

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

ABRIL / 2006

GTON / CTP – 005/2006

ABRIL DE 2006

SUMÁRIO

1. Introdução	3
2. Objetivo	4
3. Premissas Básicas	4
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais	5
5. Autorizações de Compras de Óleo no PMO	6

6. Anexos

- 6.1 Anexo I – Síntese das Capitais da Região Norte**
- 6.2 Anexo II – Balanços entre os Requisitos e os Recursos para o Atendimento à Carga Própria de Energia Prevista pelo GTON/CTM;**
- 6.3 Anexo III – Tabelas de Geração e Autorizações de Compras de Óleo para fins de Cálculo do Custo de Energia Hidráulica Equivalente e do Rateio da CCC-Isol**
- 6.4 Anexo IV – Carga Própria e Balanços de Energia**
- 6.5 Anexo V – Planilhas PMO das Empresas**
- 6.6 Anexo VI – Ata de Reunião**
- 6.7 Anexo VII – Correspondências GTON e ANEEL**

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 abril e analisar o atendimento energético aos Sistemas Isolados, destacando os requisitos de mercado, as disponibilidades de geração hidráulica, as necessidades de geração térmica e os montantes de óleo associados, além das diretrizes operativas para as UHE Balbina, Samuel e Coaracy Nunes.

3. Premissas Básicas

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

4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais

SISTEMA	META	DIRETRIZ
Manaus	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i></p> <p>Previsto para Março: 60% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Março: 41% V.U. (↑)</p> <p>Prevista para Abril: 54% 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>
Rondônia (Porto Velho)	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Samuel:</i></p> <p>Previsto para Março: 96% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Março: 100% V.U. (↑)</p> <p>Prevista para Abril: 114% V.U. (↑)</p>	<p>✓ Maximizar a geração hidráulica da UHE Samuel, para minimizar possibilidade vertimento.</p>
Amapá (Macapá)	<p>Prevista para Abril:</p> <p>Geração Hidráulica = 71%</p> <p>Geração Térmica = 29%</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 abril/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 abril/2006 (*)	% RES. ANEEL
CEA	Diesel	20.507	6.708	33
CEAM	Diesel	224.092	73.638	33
CELPA	Diesel	94.529	27.137	29
CEMAT	Diesel	66.487	14.960	23
CER	Diesel	17.578	4.094	23
CERON	Diesel	70.714	16.704	24
ELETROACRE	Diesel	45.937	17.271	38
ELETRONORTE - P. Velho	Diesel	119.397	26.534	22
ELETRONORTE - P. Velho	PTE	323.362	66.525	21
ELETRONORTE - P. Velho	Biodiesel	4.472	-	-
ELETRONORTE – R. Branco	Diesel	70.481	18.629	26
ELETRONORTE – R. Branco	Biodiesel	712	-	-
ELETRONORTE - Macapá	Diesel	132.791	41.704	31
ELETRONORTE - Macapá	Biodiesel	1.341	-	-
MANAUS ENERGIA	PTE	478.300	161.850	34
	PGE	187.857	69.333	37
	Combustível	147.424	35.680	24
	Diesel	20.159	15.233	76
BREITENER ENERGÉTICA	Combustível	210.563	42.270	20
CIA. ENERGÉTICA. MANAURA	Combustível	44.408	-	-
SERV. TEC. INST.SIST.INT.	Combustível	44.621	-	-
RIO AMAZONAS ENERGIA.	Combustível	66.810	-	-
CGE	Diesel	36.154	37.804	105
CELPE	Diesel	2.902	908	31
CEMAR	Diesel	248	72	29
COELBA	Diesel	254	96	38
ENERSUL (**)	Diesel	326	240	74
JARI CELULOSE	Diesel	6.850	2.074	30
	Combustível	1.596	503	32
TOTAL	Diesel	929.406	303.806	28
	PTE	801.662	228.375	31
	Combustível	515.422	78.453	15
	PGE	187.857	69.333	37
	Biodiesel	6.525	-	-

(*) 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 17.271 mil litros de óleo diesel solicitados até o PMO de abril, 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

ABRIL/2006

1 SISTEMA MANAUS

1.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	599,7	601,2 (1)	1%
Abril	603,1 (2)		

(2) / (1) = 0%

OBS: Interrupção de 0,91 MW médios devido a descargas atmosféricas

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

- Prevista para Março = 1.225 (175%)
- Verificada em Março = 919 (130%)
- Prevista para Abril = 1.032 (104%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	150,0	140,9 (1)	-6%
Abril	110,0 (2)		

(2) / (1) = -21%

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

- Nível previsto para Março = 60% V.U.
- Nível verificado em Março = 41% V.U.
- Nível previsto para Abril = 54% V.U.

1.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	459,7	459,5 (1)	0%
Abril	493,1 (2)		

(2) / (1) = 7%

▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	MARÇO		ABRIL	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MAUÁ (OC1A)	50,0	17,9	50,0	0%
APARECIDA (PTE)	0,0	13,9	0,0	-
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	120,0	128,8	120,0	0%
PIE EL PASO A (PTE)	10,0	21,4	20,0	100%
PIE EL PASO B (PTE)	75,0	85,4	80,0	7%
PIE EL PASO D (PTE)	70,0	67,8	70,0	0%
ELECTRON (PTE)	0,0	1,0	0,0	-
CGE – SE SÃO JOSÉ (DIESEL)	12,7	15,7	14,0	10%
CGE–SE CIDADE NOVA (DIESEL)	9,0	7,6	9,1	1%
CGE–SE FLORES (DIESEL)	13,0	20,3	15,0	15%
UTE MAUÁ II (DIESEL)	10,0	16,6	10,0	0%
UTE TAMBAQUI	60,0	59,1	55,0	-8%
UTE JARAQUI	30,0	4,0	50,0	67%
TOTAL G.T.	459,7	459,5	493,1	7%

2 SISTEMA PORTO VELHO

2.1 CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	206,2	209,5 (1)	2%
Abril	215,4 (2)		

(2) / (1) = 3%

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

- Prevista para Março = 952 (115%)
- Verificada em Março = 925 (111%)
- Prevista para Abril = 626 (83%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio (%)
Março	165,0	172,4 (1)	4%
Abril	125,0 (2)		

(2) / (1) = -27%

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

- Nível previsto para Março = 96% V.U.
- Nível verificado em Março = 100% V.U.
- Nível previsto para Abril = 114% V.U.

2.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Sistema	Previsto	Verificado	Desvio (%)
Março	P.Velho	41,0	37,1	3%
	R.Branco	42,0	41,9	0%
	P.V. + R. Branco	83,0	79,0 (1)	1%
Abril	P.Velho	90,4		
	R.Branco	38,0		
	P.V. + R. Branco	128,4 (2)		

(2) / (1) = 63%

▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	MARÇO		ABRIL	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
RIO MADEIRA-LMS (DIESEL)	0,0	0,1	0,0	-
TERMONORTE I (DIESEL)	23,0	18,9	53,4	132%
TERMONORTE II [TG I (PTE) + TG II (PTE) + TG III (PTE)] *	60,0	60,0	75,0	25%
TOTAL G.T.	83,0	79,0	128,4	0%

3 SISTEMA MACAPÁ

3.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	98,0	98,6 (1)	1%
Abril	97,9 (2)		

(2) / (1) = 0%

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

- Prevista para Março = 1.505 (100%)
- Verificada em Março = 1.115 (74%)
- Prevista para Abril = 1.237 (66%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	50,0	54,9 (1)	10%
Abril	70,0 (2)		

(2) / (1) = 28%

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

- Nível previsto para Março = 99% V.U.
- Nível verificado em Março = 97% V.U.
- Nível previsto para Abril = 95% V.U.

3.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	48,0	43,7(1)	-9%
Abril	27,9 (2)		

(2) / (1) = -36%

- DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	MARÇO		ABRIL	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
SANTANA-LM (DIESEL)	9,0	11,0	7,0	-22%
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	3,0	2,5	3,9	30%
EXPANSÃO (DIESEL)	36,0	30,2	17,0	-53%
TOTAL G.T.	48,0	43,7	27,9	-42%

4 SISTEMA RIO BRANCO

4.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	59,7	60,6 (1)	2%
Abril	58,6 (2)		

(2) / (1) = -3%

4.2 DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	MARÇO		ABRIL	DESvio (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
RIO BRANCO I (DIESEL)	0,0	0,4	0,0	-
RIO BRANCO II (DIESEL)	3,0	4,6	4,0	33%
RIO ACRE (DIESEL)	14,7	13,8	16,6	13%
SUPRIMENTO P. VELHO	42,0	41,8	38,0	-10%
TOTAL G.T.	59,7	60,6	58,6	-2%

6.2 ANEXO II

BALANÇOS DE ENERGIA E CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA PREVISTA PELO

GTON/CTM

EM

ABRIL/2006

EMPRESA: CEA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
LARANJAL DO JARI (i)	3.490	0	0	0	3.490	3.490
LOURENÇO (i)	177	0	0	0	177	177
OIAPOQUE (i)	1.740	0	0	0	1.740	1.740
PRACUÚBA (i)	122	0	0	122	0	122
MONITORADAS	5.529	0	0	122	5.407	5.529
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	5.529	0	0	122	5.407	5.529

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)	463	0	0	0	463	463
APUÍ (i)	788	0	0	0	788	788
AUTAZES (i)	735	0	0	0	735	735
BARCELOS (i)	721	0	0	0	721	721
BARREIRINHA (i)	510	0	0	0	510	510
BENJAMIN CONSTANT (i)	987	0	0	0	987	987
BERURI (i)	439	0	0	0	439	439
BOA VISTA DO RAMOS (i)	557	0	0	0	557	557
BOCA DO ACRE (i)	1.645	0	0	0	1.645	1.645
BORBA (i)	824	0	0	0	824	824
CARAUARI (i)	1.095	0	0	0	1.095	1.095
CAREIRO VÁRZEA (i)	455	0	0	0	455	455
CASTANHO (i)	1.790	0	0	0	1.790	1.790
COARI (i)	3.233	0	0	0	3.233	3.233
CODAJÁS (i)	820	0	0	0	820	820
EIRUNEPE (i)	1.105	0	0	0	1.105	1.105
ENVIRA (i)	479	0	0	0	479	479
FONTE BOA (i)	749	0	0	0	749	749
HUMAITÁ (i)	2.225	0	0	0	2.225	2.225
IRANDUBA (i)	3.435	0	0	1.250	2.185	3.435
ITACOATIARA (i)	6.655	0	4.550	0	2.105	6.655
ITAPIRANGA (i)	346	0	0	0	346	346
JUTAÍ (i)	549	0	0	0	549	549
LÁBREA (i)	1.260	0	0	0	1.260	1.260

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
MANACAPURU (i)	5.976	0	0	0	5.976	5.976
MANICORE (i)	1.243	0	0	0	1.243	1.243
MAUÉS (i)	1.667	0	0	0	1.667	1.667
NHAMUNDÁ (i)	406	0	0	0	406	406
NOVA OLINDA DO NORTE (i)	948	0	0	0	948	948
NOVO AIRÃO (i)	538	0	0	0	538	538
NOVO ARIPUANÃ (i)	699	0	0	0	699	699
PARINTINS (i)	4.936	0	0	0	4.936	4.936
PAUINI (i)	402	0	0	0	402	402
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ (i)	545	0	0	0	545	545
S. GABRIEL DA CACHOEIRA (i)	1.509	0	0	0	1.509	1.509
SÃO PAULO DE OLIVENÇA (i)	446	0	0	0	446	446
TABATINGA (i)	2.992	0	0	0	2.992	2.992
TAPAUÁ (i)	682	0	0	0	682	682
TEFÉ (i)	3.542	0	0	0	3.542	3.542
UARINI (i)	335	0	0	0	335	335
URUCARÁ (i)	647	0	0	0	647	647
ALTEROSA	0	0	0	0	0	0
ALVARÃES	401	0	0	0	401	401
AMATURA	241	0	0	0	241	241
ANAMÃ	324	0	0	0	324	324
ANEBA	0	0	0	0	0	0
ARARA	37	0	0	0	37	37
ATALAIA DO NORTE	357	0	0	0	357	357

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
AXINIM	92	0	0	0	92	92
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	72	0	0	0	72	72
BELO MONTE	0	0	0	0	0	0
BETÂNIA	0	0	0	0	0	0
BOM JESUS	0	0	0	0	0	0
CAAPIRANGA	272	0	0	0	272	272
CABURI	28	0	0	0	28	28
CAIAMBÉ	69	0	0	0	69	69
CAMPINAS	62	0	0	0	62	62
CANUTAMA	248	0	0	0	248	248
CARÁ AÇU	0	0	0	0	0	0
CARVOEIRO	0	0	0	0	0	0
CAVIANA	73	0	0	0	73	73
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	64	0	0	0	64	64
ESTIRÃO EQUADOR	56	0	0	0	56	56
FEIJOAL	57	0	0	0	57	57
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	269	0	0	269	0	269
IAUARETÊ	137	0	0	0	137	137
INAMBU	0	0	0	0	0	0
IPIRANGA	69	0	0	0	69	69
IPIXUNA	339	0	0	0	339	339
ITAMARATI	471	0	0	0	471	471
ITAPEAÇÚ	78	0	0	0	78	78
JACARÉ	62	0	0	0	62	62
JAPURÁ	19	0	0	0	19	19
JUÇARA	0	0	0	0	0	0
JUCURUTU	0	0	0	0	0	0
JURUÁ	294	0	0	0	294	294
LAGO DE BERURI	0	0	0	0	0	0
LINDÓIA	0	0	0	0	0	0
LIMOEIRO	208	0	0	0	208	208
MANAQUIRI	296	0	0	0	296	296
MARAÃ	372	0	0	0	372	372
MOCAMBO	74	0	0	0	74	74
MATUPI	0	0	0	0	0	0
MOURA	28	0	0	0	28	28
MOURÃO	0	0	0	0	0	0
MURITINGA	0	0	0	0	0	0
MURITUBA	37	0	0	0	37	37
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	130	0	0	0	130	130
NOVO REMANSO	260	0	0	0	260	260
PALMEIRAS	49	0	0	0	49	49
PARAUÁ	0	0	0	0	0	0
PARI CACHOEIRA	0	0	0	0	0	0
PEDRAS	120	0	0	0	120	120
PERNAMBUCO	0	0	0	0	0	0
PESQUEIRO	0	0	0	0	0	0
PRESIDENTE FIGUEIREDO / PURAQUEQUARA	843	0	0	843	0	843
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	482	0	0	0	482	482
SILVES	430	0	0	0	430	430
S. ISABEL DO RIO NEGRO	484	0	0	0	484	484
SOBRAL	0	0	0	0	0	0
SUCUNDURI	0	0	0	0	0	0
TERRA NOVA	36	0	0	0	36	36
TONANTINS	574	0	0	0	574	574

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	73	0	0	0	73	73
URUCURITUBA	482	0	0	0	482	482
VILA AMAZÔNIA	61	0	0	0	61	61
V. AUGUSTO MONTENEGRO	49	0	0	0	49	49
VILA BITTENCOURT	71	0	0	0	71	71
VILA CAMETÁ	94	0	0	0	94	94
VILA SACAMBU	67	0	0	0	67	67
VILA URUCURITUBA	31	0	0	0	31	31
ZÉ AÇU	46	0	0	0	46	46
RIO PRETO DA EVA	998	0	0	208	790	998
SANTA RITA DO WEILL	18	0	0	0	18	18
MONITORADAS	59.378	0	4.550	1.250	53.578	59.378
NÃO MONITORADAS	10.604	0	0	1.051	9.553	10.604
TOTAL EMPRESA	69.982	0	4.550	2.301	63.131	69.982

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)	366	0	0	0	366	366
ALENQUER (i)	1.411	0	0	0	1.411	1.411
ALMERIM (i)	765	0	0	0	765	765
BREVES (i)	2.224	0	0	0	2.224	2.224
CASTELO DOS SONHOS (i)	593	0	0	0	593	593
GURUPÁ (i)	316	0	0	0	316	316
JURUTI (i)	593	0	0	0	593	593
MONTE ALEGRE (i)	1.818	0	0	0	1.818	1.818
MUANÁ (i)	358	0	0	0	358	358
NOVO PROGRESSO (i)	2.173	0	0	0	2.173	2.173
ÓBIDOS (i)	1.678	0	0	0	1.678	1.678
OEIRAS DO PARÁ (i)	312	0	0	0	312	312
ORIXIMINÁ (i)	2.239	0	0	0	2.239	2.239
PORTEL (i)	1.308	0	0	0	1.308	1.308
PORTO DE MOZ (i)	564	0	0	0	564	564
PONTA DE PEDRAS (i)	419	0	0	0	419	419
PRAINHA (i)	306	0	0	0	306	306
SALVATERRA (i)	807	0	0	0	807	807
SANTANA DO ARAGUAIA (i)	1.177	0	0	0	1.177	1.177
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA (i)	338	0	0	0	338	338
SOURE (i)	936	0	0	0	936	936
TERRA SANTA (i)	458	0	0	0	458	458
ANAJÁS	232	0	0	0	232	232
AVEIRO	89	0	0	0	89	89
BAGRE	182	0	0	0	182	182
BANACH	87	0	0	0	87	87
BARREIRA CAMPO	58	0	0	0	58	58
CACHOEIRA ANARI	227	0	0	0	227	227

EMPRESA: CELPA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
CHAVES	67	0	0	0	67	67
COTIJUBA	144	0	0	0	144	144
CURRALINHO	287	0	0	0	287	287
CURUÁ	246	0	0	0	246	246
FARO	181	0	0	0	181	181
JACAREACANGA	231	0	0	0	231	231
KARAPANÃ	39	0	0	0	39	39
MELGAÇO	135	0	0	0	135	135
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	294	0	0	0	294	294
SANTA CRUZ DO ARARI	108	0	0	0	108	108
SANTA M. BARREIRAS	106	0	0	0	106	106
VILA MANDI	88	0	0	0	88	88
MONITORADAS	21.157	0	0	0	21.157	21.157
NÃO MONITORADAS	2.800	0	0	0	2.800	2.800
TOTAL EMPRESA	23.957	0	0	0	23.957	23.957

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)	515	0	0	515	0	515
BONFIM (i)	600	0	0	600	0	600
CAMPOS NOVOS (i)	38	0	0	0	38	38
CARACARAI (i)	1035	0	0	0	1035	1035
COM. IND. CONTÃO (i)	31	0	0	0	31	31
EQUADOR (i)	37	0	0	0	37	37
FÉLIX PINTO (i)	93	0	0	0	93	93
JUNDIÁ (i)	69	0	0	0	69	69
MAL. TRAIRÃO (i)	36	0	0	0	36	36
NORMANDIA (i)	195	0	0	0	195	195
PACARAIMA (i)	447	0	0	447	0	447
PASSARÃO (i)	58	0	0	0	58	58
RORAINÓPOLIS (i)	1800	1.600	0	0	200	1800
S. JOÃO DA BALIZA (i)	1100	0	0	0	1100	1100
SÃO FRANCISCO (i)	44	0	0	0	44	44
SÃO SILVESTRE (i)	40	0	0	0	40	40
UIRAMUTÃ (i)	63	0	0	0	63	63
VILA BRASIL (i)	80	0	0	0	80	80
VILA SURUMU (i)	30	0	0	0	30	30
VILA TAIANO (i)	40	0	0	0	40	40
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	5	0	0	0	5	5
COM. IND. BOCA DA MATA	9	0	0	0	9	9
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	13	0	0	0	13	13
PETROLINA DO NORTE	36	0	0	0	36	36
SACAÍ	11	0	0	0	11	11
SAMAÚMA	4	0	0	0	4	4
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	8	0	0	0	8	8
VILA CACHOEIRINHA	11	0	0	0	11	11
VILA CAICUBI	13	0	0	0	13	13
VILA CENTRAL	0	0	0	0	0	0
VILA DONA COTA	3	0	0	0	3	3
VILA FLORESTA	5	0	0	0	5	5
VILA ITAQUERA	5	0	0	0	5	5
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	2487	0	0	2487	0	2487
MONITORADAS	6.138	1.600	0	1.562	2.976	6.138
NÃO MONITORADAS	3.173	0	0	2.487	686	3.173
TOTAL EMPRESA	9.311	1.600	0	4.049	3.662	9.311

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)	907	0	0	0	907	907
Anari (i)	503	0	0	0	503	503
Buritis (i)	3.264	0	0	0	3.264	3.264
C. Novo Rondônia (i)	508	0	0	0	508	508
Chupinguáia (i)	560	0	0	0	560	560
Colorado do Oeste (i)	0	0	0	0	0	0
Costa Marques (i)	1.190	0	0	0	1.190	1.190
Cujubim (i)	938	0	0	0	938	938
Jaci-Paraná (i)	426	0	0	0	426	426
Machadinho Oeste (i)	2.584	0	0	0	2.584	2.584
Pimenta Bueno (i)	18.190	0	0	18.190	0	18.190
Porto Velho Suprimento ELN (i)	71.710	0	0	71.710	0	71.710
São Francisco (i)	1.292	0	0	0	1.292	1.292
Vila Extrema (i)	599	0	0	0	599	599
Vilhena (i)	14.777	12.893	0	0	1.884	14.777
Vista Alegre do Abunã (i)	511	0	0	0	511	511
Abunã	72	0	0	0	72	72
Araras	22	0	0	0	22	22
Calama	92	0	0	0	92	92
Conceição da Galera	6	0	0	0	6	6
Demarcação	11	0	0	0	11	11
Fortaleza do Abunã	51	0	0	0	51	51
Isidolândia	50	0	0	0	50	50
Maicy	3	0	0	0	3	3
Mutum Paraná	70	0	0	0	70	70

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 Califórnia	271	0	0	0	271	271
Pacaranã	140	0	0	0	140	140
Pedras Negras	4	0	0	0	4	4
Rolim Moura Guaporé	23	0	0	0	23	23
Santa Catarina	19	0	0	0	19	19
São Carlos	73	0	0	0	73	73
São Sebastião	14	0	0	0	14	14
Surpresa	40	0	0	0	40	40
Tabajara	17	0	0	0	17	17
Urucumacua	47	0	0	0	47	47
SUP ELN - DEMAIS LOCALIDADES	74.879	16.040	0	0	58.839	74.879
MONITORADAS	117.959	12.893	0	89.900	15.166	117.959
NÃO MONITORADAS	75.931	16.040	0	0	59.891	75.931
TOTAL EMPRESA	193.890	28.933	0	89.900	75.057	193.890

Nota 1: (i) Localidades Monitoradas

EMPRESA: ELETROACRE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITOS		GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO				
ASSIS BRASIL (i)	209	0	0	0	209	209
BRASILEIA (i)	2.002	0	0	0	2.002	2.002
CRUZEIRO DO SUL (i)	6.056	0	0	0	6.056	6.056
FEIJÓ (i) (ii)	784	0	0	0	784	784
PORTO WALTER (i) (ii)	99	0	0	0	99	99
SENA MADUREIRA (i)	1.501	0	0	0	1.501	1.501
TARAUACA (i) (ii)	966	0	0	0	966	966
XAPURI (i)	689	0	0	0	689	689
SUP ELN - RIO BRANCO (i)	41.523	41.523	0	0	0	41.523
CAPIXABA	249	0	0	0	249	249
JORDÃO (ii)	50	0	0	0	50	50
MANOEL URBANO	209	0	0	0	209	209
MARECHAL THAUMATURGO (ii)	127	0	0	0	127	127
SANTA ROSA DOS PURÚS	70	0	0	0	70	70
MONITORADAS	53.829	41.523	0	0	12.306	53.829
NÃO MONITORADAS	705	0	0	0	705	705
TOTAL EMPRESA	54.534	41.523	0	0	13.011	54.534

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	434.232	79.200			355.032	434.232
TOTAL EMPRESA	434.232	79.200	0	0	355.032	434.232

EMPRESA: ELETRONORTE

SISTEMAS	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
RIO BRANCO (i)	42.192			27.360	14.832	42.192
PORTO VELHO (ii)	155.088	90.000			92.448	182.448
AMAPÁ	70.488	50.400			20.088	70.488
TOTAL EMPRESA	267.768	140.400	0	27.360	127.368	295.128

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	767	0	0	0	767	767
MONITORADAS	767	0	0	0	767	767
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	767	0	0	0	767	767

EMPRESA: CEMAR

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
BATAVO	40	0	0	0	40	40
MONITORADAS	40	0	0	0	40	40
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	40	0	0	0	40	40

EMPRESA: CEMAT

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
APIACÁS (i)	576	0	0	0	576	576
ARIPUANÃ (i)	1.680	1.680	0	0	0	1.680
CASCALHEIRAS (i)	489	0	0	0	489	489
COLNIZA (i)	1.011	0	0	0	1.011	1.011
COMODORO (i)	1.741	1.491	0	0	250	1.741
CONFRESA (i)	699	0	0	0	699	699
COTRIGUAÇU (i)	469	0	0	0	469	469
JUARA (i)	0	0	0	0	0	0
JUÍNA (i)	0	0	0	0	0	0
JURUENA (i)	500	0	0	0	500	500
NOVA BANDEIRANTE (i)	616	0	0	0	616	616
NOVA MARINGÁ (i)	635	0	0	0	635	635
PORTO ALEGRE DO NORTE (i)	621	0	0	0	621	621
QUERÊNCIA (i)	927	0	0	0	927	927
S. FELIX ARAGUAIA (i)	592	0	0	0	592	592
S. J. RIO CLARO (i)	1.336	0	0	0	1.336	1.336
SAPEZAL (i)	0	0	0	0	0	0
TABAPORÃ (i)	0	0	0	0	0	0
VILA RICA (i)	2.016	0	0	0	2.016	2.016
ALTO DA BOA VISTA	390	0	0	0	390	390
BOM JESUS DO ARAGUAIA	120	0	0	0	120	120
CANABRAVA NORTE	150	0	0	0	150	150
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
MONITORADAS	13.908	3.171	0	0	10.737	13.908
NÃO MONITORADAS	2.648	0	0	0	2.648	2.648
TOTAL EMPRESA	16.556	3.171	0	0	13.385	16.556

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	75	0	0	0	75	75
MONITORADAS	75	0	0	0	75	75
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	75	0	0	0	75	75

EMPRESA: JARI CELULOSE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
MONTE DOURADO (DIESEL)	1.844	0	0	0	1.844	1.844
SÃO MIGUEL (DIESEL)	35	0	0	0	35	35
MUNGUBA (COMBUSTÍVEL)	350	0	0	0	350	350
MONITORADAS	2.229	0	0	0	2.229	2.229
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	2.229	0	0	0	2.229	2.229

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
Abril / 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)	1.556	0	1.556	7	1.563	5.409
CEAM	DIESEL (m³)	17.429	120	17.549	588	18.137	60.018
CELPA	DIESEL (m³)	6.581	5	6.586	0	6.586	22.325
CER	DIESEL (m³)	849	0	849	127	976	2.922
CERON	DIESEL (m³)	4.129	0	4.129	80	4.209	14.542
ELETROACRE	DIESEL (m³)	2.795	0	2.795	35	2.830	10.024
MANAUS ENERGIA	PTE (m³)	42.613	17	42.630	1.072	43.702	128.142
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	16.664	642	17.306	0	17.306	83.195
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.201	4.962	13.163	45	13.208	22.352
MANAUS ENERGIA	DIESEL (m³)	1.954	0	1.954	0	1.954	7.200
ELETRONORTE	PTE (m³)	20.375	0	20.375	145	20.520	53.623
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	19.939	0	19.939	159	20.098	90.102
CELPE	DIESEL (m³)	210	0	210	15	225	700
CEMAR	DIESEL (m³)	12	0	12	8	20	49
CEMAT	DIESEL (m³)	3.165	410	3.575	200	3.775	10.774
COELBA	DIESEL (m³)	20	0	20	3	23	68
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	523	0	523	23	546	1.805
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	104	0	104	29	133	274
CGE	DIESEL (m³)	6.524	1.129	7.653	0	7.653	23.371
BREITENER	COMBUSTÍVEL (ton)	15.725	0	15.725	0	15.725	85.069
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
TOTAL ÓLEO DIESEL		65.687	1.664	67.351	1.245	68.596	249.309
TOTAL ÓLEO PTE		62.988	17	63.005	1.217	64.222	181.765
TOTAL ÓLEO COMBUSTÍVEL		24.030	4.962	28.992	74	29.066	107.695
TOTAL ÓLEO PGE		16.664	642	17.306	0	17.306	83.195

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	991	0	991	0	991	3.487
LOURENÇO	DIESEL (m³)	29230	45	0	45	7	52	151
OIAPOQUE	DIESEL (m³)	29227	520	0	520	0	520	1.771
PRACUÚBA	DIESEL (m³)	29225	0	0	0	0	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	-	1.556	0	1.556	7	1.563	5.409

Obs.:

- A quota de 520 m³ de óleo diesel de Oiapoque corresponde à antecipação do PMO de maio/2006.

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	119	0	119	20	139	399
APUÍ	DIESEL (m³)	22712	236	0	236	0	236	787
AUTAZES	DIESEL (m³)	6766	181	0	181	0	181	603
BARCELOS	DIESEL (m³)	6768	205	0	205	0	205	720
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	6759	143	0	143	10	153	480
BENJAMIN CONSTANT	DIESEL (m³)	6762	266	0	266	30	296	891
BERURI	DIESEL (m³)	6809	127	0	127	0	127	439
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	6818	158	0	158	9	167	528
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	6769	467	0	467	27	494	1.559
BORBA	DIESEL (m³)	6770	236	0	236	0	236	822
CARAUARI	DIESEL (m³)	6772	321	0	321	0	321	1.094
CAREIRO VÁRZEA	DIESEL (m³)	6774	117	0	117	20	137	405
CASTANHO	DIESEL (m³)	6814	500	0	500	10	510	1.744
COARI	DIESEL (m³)	6760	916	0	916	11	927	3.195
CODAJÁS	DIESEL (m³)	6771	209	0	209	30	239	704
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	6775	315	0	315	7	322	1.080
ENVIRA	DIESEL (m³)	6776	136	0	136	7	143	454
FONTE BOA	DIESEL (m³)	6777	196	0	196	29	225	655
HUMAITÁ	DIESEL (m³)	22711	580	0	580	0	580	2.006
IRANDUBA	DIESEL (m³)	6816	620	15	635	30	665	2.068
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	6756	559	0	559	18	577	1.972
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	6778	100	0	100	0	100	346
JUTAÍ	DIESEL (m³)	6780	152	0	152	0	152	550
LÁBREA	DIESEL (m³)	6783	353	0	353	25	378	1.177
MANACAPURU	DIESEL (m³)	6757	1.691	0	1.691	0	1.691	5.977
MANICORE	DIESEL (m³)	6764	372	0	372	1	373	1.240
MAUÉS	DIESEL (m³)	6758	477	0	477	0	477	1.668
NHAMUNDÁ	DIESEL (m³)	6785	117	0	117	3	120	396
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	6786	284	0	284	0	284	947
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	6788	131	0	131	29	160	438
NOVO ARIPUANÁ	DIESEL (m³)	6787	210	0	210	0	210	700
PARINTINS	DIESEL (m³)	6796	1.470	0	1.470	0	1.470	4.935
PAUINI	DIESEL (m³)	6755	101	0	101	20	121	337
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	6790	144	0	144	10	154	509
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	6791	435	0	435	0	435	1.510
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	6789	126	0	126	0	126	446
TABATINGA	DIESEL (m³)	6798	855	0	855	0	855	2.991
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	6794	198	0	198	0	198	681
TEFÉ	DIESEL (m³)	6763	959	0	959	0	959	3.541
UARINI	DIESEL (m³)	6807	55	0	55	43	98	188
URUCARÁ	DIESEL (m³)	6761	190	0	190	4	194	633
ALTEROSA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
ALVARÃES	DIESEL (m³)	6799	112	0	112	8	120	373
AMATURA	DIESEL (m³)	6813	36	0	36	36	72	128
ANAMÁ	DIESEL (m³)	6811	92	0	92	4	96	309
ANEBA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
ARARA	DIESEL (m³)	XXXX	10	0	10	1	11	34

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	105	0	105	0	105	359
AXINIM	DIESEL (m³)	6766	22	0	22	6	28	75
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	22	0	22	0	22	73
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	62	0	62	20	82	208
CABURI	DIESEL (m³)	6829	8	0	8	0	8	27
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	6819	11	0	11	10	21	44
CAMPINAS	DIESEL (m³)	6820	19	0	19	0	19	63
CANUTAMA	DIESEL (m³)	6773	72	0	72	0	72	248
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	14	0	14	8	22	59
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	19	0	19	0	19	65
ESTIRÃO EQUADOR	DIESEL (m³)	6800	10	0	10	7	17	42
FEIJÓAL	DIESEL (m³)	6777	17	0	17	0	17	57
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	41	0	41	0	41	138
INAMBU	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
IPIRANGA	DIESEL (m³)	6802	10	0	10	11	21	50
IPIXUNA	DIESEL (m³)	6779	100	0	100	0	100	339
ITAMARATI	DIESEL (m³)	6812	116	0	116	0	116	403
ITAPEAÇÚ	DIESEL (m³)	6823	23	0	23	0	23	77
JACARÉ	DIESEL (m³)	6781	13	0	13	5	18	45
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	85	0	85	0	85	295
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	50	0	50	12	62	172
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	6817	80	0	80	8	88	269
MARÁÁ	DIESEL (m³)	6784	102	0	102	10	112	342
MOCAMBO	DIESEL (m³)	6824	22	0	22	0	22	73
MATUPI	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
MOURA	DIESEL (m³)	XXXX	8	15	23	0	23	27
MOURÃO	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
MURITINGA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
MURITUBA	DIESEL (m³)	6822	9	0	9	0	9	39

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	30	0	30	9	39	107
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	XXXX	68	0	68	10	78	228
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	6803	15	0	15	0	15	50
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	31	0	31	5	36	110
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	139	0	139	6	145	464
SILVES	DIESEL (m³)	6793	125	0	125	0	125	430
S. ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	6792	142	0	142	0	142	484
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	9	0	9	0	9	0
TONANTINS	DIESEL (m³)	6805	170	0	170	0	170	572
TORRE DA LUA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
TUIUÉ	DIESEL (m³)	6805	21	0	21	1	22	70
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	6795	134	0	134	0	134	482
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	XXXX	13	0	13	5	18	52
V. AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	6795	15	0	15	0	15	50
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	6806	15	0	15	6	21	58
VILA CAMETÁ	DIESEL (m³)	6828	24	0	24	4	28	83
VILA SACAMBU	DIESEL (m³)	6827	20	0	20	0	20	67
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	6827	9	0	9	0	9	30
ZÉ AÇU	DIESEL (m³)	6827	11	0	11	3	14	39
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	XXXX	110	90	200	0	200	375
SANTA RITA DO WEILL	DIESEL (m³)	XXXX	5	0	5	0	5	0
TOTAL	DIESEL (m³)	-	17.429	120	17.549	588	18.137	60.018

OBS:

- A quota de óleo diesel de Jacaré deverá ser entregues em Manacapuru.
- A quota de óleo diesel de Tuiué deverá ser entregue em Caviana
- 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.
- A quota de óleo diesel de Moura deverá ser entregue em Barcelos.
- A quota de óleo diesel de Santa Rita do Weill deverá ser entregue em São Paulo de Olivença.

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)
AFUÁ	DIESEL (m³)	31793	120	0	120	0	120	400
ALENQUER	DIESEL (m³)	34638	380	0	380	0	380	1.267
ALMERIM	DIESEL (m³)	34642	220	0	220	0	220	745
BREVES	DIESEL (m³)	31798	656	0	656	0	656	2.187
CASTELO DOS SONHOS	DIESEL (m³)	34635	169	1	170	0	170	563
GURUPÁ	DIESEL (m³)	31796	90	2	92	0	92	300
JURUTI	DIESEL (m³)	34641	100	0	100	0	100	333
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	34639	544	1	545	0	545	1.813
MUANÁ	DIESEL (m³)	34657	114	0	114	0	114	387
NOVO PROGRESSO	DIESEL (m³)	34668	599	1	600	0	600	2.072
ÓBIDOS	DIESEL (m³)	34637	450	0	450	0	450	1.500
OEIRAS DO PARÁ	DIESEL (m³)	34650	86	0	86	0	86	311
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	34634	550	0	550	0	550	1.833
PORTEL	DIESEL (m³)	34645	350	0	350	0	350	1.228
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	34661	140	0	140	0	140	499
PONTA DE PEDRAS	DIESEL (m³)	31789	119	0	119	0	119	417
PRAINHA	DIESEL (m³)	34643	70	0	70	0	70	248
SALVATERRA	DIESEL (m³)	31794	230	0	230	0	230	767
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	34652	335	0	335	0	335	1.179
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	31791	93	0	93	0	93	335
SOURE	DIESEL (m³)	31799	250	0	250	0	250	833
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	31801	120	0	120	0	120	432
ANAJÁS	DIESEL (m³)	34666	63	0	63	0	63	210
AVEIRO	DIESEL (m³)	34646	23	0	23	0	23	77
BAGRE	DIESEL (m³)	34664	50	0	50	0	50	167
BANACH	DIESEL (m³)	34633	25	0	25	0	25	83
BARREIRA CAMPO	DIESEL (m³)	34696	10	0	10	0	10	33
CACHOEIRA ANARI	DIESEL (m³)	31790	70	0	70	0	70	243
CHAVES	DIESEL (m³)	34671	15	0	15	0	15	50
COTIJUBA	DIESEL (m³)	60703	50	0	50	0	50	167
CURRALINHO	DIESEL (m³)	34656	90	0	90	0	90	300
CURUÁ	DIESEL (m³)	34636	68	0	68	0	68	228
FARO	DIESEL (m³)	34648	50	0	50	0	50	177
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	34665	62	0	62	0	62	207
KARAPANÁ	DIESEL (m³)	52811	10	0	10	0	10	33
MELGAÇO	DIESEL (m³)	34672	30	0	30	0	30	100
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	DIESEL (m³)	34674	90	0	90	0	90	300
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	34670	30	0	30	0	30	100
SANTA M. BARREIRAS	DIESEL (m³)	31795	30	0	30	0	30	100
VILA MANDI	DIESEL (m³)	XXXX	30	0	30	0	30	100
TOTAL	DIESEL (m³)	-	6.581	5	6.586	0	6.586	22.325

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	0	0	0	10	10	7
CARACARAI	DIESEL (m³)	7563	300	0	300	0	300	1.000
COM. IND. CONTÃO	DIESEL (m³)	7571	0	0	0	0	0	0
EQUADOR	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	10	10	13
FÉLIX PINTO	DIESEL (m³)	7562	15	0	15	0	15	50
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	7562	15	0	15	0	15	55
MAL. TRAIRÃO	DIESEL (m³)	7562	5	0	5	0	5	17
NORMANDIA	DIESEL (m³)	7566	45	0	45	10	55	158
PACARAIMA	DIESEL (m³)	7564	0	0	0	0	0	0
PASSARÃO	DIESEL (m³)	7562	15	0	15	0	15	50
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	52703	30	0	30	30	60	107
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	7568	325	0	325	5	330	1.084
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	7574	10	0	10	0	10	33
SÃO SILVESTRE	DIESEL (m³)	7577	10	0	10	0	10	33
UIRAMUTÃ	DIESEL (m³)	7575	15	0	15	0	15	50
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	7573	20	0	20	0	20	67
VILA SURUMU	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
VILA TAIANO	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	10	10	15
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	7562	5	0	5	4	9	21
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	2	0	2	0	2	7
COM. IND. BOCA DA MATA	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	2	3	5
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	0	0	0	0	0	0
COM. IND. DO GUARIBA	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
COM. IND. DO MANOÁ	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	1	1	1
COM. IND. JACAMIM	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
COM. IND. MALACACHETA	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	2	3	5
COM. IND. MARACANÃ	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
COM. IND. MOSCOW	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
COM. IND. NAPOLEÃO	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	3	3	2
COM. IND. OLHO DA ÁGUA	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	1	1	1
COM. IND. PIUM	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
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	10	0	10	0	10	33
COM. IND. VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	2	2	1
COM. IND. XUMINA	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	1	1	1
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	1	1	1
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	2	3	5
PANACARICA	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	1	1	1
PAREDÃO	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	4	4	3
PETROLINA DO NORTE	DIESEL (m³)	7562	6	0	6	0	6	20

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)
SACAI	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	3	3	2
SAMAÚMA	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	1	1	1
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
SANTA MARIA DO XERUINI	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	1	1	1
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	0	0	0	2	2	1
TEPEQUEM	DIESEL (m³)	7562	2	0	2	0	2	7
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	7562	2	0	2	0	2	7
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	3	3	2
VILA CAICUBI	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	3	4	5
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	1	2	4
VILA ITAQUERA	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	1	1	1
VILA MILAGRE	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
VILA MUTUM	DIESEL (m³)	7562	2	0	2	5	7	10
VILA REMANSO	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	1	1	1
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	2	2	2
VILA VILENA	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	5	5	3
TOTAL	DIESEL (m³)	-	849	0	849	127	976	2.922

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	220	0	220	0	220	766
ANARI	DIESEL (m³)	29212	145	0	145	0	145	497
BURITIS	DIESEL (m³)	29215	897	0	897	0	897	3.265
C. NOVO RONDÔNIA	DIESEL (m³)	7540	146	0	146	0	146	509
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	29218	155	0	155	0	155	537
COLORADO D'OESTE	DIESEL (m³)	29222	0	0	0	0	0	0
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	7545	350	0	350	0	350	1.184
CUJUBIM	DIESEL (m³)	7545	269	0	269	0	269	939
JACI-PARANÁ	DIESEL (m³)	29216	103	0	103	20	123	356
MACHADINHO D'OESTE	DIESEL (m³)	29210	720	0	720	0	720	2.569
PIMENTA BUENO	DIESEL (m³)	7542	0	0	0	0	0	0
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	29214	352	0	352	0	352	1.291
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	29220	157	0	157	20	177	531
VILHENA	DIESEL (m³)	7543	300	0	300	0	300	1.033
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	29207	125	0	125	30	155	422
ABUNÃ	DIESEL (m³)	7546	20	0	20	0	20	67
ARARAS	DIESEL (m³)	56866	0	0	0	0	0	0
CALAMA	DIESEL (m³)	29215	15	0	15	0	15	50
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	29211	0	0	0	0	0	0
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	5	0	5	10	15	24
MAICY	DIESEL (m³)	29211	0	0	0	0	0	0
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	7549	20	0	20	0	20	67
NAZARÉ	DIESEL (m³)	29211	0	0	0	0	0	0
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	29211	80	0	80	0	80	269
PACARANÁ	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	15	0	15	0	15	50
SÃO SEBASTIÃO	DIESEL (m³)	29211	0	0	0	0	0	0
SURPRESA	DIESEL (m³)	7541	0	0	0	0	0	0
TABAJARA	DIESEL (m³)	56882	0	0	0	0	0	0
URUCUMACUÃ	DIESEL (m³)	29217	0	0	0	0	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	-	4.129	0	4.129	80	4.209	14.542

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	218
BRASILEIA	DIESEL (m³)	6342	550	0	550	0	550	2.015
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	6344	1427	0	1.427	8	1.435	5.025
FEIJÓ	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	400	0	400	0	400	1.509
TARAUACA	DIESEL (m³)	6346	0	0	0	0	0	0
XAPURI	DIESEL (m³)	6347	195	0	195	0	195	689
CAPIXABA	DIESEL (m³)	29077	48	0	48	27	75	162
JORDÃO	DIESEL (m³)	6346	0	0	0	0	0	0
MANOEL URBANO	DIESEL (m³)	29079	55	0	55	0	55	205
MARECHAL THAUMATURGO	DIESEL (m³)	6350	0	0	0	0	0	0
SANTA ROSA DOS PURÚS	DIESEL (m³)	29079	60	0	60	0	60	200
TOTAL	DIESEL (m³)	-	2.795	0	2.795	35	2.830	10.024

OBS:

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

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: MANAUS

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	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	42.613	17	42.630	1.072	43.702	128.142
	DIESEL	22641	1.954	0	1.954	0	1.954	7.200
	OC1A	22641	8.201	4.962	13.163	45	13.208	22.352
	PGE	22641	16.664	642	17.306	0	17.306	83.195
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	240.889

- Estão sendo autorizados neste PMO 2.400 m³ de óleo PTE para a UTE Aparecida, a título de recomposição de estoque, em virtude de indisponibilidade da unidade geradora n° 4 da UTE Mauá, que acarretou em aumento na geração térmica não prevista no PMO de março/2006 para a UTE Aparecida.

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	5.800	0	5.800	0	5.800	20.088
PORTO VELHO	PTE	1016	20.375	0	20.375	145	20.520	53.623
	DIESEL	1016	9.228	0	9.228	0	9.228	55.709
RIO BRANCO	DIESEL	1005	4.912	0	4.912	159	5.071	14.305
TOTAL	DIESEL (m³)	-	19.939	0	19.939	159	20.098	90.102
TOTAL	PTE	-	20.375	0	20.375	145	20.520	53.623
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	143.725

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	210	0	210	15	225	700
TOTAL	DIESEL (m³)	-	210	0	210	15	225	700

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	12	0	12	8	20	49
TOTAL	DIESEL (m³)	-	12	0	12	8	20	49

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	94	30	124	46	170	323
ARIPUANÁ	DIESEL	28958	0	0	0	0	0	0
CASCALHEIRAS	DIESEL	28980	130	15	145	0	145	447
COLNIZA	DIESEL	28939	300	0	300	0	300	1.014
COMODORO	DIESEL	28961	0	0	0	0	0	0
CONFRESA	DIESEL	28953	180	15	195	0	195	643
COTRIGUAÇU	DIESEL	28962	140	0	140	0	140	467
JUARA	DIESEL	28966	0	0	0	0	0	0
JUÍNA	DIESEL	28974	0	0	0	0	0	0
JURUENA	DIESEL	28946	70	0	70	0	70	237
NOVA BANDEIRANTE	DIESEL	28951	180	0	180	0	180	612
NOVA MARINGÁ	DIESEL	28954	175	15	190	0	190	583
PORTO ALEGRE DO NORTE	DIESEL	28979	145	0	145	0	145	483
QUERÊNCIA	DIESEL	28976	250	45	295	0	295	850
S. FELIX ARAGUAIA	DIESEL	28969	170	0	170	0	170	580
S. J. RIO CLARO	DIESEL	28972	176	105	281	154	435	623
SAPEZAL	DIESEL	28938	0	0	0	0	0	0
TABAPORÃ	DIESEL	28959	0	0	0	0	0	0
VILA RICA	DIESEL	28978	480	120	600	0	600	1.638
ALTO DA BOA VISTA	DIESEL	28937	115	0	115	0	115	387
BOM JESUS DO ARAGUAIA	DIESEL	28968	35	0	35	0	35	117
CANABRAVA NORTE	DIESEL	28956	40	0	40	0	40	140
GAÚCHA DO NORTE	DIESEL	28945	90	10	100	0	100	308
GUARIBA	DIESEL	XXXX	20	0	20	0	20	67
LUCIARA	DIESEL	28971	40	0	40	0	40	133
NOVA LACERDA	DIESEL	28951	25	5	30	0	30	84
NOVA MONTE VERDE	DIESEL	28952	110	20	130	0	130	370
NOVO SANTO ANTÔNIO	DIESEL	28960	20	0	20	0	20	67
PARANORTE	DIESEL	XXXX	0	0	0	0	0	0
RONDOLÂNDIA	DIESEL	28957	25	5	30	0	30	83
SALTO ALEGRIA	DIESEL	#N/D	0	0	0	0	0	0
SANTA CRUZ DO XINGU	DIESEL	28941	30	10	40	0	40	100
SANTA TEREZINHA	DIESEL	28970	45	5	50	0	50	150
SÃO JOSÉ DO XINGU	DIESEL	28981	65	10	75	0	75	217
SERRA NOVA DOURADA	DIESEL	28955	15	0	15	0	15	50
TOTAL	DIESEL (m³)	-	3.165	410	3.575	200	3.775	10.774

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	3	23	68
TOTAL	DIESEL (m³)	-	20	0	20	3	23	68

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: JARI CELULOSE

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)
JARI CELULOSE	DIESEL COMBUSTÍVEL (ton)	- -	523 104	0 0	523 104	23 29	546 133	1.805 274
TOTAL	-	-	627	0	627	52	679	2.078

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	COMBUSTÍVEL (ton)		8.237	0	8.237	0	8.237	49.069
UTE JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)		7.488	0	7.488	0	7.488	36.000
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	-	15.725	0	15.725	0	15.725	85.069

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)		2.830	2	2.832	0	2.832	10.073
UTE CIDADE NOVA	DIESEL (m³)		1.280	548	1.828	0	1.828	4.588
UTE FLORES	DIESEL (m³)		2.414	579	2.993	0	2.993	8.711
TOTAL	DIESEL (m³)	-	6.524	1.129	7.653	0	7.653	23.371

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

Gráfico I

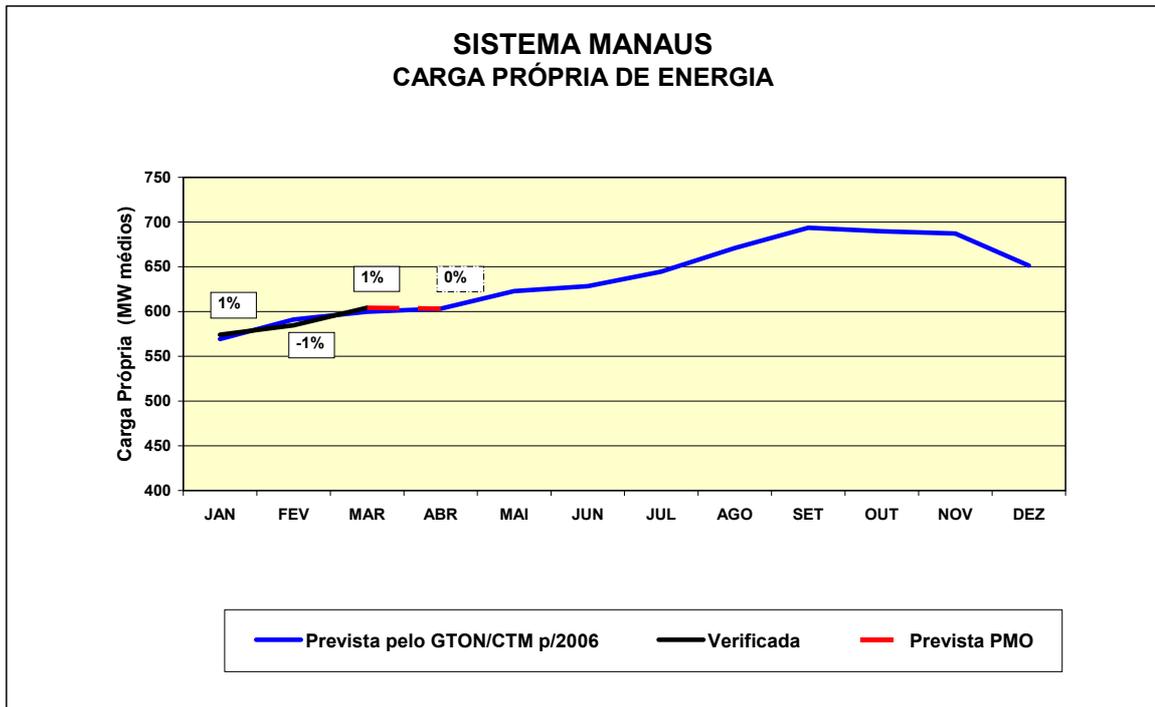


Gráfico II

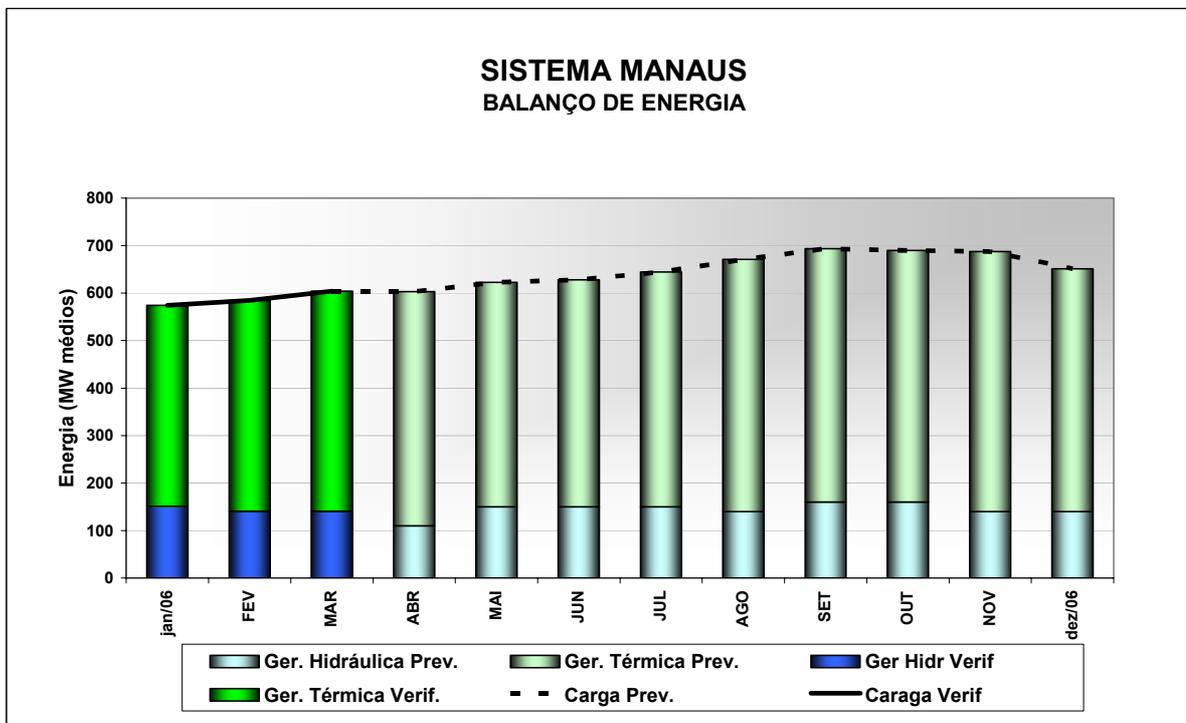


Gráfico III

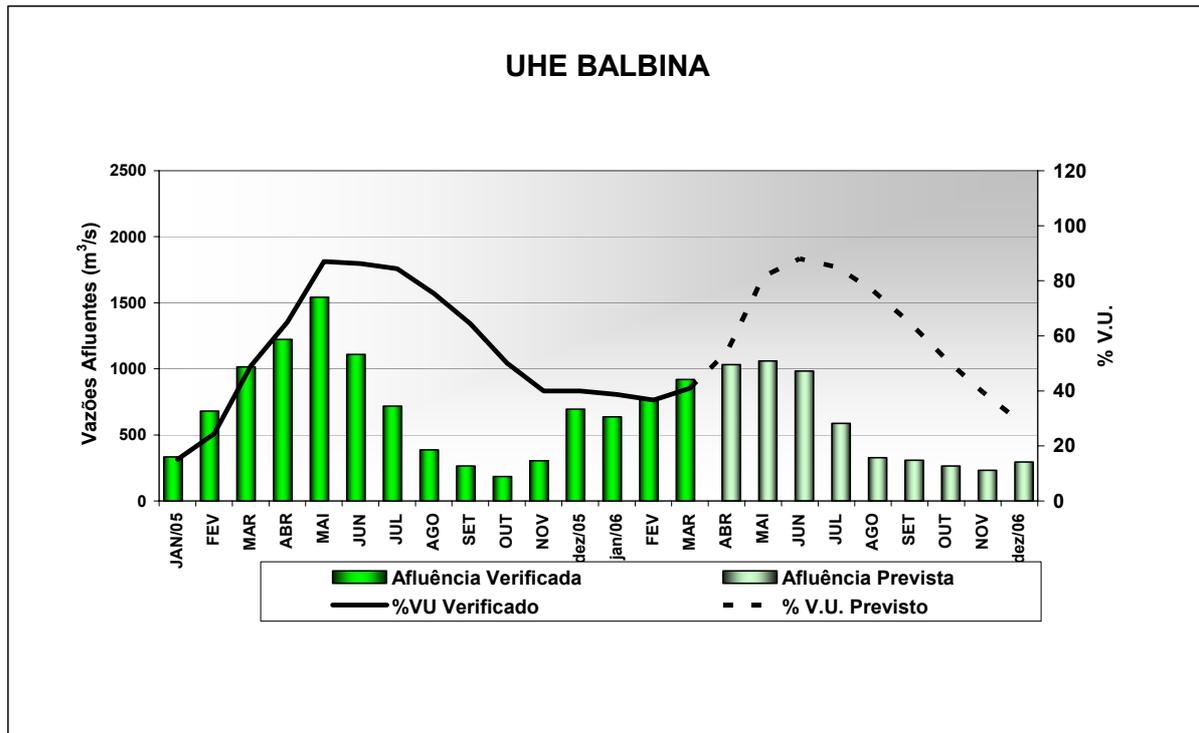


Gráfico IV

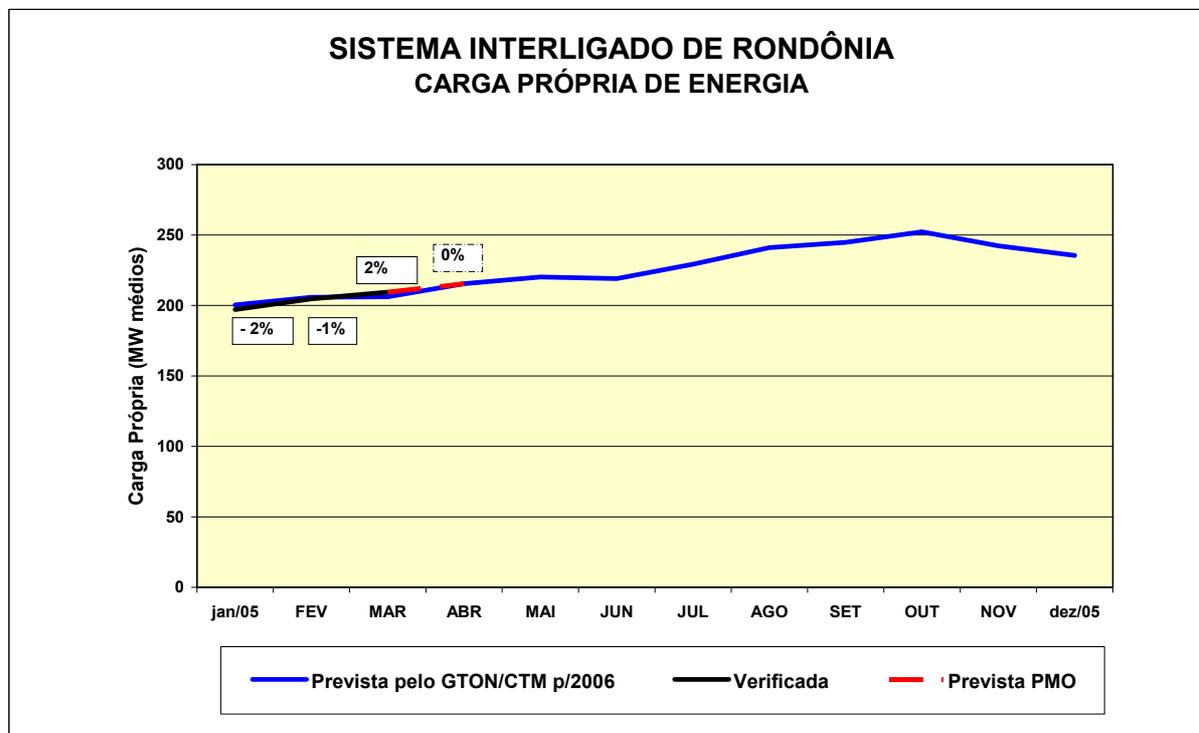


Gráfico V

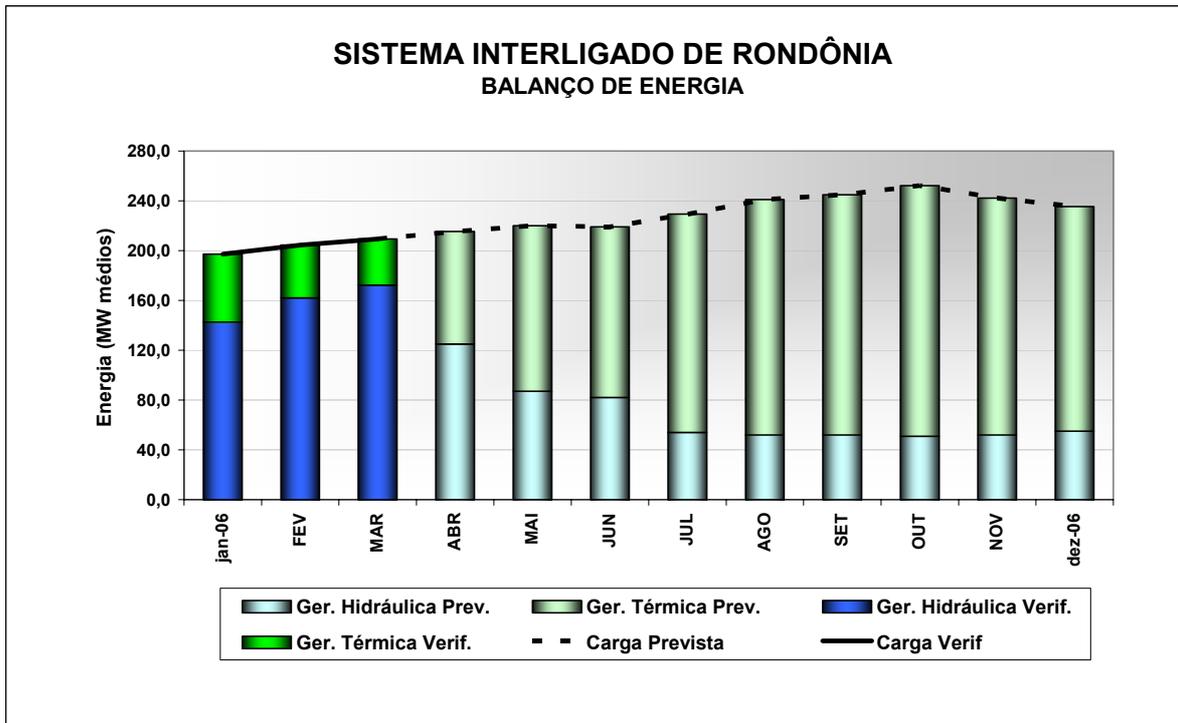


Gráfico VI

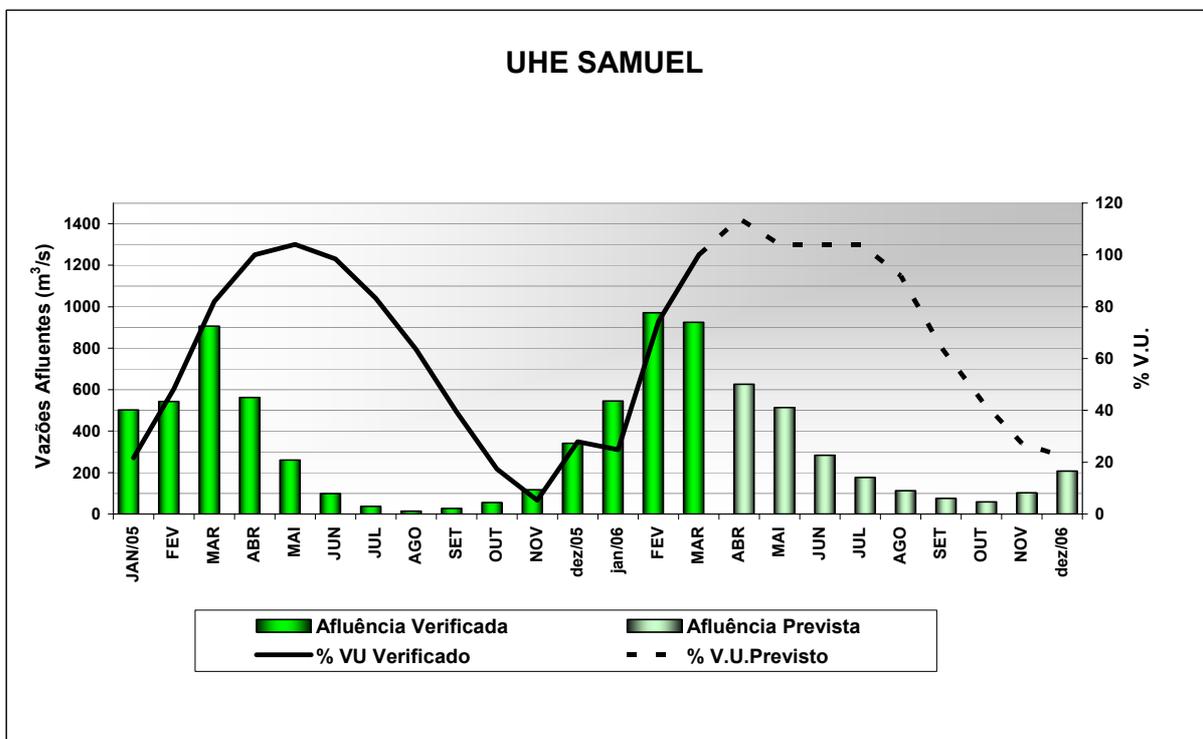


Gráfico VII

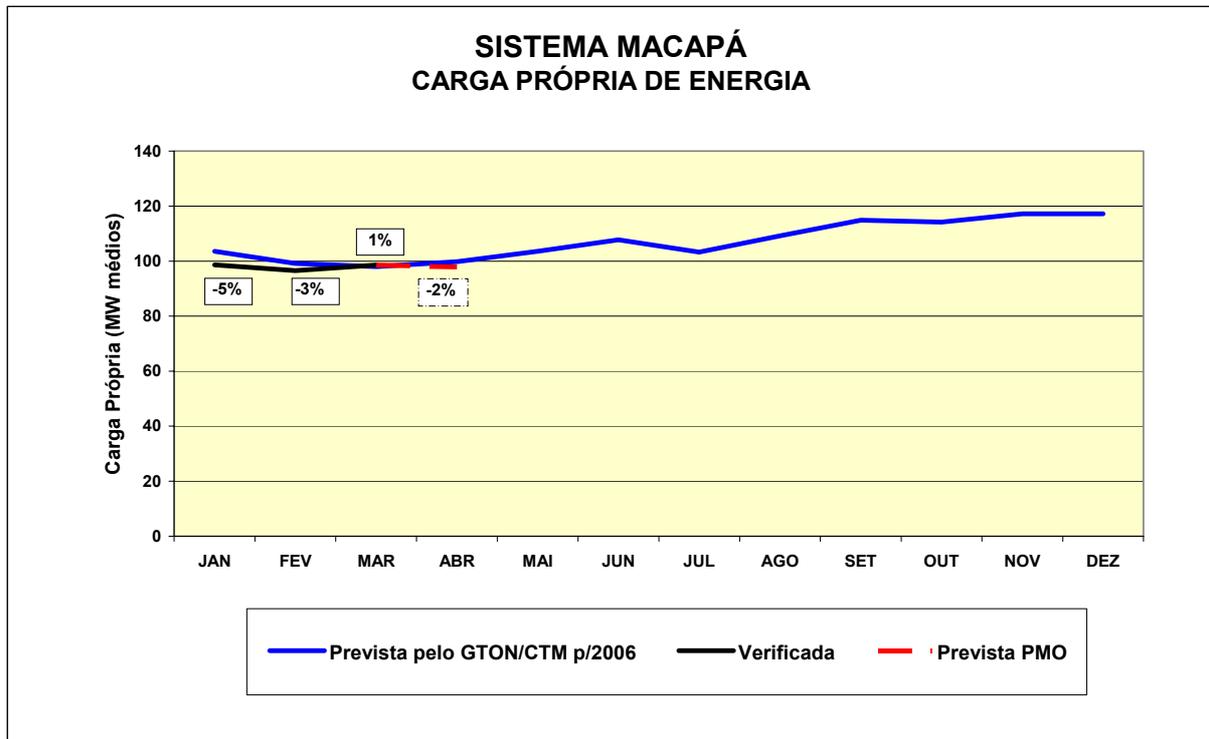


Gráfico VIII

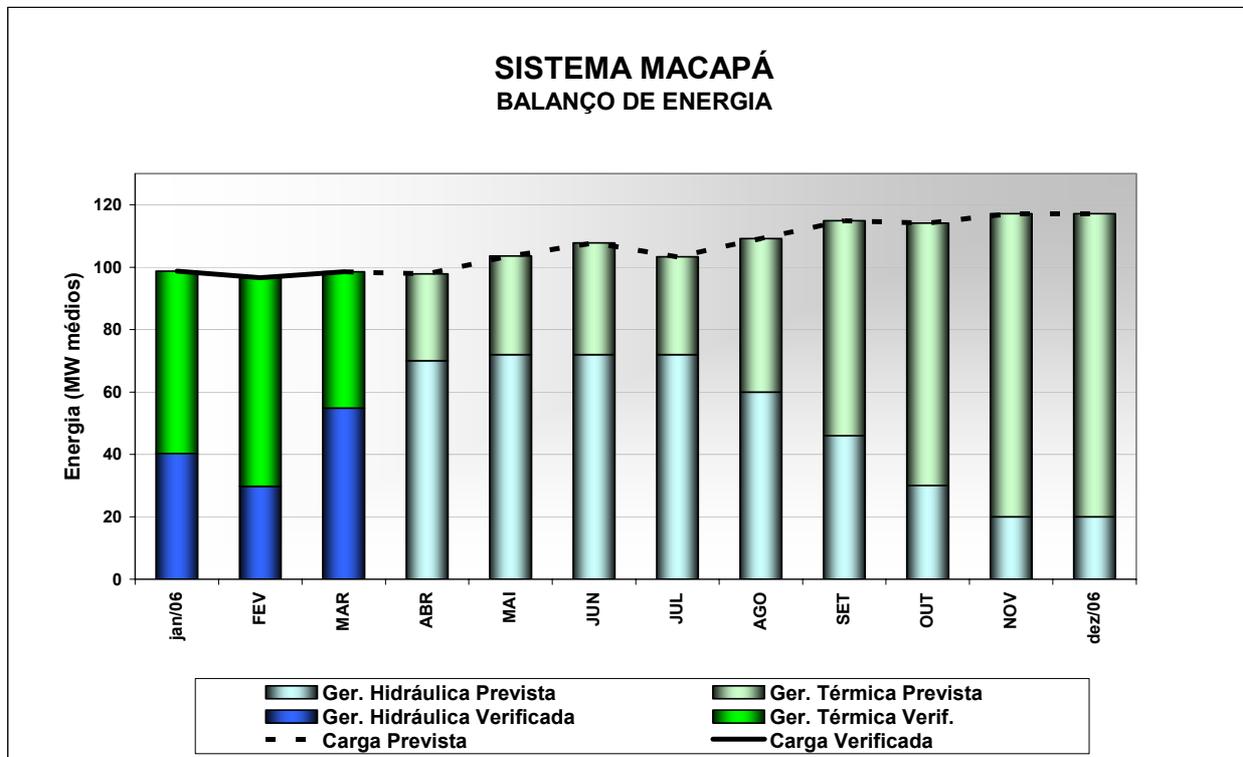


Gráfico IX

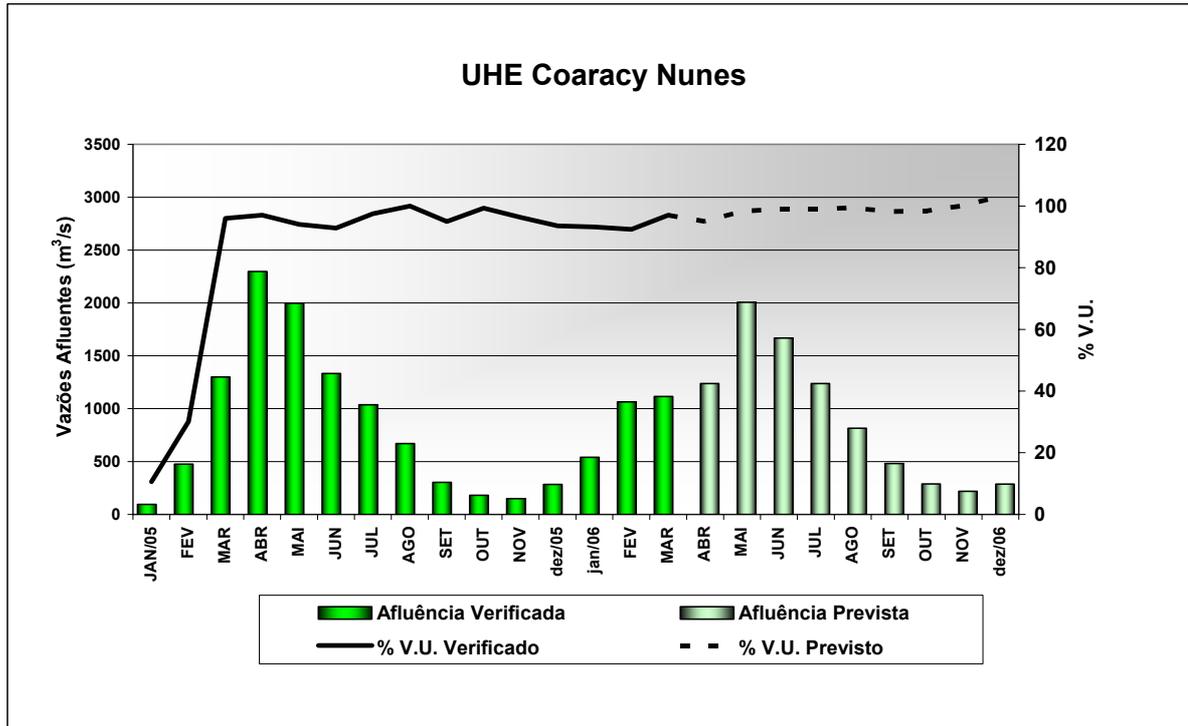


Gráfico X

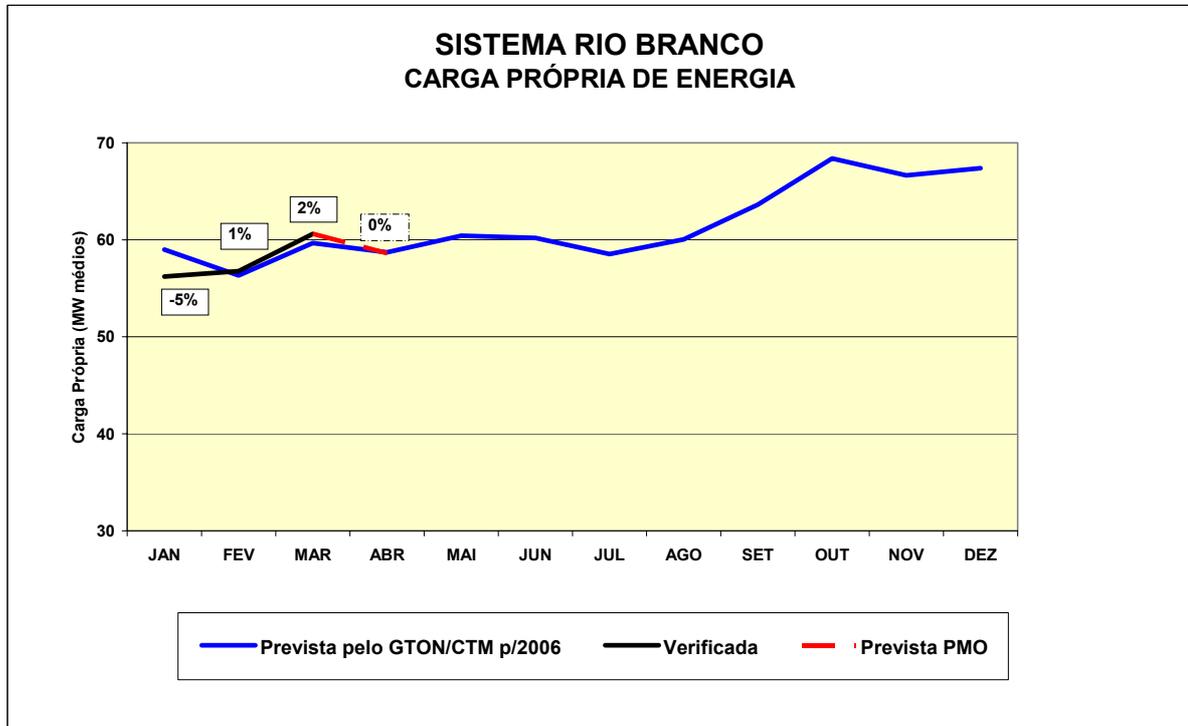


Gráfico XI

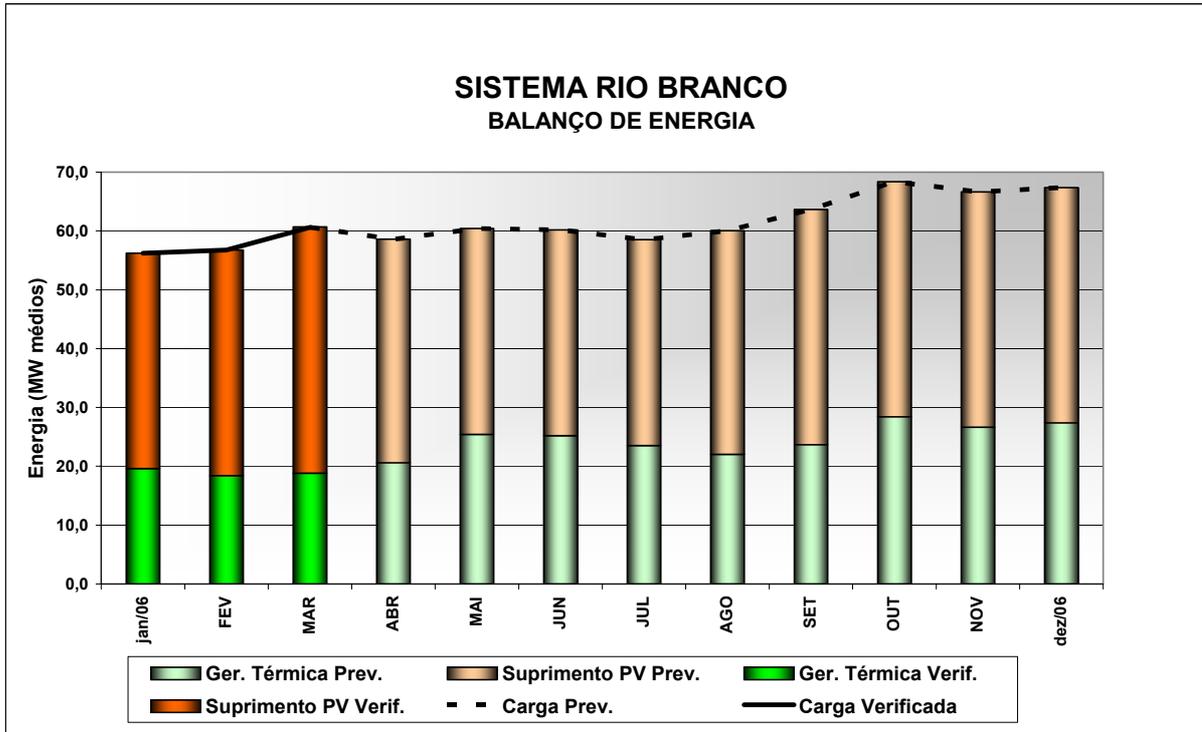


Gráfico XII

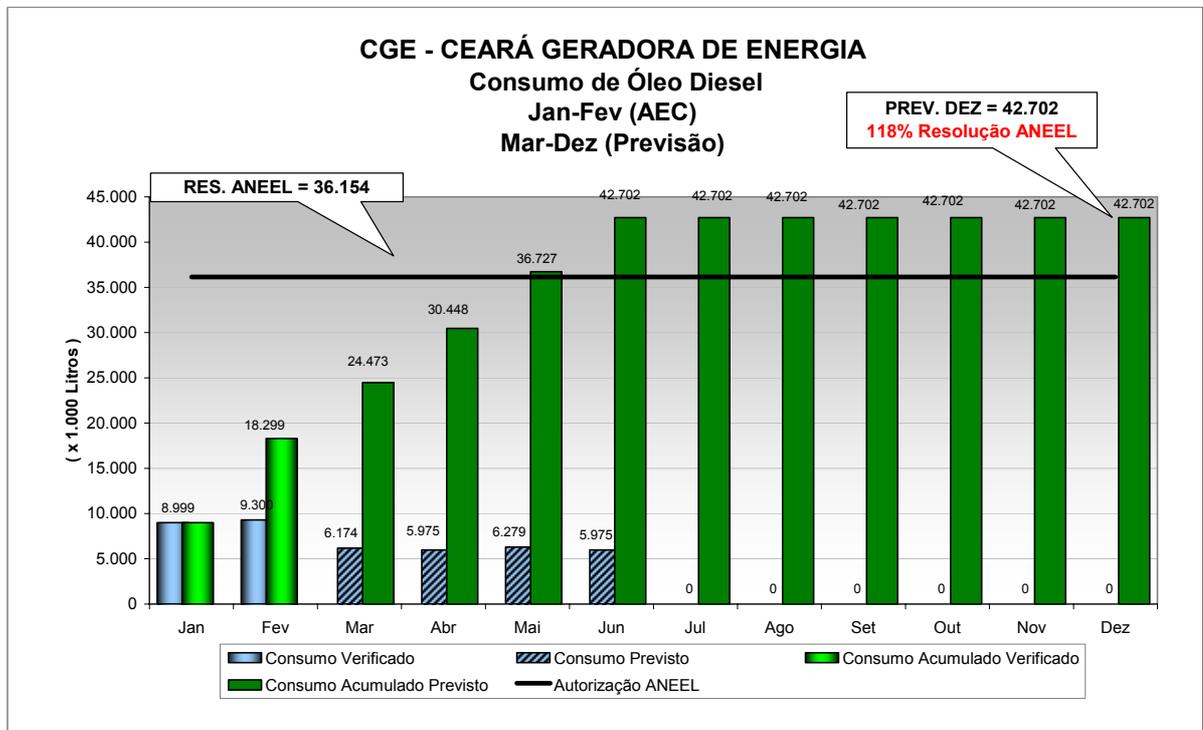


Gráfico XIII

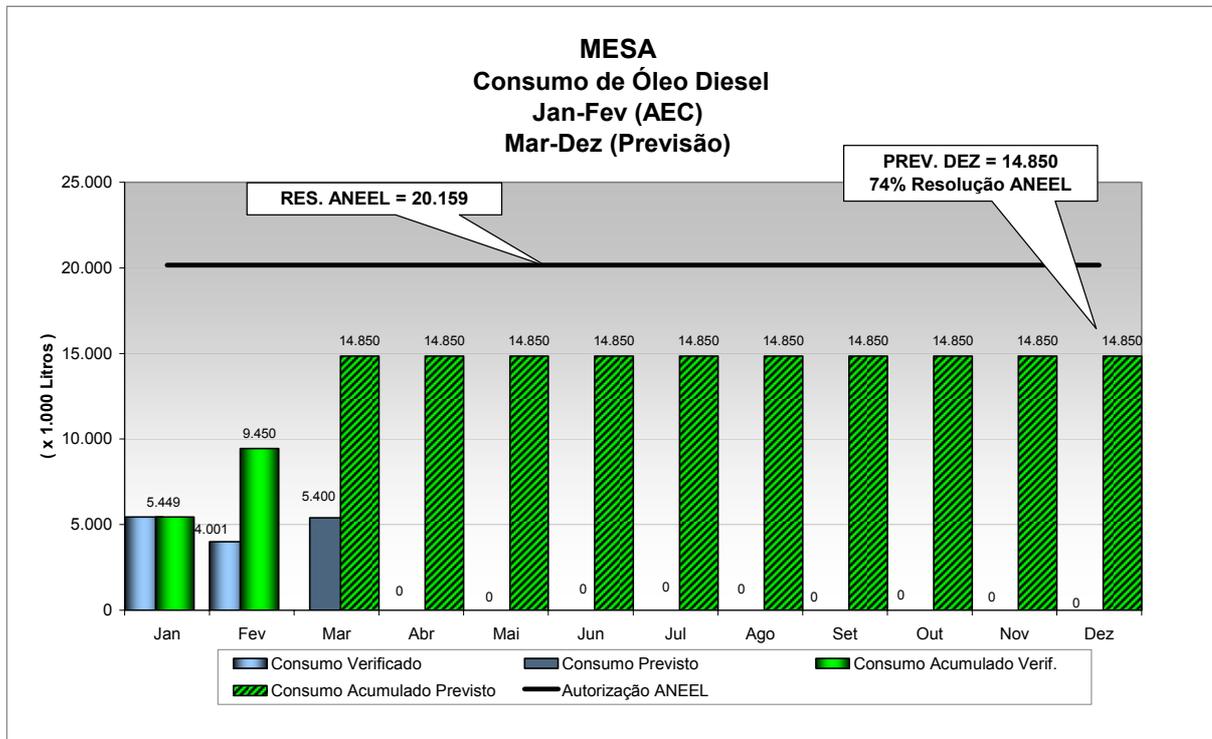


Gráfico XIV

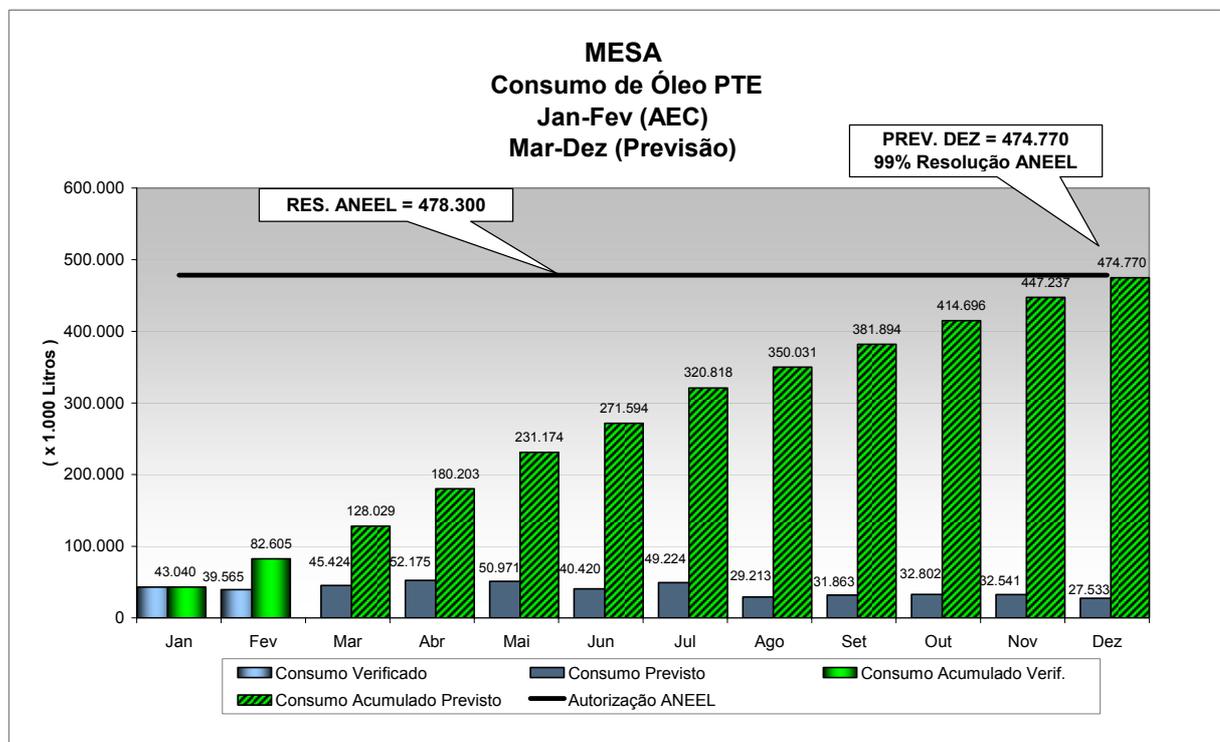


Gráfico XV

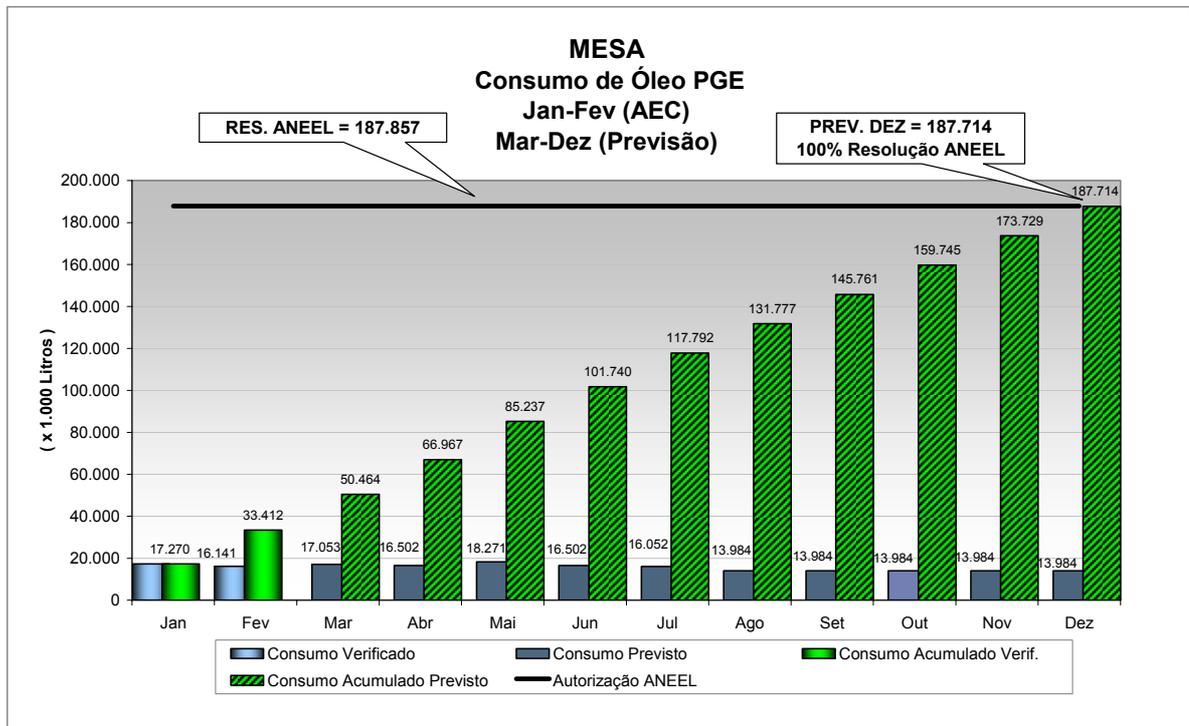


Gráfico XVI

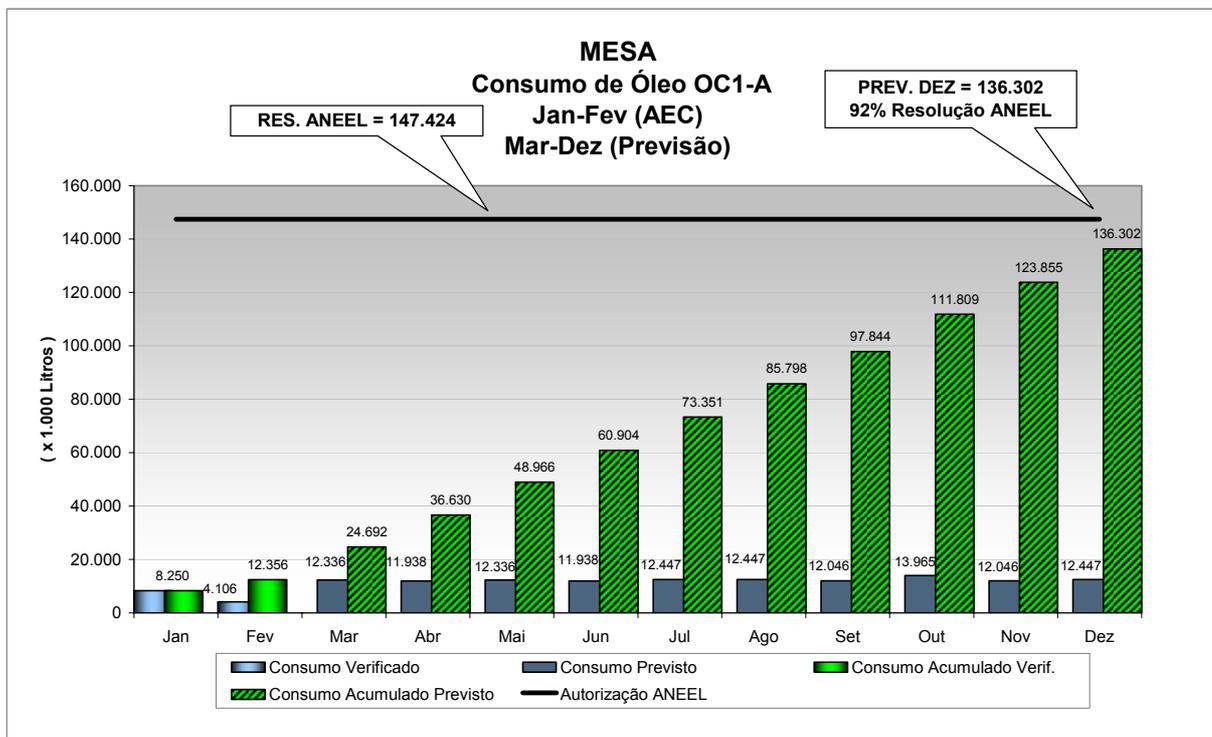


Gráfico XVII

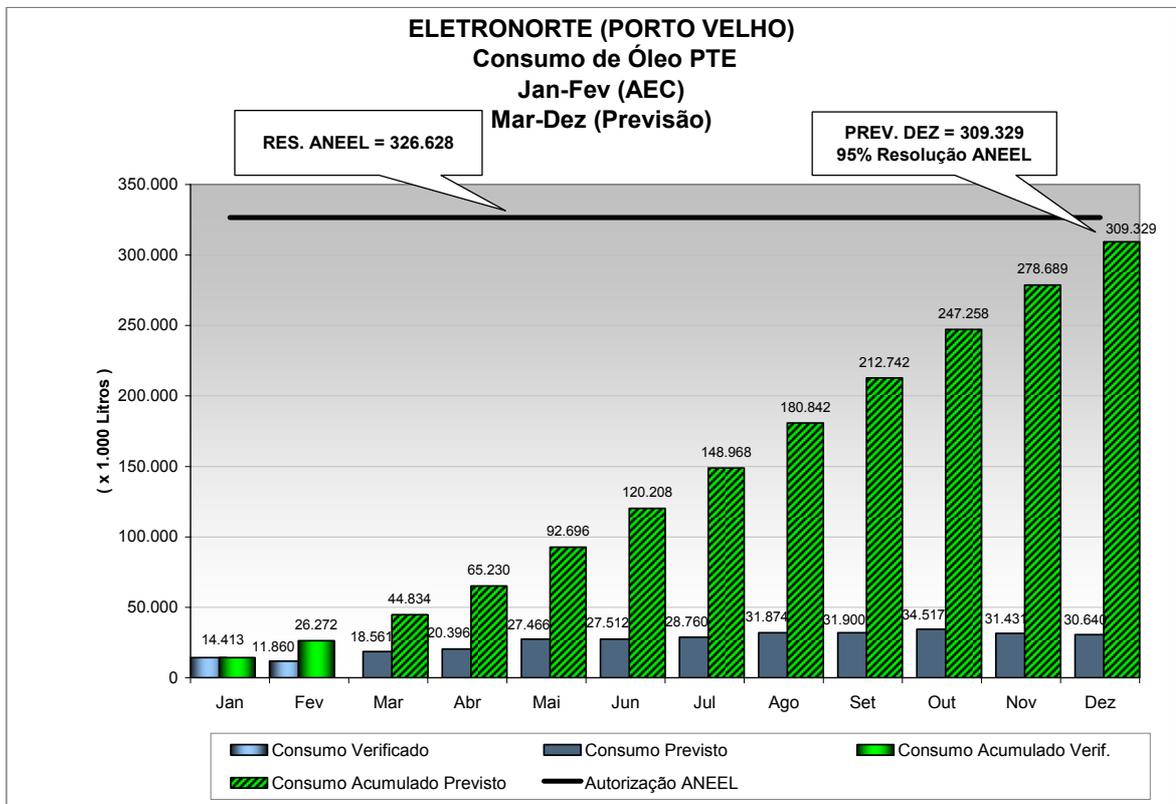


Gráfico XVIII

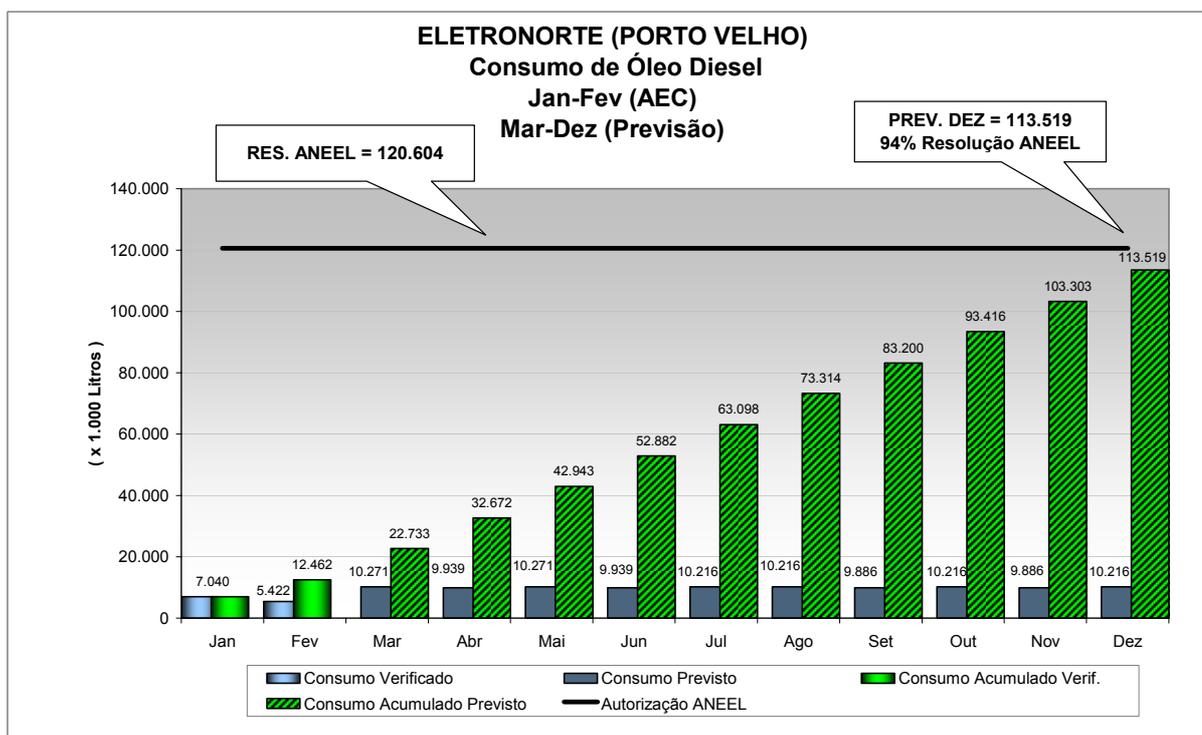


Gráfico XIX

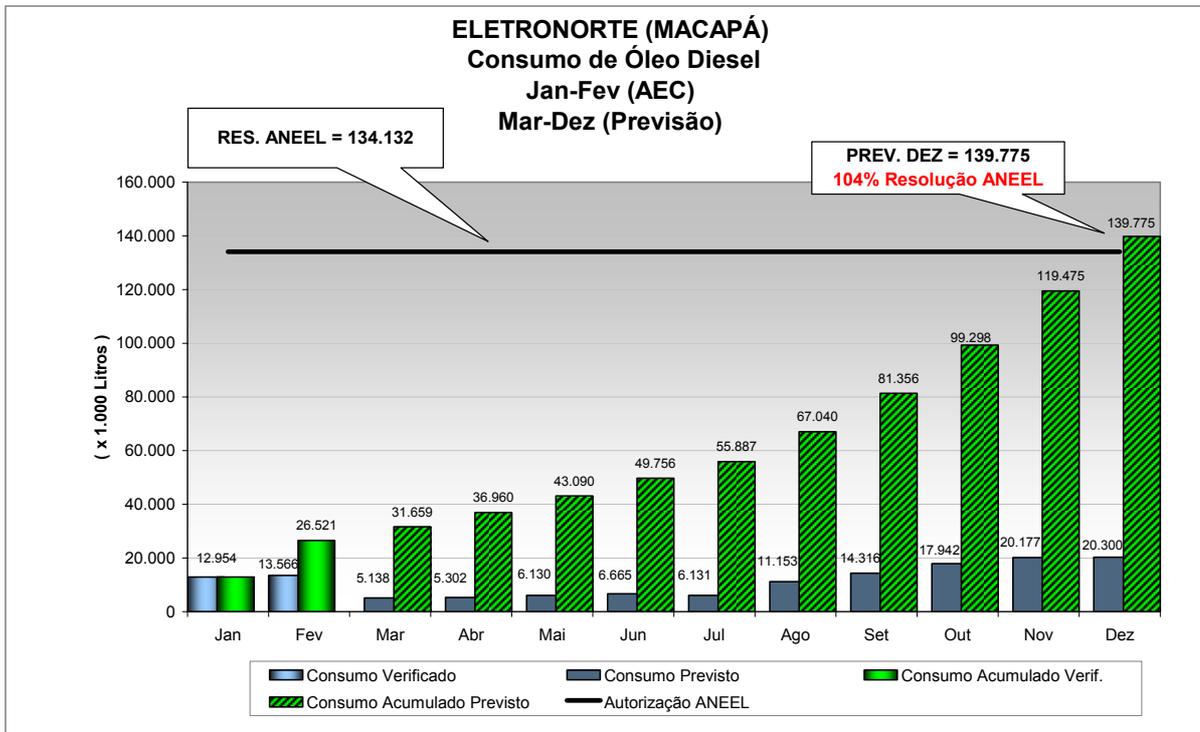


Gráfico XX

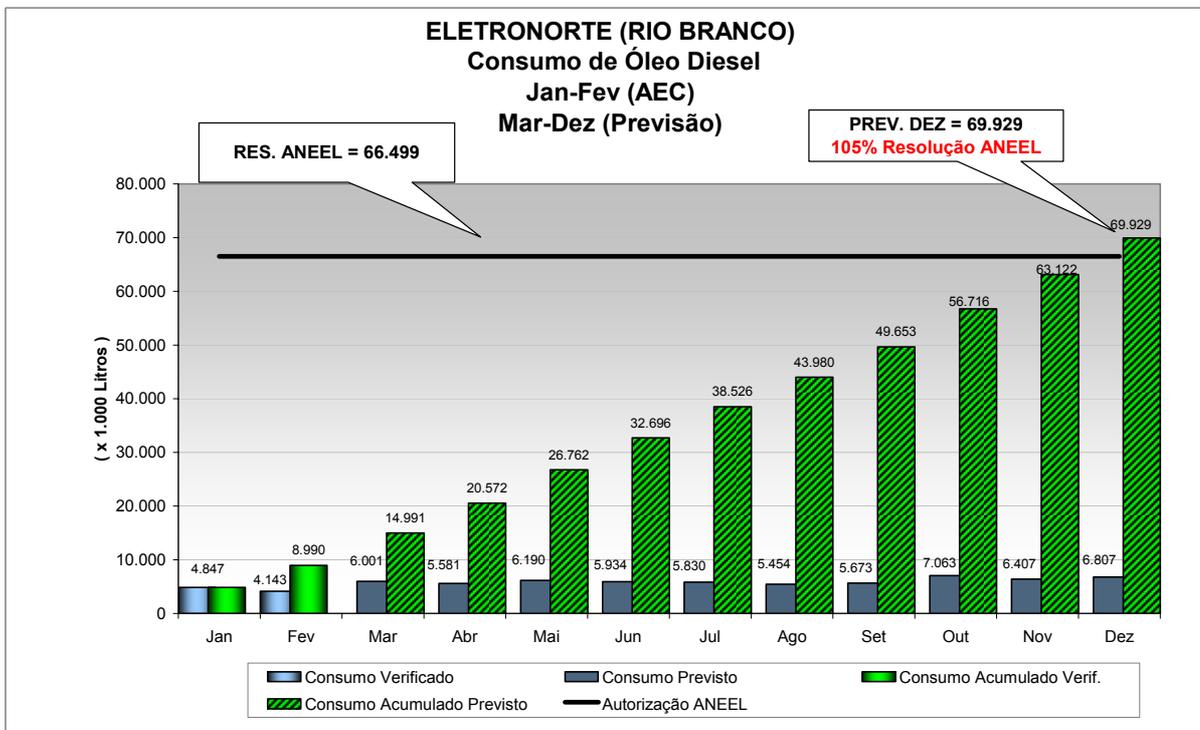


Gráfico XXI

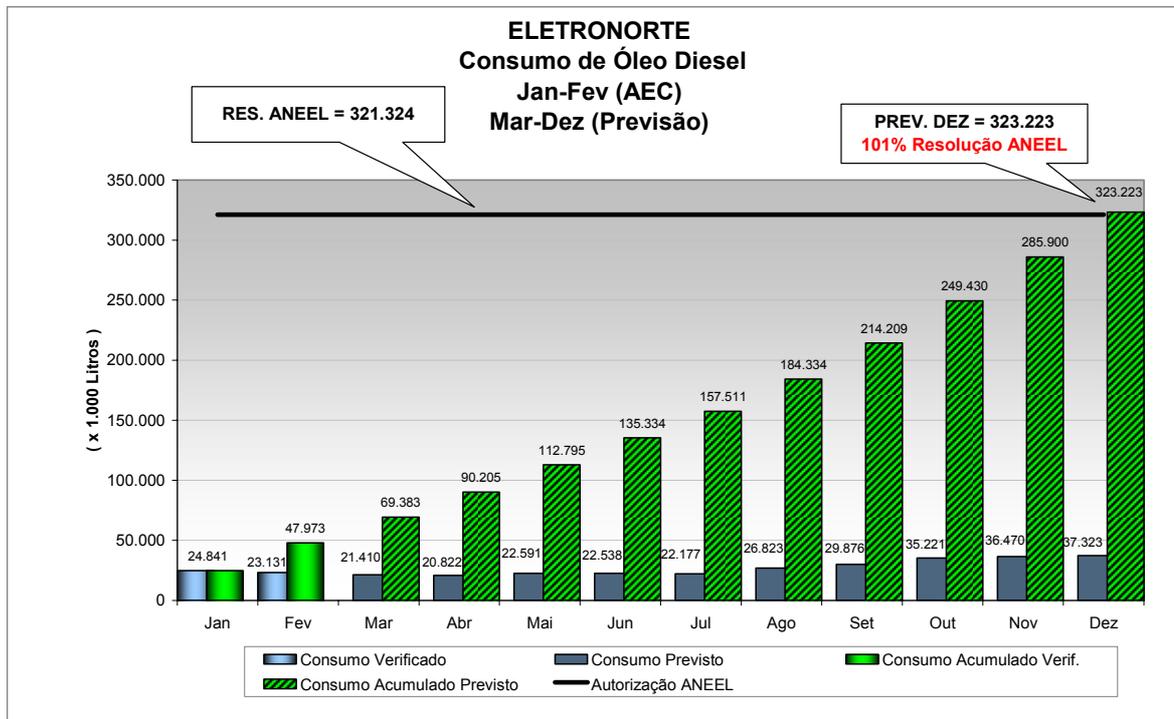


Gráfico XXII

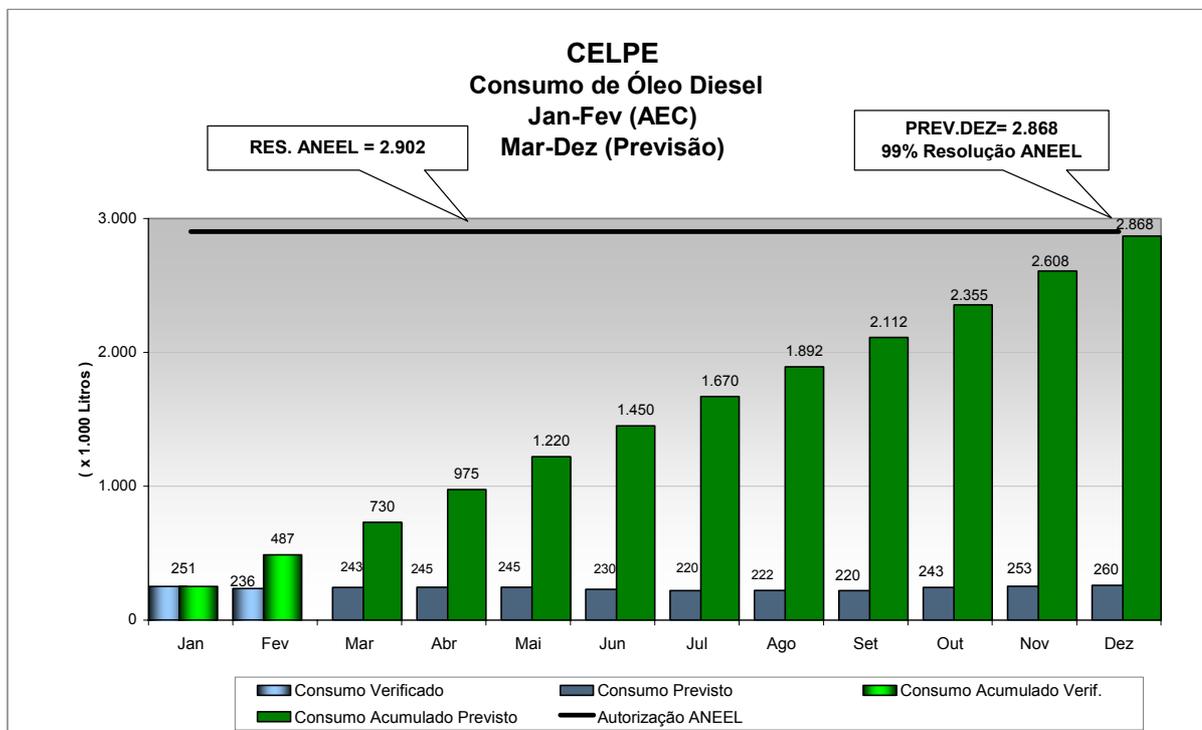


Gráfico XXIII

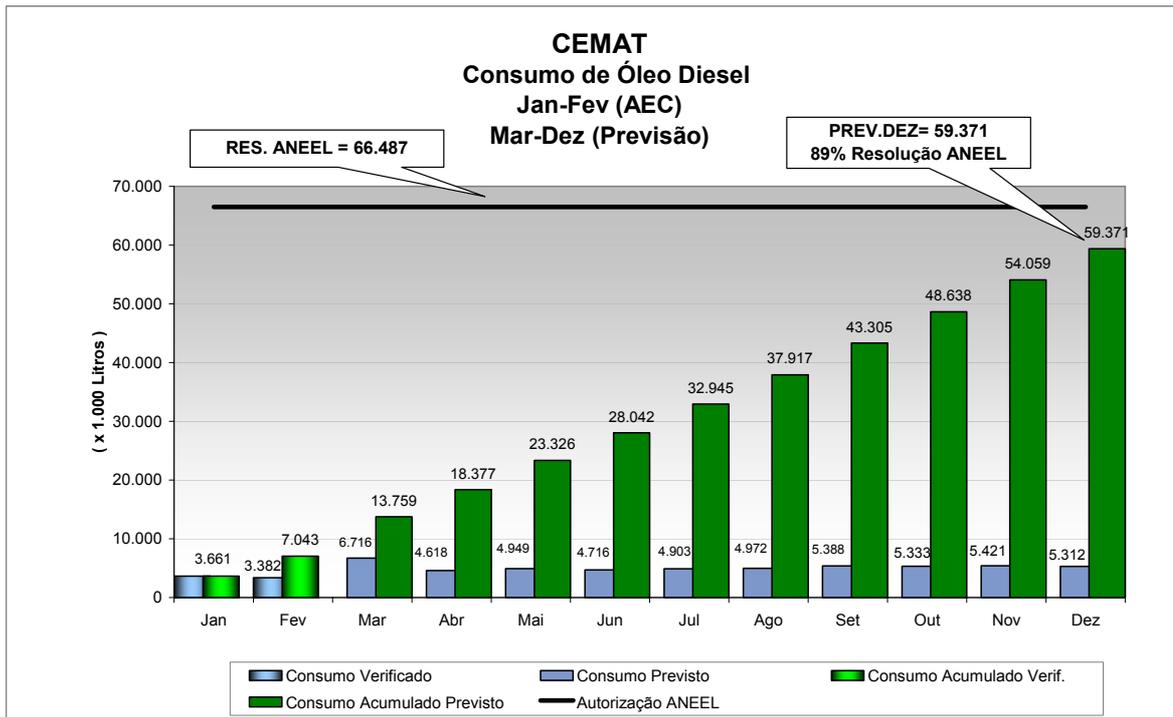


Gráfico XXIV

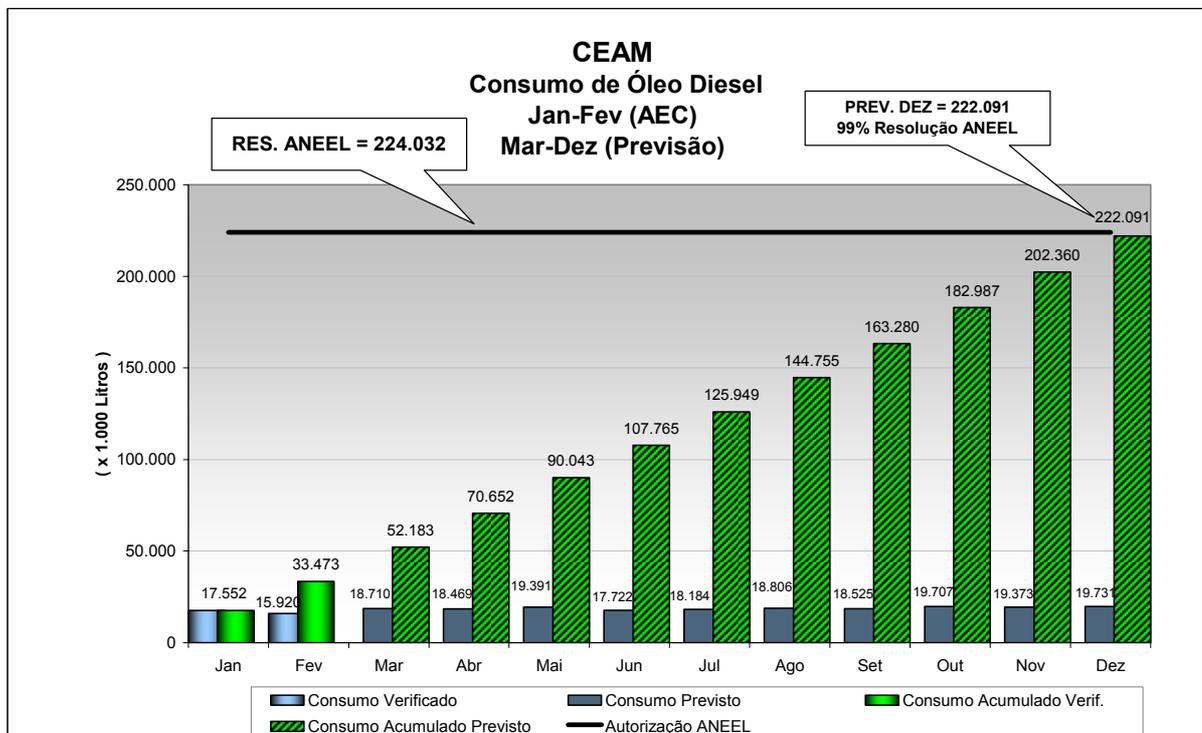


Gráfico XXV

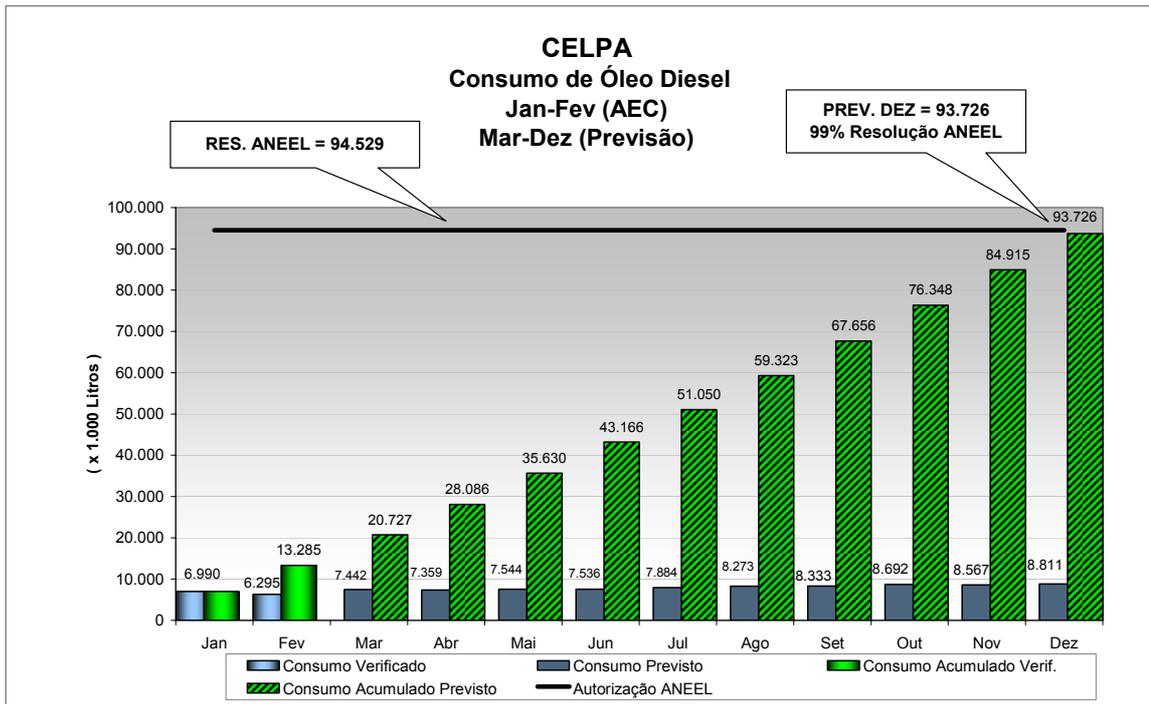


Gráfico XXVI

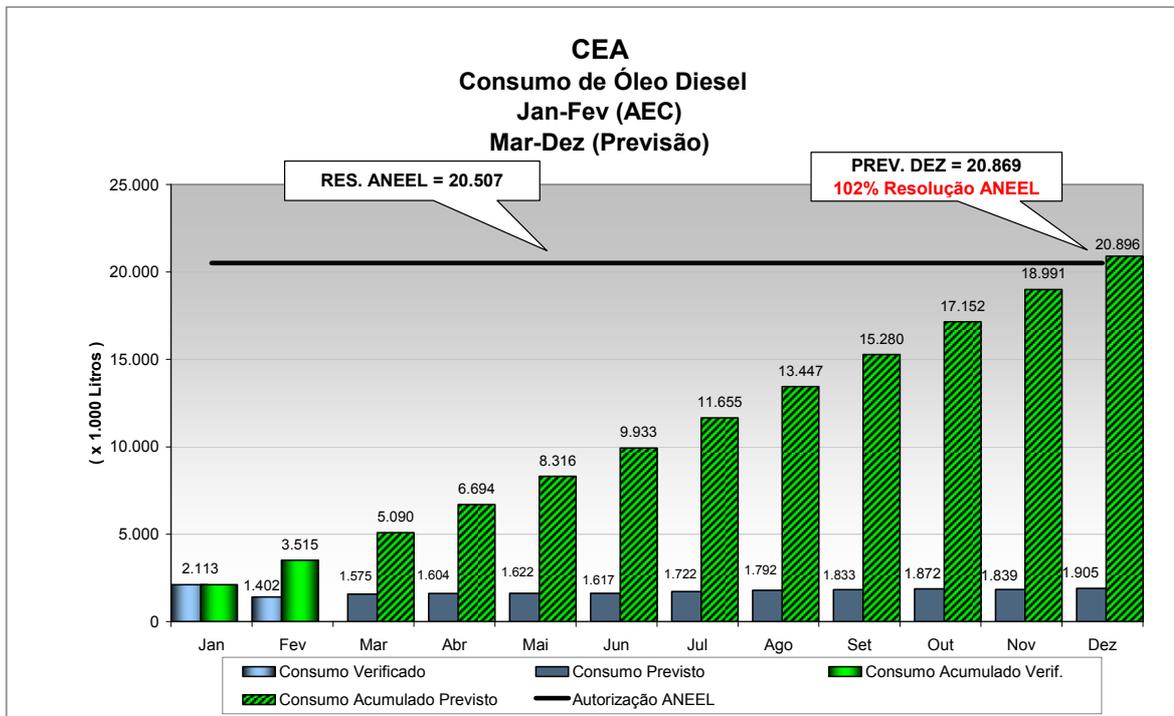


Gráfico XXVII

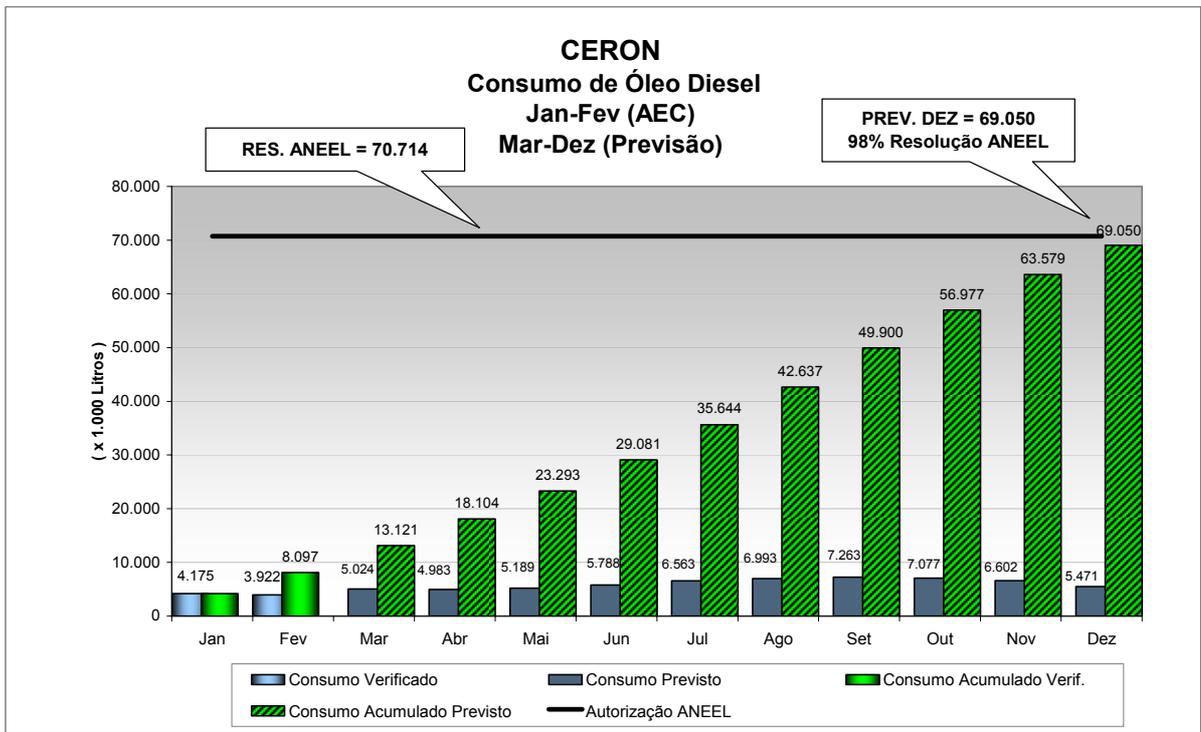


Gráfico XXVIII

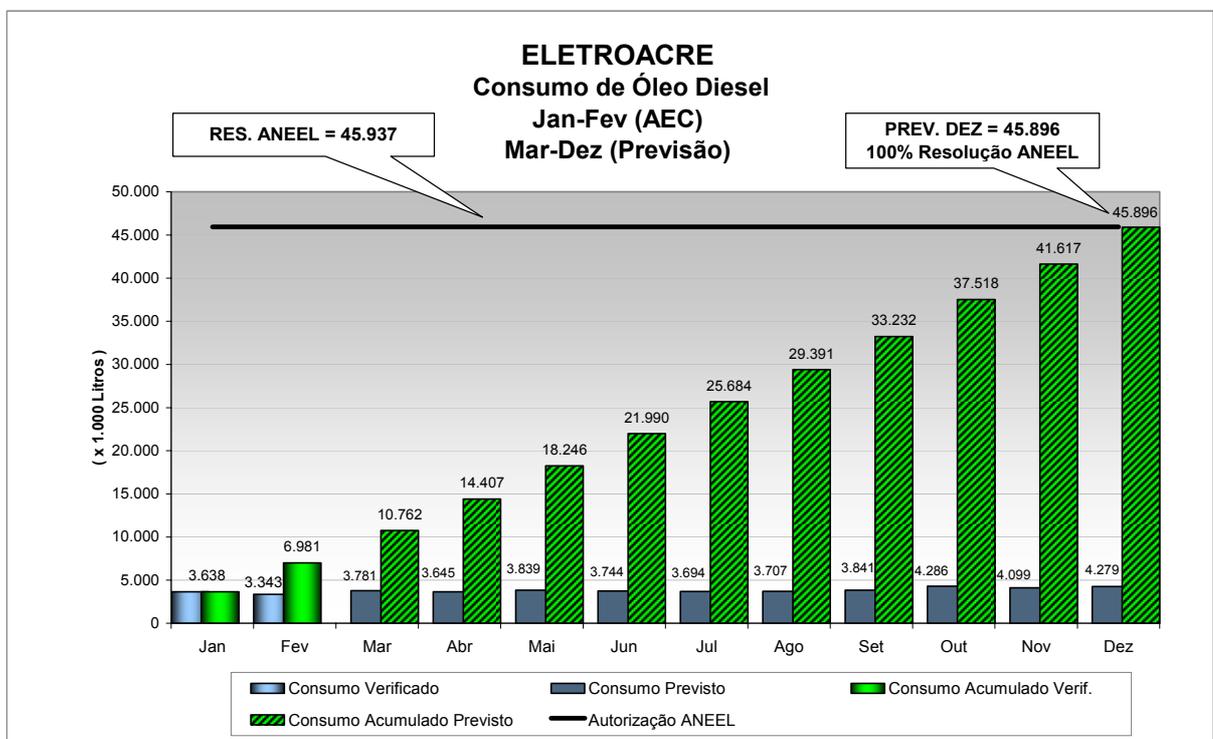


Gráfico XXIX

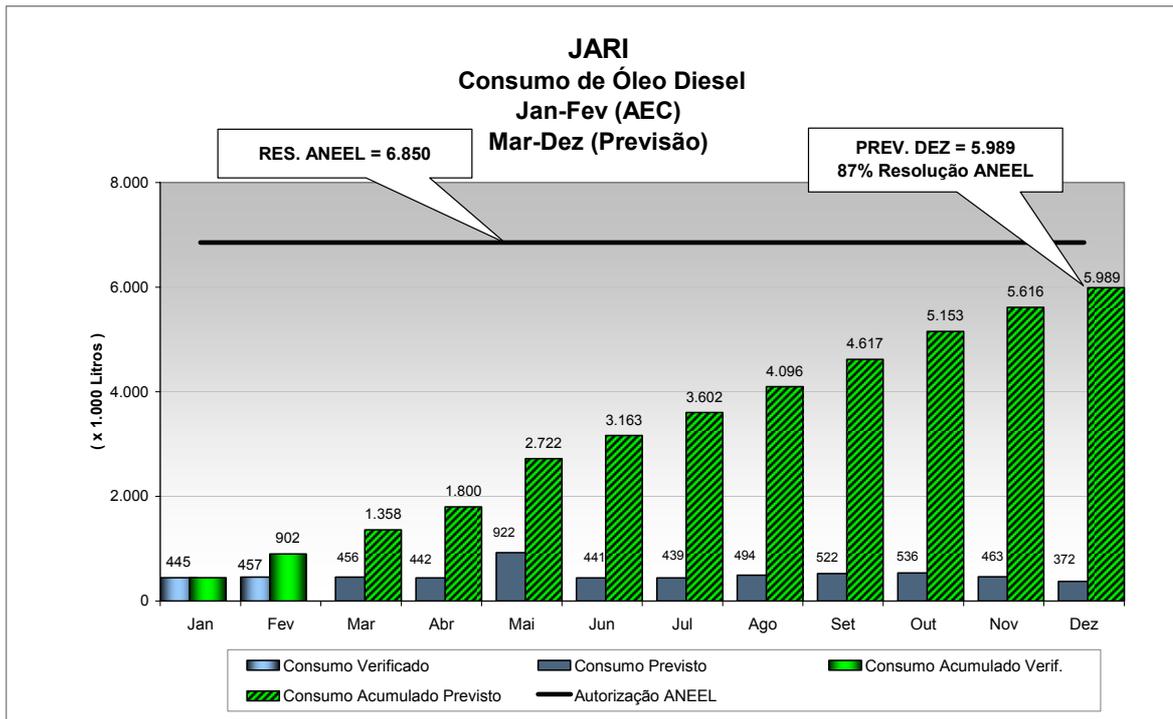


Gráfico XXX

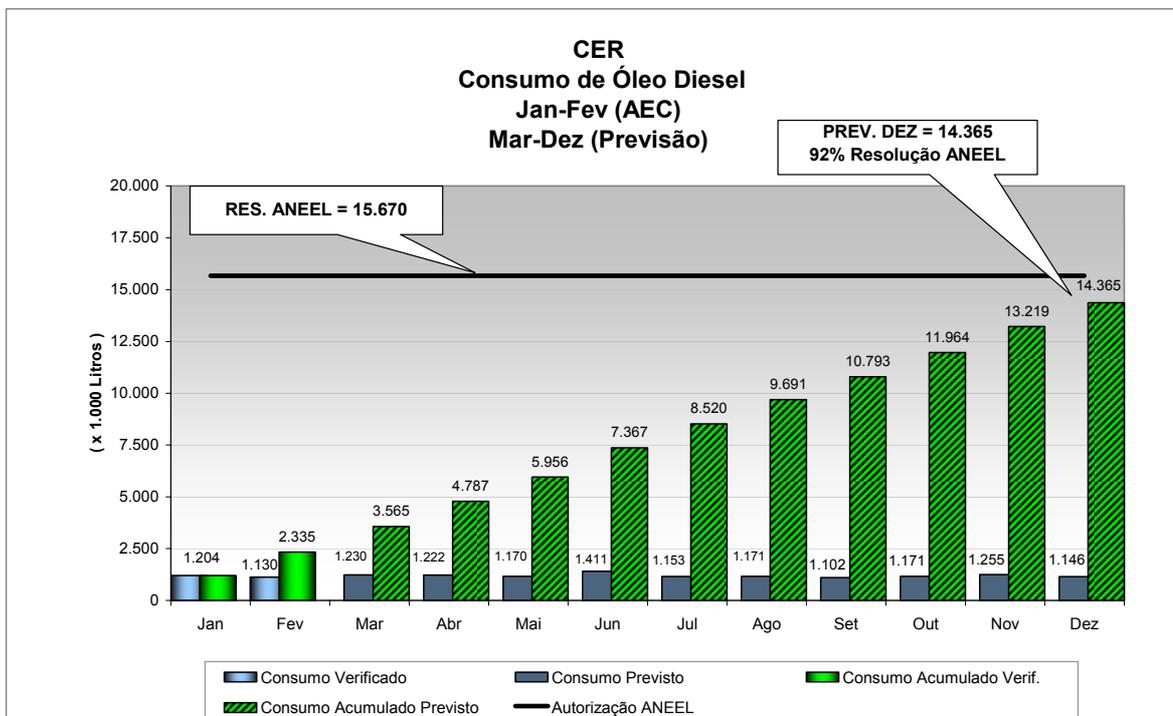


Gráfico XXXI

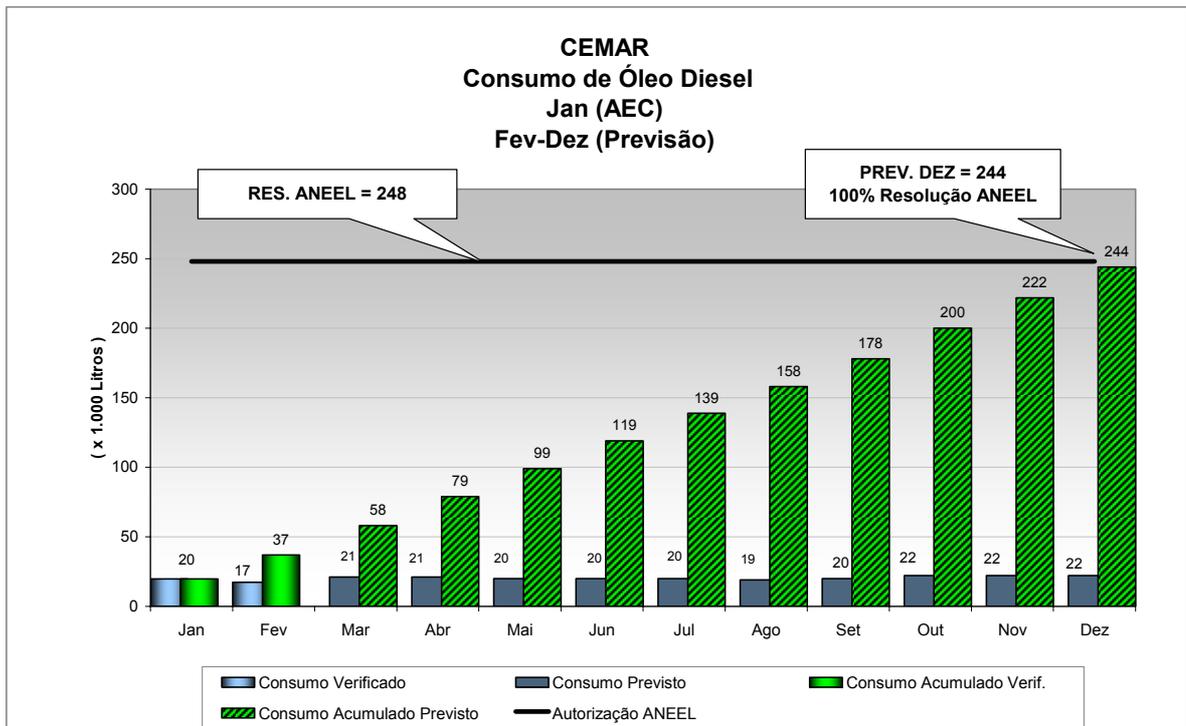
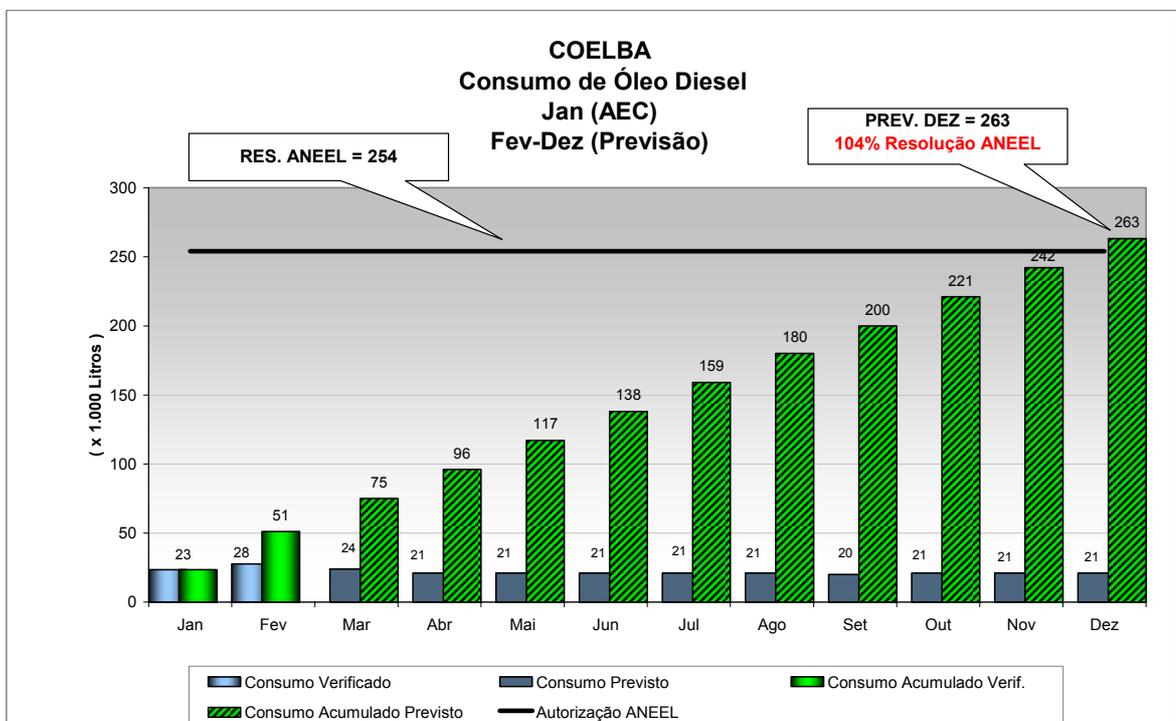


Gráfico XXXII



6.5 ANEXO V
PLANILHAS PMO DAS EMPRESAS
ABRIL/2006

Empresa : **CEA**

DATA : **16/03/06**

Mês de Referência : **Abril**

VERSÃO: 2006.0

nº de dias **30**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento de 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	3.490	0	3.490	0,284	992	992	991	0	3.487	490	502	501	1.550	32	33	15	12	1.050	VIAL
LOURENÇO	177	0	177	0,297	53	53	52	0	175	23	24	23	45	0	2	13	3	15	TRE
OIAPOQUE	1.740	0	1.740	0,294	511	511	520	VER OBS	1.771	656	458	467	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
Sub Total Monitoradas	5.529	122	5.407		1.556	1.555	1.563		5.433	1.169	984	991	2.245	49,80					
Total	5.529	122	5.407		1.556	1.555	1.563		5.433	1.169	984	991	2.245	49,80					

Empresa : CEAM
Mês de Referência : Abril
nº de dias : 30

VERSÃO: 2006.0
DATA : 21/03/06

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)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidraulico	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		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	463	0	463	0	0	0,310	144	139	139	0	463	49	39	34	135	5,00	5	7	8	1X515	Fluvi	
APUÍ	788	0	788	0	0	0,314	247	236	236	0	787	121	-86	-97	200	8,00	8	-12	10	1X10	Rodo	
AUTAZES	735	0	735	0	0	0,317	233	221	181	desco	603	71	37	-15	140	6,00	8	-2	5	1X358-1X22	Fluvi	
BARCELOS	721	0	721	0	0	0,285	205	205	205	0	720	71	88	88	140	3,00	7	13	6	1X650-1X55	Fluvi	
BARREIRINHA	510	0	510	0	0	0,329	168	153	153	0	510	122	87	72	200	6,00	6	13	9	1X750.000	Fluvi	
BENJAMIN CONSTANT	987	0	987	0	0	0,314	309	296	296	0	987	113	88	75	350	13,00	10	7	27	1X1.200	Fluvi	
BERURI	439	0	439	0	0	0,289	127	127	127	0	439	67	72	72	100	4,00	4	17	6	1X750-1X27	Fluvi	
BOA VISTA DO RAMOS	557	0	557	0	0	0,311	173	167	167	0	557	6	5	-1	110	1,00	6	0	8	1X750	Fluvi	
BOCA DO ACRE	1.645	0	1.645	0	0	0,307	505	494	494	0	1.647	83	117	106	470	18,00	17	6	22	1X750-1X27	Fluvi	
BORBA	824	0	824	0	0	0,287	236	236	236	0	822	214	239	239	240	10,00	8	30	7	1X358-1X22	Fluvi	
CARAUARI	1.095	0	1.095	0	0	0,293	321	321	321	0	1.094	212	260	260	262	10,00	11	24	12	1X1005	Fluvi	
CAREIRO VÁRZEA	455	0	455	0	0	0,388	177	137	137	0	457	44	80	40	82	2,00	6	7	5	1X358-1X22	Fluvi	
CASTANHO	1.790	0	1.790	0	0	0,287	513	513	510	0	1.779	68	86	83	90	4,00	17	5	2	1X30	Rodo	
COARI	3.233	0	3.233	0	0	0,287	927	927	927	0	3.233	290	349	349	355	13,00	31	11	7	1X332-1X44	Fluvi	
CODAJÁS	820	0	820	0	0	0,297	243	243	239	0	806	196	214	210	215	8,00	8	26	12	1X515	Fluvi	
EIRUNEPE	1.105	0	1.105	0	0	0,292	322	322	322	0	1.103	336	359	359	425	22,00	11	33	19	1X1005	Fluvi	
ENVIRA	479	0	479	0	0	0,299	143	143	143	0	478	134	133	133	338	12,00	5	28	19	1X1005	Fluvi	
FUNTE BOA	749	0	749	0	0	0,307	230	225	225	0	750	150	171	166	340	4,00	8	22	12	1X1.200	Fluvi	
HUMAITÁ	2.225	0	2.225	0	0	0,289	643	643	580	desco	2.006	194	247	184	250	9,00	21	9	2	1X30	Rodo	
IRANDUBA	3.435	1.250	2.185	0	0	0,303	661	656	650	0	2.167	258	295	284	300	12,00	22	13	2	1X40	Rodo	
ITACOATIARA	6.655	0	2.082	23	4.550	0,284	597	597	577	desco	2.035	409	678	658	679	28,00	20	33	2	1X900	Fluvi	
ITAPIRANGA	346	0	346	0	0	0,289	100	100	100	0	346	59	61	61	65	2,00	3	18	3	1X30	Rodo	

Empresa : **CEAM**
Mês de Referência : **Abril**
nº de dias **30**

DATA : **21/03/06**
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 Gerção 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 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	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)	
JUTÁI	549	0	549	0	0	0,276	152	152	152	0	550	89	89	89	127	8,00	5	18	13	1X1.200	Fluvi	
LÁBREA	1.260	0	1.260	0	0	0,301	379	378	378	0	1.260	264	294	293	400	16,00	13	23	15	1X750-1X27	Fluvi	
MANACAPURU	5.976	0	5.976	0	0	0,283	1.691	1.691	1.691	0	5.977	13	284	284	350	19,00	56	5	2	3X210	Fluvi	
MANICORE	1.243	0	1.243	0	0	0,301	374	373	373	0	1.243	222	287	286	342	14,00	12	23	9	1X358-1X22	Fluvi	
MAUÉS	1.667	0	1.667	0	0	0,286	477	477	477	0	1.668	149	165	165	409	16,00	16	10	7	1X750	Fluvi	
NHAMUNDÁ	406	0	406	0	0	0,296	120	120	120	0	406	64	76	76	95	4,00	4	19	7	1X210-1X1.3	Fluvi	
NOVA OLINDA DO NORTE	948	0	948	0	0	0,300	285	284	284	0	947	102	99	98	100	4,00	10	10	7	1X358-1X22	Fluvi	
NOVO AIRÃO	538	0	538	0	0	0,306	164	161	160	0	533	29	11	7	45	2,00	5	1	2	1X10	Rodo	
NOVO ARIPUANÁ	699	0	699	0	0	0,307	214	210	210	0	700	61	51	47	205	10,00	7	7	8	1X358-1X22	Fluvi	
PARINTINS	4.936	0	4.936	0	0	0,298	1.470	1.470	1.470	0	4.935	404	584	584	777	28,00	49	12	6	1X210-1X1.3	Fluvi	
PAUINI	402	0	402	0	0	0,303	122	121	121	0	403	102	98	97	100	4,00	4	24	19	1X750-1X27	Fluvi	
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	545	0	545	0	0	0,283	154	154	154	0	544	94	94	94	465	18,00	5	18	15	1X1.200	Fluvi	
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.509	0	1.509	0	0	0,288	435	435	435	0	1.510	339	400	400	465	5,00	15	28	10	1X650-1X55	Fluvi	
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	446	0	446	0	0	0,283	126	126	126	0	446	102	115	115	150	6,00	4	27	23	1X1.200	Fluvi	
TABATINGA	2.992	0	2.992	0	0	0,286	855	855	855	0	2.991	350	444	444	475	19,00	29	16	28	1X1.200	Fluvi	
TAPAUÁ	682	0	682	0	0	0,291	198	198	198	0	681	72	94	94	160	4,00	7	14	10	1X750-1X27	Fluvi	
TEFÉ	3.542	0	3.542	0	0	0,271	959	959	959	0	3.541	122	119	119	420	16,00	32	4	16	1X332-1X44	Fluvi	
UARINI	335	0	335	0	0	0,293	98	98	98	0	335	48	86	86	160	6,00	3	26	18	1X332-1X44	Fluvi	
URUCARÁ	647	0	647	0	0	0,301	195	194	194	0	647	7	35	34	150	6,00	7	5	6	1X750	Fluvi	
SubTotal Monitoradas	59.378	1.250	53.555	23	4.550		15.692	15.558	15.420		53.105	5.903	7.046	6.774	10.881	405,00						

Empresa : **CEAM**
Mês de Referência : **Abril**
nº de dias **30**

DATA : **21/03/06**
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 (1)	MWh (2)	MWh (5)	MWh (6)	MWh (7)	m³/MWh (8)	m³ (9)	m³ (10)	m³ (11)	OBS (12)	MWh (13)	m³ (14)	m³ (15)	m³ (16)	m³ (17)	m³ (18)	m³ (19)	Dias (20)	Dias (21)	m³ (22)	(23)	
ALTEROSA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
ALVARÃES	401	-	401	-	-	0,301	121	120	120	-	400	23	78	77	80	4,00	4	19	17	1X332-1X44	Fluvi	
AMATURA	241	-	241	-	-	0,320	77	72	72	-	240	138	150	145	150	6,00	3	56	22	1X1.200	Fluvi	
ANAMÃ	324	-	324	-	-	0,297	96	96	96	-	323	85	136	136	140	6,00	3	43	10	1X332-1X44	Fluvi	
ANEBA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
ARARA	37	-	37	-	-	0,298	11	11	11	-	37	1	10	10	15	1,00	0	28	9	1X515	Fluvi	
ATALAIA DO NORTE	357	-	357	-	-	0,293	105	105	105	-	359	41	88	88	90	4,00	4	25	29	1X1.200	Fluvi	
AXINIM	92	-	92	-	-	0,333	31	28	28	-	93	12	38	35	55	2,00	1	34	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	72	-	72	-	-	0,328	24	22	22	-	73	42	49	47	50	2,00	1	59	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	272	-	272	-	-	0,306	83	82	82	-	273	95	96	95	100	4,00	3	34	8	1X515	Fluvi	
CABURI	28	-	28	-	-	0,354	10	8	8	-	27	82	67	65	160	5,00	0	196	9	1X210-1X1.3	Fluvi	
CAIAMBÉ	69	-	69	-	-	0,384	26	21	21	-	70	27	48	43	62	2,00	1	50	14	1X332-1X44	Fluvi	
CAMPINAS	62	-	62	-	-	0,300	19	19	19	-	63	2	15	15	20	0,00	1	24	10	1X515	Fluvi	
CANUTAMA	248	-	248	-	-	0,290	72	72	72	-	248	52	40	40	100	4,00	2	17	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	73	-	73	-	-	0,559	41	22	22	-	73	19	42	23	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 : **Abril**
nº de dias **30**

DATA : **21/03/06**
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 (1)	MWh (2)	MWh (5)	MWh (6)	MWh (7)	m³/MWh (8)	m³ (9)	m³ (10)	m³ (11)	OBS (12)	MWh (13)	m³ (14)	m³ (15)	m³ (16)	m³ (17)	m³ (18)	m³ (19)	Dias (20)	Dias (21)	m³ (22)	(23)	
CODAJÁS MIRIM	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
COPATANA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
COSTA DO AMBÉ	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
CUCUI	64	-	64	-	-	0,291	19	19	19	-	65	112	122	122	150	6,00	1	193	13	1X650-1X55	Fluvi	
ESTIRÃO EQUADOR	56	-	56	-	-	0,491	27	17	17	-	57	1	6	-4	100	4,00	1	-4	32	1X1.200	Fluvi	
FEIJOAL	57	-	57	-	-	0,321	18	17	17	-	57	40	13	12	15	9,00	1	20	28	1X1.200	Fluvi	
FREGUESIA DO ANDIRÁ	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
GUAJARÁ	269	269	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
IAUARETÊ	137	-	137	-	-	0,296	41	41	41	-	138	45	78	78	100	4,00	1	57	25	1X650-1X55	Fluvi	
INAMBU	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
IPIRANGA	69	-	69	-	-	0,562	39	21	21	-	70	52	54	36	100	4,00	1	28	15	1X1.200	Fluvi	
IPIXUNA	339	-	339	-	-	0,295	100	100	100	-	339	217	255	255	270	10,00	3	76	20	1X1005	Fluvi	
ITAMARATI	471	-	471	-	-	0,288	136	136	116	-	403	92	101	81	102	3,00	5	18	16	1X1005	Fluvi	
ITAPEAÇÚ	78	-	78	-	-	0,300	23	23	23	-	77	6	20	20	20	1,00	1	26	5	1X300-1X65	Fluvi	
JACARÉ	62	-	62	-	-	0,289	18	18	18	-	62	13	22	22	31	1,00	1	37	5	3X210	Fluvi	
JAPURÁ	19	-	19	-	-	0,300	6	6	6	-	20	29	27	27	50	2,00	0	136	17	1X332-1X44	Fluvi	
JUÇARA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
JUCURUTU	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
JURUÁ	294	-	294	-	-	0,288	85	85	85	-	295	18	47	47	50	2,00	3	17	11	1X1005	Fluvi	
LAGO DE BERURI	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
LINDÓIA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
LIMOEIRO	208	-	208	-	-	0,351	73	62	62	-	207	29	49	38	110	4,00	2	15	15	1X332-1X44	Fluvi	
MANAQUIRI	296	-	296	-	-	0,298	88	88	88	-	296	136	127	127	220	8,00	3	43	4	1X515	Rodo	
MARÃ	372	-	372	-	-	0,316	117	112	112	-	373	33	66	61	108	5,00	4	16	16	1X332-1X44	Fluvi	

Empresa : CEAM
Mês de Referência : Abril
nº de dias : 30

DATA : 21/03/06
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 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 (1)	MWh (2)	MWh (5)	MWh (6)	MWh (7)	m³/MWh (8)	m³ (9)	m³ (10)	m³ (11)	OBS (12)	MWh (13)	m³ (14)	m³ (15)	m³ (16)	m³ (17)	m³ (18)	m³ (19)	Dias (20)	Dias (21)	m³ (22)	(23)	
MOCAMBO	74	-	74	-	-	0,371	27	22	22	-	73	53	78	73	80	3,00	1	81	10	1X210-1X1.8	Fluvi	
MATUPI	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
MOURA	28	-	28	-	-	0,578	16	8	8	6+9	27	3	1	-7	60	2,00	1	-13	0	0	0	0
MOURÃO	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
MURITINGA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
MURITUBA	37	-	37	-	-	0,234	9	9	9	-	39	14	19	19	20	1,00	0	63	13	1X1100	Fluvi	
NOSSA SENHORA DE LOURDES	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
NOVA ESPERANÇA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
NOVA ITÁLIA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
NOVO CÉU	130	-	130	-	-	0,399	52	39	39	-	130	8	15	2	15	0,00	2	1	7	1X358-1X22	Fluvi	
NOVO REMANSO	260	-	260	-	-	0,299	78	78	78	-	261	28	47	47	50	2,00	3	18	3	1X10	Rodo	
PALMEIRAS	49	-	49	-	-	0,519	25	15	15	-	50	20	24	14	100	4,00	1	17	35	1X1.200	Fluvi	
PARAUÁ	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
PARI CACHOEIRA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
PEDRAS	120	-	120	-	-	0,505	61	36	36	-	120	6	12	-13	40	2,00	2	-6	10	1X750	Fluvi	
PERNAMBUCO	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
PESQUEIRO	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
P. FIGUEIREDO/PURAUQUE	843	843	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
RIO MUTUCA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
SANABANI	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
SANTANA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
SÃO F. DE TONANTINS	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
SÃO JOSÉ	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
SÃO JOSÉ DO AMPARO	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0

Empresa : **CEAM**
Mês de Referência : **Abril**
nº de dias : **30**

VERSÃO: 2006.0
DATA : **21/03/06**

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	(23)	
	(1)	(2)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
S. SEBAST. UATUMÃ	482	-	482	-	-	0,303	146	145	145	-	483	30	65	64	68	2,00	5	13	7	1X750	Fluvi	
SILVES	430	-	430	-	-	0,291	125	125	125	-	430	14	53	53	55	3,00	4	13	3	1X750	Fluvi	
S. ISABEL DO RIO NEGRO	484	-	484	-	-	0,293	142	142	142	-	484	52	103	103	115	5,00	5	22	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	36	-	36	-	-	0,244	9	9	9	-	37	1	2	2	15	0,00	0	7	1	1X358-1X22	Fluvi	
TONANTINS	574	-	574	-	-	0,297	170	170	170	-	572	14	77	77	80	4,00	6	14	14	1X1.200	Fluvi	
TORRE DA LUA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
TUIUÉ	73	-	73	-	-	0,306	22	22	22	-	73	19	29	29	31	1,00	1	40	5	3X210	Fluvi	
URUCURITUBA	482	-	482	-	-	0,278	134	134	134	-	482	111	96	96	100	5,00	4	22	5	1X750	Fluvi	
VILA AMAZÔNIA	61	-	61	-	-	0,633	39	18	18	-	60	6	4	-17	20	0,00	1	-13	9	1X210-1X1.3	Fluvi	
V. AUGUSTO MONTENEGRO	49	-	49	-	-	0,300	15	15	15	-	50	14	15	15	15	1,00	1	29	6	1X300-1X65	Fluvi	
VILA BITTENCOURT	71	-	71	-	-	0,514	37	21	21	-	70	25	9	-7	100	4,00	1	-6	17	1X210-1X1.3	Fluvi	
VILA CAMETÁ	94	-	94	-	-	0,395	37	28	28	-	93	16	18	9	20	0,00	1	7	10	1X750	Fluvi	
VILA SACAMBU	67	-	67	-	-	0,300	20	20	20	-	67	17	18	18	20	1,00	1	27	10	1X515	Fluvi	
VILA URUCURITUBA	31	-	31	-	-	0,327	10	9	9	-	30	15	16	15	20	1,00	0	46	6	1X358-1X22	Fluvi	
ZÉ AÇU	46	-	46	-	-	0,398	18	14	14	-	47	8	14	10	23	0,00	1	16	9	1X210-1X1.3	Fluvi	
RIO PRETO DA EVA	998	208	790	-	-	0,294	232	232	110	-	375	14	16	-106	20	0,00	8	-14	3	1x10	Rodo	
SANTA RITA DO WEILL	18	-	18	-	-	0,300	5	5	5	-	17	-	-	0	-	0,00	0	0	0	0	0	
SubTotal Não Monitoradas	10.604	1.320	9.284	0	0		2.935	2.737	2597		8.808	1.930	2.578	2.240	3.577	146,00						
Total	69.982	2.570	62.839	23	4.550		18.627	18.295	18.017		61.913	7.832	9.623	9.013	14.458	551,00						

Empresa : **CELPA**
Mês de Referência : **Abril**
nº de dias **30**

DATA : **21/03/06**
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																			
Localidades	Geração Total PREVISta	PREVIStA de GT Própria	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVIStA de Consumo de óleo	PREVIStA de Consumo coberto pela CCC	PREVIStA 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	PREVIStA de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVIStA 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	Dias	Dias		m³	
	(1)	(5)	(8)	(9)	(10)	(11)		(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)		(21)	(22)
AFUA	366	366	0,301	110	110	120	saldo	400	40	33	43	100	4	3,67	11,61	8	0	F	
ALENQUER	1.411	1.411	0,308	435	423	380	Devolução	1267	261	243	188	385	15	14,50	12,99	10	0	F	
ALMERIM	765	765	0,295	226	226	220	Devolução	745	140	136	130	155	12	7,53	17,20	9	0	F/R	
BREVES	2.224	2.224	0,305	679	667	656	Devolução	2187	362	396	373	495	14	22,63	16,47	8	0	F/R	
CASTELO DOS SONHOS	593	593	0,305	181	178	169	Devolução	563	151	138	126	245	8	6,03	20,91	10	10, 15, 30	R	
GURUPÁ	316	316	0,302	95	95	90	Devolução	300	63	61	56	110	4	3,17	17,68	12	0	F/R	
JURUTI	593	593	0,326	193	178	100	Devolução	333	57	186	93	105	4	6,43	14,42	5	0	F	
MONTE ALEGRE	1.818	1.818	0,302	549	545	544	0	1813	370	322	317	480	15	18,30	17,34	10	0	F/R	
MUANA	358	358	0,294	105	105	114	saldo	387	36	34	43	75	4	3,50	12,29	5	0	F	
NOVO PROGRESSO	2.173	2.173	0,289	628	628	599	Devolução	2072	559	720	691	1.050	25	20,93	33,03	12	10, 15, 30	R	
OBIDOS	1.678	1.678	0,308	517	504	450	Devolução	1500	209	344	277	400	18	17,23	16,09	10	0	F	
OEIRAS DO PARÁ	312	312	0,277	86	86	86	0	311	47	49	49	65	4	2,87	17,24	8	0	F/R	
ORIXIMINÁ	2.239	2.239	0,316	708	672	550	Devolução	1833	263	452	294	480	18	23,60	12,44	6	0	F	
PORTEL	1.308	1.308	0,285	373	373	350	Devolução	1228	123	175	152	175	20	12,43	12,21	7	0	F/R	
PORTO DE MOZ	564	564	0,281	158	158	140	Devolução	499	104	106	88	110	9	5,27	16,62	12	0	F	
PONTA DE PEDRAS	419	419	0,285	120	120	119	Devolução	417	72	72	71	100	4	4,00	17,68	5	0	F	
PRAINHA	306	306	0,282	86	86	70	saldo	248	55	67	51	73	3	2,87	17,91	9	0	F/R	
SALVATERRA	807	807	0,303	245	242	230	Devolução	767	123	123	108	155	8	8,17	13,22	5	0	F/R	
SANTANA DO ARAGUAIA	1.177	1.177	0,284	334	334	335	0	1179	61	130	131	155	9	11,13	11,74	6	15 e 30	R	
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA	338	338	0,278	94	94	93	0	335	24	47	46	63	3	3,13	14,81	6	0	F	
SOURE	936	936	0,302	282	281	250	Devolução	833	157	73	41	350	14	9,40	4,36	5	0	F/R	
TERRA SANTA	458	458	0,278	127	127	120	Devolução	432	73	52	45	125	4	4,23	10,59	7	0	F	
Sub Total Monitoradas	21.157	21.157		6.331	6.232	5785		19650	3350	3958	3412	5451	215						

Empresa : **CELPA**
Mês de Referência : **Abril**
nº de dias **30**

DATA : **21/03/06**
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																			
Localidades	Gerção Total PREVISta	PREVIStã de GT Própria	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVIStã de Consumo de óleo	PREVIStã de Consumo coberto pela CCC	PREVIStã 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 PREVIStã (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVIStã (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVIStã de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVIStã 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)	
ANAJAS	232	232	0,325	75	70	63	Devolução	210	27	19	7	75	4	2,50	3,00	7	0	F	
AVEIRO	89	89	0,337	30	27	23	Devolução	77	21	18	11	50	6	1,00	10,63	5	0	F/R	
BAGRE	182	182	0,355	65	55	50	Devolução	167	23	26	11	75	4	2,17	4,87	9	0	F/R	
BANACH	87	87	0,357	31	26	25	0	83	14	11	5	105	4	1,03	4,85	6	10 e 15	R	
BARREIRA CAMPO	58	58	0,391	23	18	10	Devolução	33	10	9	-4	45	2	0,77	-5,03	6	10 e 15	R	
CACHOEIRA ANARI	227	227	0,288	65	65	70	saldo	243	32	32	37	65	4	2,17	16,96	6	0	F	
CHAVES	67	67	0,322	22	20	15	Devolução	50	19	22	15	75	5	0,73	20,09	7	0	F	
COTIJUBA	144	144	0,305	44	43	50	saldo	167	17	7	13	50	4	1,47	8,82	3	10 e 15	R	
CURRALINHO	287	287	0,314	90	86	90	saldo	300	28	33	33	42	4	3,00	11,14	6	0	F	
CURUA	246	246	0,298	73	73	68	Devolução	228	39	45	40	50	3	2,43	16,53	6	0	F/R	
FARO	181	181	0,283	51	51	50	Devolução	177	33	26	25	32	2	1,70	14,92	9	0	F	
JACAREACANGA	231	231	0,317	73	69	62	Devolução	207	32	26	15	75	2	2,43	6,24	8	0	F/R	
KARAPANÁ	39	39	0,394	15	12	10	Devolução	33	16	9	4	50	4	0,50	7,79	7	10 e 15	R	
MELGAÇO	135	135	0,325	44	41	30	Devolução	100	27	19	5	75	4	1,47	3,32	6	0	F/R	
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	294	294	0,326	96	88	90	Devolução	300	47	31	25	75	5	3,20	7,90	5	20 e 25	R	
SANTA CRUZ DO ARARI	108	108	0,357	39	32	30	Devolução	100	18	11	2	55	6	1,30	1,19	7	0	F	
SANTA M. BARREIRAS	106	106	0,320	34	32	30	0	100	20	21	17	55	3	1,13	14,70	6	10 e 15	R	
VILA MANDI	88	88	0,340	30	26	30	Adequaçã	100	8	10	10	50	3	1,00	9,78	6	10 e 15	R	
Sub Total Não Monitoradas	2.800	2.800		900	834	796		2675	432	374	270	1099	67						
Total	23.957	23.957		7.231	7.066	6.581		22.325	3.782	4.333	3.683	6.550	282						

Empresa : **CELPE**
Mês de Referência : **abril-06**
nº de dias **30**

DATA : **07/03/06**
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	767	767	0,300	230	230	225	0	750	132.194	115	110	248	0	7,67	14,35	5	60	RM
Sub Total Monitoradas	767	767		230	230	225		750	132.194	115	110	248	0					
Total	767	767		230	230	225		750	132.194	115	110	248	0					



Empresa : **CEMAR**
Mês de Referência : **abril**
nº de dias : **30**

DATA : **16/03/06**
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 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	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	40	40	0,460	18	12	12	0	40	22	22	16	48	0	0,60	26,33	3	20	R	
Sub Total Monitoradas	40	40		18	12	12		40	22	22	16	48	0						
Total	40	40		18	12	12		40	22	22	16	48	0						

Empresa : **CEMAT**
Mês de Referência : **Abril**
nº de dias **30**

DATA : **22/03/06**
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 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	m²/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
APIACAS	576	-	-	-	576	0,319	184	173	140	+30 de	467	71	59	15	80	2,4	6,13	2,45	4	10 - 1	Rod	
ARIPUANA	1.680	-	550	1.130	-	0,300	0	-	-	-	0	74	74	74	130	3,9	0,00	#DIV/0!	4	10 - 1	Rod	
CASCALHEIRAS	489	-	-	-	489	0,291	142	142	130	+15 de	447	40	44	32	50	1,5	4,73	6,76	2	10 - 1	Rod	
COLNIZA	1.011	-	-	-	1.011	0,296	299	299	300	-	1014	133	126	127	155	4,6	9,97	12,74	4	10 - 1	Rod	
COMODORO	1.741	-	-	1.491	250	0,278	70	70	-	+60 traí	0	58	63	-7	70	2,1	2,33	-3,00	2	10 - 1	Rod	
CONFRESA	699	-	-	-	699	0,280	196	196	180	+15 de	643	40	53	37	60	1,8	6,53	5,66	3	10 - 1	Rod	
COTRIGUAÇU	469	-	-	-	469	0,315	148	141	140	-	467	69	85	77	94	2,8	4,93	15,61	4	10 - 1	Rod	
JUARA	0	-	-	-	-	0,300	0	0	-	-	0	201	-	0	270	8,1	0,00	#DIV/0!	3	10 - 1	Rod	
JUINA	0	-	-	-	-	0,300	0	0	-	-	0	234	-	0	270	8,1	0,00	#DIV/0!	3	10 - 1	Rod	
JURUENA	500	-	-	-	500	0,295	148	148	70	74 de tr	237	70	83	5	95	2,8	4,93	1,01	4	10 - 1	Rod	
NOVA BANDEIRANTE	616	-	-	-	616	0,294	181	181	180	LT	612	61	72	71	85	2,5	6,03	11,77	4	10 - 1	Rod	
NOVA MARINGÁ	635	-	-	-	635	0,301	191	191	175	+15 de	583	49	44	28	65	1,9	6,37	4,40	2	10 E	Rod	
PORTO ALEGRE DO NORTE	621	-	-	-	621	0,337	209	186	145	LT	483	46	52	-12	65	1,9	6,97	-1,72	3	10 - 1	Rod	
QUERÊNCIA	927	-	-	-	927	0,294	273	273	250	+45 de	850	93	83	60	110	3,3	9,10	6,59	3	10 - 1	Rod	
S. FELIX ARAGUAIA	592	-	-	-	592	0,293	173	173	170	-	580	101	104	101	105	3,1	5,77	17,51	3	10 - 1	Rod	
S. J. RIO CLARO	1.336	-	-	-	1.336	0,283	378	378	330	+105 de	1166	137	127	79	155	4,6	12,60	6,27	1	10 - 1	Rod	
SAPEZAL	0	-	-	-	-	0,300	0	0	-	-	0	128	67	67	157	4,7	0,00	#DIV/0!	2	10 - 1	Rod	
TABAPORA	-	-	-	-	-	0,300	0	-	-	-	0	15	-	0	50	1,3	0,00	#DIV/0!	3	10 E	Rod	
VILA RICA	2.016	-	-	-	2.016	0,293	591	591	480	+120 de	1638	107	101	-10	120	3,6	19,70	-0,51	3	10 - 1	Rod	
Sub Total Monitoradas	13.908	0	550	2.621	10.737		3.183	3.140	2690		9187	1725	1237	744	2186	0						

Empresa : **CEMAT**
Mês de Referência : **Abril**
nº de dias **30**

DATA : **22/03/06**
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 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	m²/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(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	0,297	116	116	115	-	387	68	53	52	75	2.2	3,87	13,45	3	10	- 1	Rod
BOM JESUS DO ARAGUAIA	120	-	-	-	120	0,332	40	36	35	-	117	28	26	21	35	1.0	1,33	15,75	3	10	E	Rod
CANABRAVA NORTE	150	-	-	-	150	0,285	43	43	40	-	140	43	42	39	45	1.3	1,43	27,21	3	10	E	Rod
GAUCHA DO NORTE	350	-	-	-	350	0,292	102	102	90	+10 de	308	40	38	26	50	1.5	3,40	7,65	2	10	E	Rod
GUARIBA	75	-	-	-	75	0,368	28	23	20	LT	67	30	28	20	45	1.3	0,93	21,43	5	10	E 1	Rod
LUCIARA	155	-	-	-	155	0,302	47	47	40	-	133	32	44	37	45	1.3	1,57	23,62	3	10	E	Rod
NOVA LACERDA	116	-	-	-	116	0,296	34	34	25	+05 de	84	23	22	13	35	1.1	1,13	11,47	2	10	E 1	Rod
NOVA MONTE VERDE	466	-	-	-	466	0,297	138	138	110	+20 de	370	75	72	44	85	2.5	4,60	9,57	3	10	E	Rod
NOVO SANTO ANTÔNIO	77	-	-	-	77	0,333	26	23	20	-	67	28	23	17	37	1.1	0,87	19,62	3	10	E	Rod
PARANORTE	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	#DIV/0!	-	-	0	-	-	0,00	#DIV/0!	-	-	-	-
RONDOLÂNDIA	109	-	-	-	109	0,313	34	33	25	+05 de	83	28	21	12	37	1.1	1,13	10,59	3	10	E	Rod
SALTO ALEGRIA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	#DIV/0!	-	-	0	-	-	0,00	#DIV/0!	-	-	-	-
SANTA CRUZ DO XINGU	150	-	-	-	150	0,310	47	45	30	+10 de	100	25	29	12	37	1.1	1,57	7,66	4	10	E	Rod
SANTA TEREZINHA	190	-	-	-	190	0,310	59	57	45	+05 de	150	41	32	18	45	1.3	1,97	9,15	4	10	E	Rod
SÃO JOSÉ DO XINGU	251	-	-	-	251	0,305	77	75	65	+10 de	217	23	30	18	32	.9	2,57	7,01	3	10	E	Rod
SERRA NOVA DOURADA	49	-	-	-	49	0,381	19	15	15	-	50	31	31	27	37	1.1	0,63	42,63	3	10	E	Rod
Sub Total Não Monitoradas	2.648	0	0	0	2.648		810	786	675		#DIV/0!	512	491	356	640	0						
Total	16.556	-	550	2.621	13.385		3.993	3.927	3.365		#DIV/0!	2.237	1.728	1.100	2.826	0						

Empresa : CER
Mês de Referência : abril-06
nº de dias : 30

DATA : 15/03/06
VERSÃO : 2005.3

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	PREVISÃO de GT de PIE	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)	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	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	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	515	515	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
BONFIM	600	600	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
CAMPOS NOVOS	38	0	0	0	38	0	0,375	14	11	10	0	33	4	1	-3	5	0,00	0	-6	1	8	R
CARACARAI	1.035	0	0	0	1.035	0	0,353	365	311	300	0	1.000	255	200	135	315	2,00	12	11	1	10/15	R
COM. IND. CONTAO	31	0	0	0	31	0	0,428	13	9	0	0	0	13	9	-4	15	0,40	0	-9	1	10	R
EQUADOR	37	0	0	0	37	0	0,499	18	11	10	0	33	4	-3	-11	15	0,40	1	-19	1	6	R
FELIX PINTO	93	0	0	0	93	0	0,338	31	28	15	0	50	18	15	-1	15	0,40	1	-1	1	8	R
JUNDIA	69	0	0	0	69	0	0,274	19	19	15	0	55	12	12	8	15	0,40	1	13	1	10	R
MAL TRAIRAO	36	0	0	0	36	0	0,363	13	11	5	0	17	22	20	12	15	0,40	0	27	1	10	R
NORMANDIA	195	0	0	0	195	0	0,392	76	59	55	0	183	15	-2	-23	50	0,10	3	-9	1	10/15	R
PACARAIMA	447	447	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	5	5	5	100	0,00	0	#DIV/0!	1	0	R
PASSARAO	58	0	0	0	58	0	0,368	21	17	15	0	50	2	-1	-7	15	0,00	1	-10	1	10	R
RORAINOPOLIS	1.800	0	1.600	0	200	0	0,321	64	60	60	0	200	51	47	43	100	0,10	2	20	1	10/15	R
S. JOAO DA BALIZA	1.100	0	0	0	0	1.100	0,321	353	330	330	0	1.100	95	72	49	115	2,00	12	4	1	10/15	R
SÃO FRANCISCO	44	0	0	0	44	0	0,382	17	13	10	0	33	16	12	5	15	0,40	1	9	1	10	R
SÃO SILVESTRE	40	0	0	0	40	0	0,435	17	12	10	0	33	6	1	-6	15	0,40	1	-11	1	10	R
UIRAMUTA	63	0	0	0	63	0	0,341	21	19	15	0	50	2	-1	-7	15	0,80	1	-9	1	10	R
VILA BRASIL	80	0	0	0	80	0	0,444	36	24	20	0	67	33	21	5	15	0,40	1	4	1	10	R
VILA SURUMU	30	0	0	0	30	0	0,410	12	9	0	0	0	19	16	4	15	0,00	0	10	1	10	R
VILA TAIANO	40	0	0	0	40	0	0,539	22	12	10	0	33	6	-4	-16	10	0,00	1	-22	1	8	R
VISTA ALEGRE	31	0	0	0	31	0	0,455	14	9	9	0	30	4	-1	-6	10	0,00	0	-13	1	5	R
Sub Total Monitoradas	6.382				2.120		0,000	0	964	889		2.968	579	417	180	870	8,20					

Empresa : CER
Mês de Referência : abril-06
nº de dias : 30

DATA : 15/03/06
VERSÃO : 2005.3

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	Geração Total	PREVISÃO de	PREVISÃO de GH	PREVISÃO de GH	PREVISÃO de GT	PREVISÃO de GT	Cons. Espec.	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	Capital	Própria	Própria	Própria	ACOMP-06 (mês	Consumo de óleo	Consumo	compra de óleo	OBS	Equivalente	ACOMP-06 (mês	de referência -1)	de referência	Tancagem	Lasstro da	Consumo Médio	Autonomia (final	Tempo Máximo	Quantidade por	Tipo de
	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)	
ÁGUA FRIA	22	0	0	0	22	0	0,412	9	7	0	0	15	13	4	8	0,40	0	13	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	5	0	0	0	5	0	0,375	2	2	2	0	7	1	1	2	0,00	0	10	1	5	R	
COM. IND. BOCA DA MATA	9	0	0	0	9	0	0,375	3	3	3	0	10	0	0	8	0,20	0	-3	1	2	R	
COM. IND. CANAUANIM	3	0	0	0	3	0	0,375	1	1	1	0	3	1	1	3	0,00	0	27	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	0	0	0	1	1	0	1	0,00	0	0	1	1	R
COM. IND. DO GUARIBA	1	0	0	0	1	0	0,375	0	0	0	0	0	0	1	1	0,00	0	#DIV/0!	1	1	R	
COM. IND. DO MANOÁ	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	2	1	0	1	0,00	0	3	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	-15	1	3	R
COM. IND. MARACANA	2	0	0	0	2	0	0,000	0	0	0	0	0	1	1	1	0,00	0	#DIV/0!	1	0	R	
COM. IND. MOSCOW	2	0	0	0	2	0	0,375	1	1	0	0	0	2	2	1	1	0,00	0	24	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	0	R
COM. IND. OLHO DA ÁGUA	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	1	0	1	0	3	1	0	0	1	0,00	0	1	1	0	R
COM. IND. SÃO MARCOS	2	0	0	0	2	0	0,000	0	-	0	0	0	3	3	3	1	0,00	0	#DIV/0!	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. TRÊS CORAÇÕES	55	0	0	0	55	0	0,378	21	17	10	0	33	12	7	-4	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	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	-27	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	-18	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	-15	1	2	F
PAREDAO	13	0	0	0	13	0	0,375	5	4	4	0	13	0	-1	-2	1	0,00	0	-13	1	6	R
PETROLINA DO NORTE	36	0	0	0	36	0	0,307	11	11	6	0	20	7	7	2	4	0,40	0	5	1	6	R

Empresa : CER
Mês de Referência : abril-06
nº de dias : 30

DATA : 15/03/06
VERSÃO: 2005.3

Localidades	PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
	Geração Total PREVISITA	PREVISÃO de Suprimento da Capital	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	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)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO ACOMP-06 (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	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	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	4	0	0	0	4	0	0,375	2	1	1	0	3	1	0	-1	1	0,00	0	-15	1	1	F	
SANTA MARIA DO BOIAÇU	50	0	0	0	50	0	0,413	21	15	0	0	0	20	14	-7	30	0,80	1	-10	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	-27	1	2	F	
S.F.B. RIO BRANCO	2	0	0	0	2	0	0,375	1	1	1	0	3	0	0	0	1	0,00	0	0	1	0	F	
SERRA GRANDE II	-	0	0	0	0	0	0,000	0	-	0	0	0	0	0	0	4	0,00	0	#DIV/0!	1	0	R	
SOCÓ	8	0	0	0	8	0	0,375	3	2	2	0	7	0	-1	-2	5	0,00	0	-16	1	3	R	
TEPEQUEM	20	0	0	0	20	0	0,541	11	6	2	0	7	5	0	-9	5	0,00	0	-23	1	3	R	
TERRA PRETA	8	0	0	0	8	0	0,375	3	2	2	0	7	0	-1	-2	2	0,00	0	-16	1	2	F	
VILA CACHOEIRINHA	11	0	0	0	11	0	0,375	4	3	3	0	10	0	-1	-2	2	0,00	0	-13	1	3	F	
VILA CAICUBI	13	0	0	0	13	0	0,375	5	4	4	0	13	0	-1	-2	2	0,00	0	-13	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	3	0	0	0	3	0	0,375	1	1	1	0	3	0	0	0	1	0,00	0	9	1	1	F	
VILA FLORESTA	5	0	0	0	5	0	0,375	2	2	2	0	7	0	-1	-1	1	0,00	0	-8	1	2	F	
VILA ITAQUERA	5	0	0	0	5	0	0,375	2	2	1	0	3	0	0	-1	1	0,00	0	-22	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 SÃO JOSÉ	14	0	0	0	14	0	0,405	6	4	2	0	7	2	0	-4	8	0,00	0	-20	1	3	R	
VILA VILENA	32	0	0	0	32	0	0,375	12	10	5	0	17	4	1	-6	2	0,00	0	-15	1	10	R	
DEMAIS LOC SUP BOA VISTA	2.487	2.487	0	0	0	0	0,000	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	#DIV/0!	1	0	R	
Sub Total Não Monitoradas	2.929	2.487	0	0	442	0		171	132	87		290	84	44	-40	170	3,00						
Total	9.311	2.487	-	-	2.562	-		171	1.096	976		3.258	663	462	141	1.040	11,20						

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

DATA : 17/03/2006
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																								
Localidades	GERAÇÃO Total	PREVISÃO de Suprimento da 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	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	907	0	0	0	0	907	0	0,287	261	261	220	**	766	51	80	39	105	1,10	9	4	3	10/15/3	R	
Anari	503	0	0	0	0	503	0	0,292	147	147	145	0	497	38	20	18	65	1,10	5	4	3	10/15	R	
Buritit	3.264	0	0	0	0	3.264	0	0,275	897	897	897	0	3.265	230	350	350	424	8,00	30	12	3	10/15/2	R	
C. Novo Rondônia	508	0	0	0	0	508	0	0,287	146	146	146	0	509	39	30	30	63	0,85	5	6	3	10/15	R	
Chupinguaiá	560	0	0	0	0	560	0	0,288	162	162	155	**	537	32	50	43	59	1,40	5	8	5	10/15	R	
Colorado do Oeste	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	144	144	144	174	1,50	0	#DIV/0!	3	15/20/3	R	
Costa Marques	1.190	0	0	0	0	1.190	0	0,296	352	352	350	0	1.184	78	60	58	100	1,40	12	5	5	10/15/3	R	
Cujubim	938	0	0	0	0	938	0	0,287	269	269	269	0	939	120	100	100	145	5,00	9	11	3	15/30	R	
Jaci-Paraná	426	0	0	0	0	426	0	0,290	123	123	123	LT	425	38	20	20	52	1,05	4	5	2	10/15	R	
Machadinho Oeste	2.584	0	0	0	0	2.584	0	0,280	724	724	720	0	2.569	144	140	136	201	5,00	24	6	3	15/20/3	R	
Pimenta Bueno	18.190	18.190	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	-	234	234	234	520	30,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
Porto Velho (Suprimento ELN)	71.710	71.710	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	1.292	0	0	0	0	1.292	0	0,273	352	352	352	0	1.291	189	180	180	210	4,40	12	15	6	15/20/3	R	
Vila Extrema	599	0	0	0	0	599	0	0,295	177	177	177	0	599	49	30	30	320	8,70	6	5	3	10/15/2	R	
Vilhena	14.777	0	1.281	11.612	1.884	0	0	0,291	547	547	300	0	1.033	283	250	3	54	0,50	18	0	5	15/20/3	R	
Vista Alegre do Abunã	511	0	0	0	0	511	0	0,296	151	151	155	0	524	29	20	24	38	0,30	5	5	3	10/15	R	
Sub Total Monitoradas	117.959	89.900	1.281	11.612	1.884	13.282	0		4.308	4.307	4009		14.137	1.699	1.708	1.409	2.530	70,30						

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

DATA : 17/03/2006
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																								
Localidades	Geração Total PREVISITA	PREVISÃO de Suprimento da 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)	Observação	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	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	OBS		MWh	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)	
Abunã	72	0	0	0	0	72	0	0,320	23	22	20	0	67	9	10	7	20	0,20	1	9	2	10	R	
Araras	22	0	0	0	0	22	0	0,325	7	7	0	(**)	-	4	8	1	16	0,15	0	4	3	10	R	
Calama	92	0	0	0	0	92	0	0,330	30	28	15	(**)	50	7	10	-5	17	0,25	1	-5	4	10/15	FR	
Conceição da Galera	6	0	0	0	0	6	0	0,403	2	2	0	(**)	-	1	1	-1	4	0,05	0	-15	4	10/15	FR	
Demarcação	11	0	0	0	0	11	0	0,362	4	3	0	(**)	-	4	2	-2	6	0,05	0	-15	4	10/15	FR	
Fortaleza do Abunã	51	0	0	0	0	51	0	0,342	17	15	15	0	50	16	8	6	17	0,25	1	11	3	10/15	R	
Isidolândia	50	0	0	0	0	50	0	0,387	19	15	15	(**)	50	9	9	5	31	0,65	1	8	5	10/15	R	
Maicy	3	0	0	0	0	3	0	0,522	2	1	0	(**)	-	1	1	-1	6	0,05	0	-15	4	10/15	FR	
Mutum Paraná	70	0	0	0	0	70	0	0,356	25	21	20	0	67	12	8	3	28	0,10	1	4	2	10	R	
Nazaré	27	0	0	0	0	27	0	0,389	11	8	0	(**)	-	1	5	-6	6	0,15	0	-16	4	10/15	FR	
Nova Califórnia	271	0	0	0	0	271	0	0,298	81	81	80	0	269	33	20	19	37	0,50	3	7	3	10/15	R	
Pacaranã	140	0	0	0	0	140	0	0,343	48	42	20	(**)	67	13	25	-3	35	0,65	2	-2	4	10/15	R	
Pedras Negras	4	0	0	0	0	4	0	0,577	2	1	0	(**)	-	3	3	1	11	0,30	0	15	8	10	FR	
Rolim Moura Guaporé	23	0	0	0	0	23	0	0,322	7	7	0	(**)	-	4	8	1	11	0,25	0	4	9	10	FR	
Santa Catarina	19	0	0	0	0	19	0	0,362	7	6	0	(**)	-	0	1	-6	4	0,05	0	-26	4	10/15	FR	
São Carlos	73	0	0	0	0	73	0	0,316	23	22	15	(**)	50	5	8	0	17	0,25	1	0	4	10/15	FR	
São Sebastião	14	0	0	0	0	14	0	0,345	5	4	0	(**)	-	1	2	-3	4	0,05	0	-18	2	10/15	FR	
Surpresa	40	0	0	0	0	40	0	0,342	14	12	0	(**)	-	6	7	-7	10	0,05	0	-15	9	10	FR	
Tabajara	17	0	0	0	0	17	0	0,337	6	5	0	(**)	-	7	8	2	16	0,30	0	10	4	10	R	
Urucumacua	47	0	0	0	0	47	0	0,350	16	14	0	(**)	-	11	5	-11	16	0,55	1	-21	3	10/15	R	
Sub Total Não Monitoradas	1.052	0	0	0	0	1.052	0		349	315	200		668,64	146	149	0	309	4,85						
Demais Localidades	74.879	58.839	0	16.040	0	0	0	0,000																
Total	193.890	148.739	1.281	27.652	1.884	14.334	-		4.657	4.622	4.209		14.806	1.845	1.857	1.409	2.839	75,15						



Empresa : **COELBA**
Mês de Referência : **abril-06**
nº de dias **30**

DATA : **20/03/06**
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)	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	75	75	0,330	25	23	23		77	4	0	-2	25	1	0,83	-2,40	2	10	FR	
Sub Total Monitoradas	75	75		25	23	23		77	4	0	-2	25	1						
Total	75	75		25	23	23		77	4	0	-2	25	1						

Empresa : ELETROACRE
Mês de Referência : abril
nº de dias : 30

DATA : 14/02/06
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																				
Localidades	Gerção 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 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)	(6)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
Monitoradas	ASSIS BRASIL	209	0	209	0,275	57	57	60	3	218	176	166	169	214	0	1,90	88,82	2	15	R
	BRASILEIA	2.002	0	2.002	0,273	547	547	550	3	2015	399	424	427	427	0	18,23	23,44	2	15	R
	CRUZEIRO DO SUL	6.056	0	6.056	0,284	1.720	1.720	1.435	0	5053	499	560	275	925	8	57,33	4,79	1	10	R
	FEIJÓ	784	0	784	0,284	223	223	0	0	0	549	324	101	2.959	30	7,43	13,64	35	1.300	F
	PORTO WALTER	99	0	99	0,296	29	29	0	0	0	93	62	33	280	1	0,97	34,37	40	200	F
	SENA MADUREIRA	1.501	0	1.501	0,265	398	398	400	2	1509	242	109	111	260	0	13,27	8,35	2	15	R
	TARAUACA	966	0	966	0,267	258	258	0	0	0	372	118	-140	2.803	22	8,60	-16,27	35	1.300	F
	XAPURI	689	0	689	0,283	195	195	195	0	689	238	242	242	262	0	6,50	37,24	2	15	R
	RIO BRANCO	41.523	41.523	0	0,000			0	0		0	0		0	0			0	0	0
Sub Total Monitoradas	53.829	41.523	12.306		3.427	3.427	2640		9484	2567	2005	1218	8128	61,07						
Não Monitoradas	CAPIXABA	249	0	249	0,308	77	75	75	0	250	34	22	20	66	0	2,57	7,73	1	15	R
	JORDÃO	50	0	50	0,369	18	15	0	0	0	33	17	-1	211	0	0,60	-2,28	15	50	F
	MANOEL URBANO	209	0	209	0,268	56	56	55	-1	205	187	191	190	244	0	1,87	102,00	3	50	F/R
	MARECHAL THAUMATURGO	127	0	127	0,297	38	38	0	0	0	95	57	19	332	1	1,27	14,67	40	200	F
	SANTA ROSA DOS PURÚS	70	0	70	0,314	22	21	60	60	200	50	106	144	221	0	0,73	196,87	12	50	F
	Sub Total Não Monitoradas	705	0	705		211	204	190		655	399	393	372	1074	2,13					
Total	54.534	41.523	13.011		3.638	3.631	2.830		10.139	2.966	2.398	1.590	9.203	63,20						

Empresa : **JARI**
Mês de Referência : **ABRIL**
nº de dias : **30**

DATA : **14.03.2006**
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 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)
MONTE DOURADO (DIESEL)	1.844	1.844	0,290	535	535	535	0	1845	16	16	16	95	1	18	1	1	20	FR
SAO MIGUEL (DIESEL)	35	35	0,330	12	11	11	0	37	4	2	1	15	0	0	3	1	20	FR
MUNGUBA (COMBUSTIVEL)	350	350	0,380	133	133	133	0	350	174	141	141	400	11	4	32	1	DIRETO	OLEODUTO
Total Diesel	1.879	1.879		547	545	546		1881	20	18	17	110	0,82					
Total Combustível	350	350		133	133	133		350	174	141	141	400	11,31					

Empresa: **MANAUS ENERGIA**

Data: **17/03/06**

Mês de referência : **Abril**

Versão: 2006.0

nº de dia do mês: **30**

Usina	Geração Prevista		Cons. Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência -2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	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										
	MW méd	MWh					m³/MWh	m³												m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³
	(1)	(2)					(3)	(4)												(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)
UTE APARECIDA	-	0	0,285	PTE	0	-	2.400,0	recom	8.421	3.638,8	1.200,0	1.200,0	5.592,0	340,0	0	0,00	0,167	1.200,0	F										
UTE ELECTRON	-	0	0,475	PTE	0	-	-	-	-	1.548,9	1.450,0	1.450,0	2.000,0	300,0	0	0,00	0,083	1.500,0	F										
UTE MAUÁ	50,0	36.000	0,367	OC-A1	13.208	13.208	8.246,0	-	22.475	6.481,0	7.000,0	7.000,0	8.500,0	900,0	440	15,90	0,083	1.950,0	F										
PIE-EPA	20,0	14.400	0,413	PTE	5.950	5.472	5.472,0	-	14.400	COMUM A e B	COMUM A e B	COMUM A e B	2.200,0	750,0	198	#VALOR!	0,083	1.500,0	F										
PIE-EPB	80,0	57.600	0,380	PTE	21.859	21.859	21.826,9	-	57.515	2.790,0	1.600,0	1.600,0	8.500,0	900,0	729	2,20	0,083	1.500,0	F										
PIE-EPD	70,0	50.400	0,278	PTE	13.986	13.986	13.986,0	-	50.400	1.482,6	950,0	950,0	3.129,0	174,0	466	2,04	0,083	1.200,0	F										
PIE-WR	120,0	86.400	0,200	PGE	17.306	17.306	16.664,0	-	83.195	2.338,0	258,0	258,0	4.000,0	600,0	577	0,45	0,083	1.950,0	R										
CGE SJ	14,0	10.080	0,281	DIESEL	2.832	2.832	2.830,5	-	10.073	297,8	154,0	154,0	824,0	20,0	94	1,63	0,021	40,0	R										
CGE CD	9,1	6.552	0,279	DIESEL	1.828	1.828	1.280,0	-	4.588	186,4	135,0	135,0	328,0	8,0	61	2,22	0,021	30,0	R										
CGE FO	15,0	10.800	0,277	DIESEL	2.993	2.993	2.414,0	-	8.711	1.646,1	785,0	785,0	3.000,0	40,0	100	7,87	0,021	40,0	R										
UTE MAUÁ II	10,0	7.200	0,271	DIESEL	1.954	1.954	1.954,1	-	7.200	246,3	155,0	155,0	500,0	13,0	65	2,38	0,021	30,0	R										
UTE TAMBAQUI	55,0	39.600	0,208	OC-A1	8.237	8.237	8.236,8	-	39600	247,3	157,0	157,0	1.675,0	155,0	275	0,57	0,021	30,0	R										
UTE JARAQUI	50,0	36.000	0,208	OC-A1	7.488	7.488	7.488,0	-	36000	-	-	-	1.675,0	155,0	250	0,00	60 MIN	30,0	R										
UTE CRIS. ROCHA	-	0	-	OC-A1	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	90 MIN	30,0	R										
UTE MANAUARA	-	0	-	OC-A1	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	90 MIN	30,0	R										
UTE PONTA NEGRA	-	0	-	OC-A1	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	40 MIN	30,0	R										
UHE BALBINA	110,0	79.200	-																										
TOTAL	603,1	434.232							342577																				
TOTAL PTE	170,0	122.400			41.795	41.317	43.685		130.736	9.460	5.200	5.200	21.421																
TOTAL OC-A1	155,0	111.600			28.933	28.933	23.971		98.075	6.728	7.157	7.157	11.850																
TOTAL PGE	120,0	86.400			17.306	17.306	16.664		83.195	2.338	258	258	4.000																
TOTAL DIESEL	48,1	34.632			9.608	9.608	8.479		30.571	2.377	1.229	1.229	4.652																
TOTAL GER. TÉRMIC	493,1	355.032			97.642	97.164	92.798		342.577																				

Empresa: **ELETRONORTE**

Data: **21/03/06**

Mês de referência : **Abril**

2006.0

nº de dia do mês: **30**

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	PREVISAO 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	m³
		(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	0,820	DIESEL	0	0	0,0	0,0	0	2.950,5	2.900,0	2.850,0	5.019,2	77,0	0	#DIV/0!	7,0	0,0	F		
	PIE TN II (TG I + TG II)	75,0	54.000	0,385	PTE	20.790	20.520	20.520,0	0,0	54.000	7.871,5	7.700,0	7.400,0	8.851,6	500,0	693	11	7,0	0,0	FR		
	PIE TN II (TV I)	0,0	0	0,000																		
	PIE TERMONORTE I	53,4	38.448	0,240	DIESEL	9.228	9.228	9.227,5	0,0	38.448	2.422,2	2.400,0	2.300,0	2.946,5	352,0	308	7	7,0	0,0	FR		
	UHE SAMUEL	125,0	90.000	0,000																		
	TOTAL	215,4	155.088				29.748			92.448												
AMAPÁ	SANTANA - LM's	7,0	5.040	0,363	DIESEL	1.830	1.830	1.829,5	0,0	5.040	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61	44	7,0	0,0	0,0		
	SANTANA - WARTSILA	3,9	2.808	0,250	DIESEL	702	702	702,0	0,0	2.808	2.749,6	2.600,0	2.700,0	3.977,6	242,5	23	115	7,0	0,0	FR		
	SANTANA - EXPANSÃO	17,0	12.240	0,267	DIESEL	3.268	3.268	3.268,1	0,0	12.240	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	109	25	7,0	0,0	0,0		
		0,0																				
	UHE COARACY NUNES	70,0	50.400																			
	TOTAL	97,9	70.488				5.800	5.800		20.088												
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	16,6	11.952	0,352	DIESEL	4.207	4.207	4.207,1	0,0	11.952	1.185,3	1.100,0	1.150,0	1.403,3	366,7	140	8	8,0	0,0	FR		
	RIO BRANCO II	4,0	2.880	0,302	DIESEL	870	864	864,0	0,0	2.880	653,6	600,0	650,0	725,7	54,8	29	22	8,0	0,0	FR		
	SUPRIMENTO PVH-RB	38,0	27.360																			
		TOTAL	58,6	42.192				5.071	5.071		14.832											
	TOTAL	371,9	267.768				40.618	10.871		127.368												
	TOTAL PTE	75,0	54.000			20.790	20.520	20.520		54.000												
	TOTAL DIESEL	101,9	61.128			20.104	20.098	20.098		73.368												

6.6 ANEXO VI
ATA DE REUNIÃO
PMO ABRIL/2006

Ata da Reunião do PMO ABRIL/2006

COMITÊ TÉCNICO DE PLANEJAMENTO - CTP

DATA: 28 e 29 de Março de 2006

LOCAL: Escritórios da ELETROBRÁS - RJ

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

CEA, CEAM, CELPA, CEMAT, CER, COELBA, ELETRONORTE, MANAUS ENERGIA e ELETROBRÁS.

AUSÊNCIAS JUSTIFICADAS:

CERON e ELETROACRE.

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

ANEEL, AGER-MT, ARCON, ARSAM-AM, BOA VISTA ENERGIA, CELPE, CEMAR e JARI.

1) ABERTURA DA REUNIÃO

O Coordenador do GTON/CTP, Eng^o Mario Rodrigues, agradeceu às empresas que atenderam ao convite para participar da reunião. Lamentou a ausência da ANEEL e das Agências Reguladoras estaduais, bem como das demais empresas geradoras.

Lembrou aos presentes que durante a reunião seriam processadas as compensações das quantidades de óleo, a título de recomposição de estoque de CCC-ISOL, por conta de consumo específico acima do limite de cada empresas geradora, conforme item 3 da ata de reunião do PMO de Março/06.

2) APROVAÇÃO DA ATA DA REUNIÃO DO PMO DE MARÇO/06

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

3) PREENCHIMENTO DA PLANILHA DO PMO

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

4) 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 Abril/06 e das planilhas de Acompanhamento de Estoque de Combustível - AEC de Fevereiro/06, conforme solicitação da ANEEL no Ofício nº 327/2005 – SFG/ANEEL, de 31/08/2005.

EMPRESA	Planilhas PMO Abril/06	
	Prazo	Preenchimento Correto
CEA	S	S
CEAM	S	S
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	S
MESA	S	S
JARI	S	N

EMPRESA	Planilhas AEC de Fevereiro/06	
	Prazo	Preenchimento Correto
CEA	N	N
CEAM	S	N
CELPA	S	S
CELPE	S	S
CEMAR	S	S
CEMAT	S	S
CER	S	N
CERON	S	S
COELBA	S	S
ELETROACRE	S	S

EMPRESA	Planilhas AEC de Fevereiro/06	
	Prazo	Preenchimento Correto
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	N

O prazo para o encaminhamento pelas empresas das planilhas AEC e PMO expirou-se em 22/03/2006. Vale ressaltar que até o dia da reunião foram solucionadas as não conformidades nas planilhas, exceção da CEA e da CEAM.

Preocupado com a viabilização das autorizações de compra de combustível dessas empresas no PMO de Abril/06, o coordenador do GTON/CTP encaminhou ao Superintendente de Fiscalização dos Serviços de Geração – ANEEL/SFG o Fax CTP N° 011/2006, de 27/03/2006, informando a existência de não conformidades de prazo e de inconsistência de dados, solicitando à ANEEL/SFG orientação de como proceder às autorizações de compra de combustível dessas empresas. A ANEEL/SFG encaminhou resposta por meio de seu Ofício N° 187/2006, de 28/03/2006, ratificando a determinação de que as irregularidades apontadas no Fax CTP N° 011/2006 fossem registradas na ata de reunião do PMO de Abril/06.

Como no dia reunião ainda persistiam as não conformidades da CEA (não apresentou sua planilha de AEC de fevereiro/06, mesmo presente à reunião) e da CEAM (não retificou sua planilha AEC de janeiro e fevereiro/06 na reunião), o coordenador do GTON/CTP encaminhou novo fax à ANEEL/SFG, de N° 013/2006, de 29/03/2006, propondo providências para poder elaborar as autorizações de compra de combustível destas empresas, onde também informava que estaria aguardando o posicionamento da ANEEL/SFG até 31/03/2006, sem o qual estaria considerando a concordância com o procedimento proposto.

O PMO de abril/2006 da CEA e da CEAM só foi possível ser elaborado em 31/03/2006, no dia que estas empresas regularizaram as não conformidades citadas anteriormente.

5) ALTERAÇÃO NOS VALORES DAS PLANILHAS AEC

O Coordenador do GTON/CTP informou que várias empresas entraram em contato solicitando alteração de valores nas planilhas AEC de meses anteriores, inclusive de 2005. O Coordenador do GTON/CTP explicou que a responsabilidade das informações declaradas nas planilhas AEC é da empresa geradora. Quando o GTON acrescenta um novo mês na sua base de dados, faz apenas uma análise de consistência dos valores verificados dentro do mês de referência da planilha AEC, bem como em relação aos

estoques do mês anterior. Desta forma, caso a empresa geradora insista em alterar valores já incluídos na base de dados do GTON, o GTON encaminhará consulta formal à ANEEL solicitando orientação do procedimento a ser adotado.

6) TRANSFERÊNCIA DE QUANTIDADES DE ÓLEO ENTRE LOCALIDADES

O Coordenador do GTON/CTP destacou que em 20/03/2006 encaminhou às empresas a carta circular CTA-CIRCULAR-CTP-CTO-008/2006, estabelecendo os procedimentos para transferência de estoque de óleo remanescente de UTE desativada. Esta carta circular complementou a carta circular CTP-018/2005, de 09 de dezembro de 2005, que também estabeleceu regras para transferência de óleo da CCC-ISOL entre UTEs.

7) CEA

7.1. ANTECIPAÇÃO DE QUOTA DE ÓLEO DE MAIO PARA OIAPOQUE

Foram autorizados 520 m³ de óleo diesel para a localidade de Oiapoque, correspondendo à totalidade da quota de óleo diesel do PMO de Maio/06.

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. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO COM COBERTURA DA CCC-ISOL

Apesar do atraso no encaminhamento das informações para a elaboração do PMO de Abril/06, conforme citado no item 4 desta ata, foram autorizados 1.556 m³ de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL.

7.4. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO SEM COBERTURA DA CCC-ISOL

O PMO de Abril/06 também inclui uma compra de 7 m³ de óleo diesel a ser adquirida SEM a cobertura da CCC-ISOL, a título de recuperação do estoque da CCC-ISOL utilizado devido a consumo específico acima do valor limitante no período de julho de 2005 a fevereiro de 2006. Ressalta-se que a recomposição do estoque só se efetivará se a CEA comprar os 7 m³ que deve a CCC-ISOL, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

7.5. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO

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

8) CEAM

8.1. DEVOLUÇÃO DA ANTECIPAÇÃO DE ÓLEO PARA APUÍ

Foi realizada a devolução dos 150 m³ de óleo diesel antecipados para Fevereiro da quota de Março de Apuí, conforme proposto na reunião pela CEAM.

8.2. DEVOLUÇÃO DA TRANSFERÊNCIA DE ÓLEO DE HUMAITÁ PARA APUÍ

Foi realizada a devolução dos 60 m³ de óleo diesel transferidos em dezembro/05 de Humaitá para Apuí, conforme acertado na ata do PMO de Março/06.

8.3. DEVOLUÇÃO DA TRANSFERÊNCIA DE ÓLEO DE IRANDUBA PARA AUTAZES

Foi realizada a devolução dos 40 m³ de óleo diesel transferidos em fevereiro/06 de Iranduba para Autazes.

8.4. ALTERAÇÃO DOS LOCAIS DE ENTREGA DE ÓLEO

O representante da CEAM informou que a partir do PMO de Abril/06, as quotas de óleo de Tuiuí deverão ser entregues em Caviana, as de Moura em Barcelos, as de St^a Rita do Weill em São Paulo de Olivença. Informou, também, que Terra Nova está interligada a Careiro da Várzea e que as quotas de óleo de Parauá deverão ser entregues no Careiro da Várzea.

8.5. QUOTAS DE ÓLEO NÃO RETIRADAS NA PETROBRÁS EM FEVEREIRO/06

Neste PMO de Abril/06 foi incluída observação autorizando a Petrobrás fornecer as seguintes quotas não retiradas em fevereiro/06: 15 m³ em Iranduba, 15 m³ em Moura, 90 m³ em Rio Preto da Eva.

8.6. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO COM COBERTURA DA CCC-ISOL

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 Abril/06. Apesar do atraso no encaminhamento das informações para a elaboração do PMO de Abril/06, conforme citado no item 4 desta ata, foram autorizados 17.549 m³ de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL.

8.7. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO SEM COBERTURA DA CCC-ISOL

O PMO de Abril/06 também inclui uma compra de 588 m³ de óleo diesel a ser adquirida SEM a cobertura da CCC-ISOL, a título de recuperação do estoque da CCC-ISOL utilizado devido a consumo específico acima do valor limitante no período de julho de 2005 a fevereiro de 2006. Ressalta-se que a recomposição do estoque só se efetivará se a CEAM comprar os 588 m³ que deve a CCC-ISOL, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

8.8. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO

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

9) CELPA

9.1. DESCONTO DA ANTECIPAÇÃO DE ÓLEO PARA NOVO PROGRESSO

No PMO de Abril/06 foram compensados 29 m³ do total de 67 m³ de óleo diesel antecipados para fevereiro da quota de março de Novo Progresso, restando ainda 38 m³ a serem descontados.

9.2. QUOTAS DE ÓLEO NÃO RETIRADAS NA PETROBRÁS EM FEVEREIRO/06

Neste PMO de Abril/06 foi incluída observação autorizando a Petrobrás fornecer as seguintes quotas não retiradas em fevereiro/06: 2 m³ em Gurupá, 1 m³ em Monte Alegre, 1 m³ em Castelo dos Sonhos e 1 m³ em Novo Progresso.

9.3. PARQUE GERADOR AUTORIZADO PARA NOVO PROGRESSO

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

9.4. LIMPEZA DO TANQUE DA UTE AFUÁ

A representante da CELPA apresentou atestado elaborado pela CELPA comprovando a limpeza do tanque da UTE Afuá, onde cita que havia 3 m³ de óleo diesel inservível. O Chefe da Divisão de Planejamento e Operação de Sistemas Isolados – DES/DESI da Eletrobrás, eng^o José Navega, informou que a CELPA tem de apresentar atestado de empresa habilitada a fazer este tipo de serviço, inclusive dando destinação ao produto caso seja realmente inservível, a ser contratada pela CELPA. Neste caso, a CELPA irá registrar no AEC esta quantidade como perda, no mês que foi executado o serviço de limpeza do tanque.

9.5. 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 Abril/06.

10) CEMAT

10.1. TRANSFERÊNCIA DE ESTOQUES REMANESCENTES

O representante da CEMAT comunicou que os estoques de óleo remanescentes de Tabaporã, Juara e Juína já foram transferidos integralmente, conforme programado na ata do PMO de março/06. Restam ainda 60 m³ em Sapezal e 74 m³ em Aripuanã a serem transferidos para Comodoro e Colniza, respectivamente, em abril/06.

10.2. QUOTAS DE ÓLEO NÃO RETIRADAS NA PETROBRÁS EM FEVEREIRO/06

Neste PMO de Abril/06 foi incluída observação autorizando a Petrobrás fornecer as seguintes quantidades não entregues em fevereiro: 30 m³ para Apiacás; 15 m³ para Cascalheira; 15 m³ para Confresa; 15 m³ para Nova Maringá; 45 m³ para Querência; 105 m³ para S.J. do Rio Claro; 120 m³ para Vila Rica; 10 m³ para Gaúcha do Norte; 5 m³ para Nova Lacerda; 20 m³ para Nova Monte Verde; 5 m³ para Rondolândia; 10 m³ para Sta Cruz do Xingu; 5 m³ para Sta Terezinha e 10m³ para S.José do Xingu.

10.3. DÉBITOS DE ÓLEO EM UTEs DESATIVADAS

As UTEs Aripuanã, Juara, Juína, Sapezal e Tabaporã, recentemente desativadas, apresentaram consumo específico verificado superior ao valor limite no período de julho/2005 a fevereiro/2006, totalizando um débito de 154 m³ a ser devolvido à CCC-ISOL. Foi acordado que este volume de óleo será repostado no estoque da CCC-ISOL da UTE São José do Rio Claro. Desta forma, dos 330 m³ de óleo diesel solicitados para São José do Rio Claro no PMO de Abril/06, 176 m³ serão adquiridos COM recursos da CCC-ISOL e os demais 154 m³ serão adquiridos SEM recursos da CCC-ISOL, pagando o débito referente às UTEs recentemente desativadas. O coordenador do GTON/CTP ressaltou que o referido débito de óleo será efetivamente quitado apenas quando a CEMAT comprovar que comprou os 154 m³ para São José do Rio Claro.

10.4. TOTAL DO DÉBITO DE ÓLEO DA CEMAT COM A CCC-ISOL

Considerando o período de julho/2005 a fevereiro/2006, as UTEs da CEMAT que operaram com consumo específico superior ao valor limite acumularam um débito de 735 m³ de óleo diesel pertencente à CCC-ISOL. Ficou acordado a seguinte programação de recomposição do estoque de óleo devido para CCC-ISOL: 200 m³ no PMO de Abril/06; (200 m³ + débitos criados em março/06) no PMO de Maio/06; (200 m³ + débitos criados em abril/06) no PMO de Junho/06; (135 m³ + débitos criados em maio/06) no PMO de Julho/06. O coordenador do GTON/CTP frisou, novamente, que a CEMAT quitará seu débito de óleo apenas quando comprovar que comprou os volumes de óleo conforme acordado na referida programação. O representante da CEMAT ressaltou a posição da CEMAT de não concordância com recomposições de estoque devido a consumo específico acima do limite, alegando que o óleo está sendo utilizado para fins de geração de energia elétrica e sua empresa está sendo eficiente na operação do seu parque térmico.

10.5. 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 Abril/06.

11) CER

11.1. QUITAÇÃO DO DÉBITO DE ÓLEO DA CER COM A CCC-ISOL

O coordenador do GTON/CTP informou que a CER comprou um total 1.586 m³ de óleo diesel com recursos próprios, quitando o débito de óleo desta empresa junto à CCC-

ISOL, referente a consumo específico superior ao limite, no período de julho/05 a fevereiro/06. As compras por localidade estão discriminadas nas planilhas AEC da CER.

11.1. 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 Abril/06.

12. CERON

12.1. AUSÊNCIA JUSTIFICADA

13. COELBA

13.1. QUOTA DE ÓLEO PREVISTA NESTE PMO

No PMO de Abril/06 estão previstas compras de 23 m³ de óleo diesel, sendo 20 m³ COM cobertura da CCC-ISOL e os restantes 3 m³ SEM cobertura da CCC-ISOL.

A quota de óleo consensada com a COELBA e aprovada pelo GTON/CTP é a indicada na Planilha do PMO desta empresa, incluída no relatório do PMO de Abril/06.

14. ELETROACRE

14.1. AUSÊNCIA JUSTIFICADA

15. ELETRONORTE

15.1. DISPONIBILIDADE DA TURBINA A VAPOR DE TERMONORTE II

A turbina a vapor – TV da UTE Termonorte II voltará a ficar disponível para operação em abril/06. Apesar de disponível, não foi prevista geração nesta unidade no PMO de Abril/06, em função do cenário favorável de aflúências ao reservatório da UHE Samuel, não permitindo condições de operação em ciclo combinado de forma eficiente, conforme explicado pela ELETRONORTE.

15.1. PREVISÃO DE GERAÇÃO EM TERMONORTE - TN I E II

Tendo em vista o exposto no item 15.1 foi prevista geração térmica de 54 MW médio em TN I (geração plena considerando fator de capacidade de 85%) e 75 MW médio em TN II (1 turbina a gás operando em ciclo aberto de maneira eficiente).

15.2. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO SEM COBERTURA DA CCC-ISOL

O PMO de Abril/06 também inclui uma compra de 145 m³ de óleo PTE em Porto Velho e 159 m³ de óleo diesel em Rio Branco SEM a cobertura da CCC-ISOL, a título de

recuperação do estoque da CCC-ISOL utilizado devido a consumo específico acima do valor limitante no período de julho de 2005 a fevereiro de 2006. Ressalta-se que a recomposição dos estoques só se efetivará se a ELETRONORTE comprar as referidas quantidades de PTE e diesel que deve à CCC-ISOL, do contrário, o débito em óleo permanecerá.

15.3. 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 Abril/06.

16. JARI CELULOSE (NÃO ENVIU REPRESENTANTE À REUNIÃO)

17. MANAUS ENERGIA

17.1. INDISPONIBILIDADE DE UNIDADES GERADORAS

UT- APARECIDA

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
TG-06	17/08/2005	30/04/06	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-01	12/01/06	15/04/2006	EFETUAR TROCA DO MANCAL DO VENTILADOR DE TIRAGEM FORÇADA - VTF
TV-03	08/02/06	31/10/06	REVISÃO GERAL DA CALDEIRA E TURBINA

UT- ELECTRON

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
TG-01	01/12/2005	S/P	INSPECIONAR BICOS E BOMBAS DE ÓLEO COMBUSTÍVEL.
TG-02	09/05/2000	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 CARCAÇA DA TURBINA

EL PASO RIO NEGRO

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
USINA W WRUGD-04	14/03/06	15/04/06	MANUTENÇÃO CONTRATUAL NA UNIDADE.

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
UHE BALBINA BAUGH-02	07/04/06	06/05/06	PARADA LONGA PROGRAMADA

17.2. ENTRADA EM 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 1ª semana de Abril/06.

17.3. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO SEM COBERTURA DA CCC-ISOL

O PMO de Abril/06 também inclui uma compra de 1.072 m³ de óleo PTE e 45 toneladas de óleo combustível SEM a cobertura da CCC-ISOL, a título de recuperação do estoque da CCC-ISOL utilizado devido a consumo específico acima do valor limitante no período de julho de 2005 a fevereiro de 2006. Ressalta-se que a recomposição dos estoques só se efetivará se a MANAUS ENERGIA comprar as referidas quantidades de PTE e óleo combustível que deve à CCC-ISOL, do contrário, o débito em óleo permanecerá.

17.4. 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 Abril/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 - para encaminhamento de informações do PMO;

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

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

19. PRÓXIMA REUNIÃO DO PMO

A reunião do PMO de Maio/2006 está programada para os dias 26 e 27/04/2006.



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

Data: 28 de março de 2006
Hora: 9:00 Horas
Local: Escritórios da ELETROBRÁS
Rio de Janeiro - RJ

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
MARIO A. F. RODRIGUES	ELETROBRÁS	PRAIA DO FLAMENGO, 66 - 4º AND	(21) 2514-6373	(21) 2514-6408	mario.rodrigues@eletrobras.com.br
BRENO FEITOZA	CEAM	AV. 7 DE SETEMBRO Nº50, CACIMBINHAS	93-3621-1157	93-3234-3784	BRENO@ELN.GOV.BR
MILSON CARLOS DE SOUZA MESA	CEM	MARIA FOLHA PIMENTEL S/A	92-3667-536	92-3667-539	milson@eln.gov.br
Edg. Danielle C. Sumanda Celipa	CELIPA	Rod. Augusto Montenegro, Km 9,5	91-32161375	91-3216-429	edg.sumanda@inductivas.com.br
Dominhos Evaristo Junior	CEM	AV CASTELO BRANCO 457	95-36272920	95-36231350	domin@eln.gov.br
Paulo Gecege B. Foinista	CEM	AV CASTELO BRANCO 457	95-36232920	"	DMU@eln.gov.br
JOSÉ CONDE NAVEGA	ESBRAS	P. FUR - GG - 4º ANDAR	2514-6222	2514-6408	Naviega@eletrobras.com.br
MARLETO M. BARREJO	ELETROBRÁS	P. FLAMENGO, 66-4º	(21) 2514-6414	(21) 2514-6408	marleto@eletrobras.com.br
AGUILAR FERRARI	ELETRONORTE	ED. VERAÇÃO 3000 BL. C SALA 812	(61) 3429-5254	(61) 3328-6024	FERRARI@ELN.GOV.BR
GUSTAVO A BRAVINE	ELETROBRÁS	P. FLAMENGO 66, 4º	(21) 2514-6418	(21) 2514-6408	GBR@ELN.GOV.BR
ARMI/DA C. J. J. SANTOS	ELETROBRÁS	"	(21) 2514-6374	"	arminda@eletrobras.com.br
EDUARDO H. C. CRAGAS	COELGA	AV. EDUARDO SANTOS, 300	71-3370-2777	71-3370-2722	ECHAGAS@COELGA.COM.BR
Adriano Silva Curvo	CEM AT	Rua Manoel dos Santos Coimbra, 184	(65) 3316-5336	65-3624-5655	adriano.curvo@nork.cevat.com.br

6.7 ANEXO VII

CORRESPONDÊNCIAS GTON E ANEEL



T28 *528*
GTON
GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE
PRAIA DO FLAMENGO, 66 , BL. A – 14º ANDAR – 22793-903 – RIO DE JANEIRO - RJ
FONE: (0XX21) 2515-6215 - FAX: (0XX21) 2514-6408

FAC-SÍMILE - CTP Nº011 /2006	Data/Date: 27.03.2006
Emítente/From:	Fax número/number:
Mario Antonio Freitas Rodrigues Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento do GTON	(21) 2514-6408
Destinatário/To:	
Dr. Jamil Abid Superintendente de Fiscalização dos Serviços de Geração	(61) 2192-8941
Nº. págs. incluindo esta/Number pages, including this one: 1	

Assunto: Informações Incompletas para Elaboração do PMO de abril/2006

Prezado Senhor,

Informamos que até a presente data algumas empresas não enviaram suas informações relativas à operação verificada em fevereiro/2006 – planilhas de Acompanhamento de Estoque de Combustíveis, enquanto outras apresentaram inconsistências nos dados enviados, não os tendo ainda corrigido, o que impossibilita a análise deste Comitê necessária à elaboração do PMO de abril/2006.

Desta forma, considerando que a reunião do PMO de abril/2006 ocorrerá nos dias 28 e 29 de março/2006, solicitamos orientação urgente dessa Superintendência de como proceder no que diz respeito às autorizações de compra de óleo dessas empresas no referido PMO.

Atenciosamente,

Mario A.F. Rodrigues

MARIO ANTONIO FREITAS RODRIGUES
Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento – GTON / CTP

CC:

Dr. Valter Luiz Cardeal de Souza	- Coordenador do Comitê Executivo do GTON
Dr. Paulo Roberto de Holanda Sales	- Secretário Executivo do GTON
Dr. Marcos Parentoni	- Assistente da DE/Eletrobrás
Drª. Lúcia de Oliveira Ribeiro	- Chefe do DES / Coordenadora da CESI
Dr. José Conde Navega	- Chefe da DESI
Dr. Marcelo Machado Barroso	- Chefe da DESC
Dr. Luiz Paulo Terra de Faria	- Coordenador do CTO



Ofício nº 187/2006-SFG/ANEEL

Brasília, 28 de março de 2006.

A Sua Senhoria a Senhor
MARIO ANTONIO FREITAS RODRIGUES
Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento do
Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON
Rio de Janeiro – RJ

Assunto: FAC-SÍMILE – CTP Nº 011/2006

Prezado Senhor,

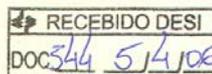
Reportamo-nos ao Fac-símile – CTP nº 011/2006-SFG/ANEEL, de 27 de março de 2006, o qual informa sobre o não envio, por parte de algumas empresas, de informações de relativas à operação verificada em fevereiro de 2006, e o envio de informações inconsistentes, por parte de outras, o que impossibilita a análise do Comitê Técnico de Planejamento para a elaboração do PMO de abril de 2006.

2. Ainda no mesmo expediente, foi solicitado que esta SFG oriente os procedimentos relativos às autorizações de compra de óleo dessas empresas no referido PMO.
3. Considerando o exposto, ratificamos a determinação de que as irregularidades das concessionárias participantes do GTON, quanto à entrega das informações relativas à operação verificada e ao planejamento, sejam claramente registradas na ata da reunião do PMO.
4. Quanto aos procedimentos relativos às autorizações de compra de óleo dessas empresas orientamos que as ações deste GTON sejam definidas conforme estabelecido na Resolução ANEEL nº 350, de 22 de dezembro de 1999, com especial ênfase em seu Art. 31, reproduzido abaixo:

“Art. 31. Os dispêndios relativos ao consumo de combustíveis para geração de energia elétrica somente serão considerados pela ANEEL quando tiverem sido previamente autorizados, ou, posteriormente, referendados pela ELETROBRÁS e pelo GTON.

Parágrafo único. Para os fins deste artigo, a ELETROBRÁS e o GTON devem revisar, mensalmente, os programas de produção de energia elétrica por central termelétrica e as

SGAN – Quadra 603 / Módulos “I” e “J”
CEP: 70830030 – Brasília – DF – Brasil
Tel. 55 (61) 2192-8600
Ouvidoria: 0800 727 2010
www.aneel.gov.br



FU - Ofício ELB - PMO abril_2006



(Fls. 02 do Ofício nº 187/2006-SFG/ANEEL, de 28/03/2006)

quantidades de combustíveis que a concessionária ou autorizada poderá consumir no mês subsequente, visando a homologação dos quantitativos consumidos no mês anterior."

5. Com vistas a subsidiar ações desta Superintendência de forma tempestiva relativamente às irregularidades citadas, solicitamos que os relatórios publicados contendo as informações dos PMO's nos sejam enviados com a máxima brevidade.

Atenciosamente,


JAMIL ABID

Superintendente de Fiscalização dos Serviços de Geração

SGAN – Quadra 603 / Módulos "I" e "J"
CEP: 70830030 — Brasília – DF – Brasil
Tel. 55 (61) 2192-8600
Ouvidoria: 0800 727 2010
www.aneel.gov.br

FU - Ofício ELB - PMO abril_2006



GTON
GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE
PRAIA DO FLAMENGO, 66 BLOCO A - 14º ANDAR - 22210-903 - RIO DE JANEIRO - RJ
FONE: (0XX21) 2514-6218 - FAX: (0XX21) 2514-5609

FAC-SÍMILE - CTP Nº 002/2005	Data/Date: 28.03.2005
Emitente/From:	Fax número/number:
Luiz Paulo Terra de Faria Coordenador do Comitê Técnico de Operação-CTO/GTON	(21) 2514-5609
Destinatário/To:	Fax número/number:
Jamil Abid Superintendente de Fiscalização dos Serviços de Geração ANEEL-Agência Nacional de Energia Elétrica	(61) 2192-8941
Nº. págs. incluindo esta/Number pages, including this one: 1	

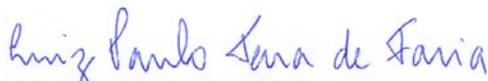
Assunto: Alteração de Dados da empresa CEAM

Senhor Superintendente,

Informamos a V^{SA} que foram encontradas diferenças nas informações enviadas pela CEAM nas planilhas de Acompanhamento de Estoque de Combustível entre o estoque final de 31/12/2005 (9.090 m³) e o estoque inicial de 01/01/2006 (8.356 m³), quando da análise realizada por esse comitê para a elaboração do PMO de abril de 2006.

Solicitamos um posicionamento desta superintendência de qual destes valores deve ser considerado como estoque inicial de janeiro de 2006, conforme ficou estabelecido na reunião entre ELETROBRÁS/GTON e ANEEL do dia 23/03/2006.

Atenciosamente,



LUIZ PAULO TERRA DE FARIA
Coordenador do Comitê Técnico de Operação - CTO/GTON

c.c.:

Dr. Valter Luiz Cardeal de Souza
Dr. Paulo Roberto de Holanda Sales
Dr. Marcos Parentoni
Dra. Lúcia de Oliveira Ribeiro
Dr. José Conde Navega
Dr. Marcelo Machado Barroso
Dr. Mário Antônio F. Rodrigues

- Coordenador do Comitê Executivo do GTON
- Secretário Executivo do GTON
- Assistente da DE/ELETROBRÁS
- Chefe do DES / Coordenadora da CESI
- Chefe da DESI
- Chefe da DESC
- Coordenador do CTP

Se não receber todas as páginas, ligue: (0xx21) 2514-6218

1



Ofício nº 191 /2006-SFG/ANEEL

Brasília, 31 de março de 2006.

A Sua Senhoria a Senhor
LUIZ PAULO TERRA DE FARIA
Coordenador do Comitê Técnico de Operação do
Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON
Rio de Janeiro – RJ

Assunto: Alteração de dados da empresa CEAM
Proposta para elaboração do PMO de abril/2006

Prezado Senhor,

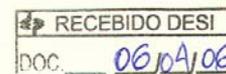
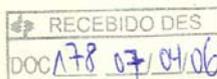
Reportamo-nos aos Fac-símiles – CTP nº 002/2005, recebido em 28 de março de 2006, e CTP nº 013/2006, recebido em 29 de março de 2006. O primeiro informa que este Comitê encontrou diferenças nas informações enviadas pela CEAM nas planilhas de Acompanhamento de Estoque de Combustível entre o estoque final de 31/12/2005 (9.090 m³) e o estoque inicial de 01/01/2006 (8.356 m³). O segundo apresenta proposta para viabilizar as autorizações de compra de combustíveis da CEAM e da CEA no PMO de abril de 2006, em função de inconsistências nas informações fornecidas pelas concessionárias.

2. Ambos os expedientes solicitam que esta SFG se posicione sobre os assuntos, indicando qual dos valores deve ser considerado como estoque inicial de janeiro de 2006 para a CEAM e manifestando concordância com os procedimentos propostos para viabilizar as autorizações de compra de combustível.

3. Considerando o exposto, ratificamos a determinação de que as irregularidades das concessionárias participantes do GTON, quanto à entrega e consistência das informações relativas à operação verificada e ao planejamento, sejam claramente registradas na ata da reunião do PMO.

4. Não obstante, as ações de responsabilidade deste GTON sobre os aspectos abordados são definidas conforme estabelecido na Resolução ANEEL nº 350, de 22 de dezembro de 1999, com especial ênfase em seu Art. 31, reproduzido abaixo (grifo nosso):

SGAN – Quadra 603 / Módulos “I” e “J”
CEP: 70830030 – Brasília – DF – Brasil
Tel. 55 (61) 2192-8600
Ouvidoria: 0800 727 2010
www.aneel.gov.br



FU - Ofício GTON - Alteração de dados da empresa CEAM



(Fls. 02 do Ofício nº 191 /2006-SFG/ANEEL, de 31/03/2006)

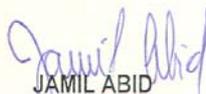
"Art. 31. Os dispêndios relativos ao consumo de combustíveis para geração de energia elétrica somente serão considerados pela ANEEL quando tiverem sido previamente autorizados, ou, posteriormente, referendados pela ELETROBRÁS e pelo GTON.

Parágrafo único. Para os fins deste artigo, a ELETROBRÁS e o GTON devem revisar, mensalmente, os programas de produção de energia elétrica por central termelétrica e as quantidades de combustíveis que a concessionária ou autorizada poderá consumir no mês subsequente, visando a homologação dos quantitativos consumidos no mês anterior."

5. Assim sendo, a quantidade de combustível em estoque da CEAM será resultado da revisão que a Eletrobrás e o GTON deverão promover, conforme indicado no Parágrafo único da Resolução ANEEL nº 350, de 22 de dezembro de 1999, com vistas a homologar os quantitativos consumidos, em cumprimento ao estabelecido no caput do artigo acima citado.

6. Relativamente às planilhas do PMO e AEC devidamente preenchidas por parte da CEA, em caso de persistência do não envio das mesmas após o prazo estabelecido pelo CTP/GTON, solicitamos informar o fato a esta SFG, para que sejam tomadas as providências cabíveis.

Atenciosamente,


JAMIL ABID

Superintendente de Fiscalização dos Serviços de Geração

C/cópia: Mario Antonio Freitas Rodrigues, Coordenador do CTP/GTON

SGAN – Quadra 603 / Módulos "I" e "J"
CEP: 70830030 — Brasília — DF — Brasil
Tel. 55 (61) 2192-8600
Ouvidoria: 0800 727 2010
www.aneel.gov.br

FU - Ofício GTON - Alteração de dados da empresa CEAM



GTON
GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE
PRAIA DO FLAMENGO, 66 , BL. A – 14º ANDAR – 22793-903 – RIO DE JANEIRO - RJ
FONE: (0XX21) 2515-6215 - FAX: (0XX21) 2514-6408

FAC-SÍMILE - CTP N°013 /2006

Data/Date: 29.03.2006

Emitente/From:

Fax número/number:

Mario Antonio Freitas Rodrigues
Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento do GTON

(21) 2514-6408

Destinatário/To:

Dr. Jamil Abid
Superintendente de Fiscalização dos Serviços de Geração

(61) 2192-8941

Nº. págs. incluindo esta/Number pages, including this one: 1

Assunto: Proposta para Elaboração do PMO de abril/2006

Prezado Senhor,

Tendo em vista o Ofício n° 253/2005-SFG/ANEEL, de 22 de julho de 2005, que estabelece o prazo de 7 (sete) dias de antecedência da reunião do PMO para as empresas encaminharem as planilhas do PMO e do Acompanhamento de Estoque de Combustível – AEC devidamente preenchidas, bem como o Ofício n° 187/2006-SFG/ANEEL, de 28 de março de 2006, que orienta que as ações do GTON quanto aos procedimentos relativos às autorizações de compra de óleo nos PMO sejam definidas conforme estabelecido na Resolução ANEEL n° 350, de 22 de dezembro de 1999, informamos que ocorreram não conformidades nas planilhas AEC da CEAM e da CEA (prazo e inconsistências), que constarão da ata de reunião do PMO de Abril/2006, que impedem a elaboração das autorizações de compra de combustível destas empresas.

Desta forma, para podermos viabilizar as autorizações de compra de combustível dessas empresas no PMO de Abril/2006, visando garantir a continuidade do fornecimento de energia elétrica aos seus consumidores finais, estamos propondo adotar as seguintes providências:

CEAM – No caso das diferenças de valores de estoque de combustível informadas no fax encaminhado à ANEEL/SFG em 28/03/2006 pelo Coordenador do GTON/CTO, consideraremos como estoque inicial de 01/01/2006 o valor inicialmente informado na planilha do AEC de 9.090 m³.



Se não receber todas as páginas, ligue: (0xx21) 2514-6408

Pág. 1



GTON
GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE
PRAIA DO FLAMENGO, 66, BL. A – 14º ANDAR – 22793-903 – RIO DE JANEIRO - RJ
FONE: (0XX21) 2515-6215 - FAX: (0XX21) 2514-6408

CEA – Considerando a presença do representante desta empresa na reunião do PMO de Abril/2006 em 29/03/2006, aguardaremos até 30/03/2006 o encaminhamento do AEC do mês de fevereiro, para a elaboração das autorizações de compra de combustível desta empresa.

Considerando a urgência do assunto, estaremos aguardando o posicionamento da ANEEL até 31/03/2006, sem o qual estaremos considerando a concordância com o procedimento proposto.

Atenciosamente,



MARIO ANTONIO FREITAS RODRIGUES

Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento – GTON / CTP

CC:

Dr. Valter Luiz Cardeal de Souza
Dr. Paulo Roberto de Holanda Sales
Dr. Marcos Parentoni
Dr^a. Lúcia de Oliveira Ribeiro
Dr. José Conde Navega
Dr. Marcelo Machado Barroso
Dr. Luiz Paulo Terra de Faria

- Coordenador do Comitê Executivo do GTON
- Secretário Executivo do GTON
- Assistente da DE/Eletrobrás
- Chefe do DES / Coordenadora da CESI
- Chefe da DESI
- Chefe da DESC
- Coordenador do CTO