

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO  
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

**OUTUBRO / 2013**

**GTON / CTP – 10/2013**

**OUTUBRO 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 da Capital</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/SCD</b>	<b>8</b>
<b>7. Anexos</b>	<b>10</b>
7.1 - Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM	12
7.2 - Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP	25
7.3 - Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais	34
7.4 - Anexo IV Gráficos do Acompanhamento da Operação	38
7.5 - Anexo V Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado	41
7.6 - Anexo VI Custos Unitários de Geração Térmica	51
7.7 - Anexo VII Ata de Reunião	54

## 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 outubro/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 a UHE 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 da Capital

SISTEMA	META	DIRETRIZ
<b>Macapá</b>	Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão outubro/2013): Geração Hidráulica: 22% Geração Térmica: 78%	✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m).

## 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 2013, acumulada nos PMO e Verificada no AEC/AGH/SCD em 2013.

**Tabela 5.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano, PMO e Verificada até agosto/2013**

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AGH /SCD (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia (*) (**)	UHE	1.024.320	733.920	807.222	79%	10%
Eletrobras Eletronorte	UHE	555.768	416.568	429.630	77%	3%
CEMAT	PCH	6.647	8.613	6.770	102%	-21%
CERR	PCH	23.393	10.265	11.978	51%	17%
<b>Total</b>	<b>UHE</b>	<b>1.580.088</b>	<b>1.150.488</b>	<b>1.236.852</b>	<b>78%</b>	<b>8%</b>
	<b>PCH</b>	<b>30.040</b>	<b>18.878</b>	<b>18.747</b>	<b>62%</b>	<b>-1%</b>
(*) Dados provenientes do SCD.						
(**) O PMO do Sistema Manaus passou a ser realizado pelo ONS a partir de agosto/13, motivo pelo qual o acumulado aqui apresentado contempla dados até julho/13.						

**Tabela 5.2 – Geração Térmica Prevista no Plano, PMO e Verificada até agosto/2013**

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Acumulada nos AEC/SCD (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	154.775	102.367	88.907	57%	-13%
CEA (Macapá)	Diesel	470.496	193.128	204.389	43%	6%
CEA (Interior)	Diesel	115.000	69.757	69.321	60%	-1%
CELPA	Diesel	428.350	292.255	289.639	68%	-1%
CELPE (*)	Diesel	16.764	10.946	9.422	56%	-14%
CEMAT (*)	Diesel	12.649	9.364	9.529	75%	2%
CERR	Diesel	42.815	37.978	15.589	36%	-59%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)(**)	Diesel	587.261	1.009.132	1.198.275	204%	19%
	OCTE	-	-	28.683	-	-
	PGE	498.312	208.343	279.419	56%	34%
	OC1A	294.286	170.869	127.440	43%	-25%
	Gás Natural	1.957.248	976.262	1.187.053	61%	22%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	1.144.700	844.529	844.380	74%	0%
	Gás Natural	33.095	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	297.431	188.574	182.285	61%	-3%
Eletrobras Distribuição Roraima (***)	Diesel	96.851	110.618	53.231	55%	-52%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	184.859	119.064	116.992	63%	-2%
Eletrobras Eletronorte (AP) (*)	Diesel	518.036	372.995	366.838	71%	-2%
JARI CELULOSE	Diesel	19.423	12.571	13.067	67%	4%
	OC1A	1.752	1.247	472	27%	-62%
PETROBRAS (*)	Diesel	9.758	32.922	28.165	289%	-14%
	OC1A	44.862	-	-	0%	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*) (**)	Gás Natural + OC1A	525.600	320.544	351.382	67%	10%
PIE BREITENER JARAQUI (*) (**)	Gás Natural + OC1A	525.600	320.544	351.003	67%	10%
PIE GERA (*) (**)	Gás Natural + OC1A	525.600	315.456	347.598	66%	10%
PIE MANAUARA (*) (**)	Gás Natural + OC1A	525.600	315.456	343.167	65%	9%
PIE RAESA (*) (**)	Gás Natural + OC1A	569.400	332.280	328.774	58%	-1%
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>4.099.169</b>	<b>3.406.200</b>	<b>3.490.029</b>	<b>85%</b>	<b>2%</b>
	<b>OC1A</b>	<b>340.900</b>	<b>172.116</b>	<b>127.912</b>	<b>38%</b>	<b>-26%</b>
	<b>OCTE</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>28.683</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>PGE</b>	<b>498.312</b>	<b>208.343</b>	<b>279.419</b>	<b>56%</b>	<b>34%</b>
	<b>Gás Natural + OC1A</b>	<b>2.671.800</b>	<b>1.604.280</b>	<b>1.721.925</b>	<b>64%</b>	<b>7%</b>
(*) Dados provenientes do SCD.						
(**) O PMO do Sistema Manaus passou a ser realizado pelo ONS a partir de agosto/13, motivo pelo qual o acumulado aqui apresentado contempla dados até julho/13.						
(***) Dados provenientes do SCD a partir de abril/2013.						

**Tabela 5.3 – Geração Hidráulica Prevista e Verificada - agosto/2013**

<b>Empresa</b>	<b>Tipo</b>	<b>Prevista no PMO (MWh)</b>	<b>Verificada AGH /SCD (MWh)</b>	<b>Verificada / PMO (%)</b>
Eletrobras Amazonas Energia (*) (**)	UHE	-	103.611	-
Eletrobras Eletronorte	UHE	55.056	57.293	4%
CEMAT	PCH	1.075	1.099	2%
CERR	PCH	1.200	1.606	34%
<b>Total</b>	<b>UHE</b>	<b>55.056</b>	<b>160.905</b>	<b>192%</b>
	<b>PCH</b>	<b>2.275</b>	<b>2.705</b>	<b>19%</b>
(*) Dados provenientes do SCD.				
(**) O PMO do Sistema Manaus passou a ser realizado pelo ONS a partir de agosto/13, motivo pelo qual não há valores previstos para o mês de referência.				

**Tabela 5.4 – Geração Térmica Prevista e Verificada - agosto/2013**

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC/SCD (MWh)	Verificada/PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	13.299	10.112	-24%
CEA (Macapá)	Diesel	25.296	27.638	9%
CEA (Interior)	Diesel	9.713	9.353	-4%
CELPA	Diesel	41.612	39.208	-
CELPE (*)	Diesel	1.339	1.279	-4%
CEMAT (*)	Diesel	1.228	1.077	-12%
CERR	Diesel	2.350	1.916	-18%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus) (**)	Diesel	-	151.426	-
	OCTE	-	6.186	-
	PGE	-	28.938	-
	OC1A	-	20.893	-
	Gás Natural	-	168.464	-
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	119.934	119.934	0%
	Gás Natural	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	26.362	23.839	-10%
Eletrobras Distribuição Roraima (***)	Diesel	6.590	4.959	-25%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	15.963	15.409	-3%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel	59.638	55.981	-6%
JARI CELULOSE	Diesel	1.649	1.802	9%
	OC1A	220	-	-100%
PETROBRAS (*)	Diesel	3.900	3.427	-12%
	OC1A	-	-	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*) (**)	Gás Natural + OC1A	-	44.931	-
PIE BREITENER JARAQUI (*) (**)	Gás Natural + OC1A	-	43.588	-
PIE GERA (*) (**)	Gás Natural + OC1A	-	45.286	-
PIE MANAUARA (*) (**)	Gás Natural + OC1A	-	44.972	-
PIE RAESA (*) (**)	OC1A	-	40.190	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>328.873</b>	<b>467.361</b>	<b>42%</b>
	<b>OC1A</b>	<b>220</b>	<b>61.083</b>	<b>27665%</b>
	<b>OCTE</b>	<b>-</b>	<b>6.186</b>	<b>-</b>
	<b>PGE</b>	<b>-</b>	<b>28.938</b>	<b>-</b>
	<b>Gás Natural + OC1A</b>	<b>-</b>	<b>178.778</b>	<b>-</b>
(*) Dados provenientes do SCD.				
(**) O PMO do Sistema Manaus passou a ser realizado pelo ONS a partir de agosto/13, motivo pelo qual não há valores previstos para o mês de referência.				
(***) Dados provenientes do SCD a partir de abril/2013.				



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

Nas tabelas a seguir são apresentados o Consumo de Combustíveis previsto no Plano de Operação 2013, acumulado nos PMO e verificado no AEC/SCD, em 2013.

**Tabela 6.1 – Consumo Previsto no Plano/2013, Acumulado nos PMO e AEC/SCD até agosto/2013**

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Acumulado nos AEC/SCD	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	43.801.325	26.428.746	26.181.261	60%	-1%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	133.150.368	53.094.216	54.748.051	41%	3%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	32.663.300	19.928.500	19.932.662	61%	0%
CELPA	Diesel (litros)	122.957.689	82.202.077	81.075.242	66%	-1%
CELPE (*)	Diesel (litros)	4.744.212	3.185.160	2.944.299	62%	-8%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	3.705.468	2.982.564	2.862.427	77%	-4%
CERR	Diesel (litros)	13.193.793	12.054.959	5.488.537	42%	-54%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus) (**)	Diesel (litros)	168.107.482	286.225.903	344.193.017	205%	20%
	OC1A (kg)	15.860.130	27.105.981	11.529.602	73%	-57%
	PGE (kg)	141.022.296	41.936.471	55.722.520	40%	33%
	OC1A (kg)	170.637.359	64.439.758	55.621.844	33%	-14%
	Gás Natural (m³)	1.455.552.569	330.967.115	375.354.790	26%	13%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	327.236.286	248.740.408	248.022.670	76%	0%
	Gás Natural (m³)	9.619.585	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	85.032.244	53.147.432	51.186.656	60%	-4%
Eletrobras Distribuição Roraima (***)	Diesel (litros)	27.602.567	32.852.095	14.940.817	54%	-55%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	52.536.516	33.454.041	32.496.229	62%	-3%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	142.519.652	99.437.456	101.220.572	71%	2%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	5.519.709	3.587.059	3.557.433	64%	-1%
	OC1A (kg)	508.080	350.407	186.677	37%	-47%
	Diesel (litros)	2.761.514	8.425.058	6.751.546	244%	-20%
PETROBRAS (*)	OC1A (kg)	12.695.946	-	-	0%	-
	OC1A (kg)	1.096.078	6.558.550	5.521.309	504%	-16%
PIE BREITENER TAMBAQUI (*) (**)	Gás Natural (m³)	164.421.194	80.922.165	93.753.686	57%	16%
	Diesel (litros)	1.912.489	186.115	159.994	8%	-14%
PIE BREITENER JARAQUI (*) (**)	OC1A (kg)	2.191.389	3.164.014	3.043.623	139%	-4%
	Gás Natural (m³)	165.188.836	98.596.850	98.540.483	60%	0%
PIE GERA (*) (**)	OC1A (kg)	13.333.394	8.040.219	21.360.305	160%	166%
	Gás Natural (m³)	151.154.224	90.858.938	67.862.752	45%	-25%
PIE MANAUARA (*) (**)	OC1A (kg)	13.333.394	8.040.219	18.894.266	142%	135%
	Gás Natural (m³)	151.154.224	90.858.938	70.926.063	47%	-22%
PIE RAESA (*) (**)	OC1A (kg)	55.340.281	111.022.437	47.072.521	85%	-58%
	Gás Natural (m³)	112.237.571	26.659.208	35.595.621	32%	34%
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel (litros)</b>	<b>1.167.444.613</b>	<b>965.931.789</b>	<b>995.761.413</b>	<b>85%</b>	<b>3%</b>
	<b>OC1A (kg)</b>	<b>269.135.920</b>	<b>201.615.604</b>	<b>151.700.545</b>	<b>56%</b>	<b>-25%</b>
	<b>OC1E (litros)</b>	<b>15.860.130</b>	<b>27.105.981</b>	<b>11.529.602</b>	<b>73%</b>	<b>-57%</b>
	<b>PGE (kg)</b>	<b>141.022.296</b>	<b>41.936.471</b>	<b>55.722.520</b>	<b>40%</b>	<b>33%</b>
	<b>Gás Natural (m³)</b>	<b>2.209.328.205</b>	<b>718.863.214</b>	<b>742.033.394</b>	<b>34%</b>	<b>3%</b>

(\*) Dados provenientes do SCD.

(\*\*) O PMO do Sistema Manaus passou a ser realizado pelo ONS a partir de agosto/13, motivo pelo qual o acumulado aqui apresentado contempla dados até julho/13.

(\*\*\*) Dados provenientes do SCD a partir de abril/2013.

**Tabela 6.2 – Consumo de Combustíveis Previsto e Verificado – agosto/2013**

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC/SCD	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	3.431.142	2.861.625	-17%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	6.716.832	7.472.530	11%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	2.773.035	2.661.187	-4%
CELPA	Diesel (litros)	11.697.500	10.928.333	-7%
CELPE (*)	Diesel (litros)	389.551	361.898	-7%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	390.627	312.220	-20%
CERR	Diesel (litros)	799.581	690.684	-14%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus) (**)	Diesel (litros)	-	43.353.068	-
	OCTE (litros)	-	2.482.028	-
	PGE (kg)	-	5.630.119	-
	OC1A (kg)	-	9.227.025	-
	Gás Natural (m³)	-	51.625.119	-
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	37.527.107	37.527.107	0%
	Gás Natural (m³)	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	7.430.388	6.673.956	-10%
Eletrobras Distribuição Roraima (***)	Diesel (litros)	1.991.974	1.402.102	-30%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	4.485.814	4.264.285	-5%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	16.455.432	14.633.748	-11%
IARI CELULOSE	Diesel (litros)	476.991	513.547	8%
	OC1A (kg)	61.820	-	-100%
PETROBRAS (*)	Diesel (litros)	1.001.570	929.818	-7%
	OC1A (kg)	-	-	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*) (**)	OC1A (kg)	-	1.314.109	-
	Gás Natural (m³)	-	11.511.991	-
	Diesel (litros)	-	13.889	-
PIE BREITENER JARAQUI (*) (**)	OC1A (kg)	-	9.845	-
	Gás Natural (m³)	-	12.663.218	-
PIE GERA (*) (**)	OC1A (kg)	-	1.143.359	-
	Gás Natural (m³)	-	11.116.043	-
PIE MANAUARA (*) (**)	OC1A (kg)	-	2.844.655	-
	Gás Natural (m³)	-	8.861.598	-
PIE RAESA (*) (**)	OC1A (kg)	-	4.063.107	-
	Gás Natural (m³)	-	7.789.570	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel (litros)</b>	<b>95.567.544</b>	<b>134.599.997</b>	<b>41%</b>
	<b>OC1A (kg)</b>	<b>61.820</b>	<b>18.602.100</b>	<b>29991%</b>
	<b>OCTE (litros)</b>	<b>-</b>	<b>2.482.028</b>	<b>-</b>
	<b>PGE (kg)</b>	<b>-</b>	<b>5.630.119</b>	<b>-</b>
	<b>Gás Natural (m³)</b>	<b>-</b>	<b>103.567.538</b>	<b>-</b>

(\*) Dados provenientes do SCD.

(\*\*\*) O PMO do Sistema Manaus passou a ser realizado pelo ONS a partir de agosto/13, motivo pelo qual não há valores previstos para o mês de referência.

(\*\*\*) Dados provenientes do SCD a partir de abril/2013.

## **7. ANEXOS**



## **7.1 - ANEXO I**

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



**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: ELEKTROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Outubro de 2013**Posição de:  
24/09/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	35	35	0	70	0,1
ALVARÃES	565	120	0	685	0,9
AMATURÁ	414	21	0	435	0,6
ANAMÃ	538	24	0	562	0,8
ANORI	863	216	0	1.079	1,5
APUÍ	1.125	161	0	1.286	1,7
ARARA (AM)	35	19	0	54	0,1
ATALAIA DO NORTE	449	10	0	459	0,6
AUGUSTO MONTENEGRO	34	11	0	45	0,1
AUTAZES	1.092	885	0	1.977	2,7
AUXILIADORA	68	22	0	90	0,1
AXINIM	60	50	0	110	0,1
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.539	737	0	2.276	3,1
BARCELOS	959	282	0	1.241	1,7
BARREIRINHA	815	295	0	1.110	1,5
BELÉM DO SOLIMÕES	109	40	0	149	0,2
BELO MONTE	30	11	0	41	0,1
BERURI	731	59	0	790	1,1
BETÂNIA	38	58	0	96	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	621	116	0	737	1,0
BOCA DO ACRE	2.120	193	0	2.313	3,1
BORBA	1.480	410	0	1.890	2,5
CAAPIRANGA	494	86	0	580	0,8
CABURI	155	142	0	297	0,4
CAIAMBÉ	79	56	0	135	0,2
CAMARUÁ	0	0	0	0	0,0
CAMETÁ	116	25	0	141	0,2
CAMPINAS	54	10	0	64	0,1
CANUTAMA	536	22	0	558	0,8
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.675	323	0	1.998	2,7
CAREIRO DA VÁRZEA	569	89	0	658	0,9
CARVOEIRO	4	12	0	16	0,0
CASTANHO	1.309	2.778	0	4.087	5,5
CAVIANA	99	25	0	124	0,2
COARI	4.764	2.438	0	7.202	9,7
CODAJÁS	1.185	265	0	1.450	1,9
CUCUÍ	39	19	0	58	0,1
EIRUNEPE	1.420	335	0	1.755	2,4
ENVIRA	613	69	0	682	0,9

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

 Posição de:  
24/09/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ESTIRÃO DO EQUADOR	36	9	0	45	0,1
FEIJOAL	58	13	0	71	0,1
FONTE BOA	985	250	0	1.235	1,7
GUAJARÁ	510	60	0	570	0,8
HUMAITÁ	3.575	860	0	4.435	6,0
IAUARETÊ	91	5	0	96	0,1
IPIRANGA	32	8	0	40	0,1
IPIXUNA	495	15	0	510	0,7
ITACOATIARA	7.495	4.595	0	12.090	16,3
ITAMARATI	361	61	0	422	0,6
ITAPEAÇÚ	136	17	0	153	0,2
ITAPIRANGA	664	247	0	911	1,2
ITAPURU	17	8	0	25	0,0
JACARÉ	70	139	0	209	0,3
JAPURÁ	21	24	0	45	0,1
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	451	30	0	481	0,6
JUTAÍ	748	170	0	918	1,2
LÁBREA	1.897	516	0	2.413	3,2
LIMOEIRO	210	131	0	341	0,5
LINDÓIA	263	35	0	298	0,4
MANACAPURU	8.593	2.029	0	10.622	14,3
MANAQUIRI	964	191	0	1.155	1,6
MANICORE	1.854	592	0	2.446	3,3
MARAÃ	468	147	0	615	0,8
MATUPI	543	77	0	620	0,8
MAUÉS	2.597	887	0	3.484	4,7
MOCAMBO	103	90	0	193	0,3
MOURA	19	28	0	47	0,1
MURITUBA	19	9	0	28	0,0
NHAMUNDÁ	912	82	0	993	1,3
NOVA OLINDA DO NORTE	1.452	349	0	1.801	2,4
NOVO AIRÃO	941	247	0	1.188	1,6
NOVO ARIPUANÃ	1.099	305	0	1.404	1,9
NOVO CÉU	175	523	0	698	0,9
NOVO REMANSO	806	855	0	1.661	2,2
PALMEIRAS	39	3	0	42	0,1
PARAUÁ	30	47	0	77	0,1
PARINTINS	7.300	2.145	0	9.445	12,7
PAUINI	586	58	0	644	0,9
PEDRAS	81	33	0	114	0,2



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

Posição de:

24/09/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
RAINHA DOS APÓSTOLOS	0	0	0	0	0,0
RIO PRETO DA EVA	2.154	1.432	0	3.586	4,8
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	2.161	533	0	2.694	3,6
SACAMBU	30	38	0	67	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	529	108	0	637	0,9
SANTA RITA	168	27	0	195	0,3
SANTANA DO UATUMÃ	22	20	0	42	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	527	400	0	927	1,2
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	735	204	0	939	1,3
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	527	74	0	601	0,8
SILVES	441	90	0	531	0,7
SUCUNDURI	38	16	0	54	0,1
TABATINGA	3.284	1.481	0	4.765	6,4
TAMANIKUÁ	5	10	0	16	0,0
TAPAUÁ	830	356	0	1.186	1,6
TEFÉ	5.586	1.478	0	7.064	9,5
TONANTINS	518	166	0	684	0,9
TUIUÉ	67	48	0	115	0,2
UARINI	528	92	0	620	0,8
URUCARÁ	901	409	0	1.310	1,8
URUCURITUBA	711	107	0	818	1,1
VILA AMAZÔNIA	222	170	0	392	0,5
VILA BITTENCOURT	43	12	0	55	0,1
VILA URUCURITUBA	34	17	0	51	0,1
ZÉ AÇÚ	32	0	0	32	0,0
<b>Total da Empresa</b>	<b>103.247</b>	<b>38.599</b>	<b>0</b>	<b>141.846</b>	<b>190,7</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b>	
<b>EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO</b>	
<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b>	
<b>MÊS REF: Outubro de 2013</b>	Posição de: 24/09/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
BAILIQUE	0	0	0	0	0,0
LARANJAL DO JARI	4.180	2.320	0	6.500	8,7
LOURENÇO	144	101	0	245	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.915	1.185	0	3.100	4,2
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>6.239</b>	<b>3.606</b>	<b>0</b>	<b>9.845</b>	<b>13,2</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b>	
<b>EMPRESAS: CELPA</b>	
<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b>	
<b>MÊS REF: Outubro de 2013</b>	Posição de: 24/09/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	699	127	0	826	1,1
ALENQUER	2.132	1.296	0	3.428	4,6
ALMERIM	1.237	359	0	1.595	2,1
ANAJÁS	464	164	0	628	0,8
AVEIRO	126	42	0	168	0,2
BAGRE	367	30	0	397	0,5
BARREIRA DO CAMPO	78	25	0	103	0,1
BREVES	0	0	0	0	0,0
CACHOEIRA DO ARARI	414	49	0	463	0,6
CHAVES	148	27	0	175	0,2
COTIJUBA	282	60	0	342	0,5
CURRALINHO	535	350	0	885	1,2
CURUÁ	374	110	0	485	0,7
FARO	358	49	0	407	0,5
GURUPÁ	592	238	0	830	1,1
JACAREACANGA	427	153	0	580	0,8
JURUTI	1.727	2.204	0	3.931	5,3
MELGAÇO	340	97	0	437	0,6
MONTE ALEGRE	2.656	1.190	0	3.847	5,2
MUANÁ	618	418	0	1.036	1,4
ÓBIDOS	2.070	963	0	3.034	4,1
OEIRAS	680	192	0	872	1,2
ORIXIMINÁ	2.687	1.725	0	4.412	5,9

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESAS: **CELPA**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

 MÊS REF: **Outubro de 2013**

Posição de:

24/09/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PORTEL	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	873	584	0	1.457	2,0
PORTO DE PEDRAS	736	218	0	954	1,3
PRAINHA	589	175	0	764	1,0
SALVATERRA	1.218	695	0	1.913	2,6
SANTA CRUZ DO ARARI	235	53	0	288	0,4
SANTANA DO ARAGUAIA	2.603	1.168	0	3.771	5,1
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	633	350	0	983	1,3
SOURÉ	1.160	760	0	1.920	2,6
STª Mª DAS BARREIRAS	102	110	0	212	0,3
TERRA SANTA	979	261	0	1.240	1,7
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>28.139</b>	<b>14.242</b>	<b>0</b>	<b>42.381</b>	<b>57,0</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

 MÊS REF: **Outubro de 2013**

Posição de:

24/09/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ARIPUANÃ					0,0
COMODORO	1.657	71		1.728	2,3
COTRIGUAÇU					0,0
GUARIBA	218	65		283	0,4
JURUENA					0,0
PARANORTE	104	20		124	0,2
RONDOLÂNDIA	149	19		168	0,2
TRÊS FRONTEIRAS (*)				0	0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>2.128</b>	<b>175</b>		<b>2.303</b>	<b>3,1</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: CERR**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Outubro de 2013**

 Posição de:  
24/09/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	16	0	16	0
ALTO ALEGRE	585	1.206	0	1.791	2
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	10	0	10	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BONFIM	1.257	1.603	0	2.860	4
CAICUBI	0	26	0	26	0
CARACARAI	1.117	1.319	0	2.436	3
COMUNIDADE COBRA	0	1	0	1	0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	4	0	4	0
COMUNIDADE SOMA	0	1	0	1	0
CONTÃO	0	52	0	52	0
ENTROCAMENTO	0	2	0	2	0
EQUADOR	0	0	0	0	0
GUARIBA II	0	0	0	0	0
JACAMIN	0	3	0	3	0
JUNDIÁ	40	84	0	124	0
LAGO GRANDE	0	7	0	7	0
LAGO GRANDE II	0	3	0	3	0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	7	0	7	0
MALOCA BOCA DA MATA	0	13	0	13	0
MALOCA CATUAL	0	1	0	1	0
MALOCA CAXIAS	0	0	0	0	0
MALOCA CONSTANTINO	0	0	0	0	0
MALOCA DA RAPOSA	0	0	0	0	0
MALOCA DO ANAUÁ WAI WAI II	0	1	0	1	0
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	0	0	0	0
MALOCA DO CAJÚ	0	3	0	3	0
MALOCA DO CANAVIAL	0	1	0	1	0
MALOCA DO CONGRESSO	0	1	0	1	0
MALOCA DO FLEXAL	0	5	0	5	0
MALOCA DO GAVIÃO	0	2	0	2	0
MALOCA DO JAUARI	0	0	0	0	0
MALOCA DO JUAZEIRO	0	0	0	0	0
MALOCA DO MANOÁ	0	0	0	0	0
MALOCA DO MARUPÁ	0	1	0	1	0
MALOCA DO TAXI	0	3	0	3	0
MALOCA DO TICOÇA	0	3	0	3	0
MALOCA DO TUCUMÃ	0	0	0	0	0
MALOCA GUARIBA	0	0	0	0	0

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: CERR**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Outubro de 2013**

 Posição de:  
24/09/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	2	0	2	0
MALOCA MARACANÃ	0	7	0	7	0
MALOCA MOSCOW	0	0	0	0	0
MALOCA PATATIVA	0	1	0	1	0
MALOCA PERDIZ	0	2	0	2	0
MALOCA SANTA CRUZ	0	1	0	1	0
MALOCA SANTA INEZ	0	1	0	1	0
MALOCA SANTA ROSA	0	3	0	3	0
MALOCA SÃO MARCOS	0	3	0	3	0
MALOCA SÃO SEBASTIÃO	0	0	0	0	0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0	2	0	2	0
MALOCA VISTA ALEGRE	0	0	0	0	0
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	0	0	0	0
MUCAJAI	1.000	1.065	0	2.065	3
MUTUM	0	7	0	7	0
NAPOLEÃO	0	14	0	14	0
NORMANDIA	222	184	0	406	1
NOVA ESPERANÇA II	0	0	0	0	0
NOVA VIDA	0	0	0	0	0
OLHO D'AGUA	0	3	0	3	0
PACARAIMA	415	195	0	610	1
PANACARICA	0	5	0	5	0
PASSARÃO	0	0	0	0	0
PETROLINA	32	13	0	45	0
PIUM	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	1.216	4.134	0	5.350	7
S. JOÃO DA BALIZA	1.320	888	0	2.208	3
SACAI	0	21	0	21	0
SAMAUMA	0	5	0	5	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	14	50	0	64	0
SANTA MARIA VELHA	0	5	0	5	0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	5	0	5	0
SÃO JOSÉ - CER	0	0	0	0	0
SOCÓ	0	7	0	7	0
SURUMU	10	38	0	48	0
TAIANO	0	0	0	0	0
TANAUÁ	0	3	0	3	0
TEPEQUEM	17	18	0	35	0

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: CERR**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Outubro de 2013**

 Posição de:  
24/09/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
TERRA PRETA	0	8	0	8	0
TRAIRÃO	28	31	0	59	0
TRÊS CORAÇÕES	79	30	0	109	0
UIRAMUTÁ	11	124	0	135	0
VILA BRASIL	170	150	0	320	0
VILA CACHOEIRINHA	0	18	0	18	0
VILA DONA COTA	0	4	0	4	0
VILA FLORESTA	0	8	0	8	0
VILA ITAQUERA	0	5	0	5	0
VILA MILAGRE	0	1	0	1	0
VILA NOVO PROGRESSO	0	0	0	0	0
VILA REMANSO	0	12	0	12	0
VILA SÃO PEDRO	0	3	0	3	0
VILENA - CER	0	0	0	0	0
VISTA ALEGRE	19	80	0	99	0
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1	0	1	0
XERUINI	0	10	0	10	0
XUMINA	0	8	0	8	0
CENTRO DE ABASTECIMENTO DO CALLU	0	0	0	0	0,00
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>7.552</b>	<b>11.553</b>	<b>0</b>	<b>19.105</b>	<b>26</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: JARI CELULOSE**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Outubro de 2013**

 Posição de:  
24/09/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.597	147	0	1.744	2,3
MUNGUBA	220	0	0	220	0,3
SÃO MIGUEL	42	3	0	45	0,1
	0	0	0	0	0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>1.859</b>	<b>150</b>	<b>0</b>	<b>2.009</b>	<b>2,7</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b>	
<b>EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA</b>	
<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b>	
<b>MÊS REF: Outubro de 2013</b>	Posição de: 24/09/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.502	281	0	1.783	2,4
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	64	163	0	227	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	655	32	0	687	0,9
CHUPINGUAIA (**)	0	0	0	0	0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	8	0	9	0,0
COSTA MARQUES	1.182	473	0	1.655	2,2
CUJUBIM	1.883	629	0	2.512	3,4
DEMARCAÇÃO	2	22	0	24	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritís)	3.269	2.913	0	6.182	8,3
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	87	11	0	98	0,1
JACI PARANÁ	0	0	0	0	0,0
MACHADINHO	2.699	1.435	0	4.134	5,6
MAICI	1	2	0	3	0,0
MUTUM PARANÁ	0	0	0	0	0,0
NAZARÉ	21	54	0	75	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	400	60	0	460	0,6
PACARANA	305	5	0	310	0,4
PEDRAS NEGRAS	8	4	0	12	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	39	21	0	60	0,1
SANTA CATARINA	10	17	0	27	0,0
SÃO CARLOS	90	156	0	247	0,3
SÃO FRANCISCO (RO)	1.493	687	0	2.179	2,9
SURPRESA	12	84	0	96	0,1
TABAJARA	0	0	0	0	0,0
TRIUNFO	517	290	0	808	1,1
URUCUMACUÁ	92	17	0	109	0,1
VALE DO ANARI	598	347	0	945	1,3
VILA EXTREMA	678	232	0	910	1,2
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	1.039	286	0	1.325	1,8
UNIÃO BANDEIRANTES	396	144	0	540	0,7
CENTRO DE ABASTECIMENTO PORTO VELHO	0	0	0	0	0,00
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>17.042</b>	<b>8.375</b>	<b>0</b>	<b>25.417</b>	<b>34,2</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b> <b>EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE</b> <b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b> <b>MÊS REF: Outubro de 2013</b>		Posição de: 24/09/2013
--	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	421	76	0	497	0,7
CRUZEIRO DO SUL	9.440	1.095	570	11.105	14,9
FEIJÓ	1.522	162	0	1.684	2,3
JORDÃO	130	17	0	147	0,2
MANOEL URBANO	420	30	0	450	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	220	90	0	310	0,4
PORTO WALTER	190	40	0	230	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	166	0	0	166	0,2
TARAUACA	1.767	215	0	1.982	2,7
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>14.276</b>	<b>1.725</b>	<b>570</b>	<b>16.571</b>	<b>22,3</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b> <b>EMPRESAS: PETROBRAS BR</b> <b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b> <b>MÊS REF: Outubro de 2013</b>		Posição de: 24/09/2013
--	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	2.900	290	0	3.190	4,3
UTE PORTO	640	64	0	704	0,9
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>3.540</b>	<b>354</b>	<b>0</b>	<b>3.894</b>	<b>5,2</b>



<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b>	
<b>EMPRESAS: DIVERSAS</b>	
<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b>	
<b>MÊS REF: Outubro de 2013</b>	Posição de: 24/09/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	476.771	305.867	25.203	807.841	1.085,8
BOA VISTA ENERGIA	53.204	11.816	15.478	80.498	108,2
ELN-AMAPÁ	898	2.330	94.045	97.272	130,7
ELN-RORAIMA	32	395	69.192	69.620	93,6
CELPE - F. NORONHA	1.356	97	0	1.453	2,0
CEA-H	84.300	58.700	0	143.000	192,2
SERRA DO NAVIO	11.969	0	0	11.969	16,1
SISTEMA MACAPÁ	85.198	61.030	-	146.228	196,5

## **7.2 - ANEXO II**

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

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
SERRA DO NAVIO	11.969.000	SERRA DO NAVIO	-	-	-	11.969.000	-	-	0,258	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.088.002
<b>Total</b>	<b>11.969.000</b>	-	0	0	0	11.969.000	0	0				
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)</b>			<b>11.969.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.088.002</b>

Empresa: AMAZONAS ENERGIA - ELETROBRAS  
AMAZONAS ENERGIA

Referência:  
Setembro/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
ALTEROSA	68.000	ALTEROSA	-	-	-	68.000	-	-	0,298	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	20.264
ALVARÃES	670.000	ALVARÃES	-	-	-	670.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	195.640
AMATURÁ	402.000	AMATURA	-	-	-	402.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	121.404
ANAMÃ	563.000	ANAMÃ	-	-	-	563.000	-	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	169.463
ANORI	1.124.000	ANORI	-	-	-	1.124.000	-	-	0,326	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	366.424
APUÍ	1.271.000	APUÍ	-	-	-	1.271.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	385.113
ATALAIA DO NORTE	477.400	ATALAIA DO NORTE	-	-	-	477.400	-	-	0,371	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	177.115
AUGUSTO MONTENEGRO	45.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	45.000	-	-	0,309	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	13.905
AUTAZES	2.130.000	AUTAZES	-	-	-	2.130.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	634.740
AUXILIADORA	88.000	AUXILIADORA	-	-	-	88.000	-	-	0,293	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	25.784
AXINIM	109.000	AXINIM	-	-	-	109.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	33.245
BARCELOS	1.164.000	BARCELOS	-	-	-	1.164.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	334.068
BARRERINHA	1.115.000	BARRERINHA	-	-	-	1.115.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	318.890
BELÉM DO SOLIMÕES	138.400	BELEM DO SOLIMÕES	-	-	-	138.400	-	-	0,31	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	42.904
BELO MONTE	42.000	BELO MONTE	-	-	-	42.000	-	-	0,358	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	15.036
BENJAMIN CONSTANT	2.257.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	2.257.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	647.759
BERURI	830.000	BERURI	-	-	-	830.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	246.510
BETÂNIA	87.300	BETÂNIA	-	-	-	87.300	-	-	0,338	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	29.507
BOA VISTA DO RAMOS	706.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	706.000	-	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	212.506
BOCA DO ACRE	2.317.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.317.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	688.149
BORBA	1.892.600	BORBA	-	-	-	1.892.600	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	548.854
CAAPIRANGA	580.000	CAAPIRANGA	-	-	-	580.000	-	-	0,332	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	192.560
CABURI	295.800	CABURÍ	-	-	-	295.800	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	87.557
CAIAMBÉ	136.000	CAIAMBÉ	-	-	-	136.000	-	-	0,334	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	45.424
CAMARUÃ	0	CAMARUÃ	-	-	-	0	-	-	0,319	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
CAMETÁ	137.000	CAMETÁ	-	-	-	137.000	-	-	0,327	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	44.799
CAMPINAS	62.000	CAMPINAS	-	-	-	62.000	-	-	0,34	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	21.080
CANUTAMA	545.000	CANUTAMA	-	-	-	545.000	-	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	151.510
CARAUARI	1.884.600	CARAUARI	-	-	-	1.884.600	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	544.649
CAREIRO DA VÁRZEA	718.000	CAREIRO	-	-	-	718.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	212.528
CARVOEIRO	18.000	CARVOEIRO	-	-	-	18.000	-	-	0,387	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	6.966
CASTANHO	3.989.000	CASTANHO	-	-	-	3.133.440	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	908.698
CAVIANA	123.000	CAVIANA	-	-	-	123.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	37.146
COARI	7.352.100	COARI	-	-	-	7.352.100	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.110.053
CODAJÁS	1.470.000	CODAJÁS	-	-	-	1.470.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	438.060
CUCUÍ	58.000	CUCUÍ	-	-	-	58.000	-	-	0,366	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	21.228

Empresa: AMAZONAS  
ENERGIA - ELETROBRAS  
AMAZONAS ENERGIA

Referência:  
Setembro/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
EIRUNEPÉ	1.756.000	EIRUNEPÉ	-	-	-	1.756.000	-	-	0,304	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	533.824	
ENVIRA	699.000	ENVIRA	-	-	-	699.000	-	-	0,292	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	204.108	
ESTRÃO DO EQUADOR	45.000	ESTRÃO DO EQUADOR	-	-	-	45.000	-	-	0,358	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.110	
FEUOAL	71.000	FEUOAL	-	-	-	71.000	-	-	0,369	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.199	
FONTE BOA	1.216.000	FONTE BOA	-	-	-	1.216.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	361.152	
HUMAITÁ	4.316.000	HUMAITÁ	-	-	-	4.316.000	-	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.212.796	
IAUARETÊ	92.000	IAUARETE	-	-	-	92.000	-	-	0,353	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.476	
IPIRANGA	40.000	IPIRANGA	-	-	-	40.000	-	-	0,356	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.240	
IPXUNA	508.000	IPXUNA	-	-	-	508.000	-	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	152.400	
ITACOATIARA	11.360.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	2.800.000	-	-			
		HERMASA	-	-	-	0	-	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
		ITACOATIARA	-	-	-	8.560.000	-	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.576.560
		<b>Total: 11.360.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8.560.000</b>	<b>0</b>	<b>2.800.000</b>					
ITAMARATI	385.000	ITAMARATI	-	-	-	385.000	-	-	0,331	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	127.435	
ITAPEAÇU	157.000	ITAPEAÇU	-	-	-	157.000	-	-	0,303	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	47.571	
ITAPIRANGA	907.000	ITAPIRANGA	-	-	-	907.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	269.379	
ITAPURU	24.000	ITAPURU	-	-	-	24.000	-	-	0,399	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.576	
JACARÉ	205.000	JACARE	-	-	-	205.000	-	-	0,334	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	68.470	
JAPURÁ	47.000	JAPURA	-	-	-	47.000	-	-	0,283	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.301	
JURUÁ	445.000	JURUA	-	-	-	445.000	-	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	135.280	
JUTAI	953.900	JUTAI	-	-	-	953.900	-	-	0,316	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	301.432	
LÁBREA	2.550.000	LABREA	-	-	-	2.550.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	729.300	
LIMOIRO	294.000	LIMOIRO	-	-	-	294.000	-	-	0,329	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	96.726	
LINDÓIA	297.000	VILA DE LINDOIA	-	-	-	297.000	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	85.536	
MANACAPURU	10.750.000	MANACAPURU	-	-	-	0	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
MANAQUIRI	1.207.000	MANAQUIRI	-	-	-	1.207.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	352.444	
MANICORÉ	2.395.000	MANICORE	-	-	-	2.395.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	699.340	
MARAA	577.000	MARAA	-	-	-	577.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	169.638	
MAUÉS	3.375.000	MAUÉS	-	-	-	3.375.000	-	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	924.750	
MOCAMBO	187.000	MOCAMBO	-	-	-	0	-	-	0,327	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
MOURA	46.000	MOURA	-	-	-	46.000	-	-	0,328	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.088	
MURITUBA	28.000	MURITUBA	-	-	-	28.000	-	-	0,377	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.556	
NHAMUNDÁ	978.000	NHAMUNDA	-	-	-	978.000	-	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	269.928	
NOVA OLINDA DO NORTE	1.812.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.812.000	-	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	554.472	
NOVO AIRÃO	1.255.000	NOVO AIRÃO	-	-	-	1.255.000	-	-	0,311	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	390.305	
NOVO ARIPUANÁ	1.405.000	NOVO ARIPUANÁ	-	-	-	1.405.000	-	-	0,293	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	411.665	
NOVO CÉU	670.000	NOVO CÉU	-	-	-	670.000	-	-	0,265	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	177.550	
NOVO REMANSO	1.612.500	NOVO REMANSO	-	-	-	1.612.500	-	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	443.438	
PALMEIRAS	43.800	PALMEIRAS	-	-	-	43.800	-	-	0,35	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.330	
PARAUÁ	72.000	PARAUÁ	-	-	-	72.000	-	-	0,32	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.040	
PARINTINS	9.413.000	PARINTINS	-	-	-	9.413.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.748.596	
PAUINI	640.000	PAUINI	-	-	-	640.000	-	-	0,287	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	183.680	
PEDRAS	111.000	PEDRAS	-	-	-	111.000	-	-	0,318	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	35.298	
RIO PRETO DA EVA	3.403.000	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	3.403.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	983.467	
SACAMBU	67.000	SACAMBÚ	-	-	-	67.000	-	-	0,326	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.842	
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	607.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	607.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	182.707	
SANTA RITA DO WELL	186.903	SANTA RITA	-	-	-	186.903	-	-	0,314	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	58.688	
SANTANA DO UATUMÃ	42.000	SANTANA DO UATUMÃ	-	-	-	42.000	-	-	0,36	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.120	
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	912.000	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	912.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	264.480	
SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	613.000	MATUPI	-	-	-	613.000	-	-	0,3	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	183.900	
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	2.605.000	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.605.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	789.315	
SÃO JOSÉ DO ARARAS	53.000	ARARA	-	-	-	53.000	-	-	0,297	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.741	
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	914.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	914.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	264.146	
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	570.000	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	-	-	-	570.000	-	-	0,287	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	163.590	
SILVES	522.000	SILVES	-	-	-	522.000	-	-	0,304	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	158.688	
SUCUNDURI	50.000	sucunduri	-	-	-	50.000	-	-	0,374	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.700	
TABATINGA	4.607.000	TABATINGA	-	-	-	4.607.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.303.781	
TAMANQUÁ	15.000	TAMANQUÁ	-	-	-	15.000	-	-	0,342	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.130	
TAPAUÁ	1.183.000	TAPAUÁ	-	-	-	1.183.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	340.704	
TEFÉ	6.495.000	TEFÉ	-	-	-	6.495.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.883.550	
TONANTINS	697.510	TONANTINS	-	-	-	697.510	-	-	0,313	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	218.321	

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON



Empresa: AMAZONAS  
ENERGIA - ELETROBRAS  
AMAZONAS ENERGIA

Referência:  
Setembro/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	kw											
TUIUÉ	98.100		TUIUÉ	-	-	-	98.100	-	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.822
UARINI	592.000		UARINI	-	-	-	592.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	174.048
URUCARÁ	1.323.000		URUCARÁ	-	-	-	1.323.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	369.117
URUCURITUBA	803.000		URUCURITUBA	-	-	-	803.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	237.688
VILA AMAZÔNIA	415.000		VILA AMAZÔNIA	-	-	-	415.000	-	-	0,335	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	139.025
VILA BITTENCOURT	53.000		VILA BITTENCOURT	-	-	-	53.000	-	-	0,322	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.066
VILA URUCURITUBA	53.000		VILA URUCURITUBA	-	-	-	53.000	-	-	0,349	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.497
ZÉ AÇU	30.000		ZÉ AÇU	-	-	-	0	-	-	0	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
<b>Total</b>	<b>124.719.913</b>		-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>110.097.353</b>	<b>0</b>	<b>2.800.000</b>				
<b>Total Biomassa(kg)</b>							-	-	<b>2.800.000</b>				
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>							<b>110.097.353</b>	<b>0</b>	-	-	-	-	<b>32.345.660</b>

Empresa: BOA  
VISTA ENERGIA -  
ELETROBRAS  
DISTRIBUICAO  
RORAIMA

Referência:  
Outubro/2013

Sistema(s) da Capital															
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Manutenção			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico
	kWh	kw		Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções				kWh	kw				
BOA VISTA	80.498.322	108.197	DISTRITO	25.600	-	-	25.600	100	25.600	10.866.120	14.605	0,305	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.314.167
			FLORESTA	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
			FLORESTA-OLIVEIRA	46.400	-	-	46.400	100	46.400	4.464.000	6.000	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.254.384
			<b>Total</b>	<b>72.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>72.000</b>	<b>-</b>	<b>72.000</b>	<b>15.330.120</b>	<b>20.605</b>				
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>							<b>15.330.120</b>	<b>20.605</b>	-	-	-	<b>4.568.551</b>

Empresa: CEA - CIA DE  
ELETRICIDADE DO AMAPA

Referência:  
Outubro/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	kw											
LARANJAL DO JARI	6.500.000		LARANJAL DO JARI	-	-	-	6.500.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.852.500
LOURENÇO	245.000		LOURENÇO	-	-	-	245.000	-	-	0,306	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	74.970
OIAPOQUE	3.100.000		OIAPOQUE	-	-	-	3.100.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	883.500
<b>Total</b>	<b>9.845.000</b>		-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9.845.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>							<b>9.845.000</b>	<b>0</b>	-	-	-	-	<b>2.810.970</b>

Empresa: CELPE  
CIA ENERGETICA DE  
PERNAMBUCO

Referência:  
Outubro/2013

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
Fernando de Noronha	1.452.941	TUBARÃO	-	-	-	1.452.941	-	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	422.806
<b>Total</b>	<b>1.452.941</b>	-	-	-	-	<b>1.452.941</b>	-	-	-	-	-	<b>422.806</b>
						<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>1.452.941</b>	-	-	-	-	<b>422.806</b>

Empresa: CELPA CENTRAIS  
ELETRICAS DO PARÁ

Referência:  
Outubro/2013

Hora: 11:15:09

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
AFUA	826.000	AFUA	-	-	-	-	826.000	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	248.626
ALENQUER	3.428.000	ALENQUER	-	-	-	-	3.428.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	963.268
ALMEIRIM	1.595.367	ALMEIRIM	-	-	-	-	1.595.367	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	438.726
ANAJAS	628.034	ANAJÁS	-	-	-	628.034	-	-	0,315	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	197.831
AVEIRO	168.166	AVEIRO	-	-	-	168.166	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	53.645
BAGRE	396.576	BAGRE	-	-	-	396.576	-	-	0,325	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	128.887
BARREIRA DO CAMPO	103.071	BARREIRA DO CAMPO	-	-	-	103.071	-	-	0,37	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	38.136
CACHOEIRA DO ARARI	463.027	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	463.027	-	0,277	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	128.258
CHAVES	174.647	CHAVES	-	-	-	174.647	-	-	0,34	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	59.380
COTIUBA	341.850	COTIUBA	-	-	-	341.850	-	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	108.025
CURRALINHO	885.232	CURRALINHO	-	-	-	-	885.232	-	0,283	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	250.521
CURUA	484.538	CURUA	-	-	-	-	484.538	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	140.516
FARO	407.396	FARO	-	-	-	-	407.396	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	117.330
GURUPA	830.030	GURUPA	-	-	-	-	830.030	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	239.049
JACAREACANGA	579.643	JACAREACANGA	-	-	-	579.643	-	-	0,281	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	162.880
JURUTI	3.931.448	JURUTI	-	-	-	-	3.931.448	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.077.217
MELGAÇO	437.013	MELGAÇO	-	-	-	437.013	-	-	0,323	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	141.155
MONTE ALEGRE	3.846.608	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	3.846.608	-	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.046.277
MUANA	1.036.124	MUANA	-	-	-	-	1.036.124	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	291.151
OBIDOS	3.033.555	OBIDOS	-	-	-	-	3.033.555	-	0,269	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	816.026
OEIRAS DO PARA	872.452	OEIRAS DO PARA	-	-	-	-	872.452	-	0,259	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	225.965
ORKIMINA	4.412.028	ORKIMINA	-	-	-	-	4.412.028	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.217.720
PONTA DE PEDRAS	953.870	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	953.870	-	0,267	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	254.683
PORTO DE MOZ	1.456.972	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.456.972	-	0,268	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	390.468
PRAINHA	763.968	PRAINHA	-	-	-	-	763.968	-	0,27	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	206.271
SALVATERRA	1.913.172	SALVATERRA	-	-	-	-	1.913.172	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	524.209
SANTA CRUZ DO ARARI	287.592	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	287.592	-	-	0,328	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	94.330
SANTA MARIA DAS BARREIRAS	211.530	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	-	-	-	211.530	-	-	0,347	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	73.401
SANTANA DO ARAGUAIA	3.770.801	SANTANA DO ARAGUAIA	-	-	-	3.770.801	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.101.074
SÃO SEBASTIAO DA BOA VISTA	982.916	SÃO SEBASTIAO DA BOA VISTA	-	-	-	-	982.916	-	0,273	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	268.336
SOURE	1.919.732	SOURE	-	-	-	-	1.919.732	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	556.722
TERRA SANTA	1.239.643	TERRA SANTA	-	-	-	-	1.239.643	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	348.340
<b>Total</b>	<b>42.381.001</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7.098.923</b>	<b>35.282.078</b>	<b>0</b>	-	-	-	<b>11.908.423</b>
						<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>7.098.923</b>	<b>35.282.078</b>	-	-	-	<b>11.908.423</b>



Empresa: CEMAT  
CENTRAIS  
ELETRICAS  
MATOGROSSENSES

Referência:  
Outubro/2013

Hora: 11:24:23

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
ARIPUANÃ	0	PCH ARIPUANÃ	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-
		PCH FAXINAL I	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-
		PCH FAXINAL II	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-
		Colniza	-	-	-	0	-	-	0,312	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
<b>Total: 0</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
COMODORO	1.728.000	PCH MARGARIDA	-	225.000	-	-	-	-	-	-	-	-
		PCH PRATA	-	710.000	-	-	-	-	-	-	-	-
		Comodoro	-	-	-	793.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	240.279
		<b>Total: 1.728.000</b>	<b>0</b>	<b>935.000</b>	<b>0</b>	<b>793.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
GUARIBA	283.000	Guariba	-	-	-	283.000	-	-	0,344	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	97.352
JURUENA	0	Juruena	-	-	-	0	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
PARANORTE	124.000	Paranorte	-	-	-	124.000	-	-	0,34	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.160
RONDOLÂNDIA	168.000	Rondolândia	-	-	-	168.000	-	-	0,317	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	53.256
<b>Total</b>	<b>2.303.000</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>935.000</b>	<b>0</b>	<b>1.368.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>						<b>1.368.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>433.047</b>

Empresa: CER - COMPANHIA  
ENERGETICA DE RORAIMA

Referência:  
Outubro/2013

Hora: 11:26:35

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
ÁGUA FRIA	16.000	ÁGUA FRIA	-	-	-	16.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.000
BOM JESUS DO AMAJARI	0	BOM JESUS DO AMAJARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
BONFIM	2.860.000	Suprimento: BOA VISTA	2.860.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		BONFIM	-	-	-	-	-	-	0,384	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
<b>Total: 2.860.000</b>			<b>2.860.000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>				
COM. INDÍGENA ARAÇA DA NORMANDIA	7.000	COM. INDÍGENA ARAÇA DA NORMANDIA	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625
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	52.000	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	-	-	-	42.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.750
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	3.000	COM. INDÍGENA DO JACAMIM	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
COM. INDÍGENA MARACANÃ	7.000	COM. INDÍGENA MARACANÃ	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	14.000	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	-	-	-	14.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.250
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	109.000	COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	-	-	-	109.000	-	-	0,374	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	40.766
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	0	COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COM. INDÍGENA XUMINA	8.000	COM. INDÍGENA XUMINA	-	-	-	4.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.762
COMUNIDADE COBRA	1.000	COMUNIDADE COBRA	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	4.000	COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	-	-	-	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

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	kWh	l ou kg por kWh		l ou kg por kWh	l ou kg
ENTRONCAMENTO	2.000	ENTRONCAMENTO	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750	
JUNDIÁ	124.000	JUNDIÁ	-	-	-	124.000	-	-	0,346	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.904	
LAGO GRANDE	7.000	LAGO GRANDE	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625	
LAGO GRANDE II	3.000	LAGO GRANDE II	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1125	
MALOCA SANTA INES	1.000	MALOCA SANTA INES	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300	
MALOCA CATUAL	1.000	MALOCA CATUAL	-	-	-	1000	-	-	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)	1125	
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	1000	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	1000	MALOCA DO MARUPÁ	-	-	-	1000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
MALOCA DO TAXI	3.000	MALOCA DO TAXI	-	-	-	3000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1125	
MALOCA DO TICOÇA	3.000	MALOCA DO TICOÇA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125	
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	2.000	MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750	
MALOCA PERDIZ	2.000	MALOCA PERDIZ: MALOCA PERDIZ	-	-	-	1100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	412	
MALOCA SANTA CRUZ	1000	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)	1125	
MALOCA TRAIRÃO	59.000	MALOCA TRAIRÃO	-	-	-	59000	-	-	0,372	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21948	
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	2.000	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750	
NORMANDIA	406.000	NORMANDIA	-	-	-	406.000	-	-	0,345	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	140.070	
PANACARICA	5.000	PANACARICA	-	-	-	5.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1875	
PETROLINA DO NORTE	45.000	PETROLINA DO NORTE	-	-	-	45.000	-	-	0,327	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.715	
RORAINÓPOLIS	5.350.000	RORAINÓPOLIS	-	-	-	0	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
S. JOÃO DA BALIZA	2.208.000	JATAPÚ	-	1.661.000	-	-	-	-	-	-	-	-	
		SÃO JOÃO DA BALIZA	-	-	-	547.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	157.536	
<b>Total: 2.030.000</b>			<b>0</b>	<b>1.661.000</b>	<b>0</b>	<b>547.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>					
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	5.000	S.F DO BAIXO RIO BRANCO	-	-	-	4.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1688	
SACÁI	21.000	SACÁI	-	-	-	14.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.250	
SAMAÚMA	5.000	SAMAÚMA	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500	
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	64.000	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	-	-	-	64.000	-	-	0,542	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.688	
SANTA MARIA VELHA	5.000	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	-	-	-	5.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.138	
TANAUAÚ	3.000	TANAUAÚ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
TEPEQUEM	35.000	TEPEQUEM	-	-	-	35.000	-	-	0,387	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.545	
TERRA PRETA	8.000	TERRA PRETA	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	
URAMUTÁ	135.000	URAMUTÁ	-	-	-	135.000	-	-	0,367	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	49.545	
VILA BRASIL	320.000	VILA BRASIL	-	-	-	320.000	-	-	0,347	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	111.040	
VILA CACHOEIRINHA	18.000	VILA CACHOEIRINHA	-	-	-	18.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.750	
VILA CAICUBI	26.000	VILA CAICUBI	-	-	-	26.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.750	
VILA DONA COTA	4.000	VILA DONA COTA	-	-	-	3.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200	
VILA FLORESTA	8.000	VILA FLORESTA	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	
VILA ITAQUERA	5.000	VILA ITAQUERA	-	-	-	4.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.688	
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	12.000	VILA REMANSO	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.375	
VILA SÃO PEDRO	3.000	VILA SÃO PEDRO	-	-	-	1.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	562	
VILA SURUMU	48.000	VILA SURUMÚ	-	-	-	48.000	-	-	0,287	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.776	
VISTA ALEGRE	99000	VISTA ALEGRE	-	-	-	75000	-	-	0,372	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27900	
WAY-WAY - SAMAUMA	1.000	WAY-WAY - SAMAUMA	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300	
<b>Total</b>	<b>12.202.000</b>	<b>-</b>	<b>2.860.000</b>	<b>1.408.000</b>	<b>0</b>	<b>2.267.500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				<b>781.120</b>	
						<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>2.267.500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>781.120</b>



Empresa: CERON - ELETROBRAS Referência: Outubro/2013  
DISTRIBUICAO RONDONIA

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	
ALVORADA DO OESTE	1.783.257	ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	1.783.257	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	488.612	
BURITIS	6.181.840	BURITIS	-	-	-	-	6.181.840	-	0,267	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.650.551	
CALAMA	226.950	CALAMA	-	-	-	-	226.950	-	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	64.681	
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	686.700	CAMPO NOVO	-	-	-	-	686.700	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	196.396	
CHUPINGUAIA	0	CASCATA CHUPINGUAIA	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
CONCEIÇÃO DA GALERA	9.100	CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	9.100	-	0,346	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.149	
COSTA MARQUES	1.655.000	COSTA MARQUES	-	-	-	-	1.655.000	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	476.640	
CUJUBIM	2.511.900	CUJUBIM	-	-	-	-	2.511.900	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	708.356	
DEMARCAÇÃO	24.150	DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	24.150	-	0,34	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.211	
IZIDOLÂNDIA	98.100	IZIDOLÂNDIA	-	-	-	-	98.100	-	0,34	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.354	
MACHADINHO	4.134.400	MACHADINHO	-	-	-	-	4.134.400	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.215.514	
MAICI	3.000	MAICI	-	-	-	-	3.000	-	0,654	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.962	
NAZARÉ	74.900	NAZARÉ	-	-	-	-	74.900	-	0,321	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.043	
NOVA CALIFÓRNIA	459.800	NOVA CALIFÓRNIA	-	-	-	-	459.800	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	127.824	
PACARANA	310.070	PACARANA	-	-	-	-	310.070	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	89.610	
PEDRAS NEGRAS	11.700	PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	11.700	-	0,412	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.820	
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	60.000	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	60.000	-	0,37	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.200	
SANTA CATARINA	26.970	SANTA CATARINA	-	-	-	-	26.970	-	0,374	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.087	
SÃO CARLOS	246.560	SÃO CARLOS	-	-	-	-	246.560	-	0,283	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	69.776	
SÃO FRANCISCO	2.179.480	SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	2.179.480	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	601.536	
SURPRESA	96.280	SURPRESA	-	-	-	-	96.280	-	0,353	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.987	
TRIUNFO	807.520	ROVEMA TRIUNFO: TRIUNFO	-	-	-	-	807.520	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	247.101	
UNIÃO BANDERANTES	540.140	ROVEMA BANDERANTES	-	-	-	-	540.140	-	0,275	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	148.538	
URUCUMACUÃ	108.800	URUCUMACUÃ	-	-	-	-	108.800	-	0,332	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	36.122	
VALE DO ANARI	945.000	VALE DO ANARI	-	-	-	-	945.000	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	270.270	
VILA EXTREMA	910.200	VILA EXTREMA	-	-	-	-	910.200	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	260.317	
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	1.324.800	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	-	-	-	-	1.324.800	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	365.645	
<b>Total</b>	<b>25.416.617</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>25.416.617</b>	<b>0</b>					
							<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>0</b>	<b>25.416.617</b>	-	-	-	<b>7.159.302</b>

Empresa: ELETROACRE - ELETROBRAS DISTRIBUICAO ACRE Referência: Outubro/2013 Data: 01/10/2013 Hora: 11:32:27

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	
ASSIS BRASIL	497.000	ASSIS BRASIL	-	-	-	-	497.000	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	143.633	
CRUZEIRO DO SUL	11.105.000	CRUZEIRO DO SUL	-	-	-	-	11.105.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.120.505	
FEUÓ	1.684.000	FEUÓ	-	-	-	-	1.684.000	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	466.468	
JORDÃO	147.000	JORDÃO	-	-	-	-	147.000	-	0,316	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	46.452	
MAL. THAUMATURGO	310.000	MAL. THAUMATURGO	-	-	-	-	310.000	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	91.760	
MANOEL URBANO	450.000	MANOEL URBANO	-	-	-	-	450.000	-	0,273	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	122.850	
PORTO WALTER	230.000	PORTO WALTER	-	-	-	-	230.000	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	69.000	
SANTA ROSA DO PURÚS	166.000	SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	166.000	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	48.140	
TARAUACÁ	1.982.000	TARAUACÁ	-	-	-	-	1.982.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	547.032	
<b>Total</b>	<b>16.571.000</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>16.571.000</b>	<b>0</b>					
							<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>0</b>	<b>16.571.000</b>	<b>0</b>	-	-	<b>4.655.840</b>



## **7.3 - ANEXO III**

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



## 1. SISTEMA MANAUS

A previsão de geração do Sistema Manaus para o mês de outubro foi realizada pelo ONS.

## 2. SISTEMA MACAPÁ

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Setembro/2013	193,3	196,7 (1)	1,8%
Outubro/2013	196,5 (2)		

$$(2) / (1) = -0,1\%$$

### 2.2. Vazões Afluentes à UHE Coaracy Nunes ( $m^3/s$ ) e (%MLT)

- Previstas para setembro/2013 = 400 (85% da MLT)
- Verificadas em setembro/2013 = 502 (109% da MLT)
- Previstas para outubro/2013 = 300 (105% da MLT)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Setembro/2013	62,0	70,6 (1)	13,9%
Outubro/2013	44,0 (2)		

$$(2) / (1) = -37,7\%$$

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

- Nível previsto para setembro/2013 = 100% V.U.
- Nível verificado em setembro /2013 = 103% V.U.
- Nível previsto para outubro/2013 = 100% V.U.

## 2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Setembro/2013	131,3	126,1 (1)	-3,9%
Outubro/2013	152,5 (2)		

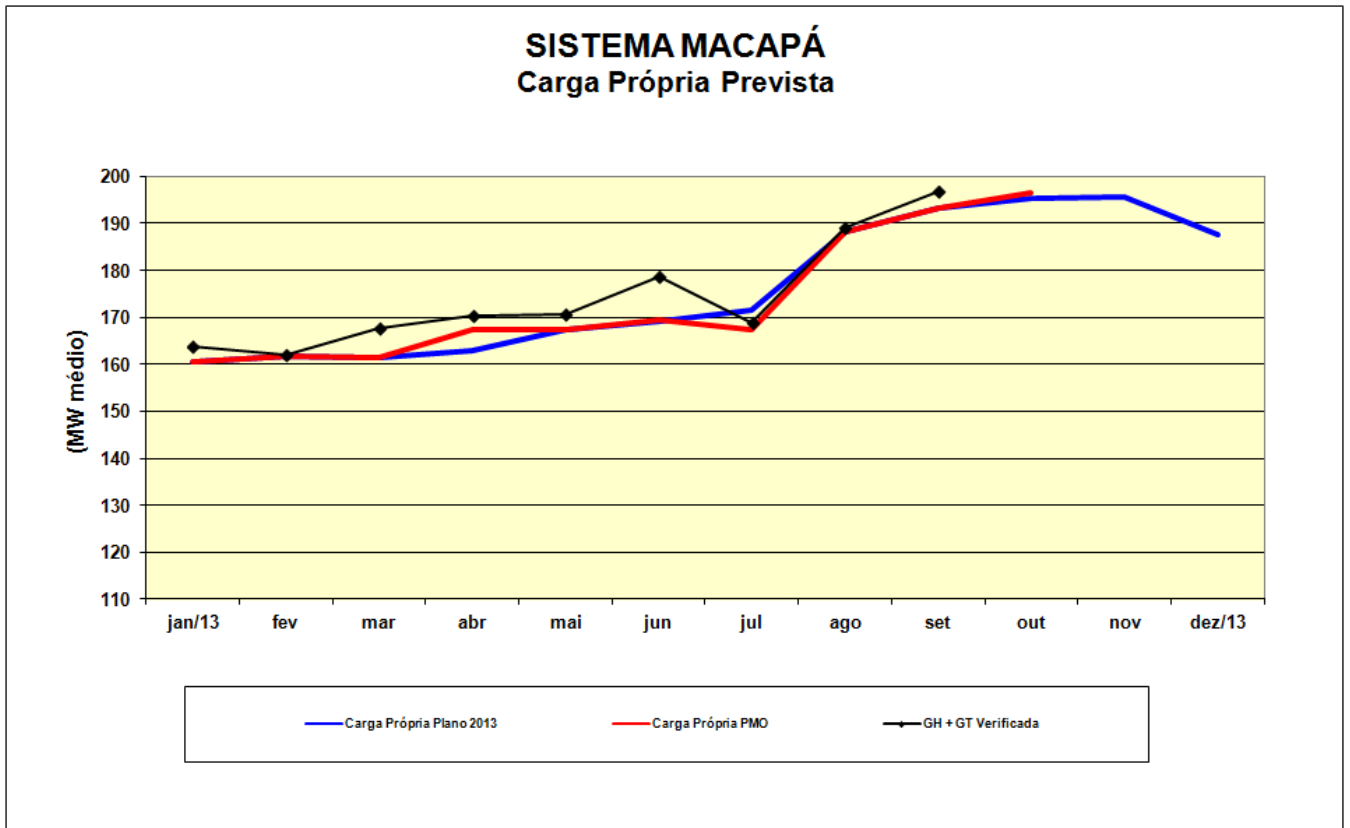
$$(2) / (1) = 20,9\%$$

UTE	Setembro/2013		Outubro/2013	Desvio
	Previsto (I)	Verificado (Geração Bruta)	Previsto (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	20,0	35,0	40,0	100,0%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	36,0	21,9	36,0	0,0%
Santana-LM (Diesel)	33,3	29,1	38,5	15,7%
Santana I (Diesel)	22,0	23,2	22,0	0,0%
Santana II (Diesel)	20,0	16,9	16,0	-20,0%
<b>Total de Geração Térmica</b>	<b>131,3</b>	<b>126,1</b>	<b>152,5</b>	<b>16,2%</b>

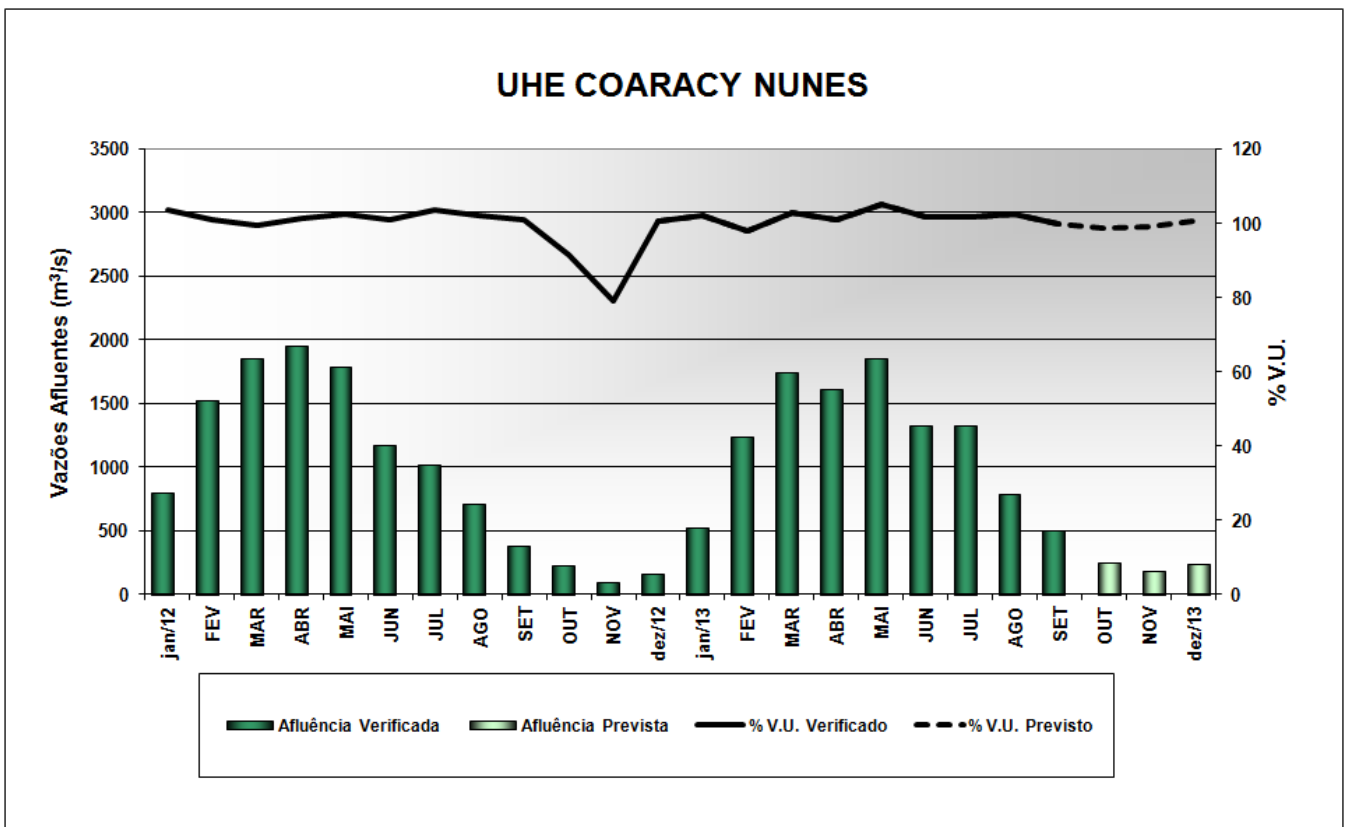
## **7.4 - ANEXO IV**

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

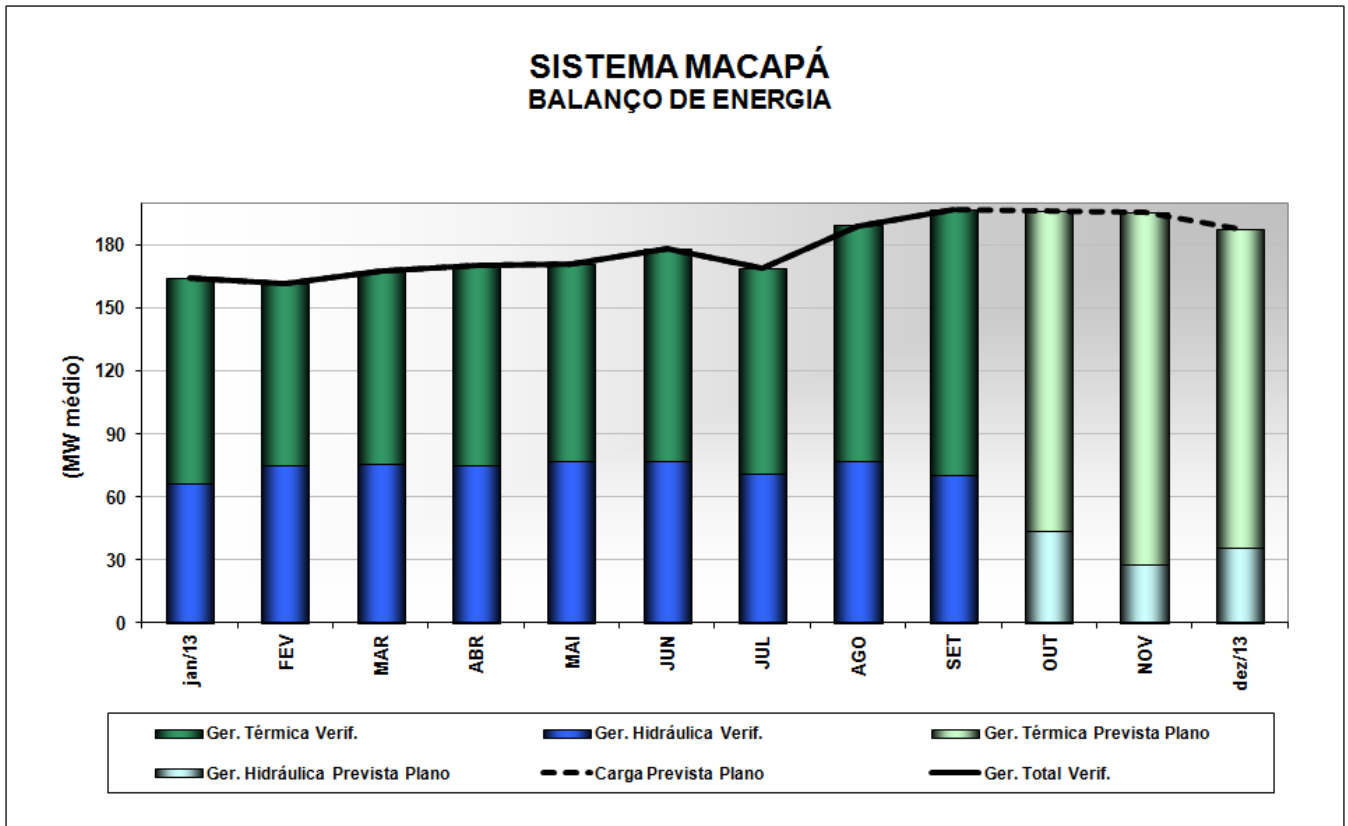
**Gráfico I**



**Gráfico II**





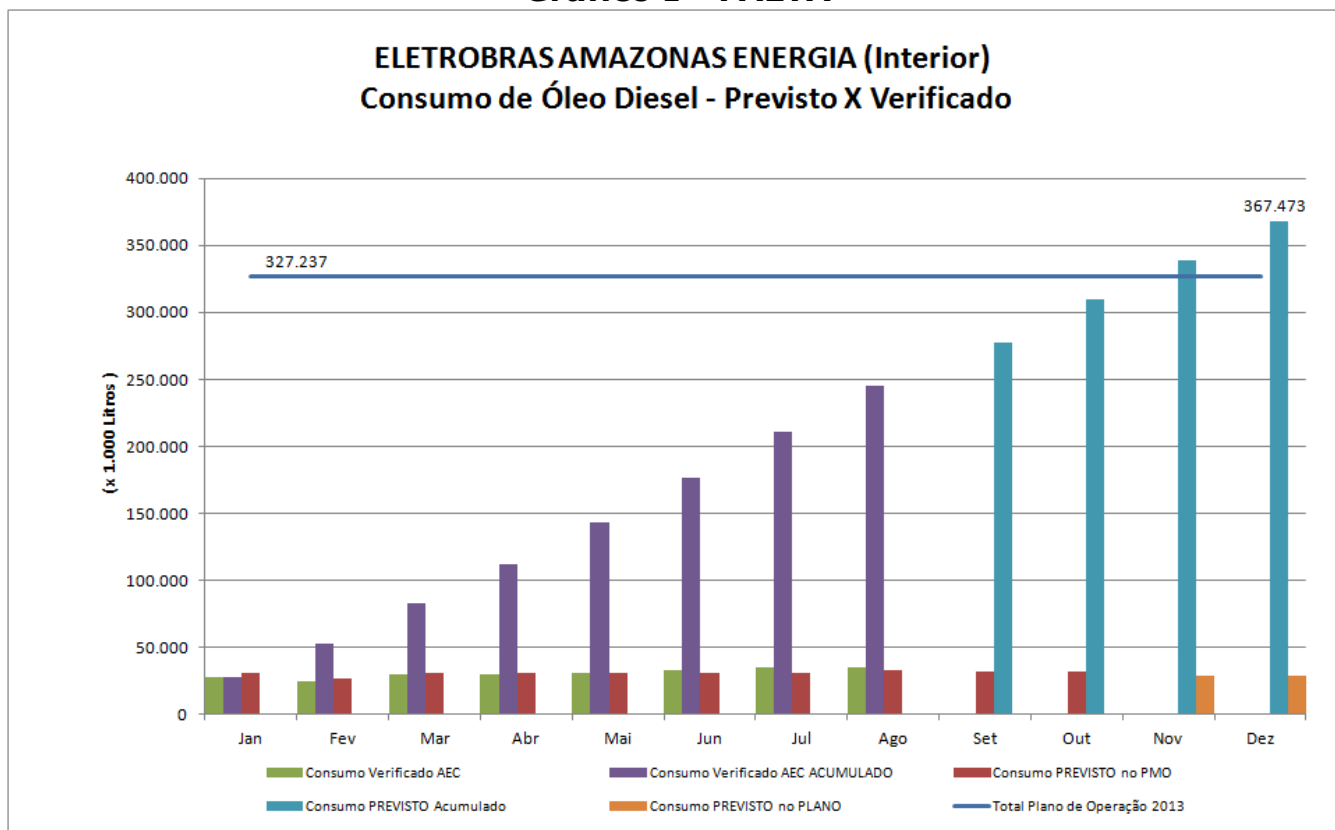
**Gráfico III**


## **7.5 - ANEXO V**

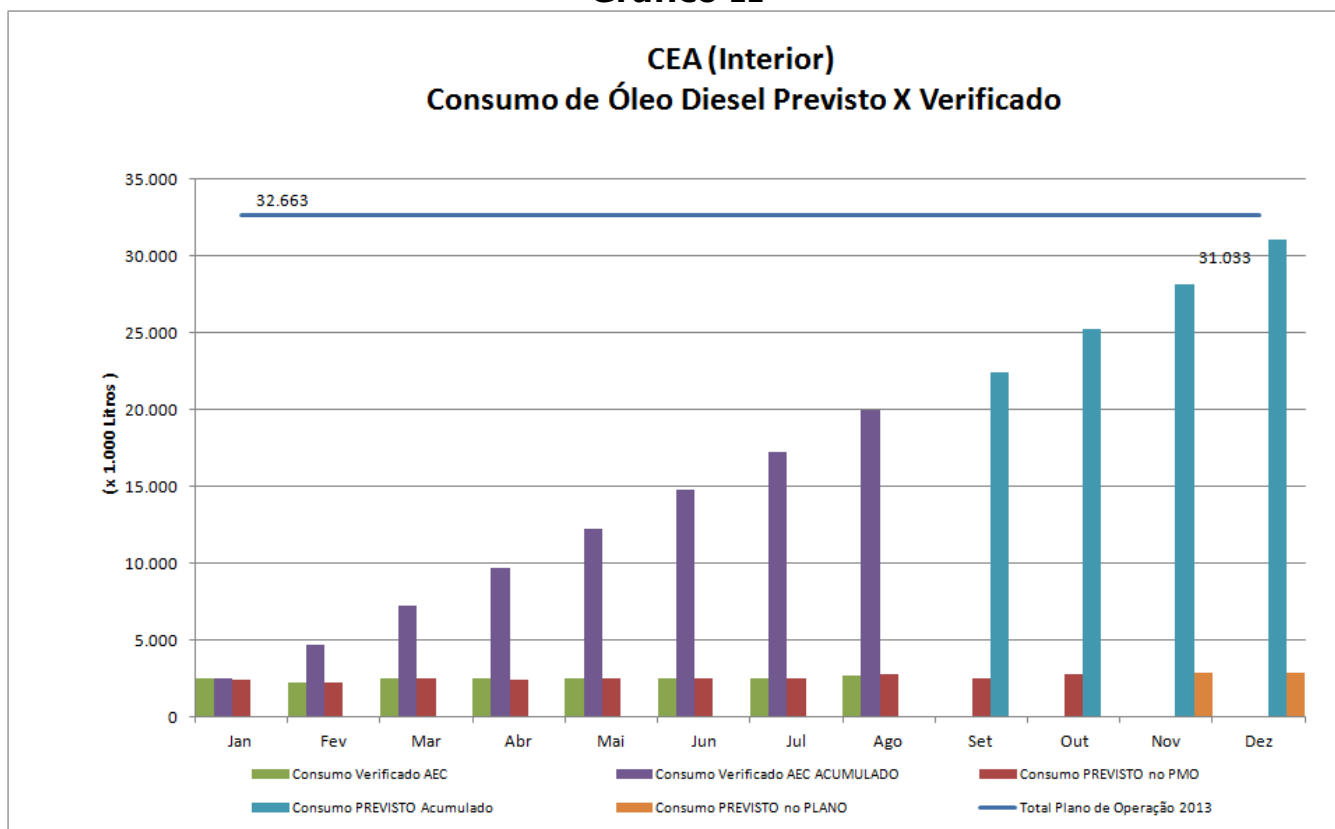
### **GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO**



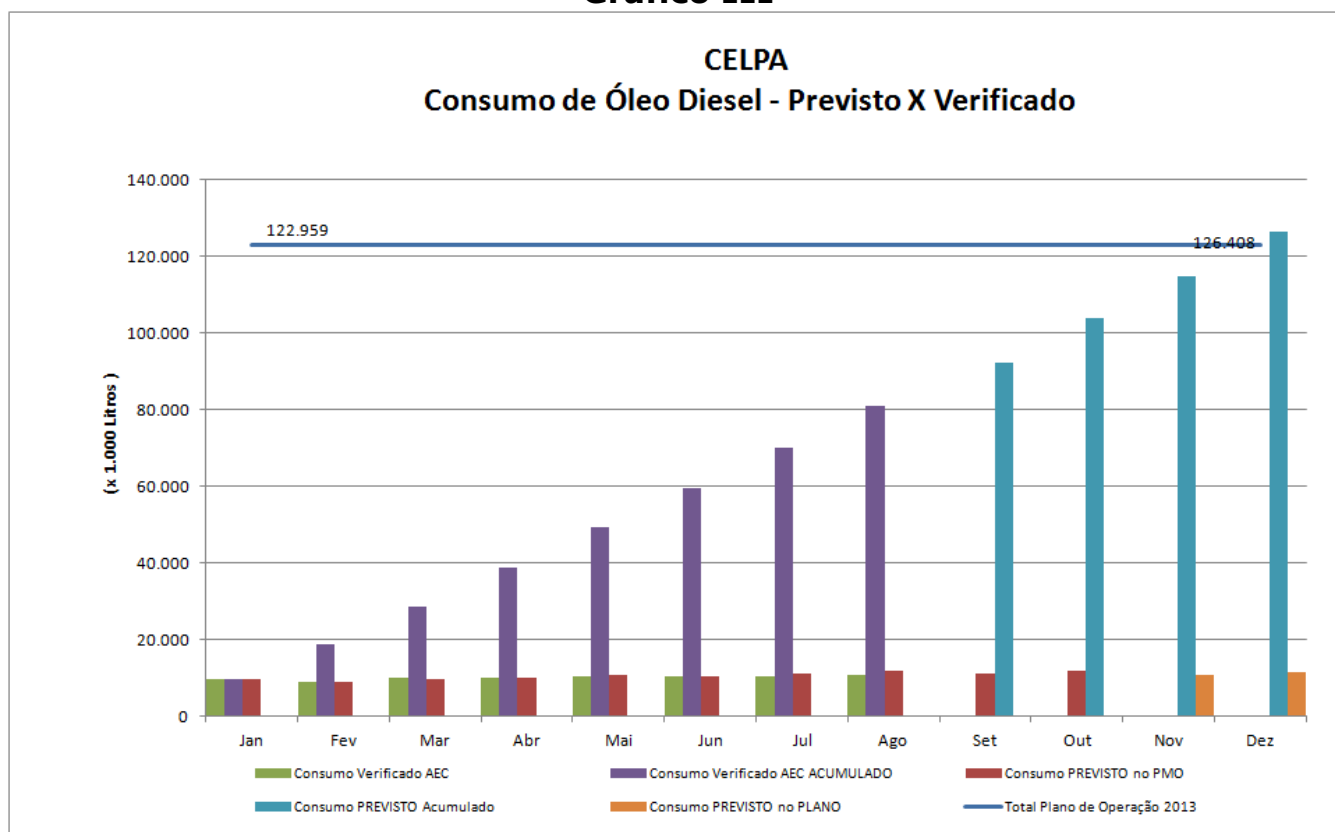
**Gráfico I - FALTA**



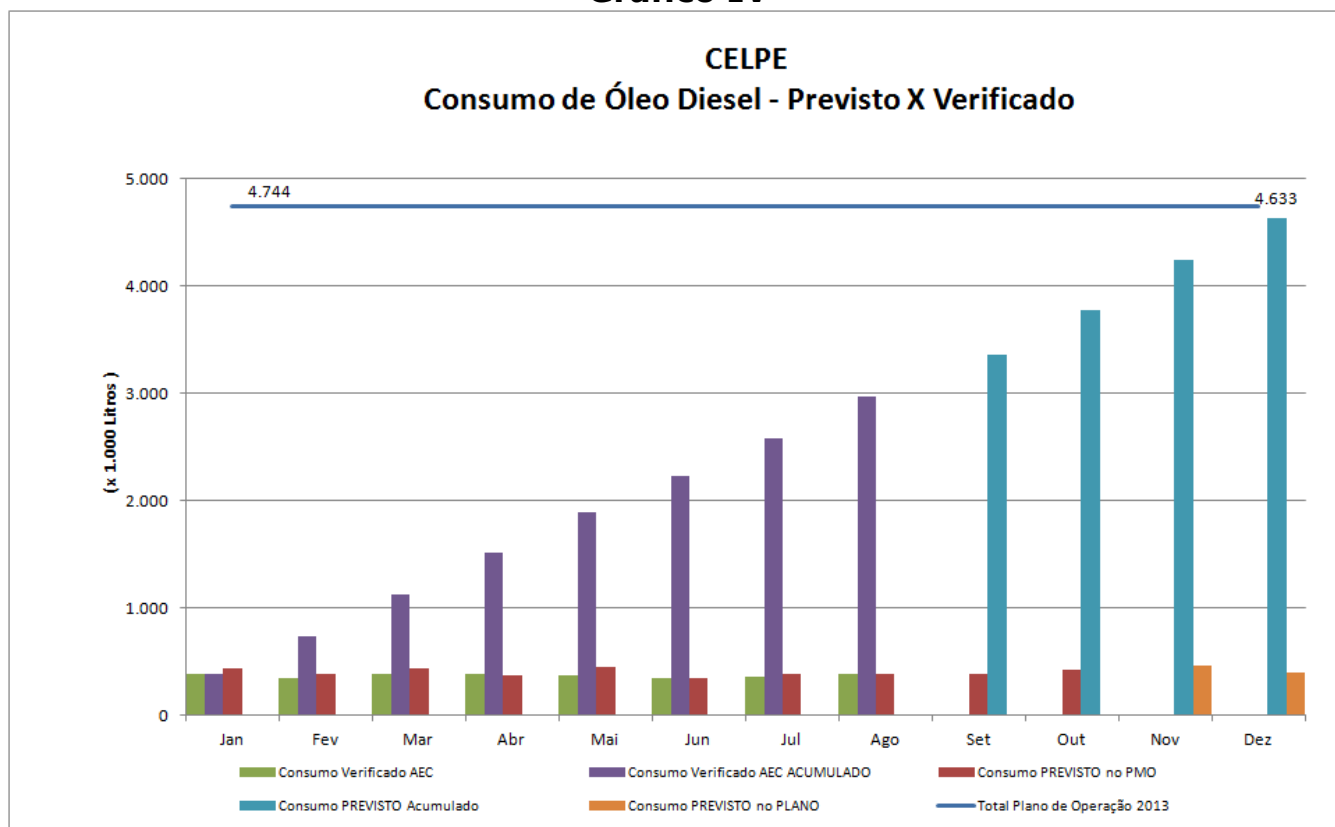
**Gráfico II**



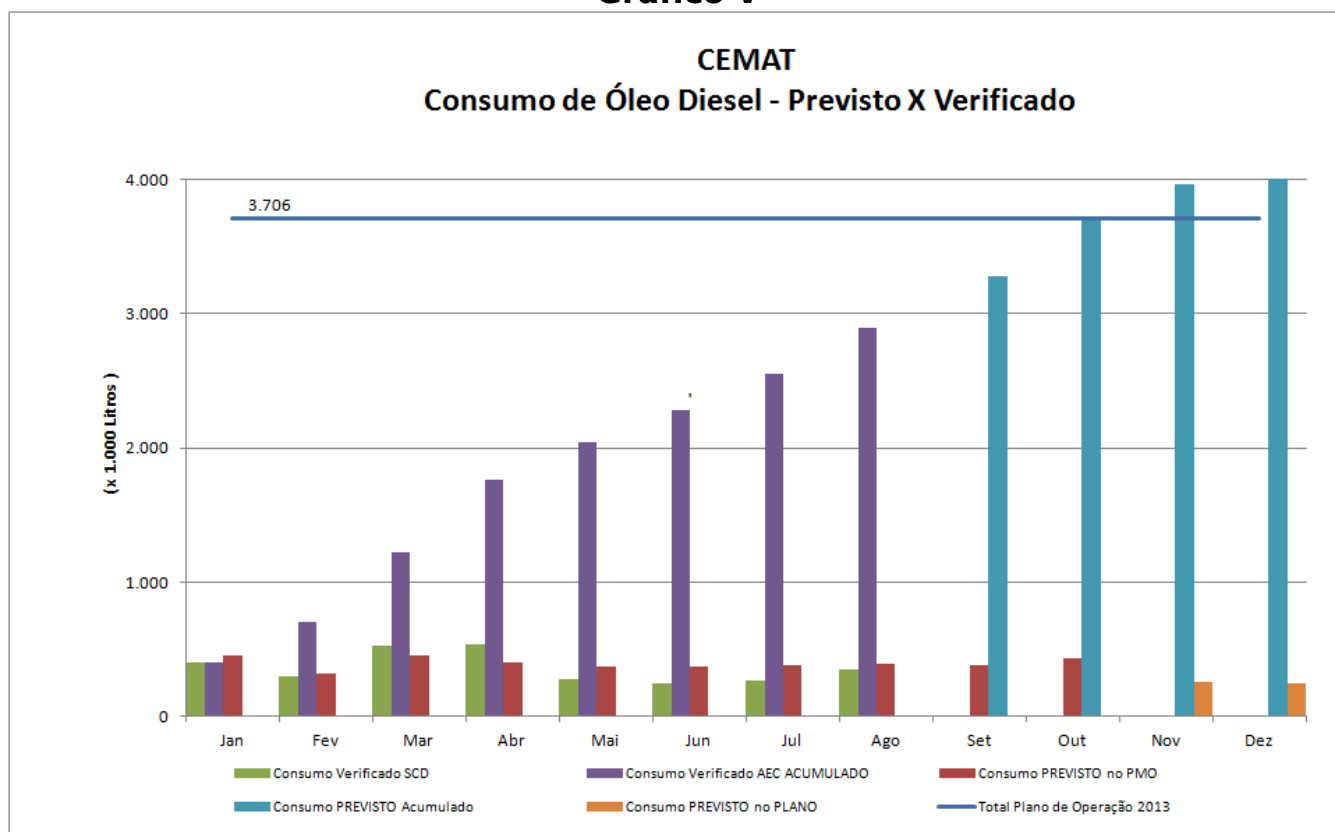
**Gráfico III**



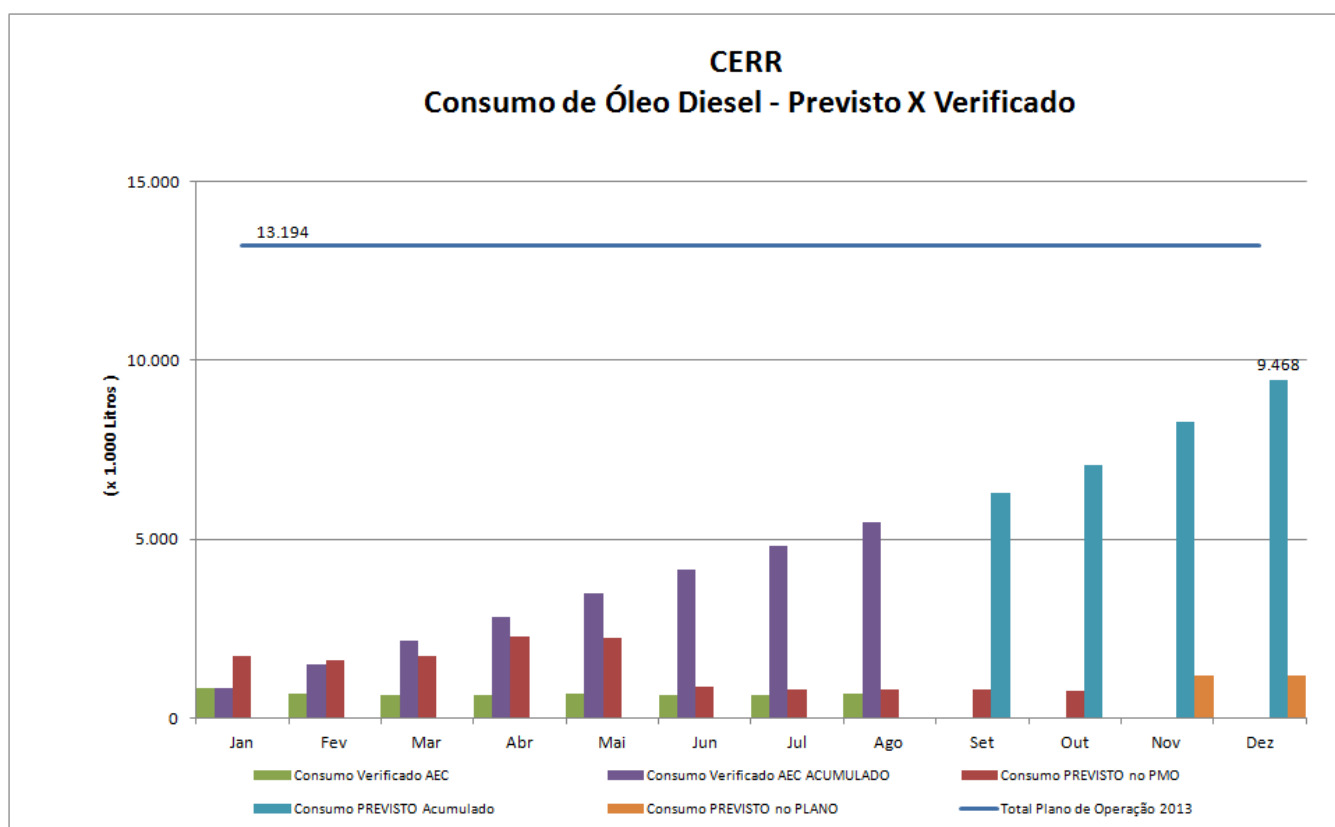
**Gráfico IV**

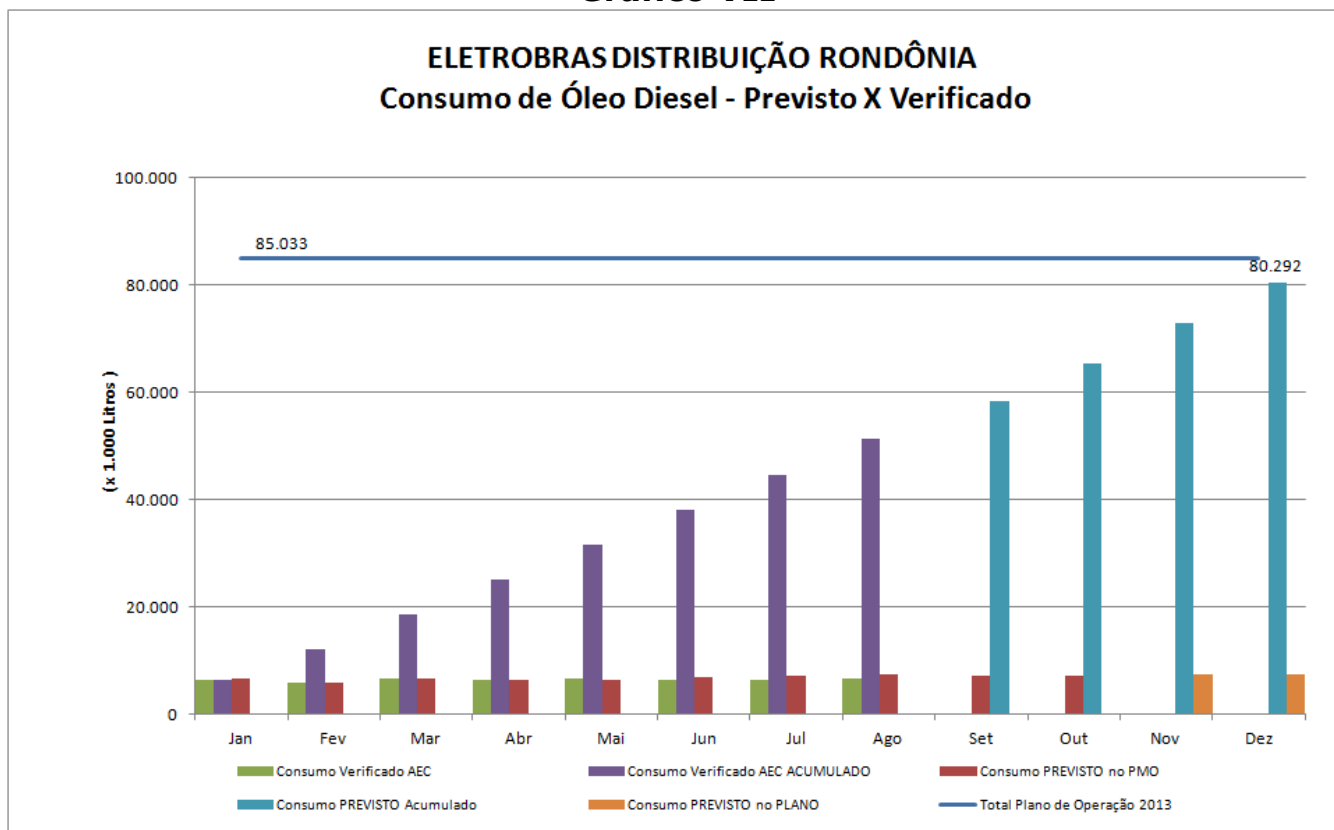
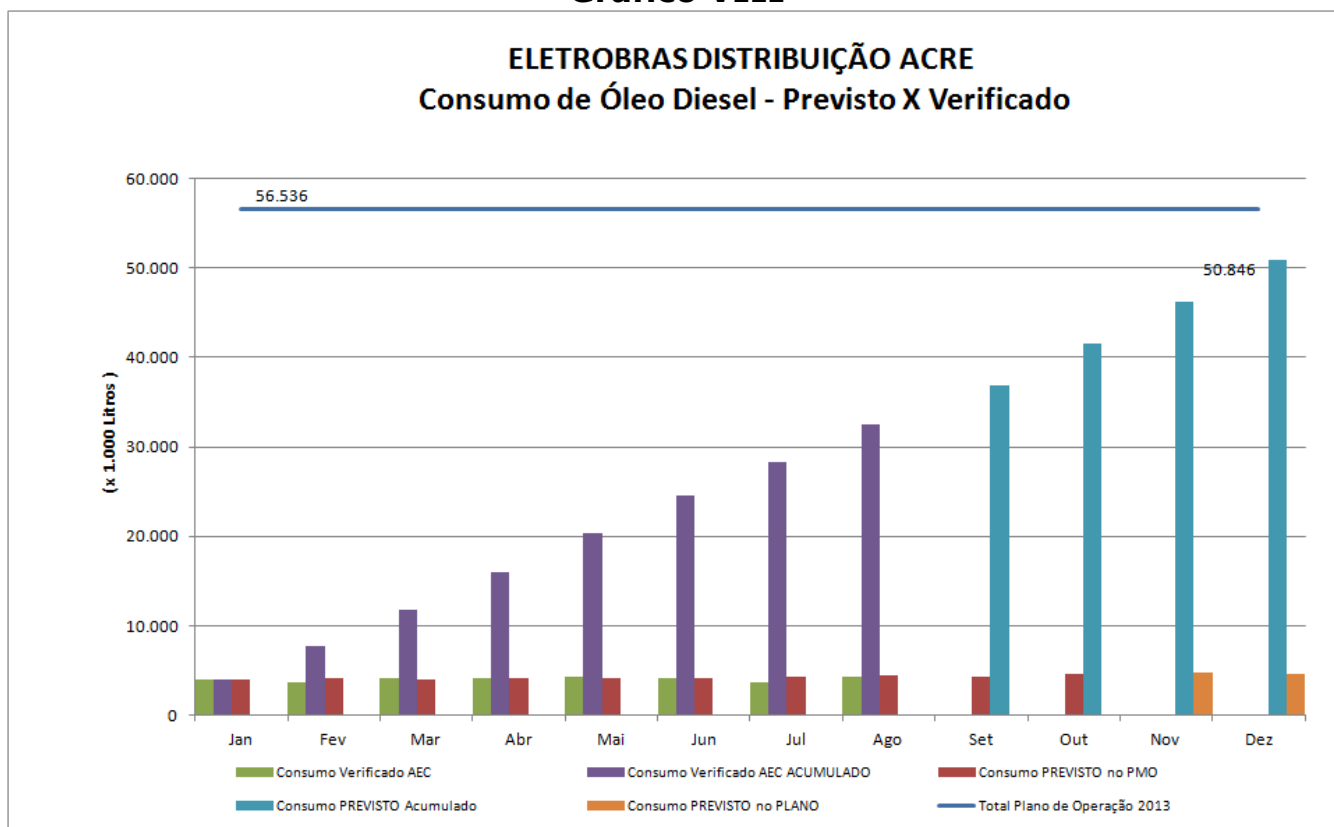


**Gráfico V**

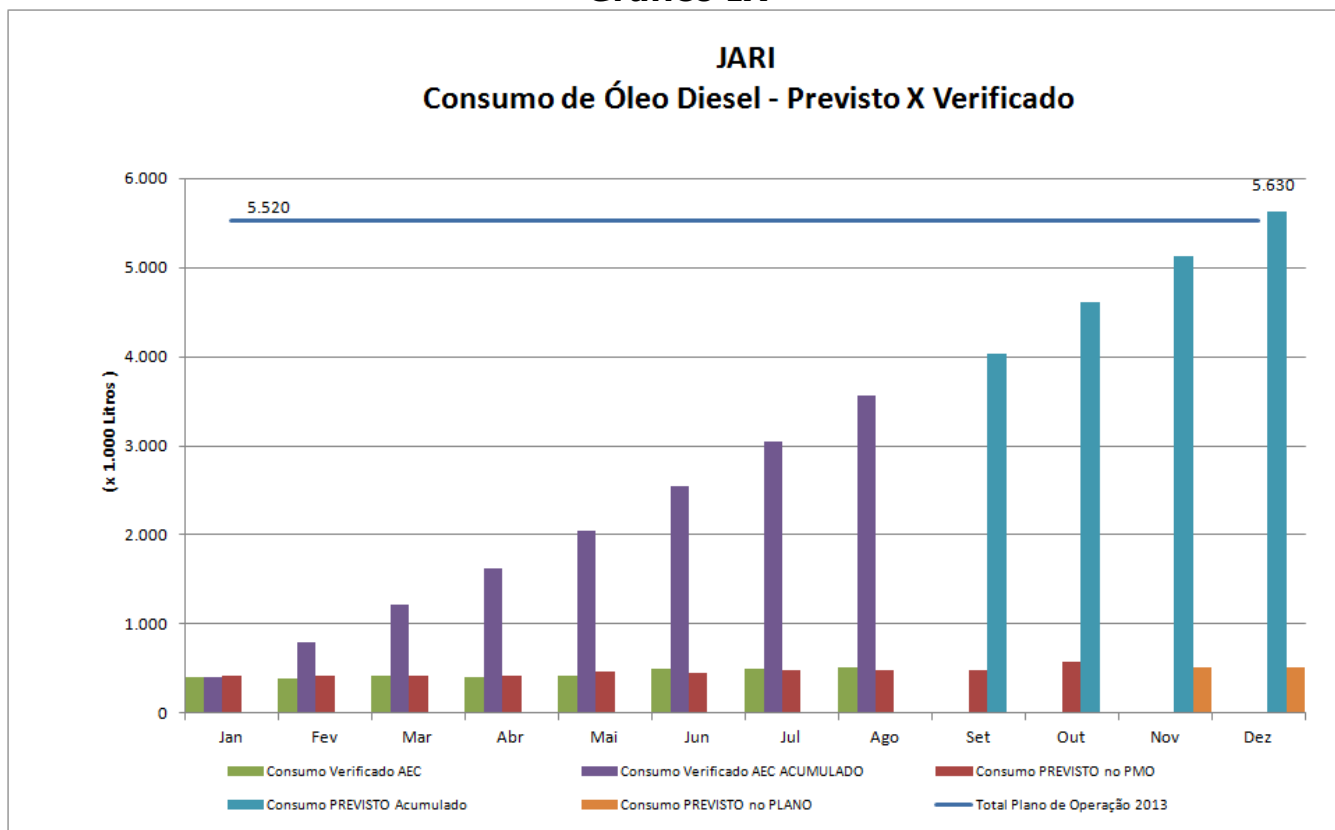


**Gráfico VI**

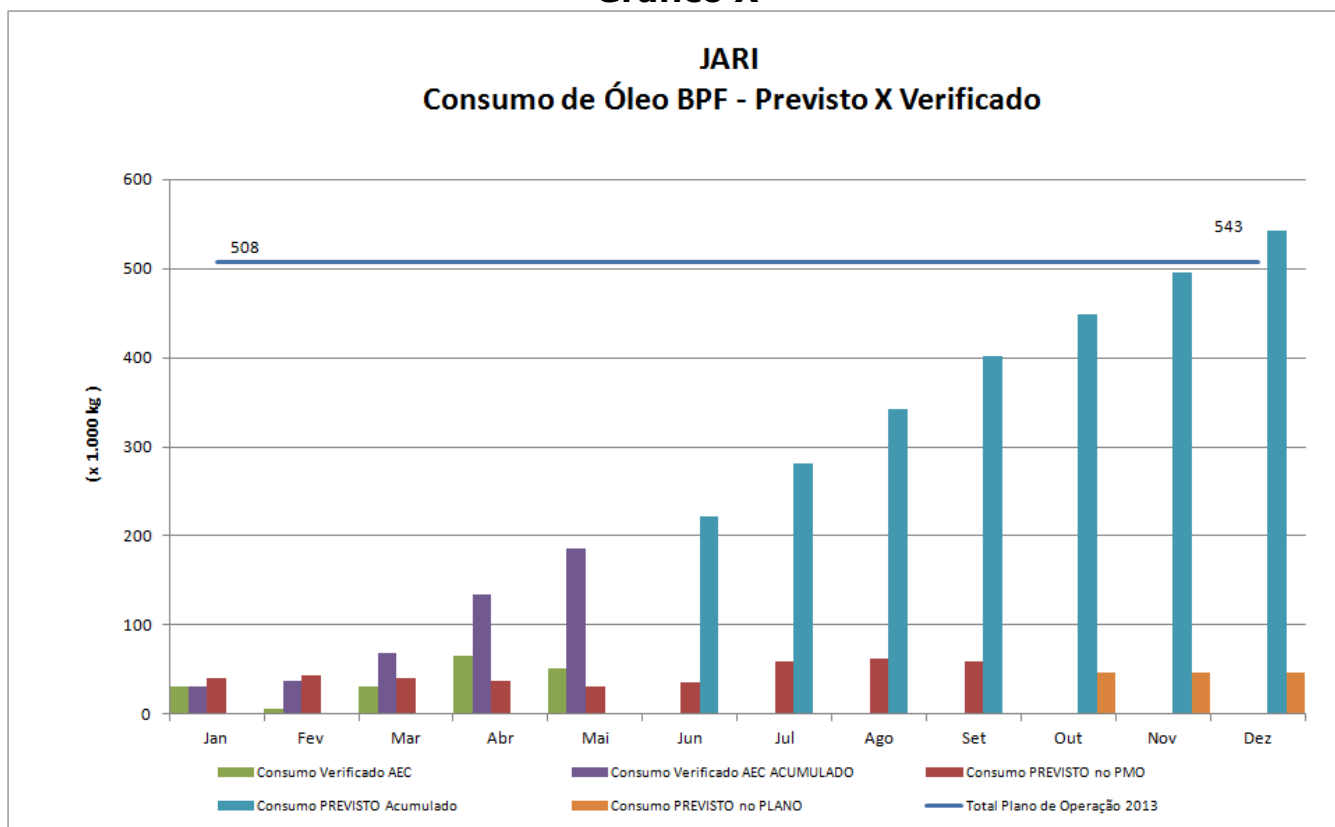


**Gráfico VII**

**Gráfico VIII**


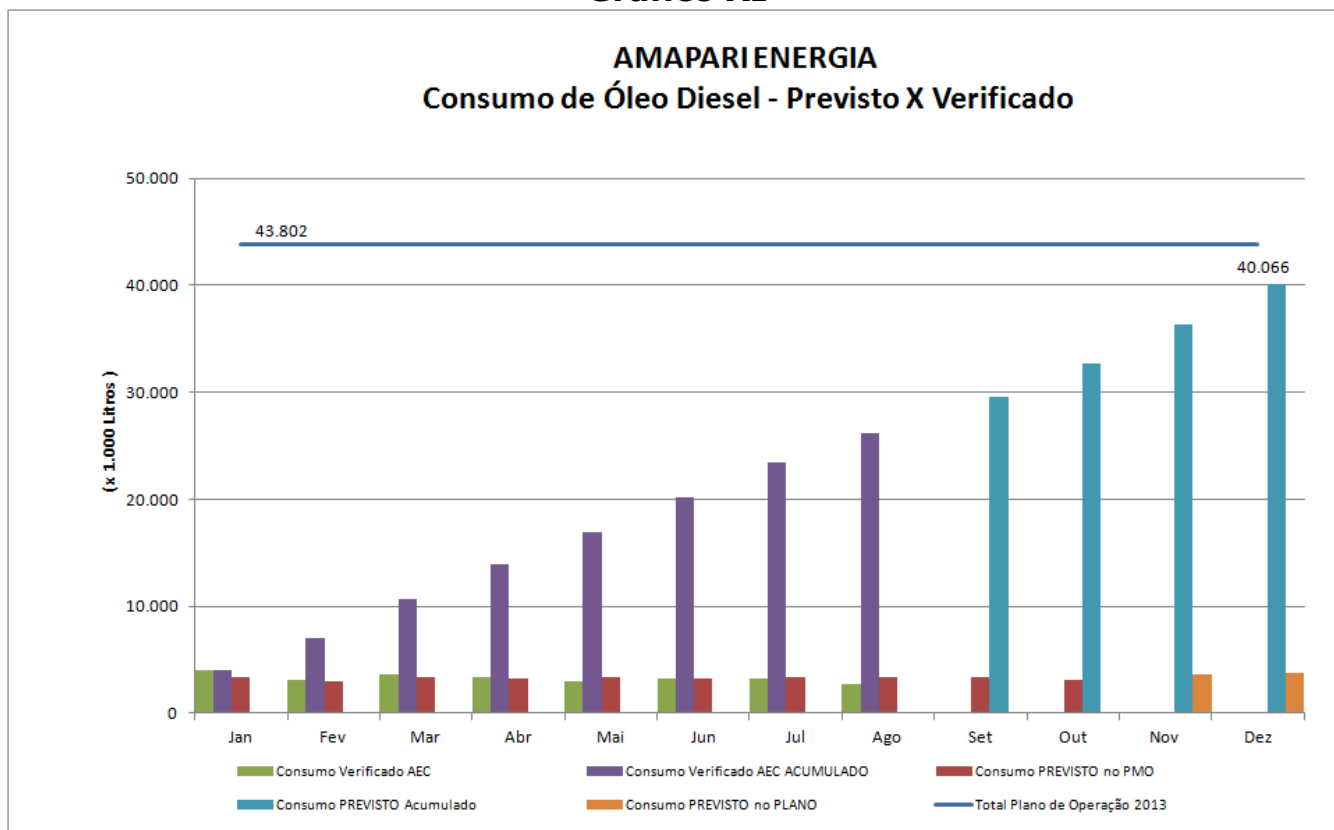
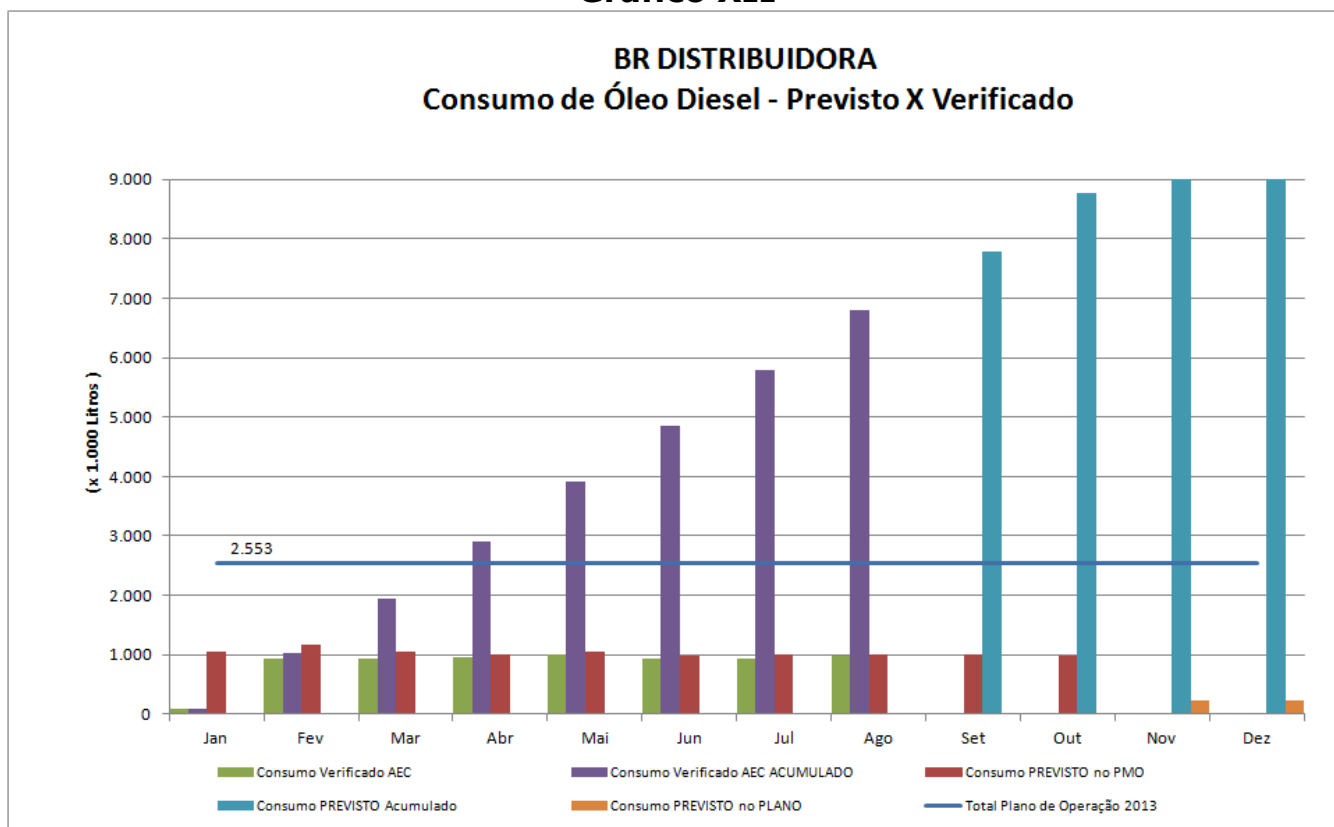
**Gráfico IX**

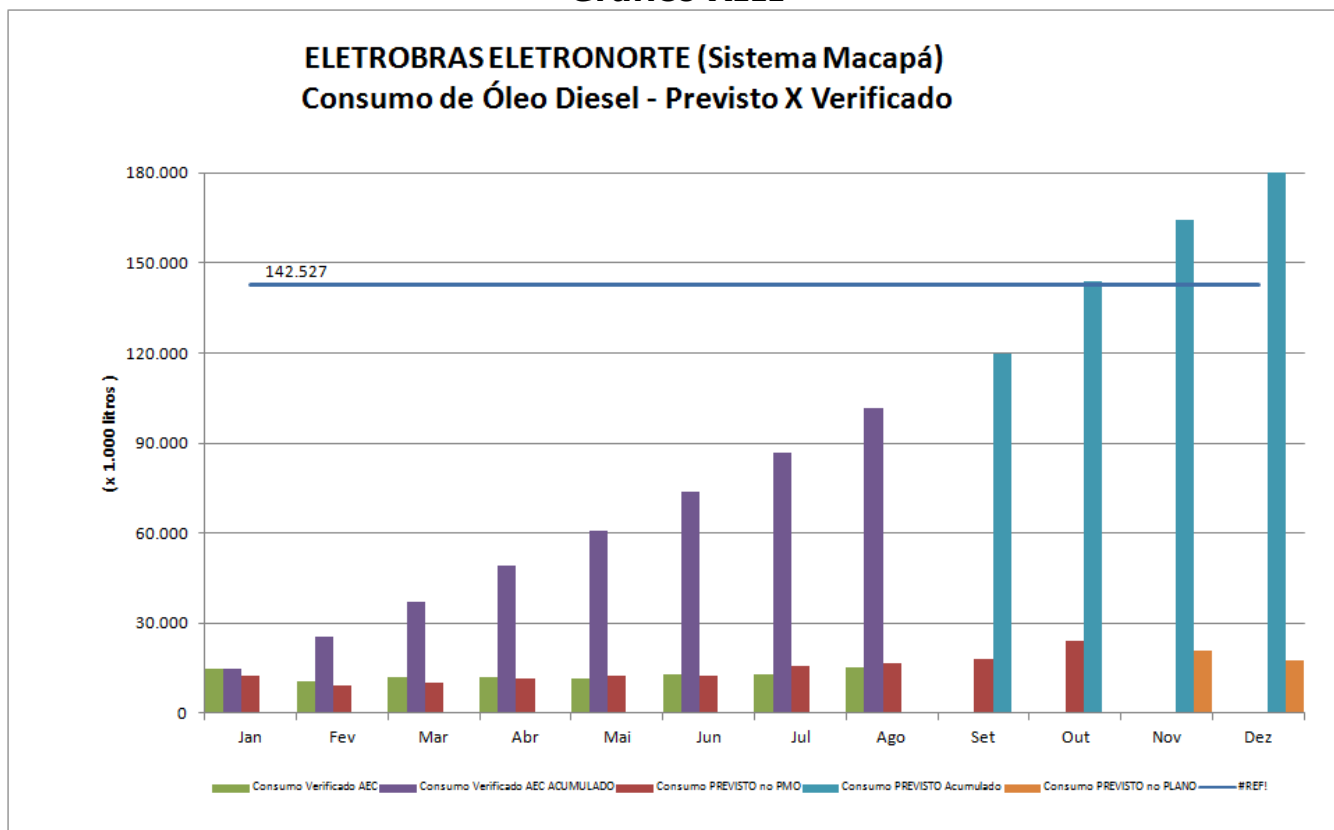
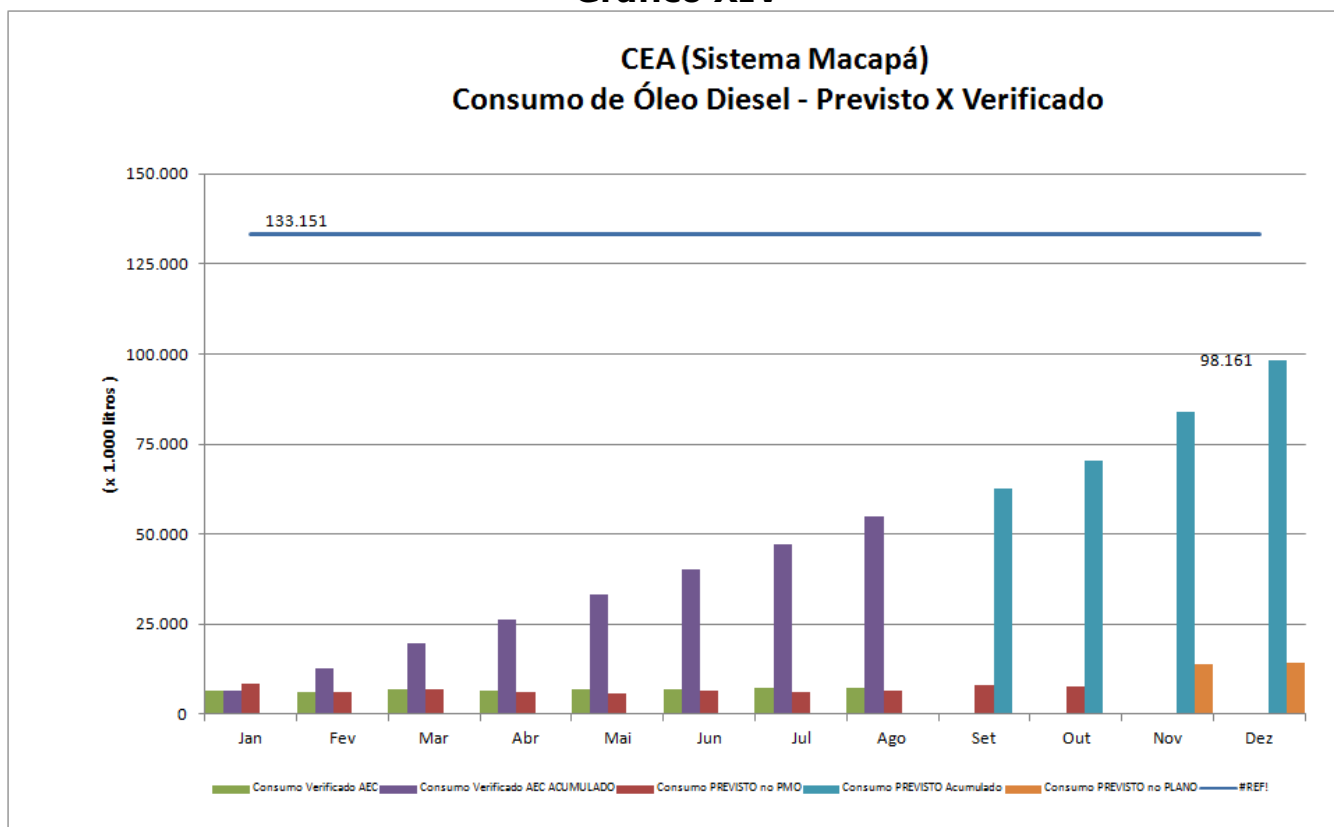


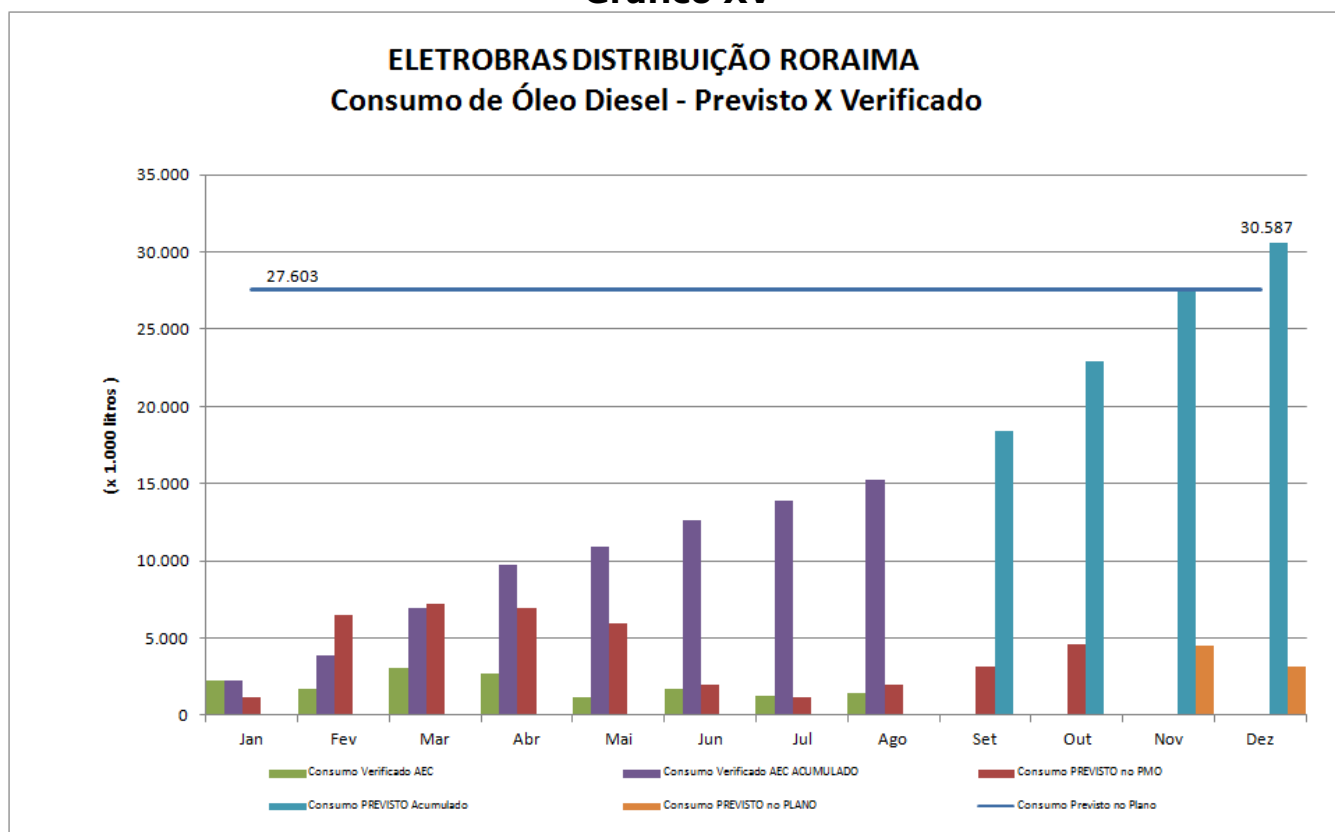
**Gráfico X**





**Gráfico XI**

**Gráfico XII**


**Gráfico XIII**

**Gráfico XIV**


**Gráfico XV**


## **7.6 - ANEXO VI**

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



Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Outubro/2013			
MACAPÁ	UTE Santana-W	DIESEL	527,41
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	607,04
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	609,28
	Expansão	DIESEL	617,18
	UTE Santana-LM	DIESEL	754,08

Custos Unitários de Geração Térmica							Mês	jul/13
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%) (III) / (I)	Com ICMS (R\$/MWh)		DESVIO (%) (III) / (IV)
			PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)		PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	
MACAPÁ	Expansão	DIESEL	33,0	29,3	-11%	610,05	617,18	1,2
	UTE Santana-W	DIESEL	24,0	22,8	-5%	540,32	527,41	(2,4)
	UTE Santana-LM	DIESEL	20,5	10,1	-51%	725,31	754,08	4,0
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	20,0	23,0	15%	586,88	607,04	3,4
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	12,0	12,6	5%	609,28	609,28	0,0

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados em Macapá em Julho/2013 e do menor valor de consumo específico e heat-rate entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2012 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL N° 427/2011.

## **7.7 - ANEXO VII**

### **ATA DE REUNIÃO**





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

**DATA:** 24 de agosto de 2013

**LOCAL:** ELETROBRAS

**PARTICIPANTES:** Lista de presença

**EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:**

ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA, CEA, ELETRONORTE, CELPA, CEMAT, JARI e ELETROBRAS.

**1. ABERTURA DA REUNIÃO**

A reunião foi aberta pela Engenheira Clarice Coelho, que agradeceu a presença de todos.

**2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE SETEMBRO/2013**

A ata do PMO de setembro/2013 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 e 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 Agosto/2013			
	Combustível Líquido		Gás Natural	
	Data	Envio no Prazo	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	10/09/2013	Sim	-	-
AMAZONAS ENERGIA	20/09/2013	Não	11/09/2013	Sim
BOA VISTA ENERGIA	12/09/2013	Sim	-	-
BREITENER	04/09/2013	Sim	04/09/2013	Sim
CEA	04/09/2013	Sim	-	-
CELPA	13/09/2013	Sim	-	-
CELPE	10/09/2013	Sim	-	-
CEMAT	17/09/2013	Sim	-	-
CERON	23/09/2013	Não	-	-
CERR	19/09/2013	Não	-	-
ELETROACRE	13/09/2013	Sim	-	-
ELETRONORTE	19/09/2013	Não	-	-
GERA	19/09/2013	Não	03/09/2013	Sim
JARI	10/09/2013	Sim	-	-
MANAUARA	03/09/2013	Sim	03/09/2013	Sim
PETROBRAS	09/09/2013	Sim	-	-
RAESA	03/09/2013	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. SISTEMA DE COLETA DE DADOS – SCD**

##### **5.1. IMPLANTAÇÃO DO SCD**

Os representantes da Eletrobras reiteraram a importância da implantação do SCD, o que vem sendo feito insistentemente desde a publicação da Resolução Normativa nº 427 da ANEEL, de 22/02/2011. Destacaram também o empenho e a disponibilidade da equipe para prestar orientações aos agentes geradores sempre que necessário.

##### **5.2. 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)**.

##### **5.3. REPROCESSAMENTO DOS DADOS VERIFICADOS PELO SCD**

Os representantes da Eletrobras apresentaram a nova sistemática para reenvio / reprocessamento dos dados verificados pelo SCD, a saber:

Abertura de período para reenvio: havendo a necessidade de reenvio dos dados do SCD, a abertura de período deve ser solicitada, mediante justificativa. A partir da notificação de abertura do período, o prazo para reenvio será de 7 dias corridos.

Reprocessamento dos dados: os dados reencaminhados até o dia 09, ou, no caso do dia 09 não ser dia útil, até o último dia útil anterior ao dia 09, serão reprocessados no dia 10 do mês.

Encaminhamento do reprocessamento para fins de reembolso: Os eventuais reprocessamentos seguirão para o departamento financeiro, para fins de reembolso,

até o último dia do mês do reenvio, juntamente com o resultado do processamento do mês de referência. Leia-se mês de referência como o mês anterior ao do envio.

É válido destacar a importância da conferência do arquivo .txt do mês de referência, carregado até o dia 20 do mês, a fim de evitar o reprocessamento e os transtornos por ele ocasionados.

#### **5.4. 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\\_Atualizacao\\_SistIsoladosSCD/Logon.asp](http://www.eletrobras.com/EM_Atualizacao_SistIsoladosSCD/Logon.asp)

## 5.5. TOTALIZAÇÃO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO OBTIDOS PELO SCD EM MAIO/2013

Os dados de Agosto/13 estão apresentados nas tabelas a seguir:

Empresa	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)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
AMAZONAS ENERGIA	APARECIDA	201308	92.436.002	27.735.573	1.691.710	0	0
AMAZONAS ENERGIA	CIDADE NOVA	201308	7.878.802	0	2.229.701	0	0
AMAZONAS ENERGIA	DISTRITO	201308	20.330.518	0	5.586.243	0	0
AMAZONAS ENERGIA	FLORES	201308	41.180.072	0	11.340.035	0	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO I	201308	18.849.015	0	0	5.466.214	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO III	201308	75.318.839	28.096.319	0	0	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO V	201308	27.360.206	0	7.276.187	0	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO VI	201308	32.353.139	0	9.155.938	0	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO VII	201308	4.355.099	0	1.232.493	0	0
AMAZONAS ENERGIA	SÃO JOSÉ	201308	21.384.967	0	6.035.978	0	0
AMAZONAS ENERGIA	IRANDUBA	201308	17.119.103	0	4.844.706	0	0
AMAZONAS ENERGIA	ELECTRON	201308	1.701.048	0	561.346	0	0
AMAZONAS ENERGIA	BALBINA	201308	100.952.716	0	0	0	0
AMAZONAS ENERGIA	BK ENERGIA LTDA	201308	3.297.012	0	0	0	0
AMAZONAS ENERGIA	ALVARÃES	201308	665.459	0	188.325	0	0

Empresa	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)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
AMAZONAS ENERGIA	CANUTAMA	201308	529.583	0	156.756	0	0
AMAZONAS ENERGIA	CAREIRO DA VÁRZEA	201308	634.011	0	179.425	0	0
AMAZONAS ENERGIA	COARI	201308	7.003.385	0	1.981.958	0	0
AMAZONAS ENERGIA	ITACOATIARA	201308	8.713.599	0	2.465.948	0	0
AMAZONAS ENERGIA	MARAÃ	201308	560.936	0	0	0	0
AMAZONAS ENERGIA	PARINTINS	201308	9.096.895	0	2.574.421	0	0
AMAZONAS ENERGIA	AMATURÁ	201308	408.033	0	120.778	0	0
AMAZONAS ENERGIA	ANAMÃ	201308	566.324	0	0	0	0
AMAZONAS ENERGIA	ANORI	201308	459.821	0	130.129	0	0
AMAZONAS ENERGIA	ATALAIA DO NORTE	201308	149.612	0	0	0	0
AMAZONAS ENERGIA	BARCELOS	201308	833.644	0	235.921	0	0
AMAZONAS ENERGIA	BENJAMIN CONSTANT	201308	2.119.376	0	0	0	0
AMAZONAS ENERGIA	BERURI	201308	840.476	0	0	0	0
AMAZONAS ENERGIA	BOA VISTA DO RAMOS	201308	756.039	0	223.788	0	0
AMAZONAS ENERGIA	CODAJÁS	201308	1.347.284	0	0	0	0
AMAZONAS ENERGIA	ITAPIRANGA	201308	895.476	0	253.420	0	0
AMAZONAS ENERGIA	JURUÁ	201308	456.523	0	0	0	0
AMAZONAS ENERGIA	LÁBREA	201308	2.384.163	0	674.718	0	0
AMAZONAS ENERGIA	MANAQUIRI	201308	1.176.489	0	0	0	0

Empresa	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)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
AMAZONAS ENERGIA	NHAMUNDÁ	201308	981.189	0	277.676	0	0
AMAZONAS ENERGIA	NOVA OLÍNDIA DO NORTE	201308	1.828.864	0	517.568	0	0
AMAZONAS ENERGIA	NOVO AIRÃO	201308	1.166.574	0	330.141	0	0
AMAZONAS ENERGIA	NOVO CÉU	201308	534.701	0	105.595	0	0
AMAZONAS ENERGIA	RIO PRETO DA EVA	201308	3.168.810	0	896.773	0	0
AMAZONAS ENERGIA	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	201308	889.295	0	251.671	0	0
AMAZONAS ENERGIA	SILVES	201308	542.113	0	153.418	0	0
AMAZONAS ENERGIA	TABATINGA	201308	4.278.263	0	1.119.410	0	0
AMAZONAS ENERGIA	TAPAUÁ	201308	755.530	0	213.815	0	0
AMAZONAS ENERGIA	TEFÉ	201308	6.228.097	0	0	0	0
AMAZONAS ENERGIA	TONANTINS	201308	587.500	0	164.414	0	0
AMAZONAS ENERGIA	UARINI	201308	627.245	0	185.665	0	0
AMAZONAS ENERGIA	URUCARÁ	201308	1.186.199	0	335.694	0	0
AMAZONAS ENERGIA	VILA URUCURITUBA	201308	51.428	0	16.920	0	0
BREITENER	JARAQUI	201308	43.587.914	12.663.218	0	9.845	0
BREITENER	TAMBAQUI	201308	44.931.475	11.511.991	13.889	1.314.109	0
CELPA	AFUA	201308	745.899	0	0	0	220.786
CELPA	ALENQUER	201308	2.773.071	0	0	0	784.779
CELPA	ALMEIRIM	201308	1.424.931	0	0	0	403.256

Empresa	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)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
CELPA	ANAJAS	201308	625.078	0	185.023	0	0
CELPA	AVEIRO	201308	165.153	0	0	0	48.885
CELPA	BAGRE	201308	336.536	0	99.615	0	0
CELPA	BARREIRA DO CAMPO	201308	111.054	0	0	0	32.872
CELPA	CACHOEIRA DO ARARI	201308	408.788	0	0	0	121.001
CELPA	CHAVES	201308	177.165	0	0	0	52.441
CELPA	COTIJUBA	201308	333.814	0	98.809	0	0
CELPA	CURUÁ	201308	457.650	0	0	0	135.464
CELPA	FARO	201308	333.353	0	0	0	98.673
CELPA	GURUPÁ	201308	781.334	0	0	0	214.244
CELPA	JACAREACANGA	201308	586.662	0	166.680	0	0
CELPA	JURUTI	201308	3.492.762	0	0	0	986.447
CELPA	MELGAÇO	201308	0	0	0	0	0
CELPA	MONTE ALEGRE	201308	3.390.420	0	0	0	937.717
CELPA	ÓBIDOS	201308	2.786.262	0	0	0	752.291
CELPA	OEIRAS DO PARÁ	201308	844.170	0	0	0	213.358
CELPA	ORIXIMINÁ	201308	4.038.923	0	0	0	1.127.822
CELPA	PONTA DE PEDRAS	201308	859.263	0	0	0	240.323
CELPA	PORTO DE MOZ	201308	1.270.017	0	0	0	359.415



Empresa	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)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
CELPA	PRAINHA	201308	659.548	0	0	0	195.226
CELPA	SALVATERRA	201308	1.704.015	0	0	0	482.236
CELPA	SANTA CRUZ DO ARARI	201308	259.141	0	0	0	76.706
CELPA	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	201308	209.393	0	0	0	61.980
CELPA	SANTANA DO ARAGUAIA	201308	3.603.027	0	1.019.657	0	0
CELPA	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	201308	838.101	0	0	0	248.078
CELPA	SOURE	201308	1.471.215	0	0	0	416.354
CELPA	MUANÁ	201308	878.339	0	0	0	248.570
CELPE	TUBARÃO	201308	1.278.792	0	361.898	0	0
CEMAT	COMODORO	201308	515.210	0	145.804	0	0
CEMAT	GUARIBA	201308	289.710	0	85.754	0	0
CEMAT	PARANORTE	201308	95.115	0	28.154	0	0
CEMAT	RONDOLÂNDIA	201308	177.389	0	52.507	0	0
ELETRONORTE	SANTANA EXPANSÃO	201308	23.545.871	0	6.447.085	0	0
ELETRONORTE	TURBINA A GÁS LM2500	201308	11.486.579	0	3.577.647	0	0
ELETRONORTE	WÄRTSILA 18V46	201308	20.948.328	0	4.609.016	0	0
GERA	PONTA NEGRA	201308	45.286.070	11.116.043	0	1.143.359	0
JARI	MUNGUBA	201308	219.265	0	0	0	0

Empresa	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)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
JARI	MONTE DOURADO	201308	1.440.353	0	407.620	0	
JARI	SÃO MIGUEL	201308	22.635	0	0	0	7.447
PETROBRAS ALCOA	ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	201308	2.797.152	0	751.528	0	0
PETROBRAS ALCOA	ALCOA PORTO	201308	630.001	0	178.290	0	0
RAESA	CRISTIANO ROCHA	201308	40.190.297	7.789.570	0	4.063.107	0
CERON	ALVORADA DO OESTE	201308	1.514.875	0	0	0	428.709
CERON	BURITIS	201308	5.521.278	0	0	0	1.490.745
CERON	CAMPO NOVO	201308	580.571	0	0	0	164.302
CERON	COSTA MARQUES	201308	1.290.665	0	0	0	365.258
CERON	CUJUBIM	201308	2.505.655	0	0	0	702.730
CERON	IZIDOLÂNDIA	201308	70.250	0	0	0	20.794
CERON	MACHADINHO	201308	3.831.713	0	0	0	1.084.375
CERON	PEDRAS NEGRAS	201308	12.454	0	0	0	4.346
CERON	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	201308	58.446	0	0	0	19.229
CERON	SÃO FRANCISCO	201308	1.711.815	0	0	0	484.444
CERON	SURPRESA	201308	110.943	0	0	0	26.951
CERON	VALE DO ANARI	201308	815.274	0	0	0	230.723
CERON	VILA EXTREMA	201308	620.313	0	0	0	175.549

Empresa	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)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
CERON	VISTA ALEGRE	201308	1.259.911	0	0	0	356.555
CERON	CALAMA	201308	202.339	0	0	0	59.892
CERON	DEMARCAÇÃO	201308	24.407	0	0	0	7.878
CERON	MAICÍ	201308	2.600	0	0	0	1.050
CERON	NAZARÉ	201308	81.598	0	0	0	26.846
CERON	NOVA CALIFÓRNIA	201308	469.022	0	0	0	120.844
CERON	SANTA CATARINA	201308	34.714	0	0	0	9.092
CERON	SÃO CARLOS	201308	190.534	0	0	0	56.398
CERON	CONCEIÇÃO DA GALERA	201308	9.529	0	0	0	3.498
CERON	URUCUMACUÃ	201308	99.264	0	0	0	29.382
CERON	PACARANÃ	201308	275.538	0	0	0	73.355
MANAUARA	MANAUARA	201308	44.972.438	8.861.598	0	2.844.655	0
AMAPARI	AMAPARI	201308	10.111.748	0	2.861.625	0	0
ELETROACRE	CRUZEIRO DO SUL	201308	9.993.637	0	2.828.199	0	
ELETROACRE	FEIJÓ	201308	1.579.545	0	405.392	0	
ELETROACRE	JORDÃO	201308	131.808	0	0	0	43.365
ELETROACRE	MAL.THAUMATURGO	201308		0	0	0	

Empresa	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)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
ELETROACRE	PORTO WALTER	201308	223.235	0	0	0	66.039
ELETROACRE	SANTA ROSA DO PURUS	201308	267.672	0	0	0	46.140
ELETROACRE	TARAUACÁ	201308	1.686.325	0	477.230	0	
BOA VISTA ENERGIA	DISTRITO	201308	4.442.282	0	1.257.166	0	0
BOA VISTA ENERGIA	OLIVEIRA	201308	516.972	0	144.936	0	0
CERR	ÁGUA FRIA	201308	11.002	0	0	0	3.840
CERR	TRES CORAÇÕES	201308	9.085	0	0	0	2.989
CERR	MALOCA TRAIRÃO	201308	55.125	0	0	0	18.136
CERR	NORMANDIA	201308	381.936	0	0	0	0
CERR	SÃO JOÃO DA BALIZA	201308	206.476	0	0	0	0
CERR	TEPEQUEM	201308	26.127	0	0	0	8.596
CERR	UIRAMUTÃ	201308	123.210	0	0	0	36.470
CERR	VILA SURUMU	201308	42.811	0	0	0	14.941
CERR	VILA BRASIL 01	201308	244.475	0	0	0	0

(\*) Usinas desobrigadas a instalar fluxômetro (menores que 1MW e autorizadas pela ANEEL)

## 6. ELETRONORTE

### 6.1. UTE Santana Expansão

O representante da Eletronorte informou que o contrato de geração da UTE Santana Expansão foi renovado em caráter emergencial por 90 dias, com possibilidade de prorrogação por outros 90 dias.

### 6.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

<b>Tipo de Combustível</b>	<b>Geração Prevista (kWh)</b>	<b>Consumo Previsto (litros)</b>
Hidráulica	55.056.000	-
Óleo Diesel	84.934.296	23.172.264

## 7. CEA

### 7.1. Implantação do SCD

Com relação a implantação do SCD o representante da empresa informou que:

- Oiapoque e Lourenço: Os equipamentos de SCD danificados por conta da obra de terraplanagem foram recuperados, porém não houve tempo hábil para envio dos dados.
- Laranjal do Jari: As identificadas inconsistências entre os dados de consumo apurados pelo SCD e os dados apurados pela operação da usina foram solucionadas, porém não houve tempo hábil para envio dos dados.
- Santana I e Santana II: Serão encaminhados novamente os diagramas unifilares para que as usinas possam ser homologadas pela Eletrobras.

## 7.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	9.713.000	2.773.035

## 8. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE

### 8.1. Implantação do SCD

Os documentos para homologação do SCD das usinas de Assis Brasil e Manuel Urbano serão encaminhados em breve para a Eletrobras.

### 8.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	15.962.750	4.485.814

## 9. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

### 9.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	26.362.000	7.430.388

**10. CELPA****10.1. Geração e Consumo de Combustível Previstos**

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de outubro/2013 foram enviados, e são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Térmica	41.612.390	11.697.500

**11. CEMAT****11.1. Geração e Consumo de Combustível Previstos**

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de outubro/2013 foram enviados, e são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Hidráulica	1.075.000	-
Térmica	1.228.000	390.627

**12. JARI****12.1. Geração e Consumo de Combustível Previstos**

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de outubro/2013 foram enviados, e são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (l ou kg)
Térmica (diesel)	1.649.000	476.991
Térmica (OC1A)	220.000	61.820

**13. PRÓXIMA REUNIÃO DO PMO**

Reunião	Data
PMO de novembro/2013	29/10/13 – 3ª feira

**14. 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.

\*\*\*\*\*



**REUNIÃO DO GTON / CTP**  
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS -**  
**PMO - OUTUBRO/2013**



**Data:** 24 de setembro de 2013  
**Hora:** 9 horas - 17 horas  
**Local:** Sala de reunião do ECI - ELETROBRÁS

**Lista de Presença**

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Reginaldo Tadeu de Brito	CEM AT	Rua Manoel dos Santos Coimbra	65-3316-5593		reginaldo.brito@cemat.com.br
Robson E Silva em el Viana	CELPA	Rua AUGUSTO MONTENEGRO	(91)3216-1939		Robson.Montez@celpa.com.br
Adilson Mata de Sousa	CEA	Av. Padre Julio M. Lombardi	(96)3212-1384		adilson.mata@cea.ap.gov.br
Adalberto de S. H. T. Marinho	JARS	R. 100 S/nº	93 37 36 6742		asmariinho@jari.com.br
Raimundo M. da Silva Neto	ED-ACEE	R. Valério Magalhães, 226	(68)32125810		raimundo.neto@eletrobras.com.br
Jose Francisco de S. Veda	ED-ACEE	R. Valério Magalhães, 226	(68)32125718		zezi@eletrobras.com.br
AGUIAR FERRARI	ELETROBRÁS	SUN. 606 CONST. A B.L.C. SALA 914	(61)3429-5254	(61)3429-5274	AGUIAR.FERRARI@ELETROBRAS.COM
ALDO MORAES DE LIMA	ED-ACEE	Av. IMIGRANTE	(69)32292912		aldo.lima@eletrobras.com.br
CLAIRLE DA SILVA COELHO	ELETROBRÁS	RUA DO OUVIADOR, 107   4º ANDAR	(21)25146477	(21)25146187	clairle@eletrobras.com