

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

SETEMBRO / 2013

GTON / CTP – 09/2013

SETEMBRO DE 2013

SUMÁRIO

1. Introdução	2
2. Objetivo	2
3. Premissas Básicas.....	3
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos da Capital	3
5. Geração Prevista no Plano de Operação, no PMO e Verificada no AEC/AGH	4
6. Consumo de Combustíveis Previsto no Plano de Operação, no PMO e Verificado no AEC/SCD.....	8
7. Anexos.....	10
7.1 - Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....	12
7.2 - Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP ..	25
7.3 - Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais	34
7.4 - Anexo IV Gráficos do Acompanhamento da Operação	38
7.5 - Anexo V Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado	41
7.6 - Anexo VI Custos Unitários de Geração Térmica	51
7.7 - Anexo VII Ata de Reunião	55

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 setembro/2013 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 setembro/2013): Geração Hidráulica: 32% Geração Térmica: 68%	✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m).

(↑) previsão de vazões afluentes maiores que as vazões turbinadas.

(↓) previsão de vazões afluentes menores que as vazões turbinadas.

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

Nas tabelas a seguir são apresentadas a Geração prevista no Plano Anual de Operação 2013, acumulada nos PMO e Verificada no AEC/AGH/SCD em 2013.

Tabela 5.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano, PMO e Verificada até julho/2013

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AGH /SCD (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia (*)	UHE	1.024.320	733.920	703.610	69%	-4%
Eletrobras Eletronorte	UHE	555.768	361.512	372.337	67%	3%
CEMAT	PCH	6.647	7.538	5.670	85%	-25%
CERR	PCH	23.393	9.065	10.372	44%	14%
Total	UHE	1.580.088	1.095.432	1.075.947	68%	-2%
	PCH	30.040	16.603	16.042	53%	-3%
(*) Dados provenientes do SCD.						

Tabela 5.2 – Geração Térmica Prevista no Plano, PMO e Verificada até julho/2013

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Acumulada nos AEC/SCD (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	154.775	89.068	78.796	51%	-12%
CEA (Macapá)	Diesel	470.496	167.832	176.752	38%	5%
CEA (Interior)	Diesel	115.000	60.044	59.968	52%	0%
CELPA	Diesel	428.350	250.642	250.430	58%	0%
CELPE (*)	Diesel	16.764	9.607	8.143	49%	-15%
CEMAT (*)	Diesel	12.649	8.136	8.451	67%	4%
CERR	Diesel	42.815	35.628	13.673	32%	-62%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	587.261	1.009.132	1.046.849	178%	4%
	OCTE	-	-	22.497	-	-
	PGE	498.312	208.343	250.481	50%	20%
	OC1A	294.286	170.869	106.547	36%	-38%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Gás Natural	1.957.248	976.262	1.018.589	52%	4%
	Diesel	1.144.700	724.595	724.446	63%	0%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Gás Natural	33.095	-	-	0%	-
	Diesel	297.431	162.212	158.446	53%	-2%
Eletrobras Distribuição Roraima (**)	Diesel	96.851	104.028	48.272	50%	-54%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	184.859	103.101	101.583	55%	-1%
Eletrobras Eletronorte (AP) (*)	Diesel	518.036	313.357	310.857	60%	-1%
JARI CELULOSE	Diesel	19.423	10.922	11.265	58%	3%
	OC1A	1.752	1.027	472	27%	-54%
PETROBRAS (*)	Diesel	9.758	29.022	24.738	254%	-15%
	OC1A	44.862	-	-	0%	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	Gás Natural + OC1A	525.600	320.544	306.451	58%	-4%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	Gás Natural + OC1A	525.600	320.544	307.415	58%	-4%
PIE GERA (*)	Gás Natural + OC1A	525.600	315.456	302.312	58%	-4%
PIE MANAUARA (*)	Gás Natural + OC1A	525.600	315.456	298.194	57%	-5%
PIE RAESA (*)	Gás Natural + OC1A	569.400	332.280	288.584	51%	-13%
TOTAL	Diesel	4.099.169	3.077.327	3.022.669	74%	-2%
	OC1A	340.900	171.896	107.019	31%	-38%
	OCTE	-	-	22.497	-	-
	PGE	498.312	208.343	250.481	50%	20%
	Gás Natural + OC1A	2.671.800	1.604.280	1.502.956	56%	-6%

(*) Dados provenientes do SCD.

(**) Dados provenientes do SCD a partir de abril/2013.

Tabela 5.3 – Geração Hidráulica Prevista e Verificada - julho/2013

Empresa	Tipo	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AGH /SCD (MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia (*)	UHE	111.600	90.807	-19%
Eletrobras Eletronorte	UHE	43.152	52.994	23%
CEMAT	PCH	1.111	1.228	11%
CERR	PCH	1.150	1.648	43%
Total	UHE	154.752	143.800	-7%
	PCH	2.261	2.876	27%
(*) Dados provenientes do SCD.				

Tabela 5.4 – Geração Térmica Prevista e Verificada - julho/2013

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC/SCD (MWh)	Verificada/PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	13.229	11.310	-15%
CEA (Macapá)	Diesel	23.808	26.562	12%
CEA (Interior)	Diesel	8.660	8.659	0%
CELPA	Diesel	39.011	37.479	-
CELPE (*)	Diesel	1.333	1.249	-6%
CEMAT (*)	Diesel	1.192	916	-23%
CERR	Diesel	2.429	1.822	-25%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	174.367	145.759	-16%
	OCTE	-	4.939	-
	PGE	44.640	37.699	-16%
	OC1A	29.760	14.454	-51%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Gás Natural	153.264	174.407	14%
	Diesel	106.686	119.303	12%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	25.048	23.243	-7%
	Diesel	3.980	4.410	11%
Eletrobras Distribuição Roraima (**)	Diesel	15.443	13.446	-13%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	57.650	46.177	-20%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel	1.649	1.735	5%
JARI CELULOSE	OC1A	210	-	-100%
	Diesel	3.900	3.474	-11%
PETROBRAS (*)	OC1A	-	-	-
	Diesel	46.872	44.932	-4%
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	Gás Natural + OC1A	46.872	44.693	-5%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	Gás Natural + OC1A	46.128	44.910	-3%
PIE GERA (*)	Gás Natural + OC1A	46.128	44.110	-4%
PIE MANAUARA (*)	Gás Natural + OC1A	48.360	36.510	-25%
PIE RAESA (*)	OC1A	48.360	36.510	-25%
TOTAL	Diesel	478.384	445.544	-7%
	OC1A	78.330	50.964	-35%
	OCTE	-	4.939	-
	PGE	44.640	37.699	-16%
	Gás Natural + OC1A	186.000	178.646	-4%
(*) Dados provenientes do SCD.				
(**) Dados provenientes do SCD a partir de abril/2013.				

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

Nas tabelas a seguir são apresentados o Consumo de Combustíveis previsto no Plano de Operação 2013, acumulado nos PMO e verificado no AEC/SCD, em 2013.

Tabela 6.1 – Consumo Previsto no Plano/2013, Acumulado nos PMO e AEC/SCD até julho/2013

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Acumulado nos AEC/SCD	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	43.801.325	22.997.604	23.319.637	53%	1%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	133.150.368	46.377.384	47.275.521	36%	2%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	32.663.300	17.155.465	17.271.475	53%	1%
CELPA	Diesel (litros)	122.957.689	70.504.577	70.146.909	57%	-1%
CELPE (*)	Diesel (litros)	4.744.212	2.795.609	2.582.401	54%	-8%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	3.705.468	2.591.937	2.550.208	69%	-2%
CERR	Diesel (litros)	13.193.793	11.255.378	4.797.853	36%	-57%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	168.107.482	286.225.903	300.839.949	179%	5%
	OCTE (litros)	15.860.130	27.105.981	9.047.574	57%	-67%
	PGE (kg)	141.022.296	41.936.471	50.092.401	36%	19%
	OC1A (kg)	170.637.359	64.439.758	46.394.819	27%	-28%
	Gás Natural (m³)	1.455.552.569	330.967.115	323.729.671	22%	-2%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	327.236.286	211.213.301	210.495.563	64%	0%
	Gás Natural (m³)	9.619.585	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	85.032.244	45.717.044	44.512.700	52%	-3%
Eletrobras Distribuição Roraima (**)	Diesel (litros)	27.602.567	30.860.121	13.538.714	49%	-56%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	52.536.516	28.968.227	28.231.944	54%	-3%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	142.519.652	82.982.024	86.586.824	61%	4%
	Diesel (litros)	5.519.709	3.110.068	3.043.886	55%	-2%
JARI CELULOSE	OC1A (kg)	508.080	288.587	186.677	37%	-35%
	Diesel (litros)	2.761.514	7.423.488	5.821.728	211%	-22%
PETROBRAS (*)	OC1A (kg)	12.695.946	-	-	0%	-
	OC1A (kg)	1.096.078	6.558.550	4.207.200	384%	-36%
	Gás Natural (m³)	164.421.194	80.922.165	82.241.695	50%	2%
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	Diesel (litros)	1.912.489	186.115	146.105	8%	-21%
	OC1A (kg)	2.191.389	3.164.014	3.033.778	138%	-4%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	Gás Natural (m³)	165.188.836	98.596.850	85.877.265	52%	-13%
	OC1A (kg)	13.333.394	8.040.219	20.216.946	152%	151%
PIE GERA (*)	Gás Natural (m³)	151.154.224	90.858.938	56.746.709	38%	-38%
	OC1A (kg)	13.333.394	8.040.219	16.049.611	120%	100%
PIE MANAUARA (*)	Gás Natural (m³)	151.154.224	90.858.938	62.064.465	41%	-32%
	OC1A (kg)	55.340.281	111.022.437	43.009.414	78%	-61%
PIE RAESA (*)	Gás Natural (m³)	112.237.571	26.659.208	27.806.051	25%	4%
	Diesel (litros)	1.167.444.613	870.364.245	861.161.416	74%	-1%
TOTAL	OC1A (kg)	269.135.920	201.553.784	133.098.445	49%	-34%
	OCTE (litros)	15.860.130	27.105.981	9.047.574	57%	-67%
	PGE (kg)	141.022.296	41.936.471	50.092.401	36%	19%
	Gás Natural (m³)	2.209.328.205	718.863.214	638.465.856	29%	-11%

(*) Dados provenientes do SCD.

(**) Dados provenientes do SCD a partir de abril/2013.

Tabela 6.2 – Consumo de Combustíveis Previsto e Verificado – julho/2013

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC/SCD	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	3.431.142	3.200.682	-7%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	6.326.976	7.179.652	13%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	2.472.930	2.494.377	1%
CELPA	Diesel (litros)	10.977.643	10.531.928	-4%
CELPE (*)	Diesel (litros)	387.852	353.363	-9%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	379.655	266.502	-30%
CERR	Diesel (litros)	821.529	657.129	-20%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	49.665.797	41.405.426	-17%
	OCTE (litros)	3.696.351	1.991.713	-46%
	PGE (kg)	8.972.640	7.343.096	-18%
	OC1A (kg)	11.249.280	6.835.247	-39%
	Gás Natural (m³)	51.177.218	53.493.948	5%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	31.341.925	34.703.174	11%
	Gás Natural (m³)	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	7.059.391	6.481.180	-8%
Eletrobras Distribuição Roraima (**)	Diesel (litros)	1.195.939	1.244.779	4%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	4.340.326	3.747.121	-14%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	15.944.265	12.922.499	-19%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	476.991	499.019	5%
	OC1A (kg)	59.010	-	-100%
PETROBRAS (*)	Diesel (litros)	998.500	946.452	-5%
	OC1A (kg)	-	-	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	OC1A (kg)	1.189.046	244.434	-79%
	Gás Natural (m³)	11.552.814	13.046.394	13%
	Diesel (litros)	18.492	33.397	81%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	OC1A (kg)	1.189.046	247.370	-79%
	Gás Natural (m³)	13.435.110	12.769.951	-5%
PIE GERA (*)	OC1A (kg)	1.170.173	1.531.089	31%
	Gás Natural (m³)	13.223.601	10.693.530	-19%
PIE MANAUARA (*)	OC1A (kg)	1.170.173	1.979.855	69%
	Gás Natural (m³)	13.223.601	9.890.190	-25%
PIE RAESA (*)	OC1A (kg)	2.453.588	1.190.039	-51%
	Gás Natural (m³)	12.327.958	10.055.188	-18%
TOTAL	Diesel (litros)	135.839.353	126.666.681	-7%
	OC1A (kg)	18.480.316	12.028.034	-35%
	OCTE (litros)	3.696.351	1.991.713	-46%
	PGE (kg)	8.972.640	7.343.096	-18%
	Gás Natural (m³)	114.940.302	109.949.201	-4%
(*) Dados provenientes do SCD.				
(**) Dados provenientes do SCD a partir de abril/2013.				

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: Setembro de 2013**Posição de:
22/08/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	35	33	0	68	0,1
ALVARÃES	556	114	0	670	0,9
AMATURÁ	387	15	0	402	0,6
ANAMÃ	539	24	0	563	0,8
ANORI	808	316	0	1.124	1,6
APUÍ	1.150	121	0	1.271	1,8
ARARA (AM)	35	18	0	53	0,1
ATALAIA DO NORTE	477	0	0	477	0,7
AUGUSTO MONTENEGRO	36	9	0	45	0,1
AUTAZES	1.225	905	0	2.130	3,0
AUXILIADORA	73	15	0	88	0,1
AXINIM	62	47	0	109	0,2
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.551	706	0	2.257	3,1
BARCELOS	915	249	0	1.164	1,6
BARREIRINHA	903	212	0	1.115	1,5
BELÉM DO SOLIMÕES	108	30	0	138	0,2
BELO MONTE	32	10	0	42	0,1
BERURI	767	63	0	830	1,2
BETÂNIA	41	46	0	87	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	656	50	0	706	1,0
BOCA DO ACRE	1.989	328	0	2.317	3,2
BORBA	1.544	349	0	1.893	2,6
CAAPIRANGA	502	78	0	580	0,8
CABURI	170	126	0	296	0,4
CAIAMBÉ	78	58	0	136	0,2
CAMARUÁ	0	0	0	0	0,0
CAMETÁ	104	33	0	137	0,2
CAMPINAS	55	7	0	62	0,1
CANUTAMA	526	19	0	545	0,8
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.656	229	0	1.885	2,6
CAREIRO DA VÁRZEA	539	179	0	718	1,0
CARVOEIRO	6	12	0	18	0,0
CASTANHO	1.352	2.637	0	3.989	5,5
CAVIANA	97	26	0	123	0,2
COARI	5.542	1.810	0	7.352	10,2
CODAJÁS	1.195	275	0	1.470	2,0
CUCUÍ	44	14	0	58	0,1
EIRUNEPE	1.343	413	0	1.756	2,4
ENVIRA	634	65	0	699	1,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Setembro de 2013

 Posição de:
22/08/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ESTIRÃO DO EQUADOR	33	12	0	45	0,1
FEIJOAL	58	13	0	71	0,1
FONTE BOA	939	277	0	1.216	1,7
GUAJARÁ	519	30	0	549	0,8
HUMAITÁ	3.538	778	0	4.316	6,0
IAUARETÊ	83	9	0	92	0,1
IPIRANGA	32	8	0	40	0,1
IPIXUNA	472	36	0	508	0,7
ITACOATIARA	7.727	3.633	0	11.360	15,8
ITAMARATI	341	44	0	385	0,5
ITAPEAÇÚ	127	30	0	157	0,2
ITAPIRANGA	743	164	0	907	1,3
ITAPURU	19	5	0	24	0,0
JACARÉ	72	133	0	205	0,3
JAPURÁ	21	26	0	47	0,1
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	439	6	0	445	0,6
JUTAÍ	745	209	0	954	1,3
LÁBREA	2.009	541	0	2.550	3,5
LIMOEIRO	197	97	0	294	0,4
LINDÓIA	249	48	0	297	0,4
MANACAPURU	8.522	2.228	0	10.750	14,9
MANAQUIRI	1.025	182	0	1.207	1,7
MANICORE	1.983	412	0	2.395	3,3
MARAÃ	462	115	0	577	0,8
MATUPI	516	97	0	613	0,9
MAUÉS	2.669	706	0	3.375	4,7
MOCAMBO	101	86	0	187	0,3
MOURA	20	26	0	46	0,1
MURITUBA	18	10	0	28	0,0
NHAMUNDÁ	875	103	0	978	1,4
NOVA OLINDA DO NORTE	1.346	466	0	1.812	2,5
NOVO AIRÃO	975	280	0	1.255	1,7
NOVO ARIPUANÃ	1.099	306	0	1.405	2,0
NOVO CÉU	168	502	0	670	0,9
NOVO REMANSO	761	851	0	1.613	2,2
PALMEIRAS	42	2	0	44	0,1
PARAUÁ	30	42	0	72	0,1
PARINTINS	7.394	2.019	0	9.413	13,1
PAUINI	591	49	0	640	0,9
PEDRAS	81	30	0	111	0,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Setembro de 2013**Posição de:
22/08/2013

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	2.518	885	0	3.403	4,7
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	2.269	336	0	2.605	3,6
SACAMBU	32	35	0	67	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	549	58	0	607	0,8
SANTA RITA	159	28	0	187	0,3
SANTANA DO UATUMÃ	22	20	0	42	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	535	377	0	912	1,3
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	774	140	0	914	1,3
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	484	86	0	570	0,8
SILVES	440	82	0	522	0,7
SUCUNDURI	42	8	0	50	0,1
TABATINGA	3.242	1.365	0	4.607	6,4
TAMANIKUÁ	5	10	0	15	0,0
TAPAUÁ	742	442	0	1.183	1,6
TEFÉ	5.246	1.249	0	6.495	9,0
TONANTINS	551	147	0	698	1,0
TUIUÉ	67	31	0	98	0,1
UARINI	520	72	0	592	0,8
URUCARÁ	916	407	0	1.323	1,8
URUCURITUBA	693	110	0	803	1,1
VILA AMAZÔNIA	214	201	0	415	0,6
VILA BITTENCOURT	41	12	0	53	0,1
VILA URUCURITUBA	34	19	0	53	0,1
ZÉ AÇÚ	30	0	0	30	0,0
Total da Empresa	104.593	35.107	0	139.700	194,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	
MÊS REF: Setembro de 2013	Posição de: 22/08/2013

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	3.946	2.404	0	6.350	8,8
LOURENÇO	134	96	0	230	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	2.030	1.040	0	3.070	4,3
TOTAL EMPRESA	6.110	3.540	0	9.650	13,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: CELPA	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	
MÊS REF: Setembro de 2013	Posição de: 22/08/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	692	150	0	842	1,2
ALENQUER	1.993	953	0	2.946	4,1
ALMERIM	1.294	330	0	1.625	2,3
ANAJÁS	467	131	0	598	0,8
AVEIRO	139	38	0	176	0,2
BAGRE	367	23	0	390	0,5
BARREIRA DO CAMPO	80	37	0	117	0,2
BREVES	0	0	0	0	0,0
CACHOEIRA DO ARARI	484	-8	0	476	0,7
CHAVES	161	4	0	165	0,2
COTIJUBA	319	54	0	373	0,5
CURRALINHO	565	303	0	868	1,2
CURUÁ	408	68	0	476	0,7
FARO	369	24	0	393	0,5
GURUPÁ	624	184	0	808	1,1
JACAREACANGA	426	149	0	575	0,8
JURUTI	1.866	1.722	0	3.587	5,0
MELGAÇO	347	118	0	465	0,6
MONTE ALEGRE	2.651	1.250	0	3.901	5,4
MUANÁ	647	323	0	970	1,3
ÓBIDOS	2.222	658	0	2.879	4,0
OEIRAS	687	169	0	856	1,2
ORIXIMINÁ	2.837	1.396	0	4.233	5,9

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESAS: **CELPA**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

 MÊS REF: **Setembro de 2013**

 Posição de:
22/08/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PORTEL	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	925	560	0	1.486	2,1
PORTO DE PEDRAS	736	183	0	919	1,3
PRAINHA	566	176	0	742	1,0
SALVATERRA	1.310	618	0	1.928	2,7
SANTA CRUZ DO ARARI	213	57	0	270	0,4
SANTANA DO ARAGUAIA	2.596	1.416	0	4.012	5,6
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	675	296	0	971	1,3
SOURÉ	1.229	650	0	1.880	2,6
STª Mª DAS BARREIRAS	114	113	0	227	0,3
TERRA SANTA	967	263	0	1.230	1,7
TOTAL EMPRESA	28.976	12.407	0	41.384	57,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

 MÊS REF: **Setembro de 2013**

 Posição de:
22/08/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ARIPUANÃ					0,0
COMODORO	1.657	71		1.728	2,3
COTRIGUAÇU					0,0
GUARIBA	218	65		283	0,4
JURUENA					0,0
PARANORTE	104	20		124	0,2
RONDOLÂNDIA	149	19		168	0,2
TRÊS FRONTEIRAS (*)				0	0
TOTAL EMPRESA	2.128	175		2.303	3,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Setembro de 2013

 Posição de:
22/08/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	16	0	16	0
ALTO ALEGRE	630	1.156	0	1.786	2
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	10	0	10	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BONFIM	1.250	2.060	0	3.310	5
CAICUBI	0	26	0	26	0
CARACARAI	1.101	1.335	0	2.436	3
COMUNIDADE COBRA	0	1	0	1	0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	4	0	4	0
COMUNIDADE SOMA	0	1	0	1	0
CONTÃO	0	52	0	52	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	51	73	0	124	0
LAGO GRANDE	0	7	0	7	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 ANAUÁ WAI WAI II	0	1	0	1	0
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	0	0	0	0
MALOCA DO CAJÚ	0	3	0	3	0
MALOCA DO CANAVIAL	0	1	0	1	0
MALOCA DO CONGRESSO	0	0	0	0	0
MALOCA DO FLEXAL	0	5	0	5	0
MALOCA DO GAVIÃO	0	2	0	2	0
MALOCA DO JAUARI	0	0	0	0	0
MALOCA DO JUAZEIRO	0	0	0	0	0
MALOCA DO MANOÁ	0	0	0	0	0
MALOCA DO MARUPÁ	0	1	0	1	0
MALOCA DO TAXI	0	3	0	3	0
MALOCA DO TICOÇA	0	3	0	3	0
MALOCA DO TUCUMÃ	0	0	0	0	0
MALOCA GUARIBA	0	0	0	0	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Setembro de 2013

 Posição de:
22/08/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
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	2	0	2	0
MALOCA VISTA ALEGRE	0	0	0	0	0
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	0	0	0	0
MUCAJAI	1.000	886	0	1.886	3
MUTUM	0	7	0	7	0
NAPOLEÃO	0	14	0	14	0
NORMANDIA	222	178	0	400	1
NOVA ESPERANÇA II	0	0	0	0	0
NOVA VIDA	0	0	0	0	0
OLHO D'AGUA	0	3	0	3	0
PACARAIMA	415	191	0	606	1
PANACARICA	0	5	0	5	0
PASSARÃO	0	0	0	0	0
PETROLINA	32	14	0	46	0
PIUM	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	1.215	3.676	0	4.891	7
S. JOÃO DA BALIZA	1.200	830	0	2.030	3
SACAI	0	21	0	21	0
SAMAUMA	0	5	0	5	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	14	50	0	64	0
SANTA MARIA VELHA	0	5	0	5	0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	2	0	2	0
SÃO JOSÉ - CER	0	0	0	0	0
SOCÓ	0	7	0	7	0
SURUMU	10	38	0	48	0
TAIANO	0	0	0	0	0
TANAUÁ	0	3	0	3	0
TEPEQUEM	17	18	0	35	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: CERR	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: Setembro de 2013	22/08/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
TERRA PRETA	0	8	0	8	0
TRAIRÃO	40	19	0	59	0
TRÊS CORAÇÕES	49	48	0	97	0
UIRAMUTÁ	11	110	0	121	0
VILA BRASIL	175	151	0	326	0
VILA CACHOEIRINHA	0	18	0	18	0
VILA DONA COTA	0	3	0	3	0
VILA FLORESTA	0	8	0	8	0
VILA ITAQUERA	0	5	0	5	0
VILA MILAGRE	0	1	0	1	0
VILA NOVO PROGRESSO	0	0	0	0	0
VILA REMANSO	0	12	0	12	0
VILA SÃO PEDRO	0	2	0	2	0
VILENA - CER	0	0	0	0	0
VISTA ALEGRE	18	80	0	98	0
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1	0	1	0
XERUINI	0	10	0	10	0
XUMINA	0	8	0	8	0
CENTRO DE ABASTECIMENTO DO CALLU	0	0	0	0	0,00
TOTAL EMPRESA	7.450	11.247	0	18.697	26

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: JARI CELULOSE	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: Setembro de 2013	22/08/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.459	147	0	1.606	2,2
MUNGUBA	220	0	0	220	0,3
SÃO MIGUEL	40	3	0	43	0,1
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.719	150	0	1.869	2,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	
MÊS REF: Setembro de 2013	Posição de: 22/08/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.390	468	0	1.858	2,6
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	67	160	0	227	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	609	85	0	694	1,0
CHUPINGUAIA (**)	0	0	0	0	0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	7	0	8	0,0
COSTA MARQUES	1.109	550	0	1.659	2,3
CUJUBIM	1.756	750	0	2.506	3,5
DEMARCAÇÃO	1	22	0	23	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis)	3.151	3.047	0	6.198	8,6
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	87	-12	0	75	0,1
JACI PARANÁ	0	0	0	0	0,0
MACHADINHO	2.746	1.423	0	4.169	5,8
MAICI	1	2	0	3	0,0
MUTUM PARANÁ	0	0	0	0	0,0
NAZARÉ	19	58	0	77	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	396	98	0	494	0,7
PACARANA	302	-36	0	266	0,4
PEDRAS NEGRAS	7	5	0	12	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	38	15	0	53	0,1
SANTA CATARINA	8	18	0	26	0,0
SÃO CARLOS	87	140	0	227	0,3
SÃO FRANCISCO (RO)	1.477	871	0	2.348	3,3
SURPRESA	12	87	0	99	0,1
TABAJARA	0	0	0	0	0,0
TRIUNFO	514	252	0	766	1,1
URUCUMACUÁ	83	13	0	95	0,1
VALE DO ANARI	805	72	0	877	1,2
VILA EXTREMA	710	189	0	899	1,2
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	1.103	169	0	1.272	1,8
UNIÃO BANDEIRANTES	404	120	0	523	0,7
CENTRO DE ABASTECIMENTO PORTO VELHO	0	0	0	0	0,00
TOTAL EMPRESA	16.885	8.571	0	25.455	35,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO MÊS REF: Setembro de 2013		Posição de: 22/08/2013
---	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	407	71	0	478	0,7
CRUZEIRO DO SUL	9.459	1.067	549	11.075	15,4
FEIJÓ	1.500	160	0	1.660	2,3
JORDÃO	125	20	0	145	0,2
MANOEL URBANO	430	25	0	455	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	268	46	0	314	0,4
PORTO WALTER	175	62	0	237	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	140	31	0	171	0,2
TARAUACA	1.677	204	0	1.881	2,6
TOTAL EMPRESA	14.181	1.686	549	16.416	22,8

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS EMPRESAS: PETROBRAS BR PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO MÊS REF: Setembro de 2013		Posição de: 22/08/2013
---	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3.100	310	0	3.410	4,7
UTE PORTO	682	68	0	750	1,0
TOTAL EMPRESA	3.782	378	0	4.160	5,8

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: DIVERSAS
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Setembro de 2013

Posição de:

22/08/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	473.183	291.474	25.181	789.837	1.097,0
BOA VISTA ENERGIA	50.578	8.589	14.309	73.476	102,1
ELN-AMAPÁ	0	0	0	0	0,0
ELN-RORAIMA	43	431	66.960	67.434	93,7
CELPE - F. NORONHA	1.239	105	0	1.344	1,9
CEA-H	84.971	54.229	0	139.200	193,3
SERRA DO NAVIO	11.583	0	0	11.583	16,1
SISTEMA MACAPÁ	84.971	54.229	-	139.200	193,3

7.2 - ANEXO II

GERAÇÃO E CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS PREVISTOS PELO GTON/CTP

Empresa: AMAPARI - Referência:
AMAPARI ENERGIA S/A Setembro/2013

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de recebimento de energia de outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
SERRA DO NAVIO	11.583.000	SERRA DO NAVIO	-	-	-	11.583.000	-	-	0,258	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.988.414
Total	11.583.000	-	0	0	0	11.583.000	0	0				
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.583.000	0	-	-	-	2.988.414

Empresa: AMAZONAS ENERGIA - ELETROBRAS Referência:
AMAZONAS ENERGIA Setembro/2013

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 SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
ALTEROSA	68.000	ALTEROSA	-	-	-	68.000	-	-	0,298	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.264
ALVARÃES	670.000	ALVARÃES	-	-	-	670.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	195.640
AMATURÁ	402.000	AMATURÁ	-	-	-	402.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	121.404
ANAMÃ	563.000	ANAMÃ	-	-	-	563.000	-	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	169.463
ANORI	1.124.000	ANORI	-	-	-	1.124.000	-	-	0,326	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	366.424
APUÍ	1.271.000	APUÍ	-	-	-	1.271.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	385.113
ATALAIA DO NORTE	477.400	ATALAIA DO NORTE	-	-	-	477.400	-	-	0,371	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	177.115
AUGUSTO MONTENEGRO	45.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	45.000	-	-	0,309	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.905
AUTAZES	2.130.000	AUTAZES	-	-	-	2.130.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	634.740
AUXILIADORA	88.000	AUXILIADORA	-	-	-	88.000	-	-	0,293	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.784
AXINIM	109.000	AXINIM	-	-	-	109.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.245
BARCELOS	1.164.000	BARCELOS	-	-	-	1.164.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	334.068
BARREIRINHA	1.115.000	BARREIRINHA	-	-	-	1.115.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	318.890
BELÉM DO SOLIMÕES	138.400	BELÉM DO SOLIMÕES	-	-	-	138.400	-	-	0,31	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.904
BELO MONTE	42.000	BELO MONTE	-	-	-	42.000	-	-	0,358	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.036
BENJAMIN CONSTANT	2.257.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	2.257.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	647.759
BERURI	830.000	BERURI	-	-	-	830.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	246.510
BETÂNIA	87.300	BETÂNIA	-	-	-	87.300	-	-	0,338	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.507
BOA VISTA DO RAMOS	706.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	706.000	-	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	212.506
BOCA DO ACRE	2.317.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.317.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	688.149
BORBA	1.892.600	BORBA	-	-	-	1.892.600	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	548.854
CAAPIRANGA	580.000	CAAPIRANGA	-	-	-	580.000	-	-	0,332	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	192.560
CABURI	295.800	CABURÍ	-	-	-	295.800	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	87.557
CAIAMBÉ	136.000	CAIAMBÉ	-	-	-	136.000	-	-	0,334	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	45.424
CAMARUÁ	0	CAMARUÁ	-	-	-	0	-	-	0,319	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CAMETÁ	137.000	CAMETÁ	-	-	-	137.000	-	-	0,327	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	44.799
CAMPINAS	62.000	CAMPINAS	-	-	-	62.000	-	-	0,34	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.080
CANUTAMA	545.000	CANUTAMA	-	-	-	545.000	-	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	151.510
CARAUARI	1.884.600	CARAUARI	-	-	-	1.884.600	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	544.649
CAREIRO DA VÁRZEA	718.000	CAREIRO	-	-	-	718.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	212.528
CARVOEIRO	18.000	CARVOEIRO	-	-	-	18.000	-	-	0,387	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.966
CASTANHO	3.989.000	CASTANHO	-	-	-	3.133.440	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	908.698
CAVIANA	123.000	CAVIANA	-	-	-	123.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	37.146

Empresa: AMAZONAS
ENERGIA - ELETROBRAS
AMAZONAS ENERGIA

Referência:
Setembro/2013

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 SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh		l ou kg por kWh
COARI	7.352.100	COARI	-	-	-	7.352.100	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.110.053
CODAJÁS	1.470.000	CODAJÁS	-	-	-	1.470.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	438.060
CUCUÍ	58.000	CUCUÍ	-	-	-	58.000	-	-	0,366	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.228
EIRUNEPÉ	1.756.000	EIRUNEPÉ	-	-	-	1.756.000	-	-	0,304	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	533.824
ENVIRA	699.000	ENVIRA	-	-	-	699.000	-	-	0,292	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	204.108
ESTIRÃO DO EQUADOR	45.000	ESTIRÃO DO EQUADOR	-	-	-	45.000	-	-	0,358	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.110
FEUOAL	71.000	FEUOAL	-	-	-	71.000	-	-	0,369	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.199
FONTE BOA	1.216.000	FONTE BOA	-	-	-	1.216.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	361.152
HUMAITÁ	4.316.000	HUMAITÁ	-	-	-	4.316.000	-	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.212.796
IAUARETÉ	92.000	IAUARETE	-	-	-	92.000	-	-	0,353	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.476
IPIRANGA	40.000	IPIRANGA	-	-	-	40.000	-	-	0,356	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.240
IPXUNA	508.000	IPXUNA	-	-	-	508.000	-	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	152.400
ITACOATIARA	11.360.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	2.800.000	-	-		
		HERMASA	-	-	-	0	-	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		ITACOATIARA	-	-	-	8.560.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.576.560
		Total: 11.360.000	0	0	0	8.560.000	0	2.800.000				
ITAMARATI	385.000	ITAMARATI	-	-	-	385.000	-	-	0,331	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	127.435
ITAPEAÇU	157.000	ITAPEAÇU	-	-	-	157.000	-	-	0,303	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	47.571
ITAPIRANGA	907.000	ITAPIRANGA	-	-	-	907.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	269.379
ITAPURU	24.000	ITAPURU	-	-	-	24.000	-	-	0,399	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.576
JACARÉ	205.000	JACARE	-	-	-	205.000	-	-	0,334	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	68.470
JAPURÁ	47.000	JAPURA	-	-	-	47.000	-	-	0,283	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.301
JURUÁ	445.000	JURUA	-	-	-	445.000	-	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	135.280
JUTAI	953.900	JUTAI	-	-	-	953.900	-	-	0,316	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	301.432
LÁBREA	2.550.000	LABREA	-	-	-	2.550.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	729.300
LIMOEIRO	294.000	LIMOEIRO	-	-	-	294.000	-	-	0,329	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	96.726
LINDÓIA	297.000	VILA DE LINDOIA	-	-	-	297.000	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	85.536
MANACAPURU	10.750.000	MANACAPURU	-	-	-	0	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MANAQUIRI	1.207.000	MANAQUIRI	-	-	-	1.207.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	352.444
MANICORÉ	2.395.000	MANICORE	-	-	-	2.395.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	699.340
MARÁ	577.000	MARAA	-	-	-	577.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	169.838
MAUÉS	3.375.000	MAUÉS	-	-	-	3.375.000	-	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	924.750
MOCAMBO	187.000	MOCAMBO	-	-	-	0	-	-	0,327	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MOURA	46.000	MOURA	-	-	-	46.000	-	-	0,328	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.088
MURITUBA	28.000	MURITUBA	-	-	-	28.000	-	-	0,377	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.556
NHAMUNDÁ	978.000	NHAMUNDA	-	-	-	978.000	-	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	269.928
NOVA OLINDA DO NORTE	1.812.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.812.000	-	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	554.472
NOVO AIRÃO	1.255.000	NOVO ARÃO	-	-	-	1.255.000	-	-	0,311	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	390.305
NOVO ARIPUANÁ	1.405.000	NOVO ARIPUANÁ	-	-	-	1.405.000	-	-	0,293	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	411.665
NOVO CÉU	670.000	NOVO CÉU	-	-	-	670.000	-	-	0,265	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	177.550
NOVO REMANSO	1.612.500	NOVO REMANSO	-	-	-	1.612.500	-	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	443.438
PALMEIRAS	43.800	PALMEIRAS	-	-	-	43.800	-	-	0,35	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.330
PARAUÁ	72.000	PARAUA	-	-	-	72.000	-	-	0,32	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.040
PARINTINS	9.413.000	PARINTINS	-	-	-	9.413.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.748.596
PAUINI	640.000	PAUINI	-	-	-	640.000	-	-	0,287	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	183.680
PEDRAS	111.000	PEDRAS	-	-	-	111.000	-	-	0,318	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	35.298
RIO PRETO DA EVA	3.403.000	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	3.403.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	983.467
SACAMBU	67.000	SACAMBÚ	-	-	-	67.000	-	-	0,326	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.842
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	607.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	607.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	182.707
SANTA RITA DO WELL	186.903	SANTA RITA	-	-	-	186.903	-	-	0,314	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	58.888
SANTANA DO UATUMÁ	42.000	SANTANA DO UATUMÁ	-	-	-	42.000	-	-	0,36	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.120
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	912.000	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	912.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	264.480
SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	613.000	MATUPI	-	-	-	613.000	-	-	0,3	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	183.900
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	2.605.000	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.605.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	789.315
SÃO JOSÉ DO ARARAS	53.000	ARARA	-	-	-	53.000	-	-	0,297	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.741
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	914.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	914.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	264.146
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	570.000	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	-	-	-	570.000	-	-	0,287	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	163.590
SILVES	522.000	SILVES	-	-	-	522.000	-	-	0,304	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	158.688
SUCUNDURI	50.000	sucunduri	-	-	-	50.000	-	-	0,374	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.700

Empresa: AMAZONAS
ENERGIA - ELETROBRAS
AMAZONAS ENERGIA

Referência:
Setembro/2013

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 SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico
	kWh	kW											
TABATINGA	4.607.000		TABATINGA	-	-	-	4.607.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.303.781
TAMANQUÁ	15.000		TAMANQUÁ	-	-	-	15.000	-	-	0,342	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.130
TAPAUÁ	1.183.000		TAPAUÁ	-	-	-	1.183.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	340.704
TEFÉ	6.495.000		TEFÉ	-	-	-	6.495.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.883.550
TONANTINS	697.510		TONANTINS	-	-	-	697.510	-	-	0,313	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	218.321
TUIUÉ	98.100		TUIUÉ	-	-	-	98.100	-	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.822
UARINI	592.000		UARINI	-	-	-	592.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	174.048
URUCARÁ	1.323.000		URUCARÁ	-	-	-	1.323.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	369.117
URUCURITUBA	803.000		URUCURITUBA	-	-	-	803.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	237.688
VILA AMAZÔNIA	415.000		VILA AMAZÔNIA	-	-	-	415.000	-	-	0,335	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	139.025
VILA BITTENCOURT	53.000		VILA BITTENCOURT	-	-	-	53.000	-	-	0,322	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.066
VILA URUCURITUBA	53.000		VILA URUCURITUBA	-	-	-	53.000	-	-	0,349	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.497
ZÉ AÇU	30.000		ZÉ AÇU	-	-	-	0	-	-	0	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
Total	124.719.913		-	0	0	0	110.097.353	0	2.800.000				
Total Biomassa(kg)									2.800.000				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)							110.097.353	0					32.345.660

Empresa: BOA
VISTA ENERGIA -
ELETROBRAS
DISTRIBUICAO
RORAMA

Referência:
Setembro/2013

Sistema(s) da Capital																	
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	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 SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico	
	kWh	kW			Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções				kWh	kW médio					kWh
BOA VISTA	73.476.945	102.050	DISTRITO	25.600	-	-	-	25.600	100	25.600	8.249.760	11.458	0,305	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.516.177	
			FLORESTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
			FLORESTA: OLIVEIRA	46.400	-	-	-	46.400	100	46.400	2.160.000	3.000	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	606.960	
			Total	72.000	0	0	0	72.000		72.000	10.409.760	14.458					
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)									10.409.760	14.458				

Empresa: CEA - CIA DE
ELETRICIDADE DO AMAPA

Referência:
Setembro/2013

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 SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico
	kWh	kW											
LARANJAL DO JARI	6.350.000		LARANJAL DO JARI	-	-	-	6.350.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.809.750
LOURENÇO	230.000		LOURENÇO	-	-	-	230.000	-	-	0,306	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	70.380
OIAPOQUE	3.070.000		OIAPOQUE	-	-	-	3.070.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	874.950
Total	9.650.000		-	0	0	0	9.650.000	0	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)							9.650.000	0					2.755.080

Empresa: CELPE
CIA ENERGETICA DE
PERNAMBUCO

Referência:
Setembro/2013

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
Fernando de Noronha	1.343.991	TUBARÃO	-	-	-	1.343.991	-	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	391.101
Total	1.343.991	-	-	-	-	1.343.991	-	-	-	-	-	391.101
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.343.991	-	-	-	-	391.101

Empresa: CELPA CENTRAIS
ELETRICAS DO PARÁ

Referência:
Setembro/2013

Hora: 13:51:35

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
AFUA	841.820	AFUA	-	-	-	-	841.820	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	253.388
ALENQUER	2.946.384	ALENQUER	-	-	-	-	2.946.384	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	827.934
ALMEIRIM	1.624.500	ALMEIRIM	-	-	-	-	1.624.500	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	446.738
ANAJAS	597.501	ANAJÁS	-	-	-	-	597.501	-	0,315	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	188.213
AVEIRO	176.460	AVEIRO	-	-	-	-	176.460	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	56.291
BAGRE	390.245	BAGRE	-	-	-	-	390.245	-	0,325	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	126.830
BARREIRA DO CAMPO	117.150	BARREIRA DO CAMPO	-	-	-	-	117.150	-	0,37	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	43.346
CACHOEIRA DO ARARI	476.000	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	476.000	-	0,277	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	131.852
CHAVES	164.794	CHAVES	-	-	-	-	164.794	-	0,34	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	56.030
COTIUBA	373.275	COTIUBA	-	-	-	-	373.275	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	117.955
CURRALINHO	868.137	CURRALINHO	-	-	-	-	868.137	-	0,283	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	246.683
CURUA	475.608	CURUA	-	-	-	-	475.608	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	137.926
FARO	392.575	FARO	-	-	-	-	392.575	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	113.062
GURUPA	807.806	GURUPA	-	-	-	-	807.806	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	232.848
JACAREACANGA	575.488	JACAREACANGA	-	-	-	-	575.488	-	0,281	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	161.712
JURUTI	3.587.472	JURUTI	-	-	-	-	3.587.472	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	982.967
MELGAÇO	465.101	MELGAÇO	-	-	-	-	465.101	-	0,323	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	150.228
MONTE ALEGRE	3.901.097	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	3.901.097	-	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.061.098
MUANA	969.975	MUANA	-	-	-	-	969.975	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	272.563
OBIDOS	2.879.147	OBIDOS	-	-	-	-	2.879.147	-	0,269	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	774.491
OEIRAS DO PARA	855.875	OEIRAS DO PARA	-	-	-	-	855.875	-	0,259	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	221.672
ORKIMINA	4.233.304	ORKIMINA	-	-	-	-	4.233.304	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.168.392
PONTA DE PEDRAS	918.976	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	918.976	-	0,267	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	245.367
PORTO DE MOZ	1.485.594	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.485.594	-	0,268	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	398.139
PRAINHA	741.688	PRAINHA	-	-	-	-	741.688	-	0,27	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200.228
SALVATERRA	1.928.000	SALVATERRA	-	-	-	-	1.928.000	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	528.272
SANTA CRUZ DO ARARI	269.860	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	-	269.860	-	0,328	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	88.514
SANTA MARIA DAS BARREIRAS	227.480	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	-	-	-	-	227.480	-	0,347	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	78.936
SANTANA DO ARAGUAIA	4.011.750	SANTANA DO ARAGUAIA	-	-	-	-	4.011.750	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.171.431
SÃO SEBASTIAO DA BOA VISTA	970.971	SÃO SEBASTIAO DA BOA VISTA	-	-	-	-	970.971	-	0,273	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	265.075
SOURE	1.879.732	SOURE	-	-	-	-	1.879.732	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	545.122
TERRA SANTA	1.229.824	TERRA SANTA	-	-	-	-	1.229.824	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	345.581
Total	41.383.589	-	0	0	0	7.369.104	34.014.485	-	-	-	-	11.637.712
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.369.104	34.014.485	-	-	-	11.637.712

Empresa: CEMAT
CENTRAIS
ELETRICAS
MATOGROSSENSES

Referência:
Setembro/2013

Hora: 13:55:26

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado kWh	Previsão de GH Própria kWh	Previsão de GH de PIE kWh	Previsão de GT Própria kWh	Previsão de GT de PIE kWh	Previsão de Geração de fonte alternativa kWh	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior) l ou kg por kWh	Consumo Específico Limite l ou kg por kWh	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
												l ou kg
ARIPUANÃ	0	PCH ARIPUANÃ	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-
		PCH FAXINAL I	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-
		PCH FAXINAL II	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-
		Colniza	-	-	-	0	-	-	0,312	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		Total: 0	0	0	0	0	0	0				
COMODORO	1.728.000	PCH MARGARIDA	-	225.000	-	-	-	-	-	-	-	-
		PCH PRATA	-	850.000	-	-	-	-	-	-	-	-
		Comodoro	-	-	-	653.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	197.859
		Total: 1.728.000	0	1.075.000	0	653.000	0	0				
GUARIBA	283.000	Guariba	-	-	-	283.000	-	-	0,344	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	97.352
JURUENA	0	Juruena	-	-	-	0	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
PARANORTE	124.000	Paranorte	-	-	-	124.000	-	-	0,34	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.160
RONDOLÂNDIA	168.000	Rondolândia	-	-	-	168.000	-	-	0,317	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	53.256
Total	2.303.000	-	0	1.075.000	0	1.228.000	0	0				
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.228.000	0	-	-	-	390.627

Empresa: CER - COMPANHIA
ENERGETICA DE RORAIMA

Referência:
Setembro/2013

Hora: 13:59:10

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado kWh	Previsão de GH Própria kWh	Previsão de GH de PIE kWh	Previsão de GT Própria kWh	Previsão de GT de PIE kWh	Previsão de Geração de fonte alternativa kWh	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior) l ou kg por kWh	Consumo Específico Limite l ou kg por kWh	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
												l ou kg
ÁGUA FRIA	16.000	ÁGUA FRIA	-	-	-	16.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.000
BOM JESUS DO AMAJARI	0	BOM JESUS DO AMAJARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
BONFIM	3.310.000	Suprimento: BOA VISTA	3.037.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		BONFIM	-	-	-	-	-	-	0,384	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		Total: 2.396.000	3.037.000	-	-	-	-	-				
COM. INDÍGENA ARAÇA DA NORMANDIA	7.000	COM. INDÍGENA ARAÇA DA NORMANDIA	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625
COM. INDÍGENA ARAÇA DO AMAJARI	10.000	COM. INDÍGENA ARAÇA DO AMAJARI	-	-	-	10.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.750
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	13.000	COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	-	-	-	13.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.875
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	52.000	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	-	-	-	42.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.750
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	5.000	COM. INDÍGENA DO FLEXAL	-	-	-	5.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.875
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	3.000	COM. INDÍGENA DO JACAMIM	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
COM. INDÍGENA MARACANÃ	7.000	COM. INDÍGENA MARACANÃ	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	14.000	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	-	-	-	14.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.250
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	3.000	COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	3.000	COM. INDÍGENA SANTA ROSA	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	97.000	COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	-	-	-	97.000	-	-	0,374	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	36.278
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	0	COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COM. INDÍGENA XUMINA	8.000	COM. INDÍGENA XUMINA	-	-	-	4.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.688
COMUNIDADE COBRA	1.000	COMUNIDADE COBRA	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	4.000	COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
COMUNIDADE SOMA	1.000	COMUNIDADE SOMA	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh		l ou kg por kWh	l ou kg
ENTRONCAMENTO	2.000	ENTRONCAMENTO	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750	
JUNDIÁ	124.000	JUNDIÁ	-	-	-	124.000	-	-	0,346	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.904	
LAGO GRANDE	7.000	LAGO GRANDE	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625	
LAGO GRANDE II	3.000	LAGO GRANDE II	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1125	
MALOCA SANTA INES	1.000	MALOCA SANTA INES	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300	
MALOCA CATUAL	1.000	MALOCA CATUAL	-	-	-	1000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
MALOCA DO CAJÚ	3.000	MALOCA DO CAJÚ	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1125	
MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	1.000	MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
MALOCA DO CANAVIAL	1.000	MALOCA DO CANAVIAL	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
MALOCA DO CONGRESSO	0	MALOCA DO CONGRESSO: MALOCA DO CONGRESSO	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
MALOCA DO GAVIÃO	2.000	MALOCA DO GAVIÃO	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750	
MALOCA DO JAUARI	0	MALOCA DO JAUARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
MALOCA DO MARUPÁ	1000	MALOCA DO MARUPÁ	-	-	-	1000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
MALOCA DO TAXI	3.000	MALOCA DO TAXI	-	-	-	3000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1125	
MALOCA DO TICOÇA	3.000	MALOCA DO TICOÇA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125	
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	2.000	MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750	
MALOCA PERDIZ	2.000	MALOCA PERDIZ: MALOCA PERDIZ	-	-	-	1000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
MALOCA SANTA CRUZ	1000	MALOCA SANTA CRUZ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
MALOCA SÃO MARCOS	3.000	MALOCA SÃO MARCOS	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1125	
MALOCA TRAIRÃO	59.000	MALOCA TRAIRÃO	-	-	-	59000	-	-	0,372	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21948	
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	2.000	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750	
NORMANDIA	400.000	NORMANDIA	-	-	-	400.000	-	-	0,345	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	138.000	
PANACARICA	5.000	PANACARICA	-	-	-	5.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1875	
PETROLINA DO NORTE	46.000	PETROLINA DO NORTE	-	-	-	46.000	-	-	0,327	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.042	
RORAINÓPOLIS	4.891.000	RORAINÓPOLIS	-	-	-	0	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
S. JOÃO DA BALIZA	2.030.000	JATAPÚ	-	1.408.000	-	-	-	-	-	-	-	-	
		SÃO JOÃO DA BALIZA	-	-	-	622.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	179.136	
Total: 2.030.000			0	1.408.000	0	622.000	0	0					
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	2.000	S.F DO BAIXO RIO BRANCO	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750	
SACÁI	21.000	SACÁI	-	-	-	14.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.250	
SAMAÚMA	5.000	SAMAÚMA	-	-	-	3.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.388	
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	64.000	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	-	-	-	64.000	-	-	0,542	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.688	
SANTA MARIA VELHA	5.000	SANTA MARIA VELHA	-	-	-	1.400	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	525	
SOCÓ	7.000	SOCÓ	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625	
STA. MARIA DO XERUINI	10.000	SANTA MARIA DO XERUINI	-	-	-	5.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.138	
TANAUAÚ	3.000	TANAUAÚ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
TEPEQUEM	35.000	TEPEQUEM	-	-	-	35.000	-	-	0,387	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.545	
TERRA PRETA	8.000	TERRA PRETA	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	
UIRAMUTÁ	121.000	UIRAMUTÁ	-	-	-	121.000	-	-	0,367	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	44.407	
VILA BRASIL	326.000	VILA BRASIL	-	-	-	326.000	-	-	0,347	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	113.122	
VILA CACHOEIRINHA	18.000	VILA CACHOEIRINHA	-	-	-	18.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.750	
VILA CAICUBI	26.000	VILA CAICUBI	-	-	-	26.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.750	
VILA DONA COTA	3.000	VILA DONA COTA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125	
VILA FLORESTA	8.000	VILA FLORESTA	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	
VILA ITAQUERA	5.000	VILA ITAQUERA	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500	
VILA MILAGRE	1.000	VILA DO MILAGRE	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
VILA MUTUM	7.000	VILA MUTUM	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625	
VILA REMANSO	12.000	VILA REMANSO	-	-	-	8.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.188	
VILA SÃO PEDRO	2.000	VILA SÃO PEDRO	-	-	-	1.400	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	525	
VILA SURUMU	48.000	VILA SURUMU	-	-	-	48.000	-	-	0,287	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.776	
VISTA ALEGRE	98000	VISTA ALEGRE	-	-	-	72000	-	-	0,372	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26784	
WAY-WAY - SAMAUMA	1.000	WAY-WAY - SAMAUMA	-	-	-	900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	338	
Total	11.983.000	-	3037000	1.408.000	0	2.308.900	0	0				790.220	
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.308.900	0	0	-	-	-	790.220

Empresa: CERON - ELETROBRAS Referência: DISTRIBUICAO RONDONIA Setembro/2013

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg	
ALVORADA DO OESTE	1.858.374	ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	1.858.374	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	509.194	
BURITIS	6.198.000	BURITIS	-	-	-	-	6.198.000	-	0,267	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.654.866	
CALAMA	227.000	CALAMA	-	-	-	-	227.000	-	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	64.695	
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	694.430	CAMPO NOVO	-	-	-	-	694.430	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	198.607	
CHUPINGUAIA	0	CASCATA CHUPINGUAIA	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
CONCEIÇÃO DA GALERA	7.800	CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	7.800	-	0,346	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.699	
COSTA MARQUES	1.659.000	COSTA MARQUES	-	-	-	-	1.659.000	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	477.792	
CUJUBIM	2.505.600	CUJUBIM	-	-	-	-	2.505.600	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	706.579	
DEMARCAÇÃO	23.000	DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	23.000	-	0,34	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.820	
IZIDOLÂNDIA	74.800	IZIDOLÂNDIA	-	-	-	-	74.800	-	0,34	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.432	
MACHADINHO	4.169.360	MACHADINHO	-	-	-	-	4.169.360	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.225.792	
MAICI	3.000	MAICI	-	-	-	-	3.000	-	0,654	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.962	
NAZARÉ	77.000	NAZARÉ	-	-	-	-	77.000	-	0,321	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.717	
NOVA CALIFÓRNIA	494.000	NOVA CALIFÓRNIA	-	-	-	-	494.000	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	137.332	
PACARANA	266.430	PACARANA	-	-	-	-	266.430	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	76.998	
PEDRAS NEGRAS	11.700	PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	11.700	-	0,412	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.820	
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	52.800	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	52.800	-	0,37	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.536	
SANTA CATARINA	26.040	SANTA CATARINA	-	-	-	-	26.040	-	0,374	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.739	
SÃO CARLOS	227.240	SÃO CARLOS	-	-	-	-	227.240	-	0,283	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	64.309	
SÃO FRANCISCO	2.348.000	SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	2.348.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	648.048	
SURPRESA	98.580	SURPRESA	-	-	-	-	98.580	-	0,353	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.799	
TRIUNFO	766.290	ROVEMA TRIUNFO: TRIUNFO	-	-	-	-	766.290	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	234.485	
UNIÃO BANDERANTES	523.250	ROVEMA BANDERANTES	-	-	-	-	523.250	-	0,275	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	143.894	
URUCUMACUÃ	95.200	URUCUMACUÃ	-	-	-	-	95.200	-	0,332	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	31.606	
VALE DO ANARI	877.400	VALE DO ANARI	-	-	-	-	877.400	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	250.936	
VILA EXTREMA	899.360	VILA EXTREMA	-	-	-	-	899.360	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	257.217	
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	1.271.790	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	-	-	-	-	1.271.790	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	351.014	
Total	25.455.444	-	0	0	0	0	25.455.444	0					
							Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	25.455.444	-	-	-	7.164.888

Empresa: ELETROACRE - ELETROBRAS DISTRIBUICAO ACRE Referência: Setembro/2013 Data: 04/09/2013 Hora: 14:07:54

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg	
ASSIS BRASIL	478.000	ASSIS BRASIL	-	-	-	-	478.000	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	138.142	
CRUZEIRO DO SUL	11.075.000	CRUZEIRO DO SUL	-	-	-	-	11.075.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.112.075	
FEUÓ	1.660.000	FEUÓ	-	-	-	-	1.660.000	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	459.820	
JORDÃO	145.000	JORDÃO	-	-	-	-	145.000	-	0,316	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	45.820	
MAL. THAUMATURGO	314.000	MAL. THAUMATURGO	-	-	-	-	314.000	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	92.944	
MANOEL URBANO	455.000	MANOEL URBANO	-	-	-	-	455.000	-	0,273	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	124.215	
PORTO WALTER	237.000	PORTO WALTER	-	-	-	-	237.000	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	71.100	
SANTA ROSA DO PURÚS	171.000	SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	171.000	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	49.590	
TARAUACÁ	1.881.000	TARAUACÁ	-	-	-	-	1.881.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	519.156	
Total	16.416.000	-	0	0	0	0	16.416.000	0					
							Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	16.416.000	0	-	-	4.612.862

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 setembro foi realizada pelo ONS.

2. SISTEMA MACAPÁ

2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Agosto/2013	188,2	189,2 (1)	0,5%
Setembro/2013	193,3 (2)		

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

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

- Previstas para agosto/2013 = 1.100 (90% da MLT)
- Verificadas em agosto/2013 = 790 (99% da MLT)
- Previstas para setembro/2013 = 400 (85% da MLT)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Agosto/2013	74,0	77,2 (1)	4,3%
Setembro/2013	62,0 (2)		

$$(2) / (1) = -19,7\%$$

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

- Nível previsto para agosto/2013 = 100% V.U.
- Nível verificado em agosto /2013 = 102% V.U.
- Nível previsto para setembro/2013 = 100% V.U.

2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Agosto/2013	114,2	112,1 (1)	-1,8%
Setembro/2013	131,3 (2)		

$$(2) / (1) = 17,1\%$$

UTE	Agosto/2013		Setembro/2013	Desvio
	Previsto (I)	Verificado (Geração Bruta)	Previsto (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	30,0	31,6	20,0	0,0%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	28,0	28,1	36,0	27,3%
Santana-LM (Diesel)	22,2	15,4	33,3	114,1%
Santana I (Diesel)	22,0	24,2	22,0	10,0%
Santana II (Diesel)	12,0	12,6	20,0	20,0%
Total de Geração Térmica	114,2	112,1	131,3	23,6%

7.4 - ANEXO IV

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

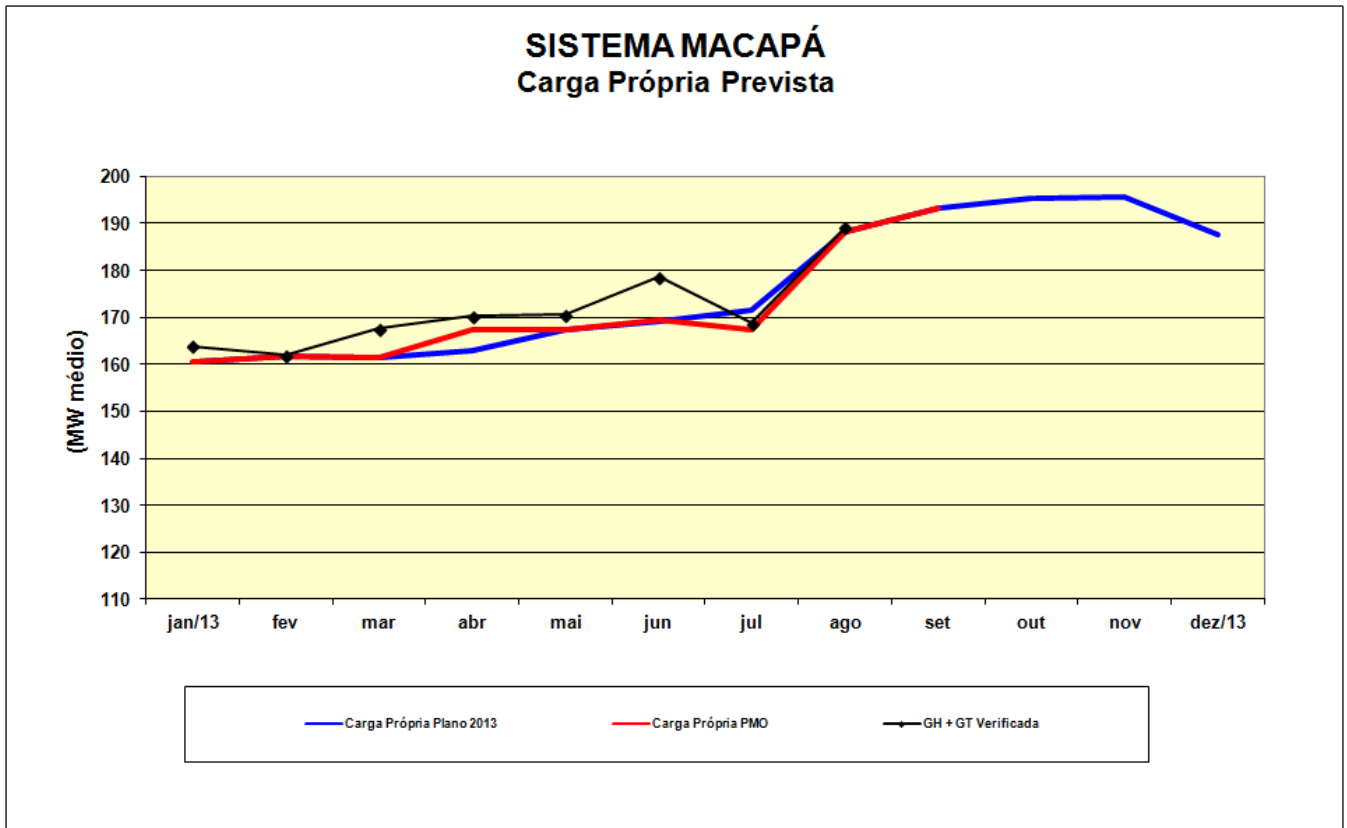


Gráfico II

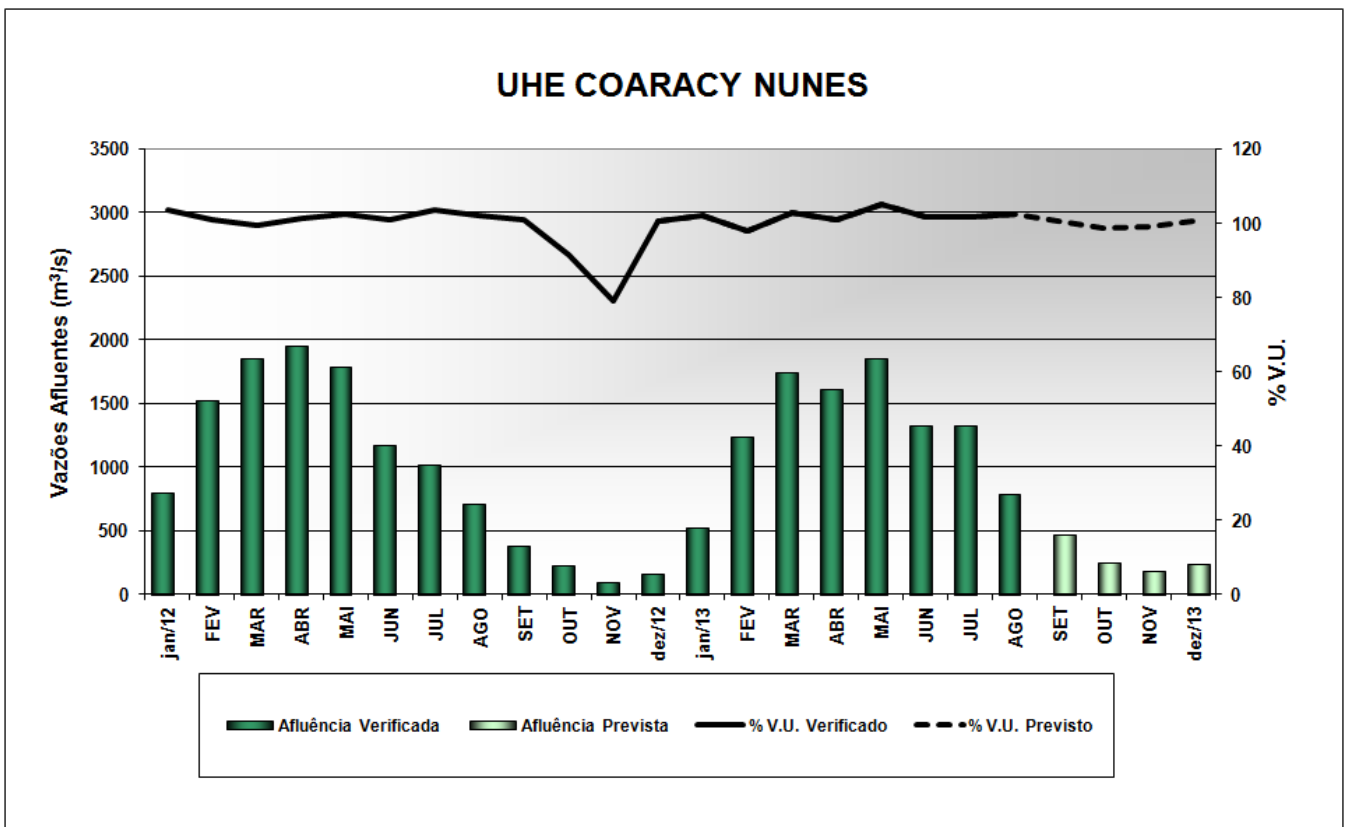
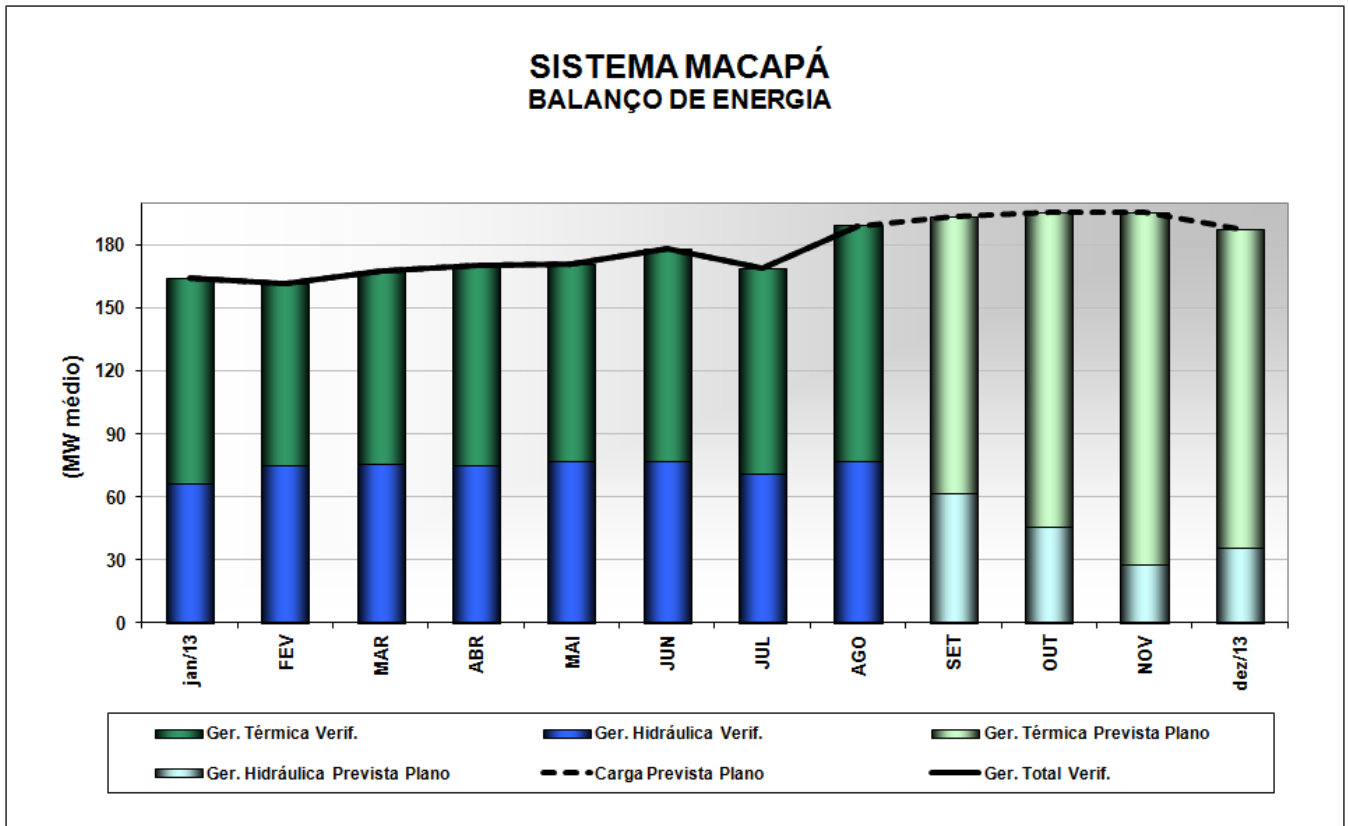


Gráfico III


7.5 - ANEXO V

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO

Gráfico I

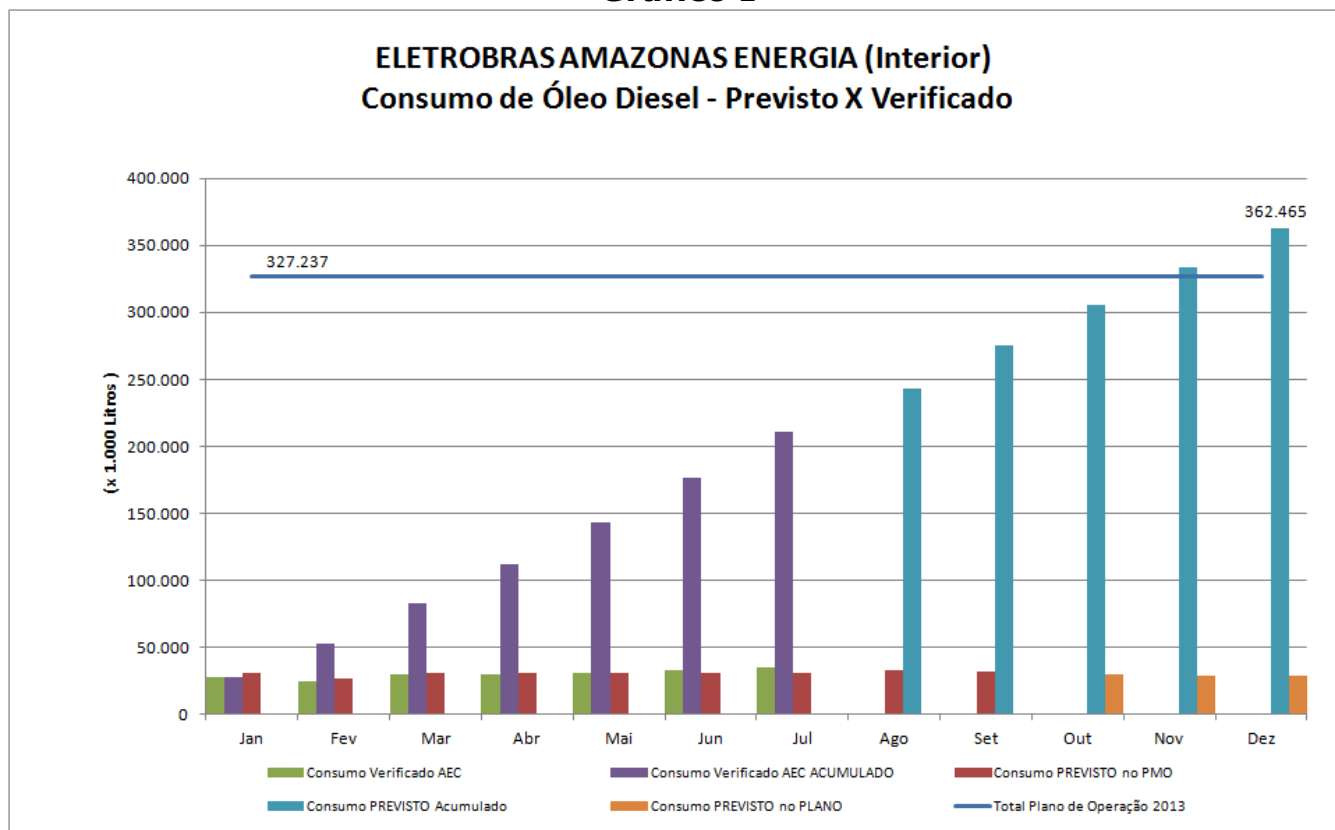


Gráfico II

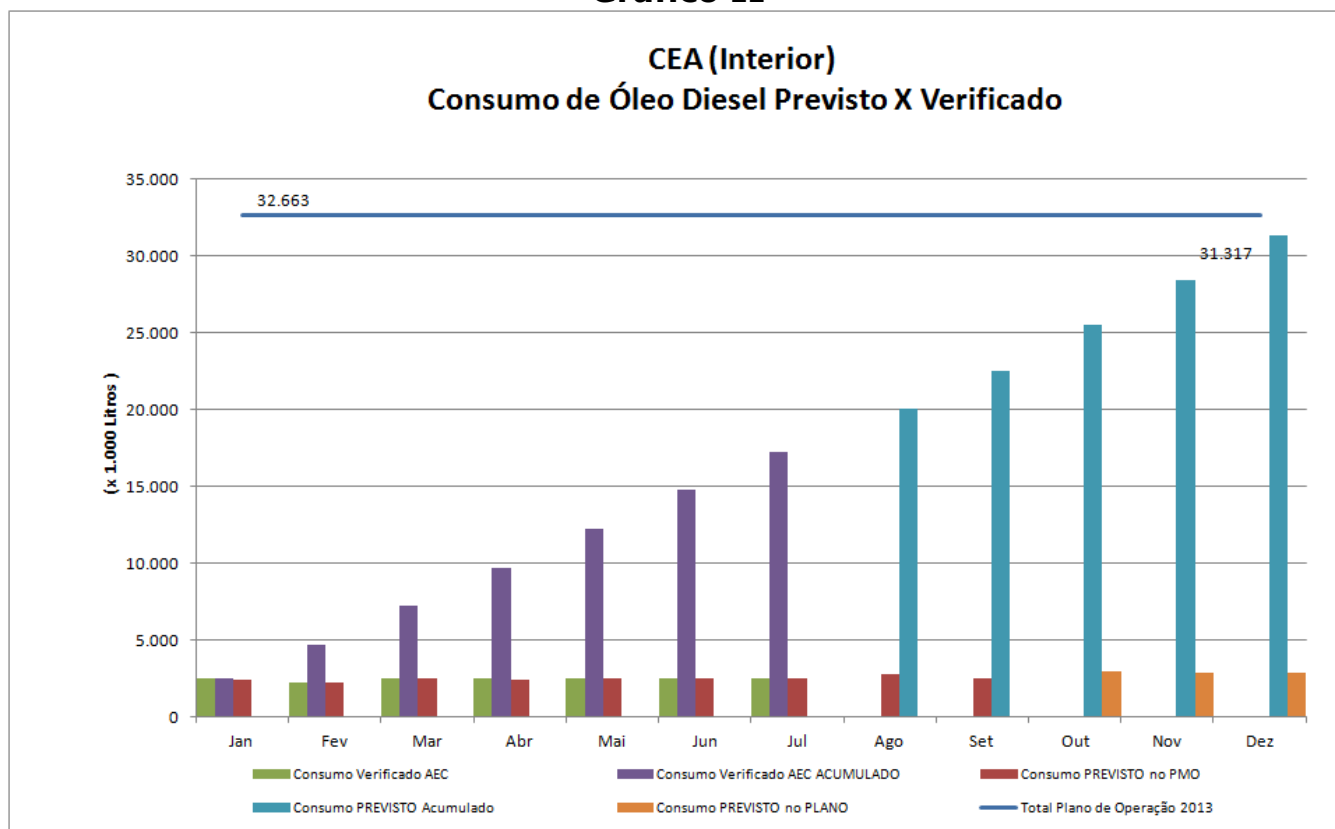


Gráfico III

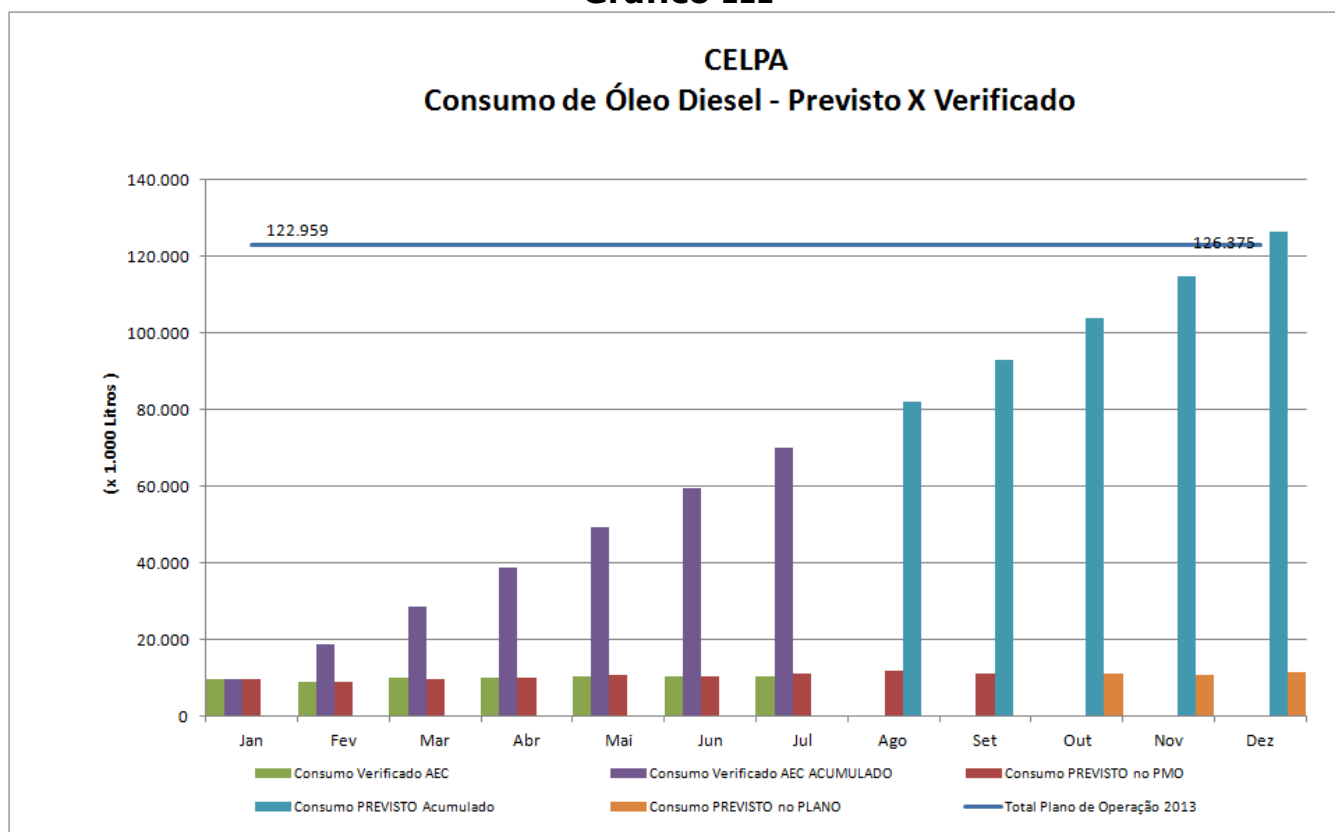


Gráfico IV

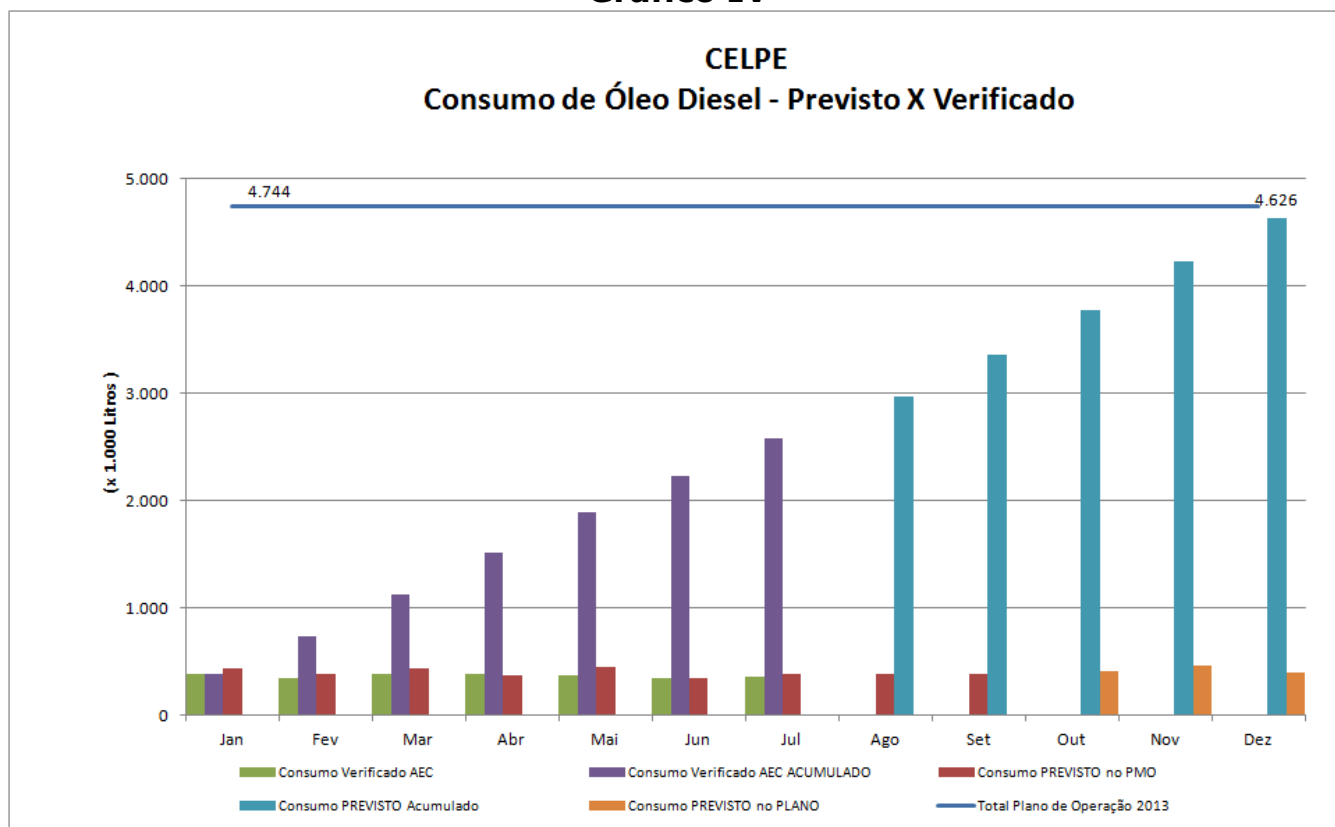


Gráfico V

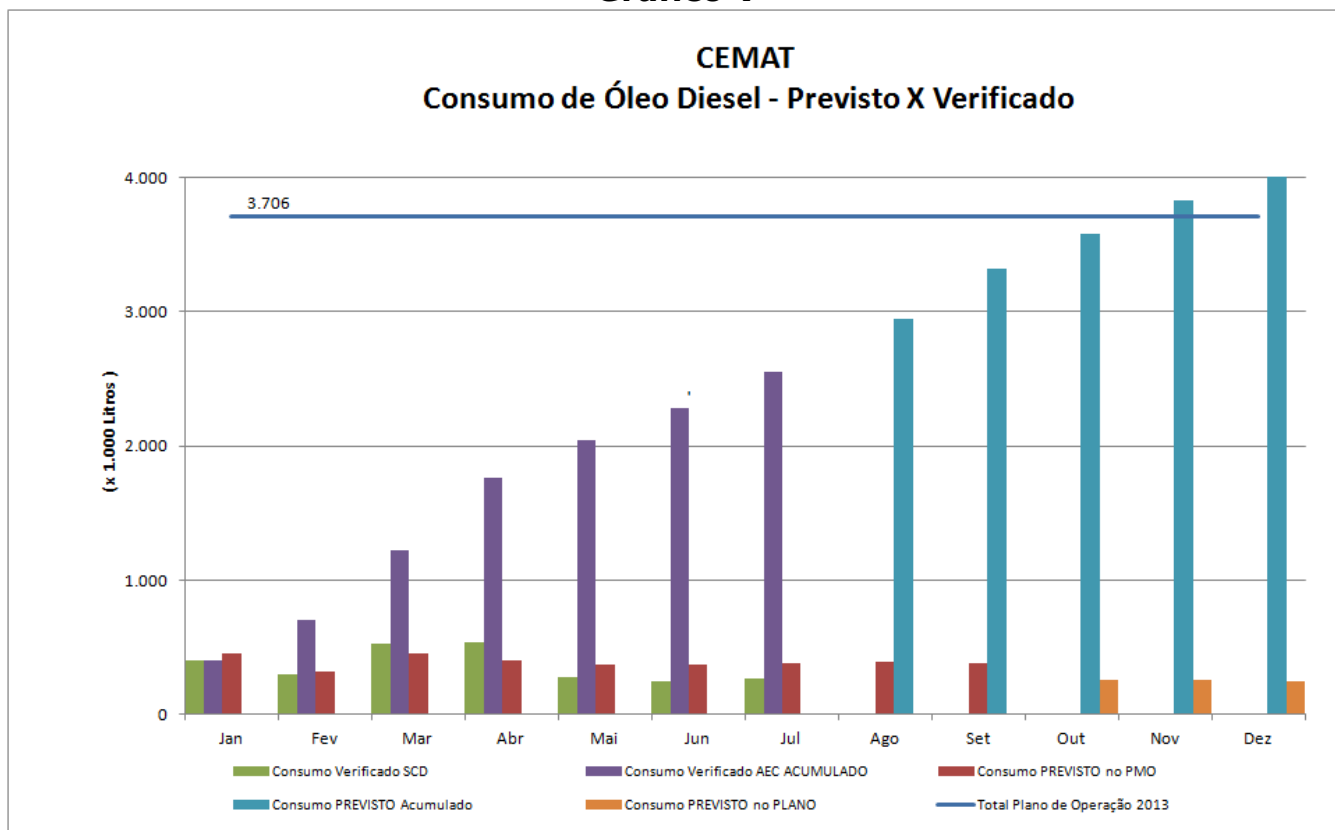


Gráfico VI

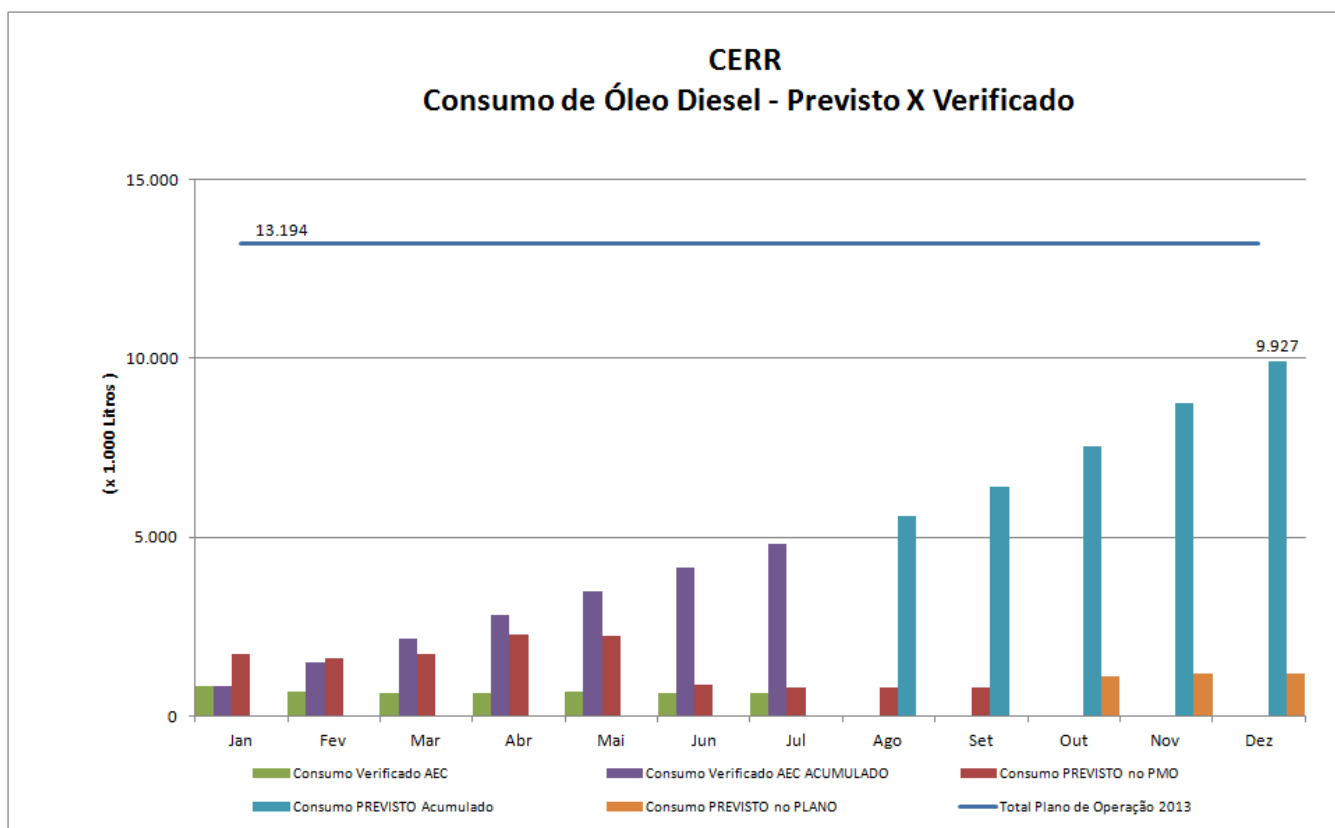


Gráfico VII

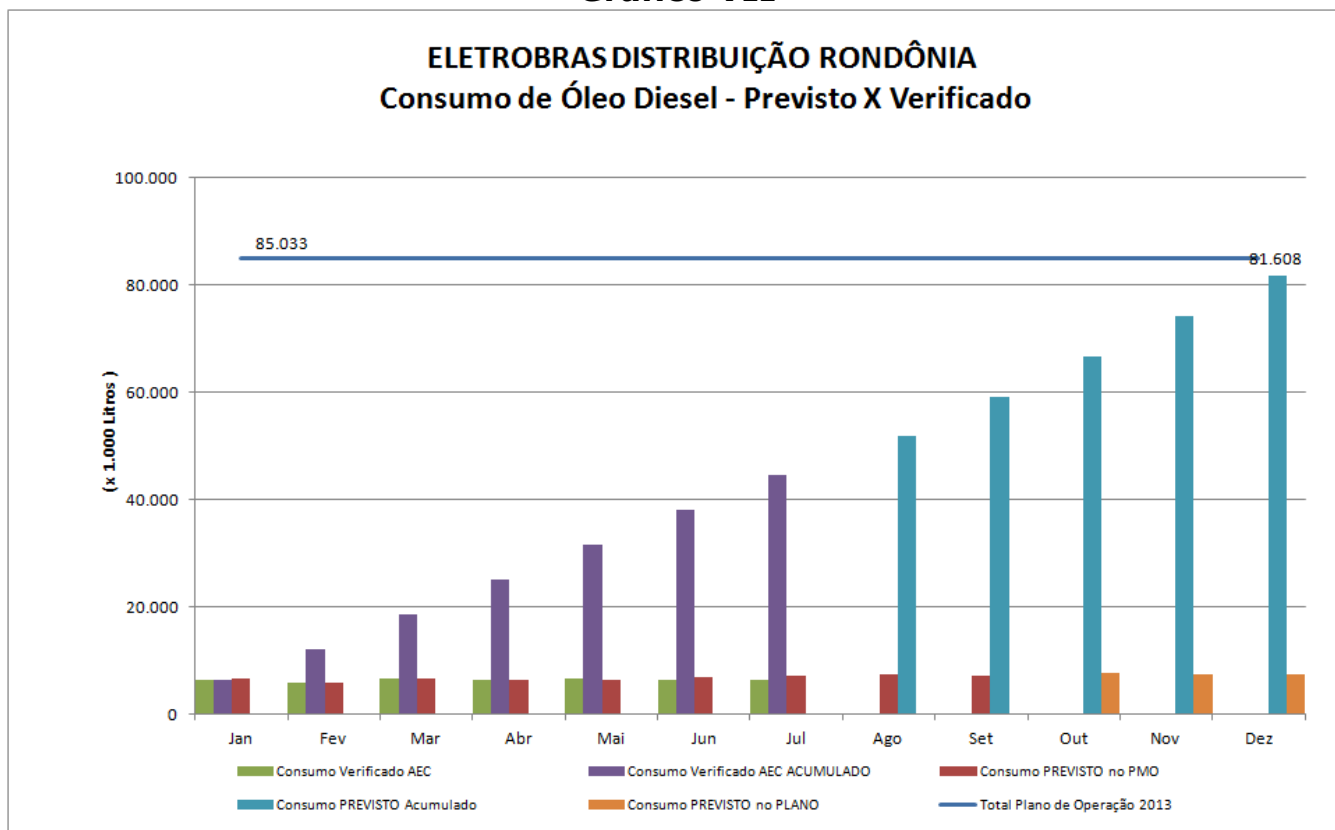


Gráfico VIII

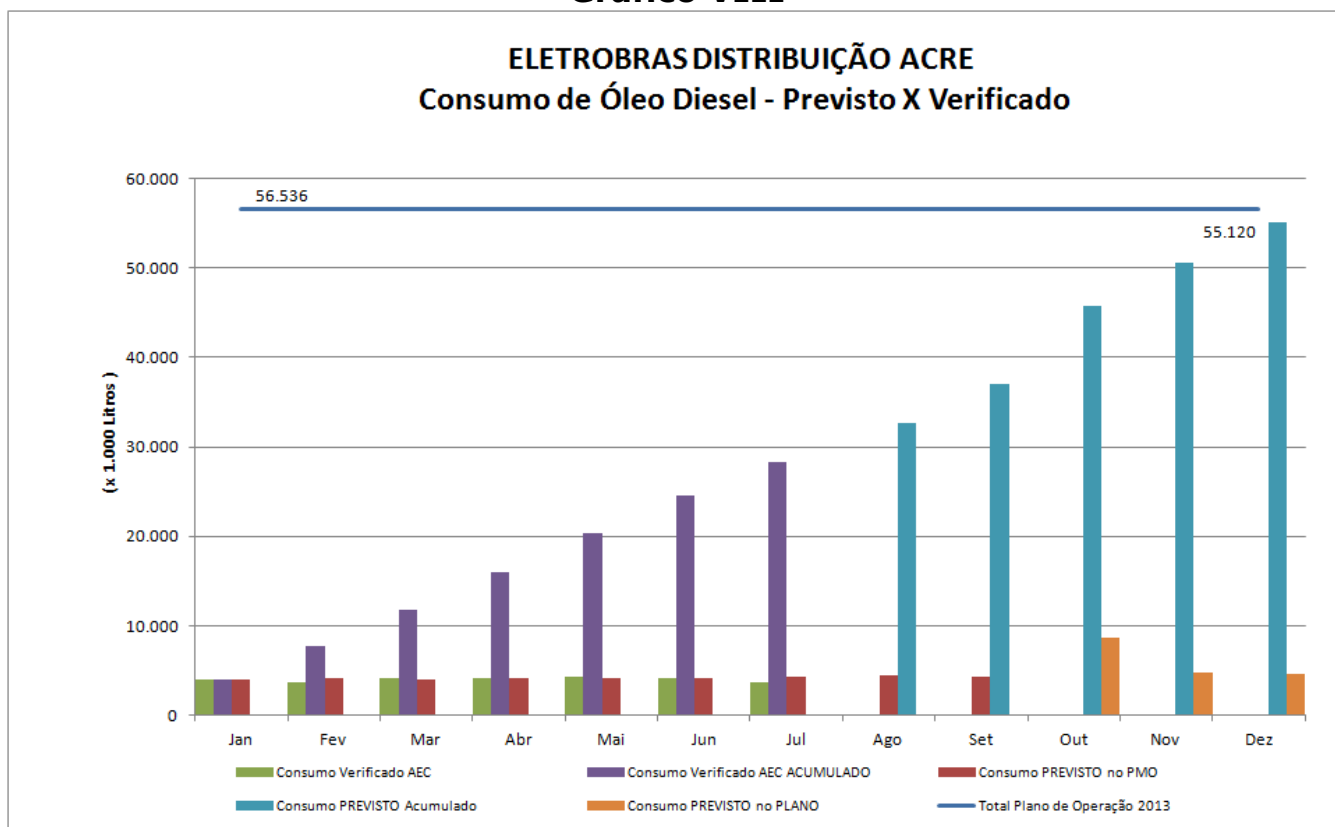


Gráfico IX

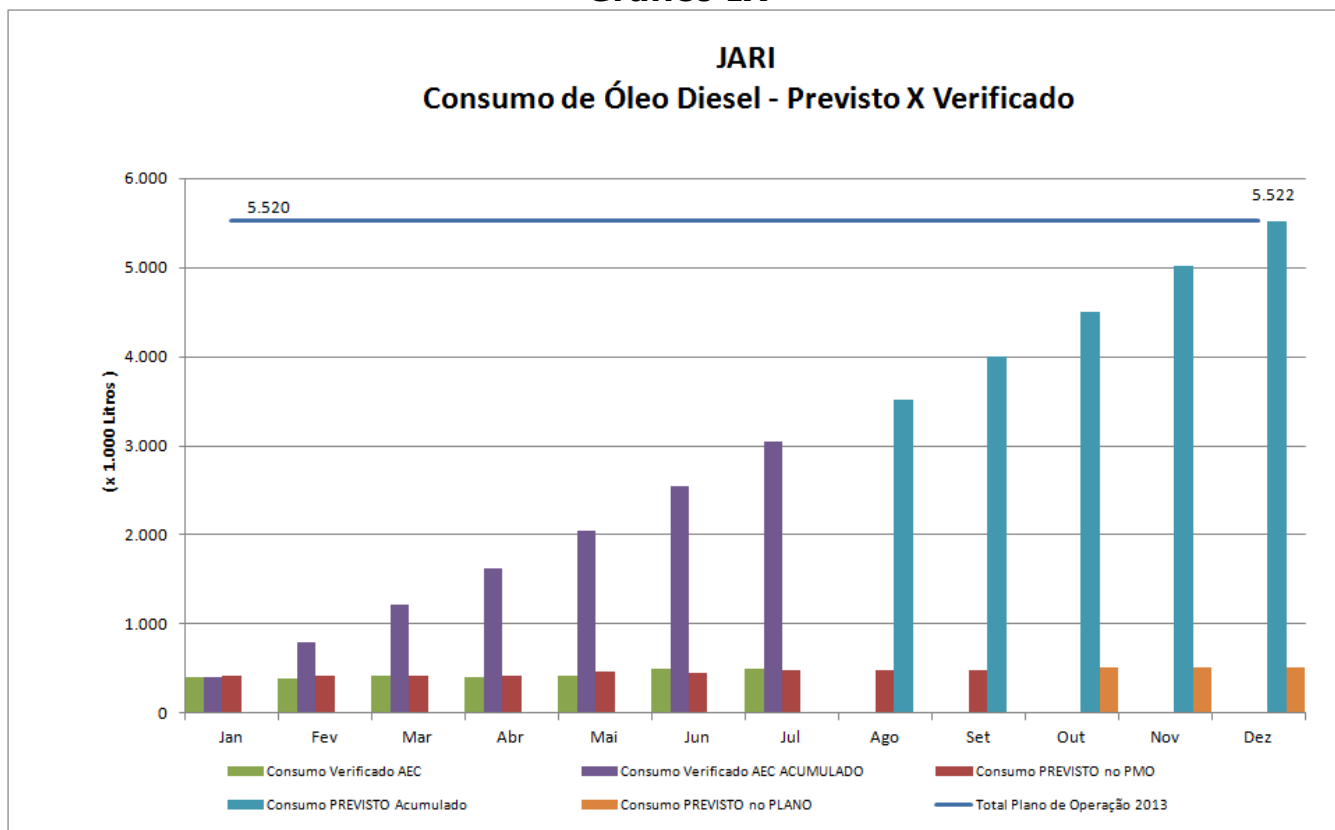


Gráfico X

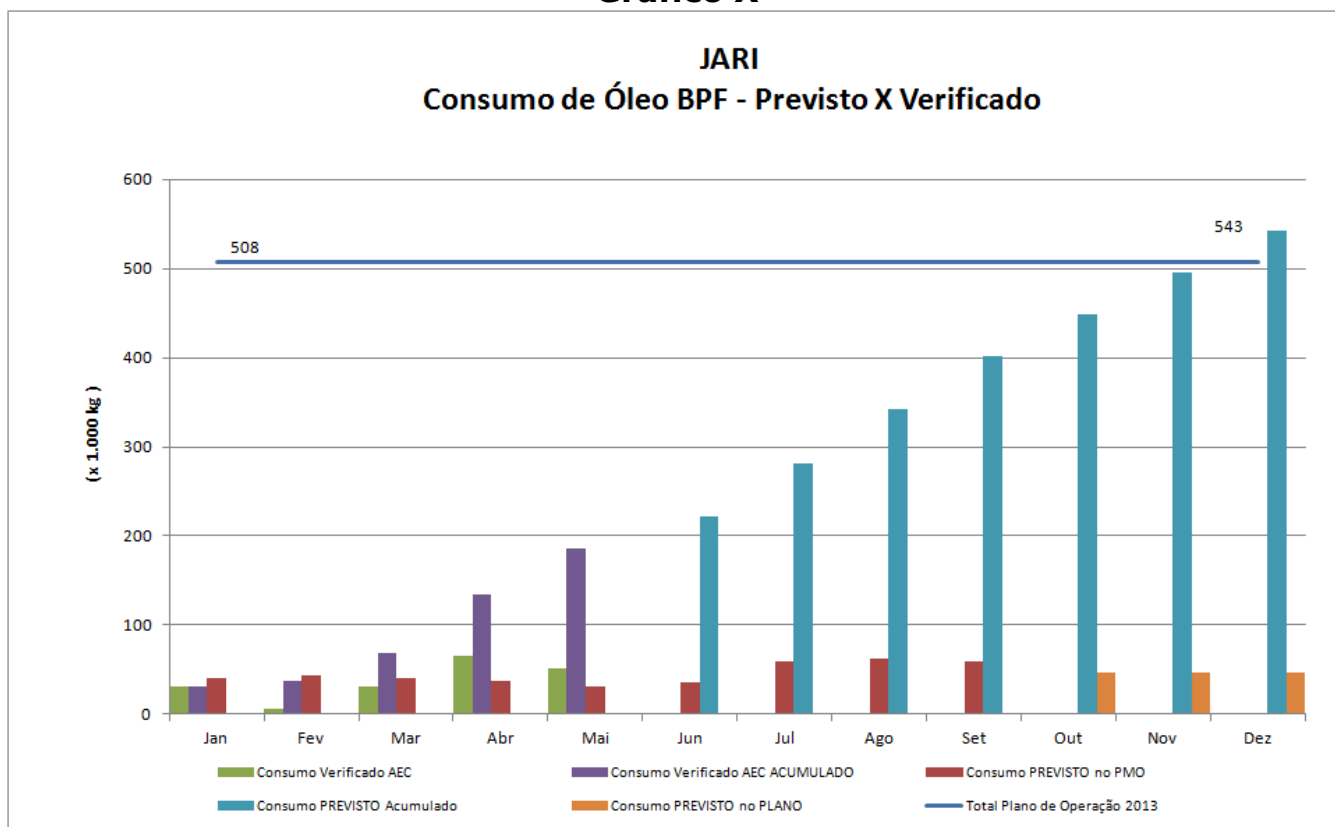


Gráfico XI

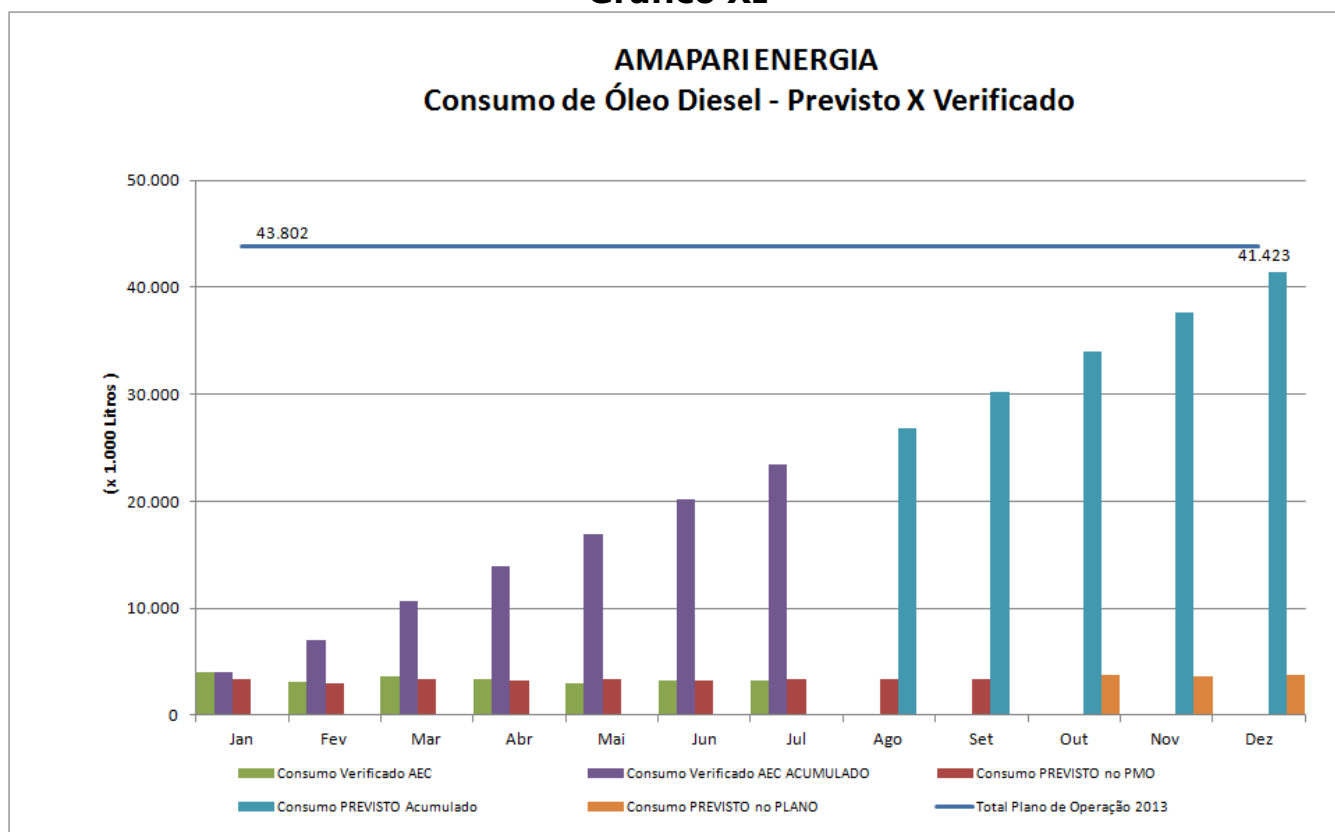


Gráfico XII

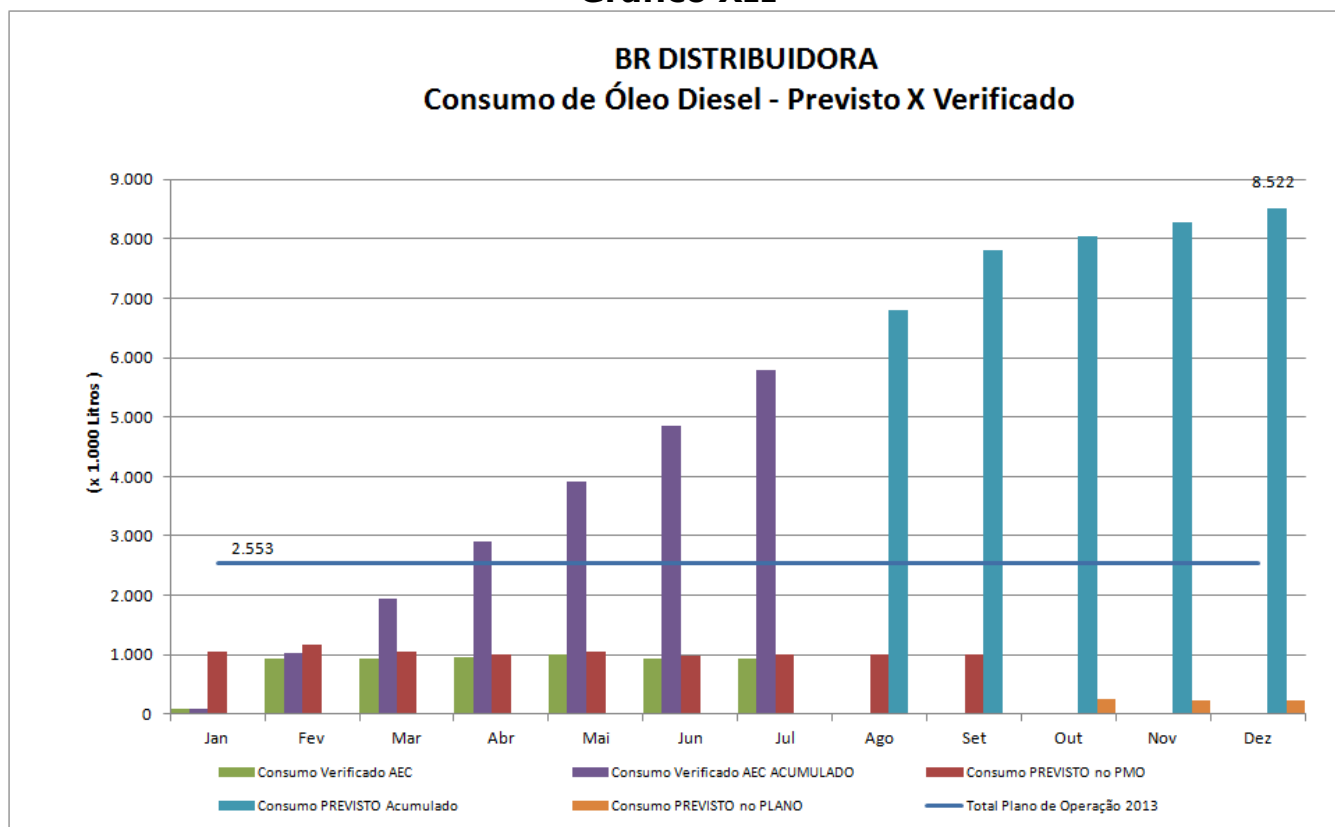


Gráfico XIII

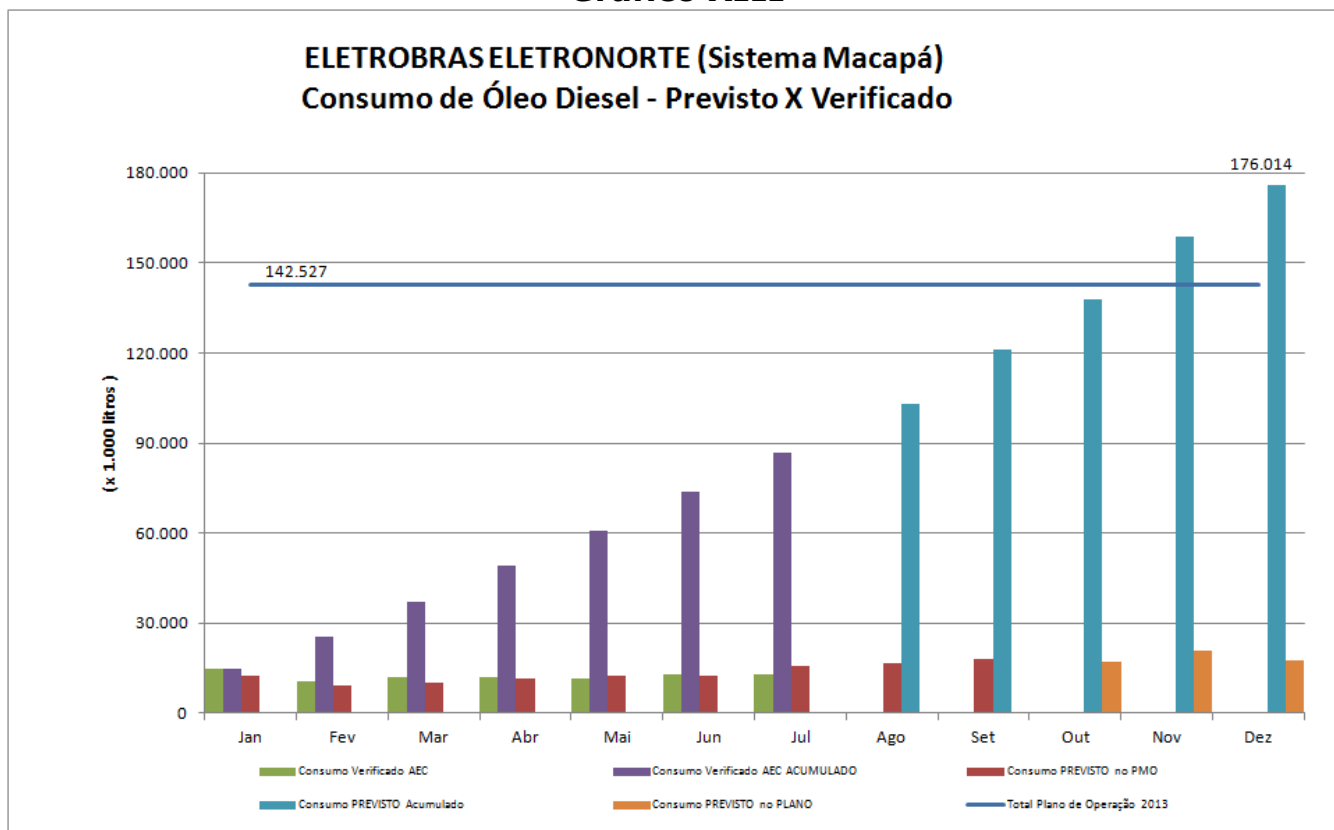


Gráfico XIV

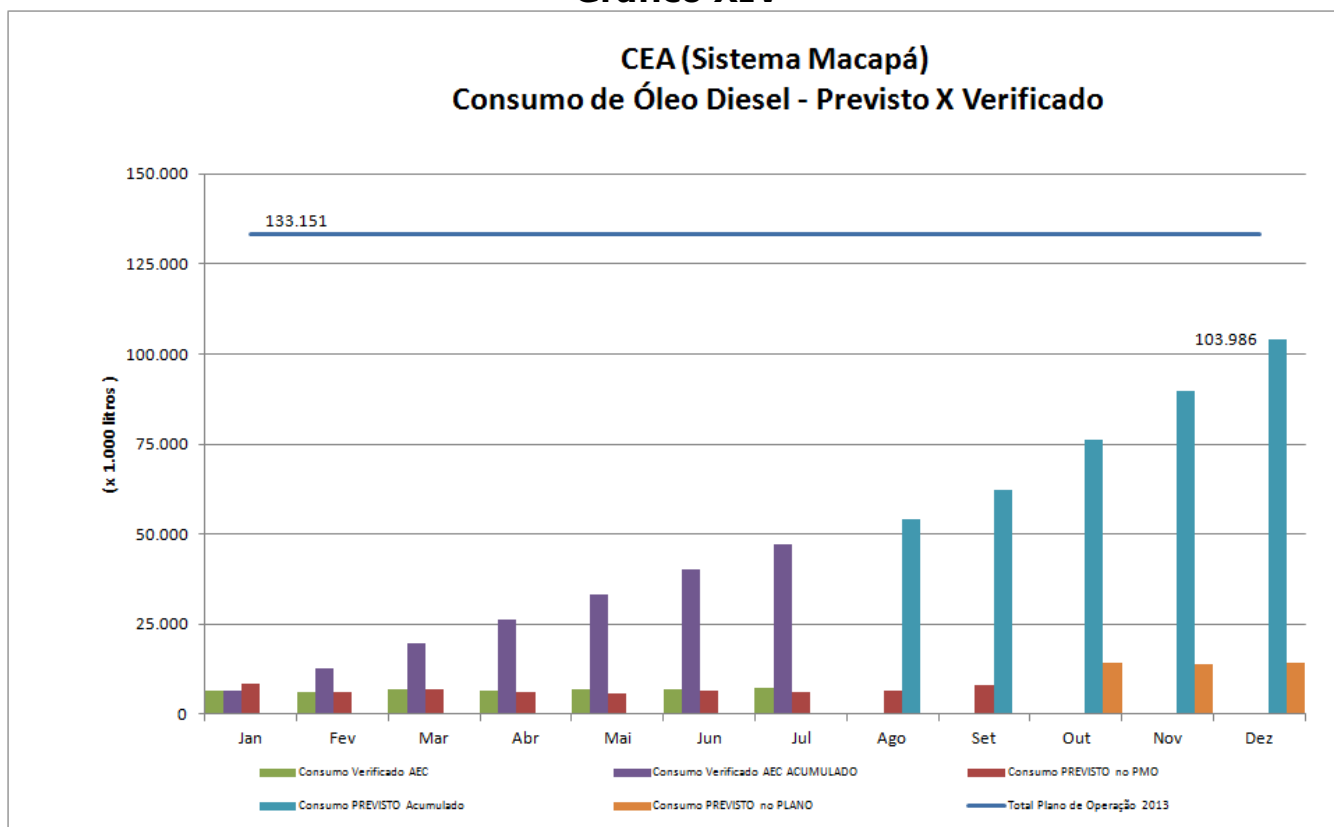
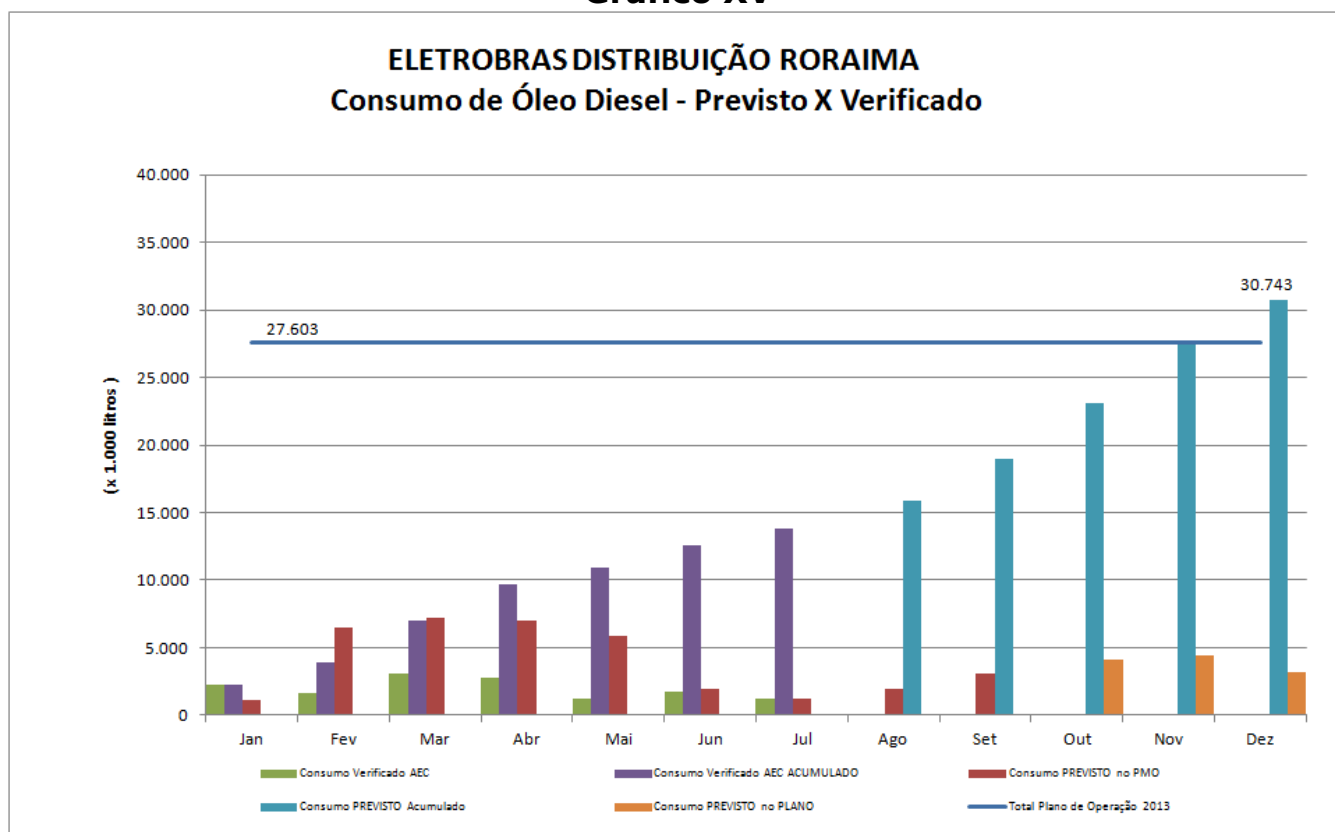


Gráfico XV


7.6 - ANEXO VI

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Setembro/2013			
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Preço do Produto com ICMS (R\$/MWh)
MANAUS	UTE Mauá Bloco IV	PGE	-
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	-
	UTE Aparecida	GÁS NATURAL	249,86
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	250,62
	UTE Manaura	GÁS NATURAL	258,23
	UTE Breitener Tambaqui	GÁS NATURAL	271,06
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	319,90
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	322,63
	UTE BreitenerJaraqui	GÁS NATURAL	385,69
	UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	622,50
	UTE Flores	DIESEL	623,86
	UTE São José	DIESEL	635,12
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	635,99
	UTE Cidade Nova	DIESEL	641,88
	UTE Electron Expansão	DIESEL	655,80
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	684,67
	UTE Iranduba	DIESEL	689,79
	UTE Electron	OCTE	855,84
MACAPÁ	UTE Santana-W	DIESEL	527,41
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	607,04
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	609,28
	Expansão	DIESEL	617,18
	UTE Santana-LM	DIESEL	754,08

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em Junho/2013 e do menor valor de consumo específico e heat-rate entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2012 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL Nº 427/2011.

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Custos Unitários de Geração Térmica							Mês		jul/13
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%)	Com ICMS (R\$/MWh)		DESVIO (%)	
			PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)	
MANAUS	UTE Breitener Tambaqui	GÁS NATURAL	63,0	62,8	0%	241,11	271,06	12,4	
	UTE Breitener Jaraqui	GÁS NATURAL	63,0	62,0	-2%	237,76	385,69	62,2	
	UTE Cristiano Rocha	GÁS NATURAL	65,0	52,0	-20%	378,97	319,90	(15,6)	
	UTE Manaura	GÁS NATURAL	62,0	64,3	4%	231,19	258,23	11,7	
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	62,0	65,0	5%	235,65	250,62	6,4	
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	60,0	50,7	-16%	416,07	0,00	(100,0)	
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	20,0	19,4	-3%	702,36	0,00	(100,0)	
	UTE Aparecida	GÁS NATURAL	60,0	68,8	15%	250,21	249,86	(0,1)	
	-	-	-	-	-	-	-	-	
	UTE Cidade Nova	DIESEL	5,0	10,8	116%	630,31	641,88	1,8	
	UTE Flores	DIESEL	28,4	50,8	79%	623,55	623,86	0,0	
	UTE São José	DIESEL	30,0	27,8	-7%	634,81	635,12	0,0	
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	86,0	99,0	15%	328,57	322,63	-	
	UTE Electron	OC1E	-	1,5	-	855,49	855,84	0,0	
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	30,0	31,2	4%	648,35	684,67	5,6	
	UTE Electron Expansão	DIESEL	0,0	20,9	-	619,87	655,80	5,8	
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	20,0	44,4	122%	642,33	635,99	(1,0)	
	UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	5,0	6,3	26%	631,07	622,50	(1,4)	
	UTE Iranduba	DIESEL	30,0	24,7	-18%	691,39	689,79	(0,2)	
	MACAPÁ	Expansão	DIESEL	33,0	29,3	-11%	610,05	617,18	1,2
UTE Santana-W		DIESEL	24,0	22,8	-5%	540,32	527,41	(2,4)	
UTE Santana-LM		DIESEL	20,5	10,1	-51%	725,31	754,08	4,0	
UTE Santana I (CEA)		DIESEL	20,0	23,0	15%	586,88	607,04	3,4	
UTE Santana II (CEA)		DIESEL	12,0	12,6	5%	609,28	609,28	0,0	

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em Junho/2013 e do menor valor de consumo específico e heat-rate entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2012 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL N° 427/2011.

7.7 - ANEXO VII

ATA DE REUNIÃO

**Comitê Técnico de Planejamento
GTON/CTP
Ata da Reunião
PMO de Setembro/2013**

DATA: 28 de agosto de 2013

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA, CEA, ELETRONORTE, CEER, PETROBRAS e ELETROBRAS.

1. ABERTURA DA REUNIÃO

A reunião foi aberta pelo Coordenador do GTON/CTP, Sr Mario Antonio Rodrigues, que agradeceu a presença de todos e aproveitou para informar que em conjunto com a próxima reunião de PMO, referente ao mês de outubro/2013, será realizado o Plano de Operação 2014. Ressaltou a importância da presença de todos os agentes durante as discussões.

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE AGOSTO/2013

A ata do PMO de agosto/2013 foi aprovada sem ressalva.

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

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

Empresa	Envio do AEC Julho/2013			
	Combustível Líquido		Gás Natural	
	Data	Envio no Prazo	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	01/08/2013	Sim	-	-
AMAZONAS ENERGIA	-	Não	13/08/2013	Sim
BOA VISTA ENERGIA	12/08/2013	Sim	-	-
BREITENER	02/08/2013	Sim	02/08/2013	Sim
CEA	20/08/2013	Sim	-	-
CELPA	14/08/2013	Sim	-	-
CELPE	27/08/2013	Não	-	-
CEMAT	21/08/2013	Sim	-	-
CERON	23/08/2013	Não	-	-
CERR	22/08/2013	Não	-	-
ELETROACRE	27/08/2013	Não	-	-
ELETRONORTE	21/08/2013	Sim	-	-
GERA	13/08/2013	Sim	04/08/2013	Sim
JARI	15/08/2013	Sim	-	-

Empresa	Envio do AEC Julho/2013			
	Combustível Líquido		Gás Natural	
	Data	Envio no Prazo	Data	Envio no Prazo
MANAUARA	05/08/2013	Sim	05/08/2013	Sim
PETROBRAS	07/08/2013	Sim	-	-
RAESA	01/08/2013	Sim	-	-

4. LIMITES DE CONSUMO ESPECÍFICO UTILIZADOS NOS PMO

A partir do PMO de janeiro/2012 foram considerados os limites de consumo específico aprovados no ANEXO II Resolução ANEEL Nº 427/2011, de 22/02/2011. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE a partir de 01/01/2012.

5. SISTEMA DE COLETA DE DADOS – SCD

5.1. IMPLANTAÇÃO DO SCD

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

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

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

5.3. PROCESSAMENTO DOS DADOS VERIFICADOS PELO SCD

Os representantes da Eletrobras reiteraram a importância da conferência dos dados verificados antes do envio dos mesmos, garantindo que os arquivos estejam corretos antes do dia 20 de cada mês (data de processamento do algoritmo). Destacaram que o procedimento para reprocessar os dados anteriormente enviados exige um esforço extra das equipes envolvidas.

5.4. ACESSO AO SISTEMA SCD

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

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

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

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

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

5.5. TOTALIZAÇÃO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO OBTIDOS PELO SCD EM MAIO/2013

Os dados de Julho/13 estão apresentados nas tabelas a seguir:

Dados do SCD – Julho/2013

Empresa	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
AMAZONAS ENERGIA	APARECIDA	201307	100.747.523	30.262.944	1.436.575	0	0
AMAZONAS ENERGIA	CIDADE NOVA	201307	8.007.526	0	2.240.522	0	0
AMAZONAS ENERGIA	DISTRITO	201307	15.550.958	0	4.400.921	0	0
AMAZONAS ENERGIA	FLORES	201307	37.741.011	0	10.680.706	0	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO I	201307	12.436.392	0	0	3.606.554	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO III	201307	72.632.740	26.721.543	0	0	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO V	201307	23.260.222	0	6.582.643	0	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO VI	201307	32.946.758	0	9.323.932	0	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO VII	201307	4.683.501	0	1.325.431	0	0
AMAZONAS ENERGIA	SÃO JOSÉ	201307	20.661.671	0	5.847.253	0	0
AMAZONAS ENERGIA	IRANDUBA	201307	18.351.034	0	5.193.343	0	0
AMAZONAS ENERGIA	ELECTRON	201307	1.091.419	0	360.168	0	0
AMAZONAS ENERGIA	BALBINA	201307	91.432.114				0
AMAZONAS ENERGIA	BK ENERGIA LTDA	201307	3.403.316	0	0	0	0

Empresa	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
AMAZONAS ENERGIA	ALVARÃES	201307	631.100	0	178.601	0	0
AMAZONAS ENERGIA	CANUTAMA	201307	509.700	0	150.871	0	0
AMAZONAS ENERGIA	CAREIRO DA VÁRZEA	201307	586.483	0	165.975	0	0
AMAZONAS ENERGIA	COARI	201307	6.587.595	0	1.864.289	0	0
AMAZONAS ENERGIA	ITACOATIARA	201307	8.167.954	0	2.144.801	0	0
AMAZONAS ENERGIA	MARAÃ	201307	564.656	0	0	0	0
AMAZONAS ENERGIA	PARINTINS	201307	8.559.780	0	2.398.037	0	0
BREITENER	JARAQUI	201307	44.693.446	12.769.951	0	247.370	0
BREITENER	TAMBAQUI	201307	44.932.147	13.046.394	33.397	244.434	0
CELPA	AFUA	201307	756.941	0	0	0	224.054
CELPA	ALENQUER	201307	2.557.663	0	0	0	723.819
CELPA	ALMEIRIM	201307	1.329.565	0	0	0	376.267
CELPA	ANAJAS	201307	585.818	0	173.060	0	
CELPA	AVEIRO	201307	150.662	0	0	0	44.596
CELPA	BAGRE	201307	379.388	0	112.299	0	
CELPA	BARREIRA DO CAMPO	201307	96.012	0	0	0	28.420
CELPA	CACHOEIRA DO ARARI	201307	393.733	0	0	0	116.545
CELPA	CHAVES	201307	166.400	0	0	0	49.254
CELPA	COTIJUBA	201307	432.512	0	128.024	0	

Empresa	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
CELPA	CURUÁ	201307	419.525	0	0	0	124.179
CELPA	FARO	201307	301.422	0	0	0	89.221
CELPA	GURUPÁ	201307	760.501	0	0	0	205.214
CELPA	JACAREACANGA	201307	526.867	0	155.455	0	
CELPA	JURUTI	201307	3.362.134	0	0	0	926.828
CELPA	MELGAÇO	201307	181.857	0	0	0	19.247
CELPA	MONTE ALEGRE	201307	3.203.612	0	0	0	885.336
CELPA	ÓBIDOS	201307	2.650.098	0	0	0	715.526
CELPA	OEIRAS DO PARÁ	201307	670.250	0	0	0	191.447
CELPA	ORIXIMINÁ	201307	3.770.126	0	0	0	1.053.711
CELPA	PONTA DE PEDRAS	201307	864.846	0	0	0	240.282
CELPA	PORTO DE MOZ	201307	1.232.618	0	0	0	348.831
CELPA	PRAINHA	201307	605.162	0	0	0	179.128
CELPA	SALVATERRA	201307	1.797.891	0	0	0	508.803
CELPA	SANTA CRUZ DO ARARI	201307	241.470	0	0	0	71.475
CELPA	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	201307	194.964	0	0	0	57.709
CELPA	SANTANA DO ARAGUAIA	201307	3.603.742	0	1.019.859	0	
CELPA	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	201307	787.074	0	0	0	232.974

Empresa	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
CELPA	SOURE	201307	1.609.635	0	0	0	455.527
CELPA	TERRA SANTA	201307	874.279	0	0	0	247.421
CELPA	MUANÁ	201307	875.444	0	0	0	247.751
CELPA	CURRALINHO	201307	753.980	0	0	0	212.558
CELPE	TUBARÃO	201307	1.248.633	0	353.363	0	0
CEMAT	COMODORO	201307	362.214	0	102.507	0	0
CEMAT	GUARIBA	201307	286.802	0	84.893	0	0
CEMAT	PARANORTE	201307	95.126	0	28.157	0	0
CEMAT	RONDOLÂNDIA	201307	172.112	0	50.945	0	0
ELETRONORTE	SANTANA EXPANSÃO	201307	21.769.895	0	5.989.709	0	0
ELETRONORTE	TURBINA A GÁS LM2500	201307	7.481.755	0	2.468.979	0	0
ELETRONORTE	WÄRTSILA 18V46	201307	16.925.387	0	4.463.811	0	0
GERA	PONTA NEGRA	201307	44.910.446	10.693.530	0	1.531.089	0
JARI	MUNGUBA	201307	256.147	0	0	0	0
JARI	MONTE DOURADO	201307	1.445.167	0	408.982	0	0
JARI	SÃO MIGUEL	201307	39.111	0	0	0	0
PETROBRAS	ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	201307	2.809.260	0	758.260	0	
PETROBRAS	ALCOA PORTO	201307	664.990	0	188.192	0	

Empresa	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
RAESA	CRISTIANO ROCHA	201307	36.510.362	10.055.188	0	1.190.039	0
CERON	ALVORADA DO OESTE	201307	3.436.516	0	0	0	438.454
CERON	BURITIS	201307	5.434.204	0	0	0	1.467.235
CERON	CAMPO NOVO	201307	617.570	0	0	0	174.772
CERON	COSTA MARQUES	201307	1.274.681	0	0	0	360.735
CERON	CUJUBIM	201307	2.245.297	0	0	0	635.419
CERON	IZIDOLÂNDIA	201307	70.146	0	0	0	20.763
CERON	MACHADINHO	201307	3.692.651	0	0	0	1.045.020
CERON	PEDRAS NEGRAS	201307	11.809	0	0	0	4.121
CERON	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	201307	53.734	0	0	0	17.679
CERON	SÃO FRANCISCO	201307	1.716.337	0	0	0	485.723
CERON	SURPRESA	201307	86.687	0	0	0	27.095
CERON	VALE DO ANARI	201307	779.520	0	0	0	220.604
CERON	VILA EXTREMA	201307	609.137	0	0	0	172.386
CERON	VISTA ALEGRE	201307	1.192.422	0	0	0	337.455
CERON	CALAMA	201307	186.860	0	0	0	55.311
CERON	DEMARCAÇÃO	201307	25.723	0	0	0	8.384
CERON	MAICÍ	201307	2.459	0	0	0	993
CERON	NAZARÉ	201307	78.361	0	0	0	25.781

Empresa	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
CERON	NOVA CALIFÓRNIA	201307	439.178	0	0	0	123.587
CERON	SANTA CATARINA	201307	26.567	0	0	0	9.272
CERON	SÃO CARLOS	201307	182.440	0	0	0	54.002
CERON	CONCEIÇÃO DA GALERA	201307	5.613	0	0	0	2.268
CERON	URUCUMACUÃ	201307	95.884	0	0	0	28.382
CERON	PACARANÃ	201307	204.209	0	0	0	59.951
MANAUARA	MANAUARA	201307	43.545.642	9.890.190	0	1.979.855	0
MANAUARA	Montante de energia referente à SE móvel	201307	564.431	0	0	0	0
AMAPARI	AMAPARI	201307	11.309.831	0	3.200.682	0	0
ELETROACRE	CRUZEIRO DO SUL	201307	9.709.053	0	2.747.662	0	0
ELETROACRE	FEIJÓ	201307	1.461.765	0	372.284	0	0
ELETROACRE	JORDÃO	201307	129.914	0	0	0	42.742
ELETROACRE	MAL.THAUMATURGO	201307	0	0	0	0	0
ELETROACRE	PORTO WALTER	201307	218.510	0	0	0	64.679
ELETROACRE	SANTA ROSA DO PURUS	201307	374.499	0	0	0	46.197
ELETROACRE	TARAUACÁ	201307	1.637.325	0	455.115	0	0
ELETROBRAS DIST RORAIMA	DISTRITO	201307	3.451.008	0	976.635	0	0
ELETROBRAS DIST RORAIMA	OLIVEIRA	201307	959.145	0	268.144	0	0

Empresa	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
CERR	ÁGUA FRIA	201307	11.113	0	0	0	3.878
CERR	TRES CORAÇÕES	201307	79.114	0	0	0	26.028
CERR	MALOCA TRAIRÃO	201307	57.924	0	0	0	19.057
CERR	NORMANDIA	201307	382.724	0	0	0	0
CERR	SÃO JOÃO DA BALIZA	201307	136.516	0	0	0	0
CERR	TEPEQUEM	201307	26.382	0	0	0	8.680
CERR	UIRAMUTÃ	201307	113.690	0	0	0	33.652
CERR	VILA SURUMU	201307	43.218	0	0	0	15.083
CERR	VILA BRASIL 01	201307	244.924	0	0	0	

(*) Usinas desobrigadas a instalar fluxômetro (menores que 1MW e autorizadas pela ANEEL)

6. ELETRONORTE

6.1. Término do Contrato com a SoEnergy

O representante da empresa informou que o contrato com a SoEnergy vence em 14/09/13. Será realizado um novo pregão, cujo edital será lançado em 05/09/13. Ressaltou que, caso a SoEnergy não seja a vencedora do novo pregão, será necessário um prazo mínimo de 45 dias, a contar a partir de 15/09/13, para que o novo agente esteja devidamente instalado e preparado para iniciar a operação.

6.2. Geração Hidráulica

O representante da empresa lembrou a respeito do período de baixa hidraulicidade em Coaracy Nunes, ressaltando a redução na geração desta usina nos próximos meses. O vertedouro da usina deverá ser fechado em torno do dia 10/09/13. Informou que pela observação dos dados históricos 2013 tem sido um ano de baixa hidraulicidade e que, por este motivo, a previsão se aproxima do limite inferior da curva.

6.3. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de setembro/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Hidráulica	44.640.000	-
Óleo Diesel	94.559.760	26.020.722

7. CEA

7.1. Implantação do SCD

Com relação a implantação do SCD o representante da empresa informou que:

- Oiapoque e Lourenço: Por conta de uma obra de terraplanagem os equipamentos de SCD das usinas foram danificados. Será necessário reinstalar todos os equipamentos de Oiapoque e os medidores de Lourenço.
- Laranjal do Jari: Foram identificadas inconsistências entre os dados de consumo apurados pelo SCD e os dados apurados pela operação da usina.
- Santana I e Santana II: Serão encaminhados novamente os diagramas unifilares para que as usinas possam ser homologadas pela Eletrobras.

A previsão é que estes problemas estejam solucionados até o final de setembro.

7.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de setembro/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	9.650.000	2.755.080

8. CERR

8.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de setembro/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Hidráulica	1.408.000	-
Óleo Diesel	2.308.900	790.220

9. PETROBRAS

9.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de setembro/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	4.145.000	1.061.255

10. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE

10.1. Implantação do SCD

Os documentos para homologação do SCD das usinas de Assis Brasil e Manuel Urbano serão encaminhados em breve para a Eletrobras.

10.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de setembro/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	16.416.000	4.612.862

11. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

11.1. Implantação do SCD

O representante da empresa informou que o PIE ROVEMA ainda não concluiu o processo de implantação do SCD, motivo pelo qual a CERON não vem recebendo o reembolso da CCC. Segundo o PIE estão faltando os certificados de calibração.

11.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de setembro/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	25.455.444	7.164.888

12. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Interior)

12.1. Implantação do SCD

Do total das 100 usinas citadas na carta da Eletrobras Amazonas Energia Nº CTA-DO 011/2013, 91 foram homologadas pela Eletrobras. Das restantes, a situação até a publicação desta ata era a seguinte: 6 com inconsistência entre a Ficha Técnica e o cadastro de usinas; 1 com pendência de atualização na documentação; 2 que ainda não foram apresentadas as documentações referentes à implantação do SCD.

12.2. Gás Natural

O representante da empresa declarou que a nova previsão para início de operação comercial com gás natural nas usinas de Codajás, Anamã, Anori e Caapiranga é novembro/13. Informou ainda que as usinas encontram-se em fase de testes.

12.3. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de setembro/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Fonte Alternativa	2.800.000	-
Óleo Diesel	110.097.353	32.345.660

13. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

13.1. Sistema Boa Vista

➔ **Carga Própria Prevista:** 102,1 MW médio

- Suprimento EDELCA: 87,6 MW médio

- GT Própria: 14,5 MW médio

13.2. Despacho de Geração Previsto no PMO de julho/2013

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto no PMO de setembro/2013 para o Sistema Boa Vista. Na previsão de despacho foram considerados o atendimento via intercâmbio com o Sistema Venezuelano (EDELCA) e o complemento por GT Própria na UTE Distrito.

Atendimento	Geração Prevista (MWh)
Suprimento de Energia (EDELCA)	63.066,24
UTE DISTRITO	8.249,76
UTE FLORESTA OLIVEIRA	2.160,00
TOTAL	73.476

13.3. Geração e Consumo de Combustível Previstos

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de setembro/2013 foram enviados, e são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Térmica	10.409.760	3.123.137

14. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de outubro/2013 e Plano de Operação 2014	24 e 25/09/13 – 3ª e 4ª feira

15. ENDEREÇOS ELETRÔNICOS PARA ENCAMINHAMENTO DE MENSAGENS

O coordenador do CTP lembrou que o encaminhamento de informações pelas empresas deve ser feito para os seguintes endereços eletrônicos corporativos:

pmo.isol@eletrobras.com - para encaminhamento de informações do PMO;


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

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

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

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

cesi@eletrobras.com – para encaminhamento de informações de Sistema de Coleta de Dados.


REUNIÃO DO GTON / CTP
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS –
PMO – SETEMBRO/2013

Data: 28 de agosto de 2013
Hora: 10 horas – 17 horas
Local: Sala de reunião do ECI – ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
JOSE VALDIR LIMA	EDR	AV. CAR. SUE. GARCE	(95) 2121 1491		IVLIMA@BOAVIDUASUERGIA.GOV.BR
Roberto C. Souza	El. Am. Franja	AV. 7 SETEMBRO, 50 - CENTRO	(42) 2126 9194	2126 2256	MINCOLN.SOUZA@AMIAZONAS.ENERGIA.GOV.BR
CRISTIAN DE FARIAS ALVES	EDNO	RUA FILIPINAS, 902 - RACIOMAR	(69) 3229-2891		CRISTIAN.ALVES@CENTRO-CEM.BR
José Fernando de S. Neto	FABRE	Rua Melário Micolle, 221	(68) 3212-5718		neto.jb@eletrobrae.com.br
GEORGE FALCÃO CLARKSON	PETROBRAS	R. GENERAL CANABARRA, 500	(21) 2354-1077		GEORGE.CT.CONCENTUM@BL-PETROBRAS.COM.BR
Adilson Mota de Sousa	CEA	AV. Padre Julio M. Lombardi	(96) 3212 1384		Adilson.mota@cea.ap.gov.br
Quarizeu Diniz	CER	AV. Ruy. Loutalo Bruma, 1163	95 302 32950	95 302 1350	leorizadonpinho@hotmail.com
Marcos G. Coelho	CER	AV. PRES. CASTELO BRANCO, 1163	(45) 4009-1535(95) 3623-1350		marcoscoelho@gera.cem.com.br
AGUILAR FERRARI	ELETROFORTE	SON B.O.G. CONT. A BL. C. SALA 916	(066) 3429-5254(61) 3429-5274		AGUILAR.FERRARI@EEN.GOV.BR
QUARIZEU DA SILVA CORDEIRO	ELETROBRAS	RUA DO ONIVIER, 107 4º ANDAR	(21) 2514 6474	(21) 2514 6187	clarizeu@eletrobras.com
MARIO A. F. RODRIGUES	ELETROBRAS		(21) 2514 6373		mario.rodrigues@eletrobras.com