

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

JULHO / 2015

GTON / CTP – 07/2015

SUMÁRIO

1. Introdução	2
2. Objetivo	2
3. Premissas Básicas.....	3
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos da Capital	3
5. Geração e Consumo Previstos no Plano de Operação e no PMO e Verificados no AEC/AGH	4
7. Anexos.....	7
7.1 - Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....	9
7.2 - Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP..	22
7.3 - Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais	28
7.4 - Anexo IV Gráficos do Acompanhamento da Operação	32
7.5 - Anexo V Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado em 2015	35
7.6 - Anexo VI Custos Unitários de Geração Térmica	45

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 julho/2015 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 julho/2015)*: Geração Hidráulica: 36% Geração Térmica: 21%	✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m).

*parte da carga será atendida pelo SIN

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.

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 2015.

Tabela 5.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano de Operação e no PMO e Verificada no AGH (acumulada até maio/2015)

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada PMO (MWh)	Verificada AGH (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Eletronorte	UHE	-	244.608	184.650	-	-25%
CERR	PCH	16.692	7.587	10.397	62%	37%
Total	UHE	-	244.608	184.650	-	-25%
	PCH	16.692	7.587	10.397	62%	37%

Tabela 5.2 – Geração Hidráulica Prevista no PMO e Verificada no AGH (maio/2015)

Empresa	Tipo	Prevista PMO (MWh)	Verificada AGH(MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Eletronorte	UHE	52.080	-	-100%
CERR	PCH	1.999	2.182	9%
Total	UHE	52.080	-	-100%
	PCH	1.999	2.182	9%

Tabela 5.3 – Geração Térmica Prevista no Plano de Operação e no PMO e Verificada no AEC (acumulada até maio/2015)

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada PMO (MWh)	Acumulada AEC (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI	Diesel	154.775	430	141	0%	-67%
CEA (Macapá)	Diesel	-	74.304	81.935	-	10%
CEA (Interior)	Diesel	120.738	45.355	40.043	33%	-12%
CELPA	Diesel	415.200	186.140	170.663	41%	-8%
CELPE	Diesel	18.085	6.709	6.815	38%	2%
CEMAT	Diesel	7.158	#REF!	2.870	40%	-
CERR	Diesel	26.920	10.275	10.930	41%	6%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	1.509.297	568.676	538.810	36%	-5%
	Gás Natural	45.167	19.589	20.147	45%	3%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	306.001	128.592	127.700	42%	-1%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	318.487	101.753	72.496	23%	-29%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	218.852	84.319	85.236	39%	1%
Eletrobras Eletronorte (AP)	Diesel	-	199.644	167.194	-	-16%
JARI CELULOSE	Diesel	19.289	7.440	6.787	35%	-9%
	OC1A	933	260	137	15%	-47%
PETROBRAS	Diesel	48.386	18.154	18.399	38%	1%
	Diesel	3.163.188	#REF!	1.330.019	42%	-
TOTAL	OC1A	933	260	137	15%	-47%
	Gás Natural	45.167	19.589	20.147	45%	3%

OBS: Previsão de geração no PMO e geração verificada no AEC da Amapari muito abaixo do Plano Anual de Operação, devido à parada nas operações a UTE (gerando apenas para consumo interno).

Tabela 5.4 – Geração Térmica Prevista no PMO e Verificada no AEC (maio/2015)

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada/PMO (%)
AMAPARI	Diesel	30	24	-20%
CEA (Macapá)	Diesel	7.440	2.384	-68%
CEA (Interior)	Diesel	9.500	5.693	-40%
CELPA	Diesel	42.969	28.914	-
CELPE	Diesel	1.496	1.366	-9%
CEMAT	Diesel	575	592	3%
CERR	Diesel	2.289	1.966	-14%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	115.676	96.006	-17%
	Gás Natural	4.235	4.117	-3%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	27.031	26.106	-3%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	-	13.491	-
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	17.318	17.702	2%
Eletrobras Eletronorte	Diesel	20.601	-	-100%
JARI CELULOSE	Diesel	1.324	1.342	1%
	OC1A	80	-	-100%
PETROBRAS	Diesel	3.824	3.475	-9%
TOTAL	Diesel	250.073	199.060	-20%
	OC1A	80	-	-100%
	Gás Natural	4.235	4.117	-3%

Tabela 5.5 – Consumo Previsto no Plano de Operação e no PMO e Verificado no AEC (acumulado até maio/2015)

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado PMO	Acumulado AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI	Diesel (litros)	32.503.000	112.230	68.503	0%	-39%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	-	20.468.928	22.262.910	-	9%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	31.787.000	13.189.611	11.431.222	36%	-13%
CELPA	Diesel (litros)	117.313.000	54.149.779	51.004.364	43%	-6%
CELPE	Diesel (litros)	5.118.000	1.959.028	1.977.980	39%	1%
CEMAT	Diesel (litros)	2.068.000	946.070	947.780	46%	0%
CERR	Diesel (litros)	8.382.000	3.433.306	3.521.651	42%	3%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	339.454.000	166.654.404	156.214.505	46%	-6%
	Gás Natural (m³)	13.000.000	5.964.619	6.164.563	47%	3%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	82.294.000	36.154.691	35.800.076	44%	-1%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	67.600.000	29.119.007	19.948.401	30%	-31%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	56.888.000	23.319.823	23.572.456	41%	1%
Eletrobras Eletronorte	Diesel (litros)	-	55.980.410	47.260.023	-	-16%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	5.488.000	2.109.076	1.897.917	35%	-10%
	OC1A (kg)	271.000	54.600	59.189	22%	8%
PETROBRAS	Diesel (litros)	13.694.000	5.221.530	5.251.592	38%	1%
TOTAL	Diesel (litros)	762.589.000	412.817.893	381.159.380	50%	-8%
	OC1A (kg)	271.000	54.600	59.189	22%	8%
	Gás Natural (m³)	13.000.000	5.964.619	6.164.563	47%	3%

OBS: Previsão de geração no PMO e geração verificada no AEC da Amapari muito abaixo do Plano Anual de Operação, devido à parada nas operações a UTE (gerando apenas para consumo interno).

Tabela 6.2 – Consumo Previsto no PMO e Verificado no AEC (maio/2015)

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
AMAPARI	Diesel (litros)	7.830	11.818	51%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	2.060.880	667.970	-68%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	2.762.820	1.697.673	-39%
CELPA	Diesel (litros)	12.465.241	9.305.006	-25%
CELPE	Diesel (litros)	436.832	372.418	-15%
CEMAT	Diesel (litros)	189.214	194.271	3%
CERR	Diesel (litros)	765.347	632.701	-17%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	33.801.662	28.110.385	-17%
	Gás Natural (m³)	1.287.807	1.263.640	-2%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	7.582.626	7.304.474	-4%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	-	3.232.326	-
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	4.784.237	4.884.608	2%
Eletrobras Eletronorte	Diesel (litros)	6.022.905	-	-100%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	375.560	387.172	3%
	OC1A (kg)	16.800	17.491	4%
PETROBRAS	Diesel (litros)	1.098.960	1.016.434	-8%
TOTAL	Diesel (litros)	72.354.114	57.817.256	-20%
	OC1A (kg)	16.800	17.491	4%
	Gás Natural (m³)	1.287.807	1.263.640	-2%

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: Julho de 2015**Posição de:
30/06/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	40	35	0	75	0,1
ALVARÃES	634	114	0	748	1,0
AMATURÁ	402	88	0	490	0,7
ANAMÃ	521	148	0	669	0,9
ANORI	945	193	0	1.138	1,5
APUÍ	1.221	239	0	1.460	2,0
ARARA (AM)	33	24	0	57	0,1
ATALAIA DO NORTE	468	142	0	610	0,8
AUGUSTO MONTENEGRO	39	52	0	91	0,1
AUTAZES	1.116	1.147	0	2.263	3,0
AUXILIADORA	68	9	0	77	0,1
AXINIM	74	66	0	140	0,2
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.493	1.049	0	2.542	3,4
BARCELOS	910	497	0	1.407	1,9
BARREIRINHA	867	333	0	1.200	1,6
BELÉM DO SOLIMÕES	71	137	0	208	0,3
BELO MONTE	34	17	0	51	0,1
BERURI	989	19	0	1.008	1,4
BETÂNIA	56	43	0	99	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	640	253	0	893	1,2
BOCA DO ACRE	1.852	172	0	2.024	2,7
BORBA	1.596	389	0	1.985	2,7
CAAPIRANGA	523	129	0	652	0,9
CABURI	153	155	0	308	0,4
CAIAMBÉ	81	58	0	139	0,2
CAMARUÁ	36	5	0	0	0,0
CAMETÁ	99	14	0	113	0,2
CAMPINAS	62	15	0	77	0,1
CANUTAMA	552	76	0	628	0,8
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.699	255	0	1.954	2,6
CAREIRO DA VÁRZEA	518	231	0	749	1,0
CARVOEIRO	4	11	0	15	0,0
CASTANHO	1.381	3.103	0	4.484	6,0
CAVIANA	93	50	0	143	0,2
COARI	4.858	3.125	0	7.983	10,7
CODAJÁS	1.183	540	0	1.723	2,3
CUCUÍ	45	42	0	87	0,1
EIRUNEPE	1.678	206	0	1.884	2,5
ENVIRA	722	103	0	825	1,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: ELEKTROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Julho de 2015**Posição de:
30/06/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ESTIRÃO DO EQUADOR	35	11	0	46	0,1
FEIJOAL	66	46	0	112	0,2
FONTE BOA	991	530	0	1.521	2,0
GUAJARÁ	560	258	0	818	1,1
HUMAITÁ	4.137	896	0	5.033	6,8
IAUARETÊ	99	19	0	118	0,2
IPIRANGA	30	16	0	46	0,1
IPIXUNA	530	109	0	639	0,9
ITACOATIARA	7.762	5.553	0	13.315	17,9
ITAMARATI	444	54	0	498	0,7
ITAPEAÇÚ	129	37	0	166	0,2
ITAPIRANGA	766	185	0	951	1,3
ITAPURU	16	26	0	42	0,1
JACARÉ	47	180	0	227	0,3
JAPURÁ	35	27	0	62	0,1
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	523	7	0	530	0,7
JUTAÍ	822	280	0	1.102	1,5
LÁBREA	1.857	717	0	2.574	3,5
LIMOEIRO	251	120	0	371	0,5
LINDÓIA	288	80	0	368	0,5
MANACAPURU	0	0	0	0	0,0
MANAQUIRI	805	518	0	1.323	1,8
MANICORE	1.923	469	0	2.392	3,2
MARAÃ	513	255	0	768	1,0
MATUPI	852	258	0	1.110	1,5
MAUÉS	2.452	1.376	0	3.828	5,1
MOCAMBO	107	56	0	163	0,2
MOURA	15	64	0	79	0,1
MURITUBA	22	4	0	26	0,0
NHAMUNDÁ	848	317	0	1.165	1,6
NOVA OLINDA DO NORTE	1.401	702	0	2.103	2,8
NOVO AIRÃO	1.172	310	0	1.482	2,0
NOVO ARIPUANÃ	866	952	0	1.818	2,4
NOVO CÉU	151	636	0	787	1,1
NOVO REMANSO	753	907	0	1.660	2,2
PALMEIRAS	40	3	0	43	0,1
PARAUÁ	23	63	0	86	0,1
PARINTINS	7.784	2.210	0	9.994	13,4
PAUINI	633	59	0	692	0,9
PEDRAS	75	48	0	123	0,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Julho de 2015

 Posição de:
30/06/2015

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	2.150	1.578	0	3.728	5,0
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	2.040	848	0	2.888	3,9
SACAMBU	30	50	0	80	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	514	147	0	661	0,9
SANTA RITA	134	97	0	231	0,3
SANTANA DO UATUMÃ	28	20	0	48	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	659	491	0	1.150	1,5
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	794	184	0	978	1,3
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	522	80	0	602	0,8
SILVES	543	54	0	597	0,8
SUCUNDURI	51	16	0	67	0,1
TABATINGA	3.649	1.148	0	4.797	6,4
TAMANIKUÁ	3	19	0	22	0,0
TAPAUÁ	849	476	0	1.325	1,8
TEFÉ	4.916	2.078	0	6.994	9,4
TONANTINS	506	125	0	631	0,8
TUIUÉ	71	49	0	120	0,2
UARINI	643	125	0	768	1,0
URUCARÁ	842	554	0	1.396	1,9
URUCURITUBA	656	414	0	1.070	1,4
VILA AMAZÔNIA	230	340	0	570	0,8
VILA BITTENCOURT	39	28	0	67	0,1
VILA URUCURITUBA	27	31	0	58	0,1
ZÉ AÇÚ	30	6	0	36	0,0
Total da Empresa	87.505	40.600	0	128.105	172,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO MÊS REF: Julho de 2015		Posição de: 30/06/2015
---	--	---------------------------

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	0	0	0	0	0,0
LOURENÇO	135	90	0	225	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.652	1.310	0	2.962	4,0
TOTAL EMPRESA	1.787	1.400	0	3.187	4,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS EMPRESA: CEMAT PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO MÊS REF: Julho de 2015		Posição de: 30/06/2015
--	--	---------------------------

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: CELPA
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Julho de 2015

 Posição de:
30/06/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	784	131	0	915	1,2
ALENQUER	2.439	1.383	0	3.822	5,1
ALMERIM	1.108	452	0	1.559	2,1
ANAJÁS	498	271	0	769	1,0
AVEIRO	139	50	0	189	0,3
BAGRE	0	0	0	0	0,0
BARREIRA DO CAMPO	0	0	0	0	0,0
BREVES	0	0	0	0	0,0
CACHOEIRA DO ARARI	498	7	0	505	0,7
CHAVES	175	56	0	231	0,3
COTIJUBA	288	187	0	475	0,6
CURRALINHO	0	0	0	0	0,0
CURUÁ	435	112	0	547	0,7
FARO	349	37	0	385	0,5
GURUPÁ	718	238	0	956	1,3
JACAREACANGA	401	290	0	690	0,9
JURUTI	1.902	1.970	0	3.873	5,2
MELGAÇO	0	0	0	0	0,0
MONTE ALEGRE	2.847	1.053	0	3.900	5,2
MUANÁ	798	353	0	1.151	1,5
ÓBIDOS	0	0	0	0	0,0
OEIRAS	731	189	0	920	1,2
ORIXIMINÁ	0	0	0	0	0,0
PORTEL	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	897	780	0	1.677	2,3
PORTO DE PEDRAS	874	210	0	1.084	1,5
PRAINHA	598	184	0	781	1,1
SALVATERRA	1.509	747	0	2.255	3,0
SANTA CRUZ DO ARARI	229	52	0	281	0,4
SANTANA DO ARAGUAIA	3.104	651	0	3.755	5,0
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	709	372	0	1.081	1,5
SOURÉ	1.321	639	0	1.960	2,6
STª Mª DAS BARREIRAS	123	172	0	295	0,4
TERRA SANTA	1.003	234	0	1.237	1,7
TOTAL EMPRESA	25.951	10.973	0	36.924	49,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Julho de 2015

 Posição de:
30/06/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	17	0	17	0
ALTO ALEGRE	820	904	0	1.724	2
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BONFIM	2.036	992	0	3.028	4
CAICUBI	36	1	0	37	0
CARACARAI	1.585	1.515	0	3.100	4
COMUNIDADE COBRA	0	1	0	1	0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	4	0	4	0
COMUNIDADE SOMA	0	1	0	1	0
CONTÃO	0	66	0	66	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	30	0	0	30	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	3	0	3	0
MALOCA DO CANAVIAL	0	1	0	1	0
MALOCA DO CONGRESSO	0	1	0	1	0
MALOCA DO FLEXAL	0	5	0	5	0
MALOCA DO GAVIÃO	0	2	0	2	0
MALOCA DO JAUARI	0	0	0	0	0
MALOCA DO JUZEIRO	0	0	0	0	0
MALOCA DO MANOÁ	0	0	0	0	0
MALOCA DO MARUPÁ	0	1	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: Julho de 2015

 Posição de:
30/06/2015

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	0	0	0	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	1.100	1.700	0	2.800	4
MUTUM	0	7	0	7	0
NAPOLEÃO	0	13	0	13	0
NORMANDIA	311	166	0	477	1
NOVA ESPERANÇA II	0	3	0	0	0
NOVA VIDA	0	0	0	0	0
OLHO D'AGUA	482	180	0	662	1
PACARAIMA	0	0	0	0	0
PANACARICA	0	0	0	0	0
PASSARÃO	0	0	0	0	0
PETROLINA	0	0	0	0	0
PIUM	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	1.510	3.794	0	5.303	7
S. JOÃO DA BALIZA	969	1.594	0	2.563	3
SACAI	17	4	0	21	0
SAMAUMA	6	2	0	8	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	15	53	0	68	0
SANTA MARIA VELHA	5	1	0	6	0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	3	0	3	0
SÃO JOSÉ - CER	0	0	0	0	0
SOCÓ	0	7	0	7	0
SURUMU	23	24	0	47	0
TAIANO	0	0	0	0	0
TANAUAÚ	0	1	0	1	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Julho de 2015

 Posição de:
30/06/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
TEPEQUEM	23	17	0	40	0
TERRA PRETA	11	3	0	14	0
TRAIRÃO	34	27	0	61	0
TRÊS CORAÇÕES	0	0	0	0	0
UIRAMUTÁ	56	62	0	118	0
VILA BRASIL	400	212	0	612	1
VILA CACHOEIRINHA	20	5	0	25	0
VILA DONA COTA	4	1	0	5	0
VILA FLORESTA	13	4	0	17	0
VILA ITAQUERA	9	2	0	11	0
VILA MILAGRE	0	1	0	1	0
VILA NOVO PROGRESSO	0	0	0	0	0
VILA REMANSO	16	6	0	22	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	8	4	0	12	0
XUMINA	0	8	0	8	0
TOTAL EMPRESA	9.539	11.482	0	21.017	28

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: JARI CELULOSE
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Julho de 2015

 Posição de:
30/06/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	0	0	0	0	0,0
MUNGUBA	65	0	0	65	0,1
SÃO MIGUEL	0	0	0	0	0,0
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	65	0	0	65	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Julho de 2015

 Posição de:
30/06/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.370	209	0	1.579	2,1
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	78	152	0	230	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	644	47	0	691	0,9
CHUPINGUAIA (**)	0	0	0	0	0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	9	0	10	0,0
COSTA MARQUES	1.180	212	0	1.392	1,9
CUJUBIM	2.037	730	0	2.767	3,7
DEMARCAÇÃO	1	22	0	23	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritís)	3.936	2.362	0	6.298	8,5
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	73	2	0	75	0,1
JACI PARANÁ	0	0	0	0	0,0
MACHADINHO	2.938	915	0	3.853	5,2
MAICI	1	1	0	2	0,0
MUTUM PARANÁ	0	0	0	0	0,0
NAZARÉ	16	57	0	73	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	345	322	0	667	0,9
PACARANA	189	51	0	240	0,3
PEDRAS NEGRAS	13	2	0	15	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	57	8	0	65	0,1
SANTA CATARINA	8	10	0	18	0,0
SÃO CARLOS	97	64	0	161	0,2
SÃO FRANCISCO (RO)	1.599	1.154	0	2.753	3,7
SURPRESA	42	32	0	74	0,1
TABAJARA	0	0	0	0	0,0
TRIUNFO	556	608	0	1.164	1,6
URUCUMACUÁ	98	36	0	134	0,2
VALE DO ANARI	651	339	0	990	1,3
VILA EXTREMA	714	294	0	1.008	1,4
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	726	878	0	1.604	2,2
UNIÃO BANDEIRANTES	776	255	0	1.031	1,4
TOTAL EMPRESA	18.146	8.770	0	26.916	36,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO MÊS REF: Julho de 2015		Posição de: 30/06/2015
--	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	450	30	0	480	0,6
CRUZEIRO DO SUL	9.710	1.541	567	11.818	15,9
FEIJÓ	1.550	190	0	1.740	2,3
JORDÃO	155	31	0	186	0,3
MANOEL URBANO	448	39	0	487	0,7
MARECHAL TAUMATURGO	282	108	0	390	0,5
PORTO WALTER	230	41	0	271	0,4
SANTA ROSA DO PURUS	145	30	0	175	0,2
TARAUACA	1.731	257	0	1.988	2,7
TOTAL EMPRESA	14.701	2.267	567	17.535	23,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS EMPRESAS: PETROBRAS BR PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO MÊS REF: Julho de 2015		Posição de: 30/06/2015
--	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3.025	303	0	3.328	4,5
UTE PORTO	544	54	0	598	0,8
TOTAL EMPRESA	3.569	357	0	3.926	5,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: DIVERSAS
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Julho de 2015

Posição de:

30/06/2015

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	58.814	7.834	14.932	81.579	109,6
ELN-AMAPÁ	1.085	3.542	110.020	114.647	154,1
ELN-RORAIMA	32	444	63.522	63.998	86,0
CELPE - F. NORONHA	1.272	156	0	1.428	1,9
CEA-H	85.500	55.000	0	140.500	188,8
SERRA DO NAVIO	30	0	0	30	0,0
SISTEMA MACAPÁ	86.585	58.542	-	145.127	195,1

7.2 - ANEXO II

GERAÇÃO E CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS PREVISTOS PELO GTON/CTP

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

AMAPARI ENERGIA S/A Referência: Julho/2015

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) I ou kg por kWh	Consumo Específico Limite I ou kg por kWh	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível I ou kg
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh				
SERRA DO NAVIO	30.000	SERRA DO NAVIO	-	-	-	30.000	-	-	0,261	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	7.830
Total	30.000		0	0	0	30.000	0	0				7.830
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)						30.000	0					7.830

Empresa: AMAZONAS ENERGIA - ELETROBRAS
AMAZONAS ENERGIA Referência: Julho/2015

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) I ou kg por kWh	Consumo Específico Limite I ou kg por kWh	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível I ou kg
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh				
ALTEROSA	75.000	ALTEROSA	-	-	-	75.000	-	-	0,283	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	21.225
ALVARAÉS	748.000	ALVARAÉS	-	-	-	748.000	-	-	0,3	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	224.400
AMATURA	490.000	AMATURA	-	-	-	490.000	-	-	0,306	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	149.940
ANAMÁ	669.000	ANAMÁ	-	-	-	0	-	-	0,302	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
ANORI	1.138.000	ANORI	-	-	-	0	-	-	0,327	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
APUI	1.460.000	APUI	-	-	-	1.460.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	426.320
ATALAJA DO NORTE	610.000	ATALAJA DO NORTE	-	-	-	0	-	-	0	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
AUGUSTO MONTENEGRO	91.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	91.000	-	-	0,349	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	31.031
AUTAZES	2.263.000	AUTAZES	-	-	-	2.263.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	681.163
AUXILIADORA	77.000	AUXILIADORA	-	-	-	77.000	-	-	0,372	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	28.644
AXIMIM	140.000	AXIMIM	-	-	-	140.000	-	-	0,312	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	43.600
BARCELOS	1.407.000	BARCELOS	-	-	-	1.407.000	-	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	388.925
BARBERINHA	1.200.000	BARBERINHA	-	-	-	1.200.000	-	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	352.800
BELEM DO SOLMÕES	208.000	BELEM DO SOLMÕES	-	-	-	208.000	-	-	0,291	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	60.528
BELO MONTE	51.000	BELO MONTE	-	-	-	51.000	-	-	0,338	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	17.289
BENJAMIN CONSTANT	2.542.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	2.542.000	-	-	0,284	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	721.928
BERURI	1.008.000	BERURI	-	-	-	1.008.000	-	-	0,303	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	305.424
BETÂNIA	99.000	BETÂNIA	-	-	-	99.000	-	-	0,369	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	36.531
BOA VISTA DO RAMOS	893.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	893.000	-	-	0,301	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	268.793
BOCA DO ACRE	2.024.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.024.000	-	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	566.720
BORBA	1.985.000	BORBA	-	-	-	1.985.000	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	559.770
CAAPRANGA	652.000	CAAPRANGA	-	-	-	0	-	-	0,329	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
CABURI	308.000	CABURI	-	-	-	308.000	-	-	0,332	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	102.256
CAIAMBÉ	139.000	CAIAMBÉ	-	-	-	139.000	-	-	0,341	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	47.399
CAMARUÁ	0	CAMARUÁ	-	-	-	0	-	-	0,384	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
CAMETÁ	113.000	CAMETÁ	-	-	-	0	-	-	0,329	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
CAMPINAS	77.000	CAMPINAS	-	-	-	77.000	-	-	0,333	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	25.641
CANUTAMA	628.000	CANUTAMA	-	-	-	628.000	-	-	0,302	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	189.656
CARAUAÍ	1.954.000	CARAUAÍ	-	-	-	1.954.000	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	570.568
CARERÓ DA VÁRZEA	749.000	CARERÓ	-	-	-	749.000	-	-	0,295	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	220.955
CARVOERO	15.000	CARVOERO	-	-	-	15.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	5.625
CASTANHO	4.484.000	CASTANHO	-	-	-	3.237.888	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	958.415
CAVIANA	143.000	CAVIANA	-	-	-	143.000	-	-	0,326	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	46.618
COARI	7.983.000	COARI	-	-	-	7.983.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.291.121
CODAJÁS	1.723.000	CODAJÁS	-	-	-	0	-	-	0,315	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
CUCUI	87.000	CUCUI	-	-	-	87.000	-	-	0,264	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	22.968
ERUNJERÉ	1.884.000	ERUNJERÉ	-	-	-	1.884.000	-	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	549.244
ENVIRA	625.000	ENVIRA	-	-	-	625.000	-	-	0,275	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	226.875
ESTRÃO DO EQUADOR	46.000	ESTRÃO DO EQUADOR	-	-	-	46.000	-	-	0,342	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	15.732
FEUICAL	112.000	FEUICAL	-	-	-	112.000	-	-	0,325	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	36.400
FORTE BOA	1.521.000	FORTE BOA	-	-	-	1.521.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	436.527
HUMATA	5.033.000	HUMATA	-	-	-	5.033.000	-	-	0,288	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.454.537
IAUIARETÉ	118.000	IAUIARETÉ	-	-	-	118.000	-	-	0,41	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	48.380
IPRANGA	48.000	IPRANGA	-	-	-	48.000	-	-	0,372	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	17.112
IPXUNA	639.000	IPXUNA	-	-	-	639.000	-	-	0,287	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	183.393
ITACOATARA	13.315.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	2.800.000	-	-	Carvão Nacional (kg)	0
		HERMASA	-	-	-	0	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
		ITACOATARA	-	-	-	10.515.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.996.775
		Total: 13.315.000	0	0	0	10.515.000	0	2.800.000				
ITAMARATI	498.000	ITAMARATI	-	-	-	498.000	-	-	0,323	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	160.854
ITAPEAÇU	166.000	ITAPEAÇU	-	-	-	0	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
ITAPRANGA	951.000	ITAPRANGA	-	-	-	951.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	286.251
ITAPURU	42.000	ITAPURU	-	-	-	42.000	-	-	0,34	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	14.280
JACARÉ	227.000	JACARÉ	-	-	-	0	-	-	0,325	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
JAPURÁ	62.000	JAPURÁ	-	-	-	62.000	-	-	0,267	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	16.554
JURUÁ	530.000	JURUÁ	-	-	-	530.000	-	-	0,3	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	159.000
JUTÁ	1.102.000	JUTÁ	-	-	-	1.102.000	-	-	0,295	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	325.090
LÁBREA	2.574.000	LÁBREA	-	-	-	2.574.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	692.406
LMOERO	371.000	LMOERO	-	-	-	371.000	-	-	0,326	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	120.946
LINDÓIA	368.000	VILA DE LINDÓIA	-	-	-	368.000	-	-	0,257	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	94.576
MANACAPURU	0	MANACAPURU	-	-	-	0	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
MANAQUIRI	1.323.000	MANAQUIRI	-	-	-	1.323.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	400.869
MANICORÉ	2.392.000	MANICORÉ	-	-	-	2.392.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	688.896
MARÁ	788.000	MARÁ	-	-	-	788.000	-	-	0,298	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	226.960
MAUÉS	3.828.000	MAUÉS	-	-	-	3.828.000	-	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.064.184
MOCAMBO	163.000	MOCAMBO	-	-	-	0	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
MOURA	79.000	MOURA	-	-	-	79.000	-	-	0,355	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	28.045
MURTIUBA	28.000	MURTIUBA	-	-	-	28.000	-	-	0,373	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	9.899
NHAMUNDÁ	1.165.000	NHAMUNDÁ	-	-	-	1.165.000	-	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	327.365
NOVA OLINDA DO NORTE	2.103.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	2.103.000	-	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	618.283
NOVO AERÃO	1.482.000	NOVO AERÃO	-	-	-	1.482.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	438.672
NOVO ARRUAJÁ	1.818.000	NOVO ARRUAJÁ	-	-	-	1.818.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	541.764
NOVO CÉU	787.000	NOVO CÉU	-	-	-	787.000	-	-	0,297	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	233.739
NOVO REMANSO	1.660.000	NOVO REMANSO	-	-	-	1.660.000	-	-	0,283	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	469.780
PALMIRAS	43.000	PALMIRAS	-	-	-	43.000	-	-	0,368	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	15.824
PARAÚÁ	86.000	PARAÚÁ	-	-	-	86.000	-	-	0,365	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	31.390
PARINTINS	9.994.000	PARINTINS	-	-	-	9.994.000	-	-	0,308	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.078.152
PAUINI	692.000	PAUINI	-	-	-	692.000	-	-	0,297	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	205.524
PEDRAS	123.000	PEDRAS	-	-	-	123.000	-	-	0,313	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	38.499
RIO PRETO DA EVA	3.728.000	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	3.728.000	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.051.296
SACAMBU	80.000	SACAMBU	-	-	-	80.000	-	-	0,305	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	24.400
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	661.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	661.000	-	-	0,287	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	189.707
SANTA RITA DO WELL	231.000	SANTA RITA	-	-	-	231.000	-	-	0,383	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	88.473
SANTANA DO UATUMÁ	48.000	SANTANA DO UATUMÁ	-	-	-	48.000	-	-	0,327	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	15.696
SANTO ANTONIO DO IÇÁ	1.150.000	SANTO ANTONIO DO IÇÁ	-	-	-	1.150.000	-	-	0,31	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	356.500

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: AMAZONAS
ENERGIA - ELETROBRAS
AMAZONAS ENERGIA
Referência: Julho/2015

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				
SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	1.110.000	MATUPI	-	-	-	1.110.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	310.800
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	2.888.000	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.888.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	863.512
SÃO JOSÉ DO ARARAS	57.000	ARARA	-	-	-	57.000	-	-	0,302	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.214
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	978.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	978.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	272.862
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	602.000	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	-	-	-	602.000	-	-	0,289	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	179.988
SILVES	597.000	SILVES	-	-	-	597.000	-	-	0,289	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	173.130
SUCUNDURI	67.000	sucunduri	-	-	-	67.000	-	-	0,357	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.919
TABATINGA	4.797.000	TABATINGA	-	-	-	4.797.000	-	-	0,275	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.319.175
TAMANIKUÁ	22.000	TAMANIKUÁ	-	-	-	22.000	-	-	0,332	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.304
TAPAUÁ	1.325.000	TAPAUÁ	-	-	-	1.325.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	340.525
TEFFÉ	6.994.000	TEFFÉ	-	-	-	6.994.000	-	-	0,288	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.084.212
TONANTINS	631.000	TONANTINS	-	-	-	631.000	-	-	0,289	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	212.016
TUBIÉ	120.000	TUBIÉ	-	-	-	120.000	-	-	0,333	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	39.960
UARNÍ	768.000	UARNÍ	-	-	-	768.000	-	-	0,301	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	231.168
URUCARÁ	1.396.000	URUCARÁ	-	-	-	1.396.000	-	-	0,293	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	409.028
URUCURITUBA	1.070.000	URUCURITUBA	-	-	-	1.070.000	-	-	0,312	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	333.840
VILA AMAZÔNIA	570.000	VILA AMAZÔNIA	-	-	-	570.000	-	-	0,335	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	190.950
VILA SITTENCOURT	67.000	VILA SITTENCOURT	-	-	-	67.000	-	-	0,328	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.976
VILA URUCURITUBA	58.000	VILA URUCURITUBA	-	-	-	58.000	-	-	0,324	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.752
ZÉ ACÚ	38.000	ZÉ ACÚ	-	-	-	0	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
Total	127.246.000	-	0	0	0	117.702.888	0	2.800.000				
			Total Carvão Nacional (kg)	-	-	-	-	2.800.000				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	-	117.702.888	0	-	-	-	-	34.391.981

A partir do PMO de julho/14, a previsão de geração para os sistemas Anamã, Anori, Caapiranga e Codajás passou considerar consumo de gás natural. Na tabela a seguir estão apresentados os valores previstos no PMO de julho/15:

Estimativa de Consumo - GN

julho-15

Usina	Carga Prevista (kWh)	Geração Prevista (kWh)	Participação do GN estimada (%)	Potência Efetiva da Usina (kW)	Heat Rate ^(*) (kJ/kWh)	PCS do Gás Natural ^(**) (kcal/m³)	PCI do Gás Natural ^(***) (kcal/m³)	Consumo Estimado de Gás (m³)
Anamã	669.000	669.000	100	2.000	10.304	8.380	7.981	206.298
Anori	1.138.000	1.138.000	100	5.484	10.090	8.380	7.981	343.634
Caapiranga	652.000	652.000	100	2.000	10.304	8.380	7.981	201.056
Codajás	1.723.000	1.723.000	100	5.484	10.090	8.380	7.981	520.283
Total	4.182.000	4.182.000	-	-	-	-	-	1.271.271

^(*) Anexo III RN nº 427.

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

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

Empresa: CEA - OA DE
ELETRICIDADE DO AMAPÁ Referência: Julho/2015

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				
LARANJAL DO JARI	0	LARANJAL DO JARI	-	-	-	0	-	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
LOURENÇO	225.000	LOURENÇO	-	-	-	225.000	-	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	63.900
OIAPOQUE	2.962.000	OIAPOQUE	-	-	-	2.962.000	-	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	861.942
Total	3.187.000	-	0	0	0	3.187.000	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	-	3.187.000	0	-	-	-	-	925.842

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARA S/A Referência: Julho/2015

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Sistema(s) do Interior						Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC		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	Consumo Específico (Ano anterior)		Consumo Específico Limite				
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh			I ou kg	
AFUA	915.304	AFUA	-	-	-	-	915.304	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		289.238	
ALENQUER	3.821.790	ALENQUER	-	-	-	-	3.821.790	-	0,291	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		1.112.141	
ALMERIM	1.559.355	ALMERIM	-	-	-	-	1.559.355	-	0,291	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		453.772	
ANAJAS	769.044	ANAJÁS	-	-	-	769.044	-	-	0,292	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		224.561	
AVERO	188.534	AVERO	-	-	-	188.534	-	-	0,313	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		59.011	
BAGRE	0	BAGRE	-	-	-	0	-	-	0,371	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		0	
BARRERA DO CAMPO	0	BARRERA DO CAMPO	-	-	-	0	-	-	0,364	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		0	
CACHOERA DO ARARI	505.000	CACHOERA DO ARARI	-	-	-	-	505.000	-	0,295	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		148.975	
CHAVES	231.168	CHAVES	-	-	-	231.168	-	-	0,318	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		73.511	
COTUIBA	475.335	COTUIBA	-	-	-	475.335	-	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		141.650	
CURRALINHO	0	CURRALINHO	-	-	-	-	0	-	0,28	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		0	
CURUA	547.243	CURUA	-	-	-	-	547.243	-	0,298	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		163.078	
FARO	385.453	FARO	-	-	-	-	385.453	-	0,291	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		112.167	
GURUPA	955.754	GURUPA	-	-	-	-	955.754	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		283.859	
JACAREACANGA	690.449	JACAREACANGA	-	-	-	690.449	-	-	0,281	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		194.016	
JURUTI	3.872.610	JURUTI	-	-	-	-	3.872.610	-	0,282	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		1.092.076	
MELGAÇO	0	MELGAÇO	-	-	-	0	-	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		0	
MONTE ALEGRE	3.899.733	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	3.899.733	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		1.072.427	
MUANA	1.151.349	MUANA	-	-	-	-	1.151.349	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		345.405	
OBIDOS	0	OBIDOS	-	-	-	-	0	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		0	
OERAS DO PARA	919.879	OERAS DO PARA	-	-	-	-	919.879	-	0,281	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		258.486	
ORXMINA	0	ORXMINA	-	-	-	-	0	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		0	
PONTA DE PEDRAS	1.084.431	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	1.084.431	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		303.641	
PORTO DE MOZ	1.676.548	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.676.548	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		484.522	
PRAINHA	781.380	PRAINHA	-	-	-	-	781.380	-	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		222.693	
SALVATERRA	2.255.474	SALVATERRA	-	-	-	-	2.255.474	-	0,302	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		681.153	
SANTA CRUZ DO ARARI	280.989	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	280.989	-	-	0,33	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		92.726	
SANTA MARIA DAS BARRERAS	295.260	SANTA MARIA DAS BARRERAS	-	-	-	295.260	-	-	0,314	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		92.712	
SANTANA DO ARAGUAIA	3.754.844	SANTANA DO ARAGUAIA	-	-	-	3.754.844	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		1.137.718	
VISTA	1.080.750	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	-	-	-	-	1.080.750	-	0,294	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		317.740	
SOURCE	1.959.880	SOURCE	-	-	-	-	1.959.880	-	0,303	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		583.844	
TERRA SANTA	1.236.937	TERRA SANTA	-	-	-	-	1.236.937	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		368.607	
Total	35.294.493		0	0	0	6.685.623	28.608.870	0					10.319.727	
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)														10.319.727

Empresa: CELPE - CIA ENERGETICA DE PERNAMBUCO Referência: Julho/2015

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Sistema(s) do Interior						Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC		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	Consumo Específico (Ano anterior)		Consumo Específico Limite				
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh			I ou kg	
Fernando de Noronha	1.428.000	TUBARÃO	-	-	-	1.428.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		416.976	
Total	1.428.000		0	0	0	1.428.000	0	0					416.976	
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)														416.976

Empresa: ENERGISA MATO GROSSO - ENERGISA MATO GROSSO DIST ENERGIA S.A. (EMAT) Referência: Julho/2015

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Sistema(s) do Interior						Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC		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	Consumo Específico (Ano anterior)		Consumo Específico Limite				
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh			I ou kg	
GUARIBA	263.000	Guariba	-	-	-	263.000	-	-	0,322	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		91.126	
PARANORTE	124.000	Paranorte	-	-	-	124.000	-	-	0,348	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		43.152	
RONDOLÂNDIA	168.000	Rondolândia	-	-	-	168.000	-	-	0,327	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		54.936	
Total	2.303.000		0	0	0	575.000	0	0					189.214	
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)														189.214

Empresa: ELETROACRE - ELETROBRAS DISTRIBUICAO ACRE Referência: Julho/2015

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Sistema(s) do Interior						Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC		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	Consumo Específico (Ano anterior)		Consumo Específico Limite				
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh			I ou kg	
ASSIS BRASIL	480.000	ASSIS BRASIL	-	-	-	-	480.000	-	0,28	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		134.400	
CRUZERO DO SUL	11.818.000	CRUZERO DO SUL	-	-	-	-	11.818.000	-	0,274	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		3.238.132	
FEUÓ	1.740.000	FEUÓ	-	-	-	-	1.740.000	-	0	0,289	Biodiesel (I)		0	
		FEUÓ	-	-	-	-	1.740.000	-	0,278	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		483.720	
Total	1.740.000		0	0	0	0	1.740.000	0					618.120	
JORDÃO	186.000	JORDÃO	-	-	-	-	186.000	-	0,319	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		59.334	
MAL THAUMATURGO	390.000	MAL THAUMATURGO	-	-	-	-	390.000	-	0,283	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		110.370	
MANOEL URBANO	487.000	MANUEL URBANO	-	-	-	-	487.000	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		135.386	
PORTO WALTER	271.000	PORTO WALTER	-	-	-	-	271.000	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		80.216	
SANTA ROSA DO PURUS	175.000	SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	175.000	-	0,297	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		51.975	
TARAUACÁ	1.988.000	TARAUACÁ	-	-	-	-	1.988.000	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)		550.676	
Total	17.535.000		0	0	0	0	17.535.000	0					4.844.209	
Total Biodiesel (I)														0
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)														4.844.209

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

 Empresa: CER - COMPANHIA
ENERGÉTICA DE RORAIMA

 Referência:
Julho/2015

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 Recbimento 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	17.000	ÁGUA FRIA	-	-	-	17.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.375	
BOFIM	3.028.000	BOFIM	-	-	-	0	-	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	6.667	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	-	-	-	6.667	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.500	
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	0	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	13.333	COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	-	-	-	13.333	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.000	
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	65.728	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	-	-	-	43.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.125	
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	5.333	COM. INDÍGENA DO FLEXAL	-	-	-	5.333	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.000	
COM. INDÍGENA DO JACAIMI	3.200	COM. INDÍGENA DO JACAIMI	-	-	-	3.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200	
COM. INDÍGENA MARACANÁ	7.467	COM. INDÍGENA MARACANÁ	-	-	-	7.467	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.800	
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	13.333	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	-	-	-	13.333	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.000	
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	662.000	COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125	
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	3.200	COM. INDÍGENA SANTA ROSA	-	-	-	2.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	788	
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	0	COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	-	-	-	0	-	-	0	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
COM. INDÍGENA XUMINA	8.000	COM. INDÍGENA XUMINA	-	-	-	4.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.762	
COMUNIDADE COBRA	1.067	COMUNIDADE COBRA	-	-	-	1.067	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400	
COMUNIDADE INDÍGENA XIKUÁU	4.000	COMUNIDADE INDÍGENA XIKUÁU	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500	
COMUNIDADE SOMA	1.067	COMUNIDADE SOMA	-	-	-	1.067	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400	
ENTRONCAMENTO	2.000	ENTRONCAMENTO	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750	
JUNDA	29.620	JUNDA	-	-	-	29.620	-	-	0,38	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.332	
LAGO GRANDE	8.000	LAGO GRANDE	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	
LAGO GRANDE I	3.000	LAGO GRANDE II	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125	
MALOCA SANTA INES	800	MALOCA SANTA INES	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300	
MALOCA CATUJAL	1.067	MALOCA CATUJAL	-	-	-	1.067	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400	
MALOCA DO CAJUI	3.467	MALOCA DO CAJUI	-	-	-	3.467	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.300	
MALOCA DO ANAIA WAI WAI I	0	MALOCA DO ANAIA WAI WAI I	-	-	-	0	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
MALOCA DO CANAVIAL	1.200	MALOCA DO CANAVIAL	-	-	-	1.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	450	
MALOCA DO CONGRESSO	1.000	MALOCA DO CONGRESSO: MALOCA DO CONGRESSO	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
MALOCA DO GAVIÃO	1.867	MALOCA DO GAVIÃO	-	-	-	1.867	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	700	
MALOCA DO MARUPÁ	0	MALOCA DO MARUPÁ	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
MALOCA DO TAXI	0	MALOCA DO TAXI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
MALOCA DO TICÓÇA	3.200	MALOCA DO TICÓÇA	-	-	-	3.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200	
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	2.133	MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	-	-	-	2.133	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	800	
MALOCA PERDIZ	1.600	MALOCA PERDIZ: MALOCA PERDIZ	-	-	-	1.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	412	
MALOCA SANTA CRUZ	533	MALOCA SANTA CRUZ	-	-	-	533	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200	
MALOCA SÃO MARCOS	3.200	MALOCA SÃO MARCOS	-	-	-	3.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200	
MALOCA TRAIRÃO	60.958	MALOCA TRAIRÃO	-	-	-	60.958	-	-	0,384	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.408	
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
NORMANDIA	477.000	NORMANDIA	-	-	-	477.000	-	-	0,315	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	150.255	
PANACARICA	0	PANACARICA	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
PETROLINA DO NORTE	0	PETROLINA DO NORTE	-	-	-	0	-	-	0,37	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
		JATAPUÍ	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
		SÃO JOÃO DA BALIZA	-	-	-	2.563.000	-	-	0,305	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	781.715	
S. JOÃO DA BALIZA	2.563.000	Total: 2.563.000	0	0	0	2.563.000	0	0					
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	3.000	S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125	
SACAÍ	21.000	SACAÍ	-	-	-	14.600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.475	
SAMAUMA	8.000	SAMAUMA	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500	
SANTA MARIA DO BOIAÇUÍ	68.000	SANTA MARIA DO BOIAÇUÍ	-	-	-	68.000	-	-	0,375	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.500	
SANTA MARIA VELHA	6.000	SANTA MARIA VELHA	-	-	-	1.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	562	
SOCÓ	7.467	SOCÓ	-	-	-	7.467	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.800	
STA. MARIA DO XERUINI	12.000	SANTA MARIA DO XERUINI	-	-	-	6.050	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.269	
TANAUAÍ	1.000	TANAUAÍ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
TEPEQUEM	40.000	TEPEQUEM	-	-	-	40.000	-	-	0,374	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.960	
TERRA PRETA	14.000	TERRA PRETA	-	-	-	8.900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.338	
URUBITÁ	118.000	URUBITÁ	-	-	-	118.000	-	-	0,35	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	41.300	
VILA BRASIL	612.000	VILA BRASIL	-	-	-	612.000	-	-	0,32	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	195.040	
VILA CACHOEIRINHA	25.000	VILA CACHOEIRINHA	-	-	-	20.900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.838	
VILA CAICUBI	37.000	VILA CAICUBI	-	-	-	35.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.125	
VILA DONA COTA	5.000	VILA DONA COTA	-	-	-	3.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200	
VILA FLORESTA	17.000	VILA FLORESTA	-	-	-	11.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.200	
VILA ITAQUIERA	11.000	VILA ITAQUIERA	-	-	-	4.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.688	
VILA MILAGRE	1.000	VILA DO MILAGRE	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
VILA MUTUM	7.467	VILA MUTUM	-	-	-	7.467	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.800	
VILA REMANSO	22.000	VILA REMANSO	-	-	-	8.900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.338	
VILA SÃO PEDRO	2.667	VILA SÃO PEDRO	-	-	-	1.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	562	
VILA SURUMU	47.000	VILA SURUMU	-	-	-	47.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.625	
VISTA ALEGRE	0	VISTA ALEGRE	-	-	-	0	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
WAY-WAY - SAMAUMA	1.067	WAY-WAY - SAMAUMA	-	-	-	900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	338	
Total	8.089.909		0	0	0	4.314.696	0	0					
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)										1.374.630

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: CERON - ELETROBRAS
DISTRIBUIÇÃO RONDONIA Referência: Julho/2015

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		
	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	
				kWh	kWh	kWh	kWh	kWh					kWh	I ou kg por kWh
ALVORADA DO OESTE	1.579.200		ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	-	1.579.200	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	437.438
BURITIS	6.298.000		BURITIS	-	-	-	-	-	6.298.000	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.675.268
CALAMA	230.000		CALAMA	-	-	-	-	-	230.000	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	66.240
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	691.200		CAMPO NOVO	-	-	-	-	-	691.200	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	193.536
CHUPINGUAIA	0		CASCATA CHUPINGUAIA	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-
CONCEIÇÃO DA GALERA	10.000		CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	-	10.000	-	0,304	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.940
COSTA MARQUES	1.392.000		COSTA MARQUES	-	-	-	-	-	1.392.000	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400.896
CUJUBM	2.766.500		CUJUBM	-	-	-	-	-	2.766.500	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	777.387
DEMARCAÇÃO	23.200		DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	-	23.200	-	0,346	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.027
IZOLÂNDIA	75.000		IZOLÂNDIA	-	-	-	-	-	75.000	-	0,315	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.625
MACHADINHO	3.852.900		MACHADINHO	-	-	-	-	-	3.852.900	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.140.476
MAÇI	2.000		MAÇI	-	-	-	-	-	2.000	-	0,35	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.470
NAZARÉ	72.540		NAZARÉ	-	-	-	-	-	72.540	-	0,302	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.710
NOVA CALIFORNIA	667.200		NOVA CALIFORNIA	-	-	-	-	-	667.200	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	182.813
PACARANA	240.000		PACARANA	-	-	-	-	-	240.000	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	69.120
PEDRAS NEGRAS	15.000		PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	-	15.000	-	0,396	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.940
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	65.100		ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	-	65.100	-	0,302	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.566
SANTA CATARINA	17.640		SANTA CATARINA	-	-	-	-	-	17.640	-	0,374	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.597
SÃO CARLOS	160.640		SÃO CARLOS	-	-	-	-	-	160.640	-	0,282	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	45.300
SÃO FRANCISCO	2.752.800		SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	-	2.752.800	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	768.031
SURPRESA	73.600		SURPRESA	-	-	-	-	-	73.600	-	0,35	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.760
TRUNFO	1.163.968		ROVENHA TRUNFO: TRUNFO	-	-	-	-	-	1.163.968	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	332.901
UNÃO BANDERANTES	1.030.900		ROVENHA BANDERANTES	-	-	-	-	-	1.030.900	-	0,276	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	284.528
URUCUMACUÁ	134.000		URUCUMACUÁ	-	-	-	-	-	134.000	-	0,296	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	43.818
VALE DO ANARI	990.000		VALE DO ANARI	-	-	-	-	-	990.000	-	0,287	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	284.130
VILA EXTREMA	1.008.000		VILA EXTREMA	-	-	-	-	-	1.008.000	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	281.232
VISTA ALEGRE DO ABUIÁ	1.604.400		VISTA ALEGRE DO ABUIÁ	-	-	-	-	-	1.604.400	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	441.210
Total	26.915.868			0	0	0	0	0	26.915.868	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)												7.550.959		

Empresa: ELETROBRAS - ELETROBRAS ELETRONORTE Referência: Julho/2015

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Sistema(s) do Capital										Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível						
	kWh	kW médio		Potência Efetiva	Manutenção			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista	Consumo Específico (Ano anterior)	Consumo Específico Limite					Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível				
					Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções													kWh	%	kWh	kWh
MACAPÁ	145.127.000	195.063	COARACY NUNES	78.000	0	3.000	3.000	75.000	100	75.000	52.500.000	70.000	-	-	-	-	-						
			SANTANA: SANTANA EXPANSÃO	51.100	0	51.100	51.100	0	0	0	0	0	0	0,276	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0						
			SANTANA: SANTANA LM	54.900	0	0	0	54.000	88	45.900	16.414.872	22.963	0,327	0,33	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.367.863							
			SANTANA: SANTANA IW	82.400	15.800	2.400	17.400	45.000	80	36.900	11.994.000	16.900	0,238	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.945.956							
			SANTANA I	32.200	0	32.200	32.200	0	0	0	0	0	0	0,273	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0						
			SANTANA II	37.720	0	7.720	7.720	30.000	100	30.000	2.232.000	3.000	0,277	0,33	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	616.284							
			Total	315.420	15.800	96.420	111.420	204.000				106.900	82.630.872	111.063				8.830.983					
COARACY NUNES																							
Vazão Afluente Prevista (N/lt)				105																			
Armazenamento Previsto Final Mês (N/lt)				100																			
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)												38.550.872	41.063										

Empresa: JARI - JARI CELULOSE S/A Referência: Julho/2015

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										
	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									
				kWh	kWh	kWh	kWh	kWh					kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh	I ou kg					
Monte Dourado	0		Monte Dourado	-	-	-	0	-	-	-	0,284	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0								
Munguba	65.000		Jari MUNGUBÁ	-	-	-	65.000	-	-	-	0	0,21	0,283	Óleo Combustível (kg)	13.650							
			MUNGUBÁ	-	-	-	0	-	-	-	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0							
Total: 65.000				0	0	0	65.000	0	0	0												
São Miguel	0		São Miguel	-	-	-	0	-	-	-	0,272	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0								
Total	65.000			0	0	0	65.000	0	0	0												
Total Óleo Combustível (kg)																						13.650
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)																						0

Empresa: RETROBRAS - RETROBRAS DISTRIBUIDORA S/A - BR Referência: Julho/2015

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										
	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									
				kWh	kWh	kWh	kWh	kWh					kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh	I ou kg					
ALCOA BENEFICIAMENTO	3.327.500		UTE ALCOA BENEFICIAMENTO: ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	-	-	-	3.320.000	-	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	836.240								
ALCOA PORTO	598.400		UTE ALCOA PORTO	-	-	-	588.000	-	-	-	0,315	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	188.370								
Total	3.925.900			0	0	0	3.918.000	0	0	0												
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)																						1.124.610

OBS: Os dados do PMO da Eletrobras Distribuição Roraima não estavam disponíveis até a edição deste relatório.

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 maio/15 foi realizada pelo ONS.

2. SISTEMA MACAPÁ

Com a interligação parcial ao SIN, por meio das SE Santa Rita e Macapá II, a geração termelétrica tem sido reduzida gradativamente e o despacho de geração previsto tem a finalidade específica de atender aos critérios de segurança estabelecidos pelo ONS. A diferença entre o mercado previsto e a geração local programada será atendida pelo SIN.

2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho/2015	128,0	99,1 (1)	-22,6%
Julho/2015	111,1 (2)		

$$(2) / (1) = 12,0\%$$

2.2. Vazões Afluentes à UHE Coaracy Nunes (m³/s) e (%MLT)

- Previstas para junho/2015 = 2.100 (130% da MLT)
- Verificadas em junho/2015 = 1.809 (112% da MLT)
- Previstas para julho/2015 = 2.000 (105% da MLT)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho/2015	70,0	68,1 (1)	-2,7%
Julho/2015	70,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para junho/2015 = 100% V.U.
- Nível verificado em junho/2015 = 102% V.U.
- Nível previsto para julho/2015 = 100% V.U.

2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho/2015	58,0	30,9 (1)	-46,7%
Julho/2015	41,1 (2)		

$$(2) / (1) = 32,9\%$$

UTE	Junho/2015		Julho/2015	Desvio
	Previsto (I)	Verificado (Geração Bruta)	Previsto (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	0,0	3,3	0,0	-
Santana-Wärtsilä (Diesel)	28,0	7,1	16,0	-42,9%
Santana-LM (Diesel)	20,0	16,8	22,1	10,3%
Santana I (Diesel)	0,0	0,1	0,0	-
Santana II (Diesel)	10,0	3,6	3,0	-70,0%
Total de Geração Térmica	58	30,9	41,1	-29,2%

7.4 - ANEXO IV

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

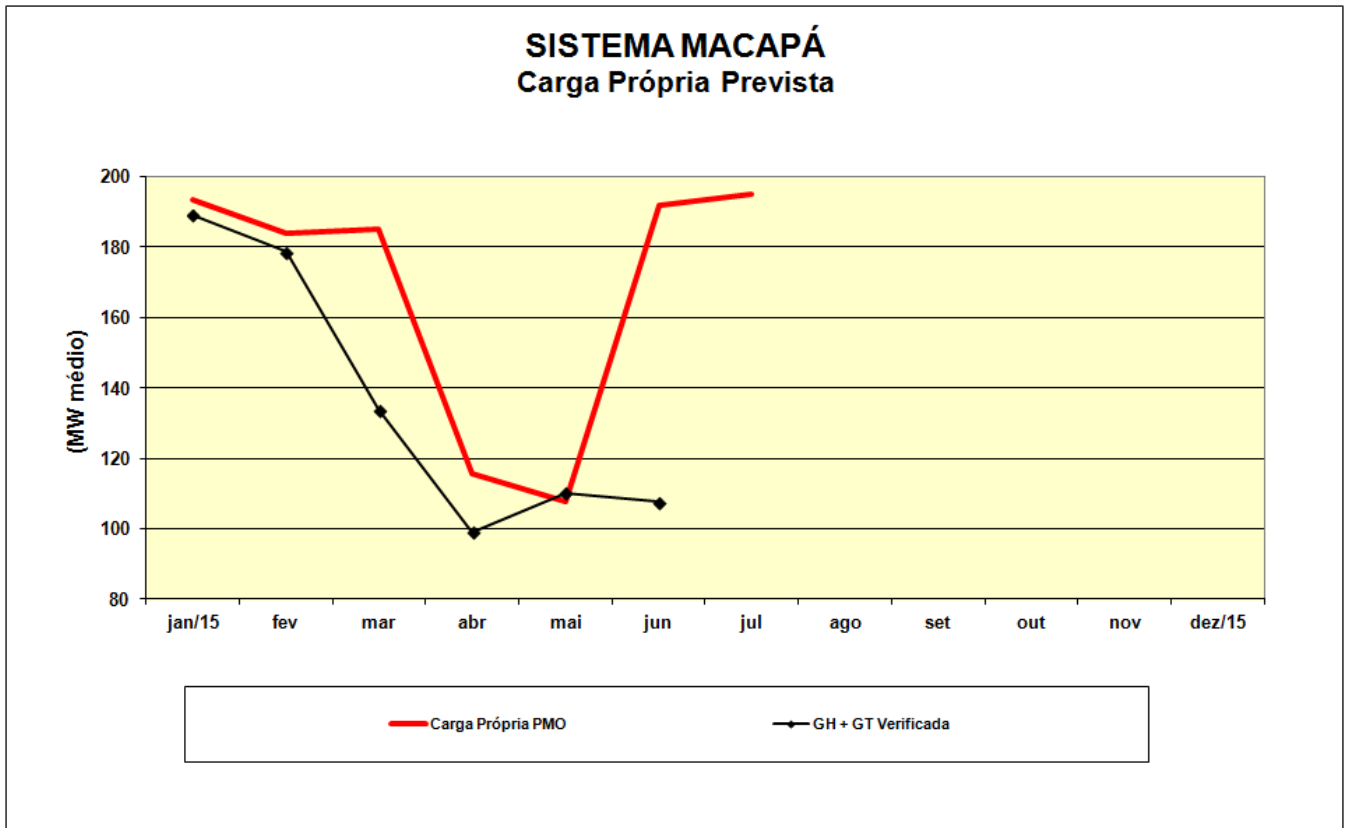


Gráfico II

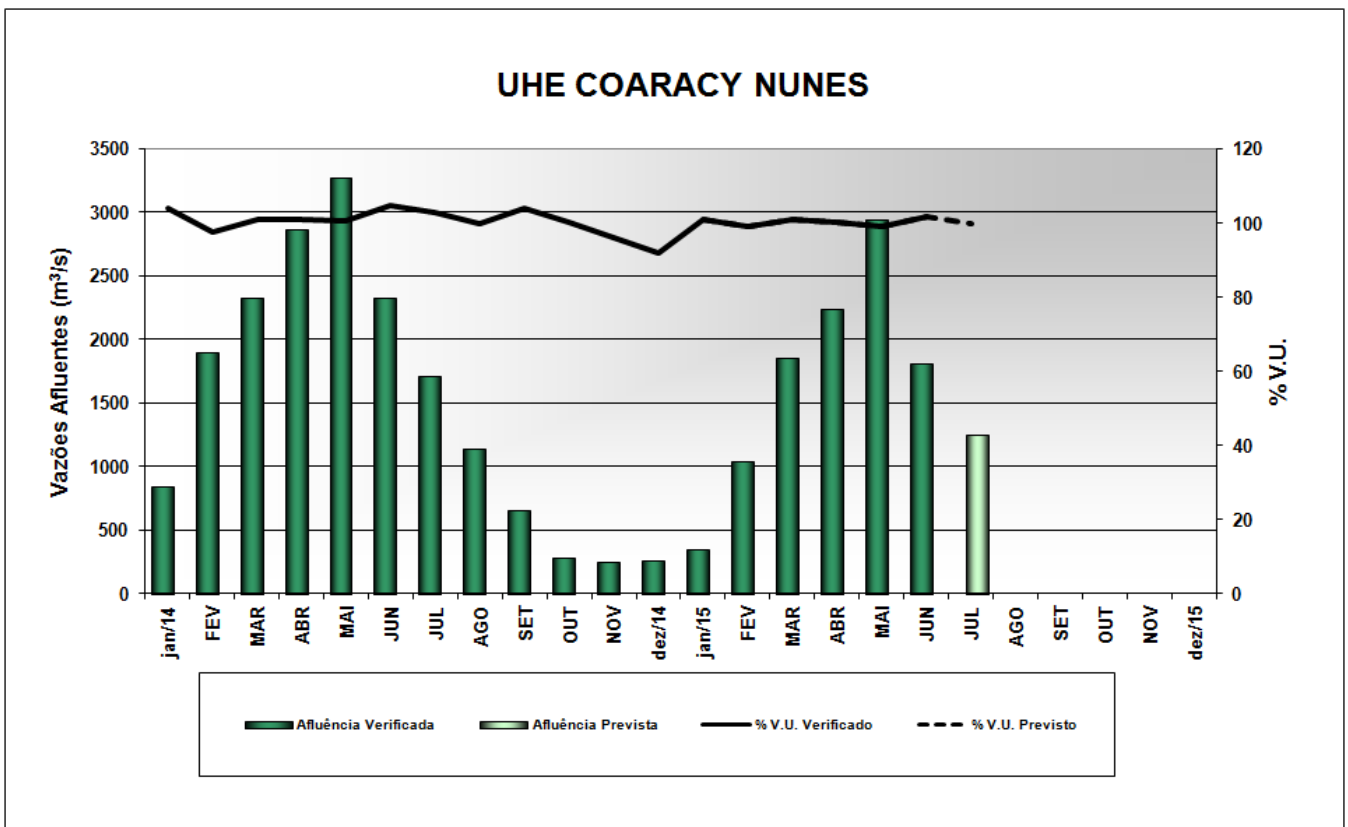
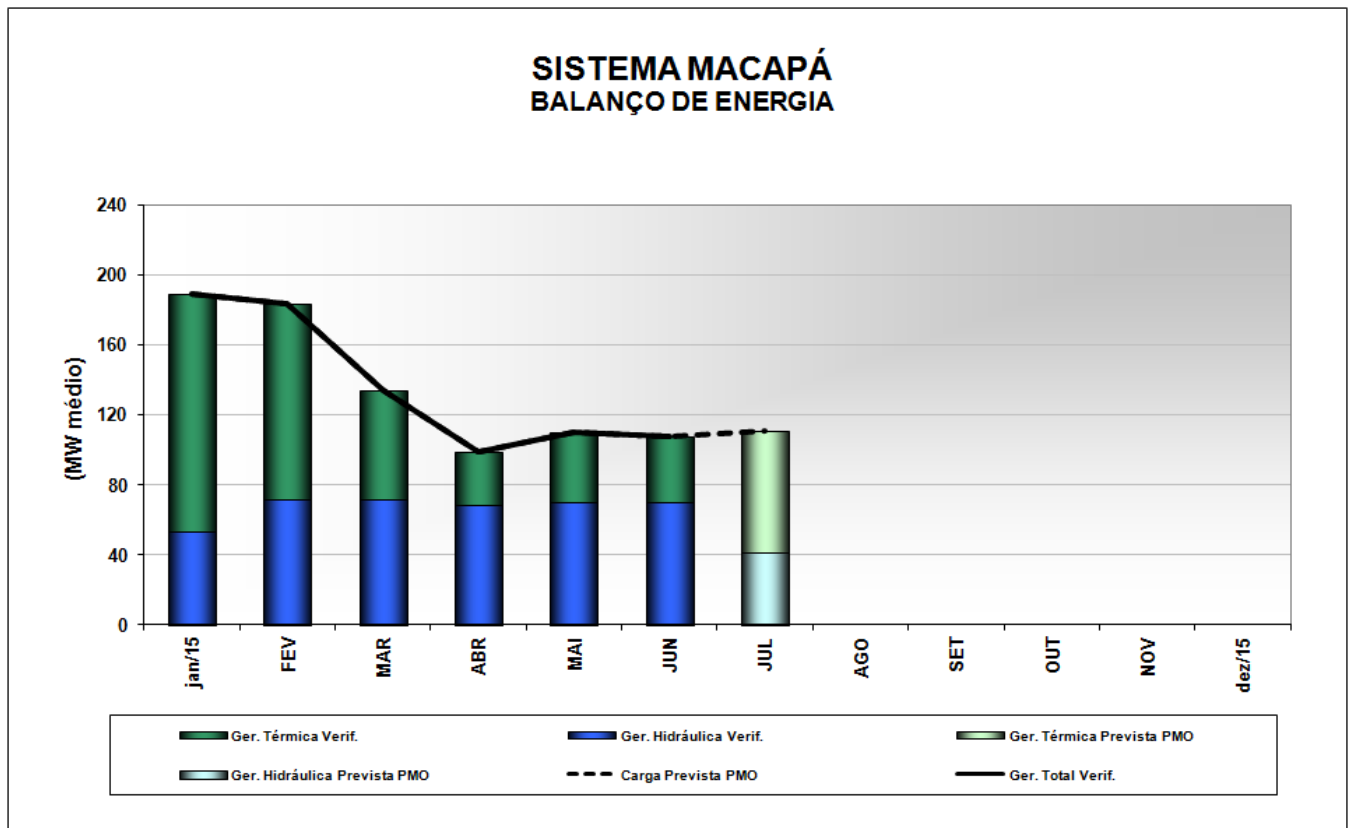


Gráfico III



7.5 - ANEXO V

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO EM 2015

Gráfico I

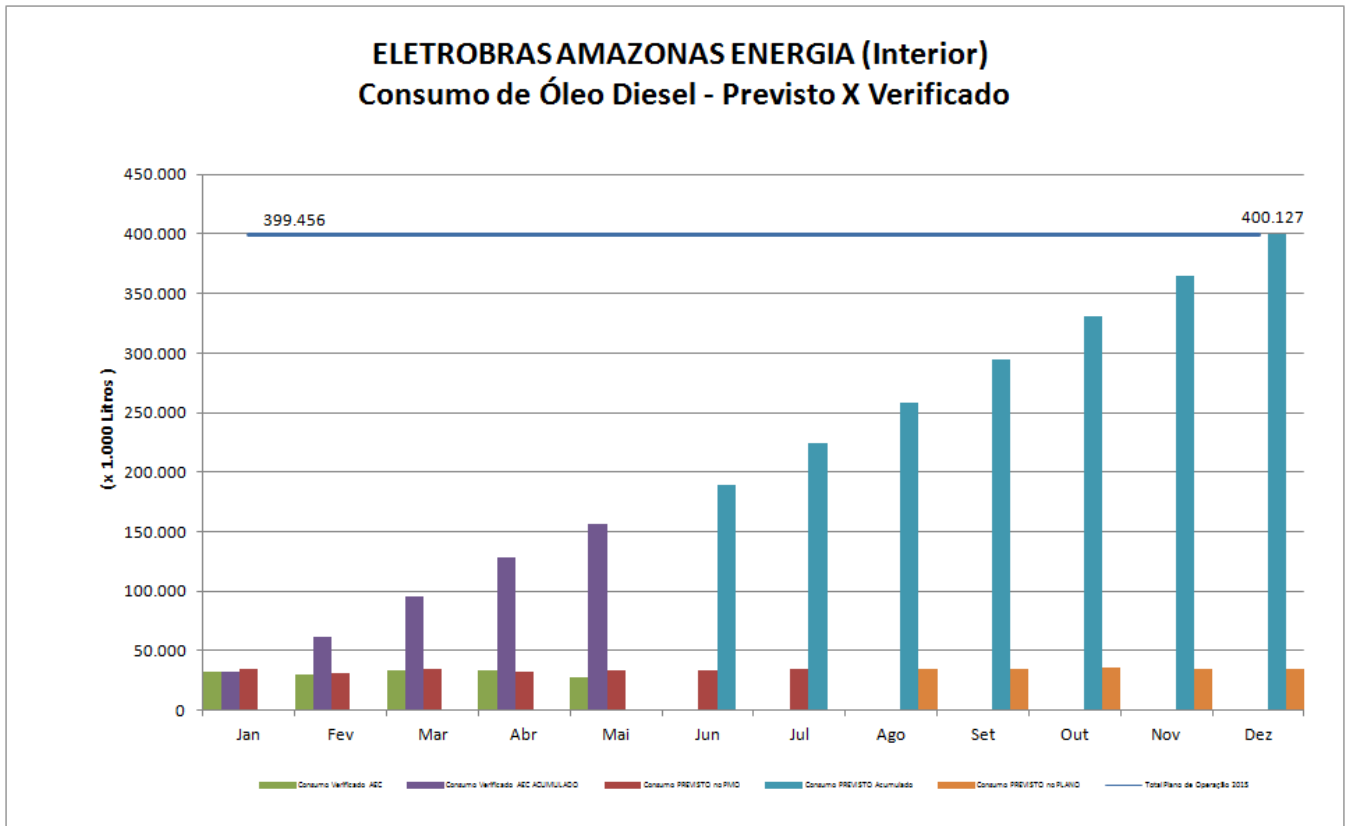


Gráfico II

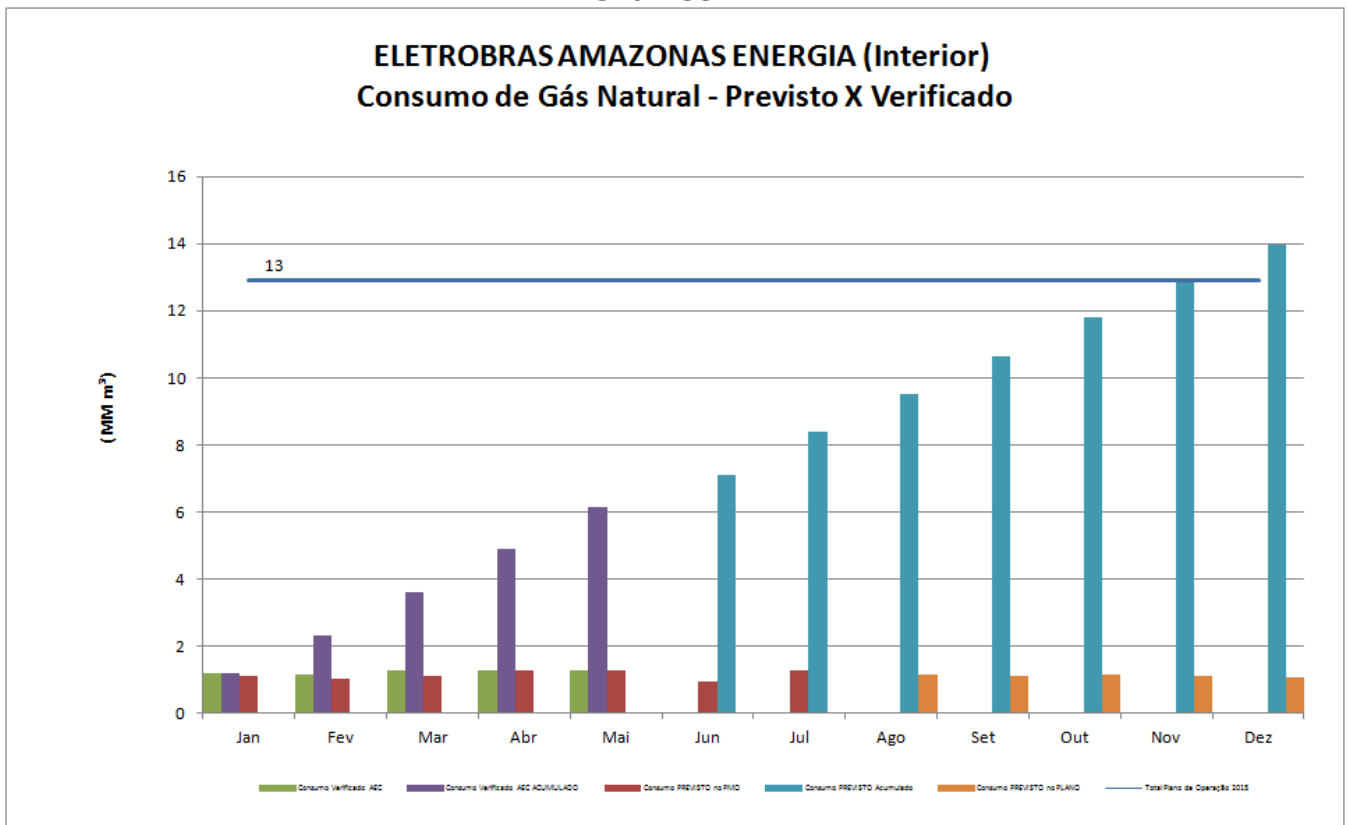


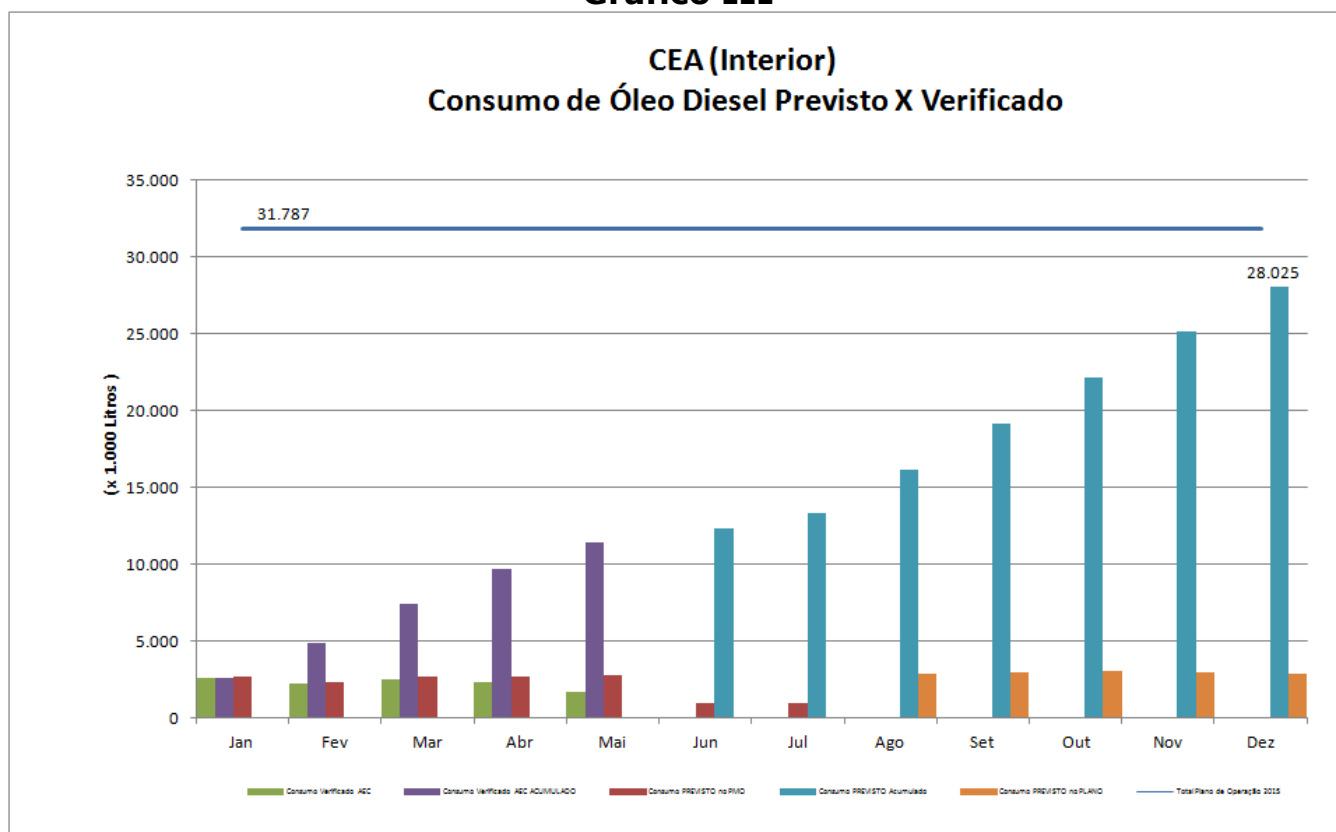
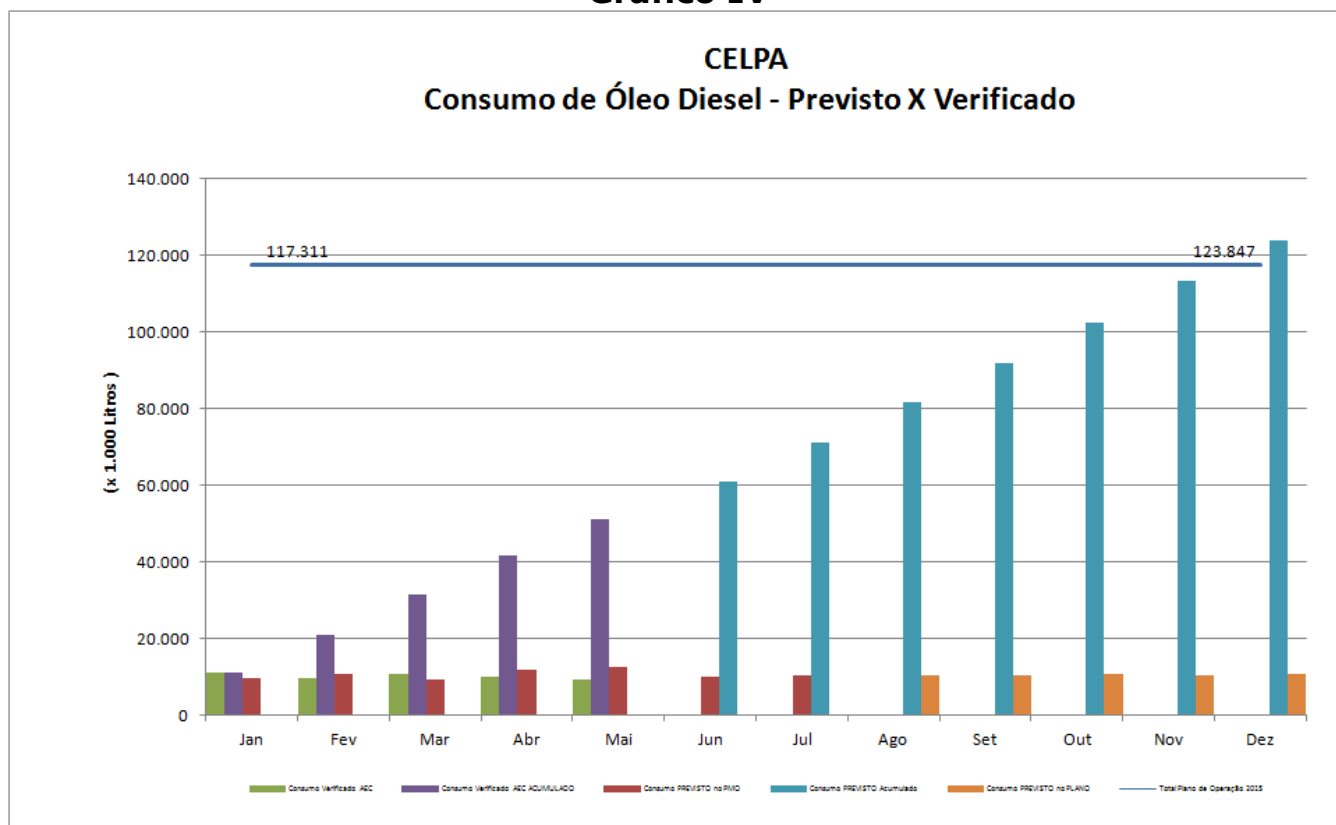
Gráfico III

Gráfico IV


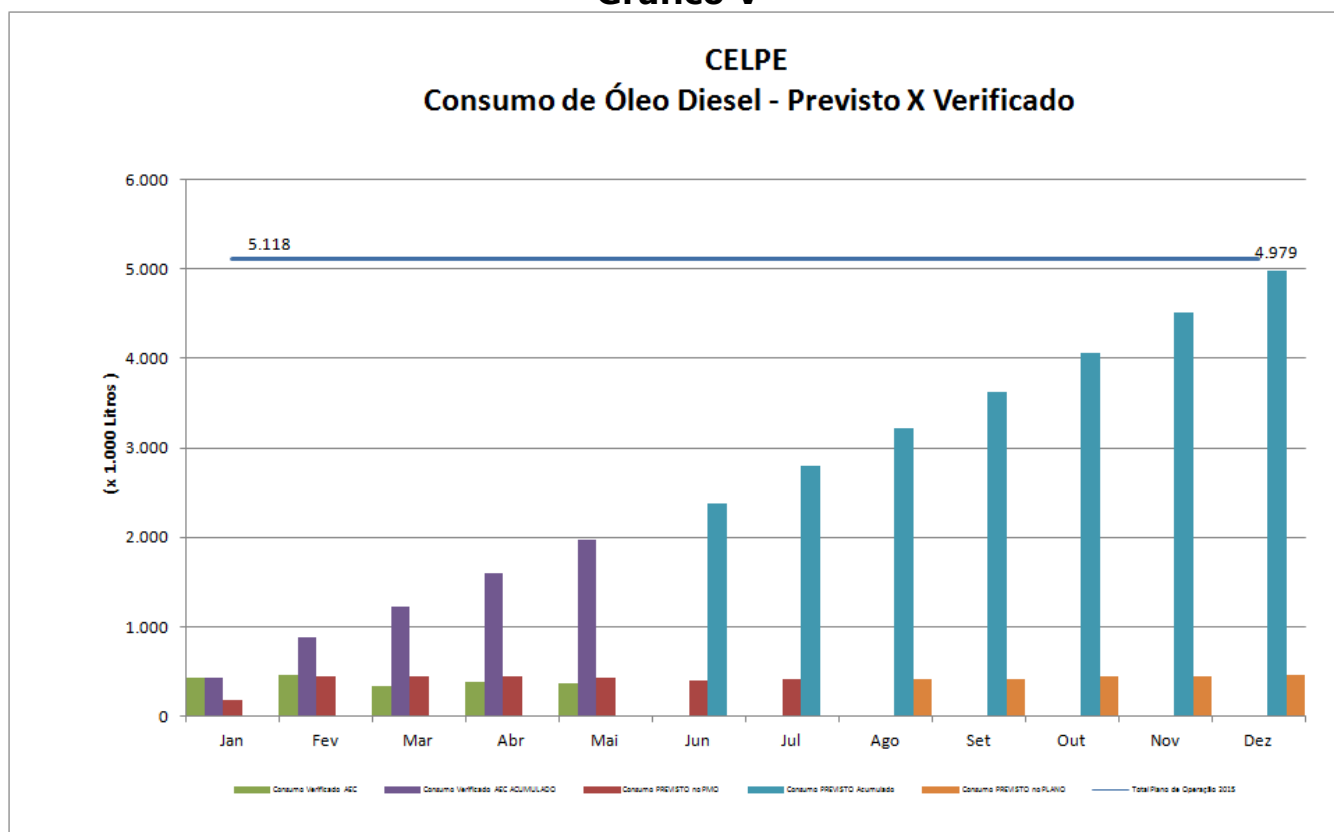
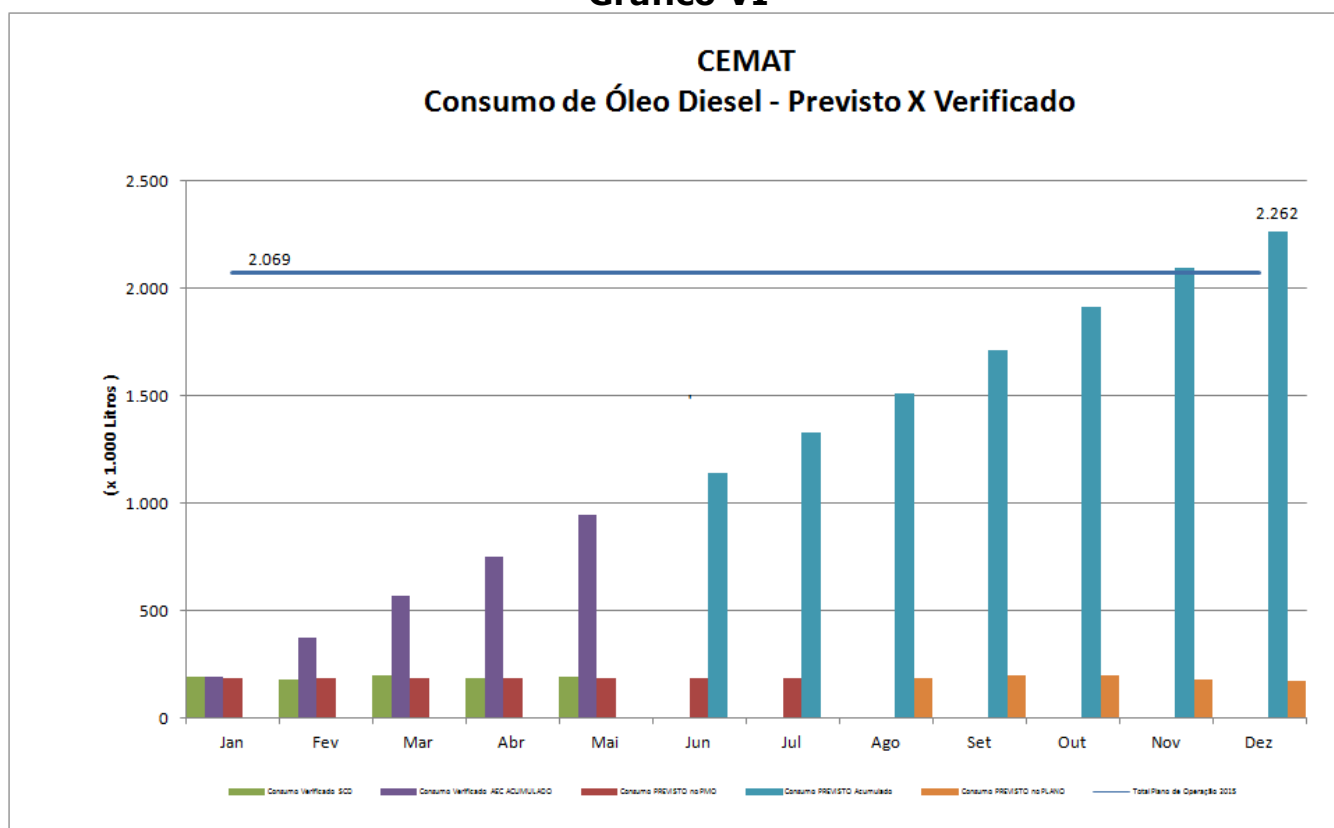
Gráfico V

Gráfico VI


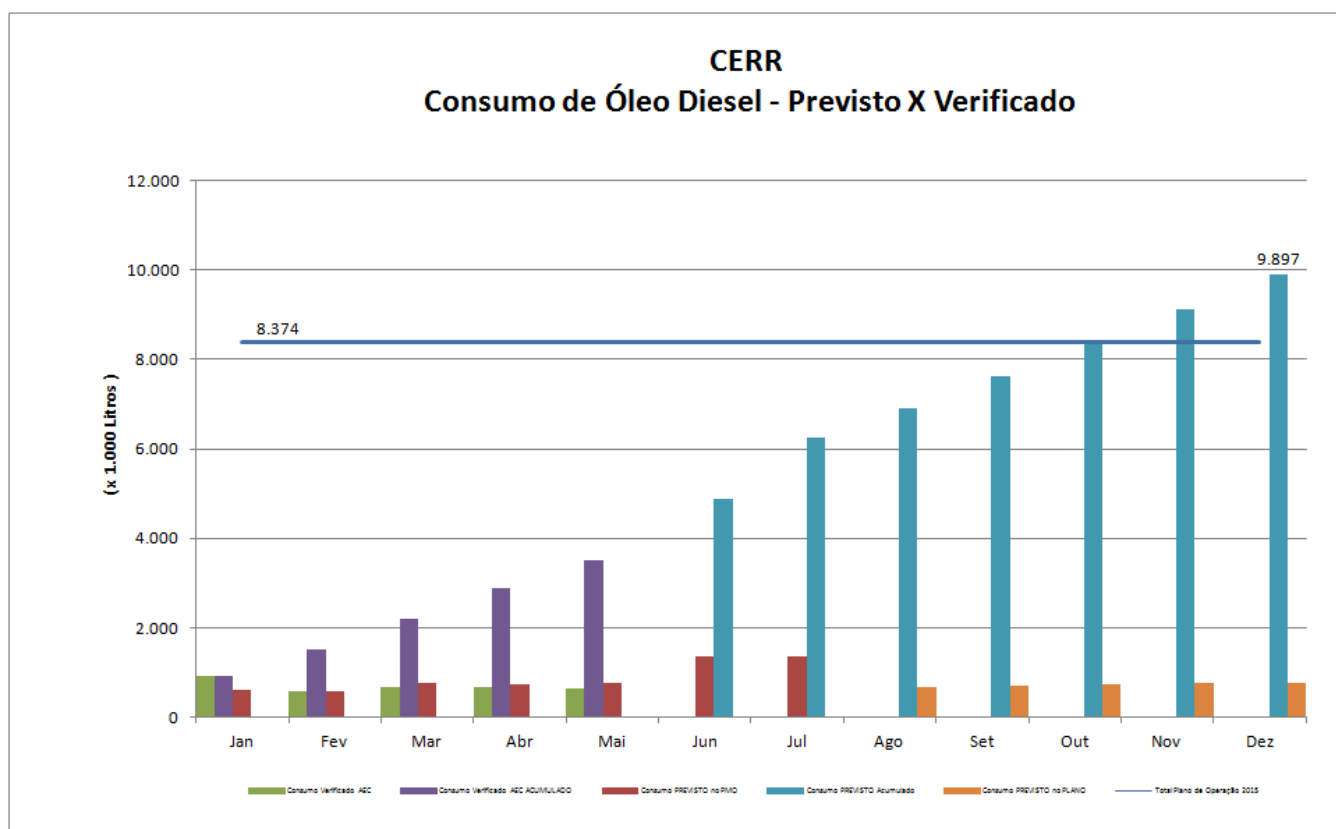
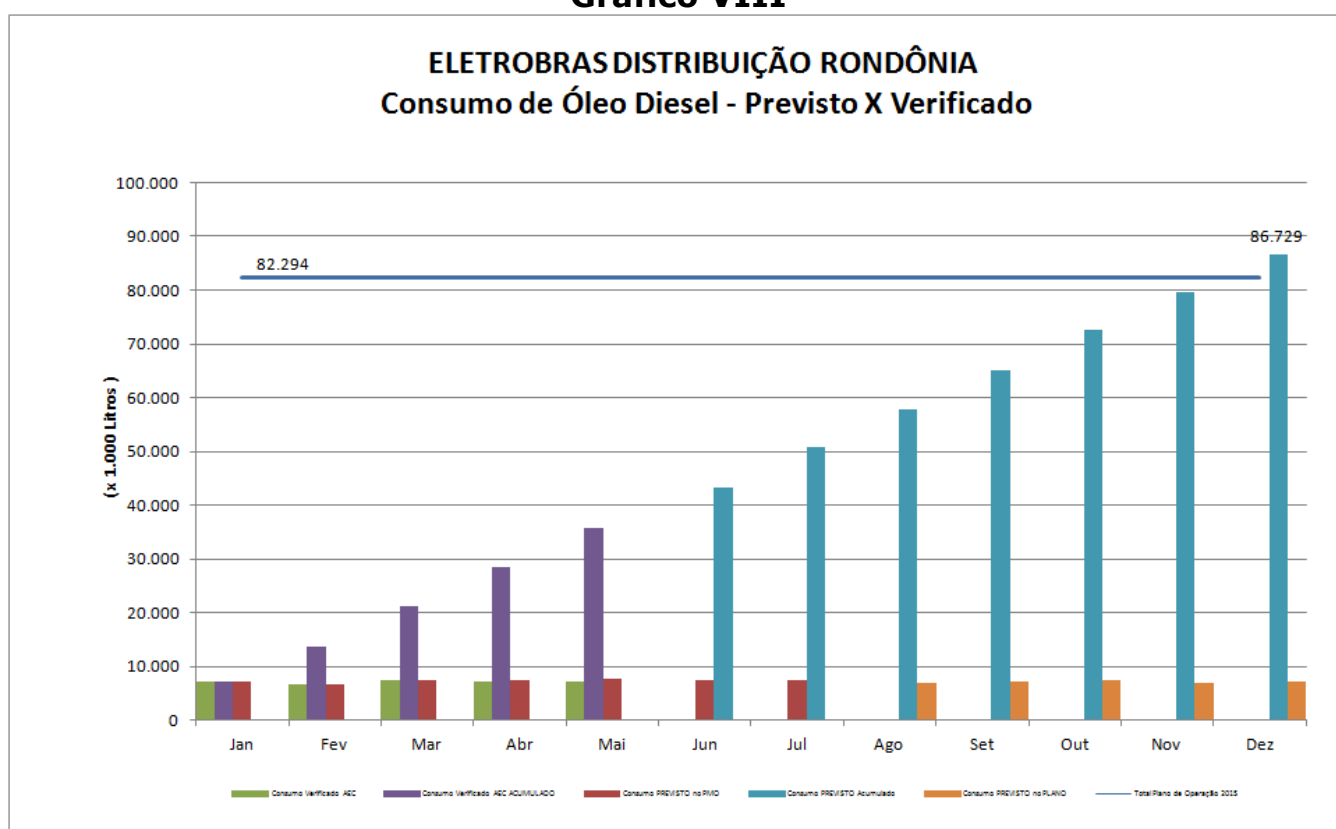
Gráfico VII

Gráfico VIII


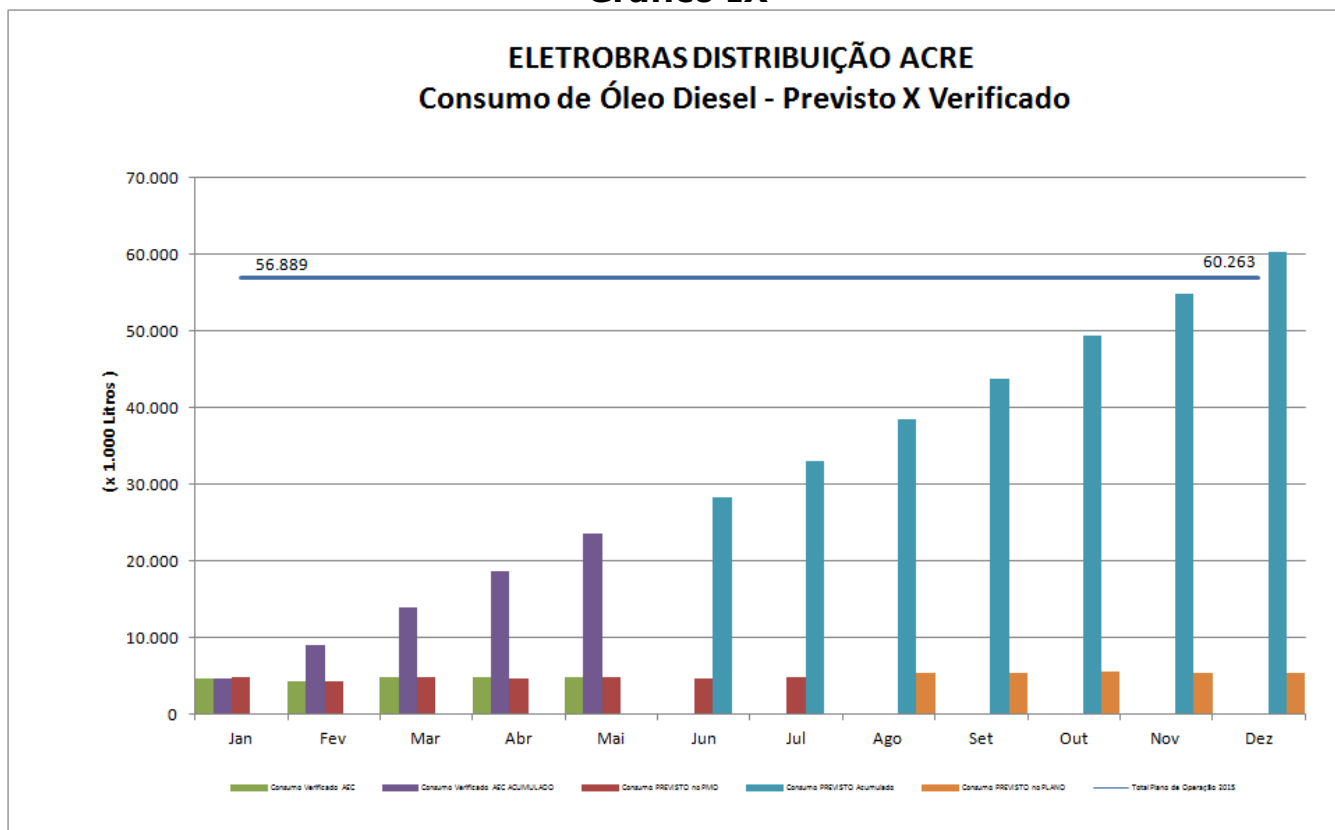
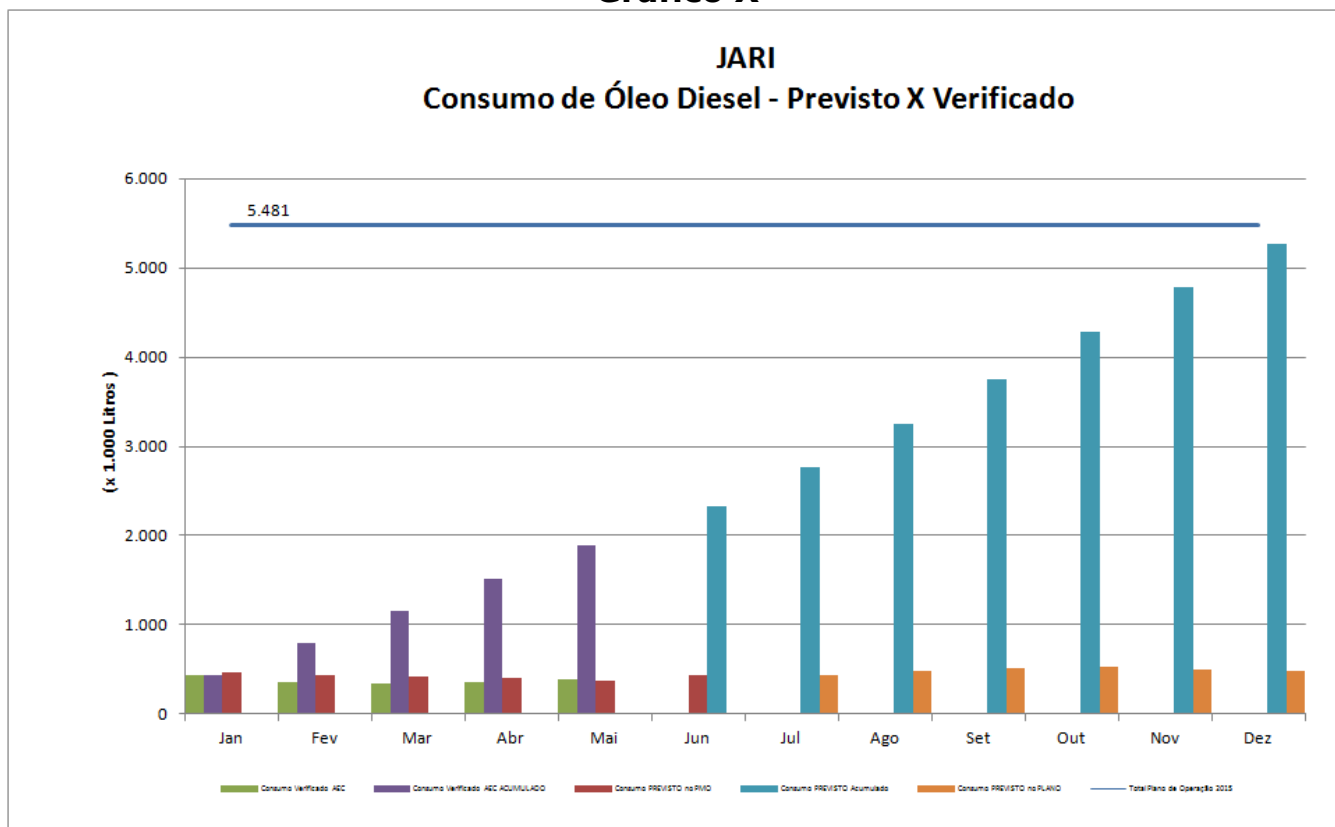
Gráfico IX

Gráfico X


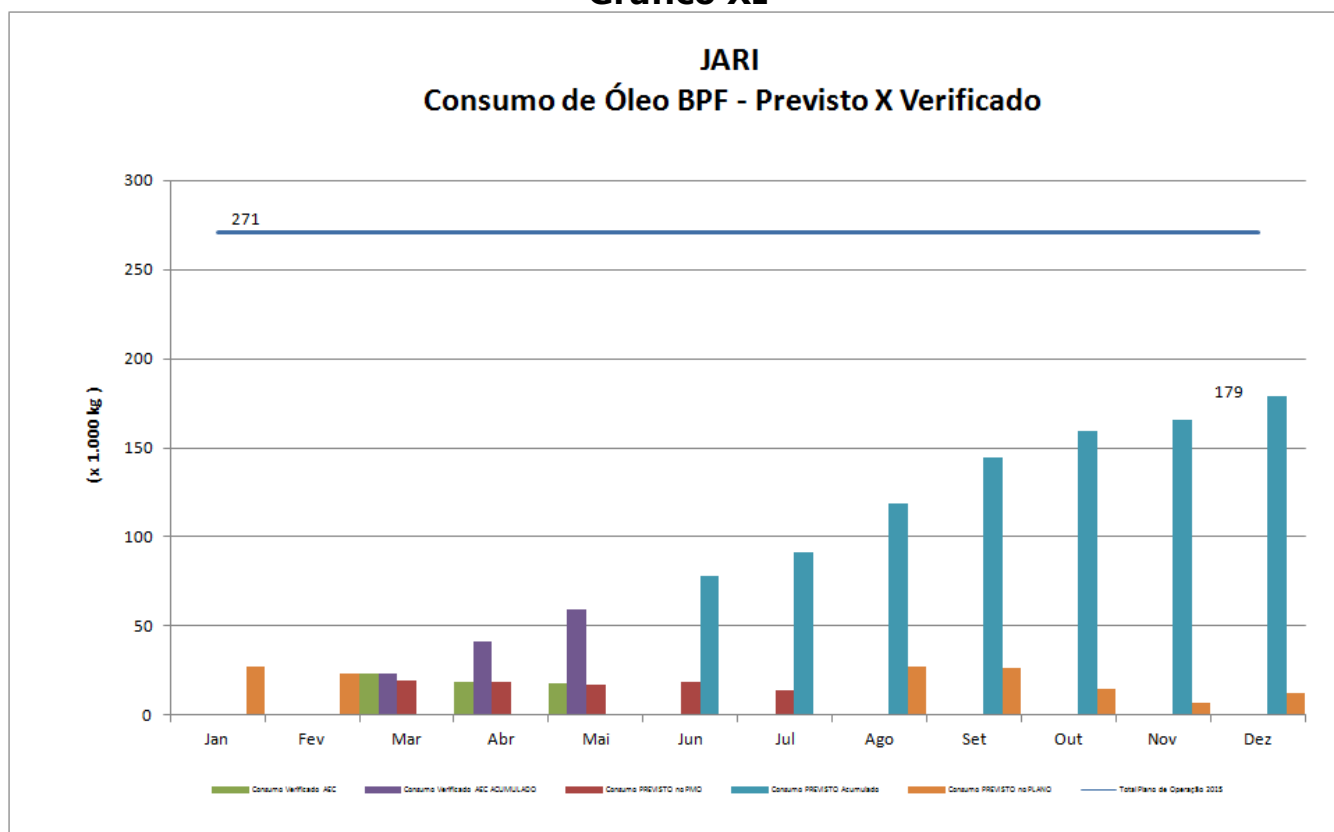
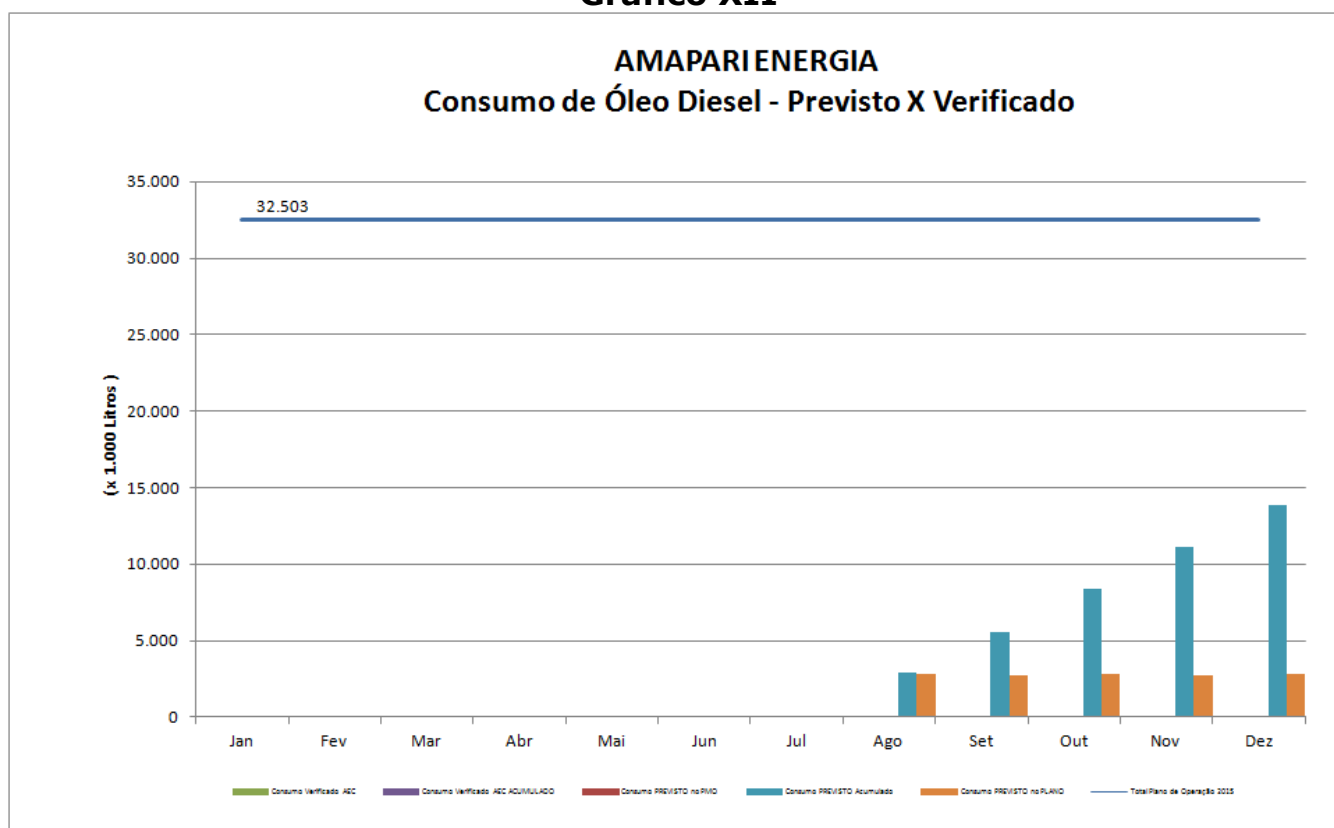
Gráfico XI

Gráfico XII


Gráfico XIII

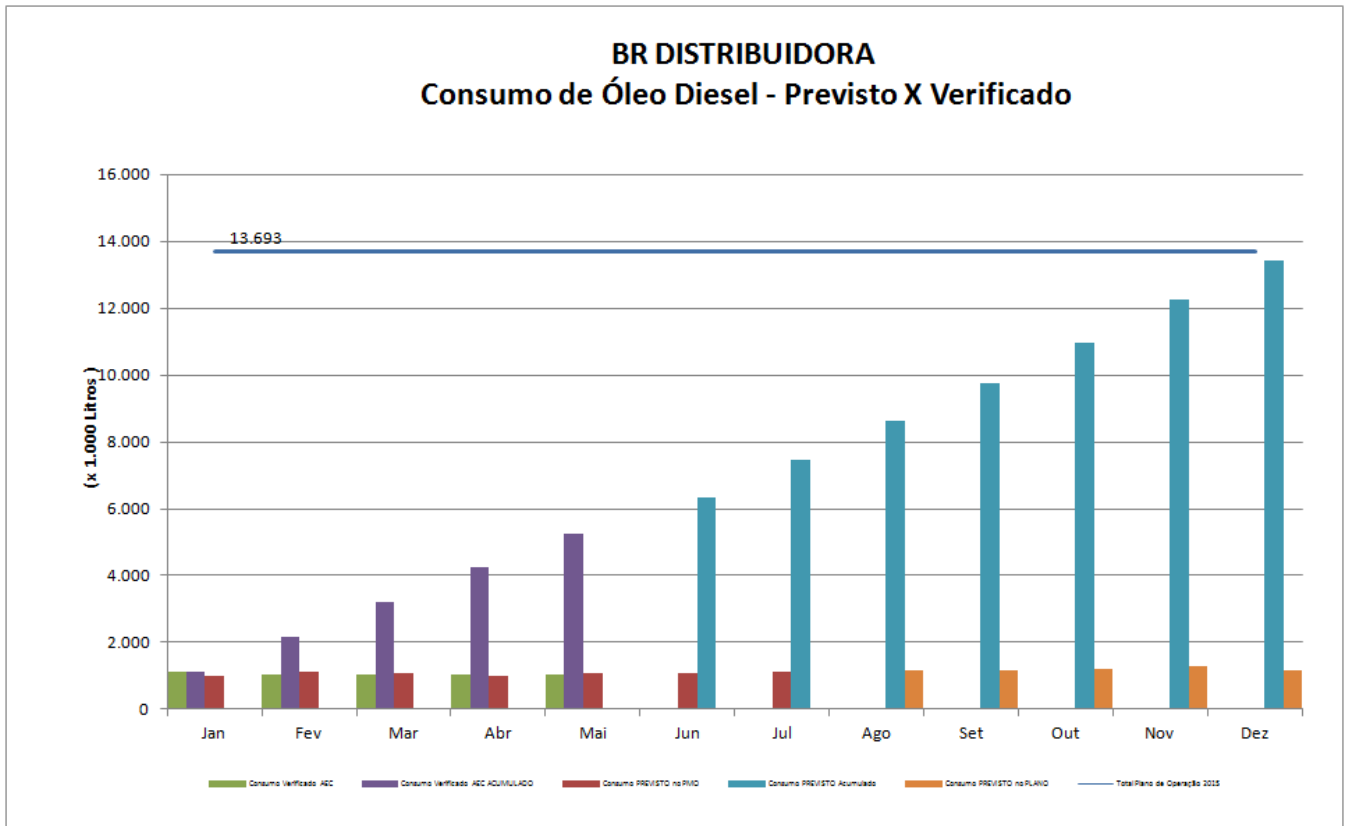


Gráfico XIV

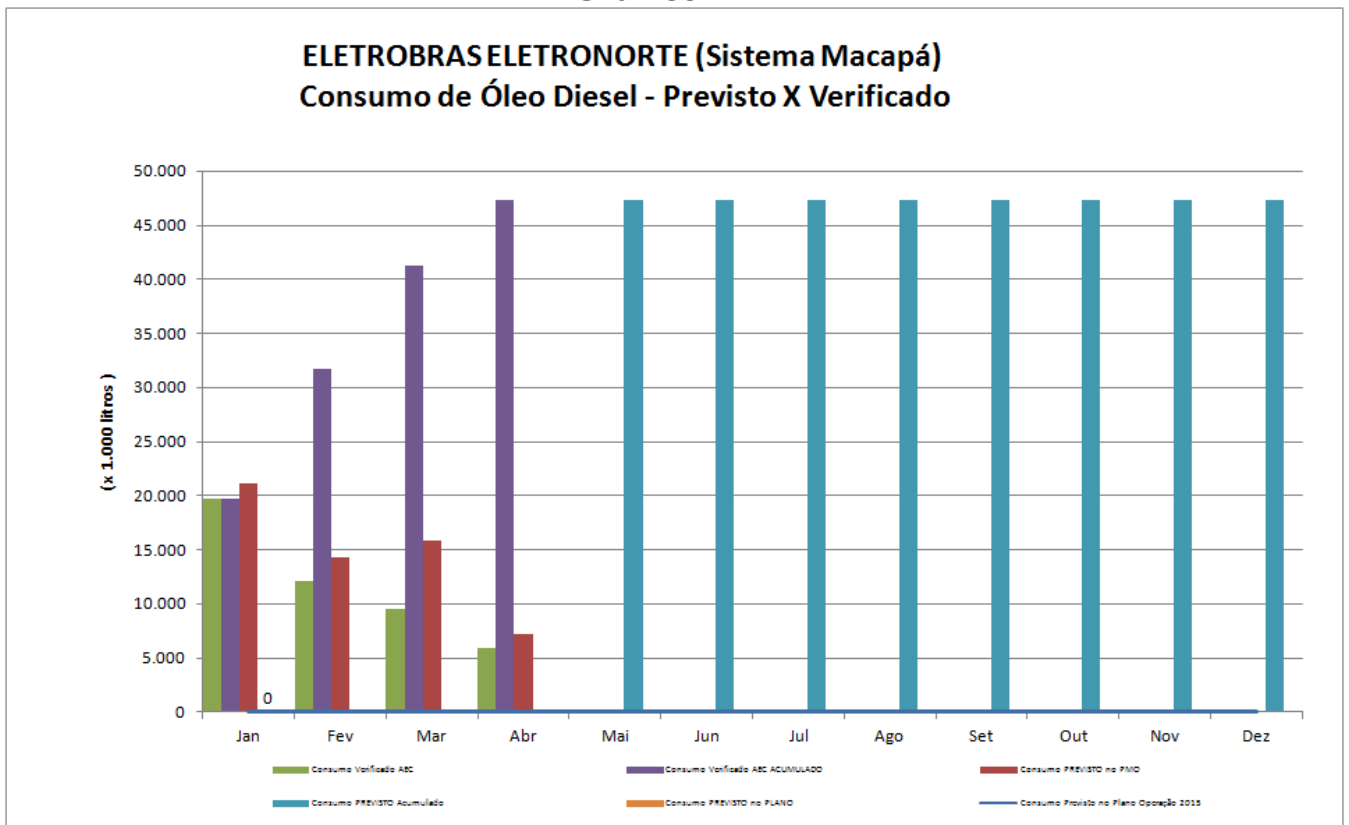
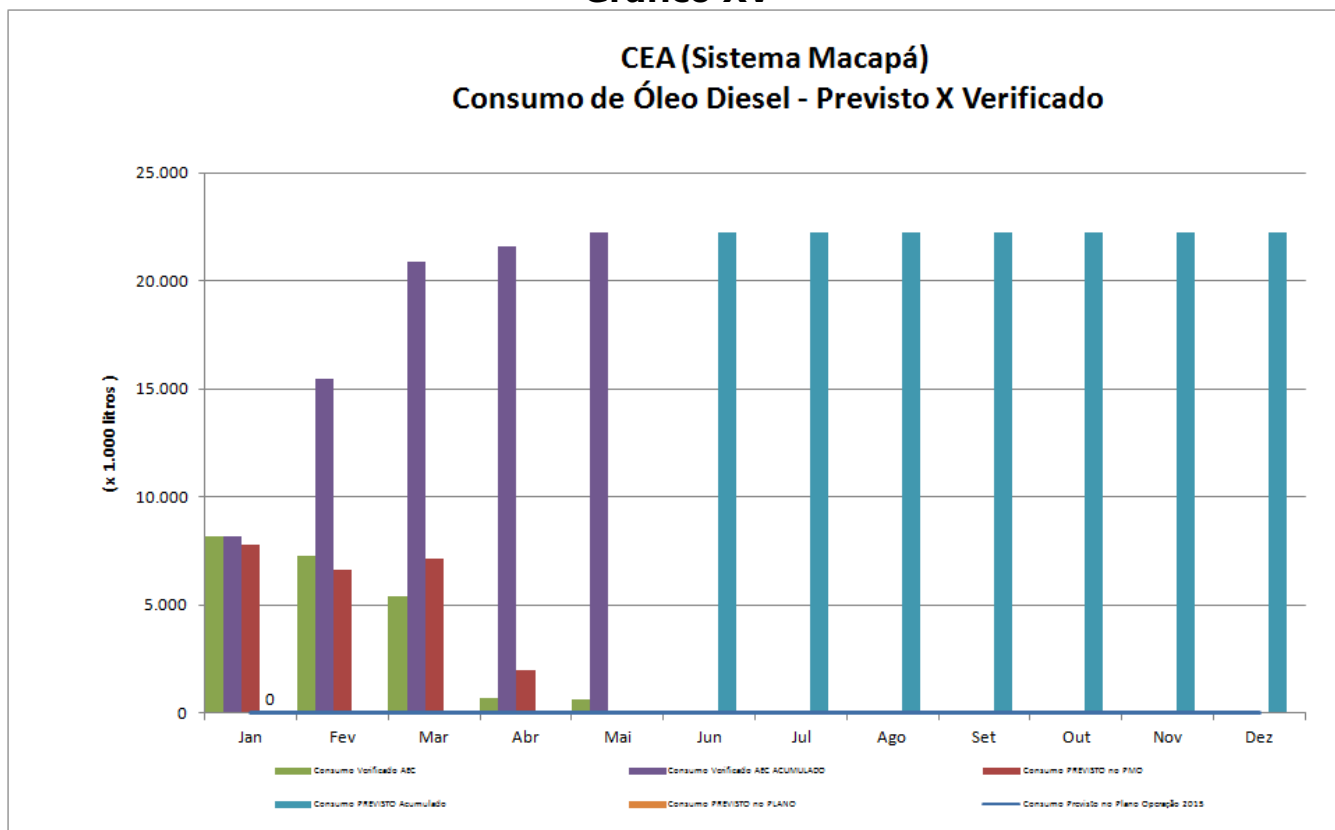
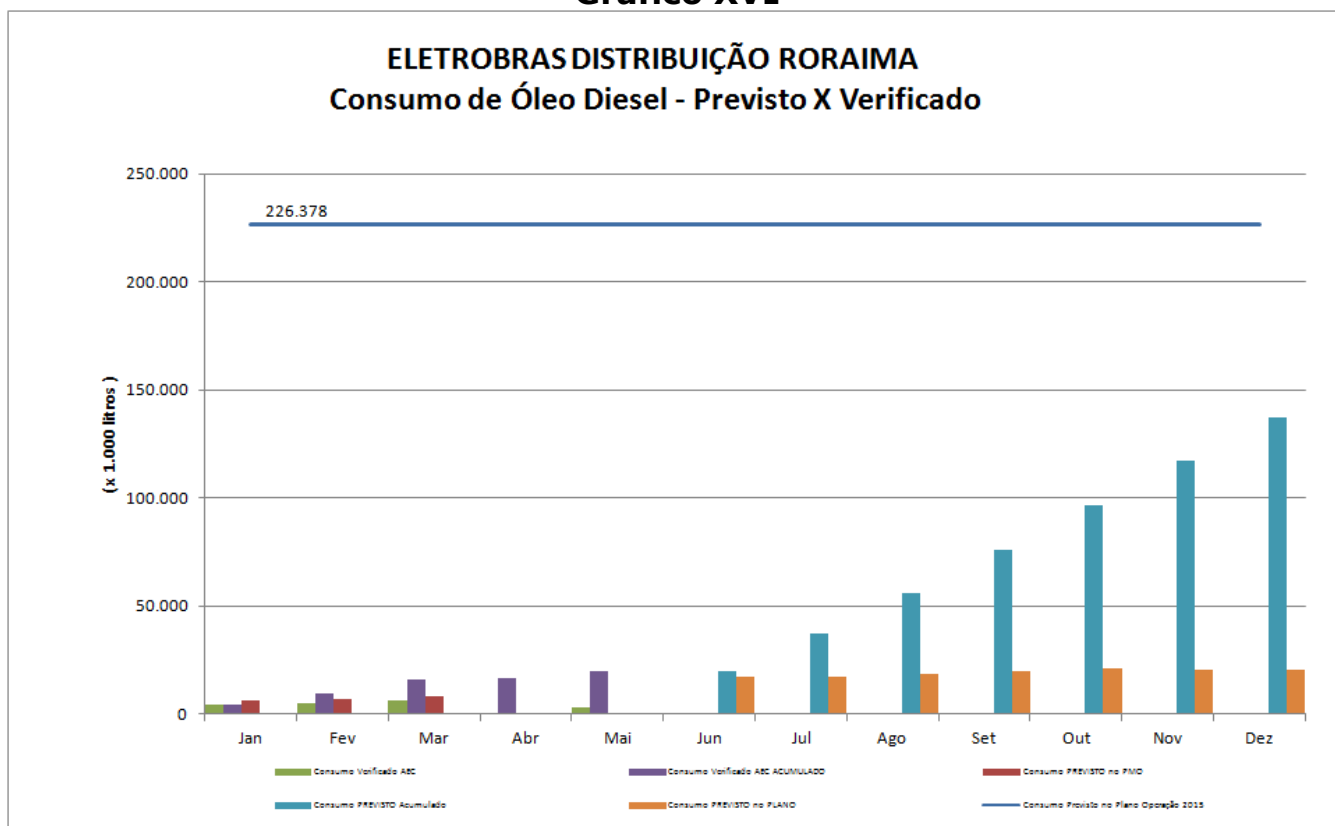


Gráfico XV

Gráfico XVI


7.6 - ANEXO VI

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Julho/2015 (R\$/MWh com ICMS)			
MACAPÁ	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	449,82
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	449,82
	UTE Santana W (ELETRONORTE)	DIESEL	589,37
	UTE Santana Expansão (ELETRONORTE)	DIESEL	685,55
	UTE Santana LM (ELETRONORTE)	DIESEL	806,38

Custos Unitários de Geração Térmica						Mês		jun/15
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Geração Térmica		DESVIO (%) (III) / (II)	Com ICMS (R\$/MWh)		DESVIO (%) (III) / (IV)
			PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)		PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	
MACAPÁ	UTE Santana Expansão (ELETRONORTE)	DIESEL	0,0	3,3	-	678,15	685,55	1%
	UTE Santana W (ELETRONORTE)	DIESEL	28,0	7,1	-75%	572,11	589,37	3%
	UTE Santana LM (ELETRONORTE)	DIESEL	20,0	16,8	-16%	766,93	806,38	5%
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	0,0	0,1	-	449,82	449,82	0%
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	10,0	3,6	-64%	449,82	449,82	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 agosto/2013 e dezembro/2014, respectivamente, e do menor valor de consumo específico e heat-rate entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2014 (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 junho/2015.