

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

ABRIL / 2004

GTON / CTP – 005/2004

ABRIL DE 2004

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	7
6. Anexos	
6.1 Anexo I – Síntese das Capitais da Região Norte	
6.2 Anexo II – Balanços entre os Requisitos e os Recursos para o Atendimento à Carga Própria de Energia Prevista pelo CCPE/CTEM	
6.3 Anexo III – Tabelas de Geração e Autorizações de Compras de Óleo para fins de Cálculo do Custo de Energia Hidráulica Equivalente e do Rateio da CCC-Isol	
6.4 Anexo IV – Carga Própria e Balanços de Energia	
6.5 Anexo V – Ata de Reunião	

1. Introdução

O Plano de Operação é o instrumento de Planejamento da Operação dos Sistemas Isolados, elaborado no âmbito do GTON, resultante dos estudos energéticos anuais.

As reavaliações energéticas mensais das diretrizes e metas previstas no Plano de Operação são apresentadas nos Programas Mensais de Operação (PMOs), cujos destaques são:

- Síntese das Capitais da Região Norte – apresenta as diretrizes e metas operativas dos Sistemas Isolados das Capitais;
- Balanços entre os Requisitos e os Recursos para o Atendimento à Carga Própria de Energia Prevista pelo CCPE/CTEM;
- Tabelas de Geração e Autorizações de Compras de Óleo para fins de Cálculo do Custo de Energia Hidráulica Equivalente e do Rateio da CCC-Isol;
- Carga Própria, Balanços de Energia e Evolução dos Reservatórios dos sistemas isolados das capitais – apresenta os valores de carga própria previstos pelo CCPE/CTEM e os valores verificados, informados pela área de operação das empresas, bem como os balanços de energia e a evolução dos reservatórios.

➤

2. Objetivo

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

3. Premissas Básicas

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

4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais

A diretriz operativa para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais é garantir o atendimento elétrico, bem como atingir as metas de enchimento dos reservatórios ao final do período úmido e de deplecionamento em dezembro de 2004. Entretanto, em função do quadro desfavorável de vazões afluentes ao reservatório da UHE Balbina no 1º trimestre de 2004, a previsão de armazenamento desse reservatório foi revista para cerca de 43% V.U ao final do período úmido, e cerca de 16% V.U ao final de dezembro de 2004.

SISTEMA	META	DIRETRIZ
Manaus	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i></p> <p>Previsto para Março: 18% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Março: 24% V.U. (↑)</p> <p>Previsto para Abril: 28% V.U. (↑)</p>	<p>✓ Maximizar a geração térmica na UTE Mauá.</p> <p>✓ Manter o mínimo de 20 MW de reserva operativa na UHE Balbina.</p> <p>✓ Cerca de 16% V.U. ao final de 2004.</p>
Rondônia (Porto Velho)	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Samuel:</i></p> <p>Previsto para Março: 73% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Março: 89% V.U. (↑)</p> <p>Prevista para Abril: 112% V.U. (↑)</p>	<p>✓ Manter o despacho térmico de forma que o reservatório da UHE Samuel atinja, aproximadamente, 13% V.U. ao final de 2004.</p>
Amapá (Macapá)	<p>Prevista para Abril:</p> <p>Geração Hidráulica = 56%</p> <p>Geração Térmica = 44%</p>	<p>✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes de forma a reduzir o vertimento que anualmente ocorre até meados do 4º trimestre.</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 NO PMO

As compras de óleo autorizadas até o PMO de Abril/2004 são apresentadas na tabela 5.1:

Tabela 5.1 – Totais de Compras de Óleo Autorizadas até Abril/2004

Empresa	Tipo de Óleo	Autorizações Acumuladas até PMO Abril (m ³ ou t) (1)	% Plano Res ANEEL
CEA	Diesel	6.058	38
CEAM	Diesel	60.818	30
CELPA	Diesel	22.870	30
CEMAT	Diesel	20.100	28
CER	Diesel	4.448	29
CERON	Diesel	18.897	26
ELETROACRE	Diesel	15.520	36
ELETRONORTE Acre	Diesel	23.269	28
ELETRONORTE Rondônia	Diesel	21.457	27
ELETRONORTE Rondônia	PTE	82.390	28
ELETRONORTE Amapá	Diesel	36.204	30
CGE/Manaus Energia	Diesel	32.228	39
MANAUS ENERGIA	PTE	189.757	27
	PGE	77.103	35
	Combustível	59.025	31
CELPE	Diesel	775	34
CEMAR	Diesel	80	26
COELBA	Diesel	90	34
ENERSUL	Diesel	1.188	34
JARI CELULOSE	Diesel	1.764	22
TOTAL DIESEL		265.766	30
TOTAL PTE		272.147	28
TOTAL PGE		77.103	35
TOTAL COMBUSTÍVEL		59.025	31

(1) Óleo diesel e PTE – m³; Óleo Combustível e PGE – tonelada

6.1 ANEXO I

SÍNTESE DAS CAPITAIS DA REGIÃO NORTE

ABRIL/2004

1 SISTEMA MANAUS

1.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	511,0	500,0 (1) (*)	-2%
Abril	508,9(2)		

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

* Obs.: Interrupção de 0,42 MW médios, devido a descargas atmosféricas

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

- Prevista para Março = 566 (80%) Limite Inferior - PREVAZ
- Verificada em Março = 538 (76%)
- Prevista para Abril = 562 (57%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	70,0	74,2 (1)	+ 6%
Abril	80,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para Março = 18% V.U.
- Nível verificado em Março = 24% V.U.
- Nível previsto para Abril = 28% V.U.

1.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	441,0	425,9(1)	-3%
Abril	429,0 (2)		

(2) / (1) = +1%

▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	MARÇO		ABRIL
	PREVISTO	VERIFICADO	PREVISTO
MAUÁ (OC1A)	70,0	61,65	71,0
APARECIDA (PTE)	21,0	0,30	0,0
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	130,0	131,26	130,0
PIE EL PASO A(PTE)	25,0	31,03	30,0
PIE EL PASO B (PTE)	80,0	75,74	75,0
PIE EL PASO D (PTE)	64,0	66,16	70,0
ELECTRON	10,0	16,61	10,0
* CGE – SE SÃO JOSÉ	30,0	30,56	32,0
* CGE – SE CIDADE NOVA	11,0	12,63	11,0
TOTAL G.T.	441,0	425,9	429,0

2 SISTEMA PORTO VELHO

2.1 CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Sistema	Previsto	Verificado	Desvio
Março	P.Velho	209,3	193,9	- 7%
	R.Branco	30,0	32,3	+ 8%
	P.V. + R. Branco	239,3	226,3 (1)	- 5%
Abril	P.Velho	207,0		
	R.Branco	30,0		
	P.V. + R. Branco	237,0 (2)		

(2) / (1) = + 5%

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

- Prevista para março = 708 (85%)
- Verificada em março = 689 (83%)
- Prevista para abril = 705 (93%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	125,2	94,2 (1)	- 25%
Abril	135,0 (2)		

(2) / (1) = + 43%

Obs: A redução na geração hidráulica verificada em março deve-se as baixas vazões afluentes ao reservatório da UHE Samuel.

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

- Nível previsto para março = 73 % V.U.
- Nível verificado em março = 89 % V.U.
- Nível previsto para abril = 112 % V.U.

2.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Sistema	Previsto	Verificado	Desvio
Março	P.Velho	84,1	99,6	+ 18%
	R.Branco	30,0	32,31	+ 8%
	P.V. + R. Branco	114,1	131,9(1)	+ 16%
Abril	P.Velho	117,0		
	R.Branco	30,0		
	P.V. + R. Branco	147,0(2)		

(2) / (1) = + 11%

- DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	MARÇO		ABRIL
	PREVISTO	VERIFICADO	PREVISTO
RIO MADEIRA-LMS (DIESEL)	0,0	1,1	0,0
TERMONORTE I (DIESEL)	25,1	20,9	35,0
TN II [TG I (PTE) + TG II (PTE) + TV I] *	89,0	109,9	112,0
TOTAL G.T.	114,1	131,9	147,0

(*) Inclui previsão de Geração na TV I (Termonorte II) de 28,0 MW médios para abril.

3 SISTEMA MACAPÁ

3.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	79,9	82,5(1)	+ 3%
Abril	83,9 (2)		

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

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

- Prevista para Março = 747 (50%) Valor Esperado - PREVAZ
- Verificada em Março = 1518 (100 %)
- Prevista para Abril = 1474 (80%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	32,5	46,98(1)	+ 45%
Abril	47,0(2)		

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

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 = 93% V.U.,

3.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	47,4	35,5(1)	- 25%
Abril	36,9 (2)		

(2) / (1) = + 4%

- DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	MARÇO		ABRIL
	PREVISTO	VERIFICADO	PREVISTO
SANTANA-LM (DIESEL)	23,7	13,9	14,0
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	23,7	21,6	22,9
TOTAL G.T.	37,5	35,5	36,9

4 SISTEMA RIO BRANCO

4.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	53,0	54,8(1)	+ 3%
Abril	54,8 (2)		

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

4.2 DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	MARÇO		ABRIL
	PREVISTO	VERIFICADO	PREVISTO
RIO BRANCO I (DIESEL)	0,0	0,1	0,2
RIO BRANCO II (DIESEL)	1,0	2,4	2,0
RIO ACRE (DIESEL)	22,0	20,0	22,6
SUPRIMENTO P. VELHO	30,0	32,31	30,0
TOTAL G.T.	53,0	54,8	54,8

6.2 ANEXO II

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

EMPRESA: CEA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
LARANJAL DO JARI (i)	2.718				2.718	2.718	2.717
LOURENÇO (i)	123				123	123	123
OIAPOQUE (i)	1.380				1.380	1.380	1.380
PRACUÚBA (i)	83				83	83	83
MONITORADAS	4.304	-	-	-	4.304	4.304	4.303
NÃO MONITORADAS	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL EMPRESA	4.304	-	-	-	4.304	4.304	4.303

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

Nota 2: As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

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

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
ANORI (i)	474				474	474	473
APUÍ (i)	659				659	659	660
AUTAZES (i)	687				687	687	687
BARCELOS (i)	634				634	634	635
BARREIRINHA (i)	440				440	440	438
BENJAMIN CONSTANT (i)	893				893	893	893
BERURI (i)	404				404	404	403
BOA VISTA RAMOS (i)	370				370	370	370
BOCA DO ACRE (i)	1.550				1.550	1.550	1.553
BORBA (i)	762				762	762	762
CARAUARI (i)	1.088				1.088	1.088	1.087
CASTANHO (i)	842				842	842	850
COARI (i)	2.871				2.871	2.871	2.871
CODAJÁS (i)	849				849	849	850
EIRUNEPÉ (i)	845				845	845	847
ENVIRA (i)	395				395	395	395
FONTE BOA (i)	711				711	711	710
HUMAITÁ (i)	2.230				2.230	2.230	2.222
IRANDUBA (i) (ii)	3.726				2.398	3.726	2.399
ITACOATIARA (i) (iii)	6.310		4.345	1.328	1.965	6.310	1.963
JUTÁI (i)	491				491	491	490
LÁBREA (i)	1.159				1.159	1.159	1.158
MANACAPURU (i)	4.762				4.762	4.762	4.763
MANICORE (i)	1.120				1.120	1.120	1.120

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
MAUÉS (i)	1.610				1.610	1.610	1.612
NHAMUNDÁ (i)	381				381	381	380
NOVA OL. DO NORTE (i)	709				709	709	707
NOVO AIRÃO (i)	470				470	470	470
NOVO ARIPUANÃ (i)	578				578	578	577
PARINTINS (i)	4.429				4.429	4.429	4.427
PAUINI (i)	383				383	383	383
S. GABRIEL DA CACHOEIRA (i)	1.237				1.237	1.237	1.237
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ (i)	468				468	468	468
SÃO PAULO DE OLIVENÇA (i)	422				422	422	423
TABATINGA (i)	2.532				2.532	2.532	2.530
TAPAUÁ (i)	509				509	509	510
TEFÉ (i)	3.167				3.167	3.167	3.164
URUCARÁ (i)	559				559	559	560
ALVARÃES	250				250	250	250
AMATURA	203				203	203	203
ANAMÃ	204				204	204	203
ARARA							
ATALAIA DO NORTE	220				220	220	220
AXINIM							
BELÉM SOLIMÕES	47				47	47	47
CAAPIRANGA	240				240	240	240
CABURI	63				63	63	63
CAIAMBÉ	23				23	23	23

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
CAMPINAS	50				50	50	50
CANUTAMA	190				190	190	190
CAREIRO VÁRZEA	483				483	483	483
CAVIANA	33				33	33	33
CUCUÍ	47				47	47	47
ESTIRÃO EQUADOR	43				43	43	43
FEIJOAL							
IAUARETÊ	93				93	93	93
IPIRANGA	43				43	43	43
IPIXUNA	243				243	243	243
ITAMARATI	194				194	194	194
ITAPEAÇÚ	40				40	40	40
ITAPIRANGA	333				333	333	333
JACARÉ							
JAPURÁ	17				17	17	17
JURUÁ	187				187	187	187
LIMOEIRO	167				167	167	167
MANAQUIRI	217				217	217	217
MARAÃ	270				270	270	270
MOCAMBO	63				63	63	63
MURITUBA	20				20	20	20
NOVO CÉU							
NOVO REMANSO	27				27	27	27

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
PALMEIRAS	27				27	27	27
PEDRAS	53				53	53	53
S. SEBAST. UATUMÃ	250				250	250	250
SILVES	270				270	270	270
S. ISABEL DO RIO NEGRO	297				297	297	297
TERRA NOVA							
TONANTINS	367				367	367	367
TUIUÉ							
UARINI	297				297	297	297
URUCURITUBA	283				283	283	283
VILA AMAZÔNIA	10				10	10	10
V. AUGUSTO MONTENEGRO	30				30	30	30
VILA BITTENCOURT	50				50	50	50
VILA CAMETÁ	43				43	43	43
VILA SACAMBU	30				30	30	30
VILA URUCURITUBA							
ZÉ AÇU							
GUAJARÁ (iv)	254			233	21	254	
R. P. DA EVA / P. FIGUEIR / PURAQ (ii)	3.192			2.549	643	3.192	
MONITORADAS	51.726	-	4.345	1.328	46.053	51.726	46.047
NÃO MONITORADAS	9.463	-	-	2.782	6.681	9.463	6.016
TOTAL EMPRESA	61.189	-	4.345	4.110	52.734	61.189	52.063

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

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

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

(iv) Localidades que recebem suprimento da ELETROACRE

EMPRESA: CELPA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
AFUÁ (i)	288				288	288	283
ALENQUER (i)	1.208				1.208	1.208	1.200
ALMERIM (i)	734				734	734	760
BREVES (i)	2.001				2.001	2.001	2.007
CASTELO DOS SONHOS (i)	461				461	461	467
GURUPÁ (i)	256				256	256	250
JURUTI (i)	441				441	441	417
MONTE ALEGRE (i)	1.471				1.471	1.471	1.400
MUANÁ (i)	284				284	284	275
NOVO PROGRESSO (i)	1.694				1.694	1.694	1.696
ÓBIDOS (i)	1.492				1.492	1.492	1.433
OEIRAS DO PARÁ (i)	239				239	239	226
ORIXIMINÁ (i)	1.955				1.955	1.955	1.950
PONTA DE PEDRAS (i)	371				371	371	372
PORTEL (i)	1.087				1.087	1.087	1.178
PORTO DE MOZ (i)	414				414	414	415
PRAINHA (i)	257				257	257	244
SALVATERRA (i)	601				601	601	600
SANTANA DO ARAGUAIA (i)	975				975	975	1.161
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA (i)	302				302	302	311
SOURE (i)	882				882	882	883
TERRA SANTA (i)	416				416	416	403
ANAJÁS	171				171	171	167
AVEIRO	67				67	67	67
BAGRE	156				156	156	150
BANACH	73				73	73	67
BARREIRA CAMPO	41				41	41	33
CACHOEIRA ANARI	197				197	197	172

EMPRESA: CELPA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
CHAVES	44				44	44	33
CURRALINHO	235				235	235	200
CURUÁ	168				168	168	172
FARO	147				147	147	137
JACAREACANGA	164				164	164	167
KARAPANÁ	23				23	23	17
MELGAÇO	108				108	108	100
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	231				231	231	233
SANTA CRUZ DO ARARI	94				94	94	83
SANTA M. BARREIRAS	66				66	66	67
MONITORADAS	17.829	-	-	-	17.829	17.829	17.931
NÃO MONITORADAS	1.985	-	-	-	1.985	1.985	1.865
TOTAL EMPRESA	19.814	-	-	-	19.814	19.814	19.796

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

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

Nota 2 : (i) Localidades Monitoradas.

EMPRESA: CER

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
CARACARAI (i)	902				902	902	900
FÉLIX PINTO (i)	91				91	91	100
JUNDIÁ (i)	57				57	57	50
NORMANDIA (i)	211				211	211	217
PACARAIMA (i)	344				344	344	350
PASSARÃO (i)	48				48	48	50
RORAINÓPOLIS (i)	1457	974			483	1457	483
SÃO SILVESTRE (i)	39				39	39	50
S. JOÃO DA BALIZA (i)	1098				1098	1098	1100
SURUMU (i)	32				32	32	33
TAIANO (i)	37				37	37	33
UIRAMUTÃ	45				45	45	50
VILA BRASIL (i)	95				95	95	100
VISTA ALEGRE (i)	28				28	28	33
SUP. BOVESA - MONIT (ii)	665			665		665	
ÁGUA FRIA	12				12	12	10
MAL. ARAÇÁ DO AMAJARI	15				15	15	10
CAMPOS NOVOS	50				50	50	50
CANAUANIM	9				9	9	10
CONTÃO	35				35	35	33
EQUADOR	65				65	65	67
JACAMIM	2				2	2	3
LAGO GRANDE	4				4	4	3
MAL. BOCA DA MATA	9				9	9	10
MAL. DO ARAÇÁ (NORMANDIA)	9				9	9	10
MAL. DO FLEXAL	3				3	3	
MAL. DO GUARIBA	2				2	2	

EMPRESA: CER

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
MAL. DO MANOA	4				4	4	3
MAL. TRÊS CORAÇÕES	25				25	25	17
MAL. DA RAPOSA	12				12	12	13
MAL. MALACACHETA	9				9	9	10
MAL. MARACANÃ	9				9	9	10
MAL. MOSCOW	2				2	2	3
NOVA ESPERANÇA	9				9	9	10
MAL. NAPOLEÃO	9				9	9	10
MAL. OLHO DA ÁGUA	8				8	8	7
MAL. SÃO MARCOS	2				2	2	
MAL. SANTA ROSA	1				1	1	
MAL. VISTA ALEGRE	9				9	9	10
MUTUM	20				20	20	17
PANACARICA	9				9	9	7
PAREDÃO	12				12	12	13
PETROLINA DO NORTE	20				20	20	20
PIUM	1				1	1	
S.F.B. RIO BRANCO	3				3	3	3
SÃO FRANCISCO	53				53	53	50
SACAÍ	12				12	12	10
SAMAÚMA	3				3	3	3
SERRA GRANDE II	35				35	35	33
SOCÓ	10				10	10	10
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	20				20	20	17
TEPEQUEM	12				12	12	13

EMPRESA: CER

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
TERRA PRETA	7				7	7	7
TRAIRÃO	33				33	33	33
VILA CACHOEIRINHA	10				10	10	10
VILA CAICUBI	12				12	12	13
VILA CENTRAL	33				33	33	33
VILA DONA COTA	3				3	3	
VILA FLORESTA	5				5	5	7
VILA ITAQUERA	5				5	5	7
VILA MILAGRE	1				1	1	
VILA REMANSO	2				2	2	3
VILA SÃO JOSÉ	9				9	9	10
VILA VILENA	12				12	12	7
XERUINI	4				4	4	3
XUMINA	2				2	2	3
SUP. BOVESA - NÃO MONIT (ii)	1385			1385		1385	
MONITORADAS	5149	974	-	665	3510	5149	3549
NÃO MONITORADAS	2047	-	-	1385	662	2047	631
TOTAL EMPRESA	7196	974	-	2050	4172	7196	4180

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

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

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

EMPRESA: CERON

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
ALVORADA DO OESTE (i)	891				891	891	863
ANARI (i)	303				303	303	298
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA (i)	424				424	424	424
CHUPINGUAIA (i)	423				423	423	536
COSTA MARQUES (i)	892				892	892	964
CUJUBIM (i)	860				860	860	842
ENG. F. RIVERO (BURITIS) (i)	2.480				2.480	2.480	2.457
JACI PARANÁ (i)	364				364	364	367
MACHADINHO (i)	2.106				2.106	2.106	2.079
PIMENTA BUENO/CACOAL (i)	18.183			15.824	2.359	18.183	2.333
SÃO FRANCISCO (i)	1.083				1.083	1.083	1.075
SÃO MIGUEL (i)	1.168				1.168	1.168	1.159
SERINGUEIRAS (i)	607				607	607	580
VILA EXTREMA (i)	552				552	552	597
VILHENA / COLORADO DO OESTE (i)	13.481	12.841			640	13.481	500
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ (i)	177				177	177	217
PORTO VELHO (i)	69.821			69.821		69.821	-
ABUNÃ	66				66	66	67
ARARAS	22				22	22	33
BELA VISTA SÃO DOMINGOS							
CALAMA	90				90	90	90
CONCEIÇÃO DA GALERA	5				5	5	7
DEMARCAÇÃO	11				11	11	10
FORTALEZA DO ABUNÃ	45				45	45	50
ISIDOLÂNDIA	27				27	27	100

EMPRESA: CERON

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
MAICI	3				3	3	3
MUTUM PARANÁ	41				41	41	83
NAZARÉ	23				23	23	23
NOVA CALIFÓRNIA	195				195	195	236
PACARANÃ	79				79	79	117
PEDRAS NEGRAS	5				5	5	7
PORTO MURTINHO							
ROLIM DE MOURA	20				20	20	27
SANTA CATARINA	18				18	18	17
SÃO CARLOS	54				54	54	53
SÃO SEBASTIÃO	9				9	9	10
SURPRESA	37				37	37	33
TABAJARA							
URUCUMACUÃ	31				31	31	33
DEMAIS LOCALIDADES SUP ELN	66.519	8.009		58.510	-	66.519	
MONITORADAS	113.815	12.841	-	85.645	15.329	113.815	15.291
NÃO MONITORADAS	67.300	8.009	-	58.510	781	67.300	999
TOTAL EMPRESA	181.115	20.850	-	144.155	16.110	181.115	16.290

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

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

Nota 2 : (i) Localidades Monitoradas .

Nota 3: Antecipação de quotas de óleo para as localidades de Isidolândia e Tabajara.

EMPRESA: ELETROACRE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITOS	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FUNTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
BRASILEIA (i)	1.636				1.636	1.636	1.636
CRUZEIRO DO SUL (i)	5.435				5.435	5.435	5.432
FEIJÓ (i) (ii)	707				707	707	
SENA MADUREIRA (i)	1.306				1.306	1.306	1.296
TARAUACA (i) (ii)	907				907	907	
XAPURI (i)	618				618	618	619
PORTO WALTER (i) (ii)	111				111	111	
RIO BRANCO SUP ELN (i)	38.554			38.554		38.554	
VILA ASSIS BRASIL (i)	178				178	178	181
CAPIXABA	257				257	257	67
JORDÃO (ii)	42				42	42	
MANOEL URBANO	178				178	178	185
SANTA ROSA DOS PURÚS	55				55	55	67
MARECHAL THAUMATURGO (ii)	109				109	109	
MONITORADAS	49.452	-	-	38.554	10.898	49.452	9.164
NÃO MONITORADAS	641	-	-	-	641	641	319
TOTAL EMPRESA	50.093	-	-	-	50.093	50.093	9.483

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

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

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

EMPRESA: MANAUS ENERGIA

SISTEMAS	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
MANAUS	366.415	57.600			308.815	366.415	299.758
TOTAL EMPRESA	366.415	57.600	-	-	308.815	366.415	299.758

Nota : A diferença entre o valor de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente é decorrente de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores.

EMPRESA: ELETRONORTE

SISTEMAS	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
RIO BRANCO	39.464			21.600	17.864	39.464	17.856
PORTO VELHO	149.067	64.800			84.267	149.067	85.680
AMAPÁ	60.426	33.840			26.586	60.426	16.544
TOTAL EMPRESA	248.957	98.640	-	21.600	128.717	248.957	120.080

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

EMPRESA: CELPE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
FERNANDO DE NORONHA	687				687	687	700
MONITORADAS	687	-	-	-	687	687	700
NÃO MONITORADAS	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL EMPRESA	687	-	-	-	687	687	700

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

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

EMPRESA: CEMAR

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

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

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

EMPRESA: CEMAT

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
APIACÁS (i)	477				477	477	500
CASCALHEIRAS (i)	436				436	436	433
COLNIZA (i)	1.092				1.092	1.092	1.083
COMODORO (i)	1.323	1.116			207	1.323	206
CONFRESA (i)	465				465	465	467
COTRIGUAÇU (i)	506				506	506	500
JUARA (i)	3.170				3.170	3.170	3.167
JUÍNA (i)	3.977	2.684			1.293	3.977	1.300
JURUENA (i)	474				474	474	467
NOVA BANDEIRANTE (i)	606				606	606	600
PORTO ALEGRE DO NORTE (i)	385				385	385	383
QUERÊNCIA (i)	830				830	830	833
SAPEZAL (i)	7.314	5.654			1.660	7.314	1.200
S. FELIX ARAGUAIA (i)	633				633	633	633
S. J. RIO CLARO (i)	1.313				1.313	1.313	1.306
VILA RICA (i)	1.614				1.614	1.614	1.600
ALTO DA BOA VISTA	224				224	224	233
ARIPUANÃ	2.221	1.401			820	2.221	807
BOM JESUS DO ARAGUAIA	96				96	96	83
CANABRAVA NORTE	95				95	95	100
GAÚCHA DO NORTE	252				252	252	250
LUCIARA	130				130	130	133
NOVA MARINGÁ	377				377	377	383
NOVO MONTE VERDE	331				331	331	333
NOVO SANTO ANTÔNIO	59				59	59	67
RONDOLÂNDIA	65				65	65	67

EMPRESA: CEMAT

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
SANTA CRUZ DO XINGU	87				87	87	83
SANTA TEREZINHA	175				175	175	167
SÃO JOSÉ DO XINGU	180				180	180	183
SERRA NOVA DOURADA	39				39	39	50
TABAPORÃ	370				370	370	383
NOVA LACERDA	213	213				213	
MONITORADAS	24.615	9.454	-	-	15.161	24.615	14.678
NÃO MONITORADAS	4.914	1.614	-	-	3.300	4.914	3.322
TOTAL EMPRESA	29.529	11.068	-	-	18.461	29.529	18.000

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

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

Nota 2 : (i) Localidades Monitoradas

EMPRESA: ENERSUL

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
PORTO MURTINHO	969				969	969	967
MONITORADAS	969	-	-	-	969	969	967
NÃO MONITORADAS	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL EMPRESA	969	-	-	-	969	969	967

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

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

EMPRESA: COELBA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
ILHA GRANDE DE CAMAMU	83				83	83	67
MONITORADAS	83	-	-	-	83	83	67
NÃO MONITORADAS	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL EMPRESA	83	-	-	-	83	83	67

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

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

EMPRESA: JARI CELULOSE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
JARI CELULOSE	1500				1500	1500	1500
MONITORADAS	1500	-	-	-	1500	1500	1500
NÃO MONITORADAS	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL EMPRESA	1500	-	-	-	1500	1500	1500

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

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

EMPRESA: CGE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
SÃO JOSÉ	23.040				23040	23040	23040
CIDADE NOVA	7.920				7920	7920	7920
MONITORADAS	30960	-	-	-	30960	30960	30960
NÃO MONITORADAS	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL EMPRESA	30960	-	-	-	30960	30960	30960

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

Nota 2: As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

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

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/2004

EMPRESA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
	O. COMB.	O. PGE	O. COMB.	O. PGE
	MWH	MWH	(TON)	(TON)
CEA	0	0	0	0
CEAM	0	0	0	0
CELPA	0	0	0	0
CELTINS	0	0	0	0
CER	0	0	0	0
CERON	0	0	0	0
ELETROACRE	0	0	0	0
MANAUS	49723	93599	16408	19188
BOA VISTA	0	0	0	0
ELETRONORTE	0	0	0	0
CELPE	0	0	0	0
CEMAR	0	0	0	0
CEMAT	0	0	0	0
ENERSUL	0	0	0	0
COELBA	0	0	0	0
JARICELULOSE	0	0	0	0
CGE	0	0	0	0
TOTAL	49723	93599	16408	19188

EMPRESA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
	O. DIESEL	O. PTE	O. DIESEL	O. PTE
	MWH	MWH	(1000L)	(1000L)
CEA	4303	0	1291	0
CEAM	52063	0	15458	0
CELPA	19796	0	5815	0
CELTINS	0	0	0	0
CER	4180	0	1255	0
CERON	16290	0	4674	0
ELETROACRE	9483	0	2625	0
MANAUS	0	125476	0	43649
BOA VISTA	0	0	0	0
ELETRONORTE	59600	60480	17422	22982
CELPE	700	0	210	0
CEMAR	67	0	20	0
CEMAT	18000	0	5375	0
ENERSUL	967	0	290	0
COELBA	67	0	20	0
JARICELULOSE	1500	0	435	0
CGE	30960	0	8359	0
TOTAL	217976	185956	63249	66631

TOTAL DE GERACAO TERMICA..... 547254 MWH
TOTAL DE COMPRAS DE OLEO LEVE..... 129880 MIL LITROS
TOTAL DE COMPRAS DE OLEO PESADO..... 35596 TONELADAS

OBSERVAÇÕES:**1- CEA:**

- A quantidade de 815 mil litros de óleo diesel para Laranjal do Jarí corresponde à antecipação da quota de maio/2004, devido a questões de logística de abastecimento. A quota de abril já foi antecipada no PMO de março/2004.
- A quantidade de 414 mil litros de óleo diesel para Oiapoque corresponde à antecipação da quota de maio/2004, devido a questões de logística de abastecimento. A quota de abril já foi antecipada no PMO de março/2004.

2- ELETROACRE:

- As quotas de óleo diesel de Manoel Urbano e de Santa Rosa dos Purús deverão ser entregues em Sena Madureira.
- As quotas das localidades de Feijó, Thaumaturu, Tarauacá, Porto Walter e Jordão foram autorizadas no PMO de janeiro/2004, correspondendo a primeira antecipação anual de óleo diesel, para atendimento a essas localidades, devido a questões de logística de abastecimento, conforme Fax nº001/TDI/03 de 19/12/2003. O saldo remanescente será autorizado no PMO de dezembro de 2004.

3- CERON:

- A quota de 30 mil litros de óleo diesel para a localidade de Isidolândia corresponde a quota deste PMO e a antecipação das quotas de maio e junho de 2004.
- Para as localidades a seguir entregar apenas as seguintes quantidades de óleo diesel:

Costa Marques - 250 mil litros
Chupinguaia - 125 mil litros
Vila Extrema - 160 mil litros
Vista Alegre do Abunã - 55 mil litros
Mutum Paraná - 15 mil litros
Nova Califórnia - 55 mil litros
Pacaranã - 25 mil litros;

Uma vez que foram antecipadas em março as quantidades de 20 mil litros para Costa Marques, 30 mil litros para Chupinguaia e 10 mil litros para cada uma das demais localidades acima descritas, totalizando uma antecipação de 100 mil litros de óleo diesel, conforme FAX DES , de 25/03/2004.

4- MANAUS ENERGIA:

- Além da quantidade de 16.408 toneladas de óleo combustível OC1A, deverão ser entregues mais 462 toneladas, totalizando 16.870 toneladas de óleo tipo OC1A.
- Além da quantidade de 43.649 m³ de óleo PTE, deverão ser entregues mais 2.935 m³, totalizando 46.584 m³ de óleo tipo PTE.

5- CER:

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

6- CEAM:

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

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CEA

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL	
	MWH	MWH	(TON)	(1000L)	
LARANJAL DO JARI	29228	0	2717	0	815
LOURENCO	29230	0	123	0	37
OIAPOQUE	29227	0	1380	0	414
PRACUUBA	29225	0	83	0	25

OBSERVAÇÕES:

1- CEA:

- A quantidade de 815 mil litros de óleo diesel para Laranjal do Jarí corresponde à antecipação da quota de maio/2004, devido a questões de logística de abastecimento. A quota de abril já foi antecipada no PMO de março/2004.
- A quantidade de 414 mil litros de óleo diesel para Oiapoque corresponde à antecipação da quota de maio/2004, devido a questões de logística de abastecimento. A quota de abril já foi antecipada no PMO de março/2004.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CEAM

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL	
	MWH	MWH	(TON)	(1000L)	
ALVARAES	6799	0	250	0	75
AMATURA	6813	0	203	0	61
ANAMA	6811	0	203	0	61
ANORI	6767	0	473	0	140
APUI	22712	0	660	0	198
ARARA		0	0	0	0
ATALAIA DO NORTE	6765	0	220	0	66
AUTAZES	6766	0	687	0	206
AXINIM	6766	0	0	0	0
BARCELOS	6768	0	635	0	186
BARREIRINHA	6759	0	438	0	131
BELEM SOLIMÕES	6825	0	47	0	14
BENJ. CONSTANT	6762	0	893	0	268
BERURI	6809	0	403	0	121
BOA VISTA RAMOS	6818	0	370	0	111
BOCA DO ACRE	6769	0	1553	0	452
BORBA	6770	0	762	0	228
CAAPIRANGA	6808	0	240	0	72
CABURI	6829	0	63	0	19
CAIAMBE	6819	0	23	0	7
CAMPINAS	6820	0	50	0	15
CANUTAMA	6773	0	190	0	57
CARAUARI	6772	0	1087	0	325
CAREIRO VARZEA	6774	0	483	0	145
CASTANHO	6814	0	850	0	255
CAVIANA	6821	0	33	0	10
COARI	6760	0	2871	0	847
CODAJAS	6771	0	850	0	255
CUCUI	6797	0	47	0	14
EIRUNEPE	6775	0	847	0	254
ENVIRA	6776	0	395	0	118
ESTIRAO EQUADOR	6800	0	43	0	13
FEIJOAL	6777	0	0	0	0
FONTE BOA	6777	0	710	0	213
HUMAITA	22711	0	2222	0	620
IAUARETE	6801	0	93	0	28
IPIRANGA	6802	0	43	0	13
IPIXUNA	6779	0	243	0	73
IRANDUBA	6816	0	2399	0	715
ITACOATIARA	6756	0	1963	0	587

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CEAM

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL	
	MWH	MWH	(TON)	(1000L)	
ITAMARATI	6812	0	194	0	58
ITAPEACU	6823	0	40	0	12
ITAPIRANGA	6778	0	333	0	100
JACARE	6781	0	0	0	0
JAPURA	6781	0	17	0	5
JURUA	6782	0	187	0	56
JUTAI	6780	0	490	0	147
LABREA	6783	0	1158	0	345
LIMOEIRO	6815	0	167	0	50
MANACAPURU	6757	0	4763	0	1405
MANAQUIRI	6817	0	217	0	65
MANICORE	6764	0	1120	0	336
MARAA	6784	0	270	0	81
MAUES	6758	0	1612	0	477
MOCAMBO	6824	0	63	0	19
MURITUBA	6822	0	20	0	6
NHAMUNDA	6785	0	380	0	112
N. OLINDA NORTE	6786	0	707	0	212
NOVO AIRAO	6788	0	470	0	141
NOVO ARIPUANA	6787	0	577	0	173
NOVO CEU		0	0	0	0
NOVO REMANSO		0	27	0	8
PALMEIRAS	6803	0	27	0	8
PARINTINS	6755	0	4427	0	1328
PAUINI	6796	0	383	0	114
PEDRAS	6810	0	53	0	16
S.ANTONIO DO ICA	6790	0	468	0	139
S.GABRIEL CACHO.	6791	0	1237	0	365
S.PAULO OLIVENCA	6789	0	423	0	127
S.SEBAST.UATUMA	6804	0	250	0	75
SILVES	6793	0	270	0	81
S.IZABEL R.NEGRO	6792	0	297	0	89
TABATINGA	6798	0	2530	0	754
TAPAUA	6794	0	510	0	153
TEFE	6763	0	3164	0	927
TERRA NOVA	6763	0	0	0	0
TONANTINS	6805	0	367	0	110
TUIUE	6805	0	0	0	0
UARINI	6807	0	297	0	89
URUCARA	6761	0	560	0	168

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CEAM

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL	
	MWH	MWH	(TON)	(1000L)	
URUCURITUBA	6795	0	283	0	85
VILA AMAZONIA		0	10	0	3
V.A. MONTENEGRO	6795	0	30	0	9
VILA BITTENCOURT	6806	0	50	0	15
VILA CAMETA	6828	0	43	0	13
VILA SACAMBU	6827	0	30	0	9
V. URUCURITUBA	6827	0	0	0	0
ZE' ACU'	6827	0	0	0	0

OBSERVAÇÃO:

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

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CELPA

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL	
	MWH	MWH	(TON)	(1000L)	
AFUA	31793	0	283	0	85
ALENQUER	34638	0	1200	0	360
ALMEIRIM	34642	0	760	0	215
ANAJAS	34666	0	167	0	50
AVEIRO	34646	0	67	0	20
BAGRE	34664	0	150	0	45
BANAC	34633	0	67	0	20
BARREIRA CAMPO	34696	0	33	0	10
BREVES	31798	0	2007	0	600
CACHOEIRA ARARI	31790	0	172	0	50
C. DOS SONHOS	34635	0	467	0	140
CHAVES	34671	0	33	0	10
CURRALINHO	34656	0	200	0	60
CURUA	34636	0	172	0	50
FARO	34648	0	137	0	40
GURUPA	31796	0	250	0	75
JACAREACANGA	34665	0	167	0	50
JURUTI	34641	0	417	0	125
KARAPANA	XXXXX	0	17	0	5
MELGACO	34672	0	100	0	30
MONTE ALEGRE	34639	0	1400	0	420
MUANA	34657	0	275	0	80
N.ESP.PIRIA	34674	0	233	0	70
NOVO PROGRESSO	34668	0	1696	0	485
OBIDOS I	34637	0	1433	0	430
OEIRAS DO PARA	34650	0	226	0	65
ORIXIMINA	34634	0	1950	0	585
PONTA DE PEDRAS	31789	0	372	0	105
PORTEL	34645	0	1178	0	350
PORTO DE MOZ	34661	0	415	0	115
PRAINHA	34643	0	244	0	70
SALVATERRA	31794	0	600	0	180
S.CRUZ ARARI	34670	0	83	0	25
STA M. BARREIRAS	31795	0	67	0	20
SANTANA ARAGUAIA	34652	0	1161	0	310
S.SE.B. BOA VISTA	31791	0	311	0	90
SOURE	31799	0	883	0	265
TERRA SANTA	31801	0	403	0	110

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CER

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
AGUA FRIA	7562	0	10	0	3
ALTO ALEGRE	7567	0	0	0	0
CABO SOBRAL	7562	0	0	0	0
CAMPOS NOVOS		0	50	0	15
CANAUANIM	7562	0	10	0	3
CARACARAI	7563	0	900	0	270
CONTAO	7571	0	33	0	10
EQUADOR	7562	0	67	0	20
FELIX PINTO	7562	0	100	0	30
JACAMIM	7562	0	3	0	1
JUNDIA	7562	0	50	0	15
LAGO GRANDE	7562	0	3	0	1
M. BOCA DA MATA	7562	0	10	0	3
M. DA BALA	7562	0	0	0	0
M. FLEXAL	7562	0	0	0	0
M. RAPOSA	7562	0	13	0	4
M. ARACA-NORM	7562	0	10	0	3
M. ARACA-AMAJ	7562	0	10	0	3
M. DO MANOA	7562	0	3	0	1
M. GUARIBA	7562	0	0	0	0
M. MALACACHETA	7562	0	10	0	3
M. MOSCOW	7562	0	3	0	1
M. STA ROSA	7562	0	0	0	0
M. S. MARCOS	7562	0	0	0	0
M. TRES CORACOES	7562	0	17	0	5
M. VISTA ALEGRE	7562	0	10	0	3
MARACANA	7562	0	10	0	3
MUTUM	7562	0	17	0	5
NAPOLEAO	7562	0	10	0	3
NORMANDIA	7566	0	217	0	65
NOVA ESPERANCA	7562	0	10	0	3
OLHO DAGUA	7562	0	7	0	2
PACARAIMA	7564	0	350	0	105
PANACARICA	7562	0	7	0	2
PAREDAO	7562	0	13	0	4
PASSARAO	7562	0	50	0	15
PETROLINA	7562	0	20	0	6
PIUM	7562	0	0	0	0
RORAINOPOLIS	XXXX	0	483	0	145
SACAI	7562	0	10	0	3

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CER

SISTEMA	GERACAO TERMICA A				AUTORIZACOES DE COMPRAS	
	O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL		
	MWH	MWH	(TON)	(1000L)		
SAMAUMA	7562	0	3	0	1	
S.J. DA BALIZA	7568	0	1100	0	330	
S.M. DA BOIACU	7562	0	17	0	5	
SAO FRANCISCO	7574	0	50	0	15	
S.F. BRANCO	7562	0	3	0	1	
S. M.XERUINI	7562	0	3	0	1	
SAO SILVESTRE	7577	0	50	0	15	
SERRA GRANDE II	7562	0	33	0	10	
SOCO	7562	0	10	0	3	
SURUMU	7572	0	33	0	10	
TAIANO	7562	0	33	0	10	
TEPEQUEM	7562	0	13	0	4	
TERRA PRETA	7562	0	7	0	2	
TRAIRAO	7562	0	33	0	10	
UIRAMUTA	7575	0	50	0	15	
V. CACHOEIRINHA	7562	0	10	0	3	
VILA BRASIL	7573	0	100	0	30	
VILA CAICUBI	7562	0	13	0	4	
VILA CENTRAL	7562	0	33	0	10	
VILA DONA COTA	7562	0	0	0	0	
VILA FLORESTA	7562	0	7	0	2	
VILA ITAQUERA	7562	0	7	0	2	
VILA MILAGRE	7562	0	0	0	0	
VILA REMANSO	7562	0	3	0	1	
VILA SAO JOSE	7562	0	10	0	3	
VILA VILENA	7562	0	7	0	2	
VISTA ALEGRE	7562	0	33	0	10	
XUMINA	7562	0	3	0	1	

OBSERVAÇÃO:

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

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CERON

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL	
	MWH	MWH	(TON)	(1000L)	
ABUNA	7546	0	67	0	20
ALVORADA D'OESTE	29204	0	863	0	240
ANARI	29222	0	298	0	85
ARARAS	7541	0	33	0	10
B.V.S.DOMINGOS	29219	0	0	0	0
BURITI (F.RIVERO)	29215	0	2457	0	720
CALAMA	29211	0	90	0	27
C.NOVO RONDONIA	7540	0	424	0	125
CHUPINGUAIA	29218	0	536	0	155
COLORADO D'OESTE	29222	0	200	0	60
CONCEICAO GALERA	29211	0	7	0	2
COSTA MARQUES	7545	0	964	0	270
CUJUBIM	29209	0	842	0	230
DEMARCAÇÃO	93533	0	10	0	3
FORTALEZA ABUNA	7544	0	50	0	15
ISIDOLANDIA	29205	0	100	0	30
JACY PARANA	29216	0	367	0	110
MACHADINHO	29210	0	2079	0	580
MAICI	29211	0	3	0	1
MUTUM PARANA	7549	0	83	0	25
NAZARE	29211	0	23	0	7
N. CALIFORNIA	29221	0	236	0	65
PACARANA	29213	0	117	0	35
PEDRAS NEGRAS	7545	0	7	0	2
POMBAL	7542	0	0	0	0
SANTO ANTONIO	7542	0	0	0	0
P. BUENO/CACOAL	7542	0	2333	0	700
PORTO MURTINHO	7545	0	0	0	0
ROLIM M. GUAPORE	7545	0	27	0	8
S. CATARINA	29211	0	17	0	5
SAO CARLOS	29211	0	53	0	16
SAO FRANCISCO	29214	0	1075	0	285
SAO MIGUEL	29206	0	1159	0	335
SAO SEBASTIAO	29211	0	10	0	3
SERINGUEIRAS	29208	0	580	0	160
SURPRESA	7541	0	33	0	10
TABAJARA	29210	0	0	0	0
URUCUMACUA	29217	0	33	0	10
VILA EXTREMA	29220	0	597	0	170
VILHENA	7543	0	300	0	90
V.ALEGRE ABUNA	29207	0	217	0	65



OBSERVAÇÕES:

- A quota de 30 mil litros de óleo diesel para a localidade de Isidolândia corresponde a quota deste PMO e a antecipação das quotas de maio e junho de 2004.
- Para as localidades a seguir entregar apenas as seguintes quantidades de óleo diesel:

Costa Marques - 250 mil litros
Chupinguaia - 125 mil litros
Vila Extrema - 160 mil litros
Vista Alegre do Abunã - 55 mil litros
Mutum Paraná - 15 mil litros
Nova Califórnia - 55 mil litros
Pacaranã - 25 mil litros;

Uma vez que foram antecipadas em março as quantidades de 20 mil litros para Costa Marques, 30 mil litros para Chupinguaia e 10 mil litros para cada uma das demais localidades acima descritas, totalizando uma antecipação de 100 mil litros de óleo diesel, conforme FAX DES , de 25/03/2004.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: ELETROACRE

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
V. ASSIS BRASIL	43553	0	181	0	50
BRASILEIA	6342	0	1636	0	445
CAPIXABA	29077	0	67	0	20
CRUZEIRO DO SUL	6344	0	5432	0	1510
FEIJO	6345	0	0	0	0
JORDAO	6346	0	0	0	0
MANOEL URBANO	29079	0	185	0	50
V. PORTO WALTER	6348	0	0	0	0
SANTA ROSA	29079	0	67	0	20
SENA MADUREIRA	29079	0	1296	0	350
TARAUACA	6346	0	0	0	0
VILA THAUMATURGO	6350	0	0	0	0
XAPURI	6347	0	619	0	180

OBSERVAÇÕES:

- As quotas de óleo diesel de Manoel Urbano e de Santa Rosa dos Purús deverão ser entregues em Sena Madureira.
- As quotas das localidades de Feijó, Thaumaturgo, Tarauacá, Porto Walter e Jordão foram autorizadas no PMO de janeiro/2004, correspondendo a primeira antecipação anual de óleo diesel, para atendimento a essas localidades, devido a questões de logística de abastecimento, conforme Fax nº001/TDI/03 de 19/12/2003. O saldo remanescente será autorizado no PMO de dezembro de 2004.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: MANAUS

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. PGE	O. COMB.	O. PGE	
	MWH	MWH	(TON)	(TON)	
MANAUS	22641	49723	93599	16408	19188

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: MANAUS

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. DIESEL	O. PTE	O. DIESEL	O. PTE	
	MWH	MWH	(1000L)	(1000L)	
MANAUS	22641	0	125476	0	43649

TOTAL DE GERACAO TERMICA..... 268798 MWH
 TOTAL DE COMPRAS DE OLEO LEVE..... 43649 MIL LITROS
 TOTAL DE COMPRAS DE OLEO PESADO..... 35596 TONELADAS

OBSERVAÇÕES:

- Além da quantidade de 16.408 toneladas de óleo combustível OC1A, deverão ser entregues mais 462 toneladas, totalizando 16.870 toneladas de óleo tipo OC1A.
- Além da quantidade de 43.649 m³ de óleo PTE, deverão ser entregues mais 2.935 m³, totalizando 46.584 m³ de óleo tipo PTE.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: ELETRONORTE

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. DIESEL	O. PTE	O. DIESEL	O. PTE	
	MWH	MWH	(1000L)	(1000L)	
AMAPA	1000	16544	0	4952	0
PORTO VELHO	1016	25200	60480	6300	22982
RIO BRANCO	1005	17856	0	6170	0

TOTAL DE GERACAO TERMICA..... 120080 MWH
 TOTAL DE COMPRAS DE OLEO LEVE..... 40404 MIL LITROS
 TOTAL DE COMPRAS DE OLEO PESADO..... 0 TONELADAS

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CELPE

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
FERNANDO NORONHA	8711	0	700	0	210

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CEMAR

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

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CEMAT

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL	
	MWH	MWH	(TON)	(1000L)	
ALTO B. VISTA	28937	0	233	0	70
APIACAS	5647	0	500	0	150
ARIPUANA	28958	0	807	0	230
B.J.ARAGUAIA	28968	0	83	0	25
BRASNORTE	28944	0	0	0	0
CANABRAVA NORTE	28956	0	100	0	30
COLNIZA	28939	0	1083	0	325
COMODORO	28961	0	206	0	60
CONFRESA	28953	0	467	0	140
COTRIGUACU	28962	0	500	0	150
GAUCHA DO NORTE	28945	0	250	0	75
JUARA/PG/NH	28966	0	3167	0	950
JUINA/CAST	28974	0	1300	0	390
JURUENA	28946	0	467	0	140
LUCIARA	28971	0	133	0	40
NOVA BANDEIRANTE	28951	0	600	0	180
N. MARINGA	28954	0	383	0	115
NOVA MONTE VERDE	28952	0	333	0	100
N.S. ANTONIO	28960	0	67	0	20
PORTO ALEG NORTE	28979	0	383	0	115
QUERENCIA	28976	0	833	0	250
R CASCALHEIRA	28980	0	433	0	130
RONDOLANDIA	28957	0	67	0	20
S.CRUZ XINGU	28941	0	83	0	25
SANTA TEREZINHA	28970	0	167	0	50
S.FELIX ARAGUAIA	28969	0	633	0	190
S.JOSE RIO CLARO	28972	0	1306	0	380
S.JOSE XINGU	28981	0	183	0	55
SAPEZAL	28938	0	1200	0	360
S.N. DOURADA	28955	0	50	0	15
TABAPORA	28959	0	383	0	115
VILA RICA	28978	0	1600	0	480

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: ENERSUL

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
PORTO MURTINHO	0000	0	967	0	290

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: COELBA

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL	
	MWH	MWH	(TON)	(1000L)	
I. CAMAMU	29409	0	67	0	20

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: JARICELULOSE

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
JARICELULOSE	0000	0	1500	0	435

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CGE

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL	
	MWH	MWH	(TON)	(1000L)	
CGE	0000	0	30960	0	8359

6.4 ANEXO IV
CARGA PRÓPRIA, BALANÇOS DE ENERGIA E
AUTORIZAÇÕES DE COMPRA DE ÓLEO
ABRIL/2004

Gráfico I

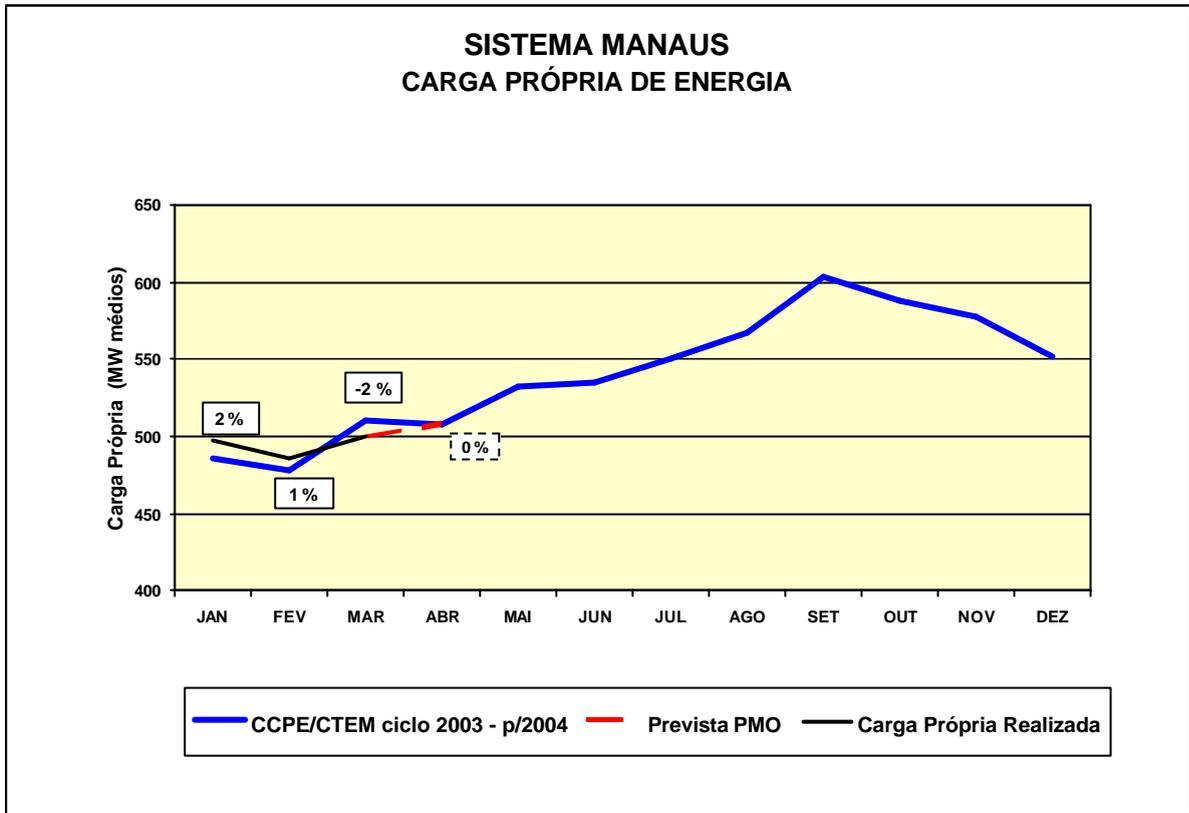


Gráfico II

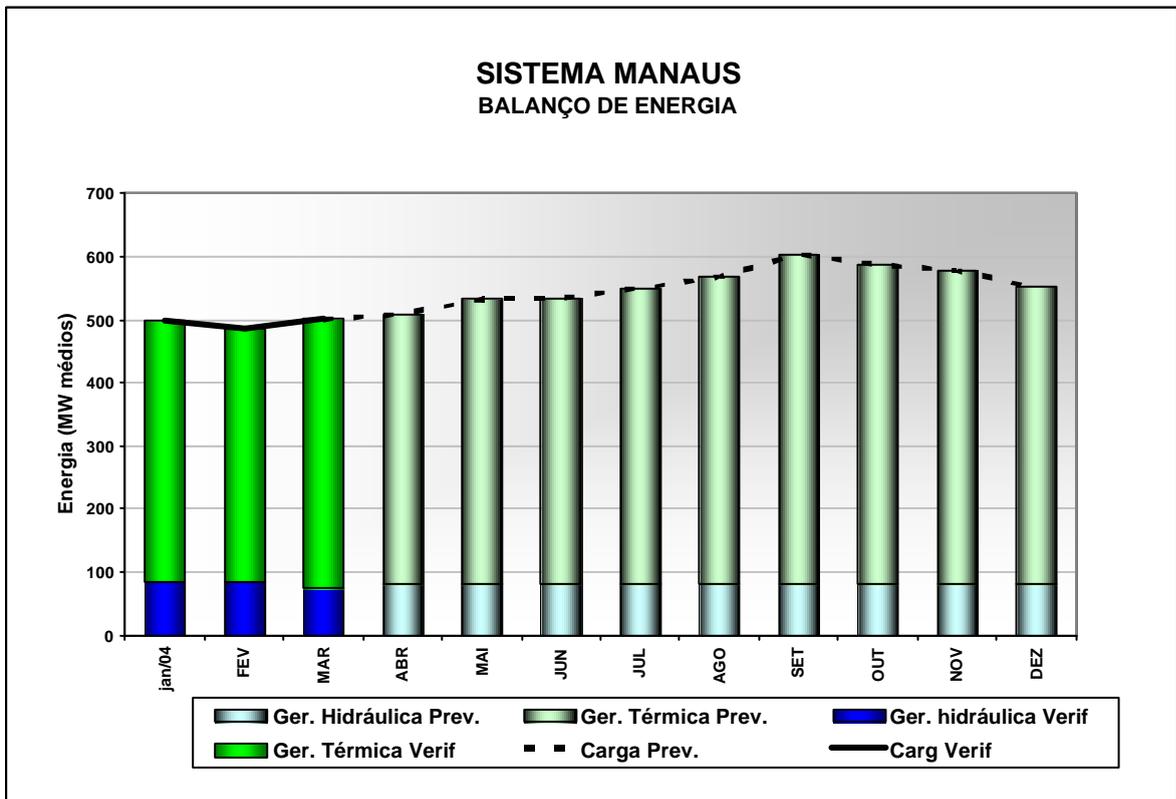


Gráfico III

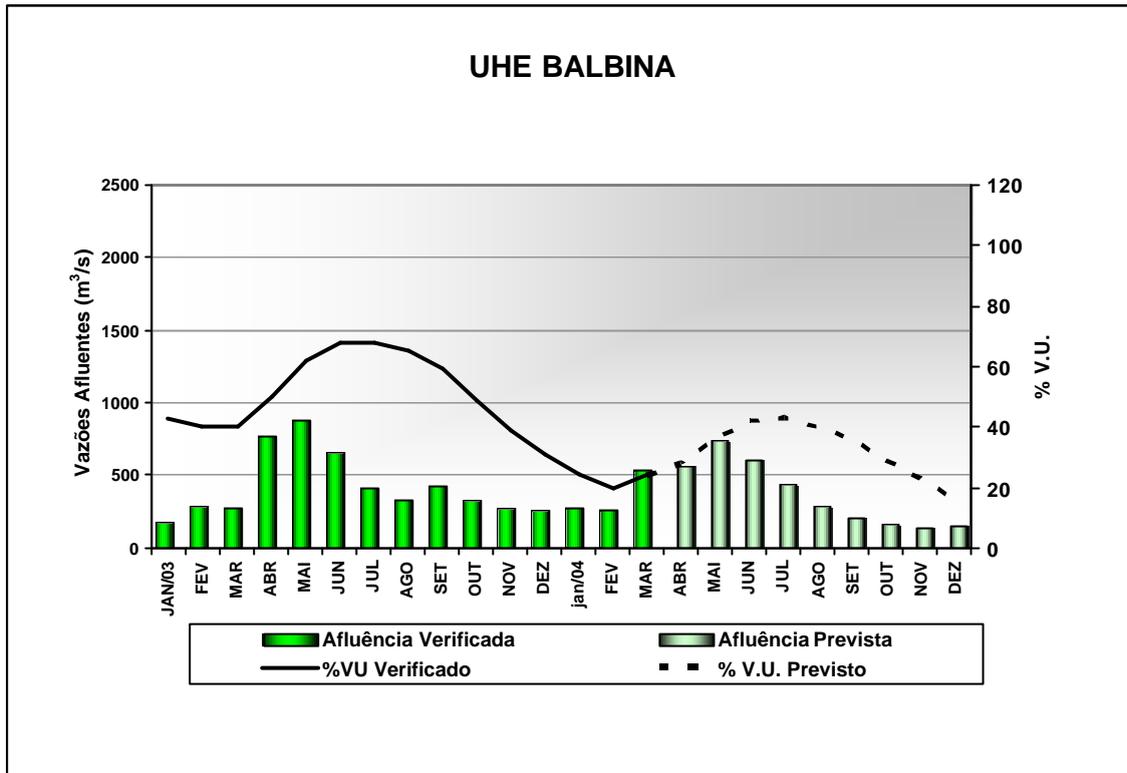


Gráfico IV

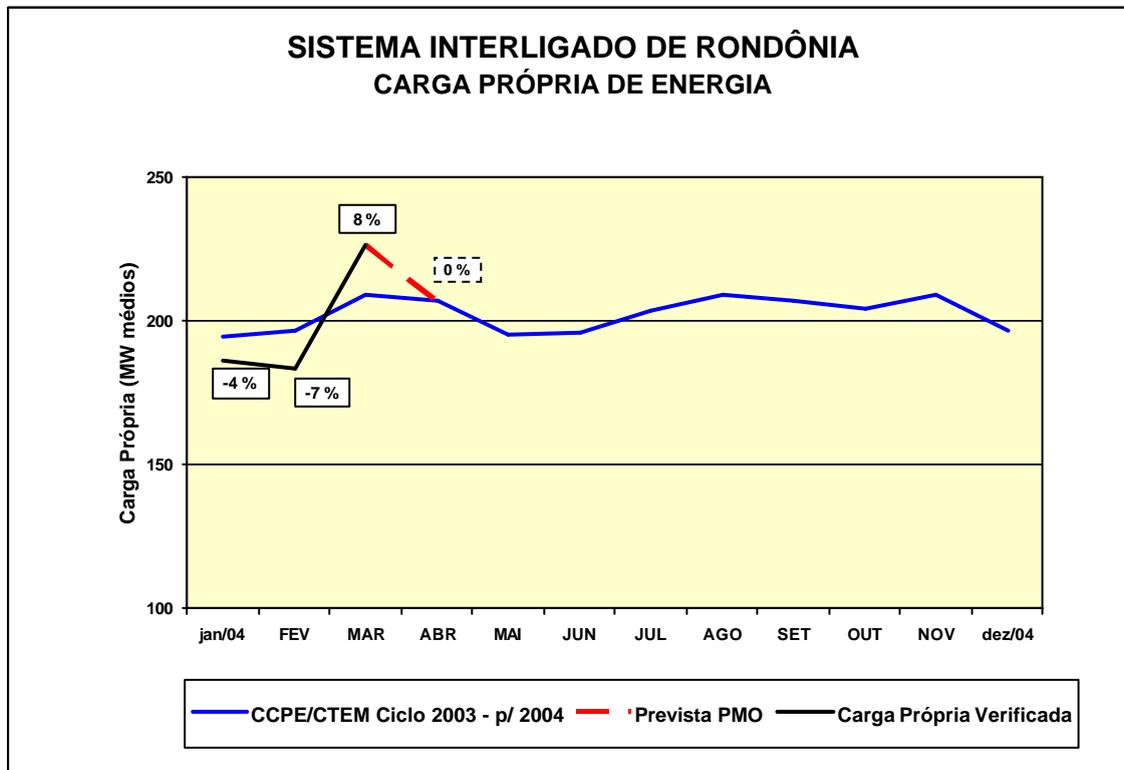


Gráfico V

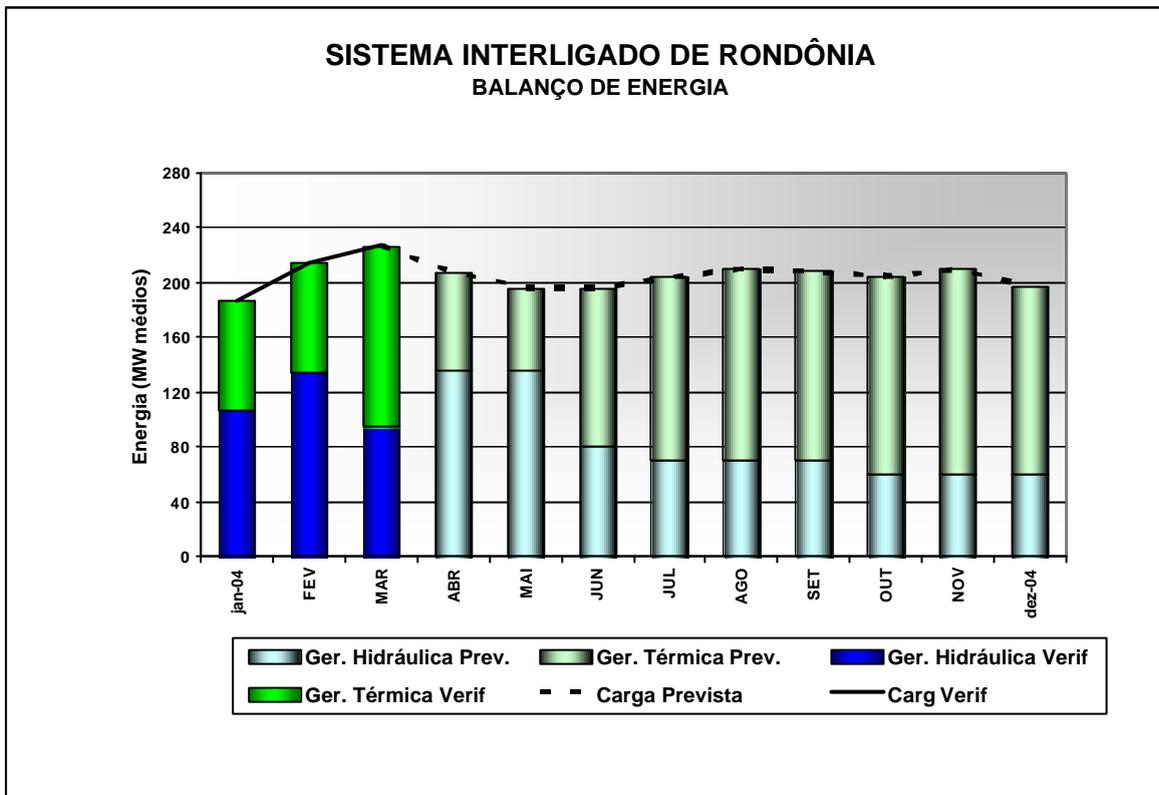


Gráfico VI

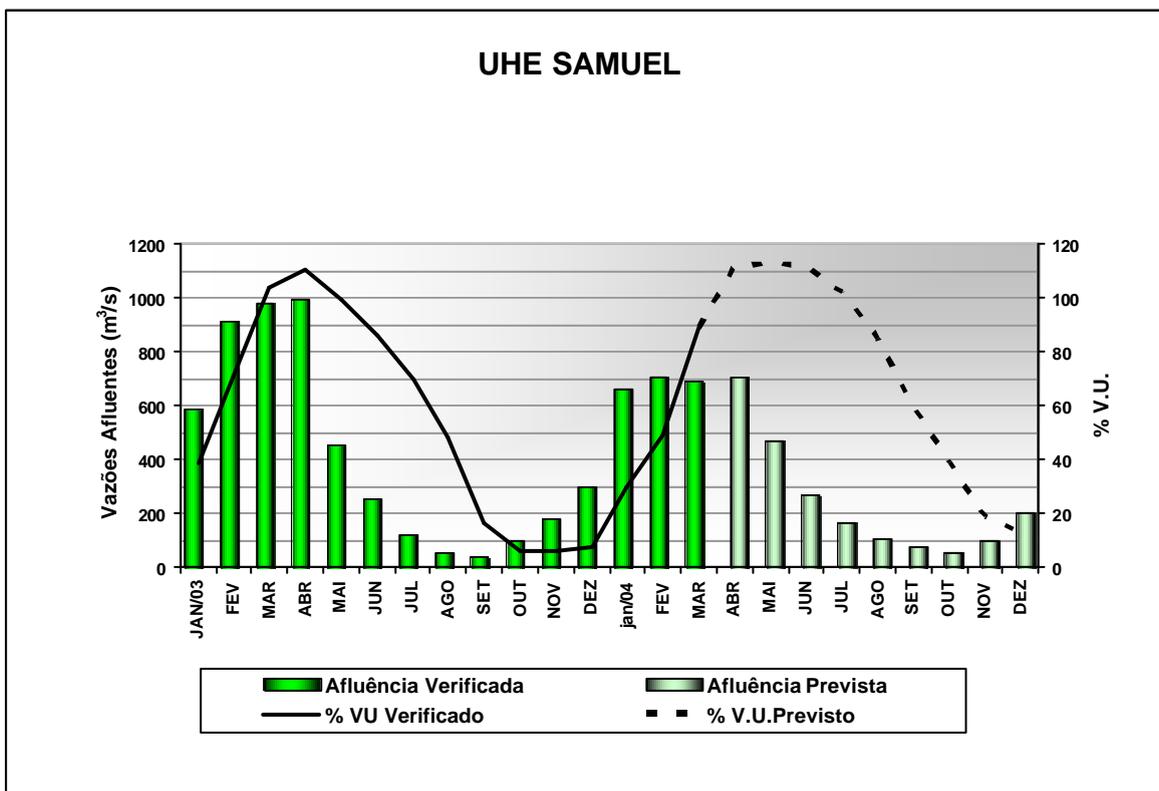


Gráfico VII

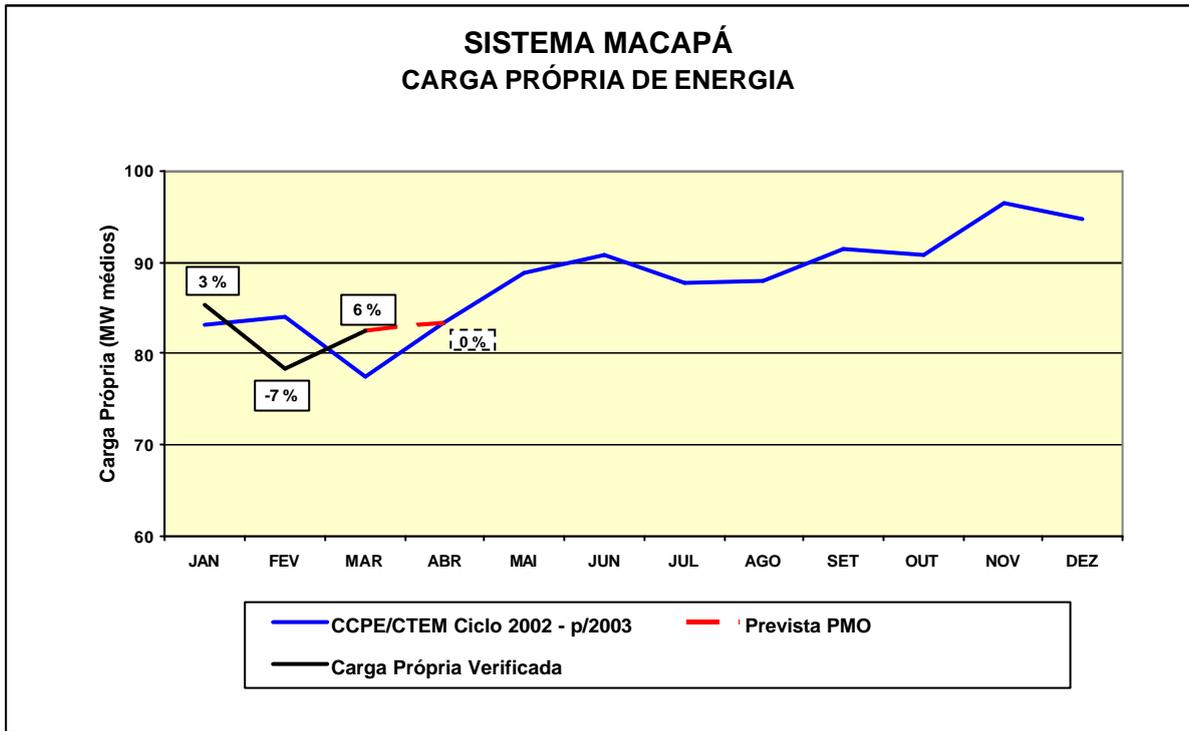


Gráfico VIII

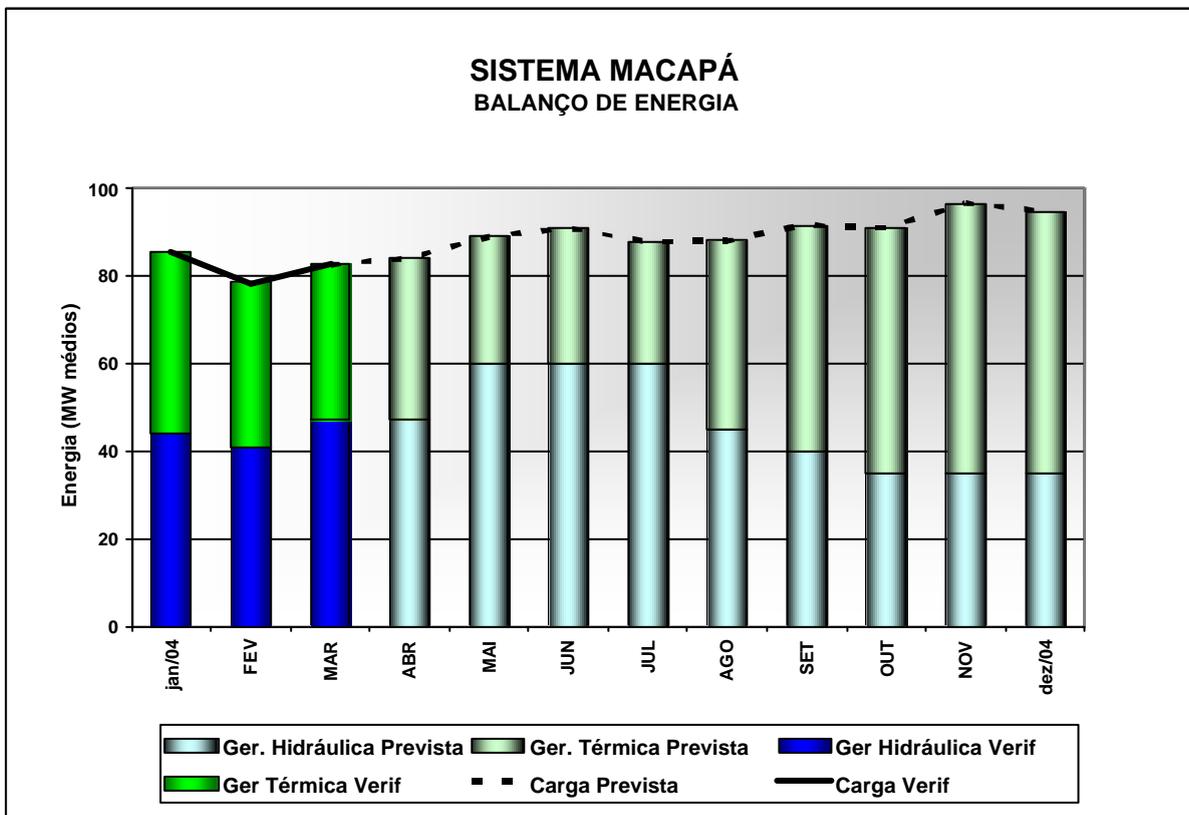


Gráfico IX

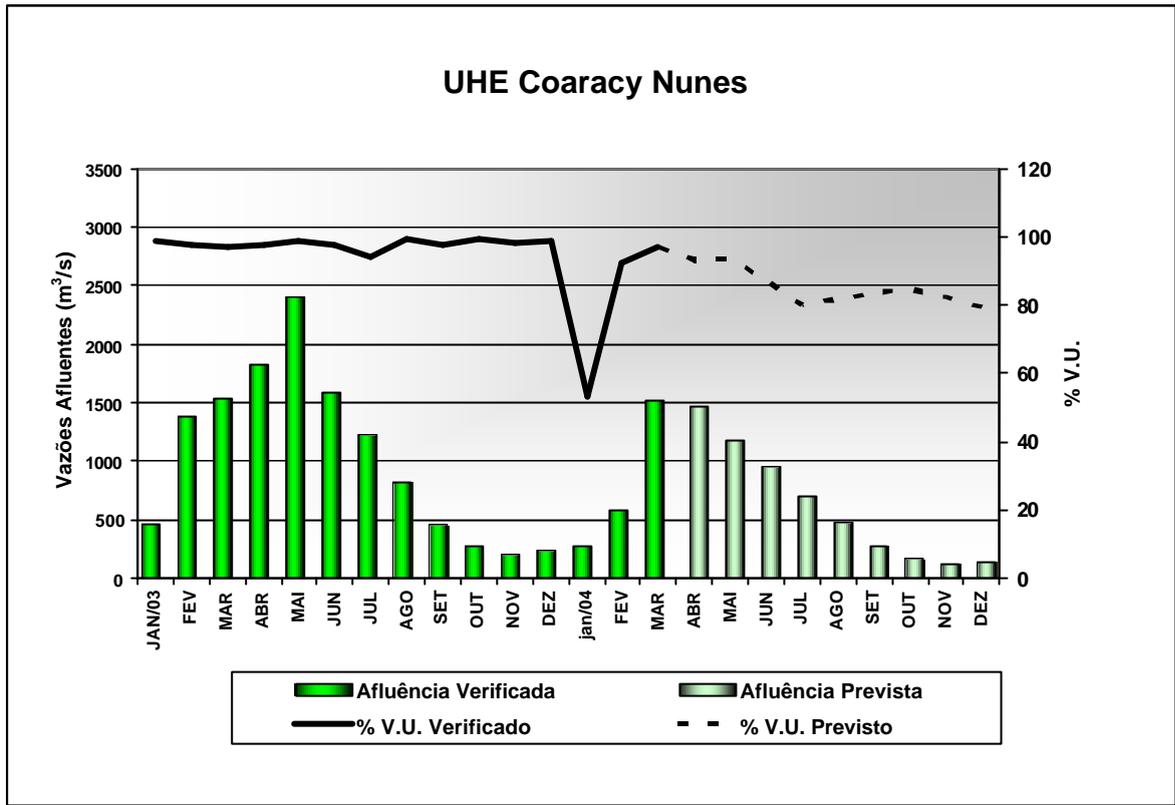


Gráfico X

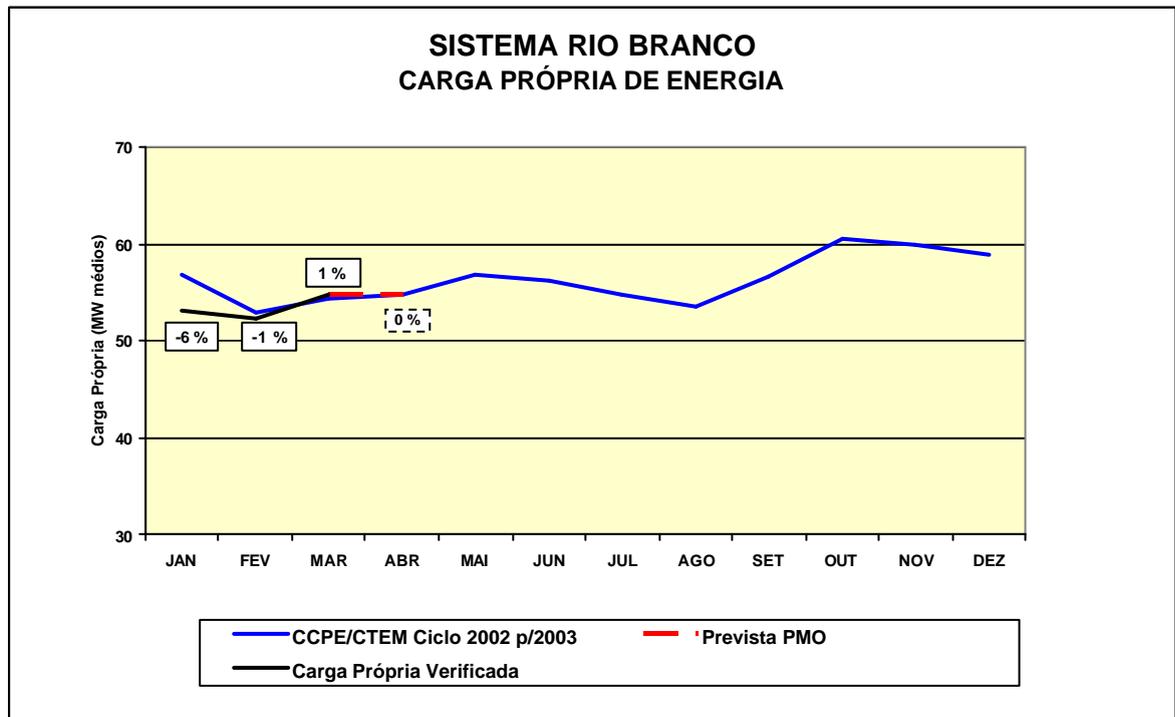


Gráfico XI

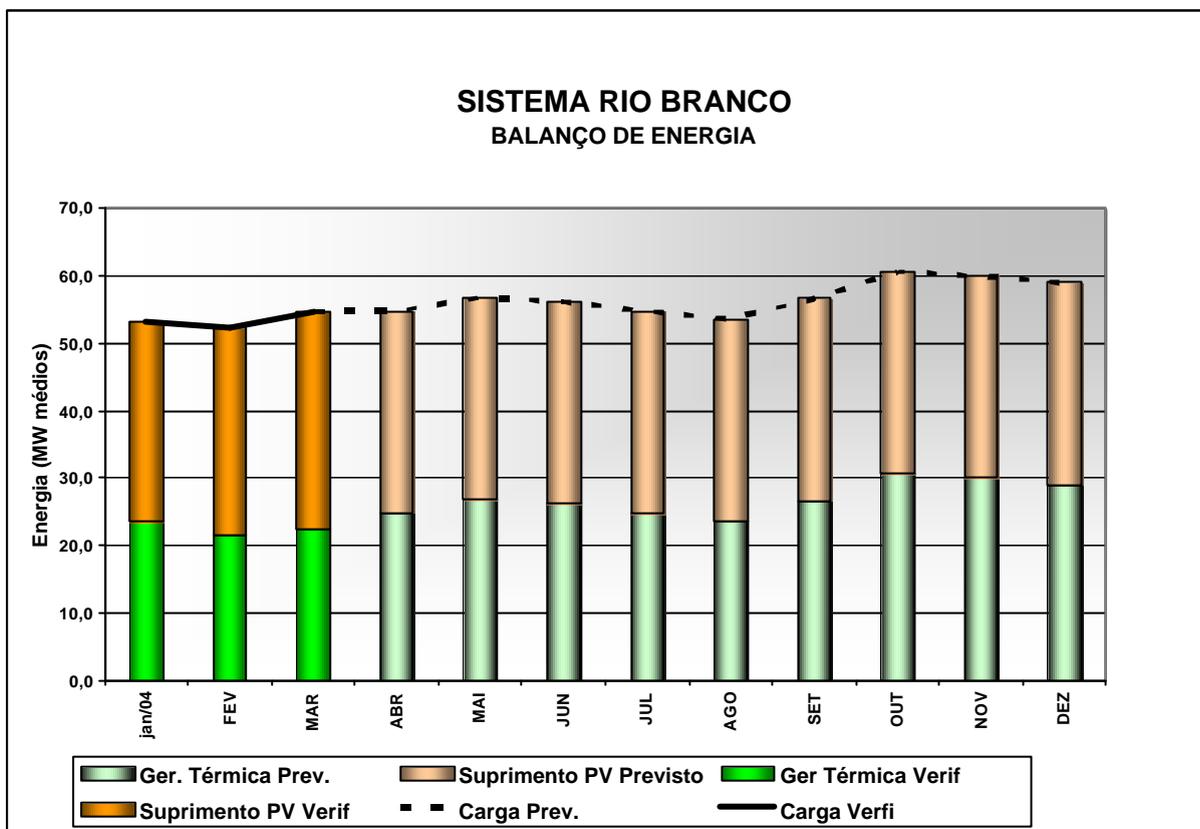


Gráfico XII

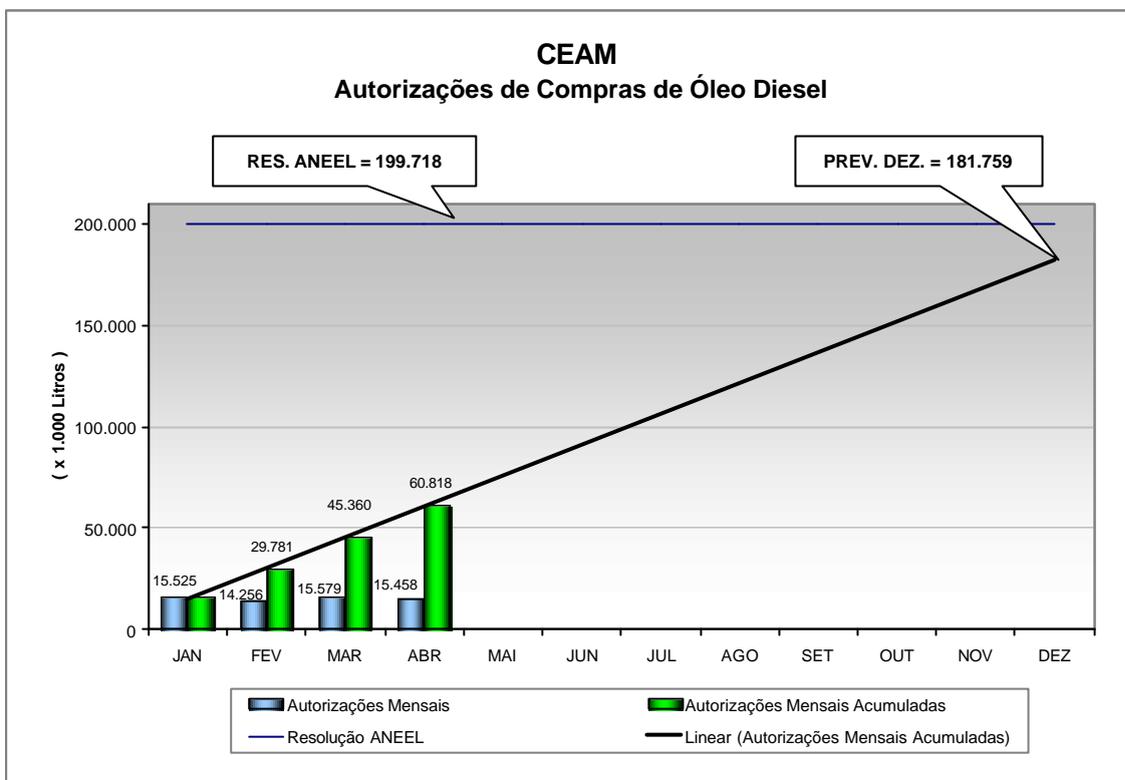


Gráfico XIII

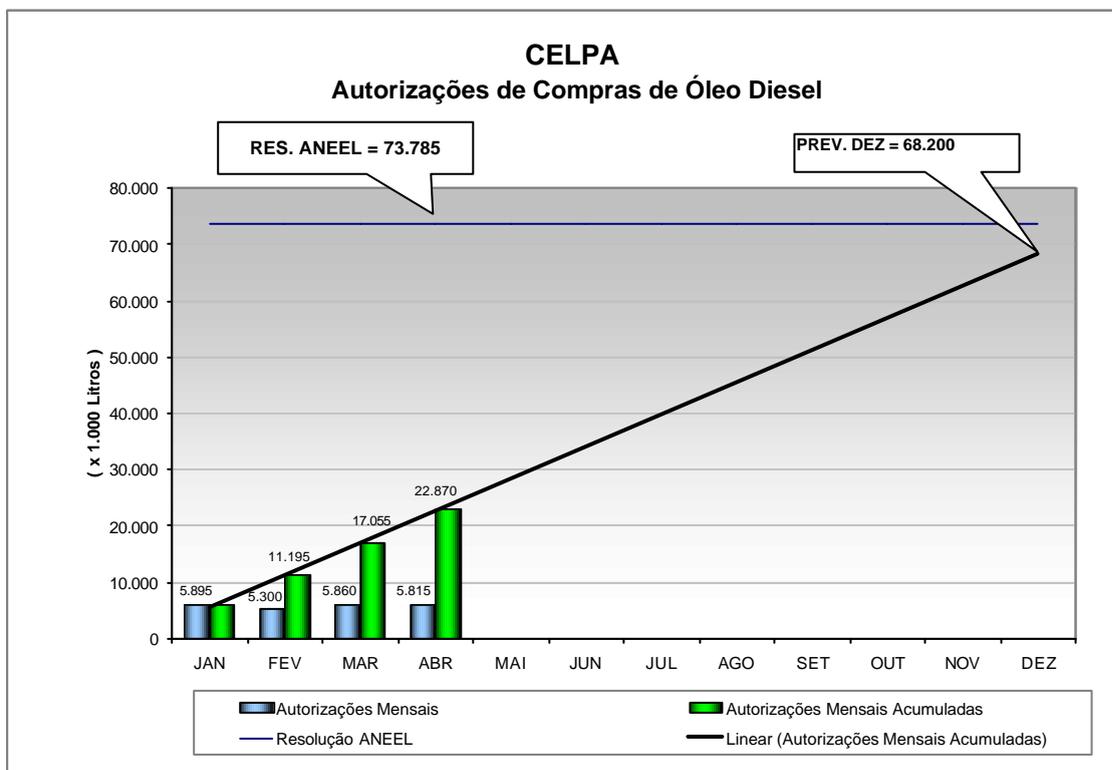


Gráfico XIV

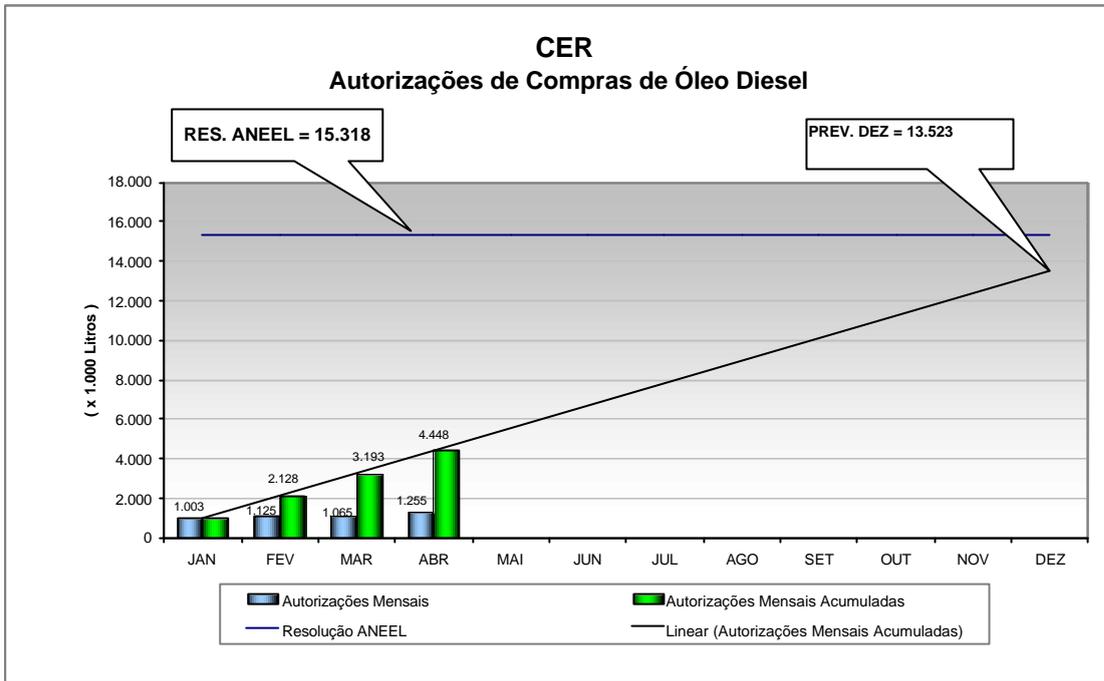


Gráfico XV

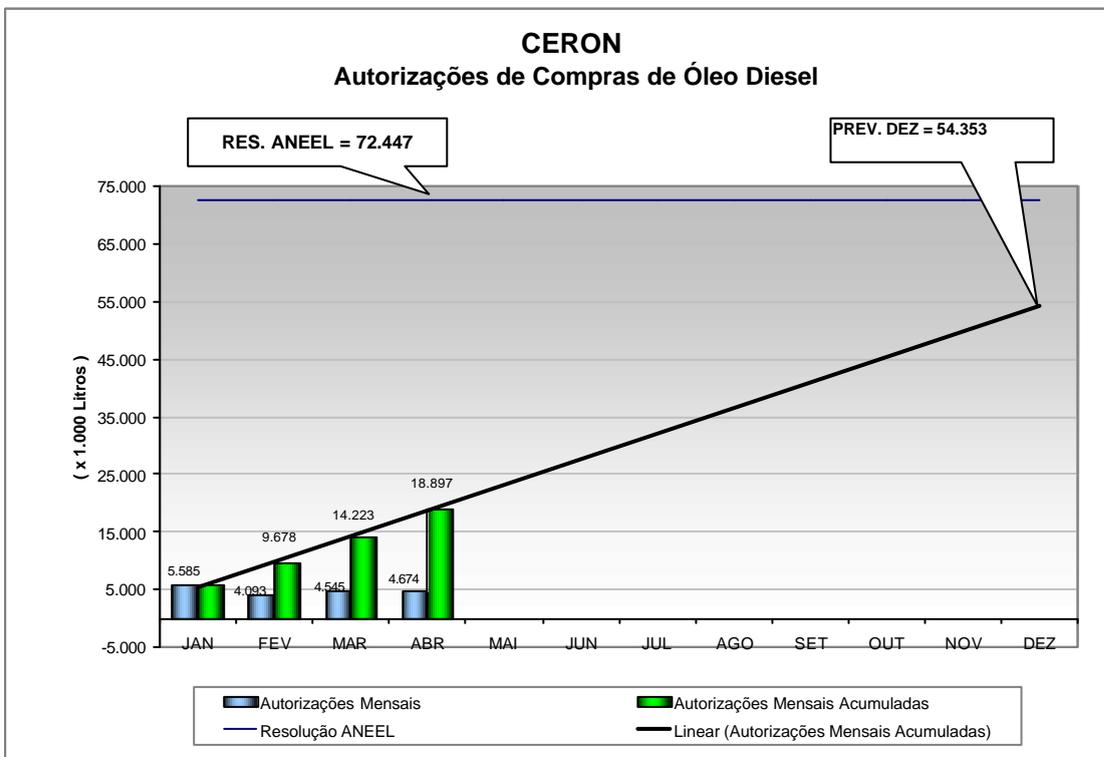


Gráfico XVI

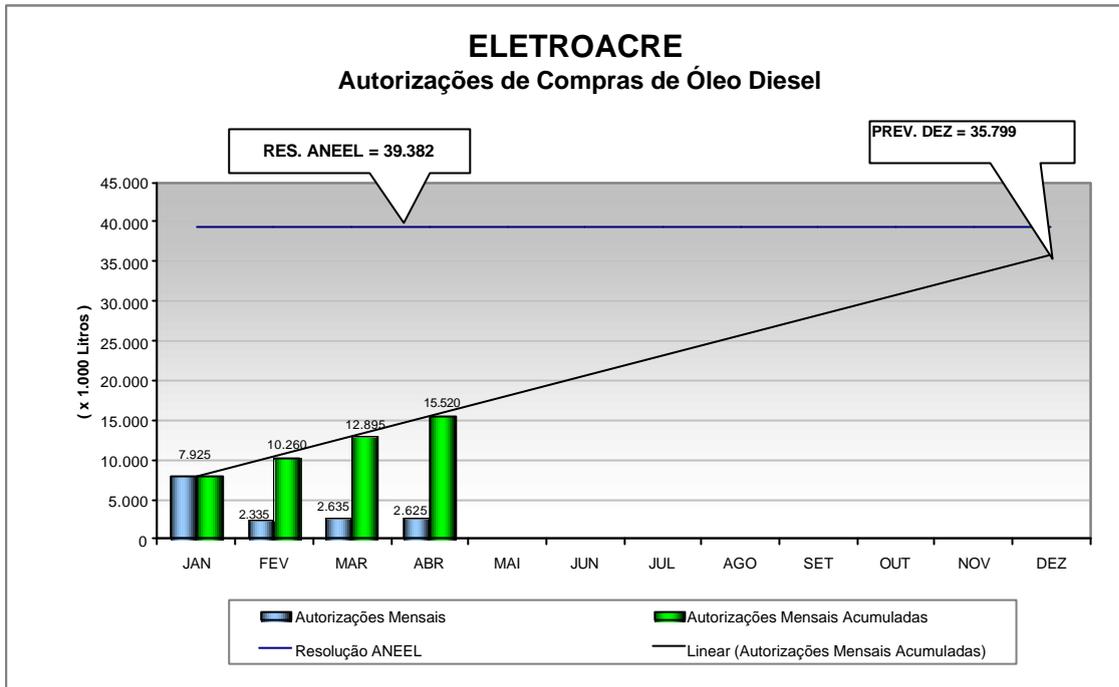


Gráfico XVII

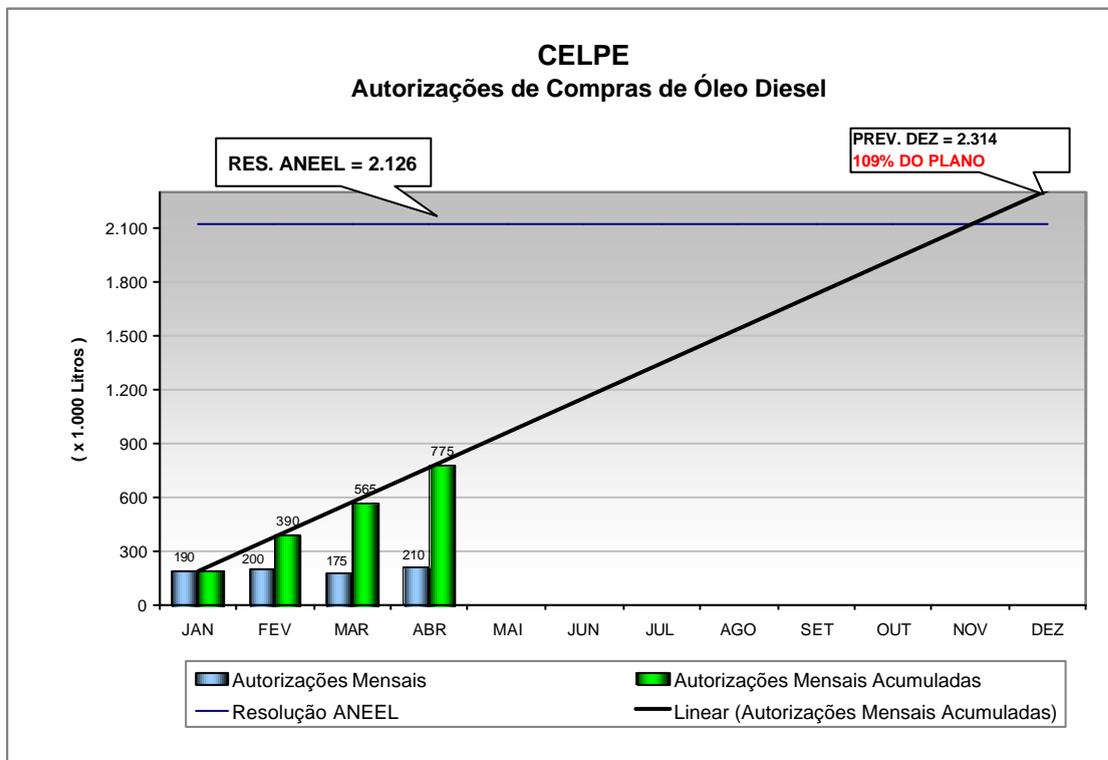


Gráfico XVIII

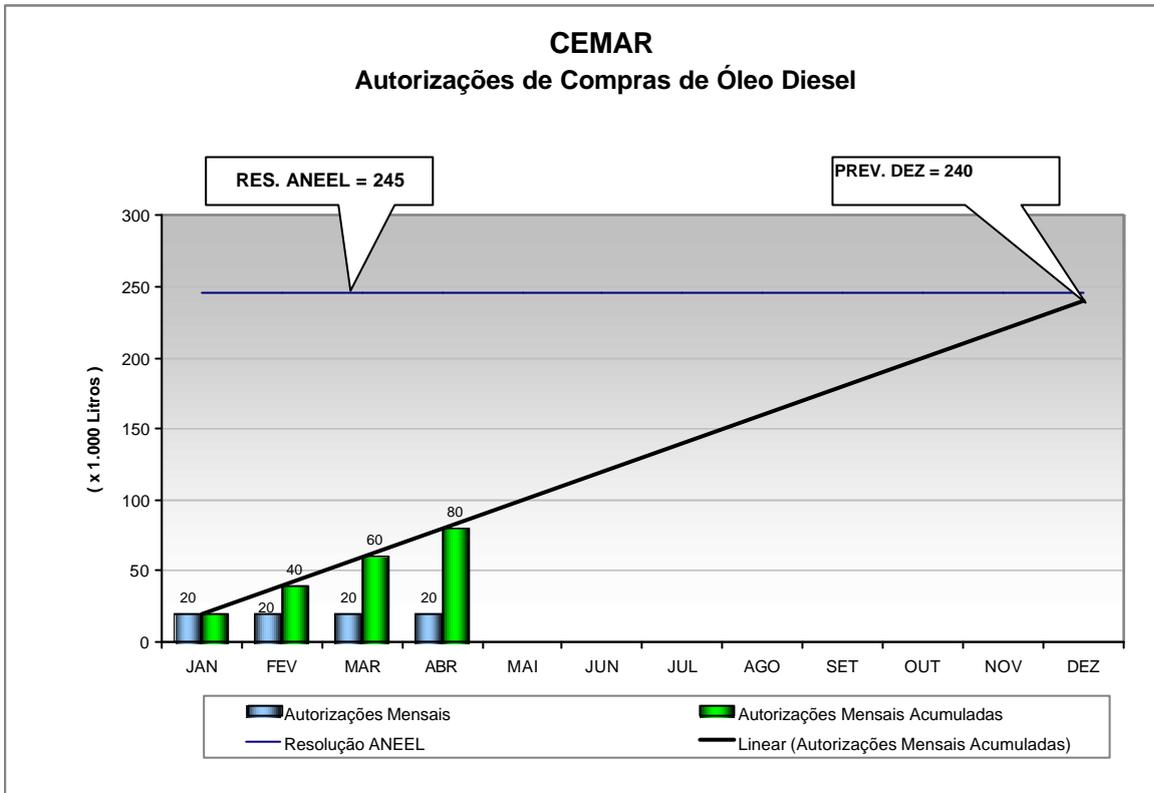


Gráfico XIX

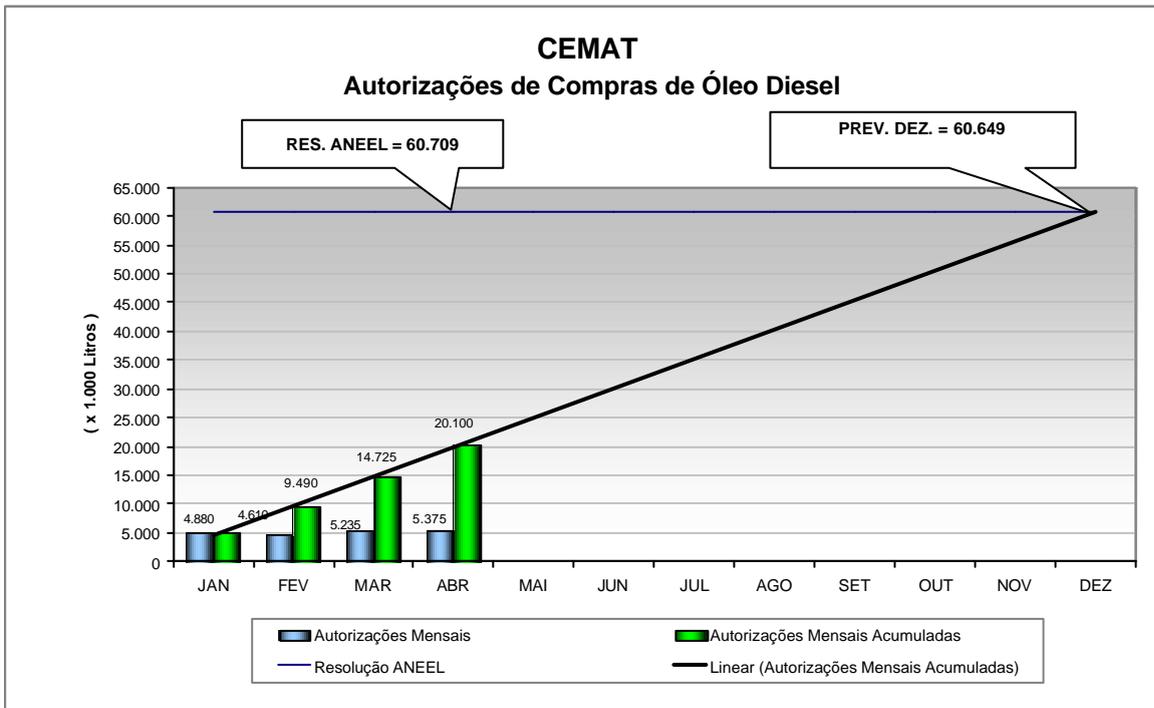


Gráfico XX

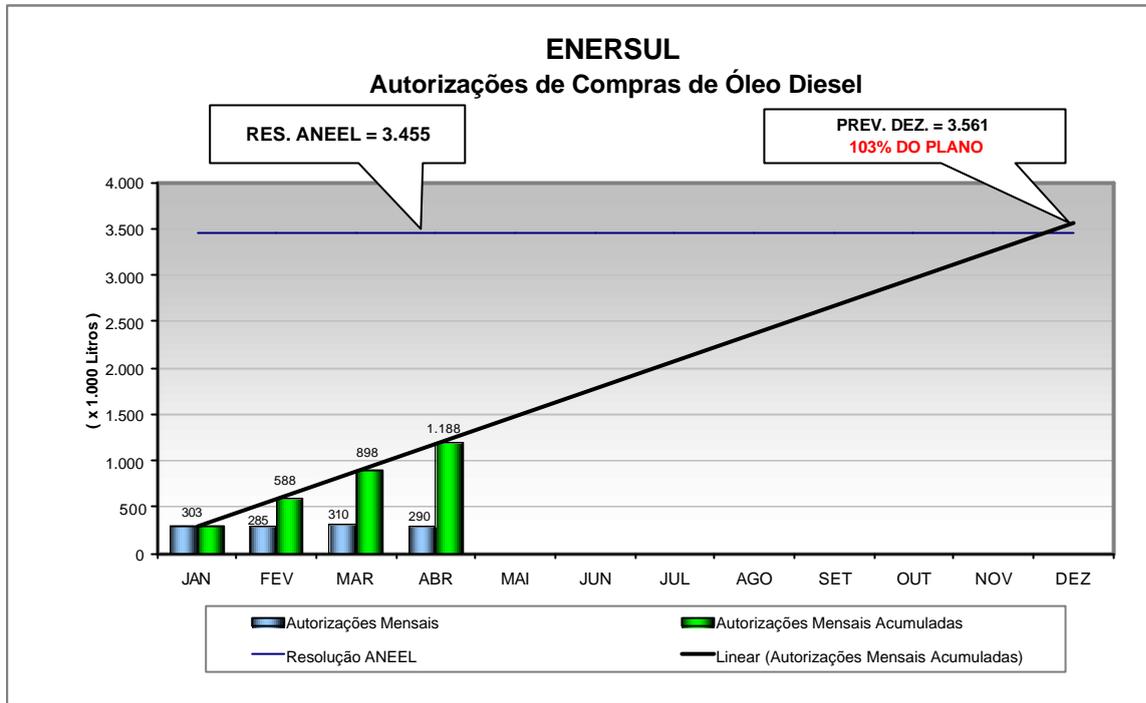


Gráfico XXI

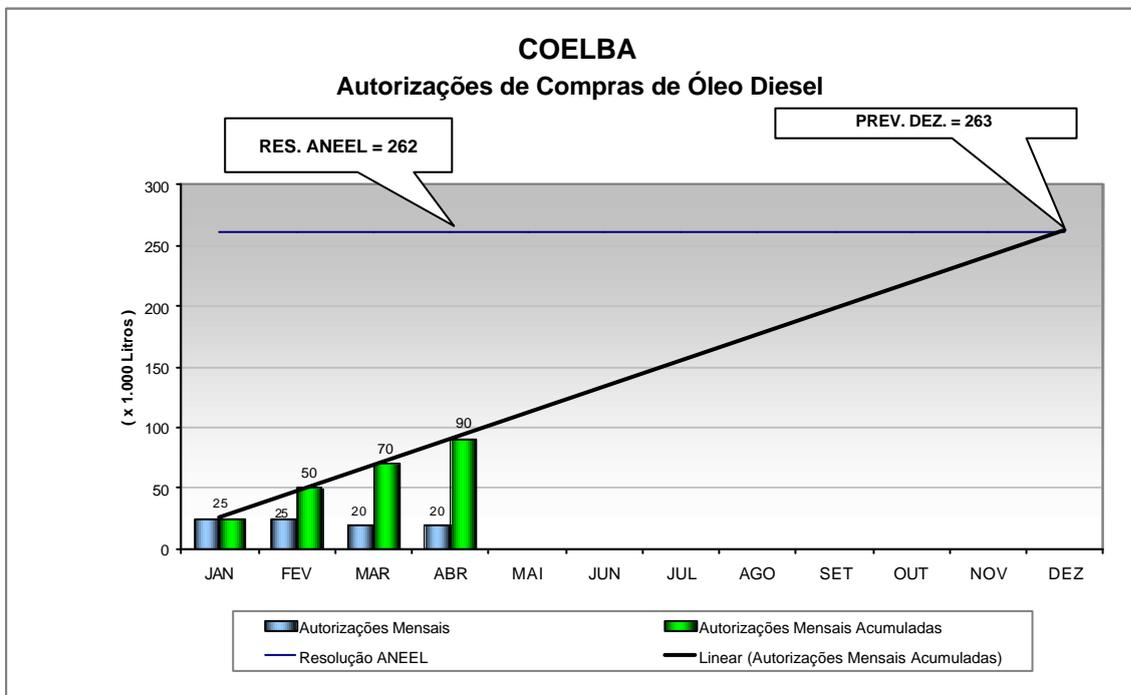


Gráfico XXII

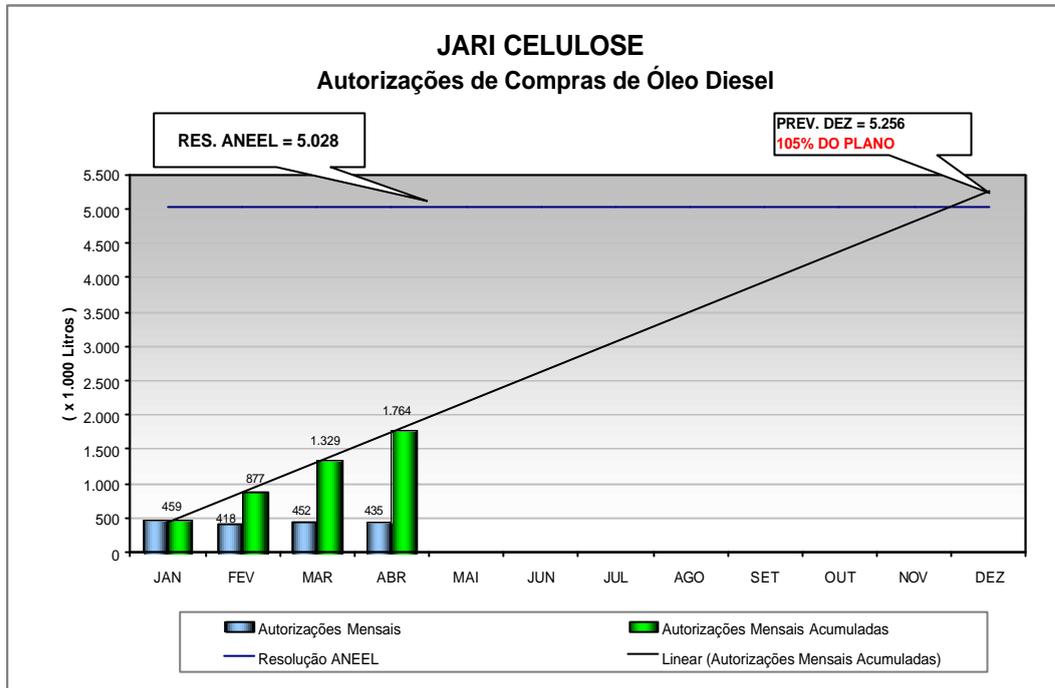


Gráfico XXIII

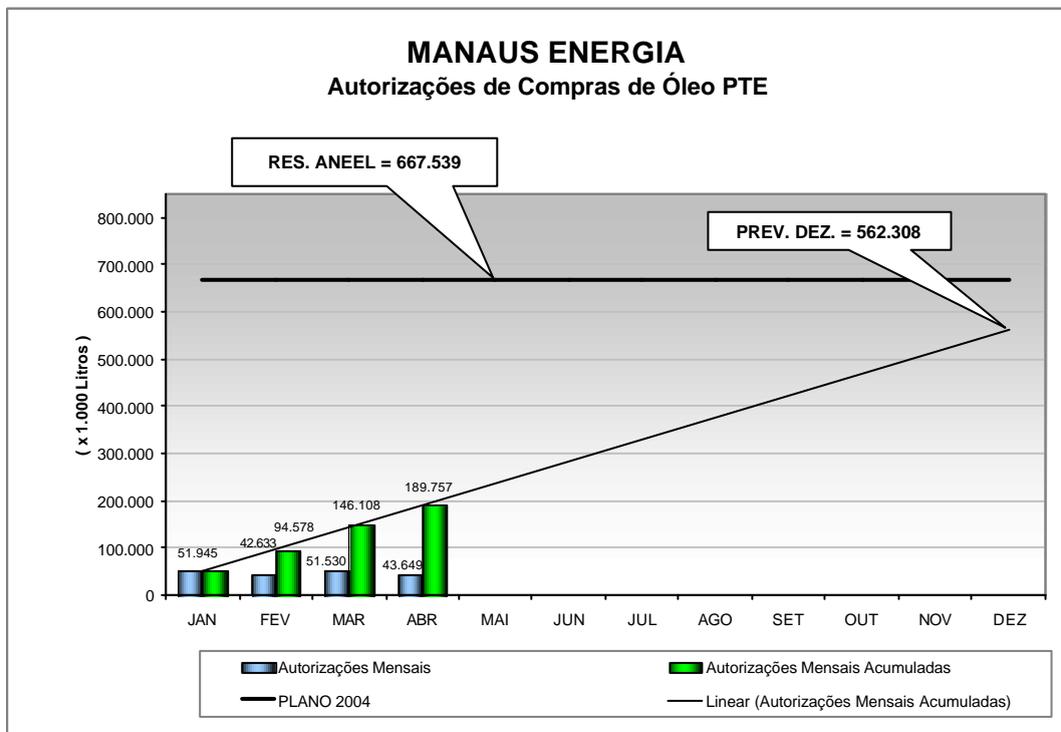


Gráfico XXIV

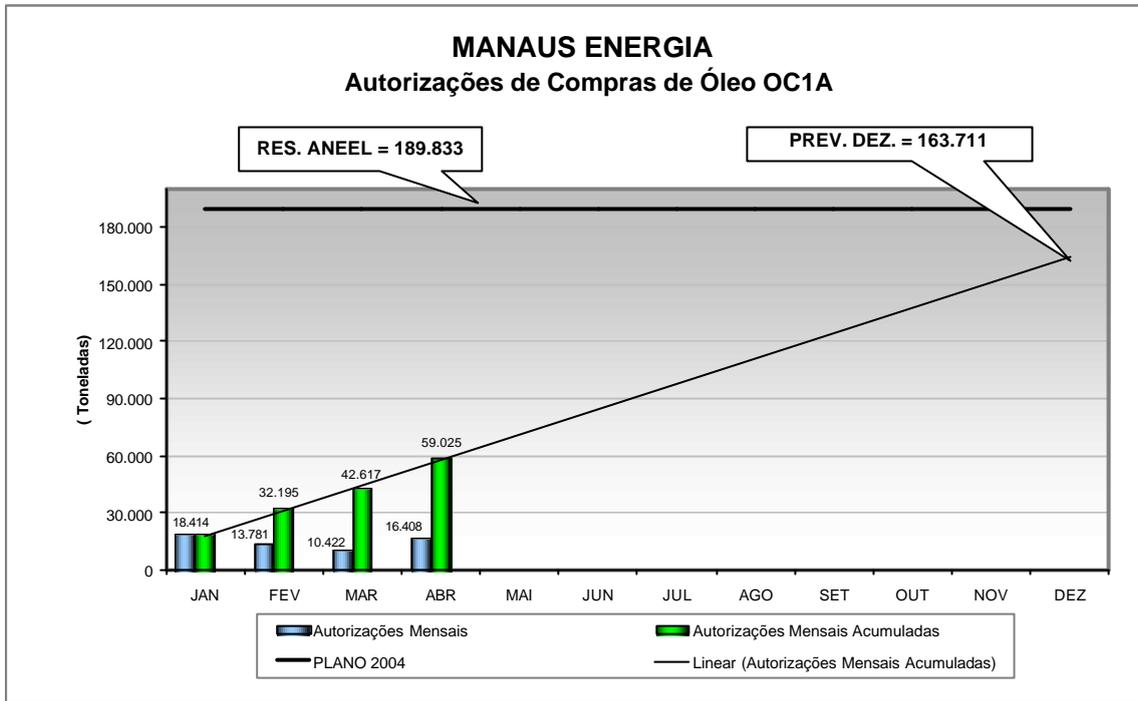


Gráfico XXV

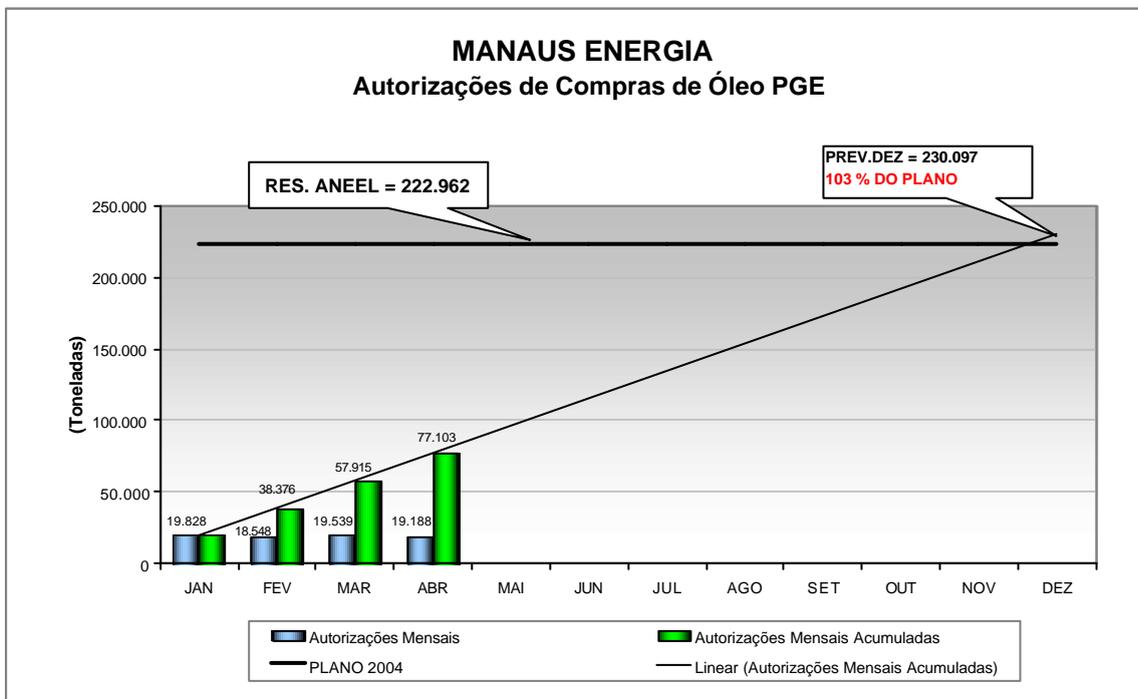


Gráfico XXVI

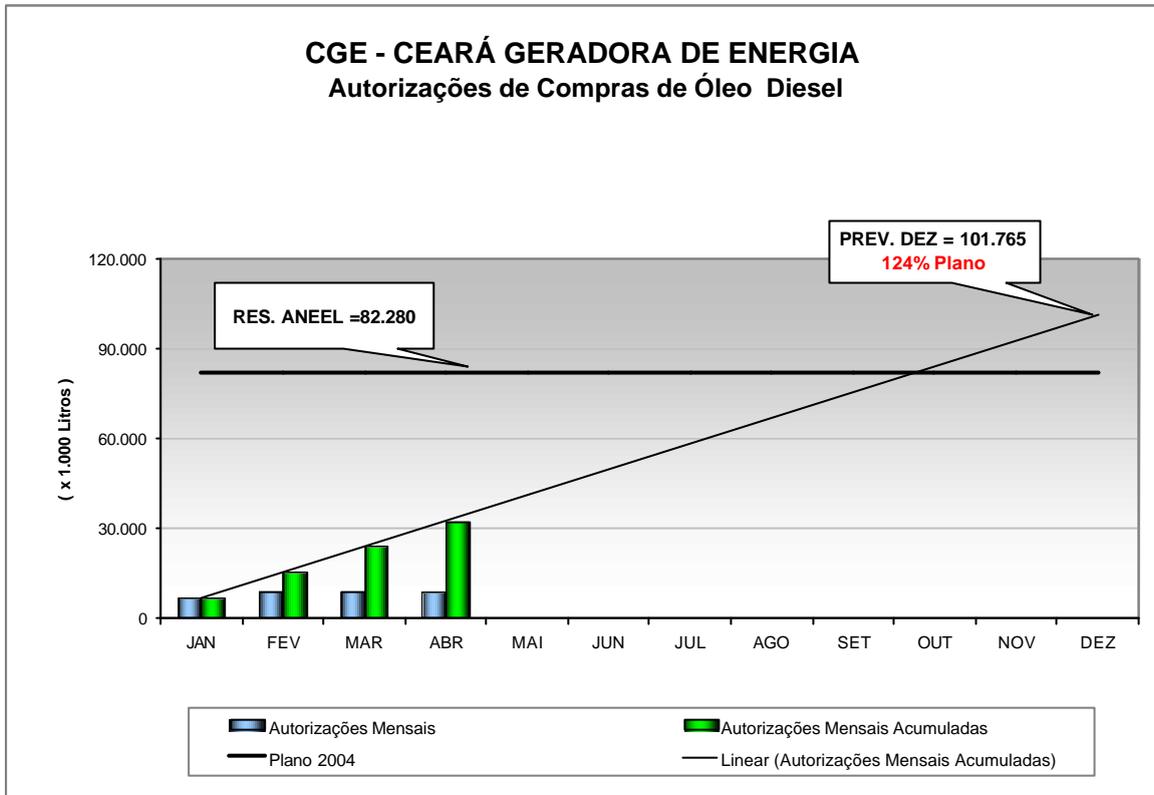


Gráfico XXVII

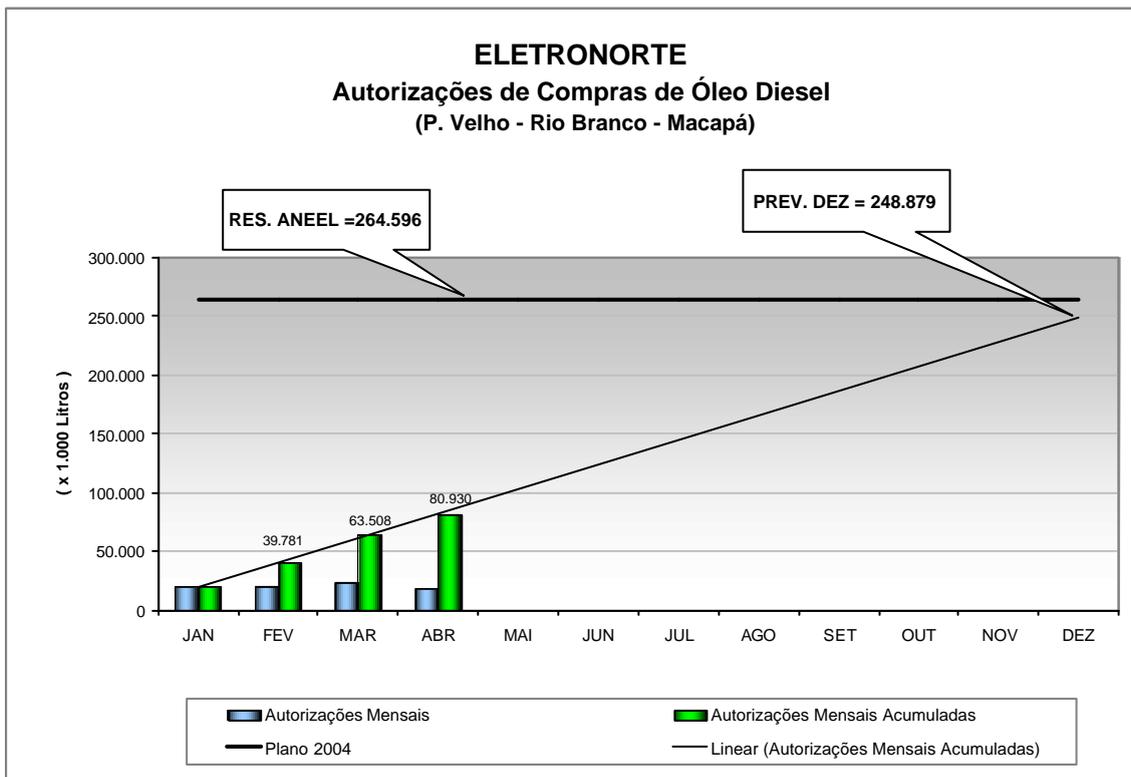
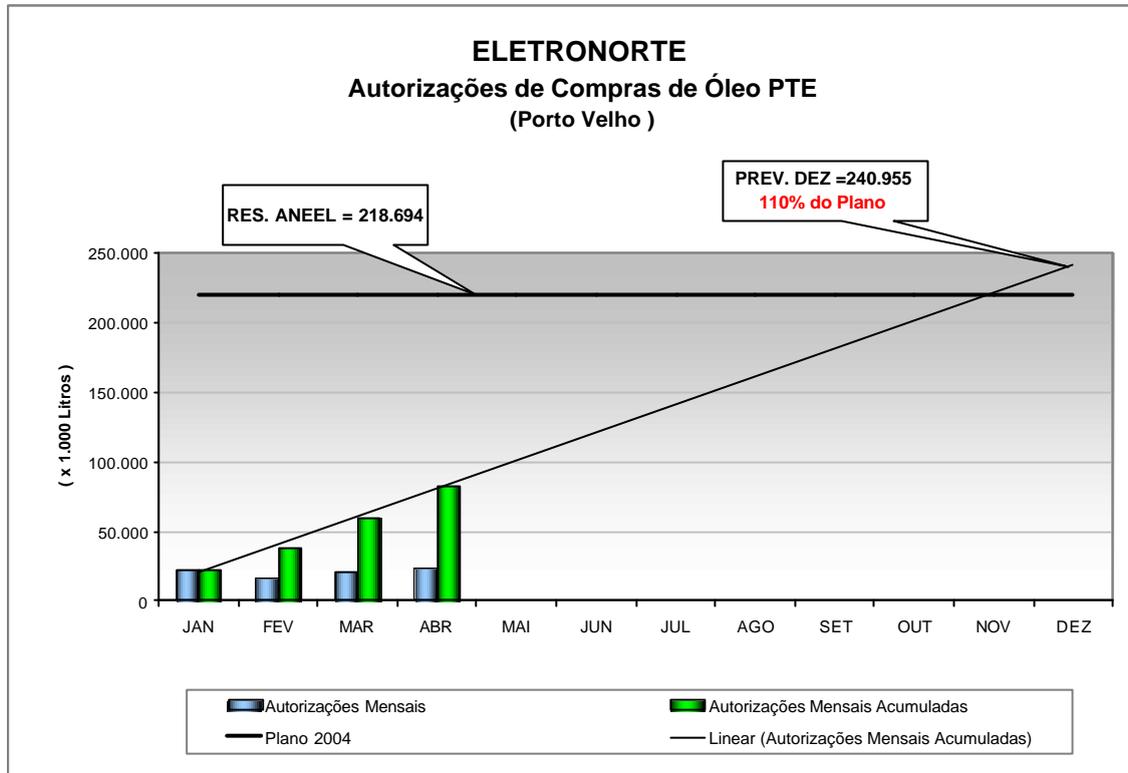


Gráfico XXVIII



6.5 ANEXO V
ATA DE REUNIÃO
PMO ABRIL/2004

Ata da 4ª Reunião do GTON / CTP
Elaboração do Programa Mensal de Operação
PMO Abril 2004

DATA: 25 de março de 2004

LOCAL: ELETRONORTE – Brasília

PARTICIPANTES: Lista de presença em anexo

EMPRESAS PARTICIPANTES: CEAM, CELPA, CERON, ELETROACRE, ELETROBRÁS, ELETRONORTE, JARI CELULOSE e MANAUS ENERGIA.

AGÊNCIAS: ANEEL, AGER/MT, ARCON e ARSAM.

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

1 ASSUNTOS GERAIS

O Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento do GTON – GTON/CTP, Eng^o Mário Antônio Freitas Rodrigues, agradeceu a presença de todos, passando a palavra ao representante da ARCON - Agência Reguladora do Pará, Eng^o Alfredo Barros, que apresentou o “Projeto Piloto em Usinas dos Sistemas Isolados”, instalado em 4 usinas dos sistemas isolados da CELPA, que completará 1 (um) de operação em setembro/04.

Trata-se de um projeto para monitoramento da operação, através da aquisição de grandezas, por unidade geradora, tais como potência ativa, reativa, tensão, consumo de combustível, energia e consumo específico. O representante da ARCON ressaltou que este sistema pode ser utilizado não apenas como uma ferramenta de fiscalização mas também como instrumento gerencial para as Concessionárias, visando a redução de custos e melhoria dos índices de qualidade.

Enfatizou que este projeto se caracteriza por ser de baixo custo, com mínimo impacto financeiro e tarifário para as Concessionárias.

Está prevista uma segunda fase, proposta pela Universidade Federal do Pará – UFPA para desenvolvimento de um sistema automático para o gerenciamento remoto on-line do armazenamento, consumo de combustível e da qualidade da energia gerada em usinas térmicas isoladas que servirá de ferramenta tanto no âmbito do planejamento da operação quanto para os acompanhamentos do GTON / CTO e da própria CCC-ISOL.

O representante da ARCON disponibilizou cópia da referida apresentação, que ficou de ser encaminhada às empresas pelo Coordenador do GTON/CTP.

O Coordenador do GTON/CTP informou também que o Plano de Operação para 2004 dos Sistemas Isolados está concluído, faltando apenas incorporar as reavaliações dos balanços de energia e demanda para as Capitais da Região Norte. Destacou, também, que encontra-se em estudo o aumento da oferta de geração térmica no Sistema Manaus, devendo ser necessária uma reavaliação das quantidades de óleo associadas à CCC-ISOL/2004.

2 MANAUS ENERGIA

2.1 SALDO DE ÓLEO DO PMO DE FEVEREIRO / 2004

O representante da Manaus Energia informou que não foram retirados junto à PETROBRÁS DISTRIBUIDORA - BR os montantes de óleo autorizados no PMO de fevereiro / 2004, resultando num saldo de 2.934 mil litros de óleo PTE e 460 toneladas de óleo OC1A.

2.2 INDISPONIBILIDADE DE UTE

- UTE Aparecida – UGG 06: previsão de retorno para o final de abril, dependendo da transferência do gerador da antiga UG nº 5 de Boa Vista;
UGG 07: Aguardando retorno do gerador em manutenção na Alemanha. Previsão de retorno para 30/06/2004.
- UGG 08: previsão de retorno para o final de abril, dependendo da execução de overhaul no controle da máquina.

- UTE Mauá – UG 02: Retorno previsto para setembro de 2004.

- UTE Electron - UGTG-02 e UGTG-02: sem previsão de retorno;

- PIE CGE – UTE Cidade Nova: UG 03: saída de operação em 14/03, sem previsão de retorno devido a questões alfandegárias;
- PIE CGE – UTE São José: UG 09 e 25: saída de operação em 12/03 e 22/03, respectivamente, sem previsão de retorno devido a questões alfandegárias;

- UHE Balbina: UG 01: retorno previsto para 17/04.

2.3 CRONOGRAMA DE MANUTENÇÕES

- UHE Balbina - UG 03: manutenção com início previsto para 26/04/2004 e retorno à operação para a 2ª quinzena de junho.

2.4 PROBLEMAS DE FORNECIMENTO DE ÓLEO PELA BR DISTRIBUIDORA

O representante da MANAUS ENERGIA informou que no período de 01 a 05/03/2004 ocorreram problemas no fornecimento de óleo tipo PTE por parte da BR Distribuidora em virtude do produto encontrar-se fora de especificação. Em consequência, foi necessário reduzir a geração térmica na planta B do PIE El Paso, sendo compensada com o aumento da geração hidráulica na UHE Balbina, com isso alterando o despacho otimizado previsto no PMO de março.

2.5 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE ABRIL

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

2.6 OBSERVAÇÕES DA ARSAN SOBRE O SISTEMA MANAUS

O representante da ARSAN solicitou que fosse registrada a preocupação desta Agência Reguladora com relação às atuais indisponibilidades das unidades geradoras térmicas do Sistema Manaus, concorrendo para a diminuição de sua reserva operativa.

3 ELETRONORTE

3.1 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS PARA OS SISTEMAS DA ELETRONORTE NO PMO DE MARÇO

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

4 CELPA

4.1 REVISÃO PELA ANEEL DA QUANTIDADE DE COMBUSTÍVEL PARA 2004

A representante da CELPA demonstrou sua preocupação com relação à quantidade de óleo diesel definida para a CELPA pela ANEEL, conforme Ofício nº 005/2004 – SER/ANEEL, de 14/01/2004, que reduz a quantidade prevista no Plano de Operação/2004 em cerca de 5%. De acordo com a CELPA, a carga própria vem se verificando acima dos valores previstos no Plano de Operação.

4.2 MANUAL DE RECEBIMENTO, ARMAZENAMENTO, MANUSEIO E QUALIDADE DE PRODUTOS DERIVADOS DE PETRÓLEO EM USINAS TÉRMICAS

A representante da CELPA informou que não recebeu o cronograma e os respectivos custos para realização do treinamento do Manual de Combustíveis. Adicionalmente, informou ainda que não recebeu a fita VHS demonstrativa do Manual de Recebimento, Armazenamento, Manuseio e Qualidade de Produtos Derivados de Petróleo em Usinas Térmicas.

O Coordenador ficou de encaminhar o pleito da CELPA ao GTON/CTO.

4.3 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE ABRIL

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

5 CERON

5.1 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE ABRIL

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

6 ELETROACRE

6.1 INTERLIGAÇÃO DE BRASILÉIA E SENA MADUREIRA AO SISTEMA ACRE - RONDÔNIA

O representante da ELETROACRE entregou o documento “Integração de Localidades do Estado do Acre ao Sistema Elétrico Acre – Rondônia”, que apresenta os principais pontos referentes aos estudos de atendimento às localidades de Brasiléia e Sena Madureira a partir do sistema Rio Branco – Porto Velho.

6.2 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE ABRIL

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

7 JARI CELULOSE

7.1 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE ABRIL

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

8 PREVISÃO CLIMÁTICA

Na reunião do dia 23/03/2004 na ELETROBRÁS, o CPTEC/INPE apresentou a tendência climática para o período Abril/Maio/Junho de 2004.

No oceano Pacífico Equatorial Oeste houve um significativo aumento da Temperatura da Superfície do Mar (TSM). No entanto, de modo geral,, os modelos globais continuam sem evidenciar padrões típicos do fenômeno ENOS(EI Nino / La Nina).

No oceano Atlântico observou-se uma redução das áreas com águas superficiais relativamente mais quentes no Hemisfério Norte e a ampliação das áreas com águas superficiais mais frias no Hemisfério Sul, em relação ao padrão observado em janeiro de 2004. Em função desta configuração a ZCIT (Zona de Convergência Intertropical), faixa de nebulosidade situada ao longo do Equador, apresentou-se mais ao sul de sua posição climatológica e atuou em conjunto com os vórtices ciclônicos em altos níveis. Este posicionamento contribuiu para ocorrência de chuvas no norte da Região Nordeste e no Pará. Já para o extremo norte da Região Norte (Roraima, Amapá e a margem esquerda do rio Amazonas) esta condição não foi favorável, pois predominou a escassez de precipitações nesta região

8.1 PREVISÃO DE PRECIPITAÇÃO E TEMPERATURA PARA ABRIL / MAIO / JUNHO DE 2004

REGIÃO	PREVISÃO DE CHUVA	CONFIABILIDADE
NORTE	<u>Chuva</u> : Chuvas normais na maior parte da Região. A faixa leste pode sofrer influência da ZCIT (Zona de Convergência Intertropical) e apresentar chuvas de normal a ligeiramente acima da média histórica. <u>Temperatura</u> : em torno da média histórica.	Média
NORDESTE	<u>Chuva</u> : Chuvas variando de normal a acima da média histórica no norte da Região. Em torno da média no centro e sul da Região. <u>Temperatura</u> : variando de normal a abaixo da média histórica.	Alta
CENTRO-OESTE	<u>Chuva</u> : Chuvas próximas à média histórica <u>Temperatura</u> : Temperatura próxima à média histórica.	Baixa
