GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE - GTON

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS

NOVEMBRO / 2007

GTON / CTP – 012/2007

NOVEMBRO DE 2007

SUMÁRIO

1. Introdução 3
2. Objetivo 4
3. Premissas Básicas 4
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais 5
5. Autorizações de Compras de Óleo 6
6. Quantidades de Óleo Devidas à CCC-ISOL 8
7. Anexos 13

7.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM Novembro/2007 15
7.2 Anexo II Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP Novembro/2007 29
7.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais Novembro/2007 47
7.5 Anexo V Gráficos do Acompanhamento da Operação Novembro/2007 79
7.6 Anexo VI Gráficos de Consumo de Óleo Previsto Plano de Operação/2007 X Verificado 87
7.7 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica Outubro/2007 101
7.8 Anexo VIII Ata de Reunião Plano de Operação/2008 e PMO de Novembro/2007 105

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 novembro/2007 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 Outubro: 66% V.U. (↓) Realizado em Outubro: 76% V.U. (↓) Prevista para Novembro: 60% 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 Outubro: 9% V.U. (↓) Realizado em Outubro: 1%V.U. (↓) Prevista para Novembro: - 4% V.U. (↓)	✓ Maximizar geração térmica na UTE Termonorte II ✓ Maximizar o suprimento de Porto Velho para Rio Branco
Macapá	Previsto para Novembro: Geração Hidráulica: 21% Geração Térmica: 79%	✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m)

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

5. Autorizações de Compras de Óleo

Na tabela 5.1 a seguir são apresentadas as quantidades de óleo homologadas pela Resolução Homologatória ANEEL nº 432, de 6 de fevereiro de 2007, para o Plano Anual de Combustíveis 2007, bem como as autorizações acumuladas até Novembro/2007.

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

Concessionária	Tipo de Óleo	Quantidades de Óleo Aprovadas ANEEL(*) (I)	Compras de Óleo Acumuladas até PMO Novembro/2007(*) (II)	% (II)/(I)
CEA	Diesel	22.649	19.431	86
CEAM	Diesel	233.757	216.906	93
CELPA	Diesel	99.339	86.987	88
CEMAT	Diesel	46.392	36.507	79
CER	Diesel	14.739	12.902	88
CERON	Diesel	67.415	65.111	97
ELETROACRE	Diesel	50.675	44.838	88
ELETRONORTE – R.Branco	Diesel	2.865	1.626	57
ELETRONORTE – P. Velho	Diesel	62.078	39.075	63
ELETRONORTE – P. Velho	PTE	403.765	339.986	84
ELETRONORTE – Macapá	Diesel	141.387	133.096	94
MANAUS ENERGIA	PTE	133.541	255.457	191
	PGE	223.997	192.584	86
	Combustível	165.884	131.482	79
BREITENER MATTOS (ex TAMBAQUI)	Combustível	107.466	95.563	89
BREITENER FRAN (ex JARAQUI)	Combustível	107.466	99.886	93
CIA ENERG. MANAUARA	Combustível	107.983	100.353	93
GER. DE ENERGIA DO AMAZONAS	Combustível	108.500	99.193	91
RIO AMAZONAS ENERGIA	Combustível	116.982	105.523	90
CGE	Diesel	80.578	-	-
CELPE	Diesel	3.254	2.928	90
CEMAR	Diesel	146	118	81
COELBA	Diesel	250	178	71
JARI CELULOSE	Diesel	5.425	5.489	101
	Combustível	2.554	1.847	72
TOTAL	**Diesel**	**830.949**	**665.192**	**80**
	PTE	**537.306**	**595.443**	**111**
	Combustível	**716.835**	**633.847**	**88**
	PGE	**223.997**	**192.584**	**86**

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

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

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

- MANAUS ENERGIA – Óleo PTE:

  Considerando-se a operação verificada no período de janeiro a outubro/2007, a geração térmica a óleo PTE foi 93% maior que a prevista no Plano de Operação para o mesmo período. Este acréscimo compensou o acréscimo de carga própria verificada, bem como as gerações térmicas verificadas menores que as previstas no Plano de Operação nas UTE Mauá e UTE W, neste mesmo período. Estes fatos contribuíram para compras acumuladas de óleo PTE, até o PMO de novembro/2007, de 91% acima da compra prevista no Plano de Operação para esse mesmo período.

  Com relação ao informado nos PMO anteriores, a geração hidráulica na UHE Balbina acumulada até outubro/2007 foi 36% maior que a prevista no Plano de Operação, equivalendo à geração térmica prevista no Plano de Operação para as UTE Cidade Nova, Flores e São José, que não foram despachadas por não estarem autorizadas pela ANEEL.

6. Quantidades de Óleo Devidas à CCC-ISOL

As quantidades de óleo a serem recompostas pelas empresas à CCC-ISOL foram obtidas a partir das quantidades de óleo consumidas do estoque da CCC-ISOL devido a consumo específico acima do limite, abatendo-se as quantidades de óleo adquiridas sem a cobertura da CCC-ISOL. Na tabela 6.1 são apresentadas, por empresa, as quantidades de óleo consumidas do estoque da CCC-ISOL devido a consumo específico acima do limite.

Tabela 6.1 – Quantidades de óleo 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	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	66,622	142,196
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	1.092,479	4.783,461
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	748,818	2.956,811
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	8,269	65,374
Cemat	diesel	632,656	477,621	34,253	33,699	41,785	32,407	20,084	19,162	17,581	16,680	18,482	234,131	1.344,407
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	1.102,332	4.286,877
Ceron	diesel	401,021	460,149	39,325	31,992	34,898	38,255	37,025	39,828	37,459	-	-	258,782	1.119,951
Coelba	diesel	11,803	42,503	4,592	5,963	5,872	5,080	5,992	8,315	7,949	8,330	3,945	56,037	110,342
Eletroacre	diesel	23,748	63,854	5,800	4,951	6,548	4,649	3,440	4,238	4,897	4,422	3,993	42,936	130,538
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	-	-	-	-	6,770	46,982
TOTAL DIESEL		4.207,560	7.631,185	521,416	449,152	431,361	398,306	350,014	341,399	360,305	319,134	446,088	3.617,175	15.456,732
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	246,000	4.199,270
TOTAL PTE		2.172,160	1.966,371	22,967	46,765	-	-	68,429	49,724	7,576	15,426	35,113	246,000	4.384,531

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

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

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

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	jan/07	fev/07	mar/07	abr/07	mai/07	jun/07	jul/07	ago/07	set/07	Acum 2007	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	93,000	45,000	-	-	-	-	-	138,000	138,000
Ceam	diesel	23,800	3.479,730	20,000	550,000	735,470	938,064	434,970	589,698	945,004	-	-	4.213,206	7.716,736
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	1.299,998	5.973,781
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	38,000	103,800
Cemat	diesel	-	1.125,992	30,000	25,000	10,000	-	20,000	31,000	30,000	30,000	45,000	221,000	1.346,992
Cer	diesel	1.255,400	2.295,200	223,400	456,400	310,400	351,300	132,450	104,200	82,700	-	54,300	1.715,150	5.265,750
Ceron	diesel	298,727	1.950,761	-	-	29,513	36,460	50,000	39,278	29,708	-	-	184,959	2.434,447
Coelba	diesel	11,000	35,000	8,800	10,000	5,000	5,000	8,000	13,000	8,000	5,000	-	62,800	108,800
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	1.292,712	1.563,730	811,384	901,150	1.222,227	170,144	183,425	8.048,113	23.495,320
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 óleo consumidas por conta de geração térmica não autorizada.

Tabela 6.3 – Quantidades de óleo 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	Acum 2007	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ceam	diesel	-	-	18,183	19,330	23,176	17,778	31,390	-	0,477	0,011	0,541	110,886	110,886
Celpa	diesel	-	-	308,228	269,968	-	-	2,640	6,886	12,116	18,558	35,924	654,319	654,319
Celpe	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cemar	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cemat	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cer	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ceron	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelba	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletroacre	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DIESEL		-	-	326,411	289,298	23,176	17,778	34,030	6,886	12,592	18,569	36,465	765,205	765,205
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 apresentadas as quantidades de óleo ainda devidas à CCC-ISOL por empresa, 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. Os valores negativos representam compras realizadas superiores às quantidades devidas à CCC-ISOL.

6.4 – Quantidades de óleo 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	142,196	138,000	-	4,000	8,196
Ceam	diesel	4.783,461	7.716,736	110,886	3.066,915	244,526
Celpa	diesel	2.956,811	5.973,781	654,319	2,400	(2.360,251)
Celpe	diesel	14,498	110,000	-	-	(95,502)
Cemar	diesel	65,374	103,800	-	-	(38,426)
Cemat	diesel	1.344,407	1.346,992	-	-	(2,585)
Cer	diesel	4.286,877	5.265,750	-	-	(978,873)
Ceron	diesel	1.119,951	2.434,447	-	8,317	(1.306,179)
Coelba	diesel	110,342	108,800	-	2,597	4,139
Eletroacre	diesel	130,538	132,014	-	6,110	4,634
Eletronorte	diesel	455,294	-	-	15,951	471,245
Jari Celulose	diesel	46,982	165,000	-	-	(118,018)
TOTAL DIESEL		**15.456,732**	**23.495,320**	**765,205**	**3.106,290**	**(4.167,093)**
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	4.199,270	-	-	-	4.199,270
TOTAL PTE		**4.384,531**	**456,000**	**-**	**-**	**3.928,531**

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

7. ANEXOS

7.1 ANEXO I

ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM

NOVEMBRO/2007

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Novembro de 2007

Posição de:
24/10/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	2.240	1.980		4.220	6
LOURENÇO	96	71		167	0
OIAPOQUE	1.520	600		2.120	3
TOTAL EMPRESA	3.856	2.651		6.507	9,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CEAM
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Novembro de 2007

Posição de:
24/10/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	0	0		0	0
ALVARÃES	240	190		430	1
AMATURÁ	195	55		250	0
ANAMÃ	213	67		280	0
ANORI	381	262		643	1
APUÍ	448	608		1.056	1
ARARA (AM)	16	16		32	0
ATALAIA DO NORTE	235	113		348	0
AUGUSTO MONTENEGRO	23	16		39	0
AUTAZES	572	628		1.200	2
AXINIM	33	54		87	0
AYAPUÁ	0	0		0	0
B. CONSTANT	816	351		1.167	2
BARCELOS	352	503		855	1
BARREIRA ANDIRA	0	0		0	0
BARREIRINHA	423	190		613	1
BELÉM DO SOLIMÕES	34	61		95	0
BELO MONTE	0	0		0	0
BERURI	307	242		549	1
BETÂNIA	27	27		54	0
BOA VISTA DO RAMOS	340	233		573	1
BOCA DO ACRE	1.068	786		1.854	3
BORBA	947	298		1.245	2
CAAPIRANGA	230	72		302	0
CABURI	42	14		56	0
CAIAMBÉ	28	36		64	0
CAMETÁ	37	48		85	0
CAMPINAS	37	10		47	0
CANUTAMA	277	112		389	1
CARARÁ AÇU	0	0		0	0
CARAUARI	1.008	125		1.133	2
CAREIRO DA VÁRZEA	362	52		414	1
CARVOEIRO	20	20		40	0
CASTANHO	685	1.165		1.850	3
CAVIANA	31	20		51	0
COARI	3.233	1.564		4.797	7
CODAJÁS	734	317		1.051	1
CODAJÁS MIRIM	0	0		0	0
CUCUÍ	25	43		68	0
EIRUNEPE	888	511		1.399	2
ENVIRA	393	147		540	1
ESTIRÃO DO EQUADOR	26	34		60	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CEAM
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Novembro de 2007

Posição de: 24/10/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FEIJOAL	12	38		50	0
FONTE BOA	535	495		1.030	1
FREGUESIA ANDIRÁ	0	0		0	0
GUAJARÁ	230	26		256	0
HUMAITÁ	2.230	293		2.523	4
IAUARETÊ	64	53		117	0
IPIRANGA	20	31		51	0
IPIXUNA	300	21		321	0
ITACOATIARA	4.892	3.007		7.899	11
ITAMARATI	149	101		250	0
ITAPEAÇÚ	65	8		73	0
ITAPIRANGA	340	110		450	1
JACARÉ	37	18		55	0
JAPURÁ	5	31		36	0
JUÇARA	0	0		0	0
JURUÁ	247	28		275	0
JUTAÍ	393	274		667	1
LÁBREA	1.072	508		1.580	2
LAGO DO BERURI	0	0		0	0
LIMOEIRO	101	141		242	0
LINDÓIA	46	72		118	0
MANACAPURU	4.691	2.846		7.537	10
MANAQUIRI	381	69		450	1
MANICORE	1.150	549		1.699	2
MARAÃ	172	244		416	1
MATUPI	93	99		192	0
MAUÉS	1.299	839		2.138	3
MOCAMBO	47	25		72	0
MOURA	14	51		65	0
MURITUBA	10	14		24	0
NHAMUNDÁ	430	100		530	1
NOVA OLINDA DO NORTE	515	560		1.075	1
NOVO AIRÃO	446	229		675	1
NOVO ARIPUANÃ	330	605		935	1
NOVO CÉU	30	120		150	0
NOVO REMANSO	150	240		390	1
PALMEIRAS	25	7		32	0
PARAUÁ	16	46		62	0
PARINTINS	3.966	2.618		6.584	9
PAUINI	251	199		450	1
PEDRAS	36	25		61	0
PESQUEIRO	0	0		0	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CEAM
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Novembro de 2007

Posição de: 24/10/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PRESIDENTE FIGUEIREDO	1.515	992		2.507	3
PURAQUEQUARA	319	505		824	1
RIO PRETO DA EVA	853	356		1.209	2
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.406	269		1.675	2
SACAMBU	11	50		61	0
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	241	217		458	1
SANTA RITA	66	20		86	0
SANTANA DO UATUMÃ	15	22		37	0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	254	502		756	1
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	396	204		600	1
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	254	145		399	1
SILVES	281	68		349	0
SUCUNDURI	25	26		51	0
TABATINGA	1.975	1.546		3.521	5
TAPAUÁ	311	469		780	1
TEFÉ	2.765	1.500		4.265	6
TONANTINS	158	364		522	1
TUIUÉ	30	27		57	0
UARINI	160	196		356	0
URUCARÁ	478	288		766	1
URUCURITUBA	341	112		454	1
VILA AMAZÔNIA	26	59		85	0
VILA BITTENCOURT	27	26		53	0
VILA URUCURITUBA	17	14		31	0
ZÉ AÇÚ	7	27		34	0
Total	51.446	31.735		83.181	116

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CELPA
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Novembro de 2007

Posição de: 24/10/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	416	47		463	1
ALENQUER	1.298	188		1.486	2
ALMERIM	754	109		863	1
ANAJÁS	259	16		275	0
AVEIRO	93	6		99	0
BAGRE	228	8		236	0
BANNACH	89	7		96	0
BARREIRA DO CAMPO	51	1		52	0
BREVES	2.189	673		2.862	4
CACHOEIRA DO ARARI	261	17		278	0
CASTELOS DOS SONHOS	605	288		893	1
CHAVES	64	2		66	0
COTIJUBA	157	46		203	0
CURRALINHO	309	48		356	0
CURUÁ	290	29		319	0
FARO	206	0		207	0
GURUPÁ	350	50		400	1
JACAREACANGA	178	52		230	0
JURUTI	1.048	126		1.174	2
KARAPANÃ	36	8		44	0
MELGAÇO	166	8		173	0
MONTE ALEGRE	2.003	90		2.093	3
MUANÁ	367	75		442	1
NOVO PROGRESSO	2.458	1.251		3.709	5
ÓBIDOS	1.642	122		1.763	2
OEIRAS	400	5		405	1
ORIXIMINÁ	2.295	328		2.623	4
PORTEL	1.002	120		1.122	2
PORTO DE MOZ	541	178		719	1
PORTO DE PEDRAS	454	45		500	1
PRAINHA	342	10		352	0
SALVATERRA	850	95		945	1
SANTA CRUZ DO ARARI	134	16		151	0
SANTANA DO ARAGUAIA	1.075	400		1.475	2
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	375	53		428	1
SOURÉ	986	202		1.188	2
STª Mª DAS BARREIRAS	103	10		113	0
TERRA SANTA	504	45		549	1
VILA MANDI	72	28		100	0
TOTAL EMPRESA	24.651	4.801		29.452	41

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESA: CEMAT
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Novembro de 2007

Posição de: 24/10/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTO DA BOA VISTA	383	74		457	1
APIACÁS	706	91		798	1
BOM JESUS DO ARAGUAIA	144	11		156	0
CANABRAVA DO NORTE	313	44		358	0
COMODORO	1.240	71		1.311	2
CONFRESA	1.187	106		1.293	2
COTRIGUAÇU	494	105		599	1
GAUCHA DO NORTE	318	33		350	0
GUARIBA	169	34		202	0
JURUENA	538	70		608	1
LUCIARA	141	15		156	0
NOVA BANDEIRANTES	774	94		868	1
NOVA LACERDA	0	0		0	0
NOVA MONTE VERDE	771	17		788	1
NOVO SANTO ANTÔNIO	90	7		97	0
PARANORTE	75	13		88	0
PORTO ALEGRE DO NORTE	505	72		577	1
QUERÊNCIA DO NORTE	1.009	169		1.178	2
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	584	52		635	1
RONDOLÂNDIA	136	10		146	0
SANTA CRUZ DO XINGÚ	114	33		147	0
SANTA TEREZINHA	191	32		223	0
SÃO FELIX DO ARAGUAIA	660	74		734	1
SÃO JOSÉ DO XINGÚ	232	17		249	0
SERRA NOVA DOURADA	56	5		61	0
VILA RICA	2.124	242		2.366	3
TOTAL EMPRESA	12.954	1.489		14.444	20

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CER
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Novembro de 2007

Posição de: 24/10/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ÁGUA FRIA	0	14		14	0
CARACARAI	676	624		1.300	2
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	0	6		6	0
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	0	6		6	0
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	0	8		8	0
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	0	11		11	0
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	0	35		35	0
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	0	3		3	0
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	0	2		2	0
COM. INDÍGENA DO MANOA	0	4		4	0
COM. INDÍGENA GUARIBA	0	3		3	0
COM. INDÍGENA MALACACHETA	0	9		9	0
COM. INDÍGENA MARACANÃ	0	7		7	0
COM. INDÍGENA MOSCOW	0	2		2	0
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	0	9		9	0
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	0	4		4	0
COM. INDÍGENA PIUM	0	3		3	0
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	0	2		2	0
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	7	34		41	0
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	0	7		7	0
COM. INDÍGENA XUMINA	0	5		5	0
EQUADOR	5	35		40	0
FÉLIX PINTO	0	0		0	0
JUNDIÁ	40	50		90	0
LAGO GRANDE	0	6		6	0
MALOCA TRAIRÃO	8	44		52	0
NORMANDIA	152	141		293	0
NOVA ESPERANÇA	0	9		9	0
PACARAIMA	273	267		540	1
PANACARICA	0	6		6	0
PAREDÃO	0	0		0	0
PASSARÃO	49	23		72	0
PETROLINA DO NORTE	3	24		27	0
RORAINÓPOLIS	739	1.448		2.187	3
S. JOÃO DA BALIZA	647	661		1.308	2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CER
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Novembro de 2007

Posição de: 24/10/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	0	2		2	0
SACAÍ	0	12		12	0
SAMAÚMA	0	4		4	0
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	4	32		36	0
SÃO FRANSCISCO	10	57		67	0
SÃO SILVESTRE	0	0		0	0
SOCÓ	0	7		7	0
STA. MARIA DO XERUINI	0	6		6	0
TEPEQUEM	0	10		10	0
TERRA PRETA	0	8		8	0
UIRAMUTÃ	9	101		110	0
VILA BRASIL	65	83		148	0
VILA CACHOEIRINHA	0	11		11	0
VILA CAICUBI	0	12		12	0
VILA DONA COTA	0	3		3	0
VILA FLORESTA	0	6		6	0
VILA ITAQUERA	0	6		6	0
VILA MILAGRE	0	2		2	0
VILA MUTUM	0	16		16	0
VILA REMANSO	0	5		5	0
VILA SÃO JOSÉ	2	7		9	0
VILA SURUMU	19	17		36	0
VILA TAIANO	13	58		71	0
VILA VILENA	0	22		22	0
VISTA ALEGRE	5	37		42	0
TOTAL	2.726	4.036		6.762	9,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERON
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Novembro de 2007

Posição de: 24/10/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ABUNÃ	23	45		67	0
ALVORADA DO OESTE	970	155		1.125	2
ARARA (RO)	12	17		29	0
BURITIS	2.407	2.375		4.782	7
CALAMA	44	66		110	0
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	297	298		595	1
CHUPINGUAIA	620	169		790	1
COLORADO DO OESTE					
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	7		8	0
COSTA MARQUES	756	289		1.045	1
CUJUBIM	1.347	618		1.966	3
DEMARCAÇÃO	2	13		15	0
FORTALEZA DO ABUNÃ	23	41		64	0
IZIDOLÂNDIA	31	28		59	0
JACI PARANÁ	395	239		634	1
MACHADINHO	1.924	1.387		3.311	5
MAICI	1	3		4	0
MUTUM PARANÁ	47	62		109	0
NAZARÉ	6	29		36	0
NOVA CALIFÓRNIA	216	132		348	0
PACARANA	126	35		161	0
PEDRAS NEGRAS	1	4		4	0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	5	34		39	0
SANTA CATARINA	2	10		12	0
SÃO CARLOS	44	51		95	0
SÃO FRANCISCO	1.051	469		1.520	2
SÃO SEBASTIÃO	8	11		19	0
SURPRESA	8	40		48	0
TABAJARA	1	19		20	0
TRIUNFO	386	333		719	1
URUCUMACUÁ	47	14		61	0
VALE DO ANARI	330	238		568	1
VILA EXTREMA	483	271		754	1
VILHENA	13.509	1.862		15.370	21
VISTA ALEGRE DO ANUNÃ	723	295		1.018	1
Total	25.822	9.615		35.437	49,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROACRE
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Novembro de 2007

Posição de: 24/10/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	283	37		320	0
BRASILEIA	1.848	490		2.338	3
CAPIXABA	363	-14		349	0
CRUZEIRO DO SUL	5.520	1.243		7.019	10
FEIJÓ	891	87		978	1
JORDÃO	57	15		72	0
MANOEL URBANO	216	37		253	0
MARECHAL TAUMATURGO	118	46		164	0
PORTO WALTER	98	30		128	0
SANTA ROSA DO PURUS	77	19		96	0
SENA MADUREIRA	1.506	182		1.688	2
TARAUACA	988	131		1.119	2
XAPURI	684	133		817	1
TOTAL EMPRESA	12.650	2.435		15.341	21

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: DIVERSAS
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Novembro de 2007

Posição de: 24/10/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MANAUS ENERGIA	341.469	163.618	9.184	514.271	714,3
ELN-PORTO VELHO	560	8.394	177.581	186.535	259
ELN-RIO BRANCO	146	160	49.649	49.955	69
ELN-AMAPÁ	635	3.400	84.500	88.535	123
FERNANDO DE NORONHA	935	98	0	1.033	1
ILHA GRANDE DE CAMAMU	44	13	0	58	0
BATAVO	45	6	0	51	0

7.2 ANEXO II

PLANILHAS PMO APROVADAS PELO GTON/CTP

NOVEMBRO/2007

Empresa : CEA
Mês de Referência : NOVEMBRO
nº de dias 30

VERSÃO: 2007.0

DATA : 05/10/07

Usina	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
												PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
LARANJAL DO JARI	4.220				4.220			**0,285**	DIESEL	1.204	1.204	1.200		4	-	4.206	406	470	470	1.550	32	40	11	12	1.050	FLUVIAL
LOURENÇO	167				167			**0,334**	DIESEL	56	50	45		12	6	150	47	25	32	45	0	2	17	3	15	TERRESTRE
OIAPOQUE	2.120				2.120			**0,289**	DIESEL	614	614	614			-	2.122	81	190	190	650	17	20	8	4	15	TERRESTRE
Total	**6.507**	**-**	**-**	**-**	**6.507**	**-**	**-**	**0,303**		**1.874**	**1.868**	**1.859**	**-**	**16**	**6**	**6.478**	**534**	**685**	**692**							

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

DATA : 17/10/07
VERSÃO: 2007.0

Usinas	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
												PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
ALTEROSA								-																		
ALVARÃES	430				430			**0,296**	DIESEL	127	127	126		1	-	426	57	54	54	80	4	4,2	12	12	balsa	Fluvial
AMATURÁ	250				250			**0,304**	DIESEL	76	75	75		1	1	250	85	81	81	150	6	2,5	30	22	balsa	Fluvial
ANAMÃ	280				280			**0,286**	DIESEL	80	80	79		1	-	276	29	28	28	150	3	2,7	9	10	balsa	Fluvial
ANORI	643				643			**0,308**	DIESEL	198	193	193			5	643	33	32	32	135	5	6,6	4	4	balsa	Fluvial
APUÍ	1.056				1.056			**0,311**	DIESEL	328	317	265			11	883	73	70	18	200	8	10,9	1	10	10x15x20x30x10	Rodoviário
ARARA (AM)	32				32			**0,336**	DIESEL	11	10	-		3	1	-	28	27	20	15	1	0,4	52	9	balsa	Fluvial
ATALAIA DO NORTE	348				348			**0,281**	DIESEL	98	98	98			-	349	82	78	78	90	4	3,3	23	16	balsa	Fluvial
AUGUSTO MONTENEGRO	39				39			**0,385**	DIESEL	15	12	7			3	23	18	17	12	20	1	0,5	22	9	balsa	Fluvial
AUTAZES	1.200				1.200			**0,302**	DIESEL	362	360	280		5	2	934	7	7	(68)	140	6	12,1	(6)	5	balsa	Fluvial
AXINIM	87				87			**0,300**	DIESEL	26	26	13			-	43	53	50	37	55	2	0,9	40	8	balsa	Fluvial
AYAPUÁ								-																		
B. CONSTANT	1.167				1.167			**0,296**	DIESEL	345	345	340		5	-	1.149	199	189	189	350	13	11,5	15	15	balsa	Fluvial
BARCELOS	855				855			**0,297**	DIESEL	254	254	248		6	-	835	49	46	46	140	3	8,5	5	6	balsa	Fluvial
BARREIRA ANDIRA								-																		
BARREIRINHA	613				613			**0,299**	DIESEL	183	183	183			-	612	86	82	82	200	6	6,1	12	9	balsa	Fluvial
BELÉM DO SOLIMÕES	95				95			**0,303**	DIESEL	29	29	29			-	97	16	15	15	50	2	1,0	13	16	balsa	Fluvial
BELO MONTE								-																		
BERURI	549				549			**0,305**	DIESEL	167	165	128		7	2	427	2	2	(28)	100	4	5,6	(6)	6	balsa	Fluvial
BETÂNIA	54				54			**0,296**	DIESEL	16	16	10		6	-	34	37	35	35	50	1	0,5	65	12	balsa	Fluvial
BOA VISTA DO RAMOS	573				573			**0,311**	DIESEL	178	172	77			6	257	185	176	81	200	5	5,9	13	8	balsa	Fluvial
BOCA DO ACRE	1.854				1.854			**0,297**	DIESEL	551	551	551			-	1.855	237	225	225	####	18	18,4	11	13	balsa	Fluvial/Rodoviário
BORBA	1.245				1.245			**0,288**	DIESEL	359	359	319			-	1.107	108	102	62	240	10	12,0	4	7	balsa	Fluvial
CAAPIRANGA	302				302			**0,301**	DIESEL	91	91	50			-	168	62	59	18	108	4	3,0	5	8	balsa	Fluvial
CABURI	56				56			**0,314**	DIESEL	18	17	-		15	1	-	77	73	71	120	5	0,6	110	9	balsa	Fluvial
CAIAMBÉ	64				64			**0,320**	DIESEL	20	19	19			1	63	53	51	51	100	2	0,7	73	14	balsa	Fluvial
CAMETÁ	85				85			**0,286**	DIESEL	24	24	24			-	84	23	22	22	25	1	0,8	26	10	balsa	Fluvial
CAMPINAS	47				47			**0,343**	DIESEL	16	14	0			2	0	18	17	3	20	1	0,5	4	10	balsa	Fluvial
CANUTAMA	389				389			**0,287**	DIESEL	112	112	110		2	-	383	64	60	60	100	4	3,7	15	8	balsa	Fluvial
CARARÁ AÇU								-																		
CARAUARI	1.133				1.133			**0,301**	DIESEL	341	340	339		1	1	1.130	37	35	35	262	10	11,4	2	12	balsa	Fluvial
CAREIRO DA VÁRZEA	414				414			**0,322**	DIESEL	133	124	69		19	9	230	38	36	(0)	100	3	4,4	(1)	1	balsa	Fluvial
CARVOEIRO	36				36			**0,300**	DIESEL	11	11	11			-	37	1	1	1	65	2	0,4	(4)	5	balsa	Fluvial
CASTANHO	1.850				1.850			**0,305**	DIESEL	564	555	590		11	9	1.967	105	100	146	150	3	18,8	8	2	10x15x20x30x10	Rodoviário
CAVIANA	51				51			**0,320**	DIESEL	16	15	-		3	1	-	32	31	19	62	2	0,5	31	12	balsa	Fluvial
COARI	4.797				4.797			**0,288**	DIESEL	1.382	1.382	1.380		2	-	4.792	141	134	134	450	13	46,1	3	4	balsa	Fluvial

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 17/10/07

Usinas	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
												PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
CODAJÁS	1.051				1.051			**0,303**	DIESEL	318	315	312		3	3	1.040	133	126	126	215	8	10,6	11	12	balsa	Fluvial
CODAJÁS MIRIM								-																		
CUCUÍ	68				68			**0,292**	DIESEL	20	20	20			-	68	130	124	124	150	6	0,7	176	31	balsa	Fluvial
EIRUNEPE	1.399				1.399			**0,291**	DIESEL	407	407	358		49	-	1.230	110	105	105	875	22	13,6	6	13	balsa	Fluvial
ENVIRA	540				540			**0,290**	DIESEL	157	157	153			-	528	136	129	125	338	12	5,2	22	19	balsa	Fluvial
ESTIRÃO DO EQUADOR	60				60			**0,317**	DIESEL	19	18	-		24	1	-	43	41	47	100	4	0,6	68	32	balsa	Fluvial
FEIJOAL	50				50			**0,349**	DIESEL	17	15	12		3	2	40	13	12	12	15	9	0,6	5	8	balsa	Fluvial
FONTE BOA	1.030				1.030			**0,283**	DIESEL	291	291	273			-	963	124	118	100	340	4	9,7	10	10	balsa	Fluvial
FREGUESIA ANDIRÁ								-																		
GUAJARÁ	256	256																								
HUMAITÁ	2.523				2.523			**0,295**	DIESEL	744	744	745			-	2.525	183	174	175	270	9	24,8	7	2	10x15x20x20x10	Rodoviário
IAUARETÊ	117				117			**0,429**	DIESEL	50	35	-		43	15	-	14	14	22	100	4	1,7	11	26	balsa	Fluvial
IPIRANGA	51				51			**0,332**	DIESEL	17	15	-		20	2	-	35	33	38	100	4	0,6	61	21	balsa	Fluvial
IPIXUNA	321				321			**0,292**	DIESEL	94	94	92		2	-	315	26	24	24	300	10	3,1	5	40	balsa	Fluvial
ITACOATIARA	7.899				5.570	29	2.300	**0,291**	DIESEL	1.629	1.629	1.629			-	5.598	458	436	436	679	28	54,3	8	2	balsa	Fluvial
ITAMARATI	250				250			**0,332**	DIESEL	83	75	-		81	8	-	60	57	63	170	3	2,8	22	16	balsa	Fluvial
ITAPEAÇÚ	73				73			**0,323**	DIESEL	24	22	20		2	2	67	20	19	19	20	1	0,8	22	6	balsa	Fluvial
ITAPIRANGA	450				450			**0,338**	DIESEL	152	135	95		21	17	315	8	7	(12)	65	2	5,1	(3)	3	10x15x20x20x10	Rodoviário
JACARÉ	55				55			**0,335**	DIESEL	18	17	10		7	1	33	8	7	7	27	1	0,6	11	3	balsa	Fluvial
JAPURÁ	36				36			**0,300**	DIESEL	11	11	11			-	37	6	5	5	50	2	0,4	9	16	balsa	Fluvial
JUÇARA								-																		
JURUÁ	275				275			**0,299**	DIESEL	82	82	80		2	-	268	44	41	41	55	2	2,7	14	11	balsa	Fluvial
JUTAÍ	667				667			**0,277**	DIESEL	185	185	185			-	668	83	79	79	127	8	6,2	11	13	balsa	Fluvial
LÁBREA	1.580				1.580			**0,298**	DIESEL	471	471	471			-	1.581	154	147	147	400	16	15,7	8	6	balsa	Fluvial
LAGO DO BERURI								-																		
LIMOEIRO	242				242			**0,321**	DIESEL	78	73	73			5	243	52	50	50	110	4	2,6	18	14	balsa	Fluvial
LINDÓIA	118				118			**0,304**	DIESEL	36	35	35				117	2	2	1	65		1,2	1	1	10x15x20x20x10	
MANACAPURU	7.537				7.537			**0,283**	DIESEL	2.133	2.133	2.127		6	-	7.516	127	121	121	350	19	71,1	1	2	balsa	Fluvial
MANAQUIRI	450				450			**0,307**	DIESEL	138	135	120		3	3	399	20	19	7	220	8	4,6	-	4	balsa	Fluvial/Rodoviário
MANICORÉ	1.699				1.699			**0,286**	DIESEL	486	486	486			-	1.699	168	159	159	342	14	16,2	9	9	balsa	Fluvial
MARAÃ	416				416			**0,292**	DIESEL	121	121	121			-	414	48	46	46	112	5	4,0	10	12	balsa	Fluvial
MATUPI	192				192			**0,293**	DIESEL	56	56	45			-	154	6	5	(6)	65	2	1,9	(4)	2	10x15x20x20x10	Fluvial
MAUÉS	2.138				2.138			**0,308**	DIESEL	659	641	582		19	18	1.941	130	123	84	418	16	22,0	3	3	balsa	Fluvial
MOCAMBO	72				72			**0,310**	DIESEL	22	22	-		29	-	-	102	97	104	105	3	0,7	138	10	balsa	Fluvial
MOURA	65				65			**0,577**	DIESEL	38	20	20			18	67	8	8	8	65	2	1,3	5	4	balsa	Fluvial
MURITUBA	24				24			**0,378**	DIESEL	9	7	-			2	-	20	19	12	20	1	0,3	37	13	balsa	Fluvial

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

VERSÃO: 2007.0
DATA : 17/10/07

Usinas	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
												PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
NHAMUNDÁ	530				530			**0,281**	DIESEL	149	149	144		5	-	512	31	30	30	95	4	5,0	5	7	balsa	Fluvial
NOVA OLINDA DO NORTE	1.075				1.075			**0,321**	DIESEL	345	323	257		26	22	856	53	51	10	100	4	11,5	1	4	balsa	Fluvial
NOVO AIRÃO	675				675			**0,296**	DIESEL	200	200	195		4	-	659	34	32	31	50	2	6,7	4	2	10x15x20x20x10	Rodoviário
NOVO ARIPUANÃ	935				935			**0,289**	DIESEL	270	270	270			-	934	107	102	102	205	10	9,0	10	5	balsa	Fluvial
NOVO CÉU	150				150			**0,302**	DIESEL	45	45	15			-	50	18	17	(13)	65	1	1,5	(9)	7	10x20	Fluvial
NOVO REMANSO	390				390			**0,270**	DIESEL	105	105	105			-	389	13	12	12	53	2	3,5	3	3	10x15x20x20x10	Rodoviário
PALMEIRAS	32				32			**0,337**	DIESEL	11	10	-		22	1	-	17	16	28	100	4	0,4	65	35	balsa	Fluvial
PARAUÁ	49				49			**0,396**	DIESEL	19	15	10		5	4	33	23	22	22	15	1	0,6	34	2	balsa	Fluvial
PARINTINS	6.584				6.584			**0,289**	DIESEL	1.903	1.903	1.854		49	-	6.415	343	326	326	777	28	63,4	5	3	balsa	Fluvial
PAUINI	450				450			**0,291**	DIESEL	131	131	131			-	450	27	26	26	160	4	4,4	5	9	balsa	Fluvial
PEDRAS	61				61			**0,349**	DIESEL	21	18	18			3	60	36	34	34	110	2	0,7	46	10	balsa	Fluvial
PESQUEIRO								-																		
PRESIDENTE FIGUEIREDO	2.507	2.507																								
PURAQUEQUARA	824	824																								
RIO PRETO DA EVA	1.209	543			666			**0,295**	DIESEL	196	196	190	-		-	644	14	13	7	25	1	6,5	1	1	10x15x20x20x10	Rodoviário
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.675				1.675			**0,291**	DIESEL	487	487	479	17	8	-	1.646	334	317	334	465	5	16,2	20	16	balsa	Fluvial
SACAMBU	61				61			**0,294**	DIESEL	18	18	18			-	61	10	10	10	20	1	0,6	15	10	balsa	Fluvial
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	458				458			**0,303**	DIESEL	139	137	131		6	2	437	57	54	54	115	5	4,6	11	8	balsa	Fluvial
SANTA RITA	86				86			**0,369**	DIESEL	32	26	6		20	6	20	6	6	6	60	3	1,1	3	14	balsa	Fluvial
SANTANA DO UATUMÃ	37				37			**0,306**	DIESEL	11	11	11			-	37	4	3		20	2	0,4	(5)	7	balsa	Fluvial
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	756				756			**0,283**	DIESEL	214	214	214			-	756	64	60	60	125	18	7,1	6	12	balsa	Fluvial
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	600				600			**0,335**	DIESEL	201	180	158		22	21	527	84	80	80	150	6	6,7	11	10	balsa	Fluvial
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	399				399			**0,295**	DIESEL	118	118	118			-	400	29	28	28	68	2	3,9	7	6	balsa	Fluvial
SILVES	349				349			**0,283**	DIESEL	99	99	89			-	314	33	31	21	55	3	3,3	6	3	balsa	Fluvial
SUCUNDURI	51				51			**0,286**	DIESEL	15	15	15			-	52	3	3	3	45	2	0,5	1	2	10x20	Rodoviário
TABATINGA	3.521				3.521			**0,263**	DIESEL	926	926	926			-	3.521	156	148	148	475	9	30,9	4	15	balsa	Fluvial
TAPAUÁ	780				780			**0,289**	DIESEL	225	225	225			-	779	57	54	54	160	4	7,5	7	6	balsa	Fluvial
TEFÉ	4.265				4.265			**0,296**	DIESEL	1.262	1.262	1.247			-	4.213	313	297	282	420	16	42,1	6	5	balsa	Fluvial
TONANTINS	522				522			**0,285**	DIESEL	149	149	127		22	-	446	81	77	77	130	4	5,0	15	9	balsa	Fluvial
TUIUÉ	57				57			**0,309**	DIESEL	18	17	2			1	7	20	19	4	30	1	0,6	5	6	balsa	Fluvial
UARINI	356				356			**0,296**	DIESEL	105	105	105			-	355	48	45	45	168	6	3,5	11	18	balsa	Fluvial
URUCARÁ	766				766			**0,310**	DIESEL	237	230	160		39	7	534	21	20	(11)	150	6	7,9	(2)	4	balsa	Fluvial
URUCURITUBA	454				454			**0,381**	DIESEL	173	136	98		34	37	326	40	38	34	108	5	5,8	5	5	balsa	Fluvial
VILA AMAZÔNIA	85				85			**0,312**	DIESEL	27	26	-		29	1	-	23	21	24	20	1	0,9	26	9	balsa	Fluvial
VILA BITTENCOURT	53				53			**0,311**	DIESEL	16	16	-		10	-	-	55	52	46	100	4	0,5	79	24	balsa	Fluvial
VILA URUCURITUBA	31				31			**0,344**	DIESEL	11	9	9			2	30	8	7	7	20	1	0,4	17	6	balsa	Fluvial
ZÉ AÇÚ	34				34			**0,319**	DIESEL	11	10	-		15	1	-	25	24	29	35	1	0,4	77	9	balsa	Fluvial
Total	**81.329**	**4.130**	**-**	**-**	**76.706**	**29**	**2.300**	**0,294**		**22.585**	**22.324**	**21.015**	**17**	**717**	**260**	**72.343**	**-**	**-**	**-**	**-**						

Empresa : CELPA
Mês de Referência : Novembro
nº de dias 30

VERSÃO: 2007.0

DATA : 17/10/07

Usinas	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
												PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
AFUA	463				463			**0,302**	DIESEL	140	139	132			1	440	77	83	76	100	4	4,7	15	15		F
ALENQUER	1.486				1.486			**0,285**	DIESEL	424	424	416			-	1.460	231	237	229	385	15	14,1	15	8		F
ALMERIM	863				863			**0,286**	DIESEL	247	247	229	2		-	801	83	163	147	155	12	8,2	16	12		F/R
ANAJÁS	275				275			**0,324**	DIESEL	89	83	83			6	277	46	36	36	75	4	3,0	11	16		F
AVEIRO	99				99			**0,337**	DIESEL	33	30	30			3	100	11	14	14	50	6	1,1	7	6		F/R
BAGRE	236				236			**0,342**	DIESEL	81	71	71			10	237	47	30	30	75	4	2,7	10	8		F/R
BANNACH	96				96			**0,332**	DIESEL	32	29	28		7	3	93	15	7	13	105	4	1,1	8	5	10 e 15	R
BARREIRA DO CAMPO	52				52			**0,384**	DIESEL	20	16	7		13	4	23	6	10	14	45	2	0,7	18	5	10 e 15	R
BREVES	2.862				2.862			**0,293**	DIESEL	839	839	839			-	2.863	252	264	264	495	14	28,0	9	7		F/R
CACHOEIRA DO ARARI	278				278			**0,281**	DIESEL	78	78	78			-	278	18	57	57	65	4	2,6	20	5		F
CASTELOS DOS SONHOS	893				893			**0,303**	DIESEL	271	268	233		15	3	777	84	54	34	245	8	9,0	3	12	10,15,30 e 4	R
CHAVES	66				66			**0,354**	DIESEL	23	20	20		5	3	67	8	9	14	75	5	0,8	12	16		F
COTIJUBA	203				203			**0,310**	DIESEL	63	61	61	3		2	203	27	27	30	50	4	2,1	12	3	10 e 15	R
CURRALINHO	356				356			**0,305**	DIESEL	109	107	107			2	357	42	40	40	42	4	3,6	10	6		F
CURUÁ	319				319			**0,286**	DIESEL	91	91	91			-	318	20	45	45	50	3	3,0	14	5		F/R
FARO	207				207			**0,279**	DIESEL	58	58	58			-	208	30	29	29	32	2	1,9	14	8		F
GURUPÁ	400				400			**0,302**	DIESEL	121	120	110			1	367	61	58	48	110	4	4,0	11	15		F/R
JACAREACANGA	230				230			**0,315**	DIESEL	72	69	64		6	3	213	21	20	21	75	2	2,4	8	9		F/R
JURUTI	1.034				1.034			**0,300**	DIESEL	310	310	310		25	-	1.033	79	80	105	105	4	10,3	10	4		F
KAPARANÃ	44				44			**0,342**	DIESEL	15	13	8	3		2	27	8	7	5	50	4	0,5	2	6	10 e 15	R
MELGAÇO	173				173			**0,327**	DIESEL	57	52	45			5	150	25	27	20	75	4	1,9	8	7		F/R
MONTE ALEGRE	2.093				2.093			**0,300**	DIESEL	628	628	628	1		-	2.093	295	257	258	480	15	20,9	12	10		F/R
MUANÁ	442				442			**0,290**	DIESEL	128	128	128			-	441	56	56	56	75	4	4,3	12	4		F
NOVO PROGRESSO	3.709				3.709			**0,283**	DIESEL	1.050	1.050	1.000			-	3.534	314	264	214	1.050	25	35,0	5	15	10,15,30 e 4	R
ÓBIDOS	1.763				1.763			**0,298**	DIESEL	525	525	475			-	1.594	269	303	253	400	18	17,5	13	8		F
OEIRAS	405				405			**0,270**	DIESEL	109	109	109			-	404	35	40	40	65	4	3,6	10	7		F/R
ORIXIMINÁ	2.623				2.623			**0,283**	DIESEL	742	742	742	1		-	2.622	292	326	327	480	18	24,7	12	5		F
PORTEL	1.122				1.122			**0,305**	DIESEL	342	337	337		30	5	1.123	119	88	118	175	20	11,4	9	6		F/R
PORTO DE MOZ	643				643			**0,285**	DIESEL	183	183	163		30	-	572	63	31	41	110	9	6,1	5	15		F/R
PORTO DE PEDRAS	500				500			**0,286**	DIESEL	143	143	143			-	500	28	21	21	100	4	4,8	4	4		F
PRAINHA	352				352			**0,294**	DIESEL	103	103	83		20	-	282	19	12	12	73	3	3,4	3	8		F/R
SALVATERRA	945				945			**0,304**	DIESEL	287	284	284			3	947	65	77	77	155	8	9,6	7	4		F/R
SANTA CRUZ DO ARARI	151				151			**0,331**	DIESEL	50	45	45		5	5	150	4	14	19	55	6	1,7	8	6		F
SANTANA DO ARAGUAIA	1.475				1.475			**0,274**	DIESEL	404	404	354	4		-	1.292	109	155	109	155	9	13,5	7	5	15 e 30	R
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VIST	428				428			**0,274**	DIESEL	117	117	117			-	427	51	60	60	63	3	3,9	15	5		F
SOURÉ	1.188				1.188			**0,302**	DIESEL	359	356	341			3	1.137	102	88	73	350	14	12,0	5	4		F/R
STª Mª DAS BARREIRAS	113				113			**0,326**	DIESEL	37	34	26		14	3	87	15	10	16	55	3	1,2	11	5	10 e 15	R
TERRA SANTA	549				549			**0,270**	DIESEL	148	148	148			-	548	91	104	104	125	4	4,9	20	7		F
VILA MANDI	100				100			**0,332**	DIESEL	33	30	27		13	3	90	8	7	17	50	3	1,1	13	5	10 e 15	R
Total	**29.236**	-	-	-	**29.236**	-	-	0,305		**8.561**	**8.491**	**8.170**	**14**	**183**	**70**	**28.133**	-	-	-	-	-					

Empresa : CEMAT
Mês de Referência : Novembro
nº de dias 30

VERSÃO: 2007.0

DATA : 16/10/07

Usinas	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
												PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
ALTO DA BOA VISTA	457	-	-	-	457	-	-	**0,284**	DIESEL	130	130	130	-		-	457	72	64	64	78	4	4,3	14	3	10 - 15 e 30	Rod
APIACÁS	798	-	-	-	798	-	-	**0,301**	DIESEL	240	239	240	-		1	800	49	49	50	83	2	8,0	6	4	10 - 15 e 30	Rod
BOM JESUS DO ARAGUAIA	156	-	-	-	156	-	-	**0,289**	DIESEL	45	45	45	-		-	156	28	32	32	40	6	1,5	17	3	10 e 15	Rod
CANABRAVA DO NORTE	358	-	-	-	358	-	-	**0,280**	DIESEL	100	100	100	-		-	358	21	20	20	47	4	3,3	5	3	10 e 15	Rod
COMODORO	1.310	-	-	832	478	-	-	**0,282**	DIESEL	135	135	135	-		-	478	25	64	64	72	2	4,5	14	2	10 - 15 e 30	Rod
CONFRESA	1.293	-	-	-	1.293	-	-	**0,278**	DIESEL	360	360	360	-		-	1.293	83	70	70	128	2	12,0	6	3	10 - 15 e 30	Rod
COTRIGUAÇU	599	-	-	-	599	-	-	**0,307**	DIESEL	184	180	180	-	5	4	600	61	62	67	95	3	6,1	10	4	10 - 15 e 30	Rod
GAUCHA DO NORTE	350	-	-	-	350	-	-	**0,300**	DIESEL	105	105	105	-		-	350	40	28	28	52	4	3,5	7	2	10 e 15	Rod
GUARIBA	202	-	-	-	202	-	-	**0,321**	DIESEL	65	61	55	-	5	4	183	53	64	63	93	2	2,2	28	5	10 e 15	Rod
JURUENA	608	-	-	-	608	-	-	**0,288**	DIESEL	175	175	175	-		-	608	70	85	85	102	3	5,8	14	4	10 - 15 e 30	Rod
LUCIARA	156	-	-	-	156	-	-	**0,289**	DIESEL	45	45	45	-		-	156	44	42	42	47	4	1,5	25	3	10 e 15	Rod
NOVA BANDEIRANTES	868	-	-	-	868	-	-	**0,300**	DIESEL	260	260	260	-	5	-	868	74	85	90	90	3	8,7	10	4	10 e 15	Rod
NOVA LACERDA	-	-	-	-	-	-	-	-	DIESEL	-	-		-		-	-	-		-			-	-			
NOVA MONTE VERDE	788	-	-	-	788	-	-	**0,305**	DIESEL	240	236	235	-		4	783	95	137	136	169	4	8,0	17	3	10 e 15	Rod
NOVO SANTO ANTÔNIO	97	-	-	-	97	-	-	**0,308**	DIESEL	30	29	30	-		1	100	26	30	31	37	4	1,0	27	3	10 e 15	Rod
PARANORTE	88	-	-	-	88	-	-	**0,340**	DIESEL	30	26	25	-		4	83	28	31	30	75	3	1,0	27	3	10 e 15	Rod
PORTO ALEGRE DO NORTE	577	-	-	-	577	-	-	**0,286**	DIESEL	165	165	165	-		-	577	102	92	92	124	2	5,5	16	3	10 - 15 e 30	Rod
QUERÊNCIA DO NORTE	1.178	-	-	-	1.178	-	-	**0,293**	DIESEL	345	345	345	-		-	1.178	94	83	83	113	3	11,5	7	3	10 - 15 e 30	Rod
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	635	-	-	-	635	-	-	**0,299**	DIESEL	190	190	190	-		-	635	33	35	35	55	2	6,3	5	2	10 - 15 e 30	Rod
RONDOLÂNDIA	146	-	-	-	146	-	-	**0,309**	DIESEL	45	44	45	-		1	150	33	29	30	40	2	1,5	19	3	10 e 15	Rod
SANTA CRUZ DO XINGU	147	-	-	-	147	-	-	**0,305**	DIESEL	45	44	35	-	10	1	117	30	30	31	39	4	1,5	18	4	10 e 15	Rod
SANTA TEREZINHA	223	-	-	-	223	-	-	**0,292**	DIESEL	65	65	65	-		-	223	41	36	36	48	4	2,2	15	4	10 e 15	Rod
SÃO FELIX DO ARAGUAIA	734	-	-	-	734	-	-	**0,286**	DIESEL	210	210	210	-		-	734	79	90	90	109	3	7,0	12	3	10 - 15 e 30	Rod
SÃO JOSÉ DO XINGU	249	-	-	-	249	-	-	**0,281**	DIESEL	70	70	60	-	10	-	213	77	72	72	90	5	2,3	29	3	10 e 15	Rod
SERRA NOVA DOURADA	61	-	-	-	61	-	-	**0,326**	DIESEL	20	18	10	-	10	2	33	30	31	33	37	6	0,7	41	3	10 e 15	Rod
VILA RICA	2.366	-	-	-	2.366	-	-	**0,266**	DIESEL	630	630	630	-		-	2.366	280	307	307	345	4	21,0	14	3	10 - 15 e 30	Rod
Total	**14.443**	**-**	**-**	**832**	**13.611**	**-**	**-**	**0,289**		**3.929**	**3.907**	**3.875**	**-**	**45**	**22**	**13.499**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**					

Empresa : CER
Mês de Referência : NOVEMBRO
nº de dias 30

DATA : 17/10/07
VERSÃO: 2007.0

Usinas	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
												PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
ÁGUA FRIA	14	-	-	-	14	-	-	**0,396**	DIESEL	6	4	2	-	-	2	7	7	5	3	8	-	0	15	1	8	R
CARACARAI	1.300	-	-	-	1.300	-	-	**0,329**	DIESEL	428	390	390	-	-	38	1.300	166	160	160	315	2	14	11	1	10/15/30	R
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NO	6	-	-	-	6	-	-	**0,375**	DIESEL	2	2	2	-	-	-	7	-	-	-	4	-	0	-	1	2	R
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AI	6	-	-	-	6	-	-	**0,375**	DIESEL	2	2	1	-	1	-	3	1	1	1	2	-	0	15	1	2	R
COM. INDÍGENA BOCA DA MA	8	-	-	-	8	-	-	**0,375**	DIESEL	3	2	1	-	1	1	3	0	-	-	8	-	0	-	1	2	R
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	11	-	-	-	11	-	-	**0,375**	DIESEL	4	3	3	-	-	1	10	-	-	-	5	-	0	-	1	2	R
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	35	-	-	-	35	-	-	**0,480**	DIESEL	17	11	10	-	-	6	33	4	1	-	15	-	1	-	1	10	R
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	3	-	-	-	3	-	-	**0,375**	DIESEL	1	1	-	-	-	-	-	3	2	1	1	-	0	30	1	1	R
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	2	-	-	-	2	-	-	**0,375**	DIESEL	1	1	-	-	1	-	-	1	1	1	1	-	0	30	1	1	R
COM. INDÍGENA DO MANOA	2	-	-	-	2	-	-	**0,375**	DIESEL	1	1	-	-	1	-	-	0	-	-	1	-	0	-	1	1	R
COM. INDÍGENA GUARIBA	3	-	-	-	3	-	-	**0,375**	DIESEL	1	1	-	-	1	-	-	3	2	2	1	-	0	60	1	1	R
COM. INDÍGENA MALACACHE	9	-	-	-	9	-	-	**0,000**	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	1	3	R
COM. INDÍGENA MARACANÃ	7	-	-	-	7	-	-	**0,375**	DIESEL	3	2	1	-	-	1	3	1	1	-	1	-	0	-	1	2	R
COM. INDÍGENA MOSCOW	1	-	-	-	1	-	-	**0,375**	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	1	0	R
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	9	-	-	-	9	-	-	**0,375**	DIESEL	3	3	3	-	-	-	10	-	-	-	2	-	0	-	1	3	R
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁG	4	-	-	-	4	-	-	**0,375**	DIESEL	2	1	-	-	1	1	-	1	1	1	1	-	0	15	1	1	R
COM. INDÍGENA PIUM	2	-	-	-	2	-	-	**0,375**	DIESEL	1	1	-	-	-	-	-	3	3	2	1	-	0	54	1	1	R
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	2	-	-	-	2	-	-	**0,375**	DIESEL	1	1	-	-	-	-	-	2	2	1	1	-	0	18	1	0	R
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇ	41	-	-	-	41	-	-	**0,431**	DIESEL	18	12	5	-	7	6	17	4	-	-	15	-	1	-	1	10	R
COM. INDÍGENA VISTA ALEGR	7	-	-	-	7	-	-	**0,375**	DIESEL	3	2	-	-	2	1	-	1	-	-	1	-	0	-	1	2	R
COM. INDÍGENA XUMINA	3	-	-	-	3	-	-	**0,375**	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	0	-	-	1	-	0	-	1	1	R
EQUADOR	40	-	-	-	40	-	-	**0,419**	DIESEL	17	12	10	-	-	5	33	6	4	2	15	-	1	4	1	8	R
FÉLIX PINTO	-	-	-	-	-	-	-	**0,000**	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15	-	-	-	1	10	R
JUNDIÁ	90	-	-	-	90	-	-	**0,300**	DIESEL	27	27	27	-	-	-	90	5	4	4	15	-	1	4	1	10	R
LAGO GRANDE	6	-	-	-	6	-	-	**0,375**	DIESEL	2	2	-	-	1	-	-	2	2	1	1	-	0	15	1	1	R
MALOCA TRAIRÃO	52	-	-	-	52	-	-	**0,354**	DIESEL	18	16	15	-	-	2	50	11	5	4	15	-	1	7	1	10	R
NORMANDIA	293	-	-	-	293	-	-	**0,316**	DIESEL	93	88	85	-	-	5	283	51	20	17	50	-	3	5	1	10	R
NOVA ESPERANÇA	8	-	-	-	8	-	-	**0,375**	DIESEL	3	2	2	-	-	1	7	-	-	-	1	-	0	-	1	3	R

Empresa : CER
Mês de Referência : NOVEMBRO
nº de dias 30

VERSÃO: 2007.0

DATA : 17/10/07

Usinas	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	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)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
												PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
PACARAIMA	540	540	-	-	-	-	-	0,000																		
PANACARICA	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	-	1	3	1	1	1	1	-	0	15	1	2	F
PAREDÃO	-	-	-	-	-	-	-	0,375	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	1	5	R
PASSARÃO	72	-	-	-	72	-	-	0,437	DIESEL	31	22	5	-	2	9	17	30	30	15	15	-	1	15	1	10	R
PETROLINA DO NORTE	27	-	-	-	27	-	-	0,278	DIESEL	8	8	5	-	-	-	18	10	8	5	4	-	0	19	1	5	R
RORAINÓPOLIS	2.187	-	1.669	-	518	-	-	0,341	DIESEL	177	155	155		-	22	517	34	8	8	100	-	6	1	1	10/15/30	R
S. JOÃO DA BALIZA	1.308	-	-	-	-	1.308	-	0,302	DIESEL	395	392	390		-	3	1.300	215	275	273	115	2	13	21	1	10/15/30	R
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	1	1	1	1	-	0	30	1	0	F
SACAÍ	12	-	-	-	12	-	-	0,375	DIESEL	5	4	4	-	-	1	13	-	-	-	4	-	0	-	1	4	F
SAMAÚMA	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	-	-	1	-	-	1	1	1	1	-	0	30	1	1	F
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	36	-	-	-	36	-	-	0,328	DIESEL	12	11	10	-	-	1	33	8	7	6	30	1	0	13	1	5	F
SÃO FRANSCISCO	67	-	-	-	67	-	-	0,337	DIESEL	23	20	20	-	-	3	67	8	6	6	15	-	1	8	1	10	R
SÃO SILVESTRE	-	-	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15	-	-	-	1	10	R
SOCÓ	7	-	-	-	7	-	-	0,375	DIESEL	3	2	1	-	1	1	3	-	-	-	5	-	0	-	1	3	R
STA. MARIA DO XERUINI	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	1	-	3	2	1	1	1	-	0	21	1	1	F
TEPEQUEM	10	-	-	-	10	-	-	0,440	DIESEL	4	3	1	-	-	1	3	7	4	2	5	-	0	15	1	2	R
TERRA PRETA	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	-	-	3	3	1	-	2	-	0	-	1	2	F
UIRAMUTÃ	110	-	-	-	110	-	-	0,249	DIESEL	27	27	20	-	-	-	80	16	15	8	15	1	1	8	1	10	R
VILA BRASIL	148	-	-	-	148	-	-	0,329	DIESEL	49	44	40		-	5	133	13	14	10	15	-	2	6	1	10	R
VILA CACHOEIRINHA	11	-	-	-	11	-	-	0,375	DIESEL	4	3	2	-	1	1	7	1	1	1	2	-	0	8	1	3	F
VILA CAICUBI	12	-	-	-	12	-	-	0,375	DIESEL	5	4	3	-	1	1	10	-	-	-	2	-	0	-	1	4	F
VILA DONA COTA	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	-	-	-	-	-	5	4	3	1	-	0	90	1	1	F
VILA FLORESTA	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	1	-	3	2	1	1	1	-	0	21	1	1	F
VILA ITAQUERA	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	-	-	3	2	1	0	1	-	0	6	1	1	F
VILA MILAGRE	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	-	-	1	-	-	0	1	1	1	-	0	39	1	0	R
VILA MUTUM	16	-	-	-	16	-	-	0,375	DIESEL	6	5	2		2	1	7	6	5	4	15	-	0	18	1	6	R
VILA REMANSO	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	1	-	3	1	1	1	1	-	0	15	1	1	F
VILA SÃO JOSÉ	9	-	-	-	9	-	-	0,430	DIESEL	4	3	2	-	-	1	7	2	2	1	8	-	0	4	1	3	R
VILA SURUMU	36	-	-	-	36	-	-	0,428	DIESEL	15	11	10	-	-	4	33	10	9	8	15	-	1	16	1	10	R
VILA TAIANO	71	-	-	-	71	-	-	0,361	DIESEL	26	21	21	-	-	5	70	10	1	1	10	-	1	1	1	8	R
VILA VILENA	22	-	-	-	22	-	-	0,375	DIESEL	8	7	6	-	1	1	20	1	-	-	6	-	0	-	1	6	R
VISTA ALEGRE	42	-	-	-	42	-	-	0,413	DIESEL	17	13	13	-	-	4	43	3	1	1	10	-	1	2	1	5	R
TOTAL	**6.749**	**540**	**1.669**	**-**	**3.232**	**1.308**	**-**	**0,347**		**1.493**	**1.358**	**1.275**	**-**	**29**	**135**	**4.265**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**					

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 15/10/07

Usinas	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
												PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
ABUNÃ	67					67		0,315	DIESEL	21	20	20			1	67	7	7	7	20	0	0,7	10	2	10	R
ALVORADA DO OESTE	1.125					1.125		0,286	DIESEL	322	322	320			-	1.117	84	80	78	105	1	10,7	7	3	10/15/30	R
ARARA (RO)	29					29		0,326	DIESEL	9	9	10			-	33	5	5	6	16	0	0,3	19	3	10	R
BURITIS	4.782					4.782		0,286	DIESEL	1.365	1.365	1.365			-	4.781	261	150	150	424	8	45,5	3	3	10/15/20/3	R
CALAMA	110					110		0,323	DIESEL	35	33	14	7	28	2	47	8	8	24	17	0	1,2	21	4	20	FR
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	595					595		0,286	DIESEL	170	170	170	5		-	595	42	40	45	63	1	5,7	8	3	10/15	R
CHUPINGUAIA	790					790		0,291	DIESEL	230	230	230	5		-	790	31	30	35	59	1	7,7	4	5	10/15/30	R
COLORADO DO OESTE	2.475					2.475		0,299	DIESEL	740	740	682	38		-	2.282	102	100	80	174	2	24,7	3	3	15/30/45	R
CONCEIÇÃO DA GALERA	8					8		0,368	DIESEL	3	2	-		2	1	-	1	1	1	4	0	0,1	10	4	20	FR
COSTA MARQUES	1.045					1.045		0,281	DIESEL	294	294	295			-	1.049	57	50	51	100	1	9,8	5	5	10/15/30	R
CUJUBIM	1.966					1.966		0,286	DIESEL	561	561	560			-	1.961	104	80	79	145	5	18,7	4	3	10/15/30	R
DEMARCAÇÃO	15					15		0,355	DIESEL	5	5	-		5	-	-	2	1	1	6	0	0,2	6	4	20	FR
FORTALEZA DO ABUNÃ	64					64		0,341	DIESEL	22	19	20			3	67	6	5	6	17	0	0,7	8	5	10/15	R
IZIDOLÂNDIA	59					59		0,384	DIESEL	23	18	10		10	5	33	7	7	9	31	1	0,8	11	5	10/15	R
JACI PARANÁ	634					634		0,281	DIESEL	178	178	180	5		-	641	18	15	22	52	1	5,9	4	3	10/15	R
MACHADINHO	3.311					3.311		0,280	DIESEL	928	928	928	2		-	3.310	123	100	102	201	5	30,9	3	3	10/15/30	R
MAICI	4					4		0,520	DIESEL	2	1	1			1	3	1	1	1	6	0	0,1	14	4	20	FR
MUTUM PARANÁ	109					109		0,408	DIESEL	44	33	31	4		11	103	18	10	12	28	0	1,5	8	2	10/15	R
NAZARÉ	36					36		0,376	DIESEL	14	11	1		10	3	3	1	1	1	6	0	0,5	2	4	20	FR
NOVA CALIFÓRNIA	348					348		0,291	DIESEL	101	101	98	2		-	337	25	20	19	37	1	3,4	5	3	10/15	R
PACARANA	161					161		0,317	DIESEL	51	48	25		25	3	83	18	17	19	35	1	1,7	11	4	10/15	R
PEDRAS NEGRAS	4					4		0,555	DIESEL	2	1	-			1	-	2	1	-	11	0	0,1	(5)	10	10	FR
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	39					39		0,336	DIESEL	13	12	-		10	1	-	4	2	-	11	0	0,4	(1)	10	10	FR
SANTA CATARINA	12					12		0,400	DIESEL	5	4	4			1	13	1	1	1	4	0	0,2	6	4	20	FR
SÃO CARLOS	95					95		0,316	DIESEL	30	29	14	7	15	1	47	4	4	11	17	0	1,0	11	4	20	FR
SÃO FRANCISCO	1.520					1.520		0,280	DIESEL	426	426	422	3		-	1.506	107	80	79	210	4	14,2	5	5	10/15/30	R
SÃO SEBASTIÃO	19					19		0,378	DIESEL	7	6	6			1	20	1	1	1	4	0	0,2	4	2	20	FR
SURPRESA	48					48		0,352	DIESEL	17	14	6	4	10	3	20	5	4	10	10	0	0,6	18	9	10	FR
TABAJARA	20					20		0,336	DIESEL	7	6	10			1	33	8	8	12	16	0	0,2	50	4	10	R
TRIUNFO	719					719		0,305	DIESEL	219	216	215			3	717	43	20	19	60	0	7,3	3	3	2/3	R
URUCUMACUÁ	61					61		0,333	DIESEL	20	18	5	5	10	2	17	3	3	5	16	1	0,7	7	3	10	R
VALE DO ANARI	568					568		0,292	DIESEL	166	166	165			-	565	34	25	24	65	1	5,5	4	3	10/15/30	R
VILA EXTREMA	754					754		0,297	DIESEL	224	224	195	5	30	-	658	36	30	36	54	1	7,5	5	3	10/15	R
VILHENA	12.895		1.100	8.100	3.695			0,302	DIESEL	1.116	1.109	693	107		7	2.310	223	200	(109)	320	9	37,2	(3)	3	15/30/45	R
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	1.018					1.018		0,297	DIESEL	302	302	271	-	30	-	914	25	20	19	62	0	10,1	2	3	10/15	R
Total	**35.505**	**-**	**1.100**	**8.100**	**3.695**	**22.610**	**-**	**0,292**		**7.672**	**7.621**	**6.966**	**199**	**185**	**51**	**24.121**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**					

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 17/08/07

Usinas	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo (mês PREVISTO de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
												PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
ASSIS BRASIL	320					320		**0,281**	DIESEL	90	90	90	-	-	-	320	127	129	129	214	0	3,0	43	2	15	R
BRASILEIA	2.338					2.338		**0,271**	DIESEL	634	634	630	-	-	-	2.325	400	427	423	427	0	21,1	20	2	15	R
CAPIXABA	349					349		**0,293**	DIESEL	102	102	100	-	-	-	341	54	44	42	66	0	3,4	12	1	15	R
CRUZEIRO DO SUL	7.019					7.019		**0,281**	DIESEL	1.972	1.972	1.750	225	-	-	6.228	691	837	840	955	8	65,7	13	1	10	R
FEIJÓ	978					978		**0,281**	DIESEL	275	275	-	-	-	-	-	1.036	761	486	2.959	30	9,2	50	35	1.300	F
JORDÃO	72					72		**0,309**	DIESEL	22	22	-	-	-	-	-	53	32	10	211	0	0,7	14	15	42	F
MANOEL URBANO	253					253		**0,271**	DIESEL	69	69	70	-	-	-	258	216	227	228	244	0	2,3	99	3	60	R/F
MARECHAL THAUMATURGO	164					164		**0,313**	DIESEL	51	49	-	-	-	2	-	128	79	30	444	1	1,7	17	40	200	F
PORTO WALTER	128					128		**0,297**	DIESEL	38	38	-	-	-	-	-	147	172	134	280	1	1,3	105	40	200	F
SANTA ROSA DOS PURÚS	96					96		**0,315**	DIESEL	30	29	30	-	-	1	100	50	22	23	221	0	1,0	23	12	40	F
SENA MADUREIRA	1.688					1.688		**0,274**	DIESEL	463	463	460	-	-	-	1.679	141	179	176	260	0	15,4	11	2	15	R
TARAUACA	1.119					1.119		**0,269**	DIESEL	301	301	-	-	-	-	-	1.177	872	571	2.803	22	10,0	55	35	1.300	F
XAPURI	817					817		**0,289**	DIESEL	236	236	235	-	-	-	813	207	219	218	262	0	7,9	28	2	15	R
													-		-											
Total	**15.341**	**-**	**-**	**-**	**-**	**15.341**	**-**	**0,279**		**4.283**	**4.280**	**3.365**	**225**	**-**	**3**	**12.064**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**					

Empresa: ELETRONORTE Data: 17/10/07
Mês de referência : Novembro Versão 2007.0
nº de dia do mês: 30

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Sistema	Usina	Potência Efetiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência -2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	COMPRA de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		COMPRA de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de Acesso
			Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções										PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
		MW	MW	MW	MW	MW	%	MW med	MW med	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)
PV - RB	UHE SAMUEL	216,0	43,2	40,8	84,0	132,0	100	132,0	42,0	30.240																			
	PIE TERMONORTE I	66,0	-	2,0	2,0	64,0	100	64,0	28,0	20.160	0,237	DIESEL	4.778	4.778	4.563		215	-	19.253	1.727	1.800	1.800	2.946	352	159	9	16		FR
	PIE TERMONORTE II (TG)	240,0	-	12,4	12,4	227,6	100	227,6	153,0	110.160	0,360	PTE	39.658	39.658	39.658			-	110.161	5.329	7.000	7.000	8.852	500	1.322	5	16		FR
	PIE TERMONORTE II (TV)	120,0	-	0,4	0,4	119,6	100	119,6	86,0	61.920																			
	RIO BRANCO II	27,2	11,6	1,9	13,5	13,7	80	11,0	0,2	144	0,308	DIESEL	44	43	43			1	143	614	630	630	726	55	1	392	17		FR
	RIO BRANCO I	15,8	7,1	2,7	9,8	6,0	80	4,8	0,2	144	0,300	DIESEL	43	43	43			-	143										
	RIO ACRE	36,0	-	4,0	4,0	32,0	80	25,6	0,6	432	0,330	DIESEL	143	143	143			-	433	1.075	1.100	1.100	1.403	367	5	154	17		FR
	RIO MADEIRA	90,0	18,0	12,0	30,0	60,0	80	48,0	2,0	1.440	0,294	DIESEL	423	423				-	-	3.461	2.500	2.077	5.019	77	14	142	16		F
	TOTAL	811,0	79,9	76,2	156,1	654,9		632,6	312,0	224.640																			
	TOTAL SEM INTERCÂMBIO								243,6	175.392																			
	SUPRIMENTO PVH-RB								68,4	49.248																			
	UHE SAMUEL					PV - TOTAL DIESEL			30,0	21.600	0,241		5.201	5.201	4.563	-	215	-	19.253	5.188	4.300	3.877							
	VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) ---------->				90	PV - TOTAL PTE (TN II)			239,0	172.080	0,230		39.658	39.658	39.658	-	-	-	110.161	5.329	7.000	7.000							
	ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) ----->				(4)																								
						RB - TOTAL DIESEL			1,0	720	0,319		230	229	229	-	-	1	720	1.690	1.730	1.730							
AMAPÁ	UHE COARACY NUNES	78,0	24,0	-	24,0	54,0	100	54,0	26,0	18.720																			
	SANTANA EXPANSÃO	40,0	-	-	-	40,0	100	40,0	39,0	28.080	0,270	DIESEL	7.582	7.582	7.582			-	28.081	-	-	-	-	-	253	-	-	-	-
	SANTANA W	62,8	-	10,8	10,8	52,0	90	46,8	47,0	33.840	0,240	DIESEL	8.122	8.122	8.122			-	33.842	3.360	3.700	3.700	4.818	243	370	9	7		FR
	SANTANA LM	54,0	-	3,0	3,0	51,0	80	40,8	11,0	7.920	0,377	DIESEL	2.986	2.986	2.730		256	-	7.241										
	TOTAL	234,8	24,0	13,8	37,8	197,0		181,6	123,0	88.560																			
	UHE COARACY NUNES					MACAPÁ - TOTAL DIESEL			97,0	69.840	0,268		18.690	18.690	18.434	-	256	-	69.165	3.360	3.700	3.700							
	VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) ---------->				93																								
	ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) ----->				91																								
	TOTAL ELETRONORTE					TOTAL UHE			68,0	48.960	-																		
						TOTAL PTE			239,0	172.080	0,230		39.658	39.658	39.658	-	-	-	110.161										
						TOTAL DIESEL			128,0	92.160	0,262		24.121	24.120	23.226	-	471	1	89.138										
						TOTAL ELETRONORTE			435,0	313.200	0,204		63.779	63.778	62.884	-	471	1	199.299										

Empresa: MANAUS ENERGIA Data: 18/10/07

Mês de referência : Novembro Versão: 2007.0

nº de dia do mês: 30

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Usina	Potência Efetiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência -2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de Acesso
		Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções										PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MW	MW	MW	MW	MW	%	MW med	MW med	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Horas	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)
UHE BALBINA	250,0		59,0	59,0	191,0	100	191,0	145,0	104.400																			
UTE TAMBAQUI	60,0		-	-	60,0	100	60,0	60,0	43.200	0,227	OC-A1	9.789	8.986	8.986			803	43.202	256	240	240	1.675	155	326	-	1	30	R
UTE JARAQUI	60,0			-	60,0	100	60,0	60,0	43.200	0,213	OC-A1	9.193	8.986	8.986			207	43.202	269	253	253	1.675	155	306	-	1	30	R
UTE CRISTIANO ROCHA	65,0			-	65,0	100	65,0	65,0	46.800	0,206	OC-A1	9.641	9.641	9.641			-	46.801	189	-	0	-	-	321	-	2	30	R
UTE MANAUARA	60,0			-	60,0	100	60,0	60,0	43.200	0,210	OC-A1	9.059	9.029	9.029				43.201	337	280	250	-	-	302	1	2	30	R
UTE PONTA NEGRA	60,0			-	60,0	100	60,0	60,0	43.200	0,205	OC-A1	8.856	8.856	8.856			-	43.200	91	90	90	-	-	295	-	1	30	R
PIE EL PASO W	157,5	31,4		31,4	126,1	100	126,1	110,0	79.200	0,203	PGE	16.046	16.046	16.046			-	79.200	2.494	2.300	2.300	4.000	600	535	3	2	1.950	R
UTE MAUÁ	136,0	68,0	9,0	77,0	59,0	80	47,2	35,0	25.200	0,319	OC-A1	8.046	8.046	8.001		45	0	25.058	7.311	2.300	2.300	8.500	900	268	5	2	1.950	F
PIE EL PASO D	80,0	-	6,0	6,0	74,0	99	73,3	55,0	39.600	0,267	PTE	10.573	10.573	10.573	71		0	39.599	1.334	1.100	1.171	3.129	174	352	3	2	1.200	F
UTE APARECIDA	92,0	36,0	8,0	44,0	48,0	98	47,0	10,0	7.200	0,321	PTE	2.311	2.311	2.288	70	23	0	7.128	3.800	1.600	1.670	5.592	340	77	17	4	1.200	F
UTE CIDADE NOVA	13,0			-	13,0	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-			-	-	199	199	199	328	8	-	-	1	30	R
UTE FLORES	45,0			-	45,0	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-			-	-	366	366	366	3.000	40	-	-	1	40	R
UTE SÃO JOSÉ	32,0			-	32,0	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-			-	-	384	384	384	824	20	-	-	1	40	R
PIE EL PASO B	110,0		10,0	10,0	100,0	90	90,0	54,3	39.096	0,363	PTE	14.184	14.184	10.950		3.234	0	30.182	6.749	2.100	2.100	8.500	900	473	3	2	1.500	F
PIE EL PASO A	40,0		2,5	2,5	37,5	85	31,9		-	0,388	PTE	-	-				-	-										
UTE ELECTRON	120,0	120,0	-	120,0	-		-		-	0,000	PTE	-	-			943	-	-	127	127	1.070	2.000	300	-	-	2	1.500	F
TOTAL	1.380,5	255,4	94,5	349,9	1.030,6		911,5	714,3	514.296																			

UHE BALBINA	
VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) ---------->	115
ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) --->	60

TOTAL PTE - MESA	119	85.896	0,315		27.068	27.068	23.811	141	4.200	0	76.909	12.011	4.927	6.011			
TOTAL OC-A1 - MESA	35	25.200	0,319		8.046	8.046	8.001	-	45	0	25.058	7.311	2.300	2.300			
TOTAL PGE - MESA	110	79.200	0,203		16.046	16.046	16.046	-	-	-	79.200	2.494	2.300	2.300			
TOTAL DIESEL	-	-	0,000		-	-	-	-	-	-	-	949	949	949			
TOTAL GT MESA	264	190.296									181.167						

Empresa : CELPE
Mês de Referência : NOVEMBRO
nº de dias 30

VERSÃO: 2007.0

DATA : 08/10/07

Usinas	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
												PMO (mês referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para Cobrir a Ineficiência no mês de referência										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
Fernando de Noronha	1.033				1.033			0,289	DIESEL	299	299	285			-	986	169	145	131	248		10,0	13	5	60	RM
Total	1.033	-	-	-	1.033	-	-	0,290		299	299	285	-	-	-	986	-	-	-	-	-					

Empresa : CEMAR
Mês de Referência : NOVEMBRO
nº de dias 30

VERSÃO: 2007.0

DATA : 10/10/07

Usinas	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
												PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
BATAVO	49				49			0,301	DIESEL	15	15	10		5	-	33	16	16	16	48		0,5	32	10	10-15-20-25	R
Total	49	-	-	-	49	-	-	0,305		15	15	10	-	5	-	33	-	-	-	-	-					

Empresa : COELBA
Mês de Referência : NOVEMBRO
nº de dias 30

VERSÃO: 2007.0

DATA : 29/10/07

Centrais Eletricas Brasileiras S.A.

Usinas	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
												PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
ILHA GRANDE DE CAMAMU	58		0		58			0,374	DIESEL	22	17	13		4	5	43	3	2	2	25	1	0,7	1	2	10	FR
Total	58	-	0	-	58	-	-	0,379		22	17	13	-	4	5	43	-	-	-	-	-					

Empresa : JARI **DATA : 15.10.07**
Mês de Referência : novembro **VERSÃO: 2007.1**
nº de dias 30

Usinas	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
												PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
MONTE DOURADO	1.720					1.720		**0,299**	DIESEL	514	514	514			-	1.719	13	11	11	95	1	17,1	1	1	20	FR
JARI	403					403		**0,380**	OC-A1	153	153	153			-	403	125	150	150	400	11	5,1	27	1	20	FR
SÃO MIGUEL	25	-				25		**0,281**	DIESEL	7	7	10			-	36	2	0	3	15	0	0,2	14	1	DIRETO	OLEODUTO
Total Diesel	**2.148**	-	-	-	-	**2.148**	-	**0**		**674**	**674**	**677**	-	-	-	**2.157**	**140**	**161**	**164**	**510**	**12**					
Total Combustível	**403**	-	-	-	-	**403**	-	**0**		**153**	**153**	**153**	-	-	-	**403**	**125**	**150**	**150**	**400**	**11**					

7.3 ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITAIS

NOVEMBRO/2007

1. SISTEMA MANAUS

1.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro	726,9	735,9 (1)	1%
Novembro	714,3 (2)		

(2) / (1) = - 3%

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

- Previstas para Outubro = 234 (95%)
- Verificadas em Outubro = 462 (188%)
- Previstas para Novembro = 283 (115%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro	135,0	133,2 (1)	- 1%
Novembro	145,0 (2)		

(2) / (1) = 9%

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

- Nível previsto para Outubro = 66% V.U.
- Nível verificado em Outubro = 76% V.U.
- Nível previsto para Novembro = 60% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro	591,9	602,7 (1)	2%
Novembro	569,3 (2)		

(2) / (1) = - 6%

UTE	OUTUBRO		NOVEMBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MAUÁ (OC1A)	50,0	43,84	35,0	-30%
APARECIDA (PTE)	21,9	32,53	10,0	-54%
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	115,0	115,12	110,0	-4%
PIE EL PASO A (PTE)	0,0	3,62	0,0	-
PIE EL PASO B (PTE)	70,0	62,60	54,3	-22%
PIE EL PASO D (PTE)	30,0	41,47	55,0	83%
ELECTRON (PTE)	0,0	0,00	0,0	-
SÃO JOSÉ (DIESEL)	-	-	-	-
CIDADE NOVA (DIESEL)	-	-	-	-
FLORES (DIESEL)	-	-	-	-
MATTOS (EX TAMBAQUI) (OC1A)	60,0	61,64	60,0	0%
FRAN (EX JARAQUI) (OC1A)	60,0	54,83	60,0	0%
MANAUARA (OC1A)	60,0	60,97	60,0	0%
CRISTIANO ROCHA (OC1A)	65,0	65,26	65,0	0%
PONTA NEGRA (OC1A)	60,0	60,79	60,0	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	**591,9**	**602,67**	**569,3**	**-4%**

2. SISTEMA PORTO VELHO – RIO BRANCO

2.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro	Porto Velho	249,6	247,0 (1)	- 1%
	Rio Branco	71,9	71,1 (2)	- 2%
	Total	321,5	318,1 (3)	- 2%
Novembro	Porto Velho	242,6 (4)		
	Rio Branco	69,4 (5)		
	Total	312,0 (6)		

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

Interrupções: 0,02 e 0,07 MW médio em Rio Branco e Porto Velho, respectivamente

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

- Previstas para Outubro = 35 (59%)
- Verificadas em Outubro = 57 (96%)
- Previstas para Novembro = 100 (90%)

2.3 Geração Hidráulica da UHE Samuel (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro	42,0	57,98 (1)	38%
Novembro	42,0 (2)		

(2) / (1) = - 28%

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

- Nível previsto para Outubro = 9% V.U.
- Nível verificado em Outubro = 1% V.U.
- Nível previsto para Novembro = - 4% V.U.

2.5 Geração Térmica (MW médio)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	**Subsistema**	**Previsto**	**Verificado**	**Desvio**
Outubro	Porto Velho	278,5	259,4 (1)	- 7%
	Rio Branco	1,0	0,7 (2)	- 32%
	Total	279,5	260,1 (3)	- 7%
Novembro	Porto Velho	269,0 (4)		
	Rio Branco	1,0 (5)		
	Total	270,0 (6)		

(4) / (1) = 4% (5) / (2) = 47% (6) / (3) = 4%

UTE	OUTUBRO		NOVEMBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TERMONORTE I (DIESEL)	41,5	32,91	28,0	-33%
TERMONORTE II - TG (PTE)	154,0	141,66	153,0	-1%
TERMONORTE II - TV	81,0	80,21	86,0	6%
RIO MADEIRA (DIESEL)	2,0	4,61	2,0	0%
RIO BRANCO II (DIESEL)	0,2	0,01	0,2	0%
RIO BRANCO I (DIESEL)	0,2	0,01	0,2	0%
RIO ACRE (DIESEL)	0,6	0,66	0,6	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	**279,5**	**260,07**	**270,0**	**-3%**
INTERCÂMBIO PV PARA RB	70,9	70,42	68,4	-4%

3. SISTEMA MACAPÁ

3.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro	119,0	121,3 (1)	2%
Novembro	123,0 (2)		

(2) / (1) = 1%

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

- Previstas para Outubro= 226 (82%)
- Verificadas em Outubro = 364 (132%)
- Previstas para Novembro = 181 (93%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro	36,0	50,8 (1)	41%
Novembro	26,0 (2)		

(2) / (1) = - 49%

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

- Nível previsto para Outubro = 93%V.U.
- Nível verificado em Outubro = 99% V.U.
- Nível previsto para Novembro= 91%V.U.

3.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro	83,0	70,4	- 15%
Novembro	97 (2)		

(2) / (1) = 38%

UTE	Outubro		Novembro	Desvio
	Previsto (I)	Verificado	Previsto (II)	(II) / (I)
Santana-LM (Diesel)	6,0	3,72	11,0	83%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	38,0	28,55	47,0	24%
Expansão (Diesel)	39,0	38,17	39,0	0%
Total de Geração Térmica	83,0	70,44	97,0	17%

7.4 Anexo IV

COMPRAS DE ÓLEO COM E SEM COBERTURA DA CCC-ISOL

E

ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE

Novembro / 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)	1.859	0	1.859	6.478	16	6
CEAM	DIESEL (m³)	21.015	17	21.032	72.343	717	260
CELPA	DIESEL (m³)	8.170	14	8.184	28.133	183	70
CER	DIESEL (m³)	1.275	0	1.275	4.265	29	135
CERON	DIESEL (m³)	6.966	199	7.165	24.121	185	51
ELETROACRE	DIESEL (m³)	3.365	225	3.590	12.064	0	3
MANAUS ENERGIA	PTE (m³)	23.811	141	23.952	76.909	4.200	0
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	16.046	0	16.046	79.200	0	0
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.001	0	8.001	25.058	45	0
MANAUS ENERGIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
ELETRONORTE	PTE (m³)	39.658	0	39.658	110.161	0	0
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	23.226	0	23.226	89.138	471	1
CELPE	DIESEL (m³)	285	0	285	986	0	0
CEMAR	DIESEL (m³)	10	0	10	33	5	0
CEMAT	DIESEL (m³)	3.875	0	3.875	13.499	45	22
COELBA	DIESEL (m³)	13	0	13	43	4	5
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	524	0	524	1.755	0	0
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	153	0	153	403	0	0
CGE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
BREITENER TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	8.986	0	8.986	43.202	0	803
BREITENER JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	8.986	0	8.986	43.202	0	207
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	COMBUSTÍVEL (ton)	8.856	0	8.856	43.200	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.641	0	9.641	46.801	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.029	0	9.029	43.201	0	0
TOTAL ÓLEO DIESEL		70.582	455	71.038	252.858	1.655	553
TOTAL ÓLEO PTE		63.469	141	63.610	187.070	4.200	0
TOTAL ÓLEO COMBUSTÍVEL		53.652	0	53.652	245.066	45	1.010
TOTAL ÓLEO PGE		16.046	0	16.046	79.200	0	0

OBSERVAÇÕES:

CEAM

UTE Boca do Acre - Do total de 551 m³ de óleo diesel previstos neste PMO de novembro/2007, deverão ser entregues apenas 491 m³, uma vez que foram antecipados 60 m³ para outubro/2007, conforme autorizado no fax Eletrobrás/DES nº 2310/2007, de 30/10/2007.

ELETROACRE

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

2. **Para fins de cálculo do custo da Energia Hidráulica Equivalente (EHE), deverão ser somados à EHE prevista neste PMO, 59 MWh em JORDÃO; 164 MWh em MAL. THAUMATURGO; e 141 MWh em PORTO VALTER, referentes às antecipações realizadas no primeiro trimestre/2007.**

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 de Equivalente Hidráulico (MWh)**	**Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL**	**Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)**	**Código BR**
LARANJAL DO JARI	DIESEL (m³)	1.200	0	**1.200**	**4.206**	4	0	29228
LOURENÇO	DIESEL (m³)	45	0	**45**	**150**	12	6	29230
OIAPOQUE	DIESEL (m³)	614	0	**614**	**2.122**	0	0	29227
TOTAL	DIESEL (m³)	1.859	0	**1.859**	**6.478**	16	6	-

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)	126	0	**126**	**426**	1	0	6799
AMATURÁ	DIESEL (m³)	75	0	**75**	**250**	0	1	6813
ANAMÃ	DIESEL (m³)	79	0	**79**	**276**	1	0	6811
ANORI	DIESEL (m³)	193	0	**193**	**643**	0	5	6767
APUÍ	DIESEL (m³)	265	0	**265**	**883**	0	11	22712
ARARA (AM)	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	3	1	78863
ATALAIA DO NORTE	DIESEL (m³)	98	0	**98**	**349**	0	0	6765
AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	7	0	**7**	**23**	0	3	6795
AUTAZES	DIESEL (m³)	280	0	**280**	**934**	5	2	6766
AXINIM	DIESEL (m³)	13	0	**13**	**43**	0	0	78864
AYAPUÁ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6766
B. CONSTANT	DIESEL (m³)	340	0	**340**	**1.149**	5	0	6762
BARCELOS	DIESEL (m³)	248	0	**248**	**835**	6	0	6768
BARREIRA ANDIRA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6768
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	183	0	**183**	**612**	0	0	6759
BELÉM DO SOLIMÕES	DIESEL (m³)	29	0	**29**	**97**	0	0	6825
BELO MONTE	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6825
BERURI	DIESEL (m³)	128	0	**128**	**427**	7	2	6809
BETÂNIA	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**34**	6	0	81252
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	77	0	**77**	**257**	0	6	6818
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	551	0	**551**	**1.855**	0	0	6769
BORBA	DIESEL (m³)	319	0	**319**	**1.107**	0	0	6770
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	50	0	**50**	**168**	0	0	6808
CABURI	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	15	1	6829
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	19	0	**19**	**63**	0	1	6819
CAMETÁ	DIESEL (m³)	24	0	**24**	**84**	0	0	6828
CAMPINAS	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	2	6820
CANUTAMA	DIESEL (m³)	110	0	**110**	**383**	2	0	6773
CARARÁ AÇU	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6773
CARAUARI	DIESEL (m³)	339	0	**339**	**1.130**	1	1	6772
CAREIRO DA VÁRZEA	DIESEL (m³)	69	0	**69**	**230**	19	9	6774
CARVOEIRO	DIESEL (m³)	11	0	**11**	**37**	0	0	81251
CASTANHO	DIESEL (m³)	590	0	**590**	**1.967**	11	9	6814
CAVIANA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	3	1	6821
COARI	DIESEL (m³)	1.380	0	**1.380**	**4.792**	2	0	6760
CODAJÁS	DIESEL (m³)	312	0	**312**	**1.040**	3	3	6771
CODAJÁS MIRIM	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6771
CUCUÍ	DIESEL (m³)	20	0	**20**	**68**	0	0	6797
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	358	0	**358**	**1.230**	49	0	6775
ENVIRA	DIESEL (m³)	153	0	**153**	**528**	0	0	6776
ESTIRÃO DO EQUADOR	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	24	1	6800
FEIJOAL	DIESEL (m³)	12	0	**12**	**40**	3	2	78865
FONTE BOA	DIESEL (m³)	273	0	**273**	**963**	0	0	6777
FREGUESIA ANDIRÁ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
HUMAITÁ	DIESEL (m³)	745	0	**745**	**2.525**	0	0	22711

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
IAUARETÊ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	43	15	6801
IPIRANGA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	20	2	6802
IPIXUNA	DIESEL (m³)	92	0	**92**	**315**	2	0	6779
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	1.629	0	**1.629**	**5.598**	0	0	6756
ITAMARATI	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	81	8	6812
ITAPEAÇÚ	DIESEL (m³)	20	0	**20**	**67**	2	2	6823
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	95	0	**95**	**315**	21	17	6778
JACARÉ	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	7	1	6781
JAPURÁ	DIESEL (m³)	11	0	**11**	**37**	0	0	6781
JUÇARA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
JURUÁ	DIESEL (m³)	80	0	**80**	**268**	2	0	6782
JUTAÍ	DIESEL (m³)	185	0	**185**	**668**	0	0	6780
LÁBREA	DIESEL (m³)	471	0	**471**	**1.581**	0	0	6783
LAGO DO BERURI	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
LIMOEIRO	DIESEL (m³)	73	0	**73**	**243**	0	5	6815
LINDÓIA	DIESEL (m³)	35	0	**35**	**117**	0	0	78866
MANACAPURU	DIESEL (m³)	2.127	0	**2.127**	**7.516**	6	0	6757
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	120	0	**120**	**399**	3	3	6817
MANICORE	DIESEL (m³)	486	0	**486**	**1.699**	0	0	6764
MARAÃ	DIESEL (m³)	121	0	**121**	**414**	0	0	6784
MATUPI	DIESEL (m³)	45	0	**45**	**154**	0	0	81237
MAUÉS	DIESEL (m³)	582	0	**582**	**1.941**	19	18	6758
MOCAMBO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	29	0	6824
MOURA	DIESEL (m³)	20	0	**20**	**67**	0	18	78862
MURITUBA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	2	6822
NHAMUNDÁ	DIESEL (m³)	144	0	**144**	**512**	5	0	6785
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	257	0	**257**	**856**	26	22	6786
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	195	0	**195**	**659**	4	0	6788
NOVO ARIPUANÃ	DIESEL (m³)	270	0	**270**	**934**	0	0	6787
NOVO CÉU	DIESEL (m³)	15	0	**15**	**50**	0	0	78867
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	105	0	**105**	**389**	0	0	78868
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	22	1	6803
PARAUÁ	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	5	4	81236
PARINTINS	DIESEL (m³)	1.854	0	**1.854**	**6.415**	49	0	6755
PAUINI	DIESEL (m³)	131	0	**131**	**450**	0	0	6796
PEDRAS	DIESEL (m³)	18	0	**18**	**60**	0	3	6810
PESQUEIRO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	XXXX
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	190	0	**190**	**644**	0	0	62694
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	479	17	**496**	**1.646**	8	0	6791
SACAMBU	DIESEL (m³)	18	0	**18**	**61**	0	0	6827
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	131	0	**131**	**437**	6	2	6792
SANTA RITA	DIESEL (m³)	6	0	**6**	**20**	20	6	81254
SANTANA DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	11	0	**11**	**37**	0	0	81249
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	214	0	**214**	**756**	0	0	6790
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	158	0	**158**	**527**	22	21	6789

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
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	118	0	**118**	**400**	0	0	6804
SILVES	DIESEL (m³)	89	0	**89**	**314**	0	0	6793
SUCUNDURI	DIESEL (m³)	15	0	**15**	**52**	0	0	81241
TABATINGA	DIESEL (m³)	926	0	**926**	**3.521**	0	0	6798
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	225	0	**225**	**779**	0	0	6794
TEFÉ	DIESEL (m³)	1.247	0	**1.247**	**4.213**	0	0	6763
TONANTINS	DIESEL (m³)	127	0	**127**	**446**	22	0	6805
TUIUÉ	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**7**	0	1	81248
UARINI	DIESEL (m³)	105	0	**105**	**355**	0	0	6807
URUCARÁ	DIESEL (m³)	160	0	**160**	**534**	39	7	6761
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	98	0	**98**	**326**	34	37	81250
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	29	1	78869
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	10	0	6806
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	9	0	**9**	**30**	0	2	6827
ZÉ AÇÚ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	15	1	81255
TOTAL	DIESEL (m³)	21.015	17	**21.032**	**72.343**	717	260	-

OBSERVAÇÃO:
UTE Boca do Acre - Do total de 551 m³ de óleo diesel previstos neste PMO de novembro/2007, deverão ser entregues apenas 491 m³, uma vez que foram antecipados 60 m³ para outubro/2007, conforme autorizado no fax Eletrobrás/DES n° 2310/2007, de 30/10/2007.

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)	132	0	**132**	**440**	0	1	31793
ALENQUER	DIESEL (m³)	416	0	**416**	**1.460**	0	0	92144
ALMERIM	DIESEL (m³)	229	2	**231**	**801**	0	0	92145
ANAJÁS	DIESEL (m³)	83	0	**83**	**277**	0	6	34666
AVEIRO	DIESEL (m³)	30	0	**30**	**100**	0	3	94450
BAGRE	DIESEL (m³)	71	0	**71**	**237**	0	10	92715
BANNACH	DIESEL (m³)	28	0	**28**	**93**	7	3	92716
BARREIRA DO CAMPO	DIESEL (m³)	7	0	**7**	**23**	13	4	34696
BREVES	DIESEL (m³)	839	0	**839**	**2.863**	0	0	31798
CACHOEIRA DO ARARI	DIESEL (m³)	78	0	**78**	**278**	0	0	31790
CASTELOS DOS SONHOS	DIESEL (m³)	233	0	**233**	**777**	15	3	92714
CHAVES	DIESEL (m³)	20	0	**20**	**67**	5	3	92732
COTIJUBA	DIESEL (m³)	61	3	**64**	**203**	0	2	60703
CURRALINHO	DIESEL (m³)	107	0	**107**	**357**	0	2	92146
CURUÁ	DIESEL (m³)	91	0	**91**	**318**	0	0	92163
FARO	DIESEL (m³)	58	0	**58**	**208**	0	0	94197
GURUPÁ	DIESEL (m³)	110	0	**110**	**367**	0	1	31796
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	64	0	**64**	**213**	6	3	34665
JURUTI	DIESEL (m³)	310	0	**310**	**1.033**	25	0	92169
KARAPANÃ	DIESEL (m³)	8	3	**11**	**27**	0	2	52811
MELGAÇO	DIESEL (m³)	45	0	**45**	**150**	0	5	92733
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	628	1	**629**	**2.093**	0	0	92703
MUANÁ	DIESEL (m³)	128	0	**128**	**441**	0	0	92162
NOVO PROGRESSO	DIESEL (m³)	1.000	0	**1.000**	**3.534**	0	0	94455
ÓBIDOS	DIESEL (m³)	475	0	**475**	**1.594**	0	0	92161
OEIRAS	DIESEL (m³)	109	0	**109**	**404**	0	0	92167
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	742	1	**743**	**2.622**	0	0	92168
PORTEL	DIESEL (m³)	337	0	**337**	**1.123**	30	5	92306
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	163	0	**163**	**572**	30	0	92321
PORTO DE PEDRAS	DIESEL (m³)	143	0	**143**	**500**	0	0	31789
PRAINHA	DIESEL (m³)	83	0	**83**	**282**	20	0	92337
SALVATERRA	DIESEL (m³)	284	0	**284**	**947**	0	3	31794
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	45	0	**45**	**150**	5	5	92386
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	354	4	**358**	**1.292**	0	0	92386
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	117	0	**117**	**427**	0	0	31791
SOURE	DIESEL (m³)	341	0	**341**	**1.137**	0	3	31799
STª Mª DAS BARREIRAS	DIESEL (m³)	26	0	**26**	**87**	14	3	31795
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	148	0	**148**	**548**	0	0	31801
VILA MANDI	DIESEL (m³)	27	0	**27**	**90**	13	3	62190
TOTAL	DIESEL (m³)	8.170	14	**8.184**	**28.133**	183	70	-

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)	2	0	**2**	**7**	0	2	7562
CARACARAI	DIESEL (m³)	390	0	**390**	**1.300**	0	38	7563
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMAN	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**7**	0	0	7562
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJAR	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	1	0	7562
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	1	1	7562
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**10**	0	1	7562
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	0	6	7571
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	1	0	7562
COM. INDÍGENA DO MANOA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	1	0	7562
COM. INDÍGENA GUARIBA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	1	0	7562
COM. INDÍGENA MALACACHETA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
COM. INDÍGENA MARACANÃ	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	1	7562
COM. INDÍGENA MOSCOW	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**10**	0	0	7562
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	1	1	7562
COM. INDÍGENA PIUM	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	DIESEL (m³)	5	0	**5**	**17**	7	6	7562
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	2	1	7562
COM. INDÍGENA XUMINA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0	7562
EQUADOR	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	0	5	7562
FÉLIX PINTO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	27	0	**27**	**90**	0	0	7562
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	1	0	7562
MALOCA TRAIRÃO	DIESEL (m³)	15	0	**15**	**50**	0	2	7562
NORMANDIA	DIESEL (m³)	85	0	**85**	**283**	0	5	7566
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**7**	0	1	7562
PANACARICA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	1	7562
PAREDÃO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
PASSARÃO	DIESEL (m³)	5	0	**5**	**17**	2	9	7564
PETROLINA DO NORTE	DIESEL (m³)	5	0	**5**	**18**	0	0	7562
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	155	0	**155**	**517**	0	22	52703
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	390	0	**390**	**1.300**	0	3	7568
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0	7562
SACAÍ	DIESEL (m³)	4	0	**4**	**13**	0	1	7562
SAMAÚMA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	1	0	7562
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	0	1	7562
SÃO FRANSCISCO	DIESEL (m³)	20	0	**20**	**67**	0	3	7574
SÃO SILVESTRE	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7577
SOCÓ	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	1	1	7562
STA. MARIA DO XERUINI	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	1	0	7562
TEPEQUEM	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	1	7562
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	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
UIRAMUTÃ	DIESEL (m³)	20	0	**20**	**80**	0	0	7575
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	40	0	**40**	**133**	0	5	7573
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**7**	1	1	7562
VILA CAICUBI	DIESEL (m³)	3	0	**3**	**10**	1	1	7562
VILA DONA COTA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	7562
VILA FLORESTA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	1	0	7562
VILA ITAQUERA	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	0	7562
VILA MILAGRE	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	1	0	7562
VILA MUTUM	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**7**	2	1	7562
VILA REMANSO	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	1	0	7562
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	2	0	**2**	**7**	0	1	7562
VILA SURUMU	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	0	4	7572
VILA TAIANO	DIESEL (m³)	21	0	**21**	**70**	0	5	7562
VILA VILENA	DIESEL (m³)	6	0	**6**	**20**	1	1	7562
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	13	0	**13**	**43**	0	4	7562
TOTAL	DIESEL (m³)	1.275	0	**1.275**	**4.265**	29	135	-

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)	20	0	**20**	**67**	0	1	7546
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	320	0	**320**	**1.117**	0	0	29204
ARARA (RO)	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	0	0	56866
BURITIS	DIESEL (m³)	1365	0	**1.365**	**4.781**	0	0	29215
CALAMA	DIESEL (m³)	14	7	**21**	**47**	28	2	29211
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	DIESEL (m³)	170	5	**175**	**595**	0	0	7540
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	230	5	**235**	**790**	0	0	29218
COLORADO DO OESTE	DIESEL (m³)	682	38	**720**	**2.282**	0	0	29222
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	2	1	29211
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	295	0	**295**	**1.049**	0	0	7545
CUJUBIM	DIESEL (m³)	560	0	**560**	**1.961**	0	0	29209
DEMARCAÇÃO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	5	0	29211
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	20	0	**20**	**67**	0	3	7544
IZIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	10	5	29205
JACI PARANÁ	DIESEL (m³)	180	5	**185**	**641**	0	0	29216
MACHADINHO	DIESEL (m³)	928	2	**930**	**3.310**	0	0	29210
MAICI	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	0	1	29211
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	31	4	**35**	**103**	0	11	7549
NAZARÉ	DIESEL (m³)	1	0	**1**	**3**	10	3	29211
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	98	2	**100**	**337**	0	0	29221
PACARANA	DIESEL (m³)	25	0	**25**	**83**	25	3	29213
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	1	7545
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	10	1	7551
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	4	0	**4**	**13**	0	1	29211
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	14	7	**21**	**47**	15	1	29211
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	422	3	**425**	**1.506**	0	0	29214
SÃO SEBASTIÃO	DIESEL (m³)	6	0	**6**	**20**	0	1	29211
SURPRESA	DIESEL (m³)	6	4	**10**	**20**	10	3	7541
TABAJARA	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	0	1	56882
TRIUNFO	DIESEL (m³)	215	0	**215**	**717**	0	3	56882
URUCUMACUÁ	DIESEL (m³)	5	5	**10**	**17**	10	2	29217
VALE DO ANARI	DIESEL (m³)	165	0	**165**	**565**	0	0	29212
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	195	5	**200**	**658**	30	0	29220
VILHENA	DIESEL (m³)	693	107	**800**	**2.310**	0	7	7543
VISTA ALEGRE DO ANUNÃ	DIESEL (m³)	271	0	**271**	**914**	30	0	29207
TOTAL	DIESEL (m³)	6.966	199	**7.165**	**24.121**	185	51	-

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)	90	0	**90**	**320**	0	0	43553
BRASILEIA	DIESEL (m³)	630	0	**630**	**2.325**	0	0	6342
CAPIXABA	DIESEL (m³)	100	0	**100**	**341**	0	0	29077
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	1750	225	**1.975**	**6.228**	0	0	6344
FEIJÓ	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6345
JORDÃO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6346
MANOEL URBANO	DIESEL (m³)	70	0	**70**	**258**	0	0	29079
MARECHAL TAUMATURGO	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	2	6350
PORTO WALTER	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6348
SANTA ROSA DO PURUS	DIESEL (m³)	30	0	**30**	**100**	0	1	29079
SENA MADUREIRA	DIESEL (m³)	460	0	**460**	**1.679**	0	0	6343
TARAUACA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	6346
XAPURI	DIESEL (m³)	235	0	**235**	**813**	0	0	6347
TOTAL	DIESEL (m³)	3.365	225	**3.590**	**12.064**	0	3	-

OBSERVAÇÕES:

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

2. **Para fins de cálculo do custo da Energia Hidráulica Equivalente (EHE), deverão ser somados à EHE prevista neste PMO, 59 MWh em JORDÃO; 164 MWh em MAL. THAUMATURGO; e 141 MWh em PORTO VALTER, referentes às antecipações realizadas no primeiro trimestre/2007.**

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
PIE EL PASO W	PGE	16.046	0	**16.046**	**79.200**	0	0	22641
UTE MAUÁ	COMBUSTÍVEL (ton)	8.001	0	**8.001**	**25.058**	45	0	22641
PIE EL PASO D	PTE	10.573	71	**10.644**	**39.599**	0	0	22641
UTE APARECIDA	PTE	2.288	70	**2.358**	**7.128**	23	0	22641
PIE EL PASO B	PTE	10.950	0	**10.950**	**30.182**	3.234	0	22641
PIE EL PASO A	PTE	0	0	**0**	**0**	0	0	22641
UTE ELECTRON	PTE	0	0	**0**	**0**	943	0	22641
TOTAL	PTE	23.811	141	**23.952**	**76.909**	4.200	0	-
	PGE	16.046	0	**16.046**	**79.200**	0	0	-
	COMBUSTÍVEL (ton)	8.001	0	**8.001**	**25.058**	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)**	**Código BR**
Sistema Porto Velho								
PIE TERMONORTE I	DIESEL	4.563	0	**4.563**	**19.253**	215	0	1015
PIE TERMONORTE II (TG)	PTE	39.658	0	**39.658**	**110.161**	0	0	1015
RIO MADEIRA	DIESEL	0	0	**0**	**0**	0	0	1015
Sistema Rio Branco								
RIO BRANCO II	DIESEL	43	0	**43**	**143**	0	1	1005
RIO BRANCO I	DIESEL	43	0	**43**	**143**	0	0	1005
RIO ACRE	DIESEL	143	0	**143**	**433**	0	0	1005
Sistema Macapá								
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	7.582	0	**7.582**	**28.081**	0	0	1000
SANTANA W	DIESEL	8.122	0	**8.122**	**33.842**	0	0	1000
SANTANA LM	DIESEL	2.730	0	**2.730**	**7.241**	256	0	1000
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m³)	229	0	**229**	**720**	0	1	
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	4.563	0	**4.563**	**19.253**	215	0	-
TOTAL Porto Velho	PTE (m³)	39.658	0	**39.658**	**110.161**	0	0	-
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	18.434	0	**18.434**	**69.165**	256	0	-

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)	285	0	**285**	**986**	0	0	8711
TOTAL	DIESEL (m³)	285	0	**285**	**986**	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)	10	0	**10**	**33**	5	0	7641
TOTAL	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	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)	130	0	**130**	**457**	0	0	28937
APIACÁS	DIESEL (m³)	240	0	**240**	**800**	0	1	78027
BOM JESUS DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	45	0	**45**	**156**	0	0	28968
CANABRAVA DO NORTE	DIESEL (m³)	100	0	**100**	**358**	0	0	28956
COMODORO	DIESEL (m³)	135	0	**135**	**478**	0	0	28961
CONFRESA	DIESEL (m³)	360	0	**360**	**1.293**	0	0	28953
COTRIGUAÇU	DIESEL (m³)	180	0	**180**	**600**	5	4	28962
GAUCHA DO NORTE	DIESEL (m³)	105	0	**105**	**350**	0	0	28945
GUARIBA	DIESEL (m³)	55	0	**55**	**183**	5	4	77904
JURUENA	DIESEL (m³)	175	0	**175**	**608**	0	0	28946
LUCIARA	DIESEL (m³)	45	0	**45**	**156**	0	0	28971
NOVA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	260	0	**260**	**868**	5	0	28951
NOVA LACERDA	DIESEL (m³)	0	0	**0**	**0**	0	0	75669
NOVA MONTE VERDE	DIESEL (m³)	235	0	**235**	**783**	0	4	28952
NOVO SANTO ANTÔNIO	DIESEL (m³)	30	0	**30**	**100**	0	1	28960
PARANORTE	DIESEL (m³)	25	0	**25**	**83**	0	4	XXXX
PORTO ALEGRE DO NORTE	DIESEL (m³)	165	0	**165**	**577**	0	0	28979
QUERÊNCIA DO NORTE	DIESEL (m³)	345	0	**345**	**1.178**	0	0	28976
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	DIESEL (m³)	190	0	**190**	**635**	0	0	28980
RONDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	45	0	**45**	**150**	0	1	28957
SÃO FELIX DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	210	0	**210**	**734**	0	0	28969
SANTA CRUZ DO XINGÚ	DIESEL (m³)	35	0	**35**	**117**	10	1	28941
SANTA TEREZINHA	DIESEL (m³)	65	0	**65**	**223**	0	0	28970
SÃO JOSÉ DO XINGÚ	DIESEL (m³)	60	0	**60**	**213**	10	0	28981
SERRA NOVA DOURADA	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**33**	10	2	28955
VILA RICA	DIESEL (m³)	630	0	**630**	**2.366**	0	0	28978
TOTAL	DIESEL (m³)	3.875	0	**3.875**	**13.499**	45	22	-

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)	13	0	**13**	**43**	4	5	29409
TOTAL	DIESEL (m³)	13	0	**13**	**43**	4	5	-

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 TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	8.986	0	**8.986**	**43.202**	0	803	XXXX
UTE JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	8.986	0	**8.986**	**43.202**	0	207	XXXX
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	17.972	0	**17.972**	**86.404**	0	1.010	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.641	0	**9.641**	**46.801**	0	0	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	9.641	0	**9.641**	**46.801**	0	0	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.856	0	**8.856**	**43.200**	0	0	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	8.856	0	**8.856**	**43.200**	0	0	-

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

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
SISTEMA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	Código BR
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.029	0	**9.029**	**43.201**	0	0	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	9.029	0	**9.029**	**43.201**	0	0	-

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)	514	0	**514**	**1.719**	0	0	-
JARI	COMBUSTÍVEL (ton)	153	0	**153**	**403**	0	0	-
SÃO MIGUEL	DIESEL (m³)	10	0	**10**	**36**	0	0	-
TOTAL	DIESEL (m³)	524	0	**524**	**1.755**	0	0	-
	COMBUSTÍVEL (ton)	153	0	**153**	**403**	0	0	-

7.5 ANEXO V

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

NOVEMBRO/2007

Gráfico I

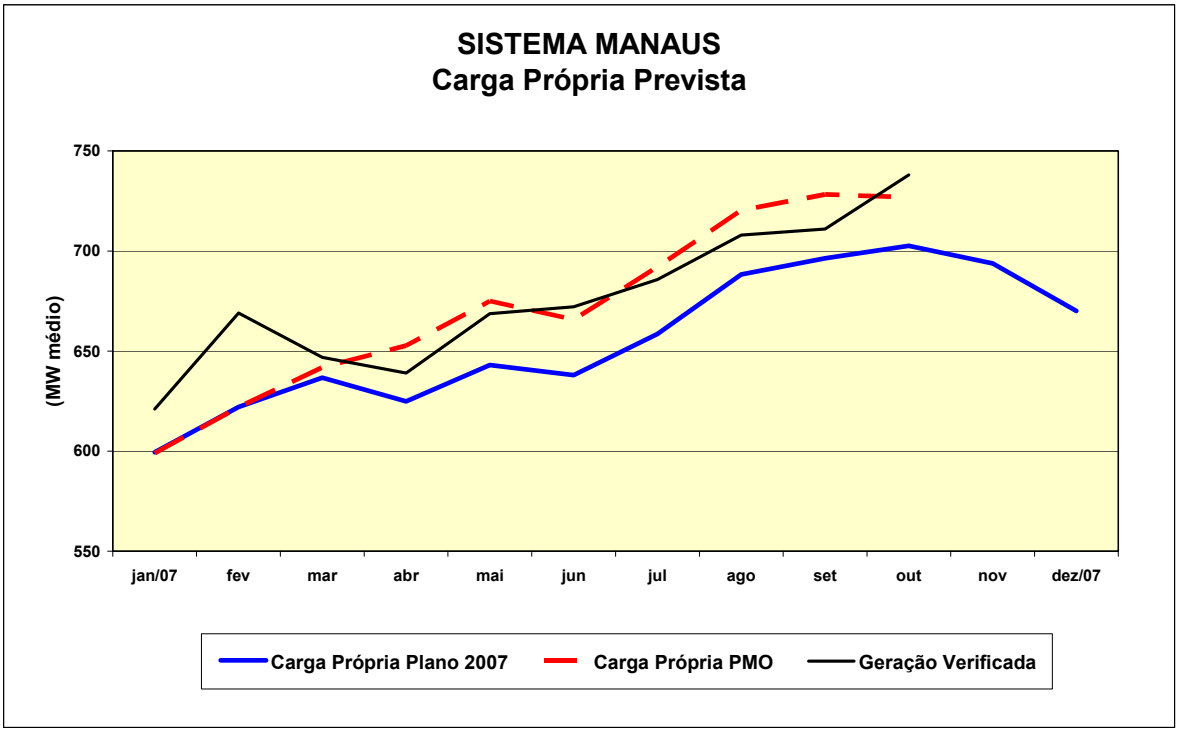


Gráfico II

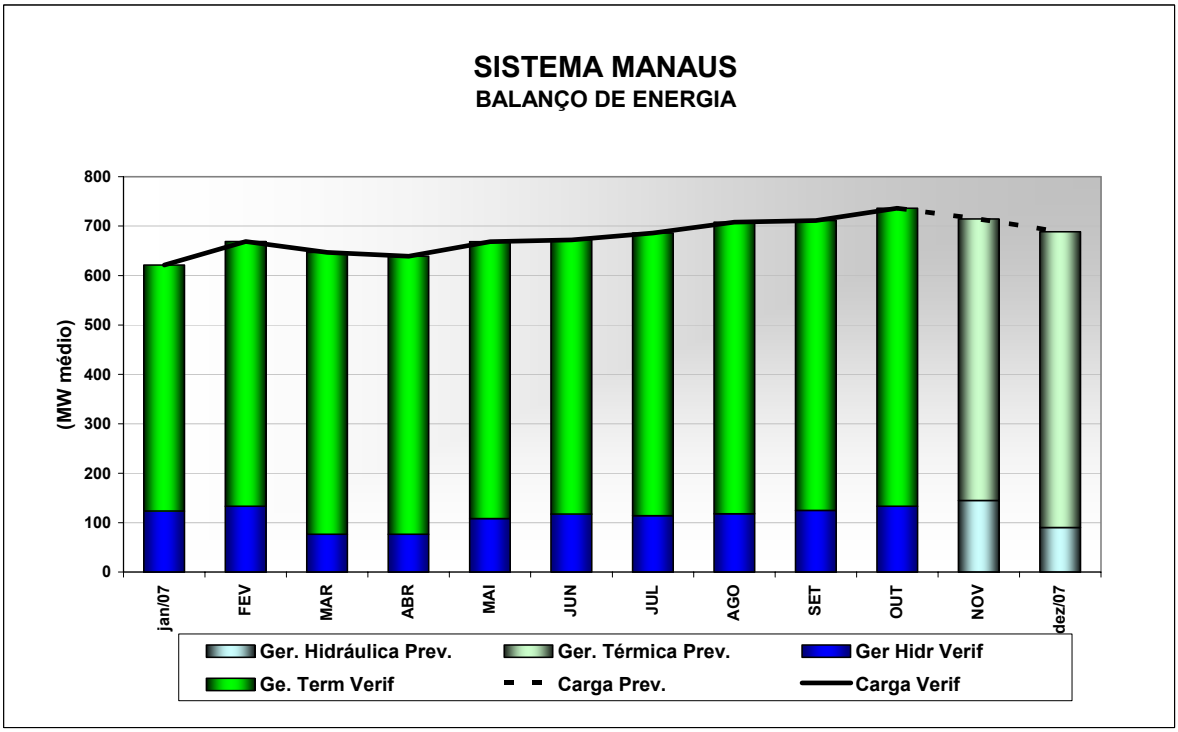


Gráfico III

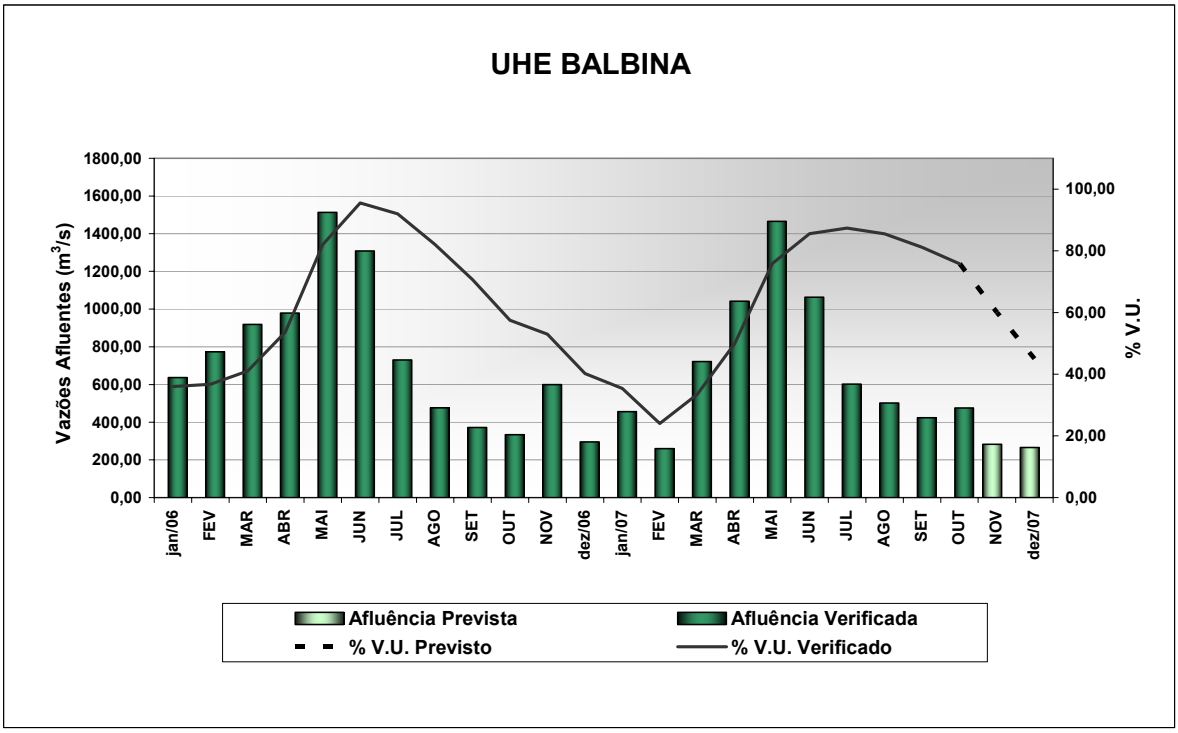


Gráfico IV

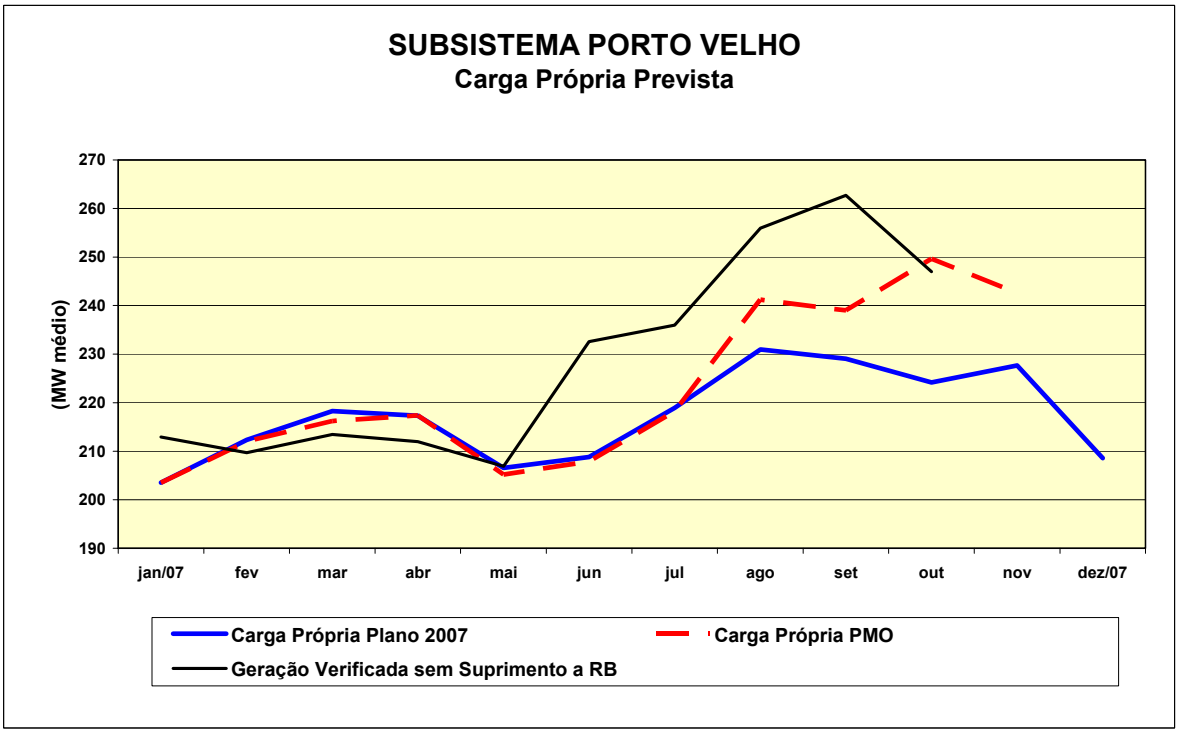


Gráfico V

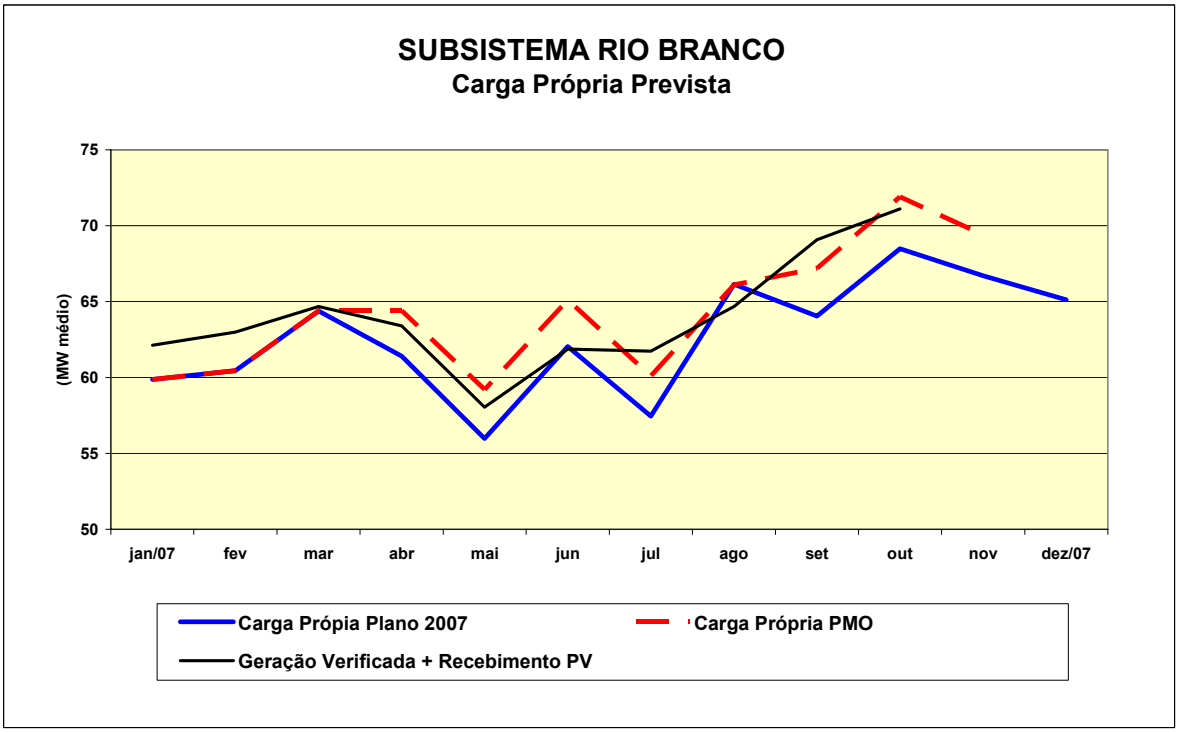


Gráfico VI

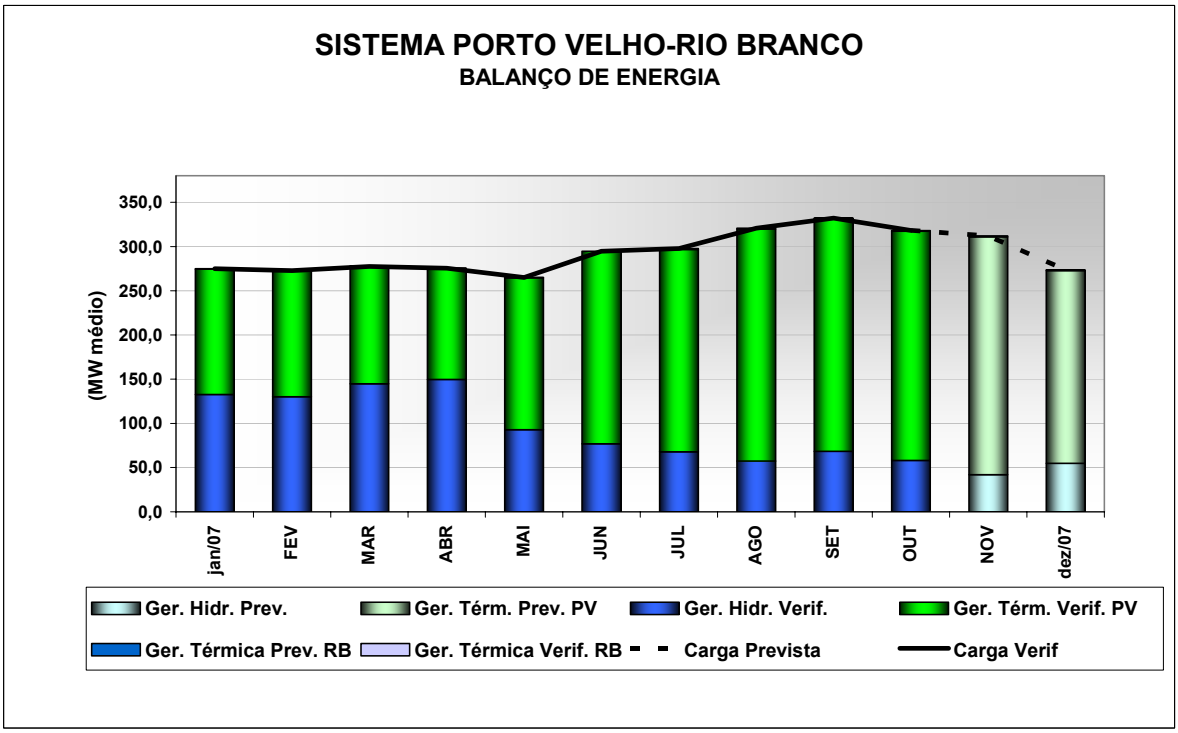


Gráfico VII

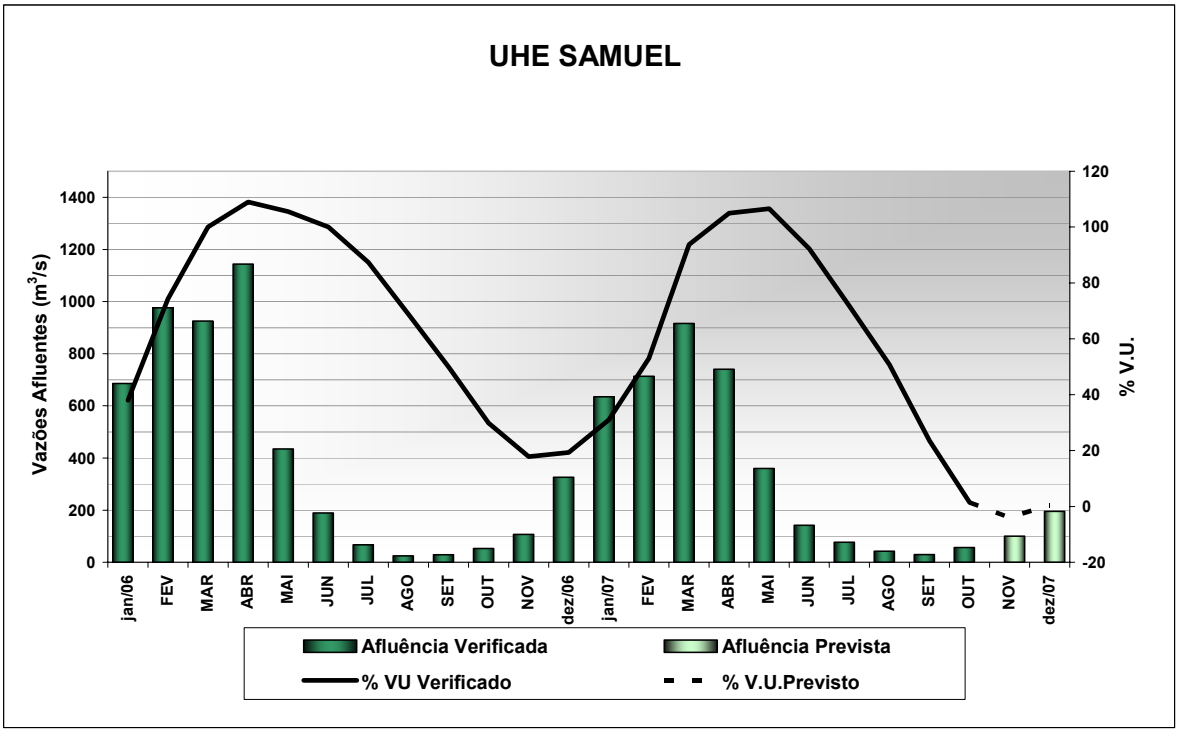


Gráfico VIII

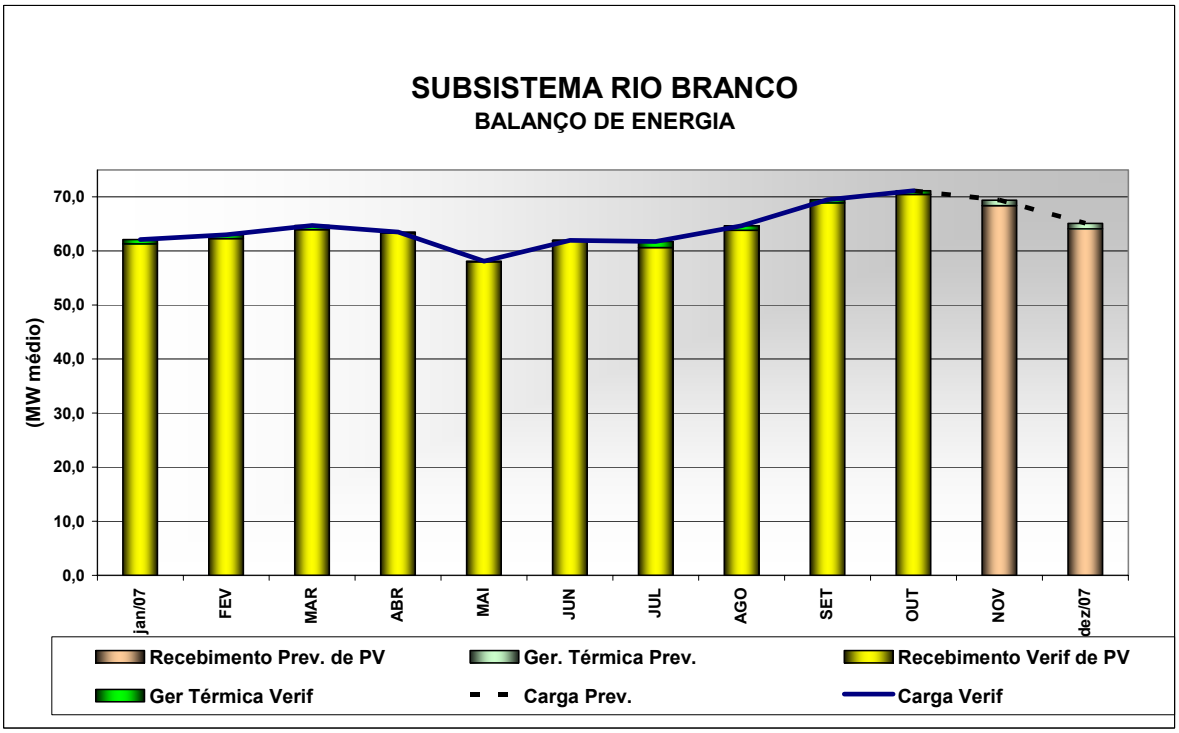


Gráfico IX

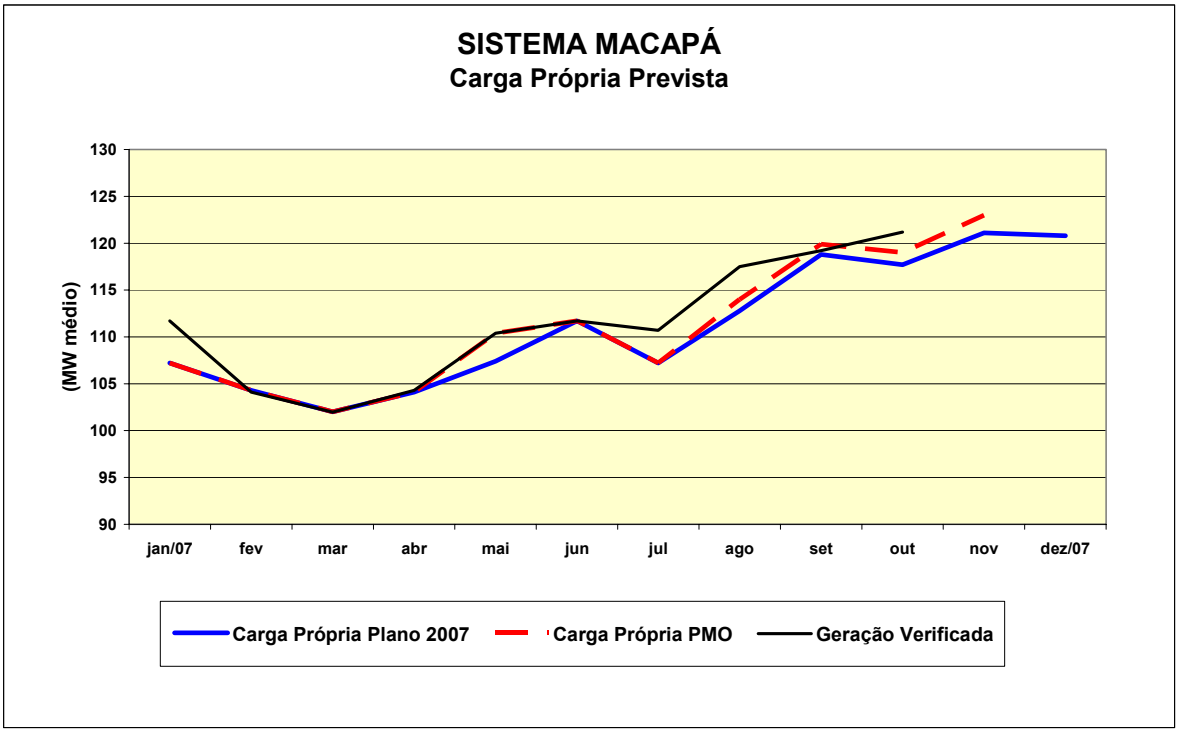


Gráfico X

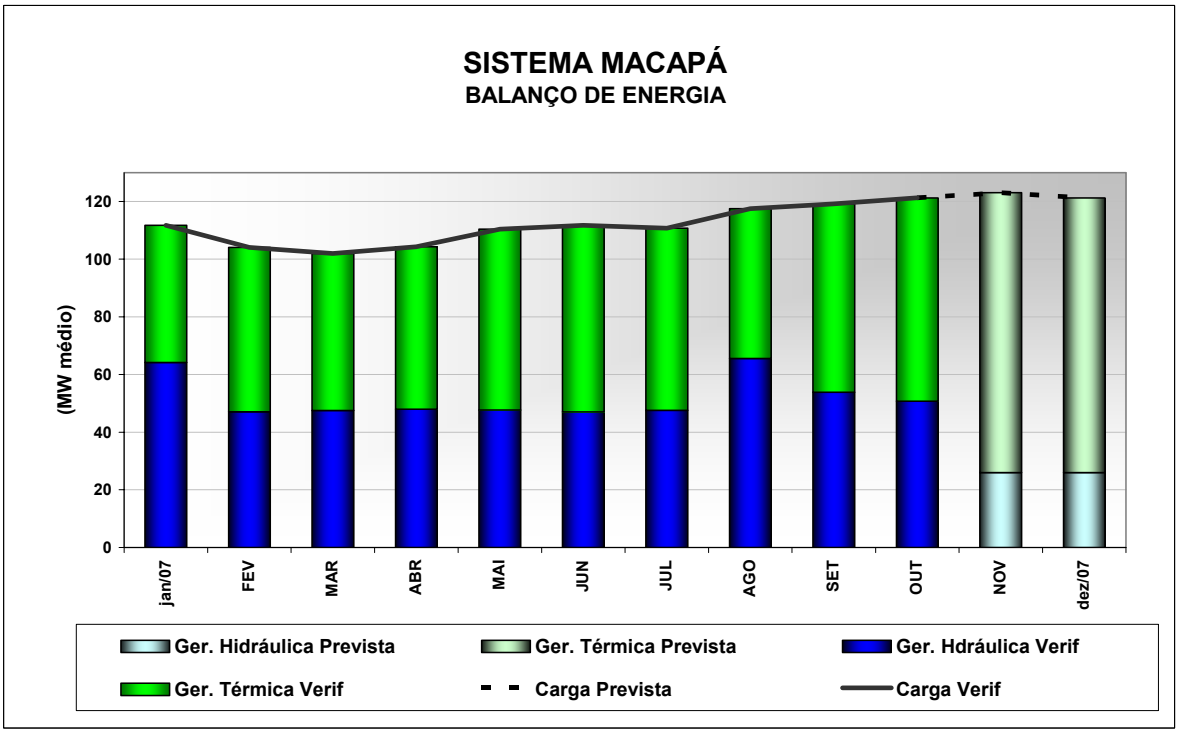
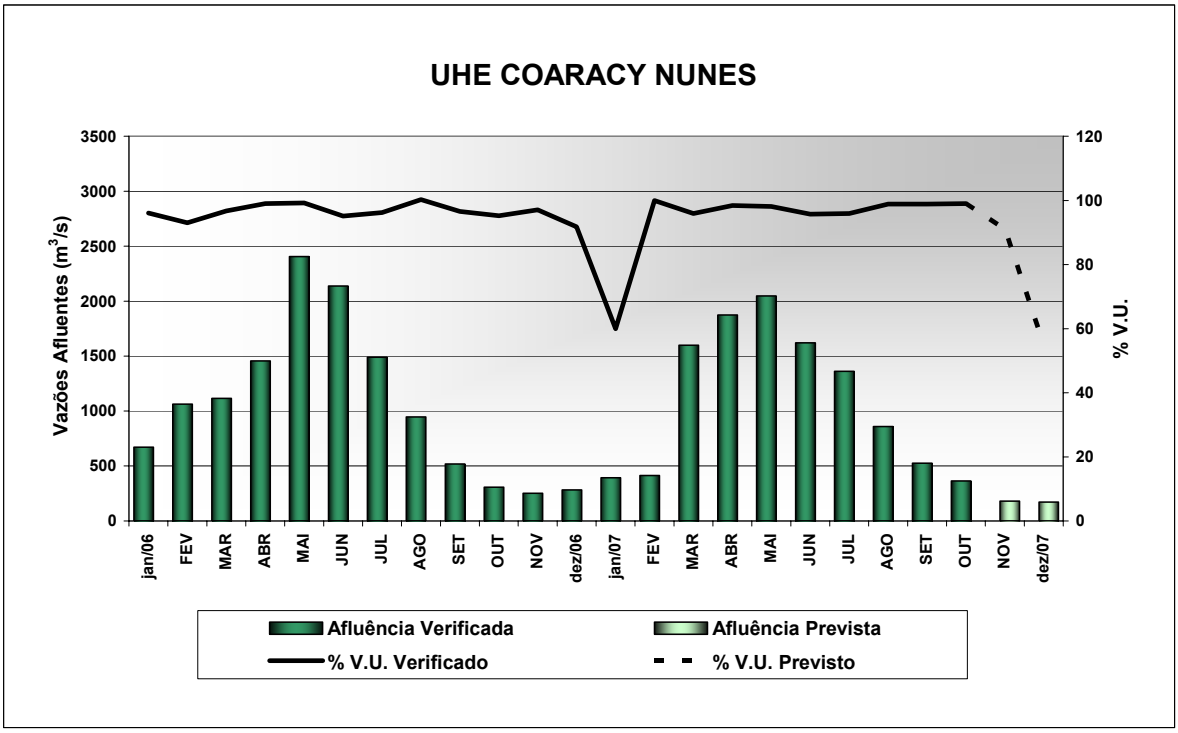


Gráfico XI


UHE COARACY NUNES
Vazões Afluentes (m³/s)
% V.U.
3500
3000
2500
2000
1500
1000
500
0
120
100
80
60
40
20
0
jan/06
FEV
MAR
ABR
MAI
JUN
JUL
AGO
SET
OUT
NOV
dez/06
jan/07
FEV
MAR
ABR
MAI
JUN
JUL
AGO
SET
OUT
NOV
dez/07
Afluência Verificada
Afluência Prevista
% V.U. Verificado
% V.U. Previsto

7.6 ANEXO VI

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO

PLANO DE OPERAÇÃO/2007

X

VERIFICADO

Gráfico I

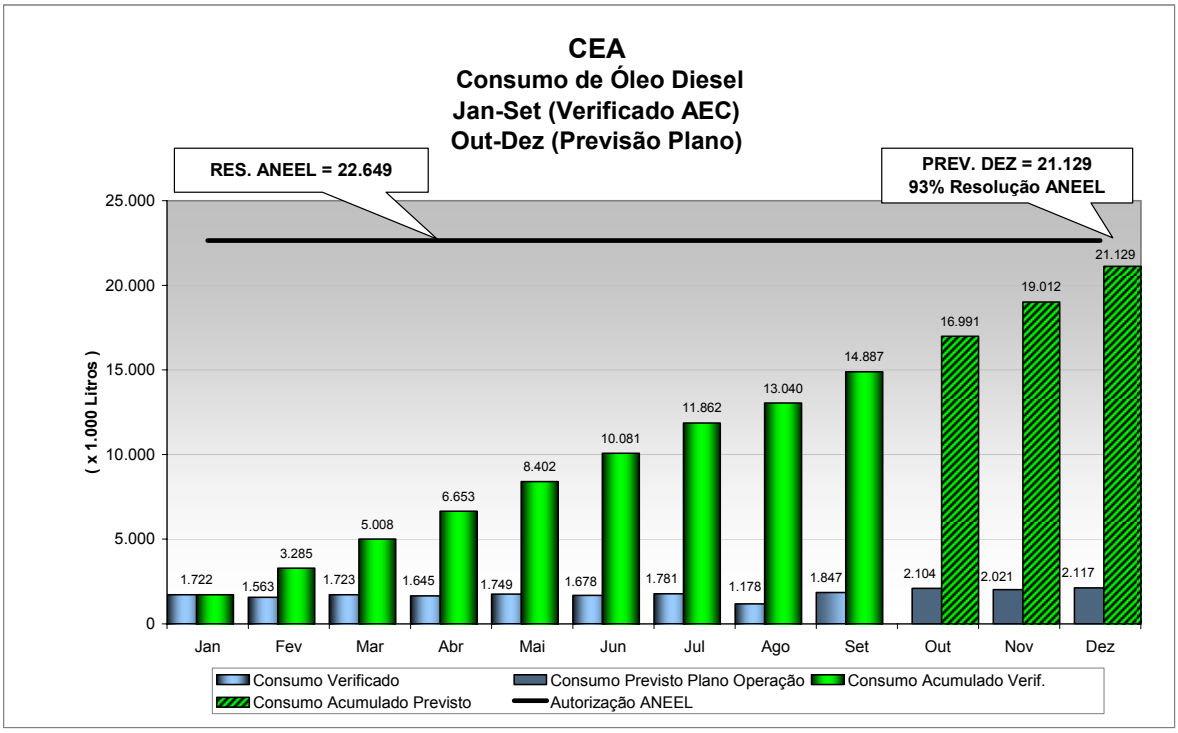


Gráfico II

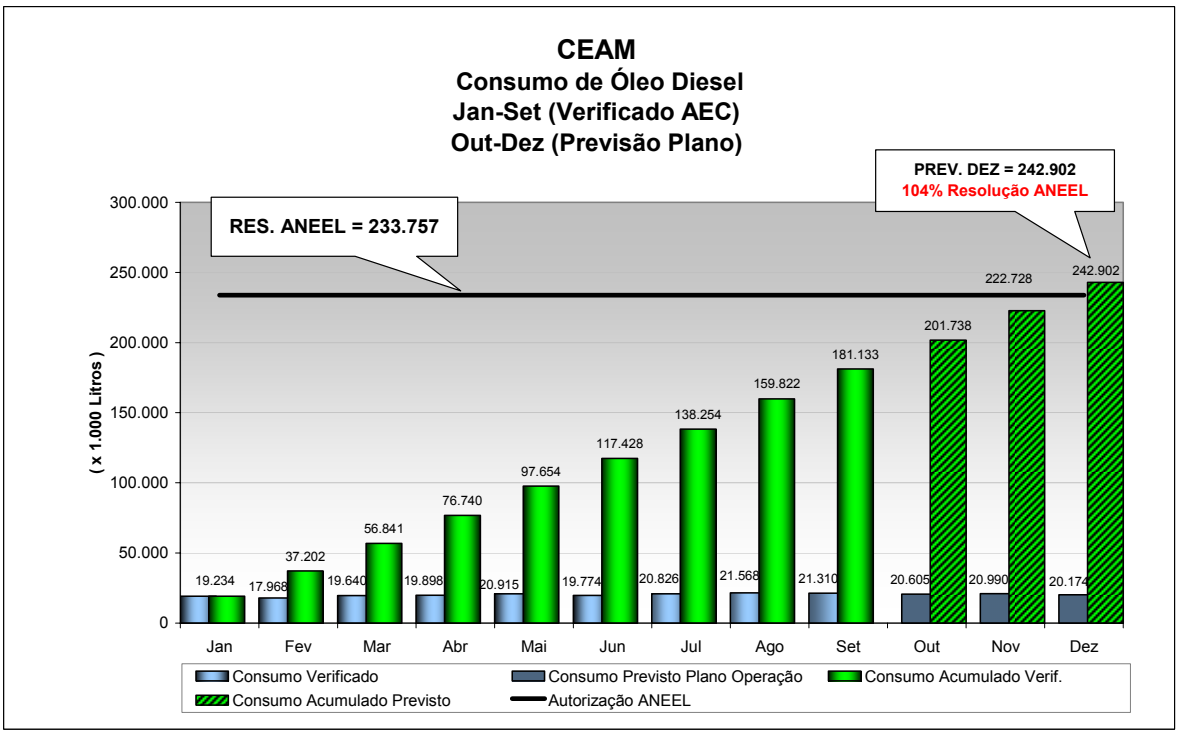


Gráfico III

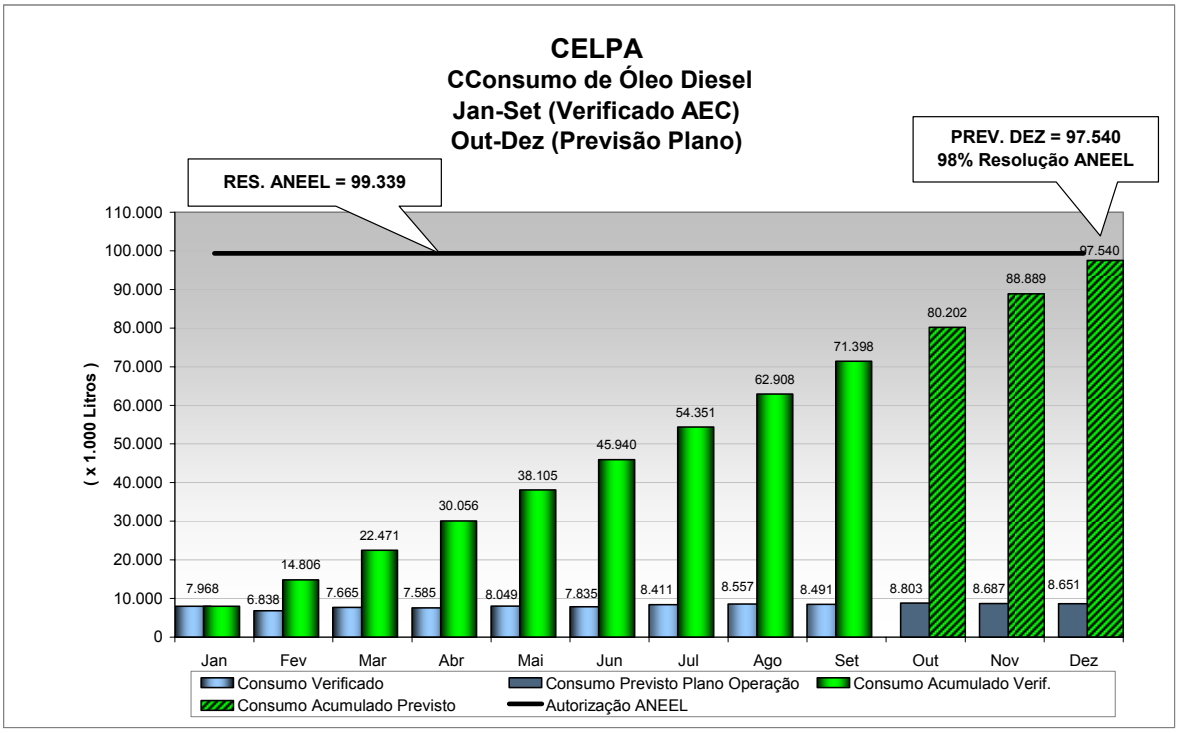


Gráfico IV

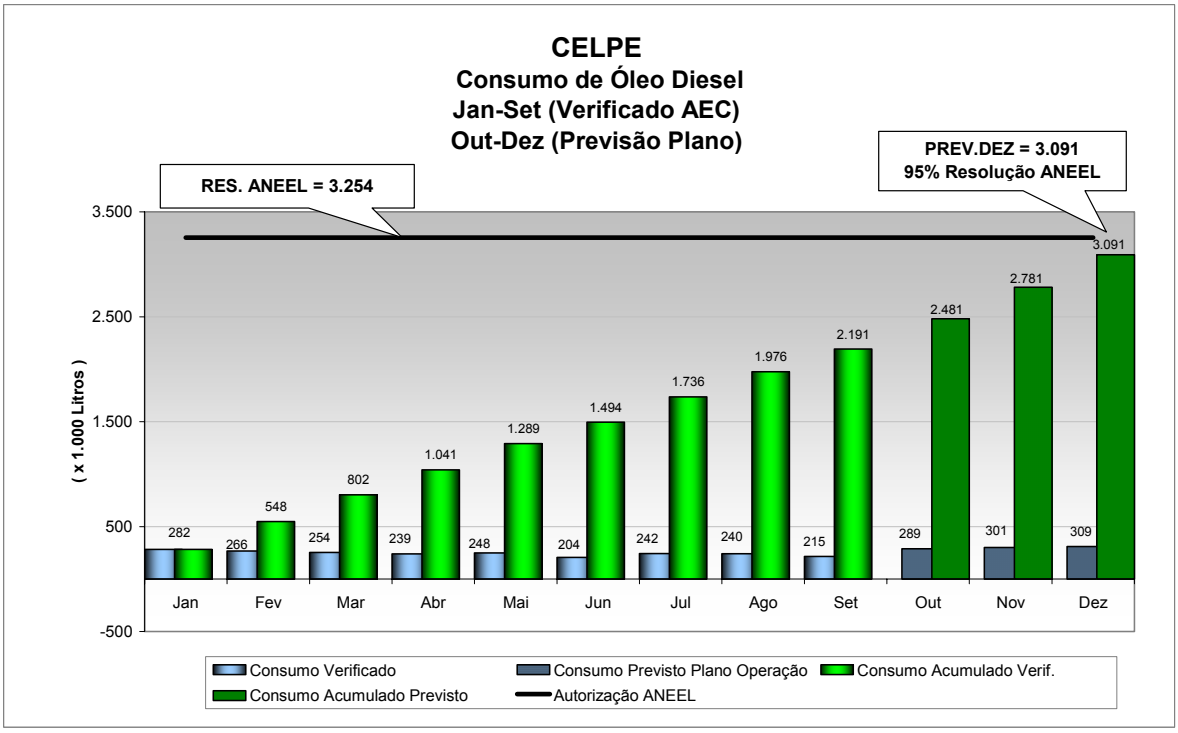


Gráfico V

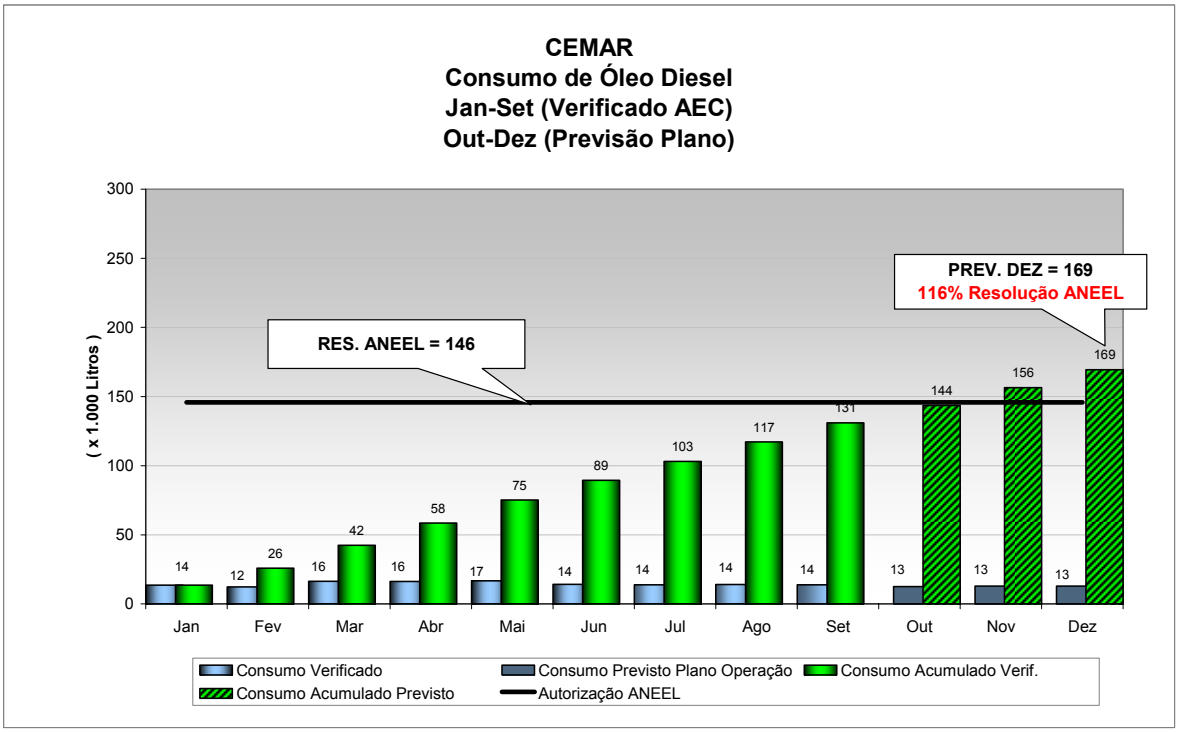


Gráfico VI

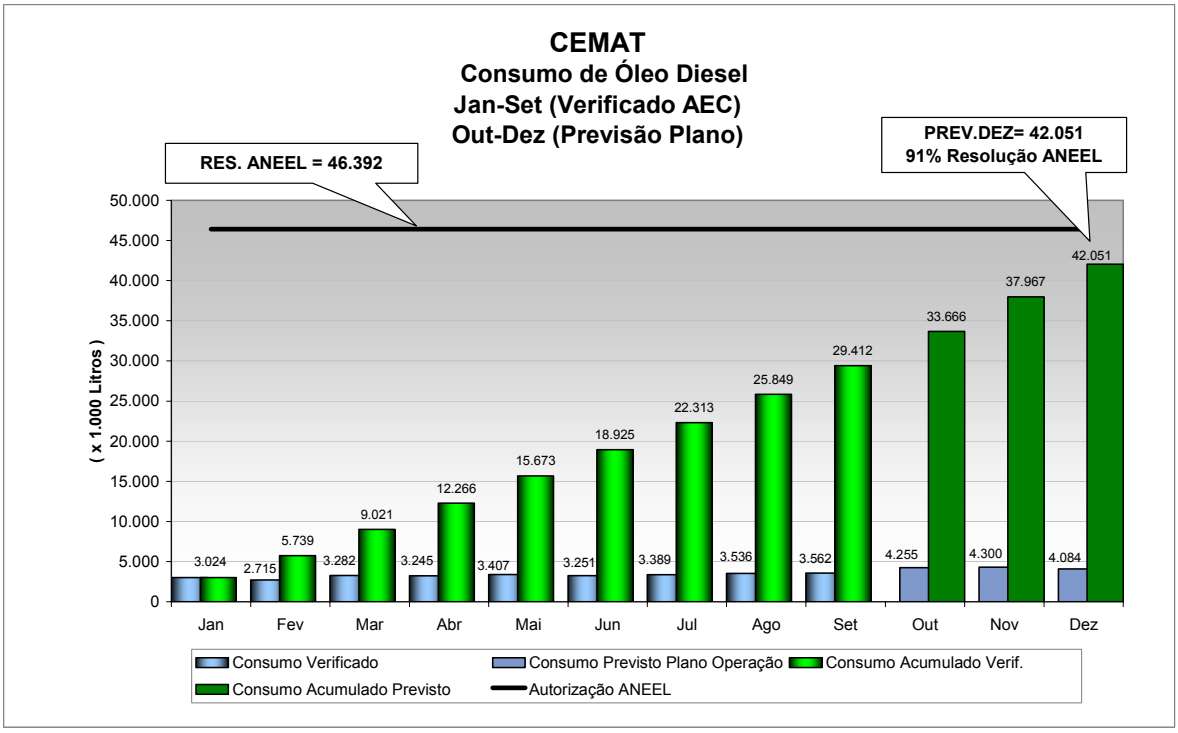


Gráfico VII

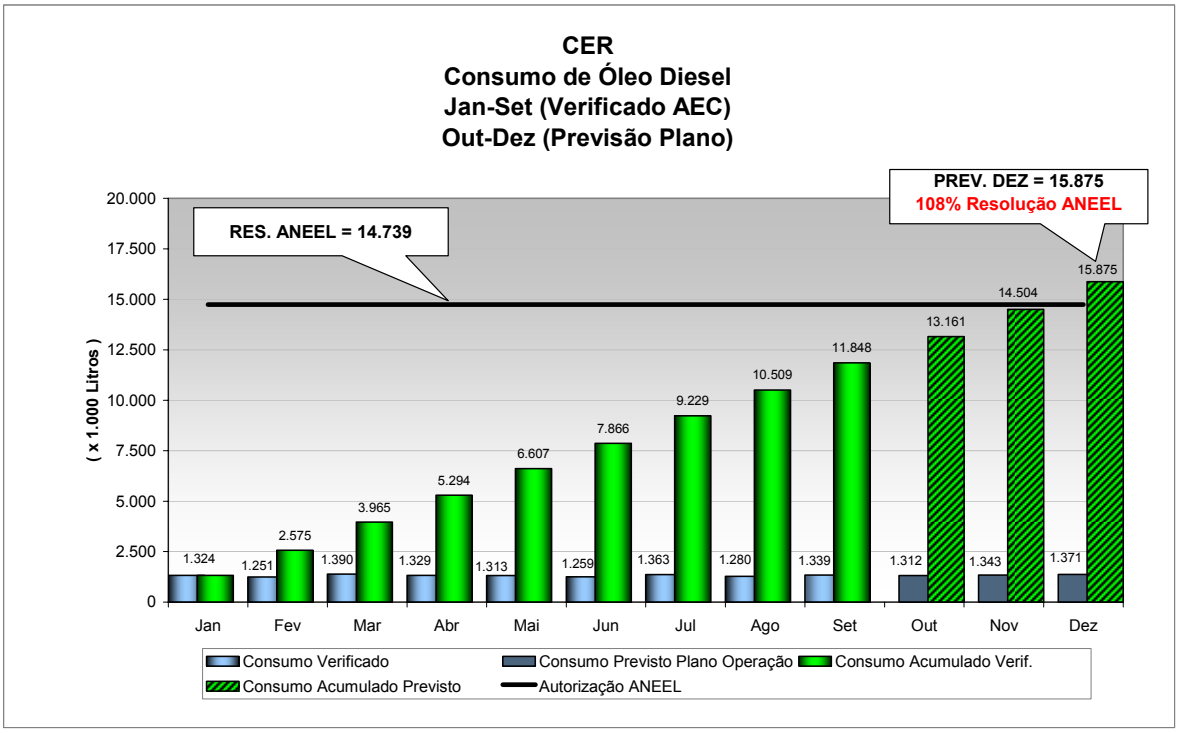


Gráfico VIII

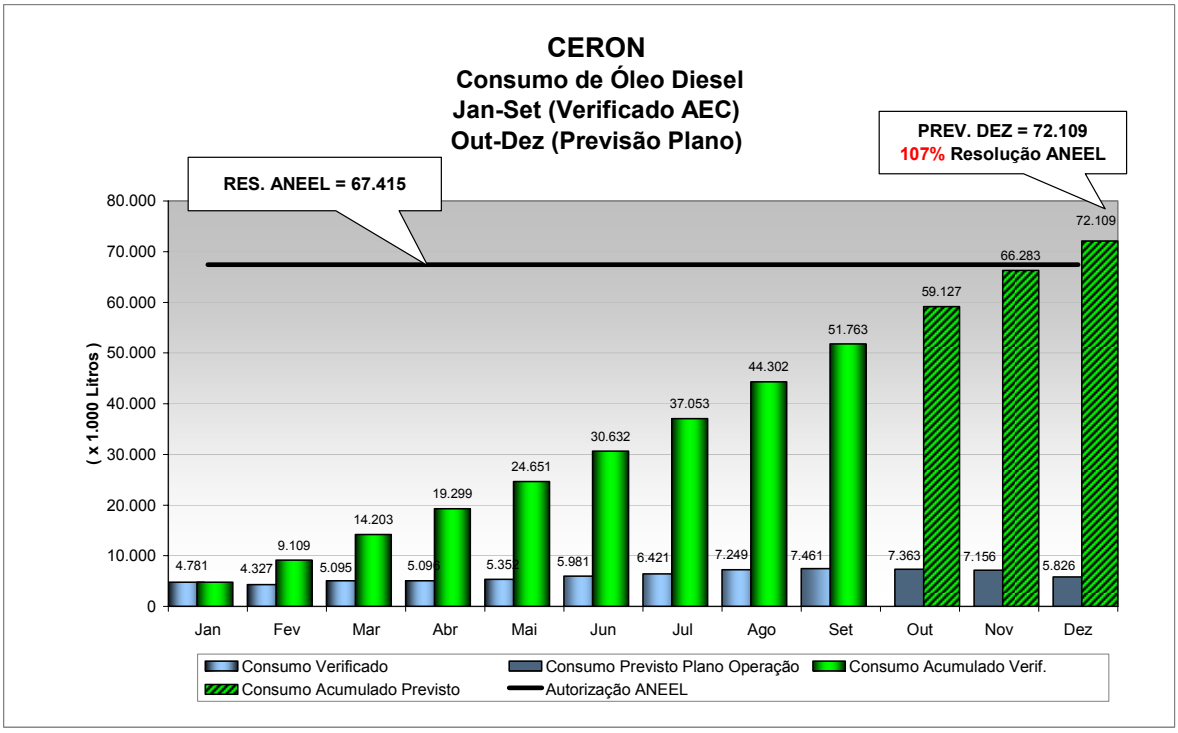


Gráfico IX

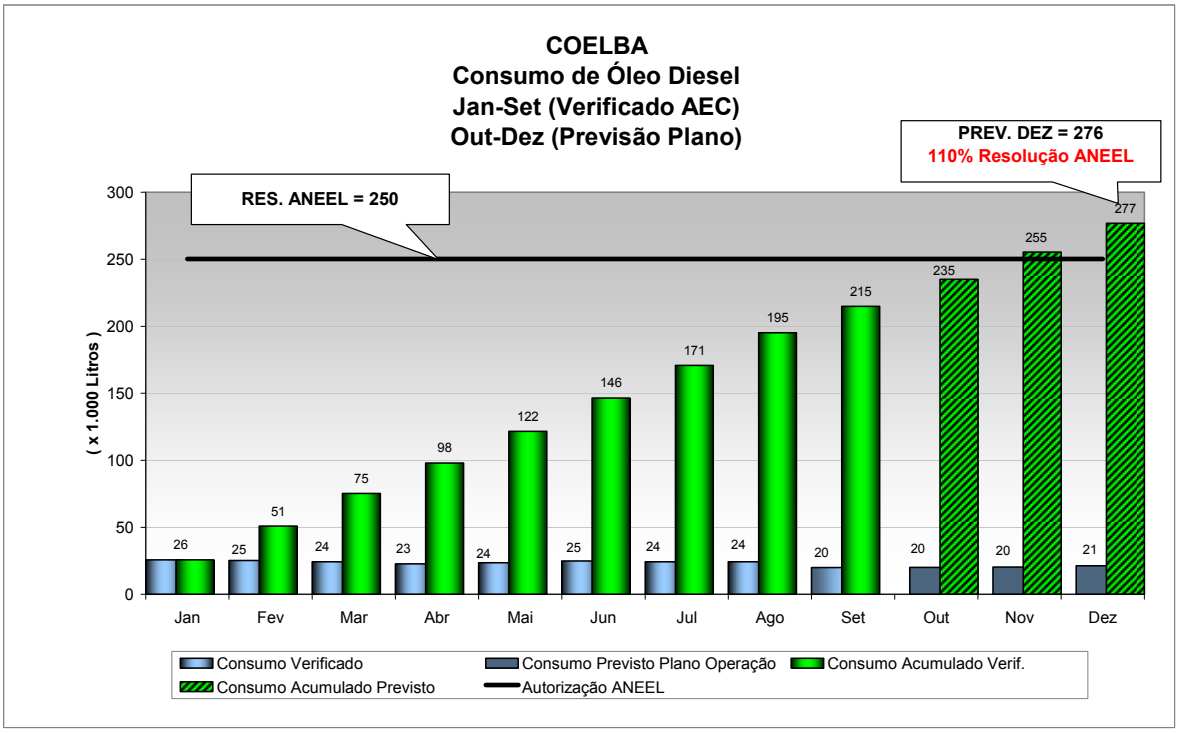


Gráfico X

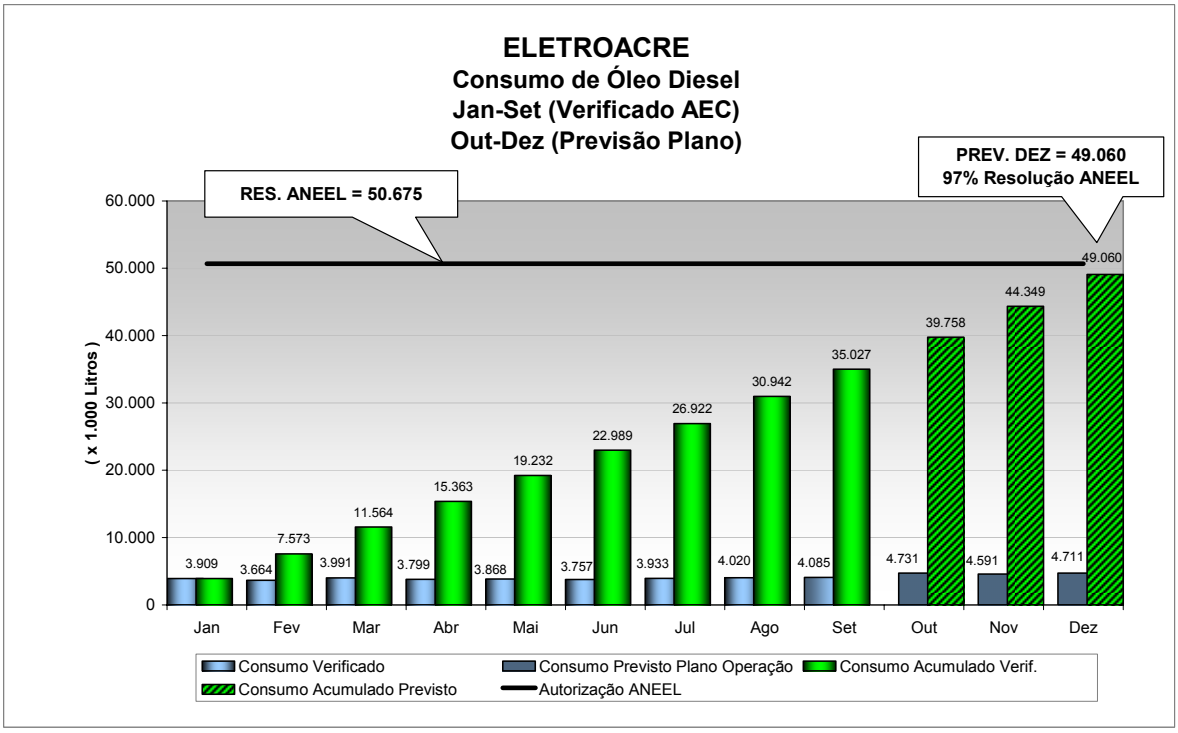


Gráfico XI

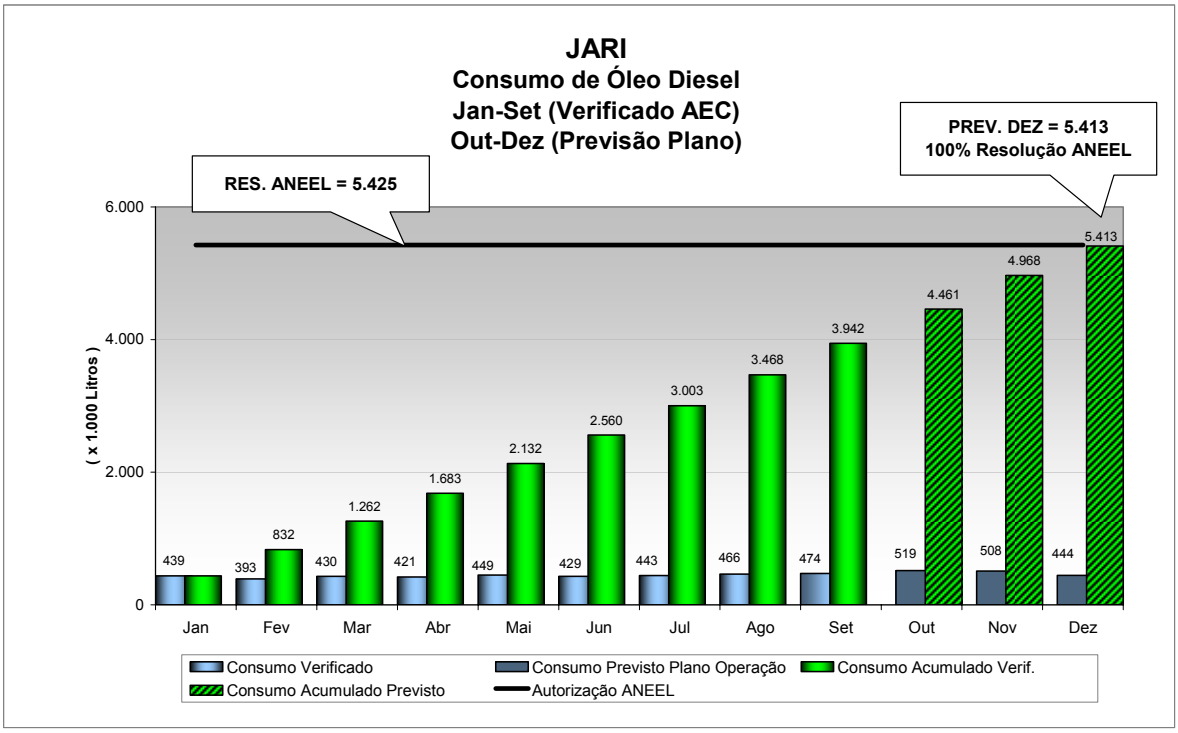


Gráfico XII

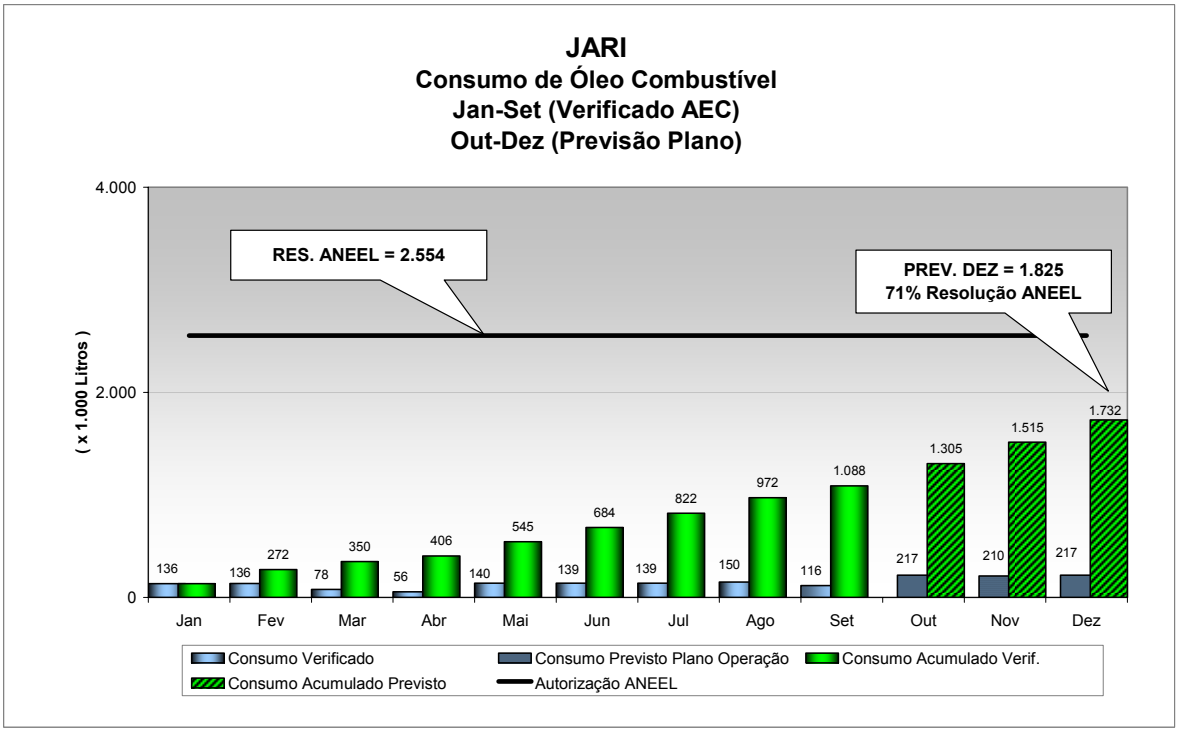


Gráfico XIII

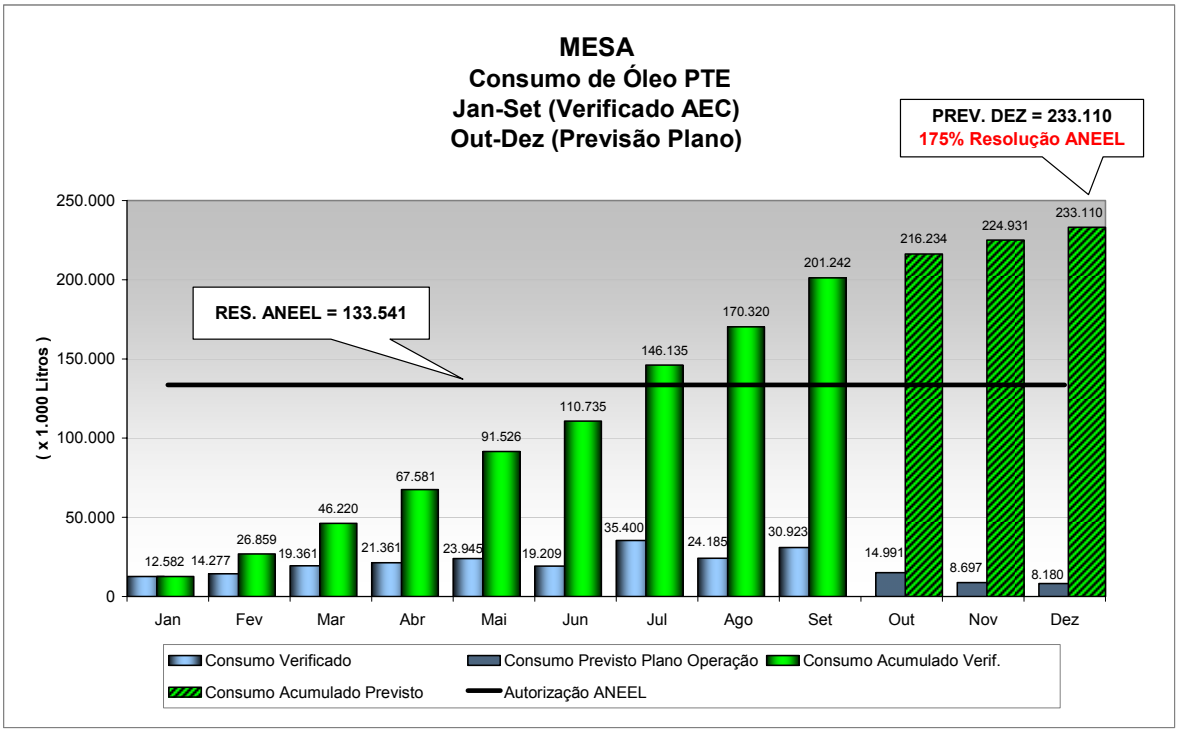


Gráfico XIV

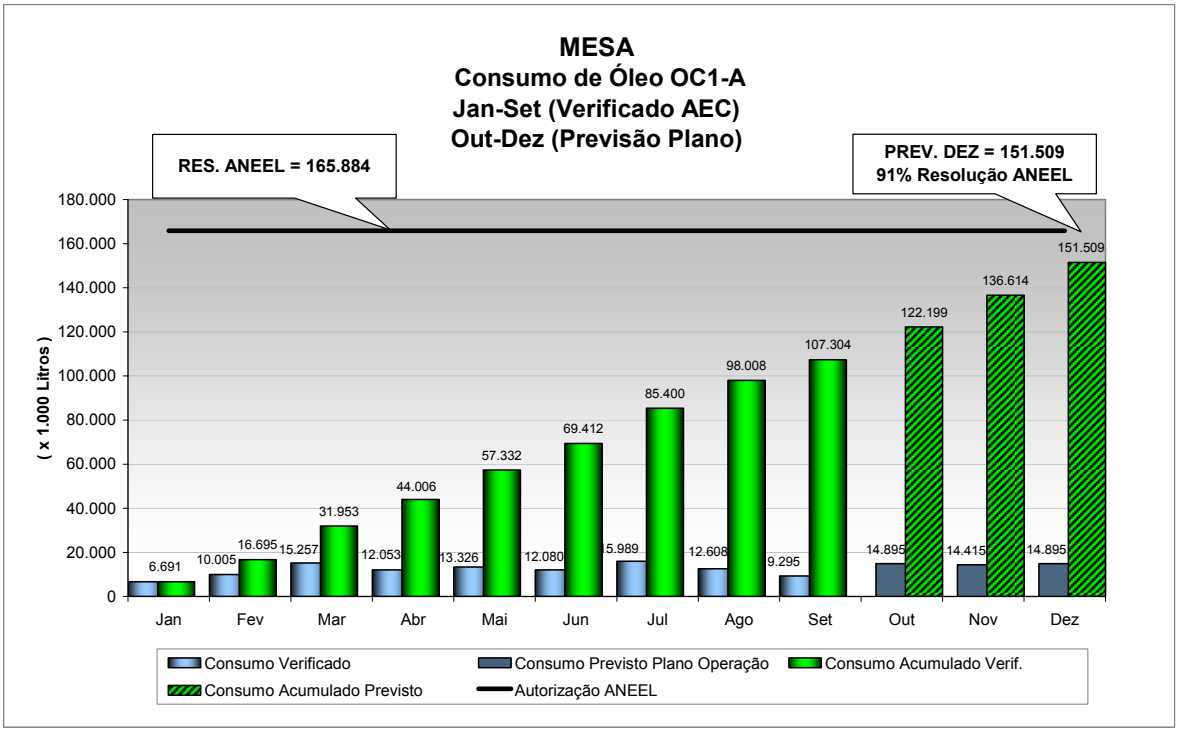


Gráfico XV

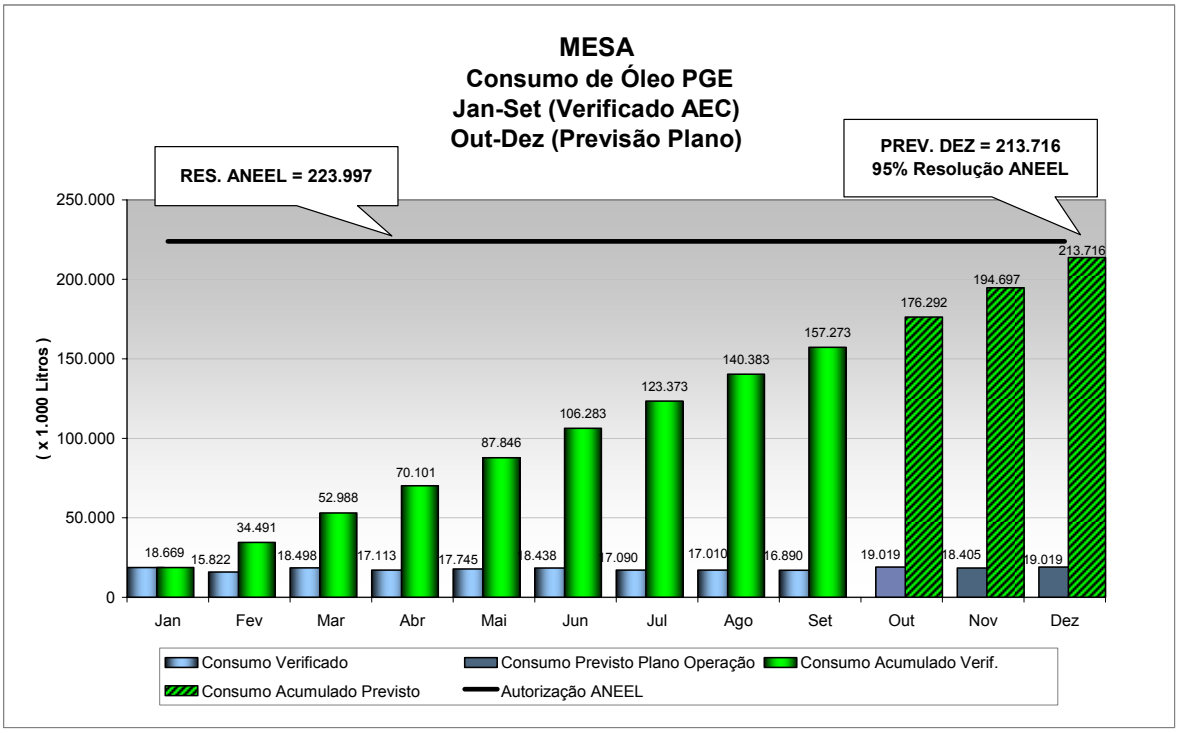


Gráfico XVI

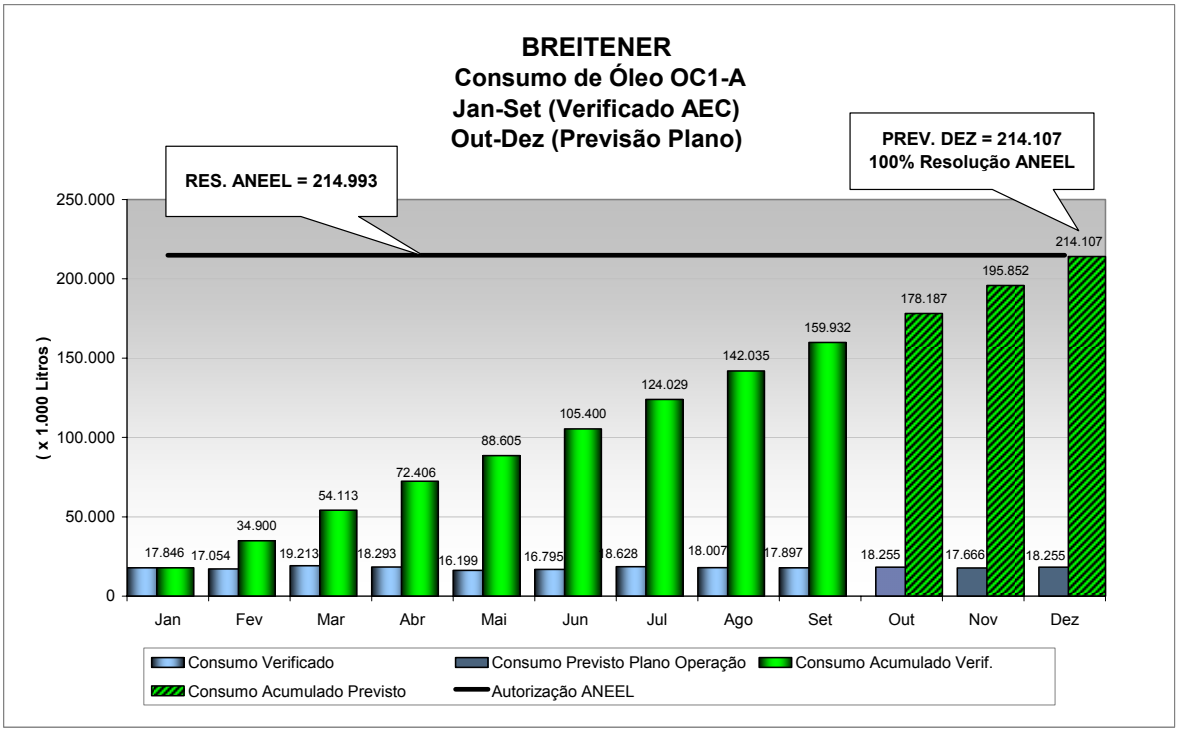


Gráfico XVII

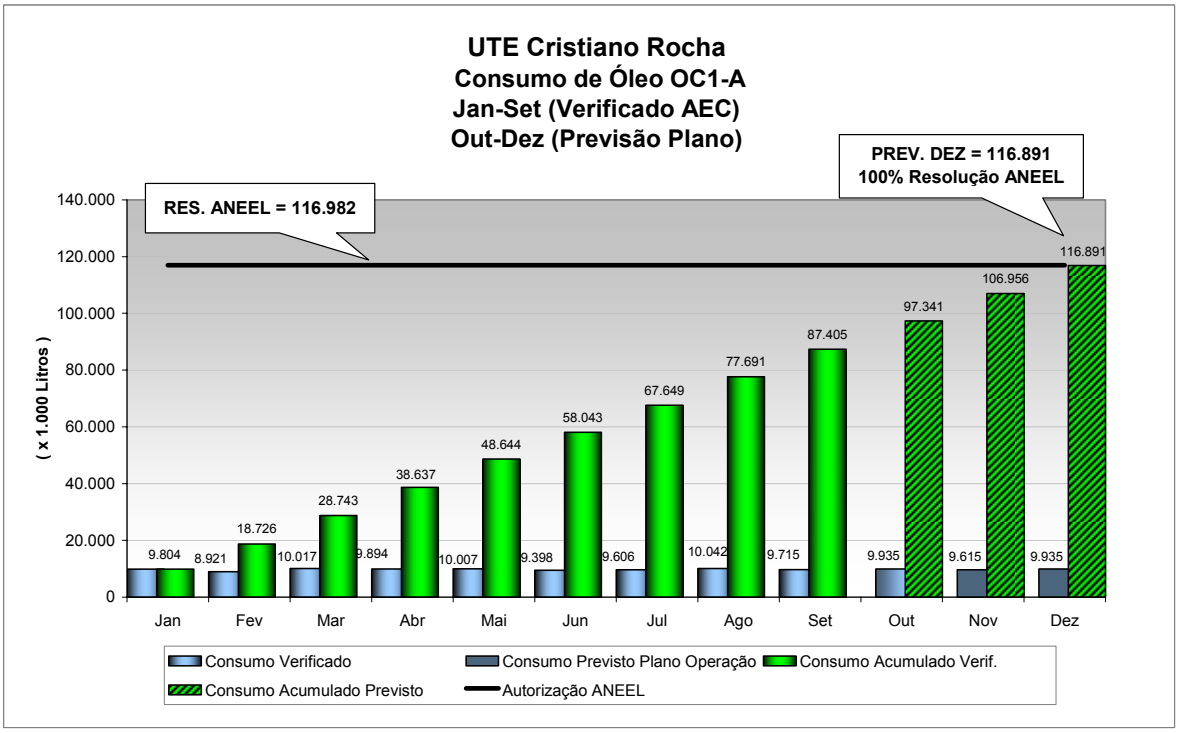


Gráfico XVIII

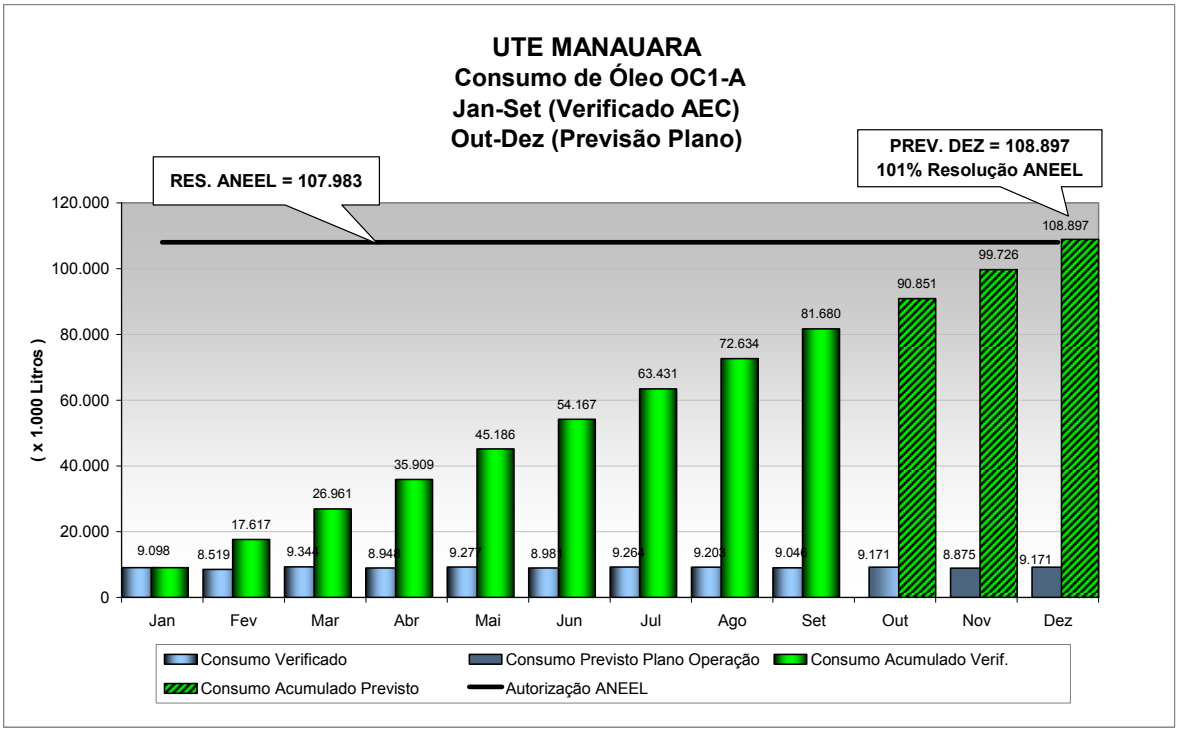


Gráfico XIX

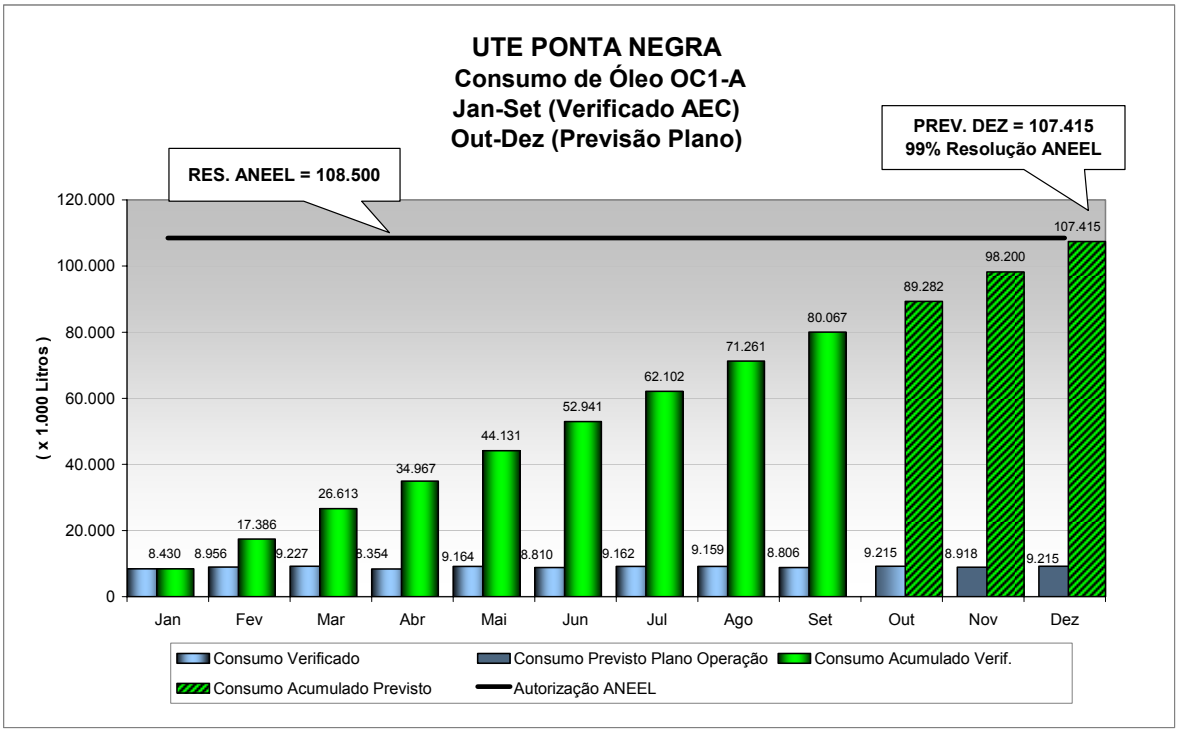


Gráfico XX

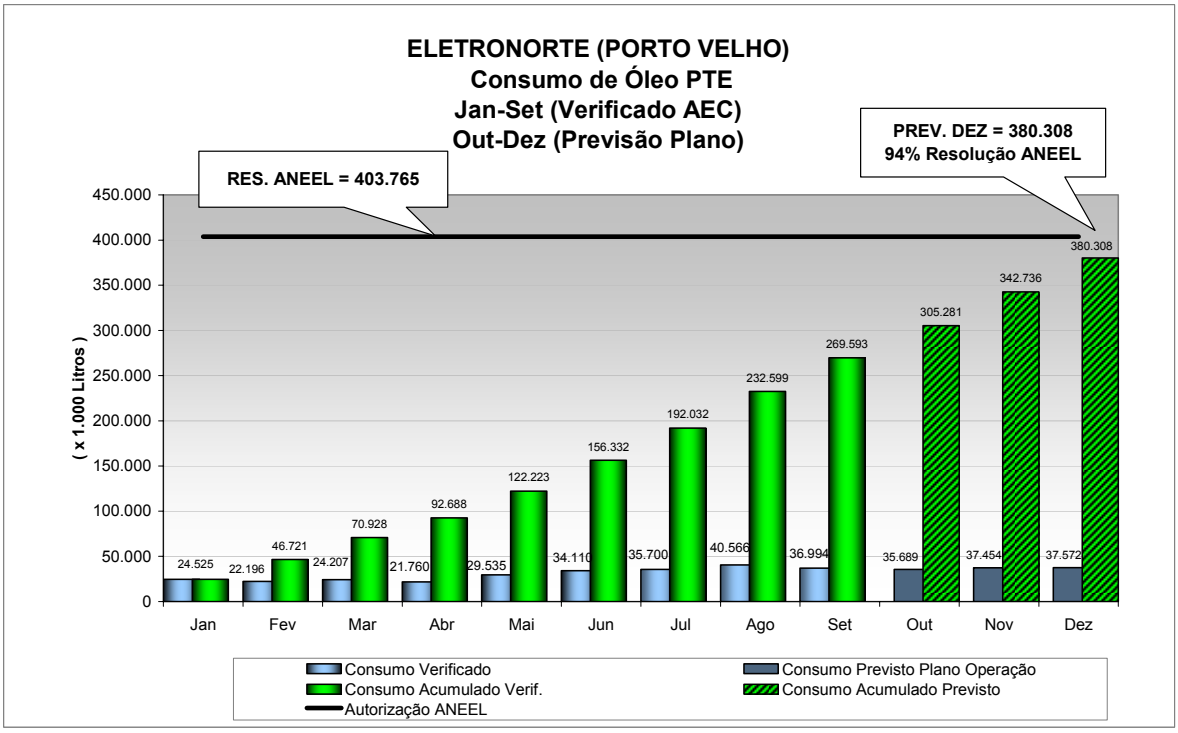


Gráfico XXI

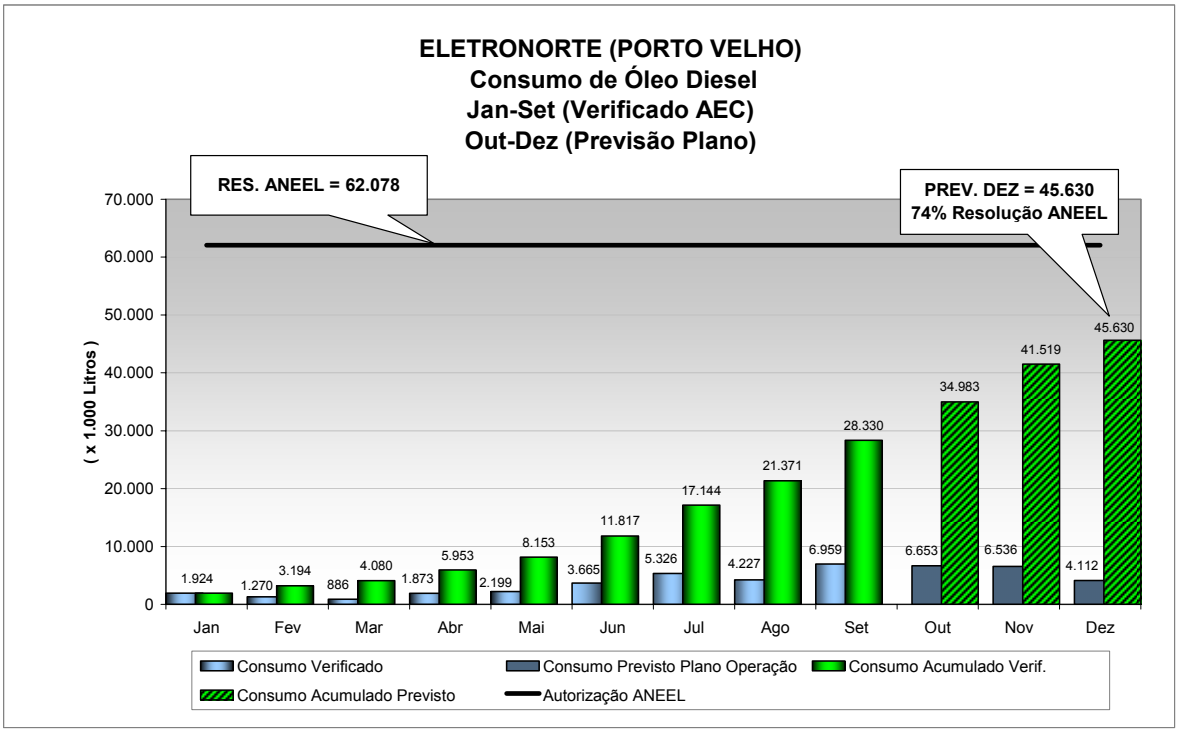


Gráfico XXII

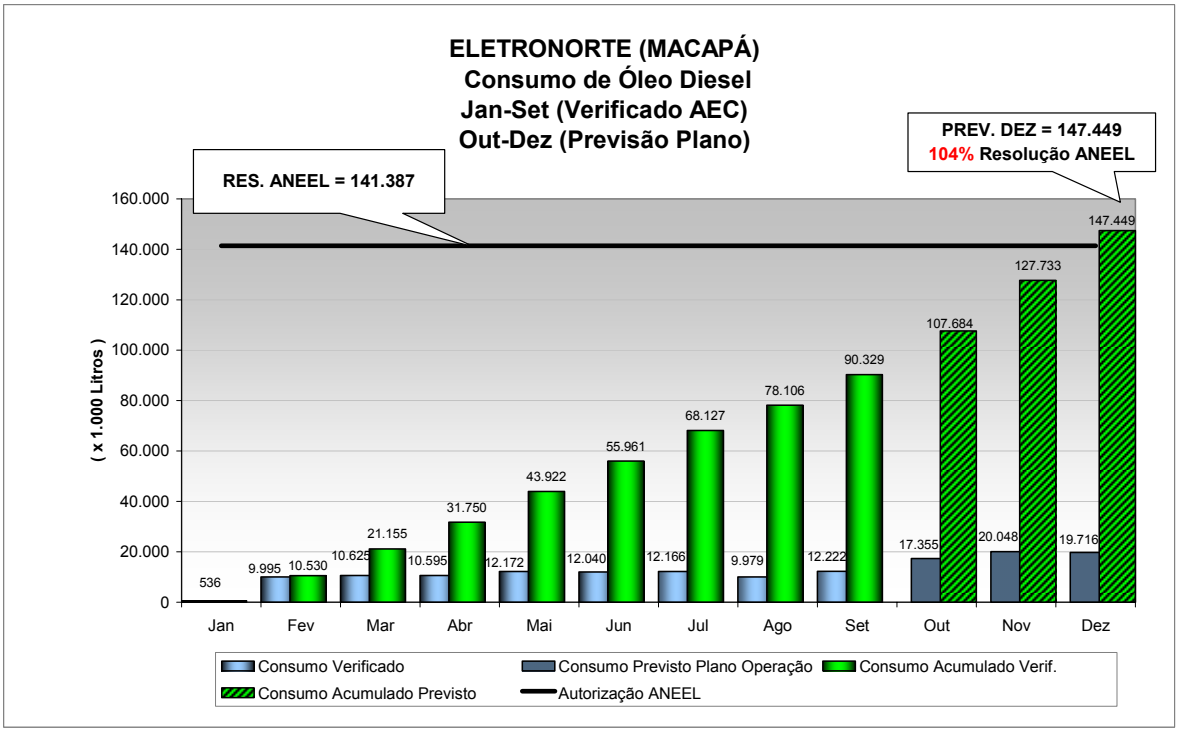


Gráfico XXIII

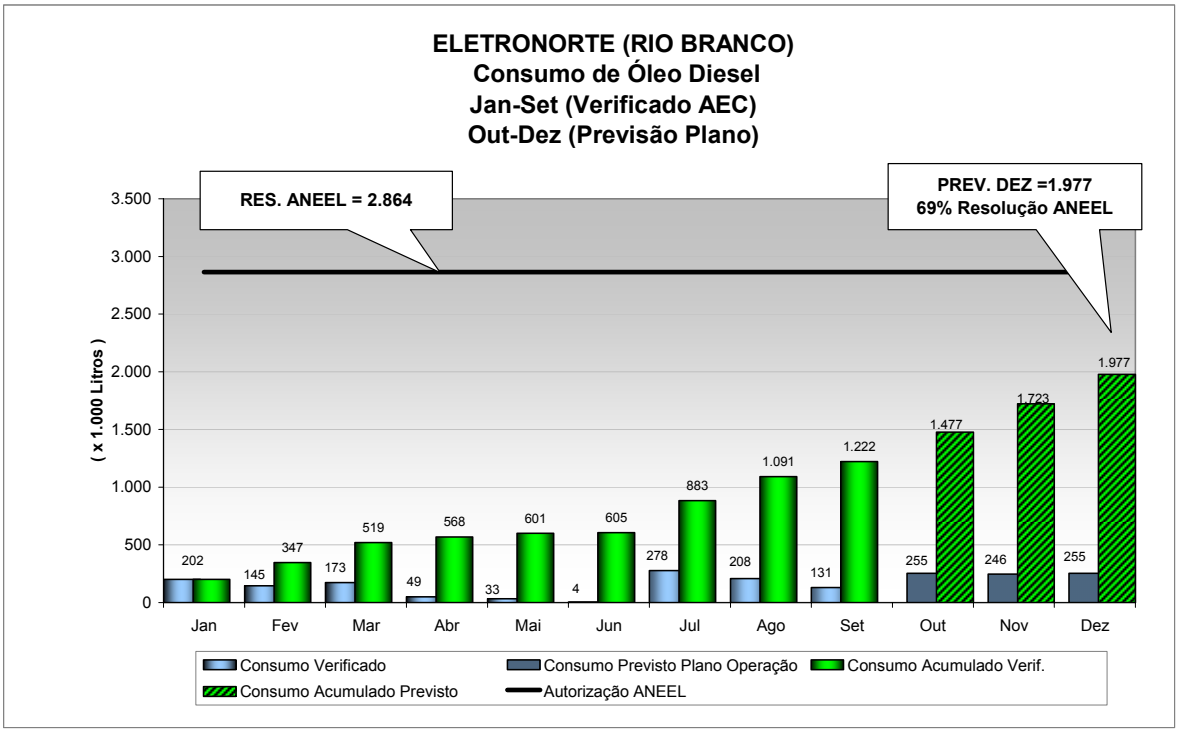
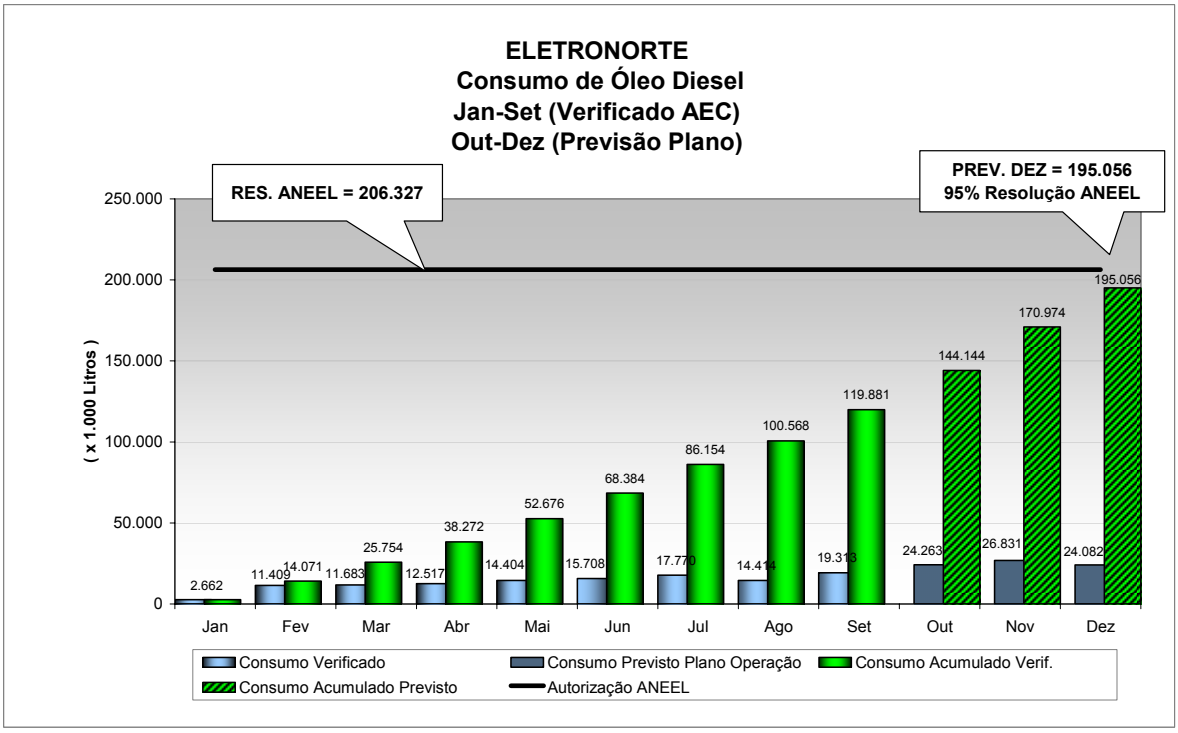


Gráfico XXIV



7.7 ANEXO VII

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

OUTUBRO/2007

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Novembro/2007		
Sistema	**Usina**	**Sem ICMS e Sem TEHE (R$/MWh)**
MANAUS	UTE EP W	245,81
	UTE Mattos (ExTambaqui)	242,04
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	223,92
	UTE Manaura	219,85
	UTE Cristiano Rocha	215,00
	UTE Ponta Negra	213,68
	UTE Mauá	363,75
	UTE EP D	351,18
	UTE Aparecida	433,42
	UTE CGE CO	-
	UTE CGE FO	-
	UTE CGE SA	-
	UTE EP B	497,08
	UTE EP A	535,16
	UTE Electron	-
P. VELHO/ RIO BRANCO	PIE TN I	339,62
	UTE Rio Branco I	499,24
	UTE Rio Branco II	514,03
	UTE Rio Acre	554,71
	UTE Rio Madeira	434,64
	PIE TN II	522,34
MACAPÁ	UTE Santana-W	328,78
	Expansão	376,81
	UTE Santana-LM	548,12

Obs.:

1- Custos Unitários de geração térmica obtidos a partir do produto dos preços médios dos combustíveis, sem ICMS, praticados pela BR-Distribuidora em setembro de 2007, pelos valores verificados de consumo específico sem limitação em setembro de 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	set/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 EP W	115,0	116,0	1	246,85	245,81	(0)
	UTE Mattos (ExTambaqui)	60,0	55,4	(8)	230,88	242,04	5
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	60,0	57,8	(4)	221,82	223,92	1
	UTE Manaura	60,0	62,0	3	218,93	219,85	0
	UTE Cristiano Rocha	65,0	65,5	1	210,71	215,00	2
	UTE Ponta Negra	60,0	61,0	2	215,00	213,68	(1)
	UTE Mauá	55,0	40,6	(26)	361,96	363,75	0
	UTE EP D	35,0	31,6	(10)	382,32	351,18	(8)
	UTE Aparecida	38,6	23,1	(40)	469,66	433,42	(8)
	UTE CGE CO	0,0	0,0	-	-	-	-
	UTE CGE FO	0,0	0,0	-	-	-	-
	UTE CGE SA	0,0	0,0	-	-	-	-
	UTE EP B	80,0	67,1	(16)	526,81	497,08	(6)
	UTE EP A	0,0	6,2	-	-	-	-
	UTE Electron	0,0	0,0	-	-	-	-
P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I	37,2	37,9	2	339,38	339,62	0
	UTE Rio Branco I	0,2	0,02	(90)	507,94	499,24	(2)
	UTE Rio Branco II	0,2	0,06	(70)	507,94	514,03	1
	UTE Rio Acre	0,6	0,48	(20)	581,18	554,71	(5)
	UTE Rio Madeira	2,0	2,3	15	427,68	434,64	2
	PIE TN II	211,0	222,9	6	330,47	314,57	(5)
MACAPÁ	UTE Santana-W	30,0	26,8	(11)	329,81	328,78	(0)
	Expansão	35,0	37,0	6	378,17	376,81	(0)
	UTE Santana-LM	2,9	1,5	(48)	540,98	548,12	1

Obs.:

1- Custos Unitários de geração térmica obtidos a partir do produto dos preços médios dos combustíveis, sem ICMS, praticados pela BR-Distribuidora em setembro de 2007, pelos valores verificados de consumo específico sem limitação em setembro de 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.

7.8 ANEXO VIII

ATA DE REUNIÃO

Plano de Operação/2008

e

PMO de Novembro/2007

Ata da Reunião do
Comitê Técnico de Planejamento – CTP
Plano de Operação/2008
e
PMO Novembro/2007

DATA: 23 a 25 de outubro 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.

- PLANO DE OPERAÇÃO/2008 -

1. ABERTURA DA REUNIÃO

O coordenador do GTON/CTP iniciou agradecendo a presença dos representantes das empresas, passando a tratar dos assuntos em pauta: elaboração do Plano de Operação de 2008 e do PMO de novembro/2007.

As premissas consideradas para a elaboração do Plano de Operação/2008 e as previsões de geração térmica e de consumo de óleo resultantes são apresentadas nos itens 2 a 14 a seguir.

2. CARGA PRÓPRIA PREVISTA PARA 2008

Foram consideradas as previsões de carga própria informadas pelo GTON/CTM até a data de 22/10/2007 inclusive, conforme decisão tomada em consenso entre os responsáveis pela SGTON, pela GTON/CESI e pelo próprio GTON/CTM.

O GTON/CTP observou divergência entre os valores de intercâmbio de energia e demanda informados pelo GTON/CTM entre as empresas supridoras e supridas nos sistemas isolados das capitais da Região Norte.

Para fins de elaboração dos balanços de energia e demanda, o GTON/CTP considerou os valores informados pelas empresas supridas. Entretanto, tais divergências deverão ser acertadas no âmbito do GTON/CTM até o envio do PAC para aprovação da ANEEL.

3. PARQUES GERADORES ADOTADOS

Foram considerados os parques geradores constantes do Ofício 580/2007-SFG/ANEEL, de 26 de setembro de 2007, encaminhado à ELETROBRÁS por essa Agência e protocolado sob o nº PTC PR-7433-00/2007, de 01/10/2007.

Para fins de elaboração dos balanços de energia, foi mantido o critério que vem sendo adotado nos anos anteriores, ou seja, o maior valor de potência entre o valor autorizado e o solicitado para cada UTE.

Cabe destacar que para a CEAM foram consideradas 113 UTE, sendo que 96 já fazem parte dos PMO e as demais 17 são novas UTE referentes ao Programa Luz Para Todos. No caso do Amapá, não constou da lista da ANEEL a térmica prevista para AMAPARI (Serra do Navio - mineradora MMX) e que, portanto, não pode ser incluída no Plano de Operação/2008.

No item 9 desta ata são apresentadas as UTE cuja geração prevista para 2008 foi limitada pela capacidade do parque gerador autorizada pela ANEEL.

4. FATOR DE CAPACIDADE

Para as usinas térmicas das capitais, foram considerados os fatores de capacidade informados pelos agentes geradores. Para os sistemas do interior foi adotado o valor de 85%.

5. CRONOGRAMAS DE MANUTENÇÃO

Para as capitais foram considerados os cronogramas de manutenção das unidades geradoras informados pelos agentes geradores. Para os sistemas isolados do interior, as empresas declararam que são previstas apenas manutenções programadas de curta duração e que as mesmas não acarretarão problemas de atendimento.

6. NÚMERO DE HORAS/DIA DE OPERAÇÃO

Foram consideradas todas as usinas operando 24 horas por dia, à exceção das apresentadas na tabela 1 a seguir.

Tabela 1 – Localidades com menos de 24 de horas/dia de operação

CER		
Nº	Localidade	Nº de horas por dia de operação
1	ÁGUA FRIA	12
2	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	12
3	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	11
4	COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	9
5	COM. INDÍGENA DA RAPOSA	10
6	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	19
7	COM. INDÍGENA DO FLEXAL	7
8	COM. INDÍGENA DO JACAMIM	14
9	COM. INDÍGENA DO MANOA	9
10	COM. INDÍGENA GUARIBA	6
11	COM. INDÍGENA MARACANÃ	10
12	COM. INDÍGENA MOSCOW	11
13	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	9
14	COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	13
15	COM. INDÍGENA PIUM	5
16	COM. INDÍGENA SANTA ROSA	5
17	COM. INDÍGENA SÃO MARCOS	9
18	COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	12
19	COM. INDÍGENA XUMINA	8
20	EQUADOR	18
21	LAGO GRANDE	10
22	NOVA ESPERANÇA	10
23	PANACARICA	8
24	PASSARÃO	18
25	PETROLINA DO NORTE	16
26	SACAÍ	11
27	SAMAÚMA	9
28	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	18
29	SANTA MARIA DO XERUINI	10
30	SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRANCO	8
31	SOCÓ	12
32	TEPEQUEM	14

Tabela 1 – Localidades com menos de 24 de horas/dia de operação		
33	TERRA PRETA	10
34	VILA CACHOEIRINHA	12
35	VILA CAICUBI	10
36	VILA DONA COTA	8
37	VILA FLORESTA	10
38	VILA ITAQUERA	10
39	VILA MILAGRE	8
40	VILA MUTUM	14
41	VILA REMANSO	8
42	VILA SÃO JOSÉ	12
43	VILA SURUMU	18
44	VILA TAIANO	16
45	VILA VILENA	12
46	VISTA ALEGRE	15

7. PROGRAMA DE INTERLIGAÇÃO

Até a dia da reunião foram informadas ao GTON/CTP as seguintes previsões de interligações para 2008:

- ELETRONORTE : Interligação do Sistema Porto Velho-Rio Branco ao Sistema Interligado Nacional (SIN) - foram considerados 2 cenários: 1º considerando a interligação ocorrendo em 01/10/2008, em consonância com o Plano Anual de Operação Energética - PEN 2007 do ONS - Relatório Executivo; e o 2º considerando a interligação ocorrendo em 01/01/2009;

- CEMAT: 3 (três) interligações ao SIN a partir de 1/abril/2008: Ribeirão Cascalheiras, Gaúcha do Norte e Querência e 10 (dez) interligações ao SIN a partir de 01/09/2008:

  Alto da Boa Vista, Bom Jesus do Araguaia, Canabrava do Norte, Confresa, Novo Santo Antônio, Porto Alegre do Norte, Santa Cruz do Xingú, São José do Xingú, Serra Nova Dourada e Vila Rica;

- CERON - 1 (uma) interligação ao Sistema PV-RB - São Sebastião a partir de 1/julho/2008;

- CEMAR: 1 (uma) interligação ao SIN - Batavo a partir de 1/abril/2008;

- CELPA: 1 (uma) interligação entre os sistemas isolados de Castelo dos Sonhos e Novo Progresso às novas PCH Salto Curuá e Buriti, com conseqüente desativação das UTE Castelo dos Sonhos e Novo Progresso,a partir de 1/set/2008;

- ELETROACRE: 2 (duas) Interligações ao sistema PV-RB - Brasiléia a partir de 1/Dezembro/2007 e Sena Madureira a partir de 1/maio/2008.

8. PREVISÃO DE GERAÇÃO HIDRÁULICA DE PCH

Nos balanços de energia foram consideradas as previsões de geração hidráulica de PCH conforme informado pela CER, CERON e CEMAT.

9. LIMITAÇÃO DE GERAÇÃO DEVIDO À POTÊNCIA DO PARQUE GERADOR TÉRMICO

Foi verificado que, para alguns sistemas, o parque gerador autorizado pela ANEEL para 2008 não é capaz de gerar energia elétrica para atender à carga própria de energia prevista, considerando-se o fator de capacidade citado no item 4 e o número de horas por dia de operação descrito no item 6, para as seguintes localidades:

Tabela 2 – Limitação de Geração Térmica: PG autorizado x PG Solicitado

Localidades	Considerando-se o Parque Gerador Autorizado	Considernado-se o Parque Gerador Solicitado
CER		
COM. INDÍG. MOSCOW	a partir de jan/08	não há PG solicitado
COM. INDÍG. PIUM	a partir de jan/08	não há PG solicitado
COM. INDÍG. SÃO MARCOS	a partir de jan/08	não há PG solicitado
COM. INDÍG. XUMINA	a partir de jan/08	não há PG solicitado
TERRA PRETA	a partir de jan/08	não há PG solicitado
VILA DONA COTA	a partir de jan/08	não há PG solicitado
NOVA ESPERANÇA	em fev/08	não há PG solicitado
S. FRANCISCO DO BAIXO RIO BRANCO	em fev/08	não há PG solicitado
SAMAÚMA	a partir de jul/08	não há PG solicitado
VILA CAICUBI	a partir de out/08	não há PG solicitado
ÁGUA FRIA	em nov/08	não há PG solicitado
PETROLINA DO NORTE	a partir de nov/08	não há PG solicitado
CEMAT		
NOVA MONTE VERDE	a partir de jun/08	não há PG solicitado

As limitações de geração devido a parque gerador contribuíram para a existência de quotas de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL descritas no item 13.

10. CONSUMOS ESPECÍFICOS: VALORES E LIMITES ADOTADOS

Foi mantido o mesmo critério dos anos anteriores, ou seja, para cada semestre de 2008 foi considerado, para cada UTE, o consumo específico médio verificado em cada semestre, sendo que para o 2º semestre, foram considerados os consumos e gerações verificados no período de julho a setembro/2007, dado que não estavam disponíveis valores verificados do último trimestre.

Para o cálculo das quotas de óleo com cobertura da CCC-ISOL, esses valores de consumo específico foram limitados a 0,300 m³/MWh e 0,380 m³/MWh, para UTE com parque gerador baseado em motores e turbinas, respectivamente, à exceção das seguintes UTE:

Tabela 6 – UTE com limites de Consumo Específico abaixo de 0,300 m³/MWh

UTE	Limite de Consumo Específico	Motivo
Tambaqui (PIE)	0,208	Contrato
Jaraqui (PIE)	0,208	Contrato
Cristiano Rocha (PIE)	0,209	Contrato
Manauara (PIE)	0,209	Contrato
Ponta Negra (PIE)	0,210	Contrato
Feijó (PIE Guascor-AC)	0,284	Sub-rogação
Manoel Urbano (PIE Guascor-AC)	0,279	Sub-rogação

11. NÚMERO DE SISTEMAS ISOLADOS

Estão autorizados pela ANEEL 276 sistemas isolados. No decorrer do ano estão previstas a entrada em operação de 17 novos sistemas da CEAM, bem como a interligação ao Sistema Interligado Nacional de 13 sistemas da CEMAT, 2 da CELPA e 1 da CEMAR.

Foram também previstas 2 interligações ao sistema Porto Velho da ELETRONORTE: interligação de Sena Madureira (ELETROACRE) e de São Sebastião (CERON) ao sistema isolado Porto Velho da ELETRONORTE.

Dessa forma, a previsão é que 2008 se encerre com 275 sistemas isolados.

12. PREVISÃO DE GERAÇÃO HIDRÁULICA DE UHE

12. 1. UHE BALBINA

12.1.1. Determinação do Cenário de Vazões Afluentes ao Reservatório da UHE Balbina

Para a determinação do cenário de vazões afluentes ao reservatório da UHE Balbina foi considerado o histórico de vazões afluentes, bem como as vazões verificadas no período de janeiro a setembro de 2007 (105% MLT).

Analisando a transição dos anos do histórico, que apresentaram comportamento semelhante ao até então verificado em 2007 numa faixa de + ou – 5%, em relação aos anos subseqüentes, foi obtido o seguinte resultado: das 15 séries observadas, em 9 as vazões afluentes pioraram, em 1 permaneceram com o mesmo comportamento e em 5 as vazões foram mais favoráveis.

Dessa forma, as vazões afluentes mensais consideradas para 2008 correspondem a 90% MLT, cujos valores mensais são apresentados na tabela a seguir:

Tabela 3 - Previsão de Afluências (m3/s) para 2008

Mês	MLT(m³/s)	Previsão (m³/s)	% MLT
Janeiro	353	318	90%
Fevereiro	546	491	90%
Março	712	641	90%
Abril	995	895	90%
Maio	1167	1050	90%
Junho	1059	953	90%
Julho	674	606	90%
Agosto	431	388	90%
Setembro	314	283	90%
Outubro	261	235	90%
Novembro	246	222	90%
Dezembro	265	239	90%

12.1.2. Diretrizes e Meta de Operação da UHE Balbina

Diretrizes: maximizar o armazenamento no período úmido e controlar o deplecionamento gradual do reservatório de forma a garantir a meta de nível estabelelcida.

Nível de partida (31/12/2007) = 45 %V.U.

Nível de chegada (31/12/2008) = 40 %V.U.

12.1.3. Geração Hidráulica Mensal Prevista

Tendo-se como base o cenário de vazões afluentes adotado, bem como as diretrizes e meta de operação citadas anteriormente, obteve-se com resultado da simulação as médias mensais de geração para a UHE Balbina, apresentadas no quadro a seguir:

Tabela 4 - Previsão de Geração na UHE Balbina para 2008 (MW médio)	
Janeiro	80
Fevereiro	80
Março	80
Abril	100
Maio	100
Junho	100
Julho	110
Agosto	120
Setembro	130
Outubro	140
Novembro	130
Dezembro	120
2008	107,6

12.2. UHE SAMUEL

12.2.1. Determinação do Cenário de Vazões Afluentes ao Reservatório da UHE Balbina

Analisando a transição dos anos do histórico, que apresentaram comportamento semelhante ao até então verificado em 2007 numa faixa de + ou – 5%, verificou-se predominância do nº de ocorrências com comportamento semelhante nos anos subseqüentes. Desta forma, adotou-se para 2008 um cenário de vazões de aproximadamente 95%, verificado até então em 2007.

12.2.2. Diretrizes e Meta de Operação da UHE Samuel

Nível de partida (31/12/2007) = 2 %V.U.

Nível de chegada (31/12/2008) = 14 %V.U.

13.2.3. Geração Hidráulica Mensal

Tendo-se como base o cenário de vazões afluentes adotado, bem como as diretrizes e meta de operação citadas anteriormente, obteve-se com resultado da simulação as médias mensais de geração para a UHE Balbina, apresentadas no quadro a seguir:

Tabela 5 -Previsão de Geração na UHE Samuel – 2008 (MW médio)	
Janeiro	80
Fevereiro	120
Março	135
Abril	130
Maio	100
Junho	70
Julho	65
Agosto	75
Setembro	60
Outubro	50
Novembro	45
Dezembro	45
2008	81,3

12.3. PREVISÃO DE GERAÇÃO UHE COARACY NUNES

Para 2008 foi prevista uma geração de aproximadamente 54,7 MW médio, para um cenário de vazões afluentes de aproximadamente 85% MLT.

Esta previsão foi condicionada às manutenções previstas para janeiro, fevereiro e 4º trimestre/2007.

13. GERAÇÃO TÉRMICA E QUOTAS DE ÓLEO COM COBERTURA DA CCC-ISOL

Para o sistema Porto Velho/Rio Branco, da Eletronorte, foram considerados dois cenários. O primeiro considera a integração desse sistema ao Sistema Interligado a partir de 01/10/2008, enquanto que o segundo não prevê essa interligação para 2008.

O segundo cenário, representado na tabela 4-b, indica que, caso a interligação Porto Velho/Rio Branco ao Sistema Interligado sofra um atraso, passando de outubro/2008 para janeiro/2009, representará um aumento de 5% na geração térmica total e um aumento de 19% no consumo de óleo PTE e de 3% no consumo de óleo diesel, em relação ao segundo cenário.

Os montantes de geração térmica a serem considerados no cálculo do Custo da Energia Hidráulica Equivalente e os consumos de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL previstos para 2008 para os dois cenários, estão apresentados nas tabelas 7-a e 7-b a seguir.

Cenário 1: Interligação do Sistema Porto Velho/Rio Branco ao Sistema Interligado em 01/outubro/2008

Tabela 7-a: Geração Térmica e Consumo de Óleo previstas para 2008

Empresa	Tipo de Óleo	Geração Térmica (MWh)	Quantidade de Óleo Com Cobertura CCC-ISOL
CEA	Diesel (m³)	83.000	23.887
CEAM	Diesel (m³)	928.692	270.465
CELPA	Diesel (m³)	356.250	103.270
CEMAT	Diesel (m³)	137.876	39.511
CER	Diesel (m³)	56.067	16.678
CERON	Diesel (m³)	257.471	73.503
ELETROACRE	Diesel (m³)	151.260	42.441
ELETRONORTE Acre	Diesel (m³)	6.576	2.085
ELETRONORTE Rondônia	Diesel (m³)	237.377	58.560
ELETRONORTE Rondônia	PTE (m³)	907.857	336.866
ELETRONORTE Amapá	Diesel (m³)	584.453	157.447
PIE BREITENER - UTE Mattos	Combustível (ton)	527.040	109.624
PIE BREITENER - UTE Fran	Combustível (ton)	527.040	109.624
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Combustível (ton)	570.960	116.291
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Combustível (ton)	527.040	110.151
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Combustível (ton)	527.040	108.599
MANAUS ENERGIA	PTE (m³)	1.168.499	385.760
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	1.106.784	225.613
MANAUS ENERGIA	Combustível (ton)	551.736	174.250
MANAUS ENERGIA	Diesel (m³)	-	-
CELPE	Diesel (m³)	12.892	3.654
CEMAR	Diesel (m³)	118	35
COELBA	Diesel (m³)	737	221
JARI CELULOSE	Diesel (m³)	18.878	5.614
JARI CELULOSE	Combustível (ton)	5.935	2.255
TOTAL	**Diesel (m³)**	**2.831.647**	**797.371**
	PTE (m³)	**2.076.356**	**722.626**
	PGE (ton)	**1.106.784**	**225.613**
	Combustível (ton)	**3.236.791**	**730.794**
		9.251.578	**-**

Cenário 2: **Sem** Interligação do Sistema Porto Velho/Rio Branco ao Sistema Interligado em 2008

Tabela 7-b: Geração Térmica e Consumo de Óleo previstas para 2008			
Empresa	Tipo de Óleo	Geração Térmica (MWh)	Quantidade de Óleo Com Cobertura CCC-ISOL
CEA	Diesel (m³)	83.000	23.887
CEAM	Diesel (m³)	928.692	270.465
CELPA	Diesel (m³)	356.250	103.270
CEMAT	Diesel (m³)	137.876	39.511
CER	Diesel (m³)	56.067	16.678
CERON	Diesel (m³)	257.471	73.503
ELETROACRE	Diesel (m³)	151.260	42.441
ELETRONORTE Acre	Diesel (m³)	8.784	2.792
ELETRONORTE Rondônia	Diesel (m³)	331.731	81.165
ELETRONORTE Rondônia	PTE (m³)	1.276.708	470.600
ELETRONORTE Amapá	Diesel (m³)	584.453	157.447
PIE BREITENER - UTE Mattos	Combustível (ton)	527.040	109.624
PIE BREITENER - UTE Fran	Combustível (ton)	527.040	109.624
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Combustível (ton)	570.960	116.291
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Combustível (ton)	527.040	110.151
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Combustível (ton)	527.040	108.599
MANAUS ENERGIA	PTE (m³)	1.168.499	385.760
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	1.106.784	225.613
MANAUS ENERGIA	Combustível (ton)	551.736	174.250
MANAUS ENERGIA	Diesel (m³)	-	-
CELPE	Diesel (m³)	12.892	3.654
CEMAR	Diesel (m³)	118	35
COELBA	Diesel (m³)	737	221
JARI CELULOSE	Diesel (m³)	18.878	5.614
JARI CELULOSE	Combustível (ton)	5.935	2.255
TOTAL	**Diesel (m³)**	**2.928.209**	**820.683**
	PTE (m³)	**2.445.207**	**856.360**
	PGE (ton)	**1.106.784**	**225.613**
	Combustível (ton)	**3.236.791**	**730.794**
		9.716.991	**-**

14. NOVAS SUB-ROGAÇÕES DA CCC-ISOL

Está sendo prevista para 2008 a entrada em operação dos seguintes empreendimentos: PCH Apertadinho no sistema Vilhena-Colorado (Rondônia) a partir de julho; PCH Salto Curuá e Buriti no sistema Novo Progresso-Castelo dos Sonhos (Pará) a partir de setembro.

*****

- ATA PMO NOVEMBRO/2007 -

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 OUTUBRO/2007

A ata do PMO de outubro/2007 foi aprovada por todas as empresas, com as seguintes ressalvas:

CEA
Item 7.2 – Diferença de Quota de Óleo Diesel para Lourenço

Substituir o texto:
"No item 6.2 da ata do PMO de Setembro/2007 ficou acertado que seriam incluídos 6 m³ para Lourenço, remanescentes do PMO de Julho/2007. Como o débito da CEA em Lourenço, contabilizado até o AEC de Agosto/2007, era exatamente de 6 m³, essa diferença de quota foi utilizada para zerar este débito."

Pelo texto:
"No item 6.2 da ata do PMO de Setembro/2007 ficou acertado que seriam incluídos 6 m³ para Lourenço, remanescentes do PMO de Julho/2007".

CER
Item 12.2 – Autorização para Transferência do Estoque Final da UTE Félix Pinto

Substituir o texto:
"A transferência para a UTE Normandia será registrada no AEC de Outubro/2007."

Pelo texto:
"A transferência para a UTE Normandia será registrada no AEC de Setembro/2007."

ELETROACRE
Item 16.1 – Transferência de Óleo Autorizada

Substituir o texto:
"A ELETROACRE transferiu 20 m³ de Marechal Thaumaturgo para Cruzeiro do Sul em Agosto/2007, como parte da devolução da transferência informada no fax nº 002/TDI/07, de 26/03/2007. Restam ainda 100 m³ a serem devolvidos a Cruzeiro do Sul."

Pelo texto:
"A ELETROACRE transferiu 20 m³ de Cruzeiro do Sul para Marechal Thaumaturgo em Agosto/2007, como parte da devolução da transferência informada no fax nº 002/TDI/07, de 26/03/2007. Restam ainda 100 m³ a serem devolvidos a Marechal Thaumaturgo."

Item 16.2 – Previsão de Geração Térmica na UTE Brasiléia

Eliminar este item da Ata do PMO de Outubro/2007.

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 de Agosto/2007 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		
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	N
CER	S	S
CERON	S	S
COELBA	S	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	S
JARI CELULOSE	S	S
MESA	S	S
BREITENER	S	S
GERA	S	S
MANAUARA	S	S
RAESA	S	S

Até o dia da reunião, os erros de preenchimento nos AEC da CEAM e da CEMAT foram corrigidos por estas 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 de Outubro/2007 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		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
CEA	S	S
CEAM	S	S
CELPA	S	S
CELPE	S	S
CEMAR	S	S
CEMAT	S	S
CER	S	S
CERON	S	N
COELBA	S	S
ELETROACRE	S	N
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 ELETROACRE preencheu a planilha com valor de geração térmica incompatível com a carga aprovada pelo GTON/CTM.
- A CERON preencheu a planilha do PMO de novembro/2007com valor de estoque diferente do informado no AEC de setembro/2007 para a UTE Porto Walter.

5. DESCONTOS EFETUADOS NO PMO DE NOVEMBRO/2007

Os descontos efetuados, no PMO de novembro/2007, nas quotas de óleo para cada sistema, foram baseados nos débitos acumulados no período de Julho/2005 a Setembro/2007, à exceção da CERON, cujos descontos só contemplaram a parcela 2/60 do TAC (36 parcelas referentes ao óleo do PIE Guascor e mais 24 parcelas referentes ao óleo das UTEs da própria CERON).

6. CEA

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.859 m³ de óleo diesel.

Foram ainda previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 16 m³ de óleo diesel a título de pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL.

7. CEAM

7.1. Descontos Realizados no PMO de Novembro/2007 devido a:

7.1.1. Antecipação de Óleo no PMO de Julho/2007

Foram realizados os seguintes descontos nas quotas de óleo diesel do PMO de Novembro/2007, conforme registrado no item 8.1 da ata do PMO de Outubro/2007, por conta de óleo antecipado no PMO de Julho/2007.

Sistema	Quantidades a DESCONTAR no PMO de Novembro/2007 (m³)	Quantidades DESCONTADAS no PMO de Novembro/2007 (m³)	Quantidades a DESCONTAR no PMO de Dezembro/2007 (m³)
Envira	4	4	0
Vila Bitencourt	15	6	9
Total	19	10	9

7.1.2. Antecipação de Óleo no PMO de Setembro/2007

No PMO de Setembro/2007 foram antecipadas quotas de óleo do PMO de Outubro/2007, conforme item 8.4 da Ata do PMO de Outubro/2007.

Parte dessas antecipações foi acertada nos PMO de Outubro e Novembro/2007, restando ainda um total de 95 m³ a serem descontados no PMO de Dezembro/2007, conforme detalhado na tabela a seguir:

Sistema	A Descontar no PMO de Novembro/2007 (m³)	Descontos Realizados no PMO de Novembro/2007 (m³)	A Descontar no PMO de Dezembro/2007 (m³)
Axinim	13	13	-
Caburi	27	2	25 + 22
Caviana	24	12	12
Mocambo	17	0	17 + 19
Total	81	27	95

7.1.3. Transferência de Óleo Não Autorizada em Agosto/2007

Neste PMO não foi realizado o desconto de 59.052 litros da quota de Mocambo, conforme registrado no item 8.2.1 da Ata do PMO de Outubro/2007, em razão de não ter sido solicitada quota de óleo para essa UTE.

O referido desconto será realizado no PMO de dezembro/2007.

7.1.4. Transferência de Óleo Não Autorizada em Setembro/2007

No Acompanhamento de Estoque de Combustível da CEAM de Setembro/2007 foram registradas transferências de óleo diesel entre sistemas, conforme detalhado na tabela a seguir:

Sistema de Origem	Sistema de Destino	Quantidade Transferida (litros)
Anori	Caviana	15.000
Autazes	Novo Céu	31.100
Autazes	Borba	20.000
Barreirinha	Urucará	30.814
Borba	Maués	39.701
Cameta	Boa Vista	94.969
Castanho	Careiro	26.000
Castanho	N. Olinda	20.196
Castanho	Manaquiri	10.223
Castanho	Autazes	54.678
Caviana	Caapiranga	30.588
Caviana	Campinas	4.860
Caviana	Tuiué	15.000
Codajás	Murituba	11.120
Envira	Itamarati	76.663
Fonte Boa	Tefe	15.000
Humaita	Matupi	10.000
Itacoatiara	Itapiranga	20.436
Itacoatiara	Urucurituba	4.068
Itapiranga	Silves	10.000
Manacapuru	Beruri	30.000
Manacapuru	Autazes	20.000
Manacapuru	Caviana	30.000
Manacapuru	Arara	10.000
Manacapuru	Caapiranga	10.000
Manacapuru	Campinas	10.000

Sistema de Origem	Sistema de Destino	Quantidade Transferida (litros)
Manacapuru	Castanho	20.000
Manacapuru	Nova Holinda	20.000
Manaquiri	Borba	20.082
Novo Airão	Careiro	10.000
Parintins	Mocambo	20.000
Tabatinga	Fonte Boa	18.479
Urucurituba	Augusto Montenegro	5.084
Total		**764.061**

Esses débitos foram abatidos dos créditos de óleo diesel acumulados pela CEAM no período de Julho/2005 até Setembro/2005, apenas nas localidades com consumo específico dentro do limite adotado pelo GTON, conforme procedimento efetuado em PMO anteriores.

7.2. Antecipação de Óleo do PMO de Dezembro/2007 para Boca do Acre

No PMO de Dezembro/2007 serão descontados 200 m³ de óleo diesel da quota prevista para Boca do Acre, em razão desse montante ter sido antecipado para Outubro/2007, conforme fax GTON/CTP nº 066/2007, de 10/10/2007.

7.3. Restrição de Geração Térmica com cobertura da CCC-ISOL por conta de limitação de parque gerador autorizado pela ANEEL

No PMO de Novembro/2007, o GTON/CTP limitou a geração térmica de Carvoeiro e Parauá em 36 e 49 MWh para fins de cobertura da CCC-ISOL, embora a carga própria prevista pelo GTON/CTM fosse igual a 40 e 62 MWh, respectivamente. Essa limitação corresponde à máxima geração térmica compatível com o parque gerador autorizado pela ANEEL. A geração térmica que ultrapassa esse limite não terá cobertura de aquisição pela CCC-ISOL.

7.4. 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

7.5. 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.

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 21.032 m³ de óleo diesel, sendo 21.015 m³ referentes ao PMO de Novembro/2007 e os restantes 17 m³ correspondem a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de Setembro/2007.

Foram previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 717 m³ de óleo diesel a título de pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL.

8. CELPA

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

Houve limitação de geração térmica para as UTE Juruti e Porto de Moz, devido à potência autorizada pela ANEEL. A redução da geração térmica foi de 140 MWh em Juruti e 76 MWh em Porto de Moz.

8.2. Antecipação de Quota de Óleo para Novo Progresso

No PMO de Novembro/2007 foram antecipados 100 m³ de óleo diesel do PMO de Dezembro/2007 para Novo Progresso, em razão de dificuldades de acesso devido ao período chuvoso.

8.3. Previsão de Quitação do Débito de Novo Progresso

A CELPA informou que o estoque de óleo diesel devido à CCC-ISOL em Novo Progresso será recuperado em dezembro/2007. Atualmente, esse débito totaliza 235.362 litros, considerando o período de Julho/2005 a Setembro/2007.

8.4. Transferências de Óleo Pertencente à CELPA para Pagamento de Débitos junto à CCC-ISOL

A CELPA informou que das transferências autorizadas pelo GTON/CTP no PMO de Outubro/2007 (item 9.3), referentes a quantidades de óleo de propriedade da CELPA, adquiridas com recursos próprios para pagamento de débitos de óleo junto à CCC-ISOL, só foi possível transferir 7 mil litros de Oriximiná para Alenquer, ficando para Novembro/2007 a transferência de 15 mil litros de Oriximiná para Monte Alegre e de 6 mil litros de Muaná para Afuá.

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 8.184 m³ de óleo diesel, sendo 8.170 m² referentes ao PMO de Novembro/2007 e os restantes 14 m³ correspondem a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de Setembro/2007.

Foram, também, previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 183 m³ de óleo diesel a título de pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL.

9 CELPE

Não enviou representante à reunião.

10 CEMAT

10.1. Transferências de Óleo Pertencente à CEMAT para Pagamento de Débitos junto à CCC-ISOL

O GTON/CTP aprovou as transferências de óleo de propriedade da CEMAT (adquirido com recursos próprios, e não da CCC) para pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL. Essa transferência será registrada no AEC de Outubro/2007 e não será objeto de desconto no PMO de Dezembro/2007.

O GTON/CTP irá efetuar o devido pagamento na planilha de acompanhamento de débitos da CEMAT, conforme detalhado na tabela a seguir:

Sistema com Crédito em Óleo Diesel e com Consumo Específico Dentro do Limite Adotado pelo GTON	Crédito Existente no PMO de Novembro/2007 (litros)	Sistema em Débito com a CCC-ISOL até o PMO de Novembro /2007	Quantidade Prevista a ser Transferida (litros)	Saldo do Crédito Existente no PMO de Novembro/2007 (litros)
Confresa	21.704	Sta. Cruz do Xingú	10.000 (nov)	11.704
Gaúcha do Norte	45.582	Serra N. Dourada	10.000 (nov)	35.582
Ribeirão Cascalheira	29.274	S. José do Xingú	10.000 (out)	19.274

No Ata do PMO de Outubro/2007, item 11.1, foi prevista transferência de 8 m³ de Porto Alegre do Norte para Bom Jesus do Araguaia. Entretanto, a quantidade transferida foi de 5 m³.

10.2. Acompanhamento da Geração Hidráulica Verificada na PCH Prata

A CEMAT informou que, com relação ao item 11.2 da ata de reunião do PMO de Outubro/2007, o aditivo contratual da PCH Prata está em vias de ser assinado, sendo a seguir encaminhado ao GTON/CTO.

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 3.875 m³ de óleo diesel referentes ao PMO de Novembro/2007.

Foram, também, previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 45 m³ de óleo diesel a título de pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL.

11 CER

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

No PMO de Novembro/2007 houve limitação de geração térmica, em função da potência do parque gerador autorizado pela ANEEL, nas seguintes usinas:

Usina	Carga Própria Prevista (MWh)	Limite de Geração Térmica Autorizável em Novembro/2007 (MWh)	Redução Efetuada no PMO de Novembro/2007 (MWh)
Com. Ind. do Manoá	4	2	2
Com. Ind. Moscow	2	1	1
Com. Ind. Pium	3	2	1
Com. Ind. Xumina	5	3	2
Nova Esperança	9	8	1
Panacarica	6	5	1
Samaúma	3	2	1
Terra Preta	8	6	2
Vila Dona Cota	3	2	1

O Coordenador do GTON/CTP ressaltou mais uma vez que essas limitações de geração térmica permanecerão até que a CER obtenha junto à ANEEL, despacho atualizando o parque gerador autorizado para essas UTE.

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.275 m³ de óleo diesel referentes ao PMO de Novembro/2007.

Foram, também, previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 29 m³ de óleo diesel a título de pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL.

12 CERON

12.1. Devolução de Quantidades de Óleo da CCC-ISOL – Parcela 2/60 do TAC

A CERON incluiu no PMO de Novembro/2007 a previsão de compra de óleo diesel com recursos próprios referente à parcela 2/60 do Termo de Compromisso de Ajuste 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 localidades e as quantidades de óleo são apresentadas a seguir:

Localidade	Parcela 2/36 do TAC Devolução Programada no PMO de Novembro/2007 (m³)
Calama	28
Conceição da Galera	2
Demarcação	5
Izidolândia	10
Nazaré	10
Pacaranã	25
Rolim de Moura	10
São Carlos	15
Surpresa	10
Urucumacuã	10
Vila Extrema	30
Vista Alegre do Abunã	30
Total	185

A CERON deverá comprovar junto à ANEEL, por meio de relação das Notas Fiscais, as compras realizadas para as localidades relacionadas na tabela anterior, de forma a receber a quitação definitiva da segunda parcela do TAC, incluída no PMO de Novembro/2007.

A CERON também deverá informar ao GTON, atestado pela ANEEL, as compras de óleo por localidade referentes a cada parcela subseqüente do TAC que abrangem o período de Janeiro de 1999 a Dezembro de 2005, separando-as das compras extras realizadas para pagamento de débitos de óleo, também por consumo específico acima do limite, ocorridas no período posterior ao de apuração do TAC, ou seja, a partir de janeiro de 2006.

12.2. Descontos Realizados no PMO de Novembro/2007 devido a:

12.2.1 Antecipações Realizadas no PMO de Outubro/2007

No PMO de Novembro/2007 foram descontados 4 m³ e 2 m³ de óleo diesel das quotas de Calama e Urucumacuã, respectivamente, em razão de terem sido antecipadas em Outubro, conforme item 13.3 da ata do PMO de Outubro/2007.

12.2.2 Descontos Devido a Transferências Não Autorizadas em Agosto

No PMO de Novembro/2007 foram descontados 10 m³ da quota de óleo de Rolim de Moura do Guaporé, devido a transferência realizada em Agosto/2007 sem autorização do GTON/CTP, conforme item 13.4 da ata do PMO de Outubro/2007.

12.2.3 Descontos Devido a Transferências Não Autorizadas em Setembro

No Acompanhamento de Estoque de Combustível da CERON de Setembro/2007 foram registradas transferências de 50 litros de óleo diesel da UTE Santa Catarina para a UTE Conceição da Galera e de 20 mil litros da UTE Vilhena para a UTE Colorado do Oeste.

Essas quantidades foram descontadas das quotas do PMO de Novembro/2007 das UTE Conceição da Galera e Colorado do Oeste.

12.2.4 Descontos Devido a Perdas de Óleo

No Acompanhamento de Estoque de Combustível da CERON de Setembro/2007 foram registradas as seguintes perdas de óleo: 225 litros na UTE Arara; 20 litros na UTE Nazaré; 33 litros na UTE Santa Catarina; e 20 litros na UTE São Sebastião.

Essas quantidades foram descontadas no PMO de Novembro das quotas dessas usinas.

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 7.165 m³ de óleo diesel, sendo 6.966 m² referentes ao PMO de Novembro/2007 e os restantes 199 m³ referentes a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de Setembro/2007.

Também foram previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 185 m³ de óleo diesel a título de pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL, conforme proposta do TAC apresentada à ANEEL.

13 CEMAR

Não enviou representante à reunião.

14 COELBA

Não enviou representante à reunião.

15 ELETROACRE

15.1. Transferência de Óleo Autorizada - Devolução de Óleo

A ELETROACRE transferiu 10 m³ de Cruzeiro do Sul para Marechal Thaumaturgo em Setembro/2007, dando continuidade à devolução da transferência informada no fax nº 002/TDI/07, de 26/03/2007. Restam ainda 90 m³ a serem devolvidos a Marechal Thaumaturgo.

15.2. Desconto de Perdas de Óleo

O GTON/CTO informou uma perda de 4.571 litros de óleo diesel referente à limpeza do tanque de armazenamento da UTE Feijó.

Considerando que essa UTE não tem quota de óleo no PMO de Novembro/2007, em razão de já ter sido antecipada, o desconto dessa quantidade de óleo será incluída na contabilização dos débitos da ELETROACRE junto à CCC-ISOL.

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 3.590 m³ de óleo diesel, sendo 3.365 m³ referentes ao PMO de Novembro/2007 e os restantes 225 m³ correspondem a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de Setembro/2007.

O representante da ELETROACRE informou que empresa depositou em juízo o valor relativo à multa imposta pela ANEEL referente ao Auto de Infração-AI nº 009/2006-SFG, de 31/10/2006, tendo sido retirada do Cadastro de Inadimplência – CADIN.

16 ELETRONORTE

16.1. Sistema Porto Velho - Rio Branco

16.1.1 Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL

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

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Novembro/2007		
Sistema	**Usina**	**Sem ICMS e Sem TEHE (R$/MWh)**
PORTO VELHO/RIO BRANCO	**PIE TN I**	**339,62**
	UTE Rio Branco I	**499,24**
	UTE Rio Branco II	**514,03**
	UTE Rio Acre	**554,71**
	UTE Rio Madeira	**434,64**
	PIE TN II	**522,34**

Nota:Custos unitários obtidos a partir do produto dos preços Médios
Sem ICMS praticados pela BR em Agosto/2007 pelos Consumos Específicos
Sem Limitação, verificados em Agosto/2007, descontado o valor da TEHE.

16.1.2 Autorização Quotas de Óleo para as UTE em Rio Branco

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 dessa UTE. As quotas de óleo dos PMO de Setembro, Outubro, Novembro e Dezembro/2007 para a UTE Rio Madeira foram antecipadas no PMO de Agosto/2007.

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

16.1.3 Indisponibilidade de Unidades Geradoras

- **UHE SAMUEL -** parada de 1 UG para para revisão de horas de operação vencidas;

  parada da UG 3 para troca do estator - 26/11 a 23/12/07

- **TG nº 1 da UTE RIO MADEIRA –** indisponível no mês de novembro – manutenção corretiva na excitatriz;

16.1.4 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								
PIE TERMONORTE I	DIESEL	4.563	0	**4.563**	**19.253**	215	0	1015
PIE TERMONORTE II (TG)	PTE	39.658	0	**39.658**	**110.161**	0	0	1015
RIO MADEIRA	DIESEL	0	0	**0**	**0**	0	0	1015
Sistema Rio Branco								
RIO BRANCO II	DIESEL	43	0	**43**	**143**	0	1	1005
RIO BRANCO I	DIESEL	43	0	**43**	**143**	0	0	1005
RIO ACRE	DIESEL	143	0	**143**	**433**	0	0	1005
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m³)	229	0	**229**	**720**	0	1	
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	4.563	0	**4.563**	**19.253**	215	0	-
TOTAL Porto Velho	PTE (m³)	39.658	0	**39.658**	**110.161**	0	0	-

16.2. Sistema Macapá

16.2.1 Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL

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

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Novembro/2007		
Sistema	**Usina**	**Sem ICMS e Sem TEHE (R$/MWh)**
MACAPÁ	**UTE Santana-W**	**328,78**
	Expansão	**376,81**
	UTE Santana-LM	**548,12**

Nota:Custos unitários obtidos a partir do produto dos preços Médios
Sem ICMS praticados pela BR em Agosto/2007 pelos Consumos Específicos
Sem Limitação, verificados em Agosto/2007, descontado o valor da TEHE.

16.2.2 Indisponibilidade de Unidades Geradoras

- UG nº 2 da UHE Coaracy Nunes – Unidade 2 indisponível por curto-circuito no estator. Previsão de retorno para 30/11/2007
- UG nº 3 da UHE Coaracy Nunes da UG 3 para troca do estator - 26/11 a 23/12/07.

16.2.3 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)
Sistema Macapá							
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	7.582	0	**7.582**	**28.081**	0	0
SANTANA W	DIESEL	8.122	0	**8.122**	**33.842**	0	0
SANTANA LM	DIESEL	2.730	0	**2.730**	**7.241**	256	0
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	18.434	0	**18.434**	**69.165**	256	0

17 JARI CELULOSE

Não enviou representante à reunião.

18 MANAUS ENERGIA

18.1. Indisponibilidade de Unidades Geradoras

- UTE MAUÁ – UG nº 3 – de 02/11 até 15/11/2007 em testes operacionais na caldeira/turbogerador;

  UG nº 3 – indisponível até 15/10/2007 para manutenção corretiva (parada longa);
- UTE W – 2 (duas) UG indisponíveis para manutenções programadas para novembro/2007 (paradas curta e longa);
- UTE D – UG nº 41 – indisponível até 25/10/2007 para manutenções corretivas (turbina enviada para os EUA);
- UTE Aparecida – UG nº 8 – recuperação do sistema de excitação do gerador. Retorno previsto para 15/11/2007;
- UTE-ELECTRON - todas as unidades em overhaul (revisão geral) com previsão de término do 1º bloco (UG 1, 2 e 3) para março de 2008 e do 2º bloco (UG 4, 5 e 6) para junho de 2008.

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

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

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Novembro/2007		
Sistema	**Usina**	**Sem ICMS e Sem TEHE (R$/MWh)**
MANAUS	UTE EP W	245,81
	UTE Mattos (ExTambaqui)	242,04
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	223,92
	UTE Manaura	219,85
	UTE Cristiano Rocha	215,00
	UTE Ponta Negra	213,68
	UTE Mauá	363,75
	UTE EP D	351,18
	UTE Aparecida	433,42
	UTE CGE CO	-
	UTE CGE FO	-
	UTE CGE SA	-
	UTE EP B	497,08
	UTE EP A	535,16
	UTE Electron	-

Nota:Custos unitários obtidos a partir do produto dos preços Médios Sem ICMS praticados pela BR em Agosto/2007 pelos Consumos Específicos Sem Limitação, verificados em Agosto/2007, descontado o valor da TEHE.

18.3. 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.

18.4. 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)
PIE EL PASO W	PGE	16.046	0	**16.046**	**79.200**	0	0
UTE MAUÁ	COMBUSTÍVEL (ton)	8.001	0	**8.001**	**25.058**	45	0
PIE EL PASO D	PTE	10.573	71	**10.644**	**39.599**	0	0
UTE APARECIDA	PTE	2.288	70	**2.358**	**7.128**	23	0
PIE EL PASO B	PTE	10.950	0	**10.950**	**30.182**	3.234	0
PIE EL PASO A	PTE	0	0	**0**	**0**	0	0
UTE ELECTRON	PTE	0	0	**0**	**0**	943	0
TOTAL	PTE	23.811	141	**23.952**	**76.909**	4.200	0
	PGE	16.046	0	**16.046**	**79.200**	0	0
	COMBUSTÍVEL (ton)	8.001	0	**8.001**	**25.058**	45	0
	DIESEL	-	-	**-**	**-**	-	-
UTE MATTOS (ex Tambaqui)	COMBUSTÍVEL (ton)	8.986	0	**8.986**	**43.202**	0	803
UTE FRAN (ex Jaraqui)	COMBUSTÍVEL (ton)	8.986	0	**8.986**	**43.202**	0	207
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	17.972	0	**17.972**	**86.404**	0	1.010
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.641	0	**9.641**	**46.801**	0	0
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.856	0	**8.856**	**43.200**	0	0
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.029	0	**9.029**	**43.201**	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 DEZ	27 e 28/11
PMO de JAN/2008	18 e 19/12

******

REUNIÃO DO GTON / CTP
REUNIÃO SOBRE PLANO DE OPERAÇÃO 2008 E PROGRAMA MENSAL
OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS – PMO – NOVEMBRO 2007

Data: 23 de outubro de 2007
Hora: 9 horas
Local: Sala de reunião do DES - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
WALTER FERNANDES SANTOS	ELN	ED. VENANCIO 3000 BLCSL 907	61-3429-8732		WALTERFERNANDES@ELN.GOV.BR
AGUILAR FERRARI	ELETRONORTE	ED. VENANCIO 3000 BL. C SALA B11	(61)3429-5294	(61)3328-6021	FERRARI@ELN.GOV.BR
IRANILDO QUERÓS FERREIRA	ELETRONORTE	BR 364 Km 7,5 (COR/RO)	(69)3222-1784	(69)3222-6221	IRANILDO@ELN.GOV.BR
JOSÉ BATISTA DE SANTANA	ELETRONORTE	BR 364 Km 7,5 (COR/RO)	(69)3222-0857	69 3222-6221	JBATISTASANTANA@ELN.GOV.BR
ROBINSON MARQUES	ELN	RUA PARANÁ, 1350 (AP)	96-3312-4450	96 3242-0183	ROBINSON@ELN.GOV.BR
Mario Antonio Freitas Rodrigues	ELETROBRÁS	Av. Pres. Vargas, 409 - 17º andar	(21)2514-6373	(21)2514-6408	mario.rodrigues@eletrobrás.com
ARMINDA C. J.T. SANTOS	"	"	(21)2514-6374	(21)2514-6408	arminda@eletrobras.com

REUNIÃO DO GTON / CTP
REUNIÃO SOBRE PLANO DE OPERAÇÃO 2008 E PROGRAMA MENSAL
OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS – PMO – NOVEMBRO 2007

Data: 24 de outubro de 2007
Hora: 9 horas
Local: Sala de reunião do DES - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
GISELE RIOS	AGER/MT	AV. GEL VALE, 341/ 1201	(65) 36186114	(65) 36186104	gisele@ager.mt.gov.br
Rui Higa Tunes	CEMAT	RUA MANOEL DOS SANTOS COIMBRA, 184	(65)3316-5216	(65)3624-5655	rui.higa@redecemat.com.br
BRENO FEITOZA	CEAM	AV. 7 DE SETEMBRO Nº 1414	92-32343784	92-3635 6187	BRENO@ELN.GOV.BR
José Fernando da S. Neto	ELETROACRE	R. VALÉRIO MAGALHÃES, 226	(68) 3212-5718	(68) 3212-5841	zezito@eletroacre.com.br
LUIZ EUGENIO M DE SOUZA	CEA	AV. PE. JÚLIO M LOMBARDI, 1900	(96) 3212-1350	(96) 3212-1351	LUIZ.EMS@TERRA.COM.BR
Otalio Góes de Magalhães	CEA	Av. Pe. Júlio M. Lombardi	96 32121304	96 32121351	ogmagalhaes@cea.ap.gov.br
MARIO A. F. RODRIGUES	ELETROBRÁS	AV PRES. VARGAS, 409 - 17º ANDAR	(21) 2514-6373	(21) 2514-6408	mario.rodrigues@eletrobras.com
ARMINDA C. J. T. SANTOS	"	"	(21) 2514-6374	"	arminda@eletrobras.com

REUNIÃO DO GTON / CTP
REUNIÃO SOBRE PLANO DE OPERAÇÃO 2008 E PROGRAMA MENSAL
OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS – PMO – NOVEMBRO 2007

Data: 25 de outubro de 2007
Hora: 9 horas
Local: Sala de reunião do DES - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
José Haroldo A. do Nascimento	CELPA	Rod. A. Montenegro, km 8,5	91-3216-1479	91-3216-1429	haroldo.nascimento@redealpa.com.br
João Luiz de Almeida Neto	CERON	R. José de Alencar 2613	69-3216-4080	69-32242035	joaclon@ceron.com.br
Carlos da Silva Benchaya	CER	Av. Pres. Castelo Branco, 451	(95) 36232950	-	DCG@ciaenergetica.com.br
João Roberto Rohnert Sena	CER	Av. Pres. Castelo Branco, 451	(95) 36232950	3623-1350	João Roberto@CER.RR.GOV.BR
Mario A. F. Rodrigues	ELETROBRÁS	Av. Pres. Vargas 409 - 17º andar	(21) 2514-6373	(21) 2514-6408	mario.rodrigues@eletrobras.com
Arminda C. J. T. Santos	"	"	(21) 2514-6374	(21) 2514-6408	arminda@eletrobras.com