GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE - GTON

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS

DEZEMBRO / 2006

GTON / CTP – 013/2006

DEZEMBRO 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 6
6. Quantidades de Óleo Devidas à CCC-ISOL 8
7. Anexos 11

7.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM Dezembro/2006 13
7.2 Anexo II Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP Dezembro/2006 23
7.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais Dezembro/2006 45
7.4 Anexo IV Autorização de Compras de Óleo Com e Sem Cobertura da CCC-ISOL e Energia Hidráulica Equivalente Dezembro/2006 53
7.5 Anexo V Gráficos da Operação Prevista X Verificada por Sistema Dezembro/2006 77
7.6 Anexo VI Gráficos de Consumo de Óleo Previsto X Verificado Dezembro/2006 85
7.7 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica Dezembro/2006 99
7.8 Anexo VIII Ata de Reunião Dezembro/2006 103

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.

Os Programas Mensais de Operação – PMO correspondem às reavaliações energéticas mensais das diretrizes e metas previstas no Plano de Operação.

Os PMO contemplam, basicamente, os seguintes tópicos:

- Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM
- Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP
- Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais
- Compras de Óleo Com e Sem Cobertura da CCC-ISOL e Energia Hidráulica Equivalente
- Gráficos da Operação Prevista X Verificada por Sistema
- Gráficos de Consumo de Óleo Previsto X Verificado
- Custos Unitários de Geração Térmica

2. Objetivo

Apresentar o Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados para o mês de dezembro e analisar o atendimento energético aos Sistemas Isolados, destacando os requisitos de carga própria, 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	*Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina*: Prevista para Novembro: 43% V.U. (↓) Realizado em Novembro: 53% V.U. (↓) Prevista para Dezembro: 40% V.U. (↓)	✓ Maximizar a geração térmica a óleo combustível ✓ Manter reserva de regulação mínima de cerca de 50 MW na UHE Balbina
Porto Velho – Rio Branco	*Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Samuel*: Prevista para Novembro: 13% V.U. (↓) Realizado em Novembro: 18%V.U. (↓) Prevista para Dezembro: 6% V.U. (↓)	✓ Controlar a geração hidráulica de forma a não atingir armazenamentos inferiores a 5% V.U. no final de 2006 ✓ Maximizar o suprimento de Porto Velho para Rio Branco
Macapá	Geração Hidráulica: 38% Geração Térmica: 62%	✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m)

(↑) 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 dezembro/2006.

Tabela 5.1 – Autorizações de Compra de Óleo Acumuladas até o PMO de Dezembro/2006

Concessionária	Tipo de Óleo	Quantidades de Óleo Aprovadas no PAC/2006 (*)	Autorizações de Compra de Óleo Acumuladas até PMO dezembro/2006 (*)	Resolução ANEEL %
CEA	Diesel	20.507	19.975	97
CEAM	Diesel	224.092	229.079	102
CELPA	Diesel	94.529	85.707	91
CEMAT	Diesel	66.487	42.675	64
CER	Diesel	17.578	13.189	75
CERON	Diesel	70.714	61.510	87
ELETROACRE	Diesel	45.937	45.027	98
ELETRONORTE – P. Velho	Diesel	119.397	65.044	54
ELETRONORTE – P. Velho	PTE	323.362	330.853	102
ELETRONORTE – R.Branco	Diesel	70.481	19.356	27
ELETRONORTE – Macapá	Diesel	132.791	126.619	95
MANAUS ENERGIA	PTE	478.300	413.082	86
	PGE	187.857	213.862	114
	Combustível	122.011	144.606	98
	Diesel	20.159	15.233	76
BREITENER ENERGÉTICA	Combustível	210.563	186.239	88
MANAURA	Combustível	44.408	36.584	82
SERV. TEC. INST.SIST.INT.	Combustível	44.621	4.683	10
RIO AMAZONAS ENERGIA.	Combustível	66.810	14.466	22
CGE	Diesel	36.154	88.931	246
CELPE	Diesel	2.902	2.632	91
CEMAR	Diesel	248	126	51
COELBA	Diesel	254	251	99
ENERSUL (**)	Diesel	326	240	74
JARI CELULOSE	Diesel	6.850	5.982	87
	Combustível	1.596	1.568	98
TOTAL	**Diesel**	**929.406**	**821.576**	**88**
	PTE	**801.662**	**743.935**	**93**
	Combustível	**515.422**	**388.146**	**75**
	PGE	**187.857**	**213.862**	**114**

(*) 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.

Obs: De acordo com informações do fornecedor de combustível para os sistemas da ELETRONORTE, o óleo diesel encontra-se misturado com o biodiesel.

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

- ELETRONORTE – Sistema Porto Velho-Rio Branco – autorizações acumuladas de óleo diesel aquém das previstas devido, basicamente, ao retorno antecipado à operação da turbina a vapor do PIE Termonorte II, bem como à geração hidráulica verificada superior à prevista na UHE Samuel;
- MANAUS ENERGIA – autorizações acumuladas de óleo combustível PGE superiores às previstas em razão, basicamente, do atraso da entrada em operação dos novos PIE.
- PIE CGE – Sistema Manaus – autorizações acumuladas de óleo diesel bem superiores às previstas em razão da prorrogação do contrato com a MANAUS ENERGIA até dezembro/2006, tendo sido considerado no Plano de Operação terminando em junho/2006;
- Novos PIE – Sistema Manaus – autorizações acumuladas de óleo combustível OC1A aquém das previstas em razão do atraso no início da operação comercial.
- CEMAT – autorizações acumuladas de óleo diesel aquém das previstas devido, basicamente, à antecipação de algumas interligações ao Sistema Interligado Nacional previstas para 2006, (Juara, Juína, Sapezal, Tabaporã), além de compras extras realizadas pela CEMAT a título de recomposição de estoque da CCC.
- CER – autorizações acumuladas de óleo diesel aquém das previstas devido às compras extras realizadas pela CER, a título de recomposição de estoque da CCC, além da carga própria estar abaixo da prevista no Plano de Operação para 2006.
- CEMAR – autorizações acumuladas de óleo diesel aquém das previstas devido às compras extras realizadas pela CEMAR, a título de recomposição de estoque da CCC.

6. Quantidades de Óleo Devidas à CCC-ISOL

As quantidades de óleo a serem recompostas pelas empresas à CCC-ISOL foram obtidas a partir das quantidades de óleo consumidas do estoque da CCC-ISOL devido a consumo específico acima do limite, abatendo-se as quantidades de óleo adquiridas sem a cobertura da CCC-ISOL.

Na tabela 6.1 são apresentadas, por empresa, as quantidades de óleo consumidas do estoque da CCC-ISOL devido a consumo específico acima do limite, no período de julho de 2005 a outubro de 2006.

Tabela 6.1 – Quantidades de óleo consumidas do estoque da CCC-ISOL por conta de consumo específico acima do limite

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	jan/06	fev/06	mar/06	abr/06	mai/06	jun/06	jul/06	ago/06	set/06	out/06	Total
Cea	diesel	0,599	0,340	-	-	-	-	7,820	-	-	-	16,007	24,766
Ceam	diesel	1.145,595	242,405	222,853	210,998	230,199	173,664	181,747	197,628	208,300	248,410	169,737	3.231,536
Celpa	diesel	723,381	115,923	141,842	148,106	111,507	105,037	77,958	98,493	115,709	136,855	137,414	1.912,223
Celpe	diesel	14,280	-	0,218	-	-	-	-	-	-	-	-	14,498
Cemar	diesel	18,600	6,844	6,004	7,121	7,337	3,761	1,754	1,369	0,000	0,737	0,845	54,372
Cemat	diesel	632,656	81,980	52,282	34,295	34,526	28,196	25,627	34,701	25,775	52,689	48,379	1.051,106
Cer	diesel	1.086,593	200,479	174,193	186,798	151,760	192,334	175,747	183,956	178,940	177,932	179,977	2.888,708
Ceron	diesel	401,021	34,764	30,004	36,271	35,377	40,105	39,211	39,485	42,256	39,517	40,613	778,622
Coelba	diesel	11,803	1,526	2,507	0,174	3,026	3,770	3,756	3,935	3,832	3,734	6,370	44,433
Eletroacre	diesel	23,748	5,909	6,474	5,000	5,249	5,683	4,181	3,784	4,281	6,104	6,132	76,543
Eletronorte	diesel	132,785	36,380	9,771	226,845	23,454	2,684	-	2,274	9,574	2,966	3,046	449,780
Jari Celulose	diesel	16,500	5	1	2	2	1	2	2	2	2	3	37,520
TOTAL DIESEL		4.207,560	731,414	647,162	857,949	604,235	556,345	519,581	567,577	590,373	670,764	611,147	10.564,107
		-											
Manaus Energia	combustív	-	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		-	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44,653
		-											
Eletronorte	PTE	-	-	145	-	41	-	-	-	-	-	-	185,261
Manaus Energia	PTE	2.172,160	241,750	323,780	388,882	81,626	213,004	32,518	37,922	81,705	112,598	41,313	3.727,258
TOTAL PTE		2.172,160	241,750	468,340	388,882	122,327	213,004	32,518	37,922	81,705	112,598	41,313	3.912,519

Nota: Diesel e PTE em m³; óleo combustível em toneladas.

Na tabela 6.2 são apresentadas as quantidades de óleo efetivamente compradas pelas empresas, sem recursos financeiros da CCC-ISOL, a título de recomposição de estoque da CCC-ISOL, conforme informado nas planilhas AEC.

Tabela 6.2 – Quantidades de óleo adquiridas sem cobertura pela CCC-ISOL

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	jan/06	fev/06	mar/06	abr/06	mai/06	jun/06	jul/06	ago/06	set/06	out/06	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ceam	diesel	23,800	-	-	7,045	25,000	10,000	927,000	1.287,068	513,671	29,946	10,000	2.833,530
Celpa	diesel	699,154	84,265	54,746	59,606	137,616	183,374	110,291	204,983	505,546	561,251	784,587	3.385,419
Celpe	diesel	-	-	-	-	110,000	-	-	-	-	-	-	110,000
Cemar	diesel	14,000	-	-	-	8,000	8,000	20,000	-	-	-	1,000	51,000
Cemat	diesel	-	30,992	-	-	60,000	260,000	140,000	240,000	165,000	30,000	30,000	955,992
Cer	diesel	1.255,400	161,950	169,050	309,400	130,000	368,400	218,650	120,850	289,500	239,700	150,600	3.413,500
Ceron	diesel	298,727	243,788	219,972	298,800	308,474	121,375	70,139	237,998	314,809	135,406	-	2.249,488
Coelba	diesel	11,000	-	-	-	10,000	10,000	5,000	-	-	-	-	36,000
Eletroacre	diesel	-	-	-	-	20,000	20,000	10,000	10,000	-	1,910	6,504	68,414
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DIESEL		2.302,081	520,995	443,768	674,851	809,090	981,149	1.501,080	2.100,899	1.788,526	998,213	982,691	13.103,343
Manaus Energia	combustív	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	PTE	-	-	-	-	-	-	-	456,000	-	-	-	456,000
Manaus Energia	PTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.328,908	3.328,908
TOTAL PTE		-	-	-	-	-	-	-	456,000	-	-	3.328,908	3.784,908

Nota: Diesel e PTE em m³; óleo combustível em toneladas.

Na tabela 6.3 são apresentadas as quantidades de óleo ainda devidas à CCC-ISOL por empresa, resultantes da diferença entre as quantidades de óleo das tabelas I e II.

Ressalta-se que os valores negativos representam compras realizadas superiores às quantidades devidas à CCC-ISOL.

6.3 – Quantidades de óleo devidas à CCC-ISOL por empresa

Empresa	Tipo de Óleo	Débitos devido a Cons. Específico	Débitos devido a Perdas NÃO Reconhecidas ou GT NÃO Autorizada	Qdes. Devolvidas ao Estoque da CCC-ISOL	Total do Débito
Cea	diesel	24,766	-	-	24,766
Ceam	diesel	3.231,536	39,343	2.833,530	437,349
Celpa	diesel	1.912,223	-	3.385,419	(1.473,196)
Celpe	diesel	14,498	-	110,000	(95,502)
Cemar	diesel	54,372	-	51,000	3,372
Cemat	diesel	1.051,106	71,152	955,992	166,266
Cer	diesel	2.888,708	-	3.413,500	(524,792)
Ceron	diesel	778,622	-	2.249,488	(1.470,866)
Coelba	diesel	44,433	-	36,000	8,433
Eletroacre	diesel	76,543	-	68,414	8,129
Eletronorte	diesel	449,780	-	-	449,780
Jari Celulose	diesel	37,520	-	-	37,520
TOTAL DIESEL		**1.905,479**	**110,495**	**13.103,343**	**(2.428,741)**
Manaus Energia	combustível	44,653	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		**44,653**	**-**	**-**	**44,653**
Eletronorte	PTE	185,261	-	456,000	(270,739)
Manaus Energia	PTE	3.727,258	-	3.328,908	398,350
TOTAL PTE		**3.912,519**	**-**	**3.784,908**	**127,611**

Nota: Diesel e PTE em m³; óleo combustível em toneladas.

7. ANEXOS

7.1 ANEXO I

ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM

DEZEMBRO/2006

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Dezembro de 2006

Posição de: 14/12/2006

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	2.130	1.970		4.100	5,5
LOURENÇO	115	112		227	0,3
OIAPOQUE	1.510	630		2.140	2,9
PRACUÚBA					
LOCALID. MONITORADAS	3.755	2.712		6.467	8,7
DEMAIS LOCALIDADES					
TOTAL EMPRESA	3.755	2.712		6.467	8,7

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CEAM
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Dezembro de 2006

Posição de: 14/12/2006

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ANORI	330	262		592	0,8
APUÍ	370	460		830	1,1
AUTAZES	510	512		1.022	1,4
B. CONSTANT	850	232		1.082	1,5
BARCELOS	380	495		875	1,2
BARREIRINHA	375	197		572	0,8
BERURI	322	200		522	0,7
BOA VISTA DO RAMOS	202	423		625	0,8
BOCA DO ACRE	936	804		1.740	2,3
BORBA	721	379		1.100	1,5
CARAUARI	870	275		1.145	1,5
CAREIRO DA VÁRZEA	313	98		411	0,6
CASTANHO	511	1.213		1.724	2,3
COARI	2.850	1.350		4.200	5,6
CODAJÁS	605	401		1.006	1,4
EIRUNEPE	830	383		1.213	1,6
ENVIRA	325	146		471	0,6
FONTE BOA	540	300		840	1,1
HUMAITÁ	1.993	475		2.468	3,3
IRANDUBA					
ITACOATIARA	4.530	3.541		8.071	10,8
ITAPIRANGA	323	91		414	0,6
JUTAÍ	475	265		740	1,0
LÁBREA	1.000	469		1.469	2,0
MANACAPURU	3.796	2.814		6.610	8,9
MANICORE	1.061	457		1.518	2,0
MAUÉS	1.183	847		2.030	2,7
NHAMUNDÁ	350	170		520	0,7
NOVA OLINDA DO NORTE	585	489		1.074	1,4
NOVO AIRÃO	340	282		622	0,8
NOVO ARIPUANÃ	348	471		819	1,1
PARINTINS	3.683	2.877		6.560	8,8
PAUINI	240	235		475	0,6
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.186	481		1.667	2,2
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	202	428		630	0,8
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	417	144		561	0,8
TABATINGA	1.760	1.407		3.167	4,3
TAPAUÁ	233	510		743	1,0
TEFÉ	2.515	1.800		4.315	5,8
UARINI	179	134		313	0,4
URUCARÁ	430	290		720	1,0
LOCALID. MONITORADAS	38.669	26.807		65.476	88,0
DEMAIS LOCALIDADES	7.075	4.375		11.450	15,4
TOTAL EMPRESA	45.744	31.182		76.926	103,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CELPA
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Dezembro de 2006

Posição de:
14/12/2006

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUÁ	405	43		448	0,6
ALENQUER	1.253	266		1.518	2,0
ALMERIM	739	122		861	1,2
BREVES	2.149	456		2.605	3,5
CASTELO DOS SONHOS	618	178		796	1,1
GURUPÁ	321	72		394	0,5
JURUTI	810	75		885	1,2
MONTE ALEGRE	1.955	184		2.139	2,9
MUANÁ	345	53		398	0,5
NOVO PROGRESSO	2.538	946		3.485	4,7
ÓBIDOS	1.572	167		1.739	2,3
OEIRAS	327	21		348	0,5
ORIXIMINÁ	2.128	445		2.572	3,5
PORTEL	960	173		1.133	1,5
PORTO DE MOZ	450	236		685	0,9
PONTA DE PEDRAS	427	37		464	0,6
PRAINHA	290	33		323	0,4
SALVATERRA	773	132		905	1,2
SANTANA DO ARAGUAIA	912	365		1.278	1,7
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	339	57		396	0,5
SOURE	903	197		1.100	1,5
TERRA SANTA	472	56		528	0,7
LOCALID. MONITORADAS	20.685	4.315		25.001	33,6
DEMAIS LOCALIDADES	2.361	372		2.733	3,7
TOTAL EMPRESA	23.046	4.688		27.734	37,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESA: CEMAT
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Dezembro de 2006

Posição de: 14/12/2006

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
APIACÁS	714	130		844	1,1
ARIPUANÃ (*)					
CASCALHEIRAS	523	33		556	0,7
COLNIZA (*)					
COMODORO	1.274	65		1.339	1,8
CONFRESA	739	67		805	1,1
COTRIGUAÇU	502	84		586	0,8
JUARA					
JUINA					
JURUENA	516	62		579	0,8
NOVA BANDEIRANTES	755	53		808	1,1
NOVA MARINGÁ	517	31		548	0,7
PORTO ALEGRE DO NORTE	466	37		503	0,7
QUERÊNCIA	820	79		900	1,2
S. FELIX ARAGUAIA	572	34		606	0,8
S. J. RIO CLARO	1.281	89		1.370	1,8
SAPEZAL					
TABAPORÃ					
VILA RICA	2.170	360		2.529	3,4
LOCALID. MONITORADAS	10.850	1.124		11.974	16,1
DEMAIS LOCALIDADES	4.587	246		4.833	6,5
TOTAL EMPRESA	15.437	1.370		16.807	22,6

(*) As localidades de Aripuanã e Colniza, a partir de maio de 2006, passaram a ser totalmente atendidas através das PCH's Faxinal I e II, e PCH Aripuanã.

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CER
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Dezembro de 2006

Posição de:
14/12/2006

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
CAMPOS NOVOS	0	0		0	0,0
CARACARAÍ	755	516		1.271	1,7
CONTÃO	0	28		28	0,0
EQUADOR	2	28		30	0,0
FELIX PINTO	36	64		100	0,1
JUNDIÁ	27	58		85	0,1
NORMANDIA	120	162		282	0,4
PACARAIMA	265	201		466	0,6
PASSARÃO	30	47		77	0,1
RORAINÓPOLIS	855	1.321		2.176	2,9
S. JOÃO DA BALIZA	634	678		1.312	1,8
SÃO FRANCISCO	10	50		60	0,1
SÃO SILVESTRE	12	35		47	0,1
SURUMU	16	22		38	0,1
TAIANO	10	34		44	0,1
TRAIRÃO	7	40		47	0,1
UIRAMUTÃ	6	71		77	0,1
VILA BRASIL	45	82		127	0,2
VISTA ALEGRE	3	36		39	0,1
LOCALID. MONITORADAS	2.833	3.473		6.306	8,5
DEMAIS LOCALIDADES	1.493	2.721		4.214	5,7
TOTAL EMPRESA	4.326	6.194		10.520	14,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERON
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Dezembro de 2006

Posição de: 14/12/2006

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	906	151		1.057	1,4
ANARI	329	292		621	0,8
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	362	229		591	0,8
CHUPINGUAIA	502	181		683	0,9
COSTA MARQUES	767	547		1.314	1,8
CUJUBIM	811	263		1.074	1,4
ENG. FERNANDEZ RIVERO (BURITIS)	2.578	1.719		4.297	5,8
JACI PARANÁ	276	223		499	0,7
MACHADINHO	2.104	1.226		3.330	4,5
P. BUENO/CACOAL	14.941	4.760		19.701	26,5
SÃO FRANCISCO	939	504		1.443	1,9
VILA EXTREMA	427	185		612	0,8
VILHENA	11.019	2.514		13.533	18,2
VISTA ALEGRE	485	312		797	1,1
SISTEMA SAMUEL	102.086	60.763		162.849	218,9
LOCALID. MONITORADAS	36.446	13.106		49.552	66,6
DEMAIS LOCALIDADES	567	579		1.146	1,5
TOTAL EMPRESA	139.099	74.448		213.547	287,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROACRE
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Dezembro de 2006

Posição de: 14/12/2006

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	222	68		290	0,4
BRASILÉIA	1.689	633		2.322	3,1
CRUZEIRO DO SUL	4.552	2.346	238	7.136	9,6
FEIJÓ	793	106		899	1,2
PORTO WALTER	63	55		118	0,2
SENA MADUREIRA	1.380	286		1.666	2,2
TARAUACÁ	1.018	130		1.148	1,5
XAPURI	626	186		812	1,1
RIO BRANCO	34.323	13.912		48.235	64,8
LOCALID. MONITORADAS	10.343	3.810	238	14.391	19,3
DEMAIS LOCALIDADES	666	235		901	1,2
TOTAL EMPRESA	45.332	17.957	238	63.527	85,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
TOTAL DOS SISTEMAS
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Dezembro de 2006

Posição de:
14/12/2006

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MANAUS ENERGIA	310.563	158.728	8.925	478.216	642,8
CERON	139.099	74.448		213.547	287,0
CEA SISTEMA HIDROTÉRMICO	52.700	30.968		83.668	112,5
CEA SISTEMA TÉRMICO	3.755	2.712		6.467	8,7
ELETROACRE	45.332	17.957	238	63.527	85,4
CEAM	45.744	31.182		76.926	103,4
BOA VISTA ENERGIA	31.662	10.587	3.672	45.921	61,7
CER	4.326	6.194		10.520	14,1
CELPA	23.046	4.688		27.734	37,3
CEMAT	15.437	1.370		16.807	22,6
ELETRONORTE AMAPÁ	678	3.966	83.668	88.312	118,7
ELETRONORTE RIO BRANCO	241	591	48.235	49.067	66,0
ELETRONORTE RORAIMA	45	203	45.921	46.169	62,1
ELETRONORTE SAMUEL	504	3.359	167.924	171.787	230,9
CEMAR	37	8		45	0,1
CELPE	835	49		884	1,2
COELBA	59	6		65	0,1
ENERSUL	0	0		0	0,0
JARI CELULOSE	1.634	461		2.095	2,8
TOTAL DOS SISTEMAS *	675.697	347.476	354.911	1.023.174	1.375,2

7.2 ANEXO II

PLANILHAS PMO APROVADAS PELO GTON/CTP

DEZEMBRO/2006

Empresa : CEA
Mês de Referência : Dezembro
nº de dias 31

VERSÃO: 2006.3

DATA : 22/12/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico (mês VERIFICADO AEC de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	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
												PMO (mês de referência)	PMO (meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	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)	(24)	(25)	(26)
LARANJAL DO JARI	4.100				4.100			0,281	DIESEL	1.154	1.154	1.165			-	4.140	308	650	661	1.550	32	37	17	12	1.050	FLUVIAL
LOURENÇO	227				227			0,288	DIESEL	65	65	65			-	225	30	30	30	45	0	2	14	3	15	TERRESTRE
OIAPOQUE	2.140				2.140			0,308	DIESEL	660	642	665		42	18	2.217	108	139	204	650	17	21	9	4	15	TERRESTRE
PRACUÚBA	-								DIESEL	-	-					-			-			-	-			
Sub Total Monitoradas	**6.467**	**-**	**-**	**-**	**6.467**	**-**	**-**	**0,291**		**1.879**	**1.861**	**1.895**	**-**	**42**	**18**	**6.582**	**446**	**819**	**895**	**2.245**	**50**					
TOTAL	**6.467**	**-**	**-**	**-**	**6.467**	**-**	**-**	**0,291**		**1.879**	**1.861**	**1.895**	**-**	**42**	**18**	**6.582**	**446**	**819**	**895**	**2.245**	**50**					

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

VERSÃO: 2006.3

DATA : 21/11/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

	Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	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
													PMO (mês de referência)	PMO (meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	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)	(24)	(25)	(26)
Localidades Monitoradas	ANORI	592				592			0,330	DIESEL	195	178	122		73	17	407	33	44	61	135	5	6,3	9	3	1X15-1X30-1X40-1X50	Fluvial
	APUÍ	830				830			0,318	DIESEL	264	249	250		-	15	833	139	156	157	200	8	8,5	17	2	2X50-1X100	Rodoviário
	AUTAZES	1.022				1.022			0,316	DIESEL	323	307	293		30	16	977	96	83	99	140	6	10,4	9	2	1X40-1X100	Fluvial
	BARCELOS	875				875			0,298	DIESEL	260	260	260			-	874	52	71	71	140	3	8,4	8	3	1X40-1X100	Fluvial
	BARREIRINHA	572				572			0,296	DIESEL	169	169	169			-	571	37	34	34	200	6	5,5	5	4	1X50-1X150	Fluvial
	BENJAMIN CONSTANT	1.082				1.082			0,310	DIESEL	335	325	325			10	1.083	24	95	95	350	13	10,8	8	14	2X175	Fluvial
	BERURI	522				522			0,294	DIESEL	153	153	153			-	521	46	34	34	100	4	4,9	6	6	1X40-1X60	Fluvial
	BOA VISTA DO RAMOS	625				625			0,299	DIESEL	187	187	187			-	626	94	106	106	110	1	6,0	17	8	1X50-1X60	Fluvial
	BOCA DO ACRE	1.740				1.740			0,300	DIESEL	521	521	521			-	1.740	134	100	100	470	18	16,8	5	2	2X150-1X170	Fluvial
	BORBA	1.100				1.100			0,284	DIESEL	312	312	312			-	1.099	132	121	121	240	10	10,1	11	7	1X40-1X50-1X150	Fluvial
	CARAUARI	1.145				1.145			0,292	DIESEL	334	334	334			-	1.145	36	86	86	262	10	10,8	7	7	1X62-2X100	Fluvial
	CAREIRO VÁRZEA	411				411			0,321	DIESEL	132	123	112		20	9	373	25	26	35	117	3	4,3	8	1	1X22-2X60X35	Fluvial
	CASTANHO	1.724				1.724			0,315	DIESEL	543	517	505		35	26	1.683	139	59	82	240	3	17,5	5	2	1X40-2X100	Rodoviário
	COARI	4.200				4.200			0,292	DIESEL	1.226	1.226	1.226			-	4.199	267	235	235	355	13	39,5	6	4	1X71-1X102-1X182	Fluvial
	CODAJÁS	1.006				1.006			0,299	DIESEL	301	301	301			-	1.007	280	205	205	215	8	9,7	20	12	1X100-1X180	Fluvial
	EIRUNEPE	1.213				1.213			0,296	DIESEL	359	359	351		8	-	1.185	364	382	382	425	22	11,6	31	13	2X50-1X150-1X175	Fluvial
	ENVIRA	471				471			0,294	DIESEL	138	138	-			-	-	167	156	18	330	12	4,5	1	19	1X40-1X50-4X60	Fluvial
	FONTE BOA	840				840			0,302	DIESEL	254	252	252			2	840	101	78	78	340	4	8,2	9	7	1X90-1x250	Fluvial
	HUMAITÁ	2.468				2.468			0,295	DIESEL	727	727	725			-	2.460	125	85	83	250	9	23,5	3	2	1X70-1X80-1X100	Rodoviário
	IRANDUBA	-				-				DIESEL	-	-				-	-	12	-	-	300	12	-	-	2	3X100	Rodoviário
	ITACOATIARA	8.071				3.134	31	4.906	0,285	DIESEL	902	902	901			-	3.161	51	104	103	679	28	29,1	3	2	1X62-1X92-1X150-1X175-2X100	Fluvial
	ITAPIRANGA	414				414			0,292	DIESEL	121	121	120			-	411	4	18	17	65	2	3,9	4	2	1X15-1X50	Rodoviário
	JUTAÍ	740				740			0,273	DIESEL	202	202	202			-	741	144	104	104	208	8	6,5	15	13	2X45-1X20-1X38-1X60	Fluvial
	LÁBREA	1.469				1.469			0,292	DIESEL	429	429	406		23	-	1.389	271	292	292	400	16	13,8	20	6	1X100-2X150	Fluvial
	MANACAPURU	6.610				6.610			0,280	DIESEL	1.848	1.848	1.323	525		-	4.732	288	188	188	350	19	59,6	3	2	2X175	Fluvial
	MANICORÉ	1.518				1.518			0,272	DIESEL	413	413	413			-	1.517	3	64	64	342	14	13,3	4	7	2x40-1x62-2x100	Fluvial
	MAUÉS	2.030				2.030			0,289	DIESEL	586	586	586			-	2.030	115	95	95	418	16	18,9	4	3	1x68-2x100-1x150	Fluvial
	NHAMUNDÁ	520				520			0,300	DIESEL	156	156	151		5	-	503	27	34	34	95	4	5,0	6	3	1x15-2x40	Fluvial
	NOVA OLINDA DO NORTE	1.074				1.074			0,295	DIESEL	316	316	316			-	1.073	30	34	34	100	4	10,2	3	4	1x100	Fluvial
	NOVO AIRÃO	622				622			0,307	DIESEL	191	187	185			4	617	16	46	44	170	2	6,2	7	2	2x85	Rodoviário
	NOVO ARIPUANÃ	819				819			0,310	DIESEL	254	246	187		67	8	623	176	101	109	205	10	8,2	12	5	1x15-1x40-1x50-1x100	Fluvial
	PARINTINS	6.560				6.560			0,300	DIESEL	1.967	1.967	1.968			-	6.562	816	707	708	857	28	63,5	11	6	1x100-1x24-1x68-2x270-3x175	Fluvial
	PAUINI	475				475			0,305	DIESEL	145	143	87		28	2	290	126	94	66	130	4	4,7	13	12	2x65	Fluvial
	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	630				630			0,283	DIESEL	178	178	178			-	630	98	96	96	125	18	5,7	14	12	1x15-1x50-1x60	Fluvial
	S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.667				1.667			0,289	DIESEL	482	482	482			-	1.667	218	222	222	465	5	15,5	14	10	1x40-1x100-1x150-1x175	Fluvial
	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	561				561			0,282	DIESEL	158	158	158			-	561	181	144	144	190	6	5,1	27	23	1x100-1x90	Fluvial
	TABATINGA	3.167				3.167			0,286	DIESEL	905	905	905			-	3.168	85	147	147	475	19	29,2	4	12	2x150-1x175	Fluvial
	TAPAUÁ	743				743			0,299	DIESEL	222	222	222			-	742	50	66	66	100	4	7,2	9	6	2x50	Fluvial
	TEFÉ	4.315				4.315			0,284	DIESEL	1.226	1.226	1.226			-	4.314	1	135	135	410	16	39,5	3	4	2x40-1x50-1x100-1x180	Fluvial
	UARINI	313				313			0,296	DIESEL	93	93	93			-	314	42	56	56	160	6	3,0	17	13	1x40-2x60	Fluvial
	URUCARÁ	720				720			0,297	DIESEL	214	214	209		5	-	704	71	77	77	150	6	6,9	10	4	1x40-1x50-1x60	Fluvial
	Sub Total Monitoradas	**65.476**	**-**	**-**	**-**	**60.539**	**31**	**4.906**	**0,293**		**17.741**	**17.632**	**16.716**	**525**	**294**	**109**	**57.371**	**5.119**	**4.980**	**4.883**	**11.013**	**405**					

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

DATA : 21/11/06
VERSÃO: 2006.3

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	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
												PMO (mês de referência)	PMO (meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	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)	(24)	(25)	(26)
ALTEROSA																										
ALVARÃES	520				520			0,3008	DIESEL	156	156	121		5	-	403	78	71	41	80	4	5,0	7	6	2x40	Fluvial
AMATURA	427				427			0,3039	DIESEL	130	128	100			2	333	141	132	104	150	6	4,2	23	12	1x150	Fluvial
ANAMÃ	349				349			0,2897	DIESEL	101	101	50			-	173	78	79	28	200	3	3,3	8	4	2x50-1x100	Fluvial
ANEBA																										
ARARA	73				73			0,3264	DIESEL	24	22	21		3	2	70	18	13	15	15	1	0,8	18	9	1x15	Fluvial
ATALAIA DO NORTE	493				493			0,2898	DIESEL	143	143	110			-	380	79	87	54	90	4	4,6	11	14	1x40-1x50	Fluvial
AXINIM	146				146			0,3	DIESEL	44	44	42		2	-	140	5	21	21	55	2	1,4	13	8	1x5-1x50	Fluvial
AYAPUÃ																										
BARREIRA DO ANDIRÁ																										
BARRO ALTO																										
BELÉM SOLIMÕES	142				142			0,295	DIESEL	42	42	42			-	142	20	28	28	50	2	1,4	19	15	1x50	Fluvial
BELO MONTE																										
BETÂNIA	87				87			0,324	DIESEL	28	26	26			2	87	5	16	16	50	1	0,9	17	15	1X50	
BOM JESUS																										
CAAPIRANGA	211				211			0,333	DIESEL	70	63	54		16	7	180	26	75	82	100	4	2,3	35	4	1x40-1x60	Fluvial
CABURI	94				94			0,3018	DIESEL	28	28	27		1	-	90	65	57	57	120	5	0,9	58	9	1x20-1x100	Fluvial
CAIAMBÉ	106				106			0,3325	DIESEL	35	32	-		61	3	-	52	61	90	62	2	1,1	78	14	1x62	Fluvial
CAMPINAS	74				74			0,2841	DIESEL	21	21	18		2	-	63	5	21	20	20	-	0,7	30	4	1x20	Fluvial
CANUTAMA	331				331			0,3208	DIESEL	106	99	82		24	7	273	74	83	90	100	4	3,4	25	6	2x50	Fluvial
CARÁ AÇU																										
CARVOEIRO					30			0,300	DIESEL	9	9	9				30				20						Fluvial
CAVIANA	117				117			0,2967	DIESEL	35	35	20			-	67	22	33	18	62	2	1,1	14	8	1x62	Fluvial
CÉU DO MAPIÁ																										
CODAJÁS MIRIM																										
COPATANA																										
COSTA DO AMBÉ																										
CUCUÍ	118				118			0,2951	DIESEL	35	35	-			-	-	148	108	73	150	6	1,1	60	31	1x50-1x100	Fluvial
ESTIRÃO EQUADOR	148				148			0,3237	DIESEL	48	44	25		19	4	83	27	62	62	100	4	1,5	37	20	1x100	Fluvial
FEIJOAL	142				142			0,3097	DIESEL	44	43	43			1	143	9	19	19	20	9	1,4	7	8	1x20	Fluvial
FREGUESIA DO ANDIRÁ																										
GUAJARÁ	250	250							DIESEL	-	-				-	-	-		-			-	-			
IAURETÊ	97				97			0,2946	DIESEL	29	29	-			-	-	148	90	61	100	4	0,9	61	20	1x100	Fluvial
INAMBU																										
IPIRANGA	80				80			0,3188	DIESEL	26	24	-		13	2	-	110	97	86	110	4	0,8	98	21	1x110	Fluvial
IPIXUNA	242				242			0,2973	DIESEL	72	72	-			-	-	322	222	150	330	10	2,3	60	20	1x70-1x80-3x60	Fluvial
ITAMARATI	293				293			0,3107	DIESEL	91	88	70		11	3	233	323	223	216	250	3	2,9	73	16	1x50-3x100	Fluvial
ITAPEAÇÚ	160				160			0,3024	DIESEL	48	48	25			-	83	20	13	(10)	20	1	1,5	(7)	6	1x20	Fluvial
JACARÉ	98				98			0,3007	DIESEL	29	29	-			-	-	40	26	(3)	27	1	0,9	(4)	3	1x27	Fluvial
JAPURÁ	49				49			0,3	DIESEL	15	15	-			-	-	50	36	21	50	2	0,5	39	16	1x50	Fluvial

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

VERSÃO: 2006.3

DATA : 21/11/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	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
												PMO (mês de referência)	PMO (meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	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)	(24)	(25)	(26)
JUÇARA																										
JUCURUTU																										
JURUÁ	386				386			0,2988	DIESEL	115	115	100			-	335	14	33	18	50	2	3,7	4	11	1x50	Fluvial
LAGO DE BERURI																										
LINDÓIA																										
LIMOEIRO	330				330			0,2991	DIESEL	99	99	91		9	-	304	67	73	74	110	4	3,2	22	14	1x50-1x60	Fluvial
MANAQUIRI	491				491			0,2988	DIESEL	147	147	145			-	485	44	62	60	220	8	4,7	11	4	2x60-1x100	Rodoviário
MARAÃ	436				436			0,3038	DIESEL	132	131	110		21	1	367	39	29	29	112	5	4,3	6	12	1x50-1x62	Fluvial
MOCAMBO	100				100			0,32	DIESEL	32	30	18		14	2	60	104	77	79	80	3	1,0	74	10	1x20-1x60	Fluvial
MATUPI	250				250			0,300	DIESEL	75	75	75			-	250				60		2,4				
MOURA	133				133			0,3379	DIESEL	45	40	40			5	133	91	32	32	60	2	1,5	21	4	1x60	
MOURÃO																										
MURITINGA																										
MURITUBA	51				51			0,3176	DIESEL	16	15	10		2	1	33	14	20	17	20	1	0,5	31	5	1x20	Fluvial
NOSSA SENHORA DE LOURDES																										
NOVA ESPERANÇA																										
NOVA ITÁLIA																										
NOVO CÉU	200				200			0,3296	DIESEL	66	60	60			6	200	183	78	78	15	-	2,1	37	7	1x15	Fluvial
NOVO REMANSO	350				350			0,2893	DIESEL	101	101	100			-	346	35	44	43	50	2	3,3	13	3	1x50	Rodoviário
PALMEIRAS	93				93			0,3345	DIESEL	31	28	15		12	3	50	25	91	90	100	4	1,0	86	25	1x100	Fluvial
PARAUÁ	100				100			0,3328	DIESEL	33	30	26		7	3	87	5	12	15	15	-	1,1	14	1	1x15	Fluvial
PARI CACHOEIRA																										
PEDRAS	182				182			0,3217	DIESEL	59	55	30		15	4	100	157	68	58	42	2	1,9	29	4	1x42	Fluvial
PERNAMBUCO																										
PESQUEIRO																										
P. FIGUEIREDO/PURAQUE	952	952				-		-	DIESEL	-	-	-				-	-	-	-			-	-			
RIO MUTUCA																										
SANABANI																										
SANTANA																										
SÃO F. DE TONANTINS																										
SÃO JOSÉ																										
SÃO JOSÉ DO AMPARO																										
S. SEBAST. UATUMÃ	384				384			0,3289	DIESEL	126	115	82		44	11	273	22	63	74	110	2	4,1	18	4	2x55	Fluvial
SILVES	340				340			0,2834	DIESEL	96	96	96			-	339	30	40	40	55	3	3,1	12	3	1x15-1x40	Fluvial
S. ISABEL DO RIO NEGRO	395				395			0,2946	DIESEL	116	116	116			-	394	60	69	69	115	5	3,7	17	8	1x15-2x50	Fluvial
SOBRAL																										
SUCUNDURI																										
TERRA NOVA																										
TONANTINS	481				481			0,3012	DIESEL	145	144	137		8	1	457	141	124	125	130	4	4,7	26	9	2x45+1X50	Fluvial
TORRE DA LUA																										
TUIUÉ	90				90			0,3272	DIESEL	29	27	23		6	2	77	36	16	18	27	1	0,9	18	6	1x27	Fluvial
URUCURITUBA	360				360			0,2866	DIESEL	103	103	90			-	314	84	78	65	108	5	3,3	18	5	1x40-1x68	Fluvial
VILA AMAZÔNIA	199				199			0,2858	DIESEL	57	57	30		17	-	105	142	62	52	20	-	1,8	28	9	1x20	Fluvial
V. AUGUSTO MONTENEGRO	99				99			0,3	DIESEL	30	30	20			-	67	15	19	9	20	1	1,0	8	4	1x20	Fluvial
VILA BITTENCOURT	188				188			0,3328	DIESEL	63	56	30		12	7	100	67	77	63	100	4	2,0	29	14	1x100	Fluvial
VILA CAMETÁ	157				157			0,3174	DIESEL	50	47	25		13	3	83	104	68	59	20	-	1,6	37	4	1x20	Fluvial
VILA SACAMBU	90				90			0,3	DIESEL	27	27	27			-	90	5	13	13	20	1	0,9	14	10	1x20	Fluvial
VILA URUCURITUBA	31				31			0,3105	DIESEL	10	9	3		7	1	10	14	8	9	20	1	0,3	25	6	1x20	Fluvial
ZÉ AÇU	43				43			0,3281	DIESEL	14	13	6		8	1	20	24	11	12	23	-	0,5	27	9	1x3-1x20	Fluvial
RIO PRETO DA EVA	996	132			864			0,2905	DIESEL	251	251	250		2	-	861	19	19	20	20	-	8,1	2	2	1x20	Rodoviário
SANTA RITA DO WEILL	0				0	0		-	DIESEL	-	-				-	-			-	50		-	-	1	1X50	
Sub Total Não Monitoradas	**12.754**	**1.334**	-	-	**11.450**	**0**	-	**0,304**		**3.477**	**3.393**	**2.640**	-	**354**	**84**	**8.914**	**3.406**	**2.960**	**2.561**	**4.103**	**144**					
TOTAL	**78.230**	**1.334**	-	-	**71.989**	**31**	**4.906**	**0,295**		**21.218**	**21.025**	**19.356**	**525**	**648**	**193**	**66.285**	**8.524**	**7.941**	**7.444**	**15.116**	**549**					

Empresa : CELPA
Mês de Referência : Dezembro
nº de dias 31

DATA : 20/11/06
VERSÃO: 2006.3

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

	Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	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
													PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	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)	(24)	(25)	(26)
Localidades Monitoradas	AFUÁ	448				448			0,299	DIESEL	134	134	139	-		-	464	83	88	93	100	4	4,3	21	5		F
	ALENQUER	1.518				1.518			0,313	DIESEL	476	456	441	-	35	20	1.470	132	183	203	385	15	15,4	12	10		F
	ALMERIM	861				861			0,286	DIESEL	246	246	246	-		-	861	137	119	119	155	12	7,9	13	9		F/R
	BREVES	2.605				2.605			0,300	DIESEL	781	781	777	-	5	-	2.590	209	251	252	495	14	25,2	9	8		F/R
	CASTELO DOS SONHOS	796				796			0,313	DIESEL	249	239	207	12	44	10	690	124	126	150	245	8	8,0	18	15	10, 15, 30 e 44	R
	GURUPÁ	394				394			0,290	DIESEL	114	114	112	-	5	-	386	40	43	46	110	4	3,7	11	12		F/R
	JURUTI	885				885			0,311	DIESEL	276	265	257	-	-	11	857	50	113	105	105	4	8,9	11	6		F
	MONTE ALEGRE	2.139				2.139			0,302	DIESEL	646	642	642	1		4	2.140	351	464	464	480	15	20,8	22	10		F/R
	MUANÁ	398				398			0,290	DIESEL	116	116	116	-		-	400	40	74	74	75	4	3,7	19	6		F
	NOVO PROGRESSO	3.485				3.485			0,288	DIESEL	1.004	1.004	600	3	450	-	2.083	447	612	661	1.050	25	32,4	20	15	10, 15, 30 e 44	R
	ÓBIDOS	1.739				1.739			0,311	DIESEL	541	522	547	-		19	1.824	184	202	227	400	18	17,5	12	9		F
	OEIRAS DO PARÁ	348				348			0,275	DIESEL	96	96	96	-		-	349	34	35	35	65	4	3,1	10	8		F/R
	ORIXIMINÁ	2.572				2.572			0,264	DIESEL	678	678	723	-		-	2.743	343	377	423	480	18	21,9	19	5		F
	PORTEL	1.133				1.133			0,310	DIESEL	351	340	302	-	49	11	1.007	148	134	145	175	20	11,3	11	7		F/R
	PORTO DE MOZ	685				685			0,278	DIESEL	190	190	190	2	-	-	684	78	70	72	110	9	6,1	10	12		F
	PONTA DE PEDRAS	464				464			0,284	DIESEL	132	132	132	-		-	464	69	72	72	100	4	4,3	16	5		F
	PRAINHA	323				323			0,288	DIESEL	93	93	93	-		-	323	67	63	63	73	3	3,0	20	8		F/R
	SALVATERRA	905				905			0,298	DIESEL	270	270	290	-		-	973	50	103	123	155	8	8,7	13	4		F/R
	SANTANA DO ARAGUAIA	1.278				1.278			0,281	DIESEL	359	359	359	1		-	1.277	104	148	149	155	9	11,6	12	6	15 e 30	R
	S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA	396				396			0,270	DIESEL	107	107	117	-		-	433	42	49	59	63	3	3,5	16	6		F
	SOURE	1.100				1.100			0,301	DIESEL	332	330	342	-		2	1.141	84	115	128	350	14	10,7	11	4		F/R
	TERRA SANTA	528				528			0,272	DIESEL	144	144	144	-		-	530	36	81	81	125	4	4,6	17	6		F
	Sub Total Monitoradas	**25.001**	-	-	-	**25.001**	-	-	**0,293**		**7.335**	**7.258**	**6.873**	**18**	**588**	**77**	**23.689**	**2.855**	**3.522**	**3.743**	**5.451**	**215**					

Empresa : CELPA
Mês de Referência : Dezembro
nº de dias 31

VERSÃO: 2006.3

DATA : 20/11/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

	Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	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
													PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)										
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	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)	(24)	(25)	(26)
Localidades Não Monitoradas	ANAJÁS	263				263			0,326	DIESEL	86	79	65	-	21	7	217	56	42	49	75	4	2,8	16	7		F
	AVEIRO	93				93			0,355	DIESEL	33	28	22	-	10	5	73	15	13	17	50	6	1,1	10	7		F/R
	BAGRE	220				220			0,358	DIESEL	79	66	72	-	10	13	239	26	31	46	75	4	2,5	17	8		F/R
	BANACH	80				80			0,346	DIESEL	28	24	25	-	5	4	83	18	13	19	105	4	0,9	16	7	10 e 15	R
	BARREIRA CAMPO	54				54			0,372	DIESEL	20	16	2	-	15	4	7	19	8	9	45	2	0,6	10	7	10 e 15	R
	CACHOEIRA ARARI	264				264			0,296	DIESEL	78	78	88	-		-	296	46	55	65	65	4	2,5	24	7		F
	CHAVES	64				64			0,316	DIESEL	20	19	10	31		1	33	31	11	33	75	5	0,6	44	7		F
	COTIJUBA	152				152			0,315	DIESEL	48	46	25	-		2	83	47	39	18	50	4	1,5	9	7	10 e 15	R
	CURRALINHO	337				337			0,309	DIESEL	104	101	104	-	5	3	345	35	28	36	42	4	3,4	10	7		F
	CURUÁ	256				256			0,280	DIESEL	72	72	70	-	5	-	250	40	33	36	50	3	2,3	14	7		F/R
	FARO	192				192			0,275	DIESEL	53	53	53	-		-	193	27	27	27	32	2	1,7	15	8		F
	JACAREACANGA	224				224			0,301	DIESEL	68	67	70	1		1	232	32	33	37	75	2	2,2	16	7		F/R
	KARAPANÃ	38				38			0,335	DIESEL	13	11	10	-	-	2	33	11	13	12	50	4	0,4	19	7	10 e 15	R
	MELGAÇO	173				173			0,311	DIESEL	54	52	56	-		2	186	26	21	25	75	4	1,7	12	7		F/R
	NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	-				-			0,337	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	40	22	22	75	5	-	-	7	20 e 25	R
	SANTA CRUZ DO ARARI	138				138			0,307	DIESEL	42	41	47	-		1	155	8	20	25	55	6	1,4	14	7		F
	SANTA M. BARREIRAS	101				101			0,314	DIESEL	32	30	30	-	-	2	100	11	10	10	55	3	1,0	7	7	10 e 15	R
	VILA MANDI	85				85			0,349	DIESEL	30	25	10	-	20	5	33	14	3	8	50	3	1,0	6	7	10 e 15	R
	Sub Total Não Monitoradas	**2.733**	-	-	-	**2.733**	-	-	**0,315**		**860**	**808**	**757**	**32**	**91**	**52**	**2.559**	**500**	**422**	**494**	**1.099**	**67**					
	TOTAL	**27.734**	-	-	-	**27.734**	-	-	**0,295**		**8.195**	**8.066**	**7.630**	**50**	**679**	**129**	**26.249**	**3.355**	**3.944**	**4.237**	**6.550**	**282**					

Empresa : CEMAT
Mês de Referência : Dezembro
nº de dias 31

VERSÃO: 2006.3

DATA : 17/11/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

	Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	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
													PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)										
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	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)	(24)	(25)	(26)
Localidades Monitoradas	APIACÁS	844	-	-	-	844	-	-	0,302	DIESEL	255	253	180	30		2	600	63	76	33	83	2	8,2	4	4	10 - 15 E 30	Rod
	ARIPUANÃ	-	-			-	-	-	-	DIESEL	-	-		-		-	-	-	-	-	130	4	-	-	4	10 - 15 - 30	Rod
	CASCALHEIRAS	556	-	-	-	556	-	-	0,286	DIESEL	159	159	130	20		-	455	30	44	35	55	2	5,1	7	2	10 - 15 E 30	Rod
	COLNIZA	-	-	-	-	-	-	-	-	DIESEL	-	-		-		-	-	-	-	-	160	5	-	-	4	10 - 15 E 30	Rod
	COMODORO	1.339	-	-	894	445	-	-	0,277	DIESEL	123	123	-	120		-	-	43	57	54	72	2	4,0	13	2	10 - 15 E 30	Rod
	CONFRESA	805	-	-	-	805	-	-	0,303	DIESEL	244	242	215	-	10	2	717	58	89	72	120	2	7,9	9	3	10 - 15 E 30	Rod
	COTRIGUAÇU	586	-	-	-	586	-	-	0,312	DIESEL	183	176	135	15		7	450	70	72	46	95	3	5,9	7	4	10 - 15 E 30	Rod
	JUARA	-	-	-	-	-	-	-	-	DIESEL	-	-		-		-	-	3	-	-	278	8	-	-	3	10 - 15 E 30	Rod
	JUÍNA	-	-	-	-	-	-	-	-	DIESEL	-	-		-		-	-	2	-	-	274	8	-	-	3	10 - 15 E 30	Rod
	JURUENA	579	-	-	-	579	-	-	0,291	DIESEL	168	168	135	15		-	464	82	81	63	102	3	5,4	11	4	10 - 15 E 30	Rod
	NOVA BANDEIRANTE	808	-	-	-	808	-	-	0,297	DIESEL	240	240	185	40		-	623	69	80	65	90	3	7,7	8	4	10 - 15 E 30	Rod
	NOVA MARINGÁ	548	-	-	-	548	-	-	0,313	DIESEL	172	164	-	-		8	-	35	49	(115)	64	2	5,5	(21)	2	10 E 15	Rod
	PORTO ALEGRE DO NORTE	503	-	-	-	503	-	-	0,308	DIESEL	155	151	135	-		4	450	101	54	38	120	2	5,0	7	3	10 - 15 E 30	Rod
	QUERÊNCIA	900	-	-	-	900	-	-	0,292	DIESEL	263	263	215	45		-	736	89	109	106	113	3	8,5	12	3	10 - 15 E 30	Rod
	S. FELIX ARAGUAIA	606	-	-	-	606	-	-	0,289	DIESEL	175	175	145	30		-	502	107	88	88	109	3	5,6	15	3	10 - 15 E 30	Rod
	S. J. RIO CLARO	1.370	-	-	-	1.370	-	-	0,271	DIESEL	371	371	-	-		-	-	64	99	(272)	163	5	12,0	(23)	1	10 - 15 E 30	Rod
	SAPEZAL	-	-	-	-	-	-	-	-	DIESEL	-	-		-		-	-	-	-	-	158	5	-	-	2	10 - 15 E 30	Rod
	TABAPORÃ	-	-	-	-	-	-	-	-	DIESEL	-	-		-		-	-	-	-	-	53	1	-	-	3	10 E 15	Rod
	VILA RICA	2.529	-	-	-	2.529	-	-	0,266	DIESEL	673	673	600	-	60	-	2.255	265	297	284	300	4	21,7	13	3	10 - 15 E 30	Rod
	Sub Total Monitoradas	**11.973**	**-**	**-**	**894**	**11.079**	**-**	**-**	**0,287**		**3.181**	**3.158**	**2.075**	**315**	**70**	**23**	**7.251**	**1.081**	**1.195**	**497**	**2.536**	**65**					

Empresa : CEMAT
Mês de Referência : Dezembro
nº de dias 31

VERSÃO: 2006.3

DATA : 17/11/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

	Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	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
													PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido a CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)										
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	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)	(24)	(25)	(26)
Localidades Não Monitoradas	ALTO DA BOA VISTA	430	-	-	-	430	-	-	0,290	DIESEL	125	125	105	10		-	362	53	57	47	78	4	4,0	11	3	10 - 15 - 30	Rod
	BOM JESUS DO ARAGUAIA	120	-	-	-	120	-	-	0,314	DIESEL	38	36	35	-		2	117	36	28	27	40	6	1,2	17	3	10 E 15	Rod
	CANABRAVA NORTE	150	-	-	-	150	-	-	0,288	DIESEL	43	43	35	-	10	-	121	34	41	43	47	4	1,4	28	3	10 E 15	Rod
	GAÚCHA DO NORTE	285	-	-	-	285	-	-	0,296	DIESEL	84	84	70	10		-	237	42	37	33	52	4	2,7	11	2	10 E 15	Rod
	GUARIBA	185	-	-	-	185	-	-	0,327	DIESEL	61	56	55	-		5	183	22	34	33	47	2	2,0	16	5	10 E 15	Rod
	LUCIARA	150	-	-	-	150	-	-	0,304	DIESEL	46	45	40	-		1	133	28	43	38	47	4	1,5	23	3	10 E 15	Rod
	NOVA LACERDA	270	-	-	220	50	-	-	0,298	DIESEL	15	15	-	20		-	-	24	17	22	31	5	0,5	35	2	10 E 15	Rod
	NOVA MONTE VERDE	520	-	-	-	520	-	-	0,311	DIESEL	162	156	105	15	30	6	350	72	79	73	89	4	5,2	13	3	10 E 15	Rod
	NOVO SANTO ANTÔNIO	90	-	-	-	90	-	-	0,316	DIESEL	28	27	25	-		1	83	23	36	34	37	4	0,9	34	3	10 E 15	Rod
	PARANORTE	85	-	-	-	85	-	-	0,326	DIESEL	28	26	25	-		2	83	35	39	38	75	3	0,9	39	3	10 E 15	Rod
	RONDOLÂNDIA	95	-	-	-	95	-	-	0,304	DIESEL	29	29	25	-		-	83	30	27	23	40	2	0,9	23	3	10 E 15	Rod
	SALTO ALEGRIA	-																									
	SANTA CRUZ DO XINGU	140	-	-	-	140	-	-	0,312	DIESEL	44	42	35			2	117	30	31	24	39	4	1,4	14	4	10 E 15	Rod
	SANTA TEREZINHA	210	-	-	-	210	-	-	0,307	DIESEL	65	63	45	-	10	2	150	40	38	30	48	4	2,1	12	4	10 E 15	Rod
	SÃO JOSÉ DO XINGU	280	-	-	-	280	-	-	0,332	DIESEL	93	84	65	-		9	217	58	65	46	90	5	3,0	14	3	10 E 15	Rod
	SERRA NOVA DOURADA	60	-	-	-	60	-	-	0,362	DIESEL	22	18	15	-		4	50	27	21	18	37	6	0,7	18	3	10 E 15	Rod
	Sub Total Não Monitoradas	**3.070**	**-**	**-**	**220**	**2.850**	**-**	**-**	**0,310**		**883**	**849**	**680**	**55**	**50**	**34**	**2.287**	**553**	**593**	**529**	**795**	**59**					
	TOTAL	**15.043**	**-**	**-**	**1.114**	**13.929**	**-**	**-**	**0,292**		**4.064**	**4.007**	**2.755**	**370**	**120**	**57**	**9.537**	**1.635**	**1.788**	**1.026**	**3.330**	**124**					

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

DATA : 21/11/06
VERSÃO: 2006.3

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

	Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico (mês VERIFICADO AEC de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	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
													PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	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)	(24)	(25)	(26)
Localidades Monitoradas	ALTO ALEGRE	536	536	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0
	BONFIM	544	544	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0
	CAMPOS NOVOS	-	-	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	3	3	5	-	-	-	1	8	R
	CARACARAI	1.251	-	-	-	1.251	-	-	0,337	DIESEL	422	375	375	-	-	47	1.250	162	167	167	315	2	14	12	1	10/15/30	R
	COM. IND. CONTÃO	28	-	-	-	28	-	-	0,474	DIESEL	13	8	5	-	-	5	17	23	15	12	15	0	0	28	1	10	R
	EQUADOR	30	-	-	-	30	-	-	0,370	DIESEL	11	9	10	-	-	2	33	12	4	5	15	0	0	13	1	6	R
	FÉLIX PINTO	100	-	-	-	100	-	-	0,417	DIESEL	42	30	30	-	-	12	100	9	-	-	15	0	1	-	1	8	R
	JUNDIÁ	85	-	-	-	85	-	-	0,286	DIESEL	24	24	24	-	-	-	84	7	4	4	15	0	1	5	1	10	R
	MAL. TRAIRÃO	47	-	-	-	47	-	-	0,347	DIESEL	16	14	10	-	-	2	33	23	10	6	15	0	1	11	1	10	R
	NORMANDIA	282	-	-	-	282	-	-	0,311	DIESEL	88	85	85	-	-	3	283	36	28	28	50	0	3	10	1	10/15/30	R
	PACARAIMA	466	466	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	5	5	5	100	-	-	-	1	-	R
	PASSARÃO	77	-	-	-	77	-	-	0,333	DIESEL	26	23	20	-	-	3	67	8	10	7	15	-	1	8	1	10	R
	RORAINÓPOLIS	2.176	-	1.688	-	488	-	-	0,337	DIESEL	164	146	140	-	-	18	467	16	30	24	100	0	5	5	1	10/15/30	R
	S. JOÃO DA BALIZA	1.312	-	-	-	-	1.312	-	0,329	DIESEL	432	394	395	-	-	38	1.317	145	98	99	115	2	14	7	1	10/15/30	R
	SÃO FRANSCISCO	60	-	-	-	60	-	-	0,344	DIESEL	21	18	15	-	-	3	50	20	14	11	15	0	1	16	1	10	R
	SÃO SILVESTRE	47	-	-	-	47	-	-	0,414	DIESEL	19	14	10	-	10	5	33	10	2	8	15	0	1	12	1	10	R
	UIRAMUTÃ	77	-	-	-	77	-	-	0,337	DIESEL	26	23	20	-	-	3	67	11	6	3	15	1	1	3	1	10	R
	VILA BRASIL	127	-	-	-	127	-	-	0,367	DIESEL	47	38	35	-	-	9	117	28	11	8	15	0	2	5	1	10	R
	VILA SURUMU	38	-	-	-	38	-	-	0,378	DIESEL	14	11	10	-	-	3	33	10	1	-	15	-	0	-	1	10	R
	VILA TAIANO	44	-	-	-	44	-	-	0,583	DIESEL	26	13	13	-	23	13	43	14	2	25	10	-	1	30	1	8	R
	VISTA ALEGRE	39	-	-	-	39	-	-	0,409	DIESEL	16	12	12	-	-	4	40	4	2	2	10	-	1	4	1	5	R
	Sub Total Monitoradas	**7.366**	**1.546**	**1.688**	**-**	**2.820**	**1.312**	**-**	**0,341**		**1.407**	**1.237**	**1.209**	**-**	**33**	**170**	**4.034**	**541**	**412**	**417**	**870**	**8**					

Empresa : CER **DATA :** 21/11/06
Mês de Referência : DEZEMBRO **VERSÃO:** 2006.3
nº de dias 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico (mês VERIFICADO AEC de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	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
												PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	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)	(24)	(25)	(26)
ÁGUA FRIA	13	-	-	-	13	-	-	0,397	DIESEL	5	4	4	-	-	1	13	14	12	12	8	0	0	72	1	8	R
COM. IND. ARAÇÁ DA NORMANDIA	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	1	-	3	-	-	-	4	-	0	-	1	1	R
COM. IND. ARAÇÁ DO AMAJARI	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	-	7	1	1	1	2	-	0	16	1	5	R
COM. IND. BOCA DA MATA	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	3	-	3	2	2	4	8	0	0	59	1	2	R
COM. IND. CANAUANIM	-	-	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	5	5	5	3	-	-	-	1	2	R
COM. IND. DA RAPOSA	9	-	-	-	9	-	-	0,375	DIESEL	3	3	1	-	3	-	3	2	1	2	5	-	0	21	1	-	R
COM. IND. DO FLEXAL	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	1	1	1	1	-	0	31	1	1	R
COM. IND. DO GUARIBA	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	1	1	1	1	-	0	31	1	1	R
COM. IND. DO MANOÁ	3	-	-	-	3	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	3	-	3	1	1	4	1	-	0	124	1	1	R
COM. IND. JACAMIM	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	-	-	-	-	-	2	2	1	1	-	0	31	1	2	R
COM. IND. MALACACHETA	16	-	-	-	16	-	-	0,375	DIESEL	6	5	5	-	-	1	17	1	1	1	2	-	0	5	1	3	R
COM. IND. MARACANÃ	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	-	7	-	-	-	1	-	0	-	1	-	R
COM. IND. MOSCOW	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	2	-	3	1	1	3	1	-	0	93	1	-	R
COM. IND. NAPOLEÃO	7	-	-	-	7	-	-	0,375	DIESEL	3	2	2	-	-	1	7	1	1	1	1	-	0	10	1	3	R
COM. IND. OLHO DA ÁGUA	1	-	-	-	1	-	-	0,375	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	1	2	2	1	-	-	-	1	1	R
COM. IND. PIUM	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	-	-	-	-	-	0	1	-	1	-	0	-	1	-	R
COM. IND. SÃO MARCOS	-	-	-	-	-	-	-	0,375	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	5	5	5	1	-	-	-	1	1	R
COM. IND. SANTA ROSA	1	-	-	-	1	-	-	0,375	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	3	2	2	1	-	-	-	1	-	R
COM. IND. TRÊS CORAÇÕES	75	-	-	-	75	-	-	0,347	DIESEL	26	23	10	-	16	3	33	11	4	7	15	0	1	8	1	10	R
COM. IND.VISTA ALEGRE	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	1	-	3	-	1	1	1	-	0	16	1	2	R
COM. IND. XUMINA	3	-	-	-	3	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	2	-	3	2	1	3	1	-	0	93	1	2	R
LAGO GRANDE	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	2	1	3	2	2	4	1	-	0	62	1	2	F
NOVA ESPERANÇA	7	-	-	-	7	-	-	0,375	DIESEL	3	2	2	-	-	1	7	2	2	2	1	-	0	21	1	3	R
PANACARICA	7	-	-	-	7	-	-	0,375	DIESEL	3	2	2	-	-	1	7	-	-	-	1	-	0	-	1	2	F
PAREDÃO	12	-	-	-	12	-	-	0,375	DIESEL	5	4	4	-	-	1	13	-	1	1	1	-	0	3	1	6	R
PETROLINA DO NORTE	37	-	-	-	37	-	-	0,311	DIESEL	12	11	6	-	-	1	20	12	9	4	4	0	0	9	1	6	R
SACAÍ	10	-	-	-	10	-	-	0,375	DIESEL	4	3	2	-	3	1	7	1	1	3	4	-	0	23	1	4	F

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

VERSÃO: 2006.3

DATA : 21/11/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	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
												PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	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)	(24)	(25)	(26)
SAMAÚMA	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	-	1	3	1	0	0	1	-	0	3	1	1	F
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	73	-	-	-	73	-	-	0,329	DIESEL	24	22	10	-	14	2	33	33	25	27	30	1	1	34	1	10	F
SANTA MARIA DO XERUINI	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	1	1	3	1	2	3	1	-	0	47	1	2	F
S.F.B. RIO BRANCO	1	-	-	-	1	-	-	0,375	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	3	3	3	1	-	-	-	1	-	F
SERRA GRANDE II	-	-	-	-	-	-	-	0,375	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	-	-	-	1	-	R
SOCÓ	8	-	-	-	8	-	-	0,375	DIESEL	3	2	2	-	-	1	7	1	1	1	5	-	0	12	1	3	R
TEPEQUEM	23	-	-	-	23	-	-	0,554	DIESEL	13	7	3	-	10	6	10	11	8	14	5		0	33	1	3	R
TERRA PRETA	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	3	-	3	1	2	4	2	-	0	62	1	2	F
VILA CACHOEIRINHA	9	-	-	-	9	-	-	0,375	DIESEL	3	3	3	-	-	-	10	1	1	1	2	-	0	10	1	3	F
VILA CAICUBI	11	-	-	-	11	-	-	0,375	DIESEL	4	3	1	-	3	1	3	1	0	1	2	-	0	11	1	4	F
VILA CENTRAL		-	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-		-	-	-	15	0	-	-	1	-	R
VILA DONA COTA	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	1	-	3	1	1	2	1	-	0	74	1	1	F
VILA FLORESTA	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	2	1	3	1	2	4	1	-	0	62	1	2	F
VILA ITAQUERA	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	3	1	3	1	0	3	1	-	0	53	1	2	F
VILA MILAGRE	1	-	-	-	1	-	-	0,375	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	3	2	2	1	-	-	-	1	-	R
VILA MUTUM	23	-	-	-	23	-	-	0,375	DIESEL	9	7	6	-	-	2	20	1	2	1	15	0	0	2	1	6	R
VILA REMANSO	3	-	-	-	3	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	1	1	1	1	-	0	19	1	2	F
VILA SÃO JOSÉ	20	-	-	-	20	-	-	0,409	DIESEL	8	6	4	-	4	2	13	5	4	6	8	-	0	22	1	3	R
VILA VILENA	38	-	-	-	38	-	-	0,375	DIESEL	14	11	3	-	10	3	10	-	1	3	2	-	0	6	1	10	R
DEMAIS LOC SUP BOA VISTA	2.678	2.678	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1		R
Sub Total Monitoradas	**3.154**	**2.678**	**-**	**-**	**476**	**-**	**-**	**0,376**		**179**	**146**	**90**	**-**	**87**	**33**	**300**	**136**	**114**	**145**	**170**	**3**					
TOTAL	**10.520**	**4.224**	**1.688**	**-**	**3.296**	**1.312**	**-**	**0,344**		**1.586**	**1.383**	**1.299**	**-**	**120**	**203**	**4.334**	**677**	**526**	**562**	**1.040**	**11**					

Empresa : CERON
Mês de Referência : Dezembro
nº de dias 31

VERSÃO: 2006.3

DATA : 16/11/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

	Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	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
													PMO (mês de referência)	PMO (meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	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)	(24)	(25)	(26)
Localidades Monitoradas	Alvorada Oeste	1.057					1.057		0,287	DIESEL	304	304	300			-	1.044	93	80	76	105	1	9,8	8	3	10/15/30	R
	Anarí	621					621		0,302	DIESEL	187	186	195			1	650	43	40	49	65	1	6,0	8	3	10/15	R
	Buritis	4.297					4.297		0,290	DIESEL	1.248	1.248	1.248	7		-	4.298	312	250	257	424	8	40,3	6	3	10/15/20/30	R
	C. Novo Rondônia	591					591		0,286	DIESEL	169	169	170	10		-	595	47	40	51	63	1	5,5	9	3	10/15	R
	Chupinguáia	683					683		0,287	DIESEL	196	196	195			-	679	46	30	29	59	1	6,3	4	5	10/15	R
	Colorado do Oeste	1.934					1.934		0,282	DIESEL	545	545	321	207	17	-	1.140	81	100	100	174	2	17,6	6	3	15/20/30	R
	Costa Marques	1.314					1.314		0,292	DIESEL	383	383	255	145		-	874	71	70	87	100	1	12,4	7	5	10/15/30	R
	Cujubim	1.074					1.074		0,277	DIESEL	298	298	300			-	1.082	51	50	52	145	5	9,6	5	3	15/30	R
	Jaci-Paraná	499					499		0,289	DIESEL	144	144	140	10		-	484	39	30	36	52	1	4,6	8	2	10/15	R
	Machadinho Oeste	3.330					3.330		0,283	DIESEL	942	942	940			-	3.323	175	150	148	201	5	30,4	5	3	15/20/30	R
	Pimenta Bueno	19.701	19.701							DIESEL	-					-	-	216	216	216	520	30	-	-			
	Porto Velho (Suprimento ELN)	80.041	80.041							DIESEL	-	-				-	-			-			-	-			
	São Francisco	1.443					1.443		0,279	DIESEL	403	403	400			-	1.433	120	150	147	210	4	13,0	11	6	15/20/30	R
	Vila Extrema	612					612		0,296	DIESEL	181	181	180			-	609	41	30	29	54	9	5,8	3	3	10/15/20	R
	Vilhena	11.599		1.200	9.522	877			0,284	DIESEL	249	249		600		-	-	302	250	601	320	1	8,0	75	5	15/20/30	R
	Vista Alegre do Abunã	797					797		0,299	DIESEL	238	238	215	35		-	719	50	25	37	38	0	7,7	5	3	10/15	R
	Sub Total Monitoradas	**129.593**	**99.742**	**1.200**	**9.522**	**877**	**18.252**	**-**	**0,287**		**5.487**	**5.486**	**4.859**	**1.014**	**17**	**1**	**16.930**	**1.688**	**1.511**	**1.915**	**2.530**	**70**					

Empresa : CERON
Mês de Referência : Dezembro
nº de dias 31

VERSÃO: 2006.3

DATA : 16/11/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

	Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	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
													PMO (mês de referência)	PMO (meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	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)	(24)	(25)	(26)
Localidades Não Monitoradas	Abunã	75					75		0,327	DIESEL	25	23	20			2	67	13	10	7	20	0	0,8	8	2	10	R
	Araras	25					25		0,346	DIESEL	9	8	10			1	33	9	8	10	16	0	0,3	34	3	10	R
	Calama	102					102		0,333	DIESEL	34	31	41			3	137	7	5	15	17	0	1,1	13	4	10/15	FR
	Conceição da Galera	6					6		0,365	DIESEL	2	2	4			-	13	1	1	3	4	0	0,1	46	4	10/15	FR
	Demarcação	12					12		0,362	DIESEL	4	4	6			-	20	3	1	3	6	0	0,1	23	4	10/15	FR
	Fortaleza do Abunã	56					56		0,335	DIESEL	19	17	20			2	67	10	5	8	17	0	0,6	13	3	10/15	R
	Isidolândia	55					55		0,377	DIESEL	21	17	20			4	67	18	10	13	31	1	0,7	18	5	10/15	R
	Maicy	3					3		0,479	DIESEL	1	1	2			-	7	1	1	2	6	0	0,0	45	4	10/15	FR
	Mutum Paraná	77					77		0,358	DIESEL	28	23	30			5	100	4	5	12	28	0	0,9	13	2	10	R
	Nazaré	29					29		0,376	DIESEL	11	9	16			2	53	4	5	12	6	0	0,4	33	4	10/15	FR
	Nova California	299					299		0,294	DIESEL	88	88	90			-	306	37	30	32	37	1	2,8	11	3	10/15	R
	Pacaraná	155					155		0,346	DIESEL	54	47	50			7	167	14	10	13	35	1	1,7	7	4	10/15	R
	Pedras Negras	5					5		0,516	DIESEL	3	2	2			1	7	1	1	1	11	0	0,1	7	8	10	FR
	Rolim Moura Guaporé	25					25		0,324	DIESEL	8	8	10			-	33	4	1	3	11	0	0,3	11	9	10	FR
	Santa Catarina	9					9		0,361	DIESEL	3	3	5			-	17	1	1	3	4	0	0,1	30	4	10/15	FR
	São Carlos	81					81		0,315	DIESEL	25	24	32			1	107	5	2	10	17	0	0,8	12	4	10/15	FR
	São Sebastião	16					16		0,360	DIESEL	6	5	7	-		1	23	1	1	3	4	0	0,2	15	2	10/15	FR
	Surpresa	44					44		0,355	DIESEL	16	13	26			3	87	6	3	16	10	0	0,5	31	9	10	FR
	Tabajara	19					19		0,359	DIESEL	7	6	10			1	33	10	5	9	16	0	0,2	39	4	10	R
	Urucumacuã	52					52		0,349	DIESEL	18	16	20			2	67	3	5	9	16	1	0,6	15	3	10/15	R
	Sub Total Monitoradas	1.145	-	-	-	-	1.145	-	0,334		382	347	421	-	-	35	1.409	151	110	184	309	5					
	TOTAL	130.738	99.742	1.200	9.522	877	19.397	-	0,289		5.869	5.833	5.280	1.014	17	36	18.339	1.839	1.620	2.098	2.839	75					

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

VERSÃO: 2006.3

DATA : 14/11/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

	Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	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
													PMO (mês de referência)	PMO (meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	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)	(24)	(25)	(26)
Localidades Monitoradas	ASSIS BRASIL	290					290		0,278	DIESEL	81	81	80	-	-	-	288	129	128	127	214	0	2,6	48	2	15	R
	BRASILEIA	2.322					2.322		0,270	DIESEL	627	627	570	60	-	-	2.111	412	419	422	427	0	20,2	21	2	15	R
	CRUZEIRO DO SUL	7.136					7.136		0,286	DIESEL	2.041	2.041	2.040	-	-	-	7.133	913	765	764	925	8	65,8	11	1	10	R
	FEIJÓ	899					899		0,283	DIESEL	254	254	-	-	-	-	-	460	932	678	2.959	30	8,2	79	35	1.300	F
	PORTO WALTER	118					118		0,292	DIESEL	34	34	-	-	-	-	-	46	164	130	280	1	1,1	117	40	200	F
	SENA MADUREIRA	1.666					1.666		0,275	DIESEL	458	458	450	-	-	-	1.636	176	208	200	260	0	14,8	14	2	15	R
	TARAUACA	1.148					1.148		0,266	DIESEL	305	305	-	-	-	-	-	685	1.288	983	2.803	22	9,8	98	35	1.300	F
	XAPURI	812					812		0,286	DIESEL	232	232	200	-	-	-	699	259	255	223	262	0	7,5	30	2	15	R
	RIO BRANCO	48.235	48.235				-		-	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	Sub Total Monitoradas	**62.626**	**48.235**	**-**	**-**	**-**	**14.391**	**-**	**0,280**		**4.032**	**4.032**	**3.340**	**60**	**-**	**-**	**11.867**	**3.079**	**4.158**	**3.526**	**8.128**	**61**					
Localidades Não Mo	CAPIXABA	385					385		0,306	DIESEL	118	116	93	20	2	2	310	62	66	66	66	0	3,8	17	1	15	R
	JORDÃO	52					52		0,330	DIESEL	17	16	-	-	2	1	-	5	34	20	211	0	0,5	37	15	50	F
	MANOEL URBANO	232					232		0,271	DIESEL	63	63	60	-	-	-	221	171	178	175	244	0	2,0	86	3	50	F/R
	MARECHAL THAUMATURGO	156					156		0,311	DIESEL	49	47	-	-	7	2	-	69	173	133	332	1	1,6	83	40	200	F
	SANTA ROSA DOS PURÚS	76					76		0,310	DIESEL	24	23	-	-	4	1	-	14	74	55	221	0	0,8	71	12	50	F
	Sub Total Não Monitoradas	**901**	**-**	**-**	**-**	**-**	**901**	**-**	**0,301**		**271**	**265**	**153**	**20**	**15**	**6**	**531**	**322**	**526**	**448**	**1.074**	**2**					
	TOTAL	**63.527**	**48.235**	**-**	**-**	**-**	**15.292**	**-**	**0,281**		**4.303**	**4.297**	**3.493**	**80**	**15**	**6**	**12.399**	**3.401**	**4.684**	**3.974**	**9.203**	**63**					

Empresa: ELETRONORTE Data: 20/11/06

Mês de referência : Dezembro Versão 2006.3

nº de dia do mês: 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Sistema	Usina	Potência Efetiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência -2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	COMPRA de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		COMPRA de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	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 de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de Acesso
			Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções										PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
		MW	MW	MW	MW	MW	%	MW med	MW med	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³								
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)								
PV - RB	UHE SAMUEL	216,0	43,2	35,0	78,2	137,8	100	137,8	80,0	59.520																			
	PIE TERMONORTE I	66,0	-	2,0	2,0	64,0	100	64,0	19,8	14.731	0,240	DIESEL	3.535	3.535	1.020	2.306	209	-	4.250	1.835	2.300	2.300	2.946	352	114	17	7		FR
	PIE TN II (TG)	240,0	-	20,0	20,0	220,0	100	220,0	129,0	95.976	0,375	PTE	35.991	35.991	32.222	3.769		-	85.925	5.654	6.000	6.000	8.852	500	1.161	5	7		FR
	PIE TN II (TV)	120,0	-	-	-	120,0	100	120,0	65,0	48.360																			
	RIO BRANCO II	27,2	12,4	1,8	14,2	13,0	80	10,4	0,2	149	0,321	DIESEL	48	45	45			3	150	596	600	600	726	55	2	352	8		FR
	RIO BRANCO I	15,8	7,4	2,6	10,0	5,8	80	4,6	0,2	149	0,300	DIESEL	45	45	45			-	150										
	RIO ACRE	36,0	-	4,0	4,0	32,0	80	25,6	0,6	446	0,322	DIESEL	144	144	144			-	447	1.000	1.000	1.000	1.403	367	5	136	8		FR
	R. MADEIRA - LM´s	90,0	18,5	7,5	26,0	64,0	80	51,2	2,0	1.488	0,311	DIESEL	463	463	449	14		-	1.444	3.729	3.700	3.700	5.019	77	15	243	7		F
	TOTAL	811,0	81,5	72,9	154,4	656,6		633,6	296,8	220.819																			
	TOTAL SEM INTERCÂMBIO								232,2	172.757																			
	SUPRIMENTO PVH-RB								64,6	48.062																			
	UHE SAMUEL					PV - TOTAL DIESEL			21,8	16.219	0,246		3.998	3.998	1.469	2.320	209	-	5.694	5.564	6.000	6.000							
	VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) ----------> 103					PV - TOTAL PTE (TN II)			194,0	144.336	0,249		35.991	35.991	32.222	3.769	-	-	85.925	5.654	6.000	6.000							
	ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) -----> 6					RB - TOTAL DIESEL			1,0	744	0,319		237	234	234	-	-	3	747	1.597	1.600	1.600							
AMAPÁ	UHE COARACY NUNES	78,0	24,0	-	24,0	54,0	100	54,0	45,0	33.480																			
	SANTANA EXPANSÃO	40,0	-	-	-	40,0	100	40,0	38,0	28.272	0,272	DIESEL	7.690	7.690	3.806	3.644	240	-	13.993	-	-	-	-	-	248	-	-	-	-
	SANTANA - W	62,8	-	31,4	31,4	31,4	90	28,3	25,7	19.121	0,259	DIESEL	4.952	4.952	4.952			-	19.120	4.301	4.400	4.400	4.818	243	246	17	7		FR
	SANTANA - LM	54,0	5,5	-	5,5	48,5	80	38,8	10,0	7.440	0,358	DIESEL	2.664	2.664	2.664			-	7.441										
	TOTAL	234,8	29,5	31,4	60,9	173,9		161,1	118,7	88.313																			
	UHE COARACY NUNES					MACAPÁ - TOTAL DIESEL			73,7	54.833	0,279		15.306	15.306	11.422	3.644	240	-	40.554	4.301	4.400	4.400							
	VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) ----------> 86																												
	ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) -----> 95																												
TOTAL ELETRONORTE						TOTAL UHE			125,0	93.000	-																		
						TOTAL PTE			194,0	144.336	0,249		35.991	35.991	32.222	3.769	-	-	85.925										
						TOTAL DIESEL			96,5	71.796	0,272		19.541	19.538	13.125	5.964	449	3	46.995										
						TOTAL ELETRONORTE			415,5	309.132	0,180		55.532	55.529	45.347	9.733	449	3	132.920										

Empresa: MANAUS ENERGIA Data: 20/11/06

Mês de referência : Dezembro Versão: 2006.3

nº de dia do mês: 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Usina	Potência Efetiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência -2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	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 de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de Acesso
		Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções										PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MW	MW	MW	MW	MW	%	MW med	MW med	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Horas	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)
UHE BALBINA	250,0	-	65,0	65,0	185,0	100	185,0	150,0	111.600																			
UTE TAMBAQUI	60,0	-	-	-	60,0	99	59,4	59,0	43.896	0,215	OC-A1	9.433	9.130	9.130			303	43.894	243	200	200	1.675	155	304	-	1	30	R
UTE JARAQUI	60,0	-	-	-	60,0	99	59,4	59,0	43.896	0,213	OC-A1	9.350	9.130	9.130			220	43.894	224	190	190	1.675	155	302	-	1	30	R
UTE CRIS. ROCHA	65,0	-	-	-	65,0	99	64,4	64,0	47.616	0,209	OC-A1	9.952	9.952	9.952			-	47.617	-	-	0	-	-	321	-	2	30	R
UTE MANAUARA	60,0	-	-	-	60,0	99	59,4	59,0	43.896	0,207	OC-A1	9.078	9.078	9.078			-	43.897			0	-	-	293	-	2	30	R
UTE PONTA NEGRA	60,0	-	-	-	60,0	99	59,4	30,0	22.320	0,210	OC-A1	4.683	4.683	4.683			-	22.321	-	-	0	-	-	151	-	1	30	R
PIE EL PASO W	157,5	31,6	-	31,6	125,9	100	125,9	111,0	82.584	0,202	PGE	16.715	16.715	16.520	195		0	81.621	3.026	780	780	4.000	600	539	-	2	1.950	R
UTE MAUÁ	136,0	68,0	8,0	76,0	60,0	90	54,0	50,0	37.200	0,364	OC-A1	13.541	13.541	13.476	20	45	-	37.022	12.423	8.000	8.000	8.500	900	437	16	2	1.950	F
PIE-EPD	80,0	-	15,0	15,0	65,0	95	61,8	20,0	14.880	0,288	PTE	4.287	4.287	4.194	93		-	14.557	354	950	950	3.129	174	138	6	2	1.200	F
UTE APARECIDA	92,0	56,0	5,0	61,0	31,0	50	15,5	-	-	0,287	PTE	-	-	-			-	-	301	850	850	5.592	340	-	-	4	1.200	F
CGE CO	13,0	-	-	-	13,0	100	13,0	8,0	5.952	0,284	DIESEL	1.693	1.693	1.693			-	5.953	155	200	200	328	8	55	4	1	30	R
CGE FO	45,0	-	-	-	45,0	100	45,0	6,8	5.059	0,285	DIESEL	1.441	1.441	1.440		1	0	5.054	687	350	350	3.000	40	46	7	1	40	R
CGE SA	32,0	-	-	-	32,0	100	32,0	10,0	7.440	0,284	DIESEL	2.114	2.114	2.110		4	-	7.427	204	450	450	824	20	68	6	1	40	R
PIE-EPB	110,0	-	10,0	10,0	100,0	90	90,0	16,0	11.904	0,370	PTE	4.408	4.408	2.279		2.129	0	6.154	2.503	402	402	8.500	900	142	(4)	2	1.500	F
PIE-EPA	40,0	-	5,0	5,0	35,0	80	28,0	-	-	0,383	PTE	-	-	-		-	-	-										
UTE ELECTRON	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,512	PTE	-	-	-		1.500	-	-	328	280	1.780	2.000	300	-	-	2	1.500	F
TOTAL	1.260,5	155,6	108,0	263,6	996,9		952,1	642,8	478.243																			

UHE BALBINA	
VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) ---------->	137
ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) --->	40

TOTAL PTE - MESA	36	26.784	0,325		8.695	8.695	6.473	93	3.629	0	20.712	3.486	2.482	3.982
TOTAL OC-A1 - MESA	50	37.200	0,364		13.541	13.541	13.476	20	45	-	37.022	12.423	8.000	8.000
TOTAL PGE - MESA	111	82.584	0,202		16.715	16.715	16.520	195	-	0	81.621	3.026	780	780
TOTAL DIESEL - MESA	-	-	0,000		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL GT MESA	197	146.568									139.354			
TOTAL DIESEL - CGE	25	18.451	0,284		5.248	5.248	5.243	-	5	0	18.434	1.046	1.000	1.001

Empresa : CELPE
Mês de Referência : DEZEMBRO
nº de dias 31

VERSÃO: 2006.3

DATA : 10/11/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	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
												PMO (mês referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para Cobrir a Ineficiência no mês de referência										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	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)	(24)	(25)	(26)
Fernando de Noronha	841				841			0,266	DIESEL	224	224	220			-	826	123	115	111	248		7,2	15	5	60	RM
Sub Total Monitoradas	841	-	-	-	841	-	-	0,266		224	224	220	-	-	-	826	123	115	111	248	-					
TOTAL	841	-	-	-	841	-	-	0,266		224	224	220	-	-	-	826	123	115	111	248	-					

Empresa : CEMAR
Mês de Referência : DEZEMBRO
nº de dias 31

VERSÃO: 2006.3

DATA : 09/11/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico (mês de referência - 2) VERIFICADO AEC	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	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
												PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	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)	(24)	(25)	(26)
BATAVO	45				45			0,318	DIESEL	14	14	11	-	3	-	37	10	10	10	48		0,5	22	10	10-15-20-3	R
Sub Total Monitoradas	**45**	-	-	-	**45**	-	-	0,311		**14**	**14**	**11**	-	**3**	-	**37**	**10**	**10**	**10**	**48**	-					
TOTAL	**45**	-	-	-	**45**	-	-	0,311		**14**	**14**	**11**	-	**3**	-	**37**	**10**	**10**	**10**	**48**	-					

Empresa : COELBA
Mês de Referência : DEZEMBRO
nº de dias 31

VERSÃO: 2006.3

DATA : 28/11/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	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
												PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	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)	(24)	(25)	(26)
ILHA GRANDE DE CAMAMU	65				65			0,413	DIESEL	27	20	12		15	7	40	9	3	10	25	1	0,9	11	2	10	FR
Sub Total Monitoradas	**65**	-	-	-	**65**	-	-	**0,415**		**27**	**20**	**12**	-	**15**	**7**	**40**	**9**	**3**	**10**	**25**	**1**					
TOTAL	**65**	-	-	-	**65**	-	-	**0,415**		**27**	**20**	**12**	-	**15**	**7**	**40**	**9**	**3**	**10**	**25**	**1**					

Empresa : JARI
Mês de Referência : Dezembro
nº de dias 31

VERSÃO: 2006.3

DATA : 10/11/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	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
												PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	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)	(24)	(25)	(26)
MONTE DOURADO	1.500	-	-	-	1.500	-	-	0,286	DIESEL	429	429	410		19	-	1.434	3	3	3	95	1	13,8	-	1	20	FR
SÃO MIGUEL	35	-	-	-	35	-	-	0,389	DIESEL	14	11	-		23	3	-	7	5	17	15	0	0,5	37	1	20	FR
MUNGUBA	560	-	-	-	560	-	-	0,380	OC-A1	213	213	213		-	-	561	101	100	100	400	11	6,9	13	1	DIRETO	OLEODUTO
Total Diesel	**1.535**	-	-	-	**1.535**	-	-	0,289		**443**	**440**	**410**	-	**42**	**3**	**1.434**	**10**	**8**	**20**	**110**	**1**					
Total Combustível	**560**	-	-	-	**560**	-	-	0,380		**213**	**213**	**213**	-	-	-	**561**	**101**	**100**	**100**	**400**	**11**					

7.3 ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITAIS

DEZEMBRO/2006

1. SISTEMA MANAUS

1.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	687,2	661,4 (1)	-4%
Dezembro	642,8 (2)		

(2) / (1) = -3%

1.2 Vazões Afluentes à UHE Balbina (m³/s) e (%MLT)

- Prevista para Novembro = 224 (93%)
- Verificada em Novembro = 600 (248%)
- Prevista para Dezembro = 361 (136%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	150,0	142,4 (1)	-5%
Dezembro	150,0 (2)		

(2) / (1) = 5%

1.4 Armazenamento do reservatório da UHE Balbina (Final de mês)

- Nível previsto para Novembro = 43% V.U.
- Nível verificado em Novembro = 53 % V.U.
- Nível previsto para Dezembro = 40% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	537,2	519,0 (1)	-3%
Dezembro	492,8 (2)		

(2) / (1) = -5%

UTE	NOVEMBRO		DEZEMBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MAUÁ (OC1A)	40,0	55,0	50,0	25%
APARECIDA (PTE)	10,0	9,9	-	-
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	120,0	102,7	111,0	-7%
PIE EL PASO A (PTE)	-	-	-	-
PIE EL PASO B (PTE)	70,0	49,1	16,0	-77%
PIE EL PASO D (PTE)	60,0	58,5	20,0	-66%
ELECTRON (PTE)	-	-	-	-
CGE – SÃO JOSÉ (DIESEL)	10,0	9,9	10,0	0%
CGE– CIDADE NOVA (DIESEL)	10,0	6,1	8,0	-2%
CGE–SE FLORES (DIESEL)	10,2	11,0	6,8	-33%
UTE TAMBAQUI (OC1A)	59,0	61,0	59,0	0%
UTE JARAQUI (OC1A)	59,0	61,8	59,0	0%
UTE MANAUARA (OC1A)	59,0	61,0	59,0	0%
UTE CRISTIANO ROCHA (OC1A)	30,0	33,0	64,0	113%
UTE PONTA NEGRA (OC1A)	-	-	30,0	-
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	**537,2**	**519,0**	**492,8**	**-8%**

2 SISTEMA PORTO VELHO – RIO BRANCO

2.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	Porto Velho	242,3	243,8 (1)	1%
	Rio Branco	61,2	63,8 (2)	5%
	Total	303,5	307,6 (3)	1%
Dezembro	Porto Velho	230,8 (4)		
	Rio Branco	66,0 (5)		
	Total	296,8 (6)		

(4) / (1) = -5% (5) / (2) = 3% (6) / (3) = -4%

Obs.: As cargas próprias verificadas em Porto Velho e Rio Branco incluem Interrupções de 0,01 e 0, 02 MW médio, respectivamente.

2.2 Vazões Afluentes à UHE Samuel (m3/s) e (%MLT)

- Prevista para Novembro = 100 (89%)
- Verificada em Novembro = 107 (96%)
- Prevista para Dezembro = 227 (103%)

2.3 Geração Hidráulica da UHE Samuel (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	60,0	57,0 (1)	-5%
Dezembro	80,0 (2)		

(2) / (1) = 40%

2.4 Armazenamento do reservatório da UHE Samuel (Final de mês)

- Nível previsto para Novembro= 13% V.U.
- Nível verificado em Novembro = 18 % V.U.
- Nível previsto para Dezembro = 6% V.U.

2.5 Geração Térmica (MW médio)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	**Subsistema**	**Previsto**	**Verificado**	**Desvio**
Novembro	Porto Velho	242,5	250,2 (1)	3%
	Rio Branco	1,0	0,4 (2)	-60%
	Total	243,5	250,6 (3)	3%
Dezembro	Porto Velho	215,8 (4)		
	Rio Branco	1,0 (5)		
	Total	216,8 (6)		

(4) / (1) = -14% (5) / (2) = 150% (6) / (3) = -14%

UTE	NOVEMBRO		DEZEMBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TERMONORTE I (DIESEL)	30,5	31,3	19,8	-35%
TERMONORTE II - TG (PTE)	135,0	138,3	129,0	-4%
TERMONORTE II - TV	75,0	79,0	65,0	-13%
RIO MADEIRA (DIESEL)	2,0	1,6	2,0	0%
RIO BRANCO II (DIESEL)	0,2	0,1	0,2	0%
RIO BRANCO I (DIESEL)	0,2	0,0	0,2	0%
RIO ACRE (DIESEL)	0,6	0,3	0,6	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	243,5	250,6	216,8	-11%
INTERCÂMBIO PV PARA RB	60,2	63,4	64,6	7%

3 SISTEMA MACAPÁ

3.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	117,2	112,4 (1)	-4%
Dezembro	118,7 (2)		

(2) / (1) = 6%

Obs.: A carga própria verificada em Macapá inclui Interrupção de 0,02 MW médio.

3.2 Vazões Afluentes à UHE Coaracy Nunes (m3/s) e (%MLT)

- Prevista para Novembro = 151 (77%)
- Verificada em Novembro = 252 (129%)
- Prevista para Dezembro = 196 (86%)

3.3 Geração Hidráulica da UHE C. Nunes (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	33,0	43,2 (1)	31%
Dezembro	45,0 (2)		

(2) / (1) = 5 %

3.4 Armazenamento do reservatório da UHE Coaracy Nunes (Final de mês)

- Nível previsto para Novembro = 96% V.U.
- Nível verificado em Novembro = 97 % V.U.
- Nível previsto para Dezembro = 96% V.U.

3.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	84,2	69,2 (1)	-18%
Dezembro	73,7 (2)		

(2) / (1) = 7%

UTE	NOVEMBRO		DEZEMBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
SANTANA-LM (DIESEL)	16,0	6,7	10,0	-38%
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	30,2	24,9	25,7	-15%
EXPANSÃO (DIESEL)	38,0	37,6	38,0	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	84,2	69,2	73,7	-12%

7.4 ANEXO IV

AUTORIZAÇÃO DE COMPRAS DE ÓLEO COM E SEM COBERTURA DA CCC-ISOL E ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE

DEZEMBRO/2006

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
EMPRESA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
CEA	DIESEL (m³)	1.895	0	1.895	6.582	42	18
CEAM	DIESEL (m³)	19.356	525	19.881	66.285	648	193
CELPA	DIESEL (m³)	7.630	50	7.680	26.249	679	129
CER	DIESEL (m³)	1.299	0	1.299	4.334	120	203
CERON	DIESEL (m³)	5.280	1.014	6.294	18.339	17	36
ELETROACRE	DIESEL (m³)	3.493	80	3.573	12.399	15	6
MANAUS ENERGIA	PTE (m³)	6.473	93	6.566	20.712	3.629	0
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	16.520	195	16.715	81.621	0	0
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	13.476	20	13.496	37.022	45	0
MANAUS ENERGIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
ELETRONORTE	PTE (m³)	32.222	3.769	35.991	85.925	0	0
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	13.125	5.964	19.089	46.995	449	3
CELPE	DIESEL (m³)	220	0	220	826	0	0
CEMAR	DIESEL (m³)	11	0	11	37	3	0
CEMAT	DIESEL (m³)	2.755	370	3.125	9.537	120	57
COELBA	DIESEL (m³)	12	0	12	40	15	7
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	410	0	410	1.434	42	3
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	213	0	213	561	0	0
CGE	DIESEL (m³)	5.243	0	5.243	18.434	5	0
BREITENER TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.130	0	9.130	43.894	0	303
BREITENER JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.130	0	9.130	43.894	0	220
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	COMBUSTÍVEL (ton)	4.683	0	4.683	22.321	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.952	0	9.952	47.617	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.078	0	9.078	43.897	0	0
TOTAL ÓLEO DIESEL		60.729	8.003	68.732	211.490	2.155	655
TOTAL ÓLEO PTE		38.695	3.862	42.557	106.637	3.629	0
TOTAL ÓLEO COMBUSTÍVEL		55.662	20	55.682	239.207	45	523
TOTAL ÓLEO PGE		16.520	195	16.715	81.621	0	0

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	**Tipo de Óleo**	**PMO (mês referência)**	**Óleo não retirado (meses anteriores)**	**Total**	**Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)**	**Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL**	**Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)**	**Código BR**
LARANJAL DO JARI	DIESEL (m³)	1.165	0	**1.165**	**4.140**	0	0	29228
LOURENÇO	DIESEL (m³)	65	0	**65**	**225**	0	0	29230
OIAPOQUE	DIESEL (m³)	665	0	**665**	**2.217**	42	18	29227
PRACUÚBA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	29225
TOTAL	DIESEL (m³)	1.895	0	**1.895**	**6.582**	42	18	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
ANORI	DIESEL (m³)	122	0	**122**	**407**	73	17	6767
APUÍ	DIESEL (m³)	250	0	**250**	**833**	0	15	22712
AUTAZES	DIESEL (m³)	293	0	**293**	**977**	30	16	6766
BARCELOS	DIESEL (m³)	260	0	**260**	**874**	0	0	6768
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	169	0	**169**	**571**	0	0	6759
BENJAMIN CONSTANT	DIESEL (m³)	325	0	**325**	**1.083**	0	10	6762
BERURI	DIESEL (m³)	153	0	**153**	**521**	0	0	6809
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	187	0	**187**	**626**	0	0	6818
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	521	0	**521**	**1.740**	0	0	6769
BORBA	DIESEL (m³)	312	0	**312**	**1.099**	0	0	6770
CARAUARI	DIESEL (m³)	334	0	**334**	**1.145**	0	0	6772
CAREIRO VÁRZEA	DIESEL (m³)	112	0	**112**	**373**	20	9	6774
CASTANHO	DIESEL (m³)	505	0	**505**	**1.683**	35	26	6814
COARI	DIESEL (m³)	1.226	0	**1.226**	**4.199**	0	0	6760
CODAJÁS	DIESEL (m³)	301	0	**301**	**1.007**	0	0	6771
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	351	0	**351**	**1.185**	8	0	6775
ENVIRA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6776
FONTE BOA	DIESEL (m³)	252	0	**252**	**840**	0	2	6777
HUMAITÁ	DIESEL (m³)	725	0	**725**	**2.460**	0	0	22711
IRANDUBA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6816
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	901	0	**901**	**3.161**	0	0	6756
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	120	0	**120**	**411**	0	0	6778
JUTAÍ	DIESEL (m³)	202	0	**202**	**741**	0	0	6780
LÁBREA	DIESEL (m³)	406	0	**406**	**1.389**	23	0	6783
MANACAPURU	DIESEL (m³)	1.323	525	**1.848**	**4.732**	0	0	6757
MANICORE	DIESEL (m³)	413	0	**413**	**1.517**	0	0	6764
MAUÉS	DIESEL (m³)	586	0	**586**	**2.030**	0	0	6758
NHAMUNDÁ	DIESEL (m³)	151	0	**151**	**503**	5	0	6785
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	316	0	**316**	**1.073**	0	0	6786
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	185	0	**185**	**617**	0	4	6788
NOVO ARIPUANÃ	DIESEL (m³)	187	0	**187**	**623**	67	8	6787
PARINTINS	DIESEL (m³)	1.968	0	**1.968**	**6.562**	0	0	6755
PAUINI	DIESEL (m³)	87	0	**87**	**290**	28	2	6796
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	178	0	**178**	**630**	0	0	6790
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	482	0	**482**	**1.667**	0	0	6791
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	158	0	**158**	**561**	0	0	6789
TABATINGA	DIESEL (m³)	905	0	**905**	**3.168**	0	0	6798
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	222	0	**222**	**742**	0	0	6794
TEFÉ	DIESEL (m³)	1.226	0	**1.226**	**4.314**	0	0	6763
UARINI	DIESEL (m³)	93	0	**93**	**314**	0	0	6807
URUCARÁ	DIESEL (m³)	209	0	**209**	**704**	5	0	6761
ALTEROSA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
ALVARÃES	DIESEL (m³)	121	0	**121**	**403**	5	0	6799
AMATURA	DIESEL (m³)	100	0	**100**	**333**	0	2	6813
ANAMÃ	DIESEL (m³)	50	0	**50**	**173**	0	0	6811
ANEBA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
ARARA	DIESEL (m³)	21	0	**21**	**70**	3	2	78863

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
ATALAIA DO NORTE	DIESEL (m³)	110	0	**110**	**380**	0	0	6765
AXINIM	DIESEL (m³)	42	0	**42**	**140**	2	0	78864
AYAPUÁ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6766
BARREIRA DO ANDIRÁ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6768
BARRO ALTO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6759
BELÉM SOLIMÕES	DIESEL (m³)	42	0	**42**	**142**	0	0	6825
BELO MONTE	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6825
BETÂNIA	DIESEL (m³)	26	0	**26**	**87**	0	2	XXXX
BOM JESUS	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	54	0	**54**	**180**	16	7	6808
CABURI	DIESEL (m³)	27	0	**27**	**90**	1	0	6829
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	61	3	6819
CAMPINAS	DIESEL (m³)	18	0	**18**	**63**	2	0	6820
CANUTAMA	DIESEL (m³)	82	0	**82**	**273**	24	7	6773
CARÁ AÇU	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6773
CARVOEIRO	DIESEL (m³)	9	0	**9**	**30**	0	0	6774
CAVIANA	DIESEL (m³)	20	0	**20**	**67**	0	0	6821
CÉU DO MAPIÁ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6821
CODAJÁS MIRIM	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6771
COPATANA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6771
COSTA DO AMBÉ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6771
CUCUÍ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6797
ESTIRÃO EQUADOR	DIESEL (m³)	25	0	**25**	**83**	19	4	6800
FEIJOAL	DIESEL (m³)	43	0	**43**	**143**	0	1	78865
FREGUESIA DO ANDIRÁ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
GUAJARÁ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
IAUARETÊ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6801
INAMBU	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
IPIRANGA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	13	2	6802
IPIXUNA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6779
ITAMARATI	DIESEL (m³)	70	0	**70**	**233**	11	3	6812
ITAPEAÇÚ	DIESEL (m³)	25	0	**25**	**83**	0	0	6823
JACARÉ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6781
JAPURÁ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6781
JUÇARA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
JUCURUTU	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
JURUÁ	DIESEL (m³)	100	0	**100**	**335**	0	0	6782
LAGO DE BERURI	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
LINDÓIA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	78866
LIMOEIRO	DIESEL (m³)	91	0	**91**	**304**	9	0	6815
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	145	0	**145**	**485**	0	0	6817
MARAÃ	DIESEL (m³)	110	0	**110**	**367**	21	1	6784
MOCAMBO	DIESEL (m³)	18	0	**18**	**60**	14	2	6824
MATUPI	DIESEL (m³)	75	0	**75**	**250**	0	0	XXXX
MOURA	DIESEL (m³)	40	0	**40**	**133**	0	5	78862
MOURÃO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
MURITINGA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
MURITUBA	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	2	1	6822

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	**Tipo de Óleo**	**PMO (mês referência)**	**Óleo não retirado (meses anteriores)**	**Total**	**Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)**	**Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL**	**Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)**	**Código BR**
NOSSA SENHORA DE LOURDES	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
NOVA ITÁLIA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
NOVO CÉU	DIESEL (m³)	60	0	**60**	**200**	0	6	78867
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	100	0	**100**	**346**	0	0	78868
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	15	0	**15**	**50**	12	3	6803
PARAUÁ	DIESEL (m³)	26	0	**26**	**87**	7	3	XXXX
PARI CACHOEIRA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
PEDRAS	DIESEL (m³)	30	0	**30**	**100**	15	4	6810
PERNAMBUCO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
PESQUEIRO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
RIO MUTUCA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
SANABANI	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
SANTANA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
SÃO FRANCISCO DE TONANTINS	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
SÃO JOSÉ DO AMPARO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
S. SEBAST. UATUMÃ	DIESEL (m³)	82	0	**82**	**273**	44	11	6804
SILVES	DIESEL (m³)	96	0	**96**	**339**	0	0	6793
S. ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	116	0	**116**	**394**	0	0	6792
SOBRAL	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
SUCUNDURI	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
TERRA NOVA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6763
TONANTINS	DIESEL (m³)	137	0	**137**	**457**	8	1	6805
TORRE DA LUA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
TUIUÉ	DIESEL (m³)	23	0	**23**	**77**	6	2	6805
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	90	0	**90**	**314**	0	0	6795
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	30	0	**30**	**105**	17	0	78869
V. AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	20	0	**20**	**67**	0	0	6795
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	30	0	**30**	**100**	12	7	6806
VILA CAMETÁ	DIESEL (m³)	25	0	**25**	**83**	13	3	6828
VILA SACAMBU	DIESEL (m³)	27	0	**27**	**90**	0	0	6827
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**10**	7	1	6827
ZÉ AÇU	DIESEL (m³)	6	0	**6**	**20**	8	1	6827
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	250	0	**250**	**861**	2	0	62694
SANTA RITA DO WEILL	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
TOTAL	DIESEL (m³)	19.356	525	**19.881**	**66.285**	648	193	-

Obs.:*1)*A quota de óleo diesel de Arara deverá ser entregue em Caapiranga; a de Jacaré em Manacapuru; a de Novo Céu em Autazes; a de Parauá em Careiro da Várzea; a de Tuiué em Caviana; a de Vila Urucurituba em Autazes; a de Zé Açu em Parintins; a de Santa Rita do Weill em São Paulo de Olivença;a de Bethânia em Santo Antônio do Içá; a de Vila Cametá em Barreirinha; a de Axinim em Borba; a de Feijoal em Benjamim Constant; a de Moura em Barcelos; a de Pedras Negras em Barreirinha; a de Vila Amazônia em Parintins; a de Carvoeiro em Barcelos e a de Matupí em Humaitá.

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
AFUÁ	DIESEL (m³)	139	0	**139**	**464**	0	0	31793
ALENQUER	DIESEL (m³)	441	0	**441**	**1.470**	35	20	34638
ALMERIM	DIESEL (m³)	246	0	**246**	**861**	0	0	34642
BREVES	DIESEL (m³)	777	0	**777**	**2.590**	5	0	31798
CASTELO DOS SONHOS	DIESEL (m³)	207	12	**219**	**690**	44	10	34635
GURUPÁ	DIESEL (m³)	112	0	**112**	**386**	5	0	31796
JURUTI	DIESEL (m³)	257	0	**257**	**857**	0	11	34641
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	642	1	**643**	**2.140**	0	4	34639
MUANÁ	DIESEL (m³)	116	0	**116**	**400**	0	0	34657
NOVO PROGRESSO	DIESEL (m³)	600	3	**603**	**2.083**	450	0	34668
ÓBIDOS	DIESEL (m³)	547	0	**547**	**1.824**	0	19	34637
OEIRAS DO PARÁ	DIESEL (m³)	96	0	**96**	**349**	0	0	34650
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	723	0	**723**	**2.743**	0	0	34634
PORTEL	DIESEL (m³)	302	0	**302**	**1.007**	49	11	34645
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	190	2	**192**	**684**	0	0	34661
PONTA DE PEDRAS	DIESEL (m³)	132	0	**132**	**464**	0	0	31789
PRAINHA	DIESEL (m³)	93	0	**93**	**323**	0	0	34643
SALVATERRA	DIESEL (m³)	290	0	**290**	**973**	0	0	31794
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	359	1	**360**	**1.277**	0	0	34652
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	117	0	**117**	**433**	0	0	31791
SOURE	DIESEL (m³)	342	0	**342**	**1.141**	0	2	31799
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	144	0	**144**	**530**	0	0	31801
ANAJÁS	DIESEL (m³)	65	0	**65**	**217**	21	7	34666
AVEIRO	DIESEL (m³)	22	0	**22**	**73**	10	5	34646
BAGRE	DIESEL (m³)	72	0	**72**	**239**	10	13	34664
BANACH	DIESEL (m³)	25	0	**25**	**83**	5	4	34633
BARREIRA CAMPO	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**7**	15	4	34696
CACHOEIRA ARARI	DIESEL (m³)	88	0	**88**	**296**	0	0	31790
CHAVES	DIESEL (m³)	10	31	**41**	**33**	0	1	34671
COTIJUBA	DIESEL (m³)	25	0	**25**	**83**	0	2	60703
CURRALINHO	DIESEL (m³)	104	0	**104**	**345**	5	3	34656
CURUÁ	DIESEL (m³)	70	0	**70**	**250**	5	0	34636
FARO	DIESEL (m³)	53	0	**53**	**193**	0	0	34648
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	70	1	**71**	**232**	0	1	34665
KARAPANÃ	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	0	2	52811
MELGAÇO	DIESEL (m³)	56	0	**56**	**186**	0	2	34672
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	34674
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	47	0	**47**	**155**	0	1	34670
SANTA M. BARREIRAS	DIESEL (m³)	30	0	**30**	**100**	0	2	31795
VILA MANDI	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	20	5	62190
TOTAL	DIESEL (m³)	7.630	50	**7.680**	**26.249**	679	129	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
CAMPOS NOVOS	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
CARACARAI	DIESEL (m³)	375	0	**375**	**1.250**	0	47	7563
COM. IND. CONTÃO	DIESEL (m³)	5	0	**5**	**17**	0	5	7571
EQUADOR	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	0	2	7562
FÉLIX PINTO	DIESEL (m³)	30	0	**30**	**100**	0	12	7562
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	24	0	**24**	**84**	0	0	7562
MAL. TRAIRÃO	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	0	2	7562
NORMANDIA	DIESEL (m³)	85	0	**85**	**283**	0	3	7566
PACARAIMA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7564
PASSARÃO	DIESEL (m³)	20	0	**20**	**67**	0	3	7562
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	140	0	**140**	**467**	0	18	52703
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	395	0	**395**	**1.317**	0	38	7568
SÃO FRANSCISCO	DIESEL (m³)	15	0	**15**	**50**	0	3	7574
SÃO SILVESTRE	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	10	5	7577
UIRAMUTÃ	DIESEL (m³)	20	0	**20**	**67**	0	3	7575
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	35	0	**35**	**117**	0	9	7573
VILA SURUMU	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	0	3	7572
VILA TAIANO	DIESEL (m³)	13	0	**13**	**43**	23	13	7562
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	12	0	**12**	**40**	0	4	7562
ÁGUA FRIA	DIESEL (m³)	4	0	**4**	**13**	0	1	7562
COM. IND. ARAÇÁ DA NORMANDIA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	1	0	7562
COM. IND. ARAÇÁ DO AMAJARI	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**7**	0	0	7562
COM. IND. BOCA DA MATA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	3	0	7562
COM. IND. CANAUANIM	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
COM. IND. DA RAPOSA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	3	0	7562
COM. IND. DO FLEXAL	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0	7562
COM. IND. DO GUARIBA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0	7562
COM. IND. DO MANOÁ	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	3	0	7562
COM. IND. JACAMIM	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
COM. IND. MALACACHETA	DIESEL (m³)	5	0	**5**	**17**	0	1	7562
COM. IND. MARACANÃ	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**7**	0	0	7562
COM. IND. MOSCOW	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	2	0	7562
COM. IND. NAPOLEÃO	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**7**	0	1	7562
COM. IND. OLHO DA ÁGUA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
COM. IND. PIUM	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
COM. IND. SÃO MARCOS	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
COM. IND. SANTA ROSA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
COM. IND. TRÊS CORAÇÕES	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	16	3	7562
COM. IND.VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	1	0	7562
COM. IND. XUMINA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	2	0	7562
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	2	1	7562
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**7**	0	1	7562
PANACARICA	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**7**	0	1	7562
PAREDÃO	DIESEL (m³)	4	0	**4**	**13**	0	1	7562
PETROLINA DO NORTE	DIESEL (m³)	6	0	**6**	**20**	0	1	7562

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
SACAÍ	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**7**	3	1	7562
SAMAÚMA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	1	7562
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	14	2	7562
SANTA MARIA DO XERUINI	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	1	1	7562
S.F.B. RIO BRANCO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
SERRA GRANDE II	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
SOCÓ	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**7**	0	1	7562
TEPEQUEM	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**10**	10	6	7562
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	3	0	7562
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**10**	0	0	7562
VILA CAICUBI	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	3	1	7562
VILA CENTRAL	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
VILA DONA COTA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	1	0	7562
VILA FLORESTA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	2	1	7562
VILA ITAQUERA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	3	1	7562
VILA MILAGRE	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
VILA MUTUM	DIESEL (m³)	6	0	**6**	**20**	0	2	7562
VILA REMANSO	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0	7562
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	4	0	**4**	**13**	4	2	7562
VILA VILENA	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**10**	10	3	7562
TOTAL	DIESEL (m³)	1.299	0	**1.299**	**4.334**	120	203	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	300	0	**300**	**1.044**	0	0	29204
ANARI	DIESEL (m³)	195	0	**195**	**650**	0	1	29212
BURITIS	DIESEL (m³)	1248	7	**1.255**	**4.298**	0	0	29215
C. NOVO RONDÔNIA	DIESEL (m³)	170	10	**180**	**595**	0	0	7540
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	195	0	**195**	**679**	0	0	29218
COLORADO D´OESTE	DIESEL (m³)	321	207	**528**	**1.140**	17	0	29222
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	255	145	**400**	**874**	0	0	7545
CUJUBIM	DIESEL (m³)	300	0	**300**	**1.082**	0	0	29209
JACI-PARANÁ	DIESEL (m³)	140	10	**150**	**484**	0	0	29216
MACHADINHO D´OESTE	DIESEL (m³)	940	0	**940**	**3.323**	0	0	29210
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	400	0	**400**	**1.433**	0	0	29214
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	180	0	**180**	**609**	0	0	29220
VILHENA	DIESEL (m³)	0	600	**600**	**0**	0	0	7543
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	215	35	**250**	**719**	0	0	29207
ABUNÃ	DIESEL (m³)	20	0	**20**	**67**	0	2	7546
ARARAS	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	0	1	56866
CALAMA	DIESEL (m³)	41	0	**41**	**137**	0	3	29211
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	4	0	**4**	**13**	0	0	29211
DEMARCAÇÃO	DIESEL (m³)	6	0	**6**	**20**	0	0	29211
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	20	0	**20**	**67**	0	2	7544
ISIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	20	0	**20**	**67**	0	4	29205
MAICY	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**7**	0	0	29211
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	30	0	**30**	**100**	0	5	7549
NAZARÉ	DIESEL (m³)	16	0	**16**	**53**	0	2	29211
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	90	0	**90**	**306**	0	0	29221
PACARANÃ	DIESEL (m³)	50	0	**50**	**167**	0	7	29213
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**7**	0	1	7545
ROLIM DE MOURA GUAPORÉ	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	0	0	7545
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	5	0	**5**	**17**	0	0	29211
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	32	0	**32**	**107**	0	1	29211
SÃO SEBASTIÃO	DIESEL (m³)	7	0	**7**	**23**	0	1	29211
SURPRESA	DIESEL (m³)	26	0	**26**	**87**	0	3	7541
TABAJARA	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	0	1	56882
URUCUMACUÃ	DIESEL (m³)	20	0	**20**	**67**	0	2	29217
TOTAL	DIESEL (m³)	5.280	1.014	**6.294**	**18.339**	17	36	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
ASSIS BRASIL	DIESEL (m³)	80	0	**80**	**288**	0	0	43553
BRASILEIA	DIESEL (m³)	570	60	**630**	**2.111**	0	0	6342
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	2040	0	**2.040**	**7.133**	0	0	6344
FEIJÓ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6345
PORTO WALTER	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6348
SENA MADUREIRA	DIESEL (m³)	450	0	**450**	**1.636**	0	0	29079
TARAUACA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6346
XAPURI	DIESEL (m³)	200	0	**200**	**699**	0	0	6347
CAPIXABA	DIESEL (m³)	93	20	**113**	**310**	2	2	29077
JORDÃO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	2	1	6346
MANOEL URBANO	DIESEL (m³)	60	0	**60**	**221**	0	0	29079
MARECHAL THAUMATURGO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	7	2	6350
SANTA ROSA DOS PURÚS	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	4	1	29079
TOTAL	DIESEL (m³)	3.493	80	**3.573**	**12.399**	15	6	-

OBS.: 1) As quotas de óleo diesel de Manoel Urbano e Santa Rosa dos Purus deverão ser entregues em Sena Madureira.

2) A quota de óleo diesel de Jordão deverá ser entregue em Tarauacá.

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

			Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	**Tipo de Óleo**	**PMO (mês referência)**	**Óleo não retirado (meses anteriores)**	**Total**	**Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)**	**Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL**	**Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)**	**Código BR**
MANAUS	PTE (m³)	6.473	93	**6.566**	**20.712**	3.629	0	22641
	PGE (ton)	16.520	195	**16.715**	**81.621**	0	0	22641
	OC1A (ton)	13.476	20	**13.496**	**37.022**	45	0	22641
	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	22641
TOTAL	-	-	-	-	**139.354**	-	-	-

	UTE								
MANAUS	PIE EL PASO W	PGE (ton)	16.520	195	**16.715**	**81.621**	0	0	
	UTE MAUÁ	COMBUSTÍVEL (ton)	13.476	20	**13.496**	**37.022**	45	0	
	PIE-EPD	PTE (m³)	4.194	93	**4.287**	**14.557**	0	0	
	UTE APARECIDA	PTE (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	
	PIE-EPB	PTE (m³)	2.279	0	**2.279**	**6.154**	2.129	0	
	PIE-EPA	PTE (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	
	UTE ELECTRON	PTE (m³)	0	0	**0**	**0**	1.500	0	
TOTAL		-	-	-	-	**139.354**	-	-	-

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

			Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	**Tipo de Óleo**	**PMO (mês referência)**	**Óleo não retirado (meses anteriores)**	**Total**	**Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)**	**Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL**	**Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)**	**Código BR**
AMAPÁ	DIESEL (m³)	11.422	3.644	**15.066**	**40.554**	240	0	1000
PORTO VELHO	PTE (m³)	32.222	3.769	**35.991**	**85.925**	0	0	1015
	DIESEL (m³)	1.469	2.320	**3.789**	**5.694**	209	0	1015
RIO BRANCO	DIESEL (m³)	234	0	**234**	**747**	0	3	1005
TOTAL	DIESEL (m³)	13.125	5.964	**19.089**	**46.995**	449	3	-
TOTAL	PTE (m³)	32.222	3.769	**35.991**	**85.925**	0	0	-
TOTAL	-	-	-	**-**	**132.920**	-	-	-

	UTE								
PORTO VELHO / RIO BRANCO	PIE TERMONORTE I	DIESEL	1.020	2.306	**3.326**	**4.250**	209	0	
	PIE TN II (TG)	PTE (m³)	32.222	3.769	**35.991**	**85.925**	0	0	
	PIE TN II (TV)	-	0	0	**0**	**0**	0	0	
	RIO BRANCO II	DIESEL (m³)	45	0	**45**	**150**	0	3	
	RIO BRANCO I	DIESEL (m³)	45	0	**45**	**150**	0	0	
	RIO ACRE	DIESEL (m³)	144	0	**144**	**447**	0	0	
	R. MADEIRA - LM´s	DIESEL (m³)	449	14	**463**	**1.444**	0	0	
	TOTAL	-	-	-	**-**	**92.366**	-	-	-

	UTE								
MACAPÁ	SANTANA EXPANSÃO	DIESEL (m³)	3.806	3.644	**7.450**	**13.993**	240	0	
	SANTANA - W	DIESEL (m³)	4.952	0	**4.952**	**19.120**	0	0	
	SANTANA - LM	DIESEL (m³)	2.664	0	**2.664**	**7.441**	0	0	
	TOTAL	-	-	-	**-**	**40.554**	-	-	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	**Tipo de Óleo**	**PMO (mês referência)**	**Óleo não retirado (meses anteriores)**	**Total**	**Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)**	**Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL**	**Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)**	**Código BR**
FERNANDO DE NORONHA	DIESEL (m³)	220	0	**220**	**826**	0	0	8711
TOTAL	DIESEL (m³)	220	0	**220**	**826**	0	0	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
BATAVO	DIESEL (m³)	11	0	**11**	**37**	3	0	7641
TOTAL	DIESEL (m³)	11	0	**11**	**37**	3	0	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
APIACÁS	DIESEL (m³)	180	30	**210**	**600**	0	2	78027
CASCALHEIRAS	DIESEL (m³)	130	20	**150**	**455**	0	0	28980
COMODORO	DIESEL (m³)	0	120	**120**	**0**	0	0	28961
CONFRESA	DIESEL (m³)	215	0	**215**	**717**	10	2	28953
COTRIGUAÇU	DIESEL (m³)	135	15	**150**	**450**	0	7	28962
JURUENA	DIESEL (m³)	135	15	**150**	**464**	0	0	28946
NOVA BANDEIRANTE	DIESEL (m³)	185	40	**225**	**623**	0	0	28951
NOVA MARINGÁ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	8	28954
PORTO ALEGRE DO NORTE	DIESEL (m³)	135	0	**135**	**450**	0	4	28979
QUERÊNCIA	DIESEL (m³)	215	45	**260**	**736**	0	0	28976
S. FELIX ARAGUAIA	DIESEL (m³)	145	30	**175**	**502**	0	0	28969
S. J. RIO CLARO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	28972
VILA RICA	DIESEL (m³)	600	0	**600**	**2.255**	60	0	28978
ALTO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	105	10	**115**	**362**	0	0	28937
BOM JESUS DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	35	0	**35**	**117**	0	2	28968
CANABRAVA NORTE	DIESEL (m³)	35	0	**35**	**121**	10	0	28956
GAÚCHA DO NORTE	DIESEL (m³)	70	10	**80**	**237**	0	0	28945
GUARIBA	DIESEL (m³)	55	0	**55**	**183**	0	5	77904
LUCIARA	DIESEL (m³)	40	0	**40**	**133**	0	1	28971
NOVA LACERDA	DIESEL (m³)	0	20	**20**	**0**	0	0	75669
NOVA MONTE VERDE	DIESEL (m³)	105	15	**120**	**350**	30	6	28952
NOVO SANTO ANTÔNIO	DIESEL (m³)	25	0	**25**	**83**	0	1	28960
PARANORTE	DIESEL (m³)	25	0	**25**	**83**	0	2	XXXX
RONDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	25	0	**25**	**83**	0	0	28957
SALTO ALEGRIA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	#N/D
SANTA CRUZ DO XINGU	DIESEL (m³)	35	0	**35**	**117**	0	2	28941
SANTA TEREZINHA	DIESEL (m³)	45	0	**45**	**150**	10	2	28970
SÃO JOSÉ DO XINGU	DIESEL (m³)	65	0	**65**	**217**	0	9	28981
SERRA NOVA DOURADA	DIESEL (m³)	15	0	**15**	**50**	0	4	28955
TOTAL	DIESEL (m³)	2.755	370	**3.125**	**9.537**	120	57	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	**Tipo de Óleo**	**PMO (mês referência)**	**Óleo não retirado (meses anteriores)**	**Total**	**Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)**	**Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL**	**Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)**	**Código BR**
ILHA DE CAMAMU	DIESEL (m³)	12	0	**12**	**40**	15	7	29409
TOTAL	DIESEL (m³)	12	0	**12**	**40**	15	7	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: JARI CELULOSE**

SISTEMA		Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
			PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
JARI CELULOSE	MONTE DOURADO	DIESEL (m³)	410	0	410	1.434	19	0	
	SÃO MIGUEL	DIESEL (m³)	0	0	0	0	23	3	
	MUNGUBA	COMBUSTÍVEL (ton)	213	0	213	561	0	0	
TOTAL						**1.434**	42	3	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
UTE TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.130	0	**9.130**	**43.894**	-	303	
UTE JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.130	0	**9.130**	**43.894**	-	220	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	18.260	0	**18.260**	**87.788**	0	523	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: RIO AMAZONAS ENERGIA**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (ton)	9952	0	**9.952**	**47.617**	0	0	-
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	9.952	0	**9.952**	**47.617**	0	0	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: GERADORA DE ENERGIA DO AMAZONAS**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (ton)	4683	0	**4.683**	**22.321**	0	0	-
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	4.683	0	**4.683**	**22.321**	0	0	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS **EMPRESA: CIA ENERGÉTICA MANAUARA**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9078	0	**9.078**	**43.897**	0	0	-
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	9.078	0	**9.078**	**43.897**	0	0	-

OBSERVAÇÃO: Para fins de cálculo da quota de recolhimento de dezembro/06, deverão ser acrescidas 344 toneladas, totalizando 9.422 toneladas.
Essa diferença foi incluída para compensar erro na autorização de compra de óleo em novembro/2006 (autorizadas 8.534 ton e deveriam ter sido autorizadas 8.878 ton), devido a erro de preenchimento do valor do consumo específico na planilha do PMO de novembro/2006.

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
UTE SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	2.110	0	**2.110**	**7.427**	4	0	
UTE CIDADE NOVA	DIESEL (m³)	1.693	0	**1.693**	**5.953**	0	0	
UTE FLORES	DIESEL (m³)	1.440	0	**1.440**	**5.054**	1	0	
TOTAL	DIESEL (m³)	5.243	0	**5.243**	**18.434**	5	0	-

* * * * *

7.5 ANEXO V

GRÁFICOS DA OPERAÇÃO PREVISTA X VERIFICADA POR SISTEMA

DEZEMBRO/2006

Gráfico I

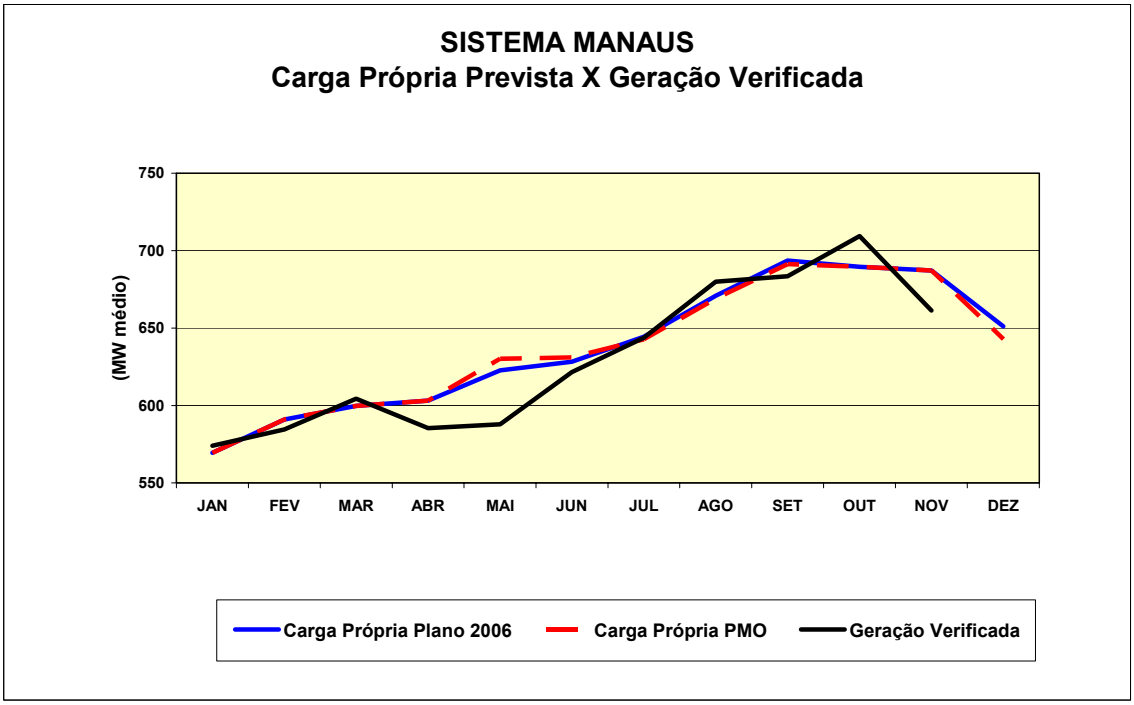


Gráfico II

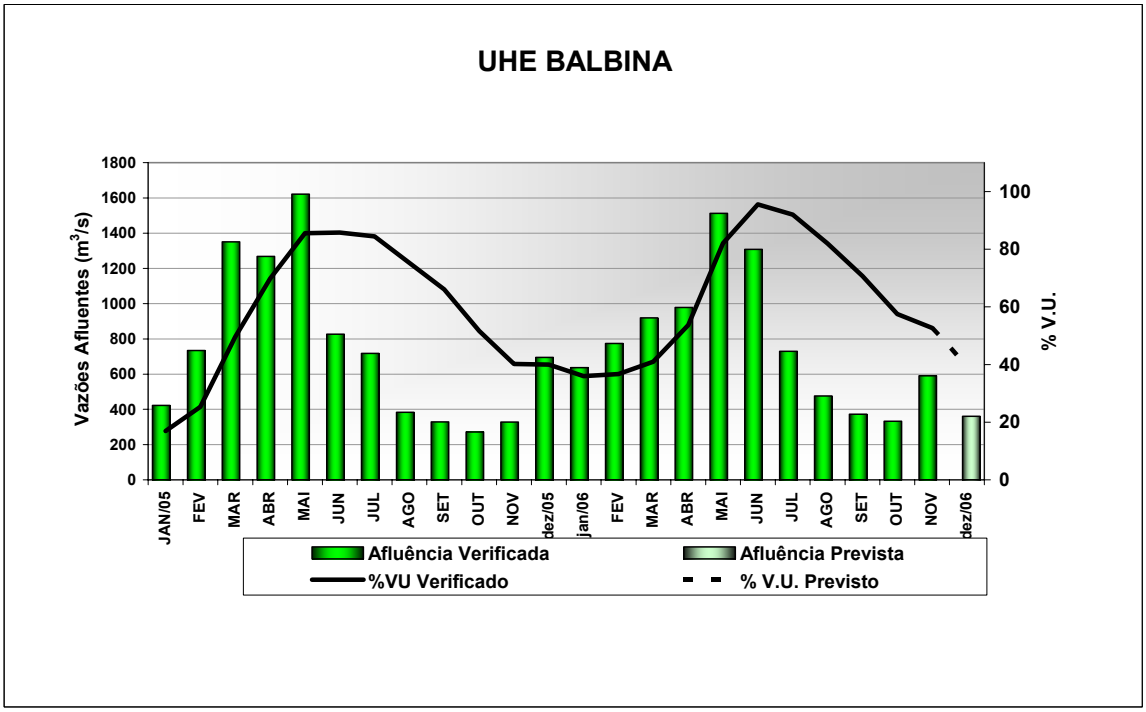


Gráfico III

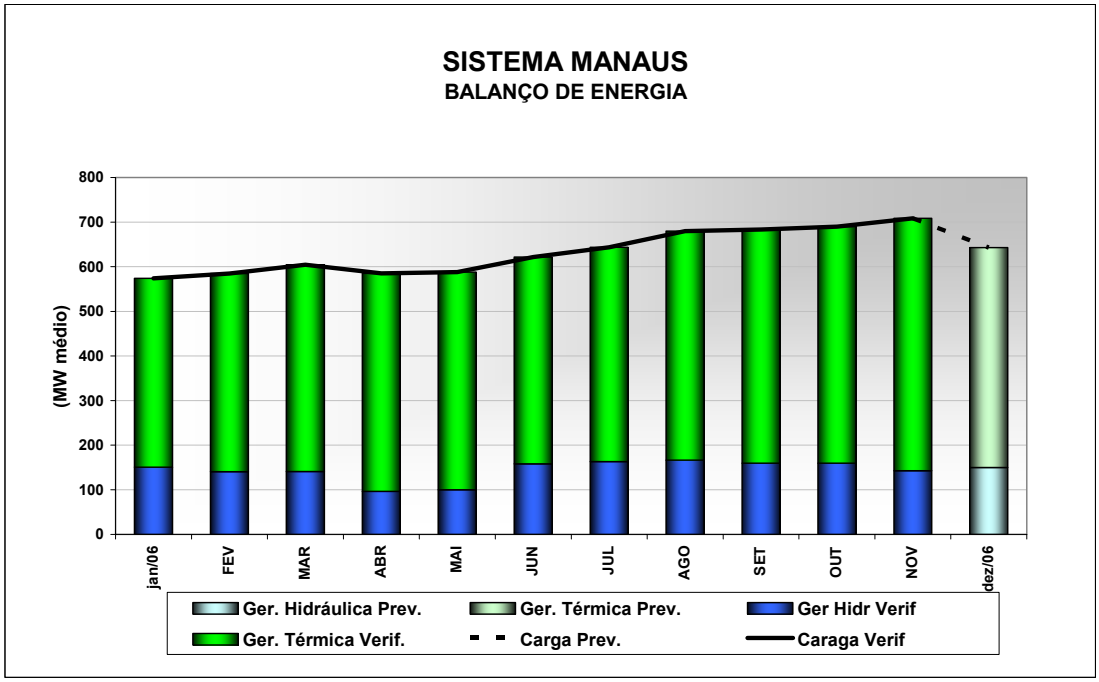


Gráfico IV

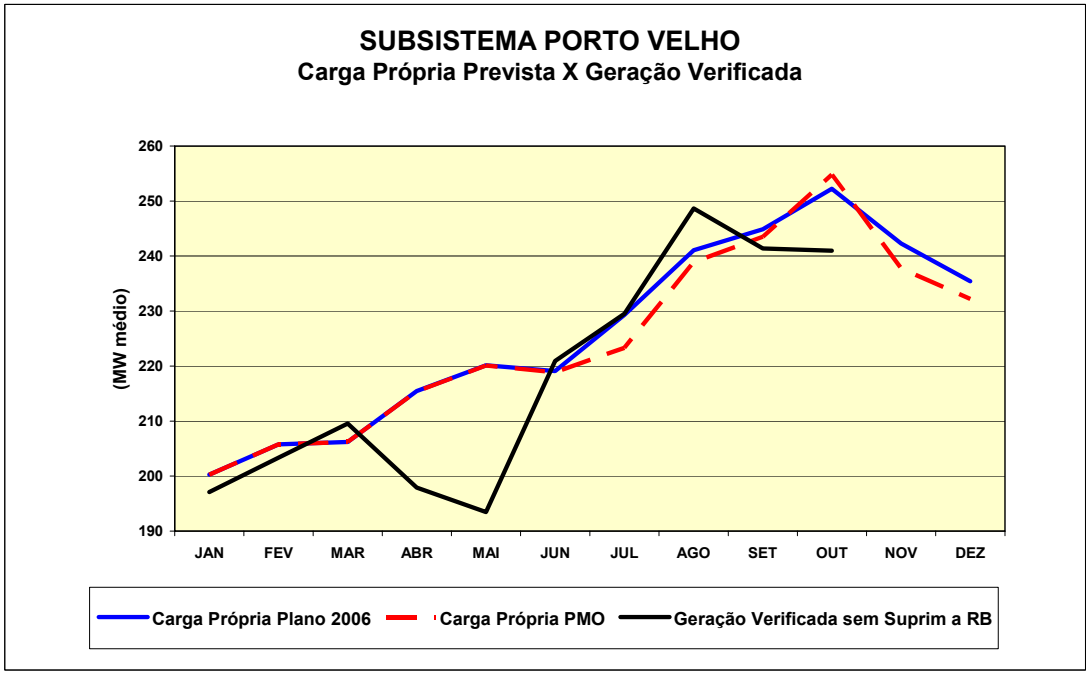


Gráfico V

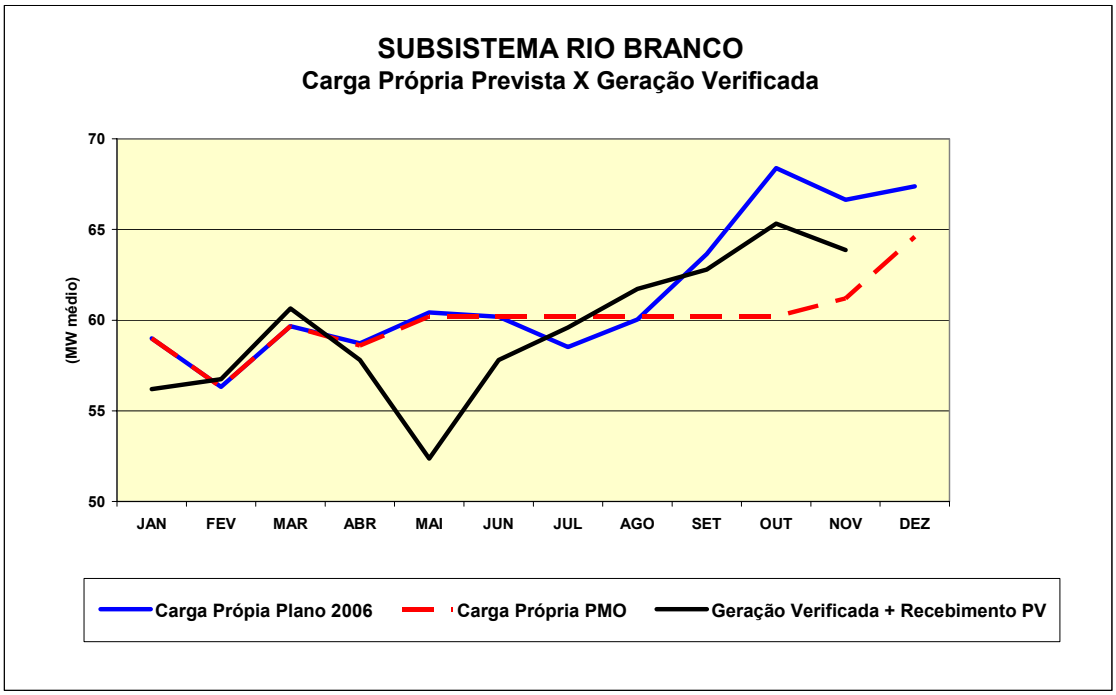


Gráfico VI

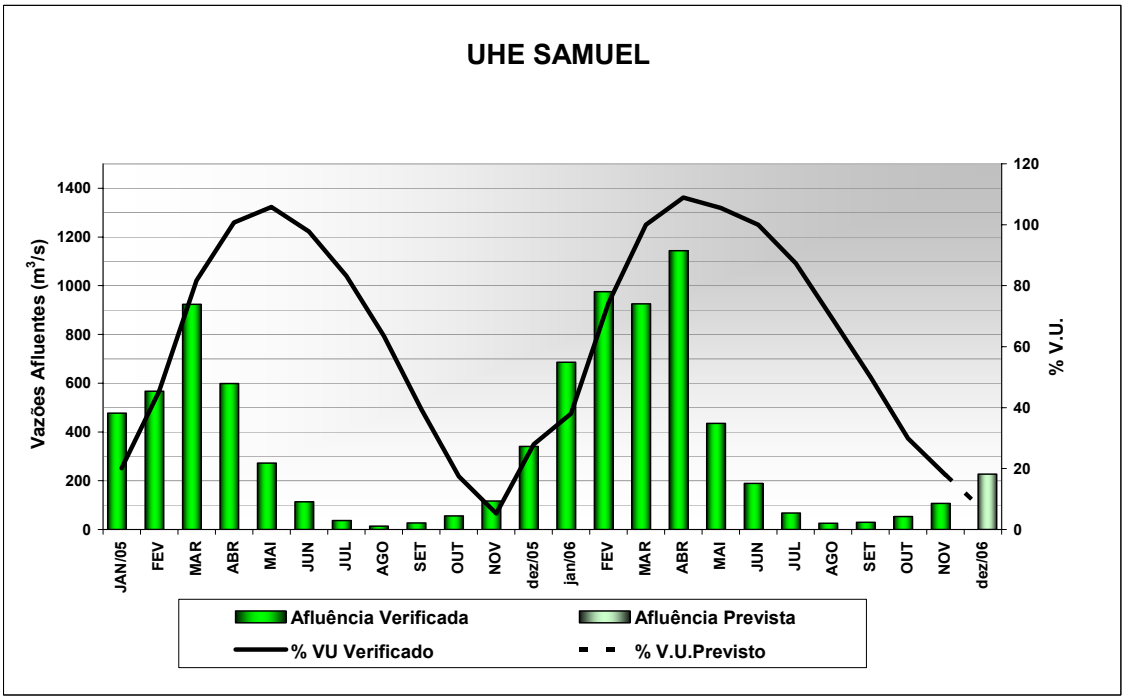


Gráfico VII

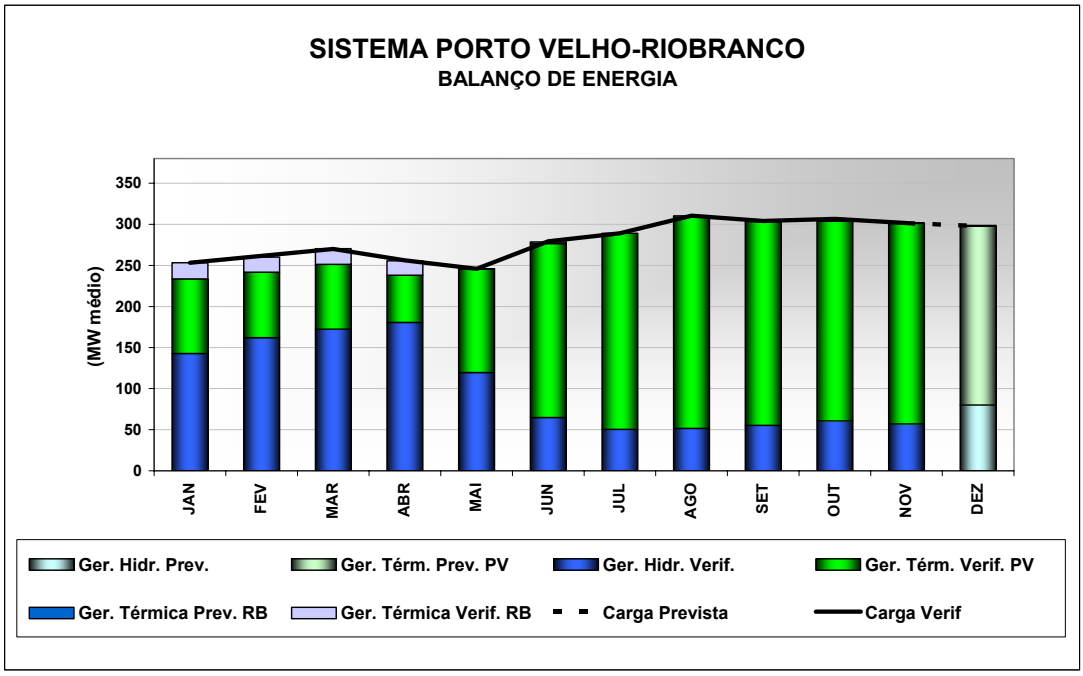


Gráfico VIII

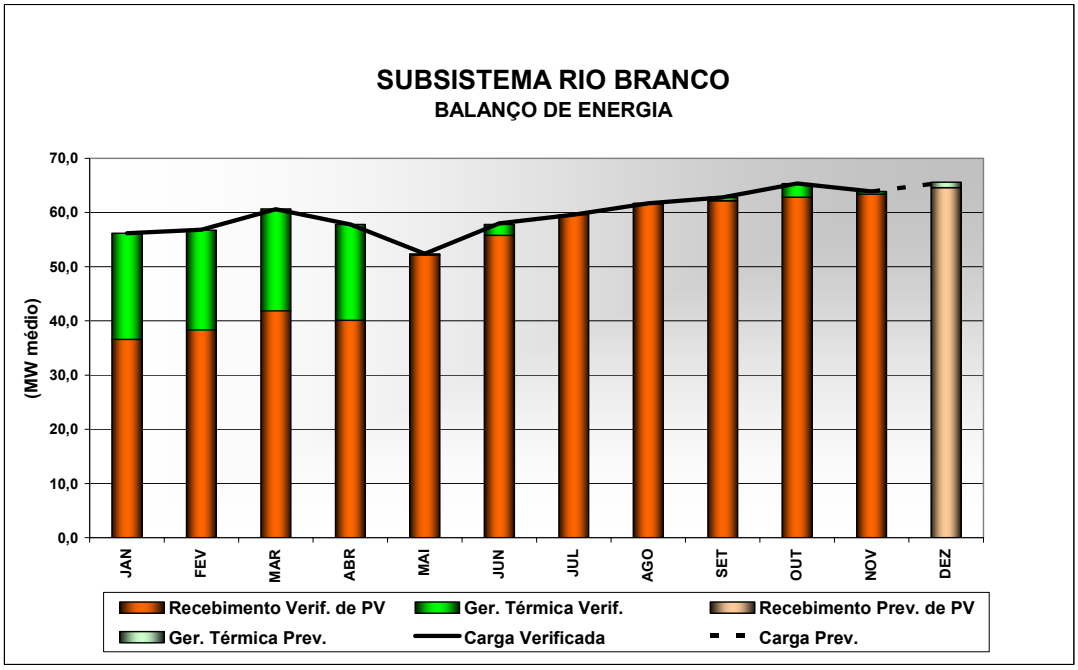


Gráfico IX

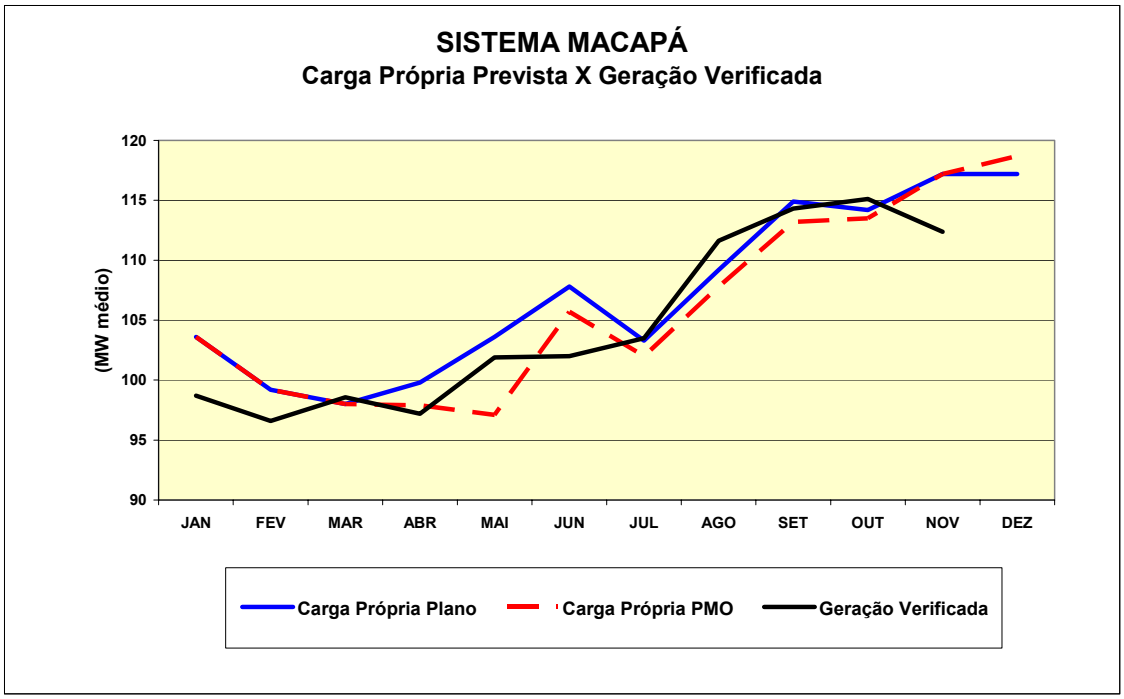


Gráfico X

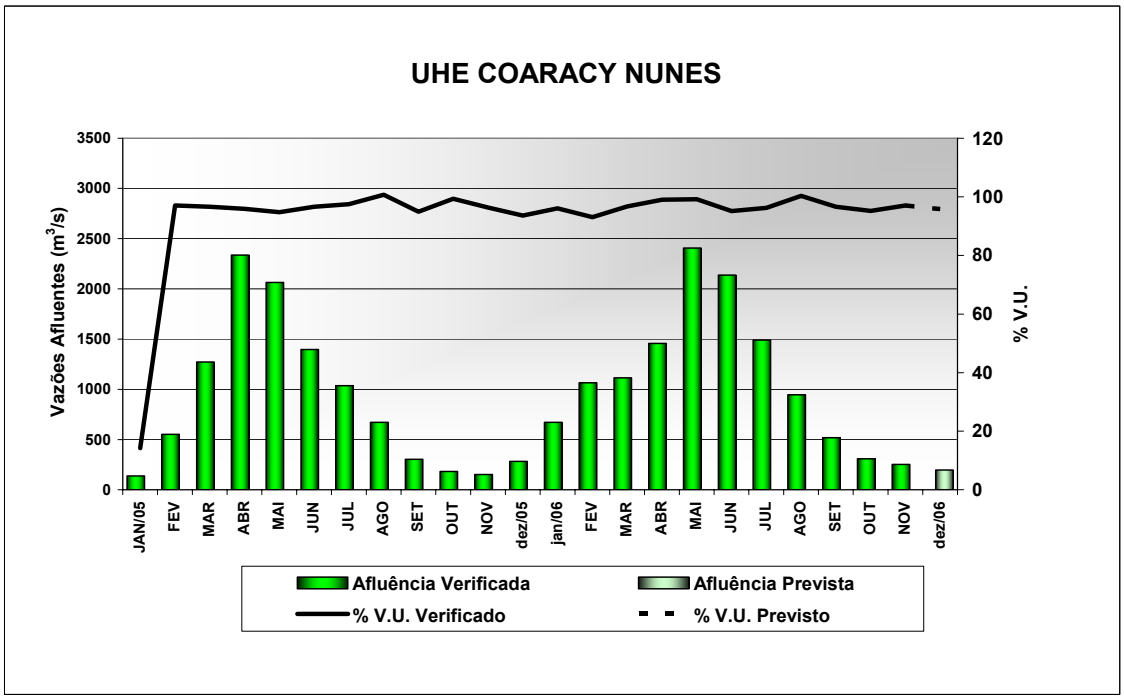
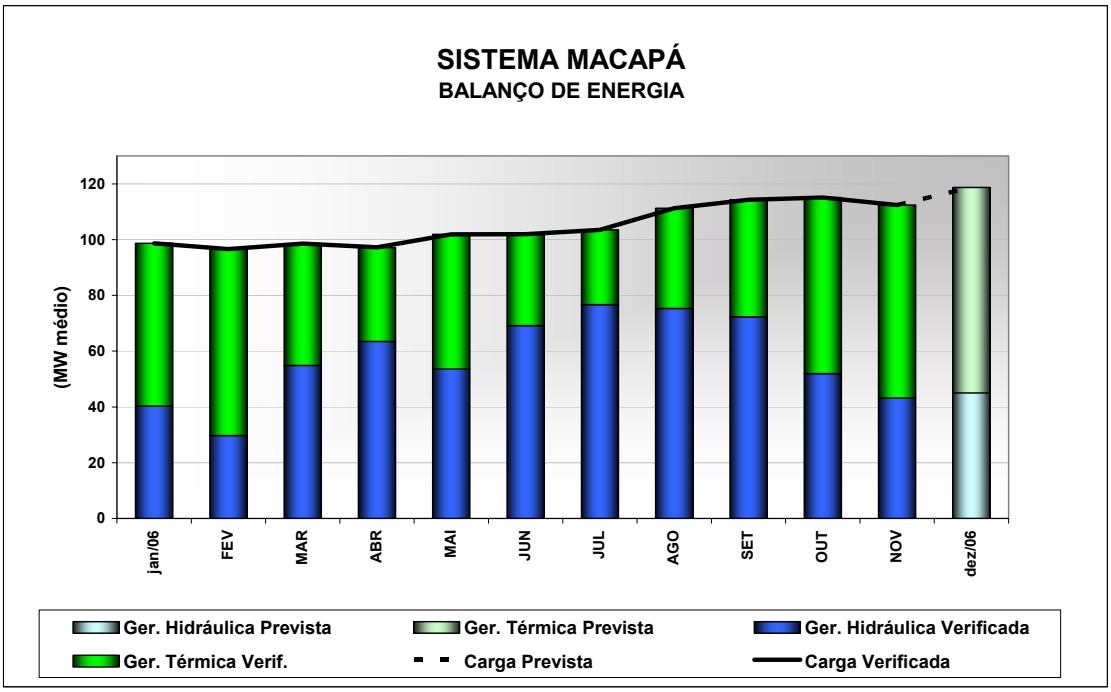


Gráfico XI


SISTEMA MACAPÁ
BALANÇO DE ENERGIA
(MW médio)
0
20
40
60
80
100
120
jan/06
FEV
MAR
ABR
MAI
JUN
JUL
AGO
SET
OUT
NOV
dez/06
Ger. Hidráulica Prevista
Ger. Térmica Prevista
Ger. Hidráulica Verificada
Ger. Térmica Verif.
Carga Prevista
Carga Verificada

7.6 ANEXO VI

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO

DEZEMBRO/2006

Gráfico I

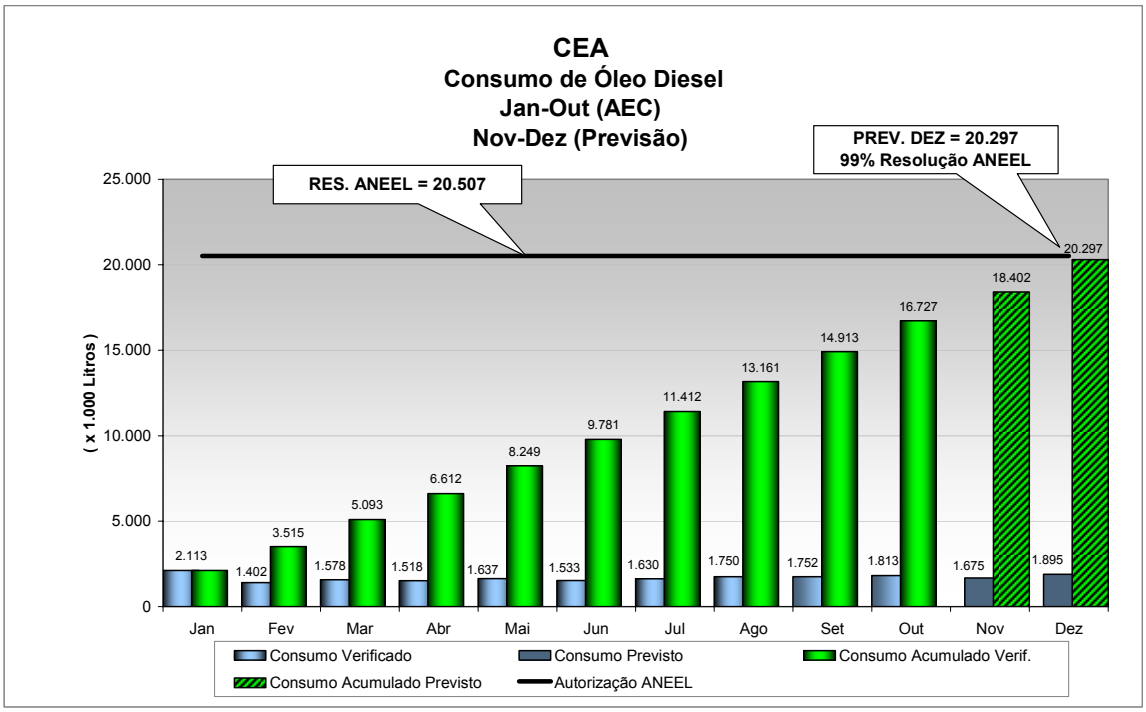


Gráfico II

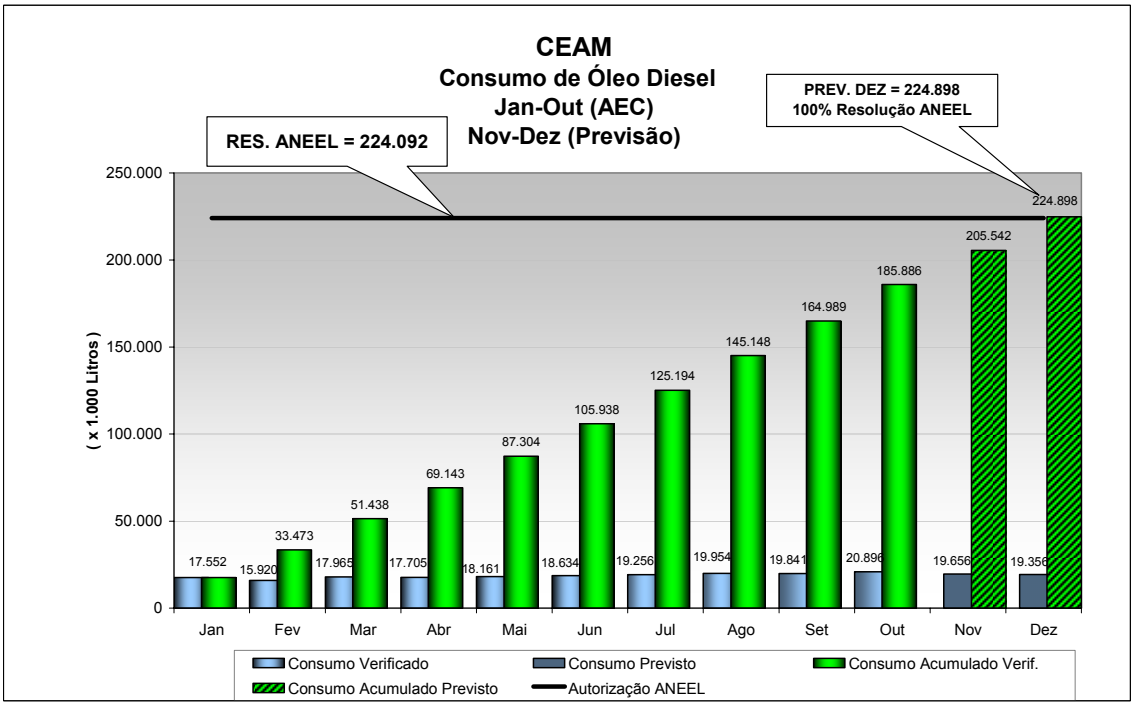


Gráfico III

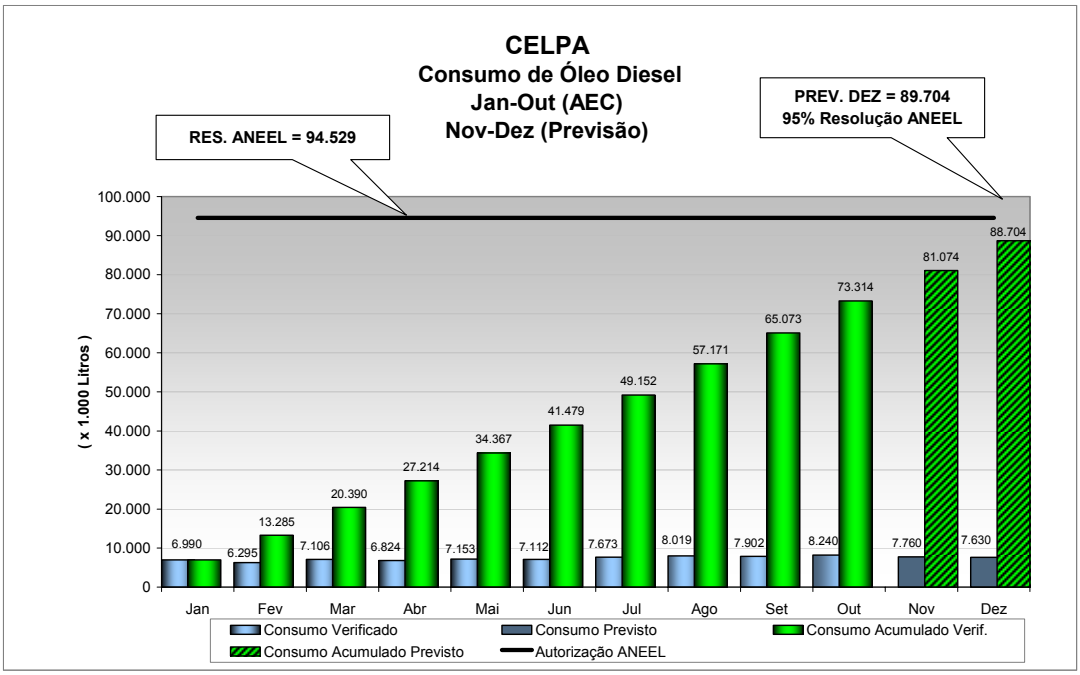


Gráfico IV

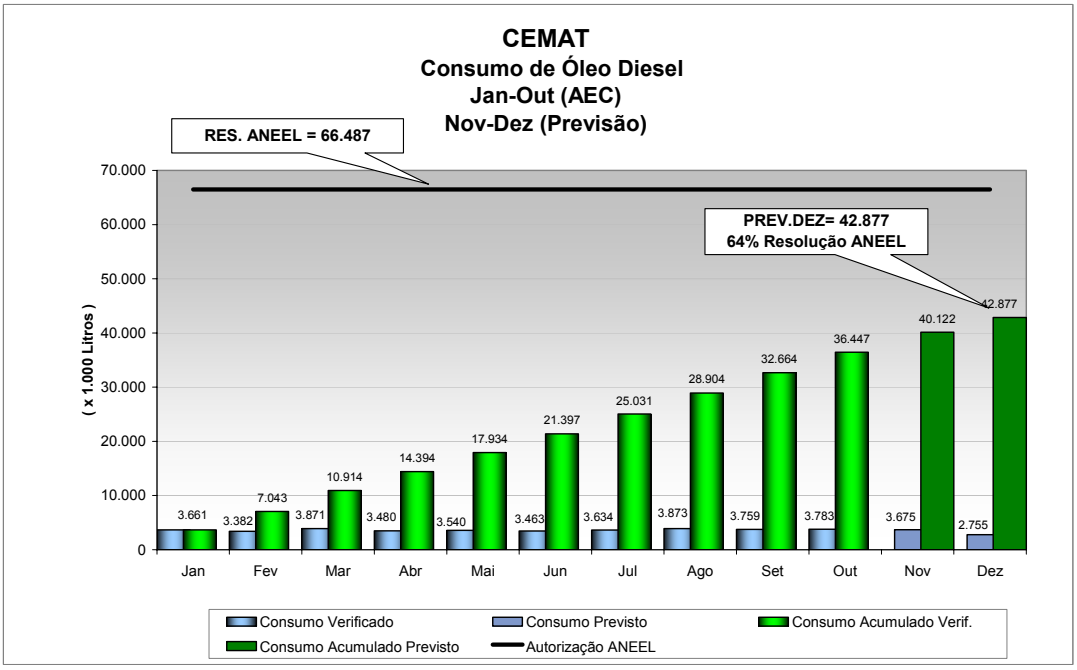


Gráfico V

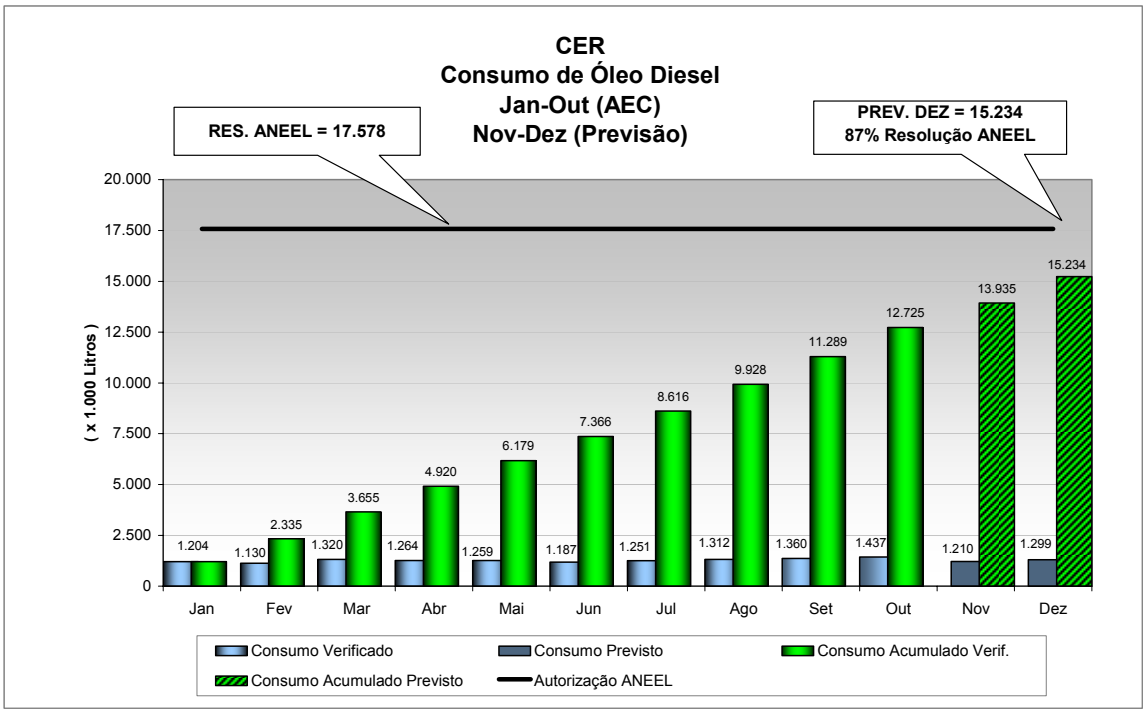


Gráfico VI

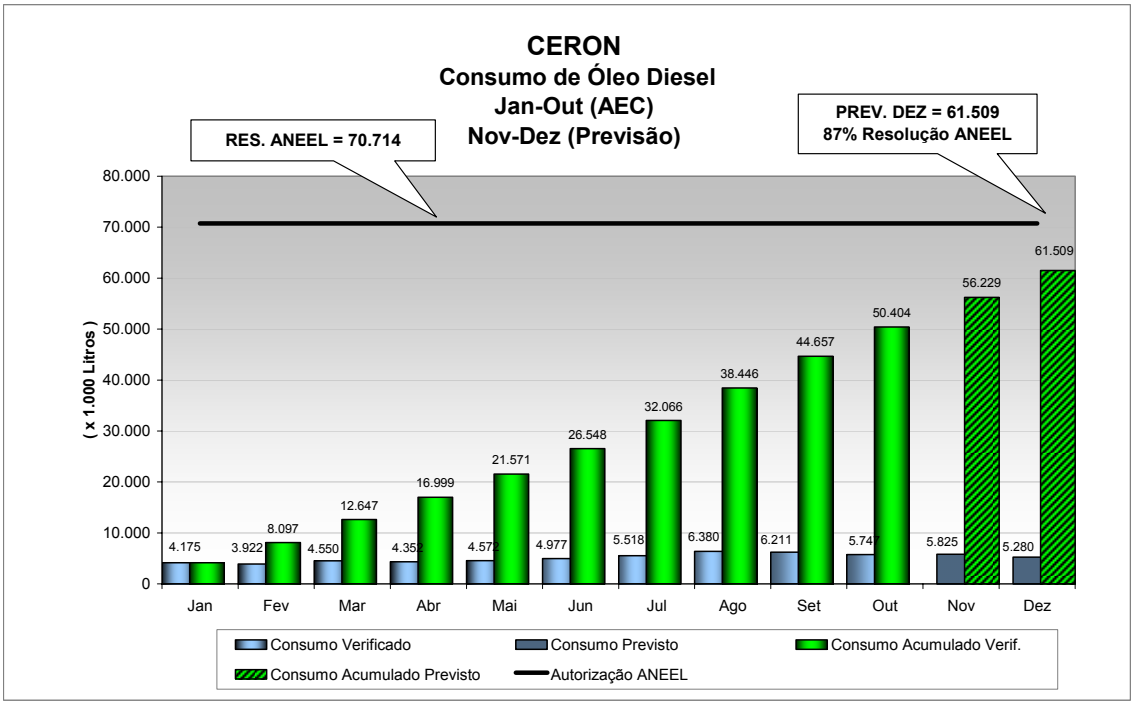


Gráfico VII

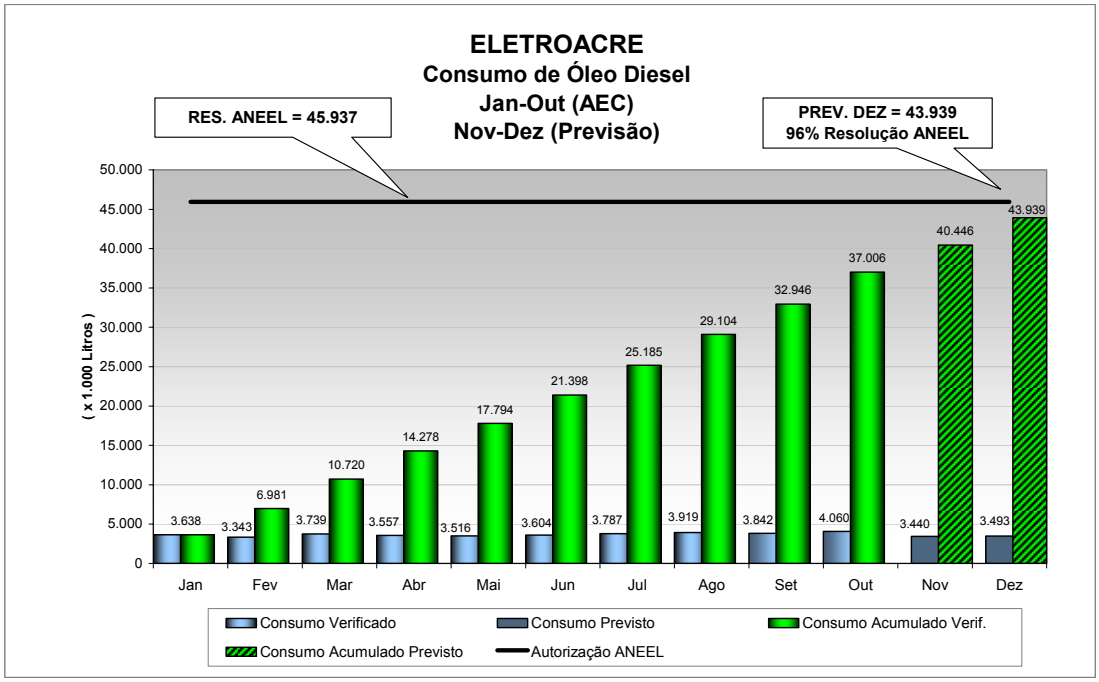


Gráfico VIII

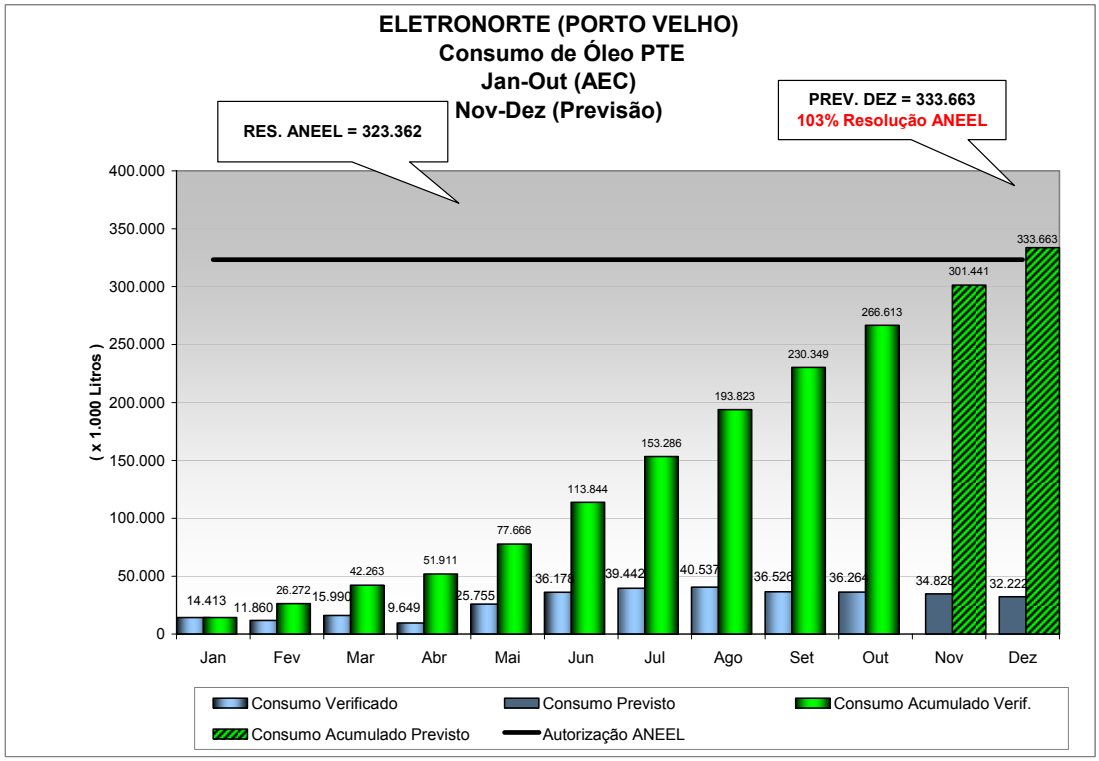


Gráfico IX

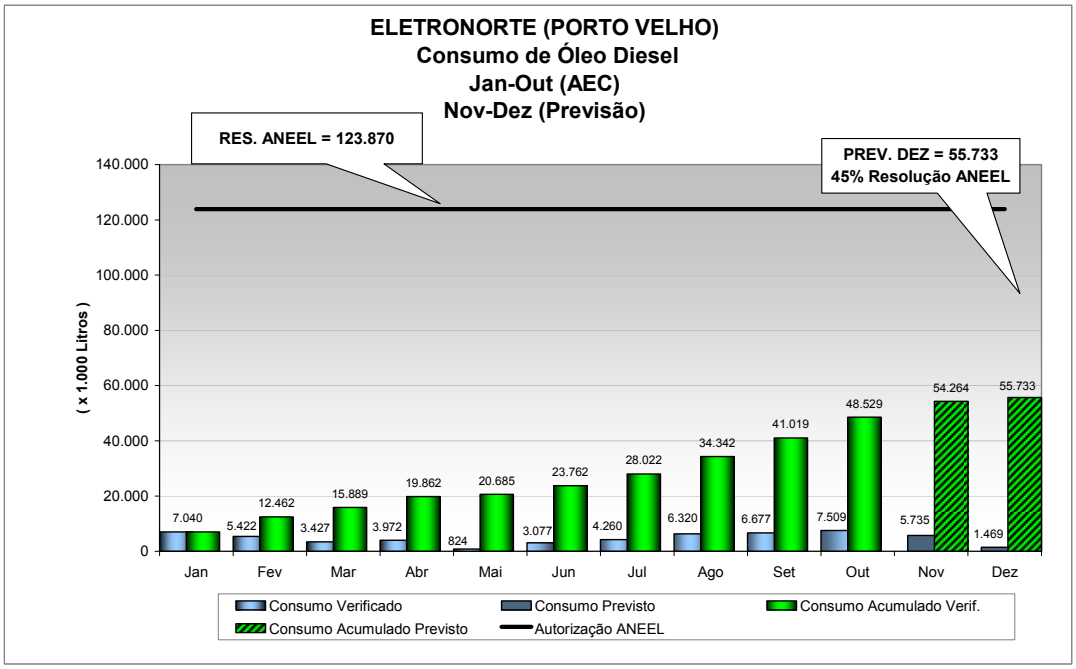


Gráfico X

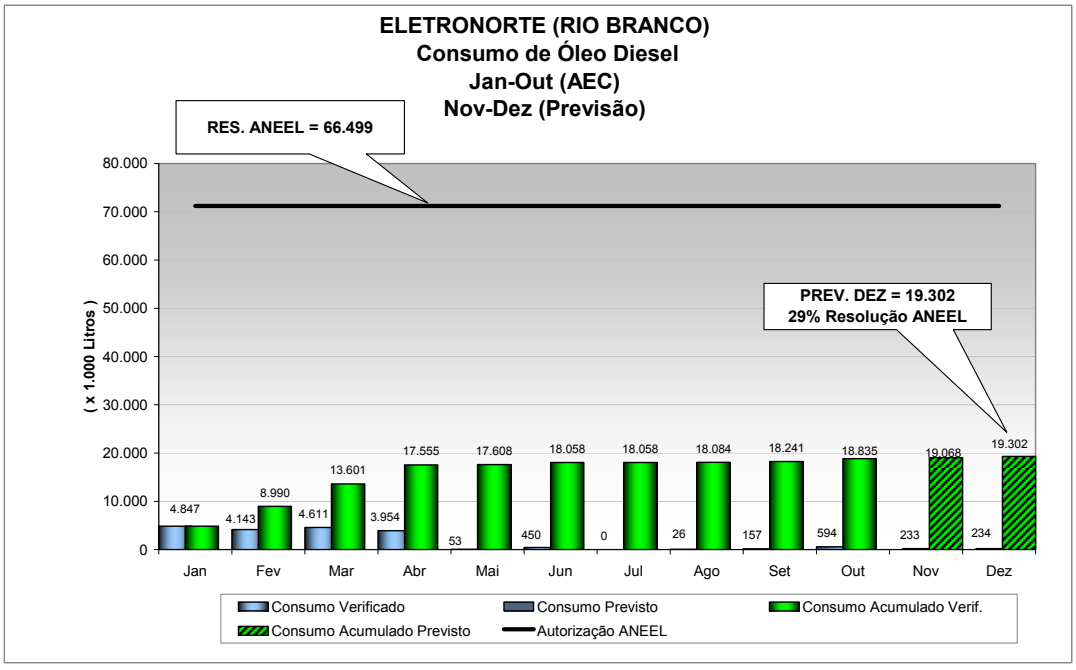


Gráfico XI

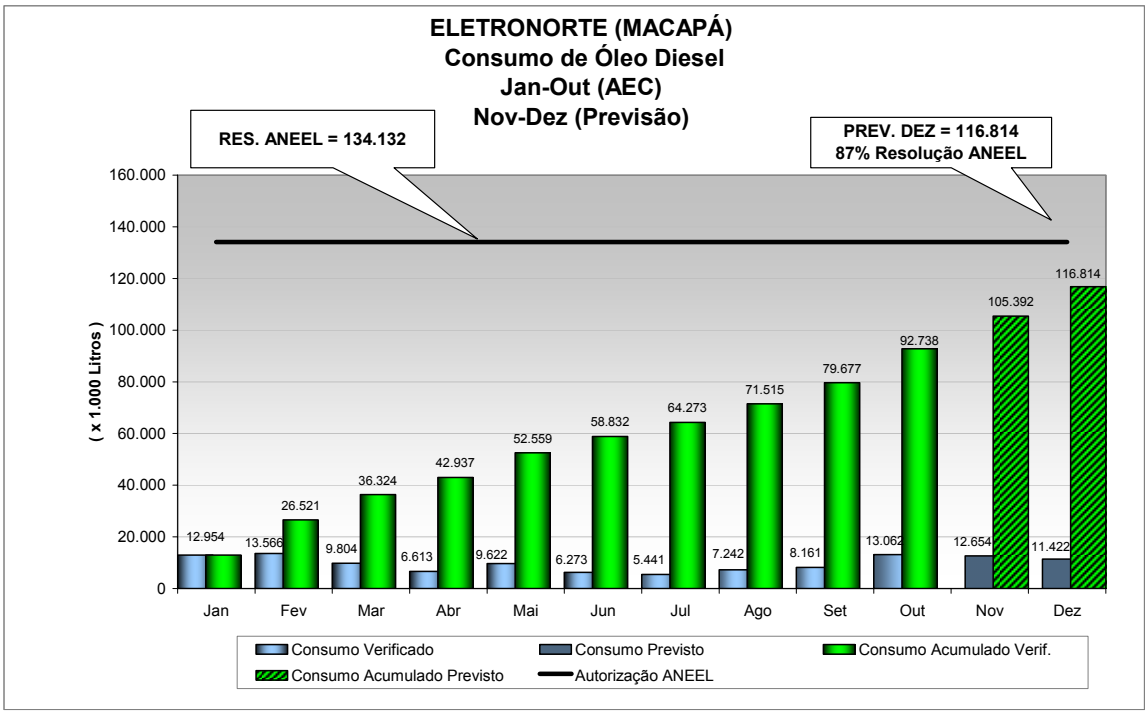


Gráfico XII

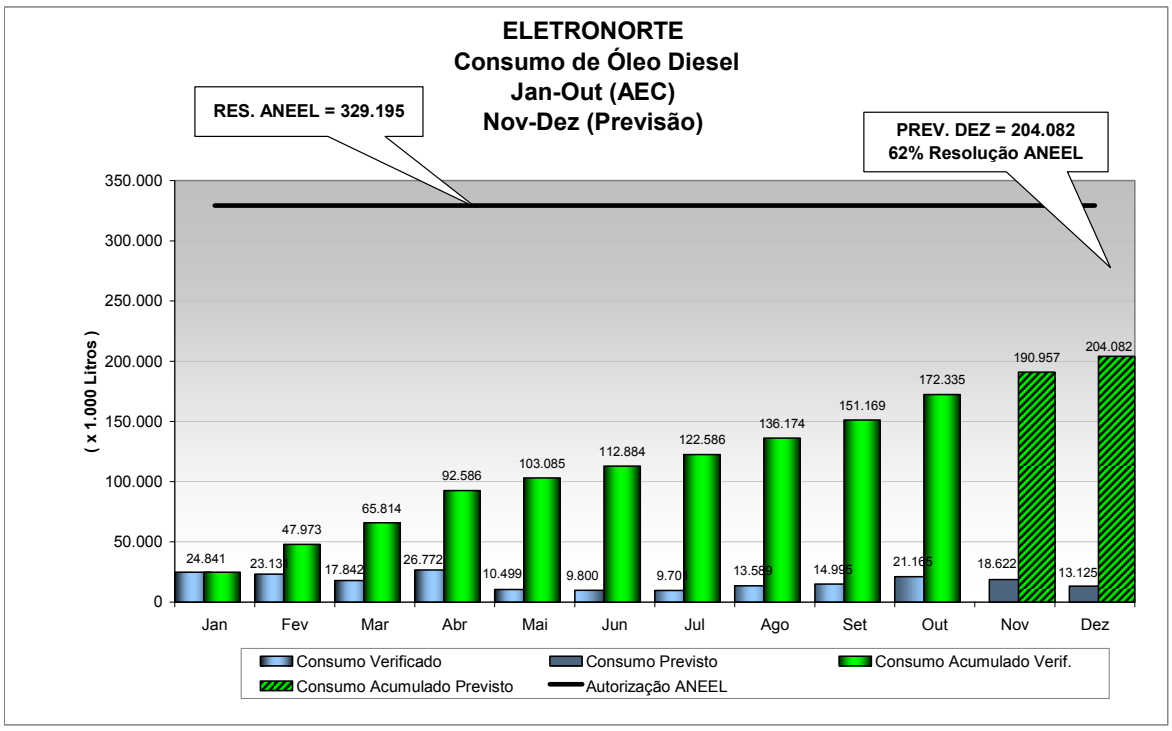


Gráfico XIII

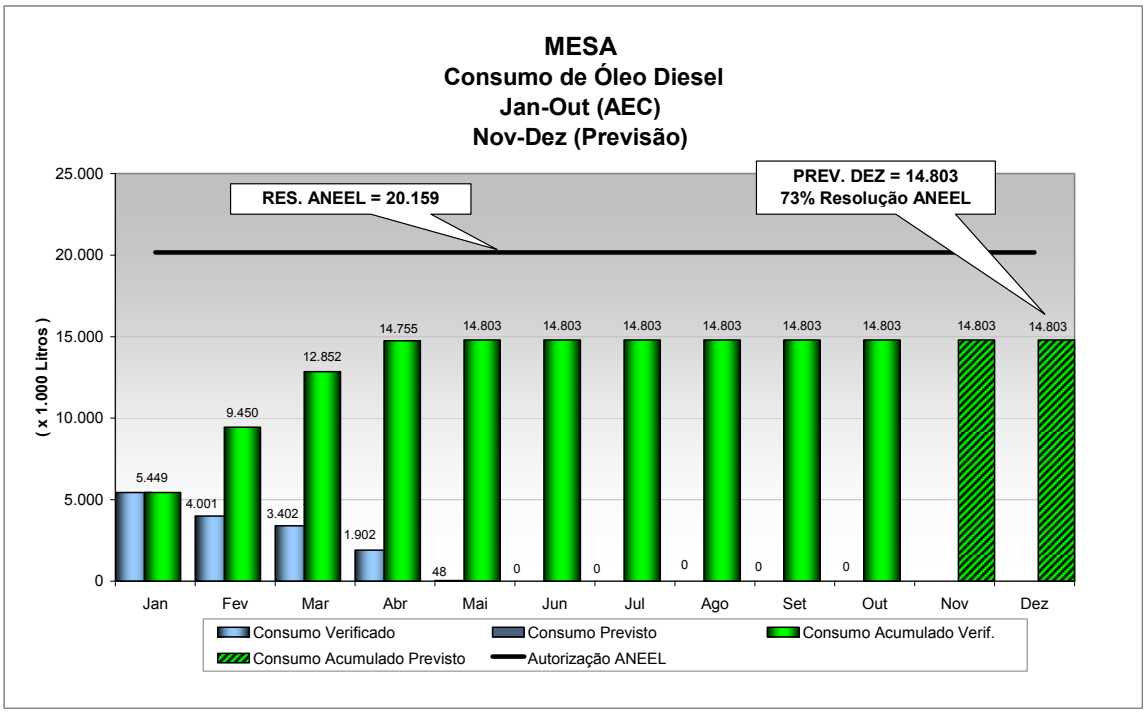


Gráfico XV

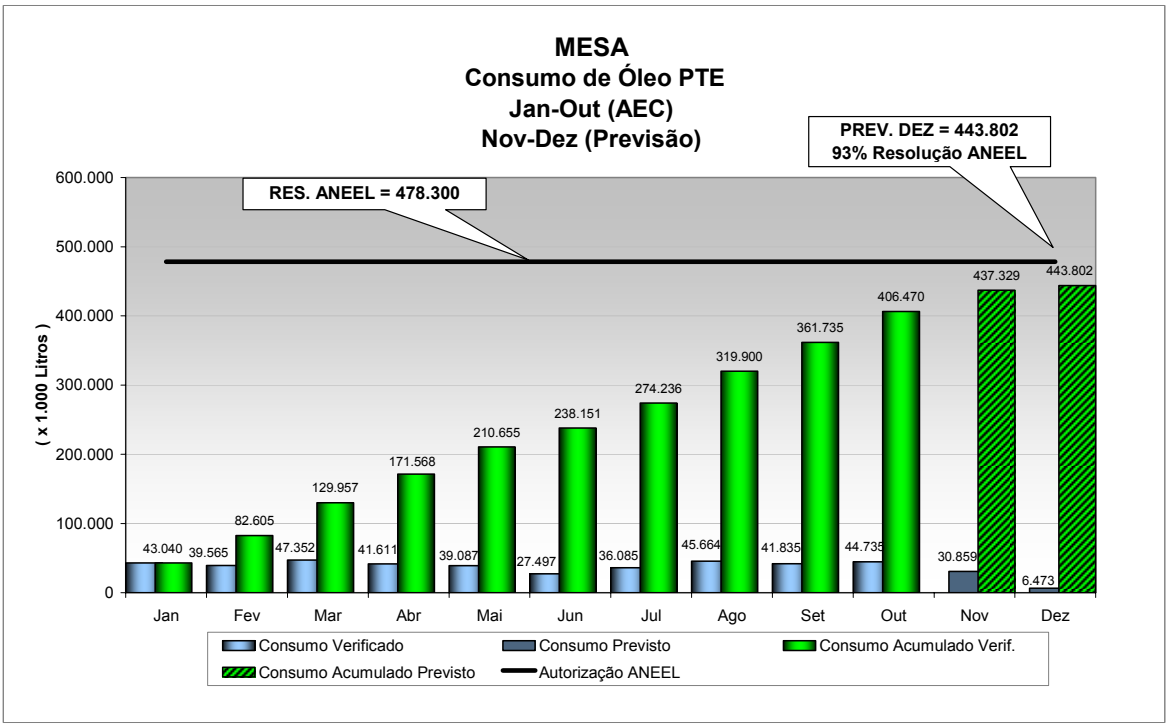


Gráfico XVI

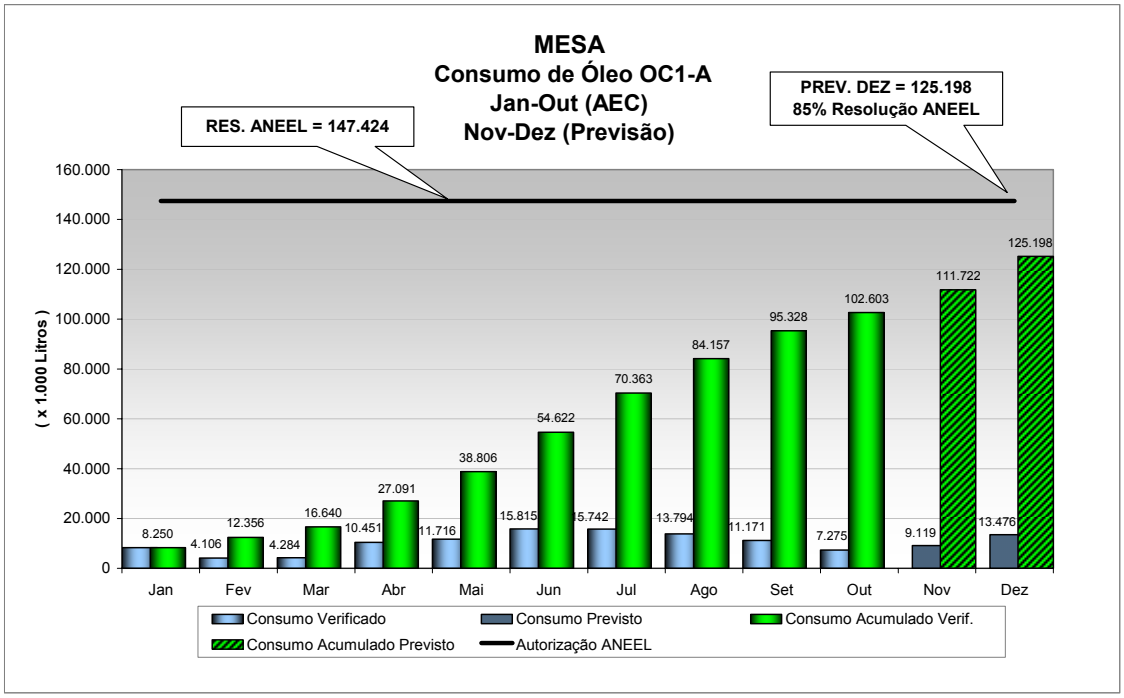


Gráfico XVII

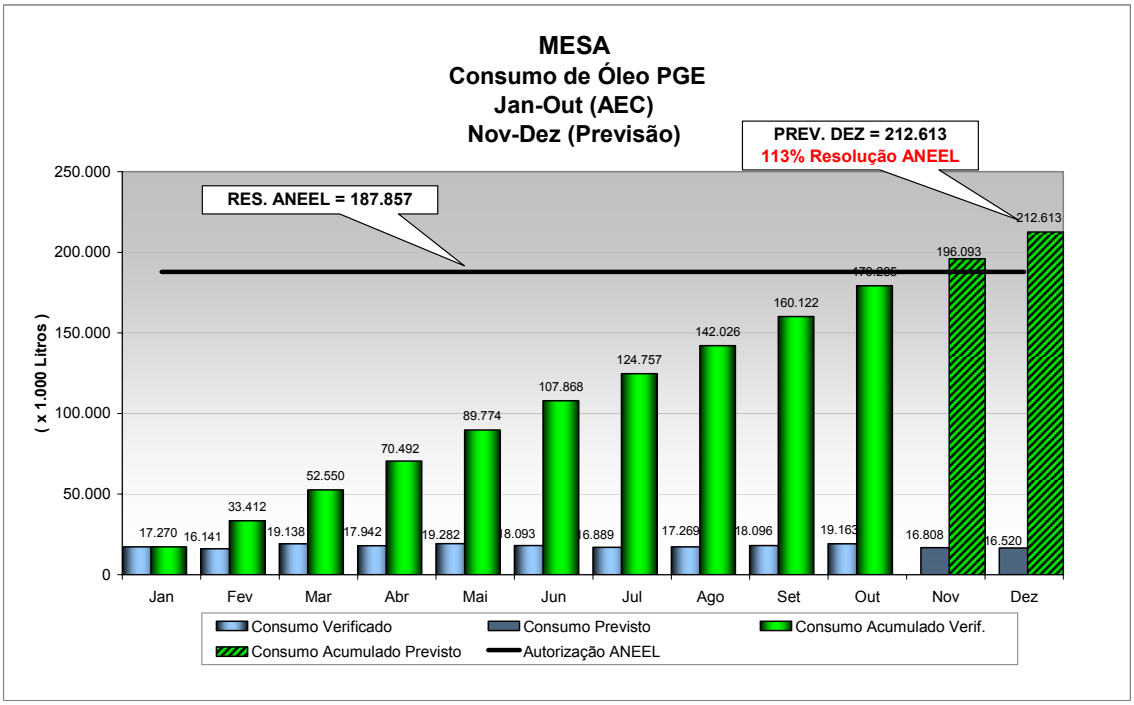


Gráfico XVIII

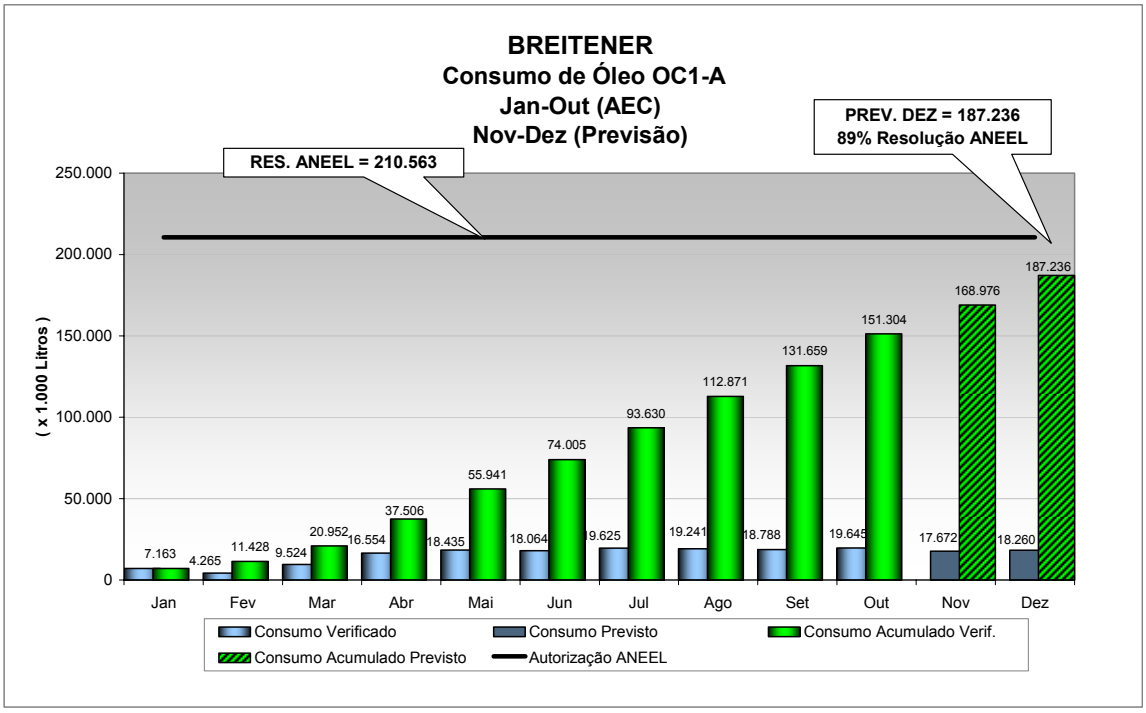


Gráfico XIX

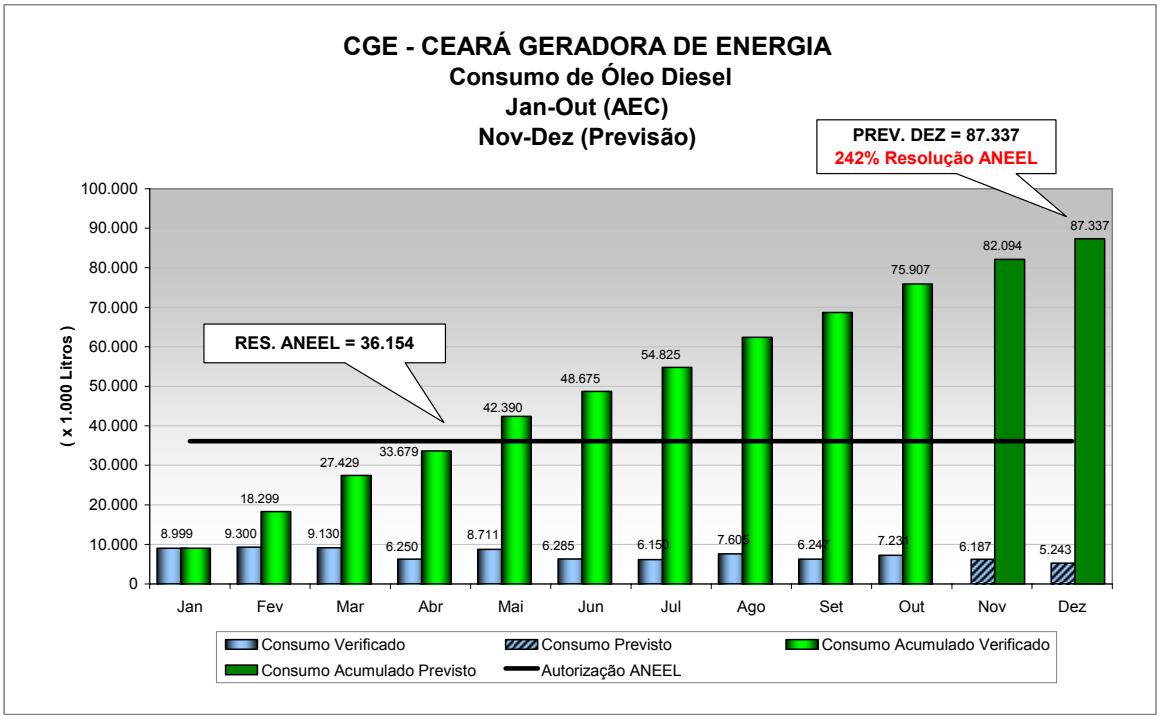


Gráfico XX

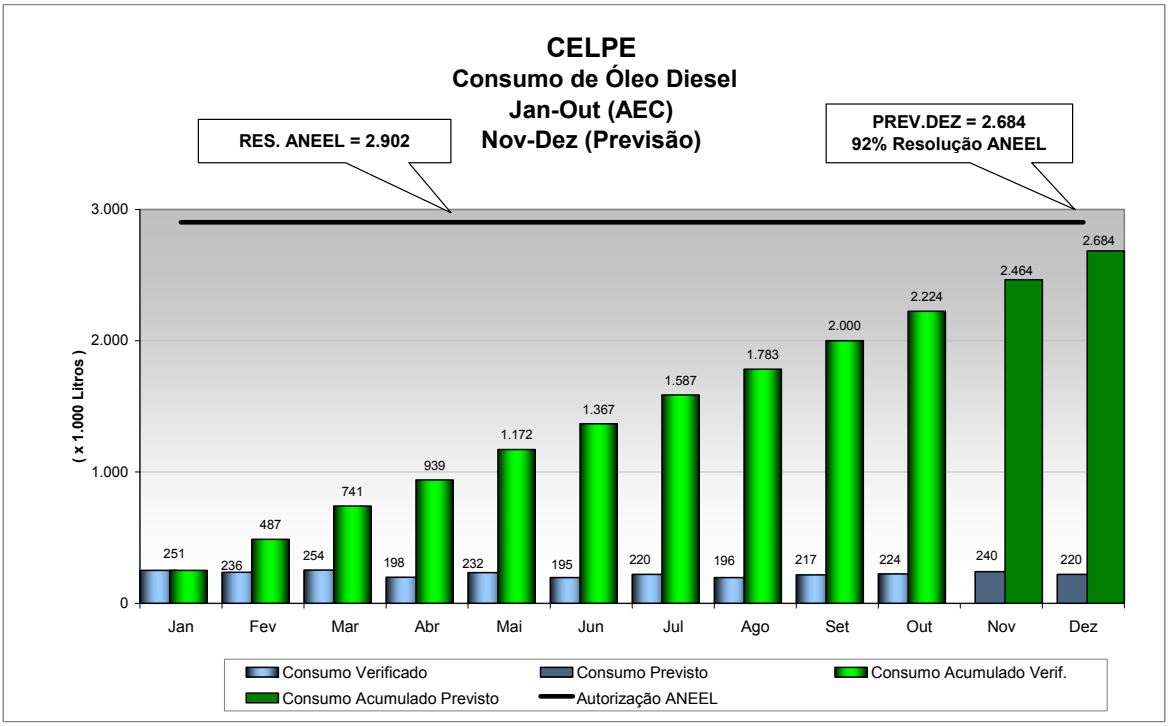


Gráfico XXI

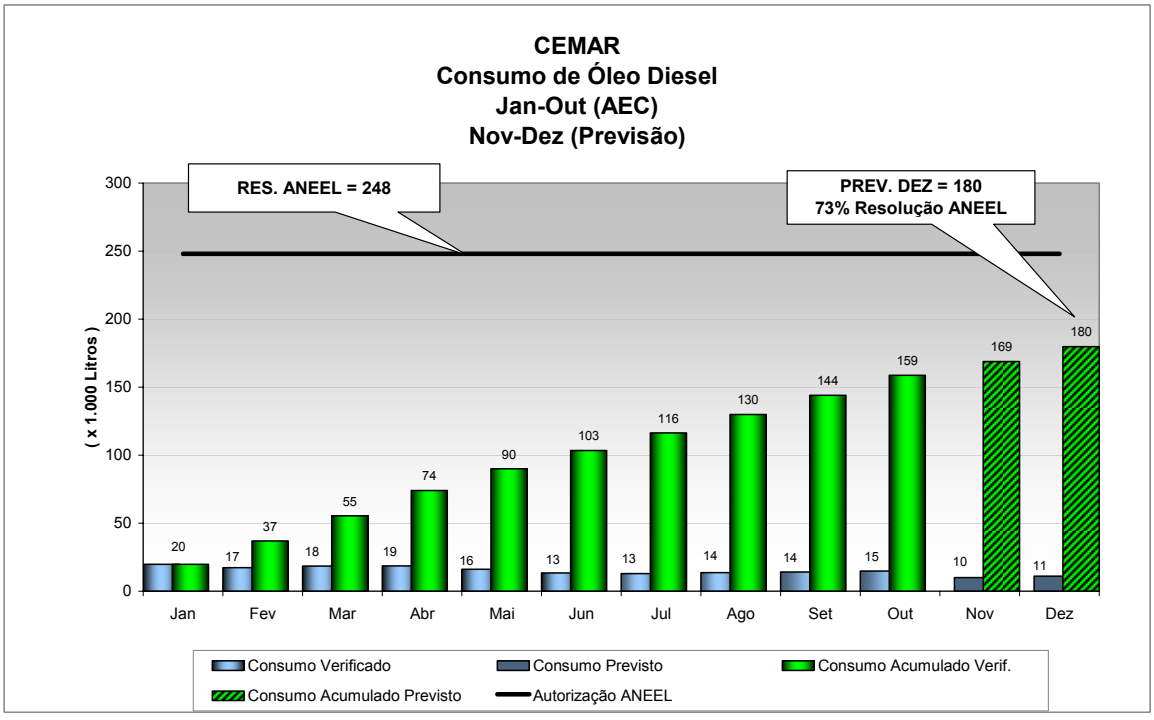


Gráfico XXII

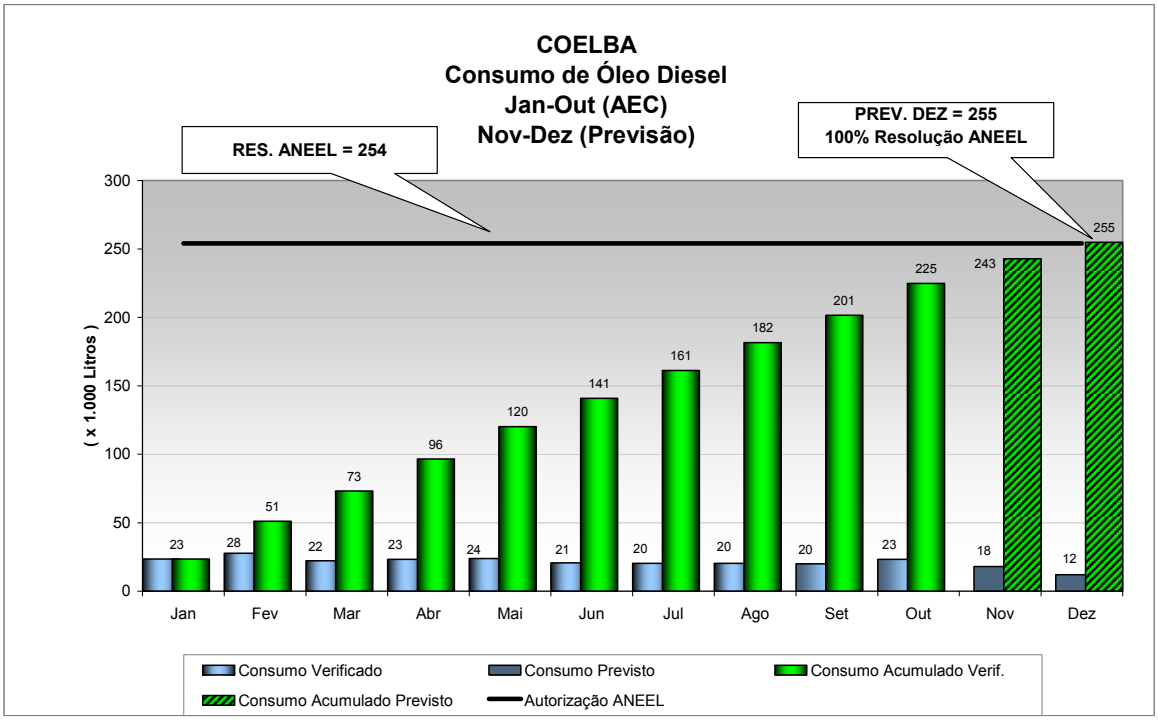


Gráfico XXIII

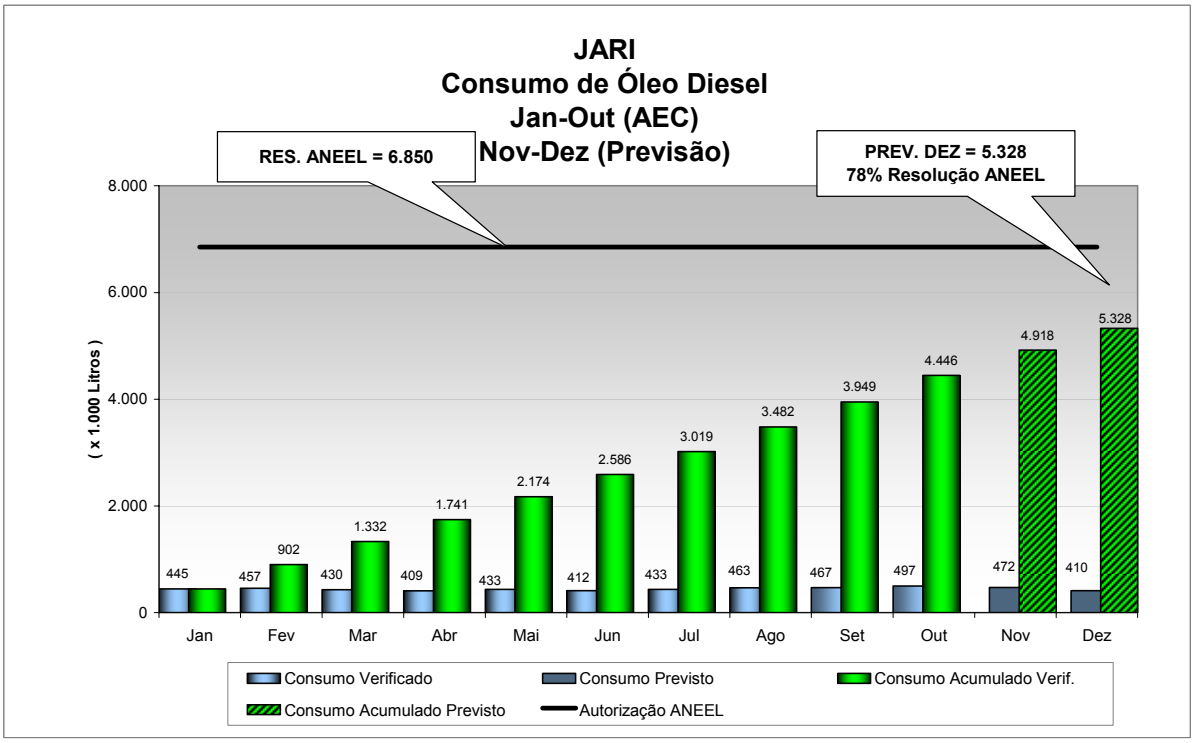
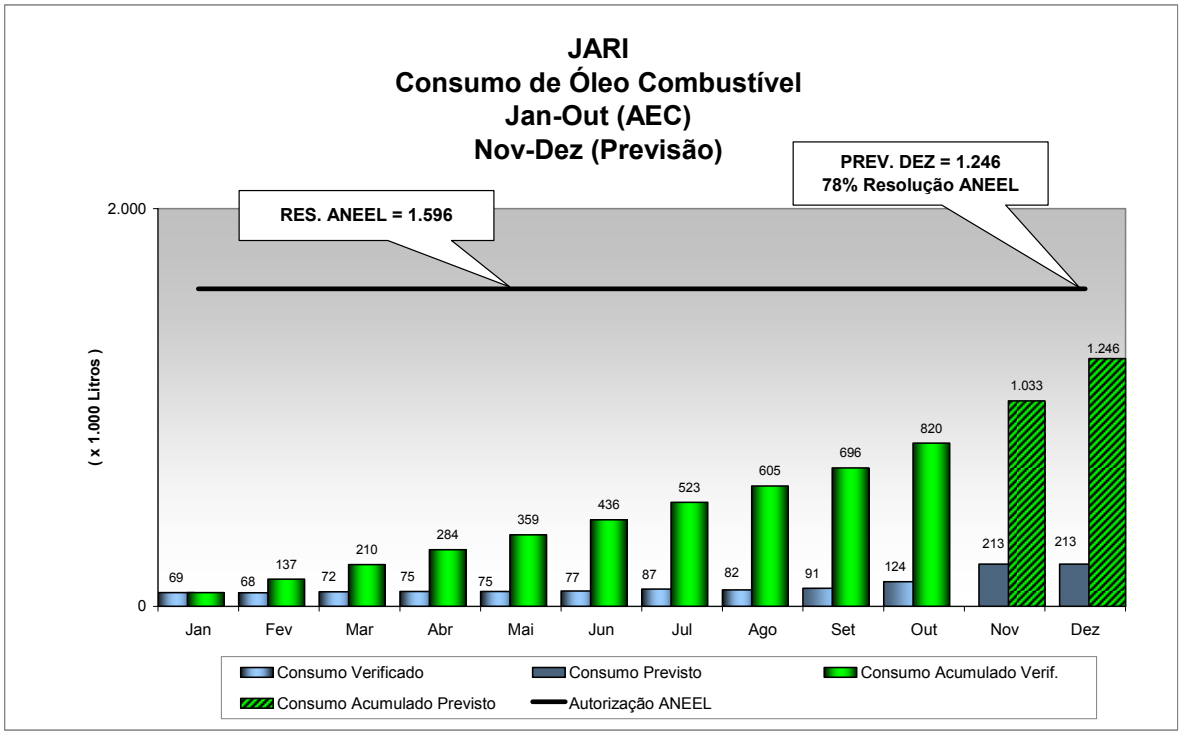


Gráfico XXIV



7.7 ANEXO VII

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

DEZEMBRO/2006

Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL Previsão para Dezembro 2006		
Sistema	**Usina**	**Preço Produto c/ICMS sem TEHE (R$/MWh)**
MANAUS	UTE EP W	306,40
	UTE Tambaqui	239,80
	UTE Jaraqui	237,12
	UTE Manaura	230,57
	UTE Cristiano Rocha	238,13
	UTE Mauá	451,13
	UTE EP D	483,44
	UTE Aparecida	481,59
	UTE CGE CO	497,91
	UTE CGE FO	499,84
	UTE CGE SA	497,91
	UTE EP B	635,06
	UTE EP A	659,10
	UTE Electron	897,62
P. VELHO/ RIO BRANCO	PIE TN I	424,69
	UTE Rio Branco I	618,13
	UTE Rio Branco II	664,83
	UTE Rio Acre	667,06
	UTE Rio Madeira	564,84
	PIE TN II	436,01
MACAPÁ	UTE Santana-W	456,76
	Expansão	482,15
	UTE Santana-LM	650,10

Notas: 1- Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos valores limitados de consumo específico verificado em outubro/2006 e preços de combustíveis com impostos, referentes a outubro/2006;

2- Custos Unitários de geração térmica descontados da Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente;

3- PIE TN II operando em Ciclo Combinado a partir de 85% da Pot. Efetiva por TG;

Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL					Mês		Outubro
		Geração Térmica (Mw médios)		DESVIO (%)	Preço Produto c/ICMS sem TEHE (R$/MWh)		DESVIO (%)
Sistema	Usina	PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)
MANAUS	UTE EP W	120,0	125,0	4	309,73	306,40	(1)
	UTE Tambaqui	59,0	61,9	5	272,66	239,80	(12)
	UTE Jaraqui	59,0	61,5	4	273,66	237,12	(13)
	UTE Manaura	59,0	61,0	3	250,85	230,57	(8)
	UTE Cristiano Rocha	-	-	-	-	-	-
	UTE Mauá	69,3	26,9	(61)	391,91	451,13	15
	UTE EP D	60,0	71,1	19	490,70	483,44	(1)
	UTE Aparecida	10,0	11,3	13	475,12	481,59	1
	UTE CGE CO	9,0	7,0	(22)	483,77	497,91	3
	UTE CGE FO	7,3	16,0	119	496,09	499,84	1
	UTE CGE SA	10,0	11,2	12	490,12	497,91	2
	UTE EP B	77,0	85,3	11	645,91	635,06	(2)
	UTE EP A	0,0	12,3	-	661,17	659,10	(0)
	UTE Electron	0,0	0,2	-	902,83	897,62	(1)
P. VELHO/ RIO BRANCO	PIE TN I	45,0	39,7	(12)	438,08	424,69	(3)
	UTE Rio Branco I	0,2	0,01	(95)	554,83	618,13	11
	UTE Rio Branco II	0,2	0,2	0	574,96	664,83	16
	UTE Rio Acre	0,6	2,3	278	1086,26	667,06	(39)
	UTE Rio Madeira	2,0	1,8	(8)	782,30	564,84	(28)
	PIE TN II	138,0	130,1	(6)	438,83	436,01	(1)
MACAPÁ	UTE Santana-W	23,5	20,0	(15)	444,28	456,76	3
	Expansão	35,0	35,7	2	479,38	482,15	1
	UTE Santana-LM	9,0	7,4	(18)	670,48	650,10	(3)

7.8 ANEXO VIII

ATA DE REUNIÃO

DEZEMBRO/2006

Ata da Reunião do PMO Dezembro/2006

Comitê Técnico de Planejamento - CTP

DATA: 27 e 28 de Novembro de 2006

LOCAL: ELETROBRÁS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:
CEA, CEAM, CELPA, CEMAT, CER, CERON, ELETRONORTE, MANAUS ENERGIA, ELETROACRE e ELETROBRÁS.

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:
AGER-MT, ANEEL, ARCON, BOA VISTA ENERGIA, CELPE, CEMAR, COELBA e JARI CELULOSE.

1. ABERTURA DA REUNIÃO

O Coordenador do GTON/CTP, engº Mario Rodrigues, agradeceu às empresas pela presença na reunião.

O Coordenador do GTON/CTP ressaltou que, por se tratar do último PMO do exercício 2006, as empresas geradoras deveriam comprar toda a quota de óleo COM RECURSOS da CCC-ISOL prevista para cada UTE no PMO de Dezembro/2006, uma vez que no PMO de Janeiro/2006 não será possível incluir as compras não efetuadas em Dezembro/2006 (coluna **"Óleo não retirado – meses anteriores"**, das tabelas do anexo IV), por se tratar de um novo exercício.

2. APROVAÇÃO DA ATA DA REUNIÃO DO PMO DE NOVEMBRO/2006

A CEAM solicitou as seguintes retificações na ata do PMO de Novembro/2006:

- Item 6.4 – O valor medido pelo GTON/CTO do estoque de óleo diesel existente na UTE Iranduba em 01/07/2006 foi de 208.147 litros e o valor informado pela CEAM no AEC de Junho/2006 foi de 209.292 litros;

- Item 6.5 – Não foram descontados no PMO de Novembro/2006 os 110.000 litros em Ipixuna e os 131.000 litros em Envira, conforme registrado; este desconto foi realizado no PMO de Dezembro/2006;

- Item 6.7 – Nova redação para o 2º parágrafo: O PMO de Novembro/2006 também inclui uma compra de 669 m³ de óleo diesel a serem adquiridos SEM COBERTURA da CCC-ISOL, a título de pagamento de débito de óleo da CCC-ISOL, no período de julho/2005 a setembro/2006.

- Item 6.7 – Nova redação para o 3º parágrafo: Cabe destacar que o pagamento deste débito só se efetivará se a CEAM comprar os 669 m³ de óleo diesel previstos neste PMO de Novembro, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

A ELETRONORTE solicitou a seguinte retificação no relatório (anexo VII) e na ata do PMO de Novembro/2006 (item 15.1.1): A previsão para novembro/2006 do Custo Unitário de Geração Térmica para a CCC-ISOL é de 416,54 R$/MWh e não 675,43 R$/MWh.

A ata da reunião do PMO de Novembro/2006 foi aprovada por todas as empresas.

3. DESCONTOS EFETUADOS NO PMO DE DEZEMBRO/2006

Das quotas de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL do PMO de Dezembro/2006 foram descontados os débitos acumulados no período de Junho/2005 a Outubro/2006, além da previsão de débito para Dezembro/2006.

4. COMPROVAÇÃO DE COMPRAS DE ÓLEO EFETUADAS SEM COBERTURA DA CCC-ISOL

A comprovação das quantidades de óleo adquiridas SEM COBERTURA da CCC-ISOL é feita quando a empresa registra esta compra para uma determinada UTE na planilha de Acompanhamento de Estoque de Combustível – AEC.

Como no cálculo das quotas de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL do PMO de um determinado mês “m” são levados em consideração os débitos e as compras de óleo SEM COBERTURA registrados até o AEC do mês “m-2”, correspondendo às informações verificadas mais recentes conhecidas no dia da reunião do PMO do mês “m”, as empresas

solicitaram ao GTON/CTP que também fossem consideradas as compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL realizadas no mês "m-1".

A solicitação das empresas foi aceita pelo GTON/CTP, tendo ficado acertado que a empresa deverá comprovar a compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL trazendo para a reunião cópia das notas fiscais. A título de registro, a CEMAT apresentou 3 (três) notas fiscais de compra de óleo diesel realizadas em Novembro/2006, tendo sido consideradas no PMO de Dezembro/2006: 10 m³ para Confresa, 10 m² para Porto Alegre do Norte e 30 m³ para Apiacás.

5. SOLICITAÇÃO DE REPROGRAMAÇÃO DOS PMOs

A empresa deverá encaminhar solicitação de Reprogramação ao GTON/CTP durante o mês de vigência do PMO, preferencialmente após a 1ª semana do referido mês.

6. SISTEMÁTICA DE REEMBOLSO APRESENTADA PELA ADMINISTRAÇÂO DA CCC-ISOL

Em função de carta emitida (CTA CESI 047 e 048) pela Comissão Especial de Acompanhamento dos Sistemas Eletricamente Isolados – CESI do GTON, onde há orientação para as empresas elaborarem Solicitações de Reembolso – SDR, por usina, os representantes da MESA e ELETRONORTE solicitaram esclarecimentos a respeito do referido procedimento. O Coordenador do CTP/GTON solicitou a presença de representante da ELETROBRÁS/DE/DESC, responsável pela administração da CCC-Isol, que passou a prestar os seguintes esclarecimentos:

- Com a implantação do SCD e a divulgação das informações deste sistema, por usina, haverá a possibilidade de cruzamento das informações físicas com as financeiras para aprimoramento dos controles e acompanhamento da operação dos Sistemas Isolados;

- Demonstrou a necessidade de tornar compatível com os atuais procedimentos do CTP e CTO, a forma de análise das SDR, ou seja, por usina térmica, visto que tais comitês consideram em todos os seus trabalhos, tais como no PMO e no AEC, a análise por UTE.

- Resumindo, a elaboração das SDR deverá ser idêntica ao nível de detalhamento apresentado no PMO do CTP e no AEC do CTO.

O representante da ELETRONORTE levantou a questão da Usina de Santana, onde a compra é feita para três usinas (Santana W, Santana Expansão e Santana LM) tendo sido esclarecido que as Notas Fiscais deverão ser separadas para cada uma das usinas, de forma que se evitem compras acima do PMO, onde são determinadas as quotas de óleo para cada uma delas. O representante da ELETRONORTE concluiu relatando que deverá alterar a forma de realizar o pedido de fornecimento, efetuando-o separadamente para cada usina.

O representante da MESA perguntou como deveria proceder no caso de reprogramação de usinas que utilizam o mesmo tipo de óleo e que têm seu fornecimento realizado em conjunto. Foi esclarecido que deverá ser utilizado o mesmo procedimento que hoje é realizado para reprogramações de usinas com tipo de óleo diferente, ou seja, formalizar junto ao CTP a solicitação de reprogramação para análise e que sendo autorizada, informará posteriormente ao fornecedor e à Administração da CCC-Isol.

O representante da ELETROBRÁS/DE/DESC colocou-se à inteira disposição das empresas presentes, além da ELETRONORTE e da MESA, para esclarecimentos adicionais, se necessários, bem como para eventuais contatos posteriores com as diversas áreas das empresas, no sentido de que o procedimento possa vir a ser adotado sem problemas.

7. RECEBIMENTO DAS PLANILHAS DO ACOMPANHAMENTO DE ESTOQUE DE COMBUSTÍVEIS – AEC

Na tabela a seguir são informados o cumprimento do prazo de entrega e a exatidão do preenchimento das planilhas do AEC de Outubro/2006 enviadas pelas empresas, conforme solicitação da ANEEL no Ofício nº 327/2005 – SFG/ANEEL, de 31/08/2005.

EMPRESA	**Planilhas AEC de Outubro/2006**	
	Prazo	Preenchimento Correto
CEA	S	S
CEAM	S	S
CELPA	S	S
CELPE	S	S
CEMAR	S	S
CEMAT	S	S
CER	S	N
CERON	S	S
COELBA	S	S
ELETROACRE	S	N
ELETRONORTE	S	S
MESA	S	S
CGE	S	S
BREITNER	S	S
RIO AMAZONAS ENERGIA		
CIA.ENERGÉTICA MANAUARA	N	N
SERV.TEC.INST.E SIST.INT.		
JARI	S	S

Destacam-se as seguintes observações:

- Todas as empresas entregaram as planilhas do AEC dentro do prazo, com exceção do PIE Manauara, que até o dia da reunião não havia encaminhado a sua;
- Os problemas de preenchimento foram resolvidos pelo GTON/CTO, que entrou em contato com a CER, ELETROACRE e o PIE Manauara no dia da reunião.

8. RECEBIMENTO DAS PLANILHAS DO PMO

Na tabela a seguir são informados o cumprimento de prazo de entrega e a exatidão do preenchimento das planilhas do PMO de Dezembro/2006 enviadas pelas empresas, conforme solicitação da ANEEL no Ofício nº 327/2005 – SFG/ANEEL, de 31/08/2005.

EMPRESA	Planilhas PMO Dezembro/2006	
	Prazo	Preenchimento Correto
CEA	N	S
CEAM	S	S
CELPA	S	S
CELPE	S	S
CEMAR	S	S
CEMAT	S	S
CER	S	S
CERON	S	S
COELBA	N	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	S
MESA	S	S
JARI	S	S

Destacam-se as seguintes observações:

- CEA enviou a planilha em 24/11;
- COELBA enviou a planilha em 28/11.

9. CEA

9.1. Novos Limites de Geração Térmica COM COBERTURA da CCC-ISOL

A ANEEL/SCG publicou em 27/10/2006 os Despachos Nº 2.505 e Nº 2.506, atualizando os parques geradores de Laranjal do Jarí e Oiapoque, que passaram a dispor de um total de 8,675 MW e 8,250 MW, respectivamente, a partir do PMO de Novembro/2006.

Desta forma, no PMO de Dezembro/2006 foram acrescidos 11 m³ para Laranjal do Jarí e 65 m³ para Oiapoque, que foram deduzidos do PMO de Novembro/2006 devido à limitação de geração térmica COM COBERTURA da CCC-ISOL.

9.2. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

A autorização de compra de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL para a CEA aprovada no PMO de Dezembro/2006 foi de 1.895 m³.

O PMO de Dezembro/2006 também inclui uma compra de 42 m³ de óleo diesel a serem adquiridos SEM a cobertura da CCC-ISOL.

Cabe destacar que o pagamento deste débito só se efetivará se a CEA comprar os 42 m³ de óleo diesel previstos neste PMO de Dezembro/2006, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

10. CEAM

10.1. Limitação de Geração Térmica COM COBERTURA da CCC-ISOL

No PMO de Dezembro/2006 as previsões de geração térmica em Belém do Solimões, Urucurituba e Vila Cametá não foram totalmente cobertas pela CCC-ISOL, uma vez que ultrapassaram o limite de geração COM COBERTURA da CCC-ISOL. Da geração térmica prevista, a CEAM terá que adquirir óleo diesel SEM COBERTURA da CCC-ISOL para gerar 142 MWh em Belém do Solimões, 51 MWh em Urucurituba e 157 MWh em Vila Cametá.

O Coordenador do GTON/CTP alertou, mais uma vez, que a CEAM deve regularizar junto à ANEEL a configuração dos parques geradores das localidades cuja geração térmica tem sido limitada nos PMO.

10.2. Descontos nas quotas de óleo em diversas localidades

No PMO de Dezembro/2006 foram descontados 30 m³ de óleo diesel da quota de Pauini, conforme previsto no item 6.3 da ata do PMO de Novembro/2006. Foram também descontados 110 m³ em Ipixuna e 131m³ em Envira, que não foram descontados no PMO de Novembro/2006, conforme previsto no item 6.5 da ata do PMO de Novembro/2006.

10.3. Novas autorizações de operação de UTE

A ANEEL/SCG publicou em 09/10/2006 o Despacho Nº 2.351 autorizando os parques geradores das UTE listadas na tabela a seguir:

Despacho ANEEL/SCG Nº 2.351, de 9/10/2006	
UTE	Total Autorizado (kW)
Sucunduri	100
Carvoeiro	60
Barreira do Andirá	80
Freguesia do Andirá	80
Ayapuá	100
Lago do Beruri	64,8
Belo Monte	90
Juçara	429,6
Codajás Mirim	80
Santana do Uatumã	80
Matupi	2.350

A CEAM solicitou quotas de óleo diesel pela 1ª vez para Matupi e Carvoeiro, tendo registrando que anteriormente não houve geração nestas duas UTE.

A CEAM também solicitou que fosse inserida observação a partir do PMO de Dezembro, citando que a quota de óleo de Matupi deve ser entregue em Humaitá e a de Carvoeiro em Barcelos.

10.4. Transferências de Óleo Registradas no AEC por Pendência de Regularização de CNPJ

A CEAM informou que permanecem pendentes de regularização de CNPJ as localidades informadas no item 6.4 da ata de reunião do PMO de Novembro/2006. Citou como exemplo que a quota de Novo Céu é entregue em Autazes e a de Pedras em Barreirinha.

Desta forma, a CEAM continuará informando as transferências de quotas de óleo nos AEC até que este problema esteja resolvido.

10.5. Situação do Estoque de Óleo Remanescente da UTE Iranduba

Até o PMO de Novembro/2006, a situação do estoque de óleo remanescente após a interligação de Iranduba ao Sistema Manaus era a seguinte: a CEAM ficou de justificar junto ao GTON/CTO a diferença de estoque de 1.145 litros e a perda de 38.198 litros registrada no AEC, bem como solicitar ao GTON/CTP autorização da transferência do saldo de 11.999 litros ainda existentes na UTE Iranduba.

No PMO de Dezembro/2006 a CEAM não apresentou as justificativas para a diferença de estoque e para perda, solicitando que estas quantidades fossem apropriadas como débito na UTE Benjamim Constant.

Desta forma, só resta à CEAM solicitar ao GTON/CTP a transferência dos 11.999 litros de óleo diesel ainda estocados em Iranduba.

10.6. Localidades com Autorização de Compra de Óleo acima da Capacidade de Tancagem

O representante da CEAM informou que para localidades mais distantes de Manaus, que possuem reduzida capacidade de tancagem, pode ocorrer a situação de, na chegada da balsa, não haver espaço no tanque da UTE. Neste caso, a balsa fica aguardando o esvaziamento do tanque da UTE para fazer o bombeamento. Tal situação acontece geralmente em Iauaretê, Palmeiras, Estirão do Equador, Vila Bitencourt, Cucuí, Ipiranga e Amaturá.

10.7. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

A autorização de compra de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL para a CEAM aprovada no PMO de Dezembro/2006 foi de 19.881 m³, sendo 19.356 m³ referentes a dezembro e 525 m³ não retirados em novembro.

O PMO de Dezembro/2006 também inclui uma compra de 648 m³ de óleo diesel a serem adquiridos SEM a cobertura da CCC-ISOL.

Cabe destacar que o pagamento deste débito só se efetivará se a CEAM comprar os 648 m³ de óleo diesel previstos neste PMO de Dezembro, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

10.8. Posicionamento da CEAM Quanto aos Descontos de Quotas de Óleo nas Reuniões do PMO

A CEAM solicitou que constasse em ata o seu não de acordo com os descontos nas autorizações de compras de óleo que vêm sendo processadas nos PMO.

11. CELPA

11.1. Limitação de Geração Térmica COM COBERTURA da CCC-ISOL

No PMO de Dezembro/2006 a previsão de geração térmica em Novo Progresso não foi totalmente coberta pela CCC-ISOL, uma vez que ultrapassou o limite de geração COM COBERTURA da CCC-ISOL, à semelhança do que aconteceu ao longo de 2006. Da geração térmica prevista, a CELPA terá que adquirir óleo diesel SEM COBERTURA da CCC-ISOL para gerar 1240 MWh em Novo Progresso.

O coordenador do GTON/CTP ressaltou que esta situação deverá ocorrer também em Porto de Moz, caso a CELPA não regularize junto à ANEEL a expansão de geração destas UTE.

11.2. Interligação de Nova Esperança do Piriá ao Sistema Interligado

A CELPA encaminhou ao GTON/CTO carta 2930/2006, de 16 de novembro de 2006, onde informa a desativação da UTE Nova Esperança do Piriá, que passou a se integrar ao Sistema Interligado, bem como o estoque de 22.400 litros de óleo diesel remanescentes após a interligação (12/nov/2006).

Ficou acertado que o GTON/CTO agendará visita técnica à UTE Nova Esperança do Piriá para comprovação física deste estoque remanescente e encaminhamento de relatório ao GTON/CTP apresentando o resultado desta comprovação. Só após o recebimento do referido relatório, o GTON/CTP autorizará a transferência do estoque de óleo para outra UTE.

11.3. Compra de Óleo de Nova Esperança do Piriá não autorizada pela CCC-ISOL

A CELPA informou que comprou 20.000 litros de óleo diesel da quota do PMO de Novembro/2006 prevista para UTE Nova Esperança do Piriá e solicitou à BR Distribuidora que os entregasse em Cotijuba, sem autorização do GTON/CTP. A CELPA alegou que haveria sobra na quota do PMO de Novembro/2006, pois a interligação não foi prevista no PMO de Novembro/2006 porque havia risco de não acontecer.

O Coordenador do GTON/CTP orientou que o procedimento que deveria ser adotado era utilizar o máximo do estoque existente na UTE até a interligação e, caso houvesse quota de óleo não retirada, esta seria autorizada pelo GTON/CTP no próximo PMO. Informou também que na carta circular CTP-CTO nº 008/2006, de 20 de março de 2006, constam todos os procedimentos que as empresas devem adotar em tal situação.

Desta forma, o GTON/CTP informou que a compra dos 20.000 litros de óleo diesel não seriam reembolsados pela CCC-ISOL, devendo ser registrados no AEC de novembro como COMPRA EXTRA e não como transferência de Nova Esperança do Piriá para Cotijuba, tendo alertado o GTON/CTO para este fato.

11.4. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

A autorização de compra de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL para a CELPA aprovada no PMO de Dezembro/2006 foi de 7.680 m³, incluindo 50 m³ que não foram retirados junto ao fornecedor de combustível referentes ao PMO de Outubro/2006.

O PMO de Dezembro/2006 também inclui uma compra de 679 m³ de óleo diesel a serem adquiridos SEM a cobertura da CCC-ISOL.

Cabe destacar que o pagamento deste débito só se efetivará se a CELPA comprar os 679 m³ de óleo diesel previstos neste PMO de Dezembro, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

12. CELPE

Não enviou representante à reunião.

13. CEMAT

13.1. Interligação de Nova Maringá e São José do Rio Claro ao Sistema Interligado (PCH Garganta da Jararaca)

A CEMAT informou a desativação das UTE Nova Maringá e São José do Rio Claro, devendo encaminhar carta formalizando as desativações destas UTE que passaram a ser atendidas pela PCH Garganta integrada ao Sistema Interligado. Ficou acertado que o GTON/CTO agendará visita técnica às UTE desativadas para comprovação física dos estoques remanescentes e encaminhamento de relatório ao GTON/CTP. Só

após o recebimento de relatório, o GTON/CTP autorizará as transferências dos estoques de óleo para outra UTE.

13.2. Comprovação de Compras de óleo SEM COBERTURA da CCC-Isol

O representante da CEMAT entregou cópias das Notas Fiscais de compra de óleo diesel no mês de Novembro para as seguintes UTE: 30 m³ para Apiacás, 10 m³ para Confresa e 10 m³ para Porto Alegre Norte. Estas compras extras abateram o débito de óleo da CEMAT junto à CCC-ISOL nestas UTE.

13.3. Apropriação de débitos de diversas UTE desativadas em Vila Rica e Canabrava do Norte

Na reunião do PMO de Dezembro/2006 foram apropriados os débitos de óleo da CEMAT do estoque da CCC-ISOL informados pelo GTON/CTO, conforme tabela a seguir:

Empresa	UTE Desativada	UTE onde o débito foi apriado	Quantidade devida ao estoque da CCC-ISOL (litros)	Motivo do Débito
CEMAT	Aripuanã	Vila Rica	1.012	Óleo diesel inutilizável
	Juína	Vila Rica	2.230	Óleo diesel inutilizável
	Juína	Vila Rica	3.149	Perda não justificada em abril/2006
	Juara	Vila Rica	2.686	Óleo diesel inutilizável
	Sapezal	Vila Rica	1.043	Óleo diesel inutilizável
	Tabaporã	Vila Rica	1.319	Perda não justificada em setembro/2006
	Juara	Vila Rica	37.499	Geração Térmica não autorizada após a interligação em janeiro/2006
	Juara	Vila Rica	3.027	Geração Térmica não autorizada após a interligação em março/2006
	Juína	Vila Rica	8.035	Geração Térmica não autorizada após a interligação em janeiro/2006 – 1/2
	Juína	Canabrava do Norte	5.907	Geração Térmica não autorizada após a interligação em janeiro/2006 – 2/2

Desta forma, os estoques finais das UTE desativadas deverão ser nulos nas planilhas do AEC a partir de novembro/2006.

13.4. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

A autorização de compra de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL para a CEMAT aprovada no PMO de Dezembro/2006 foi de 3.125 m³, incluindo 370 m³ que não foram retirados junto ao fornecedor de combustível referentes ao PMO de Outubro/2006.

O PMO de Dezembro/2006 também inclui uma compra de 120 m³ de óleo diesel a serem adquiridos SEM a cobertura da CCC-ISOL.

Cabe destacar que o pagamento deste débito só se efetivará se a CEMAT comprar os 120 m³ de óleo diesel previstos neste PMO de Dezembro, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

14. CER

14.1. Autorização de Transferência de Estoque de óleo remanescente de Canauanim

A CER informou que, após a interligação de Canauanim ao sistema Boa Vista, ocorrida em julho/2006, permaneceu um estoque de óleo diesel remanescente de 4,65 m³ armazenado no centro de distribuição da CER de Calunga, em Boa Vista. Como Canauanin não apresentava débito de óleo junto à CCC-ISOL, a CER solicitou que esta quantidade fosse apropriada a outras UTE que também possuem óleo armazenado neste centro de distribuição. Desta forma, foi aprovada a transferência de 2 m³ para Jacamim e os restantes 2,65 m³ para Pium. A CER deverá zerar o estoque final de Canauanim, bem como registrar no AEC as transferências autorizadas, cabendo ao GTON/CTO confirmar estes registros no AEC.

14.2. Paralização temporária da UTE São Marcos

A CER informou que há 4 (quatro) meses a UTE São Marcos não dispõe de unidades geradoras e que o último registro de estoque de óleo da UTE é de 4,5 m³. A CER prevê a regularização da geração nesta UTE em 2007.

14.3. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

A autorização de compra de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL para a CER aprovada no PMO de Dezembro/2006 foi de 1.299 m³.

O PMO de Dezembro/2006 também inclui uma compra de 120 m³ de óleo diesel a serem adquiridos SEM a cobertura da CCC-ISOL.

Cabe destacar que o pagamento deste débito só se efetivará se a CER comprar os 120 m³ de óleo diesel previstos neste PMO de Outubro, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

15. CERON

15.1. Desconto das Antecipações de óleo Diesel no PMO de Dezembro

Foram descontadas as antecipações solicitadas de 5 m³ de óleo diesel para Calama, 5 m³ para Nazaré e 5 m³ para São Carlos, conforme item 11.1 da ata do PMO de Novembro/2006.

15.2. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

A autorização de compra de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL para a CERON aprovada no PMO de Dezembro/2006 foi de 6.294 m³, incluindo 1.014 m³ que não foram retirados junto ao fornecedor de combustível referentes ao PMO de Outubro/2006.

O PMO de Dezembro/2006 também inclui uma compra de 17 m³ de óleo diesel a serem adquiridos SEM a cobertura da CCC-ISOL.

Cabe destacar que o pagamento deste débito só se efetivará se a CERON comprar os 17 m³ de óleo diesel previstos neste PMO de Outubro, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

16. CEMAR

Não enviou representante à reunião.

17. COELBA

Não enviou representante à reunião.

18. ELETROACRE

18.1. Débito em Óleo da ELETROACRE junto à CCC-ISOL

O débito acumulado de óleo diesel junto à CCC-ISOL no período de Julho/2005 a Outubro/2006 é de 8 m³. A ELETROACRE informou que realizará compras de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL tão logo o débito alcance 10 m³, de forma a compatibilizar a compra de óleo à logística de fornecimento. Os débitos da ELETROACRE são quitados em Capixaba.

18.2. Devolução das Quantidades de Óleo Transferidas de Cruzeiro do Sul

Ficou acertado que a ELETROACRE devolverá as quantidades de óleo diesel retiradas de Cruzeiro do Sul para Jordão (5.400 litros em outubro/2006 e 3.200 litros em novembro/2006) em 2007, tão logo a logística de fornecimento permita.

18.3. Alteração do lugar de entrega do Óleo da UTE Jordão em 2007

O representante da ELETROACRE informou que em 2007, as compras de óleo para Jordão deverão ser entregues na própria UTE Jordão. Até 2006, o óleo foi entregue em Tarauacá.

18.4. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM Cobertura da CCC-ISOL

A autorização de compra de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL para a ELETROACRE aprovada no PMO de Dezembro/2006 foi de 3.573 m³, incluindo 80 m³ que não foram retirados junto ao fornecedor de combustível referentes ao PMO de Outubro/2006.

O PMO de Dezembro/2006 também inclui uma compra de 15 m³ de óleo diesel a serem adquiridos SEM a cobertura da CCC-ISOL.

Cabe destacar que o pagamento deste débito só se efetivará se a CERON comprar os 15 m³ de óleo diesel previstos neste PMO de Outubro, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

19. ELETRONORTE

19.1. Sistema Porto Velho - Rio Branco

19.1.1. Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL

Os custos unitários de geração térmica considerados no PMO de Novembro/2006 são os apresentados na tabela a seguir:

Custos Unitários de Geração Térmica Considerados no PMO de Dezembro/2006 (R$/MWh)		
P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I	424,69
	UTE Rio Branco I	618,13
	UTE Rio Branco II	664,83
	UTE Rio Acre	667,06
	UTE Rio Madeira	564,84
	PIE TN II	436,01

Nota: Preços praticados pela BR em Outubro/2006 e adotados pela CCC-ISOL.
Consumos Específicos verificados em Outubro /2006.

19.1.2. Autorização Quota de Óleo para as UTE em Rio Branco

Foi autorizado nesse PMO quota de óleo diesel para as UTE Rio Acre, Rio Branco I e Rio Branco II de forma a atender a necessidade do mercado bem como manter as condições operacionais das respectivas UTE. De maneira análoga, foi prevista uma necessidade de geração térmica na UTE Rio Madeira em Porto Velho.

19.1.3. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

			Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
SISTEMA		Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
PORTO VELHO / RIO BRANCO	PIE TERMONORTE I	DIESEL	1.020	2.306	**3.326**	**4.250**	209	0
	PIE TN II (TG)	PTE (m³)	32.222	3.769	**35.991**	**85.925**	0	0
	PIE TN II (TV)	-	0	0	**0**	**0**	0	0
	RIO BRANCO II	DIESEL (m³)	45	0	**45**	**150**	0	3
	RIO BRANCO I	DIESEL (m³)	45	0	**45**	**150**	0	0
	RIO ACRE	DIESEL (m³)	144	0	**144**	**447**	0	0
	R. MADEIRA - LM´s	DIESEL (m³)	449	14	**463**	**1.444**	0	0
	TOTAL	-	-	-	**-**	**92.366**	-	-

19.2. Sistema Macapá

19.2.1. Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL

Os custos unitários de geração térmica considerados no PMO de Dezembro/2006 são os apresentados na tabela a seguir:

Custos Unitários de Geração Térmica Considerados no PMO de Dezembro/2006 (R$/MWh)		
MACAPÁ	UTE Santana-W	456,76
	Expansão	482,15
	UTE Santana-LM	650,10

Nota: Preços praticados pela BR em Outubro/2006 e adotados pela CCC-ISOL.
Consumos Específicos verificados em Outubro/2006.

19.2.2. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

			Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
SISTEMA		Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
MACAPÁ	SANTANA EXPANSÃO	DIESEL (m³)	3.806	3.644	**7.450**	**13.993**	240	0
	SANTANA - W	DIESEL (m³)	4.952	0	**4.952**	**19.120**	0	0
	SANTANA - LM	DIESEL (m³)	2.664	0	**2.664**	**7.441**	0	0
	TOTAL	-	-	-	**-**	**40.554**	-	-

19.2.3. Reprogramação do PMO de Dezembro/2006

O representante da ELETRONORTE informou que poderá haver necessidade de reprogramar o PMO de Dezembro/2006 em função da hidrologia bastante favorável que vem ocorrendo na bacia do rio Araguari, atípica para esta época do ano.

A quota de óleo diesel prevista para o Sistema Macapá foi dimensionada levando-se em conta a efetivação da compra de todo o óleo do PMO de Dezembro/2006 COM COBERTURA da CCC-ISOL, incluindo as quantidades não retiradas na BR em novembro/2006, objetivando a manutenção do estoque estratégico das UTE, para uma geração hidráulica de 45 MW médio.

20 JARI CELULOSE

Não enviou representante à reunião.

21 MANAUS ENERGIA

21.1. Indisponibilidade de Unidades Geradoras – Atualizado

UTE- APARECIDA

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
TG-06	07/09/06	31/12/06	Corrigir fluxo excessivo de ar (stall) no gerador de gás
TG-07	17/11/05	28/02/07	Recuperar palhetas fixas do 1º. e 2º. estágio da turbina de alta do gerador de gás na Alemanha

UTE- MAUÁ

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
TV-01	10/11/06	10/12/06	Recuperar bomba de alimentação caldeira 1.1 e.1.2
TV-03	08/02/05	31/03/07	Revisão geral da Caldeira e Turbina, que se encontra em fase de testes operacionais.

UTE- ELECTRON

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
TG-02	09/05/00	S/P	Recuperação geral na unidade
TG-03	14/11/04	S/P	Retirar a turbina da unidade 3 e instalar a turbina da unidade 6.
TG-05	20/05/04	S/P	Recuperação geral na unidade
TG-06	30/08/04	S/P	Rachadura na carcaça da turbina

USINA W El Paso

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
G-9	28/11/2006	22/12/2006	Manutenção contratual anual de 48.000 h

UHE BALBINA

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
G-4	22/11/06	04/12/06	Recuperação do mancal guia da turbina

21.2. Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL

Os custos unitários de geração térmica considerados no PMO de Dezembro/2006 são os apresentados na tabela a seguir:

Custos Unitários de Geração Térmica Considerados no PMO de Dezembro/2006 (R$/MWh)		
Sistema	**Usina**	**Preço Produto c/ICMS sem TEHE (R$/MWh)**
MANAUS	**UTE EP W**	**306,40**
	UTE Tambaqui	**239,80**
	UTE Jaraqui	**237,12**
	UTE Manaura	**230,57**
	UTE Cristiano Rocha	**238,13**
	UTE Mauá	**451,13**
	UTE EP D	**483,44**
	UTE Aparecida	**481,59**
	UTE CGE CO	**497,91**
	UTE CGE FO	**499,84**
	UTE CGE SA	**497,91**
	UTE EP B	**635,06**
	UTE EP A	**659,10**
	UTE Electron	**897,62**

Nota: Preços praticados pela BR em Outubro/2006 e adotados pela CCC-ISOL.
Consumos Específicos verificados em Outubro/2006, a exceção da UTE Cristiano Rocha, para a qual adotou-se o Consumo Específico de contrato.

21.3. Solicitação de Quotas de Quotas de Óleo para a UTE ELECTRON

O representante da MANAUS ENERGIA reiterou a posição de sua empresa sobre solicitação de quotas de óleo para a UTE ELECTRON conforme registrado no item 18.4 da ata do PMO de Outubro/2006.

21.4. Justificativas da MANAUS ENERGIA para o Despacho de Geração

O representante da MANAUS ENERGIA informou que a geração prevista para a UTE D foi inferior à disponível porque foi necessário prever geração nas UTE do PIE CGE, a fim de aliviar o carregamento dos transformadores da distribuição das subestações associadas às UTE do PIE CGE, como também na UTE B, por questão de controle de tensão na barra da subestação Mauá Geração (MG).

21.5. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

			Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
SISTEMA		Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
	UTE							
MANAUS	PIE EL PASO W	PGE (ton)	16.520	195	**16.715**	**81.621**	0	0
	UTE MAUÁ	COMBUSTÍVEL (ton)	13.476	20	**13.496**	**37.022**	45	0
	PIE-EPD	PTE (m³)	4.194	93	**4.287**	**14.557**	0	0
	UTE APARECIDA	PTE (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
	PIE-EPB	PTE (m³)	2.279	0	**2.279**	**6.154**	2.129	0
	PIE-EPA	PTE (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0
	UTE ELECTRON	PTE (m³)	0	0	**0**	**0**	1.500	0
	TOTAL	-	-	-	**-**	**139.354**	-	-
UTE TAMBAQUI		COMBUSTÍVEL (ton)	9.130	0	**9.130**	**43.894**	-	303
UTE JARAQUI		COMBUSTÍVEL (ton)	9.130	0	**9.130**	**43.894**	-	220
TOTAL		COMBUSTÍVEL (ton)	18.260	0	**18.260**	**87.788**	0	523
UTE CRISTIANO ROCHA		COMBUSTÍVEL (ton)	9952	0	**9.952**	**47.617**	0	0
TOTAL		COMBUSTÍVEL (ton)	9.952	0	**9.952**	**47.617**	0	0
UTE PONTA NEGRA		COMBUSTÍVEL (ton)	4683	0	**4.683**	**22.321**	0	0
TOTAL		COMBUSTÍVEL (ton)	4.683	0	**4.683**	**22.321**	0	0
UTE MANAUARA		COMBUSTÍVEL (ton)	9078	0	**9.078**	**43.897**	0	0
TOTAL		COMBUSTÍVEL (ton)	9.078	0	**9.078**	**43.897**	0	0

OBSERVAÇÃO PARA A CCC-ISOL:
Para fins de cálculo da quota de recolhimento de dezembro/06, deverão ser acrescidas 344 toneladas, totalizando 9.422 toneladas.
Essa diferença foi incluída para compensar erro na autorização de compra de óleo em novembro/2006
(autorizadas 8.534 ton e deveria ter sido 8.878 ton), devido a erro de preenchimento do valor do consumo específico
na planilha do PMO de novembro/2006.

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
UTE SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	2.110	0	**2.110**	**7.427**	4	0
UTE CIDADE NOVA	DIESEL (m³)	1.693	0	**1.693**	**5.953**	0	0
UTE FLORES	DIESEL (m³)	1.440	0	**1.440**	**5.054**	1	0
TOTAL	DIESEL (m³)	5.243	0	**5.243**	**18.434**	5	0

22 ENDEREÇOS ELETRÔNICOS PARA ENCAMINHAMENTO DE MENSAGENS

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;

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

23 PRÓXIMA REUNIÃO DO PMO

A reunião do PMO de Janeiro/2007 está programada para os dias 18 e 19 de Dezembro/2006.

******

REUNIÃO DO GTON / CTP
REUNIÃO DO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – PMO
DEZEMBRO - 2006

Data: 27 de setembro de 2006
Hora: 9 horas
Local: Sala de reunião do DES - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Rui Higa Tunes	CEMAT	Rua Manoel Santos Coimbra, 184	(65)3316-5216	(65)3624-5655	rui.higa@redecemat.com.br
José Haroldo H. Nascimento	CELPA	Rod. Augusto Montenegro, km 8,5	91-3216-1479	91-3216-1429	haroldo.nascimento@redecelpa.com.br
José Fernando da S. Neto	ELETROACRE	R. Val. Magalhães, 226	(68)3212-5718	(68)3212-5841	zezito@eletroacre.com.br
Domingos Ernani Duarte	CER	Av. Cap. Ene Garcez 1163	(95)3623 2920	95 3623 1350	DCS@cer.energelica.rr.gov.br
Paulo George B. Coimbra	CER	"	"	"	
Nilson Cardoso de Souza	MESA	Av. 7 de Setembro	(92)3647-1536	(92)3647-1582	nilson@eln.gov.br
Aguilar Ferrari	ELETRONORTE	SCN ED Venâncio 3000 Sala 811-C	(61)3429-5254	(61)3328-6021	FERRARI@ELN.GOV.BR
Renato Marques Batista	ELETRONORTE	SCN ED Venâncio 3000, Sl 811-C	(61)3429-5294	"	renatobatista@eln.gov.br

REUNIÃO DO GTON / CTP
REUNIÃO DO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – PMO
DEZEMBRO - 2006

Data: 28 de setembro de 2006
Hora: 9 horas
Local: Sala de reunião do DES - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
EDSON CAVALCANTE RODRIGUES	CERON	AV JOSE DE ALENCAR	3216-4024	3225-2035	edsonr@ceron.com.br.
NILSON CARDOSO DE SOUZA	MESA	AV. 7 DE SETEMBRO	(92)36471536	92-3647-1582	NILSON@ELN.GOV.BR
EDIVAN DE ALBUQUERQUE OLIVEIRA	CEAM	AV. 7 DE SETEMBRO	92-3621-1157	3234-3784	edivan@eln.gov.br
BRENO FEITOZA	CEAM	AV. 7 DE SETEMBRO	92-3635-6187	92-3234-3784	BRENO@ELN.GOV.BR
RENATO MARQUES BATISTA	ELETRONORTE	SCN Qd.06, ED. VENÂNCIO 3000	61-3429-5254	61-3328-6021	renatobatista@eln.gov.br
AGUILAR FERRARI	ELETRONORTE	SCN ED. VENÂNCIO 3000 SALA 811-C	(61)3429-5254	(61)3328-6021	FERRARI@ELN.GOV.BR
ODILIO GÓES DE MAGALHÃES	UFA	AV. Pe. Júlio Maria Lombaerd	96321213049	96 32121350	IVIANCAROLINA@UOL.COM.BR