

**GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA
REGIÃO NORTE - GTON**

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

JANEIRO / 2007

GTON / CTP – 002/2007

JANEIRO DE 2007

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 Janeiro/2007.....	13
7.2 Anexo II Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP Janeiro/2007.....	27
7.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais Janeiro/2007	47
7.4 Anexo IV Autorização de Compras de Óleo Com e Sem Cobertura da CCC-ISOL e Energia Hidráulica Equivalente Janeiro/2007	57
7.5 Anexo V Gráficos da Operação Prevista Janeiro/2007	81
7.6 Anexo VI Custos Unitários de Geração Térmica Janeiro/2007.....	89
7.7 Anexo VII Ata de Reunião Janeiro/2007.....	93

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 janeiro 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	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i></p> <p>Prevista para Dezembro: 40% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em Dezembro: 40% V.U. (↓)</p> <p>Prevista para Janeiro: 35% V.U. (↓)</p>	<p>✓ Maximizar a geração térmica a óleo combustível</p> <p>✓ Manter reserva de regulação mínima de cerca de 50 MW na UHE Balbina</p>
Porto Velho - Rio Branco	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Samuel:</i></p> <p>Prevista para Dezembro: 6% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em Dezembro: 19%V.U. (↑)</p> <p>Prevista para Janeiro: 24% V.U. (↑)</p>	<p>✓ Maximizar a geração hidráulica da UHE Samuel de forma a minimizar a possibilidade vertimento</p> <p>✓ Maximizar o suprimento de Porto Velho para Rio Branco</p>
Macapá	<p>Geração Hidráulica: 45%</p> <p>Geração Térmica: 55%</p>	<p>✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m)</p>

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

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

5. Autorizações de Compras de Óleo

Na tabela 5.1 a seguir são apresentadas as quantidades de óleo aprovadas para o Plano de Operação de 2007 na 36ª reunião do GTON realizada no dia 14/12/2006, bem como as autorizações acumuladas até janeiro/2007.

Tabela 5.1 – Autorizações de Compra de Óleo Acumuladas até o PMO de Janeiro/2007

Concessionária	Tipo de Óleo	Quantidades de Óleo Aprovadas no GTON (*) (I)	Autorizações de Compra de Óleo Acumuladas até PMO janeiro/2007 (*) (II)	% (II)/(I)
CEA	Diesel	22.649	2.333	10
CEAM	Diesel	233.757	17.688	8
CELPA	Diesel	99.339	7.448	7
CEMAT	Diesel	46.392	0	0
CER	Diesel	14.739	942	6
CERON	Diesel	67.415	5.625	8
ELETROACRE	Diesel	50.675	8.997	18
ELETRONORTE – R.Branco	Diesel	2.865	234	8
ELETRONORTE – P. Velho	Diesel	62.078	3.101	5
ELETRONORTE – P. Velho	PTE	403.765	27.826	7
ELETRONORTE – Macapá	Diesel	141.387	11.800	8
MANAUS ENERGIA	PTE	133.541	9.850	7
	PGE	223.997	20.607	9
	Combustível	165.884	14.050	8
BREITENER TAMBAQUI	Combustível	107.466	9.130	8
BREITENER JARAQUI	Combustível	107.466	9.130	8
CIA ENERG. MANAUARA	Combustível	107.983	9.174	8
GER. DE ENERG. AMAZ.	Combustível	108.500	9.218	8
RIO AMAZONAS ENERGIA.	Combustível	116.982	9.428	8
CGE	Diesel	80.578	0	0
CELPE	Diesel	3.254	255	8
CEMAR	Diesel	146	14	10
COELBA	Diesel	250	12	5
JARI CELULOSE	Diesel	5.425	645	12
	Combustível	2.554	217	8
TOTAL	Diesel	830.948	59.094	7
	PTE	537.306	37.676	7
	Combustível	716.835	60.347	8
	PGE	223.997	20.607	9

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

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:

- CEA – autorizações acumuladas de óleo diesel acima das previstas devido, basicamente, à antecipação da quota de setembro da localidade de Oiapoque;
- ELETROACRE – autorizações acumuladas de óleo diesel acima das previstas devido, basicamente, à antecipação de parte da quota anual para as localidades de Feijó, Jordão, Marechal Thaumaturgo, Porto Walter, Santa Rosa dos Purus e Tarauacá;

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 novembro 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	nov/06	Total
Cea	diesel	0,599	0,340	-	-	-	-	7,820	-	-	-	16,007	41,648	66,413
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	220,460	3.451,997
Celpa	diesel	723,381	115,923	141,842	148,106	111,507	105,037	77,958	98,493	115,709	136,855	137,414	157,721	2.069,943
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	0,694	55,067
Cemat	diesel	632,656	81,980	52,282	34,295	34,526	28,196	25,627	34,701	25,775	52,689	48,379	32,584	1.083,689
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	145,466	3.034,174
Ceron	diesel	401,021	34,764	30,004	36,271	35,377	40,105	39,211	39,485	42,256	39,517	40,613	42,504	821,126
Coelba	diesel	11,803	1,526	2,507	0,174	3,026	3,770	3,756	3,935	3,832	3,734	6,370	6,285	50,718
Eletroacre	diesel	23,748	5,909	6,474	5,000	5,249	5,683	4,181	3,784	4,281	6,104	6,132	5,490	82,034
Eletronorte	diesel	132,785	36,380	9,771	226,845	23,454	2,684	-	2,274	9,574	2,966	3,046	2,191	451,971
Jari Celulose	diesel	16,500	5	1	2	2	1	2	2	2	2	3	2	39,919
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	657,441	11.221,548
Manaus Energia	combustiv	-	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	100,668	3.827,927
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	100,668	4.013,188

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	nov/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	505.000	3.338.530
Celpe	diesel	699.154	84.265	54.746	59.606	137.616	183.374	110.291	204.983	505.546	561.251	784.587	675.032	4.060.451
Celpe	diesel	-	-	-	-	110.000	-	-	-	-	-	-	-	110.000
Cemar	diesel	14.000	-	-	-	8.000	8.000	20.000	-	-	-	1.000	5.000	56.000
Cemat	diesel	-	30.992	-	-	60.000	260.000	140.000	240.000	165.000	30.000	30.000	50.000	1.005.992
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	137.100	3.550.600
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	-	-	-	5.000	2.000	43.000
Eletoacre	diesel	-	-	-	-	20.000	20.000	10.000	10.000	-	1.910	6.504	3.600	72.014
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	987.691	1.377.732	14.486.075
Manaus Energia	combustiv	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	66,413	4,000	-	70,413
Ceam	diesel	3.451,997	39,343	3.338,530	152,810
Celpa	diesel	2.069,943	-	4.060,451	(1.990,508)
Celpe	diesel	14,498	-	110,000	(95,502)
Cemar	diesel	55,067	-	56,000	(0,933)
Cemat	diesel	1.083,689	71,152	1.005,992	148,849
Cer	diesel	3.034,174	-	3.550,600	(516,426)
Ceron	diesel	821,126	-	2.249,488	(1.428,362)
Coelba	diesel	50,718	-	43,000	7,718
Eletoacre	diesel	82,034	-	72,014	10,020
Eletronorte	diesel	451,971	-	-	451,971
Jari Celulose	diesel	39,919	-	-	39,919
TOTAL DIESEL		1.905,479	114,495	14.486,075	(3.150,032)
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	3.827,927	-	3.328,908	499,019
TOTAL PTE		4.013,188	-	3.784,908	228,280

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

7. ANEXOS

7.1 ANEXO I

ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM

JANEIRO/2007

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: Janeiro de 2007	11/1/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	2.090	1.940		4.030	5
LOURENÇO	91	105		196	0
OIAPOQUE	1.388	647		2.035	3
TOTAL EMPRESA					

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEAM

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2007

Posição de:

11/1/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	35	4		39	0
ALVARÃES	185	130		315	0
AMATURÁ	168	12		180	0
ANAMÁ	177	99		276	0
ANORI	291	209		500	1
APUÍ	355	474		829	1
ARARA (AM)	12	19		31	0
ATALAIA DO NORTE	177	116		293	0
AUGUSTO MONTENEGRO	16	28		44	0
AUTAZES	411	316		727	1
AXINIM	19	47		66	0
AYAPUÁ	18	2		20	0
B. CONSTANT	684	288		972	1
BARCELOS	335	402		737	1
BARREIRA ANDIRA	14	2		16	0
BARREIRINHA	366	234		600	1
BELÉM DO SOLIMÕES	21	36		57	0
BELO MONTE	18	2		20	0
BERURI	208	256		464	1
BETÂNIA	41	5		46	0
BOA VISTA DO RAMOS	167	439		606	1
BOCA DO ACRE	757	892		1.649	2
BORBA	611	303		914	1
CAAPIRANGA	172	53		225	0
CABURI	27	36		63	0
CAIAMBÉ	26	23		49	0
CAMETÁ	23	36		59	0
CAMPINAS	31	21		52	0
CANUTAMA	237	86		323	0
CARARÁ AÇU	16	2		18	0
CARAUARI	761	313		1.074	1
CAREIRO DA VÁRZEA	282	117		399	1
CARVOEIRO	3	0		3	0
CASTANHO	465	1.099		1.564	2
CAVIANA	23	35		58	0
COARI	2.511	1.240		3.751	5
CODAJÁS	558	350		908	1
CODAJÁS MIRIM	17	2		19	0
CUCUÍ	21	39		60	0
EIRUNEPE	770	444		1.214	2
ENVIRA	297	199		496	1
ESTIRÃO DO EQUADOR	23	20		43	0
FEIJOAL	9	28		37	0
FONTE BOA	521	342		863	1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **CEAM**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2007

Posição de:

11/1/2007

FREGUESIA ANDIRÁ	14	2		16	0
GUAJARÁ	168	148		316	0
HUMAITÁ	1.838	690		2.528	3
IAUARETÊ	49	82		131	0
IPIRANGA	20	20		40	0
IPIXUNA	229	78		307	0
ITACOATIARA	3.636	3.472		7.108	10
ITAMARATI	78	239		317	0
ITAPEAÇÚ	40	21		61	0
ITAPIRANGA	232	126		358	0
JACARÉ	9	49		58	0
JAPURÁ	4	17		21	0
JUÇARA	65	7		72	0
JURUÁ	206	23		229	0
JUTAÍ	312	278		590	1
LÁBREA	874	437		1.311	2
LAGO DO BERURI	11	1		12	0
LIMOEIRO	69	150		219	0
LINDÓIA	66	7		73	0
MANACAPURU	3.670	2.642		6.312	8
MANAQUIRI	279	64		343	0
MANICORE	990	473		1.463	2
MARAÃ	137	218		355	0
MATUPI	464	52		516	1
MAUÉS	1.067	630		1.697	2
MOCAMBO	29	19		48	0
MOURA	19	2		21	0
MURITUBA	5	25		30	0
NHAMUNDÁ	294	120		414	1
NOVA OLINDA DO NORTE	424	537		961	1
NOVO AIRÃO	331	236		567	1
NOVO ARIPUANÁ	301	478		779	1
NOVO CÉU	31	39		70	0
NOVO REMANSO	131	114		245	0
PALMEIRAS	15	15		30	0
PARAUÁ	14	2		16	0
PARINTINS	3.565	2.133		5.698	8
PAUINI	207	223		430	1
PEDRAS	18	31		49	0
PESQUEIRO	15	2		17	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS					Posição de:
EMPRESAS: CEAM					11/1/2007
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO					
MÊS REF: Janeiro de 2007					
PRESIDENTE FIGUEIREDO	1.252	789		2.041	3
PURAUQUEARA	273	453		726	1
RIO PRETO DA EVA	730	259		989	1
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	925	578		1.503	2
SACAMBU	10	49		59	0
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	74	326		400	1
SANTA RITA	59	7		66	0
SANTANA DO UATUMÃ	13	1		14	0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	203	403		606	1
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	329	213		542	1
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	186	173		359	0
SILVES	177	116		293	0
SUCUNDURI	19	2		21	0
TABATINGA	1.490	1.243		2.733	4
TAPAUÁ	170	502		672	1
TEFÉ	2.296	1.577		3.873	5
TONANTINS	94	309		403	1
TUIUÉ	13	44		57	0
UARINI	152	160		312	0
URUCARÁ	375	259		634	1
URUCURITUBA	258	165		423	1
VILA AMAZÔNIA	13	31		44	0
VILA BITTENCOURT	23	30		53	0
VILA URUCURITUBA	17	6		23	0
ZÉ AÇÚ	6	16		22	0
Total	40.962	30.412		71.374	

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **CELPA**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2007

Posição de:

11/1/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	404	33		437	1
ALENQUER	1.186	267		1.453	2
ALMERIM	710	108		818	1
ANAJÁS	233	17		250	0
AVEIRO	78	11		89	0
BAGRE	198	14		212	0
BANNACH	77	10		87	0
BARREIRA DO CAMPO	45	15		60	0
BREVES	2.134	363		2.497	3
CACHOEIRA DO ARARI	229	48		277	0
CASTELOS DOS SONHOS	668	170		838	1
CHAVES	57	7		64	0
COTIJUBA	139	21		160	0
CURRALINHO	296	27		323	0
CURUÁ	216	38		254	0
FARO	178	13		191	0
GURUPÁ	314	25		339	0
JACAREACANGA	165	58		223	0
JURUTI	1.598	112		1.710	2
KAPARANÁ	37	1		38	0
MELGAÇO	133	14		147	0
MONTE ALEGRE	1.826	150		1.976	3
MUANÁ	340	45		385	1
NOVO PROGRESSO	2.425	926		3.351	5
ÓBIDOS	1.397	210		1.607	2
OEIRAS	304	24		328	0
ORIXIMINÁ	1.958	327		2.285	3
PORTEL	1.010	168		1.178	2
PORTO DE MOZ	410	183		593	1
PORTO DE PEDRAS	417	53		470	1
PRAINHA	283	43		326	0
SALVATERRA	782	99		881	1
SANTA CRUZ DO ARARI	109	3		112	0
SANTANA DO ARAGUAIA	1.355	336		1.691	2
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	331	41		372	1
SOURÉ	913	160		1.073	1
STª Mª DAS BARREIRAS	69	42		111	0
TERRA SANTA	473	26		499	1
VILA MANDI	65	20		85	0
TOTAL EMPRESA	23.562	4.228		27.790	

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2007

Posição de:

11/1/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTO DA BOA VISTA	287	16		303	0
APIACÁS	502	88		590	1
BOM JESUS DO ARAGUAIA	128	10		138	0
CANABRAVA DO NORTE	203	95		298	0
COMODORO	1.198	106		1.304	2
CONFRESA	902	157		1.059	1
COTRIGUAÇU	377	108		485	1
GAUCHA DO NORTE	273	48		321	0
GUARIBA	69	7		76	0
JURUENA	414	71		485	1
LUCIARA	126	10		136	0
NOVA BANDEIRANTES	471	74		545	1
NOVA LACERDA	298	31		329	0
NOVA MONTE VERDE	515	106		621	1
NOVO SANTO ANTÔNIO	76	9		85	0
PARANORTE	54	11		65	0
PORTO ALEGRE DO NORTE	525	111		636	1
QUERÊNCIA DO NORTE	830	177		1.007	1
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	544	85		629	1
RONDOLÂNDIA	99	3		102	0
SANTA CRUZ DO XINGÚ	173	31		204	0
SANTA TEREZINHA	207	40		247	0
SÃO FELIX DO ARAGUAIA	582	90		672	1
SÃO JOSÉ DO XINGÚ	254	40		294	0
SERRA NOVA DOURADA	42	6		48	0
VILA RICA	2.059	251		2.310	3
TOTAL EMPRESA	11.208	1.781		12.989	

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2007

Posição de:

11/1/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ÁGUA FRIA	0	12		12	0
CARACARAI	608	387		995	1
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	0	5		5	0
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	0	5		5	0
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	0	6		6	0
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	0	8		8	0
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	0	26		26	0
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	0	2		2	0
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	0	1		1	0
COM. INDÍGENA DO MANOÁ	0	4		4	0
COM. INDÍGENA GUARIBA	0	2		2	0
COM. INDÍGENA MALACACHETA	0	8		8	0
COM. INDÍGENA MARACANÃ	0	4		4	0
COM. INDÍGENA MOSCOW	0	1		1	0
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	0	8		8	0
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	0	3		3	0
COM. INDÍGENA PIUM	0	2		2	0
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	0	1		1	0
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	6	25		31	0
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	0	6		6	0
COM. INDÍGENA XUMINA	0	4		4	0
EQUADOR	3	24		27	0
FÉLIX PINTO	33	58		91	0
JUNDIÁ	25	42		67	0
LAGO GRANDE	0	4		4	0
MALOCA TRAIRÃO	5	41		46	0
NORMANDIA	112	124		236	0
NOVA ESPERANÇA	0	7		7	0
PACARAIMA	245	189		434	1
PANACARICA	0	4		4	0
PAREDÃO	0	12		12	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2007

Posição de:

11/1/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PASSARÃO	38	21		59	0
PETROLINA DO NORTE	2	17		19	0
RORAINÓPOLIS	724	1.101		1.825	2
S. JOÃO DA BALIZA	543	642		1.185	2
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	0	1		1	0
SACAÍ	0	10		10	0
SAMAÚMA	0	2		2	0
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	4	18		22	0
SÃO FRANCISCO	6	41		47	0
SÃO SILVESTRE	11	31		42	0
SOCÓ	0	8		8	0
STA. MARIA DO XERUINI	0	4		4	0
TEPEQUEM	0	9		9	0
TERRA PRETA	0	7		7	0
UIRAMUTÃ	7	59		66	0
VILA BRASIL	49	42		91	0
VILA CACHOEIRINHA	0	10		10	0
VILA CAICUBI	0	10		10	0
VILA DONA COTA	0	2		2	0
VILA FLORESTA	0	4		4	0
VILA ITAQUERA	0	4		4	0
VILA MILAGRE	0	1		1	0
VILA MUTUM	0	16		16	0
VILA REMANSO	0	3		3	0
VILA SÃO JOSÉ	1	6		7	0
VILA SURUMU	15	17		32	0
VILA TAIANO	11	25		36	0
VILA VILENA	0	17		17	0
VISTA ALEGRE	4	32		36	0
TOTAL	2.452	3.185		5.637	

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CERON

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2007

Posição de:

11/1/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ABUNÃ	0	0		0	0
ALVORADA DO OESTE	739	324		1.063	1
ARARA (RO)	8	16		24	0
BURITIS	2.228	1.936		4.164	6
CALAMA	41	62		103	0
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	333	300		633	1
CHUPINGUAIA	871	128		999	1
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	5		6	0
COSTA MARQUES	761	770		1.531	2
CUJUBIM	869	238		1.107	1
DEMARCAÇÃO	2	12		14	0
FORTALEZA DO ABUNÃ	19	26		45	0
IZIDOLÂNDIA	30	27		56	0
JACI PARANÁ	280	209		489	1
MACHADINHO	1.806	1.278		3.084	4
MAICI	0	3		4	0
MUTUM PARANÁ	47	52		99	0
NAZARÉ	6	27		33	0
NOVA CALIFÓRNIA	180	112		292	0
PACARANA	89	32		121	0
PEDRAS NEGRAS	1	3		4	0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	3	25		28	0
SANTA CATARINA	2	8		10	0
SÃO CARLOS	40	48		88	0
SÃO FRANCISCO	991	680		1.671	2
SÃO SEBASTIÃO	8	10		18	0
SURPRESA	7	38		45	0
TABAJARA	1	18		20	0
URUCUMACUÁ	56	27		83	0
VALE DO ANARI	281	325		606	1
VILA EXTREMA	449	253		702	1
VILHENA	10.959	2.773		13.732	18
VISTA ALEGRE DO ANUNÃ	484	465		949	1
Total	21.591	10.231		31.823	

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **ELETOACRE**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2007

Posição de:

11/1/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	226	51		277	0
BRASILEIA	1.676	489		2.165	3
CAPIXABA	351	22		373	1
CRUZEIRO DO SUL	4.372	1.855		6.543	9
FEIJÓ	755	143		898	1
JORDÃO	48	9		57	0
MANOEL URBANO	193	38		231	0
MARECHAL TAUMATURGO	42	101		143	0
PORTO WALTER	62	61		123	0
SANTA ROSA DO PURUS	53	17		70	0
SENA MADUREIRA	1.387	216		1.603	2
TARAUACA	944	144		1.088	1
XAPURI	639	138		777	1
TOTAL EMPRESA	10.748	3.284		14.348	

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2007

Posição de:

11/1/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MANAUS ENERGIA	294.092	145.276	6.623	445.991	599
ELN-PORTO VELHO	436	5.807	145.168	151.411	204
ELN-RIO BRANCO	268	419	43.862	44.549	60
ELN-AMAPÁ	581	2.792	76.400	79.773	107
FERNANDO DE NORONHA	871	143	0	1.014	1
ILHA GRANDE DE CAMAMU	60	19	0	79	0
BATAVO	34	5	0	39	0

7.2 ANEXO II

PLANILHAS PMO APROVADAS PELO GTON/CTP

JANEIRO/2007



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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 12/12/06

Usina	Generação 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 Gerção 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 ISOL CCC-		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 de Óleo (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso							
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompôr Estoque Devido à CCC ISOL	Para GT com C. Esp. acima do limite (mês de referência)		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)
LARANJAL DO JARI	4.030				4.030			0,283	DIESEL	1.140	1.140	1.136		4	-	4.014	309	978	978	1.550	32	37	26	12	1.050	FLUVIAL							
LOURENÇO	196				196			0,341	DIESEL	67	59	52		7	8	173	27	3	3	45	0	2	1	3	15	TERRESTRE							
OIAPOQUE	2.035				2.035			0,317	DIESEL	846	611	1.145		58	35	3.817	97	116	708	650	17	21	33	4	15	TERRESTRE							
Total	6.261	-	-	-	6.261	-	-	0,314		1.853	1.810	2.333	-	69	43	8.004	433	1.097	1.689														

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

VERSÃO: 2007.0 DATA : 14/12/06

Usinas	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	
	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	315				315			0,300	DIESEL	95	95	90		5	-	300	59	41	41	80	4	3,1	12	12	2x40	Fluvial	
AMATURÁ	180				180			0,309	DIESEL	56	54	54			2	180	128	147	147	150	6	1,8	78	22	1x150	Fluvial	
ANAMÁ	276				276			0,296	DIESEL	82	82	82			-	277	104	73	73	140	3	2,6	26	10	1x140+1x100	Fluvial	
ANORI	500				500			0,324	DIESEL	162	150	80		70	12	267	67	56	56	135	5	5,2	10	4	1x15+1x30+1x40+1x50	Fluvial	
APUÍ	829				829			0,312	DIESEL	259	249	250			10	833	126	49	50	200	8	8,4	5	10	2x50+1x100	Rodoviário	
ARARA (AM)	31				31			0,354	DIESEL	11	9	6		3	2	20	9	19	19	15	1	0,4	51	9	1x15	Fluvial	
ATALAIA DO NORTE	293				293			0,289	DIESEL	85	85	85			-	294	95	75	75	100	4	2,7	26	16	2x50	Fluvial	
AUGUSTO MONTENEGRO	44				44			0,300	DIESEL	13	13	13			-	43	11	15	15	15	1	0,4	34	9	1x15	Fluvial	
AUTAZES	727				727			0,316	DIESEL	230	218	189		29	12	630	128	73	73	140	6	7,4	9	5	1x40+1x100	Fluvial	
AXINIM	66				66			0,300	DIESEL	20	20	18		2	-	60	42	58	58	55	2	0,6	88	8	1x5+1x50	Fluvial	
AYAPUÁ								-																			
B. CONSTANT	972				972			0,317	DIESEL	308	292	292			16	973	27	26	26	350	13	9,9	1	15	2X175	Fluvial	
BARCELOS	737				737			0,293	DIESEL	216	216	216			-	737	57	49	49	140	3	7,0	7	6	1X40-1X100	Fluvial	
BARREIRA ANDARA								-																			
BARREIRINHA	600				600			0,295	DIESEL	177	177	177			-	600	140	122	122	200	6	5,7	20	9	1X50-1X150	Fluvial	
BELÉM DO SOLIMÕES	57				57			0,288	DIESEL	16	16	16			-	56	38	50	50	50	2	0,5	92	16	1x50	Fluvial	
BELO MONTE								-																			
BERURI	464				464			0,307	DIESEL	142	139	136		3	3	453	33	15	15	100	4	4,6	2	6	1X40+1X60	Fluvial	
BETÂNIA	46				46			0,312	DIESEL	14	14	13		1	-	43	4	25	25	50	1	0,5	53	15	1X50	Fluvial	
BOA VISTA DO RAMOS	606				606			0,300	DIESEL	182	182	182			-	607	48	92	92	110	1	5,9	15	8	1x150+1x60	Fluvial	
BOCA DO ACRE	1.649				1.649			0,301	DIESEL	496	495	495			1	1.650	3	15	15	470	18	16,0	-	22	2x150+1x170	Fluvial/Rodoviário	
BORBA	914				914			0,284	DIESEL	260	260	260			-	915	161	211	211	240	10	8,4	24	7	1x40+1x50+1x150	Fluvial	
CAAPIRANGA	225				225			0,304	DIESEL	68	68	58		10	-	193	83	56	56	108	4	2,2	24	8	1X40+1X60	Fluvial	
CABURI	63				63			0,324	DIESEL	20	19	16		3	1	53	76	85	85	120	5	0,6	124	9	1x20+1x100	Fluvial	
CAIAMBÉ	49				49			0,302	DIESEL	15	15	-			58	-	35	15	58	62	2	0,5	116	14	1x62	Fluvial	
CAMETÁ	59				59			0,311	DIESEL	18	18	8		10	-	27	111	15	15	20	1	0,6	25	10	1x20	Fluvial	
CAMPINAS	52				52			0,386	DIESEL	20	16	11		5	4	37	22	20	20	50	1	0,6	29	10	1x50	Fluvial	
CANUTAMA	323				323			0,287	DIESEL	93	93	76		17	-	265	69	47	47	100	4	3,0	14	8	2x50	Fluvial	
CARARÁ AÇU								-																			
CARAUARI	1.074				1.074			0,292	DIESEL	314	314	314			-	1.075	257	256	256	262	10	10,1	24	12	1x62+2x100	Fluvial	
CAREIRO DA VÁRZEA	399				399			0,353	DIESEL	141	120	93		27	21	310	13	43	43	82	3	4,5	9	5	1x22+1x60	Fluvial	
CARVOEIRO	-				-			-	DIESEL	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Fluvial
CASTANHO	1.564				1.564			0,316	DIESEL	494	469	437		32	25	1.457	201	155	155	210	3	15,9	10	2	1x60+1x50+1x100	Rodoviário	
CAVIANA	58				58			0,309	DIESEL	18	17	17			1	57	10	20	20	62	2	0,6	32	12	1x62	Fluvial	
COARI	3.751				3.751			0,293	DIESEL	1.099	1.099	1.099			-	3.751	263	164	164	355	13	35,5	4	4	1x71+1x102+1x182	Fluvial	

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

VERSÃO: 2007.0 DATA : 14/12/06

Usinas	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento					PREVISÃO de GH Própria		PREVISÃO de GT Própria		PREVISÃO de GT de PIE		PREVISÃO de Gerção 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	Lastró da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	TIPO de acesso
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)
CODAJÁS	908				908		0,305	DIESEL	277	272	268			4	5	893	14	195	195	215	8	8,9	21	12	1x40+1x175	Fluvial						
CODAJÁS MIRIM							-																									
CUCUI	60				60		0,279	DIESEL	17	17	17					61	129	104	104	150	6	0,5	180	31	1x50+1x100	Fluvial						
EIRUNEPE	1.214				1.214		0,297	DIESEL	361	361	353			8		1.189	360	324	324	425	22	11,6	26	13	2x50+1x150+1x175	Fluvial						
ENVIRA	496				496		0,292	DIESEL	145	145	145					497	179	12	12	338	12	4,7	-	19	1x40+1x50+4x60	Fluvial						
ESTIRÃO DO EQUADOR	43				43		0,383	DIESEL	16	13	-			19	3	-	44	44	50	100	4	0,5	88	32	1x100	Fluvial						
FELJOAL	37				37		0,307	DIESEL	11	11	11					37	17	46	46	15	9	0,4	104	8	1x15	Fluvial						
FONTE BOA	863				863		0,285	DIESEL	246	246	246					863	97	90	90	340	4	7,9	11	10	1x90+1x250	Fluvial						
FREGUESIA ANDRÁ							-																									
GUAJARÁ	316	316																														
HUMAITÁ	2.528				2.528		0,290	DIESEL	733	733	733					2.528	147	83	83	250	9	23,6	3	2	1x70+1x80+1x100	Rodoviário						
IAUARETÉ	131				131		0,296	DIESEL	39	39	39					132	108	66	66	110	4	1,3	49	30	1x110	Fluvial						
IPIRANGA	40				40		0,388	DIESEL	16	12	-			15	4	-	94	74	77	100	4	0,5	141	21	1x100	Fluvial						
IPIXUNA	307				307		0,298	DIESEL	91	91	91					305	323	228	228	330	10	2,9	74	40	1x40+1x50+3x60	Fluvial						
ITACOATIARA	7.108				2.302	12	4.794	0,285	DIESEL	659	659	659				2.312	235	215	215	679	28	21,3	9	2	1x20+1x30+1x60+2x40	Fluvial						
ITAMARATI	317				317		0,331	DIESEL	105	95	80			15	10	267	422	95	95	442	3	3,4	27	16	1x42+2x60+2x100+1x80	Fluvial						
ITAPEAÇU	61				61		0,297	DIESEL	18	18	18					61	1	3	3	20	1	0,6	4	6	1x20	Fluvial						
ITAPIRANGA	358				358		0,289	DIESEL	103	103	103					356	24	8	8	65	2	3,3	2	3	1x15+1x50	Rodoviário						
JACARÉ	58				58		0,281	DIESEL	16	16	16					57	24	1	1	27	1	0,5	-	3	1x27	Fluvial						
JAPURÁ	21				21		0,300	DIESEL	6	6	6					20	43	36	36	50	2	0,2	174	16	1x50	Fluvial						
JUÇARA							-																									
JURUÁ	229				229		0,303	DIESEL	69	69	69					230	46	40	40	50	2	2,2	17	11	1x50	Fluvial						
JUTAI	590				590		0,275	DIESEL	162	162	162					589	149	9	9	157	8	5,2	-	13	2x45+1x50+1x38+1x60	Fluvial						
LÁBREA	1.311				1.311		0,296	DIESEL	388	388	365			23		1.233	327	256	256	400	16	12,5	19	6	1x100+2x150	Fluvial						
LAGO DO BERURI							-																									
LIMOIEIRO	219				219		0,300	DIESEL	66	66	57					190	93	97	97	110	4	2,1	44	14	1x50+1x60	Fluvial						
LINDÓIA							-																									
MANACAPURU	6.312				6.312		0,285	DIESEL	1.799	1.799	1.799					6.312	207	256	256	350	19	58,0	4	2	2x175	Fluvial						
MANAQUIRI	343				343		0,297	DIESEL	102	102	102					343	41	77	77	220	8	3,3	21	4	2x60+1x100	Fluvial/Rodoviário						
MANICORÉ	1.463				1.463		0,275	DIESEL	402	402	402					1.462	215	176	176	342	14	13,0	12	9	2x40+1x62+1x100	Fluvial						
MARÁ	355				355		0,312	DIESEL	111	107	82			25	4	273	108	5	5	112	5	3,6	-	12	1x50+1x62	Fluvial						
MATUPI	516				516		0,300	DIESEL	155	155	155					517	-	-	60	2	5,0	-	2	1x60	Fluvial							
MAUÉS	1.697				1.697		0,291	DIESEL	494	494	494					1.698	85	40	40	418	16	15,9	2	3	1x68+2x100+1x150	Fluvial						
MOCAMBO	48				48		0,373	DIESEL	18	14	-			15	4	-	108	55	56	80	3	0,6	91	10	1x20+1x60	Fluvial						
MOURA	21				21		0,395	DIESEL	8	6	6					20	49	39	39	60	2	0,3	145	4	1x60	Fluvial						
MURITUBA	30				30		0,328	DIESEL	10	9	7			2	1	23	24	8	8	20	1	0,3	23	13	1x20	Fluvial						

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

VERSÃO: 2007.0 DATA : 12/12/06

Usinas	Geração Total PREVISTA								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)	Tançagem	Lastro da Tançagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso									
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh				m³	m³	m³	m³												MWh	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)				(10)	(11)	(12)	(13)												(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)
AFUA	437				437		0,300	DIESEL	131	131	136			-	453	26	92	97	100	4	4,2	22	5		F										
ALENQUER	1.453				1.453		0,321	DIESEL	466	436	393		43	30	1.310	197	190	190	385	15	15,0	12	8		F										
ALMERIM	818				818		0,291	DIESEL	238	238	238			-	818	135	117	117	155	12	7,7	14	9		F/R										
ANAJÁS	250				250		0,327	DIESEL	82	75	75		20	7	250	27	39	59	75	4	2,6	21	6		F										
AVEIRO	89				89		0,347	DIESEL	31	27	34			4	113	29	20	27	50	6	1,0	21	4		F/R										
BAGRE	212				212		0,364	DIESEL	77	64	66		15	13	220	30	30	47	75	4	2,5	17	8		F/R										
BANNACH	87				87		0,356	DIESEL	31	26	30			5	100	17	12	21	105	4	1,0	17	5	10 e 15	R										
BARREIRA DO CAMPO	60				60		0,377	DIESEL	23	18	6		14	5	20	15	11	13	45	2	0,7	15	5	10 e 15	R										
BREVES	2.497			2.497			0,291	DIESEL	727	727	748			-	2.570	263	271	292	495	14	23,5	12	7		F/R										
CACHOEIRA DO ARARI	277				277		0,294	DIESEL	82	82	72			-	245	60	71	61	65	4	2,6	22	5		F										
CASTELOS DOS SONHOS	838				838		0,311	DIESEL	261	251	220		40	10	733	123	121	130	245	8	8,4	14	12	10,15,30 e 44	R										
CHAVES	64				64		0,322	DIESEL	21	19	10			2	33	11	50	41	75	5	0,7	53	6		F										
COTIJUBA	160				160		0,315	DIESEL	51	48	20			3	67	46	51	23	50	4	1,6	12	2	10 e 15	R										
CURRALINHO	323				323		0,320	DIESEL	103	97	90		10	6	300	20	39	42	42	4	3,3	11	5		F										
CURUÁ	254				254		0,282	DIESEL	72	72	70		2	-	248	37	33	33	50	3	2,3	13	5		F/R										
FARO	191				191		0,279	DIESEL	53	53	53			-	190	30	26	26	32	2	1,7	14	8		F										
GURUPÁ	339				339		0,292	DIESEL	99	99	97		10	-	332	49	52	60	110	4	3,2	18	12		F/R										
JACAREACANGA	223				223		0,307	DIESEL	68	67	68		5	1	227	22	16	22	75	2	2,2	9	7		F/R										
JURUTI	1.069				1.069		0,311	DIESEL	332	321	321			11	1.070	92	105	105	4	10,7	9	4			F										
KARAPANÁ	38				38		0,338	DIESEL	13	11	10		5	2	33	13	4	8	50	4	0,4	10	6	10 e 15	R										

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

VERSÃO: 2007.0 DATA : 12/12/06

Usinas	Geração Total PREVISTA								TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISOÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISOÃO 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)	Tançagem	Lastro da Tançagem	PREVISOÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISOÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh				m³	m³	m³	m³												m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)				(9)	(10)	(11)	(12)												(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)
MELGAÇO	147				147			0,317	DIESEL	46	44	45			2	150	27	28	29	75	4	1,5	17	5		F/R											
MONTE ALEGRE	1.976				1.976			0,305	DIESEL	603	593	569		10	10	1.897	394	494	480	480	15	19,5	24	8		F/R											
MUJANÁ	385				385			0,291	DIESEL	112	112	121				416	25	86	75	75	4	3,6	20	4		F											
NOVO PROGRESSO	2.245				2.245			0,291	DIESEL	653	653	600		300		2.062	490	598	845	1.050	25	21,1	39	15	10,15,30 e 44	R											
ÓBIDOS	1.607				1.607			0,317	DIESEL	509	482	482		20		1.607	231	247	267	400	18	16,4	15	8		F											
OEIRÁS	328				328			0,276	DIESEL	91	91	90				326	42	33	32	65	4	2,9	10	7		F/R											
ORIXIMINÁ	2.285				2.285			0,270	DIESEL	617	617	650				2.407	303	442	475	480	18	19,9	23	5		F											
PORTEL	1.178				1.178			0,314	DIESEL	370	353	301		52		1.003	102	141	175	20	11,9	10	6		F/R												
PORTO DE MOZ	593				593			0,279	DIESEL	165	165	165				591	82	90	90	110	9	5,3	15	11		F/R											
PORTO DE PEDRAS	470				470			0,284	DIESEL	134	134	133				468	44	64	63	100	4	4,3	14	4		F											
PRAINHA	326				326			0,290	DIESEL	94	94	94				324	36	68	68	73	3	3,0	21	8		F/R											
SALVATERRA	881				881			0,300	DIESEL	264	264	284				947	107	109	129	155	8	8,5	14	4		F/R											
SANTA CRUZ DO ARARI	112				112			0,304	DIESEL	34	34	38				127	9	26	30	55	6	1,1	22	6		F											
SANTANA DO ARAGUAIA	1.691				1.691			0,286	DIESEL	484	484	485				1.696	91	129	130	155	9	15,6	8	5	15 e 30	R											
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	372				372			0,274	DIESEL	102	102	102				372	30	61	61	63	3	3,3	18	5	10 e 15	F											
SOURE	1.073				1.073			0,302	DIESEL	324	322	333			2	1.110	129	115	126	350	14	10,5	11	4		F/R											
STª Mª DAS BARREIRAS	111				111			0,316	DIESEL	35	33	40				133	11	21	28	55	3	1,1	22	5	10 e 15	R											
TERRA SANTA	499				499			0,274	DIESEL	137	137	137				500	87	83	83	125	4	4,4	18	6		F											
VILA MANDI	85				85			0,339	DIESEL	29	26	22		3		73	14	21	20	50	3	0,9	18	5	10 e 15	R											
Total	26.045				26.045			0,307		7.764	7.602	7.448		554	162	25.543																					

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

VERSÃO: 2007.0 DATA : 13/12/06

Usinas	Geração Total PREVISTA								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 (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										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh				m²	m²	m²	m²												MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)				(10)	(11)	(12)	(13)												(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)
ALTO DA BOA VISTA	303	-	-	-	303	-	-	0,289	DIESEL	87	87	115	-	-	398	58	60	88	78	4	2,8	30	3	10 - 15 e 30	Rod											
APIACÁS	590	-	-	-	590	-	-	0,303	DIESEL	179	177	195	-	2	650	48	63	81	83	2	5,8	14	4	10 - 15 e 30	Rod											
BOM JESUS DO ARAGUAIA	138	-	-	-	138	-	-	0,306	DIESEL	42	41	35	-	1	117	27	27	21	40	6	1,4	11	3	10 e 15	Rod											
CANABRAVA DO NORTE	298	-	-	-	298	-	-	0,289	DIESEL	86	86	60	-	-	208	44	44	18	47	4	2,8	5	3	10 e 15	Rod											
COMODORO	1.304	-	-	1.013	291	-	-	0,275	DIESEL	80	80	80	-	-	290	57	61	61	72	2	2,6	23	2	10 - 15 e 30	Rod											
CONFRESA	1.059	-	-	-	1.059	-	-	0,296	DIESEL	315	315	285	-	-	958	89	111	81	128	2	10,2	8	3	10 - 15 e 30	Rod											
COTRIGUAÇU	485	-	-	-	485	-	-	0,296	DIESEL	143	143	146	-	-	494	74	72	75	95	3	4,6	16	4	10 - 15 e 30	Rod											
GAUCHA DO NORTE	321	-	-	-	321	-	-	0,296	DIESEL	95	95	65	-	15	220	45	44	29	52	4	3,1	8	2	10 e 15	Rod											
GUARIBA	75	-	-	-	75	-	-	0,317	DIESEL	24	23	50	-	1	167	33	43	70	47	2	0,8	88	5	10 e 15	Rod											
JURUENA	485	-	-	-	485	-	-	0,292	DIESEL	142	142	155	-	-	531	80	70	83	102	3	4,6	17	4	10 - 15 e 30	Rod											
LUCIARA	136	-	-	-	136	-	-	0,302	DIESEL	41	41	40	-	-	133	42	42	41	47	4	1,3	28	3	10 e 15	Rod											
NOVA BANDEIRANTES	545	-	-	-	545	-	-	0,304	DIESEL	166	164	215	-	2	717	78	86	137	90	3	5,4	25	4	10 e 15	Rod											
NOVA LACERDA	329	-	-	189	140	-	-	0,297	DIESEL	42	42	20	-	-	87	17	30	8	31	5	1,4	2	2	10 e 15	Rod											
NOVA MONTE VERDE	621	-	-	-	621	-	-	0,311	DIESEL	193	186	165	-	7	550	76	74	53	89	4	6,2	8	3	10 e 15	Rod											
NOVO SANTO ANTÔNIO	85	-	-	-	85	-	-	0,328	DIESEL	28	26	25	-	2	83	35	29	28	37	4	0,9	27	3	10 e 15	Rod											
PARANORTE	65	-	-	-	65	-	-	0,314	DIESEL	20	20	20	-	-	67	39	44	44	75	3	0,6	64	3	10 e 15	Rod											
PORTO ALEGRE DO NORTE	636	-	-	-	636	-	-	0,287	DIESEL	182	182	165	-	-	576	121	111	94	124	2	5,9	16	3	10 - 15 e 30	Rod											
QUERÊNCIA DO NORTE	1.007	-	-	-	1.007	-	-	0,292	DIESEL	294	294	295	-	-	1.011	79	87	88	113	3	9,5	9	3	10 - 15 e 30	Rod											
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	629	-	-	-	629	-	-	0,306	DIESEL	192	189	150	-	15	500	45	44	20	55	2	6,2	3	2	10 - 15 e 30	Rod											
RONDOLÂNDIA	102	-	-	-	102	-	-	0,309	DIESEL	32	31	30	-	1	100	28	35	34	40	2	1,0	31	3	10 e 15	Rod											
SANTA CRUZ DO XINGU	204	-	-	-	204	-	-	0,314	DIESEL	64	61	45	-	3	150	31	29	13	39	4	2,1	4	4	10 e 15	Rod											
SANTA TEREZINHA	247	-	-	-	247	-	-	0,300	DIESEL	74	74	60	-	-	200	39	37	23	48	4	2,4	8	4	10 e 15	Rod											
SÃO FELIX DO ARAGUAIA	672	-	-	-	672	-	-	0,287	DIESEL	193	193	195	-	-	679	84	93	95	109	3	6,2	15	3	10 - 15 e 30	Rod											
SÃO JOSÉ DO XINGU	294	-	-	-	294	-	-	0,309	DIESEL	91	88	75	-	3	250	74	72	59	90	5	2,9	18	3	10 e 15	Rod											
SERRA NOVA DOURADA	48	-	-	-	48	-	-	0,357	DIESEL	17	14	15	-	3	50	21	34	35	37	6	0,5	53	3	10 e 15	Rod											
VILA RICA	2.310	-	-	-	2.310	-	-	0,268	DIESEL	619	619	620	-	-	2.315	288	297	298	345	4	20,0	15	3	10 - 15 e 30	Rod											
Total	12.988	-	-	1.202	11.786	-	-	0,292	DIESEL	3.441	3.413	3.321	-	30	11.481	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										

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

VERSÃO: 2007.0 DATA : 12/12/06

Usinas	Geração Total 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 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)	Tançagem	Lastro da Tançagem	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										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh					m³	m³	m³	m³												MWh	m³	m³	m³	m²	m²	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)
ÁGUA FRIA	12	-	-	-	12	-	0,383	DIÉSEL	5	4	4	-	-	1	13	13	12	12	8	-	0	74	1	8	R											
CARACARAÍ	995	-	-	-	995	-	0,337	DIÉSEL	335	299	295	-	-	36	983	160	200	196	315	2	11	18	1	10/15/30	R											
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	5	-	-	-	5	-	0,375	DIÉSEL	2	2	1	-	1	-	3	-	1	1	4	-	0	16	1	2	R											
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	5	-	-	-	5	-	0,375	DIÉSEL	2	2	2	-	-	7	1	1	1	2	-	0	16	1	2	R												
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	6	-	-	-	6	-	0,375	DIÉSEL	2	2	2	-	-	7	5	3	3	8	-	0	47	1	2	R												
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	8	-	-	-	8	-	0,375	DIÉSEL	3	2	2	-	-	1	7	3	1	5	-	0	10	1	2	R												
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	26	-	-	-	26	-	0,374	DIÉSEL	10	8	8	-	-	2	27	22	16	16	15	-	0	50	1	10	R											
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	2	-	-	-	2	-	0,375	DIÉSEL	1	1	1	-	-	-	3	1	1	1	1	-	0	37	1	1	R											
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	1	-	-	-	1	-	0,375	DIÉSEL	-	-	-	-	-	-	-	4	1	1	1	-	-	-	1	1	R											
COM. INDÍGENA DO MANGÁ	2	-	-	-	2	-	0,375	DIÉSEL	1	1	1	-	-	-	3	2	2	2	1	-	0	68	1	1	R											
COM. INDÍGENA GUARIBA	2	-	-	-	2	-	0,375	DIÉSEL	1	1	1	-	-	-	3	2	2	2	1	-	0	65	1	1	R											
COM. INDÍGENA MALACACHETA	8	-	-	-	8	-	0,375	DIÉSEL	3	2	1	-	1	1	3	1	3	3	3	-	0	33	1	3	R											
COM. INDÍGENA MARACANÁ	4	-	-	-	4	-	0,375	DIÉSEL	2	1	1	-	-	1	3	-	-	1	-	0	-	1	2	R												
COM. INDÍGENA MOSCOW	1	-	-	-	1	-	0,375	DIÉSEL	-	-	-	-	-	-	-	4	4	4	1	-	-	-	1	0	R											
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	8	-	-	-	8	-	0,375	DIÉSEL	3	2	2	-	-	1	7	1	1	1	2	-	0	10	1	3	R											
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	3	-	-	-	3	-	0,375	DIÉSEL	1	1	1	-	-	-	3	1	1	1	1	-	0	31	1	1	R											
COM. INDÍGENA PIUM	2	-	-	-	2	-	0,375	DIÉSEL	1	1	1	-	-	-	3	4	1	1	1	-	0	37	1	1	R											
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	1	-	-	-	1	-	0,375	DIÉSEL	-	-	-	-	-	-	-	3	3	3	1	-	-	-	1	0	R											
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	31	-	-	-	31	-	0,344	DIÉSEL	11	9	7	-	2	2	23	14	12	12	15	-	0	34	1	10	R											
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	6	-	-	-	6	-	0,375	DIÉSEL	2	2	2	-	-	-	7	5	4	4	1	-	0	62	1	2	R											
COM. INDÍGENA XUMINA	3	-	-	-	3	-	0,375	DIÉSEL	1	1	1	-	-	-	3	2	2	2	1	-	0	62	1	1	R											
EQUADOR	27	-	-	-	27	-	0,306	DIÉSEL	8	8	8	-	-	-	27	15	12	12	15	-	0	47	1	8	R											
FÉLIX PINTO	91	-	-	-	91	-	0,532	DIÉSEL	48	27	17	-	-	9	21	57	9	2	1	15	-	2	1	1	10	R										
JUNDIÁ	67	-	-	-	67	-	0,290	DIÉSEL	19	19	19	-	-	-	66	10	12	12	15	-	1	20	1	10	R											
LAGO GRANDE	4	-	-	-	4	-	0,375	DIÉSEL	2	1	1	-	3	1	3	2	1	4	1	-	0	62	1	1	R											
MALOCA TRAIRÃO	46	-	-	-	46	-	0,348	DIÉSEL	16	14	14	-	-	2	47	16	7	7	15	-	1	14	1	10	R											
NORMANDIA	236	-	-	-	236	-	0,312	DIÉSEL	74	71	70	-	-	3	233	32	37	36	50	-	2	15	1	10	R											

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

VERSÃO: 2007.0 DATA : 12/12/06

Usinas	Geração Total 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 ISOL CCC		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)	Tançagem	Lastro da Tançagem	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										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh					m³/MWh	m³	m³	m³												m³	MWh	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)
NOVA ESPERANÇA	7	-	-	-	7	-	-	0,375	DIESEL	3	2	2	-	-	1	7	2	1	1	1	-	0	10	1	3	R										
PACARAÍMA	434	434	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
PANACARICA	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	-	1	3	-	1	1	1	-	0	16	1	2	F										
PAREDÃO	12	-	-	-	12	-	-	0,375	DIESEL	5	4	4	-	-	1	13	2	1	1	2	-	0	6	1	5	R										
PASSARÃO	59	-	-	-	59	-	-	0,341	DIESEL	20	18	18	-	-	2	60	0	5	5	15	-	1	8	1	10	R										
PETROLINA DO NORTE	19	-	-	-	19	-	-	0,309	DIESEL	6	6	6	-	-	-	20	12	11	11	4	-	0	57	1	5	R										
RORAINÓPOLIS	1.825	-	1.570	-	255	-	-	0,312	DIESEL	80	77	75	-	-	3	250	2	10	8	100	-	3	3	1	10/15/30	R										
S. JOÃO DA BALIZA	1.185	-	-	-	-	1.185	-	0,320	DIESEL	379	356	260	-	-	23	867	139	210	114	115	2	12	9	1	10/15/30	R										
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	1	-	-	-	1	-	-	0,375	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	2	2	1	-	-	-	-	1	0	F										
SACÁI	10	-	-	-	10	-	-	0,375	DIESEL	4	3	1	-	2	1	3	1	1	1	4	-	0	8	1	4	F										
SAMAÚMA	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	0	1	1	1	-	0	31	1	1	F										
SANTA MARIA DO BOIAÇU	22	-	-	-	22	-	-	0,329	DIESEL	7	7	1	-	8	-	3	25	25	27	30	1	0	115	1	5	F										
SÃO FRANCISCO	47	-	-	-	47	-	-	0,345	DIESEL	16	14	14	-	-	2	47	16	10	10	15	-	1	19	1	10	R										
SÃO SILVESTRE	42	-	-	-	42	-	-	0,423	DIESEL	18	13	10	42	-	5	33	7	5	2	15	-	1	3	1	10	R										
SOCÓ	8	-	-	-	8	-	-	0,375	DIESEL	3	2	2	-	-	1	7	2	1	1	5	-	0	10	1	3	R										
STA. MARIA DO XERUINI	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	2	1	3	2	2	4	1	-	0	62	1	1	F										
TEPEQUEM	9	-	-	-	9	-	-	0,600	DIESEL	5	3	1	-	2	2	3	10	8	8	5	-	0	50	1	2	R										
TERRA PRETA	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	-	-	3	6	5	4	2	-	0	62	1	2	F										
UIRAMUTÁ	66	-	-	-	66	-	-	0,271	DIESEL	18	18	18	-	-	-	66	15	10	10	15	1	1	16	1	10	R										
VILA BRASIL	91	-	-	-	91	-	-	0,333	DIESEL	30	27	25	-	-	3	83	22	14	12	15	-	1	12	1	10	R										
VILA CACHOEIRINHA	10	-	-	-	10	-	-	0,375	DIESEL	4	3	2	-	1	1	7	1	1	1	2	-	0	8	1	3	F										
VILA CAICUBI	10	-	-	-	10	-	-	0,375	DIESEL	4	3	1	-	4	1	3	-	1	3	2	-	0	23	1	4	F										
VILA DONA COTA	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	1	-	3	2	2	3	1	-	0	93	1	1	F										
VILA FLORESTA	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	2	1	3	2	1	3	1	-	0	47	1	1	F										
VILA ITAQUERA	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	2	1	3	0	1	3	1	-	0	47	1	1	F										
VILA MILAGRE	1	-	-	-	1	-	-	0,375	DIESEL	2	-	-	-	-	-	-	3	2	2	1	-	-	-	1	0	R										
VILA MUTUM	16	-	-	-	16	-	-	0,375	DIESEL	6	5	5	-	-	1	17	3	3	3	15	-	0	16	1	6	R										
VILA REMANSO	3	-	-	-	3	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	2	2	2	1	-	0	62	1	1	F										
VILA SÃO JOSÉ	7	-	-	-	7	-	-	0,415	DIESEL	3	2	1	-	3	1	3	4	4	6	8	-	0	62	1	3	R										
VILA SURUMU	32	-	-	-	32	-	-	0,384	DIESEL	12	10	10	-	-	2	33	6	3	3	15	-	0	8	1	10	R										
VILA TAIANO	36	-	-	-	36	-	-	0,699	DIESEL	22	11	1	-	14	11	3	11	3	7	10	-	1	10	1	8	R										
VILA VILENA	17	-	-	-	17	-	-	0,375	DIESEL	6	5	5	-	-	1	17	6	2	2	6	-	0	10	1	6	R										
VISTA ALEGRE	36	-	-	-	36	-	-	0,410	DIESEL	15	11	10	-	-	4	33	1	3	2	10	-	0	4	1	5	R										
TOTAL	5.633	434	1.570	-	2.444	1.185	-	0,369	DIESEL	1.232	1.090	942	-	57	142	3.149	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 11/12/06

Usinas	Geração Total PREVISTA							Consumo Específico Referencial (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	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 (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tançagem	Lastro da Tançagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh					MWh	m³	m³	m³												m³	MWh	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)
ABUNÃ	-						0,328	DIESEL	-	20					67	11	5	25	20	0	-	-	2	10	R											
ALVORADA DO OESTE	1.063					1.063	0,287	DIESEL	306	306	305				1.061	85	80	79	105	1	9,9	8	3	10/15/30	R											
ARARA (RO)	24					24	0,324	DIESEL	8	7	10				33	10	5	8	16	0	0,3	30	3	10	R											
BURITIS	4.164					4.164	0,292	DIESEL	1.215	1.215	1.215				4.164	324	250	250	424	8	39,2	6	3	10/15/20/30	R											
CALAMA	103					103	0,332	DIESEL	34	31	38				127	1	3	10	17	0	1,1	9	4	20	FR											
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	633					633	0,281	DIESEL	178	178	180				640	39	30	32	63	1	5,7	5	3	10/15	R											
CHUPINGUAIA	999					999	0,288	DIESEL	288	288	240				833	47	30	(18)	59	1	9,3	(2)	5	10/15/30	R											
COLORADO DO OESTE	615				615		0,283	DIESEL	174	174	175				618	124	150	151	174	2	5,6	27	3	15/30/45	R											
CONCEIÇÃO DA GALERA	6					6	0,393	DIESEL	2	2	2				7	1	1	1	4	0	0,1	7	4	20	FR											
COSTA MARQUES	1.531					1.531	0,292	DIESEL	447	447	450				1.542	73	70	73	100	1	14,4	5	5	10/15/30	R											
CUJUBIM	1.108					1.108	0,279	DIESEL	309	309	250				896	49	40	(19)	145	5	10,0	(2)	3	10/15/30	R											
DEMARCAÇÃO	14					14	0,361	DIESEL	5	4	5				17	3	1	2	6	0	0,2	9	4	20	FR											
FORTALEZA DO ABUNÃ	45					45	0,338	DIESEL	15	14	15				50	7	5	6	17	0	0,5	12	5	10/15	R											
IZIDOLÂNDIA	56					56	0,427	DIESEL	24	17	20				67	8	8	11	31	1	0,8	13	5	10/15	R											
JACI PARANÁ	489					489	0,292	DIESEL	143	143	140				479	47	40	37	52	1	4,6	8	3	10/15	R											
MACHADINHO	3.083					3.083	0,283	DIESEL	873	873	870				3.071	163	80	77	201	5	28,2	3	3	10/15/30	R											
MAICI	4					4	0,485	DIESEL	2	1	2				7	1	1	2	6	0	0,1	22	4	20	FR											
MUTUM PARANÁ	99					99	0,386	DIESEL	38	30	30				100	8	10	10	28	0	1,2	8	2	10/15	R											
NAZARÉ	33					33	0,371	DIESEL	12	10	12				40	4	2	4	6	0	0,4	10	4	20	FR											
NOVA CALIFÓRNIA	292					292	0,301	DIESEL	88	88	90				300	13	15	17	37	1	2,8	6	3	10/15	R											
PACARANA	121					121	0,355	DIESEL	43	36	35				117	25	15	14	35	1	1,4	10	4	10/15	R											
PEDRAS NEGRAS	4					4	0,592	DIESEL	2	1	2				7	1	1	2	11	0	0,1	26	10	10	FR											
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	28					28	0,322	DIESEL	9	8	8				27	2	1	1	11	0	0,3	3	10	10	FR											
SANTA CATARINA	10					10	0,360	DIESEL	4	3	4				13	2	1	2	4	0	0,1	15	4	20	FR											
SÃO CARLOS	88					88	0,315	DIESEL	28	26	30				100	9	5	9	17	0	0,9	10	4	20	FR											
SÃO FRANCISCO	1.672					1.672	0,280	DIESEL	467	467	465				1.663	99	80	78	210	4	15,1	5	5	10/15/30	R											
SÃO SEBASTIÃO	18					18	0,362	DIESEL	7	5	7				23	2	1	3	4	0	0,2	13	2	20	FR											
SURPRESA	45					45	0,361	DIESEL	16	14	20				67	0	3	9	10	0	0,5	17	9	10	FR											
TABAJARA	20					20	0,364	DIESEL	7	6	10				33	14	5	9	16	0	0,2	39	4	10	R											
URUCUMACUÁ	83					83	0,349	DIESEL	29	25	25				83	6	5	5	16	1	0,9	5	3	10	R											
VALE DO ANARI	606					606	0,297	DIESEL	180	180	180				606	50	30	30	65	1	5,8	5	3	10/15/30	R											
VILA EXTREMA	702					702	0,298	DIESEL	209	209	215				722	42	30	36	54	1	6,7	5	3	10/15	R											
VILHENA	13.117		993	11.203	921		0,298	DIESEL	275	275	275				922	226	250	250	320	9	8,9	27	3	15/30/45	R											
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	948					948	0,295	DIESEL	280	280	280				948	30	30	30	38	0	9,0	3	3	10/15	R											
Total	31.823	-	993	11.203	1.536	18.091	0,291		5.717	5.672	5.625	-	-	45	19.450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-											

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

VERSÃO: 2007.0 DATA : 06/12/06

Usinas	Geracao 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 Geracao de Fonte Alternativa	Consumo Especifico de Energia (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	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	
	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)	
ASSIS BRASIL	277					277		0,274	DIESEL	76	76	75			-	274	127	127	126	214	0	2,5	51	2	15	R	
BRASILEIA	2.165					2.165		0,271	DIESEL	587	570				-	2.103	411	440	423	427	0	18,9	22	2	15	R	
CAPIXABA	373							0,307	DIESEL	115	112	85		10	3	283	62	90	73	66	0	3,7	20	1	15	R	
CRUZEIRO DO SUL	6.543					6.543		0,288	DIESEL	1.884	1.884	1.880			-	6.528	822	926	922	925	8	60,8	15	1	10	R	
FELÓ	898					898		0,283	DIESEL	254	254	2.327			-	8.223	209	575	2.648	2.959	30	8,2	320	35	1.300	F	
JORDÃO	57					57		0,333	DIESEL	19	17	212			2	707	13	14	209	211	0	0,6	341	15	42	F	
MANOEL URBANO	231					231		0,271	DIESEL	63	63	60			-	221	179	173	170	244	0	2,0	84	3	60	R/F	
MARECHAL THAUMATURGO	143					143		0,307	DIESEL	44	43	585			1	1.950	23	124	666	444	1	1,4	468	40	200	F	
PORTO WALTER	123					123		0,291	DIESEL	36	36	487			-	1.674	13	128	579	280	1	1,2	498	40	200	F	
SANTA ROSA DOS PURÚS	70					70		0,306	DIESEL	21	21	40			-	133	33	87	106	221	0	0,7	156	12	40	F	
SENA MADUREIRA	1.603					1.603		0,276	DIESEL	442	442	440			-	1.594	210	172	170	280	0	14,3	12	2	15	R	
TARAUACA	1.088					1.088		0,266	DIESEL	289	289	2.036			-	7.654	371	987	2.734	2.803	22	9,3	291	35	1.300	F	
XAPURI	777					777		0,287	DIESEL	223	223	200			-	697	253	240	217	262	0	7,2	30	2	15	R	
Total	14.348	-	-	-	-	14.348	-	0,282		4.053	4.047	8.997	-	10	6	32.041	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	



Empresa: MANAUS ENERGIA

Data: 12/12/06

Mês de referência: JANEIRO

Versão: 2007.0

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)	Tançagem	Lastro da Lançagem	PREVISÃO de Consumo (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				MW med	MW med	MWh	m³/MWh					PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recomp. Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)												MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³											
		MW	MW	MW				MW	MW	%	MW med					MW med	MWh	m³/MWh													m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	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		59,0	59,0	191,0	100	191,0	80,0	59.520																																							
UTE TAMBAQUI	60,0				60,0	99	59,4	59,0	43.896	0,216	OC-A1	9.477	9.130	9.130				347	43.894	254	240	240	1.675	155	306	-	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	236	220	220	1.675	155	302	-	1	30	R																			
UTE CRISTIANO ROCHA	-				-	99	-	64,0	47.616	0,198	OC-A1	9.428	9.428	9.428				-	47.616	1.475	950	950	-	-	304	3	2	30	R																			
UTE MANAUARA	60,0				60,0	99	59,4	59,0	43.896	0,214	OC-A1	9.381	9.174	9.174				207	43.895	284	230	230	-	-	303	1	2	30	R																			
UTE PONTA NEGRA	-				-	99	-	59,0	43.896	0,210	OC-A1	9.218	9.218	9.218				0	43.895	-	-	-	-	-	297	-	1	30	R																			
PIE EL PASO W	157,5	15,8		15,8	141,8	100	141,8	116,0	86.304	0,201	PGE	17.347	17.347	17.347				0	86.303	2.383	1.300	1.300	4.000	600	560	1	2	1.950	R																			
UTE MAUA	136,0	68,0	6,0	74,0	62,0	97	60,1	50,0	37.200	0,379	OC-A1	14.095	14.095	14.050			45	0	37.081	6.941	4.000	8.500	900	455	7	2	1.950	F																				
PIE EL PASO D	80,0		4,0	4,0	76,0	90	68,4	30,0	22.320	0,292	PTE	6.522	6.522	6.522				-	22.320	457	400	400	3.129	174	210	1	2	1.200	F																			
UTE APARECIDA	92,0	56,0	6,0	62,0	30,0	85	25,5	-	-	0,284	PTE	-	-	1.200				-	4.219	306	306	5.592	340	-	-	4	1.200	F																				
CGE CIDADE NOVA	13,0				13,0	100	13,0	10,0	7.440	0,284	DIESEL	2.114	2.114	2.114				-	7.441	236	230	230	328	8	68	3	1	30	R																			
CGE FLORES	45,0				45,0	100	45,0	3,5	2.604	0,295	DIESEL	742	742	741			1	-	2.602	510	430	430	3.000	40	24	16	1	40	R																			
CGE SÃO JOSÉ	32,0				32,0	100	32,0	10,0	7.440	0,285	DIESEL	2.117	2.117	2.113			4	0	7.424	198	190	190	824	20	68	2	1	40	R																			
PIE EL PASO B	110,0		10,0	10,0	100,0	85	85,0	-	-	0,383	PTE	-	-	-			368	-	-	1.894	900	1.268	8.500	900	-	-	2	1.900	F																			
PIE EL PASO A	40,0	20,0	2,0	22,0	18,0	70	12,6	-	-	0,401	PTE	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																			
UTE ELECTRON	-	85,0		85,0	(85,0)	50	(84,5)	-	-	0,823	PTE	-	-	-			890	-	-	304	304	1.194	2.000	300	-	-	2	1.500	F																			
TOTAL	1.135,5	244,6	87,0	331,8	803,8			788,1	599,5	446,028																																						
UHE BALBINA		TOTAL PTE - MESA																																														
VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) →		267																																														
ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) →		35																																														
		TOTAL OC-A1 - MESA																																														
		TOTAL PGE - MESA																																														
		TOTAL DIESEL - MESA																																														
		TOTAL GT MESA																																														
		TOTAL DIESEL - CGE																																														

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 14/12/06

Usinas	Genção 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 COMBUSTIVEL	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 de Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³												m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)												(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)
Fernando de Noronha	871				871			0,297	DIESEL	258	258	255				859	135	125	122	248			8,3	15	5	60	RM									
Total	871	-	-	-	871	-	-	0,297		258	258	255	-	-	859	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 06/12/06

Usinas	Geracao 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 Diesel (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso												
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³												m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)												(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
BATAVO	46				46			0,316	DIESEL	15	14	14			1	47	11	12	12	48		0,5	25	10	10-15-20-2	R												
Total	46	-	-	-	46	-	-	0,316		15	14	14	-	-	1	47	-	-	-	-	-																	

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 21/12/06

Usinas	Geracao 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 Diesel (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³												m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)												(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)
ILHA GRANDE DE CAMAMU	79				79			0,413	DIESEL	33	24	12		8	9	40	5.726	7.011	7.007	25	1	1,1	6.581	2	10	FR										
Total	79	-	-	-	79	-	-	0,413		33	24	12	-	8	9	40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 07.12.2006

Usinas	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)	Tançagem	Lastro da Tançagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³												m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)												(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)
MONTE DOURADO	1.441				1.441			0,290	DIESEL	418	418	418				1.441	18	13	13	95	1	13,5	1	1	20	FR										
MUNGUBA	571				571		0,380	OC-A1	217	217	217					571	94	95	95	400	11	7,0	12	1	20	FR										
SAO MIGUEL	33				33		0,380	DIESEL	13	10	10				3	33	6	2	2	15	0	0,4	5	1	DIRETO	OLEODUTO										
Total Diesel	2.045				2.045		0,317			648	645	645			3	2.045	118	110	110	510	12															
Total Combustível	571				571		0,380			217	217	217				571	94	95	95	400	11															

7.3 ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITAIS

JANEIRO/2007

1. SISTEMA MANAUS

1.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	642,8	638,9 (1)	- 1%
Janeiro	599,5 (2)		

$$(2) / (1) = - 6\%$$

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

- Prevista para Dezembro = 361 (136%)
- Verificada em Dezembro = 295 (111%)
- Prevista para Janeiro = 267 (77%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	150,0	150,4 (1)	0%
Janeiro	80,0 (2)		

$$(2) / (1) = -47\%$$

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

- Nível previsto para Dezembro = 40% V.U.
- Nível verificado em Dezembro = 40% V.U.
- Nível previsto para Janeiro = 35% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	492,8	488,5 (1)	- 1%
Janeiro	519,5 (2)		

$$(2) / (1) = 6\%$$

UTE	DEZEMBRO		JANEIRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MAUÁ (OC1A)	50,0	53,9	50,0	0%
APARECIDA (PTE)	-	-	-	-
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	111,0	107,0	116,0	5%
PIE EL PASO A (PTE)	-	0,2	-	-
PIE EL PASO B (PTE)	16,0	17,6	-	-
PIE EL PASO D (PTE)	20,0	16,4	30,0	50%
ELECTRON (PTE)	-	-	-	-
CGE – SÃO JOSÉ (DIESEL)	10,0	8,4	10,0	0%
CGE– CIDADE NOVA (DIESEL)	8,0	5,5	10,0	25%
CGE–SE FLORES (DIESEL)	6,8	7,2	3,5	- 49%
UTE TAMBAQUI (OC1A)	59,0	57,8	59,0	0%
UTE JARAQUI (OC1A)	59,0	59,8	59,0	0%
UTE MANAUARA (OC1A)	59,0	57,0	59,0	0%
UTE CRISTIANO ROCHA (OC1A)	64,0	63,7	64,0	0%
UTE PONTA NEGRA (OC1A)	30,0	34,0	59,0	97% ⁽¹⁾
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	492,8	488,5	519,5	5%

Obs.: - ⁽¹⁾ A UTE Ponta Negra entrou em operação comercial a partir de 15/12/2006.

- Na reunião de elaboração deste PMO foi prevista, inicialmente, geração térmica para as unidades geradoras da CGE. Entretanto, de acordo com os fax Manaus Energia n^{os} CE-TGE 01/2007, de 02/01/2007 e 003/2007, de 05/01/2007, o contrato com o PIE CGE encerrou-se no dia 31/12/2007, tendo sido revertido para a MESA parte do parque gerador. Como até a segunda semana de janeiro a ANEEL ainda não havia liberado a

autorização para operação, a MESA solicitou a seguinte reprogramação do PMO de janeiro/2007.

	PMO JAN/2007	REPROGRAMAÇÃO PMO JAN/2007
USINA	MW médio	MW médio
UHE Balbina	80	80
UTE Tambaqui	59	59
UTE Jaraqui	59	59
UTE Cristiano Rocha	64	64
UTE Manauara	59	59
UTE Ponta Negra	59	59
UTE W	116	129,5
UTE Mauá	50	50
UTE D	30	40
UTE Aparecida	-	-
UTE Cidade Nova	10	-
UTE Flores	4	-
UTE São José	10	-
UTE B	-	-
UTE A	-	-
UTE Electron	-	-

2 SISTEMA PORTO VELHO – RIO BRANCO

2.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	Porto Velho	230,8	224,2 (1)	- 3%
	Rio Branco	66,0	61,7 (2)	- 7%
	Total	296,8	285,9 (3)	- 4%
Janeiro	Porto Velho	203,5 (4)		
	Rio Branco	59,9 (5)		
	Total	263,4 (6)		

(4) / (1) = - 9% (5) / (2) = - 3% (6) / (3) = - 8%

Obs.: As cargas próprias verificadas em Porto Velho e Rio Branco incluem Interrupções de 0,16 e 0, 02 MW médio, respectivamente.

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

- Prevista para Dezembro = 227 (103%)
- Verificada em Dezembro = 326 (147%)
- Prevista para Janeiro = 471 (103%)

2.3 Geração Hidráulica da UHE Samuel (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	80,0	85,5 (1)	7%
Janeiro	110,0 (2)		

(2) / (1) = 29%

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

- Nível previsto para Dezembro = 6% V.U.
- Nível verificado em Dezembro = 19 % V.U.
- Nível previsto para Janeiro = 24 % V.U.

2.5 Geração Térmica (MW médio)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	Porto Velho	215,8	199,4 (1)	-8%
	Rio Branco	1,0	0,8 (2)	- 20%
	Total	216,8	200,2 (3)	-8%
Janeiro	Porto Velho	152,4 (4)		
	Rio Branco	1,0 (5)		
	Total	153,4 (6)		

$$(4) / (1) = - 24\%$$

$$(5) / (2) = 25\%$$

$$(6) / (3) = - 24\%$$

UTE	DEZEMBRO		JANEIRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TERMONORTE I (DIESEL)	19,8	13,4	18,4	-7%
TERMONORTE II - TG (PTE)	129,0	117,9	100,0	-22%
TERMONORTE II - TV	65,0	66,6	32,0	-51%
RIO MADEIRA (DIESEL)	2,0	1,5	2,0	0%
RIO BRANCO II (DIESEL)	0,2	0,2	0,2	0%
RIO BRANCO I (DIESEL)	0,2	0	0,2	0%
RIO ACRE (DIESEL)	0,6	0,6	0,6	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	216,8	200,2	153,4	-29%
INTERCÂMBIO PV PARA RB	64,6	60,9	58,9	-9%

Obs.: Em 12/01/2007, a Eletronorte solicitou reprogramação do PMO de janeiro/2007 para os Sistemas Porto Velho – Rio Branco e Macapá, em razão de cenários de afluência favoráveis aos reservatórios das UHE Samuel e Coaracy Nunes, bem como adiamento da parada da UG 2 da UHE Coaracy Nunes. No quadro a seguir é apresentada a reprogramação, conforme FAX Eletronorte CCEC nº 1/0002/07, de 12/01/2007.

	PMO JAN/2007	REPROGRAMAÇÃO PMO JAN/2007
USINA	MW médio	MW médio
UHE Samuel	110,0	125,0
PIE Termonorte II (TG)	100,0	90,0
PIE Termonorte II (TV)	32,0	30,0
PIE Termonorte I	18,4	15,4
UTE Rio Madeira	2,0	2,0
UTE Rio Branco I	0,2	0,2
UTE Rio Acre	0,6	0,6
UTE Rio Branco II	0,2	0,2

3 SISTEMA MACAPÁ

3.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	118,7	110,5 (1)	- 7%
Janeiro	107,2 (2)		

(2) / (1) = - 3%

Obs.: A carga própria verificada em Macapá inclui Interrupção de 0,03 MW médio.

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

- Prevista para Dezembro = 196 (86%)
- Verificada em Dezembro = 282 (124%)
- Prevista para Janeiro = 420 (82%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	45,0	47,8 (1)	6%
Janeiro	48,0 (2)		

(2) / (1) = 0%

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

- Nível previsto para Dezembro = 96% V.U.
- Nível verificado em Dezembro = 92 % V.U.
- Nível previsto para Janeiro = 96% V.U.

3.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	73,7	62,7 (1)	- 15%
Janeiro	59,2 (2)		

(2) / (1) = - 6%

UTE	DEZEMBRO		JANEIRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
SANTANA-LM (DIESEL)	10,0	7,7	5,2	- 48%
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	25,7	18,6	19,0	- 26%
EXPANSÃO (DIESEL)	38,0	36,4	35,0	- 8%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	73,7	62,7	59,2	- 20%

Obs.: Em 12/01/2007, a Eletronorte solicitou reprogramação do PMO de janeiro/2007 para os Sistemas Porto Velho – Rio Branco e Macapá, em razão de cenários de afluência favoráveis aos reservatórios das UHE Samuel e Coaracy Nunes, bem como adiamento da parada da UG 2 da UHE Coaracy Nunes. No quadro a seguir é apresentada a reprogramação, conforme FAX Eletronorte CCEC nº 1/0002/07, de 12/01/2007.

	PMO JAN/2007	REPROGRAMAÇÃO PMO JAN/2007
USINA	MW médio	MW médio
UHE Coaracy Nunes	48,0	63,0
UTE Santana W	19,0	17,0
UTE Santana LM	5,2	2,2
UTE Santana Expansão	35,0	25,0

7.4 ANEXO IV

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

JANEIRO/2007

EMPRESA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
		PMO referência (mês)	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)	2.333	0	2.333	8.004	69	43
CEAM	DIESEL (m³)	17.688	0	17.688	60.583	680	216
CELPA	DIESEL (m³)	7.448	0	7.448	25.543	554	162
CER	DIESEL (m³)	942	0	942	3.149	57	142
CERON	DIESEL (m³)	5.625	0	5.625	19.450	0	45
ELETROACRE	DIESEL (m³)	8.997	0	8.997	14.143	10	6
MANAUS ENERGIA	PTE (m³)	7.722	0	7.722	26.540	1.258	0
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	17.347	0	17.347	86.303	0	0
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	14.050	0	14.050	37.081	45	0
MANAUS ENERGIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
ELETRONORTE	PTE (m³)	27.826	0	27.826	74.401	0	0
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	15.135	0	15.135	56.951	452	3
CELPE	DIESEL (m³)	255	0	255	859	0	0
CEMAR	DIESEL (m³)	14	0	14	47	0	-1
CEMAT	DIESEL (m³)	3.321	0	3.321	11.481	30	28
COELBA	DIESEL (m³)	12	0	12	40	8	9
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	645	0	645	2.045	0	3
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	217	0	217	571	0	0
CGE	DIESEL (m³)	4.968	0	4.968	17.467	5	0
BREITENER TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.130	0	9.130	43.894	0	347
BREITENER JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.130	0	9.130	43.894	0	220
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	COMBUSTÍVEL (ton)	9.218	0	9.218	43.895	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.428	0	9.428	47.616	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.174	0	9.174	43.895	0	207
TOTAL OLEO DIESEL		67.383	0	67.383	219.762	1.865	656
TOTAL OLEO PTE		35.548	0	35.548	100.941	1.258	0
TOTAL OLEO COMBUSTIVEL		60.347	0	60.347	260.847	45	774
TOTAL OLEO PGE		17.347	0	17.347	86.303	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEA

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
		PMO referência) (mês	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)
LARANJAL DO JARI	DIESEL (m³)	1.136	0	1.136	4.014	4	0
LOURENÇO	DIESEL (m³)	52	0	52	173	7	8
OIAPOQUE	DIESEL (m³)	1.145	0	1.145	3.817	58	35
TOTAL	DIESEL (m³)	2.333	0	2.333	8.004	69	43

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEAM

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retrado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
ALTEROSA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
ALVARÃES	DIESEL (m³)	90	0	90	300	5	0
AMATURÁ	DIESEL (m³)	54	0	54	180	0	2
ANAMÃ	DIESEL (m³)	82	0	82	277	0	0
ANORI	DIESEL (m³)	80	0	80	267	70	12
APUÍ	DIESEL (m³)	250	0	250	833	0	10
ARARA (AM)	DIESEL (m³)	6	0	6	20	3	2
ATALAIA DO NORTE	DIESEL (m³)	85	0	85	294	0	0
AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	13	0	13	43	0	0
AUTAZES	DIESEL (m³)	189	0	189	630	29	12
AXINIM	DIESEL (m³)	18	0	18	60	2	0
AYAPUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
B. CONSTANT	DIESEL (m³)	292	0	292	973	0	16
BARCELOS	DIESEL (m³)	216	0	216	737	0	0
BARREIRA ANDIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	177	0	177	600	0	0
BELÉM DO SOLIMÕES	DIESEL (m³)	16	0	16	56	0	0
BELO MONTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
BERURI	DIESEL (m³)	136	0	136	453	3	3
BETÂNIA	DIESEL (m³)	13	0	13	43	1	0
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	182	0	182	607	0	0
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	495	0	495	1.650	0	1
BORBA	DIESEL (m³)	260	0	260	915	0	0
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	58	0	58	193	10	0
CABURI	DIESEL (m³)	16	0	16	53	3	1
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	58	0
CAMETÁ	DIESEL (m³)	8	0	8	27	10	0
CAMPINAS	DIESEL (m³)	11	0	11	37	5	4
CANUTAMA	DIESEL (m³)	76	0	76	265	17	0
CARARÁ AÇU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
CARAUARI	DIESEL (m³)	314	0	314	1.075	0	0
CAREIRO DA VÁRZEA	DIESEL (m³)	93	0	93	310	27	21
CARVOEIRO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
CASTANHO	DIESEL (m³)	437	0	437	1.457	32	25
CAVIANA	DIESEL (m³)	17	0	17	57	0	1
COARI	DIESEL (m³)	1.099	0	1.099	3.751	0	0
CODAJÁS	DIESEL (m³)	268	0	268	893	4	5
CODAJÁS MIRIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
CUCUÍ	DIESEL (m³)	17	0	17	61	0	0
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	353	0	353	1.189	8	0
ENVIRA	DIESEL (m³)	145	0	145	497	0	0
ESTIRÃO DO EQUADOR	DIESEL (m³)	0	0	0	0	19	3
FEIJOAL	DIESEL (m³)	11	0	11	37	0	0
FONTE BOA	DIESEL (m³)	246	0	246	863	0	0
FREGUESIA ANDIRÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
HUMAITÁ	DIESEL (m³)	733	0	733	2.528	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEAM

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		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)
IAUARETÉ	DIESEL (m³)	39	0	39	132	0	0
IPIRANGA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	15	4
IPIXUNA	DIESEL (m³)	91	0	91	305	0	0
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	659	0	659	2.312	0	0
ITAMARATI	DIESEL (m³)	80	0	80	267	15	10
ITAPEAÇÚ	DIESEL (m³)	18	0	18	61	0	0
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	103	0	103	356	0	0
JACARÉ	DIESEL (m³)	16	0	16	57	0	0
JAPURÁ	DIESEL (m³)	6	0	6	20	0	0
JUÇARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
JURUÁ	DIESEL (m³)	69	0	69	230	0	0
JUTAÍ	DIESEL (m³)	162	0	162	589	0	0
LÁBREA	DIESEL (m³)	365	0	365	1.233	23	0
LAGO DO BERURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
LIMOEIRO	DIESEL (m³)	57	0	57	190	9	0
LINDÓIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MANACAPURU	DIESEL (m³)	1.799	0	1.799	6.312	0	0
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	102	0	102	343	0	0
MANICORE	DIESEL (m³)	402	0	402	1.462	0	0
MARAÃ	DIESEL (m³)	82	0	82	273	25	4
MATUPI	DIESEL (m³)	155	0	155	517	0	0
MAUÉS	DIESEL (m³)	494	0	494	1.698	0	0
MOCAMBO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	15	4
MOURA	DIESEL (m³)	6	0	6	20	0	2
MURITUBA	DIESEL (m³)	7	0	7	23	2	1
NHAMUNDA	DIESEL (m³)	119	0	119	398	5	0
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	284	0	284	947	4	4
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	170	0	170	567	0	6
NOVO ARIPUANÃ	DIESEL (m³)	154	0	154	513	80	20
NOVO CÉU	DIESEL (m³)	21	0	21	70	0	1
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	70	0	70	244	0	0
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	12	2
PARAUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	7	1
PARINTINS	DIESEL (m³)	1.693	0	1.693	5.643	16	17
PAUINI	DIESEL (m³)	101	0	101	337	28	2
PEDRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	15	2
PESQUEIRO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	162	0	162	547	2	0
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	443	0	443	1.477	8	9
SACAMBU	DIESEL (m³)	15	0	15	50	3	3
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	120	0	120	400	0	1
SANTA RITA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
SANTANA DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	170	0	170	605	0	0
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	141	0	141	542	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEAM

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
		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)
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	69	0	69	242	33	0
SILVES	DIESEL (m³)	84	0	84	294	0	0
SUCUNDURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
TABATINGA	DIESEL (m³)	752	0	752	2.735	0	0
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	196	0	196	671	0	0
TEFÉ	DIESEL (m³)	1.127	0	1.127	3.873	0	0
TONANTINS	DIESEL (m³)	113	0	113	377	8	1
TUIUÉ	DIESEL (m³)	12	0	12	40	5	1
UARINI	DIESEL (m³)	91	0	91	312	0	0
URUCARÁ	DIESEL (m³)	178	0	178	618	5	0
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	126	0	126	421	0	0
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	17	0
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	9	0	9	30	7	1
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	7	2
ZÉ AÇÚ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	8	0
TOTAL	DIESEL (m³)	17.688	0	17.688	60.583	680	216

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 Açú 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

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
		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)
AFUA	DIESEL (m³)	136	0	136	453	0	0
ALENQUER	DIESEL (m³)	393	0	393	1.310	43	30
ALMERIM	DIESEL (m³)	238	0	238	818	0	0
ANAJÁS	DIESEL (m³)	75	0	75	250	20	7
AVEIRO	DIESEL (m³)	34	0	34	113	0	4
BAGRE	DIESEL (m³)	66	0	66	220	15	13
BANNACH	DIESEL (m³)	30	0	30	100	5	5
BARREIRA DO CAMPO	DIESEL (m³)	6	0	6	20	14	5
BREVES	DIESEL (m³)	748	0	748	2.570	0	0
CACHOEIRA DO ARARI	DIESEL (m³)	72	0	72	245	0	0
CASTELOS DOS SONHOS	DIESEL (m³)	220	0	220	733	40	10
CHAVES	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	2
COTIJUBA	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	3
CURRALINHO	DIESEL (m³)	90	0	90	300	10	6
CURUÁ	DIESEL (m³)	70	0	70	248	2	0
FARO	DIESEL (m³)	53	0	53	190	0	0
GURUPÁ	DIESEL (m³)	97	0	97	332	10	0
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	68	0	68	227	5	1
JURUTI	DIESEL (m³)	321	0	321	1.070	0	11
KARAPANÁ	DIESEL (m³)	10	0	10	33	5	2
MELGAÇO	DIESEL (m³)	45	0	45	150	0	2
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	569	0	569	1.897	10	10
MUANÁ	DIESEL (m³)	121	0	121	416	0	0
NOVO PROGRESSO	DIESEL (m³)	600	0	600	2.062	300	0
ÓBIDOS	DIESEL (m³)	482	0	482	1.607	20	27
OEIRAS	DIESEL (m³)	90	0	90	326	0	0
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	650	0	650	2.407	0	0
PORTEL	DIESEL (m³)	301	0	301	1.003	52	17
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	165	0	165	591	0	0
PORTO DE PEDRAS	DIESEL (m³)	133	0	133	468	0	0
PRAINHA	DIESEL (m³)	94	0	94	324	0	0
SALVATERRA	DIESEL (m³)	284	0	284	947	0	0
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	38	0	38	127	0	0
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	485	0	485	1.696	0	0
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	102	0	102	372	0	0
SOURE	DIESEL (m³)	333	0	333	1.110	0	2
STª Mª DAS BARREIRAS	DIESEL (m³)	40	0	40	133	0	2
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	137	0	137	500	0	0
VILA MANDI	DIESEL (m³)	22	0	22	73	3	3
TOTAL	DIESEL (m³)	7.448	0	7.448	25.543	554	162

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retrado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)
ÁGUA FRIA	DIESEL (m³)	4	0	4	13	0	1
CARACARAI	DIESEL (m³)	295	0	295	983	0	36
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMAN	DIESEL (m³)	1	0	1	3	1	0
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJAR	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	DIESEL (m³)	8	0	8	27	0	2
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
COM. INDÍGENA DO MANOA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
COM. INDÍGENA GUARIBA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
COM. INDÍGENA MALACACHETA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	1	1
COM. INDÍGENA MARACANÃ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	1
COM. INDÍGENA MOSCOW	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
COM. INDÍGENA PIUM	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	DIESEL (m³)	7	0	7	23	2	2
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0
COM. INDÍGENA XUMINA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
EQUADOR	DIESEL (m³)	8	0	8	27	0	0
FÉLIX PINTO	DIESEL (m³)	17	0	17	57	9	21
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	19	0	19	66	0	0
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	1	0	1	3	3	1
MALOCA TRAIRÃO	DIESEL (m³)	14	0	14	47	0	2
NORMANDIA	DIESEL (m³)	70	0	70	233	0	3
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1
PANACARICA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	1
PAREDÃO	DIESEL (m³)	4	0	4	13	0	1
PASSARÃO	DIESEL (m³)	18	0	18	60	0	2
PETROLINA DO NORTE	DIESEL (m³)	6	0	6	20	0	0
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	75	0	75	250	0	3
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	260	0	260	867	0	23
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
SACAÍ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	2	1
SAMAÚMA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	8	0
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	14	0	14	47	0	2
SÃO SILVESTRE	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	5
SOCÓ	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1
STA. MARIA DO XERUINI	DIESEL (m³)	1	0	1	3	2	1
TEPEQUEM	DIESEL (m³)	1	0	1	3	2	2
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		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)
UIRAMUTÃ	DIESEL (m³)	18	0	18	66	0	0
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	25	0	25	83	0	3
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	1	1
VILA CAICUBI	DIESEL (m³)	1	0	1	3	4	1
VILA DONA COTA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	1	0
VILA FLORESTA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	2	1
VILA ITAQUERA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	2	1
VILA MILAGRE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
VILA MUTUM	DIESEL (m³)	5	0	5	17	0	1
VILA REMANSO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	3	1
VILA SURUMU	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	2
VILA TAIANO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	14	11
VILA VILENA	DIESEL (m³)	5	0	5	17	0	1
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	4
TOTAL	DIESEL (m³)	942	0	942	3.149	57	142

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS
EMPRESA: CERON

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		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)
ABUNÃ	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	0
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	305	0	305	1.061	0	0
ARARA (RO)	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	1
BURITIS	DIESEL (m³)	1215	0	1.215	4.164	0	0
CALAMA	DIESEL (m³)	38	0	38	127	0	3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	DIESEL (m³)	180	0	180	640	0	0
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	240	0	240	833	0	0
COLORADO DO OESTE	DIESEL (m³)	175	0	175	618	0	0
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	450	0	450	1.542	0	0
CUJUBIM	DIESEL (m³)	250	0	250	896	0	0
DEMARCAÇÃO	DIESEL (m³)	5	0	5	17	0	1
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	1
IZIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	7
JACI PARANÁ	DIESEL (m³)	140	0	140	479	0	0
MACHADINHO	DIESEL (m³)	870	0	870	3.071	0	0
MAICI	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	8
NAZARÉ	DIESEL (m³)	12	0	12	40	0	2
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	90	0	90	300	0	0
PACARANA	DIESEL (m³)	35	0	35	117	0	7
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1
ROLIM DE MOURA DE GUAPORE	DIESEL (m³)	8	0	8	27	0	1
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	4	0	4	13	0	1
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	2
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	465	0	465	1.663	0	0
SÃO SEBASTIÃO	DIESEL (m³)	7	0	7	23	0	2
SURPRESA	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	2
TABAJARA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	1
URUCUMACUÁ	DIESEL (m³)	25	0	25	83	0	4
VALE DO ANARI	DIESEL (m³)	180	0	180	606	0	0
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	215	0	215	722	0	0
VILHENA	DIESEL (m³)	275	0	275	922	0	0
VISTA ALEGRE DO ANUNÃ	DIESEL (m³)	280	0	280	948	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	5.625	0	5.625	19.450	0	45

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETROACRE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		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)
ASSIS BRASIL	DIESEL (m³)	75	0	75	274	0	0
BRASILEIA	DIESEL (m³)	570	0	570	2.103	0	0
CAPIXABA	DIESEL (m³)	85	0	85	283	10	3
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	1880	0	1.880	6.528	0	0
FEIJÓ	DIESEL (m³)	2327	0	2.327	898	0	0
JORDÃO	DIESEL (m³)	212	0	212	57	0	2
MANOEL URBANO	DIESEL (m³)	60	0	60	221	0	0
MARECHAL TAUMATURGO	DIESEL (m³)	585	0	585	143	0	1
PORTO WALTER	DIESEL (m³)	487	0	487	123	0	0
SANTA ROSA DO PURUS	DIESEL (m³)	40	0	40	133	0	0
SENA MADUREIRA	DIESEL (m³)	440	0	440	1.594	0	0
TARAUACA	DIESEL (m³)	2036	0	2.036	1.088	0	0
XAPURI	DIESEL (m³)	200	0	200	697	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	8.997	0	8.997	14.143	10	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

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
		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)
PIE EL PASO W	PGE	17.347	0	17.347	86.303	0	0
UTE MAUA	COMBUSTÍVEL (ton)	14.050	0	14.050	37.081	45	0
PIE EL PASO D	PTE	6.522	0	6.522	22.320	0	0
UTE APARECIDA	PTE	1.200	0	1.200	4.219	0	0
PIE EL PASO B	PTE	0	0	0	0	368	0
PIE EL PASO A	PTE	0	0	0	0	0	0
UTE ELECTRON	PTE	0	0	0	0	890	0
TOTAL	PTE	7.722	0	7.722	26.540	1.258	0
	PGE	17.347	0	17.347	86.303	0	0
	COMBUSTÍVEL (ton)	14.050	0	14.050	37.081	45	0
	DIESEL	-	-	-	-	-	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETRONORTE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		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)
Sistema Porto Velho - Rio Branco							
PIE TERMONORTE I	DIESEL	3.101	0	3.101	12.814	212	0
PIE TERMONORTE II (TG)	PTE	27.826	0	27.826	74.401	0	0
RIO BRANCO II	DIESEL	45	0	45	150	0	3
RIO BRANCO I	DIESEL	45	0	45	150	0	0
RIO ACRE	DIESEL	144	0	144	446	0	0
RIO MADEIRA	DIESEL	0	0	0	0	0	0
Sistema Macapá							
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	7.005	0	7.005	26.041	0	0
SANTANA W	DIESEL	3.619	0	3.619	14.137	0	0
SANTANA LM	DIESEL	1.176	0	1.176	3.213	240	0
TOTAL Porto Velho - Rio Branco	DIESEL (m³)	3.335	0	3.335	13.560	212	3
TOTAL Porto Velho - Rio Branco	PTE (m³)	27.826	0	27.826	74.401	0	0
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	11.800	0	11.800	43.391	240	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: CELPE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		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)
FERNANDO DE NORONHA	DIESEL (m³)	255	0	255	859	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	255	0	255	859	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: CEMAR

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)
BATAVO	DIESEL (m³)	14	0	14	47	0	1
TOTAL	DIESEL (m³)	14	0	14	47	0	1

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

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
		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)
ALTO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	115	0	115	398	0	0
APIACÁS	DIESEL (m³)	195	0	195	650	0	2
BOM JESUS DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	35	0	35	117	0	1
CANABRAVA DO NORTE	DIESEL (m³)	60	0	60	208	0	0
COMODORO	DIESEL (m³)	80	0	80	290	0	0
CONFRESA	DIESEL (m³)	285	0	285	958	0	0
COTRIGUAÇU	DIESEL (m³)	146	0	146	494	0	0
GAUCHA DO NORTE	DIESEL (m³)	65	0	65	220	15	0
GUARIBA	DIESEL (m³)	50	0	50	167	0	1
JURUENA	DIESEL (m³)	155	0	155	531	0	0
LUCIARA	DIESEL (m³)	40	0	40	133	0	0
NOVA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	215	0	215	717	0	2
NOVA LACERDA	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	0
NOVA MONTE VERDE	DIESEL (m³)	165	0	165	550	0	7
NOVO SANTO ANTÔNIO	DIESEL (m³)	25	0	25	83	0	2
PARANORTE	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	0
PORTO ALEGRE DO NORTE	DIESEL (m³)	165	0	165	576	0	0
QUERÊNCIA DO NORTE	DIESEL (m³)	295	0	295	1.011	0	0
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	DIESEL (m³)	150	0	150	500	15	3
RONDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	1
SÃO FELIX DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	195	0	195	679	0	0
SANTA CRUZ DO XINGÚ	DIESEL (m³)	45	0	45	150	0	3
SANTA TEREZINHA	DIESEL (m³)	60	0	60	200	0	0
SÃO JOSÉ DO XINGÚ	DIESEL (m³)	75	0	75	250	0	3
SERRA NOVA DOURADA	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	3
VILA RICA	DIESEL (m³)	620	0	620	2.315	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	3.321	0	3.321	11.481	30	28

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: COELBA

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		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)
ILHA GRANDE DE CAMAMU	DIESEL (m³)	12	0	12	40	8	9
TOTAL	DIESEL (m³)	12	0	12	40	8	9

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: JARI CELULOSE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)
MONTE DOURADO	DIESEL (m³)	418	0	418	1.441	0	0
MUNGUBA	COMBUSTÍVEL (ton)	217	0	217	571	0	0
SÃO MIGUEL	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	3
TOTAL	DIESEL (m³)	645	0	645	2.045	0	3
	COMBUSTÍVEL (ton)	217	0	217	571	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: BREITENER

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)
UTE TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.130	0	9.130	43.894	0	347
UTE JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.130	0	9.130	43.894	0	220
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	18.260	0	18.260	87.788	0	567

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: RIO AMAZONAS ENERGIA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.428	0	9.428	47.616	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	9.428	0	9.428	47.616	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: GERADORA DE ENERGIA DO AMAZONAS

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.218	0	9.218	43.895	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	9.218	0	9.218	43.895	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CIA ENERGÉTICA MANAUARA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.174	0	9.174	43.895	0	207
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	9.174	0	9.174	43.895	0	207

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: CGE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)
CGE CIDADE NOVA	DIESEL	2.114	0	2.114	7.441	0	0
CGE FLORES	DIESEL	741	0	741	2.602	1	0
CGE SÃO JOSÉ	DIESEL	2.113	0	2.113	7.424	4	0
TOTAL	DIESEL (m³)	4.968	0	4.968	17.467	5	0

7.5 ANEXO V

GRÁFICOS DA OPERAÇÃO PREVISTA

JANEIRO/2007

Gráfico I

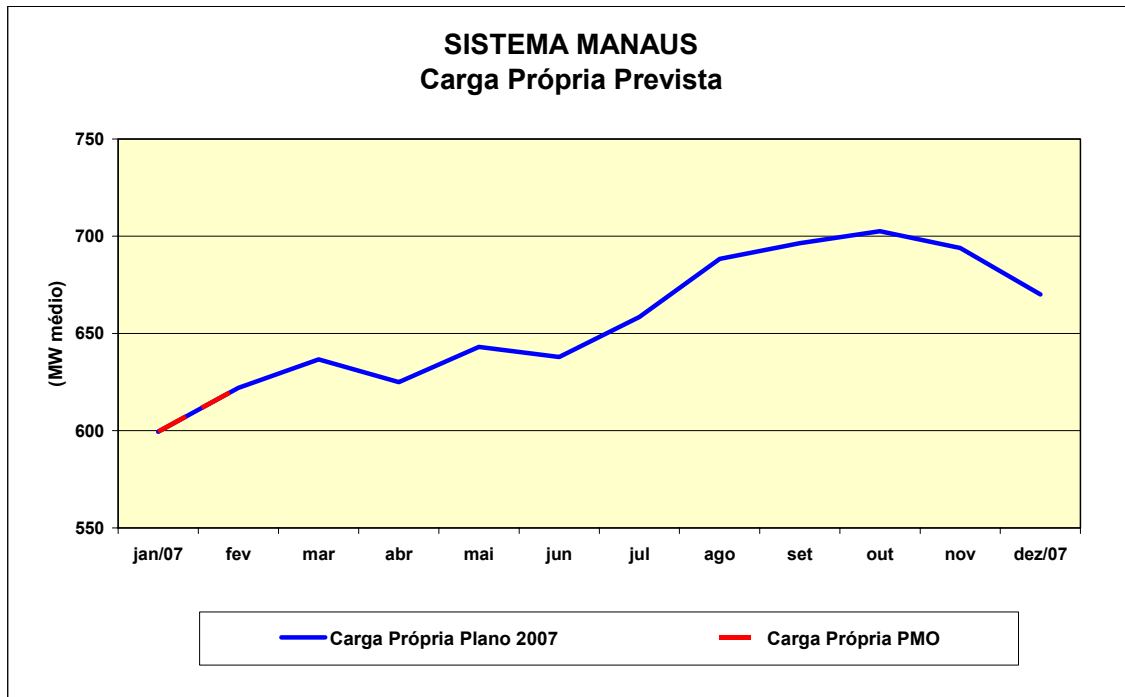


Gráfico II

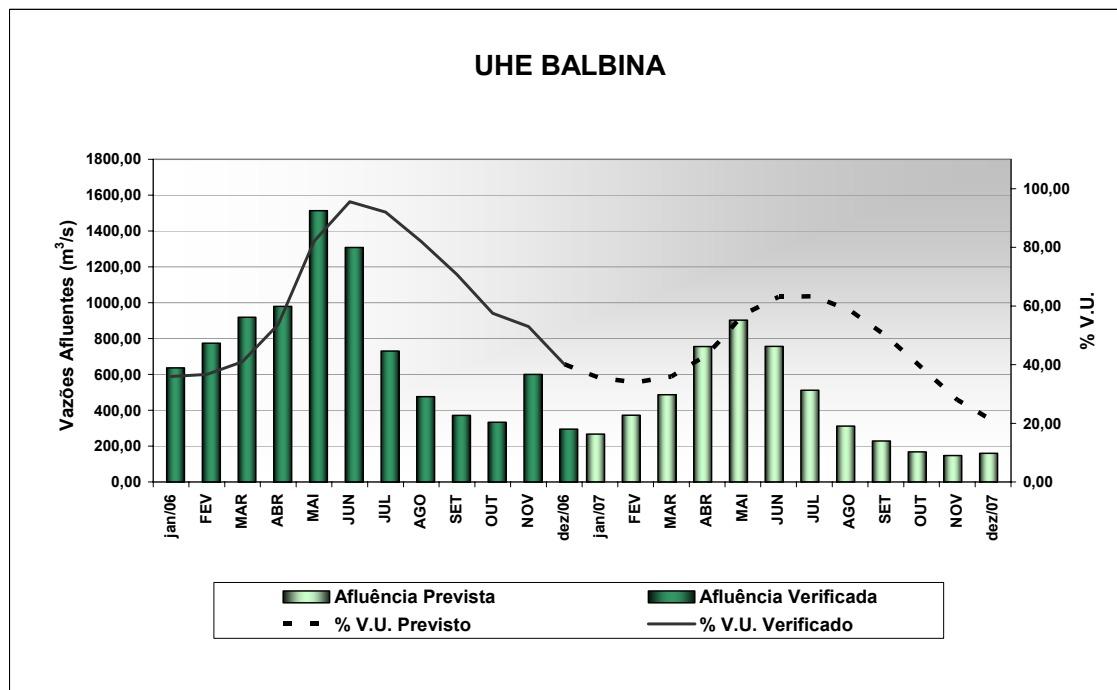


Gráfico III

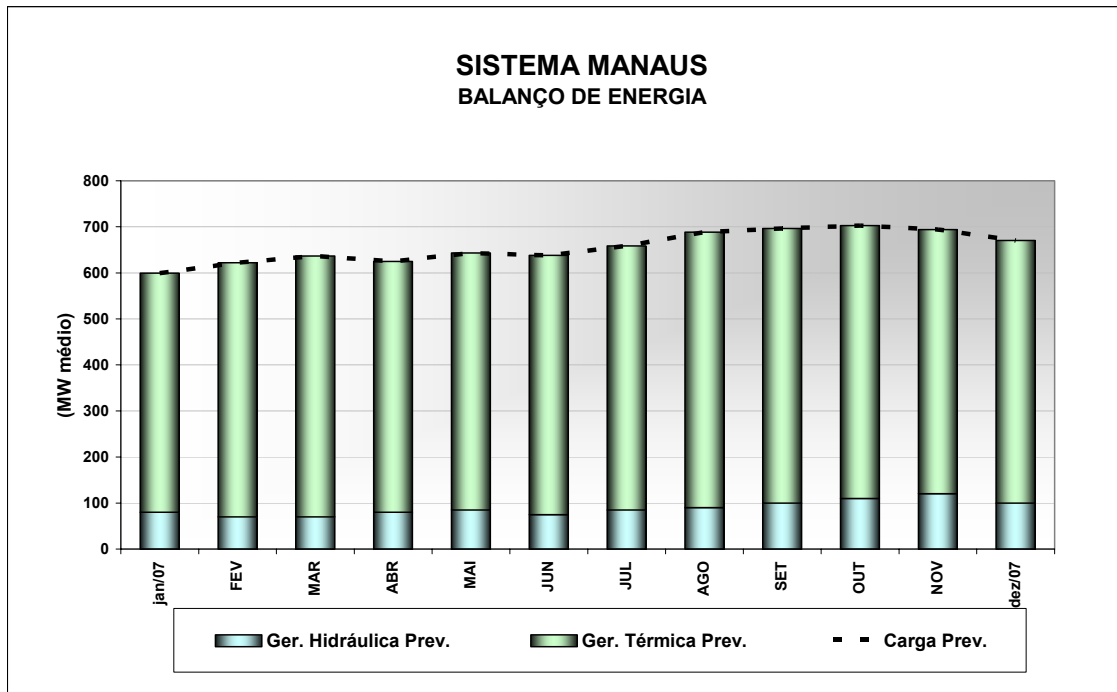


Gráfico IV

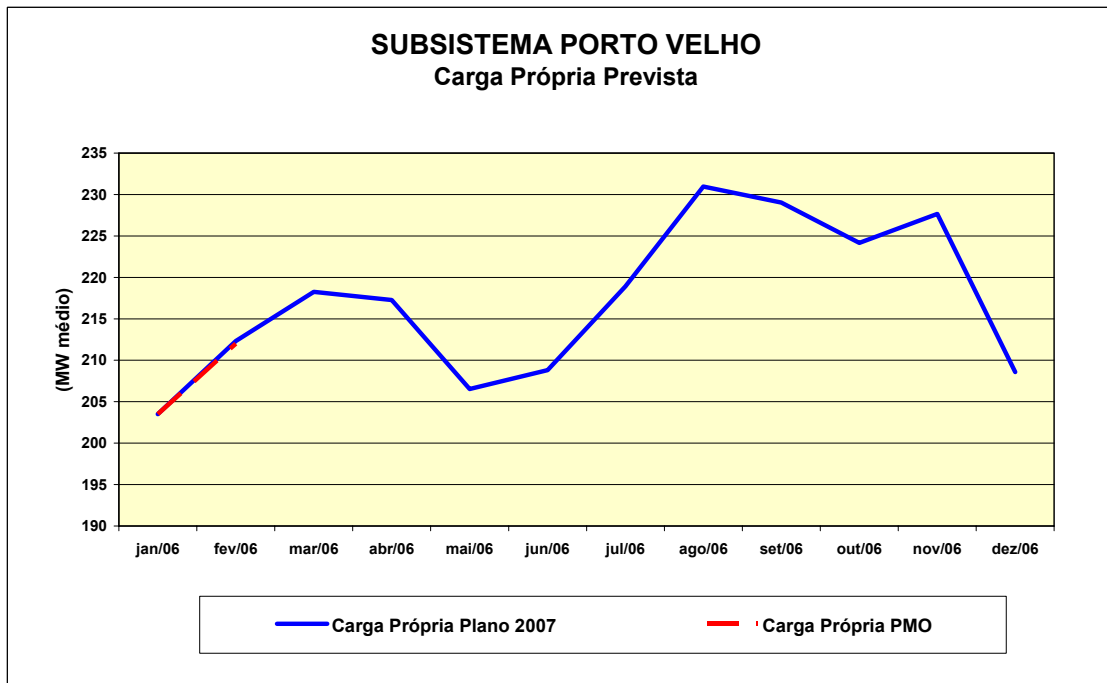


Gráfico V

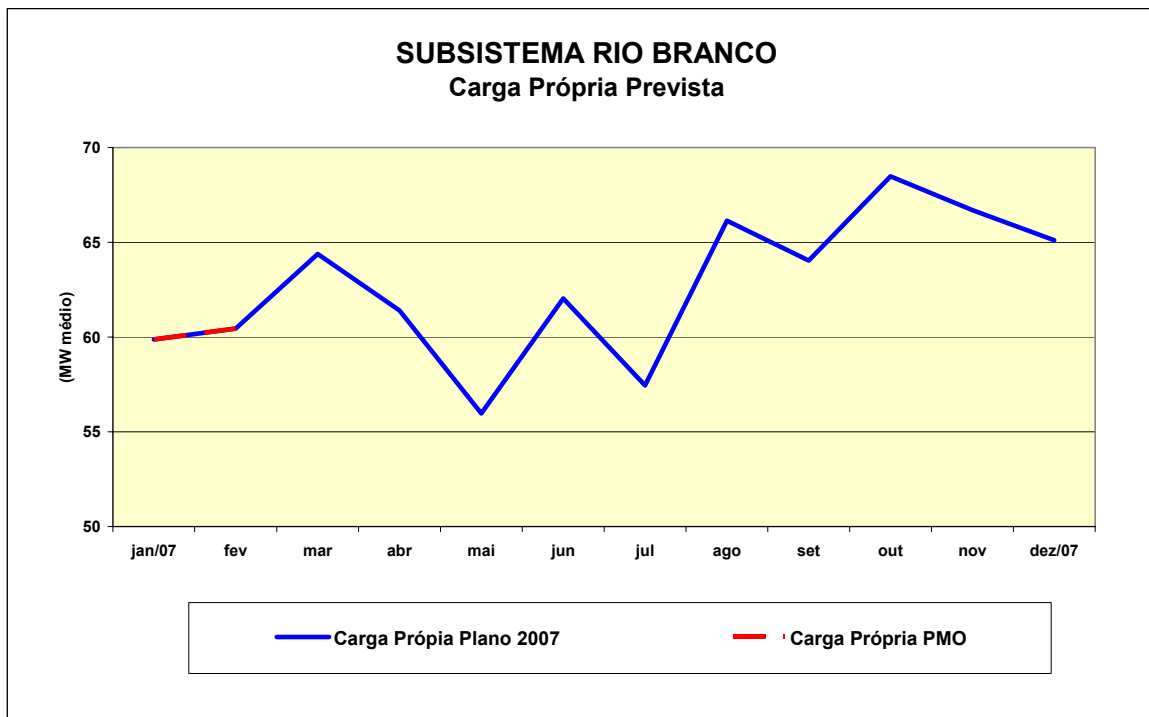


Gráfico VI

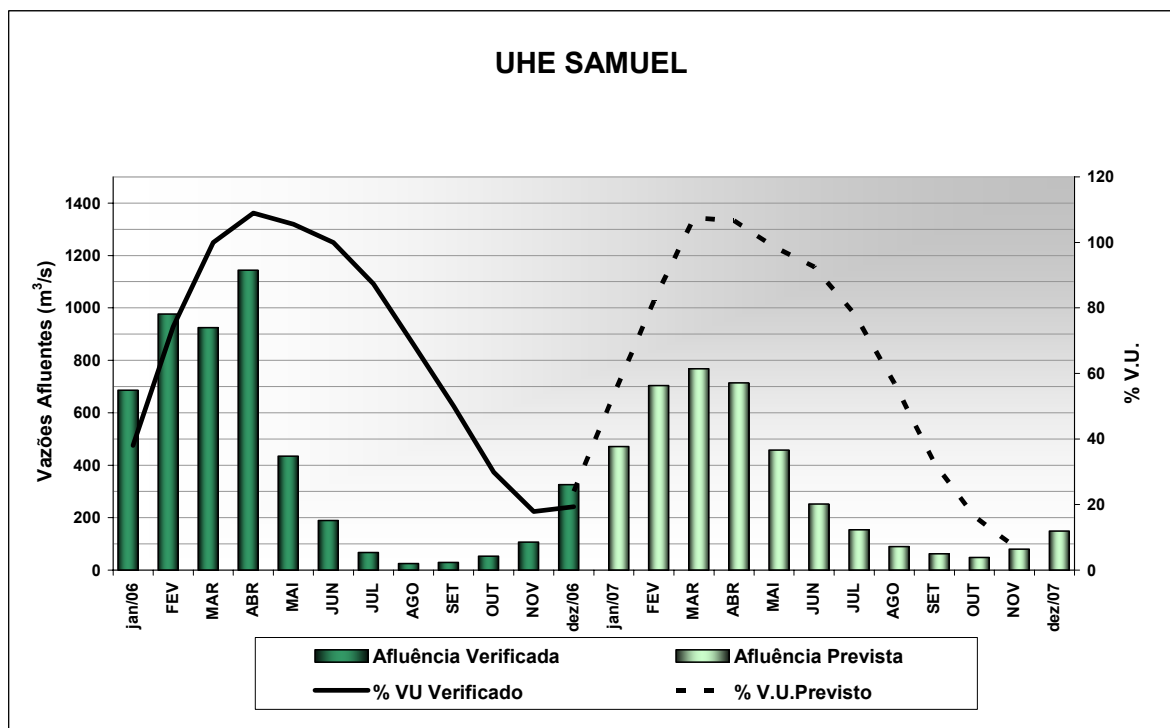


Gráfico VII

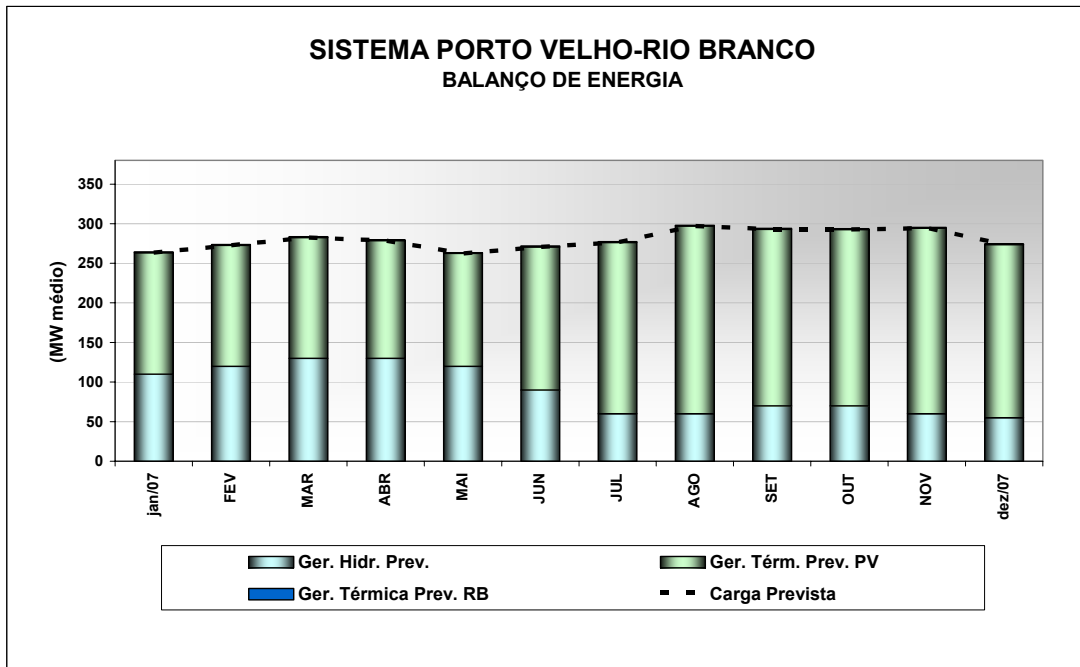


Gráfico VIII

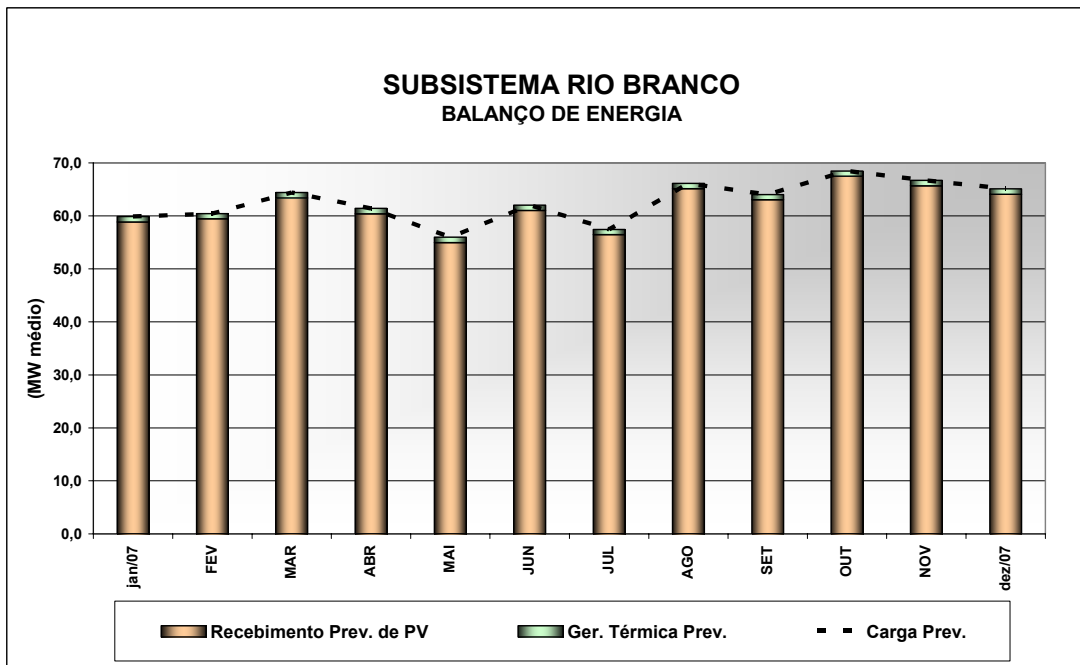


Gráfico IX

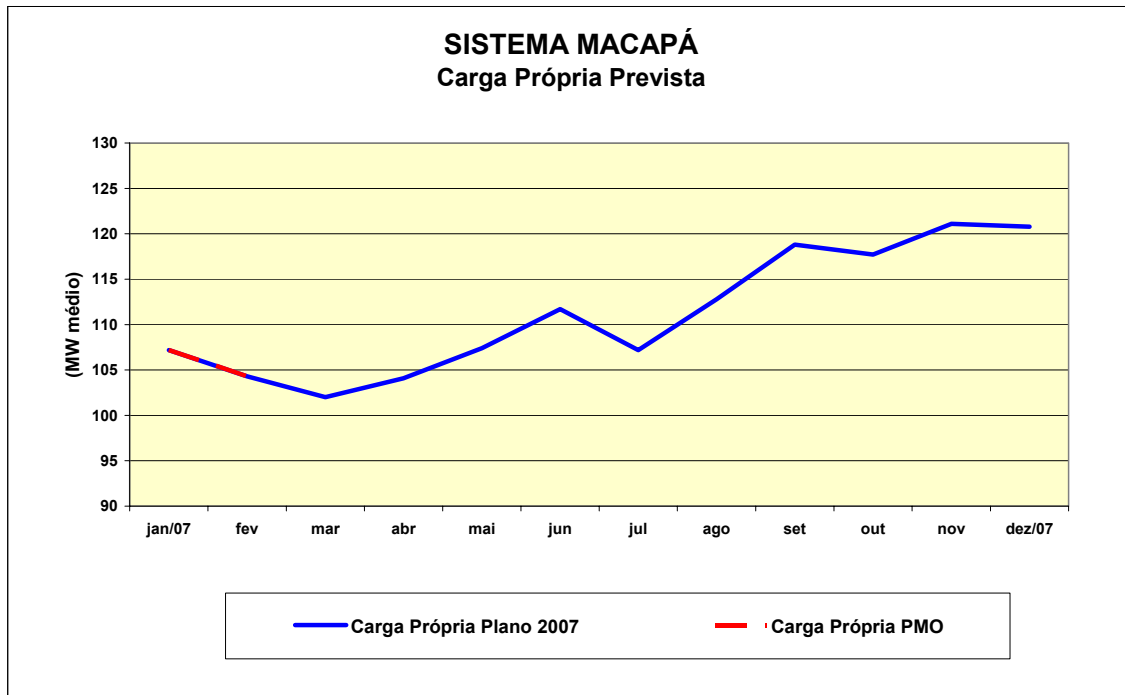


Gráfico X

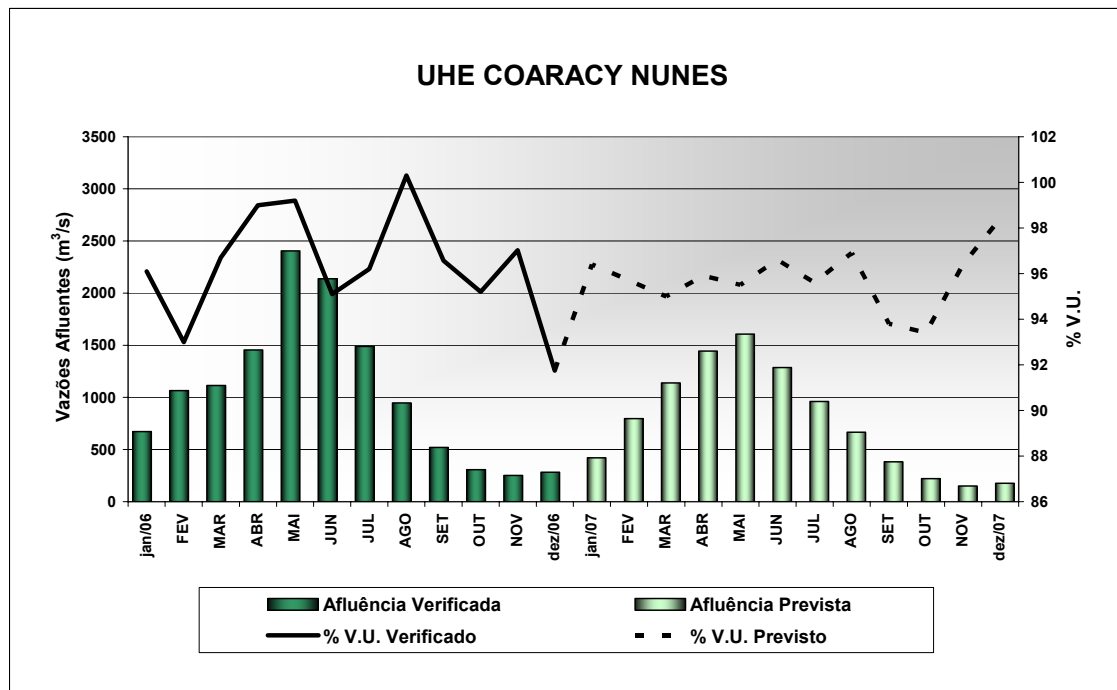
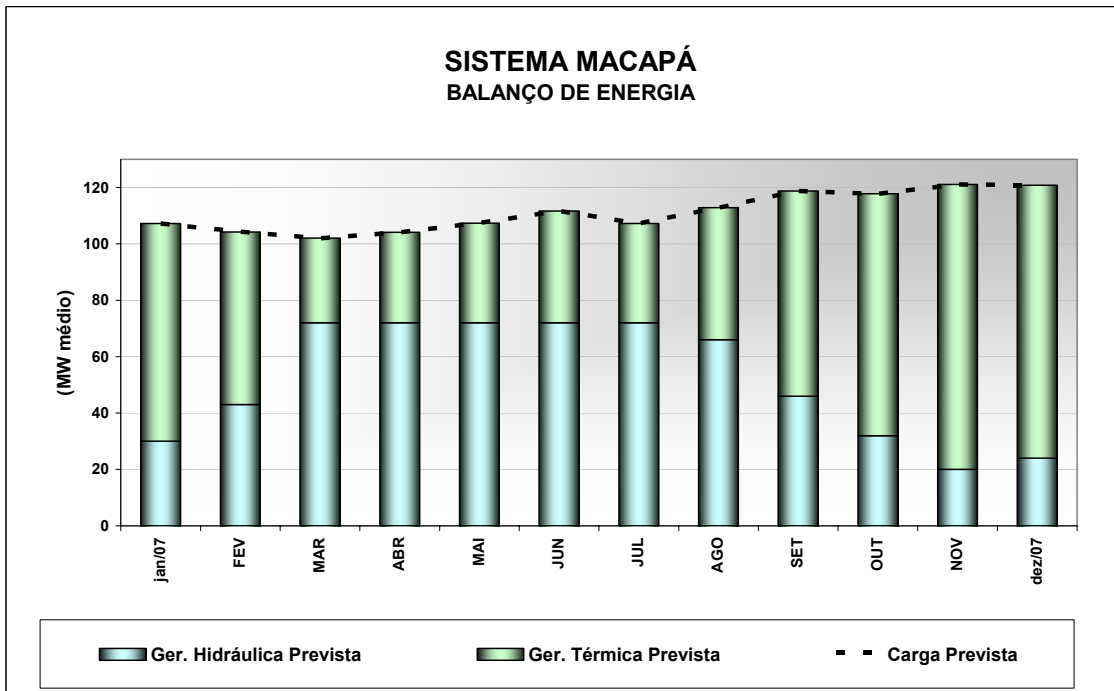


Gráfico XI



7.6 ANEXO VI

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

JANEIRO/2007

Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL		
Previsão para Janeiro 2007		
Sistema	Usina	Preço Produto c/ICMS sem TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE EP W	304,61
	UTE Tambaqui	234,76
	UTE Jaraqui	230,73
	UTE Manaura	233,64
	UTE Cristiano Rocha	229,40
	UTE Ponta Negra	246,67
	UTE Mauá	478,16
	UTE EP D	502,35
	UTE Aparecida	487,46
	UTE CGE CO	491,72
	UTE CGE FO	493,06
	UTE CGE SA	492,68
	UTE EP B	674,73
	UTE EP A	710,62
	UTE Electron	-
P. VELHO/ RIO BRANCO	PIE TN I	431,20
	UTE Rio Branco I	614,14
	UTE Rio Branco II	661,01
	UTE Rio Acre	665,48
	UTE Rio Madeira	602,14
	PIE TN II	495,54
MACAPÁ	UTE Santana-W	444,51
	Expansão	469,90
	UTE Santana-LM	659,34

Notas: 1- Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos valores limitados de consumo específico verificado em novembro/2006 e preços de combustíveis com impostos, referentes a novembro/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		Novembro
Sistema	Usina	Geração Térmica (Mw médios)		DESVIO (%)	Preço Produto c/ICMS sem TEHE (R\$/MWh)		DESVIO (%)
		PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)
MANAUS	UTE EP W	120,0	102,7	(14)	311,44	304,61	(2)
	UTE Tambaqui	59,0	61,0	3	256,59	234,76	(9)
	UTE Jaraqui	59,0	61,8	5	255,15	230,73	(10)
	UTE Manausa	59,0	61,0	3	239,37	233,64	(2)
	UTE Cristiano Rocha	30,0	33,0	10	250,85	229,40	(9)
	UTE Ponta Negra	30,0	33,0	10	252,28	246,67	(2)
	UTE Mauá	40,0	55,0	38	418,41	478,16	14
	UTE EP D	60,0	58,5	(3)	478,15	502,35	5
	UTE Aparecida	10,0	9,9	(1)	471,71	487,46	3
	UTE CGE CO	10,0	6,1	(39)	497,91	491,72	(1)
	UTE CGE FO	10,2	11,0	8	499,84	493,06	(1)
	UTE CGE SA	10,0	9,9	(1)	499,84	492,68	(1)
	UTE EP B	70,0	49,1	(30)	625,11	674,73	8
	UTE EP A	0,0	0,0	-	658,18	710,62	8
	UTE Electron	0,0	0,0	-	-	-	-
P. VELHO/ RIO BRANCO	PIE TN I	30,5	31,3	3	434,53	431,20	(1)
	UTE Rio Branco I	0,2	0,00	(100)	618,13	614,14	(1)
	UTE Rio Branco II	0,2	0,1	(50)	680,40	661,01	(3)
	UTE Rio Acre	0,6	0,3	(50)	707,09	665,48	(6)
	UTE Rio Madeira	2,0	1,6	(20)	615,88	602,14	(2)
	PIE TN II	210,0	217,3	3	416,54	495,54	19
MACAPÁ	UTE Santana-W	30,2	24,9	(18)	484,10	444,51	(8)
	Expansão	38,0	37,6	(1)	480,19	469,90	(2)
	UTE Santana-LM	16,0	6,7	(58)	667,68	659,34	(1)

7.7 ANEXO VII

ATA DE REUNIÃO

JANEIRO/2007

Ata da Reunião do PMO Janeiro/2007 Comitê Técnico de Planejamento - CTP

DATA: 18 e 19 de Dezembro de 2006

LOCAL: ELETROBRÁS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

AGER-MT, CEA, CEAM, CELPA, CEMAT, CER, CERON, ELETRONORTE, MANAUS ENERGIA e ELETROBRÁS.

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

ANEEL, ARCON, BOA VISTA ENERGIA, CELPE, CEMAR, COELBA, ELETROACRE e JARI CELULOSE.

1. ABERTURA DA REUNIÃO

O Coordenador do GTON/CTP, eng^o Mario Rodrigues, agradeceu às empresas pela presença na reunião, tendo ressaltado que no PMO de Janeiro/2007 não seriam autorizadas quotas de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL não retiradas junto aos fornecedores de combustíveis em Dezembro/2006, conforme registro da ata do PMO de Dezembro/2006.

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

A CELPA solicitou a seguinte retificação na ata do PMO de Dezembro/2006:

- Item 11.2 – nova redação para o 1º parágrafo:

“... bem como o estoque de 22.400 litros de óleo diesel remanescentes após a interligação (12/nov/2006).”

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

3. CALENDÁRIO DAS REUNIÕES DO GTON/CTP EM 2007

Reunião	Data
PMO de FEV	25 e 26/01
PMO de MAR	26 e 27/02
PMO de ABR	28 e 29/03
PMO de MAI	25 e 26/04
PMO de JUN	24 e 25/05
PMO de JUL	26 e 27/06
PMO de AGO	25 e 26/07
PMO de SET	28 e 29/08
PMO de OUT	25 e 26/09
PMO de NOV + PLANO 2008	23 e 24/10 – empresas do interior 25 e 26/10 – empresas das capitais
PMO de DEZ	27 e 28/11
PMO de JAN/2008	18 e 19/12

4. DESCONTOS EFETUADOS NO PMO DE JANEIRO/2007

Das quotas de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL do PMO de Janeiro/2007 foram descontados os débitos acumulados no período de Julho/2005 a Novembro/2006.

5. 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 cópias de notas fiscais de compra de óleo diesel em Dezembro/2006 num total de 120 m³ e a CEA apresentou uma via da nota fiscal de compra de 1 m³ de óleo diesel em outubro/2006 para Lourenço.

6. 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.

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 Novembro/2006 enviadas pelas empresas, conforme solicitação da ANEEL no Ofício nº 327/2005 – SFG/ANEEL, de 31/08/2005.

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

Destacam-se as seguintes observações:

- Todas as empresas entregaram as planilhas do AEC dentro do prazo, com exceção da CELPE e do PIE Manauara;
- Os problemas de preenchimento foram resolvidos pelo GTON/CTO, que entrou em contato com a CEAM no dia da reunião.

O GTON/CTO informou ao GTON/CTP perda de 4 m³ de óleo diesel registrada pela CEA em Laranjal do Jari, no AEC de Julho/2006, devendo ser reposta à CCC-Isol por não ter sido justificada pela empresa.

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 Janeiro/2007 enviadas pelas empresas, conforme solicitação da ANEEL no Ofício nº 327/2005 – SFG/ANEEL, de 31/08/2005.

EMPRESA	Planilhas PMO Janeiro/2007	
	Prazo	Preenchimento Correto
CEA	N	S
CEAM	N	N
CELPA	S	N
CELPE	N	S
CEMAR	S	S
CEMAT	S	N
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, CEAM e CELPE enviaram suas planilhas em 14/12;
- COELBA enviou a planilha em 21/12;
- A CEAM, CELPA e CEMAT preencheram valores previstos de geração/recebimento incompatíveis com a carga aprovada pelo GTON/CTM.

9. CEA

9.1. Solicitação de antecipação de quota do PMO de Setembro/2007 de Oiapoque

A CEA encaminhou ao GTON/CTP o Ofício Circular nº 634/06 PRE/CEA, de 14/12/2006, solicitando autorização da antecipação da quota de óleo do PMO de Setembro/2007 para Janeiro/2007, justificando dificuldades na logística de abastecimento devido a problemas de trafegabilidade na rodovia BR-156 que permite acesso à Oiapoque.

O GTON/CTP analisou a questão e, em consenso com o representante da CEA, autorizou a antecipação de 682 m³ de óleo diesel referentes ao PMO de Setembro/2007, sendo 592 m³ no PMO de Janeiro/2007 e os demais 90 m³ no PMO de Fevereiro/2007. O motivo do parcelamento foi por questões de tancagem.

9.2. Cobrança de Débito de Óleo da CCC-ISOL em Laranjal do Jari

O GTON/CTP contabilizou a perda de 4 m³ como débito em óleo da CEA em Laranjal do Jari, procedendo ao desconto de igual valor no PMO de Janeiro/2007. Este

desconto será repetido nos próximos PMO até que a CEA quite o débito, comprando óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL, registrando esta COMPRA EXTRA no AEC de Laranjal do Jari.

9.3. 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 CEA aprovada foi de 2.333 m³.

Foi também prevista uma compra de óleo diesel SEM COBERTURA da CCC-ISOL de 69 m³.

10. CEAM

10.1. Divergência entre os Valores de Carga Própria

A CEAM encaminhou a planilha do PMO de Janeiro/2007 com valores de geração/recebimentos em algumas localidades bem acima da previsão de carga aprovada pelo GTON/CTM para janeiro no Plano de Operação 2007.

O GTON/CTP ponderou que, como a CEAM não solicitou alteração dos valores de carga na reunião do Comitê Executivo do GTON, que aprovou o Plano de Operação para 2007, os valores de carga a serem utilizados no PMO de Janeiro/2007 teriam que ser iguais aos do Plano.

10.2. Transferência do Estoque de Óleo Diesel Remanescente de Iranduba

A CEAM informou que está planejando transferir os 11.999 litros ainda estocados em Iranduba para Novo Airão. O motivo da demora na transferência deve-se à ausência de transportador interessado em transportar um volume considerado pequeno.

10.3. 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. Desta forma, a quota de óleo de Arara é entregue em Caapirandga, a de Axinim em Borba, a de Feijó em Benjamim Constant, a de Novo Céu em Autazes, a de Pedras Negras em Barreirinha e a de Vila Amazônia em Parintins.

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

10.4. 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.

10.5. 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 foi de 17.688 m³.

Foi também prevista uma compra de óleo diesel SEM COBERTURA da CCC-ISOL de 680 m³.

10.6. 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

Houve limitação de geração térmica em Juruti e Novo Progresso devido à potência autorizada pela ANEEL. A redução da geração térmica foi de 641 MWh em Juruti e 1.106 MWh em Novo Progresso.

O Coordenador do GTON/CTP ressaltou que essas limitações de geração térmica continuarão ao longo de 2007, até que a CELPA obtenha junto à ANEEL despacho atualizando o parque gerador autorizado em seus sistemas isolados.

11.2. Transferência do Estoque de Óleo Diesel Remanescente de Nova Esperança do Piriá

Em relação ao estoque de óleo diesel remanescente de Nova Esperança do Piriá, foram tomadas as seguintes providências na reunião:

- 1 – O GTON/CTP autorizou a transferência do estoque remanescente de 22.400 litros de óleo diesel de Nova Esperança do Piriá para Cotijuba;
- 2 – A CELPA terá que registrar esta transferência no AEC de Dezembro/2006, zerando o estoque de Nova Esperança do Piriá;
- 3 – Havia um débito junto à CCC-ISOL de 10.233 litros de óleo diesel em Nova Esperança do Piriá devido a consumo verificado acima do limite de consumo específico, que também foi transferido para Cotijuba, tendo sido descontado da quota de Cotijuba do PMO de Janeiro/2007;
- 4 – Este desconto continuará sendo feito nos próximos PMO, até que a CELPA quite este débito, comprando óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL e registrando como COMPRA EXTRA na planilha AEC de Cotijuba.

Todas as ações acima mencionadas foram consensadas em conjunto entre a CELPA, o GTON/CTO e o GTON/CTP.

11.3. 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 CELPA aprovada foi de 7.448 m³.

Foi também prevista uma compra de óleo diesel SEM COBERTURA da CCC-ISOL de 554 m³.

12. CELPE

Não enviou representante à reunião.

13. CEMAT

13.1. Revisão da Previsão dos Valores de Carga Própria

A CEMAT solicitou que fossem adotados novos valores de carga própria, diferentes dos aprovados no Plano de Operação para 2007, para as localidades de Alto da Boa Vista, Apicás, Cotriguaçu, Guariba, Juruena e Nova Bandeirantes. A justificativa baseou-se no pleito solicitado na reunião do Comitê Executivo do GTON de alteração dos valores de carga própria, pleito esse aprovado pela Secretaria Executiva do GTON.

Desta forma, foram consensadas na reunião do PMO de Janeiro/2007 as seguintes providências:

- 1 – O GTON/CTM analisará os novos valores de carga própria para os meses de janeiro a dezembro/2007 para as localidades supracitadas;
- 2 – Enquanto os valores de carga não forem aprovados pelo GTON/CTM, o GTON/CTP autorizará nos PMO valores adicionais de geração térmica para essas localidades, a serem confrontados com os novos valores de carga aprovados pelo GTON/CTM;
- 3 – Foram autorizados no PMO de Janeiro/2007 os seguintes valores adicionais de geração térmica: +95 MWh em Alto da Boa Vista; + 60 MWh em Apicás; +9 MWh em Contriguaçu; +91 MWh em Guariba; +46MWh em Juruena e +172 MWh em Nova Bandeirantes.

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 Dezembro/2006 para as seguintes UTE: 10 m³ para Santa Terezinha, 10 m³ para Confresa e 30 m³ para Nova Monte Verde. Estas compras extras abateram o débito de óleo da CEMAT, acima do limite por conta de consumo específico, junto à CCC-ISOL nestas UTE.

A CEMAT também apresentou cópias das Notas Fiscais de compra de 10 m³ óleo diesel em Canabrava e 60 m³ em Vila Rica, ambas no mês de Dezembro/2006, para quitação dos débitos de óleo por conta de perdas e de geração não autorizada em

diversas localidades, conforme registrado no item 13.3 da ata do PMO de Dezembro/2006.

13.3. 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 CEMAT aprovada foi de 3.321 m³.

Foi também prevista uma compra de óleo diesel SEM COBERTURA da CCC-ISOL de 30 m³.

14. CER

14.1. 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 foi de 942 m³.

Foi também prevista uma compra de óleo diesel SEM COBERTURA da CCC-ISOL de 199 m³.

15. CERON

15.1. Atendimento a Abunã

A CERON encaminhou ao GTON/CTP fax nº 117/TGO/06, de 12/dez/2006, informando atraso na interligação de Abunã ao sistema interligado PV-RB, conforme justificativas contidas no referido fax.

O GTON/CTP enviou resposta por meio do fax CTP nº 056/2006, de 20/dez/2006, onde foram tomadas as seguintes providências:

- 1 – O GTON/CTP autorizará geração térmica em Abunã nos PMO de Jan/Fev/Mar;
- 2 – A CERON encaminhará ao GTON/CTM solicitação de revisão de mercado, ajustando as carga de Abunã, bem como o suprimento da ELETRONORTE para a CERON, na mesma proporção;
- 3 – Os acordos que se fizerem necessários serão processados pelo GTO/CTP tão logo o GTON/CTM informe os novos valores aprovados de carga própria.

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 foi de 5.625 m³.

Não foi prevista compra de óleo diesel SEM COBERTURA da CCC-ISOL.

16. CEMAR

Não enviou representante à reunião.

17. COELBA

Não enviou representante à reunião.

18. ELETROACRE

Não enviou representante à reunião.

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 Janeiro/2007 são os apresentados na tabela a seguir:

Custos Unitários de Geração Térmica Considerados no PMO de Janeiro/2007 (R\$/MWh)		
	PIE TN I	431,20
	UTE Rio Branco I	614,14
P. VELHO/ R. BRANCO	UTE Rio Branco II	661,01
	UTE Rio Acre	665,48
	UTE Rio Madeira	602,14
	PIE TN II	495,54

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO referência (mês)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
Sistema Porto Velho - Rio Branco							
PIE TERMONORTE I	DIESEL	3.101	0	3.101	12.814	212	0
PIE TERMONORTE II (TG)	PTE	27.826	0	27.826	74.401	0	0
RIO BRANCO II	DIESEL	45	0	45	150	0	3
RIO BRANCO I	DIESEL	45	0	45	150	0	0
RIO ACRE	DIESEL	144	0	144	446	0	0
RIO MADEIRA	DIESEL	0	0	0	0	0	0

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 Janeiro/2007 são os apresentados na tabela a seguir:

Custos Unitários de Geração Térmica Considerados no PMO de Janeiro/2007 (R\$/MWh)	
UTE Santana-W	444,51
MACAPÁ Expansão	469,90
UTE Santana-LM	659,34

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

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO referência (mês)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
Sistema Macapá							
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	7.005	0	7.005	26.041	0	0
SANTANA W	DIESEL	3.619	0	3.619	14.137	0	0
SANTANA LM	DIESEL	1.176	0	1.176	3.213	240	0

19.2.3. Reprogramação do PMO de Janeiro/2007

O representante da ELETRONORTE informou que poderá haver necessidade de reprogramar o PMO de Janeiro/2007 em função da hidrologia bastante favorável que vem ocorrendo na bacia do rio Araguari, atípica para esta época do ano.

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	31/01/07	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	22/12/06	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 A El Paso Amazonas

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
EPUGG-11B	08/01/2007	23/01/2007	Manutenção contratual anual no gerador de gás.

USINA D El Paso Amazonas

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
EPUGG-41	15/12/2006	22/12/2006	Indisponibilidade do reator 1 da referida unidade.

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

Os custos unitários de geração térmica considerados no PMO de Janeiro/2007 são os apresentados na tabela a seguir:

Custos Unitários de Geração Térmica Considerados no PMO de Janeiro/2007 (R\$/MWh)		
Sistema	Usina	Preço Produto c/ICMS sem TEHE (R\$/MWh)
	UTE EP W	304,61
	UTE Tambaqui	234,76
	UTE Jaraqui	230,73
	UTE Manaura	233,64
	UTE Cristiano Rocha	229,40
	UTE Ponta Negra	246,67
	UTE Mauá	478,16
MANAUS	UTE EP D	502,35
	UTE Aparecida	487,46
	UTE CGE CO	491,72
	UTE CGE FO	493,06
	UTE CGE SA	492,68
	UTE EP B	674,73
	UTE EP A	710,62
	UTE Electron	-

Nota: Preços praticados pela BR em Novembro/2006 e adotados pela CCC-ISOL.

Consumos Específicos verificados em Novembro/2006, a exceção da UTE Ponta Negra, 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 coordenador do GTON/CTP reiterou junto ao representante da MANAUS ENERGIA a solicitação para elaboração de Nota Técnica com o estudo justificando a limitação de geração hidráulica da UHE Balbina em determinadas situações, o que eleva a necessidade de geração térmica em UTE e, conseqüentemente, os custos da CCC-Isol. Além disso, solicitou que a MESA apresentasse na referida Nota Técnica a justificativa para a necessidade de geração na UTE Aparecida para atendimento à ponta de carga do sistema.

O Representante da MESA informou que está em andamento esse estudo, devendo ser concluído em janeiro de 2007.

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

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: MANAUS

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO referência (mês)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
PIE EL PASO W	PGE	17.347	0	17.347	86.303	0	0
UTE MAUÁ	COMBUSTÍVEL (ton)	14.050	0	14.050	37.081	45	0
PIE EL PASO D	PTE	6.522	0	6.522	22.320	0	0
UTE APARECIDA	PTE	1.200	0	1.200	4.219	0	0
PIE EL PASO B	PTE	0	0	0	0	368	0
PIE EL PASO A	PTE	0	0	0	0	0	0
UTE ELECTRON	PTE	0	0	0	0	890	0
UTE TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.130	0	9.130	43.894	0	347
UTE JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.130	0	9.130	43.894	0	220
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.428	0	9.428	47.616	0	0
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.218	0	9.218	43.895	0	0
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.174	0	9.174	43.895	0	207
CGE CIDADE NOVA	DIESEL	2.114	0	2.114	7.441	0	0
CGE FLORES	DIESEL	741	0	741	2.602	1	0
CGE SÃO JOSÉ	DIESEL	2.113	0	2.113	7.424	4	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;

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

23 PRÓXIMA REUNIÃO DO PMO

A reunião do PMO de Fevereiro/2007 está programada para os dias 25 e 26 de Janeiro/2007.



REUNIÃO DO GTON/CTP
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS
PMO JANEIRO/2007

Data: 19 de dezembro de 2006

Hora: 09 Horas

Local: ELETROBRÁS – sala reunião 17º
Rio de Janeiro - RJ

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
João Augusto H. B. Nascimento	CELPA	R.D. AUGUSTO MONTENEGRO, KM 8, S. 41-3216-1479	91-3216-1479	91-3216-1429	basilio.nascimento@celpa.gov.br
DOMINGOS EDVANI DONATE	CEA	AV CASTELO AÇO 417	55 3623 2920		Di@ce.oez.br.gov.br
NILSON CARDESO DE SOUZA	MEISA	AV. 7 DE SETEMBRO S/N	(92) 3647-1536	92-3647-1582	NILSON@ELN.GOV.BR
BRENO S. FEITOZA	CEAM	AV 7 DE SETEMBRO N. 50	92-3234-3787	92-3635-6187	
RENATO MARQUES PATISTA	ELETRONORTE	505 Ed. 6, ED VENÂNCIO 3000, B11-C	(61) 3427-5254	(61) 3286081	renato.patista@ubm.egp.br
AGUILAR FERRARI	ELETRONORTE	SEN ED VENÂNCIO 3000 SALA RJ4-C			
LUIZ EUGÊNIO M DE SOUZA	CEA	AV. PE. JÚLIO M LOMBARDI, 1900	(96) 3212-1350	(96) 3212-1351	LUIZ-EMSO@TEREA.OMT.BR
MARIO A.F. RODRIGUES	ELETROBRÁS	AV. PRES. VARGAS, 409 - 17º AND.	(21) 2514-6373	(21) 2514-6408	mario.rodrigues@eletrobras.com
ARMINDA CUT SAUDES	CEA	CEA	(21) 2514-6374	CEA	arminda@eletrobras.com
GUSTAVO A. BRANJE	ELETROBRÁS	CEA	(21) 2514-6444	CEA	GBRANJE@ELETROBRAS.COM



REUNIÃO DO GTON/CTP
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS
PMO JANEIRO/2007

Data: 18 de dezembro de 2006
Hora: 09 Horas
Local: ELETROBRÁS – sala reunião 17º
Rio de Janeiro - RJ

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Rui Higa Tunes	CENPAT	Rua Manoel dos Santos Coimbra, 104	(013) 316-5246	(13) 24-5655	rui.higa@redecemat.com.br
Luiz de Souza	CEPON	Rua José de Venozze	(69) 32164127	(69) 32162035	joao@cepon.com.br
Wilson Carlos de Souza	WESA	AV. 7 DE SETEMBRO S/N	(92) 3642-1536	(92) 3647-1582	WILSON@ELN.GOV.BR
GUSTAVO BRAUNE	ELETROBRÁS	Av. PRESIDENTE VARGAS 409	(21) 2514-6441	(21) 2514-6408	GABRIELE@ELETROBRAS.COM
AGUILAR, FERRARI	ELETROBRÁS	ED. VENÂNCIO 3000 BL. C SALA 814	(61) 3429-5254	(61) 3328-6024	FERRARI@ELN.GOV.BR
RENATO MARQUES BATISTA	ELETROBRÁS	AVENÍDÃO 3000 SALA 811-C	(61) 3429-5254	(61) 3328-6024	renato.batista@eln.gov.br
GISELE RIOS	AGERJ MT	AV. CARMINDO CAMPOS S/N	(69) 99726523	(65) 36186104	gisele@agerj-mt.gov.br
MARIO A. F. RODRIGUES	ELETROBRÁS	AV. PRES. VARGAS, 409 - 17º AND.	(21) 2514-6373	(21) 2514-6408	MARIO.RODRIGUES@eletrobras.com
ARMINDA C. T. SANTOS	ELETROBRÁS	U	(21) 2514-6574	(21) 2514-6408	arminda@eletrobras.com