IND. OLHO DA ÁGUA	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
COM. IND. PIUM	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
COM. IND. SÃO MARCOS	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
COM. IND. SANTA ROSA	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
COM. IND. TRÊS CORAÇÕES	DIESEL (m³)	7562	15	0	15	0	15	50
COM. IND. VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	7562	2	0	2	0	2	7
COM. IND. XUMINA	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	7562	3	0	3	0	3	10
PANACARICA	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
PAREDÃO	DIESEL (m³)	7562	3	0	3	0	3	10
PETROLINA DO NORTE	DIESEL (m³)	7562	10	0	10	0	10	33

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
SACAÍ	DIESEL (m³)	7562	3	0	3	0	3	10
SAMAÚMA	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	DIESEL (m³)	7562	10	0	10	0	10	33
SANTA MARIA DO XERUINI	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
S.F.B. RIO BRANCO	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
SERRA GRANDE II	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
SOCÓ	DIESEL (m³)	7562	2	0	2	0	2	7
TEPEQUEM	DIESEL (m³)	7562	6	0	6	0	6	20
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	7562	2	0	2	0	2	7
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	7562	3	0	3	0	3	10
VILA CAICUBI	DIESEL (m³)	7562	4	0	4	0	4	13
VILA CENTRAL	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
VILA DONA COTA	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
VILA FLORESTA	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
VILA ITAQUERA	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
VILA MILAGRE	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
VILA MUTUM	DIESEL (m³)	7562	7	0	7	0	7	23
VILA REMANSO	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	7562	4	0	4	0	4	13
VILA VILENA	DIESEL (m³)	7562	10	0	10	0	10	33
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	-	1.180	0	1.180	0	1.180	3.937

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	29204	180	0	180	0	180	626
ANARI	DIESEL (m³)	29212	130	0	130	0	130	459
BURITIS	DIESEL (m³)	29215	960	10	970	0	970	3.482
C. NOVO RONDÔNIA	DIESEL (m³)	7540	160	0	160	0	160	566
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	29218	170	0	170	0	170	576
COLORADO D'OESTE	DIESEL (m³)	29222	0	0	0	0	0	0
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	7545	360	0	360	0	360	1.219
CUJUBIM	DIESEL (m³)	7545	310	10	320	0	320	1.093
JACI-PARANÁ	DIESEL (m³)	29216	135	15	150	0	150	485
MACHADINHO D'OESTE	DIESEL (m³)	29210	735	0	735	0	735	2.650
PIMENTA BUENO	DIESEL (m³)	7542	0	0	0	0	0	0
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	29214	380	0	380	0	380	1.413
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	29220	190	0	190	0	190	641
VILHENA	DIESEL (m³)	7543	0	0	0	0	0	0
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	29207	160	0	160	0	160	541
ABUNÃ	DIESEL (m³)	7546	10	0	10	0	10	33
ARARAS	DIESEL (m³)	56866	0	0	0	0	0	0
CALAMA	DIESEL (m³)	29215	10	0	10	0	10	33
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	29211	2	0	2	0	2	7
DEMARCAÇÃO	DIESEL (m³)	29211	0	0	0	0	0	0
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	7544	15	0	15	0	15	50
ISIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	29205	10	0	10	0	10	33
MAICY	DIESEL (m³)	29211	0	0	0	0	0	0
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	7549	0	0	0	0	0	0
NAZARÉ	DIESEL (m³)	29211	8	0	8	0	8	27
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	29211	80	0	80	0	80	269
PACARANÃ	DIESEL (m³)	29213	20	0	20	0	20	67
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	7545	0	0	0	0	0	0
ROLIM DE MOURA GUAPORÉ	DIESEL (m³)	7545	0	0	0	0	0	0
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	29211	0	0	0	0	0	0
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	29211	10	0	10	0	10	33
SÃO SEBASTIÃO	DIESEL (m³)	29211	0	0	0	0	0	0
SURPRESA	DIESEL (m³)	7541	10	0	10	0	10	33
TABAJARA	DIESEL (m³)	56882	0	0	0	0	0	0
URUCUMACUÃ	DIESEL (m³)	29217	10	0	10	0	10	33
<b>TOTAL</b>	DIESEL (m³)	-	4.055	35	4.090	0	4.090	14.370

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETROACRE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
ASSIS BRASIL	DIESEL (m³)	43553	60	0	60	0	60	217
BRASILEIA	DIESEL (m³)	6342	560	0	560	0	560	2.082
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	6344	2035	0	2.035	0	2.035	7.216
FELIJO	DIESEL (m³)	6345	0	0	0	0	0	0
PORTO WALTER	DIESEL (m³)	6348	0	0	0	0	0	0
SENA MADUREIRA	DIESEL (m³)	29079	420	0	420	0	420	1.579
TARAUACA	DIESEL (m³)	6346	0	0	0	0	0	0
XAPURI	DIESEL (m³)	6347	200	0	200	0	200	704
CAPIXABA	DIESEL (m³)	29077	60	0	60	0	60	200
JORDÃO	DIESEL (m³)	6346	0	0	0	0	0	0
MANOEL URBANO	DIESEL (m³)	29079	60	0	60	0	60	227
MARECHAL THAUMATURGO	DIESEL (m³)	6350	0	0	0	0	0	0
SANTA ROSA DOS PURUS	DIESEL (m³)	29079	20	0	20	0	20	67
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>-</b>	<b>3.415</b>	<b>0</b>	<b>3.415</b>	<b>0</b>	<b>3.415</b>	<b>12.292</b>

OBS:

- As quotas de óleo diesel de Manoel Urbano e Santa Rosa dos Purus deverão ser entregues em Sena Madureira.
- A quota de óleo diesel de Jordão deverá ser entregue em Tarauacá.
- Dos 2.035 m³ de óleo diesel autorizados para Cruzeiro do Sul, deverão ser entregues apenas 1.750 m³, uma vez que 285 m³ foram antecipados em fevereiro/2006 a título de recomposição de estoque.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: MANAUS

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
MANAUS	PTE	22641	38.375	16	38.391	0	38.391	115.211
	DIESEL	22641	1.848	161	2.009	0	2.009	6.844
	OC1A	22641	13.288	848	14.136	0	14.136	34.968
	PGE	22641	17.929	16	17.945	0	17.945	89.200
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	246.224

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETRONORTE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
AMAPÁ	DIESEL	1000	10.243	0	10.243	0	10.243	47.957
PORTO VELHO	PTE	1016	16.919	0	16.919	0	16.919	44.640
	DIESEL	1016	4.074	0	4.074	0	4.074	0
RIO BRANCO	DIESEL	1005	4.497	0	4.497	0	4.497	13.169
TOTAL	DIESEL (m³)	-	18.814	0	18.814	0	18.814	61.126
TOTAL	PTE	-	16.919	0	16.919	0	16.919	44.640
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	105.766

OBS:

- Sistema Amapá:

Houve reprogramação do PMO de fevereiro, tendo sido necessário aumentar a geração térmica na UTE Santana Wärtisilä em 10 MW médios, conforme FAX CCEC 02.007/2006, de 20/02/2006.

Para tanto, foram autorizados 3.000 m<sup>3</sup> de óleo diesel, conforme FAX DES-314/2006, de 20/02/2006, entregues no mês de fevereiro.

Vale destacar que o custo de CCC-Isol foi contabilizado na quota de fev/06 e a energia de equivalente hidráulico na quota de mar/06.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
FERNANDO DE NORONHA	DIESEL	8711	228	0	228	0	228	782
TOTAL	DIESEL (m³)	-	228	0	228	0	228	782

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEMAR

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
BATAVO	DIESEL	7641	20	0	20	0	20	67
TOTAL	DIESEL (m³)	-	20	0	20	0	20	67

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
APIACÁS	DIESEL	5647	180	30	210	0	210	616
ARIPUANÃ	DIESEL	28958	0	0	0	0	0	0
CASCALHEIRAS	DIESEL	28980	150	0	150	0	150	515
COLNIZA	DIESEL	28939	180	120	300	0	300	619
COMODORO	DIESEL	28961	0	0	0	0	0	0
CONFRESA	DIESEL	28953	205	0	205	0	205	724
COTRIGUAÇU	DIESEL	28962	20	10	30	0	30	67
JUARA	DIESEL	28966	0	0	0	0	0	0
JUÍNA	DIESEL	28974	0	0	0	0	0	0
JURUENA	DIESEL	28946	30	0	30	0	30	100
NOVA BANDEIRANTE	DIESEL	28951	210	0	210	0	210	712
NOVA MARINGÁ	DIESEL	28954	120	30	150	0	150	400
PORTO ALEGRE DO NORTE	DIESEL	28979	150	0	150	0	150	500
QUERÊNCIA	DIESEL	28976	275	15	290	0	290	935
S. FELIX ARAGUAIA	DIESEL	28969	180	0	180	0	180	621
S. J. RIO CLARO	DIESEL	28972	165	0	165	0	165	575
SAPEZAL	DIESEL	28938	0	0	0	0	0	0
TABAPORÃ	DIESEL	28959	0	0	0	0	0	0
VILA RICA	DIESEL	28978	660	0	660	0	660	2.268
ALTO DA BOA VISTA	DIESEL	28937	115	0	115	0	115	383
BOM JESUS DO ARAGUAIA	DIESEL	28968	30	0	30	0	30	100
CANABRAVA NORTE	DIESEL	28956	40	0	40	0	40	139
GAÚCHA DO NORTE	DIESEL	28945	85	5	90	0	90	289
GUARIBA	DIESEL	XXXX	25	0	25	0	25	83
LUCIARA	DIESEL	28971	45	0	45	0	45	150
NOVA LACERDA	DIESEL	28951	20	10	30	0	30	67
NOVA MONTE VERDE	DIESEL	28952	135	0	135	0	135	453
NOVO SANTO ANTÔNIO	DIESEL	28960	20	0	20	0	20	67
PARANORTE	DIESEL	XXXX	0	0	0	0	0	0
RONDOLÂNDIA	DIESEL	28957	25	0	25	0	25	83
SALTO ALEGRIA	DIESEL	#N/D	0	0	0	0	0	0
SANTA CRUZ DO XINGU	DIESEL	28941	35	5	40	0	40	117
SANTA TEREZINHA	DIESEL	28970	55	0	55	0	55	183
SÃO JOSÉ DO XINGU	DIESEL	28981	70	0	70	0	70	233
SERRA NOVA DOURADA	DIESEL	28955	15	0	15	0	15	50
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>-</b>	<b>3.240</b>	<b>225</b>	<b>3.465</b>	<b>0</b>	<b>3.465</b>	<b>11.050</b>

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: COELBA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
ILHA DE CAMAMU	DIESEL	29409	20	0	20	0	20	67
TOTAL	DIESEL (m³)	-	20	0	20	0	20	67

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: JARI CELULOSE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCG-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
JARI CELULOSE	DIESEL COMBUSTÍVEL (ton)	-	546	0	546	0	546	1.820
		-	133	0	133	0	133	350
TOTAL	-	-	679	0	679	0	679	2.170

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: BREITENER

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
UTE TAMBAQUI UTE JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton) COMBUSTÍVEL (ton)		9.285 4.643	0 0	9.285 4.643	0 0	9.285 4.643	35.171 22.320
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	-	13.928	0	13.928	0	13.928	57.491

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CGE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
UTE SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)		2.617	0	2.617	0	2.617	9.449
UTE CIDADE NOVA	DIESEL (m³)		1.855	0	1.855	0	1.855	6.696
UTE FLORES	DIESEL (m³)		2.689	0	2.689	0	2.689	9.672
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>-</b>	<b>7.161</b>	<b>0</b>	<b>7.161</b>	<b>0</b>	<b>7.161</b>	<b>25.817</b>

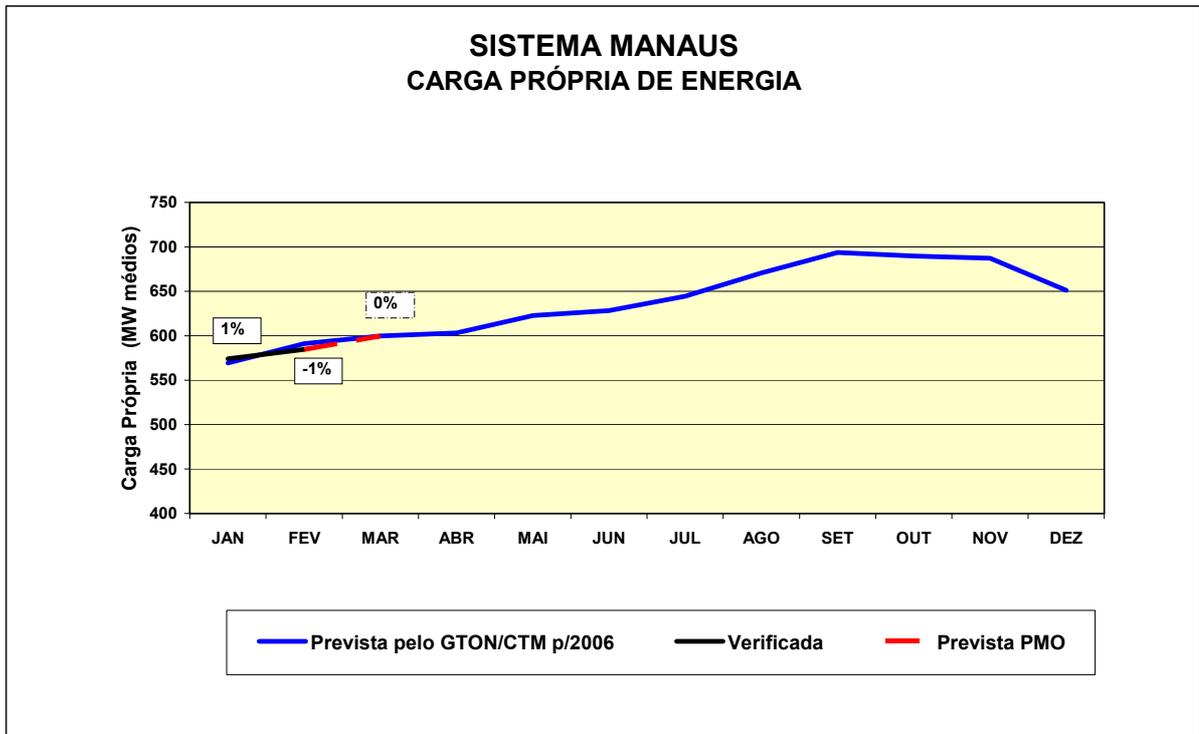
\*\*\*\*\*



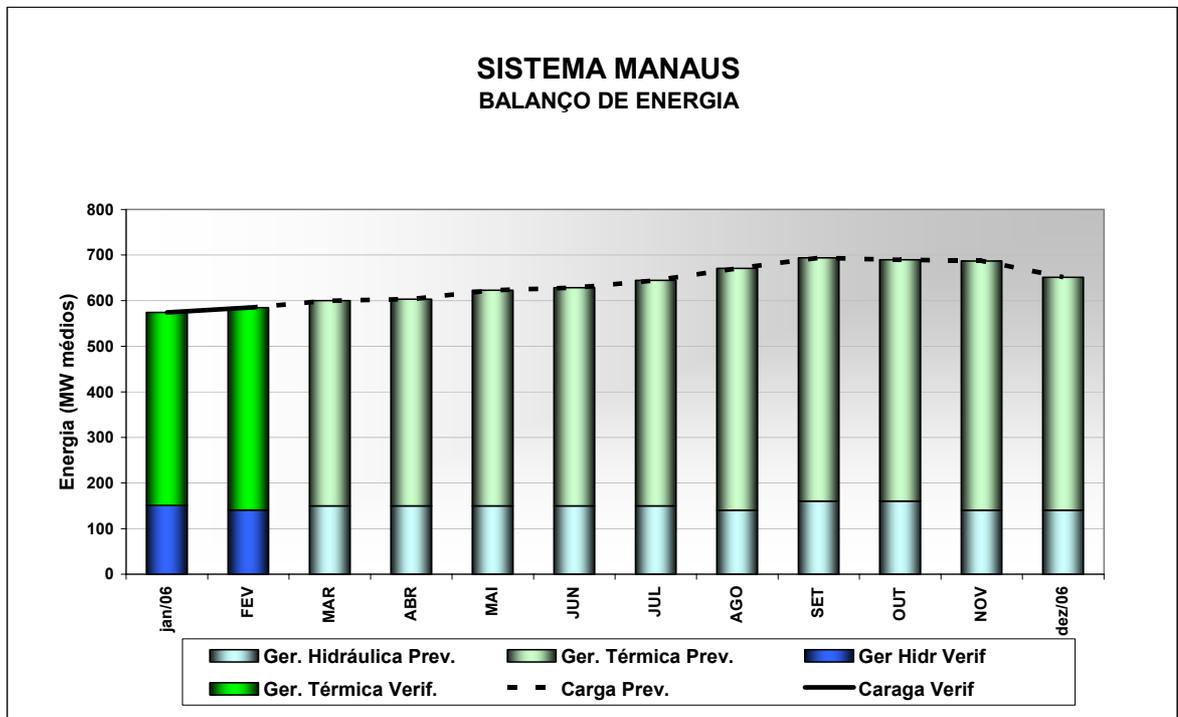
**6.4 ANEXO IV**  
**CARGA PRÓPRIA, BALANÇOS DE ENERGIA E**  
**AUTORIZAÇÕES DE COMPRA DE ÓLEO**  
**MARÇO/2006**



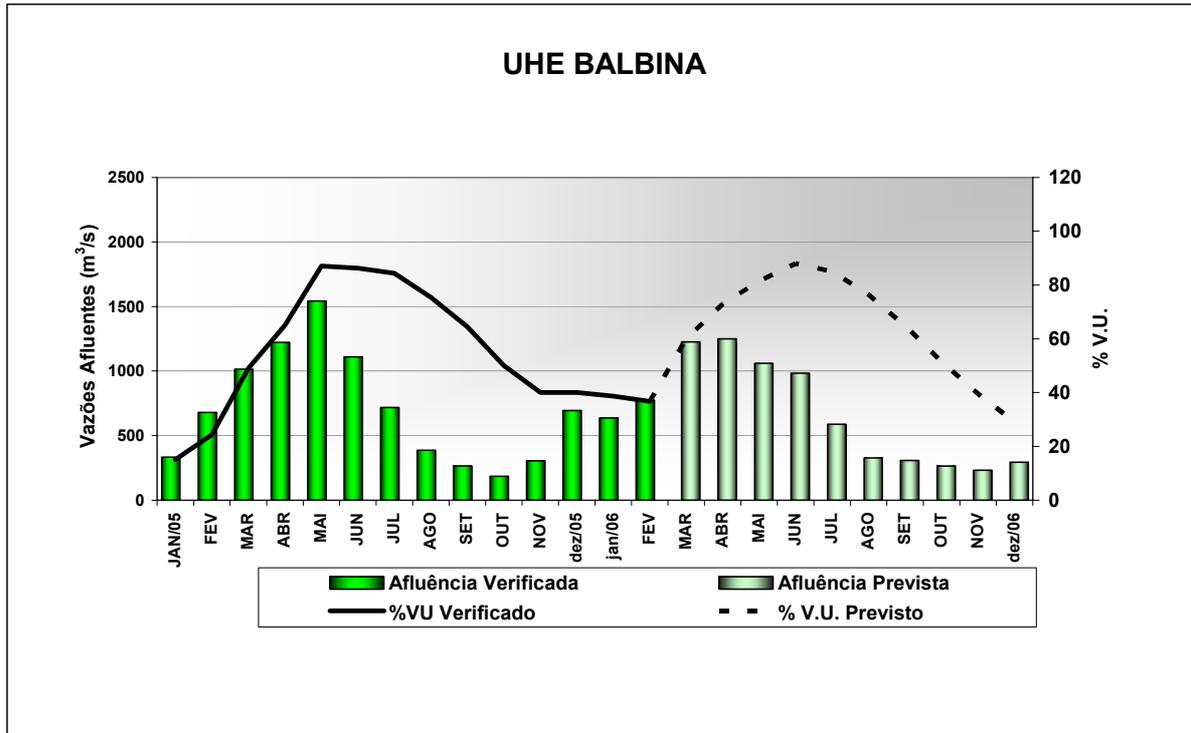
**Gráfico I**



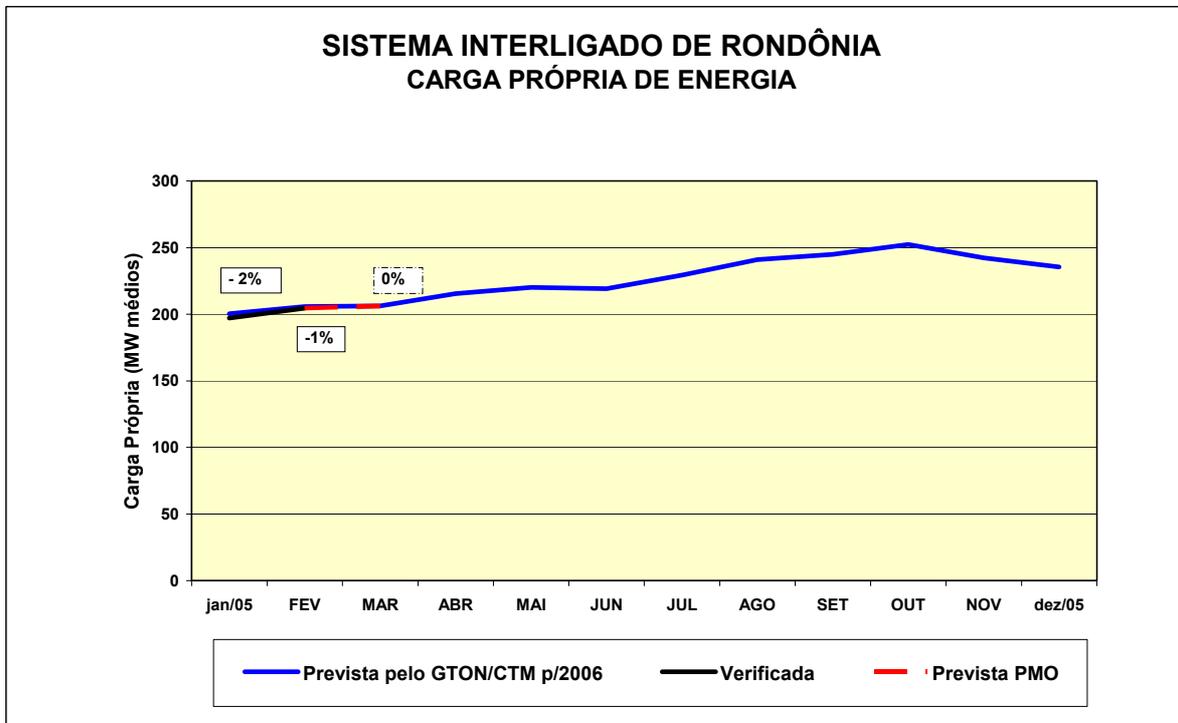
**Gráfico II**



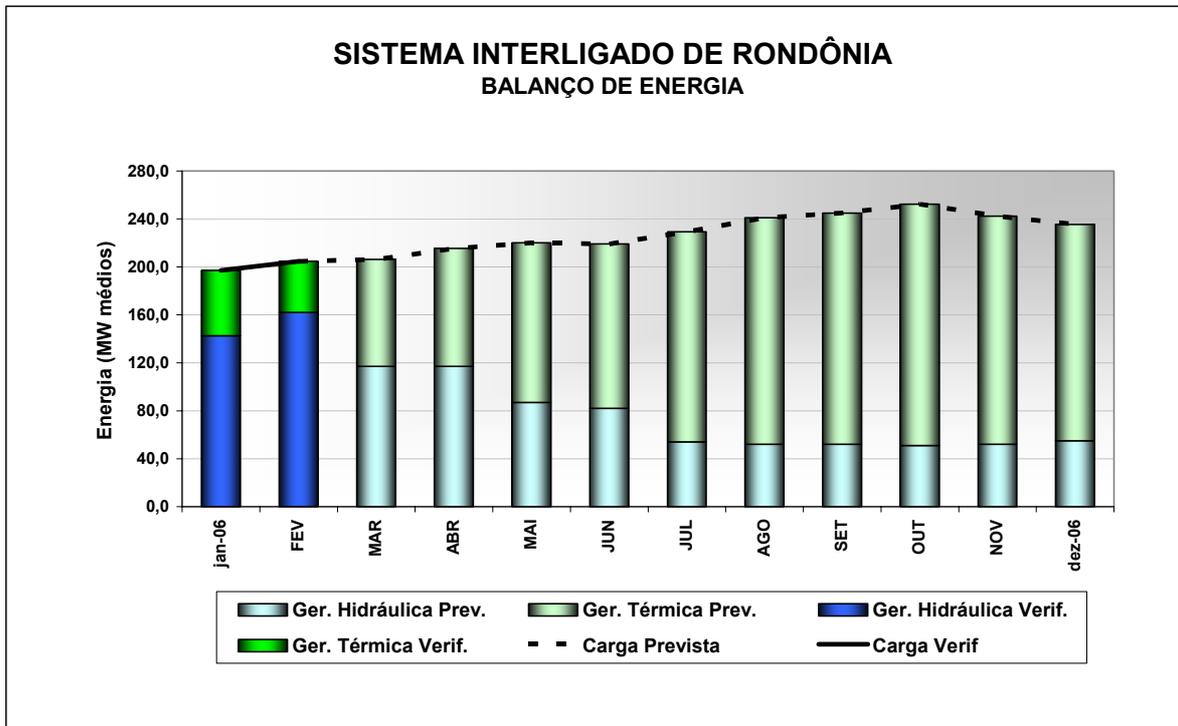
**Gráfico III**



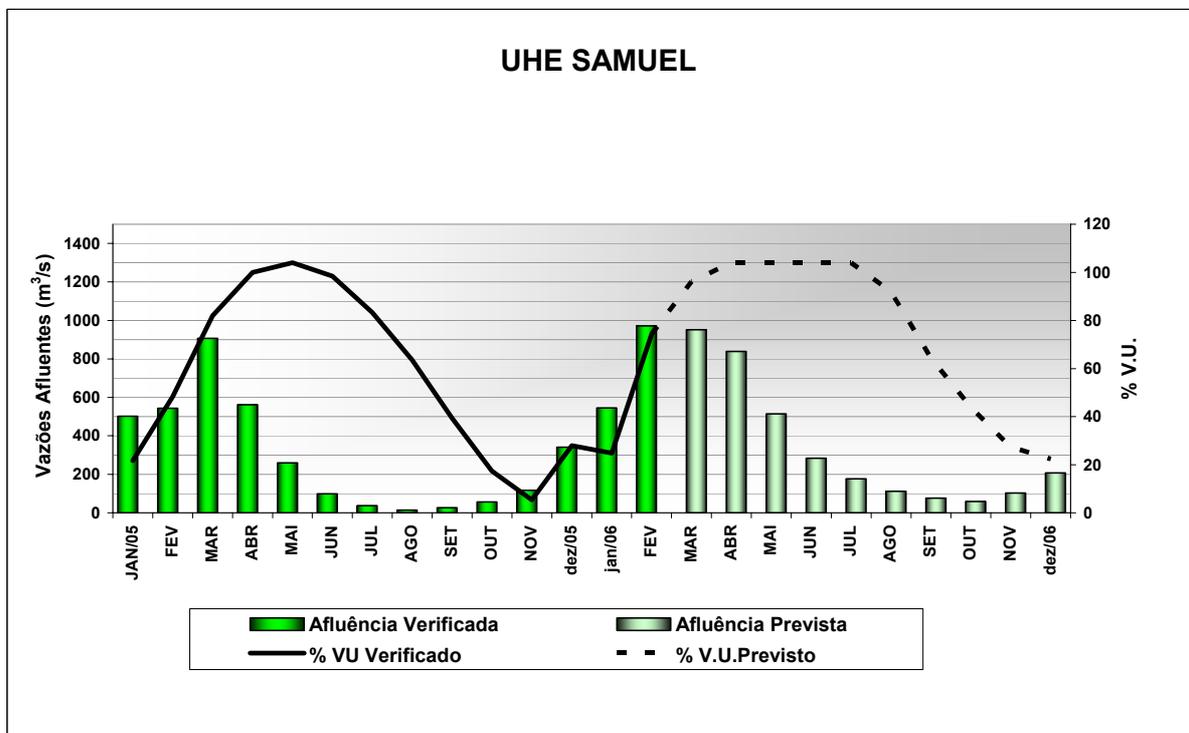
**Gráfico IV**



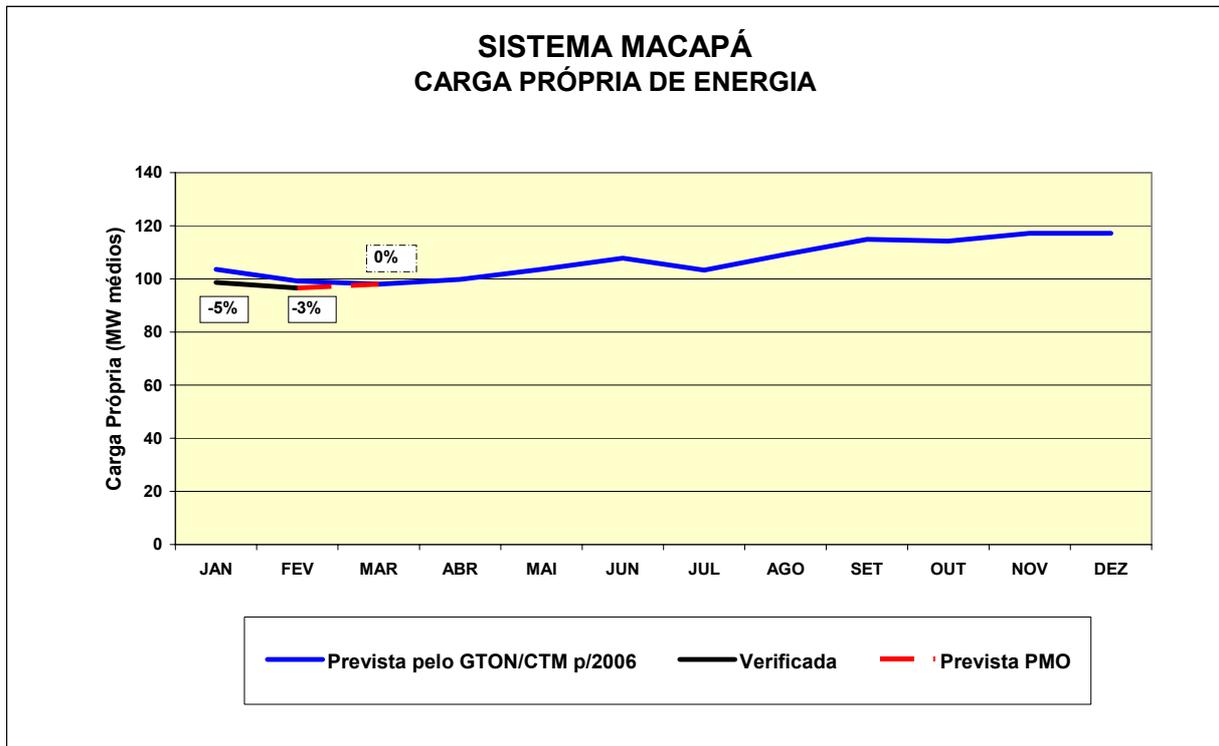
**Gráfico V**



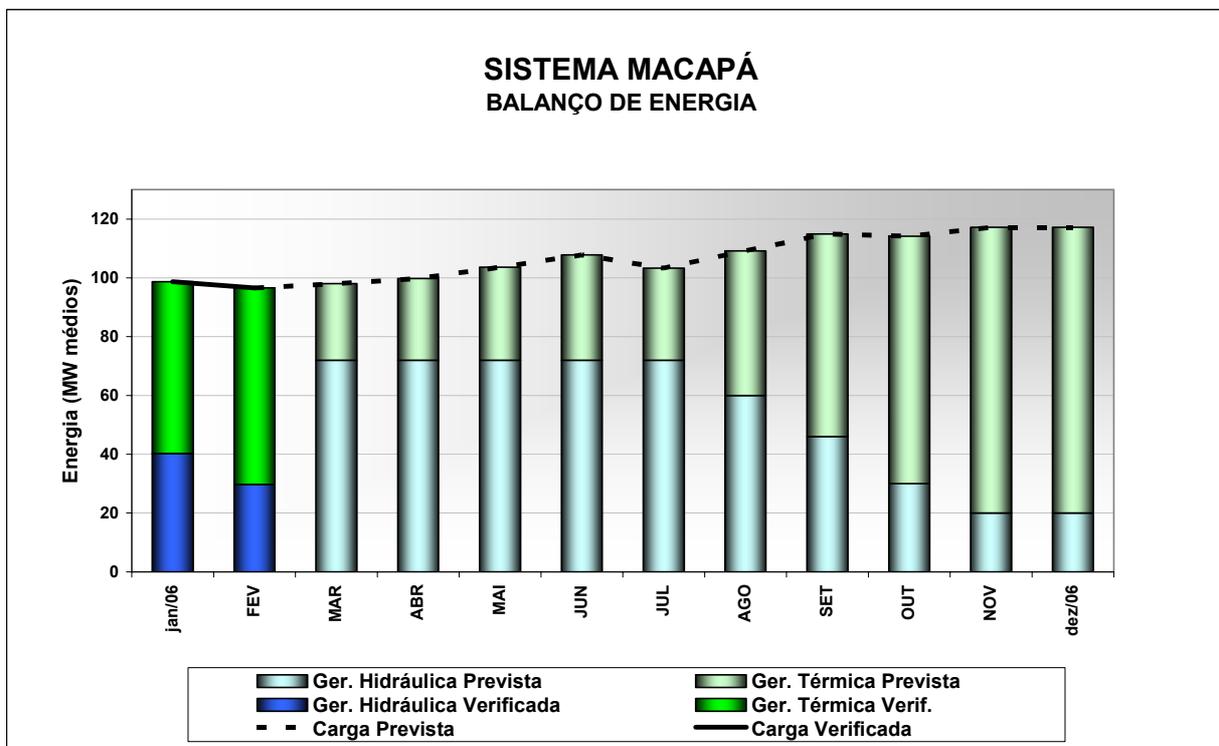
**Gráfico VI**



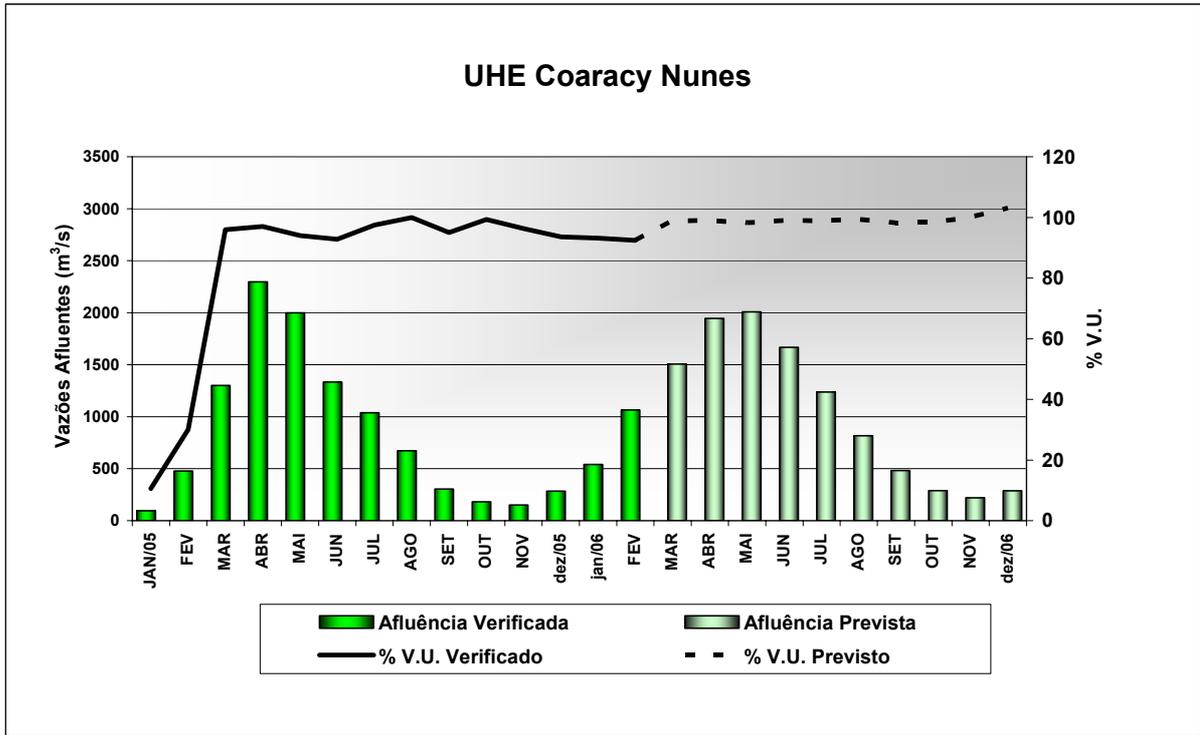
**Gráfico VII**



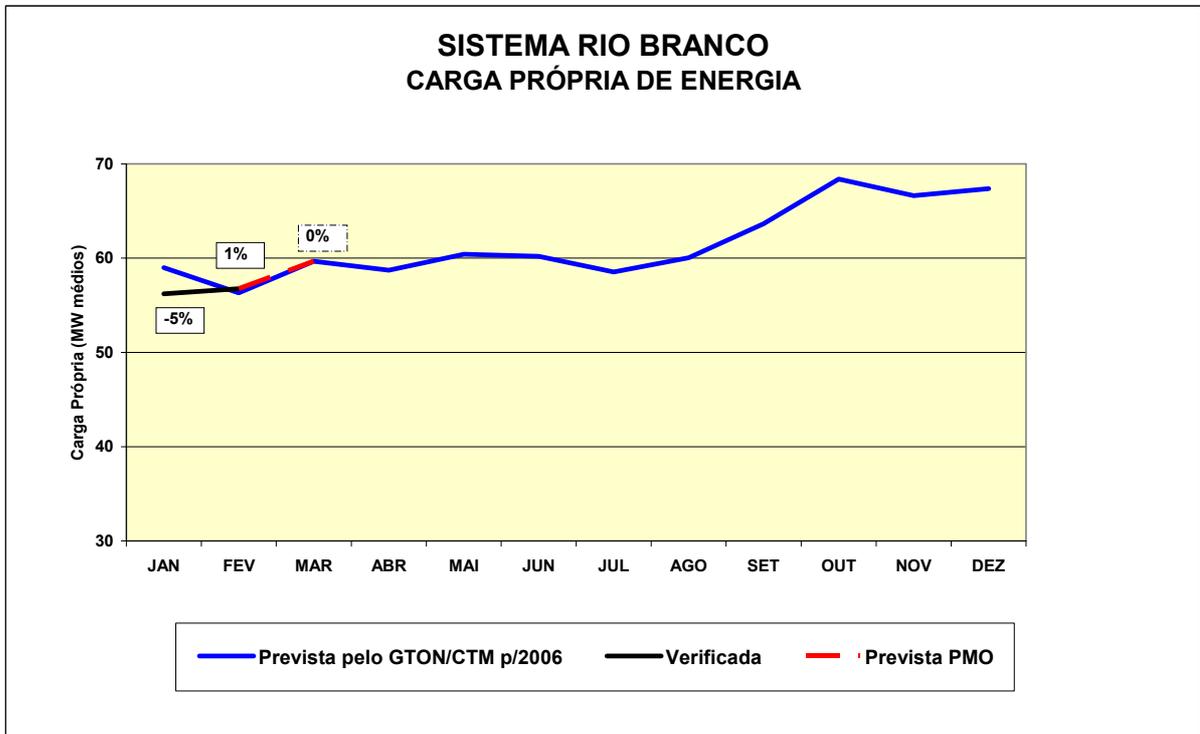
**Gráfico VIII**



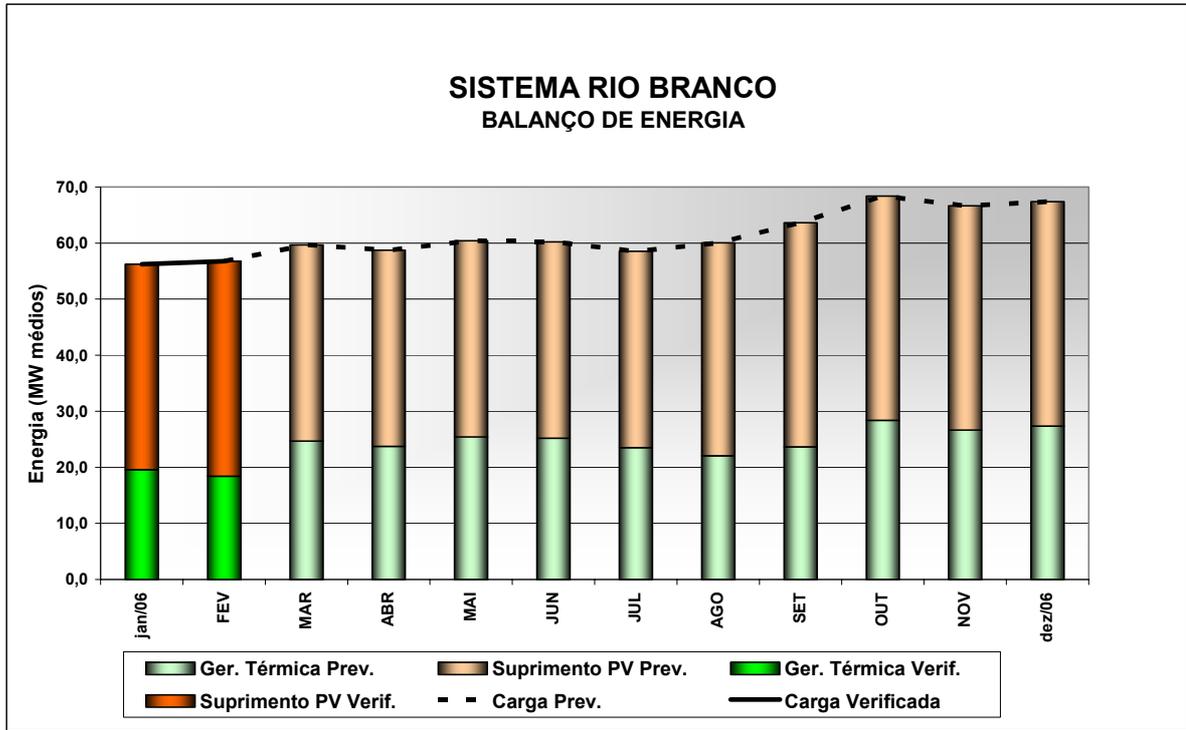
**Gráfico IX**



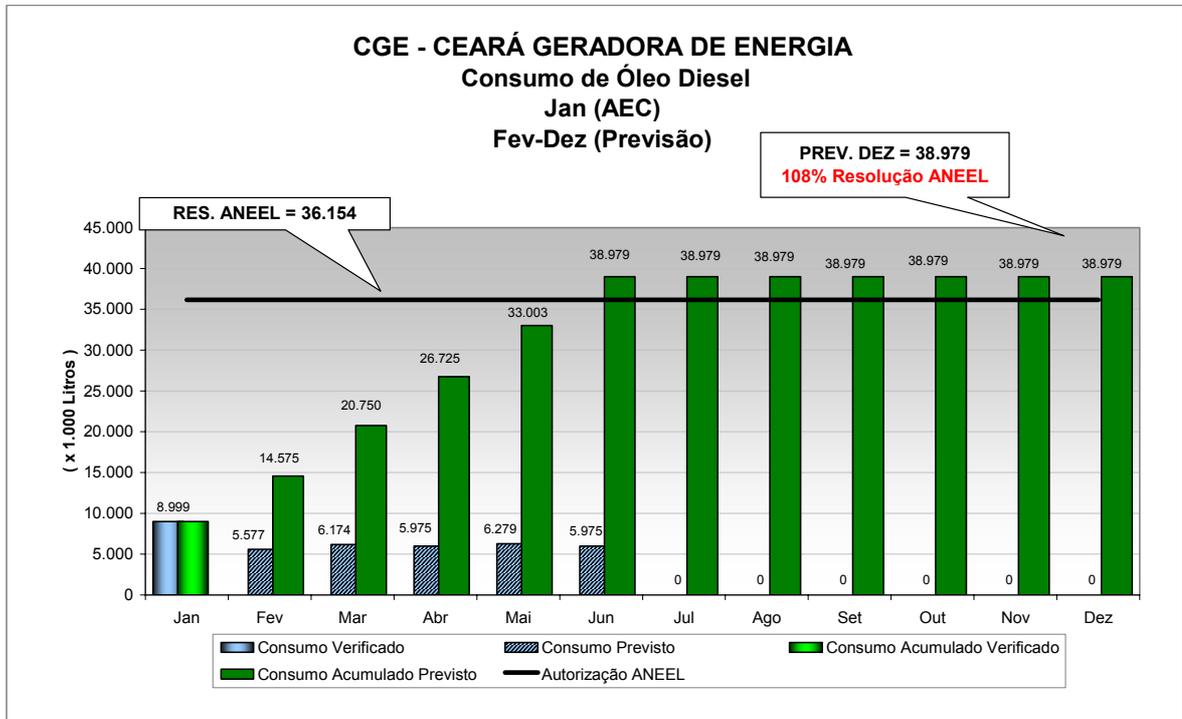
**Gráfico X**



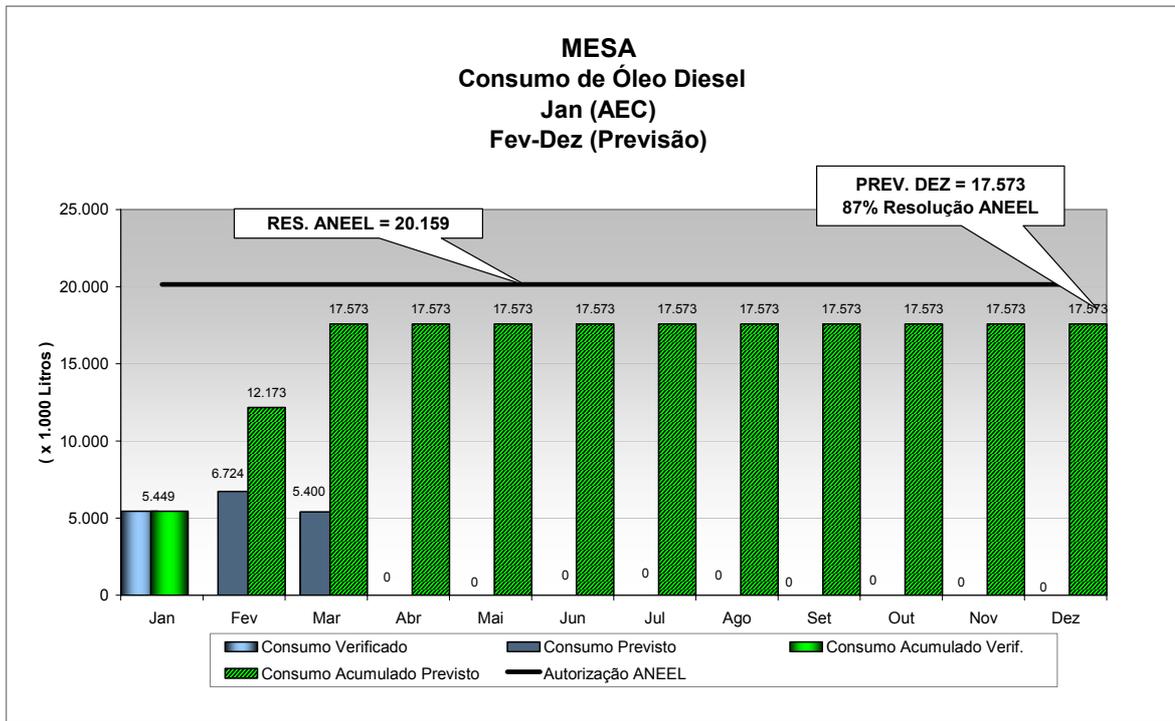
**Gráfico XI**



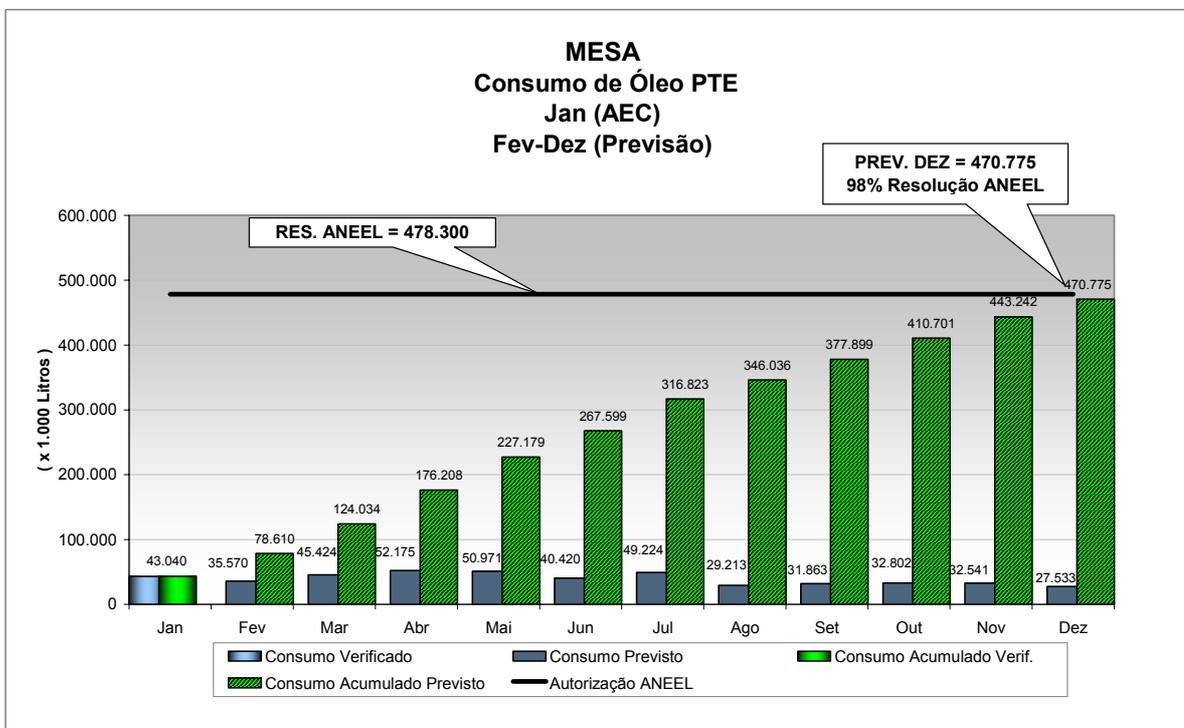
**Gráfico XII**



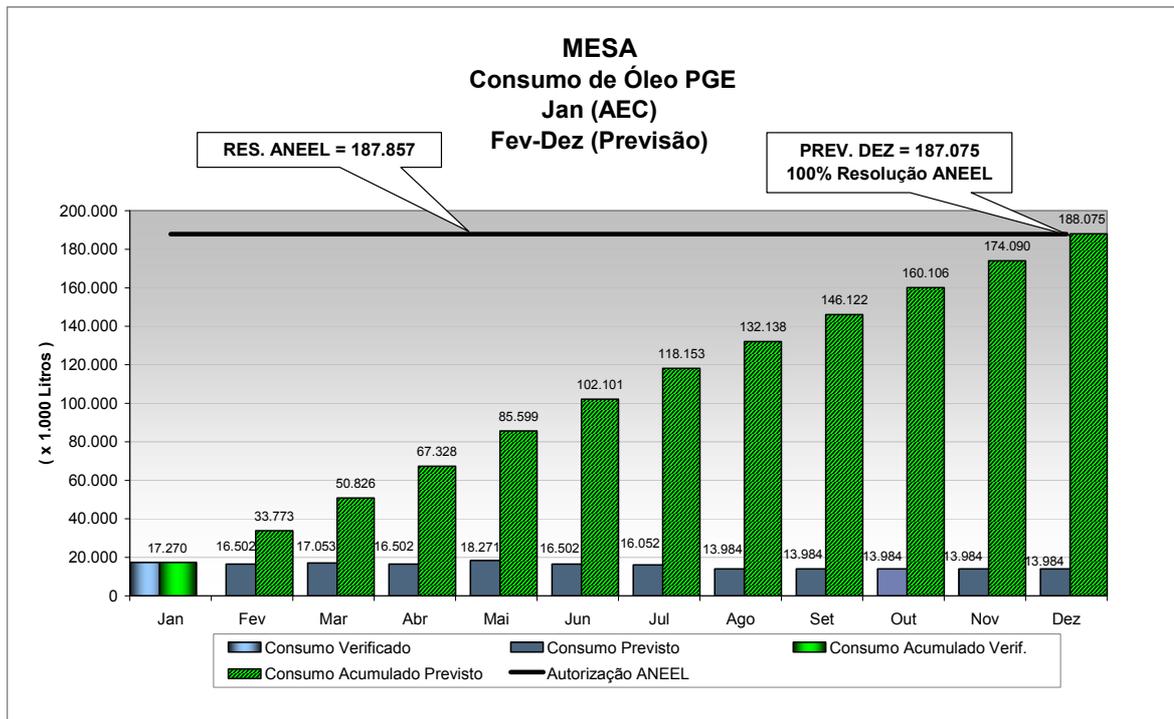
**Gráfico XIII**



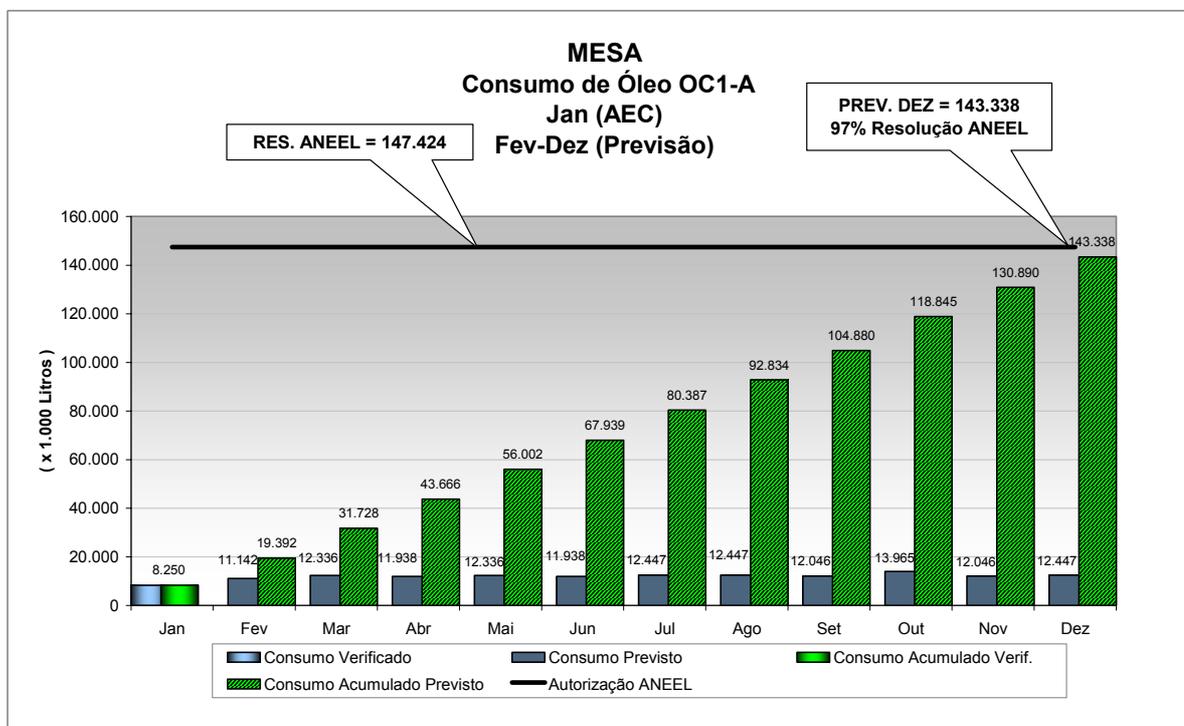
**Gráfico XIV**



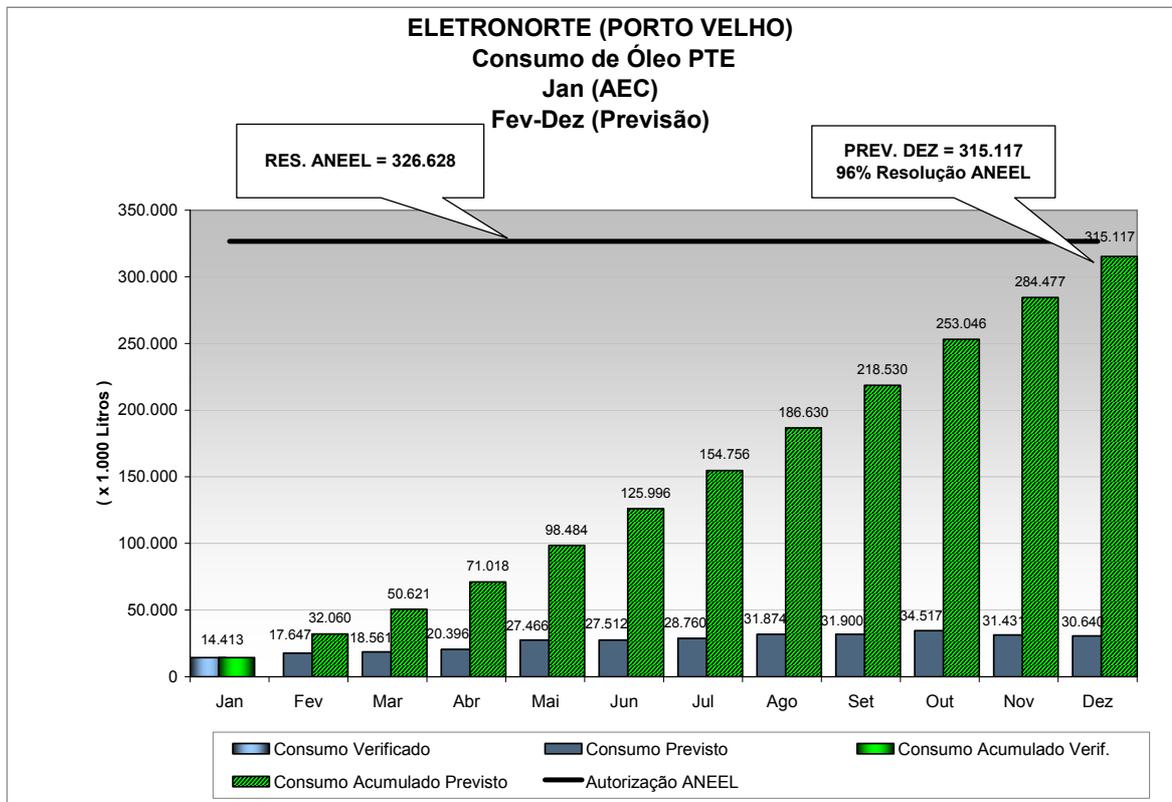
**Gráfico XV**



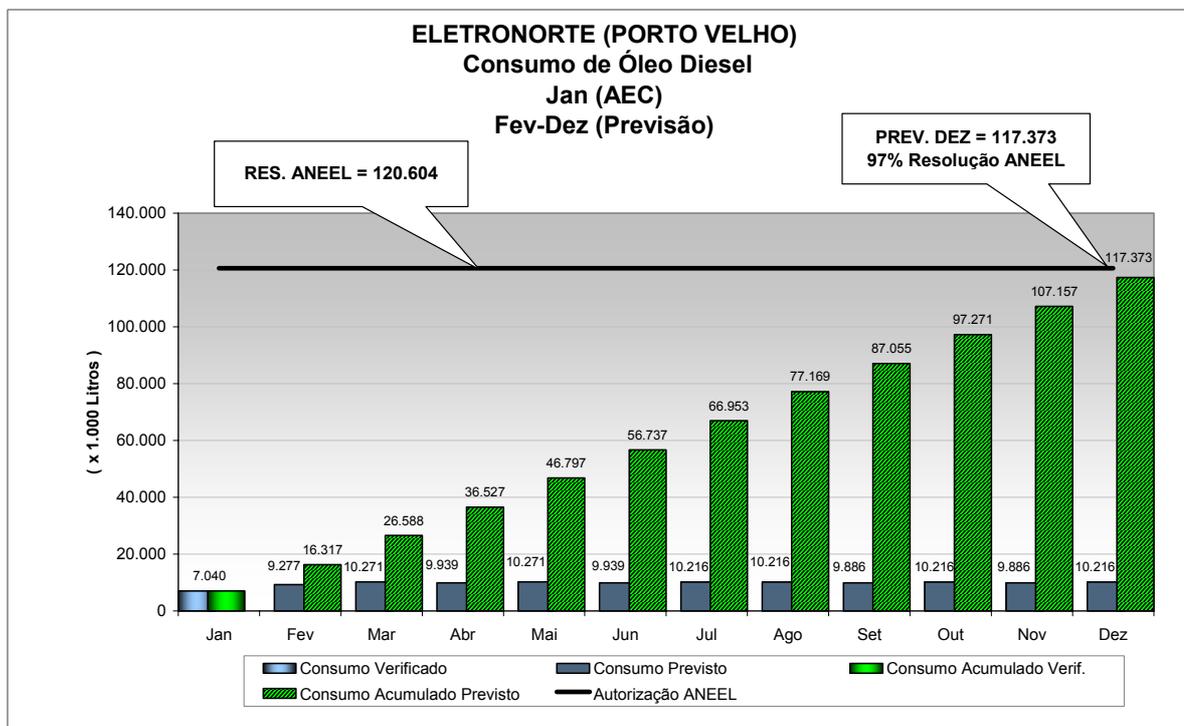
**Gráfico XVI**



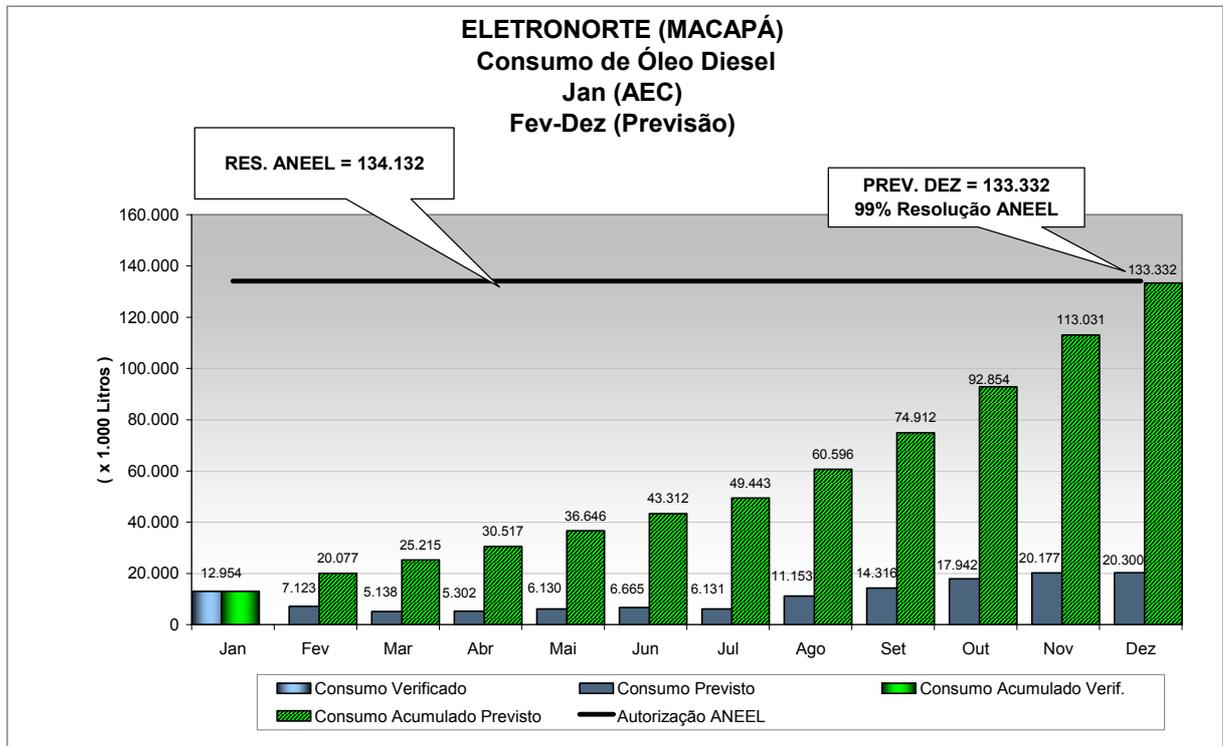
**Gráfico XVII**



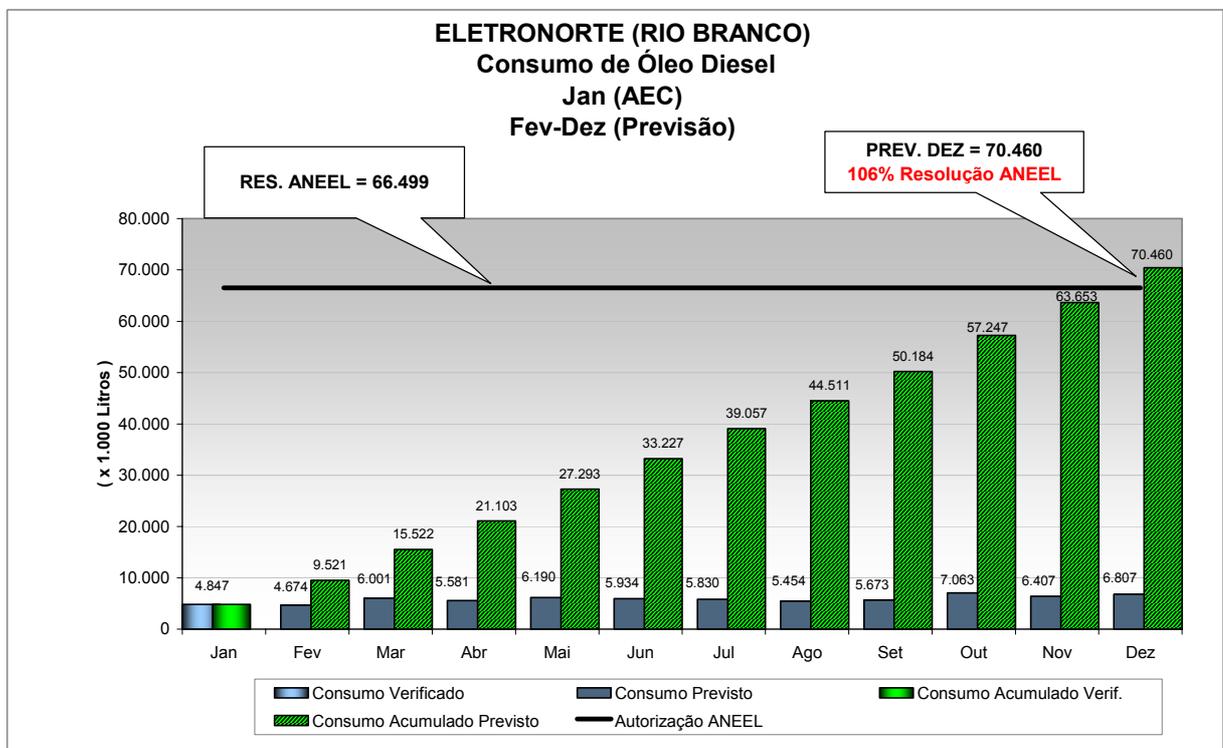
**Gráfico XVIII**



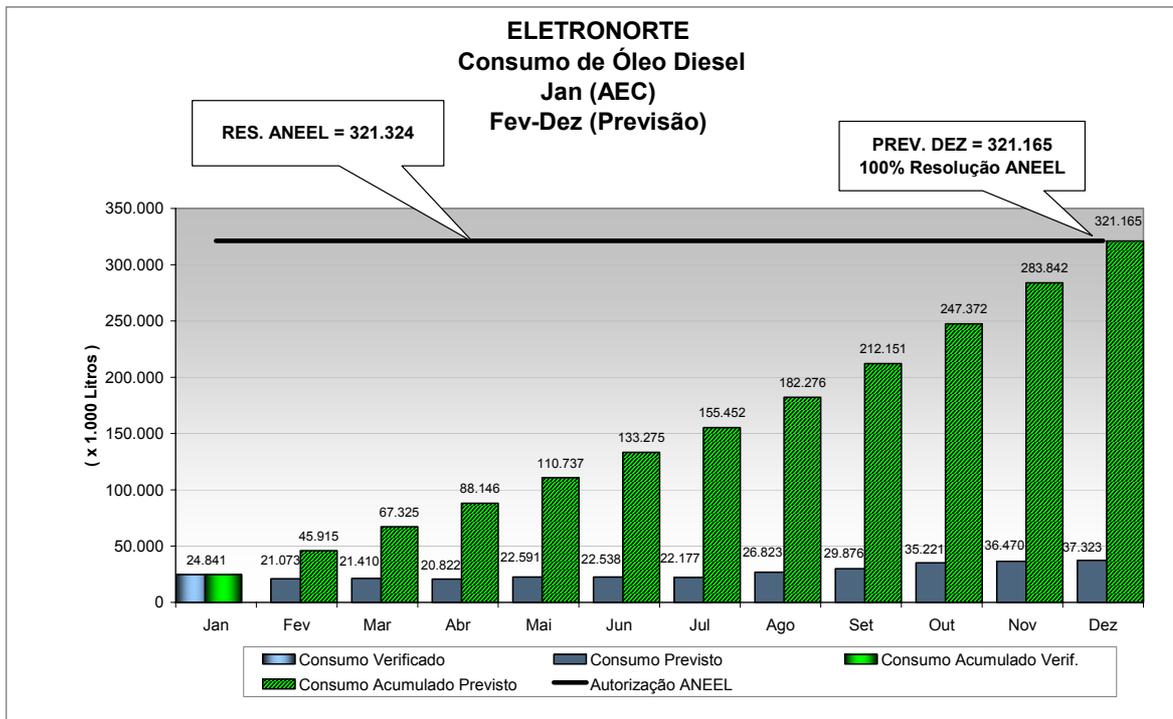
**Gráfico XIX**



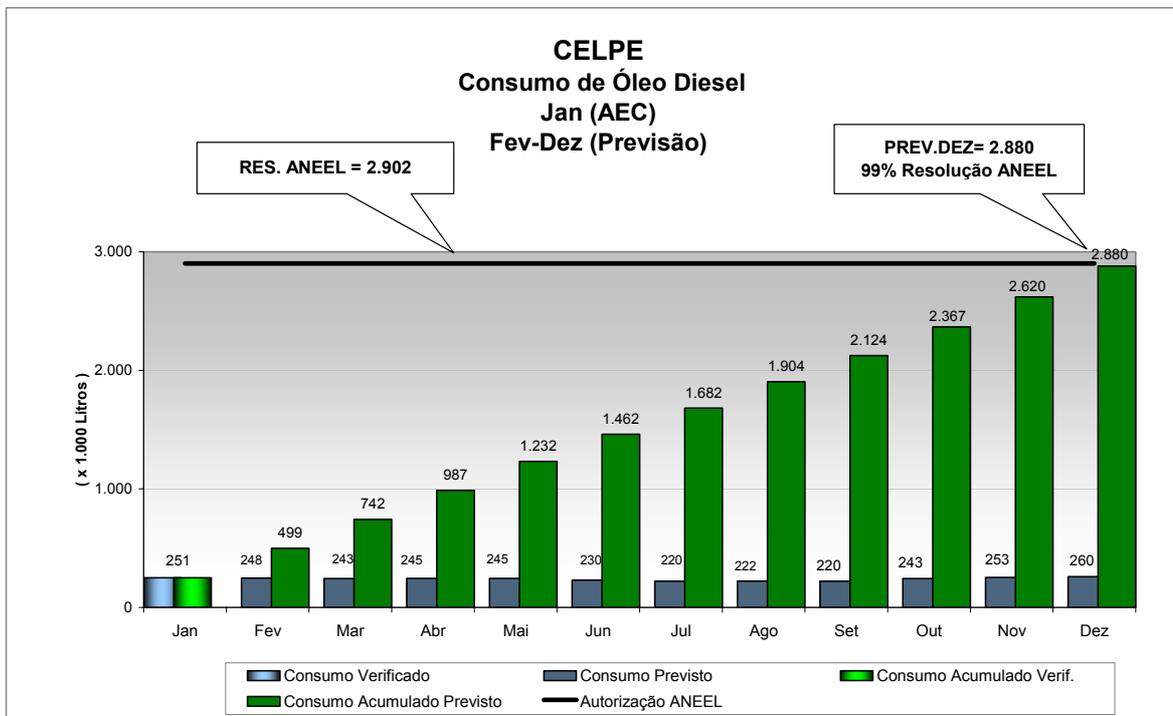
**Gráfico XX**



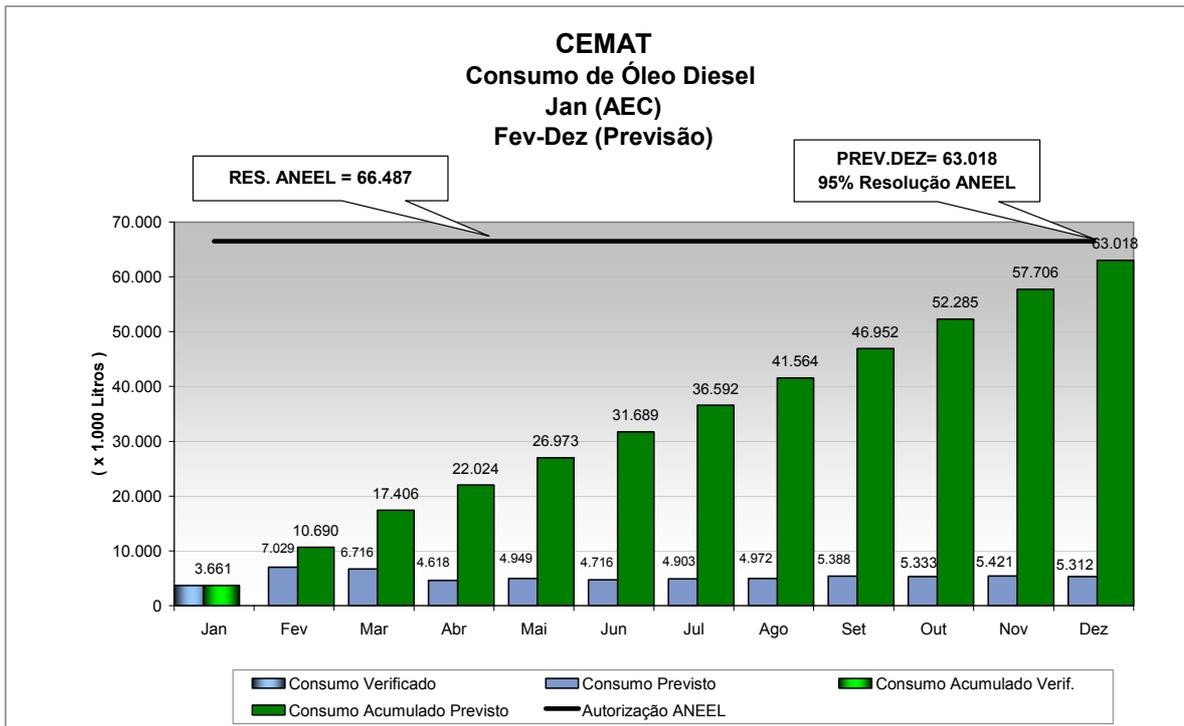
**Gráfico XXI**



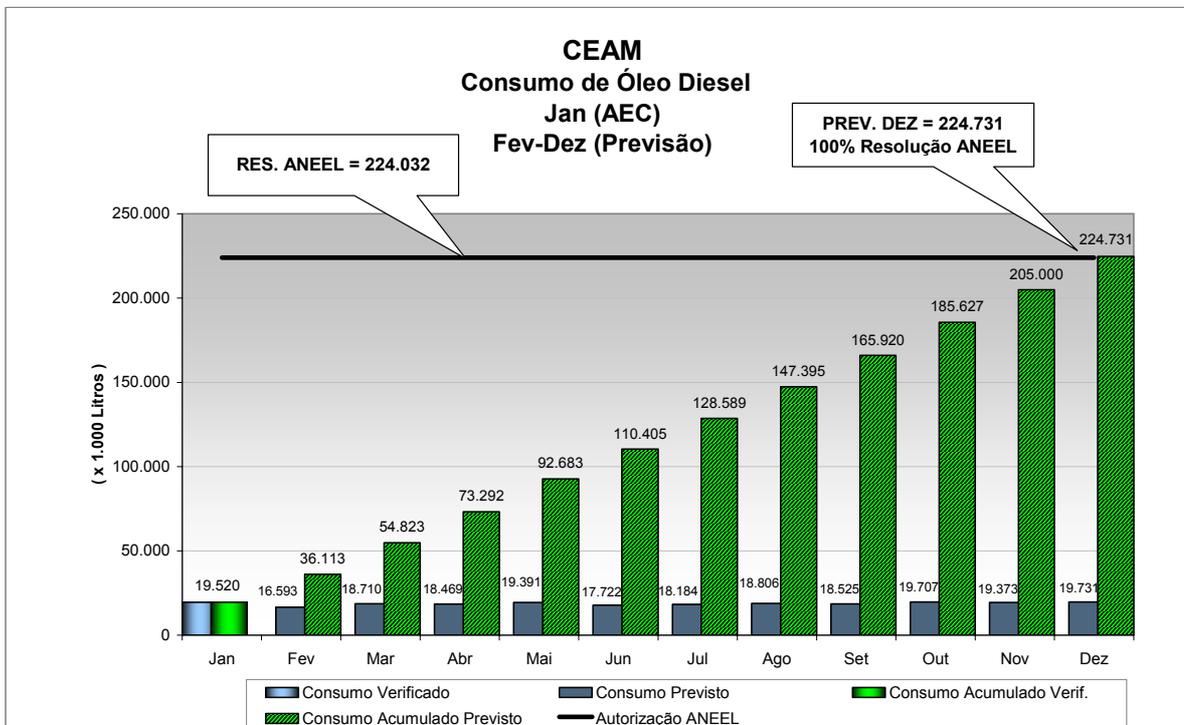
**Gráfico XXII**



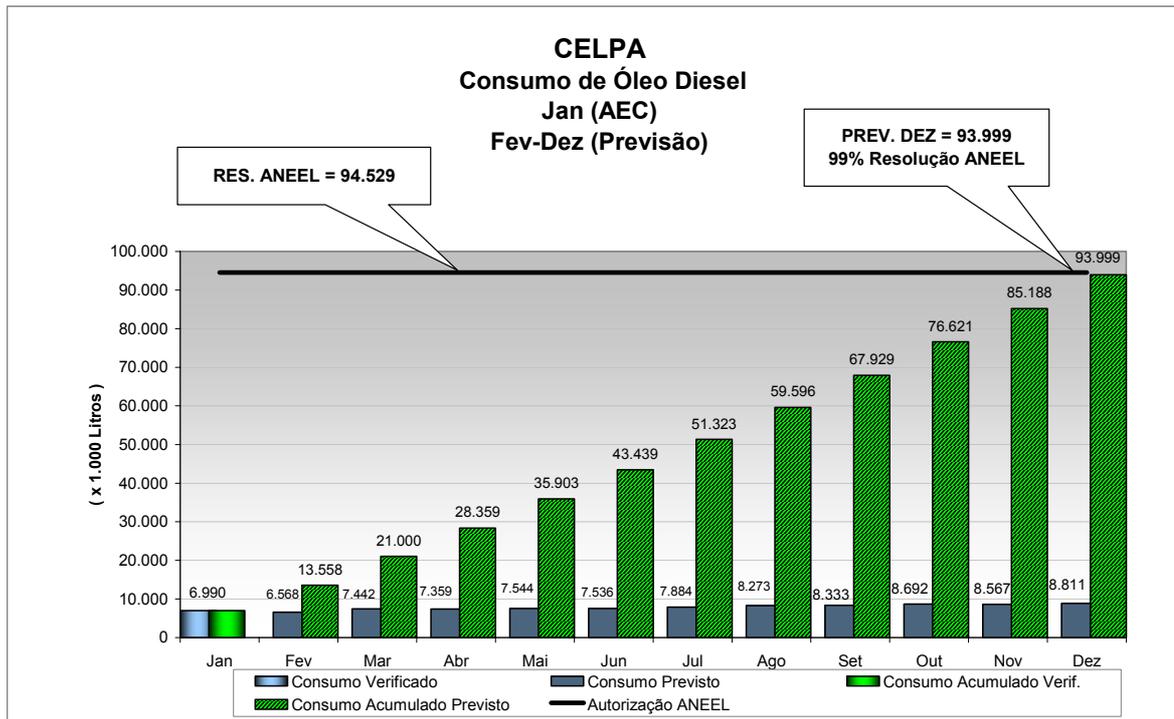
**Gráfico XXIII**



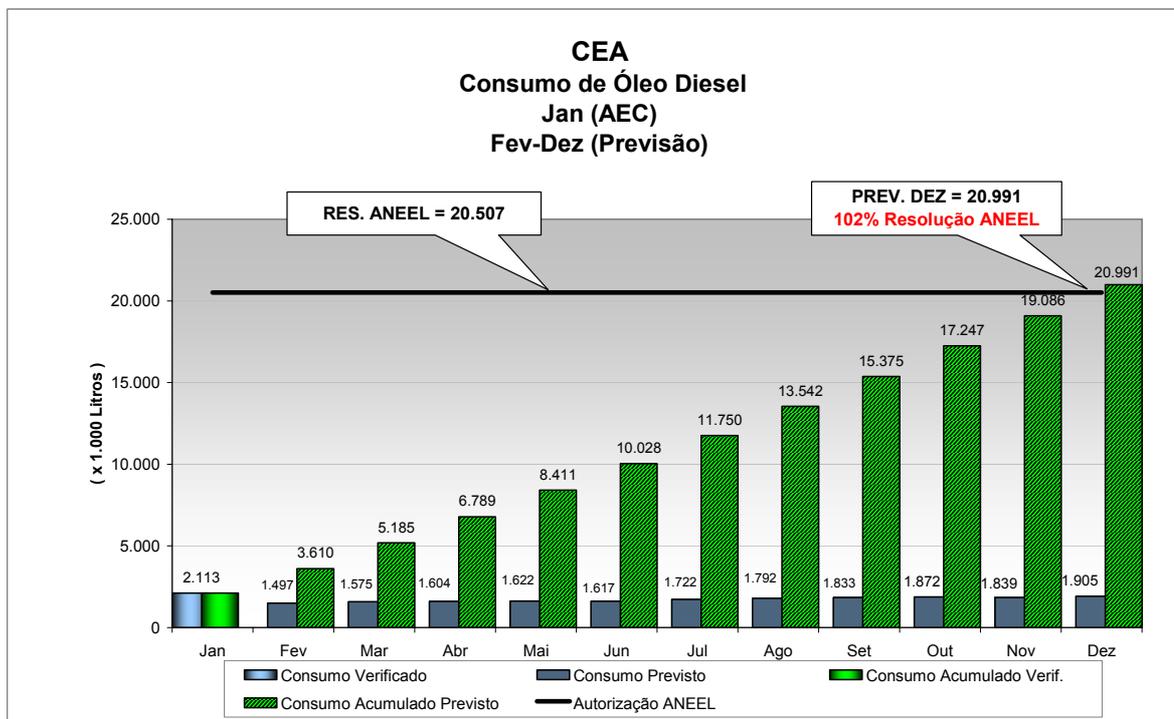
**Gráfico XXIV**



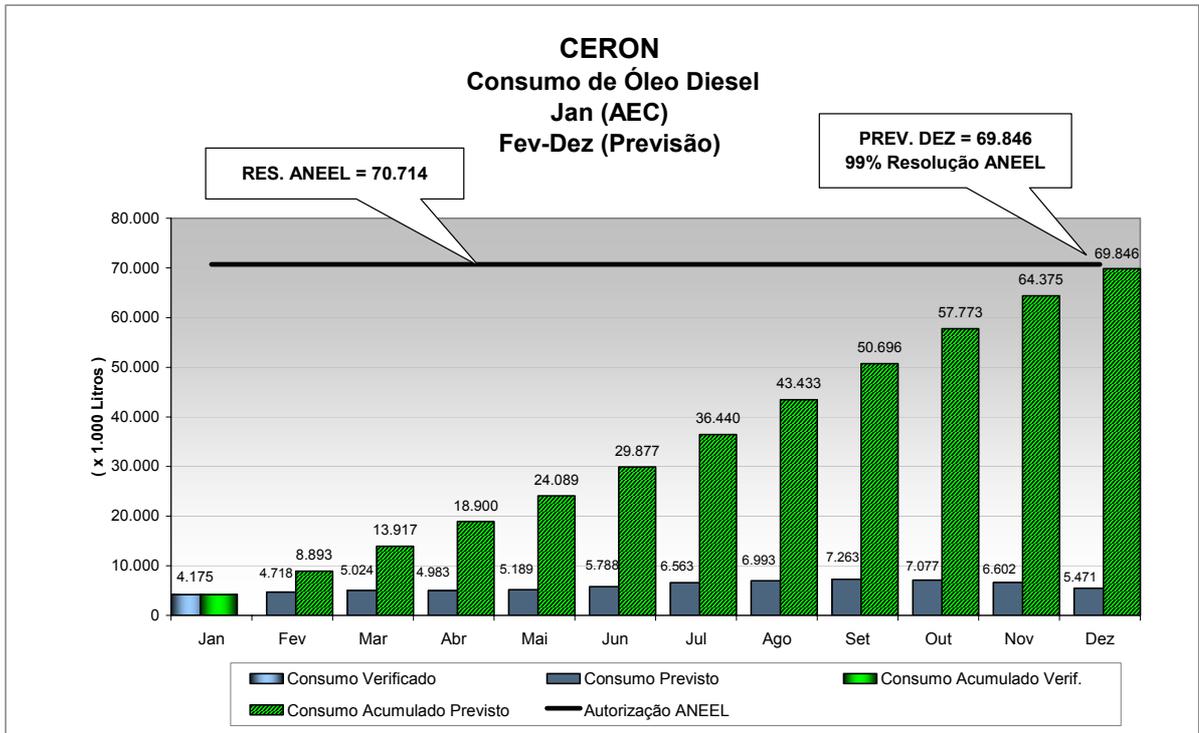
**Gráfico XXV**



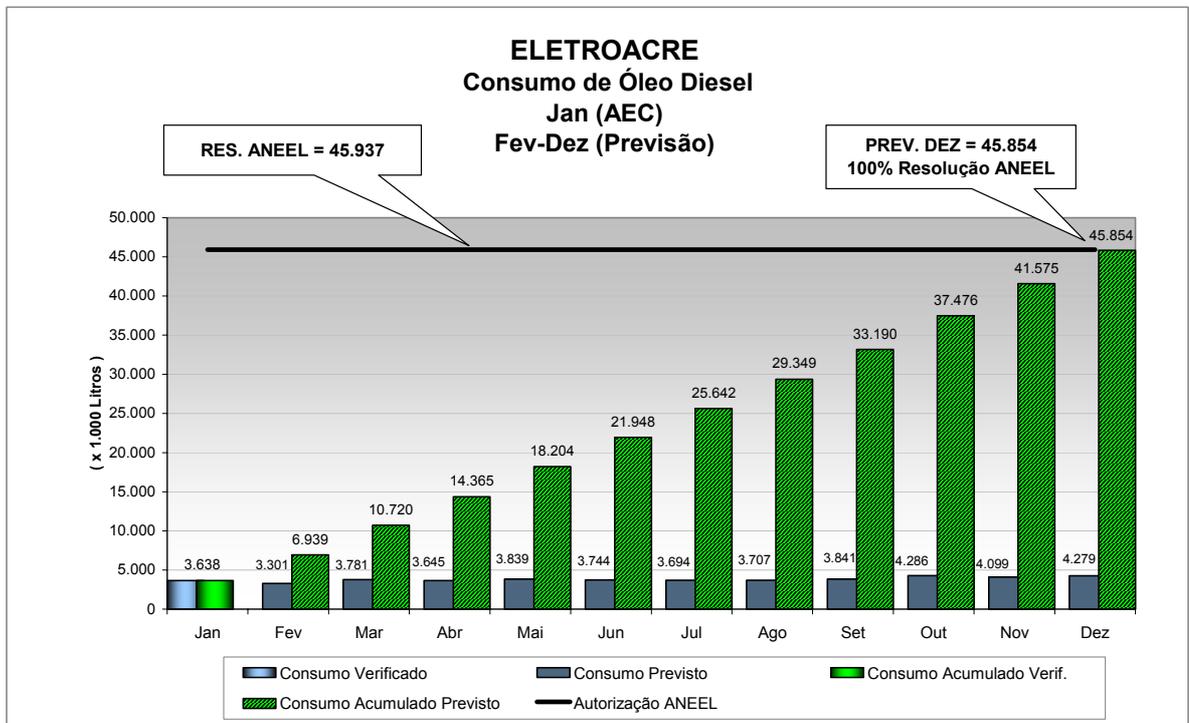
**Gráfico XXVI**



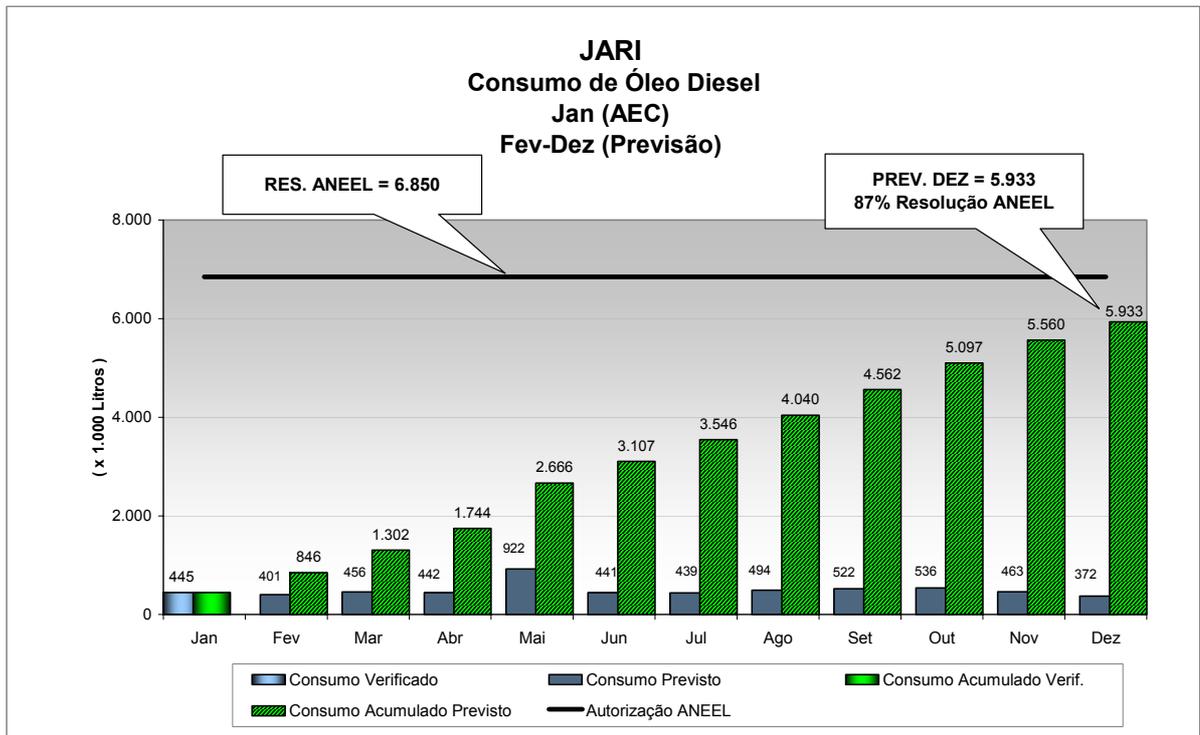
**Gráfico XXVII**



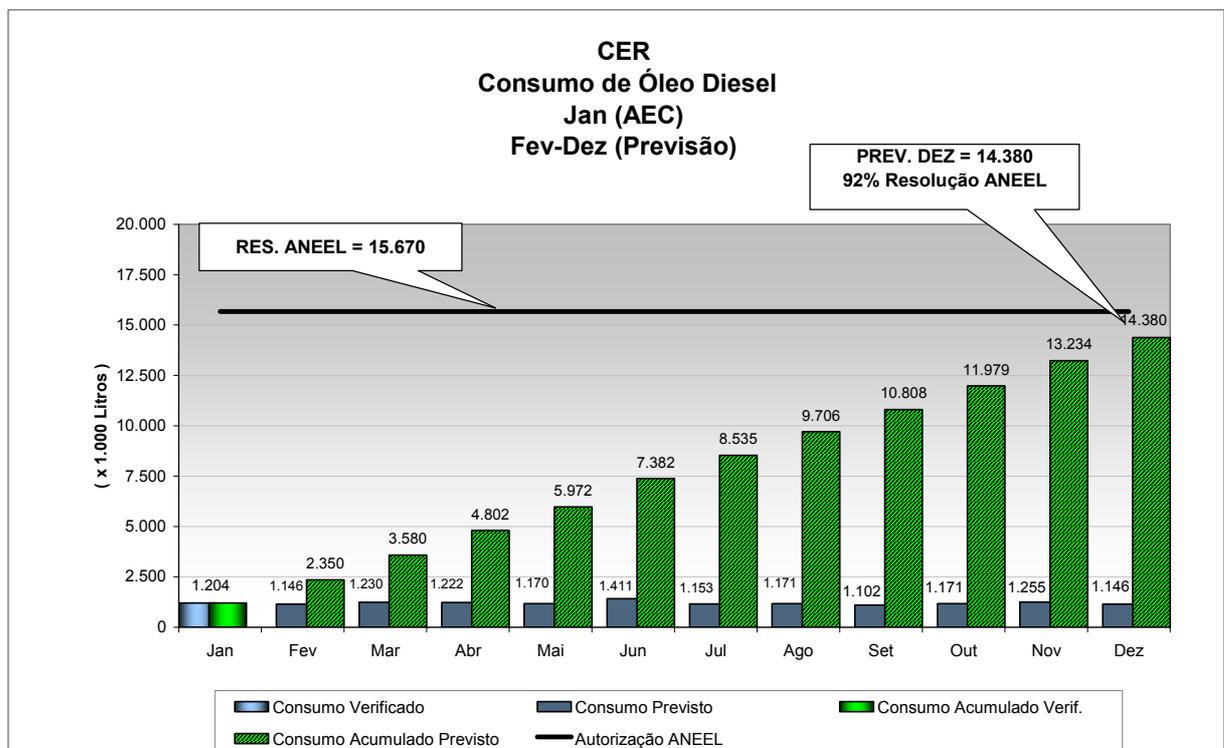
**Gráfico XXVIII**



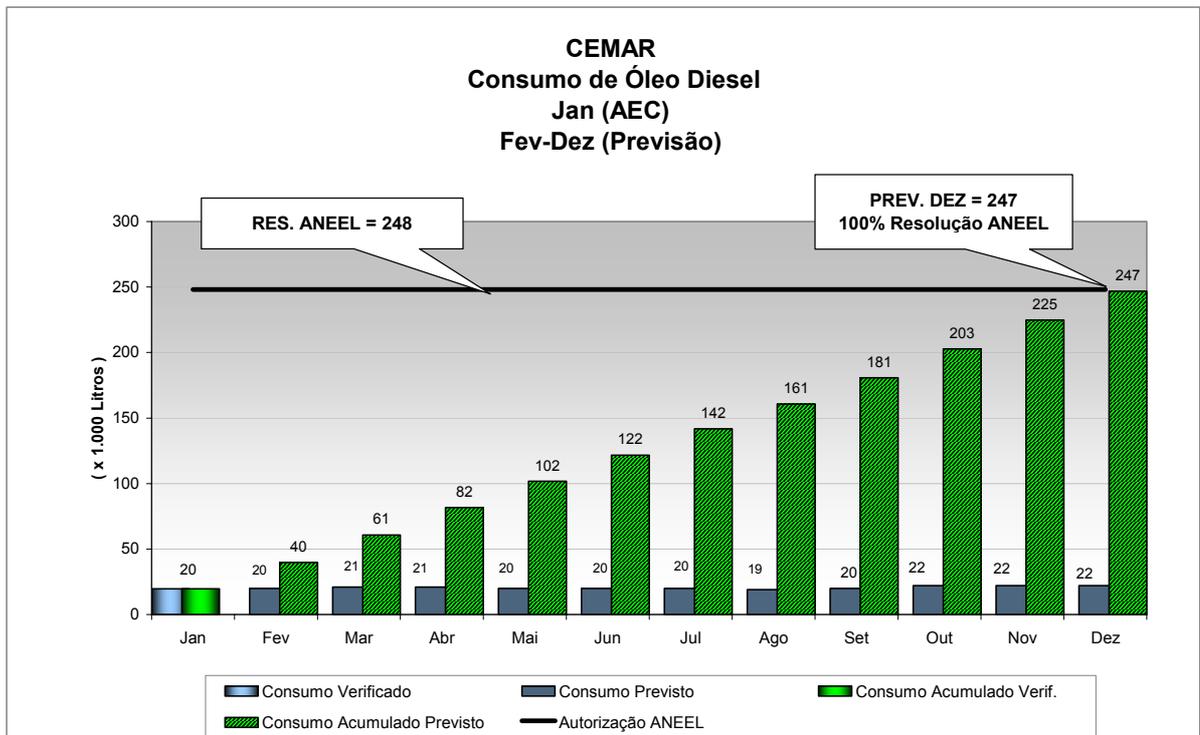
**Gráfico XXIX**



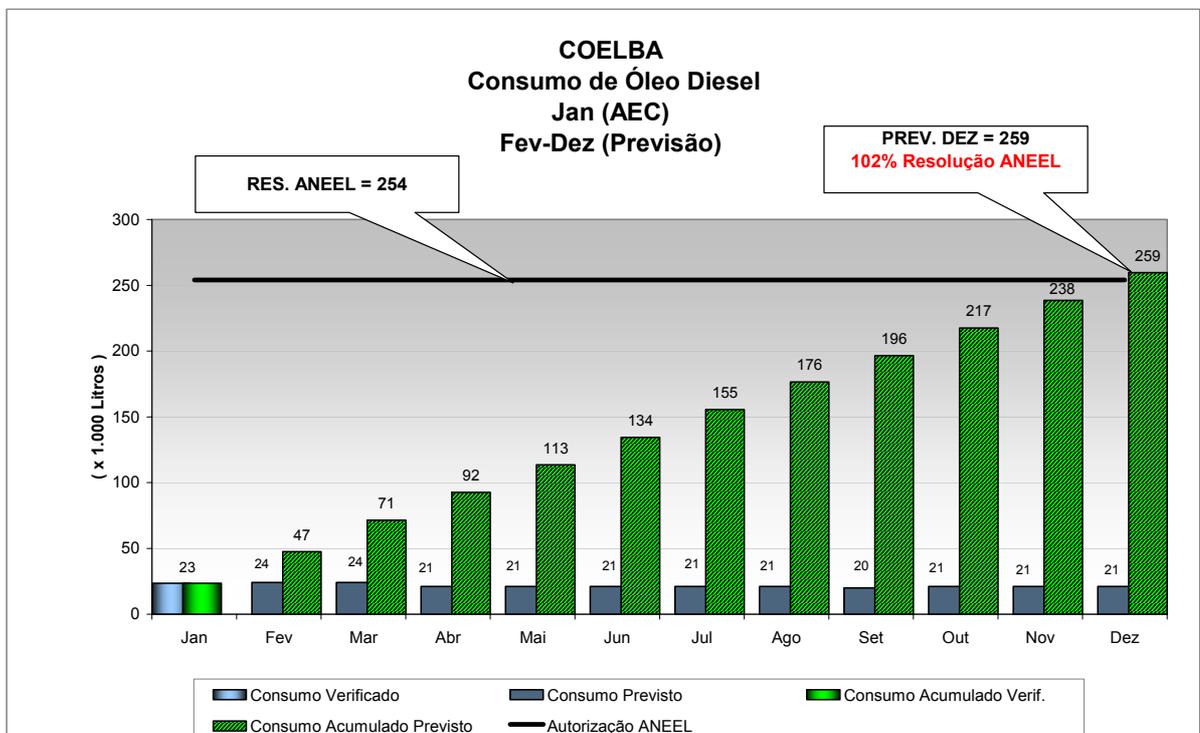
**Gráfico XXX**



**Gráfico XXXI**



**Gráfico XXXII**



**6.5 ANEXO V**  
**PLANILHAS PMO DAS EMPRESAS**  
**MARÇO/2006**



Empresa : **CEA**  
Mês de Referência : **Março**

DATA : **13/02/06**  
VERSÃO: 2006.0

nº de dias **31**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																			
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento da Capital	PREVISÃO de GT Própria	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)		Energia para Cálculo do Equivalente Hidraulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³	OBS	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(5)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)
LARANJAL DO JARI	3.360	0	3.360	0,286	961	961	961	0	3.360	531	382	382	1.550	32	31	12	12	1.050	VIAL
LOURENÇO	173	0	173	0,302	52	52	52	0	173	28	22	22	45	0	2	13	3	15	TRE
OIAPOQUE	1.870	0	1.870	0,290	542	542	550	VER OBS	1.899	633	471	479	650	17	17	27	4	15	TRE
PRACUUBA	122	122	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Sub Total Monitoradas</b>	<b>5.525</b>	<b>122</b>	<b>5.403</b>		<b>1.555</b>	<b>1.554</b>	<b>1563</b>		<b>5.433</b>	<b>1.192</b>	<b>876</b>	<b>884</b>	<b>2245</b>	<b>49,80</b>					
Total	5.525	122	5.403		1.555	1.554	1563		5.433	1.192	876	884	2.245	49,80					

Empresa : CEAM  
Mês de Referência : Março  
nº de dias : 31

VERSÃO: 2006.0  
DATA : 14/02/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)		Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³	OBS	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
ANORI	507	0	507	0	0	0,313	159	152	152	0	507	17	63	56	135	5,00	5	11	8	1X515	Fluvi	
APUÍ	697	0	697	0	0	0,313	218	209	205	0	683	155	196	183	200	8,00	7	26	10	1X10	Rodo	
AUTAZES	740	0	740	0	0	0,309	229	222	222	0	740	55	32	25	140	6,00	7	3	5	1X358-1X22	Fluvi	
BARCELOS	729	0	729	0	0	0,291	212	212	212	0	729	79	121	121	140	3,00	7	18	6	1X650-1X55	Fluvi	
BARREIRINHA	540	0	540	0	0	0,327	177	162	162	0	540	97	155	140	200	6,00	6	25	9	1X750.000	Fluvi	
BENJAMIN CONSTANT	954	0	954	0	0	0,312	298	286	286	0	953	105	102	90	350	13,00	10	9	27	1X1.200	Fluvi	
BERURI	480	0	480	0	0	0,291	140	140	140	0	481	69	92	92	100	4,00	5	20	6	1X750-1X27	Fluvi	
BOA VISTA DO RAMOS	484	0	484	0	0	0,300	145	145	145	0	483	94	52	52	110	1,00	5	11	8	1X750	Fluvi	
BOCA DO ACRE	1.680	0	1.680	0	0	0,304	511	504	504	0	1.680	335	416	409	470	18,00	16	25	22	1X750-1X27	Fluvi	
BORBA	952	0	952	0	0	0,291	277	277	277	0	952	182	232	232	240	10,00	9	26	7	1X358-1X22	Fluvi	
CARAUARI	1.145	0	1.145	0	0	0,294	337	337	337	0	1.146	174	220	220	262	10,00	11	20	12	1X1005	Fluvi	
CAREIRO VÁRZEA	582	0	582	0	0	0,359	209	175	175	0	583	96	76	42	82	2,00	7	6	5	1X358-1X22	Fluvi	
CASTANHO	1.613	0	1.613	0	0	0,290	468	468	465	0	1.603	105	84	81	90	4,00	15	5	2	1X30	Rodo	
COARI	3.899	0	3.899	0	0	0,303	1.181	1.170	1.170	0	3.900	300	340	329	355	13,00	38	9	7	1X332-1X44	Fluvi	
CODAJÁS	978	0	978	0	0	0,302	295	293	293	0	977	101	199	197	215	8,00	10	21	12	1X515	Fluvi	
EIRUNEPE	1.103	0	1.103	0	0	0,306	338	331	331	0	1.103	362	399	392	425	22,00	11	36	19	1X1005	Fluvi	
ENVIRA	459	0	459	0	0	0,304	140	138	138	0	460	132	129	127	338	12,00	5	28	19	1X1005	Fluvi	
FONTE BOA	846	0	846	0	0	0,304	257	254	254	0	847	140	210	207	340	4,00	8	25	12	1X1.200	Fluvi	
HUMAITÁ	2.496	0	2.496	0	0	0,289	721	721	720	0	2.491	190	223	222	250	9,00	23	10	2	1X30	Rodo	
IRANDUBA	3.582	1.250	2.332	0	0	0,311	725	700	635	0	2.117	266	295	205	300	12,00	23	9	2	1X40	Rodo	
ITACOATIARA	6.622	0	2.148	60	4.414	0,283	625	625	615	0	2.174	483	469	459	679	28,00	20	23	2	1X900	Fluvi	
ITAPIRANGA	415	0	415	0	0	0,297	123	123	123	0	414	47	62	62	65	2,00	4	16	3	1X30	Rodo	

Empresa : CEAM  
Mês de Referência : Março  
nº de dias : 31

DATA : 14/02/06  
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	Geração Total PREVISITA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)		Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISITO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISITO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³	OBS	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
JUTÁI	571	0	571	0	0	0,285	163	163	163	0	572	121	119	119	127	8,00	5	23	13	1X1.200	Fluvi	
LÁBREA	1.319	0	1.319	0	0	0,296	390	390	390	0	1.318	213	292	292	400	16,00	13	23	15	1X750-1X27	Fluvi	
MANACAPURU	6.156	0	6.156	0	0	0,281	1.730	1.730	1.730	0	6.157	193	210	210	350	19,00	56	4	2	3X210	Fluvi	
MANICORE	1.349	0	1.349	0	0	0,290	391	391	391	0	1.348	185	224	224	242	14,00	13	18	9	1X358-1X22	Fluvi	
MAUÉS	1.774	0	1.774	0	0	0,291	516	516	516	0	1.773	368	401	401	409	16,00	17	24	7	1X750	Fluvi	
NHAMUNDÁ	412	0	412	0	0	0,297	122	122	122	0	411	62	84	84	95	4,00	4	21	7	1X210-1X1.5	Fluvi	
NOVA OLINDA DO NORTE	899	0	899	0	0	0,297	267	267	267	0	899	113	98	98	100	4,00	9	11	7	1X358-1X22	Fluvi	
NOVO AIRÃO	551	0	551	0	0	0,311	171	165	165	0	550	30	32	26	45	2,00	6	5	2	1X10	Rodo	
NOVO ARIPUANÁ	723	0	723	0	0	0,315	228	217	217	0	723	78	78	67	105	10,00	7	9	8	1X358-1X22	Fluvi	
PARINTINS	5.706	0	5.706	0	0	0,297	1.695	1.695	1.695	0	5.707	50	580	580	777	28,00	55	11	6	1X210-1X1.5	Fluvi	
PAUINI	501	0	501	0	0	0,303	152	150	150	0	500	87	97	95	100	4,00	5	19	19	1X750-1X27	Fluvi	
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	597	0	597	0	0	0,286	171	171	171	0	598	114	291	291	465	18,00	6	53	15	1X1.200	Fluvi	
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.627	0	1.627	0	0	0,288	469	469	469	0	1.628	314	259	259	465	5,00	15	17	10	1X650-1X55	Fluvi	
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	534	0	534	0	0	0,285	152	152	152	0	533	66	118	118	150	6,00	5	24	23	1X1.200	Fluvi	
TABATINGA	3.079	0	3.079	0	0	0,283	871	871	871	0	3.078	565	465	465	475	19,00	28	17	28	1X1.200	Fluvi	
TAPAUÁ	669	0	669	0	0	0,291	195	195	195	0	670	87	110	110	160	4,00	6	17	10	1X750-1X27	Fluvi	
TEFÉ	3.544	0	3.544	0	0	0,262	929	929	929	0	3.546	244	320	320	420	16,00	30	11	16	1X332-1X44	Fluvi	
UARINI	356	0	356	0	0	0,291	104	104	104	0	357	10	51	51	160	6,00	3	15	18	1X332-1X44	Fluvi	
URUCARÁ	695	0	695	0	0	0,298	207	207	207	0	695	80	130	130	150	6,00	7	19	6	1X750	Fluvi	
<b>SubTotal Monitoradas</b>	<b>62.565</b>	<b>1.250</b>	<b>56.841</b>	<b>60</b>	<b>4.414</b>		<b>16.708</b>	<b>16.547</b>	<b>16.465</b>		<b>56.627</b>	<b>6.564</b>	<b>8.126</b>	<b>7.883</b>	<b>10.681</b>	<b>405,00</b>						

Empresa : CEAM  
Mês de Referência : Março  
nº de dias : 31

DATA : 14/02/06  
VERSÃO : 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	GERAÇÃO Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
ALTEROSA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
ALVARÃES	434	-	434	-	-	0,308	134	130	130	-	433	47	71	67	80	4,00	4	16	17	1X332-1X44	Fluvi	
AMATURA	272	-	272	-	-	0,326	89	82	80	-	267	141	146	137	150	6,00	3	48	22	1X1.200	Fluvi	
ANAMÃ	350	-	350	-	-	0,300	105	105	104	-	347	81	129	128	140	6,00	3	38	10	1X332-1X44	Fluvi	
ANEBA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
ARARA	44	-	44	-	-	0,299	13	13	13	-	43	1	9	9	15	1,00	0	21	9	1X515	Fluvi	
ATALAIA DO NORTE	381	-	381	-	-	0,300	114	114	114	-	380	53	83	83	90	4,00	4	23	29	1X1.200	Fluvi	
AXINIM	109	-	109	-	-	0,333	36	33	31	-	103	30	53	48	55	2,00	1	41	8	1X358-1X22	Fluvi	
AYAPUÁ	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
BARREIRA DO ANDIRÁ	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
BARRO ALTO	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
BELÉM SOLIMÕES	87	-	87	-	-	0,329	29	26	26	-	87	4	22	19	50	2,00	1	20	25	1X1.200	Fluvi	
BELO MONTE	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
BETÂNIA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
BOM JESUS	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
CAAPIRANGA	315	-	315	-	-	0,307	97	95	95	-	317	71	81	79	100	4,00	3	25	8	1X515	Fluvi	
CABURI	44	-	44	-	-	0,342	15	13	13	-	43	86	76	74	160	5,00	0	153	9	1X210-1X1.5	Fluvi	
CAIAMBÉ	84	-	84	-	-	0,559	47	25	25	-	83	14	33	11	62	2,00	2	7	14	1X332-1X44	Fluvi	
CAMPINAS	69	-	69	-	-	0,300	21	21	20	-	67	15	19	18	20	0,00	1	27	10	1X515	Fluvi	
CANUTAMA	261	-	261	-	-	0,290	76	76	76	-	262	57	75	75	100	4,00	2	31	16	1X750-1X27	Fluvi	
CARÁ AÇU	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
CARVOEIRO	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
CAVIANA	93	-	93	-	-	0,309	29	28	26	-	87	1	19	16	62	2,00	1	17	9	3X210	Fluvi	
CÉU DO MAPIÁ	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0

Empresa : CEAM  
Mês de Referência : Março  
nº de dias : 31

DATA : 14/02/06  
VERSÃO : 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
CODAJÁS MIRIM	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
COPATANA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
COSTA DO AMBÉ	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
CUCUÍ	76	-	76	-	-	0,295	22	22	22	-	75	87	99	99	150	6,00	1	140	13	1X650-1X55	Fluvi	
ESTIRÃO EQUADOR	62	-	62	-	-	0,475	29	19	17	-	57	17	20	8	100	4,00	1	9	32	1X1.200	Fluvi	
FEIJOAL	66	-	66	-	-	0,323	21	20	19	-	63	33	14	12	15	9,00	1	18	28	1X1.200	Fluvi	
FREGUESIA DO ANDIRÁ	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
GUAJARÁ	249	-	249	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
IAUARETÊ	153	-	153	-	-	0,296	45	45	45	-	152	73	95	95	100	4,00	1	65	25	1X650-1X55	Fluvi	
INAMBU	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
IPIRANGA	64	-	64	-	-	0,500	32	19	18	-	60	34	34	20	100	4,00	1	19	15	1X1.200	Fluvi	
IPIXUNA	346	-	346	-	-	0,287	99	99	99	-	345	295	265	265	270	10,00	3	83	20	1X1005	Fluvi	
ITAMARATI	400	-	400	-	-	0,281	112	112	106	-	377	73	92	86	102	3,00	4	24	16	1X1005	Fluvi	
ITAPEAÇÚ	84	-	84	-	-	0,300	25	25	24	-	80	22	19	18	20	1,00	1	22	5	1X300-1X65	Fluvi	
JACARÉ	76	-	76	-	-	0,300	23	23	20	-	67	4	14	11	31	1,00	1	15	5	3X210	Fluvi	
JAPURÁ	20	-	20	-	-	0,330	7	6	6	-	20	36	35	34	50	2,00	0	151	17	1X332-1X44	Fluvi	
JUÇARA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
JUCURUTU	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
JURUÁ	298	-	298	-	-	0,294	88	88	87	-	296	34	42	41	50	2,00	3	14	11	1X1005	Fluvi	
LAGO DE BERURI	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
LINDÓIA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
LIMOEIRO	240	-	240	-	-	0,302	72	72	72	-	240	89	91	91	110	4,00	2	39	15	1X332-1X44	Fluvi	
MANAQUIRI	300	-	300	-	-	0,306	92	90	86	-	287	138	150	144	220	8,00	3	49	4	1X515	Rodo	
MARÃ	402	-	402	-	-	0,311	125	121	121	-	403	111	96	92	108	5,00	4	23	16	1X332-1X44	Fluvi	

Empresa : CEAM  
Mês de Referência : Março  
nº de dias : 31

DATA : 14/02/06  
VERSÃO : 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	GERAÇÃO Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso		
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³	OBS	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³			
	(1)	(2)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
MOCAMBO	92	-	92	-	-	0,371	34	28	26	-	87	66	79	71	80	3,00	1	65	10	1X210-1X110	Fluvi	
MATUPI	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
MOURA	20	-	20	-	-	0,603	12	6	6	-	20	1	1	-5	60	2,00	0	-13	0	0	0	
MOURÃO	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
MURITUBA	44	-	44	-	-	0,259	11	11	11	-	42	7	15	15	20	1,00	0	42	13	1X1100	Fluvi	
NOSSA SENHORA DE LOURDES	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
NOVA ESPERANÇA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
NOVA ITÁLIA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
NOVO CÉU	120	-	120	-	-	0,418	50	36	32	-	107	5	13	-5	15	0,00	2	-3	7	1X358-1X222	Fluvi	
NOVO REMANSO	310	-	310	-	-	0,301	93	93	92	-	307	39	44	43	50	2,00	3	14	3	1X10	Rodo	
PALMEIRAS	60	-	60	-	-	0,473	28	18	17	-	57	35	44	33	100	4,00	1	37	35	1X1.200	Fluvi	
PARAUÁ	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
PARI CACHOEIRA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
PEDRAS	90	-	90	-	-	0,462	42	27	26	-	87	6	13	-3	40	2,00	1	-2	10	1X750	Fluvi	
PERNAMBUCO	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
PESQUEIRO	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
P. FIGUEIREDO/PURAUQUE	1.179	1.179	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
RIO MUTUCA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
SANABANI	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
SANTANA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
SÃO F. DE TONANTINS	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
SÃO JOSÉ	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
SÃO JOSÉ DO AMPARO	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	

Empresa : **CEAM**  
Mês de Referência : **Março**  
nº de dias : **31**

DATA : **14/02/06**  
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso		
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³	OBS	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³			
	(1)	(2)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
S. SEBAST. UATUMÃ	444	-	444	-	-	0,318	141	133	133	-	443	6	58	50	68	2,00	5	11	7	1X750	Fluvi	
SILVES	420	-	420	-	-	0,292	123	123	120	-	411	29	44	41	55	3,00	4	10	3	1X750	Fluvi	
S. ISABEL DO RIO NEGRO	464	-	464	-	-	0,292	135	135	135	-	462	56	111	111	115	5,00	4	25	8	1X650-1X55	Fluvi	
SOBRAL	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
SUCUNDURI	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
TERRA NOVA	51	-	51	-	-	0,254	13	13	13	-	51	2	1	1	15	0,00	0	2	1	1X358-1X22	Fluvi	
TONANTINS	560	-	560	-	-	0,300	168	168	155	-	517	69	79	66	80	4,00	5	12	14	1X1.200	Fluvi	
TORRE DA LUA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
TUIUÉ	76	-	76	-	-	0,295	22	22	21	-	71	10	24	23	31	1,00	1	32	5	3X210	Fluvi	
URUCURITUBA	480	-	480	-	-	0,287	138	138	135	-	470	95	98	95	100	5,00	4	21	5	1X750	Fluvi	
VILA AMAZÔNIA	67	-	67	-	-	0,645	43	20	20	-	67	14	5	-18	20	0,00	1	-13	9	1X210-1X1.3	Fluvi	
V. AUGUSTO MONTENEGRO	61	-	61	-	-	0,300	18	18	18	-	60	10	14	14	15	1,00	1	24	6	1X300-1X65	Fluvi	
VILA BITTENCOURT	64	-	64	-	-	0,457	29	19	19	-	63	30	26	16	100	4,00	1	17	17	1X210-1X1.3	Fluvi	
VILA CAMETÁ	99	-	99	-	-	0,367	36	30	30	-	100	9	18	12	20	0,00	1	10	10	1X750	Fluvi	
VILA SACAMBU	71	-	71	-	-	0,300	21	21	21	-	70	12	19	19	20	1,00	1	28	10	1X515	Fluvi	
VILA URUCURITUBA	32	-	32	-	-	0,320	10	10	9	-	30	15	17	16	20	1,00	0	50	6	1X358-1X22	Fluvi	
ZÉ AÇU	39	-	39	-	-	0,396	15	12	11	-	37	8	14	10	23	0,00	0	21	9	1X210-1X1.3	Fluvi	
RIO PRETO DA EVA	1.043	223	820	-	-	0,296	243	243	170	-	574	8	20	-53	20	0,00	8	-7	3	1x10	Rodo	
SANTA RITA DO WEILL	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
<b>SubTotal Não Monitoradas</b>	<b>11.265</b>	<b>1.402</b>	<b>9.863</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		<b>3.022</b>	<b>2.846</b>	<b>2715</b>		<b>9.173</b>	<b>2.179</b>	<b>2.639</b>	<b>2.332</b>	<b>3.577</b>	<b>146,00</b>						
<b>Total</b>	<b>73.830</b>	<b>2.652</b>	<b>66.704</b>	<b>60</b>	<b>4.414</b>		<b>19.730</b>	<b>19.392</b>	<b>19.180</b>		<b>65.800</b>	<b>8.743</b>	<b>10.765</b>	<b>10.215</b>	<b>14.258</b>	<b>551,00</b>						

Empresa : **CELPA**  
Mês de Referência : **Março**  
nº de dias **31**

DATA : **14/02/06**  
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																		
Localidades	Geração Total PREVISITA	PREVISÃO de GT Própria	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)		Energia para Cálculo do Equivalente Hidraulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³	OBS	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(5)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)
AFUA	348	348	0,303	105	104	110	Utilizado p	367	47	33	38	100	4	3,39	11,32	8		0 F
ALENQUER	1.504	1.504	0,305	460	451	410	Devoluçã	1367	248	262	212	385	15	14,84	14,31	10		0 F
ALMERIM	795	795	0,299	238	238	220	Devoluçã	736	142	148	130	155	12	7,68	16,96	9		0 F/R
BREVES	2.369	2.369	0,299	708	708	700	Devoluçã	2344	282	351	343	495	14	22,84	15,01	8		0 F/R
CASTELO DOS SONHOS	651	651	0,310	202	195	190	Devoluçã	633	149	164	152	245	8	6,52	23,37	10	10, 15, 30	R
GURUPA	325	325	0,299	97	97	90	Devoluçã	301	47	70	63	110	4	3,13	20,13	12		0 F/R
JURUTI	718	718	0,314	225	215	215	0	717	44	104	94	105	4	7,26	12,96	5		0 F
MONTE ALEGRE	1.911	1.911	0,300	573	573	520	Devoluçã	1734	375	379	326	480	15	18,48	17,66	10		0 F/R
MUANA	366	366	0,297	109	109	108	0	364	39	37	36	75	4	3,52	10,28	5		0 F
NOVO PROGRESSO	2.245	2.245	0,288	647	647	650	Devoluçã	2255	558	869	872	1.050	25	20,87	41,79	12	10, 15, 30	R
OBIDOS	1.660	1.660	0,309	512	498	450	Devoluçã	1500	206	395	333	400	18	16,52	20,18	10		0 F
OEIRAS DO PARA	324	324	0,290	94	94	92	Devoluçã	317	49	53	51	65	4	3,03	16,66	8		0 F/R
ORIXIMINA	2.327	2.327	0,305	711	698	653	Devoluçã	2177	265	422	364	480	18	22,94	15,86	6		0 F
PORTEL	1.417	1.417	0,284	403	403	400	Devoluçã	1407	130	174	171	175	20	13,00	13,12	7		0 F/R
PORTO DE MOZ	590	590	0,281	166	166	153	Devoluçã	545	95	102	89	110	9	5,35	16,57	12		0 F
PONTA DE PEDRAS	438	438	0,282	124	124	123	Devoluçã	436	35	77	76	100	4	4,00	19,04	5		0 F
PRAINHA	314	314	0,283	89	89	77	Devoluçã	272	53	72	60	73	3	2,87	20,92	9		0 F/R
SALVATERRA	846	846	0,306	259	254	240	Devoluçã	800	65	121	102	155	8	8,35	12,21	5		0 F/R
SANTANA DO ARAGUAIA	1.267	1.267	0,282	357	357	310	Devoluçã	1101	102	159	112	155	9	11,52	9,68	6	15 e 30	R
S. SEBASTIAO DA BOA VISTA	344	344	0,273	94	94	110	Utilizado p	402	12	33	49	63	3	3,03	16,16	6		0 F
SOURE	979	979	0,301	295	294	220	Devoluçã	733	157	349	274	350	14	9,52	28,80	5		0 F/R
TERRA SANTA	457	457	0,270	123	123	113	Devoluçã	419	74	74	64	125	4	3,97	16,09	7		0 F
<b>Sub Total Monitoradas</b>	<b>22.196</b>	<b>22.196</b>		<b>6.591</b>	<b>6.531</b>	<b>6154</b>		<b>20925</b>	<b>3175</b>	<b>4448</b>	<b>4011</b>	<b>5451</b>	<b>215</b>					

Empresa : **CELPA**  
Mês de Referência : **Março**  
nº de dias **31**

DATA : **14/02/06**  
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																			
Localidades	Geração Total PREVISITA	PREVISÃO de GT Própria	Cons. Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	Obs	Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISITO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISITO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
(1)	(5)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)		
ANAJAS	220	220	0,323	71	66	69	Utilizado p	230	42	31	29	75	4	2,29	12,83	7	0	F	
AVEIRO	90	90	0,359	32	27	26	Devoluçãc	87	22	20	14	50	6	1,03	14,04	5	0	F/R	
BAGRE	188	188	0,348	65	56	56	0	187	21	24	15	75	4	2,10	7,30	9	0	F/R	
BANACH	84	84	0,362	30	25	25	0	83	21	15	10	105	4	0,97	10,66	6	10 e 15	R	
BARREIRA CAMPO	56	56	0,388	22	17	16	Devoluçãc	53	12	11	5	45	2	0,71	6,61	6	10 e 15	R	
CACHOEIRA ANARI	230	230	0,290	67	67	70	Utilizado p	242	24	22	25	65	4	2,16	11,52	6	0	F	
CHAVES	64	64	0,323	21	19	15	Devoluçãc	50	10	32	26	75	5	0,68	38,44	7	0	F	
COTIJUBA	140	140	0,308	43	42	45	Utilizado p	150	12	19	21	50	4	1,39	14,91	3	10 e 15	R	
CURRALINHO	293	293	0,317	93	88	87	Devoluçãc	290	27	26	20	42	4	3,00	6,76	6	0	F	
CURUA	243	243	0,301	73	73	68	Devoluçãc	227	60	49	44	50	3	2,35	18,73	6	0	F/R	
FARO	175	175	0,283	50	50	45	Devoluçãc	159	36	32	27	32	2	1,61	16,55	9	0	F	
JACAREACANGA	226	226	0,318	72	68	65	Devoluçãc	217	33	34	27	75	2	2,32	11,70	8	0	F/R	
KARAPANA	36	36	0,376	14	11	10	Devoluçãc	33	18	16	12	50	4	0,45	26,97	7	10 e 15	R	
MELGAÇO	145	145	0,314	46	44	40	Devoluçãc	133	28	29	23	75	4	1,48	15,67	6	0	F/R	
NOVA ESPERANÇA DO PIRIA	314	314	0,335	105	94	90	Devoluçãc	300	50	48	33	75	5	3,39	9,62	5	20 e 25	R	
SANTA CRUZ DO ARARI	103	103	0,342	35	31	31	Devoluçãc	103	19	18	14	55	6	1,13	12,79	7	0	F	
SANTA M. BARREIRAS	102	102	0,327	33	31	35	Utilizado p	117	18	19	21	55	3	1,06	19,38	6	10 e 15	R	
VILA MANDI	64	64	0,347	22	19	20	Utilizado p	67	11	7	5	50	3	0,71	7,63	6	10 e 15	R	
<b>Sub Total Não Monitoradas</b>	<b>2.775</b>	<b>2.775</b>		<b>894</b>	<b>827</b>	<b>813</b>		<b>2727</b>	<b>464</b>	<b>454</b>	<b>373</b>	<b>1099</b>	<b>67</b>						
<b>Total</b>	<b>24.971</b>	<b>24.971</b>		<b>7.485</b>	<b>7.358</b>	<b>6.967</b>		<b>23.652</b>	<b>3.638</b>	<b>4.902</b>	<b>4.384</b>	<b>6.550</b>	<b>282</b>						

Empresa : **CELPE**  
Mês de Referência : **Março**  
nº de dias **31**

DATA : **09/02/06**

VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																			
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de GT Própria	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)		Energia para Cálculo do Equivalente Hidraulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³	OBS	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(5)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
Fernando de Noronha	781	781	0,292	228	228	228	0	782	126	116	116	248	0	7,35	15,77	5	60	RM	
<b>Sub Total Monitoradas</b>	<b>781</b>	<b>781</b>		<b>228</b>	<b>228</b>	<b>228</b>		<b>782</b>	<b>126</b>	<b>116</b>	<b>116</b>	<b>248</b>	<b>0</b>						
Total	781	781		228	228	228		782	126	116	116	248	0						



Empresa : **CEMAR**  
Mês de Referência : **março**  
nº de dias **31**

DATA : **15/02/06**  
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																			
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de GT Própria	Cons.Espec. VERIFICADO ACOMP-06 (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)		Energia para Cálculo do Equivalente Hidraulico	Estoque de óleo VERIFICADO ACOMP-06 (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³	OBS	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(5)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
Batavo	69	69	0,460	32	21	20	0	67	19	19	7	48	0	1,03	6,78	3	20	R	
<b>Sub Total Monitoradas</b>	<b>69</b>	<b>69</b>		<b>32</b>	<b>21</b>	<b>20</b>		<b>67</b>	<b>19</b>	<b>19</b>	<b>7</b>	<b>48</b>	<b>0</b>						
Total	69	69		32	21	20		67	19	19	7	48	0						

Empresa : **CEMAT**  
Mês de Referência : **Março**  
nº de dias : **31**

DATA : **14/02/06**  
VERSÃO : 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento de Capital	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	Cons. Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	Obs	Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m <sup>3</sup> /MWh	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>		MWh	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>	Dias	Dias	m <sup>3</sup>		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)		
APIACAS	753	-	-	-	753	0,292	220	220	180	30 m3 d	616	70	73	33	80	2.4	7,10	4,65	4	10 - 1	Rod	
ARIPUANA	2.293	-	550	1.743	-	-	0	-	-	#DIV/0!	75	75	75	130	3.9	0,00	#DIV/0!	4	10 - 1	Rod		
CASCALHEIRAS	510	-	-	-	510	0,291	148	148	150	-	515	36	42	44	50	1.5	4,77	9,22	2	10 - 1	Rod	
COLNIZA	1.300	-	-	-	1.300	0,291	378	378	180	Transfe	619	120	135	-63	155	4.6	12,19	-5,17	4	10 - 1	Rod	
COMODORO	1.370	-	-	1.020	350	0,273	96	96	-	Transfe	0	41	64	-32	70	2.1	3,10	-10,33	2	10 - 1	Rod	
CONFRESA	750	-	-	-	750	0,283	212	212	205	-	724	51	51	44	60	1.8	6,84	6,43	3	10 - 1	Rod	
COTRIGUAÇU	530	-	-	-	530	0,310	164	159	20	Transfe	67	86	72	-72	94	2.8	5,29	-13,61	4	10 - 1	Rod	
JUARA	4.421	4.421	-	-	-	-	0	0	-	-	#DIV/0!	201	201	201	270	8.1	0,00	#DIV/0!	3	10 - 1	Rod	
JUINA	4.617	4.617	-	-	-	-	0	0	-	-	#DIV/0!	234	234	234	270	8.1	0,00	#DIV/0!	3	10 - 1	Rod	
JURUENA	540	-	-	-	540	0,303	164	162	30	Transfe	100	83	68	-66	95	2.8	5,29	-12,48	4	10 - 1	Rod	
NOVA BANDEIRANTE	768	-	-	-	768	0,295	227	227	210	-	712	85	59	42	85	2.5	7,32	5,74	4	10 - 1	Rod	
NOVA MARINGA	500	-	-	-	500	0,318	159	150	120	Saldo d	400	57	57	18	65	1.9	5,13	3,51	2	10 E	Rod	
PORTO ALEGRE DO NORTE	495	-	-	-	495	0,306	151	149	150	LT	500	44	43	42	65	1.9	4,87	8,62	3	10 - 1	Rod	
QUERENCIA	1.000	-	-	-	1.000	0,294	294	294	275	15 m3 s	935	73	105	86	110	3.3	9,48	9,07	3	10 - 1	Rod	
S. FELIX ARAGUAIA	615	-	-	-	615	0,290	178	178	180	-	621	85	86	88	105	3.1	5,74	15,33	3	10 - 1	Rod	
S. J. RIO CLARO	1.500	-	-	-	1.500	0,287	431	431	165	Transfe	575	149	143	-123	155	4.6	13,90	-8,85	1	10 - 1	Rod	
SAPEZAL	5.767	5.767	-	-	-	-	0	0	-	-	#DIV/0!	128	128	128	157	4.7	0,00	#DIV/0!	2	10 - 1	Rod	
TABAPORA	720	720	-	-	-	-	0	-	-	-	#DIV/0!	19	19	19	50	1.3	0,00	#DIV/0!	3	10 E	Rod	
VILA RICA	2.300	-	-	-	2.300	0,291	669	669	660	-	2268	124	103	94	120	3.6	21,58	4,36	3	10 - 1	Rod	
<b>Sub Total Monitoradas</b>	<b>30.749</b>	<b>15.525</b>	<b>550</b>	<b>2.763</b>	<b>11.911</b>		<b>3.491</b>	<b>3.473</b>	<b>2525</b>		<b>#DIV/0!</b>	<b>1760</b>	<b>1758</b>	<b>792</b>	<b>2186</b>	<b>0</b>						

Empresa : **CEMAT**  
Mês de Referência : **Março**  
nº de dias : **31**

DATA : **14/02/06**  
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento da Capital	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	Cons. Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidraulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m <sup>3</sup> /MWh	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>		MWh	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>	Dias	Dias	m <sup>3</sup>		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)		
ALTO DA BOA VISTA	390	-	-	-	390	0,301	117	117	115	-	383	64	54	52	75	2,2	3,77	13,78	3	10	- 1	Rod
BOM JESUS DO ARAGUAIA	100	-	-	-	100	0,326	33	30	30	-	100	26	28	25	35	1,0	1,06	23,48	3	10	E	Rod
CANABRAVA NORTE	135	-	-	-	135	0,288	39	39	40	LT	139	33	43	44	45	1,3	1,26	34,97	3	10	E	Rod
GAUCHA DO NORTE	350	-	-	-	350	0,294	103	103	85	Saldo d	289	48	42	24	50	1,5	3,32	7,22	2	10	E	Rod
GUARIBA	75	-	-	-	75	0,381	29	23	25	LT	83	32	29	25	45	1,3	0,94	26,72	5	10	E 1	Rod
LUCIARA	155	-	-	-	155	0,304	47	47	45	-	150	46	41	39	45	1,3	1,52	25,72	3	10	E	Rod
NOVA LACERDA	116	-	-	-	116	0,299	35	35	20	Saldo d	67	33	31	16	35	1,1	1,13	14,17	2	10	E 1	Rod
NOVA MONTE VERDE	466	-	-	-	466	0,298	139	139	135	-	453	79	67	63	85	2,5	4,48	14,05	3	10	E	Rod
NOVO SANTO ANTONIO	77	-	-	-	77	0,337	26	23	20	-	67	29	28	22	37	1,1	0,84	26,23	3	10	E	Rod
PARANORTE	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	#DIV/0!	-	-	0	-	-	0,00	#DIV/0!	-	-	-	-
RONDOLANDIA	109	-	-	-	109	0,322	35	33	25	-	83	26	31	21	37	1,1	1,13	18,60	3	10	E	Rod
SALTO ALEGRIA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	#DIV/0!	-	-	0	-	-	0,00	#DIV/0!	-	-	-	-
SANTA CRUZ DO XINGU	150	-	-	-	150	0,321	48	45	35	Saldo d	117	33	30	17	37	1,1	1,55	10,98	4	10	E	Rod
SANTA TEREZINHA	190	-	-	-	190	0,317	60	57	55	-	183	37	41	36	45	1,3	1,94	18,60	4	10	E	Rod
SÃO JOSE DO XINGU	251	-	-	-	251	0,305	77	75	70	-	233	22	30	23	32	9	2,48	9,26	3	10	E	Rod
SERRA NOVA DOURADA	49	-	-	-	49	0,366	18	15	15	-	50	34	31	28	37	1,1	0,58	48,22	3	10	E	Rod
<b>Sub Total Não Monitoradas</b>	<b>2.613</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.613</b>		<b>806</b>	<b>779</b>	<b>715</b>		<b>#DIV/0!</b>	<b>542</b>	<b>526</b>	<b>435</b>	<b>640</b>	<b>0</b>						
<b>Total</b>	<b>33.362</b>	<b>15.525</b>	<b>550</b>	<b>2.763</b>	<b>14.524</b>		<b>4.297</b>	<b>4.252</b>	<b>3.240</b>		<b>#DIV/0!</b>	<b>2.302</b>	<b>2.284</b>	<b>1.227</b>	<b>2.826</b>	<b>0</b>						

Empresa : CER  
Mês de Referência : Março  
nº de dias : 31

DATA : 14/02/06

VERSÃO: 2005.3

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																							
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISAÇÃO de Suprimento da Capital	PREVISAÇÃO de GH Própria	PREVISAÇÃO de GH de PIE	PREVISAÇÃO de GT Própria	PREVISAÇÃO de GT de PIE	Cons. Espec. VERIFICADO ACOMP-06 (mês de referência - 2)	PREVISAÇÃO de Consumo de óleo	PREVISAÇÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISAÇÃO de compra de óleo (mês de referência)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO ACOMP-06 (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISAÇÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISAÇÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
ALTO ALEGRE	518	518	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	#DIV/0!	0	0	0	
BONFIM	536	536	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	#DIV/0!	0	0	0	
CAMPOS NOVOS	47	0	0	0	47	0	0,375	18	14	14	0	47	2	-2	-6	5	0,00	1	-10	1	8	R	
CARACARAÍ	1.119	0	0	0	1.119	0	0,362	405	336	330	0	1.100	164	95	20	315	2,00	13	2	1	10/15	R	
COM. IND. CONTAO	31	0	0	0	31	0	0,486	15	9	5	0	17	14	9	-1	15	0,40	0	-3	1	10	R	
EQUADOR	36	0	0	0	36	0	0,555	20	11	11	0	37	7	-2	-11	15	0,40	1	-17	1	6	R	
FELIX PINTO	111	0	0	0	111	0	0,357	40	33	30	0	100	16	9	-1	15	0,40	1	-1	1	8	R	
JUNDIA	67	0	0	0	67	0	0,279	19	19	16	0	57	11	11	8	15	0,40	1	13	1	10	R	
MAL. TRAIRAO	35	0	0	0	35	0	0,358	13	11	10	0	33	19	17	14	15	0,40	0	33	1	10	R	
NORMANDIA	243	0	0	0	243	0	0,410	100	73	70	0	233	21	-6	-36	50	0,10	3	-11	1	10/15	R	
PACARAÍMA	443	443	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	5	5	5	100	0,00	0	#DIV/0!	1	0	R	
PASSARAO	57	0	0	0	57	0	0,386	22	17	17	0	57	5	0	-5	15	0,00	1	-6	1	10	R	
RORAINOPOLIS	1.876	0	1.005	0	871	0	0,397	346	261	100	0	333	77	-8	-254	100	0,10	11	-23	1	10/15	R	
S. JOAO DA BALIZA	1.211	0	0	0	0	1.211	0,315	381	363	360	0	1.200	74	57	36	115	2,00	12	3	1	10/15	R	
SÃO FRANCISCO	49	0	0	0	49	0	0,380	19	15	15	0	50	14	10	6	15	0,40	1	9	1	10	R	
SÃO SILVESTRE	40	0	0	0	40	0	0,454	18	12	10	0	33	12	6	-2	15	0,40	1	-4	1	10	R	
UIRAMUTA	63	0	0	0	63	0	0,352	22	19	19	0	63	7	4	1	15	0,80	1	1	1	10	R	
VILA BRASIL	100	0	0	0	100	0	0,477	48	30	25	0	83	36	18	-5	15	0,40	2	-3	1	10	R	
VILA SURUMU	34	0	0	0	34	0	0,411	14	10	10	0	33	21	17	13	15	0,00	0	29	1	10	R	
VILA TAIANO	48	0	0	0	48	0	0,519	25	14	14	0	47	5	-6	-17	10	0,00	1	-21	1	8	R	
VISTA ALEGRE	31	0	0	0	31	0	0,439	14	9	9	0	30	6	1	-4	10	0,00	0	-8	1	5	R	
<b>Sub Total Monitoradas</b>	<b>6.695</b>				<b>2.982</b>		<b>0,000</b>	<b>0</b>	<b>1.256</b>	<b>1065</b>		<b>3.554</b>	<b>517</b>	<b>235</b>	<b>-239</b>	<b>870</b>	<b>8,20</b>						

Empresa : CER  
Mês de Referência : Março  
nº de dias : 31

DATA : 14/02/06

VERSÃO: 2005.3

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISO de Suprimento da Capital	PREVISO de GH Própria	PREVISO de GH de PIE	PREVISO de GT Própria	PREVISO de GT de PIE	Cons.Espec. VERIFICADO ACOMP-06 (mês de referência - 2)	PREVISO de Consumo de óleo	PREVISO de Consumo coberto pela CCC	PREVISO de compra de óleo (mês de referência)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO ACOMP-06 (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
AGUA FRIA	22	0	0	0	22	0	0,370	8	7	0	0	0	14	13	5	8	0,40	0	19	1	8	R
COM. IND. ARAÇA DA NORMANDIA	5	0	0	0	5	0	0,375	2	2	2	0	7	0	-1	-1	4	0,00	0	-8	1	1	R
COM. IND. ARAÇA DO AMAJARI	4	0	0	0	4	0	0,375	2	1	1	0	3	1	0	-1	2	0,00	0	-10	1	5	R
COM. IND. BOCA DA MATA	8	0	0	0	8	0	0,375	3	2	2	0	7	0	-1	-2	8	0,20	0	-17	1	2	R
COM. IND. CANAUANIM	3	0	0	0	3	0	0,375	1	1	1	0	3	1	1	1	3	0,00	0	28	1	2	R
COM. IND. DA RAPOSA	13	0	0	0	13	0	0,375	5	4	4	0	13	0	-1	-2	5	0,00	0	-13	1	0	R
COM. IND. DO FLEXAL	2	0	0	0	2	0	0,375	1	1	1	0	3	1	1	1	1	0,00	0	25	1	1	R
COM. IND. DO GUARIBA	1	0	0	0	1	0	0,375	0	0	1	0	3	0	0	1	1	0,00	0	#DIV/0!	1	1	R
COM. IND. DO MANOA	3	0	0	0	3	0	0,375	1	1	1	0	3	0	0	0	1	0,00	0	9	1	1	R
COM. IND. JACAMIM	2	0	0	0	2	0	0,375	1	1	0	0	0	1	1	0	1	0,00	0	-12	1	2	R
COM. IND. MALACACHETA	10	0	0	0	10	0	0,375	4	3	3	0	10	0	-1	-2	2	0,00	0	-16	1	3	R
COM. IND. MARACANA	2	0	0	0	2	0	0,375	1	1	1	0	3	0	0	0	1	0,00	0	-12	1	0	R
COM. IND. MOSCOW	2	0	0	0	2	0	0,375	1	1	0	0	0	2	1	0	1	0,00	0	6	1	0	R
COM. IND. NAPOLEAO	9	0	0	0	9	0	0,375	3	3	3	0	10	0	0	0	1	0,00	0	-3	1	3	R
COM. IND. OLHO DA AGUA	3	0	0	0	3	0	0,375	1	1	1	0	3	0	0	0	1	0,00	0	-3	1	1	R
COM. IND. PIUM	1	0	0	0	1	0	0,375	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0,00	0	#DIV/0!	1	0	R
COM. IND. SAO MARCOS	2	0	0	0	2	0	0,375	1	1	0	0	0	3	2	1	1	0,00	0	34	1	1	R
COM. IND. SANTA ROSA	1	0	0	0	1	0	0,375	0	0	0	0	0	2	2	2	1	0,00	0	#DIV/0!	1	0	R
COM. IND. TRES CORACOES	55	0	0	0	55	0	0,376	21	17	15	0	50	7	3	-3	15	0,40	1	-5	1	10	R
COM. IND.VISTA ALEGRE	6	0	0	0	6	0	0,375	2	2	2	0	7	1	1	1	1	0,00	0	12	1	2	R
COM. IND. XUMINA	4	0	0	0	4	0	0,375	2	1	1	0	3	0	-1	-2	1	0,00	0	-28	1	2	R
LAGO GRANDE	4	0	0	0	4	0	0,375	2	1	1	0	3	1	0	-1	1	0,00	0	-12	1	2	F
NOVA ESPERANÇA	9	0	0	0	9	0	0,375	3	3	3	0	10	0	0	0	1	0,00	0	-3	1	3	R
PANACARICA	4	0	0	0	4	0	0,375	2	1	1	0	3	1	0	-1	1	0,00	0	-9	1	2	F
PAREDAO	11	0	0	0	11	0	0,375	4	3	3	0	10	0	-1	-2	1	0,00	0	-13	1	6	R
PETROLINA DO NORTE	35	0	0	0	35	0	0,313	11	11	10	0	33	5	4	3	4	0,40	0	9	1	6	R

Empresa : CER  
Mês de Referência : Março  
nº de dias : 31

DATA : 14/02/06  
VERSÃO: 2005.3

Localidades	PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
	Geração Total PREVISTA	PREVISOÃO de Suprimento da Capital	PREVISOÃO de GH Própria	PREVISOÃO de GH de PIE	PREVISOÃO de GT Própria	PREVISOÃO de GT de PIE	Cons. Espec. VERIFICADO ACOMP-06 (mês de referência - 2)	PREVISOÃO de Consumo de óleo	PREVISOÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISOÃO de compra de óleo (mês de referência)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidraulico	Estoque de óleo VERIFICADO ACOMP-06 (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISOÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISOÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)		
SACAI	11	0	0	0	11	0	0,375	4	3	3	0	10	0	-1	-2	4	0,00	0	-13	1	4	F	
SAMAUMA	3	0	0	0	3	0	0,375	1	1	1	0	3	0	1	1	1	0,00	0	-19	1	1	F	
SANTA MARIA DO BOIAÇU	50	0	0	0	50	0	0,424	21	15	10	0	33	6	0	-11	30	0,80	1	-17	1	10	F	
SANTA MARIA DO XERUINI	4	0	0	0	4	0	0,375	2	1	1	0	3	0	-1	-2	1	0,00	0	-28	1	2	F	
S.F.B. RIO BRANCO	2	0	0	0	2	0	0,375	1	1	1	0	3	0	1	0	1	0,00	0	12	1	0	F	
SERRA GRANDE II	-	0	0	0	0	0	0,375	0	-	0	0	0	0	0	0	4	0,00	0	#DIV/0!	1	0	R	
SOCO	8	0	0	0	8	0	0,375	3	2	2	0	7	0	-1	-2	5	0,00	0	-17	1	3	R	
TEPEQUEM	20	0	0	0	20	0	0,564	11	6	6	0	20	6	1	-4	5	0,00	0	-13	1	3	R	
TERRA PRETA	7	0	0	0	7	0	0,375	3	2	2	0	7	0	-1	-2	2	0,00	0	-20	1	2	F	
VILA CACHOEIRINHA	10	0	0	0	10	0	0,375	4	3	3	0	10	0	-1	-2	2	0,00	0	-12	1	3	F	
VILA CAICUBI	12	0	0	0	12	0	0,375	5	4	4	0	13	0	-1	-2	2	0,00	0	-15	1	4	F	
VILA CENTRAL	-	0	0	0	0	0	0,000	0	-	0	0	0	0	0	0	15	0,40	0	#DIV/0!	1	0	R	
VILA DONA COTA	2	0	0	0	2	0	0,375	1	1	1	0	3	0	1	1	1	0,00	0	19	1	1	F	
VILA FLORESTA	4	0	0	0	4	0	0,375	2	1	1	0	3	0	-1	-2	1	0,00	0	-28	1	2	F	
VILA ITAQUERA	4	0	0	0	4	0	0,375	2	1	1	0	3	0	-1	-2	1	0,00	0	-27	1	2	F	
VILA MILAGRE	1	0	0	0	1	0	0,375	0	0	0	0	0	1	2	2	1	0,00	0	#DIV/0!	1	0	R	
VILA MUTUM	22	0	0	0	22	0	0,375	8	7	7	0	23	0	-1	-2	15	0,40	0	-9	1	6	R	
VILA REMANSO	3	0	0	0	3	0	0,375	1	1	1	0	3	0	0	0	1	0,00	0	-3	1	2	F	
VILA SAO JOSE	14	0	0	0	14	0	0,385	5	4	4	0	13	1	0	-1	8	0,00	0	-3	1	3	R	
VILA VILENA	32	0	0	0	32	0	0,375	12	10	10	0	33	0	-2	-4	2	0,00	0	-11	1	10	R	
DEMAIS LOC SUP BOA VISTA	2.479	2.479	0	0	0	0	0,000	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	#DIV/0!	1	0	R	
<b>Sub Total Nao Monitoradas</b>	<b>2.909</b>	<b>2.479</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>430</b>	<b>0</b>		<b>168</b>	<b>129</b>	<b>115</b>		<b>383</b>	<b>57</b>	<b>18</b>	<b>-35</b>	<b>170</b>	<b>3,00</b>						
Total	9.604	2.479	-	-	3.412	-		168	1.385	1.180		3.937	574	253	-274	1.040	11,20						

Empresa : CERON  
Mês de Referência : Março  
nº de dias : 30

DATA : 13/02/2006  
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																								
Localidades	Geração Total PREVISITA	PREVISÃO de Suprimento de Capital	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)		
Alvorada Oeste	1.038	0	0	0	0	1.038	0	0,288	298	298	180 (**)		626	81	80	-38	105	1,10	10	-4	3	10/15/3	R	
Anari	519	0	0	0	0	519	0	0,283	147	147	130 (**)		459	21	20	3	65	1,10	5	1	3	10/15	R	
Buritis	3.517	0	0	0	0	3.517	0	0,276	970	970	960	0	3.482	317	300	290	424	8,00	32	9	3	10/15/2	R	
C. Novo Rondônia	581	0	0	0	0	581	0	0,283	164	164	160	0	566	52	30	26	63	0,85	5	5	3	10/15	R	
Chupinguiá	886	0	0	0	0	886	0	0,295	261	261	170 (**)		576	27	50	-41	59	1,40	9	-5	5	10/15	R	
Colorado do Oeste	0	0	0	0	0	0	0	0,293	0	0	0	0	0	144	174	174	174	1,50	0	#DIV/0!	3	15/20/3	R	
Costa Marques	1.226	0	0	0	0	1.226	0	0,295	362	362	360	0	1.219	91	60	58	100	1,40	12	5	5	10/15/3	R	
Cujubim	1.137	0	0	0	0	1.137	0	0,284	323	323	310	0	1.093	124	130	117	145	5,00	11	11	3	15/30	R	
Jaci-Paraná	547	0	0	0	0	547	0	0,278	152	152	135	0	485	38	40	23	52	1,05	5	5	2	10/15	R	
Machadinho Oeste	2.661	0	0	0	0	2.661	0	0,277	738	738	735	0	2.650	142	130	127	201	5,00	25	5	3	15/20/3	R	
Pimenta Bueno	18.197	18.197	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	-	324	324	324	520	30,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
Porto Velho (Suprimento ELN)	70.996	70.996	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
São Francisco	1.417	0	0	0	0	1.417	0	0,269	381	381	380	0	1.413	169	150	149	210	4,40	13	12	6	15/20/3	R	
Vila Extrema	656	0	0	0	0	656	0	0,296	194	194	190	0	641	42	25	21	320	8,70	6	3	3	10/15/2	R	
Vilhena	15.184	0	1.352	12.257	1.575	0	0	0,291	458	458	0	0	0	279	280	-178	54	0,50	15	-12	5	15/20/3	R	
Vista Alegre do Abunã	547	0	0	0	0	547	0	0,296	162	162	160	0	541	20	20	18	38	0,30	5	3	3	10/15	R	
<b>Sub Total Monitoradas</b>	<b>119.109</b>	<b>89.193</b>	<b>1.352</b>	<b>12.257</b>	<b>1.575</b>	<b>14.732</b>	<b>0</b>		<b>4.610</b>	<b>4.611</b>	<b>3870</b>		<b>13.751</b>	<b>1.872</b>	<b>1.813</b>	<b>1.073</b>	<b>2.530</b>	<b>70,30</b>						

Empresa : CERON  
Mês de Referência : Março  
nº de dias : 30

DATA : 13/02/2006  
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	Geração Total	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de
	PREVISTA	Suprimento da	GH Própria	GH de PIE	GT Própria	GT de PIE	Fonte Alternativa	Cons.Espec.	VERIFICADO	AEC (mês de	referência - 2)	PREVISÃO de	Consumo de	Consumo	de	óleo	compra de	óleo	(mês de	referência)	Energia para	Cálculo do
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³	OBS	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)
Abunã	77	0	0	0	77	0	0,320	25	23	10 (**)		33	8	18	3	20	0,20	1	4	2	10	R
Araras	23	0	0	0	23	0	0,342	8	7	0 (**)		-	12	12	4	16	0,15	0	15	3	10	R
Calama	95	0	0	0	95	0	0,336	32	29	10 (**)		33	5	15	-7	17	0,25	1	-7	4	10/15	FR
Conceição da Galera	6	0	0	0	6	0	0,405	2	2	2	0	7	1	1	1	4	0,05	0	15	4	10/15	FR
Demarcação	11	0	0	0	11	0	0,367	4	3	0 (**)		-	2	3	-1	6	0,05	0	-8	4	10/15	FR
Fortaleza do Abunã	53	0	0	0	53	0	0,335	18	16	15	0	50	8	10	7	17	0,25	1	12	3	10/15	R
Isidolândia	51	0	0	0	51	0	0,382	19	15	10 (**)		33	7	12	3	31	0,65	1	5	5	10/15	R
Maicy	3	0	0	0	3	0	0,504	2	1	0 (**)		-	2	4	2	6	0,05	0	30	4	10/15	FR
Mutum Paraná	72	0	0	0	72	0	0,355	26	22	0 (**)		-	5	15	-11	28	0,10	1	-13	2	10	R
Nazaré	27	0	0	0	27	0	0,384	10	8	8 (**)		27	3	3	1	6	0,15	0	3	4	10/15	FR
Nova Califórnia	279	0	0	0	279	0	0,297	83	83	80	0	269	22	15	12	37	0,50	3	4	3	10/15	R
Pacaranã	145	0	0	0	145	0	0,358	52	44	20 (**)		67	8	20	-12	35	0,65	2	-7	4	10/15	R
Pedras Negras	5	0	0	0	5	0	0,534	3	2	0 (**)		-	2	2	-1	11	0,30	0	-10	8	10	FR
Rolim Moura Guaporé	24	0	0	0	24	0	0,322	8	7	0 (**)		-	11	10	2	11	0,25	0	8	9	10	FR
Santa Catarina	20	0	0	0	20	0	0,359	7	6	0 (**)		-	1	2	-5	4	0,05	0	-21	4	10/15	FR
São Carlos	75	0	0	0	75	0	0,314	24	23	10 (**)		33	9	12	-2	17	0,25	1	-3	4	10/15	FR
São Sebastião	15	0	0	0	15	0	0,352	5	5	0 (**)		-	2	2	-3	4	0,05	0	-18	2	10/15	FR
Surpresa	41	0	0	0	41	0	0,355	15	12	10 (**)		33	10	7	2	10	0,05	1	4	9	10	FR
Tabajara	18	0	0	0	18	0	0,338	6	5	0 (**)		-	11	8	2	16	0,30	0	10	4	10	R
Urucumacua	48	0	0	0	48	0	0,351	17	14	10 (**)		33	4	9	2	16	0,55	1	4	3	10/15	R
<b>Sub Total Não Monitoradas</b>	<b>1.088</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.088</b>	<b>0</b>		<b>366</b>	<b>326</b>	<b>185</b>		<b>619,09</b>	<b>133</b>	<b>180</b>	<b>-1</b>	<b>309</b>	<b>4,85</b>					
<b>Demais Localidades</b>	<b>74.831</b>	<b>57.899</b>	<b>0</b>	<b>16.932</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,000</b>															
<b>Total</b>	<b>195.028</b>	<b>147.092</b>	<b>1.352</b>	<b>29.189</b>	<b>1.575</b>	<b>15.820</b>	<b>-</b>		<b>4.976</b>	<b>4.936</b>	<b>4.055</b>		<b>14.370</b>	<b>2.005</b>	<b>1.993</b>	<b>1.072</b>	<b>2.839</b>	<b>75,15</b>				

Empresa : **COELBA**  
Mês de Referência : **Março**  
nº de dias : **31**

DATA : **14/02/06**  
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																			
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de GT Própria	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISAO de Consumo de óleo	PREVISAO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidraulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(5)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
ILHA GRANDE DE CAMAMU	70	70	0,321	22	21	20	0	67	2	6	4	25	1	0,71	5,64	2	10	FR	
<b>Sub Total Monitoradas</b>	<b>70</b>	<b>70</b>		<b>22</b>	<b>21</b>	<b>20</b>		<b>67</b>	<b>2</b>	<b>6</b>	<b>4</b>	<b>25</b>	<b>1</b>						
Total	70	70		22	21	20		67	2	6	4	25	1						

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

DATA : 14/02/06  
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																				
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento da Capital	PREVISÃO de GT de PIE	Cons. Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)		Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³	OBS	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(6)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
Monitoradas	ASSIS BRASIL	217	0	217	0,277	60	60	0	217	188	175	175	214	0	1,94	90,54	2	15	R	
	BRASILEIA	2.089	0	2.089	0,269	562	560	-2	2082	413	347	345	427	0	18,13	19,05	2	15	R	
	CRUZEIRO DO SUL	6.218	0	6.218	0,282	1.753	1.753	2.035	Recompos 7216	251	146	428	925	8	56,55	7,57	1	10	R	
	FEIJÓ	811	0	811	0,283	230	230	0	0	753	535	305	2.959	30	7,42	41,16	35	1.300	F	
	PORTO WALTER	103	0	103	0,295	30	30	0	0	122	92	62	280	1	0,97	64,33	40	200	F	
	SENA MADUREIRA	1.583	0	1.583	0,266	421	421	420	-1	1579	231	212	211	260	0	13,58	15,56	2	15	R
	TARAUACA	1.121	0	1.121	0,271	304	304	0	0	603	352	48	2.803	22	9,81	4,92	35	1.300	F	
	XAPURI	727	0	727	0,284	206	206	200	-6	704	240	228	222	262	0	6,65	33,38	2	15	R
	RIO BRANCO	43.602	43.602	0	0,000			0	0		0	0		0				0	0	0
<b>Sub Total Monitoradas</b>	<b>56.471</b>	<b>43.602</b>	<b>12.869</b>		<b>3.566</b>	<b>3.567</b>	<b>3275</b>		<b>11798</b>	<b>2800</b>	<b>2088</b>	<b>1797</b>	<b>8128</b>	<b>61,07</b>						
Não Monitoradas	CAPIXABA	269	0	269	0,306	82	81	60	-21	200	35	31	9	66	0	2,65	3,54	1	15	R
	JORDÃO	50	0	50	0,354	18	15	0	0	50	36	18	211	0	0,58	30,29	15	50	F	
	MANOEL URBANO	219	0	219	0,264	58	58	60	2	227	188	184	186	244	0	1,87	99,61	3	50	F/R
	MARECHAL THAUMATURGO	131	0	131	0,299	39	39	0	0	132	95	56	332	1	1,26	44,87	40	200	F	
	SANTA ROSA DOS PURÚS	71	0	71	0,317	23	21	20	-1	67	50	69	66	221	0	0,74	88,32	12	50	F
<b>Sub Total Não Monitoradas</b>	<b>740</b>	<b>0</b>	<b>740</b>		<b>220</b>	<b>214</b>	<b>140</b>		<b>494</b>	<b>454</b>	<b>415</b>	<b>335</b>	<b>1074</b>	<b>2,13</b>						
<b>Total</b>	<b>57.211</b>	<b>43.602</b>	<b>13.609</b>		<b>3.786</b>	<b>3.781</b>	<b>3.415</b>		<b>12.292</b>	<b>3.254</b>	<b>2.504</b>	<b>2.133</b>	<b>9.203</b>	<b>63,20</b>						



Empresa : **JARI**  
Mês de Referência : **Março**  
nº de dias : **31**

DATA : **09.02.2006**  
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																		
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de GT Própria	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISAO de Consumo de óleo	PREVISAO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)		Energia para Cálculo do Equivalente Hidraulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³	OBS	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(5)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)
MONTE DOURADO (DIESEL)	1.782	1.782	0,302	538	535	535	0	1783	6	11	8	95	1	17	0	1	20	FR
SAO MIGUEL (DIESEL)	35	35	0,346	12	11	11	0	37	3	2	1	15	0	0	1	1	20	FR
MUNGUBA (COMBUSTIVEL)	350	350	0,380	133	133	133	0	350	176	179	179	400	11	4	42	1	DIRETO	OLEODUTO
<b>Total Diesel</b>	<b>1.817</b>	<b>1.817</b>		<b>550</b>	<b>545</b>	<b>546</b>		<b>1820</b>	<b>9</b>	<b>12</b>	<b>8</b>	<b>110</b>	<b>0,82</b>					
<b>Total Combustivel</b>	<b>350</b>	<b>350</b>		<b>133</b>	<b>133</b>	<b>133</b>		<b>350</b>	<b>176</b>	<b>179</b>	<b>179</b>	<b>400</b>	<b>11,31</b>					

Empresa: **MANAUS ENERGIA**

Data: **14/02/05**

Mês de referência: **Março**

Versão: 2006.0

nº de dia do mês: **31**

Usina	Geração Previsita		Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência -2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de consumo de óleo		PREVISÃO de consumo de óleo (mês de referência)		Energia para cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISITO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISITO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de Acesso		
	MW méd	MWh			m³/MWh	m³	m³	m³												m³	m³
	(1)	(2)			(3)	(4)	(5)	(6)												(7)	(8)
UTE APARECIDA	-	0	0,319	PTE	0	-	-	-	-	4.016,0	3.756,0	3.756,0	5.592,0	340,0	0	0,00	0,167	1.200,0	F		
UTE ELECTRON	-	0	0,492	PTE	0	-	-	-	-	1.884,5	1.750,0	1.750,0	2.000,0	300,0	0	0,00	0,083	1.500,0	F		
UTE MAUÁ	50,0	37.200	0,382	OC-A1	14.210	14.136	13.288,0	-	34.968	6.721,0	3.500,0	3.500,0	8.500,0	900,0	458	7,64	0,083	1.950,0	F		
PIE-EPA	10,0	7.440	0,407	PTE	3.028	2.827	2.827,2	-	7.440	COMUM A e B	COMUM A e B	COMUM A e B	2.200,0	750,0	98	#VALOR!	0,083	1.500,0	F		
PIE-EPB	75,0	55.800	0,380	PTE	21.204	21.204	21.204,0	-	55.800	5.305,0	4.250,0	4.250,0	8.500,0	900,0	684	6,21	0,083	1.500,0	F		
PIE-EPD	70,0	52.080	0,276	PTE	14.374	14.374	14.344,1	-	51.971	1.614,0	1.200,0	1.200,0	3.129,0	174,0	464	2,59	0,083	1.200,0	F		
PIE-WR	120,0	89.280	0,201	PGE	17.945	17.945	17.929,3	-	89.200	857,0	750,0	750,0	4.000,0	600,0	579	1,30	0,083	1.950,0	R		
CGE SJ	12,7	9.449	0,277	DIESEL	2.617	2.617	2.617,3	-	9.449	654,0	300,0	300,0	824,0	20,0	84	3,55	0,021	40,0	R		
CGE CD	9,0	6.696	0,277	DIESEL	1.855	1.855	1.854,8	-	6.696	318,0	150,0	150,0	328,0	8,0	60	2,51	0,021	30,0	R		
CGE FO	13,0	9.672	0,278	DIESEL	2.689	2.689	2.688,8	-	9.672	1.302,0	800,0	800,0	3.000,0	40,0	87	9,22	0,021	40,0	R		
UTE MAUÁ II	10,0	7.440	0,270	DIESEL	2.009	2.009	1.847,8	-	6.844	435,0	320,0	320,0	500,0	13,0	65	4,94	0,021	30,0	R		
UTE TAMBQUI	60,0	44.640	0,264	OC-A1	11.785	9.285	9.285,1	-	35171	102,0	100,0	100,0	1.675,0	155,0	380	0,26	0,021	30,0	R		
UTE JARAQUI	30,0	22.320	0,208	OC-A1	4.643	4.643	4.642,6	-	22320	-	-	-	-	-	150	0,00	-	-	-		
UTE CRIS. ROCHA	-	0	-	OC-A1	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	-	-	-		
UTE MANAUARA	-	0	-	OC-A1	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	-	-	-		
UTE PONTA NEGRA	-	0	-	OC-A1	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	-	-	-		
UHE BALBINA	140,0	104.160	-																		
<b>TOTAL</b>	<b>599,7</b>	<b>446.177</b>							<b>329532</b>												
<b>TOTAL PTE</b>	<b>155,0</b>	<b>115.320</b>			<b>38.606</b>	<b>38.405</b>	<b>38.375</b>		<b>115.211</b>	<b>12.820</b>	<b>10.956</b>	<b>10.956</b>	<b>21.421</b>								
<b>TOTAL OC-A1</b>	<b>140,0</b>	<b>104.160</b>			<b>30.638</b>	<b>28.064</b>	<b>27.216</b>		<b>92.459</b>	<b>6.823</b>	<b>3.600</b>	<b>3.600</b>	<b>10.175</b>								
<b>TOTAL PGE</b>	<b>120,0</b>	<b>89.280</b>			<b>17.945</b>	<b>17.945</b>	<b>17.929</b>		<b>89.200</b>	<b>857</b>	<b>750</b>	<b>750</b>	<b>4.000</b>								
<b>TOTAL DIESEL</b>	<b>44,7</b>	<b>33.257</b>			<b>9.170</b>	<b>9.170</b>	<b>9.009</b>		<b>32.661</b>	<b>2.709</b>	<b>1.570</b>	<b>1.570</b>	<b>4.652</b>								
<b>TOTAL GER. TÉRMIC</b>	<b>459,7</b>	<b>342.017</b>			<b>96.359</b>	<b>93.584</b>	<b>92.529</b>		<b>329.532</b>												

Empresa: **ELETRONORTE**

Data: **15/02/06**

Mês de referência : **Março**

**2006.0**

nº de dia do mês: **31**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO																					
Sistema	Usina	Geração Prevista		Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência -2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de consumo de óleo		PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)		Energia para cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de Acesso	
		MW méd	MWh			m³/MWh	m³	m³	m³												MWh
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	
PORTO VELHO	R. MADEIRA - LM's	0,0	0	0,319	DIESEL	0	0	0,0	0,0	0	2.955,4	2.950,0	2.900,0	5.019,2	77,0	0	#DIV/0!	7,0	0,0	F	
	PIE TN II (TG I + TG II)	60,0	44.640	0,379	PTE	16.919	16.919	16.918,6	0,0	44.640	7.745,1	7.700,0	7.500,0	8.851,6	500,0	546	14	7,0	0,0	FR	
	PIE TN II (TV I)	0,0	0	0,000																	
	PIE TERMONORTE I	23,2	17.261	0,236	DIESEL	4.074	4.074	4.073,5	0,0	17.261	2.474,4	2.500,0	2.400,0	2.946,5	352,0	131	18	7,0	0,0	FR	
	UHE SAMUEL	165,0	122.760	0,000																	
	<b>TOTAL</b>	<b>206,2</b>	<b>153.413</b>				<b>20.992</b>			<b>61.901</b>											
AMAPÁ	SANTANA - LM's	9,0	6.696	0,380	DIESEL	2.544	2.544	2.544,5	0,0	6.696	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82	22	7,0	0,0	0,0	
	SANTANA - WARTSILA	3,0	2.232	0,245	DIESEL	547	547	546,8	0,0	2.232	1.915,4	1.700,0	1.800,0	3.977,6	242,5	18	102	7,0	0,0	FR	
	SANTANA - EXPANSÃO	36,0	26.784	0,267	DIESEL	7.151	7.151	7.151,3	0,0	26.784	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	231	8	7,0	0,0	0,0	
	UHE COARACY NUNES	50,0	37.200																		
	<b>TOTAL</b>	<b>98,0</b>	<b>72.912</b>				<b>10.243</b>	<b>10.243</b>		<b>35.712</b>											
RIO BRANCO	RIO BRANCO I	0,0	0	0,300	DIESEL	0	0	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	#DIV/0!	8,0	0,0	0,0	
	RIO ACRE	14,7	10.937	0,350	DIESEL	3.828	3.828	3.827,9	0,0	10.937	1.142,6	1.250,0	1.200,0	1.403,3	366,7	123	10	8,0	0,0	FR	
	RIO BRANCO II	3,0	2.232	0,300	DIESEL	670	670	669,6	0,0	2.232	682,5	700,0	680,0	725,7	54,8	22	31	8,0	0,0	FR	
	SUPRIMENTO PVH-RB	42,0	31.248																		
		<b>TOTAL</b>	<b>59,7</b>	<b>44.417</b>				<b>4.497</b>	<b>4.497</b>		<b>13.169</b>										
	<b>TOTAL</b>	<b>363,9</b>	<b>270.742</b>				<b>35.732</b>	<b>14.740</b>		<b>110.782</b>											
	<b>TOTAL PTE</b>	<b>60,0</b>	<b>44.640</b>				<b>16.919</b>	<b>16.919</b>		<b>44.640</b>											
	<b>TOTAL DIESEL</b>	<b>88,9</b>	<b>39.358</b>				<b>18.814</b>	<b>18.814</b>		<b>66.142</b>											



**6.6 ANEXO VI**  
**ATA DE REUNIÃO**  
**PMO MARÇO/2006**



## *Ata da Reunião do PMO MARÇO/2006*

### *COMITÊ TÉCNICO DE PLANEJAMENTO - CTP*

**DATA:** 21 e 22 de Fevereiro de 2006

**LOCAL:** Escritórios da ELETROBRÁS - RJ

**PARTICIPANTES:** Lista de presença

**EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:**

ANEEL, AGER-MT, ARCON, CEA, CEAM, CELPA, CEMAT, CER, CERON, COELBA, ELETROACRE, ELETRONORTE, JARI, MANAUS ENERGIA e ELETROBRÁS.

**EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:**

ARSAM-AM, BOA VISTA ENERGIA, CELPE e CEMAR.

### **1) ABERTURA DA REUNIÃO**

O Coordenador do GTON/CTP, Engº Mario Rodrigues, agradeceu às empresas a efetiva participação das mesmas nas reuniões dos PMOs.

Informou que foram implementados aprimoramentos nas planilhas do PMO e de Acompanhamento de Estoque de Combustível-AEC, antigo ACOMP-06. A utilização das novas planilhas do Acompanhamento de Estoque de Combustível – AEC causou falhas de preenchimento por parte das empresas, levando o Coordenador do GTON/CTP a decidir por adiar para o PMO de Abril/06 o processamento das compensações das quantidades de óleo necessárias para recomposição de estoque de CCC-ISOL por conta de consumo específico acima do limite.

Comentou que o GTON/CTP irá elaborar o Programa de Expansão dos Sistemas Isolados 2007-2010. Para tanto, o Coordenador do Comitê Executivo do GTON, Dr. Valter Cardeal, encaminhará correspondência aos diretores técnicos das empresas do GTON solicitando

representantes nas áreas de mercado, geração e transmissão para participarem dos estudos da expansão, que deverão ser iniciados a partir de Março/06.

Destacou, também, a aprovação na íntegra do orçamento anual da CCC-ISOL para 2006 proposto pela Eletrobrás à ANEEL, da ordem de 4,5 bilhões de reais.

## **2) APROVAÇÃO DA ATA DA REUNIÃO DO PMO DE FEVEREIRO/06**

A ata do PMO de Fevereiro/06 foi aprovada por todas as empresas, sem modificação.

## **3) RECOMPOSIÇÃO DE ESTOQUE DA CCC-ISOL POR CONTA DE CONSUMO ESPECÍFICO ACIMA DO LIMITE AUTORIZADO**

Ficou acertado que as quantidades de óleo consumidas do estoque da CCC-ISOL nos meses de Janeiro e Fevereiro/06, por conta de consumo específico acima do limite autorizado, serão compensadas pelas empresas no PMO de Abril/06.

## **4) TRANSFERÊNCIA DE QUANTIDADES DE ÓLEO ENTRE LOCALIDADES**

O Coordenador do GTON/CTP ressaltou, mais uma vez, que não são permitidas transferências de quantidades de óleo entre localidades sem a devida autorização do GTON/CTP, conforme estabelecido na Carta Circular CTP-018/2005, de 09/12/2005.

## **5) PREENCHIMENTO DA PLANILHA DO PMO**

O coordenador do GTON/CTP ressaltou, mais uma vez, que as empresas deverão sempre utilizar a planilha do último PMO realizado para preenchimento da proposta de PMO do mês seguinte.

## **6) CUMPRIMENTO DOS PRAZOS DE ENVIO DOS DADOS DE ENTRADA DO PMO PARA ANÁLISE PRÉVIA DO CTP**

As tabelas a seguir registram o cumprimento do prazo de uma semana de antecedência da reunião do PMO, para envio das planilhas PMO de Março/06 e das planilhas AEC de Janeiro/06, conforme solicitação da ANEEL no Ofício nº 327/2005 – SFG/ANEEL, de 31/08/2005.

EMPRESA	Planilhas PMO Março/06	
	Prazo	Preenchimento Correto
CEA	N	N
CEAM	S	S
CELPA	S	S
CELPE	S	S
CEMAR	S	N
CEMAT	S	S
CER	S	N
CERON	S	S
COELBA	S	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	S
MESA	S	S
JARI	S	N

EMPRESA	Planilhas AEC de Janeiro/06	
	Prazo	Preenchimento Correto
CEA	S	N
CEAM	S	N
CELPA	S	S
CELPE	S	S
CEMAR	S	S
CEMAT	S	S
CER	S	S
CERON	S	S
COELBA	S	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	N
ENERSUL	S	S
MESA	N	N
CGE	S	S
BREITNER	N	N
RIO AMAZONAS ENERGIA		
CIA.ENERGÉTICA MANAUARA		
SERV.TEC.INST.E SIST.INT.		
JARI	S	S

## 7) CEA

### 7.1. ANTECIPAÇÃO DE QUOTA DE ÓLEO DE ABRIL PARA OIAPOQUE

Foram autorizados 550 m<sup>3</sup> de óleo diesel para a localidade de Oiapoque, correspondendo à antecipação de 530 m<sup>3</sup> do PMO de Abril/06, mais o saldo de 20 m<sup>3</sup> não incluído no PMO de Fevereiro devido à limitação de tancagem.

### 7.2. PARQUE GERADOR AUTORIZADO PARA OIAPOQUE

Continua pendente na ANEEL a autorização do parque gerador solicitado pela CEA para a localidade de Oiapoque.

### **7.3. TRANSFERÊNCIA DO SALDO ÓLEO REMANESCENTE DE PRACUÚBA PARA LOURENÇO**

A CEA transferiu o saldo de 2.038 litros de óleo diesel remanescente de Pracuúba para Lourenço, tendo registrado esta transferência na planilha AEC de Janeiro/06.

### **7.4. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO**

As quotas de óleo consensadas com a CEA e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluída no relatório do PMO de Março/06.

## **8) CEAM**

### **8.1. ADIAMENTO PARA ABRIL DO DESCONTO DA ANTECIPAÇÃO DE ÓLEO PARA APUI**

Por solicitação da CEAM, não foi processado o desconto dos 150 m<sup>3</sup> de óleo diesel antecipados para Fevereiro da quota de Março de Apuí. Ficou acertado que tal desconto ocorrerá no PMO de abril/06.

### **8.2. ADIAMENTO PARA ABRIL DA DEVOUÇÃO DA TRANSFERÊNCIA DE ÓLEO DE HUMAITÁ PARA APUI**

Por solicitação da CEAM, não foi realizada a devolução dos 60 m<sup>3</sup> de óleo diesel transferidos em dezembro/05 de Humaitá para Apuí. Ficou acertado que tal devolução ocorrerá no PMO de abril/06.

### **8.3. ACERTO NA IDENTIFICAÇÃO DE LOCALIDADES**

O representante da CEAM informou que Terra Nova e Parauá tratam-se da mesma localidade. O Coordenador do GTON/CTP solicitou que a CEAM regularize a identificação correta da localidade junto à ANEEL. No PMO de Março/06 foi adotada a localidade de Terra Nova.

### **8.4. TRANSFERÊNCIAS DE ÓLEO NÃO AUTORIZADAS PARA LINDÓIA**

O coordenador do GTON/CTP determinou que fossem interrompidas transferências de óleo da CCC-ISOL que a CEAM vem realizando de Itacoatiara para Lindóia, localidade esta ainda não autorizada pela ANEEL para operação. Neste PMO de Março foram descontadas de Itacoatiara as quantidades transferidas em Janeiro/06 para Lindóia.

### **8.5. QUOTAS DE ÓLEO NÃO RETIRADAS NA PETROBRÁS EM JANEIRO/06**

Neste PMO de Março/06 foi incluída observação autorizando a Petrobrás fornecer 65 m<sup>3</sup> e 70 m<sup>3</sup> de óleo diesel não entregues em Janeiro para Iranduba e Rio Preto da Eva, respectivamente.

## **8.6. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO**

As quotas de óleo consensadas com a CEAM e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluída no relatório do PMO de Março/06.

## **9) CELPA**

### **9.1. ADIAMENTO PARA ABRIL DO DESCONTO DA ANTECIPAÇÃO DE ÓLEO PARA NOVO PROGRESSO**

Por solicitação da CELPA, não foi processado o desconto dos 67 m<sup>3</sup> de óleo diesel antecipados para Fevereiro da quota de Março de Novo Progresso. Ficou acertado que tal desconto ocorrerá no PMO de junho/06.

### **9.2. PARQUE GERADOR AUTORIZADO PARA NOVO PROGRESSO**

Continua pendente na ANEEL a autorização do parque gerador solicitado pela CELPA para a localidade de Novo Progresso.

### **9.3. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO**

As quotas de óleo consensadas com a CELPA e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluída no relatório do PMO de Março/06.

## **10) CEMAT**

### **10.1. TRANSFERÊNCIA DE ESTOQUES REMANESCENTES**

Foram autorizadas as seguintes transferências de saldos remanescentes de óleo diesel:

74 m<sup>3</sup> de Aripuanã para Colniza; 128 m<sup>3</sup> de Sapezal, sendo 90 m<sup>3</sup> para Comodoro e 38 m<sup>3</sup> para São José do Rio Claro; 200 m<sup>3</sup> de Juara para São José do Rio Claro; 233 m<sup>3</sup> de Juína, sendo 115 m<sup>3</sup> para Cotriguaçu e 118 m<sup>3</sup> para Juruena; 15 m<sup>3</sup> de Tabaporã para São José do Rio Claro. Estas transferências deverão ser registradas no AEC de Março/06.

### **10.2. QUOTAS DE ÓLEO NÃO RETIRADAS NA PETROBRÁS EM JANEIRO/06**

Neste PMO de Março/06 foi incluída observação autorizando a Petrobrás fornecer as seguintes quantidades não entregues em Janeiro: 120 m<sup>3</sup> para Colniza; 30 m<sup>3</sup> para Apicás; 15 m<sup>3</sup> para Querência; 10 m<sup>3</sup> para Cotriguaçu; 10 m<sup>3</sup> para Nova Lacerda; 5 m<sup>3</sup> para Sta. Cruz do Xingu; 5 m<sup>3</sup> para Gaúcha do Norte; 30 m<sup>3</sup> para Nova Maringá.

### **10.3. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO**

As quotas de óleo consensadas com a CEMAT e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluída no relatório do PMO de Março/06.

## 11) CER

### 11.1. SOLICITAÇÃO DA ANEEL/SFG SOBRE Nº DE HORAS DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS DA CER

A ANEEL/SFG solicitou ao Coordenador do GTON/CTP que encaminhasse a relação dos Sistemas da CER que não operam 24h/dia. O Coordenador do GTON/CTP ficou de encaminhar esta relação para a representante da ANEEL/SFG.

### 11.2. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO

As quotas de óleo consensadas com a CER e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluída no relatório do PMO de Março/06.

## 12) CERON

### 12.1. DESPACHO DO SISTEMA HIDROTÉRMICO VILHENA-COLORADO

Não foram previstas compras de óleo diesel para Vilhena e Colorado neste PMO de Março/06. A geração térmica de 1.575 MWh prevista na UTE Vilhena utilizará o estoque existente nesta usina. Não foi prevista geração térmica em Colorado. O representante da CERON informou que, caso seja necessário, solicitará transferência de óleo diesel da UTE Colorado para a UTE Vilhena de forma a não comprometer o estoque estratégico nesta última.

### 12.2. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO

As quotas de óleo consensadas com a CERON e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluída no relatório do PMO de Março/06.

## 13) COELBA

### 13.1. QUOTA DE ÓLEO PREVISTA NESTE PMO

As quotas de óleo consensadas com a COELBA e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluída no relatório do PMO de Março/06.

## 14) ELETROACRE

### 14.1. ANTECIPAÇÃO DE QUOTA DE ÓLEO DIESEL PARA CRUZEIRO DO SUL

O representante da Eletroacre informou a existência de risco de não fornecimento de energia elétrica no mês de Fevereiro em Cruzeiro do Sul, em função do baixo estoque de óleo diesel naquela UTE. De forma a garantir a geração térmica nesta localidade, o Coordenador do GTON/CTP solicitou ao representante da Eletroacre que encaminhasse fax justificando a necessidade de antecipação de 285 m<sup>3</sup> de óleo diesel a serem

entregues ainda em Fevereiro/06. Ficou acertado que o desconto desta quantidade antecipada ocorrerá no PMO de Abril/06.

#### **14.2. QUOTA DE ÓLEO PREVISTA NESTE PMO**

As quotas de óleo consensadas com a ELETROACRE e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluída no relatório do PMO de Março/06.

### **15) ELETRONORTE**

#### **15.1. REPROGRAMAÇÃO DO SISTEMA MACAPÁ**

Conforme previsto na ata do PMO de Fevereiro, houve necessidade de se reprogramar o despacho de geração do Sistema Macapá, elevando-se em 10 MW médio a geração térmica na UTE Santana nas unidades geradoras Wärtsilä, em função da redução de mesmo valor na geração hidráulica na UHE Coaracy Nunes, devido ao não retorno a operação de sua UG nº2. Desta forma, a Eletronorte encaminhou fax nº CCEC-02.007/2006, de 20 de Fevereiro de 2006, solicitando 3.000 m<sup>3</sup> de óleo diesel, a serem entregues em Fevereiro, tendo o custo de CCC-ISOL sido arrecadado em quota da CCC-ISOL de Fevereiro/06 e o custo do Equivalente Hidráulico no PMO de Março/06.

#### **15.2. CENÁRIO FAVORÁVEL DE AFLUÊNCIAS AO RESERVATÓRIO DA UHE SAMUEL**

Em função do cenário favorável de afluições ao reservatório da UHE Samuel que vem se verificando, elevou-se a geração na UHE Samuel em Fevereiro/06, devendo alcançar cerca de 160 MW médio, 10 acima do previsto no PMO de Fevereiro, de forma a minimizar futuros riscos de vertimento naquela UHE. A geração hidráulica prevista para março/06 é de 165 MW médio.

#### **15.3. TESTES DE RECOMISSONAMENTO DA TURBINA A VAPOR DE TERMONORTE II**

A ELETRONORTE informou que estão previstos para Março/06 testes na turbina a vapor da UTE Termonorte II.

#### **15.4. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO**

As quotas de óleo consensadas com a ELETRONORTE e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluída no relatório do PMO de Março/06.

### **16) JARI CELULOSE**

#### **16.1. DESCONTO DA CARGA PRÓPRIA CORRESPONDENTE À PLANTA QUÍMICA**

O Coordenador do GTON/CTP informou ao representante da Jarí Celulose que permanecerão os descontos de 5.000 MWh/mês no valor de carga própria prevista para

a Jarí Celulose, conforme determinação do Ofício ANEEL/SRG nº 002/2006, de 03 de Janeiro de 2006.

## 16.2. QUOTA DE ÓLEO PREVISTA NESTE PMO

As quotas de óleo consensadas com a JARI CELULOSE e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluída no relatório do PMO de Março/06.

## 17) MANAUS ENERGIA

### 17.1. INDISPONIBILIDADE DE UNIDADES GERADORAS

#### UT- APARECIDA

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
TG-06	17/08/2005	30/03/06	RECUPERAÇÃO DA CÂMARA DE COMBUSTÃO DO GERADOR DE GÁS E TROCA DO ROLAMENTO DO 7º ESTÁGIO DA TURBINA LIVRE
TG-07	17/11/2005	01/09/06	RECUPERAR PALHETAS FIXAS DO 1º. E 2º. ESTÁGIO DA TURBINA DE ALTA DO GERADOR DE GÁS NA ALEMANHA

#### UT- MAUÁ

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
TV-02	12/12/05	10/03/06	EFETUAR TROCA DO MANCAL DO AQUECEDOR DE AR REGENERATIVO
TV-03	08/02/06	31/10/06	REVISÃO GERAL DA CALDEIRA E CONJUNTO TURBO GERADOR.
TV-04	25/02/06	08/03/06	CORRIGIR FURO NA CALDEIRA

#### UT- ELECTRON

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
TG-02	05/09/2000	S/P	RECUPERAÇÃO GERAL NA UNIDADE
TG-03	14/11/2004	S/P	CORRIGIR VIBRAÇÃO NO GERADOR / TURBINA
TG-05	20/05/2004	S/P	RECUPERAÇÃO GERAL NA UNIDADE
TG-06	30/08/2004	S/P	RACHADURA NA CARÇAÇA DA TURBINA

#### EL PASO AMAZONAS

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
USINA A EPUGG-11A	28/01/06	30/03/06	SUBSTITUIÇÃO DO GERADOR DE GÁS

**EL PASO RIO NEGRO**

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
USINA W WRUGD-08	15/01/06	22/03/06	MANUTENÇÃO CONTRATUAL NA UNIDADE.

**17.2. INÍCIO DE OPERAÇÃO COMERCIAL DA UTE JARAQUI DO PIE BREITENER**

O representante da Manaus ENERGIA informou que está prevista a entrada em operação da UTE Jaraqui na 2ª quinzena de Março/06 e que, caso não se efetive, encaminhará solicitação de reprogramação ao longo de Março06. Informou ainda que caso a unidade 4 da UTE Mauá não entre em operação ou não consiga estabilidade no sistema, haverá necessidade de conversão de óleo.

**17.3. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO**

As quotas de óleo consensadas com a MESA e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluída no relatório do PMO de Março/06.

**18) ENDEREÇOS ELETRÔNICOS PARA ENCAMINHAMENTO DE MENSAGENS ELETRÔNICAS**

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

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

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

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

**19) PRÓXIMA REUNIÃO DO PMO**

A reunião do PMO de Abril/2006 está programada para os dias 28 e 29/03/2006.

\*\*\*\*\*



**REUNIÃO DO GTON/CTP  
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS  
PMO MARÇO/2006**

**Data:** 21 de fevereiro de 2006  
**Hora:** 9:00 Horas  
**Local:** Escritórios da ELETROBRÁS  
Rio de Janeiro - RJ

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Nelson Augusto de Souza Moraes Escobar	ELETROBRÁS	R. Maria Julia Tomazetti, 516	(92) 3667-1536	(92) 3667-1579	nelson@ele.gov.br
JOSE FERNANDO DA SILVA ESTADACE	CEAM	R. VALÉRIO MARRAS, 226	(68) 3212-5134	(68) 3212-5814	zezito@eletrobrás.com.br
ADRIANO ROSO NEVES	AGIER	AV. 7 DE SETEMBRO, 2411 - JARDIM PARAIBA	(02) 3622-4464	(02) 3622-4464	J.ROSO@ELETROBRAS.COM
GISELE RIOS	COELSA	AV. CARLUCCI CAMPOS, 311 - SHANGRI-LÁ	(65) 3618-6122	(65) 3618-6104	gisele@coel.com.br
EDUARDO HENRIQUE CHAGAS	JAREZ	AV. EDUARDO SANTOS, 300	71-3370-5277	71-3370-5272	ECHAGAS@COELSA.COM.BR
WASHINGTON LUIZ P. SILVA	ELETROBRÁS	RUA K, S/N	(93)-3736-6795	93-3736-6744	washington@joni.com.br
GUSTAVO A. BRAUN ELETROBRÁS	CEA	PRHA DO FLAMENGO 664	(91)-2514-6448	64 2514-6408	GABRIEL@ELETROBRAS.COM
Luiz Eugênio Louza	MESA	AV. JARDIM J.M. LOMBARDO, 1900	(96)-3212-1304	(96) 3212-1351	luiz.louza@mesa.com.br
MAGRO DA SILVA	ELETROBRÁS	AR: ABELARDO BARBOSA 135	(92) 3647-1587	(92) 3647-1537	magro@eletrobrás.com.br
MARIO A.F. RODRIGUES	"	PRHA DO FLAMENGO, 66 4ª ANDAR	(21) 2514-6373	(21) 2514-6448	mario.rodrigues@eletrobrás.com
ARLYNDA C. J. T. SANTOS	"	"	(21) 2514-6374	"	arlyn@eletrobrás.com
LUIS FERNANDO LOPES DE SOUZA	ELETROBRÁS	"	(21) 2514-5803	"	LUIS.SANTOS@ELETROBRAS.COM
GUSTAVO A. BRAUN	ELETROBRÁS	"	(21) 2514-6448	"	GABRIEL@ELETROBRAS.COM



**REUNIÃO DO GTON/CTP  
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS  
PMO MARÇO/2006**



**Data:** 21 de fevereiro de 2006  
**Hora:** 9:00 Horas  
**Local:** Escritórios da ELETROBRÁS  
Rio de Janeiro - RJ

**Lista de Presença**

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
VINICIUS GROSSI DE OLIVEIRA	ELETRONORTE	UTE SAUANA / A.P.	(96) 3312-4477	(96) 3312-4455	vinicius.grossi@eln.gov.br
RENATO MATEUS BATISTA	ELETRONORTE	SCS - Ed. Venâncio 3000, Bl. C. sl. 811	(61) 3429-5371		renato.batista@eln.gov.br
ROBINSON MARGUES	ELETRONORTE	RUA PARANÁ 1350 - MACAPÁ/AP	(96) 3312-4455	(96) 3242-0183	ROBINSON.F.W. @ ECV.BR
AGUILAR FERRARI	ELETRONORTE	SEN ED. VENANCIO 3000 BL. C SALA 811	(61) 3429-5254	(61) 3328-6021	FERRARI@ELN.GOV.BR
NICOLAU CAVALO	CELON	JOSE DE AGENCAR 2613	64-3216 4024	64-3224 2130	nicolau@celon.com.br
Adriano Silva Cavato	CEMUT	Rua Manoel dos Santos Coimbra, 184	65-3316 5336	65-3624 5655	adriano.curvelo@telemat.com.br
Luiz Danielle Fernandes	Celipa	Av: Magalhães Batista, 209	41-3216-1875	41-3216-1247	luizfernandes@redesulpa.com.br
ALFREDO A.V. BARROS	ARCON	RUA DOS TANDIOS, 1578	41-3213 3407	41-3213 3418	alfredobarros@arcon.pa.gov.br
Isabella Victoria C. Penné	ANEE/ISFG	SSAN 603 MOURJ 3ª A	61-2192 8775	61-2192 8941	isabella@aneel.gov.br
WILSON R. ZEINA	ANEE/ISFG	SGAN 603 MOD J 3ª ANDAR	61-2192-8063	61-2192-8544	WILSON@ANEEL.GOV.BR
Caetano S. Bençama	CER	Av. Pres. Getúlio Branco	095-36322920		DC6@cienecestrajer.com.br
TOPINGOS ELTONI DUARTE	CER	Av. Pds. Castelo Branco 457	41		topi@cienecestrajer.com.br
JOSÉ BASTIÃO DE SANTANA	ELETRONORTE	RUA MAJ. ALMANTER - PNH - RJ	069-3222-0856	069-3222-6121	JBATISTA@ELN.GOV.BR
BRENO SOARES FÓTOZA	CIBAM	AV. 7 DE SETEMBRO - MARIUS	93-3631-1157	93-3635-6187	BRENO@ELN.GOV.BR



**REUNIÃO DO GTON/CTP  
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS  
PMO MARÇO/2006**

**Data:** 22 de fevereiro de 2006  
**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. BARROS	ARCON	RUA DOS TAMBOIOS, 1578	91-32133907	91-32133418	alfr@eletrobras.com.br
BRENO FEITOZA	CEAM	AV. 7 DE SETEMBRO	92-3621-115792	3635-6187	BSR@ELN.GOV.BR
WILAYTON R. LEIVA	SFG/ANEEL	SGAN 603 MOD 1 3º AND	61-2191-8013	61-2192-8941	WILAYTON@ANEEL.GOV.BR
Isabella K.S. Romão	SFG/ANEEL	SGAN 603 MOD 3 3ª A.	61-2192-8945	61-2192-8941	isabella@aneel.gov.br
Nelson Cardoso de Souza	Magnus Tronco	R. Maria Júlia Pimentel s/n	(92)3647-1536	(92)3647-1539	nelson@deln.gov.br
JOSE FERNANDO DA S. NETO	ELETROCORE	R. VAL. MAGALHÃES, 221	(68)3212-5759	(68)3212-5817	joze@eletrobras.com.br
ARMINDA C. J. SANTOS	ELETROBRÁS	PRATA DO FLAMENGO, 66-BLA-4º AND	(21)2514-6324	(21)2514-6408	arminda@eletrobras.com
MARIO A. F. RODRIGUES	ELETROBRÁS	PRAIA DO FLAMENGO, 66 B.L.A. -4º	(21) 2514-6373	(21) 2514-6408	mario.rodrigues@eletrobras.com