

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO  
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

**DEZEMBRO / 2014**

**GTON / CTP – 12/2014**

## 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>29</b>
<b>7.4 - Anexo IV Gráficos do Acompanhamento da Operação .....</b>	<b>33</b>
<b>7.5 - Anexo V Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado em 2014.....</b>	<b>36</b>
<b>7.6 - Anexo VI Custos Unitários de Geração Térmica .....</b>	<b>46</b>
<b>7.7 - Anexo VII Ata de Reunião .....</b>	<b>49</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 dezembro/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 dezembro/2014): Geração Hidráulica: 19% Geração Térmica: 81%	✓ 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 do 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 outubro/2014)**

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada PMO (MWh)	Verificada AGH (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Eletronorte	UHE	533.424	487.728	533.145	100%	9%
CERR	PCH	22.886	17.774	15.598	68%	-12%
<b>Total</b>	<b>UHE</b>	<b>533.424</b>	<b>487.728</b>	<b>533.145</b>	<b>100%</b>	<b>9%</b>
	<b>PCH</b>	<b>22.886</b>	<b>17.774</b>	<b>15.598</b>	<b>68%</b>	<b>-12%</b>

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

Empresa	Tipo	Prevista PMO (MWh)	Verificada AGH(MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Eletronorte	UHE	41.664	50.508	21%
CERR	PCH	2.054	1.746	-15%
<b>Total</b>	<b>UHE</b>	<b>41.664</b>	<b>50.508</b>	<b>21%</b>
	<b>PCH</b>	<b>2.054</b>	<b>1.746</b>	<b>-15%</b>

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

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada PMO (MWh)	Acumulada AEC (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI	Diesel	154.775	62.003	37.354	24%	-40%
CEA (Macapá)	Diesel	533.484	263.280	257.867	48%	-2%
CEA (Interior)	Diesel	118.602	93.726	89.248	75%	-5%
CELPA	Diesel	457.482	397.928	370.353	81%	-7%
CELPE	Diesel	17.896	14.647	13.378	75%	-9%
CEMAT	Diesel	7.267	5.750	5.964	82%	4%
CERR	Diesel	25.203	19.353	21.878	87%	13%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	1.215.481	1.109.617	1.113.259	92%	0%
	Gás Natural	42.652	15.835	16.512	39%	4%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	306.795	250.670	249.997	81%	0%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	241.534	190.185	125.665	52%	-34%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	205.761	163.337	163.504	79%	0%
Eletrobras Eletronorte (AP)	Diesel	672.211	621.158	537.830	80%	-13%
JARI CELULOSE	Diesel	19.355	17.229	15.802	82%	-8%
	OC1A	2.297	-	-	0%	-
PETROBRAS	Diesel	9.214	39.001	35.761	388%	-8%
	OC1A	40.659	-	-	0%	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>3.985.060</b>	<b>3.247.883</b>	<b>3.037.861</b>	<b>76%</b>	<b>-6%</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>15.835</b>	<b>16.512</b>	<b>39%</b>	<b>4%</b>

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

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada/PMO (%)
AMAPARI	Diesel	30	230	665%
CEA (Macapá)	Diesel	32.736	33.434	2%
CEA (Interior)	Diesel	10.658	10.383	-3%
CELPA	Diesel	43.452	40.811	-
CELPE	Diesel	1.407	1.274	-9%
CEMAT	Diesel	575	747	30%
CERR	Diesel	1.845	2.814	53%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	122.352	121.959	0%
	Gás Natural	4.364	4.299	-1%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	28.228	28.210	0%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	28.527	14.496	-49%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	17.607	18.302	4%
Eletrobras Eletronorte	Diesel	89.327	71.018	-20%
JARI CELULOSE	Diesel	1.772	1.833	3%
	OC1A	-	-	-
PETROBRAS	Diesel	3.935	3.735	-5%
	OC1A	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>382.450</b>	<b>349.246</b>	<b>-9%</b>
	<b>OC1A</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>Gás Natural</b>	<b>4.364</b>	<b>4.299</b>	<b>-1%</b>

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

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado PMO	Acumulado AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI	Diesel (litros)	32.502.750	16.107.791	9.729.670	30%	-40%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	112.031.640	71.138.448	70.570.247	63%	-1%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	31.245.318	26.931.459	25.997.072	83%	-3%
CELPA	Diesel (litros)	128.899.483	111.076.840	107.700.071	84%	-3%
CELPE	Diesel (litros)	5.064.568	4.291.571	3.906.620	77%	-9%
CEMAT	Diesel (litros)	2.100.163	1.887.763	1.956.479	93%	4%
CERR	Diesel (litros)	8.016.242	6.892.794	7.380.654	92%	7%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	326.964.512	323.721.784	325.376.435	100%	1%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	12.185.890	4.856.834	4.025.227	33%	-17%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	82.444.366	70.326.293	70.148.248	85%	0%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	50.722.140	53.908.895	36.008.702	71%	-33%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	53.483.986	45.393.409	45.003.945	84%	-1%
Eletrobras Eletronorte	Diesel (litros)	188.954.175	173.418.218	151.000.093	80%	-13%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	5.504.651	4.845.417	4.497.286	82%	-7%
	OC1A (kg)	666.130	-	-	0%	-
PETROBRAS	Diesel (litros)	2.607.562	10.797.968	10.348.084	397%	-4%
	OC1A (kg)	11.506.497	-	-	0%	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel (litros)</b>	<b>1.030.541.556</b>	<b>920.738.650</b>	<b>869.623.606</b>	<b>84%</b>	<b>-6%</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>4.856.834</b>	<b>4.025.227</b>	<b>33%</b>	<b>-17%</b>

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

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
AMAPARI	Diesel (litros)	7.800	65.588	741%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	8.862.528	9.256.715	4%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	3.061.862	3.005.863	-2%
CELPA	Diesel (litros)	12.124.318	11.928.312	-2%
CELPE	Diesel (litros)	412.251	365.574	-11%
CEMAT	Diesel (litros)	188.817	244.959	30%
CERR	Diesel (litros)	667.409	897.612	34%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	35.628.087	35.851.772	1%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	1.337.456	1.257.299	-6%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	7.925.021	7.940.354	0%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	8.091.307	3.950.741	-51%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	4.893.080	4.893.080	0%
Eletrobras Eletronorte	Diesel (litros)	24.905.244	20.658.813	-17%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	501.471	501.471	0%
	OC1A (kg)	-	-	-
PETROBRAS	Diesel (litros)	1.088.285	1.088.285	0%
	OC1A (kg)	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel (litros)</b>	<b>108.357.480</b>	<b>100.649.139</b>	<b>-7%</b>
	<b>OC1A (kg)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>Gás Natural (m<sup>3</sup>)</b>	<b>1.337.456</b>	<b>1.257.299</b>	<b>-6%</b>

## **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: Dezembro de 2014**Posição de:  
19/12/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	38	55	0	93	0,1
ALVARÃES	626	135	0	761	1,0
AMATURÁ	453	32	0	485	0,7
ANAMÃ	584	138	0	722	1,0
ANORI	850	242	0	1.092	1,5
APUÍ	1.221	239	0	1.460	2,0
ARARA (AM)	38	22	0	60	0,1
ATALAIA DO NORTE	532	77	0	609	0,8
AUGUSTO MONTENEGRO	45	42	0	87	0,1
AUTAZES	1.256	809	0	2.065	2,8
AUXILIADORA	58	35	0	93	0,1
AXINIM	70	55	0	125	0,2
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.577	1.006	0	2.583	3,5
BARCELOS	969	426	0	1.395	1,9
BARREIRINHA	945	177	0	1.122	1,5
BELÉM DO SOLIMÕES	85	135	0	220	0,3
BELO MONTE	29	13	0	42	0,1
BERURI	853	92	0	945	1,3
BETÂNIA	44	54	0	98	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	710	456	0	1.166	1,6
BOCA DO ACRE	2.262	486	0	2.748	3,7
BORBA	1.552	368	0	1.920	2,6
CAAPIRANGA	578	179	0	757	1,0
CABURI	170	167	0	337	0,5
CAIAMBÉ	81	75	0	156	0,2
CAMARUÁ	0	0	0	0	0,0
CAMETÁ	122	6	0	128	0,2
CAMPINAS	60	12	0	72	0,1
CANUTAMA	569	41	0	610	0,8
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.887	178	0	2.065	2,8
CAREIRO DA VÁRZEA	589	178	0	767	1,0
CARVOEIRO	4	12	0	16	0,0
CASTANHO	1.598	3.100	0	4.698	6,3
CAVIANA	91	18	0	109	0,1
COARI	5.471	2.715	0	8.186	11,0
CODAJÁS	1.220	486	0	1.706	2,3
CUCUÍ	48	37	0	85	0,1
EIRUNEPE	1.415	450	0	1.865	2,5
ENVIRA	793	140	0	933	1,3

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: ELEKTROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Dezembro de 2014**

 Posição de:  
19/12/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ESTIRÃO DO EQUADOR	38	12	0	50	0,1
FEIJOAL	71	20	0	91	0,1
FONTE BOA	1.131	394	0	1.525	2,0
GUAJARÁ	520	30	0	550	0,7
HUMAITÁ	3.811	922	0	4.733	6,4
IAUARETÊ	95	2	0	97	0,1
IPIRANGA	32	12	0	44	0,1
IPIXUNA	560	99	0	659	0,9
ITACOATIARA	8.780	5.620	0	14.400	19,4
ITAMARATI	436	79	0	515	0,7
ITAPEAÇÚ	104	62	0	166	0,2
ITAPIRANGA	820	175	0	995	1,3
ITAPURU	15	15	0	30	0,0
JACARÉ	59	210	0	269	0,4
JAPURÁ	27	22	0	49	0,1
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	534	31	0	565	0,8
JUTAÍ	866	333	0	1.199	1,6
LÁBREA	2.110	728	0	2.838	3,8
LIMOEIRO	266	107	0	373	0,5
LINDÓIA	239	126	0	365	0,5
MANACAPURU	7.869	4.531	0	12.400	16,7
MANAQUIRI	899	434	0	1.333	1,8
MANICORE	2.043	442	0	2.485	3,3
MARAÃ	477	324	0	801	1,1
MATUPI	715	120	0	835	1,1
MAUÉS	2.550	1.259	0	3.809	5,1
MOCAMBO	112	41	0	153	0,2
MOURA	19	50	0	69	0,1
MURITUBA	20	7	0	27	0,0
NHAMUNDÁ	947	251	0	1.198	1,6
NOVA OLINDA DO NORTE	1.498	577	0	2.075	2,8
NOVO AIRÃO	1.096	298	0	1.394	1,9
NOVO ARIPUANÃ	855	744	0	1.599	2,1
NOVO CÉU	160	420	0	580	0,8
NOVO REMANSO	822	993	0	1.815	2,4
PALMEIRAS	35	2	0	37	0,0
PARAUÁ	23	54	0	77	0,1
PARINTINS	7.761	3.633	0	11.394	15,3
PAUINI	666	103	0	769	1,0
PEDRAS	75	41	0	116	0,2

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Dezembro de 2014**

 Posição de:  
19/12/2014

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	2.485	1.145	0	3.630	4,9
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	2.126	971	0	3.097	4,2
SACAMBU	34	59	0	93	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	573	108	0	681	0,9
SANTA RITA	156	16	0	172	0,2
SANTANA DO UATUMÃ	25	26	0	51	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	475	624	0	1.099	1,5
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	874	154	0	1.028	1,4
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	613	25	0	638	0,9
SILVES	559	121	0	680	0,9
SUCUNDURI	45	8	0	53	0,1
TABATINGA	3.230	1.787	0	5.017	6,7
TAMANIKUÁ	3	18	0	21	0,0
TAPAUÁ	953	331	0	1.284	1,7
TEFÉ	5.262	1.571	0	6.833	9,2
TONANTINS	588	177	0	765	1,0
TUIUÉ	80	26	0	106	0,1
UARINI	631	51	0	682	0,9
URUCARÁ	827	627	0	1.454	2,0
URUCURITUBA	711	322	0	1.033	1,4
VILA AMAZÔNIA	255	294	0	549	0,7
VILA BITTENCOURT	36	16	0	51	0,1
VILA URUCURITUBA	27	26	0	53	0,1
ZÉ AÇÚ	33	3	0	36	0,0
<b>Total da Empresa</b>	<b>109.193</b>	<b>51.841</b>	<b>0</b>	<b>161.034</b>	<b>216,4</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Dezembro de 2014**

 Posição de:  
19/12/2014

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	4.700	2.100	0	6.800	9,1
LOURENÇO	149	116	0	265	0,4
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.650	1.450	0	3.100	4,2
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>6.499</b>	<b>3.666</b>	<b>0</b>	<b>10.165</b>	<b>13,7</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESA: CEMAT**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Dezembro de 2014**

 Posição de:  
19/12/2014

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
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: CELPA**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Dezembro de 2014**

 Posição de:  
19/12/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	820	68	0	888	1,2
ALENQUER	2.118	1.354	0	3.472	4,7
ALMERIM	1.251	475	0	1.727	2,3
ANAJÁS	491	265	0	756	1,0
AVEIRO	139	53	0	192	0,3
BAGRE	0	0	0	0	0,0
BARREIRA DO CAMPO	67	39	0	105	0,1
BREVES	0	0	0	0	0,0
CACHOEIRA DO ARARI	471	38	0	509	0,7
CHAVES	177	30	0	207	0,3
COTIJUBA	298	69	0	367	0,5
CURRALINHO	0	0	0	0	0,0
CURUÁ	689	101	0	790	1,1
FARO	371	23	0	394	0,5
GURUPÁ	703	268	0	970	1,3
JACAREACANGA	406	241	0	647	0,9
JURUTI	1.938	2.245	0	4.183	5,6
MELGAÇO	0	0	0	0	0,0
MONTE ALEGRE	3.005	953	0	3.958	5,3
MUANÁ	766	349	0	1.115	1,5
ÓBIDOS	2.429	1.016	0	3.445	4,6
OEIRAS	734	168	0	902	1,2
ORIXIMINÁ	3.004	1.672	0	4.676	6,3
PORTEL	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	957	710	0	1.668	2,2
PORTO DE PEDRAS	840	172	0	1.012	1,4
PRAINHA	675	186	0	860	1,2
SALVATERRA	1.528	560	0	2.088	2,8
SANTA CRUZ DO ARARI	230	59	0	288	0,4
SANTANA DO ARAGUAIA	2.845	965	0	3.810	5,1
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	697	380	0	1.076	1,4
SOURÉ	1.281	743	0	2.024	2,7
STª Mª DAS BARREIRAS	123	93	0	216	0,3
TERRA SANTA	1.059	184	0	1.243	1,7
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>30.111</b>	<b>13.478</b>	<b>0</b>	<b>43.589</b>	<b>58,6</b>



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

 Posição de:  
19/12/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	17	0	17	0
ALTO ALEGRE	800	1.070	0	1.870	3
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BONFIM	1.580	1.937	0	3.517	5
CAICUBI	0	24	0	24	0
CARACARAI	1.245	1.166	0	2.411	3
COMUNIDADE COBRA	0	1	0	1	0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	4	0	4	0
COMUNIDADE SOMA	0	1	0	1	0
CONTÃO	28	32	0	60	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	56	94	0	150	0
LAGO GRANDE	0	8	0	8	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	0	0	0	0
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	0	0	0	0
MALOCA DO CAJÚ	0	4	0	4	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 JUZEIRO	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: Dezembro de 2014**

 Posição de:  
19/12/2014

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	1.103	1.997	0	3.100	4
MUTUM	0	7	0	7	0
NAPOLEÃO	0	13	0	13	0
NORMANDIA	351	159	0	510	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	280	380	0	660	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	1.975	4.125	0	6.100	8
S. JOÃO DA BALIZA	1.100	1.753	0	2.853	4
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	20	40	0	60	0
TAIANO	0	0	0	0	0
TANAUAÚ	0	3	0	3	0

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

 Posição de:  
19/12/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
TEPEQUEM	25	15	0	40	0
TERRA PRETA	0	8	0	8	0
TRAIRÃO	48	15	0	63	0
TRÊS CORAÇÕES	0	0	0	0	0
UIRAMUTÁ	12	139	0	151	0
VILA BRASIL	311	249	0	560	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>8.950</b>	<b>13.480</b>	<b>0</b>	<b>22.430</b>	<b>30</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: JARI CELULOSE**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Dezembro de 2014**

 Posição de:  
19/12/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.387	152	0	1.539	2,1
MUNGUBA	95	0	0	95	0,1
SÃO MIGUEL	33	3	0	36	0,0
	0	0	0	0	0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>1.515</b>	<b>155</b>	<b>0</b>	<b>1.670</b>	<b>2,2</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b>	
<b>EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA</b>	
<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b>	Posição de:
<b>MÊS REF: Dezembro de 2014</b>	19/12/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.508	122	0	1.630	2,2
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	96	131	0	227	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	664	48	0	713	1,0
CHUPINGUAIA (**)	0	0	0	0	0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	8	0	9	0,0
COSTA MARQUES	1.368	416	0	1.784	2,4
CUJUBIM	2.415	134	0	2.549	3,4
DEMARCAÇÃO	1	26	0	27	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Bunitis)	3.568	2.450	0	6.018	8,1
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	83	1	0	84	0,1
JACI PARANÁ	0	0	0	0	0,0
MACHADINHO	3.438	762	0	4.200	5,6
MAICI	1	1	0	2	0,0
MUTUM PARANÁ	0	0	0	0	0,0
NAZARÉ	23	53	0	76	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	433	288	0	721	1,0
PACARANA	215	59	0	273	0,4
PEDRAS NEGRAS	11	4	0	15	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	56	10	0	66	0,1
SANTA CATARINA	9	25	0	34	0,0
SÃO CARLOS	147	115	0	263	0,4
SÃO FRANCISCO (RO)	1.684	556	0	2.239	3,0
SURPRESA	68	5	0	73	0,1
TABAJARA	0	0	0	0	0,0
TRIUNFO	527	428	0	956	1,3
URUCUMACUÁ	96	25	0	121	0,2
VALE DO ANARI	651	240	0	891	1,2
VILA EXTREMA	683	257	0	940	1,3
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	911	589	0	1.500	2,0
UNIÃO BANDEIRANTES	599	321	0	920	1,2
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>19.257</b>	<b>7.071</b>	<b>0</b>	<b>26.328</b>	<b>35,4</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b> <b>EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE</b> <b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b> <b>MÊS REF: Dezembro de 2014</b>		Posição de: 19/12/2014
---	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	430	50	0	480	0,6
CRUZEIRO DO SUL	10.092	1.017	550	11.659	15,7
FEIJÓ	1.643	116	0	1.759	2,4
JORDÃO	150	15	0	165	0,2
MANOEL URBANO	440	40	0	480	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	270	95	0	365	0,5
PORTO WALTER	220	30	0	250	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	140	40	0	180	0,2
TARAUACA	1.839	209	0	2.048	2,8
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>15.224</b>	<b>1.612</b>	<b>550</b>	<b>17.386</b>	<b>23,4</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b> <b>EMPRESAS: PETROBRAS BR</b> <b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b> <b>MÊS REF: Dezembro de 2014</b>		Posição de: 19/12/2014
---	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3.219	322	0	3.541	4,8
UTE PORTO	612	61	0	673	0,9
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>3.831</b>	<b>383</b>	<b>0</b>	<b>4.214</b>	<b>5,7</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b>	
<b>EMPRESAS: DIVERSAS</b>	
<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b>	Posição de:
<b>MÊS REF: Dezembro de 2014</b>	19/12/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	0	0	0	0	0,0
BOA VISTA ENERGIA	62.972	7.700	15.590	86.262	115,9
ELN-AMAPÁ	911	2.976	108.172	112.059	150,6
ELN-RORAIMA	36	445	62.988	63.469	85,3
CELPE - F. NORONHA	1.461	55	0	1.516	2,0
CEA-H	83.000	77.000	0	160.000	215,1
SERRA DO NAVIO	50	0	0	50	0,1
SISTEMA MACAPÁ	83.911	79.976	-	163.887	220,3

## **7.2 - ANEXO II**

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

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

 Empresa: AMAPARI - AMAPARI ENERGIA S/A  
 Referência: dezembro/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Sistema(s) do Interior						Consumo Especifico Verificado AEC (Ano anterior) l ou kg por kWh	Consumo Especifico 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	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa				
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh				
SERRA DO NAVIO	50.000	SERRA DO NAVIO	-	-	-	50.000	-	-	0,260	0,210	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.000
<b>Total</b>	<b>50.000</b>	-	0	0	0	50.000	0	0	-	-	-	-
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			50.000	0	-	-	-	-	13.000





# Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

## Estimativa de Consumo - GN

dezembro-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)
Anamá	722.000	722.000	100	2.000	10.304	8.357	7.959	223.254
Anori	1.092.000	1.092.000	100	5.484	10.090	8.357	7.959	330.651
Caapiranga	757.000	757.000	100	2.000	10.304	8.357	7.959	234.077
Codajás	1.706.000	1.706.000	100	5.484	10.090	8.357	7.959	516.567
<b>Total</b>	<b>4.277.000</b>	<b>4.277.000</b>	-	-	-	-	-	<b>1.304.550</b>

<sup>(\*)</sup> Anexo III RN nº 427.

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

<sup>(\*\*\*)</sup> 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: dezembro/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva (kW)	Manutenção			Potência Disponível (kW)	Fator de Disponibilidade (%)	Máxima Geração Disponível (kW)	Geração Prevista		Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite (l ou kg por kWh)	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível (l ou kg)		
	kWh	kW médio			Manutenção (kW)	Restrição de Geração (kW)	Total de Reduções (kW)				kWh	kW médio	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh					
																		l ou kg por kWh	l ou kg por kWh
BOA VISTA	86.262.000	115.944		25.600	0	0	0	25.600	100	25.600	10.416.000	14.000	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.947.728			
					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
					46.400	0	0	0	46.400	100	46.400	12.858.552	17.283	0,284	0,210	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.651.829		
					<b>Total</b>	<b>72.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>72.000</b>	-	<b>72.000</b>	<b>23.274.552</b>	<b>31.283</b>	-	-	-	-	-	<b>6.599.557</b>
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>											<b>23.274.552</b>	<b>31.283</b>	-	-	-	<b>6.599.557</b>			

Empresa: CEA - CIA DE ELETRICIDADE DO AMAPA

Referência: dezembro/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	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)	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite (l ou kg por kWh)	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível (l ou kg)	
	kWh	kW médio		kWh	kWh						l ou kg por kWh	l ou kg por kWh				
																l ou kg por kWh
LARANJAL DO JARI	6.800.000	-	LARANJAL DO JARI	-	-	-	-	6.800.000	-	-	0,287	0,287	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.951.600		
LOURENÇO	265.000	-	LOURENÇO	-	-	-	-	265.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	79.500		
OIAPOQUE	3.100.000	-	OIAPOQUE	-	-	-	-	3.100.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	889.700		
<b>Total</b>	<b>10.165.000</b>	-	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10.165.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	-	-	-	<b>2.920.800</b>		
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>											<b>10.165.000</b>	<b>0</b>	-	-	-	<b>2.920.800</b>

Empresa: CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ S/A

Referência: dezembro/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	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)	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite (l ou kg por kWh)	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível (l ou kg)	
	kWh	kW médio		kWh	kWh						l ou kg por kWh	l ou kg por kWh				
																l ou kg por kWh
AFUA	888.417	-	AFUA	-	-	-	-	888.417	-	-	0,299	0,299	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	265.837		
ALENGUER	3.472.156	-	ALENGUER	-	-	-	-	3.472.156	-	-	0,280	0,280	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	972.204		
ALMERIM	1.728.511	-	ALMERIM	-	-	-	-	1.728.511	-	-	0,276	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	476.517		
ANAJÁS	756.217	-	ANAJÁS	-	-	-	-	756.217	-	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	224.396		
AVERO	192.175	-	AVERO	-	-	-	-	192.175	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	63.833		
BAJORE	0	-	BAJORE	-	-	-	-	0	-	-	0,295	0,295	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0		
BARREIRA DO CAMPO	105.207	-	BARREIRA DO CAMPO	-	-	-	-	105.207	-	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	37.343		
CACHOEIRA DO ARARI	588.619	-	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	588.619	-	-	0,280	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	142.413		
CHAVES	206.993	-	CHAVES	-	-	-	-	206.993	-	-	0,333	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	68.929		
COTUBUA	368.744	-	COTUBUA	-	-	-	-	368.744	-	-	0,325	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	119.192		
CURRALINDO	0	-	CURRALINDO	-	-	-	-	0	-	-	0,299	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0		
CURUA	790.072	-	CURUA	-	-	-	-	790.072	-	-	0,282	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	230.791		
FARO	393.706	-	FARO	-	-	-	-	393.706	-	-	0,282	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	111.625		
GURUPA	970.397	-	GURUPA	-	-	-	-	970.397	-	-	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	276.563		
JACAREACANGA	647.263	-	JACAREACANGA	-	-	-	-	647.263	-	-	0,281	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	181.881		
JURUTI	4.183.030	-	JURUTI	-	-	-	-	4.183.030	-	-	0,271	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.133.801		
MELGAÇO	0	-	MELGAÇO	-	-	-	-	0	-	-	0,318	0,299	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0		
MUNTE ALEGRE	3.957.823	-	MUNTE ALEGRE	-	-	-	-	3.957.823	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.064.681		
MUANA	1.115.338	-	MUANA	-	-	-	-	1.115.338	-	-	0,282	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	314.525		
OBIDOS	3.444.887	-	OBIDOS	-	-	-	-	3.444.256	-	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	921.869		
ÓERAS DO PARÁ	902.053	-	ÓERAS DO PARÁ	-	-	-	-	902.053	-	-	0,282	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	236.330		
ORIJUBA	4.675.778	-	ORIJUBA	-	-	-	-	4.675.778	-	-	0,275	0,282	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.288.839		
PONTA DE PEDRAS	1.912.028	-	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	1.912.028	-	-	0,284	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	287.175		
PORTO DE MOZ	1.687.702	-	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.687.702	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	448.812		
PRARINHA	860.493	-	PRARINHA	-	-	-	-	860.493	-	-	0,274	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	235.775		
SALVATERRA	2.987.967	-	SALVATERRA	-	-	-	-	2.987.967	-	-	0,280	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	584.820		
SANTA CRUZ DO ARARI	288.140	-	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	-	288.140	-	-	0,336	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	96.816		
SANTA MARIA DAS BARREIRAS	215.672	-	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	-	-	-	-	215.672	-	-	0,333	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	71.919		
SANTANA DO ARAQUAIA	3.809.939	-	SANTANA DO ARAQUAIA	-	-	-	-	3.809.939	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.101.072		
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	1.076.415	-	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	-	-	-	-	1.076.415	-	-	0,278	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	299.243		
SOURÉ	2.924.122	-	SOURÉ	-	-	-	-	2.924.122	-	-	0,287	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	580.923		
TERRA SANTA	1.242.916	-	TERRA SANTA	-	-	-	-	1.242.916	-	-	0,281	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	349.259		
<b>Total</b>	<b>43.888.848</b>	-	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.588.350</b>	<b>36.995.889</b>	<b>0</b>	-	-	-	<b>12.162.228</b>		
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>											<b>6.588.350</b>	<b>36.995.889</b>	-	-	-	<b>12.162.228</b>

Empresa: CELPE - CIA ENERGETICA DE PERNAMBUCO

Referência: dezembro/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	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)	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite (l ou kg por kWh)	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível (l ou kg)	
	kWh	kW médio		kWh	kWh						l ou kg por kWh	l ou kg por kWh				
																l ou kg por kWh
Fernando de Noronha	1.516.000	-	TUBARÃO	-	-	-	-	1.516.000	-	-	0,293	0,293	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	444.188		
<b>Total</b>	<b>1.516.000</b>	-	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.516.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	-	-	-	<b>444.188</b>		
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>											<b>1.516.000</b>	<b>0</b>	-	-	-	<b>444.188</b>

## Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: CEMAT - CENTRAIS ELÉTRICAS MATOGROSSENSES S/A  
 Referência: dezembro/2014

Sistema(s) do Interior												
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh		I ou kg
GUARIBA	283.000	Guariba	-	-	-	283.000	-	-	0,323	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	91.409
PARANORTE	124.000	Paranorte	-	-	-	124.000	-	-	0,352	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	43.648
RONDOLÂNDIA	168.000	Rondolândia	-	-	-	168.000	-	-	0,320	0,289	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>Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)</b>	<b>676.000</b>	<b>0</b>	-	-	-	<b>188.817</b>

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

Sistema(s) do Interior												
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh		I ou kg
ALVORADA DO OESTE	1.630.480	ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	1.630.480	-	0,275	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	448.382
BURITIS	6.018.240	BURITIS	-	-	-	-	6.018.240	-	0,265	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.594.634
CALAMA	226.840	CALAMA	-	-	-	-	226.840	-	0,286	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	64.876
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	712.530	CAMPO NOVO	-	-	-	-	712.530	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	198.796
CHURUPIGUAIA	0	CASCATA CHURUPIGUAIA	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-
CONCEIÇÃO DA GALERA	9.000	CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	9.000	-	0,373	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.357
COSTA MARQUES	1.783.830	COSTA MARQUES	-	-	-	-	1.783.830	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	513.745
GUIBIM	2.549.000	GUIBIM	-	-	-	-	2.549.000	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	718.816
DEMARCAÇÃO	27.000	DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	27.000	-	0,329	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	8.883
IZDOLÂNDIA	83.700	IZDOLÂNDIA	-	-	-	-	83.700	-	0,329	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	27.537
MACHADINHO	4.189.950	MACHADINHO	-	-	-	-	4.189.950	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.234.785
MAÇI	2.000	MAÇI	-	-	-	-	2.000	-	0,662	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.324
NAZARÉ	75.600	NAZARÉ	-	-	-	-	75.600	-	0,329	0,367	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	27.745
NOVA CALIFORNIA	720.720	NOVA CALIFORNIA	-	-	-	-	720.720	-	0,268	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	193.153
PACARANA	273.240	PACARANA	-	-	-	-	273.240	-	0,290	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	79.240
PEDRAS NEGRAS	14.700	PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	14.700	-	0,409	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	6.012
ROLIM DE MOURA DO QUAPORÉ	65.880	ROLIM DE MOURA DO QUAPORÉ	-	-	-	-	65.880	-	0,359	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	23.651
SANTA CATARINA	34.000	SANTA CATARINA	-	-	-	-	34.000	-	0,381	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	12.954
SÃO CARLOS	262.740	SÃO CARLOS	-	-	-	-	262.740	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	74.616
SÃO FRANCISCO	2.239.200	SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	2.239.200	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	622.498
SURPRESA	72.960	SURPRESA	-	-	-	-	72.960	-	0,344	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	25.988
TRUNFO	955.500	ROVEMA TRUNFO: TRUNFO	-	-	-	-	955.500	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	283.784
UNIÃO BANDERANTES	920.160	ROVEMA BANDERANTES	-	-	-	-	920.160	-	0,278	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	255.604
URUCUMACUÁ	120.750	URUCUMACUÁ	-	-	-	-	120.750	-	0,337	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	40.693
VALE DO ANARI	891.000	VALE DO ANARI	-	-	-	-	891.000	-	0,280	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	249.480
VILA EXTREMA	939.600	VILA EXTREMA	-	-	-	-	939.600	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	284.987
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	1.499.600	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	-	-	-	-	1.499.600	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	410.890
<b>Total</b>	<b>26.328.220</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>26.328.220</b>	<b>0</b>				
						<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)</b>	<b>26.328.220</b>	<b>0</b>	-	-	-	<b>7.385.922</b>



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

 Empresa: JARI - JARI CELULOSE S/A  
 Referência: dezembro/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				
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh				
Monte Dourado	1.539.000	Monte Dourado	-	-	-	1.539.000	-	-	0,262	0,263	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	433.998
		Jari MUNICUBA	-	-	-	0	-	-	0,264	0,210	Óleo Combustível (kg)	0
Munguba	95.000	MUNICUBA	-	-	-	95.000	-	-	0,263	0,263	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.885
		<b>Total 95.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>95.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
São Miguel	36.000	São Miguel	-	-	-	36.000	-	-	0,321	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.556
<b>Total</b>	<b>1.670.000</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.670.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
						<b>Total Óleo Combustível (kg)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0</b>
						<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>1.670.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>472.439</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 dezembro/14 foi realizada pelo ONS.

## 2. SISTEMA MACAPÁ

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro/2014	217,7	207,5 (1)	-4,7%
Dezembro/2014	208,3 (2)		

$$(2) / (1) = 0,4\%$$

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

- Previstas para novembro/2014 = 280 (140% da MLT)
- Verificadas em novembro/2014 = 247 (125% da MLT)
- Previstas para dezembro/2014 = 252 (110% da MLT)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro/2014	44,0	44,0 (1)	0,0%
Dezembro/2014	40,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para novembro/2014 = 100% V.U.
- Nível verificado em novembro/2014 = 48% V.U.
- Nível previsto para dezembro/2014 = 100% V.U.



## 2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro/2014	173,7	163,4 (1)	-6,0%
Dezembro/2014	168,3 (2)		

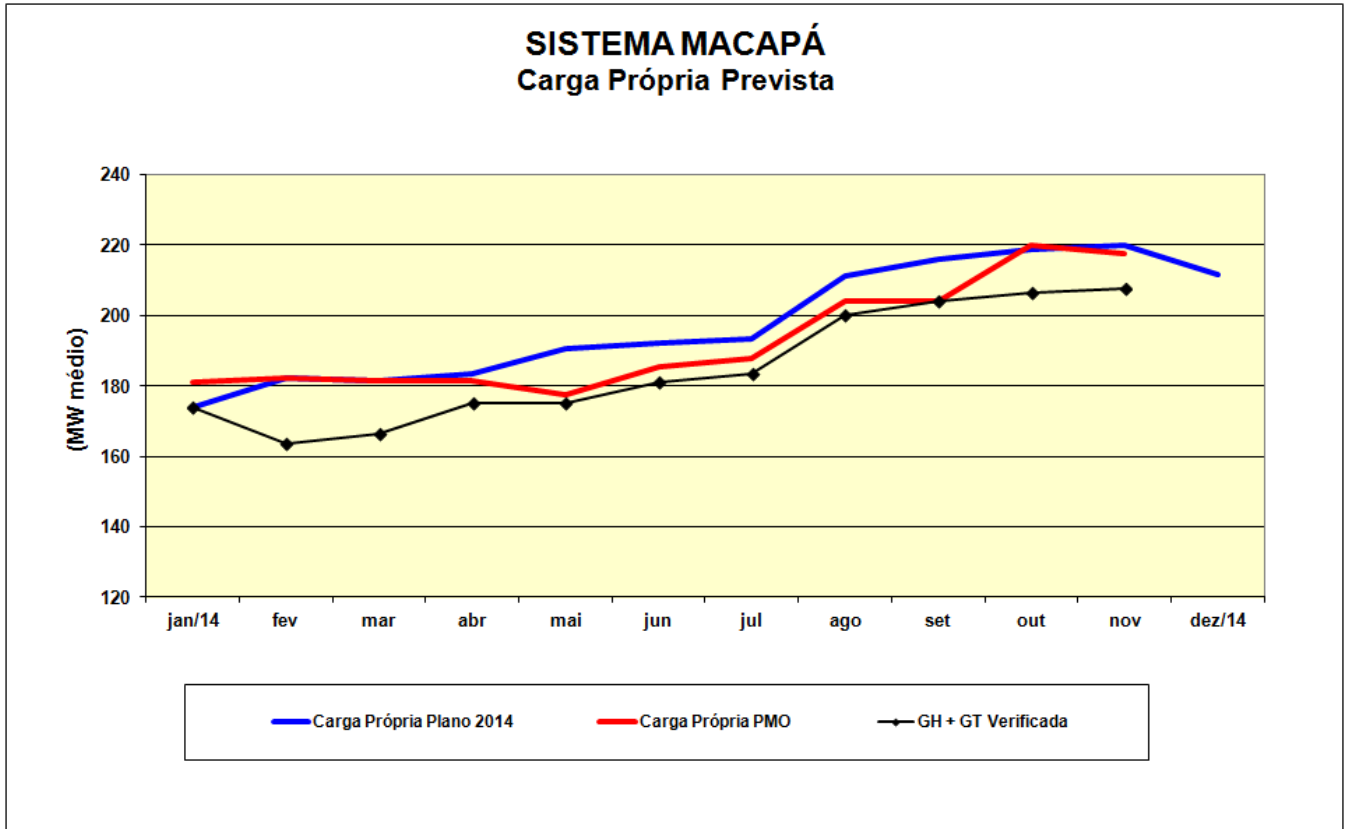
$$(2) / (1) = 3,0\%$$

UTE	Novembro/2014		Dezembro/2014	Desvio
	Previsto (I)	Verificado (Geração Bruta)	Previsto (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	40,0	37,2	40,0	0,0%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	42,0	35,6	36,0	-14,3%
Santana-LM (Diesel)	39,7	39,1	38,3	-3,6%
Santana I (Diesel)	28,0	25,1	26,0	-7,1%
Santana II (Diesel)	24,0	26,4	28,0	16,7%
<b>Total de Geração Térmica</b>	<b>173,7</b>	<b>163,4</b>	<b>173,7</b>	<b>-3,1%</b>

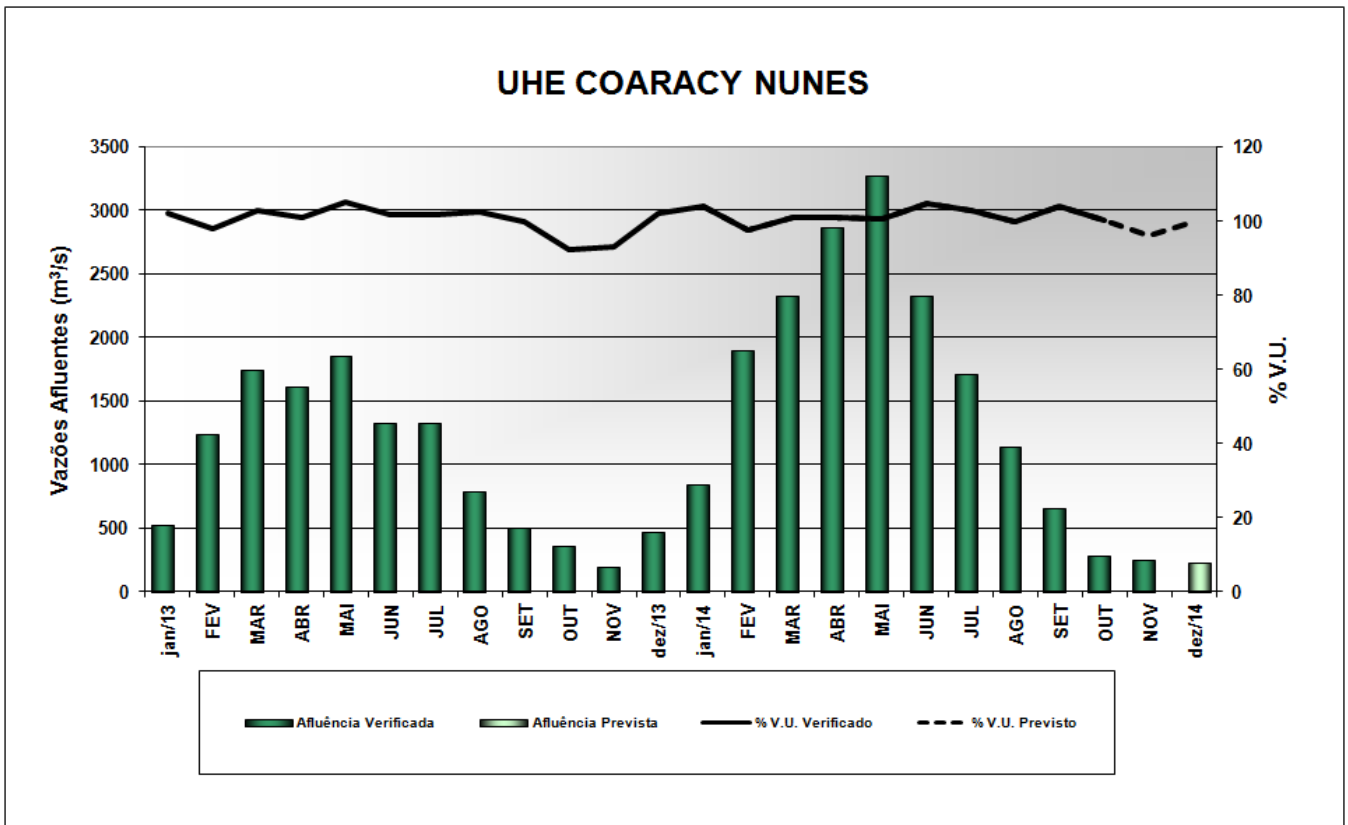
## **7.4 - ANEXO IV**

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

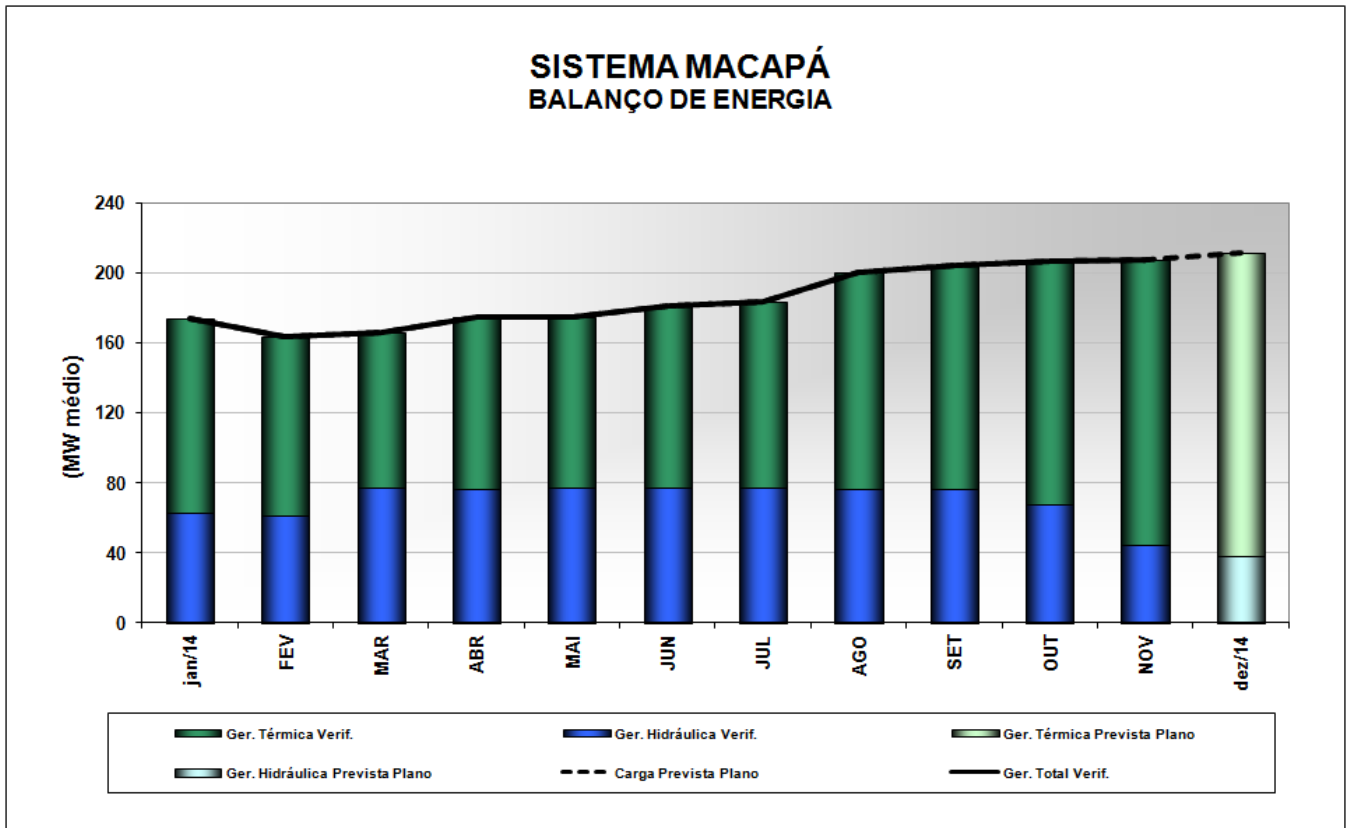
**Gráfico I**



**Gráfico II**



**Gráfico III**

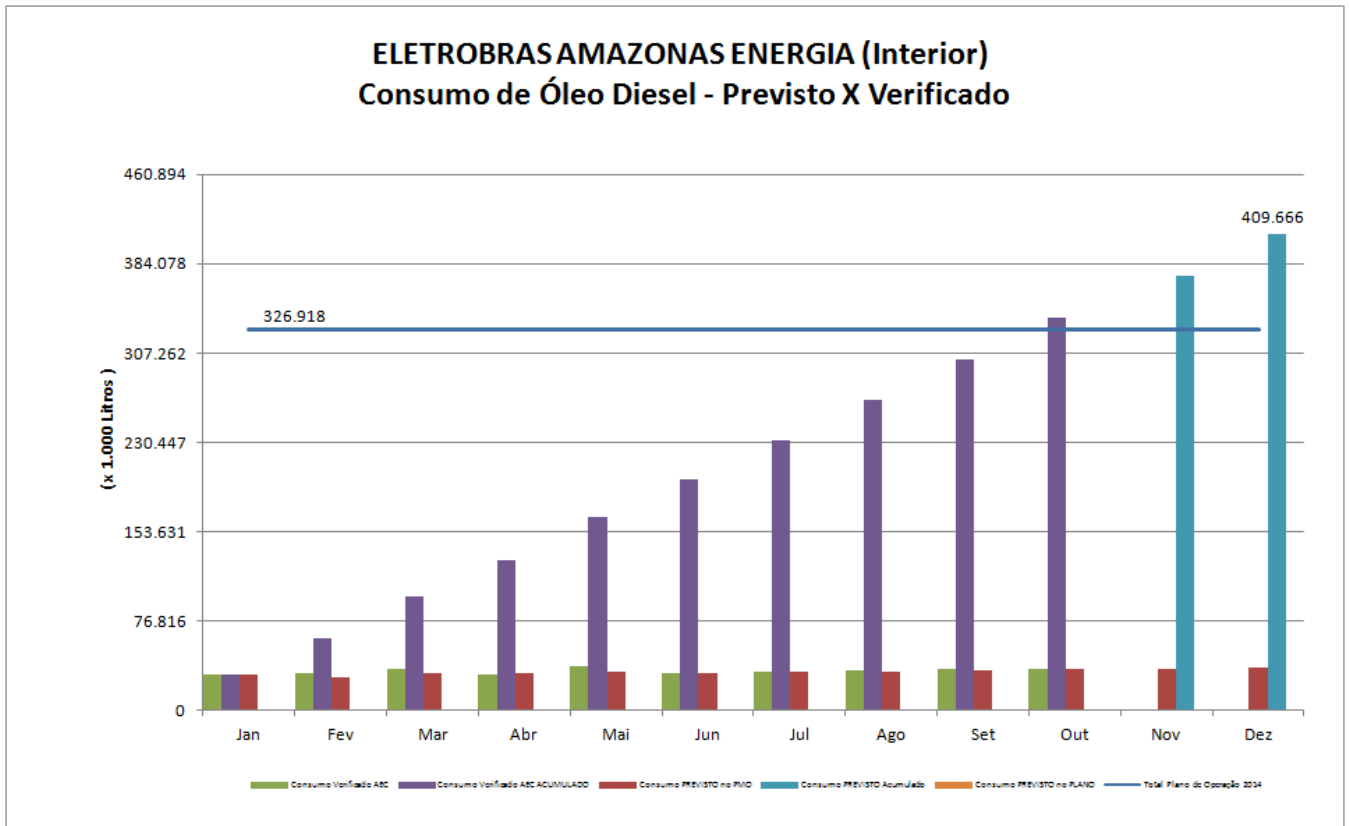


## **7.5 - ANEXO V**

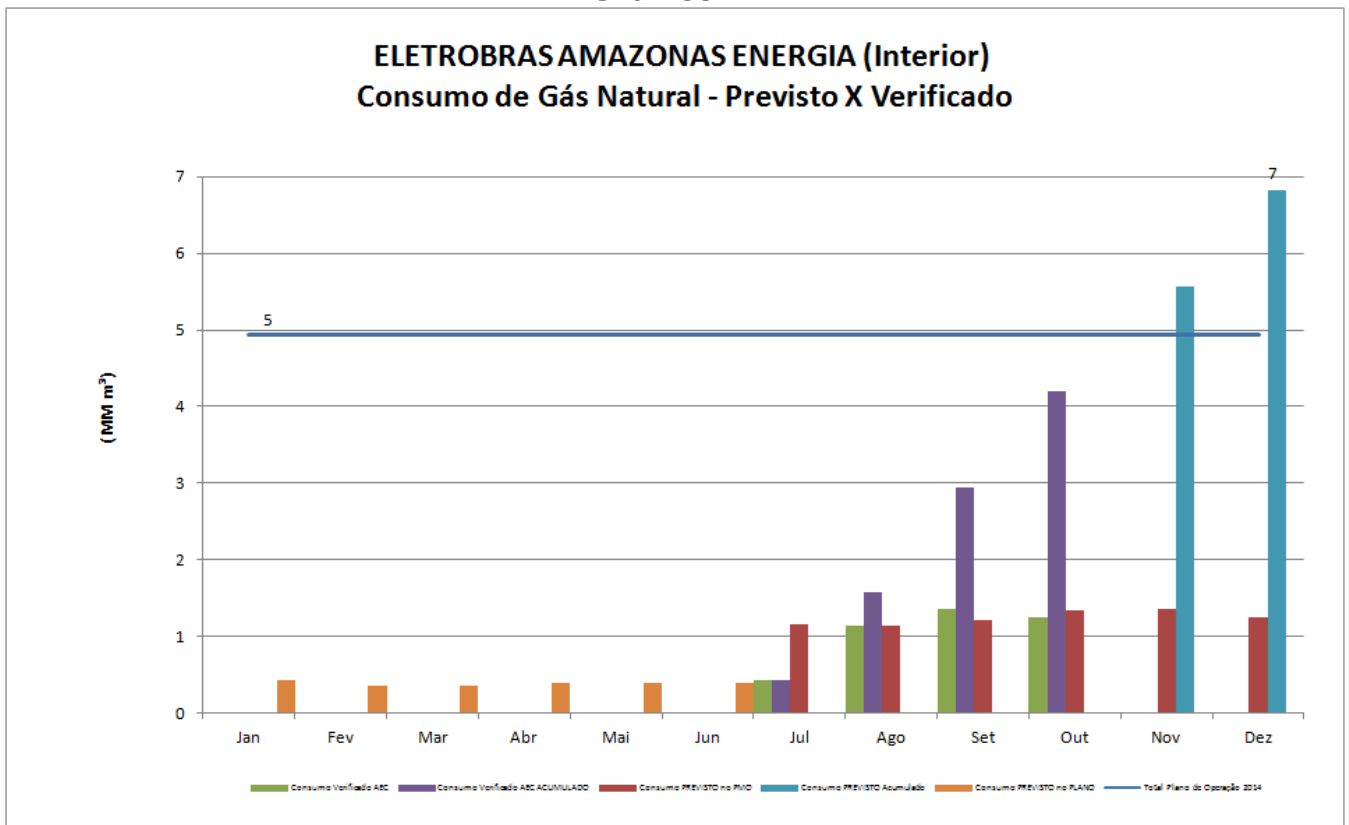
# **GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO EM 2014**

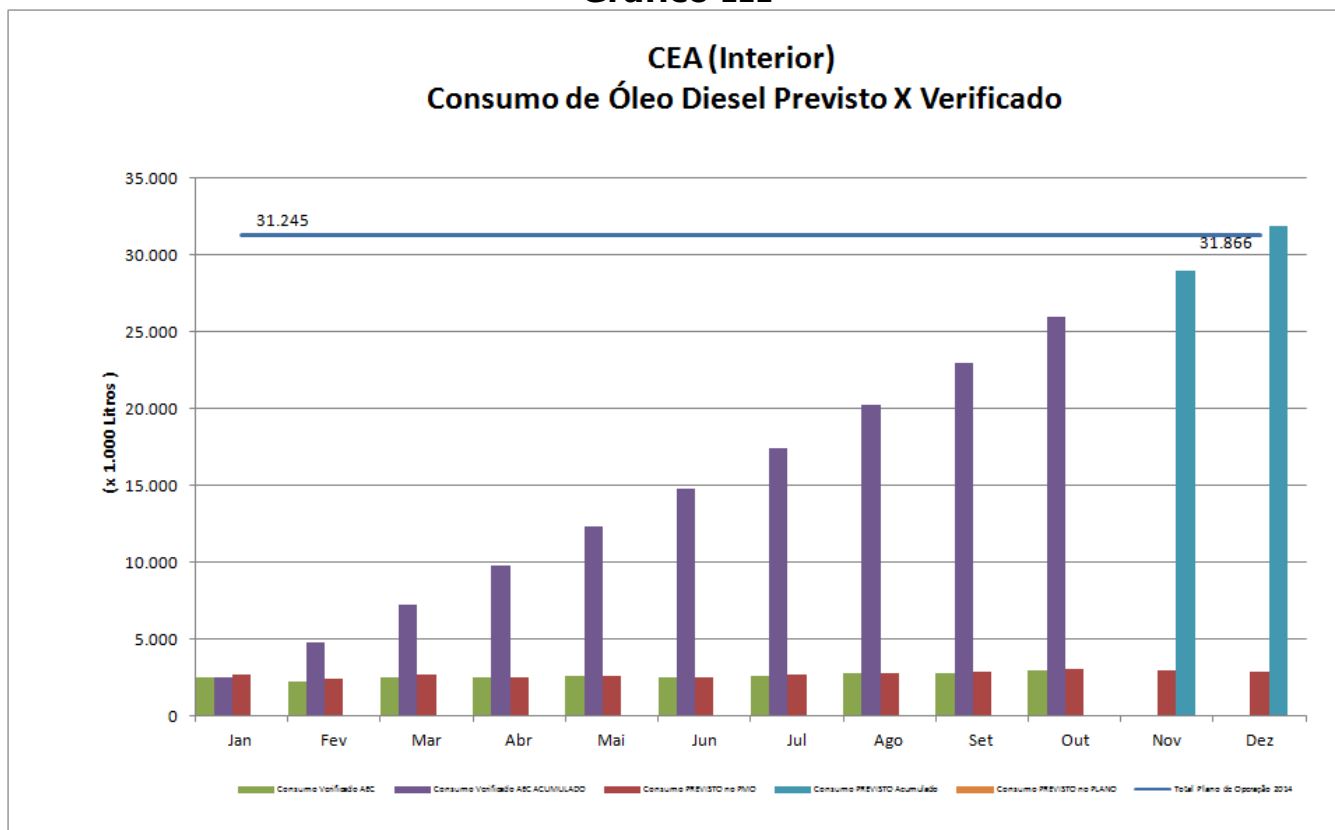
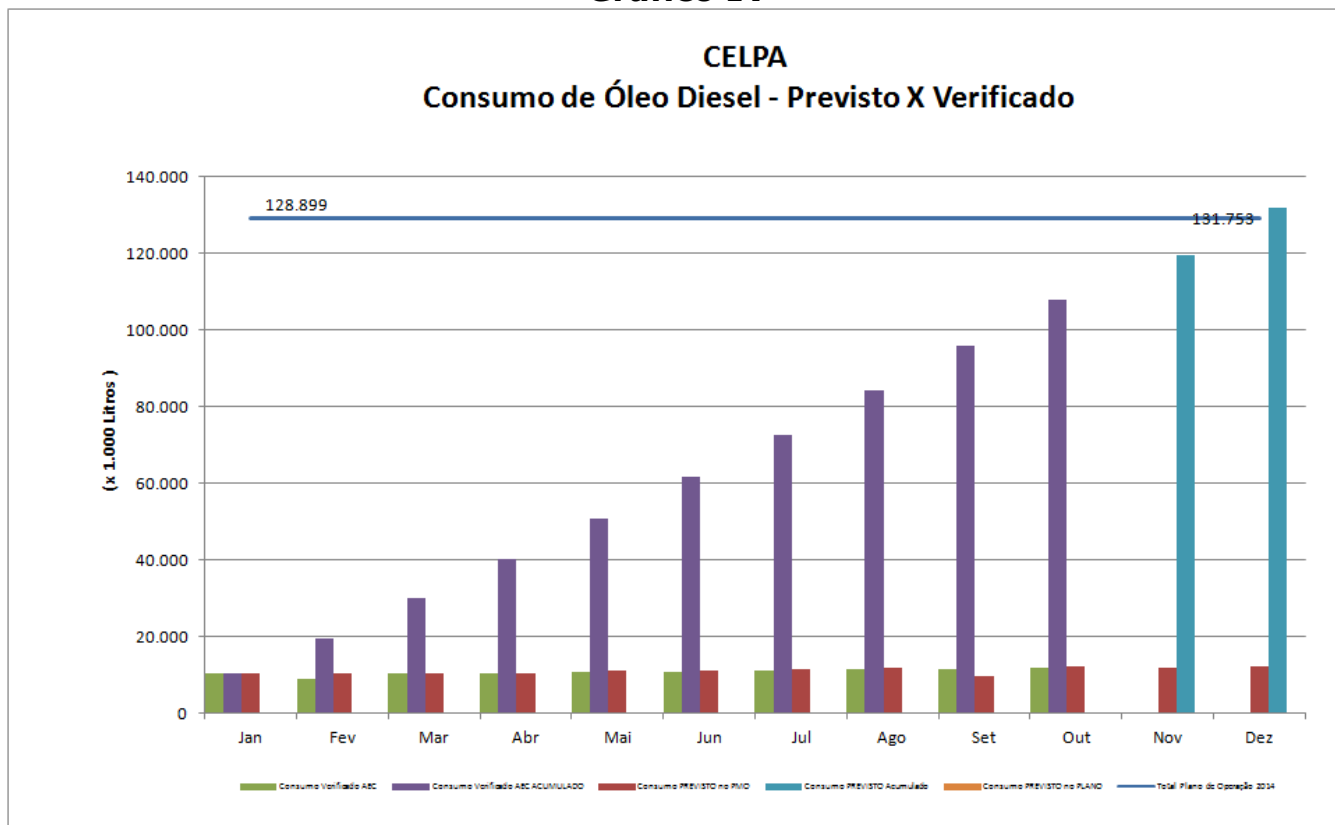


**Gráfico I**

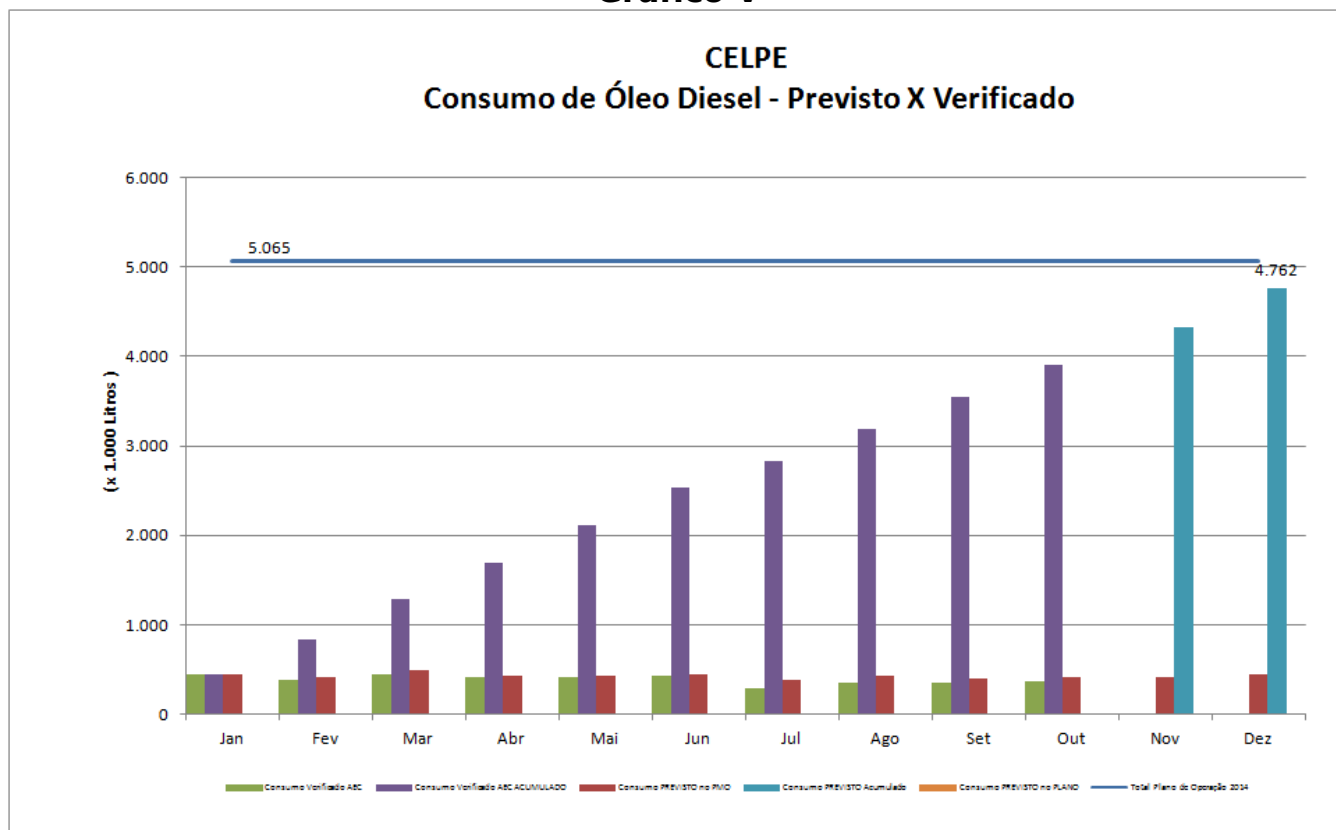
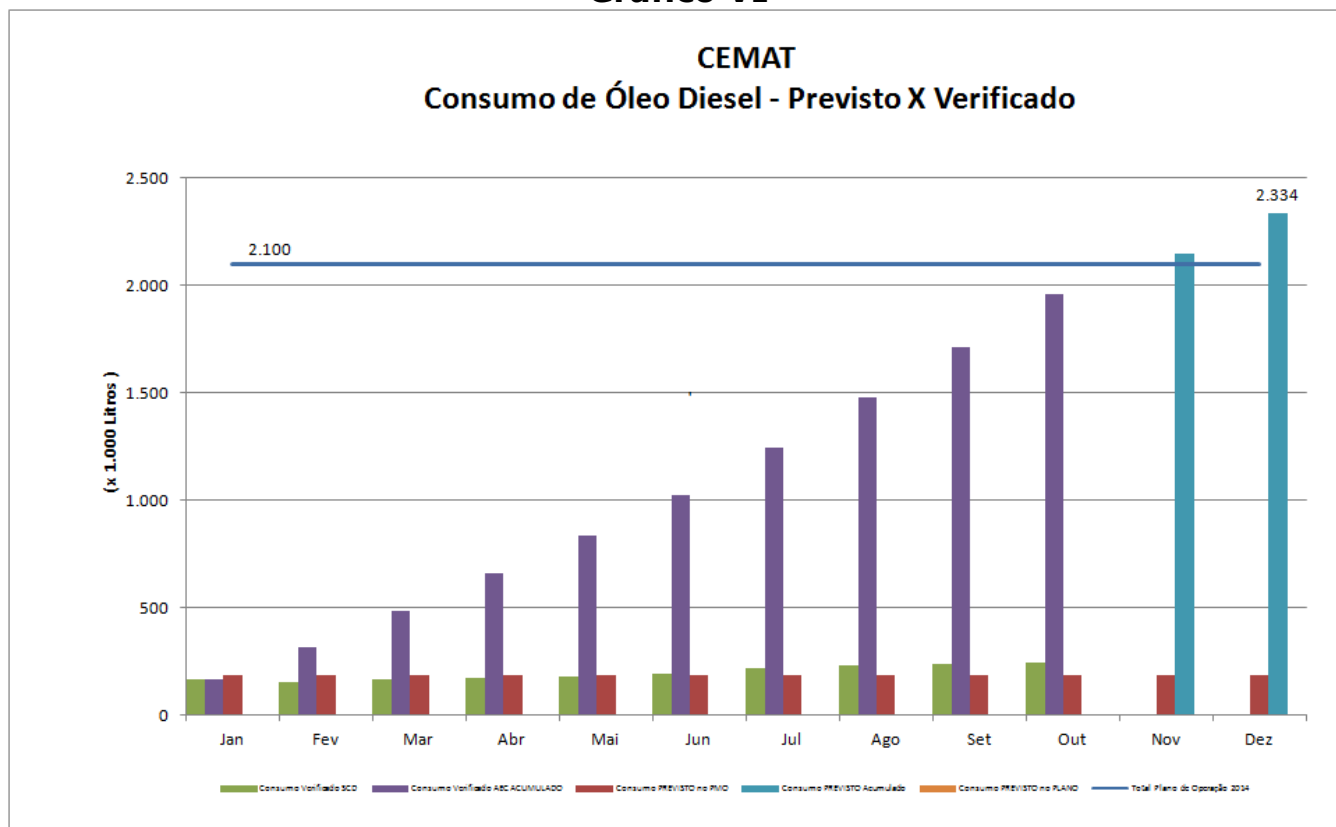


**Gráfico II**

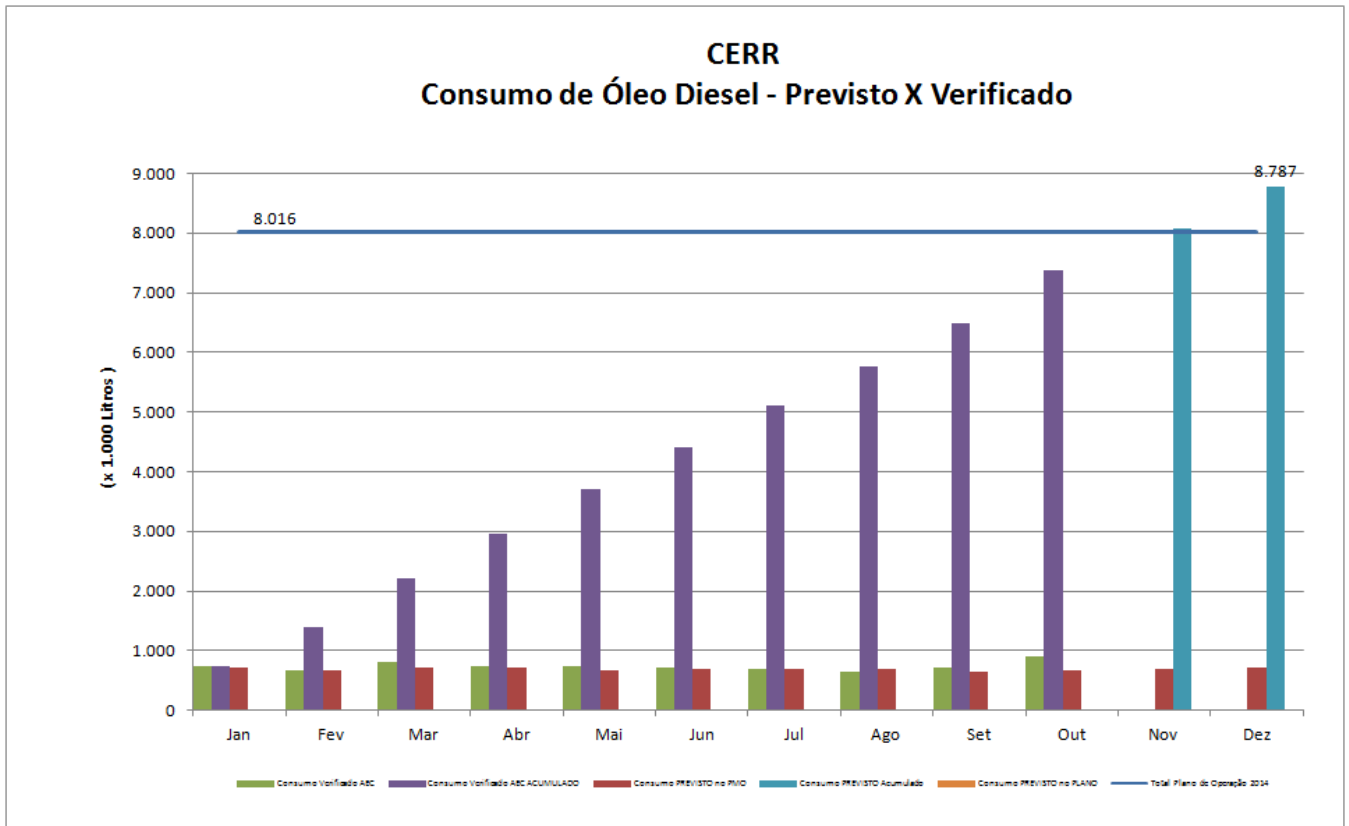


**Gráfico III**

**Gráfico IV**


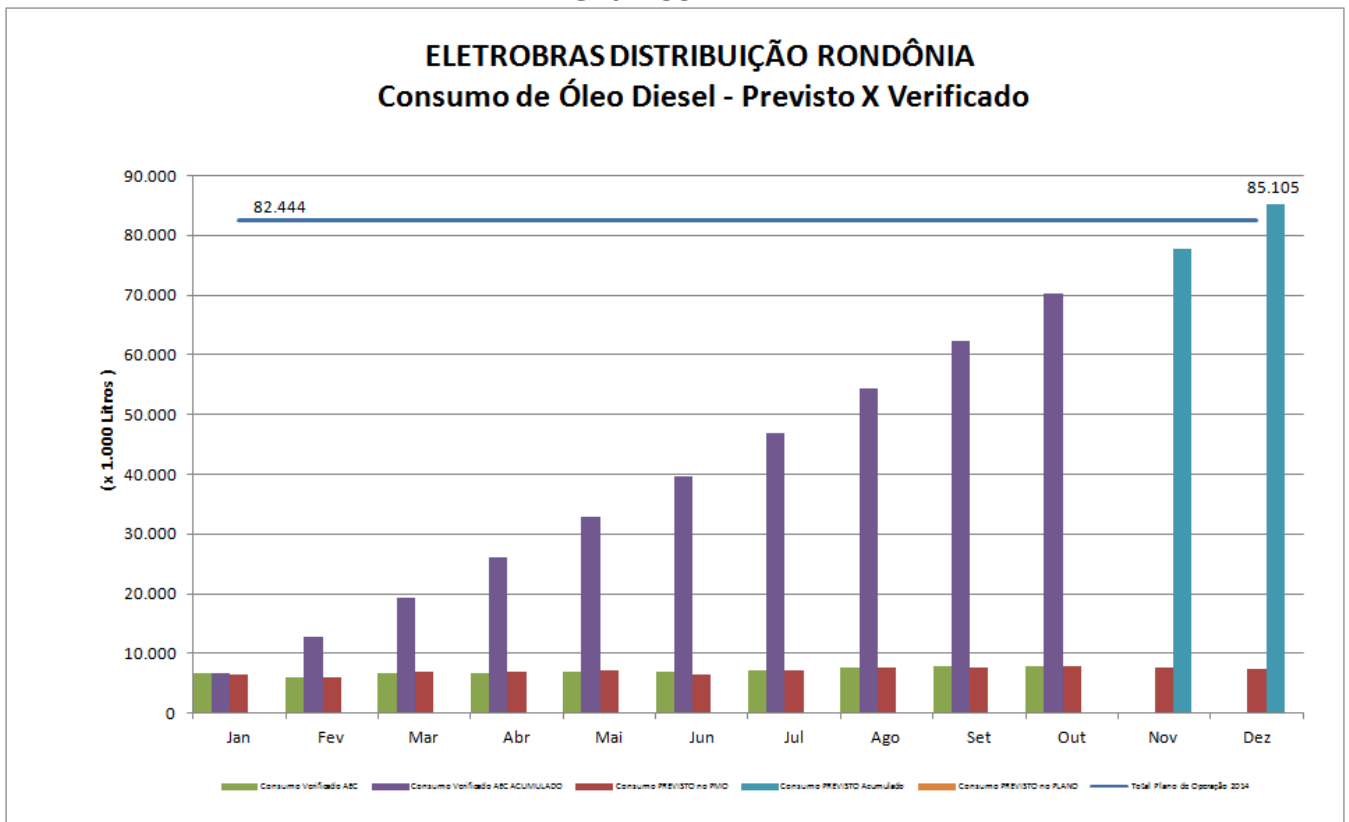


**Gráfico V**

**Gráfico VI**


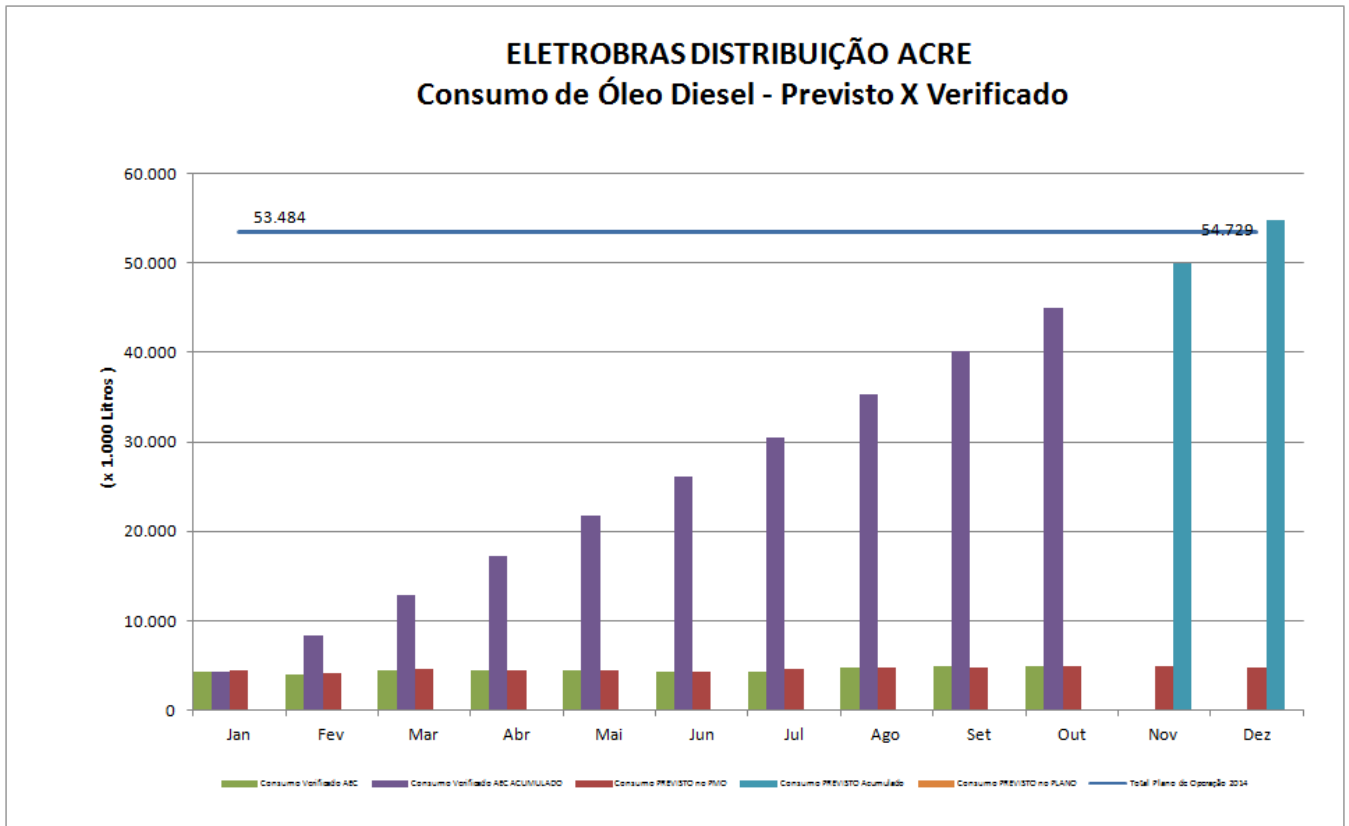
**Gráfico VII**



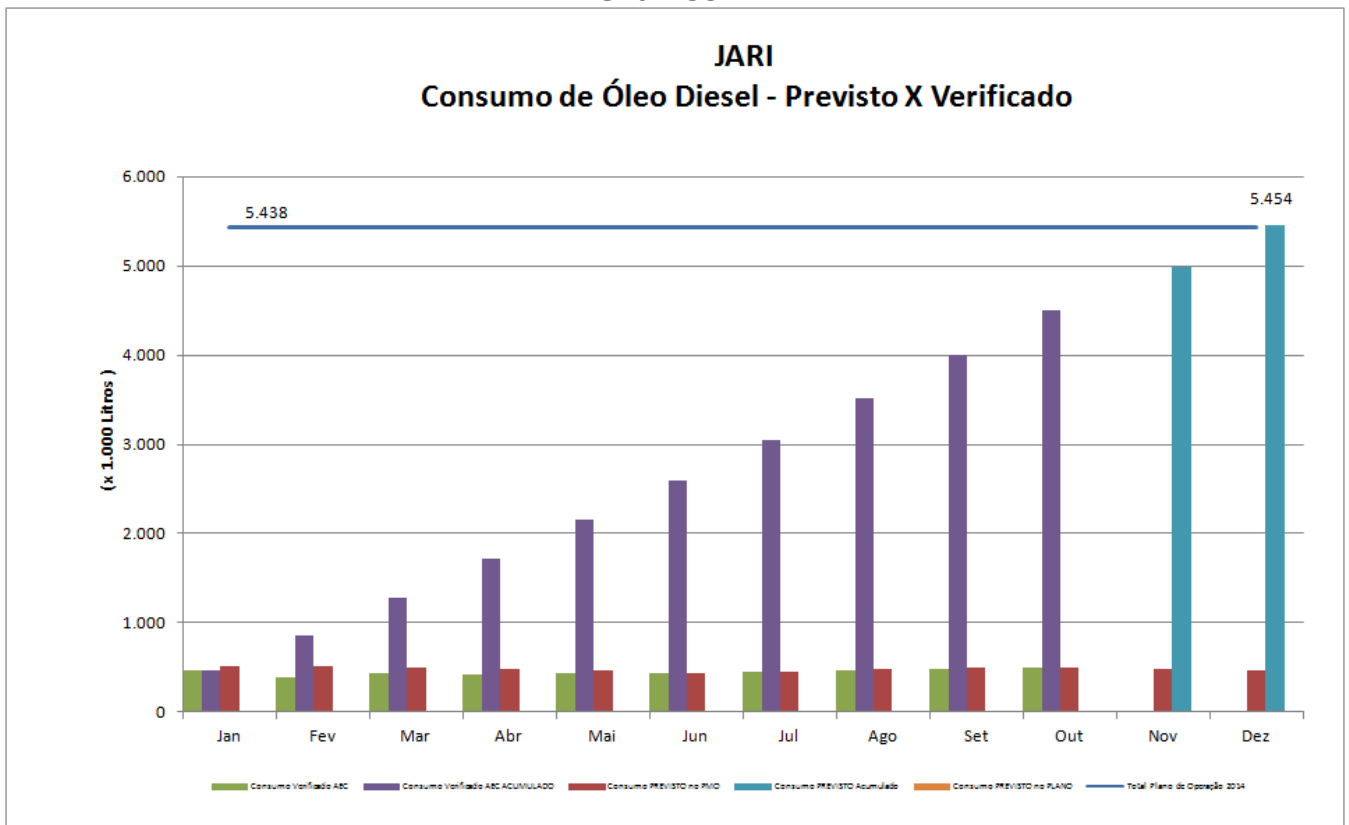
**Gráfico VIII**



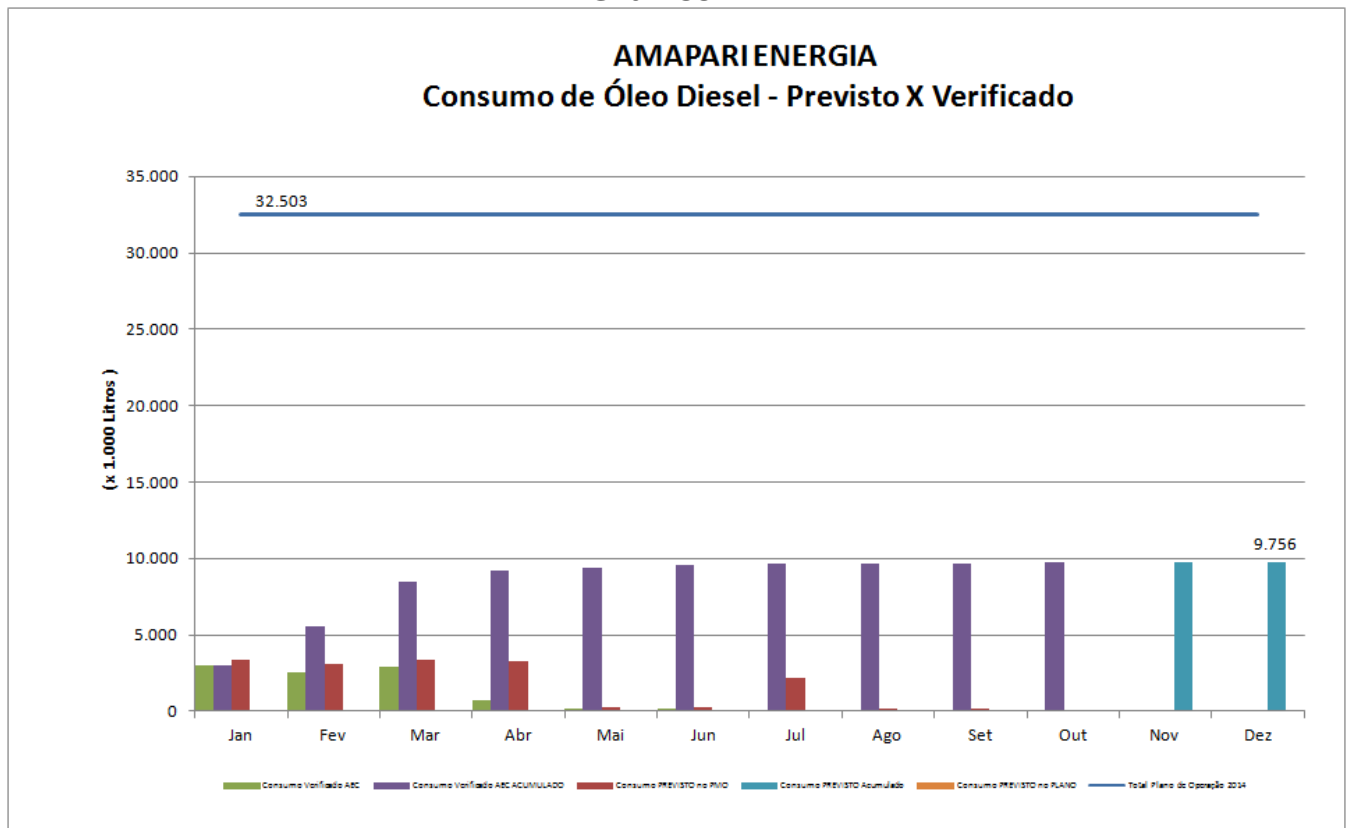
**Gráfico IX**



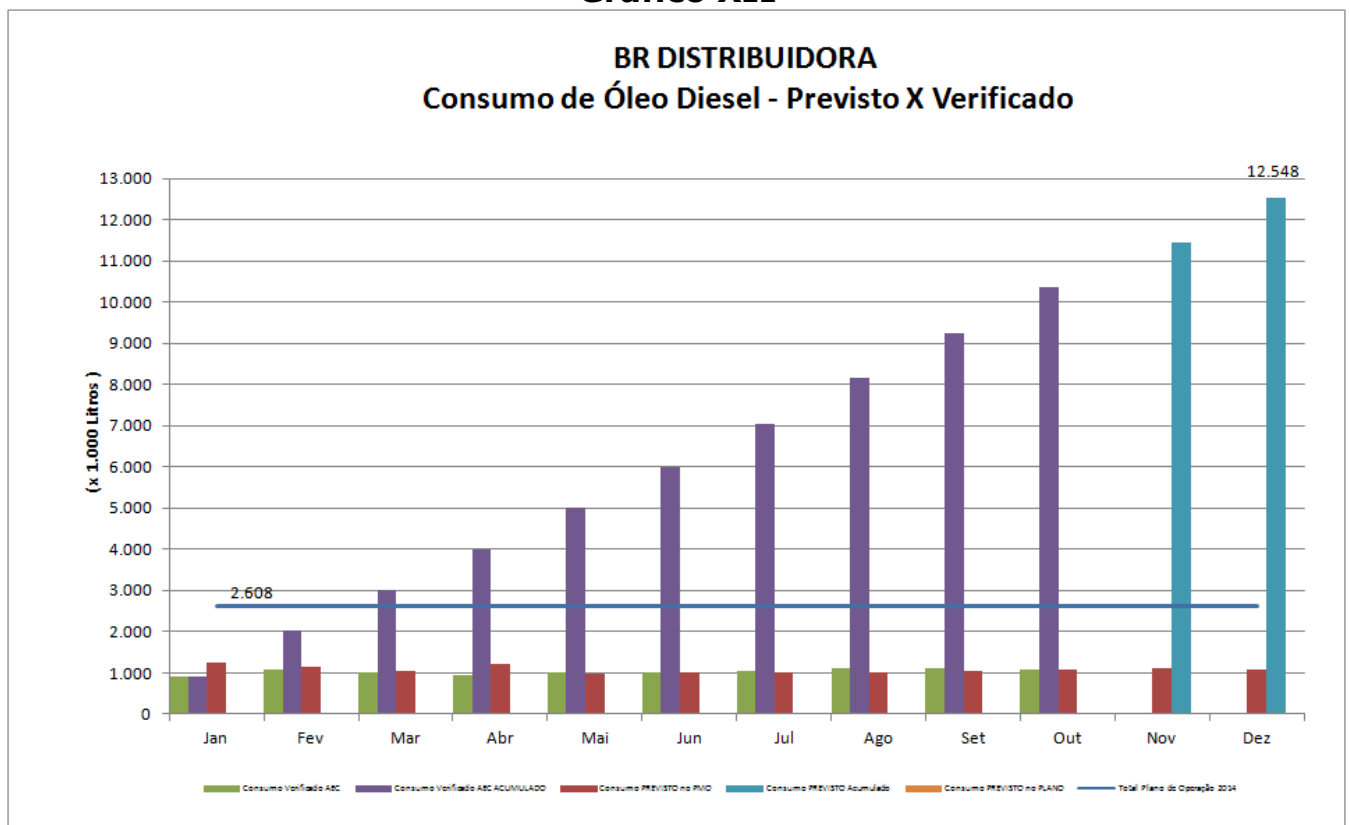
**Gráfico X**

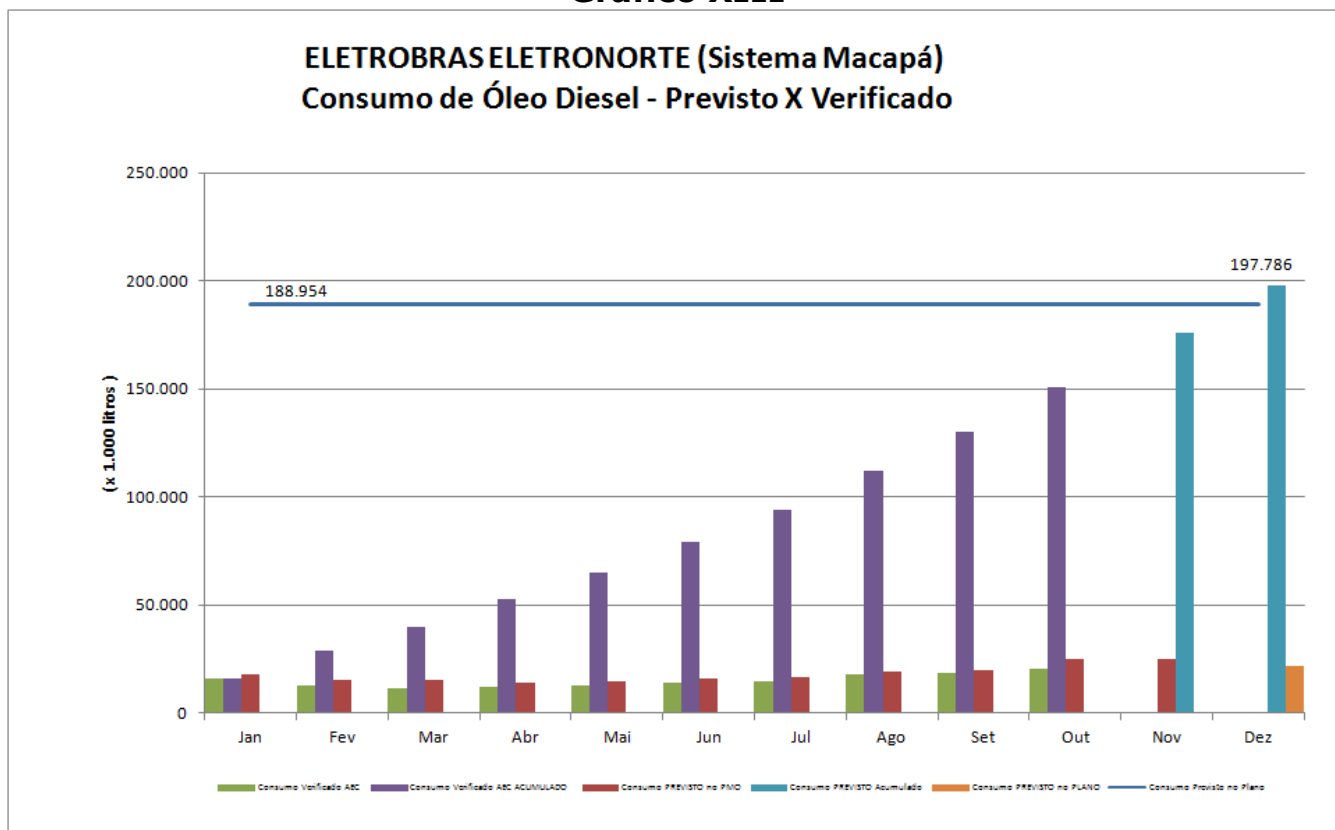
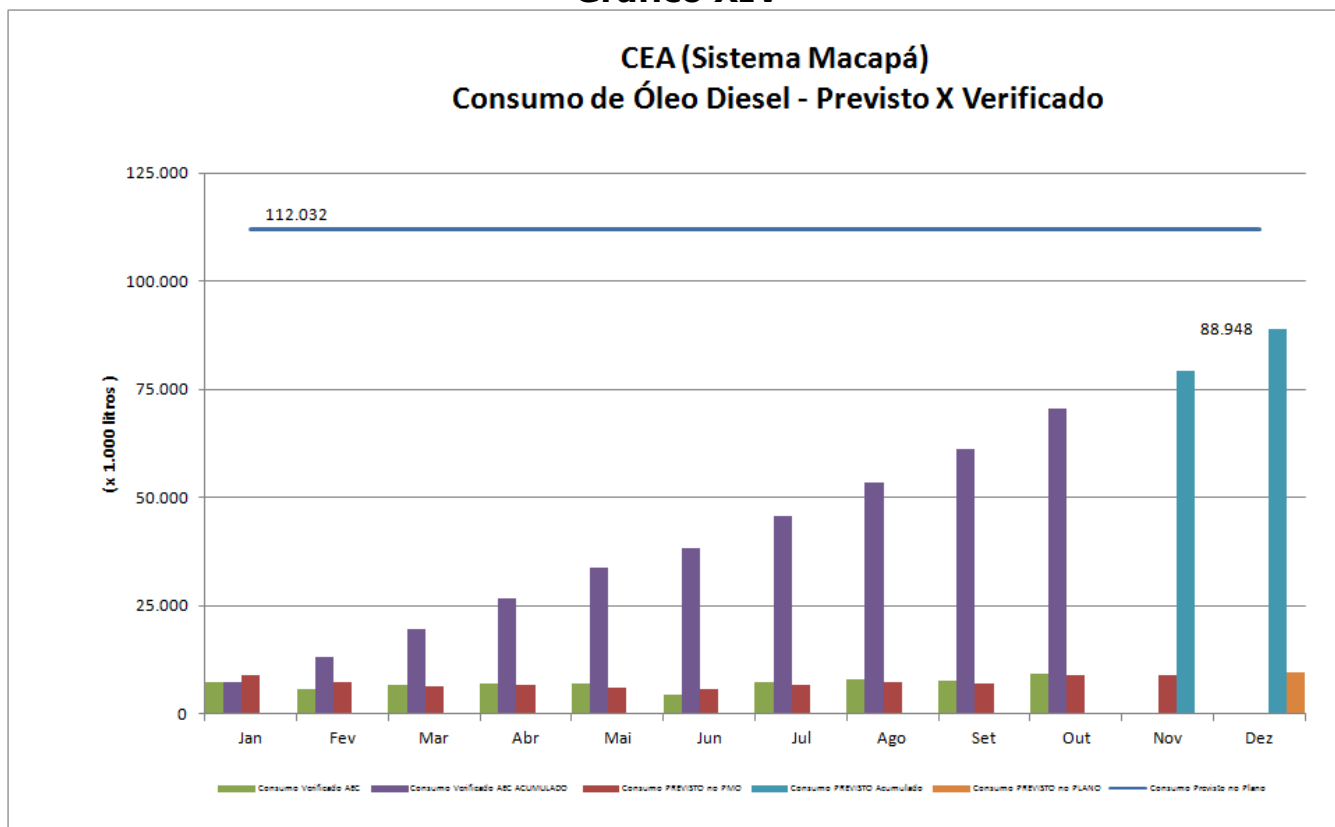


**Gráfico XI**

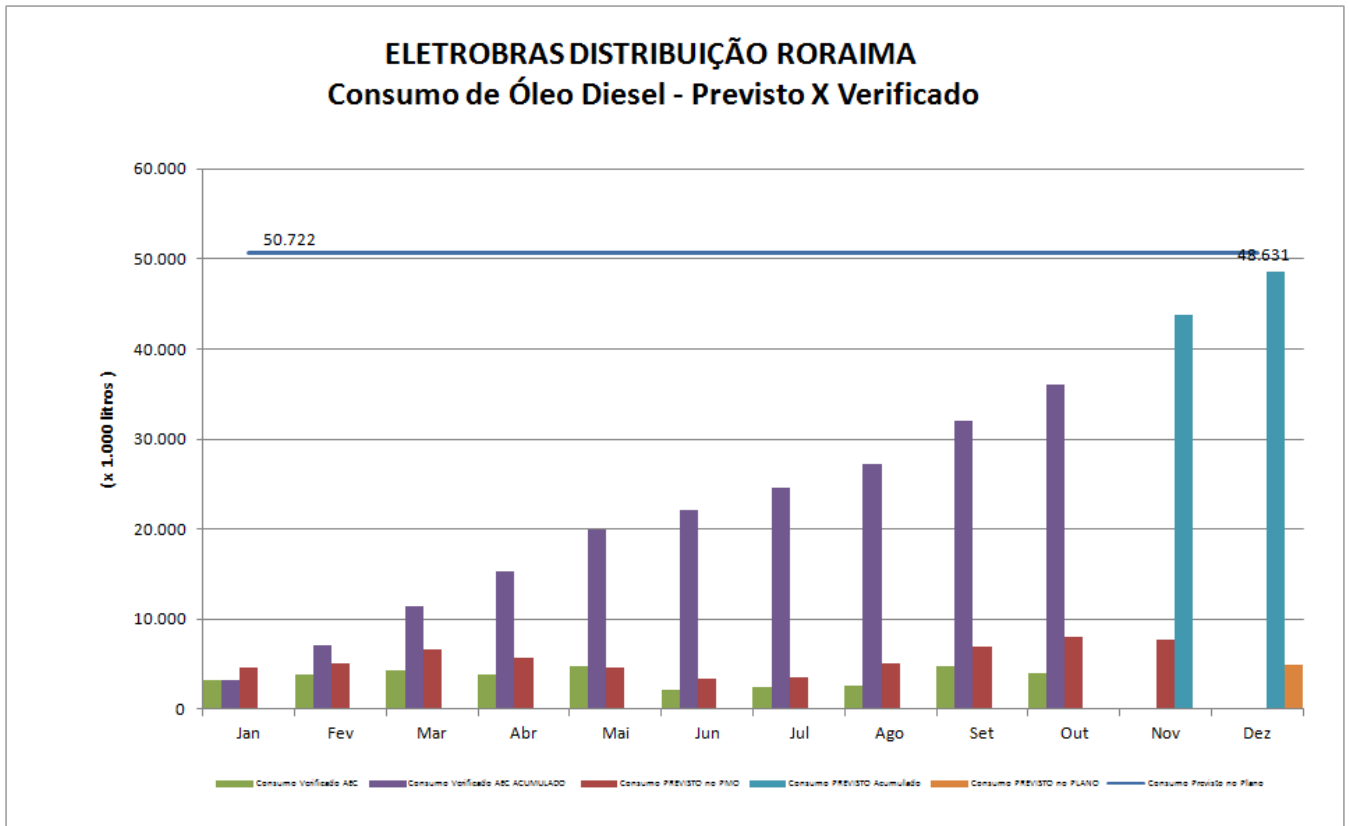


**Gráfico XII**



**Gráfico XIII**

**Gráfico XIV**


**Gráfico XV**



## **7.6 - ANEXO VI**

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





Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Dezembro/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		out/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	40,0	31,4	-22%	636,48	636,48	0,0
	UTE Santana W (ELETRONORTE)	DIESEL	42,0	24,4	-42%	570,96	570,96	0,0
	UTE Santana LM (ELETRONORTE)	DIESEL	38,1	39,6	4%	760,50	760,50	0,0
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	24,0	23,7	-1%	449,82	449,82	0,0
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	20,0	19,4	-3%	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 Dezembro/2014**

**DATA:** 26 de novembro de 2014

**LOCAL:** ELETROBRAS

**PARTICIPANTES:** Lista de presença

**EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:**

CEA, ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA e ELETROBRAS ELETRONORTE

**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 NOVEMBRO/2014**

A ata do PMO de novembro/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 Outubro/2014	
	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	13/10/2014	Sim
BREITENER	06/11/2014	Sim
CEA	24/11/2014	Não
CELPA	17/11/2014	Sim
CELPE	17/11/2014	Sim
CEMAT	18/11/2014	Sim
CERR	14/11/2014	Sim
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	13/11/2014	Sim
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE	06/11/2014	Sim
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	17/11/2014	Sim
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	24/11/2014	Não
ELETRONORTE	19/11/2014	Sim
GERA	12/11/2014	Sim
JARI	14/11/2014	Sim
MANAUARA	05/11/2014	Sim
PETROBRAS	10/11/2014	Sim
RAESA	05/11/2014	Sim

#### **4. 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.

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

Os representantes das empresas podem ter acesso a todas as informações de suas usinas no Sistema SCD, por meio dos seguintes links:

- <http://www.eletrabras.com/scd/Logon.asp>: para verificar os valores medidos que foram recebidos pela Eletrobras.
- [http://www.eletrabras.com/EM\\_Atualcao\\_SistIsoladosSCD/Logon.asp](http://www.eletrabras.com/EM_Atualcao_SistIsoladosSCD/Logon.asp): para informar as notas fiscais de compra de combustível de cada usina.

#### **6. INTERLIGAÇÃO DO SISTEMA MACAPÁ**

A interligação do Sistema Macapá ao SIN está prevista para 01/01/2015, conforme informado pelo ONS na reunião do PMO do SIN de dezembro/14.

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

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

nom_empresa	nom_gestor	nom_usina	nom_bloco	nom_capital_interior	nom_combustivel	nom_referencia	val_ger_termica_conexao	val_consumo_combustivel
AMAPARI	AMAPARI	SERRA DO NAVIO	01	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	188.792	39.735
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ALTEROSA	ALTEROSA	Interior	Biodiesel	201410	229.546	28.430
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ALVARÃES	ALVARÃES	Interior	Biodiesel	201410	757.909	214.814
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	AMATURA	AMATURÁ	Interior	Biodiesel	201410	495.588	143.111
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	APARECIDA	APARECIDA	Capital	Gás Natural	201410	94.813.100	29.407.624
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	APARECIDA	APARECIDA	Capital	Óleo OCTE	201410	-	2.108.829
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	APUI	APUÍ	Interior	Biodiesel	201410	1.450.736	-
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ARARA	ARARA	Interior	Biodiesel	201410	47.262	15.567
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ATALAIA DO NORTE	ATALAIA DO NORTE	Interior	Biodiesel	201410	178.685	-
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	AUGUSTO MONTENEGRO	AUGUSTO MONTENEGRO	Interior	Biodiesel	201410	79.216	26.073
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	AUTAZES	AUTAZES	Interior	Biodiesel	201410	1.715.704	-
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BALBINA	BALBINA	Capital		201410	110.632.355	-
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BARCELOS	BARCELOS	Interior	Biodiesel	201410	984.486	278.150
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BARREIRINHA	BARREIRINHA	Interior	Biodiesel	201410	1.211.921	342.998
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BENJAMIN CONSTANT	BENJAMIN CONSTANT	Interior	Biodiesel	201410	2.495.523	705.244
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BERURI	BERURI	Interior	Biodiesel	201410	978.789	279.031
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BETÂNIA	BETÂNIA	Interior	Biodiesel	201410	284	93
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BOA VISTA DO RAMOS	BOA VISTA DO RAMOS	Interior	Biodiesel	201410	931.909	269.264
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BOCA DO ACRE	BOCA DO ACRE	Interior	Biodiesel	201410	1.847.753	522.873
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BORBA	BORBA	Interior	Biodiesel	201410	1.907.749	539.211
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CABURÍ	CABURI	Interior	Biodiesel	201410	318.669	92.051
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CAIAMBÉ	CAIAMBÉ	Interior	Biodiesel	201410	142.722	42.201
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CAMPINAS	CAMPINAS	Interior	Biodiesel	201410	72.133	23.719
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CANUTAMA	CANUTAMA	Interior	Biodiesel	201410	592.824	171.439
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CARAUARI	CARAUARI	Interior	Biodiesel	201410	2.027.417	573.448
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CAREIRO	CAREIRO DA VÁRZEA	Interior	Biodiesel	201410	672.853	190.331

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

nom_empresa	nom_gestor	nom_usina	nom_bloco	nom_capital_interior	nom_combustivel	nom_referencia	val_ger_termica_conexao	val_consumo_combustivel
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CAVIANA	CAVIANA	Interior	Biodiesel	201410	62.530	18.539
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CIDADE NOVA	CIDADE NOVA	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	6.453.399	1.356.779
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	COARI	COARI	Interior	Biodiesel	201410	7.567.858	866.598
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CUCUÍ	CUCUÍ	Interior	Biodiesel	201410	57.698	19.008
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	Distrito	DISTRITO	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	9.134.841	1.915.978
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	EIRUNEPÉ	EIRUNEPÉ	Interior	Biodiesel	201410	2.938.429	-
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ELECTRON	ELECTRON	Capital	Óleo OCTE	201410	4.367.470	1.443.133
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ESTIRÃO DO EQUADOR	ESTIRÃO DO EQUADOR	Interior	Biodiesel	201410	43.089	14.164
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	FEIJOAL	FEIJOAL	Interior	Biodiesel	201410	3.067	1.008
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	FLORES	FLORES	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	26.497.672	5.574.820
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	FONTE BOA	FONTE BOA	Interior	Biodiesel	201410	1.531.815	-
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	HUMAITA	HUMAITÁ	Interior	Biodiesel	201410	4.720.981	1.334.944
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	IPIRANGA	IPIRANGA	Interior	Biodiesel	201410	38.189	12.560
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	IPIXUNA	IPIXUNA	Interior	Biodiesel	201410	586.651	169.330
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	IRANDUBA	IRANDUBA	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	14.428.345	3.028.543
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ITACOATIARA	ITACOATIARA	Interior	Biodiesel	201410	13.489.386	2.928.277
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ITAPIRANGA	ITAPIRANGA	Interior	Biodiesel	201410	1.008.645	285.617
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ITAPURU	ITAPURU	Interior	Biodiesel	201410	33.172	11.569
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	JAPURA	JAPURÁ	Interior	Biodiesel	201410	19.222	6.315
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	JURUA	JURUÁ	Interior	Biodiesel	201410	542.277	-
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	LABREA	LÁBREA	Interior	Biodiesel	201410	2.618.269	741.196
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	LIMOEIRO	LIMOEIRO	Interior	Biodiesel	201410	396.239	114.569
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MANAQUIRI	MANAQUIRI	Interior	Biodiesel	201410	1.311.230	-
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MANICORE	MANICORÉ	Interior	Biodiesel	201410	2.460.815	-
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MARAA	MARAA	Interior	Biodiesel	201410	684.558	-
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MATUPI	MATUPI	Interior	Biodiesel	201410	795.364	225.036
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO I	MAUÁ BLOCO I	Capital	Óleo Combustível	201410	10.069.927	2.924.965
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO III	MAUÁ BLOCO III	Capital	Gás Natural	201410	81.144.471	29.750.289
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO IV	MAUÁ BLOCO IV	Capital	Óleo PGE	201410	62.237.568	9.838.653
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO V	MAUÁ BLOCO V	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	5.897.889	1.237.474



Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

nom_empresa	nom_gestor	nom_usina	nom_bloco	nom_capital_interior	nom_combustivel	nom_referencia	val_ger_termica_conexao	val_consumo_combustivel
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO VI	MAUÁ BLOCO VI	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	25.560.052	5.372.870
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÉS	MAUÉS	Interior	Biodiesel	201410	3.069.426	-
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MOURA	MOURA	Interior	Biodiesel	201410	71.003	23.377
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MURITUBA	MURITUBA	Interior	Biodiesel	201410	25.101	8.258
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NHAMUNDA	NHAMUNDÁ	Interior	Biodiesel	201410	1.162.188	328.838
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVA OLINDA DO NORTE	NOVA OLINDA DO NORTE	Interior	Biodiesel	201410	2.010.809	569.119
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVO AIRÃO	NOVO AIRÃO	Interior	Biodiesel	201410	1.234.450	349.560
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVO CÉU	NOVO CÉU	Interior	Biodiesel	201410	752.454	-
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVO REMANSO	NOVO REMANSO	Interior	Biodiesel	201410	1.500.284	424.876
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	PALMEIRAS	PALMEIRAS	Interior	Biodiesel	201410	35.909	11.810
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	PARAUA	PARAUÁ	Interior	Biodiesel	201410	71.030	23.335
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	PARINTINS	PARINTINS	Interior	Biodiesel	201410	10.896.693	2.283.568
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	PEDRAS	PEDRAS	Interior	Biodiesel	201410	120.647	39.184
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	RIO PRETO DA EVA	RIO PRETO DA EVA	Interior	Biodiesel	201410	3.540.828	961.812
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SACAMBÚ	SACAMBU	Interior	Biodiesel	201410	83.806	24.770
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	Interior	Biodiesel	201410	642.778	183.394
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SANTA RITA	SANTA RITA DO WELL	Interior	Biodiesel	201410	187.580	55.441
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SANTANA DO UATUMÃ	SANTANA DO UATUMÃ	Interior	Biodiesel	201410	49.315	16.086
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	Interior	Biodiesel	201410	1.103.144	311.965
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	Interior	Biodiesel	201410	2.841.892	805.249
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SÃO JOSÉ	SÃO JOSÉ	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	9.718.174	2.043.311
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	Interior	Biodiesel	201410	957.454	271.226
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	Interior	Biodiesel	201410	629.393	179.269
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SILVES	SILVES	Interior	Biodiesel	201410	636.663	179.916
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	sucundurí	SUCUNDURÍ	Interior	Biodiesel	201410	53.639	17.640
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TABATINGA	TABATINGA	Interior	Biodiesel	201410	4.915.915	1.245.121
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TAPAUÁ	TAPAUÁ	Interior	Biodiesel	201410	822.787	232.801
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TEFÉ	TEFÉ	Interior	Biodiesel	201410	7.202.185	1.823.482
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TONANTINS	TONANTINS	Interior	Biodiesel	201410	727.749	-
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TUIUÉ	TUIUÉ	Interior	Biodiesel	201410	114.866	33.970

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

nom_empresa	nom_gestor	nom_usina	nom_bloco	nom_capital_interior	nom_combustivel	nom_referencia	val_ger_termica_conexao	val_consumo_combustivel
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	UARINÍ	UARINI	Interior	Biodiesel	201410	717.775	207.611
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	URUCARÁ	URUCARÁ	Interior	Biodiesel	201410	1.385.604	392.596
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	URUCURITUBA	URUCURITUBA	Interior	Biodiesel	201410	1.047.488	303.100
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	VILA BITTENCOURT	VILA BITTENCOURT	Interior	Biodiesel	201410	51.921	17.089
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	VILA DE LINDOIA	LINDÓIA	Interior	Biodiesel	201410	302.868	87.611
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	VILA URUCURITUBA	VILA URUCURITUBA	Interior	Biodiesel	201410	56.801	18.446
B.JARAQUI	B.JARAQUI	JARAQUI	JARAQUI	Capital	Gás Natural	201410	43.342.311	11.513.060
B.JARAQUI	B.JARAQUI	JARAQUI	JARAQUI	Capital	Óleo Combustível	201410	-	88.093
B.TAMBAQUI	B.TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	Capital	Gás Natural	201410	44.715.302	11.830.987
B.TAMBAQUI	B.TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	Capital	Óleo Combustível	201410	-	117.042
B.TAMBAQUI	B.TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	Capital	Óleo Diesel	201410	-	54.077
BK ENERGIA	BK ENERGIA	BK ENERGIA LTDA	UNICO	Interior	Cavaco de Madeira	201410	3.572.132	-
BOA VISTA ENERGIA	BOA VISTA ENERGIA	DISTRITO	DISTRITO	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	7.882.876	1.658.847
BOA VISTA ENERGIA	BOA VISTA ENERGIA	FLORESTA	OLIVEIRA	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	6.579.672	1.383.492
CEA	CEA	LARANJAL DO JARI	LARANJAL DO JARI	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	6.708.493	1.695.456
CEA	CEA	LOURENÇO	LOURENÇO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	238.914	69.099
CEA	CEA	OIAPOQUE	OIAPOQUE	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	1.087.387	1.124
CEA	CEA	SANTANA I	SANTANA I	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	18.235.398	3.832.045
CEA	CEA	SANTANA II	SANTANA II	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	15.192.888	3.193.036
CELPA	CELPA	ANAJÁS	ANAJAS	Interior	Biodiesel	201410	705.781	186.073
CELPA	CELPA	AVEIRO	AVEIRO	Interior	Biodiesel	201410	187.482	
CELPA	CELPA	BARREIRA DO CAMPO	BARREIRA DO CAMPO	Interior	Biodiesel	201410	111.409	32.250
CELPA	CELPA	CHAVES	CHAVES	Interior	Biodiesel	201410	224.302	64.790
CELPA	CELPA	COTIJUBA	COTIJUBA	Interior	Biodiesel	201410	327.124	85.775
CELPA	CELPA	JACAREACANGA	JACAREACANGA	Interior	Biodiesel	201410	647.087	177.873
CELPA	CELPA	SANTA CRUZ DO ARARÍ	SANTA CRUZ DO ARARI	Interior	Biodiesel	201410	303.684	
CELPA	CELPA	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	Interior	Biodiesel	201410	419.427	63.687
CELPA	CELPA	SANTANA DO ARAGUAIA	SANTANA DO ARAGUAIA	Interior	Biodiesel	201410	6.879.059	1.039.036
CELPE	CELPE	TUBARÃO	TUBARÃO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	1.249.199	353.309

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

nom_empresa	nom_gestor	nom_usina	nom_bloco	nom_capital_interior	nom_combustivel	nom_referencia	val_ger_termica_conexao	val_consumo_combustivel
CEMAT	CEMAT	Guariba	GUARIBA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	403.896	116.751
CEMAT	CEMAT	Paranorte	PARANORTE	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	102.106	29.480
CEMAT	CEMAT	Rondolândia	RONDOLÂNDIA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	220.322	63.680
CER	CER	ÁGUA FRIA	ÁGUA FRIA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	11.808	4.118
CER	CER	MALOCA TRAIRÃO	MALOCA TRAIRÃO	Interior	Biodiesel	201410	62.801	18.574
CER	CER	NORMANDIA	NORMANDIA	Interior	Biodiesel	201410	488.400	-
CER	CER	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	Interior	Biodiesel	201410	40.240	13.231
CER	CER	SÃO JOÃO DA BALIZA	SÃO JOÃO DA BALIZA	Interior	Biodiesel	201410	944.440	267.192
CER	CER	UIRAMUTÃ	UIRAMUTÃ	Interior	Biodiesel	201410	138.519	40.990
CER	CER	VILA SURUMÚ	VILA SURUMU	Interior	Biodiesel	201410	46.461	13.755
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	SANTANA EXPANSÃO	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	23.333.440	6.504.541
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	TURBINA A GÁS LM2500	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	29.468.283	9.685.816
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	WÄRTSILA 18V46	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	18.183.938	4.557.027
GERA	GERA	PONTA NEGRA	PONTA NEGRA	Capital	Gás Natural	201410	44.939.404	9.931.104
GERA	GERA	PONTA NEGRA	PONTA NEGRA	Capital	Óleo Combustível	201410	-	1.725.855
GUASCOR	CELPA	AFUA	AFUA	Interior	Biodiesel	201410	860.325	243.319
GUASCOR	CELPA	ALMEIRIM	ALMEIRIM	Interior	Biodiesel	201410	1.497.709	423.290
GUASCOR	CELPA	CACHOEIRA DO ARARI	CACHOEIRA DO ARARI	Interior	Biodiesel	201410	449.968	130.083
GUASCOR	CELPA	CURUA	CURUÁ	Interior	Biodiesel	201410	527.977	152.574
GUASCOR	CELPA	FARO	FARO	Interior	Biodiesel	201410	368.551	106.574
GUASCOR	CELPA	GURUPA	GURUPÁ	Interior	Biodiesel	201410	847.408	236.169
GUASCOR	CELPA	JURUTI	JURUTI	Interior	Biodiesel	201410	3.876.862	1.097.535
GUASCOR	CELPA	MONTE ALEGRE	MONTE ALEGRE	Interior	Biodiesel	201410	3.906.065	461.050
GUASCOR	CELPA	MUANA	MUANÁ	Interior	Biodiesel	201410	1.038.258	251.841
GUASCOR	CELPA	OBIDOS	ÓBIDOS	Interior	Biodiesel	201410	3.295.776	889.223
GUASCOR	CELPA	OEIRAS DO PARA	OEIRAS DO PARÁ	Interior	Biodiesel	201410	853.212	245.662
GUASCOR	CELPA	ORIXIMINA	ORIXIMINÁ	Interior	Biodiesel	201410	4.483.177	1.242.052
GUASCOR	CELPA	PONTA DE PEDRAS	PONTA DE PEDRAS	Interior	Biodiesel	201410	916.906	257.472
GUASCOR	CELPA	PORTO DE MOZ	PORTO DE MOZ	Interior	Biodiesel	201410	1.515.984	-
GUASCOR	CELPA	PRAINHA	PRAINHA	Interior	Biodiesel	201410	763.486	-

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

nom_empresa	nom_gestor	nom_usina	nom_bloco	nom_capital_interior	nom_combustivel	nom_referencia	val_ger_termica_conexao	val_consumo_combustivel
GUASCOR	CELPA	SALVATERRA	SALVATERRA	Interior	Biodiesel	201410	1.810.258	512.354
GUASCOR	CELPA	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	Interior	Biodiesel	201410	944.837	273.389
GUASCOR	CELPA	SOURE	SOURE	Interior	Biodiesel	201410	1.720.266	487.326
GUASCOR	CELPA	TERRA SANTA	TERRA SANTA	Interior	Biodiesel	201410	1.207.584	341.838
GUASCOR	CERON	ALVORADA DO OESTE	ALVORADA DO OESTE	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	1.557.490	440.115
GUASCOR	CERON	BURITIS	BURITIS	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	6.143.988	1.555.788
GUASCOR	CERON	CALAMA	CALAMA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	232.193	66.991
GUASCOR	CERON	CAMPO NOVO	CAMPO NOVO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	676.696	191.550
GUASCOR	CERON	CONCEIÇÃO DA GALERA	CONCEIÇÃO DA GALERA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	7.511	2.251
GUASCOR	CERON	COSTA MARQUES	COSTA MARQUES	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	1.560.989	442.196
GUASCOR	CERON	CUJUBIM	CUJUBIM	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	2.917.952	738.163
GUASCOR	CERON	DEMARCAÇÃO	DEMARCAÇÃO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	36.265	7.694
GUASCOR	CERON	IZIDOLÂNDIA	IZIDOLÂNDIA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	80.865	23.901
GUASCOR	CERON	MACHADINHO	MACHADINHO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	4.091.161	1.036.945
GUASCOR	CERON	MAICI	MAICÍ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	686	206
GUASCOR	CERON	NAZARÉ	NAZARÉ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	105.131	24.024
GUASCOR	CERON	NOVA CALIFÓRNIA	NOVA CALIFÓRNIA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	586.263	166.155
GUASCOR	CERON	PACARÃNA	PACARANÃ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	332.874	96.123
GUASCOR	CERON	PEDRAS NEGRAS	PEDRAS NEGRAS	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	14.152	4.248
GUASCOR	CERON	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	66.527	19.942
GUASCOR	CERON	SANTA CATARINA	SANTA CATARINA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	14.975	4.496
GUASCOR	CERON	SÃO CARLOS	SÃO CARLOS	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	142.788	40.522
GUASCOR	CERON	SÃO FRANCISCO	SÃO FRANCISCO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	2.271.225	643.563
GUASCOR	CERON	SURPRESA	SURPRESA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	79.831	23.965
GUASCOR	CERON	URUCUMACUÃ	URUCUMACUÃ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	120.335	35.584
GUASCOR	CERON	VALE DO ANARI	VALE DO ANARI	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	874.557	247.572
GUASCOR	CERON	VILA EXTREMA	VILA EXTREMA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	946.355	267.918
GUASCOR	CERON	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	VISTA ALEGRE	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	1.604.170	425.583
GUASCOR	ELETROACRE	ASSIS BRASIL	ASSIS BRASIL	Interior	Biodiesel	201410	637.941	145.920
GUASCOR	ELETROACRE	CRUZEIRO DO SUL	CRUZEIRO DO SUL	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	9.877.879	2.073.760

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

nom_empresa	nom_gestor	nom_usina	nom_bloco	nom_capital_interior	nom_combustivel	nom_referencia	val_ger_termica_conexao	val_consumo_combustivel
GUASCOR	ELETROACRE	FEIJÓ	FEIJÓ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	1.665.882	471.754
GUASCOR	ELETROACRE	JORDÃO	JORDÃO	Interior	Biodiesel	201410	166.601	54.772
GUASCOR	ELETROACRE	MAL.THAUMATURGO	MAL.THAUMATURGO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	380.320	109.920
GUASCOR	ELETROACRE	MANUEL URBANO	MANOEL URBANO	Interior	Biodiesel	201410	463.438	123.565
GUASCOR	ELETROACRE	PORTO WALTER	PORTO WALTER	Interior	Biodiesel	201410	250.553	72.302
GUASCOR	ELETROACRE	SANTA ROSA DO PURUS	SANTA ROSA DO PURUS	Interior	Biodiesel	201410	177.384	47.479
GUASCOR	ELETROACRE	TARAUACÁ	TARAUACÁ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	2.024.383	514.336
HERMASA	HERMASA	HERMASA	UTE HERMASA BLOCO I	Interior	Óleo Diesel	201410	800.262	-
JARI	JARI	Jari	MUNGUBA	Interior	Óleo Combustível	201410	97.983	-
JARI	JARI	Monte Dourado	MONTE DOURADO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	1.638.461	460.091
JARI	JARI	São Miguel	SÃO MIGUEL	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	40.172	11.588
MANAU	MANAU	MANAUARA	MANAUARA	Capital	Gás Natural	201410	88.255.911	11.498.878
MANAU	MANAU	MANAUARA	MANAUARA	Capital	Óleo Combustível	201410	-	823.309
PETROBRAS	PETROBRAS	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO	ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	3.541.037	924.750
PETROBRAS	PETROBRAS	UTE ALCOA PORTO	ALCOA PORTO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201410	679.792	192.584
RAESA	RAESA	CRISTIANO ROCHA	CRISTIANO ROCHA	Capital	Gás Natural	201410	48.319.585	11.727.689
RAESA	RAESA	CRISTIANO ROCHA	CRISTIANO ROCHA	Capital	Óleo Combustível	201410	-	1.016.331
ROVEMA	CERON	ROVEMA BANDEIRANTES	ROVEMA BANDEIRANTES	Interior	Biodiesel	201410	813.246	-
ROVEMA	CERON	ROVEMA TRIUNFO	ROVEMA TRIUNFO	Interior	Biodiesel	201410	1.104.800	-

## 8. CEA

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

O representante da empresa relatou dificuldades operacionais relacionadas ao SCD das seguintes usinas:

- Oiapoque: Permanecem os problemas de medição de consumo.
- Laranjal do Jari: O sistema como um todo queimou, motivo pelo qual os dados não estão sendo enviados. Ainda não há cronograma de manutenção.

### 8.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel (interior)	10.165.000	2.920.800
Óleo Diesel (capital)	40.176.000	10.892.160
Total	50.341.000	13.812.960

## 9. ELETROBAS AMAZONAS ENERGIA

### 9.1. Geração à Gás Natural – Instalação do SCD

O representante da empresa informou que a instalação do SCD nas usinas de Anamã, Anori, Caapiranga e Codajás está prevista para fevereiro/15.

### 9.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	124.063.788	36.205.399

## 10. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

### 10.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	26.328.220	7.385.922

## 11. ELETROBRAS ELETRONORTE

### 11.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Geração	Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Térmica	Óleo Diesel	85.022.832	23.900.063
Hidráulica	-	29.760.000	-

## 12. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
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 - DEZEMBRO/2014**

**Data:** 26 de novembro de 2014  
**Hora:** 10 horas - 17 horas  
**Local:** Sala de reunião do GCO - ELETROBRÁS

**Lista de Presença**

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
BRENDO S. FEITOSA	AME	AV. 7 DE SETEMBRO N 150	92-2126-9198/92-2126-2350		BRENDO.FEITOSA@ELETROBRAS.COM
AMEZAK N. BEZERRA	AME	AV. 7 DE SETEMBRO N 50	92-2126-9198/92-2126-2350		AMEZAK.NBEZERRA@ELETROBRAS.COM
CHRISTIAN DE PAULIS ALVES	CEPON	AL. IMIGRANTES 4137 - JARDIM	(61) 3423-5254		CHRISTIAN.ALVES@ELETROBRAS.COM
FLAVIO SOARES D. DE ALMEIDA	ELETROBRÁS	SCN, BLOCO 5, QUADRA 701N	(61) 3423-5254		flavio.almeida@eletrobras.gov.br
ADILSON MOTA DE SOUSA	CEA	AV. PADRE JULIO M. LOMBARDI	(46) 3212-1885		adilson.mota@cea.sp.gov.br
CAMPUS DA SILVA GREGO	ELETROBRÁS	RUA DO OSIUM, Nº 7 - LÍC. Nº 0902	(28) 2514-6473 (28) 2514-6187		campus@eletrobras.com