GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE - GTON

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS

JANEIRO / 2008

GTON / CTP – 001/2008

Janeiro DE 2008

SUMÁRIO

1. Introdução 3
2. Objetivo 4
3. Premissas Básicas 4
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais 5
5. Compras de Combustível Previstas 6
6. Saldo de Combustível por Empresa 9
7. Anexos 13
7.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM 15
7.2 Anexo II Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP 29
7.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais 43
7.4 Anexo IV Gráficos do Acompanhamento da Operação 75
7.5 Anexo V Custos Unitários de Geração Térmica 83
7.6 Anexo VI Ata de Reunião 87

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/2008 e analisar o atendimento energético aos Sistemas Isolados, destacando os requisitos de carga própria, as disponibilidades de geração hidráulica, as necessidades de geração térmica e os montantes de óleo associados, além das diretrizes operativas para as UHE Balbina, Samuel e Coaracy Nunes.

3. Premissas Básicas

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

4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais

SISTEMA	META	DIRETRIZ
Manaus	*Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina*: Prevista para Dez/2007: 48% V.U. (↓) Realizado em Dez/2007: 66% V.U. (↓) Prevista para Jan/2008: 47% V.U. (↓)	✓ Maximizar a geração térmica a óleo combustível ✓ Manter reserva de regulação mínima de cerca de 50 MW na UHE Balbina
Porto Velho – Rio Branco	*Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Samuel*: Prevista para Dez/2007: 7% V.U. (↓) Realizado em Dez/2007: 7%V.U. (↓) Prevista para Jan/2008: 27% V.U. (↑)	✓ Maximizar a geração hidráulica da UHE Samuel de forma a minimizar a possibilidade vertimento ✓ Maximizar o suprimento de Porto Velho para Rio Branco
Macapá	Previsto para Jan/2008: Geração Hidráulica: 35% Geração Térmica: 65%	✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m)

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

5. Compras de Combustível Previstas

As compras de combustível com cobertura de custos de aquisição pela CCC-ISOL foram calculadas levando-se em consideração os limites de consumos específicos aprovados na Resolução GTON nº 002/2007, de 20/12/2007, listados na tabela 5.1.

Tabela 5.1 - Limite de Consumo Específico por UTE (litros ou kg / kWh)	
Com parque gerador baseado em Grupos Motor-Gerador	
Potência da UTE (kW)	Limite
De 10 a 99	0,506
De 100 a 249	0,403
De 250 a 499	0,386
De 500 a 749	0,348
De 750 a 999	0,341
De 1000 a 2499	0,334
De 2500 a 4999	0,318
De 5000 a 7499	0,308
De 7500 a 9999	0,301
De 10000 a 14999	0,297
De 15000 a 19999	0,294
20000 ou acima	0,293
Com parque gerador baseado em Turbinas	
UTE	Limite
Rio Acre	0,319
Santana LM	0,380
Rio Madeira	0,304
Termonorte II	0,380
Electron	0,477
Aparecida	0,315
A	0,402
B	0,404
D	0,317
Mauá	0,372

Na tabela 5.2 são comparadas as compras de combustível com cobertura da CCC-ISOL previstas no Plano de Operação, que foram aprovadas na Resolução GTON nº 005/2007, de 20/12/2007, com as compras de combustível acumuladas, que foram previstas nos PMO.

Tabela 5.2 – Compras Previstas de Combustível: Plano X PMO

Empresa	Tipo de Combustível	PLANO (I)	Acumuladas nos PMO (II)	% (II)/(I)
CEA	Diesel (m³)	23.935	2.456	10
CEAM	Diesel (m³)	271.647	20.483	8
CELPA	Diesel (m³)	104.251	9.078	9
CEMAT	Diesel (m³)	39.828	3.756	9
CER	Diesel (m³)	17.824	1.432	8
CERON	Diesel (m³)	74.020	6.087	8
ELETROACRE	Diesel (m³)	44.489	10.154	23
ELETRONORTE Acre	Diesel (m³)	2.730	-	0
ELETRONORTE Rondônia	Diesel (m³)	80.910	6.724	8
ELETRONORTE Rondônia	PTE (m³)	470.600	32.622	7
ELETRONORTE Amapá	Diesel (m³)	157.447	8.088	5
PIE BREITENER - UTE Mattos	Combustível (ton)	109.624	9.285	8
PIE BREITENER - UTE Fran	Combustível (ton)	109.624	9.285	8
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Combustível (ton)	116.291	10.011	9
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Combustível (ton)	110.151	9.330	8
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Combustível (ton)	108.599	9.142	8
MANAUS ENERGIA	PTE (m³)	384.077	16.482	4
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	225.613	16.013	7
MANAUS ENERGIA	Combustível (ton)	174.250	10.779	6
CELPE	Diesel (m³)	3.654	321	9
CEMAR	Diesel (m³)	39	8	21
COELBA	Diesel (m³)	70	21	30
JARI CELULOSE	Diesel (m³)	5.662	457	8
JARI CELULOSE	Combustível (ton)	2.160	187	9
TOTAL	**Diesel**	**826.505**	**69.065**	**8**
	PTE	**854.677**	**49.104**	**6**
	Combustível	**730.699**	**58.019**	**8**
	PGE	**225.613**	**16.013**	**7**

Com relação aos valores apresentados na tabela 5.2, cabe destacar:

- CEA – Foi antecipada quantidade de combustível para Oiapoque do PMO de Set/08 no de Jan/08;
- ELETROACRE – Foram antecipadas quantidades de combustível para Jordão do PMO de Fev a Dez/08; para Tarauacá do PMO de Fev a Jul/08; para Feijó do PMO do PMO de Fev a Ago/08; para Porto Walter do PMO de Fev a Dez/08; para Marechal Thaumaturgo do PMO de Fev a Dez/08, todas no de Jan/08;
- CEMAR – Foram previstas quantidades de óleo até março no Plano de Operação 2008;
- COELBA – Foram previstas quantidades de óleo até março no Plano de Operação 2008.

6. Saldo de Combustível por Empresa

O saldo de combustível de cada empresa é resultante do balanço entre créditos e débitos de combustível, originados a partir da operação verificada nas suas usinas térmicas. Os créditos de combustível correspondem às quantidades de combustível adquiridas SEM COBERTURA de custos pela CCC-ISOL, enquanto que os débitos de combustível ocorrem nas seguintes situações:

- consumo específico verificado da UTE for superior ao seu valor limite;
- perdas de combustível registradas no AEC;
- geração térmica não autorizada no PMO.

Na tabela 6.1 são apresentadas, por empresa, as quantidades de combustível consumidas do estoque da CCC-ISOL devido a consumo específico acima do limite, no período de julho de 2005 a novembro de 2007.

Tabela 6.1 – Quantidades de combustível consumidas acima do Consumo Específico

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	jan/07	fev/07	mar/07	abr/07	mai/07	jun/07	jul/07	ago/07	set/07	out/07	nov/07	Acum 2007	Total
Cea	diesel	0,599	74,975	30,888	6,689	4,483	4,388	2,945	2,760	4,592	4,466	5,411	6,880	5,815	79,317	154,890
Ceam	diesel	1.145,595	2.545,386	155,749	133,764	128,937	76,471	46,914	100,659	111,070	117,165	221,751	146,059	144,263	1.382,801	5.073,783
Celpa	diesel	723,381	1.484,612	120,085	85,905	85,198	84,686	82,607	68,109	79,718	70,667	71,843	80,840	75,718	905,376	3.113,369
Celpe	diesel	14,280	0,218	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,498
Cemar	diesel	18,600	38,505	2,082	0,915	2,009	0,912	1,058	0,590	0,229	0,451	0,023	-	0,872	9,141	66,246
Cemat	diesel	632,656	477,621	34,253	33,699	41,785	32,407	20,084	19,162	17,581	16,680	18,482	30,317	22,392	286,840	1.397,116
Cer	diesel	1.086,593	2.097,953	127,451	144,114	120,409	149,782	148,434	97,738	96,810	96,954	120,639	146,628	122,869	1.371,828	4.556,374
Ceron	diesel	401,021	459,218	39,325	33,185	36,474	40,015	38,694	41,305	38,922	41,149	52,545	49,609	49,632	460,854	1.321,093
Coelba	diesel	11,803	42,503	4,592	5,963	5,872	5,080	5,992	8,315	7,949	8,330	3,945	3,627	3,673	63,336	117,641
Eletroacre	diesel	23,748	63,854	5,800	4,951	6,548	4,649	3,440	4,238	4,897	4,422	3,993	4,937	5,802	53,675	141,277
Eletronorte	diesel	132,785	322,509	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	455,294
Jari Celulose	diesel	16,500	23,712	1,193	1,161	1,223	1,676	1,517	-	-	-	-	0,139	-	6,909	47,121
TOTAL DIESEL		4.207,560	7.631,185	521,416	450,345	432,938	400,066	351,684	342,875	361,768	360,283	498,633	469,035	431,034	4.620,077	16.458,703
Manaus Energia	combustível	-	44,653	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		-	44,653	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44,653
Eletronorte	PTE	-	185,261	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	185,261
Manaus Energia	PTE	2.172,160	1.781,110	22,967	46,765	-	-	68,429	49,724	7,576	15,426	35,113	44,941	34,436	325,376	4.278,647
TOTAL PTE		2.172,160	1.966,371	22,967	46,765	-	-	68,429	49,724	7,576	15,426	35,113	44,941	34,436	325,376	4.463,908

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

Na tabela 6.2 são apresentadas as quantidades de combustível 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 combustível adquiridas sem cobertura pela CCC-ISOL

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	jan/07	fev/07	mar/07	abr/07	mai/07	jun/07	jul/07	ago/07	set/07	out/07	nov/07	Acum 2007	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	93,000	45,000	-	-	-	-	-	-	15,000	153,000	153,000
Ceam	diesel	23,800	3.479,730	20,000	550,000	735,470	938,064	434,970	589,698	945,004	-	-	200,000	777,000	5.190,206	8.693,736
Celpa	diesel	699,154	3.974,629	419,841	84,900	97,329	172,906	115,964	101,974	99,815	128,144	79,125	149,527	206,736	1.656,261	6.330,044
Celpe	diesel	-	110,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110,000
Cemar	diesel	14,000	51,800	1,000	4,000	2,000	2,000	2,000	12,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	48,000	113,800
Cemat	diesel	-	1.125,992	30,000	25,000	10,000	-	20,000	31,000	30,000	30,000	45,000	15,000	15,000	251,000	1.376,992
Cer	diesel	1.255,400	2.295,200	223,400	456,400	310,400	351,300	132,450	104,200	82,700	-	54,300	148,900	151,550	2.015,600	5.566,200
Ceron	diesel	298,727	1.950,761	-	-	39,513	36,460	50,000	39,278	29,708	50,000	119,766	269,391	-	634,116	2.883,604
Coelba	diesel	11,000	35,000	8,800	10,000	5,000	5,000	8,000	13,000	8,000	5,000	-	3,000	9,000	74,800	120,800
Eletroacre	diesel	20,000	72,014	-	20,000	-	-	-	-	20,000	-	-	-	-	40,000	132,014
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	30,000	30,000	20,000	10,000	13,000	48,000	10,000	2,000	2,000	-	-	-	135,000	165,000
TOTAL DIESEL		2.322,081	13.125,126	733,041	1.170,300	1.302,712	1.563,730	811,384	901,150	1.222,227	220,144	303,191	790,818	1.179,286	10.197,983	25.645,190
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	PTE	-	456,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	456,000
Manaus Energia	PTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PTE		-	456,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	456,000

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

Na tabela 6.3 são apresentadas as quantidades de combustível consumidas por conta de geração térmica não autorizada.

Tabela 6.3 – Quantidades de combustível consumidas por conta de geração térmica não autorizada

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	jan/07	fev/07	mar/07	abr/07	mai/07	jun/07	jul/07	ago/07	set/07	out/07	nov/07	Acum 2007	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ceam	diesel	-	-	18,183	19,330	23,176	17,778	31,390	-	0,477	0,011	0,541	2,852	0,065	113,803	113,803
Celpa	diesel	-	2.270,363	308,228	269,968	-	-	2,640	6,886	12,116	18,558	35,924	41,771	73,733	769,823	3.040,186
Celpe	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cemar	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cemat	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cer	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ceron	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelba	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletroacre	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DIESEL		-	2.270,363	326,411	289,298	23,176	17,778	34,030	6,886	12,592	18,569	36,465	44,623	73,798	883,626	3.153,989
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	PTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Manaus Energia	PTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PTE		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Na tabela 6.4 são apresentados, por empresa, os saldos de combustível resultantes da diferença entre a soma das quantidades de óleo das tabelas 6.1, 6.3 e 6.4 e as da tabela 6.2. Saldos positivos representam débito da empresa em relação à CCC-ISOL, enquanto que os valores negativos representam compras de combustível realizadas superiores às quantidades devidas à CCC-ISOL.

6.4 – Quantidades de combustível devidas à CCC-ISOL por empresa

Empresa	Tipo de Óleo	Quantidades de óleo consumidas acima do Consumo Específico	Quantidades de óleo adquiridas sem cobertura da CCC-ISOL	Quantidades de óleo consumidas por conta de geração térmica não autorizada	Perdas de óleo informadas pela CESI ou CTO	Total do Débito
Cea	diesel	154,890	153,000	-	4,000	5,890
Ceam	diesel	5.073,783	8.693,736	113,803	3.066,915	(439,235)
Celpa	diesel	3.113,369	6.330,044	3.040,186	2,400	(174,089)
Celpe	diesel	14,498	110,000	-	-	(95,502)
Cemar	diesel	66,246	113,800	-	-	(47,554)
Cemat	diesel	1.397,116	1.376,992	-	-	20,124
Cer	diesel	4.556,374	5.566,200	-	-	(1.009,826)
Ceron	diesel	1.321,093	2.883,604	-	8,317	(1.554,194)
Coelba	diesel	117,641	120,800	-	2,597	(0,562)
Eletroacre	diesel	141,277	132,014	-	6,110	15,373
Eletronorte	diesel	455,294	-	-	15,951	471,245
Jari Celulose	diesel	47,121	165,000	-	-	(117,879)
TOTAL DIESEL		**16.458,703**	**25.645,190**	**3.153,989**	**3.106,290**	**(2.926,208)**
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	4.278,647	-	-	-	4.278,647
TOTAL PTE		**4.463,908**	**456,000**	**-**	**-**	**4.007,908**

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

7. ANEXOS

7.1 ANEXO I

ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2008

Posição de: 9/1/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	2.300	1.960	0	4.260	5,7
LOURENÇO	140	70	0	210	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.610	550	0	2.160	2,9
TOTAL EMPRESA	4.050	2.580		6.630	9,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CEAM
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2008

Posição de: 9/1/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	32	4	0	36	0,05
ALVARÃES	225	210	0	435	0,58
AMATURÁ	167	78	0	245	0,33
AMBÉ	31	3	0	34	0,05
ANAMÃ	197	76	0	273	0,37
ANORI	361	282	0	643	0,86
APUÍ	429	537	0	966	1,30
ARARA (AM)	16	14	0	30	0,04
ATALAIA DO NORTE	225	124	0	349	0,47
AUGUSTO MONTENEGRO	17	33	0	50	0,07
AUTAZES	469	633	0	1.102	1,48
AUXILIADORA	10	1	0	11	0,01
AXINIM	25	66	0	91	0,12
AYAPUÁ	23	2	0	25	0,03
B. CONSTANT	820	405	0	1.225	1,65
BARCELOS	355	514	0	869	1,17
BARREIRA ANDIRA	15	2	0	17	0,02
BARREIRINHA	459	175	0	634	0,85
BELÉM DO SOLIMÕES	28	65	0	93	0,13
BELO MONTE	19	2	0	21	0,03
BERURI	270	242	0	512	0,69
BETÂNIA	26	28	0	54	0,07
BOA VISTA DO RAMOS	210	287	0	497	0,67
BOCA DO ACRE	1.168	670	0	1.838	2,47
BORBA	778	421	0	1.199	1,61
CAAPIRANGA	234	56	0	290	0,39
CABURI	32	26	0	58	0,08
CAIAMBÉ	25	43	0	68	0,09
CAMARUÁ	21	1	0	22	0,03
CAMETÁ	24	47	0	71	0,10
CAMPINAS	31	10	0	41	0,06
CANUTAMA	277	68	0	345	0,46
CARARÁ AÇU	22	3	0	25	0,03
CARAUARI	874	266	0	1.140	1,53
CAREIRO DA VÁRZEA	319	64	0	383	0,51
CARVOEIRO	15	19	0	34	0,05
CASTANHO	574	1.133	0	1.707	2,29
CAVIANA	32	20	0	52	0,07
COARI	2.862	1.619	0	4.481	6,02
CODAJÁS	633	414	0	1.047	1,41
CODAJÁS MIRIM	16	2	0	18	0,02
CUCUÍ	31	56	0	87	0,12
EIRUNEPE	814	435	0	1.249	1,68
ENVIRA	364	225	0	589	0,79
ESTIRÃO DO EQUADOR	28	40	0	68	0,09

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CEAM
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2008

Posição de: 9/1/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FEIJOAL	8	35	0	43	0,06
FONTE BOA	503	293	0	796	1,07
FREGUESIA ANDIRÁ	13	2	0	15	0,02
GUAJARÁ	239	66	0	305	0,41
HUMAITÁ	1.996	301	0	2.297	3,09
IAUARETÊ	55	85	0	140	0,19
IPIRANGA	22	31	0	53	0,07
IPIXUNA	267	81	0	348	0,47
IRANDUBA	2.648	2.714	0	5.362	7,21
ITACOATIARA	4.468	3.311	0	7.779	10,46
ITAMARATI	136	96	0	232	0,31
ITAPEAÇÚ	63	20	0	83	0,11
ITAPIRANGA	310	157	0	467	0,63
ITAPURU	12	1	0	13	0,02
JACARÉ	14	44	0	58	0,08
JANUARIO	19	2	0	21	0,03
JAPURÁ	4	19	0	23	0,03
JUÇARA	79	9	0	88	0,12
JURUÁ	259	9	0	268	0,36
JUTAÍ	395	411	0	806	1,08
LÁBREA	1.037	541	0	1.578	2,12
LAGO DO BERURI	11	1	0	12	0,02
LIMOEIRO	114	132	0	246	0,33
LINDÓIA	34	50	0	84	0,11
MANACAPURU	3.961	2.351	0	6.312	8,48
MANAQUIRI	347	94	0	441	0,59
MANICORE	1.144	404	0	1.548	2,08
MAPIÁ	26	3	0	29	0,04
MARAÃ	143	292	0	435	0,58
MATUPI	97	86	0	183	0,25
MAUÉS	1.211	910	0	2.121	2,85
MOCAMBO	36	21	0	57	0,08
MOURA	15	37	0	52	0,07
MURITUBA	8	18	0	26	0,03
NHAMUNDÁ	392	151	0	543	0,73
NOVA OLINDA DO NORTE	513	627	0	1.140	1,53
NOVO AIRÃO	397	270	0	667	0,90
NOVO ARIPUANÃ	330	508	0	838	1,13
NOVO CÉU	26	71	0	97	0,13
NOVO REMANSO	135	220	0	355	0,48
PALMEIRAS	19	19	0	38	0,05
PARAUÁ	11	40	0	51	0,07
PARINTINS	3.681	2.674	0	6.355	8,54
PAUINI	261	220	0	481	0,65
PEDRAS	34	40	0	74	0,10
PESQUEIRO	16	2	0	18	0,02

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CEAM
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2008

Posição de: 9/1/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PRESIDENTE FIGUEIREDO	1.284	1.001	0	2.285	3,07
PURAQUEQUARA					
RAINHA DOS APÓSTOLOS	13	1	0	14	0,02
RIO PRETO DA EVA	713	597	0	1.310	1,76
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.077	670	0	1.747	2,35
SACAMBU	12	43	0	55	0,07
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	132	331	0	463	0,62
SANTA RITA	55	20	0	75	0,10
SANTANA DO UATUMÃ	11	19	0	30	0,04
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	236	462	0	698	0,94
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	388	194	0	582	0,78
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	235	164	0	399	0,54
SILVES	240	66	0	306	0,41
SUCUNDURI	19	21	0	40	0,05
TABATINGA	1.897	1.511	0	3.408	4,58
TAPAUÁ	238	563	0	801	1,08
TEFÉ	2.576	1.478	0	4.054	5,45
TONANTINS	124	397	0	521	0,70
TUIUÉ	12	47	0	59	0,08
UARINI	132	209	0	341	0,46
URUCARÁ	435	290	0	725	0,97
URUCURITUBA	331	122	0	453	0,61
VILA AMAZÔNIA	21	63	0	84	0,11
VILA BITTENCOURT	30	38	0	68	0,09
VILA URUCURITUBA	19	9	0	28	0,04
ZÉ AÇÚ	7	24	0	31	0,04
Total da Empresa	49.349	35.230		84.579	117,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CELPA
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2008

Posição de: 10/1/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	425	29	0	454	0,6
ALENQUER	1.324	260	0	1.584	2,1
ALMERIM	750	114	0	864	1,2
ANAJÁS	270	10	0	280	0,4
AVEIRO	88	15	0	103	0,1
BAGRE	230	14	0	244	0,3
BANNACH	86	5	0	91	0,1
BARREIRA DO CAMPO	50	6	0	56	0,1
BREVES	2.135	664	0	2.799	3,8
CACHOEIRA DO ARARI	263	18	0	281	0,4
CASTELOS DOS SONHOS	711	213	0	924	1,2
CHAVES	64	5	0	69	0,1
COTIJUBA	171	36	0	207	0,3
CURRALINHO	319	52	0	371	0,5
CURUÁ	290	1	0	291	0,4
FARO	200	5	0	205	0,3
GURUPÁ	370	39	0	409	0,5
JACAREACANGA	168	65	0	233	0,3
JURUTI	927	162	0	1.089	1,5
KAPARANÃ	33	9	0	42	0,1
MELGAÇO	155	20	0	175	0,2
MONTE ALEGRE	1.957	207	0	2.164	2,9
MUANÁ	367	61	0	428	0,6
NOVO PROGRESSO	2.562	1.154	0	3.716	5,0
ÓBIDOS	1.563	212	0	1.775	2,4
OEIRAS	360	37	0	397	0,5
ORIXIMINÁ	2.225	437	0	2.662	3,6
PORTEL	1.001	187	0	1.188	1,6
PORTO DE MOZ	504	186	0	690	0,9
PORTO DE PEDRAS	457	52	0	509	0,7
PRAINHA	321	8	0	329	0,4
SALVATERRA	855	141	0	996	1,3
SANTA CRUZ DO ARARI	130	10	0	140	0,2
SANTANA DO ARAGUAIA	1.543	433	0	1.976	2,7
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	353	69	0	422	0,6
SOURE	1.005	203	0	1.208	1,6
STª Mª DAS BARREIRAS	100	20	0	120	0,2
TERRA SANTA	521	60	0	581	0,8
VILA MANDI	72	19	0	91	0,1
TOTAL EMPRESA	24.925	5.238		30.163	41,9

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESA: CEMAT
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2008

Posição de: 9/1/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTO DA BOA VISTA	382	221	0	603	0,8
APIACÁS	546	115	0	661	0,9
ARIPUANÃ	2.898	1.034	0	3.932	5,3
BOM JESUS DO ARAGUAIA	206	38	0	244	0,3
CANABRAVA DO NORTE	257	50	0	307	0,4
CASCALHEIRAS	450	91	0	541	0,7
COMODORO	1.213	101	0	1.314	1,8
CONFRESA	1.007	144	0	1.151	1,5
COTRIGUAÇU	494	77	0	571	0,8
GAUCHA DO NORTE	275	21	0	296	0,4
GUARIBA	131	116	0	247	0,3
JURUENA	523	141	0	664	0,9
LUCIARA	149	12	0	161	0,2
NOVA BANDEIRANTES	603	116	0	719	1,0
NOVA MONTE VERDE	1.234	175	0	1.409	1,9
NOVO SANTO ANTÔNIO	94	11	0	105	0,1
PARANORTE	57	14	0	71	0,1
PORTO ALEGRE DO NORTE	433	90	0	523	0,7
QUERÊNCIA	799	138	0	937	1,3
RONDOLÂNDIA	117	14	0	131	0,2
S. FELIX ARAGUAIA	552	80	0	632	0,8
SANTA CRUZ DO XINGÚ	117	47	0	164	0,2
SANTA TEREZINHA	214	64	0	278	0,4
SÃO JOSÉ DO XINGÚ	288	37	0	325	0,4
SERRA NOVA DOURADA	61	3	0	64	0,1
VILA RICA	2.281	355	0	2.636	3,5
TOTAL EMPRESA	15.381	3.305		18.686	26,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CER
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2008

Posição de: 9/1/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	13		13	0,0
ALTO ALEGRE	311	309		620	0,8
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	6		6	0,0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	4		4	0,0
BONFIM	378	304		682	0,9
CAICUBI	0	11		11	0,0
CARACARAI	690	465		1.155	1,6
COMUNIDADE COBRA	0	2		2	0,0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	2		2	0,0
COMUNIDADE SOMA	0	2		2	0,0
CONTÃO	0	34		34	0,0
ENTROCAMENTO	0	2		2	0,0
EQUADOR	5	34		39	0,1
FELIX PINTO	46	72		118	0,2
GUARIBA II	0	2		2	0,0
JACAMIN	0	2		2	0,0
JUNDIÁ	43	46		89	0,1
LAGO GRANDE	0	5		5	0,0
LAGO GRANDE II	0	2		2	0,0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	6		6	0,0
MALOCA BOCA DA MATA	0	7		7	0,0
MALOCA CATUAL	0	2		2	0,0
MALOCA CAXIAS	0	3		3	0,0
MALOCA CONSTANTINO	0	2		2	0,0
MALOCA DA RAPOSA	0	10		10	0,0
MALOCA DO ANAUÃ WAI WAI II	0	2		2	0,0
MALOCA DO ARRAIA	0	2		2	0,0
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	7		7	0,0
MALOCA DO CAJÚ	0	2		2	0,0
MALOCA DO CANAVIAL	0	2		2	0,0
MALOCA DO CONGRESSO	0	2		2	0,0
MALOCA DO FLEXAL	0	3		3	0,0
MALOCA DO GAVIÃO	0	2		2	0,0
MALOCA DO JAUARI	0	2		2	0,0
MALOCA DO JUAZEIRO	0	1		1	0,0
MALOCA DO MANOÁ	0	4		4	0,0
MALOCA DO MARUPÁ	0	2		2	0,0
MALOCA DO TAXI	0	3		3	0,0
MALOCA DO TICOÇA	0	2		2	0,0
MALOCA DO TUCUMÃ	0	2		2	0,0
MALOCA GUARIBA	0	3		3	0,0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	2		2	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CER
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2008

Posição de: 9/1/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA MALACACHETA	0	8		8	0,0
MALOCA MARACANÃ	0	6		6	0,0
MALOCA MOSCOW	0	2		2	0,0
MALOCA PATATIVA	0	2		2	0,0
MALOCA PERDIZ	0	2		2	0,0
MALOCA SANTA CRUZ	0	2		2	0,0
MALOCA SANTA INEZ	0	2		2	0,0
MALOCA SANTA ROSA	0	2		2	0,0
MALOCA SÃO MARCOS	0	2		2	0,0
MALOCA SÃO SEBASTIÃO	0	4		4	0,0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0	3		3	0,0
MALOCA VISTA ALEGRE	0	6		6	0,0
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	2		2	0,0
MUCAJAI	1.302	1.257		2.559	3,4
MUTUM	0	17		17	0,0
NAPOLEÃO	0	8		8	0,0
NORMANDIA	145	132		277	0,4
NOVA ESPERANÇA I	0	8		8	0,0
NOVA ESPERANÇA II	12	1		13	0,0
NOVA VIDA	0	2		2	0,0
OLHO D'AGUA	0	4		4	0,0
PACARAIMA	360	210		570	0,8
PANACARICA	0	8		8	0,0
PASSARÃO	56	42		98	0,1
PETROLINA	3	23		26	0,0
PIUM	0	3		3	0,0
RORAINÓPOLIS	780	1.338		2.118	2,8
S. JOÃO DA BALIZA	649	653		1.302	1,8
SACAI	0	11		11	0,0
SAMAUMA	0	5		5	0,0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	5	27		32	0,0
SANTA MARIA VELHA	0	2		2	0,0
SÃO FRANCISCO - CER	10	54		64	0,1
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	2		2	0,0
SÃO JOSÉ - CER	2	6		8	0,0
SOCÓ	0	8		8	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CER
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2008

Posição de: 9/1/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
SURUMU	22	15		37	0,0
TAIANO	14	31		45	0,1
TANAUAÚ	0	2		2	0,0
TEPEQUEM	0	11		11	0,0
TERRA PRETA	0	7		7	0,0
TRAIRÃO	6	42		48	0,1
TRÊS CORAÇÕES	6	32		38	0,1
UIRAMUTÁ	8	101		109	0,1
VILA BRASIL	68	77		145	0,2
VILA CACHOEIRINHA	0	10		10	0,0
VILA DONA COTA	0	3		3	0,0
VILA FLORESTA	0	5		5	0,0
VILA ITAQUERA	0	5		5	0,0
VILA MILAGRE	0	2		2	0,0
VILA NOVO PROGRESSO	0	12		12	0,0
VILA REMANSO	0	4		4	0,0
VILA SÃO PEDRO	0	2		2	0,0
VILENA - CER	0	18		18	0,0
VISTA ALEGRE	4	34		38	0,1
WAY-WAY-SAMAUMA	0	2		2	0,0
XERUINI	0	5		5	0,0
XUMINA	0	4		4	0,0
TOTAL EMPRESA	4.925	5.678		10.603	14,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERON
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2008

Posição de: 9/1/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ABUNÃ	25	43		68	0,1
ALVORADA DO OESTE	972	128		1.100	1,5
ARARA	7	24		31	0,0
CALAMA	40	76		116	0,2
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	268	346		614	0,8
CHUPINGUAIA	731	351		1.082	1,5
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	6		7	0,0
COSTA MARQUES	746	431		1.177	1,6
CUJUBIM	1.087	474		1.561	2,1
DEMARCAÇÃO	1	14		15	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis)	2.060	2.774		4.834	6,5
FORTALEZA DO ABUNÃ	18	28		46	0,1
IZIDOLÂNDIA	38	17		55	0,1
JACI PARANÁ	392	247		639	0,9
MACHADINHO	1.845	1.325		3.170	4,3
MAICI	1	3		4	0,0
MUTUM PARANÁ	57	48		105	0,1
NAZARÉ	5	31		36	0,0
NOVA CALIFÓRNIA	220	145		365	0,5
PACARANA	101	30		131	0,2
PEDRAS NEGRAS	1	4		5	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	4	57		61	0,1
SANTA CATARINA	2	13		15	0,0
SÃO CARLOS	23	83		106	0,1
SÃO FRANCISCO	1.131	493		1.624	2,2
SÃO SEBASTIÃO	6	12		18	0,0
SISTEMA SAMUEL	129.679	68.475		198.154	266,3
SURPRESA	8	53		61	0,1
TABAJARA	1	19		20	0,0
TRIUNFO	355	171		526	0,7
UNIÃO BANDEIRANTES	0	0		0	0,0
URUCUMACUÁ	45	8		53	0,1
VALE DO ANARI	292	332		624	0,8
VILA EXTREMA	359	281		640	0,9
VILHENA	12.742	2.624		15.366	20,7
VISTA ALEGRE	496	341		837	1,1
TOTAL EMPRESA	153.759	79.507		233.266	313,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROACRE
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2008

Posição de: 9/1/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	290	49	0	339	0,5
BRASILEIA	0	0	0	0	0,0
CAPIXABA	311	17	0	328	0,4
CRUZEIRO DO SUL	5.274	1.384	305	6.963	9,4
ELETROACRE - DEMAIS LOCAL	0	0	0	0	0,0
FEIJÓ	858	124	0	982	1,3
JORDÃO	50	17	0	67	0,1
MANOEL URBANO	246	27	0	273	0,4
MARECHAL TAUMATURGO	138	78	0	216	0,3
PLÁCIDO DE CASTRO	0	0	0	0	0,0
PORTO WALTER	100	49	0	149	0,2
RIO BRANCO	35.972	16.698	0	52.670	70,8
SANTA ROSA DO PURUS	74	13	0	87	0,1
SENA MADUREIRA	1.446	287	0	1.733	2,3
TARAUACA	932	207	0	1.139	1,5
XAPURI	683	218	0	901	1,2
TOTAL EMPRESA	46.374	19.168	305	65.847	88,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: DIVERSAS
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2008

Posição de: 9/1/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MANAUS ENERGIA	306.510	179.179	8.267	493.956	663,9
BOA VISTA ENERGIA	32.719	7.911	3.900	44.530	59,9
ELN-SAMUEL	544	7.249	173.441	181.234	243,6
ELN-RIO BRANCO	175	216	52.670	53.061	71,3
ELN-AMAPÁ	611	2.857	80.533	84.001	112,9
ELN-RORAIMA	44	643	44.530	45.217	60,8
CELPE - F. NORONHA	1.004	136		1.140	1,5
COELBA - ILHA CAMAMU	49	14		63	0,1
CEA-H	58.080	25.400		83.480	112,2
CEMAR	32	9		41	0,1

7.2 ANEXO II

PLANILHAS PMO APROVADAS PELO GTON/CTP

Empresa : CEA
s de Referência : JANEIRO
nº de dias 31

VERSÃO: 2008.0

DATA : 10/01/08

Sistema Isolado	Total Recurso de Energia PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	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)	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
													DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO		PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Para Recompor Estoque Devido a CCC ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(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)	(32)	(34)
LARANJAL DO JARI	4.260				4.260			0,289	0,301	DIESEL	1.232	1.232					-			1.232			-	-	4.259	378	412	412	1.550	32	40	10	12	1.050	FLUVIAL
LOURENÇO	210				210			0,333	0,348	DIESEL	70	70					-		(3)	67			-	-	201	52	40	37	45	0	2	16	3	15	TERRESTRE
OIAPOQUE	2.160				2.160			0,292	0,301	DIESEL	631	631					526	SETEMBRO		1.157			-	-	3.961	81	124	650	650	17	20	31	4	15	TERRESTRE
Total	**6.630**	-	-	-	**6.630**	-	-				**1.933**	**1.933**	-	-	-	-	**526**		(3)	**2.456**	-		-	-	**8.421**	**511**	**576**	**1.099**						

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

VERSÃO: 2008.0

DATA : 10/01/08

Sistema Isolado	Total Recurso de Energia PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	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 (mês de referência - 2) AEC	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA 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 (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
													DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO		PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mês anterior	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(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)	(32)	(34)
ALTEROSA	-							-	0,348		-	-																						
ALVARÃES	435				435			0,302	0,334	DIESEL	131	131	2							129			2	-	427	73	69	69	80	4	4,2	15	12	balsa	Fluvial
AMATURÁ	245				245			0,295	0,334	DIESEL	72	72								72			-	-	244	80	76	76	150	6	2,3	30	22	balsa	Fluvial
ANAMÃ	273				273			0,292	0,334	DIESEL	80	80	1							79			1	-	271	31	29	29	150	3	2,6	10	10	balsa	Fluvial
ANORI	643				643			0,305	0,318	DIESEL	196	196								196			-	-	643	28	26	26	135	5	6,3	3	3	balsa	Fluvial
APUÍ	966				966			0,310	0,308	DIESEL	299	298								298			-	1	968	190	180	180	200	8	9,6	18	10	10x15x20x30x40	Rodoviário
ARARA (AM)	30				30			0,333	0,386	DIESEL	10	10	5							5			5	-	15	18	5	5	20	1	0,3	12	9	balsa	Fluvial
ATALAIA DO NORTE	349				349			0,288	0,341	DIESEL	101	101								101			-	-	351	87	82	82	90	4	3,3	24	16	balsa	Fluvial
AUGUSTO MONTENEGRO	50				50			0,364	0,386	DIESEL	18	18								18			-	-	49	3	8	8	20	1	0,6	12	9	balsa	Fluvial
AUTAZES	1.102				1.102			0,295	0,308	DIESEL	325	325		83						242			83	-	820	16	28	28	140	6	10,5	2	2	balsa	Fluvial
AUXILIADORA	-				-			-	0,386		-	-																						
AXINIM	91				91			0,300	0,386	DIESEL	27	27								27					90	23	16	16	55	2	0,9	16	8	balsa	Fluvial
AYAPUÁ	-				-			-	0,403																									
B. CONSTANT	1.225				1.225			0,299	0,308	DIESEL	366	366								366			-	-	1.224	96	148	148	350	13	11,8	11	11	balsa	Fluvial
BARCELOS	869				869			0,303	0,334	DIESEL	263	263	10							253			10	-	835	55	70	70	140	3	8,5	8	6	balsa	Fluvial
BARREIRA ANDIRA	-				-			-	0,506		-	-													-									
BARREIRINHA	634				634			0,310	0,313	DIESEL	197	197	7							190			7	-	613	57	54	54	200	6	6,4	8	9	balsa	Fluvial
BELÉM DO SOLIMÕES	93				93			0,306	0,386	DIESEL	28	28								28			-	-	92	13	23	23	50	2	0,9	23	16	balsa	Fluvial
BELO MONTE	20				20			0,300	0,506	DIESEL	6	6											-	-	-									
BERURI	512				512			0,292	0,313	DIESEL	150	150	7	30						113			37	-	387	62	59	59	100	4	4,8	11	6	balsa	Fluvial
BETÂNIA	54				54			0,328	0,341	DIESEL	18	18	7							11			7	-	34	27	12	12	50	1	0,6	19	12	balsa	Fluvial
BOA VISTA DO RAMOS	497				497			0,300	0,313	DIESEL	149	149								149			-	-	497	78	74	74	200	5	4,8	14	8	balsa	Fluvial
BOCA DO ACRE	1.838				1.838			0,305	0,301	DIESEL	561	553	12							541			12	8	1.797	349	332	332	1.470	18	18,1	17	13	balsa	Fluvial/Rodoviário
BORBA	1.199				1.199			0,284	0,306	DIESEL	341	341								341			-	-	1.201	133	126	126	240	10	11,0	11	7	balsa	Fluvial
CAAPIRANGA	290				290			0,300	0,334	DIESEL	87	87		10						77			10	-	257	19	26	26	108	4	2,8	8	8	balsa	Fluvial
CABURI	58				58			0,326	0,348	DIESEL	19	19	18							1			18	-	3	38	14	14	120	5	0,6	15	9	balsa	Fluvial
CAIAMBÉ	68				68			0,300	0,386	DIESEL	20	20								20			-	-	67	57	19	19	100	2	0,6	26	14	balsa	Fluvial
CAMARUÃ	-				-			-	0,403		-	-													-									
CAMETÁ	71				71			0,302	0,386	DIESEL	21	21		16						5			16	-	16	32	16	16	35	1	0,7	22	10	balsa	Fluvial
CAMPINAS	41				41			0,350	0,386	DIESEL	14	14		15						-			15	-	-	17	9	10	20	1	0,5	20	10	balsa	Fluvial
CANUTAMA	345				345			0,284	0,334	DIESEL	98	98	2							96			2	-	338	84	51	51	100	4	3,2	15	8	balsa	Fluvial
CARARÁ AÇU	-				-			-	0,403		-	-											-	-	-									
CARAUARI	1.140				1.140			0,295	0,308	DIESEL	336	336	1							335			1	-	1.136	240	208	208	262	10	10,8	18	12	balsa	Fluvial
CAREIRO DA VÁRZEA	383				383			0,328	0,318	DIESEL	126	122		42						80			42	4	251	91	46	46	100	3	4,1	11	1	balsa	Fluvial
CARVOEIRO	34				34			0,285	0,506	DIESEL	10	10	1							9			1	-	32	2	6	6	65	2	0,3	12	5	balsa	Fluvial
CASTANHO	1.707				1.707			0,305	0,308	DIESEL	521	521							(2)	519			-	-	1.702	155	147	145	160	3	16,8	8	2	10x15x20x30x40	Rodoviário
CAVIANA	52				52			0,322	0,386	DIESEL	17	17	5	15						-			20	-	-	16	12	15	62	2	0,5	24	12	balsa	Fluvial
COARI	4.481				4.481			0,293	0,294	DIESEL	1.313	1.313	2							1.311			2	-	4.474	195	226	226	450	13	42,4	5	4	balsa	Fluvial
CODAJÁS	1.047				1.047			0,303	0,308	DIESEL	317	317	6							311			6	-	1.026	102	139	139	215	8	10,2	13	12	balsa	Fluvial
CODAJÁS MIRIM	-				-			-	0,506		-	-													-									
AMBÉ	-				-			-	0,403		-	-													-									
CUCUÍ	87				87			0,298	0,386	DIESEL	26	26								26			-	-	87	138	43	43	150	6	0,8	44	31	balsa	Fluvial
EIRUNEPÉ	1.249				1.249			0,290	0,308	DIESEL	362	362								362			-	-	1.248	117	176	176	875	22	11,7	13	13	balsa	Fluvial
ENVIRA	589				589			0,296	0,313	DIESEL	174	174								174			-	-	588	214	128	128	338	12	5,6	21	19	balsa	Fluvial
ESTIRÃO DO EQUADOR	68				68			0,200	0,348	DIESEL	14	14								14			-	-	70	40	21	21	100	4	0,5	38	32	balsa	Fluvial
FEIJOAL	43				43			0,320	0,386	DIESEL	14	14	4							10			4	-	31	1	14	14	15	9	0,5	11	8	balsa	Fluvial
FONTE BOA	796				796			0,292	0,313	DIESEL	232	232		5						227			5	-	777	297	148	148	340	4	7,5	19	10	balsa	Fluvial
FREGUESIA ANDIRÁ	-				-			-	0,506		-	-											-	-	-									
GUAJARÁ	305	305							0,506		-	-								-					-									
HUMAITÁ	2.297				2.297			0,292	0,301	DIESEL	671	671	5						(1)	665			5	-	2.277	202	192	191	270	9	21,6	8	2	10x15x20x30x40	Rodoviário

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

VERSÃO: 2008.0

DATA : 10/01/08

Sistema Isolado	Total Recurso de Energia PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	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 (mês de referência - 2) AEC	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA 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 (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (Demais referência) (final	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
													DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO		PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mês anterior	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(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)	(32)	(34)
IAUARETÊ	140				140			0,384	0,334	DIESEL	54	47								47			-	7	141	38	56	56	100	4	1,7	30	22	balsa	Fluvial
IPIRANGA	53				53			0,339	0,386	DIESEL	18	18	2							16			2	-	47	26	25	25	100	4	0,6	36	21	balsa	Fluvial
IPIXUNA	348				348			0,289	0,318	DIESEL	101	101	2							99			2	-	343	79	109	109	300	10	3,3	30	27	balsa	Fluvial
ITACOATIARA	7.779				5.279		2.500	0,292	0,294	DIESEL	1.541	1.541								1.541			-	-	5.277	470	447	447	679	28	49,7	8	2	balsa	Fluvial
ITAMARATI	232				232			0,327	0,318	DIESEL	76	74								74			-	2	233	86	51	51	170	3	2,5	20	16	balsa	Fluvial
ITAPEAÇÚ	83				83			0,300	0,341	DIESEL	25	25	2							23			2	-	77	20	9	9	20	1	0,8	10	6	balsa	Fluvial
ITAPIRANGA	467				467			0,326	0,334	DIESEL	152	152		61					1	92			61	-	283	136	89	90	140	2	4,9	18	3	10x15x20x30x40	Rodoviário
ITAPURU	13				13			0,300	0,506	DIESEL	4	4											-	-	-										
JACARÉ	58				58			0,319	0,386	DIESEL	19	19	9	7						3			16	-	9	5	5	5	27	1	0,6	7	3	balsa	Fluvial
JANUARIO	-							-	0,403		-	-											-	-	-										
JAPURÁ	23				23			0,300	0,403	DIESEL	7	7								7			-	-	23	12	8	8	50	2	0,2	27	21	balsa	Fluvial
JUCARA	-							-	0,386		-	-											-	-	-										
JURUÁ	268				268			0,300	0,334	DIESEL	80	80	2							78			2	-	260	33	32	32	55	2	2,6	12	11	balsa	Fluvial
JUTAÍ	806				806			0,278	0,318	DIESEL	224	224		25						199			25	-	716	114	108	108	127	8	7,2	14	13	balsa	Fluvial
LABREA	1.578				1.578			0,279	0,308	DIESEL	440	440								440			-	-	1.577	110	125	125	400	16	14,2	8	6	balsa	Fluvial
LAGO DO BERURI									0,500																										
LIMOEIRO	246				246			0,320	0,334	DIESEL	79	79								79			-	-	247	56	53	53	110	4	2,5	19	14	balsa	Fluvial
LINDÓIA	84				84			0,302	0,386	DIESEL	25	25								25			-	-	83	11	10	10	65		0,8	12	1	10x15x20x30x40	
MANACAPURU	6.312				6.312			0,286	0,294	DIESEL	1.805	1.805	6							1.799			6	-	6.290	198	227	227	350	19	58,2	4	2	balsa	Fluvial
MANAQUIRI	441				441			0,303	0,334	DIESEL	134	134	6	10					(1)	117			16	-	386	25	49	48	220	8	4,3	9	4	balsa	Fluvial/Rodoviário
MANICORE	1.548				1.548			0,273	0,308	DIESEL	423	423								423			-	-	1.549	259	246	246	342	14	13,6	17	9	balsa	Fluvial
MAPIÁ (CÉU DO)	-							-	0,386		-	-											-	-	-										
MARAÃ	435				435			0,293	0,334	DIESEL	127	127								127			-	-	433	49	81	81	112	5	4,1	19	12	balsa	Fluvial
MATUPI	183				183			0,295	0,334	DIESEL	54	54		10					1	45			10	-	153	15	14	15	65	2	1,7	7	2	10x15x20x30x40	Fluvial
MAUÉS	2.121				2.121			0,306	0,308	DIESEL	649	649	31							618			31	-	2.020	70	136	136	418	16	20,9	6	3	balsa	Fluvial
MOCAMBO	57				57			0,315	0,386	DIESEL	18	18	31							-			31	-	-	62	13	26	105	3	0,6	40	10	balsa	Fluvial
MOURA	52				52			0,408	0,403	DIESEL	21	21	2							19			2	-	47	18	9	9	65	2	0,7	10	4	balsa	Fluvial
MURITUBA	26				26			0,418	0,403	DIESEL	11	10	2	15						-			17	1	-	24	7	14	25	1	0,4	38	13	balsa	Fluvial
NHAMUNDÁ	543				543			0,281	0,318	DIESEL	153	153	5							148			5	-	527	18	53	53	95	4	4,9	10	7	balsa	Fluvial
NOVA OLINDA DO NORTE	1.140				1.140			0,301	0,308	DIESEL	343	343		40						303			40	-	1.007	119	113	113	120	4	11,1	10	4	balsa	Fluvial
NOVO AIRÃO	667				667			0,311	0,318	DIESEL	207	207		30						177			30	-	569	57	54	54	60	2	6,7	8	2	10x15x20x30x40	Rodoviário
NOVO ARIPUANÃ	838				838			0,289	0,318	DIESEL	242	242								242			-	-	837	93	88	88	205	10	7,8	10	5	balsa	Fluvial
NOVO CÉU	97				97			0,280	0,348	DIESEL	27	27		10					(2)	15			10	-	53	1	11	9	65	1	0,9	10	7	10x20	Fluvial
NOVO REMANSO	355				355			0,268	0,334	DIESEL	95	95		10						85			10	-	317	17	33	33	53	2	3,1	10	3	10x15x20x30x40	Rodoviário

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

VERSÃO: 2008.0

DATA : 10/01/08

Sistema Isolado	Total Recurso de Energia PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	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 (mês de referência - 2) AEC	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	QUANTIDADES DESCONTADAS						QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA 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 (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
											PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO		PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mês anterior	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(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)	(32)	(34)
PALMEIRAS	38				38			0,396	0,386	DIESEL	15	15	2							13			2	-	34	55	23	23	100	4	0,5	39	35	balsa	Fluvial
PARAUÁ	50				50			0,382	0,386	DIESEL	19	19								19			-	-	50	26	8	8	15	1	0,6	12	2	balsa	Fluvial
PARINTINS	6.355				6.355			0,288	0,293	DIESEL	1.830	1.830	49							1.781			49	-	6.184	647	615	615	777	28	59,0	10	3	balsa	Fluvial
PAUINI	481				481			0,276	0,318	DIESEL	133	133								133			-	-	482	68	65	65	160	4	4,3	14	9	balsa	Fluvial
PEDRAS	74				74			0,349	0,386	DIESEL	26	26								26			-	-	74	25	17	17	110	2	0,8	18	10	balsa	Fluvial
PESQUEIRO	-							-	0,348		-	-											-	-	-										
PRESIDENTE FIGUEIREDO	2.285	2.285							0,506		-	-								-			-	-	-										
PURAQUEQUARA	819	819							0,506		-	-								-			-	-	-										
RAINHA DOS APÓSTOLOS	-	-						-	0,403		-	-											-	-	-										
RIO PRETO DA EVA	1.310	510			800			0,295	0,318	DIESEL	236	236		40					(1)	195			40		660	16	32	31	25	1	7,6	4	1	10x15x20x30x40	Rodoviário
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.747				1.747			0,290	0,308	DIESEL	507	507	8							499			8		1.721	279	339	339	465	5	16,4	20	16	balsa	Fluvial
SACAMBU	55				55			0,280	0,386	DIESEL	15	15		5						10			5		36	17	11	11	20	1	0,5	21	10	balsa	Fluvial
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	463				463			0,276	0,334	DIESEL	128	128	6							122			6		442	61	65	65	115	5	4,1	15	8	balsa	Fluvial
SANTA RITA	75				75			0,355	0,334	DIESEL	27	25	27							-			27	2	-	15	23	25	60	3	0,9	25	14	balsa	Fluvial
SANTANA DO UATUMÃ	30				30			0,308	0,505	DIESEL	9	9	1							8			1	-	26	4	9		20	2	0,3	(7)	7	balsa	Fluvial
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	698				698			0,289	0,318	DIESEL	202	202								202			-	-	699	92	129	129	125	18	6,5	17	12	balsa	Fluvial
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	582				582			0,293	0,318	DIESEL	171	171	22							149			22	-	509	113	108	108	150	6	5,5	18	10	balsa	Fluvial
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	399				399			0,291	0,334	DIESEL	116	116								116			-	-	399	54	52	52	68	2	3,7	13	6	balsa	Fluvial
SILVES	306				306			0,281	0,318	DIESEL	86	86		10						76			10	-	270	58	46	46	60	3	2,8	16	3	balsa	Fluvial
SUCUNDURI	40				40			0,300	0,403	DIESEL	12	12							(2)	10			-	-	33	3	7	5	45	2	0,4	8	2	10x20	Rodoviário
TABATINGA	3.408				3.408			0,265	0,294	DIESEL	903	903								903			-	-	3.408	250	399	399	475	9	29,1	13	15	balsa	Fluvial
TAPAUÁ	801				801			0,276	0,318	DIESEL	221	221								221			-	-	801	51	78	78	160	4	7,1	10	6	balsa	Fluvial
TEFÉ	4.054				4.054			0,289	0,294	DIESEL	1.172	1.172								1.172			-	-	4.055	368	349	349	420	16	37,8	9	5	balsa	Fluvial
TONANTINS	521				521			0,305	0,334	DIESEL	159	159	3							156			3	-	511	84	80	80	130	4	5,1	15	9	balsa	Fluvial
TUIUÉ	59				59			0,318	0,386	DIESEL	19	19	1	15						3			16	-	9	17	16	16	30	1	0,6	24	6	balsa	Fluvial
UARINI	341				341			0,294	0,318	DIESEL	100	100								100			-	-	340	73	78	78	168	6	3,2	22	18	balsa	Fluvial
URUCARÁ	725				725			0,300	0,318	DIESEL	218	218		31						187			31	-	623	158	141	141	160	6	7,0	19	4	balsa	Fluvial
URUCURITUBA	453				453			0,267	0,334	DIESEL	121	121								121			-	-	453	65	62	62	108	5	3,9	15	5	balsa	Fluvial
VILA AMAZÔNIA	84				84			0,310	0,386	DIESEL	26	26	31							-			31	-	-	12	17	22	20	1	0,8	25	9	balsa	Fluvial
VILA BITTENCOURT	68				68			0,327	0,348	DIESEL	22	22	12							10			12	-	31	17	16	16	100	4	0,7	17	24	balsa	Fluvial
VILA URUCURITUBA	28				28			0,341	0,386	DIESEL	10	10								10			-	-	29	1	4	4	20	1	0,3	9	6	balsa	Fluvial
ZÉ AÇÚ	31				31			0,325	0,403	DIESEL	10	10	17							-			17	-	-	35	7	14	35	1	0,3	40	9	balsa	Fluvial
Total	**79.649**	**3.919**	**-**	**-**	**73.230**	**-**	**2.500**	**0**			**21.397**	**21.372**	**374**	**536**	**-**	**-**	**-**		**(7)**	**20.483**	**-**		**910**	**25**	**70.319**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**					

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

VERSÃO: 2008.0

DATA : 10/01/08

Sistema Isolado	Total Recurso da Energia PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	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 (mês de referência - 2)	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA 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 do Consumo Médio (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
													DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM MÊS PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO		PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Para Recompor Estoque Devido à CCC ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(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)	(32)	(34)
AFUA	454				454			0,301	0,334	DIESEL	137	137								137				-	455	68	57	57	100	4	4,4	12	15		F
ALENQUER	1.584				1.584			0,293	0,318	DIESEL	464	464								464				-	1.584	208	222	222	385	16	15,0	14	8		F
ALMERIM	864				864			0,290	0,316	DIESEL	251	251								251				-	866	113	110	110	155	12	8,1	12	12		F/R
ANAJÁS	280				280			0,335	0,334	DIESEL	94	94	7							87			7	-	260	31	24	24	75	4	3,0	7	16		F
AVEIRO	103				103			0,326	0,348	DIESEL	34	34								34			-	-	104	16	7	7	50	6	1,1	1	6		F/R
BAGRE	244				244			0,344	0,334	DIESEL	84	81	8							73			8	3	219	40	36	36	75	4	2,7	12	8		F/R
BANNACH	91				91			0,330	0,348	DIESEL	30	30								30			-	-	91	13	5	5	105	4	1,0	1	5	10 e 15	R
BARREIRA DO CAMPO	56				56			0,374	0,386	DIESEL	21	21								21			-	-	56	11	4	4	45	2	0,7	3	5	10 e 15	R
BREVES	2.799				2.799			0,291	0,301	DIESEL	815	815								815			-	-	2.801	91	230	230	495	14	26,3	8	7		F/R
CACHOEIRA DO ARARI	281				281			0,287	0,334	DIESEL	81	81								81			-	-	282	25	62	62	65	4	2,6	22	5		F
CASTELOS DOS SONHOS	924				924			0,297	0,308	DIESEL	274	274					100	Agosto		374			-	-	1.259	60	77	177	245	8	8,8	19	12	10,15,30 e 44	R
CHAVES	69				69			0,374	0,348	DIESEL	26	24	5							19			5	2	55	6	(6)	(6)	75	5	0,8	(13)	16		F
COTIJUBA	207				207			0,317	0,334	DIESEL	66	66								66			-	-	208	27	28	28	50	4	2,1	11	3	10 e 15	R
CURRALINHO	371				371			0,295	0,334	DIESEL	109	109								109			-	-	369	17	63	63	42	4	3,5	17	6		F
CURUÁ	291				291			0,289	0,334	DIESEL	84	84								84			-	-	291	33	57	57	50	3	2,7	20	5		F/R
FARO	205				205			0,276	0,341	DIESEL	57	57								57			-	-	207	28	27	27	32	2	1,8	14	8		F
GURUPÁ	409				409			0,303	0,334	DIESEL	124	124								124			-	-	409	53	60	60	110	4	4,0	14	15		F/R
JACAREACANGA	233				233			0,317	0,334	DIESEL	74	74								74			-	-	233	12	12	12	75	2	2,4	4	9		F/R
JURUTI	1.069				1.069			0,296	0,318	DIESEL	316	316								316			-	-	1.068	59	63	63	105	4	10,2	6	4		F
KAPARANÃ	42				42			0,355	0,386	DIESEL	15	15								15			-	-	42	10	4	4	50	4	0,5	-	6	10 e 15	R
MELGAÇO	175				175			0,340	0,348	DIESEL	60	60	7							53			7	-	156	17	10	10	75	4	1,9	3	7		F/R
MONTE ALEGRE	2.164				2.164			0,296	0,308	DIESEL	641	641								641			-	-	2.166	261	176	176	480	15	20,7	8	10		F/R
MUANÁ	428				428			0,289	0,334	DIESEL	124	124								124			-	-	429	36	59	59	75	4	4,0	14	4		F
NOVO PROGRESSO	3.716				3.716			0,285	0,297	DIESEL	1.059	1.059					200	Agosto		1.259			-	-	4.418	227	200	400	1.050	25	34,2	11	15	10,15,30 e 44	R
ÓBIDOS	1.775				1.775			0,292	0,308	DIESEL	518	518								518			-	-	1.774	206	310	310	400	18	16,7	17	8		F
OEIRAS	397				397			0,271	0,334	DIESEL	108	108								108			-	-	399	14	46	45	65	4	3,5	12	7		F/R
ORIXIMINÁ	2.662				2.662			0,279	0,308	DIESEL	743	743								743			-	-	2.663	245	326	326	480	18	24,0	13	5		F
PORTEL	1.188				1.188			0,306	0,318	DIESEL	364	364					100	Dezembro		464			-	-	1.516	9	76	176	175	20	11,7	13	6		F/R
PORTO DE MOZ	690				690			0,280	0,334	DIESEL	193	193								193			-	-	689	27	24	24	110	8	6,2	2	15		F/R
PONTA DE PEDRAS	509				509			0,286	0,334	DIESEL	146	146					30	Dezembro		176			-	-	615	11	27	57	100	4	4,7	11	4		F
PRAINHA	329				329			0,292	0,334	DIESEL	96	96								96			-	-	329	22	22	22	73	3	3,1	6	8		F/R
SALVATERRA	996				996			0,295	0,318	DIESEL	294	294								294			-	-	997	66	51	51	155	8	9,5	5	4		F/R
SANTA CRUZ DO ARARI	140				140			0,352	0,348	DIESEL	49	49								49			-	-	141	3	9	9	55	6	1,6	2	6		F
SANTANA DO ARAGUAIA	1.976				1.976			0,282	0,308	DIESEL	557	557							(133)	424			-	-	1.504	114	288	155	155	9	18,0	8	5	15 e 30	R
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	422				422			0,279	0,334	DIESEL	118	118								118			-	-	423	9	57	57	63	3	3,8	14	5		F
SOURE	1.208				1.208			0,302	0,318	DIESEL	365	365	4							361			4	-	1.195	71	50	50	350	14	11,8	3	4		F/R
ST° Mª DAS BARREIRAS	120				120			0,318	0,334	DIESEL	38	38								38			-	-	119	20	18	18	55	3	1,2	12	5	10 e 15	R
TERRA SANTA	581				581			0,270	0,334	DIESEL	157	157								157			-	-	581	81	110	110	125	4	5,1	21	7		F
VILA MANDI	91				91			0,341	0,348	DIESEL	31	31								31			-	-	91	19	13	13	50	3	1,0	10	5	10 e 15	R
Total	30.143	-	-	-	30.143	-	-				8.817	8.812	31	-	-	-	430		(133)	9.079	-		31	5	31.063	-	-	-	-						

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

VERSÃO: 2008.0

DATA : 10/01/08

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	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)	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA 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
													DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO		PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Para Recompor Estoque Devido a CCC ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(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)	(32)	(34)
Fernando de Noronha	1.140				1.140			0,282	0,316	DIESEL	321	321								321			-	-	1.140	125	135	135	248		10,4	13	5	60	RM
Total	1.140	-	-	-	1.140	-	-	0,282			321	321	-	-	-	-	-		-	321	-		-	-	1.140	-	-	-	-	-				

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

VERSÃO: 2008.0

DATA : 10/01/08

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	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)	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA 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
													DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO		PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Para Recompor Estoque Devido a CCC ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(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)	(32)	(34)
BATAVO	41				41			0,323	0,341	DIESEL	13	13	1		3,6					8			5,0		25	17	17	17	48		0,4	41	10	10-15-20-25	R
Total	41	-	-	-	41	-	-	0,323			13	13	1	-	3,6	-	-		-	8	-		5	-	25	-	-	-	-	-				

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

VERSÃO: 2008.0

DATA : 10/01/08

Sistema Isolado	Total Recurso de Energia PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	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)	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA 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
													DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO		PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Para Recompor Estoque Devido a CCC ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(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)	(32)	(34)
ILHA GRANDE DE CAMAMU	63				63			0,366	0,341	DIESEL	23	21								21			-	2	62	4	2	2	25	1	0,7	1	2	10	FR
Total	63	-	-	-	63	-	-	0,366			23	21	-	-	-	-	-		-	21	-		-	2	62	-	-	-	-	-				

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

VERSÃO: 2008.0

DATA : 10/01/08

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico (mês VERIFICADO AEC de referência - 2)	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA 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
													DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO		PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Para Recompor Estoque após o 4 CCI ISOL	Para GT com C.Esp. acima do previsto (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)											
ALTO DA BOA VISTA	603		-	-	603			0,283	0,334	DIESEL	171	171	-	-	-	-	-	-	(51)	120		-	-	-	424	48	59	8	78	4	5,3	1	3	10 - 15 e 30	Rod
APIACÁS	661		-	-	661			0,302	0,316	DIESEL	199	199	-	-	-	-	-	-	2	201		-	-	-	666	62	56	58	83	2	6,4	9	4	10 - 15 e 30	Rod
BOM JESUS DO ARAGUAIA	244		-	-	244			0,287	0,341	DIESEL	70	70	-	-	-	-	-	-	-	70		-	-	-	244	26	15	15	40	6	2,3	4	3	10 e 15	Rod
CANABRAVA DO NORTE	307		-	-	307			0,288	0,334	DIESEL	88	88	-	-	-	-	-	-	2	90		-	-	-	313	38	46	47	47	4	2,8	15	3	10 e 15	Rod
COMODORO	1.314		-	1.040	274			0,280	0,316	DIESEL	77	77	-	-	-	-	-	-	(1)	76		-	-	-	272	35	66	65	72	2	2,5	25	2	10 - 15 e 30	Rod
CONFRESA	1.151		-	-	1.151			0,276	0,316	DIESEL	318	318	-	-	-	-	-	-	2	320		-	-	-	1.160	91	90	92	128	2	10,3	9	3	10 - 15 e 30	Rod
COTRIGUAÇÚ	571		-	-	571			0,302	0,316	DIESEL	173	173	-	-	-	-	-	-	(1)	172		-	-	-	569	78	85	84	95	3	5,6	15	4	10 - 15 e 30	Rod
GAÚCHA DO NORTE	296		-	-	296			0,302	0,334	DIESEL	89	89	-	-	-	-	-	-	(4)	85		-	-	-	282	34	40	36	52	4	2,9	11	2	10 e 15	Rod
GUARIBA	247		-	-	247			0,324	0,341	DIESEL	80	80	-	-	-	-	-	-	(14)	66		-	-	-	204	74	84	70	93	2	2,6	26	5	10 e 15	Rod
JURUENA	664		-	-	664			0,288	0,316	DIESEL	191	191	-	-	-	-	-	-	(11)	180		-	-	-	625	84	72	61	102	3	6,2	9	4	10 - 15 e 30	Rod
LUCIARA	161		-	-	161			0,293	0,341	DIESEL	47	47	-	-	-	-	-	-	(2)	45		-	-	-	153	29	32	30	47	4	1,5	17	3	10 e 15	Rod
NOVA BANDEIRANTES	719		-	-	719			0,307	0,316	DIESEL	221	221	-	-	-	-	-	-	(1)	220		-	-	-	717	42	83	82	90	3	7,1	11	4	10 e 15	Rod
NOVA LACERDA			-	-					0,300	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
NOVA MONTE VERDE	1.409		-	-	1.409			0,296	0,316	DIESEL	417	417	-	-	-	-	-	-	(57)	360		-	-	-	1.216	162	152	95	169	4	13,5	7	3	10 e 15	Rod
NOVO SANTO ANTÔNIO	105		-	-	105			0,311	0,348	DIESEL	33	33	-	-	-	-	-	-	(2)	31		-	-	-	100	23	25	23	37	4	1,1	18	3	10 e 15	Rod
PARANORTE	71		-	-	71			0,343	0,341	DIESEL	24	24	-	-	-	-	-	-	4	28		-	-	-	82	29	33	37	75	3	0,8	44	3	10 e 15	Rod
PORTO ALEGRE DO NORTE	523		-	-	523			0,282	0,316	DIESEL	147	147	-	-	-	-	-	-	(7)	140		-	-	-	497	107	102	95	124	2	4,7	20	3	10 - 15 e 30	Rod
QUERÊNCIA	937		-	-	937			0,299	0,301	DIESEL	280	280	-	-	-	-	-	-		280		-	-	-	936	82	79	79	113	3	9,0	8	3	10 - 15 e 30	Rod
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	541		-	-	541			0,303	0,334	DIESEL	164	164	-	-	-	-	-	-	(2)	162		-	-	-	534	43	32	30	55	2	5,3	5	2	10 - 15 e 30	Rod
RONDOLÂNDIA	131		-	-	131			0,308	0,334	DIESEL	40	40	-	-	-	-	-	-	1	41		-	-	-	133	33	22	23	40	2	1,3	16	3	10 e 15	Rod
SANTA CRUZ DO XINGÚ	164		-	-	164			0,301	0,334	DIESEL	49	49	-	-	-	-	-	-	(9)	40		-	-	-	133	35	27	18	39	4	1,6	9	4	10 e 15	Rod
SANTA TEREZINHA	278		-	-	278			0,302	0,334	DIESEL	84	84	-	-	-	-	-	-	(23)	61		-	-	-	202	37	41	18	48	4	2,7	5	4	10 e 15	Rod
SÃO FÉLIX DO ARAGUAIA	632		-	-	632			0,291	0,334	DIESEL	184	184	-	-	-	-	-	-	(14)	170		-	-	-	584	96	101	87	109	3	5,9	14	3	10 - 15 e 30	Rod
SÃO JOSÉ DO XINGÚ	325		-	-	325			0,286	0,334	DIESEL	93	93	-	-	-	-	-	-	(23)	70		-	-	-	245	79	87	64	90	5	3,0	20	3	10 e 15	Rod
SERRA NOVA DOURADA	64		-	-	64			0,142	0,348	DIESEL	22	22	-	-	-	-	-	-	1	23		-	-	-	67	31	32	33	37	6	0,7	38	3	10 e 15	Rod
VILA RICA	2.636		-	-	2.636			0,268	0,301	DIESEL	705	705	-	-	-	-	-	-		705		-	-	-	2.634	290	301	301	345	4	22,7	13	3	10 - 15 e 30	Rod
Total	14.754	-	-	1.040	13.714	-	-	0,289			3.966	3.966	-	-	-	-	-	-	(210)	3.756	-		-	-	12.991	-	-	-	-	-					

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

VERSÃO: 2008.0

DATA : 10/01/08

Sistema Isolado	Total Recurso de Energia PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração da Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO (mês de referência - 2)	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO do Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO do Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL		MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Compra de óleo PREVISTA 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 do Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
													DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO		PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior		Para Recompor Estoque Devido a CCC ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(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)	(32)	(34)
ÁGUA FRIA	13				13			0,396	0,506	DIESEL	5	5								5			-	-	13	7	4	4	8	-	0	25	1	8	R
CARACARAÍ	1.155				1.155			0,335	0,308	DIESEL	387	356							3	359			-	31	1.166	90	60	32	315	2	12	2	1	10/15/30	R
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	6				6			0,375	0,506	DIESEL	2	2								2			-	-	5	-	-	-	4	-	0		1	2	R
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	6				6			0,375	0,506	DIESEL	2	2								2			-	-	5	1	1	1	2	-	0	16	1	2	R
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	7				7			0,375	0,506	DIESEL	3	3								3			-	-	8	0	1	1	8	-	0	10	1	2	R
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	10				10			0,375	0,506	DIESEL	4	4								4			-	-	11	-	1	1	5	-	0	8	1	2	R
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	34				34			0,425	0,403	DIESEL	14	14								14			-	-	35	1	4	4	15	-	0	9	1	10	R
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	3				3			0,375	0,506	DIESEL	1	1								1			-	-	3	3	2	2	1	-	0	62	1	1	R
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	2				2			0,375	0,506	DIESEL	1	1								1			-	-	3	1	1	1	1	-	0	16	1	1	R
COM. INDÍGENA DO MANOA	2				2			0,375	0,506	DIESEL	1	1								1			-	-	3	0	1	1	1	-	0	31	1	1	R
COM. INDÍGENA GUARIBA	3				3			0,375	0,506	DIESEL	1	1								1			-	-	3	2	1	1	1	-	0	31	1	1	R
COM. INDÍGENA MALACACHETA	-				-			0,000	0,300	DIESEL		-								-			-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	1	3	R
COM. INDÍGENA MARACANÃ	6				6			0,375	0,506	DIESEL	2	2								2			-	-	5	1	2	2	1	-	0	31	1	2	R
COM. INDÍGENA MOSCOW	1				1			0,375	0,506	DIESEL		-								-			-	-	-	1	0	0	1	-	-	-	1	0	R
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	8				8			0,375	0,506	DIESEL	3	3								3			-	-	8	0	1	1	2	-	0	10	1	3	R
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	4				4			0,375	0,506	DIESEL	2	2								2			-	-	5	-	1	1	1	-	0	16	1	1	R
COM. INDÍGENA PIUM	2				2			0,375	0,506	DIESEL	1	1								1			-	-	3	2	1	1	1	-	0	31	1	1	R
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	2				2			0,375	0,506	DIESEL	1	1								1			-	-	3	1	1	1	1	-	0	37	1	0	R
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	38				38			0,453	0,386	DIESEL	17	15								15			-	2	39	4	6	4	15	-	1	7	1	10	R
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	6				6			0,375	0,506	DIESEL	2	2								2			-	-	5	1	1	1	1	-	0	16	1	2	R
COM. INDÍGENA XUMINA	3				3			0,375	0,506	DIESEL	1	1								1			-	-	3	0	1	1	1	-	0	31	1	1	R
EQUADOR	39				39			0,430	0,386	DIESEL	17	15								15			-	2	39	4	5	3	15	-	1	5	1	8	R
FÉLIX PINTO	-				-			0,000	0,300	DIESEL		-								-			-	-	-	-	-	-	15	-	-	-	1	10	R
JUNDIÁ	89				89			0,367	0,386	DIESEL	33	33								33			-	-	90	9	6	6	15	-	1	6	1	10	R
LAGO GRANDE	5				5			0,375	0,506	DIESEL	2	2					4	FEVEREIRO (2) / MARÇ		6			-	-	16	2	3	7	1	-	0	109	1	1	R
MALOCA TRAIRÃO	48				48			0,341	0,386	DIESEL	16	16								16			-	-	47	8	6	6	15	-	1	12	1	10	R
NORMANDIA	277				277			0,321	0,334	DIESEL	89	89							2	91			-	-	283	5	10	12	50	-	3	4	1	10	R
NOVA ESPERANÇA	8				8			0,375	0,506	DIESEL	3	3								3			-	-	8	-	1	1	1	-	0	10	1	3	R
PACARAIMA	570	570			-			0,000	0,334			-								-			-	-	-	5	-	-							
PANACARICA	5				5			0,375	0,506	DIESEL	2	2					4	FEVEREIRO (2) / MARÇ		6			-	-	16	1	2	6	1	-	0	93	1	2	F
PAREDÃO	-				-			0,000	0,300	DIESEL		-								-			-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	1	5	R
PASSARÃO	98				98			0,366	0,348	DIESEL	36	34								34			-	2	98	7	8	6	15	-	1	5	1	10	R
PETROLINA DO NORTE	26				26			0,291	0,506	DIESEL	8	8								8			-	-	27	10	8	8	4	-	0	31	1	5	R
RORAINÓPOLIS	2.118		1.649		469			0,319	0,318	DIESEL	150	149							(1)	148			-	1	465	31	10	8	100	-	5	2	1	10/15/30	R
S. JOÃO DA BALIZA	1.302					1.302		0,303	0,318	DIESEL	395	395							(1)	394			-	-	1.300	242	180	179	115	2	13	14	1	10/15/30	R
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	2				2			0,375	0,506	DIESEL	1	1					2	FEVEREIRO (1) / MARÇ		3			-	-	8	2	2	4	1	-	0	133	1	0	F
SACAÍ	11				11			0,375	0,506	DIESEL	4	4					6	FEVEREIRO (3) / MARÇ		10			-	-	27	0	0	6	4	-	0	50	1	4	F
SAMAÚMA	2				2			0,375	0,506	DIESEL	1	1					4	FEVEREIRO (2) / MARÇ		5			-	-	13	2	1	5	1	-	0	155	1	1	F
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	32				32			0,318	0,386	DIESEL	10	10					20	FEVEREIRO (10) / MAF		30			-	-	94	7	6	26	30	1	0	78	1	5	F
SÃO FRANSCISCO	64				64			0,288	0,386	DIESEL	18	18							2	20			-	-	69	18	15	17	15	-	1	29	1	10	R
SÃO SILVESTRE	-				-			0,000	0,386	DIESEL		-								-			-	-	-	-	-	-	15	-	-	-	1	10	R
SOCÓ	8				8			0,375	0,506	DIESEL	3	3								3			-	-	8	-	1	1	5	-	0	10	1	3	R
STA. MARIA DO XERUINI	5				5			0,375	0,506	DIESEL	2	2					4	FEVEREIRO (2) / MARÇ		6			-	-	16	1	2	6	1	-	0	93	1	1	F
TEPEQUEM	11				11			0,429	0,506	DIESEL	5	5								5			-	-	12	6	4	4	5	-	0	25	1	2	R
TERRA PRETA	6				6			0,375	0,506	DIESEL	2	2					4	FEVEREIRO (2) / MARÇ		6			-	-	16	2	2	6	2	-	0	93	1	2	F
UIRAMUTÃ	109				109			0,250	0,348	DIESEL	27	27								27			-	-	108	7	10	10	15	1	1	10	1	10	R
VILA BRASIL	145				145			0,334	0,341	DIESEL	48	48							1	49			-	-	147	20	10	11	15	-	2	7	1	10	R
VILA CACHOEIRINHA	10				10			0,375	0,506	DIESEL	4	4					6	FEVEREIRO (3) / MARÇ		10			-	-	27	0	-	6	2	-	0	47	1	3	F
VILA CAICUBI	11				11			0,375	0,506	DIESEL	4	4					6	FEVEREIRO (3) / MARÇ		10			-	-	27	-	1	7	2	-	0	51	1	4	F
VILA DONA COTA	2				2			0,375	0,506	DIESEL	1	1					2	FEVEREIRO (1) / MARÇ		3			-	-	8	5	3	5	1	-	0	155	1	1	F
VILA FLORESTA	5				5			0,375	0,506	DIESEL	2	2					4	FEVEREIRO (2) / MARÇ		6			-	-	16	2	1	5	1	-	0	78	1	1	F
VILA ITAQUERA	5				5			0,375	0,506	DIESEL	2	2					4	FEVEREIRO (2) / MARÇ		6			-	-	16	2	1	5	1	-	0	78	1	1	F
VILA MILAGRE	2				2			0,375	0,506	DIESEL	1	1								1			-	-	3	1	1	1	1	-	0	31	1	0	R
VILA MUTUM	17				17			0,375	0,506	DIESEL	6	6								6			-	-	16	6	1	1	15	-	0	5	1	6	R
VILA REMANSO	4				4			0,375	0,506	DIESEL	2	2					2	FEVEREIRO (1) / MARÇ		4			-	-	11	1	-	2	1	-	0	31	1	1	F
VILA SÃO JOSÉ	8				8			0,428	0,506	DIESEL	3	3								3			-	-	7	1	1	1	8	-	0	10	1	3	R
VILA SURUMU	37				37			0,422	0,386	DIESEL	16	14							(1)	13			-	2	34	14	10	7	15	-	1	14	1	10	R
VILA TAIANO	45				45			0,347	0,348	DIESEL	16	16							1	17			-	-	49	14	5	6	10	-	1	12	1	8	R
VILA VILENA	18				18			0,375	0,403	DIESEL	7	7	3							4			3	-	11	-	2	2	6	-	0	9	1	6	R
VISTA ALEGRE	38				38			0,437	0,403	DIESEL	17	15	4							11			4	2	27	3	6	4	10	-	1	7	1	5	R
TOTAL	6.493	570	1.649	-	2.972	1.302	-				1.403	1.361	7	-	-	-	72		6	1.432	-		7	42	4.482	-	-	-	-	-					

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

VERSÃO: 2008.0

DATA : 10/01/08

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	PREVISÃO da 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)	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO do Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO do Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA 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 do Consumo Médio Mensal (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Abastecimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
													DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MES PREVISTO PARA O DESCONTO		PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(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)	(32)	(34)
ABUNÃ	68					68		0,320	0,386	DIESEL	22	22								22			-		69	11	10	10	20	0	0,7	14	2	10	R
ALVORADA DO OESTE	1.100					1.100		0,286	0,318	DIESEL	315	315								315			-		1.101	98	90	90	105	1	10,2	9	3	10/15/30	R
ARARA (RO)	31					31		0,326	0,403	DIESEL	10	10			10					-			10			4	4	4	16	0	0,3	12	3	10	R
BURITIS	4.834					4.834		0,290	0,297	DIESEL	1.402	1.402							(2)	1.400			-		4.828	331	300	298	424	8	45,2	6	3	10/15/20/30	R
CALAMA	116					116		0,322	0,386	DIESEL	37	37			28				3	12			28		37	8	8	11	17	0	1,2	9	4	20	FR
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	614					614		0,287	0,334	DIESEL	176	176							(1)	175			-		610	52	50	49	63	1	5,7	8	3	10/15	R
CHUPINGUAIA	1.082					1.082		0,286	0,318	DIESEL	308	308							(3)	305			-		1.071	55	40	37	59	1	9,9	4	5	10/15/30	R
COLORADO DO OESTE	712				712			0,291	0,297	DIESEL	207	207	5						(2)	200			5		688	154	10	8	174	2	6,7	1	3	15/30/45	R
CONCEIÇÃO DA GALERA	7					7		0,384	0,506	DIESEL	3	3	2		1					-			3		-	1	1	1	4	0	0,1	10	4	20	FR
COSTA MARQUES	1.177					1.177		0,290	0,318	DIESEL	341	341							(1)	340			-		1.174	88	80	79	100	1	11,0	7	5	10/15/30	R
CUJUBIM	1.561					1.561		0,279	0,318	DIESEL	436	436							(1)	435			-		1.557	124	120	119	145	5	14,1	8	3	10/15/30	R
DEMARCAÇÃO	15					15		0,357	0,403	DIESEL	5	5			5				-	-			5			2	2	2	6	0	0,2	12	4	20	FR
FORTALEZA DO ABUNÃ	46					46		0,351	0,386	DIESEL	16	16							(4)	12			-		34	8	8	4	17	0	0,5	7	5	10/15	R
IZIDOLÂNDIA	55					55		0,379	0,386	DIESEL	21	21			15				3	9			15		24	21	15	18	31	1	0,7	26	5	10/15	R
JACI PARANÁ	639					639		0,277	0,334	DIESEL	177	177							(2)	175			-		632	42	30	28	52	1	5,7	5	3	10/15	R
MACHADINHO	3.170					3.170		0,280	0,301	DIESEL	887	887							(2)	885			-		3.163	56	60	58	201	5	28,6	2	3	10/15/30	R
MAICI	4					4		0,510	0,506	DIESEL	2	2			1					1			1		2	2	2	2	6	0	0,1	30	4	20	FR
MUTUM PARANÁ	105					105		0,321	0,386	DIESEL	34	34							(2)	32			-		100	14	10	8	28	0	1,1	7	2	10/15	R
NAZARÉ	36					36		0,381	0,386	DIESEL	14	14			10					4			10		10	2	2	2	6	0	0,5	4	4	20	FR
NOVA CALIFÓRNIA	365					365		0,294	0,334	DIESEL	107	107							(2)	105			-		357	21	20	18	37	1	3,5	5	3	10/15	R
PACARANA	131					131		0,317	0,348	DIESEL	42	42			20				6	28			20		88	16	10	16	35	1	1,4	11	4	10/15	R
PEDRAS NEGRAS	5					5		0,551	0,506	DIESEL	3	3								3			-		6	3	2	2	11	0	0,1	18	10	10	FR
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	61					61		0,343	0,403	DIESEL	21	21			10				2	13			10		38	7	5	7	11	0	0,7	10	10	10	FR
SANTA CATARINA	15					15		0,397	0,506	DIESEL	6	6								6			-		15	2	2	2	4	0	0,2	10	4	20	FR
SÃO CARLOS	106					106		0,314	0,386	DIESEL	33	33			10				3	26			10		83	7		3	17	0	1,1	3	4	20	FR
SÃO FRANCISCO	1.624					1.624		0,281	0,308	DIESEL	456	456							(1)	455			-		1.620	84	80	79	210	4	14,7	5	5	10/15/30	R
SÃO SEBASTIÃO	18					18		0,368	0,506	DIESEL	7	7			5					2			5		5	1	1	1	4	0	0,2	4	2	20	FR
SURPRESA	61					61		0,349	0,403	DIESEL	21	21			10				2	13			10		37	7	7	9	10	0	0,7	13	9	10	FR
TABAJARA	20					20		0,335	0,506	DIESEL	7	7							4	11			-		33	4	4	8	16	0	0,2	34	4	10	R
TRIUNFO	526					526		0,302	0,318	DIESEL	159	159							(3)	156			-		516	60	30	33	60	0	5,1	6	3	2/3	R
URUCUMACUÃ	53					53		0,342	0,403	DIESEL	18	18							(1)	17			-		50	4	5	4	16	1	0,6	6	3	10	R
VALE DO ANARI	624					624		0,292	0,334	DIESEL	182	182							(2)	180			-		616	47	40	38	65	1	5,9	6	3	10/15/30	R
VILA EXTREMA	640					640		0,289	0,334	DIESEL	185	185			30					155			30		536	23	20	20	54	1	6,0	3	3	10/15	R
VILHENA	14.654		1.400	11.830	1.424			0,307	0,293	DIESEL	437	417	35						(2)	380			35	20	1.297	263	200	198	320	9	14,1	13	3	15/30/45	R
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	837					837		0,293	0,318	DIESEL	245	245			30					215			30		735	69	50	50	62	0	7,9	6	3	10/15	R
Total	**35.112**	**-**	**1.400**	**11.830**	**2.136**	**19.746**	**-**				**6.342**	**6.322**	**42**	**-**	**185**	**-**	**-**		**(8)**	**6.087**	**-**		**227**	**20**	**21.132**	**1.694**	**1.318**	**1.316**						

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

DATA : 10/01/08

VERSÃO: 2008.0

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total PREVISTO	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	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 (mês de referência - 2)	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
													DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO		PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)		(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)	(32)	(34)
ASSIS BRASIL	339					339		0,284	0,334	DIESEL	96	96	-	-	-	-	-	-	-	96	-	-	-	-	338	131	152	152	214	8	3,1	49	2	15	R
BRASILEIA	2.487					2.487		0,271	0,320	DIESEL	674	674	-	-	-	-	-	-	-	674	-	-	-	-	2.487	413	68	65	427	6	21,7	3	2	15	R
CAPIXABA	328					328		0,304	0,341	DIESEL	100	100	-	-	-	-	-	-	-	100	-	-	-	-	329	45	68	65	66	0	3,2	20	1	15	R
CRUZEIRO DO SUL	6.963					6.963		0,282	0,294	DIESEL	1.964	1.964	-	-	-	-	-	-	-	1.964	-	-	-	-	6.965	807	928	920	955	8	63,4	14	1	10	R
FEIJÓ	982					982		0,282	0,284	DIESEL	277	277	-	-	-	-	2.006	-	-	2.283	-	-	-	-	8.096	495	816	2.822	2.959	30	8,9	312	35	1.300	F
JORDÃO	67					67		0,316	0,403	DIESEL	21	21	-	-	-	-	216	-	-	237	-	-	-	-	750	11	74	290	211	0	0,7	428	15	42	F
MANOEL URBANO	273					273		0,273	0,279	DIESEL	75	75	-	-	-	-	-	-	-	75	-	-	-	-	275	153	154	154	244	0	2,4	64	3	60	R/F
MARECHAL THAUMATURGO	216					216		0,316	0,345	DIESEL	68	68	-	-	-	-	713	-	-	781	-	-	-	-	2.472	31	125	838	675	1	2,2	381	40	200	F
PORTO WALTER	149					149		0,298	0,396	DIESEL	44	44	-	-	-	-	556	-	-	600	-	-	-	-	2.013	107	190	746	502	1	1,4	525	40	200	F
SANTA ROSA DOS PURÚS	87					87		0,312	0,386	DIESEL	27	27	-	-	-	-	87	-	-	114	-	-	-	-	365	18	20	107	221	0	0,9	123	12	40	F
SENA MADUREIRA	1.733					1.733		0,273	0,318	DIESEL	473	473	-	-	-	-	-	-	-	473	-	-	-	-	1.733	236	260	260	260	0	15,3	17	2	15	R
TARAUACA	1.139					1.139		0,272	0,318	DIESEL	310	310	-	-	-	-	2.187	-	-	2.497	-	-	-	-	9.180	530	1.243	3.430	2.803	22	10,0	341	35	1.300	F
XAPURI	901					901		0,289	0,318	DIESEL	260	260	-	-	-	-	-	-	-	260	-	-	-	-	900	218	241	241	262	0	8,4	29	2	15	R
Total	15.664	-	-	-	-	15.664	-				4.389	4.389	-	-	-	-	5.765		-	10.154	-		-	-	35.902	-	-	-	-	-					

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

DATA : 10/01/08

VERSÃO: 2008.0

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total PREVISTO	Usina	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	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 (mês de referência - 2)	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
													DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO		PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)										
	MWh		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t	
	(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)	(32)	(34)
MONTE DOURADO	1.546	MONTE DOURADO					1.546		0,288	0,308	DIESEL	445	445								445			-		1.545	72	62	62	95	1	14,4	4	1	20	FR
SÃO MIGUEL	40	SÃO MIGUEL					40		0,296	0,386	DIESEL	12	12								12			-	-	41	3	0	0	15	0	0,4	1	1	DIRETO	OLEODUTO
MUNGUBA	503	MUNGUBA								0,301	DIESEL	-	-								-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		JARI					503		0,380	0,372	OC-A1	191	187								187			-	4	503	146	150	150	400	11	6,2	23	1	20	FR
		Total Diesel					1.586		0,288			457	457	-	-	-	-	-	-	-	457	-	-	-	-	1.586	75	62	62	110	1					
Total	2.089	Total Combustível					503		0,380			191	187	-	-	-	-	-	-	-	187	-	-	-	4	503	146	150	150	400	11					

Empresa: ELETRONORTE Data: 15/01/08

Mês de referência : JANEIRO Versão 2008.0

nº de dia do mês: 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Sistema Isolado	Usina	Elétrica	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência -2)	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE	Compra de óleo PREVISTA 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 Específico (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (total dentro de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de Acesso
		Potência	Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				MW med	MWh						DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADO S	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MÊS PREVISTO P/ REALIZAÇÃO DESCONTO		PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior	MÊS que a Quantidade Não Foi Retirada	Para Recompor Estoque Devido à CCC ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)										
		MW	MW	MW	MW	MW	%	MW med	MW med	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	0,319	0,319		m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Horas	m³ ou t	
		(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)	(33)	(34)	(35)	(36)
PV - RB	UHE SAMUEL	216,0	-	26,0	26,0	190,0	100	190,0	90,0	66.960																												
	UTE TERMONORTE I	66,0	-	2,0	2,0	64,0	100	64,0	30,8	22.915	0,239	0,293	DIESEL	5.477	5.477	215							6.262			215	-	22.017	2.661	2.600	2.600	2.946	352	177	13	8		FR
	UTE TERMONORTE II (TG)	240,0	-	16,6	16,6	221,4	100	221,4	143,0	106.887	0,361	0,380	PTE	38.622	38.622							(6.000)	32.622			-	-	90.366	5.423	6.500	500	8.852	500	1.246	-	8		FR
	UTE TERMONORTE II (TV)	120,0	-	1,4	1,4	118,6	50	59,3	42,5	31.620																												
	RIO BRANCO II	27,2	11,6	1,9	13,5	13,7	80	10,9	0,2	149	0,300	0,297	DIESEL	45	44	-						(45)	-			-	1	-	698	690	646	726	55	1	407	9		FR
	RIO BRANCO I	15,8	7,1	2,7	9,8	6,0	80	4,8	0,2	149	0,300	0,301	DIESEL	45	45	-						(45)	-			-	-	-									
	RIO ACRE	36,0	-	4,0	4,0	32,0	80	25,6	0,6	448	0,326	0,319	DIESEL	146	142	-						(146)	-			-	4	-	1.211	1.100	913	1.403	367	5	116	9		FR
	RIO MADEIRA	90,0	17,5	4,8	22,0	68,0	80	54,4	6,8	5.059	0,289	0,304	DIESEL	1.462	1.462								1.462			-	-	5.059	2.038	2.000	2.000	5.019	77	47	41	8		F
	TOTAL	811,0	36,2	61,1	97,3	713,7		630,4	314,9	234.286																												
	TOTAL SEM INTERCÂMBIO								244,6	181.953																												
	SUPRIMENTO PVH-RB								70,3	52.307																												
	UHE SAMUEL					PV - TOTAL DIESEL			37,6	27.974	0,248			6.939	6.939	215	-	-	-	-		-	6.724	-		215	-	27.076	4.699	4.600	4.600							
	VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) ---------->			104		PV - TOTAL PTE (TN 9)			186,3	138.607	0,279			38.622	38.622	-	-	-	-	-		(6.000)	32.622	-		-	-	90.366	5.423	6.500	500							
	ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) ---->			27																																	
						RB - TOTAL DIESEL			1,0	744	0,317			236	231								-	-		-	-	5	-	1.909	1.790	1.599							
MACAPÁ	UHE COARACY NUNES	78,0	24,0	-	24,0	54,0	100	54,0	70,0	52.055																												
	SANTANA EXPANSÃO	40,0	-	-	-	40,0	100	40,0	22,0	16.368	0,270	0,293	DIESEL	4.419	4.419								4.419			-	-	16.367			-	-	-	143	-	-	-	-
	SANTANA W	62,8	-	15,7	15,7	47,1	90	42,4	19,0	14.136	0,246	0,293	DIESEL	3.393	3.393								3.393			-	-	14.138	3.844	4.000	4.000	4.818	243	127	30	7		FR
	SANTANA LM	54,0	-	-	-	54,0	80	43,2	1,9	1.414	0,376	0,380	DIESEL	532	532	256							276			256	-	734									
	TOTAL	234,8	24,0	15,7	39,7	195,1		179,6	112,9	83.959																												
	UHE COARACY NUNES					MACAPÁ - TOTAL DIESEL			42,9	31.918	0,261			8.344	8.344	256	-	-	-	-		-	8.088	-		256	-	31.238	3.844	4.000	4.000							
	VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) ---------->			104																																	
	ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) ---->			96																																	
	TOTAL ELETRONORTE					TOTAL UHE			160,0	119.040	-																												
						TOTAL PTE			186,3	138.607	0,279			38.622	38.622								32.622	-		-	-	90.366										
						TOTAL DIESEL			81,5	60.636	0,296			15.519	15.514	-							14.812	-		471	5	59.314										
						TOTAL ELETRONORTE			427,8	318.283	0,170			54.141	54.136								47.434	-		471	5	149.679										

Empresa: MANAUS ENERGIA **Data:** 10/01/08

Mês de referência : JANEIRO **Versão:** 2008.0

nº de dia do mês: 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Sistema Isolado	Usina	Potência Efetiva MW (1)	Reduções – Manutenção MW (2)	Reduções – Restrição de Geração MW (3)	Reduções – Total das Reduções MW (4)	Potência Disponível MW (5)	Fator de Disponibilidade % (6)	Máxima Geração Disponível MW med (7)	Geração Prevista MW med (8)	Geração Prevista MWh (9)	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência -2) m³ ou t por MWh (10)	Consumo Específico LIMITE m³ ou t por MWh	TIPO DE COMBUSTÍVEL (11)	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico m³ ou t (12)	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico m³ ou t (13)
MANAUS	UHE BALBINA	250,0		59,0	59,0	191,0	100	191,0	120,0	89.280					
	UTE MATTOS (EX-TAMBAQUI)	60,0		-	-	60,0	100	60,0	60,0	44.640	0,225	0,208	OC-A1	10.031	9.285
	UTE FRAN (EX-JARAQUI)	60,0			-	60,0	100	60,0	60,0	44.640	0,219	0,208	OC-A1	9.794	9.285
	UTE CRISTIANO ROCHA	65,0			-	65,0	100	65,0	65,0	48.360	0,207	0,209	OC-A1	10.011	10.011
	UTE MANAUARA	60,0			-	60,0	100	60,0	60,0	44.640	0,210	0,209	OC-A1	9.361	9.330
	UTE PONTA NEGRA	60,0			-	60,0	100	60,0	60,0	44.640	0,205	0,210	OC-A1	9.142	9.142
	PIE EL PASO W	157,5	31,4		31,4	126,1	100	126,1	110,0	81.840	0,197	0,293	PGE	16.147	16.147
	UTE MAUÁ	136,0	68,0	11,0	79,0	57,0	98	55,9	45,0	33.480	0,323	0,372	OC-A1	10.824	10.824
	PIE EL PASO D	80,0	-	6,0	6,0	74,0	100	74,0	35,0	26.040	0,281	0,317	PTE	7.328	7.328
	UTE APARECIDA	92,0		8,0	8,0	84,0	98	82,3	18,0	13.392	0,297	0,315	PTE	3.972	3.972
	UTE CIDADE NOVA	13,0			-	13,0	-	-	-	-			DIESEL	-	-
	UTE FLORES	45,0			-	45,0	-	-	-	-			DIESEL	-	-
	UTE SÃO JOSÉ	32,0			-	32,0	-	-	-	-			DIESEL	-	-
	PIE EL PASO B	110,0		10,0	10,0	100,0	100	100,0	30,9	22.990	0,371	0,404	PTE	8.518	8.518
	PIE EL PASO A	40,0		2,5	2,5	37,5	85	31,9		-	0,394	0,402	PTE	-	-
	UTE ELECTRON	120,0	120,0	-	120,0	-		-		-		0,477	PTE	-	-
	TOTAL	1.380,5	219,4	96,5	315,9	1.064,6		966,2	663,9	493.942					
	TOTAL PTE - MESA								84	62.422	0,317			19.817	19.818
	TOTAL OC-A1 - MESA								45	33.480	0,323			10.824	10.824
	TOTAL PGE - MESA								110	81.840	0,197			16.147	16.147
	TOTAL DIESEL								-	-	0,000			-	-
	TOTAL GT MESA								239	177.742					

Usina	QUANTIDADES DESCONTADAS – DÉBITOS DIVERSOS m³ ou t (14)	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS m³ ou t (15)	TAC m³ ou t (16)	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS m³ ou t (17)	QUANTIDADES ACRESCENTADAS – ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS m³ ou t (18)	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO (19)	AJUSTE m³ ou t (20)	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC ISOL – PMO (mês de referência) 0,293 (21)	Quantidade NÃO Retirada em PMO mes anterior 0,293 (22)	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada (23)	Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL – Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL m³ ou t (24)	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência) m³ ou t (25)	Energia Hidráulica Equivalente MWh (26)	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2) m³ ou t (27)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1) m³ ou t (28)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência) m³ ou t (29)	Tancagem m³ ou t (30)	Lastro da tancagem m³ ou t (31)	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência) m³ ou t (32)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência) Dias (33)	Tempo Máximo do Atendimento Horas (34)	Quantidade por carregamento m³ ou t (35)	Tipo de Acesso (36)
UHE BALBINA																							
UTE MATTOS (EX-TAMBAQUI)								9.285			-	746	44.639	264	250	250	1.675	155	324	-	1	30	R
UTE FRAN (EX-JARAQUI)								9.285			-	509	44.639	261	255	255	1.675	155	316	-	1	30	R
UTE CRISTIANO ROCHA								10.011			-	-	48.362	50	45	45	-	-	323	-	2	30	R
UTE MANAUARA								9.330			-		44.641	337	300	269	-	-	302	1	2	30	R
UTE PONTA NEGRA								9.142			-	0	44.639	106	90	90	-	-	295	-	1	30	R
PIE EL PASO W	134							16.013			134	0	81.161	1.120	2.300	2.300	4.000	600	521	3	2	1.950	R
UTE MAUÁ	45							10.779			45	0	33.341	10.392	9.600	9.600	8.500	900	349	25	2	1.950	F
PIE EL PASO D								7.328			-	-	26.041	1.011	1.200	1.200	3.129	174	236	4	2	1.200	F
UTE APARECIDA	23							3.949			23	0	13.314	620	540	540	5.592	340	128	2	4	1.200	F
UTE CIDADE NOVA								-			-	-	-	199	199	199	328	8	-	-	1	30	R
UTE FLORES								-			-	-	-	366	366	366	3.000	40	-	-	1	40	R
UTE SÃO JOSÉ								-			-	-	-	384	384	384	824	20	-	-	1	40	R
PIE EL PASO B	3.313							5.205			3.313	-	14.049	1.313	1.200	1.200	8.500	900	275	1	2	1.500	F
PIE EL PASO A								-			-		-										
UTE ELECTRON								-			-	-	-	127	127	127	2.000	300	-	-	2	1.500	F
TOTAL																							
TOTAL PTE - MESA	3.336	-	-	-	-		-	16.482	-		3.336	0	53.404	3.071	3.067	3.068							
TOTAL OC-A1 - MESA	45	-	-	-	-		-	10.779	-		45	0	33.341	10.392	9.600	9.600							
TOTAL PGE - MESA	134	-	-	-	-		-	16.013	-		134	0	81.161	1.120	2.300	2.300							
TOTAL DIESEL								-	-		-	-	-	949	949	949							
TOTAL GT MESA													167.906										

UHE BALBINA	
VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) ----------------->	123
ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) --->	47

7.3 ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITAIS

1. SISTEMA MANAUS

1.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	691,1	653,0 (1)	- 6%
Janeiro	663,9 (2)		

(2) / (1) = %

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

- Previstas para Dezembro = 212 (82%)
- Verificadas em Dezembro = 760 (292%)
- Previstas para Janeiro = 404 (123%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	145,0 (1)	136,0 (1)	- 6%
Janeiro	120,0 (2)		

(2) / (1) = - 12 %

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

- Nível previsto para Dezembro = 48% V.U.
- Nível verificado em Dezembro = 66% V.U.
- Nível previsto para Janeiro = 47% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	546,1	517,0 (1)	- 5%
Janeiro	543,9 (2)		

(2) / (1) = 5%

UTE	DEZEMBRO		JANEIRO	DESVIO
	PREVISTO (1)	VERIFICADO	PREVISTO (2)	(2) / (1)
MATTOS (EX TAMBAQUI) (OC1A)	60,0	59,1	60,0	0%
FRAN (EX JARAQUI) (OC1A)	60,0	51,9	60,0	0%
CRISTIANO ROCHA (OC1A)	65,0	63,5	65,0	0%
MANAUARA (OC1A)	60,0	60,0	60,0	0%
PONTA NEGRA (OC1A)	60,0	59,0	60,0	0%
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	110,0	106,0	110,0	0%
MAUÁ (OC1A)	40,0	53,3	45,0	13%
PIE EL PASO D (PTE)	25,0	25,4	35,0	40%
APARECIDA (PTE)	21,1	12,5	18,0	-15%
PIE EL PASO B (PTE)	45,0	26,0	30,9	-31%
PIE EL PASO A (PTE)	0,0	0,3	0,0	-
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	**546,1**	**517,0**	**543,9**	**0%**

2. SISTEMA PORTO VELHO – RIO BRANCO

2.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	Porto Velho	231,00	216,4 (1)	-6%
	Rio Branco	67,70	66,8 (2)	-1%
	Total	**298,70**	**283,2 (3)**	**-5%**
Janeiro	Porto Velho	243,60 (4)		
	Rio Branco	71,30 (5)		
	Total	**314,90 (6)**		

(4) / (1) = 13% (5) / (2) = 7% (6) / (3) = 11%

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

- Previstas para Dezembro = 250 (117%)
- Verificadas em Dezembro = 271 (127%)
- Previstas para Janeiro = 466 (104%)

2.3 Geração Hidráulica da UHE Samuel (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio (2)/(1)
Dezembro	48,0 (1)	47,9 (2)	0%
Janeiro	90,0 (3)		

(3) / (2) = 88%

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

- Nível previsto para Dezembro = 7% V.U.
- Nível verificado em Dezembro = 7% V.U.
- Nível previsto para Janeiro = 27% V.U.

2.5 Geração Térmica (MW médio)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	**Subsistema**	**Previsto**	**Verificado**	**Desvio**
Dezembro	Porto Velho	249,7	234,7(1)	- 6%
	Rio Branco	1,0	0,6(2)	- 45%
	Total	250,7	235,3 (3)	- 6%
Janeiro	Porto Velho	223,9 (4)		
	Rio Branco	1,0 (5)		
	Total	224,9 (6)		

(4) / (1) = - 5% (5) / (2) = 82% (6) / (3) = - 4%

UTE	DEZEMBRO		JANEIRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TERMONORTE I (DIESEL)	12,7	14,6	30,8	143%
TERMONORTE II - TG (PTE)	150,0	139,6	143,8	-4%
TERMONORTE II - TV	85,0	79,9	42,5 (*)	-50%
RIO BRANCO II (DIESEL)	0,2	0,02	0,2	0%
RIO BRANCO I (DIESEL)	0,2	0,01	0,2	0%
RIO ACRE (DIESEL)	0,6	0,5	0,6	0%
RIO MADEIRA (DIESEL)	2,0	0,6	6,8	240%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	**250,7**	**235,3**	**224,9**	**-10%**
INTERCÂMBIO **PV** PARA **RB**	**66,7**	**66,3**	**70,3**	**5%**

(*) UTE Termonorte II - manutenção na unidade a vapor, de 16/01/2008 a 14/02/2008.

SISTEMA MACAPÁ

3.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	121,6	113,0 (1)	- 7%
Janeiro	112,9 (2)		

(2) / (1) = 0%

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

- Previstas para Dezembro = 208 (89%)
- Verificadas em Dezembro = 552 (237%)
- Previstas para Janeiro = 492 (104%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	32,0	48,5 (1)	52%
Janeiro	40,0 (2)		

(2) / (1) = - 18%

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

- Nível previsto para Dezembro = 92%V.U.
- Nível verificado em Dezembro = 99%V.U.
- Nível previsto para Janeiro = 96%V.U.

3.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	89,6	64,5 (1)	- 28%
Janeiro	72,9 (2)		

(2) / (1) = 13 %

UTE	DEZEMBRO		JANEIRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
SANTANA-LM (DIESEL)	6,6	37,0	33,0	-15%
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	44,0	26,7	38,0	-14%
EXPANSÃO (DIESEL)	39,0	0,8	1,9	-71%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	89,6	64,5	72,9	-19%

OBSERVAÇÃO: O GTON/CTP autorizou a reprogramação do PMO de Janeiro/2008 dos sistemas Macapá e Porto Velho-Rio Branco da Eletronorte, em razão das justificativas apresentadas pela ELETRONORTE na correspondência CCE-01.001/08, de 14/01/2008, conforme apresentado na tabela a seguir.

SISTEMA	USINA	TIPO DE ÓLEO	PMO JANEIRO/2008			REPROGRAMAÇÃO PMO JANEIRO/2008		
			GERAÇÃO (MW medio)	COMPRA COM COBERTURA CCC-ISOL (m³)	EHE (MWh)	GERAÇÃO (MW medio)	COMPRA COM COBERTURA CCC-ISOL (m³)	EHE (MWh)
MACAPÁ	UHE C. Nunes	-	40,0	-	-	70,0	-	-
	UTE Santana Expansão	diesel	33,0	6.629	24.552	22,0	4.419	16.367
	UTE Santana W	diesel	38,0	6.785	28.271	19,0	3.393	14.138
	UTE Santana LM	diesel	1,9	276	734	1,9	276	734
P. VELHO/ R. BRANCO	UTE Termonorte II	PTE	143,8	38.622	106.986	143,8	32.622	90.366

7.4 Anexo IV

COMPRAS DE ÓLEO COM E SEM COBERTURA DA CCC-ISOL

E

ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE

Consumos Específicos Aprovados na 37ª Reunião do GTON, realizada em 20/12/2007.

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
EMPRESA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
CEA	DIESEL (m³)	2.456	0	2.456	8.421	0	0
CEAM	DIESEL (m³)	20.483	0	20.483	70.319	910	25
CELPA	DIESEL (m³)	9.078	0	9.078	31.063	31	5
CER	DIESEL (m³)	1.432	0	1.432	4.482	7	42
CERON	DIESEL (m³)	6.087	0	6.087	21.132	227	20
ELETROACRE	DIESEL (m³)	10.154	0	10.154	35.902	0	0
MANAUS ENERGIA	PTE (m³)	16.482	0	16.482	53.404	3.336	0
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	16.013	0	16.013	81.161	134	0
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	10.779	0	10.779	33.341	45	0
MANAUS ENERGIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
ELETRONORTE	PTE (m³)	32.622	0	32.622	90.366	0	0
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	14.812	0	14.812	58.314	471	5
CELPE	DIESEL (m³)	321	0	321	1.140	0	0
CEMAR	DIESEL (m³)	8	0	8	25	5	0
CEMAT	DIESEL (m³)	3.756	0	3.756	12.991	0	0
COELBA	DIESEL (m³)	21	0	21	62	0	2
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	457	0	457	1.586	0	0
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	187	0	187	503	0	4
BREITENER MATTOS	COMBUSTÍVEL (ton)	9.285	0	9.285	44.639	0	746
BREITENER FRAN	COMBUSTÍVEL (ton)	9.285	0	9.285	44.639	0	509
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	COMBUSTÍVEL (ton)	9.142	0	9.142	44.639	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	10.011	0	10.011	48.362	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.330	0	9.330	44.641	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	69.065	0	69.065	245.437	1.651	99
TOTAL	PTE (m³)	49.104	0	49.104	143.770	3.336	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	58.019	0	58.019	260.764	45	1.259
TOTAL	PGE (ton)	16.013	0	16.013	81.161	134	0

OBSERVAÇÕES:

1. **As quotas de óleo diesel de Manoel Urbano e Santa Rosa do Purús deverão ser entregues em Sena Madureira.**

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

3. **O PMO da ELETRONORTE foi reprogramado para os sistemas Macapá e Porto Velho-Rio Branco, conforme FAX GTON/CTP n° 003/2008, de 16/01/2008.**

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	**Tipo de Óleo**	**PMO (mês referência)**	**Óleo não retirado (meses anteriores)**	**Total**	**Energia Hidráulica Equivalente (MWh)**	**Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL**	**Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)**	**COD-BR**
LARANJAL DO JARI	DIESEL (m³)	1.232	0	**1.232**	**4.259**	0	0	29228
LOURENÇO	DIESEL (m³)	67	0	**67**	**201**	0	0	29230
OIAPOQUE	DIESEL (m³)	1.157	0	**1.157**	**3.961**	0	0	29227
TOTAL	DIESEL (m³)	2.456	0	**2.456**	**8.421**	0	0	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
ALTEROSA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
ALVARÃES	DIESEL (m³)	129	0	**129**	**427**	2	0	6799
AMATURÁ	DIESEL (m³)	72	0	**72**	**244**	0	0	6813
ANAMÃ	DIESEL (m³)	79	0	**79**	**271**	1	0	6811
ANORI	DIESEL (m³)	196	0	**196**	**643**	0	0	6767
APUÍ	DIESEL (m³)	298	0	**298**	**968**	0	1	22712
ARARA (AM)	DIESEL (m³)	5	0	**5**	**15**	5	0	78863
ATALAIA DO NORTE	DIESEL (m³)	101	0	**101**	**351**	0	0	6765
AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	18	0	**18**	**49**	0	0	69143
AUTAZES	DIESEL (m³)	242	0	**242**	**820**	83	0	6766
AUXILIADORA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
AXINIM	DIESEL (m³)	27	0	**27**	**90**	0	0	78864
AYAPUÁ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6766
B. CONSTANT	DIESEL (m³)	366	0	**366**	**1.224**	0	0	6762
BARCELOS	DIESEL (m³)	253	0	**253**	**835**	10	0	6768
BARREIRA ANDIRA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6768
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	190	0	**190**	**613**	7	0	6759
BELÉM DO SOLIMÕES	DIESEL (m³)	28	0	**28**	**92**	0	0	6825
BELO MONTE	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6825
BERURI	DIESEL (m³)	113	0	**113**	**387**	37	0	6809
BETÂNIA	DIESEL (m³)	11	0	**11**	**34**	7	0	81252
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	149	0	**149**	**497**	0	0	6818
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	541	0	**541**	**1.797**	12	8	6769
BORBA	DIESEL (m³)	341	0	**341**	**1.201**	0	0	6770
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	77	0	**77**	**257**	10	0	6808
CABURI	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	18	0	6829
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	20	0	**20**	**67**	0	0	6819
CAMARUÁ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
CAMETÁ	DIESEL (m³)	5	0	**5**	**16**	16	0	6828
CAMPINAS	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	15	0	6820
CANUTAMA	DIESEL (m³)	96	0	**96**	**338**	2	0	6773
CARARÁ AÇU	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6773
CARAUARI	DIESEL (m³)	335	0	**335**	**1.136**	1	0	6772
CAREIRO DA VÁRZEA	DIESEL (m³)	80	0	**80**	**251**	42	4	6774
CARVOEIRO	DIESEL (m³)	9	0	**9**	**32**	1	0	81251
CASTANHO	DIESEL (m³)	519	0	**519**	**1.702**	0	0	6814
CAVIANA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	20	0	6821
COARI	DIESEL (m³)	1.311	0	**1.311**	**4.474**	2	0	6760
CODAJÁS	DIESEL (m³)	311	0	**311**	**1.026**	6	0	6771
CODAJÁS MIRIM	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6771
AMBÉ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
CUCUÍ	DIESEL (m³)	26	0	**26**	**87**	0	0	6797
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	362	0	**362**	**1.248**	0	0	6775
ENVIRA	DIESEL (m³)	174	0	**174**	**588**	0	0	6776
ESTIRÃO DO EQUADOR	DIESEL (m³)	14	0	**14**	**70**	0	0	6800
FEIJOAL	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**31**	4	0	78865

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
FONTE BOA	DIESEL (m³)	227	0	**227**	**777**	5	0	6777
FREGUESIA ANDIRÁ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
GUAJARÁ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	0
HUMAITÁ	DIESEL (m³)	665	0	**665**	**2.277**	5	0	22711
IAUARETÊ	DIESEL (m³)	47	0	**47**	**141**	0	7	6801
IPIRANGA	DIESEL (m³)	16	0	**16**	**47**	2	0	6802
IPIXUNA	DIESEL (m³)	99	0	**99**	**343**	2	0	6779
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	1.541	0	**1.541**	**5.277**	0	0	6756
ITAMARATI	DIESEL (m³)	74	0	**74**	**233**	0	2	6812
ITAPEAÇÚ	DIESEL (m³)	23	0	**23**	**77**	2	0	6823
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	92	0	**92**	**283**	61	0	6778
ITAPURU	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
JACARÉ	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**9**	16	0	90737
JANUARIO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
JAPURÁ	DIESEL (m³)	7	0	**7**	**23**	0	0	6781
JUÇARA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
JURUÁ	DIESEL (m³)	78	0	**78**	**260**	2	0	6782
JUTAÍ	DIESEL (m³)	199	0	**199**	**716**	25	0	6780
LÁBREA	DIESEL (m³)	440	0	**440**	**1.577**	0	0	6783
LAGO DO BERURI	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
LIMOEIRO	DIESEL (m³)	79	0	**79**	**247**	0	0	6815
LINDÓIA	DIESEL (m³)	25	0	**25**	**83**	0	0	78866
MANACAPURU	DIESEL (m³)	1.799	0	**1.799**	**6.290**	6	0	6757
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	117	0	**117**	**386**	16	0	6817
MANICORE	DIESEL (m³)	423	0	**423**	**1.549**	0	0	6764
MAPIÁ (CÉU DO)	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
MARAÃ	DIESEL (m³)	127	0	**127**	**433**	0	0	6784
MATUPI	DIESEL (m³)	45	0	**45**	**153**	10	0	81237
MAUÉS	DIESEL (m³)	618	0	**618**	**2.020**	31	0	6758
MOCAMBO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	31	0	6824
MOURA	DIESEL (m³)	19	0	**19**	**47**	2	0	78862
MURITUBA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	17	1	6822
NHAMUNDÁ	DIESEL (m³)	148	0	**148**	**527**	5	0	6785
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	303	0	**303**	**1.007**	40	0	6786
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	177	0	**177**	**569**	30	0	6788
NOVO ARIPUANÃ	DIESEL (m³)	242	0	**242**	**837**	0	0	6787
NOVO CÉU	DIESEL (m³)	15	0	**15**	**53**	10	0	78867
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	85	0	**85**	**317**	10	0	78868
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	13	0	**13**	**34**	2	0	6803
PARAUÁ	DIESEL (m³)	19	0	**19**	**50**	0	0	81236
PARINTINS	DIESEL (m³)	1.781	0	**1.781**	**6.184**	49	0	6755
PAUINI	DIESEL (m³)	133	0	**133**	**482**	0	0	6796
PEDRAS	DIESEL (m³)	26	0	**26**	**74**	0	0	6810
PESQUEIRO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
PRESIDENTE FIGUEIREDO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	0

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
PURAQUEQUARA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	0
RAINHA DOS APÓSTOLOS	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	195	0	**195**	**660**	40	0	62694
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	499	0	**499**	**1.721**	8	0	6791
SACAMBU	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**36**	5	0	6827
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	122	0	**122**	**442**	6	0	6792
SANTA RITA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	27	2	81254
SANTANA DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	8	0	**8**	**26**	1	0	81249
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	202	0	**202**	**699**	0	0	6790
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	149	0	**149**	**509**	22	0	6789
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	116	0	**116**	**399**	0	0	6804
SILVES	DIESEL (m³)	76	0	**76**	**270**	10	0	6793
SUCUNDURI	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	0	0	81241
TABATINGA	DIESEL (m³)	903	0	**903**	**3.408**	0	0	6798
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	221	0	**221**	**801**	0	0	6794
TEFÉ	DIESEL (m³)	1.172	0	**1.172**	**4.055**	0	0	6763
TONANTINS	DIESEL (m³)	156	0	**156**	**511**	3	0	6805
TUIUÉ	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**9**	16	0	81248
UARINI	DIESEL (m³)	100	0	**100**	**340**	0	0	6807
URUCARÁ	DIESEL (m³)	187	0	**187**	**623**	31	0	6761
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	121	0	**121**	**453**	0	0	6795
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	31	0	78869
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**31**	12	0	6806
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**29**	0	0	81250
ZÉ AÇÚ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	17	0	81255
TOTAL	DIESEL (m³)	20.483	0	**20.483**	**70.319**	910	25	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
AFUA	DIESEL (m³)	137	0	**137**	**455**	0	0	31793
ALENQUER	DIESEL (m³)	464	0	**464**	**1.584**	0	0	92144
ALMERIM	DIESEL (m³)	251	0	**251**	**866**	0	0	92145
ANAJÁS	DIESEL (m³)	87	0	**87**	**260**	7	0	88725
AVEIRO	DIESEL (m³)	34	0	**34**	**104**	0	0	94450
BAGRE	DIESEL (m³)	73	0	**73**	**219**	8	3	92715
BANNACH	DIESEL (m³)	30	0	**30**	**91**	0	0	92716
BARREIRA DO CAMPO	DIESEL (m³)	21	0	**21**	**56**	0	0	34696
BREVES	DIESEL (m³)	815	0	**815**	**2.801**	0	0	31798
CACHOEIRA DO ARARI	DIESEL (m³)	81	0	**81**	**282**	0	0	31790
CASTELOS DOS SONHOS	DIESEL (m³)	374	0	**374**	**1.259**	0	0	92714
CHAVES	DIESEL (m³)	19	0	**19**	**55**	5	2	92732
COTIJUBA	DIESEL (m³)	66	0	**66**	**208**	0	0	60703
CURRALINHO	DIESEL (m³)	109	0	**109**	**369**	0	0	92146
CURUÁ	DIESEL (m³)	84	0	**84**	**291**	0	0	92163
FARO	DIESEL (m³)	57	0	**57**	**207**	0	0	94197
GURUPÁ	DIESEL (m³)	124	0	**124**	**409**	0	0	31796
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	74	0	**74**	**233**	0	0	88711
JURUTI	DIESEL (m³)	316	0	**316**	**1.068**	0	0	92169
KAPARANÃ	DIESEL (m³)	15	0	**15**	**42**	0	0	52811
MELGAÇO	DIESEL (m³)	53	0	**53**	**156**	7	0	92733
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	641	0	**641**	**2.166**	0	0	92703
MUANÁ	DIESEL (m³)	124	0	**124**	**429**	0	0	92162
NOVO PROGRESSO	DIESEL (m³)	1.259	0	**1.259**	**4.418**	0	0	94455
ÓBIDOS	DIESEL (m³)	518	0	**518**	**1.774**	0	0	92161
OEIRAS	DIESEL (m³)	108	0	**108**	**399**	0	0	92167
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	743	0	**743**	**2.663**	0	0	92168
PORTEL	DIESEL (m³)	464	0	**464**	**1.516**	0	0	92306
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	193	0	**193**	**689**	0	0	92321
PONTA DE PEDRAS	DIESEL (m³)	176	0	**176**	**615**	0	0	31789
PRAINHA	DIESEL (m³)	96	0	**96**	**329**	0	0	92337
SALVATERRA	DIESEL (m³)	294	0	**294**	**997**	0	0	31794
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	49	0	**49**	**141**	0	0	92386
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	424	0	**424**	**1.504**	0	0	95269
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	118	0	**118**	**423**	0	0	31791
SOURÉ	DIESEL (m³)	361	0	**361**	**1.195**	4	0	31799
STª Mª DAS BARREIRAS	DIESEL (m³)	38	0	**38**	**119**	0	0	31795
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	157	0	**157**	**581**	0	0	31801
VILA MANDI	DIESEL (m³)	31	0	**31**	**91**	0	0	62190
TOTAL	DIESEL (m³)	9.078	0	**9.078**	**31.063**	31	5	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
ÁGUA FRIA	DIESEL (m³)	5	0	**5**	**13**	0	0	7562
CARACARAI	DIESEL (m³)	359	0	**359**	**1.166**	0	31	7563
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMAN	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**5**	0	0	7562
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJAR	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**5**	0	0	7562
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**8**	0	0	7562
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	DIESEL (m³)	4	0	**4**	**11**	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	DIESEL (m³)	14	0	**14**	**35**	0	0	7571
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO MANOA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0	7562
COM. INDÍGENA GUARIBA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0	7562
COM. INDÍGENA MALACACHETA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
COM. INDÍGENA MARACANÃ	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**5**	0	0	7562
COM. INDÍGENA MOSCOW	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**8**	0	0	7562
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**5**	0	0	7562
COM. INDÍGENA PIUM	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0	7562
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0	7562
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	DIESEL (m³)	15	0	**15**	**39**	0	2	7562
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**5**	0	0	7562
COM. INDÍGENA XUMINA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0	7562
EQUADOR	DIESEL (m³)	15	0	**15**	**39**	0	2	7562
FÉLIX PINTO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	33	0	**33**	**90**	0	0	7562
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	6	0	**6**	**16**	0	0	7562
MALOCA TRAIRÃO	DIESEL (m³)	16	0	**16**	**47**	0	0	7562
NORMANDIA	DIESEL (m³)	91	0	**91**	**283**	0	0	7566
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**8**	0	0	7562
PACARAIMA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	0
PANACARICA	DIESEL (m³)	6	0	**6**	**16**	0	0	7562
PAREDÃO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
PASSARÃO	DIESEL (m³)	34	0	**34**	**98**	0	2	7564
PETROLINA DO NORTE	DIESEL (m³)	8	0	**8**	**27**	0	0	7562
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	148	0	**148**	**465**	0	1	52703
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	394	0	**394**	**1.300**	0	0	7568
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**8**	0	0	7562
SACAÍ	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**27**	0	0	7562
SAMAÚMA	DIESEL (m³)	5	0	**5**	**13**	0	0	7562
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	DIESEL (m³)	30	0	**30**	**94**	0	0	7562
SÃO FRANSCISCO	DIESEL (m³)	20	0	**20**	**69**	0	0	7574
SÃO SILVESTRE	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7577
SOCÓ	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**8**	0	0	7562
STA. MARIA DO XERUINI	DIESEL (m³)	6	0	**6**	**16**	0	0	7562
TEPEQUEM	DIESEL (m³)	5	0	**5**	**12**	0	0	7562

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	6	0	**6**	**16**	0	0	7562
UIRAMUTÃ	DIESEL (m³)	27	0	**27**	**108**	0	0	7575
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	49	0	**49**	**147**	0	0	7573
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**27**	0	0	7562
VILA CAICUBI	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**27**	0	0	7562
VILA DONA COTA	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**8**	0	0	7562
VILA FLORESTA	DIESEL (m³)	6	0	**6**	**16**	0	0	7562
VILA ITAQUERA	DIESEL (m³)	6	0	**6**	**16**	0	0	7562
VILA MILAGRE	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0	7562
VILA MUTUM	DIESEL (m³)	6	0	**6**	**16**	0	0	7562
VILA REMANSO	DIESEL (m³)	4	0	**4**	**11**	0	0	7562
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**7**	0	0	7562
VILA SURUMU	DIESEL (m³)	13	0	**13**	**34**	0	2	7572
VILA TAIANO	DIESEL (m³)	17	0	**17**	**49**	0	0	7562
VILA VILENA	DIESEL (m³)	4	0	**4**	**11**	3	0	7562
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	11	0	**11**	**27**	4	2	7562
TOTAL	DIESEL (m³)	1.432	0	**1.432**	**4.482**	7	42	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
ABUNÃ	DIESEL (m³)	22	0	**22**	**69**	0	0	7546
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	315	0	**315**	**1.101**	0	0	29204
ARARA (RO)	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	10	0	56866
BURITIS	DIESEL (m³)	1400	0	**1.400**	**4.828**	0	0	29215
CALAMA	DIESEL (m³)	12	0	**12**	**37**	28	0	29211
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	DIESEL (m³)	175	0	**175**	**610**	0	0	7540
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	305	0	**305**	**1.071**	0	0	29218
COLORADO DO OESTE	DIESEL (m³)	200	0	**200**	**688**	5	0	29222
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	3	0	29211
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	340	0	**340**	**1.174**	0	0	7545
CUJUBIM	DIESEL (m³)	435	0	**435**	**1.557**	0	0	29209
DEMARCAÇÃO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	5	0	29211
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	12	0	**12**	**34**	0	0	7544
IZIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	9	0	**9**	**24**	15	0	29205
JACI PARANÁ	DIESEL (m³)	175	0	**175**	**632**	0	0	29216
MACHADINHO	DIESEL (m³)	885	0	**885**	**3.163**	0	0	29210
MAICI	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**2**	1	0	29211
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	32	0	**32**	**100**	0	0	7549
NAZARÉ	DIESEL (m³)	4	0	**4**	**10**	10	0	29211
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	105	0	**105**	**357**	0	0	29221
PACARANA	DIESEL (m³)	28	0	**28**	**88**	20	0	29213
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**6**	0	0	7545
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	DIESEL (m³)	13	0	**13**	**38**	10	0	7551
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	6	0	**6**	**15**	0	0	29211
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	26	0	**26**	**83**	10	0	29211
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	455	0	**455**	**1.620**	0	0	29214
SÃO SEBASTIÃO	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**5**	5	0	29211
SURPRESA	DIESEL (m³)	13	0	**13**	**37**	10	0	7541
TABAJARA	DIESEL (m³)	11	0	**11**	**33**	0	0	56882
TRIUNFO	DIESEL (m³)	156	0	**156**	**516**	0	0	56882
URUCUMACUÁ	DIESEL (m³)	17	0	**17**	**50**	0	0	29217
VALE DO ANARI	DIESEL (m³)	180	0	**180**	**616**	0	0	29212
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	155	0	**155**	**536**	30	0	29220
VILHENA	DIESEL (m³)	380	0	**380**	**1.297**	35	20	7543
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	215	0	**215**	**735**	30	0	29207
TOTAL	DIESEL (m³)	6.087	0	**6.087**	**21.132**	227	20	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
ASSIS BRASIL	DIESEL (m³)	96	0	**96**	**338**	0	0	43553
BRASILEIA	DIESEL (m³)	674	0	**674**	**2.487**	0	0	6342
CAPIXABA	DIESEL (m³)	100	0	**100**	**329**	0	0	29077
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	1964	0	**1.964**	**6.965**	0	0	6344
FEIJÓ	DIESEL (m³)	2283	0	**2.283**	**8.096**	0	0	6345
JORDÃO	DIESEL (m³)	237	0	**237**	**750**	0	0	6346
MANOEL URBANO	DIESEL (m³)	75	0	**75**	**275**	0	0	29079
MARECHAL THAUMATURGO	DIESEL (m³)	781	0	**781**	**2.472**	0	0	6350
PORTO WALTER	DIESEL (m³)	600	0	**600**	**2.013**	0	0	6348
SANTA ROSA DOS PURÚS	DIESEL (m³)	114	0	**114**	**365**	0	0	29079
SENA MADUREIRA	DIESEL (m³)	473	0	**473**	**1.733**	0	0	6343
TARAUACA	DIESEL (m³)	2497	0	**2.497**	**9.180**	0	0	6346
XAPURI	DIESEL (m³)	260	0	**260**	**900**	0	0	6347
TOTAL	DIESEL (m³)	10.154	0	**10.154**	**35.902**	0	0	-

OBSERVAÇÕES:

2. **As quotas de óleo diesel de Manoel Urbano e Santa Rosa do Purús deverão ser entregues em Sena Madureira.**

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

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
UTE W	PGE	16.013	0	**16.013**	**81.161**	134	0	22641
UTE MAUÁ	COMBUSTÍVEL (t)	10.779	0	**10.779**	**33.341**	45	0	22641
UTE D	PTE	7.328	0	**7.328**	**26.041**	0	0	22641
UTE APARECIDA	PTE	3.949	0	**3.949**	**13.314**	23	0	22641
UTE B	PTE	5.205	0	**5.205**	**14.049**	3.313	0	22641
UTE A	PTE	0	0	**0**	**0**	0	0	22641
UTE ELECTRON	PTE	0	0	**0**	**0**	0	0	22641
TOTAL	PTE	16.482	0	**16.482**	**53.404**	3.336	0	-
	PGE	16.013	0	**16.013**	**81.161**	134	0	-
	COMBUSTÍVEL (t)	10.779	0	**10.779**	**33.341**	45	0	-
	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	**Tipo de Óleo**	**PMO (mês referência)**	**Óleo não retirado (meses anteriores)**	**Total**	**Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)**	**Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL**	**Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)**
Sistema Porto Velho							
UTE TERMONORTE I	DIESEL	5.262	0	**5.262**	**22.017**	215	0
UTE TERMONORTE II (TG)	PTE	32.622	0	**32.622**	**90.366**	0	0
RIO MADEIRA	DIESEL	1.462	0	**1.462**	**5.059**	0	0
Sistema Rio Branco							
RIO BRANCO II	DIESEL	0	0	**0**	**0**	0	1
RIO BRANCO I	DIESEL	0	0	**0**	**0**	0	0
RIO ACRE	DIESEL	0	0	**0**	**0**	0	4
Sistema Macapá							
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	4.419	0	**4.419**	**16.367**	0	0
SANTANA W	DIESEL	3.393	0	**3.393**	**14.138**	0	0
SANTANA LM	DIESEL	276	0	**276**	**734**	256	0
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	5
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	6.724	0	**6.724**	**27.076**	215	0
TOTAL Porto Velho	PTE (m³)	32.622	0	**32.622**	**90.366**	0	0
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	8.088	0	**8.088**	**31.238**	256	0

OBSERVAÇÃO:

PMO de janeiro/2008 reprogramado para os sistemas Macapá e Porto Velho-Rio Branco, conforme FAX GTON/CTP n° 003/2008, de 16/01/2008.

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	**Tipo de Óleo**	**PMO (mês referência)**	**Óleo não retirado (meses anteriores)**	**Total**	**Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)**	**Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL**	**Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)**	**Código BR**
Fernando de Noronha	DIESEL (m³)	321	0	**321**	**1.140**	0	0	8711
TOTAL	DIESEL (m³)	321	0	**321**	**1.140**	0	0	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
BATAVO	DIESEL (m³)	8	0	**8**	**25**	5	0	7641
TOTAL	DIESEL (m³)	8	0	**8**	**25**	5	0	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
ALTO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	120	0	**120**	**424**	0	0	28937
APIACÁS	DIESEL (m³)	201	0	**201**	**666**	0	0	78027
BOM JESUS DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	70	0	**70**	**244**	0	0	28968
CANABRAVA DO NORTE	DIESEL (m³)	90	0	**90**	**313**	0	0	28956
COMODORO	DIESEL (m³)	76	0	**76**	**272**	0	0	28961
CONFRESA	DIESEL (m³)	320	0	**320**	**1.160**	0	0	28953
COTRIGUAÇÚ	DIESEL (m³)	172	0	**172**	**569**	0	0	28962
GAÚCHA DO NORTE	DIESEL (m³)	85	0	**85**	**282**	0	0	28945
GUARIBA	DIESEL (m³)	66	0	**66**	**204**	0	0	77904
JURUENA	DIESEL (m³)	180	0	**180**	**625**	0	0	28946
LUCIARA	DIESEL (m³)	45	0	**45**	**153**	0	0	28971
NOVA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	220	0	**220**	**717**	0	0	28951
NOVA LACERDA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	75669
NOVA MONTE VERDE	DIESEL (m³)	360	0	**360**	**1.216**	0	0	28952
NOVO SANTO ANTÔNIO	DIESEL (m³)	31	0	**31**	**100**	0	0	28960
PARANORTE	DIESEL (m³)	28	0	**28**	**82**	0	0	77936
PORTO ALEGRE DO NORTE	DIESEL (m³)	140	0	**140**	**497**	0	0	28979
QUERÊNCIA	DIESEL (m³)	280	0	**280**	**936**	0	0	28976
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	DIESEL (m³)	162	0	**162**	**534**	0	0	28980
RONDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	41	0	**41**	**133**	0	0	28957
SANTA CRUZ DO XINGÚ	DIESEL (m³)	40	0	**40**	**133**	0	0	28941
SANTA TEREZINHA	DIESEL (m³)	61	0	**61**	**202**	0	0	28970
SÃO FÉLIX DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	170	0	**170**	**584**	0	0	28969
SÃO JOSÉ DO XINGÚ	DIESEL (m³)	70	0	**70**	**245**	0	0	28981
SERRA NOVA DOURADA	DIESEL (m³)	23	0	**23**	**67**	0	0	28955
VILA RICA	DIESEL (m³)	705	0	**705**	**2.634**	0	0	28978
TOTAL	DIESEL (m³)	3.756	0	**3.756**	**12.991**	0	0	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	**Tipo de Óleo**	**PMO (mês referência)**	**Óleo não retirado (meses anteriores)**	**Total**	**Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)**	**Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL**	**Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)**	**Código BR**
ILHA GRANDE DE CAMAMU	DIESEL (m³)	21	0	**21**	**62**	0	2	29409
TOTAL	DIESEL (m³)	21	0	**21**	**62**	0	2	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
MONTE DOURADO	DIESEL (m³)	445	0	**445**	**1.545**	0	0	-
SÃO MIGUEL	DIESEL (m³)	12	0	**12**	**41**	0	0	-
MUNGUBA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	-
JARI	COMBUSTÍVEL (t)	187	0	**187**	**503**	0	4	-
TOTAL	DIESEL (m³)	457	0	**457**	**1.586**	0	0	-
	COMBUSTÍVEL (t)	187	0	**187**	**503**	0	4	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
UTE MATTOS (EX-TAMBAQUI)	COMBUSTÍVEL (t)	9.285	0	**9.285**	**44.639**	0	0	-
UTE FRAN (EX-JARAQUI)	COMBUSTÍVEL (t)	9.285	0	**9.285**	**44.639**	0	0	-
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	18.570	0	**18.570**	**89.279**	0	0	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (t)	10.011	0	**10.011**	**48.362**	0	0	-
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	10.011	0	**10.011**	**48.362**	0	0	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (t)	9.142	0	**9.142**	**44.639**	0	0	-
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	9.142	0	**9.142**	**44.639**	0	0	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (t)	9.330	0	**9.330**	**44.641**	0	0	-
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	9.330	0	**9.330**	**44.641**	0	0	-

* * * * *

7.4 ANEXO IV

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

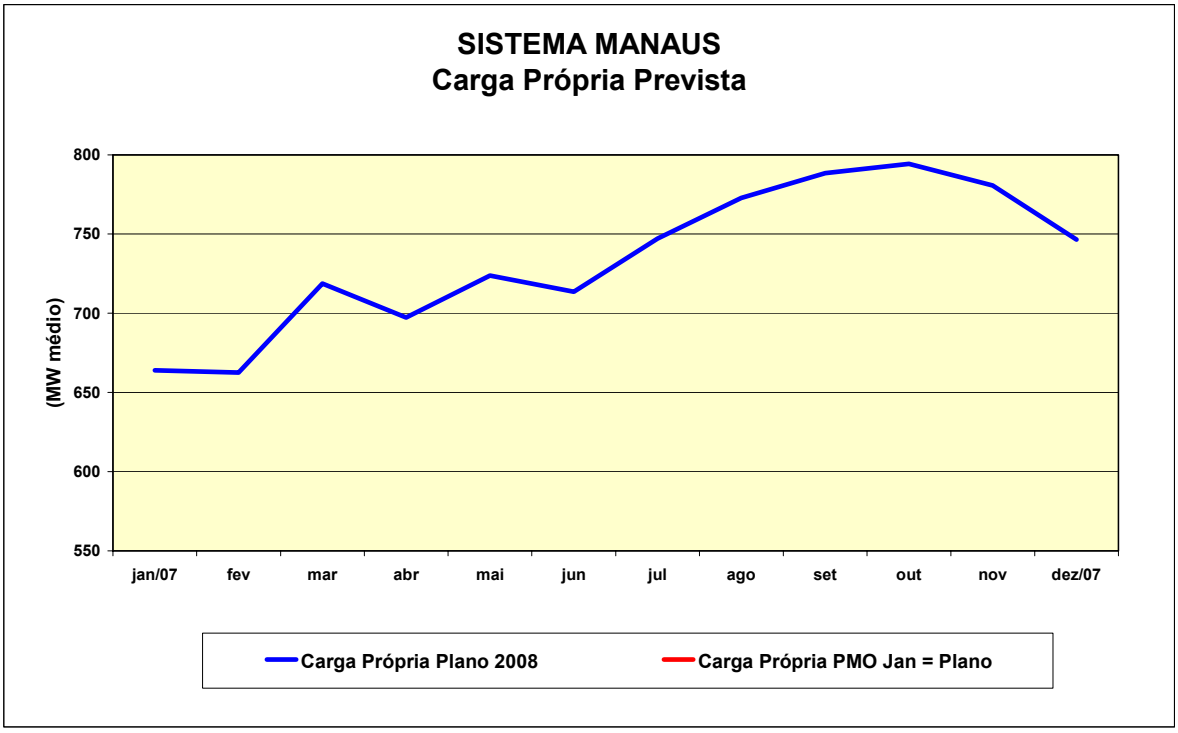


Gráfico II

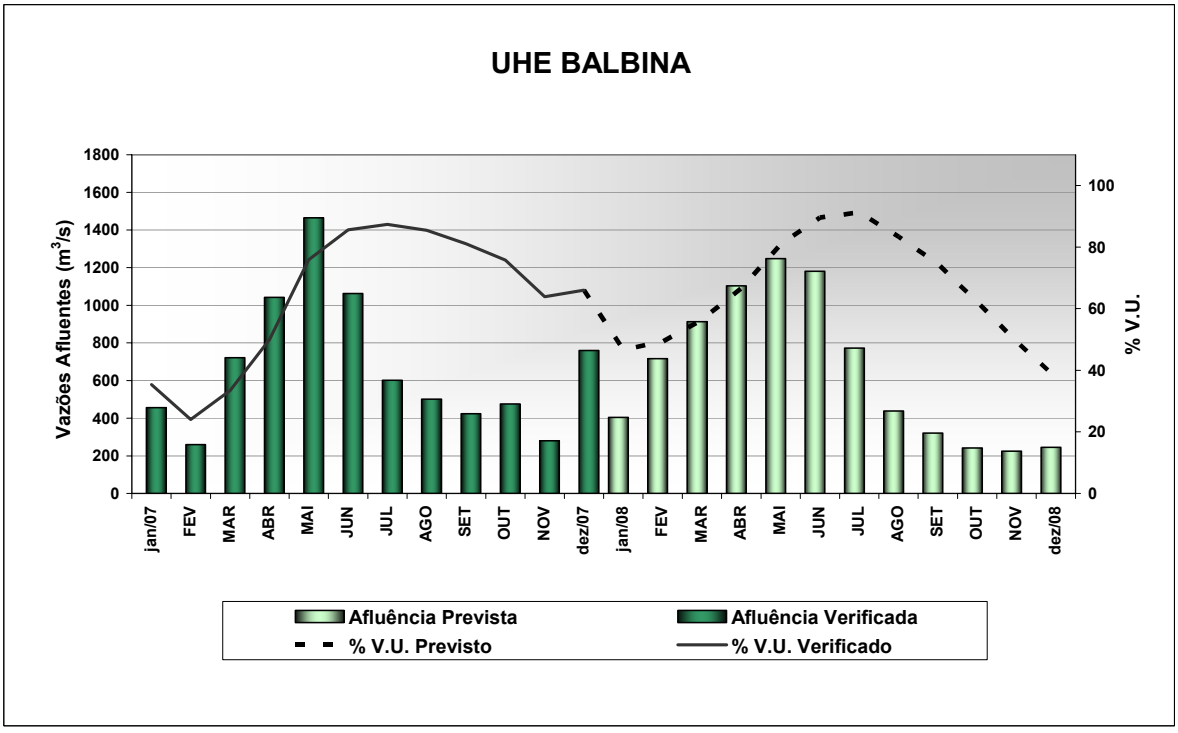


Gráfico III

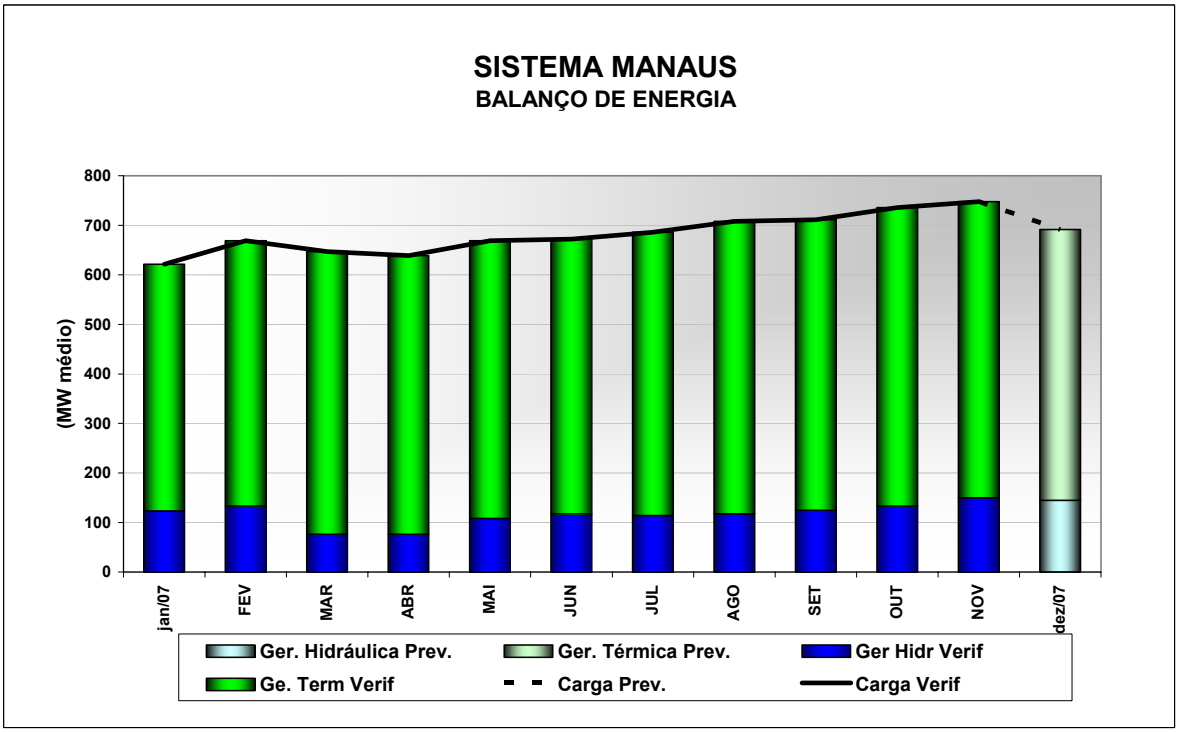


Gráfico IV

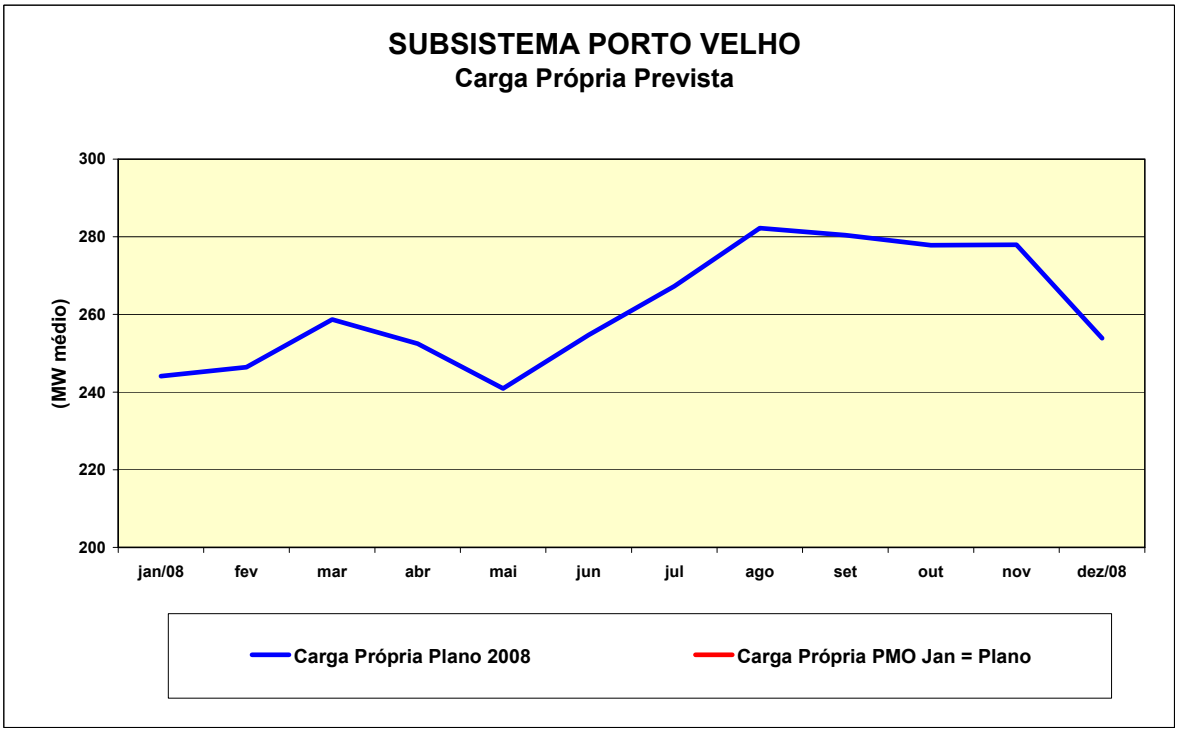


Gráfico V

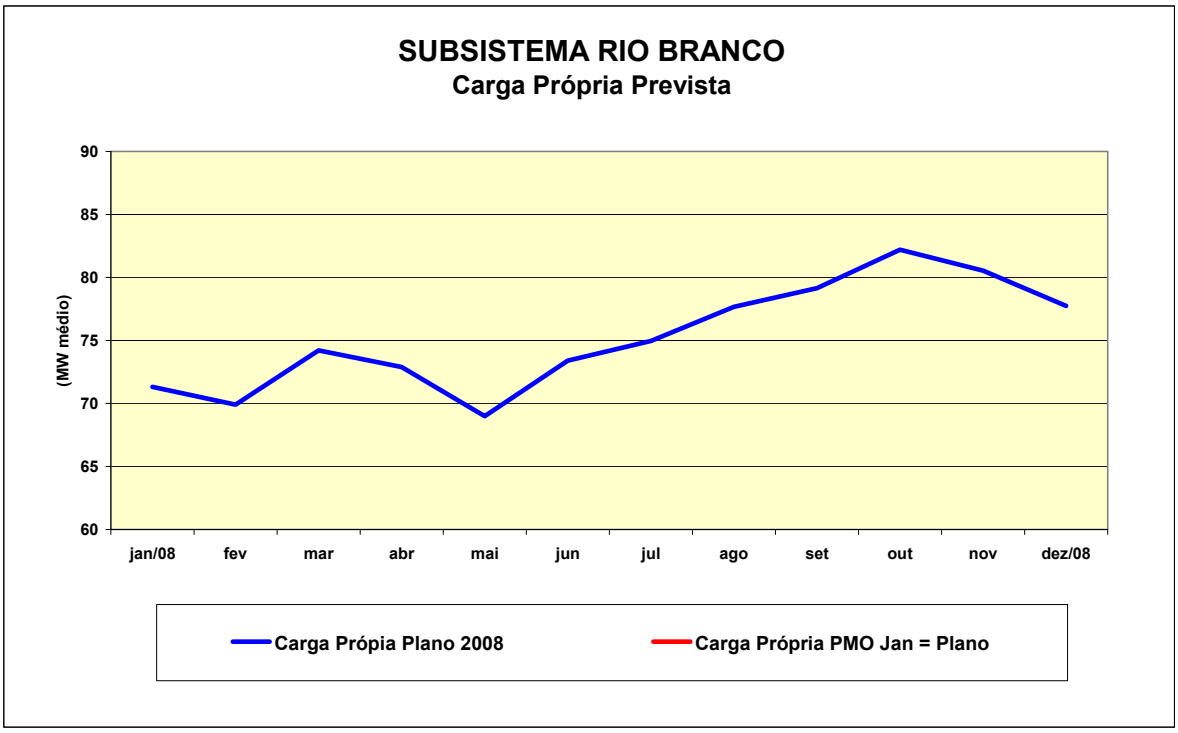


Gráfico VI

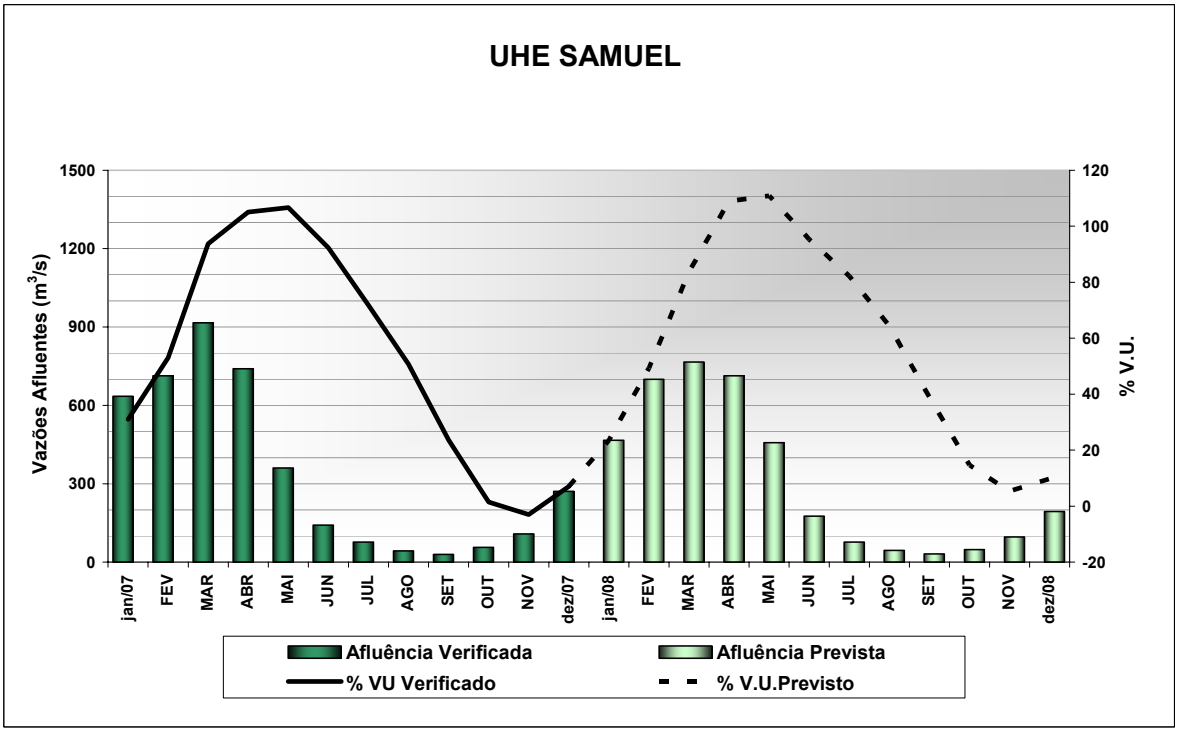


Gráfico VII

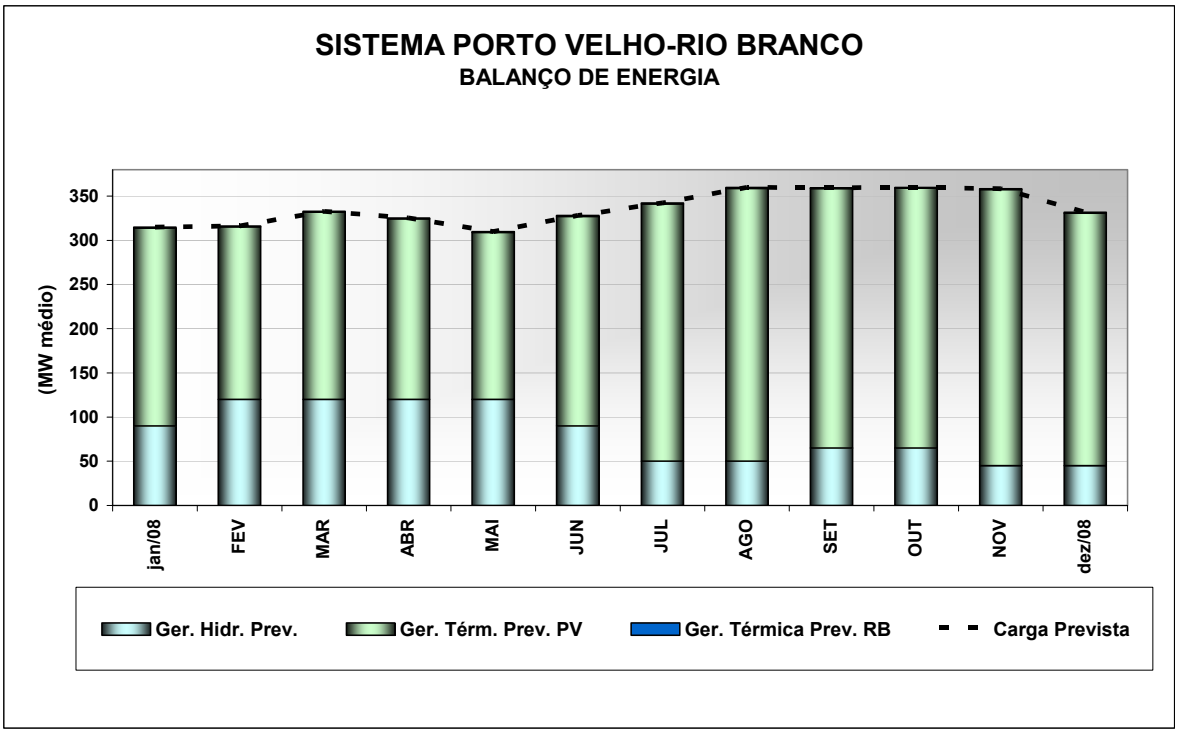


Gráfico VIII

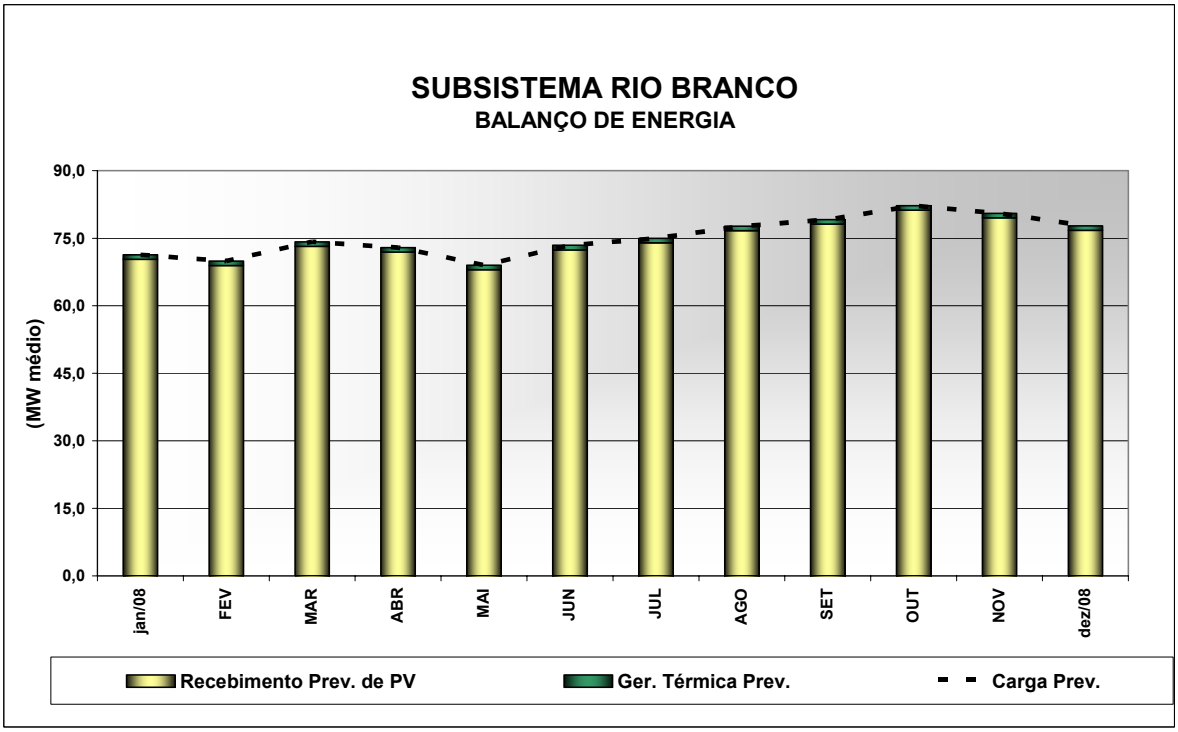


Gráfico IX

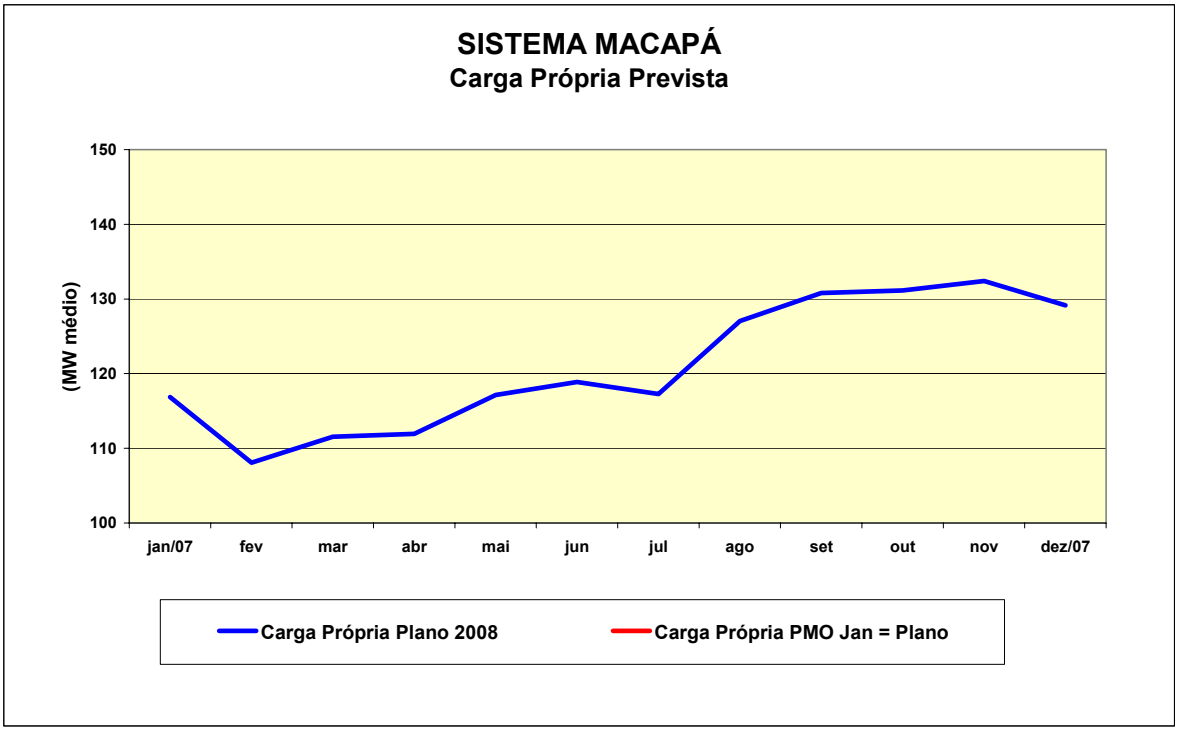


Gráfico X

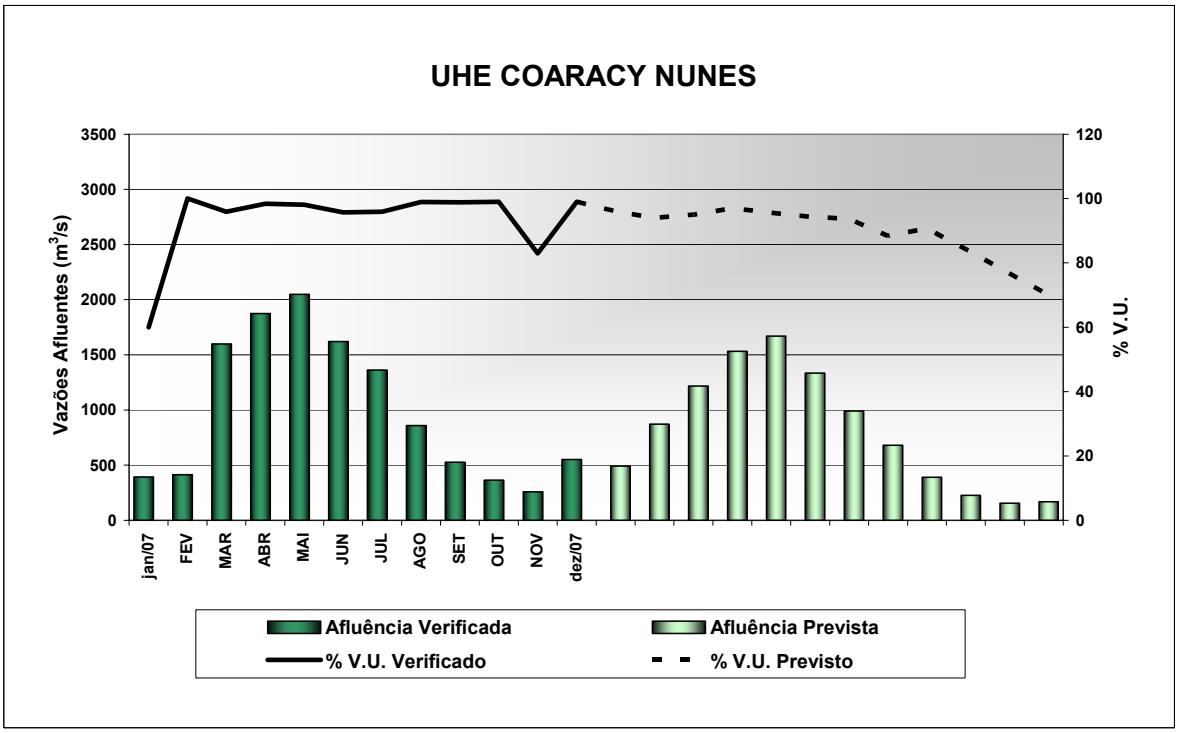
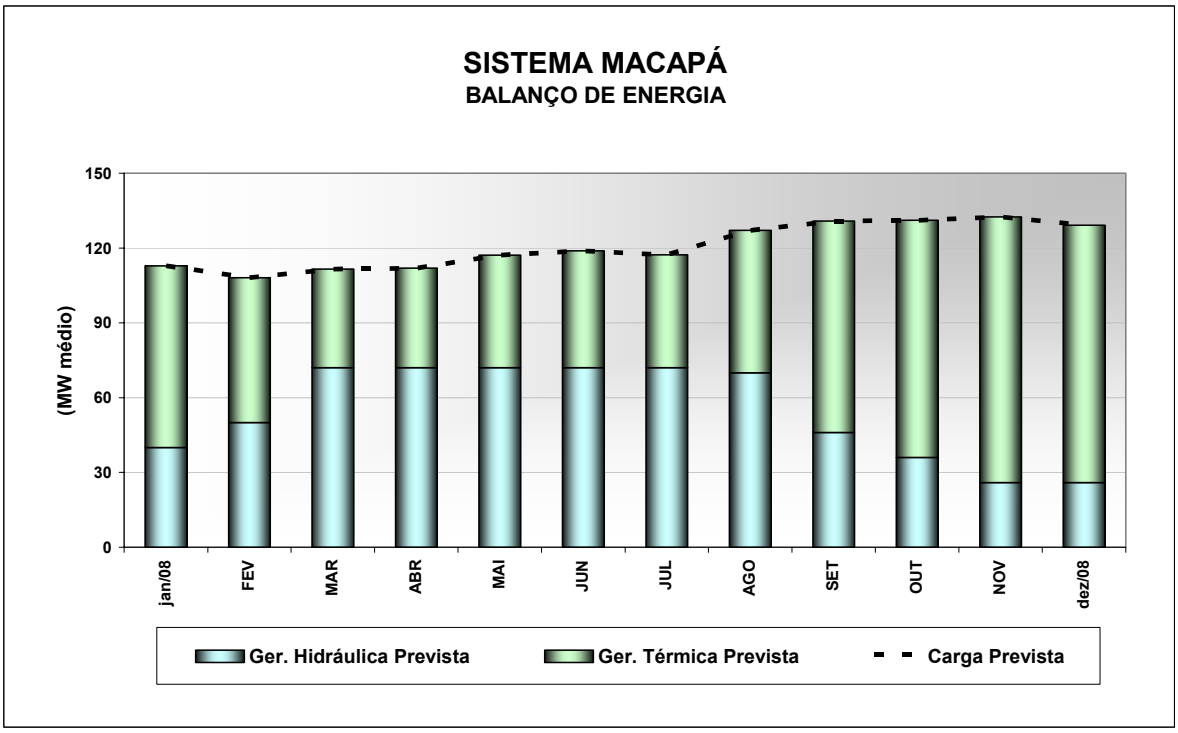


Gráfico XI


SISTEMA MACAPÁ
BALANÇO DE ENERGIA
(MW médio)
150
120
90
60
30
0
jan/08
FEV
MAR
ABR
MAI
JUN
JUL
AGO
SET
OUT
NOV
dez/08
Ger. Hidráulica Prevista
Ger. Térmica Prevista
Carga Prevista

,,

7.5 ANEXO V

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Janeiro/2008		
Sistema	**Usina**	**Sem ICMS e Sem TEHE (R$/MWh)**
MANAUS	UTE Mattos (ExTambaqui)	270,67
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	262,98
	UTE Cristiano Rocha	244,98
	UTE Manaura	248,90
	UTE Ponta Negra	241,79
	UTE EP W	237,89
	UTE Mauá	413,78
	UTE EP D	377,33
	UTE Aparecida	400,71
	UTE CGE CO	-
	UTE CGE FO	-
	UTE CGE SA	-
	UTE EP B	514,37
	UTE EP A	549,90
	UTE Electron	-
P. VELHO/ RIO BRANCO	PIE TN I	343,91
	PIE TN II	314,84
	UTE Rio Branco II	510,34
	UTE Rio Branco I	510,34
	UTE Rio Acre	559,38
	UTE Rio Madeira	427,46
MACAPÁ	Expansão	376,00
	UTE Santana-W	328,06
	UTE Santana-LM	545,39

Obs.:

1- Custos Unitários de geração térmica obtidos a partir do produto dos preços médios dos combustíveis, sem ICMS, praticados pela BR-Distribuidora em novembro/2007, pelos valores verificados de consumo específico sem limitação em novembro/2007, descontados o valor da Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente;

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

Custos Unitários de Geração Térmica						Mês	nov/07
		Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%)	Sem ICMS e Sem EHE (R$/MWh)		DESVIO (%)
Sistema	Usina	PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)
MANAUS	UTE Mattos (ExTambaqui)	60,0	62,6	4	242,04	270,67	12
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	60,0	55,5	(8)	223,92	262,98	17
	UTE Cristiano Rocha	65,0	66,1	2	215,00	244,98	14
	UTE Manaura	60,0	62,0	3	219,85	248,90	13
	UTE Ponta Negra	60,0	61,0	2	213,68	241,79	13
	UTE EP W	110,0	119,0	8	245,81	237,89	(3)
	UTE Mauá	35,0	55,4	58	363,75	413,78	14
	UTE EP D	55,0	51,0	(7)	351,18	377,33	7
	UTE Aparecida	10,0	21,7	117	433,42	400,71	(8)
	UTE CGE CO	0,0	0,0	-	-	0,00	-
	UTE CGE FO	0,0	0,0	-	-	0,00	-
	UTE CGE SA	0,0	0,0	-	-	0,00	-
	UTE EP B	54,3	39,5	(27)	497,08	514,37	3
	UTE EP A	0,0	3,5	-	535,16	549,90	-
	UTE Electron	0,0	0,0	-	-	0,00	-
P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I	28,0	22,9	(18)	339,62	343,91	1
	PIE TN II	239,0	244,70	2	314,57	314,84	0
	UTE Rio Branco II	0,2	0,00	(100)	514,03	510,34	(1)
	UTE Rio Branco I	0,2	0,00	(100)	499,24	510,34	2
	UTE Rio Acre	0,6	0,3	(50)	554,71	559,38	1
	UTE Rio Madeira	2,0	1,7	(15)	434,64	427,46	(2)
MACAPÁ	Expansão	39,0	38,2	(2)	376,81	376,00	(0)
	UTE Santana-W	47,0	28,5	(39)	328,78	328,06	(0)
	UTE Santana-LM	11,0	3,7	(66)	548,12	545,39	(0)

Obs.:

1- Custos Unitários de geração térmica obtidos a partir do produto dos preços médios dos combustíveis, sem ICMS, praticados pela BR-Distribuidora em novembro/2007, pelos valores verificados de consumo específico sem limitação em novembro/2007, descontados o valor da Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente;

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

7.6 ANEXO VI

ATA DE REUNIÃO

Ata da Reunião do
Comitê Técnico de Planejamento – CTP
PMO Janeiro/2008

DATA: 18 e 19 de dezembro de 2007

LOCAL: ELETROBRÁS

PARTICIPANTES: Lista de presença

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

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

1. ABERTURA DA REUNIÃO

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

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE DEZEMBRO/2007

A ata do PMO de dezembro/2007 foi aprovada por todas as empresas, com a seguinte ressalva:

CER - Item 11.1 Limitação de Geração Térmica ...
Substituir a UTE Pacaraima pela UTE Panacarica

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

Acompanhamento de Prazo de Envio e Preenchimento da Planilha AEC – DEZEMBRO/2007		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
BREITENER	S	S
CEA	N	S
CEAM	N	S
CELPA	S	N
CELPE	S	S
CEMAR	N	S
CEMAT	N	S
CER	N	S
CERON	N	N
COELBA	N	S
ELETROACRE	S	N
ELETRONORTE	S	S
GERA	S	S
JARI CELULOSE	S	S
MANAUARA	S	S
MESA	S	N
RAESA	S	S

Até o dia da reunião, os erros de preenchimento foram corrigidos pelas empresas.

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

Acompanhamento de Prazo de Envio e Preenchimento da Planilha PMO – JANEIRO/2008		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
CEA	S	S
CEAM	S	N
CELPA	S	S
CELPE	S	S
CEMAR	S	S
CEMAT	S	S
CER	S	S
CERON	S	N

Acompanhamento de Prazo de Envio e Preenchimento da Planilha PMO – JANEIRO/2008		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
COELBA	S	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	S
JARI CELULOSE	S	S
MESA	S	S

Todas as empresas cumpriram o prazo de envio da planilha, cabendo as seguintes observações:

- A CEAM preencheu a planilha com um recurso total de energia incompatível com o requisito de carga aprovado pelo GTON/CTM, em alguns de seus sistemas isolados.
- A CERON preencheu a planilha com valor de estoque diferente do informado no AEC de Novembro/2007 para alguma de suas usinas térmicas.

Até o dia da reunião, os erros de preenchimento foram corrigidos pelas empresas.

5. DESCONTOS EFETUADOS NO PMO DE JANEIRO/2008

Os descontos efetuados nas quotas de óleo das usinas térmicas no PMO de Janeiro/2008 foram baseados nos débitos de óleo acumulados no período de Julho/2005 a Novembro/2007, à exceção da CERON.

No caso das usinas da CERON foram efetuados os descontos da parcela 4/60 do TAC (36 parcelas referentes ao óleo do PIE Guascor e mais 24 parcelas referentes ao óleo das UTE da própria CERON), bem como os descontos referentes aos débitos de óleo contabilizados a partir de Janeiro de 2007 até o AEC de Novembro/2007.

6. CEA

6.1. Antecipação de Quota de Combustível do PMO de Setembro/08 – UTE Oiapoque

A CEA encaminhou a correspondência Ofício Circular nº629/07, em 12/Dez/2007, solicitando que o GTON/CTP autorizasse a antecipação da quota de combustível da UTE Oiapoque do **PMO de Setembro/2008**, para que fosse entregue em janeiro/2008.
Do total de 716 m³ correspondentes a 2.480 MWh previstos para setembro/2008 no Plano de Operação 2008, foram antecipados no PMO de Janeiro/2008 apenas 516 m³, em função da limitação de armazenamento. Os demais 190 m³ serão incluídos no **PMO de Fevereiro/2008**.

6.2. Recuperação de Estoque de Combustível da CCC-ISOL – UTE Lourenço

Em relação ao item 6.1 da ata do PMO de Dezembro/2007, o representante da CEA informou que sua empresa adquiriu 30 m³ de óleo diesel em Novembro/2007 com a finalidade de pagamento de débito de combustível junto à CCC-ISOL na UTE Lourenço, sendo que 15 m³ foram registrados no AEC de Novembro/2007 e os demais 15 m³ serão registrados no AEC de Dezembro/2007.

6.3. Recuperação de Estoque de Combustível da CCC-ISOL – UTE Laranjal do Jari

O representante da CEA informou que sua empresa adquiriu 5 m³ de óleo diesel em Dezembro/2007 com a finalidade de pagamento de débito de combustível junto à CCC-ISOL na UTE Laranjal do Jari, devendo ser registrados no AEC de Dezembro/2007.

6.4. Quotas de Óleo Previstas COM e Sem Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 2.449 m³ de óleo diesel, sendo 1.923 m³ referentes ao PMO de Janeiro/2008 e os demais 526 m³ referentes à antecipação do PMO de Setembro/2008.

Não foram previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL, em função das compras informadas no item 6.1 e 6.2.

7. CEAM

7.1. Descontos Realizados no PMO de Janeiro/2008 devido a:

7.1.1. Transferências de Óleo Não Autorizadas no PMO de Novembro/2007

No AEC de Novembro/2007 foram registradas diversas transferências de óleo diesel entre UTE, que não foram autorizadas no PMO de Novembro/2007, conforme detalhado na tabela a seguir:

UTE de Origem	UTE de Destino	Quantidade Transferida (litros)
Boa Vista do Ramos	Cametá	16.129
Castanho	Careiro	2.029
Castanho	Autazes	10.051
Castanho	N. Céu	10.187
Codajás	Murituba	15.496
Humaita	Matupi	10.000
Itacoatiara	Itapiranga	60.650
Itacoatiara	N. Remanso	10.042
Itacoatiara	Silves	10.121
Itacoatiara	R. Preto	40.341
Itacoatiara	Urucará	30.954
Manacapuru	N. Olinda	40.000
Manacapuru	Autazes	70.000
Manacapuru	Caviana	15.000
Manacapuru	Caapiranga	10.000

UTE de Origem	UTE de Destino	Quantidade Transferida (litros)
Manacapuru	Sacambú	5.000
Manacapuru	Beruri	30.000
Manacapuru	Manaquiri	10.000
Manacapuru	N. Airão	30.000
Manacapuru	Tuiué	15.000
Manacapuru	Careiro	40.000
Manacapuru	Jacaré	1.000
Manacapuru	Campinas	15.000
Tefe	Fonte Boa	5.000
Tefe	Jutai	25.000
Tuiué	Jacaré	6.246
Vila Urucurituba	Autazes	3.000
Total		536.246

As quantidades de óleo transferidas foram descontadas das quotas do PMO de Janeiro/2008 das usinas térmicas de destino.

No AEC de Janeiro/2008 foi também registrada transferência de 50.263 litros de óleo diesel de Itacoatiara para Nova Olinda, a serem descontado da quota de óleo diesel de Nova Olinda no **PMO de Fevereiro/2008**.

7.1.2 Limitação de Geração Térmica em função da capacidade máxima de geração do Parque Gerador Autorizado pela ANEEL/SFG

Houve limitação de geração térmica na UTE Parauá, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	Geração Prevista pela empresa no PMO de Janeiro/2008 (MWh)	Máxima Geração no PMO de Janeiro/2008 (MWh)	Geração Aprovada no PMO de Janeiro/2008 (MWh)
Parauá	51	50	50

7.2. Inclusão de novos sistemas isolados

Passaram a integrar o PMO os sistemas isolados de Itapuru e Belo Monte, conforme especificado na tabela a seguir:

Sistema	UTE	Despacho ANEEL	Configuração Parque Gerador (kW)	Local de Entrega do Óleo
Itapuru	Itapuru	Nº 611, 8/3/2007	25+30	Beruri
Belo Monte	Itapuru	Nº 2351, 9/10/2006	40+50	Canutama

7.3. Restrição de Logística de entrega de óleo

A CEAM informou que, por restrição de logística ocasionada pela falta de dutos de óleo para transferência deste produto da embarcação do transportador até o tanque de armazenamento da usina ou por questão de navegabilidade, ficam mantidas entregas de quantidades de óleo em outras localidades, conforme discriminado na tabela a seguir:

Quantidade faturada para	Local de entrega em	Restrição
Feijoal	Benjamin Constant	Falta de oleoduto em Feijoal
Vila Urucurituba	Autazes	Falta de oleoduto em Vila Urucurituba
Parauá	Careiro da Várzea	Falta de oleoduto em Parauá
Vila Amazônia	Parintins	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Vila Amazônia
Zé Açu	Parintins	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Zé Açu
Carvoeiro	Barcelos	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Carvoeiro
Moura	Barcelos	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Moura
Jacaré	Caviana	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Jacaré
Araras	Caapiranga	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Araras
Santa Rita	S. Paulo Olivença	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Santa Rita
Betânia	Sto. Antonio do Içá	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Betânia
Itapuru	Beruri	Falta de oleoduto em Itapuru
Belo Monte	Canutama	Falta de oleoduto em Belo Monte

7.4. Posicionamento da CEAM quanto aos Descontos nas Quotas de Óleo Aprovadas nas Reuniões dos PMO

A CEAM reiterou mais uma vez o seu desacordo com relação aos descontos nas autorizações de compras de óleo, que vêm sendo realizados nos PMO, por conta de consumo específico acima dos limites adotados pelo GTON, conforme documentado em atas de PMO anteriores.

7.5. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 20.356 m³ de óleo diesel referentes ao PMO de Janeiro/2008.

Foram, também, previstas compras SEM Cobertura da CCC-ISOL num total de 910 m³ de óleo diesel, sendo 374 m³ por débitos de combustível junto à CCC-ISOL e 536 m³ refentes às transferências não autorizadas.

8. CELPA

8.1. Limitação de Geração Térmica em função da capacidade máxima de geração do Parque Gerador Autorizado pela ANEEL/SFG

Houve limitação de geração térmica em função da capacidade máxima de geração do Parque Gerador autorizado pela ANEEL/SFG, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	Geração Prevista pela empresa no PMO de Janeiro/2008 (MWh)	Máxima Geração no PMO de Janeiro/2008 (MWh)	Geração Aprovada no PMO de Janeiro/2008 (MWh)
Juruti	1.089	1.069	1.069

8.2. Descontos Realizados no PMO de Janeiro/2008 devido a:

8.2.1 Débitos de Combustível junto à CCC-ISOL

Foi descontado, neste PMO, um total de 31 m³ de óleo diesel devido à débitos de combustível junto à CCC-ISOL em diversas UTE, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	Quantidade descontada no PMO de Janeiro/2008 (m³)
Anajás	7
Bagre	8
Chaves	5
Melgaço	7
Soure	4
Total	31

8.3. Antecipação de Quota de Combustível do PMO de Agosto/08 – UTE Castelo dos Sonhos

O representante da CELPA solicitou a antecipação de 100 m³ de óleo diesel da quota da UTE Castelo dos sonhos do **PMO de Agosto/2008**, para que entrega em janeiro/2008, tendo sido incluída no PMO de Janeiro/2008.

8.4. Antecipação de Quota de Combustível do PMO de Agosto/08 – UTE Novo Progresso

O representante da CELPA solicitou a antecipação de 200 m³ de óleo diesel da quota da UTE Novo Progresso dos sonhos do **PMO de Agosto/2008**, para que entrega em janeiro/2008, tendo sido incluída no PMO de Janeiro/2008.

8.5. Antecipação de Quota de Combustível do PMO de Dezembro/08 – UTE Portel

O representante da CELPA solicitou a antecipação de 100 m³ de óleo diesel da quota da UTE Portel do **PMO de Dezembro/2008**, para que entrega em janeiro/2008, tendo sido incluída no PMO de Janeiro/2008.

8.6. Antecipação de Quota de Combustível do PMO de Dezembro/08 – UTE Ponta de Pedras

O representante da CELPA solicitou a antecipação de 30 m³ de óleo diesel da quota da UTE Ponta de Pedras do **PMO de Dezembro/2008**, para que entrega em janeiro/2008, tendo sido incluída no PMO de Janeiro/2008.

8.7. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 9.004 m³ de óleo diesel, sendo 8.574 m³ referentes ao PMO de Janeiro/2008 e 430 m³ referentes a diversas antecipações de PMO futuros (itens 8.3 a 8.6).

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL num total de 31 m³ em função de débitos de combustível junto a CCC-ISOL existentes em diversas UTE.

9 CELPE

Não enviou representante à reunião.

10 CEMAT

10.1. Transferência de Combustível da CEMAT em Novembro/2007: PMO X AEC

No AEC de Novembro/2007 foram registradas as transferências de combustível de propriedade da CEMAT: 10 m³ de óleo diesel de Confresa para Stª Cruz do Xingú, 10 m³ de óleo diesel de Gaúcha do Norte para Serra Nova Dourada e 10m³ de óleo diesel de Ribeirão Cascalheira para São José do Xingú.

Essas transferências foram consensadas no PMO de Novembro/2007, visando o pagamento de débito de combustível junto à CCC-ISOL nas UTE que receberam as quantidades transferidas.

10.2. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 3.756 m³ de óleo diesel referentes ao PMO de Janeiro.

Não foram previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL.

11 CER

11.1. Limitação de Geração Térmica em função da capacidade máxima de geração do Parque Gerador Autorizado pela ANEEL/SFG

Houve limitação de geração térmica nas UTE, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	Geração Solicitada pela empresa no PMO de Janeiro/2008 (MWh)	Máxima Geração no PMO de Janeiro/2008 (MWh)	Geração Excedente (Não Aprovada) (MWh)
Manoá	4	2	2
Moscow	2	1	1
Pium	3	2	1
Xumina	4	3	1
Panacarica	8	5	3
Samaúma	5	2	3
Terra Preta	7	6	1
Vila Dona Cota	3	2	1

11.2. Antecipação de Quotas de Óleo Diesel Devido à Logística de Abastecimento

Devido à problema de logistica do transporte fluvial no período de janeiro a março (vazante dos rios), foram antecipadas no PMO de Janeiro/2008 as seguintes quantidades de óleo diesel, conforme solicitado pela CER:

UTE	Quantidade antecipada (m^3)	Referência
Lago Grande	2	PMO Fev/2008
Lago Grande	2	PMO Mar/2008
Panacarica	2	PMO Fev/2008
Panacarica	2	PMO Mar/2008
São Francisco do B.R.B.	1	PMO Fev/2008
São Francisco do B.R.B.	1	PMO Mar/2008
Sacaí	3	PMO Fev/2008
Sacaí	3	PMO Mar/2008
Samaúma	2	PMO Fev/2008
Samaúma	2	PMO Mar/2008
Santa Maria do Boiaçú	10	PMO Fev/2008
Santa Maria do Boiaçú	10	PMO Mar/2008
Santa Maria do Xeruiní	2	PMO Fev/2008
Santa Maria do Xeruiní	2	PMO Mar/2008
Terra Preta	2	PMO Fev/2008
Terra Preta	2	PMO Mar/2008
Vila Cachoeirinha	3	PMO Fev/2008

UTE	Quantidade antecipada (m³)	Referência
Vila Cachoeirinha	3	PMO Mar/2008
Vila Caicubi	3	PMO Fev/2008
Vila Caicubi	3	PMO Mar/2008
Vila Dona Cota	1	PMO Fev/2008
Vila Dona Cota	1	PMO Mar/2008
Vila Floresta	2	PMO Fev/2008
Vila Floresta	2	PMO Mar/2008
Vila Itaquera	2	PMO Fev/2008
Vila Itaquera	2	PMO Mar/2008
Vila Remanso	1	PMO Fev/2008
Vila Remanso	1	PMO Mar/2008

A Energia Hidráulica Equivalente referente às quotas de óleo diesel antecipadas foi integralmente contabilizada no PMO de Janeiro/2008.

11.3. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.351 m³ de óleo diesel, sendo 1279 m³ referentes ao PMO de Janeiro, 36 m³ ao PMO de Fevereiro e 36 m³ ao PMO de Março/2008.

Foram, também, previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 7 m³ de óleo diesel, para pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL.

12 CERON

12.1. Parcela 2/60 do TAC: Previsto PMO Novembro/2007 x Verificado AEC

Na tabela a seguir são comparados os descontos nas quotas de óleo previstos no PMO de Novembro/2007 com as compras informadas pela CERON no AEC.

UTE	Parcela 2/60 do TAC Devolução Programada no PMO de Novembro/2007 (m³)	Compras Informadas pela CERON (m³)	Diferença (m³)
Calama	28	28	0
Conceição da Galera	2	2	0
Demarcação	5	5	0
Izidolândia	10	10	0

UTE	Parcela 2/60 do TAC Devolução Programada no PMO de Novembro/2007 (m³)	Compras Informadas pela CERON (m³)	Diferença (m³)
Nazaré	10	10	0
Pacaranã	25	25	0
Rolim de Moura Guaporé	10 (*)	9,880	0,120
São Carlos	15	15	0
Surpresa	10	10	0
Urucumacuã	10	10	0
Vila Extrema	30	30 (**)	0
Vista Alegre do Abunã	30	30 (**)	0
Total	185	184,880	0,120

(*) Dos 10 m³ programados, 8 m³ eram de Rolim de Moura do Guaporé e 2 m³ eram de Pedras Negras. Foram registradas compras de 9,880 m³, sendo 7,880 m³ de Rolim de Moura do Guaporé e 2 m³ de Pedras Negras.

(**) A CERON informou que as compras aconteceram em 29/Nov, sendo que foram armazenadas no início de dezembro, sendo então registradas no AEC de dez/2007.

Vale ressaltar que a comprovação perante ANEEL, das compras informadas na tabela anterior, é de inteira responsabilidade da CERON, assim como a aquisição da diferença de 120 litros de óleo diesel informada na tabela anterior.

12.2. Descontos nas Quotas de Janeiro/2008 Referentes à Parcela 4/60 do TAC

A CERON incluiu no PMO de Janeiro/2008 a previsão de compra de óleo diesel com recursos próprios referente à parcela 4/60 do Termo de Compromisso de Ajuste e de Conduta, que está firmando com a ANEEL, para devolução do óleo diesel à CCC-ISOL por conta de geração térmica com consumo específico acima do limite adotado pelo GTON.

A relação de usinas e as quantidades de óleo descontadas são apresentadas a seguir:

UTE	Parcela 4/60 do TAC Devolução Programada no PMO de Janeiro/2008 (m³)
Arara	10
Calama	28
Conceição da Galera	1
Demarcação	5
Izidolândia	15

UTE	Parcela 4/60 do TAC Devolução Programada no PMO de Janeiro/2008 (m³)
Maici	1
Nazaré	10
Pacarana	20
Rolim de M. do Guaporé	10
São Carlos	10
São Sebastião	5
Surpresa	10
Vila Extrema	30
Vista Alegre do Abunã	30
Total	185

É responsabilidade da CERON comprovar, junto à ANEEL, que efetivamente realizou as compras de combustível conforme programado, apresentando as Notas Fiscais, de forma a obter a quitação definitiva da parcela do TAC.

12.3. Descontos Realizados no PMO de Janeiro/2008 devido a:

12.3.1 Débitos de Combustível

Na reunião do PMO de Janeiro/2008 foram realizados os descontos nas quotas de combustível, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	Desconto da antecipação (m³)
Colorado do Oeste	5
Conceição da Galera	2
Vilhena	35
Total	42

12.4. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 6.063 m³ de óleo diesel referentes ao PMO de Janeiro/2008.

Foram, também, previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 227 m³ de óleo diesel para pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL, sendo 185 m³ referentes à parecela 4/60 do TAC e 42 m³ para pagamento de débitos de consumo específico acima do limite.

13 CEMAR

Não enviou representante à reunião.

14 COELBA

Não enviou representante à reunião.

15 ELETROACRE

15.1. Transferência de Óleo Registrada no AEC de Novembro/2007

No AEC de Novembro/2007 fora registradas as transferências de 52.658 e 26.050 litros de óleo diesel de Cruzeiro do Sul para Marechal Thaumaturgo e para Porto Walter, respectivamente, bem como 42.000 litros de óleo diesel de Tarauacá para Jordão, justificadas pela restrição na logística de fornecimento de óleo. Todas essas transferências foram registradas como em trânsito, devendo entrar no estoque das UTE destino no AEC de Dezembro/2007.

15.2. Atrazo na Interligação do Sistema Isolado de Brasiléia ao Sistema PV-RB

O representante da ELETROACRE entregou cópia da mensagem eletrônica enviada pela ELETRONORTE em 17 de dezembro de 2007, comunicando o atrazo da entrada em operação comercial da interligação de Brasiléia ao Sistema PV-RB para meados de fevereiro de 2008.

O coordenador do GTON/CTP destacou que no Plano de Operação 2008 foi considerada a referida interligação ocorrendo no final de Fevereiro/2007.

15.3. Antecipação de Quotas de Óleo Diesel Devido à Logística de Abastecimento

Foram antecipadas no PMO de Janeiro/2008 as seguintes quantidades de óleo diesel, conforme solicitado pela ELETROACRE:

UTE	Quantidade antecipada (m³)	Referência
Feijó	2.006	PMO Fev a Ago/2008
Jordão	216	PMO Fev a Dez/2008
Marechal Thaumaturgo	713	PMO Fev a Dez/2008
Porto Walter	556	PMO Fev a Dez/2008
Sta. Rosa dos Purus	87	???
Tarauacá	2.187	PMO Fev a Jul/2008

A Energia Hidráulica Equivalente referente às quotas de óleo diesel antecipadas foi integralmente contabilizada no PMO de Janeiro/2008.

15.4. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 10.147 m³ de óleo diesel, sendo 4.382 m³ referentes ao PMO de Janeiro/2008 e 5.765 m³ referentes às antecipações descritas no item 15.3.

16 ELETRONORTE

16.1. Sistema Porto Velho - Rio Branco

16.1.1 Carga Própria Prevista

- PV-RB = 314,9 MW médio

16.1.2 Intercâmbio PV-RB

- Porto Velho enviando 70,3 MW médio para Rio Branco

16.1.3 Operação da UHE Samuel

- Afluência Prevista = 104 % MLT;
- Nível do reservatório em 31/jan/2008 = 27% V.U. (⇑);
- Geração Prevista = 90 MW médio

16.1.4 Geração Mínima para Manutenção de Unidades Geradoras

Foram autorizadas neste PMO quotas de óleo diesel para as UTE Rio Branco I, II e Rio Acre de forma a atender a necessidade do mercado bem como manter as condições operacionais dessas UTE.

A geração térmica prevista foi de 0,6; 0,2 e 0,2 MW médio para as UTE Rio Acre, Rio Branco I e Rio Branco II, respectivamente.

16.2. Sistema Macapá

16.2.1 Carga Própria Prevista

- Macapá = 112,9 MW médio

16.2.2 Operação da UHE Coaracy Nunes

- Afluência Prevista = 104 % MLT;
- Nível do reservatório em 31/jan/2008 = 96% V.U. (⇑);
- Geração Prevista = 40 MW médio

16.2.3 Indisponibilidade de Unidades Geradoras

- **UHE COARACY NUNES**
  - UG nº3 – revisão do estator – até 07/01/2008

16.3. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
Sistema Porto Velho								
UTE TERMONORTE I	DIESEL	5.262	0	**5.262**	**22.017**	215	0	1015
UTE TERMONORTE II (TG)	PTE	38.622	0	**38.622**	**106.986**	0	0	1015
RIO MADEIRA	DIESEL	1.462	0	**1.462**	**5.059**	0	0	1015
Sistema Rio Branco								
RIO BRANCO II	DIESEL	0	0	**0**	**0**	0	1	1005
RIO BRANCO I	DIESEL	0	0	**0**	**0**	0	0	1005
RIO ACRE	DIESEL	0	0	**0**	**0**	0	4	1005
Sistema Macapá								
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	6.629	0	**6.629**	**24.552**	0	0	1000
SANTANA W	DIESEL	6.785	0	**6.785**	**28.271**	0	0	1000
SANTANA LM	DIESEL	276	0	**276**	**734**	256	0	1000
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	5	-
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	6.724	0	**6.724**	**27.076**	215	0	-
TOTAL Porto Velho	PTE (m³)	38.622	0	**38.622**	**106.986**	0	0	-
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	13.690	0	**13.690**	**53.557**	256	0	-

17 JARI CELULOSE

Não enviou representante à reunião.

18 MANAUS ENERGIA

18.1. Carga Própria Prevista

- Manaus = 663,9 MW médio

18.2. Operação da UHE Balbina

- Afluência Prevista = 123 % MLT;
- Nível do reservatório em 31/jan/2008 = 47% V.U. (⇑);
- Geração Prevista = 120 MW médio

18.3. Indisponibilidade de Unidades Geradoras

- UTE W - manutenção programada de curta e longa duração em 2 UG;
- UTE MAUÁ - UG Nº2 – manutenção corretiva – até 05/01/2008;
  - UG Nº3 – manutenção corretiva – até 05/01/2008;
- UTE ELECTRON - todas as unidades em overhaul com previsão de término do 1º bloco (UG Nº1, 2 e 3) para março de 2008 e do 2º bloco (UG Nº 4, 5 e 6) para junho de 2008.

18.4. Reduções de Potência de Unidades Geradoras

- **UHE BALBINA** – 39 MW para controle de freqüência;
  – 20 MW por perda por deplecionamento
- **UTE APARECIDA** - UG Nº7 – 8 MW por perda de rendimento por temperatura elevada;
  - UG Nº8 – 8 MW idem;
- **UTE MAUÁ** - UG Nº1 – 6 MW por problema de bomba de refrigeração (BAC);
  - UG Nº4 – 5 MW por problema na caldeira
- **UTE A** – 2,5 MW por perda de rendimento por temperatura elevada na exaustão
- **UTE B** – 10 MW por perda de rendimento por temperatura elevada na exaustão
- **UTE D** – 6 MW por perda de rendimento por temperatura elevada na exaustão

18.5. Descontos de Óleo – Posição da MANAUS ENERGIA

A MANAUS ENERGIA reiterou a sua posição com relação aos descontos nas autorizações de compras de óleo nos PMO, por conta de consumo específico acima dos limites adotados pelo GTON, conforme já registrado no item 18.4 da ata do PMO de outubro/2006.

Dessa forma, solicitou mais uma vez que não fossem consideradas nos PMO as compras de óleo realizadas pela MANAUS ENERGIA, conforme registrado no AEC de outubro/2006, para recomposição do estoque da CCC-ISOL por conta de consumo específico acima dos valores limites.

18.6. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
UTE W	PGE	16.013	0	**16.013**	**81.161**	134	0	22641
UTE MAUÁ	COMBUSTÍVEL (t)	10.779	0	**10.779**	**33.341**	45	0	22641
UTE D	PTE	7.328	0	**7.328**	**26.041**	0	0	22641
UTE APARECIDA	PTE	3.949	0	**3.949**	**13.314**	23	0	22641
UTE B	PTE	5.205	0	**5.205**	**14.049**	3.313	0	22641
UTE A	PTE	0	0	**0**	**0**	0	0	22641
UTE ELECTRON	PTE	0	0	**0**	**0**	0	0	22641
UTE MATTOS (EX-TAMBAQUI)	COMBUSTÍVEL (t)	9.285	0	**9.285**	**44.639**	0	0	-
UTE FRAN (EX-JARAQUI)	COMBUSTÍVEL (t)	9.285	0	**9.285**	**44.639**	0	0	-
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (t)	10.011	0	**10.011**	**48.362**	0	0	-
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (t)	9.142	0	**9.142**	**44.639**	0	0	-
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (t)	9.330	0	**9.330**	**44.641**	0	0	-

19 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;

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

cto@eletrobras.com – para encaminhamento de informações de acompanhamento de geração hidráulica verificada em UHE e PCH.

20 PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de Fevereiro/2008	23 e 24/01/2007
PMO de Março	19 e 20/02/2008

*****

REUNIÃO DO GTON / CTP
REUNIÃO SOBRE PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMA
ISOLADOS – PMO – JANEIRO 2008

Data: 18 de dezembro de 2007
Hora: 09 horas
Local: Sala de reunião do DES - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
AGUILAR FERRARI	ELETRONORTE	ED. VENÂNCIO 3000 BL. C SALA 812	(61)3429-5254	(61)3328-6021	FERRARI@ELN.GOV.BR
HERALDO DE O. LIMA	MESA	R. ABERLARDO BARBOSA, CORONADO II	(92)3647-1591	(92)3647-1582	HERALDOLIMA@ELN.GOV.BR
JOSÉ DU C. RODRIGUES	ELETROACRE	RUA VALÉRIO MAGALHÃES 226	(68)3212 5750	(68)32125841	rodrigues@eletroacre.com.br
IVAN REZENDE	ELETRONORTE	ED. VENANCIO 3000 BL C SALA 812	(61) 3429-5254	(61) 3328.6021	IVAN.REZENDE@ELN.GOV.BR
ALDO NOBRE DE LIMA	CERON	AV. JOSÉ DE ALENCAR 2613	(69)3216-4027	(69)3224-2035	aldon@ceron.com.br
JOÃO ROBERTO POHNECLT SENA	CER	AV. PRES. CASTELO BRANCO, 451	(95)36232923	(95)36231350	joão roberto@cer.rr.gov.br [illegible]
BRENO S. FEITOZA	CEAM	AV. 7 SETEMBRO Nº 50	92-3621-1157	92-3635-6187	BRENO@ELN.GOV.BR
ARMINDA C. J. T. SANTOS	ELETROBRÁS	AV. PRES. VARGAS, 409 / 17º ANDAR	21-2514-6314	21-[illegible]	arminda@eletrobras.com
MARIO ANTONIO FREITAS RODRIGUES	ELETROBRÁS	"	(21)-2514-6373	(21)-2514-5609	mario.rodrigues@eletrobras.com

******

REUNIÃO DO GTON / CTP
REUNIÃO SOBRE PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMA ISOLADOS – PMO – JANEIRO 2008

Data: 19 de dezembro de 2007
Hora: 09 horas
Local: Sala de reunião do DES - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
[illegible]	CELPA	[illegible]	91-3216-1435	91-3216-1624	[illegible]
RUI HIGA TUNES	CEMAT	RUA MANOEL SANTOS COIMBRA, 184	(65)3316-5216	(65)3624-5655	rui.higa@redecemat.com.br
GISELE RIOS	AGER/MT	AV. CARMINDO DE CAMPOS, SHANGRI-LA, CUIABÁ	(65) 3618-6115	(65) 3618 6104	gisele@ager.mt.gov.br
Odilio Góes de Magalhães	CEA	Av. Pe Júlio Maria Lombaerd 1900	96 3212 1304	96 3212 1351	ogmagalhaes@cea.ap.gov.br
ARMINDA C J T SANTOS	ELETROBRÁS	AV. PRESIDENTE VARGAS, 409/17º	21-2514-6374	(21)2514-5609	arminda@eletrobras.com
MARIO ANTONIO FREITAS RODRIGUES	ELETROBRÁS	"	(21)-2514-6373	(21) 2514-5609	mario.rodrigues@eletrobras.com