

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO  
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

**OUTUBRO / 2014**

**GTON / CTP – 10/2014**

## 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 e Consumo Previstos no Plano de Operação e no PMO e Verificados no AEC/AGH .....</b>	<b>4</b>
<b>7. Anexos.....</b>	<b>7</b>
<b>7.1 - Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....</b>	<b>9</b>
<b>7.2 - Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP..</b>	<b>22</b>
<b>7.3 - Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais .....</b>	<b>28</b>
<b>7.4 - Anexo IV Gráficos do Acompanhamento da Operação .....</b>	<b>32</b>
<b>7.5 - Anexo V Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado em 2014.....</b>	<b>35</b>
<b>7.6 - Anexo VI Custos Unitários de Geração Térmica .....</b>	<b>45</b>
<b>7.7 - Anexo VII Ata de Reunião .....</b>	<b>48</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 outubro/2014 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 setembro/2014): Geração Hidráulica: 25% Geração Térmica: 75%	✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m).

## 5. Geração e Consumo Previstos no Plano de Operação e no PMO e Verificados no AEC/AGH

A partir deste PMO de junho/14 passaram a ser utilizados somente os dados de AEC e AGH para fins de comparação entre previsto e verificado, com o intuito de evitar distorções por conta da não instalação do SCD ou do não envio de dados diários. Todos os valores desde janeiro/14 foram atualizados com base nessa nova premissa.

Nas tabelas a seguir são apresentados a Geração Hidráulica, a Geração Térmica e o Consumo de Combustíveis previstos no Plano Operação e no PMO e Verificados no AEC/AGH em 2014.

**Tabela 5.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano de Operação e no PMO e Verificada no AGH (acumulada até agosto/2014)**

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada PMO (MWh)	Verificada AGH (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Eletronorte	UHE	533.424	414.384	427.730	80%	3%
CERR	PCH	22.886	13.459	12.293	54%	-9%
<b>Total</b>	<b>UHE</b>	<b>533.424</b>	<b>414.384</b>	<b>427.730</b>	<b>80%</b>	<b>3%</b>
	<b>PCH</b>	<b>22.886</b>	<b>13.459</b>	<b>12.293</b>	<b>54%</b>	<b>-9%</b>

**Tabela 5.2 – Geração Hidráulica Prevista no PMO e Verificada no AGH (agosto/2014)**

Empresa	Tipo	Prevista PMO (MWh)	Verificada AGH(MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Eletronorte	UHE	55.800	56.761	2%
CERR	PCH	1.838	1.666	-9%
<b>Total</b>	<b>UHE</b>	<b>55.800</b>	<b>56.761</b>	<b>2%</b>
	<b>PCH</b>	<b>1.838</b>	<b>1.666</b>	<b>-9%</b>

**Tabela 5.3 – Geração Térmica Prevista no Plano de Operação e no PMO e Verificada no AEC (acumulada até agosto/2014)**

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada PMO (MWh)	Acumulada AEC (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI	Diesel	154.775	61.373	37.040	24%	-40%
CEA (Macapá)	Diesel	533.484	203.904	196.330	37%	-4%
CEA (Interior)	Diesel	118.602	73.014	69.216	58%	-5%
CELPA	Diesel	457.482	311.671	290.770	64%	-7%
CELPE	Diesel	17.896	11.861	10.859	61%	-8%
CEMAT	Diesel	7.267	4.600	4.478	62%	-3%
CERR	Diesel	25.203	15.719	16.766	67%	7%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	1.215.481	871.419	868.190	71%	0%
	Gás Natural	42.652	3.792	3.845	9%	1%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	306.795	195.362	193.946	63%	-1%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	241.534	137.411	94.153	39%	-31%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	205.761	128.803	127.567	62%	-1%
Eletrobras Eletronorte (AP)	Diesel	672.211	461.072	402.921	60%	-13%
JARI CELULOSE	Diesel	19.355	13.682	12.282	63%	-10%
	OC1A	2.297	-	-	0%	-
PETROBRAS	Diesel	9.214	31.258	28.168	306%	-10%
	OC1A	40.659	-	-	0%	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>3.985.060</b>	<b>2.521.149</b>	<b>2.352.684</b>	<b>59%</b>	<b>-7%</b>
	<b>OC1A</b>	<b>42.956</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
	<b>Gás Natural</b>	<b>42.652</b>	<b>3.792</b>	<b>3.845</b>	<b>9%</b>	<b>1%</b>

**Tabela 5.4 – Geração Térmica Prevista no PMO e Verificada no AEC (agosto/2014)**

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada/PMO (%)
AMAPARI	Diesel	600	26	-96%
CEA (Macapá)	Diesel	26.784	28.735	7%
CEA (Interior)	Diesel	9.849	9.323	-5%
CELPA	Diesel	42.503	38.662	-
CELPE	Diesel	1.465	1.219	-17%
CEMAT	Diesel	575	718	25%
CERR	Diesel	1.970	2.021	3%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	114.542	118.585	4%
	Gás Natural	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	27.398	26.967	-2%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	18.197	8.756	-52%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	17.128	17.073	0%
Eletrobras Eletronorte	Diesel	69.221	63.399	-8%
JARI CELULOSE	Diesel	1.705	1.594	-7%
	OC1A	-	-	-
PETROBRAS	Diesel	3.659	3.900	7%
	OC1A	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>335.596</b>	<b>320.978</b>	<b>-4%</b>
	<b>OC1A</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>Gás Natural</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



**Tabela 5.5 – Consumo Previsto no Plano de Operação e no PMO e Verificado no AEC (acumulado até agosto/2014)**

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado PMO	Acumulado AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI	Diesel (litros)	32.502.750	15.787.991	9.623.609	30%	-39%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	112.031.640	47.848.560	45.620.268	41%	-5%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	31.245.318	18.150.299	17.387.705	56%	-4%
CELPA	Diesel (litros)	128.899.483	75.153.682	72.742.152	56%	-3%
CELPE	Diesel (litros)	5.064.568	3.046.028	2.829.304	56%	-7%
CEMAT	Diesel (litros)	2.100.163	1.321.312	1.242.948	59%	-6%
CERR	Diesel (litros)	8.016.242	4.875.875	5.105.635	64%	5%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	326.964.512	220.988.649	219.163.197	67%	-1%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	12.185.890	1.164.189	439.433	4%	-62%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	82.444.366	47.100.077	46.816.733	57%	-1%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	50.722.140	33.781.695	24.659.994	49%	-27%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	53.483.986	31.036.186	30.543.968	57%	-2%
Eletrobras Eletronorte	Diesel (litros)	188.954.175	109.399.710	94.104.736	50%	-14%
	Diesel (litros)	5.504.651	3.359.208	3.052.559	55%	-9%
JARI CELULOSE	OC1A (kg)	666.130	-	-	0%	-
	Diesel (litros)	2.607.562	7.641.962	7.055.825	271%	-8%
PETROBRAS	OC1A (kg)	11.506.497	-	-	0%	-
	<b>Diesel (litros)</b>	<b>1.030.541.556</b>	<b>619.491.234</b>	<b>579.948.633</b>	<b>56%</b>	<b>-6%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>OC1A (kg)</b>	<b>12.172.627</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
	<b>Gás Natural (m<sup>3</sup>)</b>	<b>12.185.890</b>	<b>1.164.189</b>	<b>439.433</b>	<b>4%</b>	<b>-62%</b>

**Tabela 6.2 – Consumo Previsto no PMO e Verificado no AEC (agosto/2014)**

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
AMAPARI	Diesel (litros)	156.000	13.204	-92%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	7.231.680	7.901.323	9%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	2.829.900	2.820.574	0%
CELPA	Diesel (litros)	11.856.580	11.553.325	-3%
CELPE	Diesel (litros)	429.245	358.719	-16%
CEMAT	Diesel (litros)	188.817	231.560	23%
CERR	Diesel (litros)	701.308	656.130	-6%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	33.340.107	34.532.874	4%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	7.694.959	7.568.560	-2%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	5.159.905	2.549.484	-51%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	4.759.984	4.703.680	-1%
Eletrobras Eletronorte	Diesel (litros)	19.322.327	17.899.997	-7%
	Diesel (litros)	482.304	459.328	-5%
JARI CELULOSE	OC1A (kg)	-	-	-
	Diesel (litros)	1.014.064	1.103.517	9%
PETROBRAS	OC1A (kg)	-	-	-
	<b>Diesel (litros)</b>	<b>95.167.180</b>	<b>92.352.275</b>	<b>-3%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>OC1A (kg)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>Gás Natural (m<sup>3</sup>)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## 7. ANEXOS





## **7.1 - ANEXO I**

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



**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Outubro de 2014**Posição de:  
22/09/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	39	49	0	88	0,1
ALVARÃES	628	111	0	739	1,0
AMATURÁ	451	53	0	504	0,7
ANAMÃ	598	44	0	642	0,9
ANORI	953	284	0	1.237	1,7
APUÍ	1.135	350	0	1.485	2,0
ARARA (AM)	38	17	0	55	0,1
ATALAIA DO NORTE	435	130	0	565	0,8
AUGUSTO MONTENEGRO	45	30	0	75	0,1
AUTAZES	1.302	428	0	1.730	2,3
AUXILIADORA	78	14	0	92	0,1
AXINIM	73	65	0	138	0,2
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.657	779	0	2.436	3,3
BARCELOS	1.088	271	0	1.359	1,8
BARREIRINHA	982	239	0	1.221	1,6
BELÉM DO SOLIMÕES	90	46	0	136	0,2
BELO MONTE	36	6	0	42	0,1
BERURI	737	160	0	897	1,2
BETÂNIA	47	53	0	100	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	730	320	0	1.050	1,4
BOCA DO ACRE	2.308	335	0	2.643	3,6
BORBA	1.517	385	0	1.902	2,6
CAAPIRANGA	575	215	0	790	1,1
CABURI	158	170	0	328	0,4
CAIAMBÉ	80	77	0	157	0,2
CAMARUÁ	0	0	0	0	0,0
CAMETÁ	123	20	0	143	0,2
CAMPINAS	65	9	0	74	0,1
CANUTAMA	557	49	0	606	0,8
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.903	297	0	2.200	3,0
CAREIRO DA VÁRZEA	560	88	0	648	0,9
CARVOEIRO	4	12	0	16	0,0
CASTANHO	1.478	3.152	0	4.630	6,2
CAVIANA	94	19	0	113	0,2
COARI	5.823	2.257	0	8.080	10,9
CODAJÁS	1.241	454	0	1.695	2,3
CUCUÍ	51	45	0	96	0,1
EIRUNEPE	1.593	417	0	2.010	2,7
ENVIRA	739	258	0	997	1,3

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Outubro de 2014**Posição de:  
22/09/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ESTIRÃO DO EQUADOR	41	6	0	47	0,1
FEIJOAL	81	31	0	112	0,2
FONTE BOA	1.191	257	0	1.448	1,9
GUAJARÁ	487	48	0	535	0,7
HUMAITÁ	4.052	943	0	4.995	6,7
IAUARETÊ	98	7	0	105	0,1
IPIRANGA	34	14	0	48	0,1
IPIXUNA	547	59	0	606	0,8
ITACOATIARA	7.684	8.058	0	15.742	21,2
ITAMARATI	414	112	0	526	0,7
ITAPEAÇÚ	152	15	0	167	0,2
ITAPIRANGA	925	95	0	1.020	1,4
ITAPURU	15	15	0	30	0,0
JACARÉ	58	200	0	258	0,3
JAPURÁ	27	29	0	56	0,1
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	548	37	0	585	0,8
JUTAÍ	813	375	0	1.188	1,6
LÁBREA	1.835	1.155	0	2.990	4,0
LIMOIEIRO	255	127	0	382	0,5
LINDÓIA	287	101	0	388	0,5
MANACAPURU	7.287	5.132	0	12.419	16,7
MANAQUIRI	835	560	0	1.395	1,9
MANICORE	2.149	491	0	2.640	3,5
MARÁ	577	220	0	797	1,1
MATUPI	640	143	0	783	1,1
MAUÉS	2.333	1.470	0	3.803	5,1
MOCAMBO	164	40	0	204	0,3
MOURA	20	51	0	71	0,1
MURITUBA	24	6	0	30	0,0
NHAMUNDÁ	972	254	0	1.226	1,6
NOVA OLINDA DO NORTE	1.524	412	0	1.936	2,6
NOVO AIRÃO	1.120	259	0	1.379	1,9
NOVO ARIPUANÁ	978	557	0	1.535	2,1
NOVO CÉU	190	418	0	608	0,8
NOVO REMANSO	844	910	0	1.754	2,4
PALMEIRAS	33	4	0	37	0,0
PARAUÁ	28	64	0	92	0,1
PARINTINS	7.999	3.851	0	11.850	15,9
PAUINI	665	94	0	759	1,0
PEDRAS	79	34	0	113	0,2

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Outubro de 2014**Posição de:  
22/09/2014

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	2.430	1.701	0	4.131	5,6
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	2.095	808	0	2.903	3,9
SACAMBU	31	59	0	90	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	605	65	0	670	0,9
SANTA RITA	160	28	0	188	0,3
SANTANA DO UATUMÃ	24	19	0	43	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	604	526	0	1.130	1,5
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	965	62	0	1.027	1,4
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	585	30	0	615	0,8
SILVES	559	131	0	690	0,9
SUCUNDURI	38	28	0	66	0,1
TABATINGA	3.569	1.609	0	5.178	7,0
TAMANIKUÁ	4	17	0	21	0,0
TAPAUÁ	936	418	0	1.354	1,8
TEFÉ	5.423	2.159	0	7.582	10,2
TONANTINS	514	234	0	748	1,0
TUIUÉ	78	41	0	119	0,2
UARINI	648	116	0	764	1,0
URUCARÁ	848	472	0	1.320	1,8
URUCURITUBA	738	462	0	1.200	1,6
VILA AMAZÔNIA	267	277	0	544	0,7
VILA BITTENCOURT	41	13	0	54	0,1
VILA URUCURITUBA	45	10	0	55	0,1
ZÉ AÇÚ	35	1	0	36	0,0
<b>Total da Empresa</b>	<b>109.392</b>	<b>53.908</b>	<b>0</b>	<b>163.300</b>	<b>219,5</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESAS: **CEA - SISTEMA TÉRMICO**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2014

 Posição de:  
22/09/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	4.302	2.764	0	7.066	9,5
LOURENÇO	130	102	0	232	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	2.163	1.197	0	3.360	4,5
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>6.595</b>	<b>4.063</b>	<b>0</b>	<b>10.658</b>	<b>14,3</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2014

 Posição de:  
22/09/2014

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
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>2.128</b>	<b>175</b>		<b>2.303</b>	<b>3,1</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CELPA

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2014

Posição de:  
22/09/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	795	110	0	905	1,2
ALENQUER	2.071	1.341	0	3.412	4,6
ALMERIM	1.222	466	0	1.688	2,3
ANAJÁS	500	234	0	734	1,0
AVEIRO	135	59	0	193	0,3
BAGRE	0	0	0	0	0,0
BARREIRA DO CAMPO	67	48	0	116	0,2
BREVES	0	0	0	0	0,0
CACHOEIRA DO ARARI	460	26	0	486	0,7
CHAVES	176	39	0	215	0,3
COTIJUBA	286	55	0	340	0,5
CURRALINHO	0	0	0	0	0,0
CURUÁ	669	136	0	805	1,1
FARO	362	50	0	412	0,6
GURUPÁ	653	259	0	912	1,2
JACAREACANGA	397	246	0	644	0,9
JURUTI	1.891	2.353	0	4.244	5,7
MELGAÇO	0	0	0	0	0,0
MONTE ALEGRE	2.949	1.098	0	4.046	5,4
MUANÁ	742	396	0	1.138	1,5
ÓBIDOS	2.407	1.072	0	3.479	4,7
OEIRAS	703	225	0	928	1,2
ORIXIMINÁ	2.886	1.766	0	4.652	6,3
PORTEL	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	911	721	0	1.631	2,2
PORTO DE PEDRAS	803	202	0	1.005	1,4
PRAINHA	643	237	0	880	1,2
SALVATERRA	1.491	532	0	2.022	2,7
SANTA CRUZ DO ARARI	228	61	0	289	0,4
SANTANA DO ARAGUAIA	2.871	937	0	3.808	5,1
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	677	392	0	1.069	1,4
SOURÉ	1.213	720	0	1.932	2,6
STª Mª DAS BARREIRAS	123	112	0	235	0,3
TERRA SANTA	1.030	241	0	1.271	1,7
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>29.359</b>	<b>14.132</b>	<b>0</b>	<b>43.490</b>	<b>58,5</b>



**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: CERR**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Outubro de 2014**

 Posição de:  
22/09/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	17	0	17	0
ALTO ALEGRE	906	884	0	1.790	2
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BONFIM	1.600	1.634	0	3.234	4
CAICUBI	0	24	0	24	0
CARACARAI	1.550	1.050	0	2.600	3
COMUNIDADE COBRA	0	1	0	1	0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	3	0	3	0
COMUNIDADE SOMA	0	1	0	1	0
CONTÃO	28	28	0	56	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	49	96	0	145	0
LAGO GRANDE	0	5	0	5	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 ANAUÃ 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	0	0	0	0
MALOCA DO TAXI	0	0	0	0	0
MALOCA DO TICOÇA	0	3	0	3	0
MALOCA DO TUCUMÃ	0	0	0	0	0

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESAS: **CERR**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2014

 Posição de:  
22/09/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA GUARIBA	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0
MALOCA VISTA ALEGRE	0	0	0	0	0
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	0	0	0	0
MUCAJAI	1.050	2.110	0	3.160	4
MUTUM	0	7	0	7	0
NAPOLEÃO	0	13	0	13	0
NORMANDIA	254	207	0	461	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	525	142	0	667	1
PANACARICA	0	5	0	5	0
PASSARÃO	0	0	0	0	0
PETROLINA	0	0	0	0	0
PIUM	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	1.875	3.175	0	5.050	7
S. JOÃO DA BALIZA	1.100	1.055	0	2.155	3
SACAI	0	18	0	18	0
SAMAUMA	0	5	0	5	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	16	49	0	65	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	18	24	0	42	0
TAIANO	0	0	0	0	0
TANAUÁ	0	3	0	3	0

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: **CERR**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2014

Posição de:  
22/09/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
TEPEQUEM	25	20	0	45	0
TERRA PRETA	0	8	0	8	0
TRAIRÃO	33	23	0	56	0
TRÊS CORAÇÕES	0	0	0	0	0
UIRAMUTÁ	12	131	0	143	0
VILA BRASIL	310	200	0	510	1
VILA CACHOEIRINHA	0	13	0	13	0
VILA DONA COTA	0	3	0	3	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	11	0	11	0
VILA SÃO PEDRO	0	3	0	3	0
VILENA - CER	0	0	0	0	0
VISTA ALEGRE	0	0	0	0	0
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1	0	1	0
XERUINI	0	8	0	8	0
XUMINA	0	8	0	8	0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>9.351</b>	<b>11.084</b>	<b>0</b>	<b>20.435</b>	<b>27</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: **JARI CELULOSE**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2014

Posição de:  
22/09/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.487	152	0	1.639	2,2
MUNGUBA	90	0	0	90	0,1
SÃO MIGUEL	39	4	0	43	0,1
	0	0	0	0	0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>1.616</b>	<b>156</b>	<b>0</b>	<b>1.772</b>	<b>2,4</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b>	
<b>EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA</b>	
<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b>	
<b>MÊS REF: Outubro de 2014</b>	Posição de: 22/09/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.637	45	0	1.682	2,3
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	96	159	0	255	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	656	33	0	689	0,9
CHUPINGUAIA (**)	0	0	0	0	0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	8	0	9	0,0
COSTA MARQUES	1.251	499	0	1.750	2,4
CUJUBIM	2.314	487	0	2.801	3,8
DEMARCAÇÃO	1	29	0	30	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritís)	3.964	2.607	0	6.571	8,8
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	85	4	0	89	0,1
JACI PARANÁ	0	0	0	0	0,0
MACHADINHO	2.928	1.583	0	4.511	6,1
MAICI	1	1	0	2	0,0
MUTUM PARANÁ	0	0	0	0	0,0
NAZARÉ	15	94	0	109	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	385	230	0	614	0,8
PACARANA	248	90	0	338	0,5
PEDRAS NEGRAS	11	3	0	14	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	54	14	0	68	0,1
SANTA CATARINA	9	17	0	26	0,0
SÃO CARLOS	96	179	0	275	0,4
SÃO FRANCISCO (RO)	1.674	844	0	2.518	3,4
SURPRESA	44	36	0	80	0,1
TABAJARA	0	0	0	0	0,0
TRIUNFO	610	709	0	1.320	1,8
URUCUMACUÁ	101	18	0	119	0,2
VALE DO ANARI	698	275	0	972	1,3
VILA EXTREMA	684	329	0	1.014	1,4
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	904	533	0	1.436	1,9
UNIÃO BANDEIRANTES	666	272	0	938	1,3
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>19.132</b>	<b>9.096</b>	<b>0</b>	<b>28.228</b>	<b>37,9</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b> <b>EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE</b> <b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b> <b>MÊS REF: Outubro de 2014</b>		Posição de: 22/09/2014
--	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	430	20	0	450	0,6
CRUZEIRO DO SUL	10.228	1.037	535	11.800	15,9
FEJÓ	1.668	162	0	1.830	2,5
JORDÃO	141	25	0	166	0,2
MANOEL URBANO	435	20	0	455	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	270	90	0	360	0,5
PORTO WALTER	210	45	0	255	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	138	34	0	172	0,2
TARAUACA	1.908	211	0	2.119	2,8
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>15.428</b>	<b>1.644</b>	<b>535</b>	<b>17.607</b>	<b>23,7</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b> <b>EMPRESAS: PETROBRAS BR</b> <b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b> <b>MÊS REF: Outubro de 2014</b>		Posição de: 22/09/2014
--	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3.115	312	0	3.427	4,6
UTE PORTO	560	56	0	616	0,8
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>3.675</b>	<b>368</b>	<b>0</b>	<b>4.043</b>	<b>5,4</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2014

Posição de:

22/09/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	480.674	329.687	28.813	839.174	1.127,9
BOA VISTA ENERGIA	62.475	13.630	15.410	91.515	123,0
ELN-AMAPÁ	976	3.188	113.356	117.520	158,0
ELN-RORAIMA	36	445	62.988	63.469	85,3
CELPE - F. NORONHA	1.357	50	0	1.407	1,9
CEA-H	97.301	69.702	0	167.003	224,5
SERRA DO NAVIO	30	0	0	30	0,0
SISTEMA MACAPÁ	98.277	72.890	-	171.167	230,1

## **7.2 - ANEXO II**

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





## Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Sistema(s) do Interior							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	
			Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado			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
			kWh	kWh	kWh									
SUCUNDURI	66.000	SUCUNDURI	-	-	-	-	66.000	-	-	0,369	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.156	
TABATINGA	5.176.000	TABATINGA	-	-	-	-	5.176.000	-	-	0,271	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.403.230	
TABATINGA	21.000	TABATINGA	-	-	-	-	21.000	-	-	0,340	0,359	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.142	
TAPAJÁ	1.354.000	TAPAJÁ	-	-	-	-	1.354.000	-	-	0,268	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	360.194	
TEFÉ	7.582.000	TEFÉ	-	-	-	-	7.582.000	-	-	0,298	0,293	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.259.436	
TONANTINS	748.000	TONANTINS	-	-	-	-	748.000	-	-	0,319	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	237.864	
TUBÉ	119.000	TUBÉ	-	-	-	-	119.000	-	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	36.176	
UARIJI	764.000	UARIJI	-	-	-	-	764.000	-	-	0,294	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	224.616	
URUCARÁ	1.320.000	URUCARÁ	-	-	-	-	1.320.000	-	-	0,289	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	381.400	
URUCURUBA	1.200.000	URUCURUBA	-	-	-	-	1.200.000	-	-	0,306	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	367.200	
VILA AMAZÔNIA	544.000	VILA AMAZÔNIA	-	-	-	-	544.000	-	-	0,323	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	175.712	
VILA BITTENCOURT	54.000	VILA BITTENCOURT	-	-	-	-	54.000	-	-	0,351	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.954	
VILA URUCURUBA	55.000	VILA URUCURUBA	-	-	-	-	55.000	-	-	0,321	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.655	
ZÉ AZUL	36.000	ZÉ AZUL	-	-	-	-	36.000	-	-	0,000	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
<b>Total</b>	<b>146.376.990</b>						<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>122.351.515</b>	<b>2.800.000</b>			
Total Carvão Nacional (kg)													-	
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)													35.628.887	

A partir do PMO de julho/14, a previsão de geração para os sistemas Anamã, Anori, Caapiranga e Codajás passou considerar consumo de gás natural. Na tabela a seguir estão apresentados os valores previstos no PMO de outubro/14:

### Estimativa de Consumo - GN

outubro-14

Usina	Carga Prevista (kWh)	Geração Prevista (kWh)	Participação do GN estimada (%)	Potência Efetiva da Usina (kW)	Heat Rate <sup>(*)</sup> (kJ/kWh)	PCS do Gás Natural <sup>(**)</sup> (kcal/m³)	PCI do Gás Natural <sup>(***)</sup> (kcal/m³)	Consumo Estimado de Gás (m³)
Anamã	642.000	642.000	100	2.000	10.304	8.311	7.915	199.616
Anori	1.237.000	1.237.000	100	5.484	10.090	8.311	7.915	376.630
Caapiranga	790.000	790.000	100	2.000	10.304	8.311	7.915	245.633
Codajás	1.695.000	1.695.000	100	5.484	10.090	8.311	7.915	516.077
<b>Total</b>	<b>4.364.000</b>	<b>4.364.000</b>	-	-	-	-	-	<b>1.337.956</b>

(\*) Anexo III RN nº 427.

(\*\*) PCS médio obtido na planilha de medição da CIGAS da referência anterior.

(\*\*\*) Último valor obtido pelo SCD. Enquanto não houver SCD homologado, será calculado em função do PCS, considerando o fator de conversão 1,05.

Empresa: BOA  
VISTA ENERGIA -  
ELETROBRAS  
DISTRIBUICAO  
RORAIMA Referência: Outubro/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh / kW médio		Usina	Potência Efetiva kW	Manutenção			Potência Disponível kW	Fator de Disponibilidade %	Máxima Geração Disponível kW médio	Geração Prevista		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	
					Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções				kWh	kW médio					
					kWh	kWh	kWh				kWh	kWh					
BOA VISTA	91.515.000	123.004	DISTRITO	25.600	0	0	0	25.600	100	25.600	10.416.000	14.000	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.947.720	
			FLORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
			FLORESTA: OLIVEIRA	46.400	0	0	0	46.400	100	46.400	18.111.192	24.343	0,284	0,210	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.143.579	
			<b>Total</b>	<b>72.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>72.000</b>	<b>-</b>	<b>72.000</b>	<b>28.527.192</b>	<b>38.343</b>					<b>8.091.307</b>
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)													-	-	-	8.091.307	

Empresa: CEA - CIA DE  
ELETRICIDADE DO AMAPA Referência: Outubro/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh		Usina	Sistema(s) do Interior					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		
				Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado			Previsão de GH Própria kWh	Previsão de GH de PIE kWh					Previsão de Geração de fonte alternativa kWh	
				kWh	kWh	kWh								
LARANJAL DO JARI	7.066.000	LARANJAL DO JARI	-	-	-	-	7.066.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.027.842	
LOURIÇÓ	232.000	LOURIÇÓ	-	-	-	-	232.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	69.600	
OUAPOQUE	3.360.000	OUAPOQUE	-	-	-	-	3.360.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	964.320	
<b>Total</b>	<b>10.658.000</b>						<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>					<b>3.061.962</b>
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)													3.061.962	

# Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARA S/A Referência: Outubro/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Sistema(s) do Interior						Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível I ou kg		
			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	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh				
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh						
AFUA	905.100	AFUA	-	-	-	-	-	905.100	-	0,299	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	274.626		
ALZOUER	3.412.259	ALZOUER	-	-	-	-	-	3.412.259	-	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	955.377		
ALMERM	1.688.394	ALMERM	-	-	-	-	-	1.688.394	-	0,276	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	465.997		
ANAJÁS	734.457	ANAJÁS	-	-	-	-	734.457	-	-	0,297	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	218.134		
AVERO	193.276	AVERO	-	-	-	-	193.276	-	-	0,328	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	63.395		
BAIGRE	0	BAIGRE	-	-	-	-	0	-	-	0,315	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0		
BARREIRA DO CAMPO	115.613	BARREIRA DO CAMPO	-	-	-	-	115.613	-	-	0,264	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	40.827		
CACHOEIRA DO ARARI	485.604	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	-	485.604	-	0,280	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	135.989		
CHAVES	214.978	CHAVES	-	-	-	-	214.978	-	-	0,333	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	71.588		
COTUIBA	340.320	COTUIBA	-	-	-	-	340.320	-	-	0,325	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	110.004		
CURRALINHO	0	CURRALINHO	-	-	-	-	0	-	-	0,280	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0		
CURUBÁ	884.740	CURUBÁ	-	-	-	-	884.740	-	-	0,292	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	234.975		
FARO	411.543	FARO	-	-	-	-	411.543	-	-	0,282	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	116.255		
GUARUPÁ	911.578	GUARUPÁ	-	-	-	-	911.578	-	-	0,285	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	259.800		
JACAREACANGA	643.547	JACAREACANGA	-	-	-	-	643.547	-	-	0,281	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	180.837		
JURUTÍ	4.244.005	JURUTÍ	-	-	-	-	-	4.244.005	-	0,271	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.150.125		
MELGAÇO	0	MELGAÇO	-	-	-	-	0	-	-	0,316	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0		
MONTE ALEGRE	4.046.394	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	-	4.046.394	-	0,269	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.088.472		
MUANA	1.138.010	MUANA	-	-	-	-	-	1.138.010	-	0,282	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	326.919		
OBIDOS	3.478.644	OBIDOS	-	-	-	-	-	3.440.256	-	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	921.889		
ÓERAS DO PARA	927.922	ÓERAS DO PARA	-	-	-	-	927.922	-	-	0,282	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	243.116		
ORUBINA	4.852.087	ORUBINA	-	-	-	-	-	4.852.087	-	0,275	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.279.316		
POITA DE FERREAS	1.895.358	POITA DE FERREAS	-	-	-	-	-	1.895.358	-	0,284	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	505.415		
PORTO DE MOZ	1.631.338	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	-	1.631.338	-	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	438.030		
PRAINHA	879.548	PRAINHA	-	-	-	-	879.548	-	-	0,274	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	240.996		
SALVATERRA	2.022.208	SALVATERRA	-	-	-	-	-	2.022.208	-	0,280	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	568.210		
SANTA CRUZ DO ARARI	289.032	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	-	289.032	-	-	0,336	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	87.115		
SANTA MARIA DAS BARREIRAS	235.289	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	-	-	-	-	235.289	-	-	0,333	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	78.291		
SANTANA DO AROQUIAN	3.897.591	SANTANA DO AROQUIAN	-	-	-	-	-	3.897.591	-	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.100.365		
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	1.968.813	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	-	-	-	-	-	1.968.813	-	0,278	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	597.203		
SOURÉ	1.932.447	SOURÉ	-	-	-	-	-	1.932.447	-	0,287	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	554.812		
TERRA SANTA	1.270.622	TERRA SANTA	-	-	-	-	-	1.270.622	-	0,281	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	357.843		
<b>Total</b>	<b>43.480.403</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.574.073</b>	<b>36.877.942</b>	<b>0</b>				<b>12.124.318</b>		
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)</b>												<b>6.574.073</b>	<b>36.877.942</b>	<b>12.124.318</b>

Empresa: CELPE - CIA ENERGETICA DE FERRIAMBUCO Referência: Outubro/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Sistema(s) do Interior						Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível I ou kg		
			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	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh				
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh						
Fernando de Noronha	1.407.000	TUBARÃO	-	-	-	-	-	1.407.000	-	-	0,293	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	412.251	
<b>Total</b>	<b>1.407.000</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.407.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				<b>412.251</b>		
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)</b>												<b>1.407.000</b>	<b>0</b>	<b>412.251</b>

Empresa: CEMAT - CENTRAIS ELÉTRICAS MATOGRSSEENSES S/A Referência: Outubro/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Sistema(s) do Interior						Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível I ou kg		
			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	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh				
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh						
GUARIBA	283.000	Guariba	-	-	-	-	283.000	-	-	0,323	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	91.409		
PARANORTE	124.000	Paranorte	-	-	-	-	124.000	-	-	0,352	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	43.648		
RODOLÂNDIA	168.000	Rodolândia	-	-	-	-	168.000	-	-	0,326	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	53.760		
<b>Total</b>	<b>2.303.000</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>676.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				<b>188.817</b>		
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)</b>												<b>676.000</b>	<b>0</b>	<b>188.817</b>

Empresa: CERON - ELETROBRAS DISTRIBUICAO RONDONIA Referência: Outubro/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Sistema(s) do Interior						Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível I ou kg		
			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	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh				
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh						
ALVORADA DO OESTE	1.682.100	ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	-	1.682.100	-	0,275	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	462.570		
BURITIS	6.571.200	BURITIS	-	-	-	-	-	6.571.200	-	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.741.368		
CALAMA	255.000	CALAMA	-	-	-	-	-	255.000	-	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	72.930		
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	688.800	CAMPO NOVO	-	-	-	-	-	688.800	-	0,279	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	192.175		
CHURUNGUAIA	0	CASCATA CHURUNGUAIA	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-		
CONCEIÇÃO DA GALERA	9.000	CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	-	9.000	-	0,373	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.357		
COSTA MARQUES	1.750.320	COSTA MARQUES	-	-	-	-	-	1.750.320	-	0,288	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	504.092		
CUJUBM	2.801.000	CUJUBM	-	-	-	-	-	2.801.000	-	0,282	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	789.882		
DEMARCAÇÃO	30.000	DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	-	30.000	-	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	9.670		
IZDOLÂNDIA	89.250	IZDOLÂNDIA	-	-	-	-	-	89.250	-	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	29.363		
MACHADINHO	4.510.600	MACHADINHO	-	-	-	-	-	4.510.600	-	0,294	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.326.116		
MAÇI	2.000	MAÇI	-	-	-	-	-	2.000	-	0,662	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.524		
NAZARÉ	109.000	NAZARÉ	-	-	-	-	-	109.000	-	0,367	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	40.003		
NOVA CALIFORNIA	814.100	NOVA CALIFORNIA	-	-	-	-	-	814.100	-	0,268	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	164.579		
PACARANA	337.640	PACARANA	-	-	-	-	-	337.640	-	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	97.916		
PEDRAS NEGRAS	13.650	PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	-	13.650	-	0,409	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	5.583		
ROLIM DE MOURA DO GUIAPOSÉ	68.000	ROLIM DE MOURA DO GUIAPOSÉ	-	-	-	-	-	68.000	-	0,359	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	24.412		
SANTA CATARINA	26.000	SANTA CATARINA	-	-	-	-	-	26.000	-	0,381	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	9.906		
SÃO CARLOS	274.920	SÃO CARLOS	-	-	-	-	-	274.920	-	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	78.077		
SÃO FRANCISCO	2.517.600	SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	-	2.517.600	-	0,278	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	699.893		
SURPRESA	79.800	SURPRESA	-	-	-	-	-	79.800	-	0,344	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	27.451		
TRINFINO	1.319.500	ROVEIA TRINFINO	-	-	-	-	-	1.319.500	-	0,297	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	391.852		
UNÃO BANDEIRANTES	938.000	ROVEIA BANDEIRANTES	-	-	-	-	-	938.000	-	0,278	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	260.764		
URUCUMACIÁ	118.650	URUCUMACIÁ	-	-	-	-	-	118.650	-	0,337	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	39.985		
VALE DO ANARI	972.000	VALE DO ANARI	-	-	-	-	-	972.000	-	0,280	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	272.160		
VILA EXTREMA	1.013.550	VILA EXTREMA	-	-	-	-	-	1.013.550	-	0,282	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	285.821		
VISTA ALEGRE DO ABUNÁ	1.436.220	VISTA ALEGRE DO ABUNÁ	-	-	-	-	-	1.436.220	-	0,274	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	393.524		
<b>Total</b>	<b>28.227.900</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>28.227.900</b>	<b>0</b>				<b>7.925.621</b>		
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)</b>												<b>0</b>	<b>28.227.900</b>	<b>7.925.621</b>



# Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: ELETRONORTE - ELETROBRAS ELETRONORTE  
Referência: Outubro/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	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				kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh			
	kWh	kWh médio		kWh	kWh	kWh				%	kWh médio	kWh médio	I ou kg por kWh			
MACAPÁ	171.167.000	230.063	COARACY NUNES	78.000	0	0	78.000	100	78.000	41.864.000	56.000	-	-	-	-	8.154.240
			SANTANA, SANTANA EXPANSÃO	51.100	0	6.100	45.000	100	45.000	29.769.000	40.000	0,274	0,210	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	9.346.226
			SANTANA, SANTANA LM	54.000	0	0	54.000	99	48.000	28.318.872	38.063	0,338	0,210	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	7.405.776
			SANTANA, SANTANA W	62.400	0	2.400	60.000	90	54.000	31.248.000	42.000	0,237	0,210	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	4.785.488
			SANTANA I	32.200	0	8.200	24.000	100	24.000	17.856.000	24.000	0,268	0,210	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	4.077.120
			SANTANA II	37.720	0	14.720	23.000	100	23.000	14.880.000	20.000	0,274	0,330	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	-
			<b>Total</b>	<b>316.420</b>	<b>0</b>	<b>31.420</b>	<b>31.420</b>	<b>284.000</b>	<b>-</b>	<b>272.860</b>	<b>163.736.872</b>	<b>220.063</b>				
			COARACY NUNES													
			Viação Afluente Prevista (%MLT)	130												
			Armazenamento Previsto Final (MLU (%V.L.))	100												
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)				122.862.872	164.063	-	-	-	-	33.767.272

Empresa: JARI - JARI  
CELULOSE S/A Referência: Outubro/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Sistema(s) do Interior					Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
				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	I ou kg por kWh				I ou kg por kWh
	kWh	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh	I ou kg				
Monte Dourado	1.639.000		Monte Dourado	-	-	-	1.639.000	-	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	462.198
Munguba	90.000		Jari: MUNGUBA	-	-	-	0	-	-	-	0,284	0,210	Óleo Combustível (kg)	0
			MUNGUBA	-	-	-	90.000	-	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.470
			<b>Total: 90.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>90.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>					
São Miguel	43.000		São Miguel	-	-	-	43.000	-	-	-	0,321	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.803
<b>Total</b>	<b>1.772.000</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.772.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				<b>501.471</b>
				<b>Total Óleo Combustível (kg)</b>		<b>0</b>		<b>0</b>		<b>-</b>		<b>-</b>		<b>0</b>
				<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>		<b>1.772.000</b>		<b>0</b>		<b>-</b>		<b>-</b>		<b>501.471</b>

Empresa: PETROSBRAS - PETROSBRAS DISTRIBUIDORA S/A - BR Referência: Outubro/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Sistema(s) do Interior					Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
				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	I ou kg por kWh				I ou kg por kWh
	kWh	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh	I ou kg				
ALCOA BENEFICIAMENTO	3.426.500		UTE ALCOA BENEFICIAMENTO, ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	-	-	-	3.325.000	-	-	-	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	907.725
ALCOA PORTO	616.000		UTE ALCOA PORTO	-	-	-	610.000	-	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	180.560
<b>Total</b>	<b>4.042.500</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.935.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				<b>1.088.285</b>
				<b>Total Óleo Combustível (kg)</b>		<b>0</b>		<b>0</b>		<b>-</b>		<b>-</b>		<b>1.088.285</b>
				<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>		<b>3.935.000</b>		<b>0</b>		<b>-</b>		<b>-</b>		<b>1.088.285</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/14 foi realizada pelo ONS.

## 2. SISTEMA MACAPÁ

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Setembro/2014	200,3	204,0 (1)	1,8%
Outubro/2014	230,1 (2)		

$$(2) / (1) = 12,8\%$$

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

- Previstas para setembro/2014 = 550 (120% da MLT)
- Verificadas em setembro/2014 = 658 (143% da MLT)
- Previstas para outubro/2014 = 525 (130% da MLT)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Setembro/2014	65,0	76,4 (1)	17,5%
Outubro/2014	56,0 (2)		

$$(2) / (1) = -26,7\%$$

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

- Nível previsto para setembro/2014 = 100% V.U.
- Nível verificado em setembro/2014 = 104% V.U.
- Nível previsto para outubro/2014 = 100% V.U.

## 2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Setembro/2014	135,3	127,7 (1)	-5,6%
Outubro/2014	164,1 (2)		

$$(2) / (1) = 28,5\%$$

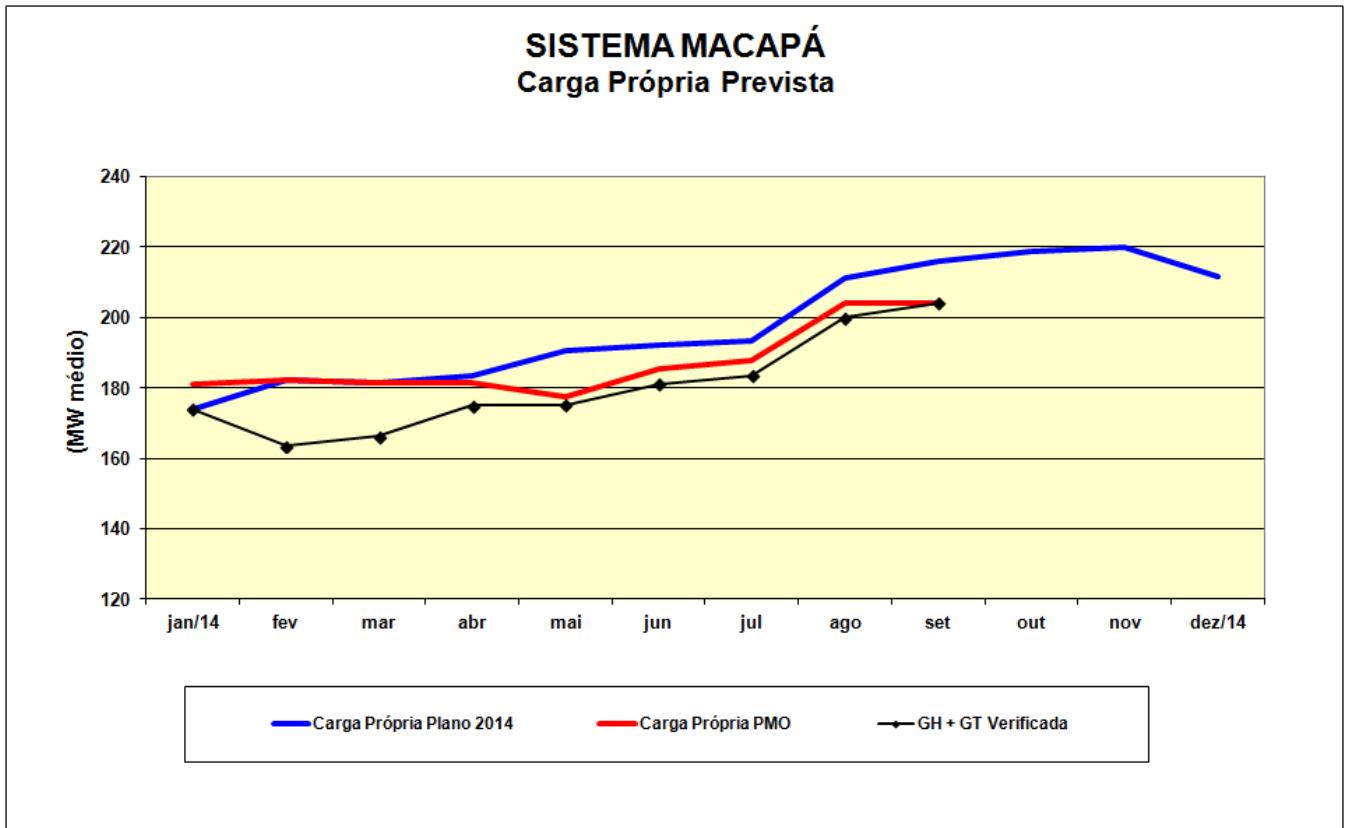
UTE	Setembro/2014		Outubro/2014	Desvio
	Previsto (I)	Verificado (Geração Bruta)	Previsto (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	38,0	29,0	40,0	5,3%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	30,3	26,7	42,0	38,6%
Santana-LM (Diesel)	30,0	33,2	38,1	27,0%
Santana I (Diesel)	24,0	22,7	24,0	0,0%
Santana II (Diesel)	13,0	16,3	20,0	53,8%
<b>Total de Geração Térmica</b>	<b>135,3</b>	<b>127,7</b>	<b>164,1</b>	<b>21,3%</b>



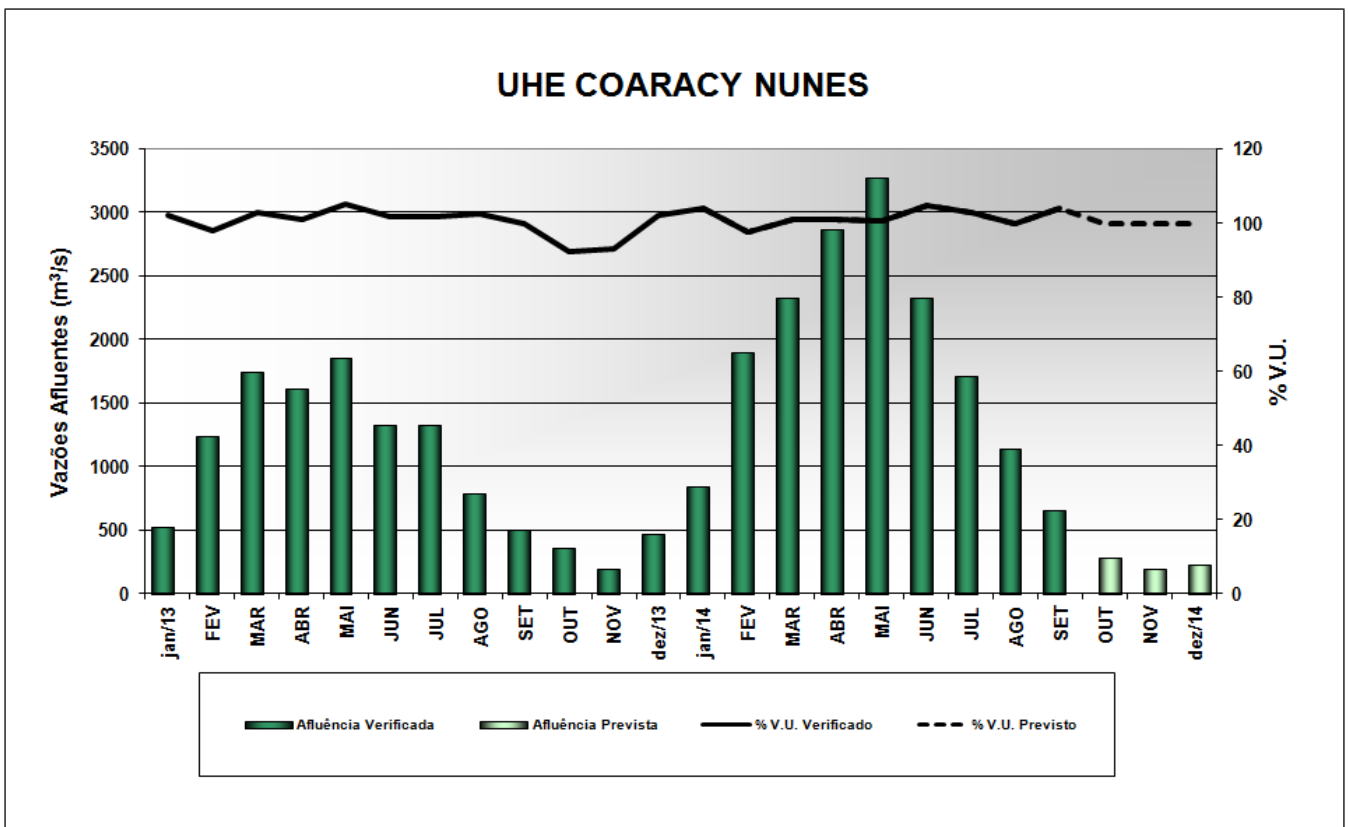
## **7.4 - ANEXO IV**

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

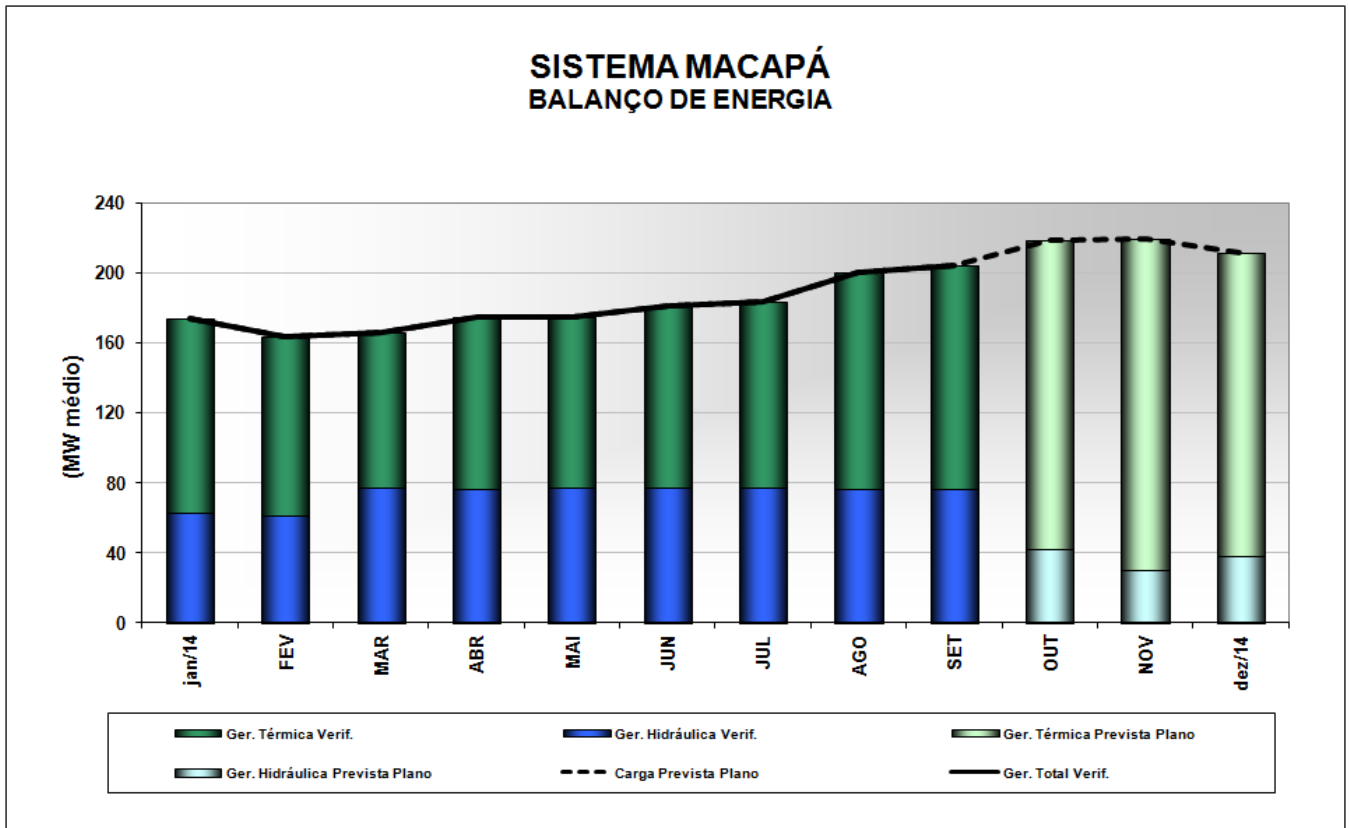
**Gráfico I**



**Gráfico II**



**Gráfico III**

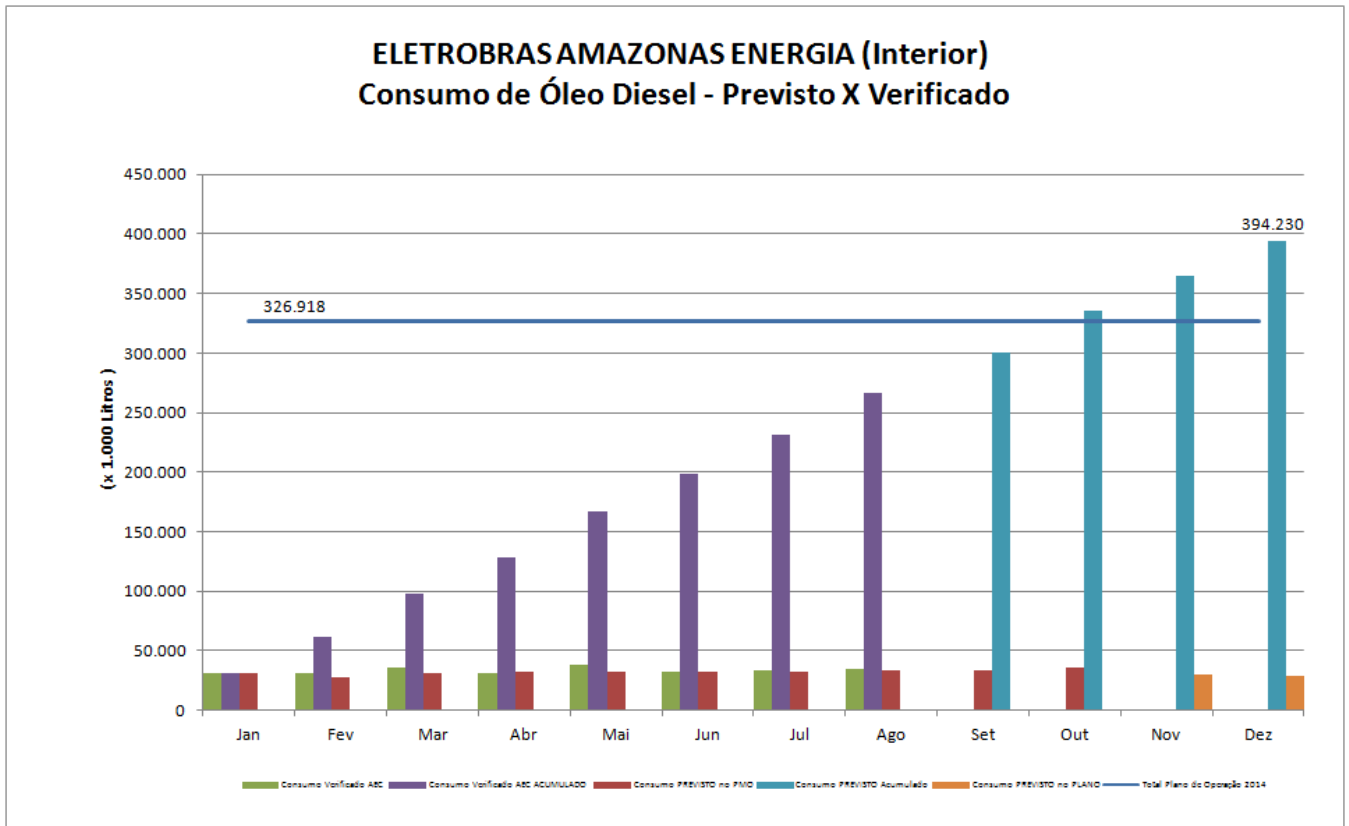


## **7.5 - ANEXO V**

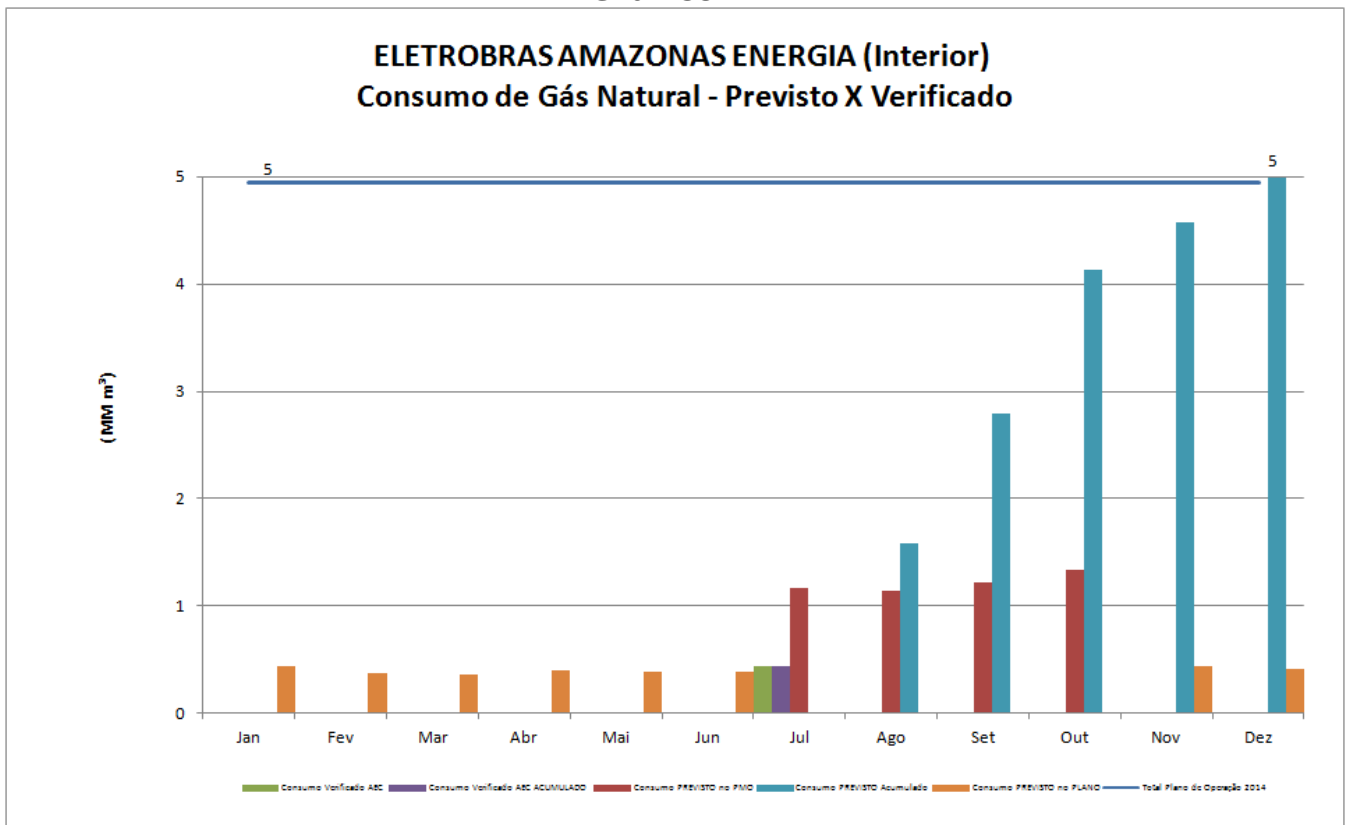
# **GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO EM 2014**

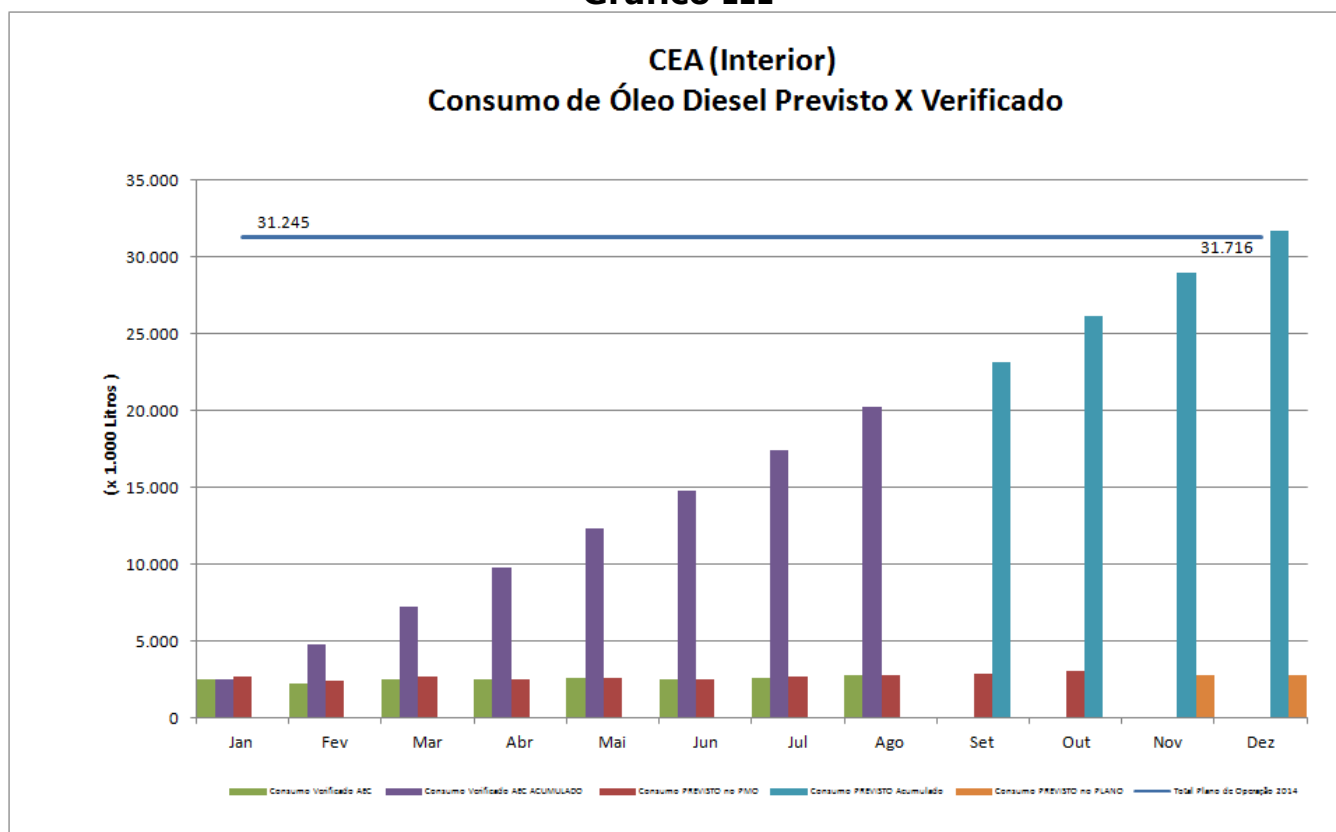
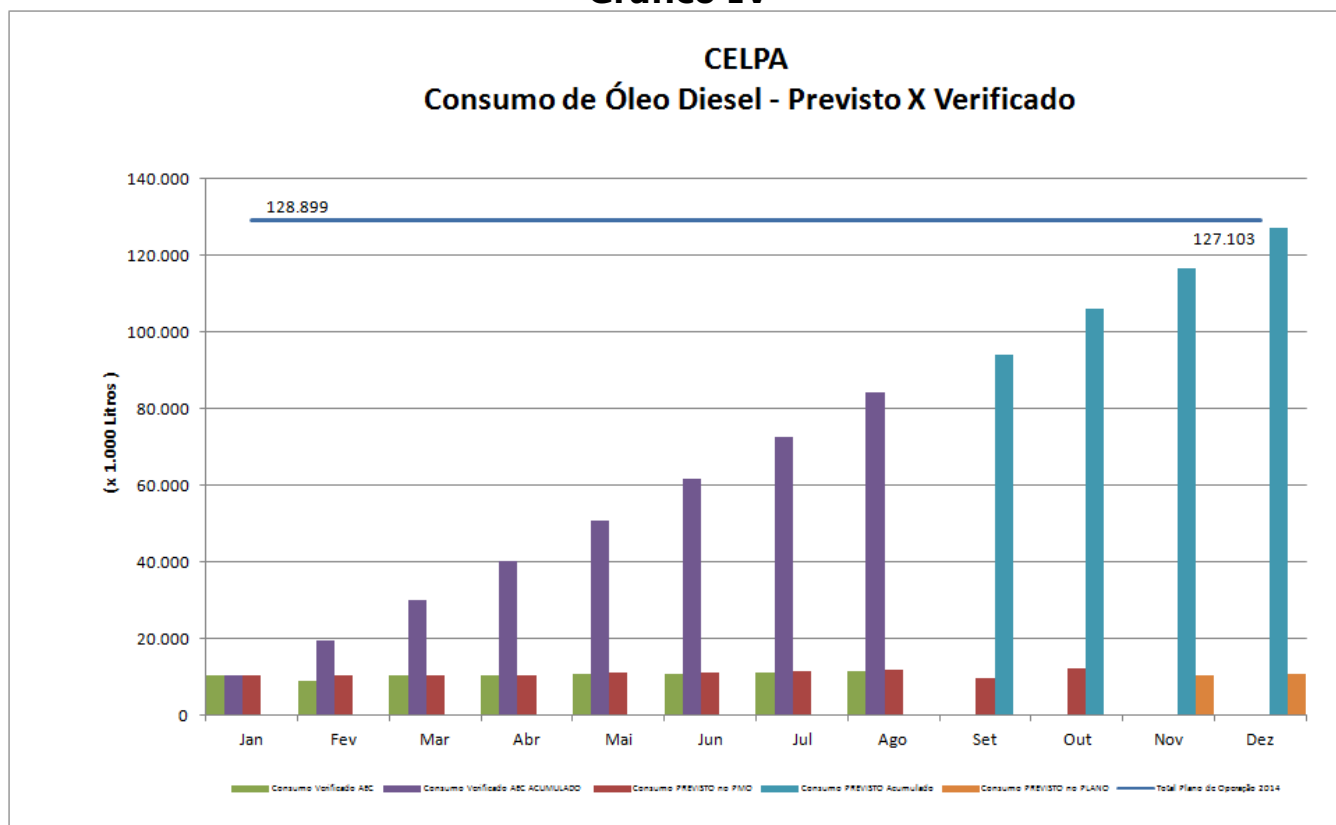


**Gráfico I**

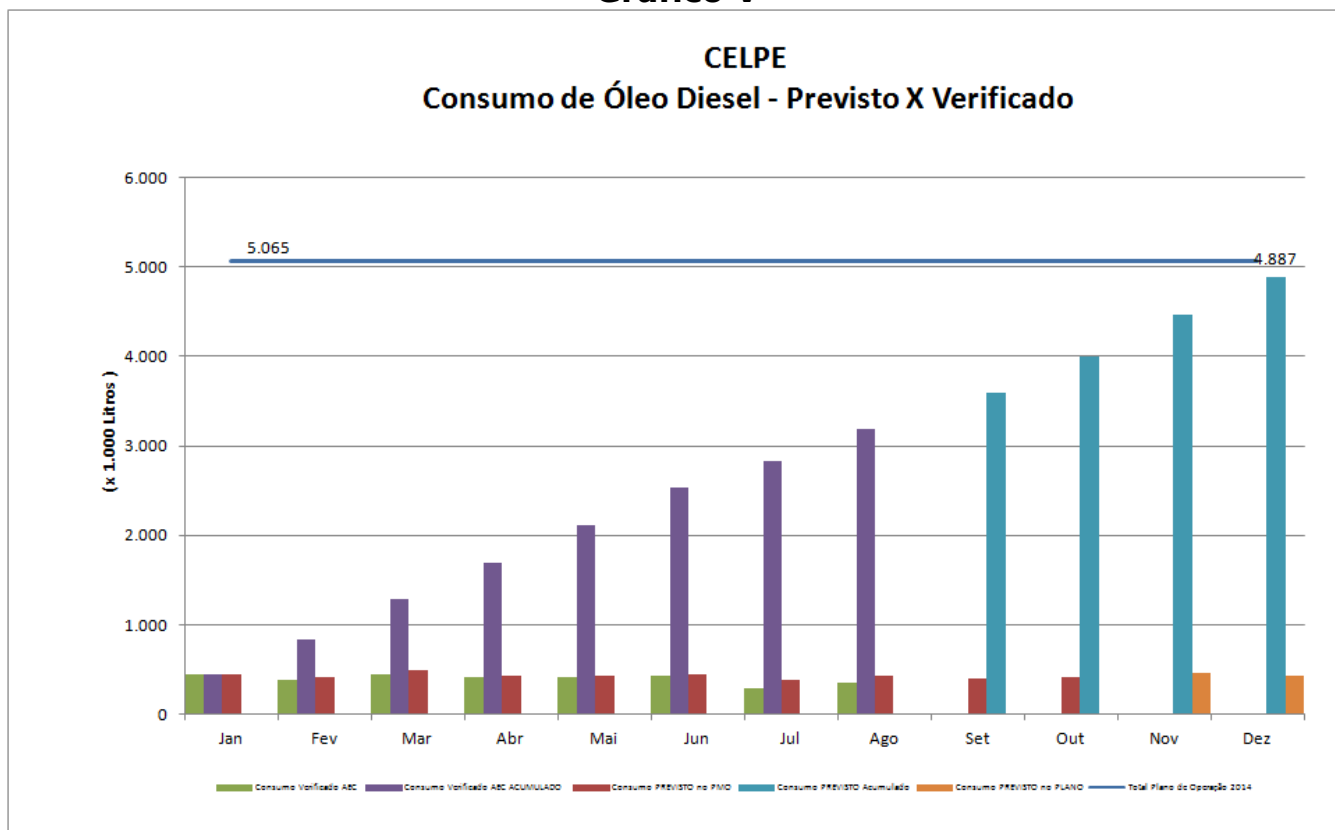


**Gráfico II**

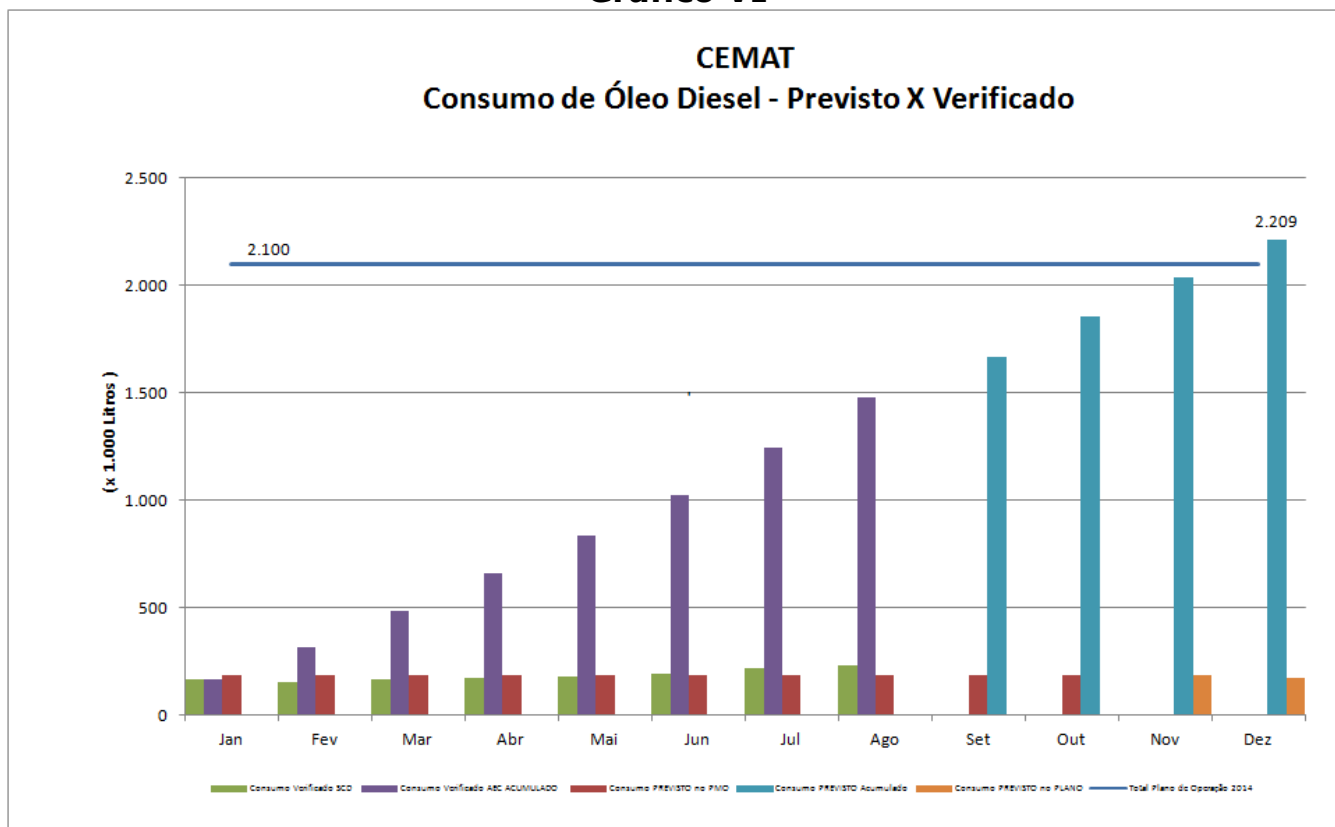


**Gráfico III**

**Gráfico IV**


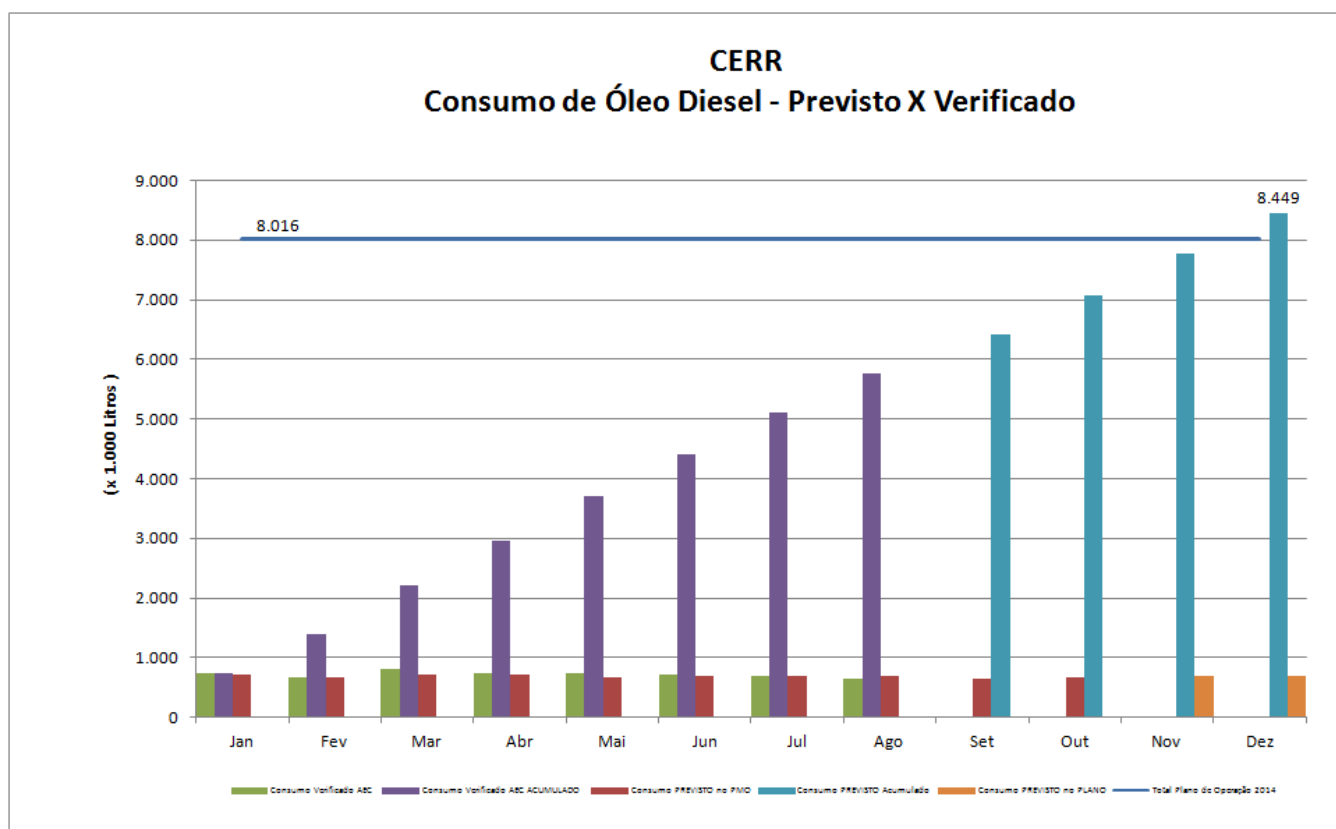
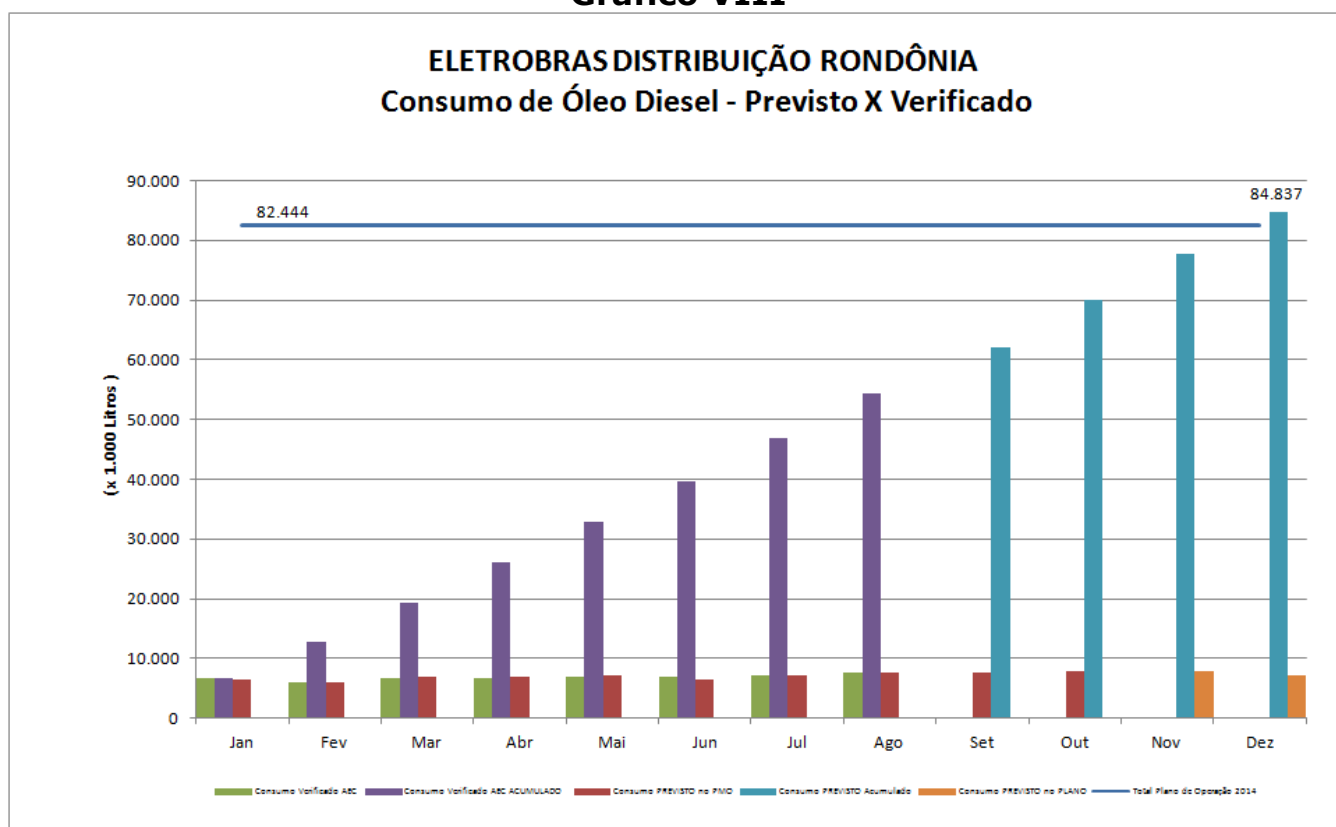
**Gráfico V**



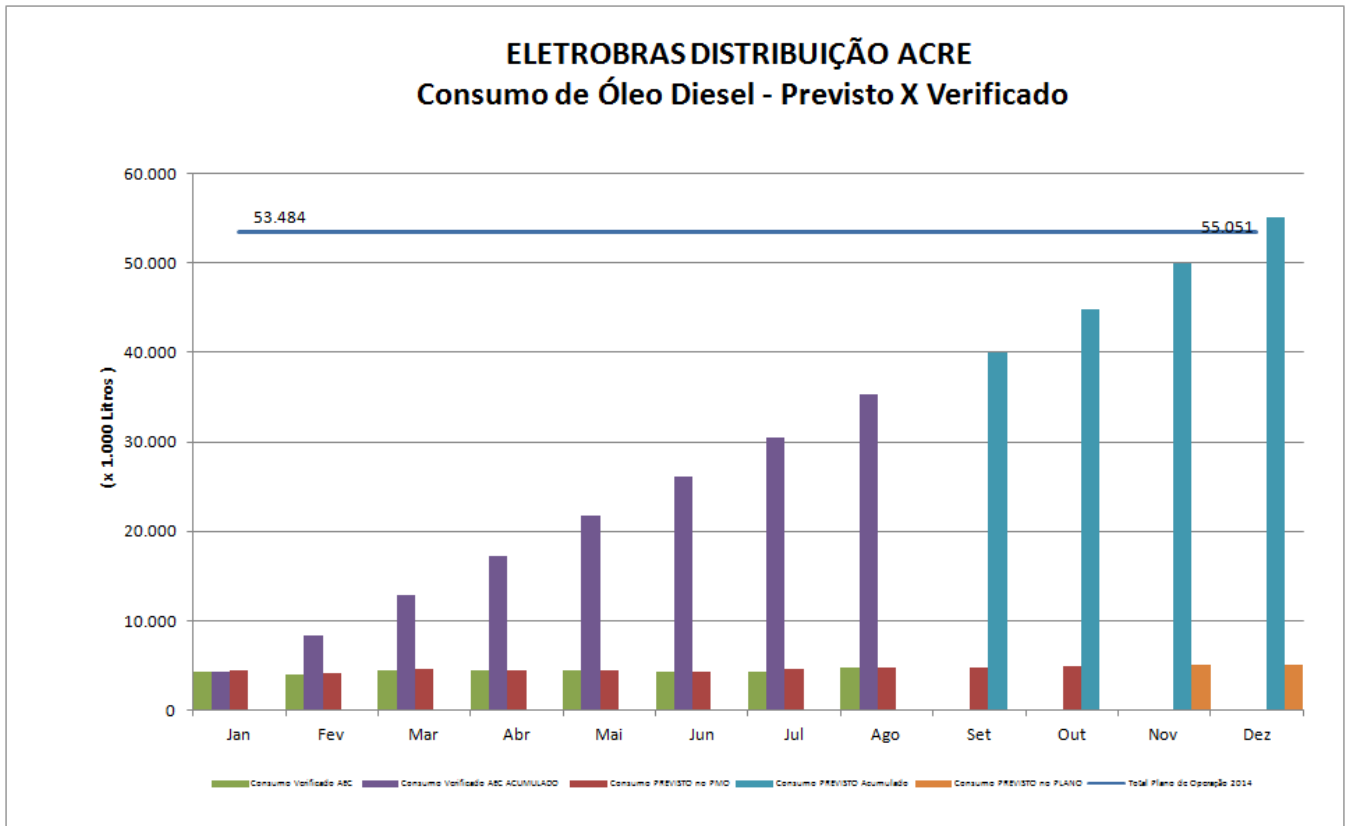
**Gráfico VI**



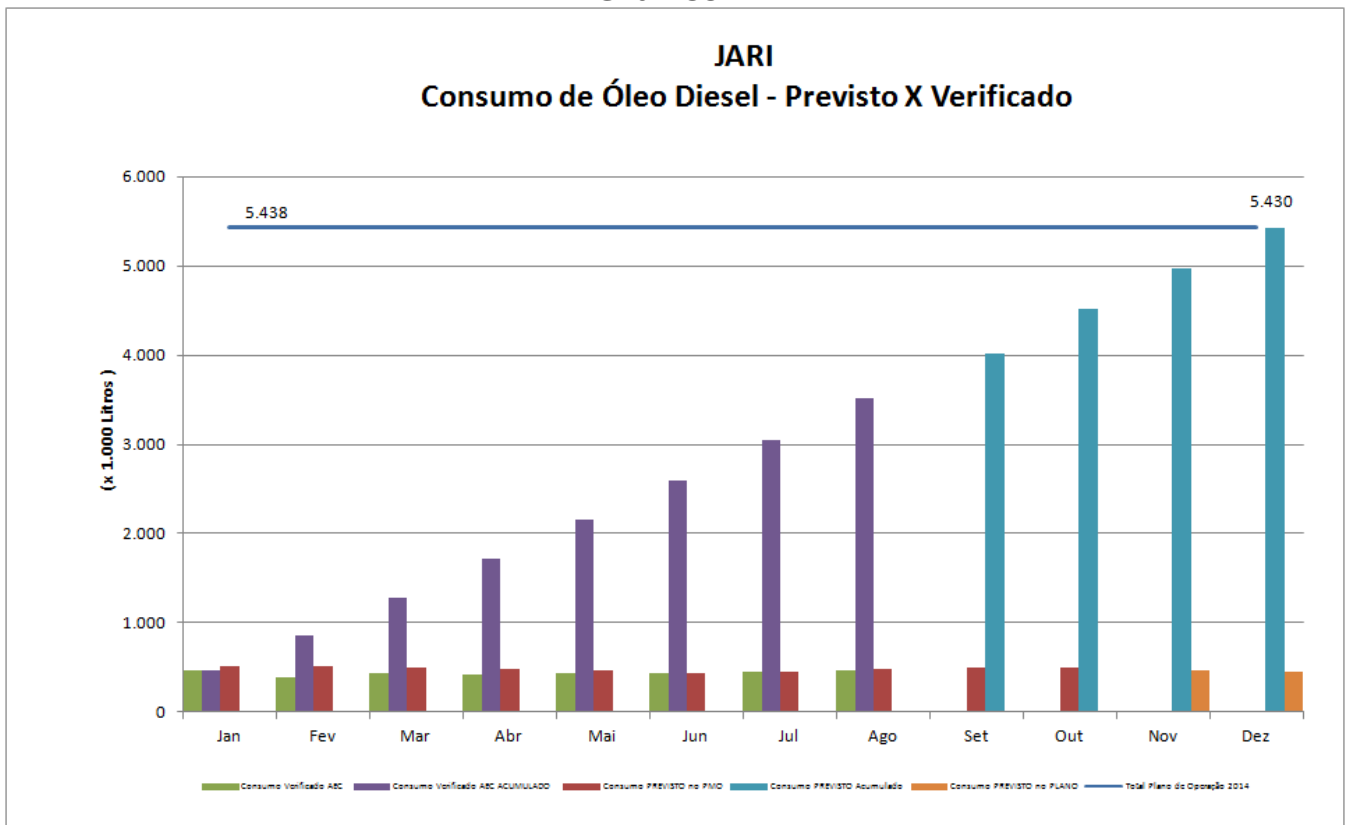


**Gráfico VII**

**Gráfico VIII**


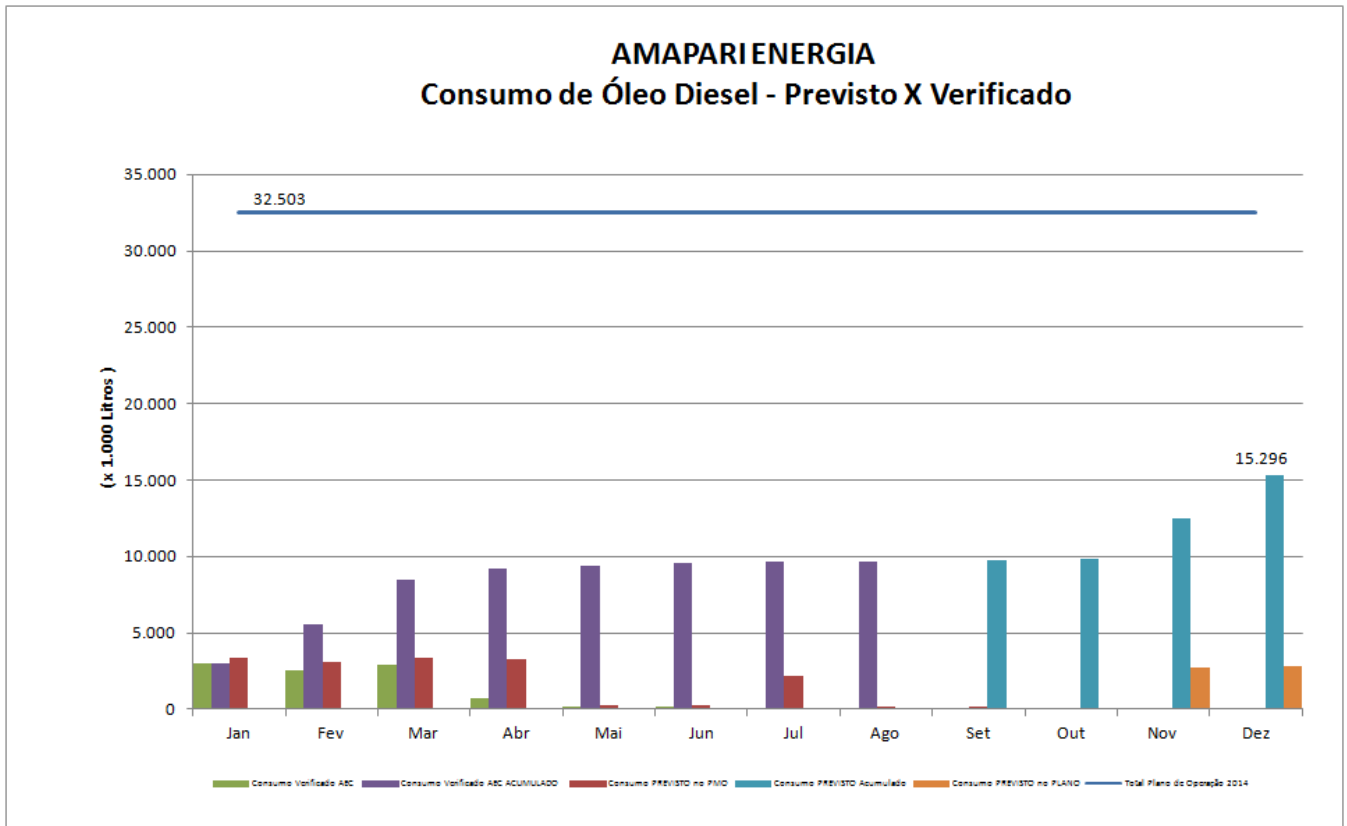
**Gráfico IX**



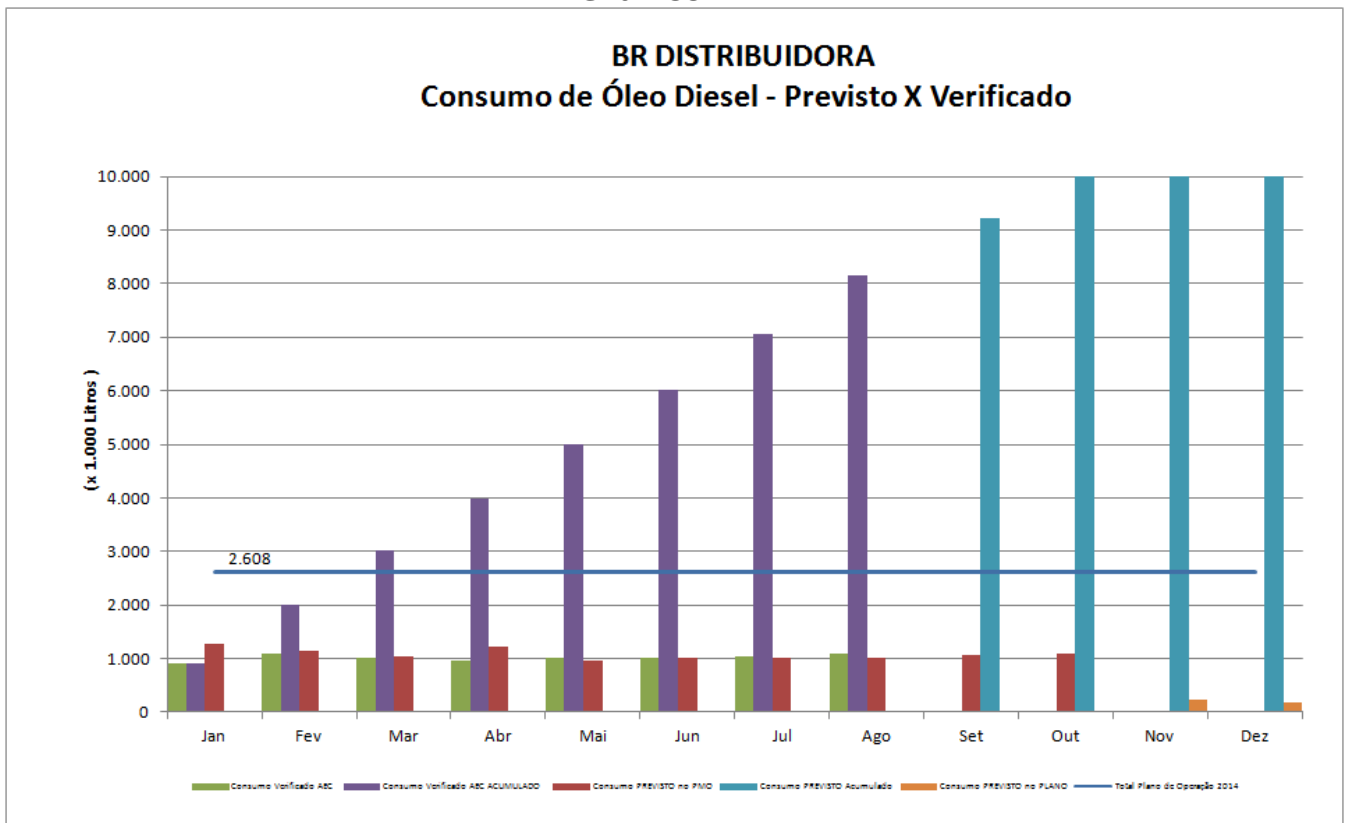
**Gráfico X**

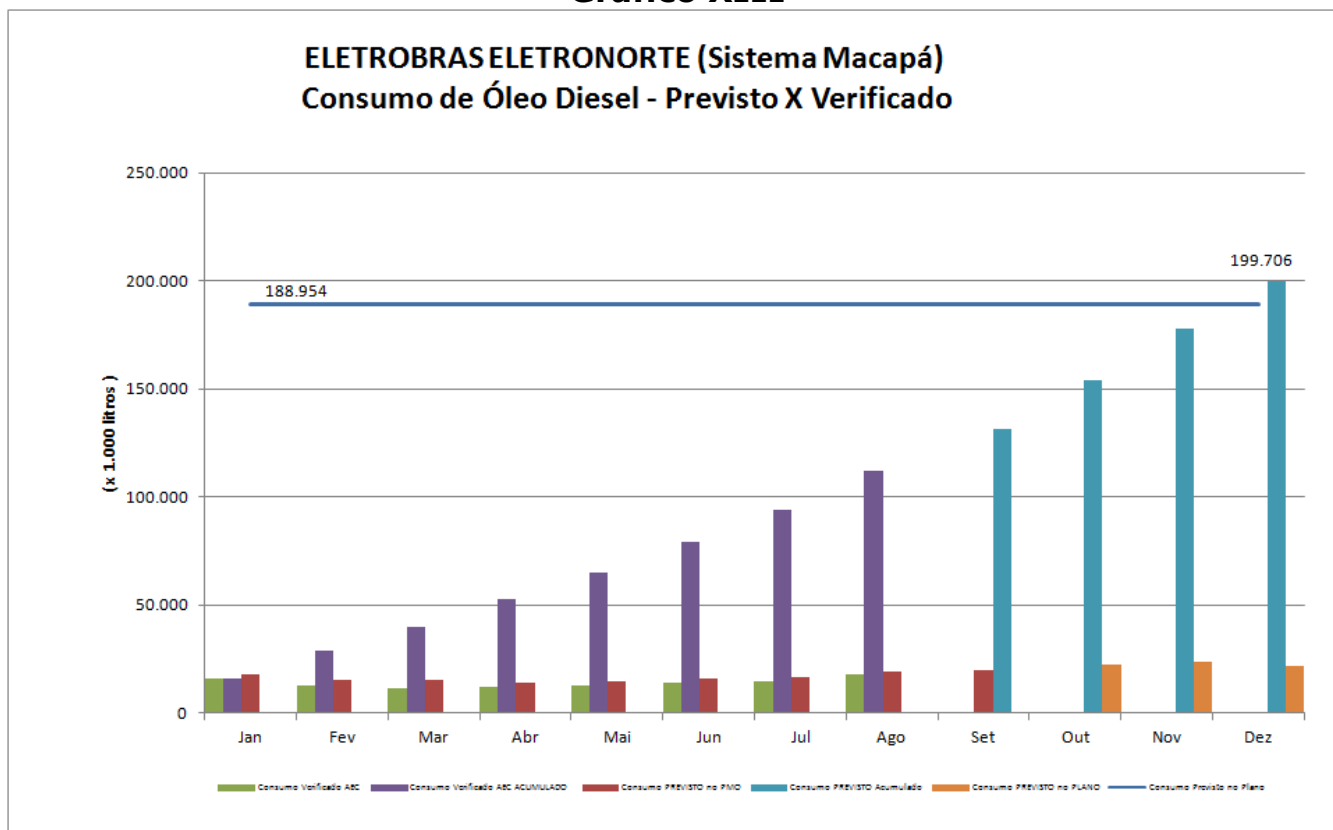
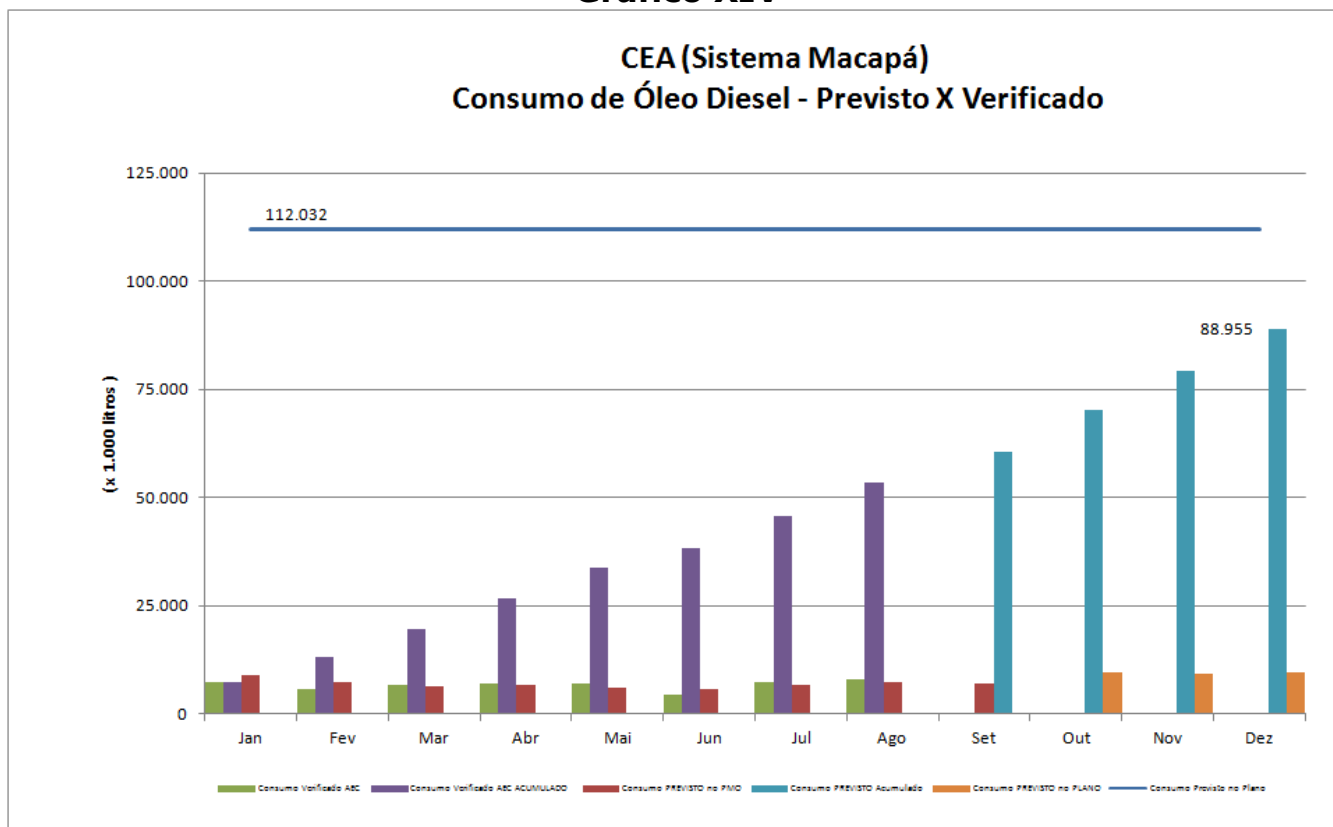


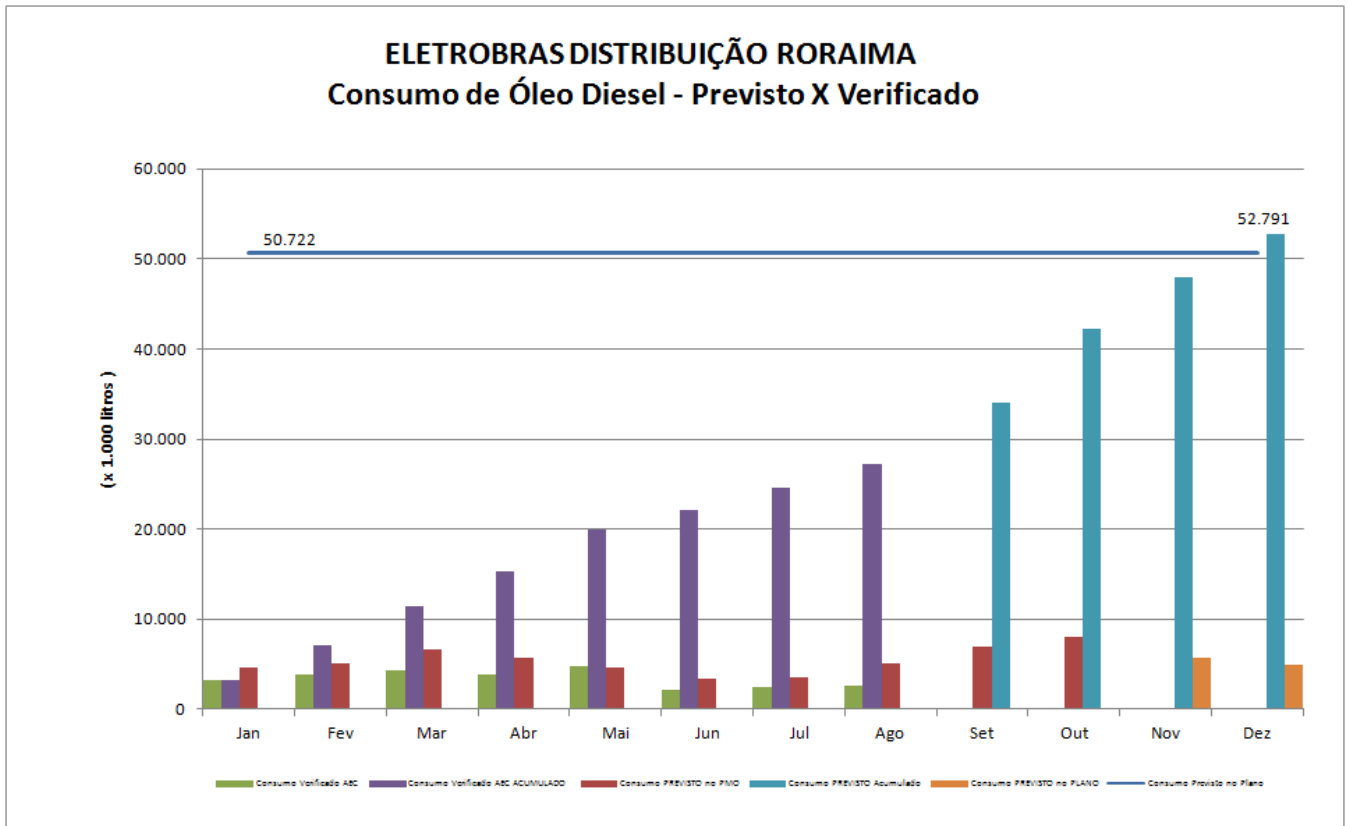
**Gráfico XI**



**Gráfico XII**



**Gráfico XIII**

**Gráfico XIV**


**Gráfico XV**


## **7.6 - ANEXO VI**

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



Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Setembro/2014 (R\$/MWh com ICMS)			
<b>MACAPÁ</b>	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	449,82
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	449,82
	UTE Santana W (ELETRONORTE)	DIESEL	570,96
	UTE Santana Expansão (ELETRONORTE)	DIESEL	636,48
	UTE Santana LM (ELETRONORTE)	DIESEL	760,50

Custos Unitários de Geração Térmica							Mês	set/14
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Geração Térmica		DESVIO (%)	Com ICMS (R\$/MWh)		DESVIO (%)
			PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)
<b>MACAPÁ</b>	UTE Santana Expansão (ELETRONORTE)	DIESEL	38,0	29,0	-24%	636,48	636,48	0,0
	UTE Santana W (ELETRONORTE)	DIESEL	30,3	26,7	-12%	570,96	570,96	0,0
	UTE Santana LM (ELETRONORTE)	DIESEL	30,0	33,2	11%	760,50	760,50	0,0
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	24,0	22,7	-6%	449,82	449,82	0,0
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	13,0	16,3	25%	449,82	449,82	0,0

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados em Macapá pela CEA e Eletronorte em julho/2013 e julho/2014, respectivamente, e do menor valor de consumo específico e heat-rate entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2013 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL Nº 427/2011. Valores de Geração Térmica Prevista e Verificada referentes ao mês de agosto/2014.



## **7.7 - ANEXO VII**

### **ATA DE REUNIÃO**

**Comitê Técnico de Planejamento  
GTON/CTP  
Ata da Reunião  
PMO de Outubro/2014**

**DATA:** 26 de setembro de 2014

**LOCAL:** ELETROBRAS

**PARTICIPANTES:** Lista de presença

**EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:**

ANEEL, CEA, ELETROBRAS ELETRONORTE, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE e CEMAT

### **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 AGOSTO/2014**

A ata do PMO de setembro/2014 foi aprovada sem ressalva.

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

Na reunião do PMO de Maio/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 CIGAS) ao GTON/CTP e solicitou o registro na ata de reunião dos PMO. Na tabela a seguir é informada a data e o cumprimento do prazo de entrega.

Empresa	Envio do AEC Agosto/2014	
	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	10/09/2014	Sim
BREITENER	04/09/2014	Sim
CEA	18/09/2014	Sim
CELPA	26/09/2014	Não
CELPE	30/09/2014	Não
CEMAT	16/09/2014	Sim
CERR	18/09/2014	Sim
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	01/10/2014	Não
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE	10/09/2014	Sim
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	18/09/2014	Sim
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	11/09/2014	Sim
ELETRONORTE	30/09/2014	Não
GERA	17/09/2014	Sim
JARI	10/09/2014	Sim
MANAUARA	10/09/2014	Sim
PETROBRAS	08/09/2014	Sim
RAESA	08/09/2014	Sim

#### 4. SISTEMÁTICA DE ENVIO DE DADOS VERIFICADOS

De acordo com o trecho do Art. 18 da RN 427, de 22/02/2011, "o agente de geração deverá entregar à Eletrobras, em arquivo digital, para efeito de controle e gerenciamento da CCC, as medições coletadas no SCD em arquivos mensais, até o dia cinco do mês subsequente para as centrais geradoras localizadas nas capitais e até o dia 15 do mês subsequente para as centrais nas demais localidades", informamos a sistemática de envio de dados conforme a seguir:

- Envio dos dados do SCD (txt e memória de massa): O prazo para envio dos dados do mês de referência (mês anterior ao corrente) é até o dia 05 para as centrais geradoras localizadas nas capitais e até o dia 15 para as centrais nas demais localidades.
- Envio dos dados de AEC (usinas desobrigadas de instalação de SCD): O prazo para envio dos dados do mês de referência (mês anterior ao corrente) é de até 7 (sete) dias antes da data agendada para a reunião do PMO. Ressalta-se que os AEC enviados após esse prazo não serão contemplados no processamento encaminhado ao Departamento Financeiro.
- Encaminhamento dos dados processados de acordo com a RN 427: Os dados do mês de referência seguirão para o Departamento Financeiro até o último dia do mês corrente.
- Reenvio dos dados: no caso de necessidade de reenvio de dados, também devem ser respeitados os prazos citados anteriormente.

**É importante destacar a necessidade de conferência pelo agente gerador do arquivo txt do mês de referência antes do envio.**

Conforme determinado no Ofício Nº 583/2014-SFG/ANEEL, não será permitida a abertura de período para envio de dados fora do prazo estipulado na referida Resolução.

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

A partir do PMO de janeiro/2014 passaram a ser considerados os limites de consumo específico aprovados no ANEXO III Resolução ANEEL Nº 427/2011, de 22/02/2011. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE a partir de 01/01/2014.

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

### **6.1. 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.

### **6.2. 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)**.

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

### **6.4. REPROCESSAMENTO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO A PARTIR DE MAIO/2011**

A representante da Eletrobras informou que todos os dados de geração e consumo desde maio de 2011 serão reprocessados em atendimento à RN 427, conforme determinação da ANEEL. Informou ainda que os dados de maio de 2011 até setembro de 2013 estão disponíveis para consulta no sítio da Eletrobras, [www.eletrobras.com](http://www.eletrobras.com), no caminho NOSSO NEGÓCIO / GERAÇÃO / SISTEMAS ISOLADOS / OPERAÇÃO / GERAÇÃO E CONSUMO VERIFICADOS.

---

## **7. TOTALIZAÇÃO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO OBTIDOS PELO SCD EM AGOSTO/2014**

Empresa	Gestor	Usina	Bloco	Capital / interior	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Consumo Combustível Gás	Consumo Combustível Oleo (L)	Consumo Combustível Oleo (kg)
AMAPARI	AMAPARI	SERRA DO NAVIO	01	Interior	201408	0		7908	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ALTEROSA	ALTEROSA	Interior	201408			25040	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ALVARÃES	ALVARÃES	Interior	201408	711411		219963	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	AMATURA	AMATURÁ	Interior	201408	472035		149717	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ANAMÃ	ANAMÃ	Interior	201408			0	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ANORI	ANORI	Interior	201408				
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	APARECIDA	APARECIDA	Capital	201408	104310578	30520580	4122253	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	APARECIDA BLOCO II	APARECIDA BLOCO II	Capital	201408			0	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	APUI	APUÍ	Interior	201408	1431125			
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ARARA	ARARA	Interior	201408			17115	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ATALAIA DO NORTE	ATALAIA DO NORTE	Interior	201408	165843		0	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	AUGUSTO MONTENEGRO	AUGUSTO MONTENEGRO	Interior	201408	75758		21927	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	AUTAZES	AUTAZES	Interior	201408	1421040			
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	AUXILIADORA	AUXILIADORA	Interior	201408			31147	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	AXINIM	AXINIM	Interior	201408			40268	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BALBINA	BALBINA	Capital	201408	153626922			
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BARCELOS	BARCELOS	Interior	201408	961520		367742	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BARREIRINHA	BARREIRINHA	Interior	201408	1033470		328166	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BELEM DO SOLIMÕES	BELÉM DO SOLIMÕES	Interior	201408			38835	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BELO MONTE	BELO MONTE	Interior	201408			14570	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BENJAMIN CONSTANT	BENJAMIN CONSTANT	Interior	201408	2383835		682069	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BERURI	BERURI	Interior	201408	939112		255921	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BETÂNIA	BETÂNIA	Interior	201408			34649	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BOA VISTA DO RAMOS	BOA VISTA DO RAMOS	Interior	201408	860766		289299	

Empresa	Gestor	Usina	Bloco	Capital / interior	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Consumo Combustível Gás	Consumo Combustível Oleo (L)	Consumo Combustível Oleo (kg)
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BOCA DO ACRE	BOCA DO ACRE	Interior	201408	1795802		839425	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BORBA	BORBA	Interior	201408	1892727		576769	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CAAPIRANGA	CAAPIRANGA	Interior	201408				
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CABURÍ	CABURI	Interior	201408	288110		106834	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CAIAMBÉ	CAIAMBÉ	Interior	201408			51397	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CAMARUÃ	CAMARUÃ	Interior	201408			17474	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CAMETÁ	CAMETÁ	Interior	201408			0	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CAMPINAS	CAMPINAS	Interior	201408	67043		24146	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CANUTAMA	CANUTAMA	Interior	201408	585490		184031	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CARAUARI	CARAUARI	Interior	201408				
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CAREIRO	CAREIRO DA VÁRZEA	Interior	201408	655430		1494871	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CARVOEIRO	CARVOEIRO	Interior	201408			6911	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CASTANHO	CASTANHO	Interior	201408	2352611		3905683	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CAVIANA	CAVIANA	Interior	201408			31784	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CIDADE NOVA	CIDADE NOVA	Capital	201408	3437593		973131	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	COARI	COARI	Interior	201408	7489604		992073	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CODAJÁS	CODAJÁS	Interior	201408	13040		880820	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CUCUÍ	CUCUÍ	Interior	201408	52577		20678	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	Distrito	DISTRITO	Capital	201408	7878266		2202550	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	EIRUNEPÉ	EIRUNEPÉ	Interior	201408	3842395			
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ELECTRON	ELECTRON	Capital	201408	7074062		3310116	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ENVIRA	ENVIRA	Interior	201408				
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ESTIRÃO DO EQUADOR	ESTIRÃO DO EQUADOR	Interior	201408			14248	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	FEIJOAL	FEIJOAL	Interior	201408			27448	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	FLORES	FLORES	Capital	201408	21251921		5839497	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	FONTE BOA	FONTE BOA	Interior	201408	1361347		291344	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	HERMASA	HERMASA	Interior	201408				
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	HUMAITA	HUMAITÁ	Interior	201408	4782151		1430071	



Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Gestor	Usina	Bloco	Capital / interior	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Consumo Combustível Gás	Consumo Combustível Oleo (L)	Consumo Combustível Oleo (kg)
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	IAUARETE	IAUARETÊ	Interior	201408			39886	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	IPIRANGA	IPIRANGA	Interior	201408			15915	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	IPIXUNA	IPIXUNA	Interior	201408	531656			
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	IRANDUBA	IRANDUBA	Capital	201408	13055429		3698631	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ITACOATIARA	ITACOATIARA	Interior	201408	11521639		2687168	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ITAMARATI	ITAMARATI	Interior	201408			162805	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ITAPEAÇU	ITAPEAÇU	Interior	201408			0	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ITAPIRANGA	ITAPIRANGA	Interior	201408	932754		282801	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ITAPURU	ITAPURU	Interior	201408			12482	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	JACARE	JACARÉ	Interior	201408			79065	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	JAPURA	JAPURÁ	Interior	201408			12327	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	JURUA	JURUÁ	Interior	201408	526075			
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	JUTAI	JUTAI	Interior	201408	354311		296725	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	LABREA	LÁBREA	Interior	201408	2620309		786927	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	LIMOEIRO	LIMOEIRO	Interior	201408	368889		112534	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MANACAPURU	MANACAPURU	Interior	201408			0	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MANAQUIRI	MANAQUIRI	Interior	201408	1288229			
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MANICORE	MANICORÉ	Interior	201408	2468086			
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MARAA	MARAA	Interior	201408	590751			
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MATUPI	MATUPI	Interior	201408				
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO I	MAUÁ BLOCO I	Capital	201408	8224958			5288067
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO III	MAUÁ BLOCO III	Capital	201408	78512168	31616048	0	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO IV	MAUÁ BLOCO IV	Capital	201408	41638227			9799275
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO V	MAUÁ BLOCO V	Capital	201408	9651717		4394661	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO VI	MAUÁ BLOCO VI	Capital	201408	13910361		4019120	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	Mauá Bloco VII	MAUÁ BLOCO VII	Capital	201408	3202654		16390095	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÉS	MAUÉS	Interior	201408	3540041			

Empresa	Gestor	Usina	Bloco	Capital / interior	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Consumo Combustível Gás	Consumo Combustível Oleo (L)	Consumo Combustível Oleo (kg)
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MOCAMBO	MOCAMBO	Interior	201408			0	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MOURA	MOURA	Interior	201408			21559	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MURITUBA	MURITUBA	Interior	201408			9669	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NHAMUNDA	NHAMUNDÁ	Interior	201408	1115915		397554	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVA OLINDA DO NORTE	NOVA OLINDA DO NORTE	Interior	201408	1923652		578449	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVO AIRÃO	NOVO AIRÃO	Interior	201408	1291539		405738	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVO ARIPUANÃ	NOVO ARIPUANÃ	Interior	201408				
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVO CÉU	NOVO CÉU	Interior	201408				
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVO REMANSO	NOVO REMANSO	Interior	201408	1366581		19537	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	PALMEIRAS	PALMEIRAS	Interior	201408			13158	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	PARAUA	PARAUÁ	Interior	201408	72339		32582	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	PARINTINS	PARINTINS	Interior	201408	9756532		2814274	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	PAUINI	PAUINI	Interior	201408				
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	PEDRAS	PEDRAS	Interior	201408	110044		34363	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	PESQUEIRO	PESQUEIRO	Interior	201408				
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	RIO PRETO DA EVA	RIO PRETO DA EVA	Interior	201408	3460041		323768	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SACAMBÚ	SACAMBU	Interior	201408	83214		25967	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	Interior	201408			207872	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SANTA RITA	SANTA RITA DO WELL	Interior	201408	166421		65169	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SANTANA DO UATUMÃ	SANTANA DO UATUMÃ	Interior	201408			16060	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	Interior	201408	1062154		328509	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	Interior	201408	2425748		808367	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SÃO JOSÉ	SÃO JOSÉ	Capital	201408	9334597		2635301	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	Interior	201408	930607		277713	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	Interior	201408	568721		177229	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SILVES	SILVES	Interior	201408	604212		194757	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	sucundurí	SUCUNDURÍ	Interior	201408			20755	

Empresa	Gestor	Usina	Bloco	Capital / interior	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Consumo Combustível Gás	Consumo Combustível Oleo (L)	Consumo Combustível Oleo (kg)
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TABATINGA	TABATINGA	Interior	201408	4855459		4260100	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TAMANIQUEÁ	TAMANIQUEÁ	Interior	201408			7141	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TAPAUÁ	TAPAUÁ	Interior	201408	813931		342227	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TEFÉ	TEFÉ	Interior	201408	6818024		2027990	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TONANTINS	TONANTINS	Interior	201408	673097			
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TUIUÉ	TUIUÉ	Interior	201408			32095	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	UARINI	UARINI	Interior	201408	698892		224401	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	URUCARÁ	URUCARÁ	Interior	201408	1306326		412875	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	URUCURITUBA	URUCURITUBA	Interior	201408	1014139		327077	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	VILA AMAZÔNIA	VILA AMAZÔNIA	Interior	201408				
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	VILA BITTENCOURT	VILA BITTENCOURT	Interior	201408			14812	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	VILA DE LINDOIA	LINDÓIA	Interior	201408	316606		95726	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	VILA URUCURITUBA	VILA URUCURITUBA	Interior	201408	50589		17723	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ZÉ AÇU	ZÉ AÇU	Interior	201408			0	
B.JARAQUI	B.JARAQUI	JARAQUI	JARAQUI	Capital	201408	45957362	12692595		22363
B.TAMBAQUI	B.TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	Capital	201408	46363756	13719088	486	15937
BK ENERGIA	BK ENERGIA	BK ENERGIA LTDA	UNICO	Interior	201408	3165118			
BOA VISTA ENERGIA	BOA VISTA ENERGIA	DISTRITO	DISTRITO	Capital	201408	3294962		936012	
BOA VISTA ENERGIA	BOA VISTA ENERGIA	FLORESTA	FLORESTA	Capital	201408			0	
BOA VISTA ENERGIA	BOA VISTA ENERGIA	FLORESTA	OLIVEIRA	Capital	201408	5155173		2367724	
CEA	CEA	LARANJAL DO JARI	LARANJAL DO JARI	Interior	201408	6192380		2046483	
CEA	CEA	LOURENÇO	LOURENÇO	Interior	201408	230697		63377	
CEA	CEA	OIAPOQUE	OIAPOQUE	Interior	201408	2900442		289694	
CEA	CEA	SANTANA I	SANTANA I	Interior	201408	18163160		5008056	
CEA	CEA	SANTANA II	SANTANA II	Interior	201408	10566415		2893159	
CEAM	CEAM	ALTEROSA	ALTEROSA	Interior	201408				
CELPA	CELPA	ANAJÁS	ANAJAS	Interior	201408	672590		200974	

Empresa	Gestor	Usina	Bloco	Capital / interior	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Consumo Combustível Gás	Consumo Combustível Oleo (L)	Consumo Combustível Oleo (kg)
CELPA	CELPA	AVEIRO	AVEIRO	Interior	201408	172709		60463	
CELPA	CELPA	BAGRE	BAGRE	Interior	201408			0	
CELPA	CELPA	BARREIRA DO CAMPO	BARREIRA DO CAMPO	Interior	201408	143753		52576	
CELPA	CELPA	CHAVES	CHAVES	Interior	201408	206525		67382	
CELPA	CELPA	COTIJUBA	COTIJUBA	Interior	201408	461656		137954	
CELPA	CELPA	JACAREACANGA	JACAREACANGA	Interior	201408	609723		169266	
CELPA	CELPA	MELGAÇO	MELGAÇO	Interior	201408			0	
CELPA	CELPA	SANTA CRUZ DO ARARÍ	SANTA CRUZ DO ARARI	Interior	201408	261096		97424	
CELPA	CELPA	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	Interior	201408	272644		72172	
CELPA	CELPA	SANTANA DO ARAGUAIA	SANTANA DO ARAGUAIA	Interior	201408	3471727		1037341	
CELPE	CELPE	TUBARÃO	TUBARÃO	Interior	201408	1195421		341311	
CEMAT	CEMAT	COLNIZA	COLNIZA	Interior	201408				
CEMAT	CEMAT	Comodoro	COMODORO	Interior	201408				
CEMAT	CEMAT	Cotriguaçu	COTRIGUAÇU	Interior	201408				
CEMAT	CEMAT	Guariba	GUARIBA	Interior	201408	391180		126385	
CEMAT	CEMAT	Juruena	JURUENA	Interior	201408				
CEMAT	CEMAT	Paranorte	PARANORTE	Interior	201408	101094		35284	
CEMAT	CEMAT	PCH ARIPUANÃ	ARIPUANÃ	Interior	201408				
CEMAT	CEMAT	PCH FAXINAL I	FAXINAL I	Interior	201408				
CEMAT	CEMAT	PCH FAXINAL II	FAXINAL II	Interior	201408				
CEMAT	CEMAT	PCH MARGARIDA	MARGARIDA	Interior	201408				
CEMAT	CEMAT	PCH PRATA	PRATA	Interior	201408				
CEMAT	CEMAT	Rondolândia	RONDOLÂNDIA	Interior	201408	207650		68218	
CER	CER	ÁGUA FRIA	ÁGUA FRIA	Interior	201408	9909		6125	
CER	CER	ALTO ALEGRE	ALTO ALEGRE	Interior	201408				
CER	CER	BOM JESUS DO AMAJARI	BOM JESUS DO AMAJARI	Interior	201408				
CER	CER	BONFIM	BONFIM	Interior	201408				

Empresa	Gestor	Usina	Bloco	Capital / interior	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Consumo Combustível Gás	Consumo Combustível Oleo (L)	Consumo Combustível Oleo (kg)
CER	CER	CARACARAÍ	CARACARAÍ	Interior	201408				
CER	CER	COM. INDÍGENA ARAÇA DA NORMANDIA	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	Interior	201408			2000	
CER	CER	COM. INDÍGENA ARAÇA DO AMAJARÍ	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	Interior	201408			0	
CER	CER	COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	Interior	201408			5000	
CER	CER	COM. INDÍGENA DA RAPOSA	COM. INDÍGENA DA RAPOSA	Interior	201408				
CER	CER	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	Interior	201408			19700	
CER	CER	COM. INDÍGENA DO FLEXAL	COM. INDÍGENA DO FLEXAL	Interior	201408			2000	
CER	CER	COM. INDÍGENA DO JACAMIM	COM. INDÍGENA DO JACAMIM	Interior	201408			1200	
CER	CER	COM. INDÍGENA GUARIBA	COM. INDÍGENA GUARIBA	Interior	201408				
CER	CER	COM. INDÍGENA MARACANÃ	COM. INDÍGENA MARACANÃ	Interior	201408			2800	
CER	CER	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	Interior	201408			3000	
CER	CER	COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	Interior	201408			1000	
CER	CER	COM. INDÍGENA SANTA ROSA	COM. INDÍGENA SANTA ROSA	Interior	201408			1000	
CER	CER	COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	TRES CORAÇÕES	Interior	201408			0	
CER	CER	COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	Interior	201408				
CER	CER	COM. INDÍGENA XUMINA	COM. INDÍGENA XUMINA	Interior	201408			2400	
CER	CER	COMUNIDADE COBRA	COMUNIDADE COBRA	Interior	201408			200	
CER	CER	COMUNIDADE INDIGENA XIXUAÚ	COM. INDÍGENA XIXUAÚ	Interior	201408			1000	
CER	CER	COMUNIDADE SOMA	COMUNIDADE SOMA	Interior	201408			200	
CER	CER	ENTRONCAMENTO	ENTROCAMENTO	Interior	201408			0	
CER	CER	GUARIBA II	GUARIBA II	Interior	201408				
CER	CER	JATAPÚ	JATAPÚ	Interior	201408				
CER	CER	JUNDIÁ	JUNDIÁ	Interior	201408			52464	
CER	CER	LAGO GRANDE	LAGO GRANDE	Interior	201408			2000	
CER	CER	LAGO GRANDE II	LAGO GRANDE II	Interior	201408			1200	
CER	CER	MALOCA CATUAL	MALOCA CATUAL	Interior	201408			200	
CER	CER	MALOCA DO CONGRESSO	MALOCA DO CONGRESSO	Interior	201408			0	
CER	CER	MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	Interior	201408			0	

Empresa	Gestor	Usina	Bloco	Capital / interior	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Consumo Combustível Gás	Consumo Combustível Oleo (L)	Consumo Combustível Oleo (kg)
CER	CER	MALOCA DO BOQUEIRÃO	MALOCA DO BOQUEIRÃO	Interior	201408				
CER	CER	MALOCA DO CAJÚ	MALOCA DO CAJU	Interior	201408			1300	
CER	CER	MALOCA DO CANAVIAL	MALOCA DO CANAVIAL	Interior	201408			450	
CER	CER	MALOCA DO GAVIÃO	MALOCA DO GAVIÃO	Interior	201408			500	
CER	CER	MALOCA DO JAUARI	MALOCA DO JAUARI	Interior	201408				
CER	CER	MALOCA DO MARUPÁ	MALOCA DO MARUPÁ	Interior	201408			500	
CER	CER	MALOCA DO TAXI	MALOCA DO TAXI	Interior	201408			0	
CER	CER	MALOCA DO TICOÇA	MALOCA DO TICOÇA	Interior	201408			1200	
CER	CER	MALOCA DO TUCUMÃ	MALOCA DO TUCUMÃ	Interior	201408				
CER	CER	MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	MALOCA DO JATAPUZINHO WAI WAI I	Interior	201408			400	
CER	CER	MALOCA PATATIVA	MALOCA PATATIVA	Interior	201408				
CER	CER	MALOCA PERDIZ	MALOCA PERDIZ	Interior	201408			0	
CER	CER	MALOCA SANTA CRUZ	MALOCA SANTA CRUZ	Interior	201408			200	
CER	CER	MALOCA SANTA INES	MALOCA SANTA INÊS	Interior	201408			300	
CER	CER	MALOCA SÃO MARCOS	MALOCA SÃO MARCOS	Interior	201408			1200	
CER	CER	MALOCA TRAIRÃO	MALOCA TRAIRÃO	Interior	201408	51811		18900	
CER	CER	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	Interior	201408			0	
CER	CER	MANGUEIRA DO AMAJARI	MANGUEIRA DO AMAJARI	Interior	201408				
CER	CER	NORMANDIA	NORMANDIA	Interior	201408				
CER	CER	PACARAIMA	PACARAIMA	Interior	201408				
CER	CER	PANACARICA	PANACARICA	Interior	201408			2000	
CER	CER	PASSARÃO	PASSARÃO	Interior	201408				
CER	CER	PETROLINA DO NORTE	PETROLINA DO NORTE	Interior	201408			0	
CER	CER	RORAINÓPOLIS	RORAINÓPOLIS	Interior	201408				
CER	CER	S.F DO BAIXO RIO BRANCO	S.F DO BAIXO RIO BRANCO	Interior	201408			2000	
CER	CER	SACÁÍ	SACÁÍ	Interior	201408			6600	
CER	CER	SAMAÚMA	SAMAÚMA	Interior	201408			2000	

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Gestor	Usina	Bloco	Capital / interior	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Consumo Combustível Gás	Consumo Combustível Oleo (L)	Consumo Combustível Oleo (kg)
CER	CER	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	Interior	201408			23940	
CER	CER	SANTA MARIA DO XERUINI	SANTA MARIA DO XERUINI	Interior	201408			3000	
CER	CER	SANTA MARIA VELHA	SANTA MARIA VELHA	Interior	201408			2000	
CER	CER	SÃO JOÃO DA BALIZA	SÃO JOÃO DA BALIZA	Interior	201408	370067			
CER	CER	SOCÓ	SOCÓ	Interior	201408			2400	
CER	CER	TANAUÁ	TANAUÁ	Interior	201408			1000	
CER	CER	TEPEQUEM	TEPEQUEM	Interior	201408			16505	
CER	CER	TERRA PRETA	TERRA PRETA	Interior	201408			3000	
CER	CER	UIRAMUTÃ	UIRAMUTÃ	Interior	201408	134333		50760	
CER	CER	VILA BRASIL	VILA BRASIL 01	Interior	201408				
CER	CER	VILA CACHOEIRINHA	VILA CACHOEIRINHA	Interior	201408			5000	
CER	CER	VILA CAICUBI	VILA CAICUBI	Interior	201408			9000	
CER	CER	VILA DO MILAGRE	VILA DO MILAGRE	Interior	201408			0	
CER	CER	VILA DONA COTA	VILA DONA COTA	Interior	201408			1000	
CER	CER	VILA FLORESTA	VILA FLORESTA	Interior	201408			3000	
CER	CER	VILA ITAQUERA	VILA ITAQUERA	Interior	201408			2000	
CER	CER	VILA MUTUM	VILA MUTUM	Interior	201408			2800	
CER	CER	VILA REMANSO	VILA REMANSO	Interior	201408			4000	
CER	CER	VILA SÃO JOSÉ	VILA SÃO JOSÉ	Interior	201408				
CER	CER	VILA SÃO PEDRO	VILA SÃO PEDRO	Interior	201408			1000	
CER	CER	VILA SURUMÚ	VILA SURUMU	Interior	201408	43033		15265	
CER	CER	VILA TAIANO	VILA TAIANO	Interior	201408				
CER	CER	VILA VILENA	VILA VILENA	Interior	201408				
CER	CER	VISTA ALEGRE	VISTA ALEGRE	Interior	201408			0	
CER	CER	WAY-WAY - SAMAUMA	WAI WAI SAMAÚMA	Interior	201408			200	
ELETROBRAS	ELETROBRAS	VILA SÃO JOSÉ	VILA SÃO JOSÉ	Interior	201408				
ELETRONORTE	ELETRONORTE	COARACY NUNES	COARACY NUNES	Capital	201408				
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	COARACY NUNES	Capital	201408				

Empresa	Gestor	Usina	Bloco	Capital / interior	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Consumo Combustível Gás	Consumo Combustível Oleo (L)	Consumo Combustível Oleo (kg)
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	SANTANA EXPANSÃO	Capital	201408	24029348		6658787	
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	TURBINA A GÁS LM2500	Capital	201408	22086125		7121395	
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	WÄRTSILA 18V46	Capital	201408	17267639		4249500	
GERA	GERA	PONTA NEGRA	PONTA NEGRA	Capital	201408	45186605	11602769		970044
GUASCOR	CELPA	AFUA	AFUA	Interior	201408	776470		259403	
GUASCOR	CELPA	ALENQUER	ALENQUER	Interior	201408	3063362		886311	
GUASCOR	CELPA	ALMEIRIM	ALMEIRIM	Interior	201408	1467888		467807	
GUASCOR	CELPA	BREVES	BREVES	Interior	201408				
GUASCOR	CELPA	CACHOEIRA DO ARARI	CACHOEIRA DO ARARI	Interior	201408	434528		136671	
GUASCOR	CELPA	CURRALINHO	CURRALINHO	Interior	201408				
GUASCOR	CELPA	CURUA	CURUÁ	Interior	201408	520619		423625	
GUASCOR	CELPA	FARO	FARO	Interior	201408	378133		519191	
GUASCOR	CELPA	GURUPA	GURUPÁ	Interior	201408	802540		250809	
GUASCOR	CELPA	JURUTI	JURUTI	Interior	201408	3799125		982366	
GUASCOR	CELPA	MONTE ALEGRE	MONTE ALEGRE	Interior	201408	3703890		1069986	
GUASCOR	CELPA	MUANA	MUANÁ	Interior	201408	982623		332705	
GUASCOR	CELPA	OBIDOS	ÓBIDOS	Interior	201408	3208010		897437	
GUASCOR	CELPA	OEIRAS DO PARA	OEIRAS DO PARÁ	Interior	201408	812112		241195	
GUASCOR	CELPA	ORIXIMINA	ORIXIMINÁ	Interior	201408	4318425		1233965	
GUASCOR	CELPA	PONTA DE PEDRAS	PONTA DE PEDRAS	Interior	201408	903446		249353	
GUASCOR	CELPA	PORTEL	PORTEL	Interior	201408				
GUASCOR	CELPA	PORTO DE MOZ	PORTO DE MOZ	Interior	201408	1465748		410523	
GUASCOR	CELPA	PRAINHA	PRAINHA	Interior	201408	662786		201281	
GUASCOR	CELPA	SALVATERRA	SALVATERRA	Interior	201408	1826117		563051	
GUASCOR	CELPA	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	Interior	201408	924982		300986	
GUASCOR	CELPA	SOURE	SOURE	Interior	201408	1678778		539425	



Empresa	Gestor	Usina	Bloco	Capital / interior	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Consumo Combustível Gás	Consumo Combustível Oleo (L)	Consumo Combustível Oleo (kg)
GUASCOR	CELPA	TERRA SANTA	TERRA SANTA	Interior	201408	1140153		360690	
GUASCOR	CERON	ALVORADA DO OESTE	ALVORADA DO OESTE	Interior	201408	986187			
GUASCOR	CERON	ARARAS	ARARAS	Interior	201408				
GUASCOR	CERON	BURITIS	BURITIS	Interior	201408	6078283			
GUASCOR	CERON	CALAMA	CALAMA	Interior	201408	209468			
GUASCOR	CERON	CAMPO NOVO	CAMPO NOVO	Interior	201408	662029			
GUASCOR	CERON	CONCEIÇÃO DA GALERA	CONCEIÇÃO DA GALERA	Interior	201408	2084		2935	
GUASCOR	CERON	COSTA MARQUES	COSTA MARQUES	Interior	201408	188102			
GUASCOR	CERON	CUJUBIM	CUJUBIM	Interior	201408	2439269			
GUASCOR	CERON	DEMARCAÇÃO	DEMARCAÇÃO	Interior	201408	4952		6927	
GUASCOR	CERON	FORTALEZA DO ABUNÃ	FORTALEZA DO ABUNÃ	Interior	201408				
GUASCOR	CERON	IZIDOLÂNDIA	IZIDOLÂNDIA	Interior	201408	70016		24402	
GUASCOR	CERON	JACI PARANÁ	JACI PARANÁ	Interior	201408				
GUASCOR	CERON	MACHADINHO	MACHADINHO	Interior	201408	3977195			
GUASCOR	CERON	MAICI	MAICÍ	Interior	201408	34		1600	
GUASCOR	CERON	MUTUM PARANÁ	MUTUM PARANÁ	Interior	201408				
GUASCOR	CERON	NAZARÉ	NAZARÉ	Interior	201408	60535		23443	
GUASCOR	CERON	NOVA CALIFÓRNIA	NOVA CALIFÓRNIA	Interior	201408	519635			
GUASCOR	CERON	PACARÃNA	PACARANÃ	Interior	201408	288130			
GUASCOR	CERON	PEDRAS NEGRAS	PEDRAS NEGRAS	Interior	201408	10818		5006	
GUASCOR	CERON	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	Interior	201408	54211		23352	
GUASCOR	CERON	SANTA CATARINA	SANTA CATARINA	Interior	201408	1885		4622	
GUASCOR	CERON	SÃO CARLOS	SÃO CARLOS	Interior	201408	99996			
GUASCOR	CERON	SÃO FRANCISCO	SÃO FRANCISCO	Interior	201408	2051790			
GUASCOR	CERON	SURPRESA	SURPRESA	Interior	201408	68253		24817	
GUASCOR	CERON	TABAJARA	TABAJARA	Interior	201408				
GUASCOR	CERON	URUCUMACUÃ	URUCUMACUÃ	Interior	201408	98728		33555	

Empresa	Gestor	Usina	Bloco	Capital / interior	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Consumo Combustível Gás	Consumo Combustível Oleo (L)	Consumo Combustível Oleo (kg)
GUASCOR	CERON	VALE DO ANARI	VALE DO ANARI	Interior	201408	885454			
GUASCOR	CERON	VILA EXTREMA	VILA EXTREMA	Interior	201408	923453			
GUASCOR	CERON	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	VISTA ALEGRE	Interior	201408	1248977			
GUASCOR	ELETROACRE	ASSIS BRASIL	ASSIS BRASIL	Interior	201408	435951		130315	
GUASCOR	ELETROACRE	CRUZEIRO DO SUL	CRUZEIRO DO SUL	Interior	201408	10950793		3223663	
GUASCOR	ELETROACRE	FEIJÓ	FEIJÓ	Interior	201408	1560983		469662	
GUASCOR	ELETROACRE	JORDÃO	JORDÃO	Interior	201408	148103		53412	
GUASCOR	ELETROACRE	MAL.THAUMATURGO	MAL.THAUMATURGO	Interior	201408	351271		103285	
GUASCOR	ELETROACRE	MANUEL URBANO	MANOEL URBANO	Interior	201408	433182			
GUASCOR	ELETROACRE	PORTO WALTER	PORTO WALTER	Interior	201408	244790		73402	
GUASCOR	ELETROACRE	SANTA ROSA DO PURUS	SANTA ROSA DO PURUS	Interior	201408	165629		50703	
GUASCOR	ELETROACRE	TARAUACÁ	TARAUACÁ	Interior	201408	2016628		847542	
HERMASA	HERMASA	HERMASA	UTE HERMASA BLOCO I	Interior	201408	1316358			
JARI	JARI	Jari	MUNGUBA	Interior	201408	94284			0
JARI	JARI	Monte Dourado	MONTE DOURADO	Interior	201408	1511980		432776	
JARI	JARI	Munguba	MUNGUBA	Interior	201408				
JARI	JARI	São Miguel	SÃO MIGUEL	Interior	201408	38067		11603	
MANAU	MANAU	MANAUARA	MANAUARA	Capital	201408	30638560	10681003		988205
PETROBRAS	PETROBRAS	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO	ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	Interior	201408	3525539		927737	
PETROBRAS	PETROBRAS	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO	ALCOA BENEFICIAMENTO HFO	Interior	201408				
PETROBRAS	PETROBRAS	UTE ALCOA PORTO	ALCOA PORTO	Interior	201408	619910		4162444	
RAESA	RAESA	CRISTIANO ROCHA	CRISTIANO ROCHA	Capital	201408	48060390	12070768		1299666
ROVEMA	CERON	ROVEMA BANDEIRANTES	ROVEMA BANDEIRANTES	Interior	201408	756008		242802	
ROVEMA	CERON	ROVEMA TRIUNFO	ROVEMA TRIUNFO	Interior	201408	1106853		313073	

## 8. CEA

### 8.1. Medição de Consumo de Combustível – Oiapoque

O representante da empresa informou que os novos equipamentos do SCD foram novamente substituídos, e que as causas dos defeitos estão sendo investigadas. Após a instalação do novo painel de medição de combustível realizado nos dias 11 e 12 de Setembro de 2014 pela equipe da Enerwatt Engenharia, acompanhados dos técnicos da CEA e Soenergy, substituindo o CVM danificado que não permitia transmissão de dados do SCD, o fluxometro voltou a transmitir os dados normalmente até às 08h20 do dia 23.09.2014, que segundo o supervisor da Usina ocorreu a queima dos equipamentos de medição do SCD ocasionado por um desarme geral.

Informou ainda que serão feitos testes e as medições da usina serão acompanhadas de perto durante alguns dias, até que a situação possa ser considerada estável.

### 8.2. Previsão de Interligação do Sistema Macapá

O representante da empresa informou que é previsto para novembro/2014 a interligação das usinas do Sistema Macapá ao SIN, conforme informado pelo ONS.

### 8.3. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de outubro/2014 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel (interior)	10.568.000	3.061.862
Óleo Diesel (capital)	32.736.000	8.862.528
Total	43.304.000	11.924.390

## 9. CEMAT

### 9.1. Previsão de Carga – Guariba

O representante da empresa informou os valores verificados de geração de energia elétrica estão bem acima dos valores previstos devido ao retorno de dois grandes

consumidores industriais na região de Guariba. Estes clientes estavam ligados em 2012 e ficaram mais de um ano sem atividades. Comentou também que informou à área de mercado sobre tal alteração, de forma que os novos valores sejam contemplados nas próximas revisões de carga.

## 9.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de outubro/2014 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	575.000	188.817

## 10. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE

### 10.1. Contrato da Guascor

O representante da empresa informou sobre o fim do contrato da Guascor em fevereiro/2015. Informou também que a nova licitação é prevista para ocorrer no mês de novembro/14.

### 10.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de outubro/2014 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	17.607.000	4.893.080

## 11. ELETROBRAS ELETRONORTE

### 11.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de outubro/2014 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Geração	Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Térmica	Óleo Diesel	89.326.872	24.905.244
Hidráulica	-	41.664.000	-

## 12. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de Novembro/2014	29/out/14 - 4ª feira
PMO de Dezembro/2014	26/nov/14 - 4ª feira
PMO de Janeiro/2015	18/dez/14 - 5ª feira

## 13. 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.

\*\*\*\*\*

**REUNIÃO DO GTON/CTP**  
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS –**  
**PMO – OUTUBRO/2014**



**Data:** 24 de setembro de 2014  
**Hora:** 14 horas – 17 horas  
**Local:** Sala de reunião do GCO – ELETROBRÁS

**Lista de Presença**

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
ADILSON MOTA DE SOUSA	CEA	AV. PADRE JÚLIO M. LOMBAARD	(916) 3242-1385		adilson.mota@cea.sp.gov.br
Luiz Eugênio Machado de Sousa	CEA	AV. PADRE JÚLIO M LOMBAARD, 190	(916) 3242-1304		luiz.em.s@ferma.ouu.br
Raimundo Neto	EDACRE	R. Vitorino Macalhões, Bosque	(68) 3212 5745		raimundo.neto@eletrobrasacre.com
Bruno de Souza França	AVTEL	56311 603, BOQUEM - DF	(61) 292-8758		bruno@avtel.gov.br
GIAN PAULO RAMALHO DE IRAS	ELETROBRÁS	RUA DO OUVIDOR, 107 - 4º ANDAR	(21) 2514-4993	(21) 2514-6497	gian.deus@eletrobras.com
AGUILAR FERRARI	ELETRONORTE	SUB. 06 CONJ. A BL. C SALA 914	(61) 3429-5254		AGUILAR.FERRARI@EUN.GOV.BR
Reginaldo Tadeu de Brito	CEMAT	Rua 1711, near des Santos, Coimbra	65-3388091		reginaldo.tadeu@cemat.com.br
CLAIRIE DA SILVA COELHO	ELETROBRÁS	RUA DO OUVIDOR, 107 14º ANDAR	(21) 2514-6477	(21) 2514-6487	clairie@eletrobras.com