

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

JANEIRO / 2017

GTON / CTP – 01/2017

SUMÁRIO

1. Introdução	2
2. Objetivo	2
3. Premissas Básicas.....	2
4. Geração e Consumo Previstos no Plano de Operação e no PMO e Verificados no AEC/AGH	3
7. Anexos.....	8
7.1 - Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....	10
7.2 - Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP..	21
7.3 - Anexo III Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado em 2016	27
7.5 - Anexo V Ata de Reunião	36

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:

- Comparação da Operação Prevista X Verificada por Empresa;
- Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM;
- Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP;
- Gráficos de Consumo de Óleo Previsto X Verificado.

2. Objetivo

Apresentar o Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados para o mês de janeiro/2017 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.

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. 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 de Operação e no PMO e Verificados no AEC/AGH em 2016.

Tabela 4.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano de Operação e no PMO e Verificada no AGH (acumulada até novembro/2016)

Empresa	Tipo	Plano (kWh)	Acumulada PMO (kWh)	Verificada AGH (kWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
CERR	PCH	27.299.000	14.819.000	11.474.079	42%	-23%
Total	PCH	27.299.000	14.819.000	11.474.079	42%	-23%

Observação:

- As variações encontradas devem-se a manutenção na linha de transmissão que atende a localidade de São João da Baliza.

Tabela 4.2 – Geração Hidráulica Prevista no PMO e Verificada no AGH (novembro /2016)

Empresa	Tipo	Prevista PMO (kWh)	Verificada AGH(kWh)	Verificada / PMO (%)
CERR	PCH	1.015.000	1.124.499	11%
Total	PCH	1.015.000	1.124.499	-

Tabela 4.3 – Geração Térmica Prevista no Plano de Operação e no PMO e Verificada no AEC (acumulada até novembro/2016)

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (kWh)	Acumulada PMO (kWh)	Acumulada AEC (kWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
CEA (Geração Própria)	Diesel	7.138.966	2.872.000	2.905.655	41%	1%
CEA (Consórcio Oiapoque Energia)	Diesel	36.106.034	34.468.000	35.861.543	99%	4%
CELPA	Diesel	434.637.000	402.451.115	400.809.973	92%	0%
CELPE	Diesel	18.085.000	16.300.057	15.547.071	86%	-5%
CERR	Diesel	17.708.000	19.288.587	17.006.451	96%	-12%
Eletrobras Distribuição Amazonas	Diesel	1.531.816.450	1.348.082.210	1.394.537.455	91%	3%
	Gás Natural	49.954.000	50.045.000	51.063.273	102%	2%
Eletrobras Distribuição Rondônia (Guascor / Rovema)	Diesel	1.934.968	151.454.998	141.518.990	7314%	-7%
Eletrobras Distribuição Rondônia (CNH / BBF RO)	Diesel	333.750.032	162.553.584	161.365.088	48%	-1%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	420.170.000	204.454.728	113.499.251	27%	-44%
Eletrobras Distribuição Acre (Guascor)	Diesel	46.407.694	205.867.000	211.374.098	455%	3%
Eletrobras Distribuição Acre (CEA AC / TEGG / BBF AC)	Diesel	192.816.306	4.715.000	7.940.647	4%	68%
ENERGISA Mato Grosso	Diesel	8.526.000	7.519.000	7.256.287	85%	-3%
JARI CELULOSE	Diesel	50.000	-	-	0%	-
	OC1A	850.000	-	-	0%	-
PETROBRAS	Diesel	49.873.000	43.882.450	39.292.582	79%	-10%
	OC1A	-	-	-	-	-
TOTAL	Diesel	3.099.019.450	2.603.908.729	2.548.915.091	82%	-2%
	OC1A	850.000	-	-	0%	-
	Gás Natural	49.954.000	50.045.000	51.063.273	102%	2%

Legenda:

- CNH: Consórcio Novo Horizonte
- BBF RO: Consórcio Brasil Biofuels Geração de Energia Rondônia
- CEA AC: Consórcio Energia do Acre
- TEGG: Tecnogera Locação e Transformação de Energia Ltda
- BBF AC: Consórcio Brasil Biofuels Geração de Energia do Acre

Observações:

- O PIE Jari Celulose, Papel e Embalagens S.A. informou à Eletrobras, por meio de carta de 18/04/16, a suspensão temporária do fornecimento de energia elétrica nos sistemas isolados, em função da interrupção das atividades de seu único cliente ocorrida no mês de abril/16.

- A variação encontrada entre as gerações verificadas no AEC e previstas no Plano de Operação da Eletrobras Distribuição Rondônia (Guascor/Rovema) e da Eletrobras Distribuição Acre (Guascor) devem-se aos atrasos na entrada em operação dos PIE vencedores dos Leilões nº 001/2014 e nº 010/2015 – ANEEL.

- A variação encontrada entre as gerações verificada no AEC e prevista no PMO da Eletrobras Distribuição Roraima deve-se ao aumento no limite de intercâmbio da Eletronorte para a Eletrobras Distribuição Roraima em relação ao que havia sido informado pela empresa quando da elaboração do Plano de Operação.

Tabela 4.4 – Geração Térmica Prevista no PMO e Verificada no AEC (novembro/2016)

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista PMO (kWh)	Verificada AEC (kWh)	Verificada /PMO (%)
CEA (Geração Própria)	Diesel	280.000	295.916	6%
CEA (Consórcio Oiapoque Energia)	Diesel	3.450.000	3.723.655	8%
CELPA	Diesel	39.067.768	39.067.768	0%
CELPE	Diesel	1.468.874	1.471.203	0%
CERR	Diesel	1.929.169	1.690.316	-12%
Eletrobras Distribuição Amazonas	Diesel	110.430.088	130.578.581	18%
	Gás Natural	4.924.000	4.626.091	-6%
Eletrobras Distribuição Rondônia (Guascor / Rovema)	Diesel	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia (CNH / BBF RO)	Diesel	29.055.472	27.445.686	-6%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	17.498.160	11.655.107	-33%
Eletrobras Distribuição Acre (Guascor)	Diesel	17.555.000	14.476.897	-18%
Eletrobras Distribuição Acre (CEA AC / TEGG / BBF AC)	Diesel	2.306.000	2.205.297	-4%
ENERGISA Matro Grosso	Diesel	768.000	709.198	-8%
JARI CELULOSE	Diesel	-	-	-
	OC1A	-	-	-
PETROBRAS	Diesel	3.896.500	4.103.667	5%
	OC1A	-	-	-
TOTAL	Diesel	227.705.031	237.423.291	4%
	OC1A	-	-	-
	Gás Natural	4.924.000	4.626.091	-6%

Legenda:

- CNH: Consórcio Novo Horizonte
- BBF RO: Consórcio Brasil Biofuels Geração de Energia Rondônia
- CEA AC: Consórcio Energia do Acre
- TEGG: Tecnogera Locação e Transformação de Energia Ltda
- BBF AC: Consórcio Brasil Biofuels Geração de Energia do Acre

Observações:

- O PIE Jari Celulose, Papel e Embalagens S.A. informou à Eletrobras, por meio de carta de 18/04/16, a suspensão temporária do fornecimento de energia elétrica nos sistemas isolados, em função da interrupção das atividades de seu único cliente ocorrida no mês de abril/16.

- A variação encontrada entre as gerações verificadas no AEC e previstas no PMO da Eletrobras Distribuição Rondônia (Guascor/Rovema) devem-se à entrada em operação dos PIE vencedores dos Leilões nº 001/2014 e nº 010/2015 – ANEEL.

Tabela 4.5 – Consumo Previsto no Plano de Operação e no PMO e Verificado no AEC (acumulado até novembro/2016)

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado PMO	Acumulado AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
CEA (Geração Própria)	Diesel (litros)	2.041.000	812.776	827.997	41%	2%
CELPA	Diesel (litros)	121.283.000	115.318.765	100.028.438	82%	-13%
CELPE	Diesel (litros)	5.118.000	4.743.316	4.555.236	89%	-4%
CERR	Diesel (litros)	5.594.000	6.267.252	5.612.294	100%	-10%
Eletrobras Distribuição Amazonas	Diesel (litros)	415.642.000	389.746.039	400.093.081	96%	3%
	Gás Natural (m³)	14.000.000	15.105.411	15.297.859	109%	1%
Eletrobras Distribuição Rondônia (Guascor / Rovema)	Diesel (litros)	598.000	42.447.546	39.241.868	6562%	-8%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	89.159.000	56.596.957	31.752.426	36%	-44%
Eletrobras Distribuição Acre (Guascor)	Diesel (litros)	10.656.000	56.905.028	50.082.056	470%	-12%
ENERGISA Mato Grosso	Diesel (litros)	2.465.000	2.460.180	2.366.573	96%	-4%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	14.000	-	-	0%	-
	OC1A (kg)	247.000	-	-	0%	-
	Diesel (litros)	14.114.000	12.581.624	11.416.437	81%	-9%
PETROBRAS	OC1A (kg)	-	-	-	-	-
	Diesel (litros)	666.684.000	687.879.483	645.976.406	97%	-6%
TOTAL	OC1A (kg)	247.000	-	-	0%	-
	Gás Natural (m³)	14.000.000	15.105.411	15.297.859	109%	1%

Observações:

- O PIE Jari Celulose, Papel e Embalagens S.A. informou à Eletrobras, por meio de carta de 18/04/16, a suspensão temporária do fornecimento de energia elétrica nos sistemas isolados, em função da interrupção das atividades de seu único cliente ocorrida no mês de abril/16.

- A variação encontrada entre as gerações verificadas no AEC e previstas no Plano de Operação da Eletrobras Distribuição Rondônia (Guascor/Rovema) e da Eletrobras Distribuição Acre (Guascor) devem-se aos atrasos na entrada em operação dos PIE vencedores dos Leilões nº 001/2014 e nº 010/2015 – ANEEL.

- A variação encontrada entre as gerações verificada no AEC e prevista no PMO da Eletrobras Distribuição Roraima deve-se ao aumento no limite de intercâmbio da Eletronorte para a Eletrobras Distribuição Roraima em relação ao que havia sido informado pela empresa quando da elaboração do Plano de Operação.

Tabela 4.6 – Consumo Previsto no PMO e Verificado no AEC (novembro/2016)

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
CEA (Geração Própria)	Diesel (litros)	79.240	87.758	11%
CELPA	Diesel (litros)	11.190.882	-	-100%
CELPE	Diesel (litros)	427.442	451.417	6%
CERR	Diesel (litros)	625.373	499.806	-20%
Eletrobras Distribuição Amazonas	Diesel (litros)	32.012.910	37.509.810	17%
	Gás Natural (m ³)	1.500.389	1.391.990	-7%
Eletrobras Distribuição Rondônia (Guascor/Rovema)	Diesel (litros)	-	-	-
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	4.852.914	3.250.497	-33%
Eletrobras Distribuição Acre (Guascor)	Diesel (litros)	4.834.481	641.451	-87%
ENERGISA Mato Grosso	Diesel (litros)	251.186	226.287	-10%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	-	-	-
	OC1A (kg)	-	-	-
PETROBRAS	Diesel (litros)	1.121.208	1.194.329	7%
	OC1A (kg)	-	-	-
TOTAL	Diesel (litros)	55.395.636	43.861.355	-21%
	OC1A (kg)	-	-	-
	Gás Natural (m³)	1.500.389	1.391.990	-7%

Observações:

- O PIE Jari Celulose, Papel e Embalagens S.A. informou à Eletrobras, por meio de carta de 18/04/16, a suspensão temporária do fornecimento de energia elétrica nos sistemas isolados, em função da interrupção das atividades de seu único cliente ocorrida no mês de abril/16.

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: JANEIRO de 2017**

Posição de:

05/04/2017

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	52	23	0	75	0,1
ALVARÃES	730	54	0	784	1,1
AMATURÁ	473	26	0	499	0,7
ANAMÃ	591	259	0	850	1,1
ANORI	913	321	0	1.234	1,7
APUÍ	1.330	230	0	1.560	2,1
ARARA	41	10	0	51	0,1
ATALAIA DO NORTE	0	0	0	0	0,0
AUGUSTO MONTENEGRO	51	55	0	106	0,1
AUTAZES	1.450	1.309	0	2.759	3,7
AUXILIADORA	83	6	0	89	0,1
AXINIM	66	44	0	110	0,1
B. CONSTANT	1.640	1.166	0	2.806	3,8
BARCELOS	1.115	586	0	1.701	2,3
BARREIRINHA	965	235	0	1.200	1,6
BELÉM DO SOLIMÕES	105	80	0	185	0,2
BELO MONTE	36	12	0	48	0,1
BERURI	955	29	0	984	1,3
BETÂNIA	56	65	0	121	0,2
BOA VISTA DO RAMOS	767	392	0	1.159	1,6
BOCA DO ACRE	2.526	347	0	2.873	3,9
BORBA	1.653	490	0	2.143	2,9
CAAPIRANGA	628	122	0	750	1,0
CABURI	177	216	0	393	0,5
CAIAMBÉ	82	93	0	175	0,2
CAMARUÃ	0	0	0	0	0,0
CAMETÁ	0	0	0	0	0,0
CAMPINAS	61	13	0	74	0,1
CANUTAMA	607	43	0	650	0,9
CARAUARI	1.948	219	0	2.167	2,9
CAREIRO DA VÁRZEA	646	241	0	887	1,2
CARVOEIRO	3	6	0	9	0,0
CASTANHO	1.632	3.748	0	5.380	7,2
CAVIANA	103	51	0	154	0,2
COARI	5.390	2.204	0	7.594	10,2
CODAJÁS	1.313	312	0	1.625	2,2
CUCUÍ	45	36	0	81	0,1
EIRUNEPE	1.639	221	0	1.860	2,5
ENVIRA	826	33	0	859	1,2
ESTIRÃO DO EQUADOR	37	9	0	46	0,1
FEIJOAL	106	49	0	155	0,2
FONTE BOA	1.217	264	0	1.481	2,0
GUAJARÁ	681	82	0	763	1,0
HUMAITÁ	4.683	281	0	4.964	6,7
IAUARETÊ	87	15	0	102	0,1
IPIRANGA	28	10	0	38	0,1
IPIXUNA	659	26	0	685	0,9
IRANDUBA	0	0	0	0	0,0

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

ITACOATIARA	8.146	5.025	0	13.171	17,7
ITAMARATI	507	38	0	545	0,7
ITAPEAÇÚ	0	0	0	0	0,0
ITAPIRANGA	954	68	0	1.022	1,4
ITAPURU	20	44	0	64	0,1
JACARÉ	0	0	0	0	0,0
JAPURÁ	36	10	0	46	0,1
JURUÁ	578	15	0	593	0,8
JUTAÍ	981	146	0	1.127	1,5
LÁBREA	2.183	789	0	2.972	4,0
LIMOEIRO	259	219	0	478	0,6
LINDÓIA	343	40	0	383	0,5
MANACAPURU	0	0	0	0	0,0
MANAQUIRI	965	427	0	1.392	1,9
MANICORE	2.189	152	0	2.341	3,1
MARAÃ	578	218	0	796	1,1
MATUPI	1.070	106	0	1.176	1,6
MAUÉS	2.867	850	0	3.717	5,0
MOCAMBO	0	0	0	0	0,0
MOURA	15	45	0	60	0,1
MURITUBA	19	4	0	23	0,0
NHAMUNDÁ	1.070	150	0	1.220	1,6
NOVA OLINDA DO NORTE	1.631	717	0	2.348	3,2
NOVO AIRÃO	1.233	461	0	1.694	2,3
NOVO ARIPUANÃ	1.024	633	0	1.657	2,2
NOVO CÉU	111	853	0	964	1,3
NOVO REMANSO	894	498	0	1.392	1,9
PALMEIRAS	38	3	0	41	0,1
PARAUÁ	23	77	0	100	0,1
PARINTINS	7.722	4.169	0	11.891	16,0
PAUINI	656	124	0	780	1,0
PEDRAS	104	45	0	149	0,2
PRESIDENTE FIGUEIREDO	0	0	0	0	0,0
RIO PRETO DA EVA	2.605	2.015	0	4.620	6,2
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	2.172	1.249	0	3.421	4,6
SACAMBU	37	57	0	94	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	515	244	0	759	1,0
SANTA RITA	188	43	0	231	0,3
SANTANA DO UATUMÃ	35	21	0	56	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	528	786	0	1.314	1,8
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	902	200	0	1.102	1,5
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	574	114	0	688	0,9
SILVES	558	158	0	716	1,0
SUCUNDURI	44	26	0	70	0,1
TABATINGA	3.600	2.263	0	5.863	7,9
TAMANIKUÁ	0	0	0	0	0,0
TAPAUÁ	1.012	173	0	1.185	1,6
TEFÉ	5.558	2.266	0	7.824	10,5
TONANTINS	629	197	0	826	1,1
TUIUÉ	80	81	0	161	0,2
UARINI	746	175	0	921	1,2
URUCARÁ	1.041	523	0	1.564	2,1
URUCURITUBA	770	662	0	1.432	1,9
VILA AMAZÔNIA	403	247	0	650	0,9
VILA BITTENCOURT	41	5	0	46	0,1
VILA URUCURITUBA	25	37	0	62	0,1
ZÉ AÇÚ	0	0	0	0	0,0
Total da Empresa	96.475	41.501	0	137.976	185,5

Fonte: Eletrobras Amazonas Energia

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: JANEIRO de 2017	05/04/2017

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
BAILIQUE	0	0	0	0	0
LARANJAL DO JARI	0	0	0	0	0
LOURENÇO	114	93	0	207	0
OIAPOQUE - CLEVELÂNDIA	1.761	1.303	0	3.064	4
TOTAL EMPRESA	1.875	1.396	0	3.271	4,4

Fonte: CEA

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESA: CEMAT	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: JANEIRO de 2017	05/04/2017

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
GUARIBA	347	8	0	355	0,5
PARANORTE	73	23	0	96	0,1
RONDOLÂNDIA	0	0	0	0	0,0
TOTAL EMPRESA	420	31	0	451	0,6

Fonte: Cemat

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CELPA

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: JANEIRO de 2017

Posição de:

05/04/2017

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
AFUA	781	91	0	872	1,2
ALENQUER	2.641	1.469	0	4.110	5,5
ALMERIM	1.246	488	0	1.734	2,3
ANAJÁS	551	274	0	825	1,1
AVEIRO	178	34	0	212	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	483	95	0	578	0,8
CHAVES	227	22	0	249	0,3
COTIJUBA	319	134	0	453	0,6
CURRALINHO	0	0	0	0	0,0
CURUÁ	0	0	0	0	0,0
FARO	430	41	0	471	0,6
GURUPÁ	828	227	0	1.055	1,4
JACAREACANGA	499	253	0	752	1,0
JURUTI	2.571	1.918	0	4.489	6,0
MONTE ALEGRE	3.236	1.333	0	4.569	6,1
MONTE DOURADO (**)	988	327	0	1.315	1,8
MUANÁ	862	495	0	1.357	1,8
ÓBIDOS	0	0	0	0	0,0
OEIRAS DO PARÁ	808	194	0	1.002	1,3
ORIXIMINÁ	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	1.000	924	0	1.924	2,6
PORTO DE PEDRAS	0	0	0	0	0,0
PRAINHA	696	270	0	966	1,3
SALVATERRA	1.646	619	0	2.265	3,0
SANTA CRUZ DO ARARI	278	31	0	309	0,4
SANTANA DO ARAGUAIA	3.272	505	0	3.777	5,1
SÃO MIGUEL (**)	0	0	0	0	0,0
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	780	443	0	1.223	1,6
SOURE	1.470	558	0	2.028	2,7
STª Mª DAS BARREIRAS	0	0	0	0	0,0
TERRA SANTA	1.158	445	0	1.603	2,2
					0
TOTAL EMPRESA	26.948	11.190	0	38.138	51,3

Fonte: Celpa

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CERR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: JANEIRO de 2017

Posição de:

05/04/2017

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	16	0	16	0,0
ALTO ALEGRE	1.123	624	0	1.747	2,3
Amajari (VILA BRASIL)	440	218	0	658	0,9
BANANAL	0	5	0	5	0,0
BELA VISTA	0	2	0	2	0,0
BONFIM	2.610	1.559	0	4.169	5,6
CAICUBI	0	26	0	26	0,0
CARACARAI	1.718	973	0	2.691	3,6
CARAPARU III	0	1	0	1	0,0
CARAPARÚ IV	0	1	0	1	0,0
COMUNIDADE COBRA	0	1	0	1	0,0
Comunidade Indígena BOCA DA MATA	0	15	0	15	0,0
Comunidade Indígena CATUAL	0	1	0	1	0,0
Comunidade Indígena CAJÚ	0	3	0	3	0,0
Comunidade Indígena CANAVIAL	0	1	0	1	0,0
Comunidade Indígena CONGRESSO	0	1	0	1	0,0
Comunidade Indígena FLEXAL	0	5	0	5	0,0
Comunidade Indígena GAVIÃO	0	2	0	2	0,0
COMUNIDADE IND DO SOROCAIMA II	0	2	0	2	0,0
Comunidade Indígena TICOÇA	0	3	0	3	0,0
Comunidade Indígena JATAPUZINHO WAI WAI I	0	2	0	2	0,0
Comunidade Indígena MARACANÃ	0	7	0	7	0,0
COMUNIDADE IND MONTE MURIA	0	1	0	1	0,0
Comunidade Indígena PATATIVA	0	1	0	1	0,0
Comunidade Indígena PERDIZ	0	1	0	1	0,0
Comunidade Indígena SANTA CRUZ	0	1	0	1	0,0
Comunidade Indígena SANTA INEZ	0	1	0	1	0,0
Comunidade Indígena SANTA ROSA	0	3	0	3	0,0
Comunidade Indígena SÃO MARCOS	0	3	0	3	0,0
Comunidade Indígena ARAÇÁ NORMANDIA	0	6	0	6	0,0
COMUNIDADE INDÍGENA PACÚ	0	0	0	0	0,0
Comunidade Indígena Xixuau	0	4	0	4	0,0
COMUNIDADE SOMA	0	1	0	1	0,0
CUMARÚ	0	0	0	0	0,0
DARORA	0	3	0	3	0,0
ENSEADA	0	4	0	4	0,0
ENTROCAMENTO	0	3	0	3	0,0
GUARIBA DE PACARAIMA	0	2	0	2	0,0
INGARUMÃ	0	3	0	3	0,0
LAGO GRANDE	0	7	0	7	0,0
LAGO GRANDE II	0	3	0	3	0,0
Comunidade Indígena MARUPÁ	0	1	0	1	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: JANEIRO de 2017
Posição de:

05/04/2017

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
MARACÁ	0	1	0	1	0,0
MARUAI	0	1	0	1	0,0
MONTE MURIÁ	0	2	0	2	0,0
MUCAJAI	1.221	1.656	0	2.877	3,9
MUTUM	0	7	0	7	0,0
MUTURUCA	0	6	0	6	0,0
NAPOLEÃO	0	14	0	14	0,0
NORMANDIA	327	126	0	453	0,6
NOVA ALIANÇA	0	0	0	0	0,0
NOVA JERUSALÉM	0	1	0	1	0,0
OLHO D'AGUA	0	3	0	3	0,0
PACARAIMA	521	108	0	629	0,8
PANACARICA	0	3	0	3	0,0
PEDRA BRANCA	0	2	0	2	0,0
PEDRA PRETA	0	1	0	1	0,0
RORAINÓPOLIS	2.724	3.304	0	6.028	8,1
S. JOÃO DA BALIZA	1.660	1.340	0	3.000	4,0
SABIÁ	0	0	0	0	0,0
SACAI	0	23	0	23	0,0
SAMAUMA	0	4	0	4	0,0
SANTA CREUZA	0	2	0	2	0,0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	19	38	0	57	0,1
Santa Maria Velha	0	3	0	3	0,0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	2	0	2	0,0
SERRA DO SOL	0	0	0	0	0,0
SOCÓ	0	7	0	7	0,0
SOROCAIMA	0	5	0	5	0,0
SURUMU	37	73	0	110	0,1
Tanauá	0	1	0	1	0,0
TEPEQUEM	33	31	0	64	0,1
TERRA PRETA	0	10	0	10	0,0
UIRAMUTÁ	69	53	0	122	0,2
VILA CACHOEIRINHA	0	14	0	14	0,0
VILA DONA COTA	0	2	0	2	0,0
VILA FLORESTA	0	7	0	7	0,0
VILA ITAQUERA	0	6	0	6	0,0
VILA MILAGRE	0	1	0	1	0,0
VILA REMANSO	0	8	0	8	0,0
VILA SÃO PEDRO	0	1	0	1	0,0
VIZEU	0	1	0	1	0,0
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1	0	1	0,0
XERUINI	0	9	0	9	0,0
XUMINA	0	8	0	8	0,0
CENTRO DE ABASTECIMENTO DO CALUNGÁ	0	0	0	0	0,0
TOTAL EMPRESA	12.502	10.403	0	22.905	30,8

Fonte: CERR

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOSEMPRESAS: **ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: JANEIRO de 2017

Posição de:

05/04/2017

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.401	194	0	1.595	2,1
CALAMA	128	92	0	220	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	633	78	0	711	1,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	2	8	0	10	0,0
COSTA MARQUES	1.328	42	0	1.370	1,8
CUJUBIM	1.704	801	0	2.505	3,4
DEMARCAÇÃO	6	18	0	24	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis)	3.740	2.763	0	6.503	8,7
IZIDOLÂNDIA	96	8	0	104	0,1
MACHADINHO	3.037	1.085	0	4.122	5,5
MAICI	2	0	0	2	0,0
NAZARÉ	23	60	0	83	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	405	197	0	602	0,8
PACARANA	221	59	0	280	0,4
PEDRAS NEGRAS	8	7	0	15	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	56	23	0	79	0,1
SANTA CATARINA	3	16	0	19	0,0
SÃO CARLOS	102	51	0	153	0,2
SÃO FRANCISCO	1.649	1.206	0	2.855	3,8
SURPRESA	48	35	0	83	0,1
TRIUNFO*	663	455	0	1.118	1,5
UNIÃO BANDEIRANTES	804	211	0	1.015	1,4
URUCUMACUÁ	131	9	0	140	0,2
VALE DO ANARI	728	272	0	1.000	1,3
VILA EXTREMA	697	389	0	1.086	1,5
VISTA ALEGRE	964	511	0	1.475	2,0
CENTRO DE ABASTECIMENTO PORTO VELHO	0	0	0	0	0,00
TOTAL EMPRESA	18.579	8.590	0	27.169	36,5

Fonte: EDRO

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: ELETOBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	
MÊS REF: JANEIRO de 2017	Posição de: 05/04/2017

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	488	17	0	505	0,7
CRUZEIRO DO SUL	11.659	749	763	13.171	17,7
FEIJÓ	1.719	147	0	1.866	2,5
JORDÃO	159	54	0	213	0,3
MANOEL URBANO	517	27	0	544	0,7
MARECHAL TAUMATURGO	323	144	0	467	0,6
PORTO WALTER	277	59	0	336	0,5
Rio Branco	0	0	0	0	0,0
SANTA ROSA DO PURUS	151	23	0	174	0,2
TARAUACA	2.019	236	0	2.255	3,0
TOTAL EMPRESA	17.312	1.456	763	19.531	26,3

Fonte: EDAC

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: PETROBRAS	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	
MÊS REF: JANEIRO de 2017	Posição de: 05/04/2017

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3012	301	0	3.313	4,5
UTE PORTO	557	56	0	613	0,8
TOTAL EMPRESA	3.569	357	0	3.926	5,3

Fonte: Petrobras

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: DIVERSAS	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	
MÊS REF: JANEIRO de 2017	Posição de: 05/04/2017

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	0	0	0	0	0,0
ELETOBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	72.893	9.059	17.512	99.464	133,7
ELETOBRAS ELETRONORTE-RORAIMA (*)	0	0	0	0	0,0
CELPE - F. NORONHA	1.485	131	0	1.616	2,2

Fonte: Empresas

7.2 - ANEXO II

GERAÇÃO E CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS PREVISTOS PELO GTON/CTP

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: AMAZONAS ENERGIA - ELETROBRAS
 AMAZONAS ENERGIA Referência: Janeiro/2017

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 GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa				
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh				
ALTEROSA	75.000	ALTEROSA	-	-	-	75.000	-	-	0,448		Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.600
ALVARÊS	784.000	ALVARÊS	-	-	-	784.000	-	-	0,299	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	234.418
AMATURÁ	499.000	AMATURÁ	-	-	-	499.000	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	147.704
ANAMÁ	850.000	ANAMÁ	-	-	-	0	-	-	0	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
ANORI	1.234.000	ANORI	-	-	-	0	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
APUI	1.560.000	APUI	-	-	-	1.560.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	452.400
ATALAIA DO NORTE	0	ATALAIA DO NORTE	-	-	-	0	-	-	0	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
AUGUSTO MONTENEGRO	106.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	106.000	-	-	0,349	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.680
AUTAZES	2.759.000	AUTAZES	-	-	-	2.415.769	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	715.067
AUXILIADORA	59.000	AUXILIADORA	-	-	-	59.000	-	-	0,359	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.621
AXIM	110.000	AXIM	-	-	-	110.000	-	-	0,299	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.990
BARCELOS	1.701.000	BARCELOS	-	-	-	1.701.000	-	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	476.280
BARRERINHA	1.200.000	BARRERINHA	-	-	-	1.200.000	-	-	0,292	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	350.400
BELEM DO SOLIMÕES	185.000	BELEM DO SOLIMÕES	-	-	-	185.000	-	-	0,354	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	65.490
BELO MONTE	48.000	BELO MONTE	-	-	-	48.000	-	-	0,331	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.888
BENJAMIN CONSTANT	2.806.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	2.806.000	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	791.292
BERURI	964.000	BERURI	-	-	-	964.000	-	-	0,286	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	281.424
BETÂNIA	121.000	BETÂNIA	-	-	-	121.000	-	-	0,349	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.229
BOA VISTA DO RAMOS	1.159.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	1.159.000	-	-	0,277	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	321.043
BOCA DO ACRE	2.873.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.873.000	-	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	787.202
BOBIA	2.143.000	BOBIA	-	-	-	2.143.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	615.641
CADAPRANGA	750.000	CADAPRANGA	-	-	-	0	-	-	0	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CABURI	393.000	CABURI	-	-	-	393.000	-	-	0,319	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	125.387
CAJAMBÉ	175.000	CAJAMBÉ	-	-	-	175.000	-	-	0,28	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	50.750
CAMARUÁ	0	CAMARUÁ	-	-	-	0	-	-	0,353	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CAMETÁ	0	CAMETÁ	-	-	-	0	-	-	0	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CAMPINAS	74.000	CAMPINAS	-	-	-	74.000	-	-	0,311	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.814
CANUITAMA	650.000	CANUITAMA	-	-	-	650.000	-	-	0,288	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	187.200
CARAUARI	2.167.000	CARAUARI	-	-	-	2.167.000	-	-	0,255	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	552.585
CAREIRO DA VÁRZEA	887.000	CAREIRO	-	-	-	887.000	-	-	0,305	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	270.535
CARVOERO	9.000	CARVOERO	-	-	-	9.000	-	-	0,502	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.518
CASTANHO	5.380.000	CASTANHO	-	-	-	3.522.468	-	-	0,293	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.032.083
CAVIANA	154.000	CAVIANA	-	-	-	154.000	-	-	0,278	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.812
CDARI	7.594.000	CDARI	-	-	-	7.594.000	-	-	0,284	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.156.896
COIJALIS	1.625.000	COIJALIS	-	-	-	0	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COCUI	81.000	COCUI	-	-	-	81.000	-	-	0,329	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.862
ERULNERÉ	1.860.000	ERULNERÉ	-	-	-	1.860.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	543.120
ENVIRA	859.000	ENVIRA	-	-	-	859.000	-	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	243.956
ESTRÃO DO EQUADOR	48.000	ESTRÃO DO EQUADOR	-	-	-	48.000	-	-	0,33	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.160
FEUOAL	155.000	FEUOAL	-	-	-	155.000	-	-	0,334	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	51.770
FONTE BOA	1.481.000	FONTE BOA	-	-	-	1.481.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	425.047
HUMAITÁ	4.964.000	HUMAITÁ	-	-	-	4.964.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.449.488
IAUARETÉ	102.000	IAUARETÉ	-	-	-	102.000	-	-	0,353	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	36.006
PRANGA	38.000	PRANGA	-	-	-	38.000	-	-	0,387	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.706
IXUNA	685.000	IXUNA	-	-	-	685.000	-	-	0,282	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	193.170
ITACOTATARA	13.171.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	-	4.760.000	-	Carvão Nacional (kg)	-
		HERMASA	-	-	-	-	-	-	0	-	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)
			Total: 13.171.000			0	0	5.410.920	0	0,285	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.397.112
ITAMARATI	545.000	ITAMARATI	-	-	-	545.000	-	-	0,306	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	166.770
ITAPEAÇU	0	ITAPEAÇU	-	-	-	0	-	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
ITAPRANGA	1.022.000	ITAPRANGA	-	-	-	1.022.000	-	-	0,29	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	296.380
ITAPURU	64.000	ITAPURU	-	-	-	64.000	-	-	0,32	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.480
JACARÉ	0	JACARÉ	-	-	-	0	-	-	0	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
JAPURÁ	46.000	JAPURÁ	-	-	-	46.000	-	-	0,358	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.468
JURUÁ	593.000	JURUÁ	-	-	-	593.000	-	-	0,287	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	170.191
JUTAI	1.127.000	JUTAI	-	-	-	1.127.000	-	-	0,295	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	332.465
LABREA	2.972.000	LABREA	-	-	-	2.972.000	-	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	823.244
LMOERO	478.000	LMOERO	-	-	-	478.000	-	-	0,314	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	150.092
LINDÓIA	383.000	VILA DE LINDÓIA	-	-	-	383.000	-	-	0,286	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	109.538
MANACAPURU	0	MANACAPURU	-	-	-	0	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MANAUSURI	1.352.000	MANAUSURI	-	-	-	1.352.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	403.880
MANICORÉ	2.341.000	MANICORÉ	-	-	-	2.341.000	-	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	657.821
MARÁ	796.000	MARÁ	-	-	-	796.000	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	225.616
MAUÉS	3.717.000	MAUÉS	-	-	-	3.717.000	-	-	0,259	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	962.703
MOCAMBO	0	MOCAMBO	-	-	-	0	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MOURA	60.000	MOURA	-	-	-	60.000	-	-	0,318	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.680
MURITUBA	23.000	MURITUBA	-	-	-	23.000	-	-	0,43	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.890
NHAMUNDÁ	1.220.000	NHAMUNDÁ	-	-	-	1.220.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	348.920
NOVA OLINDA DO NORTE	2.348.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	2.348.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	664.484
NOVO ARAÓ	1.694.000	NOVO ARAÓ	-	-	-	1.694.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	487.872
NOVO ARPUANÁ	1.657.000	NOVO ARPUANÁ	-	-	-	1.657.000	-	-	0,261	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	432.477
NOVO CÉU	964.000	NOVO CÉU	-	-	-	964.000	-	-	0,277	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	267.028
NOVO REMANSO	1.392.000	NOVO REMANSO	-	-	-	1.392.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	399.504
PALMERAS	41.000	PALMERAS	-	-	-	41.000	-	-	0,428	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.548
PABOAL	100.000	PABOAL	-	-	-	100.000	-	-	0,33	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.000
PARANTIS	11.891.000	PARANTIS	-	-	-	11.891.000	-	-	0,295	0,271	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.587.845
PAUNI	780.000	PAUNI	-	-	-	780.000	-	-	0,28	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	226.200
PEDRAS	149.000	PEDRAS	-	-	-	149.000	-	-	0,318	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	47.382
RIO PRETO DA EVA	4.620.000	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	4.173.840	-	-	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.139.458
SACAMBU	94.000	SACAMBU	-	-	-	94.000	-	-	0,295	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.730
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	759.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	759.000	-	-	0,29	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	220.110
SANTA RITA DO WELL	231.000	SANTA RITA	-	-	-	231.000	-	-	0,341	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	78.771
SANTANA DO UATUMÁ	56.000	SANTANA DO UATUMÁ	-	-	-	56.000	-	-	0,327	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.312
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	1.314.000	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	1.314.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	350.838
SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	1.176.000	MATUPI	-	-	-	1.176.000	-	-	0,284	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	310.644
SÃO GABRIEL DA CACHEIRA	3.421.000	SÃO GABRIEL DA CACHEIRA	-	-	-	3.421.000	-	-	0,284	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	971.564
SÃO JOSÉ DO ARAÇAS	51.000	ARAÇAS	-	-	-	51.000	-	-	0,315	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.065
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	1.182.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	1.182.000	-	-	0,279	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	337.458
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	688.000	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	-	-	-	688.000	-	-	0,296	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	203.848
SILVES	716.000	SILVES	-	-	-	716.000	-	-	0,298	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	213.368
SUCUNDURI	70.000	SUCUNDURI	-	-	-	70.000	-	-	0,337	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.590
TABATINGA	5.863.000	TABATINGA	-	-	-	5.863.000	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.711.596
TAMANIQUÁ	0	TAMANIQUÁ	-	-	-	0	-	-	0	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
TAPAUÁ	1.185.000	TAPAUÁ	-	-	-	1.185.000	-	-	0,286	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	338.910
TEFÉ	7.824.000	TEFÉ	-	-	-	7.824.000	-	-	0,293	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.292.432
TONANTINS	826.000	TONANTINS	-	-	-	826.000	-	-	0,32	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	264.320
TULIÉ	161.000	TULIÉ	-	-	-	161.000	-	-	0,3	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	48.300
UARINI	921.000	UARINI	-	-	-	921.000	-	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	261.564
URUCARÁ	1.564.000	URUCARÁ	-	-	-	1.564.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	451.996
URUCURITUBA	1.432.000	URUCURITUBA	-	-	-	1.328.040	-	-	0,285	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	378.491
VILA AMAZÔNIA	650.000	VILA AMAZÔNIA	-	-	-	650.000	-	-	0,301	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	195.650
VILA BITENCOURT	46.000	VILA BITENCOURT	-	-	-	46.000	-	-	0,286	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.196
VILA URUCURITUBA	62.000	VILA URUCURITUBA	-	-	-	62.000	-	-	0,357	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.134</

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Estimativa de Consumo - GN

janeiro-17

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)
Anamá	850.000	850.000	100	2.000	10.304	8.325	7.929	263.844
Anori	1.234.000	1.234.000	100	5.484	10.090	8.325	7.929	375.085
Caapiranga	750.000	750.000	100	2.000	10.304	8.325	7.929	232.804
Codajás	1.625.000	1.625.000	100	5.484	10.090	8.325	7.929	493.932
Total	4.459.000	4.459.000	-	-	-	-	-	1.365.665

Empresa: BOA VISTA
ENERGIA -
ELETROBRAS
DISTRIBUICAO RORAMA

Referência:
Janeiro/2017

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva (kW)	Manutenção			Potência Disponível (kW)	Fator de Disponibilidade (%)	Máxima Geração Disponível (kW médio)	Geração Prevista		Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite (l ou kg por kWh)	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível (l ou kg)
					Manutenção (kW)	Restrição de Geração (kW)	Total de Reduções (kW)				kWh	kW médio	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh			
BOA VISTA	99.464.000	133.688	FLORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,454	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
			FLORESTA OLIVEIRA	46.400	0	0	0	46.400	100	46.400	2.232	3.000	0,28	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	625	
			NOVO PARAISO	18.040	0	0	0	18.040	100	18.040	3.371.808	4.532	0,284	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	957.593	
			UTE DISTRITO: DISTRITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,265	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
			UTE DISTRITO: OLIVEIRA	26.240	0	0	0	26.240	0	0	0	0	0	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
			UTE DISTRITO: SOENERGY	26.240	0	0	0	26.240	100	26.240	2.232	3.000	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	632	
			UTE MONTE CRISTO	122.400	0	0	0	122.400	100	122.400	7.084.368	9.522	0,278	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.969.454	
Total	239.320	0	0	0	239.320	-	239.320	213.080	10.460.640	20.054	-	-	-	-	2.928.394		
										Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)	10.460.640	20.054	-	-	-	2.928.394	

Atendimento por intercâmbio: 113.634 kW med

Empresa: CEA - CIA DE ELETRICIDADE DO AMAPA
Janeiro/2017

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado					Previsão de Geração de fonte alternativa (kWh)	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite (l ou kg por kWh)	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível (l ou kg)	
				Previsão de GH Própria (kWh)	Previsão de GH de PIE (kWh)	Previsão de GT Própria (kWh)	Previsão de GT de PIE (kWh)	Previsão de Geração de fonte alternativa (kWh)						
														kWh
LOURENÇO	207.000	0	LOURENÇO	-	-	-	207.000	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	59.202		
OIAPOQUE	3.064.000	0	UTE OIAPOQUE	-	-	-	-	3.064.000	0,275	0,275	Óleo Diesel (I)	842.600		
Total	3.271.000	0	-	0	0	0	207.000	3.064.000	-	-	-	842.600		
										Total Óleo Diesel (I)	-	-	-	842.600
										Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)	-	-	-	59.202

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: CELPE - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARA S/A
Referência: Janeiro/2017

Sistema Isolado	Sistema(s) do Interior												
	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	I ou kg
AFUA	872.000	AFUA	-	-	-	-	872.000	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	254.624	
ALENOIER	4.110.000	ALENOIER	-	-	-	-	4.110.000	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.159.020	
ALMERIM	1.734.000	ALMERIM	-	-	-	-	1.734.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	478.554	
		ANAJAS	-	-	-	-	0	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
		ANAJAS	-	-	-	-	825.000	-	0,271	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	223.575	
	825.000	Total: 825.000	0	0	0	825.000	0	0					
		AVEIRO	-	-	-	-	212.000	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	61.480	
		AVEIRO	-	-	-	-	0	-	0	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
	212.000	Total: 212.000	0	0	0	212.000	0	0					
BAGRE	0	BAGRE	-	-	-	-	0	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
BARRERA DO CAMPO	0	BARRERA DO CAMPO	-	-	-	-	0	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
CACHOEIRA DO ARARI	578.000	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	578.000	-	0,293	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	169.354	
		CHAVES	-	-	-	-	249.000	-	0,311	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	77.439	
		CHAVES	-	-	-	-	0	-	0	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
	249.000	Total: 249.000	0	0	0	249.000	0	0					
		COTUUBA	-	-	-	-	0	-	0	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
		COTUUBA	-	-	-	-	453.000	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	128.652	
	453.000	Total: 453.000	0	0	0	453.000	0	0					
CURRALINHO	0	CURRALINHO	-	-	-	-	0	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
CURUA	0	CURUA	-	-	-	-	0	-	0,316	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
FARO	471.000	FARO	-	-	-	-	471.000	-	0,281	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	132.351	
GURUPA	1.055.000	GURUPA	-	-	-	-	1.055.000	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	301.730	
		JACAREACANGA	-	-	-	-	752.000	-	0,277	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	208.304	
		JACAREACANGA	-	-	-	-	0	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
	752.000	Total: 752.000	0	0	0	752.000	0	0					
JURUTI	4.489.000	JURUTI	-	-	-	-	4.489.000	-	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.221.008	
MELGAÇO	0	MELGAÇO	-	-	-	-	0	-	0	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
MONTE ALEGRE	4.569.000	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	4.569.000	-	0,267	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.219.923	
MONTE DOURADO	1.315.000	MONTE DOURADO	-	-	-	-	1.315.000	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	368.200	
MUANA	1.357.000	MUANA	-	-	-	-	1.357.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	374.532	
OBIDOS	0	OBIDOS	-	-	-	-	0	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
OERAS DO PARA	1.002.000	OERAS DO PARA	-	-	-	-	1.002.000	-	0,261	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	261.522	
ORDMINA	0	ORDMINA	-	-	-	-	0	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
PONTA DE PEDRAS	0	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	0	-	0,265	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
PORTO DE MOZ	1.924.000	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.924.000	-	0,269	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	517.556	
PRAINHA	966.000	PRAINHA	-	-	-	-	966.000	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	264.664	
SALVATERRA	2.265.000	SALVATERRA	-	-	-	-	2.265.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	625.140	
SANTA CRUZ DO ARARI	309.000	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	-	309.000	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	89.301	
		SANTA MARIA DAS BARRERAS	-	-	-	-	0	-	0,326	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
		SANTANA DO ARAQUAIA	-	-	-	-	3.777.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.061.337	
		SANTANA DO ARAQUAIA	-	-	-	-	0	-	0	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
	3.777.000	Total: 3.777.000	0	0	0	3.777.000	0	0					
SÃO MIGUEL	0	SÃO MIGUEL	-	-	-	-	0	-	0,376	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
VISTA	1.223.000	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	-	-	-	-	1.223.000	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	338.771	
SOURCE	2.028.000	SOURCE	-	-	-	-	2.028.000	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	561.756	
TERRA SANTA	1.603.000	TERRA SANTA	-	-	-	-	1.603.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	442.428	
Total	38.138.000		0	0	0	7.892.000	30.246.000	0					
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)													
7.892.000 30.246.000 - - - - 10.541.271													

Empresa: CELPE - CIA ENERGETICA DE PERNAMBUCO
Referência: Janeiro/2017

Sistema Isolado	Sistema(s) do Interior												
	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	I ou kg
Fernando de Noronha	1.616.000	TUBARÃO	-	-	-	-	1.616.000	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	471.872	
Total	1.616.000		0	0	0	1.616.000	0	0					
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)													
1.616.000 0 - - - - 471.872													

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: CERON - ELETROBRAS DISTRIBUICAO RONDONIA
Referência: Janeiro/2017

Sistema(s) do Interior									
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	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	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg	
ALVORADA DO OESTE	1.595.000	UTE CNH ALVORADA: BARRA 1	1.595.000	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	451.385	
BURITIS	6.503.000	UTE CNH BURITIS	6.503.000	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.840.349	
CALAMA	220.000	UTE Calama	220.000	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	65.120	
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	711.000	UTE CNH CAMPO NOVO	711.000	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	201.213	
CONCEIÇÃO DA GALERA	10.000	UTE Conceição da Galera	10.000	-	0	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.490	
COSTA MARQUES	1.370.000	UTE CNH COSTA MARQUES	1.370.000	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	387.710	
CUJUBIM	2.505.000	UTE CNH CUJUBIM	2.505.000	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	708.915	
DEMARCAÇÃO	24.000	UTE Demarcação	24.000	-	0	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.896	
IZDOLÂNDIA	104.000	UTE CNH IZDOLÂNDIA	104.000	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.784	
MACHADINHO	4.122.000	UTE CNH MACHADINHO	4.122.000	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.166.526	
MAICI	2.000	UTE Maici	2.000	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	808	
NAZARÉ	83.000	UTE Nazaré	83.000	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.568	
NOVA CALIFÓRNIA	602.000	UTE CNH CALIFORNIA	602.000	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	170.366	
PACARANA	280.000	UTE CNH PACARANA	280.000	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	82.880	
PEDRAS NEGRAS	15.000	UTE Pedras Negras	15.000	-	0	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.235	
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	79.000	UTE Rolim de Moura do Guaporé	79.000	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.384	
SANTA CATARINA	19.000	UTE Santa Catarina	19.000	-	0	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.831	
SÃO CARLOS	153.000	UTE São Carlos	153.000	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	45.288	
SÃO FRANCISCO	2.855.000	UTE CNH SAO FRANCISCO	2.855.000	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	807.965	
SURPRESA	83.000	UTE Supresa	83.000	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.568	
TRIUNFO	1.118.000	UTE CNH TRIUNFO	1.118.000	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	316.394	
UNIÃO BANDERANTES	1.015.000	UTE CNH BANDERANTES	1.015.000	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	287.245	
URUCUMACUÁ	140.000	UTE CNH URUCUMACUÁ	140.000	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	41.440	
VALE DO ANARI	1.000.000	UTE CNH ANARI	1.000.000	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	283.000	
VILA EXTREMA	1.086.000	UTE CNH EXTREMA	1.086.000	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	307.338	
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	1.475.000	UTE CNH VISTA ALEGRE	1.475.000	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	417.425	
Total	27.169.000	-	27.169.000	-	0	-	-	7.707.923	

Empresa: ELETROACRE - ELETROBRAS DISTRIBUICAO ACRE
Referência: Janeiro/2017

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	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg	
ASSIS BRASIL	505.000	Assis Brasil - TEGC	-	-	-	-	505.000	-	0,289	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	145.945	
Total: 505.000			0	0	0	0	505.000	0					
CRUZERO DO SUL	13.171.000	CRUZERO DO SUL	-	-	-	-	13.171.000	-	0,232	0,276	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.055.672	
Total: 1.866.000			0	0	0	0	1.866.000	0	0,137	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	255.642	
FEIÚ	1.866.000	FEIÚ	-	-	-	-	1.866.000	-	0,137	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	255.642	
Total: 213.000			0	0	0	0	213.000	0					
JORDÃO	213.000	UTE Jordão	-	-	-	-	213.000	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	63.048	
Total: 213.000			0	0	0	0	213.000	0					
MAL THAUMATURGO	467.000	UTE Marechal Thaumaturgo	-	-	-	-	467.000	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	138.232	
Total: 467.000			0	0	0	0	467.000	0					
MANOEL URBANO	544.000	MANOEL URBANO	-	-	-	-	544.000	-	0,271	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
Total: 544.000			0	0	0	0	544.000	0					
PORTO WALTER	336.000	UTE Porto Walter	-	-	-	-	336.000	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	99.456	
Total: 336.000			0	0	0	0	336.000	0					
SANTA ROSA DO PURUS	174.000	UTE Santa Rosa do Purus	-	-	-	-	174.000	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	51.504	
Total: 174.000			0	0	0	0	174.000	0					
TARAJACÁ	2.255.000	TARAJACÁ	-	-	-	-	2.255.000	-	0,233	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	525.415	
Total	19.531.000	-	0	0	0	0	19.531.000	0					
Total Biodiesel (l)												0	
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)												4.492.130	

Empresa: PETROBRAS - PETROBRAS DISTRIBUIDORA S/A - BR
Janeiro/2017

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	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg	
ALCOA BENEFICIAMENTO	3.313.000	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO: ALCOA BENEFICIAMENTO DESEL	-	-	-	-	3.300.000	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	955.400	
ALCOA PORTO	612.000	UTE ALCOA PORTO	-	-	-	-	611.000	-	0,302	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	184.522	
Total	3.926.000	-	0	0	0	0	3.911.000	0					
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)												1.134.922	

7.3 - ANEXO III

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO EM 2016

Gráfico I

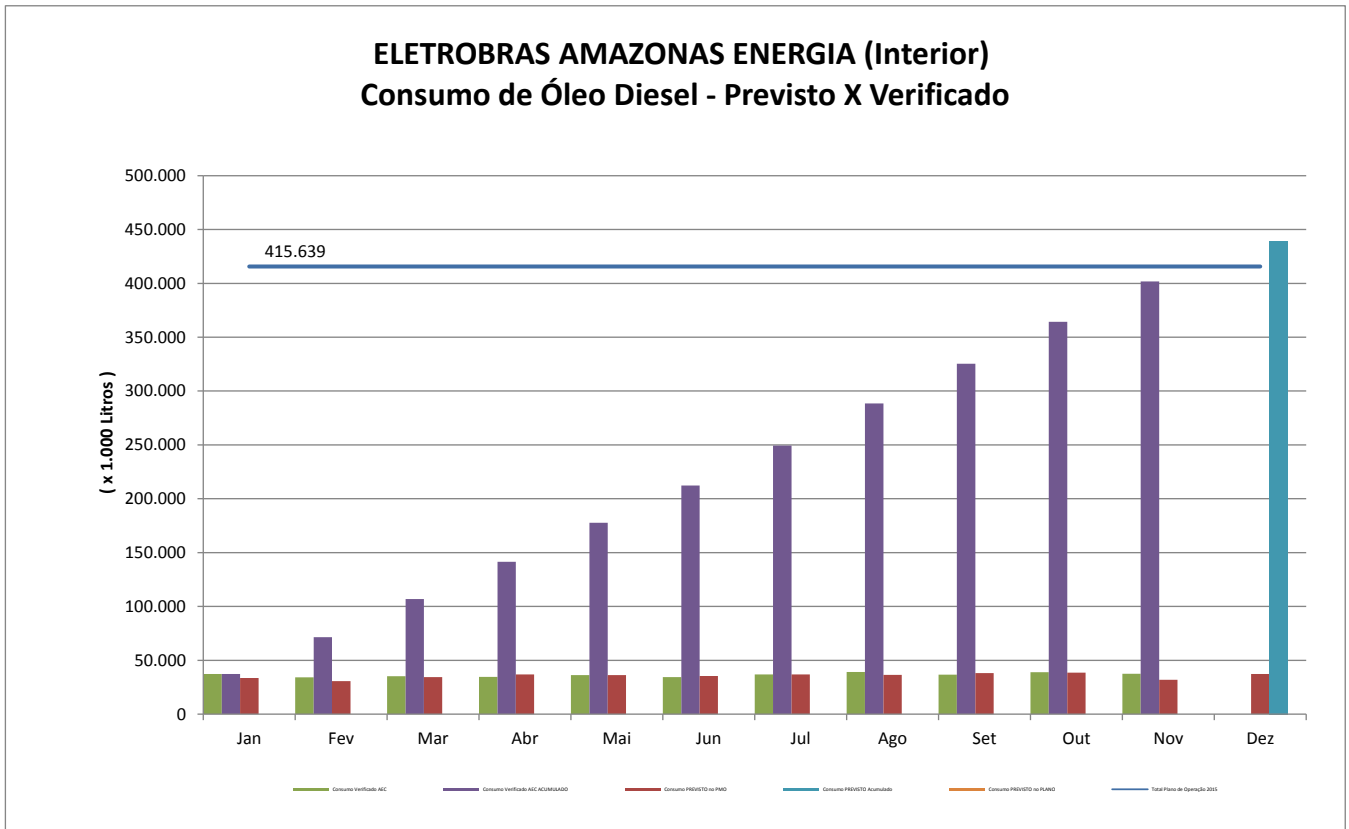


Gráfico II

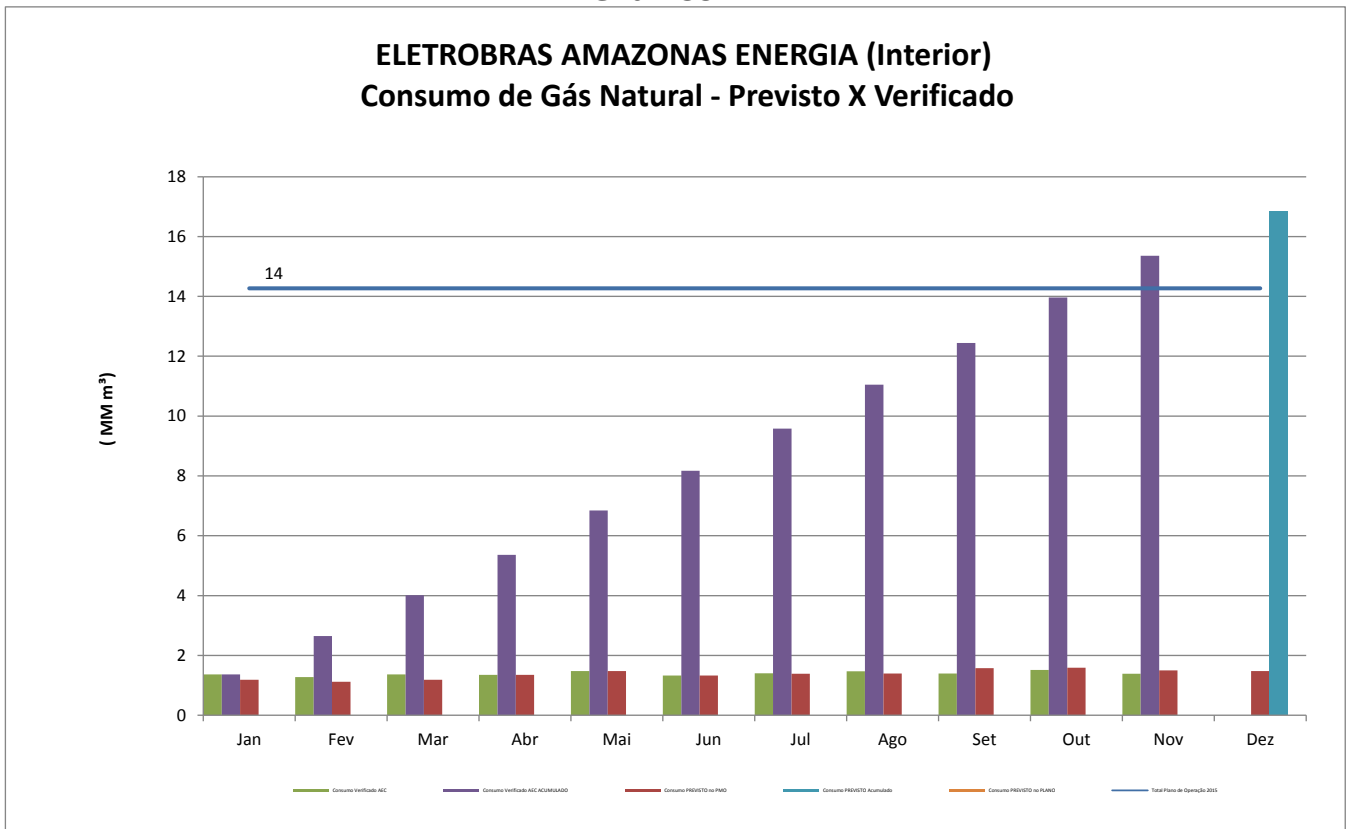
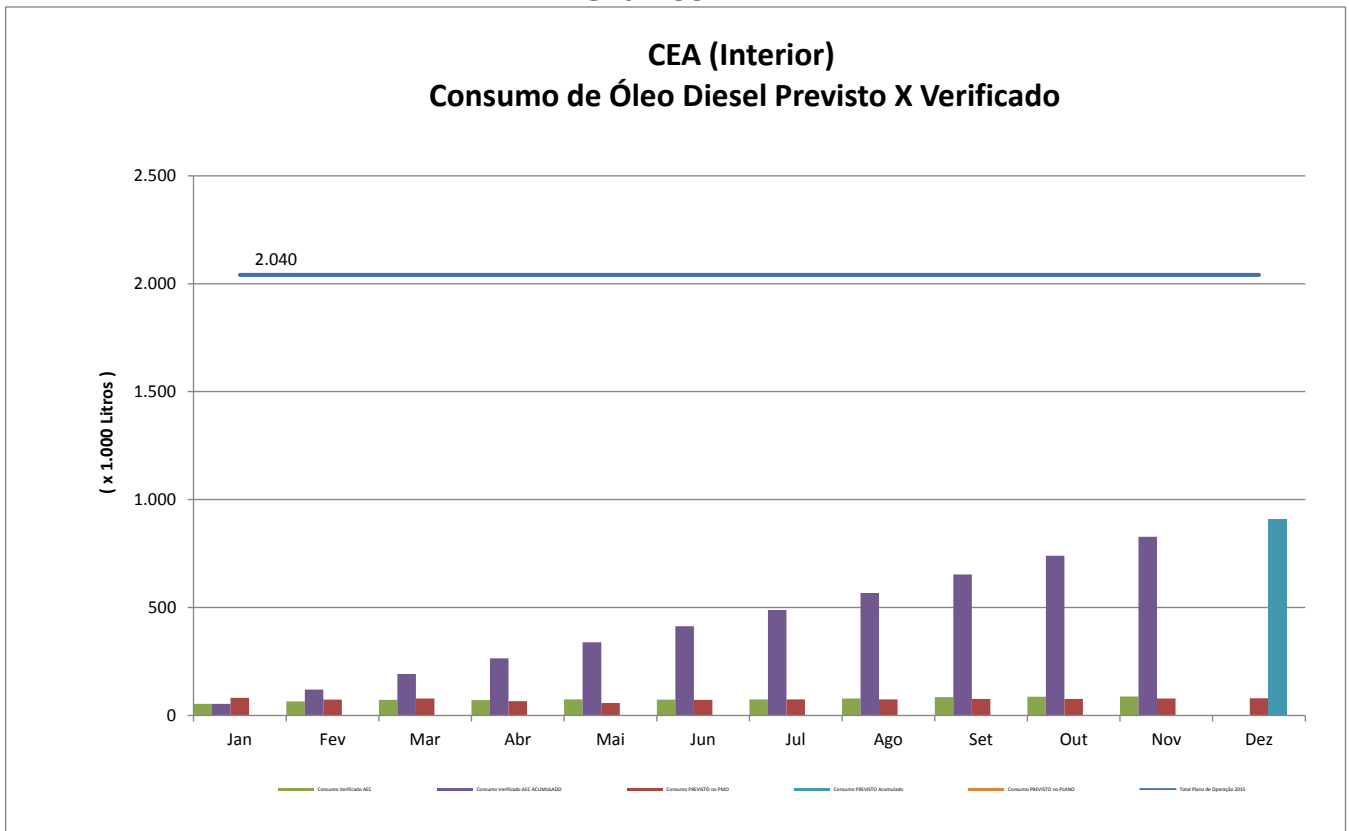


Gráfico III



OBS: Contempla apenas o consumo da CEA (Geração Própria).

Gráfico IV

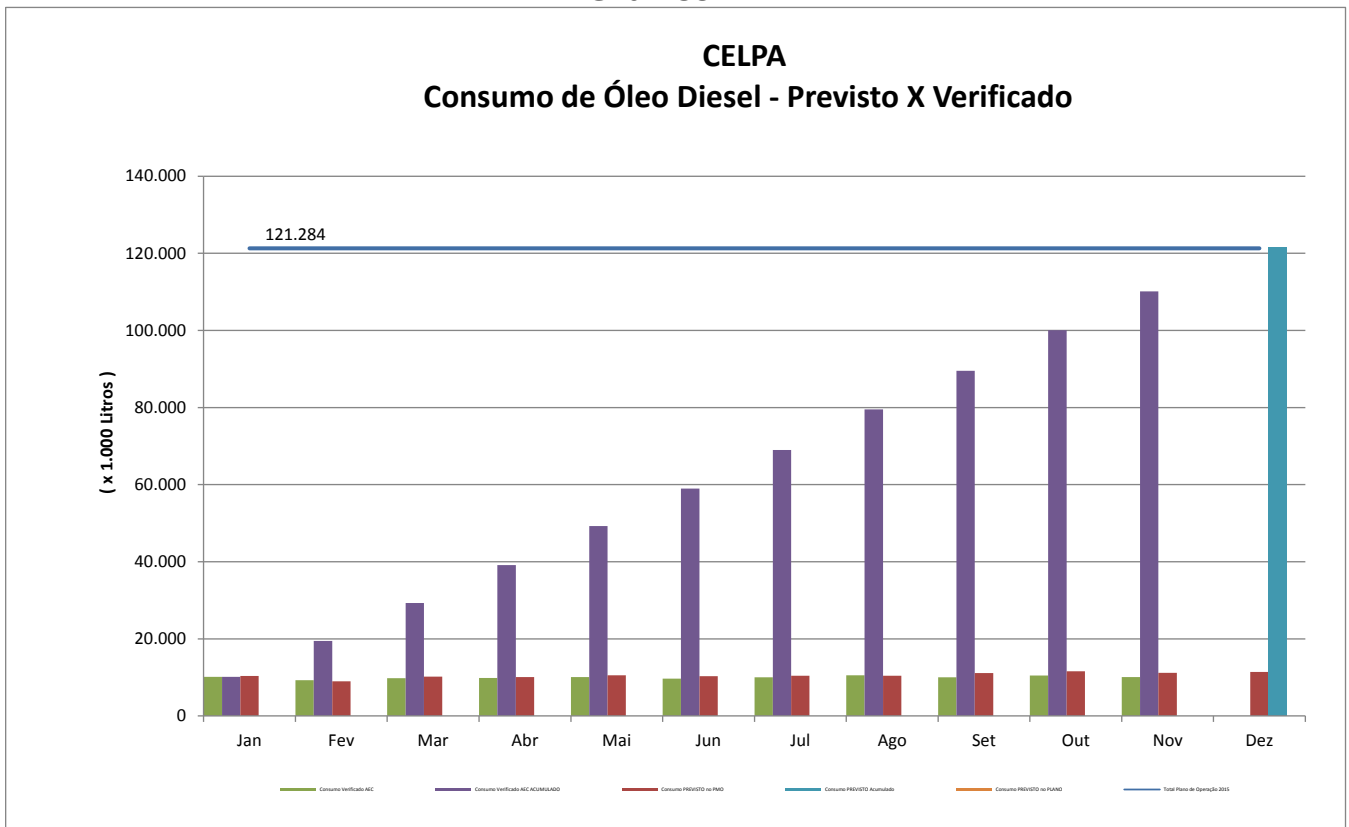


Gráfico V

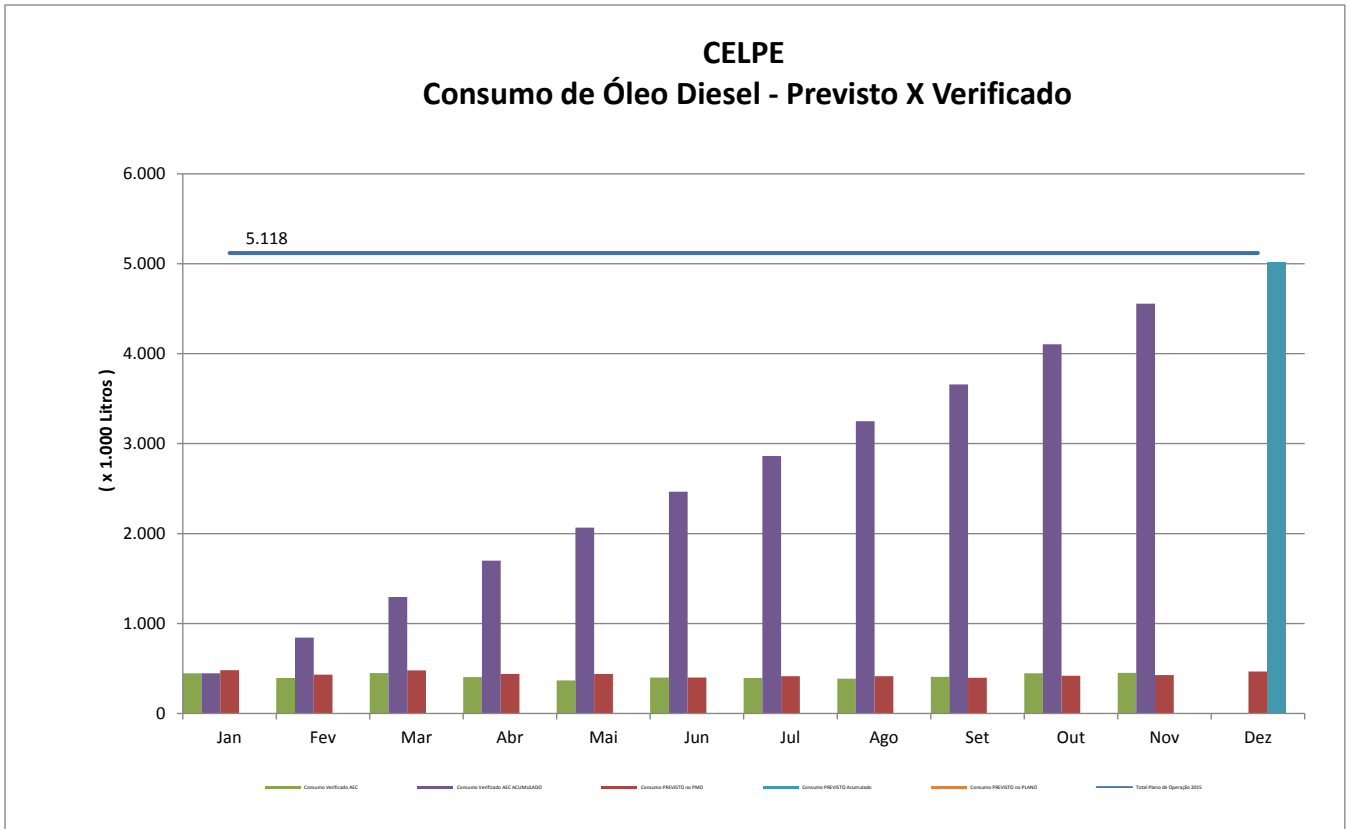


Gráfico VI

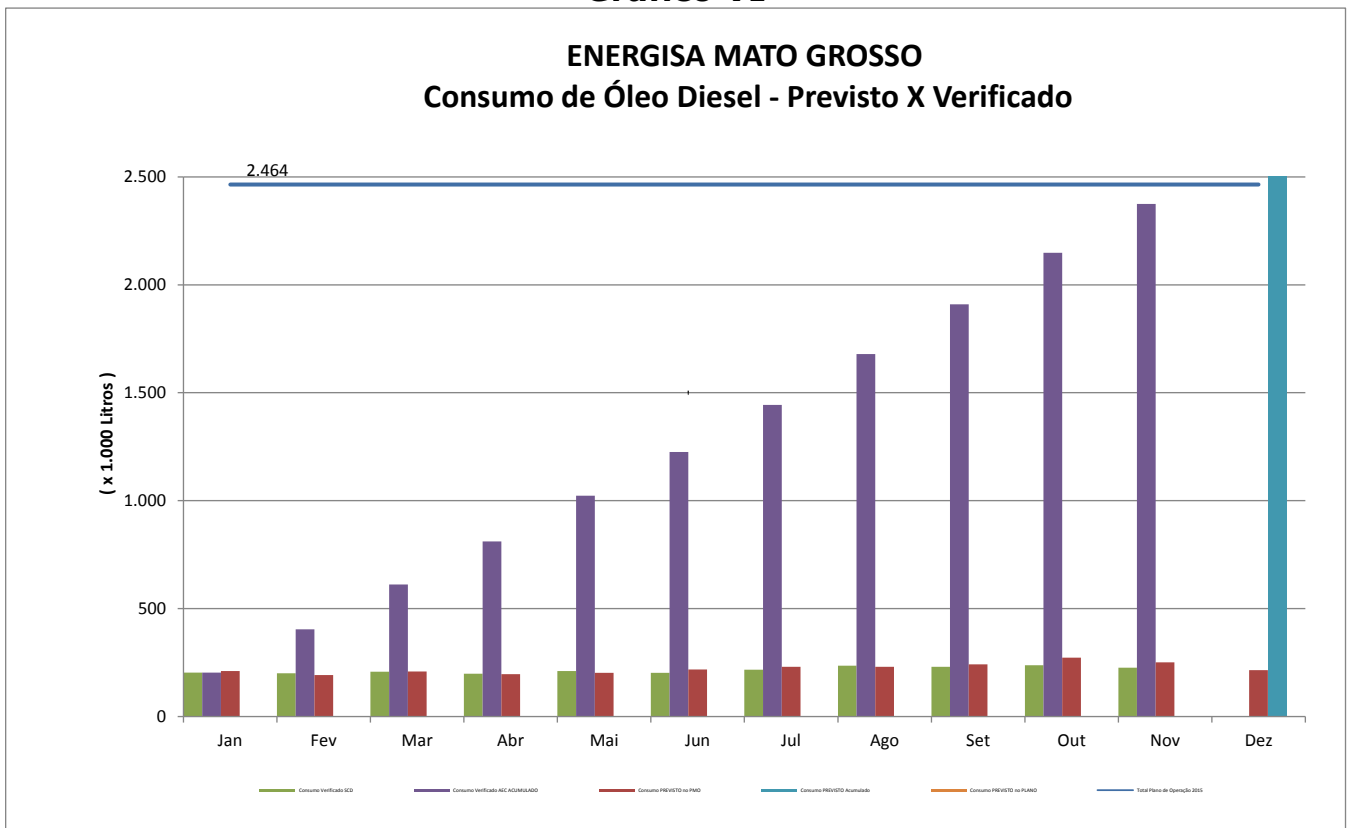


Gráfico VII

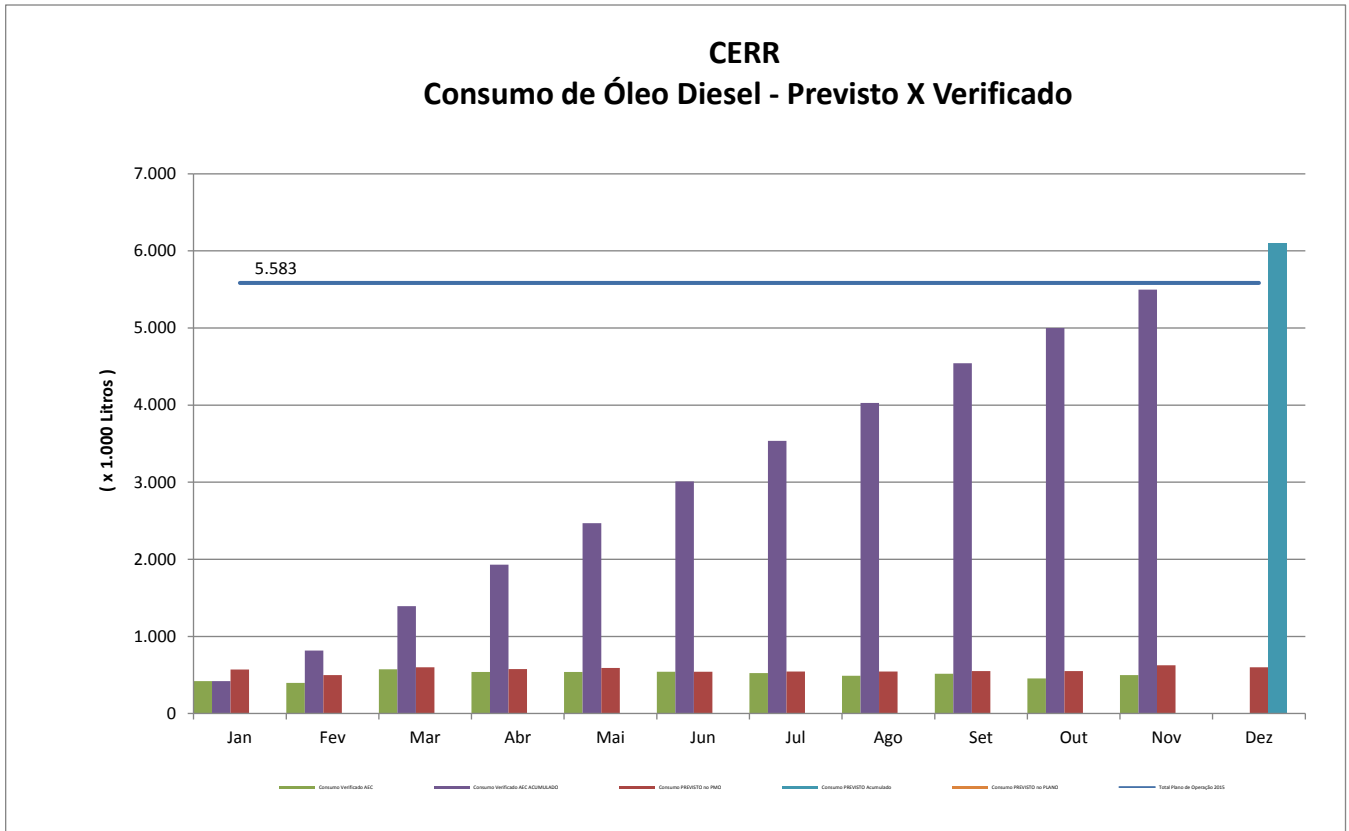
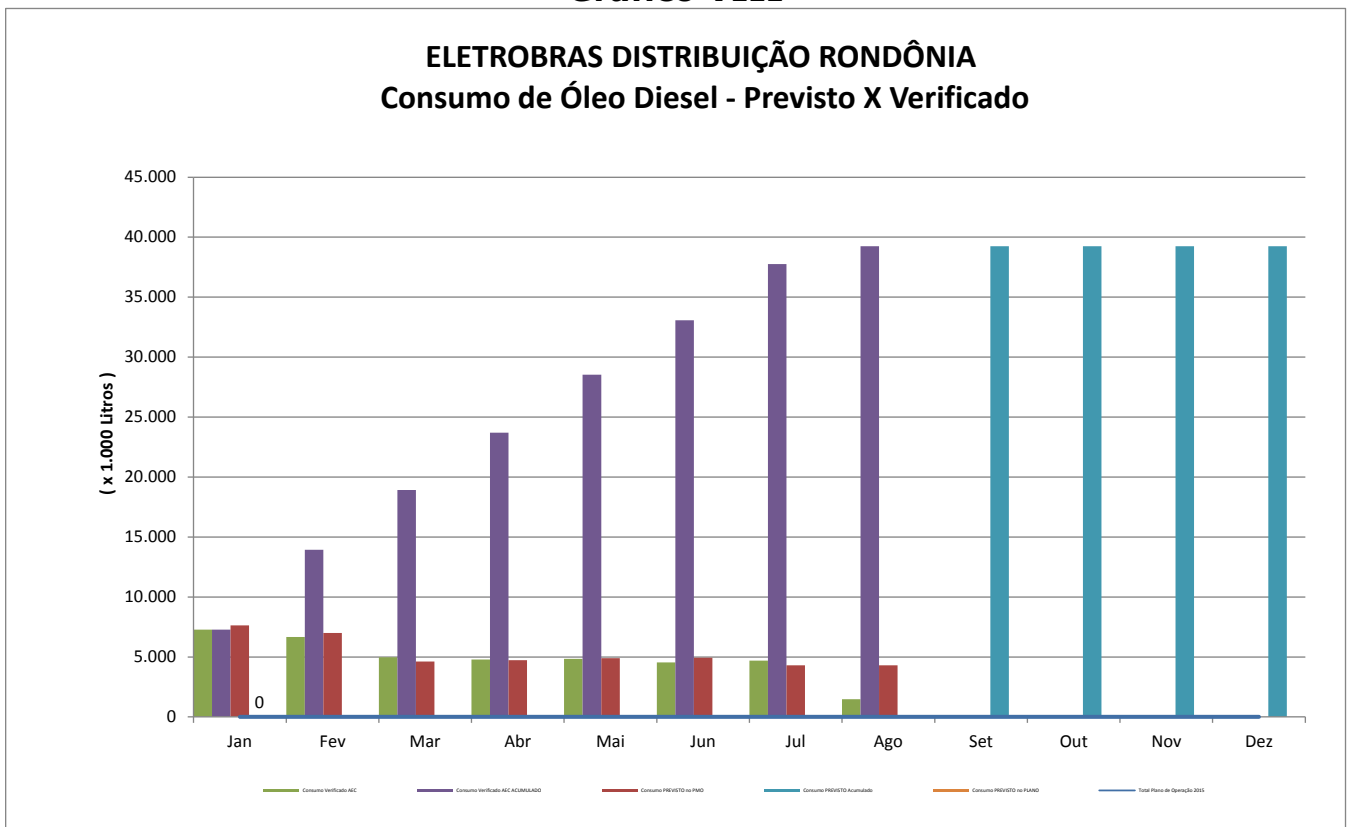
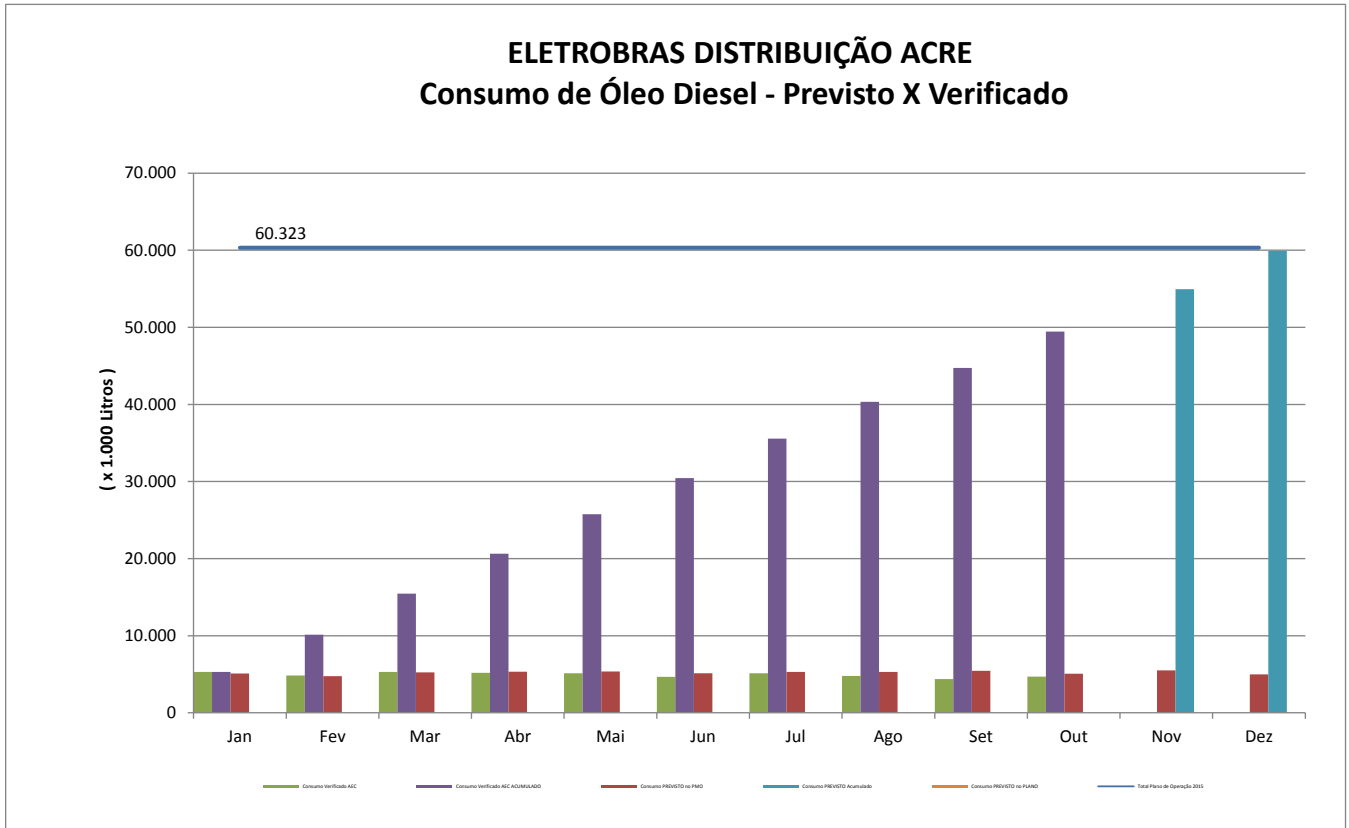


Gráfico VIII



OBS: Contempla apenas o consumo da Eletrobras Distribuição Rondônia (Guascor/Rovema).

Gráfico IX - FALTA



OBS: Contempla apenas o consumo da Eletrobras Distribuição Acre (Guascor).

Gráfico XIII

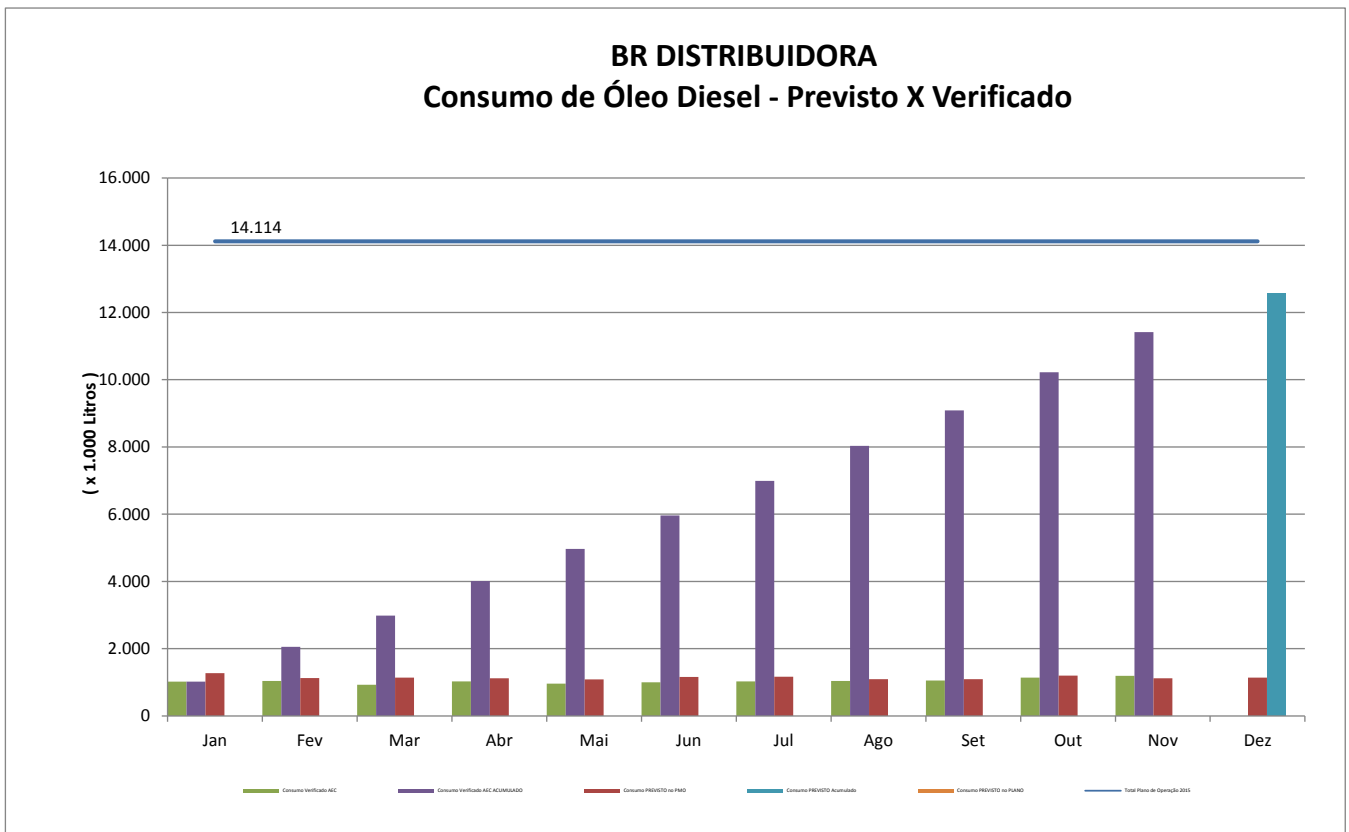
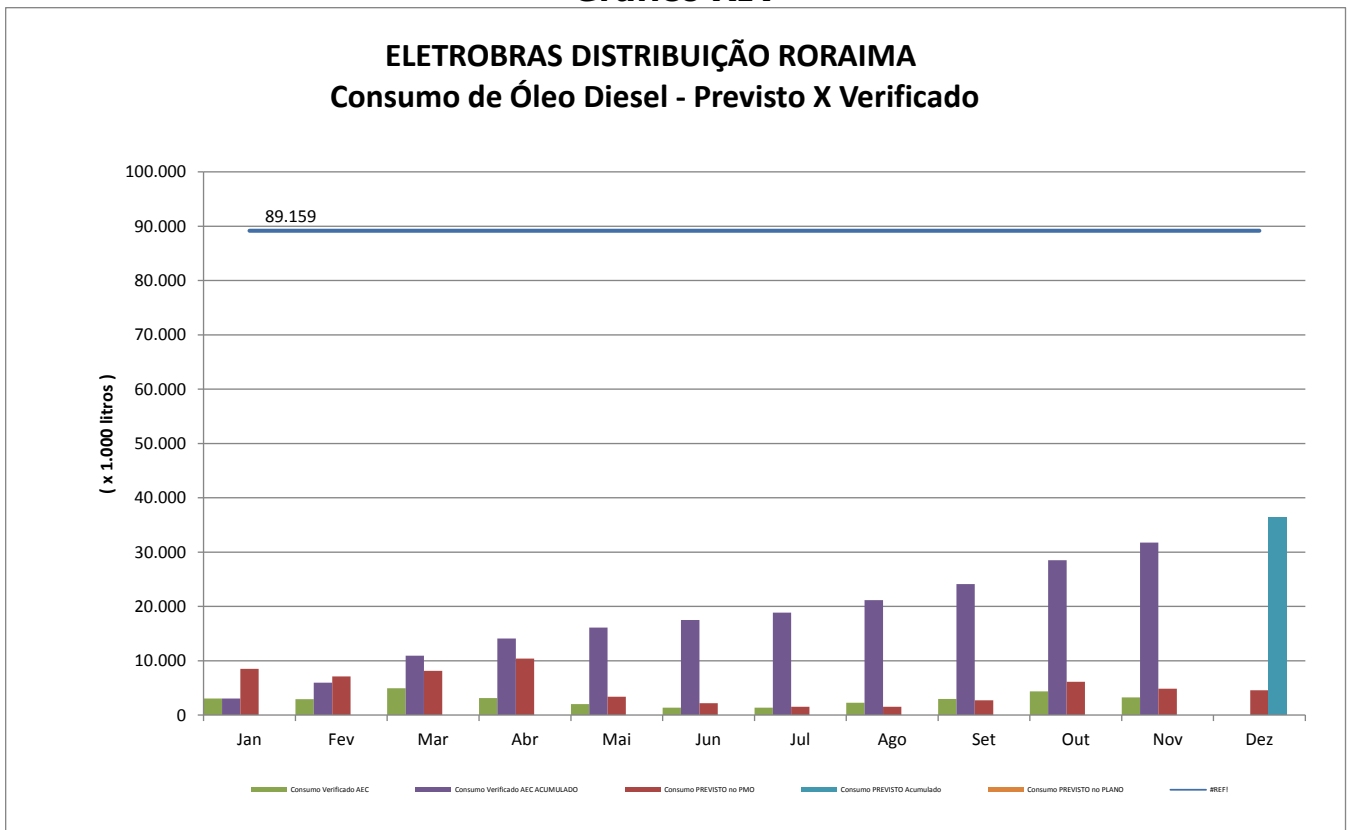


Gráfico XIV



7.5 - ANEXO V

ATA DE REUNIÃO

**Comitê Técnico de Planejamento
GTON/CTP
Ata da Reunião
PMO de Janeiro/2017**

DATA: 20 de dezembro de 2016

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: -

EMPRESAS PARTICIPANTES: -

1. ABERTURA DA REUNIÃO

A reunião do PMO de janeiro/17 não foi realizada em função da ausência dos representantes das empresas.