

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

ABRIL / 2014

GTON / CTP – 04/2014

ABRIL DE 2014

SUMÁRIO

1. Introdução	2
2. Objetivo	2
3. Premissas Básicas.....	3
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos da Capital	3
5. Geração Prevista no Plano de Operação, no PMO e Verificada no AEC/AGH	4
6. Consumo de Combustíveis Previsto no Plano de Operação, no PMO e Verificado no AEC/SCD.....	8
7. Anexos.....	10
7.1 - Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....	12
7.2 - Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP ..	25
7.3 - Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais	31
7.4 - Anexo IV Gráficos do Acompanhamento da Operação	35
7.5 - Anexo V Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado em 2014.....	38
7.6 - Anexo VI Custos Unitários de Geração Térmica	47
7.7 - Anexo VII Ata de Reunião	50

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 abril/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
Macapá	Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão abril/2014): Geração Hidráulica: 41% Geração Térmica: 59%	✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m).

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

Nas tabelas a seguir são apresentadas a Geração prevista no Plano Anual de Operação 2014, acumulada nos PMO e Verificada no AEC/AGH/SCD em 2014.

Tabela 5.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano, PMO e Verificada até fevereiro/2014

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AGH /SCD (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Eletronorte	UHE	533.424	83.184	46.995	9%	-44%
CERR	PCH	22.886	3.195	1.669	7%	-48%
Total	UHE	533.424	83.184	46.995	9%	-44%
	PCH	22.886	3.195	1.669	7%	-48%

Tabela 5.2 – Geração Térmica Prevista no Plano, PMO e Verificada até fevereiro/2014

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Acumulada nos AEC/SCD (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	154.775	24.721	20.400	13%	-17%
CEA (Macapá)	Diesel	533.484	59.616	47.780	9%	-20%
CEA (Interior)	Diesel	118.602	17.795	16.216	14%	-9%
CELPA	Diesel	457.482	73.818	69.973	15%	-5%
CELPE (*)	Diesel	17.896	2.953	2.812	16%	-5%
CEMAT (*)	Diesel	7.267	1.150	919	13%	-20%
CERR	Diesel	25.203	3.880	3.907	16%	1%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	1.215.481	203.091	212.189	17%	4%
	Gás Natural	42.652	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	306.795	44.707	45.236	15%	1%
Eletrobras Distribuição Roraima (*)	Diesel	241.534	34.622	22.115	9%	-36%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	205.761	30.800	29.988	15%	-3%
Eletrobras Eletronorte (AP) (*)	Diesel	672.211	114.262	103.695	15%	-9%
JARI CELULOSE	Diesel	19.355	3.586	1.592	8%	-56%
	OC1A	2.297	-	-	0%	-
PETROBRAS (*)	Diesel	9.214	8.653	7.238	79%	-16%
	OC1A	40.659	-	-	0%	-
TOTAL	Diesel	3.985.060	623.653	584.060	15%	-6%
	OC1A	42.956	-	-	0%	-
	Gás Natural	42.652	-	-	0%	-

(*) Dados verificados provenientes do SCD.

Tabela 5.3 – Geração Hidráulica Prevista e Verificada - fevereiro/2014

Empresa	Tipo	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AGH /SCD (MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Eletronorte	UHE	40.176	46.995	17%
CERR	PCH	1.717	1.669	-3%
Total	UHE	40.176	46.995	17%
	PCH	1.717	1.669	-3%

Tabela 5.4 – Geração Térmica Prevista e Verificada - fevereiro/2014

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC/SCD (MWh)	Verificada/PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	12.989	11.086	-15%
CEA (Macapá)	Diesel	32.736	26.452	-19%
CEA (Interior)	Diesel	9.292	8.634	-7%
CELPA	Diesel	36.909	37.651	-
CELPE (*)	Diesel	1.513	1.482	-2%
CEMAT (*)	Diesel	575	476	-17%
CERR	Diesel	2.002	2.028	1%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	107.372	104.934	-2%
	Gás Natural	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	23.050	23.640	3%
Eletrobras Distribuição Roraima (*)	Diesel	16.407	8.700	-47%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	16.013	15.550	-3%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel	61.809	56.239	-9%
JARI CELULOSE	Diesel	1.794	1.592	-11%
	OC1A	-	-	-
PETROBRAS (*)	Diesel	4.560	3.682	-19%
	OC1A	-	-	-
TOTAL	Diesel	327.021	302.145	-8%
	OC1A	-	-	-
	Gás Natural	-	-	-
(*) Dados verificados provenientes do SCD.				

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

Nas tabelas a seguir são apresentados o Consumo de Combustíveis previsto no Plano de Operação 2014, acumulado nos PMO e verificado no AEC/SCD, em 2014.

Tabela 6.1 – Consumo Previsto no Plano/2014, Acumulado nos PMO e AEC/SCD até fevereiro/2014

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Acumulado nos AEC/SCD	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	32.502.750	6.414.471	5.468.440	17%	-15%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	112.031.640	16.110.672	13.134.124	12%	-18%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	31.245.318	5.113.431	4.759.799	15%	-7%
CELPA	Diesel (litros)	128.899.483	20.615.796	19.592.500	15%	-5%
CELPE (*)	Diesel (litros)	5.064.568	865.229	1.942.166	38%	124%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	2.100.163	377.227	283.460	13%	-25%
CERR	Diesel (litros)	8.016.242	1.373.929	1.404.203	18%	2%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	326.964.512	59.289.787	62.104.740	19%	5%
	Gás Natural (m ³)	12.185.890	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	82.444.366	12.528.922	12.691.362	15%	1%
Eletrobras Distribuição Roraima (*)	Diesel (litros)	5.072.214	9.804.017	7.170.110	141%	-27%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	53.483.986	8.556.987	8.331.953	16%	-3%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	188.954.175	32.925.040	27.996.797	15%	-15%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	5.504.651	1.015.603	460.628	8%	-55%
	OC1A (kg)	666.130	-	-	0%	-
PETROBRAS (*)	Diesel (litros)	2.607.562	2.391.841	1.136.815	44%	-52%
	OC1A (kg)	11.506.497	-	-	0%	-
TOTAL	Diesel (litros)	984.891.630	177.382.952	166.477.097	17%	-6%
	OC1A (kg)	12.172.627	-	-	0%	-
	Gás Natural (m³)	12.185.890	-	-	0%	-

(*) Dados verificados provenientes do SCD.

Tabela 6.2 – Consumo de Combustíveis Previsto e Verificado – fevereiro/2014

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC/SCD	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	3.364.151	2.978.050	-11%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	8.834.256	7.286.991	-18%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	2.670.093	2.535.551	-5%
CELPA	Diesel (litros)	10.307.789	10.548.235	2%
CELPE (*)	Diesel (litros)	443.309	990.950	124%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	188.410	162.444	-14%
CERR	Diesel (litros)	710.634	733.911	3%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	31.315.040	30.716.025	-2%
	Gás Natural (m ³)	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	6.459.937	6.621.893	3%
Eletrobras Distribuição Roraima (*)	Diesel (litros)	4.641.643	3.312.640	-29%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	4.447.852	4.328.337	-3%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	17.668.073	15.601.664	-12%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	508.172	460.628	-9%
	OC1A (kg)	-	-	-
PETROBRAS (*)	Diesel (litros)	1.258.260	166.770	-87%
	OC1A (kg)	-	-	-
TOTAL	Diesel (litros)	92.817.619	86.444.089	-7%
	OC1A (kg)	-	-	-
	Gás Natural (m³)	-	-	-
(*) Dados verificados provenientes do SCD.				

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: Abril de 2014**Posição de:
25/03/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	34	47	0	81	0,1
ALVARÃES	509	164	0	673	0,9
AMATURÁ	394	41	0	435	0,6
ANAMÃ	451	55	0	506	0,7
ANORI	695	404	0	1.099	1,5
APUÍ	1.110	108	0	1.218	1,7
ARARA (AM)	24	25	0	49	0,1
ATALAIA DO NORTE	428	49	0	477	0,7
AUGUSTO MONTENEGRO	39	21	0	60	0,1
AUTAZES	1.214	849	0	2.063	2,9
AUXILIADORA	74	9	0	83	0,1
AXINIM	53	49	0	102	0,1
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.533	865	0	2.398	3,3
BARCELOS	989	307	0	1.296	1,8
BARREIRINHA	850	220	0	1.070	1,5
BELÉM DO SOLIMÕES	125	31	0	156	0,2
BELO MONTE	35	5	0	40	0,1
BERURI	645	115	0	760	1,1
BETÂNIA	47	73	0	120	0,2
BOA VISTA DO RAMOS	646	248	0	894	1,2
BOCA DO ACRE	1.904	457	0	2.361	3,3
BORBA	1.517	183	0	1.700	2,4
CAAPIRANGA	492	56	0	548	0,8
CABURI	132	142	0	274	0,4
CAIAMBÉ	76	52	0	128	0,2
CAMARUÁ	0	0	0	0	0,0
CAMETÁ	94	24	0	118	0,2
CAMPINAS	53	10	0	63	0,1
CANUTAMA	489	46	0	535	0,7
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.651	339	0	1.990	2,8
CAREIRO DA VÁRZEA	522	110	0	632	0,9
CARVOEIRO	6	9	0	15	0,0
CASTANHO	1.402	2.801	0	4.203	5,8
CAVIANA	92	30	0	122	0,2
COARI	4.860	2.117	0	6.977	9,7
CODAJÁS	1.182	221	0	1.403	1,9
CUCUÍ	41	17	0	58	0,1
EIRUNEPE	1.331	339	0	1.670	2,3
ENVIRA	609	206	0	815	1,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Abril de 2014**Posição de:
25/03/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ESTIRÃO DO EQUADOR	37	8	0	45	0,1
FEIJOAL	59	14	0	73	0,1
FONTE BOA	982	248	0	1.230	1,7
GUAJARÁ	475	77	0	552	0,8
HUMAITÁ	3.721	604	0	4.325	6,0
IAUARETÊ	89	19	0	108	0,2
IPIRANGA	32	7	0	39	0,1
IPIXUNA	468	84	0	552	0,8
ITACOATIARA	7.298	3.737	0	11.035	15,3
ITAMARATI	362	88	0	450	0,6
ITAPEAÇÚ	122	34	0	156	0,2
ITAPIRANGA	713	197	0	910	1,3
ITAPURU	15	6	0	21	0,0
JACARÉ	65	140	0	205	0,3
JAPURÁ	19	29	0	48	0,1
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	454	9	0	463	0,6
JUTAÍ	799	109	0	908	1,3
LÁBREA	1.918	697	0	2.615	3,6
LIMOEIRO	204	131	0	335	0,5
LINDÓIA	210	61	0	271	0,4
MANACAPURU	7.596	3.171	0	10.767	15,0
MANAQUIRI	916	295	0	1.211	1,7
MANICORE	1.831	310	0	2.141	3,0
MARAÃ	433	246	0	679	0,9
MATUPI	489	189	0	678	0,9
MAUÉS	2.210	1.140	0	3.350	4,7
MOCAMBO	106	28	0	134	0,2
MOURA	20	31	0	51	0,1
MURITUBA	20	8	0	28	0,0
NHAMUNDÁ	779	96	0	875	1,2
NOVA OLINDA DO NORTE	1.320	448	0	1.768	2,5
NOVO AIRÃO	890	310	0	1.200	1,7
NOVO ARIPUANÃ	808	593	0	1.401	1,9
NOVO CÉU	157	444	0	601	0,8
NOVO REMANSO	732	760	0	1.492	2,1
PALMEIRAS	28	5	0	33	0,0
PARAUÁ	30	47	0	77	0,1
PARINTINS	7.226	1.647	0	8.873	12,3
PAUINI	557	94	0	651	0,9
PEDRAS	72	27	0	99	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Abril de 2014**Posição de:
25/03/2014

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	2.573	739	0	3.312	4,6
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	2.117	833	0	2.950	4,1
SACAMBU	34	44	0	78	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	529	98	0	627	0,9
SANTA RITA	144	44	0	188	0,3
SANTANA DO UATUMÃ	25	19	0	44	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	508	574	0	1.082	1,5
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	729	170	0	899	1,2
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	510	44	0	554	0,8
SILVES	445	185	0	630	0,9
SUCUNDURI	31	18	0	49	0,1
TABATINGA	3.442	1.324	0	4.766	6,6
TAMANIKUÁ	4	16	0	20	0,0
TAPAUÁ	727	259	0	986	1,4
TEFÉ	5.375	888	0	6.263	8,7
TONANTINS	532	138	0	670	0,9
TUIUÉ	86	10	0	96	0,1
UARINI	605	38	0	643	0,9
URUCARÁ	813	365	0	1.178	1,6
URUCURITUBA	698	328	0	1.026	1,4
VILA AMAZÔNIA	220	233	0	453	0,6
VILA BITTENCOURT	38	7	0	45	0,1
VILA URUCURITUBA	31	21	0	52	0,1
ZÉ AÇÚ	31	2	0	33	0,0
Total da Empresa	100.136	38.878	0	139.014	193,1

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

 Posição de:
25/03/2014

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	4.111	1.532	0	5.643	7,8
LOURENÇO	151	79	0	230	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.821	915	0	2.736	3,8
TOTAL EMPRESA	6.083	2.526	0	8.609	12,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CELPA
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Abril de 2014

 Posição de:
25/03/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	672	81	0	753	1,0
ALENQUER	1.843	1.178	0	3.021	4,2
ALMERIM	1.095	269	0	1.364	1,9
ANAJÁS	469	160	0	629	0,9
AVEIRO	127	38	0	164	0,2
BAGRE	0	0	0	0	0,0
BARREIRA DO CAMPO	67	27	0	93	0,1
BREVES	0	0	0	0	0,0
CACHOEIRA DO ARARI	439	0	0	439	0,6
CHAVES	148	19	0	167	0,2
COTIJUBA	280	48	0	328	0,5
CURRALINHO	0	0	0	0	0,0
CURUÁ	420	84	0	504	0,7
FARO	329	36	0	365	0,5
GURUPÁ	589	190	0	778	1,1
JACAREACANGA	400	167	0	566	0,8
JURUTI	1.748	1.953	0	3.700	5,1
MELGAÇO	0	0	0	0	0,0
MONTE ALEGRE	2.650	770	0	3.420	4,8
MUANÁ	690	261	0	951	1,3
ÓBIDOS	2.214	876	0	3.090	4,3
OEIRAS	642	150	0	792	1,1
ORIXIMINÁ	2.660	1.329	0	3.989	5,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESAS: **CELPA**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

 MÊS REF: **Abril de 2014**

 Posição de:
25/03/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PORTEL	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	830	624	0	1.454	2,0
PORTO DE PEDRAS	784	134	0	918	1,3
PRAINHA	601	135	0	736	1,0
SALVATERRA	1.233	500	0	1.733	2,4
SANTA CRUZ DO ARARI	201	62	0	262	0,4
SANTANA DO ARAGUAIA	2.464	1.218	0	3.682	5,1
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	649	257	0	907	1,3
SOURÉ	1.133	552	0	1.685	2,3
STª Mª DAS BARREIRAS	92	119	0	211	0,3
TERRA SANTA	946	163	0	1.110	1,5
TOTAL EMPRESA	26.414	11.399	0	37.814	52,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

 MÊS REF: **Abril de 2014**

 Posição de:
25/03/2014

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
TOTAL EMPRESA	2.128	175		2.303	3,1

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

 Posição de:
25/03/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	14	0	14	0
ALTO ALEGRE	812	928	0	1.740	2
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	13	0	13	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BONFIM	1.706	2.197	0	3.903	5
CAICUBI	0	25	0	25	0
CARACARAI	1.180	1.429	0	2.609	4
COMUNIDADE COBRA	0	1	0	1	0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	6	0	6	0
COMUNIDADE SOMA	0	2	0	2	0
CONTÃO	0	53	0	53	0
ENTROCAMENTO	0	2	0	2	0
EQUADOR	0	0	0	0	0
GUARIBA II	0	0	0	0	0
JACAMIN	0	4	0	4	0
JUNDIÁ	51	77	0	128	0
LAGO GRANDE	0	8	0	8	0
LAGO GRANDE II	0	3	0	3	0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	9	0	9	0
MALOCA BOCA DA MATA	0	23	0	23	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	2	0	2	0
MALOCA DO CONGRESSO	0	1	0	1	0
MALOCA DO FLEXAL	0	21	0	21	0
MALOCA DO GAVIÃO	0	2	0	2	0
MALOCA DO JAUARI	0	0	0	0	0
MALOCA DO JUAZEIRO	0	0	0	0	0
MALOCA DO MANOÁ	0	0	0	0	0
MALOCA DO MARUPÁ	0	1	0	1	0
MALOCA DO TAXI	0	4	0	4	0
MALOCA DO TICOÇA	0	4	0	4	0
MALOCA DO TUCUMÃ	0	0	0	0	0

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

 Posição de:
25/03/2014

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	12	0	12	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	5	0	5	0
MALOCA SÃO MARCOS	0	5	0	5	0
MALOCA SÃO SEBASTIÃO	0	0	0	0	0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0	3	0	3	0
MALOCA VISTA ALEGRE	0	0	0	0	0
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	0	0	0	0
MUCAJAI	1.295	812	0	2.107	3
MUTUM	0	8	0	8	0
NAPOLEÃO	0	10	0	10	0
NORMANDIA	239	182	0	421	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	414	133	0	547	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	1.786	3.469	0	5.255	7
S. JOÃO DA BALIZA	1.386	569	0	1.955	3
SACAI	0	25	0	25	0
SAMAUMA	0	5	0	5	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	15	25	0	40	0
SANTA MARIA VELHA	0	4	0	4	0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	3	0	3	0
SÃO JOSÉ - CER	0	0	0	0	0
SOCÓ	0	13	0	13	0
SURUMU	8	42	0	50	0
TAIANO	0	0	0	0	0
TANAUAÚ	0	1	0	1	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: CERR	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: Abril de 2014	25/03/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
TEPEQUEM	16	17	0	33	0
TERRA PRETA	0	15	0	15	0
TRAIRÃO	33	35	0	68	0
TRÊS CORAÇÕES	50	51	0	101	0
UIRAMUTÁ	12	120	0	132	0
VILA BRASIL	182	231	0	413	1
VILA CACHOEIRINHA	0	32	0	32	0
VILA DONA COTA	0	4	0	4	0
VILA FLORESTA	0	8	0	8	0
VILA ITAQUERA	0	5	0	5	0
VILA MILAGRE	0	1	0	1	0
VILA NOVO PROGRESSO	0	0	0	0	0
VILA REMANSO	0	12	0	12	0
VILA SÃO PEDRO	0	2	0	2	0
VILENA - CER	0	0	0	0	0
VISTA ALEGRE	0	0	0	0	0
WAY-WAY-SAMAUMA	0	2	0	2	0
XERUINI	0	14	0	14	0
XUMINA	0	8	0	8	0
CENTRO DE ABASTECIMENTO DO CALU	0	0	0	0	0,00
TOTAL EMPRESA	9.185	10.732	0	19.917	28

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: JARI CELULOSE	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: Abril de 2014	25/03/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.295	142	0	1.437	2,0
MUNGUBA	215	0	0	215	0,3
SÃO MIGUEL	43	4	0	47	0,1
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.553	146	0	1.699	2,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	
MÊS REF: Abril de 2014	Posição de: 25/03/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.342	241	0	1.583	2,2
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	72	138	0	209	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	612	74	0	686	1,0
CHUPINGUAIA (**)	0	0	0	0	0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	8	0	9	0,0
COSTA MARQUES	1.169	559	0	1.728	2,4
CUJUBIM	1.700	827	0	2.527	3,5
DEMARCAÇÃO	1	24	0	25	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritís)	3.106	2.685	0	5.791	8,0
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	88	1	0	89	0,1
JACI PARANÁ	0	0	0	0	0,0
MACHADINHO	2.534	1.625	0	4.159	5,8
MAICI	1	1	0	2	0,0
MUTUM PARANÁ	0	0	0	0	0,0
NAZARÉ	22	64	0	86	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	360	172	0	532	0,7
PACARANA	210	78	0	288	0,4
PEDRAS NEGRAS	8	2	0	10	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	47	14	0	61	0,1
SANTA CATARINA	6	23	0	29	0,0
SÃO CARLOS	116	114	0	230	0,3
SÃO FRANCISCO (RO)	1.660	384	0	2.044	2,8
SURPRESA	55	31	0	86	0,1
TABAJARA	0	0	0	0	0,0
TRIUNFO	627	191	0	818	1,1
URUCUMACUÁ	96	23	0	119	0,2
VALE DO ANARI	630	215	0	845	1,2
VILA EXTREMA	650	300	0	950	1,3
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	748	454	0	1.202	1,7
UNIÃO BANDEIRANTES	425	184	0	608	0,8
CENTRO DE ABASTECIMENTO PORTO VELHO	0	0	0	0	0,00
TOTAL EMPRESA	16.285	8.432	0	24.716	34,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO MÊS REF: Abril de 2014		Posição de: 25/03/2014
--	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	449	13	0	462	0,6
CRUZEIRO DO SUL	9.411	801	552	10.764	15,0
FEIJÓ	1.452	126	0	1.578	2,2
JORDÃO	143	20	0	163	0,2
MANOEL URBANO	420	25	0	445	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	273	68	0	341	0,5
PORTO WALTER	196	38	0	234	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	137	40	0	177	0,2
TARAUACA	1.630	245	0	1.875	2,6
TOTAL EMPRESA	14.111	1.376	552	16.039	22,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS EMPRESAS: PETROBRAS BR PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO MÊS REF: Abril de 2014		Posição de: 25/03/2014
--	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3.400	340	0	3.740	5,2
UTE PORTO	737	74	0	811	1,1
TOTAL EMPRESA	4.137	414	0	4.551	6,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: DIVERSAS	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: Abril de 2014	25/03/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	418.883	249.456	23.488	691.827	960,9
BOA VISTA ENERGIA	58.582	7.775	14.655	81.012	112,5
ELN-AMAPÁ	946	3.090	84.229	88.265	122,6
ELN-RORAIMA	36	440	60.958	61.434	85,3
CELPE - F. NORONHA	1.356	112	0	1.468	2,0
CEA-H	74.060	52.444	0	126.504	175,7
SERRA DO NAVIO	12.570	0	0	12.570	17,5
SISTEMA MACAPÁ	75.006	55.534	-	130.540	181,3

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: Abr/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	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	12.570.000	SERRA DO NAVIO	-	-	-	12.570.000	-	-	0,26	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.268.200
Total	12.570.000		0	0	0	12.570.000	0	-	-	-	-	3.268.200
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)												

Empresa: AMAZONAS ENERGIA - ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA Referência: Abr/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	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				
ALTEROSA	81.000	ALTEROSA	-	-	-	81.000	-	-	0,261	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.141
ALVARÊÇO	673.000	ALVARÊÇO	-	-	-	673.000	-	-	0,296	0,269	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	189.200
AMATURA	435.000	AMATURA	-	-	-	435.000	-	-	0,306	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	133.110
ANAMÁ	596.000	ANAMÁ	-	-	-	596.000	-	-	0,301	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	152.308
ANDRI	1.099.000	ANDRI	-	-	-	1.099.000	-	-	0,329	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	361.571
APIÚ	1.218.000	APIÚ	-	-	-	1.218.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	362.964
ATALAJA DO NORTE	477.000	ATALAJA DO NORTE	-	-	-	477.000	-	-	0,33	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	181.280
AUGUSTO MONTENEGRO	60.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	60.000	-	-	0,364	0,348	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.840
AUTAZES	2.063.000	AUTAZES	-	-	-	2.063.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	610.648
AUXILIADORA	83.000	AUXILIADORA	-	-	-	83.000	-	-	0,356	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.548
AXINIM	102.000	AXINIM	-	-	-	102.000	-	-	0,318	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.436
BARCELOS	1.296.000	BARCELOS	-	-	-	1.296.000	-	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	360.288
BARRERINHA	1.070.000	BARRERINHA	-	-	-	1.070.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	306.020
BELÉM DO SOLIMÕES	156.000	BELÉM DO SOLIMÕES	-	-	-	156.000	-	-	0,322	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	50.232
BELO MONTE	40.000	BELO MONTE	-	-	-	40.000	-	-	0,479	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.960
BENJAMIN CONSTANT	2.398.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	2.398.000	-	-	0,249	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	669.042
BERURI	760.000	BERURI	-	-	-	760.000	-	-	0,308	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	234.080
BETÂNIA	120.000	BETÂNIA	-	-	-	120.000	-	-	0,329	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	39.120
BOA VISTA DO RAMOS	894.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	894.000	-	-	0,3	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	268.200
BOCA DO ACRE	2.361.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.361.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	668.163
BORBA	1.700.000	BORBA	-	-	-	1.700.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	487.900
CAAPRANGA	548.000	CAAPRANGA	-	-	-	548.000	-	-	0,325	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	178.100
CABURÍ	274.000	CABURÍ	-	-	-	274.000	-	-	0,32	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	87.800
CAMABÉ	128.000	CAMABÉ	-	-	-	128.000	-	-	0,331	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.368
CAMARUÁ	0	CAMARUÁ	-	-	-	0	-	-	0,364	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CAMETÁ	118.000	CAMETÁ	-	-	-	118.000	-	-	0,343	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	40.474
CAMPINAS	63.000	CAMPINAS	-	-	-	63.000	-	-	0,332	0,348	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.916
CANUTAMA	535.000	CANUTAMA	-	-	-	535.000	-	-	0,296	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	158.360
CARAUARI	1.990.000	CARAUARI	-	-	-	1.990.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	571.130
CARERO DA VÁRZEA	632.000	CARERO	-	-	-	632.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	187.704
CARVOEIRO	15.000	CARVOEIRO	-	-	-	15.000	-	-	0,386	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.790
CASTANHO	4.203.000	CASTANHO	-	-	-	3.133.440	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	896.164
CAVIANA	122.000	CAVIANA	-	-	-	122.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	35.868
COARI	6.977.000	COARI	-	-	-	6.977.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.002.399
CODAJÁS	1.403.000	CODAJÁS	-	-	-	1.403.000	-	-	0,299	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	419.497
CUCUI	58.000	CUCUI	-	-	-	58.000	-	-	0,291	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.878
ERUNEPE	1.670.000	ERUNEPE	-	-	-	1.670.000	-	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	465.970
ENVIRA	815.216	ENVIRA	-	-	-	815.216	-	-	0,282	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	229.891
ESTRÃO DO EQUADOR	45.000	ESTRÃO DO EQUADOR	-	-	-	45.000	-	-	0,356	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.020
FEUOAL	73.000	FEUOAL	-	-	-	73.000	-	-	0,357	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.061
FONTE BOA	1.230.000	FONTE BOA	-	-	-	1.230.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	348.990
HUIBATA	4.325.000	HUIBATA	-	-	-	4.325.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.232.825
IAUARETÊ	168.000	IAUARETÊ	-	-	-	168.000	-	-	0,437	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	47.195
IPRANGA	39.000	IPRANGA	-	-	-	39.000	-	-	0,377	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.703
IPUINA	552.000	IPUINA	-	-	-	552.000	-	-	0,295	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	162.840
ITACOATIARA	11.035.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	2.800.000	-	-	Carvão Nacional (kg)	-
		HERMASA	-	-	-	0	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		ITACOATIARA	-	-	-	8.235.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.404.620
Total 11.035.000		0	0	0	8.235.000	0	2.800.000					
ITAMARATI	450.000	ITAMARATI	-	-	-	450.000	-	-	0,336	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	151.200
ITAPEAÇU	156.000	ITAPEAÇU	-	-	-	156.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	47.580
ITAPRANGA	910.000	ITAPRANGA	-	-	-	910.000	-	-	0,299	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	272.090
ITAPURU	21.000	ITAPURU	-	-	-	21.000	-	-	0,403	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.463
JACARÉ	205.000	JACARÉ	-	-	-	205.000	-	-	0,329	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	68.880
JAPURÁ	48.000	JAPURÁ	-	-	-	48.000	-	-	0,248	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.904
JURUÁ	463.000	JURUÁ	-	-	-	463.000	-	-	0,309	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	143.067
JUTAI	908.000	JUTAI	-	-	-	908.000	-	-	0,307	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	278.756
LÁBREA	2.615.000	LÁBREA	-	-	-	2.615.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	729.585
LMOEIRO	335.000	LMOEIRO	-	-	-	335.000	-	-	0,303	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	101.505
LINDOIA	271.000	VILA DE LINDOIA	-	-	-	271.000	-	-	0,307	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	83.197
MANACAPURU	10.787.000	MANACAPURU	-	-	-	0	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MANAOURI	1.211.000	MANAOURI	-	-	-	1.211.000	-	-	0,266	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	358.450
MANCORÉ	2.141.000	MANCORÉ	-	-	-	2.141.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	605.903
MARAJÁ	679.000	MARAJÁ	-	-	-	679.000	-	-	0,299	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	203.021
MAUÉS	3.350.000	MAUÉS	-	-	-	3.350.000	-	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	927.950
MOÇAMBO	134.000	MOÇAMBO	-	-	-	134.000	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	54.136
MOURA	51.000	MOURA	-	-	-	51.000	-	-	0,356	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.156
MURTIUBA	28.000	MURTIUBA	-	-	-	28.000	-	-	0,391	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.948
NHAMUNDÁ	875.000	NHAMUNDÁ	-	-	-	875.000	-	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	245.000
NOVA OLINDA DO NORTE	1.788.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.788.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	516.256
NOVO ABRÃO	1.200.000	NOVO ABRÃO	-	-	-	1.200.000	-	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	367.200
NOVO ARIPUANÃ	1.401.000	NOVO ARIPUANÃ	-	-	-	1.401.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	404.889
NOVO CÉU	601.000	NOVO CÉU	-	-	-	601.000	-	-	0,273	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	164.073
NOVO REMANSO	1.492.000	NOVO REMANSO	-	-	-	1.492.000	-	-	0,278	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	414.776
PALMIERAS	33.000	PALMIERAS	-	-	-	33.000	-	-	0,386	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.738
PARAÍ	77.000	PARAÍ	-	-	-	77.000	-	-	0,373	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.721
PARINTINS	8.873.000	PARINTINS	-	-	-	8.873.000	-	-	0,299	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.653.027
PAUNI	651.000	PAUNI	-	-	-	651.000	-	-	0,292	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	190.992
PEDRAS	99.000	PEDRAS	-	-	-	99.000	-	-	0,172	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.028

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: AMAZONAS ENERGIA -
ELETROBRAS AMAZONAS
ENERGIA Referência: Abr/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				
RIO PRETO DA EVA	3.312.000	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	3.312.000	-	-	0,270	0,263	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	920.750
SACAMBU	78.000	SACAMBU	-	-	-	78.000	-	-	0,313	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.414
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	627.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	627.000	-	-	0,286	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	179.322
SANTA RITA DO WELLS	188.000	SANTA RITA	-	-	-	188.000	-	-	0,33	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	62.040
SANTANA DO UATUMÁ	44.000	SANTANA DO UATUMÁ	-	-	-	44.000	-	-	0,343	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.090
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	1.082.000	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	1.082.000	-	-	0,308	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	333.256
SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	678.000	MATUPI	-	-	-	678.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	193.908
SÃO GABRIEL DA CACHEIRA	2.950.000	SÃO GABRIEL DA CACHEIRA	-	-	-	2.950.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	879.100
SÃO JOSÉ DO ARARAS	49.000	ARARAS	-	-	-	49.000	-	-	0,304	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.896
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	899.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	899.000	-	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	251.720
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	554.000	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	-	-	-	554.000	-	-	0,295	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	163.430
SILVES	630.000	SILVES	-	-	-	630.000	-	-	0,331	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	208.530
SUCUNDURI	49.000	sucunduri	-	-	-	49.000	-	-	0,366	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.934
TABATINGA	4.766.000	TABATINGA	-	-	-	4.766.000	-	-	0,271	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.291.586
TAMANQUÁ	20.000	TAMANQUÁ	-	-	-	20.000	-	-	0,34	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.800
TAPAUÁ	986.000	TAPAUÁ	-	-	-	986.000	-	-	0,266	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	262.276
TEFÉ	6.283.000	TEFÉ	-	-	-	6.283.000	-	-	0,286	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.866.374
TONANTINS	670.000	TONANTINS	-	-	-	670.000	-	-	0,316	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	213.060
TUIJÉ	96.000	TUIJÉ	-	-	-	96.000	-	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.184
UARIJÉ	643.000	UARIJÉ	-	-	-	643.000	-	-	0,294	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	189.942
URUCUBÁ	1.178.000	URUCUBÁ	-	-	-	1.178.000	-	-	0,269	0,269	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	340.442
URUCURITUBA	1.028.000	URUCURITUBA	-	-	-	1.028.000	-	-	0,366	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	313.956
VILA AMAZÔNIA	453.000	VILA AMAZÔNIA	-	-	-	453.000	-	-	0,323	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	148.319
VILA BITTENCOURT	45.000	VILA BITTENCOURT	-	-	-	45.000	-	-	0,351	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.795
VILA URUCURITUBA	52.000	VILA URUCURITUBA	-	-	-	52.000	-	-	0,321	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.892
ZÉ ACÚ	33.000	ZÉ ACÚ	-	-	-	0	-	-	-	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
Total	123.734.216	-	0	0	0	109.064.656	0	2.800.000				
						Total Carvão Nacional (kg)	-	-	2.800.000			
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	109.064.656	0	-	-	-	31.878.892

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

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Potência Efetiva	Manutenção			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível		
				Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções										
				kW	kW	kW										
BOA VISTA	81.012.000	112.517	DISTRITO	25.600	0	0	25.600	100	25.600	9.360.000	13.000	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.648.880	
			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	46.400	100	46.400	10.694.160	14.853	0,284	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.037.141	
			Total	72.000	0	0	72.000	-	72.000	20.054.160	27.853					
									Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			20.054.160	27.853	-	-	-

Empresa: CEA - CIA DE
ELETRICIDADE DO
AMAPA Referência: Abril/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						
LARANJAL DO JARI	5.643.000	LARANJAL DO JARI	-	-	-	5.643.000	-	-	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.619.541
LOURENÇO	230.000	LOURENÇO	-	-	-	230.000	-	-	-	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	69.000
OIAPOQUE	2.736.000	OIAPOQUE	-	-	-	2.736.000	-	-	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	785.232
Total	8.609.000	-	0	0	0	8.609.000	0	0						
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.609.000	0	-	-	-	-	2.473.773	

Empresa: CELPE - CIA
ENERGETICA DE
PERNAMBUCO Referência: Abr/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						
Fernando de Noronha	1.468.000	TUBARÃO	-	-	-	1.468.000	-	-	-	-	0,293	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	430.124
Total	1.468.000	-	0	0	0	1.468.000	0	0						
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.468.000	0	-	-	-	-	430.124	

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

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

Sistema(s) do Interior												
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh		I ou kg por kWh
AFUA	752.720	AFUA	-	-	-	-	752.720	-	0,299	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	225.963
ALENQUER	3.021.280	ALENQUER	-	-	-	-	3.021.280	-	0,28	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	845.958
ALMERIM	1.364.200	ALMERIM	-	-	-	-	1.364.200	-	0,276	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	376.519
ANAJÁS	629.350	ANAJÁS	-	-	-	629.350	-	-	0,297	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	186.917
AVERO	164.430	AVERO	-	-	-	164.430	-	-	0,328	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	53.933
BAGRE	0	BAGRE	-	-	-	0	-	-	0,315	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
BARRERA DO CAMPO	93.100	BARRERA DO CAMPO	-	-	-	93.100	-	-	0,354	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	32.957
CACHOERA DO ARARI	439.310	CACHOERA DO ARARI	-	-	-	-	439.310	-	0,28	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	123.007
CHAVES	167.280	CHAVES	-	-	-	167.280	-	-	0,333	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	55.704
COTUIBA	327.750	COTUIBA	-	-	-	327.750	-	-	0,325	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	106.519
CURSALINHO	0	CURSALINHO	-	-	-	-	0	-	0,28	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
CURURIA	503.970	CURURIA	-	-	-	-	503.970	-	0,292	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	147.459
FARO	365.000	FARO	-	-	-	-	365.000	-	0,282	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	102.930
GURUPA	778.280	GURUPA	-	-	-	-	778.280	-	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	221.804
JACAREACANGA	566.400	JACAREACANGA	-	-	-	566.400	-	-	0,281	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	159.181
JURITI	3.700.460	JURITI	-	-	-	-	3.700.460	-	0,271	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.002.825
MELGAÇO	0	MELGAÇO	-	-	-	0	-	-	0,318	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
MONTE ALEGRE	3.420.450	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	3.420.450	-	0,269	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	920.101
MUANA	950.525	MUANA	-	-	-	-	950.525	-	0,282	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	268.948
OBIDOS	3.090.150	OBIDOS	-	-	-	-	3.090.150	-	0,268	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	828.160
OERAS DO PARA	791.940	OERAS DO PARA	-	-	-	-	791.940	-	0,262	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	207.488
ORIXIMINA	3.988.890	ORIXIMINA	-	-	-	-	3.988.890	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.096.945
PONTA DE PEDRAS	917.730	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	917.730	-	0,264	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	242.281
PORTO DE MOZ	1.454.360	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.454.360	-	0,269	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	391.223
PRAINHA	736.160	PRAINHA	-	-	-	-	736.160	-	0,274	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	201.708
SALVATERRA	1.733.490	SALVATERRA	-	-	-	-	1.733.490	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	485.377
SANTA CRUZ DO ARARI	282.350	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	282.350	-	-	0,336	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	88.150
SANTA MARIA DAS BARRERAS	210.940	SANTA MARIA DAS BARRERAS	-	-	-	210.940	-	-	0,333	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	70.243
SANTANA DO ARAQUAIA	3.681.870	SANTANA DO ARAQUAIA	-	-	-	3.681.870	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.064.960
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	906.500	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	-	-	-	-	906.500	-	0,278	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	252.007
SOURÉ	1.685.000	SOURÉ	-	-	-	-	1.685.000	-	0,28	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	483.595
TERRA SANTA	1.109.790	TERRA SANTA	-	-	-	-	1.109.790	-	0,281	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	311.851
Total	37.813.735		0	0	0	6.103.550	31.710.185	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)						6.103.550	31.710.185					10.551.713

Empresa: CEIMAT - CENTRAIS ELÉTRICAS MATOGROSSENSIS S/A Referência: Abril/2014

Sistema(s) do Interior												
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh		I ou kg por kWh
GUARBA	283.000	Guarba	-	-	-	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	-	-	0,32	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	53.760
Total	2.303.000		0	0	0	575.000	0	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)						575.000	0					188.817

Empresa: CERON - ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA Referência: Abril/2014

Sistema(s) do Interior												
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh		I ou kg por kWh
ALVORADA DO OESTE	1.582.960	ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	1.582.960	-	0,275	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	435.314
BURITIS	5.791.200	BURITIS	-	-	-	-	5.791.200	-	0,265	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.534.668
CALAMA	209.000	CALAMA	-	-	-	-	209.000	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	59.774
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	685.560	CAMPO NOVO	-	-	-	-	685.560	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	191.271
CHUPINGUAIA	0	CASCATA CHUPINGUAIA	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-
CONCEIÇÃO DA GALERA	9.000	CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	9.000	-	0,373	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.357
COSTA MARQUES	1.728.000	COSTA MARQUES	-	-	-	-	1.728.000	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	497.664
CUJUBIM	2.527.350	CUJUBIM	-	-	-	-	2.527.350	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	712.713
DEMARCAÇÃO	25.000	DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	25.000	-	0,329	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	8.225
IDOLÂNDIA	88.800	IDOLÂNDIA	-	-	-	-	88.800	-	0,329	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	29.215
MACHADINHO	4.159.000	MACHADINHO	-	-	-	-	4.159.000	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.222.746
MACI	2.250	MACI	-	-	-	-	2.250	-	0,662	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.460
NAZARÉ	85.850	NAZARÉ	-	-	-	-	85.850	-	0,367	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	31.507
NOVA CALIFÓRNIA	532.000	NOVA CALIFÓRNIA	-	-	-	-	532.000	-	0,268	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	142.576
PACARANA	288.000	PACARANA	-	-	-	-	288.000	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	83.520
PEDRAS NEGRAS	10.000	PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	10.000	-	0,409	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	4.690
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	60.500	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	60.500	-	0,359	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	21.720
SANTA CATARINA	29.000	SANTA CATARINA	-	-	-	-	29.000	-	0,381	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	11.049
SÃO CARLOS	229.600	SÃO CARLOS	-	-	-	-	229.600	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	65.229
SÃO FRANCISCO	2.043.600	SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	2.043.600	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	588.121
SURPRESA	88.400	SURPRESA	-	-	-	-	88.400	-	0,344	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	29.722
TRIUNFO	818.400	ROVEIA TRIUNFO: TRIUNFO	-	-	-	-	818.400	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	243.065
UNIÃO BANDERANTES	608.350	ROVEIA BANDERANTES	-	-	-	-	608.350	-	0,278	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	169.121
URUCUMACUÁ	119.320	URUCUMACUÁ	-	-	-	-	119.320	-	0,337	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	40.211
VALE DO ANARI	845.000	VALE DO ANARI	-	-	-	-	845.000	-	0,28	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	236.600
VILA EXTREMA	950.000	VILA EXTREMA	-	-	-	-	950.000	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	287.900
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	1.202.000	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	-	-	-	-	1.202.000	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	329.340
Total	24.716.220		0	0	0	0	24.716.220	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)						0	24.716.220					6.940.216

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: CER - COMPANHIA ENERGETICA DE RORAMA Referência: Abr/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				
ÁGUA FRIA	14.000	ÁGUA FRIA	-	-	-	14.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	5.250
BONFIM	3.993.000	BONFIM	Suplmento BOA VISTA	3.299.000	-	-	-	-	-	0,286	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
			BONFIM	-	-	-	0	0	0	-	-	-
			Total: 3.299.000	3.299.000	0	0	0	0	0	0	0	0
COM. INDIGENA ARAÇA DA NORMANDIA	9.000	COM. INDIGENA ARAÇA DA NORMANDIA	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.375
COM. INDIGENA ARAÇA DO AMAJARI	13.000	COM. INDIGENA ARAÇA DO AMAJARI	-	-	-	13.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	4.875
COM. INDIGENA ROÇA DA MATA	23.000	COM. INDIGENA ROÇA DA MATA	-	-	-	21.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	7.875
COM. INDIGENA DO CONTÃO	63.000	COM. INDIGENA DO CONTÃO	-	-	-	41.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	15.375
COM. INDIGENA DO FLEXAL	21.000	COM. INDIGENA DO FLEXAL	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.000
COM. INDIGENA DO JACAIMM	4.000	COM. INDIGENA DO JACAIMM	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.500
COM. INDIGENA MARACANÃ	12.000	COM. INDIGENA MARACANÃ	-	-	-	8.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.188
COM. INDIGENA NAPOLEÃO	10.000	COM. INDIGENA NAPOLEÃO	-	-	-	10.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.750
COM. INDIGENA OLHO DA ÁGUA	3.000	COM. INDIGENA OLHO DA ÁGUA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.125
COM. INDIGENA SANTA ROSA	5.000	COM. INDIGENA SANTA ROSA	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	750
COM. INDIGENA TRÊS CORAÇÕES	101.000	COM. INDIGENA TRÊS CORAÇÕES	-	-	-	101.000	-	-	0,503	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	30.603
COM. INDIGENA XUMBA	8000	COM. INDIGENA XUMBA	-	-	-	4.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1638
COMUNIDADE COBRA	1.000	COMUNIDADE COBRA	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	375
COMUNIDADE INDIGENA XOXUÁU	6.000	COMUNIDADE INDIGENA XOXUÁU	-	-	-	4.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1638
COMUNIDADE SOMA	7.000	COMUNIDADE SOMA	-	-	-	1.000	-	-	0,195	0,474	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	375
ENTRONCAMENTO	2.000	ENTRONCAMENTO	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	750
JUNDÁ	128.000	JUNDÁ	-	-	-	128.000	-	-	0,396	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	50688
LAGO GRANDE	8.000	LAGO GRANDE	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.000
LAGO GRANDE II	3.000	LAGO GRANDE II	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.125
MALOCA SANTA NES	1.000	MALOCA SANTA NES	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	300
MALOCA CATALU	1.000	MALOCA CATALU	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	375
MALOCA DO CALJÍ	3.000	MALOCA DO CALJÍ	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.125
MALOCA DO ANAÍIA WAI WAI I	1.000	MALOCA DO ANAÍIA WAI WAI I	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	375
MALOCA DO CANAVAL	2.000	MALOCA DO CANAVAL	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	750
MALOCA DO CONGRESSO	1.000	MALOCA DO CONGRESSO: MALOCA DO CONGRESSO	-	-	-	1.000	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	404
MALOCA DO GAVIÃO	2.000	MALOCA DO GAVIÃO	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	750
MALOCA DO MARUPÁ	1.000	MALOCA DO MARUPÁ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	375
MALOCA DO TAXI	4000	MALOCA DO TAXI	-	-	-	4000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1500
MALOCA DO TICÓÇA	4.000	MALOCA DO TICÓÇA	-	-	-	3.400	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1275
MALOCA JATAPUZIRHO WAI WAI I	2.000	MALOCA JATAPUZIRHO WAI WAI I: MALOCA JATAPUZIRHO WAI WAI I	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	750
MALOCA PERDIZ	2.000	MALOCA PERDIZ: MALOCA PERDIZ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	375
MALOCA SANTA CRUZ	1.000	MALOCA SANTA CRUZ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	375
MALOCA SÃO MARCOS	5.000	MALOCA SÃO MARCOS	-	-	-	3.600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1350
MALOCA TRARÃO	68.000	MALOCA TRARÃO	-	-	-	68.000	-	-	0,376	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	25668
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	3.000	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.125
NORMANDIA	421.000	NORMANDIA	-	-	-	421.000	-	-	0,367	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	154.507
PANA-CARICA	5.000	PANA-CARICA	-	-	-	5.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.875
PETROLINA DO NORTE	-	PETROLINA DO NORTE	-	-	-	0	-	-	0,354	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
		JATAPÍ	-	1.656.000	-	-	-	-	-	-	-	-
S. JOÃO DA BALIZA	1.955.000	SÃO JOÃO DA BALIZA	-	-	-	299.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	90.997
		Total: 1.955.000	-	1.656.000	0	299.000	0	0	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	90.997
S.F. DO BAIKO RIO BRANCO	3.000	S.F. DO BAIKO RIO BRANCO	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.125
SACÁI	25.000	SACÁI	-	-	-	14.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	5.250
SAMAUMA	5.000	SAMAUMA	-	-	-	3.800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.425
SANTA MARIA DO BOIAÇU	40.000	SANTA MARIA DO BOIAÇU	-	-	-	40.000	-	-	0,444	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	17.760
SANTA MARIA VELHA	4.000	SANTA MARIA VELHA	-	-	-	1.400	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	525
SOCÓ	13.000	SOCÓ	-	-	-	13.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	4.875
STA. MARIA DO XERUNÍ	14.000	SANTA MARIA DO XERUNÍ	-	-	-	5.900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.212
TANAUÁU	1.000	TANAUÁU	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	375
TEPEQUEM	33.000	TEPEQUEM	-	-	-	33.000	-	-	0,353	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	11.649
TERRA PRETA	15.000	TERRA PRETA	-	-	-	8.600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.225
URAMUTÁ	132.000	URAMUTÁ	-	-	-	132.000	-	-	0,362	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	47.764
VILA BRASIL	413.000	VILA BRASIL	-	-	-	413.000	-	-	0,241	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	140.833
VILA CACHOEIRINHA	32.000	VILA CACHOEIRINHA	-	-	-	20.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	7.500
VILA CACIBÍ	25.000	VILA CACIBÍ	-	-	-	25.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	9.375
VILA DONA COTA	4.000	VILA DONA COTA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.125
VILA FLORESTA	8.000	VILA FLORESTA	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.000
VILA FAQUIERA	5.000	VILA FAQUIERA	-	-	-	4.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.575
VILA MLAGRE	1.000	VILA DO MLAGRE	-	-	-	1.000	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	404
VILA MUTUM	8.000	VILA MUTUM	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.000
VILA REMANSO	12.000	VILA REMANSO	-	-	-	8.600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.225
VILA SÃO PEDRO	2.000	VILA SÃO PEDRO	-	-	-	1.400	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	525
VILA SURUMU	50.000	VILA SURUMU	-	-	-	50.000	-	-	0,356	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	17.800
VISTA ALEGRE	2.000	VISTA ALEGRE	-	-	-	800	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	300
WAY-WAY - SAMAUMA	2.000	WAY-WAY - SAMAUMA	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	300
Total	7.658.000			3.299.000	1.656.000	0	2.008.000	0	0			709.909
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)												709.909

Empresa: ELETROACRE - ELETROBRAS DISTRIBUICAO ACRE Referência: Abr/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				
ASSIS BRASIL	462.000	ASSIS BRASIL	-	-	-	-	462.000	-	0,278	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	128.436
CRUZERO DO SUL	10.764.000	CRUZERO DO SUL	-	-	-	-	10.764.000	-	0,276	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.970.864
FEUÓ	1.578.000	FEUÓ	-	-	-	-	1.578.000	-	0,278	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	438.684
JORDÃO	163.000	JORDÃO	-	-	-	-	163.000	-	0,321	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	52.323
MAL. THAUMATURGO	341.000	MAL. THAUMATURGO	-	-	-	-	341.000	-	0,291	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	99.231
MANOEL URBANO	445.000	MANUEL URBANO	-	-	-	-	445.000	-	0,28	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	124.600
PORTO WALTER	234.000	PORTO WALTER	-	-	-	-	234.000	-	0,295	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	69.030
SANTA ROSA DO PURUS	177.000	SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	177.000	-	0,294	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	52.038
TARAUACÁ	1.875.000	TARAUACÁ	-	-	-	-	1.875.000	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	523.125
Total	16.039.000		0	0	0	0	16.039.000	0				4.458.331
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)												4.458.331

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: ELETRONORTE - ELETROBRAS ELETRONORTE
Referência: Abril/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 SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico			
				kWh	kW médio	Manutenção		Restrição de Geração	Total de Reduções		%	kW médio	kWh	kW médio			l ou kg por kWh	l ou kg por kWh	l ou kg	
	kW	kW																		kW
	Sistema(s) da Capital																			
WACAPÁ	130.540.000	181.306	COARACY NUNES	78.000	0	0	78.000	100	78.000	54.000.000	75.000									
			SANTANA: SANTANA EXPANSÃO	51.100	0	8.100	8.100	45.000	100	45.000	23.040.000	32.500	0,274	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.312.860				
			SANTANA: SANTANA LM	54.000	0	0	0	54.000	85	45.000	8.860.320	12.500	0,33	0,33	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.923.900				
			SANTANA: SANTANA W	62.400	0	2.400	2.400	60.000	75	45.000	29.160.000	39.500	0,237	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.771.520				
			SANTANA I	32.200	0	8.200	8.200	24.000	100	24.000	15.640.000	22.500	0,268	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.245.120				
			SANTANA II	37.720	0	14.720	14.720	23.000	100	23.000	8.640.000	12.500	0,274	0,33	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.367.360				
			Total	315.420	0	21.420	21.420	284.000	-	284.000	130.540.320	181.306								
			COARACY NUNES																	
			Vazio Aruente Previsto (MMLT)																	
			Armazenamento Previsto Final Mês (PLV II)																	
										Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						28.627.286				

Empresa: PETROBRAS - PETROBRAS DISTRIBUIDORA S/A - BR
Referência: Abril/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 SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico	
				kWh	kW médio	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			l ou kg por kWh	l ou kg por kWh
	kWh	kWh													
	Sistema(s) do Interior														
ALCOA BENEFICIAMENTO	3.740.000		UTE ALCOA BENEFICIAMENTO: ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	-	-	-	3.610.000	-	-	-	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	985.530	
ALCOA PORTO	810.700		UTE ALCOA PORTO	-	-	-	780.000	-	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	230.880	
Total	4.550.700	-		0	0	0	4.390.000	0	0	0					
										Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)				1.216.410	

OBS: Até o momento do fechamento do relatório a Jari Celulose ainda não havia informado os dados.

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 abril foi realizada pelo ONS.

2. SISTEMA MACAPÁ

2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março/2014	181,5	166,3 (1)	-8,4%
Abril/2014	181,3 (2)		

$$(2) / (1) = 9,0\%$$

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

- Previstas para março/2014 = 2.150 (140% da MLT)
- Verificadas em março/2014 = 2.332 (152% da MLT)
- Previstas para abril/2014 = 2.650 (140% da MLT)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março/2014	75,0	77,1 (1)	2,8%
Abril/2014	75,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para março/2014 = 100% V.U.
- Nível verificado em março/2014 = 100,9% V.U.
- Nível previsto para abril/2014 = 100% V.U.

2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março/2014	106,5	89,2 (1)	-16,2%
Abril/2014	106,3 (2)		

$$(2) / (1) = 19,2\%$$

UTE	Março / 2014		Abril/2014	Desvio
	Previsto (I)	Verificado (Geração Bruta)	Previsto (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	36,0	28,1	32,0	-11,1%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	24,0	17,3	28,0	16,7%
Santana-LM (Diesel)	14,5	11,0	12,3	-15,3%
Santana I (Diesel)	20,0	22,2	22,0	10,0%
Santana II (Diesel)	12,0	10,6	12,0	0,0%
Total de Geração Térmica	106,5	89,2	106,3	-0,2%

7.4 - ANEXO IV

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

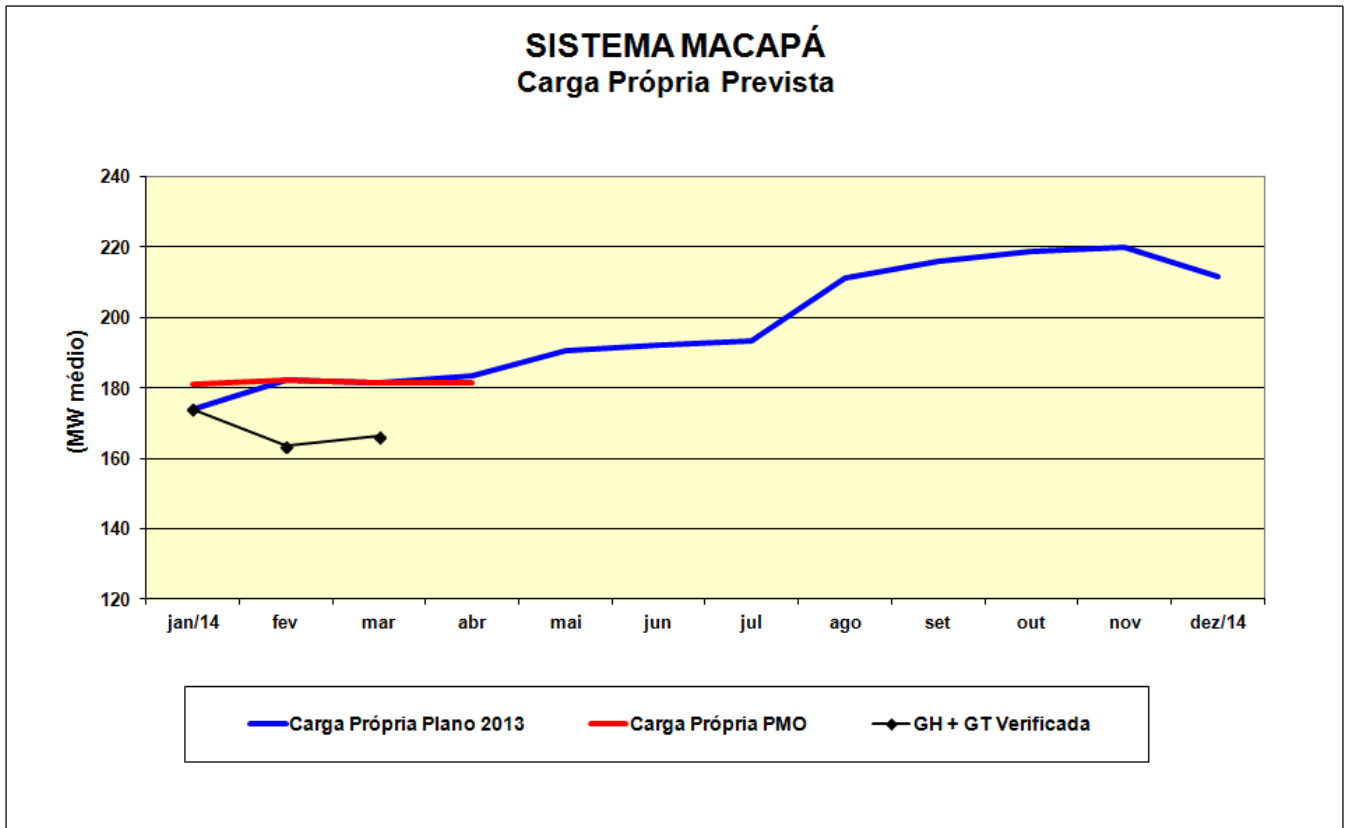


Gráfico II

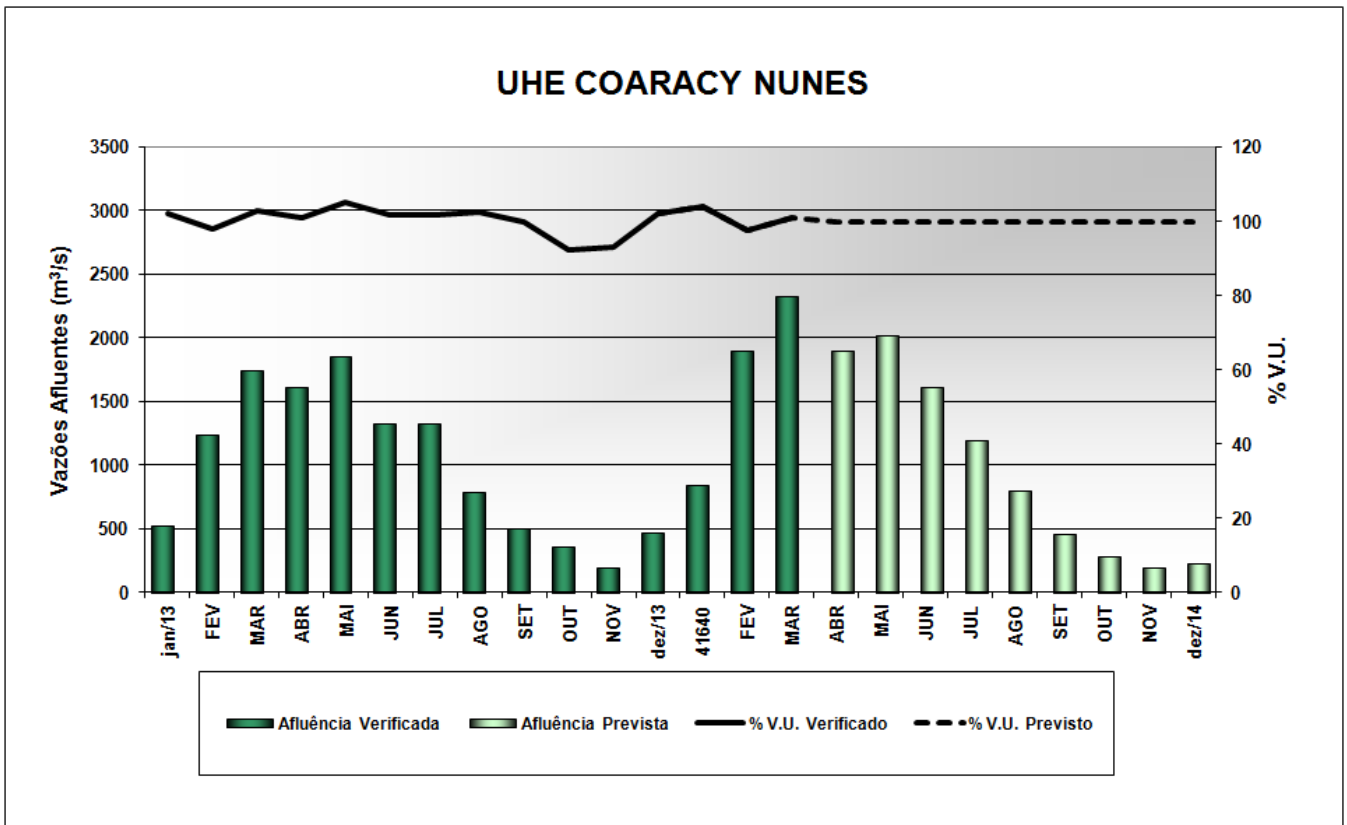
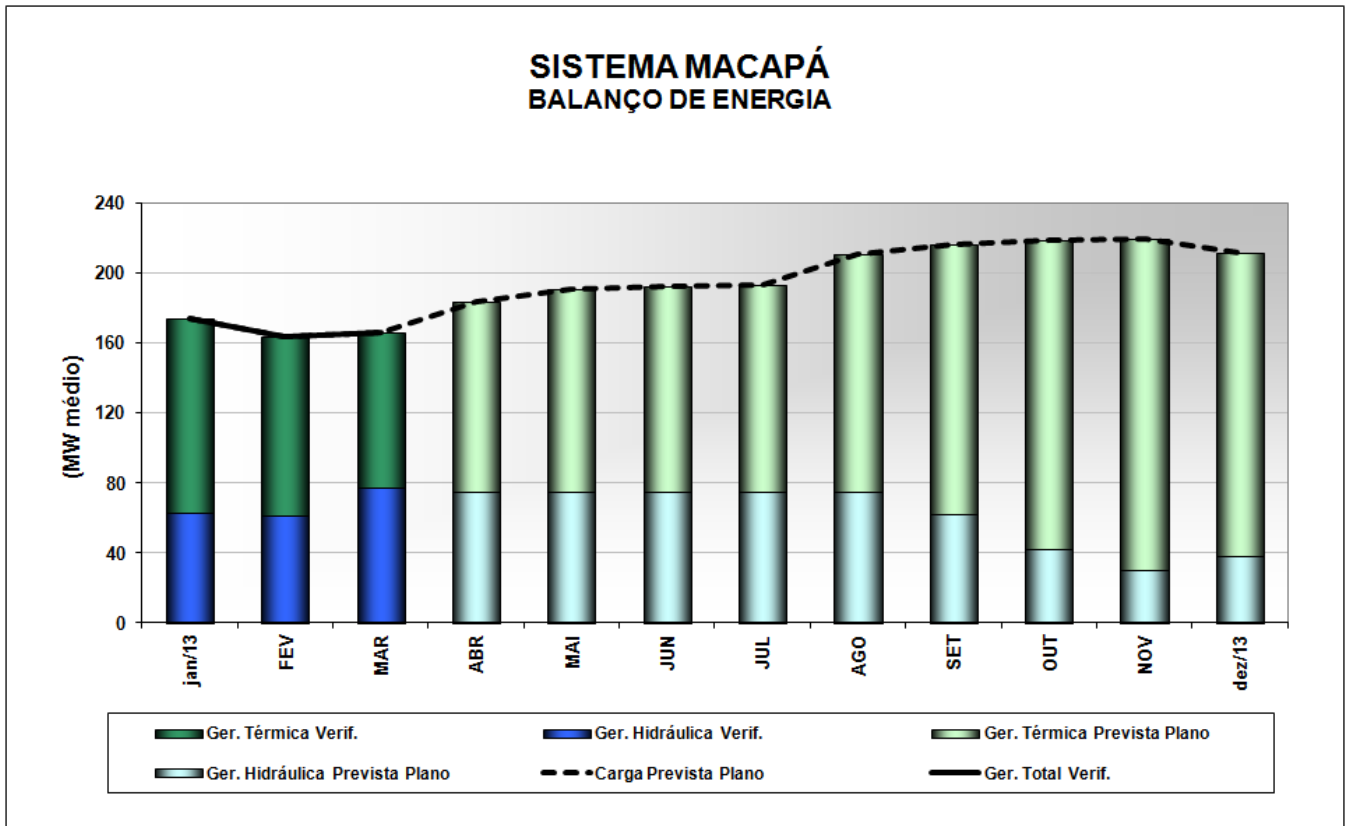


Gráfico III


7.5 - ANEXO V

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO EM 2014

Gráfico I

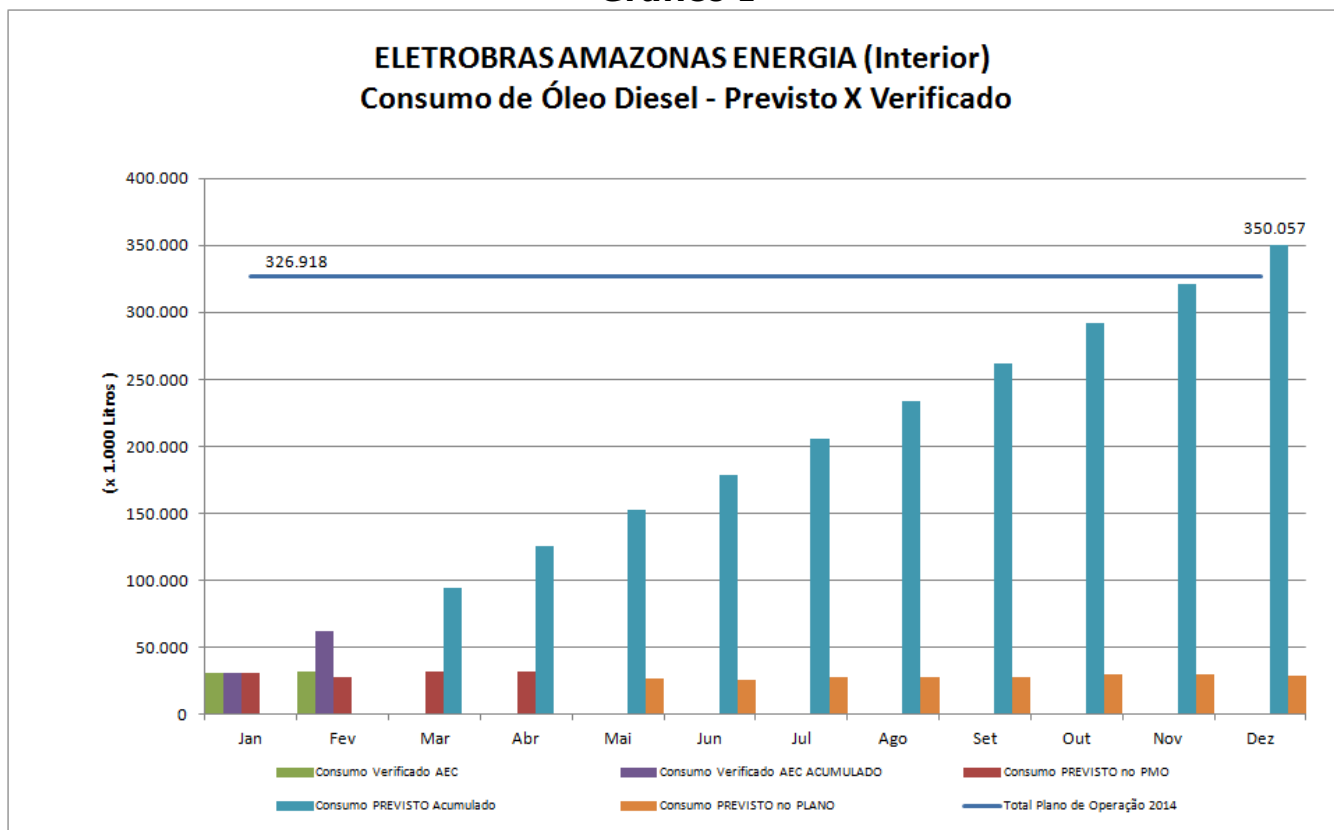


Gráfico II

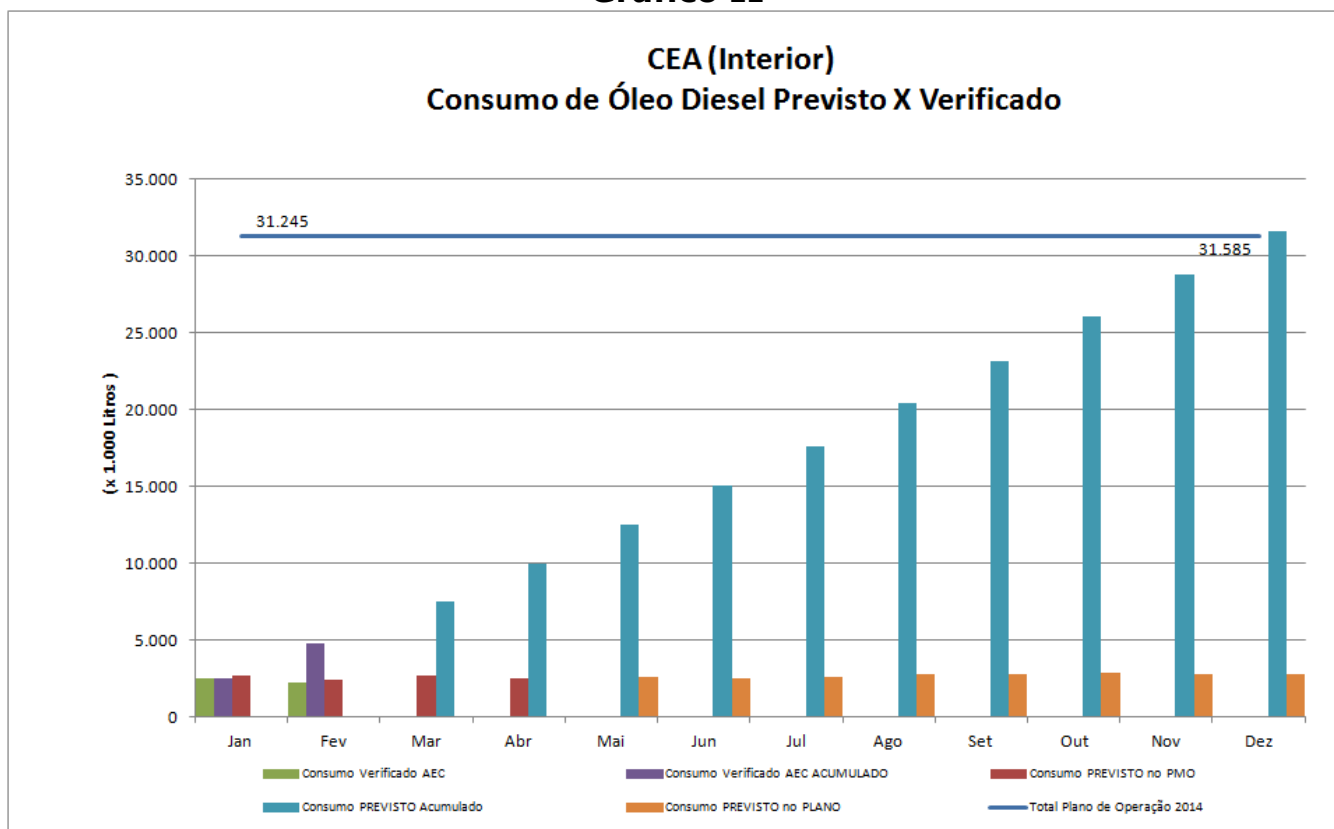


Gráfico III

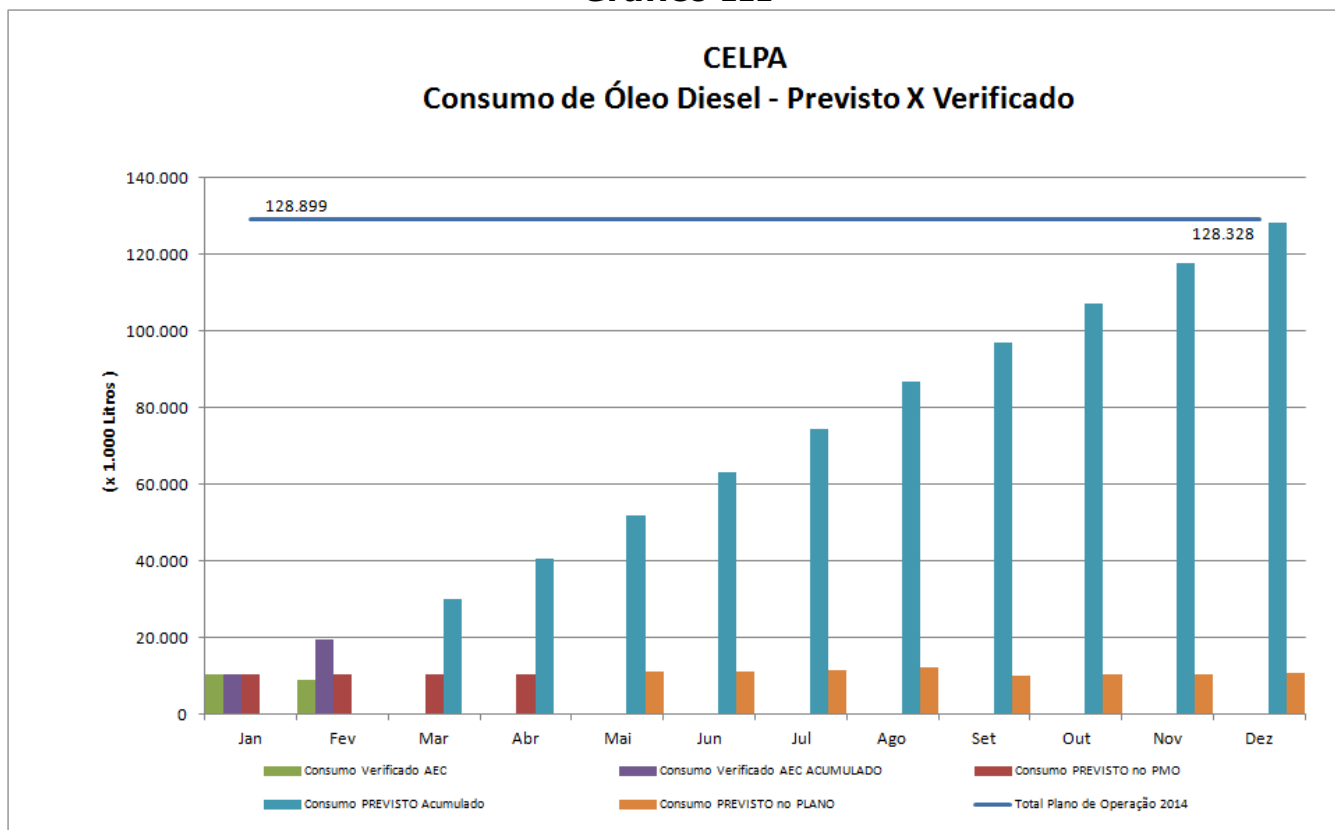


Gráfico IV

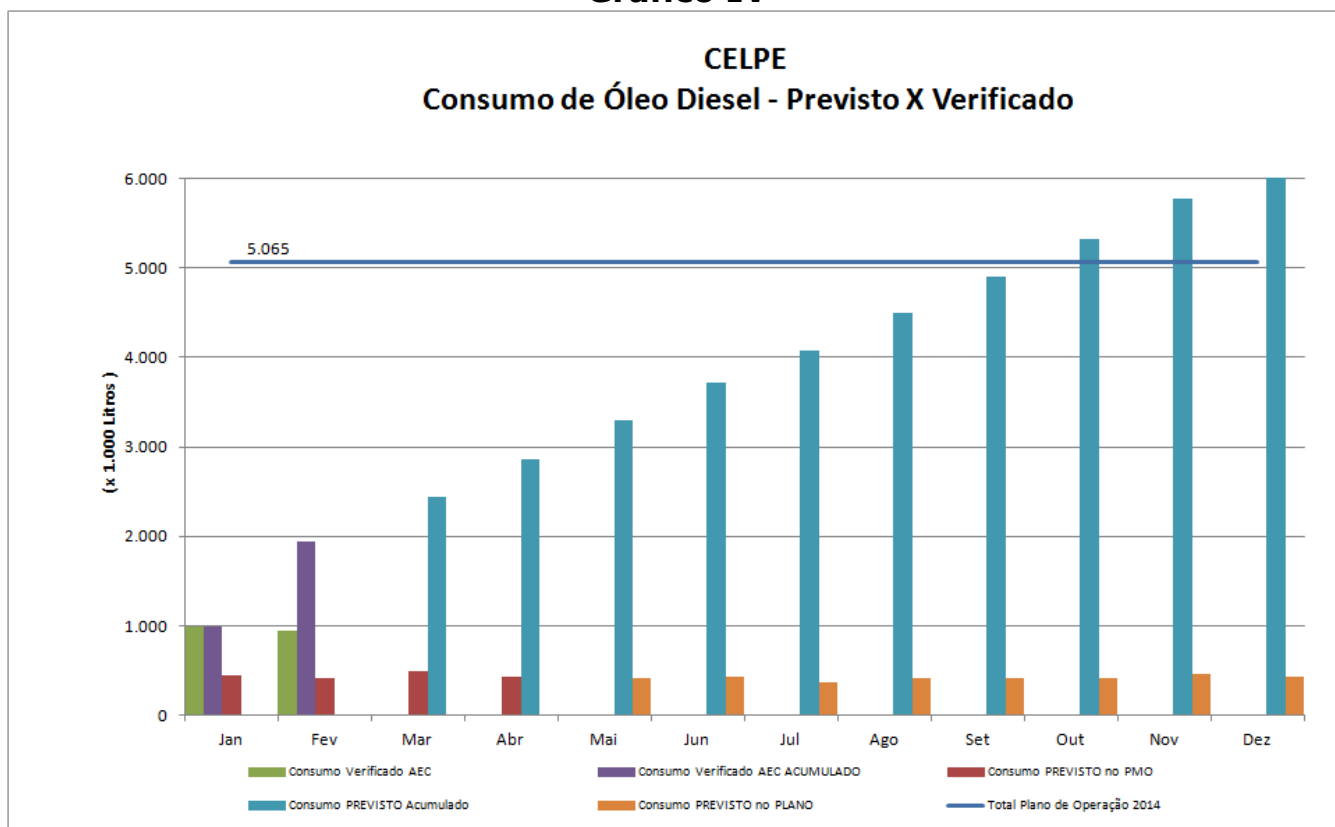


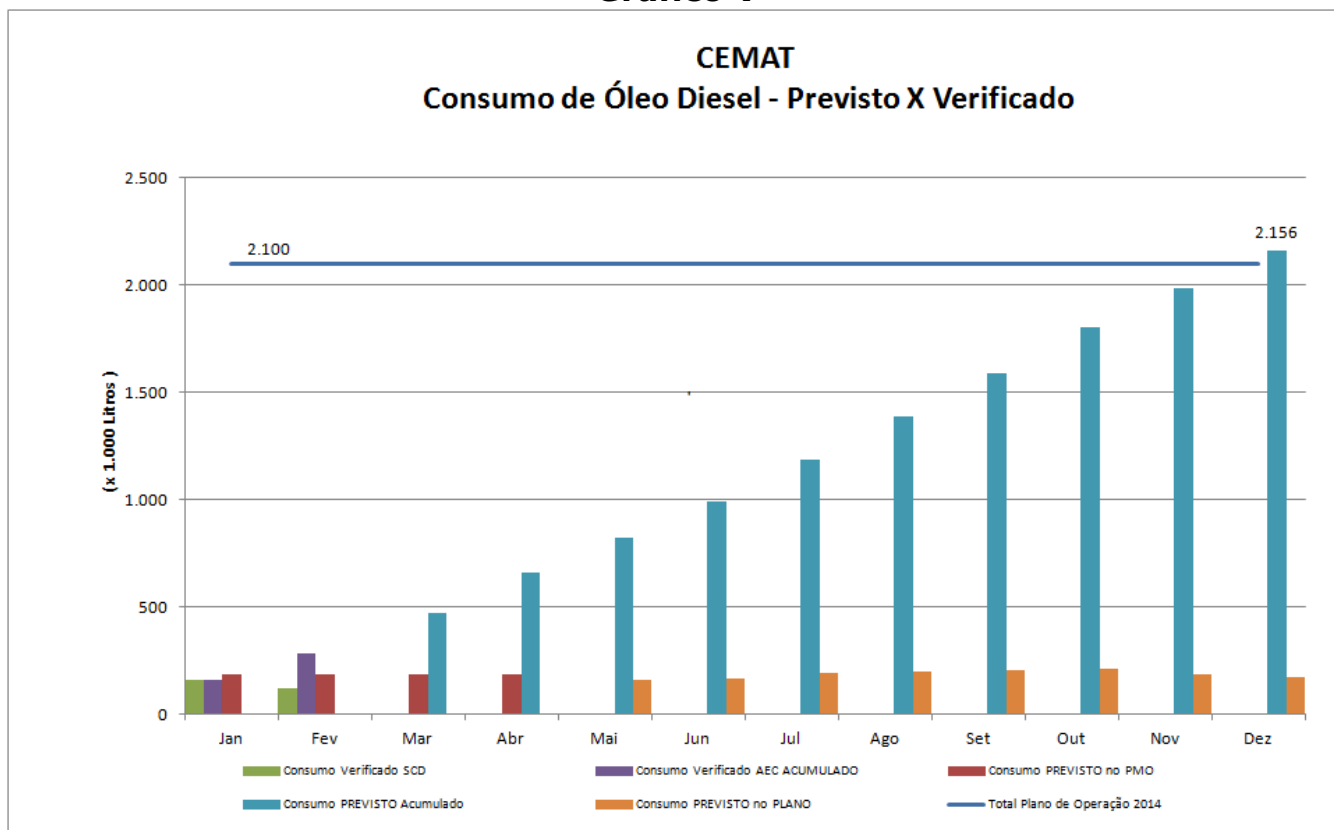
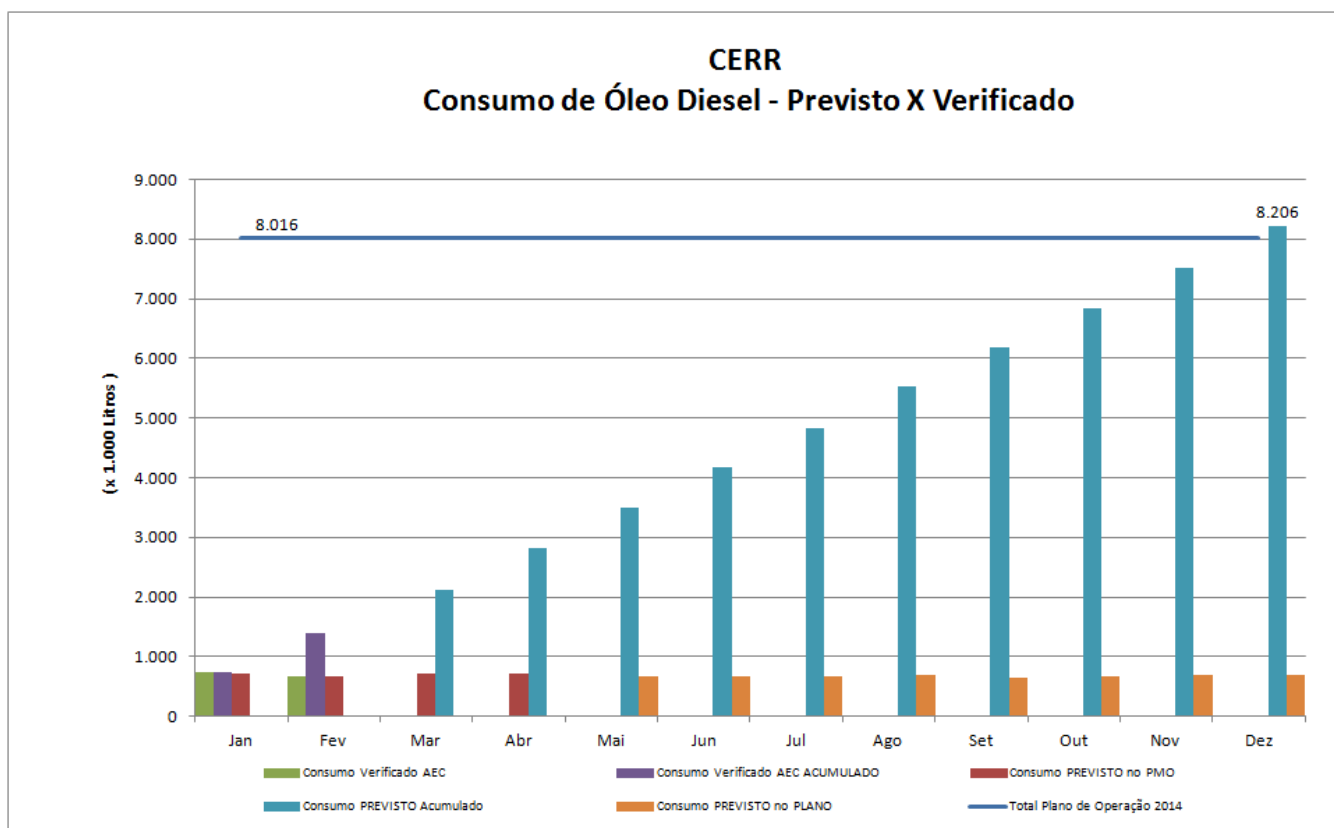
Gráfico V

Gráfico VI


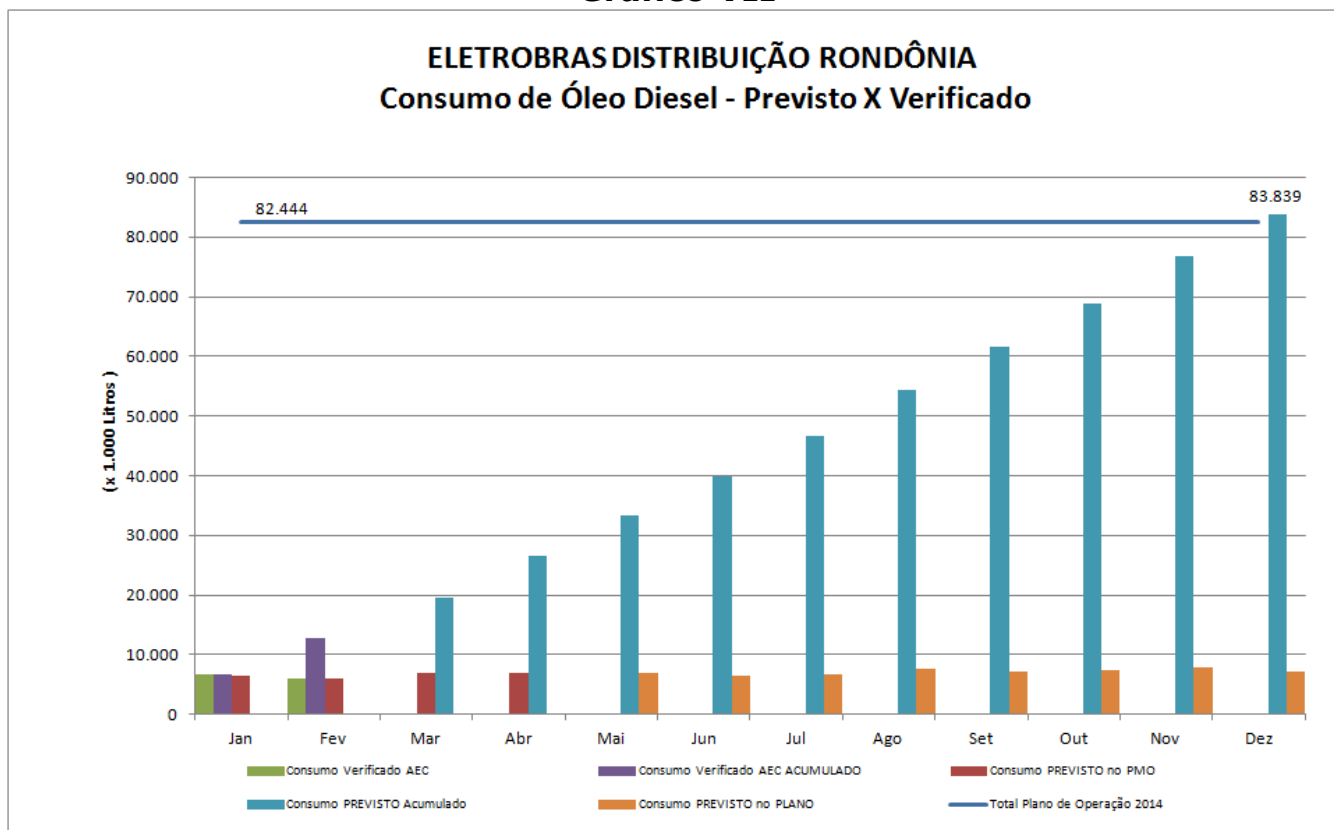
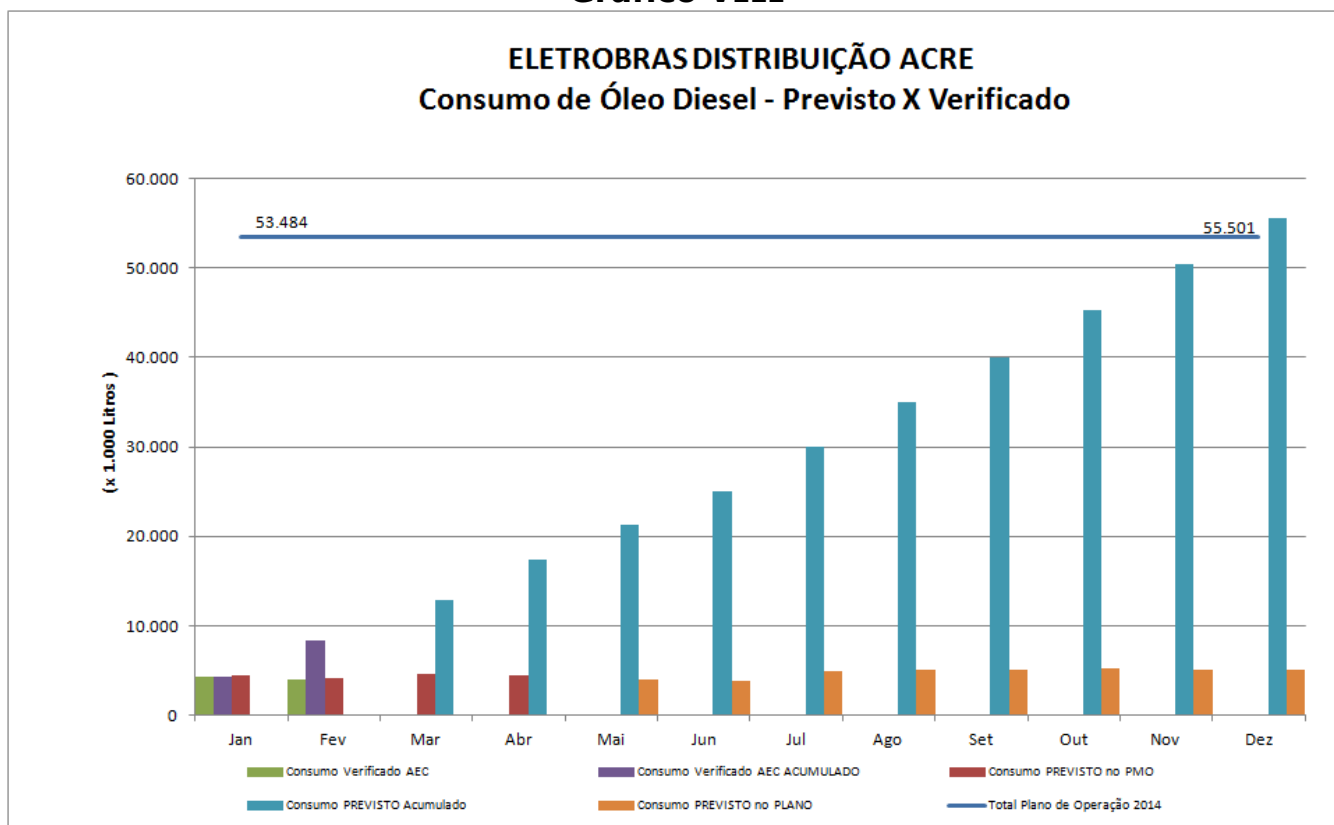
Gráfico VII

Gráfico VIII


Gráfico XI

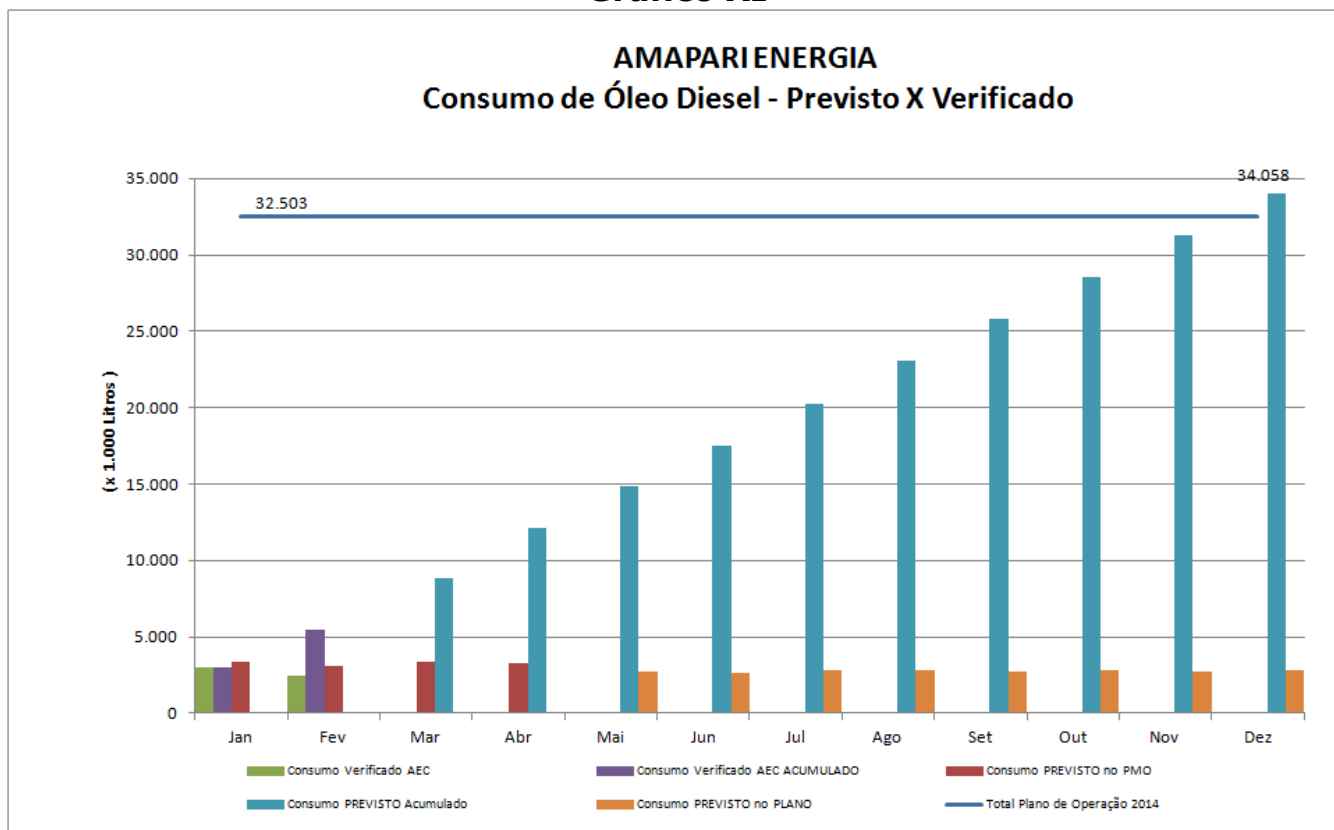


Gráfico XII

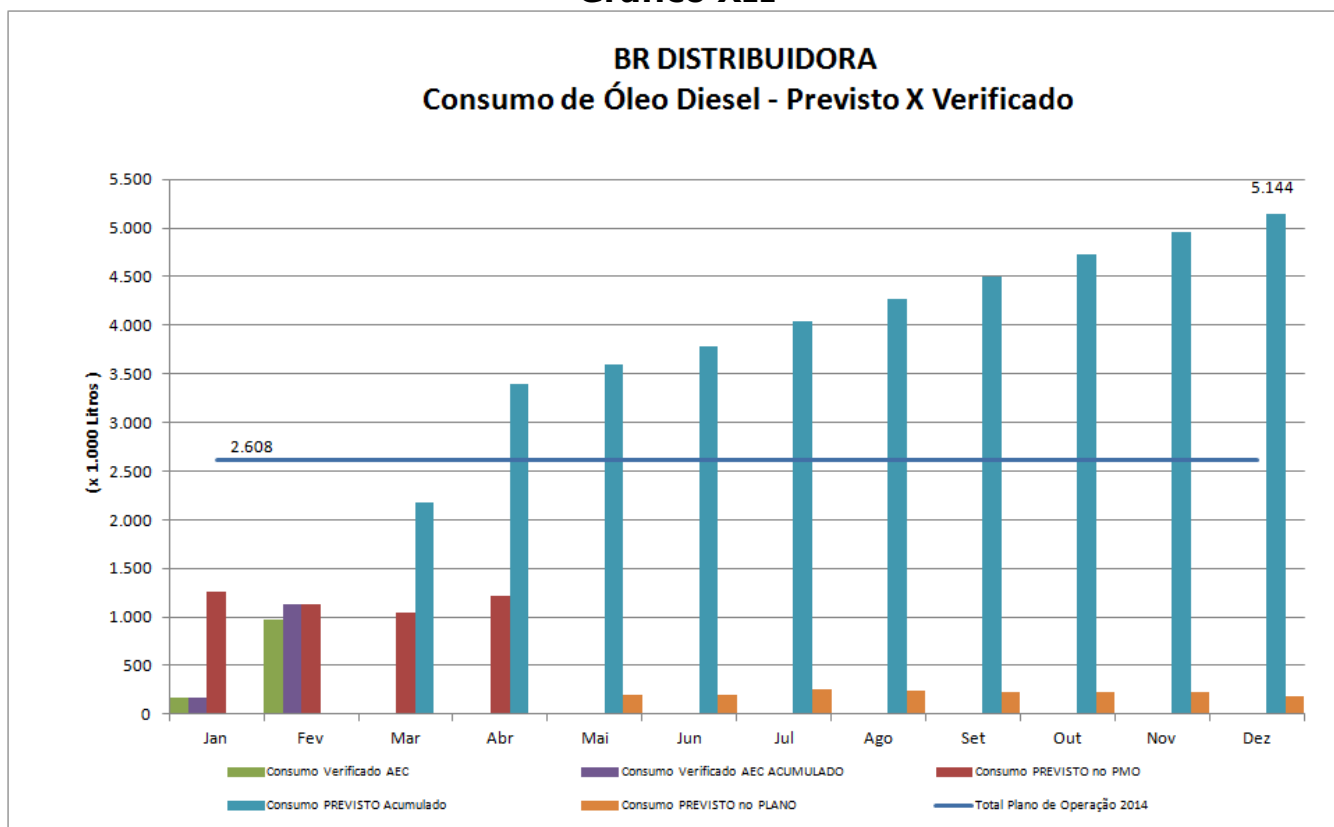


Gráfico XIII

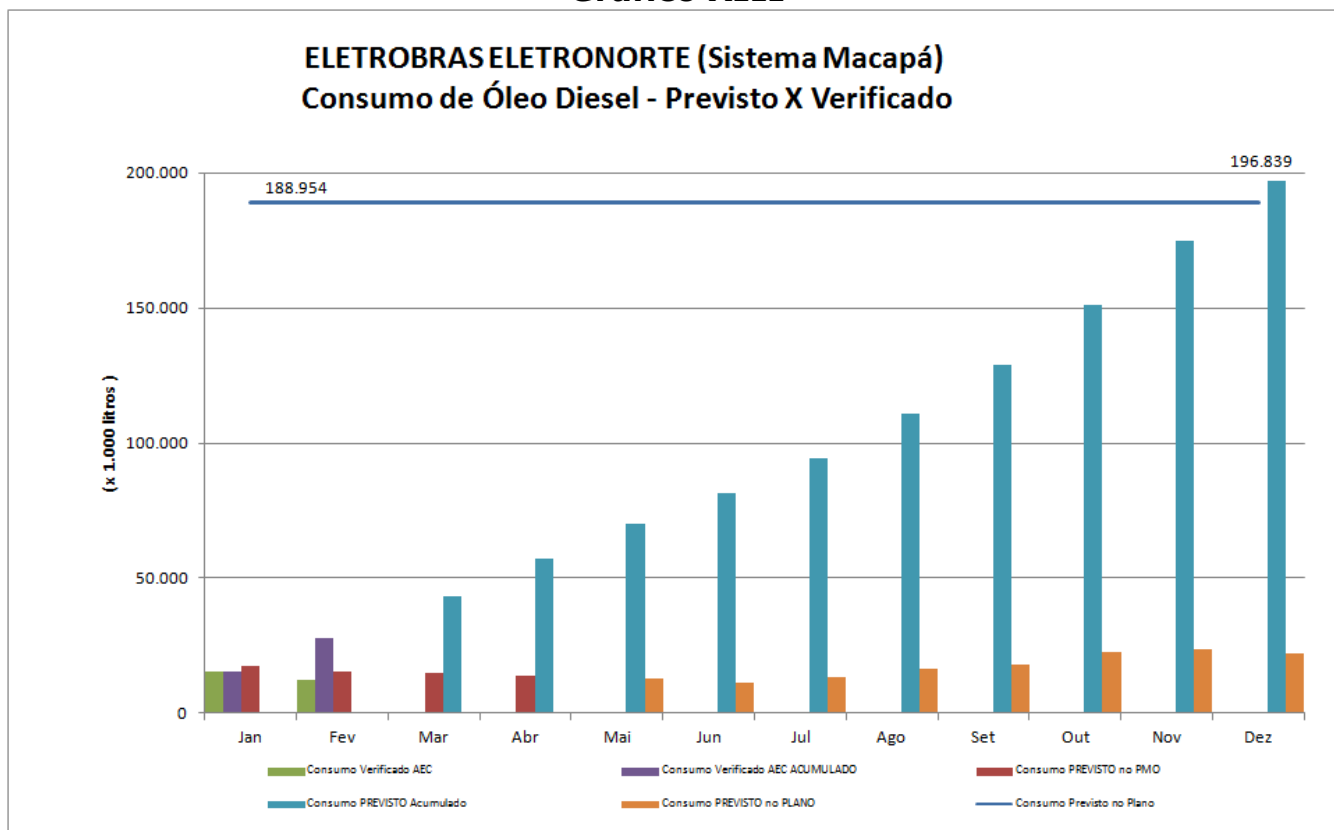


Gráfico XIV

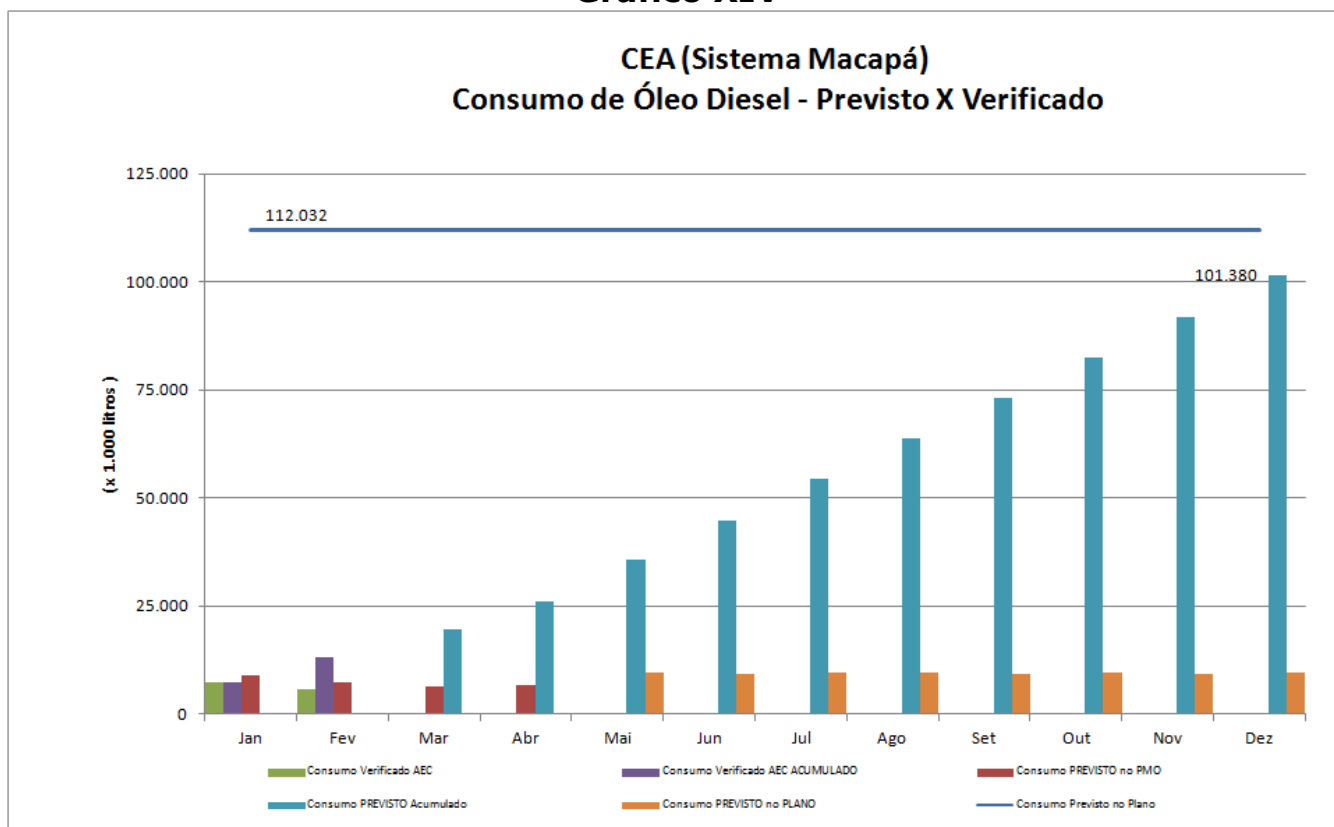
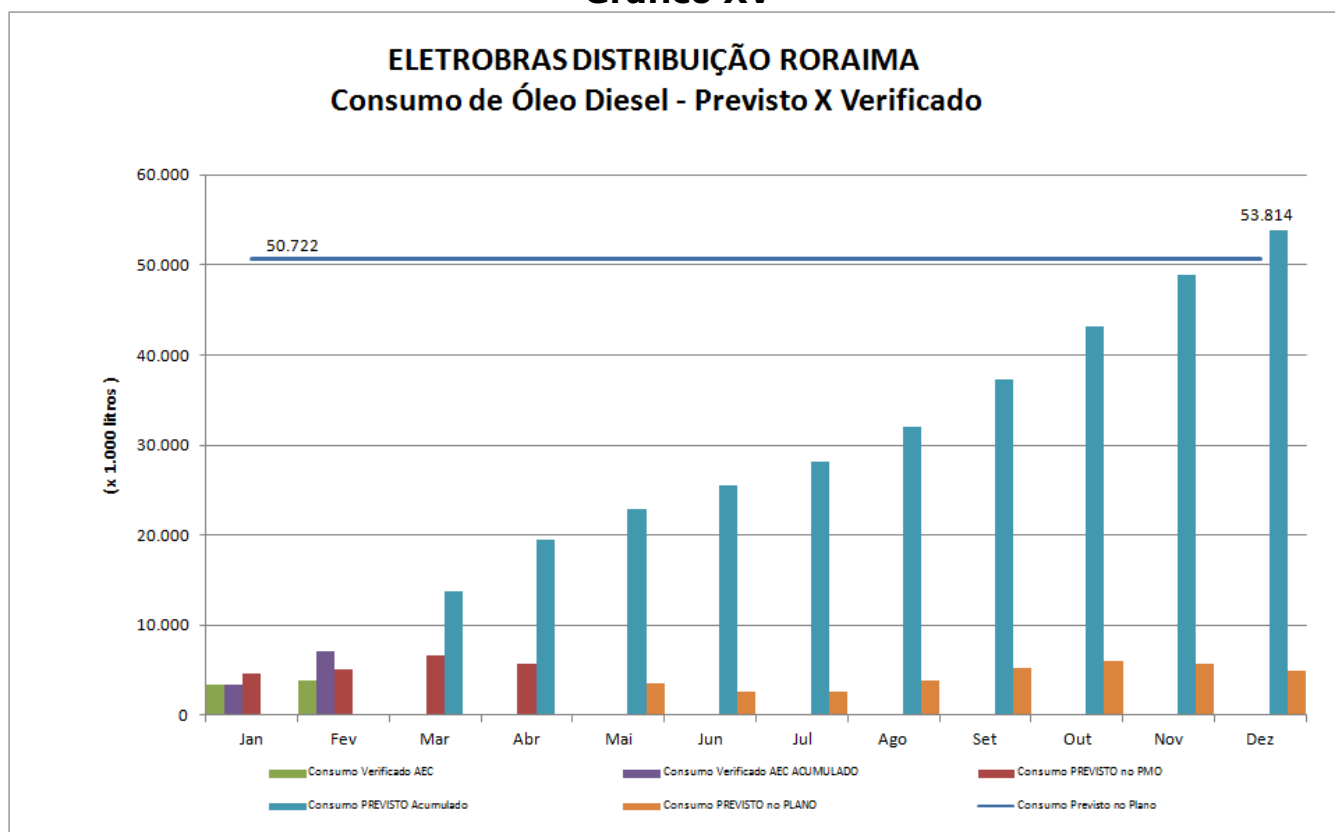


Gráfico XV


OBS: Até o momento do fechamento do relatório a Jari Celulose ainda não havia informado os dados.

7.6 - ANEXO VI

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Abril/2014 (R\$/MWh com ICMS)			
MACAPÁ	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	449,82
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	449,82
	UTE Santana W (ELETRONORTE)	DIESEL	541,19
	UTE Santana Expansão (ELETRONORTE)	DIESEL	603,30
	UTE Santana LM (ELETRONORTE)	DIESEL	720,85

Custos Unitários de Geração Térmica							Mês	mar/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)
MACAPÁ	UTE Santana Expansão (ELETRONORTE)	DIESEL	36,0	28,1	-22%	724,87	603,30	(16,8)
	UTE Santana W (ELETRONORTE)	DIESEL	24,0	17,3	-28%	626,98	541,19	(13,7)
	UTE Santana LM (ELETRONORTE)	DIESEL	14,5	11,0	-24%	873,02	720,85	(17,4)
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	20,0	22,2	11%	600,32	449,82	(25,1)
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	12,0	10,6	-12%	613,76	449,82	(26,7)

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 setembro e dezembro/2013, 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 março/2014.

7.7 - ANEXO VII

ATA DE REUNIÃO

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

DATA: 26 de março de 2014

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA, ELETRONORTE, CEA

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 MARÇO/2014

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

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

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

Empresa	Envio do AEC Fevereiro/2014	
	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	14/03/2014	Sim
AMAZONAS ENERGIA	24/03/2014	Não
BOA VISTA ENERGIA	07/03/2014	Sim
BREITENER	10/03/2014	Sim
CEA	13/03/2014	Sim
CELPA	19/03/2014	Sim
CELPE	07/03/2014	Sim
CEMAT	21/03/2014	Não
CERON	26/03/2014	Não
CERR	25/03/2014	Não
ELETROACRE	12/03/2014	Sim
ELETRONORTE	18/03/2014	Sim
GERA	19/03/2014	Sim
JARI		
MANAUARA	10/03/2014	Sim
PETROBRAS	26/03/2014	Não
RAESA	10/03/2014	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

5.1. IMPLANTAÇÃO DO SCD

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

5.2. RECEBIMENTO DAS INFORMAÇÕES DE GERAÇÃO E CONSUMO VERIFICADOS PELO SCD

Os representantes da Eletrobras informaram que os dados de medição de geração e consumo de combustíveis estão disponíveis para consulta, antes e após o processamento do algoritmo, bastando acessar **www.eletrobras.com\scd**.

5.3. ENVIO E PROCESSAMENTO DOS DADOS VERIFICADOS PELO SCD

Os representantes da Eletrobras reiteraram a sistemática para envio e processamento dos dados verificados pelo SCD, a saber:

Envio e processamento dos dados: Os dados verificados do mês de referência (mês anterior ao corrente) enviados até o dia 19, ou no caso do dia 19 não ser dia útil, até o último dia útil anterior ao dia 19, serão processados no dia 20 do mês corrente.

Encaminhamento dos dados processados de acordo com a RN 427: Os dados do mês de referência processados no dia 20 seguirão para o departamento financeiro até o último dia do mês corrente.

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

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

Encaminhamento dos dados reprocessados de acordo com a RN 427: Os dados reprocessados no dia 10 seguirão para o departamento financeiro até o último dia do mês corrente, juntamente com o resultado do processamento do mês de referência.

É válido destacar a importância da conferência do arquivo .txt do mês de referência, carregado até o dia 19 do mês corrente, a fim de evitar os transtornos decorrentes do reenvio e reprocessamento do mesmo.

5.4. ACESSO AO SISTEMA SCD

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

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

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

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

http://www.eletrobras.com/EM_Atualizacao_SistIsoladosSCD/Logon.asp

5.5. 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 para fins de reembolso, conforme determinação da ANEEL. Informou ainda que os dados de maio de 2011 até junho de 2012 estão disponíveis para consulta no sítio da Eletrobras, www.eletrobras.com, no caminho NOSSO NEGÓCIO / GERAÇÃO / SISTEMAS ISOLADOS / OPERAÇÃO / GERAÇÃO E CONSUMO PARA FINS DE REEMBOLSO.

Aproveitou para destacar mais uma vez a importância da conferência dos arquivos txt antes do envio, com o objetivo de minimizar a necessidade de reenvio dos dados, uma vez que:

- O tempo de processamento dos dados de uma única referência leva em torno de 14 horas;
- O reprocessamento de uma referência passada reflete no reprocessamento de todas as referências seguintes, em seqüência;
- Caso uma empresa solicite o reenvio de dados de uma única usina, é necessário reprocessar os dados de todas as usinas de todas as empresas;
- Em média, a Eletrobras vem reprocessando por solicitação das empresas duas referências passadas além do processamento normal do mês.

5.6. TOTALIZAÇÃO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO OBTIDOS PELO SCD EM FEVEREIRO/2014

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	201402	9314271	1959477
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	AMATURA	AMATURÁ	Interior	Biodiesel	201402	384159	110918
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ANAMÃ	ANAMÃ	Interior	Biodiesel	201402	7950	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	APARECIDA	APARECIDA	Capital	Gás Natural	201402	87410610	26789013
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	APARECIDA	APARECIDA	Capital	Óleo OCTE	201402	0	1793063
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	APUI	APUI	Interior	Biodiesel	201402	1113775	315018
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ATALAIA DO NORTE	ATALAIA DO NORTE	Interior	Biodiesel	201402	154139	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BALBINA	BALBINA	Capital		201402	92268485	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BARCELOS	BARCELOS	Interior	Biodiesel	201402	814811	230209
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BENJAMIN CONSTANT	BENJAMIN CONSTANT	Interior	Biodiesel	201402	2042741	383975
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BERURI	BERURI	Interior	Biodiesel	201402	722559	204348
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BOCA DO ACRE	BOCA DO ACRE	Interior	Biodiesel	201402	1390159	393212
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BORBA	BORBA	Interior	Biodiesel	201402	814983	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CANUTAMA	CANUTAMA	Interior	Biodiesel	201402	485731	140359
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CAREIRO	CAREIRO DA VÁRZEA	Interior	Biodiesel	201402	548007	154913
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CASTANHO	CASTANHO	Interior	Biodiesel	201402	1783826	504393
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CIDADE NOVA	CIDADE NOVA	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	4762514	1001664
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	COARI	COARI	Interior	Biodiesel	201402	5992879	1515753
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	Distrito	DISTRITO	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	12778242	2677701
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ELECTRON	ELECTRON	Capital	Óleo OCTE	201402	546212	180061
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	FLORES	FLORES	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	23730592	4972306
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	FONTE BOA	FONTE BOA	Interior	Biodiesel	201402	1136827	322017
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	HUMAITA	HUMAITÁ	Interior	Biodiesel	201402	3673446	927715
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	IPIXUNA	IPIXUNA	Interior	Biodiesel	201402	469968	135909
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	IRANDUBA	IRANDUBA	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	13265180	2781236
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ITACOATIARA	ITACOATIARA	Interior	Biodiesel	201402	8466715	1970994
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ITAPIRANGA	ITAPIRANGA	Interior	Biodiesel	201402	743208	210032
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	JURUA	JURUÁ	Interior	Biodiesel	201402	418068	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	LABREA	LÁBREA	Interior	Biodiesel	201402	2140830	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MANAQUIRI	MANAQUIRI	Interior	Biodiesel	201402	1056964	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MANICORE	MANICORÉ	Interior	Biodiesel	201402	1875911	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MARAA	MARÁ	Interior	Biodiesel	201402	564938	0

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 I	MAUÁ BLOCO I	Capital	Óleo Combustível	201402	21751799	6316191
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO III	MAUÁ BLOCO III	Capital	Gás Natural	201402	69881965	26063790
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO IV	MAUÁ BLOCO IV	Capital	Óleo PGE	201402	44482423	9079323
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO V	MAUÁ BLOCO V	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	19868807	4176678
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO VI	MAUÁ BLOCO VI	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	26650362	5606668
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	Mauá Bloco VII	MAUÁ BLOCO VII	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	926655	194914
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NHAMUNDA	NHAMUNDÁ	Interior	Biodiesel	201402	797371	225357
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVA OLINDA DO NORTE	NOVA OLINDA DO NORTE	Interior	Biodiesel	201402	1502290	424896
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVO AIRÃO	NOVO AIRÃO	Interior	Biodiesel	201402	1032146	291662
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVO ARIPUANÃ	NOVO ARIPUANÃ	Interior	Biodiesel	201402	669953	189839
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	PARINTINS	PARINTINS	Interior	Biodiesel	201402	7783367	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	Interior	Biodiesel	201402	524856	148781
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	Interior	Biodiesel	201402	2396927	678667
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SÃO JOSÉ	SÃO JOSÉ	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	11243329	2365472
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TABATINGA	TABATINGA	Interior	Biodiesel	201402	4027554	1020003
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TAPAUÁ	TAPAUÁ	Interior	Biodiesel	201402	619812	175198
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TONANTINS	TONANTINS	Interior	Biodiesel	201402	580750	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	UARINÍ	UARINI	Interior	Biodiesel	201402	602010	174280
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	URUCARÁ	URUCARÁ	Interior	Biodiesel	201402	1004039	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	VILA DE LINDOIA	LINDÓIA	Interior	Biodiesel	201402	231934	67048
B.JARAQUI	B.JARAQUI	JARAQUI	JARAQUI	Capital	Gás Natural	201402	34273843	8978951
B.JARAQUI	B.JARAQUI	JARAQUI	JARAQUI	Capital	Óleo Combustível	201402	0	143278
B.TAMBAQUI	B.TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	Capital	Gás Natural	201402	40792243	10694294
B.TAMBAQUI	B.TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	Capital	Óleo Combustível	201402	0	175195
B.TAMBAQUI	B.TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	Capital	Óleo Diesel	201402	0	49170
BK ENERGIA	BK ENERGIA	BK ENERGIA LTDA	UNICO	Interior	Cavaco de Madeira	201402	3262739	0
BOA VISTA ENERGIA	BOA VISTA ENERGIA	DISTRITO	DISTRITO	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	8473680	1776289
BOA VISTA ENERGIA	BOA VISTA ENERGIA	FLORESTA	OLIVEIRA	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	4940818	1039791
CEA	CEA	LARANJAL DO JARI	LARANJAL DO JARI	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	5031637	1271904
CEA	CEA	LOURENÇO	LOURENÇO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	209386	59743
CEA	CEA	OIAPOQUE	OIAPOQUE	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	2341679	662605
CEA	CEA	SANTANA I	SANTANA I	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	13807190	2902938
CEA	CEA	SANTANA II	SANTANA II	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	9997927	2099055

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
CELPA	CELPA	ANAJÁS	ANAJAS	Interior	Biodiesel	201402	547499	158071
CELPA	CELPA	AVEIRO	AVEIRO	Interior	Biodiesel	201402	137425	40724
CELPA	CELPA	BARREIRA DO CAMPO	BARREIRA DO CAMPO	Interior	Biodiesel	201402	74540	22043
CELPA	CELPA	CHAVES	CHAVES	Interior	Biodiesel	201402	147976	43851
CELPA	CELPA	COTIJUBA	COTIJUBA	Interior	Biodiesel	201402	281832	81338
CELPA	CELPA	JACAREACANGA	JACAREACANGA	Interior	Biodiesel	201402	510896	142886
CELPA	CELPA	SANTA CRUZ DO ARARÍ	SANTA CRUZ DO ARARI	Interior	Biodiesel	201402	222197	65718
CELPA	CELPA	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	Interior	Biodiesel	201402	174290	51639
CELPA	CELPA	SANTANA DO ARAGUAIA	SANTANA DO ARAGUAIA	Interior	Biodiesel	201402	3029802	856846
CELPE	CELPE	TUBARÃO	TUBARÃO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	1330210	376565
CEMAT	CEMAT	Guariba	GUARIBA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	203066	58739
CEMAT	CEMAT	Paranorte	PARANORTE	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	78466	0
CEMAT	CEMAT	Rondolândia	RONDOLÂNDIA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	161281	46646
CER	CER	ÁGUA FRIA	ÁGUA FRIA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	7817	0
CER	CER	MALOCA TRAIRÃO	MALOCA TRAIRÃO	Interior	Biodiesel	201402	55012	0
CER	CER	NORMANDIA	NORMANDIA	Interior	Biodiesel	201402	349742	0
CER	CER	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	Interior	Biodiesel	201402	44929	0
CER	CER	SÃO JOÃO DA BALIZA	SÃO JOÃO DA BALIZA	Interior	Biodiesel	201402	203973	0
CER	CER	TEPEQUEM	TEPEQUEM	Interior	Biodiesel	201402	26956	0
CER	CER	UIRAMUTÃ	UIRAMUTÃ	Interior	Biodiesel	201402	111248	0
CER	CER	VILA SURUMÚ	VILA SURUMU	Interior	Biodiesel	201402	38945	0
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	SANTANA EXPANSÃO	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	24641056	5184528
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	TURBINA A GÁS LM2500	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	7587465	2297524
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	WÄRTSILA 18V46	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	15227698	3195957
GERA	GERA	PONTA NEGRA	PONTA NEGRA	Capital	Gás Natural	201402	41142067	9937459
GERA	GERA	PONTA NEGRA	PONTA NEGRA	Capital	Óleo Combustível	201402	0	874177
GUASCOR	CERON	ALVORADA DO OESTE	ALVORADA DO OESTE	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	1034414	0
GUASCOR	CERON	BURITIS	BURITIS	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	4870404	0
GUASCOR	CERON	CALAMA	CALAMA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	178595	0
GUASCOR	CERON	CAMPO NOVO	CAMPO NOVO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	545331	0
GUASCOR	CERON	CONCEIÇÃO DA GALERA	CONCEIÇÃO DA GALERA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	7886	0
GUASCOR	CERON	COSTA MARQUES	COSTA MARQUES	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	813831	0
GUASCOR	CERON	CUJUBIM	CUJUBIM	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	2735231	0
GUASCOR	CERON	DEMARCAÇÃO	DEMARCAÇÃO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	21086	0
GUASCOR	CERON	IZIDOLÂNDIA	IZIDOLÂNDIA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	66254	0

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	CERON	MACHADINHO	MACHADINHO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	3253058	0
GUASCOR	CERON	MAICI	MAICÍ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	2377	0
GUASCOR	CERON	NAZARÉ	NAZARÉ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	70013	0
GUASCOR	CERON	NOVA CALIFÓRNIA	NOVA CALIFÓRNIA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	425644	0
GUASCOR	CERON	PACARÃNA	PACARANÃ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	206784	0
GUASCOR	CERON	PEDRAS NEGRAS	PEDRAS NEGRAS	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	10071	0
GUASCOR	CERON	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	47241	0
GUASCOR	CERON	SANTA CATARINA	SANTA CATARINA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	19604	0
GUASCOR	CERON	SÃO CARLOS	SÃO CARLOS	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	196919	0
GUASCOR	CERON	SÃO FRANCISCO	SÃO FRANCISCO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	1689557	0
GUASCOR	CERON	SURPRESA	SURPRESA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	62951	0
GUASCOR	CERON	URUCUMACUÃ	URUCUMACUÃ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	95060	0
GUASCOR	CERON	VALE DO ANARI	VALE DO ANARI	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	751065	0
GUASCOR	CERON	VILA EXTREMA	VILA EXTREMA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	794475	0
GUASCOR	CERON	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	VISTA ALEGRE	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	1104529	0
GUASCOR	ELETROACRE	ASSIS BRASIL	ASSIS BRASIL	Interior	Biodiesel	201402	336058	97048
GUASCOR	ELETROACRE	CRUZEIRO DO SUL	CRUZEIRO DO SUL	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	9439277	1979573
GUASCOR	ELETROACRE	FEIJÓ	FEIJÓ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	1367934	382472
GUASCOR	ELETROACRE	JORDÃO	JORDÃO	Interior	Biodiesel	201402	133238	43858
GUASCOR	ELETROACRE	MAL.THAUMATURGO	MAL.THAUMATURGO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	293264	81060
GUASCOR	ELETROACRE	MANUEL URBANO	MANOEL URBANO	Interior	Biodiesel	201402	369601	98843
GUASCOR	ELETROACRE	PORTO WALTER	PORTO WALTER	Interior	Biodiesel	201402	166510	48117
GUASCOR	ELETROACRE	SANTA ROSA DO PURUS	SANTA ROSA DO PURUS	Interior	Biodiesel	201402	140370	38927
GUASCOR	ELETROACRE	TARAUACÁ	TARAUACÁ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	1560395	442286
JARI	JARI	Jari	MUNGUBA	Interior	Óleo Combustível	201402	103256	0
JARI	JARI	Monte Dourado	MONTE DOURADO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	1300933	368502
MANAU	MANAU	MANAUARA	MANAUARA	Capital	Gás Natural	201402	30801373	6246312
MANAU	MANAU	MANAUARA	MANAUARA	Capital	Óleo Combustível	201402	0	1066036
PETROBRAS	PETROBRAS	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO	ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	3019976	811586
PETROBRAS	PETROBRAS	UTE ALCOA PORTO	ALCOA PORTO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201402	536047	151490
RAESA	RAESA	CRISTIANO ROCHA	CRISTIANO ROCHA	Capital	Gás Natural	201402	43764843	8926243
RAESA	RAESA	CRISTIANO ROCHA	CRISTIANO ROCHA	Capital	Óleo Combustível	201402	0	1795112

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	AFUA	AFUA	Interior	Biodiesel	201402	598463	169136
GUASCOR	CELPA	ALENQUER	ALENQUER	Interior	Biodiesel	201402	2370106	670936
GUASCOR	CELPA	ALMEIRIM	ALMEIRIM	Interior	Biodiesel	201402	1084752	306743
GUASCOR	CELPA	CACHOEIRA DO ARARI	CACHOEIRA DO ARARI	Interior	Biodiesel	201402	345066	99580
GUASCOR	CELPA	CURUA	CURUÁ	Interior	Biodiesel	201402	392830	113376
GUASCOR	CELPA	FARO	FARO	Interior	Biodiesel	201402	276811	80085
GUASCOR	CELPA	GURUPA	GURUPÁ	Interior	Biodiesel	201402	791307	185018
GUASCOR	CELPA	JURUTI	JURUTI	Interior	Biodiesel	201402	2895945	820502
GUASCOR	CELPA	MONTE ALEGRE	MONTE ALEGRE	Interior	Biodiesel	201402	2855405	796065
GUASCOR	CELPA	MUANA	MUANÁ	Interior	Biodiesel	201402	1130046	236637
GUASCOR	CELPA	OBIDOS	ÓBIDOS	Interior	Biodiesel	201402	2559310	690591
GUASCOR	CELPA	OEIRAS DO PARA	OEIRAS DO PARÁ	Interior	Biodiesel	201402	593154	171519
GUASCOR	CELPA	ORIXIMINA	ORIXIMINÁ	Interior	Biodiesel	201402	3357543	940780
GUASCOR	CELPA	PONTA DE PEDRAS	PONTA DE PEDRAS	Interior	Biodiesel	201402	712779	201405
GUASCOR	CELPA	PORTO DE MOZ	PORTO DE MOZ	Interior	Biodiesel	201402	1111437	314855
GUASCOR	CELPA	PRAINHA	PRAINHA	Interior	Biodiesel	201402	577452	166641
GUASCOR	CELPA	SALVATERRA	SALVATERRA	Interior	Biodiesel	201402	1438478	406497
GUASCOR	CELPA	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	Interior	Biodiesel	201402	688382	198690
GUASCOR	CELPA	SOURE	SOURE	Interior	Biodiesel	201402	1396967	394973
GUASCOR	CELPA	TERRA SANTA	TERRA SANTA	Interior	Biodiesel	201402	839000	237502

6. ALTERAÇÃO DE DADOS DE AEC DE USINAS DESOBRIGADAS A INSTALAR MEDIDORES

A representante da Eletrobras informou que os agentes geradores ficam responsáveis por informar por meio de mensagem eletrônica, direcionada ao endereço aec@eletrobras.com, todas as retificações de dados de AEC de usinas desobrigadas a instalar medidores. A mensagem deve conter o nome da usina, a grandeza retificada (declarando os montantes) e o mês de referência. Tal medida atinge principalmente usinas menores que 1MW e visa garantir que os dados retificados sejam considerados para fins de reembolso. Destacou ainda a importância do envio do AEC no prazo para que os consumos de tais usinas possam ser considerados para fins de reembolso sem que haja necessidade de reprocessamento.

7. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA

7.1. Usinas a Gás Natural

O representante da empresa informou que não há previsão para entrada em operação comercial com gás natural das usinas de Anamã, Anori, Coari e Codajás por falta de recursos para manutenção. A falta de manutenção faria com que os equipamentos perdessem a garantia.

Informou ainda que estão sendo instaladas novas usinas a gás natural e que as antigas permanecerão em operação até que todo o atendimento possa ser realizado com gás natural.

A representante da Eletrobras informou que as novas usinas deverão passar por todo o processo de homologação de cadastro (antigo e novo) e SCD, o que compreende o envio de toda a documentação necessária para análise. Alertou para que a Eletrobras Amazonas Energia inicie esse processo o quanto antes para que o SCD já esteja homologado quando as usinas entrarem em operação comercial.

7.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (l ou m ³)
Térmica (diesel)	109.064.656	31.878.882

8. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE

8.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (l ou m ³)
Térmica (diesel)	16.039.000	4.458.331

9. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

9.1. Novas Usinas

O representante da empresa informou que está prevista a implantação de 3 novas usinas para atendimento à Boa Vista, a saber:

- Monte Cristo, de 97,1 MW, prevista para julho/14.
- Novo bloco em Distrito, de 20,0 MW, previsto para julho/14.
- Novo Paraíso, de 12,0 MW, previsto para agosto/14.

A representante da Eletrobras informou que as novas usinas deverão passar por todo o processo de homologação de cadastro (antigo e novo) e SCD, o que compreende o envio de toda a documentação necessária para análise. Alertou para que a Eletrobras Distribuição Roraima inicie esse processo o quanto antes para que o SCD já esteja homologado quando as usinas entrarem em operação comercial.

9.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (l ou m ³)
Térmica (diesel)	20.054.160	5.686.021

10. ELETRONORTE

10.1. Qualidade do Combustível

O representante da empresa informou que a qualidade do combustível está interferindo na disponibilidade das máquinas, o que pode ocasionar um desalinhamento entre a operação e a programação.

10.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (l ou m ³)
Hidráulica	54.000.000	-
Térmica (diesel)	76.540.320	20.627.266

11. CEA

11.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	8.609.000	2.473.773

12. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de Maio/2014	29/abr/14 - 3ª feira
PMO de Junho/2014	28/mai/14 - 4ª feira
PMO de Julho/2014	25/jun/14 - 4ª feira
PMO de Agosto/2014	29/jul/14 - 3ª feira
PMO de Setembro/2014	27/ago/14 - 4ª feira
Plano de Operação/2015 + PMO de Outubro/2014	24/set/13 - 4ª feira – PLANO 25/set/13 - 5ª feira - PMO
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 - para encaminhamento de informações do PMO;

plano.isol@eletrobras.com - para encaminhamento de informações do Plano de Operação;

aec@eletrobras.com - para encaminhamento de informações de acompanhamento de estoque de combustível.

agh@eletrobras.com - para encaminhamento de informações de acompanhamento de geração hidráulica verificada em UHE e PCH.

scu@eletrobras.com - para encaminhamento de informações de dados de cadastro de usinas.
