

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO  
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

**JANEIRO / 2013**

**GTON / CTP – 01/2013**

**JANEIRO DE 2013**

## SUMÁRIO

<b>1. Introdução</b>	<b>2</b>
<b>2. Objetivo</b>	<b>2</b>
<b>3. Premissas Básicas</b>	<b>3</b>
<b>4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais</b>	<b>3</b>
<b>5. Geração Prevista no Plano de Operação, no PMO e Verificada no AEC/AGH</b>	<b>4</b>
<b>6. Consumo de Combustíveis Previsto no Plano de Operação, no PMO e Verificado no AEC</b>	<b>8</b>
<b>5. Anexos</b>	<b>10</b>
<b>5.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM</b>	<b>11</b>
<b>5.2 Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP</b>	<b>23</b>
<b>5.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais</b>	<b>36</b>
<b>5.4 Anexo IV Gráficos do Acompanhamento da Operação</b>	<b>42</b>
<b>5.5 Anexo V Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado</b>	<b>46</b>
<b>5.6 Anexo VI Custos Unitários de Geração Térmica</b>	<b>61</b>
<b>5.7 Anexo VII Ata de Reunião</b>	<b>64</b>

## 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
- Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP
- Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais
- Reprogramações
- Gráficos da Operação Prevista X Verificada por Sistema
- Gráficos de Consumo de Óleo Previsto X Verificado
- Custos Unitários de Geração Térmica

## 2. Objetivo

Apresentar o Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados para o mês de janeiro/2013 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 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.

### 4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais

SISTEMA	META	DIRETRIZ
<b>Manaus</b>	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i></p> <p>Previsto para dezembro/2012: 37% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em dezembro/2012: 41% V.U. (↓)</p> <p>Previsto para janeiro/2013: 32% V.U. (↓)</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Maximizar a geração térmica a gás natural e óleo combustível.</li> <li>✓ Manter reserva de regulação mínima de cerca de 50 MW na UHE Balbina.</li> <li>✓ Previsão do Modelo de Vazões Afluentes atendendo estudo de preservação do reservatório.</li> </ul>
<b>Macapá</b>	<p>Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão janeiro/2013):</p> <p>Geração Hidráulica: 40%</p> <p>Geração Térmica: 60%</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m).</li> </ul>

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

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

## 5. Geração Prevista no Plano de Operação, no PMO e Verificada no AEC/AGH

Nas tabelas a seguir são apresentadas a Geração prevista no Plano Anual de Operação 2012, acumulada nos PMO e Verificada no AEC/AGH em 2012.

**Tabela 5.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano, PMO e Verificada até novembro/2012**

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AGH (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia	UHE	1.026.240	1.036.800	950.096	93%	-8%
Eletrobras Eletronorte	UHE	540.648	391.296	358.945	66%	-8%
CEMAT	PCH	13.274	11.699	10.536	79%	-10%
CERR	PCH	19.109	17.633	17.236	90%	-2%
<b>Total</b>	<b>UHE</b>	<b>1.566.888</b>	<b>1.428.096</b>	<b>1.309.041</b>	<b>84%</b>	<b>-8%</b>
	<b>PCH</b>	<b>32.383</b>	<b>29.331</b>	<b>27.772</b>	<b>86%</b>	<b>-5%</b>

**Tabela 5.2 – Geração Térmica Prevista no Plano, PMO e Verificada até novembro/2012**

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI*	Diesel	<b>148.711</b>	135.775	136.419	92%	0%
CEA (Macapá) (**)	Diesel	673.316	270.672	292.808	43%	8%
CEA (Interior) (**)	Diesel	100.400	72.639	72.434	72%	0%
CELPA	Diesel	<b>101.374</b>	357.659	327.174	323%	-9%
CELPE*	Diesel	<b>16.844</b>	14.133	11.976	71%	-15%
CEMAT*	Diesel	<b>13.188</b>	11.602	10.501	80%	-9%
CERR	Diesel	<b>47.316</b>	68.474	61.505	130%	-10%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	1.197.951	1.880.756	1.642.571	137%	-13%
	OCTE	19.406	42.589	35.650	184%	-16%
	PGE	1.131.521	311.888	260.376	23%	-17%
	OC1A	579.817	454.453	420.899	73%	-7%
	Gás Natural	2.131.488	1.351.737	1.165.148	55%	-14%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	1.179.416	1.123.629	1.020.521	87%	-9%
	Gás Natural	31.955	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	319.608	263.638	234.816	73%	-11%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	187.979	153.437	138.032	73%	-10%
Eletrobras Eletronorte (AP)*	Diesel	302.270	622.981	535.245	177%	-14%
JARI CELULOSE (*)	Diesel	19.326	16.985	15.782	82%	-7%
	OC1A	3.721	2.036	1.207	32%	-41%
PETROBRAS	Diesel	14.976	47.028	39.779	266%	-15%
	OC1A	42.900	-	-	0%	-
PIE BREITENER TAMBAQUI*	Gás Natural + OC1A	527.040	498.774	460.356	87%	-8%
PIE BREITENER JARAQUI*	Gás Natural + OC1A	527.040	502.056	462.392	88%	-8%
PIE GERA*	Gás Natural + OC1A	527.040	493.272	442.938	84%	-10%
PIE MANAUARA*	Gás Natural + OC1A	527.040	491.040	461.359	88%	-6%
PIE RAESA*	Gás Natural + OC1A	565.734	522.600	435.142	77%	-17%
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>4.322.676</b>	<b>5.039.410</b>	<b>4.539.562</b>	<b>105%</b>	<b>-10%</b>
	<b>OC1A</b>	<b>626.438</b>	<b>456.489</b>	<b>422.106</b>	<b>67%</b>	<b>-8%</b>
	<b>OCTE</b>	<b>19.406</b>	<b>42.589</b>	<b>35.650</b>	<b>184%</b>	<b>-16%</b>
	<b>PGE</b>	<b>1.131.521</b>	<b>311.888</b>	<b>260.376</b>	<b>23%</b>	<b>-17%</b>
	<b>Gás Natural + OC1A</b>	<b>2.673.894</b>	<b>2.507.742</b>	<b>2.262.187</b>	<b>85%</b>	<b>-10%</b>

\*Geração Verificada no SCD

**Tabela 5.3 – Geração Hidráulica Prevista e Verificada - novembro/2012**

<b>Empresa</b>	<b>Tipo</b>	<b>Prevista no PMO (MWh)</b>	<b>Verificada AGH (MWh)</b>	<b>Verificada / PMO (%)</b>
Eletrobras Amazonas Energia	UHE	96.720	102	-100%
Eletrobras Eletronorte	UHE	47.616	15	-100%
CEMAT	PCH	1.125	1	-100%
CERR	PCH	1.824	2	-100%
<b>Total</b>	<b>UHE</b>	<b>144.336</b>	<b>117</b>	<b>-100%</b>
	<b>PCH</b>	<b>2.949</b>	<b>3</b>	<b>-100%</b>

**Tabela 5.4 – Geração Térmica Prevista e Verificada - novembro/2012**

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI*	Diesel	12.128	12.256	1%
CEA (Macapá)	Diesel	(**)	(**)	-
CEA (Interior)	Diesel	(**)	(**)	-
CELPA	Diesel	35.673	37.117	4%
CELPE*	Diesel	1.311	1.285	-2%
CEMAT*	Diesel	1.165	1.051	-10%
CERR	Diesel	6.379	2.854	-55%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	167.760	195.226	16%
	OCTE	-	5.869	-
	PGE	36.000	31.208	-13%
	OC1A	46.271	38.077	-18%
	Gás Natural	165.600	152.169	-8%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	109.848	102.936	-6%
	Gás Natural	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	24.517	25.165	3%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	14.960	15.129	1%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel	79.368	86.024	8%
JARI CELULOSE (*)	Diesel	1.635	1.802	10%
	OC1A	130	114	-12%
PETROBRAS	Diesel	4.080	4.249	4%
	OC1A	-	-	-
PIE BREITENER TAMBAQUI*	Gás Natural + OC1A	45.360	41.432	-9%
PIE BREITENER JARAQUI*	Gás Natural + OC1A	45.360	42.159	-7%
PIE GERA*	Gás Natural + OC1A	44.640	40.681	-9%
PIE MANAUARA*	Gás Natural + OC1A	44.640	41.490	-7%
PIE RAESA*	OC1A	46.800	32.465	-31%
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>458.825</b>	<b>485.094</b>	<b>6%</b>
	<b>OC1A</b>	<b>93.201</b>	<b>70.656</b>	<b>-24%</b>
	<b>OCTE</b>	<b>-</b>	<b>5.869</b>	<b>-</b>
	<b>PGE</b>	<b>36.000</b>	<b>31.208</b>	<b>-13%</b>
	<b>Gás Natural + OC1A</b>	<b>180.000</b>	<b>165.761</b>	<b>-8%</b>

\* Geração Verificada do SCD

(\*\*) Empresa não informou os valores previstos para o PMO

## 6. Consumo de Combustíveis Previsto no Plano de Operação, no PMO e Verificado no AEC

Nas tabelas a seguir são apresentados o Consumo de Combustíveis previsto no Plano Anual de Operação 2012, acumulada nos PMO e Verificada no AEC em 2012

**Tabela 6.1 – Consumo Previsto no Plano, PMO e Verificada até novembro/2012**

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Verificado AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	38.218.727	35.128.441	35.391.680	93%	1%
CEA (Macapá) (**)	Diesel (litros)	190.548.000	84.993.120	69.567.879	37%	-18%
CEA (Interior) (**)	Diesel (litros)	28.331.000	25.460.915	20.642.393	73%	-19%
CELPA	Diesel (litros)	116.561.000	104.058.897	102.291.442	88%	-2%
CELPE (*)	Diesel (litros)	4.426.905	4.027.452	3.804.406	86%	-6%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	3.732.254	3.635.429	3.781.470	101%	4%
CERR	Diesel (litros)	13.430.000	22.605.297	20.131.090	150%	-11%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	286.265.277	518.649.408	520.165.086	182%	0%
	OCTE (litros)	5.880.139	18.779.966	15.547.538	264%	-17%
	PGE (kg)	224.581.846	62.854.320	59.649.549	27%	-5%
	OC1A (kg)	177.137.309	160.840.230	185.227.655	105%	15%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Gás Natural (m³)	529.825.682	402.724.574	401.610.841	76%	0%
	Diesel (litros)	319.235.935	333.533.488	327.299.204	103%	-2%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Gás Natural (m³)	9.305.523	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	82.466.554	73.466.948	72.836.213	88%	-1%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	48.828.754	43.312.433	42.946.273	88%	-1%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	57.700.576	167.757.580	172.144.184	298%	3%
	Diesel (litros)	5.103.252	4.848.960	5.051.597	99%	4%
PETROBRAS	OC1A (kg)	1.357.398	775.656	405.354	30%	-48%
	Diesel (litros)	3.290.592	13.162.984	11.251.884	342%	-15%
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	OC1A (kg)	11.926.200	-	-	0%	-
	OC1A (kg)	3.272.808	9.342.933	1.724.176	53%	-82%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	Gás Natural (m³)	116.912.038	114.233.421	121.031.155	104%	6%
	Diesel (litros)	553.666	1.293.701	258.365	47%	-80%
PIE GERA (*)	OC1A (kg)	3.272.808	7.500.453	4.965.555	152%	-34%
	Gás Natural (m³)	114.771.075	117.497.748	121.730.254	106%	4%
PIE MANAUARA (*)	OC1A (kg)	12.642.806	9.648.335	22.650.104	179%	135%
	Gás Natural (m³)	107.197.933	114.564.691	87.250.242	81%	-24%
PIE RAESA (*)	OC1A (kg)	12.415.480	15.615.503	16.989.413	137%	9%
	Gás Natural (m³)	105.270.446	107.903.091	90.169.892	86%	-16%
TOTAL	OC1A (kg)	11.191.169	116.065.399	89.763.691	802%	-23%
	Gás Natural (m³)	146.835.963	-	-	0%	-
TOTAL	<b>Diesel (litros)</b>	<b>1.198.692.491</b>	<b>1.435.935.053</b>	<b>1.407.563.166</b>	<b>117%</b>	<b>-2%</b>
	<b>OC1A (kg)</b>	<b>233.215.978</b>	<b>319.788.510</b>	<b>321.725.948</b>	<b>138%</b>	<b>1%</b>
	<b>OCTE (litros)</b>	<b>5.880.139</b>	<b>18.779.966</b>	<b>15.547.538</b>	<b>264%</b>	<b>-17%</b>
	<b>PGE (kg)</b>	<b>224.581.846</b>	<b>62.854.320</b>	<b>59.649.549</b>	<b>7%</b>	<b>-75%</b>
	<b>Gás Natural (m³)</b>	<b>1.130.118.659</b>	<b>856.923.525</b>	<b>821.792.383</b>	<b>73%</b>	<b>-4%</b>

\*Consumo Verificado no SCD  
CEA Macapá e Interior – valores acumulados até set/2012

**Tabela 6.2 – Consumo de Combustíveis Previsto e Verificado - novembro/2012**

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	3.351.162	3.356.029	0%
CEA (Macapá) (**)	Diesel (litros)	8.714.160	(**)	-
CEA (Interior) (**)	Diesel (litros)	2.507.620	(**)	-
CELPA	Diesel (litros)	10.125.104	10.351.439	2%
CELPE (*)	Diesel (litros)	364.364	342.763	-6%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	361.090	441.256	22%
CERR	Diesel (litros)	1.961.179	996.345	-49%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	47.141.280	55.162.828	17%
	OCTE (litros)	4.769.486	2.344.188	-51%
	PGE (kg)	7.272.000	6.094.324	-16%
	OC1A (kg)	15.593.260	15.791.550	1%
	Gás Natural (m³)	54.453.044	48.195.489	-11%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	32.454.619	29.951.323	-8%
	Gás Natural (m³)	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	6.851.848	7.063.943	3%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	4.227.874	4.206.038	-1%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	22.011.810	23.899.031	9%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	471.420	520.950	11%
	OC1A (kg)	49.140	33.125	-33%
PETROBRAS	Diesel (litros)	1.152.960	1.092.304	-5%
	OC1A (kg)	-	-	-
	OC1A (kg)	192.165	139.857	-27%
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	Gás Natural (m³)	12.215.711	11.844.602	-3%
	Diesel (litros)	19.327	18.693	-3%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	OC1A (kg)	192.165	607.541	216%
	Gás Natural (m³)	14.205.100	12.112.229	-15%
PIE GERA (*)	OC1A (kg)	1.132.425	2.741.677	142%
	Gás Natural (m³)	12.797.034	7.849.667	-39%
PIE MANAUARA (*)	OC1A (kg)	1.132.425	1.390.760	23%
	Gás Natural (m³)	12.797.034	-	-100%
PIE RAESA (*)	OC1A (kg)	11.872.200	8.183.851	-31%
	Gás Natural (m³)	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel (litros)</b>	<b>141.715.817</b>	<b>137.402.942</b>	<b>-3%</b>
	<b>OC1A (kg)</b>	<b>30.163.781</b>	<b>28.888.361</b>	<b>-4%</b>
	<b>OCTE (litros)</b>	<b>4.769.486</b>	<b>2.344.188</b>	<b>-51%</b>
	<b>PGE (kg)</b>	<b>7.272.000</b>	<b>6.094.324</b>	<b>-16%</b>
	<b>Gás Natural (m³)</b>	<b>106.467.923</b>	<b>80.001.987</b>	<b>-25%</b>

\*Consumo Verificado no SCD  
CEA Macapá e Interior – dados de set/2012 não informados

## **5. ANEXOS**

## **5.1 ANEXO I**

# **ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM**

Centrais Elétricas Brasileiras S/A - ELETROBRAS  
 Diretoria de Geração - GE  
 Departamento de Comercialização de Energia - ECC

GTON

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

**EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR**

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**

**MÊS REF: Janeiro de 2013**

Posição de:

13/12/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	34	19		53	0,1
ALVARÃES	462	119		581	0,8
AMATURÁ	324	89		413	0,6
ANAMÃ	418	38		456	0,6
ANORI	708	182		890	1,2
APUÍ	891	221		1.112	1,5
ARARA	27	22		49	0,1
ATALAIA DO NORTE	354	0		354	0,5
AUGUSTO MONTENEGRO	37	7		44	0,1
AUTAZES	907	654		1.561	2,1
AUXILIADORA	14	42		56	0,1
AXINIM	56	38		94	0,1
AYAPUÁ				0	0,0
B. CONSTANT	1.249	664		1.913	2,6
BARCELOS	718	437		1.155	1,6
BARREIRINHA	612	189		801	1,1
BELÉM DO SOLIMÕES	89	61		150	0,2
BELO MONTE	17	8		25	0,0
BERURI	619	121		740	1,0
BETÂNIA	40	53		93	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	506	129		635	0,9
BOCA DO ACRE	1.768	343		2.111	2,8
BORBA	1.233	242		1.475	2,0
CAAPIRANGA	378	100		478	0,6
CABURI	103	41		144	0,2
CAIAMBÉ	63	24		87	0,1
CAMARUÁ				0	0,0
CAMETÁ	94	20		114	0,2
CAMPINAS	39	3		42	0,1
CANUTAMA	413	81		494	0,7
CARARÁ AÇU				0	0,0
CARAUARI	1.426	133		1.559	2,1
CAREIRO DA VÁRZEA	505	167		672	0,9
CARVOEIRO	3	11		14	0,0
CASTANHO	1.284	1.628		2.912	3,9
CAVIANA	82	17		99	0,1
COARI	4.328	1.741		6.069	8,2
CODAJÁS	1.235	137		1.372	1,8
CUCUÍ	31	23		54	0,1
EIRUNEPE	1.276	362		1.638	2,2
ENVIRA	586	56		642	0,9
ESTIRÃO DO EQUADOR	31	9		40	0,1

Centrais Elétricas Brasileiras S/A. - ELETROBRAS  
 Diretoria de Geração - GE  
 Departamento de Comercialização de Energia - ECC

GTON

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

**EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR**

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**

**MÊS REF: Janeiro de 2013**

Posição de:

13/12/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
FEJOAL	48	3		51	0,1
FONTE BOA	985	125		1.110	1,5
GUAJARÁ	407	64		471	0,6
HUMAITÁ	2.952	596		3.548	4,8
IAUARETÊ	80	50		130	0,2
IPIRANGA	31	10		41	0,1
IPIXUNA	394	64		458	0,6
IRANDUBA	5.388	3.083		8.471	11,4
ITACOATIARA	6.601	2.419		9.020	12,1
ITAMARATI	315	89		404	0,5
ITAPEAÇÚ	122	0		122	0,2
ITAPIRANGA	656	155		811	1,1
ITAPURU	11	4		15	0,0
JACARÉ	96	36		132	0,2
JAPURÁ	22	5		27	0,0
JUÇARA				0	0,0
JURUÁ	388	16		404	0,5
JUTAÍ	641	281		922	1,2
LÁBREA	1.581	445		2.026	2,7
LIMOEIRO	207	110		317	0,4
LINDÓIA	207	51		258	0,3
MANACAPURU	6.753	2.981		9.734	13,1
MANAQUIRI	676	124		800	1,1
MANICORE	1.699	183		1.882	2,5
MARAÃ	366	139		505	0,7
MATUPI	357	70		427	0,6
MAUÉS	1.883	1.105		2.988	4,0
MOCAMBO	84	41		125	0,2
MOURA	26	23		49	0,1
MURITUBA	18	6		24	0,0
NHAMUNDÁ	704	73		777	1,0
NOVA OLINDA DO NORTE	1.146	298		1.444	1,9
NOVO AIRÃO	904	106		1.010	1,4
NOVO ARIPUANÁ	658	589		1.247	1,7
NOVO CÉU	204	107		311	0,4
NOVO REMANSO	584	374		958	1,3
PALMEIRAS	31	13		44	0,1
PARAUÁ	29	37		66	0,1
PARINTINS	5.851	2.429		8.280	11,1
PAUINI	492	58		550	0,7
PEDRAS	71	22		93	0,1
PRESIDENTE FIGUEIREDO	3.013	727		3.740	5,0

Centrais Elétricas Brasileiras S/A. - ELETROBRAS  
 Diretoria de Geração - GE  
 Departamento de Comercialização de Energia - ECC

**GTON**
**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Janeiro de 2013**

Posição de:

13/12/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
RAINHA DOS APÓSTOLOS					
RIO PRETO DA EVA	1.771	1.229		3.000	4,0
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.883	489		2.372	3,2
SACAMBU	34	18		52	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	461	85		546	0,7
SANTA RITA	149	19		168	0,2
SANTANA DO UATUMÃ	21	14		35	0,0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	429	436		865	1,2
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	610	144		754	1,0
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	433	93		526	0,7
SILVES	363	45		408	0,5
SUCUNDURI	34	11		45	0,1
TABATINGA	2.996	864		3.860	5,2
TAMANQUÁ	10	3		13	0,0
TAPAUÁ	571	340		911	1,2
TEFÉ	4.341	1.214		5.555	7,5
TONANTINS	454	264		718	1,0
TUIUÉ	61	21		82	0,1
UARINI	433	79		512	0,7
URUCARÁ	754	364		1.118	1,5
URUCURITUBA	549	64		613	0,8
VILA AMAZÔNIA	211	66		277	0,4
VILA BITTENCOURT	41	20		61	0,1
VILA URUCURITUBA	32	20		52	0,1
ZÉ AÇÚ	22	0		22	0,0
<b>Total da Empresa</b>	<b>86.304</b>	<b>31.244</b>	<b>0</b>	<b>117.548</b>	<b>158,0</b>

Obs: Atalaia do Norte - atendida por Benjamin Constant;

Zè Açú: parte significativa da energia oriunda de Vila Bitencourt.

Centrais Elétricas Brasileiras S/A. - ELETROBRAS  
 Diretoria de Geração - GE  
 Departamento de Comercialização de Energia - ECC

**GTON**
**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2013

Posição de:

13/12/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
BAILIQUE	220	130		350	0,5
LARANJAL DO JARI	3.448	2.132		5.580	7,5
LOURENÇO	151	179		330	0,4
OIAPOQUE - CLEVELÂNDIA	1.651	1.019		2.670	3,6
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>5.470</b>	<b>3.460</b>		<b>8.930</b>	<b>12,0</b>

Centrais Elétricas Brasileiras S/A. - ELETROBRAS  
 Diretoria de Geração - GE  
 Departamento de Comercialização de Energia - ECC

**GTON**
**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESA: CEMAT

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2013

Posição de:

13/12/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ARIPUANÁ					0,0
COMODORO	1.471	52		1.523	2,0
COTRIGUAÇU					0,0
GUARIBA	216	25		241	0,3
JURUENA					0,0
PARANORTE	131	-2		129	0,2
RONDOLÂNDIA	148	10		158	0,2
TRÊS FRONTEIRAS	190	13		203	0,3
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>2.156</b>	<b>98</b>		<b>2.254</b>	<b>3,0</b>

(\*) Interligadas

Centrais Elétricas Brasileiras S/A. - ELETROBRAS  
 Diretoria de Geração - GE  
 Departamento de Comercialização de Energia - ECC

GTON

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CELPA

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2013

Posição de:  
 13/12/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
AFUA	641	105		746	1,0
ALENQUER	1.751	751		2.502	3,4
ALMERIM	990	166		1.156	1,6
ANAJÁS	397	111		508	0,7
AVEIRO	128	21		149	0,2
BAGRE	338	41		378	0,5
BARREIRA DO CAMPO	59	13		72	0,1
BREVES(*)					0,0
CACHOEIRA DO ARARI	340	116		456	0,6
CHAVES	130	10		140	0,2
COTIJUBA	244	120		364	0,5
CURRALINHO	491	281		772	1,0
CURUÁ	429	5		434	0,6
FARO	307	11		318	0,4
GURUPÁ	584	71		655	0,9
JACAREACANGA	316	128		444	0,6
JURUTI	1.552	1.346		2.898	3,9
MELGAÇO	287	110		397	0,5
MONTE ALEGRE	2.437	841		3.278	4,4
MONTE DOURADO (**)					0,0
MUANÁ	556	313		869	1,2
ÓBIDOS	1.828	564		2.392	3,2
OEIRAS DO PARÁ	575	120		695	0,9
ORIXIMINÁ	2.638	950		3.588	4,8
PORTEL(*)					0,0
PORTO DE MOZ	690	400		1.090	1,5
PORTO DE PEDRAS	628	189		817	1,1
PRAINHA	516	112		628	0,8
SALVATERRA	1.207	530		1.737	2,3
SANTA CRUZ DO ARARI	186	36		222	0,3
SANTANA DO ARAGUAIA	2.222	987		3.209	4,3
SÃO MIGUEL (**)					0,0
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	573	252		825	1,1
SOURE	1.172	518		1.690	2,3
STª Mª DAS BARREIRAS	127	28		155	0,2
TERRA SANTA	848	91		939	1,3
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>25.186</b>	<b>9.337</b>		<b>34.524</b>	<b>46,4</b>

(\*) interligou ao SIN em outubro

(\*\*) ainda estão sendo atendidas pela JARI CELULOSA

Centrais Elétricas Brasileiras S/A. - ELETROBRAS  
 Diretoria de Geração - GE  
 Departamento de Comercialização de Energia - ECC



**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CERR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2013

Posição de:

13/12/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	13		13	0,0
ALTO ALEGRE	1.437	997		2.434	3,3
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	10		10	0,0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	26		26	0,0
BONFIM	1.451	2.142		3.593	4,8
CAICUBI	0	26		26	0,0
CARACARAI	1.248	920		2.168	2,9
COMUNIDADE COBRA	0	1		1	0,0
Com unidade Indígena Xixuaú	0	4		4	0,0
COMUNIDADE SOMA	0	1		1	0,0
CONTÃO	0	40		40	0,1
ENTROCAMENTO	0	2		2	0,0
EQUADOR				0	0,0
GUARIBA II				0	0,0
JACAMIN	0	4		4	0,0
JUNDIÁ	40	107		147	0,2
LAGO GRANDE	0	7		7	0,0
LAGO GRANDE II	0	2		2	0,0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	6		6	0,0
MALOCA BOCA DA MATA	0	13		13	0,0
MALOCA CATUAL	0	1		1	0,0
MALOCA CAXIAS				0	0,0
MALOCA CONSTANTINO				0	0,0
MALOCA DA RAPOSA				0	0,0
MALOCA DO ANAUÁ WAI WAI II	0	1		1	0,0
MALOCA DO BOQUEIRÃO				0	0,0
MALOCA DO CAJÚ	0	3		3	0,0
MALOCA DO CANAVIAL	0	1		1	0,0
MALOCA DO CONGRESSO	0	1		1	0,0
MALOCA DO FLEXAL	0	5		5	0,0
MALOCA DO GAVIÃO	0	2		2	0,0
MALOCA DO JAUARI				0	0,0
MALOCA DO JUAZEIRO				0	0,0
MALOCA DO MANOÁ				0	0,0
MALOCA DO MARUPÁ				0	0,0
MALOCA DO TAXI	0	3		3	0,0
MALOCA DO TICOÇA	0	3		3	0,0

Centrais Elétricas Brasileiras S/A. - ELETROBRAS  
 Diretoria de Geração - GE  
 Departamento de Comercialização de Energia - ECC



**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CERR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2013

Posição de:

13/12/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
MALOCA DO TUCUMÃ				0	0,0
MALOCA GUARIBA				0	0,0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	1		1	0,0
MALOCA MARACANÃ	0	7		7	0,0
MALOCA MOSCOW				0	0,0
MALOCA PATATIVA	0	1		1	0,0
MALOCA PERDIZ	0	1		1	0,0
MALOCA SANTA CRUZ	0	1		1	0,0
MALOCA SANTA INEZ	0	1		1	0,0
MALOCA SANTA ROSA	0	3		3	0,0
MALOCA SÃO MARCOS	0	3		3	0,0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0	2		2	0,0
MALOCA VISTA ALEGRE				0	0,0
MANGUEIRA DO AMAJARI				0	0,0
MUCAJAI	965	1.448		2.413	3,2
MUTUM	0	7		7	0,0
NAPOLEÃO	0	10		10	0,0
NORMANDIA	227	200		427	0,6
NOVA ESPERANÇA II				0	0,0
OLHO D'AGUA	0	3		3	0,0
PACARAIMA	343	220		563	0,8
PANACARICA	0	4		4	0,0
PASSARÃO				0	0,0
PETROLINA	21	18		39	0,1
PIUM				0	0,0
RORAINÓPOLIS	912	1.654		2.566	3,4
S. JOÃO DA BALIZA	1.273	1.336		2.609	3,5
SACAI	0	21		21	0,0
SAMAUMA	0	4		4	0,0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	13	40		53	0,1
Santa Maria Velha	0	3		3	0,0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	2		2	0,0
SÃO JOSÉ - CER				0	0,0
SOCÓ	0	7		7	0,0
SURUMU	42	123		165	0,2
TAIANO				0	0,0
Tanauá	0	1		1	0,0
TEPEQUEM	14	13		27	0,0

Centrais Elétricas Brasileiras S/A. - ELETROBRAS  
 Diretoria de Geração - GE  
 Departamento de Comercialização de Energia - ECC

**GTON**
**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CERR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2013

Posição de:

13/12/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
TERRA PRETA	0	11		11	0,0
TRAIRÃO	23	41		64	0,1
TRÊS CORAÇÕES (Maloca Três Corações)	55	39		94	0,1
UIRAMUTÁ	12	96		108	0,1
VILA BRASIL	158	141		299	0,4
VILA CACHOEIRINHA	0	13		13	0,0
VILA DONA COTA	0	3		3	0,0
VILA FLORESTA	0	5		5	0,0
VILA ITAQUERA	0	4		4	0,0
VILA MILAGRE	0	1		1	0,0
VILA REMANSO	0	10		10	0,0
VILA SÃO PEDRO	0	2		2	0,0
VILENA - CER				0	0,0
VISTA ALEGRE	19	79		98	0,1
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1		1	0,0
XERUINI	0	10		10	0,0
XUMINA	0	6		6	0,0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>8.253</b>	<b>9.937</b>	<b>0</b>	<b>18.190</b>	<b>24,4</b>

Centrais Elétricas Brasileiras S/A. - ELETROBRAS  
 Diretoria de Geração - GE  
 Departamento de Comercialização de Energia - ECC

**GTON**
**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Janeiro de 2013**

Posição de:

13/12/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.306	197		1.503	2,0
ARARA				0	0,0
CALAMA	57	130		187	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	492	96		588	0,8
CHUPINGUAIA					0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	6		7	0,0
COSTA MARQUES	1.071	405		1.476	2,0
CUJUBIM	1.567	588		2.155	2,9
DEMARCAÇÃO	1	22		23	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis)	3.260	2.133		5.393	7,2
FORTALEZA DO ABUNÃ					0,0
IZIDOLÂNDIA	69	4		73	0,1
JACI PARANÁ					0,0
MACHADINHO	2.617	1.467		4.084	5,5
MAICI	0	3		3	0,0
MUTUM PARANÁ				0	0,0
NAZARÉ	21	75		96	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	248	148		396	0,5
PACARANA	175	25		200	0,3
PEDRAS NEGRAS	8	0		8	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	32	12		44	0,1
SANTA CATARINA	7	22		29	0,0
SÃO CARLOS	63	138		201	0,3
SÃO FRANCISCO	1.438	470		1.908	2,6
SURPRESA	10	75		85	0,1
TABAJARA				0	0,0
TRIUNFO	403	335		738	1,0
UNIÃO BANDEIRANTES	318	64		382	0,5
URUCUMACUÁ	61	14		75	0,1
VALE DO ANARI	569	251		820	1,1
VILA EXTREMA	580	264		844	1,1
VISTA ALEGRE	572	361		933	1,3
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>14.946</b>	<b>7.305</b>		<b>22.251</b>	<b>29,9</b>

Centrais Elétricas Brasileiras S/A. - ELETROBRAS  
 Diretoria de Geração - GE  
 Departamento de Comercialização de Energia - ECC

**GTON**
**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESAS: **ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2013

 Posição de:  
 13/12/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	378	66		444	0,6
CRUZEIRO DO SUL	8.490	882	471	9.843	13,2
FEJÓ	1.306	139		1.445	1,9
JORDÃO	95	18		113	0,2
MANOEL URBANO	401	31		432	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	203	28		231	0,3
PORTO WALTER	169	35		204	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	119	21		140	0,2
TARAUACA	1.559	190		1.749	2,4

Centrais Elétricas Brasileiras S/A. - ELETROBRAS  
 Diretoria de Geração - GE  
 Departamento de Comercialização de Energia - ECC

**GTON**
**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESAS: **JARI CELULOSE**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2013

 Posição de:  
 13/12/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.403	115		1.518	2,0
MUNGUBA	146	0		146	0,2
SÃO MIGUEL	38	3		41	0,1
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>1.587</b>	<b>118</b>		<b>1.705</b>	<b>2,3</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESAS: **PETROBRAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2013

 Posição de:  
13/12/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3.711	371		4.082	5,5
UTE PORTO	748	75		823	1,1
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>4.459</b>	<b>446</b>		<b>4.905</b>	<b>6,6</b>

 Centrais Elétricas Brasileiras S/A. - ELETROBRAS  
 Diretoria de Geração - GE  
 Departamento de Comercialização de Energia - ECC

**GTON**
**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2013

 Posição de:  
13/12/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	416.205	206.688	21.943	644.836	866,7
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA (*)	54.718	7.486	11.946	74.150	99,7
ELETROBRAS ELETRONORTE-AMAPÁ				0	0,0
ELETROBRAS ELETRONORTE-RORAIMA(***)	45	445	69.192	69.682	93,7
CELPE - F. NORONHA	1.284	161		1.445	1,9
CEA-H	75.369	44.051		119.420	160,5
AMAPARI	12.989			12.989	17,5
SISTEMA MACAPÁ (**)	75.369	44.051		119.420	160,5

(\*) Boa vista energia

(\*\*) somatório do consumo com as perdas da ELNAP e CEA H

(\*\*\*) Eletronorte não informou o Plano de Operação

OBS: demanda máxima do Sistema Manaus prevista para Janeiro de 2013 - 1.162.981 KW

## **5.2 ANEXO II**

### **GERAÇÃO E CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS PREVISTOS PELO GTON/CTP**

Empresa: AMAPARI - Referência:  
AMAPARI ENERGIA S/A Janeiro/2013

Sistema(s) do Interior													
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GE de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GE de PIE	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
SERRA DO NAVIO	12.989.000	SERRA DO NAVIO	-	-	-	12.989.000	-	-	-	0,258	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.351.162
<b>Total</b>	<b>12.989.000</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12.989.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.351.162</b>
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>						<b>12.989.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.351.162</b>

Empresa: AMAZONAS ENERGIA -  
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA

Referência: Janeiro/2013

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva	Manutenção			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível		
					Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções				Potência Disponível	%					kWh	kWh
	kWh	kW																
MANAUS	644.836.000	866.715	BALBINA	250.000	0	0	0	250.000	100	250.000	74.400.000	100.000						
			A PARECIDA BLOCO I	120.000	36.000	0	36.000	84.000	100	84.000	0	0	0,384	0,33	Óleo OCTE (l)	0		
			A PARECIDA BLOCO II	80.000	0	0	0	80.000	100	80.000	0	0	0,293	0,33	Óleo OCTE (l)	0		
			CIDADE NOVA	22.800	0	0	0	22.800	100	22.800	9.672.000	13.000	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.698.488		
			CRISTIANO ROCHA	83.500	0	0	0	83.500	100	83.500	48.360.000	65.000	0,204	0,209	Óleo Combustível (kg)	9.865.440		
			ELECTRON	108.000	0	12.000	12.000	96.000	100	96.000	0	0	0,466	0,283	Óleo OCTE (l)	0		
			Electron Expansão	43.240	0	0	0	43.240	100	43.240	7.440.000	10.000	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.053.440		
			FLORES	94.560	0	0	0	94.560	100	94.560	29.760.000	40.000	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.243.520		
			IRANDUBA	54.720	0	0	0	54.720	100	54.720	7.440.000	10.000	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.217.120		
			JARAQUI	80.800	0	0	0	80.800	100	80.800	0	0	0,029	0,208	Óleo Combustível (kg)	0		
			MANAUARA	85.380	0	0	0	85.380	100	85.380	0	0	0,209	0,209	Óleo Combustível (kg)	0		
			MAUÁ BLOCO I	132.000	0	30.000	30.000	102.000	100	102.000	29.760.000	40.000	0,373	0,29	Óleo Combustível (kg)	11.100.480		
			MAUÁ BLOCO II	40.000	0	0	0	40.000	0	0	0	0	0	0,283	0,283	Óleo OCTE (l)	0	
			MAUÁ BLOCO III	110.000	0	0	0	110.000	100	110.000	0	0	0	0	0,33	0,33	Óleo OCTE (l)	0
			MAUÁ BLOCO IV	157.500	15.750	15.750	31.500	126.000	100	126.000	14.880.000	20.000	0,205	0,283	Óleo PGE (kg)	3.050.400		
			MAUÁ BLOCO V	77.600	0	0	0	77.600	100	77.600	14.880.000	20.000	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.285.440		
			MAUÁ BLOCO VI	153.450	0	0	0	153.450	100	153.450	29.760.000	40.000	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.481.600		
			Mauá Bloco VII: BLOCO VII	36.800	0	0	0	36.800	100	36.800	11.160.000	15.000	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.135.960		
			PONTA NEGRA	85.380	0	0	0	85.380	100	85.380	0	0	0,084	0,21	Óleo Combustível (kg)	0		
			SÃO JOSÉ	60.940	0	0	0	60.940	100	60.940	18.600.000	25.000	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.245.200		
TAMBAQUI	79.960	0	0	0	79.960	100	79.960	0	0	0,013	0,208	Óleo Combustível (kg)	0					
<b>Total</b>	<b>1.956.630</b>	<b>51.750</b>	<b>57.750</b>	<b>109.500</b>	<b>1.847.130</b>	<b>-</b>	<b>1.807.130</b>	<b>296.112.000</b>	<b>398.000</b>									
<b>BALBINA</b>																		
Vazão Afluente Prevista (%MLT)				98					<b>Total Óleo Combustível (kg)</b>	<b>78.120.000</b>	<b>105.000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>20.965.920</b>			
Armazenamento Previsto Final Mês (%)				32					<b>(l)</b>	<b>128.712.000</b>	<b>173.000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>36.360.768</b>			
									<b>Total Óleo OCTE (l)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0</b>				
									<b>Total Óleo PGE (kg)</b>	<b>14.880.000</b>	<b>20.000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.050.400</b>				

**Previsão de consumo de combustíveis para as usinas bi-combustível - PMO de janeiro de 2013**

USINA	Geração Prevista (MW med)	Participação do GN estimada (%)	Participação Combustível_l estimada (%)	Participação Combustível_kg estimada (%)	Heat Rate (*) (kJ/kWh)	PCI do Gás (**) (kcal/m³)	Consumo Estimado de Gás (m³)	Consumo Estimado de Combustível_l (l)	Consumo Estimado de Combustível_kg (kg)
UTE TAMBAQUI	63	97,84	0,55	1,61	10.090	8751	12.629.356	20.341	191.436
UTE JARAQUI	63	98,39		1,61	10.090	7567	14.687.560	-	191.436
UTE CRISTIANO ROCHA	65			100	10.090	7563	-	-	12.267.940
UTE MANAUARA	62	90		10	10.090	7566	13.223.601	-	1.170.173
UTE PONTA NEGRA	62	90		10	10.090	7566	13.223.601	-	1.170.173
UTE APARECIDA BLOCO I	78,7	75	25		11.765	7802,6	15.815.368	4.848.381	-
UTE APARECIDA BLOCO II	60	100			11.765	7802,6	16.076.613	-	-
UTE MAUÁ BLOCO III	80	100			11.765	7802,6	21.435.484	-	-
Sistema Manaus	867								
Usinas com GN	534								

(\*) Anexo II RN nº 427

(\*\*) Último Valor obtido pelo SCD

Sistema(s) do Interior												
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado kWh	Previsão de GH Própria kWh	Previsão de GH de PIE kWh	Previsão de GT Própria kWh	Previsão de GT de PIE kWh	Previsão de Geração em fontes alternativas kWh	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior) l ou kg por kWh	Consumo Específico Limite l ou kg por kWh	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
												l ou kg
ALTEROSA	53.000	ALTEROSA	-	-	-	53.000	-	-	0,298	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.794
ALVARÃES	581.000	ALVARÃES	-	-	-	581.000	-	-	0,292	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	169.652
AMATURÁ	413.000	AMATURA	-	-	-	413.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	124.726
ANAMÃ	456.000	ANAMÃ	-	-	-	456.000	-	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	137.256
ANORI	890.000	ANORI	-	-	-	890.000	-	-	0,326	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	290.140
APUÍ	1.112.000	APUI	-	-	-	1.112.000	-	-	0,304	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	338.048
ATALAIA DO NORTE	354.000	ATALAIA DO NORTE	-	-	-	354.000	-	-	0,371	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	131.334
AUGUSTO MONTENEGRO	44.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	44.000	-	-	0,309	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.596
AUTAZES	1.561.000	AUTAZES	-	-	-	1.561.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	465.178
AUXILIADORA	56.000	AUXILIADORA	-	-	-	56.000	-	-	0,293	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.408
AXINIM	94.000	AXINIM	-	-	-	94.000	-	-	0,305	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.670
BARCELOS	1.155.000	BARCELOS	-	-	-	1.155.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	331.485
BARREIRINHA	801.000	BARREIRINHA	-	-	-	801.000	-	-	0,286	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	229.086
BELÉM DO SOLIMÕES	150.000	BELEM DO SOLIMÕES	-	-	-	150.000	-	-	0,31	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	46.500
BELO MONTE	25.000	BELO MONTE	-	-	-	25.000	-	-	0,358	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.950
BENJAMIN CONSTANT	1.913.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	1.913.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	549.031
BERURI	740.000	BERURI	-	-	-	740.000	-	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	219.780
BETÂNIA	93.000	BETÂNIA	-	-	-	93.000	-	-	0,338	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	31.434
BOA VISTA DO RAMOS	635.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	635.000	-	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	191.135
BOCA DO ACRE	2.111.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.111.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	626.967
BORBA	1.475.000	BORBA	-	-	-	1.475.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	427.750
CAAPIRANGA	478.000	CAAPIRANGA	-	-	-	478.000	-	-	0,332	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	158.696
CABURÍ	144.000	CABURÍ	-	-	-	144.000	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.624
CAIAMBÉ	87.000	CAIAMBÉ	-	-	-	87.000	-	-	0,334	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.058
CAMARUÃ	0	CAMARUÃ	-	-	-	0	-	-	0,319	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CAMETÁ	114.000	CAMETÁ	-	-	-	114.000	-	-	0,327	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	37.278
CAMPINAS	42.000	CAMPINAS	-	-	-	42.000	-	-	0,34	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.280
CANUTAMA	494.000	CANUTAMA	-	-	-	494.000	-	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	137.332
CARAUARI	1.559.000	CARAUARI	-	-	-	1.559.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	450.551
CAREIRO DA VÁRZEA	672.000	CAREIRO	-	-	-	672.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	198.912
CARVOEIRO	14.000	CARVOEIRO	-	-	-	14.000	-	-	0,387	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.418
CASTANHO	2.912.000	CASTANHO	-	-	-	2.912.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	844.480
CAVIANA	99.000	CAVIANA	-	-	-	99.000	-	-	0,302	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.898
COARI	6.069.000	COARI	-	-	-	6.069.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.741.803
CODAJÁS	1.372.000	CODAJÁS	-	-	-	1.372.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	408.856
CUCUÍ	54.000	CUCUÍ	-	-	-	54.000	-	-	0,367	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.818
EIRUNEPÉ	1.638.000	EIRUNEPÉ	-	-	-	1.638.000	-	-	0,304	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	497.952
ENVIRA	642.000	ENVIRA	-	-	-	642.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	187.464
ESTIRÃO DO EQUADOR	40.000	ESTIRÃO DO EQUADOR	-	-	-	40.000	-	-	0,356	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.240
FEUOAL	51.000	FEUOAL	-	-	-	51.000	-	-	0,369	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.819
FONTE BOA	1.110.000	FONTE BOA	-	-	-	1.110.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	330.780
HUMAITÁ	3.548.000	HUMAITA	-	-	-	3.548.000	-	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	996.988
IAUARETÊ	130.000	IAUARETE	-	-	-	130.000	-	-	0,344	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	44.720
IPIRANGA	41.000	IPIRANGA	-	-	-	41.000	-	-	0,356	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.596
IPXUNA	458.000	IPXUNA	-	-	-	458.000	-	-	0,299	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	136.942
ITACOATIARA	9.020.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	3.000.000	-	-	Carvão Nacional (kg)	
		HERMASA	-	-	-	-	0	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		ITACOATIARA	-	-	-	6.020.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.812.020
<b>Total: 9.020.000</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.020.000</b>	<b>0</b>	<b>3.000.000</b>				

Sistema(s) do Interior

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração em fontes alternativas	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
ITAMARATI	404.000	ITAMARATI	-	-	-	404.000	-	-	0,33	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	133.320
ITAPEAÇU	122.000	ITAPEAÇU	-	-	-	122.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	36.844
ITAPIRANGA	811.000	ITAPIRANGA	-	-	-	811.000	-	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	241.678
ITAPURU	15.000	ITAPURU	-	-	-	15.000	-	-	0,396	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.940
JACARÉ	132.000	JACARE	-	-	-	132.000	-	-	0,331	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	43.692
JAPURÁ	27.000	JAPURA	-	-	-	27.000	-	-	0,284	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.668
JURUÁ	404.000	JURUA	-	-	-	404.000	-	-	0,303	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	122.412
JUTAI	922.000	JUTAI	-	-	-	922.000	-	-	0,313	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	288.586
LÁBREA	2.026.000	LABREA	-	-	-	2.026.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	581.462
LIMOIRO	317.000	LIMOIRO	-	-	-	317.000	-	-	0,33	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	104.610
LINDÓIA	258.000	VILA DE LINDOIA	-	-	-	258.000	-	-	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	73.530
MANACAPURU	9.734.000	MANACAPURU	-	-	-	9.734.000	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.744.988
MANAQUIRI	800.000	MANAQUIRI	-	-	-	800.000	-	-	0,293	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	234.400
MANICORÉ	1.882.000	MANICORE	-	-	-	1.882.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	549.544
MARAÁ	505.000	MARAA	-	-	-	505.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	148.470
MAUÉS	2.988.000	MAUÉS	-	-	-	2.988.000	-	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	818.712
MOCAMBO	125.000	MOCAMBO	-	-	-	125.000	-	-	0,327	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	40.875
MOURA	49.000	MOURA	-	-	-	49.000	-	-	0,324	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.876
MURITUBA	24.000	MURITUBA	-	-	-	24.000	-	-	0,377	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.048
NHAMUNDÁ	777.000	NHAMUNDA	-	-	-	777.000	-	-	0,275	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	213.675
NOVA OLINDA DO NORTE	1.444.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.444.000	-	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	441.864
NOVO AIRÃO	1.010.000	NOVO AIRÃO	-	-	-	1.010.000	-	-	0,311	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	314.110
NOVO ARIPUANÃ	1.247.000	NOVO ARIPUANÃ	-	-	-	1.247.000	-	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	366.618
NOVO CÉU	311.000	NOVO CÉU	-	-	-	311.000	-	-	0,266	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	82.726
NOVO REMANSO	958.000	NOVO REMANSO	-	-	-	958.000	-	-	0,275	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	263.450
PALMEIRAS	44.000	PALMEIRAS	-	-	-	44.000	-	-	0,346	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.224
PARAUÁ	66.000	PARAUÁ	-	-	-	66.000	-	-	0,315	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.790
PARINTINS	8.280.000	PARINTINS	-	-	-	8.280.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.417.760
PAUINI	550.000	PAUINI	-	-	-	550.000	-	-	0,287	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	157.850
PEDRAS	93.000	PEDRAS	-	-	-	93.000	-	-	0,319	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.667
RIO PRETO DA EVA	3.000.000	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	3.000.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	867.000
SACAMBU	52.000	SACAMBÚ	-	-	-	52.000	-	-	0,324	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.848
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	546.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	546.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	164.892
SANTA RITA DO WELL	168.000	SANTA RITA	-	-	-	168.000	-	-	0,313	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	52.584
SANTANA DO UATUMÃ	35.000	SANTANA DO UATUMÃ	-	-	-	35.000	-	-	0,36	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.600
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	865.000	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	865.000	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	249.120
SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	427.000	MATUPI	-	-	-	427.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	128.954
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	2.372.000	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.372.000	-	-	0,302	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	716.344
SÃO JOSÉ DO ARARAS	49.000	ARARA	-	-	-	49.000	-	-	0,297	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.553
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	754.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	754.000	-	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	217.906
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	526.000	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	-	-	-	526.000	-	-	0,287	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	150.962

Empresa: AMAZONAS ENERGIA -  
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA

Referência:  
Janeiro/2013

Sistema(s) do Interior																			
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração em fontes alternativas	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível							
												kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh
SILVES	408.000	SILVES	-	-	-	408.000	-	-	0,303	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	123.624							
SUCUNDURI	45.000	sucunduri	-	-	-	45.000	-	-	0,376	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.920							
TABATINGA	3.860.000	TABATINGA	-	-	-	3.860.000	-	-	0,284	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.096.240							
TAMANQUÁ	13.000	TAMANQUÁ	-	-	-	13.000	-	-	0,338	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.394							
TAPAUÁ	911.000	TAPAUÁ	-	-	-	911.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	262.368							
TEFÉ	5.555.000	TEFÉ	-	-	-	5.555.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.610.950							
TONANTINS	718.000	TONANTINS	-	-	-	718.000	-	-	0,314	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	225.452							
TUIUÉ	82.000	TUIUÉ	-	-	-	82.000	-	-	0,303	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.846							
UARINI	512.000	UARINI	-	-	-	512.000	-	-	0,295	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	151.040							
URUCARÁ	1.118.000	URUCARÁ	-	-	-	1.118.000	-	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	310.804							
URUCURITUBA	613.000	URUCURITUBA	-	-	-	613.000	-	-	0,295	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	180.835							
VILA AMAZÔNIA	277.000	VILA AMAZÔNIA	-	-	-	277.000	-	-	0,335	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	92.795							
VILA BITTENCOURT	61.000	VILA BITTENCOURT	-	-	-	61.000	-	-	0,322	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.642							
VILA URUCURITUBA	52.000	VILA URUCURITUBA	-	-	-	52.000	-	-	0,35	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.200							
ZÉ AÇU	22.000	ZÉ AÇU	-	-	-	22.000	-	-	0	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.678							
<b>Total</b>	<b>104.866.000</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>101.866.000</b>	<b>0</b>	<b>3.000.000</b>											
<b>Total Carvão Nacional (kg)</b>												-	-	3.000.000					
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>												<b>101.866.000</b>	<b>0</b>	-	-	-	-	-	<b>29.829.385</b>

Empresa: CELPE -  
CIA ENERGETICA DE  
PERNAMBUCO

Referência:  
Janeiro/2013

Sistema(s) do Interior																			
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível							
												kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh
Fernando de Noronha	1.445.000	TUBARÃO	-	-	-	1.445.000	-	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	420.495							
<b>Total</b>	<b>1.445.000</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.445.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>											
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>												<b>1.445.000</b>	<b>0</b>	-	-	-	-	-	<b>420.495</b>

Empresa: CEMAT -  
CENTRAIS ELÉTRICAS Referência:  
MATOGROSSENSES S/A Janeiro/2013

Sistema(s) do Interior												
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
COMODORO	1.523.000	PCH MARGARIDA	-	255.000	-	-	-	-	-	-		
		PCH PRATA	-	870.000	-	-	-	-	-	-		
		Comodoro	-	-	-	398.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	120.594
		<b>Total: 1.523.000</b>	<b>0</b>	<b>1.125.000</b>	<b>0</b>	<b>398.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
GUARIBA	241.000	Guariba	-	-	-	241.000	-	-	0,346	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	83.386
JURUENA	0	Juruena	-	-	-	0	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
PARANORTE	129.000	Paranorte	-	-	-	129.000	-	-	0,339	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	43.731
RONDOLÂNDIA	158.000	Rondolândia	-	-	-	158.000	-	-	0,317	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	50.086
<b>Total</b>	<b>2.051.000</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>1.125.000</b>	<b>0</b>	<b>926.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
						<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>926.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>297.797</b>

Empresa: CELPA - CENTRAIS REFERÊNCIA:  
ELETRICAS DO PARA S/A Janeiro/2013

Sistema(s) do Interior													
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg	
AFUA	746.000	AFUA	-	-	-	-	746.000	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	224.546	
ALENQUER	2.502.000	ALENQUER	-	-	-	-	2.502.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	703.062	
ALMEIRIM	1.156.000	ALMEIRIM	-	-	-	-	1.156.000	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	317.900	
ANAJAS	508.000	ANAJÁS	-	-	-	508.000	-	-	0,315	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	160.020	
AVEIRO	149.000	AVEIRO	-	-	-	149.000	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	47.531	
BAGRE	378.361	BAGRE	-	-	-	378.361	-	-	0,325	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	122.967	
BARREIRA DO CAMPO	72.000	BARREIRA DO CAMPO	-	-	-	72.000	-	-	0,37	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.640	
CACHOEIRA DO ARARI	456.000	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	456.000	-	0,277	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	126.312	
CHAVES	140.000	CHAVES	-	-	-	140.000	-	-	0,34	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	47.600	
COTIUBA	364.000	COTIUBA	-	-	-	364.000	-	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	115.024	
CURRALINHO	772.346	CURRALINHO	-	-	-	-	772.346	-	0,283	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	218.574	
CURUA	434.000	CURUA	-	-	-	-	434.000	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	125.860	
FARO	318.000	FARO	-	-	-	-	318.000	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	91.584	
GURUPA	655.000	GURUPA	-	-	-	-	655.000	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	188.640	
JACAREACANGA	444.000	JACAREACANGA	-	-	-	444.000	-	-	0,281	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	124.764	
JURUTI	2.898.000	JURUTI	-	-	-	-	2.898.000	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	794.052	
MELGAÇO	396.828	MELGAÇO	-	-	-	396.828	-	-	0,323	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	128.175	
MONTE ALEGRE	3.278.000	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	3.278.000	-	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	891.616	
MUANA	869.000	MUANA	-	-	-	-	869.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	244.189	
OBIDOS	2.392.000	OBIDOS	-	-	-	-	2.392.000	-	0,269	0,27	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	643.448	
OEIRAS DO PARA	695.000	OEIRAS DO PARA	-	-	-	-	695.000	-	0,259	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	180.005	
ORXIMINA	3.588.000	ORXIMINA	-	-	-	-	3.588.000	-	0,276	0,28	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	990.288	
PONTA DE PEDRAS	817.000	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	817.000	-	0,267	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	218.139	
PORTO DE MOZ	1.090.000	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.090.000	-	0,268	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	292.120	
PRAINHA	628.000	PRAINHA	-	-	-	-	628.000	-	0,27	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	169.560	
SALVATERRA	1.737.000	SALVATERRA	-	-	-	-	1.737.000	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	475.938	
SANTA CRUZ DO ARARI	222.000	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	222.000	-	-	0,328	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	72.816	
BARREIRAS	155.000	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	-	-	-	155.000	-	-	0,347	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	53.785	
SANTANA DO ARAGUAIA	3.209.000	SANTANA DO ARAGUAIA	-	-	-	3.209.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	937.028	
VISTA	825.000	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	-	-	-	-	825.000	-	0,273	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	225.225	
SOURE	1.690.000	SOURE	-	-	-	-	1.690.000	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	490.100	
TERRA SANTA	939.000	TERRA SANTA	-	-	-	-	939.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	263.859	
<b>Total</b>	<b>34.523.535</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.038.189</b>	<b>28.485.346</b>	<b>0</b>					
						<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>6.038.189</b>	<b>28.485.346</b>	-	-	-	-	<b>9.711.367</b>

Empresa: CER  
 COMPANHIA ENERGETICA DE RORAIMA Referência:  
 Janeiro/2013

Sistema(s) do Interior

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
ÁGUA FRIA	13.000	ÁGUA FRIA	-	-	-	13.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.875
ALTO ALEGRE	2.434.000	Supimento BOA VISTA	1.434.000	-	-	-	-	-				
BOM JESUS DO AMAJARI	26.000	BOM JESUS DO AMAJARI	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.375
BONFIM	3.593.000	BONFIM	-	-	-	228.000	-	-	0,384	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	87.552
COM. INDÍGENA ARAÇA DA NORMANDIA	6.000	COM. INDÍGENA ARAÇA DA NORMANDIA	-	-	-	6.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.250
COM. INDÍGENA ARAÇA DO AMAJARI	10.000	COM. INDÍGENA ARAÇA DO AMAJARI	-	-	-	10.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.750
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	13.000	COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	-	-	-	13.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.875
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	40.000	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	-	-	-	40.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.000
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	5.000	COM. INDÍGENA DO FLEXAL	-	-	-	5.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.875
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	4.000	COM. INDÍGENA DO JACAMIM	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
COM. INDÍGENA MARACANÃ	7.000	COM. INDÍGENA MARACANÃ	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	10.000	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	-	-	-	10.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.750
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	3.000	COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	3.000	COM. INDÍGENA SANTA ROSA	-	-	-	2.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	825
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	94.000	COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	-	-	-	94.000	-	-	0,376	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	35.344
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	0	COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COM. INDÍGENA XUMINA	6.000	COM. INDÍGENA XUMINA	-	-	-	4.900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.838
COMUNIDADE COBRA	1.000	COMUNIDADE COBRA	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
COMUNIDADE INDÍGENA XOXUAÚ	4.000	COMUNIDADE INDÍGENA XOXUAÚ	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
COMUNIDADE SOMA	1.000	COMUNIDADE SOMA	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
ENTRONCAMENTO	2.000	ENTRONCAMENTO	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
JUNDIÁ	147.000	JUNDIÁ	-	-	-	147.000	-	-	0,346	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	50.862
LAGO GRANDE	7.000	LAGO GRANDE	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625
LAGO GRANDE II	2.000	LAGO GRANDE II	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
MALOCA PATATIVA	1.000	MALOCA PATATIVA	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA SANTA INES	1.000	MALOCA SANTA INES	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300
MALOCA CATUAL	1.000	MALOCA CATUAL	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO CAJÚ	3.000	MALOCA DO CAJÚ	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	1.000	MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO CANAVIAL	1.000	MALOCA DO CANAVIAL	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO CONGRESSO	1.000	MALOCA DO CONGRESSO: MALOCA DO CONGRESSO	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO GAVIÃO	2.000	MALOCA DO GAVIÃO	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
MALOCA DO JAUARI	0	MALOCA DO JAUARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA DO MARUPÁ	0	MALOCA DO MARUPÁ	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA DO TAXI	3.000	MALOCA DO TAXI	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
MALOCA DO TICOÇA	3.000	MALOCA DO TICOÇA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
MALOCA DO TUCUMÃ	0	MALOCA DO TUCUMÃ	-	-	-	0	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	1.000	MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I: MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA PERDIZ	1.000	MALOCA PERDIZ: MALOCA PERDIZ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375

Empresa: CER  
 COMPANHIA ENERGETICA DE RORAIMA Referência:  
 Janeiro/2013

Sistema(s) do Interior

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado kWh	Previsão de GH Própria kWh	Previsão de GH de PIE kWh	Previsão de GT Própria kWh	Previsão de GT de PIE kWh	Previsão de Geração de fonte alternativa kWh	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior) l ou kg por kWh	Consumo Específico Limite l ou kg por kWh	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
												l ou kg	
MALOCA SANTA CRUZ	1.000	MALOCA SANTA CRUZ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
MALOCA SÃO MARCOS	3.000	MALOCA SÃO MARCOS	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125	
MALOCA TRAIRÃO	64.000	MALOCA TRAIRÃO	-	-	-	64.000	-	-	0,372	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.808	
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	2.000	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750	
NORMANDIA	427.000	NORMANDIA	-	-	-	427.000	-	-	0,342	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	146.034	
PANACARICA	4.000	PANACARICA	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500	
PETROLINA DO NORTE	39.000	PETROLINA DO NORTE	-	-	-	39.000	-	-	0,329	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.831	
RORAINÓPOLIS	2.566.000	RORAINÓPOLIS	-	-	-	2.566.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	744.140	
S. JOÃO DA BALIZA	2.609.000	JATAPÚ	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
		SÃO JOÃO DA BALIZA	-	-	-	889.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	256.032	
		<b>Total: 889.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>889.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>					
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	2.000	S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750	
SACAÍ	21.000	SACAÍ	-	-	-	14.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.438	
SAMAÚMA	4.000	SAMAÚMA	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500	
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	53.000	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	-	-	-	53.000	-	-	0,531	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.143	
SANTA MARIA VELHA	3.000	SANTA MARIA VELHA	-	-	-	1.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	562	
SOCÓ	7.000	SOCÓ	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625	
STA. MARIA DO XERUINI	10.000	SANTA MARIA DO XERUINI	-	-	-	6.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.250	
TANAUAÚ	1.000	TANAUAÚ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
TEPEQUEM	27.000	TEPEQUEM	-	-	-	27.000	-	-	0,388	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.476	
TERRA PRETA	11.000	TERRA PRETA	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.375	
URAMUTÃ	108.000	URAMUTÃ	-	-	-	108.000	-	-	0,367	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	39.636	
VILA BRASIL	299.000	VILA BRASIL	-	-	-	299.000	-	-	0,345	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	103.155	
VILA CACHOEIRINHA	13.000	VILA CACHOEIRINHA	-	-	-	13.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.875	
VILA CAICUBI	26.000	VILA CAICUBI	-	-	-	26.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.750	
VILA DONA COTA	3.000	VILA DONA COTA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125	
VILA FLORESTA	5.000	VILA FLORESTA	-	-	-	5.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.875	
VILA ITAQUERA	4.000	VILA ITAQUERA	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500	
VILA MILAGRE	1.000	VILA DO MILAGRE	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
VILA MUTUM	7.000	VILA MUTUM	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625	
VILA REMANSO	10.000	VILA REMANSO	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.375	
VILA SÃO PEDRO	2.000	VILA SÃO PEDRO	-	-	-	1.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	562	
VILA SURUMU	165.000	VILA SURUMÚ	-	-	-	72.000	-	-	0,288	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.736	
VILA VILENA	0	VILA VILENA	-	-	-	0	-	-	0	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
VISTA ALEGRE	98.000	VISTA ALEGRE	-	-	-	75.000	-	-	0,371	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.825	
WAY-WAY - SAMAUMA	1.000	WAY-WAY - SAMAUMA	-	-	-	900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	338	
<b>Total</b>	<b>13.046.000</b>	-	<b>1.434.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5.375.300</b>	<b>0</b>	<b>0</b>					
												<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>1.694.312</b>

Empresa: CERON -  
ELETROBRAS  
DISTRIBUICAO  
RONDONIA

Referência:  
Janeiro/2013

Sistema(s) do Interior													
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg	
OESTE	1.503.000	ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	1.503.000	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	411.822	
BURITIS	5.393.000	BURITIS	-	-	-	-	5.393.000	-	0,267	0,27	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.439.931	
CALAMA	187.000	CALAMA	-	-	-	-	187.000	-	0,285	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	53.295	
RONDÔNIA	588.000	CAMPO NOVO	-	-	-	-	588.000	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	168.168	
CHUPINGUAIA	0	CASCATA CHUPINGUAIA	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
GALERA	7.000	CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	7.000	-	0,35	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.450	
COSTA MARQUES	1.476.000	COSTA MARQUES	-	-	-	-	1.476.000	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	425.088	
CUJUBIM	2.155.000	CUJUBIM	-	-	-	-	2.155.000	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	607.710	
DEMARCAÇÃO	23.000	DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	23.000	-	0,339	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.797	
IZIDOLÂNDIA	73.000	IZIDOLÂNDIA	-	-	-	-	73.000	-	0,341	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.893	
JACI PARANÁ	0	JACI PARANÁ	-	-	-	-	0	-	0,261	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
MACHADINHO	4.084.000	MACHADINHO	-	-	-	-	4.084.000	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200.696	
MAICI	3.000	MAICI	-	-	-	-	3.000	-	0,649	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.947	
MUTUM PARANÁ	0	MUTUM PARANÁ	-	-	-	-	0	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
NAZARÉ	96.000	NAZARÉ	-	-	-	-	96.000	-	0,321	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.816	
NOVA CALIFÓRNIA	396.000	NOVA CALIFÓRNIA	-	-	-	-	396.000	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	110.484	
PACARANA	200.000	PACARANA	-	-	-	-	200.000	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	57.600	
PEDRAS NEGRAS	8.000	PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	8.000	-	0,41	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.280	
GUAPORÉ	44.000	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	44.000	-	0,371	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.324	
SANTA CATARINA	29.000	SANTA CATARINA	-	-	-	-	29.000	-	0,374	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.846	
SÃO CARLOS	201.000	SÃO CARLOS	-	-	-	-	201.000	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	57.084	
SÃO FRANCISCO	1.908.000	SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	1.908.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	526.608	
SURPRESA	85.000	SURPRESA	-	-	-	-	85.000	-	0,353	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.005	
TRIUNFO	738.000	ROVEMA TRIUNFO	-	-	-	-	738.000	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	225.828	
BANDEIRANTES	382.000	ROVEMA BANDEIRANTES	-	-	-	-	382.000	-	0,276	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	105.432	
URUCUMACUÃ	75.000	URUCUMACUÃ	-	-	-	-	75.000	-	0,334	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.050	
VALE DO ANARI	820.000	VALE DO ANARI	-	-	-	-	820.000	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	234.520	
VILA EXTREMA	844.000	VILA EXTREMA	-	-	-	-	844.000	-	0,286	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	241.384	
ABUNÃ	933.000	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	-	-	-	-	933.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	257.508	
<b>Total</b>	<b>22.251.000</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22.251.000</b>	<b>0</b>	-	-	-	-	
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>				<b>0</b>	<b>22.251.000</b>	-	-	-	-	<b>6.276.566</b>

Empresa: ELETROACRE Referência:  
ELETROBRAS DISTRIBUICAO ACRE Janeiro/2013

Sistema(s) do Interior													
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
	kWh	l ou kg por kWh											
ASSIS BRASIL	444.000		ASSIS BRASIL	-	-	-	-	444.000	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	128.316
CRUZEIRO DO SUL	9.843.000		CRUZEIRO DO SUL	-	-	-	-	9.843.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.765.883
FEUÓ	1.445.000		FEUÓ	-	-	-	-	1.445.000	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400.265
JORDÃO	113.000		JORDÃO	-	-	-	-	113.000	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	35.708
MAL. THAUMATURGO	231.000		MAL. THAUMATURGO	-	-	-	-	231.000	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	68.376
MANOEL URBANO	432.000		MANOEL URBANO	-	-	-	-	432.000	-	0,273	0,279	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	117.936
PORTO WALTER	204.000		PORTO WALTER	-	-	-	-	204.000	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	61.200
SANTA ROSA DO PURÚS	140.000		SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	140.000	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	40.600
TARAUACÁ	1.749.000		TARAUACÁ	-	-	-	-	1.749.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	482.724
<b>Total</b>	<b>14.601.000</b>		-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14.601.000</b>	<b>0</b>				
				<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>		<b>0</b>	<b>14.601.000</b>	-	-	-	-		<b>4.101.008</b>

Empresa: ELETRONORTE Referência:  
ELETROBRAS ELETRONORTE Janeiro/2013

Sistema(s) da Capital																		
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva	Manutenção			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível		
	kWh	kW			Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções				kWh	kW médio					Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite
		médio																
MACAPÁ	119.420.000	160.511	COARACY NUNES	78.000	0	0	0	78.000	100	78.000	47.616.000	64.000						
			SANTANA: SANTANA EXPANSÃO	51.100	0	6.100	6.100	45.000	90	40.500	20.832.000	28.000	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.687.136		
			SANTANA: SANTANA LM	54.000	0	0	0	54.000	85	45.900	4.100.184	5.511	0,323	0,33	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.324.359		
			SANTANA: SANTANA W	62.400	0	0	0	62.400	80	49.920	14.880.000	20.000	0,24	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.571.200		
			SANTANA I	26.680	0	0	0	26.680	100	26.680	16.368.000	22.000	0,262	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.288.416		
			SANTANA II	25.760	0	0	0	25.760	100	25.760	15.624.000	21.000	0,271	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.234.104		
			<b>Total</b>	<b>297.940</b>	<b>0</b>	<b>6.100</b>	<b>6.100</b>	<b>291.840</b>	-	<b>266.760</b>	<b>119.420.184</b>	<b>160.511</b>						
			<b>COARACY NUNES</b>															
			Vazão Afluente Prevista (%MLT)				100											
			Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)				100											
				<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>		<b>71.804.184</b>	<b>96.511</b>	-	-	-	-		<b>19.105.215</b>					

Empresa: PETROBRAS - Referência:  
 PETROBRAS DISTRIBUIDORA S/A - BR Janeiro/2013

Sistema(s) do Interior												
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
ALCOA BENEFICIAMENTO	4.082.000	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO: ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	-	-	-	3.800.000	-	-	0,25	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	950.000
ALCOA PORTO	823.000	UTE ALCOA PORTO	-	-	-	750.000	-	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	210.000
<b>Total</b>	<b>4.905.000</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4.550.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
						<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>4.550.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.160.000</b>

Empresa: JARI - Referência:  
 JARI CELULOSE S/A Janeiro/2013

Sistema(s) do Interior												
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
Monte Dourado	1.518.000	Monte Dourado	-	-	-	1.518.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	438.702
Munguba	146.000	Jari	-	-	-	146.000	-	-	0,281	0,283	Óleo Combustível (kg)	41.026
		Munguba	-	-	-	0	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		<b>Total: 146.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>146.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
São Miguel	41.000	São Miguel	-	-	-	41.000	-	-	0,299	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.259
<b>Total</b>	<b>1.705.000</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.705.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
						<b>Total Óleo Combustível (kg)</b>	<b>146.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>41.026</b>
						<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>1.559.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>450.961</b>

## **5.3 ANEXO III**

# **SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITAIS**

## 1. SISTEMA MANAUS

### 1.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro/2012	973,0	902,0 (1)	-7,3%
Janeiro/2013	866,7 (2)		

$$(2) / (1) = +4,1\%$$

### Vazões Afluentes à UHE Balbina (m<sup>3</sup>/s) e (%MLT)

- Previstas para dezembro/2012 = 311 (110%)
- Verificadas em dezembro/2012 = 381 (135%)
- Previstas para janeiro/2013 = 364 (98%)

### 1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro/2012	130,0	114,0 (1)	-12,3%
Janeiro/2013	100,0 (2)		

$$(2) / (1) = -12,3\%$$

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

- Nível previsto para dezembro/2012 = 37% V.U.
- Nível verificado em dezembro/2012 = 41,4% V.U.
- Nível previsto para janeiro/2013 = 32% V.U.

### 1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro/2012	843,0	783,3 (1)	-7,1%
Janeiro/2013	766,7 (2)		

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

UTE	DEZEMBRO/2012		JANEIRO/2013	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Tambaqui (GN + OC1A)	63,0	61,1	63,0	0%
Jaraqui (GN + OC1A)	63,0	60,9	63,0	0%
Cristiano Rocha (GN + OC1A)	65,0	58,0	65,0	-
Manaura (GN + OC1A)	62,0	60,1	62,0	0%
Ponta Negra (GN + OC1A)	62,0	61,3	62,0	-
Mauá Bloco IV (PGE)	40,0	39,3	20,0	-50%
Mauá Bloco I (OC1A)	54,6	55,6	40,0	-27%
Aparecida Bloco II (GN + OCTE)	70,0	57,9	60,0	-14%
Aparecida Bloco I (GN + OCTE)	80,0	59,8	78,7	-2%
Cidade Nova (Diesel)	13,0	8,1	13,0	0%
Flores (Diesel)	40,0	36,0	40,0	0%
São José (Diesel)	30,0	26,6	25,0	-17%
Mauá Bloco III (GN + OCTE)	80,0	86,6	80,0	0%
Mauá Bloco II (OCTE)	0,0	0,0	0,0	-
ELECTRON (OCTE)	0,0	0,0	0,0	-
Mauá Bloco V (Diesel)	25,0	21,8	20,0	-20%
Electron Expansão (Diesel)	10,0	12,5	10,0	0%
Mauá Bloco VI (Diesel)	50,0	50,2	40,0	-20%
Mauá Bloco VII (Diesel)	15,0	10,4	15,0	0%
IRANDUBA (DIESEL)	20,0	17,0	10,0	-50%
<b>TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA</b>	<b>842,6</b>	<b>783,2</b>	<b>766,7</b>	<b>-9%</b>

Notas:

Geração Líquida e Consumo Próprio (MW med)

UTE	Geração Líquida (a)	Consumo Próprio (b)	a/b (%)
Tambaqui	59,0	2,1	3,6
Jaraqui	59,1	1,8	3,0
Cristiano Rocha	56,6	1,4	2,5
Manauara	55,5	4,6	8,3
Ponta Negra	57,1	4,2	7,4
Mauá Bloco I	51,2	4,5	8,8
Mauá Bloco III	85,5	1,1	1,3
Mauá Bloco IV	38,1	1,2	3,1
Aparecida Bloco I	58,2	1,6	2,7
Aparecida Bloco II	55,2	2,8	5,1

## 2. SISTEMA MACAPÁ

### 2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro/2012	172,0	178,2 (1)	3,6%
Janeiro/2013	160,5 (2)		

$$(2) / (1) = -9,9\%$$

### 2.2. Vazões Afluentes à UHE Coaracy Nunes (m<sup>3</sup>/s) e (%MLT)

- Previstas para dezembro/2012 = 150 (65% da MLT)
- Verificadas em dezembro/2012 = 160 (69% da MLT)
- Previstas para janeiro/2013 = 510 (100% da MLT)

### 2.3. Geração Hidráulica da UHE Coaracy Nunes (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro/2012	20,0	28,9 (1)	44,5%
Janeiro/2013	65,0 (2)		

$$(2) / (1) = 125\%$$

### 2.4. Armazenamento do reservatório da UHE Coaracy Nunes (Final de mês)

- Nível previsto para dezembro/2012 = 90% V.U.
- Nível verificado em dezembro/2012 = 100% V.U.
- Nível previsto para janeiro/2013 = 100% V.U.

## 2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro/2012	152,0	149,3 (1)	-1,8%
Janeiro/2013	95,5 (2)		

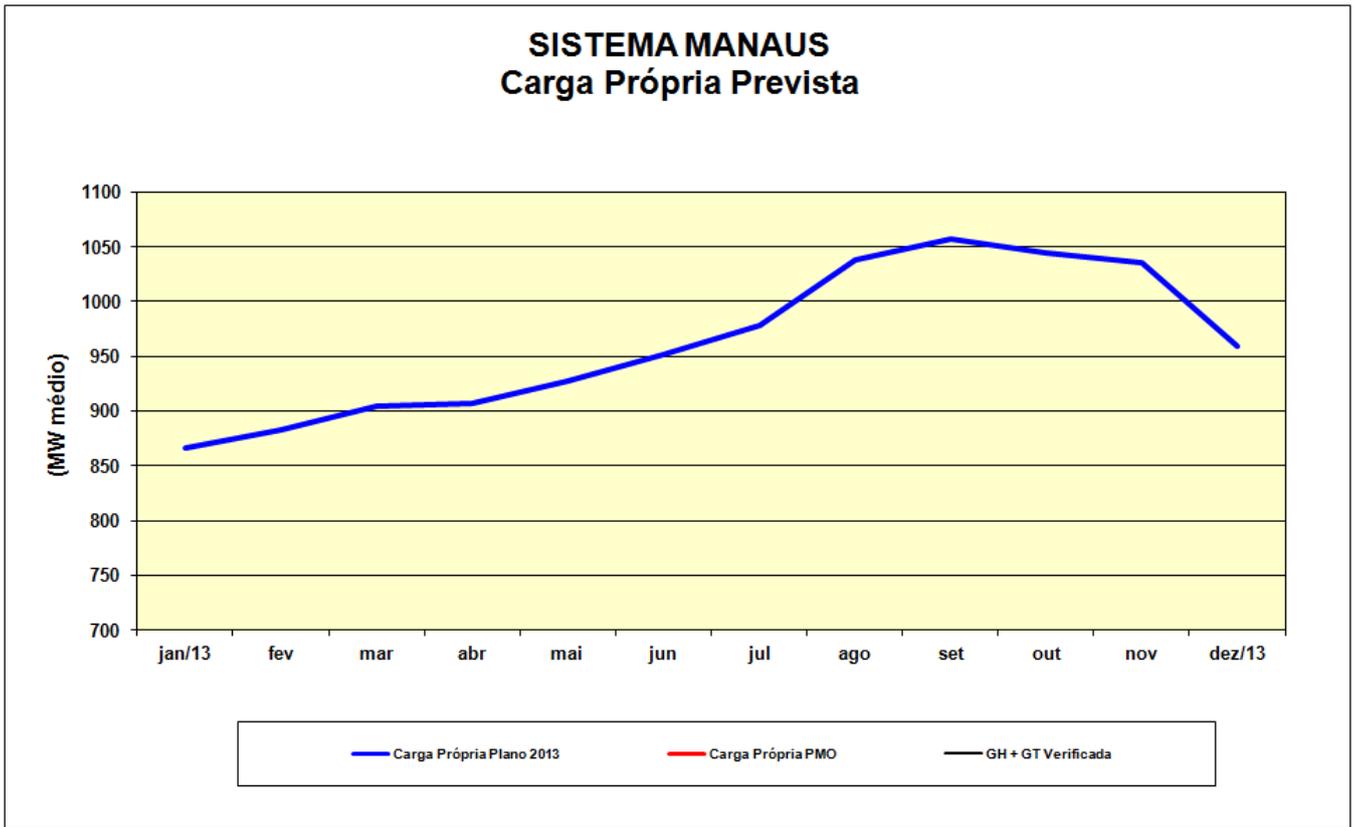
(2) / (1) = -36%

UTE	DEZEMBRO/2012		JANEIRO/2013	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	38,0	36,0	28,0	-26%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	34,0	37,6	21,0	-38%
Santana-LM (Diesel)	32,0	34,3	12,5	-61%
Santana I (Diesel)	25,0	21,6	20,0	-20%
Santana II (Diesel)	23,0	19,9	14,0	-39%
<b>Total de Geração Térmica</b>	<b>152,0</b>	<b>149,4</b>	<b>95,5</b>	<b>-37%</b>

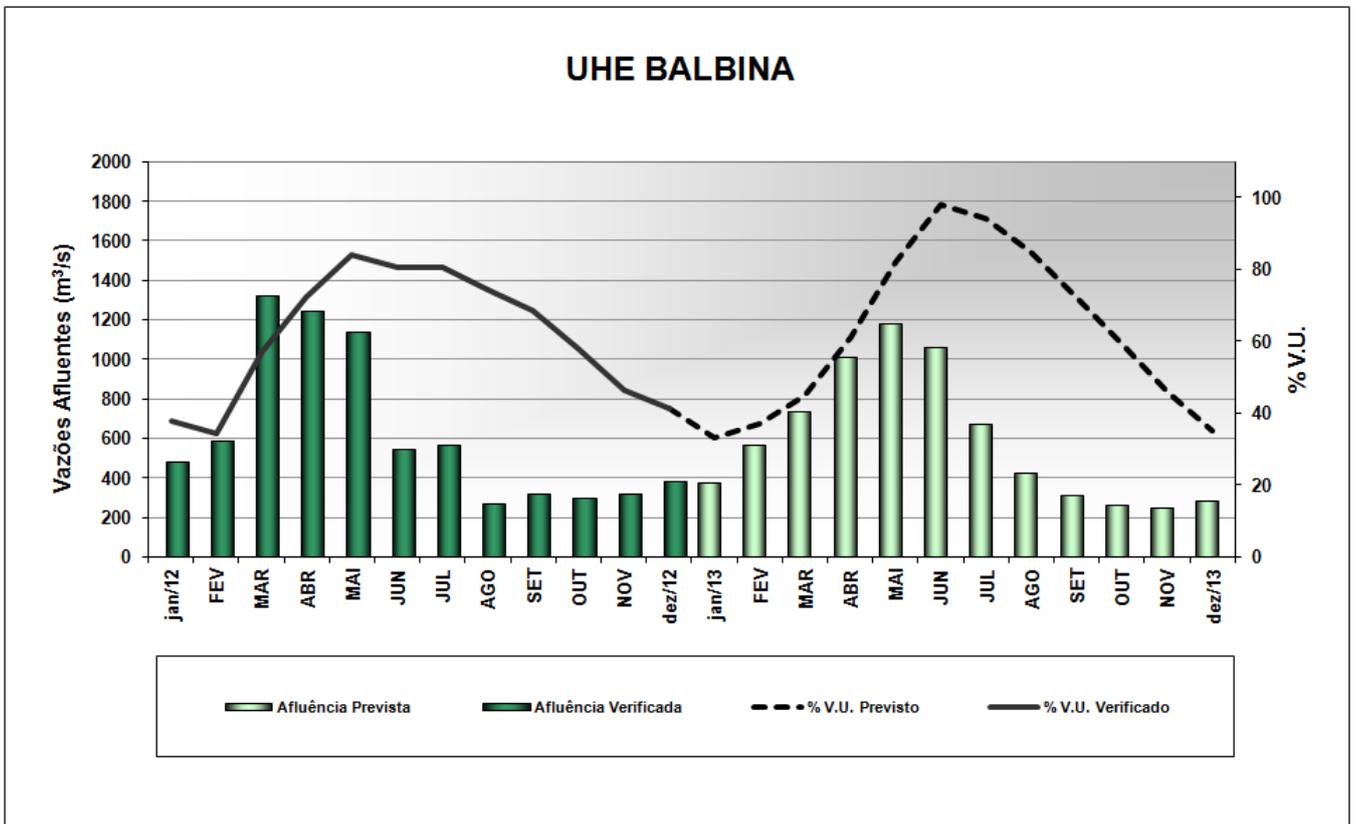
## **5.4 ANEXO IV**

### **GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO**

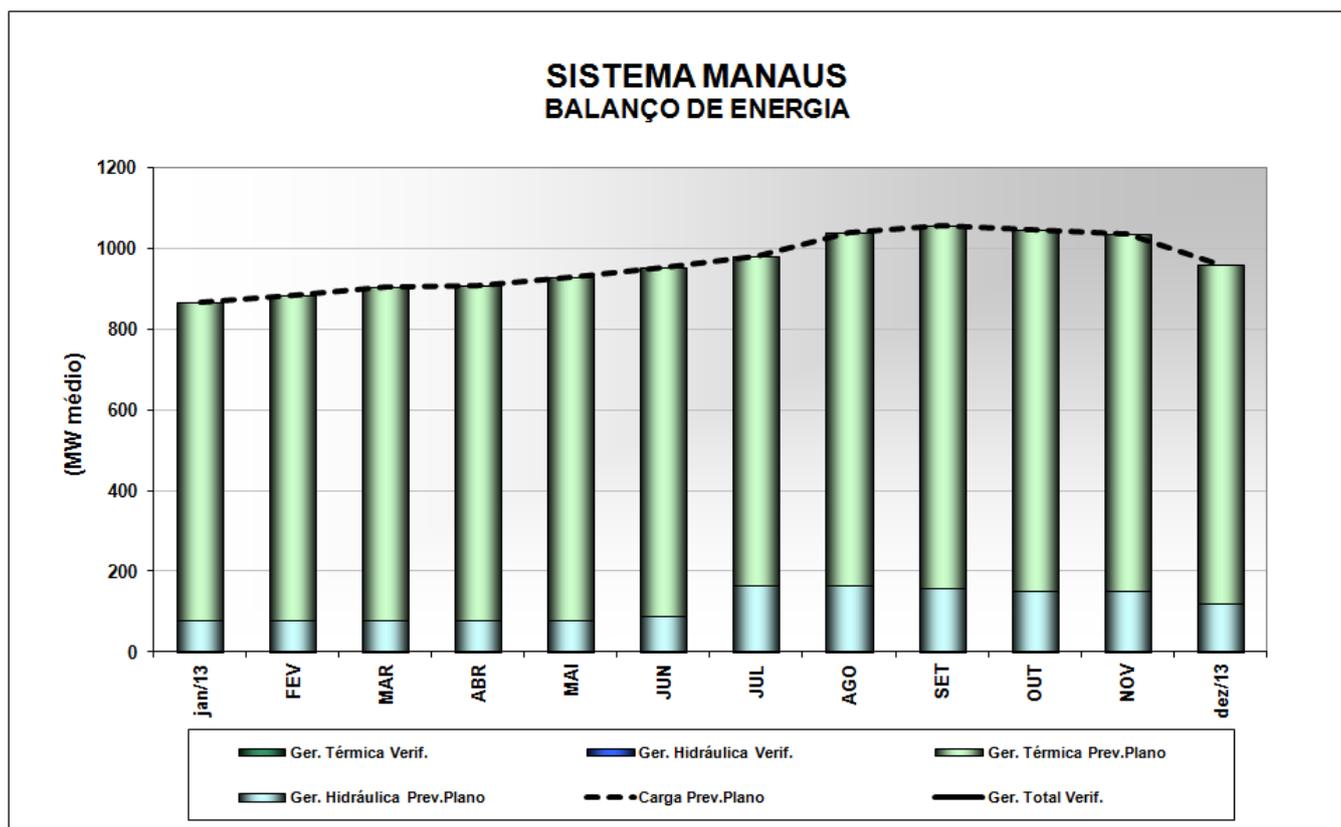
**Gráfico I**



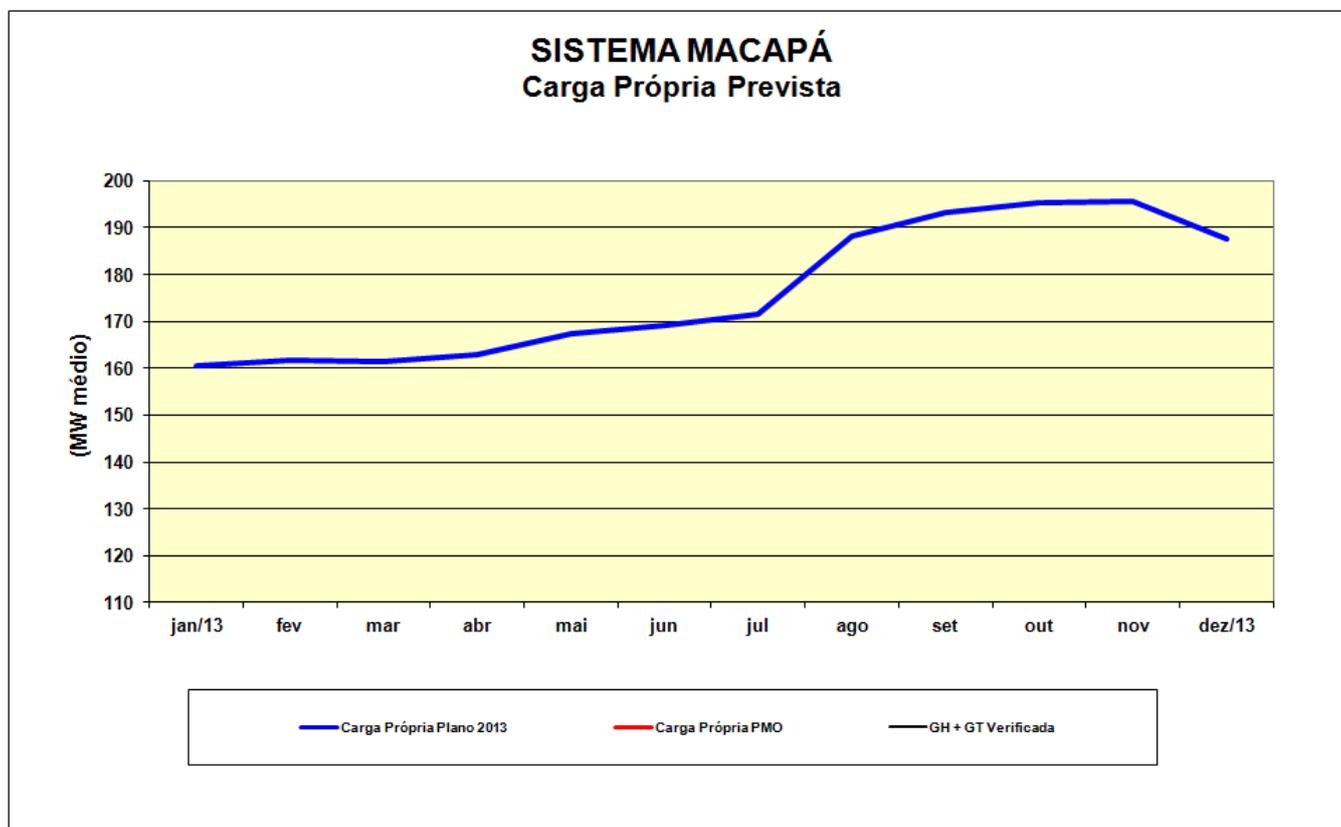
**Gráfico II**



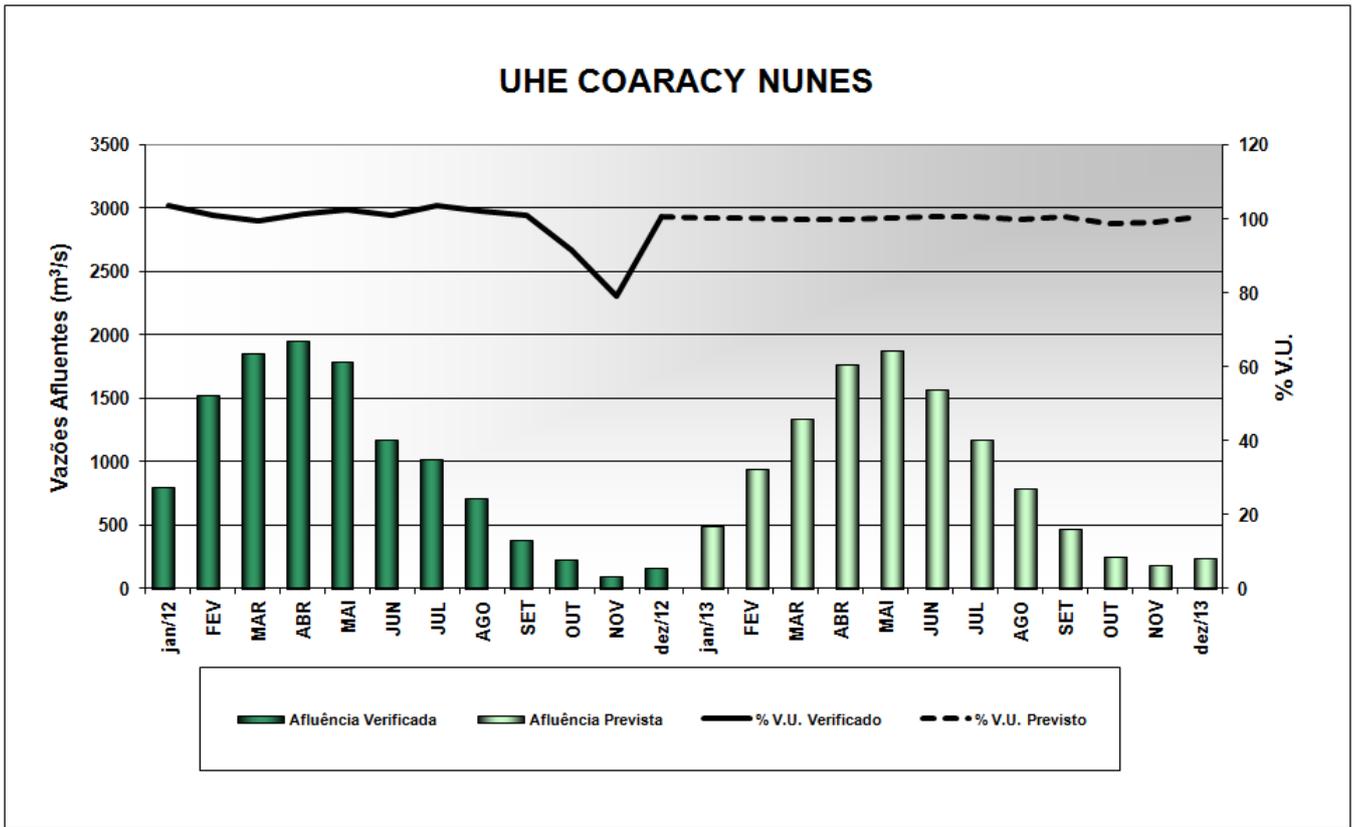
**Gráfico III**



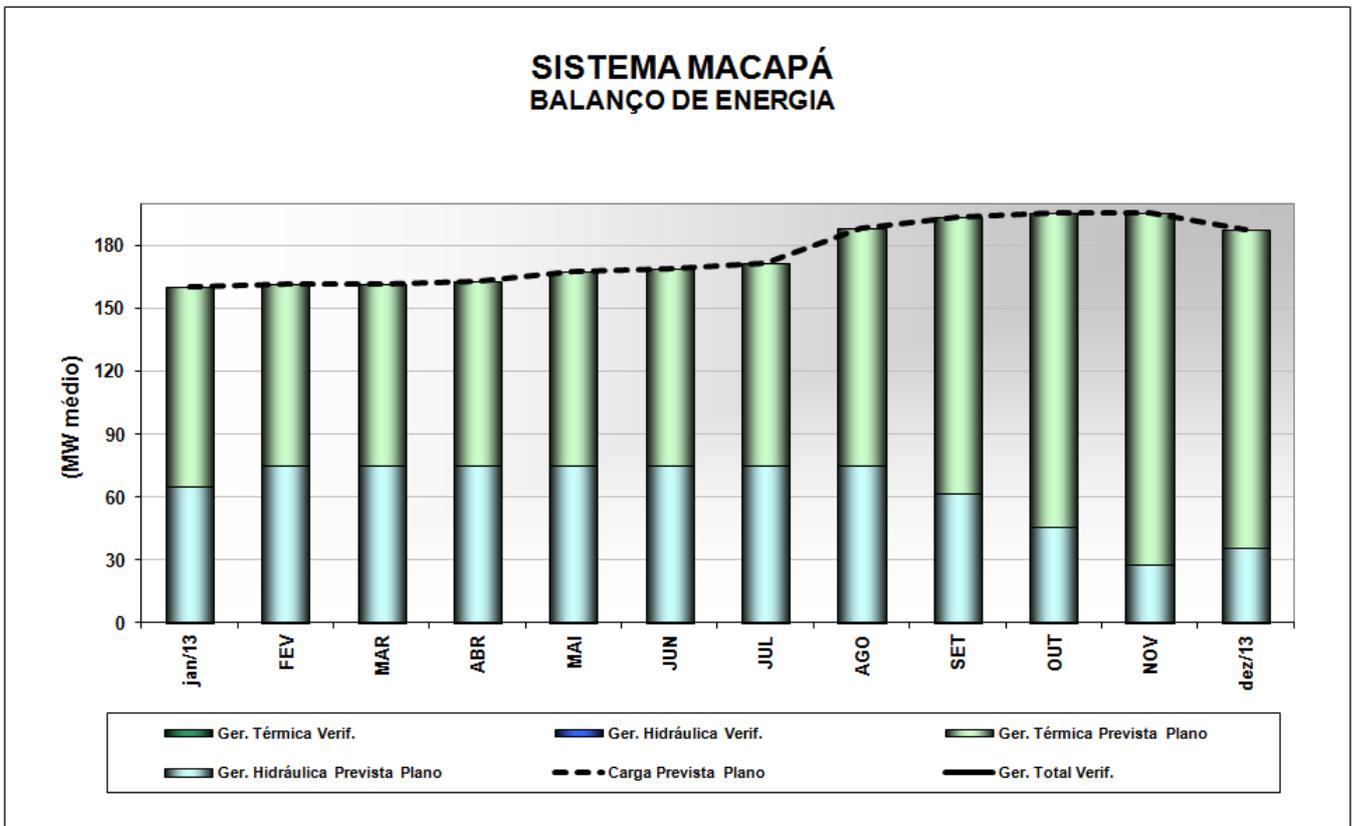
**Gráfico IV**



**Gráfico V**

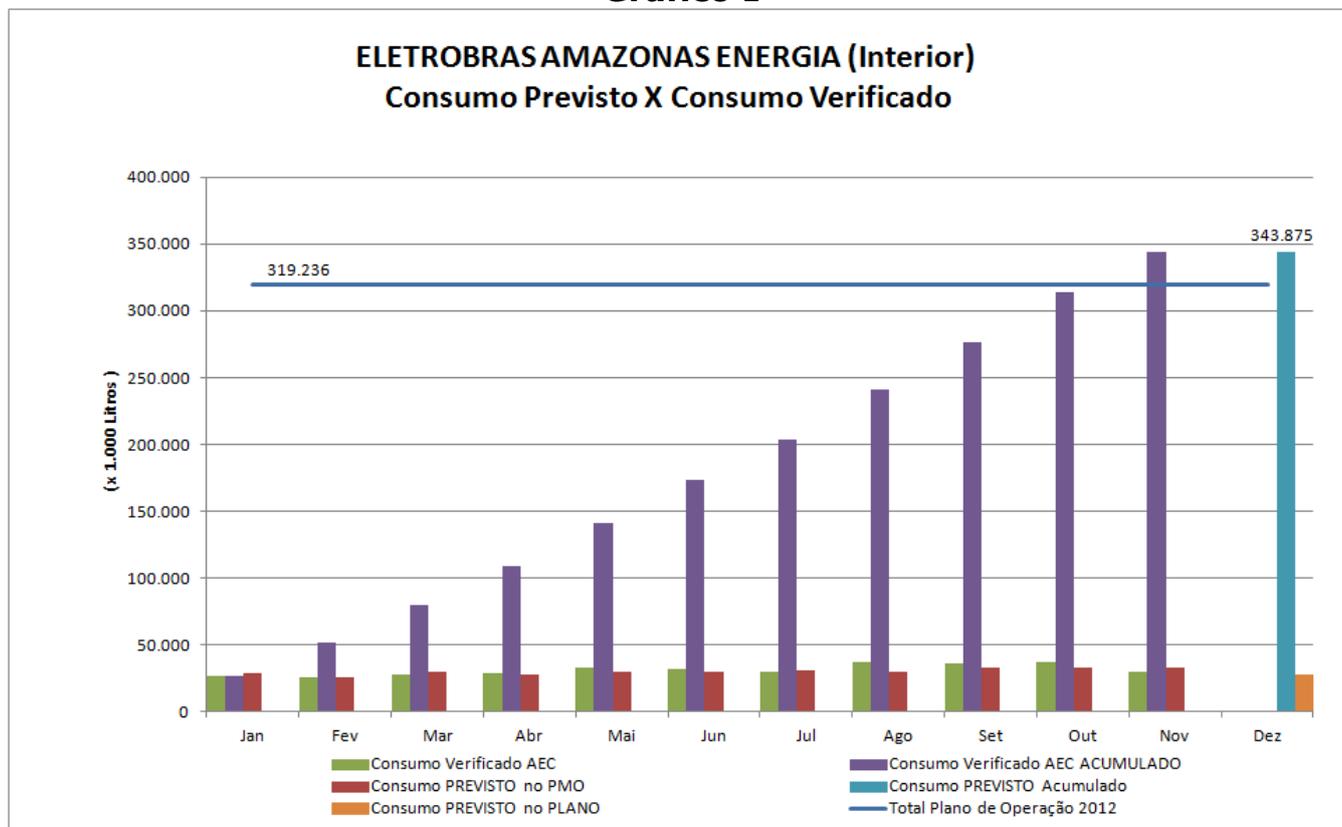
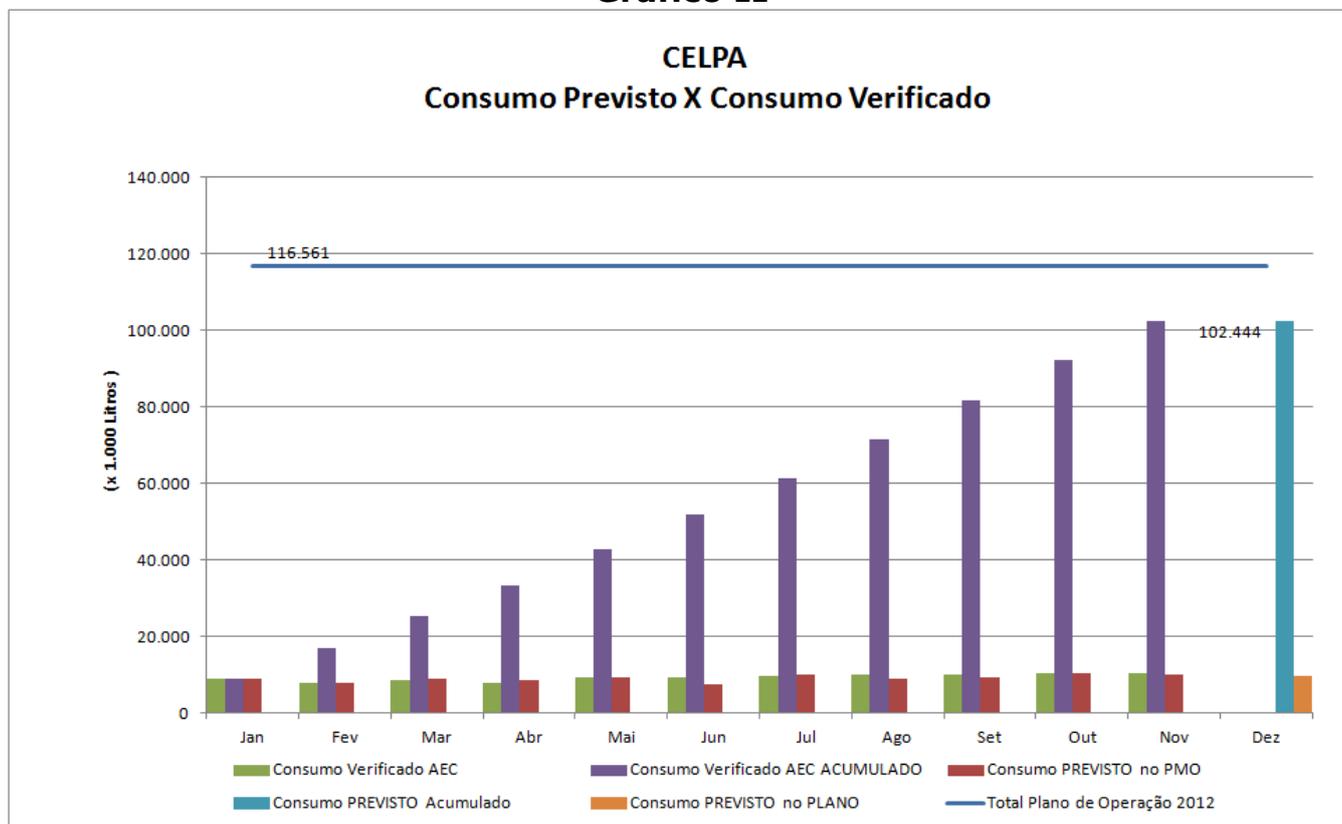


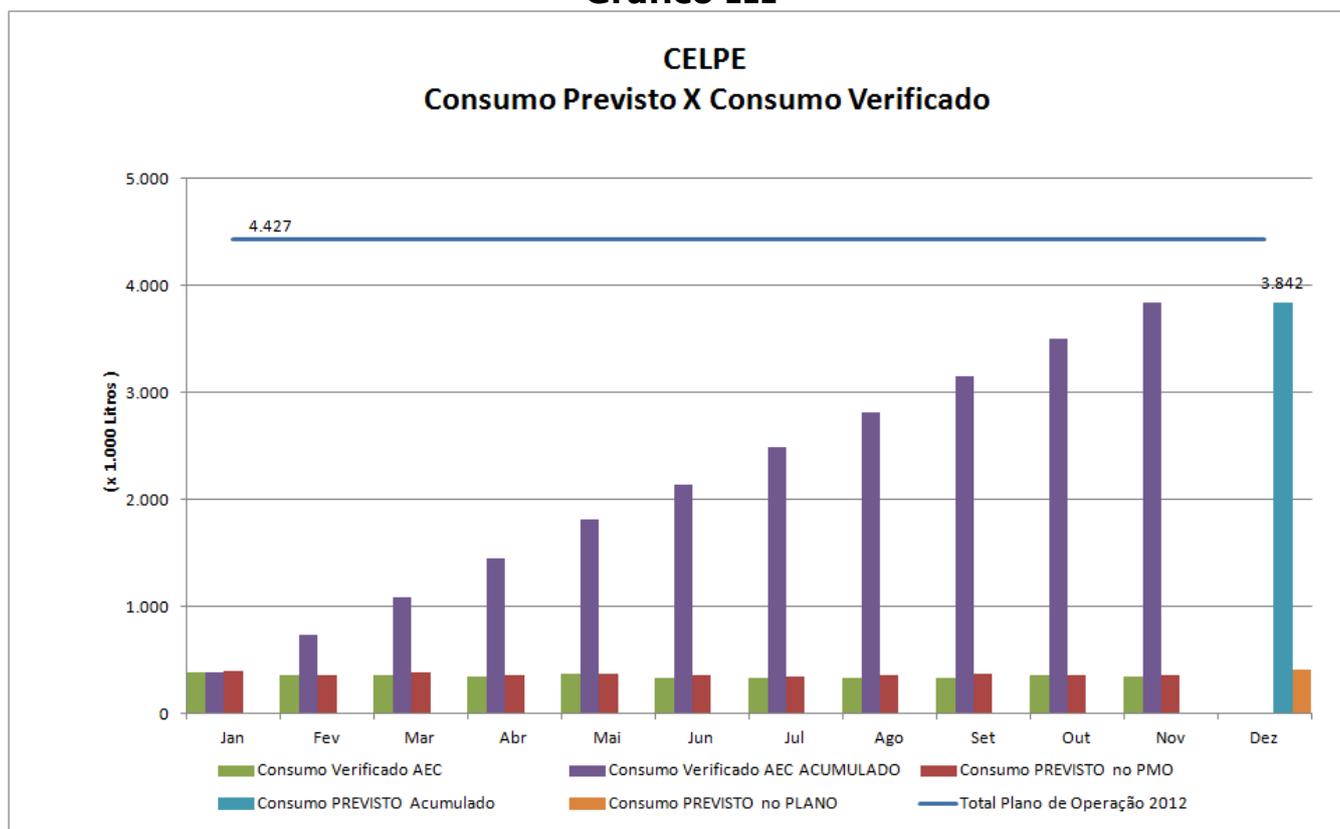
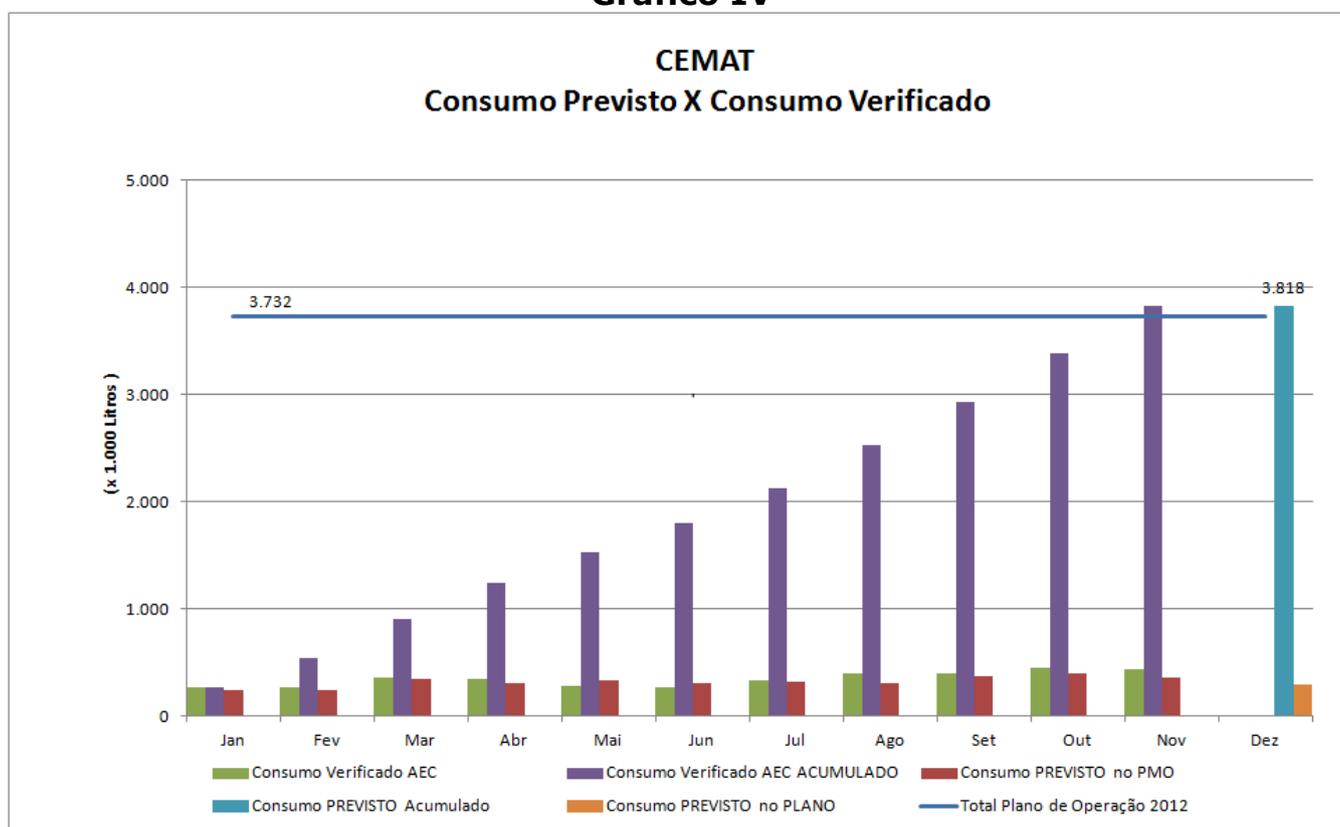
**Gráfico VI**

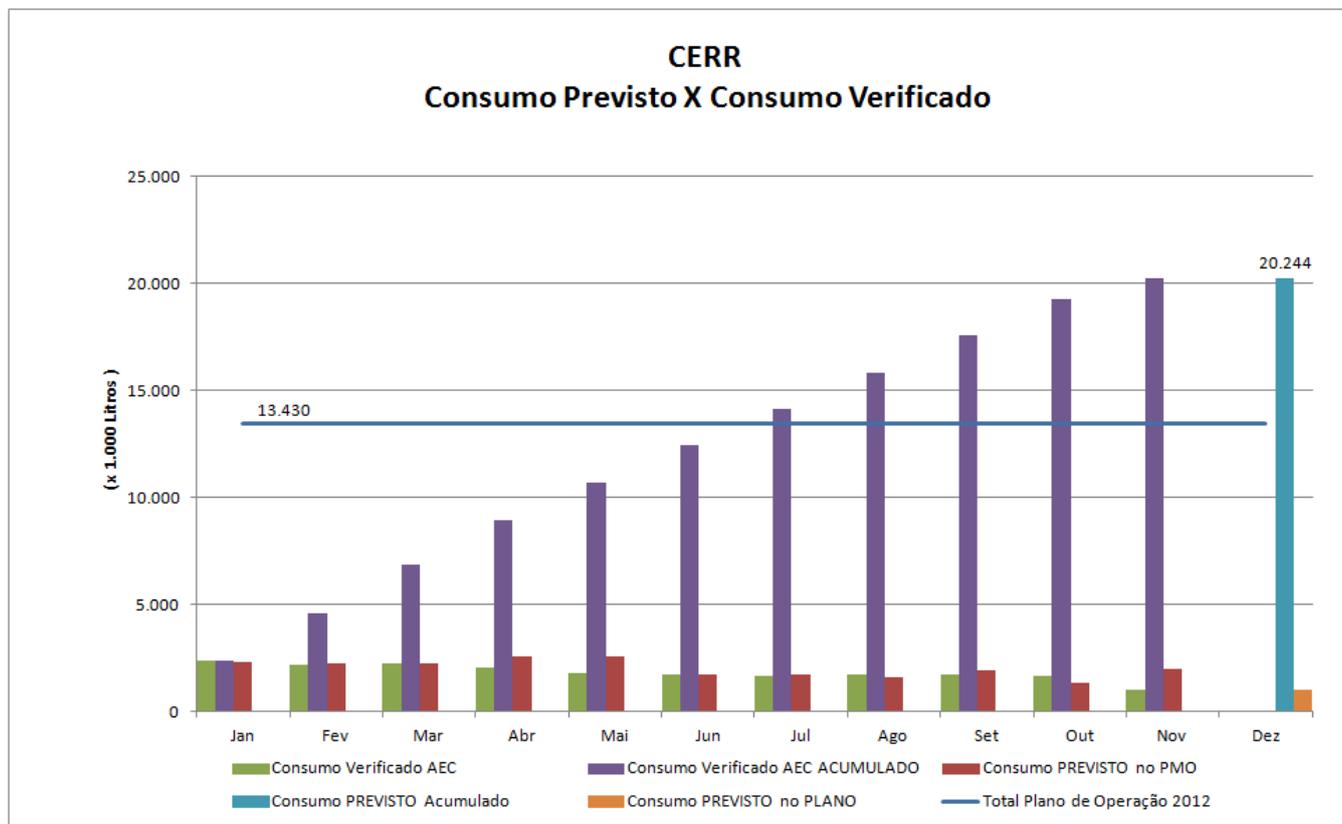
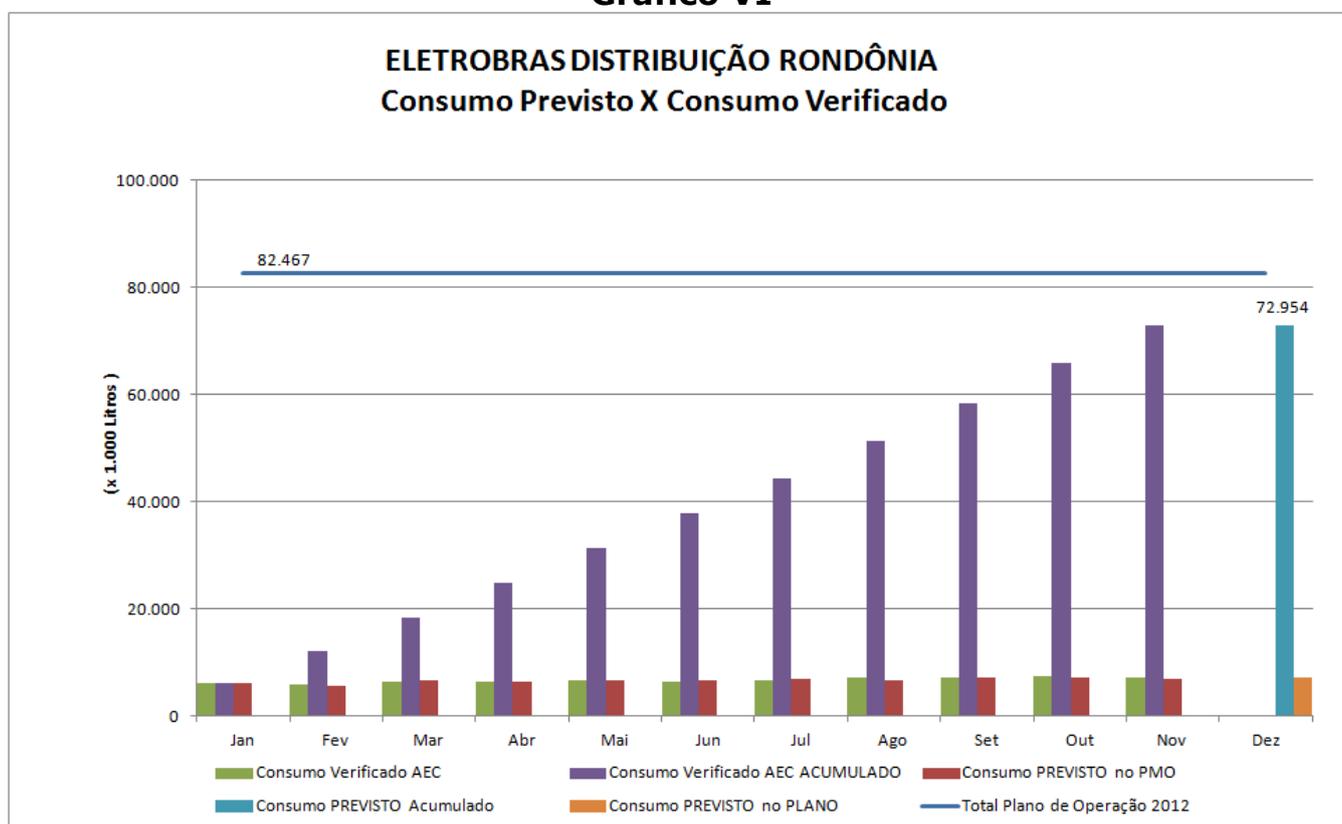


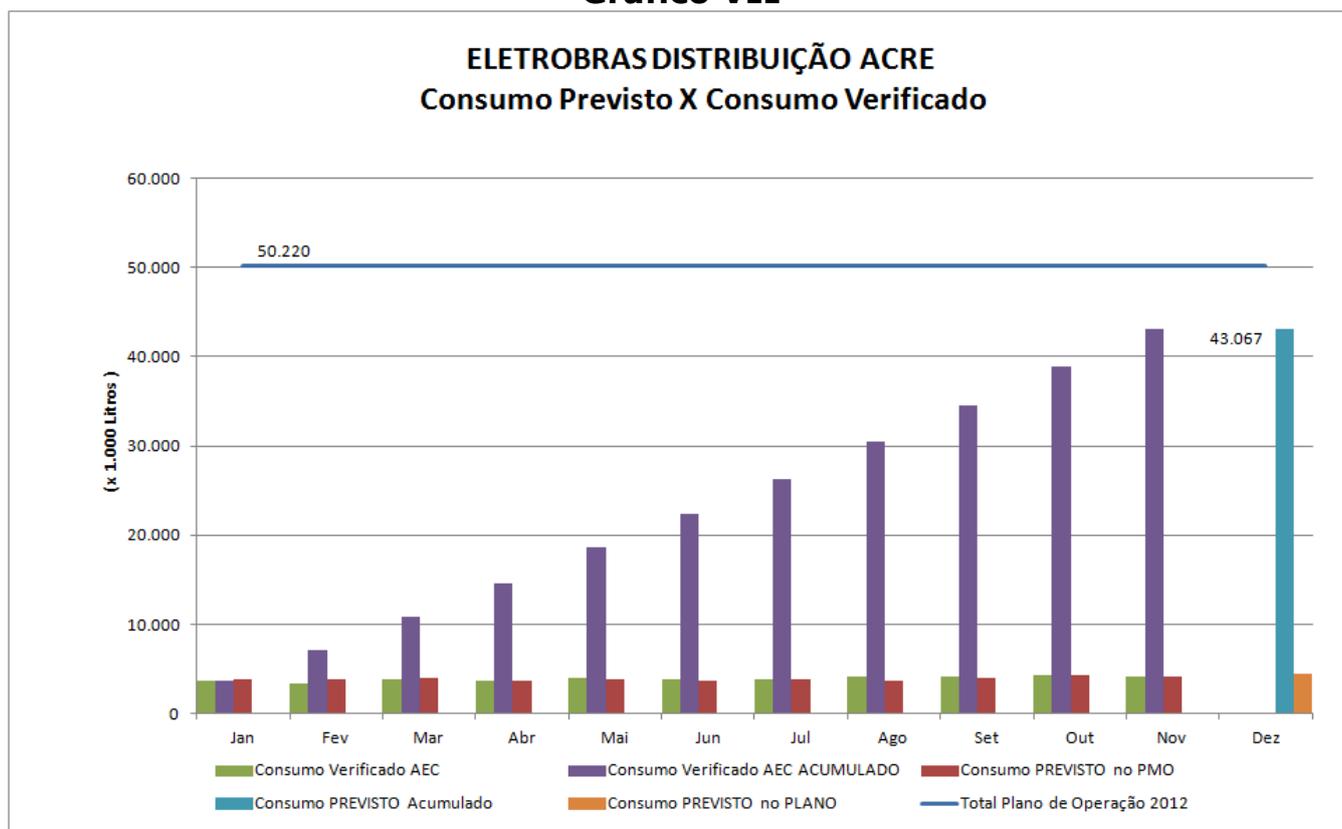
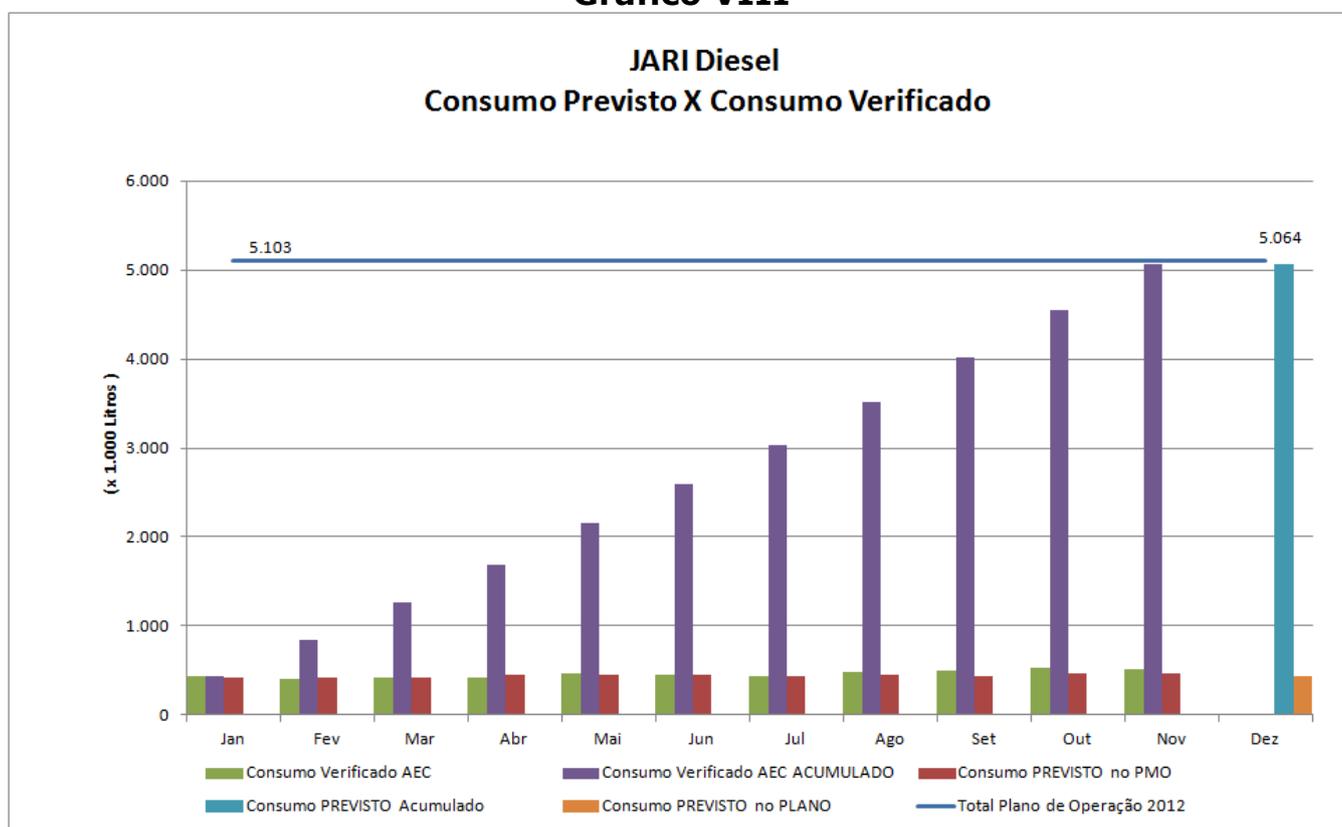
## **5.5 ANEXO V**

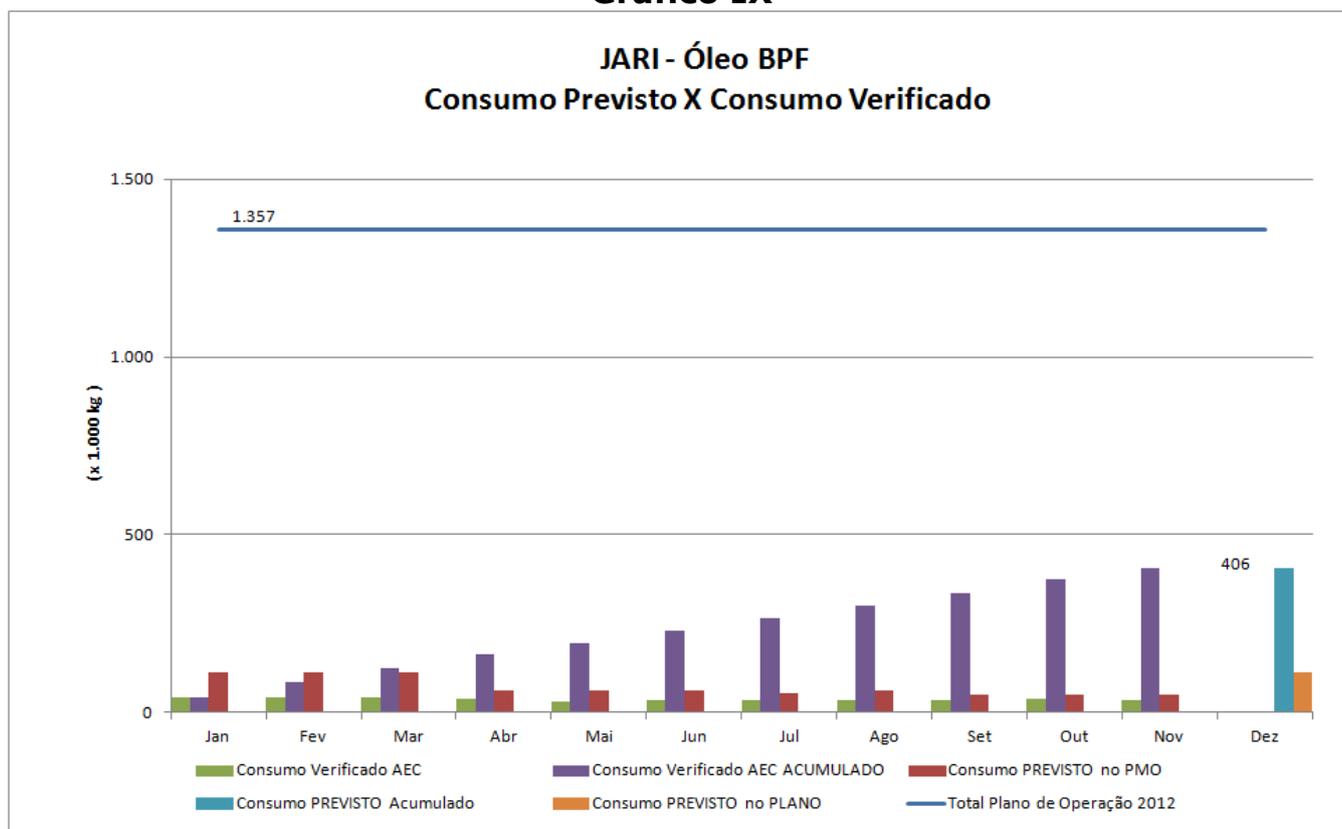
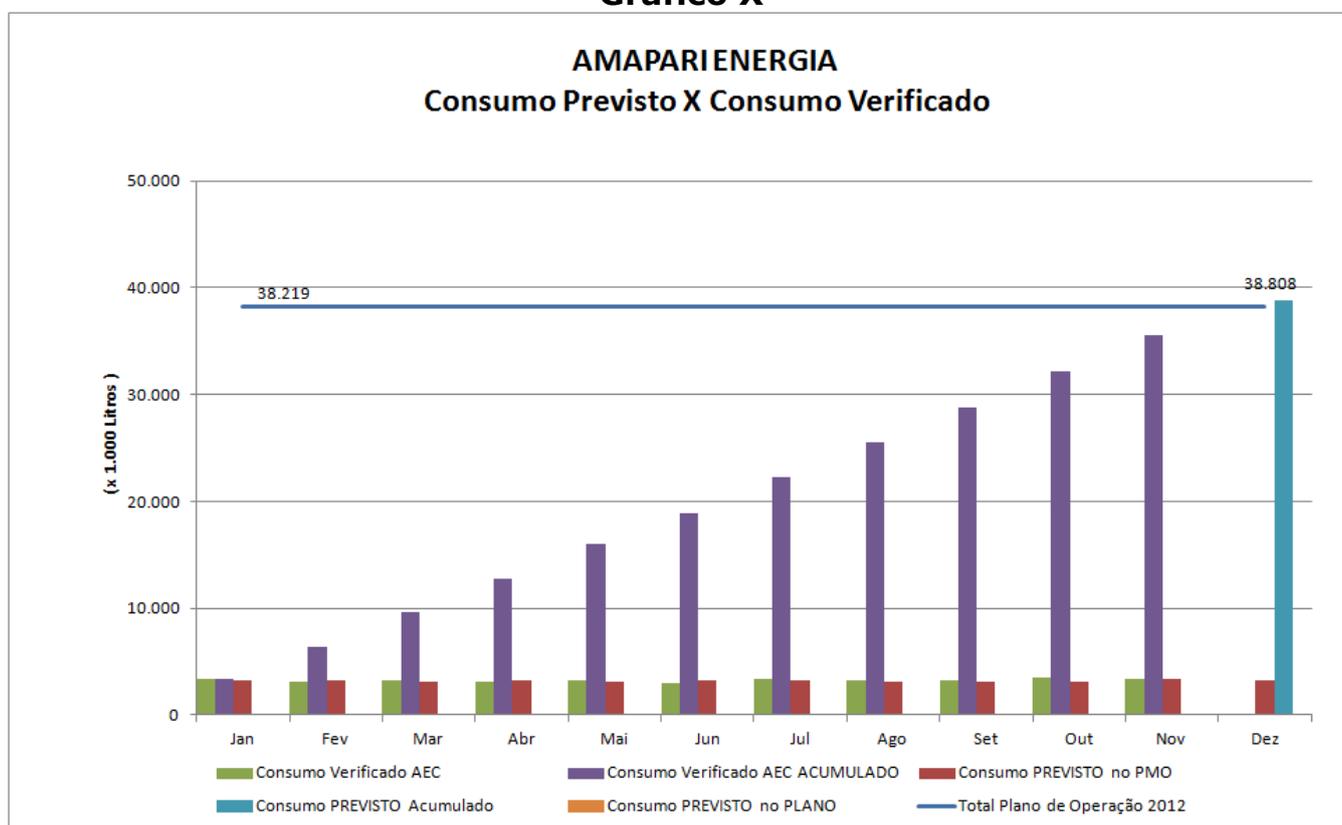
### **GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO**

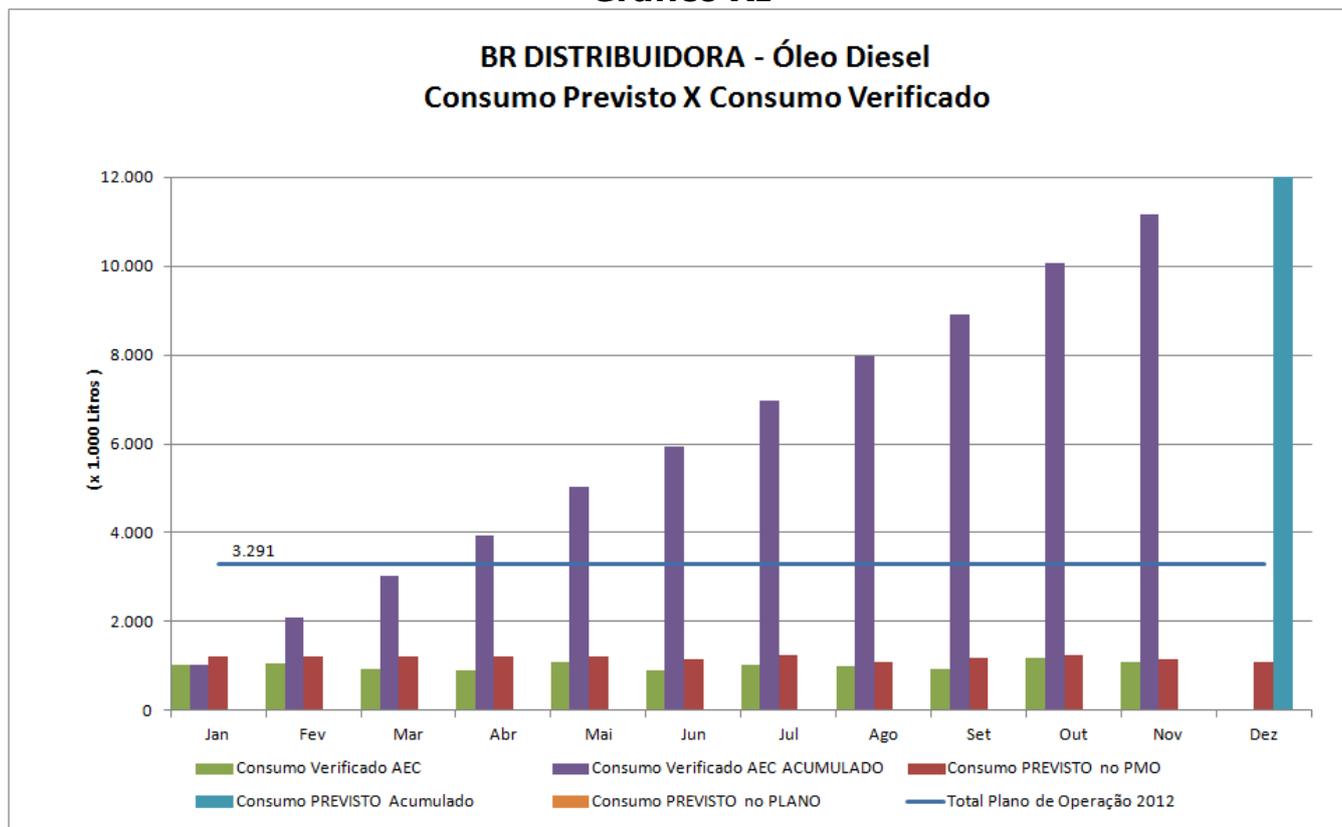
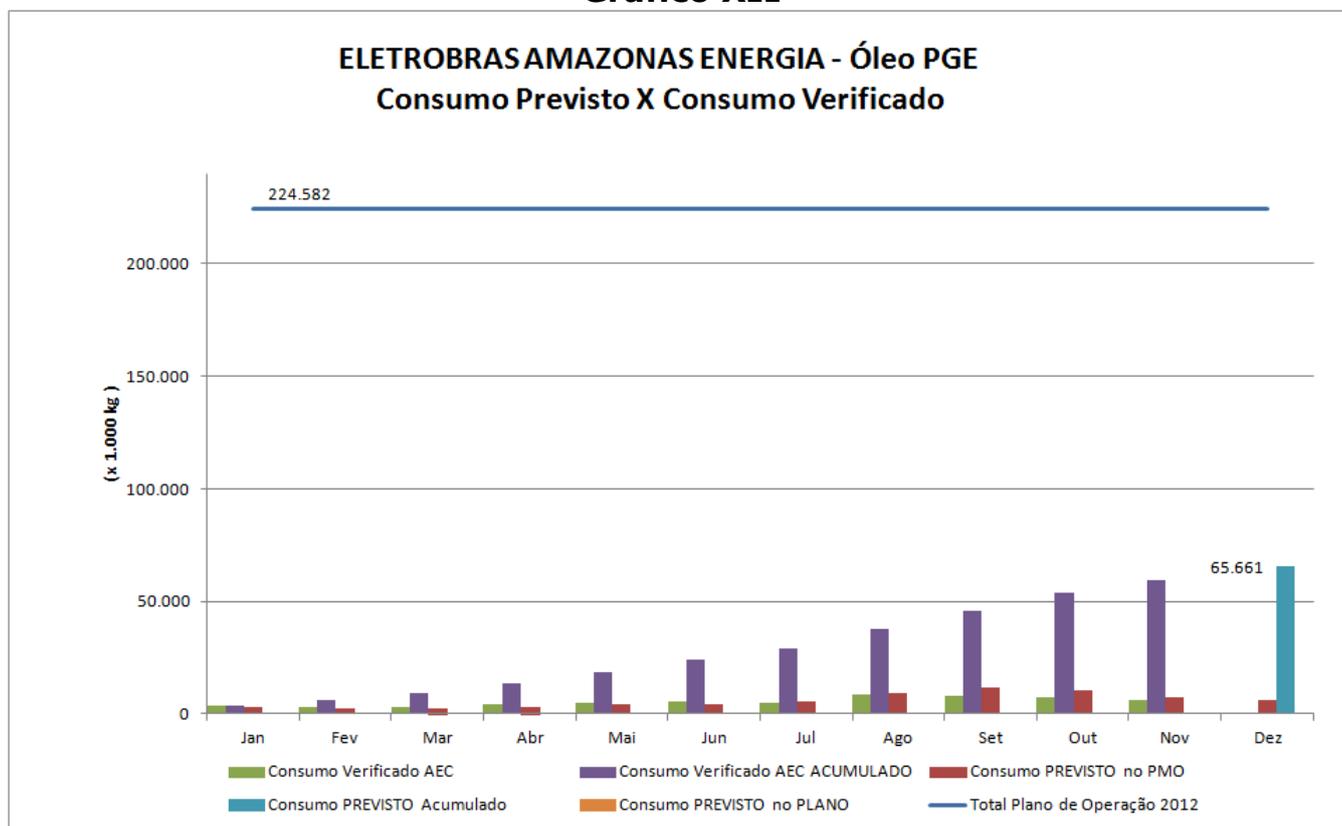
**Gráfico I**

**Gráfico II**


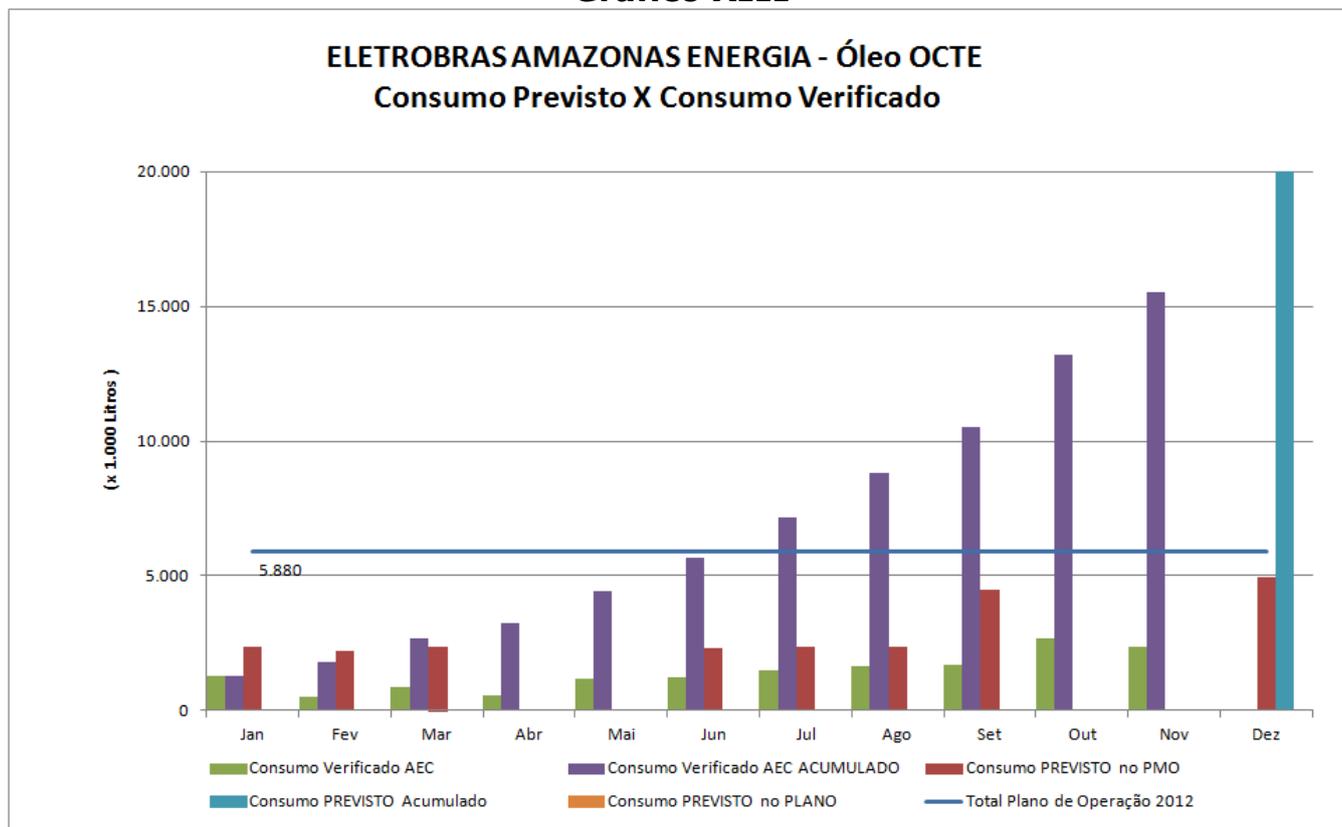
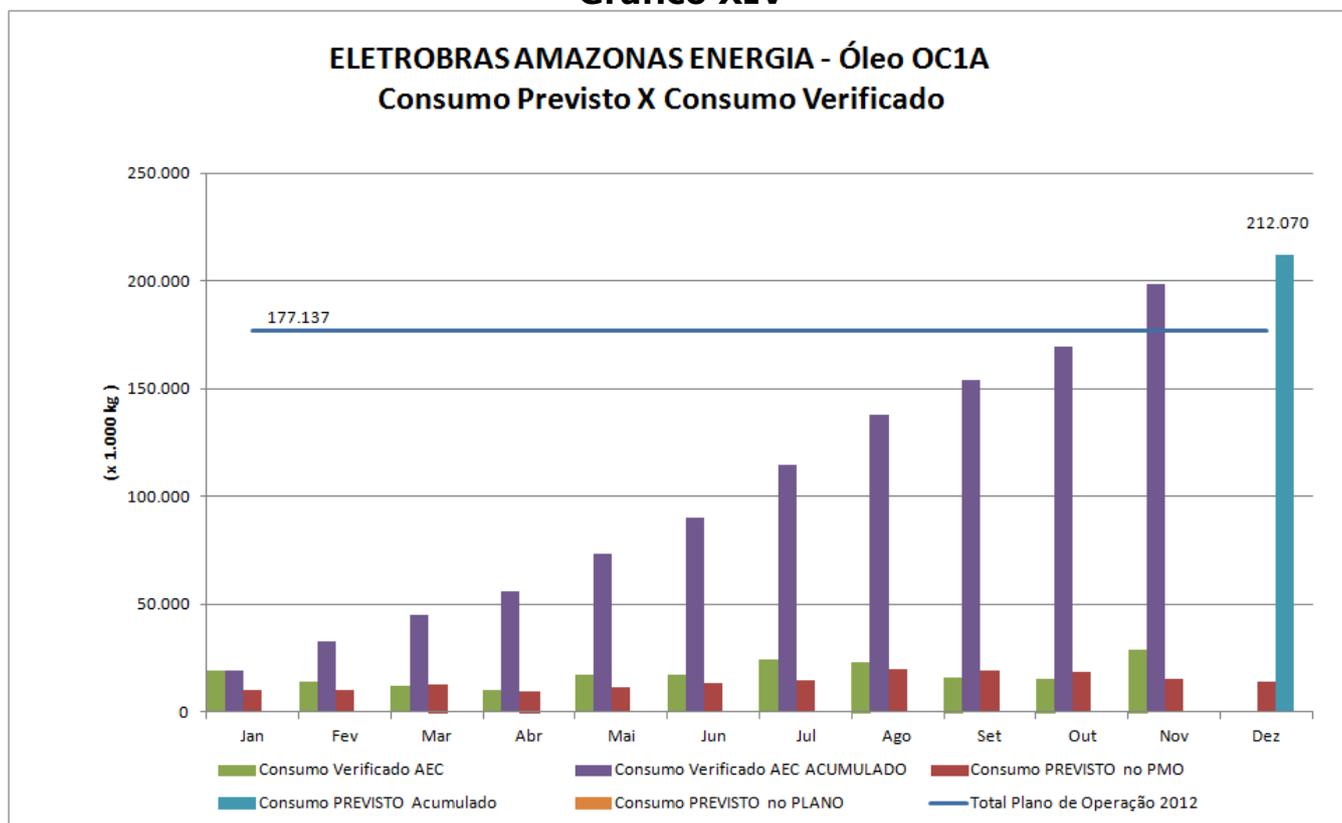
**Gráfico III**

**Gráfico IV**


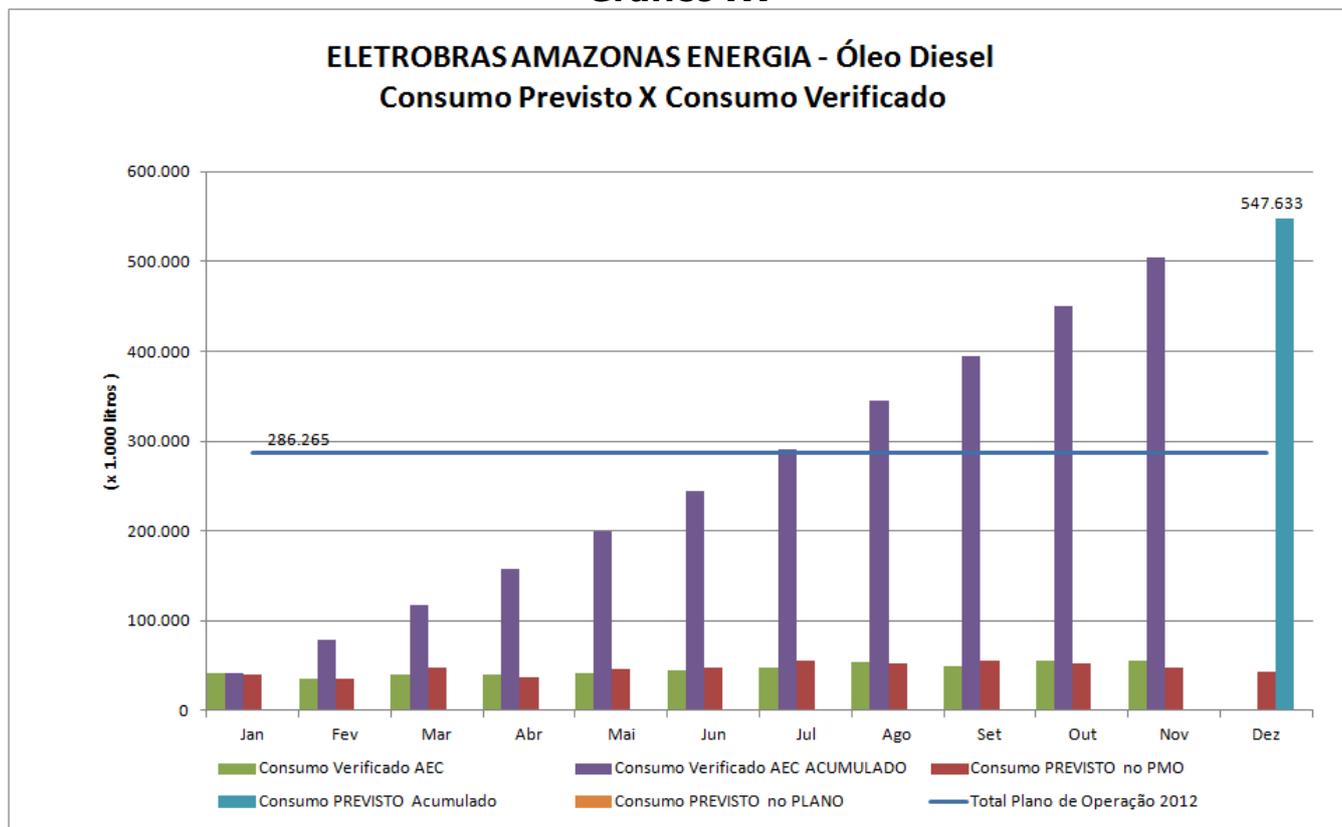
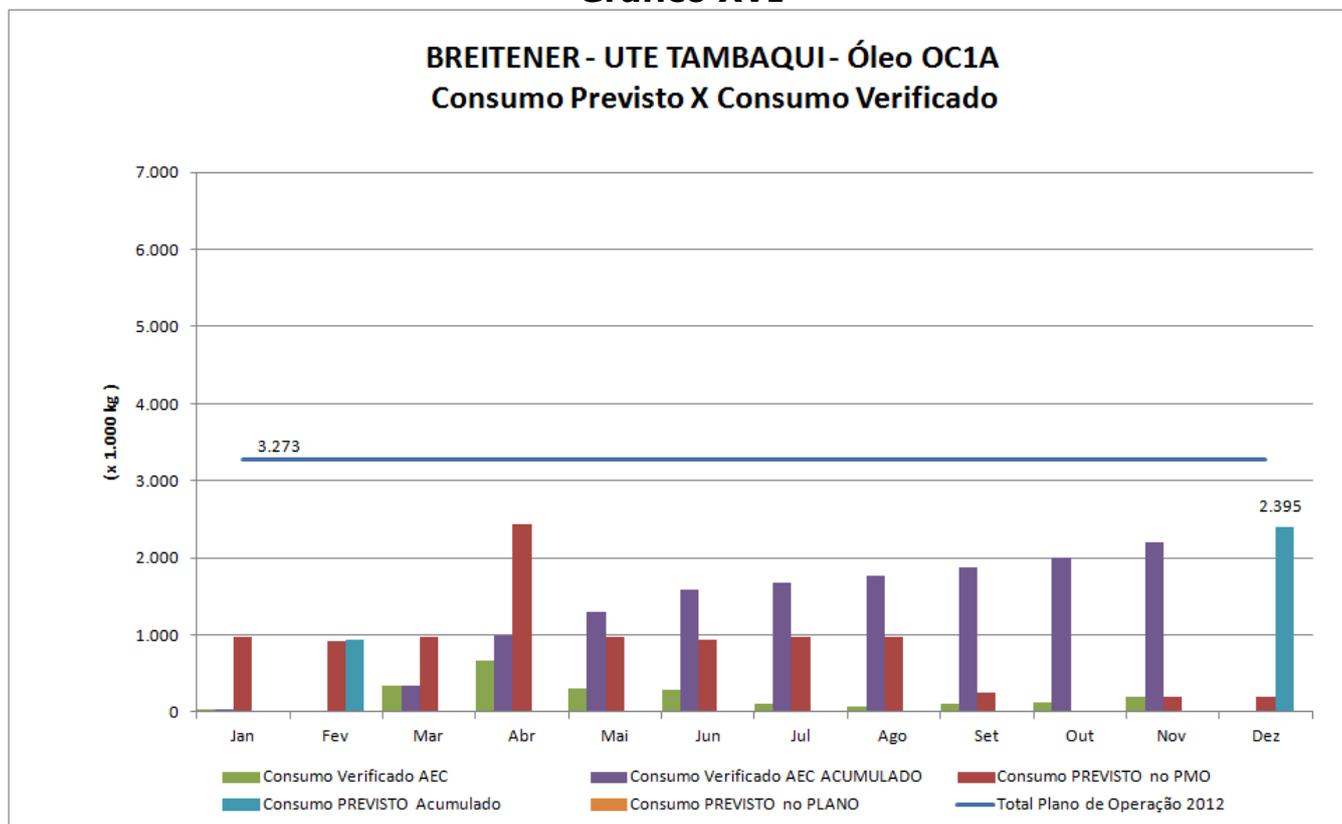
**Gráfico V**

**Gráfico VI**


**Gráfico VII**

**Gráfico VIII**


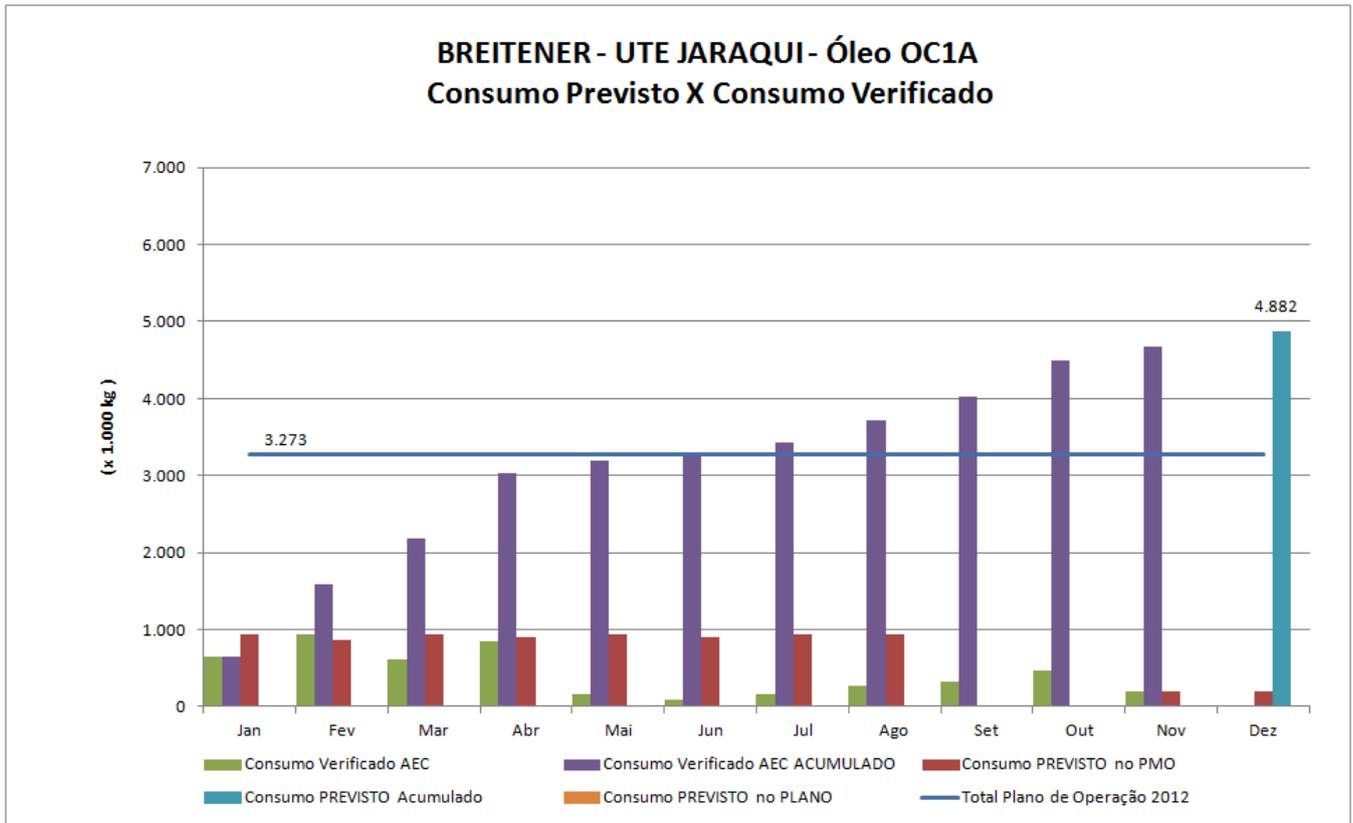
**Gráfico IX**

**Gráfico X**


**Gráfico XI**

**Gráfico XII**


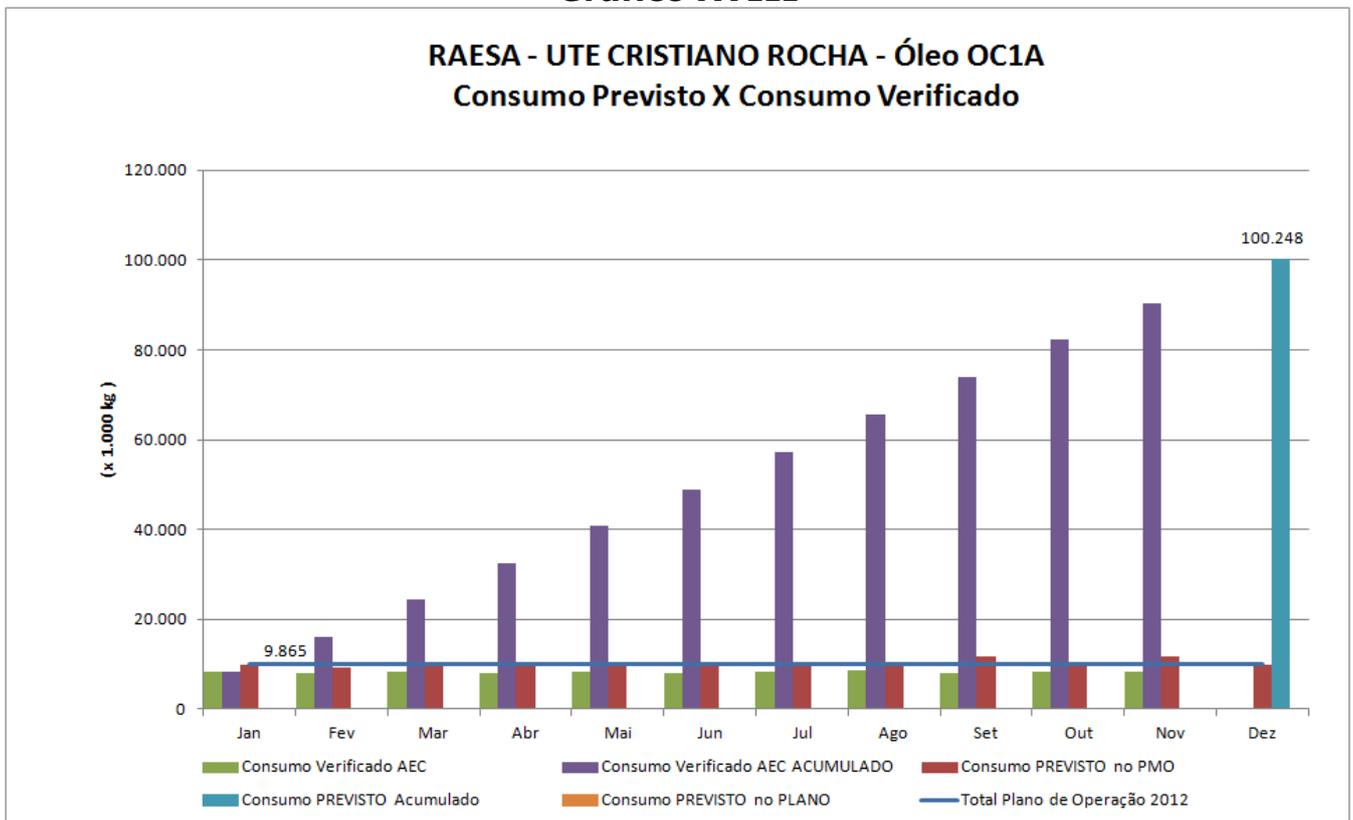
**Gráfico XIII**

**Gráfico XIV**


**Gráfico XV**

**Gráfico XVI**


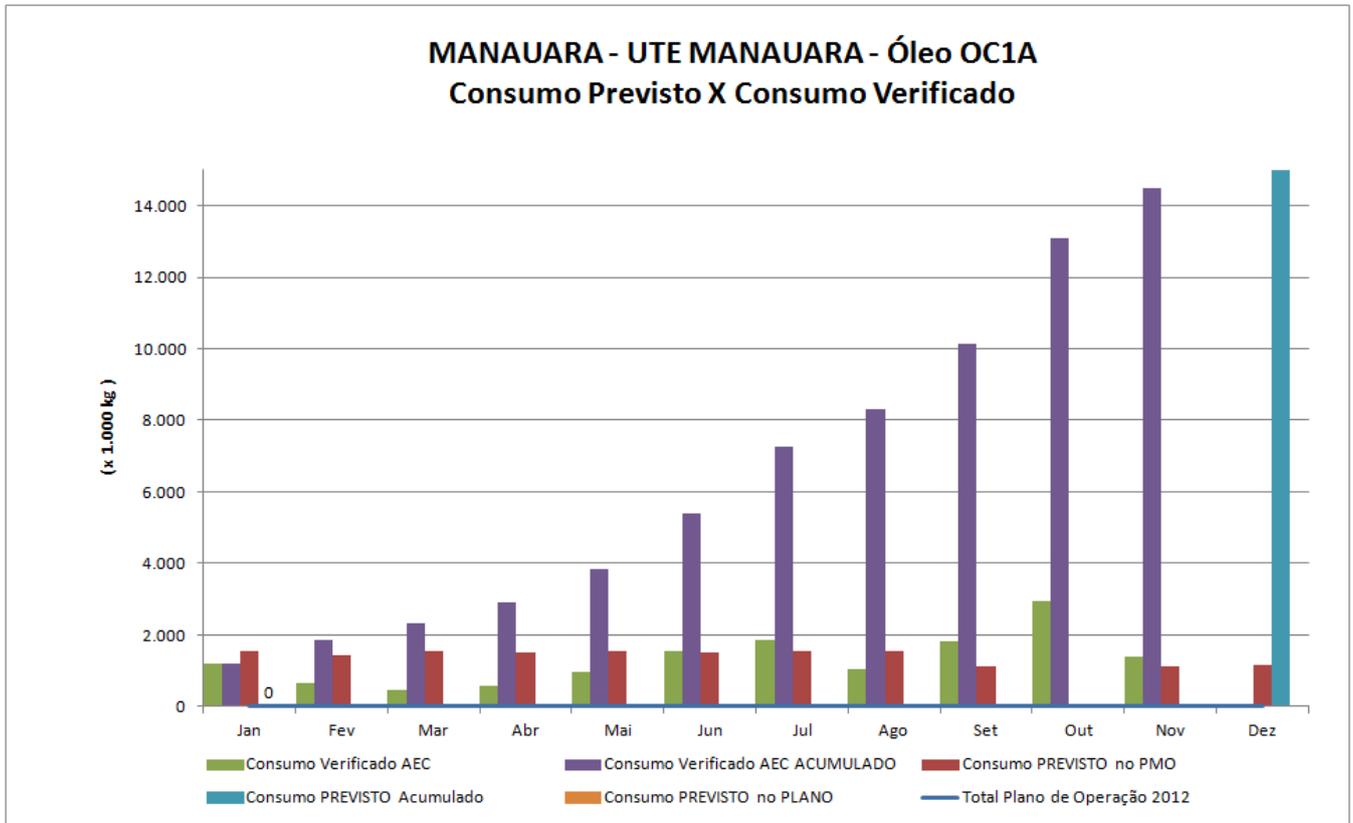
**Gráfico XVII**



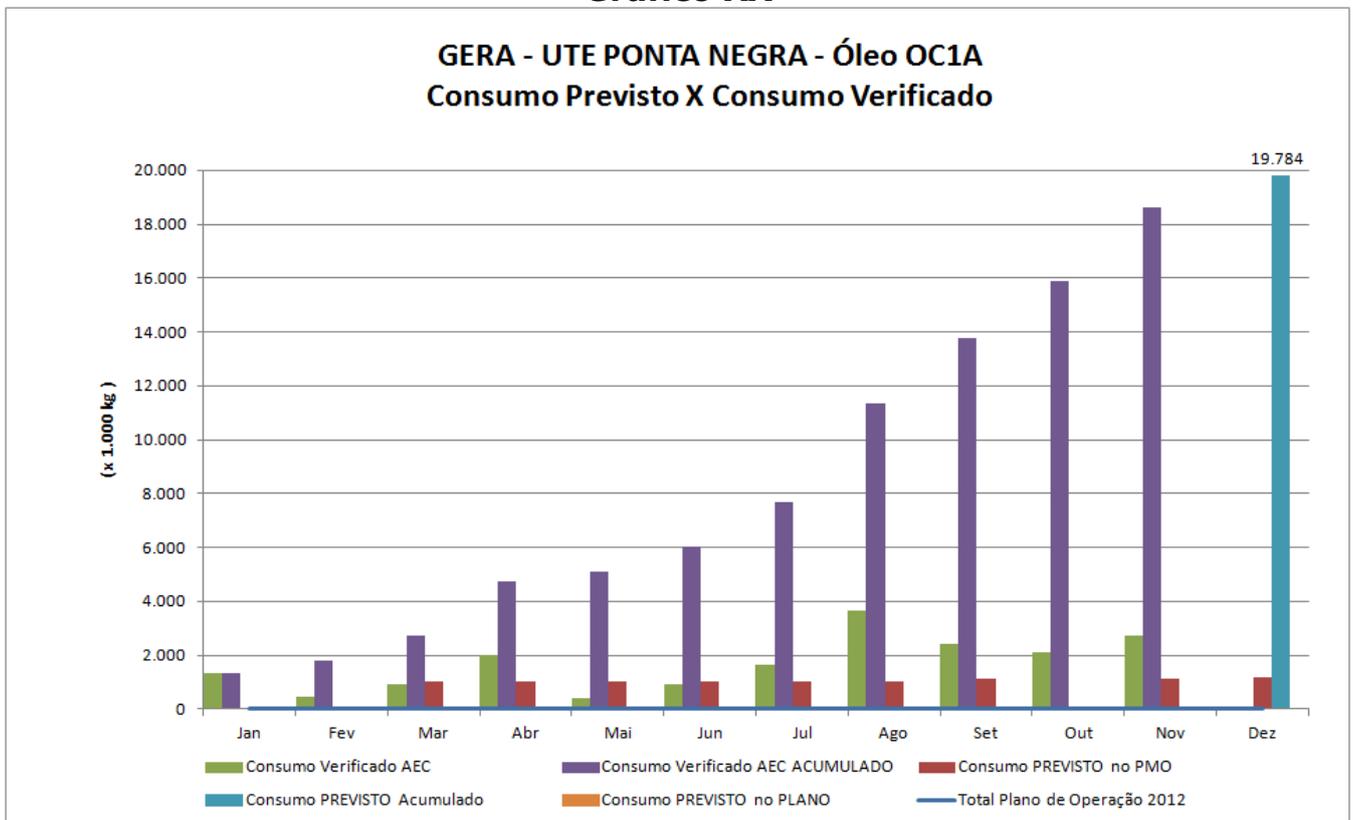
**Gráfico XVIII**

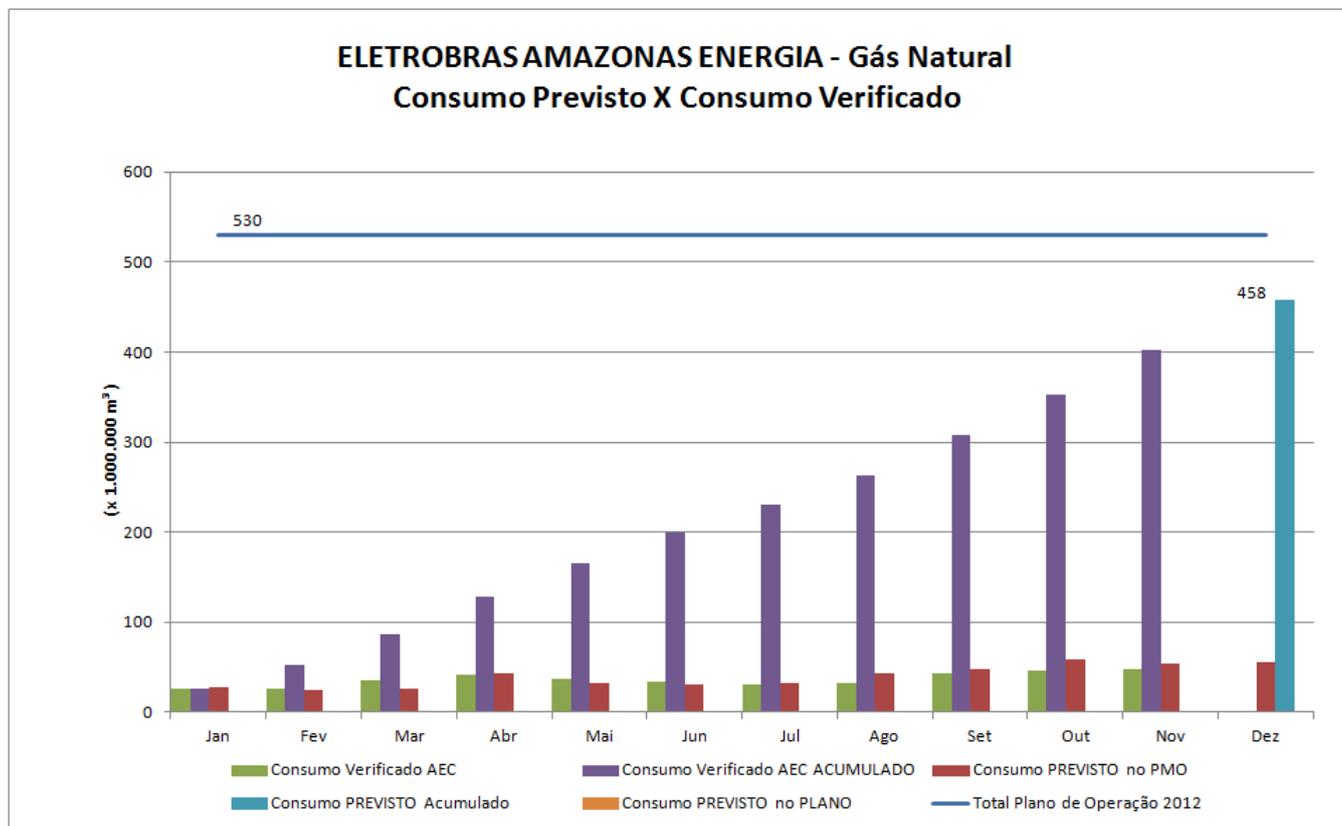
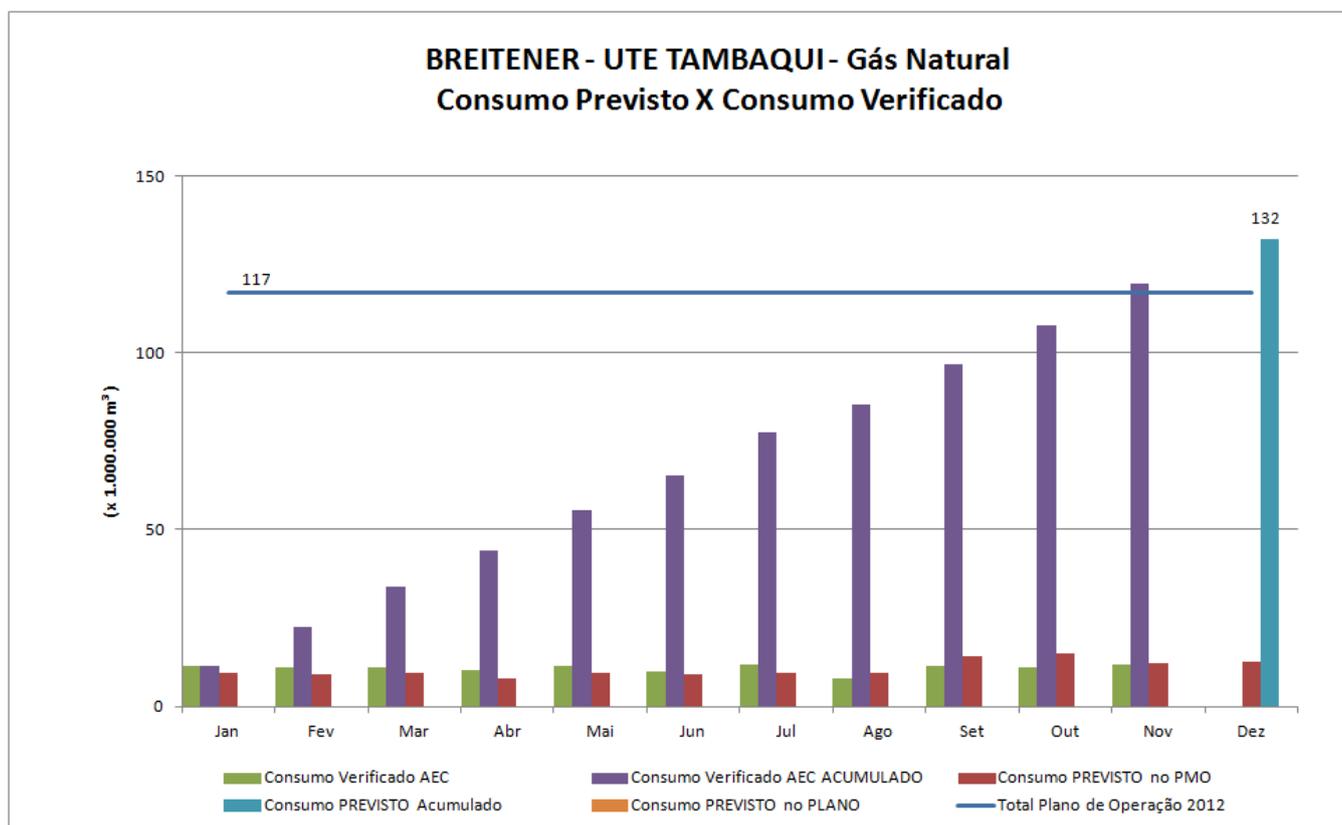


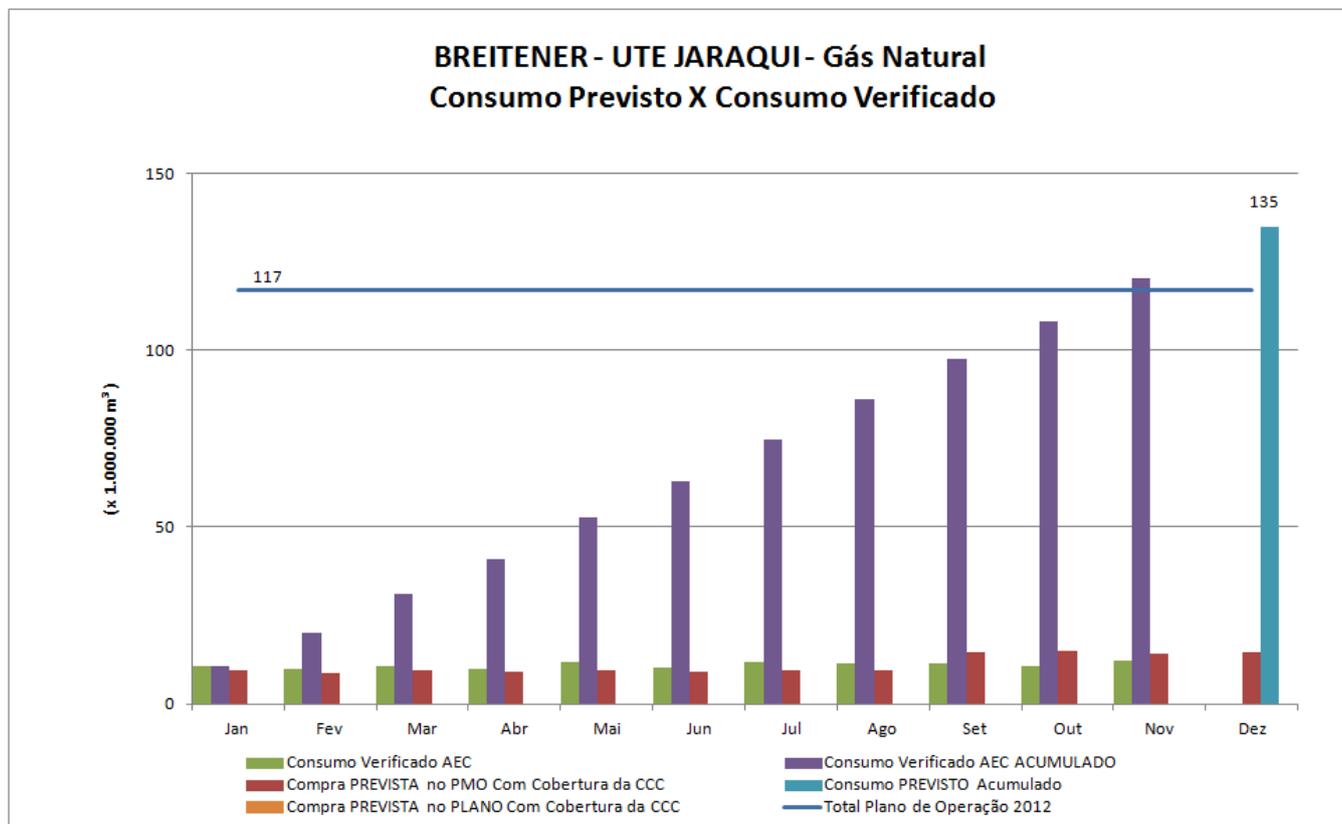
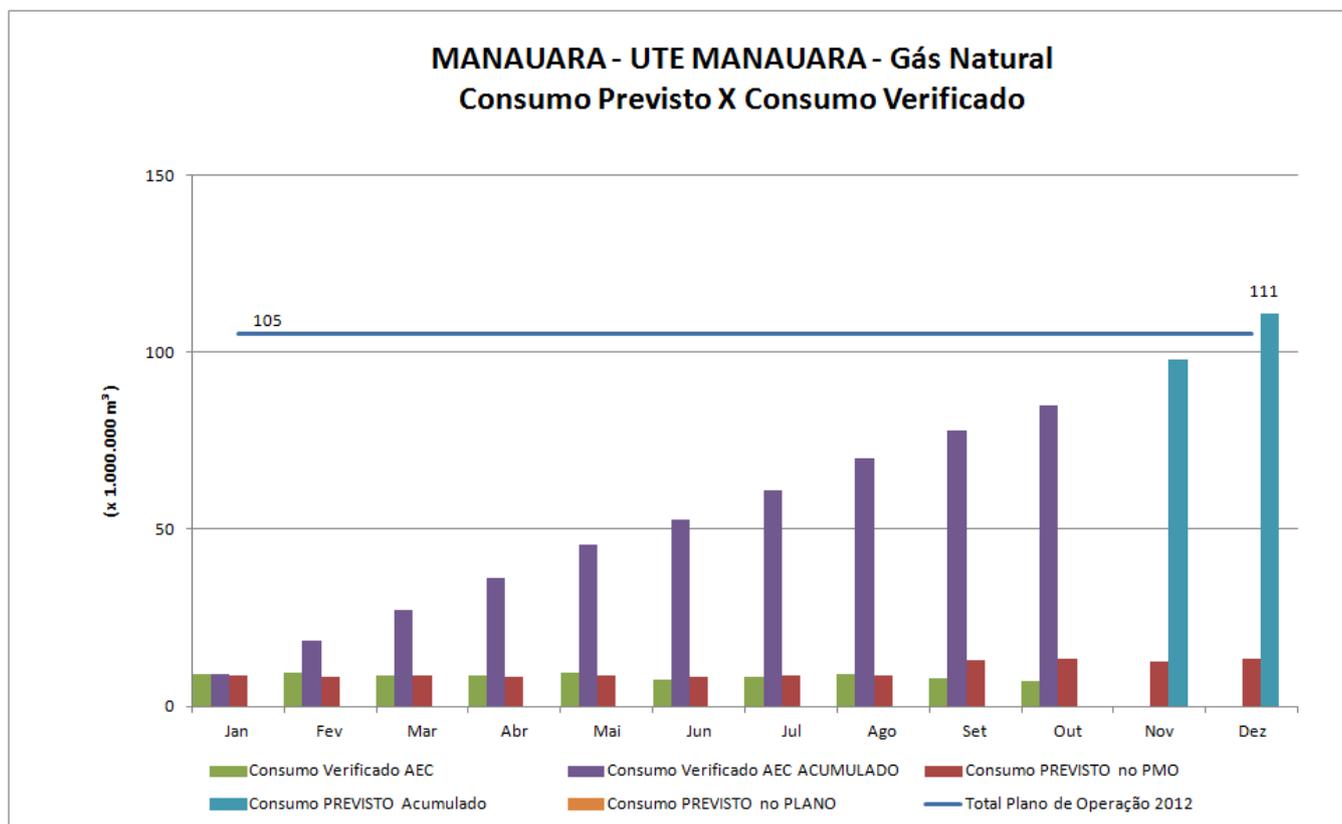
**Gráfico XIX**



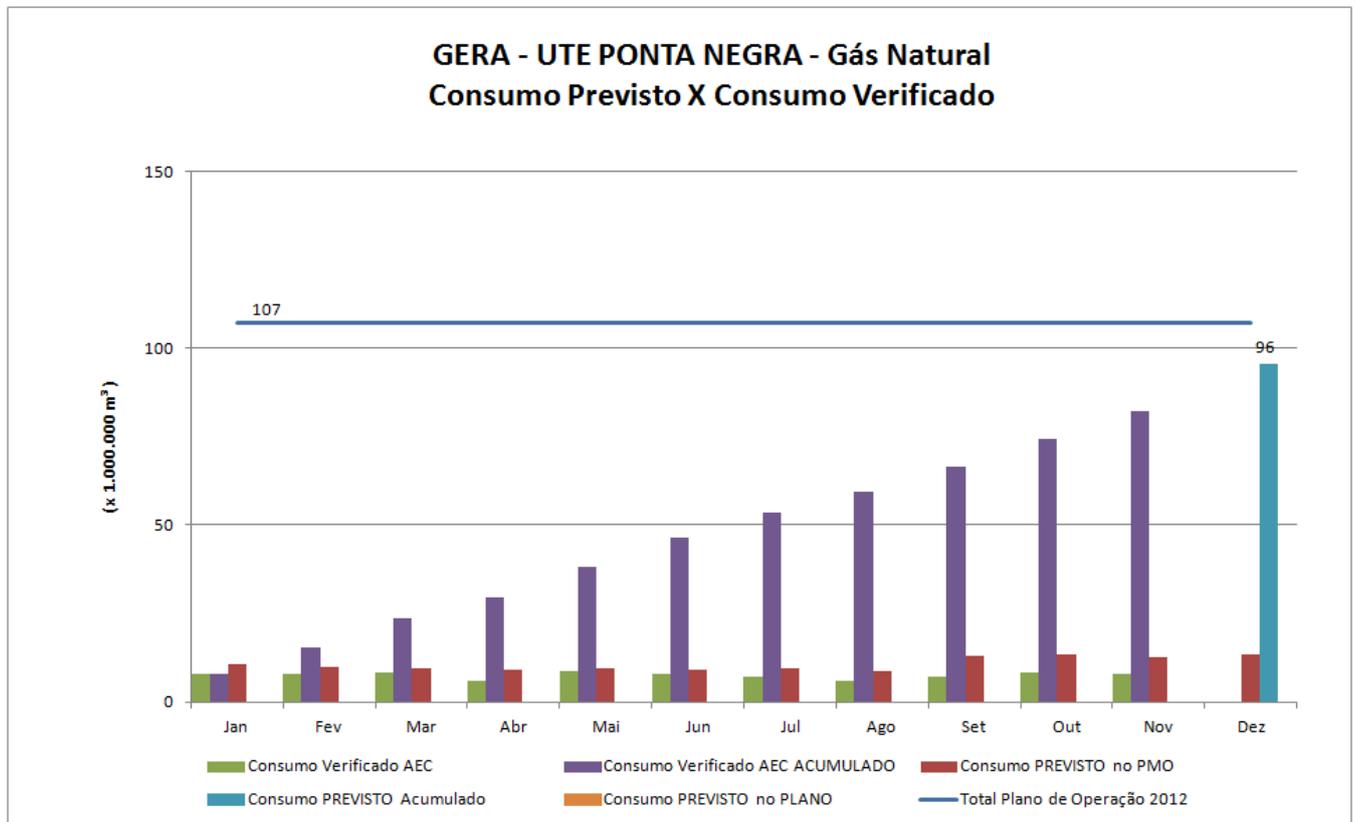
**Gráfico XX**



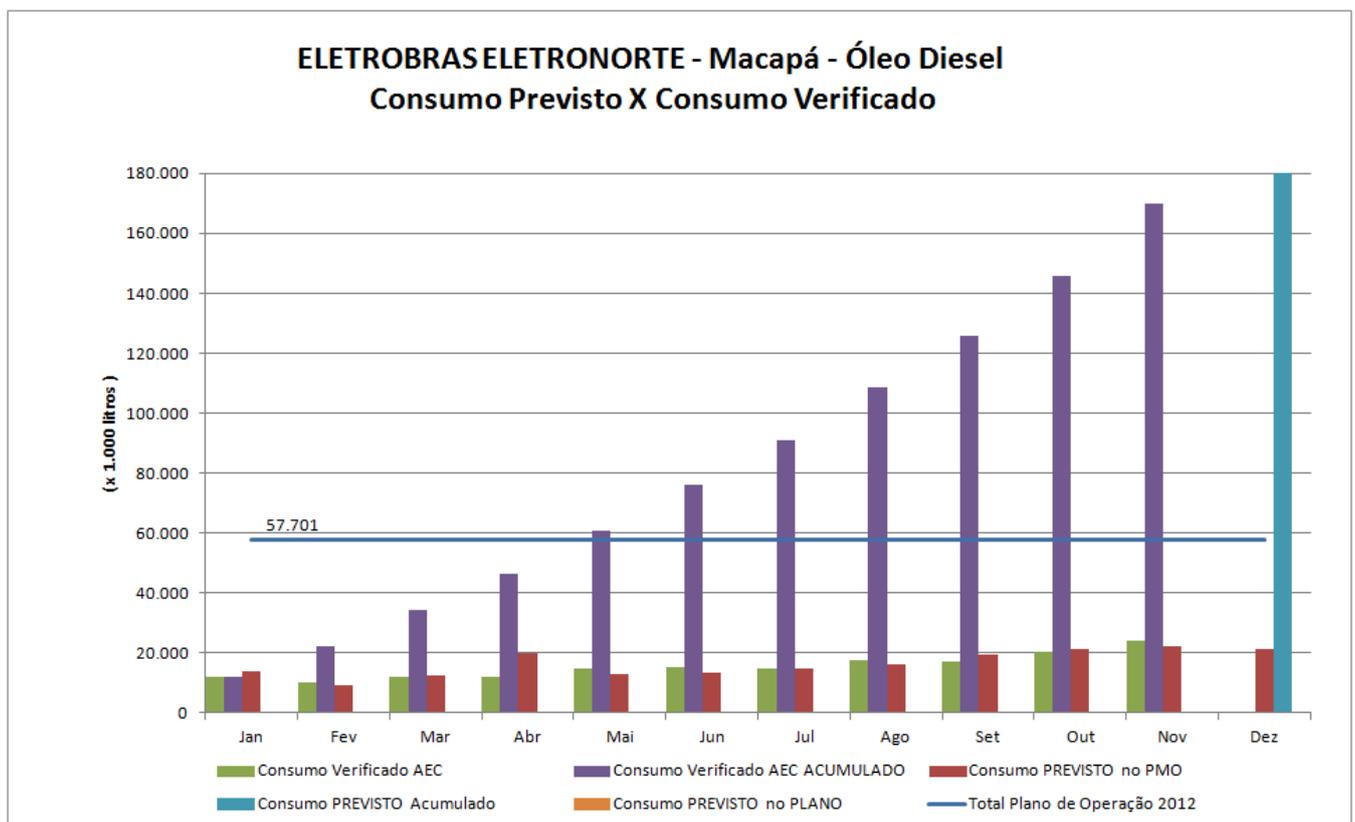
**Gráfico XXI**

**Gráfico XXII**


**Gráfico XXIII**

**Gráfico XXIV**


**Gráfico XXV**



**Gráfico XXVI**



**Gráfico XXVII**

Por dificuldades operacionais, a CEA não informou os valores verificados de consumo de óleo diesel em suas usinas térmicas.

## **5.6 ANEXO VI**

### **CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA**

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Janeiro/2013			
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Preço do Produto com ICMS (R\$/MWh)
MANAUS	UTE BreitenerJaraqui	GÁS NATURAL	205,90
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	207,59
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	207,60
	UTE Breitener Tambaqui	GÁS NATURAL	209,82
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	210,29
	UTE Manaura	GÁS NATURAL	215,50
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	273,85
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	378,97
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	418,14
	UTE Electron Expansão	DIESEL	509,71
	UTE Cidade Nova	DIESEL	570,02
	UTE Flores	DIESEL	578,38
	UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	579,44
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	587,77
	UTE São José	DIESEL	595,08
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	595,08
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	626,04
	UTE Iranduba	DIESEL	649,87
UTE Electron	OCTE	704,33	
MACAPÁ	UTE Santana-W	DIESEL	479,04
	Expansão	DIESEL	542,91
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	558,88
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	568,86
	UTE Santana-LM	DIESEL	650,70

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em outubro/2012 e do menor valor de consumo específico e heat-rate entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2011 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL Nº 427/2011.

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

Custos Unitários de Geração Térmica			Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%)	Com ICMS (R\$/MWh)		Mês	nov/12
Sistema	Usina	Tipo do Produto	PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(III) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)	DESVIO (%)
MANAUS	UTE Breitener Tambaqui	GÁS NATURAL	63,0	59,7	-5%	209,82	209,82	0	
	UTE BreitenerJaraqui	GÁS NATURAL	63,0	60,8	-3%	205,90	205,90	0	
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	65,0	60,2	-7%	379,01	378,97	(0)	
	UTE Manausa	GÁS NATURAL	62,0	62,3	0%	215,50	215,50	0	
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	62,0	60,8	-2%	210,29	210,29	0	
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	50,0	43,3	-13%	418,16	418,14	(0)	
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	64,3	52,9	-18%	626,11	626,04	(0)	
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	70,0	59,5	-15%	207,59	207,59	0	
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	80,0	63,5	-21%	207,60	207,60	0	
	UTE Cidade Nova	DIESEL	13,0	12,2	-6%	569,75	570,02	0	
	UTE Flores	DIESEL	50,0	57,4	15%	578,07	578,38	0	
	UTE São José	DIESEL	30,0	33,1	10%	594,74	595,08	0	
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	80,0	94,9	19%	273,85	273,85	-	
	UTE Electron	OC1E	-	1,6	-	704,33	704,33	0	
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	30,0	34,3	14%	594,80	595,08	0	
	UTE Electron Expansão	DIESEL	15,0	20,2	35%	573,93	509,71	(11)	
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	60,0	73,6	23%	588,05	587,77	(0)	
	UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	15,0	16,8	12%	579,66	579,44	(0)	
UTE Iranduba	DIESEL	20,0	23,7	19%	641,92	649,87	1		
MACAPÁ	Expansão	DIESEL	36,0	37,3	4%	537,47	542,91	1	
	UTE Santana-W	DIESEL	34,0	41,5	22%	474,24	479,04	1	
	UTE Santana-LM	DIESEL	32,9	40,7	24%	644,18	650,70	1	
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	20,0	21,6	8%	553,28	558,88	1	
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	19,0	21,5	13%	563,16	568,86	1	

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em outubro/2012 e do menor valor de consumo específico e heat-rate entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2011 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL N° 427/2011.

## **5.7 ANEXO VII**

### **ATA DE REUNIÃO**

**Comitê Técnico de Planejamento  
GTON/CTP  
Ata da Reunião  
PMO de Janeiro/2013**

**DATA:** 20 de dezembro de 2012

**LOCAL:** ELETROBRAS

**PARTICIPANTES:** Lista de presença

**EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:**

CELPA, ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA e ELETROBRAS.

**1. ABERTURA DA REUNIÃO**

A reunião foi coordenada pelo eng. Frederico Souto Maior que agradeceu aos representantes das empresas pela presença.

**2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE dezembro/2012**

A ata do PMO de dezembro/2012 foi aprovada sem ressalva.

**3. RECEBIMENTO DAS INFORMAÇÕES DE GERAÇÃO E CONSUMO VERIFICADOS NO AEC**

Na reunião do PMO de Setembro/2011 o representante da ANEEL alertou os agentes quanto ao cumprimento do prazo de até 7 (sete) dias antes da data agendada para a reunião do PMO, para envio do AEC, AGH e PCS verificado (planilha da CIGÁS) ao GTON/CTP e solicitou o registro na ata de reunião dos PMO. O coordenador da reunião complementou que o envio no prazo possibilitará a análise e apresentação nas reuniões do PMO das informações encaminhadas à administração da CCC-ISOL. Na tabela a seguir é informada a data e o cumprimento do prazo de entrega.

Empresa	Envio do AEC Setembro/2012			
	Combustível Líquido		Gás Natural	
	Data	Envio no Prazo	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	05/12/2013	Sim		-
AMAZONAS ENERGIA	14/12/2013	Não	07/12/2013	Sim
BOA VISTA ENERGIA	15/12/2013	Não		-
BREITENER	11/12/2013	Sim	11/12/2013	Sim
CEA	-			-
CELPA	12/12/2013	Sim		-
CELPE	11/12/2013	Sim		-
CEMAT	13/12/2013	Não		-
CERON	12/12/2013	Sim		-
CERR	14/12/2013	Não		-
ELETROACRE	04/12/2013	Sim		-
ELETRONORTE	13/12/2013	Não		-
GERA	05/12/2013	Sim	27/12/2013	Não
JARI	12/12/2013	Sim		-
MANAUARA	04/12/2013	Sim	04/12/2013	Sim
PETROBRAS	10/12/2013	Sim		-
RAESA	06/12/2013	Sim		-

Empresa	Dados Enviados pelo SCD Combustível Líquido e Gás Natural Maio/2012
	Dentro do Prazo (até 10/12/12)
AMAZONAS ENERGIA	Sim
BREITENER	Sim
GERA	Sim
MANAUARA	Sim

#### 4. LIMITES DE CONSUMO ESPECÍFICO UTILIZADOS NOS PMO

A partir do PMO de janeiro/2012 foram considerados os limites de consumo específico aprovados no ANEXO II Resolução ANEEL Nº 427/2011, de 22/02/2011. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE a partir de 01/01/2012.

#### 5. PROCEDIMENTO PARA APRESENTAÇÃO DE DADOS VERIFICADOS

Os agentes geradores presentes à reunião entregaram à representação da ANEEL planilha assinada por técnico responsável, referente à operação verificada em outubro/2012, conforme procedimento estabelecido por essa Agência reguladora e registrado na ata de reunião do PMO de outubro/2010.

A representação da ANEEL ratificou que, no caso de ausência de alguma empresa à reunião do PMO, a documentação deve ser encaminhada via correio para o endereço SGAN 603 Módulo J sala 205, Asa Norte, Brasília – CEP: 70.830-030.

#### 6. SISTEMA DE COLETA DE DADOS – SCD

##### 6.1. RECEBIMENTO DAS INFORMAÇÕES DE GERAÇÃO E CONSUMO VERIFICADOS PELO SCD

Os representantes da Eletrobras informaram que os dados de medição de geração e consumo de combustíveis estão disponíveis para consulta, antes e após o processamento do algoritmo, bastando acessar [www.eletrobras.com/scd](http://www.eletrobras.com/scd).

## 6.2. TOTALIZAÇÃO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO OBTIDOS PELO SCD EM NOVEMBRO/2012

A Eletrobras apresentou a totalização dos dados obtidos pelo SCD no mês de OUTUBRO/2012, para fins de reembolso, conforme as tabelas a seguir:

Dados do SCD - Novembro/2012 - Usinas Convertidas para Gás Natural

Empresa	Usina	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)
B. Jaraqui	Jaraqui	Jaraqui	201211	42.159.002	12.112.229		607.541
B. Tambaqui	Tambaqui	Tambaqui	201211	41.431.661	11.844.602	18.693	139.857
Gera	Ponta Negra	Ponta Negra	201211	40.680.518	7.849.667		2.741.677
Manauara	Manauara	Manauara	201211	41.490.085	9.522.553		1.390.760
RAESA	Cristiano Rocha	Cristiano Rocha	201211	32.464.506			8.336.889

Dados do SCD - Novembro/2012 - Demais Usinas

Empresa	Usina	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)
AMAPARI	Serra do Navio	Bloco 1	201211	12.255.632	3.356.029	0
AMAZONAS ENERGIA	Cidade Nova	Cidade Nova	201211	8.816.120	0	0

<b>Empresa</b>	<b>Usina</b>	<b>Bloco</b>	<b>Referência</b>	<b>Geração Térmica Conexão (kWh)</b>	<b>Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)</b>	<b>Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)</b>
AMAZONAS ENERGIA	Distrito	Distrito	201211	14.513.030	3.972.020	0
AMAZONAS ENERGIA	Irاندوبا	Irاندوبا	201211	17.140.517	0	0
AMAZONAS ENERGIA	Mauá Bloco I	Mauá Bloco I	201211	32.202.657	0	9.113.352
AMAZONAS ENERGIA	Mauá Bloco V	Mauá Bloco V	201211	24.706.481	6.563.778	0
AMAZONAS ENERGIA	Mauá Bloco VI	Mauá Bloco VI	201211	53.034.374	15.008.728	0
AMAZONAS ENERGIA	Mauá Bloco VII	Mauá Bloco VII	201211	12.072.024	3.405.090	0
AMAZONAS ENERGIA	São José	São José	201211	23.562.737	0	0
CELPA	Anajás	Anajás	201211	544.223	161.090	0
CELPA	Aveiro	Aveiro	201211	149.586	0	0
CELPA	Bagre	Bagre	201211	380.835	112.727	0
CELPA	Barreira do Campo	Barreira do Campo	201211	78.574	0	0
CELPA	Chaves	Chaves	201211	150.488	0	0
CELPA	Cotijuba	Cotijuba	201211	319.431	94.552	0
CELPA	Jacareacanga	Jacareacanga	201211	494.897	139.975	0
CELPA	Melgaço	Melgaço	201211	393.987	0	0

<b>Empresa</b>	<b>Usina</b>	<b>Bloco</b>	<b>Referência</b>	<b>Geração Térmica Conexão (kWh)</b>	<b>Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)</b>	<b>Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)</b>
CELPA	Santa Cruz do Ararí	Santa Cruz do Ararí	201211	257.564	0	0
CELPA	Santa Maria das Barreiras	Santa Maria das Barreiras	201211	164.586	0	0
CELPA	Santana do Araguaia	Santana do Araguaia	201211	2.948.056	834.300	0
GUASCOR	Afuá	Afuá	201211	782.522	0	0
GUASCOR	Alenquer	Alenquer	201211	2.743.499	0	0
GUASCOR	Almeirim	Almeirim	201211	1.418.657	0	0
GUASCOR	Cachoeira do Arari	Cachoeira do Arari	201211	374.959	0	0
GUASCOR	Curuá	Curuá	201211	718.864	0	0
GUASCOR	Faro	Faro	201211	341.183	0	0
GUASCOR	Gurupá	Gurupá	201211	772.313	0	0
GUASCOR	Juruti	Juruti	201211	3.510.453	0	0
GUASCOR	Monte Alegre	Monte Alegre	201211	3.367.465	0	0
GUASCOR	Muaná	Muaná	201211	829.589	0	0
GUASCOR	Óbidos	Óbidos	201211	2.651.948	0	0
GUASCOR	Oeiras do Pará	Oeiras do Pará	201211	818.777	0	0
GUASCOR	Oriximiná	Oriximiná	201211	4.037.047	0	0
GUASCOR	Ponta de Pedras	Ponta de Pedras	201211	800.808	0	0
GUASCOR	Porto de Moz	Porto de Moz	201211	1.187.866	0	0

<b>Empresa</b>	<b>Usina</b>	<b>Bloco</b>	<b>Referência</b>	<b>Geração Térmica Conexão (kWh)</b>	<b>Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)</b>	<b>Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)</b>
GUASCOR	Prainha	Prainha	201211	596.819	0	0
GUASCOR	Salvaterra	Salvaterra	201211	1.670.785	0	0
GUASCOR	São Sebastião da Boa Vista	São Sebastião da Boa Vista	201211	850.406	0	0
GUASCOR	Soure	Soure	201211	1.633.546	0	0
GUASCOR	Terra Santa	Terra Santa	201211	1.073.801	0	0
CELPE	Tubarão	Tubarão	201211	1.285.096	349.640	0
CEMAT	Comodoro	Comodoro	201211	488.904	138.360	0
CEMAT	Guariba	Guariba	201211	292.933	86.708	0
CEMAT	Paranorte	Paranorte	201211	110.335	32.659	0
CEMAT	Rondolândia	Rondolândia	201211	158.902	47.035	0
GUASCOR	Buritis	Buritis	201211	5.236.339	0	0
GUASCOR	Calama	Calama	201211	176.528	0	0
GUASCOR	Campo Novo	Campo Novo	201211	662.731	0	0
GUASCOR	Conceição da Galera	Conceição da Galera	201211	2.602	0	0
GUASCOR	Costa Marques	Costa Marques	201211	1.367.325	0	0
GUASCOR	Cujubim	Cujubim	201211	2.718.293	0	0
GUASCOR	Demarcação	Demarcação	201211	8.025	0	0
GUASCOR	Izidolândia	Izidolândia	201211	69.874	0	0

<b>Empresa</b>	<b>Usina</b>	<b>Bloco</b>	<b>Referência</b>	<b>Geração Térmica Conexão (kWh)</b>	<b>Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)</b>	<b>Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)</b>
GUASCOR	Machadinho	Machadinho	201211	3.649.492	0	0
GUASCOR	Maicí	Maicí	201211	1.051	0	0
GUASCOR	Nova Califórnia	Nova Califórnia	201211	26.230	0	0
GUASCOR	Pacarãna	Pacaranã	201211	393.109	0	0
GUASCOR	Pedras Negras	Pedras Negras	201211	223.959	0	0
GUASCOR	Rolim de Moura do Guaporé	Rolim de Moura do Guaporé	201211	9.223	0	0
GUASCOR	Santa Catarina	Santa Catarina	201211	52.242	0	0
GUASCOR	São Carlos	São Carlos	201211	8.488	0	0
GUASCOR	São Francisco	São Francisco	201211	205.487	0	0
GUASCOR	Surpresa	Surpresa	201211	1.745.150	0	0
GUASCOR	Urucumacua	Urucumacua	201211	78.108	0	0
GUASCOR	Vale do Anari	Vale do Anari	201211	84.573	0	0
GUASCOR	Vila Extrema	Vila Extrema	201211	781.963	0	0
GUASCOR	Vista Alegre do Abunã	Vista Alegre	201211	865.633	0	0
GUASCOR	Cruzeiro do Sul	Cruzeiro do Sul	201211	10.518.084	2.976.618	0
GUASCOR	Feijó	Feijó	201211	2.138.433	298.292	0
GUASCOR	Jordão	Jordão	201211	124.249	0	0
GUASCOR	Mal. Thaumaturgo	Mal. Thaumaturgo	201211	263.330	77.946	0

<b>Empresa</b>	<b>Usina</b>	<b>Bloco</b>	<b>Referência</b>	<b>Geração Térmica Conexão (kWh)</b>	<b>Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)</b>	<b>Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)</b>
GUASCOR	Porto Walter	Porto Walter	201211	208.293	0	0
GUASCOR	Santa Rosa do Purus	Santa Rosa do Purus	201211	150.652	0	0
GUASCOR	Tarauacá	Tarauacá	201211	2.064.291	584.194	0
JARI	Monte Dourado	MTD-MP	201211	26.831.592	7.367.530	0
JARI	São Miguel	SMG-MP	201211	29.332.005	9.366.084	0

A Eletrobras dará ciência às empresas sobre os valores de geração e consumo de combustíveis que serão mensalmente encaminhados à Administração da CCC para fins de reembolso.

### 6.3. ACESSO AO SISTEMA SCD

Para que as empresas tenham acesso a todas as informações de suas usinas no Sistema SCD, os representantes da Eletrobras prestaram as seguintes orientações:

- Para verificar os valores medidos que foram recebidos pela Eletrobras, o acesso ao Sistema SCD deve ser feito por meio do sítio:

<http://www.eletrobras.com/scd/Logon.asp>

- Para informar as notas fiscais de compra de combustível de cada usina, o acesso ao Sistema SCD deve ser feito por meio do sítio:

[http://www.eletrobras.com/EM\\_Atuação\\_SistIsoladosSCD/Logon.asp](http://www.eletrobras.com/EM_Atuação_SistIsoladosSCD/Logon.asp)

## 7. CEA (Sistemas do Interior)

### 7.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo para o PMO de janeiro/2013 não constam nos arquivos em virtude do seu não envio e pelo não comparecimento do representante da CEA na reunião do PMO.

## 8. CELPA

### 8.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de janeiro/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	34.523.535	9.711.367

## 9. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistemas do Interior)

### 9.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de janeiro/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	101.866.000	29.829.590

## 10. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE

### 10.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de janeiro/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	14.601.000	4.101.008

## 11. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

### 11.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de janeiro/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	22.251.000	6.275.546

## 12. CERR

### 12.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Muito embora o representante da CERR não tenha podido comparecer à reunião, os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de janeiro/2013 foram enviados, e são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Geração	Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Hidráulica	-	1.720.000	-
Térmica	Óleo Diesel	5.375.300	1.696.484

## 13. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

### 13.1. Sistema Boa Vista

- ➔ **Carga Própria Prevista:** 99,7 MW médio
- Suprimento EDELCA: 94,6 MW médio
  - GT Própria: 5,1 MW médio

### 13.2. Despacho de Geração Previsto no PMO de janeiro/2013

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto no PMO de janeiro/2013 para o Sistema Boa Vista. Na previsão de despacho foram considerados o atendimento via intercâmbio com o Sistema Venezuelano (EDELCA) e o complemento por GT Própria na UTE Distrito, conforme previsto no Plano Anual de Operação 2012.

Atendimento	Geração Prevista (MWh)
Suprimento de Energia (EDELCA)	70.367
UTE DISTRITO	3.783
<b>TOTAL</b>	<b>74.150</b>

### 13.3. Geração e Consumo de Combustível Previstos

Após a reunião, foram carregados os dados de carga própria no Sistema PMO e os agentes geradores puderam fazer os ajustes na programação do PMO de janeiro/2013, cujos valores são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Térmica	3.783.240	1.153.888

## 14. ELETROBRAS ELETRONORTE/CEA

### 14.1. Sistema Macapá

→ **Carga Própria Prevista:** 160,511 MW médio

→ **Operação da UHE Coaracy Nunes**

- Afluência Prevista = 100% MLT
- Nível do reservatório em 31/janeiro/2013 = 100% V.U.
- Geração Prevista = 65 MW médio

### 14.2. Despacho de Geração Previsto no PMO de janeiro/2013

USINA	Geração Prevista (MW med)
UHE COARACY NUNES	65,000
UTE SANTANA I	20,000
UTE SANTANA II	14,000
UTE SANTANA EXPANSÃO	28,000
UTE SANTANA LM	12,511
UTE SANTANA W	21,000
<b>TOTAL</b>	<b>160,511</b>

**15. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistema Manaus)**

Em relação ao PMO de janeiro/2013 do Sistema Manaus, foram tratados os seguintes assuntos:

**15.1. Carga Própria Prevista**

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 866,7 MW médio
- Demanda = 1.163,0 MW

<b>Carga Própria Realizada X Prevista – Ano de 2012</b>						
<b>Mês</b>	<b>Energia (MW médio)</b>			<b>Demanda (MW)</b>		
	<b>Previsto (1)</b>	<b>Realizado (2)</b>	<b>(2)/(1)</b>	<b>Previsto (3)</b>	<b>Realizado (4)</b>	<b>(4)/(3)</b>
Janeiro	847,3	817,0	-3,6%	1.117,1	1.030,3	-7,8%
Fevereiro	818,1	800,2	-2,2%	1.143,4	1.092,1	-4,5%
Março	869,6	824,0	-5,2%	1.165,8	1.101,8	-5,0%
Abril	848,3	854,4	0,7%	1.162,6	1.112,2	-4,3%
Maio	897,8	883,5	-1,6%	1.172,5	1.165,5	-0,6%
Junho	943,5	912,6	-3,3%	1.169,7	1.171,3	0,1%
Julho	968,3	899,6	-7,1%	1.233,2	1.167,1	-5,4%
Agosto	1.046,1	976,2	-6,7%	1.299,0	1.205,4	-7,2%
Setembro	1.055,6	970,6	-8,1%	1.283,5	1.277,5	-0,5%
Outubro	1.062,6	1.013,0	-4,7%	1.343,9	1.318,0	-1,9%
Novembro	1.042,3	1.015,3	-2,6%	1.343,2	1.315,1	-2,1%
Dezembro	972,9	-	-	1.296,5	-	-
<b>Energia e Demanda Máxima</b>	<b>948,7</b>	<b>909,0</b>	<b>-4,2%</b>	<b>1.343,9</b>	<b>1.318,0</b>	<b>-1,9%</b>

<b>Carga Própria Realizada X Prevista – Ano de 2013</b>						
<b>Mês</b>	<b>Energia (MW médio)</b>			<b>Demanda (MW)</b>		
	<b>Previsto (1)</b>	<b>Realizado (2)</b>	<b>(2)/(1)</b>	<b>Previsto (3)</b>	<b>Realizado (4)</b>	<b>(4)/(3)</b>
Janeiro	866,7			1.163,0		
Fevereiro						
Março						
Abril						
Maio						
Junho						
Julho						
Agosto						
Setembro						
Outubro						
Novembro						
Dezembro						
<b>Energia e Demanda Máxima</b>						

### 15.2. UHE Balbina

O cenário de vazões afluentes adotado para janeiro de 2013 é o valor central da previsão do modelo PREVAZ, o que indica uma vazão afluente da ordem de 364 m<sup>3</sup>/s, correspondente a 98% da MLT.

<b>Mês</b>	<b>Afluência (% MLT)</b>	<b>Armazenamento (% V.U.)</b>	<b>Geração (MW med)</b>	<b>Observação</b>
Janeiro	98	32	100	Previsão

### 15.3. Conversão de Unidades Geradoras para Gás Natural

Os representantes da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA e dos PIE informaram a situação da conversão para gás natural de suas unidades geradoras (prevista, em andamento ou realizada, data e potência efetiva associada), conforme apresentado na tabela a seguir:

<b>UTE</b>	<b>UG</b>	<b>Pot. Efetiva (MW)</b>	<b>Situação</b>	<b>Data</b>
CRISTIANO ROCHA*	1	17,2	Realizada	-
	2	17,2	Realizada	-
	3	17,2	Realizada	-
	4	17,2	Realizada	-
	5	17,2	Realizada	-

UTE	UG	Pot. Efetiva (MW)	Situação	Data
MANAUARA	1	17	Realizada	-
	2	17	Realizada	-
	3	17	Realizada	-
	4	17	Realizada	-
	5	17	Realizada	-
PONTA NEGRA	1	17,076	Realizada	-
	2	17,076	Realizada	-
	3	17,076	Realizada	-
	4	17,076	Realizada	-
	5	17,076	Realizada	-
APARECIDA BLOCO I	7	36	Realizada	-
	8	36	Realizada	-
APARECIDA BLOCO II	9	40	Realizada	-
	10	40	Realizada	-
MAUÁ BLOCO III	7	55	Realizada	-
	8	55	Realizada	-

\*UG não estão operacionais com gás natural, com previsão para entrada em operação para a segunda quinzena de março de 2013, conforme cronograma de projeto informado pelo representante da RAESA, presente à reunião.

#### 15.4. Manutenções, restrições de geração e transmissão informadas pelos agentes:

- i. Manutenções de longo-prazo de unidades geradoras informadas pelos agentes:

Usina	Potência Efetiva (MW)	Unidade Geradora	Tipo de Combustível	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Previsão de Retorno
Mauá Bloco IV	157,5	MU UGD- 17	Diesel	Revisão 60/72k	1 x 15,75	31/12

- ii. Restrições de Geração informadas pelos agentes:

Usina	Potência Efetiva (MW)	Unidade Geradora	Tipo de Combustível	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
Mauá Bloco I	114	3 e 4	OC1A	Recuperação da bomba de alimentação da caldeira	2 x 15	01 a 31/12/12
Mauá Bloco IV	157,5	Nº 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 e 18	DIESEL	Temperatura elevada	9 x 1,75	Permanente

Usina	Potência Efetiva (MW)	Unidade Geradora	Tipo de Combustível	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
Electron	51	Nº 1, 2 e 3	OCTE	Temperatura alta na exaustão	3 x 4	Permanente

→ Folga = 1.847,1 – 1.163,0 = 684,1 MW. Considerando a perda da maior máquina (50 MW) e a reserva de regulação (50 MW), a reserva prevista é de 584,1 MW para janeiro de 2013.

### 15.5. Geração Prevista no PMO de Janeiro/2013

Conforme acordado pelos representantes presentes à reunião do PMO de outubro de 2012, foi adotada nova forma de apresentação do despacho do Sistema Manaus.

Para cada usina, será informada a geração prevista (MW med), além do percentual de participação na geração de cada tipo de combustível, conforme apresentado na tabela a seguir:

USINA	Geração Prevista (MW med)	Participação do GN estimada (%)	Participação Combustível_l estimada (%)	Participação Combustível_kg estimada (%)
UHE BALBINA	100			
UTE TAMBAQUI	63	97,84	0,55	1,61
UTE JARAQUI	63	98,39		1,61
UTE CRISTIANO ROCHA	65			100,0
UTE MANAUARA	62	90,0		10,0
UTE PONTA NEGRA	62	90,0		10,0
UTE MAUÁ BLOCO IV	20			
UTE MAUÁ BLOCO I	40			
UTE APARECIDA BLOCO I	78,7	75,0	25,0	
UTE APARECIDA BLOCO II	60	100,0		
UTE CIDADE NOVA	13			
UTE FLORES	40			
UTE SÃO JOSÉ	25			
UTE MAUÁ BLOCO III	80	100,0		
UTE MAUÁ BLOCO II	0			
UTE ELECTRON	0			
UTE MAUÁ BLOCO V	20			
UTE ELECTRON EXPANSÃO	10			
UTE MAUÁ BLOCO VI	40			

USINA	Geração Prevista (MW med)	Participação do GN estimada (%)	Participação Combustível_l estimada (%)	Participação Combustível_kg estimada (%)
UTE MAUÁ BLOCO VII	15			
IRANDUBA	10			
<b>Sistema Manaus</b>	<b>866,7</b>			
<b>Usinas com GN</b>	<b>545</b>			

## 16. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de fevereiro/2013	30/jan/13 - 4ª feira

## 17. 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](mailto:pmo.isol@eletrobras.com) - para encaminhamento de informações do PMO;

[plano.isol@eletrobras.com](mailto:plano.isol@eletrobras.com) - para encaminhamento de informações do Plano de Operação;

[aec@eletrobras.com](mailto:aec@eletrobras.com) - para encaminhamento de informações de acompanhamento de estoque de combustível.

[agh@eletrobras.com](mailto:agh@eletrobras.com) - para encaminhamento de informações de acompanhamento de geração hidráulica verificada em UHE e PCH.

[scu@eletrobras.com](mailto:scu@eletrobras.com) - para encaminhamento de informações de dados de cadastro de usinas.

[cesi@eletrobras.com](mailto:cesi@eletrobras.com) - para encaminhamento de informações de Sistema de Coleta de Dados.

\*\*\*\*\*

