

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

JANEIRO / 2012

GTON / CTP – 01/2012

JANEIRO DE 2012

SUMÁRIO

1. Introdução	3
2. Objetivo	4
3. Premissas Básicas	4
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais	5
5. Geração Prevista no Plano de Operação, no PMO e Verificada no AEC/AGH	6
6. Consumo de Combustíveis Previsto no Plano de Operação, no PMO e Verificado no AEC	11
5. Anexos	15
5.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM	17
5.2 Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP	31
5.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais	45
5.4 Anexo IV Balanço de Energia por Região – Previsto e Verificado Novembro/2011	53
5.5 Anexo V Gráficos do Acompanhamento da Operação	59
5.7 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica	65
5.8 Anexo VIII Ata de Reunião	69

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 Janeiro/2012 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 as UHE Balbina e 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 das Capitais

SISTEMA	META	DIRETRIZ
Manaus	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i></p> <p>Previsto para Dezembro/2011: 37% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em Dezembro/2011: 42% V.U. (↓)</p> <p>Previsto para Janeiro/2012: 37% V.U. (↓)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Maximizar a geração térmica a óleo combustível e gás natural. ✓ Manter reserva de regulação mínima de cerca de 50 MW na UHE Balbina. ✓ Modelo de Previsão de Vazões Afluentes atendendo estudo de preservação do reservatório.
Macapá	<p>Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão Janeiro/2012):</p> <p>Geração Hidráulica: 33%</p> <p>Geração Térmica: 67%</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ 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 de Operação, acumulada nos PMO e Verificada no AEC/AGH

Tabela 5.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano, PMO e Verificada até Novembro/2011

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AGH (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia	UHE	1.059.600	1.316.760	1.260.639	119%	-4%
Eletrobras Eletronorte	UHE	503.088	507.240	539.147	107%	6%
CEMAT	PCH	73.224	61.016	77.903	106%	28%
CERR	PCH	19.141	15.382	17.173	90%	12%
Total	UHE	1.562.688	1.824.000	1.799.786	115%	-1%
	PCH	92.365	76.398	95.076	103%	24%

Tabela 5.2 – Geração Térmica Prevista no Plano, PMO e Verificada até Novembro/2011

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI	Diesel	139.890	129.441	132.963	95%	3%
CEA	Diesel	527.784	84.062	83.067	16%	-1%
CELPA	Diesel	476.078	388.708	370.078	78%	-5%
CELPE	Diesel	14.778	13.375	13.158	89%	-2%
CEMAT	Diesel	17.201	15.637	12.930	75%	-17%
CERR	Diesel	84.508	86.419	79.166	94%	-8%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	1.446.428	1.703.343	1.743.790	121%	2%
	OCTE	128.648	166.421	116.949	91%	-30%
	PGE	490.792	318.602	278.132	57%	-13%
	OC1A	693.622	308.856	355.748	51%	15%
	Gás Natural	1.662.583	869.232	804.096	48%	-7%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	1.152.299	1.089.892	1.039.375	90%	-5%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	323.422	262.062	248.056	77%	-5%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	164.089	145.420	143.567	87%	-1%
Eletrobras Eletronorte	Diesel	419.178	686.019	666.495	159%	-3%
JARI CELULOSE	Diesel	-	16.585	17.234	-	-
	OC1A	3.612	3.009	2.576	71%	-14%
PETROBRAS	Diesel	10.585	38.944	40.155	379%	3%
	OC1A	46.434	-	-	0%	-
PIE BREITENER TAMBAQUI	OC1A	-	133.248	27.969	-	-
	Gás Natural + Piloto	525.600	366.715	456.187	87%	24%
PIE BREITENER JARAQUI	OC1A	-	207.552	96.281	-	-
	Gás Natural + Piloto	525.600	292.464	385.856	73%	32%
PIE GERA	OC1A	44.640	406.320	324.674	727%	-20%
	Gás Natural + Piloto	480.960	98.112	140.865	29%	44%

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
PIE MANAUARA	OC1A	-	240.552	188.654	-	-
	Gás Natural + Piloto	525.600	266.132	272.529	52%	2%
PIE RAESA	OC1A	235.560	474.240	472.846	201%	0%
	Gás Natural + Piloto	333.840	-	-	-	-
TOTAL	Diesel	4.776.241	4.659.908	4.590.032	96%	-1%
	OC1A	1.023.868	1.773.777	1.468.748	143%	-17%
	OC1E	128.648	166.421	116.949	91%	-30%
	PGE	490.792	318.602	278.132	57%	-13%
	Gás Natural + Piloto	2.391.600	1.023.423	1.255.437	52%	23%

Tabela 5.3 – Geração Hidráulica Prevista e Verificada - Novembro/2011

Empresa	Tipo	Verificada AGH (MWh)	Prevista no PMO (MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia	UHE	97.766	100.800	3%
Eletrobras Eletronorte	UHE	33.535	23.040	-31%
CEMAT	PCH	4.932	6.090	23%
CERR	PCH	1.756	1.585	-10%
Total	UHE	131.301	123.840	-6%
	PCH	6.688	7.675	15%

Tabela 5.4 – Geração Térmica Prevista e Verificada - Novembro/2011

Empresa	Tipo de Combustível	Verificada AEC (MWh)	Prevista no PMO (MWh)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI	Diesel	11.815	11.970	-1%
CEA	Diesel	8.271	8.230	0%
CELPA	Diesel	31.577	33.856	-7%
CELPE	Diesel	1.220	1.255	-3%
CEMAT	Diesel	1.158	1.420	-18%
CERR	Diesel	7.544	8.156	-8%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	198.014	155.882	27%
	OCTE	5.802	7.200	-19%
	PGE	24.102	28.800	-16%
	OC1A	40.715	43.200	-6%
	Gás Natural	88.285	122.400	-28%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	98.419	106.043	-7%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	23.811	24.520	-3%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	13.844	13.715	1%
Eletrobras Eletronorte	Diesel	87.439	99.545	-12%
JARI CELULOSE	Diesel	1.754	1.595	10%
	OC1A	139	150	-7%
PETROBRAS	Diesel	4.310	4.575	-6%
	OC1A	-	-	-

Empresa	Tipo de Combustível	Verificada AEC (MWh)	Prevista no PMO (MWh)	Verificada / PMO (%)
PIE BREITENER TAMBAQUI	OC1A	593	5.040	-88%
	Gás Natural + Piloto	43.167	40.320	7%
PIE BREITENER JARAQUI	OC1A	1.056	5.040	-79%
	Gás Natural + Piloto	42.460	40.320	5%
PIE GERA	OC1A	9.784	21.600	-55%
	Gás Natural + Piloto	29.958	30.240	-1%
PIE MANAUARA	OC1A	6.448	4.464	44%
	Gás Natural + Piloto	32.587	40.198	-19%
PIE RAESA	OC1A	38.094	46.800	-19%
	Gás Natural + Piloto	-	-	-
TOTAL	Diesel	489.176	470.761	4%
	OC1A	96.829	126.294	-23%
	OC1E	5.802	7.200	-19%
	PGE	24.102	28.800	-16%
	Gás Natural + Piloto	148.173	151.078	-2%

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

Tabela 6.1 – Consumo Previsto no Plano, PMO e Verificada até Novembro/2011

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Verificado AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI	Diesel (litros)	36.091.620	33.395.778	34.187.443	95%	2%
CEA	Diesel (litros)	152.573.060	29.775.800	23.452.195	15%	-21%
CELPA	Diesel (litros)	136.305.010	111.139.574	104.493.640	77%	-6%
CELPE	Diesel (litros)	4.300.398	3.865.375	3.763.029	88%	-3%
CEMAT	Diesel (litros)	14.373.015	4.715.388	3.989.706	28%	-15%
CERR	Diesel (litros)	27.134.239	28.247.933	25.364.417	93%	-10%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	411.594.280	479.756.615	489.475.065	119%	2%
	OCTE (litros)	36.332.316	48.523.608	36.619.937	101%	-25%
	PGE (kg)	96.686.075	89.854.627	56.129.549	58%	-38%
	OC1A (kg)	147.591.811	108.717.312	139.279.769	94%	28%
	Gás Natural (m ³)	604.565.157	206.603.081	278.259.382	46%	35%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	341.506.458	323.304.681	306.800.718	90%	-5%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	91.353.580	73.828.456	69.295.380	76%	-6%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	46.504.875	41.437.926	40.570.441	87%	-2%
Eletrobras Eletronorte	Diesel (litros)	106.196.251	194.165.436	180.813.986	170%	-7%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	-	4.752.958	4.982.287	-	-
	OC1A (kg)	1.372.560	1.140.411	974.425	71%	-15%
PETROBRAS	Diesel (litros)	3.069.650	21.935.417	11.292.795	368%	-49%
	OC1A (kg)	13.465.860	-	-	0%	-

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Verificado AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
PIE BREITENER TAMBAQUI	OC1A (kg)	-	29.740.904	6.095.500	-	-
	Gás Natural (m ³)	167.539.753	97.022.452	115.180.243	69%	
	Diesel (litros)	781.123	175.086.720	470.989	60%	-100%
PIE BREITENER JARAQUI	OC1A (kg)	-	45.212.056	20.014.458	-	-
	Gás Natural (m ³)	167.539.753	80.747.954	95.789.687	57%	19%
PIE GERA	OC1A (kg)	19.401.360	82.734.000	66.056.124	340%	-20%
	Gás Natural (m ³)	152.749.922	29.125.337	31.735.773	21%	9%
PIE MANAUARA	OC1A (kg)	11.135.040	54.206.915	43.358.671	389%	-
	Gás Natural (m ³)	168.502.900	62.449.930	64.044.291	38%	3%
PIE RAESA	OC1A (kg)	55.850.676	108.395.840	96.311.460	172%	-11%
	Gás Natural (m ³)	106.414.519	-	-	-	-
TOTAL	Diesel (litros)	1.371.783.558	1.525.408.057	1.298.952.091	95%	-15%
	OC1A (kg)	248.817.307	430.147.438	372.090.407	150%	-13%
	OCTE (litros)	36.332.316	48.523.608	36.619.937	101%	-25%
	PGE (kg)	96.686.075	89.854.627	56.129.549	58%	-38%
	Gás Natural (m³)	1.367.312.002	475.948.753	585.009.376	43%	23%

Tabela 6.2 – Consumo de Combustíveis Previsto e Verificado - Novembro/2011

Empresa	Tipo de Combustível	Verificado AEC	Previsto no PMO	Verificado / PMO (%)
AMAPARI	Diesel (litros)	3.036.560	3.088.260	-2%
CEA	Diesel (litros)	2.328.660	2.344.850	-1%
CELPA	Diesel (litros)	8.986.849	9.690.168	-7%
CELPE	Diesel (litros)	352.421	362.695	-3%
CEMAT	Diesel (litros)	359.370	429.407	-16%
CERR	Diesel (litros)	2.327.419	2.645.167	-12%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	54.643.165	43.915.216	24%
	OCTE (litros)	2.285.808	2.052.000	11%
	PGE (kg)	4.851.044	5.702.400	-15%
	OC1A (kg)	13.579.527	15.206.400	-11%
	Gás Natural (m ³)	28.236.114	19.379.712	46%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	28.956.581	31.452.856	-8%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	6.661.020	6.897.201	-3%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	3.927.179	3.907.435	1%
Eletrobras Eletronorte	Diesel (litros)	24.229.307	27.650.168	-12%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	497.816	457.274	9%
	OC1A (kg)	52.670	56.850	-7%
PETROBRAS	Diesel (litros)	1.153.468	1.335.425	-14%
	OC1A (kg)	-	-	

Empresa	Tipo de Combustível	Verificado AEC	Previsto no PMO	Verificado / PMO (%)
PIE BREITENER TAMBAQUI	OC1A (kg)	128.528	1.073.520	-88%
	Gás Natural (m ³)	11.264.732	9.015.941	25%
	Diesel (litros)	41.002	55.122	-26%
PIE BREITENER JARAQUI	OC1A (kg)	262.201	1.048.320	-75%
	Gás Natural (m ³)	10.829.108	10.085.692	7%
PIE GERA	OC1A (kg)	2.016.003	2.952.000	-32%
	Gás Natural (m ³)	6.715.252	8.794.213	-24%
PIE MANAUARA	OC1A (kg)	1.335.833	932.976	43%
	Gás Natural (m ³)	8.167.661	9.577.726	-15%
PIE RAESA	OC1A (kg)	7.667.654	9.640.800	-20%
	Gás Natural (m ³)	-	-	
TOTAL	Diesel (litros)	137.500.817	134.231.244	2%
	OC1A (kg)	25.042.416	30.910.866	-19%
	OC1E (litros)	2.285.808	2.052.000	11%
	PGE (kg)	4.851.044	5.702.400	-15%
	Gás Natural (m³)	65.212.867	56.853.283	15%

5. ANEXOS

5.1 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 2012**

Posição de:

30.12.11

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	23	14	0	37	0,0
ALVARÃES	406	115	0	521	0,7
AMATURÁ	272	67	0	339	0,5
AMBÉ	0	0	0	0	0,0
ANAMÃ	379	42	0	421	0,6
ANORI	638	123	0	761	1,0
APUÍ	810	336	0	1.146	1,5
ARARA (AM)	20	21	0	41	0,1
ATALAIA DO NORTE	414	80	0	494	0,7
AUGUSTO MONTENEGRO	33	6	0	39	0,1
AUTAZES	845	819	0	1.664	2,2
AUXILIADORA	14	38	0	52	0,1
AXINIM	49	32	0	81	0,1
AYAPUÁ	26	4	0	30	0,0
B. CONSTANT	1.235	322	0	1.557	2,1
BARCELOS	642	510	0	1.152	1,5
BARREIRA ANDIRA	0	0	0	0	0,0
BARREIRINHA	559	206	0	765	1,0
BELÉM DO SOLIMÕES	48	111	0	159	0,2
BELO MONTE	17	9	0	26	0,0
BERURI	699	171	0	870	1,2
BETÂNIA	27	69	0	96	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	424	199	0	623	0,8
BOCA DO ACRE	1.615	402	0	2.017	2,7
BORBA	1.093	262	0	1.355	1,8
CAAPIRANGA	342	100	0	442	0,6
CABURI	78	23	0	101	0,1
CAIAMBÉ	56	18	0	74	0,1
CAMARUÁ	30	7	0	37	0,0
CAMETÁ	79	12	0	91	0,1
CAMPINAS	34	14	0	48	0,1
CANUTAMA	383	70	0	453	0,6
CARARÁ AÇU	26	4	0	30	0,0
CARAUARI	1.279	129	0	1.408	1,9
CAREIRO DA VÁRZEA	467	190	0	657	0,9
CARVOEIRO	6	10	0	16	0,0
CASTANHO	1.129	1.796	0	2.925	3,9
CAVIANA	68	20	0	88	0,1
COARI	3.994	1.849	0	5.843	7,9
CODAJÁS	1.233	208	0	1.441	1,9
CODAJÁS MIRIM	0	0	0	0	0,0
CUCUÍ	29	23	0	52	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2012

Posição de:

30.12.11

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
EIRUNEPE	1.270	186	0	1.456	2,0
ENVIRA	583	82	0	665	0,9
ESTIRÃO DO EQUADOR	31	6	0	37	0,0
FEIJOAL	41	11	0	52	0,1
FONTE BOA	950	161	0	1.111	1,5
FREGUESIA ANDIRÁ	0	0	0	0	0,0
GUAJARÁ	316	98	0	414	0,6
HUMAITÁ	2.661	663	0	3.324	4,5
IAUARETÊ	69	92	0	161	0,2
IPIRANGA	31	12	0	43	0,1
IPIXUNA	340	90	0	430	0,6
ITACOATIARA	6.063	2.653	0	8.716	11,7
ITAMARATI	282	38	0	320	0,4
ITAPEAÇÚ	104	6	0	110	0,1
ITAPIRANGA	492	181	0	673	0,9
ITAPURU	9	6	0	15	0,0
JACARÉ	61	37	0	98	0,1
JANUARIO	0	0	0	0	0,0
JAPURÁ	15	12	0	27	0,0
JUÇARA	111	17	0	128	0,2
JURUÁ	354	9	0	363	0,5
JUTAÍ	673	233	0	906	1,2
LÁBREA	1.407	494	0	1.901	2,6
LAGO DO BERURI	0	0	0	0	0,0
LIMOEIRO	128	151	0	279	0,4
LINDÓIA	166	64	0	230	0,3
MANACAPURU	5.560	3.408	0	8.968	12,1
MANAQUIRI	642	187	0	829	1,1
MANICORE	1.549	202	0	1.751	2,4
MARAÃ	351	141	0	492	0,7
MATUPI	282	75	0	357	0,5
MAUÉS	1.646	1.213	0	2.859	3,8
MOCAMBO	64	31	0	95	0,1
MOURA	16	31	0	47	0,1
MURITUBA	18	11	0	29	0,0
NHAMUNDÁ	558	104	0	662	0,9
NOVA OLINDA DO NORTE	983	378	0	1.361	1,8
NOVO AIRÃO	791	193	0	984	1,3
NOVO ARIPUANÃ	531	677	0	1.208	1,6
NOVO CÉU	227	87	0	314	0,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Janeiro de 2012**

Posição de:

30.12.11

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
NOVO REMANSO	471	373	0	844	1,1
PALMEIRAS	31	10	0	41	0,1
PARAUÁ	34	46	0	80	0,1
PARINTINS	5.157	2.493	0	7.650	10,3
PAUINI	446	66	0	512	0,7
PEDRAS	68	20	0	88	0,1
PESQUEIRO	0	0	0	0	0,0
RAINHA DOS APÓSTOLOS	15	2	0	17	0,0
RIO PRETO DA EVA	1.284	1.324	0	2.608	3,5
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.729	533	0	2.262	3,0
SACAMBU	22	24	0	46	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	366	158	0	524	0,7
SANTA RITA	126	33	0	159	0,2
SANTANA DO UATUMÃ	17	17	0	34	0,0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	376	452	0	828	1,1
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	565	140	0	705	0,9
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	386	96	0	482	0,6
SILVES	348	39	0	387	0,5
SUCUNDURI	16	36	0	52	0,1
TABATINGA	2.958	978	0	3.936	5,3
TAMANQUÁ	10	2	0	12	0,0
TAPAUÁ	421	396	0	817	1,1
TEFÉ	3.821	1.389	0	5.210	7,0
TONANTINS	353	283	0	636	0,9
TUIUÉ	51	18	0	69	0,1
UARINI	408	56	0	464	0,6
URUCARÁ	637	348	0	985	1,3
URUCURITUBA	491	63	0	554	0,7
VILA AMAZÔNIA	127	16	0	143	0,2
VILA BITTENCOURT	33	23	0	56	0,1
VILA URUCURITUBA	38	23	0	61	0,1
ZÉ AÇÚ	20	3	0	0	0,0
LAGUINHO	0	0	0	0	0,0
Total da Empresa	75.656	33.344	0	109.000	146,5

(*) Vila Amazônia Atende Zé Açú

Iranduba atende parte do mercado de Manacapuru

Atalaia atendida por geração local

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2012

Posição de:

30.12.11

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	3.153	1.837	0	4.990	6,7
LOURENÇO	157	143	0	300	0,4
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.660	850	0	2.510	3,4
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	4.970	2.830	0	7.800	10,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOSEMPRESAS: **CELPA**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2012

Posição de:

30.12.11

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	585	68	0	653	0,9
ALENQUER	1.660	610	0	2.270	3,1
ALMERIM	904	118	0	1.022	1,4
ANAJÁS	413	32	0	445	0,6
AVEIRO	115	14	0	129	0,2
BAGRE	310	16	0	326	0,4
BARREIRA DO CAMPO	64	11	0	75	0,1
BREVES (*)	0	0	0	0	0,0
CACHOEIRA DO ARARI	397	29	0	426	0,6
CHAVES	107	14	0	121	0,2
COTIJUBA	205	114	0	319	0,4
CURRALINHO	406	223	0	629	0,8
CURUÁ	417	4	0	421	0,6
FARO	302	12	0	314	0,4
GURUPÁ	531	78	0	609	0,8
JACAREACANGA	292	126	0	418	0,6
JURUTI	1.631	964	0	2.595	3,5
MELGAÇO	252	43	0	295	0,4
MONTE ALEGRE	2.496	568	0	3.064	4,1
MUANÁ	500	224	0	724	1,0
ÓBIDOS	1.883	342	0	2.225	3,0
OEIRAS	533	65	0	598	0,8
ORIXIMINÁ	2.618	635	0	3.253	4,4
PORTEL (*)	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	633	341	0	974	1,3
PORTO DE PEDRAS	642	122	0	764	1,0
PRAINHA	502	43	0	545	0,7
SALVATERRA	1.169	340	0	1.509	2,0
SANTA CRUZ DO ARARI	169	40	0	209	0,3
SANTANA DO ARAGUAIA	2.231	814	0	3.045	4,1
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	502	193	0	695	0,9
SOURÉ	1.220	299	0	1.519	2,0
STª Mª DAS BARREIRAS	177	2	0	179	0,2
TERRA SANTA	737	93	0	830	1,1
TOTAL EMPRESA	24.603	6.597	0	31.200	41,9

(*) interligado ao SIN

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2012

Posição de:

30.12.11

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ARIPUANÃ (*)	0	0	0	0	0,0
COMODORO	1.386	84	0	1.470	2,0
COTRIGUAÇU (*)	0	0	0	0	0,0
GUARIBA	148	25	0	173	0,2
JURUENA (*)	0	0	0	0	0,0
PARANORTE	95	5	0	100	0,1
RONDOLÂNDIA	139	16	0	155	0,2
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.768	130	0	1.898	2,6

(*) Interligado ao SIN

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2012

Posição de:

30.12.11

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	12	0	12	0
ALTO ALEGRE	505	1.010	0	1.515	2
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	6	0	6	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	6	0	6	0
BONFIM	1.290	1.936	0	3.226	4
CAICUBI	0	14	0	14	0
CARACARAI	1.301	867	0	2.168	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	42	0	42	0
ENTROCAMENTO	0	1	0	1	0
EQUADOR	0	0	0	0	0
GUARIBA II	0	2	0	2	0
JACAMIN	0	3	0	3	0
JUNDIÁ	44	178	0	221	0
LAGO GRANDE	0	7	0	7	0
LAGO GRANDE II	0	1	0	1	0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	6	0	6	0
MALOCA BOCA DA MATA	0	8	0	8	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	11	0	11	0
MALOCA DO ANAUÁ WAI WAI II	0	1	0	1	0
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	7	0	7	0
MALOCA DO CAJÚ	0	3	0	3	0
MALOCA DO CANAVIAL	0	1	0	1	0
MALOCA DO CONGRESSO	0	1	0	1	0
MALOCA DO FLEXAL	0	4	0	4	0
MALOCA DO GAVIÃO	0	1	0	1	0
MALOCA DO JAUARI	0	1	0	1	0
MALOCA DO JUAZEIRO	0	0	0	0	0
MALOCA DO MANOÁ	0	0	0	0	0
MALOCA DO MARUPÁ	0	0	0	0	0
MALOCA DO TAXI	0	3	0	3	0
MALOCA DO TICOÇA	0	3	0	3	0
MALOCA DO TUCUMÃ	0	1	0	1	0
MALOCA GUARIBA	0	3	0	3	0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	1	0	1	0
MALOCA MARACANÃ	0	8	0	8	0
MALOCA MOSCOW	0	0	0	0	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2012

Posição de:

30.12.11

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA PATATIVA	0	1	0	1	0
MALOCA PERDIZ	0	1	0	1	0
MALOCA SANTA CRUZ	0	1	0	1	0
MALOCA SANTA INEZ	0	1	0	1	0
MALOCA SANTA ROSA	0	2	0	2	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	8	0	8	0
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	0	0	0	0
MUCAJAI	846	1.269	0	2.115	3
MUTUM	0	8	0	8	0
NAPOLEÃO	0	8	0	8	0
NORMANDIA	178	102	0	280	0
NOVA ESPERANÇA II	0	0	0	0	0
NOVA VIDA	0	0	0	0	0
OLHO D'AGUA	0	3	0	3	0
PACARAIMA	347	191	0	538	1
PANACARICA	0	4	0	4	0
PASSARÃO	29	40	0	69	0
PETROLINA	4	28	0	31	0
PIUM	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	650	1.916	0	2.566	3
S. JOÃO DA BALIZA	867	1.239	0	2.106	3
SACAI	0	13	0	13	0
SAMAUMA	0	4	0	4	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	10	35	0	45	0
SANTA MARIA VELHA	0	2	0	2	0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	2	0	2	0
SÃO JOSÉ - CER	1	6	0	7	0
SOCÓ	0	8	0	8	0
SURUMU	13	40	0	53	0
TAIANO	18	55	0	73	0
TANAUÁ	0	1	0	1	0
TEPEQUEM	9	16	0	25	0
TERRA PRETA	0	6	0	6	0
TRAIRÃO	9	49	0	58	0
TRÊS CORAÇÕES	13	39	0	52	0
UIRAMUTÁ	11	93	0	104	0
VILA BRASIL	65	91	0	155	0
VILA CACHOEIRINHA	0	13	0	13	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CERR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2012

Posição de:

30.12.11

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
VILA DONA COTA	0	3	0	3	0
VILA FLORESTA	0	5	0	5	0
VILA ITAQUERA	0	4	0	4	0
VILA MILAGRE	0	4	0	4	0
VILA NOVO PROGRESSO	0	0	0	0	0
VILA REMANSO	0	4	0	4	0
VILA SÃO PEDRO	0	1	0	1	0
VILENA - CER	0	0	0	0	0
VISTA ALEGRE	5	56	0	61	0
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1	0	1	0
XERUINI	0	4	0	4	0
XUMINA	0	5	0	5	0
TOTAL EMPRESA	6.215	9.533	0	15.747	21

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2012

Posição de:

30.12.11

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.230	192	0	1.422	1,9
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	46	129	0	175	0,2
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	475	105	0	580	0,8
CHUPINGUAIA (*)	0	0	0	0	0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	0	6	0	6	0,0
COSTA MARQUES	966	359	0	1.325	1,8
CUJUBIM	1.796	299	0	2.095	2,8
DEMARCAÇÃO	1	18	0	19	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritís)	2.778	2.131	0	4.909	6,6
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	63	6	0	69	0,1
JACI PARANÁ	714	921	0	1.635	2,2
MACHADINHO	2.358	1.352	0	3.710	5,0
MAICI	1	2	0	3	0,0
MUTUM PARANÁ	0	0	0	0	0,0
NAZARÉ	21	77	0	98	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	199	175	0	374	0,5
PACARANA	146	52	0	198	0,3
PEDRAS NEGRAS	8	1	0	9	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	29	3	0	32	0,0
SANTA CATARINA	9	6	0	15	0,0
SÃO CARLOS	53	120	0	173	0,2
SÃO FRANCISCO (RO)	1.151	501	0	1.652	2,2
SURPRESA	9	75	0	84	0,1
TABAJARA	13	3	0	16	0,0
TRIUNFO	377	308	0	685	0,9
URUCUMACUÁ	56	8	0	64	0,1
VALE DO ANARI	545	178	0	723	1,0
VILA EXTREMA	572	266	0	838	1,1
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	640	452	0	1.092	1,5
UNIÃO BANDEIRANTES	219	48	0	267	0,4
CENTRO DE ABASTECIMENTO PORTO VELHO	0	0	0	0	0,00
TOTAL EMPRESA	14.475	7.793	0	22.268	29,9

(*) interligado ao SIN

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2012

Posição de:

30.12.11

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	383	49	0	432	0,6
CRUZEIRO DO SUL	7.696	923	414	9.033	12,1
FEIJÓ	1.281	165	0	1.446	1,9
JORDÃO	101	12	0	113	0,2
MANOEL URBANO	415	30	0	445	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	185	29	0	214	0,3
PORTO WALTER	162	29	0	191	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	111	26	0	137	0,2
TARAUACA	1.413	228	0	1.641	2,2
TOTAL EMPRESA	11.747	1.491	414	13.652	18,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: JARI CELULOSE
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2012

Posição de:

30.12.11

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.282	140	0	1.422	1,9
MUNGUBA	296	0	0	296	0,4
SÃO MIGUEL	35	3	0	38	0,1
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.613	143	0	1.756	2,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESAS: **PETROBRAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2012

Posição de:

19.12.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3.250	325		3.575	4,8
UTE PORTO	825	83		908	1,2
TOTAL EMPRESA	4.075	408	0	4.483	6,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2012

Posição de:

30.12.11

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	360.555	251.530	18.316	630.401	847,3
BOA VISTA ENERGIA	46.403	14.253	8.668	69.324	93,2
ELN-AMAPÁ	638	2.083	84.072	86.793	116,7
ELN-RORAIMA	44	431	69.324	69.799	93,8
CELPE - F. NORONHA	1.266	111	0	1.377	1,9
CEA-H	70.297	38.743	0	109.040	146,6
SERRA DO NAVIO	12.532	0	0	12.532	16,8
SISTEMA MACAPÁ	70.935	40.826		111.761	150,2

5.2 ANEXO II

GERAÇÃO E CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS PREVISTOS PELO GTON/CTP

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																				
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total PREVISTO		Usina	PREVISÃO de Recombimento de Energia de Circuito 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 médio VERIFICADO 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							
	(1)			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)							
SERRA DO NAVIO	12.532.000		SERRA DO NAVIO	-	-	-	12.532.000	-	-	0,257	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.220.724							
Total	12.532.000		-	0	0	0	12.532.000	0	0											
				Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)										12.532.000	0	-	-	-	-	3.220.724

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																					
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Eletiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de Combustíveis					
	kWh	kW med			Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				kWh	kW med				l ou kg por kWh	l ou kg por kWh	l ou kg			
	(1)	(2)			(3)	(4)	(5)				(6)	(7)				(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
MANAUS	630.401.000	847.313	BALBINA	250.000	8.000	-	8.000	242.000	100	242.000	96.720.000	130.000									
			APARECIDA BLOCO I	120.000	-	-	-	120.000	100	120.000	7.440.000	10.000	0,319	0,330	Óleo OCTE (l)	2.373.360					
			APARECIDA BLOCO II	80.000	-	-	-	80.000	100	80.000	-	-	0,278	0,330	Óleo OCTE (l)	-					
			CIDADE NOVA	22.800	-	-	-	22.800	100	22.800	9.151.200	12.300	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.498.278					
			CRISTIANO ROCHA	83.500	-	-	-	83.500	100	83.500	48.360.000	65.000	0,204	0,209	Óleo Combustível (kg)	9.865.440					
			ELECTRON	108.000	-	12.000	12.000	96.000	100	96.000	-	-	0,473	0,283	Óleo OCTE (l)	-					
			Electron Expansão	43.240	-	4.000	4.000	39.240	100	39.240	14.880.000	20.000	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.092.000					
			FLORES	94.560	-	-	-	94.560	100	94.560	29.760.000	40.000	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.243.520					
			IRANDUBA	54.720	-	-	-	54.720	100	54.720	7.440.000	10.000	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.142.720					
			JARAQUI	80.800	-	-	-	80.800	100	80.800	4.464.000	6.000	0,208	0,208	Óleo Combustível (kg)	928.512					
			MANAUARA	85.380	-	-	-	85.380	100	85.380	7.440.000	10.000	0,208	0,209	Óleo Combustível (kg)	1.547.520					
			MAUÁ BLOCO I	132.000	-	38.000	38.000	94.000	100	94.000	29.760.000	40.000	0,337	0,290	Óleo Combustível (kg)	10.029.120					
			MAUÁ BLOCO II	40.000	-	-	-	40.000	100	40.000	-	-	0,000	0,283	Óleo OCTE (l)	-					
			MAUÁ BLOCO III	110.000	55.000	-	55.000	55.000	100	55.000	-	-	0,319	0,330	Óleo OCTE (l)	-					
			MAUÁ BLOCO IV	157.500	31.500	14.000	45.500	112.000	100	112.000	14.880.000	20.000	0,202	0,283	Óleo PGE (kg)	3.005.760					
			MAUÁ BLOCO V	77.600	-	-	-	77.600	100	77.600	18.600.000	25.000	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.301.000					
			MAUÁ BLOCO VI	153.450	-	-	-	153.450	100	153.450	29.760.000	40.000	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.392.320					
			Mauá Bloco VII BLOCO VII	36.800	-	-	-	36.800	100	36.800	11.160.000	15.000	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.102.480					
			PONTA NEGRA	85.380	-	-	-	85.380	100	85.380	-	-	0,197	0,210	Óleo Combustível (kg)	-					
			SÃO JOSÉ	60.940	-	-	-	60.940	100	60.940	22.320.000	30.000	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.361.200					
			TAMBAQUI	79.960	-	-	-	79.960	100	79.960	4.464.000	6.000	0,218	0,208	Óleo Combustível (kg)	973.152					
			Total	1.956.630	94.500	68.000	162.500	1.794.130	-	1.794.130	356.599.200	479.300									
			BALBINA																		
Vazão Afluente Prevista (%MLT)														127	Total Óleo Combustível (kg)	94.468.000	127.000	-	-	-	23.343.744
Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)														37	Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	143.071.200	192.300	-	-	-	40.133.518
															Total Óleo OCTE (l)	7.440.000	10.000	-	-	-	2.373.360
															Total Óleo PGE (kg)	14.880.000	20.000	-	-	-	3.005.760

Empresa : ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA
 Mês de Referência : JANEIRO
 nº de dias : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total PREVISÃO kWh (1)	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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL (9)	PREVISÃO de Consumo de Combustível
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(10)		
ALTEROSA	37.000	ALTEROSA	-	-	-	37.000	-	-	0,359	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.283
ALVARÃES	521.000	ALVARÃES	-	-	-	521.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	158.300
AMATURÁ	339.000	AMATURA	-	-	-	339.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	101.700
ANAMÃ	421.000	ANAMÃ	-	-	-	421.000	-	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	125.037
ANORI	761.000	ANORI	-	-	-	761.000	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	242.759
APUÍ	1.146.000	APUI	-	-	-	1.146.000	-	-	0,300	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	343.800
ATALAIA DO NORTE	494.000	ATALAIA DO NORTE	-	-	-	494.000	-	-	0,367	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	181.298
AUGUSTO MONTENEGRO	39.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	39.000	-	-	0,304	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.856
AUTAZES	1.664.000	AUTAZES	-	-	-	1.664.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	492.544
AUXILIADORA	52.000	AUXILIADORA	-	-	-	52.000	-	-	0,270	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.040
AXINIM	81.000	AXINIM	-	-	-	81.000	-	-	0,324	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.244
BARCELOS	1.152.000	BARCELOS	-	-	-	1.152.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	331.776
BARREIRINHA	765.000	BARREIRINHA	-	-	-	765.000	-	-	0,290	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	221.850
BELÉM DO SOLIMÕES	159.000	BELEM DO SOLIMÕES	-	-	-	159.000	-	-	0,294	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	46.746
BELO MONTE	26.000	BELO MONTE	-	-	-	26.000	-	-	0,360	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.360
BENJAMIN CONSTANT	1.557.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	1.557.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	460.872
BERURI	870.000	BERURI	-	-	-	870.000	-	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	258.390
BETÂNIA	96.000	BETÂNIA	-	-	-	96.000	-	-	0,284	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.264
BOA VISTA DO RAMOS	623.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	623.000	-	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	176.932
BOCA DO ACRE	2.017.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.017.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	607.117
BORBA	1.355.000	BORBA	-	-	-	1.355.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	401.080
CAAPIRANGA	442.000	CAAPIRANGA	-	-	-	442.000	-	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	139.672
CABURI	101.000	CABURÍ	-	-	-	101.000	-	-	0,329	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.229
CAIAMBÉ	74.000	CAIAMBÉ	-	-	-	74.000	-	-	0,310	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.940
CAMARUÃ	0	CAMETÁ	-	-	-	37.000	-	-	0,323	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.951
CAMETÁ	91.000	CAMETÁ	-	-	-	91.000	-	-	0,343	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	31.213
CAMPINAS	48.000	CAMPINAS	-	-	-	48.000	-	-	0,329	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.792
CANUTAMA	453.000	CANUTAMA	-	-	-	453.000	-	-	0,272	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	123.216
CARAUARI	1.408.000	CARAUARI	-	-	-	1.408.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	406.912
CAREIRO DA VÁRZEA	657.000	CAREIRO	-	-	-	657.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	195.129
CARVOEIRO	16.000	CARVOEIRO	-	-	-	16.000	-	-	0,379	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.064
CASTANHO	2.925.000	CASTANHO	-	-	-	2.925.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	880.425
CAVIANA	88.000	CAVIANA	-	-	-	88.000	-	-	0,300	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.400
COARI	5.843.000	COARI	-	-	-	5.843.000	-	-	0,311	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.817.173
CODAJÁS	1.441.000	CODAJÁS	-	-	-	1.441.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	436.623
CUCUÍ	52.000	CUCUÍ	-	-	-	52.000	-	-	0,314	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.328
EIRUNEPÉ	1.456.000	EIRUNEPÉ	-	-	-	1.456.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	430.976
ENVIRA	665.000	ENVIRA	-	-	-	665.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	194.180
ESTIRÃO DO EQUADOR	37.000	ESTIRÃO DO EQUADOR	-	-	-	37.000	-	-	0,339	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.543
FEUOAL	52.000	FEUOAL	-	-	-	52.000	-	-	0,341	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.732
FONTE BOA	1.111.000	FONTE BOA	-	-	-	1.111.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	318.857
HUMAITÁ	3.324.000	HUMAITA	-	-	-	3.324.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	927.396
IAUARETÊ	161.000	IAUARETE	-	-	-	161.000	-	-	0,308	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	49.588
IPIRANGA	43.000	IPIRANGA	-	-	-	43.000	-	-	0,325	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.975
IPXUNA	430.000	IPXUNA	-	-	-	430.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	129.000
ITACOATIARA	8.716.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	2.800.000	-	-	Carvão Nacional (kg)	0
		HERMASA	-	-	-	0	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		ITACOATIARA	-	-	-	5.916.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.780.716
		Total: 8.716.000	0	0	0	5.916.000	0	2.800.000				
ITAMARATI	320.000	ITAMARATI	-	-	-	320.000	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	102.080
ITAPEAÇU	110.000	ITAPEAÇU	-	-	-	110.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.000
ITAPIRANGA	673.000	ITAPIRANGA	-	-	-	673.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	203.246
ITAPURU	15.000	ITAPURU	-	-	-	15.000	-	-	0,409	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.135
JACARÉ	98.000	JACARE	-	-	-	98.000	-	-	0,316	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.988

Empresa : ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA												
Mês de Referência : JANEIRO												
nº de dias 31												
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO												
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total PREVISTO	Usina	PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico médio VERIFICADO 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
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)
JAPURÁ	27.000	JAPURA	-	-	-	27.000	-	-	0,305	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.235
JURUÁ	363.000	JURUA	-	-	-	363.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	110.715
JUTAI	906.000	JUTAI	-	-	-	906.000	-	-	0,311	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	281.766
LÁBREA	1.901.000	LABREA	-	-	-	1.901.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	549.389
LIMOIEIRO	279.000	LIMOIEIRO	-	-	-	279.000	-	-	0,333	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	92.907
LINDÓIA	230.000	VILA DE LINDOIA	-	-	-	230.000	-	-	0,275	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	63.250
MANACAPURU	8.968.000	MANACAPURU	-	-	-	8.968.000	-	-	0,280	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.511.040
MANAQUIRI	829.000	MANAQUIRI	-	-	-	829.000	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	238.572
MANICORÉ	1.751.000	MANICORE	-	-	-	1.751.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	504.288
MARAA	492.000	MARAA	-	-	-	492.000	-	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	146.616
MAUÉS	2.859.000	MAUÉS	-	-	-	2.859.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	797.661
MOCAMBO	95.000	MOCAMBO	-	-	-	95.000	-	-	0,310	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.450
MOURA	47.000	MOURA	-	-	-	47.000	-	-	0,315	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.805
MURITUBA	29.000	MURITUBA	-	-	-	29.000	-	-	0,369	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.701
NHAMUNDÁ	662.000	NHAMUNDA	-	-	-	662.000	-	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	184.036
NOVA OLINDA DO NORTE	1.361.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.361.000	-	-	0,309	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	420.549
NOVO AIRÃO	984.000	NOVO AIRÃO	-	-	-	984.000	-	-	0,311	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	306.024
NOVO ARIPUANÃ	1.208.000	NOVO ARIPUANÃ	-	-	-	1.208.000	-	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	355.152
NOVO CÉU	314.000	NOVO CÉU	-	-	-	314.000	-	-	0,263	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	82.582
NOVO REMANSO	844.000	NOVO REMANSO	-	-	-	844.000	-	-	0,267	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	225.348
PALMEIRAS	41.000	PALMEIRAS	-	-	-	41.000	-	-	0,328	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.448
PARAÚÁ	80.000	PARAUA	-	-	-	80.000	-	-	0,307	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.560
PARINTINS	7.650.000	PARINTINS	-	-	-	7.650.000	-	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.249.100
PAUINI	512.000	PAUINI	-	-	-	512.000	-	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	147.988
PEDRAS	88.000	PEDRAS	-	-	-	88.000	-	-	0,282	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.816
PESQUEIRO	0	PESQUEIRO	-	-	-	0	-	-	0,296	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
RIO PRETO DA EVA	2.608.000	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	2.608.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	777.184
SACAMBU	46.000	SACAMBÚ	-	-	-	46.000	-	-	0,326	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.996
SANTA IZABEL DO RIO NEGRO	524.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	524.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	159.820
SANTA RITA DO WELL	159.000	SANTA RITA	-	-	-	159.000	-	-	0,312	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	49.608
SANTANA DO UATUMÃ	34.000	SANTANA DO UATUMÃ	-	-	-	34.000	-	-	0,311	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.574
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	828.000	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	828.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	243.432
SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	357.000	MATUPI	-	-	-	357.000	-	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	101.388
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	2.262.000	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.262.000	-	-	0,290	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	655.980
SÃO JOSÉ DO ARARAS	41.000	ARARA	-	-	-	41.000	-	-	0,307	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.587
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	705.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	705.000	-	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	203.745
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	482.000	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	-	-	-	482.000	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	138.816
SILVES	387.000	SILVES	-	-	-	387.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	116.874
SUCUNDURI	52.000	sucunduri	-	-	-	52.000	-	-	0,271	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.092
TABATINGA	3.936.000	TABATINGA	-	-	-	3.936.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.184.736
TAMANQUÁ	0	TEFÉ	-	-	-	0	-	-	0,000	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
TAPAUÁ	817.000	TEFÉ	-	-	-	780.000	-	-	0,314	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	244.920
TEFÉ	5.210.000	TEFÉ	-	-	-	5.210.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.542.160
TONANTINS	636.000	TONANTINS	-	-	-	636.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	193.980
TUIJÉ	69.000	TUIJÉ	-	-	-	69.000	-	-	0,296	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.424
UARINI	464.000	UARINI	-	-	-	464.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	136.416
URUCARÁ	985.000	URUCARÁ	-	-	-	985.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	274.815
URUCURITUBA	554.000	URUCURITUBA	-	-	-	554.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	166.200
VILA AMAZÔNIA	143.000	VILA AMAZÔNIA	-	-	-	143.000	-	-	0,349	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	49.907
VILA BITENCOURT	56.000	VILA BITENCOURT	-	-	-	56.000	-	-	0,308	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.248
VILA URUCURITUBA	61.000	VILA URUCURITUBA	-	-	-	61.000	-	-	0,295	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.995
ZÉ AÇÚ	0	ZÉ AÇU	-	-	-	0	-	-	0,000	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
Total	98.961.000	-	0	0	0	96.161.000	0	2.800.000				
Total Carvão Nacional (kg)						-	-	2.800.000				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						96.161.000	0	-	-	-	-	28.404.762

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO												
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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo Combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
LARANJAL DO JARI	4.990.000	LARANJAL DO JARI	-	-	-	4.990.000	-	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.387.220
LOURENÇO	300.000	LOURENÇO	-	-	-	300.000	-	-	0,339	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	101.700
OIAPOQUE	2.510.000	OIAPOQUE	-	-	-	2.510.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	715.350
Total	7.800.000	-	0	0	0	7.800.000	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		7.800.000	0	-	-	-	-	-	2.204.270

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO												
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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
Fernando de Noronha	1.377.000	TUBARÃO	-	-	-	1.377.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	393.822
Total	1.377.000	-	0	0	0	1.377.000	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		1.377.000	0	-	-	-	-	-	393.822

Empresa : CEMAT
 Mês de Referência : JANEIRO
 nº de dias : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
ARIPUANÃ	0	PCH ARIPUANÃ	-	-	-	-	-	-				
		PCH FAXINAL I	-	-	-	-	-	-				
		PCH FAXINAL II	-	-	-	-	-	-				
		Colniza	-	-	-	-	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-
	Total: 0		0	-	0	-	0	0				
COMODORO	1.470.000	PCH MARGARIDA	-	251.668	-	-	-	-				
		PCH PRATA	-	871.332	-	-	-	-				
		Comodoro	-	-	-	347.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	103.406
		Total: 1.470.000	0	1.123.000	0	347.000	0	0				
GUARIBA	173.000	Guariba	-	-	-	173.000	-	-	0,318	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	55.014
JURUENA	0	Juruena	-	-	-	0	-	-	0,328	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
PARANORTE	100.000	Paranorte	-	-	-	100.000	-	-	0,341	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.100
RONDOLÂNDIA	155.000	Rondolândia	-	-	-	155.000	-	-	0,317	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	49.135
Total	1.898.000	-	0	5.652.543	0	775.000	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		775.000	0	-	-	-	-	-	241.655

Empresa : CERR
 Mês de Referência : JANEIRO
 nº de dias : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO 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
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)
ÁGUA FRIA	12.200	ÁGUA FRIA	-	-	-	12.200	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.575
BOM JESUS DO AMAJARI	5.600	BOM JESUS DO AMAJARI	-	-	-	5.600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.100
BONFIM	3.226.000	BONFIM	2.800.000	-	-	426.000	-	-	0,339	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	144.414
CARACARÁI	2.168.342	CARACARÁI	-	-	-	2.168.342	-	-	0,347	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	752.415
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	5.600	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	-	-	-	5.600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.100
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	5.600	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	-	-	-	5.600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.100
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	8.000	COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	10.700	COM. INDÍGENA DA RAPOSA	-	-	-	10.700	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.012
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	41.600	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	-	-	-	41.600	-	-	0,358	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.893
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	4.000	COM. INDÍGENA DO FLEXAL	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	3.200	COM. INDÍGENA DO JACAMIM	-	-	-	3.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200
COM. INDÍGENA GUARIBA	3.000	COM. INDÍGENA GUARIBA	-	-	-	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COM. INDÍGENA MARACANÃ	7.500	COM. INDÍGENA MARACANÃ	-	-	-	7.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.812
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	8.300	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	-	-	-	8.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.112
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	2.700	COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	-	-	-	2.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.012
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	1.900	COM. INDÍGENA SANTA ROSA	-	-	-	1.900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	712
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	52.100	COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	-	-	-	52.100	-	-	0,413	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.517
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	8.000	COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000
COM. INDÍGENA XUMINA	4.800	COM. INDÍGENA XUMINA	-	-	-	4.800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.800
COMUNIDADE COBRA	500	COMUNIDADE COBRA	-	-	-	500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	188
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	3.700	COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	-	-	-	3.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.388
COMUNIDADE SOMA	500	COMUNIDADE SOMA	-	-	-	500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	188
ENTRONCAMENTO	1.300	ENTRONCAMENTO	-	-	-	1.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	488
GUARIBA II	2.133	GUARIBA II	-	-	-	2.133	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	800
JUNDIÁ	221.000	JUNDIÁ	-	-	-	221.000	-	-	0,312	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	68.952
LAGO GRANDE	6.700	LAGO GRANDE	-	-	-	6.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.512
LAGO GRANDE II	1.300	LAGO GRANDE II	-	-	-	1.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	488
MALOCA PATATIVA	533	MALOCA PATATIVA	-	-	-	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA SANTA INES	800	MALOCA SANTA INES	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300
MALOCA CATUAL	500	MALOCA CATUAL	-	-	-	500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	188
MALOCA DO CAJÚ	2.700	MALOCA DO CAJÚ	-	-	-	2.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.012
MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	500	MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	-	-	-	500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	188
MALOCA DO BOQUEIRÃO	6.700	MALOCA DO BOQUEIRÃO	-	-	-	6.700	-	-	0,37	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.479
MALOCA DO CANAVIAL	1.300	MALOCA DO CANAVIAL	-	-	-	1.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	488
MALOCA DO CONGRESSO	800	MALOCA DO CONGRESSO	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300
MALOCA DO GAVIÃO	1.000	MALOCA DO GAVIÃO	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO JAUARI	1.100	MALOCA DO JAUARI	-	-	-	700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	262
MALOCA DO MARUPÁ	0	MALOCA DO MARUPÁ	-	-	-	-	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA DO TAXI	2.900	MALOCA DO TAXI	-	-	-	2.900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.088
MALOCA DO TICOÇA	3.200	MALOCA DO TICOÇA	-	-	-	3.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200
MALOCA DO TUCUMÃ	1.000	MALOCA DO TUCUMÃ	-	-	-	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	1.100	MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	-	-	-	1.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	412
MALOCA PERDIZ	1.100	MALOCA PERDIZ: MALOCA PERDIZ	-	-	-	1.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	412
MALOCA SANTA CRUZ	500	MALOCA SANTA CRUZ	-	-	-	500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	188
MALOCA SÃO MARCOS	2.700	MALOCA SÃO MARCOS	-	-	-	2.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.012
MALOCA TRAIRÃO	57.500	MALOCA TRAIRÃO	-	-	-	57.500	-	-	0,365	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.988
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	2.100	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	-	-	-	2.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	788
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	MANGUEIRA DO AMAJARI	-	-	-	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
NORMANDIA	279.700	NORMANDIA	-	-	-	279.700	-	-	0,337	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	94.259
PANACARICA	3.700	PANACARICA	-	-	-	3.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.388
PASSARÃO	69.200	PASSARÃO	-	-	-	-	-	-	0,344	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
PETROLINA DO NORTE	31.355	PETROLINA DO NORTE	-	-	-	31.355	-	-	0,336	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.535
RORAINÓPOLIS	2.565.888	RORAINÓPOLIS	-	-	-	2.565.888	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	733.844
S. JOÃO DA BALIZA	2.106.300	JATAPÚ	-	1.404.000	-	-	-	-	-	-	-	-
		SÃO JOÃO DA BALIZA	-	-	-	702.300	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	207.881
		Total: 2.106.300	0	1.404.000	0	702.300	0	-	-	-	-	-
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	2.100	S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	-	-	-	2.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	788
SACAÍ	13.300	SACAÍ	-	-	-	13.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.988
SAMAÚMA	3.700	SAMAÚMA	-	-	-	3.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.388
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	45.100	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	-	-	-	45.100	-	-	0,455	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.520
SANTA MARIA VELHA	1.600	SANTA MARIA VELHA	-	-	-	1.200	-	-	0,377	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	452

Empresa : CERR
 Mês de Referência : JANEIRO
 nº de dias : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
SOCÓ	8.000	SOCÓ	-	-	-	8.000	-	-	0,374	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.992
STA. MARIA DO XERUINI	3.733	SANTA MARIA DO XERUINI	-	-	-	3.733	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.400
TANAUÁÚ	500	TANAUÁÚ	-	-	-	500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	188
TEPEQUEM	24.700	TEPEQUEM	-	-	-	24.700	-	-	0,383	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.460
TERRA PRETA	6.100	TERRA PRETA	-	-	-	6.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.288
UIRAMUTÃ	104.300	UIRAMUTÃ	-	-	-	104.300	-	-	0,347	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	36.192
VILA BRASIL	155.300	VILA BRASIL	-	-	-	155.300	-	-	0,379	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	58.859
VILA CACHOEIRINHA	13.300	VILA CACHOEIRINHA	-	-	-	13.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.988
VILA CAICUBI	14.400	VILA CAICUBI	-	-	-	14.400	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.400
VILA DONA COTA	2.700	VILA DONA COTA	-	-	-	2.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.012
VILA FLORESTA	5.300	VILA FLORESTA	-	-	-	5.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.988
VILA ITAQUERA	3.700	VILA ITAQUERA	-	-	-	3.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.388
VILA MILAGRE	3.700	VILA DO MILAGRE	-	-	-	1.600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	600
VILA MUTUM	7.500	VILA MUTUM	-	-	-	7.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.812
VILA REMANSO	3.733	VILA REMANSO	-	-	-	3.733	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.400
VILA SÃO JOSÉ	7.200	VILA SÃO JOSÉ	-	-	-	7.200	-	-	0,444	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.197
VILA SÃO PEDRO	1.100	VILA SÃO PEDRO	-	-	-	1.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	412
VILA SURUMU	52.500	VILA SURUMÚ	-	-	-	52.500	-	-	0,223	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.708
VILA TAIANO	73.189	VILA TAIANO	-	-	-	73.189	-	-	0,302	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.103
VILA VILENA	0	VILA VILENA	-	-	-	-	-	-	0,314	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
VISTA ALEGRE	61.333	VISTA ALEGRE	-	-	-	61.333	-	-	0,38	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.307
WAY-WAY - SAMAUMA	500	WAY-WAY - SAMAUMA	-	-	-	500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	188
Total	11.579.039	-	-	1.623.000	0	7.298.406	0	-	-	-	-	-
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			7.298.406	-	-	-	-	-	2.340.883

Empresa : ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA
 Mês de Referência : JANEIRO
 nº de dias 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
ALVORADA DO OESTE	1.422.000	ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	1.422.000	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	389.628
ARARA	0	ARARAS	-	-	-	-	0	-	0,000	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
BURITIS	4.909.000	BURITIS	-	-	-	-	4.909.000	-	0,266	0,270	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.305.794
CALAMA	175.000	CALAMA	-	-	-	-	175.000	-	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	49.875
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	580.000	CAMPO NOVO	-	-	-	-	580.000	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	169.360
CHUPINGUAIA	0	CASCATA CHUPINGUAIA	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-
CONCEIÇÃO DA GALERA	6.000	CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	6.000	-	0,373	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.238
COSTA MARQUES	1.325.000	COSTA MARQUES	-	-	-	-	1.325.000	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	373.650
CUJUBIM	2.095.000	CUJUBIM	-	-	-	-	2.095.000	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	584.505
DEMARCAÇÃO	19.000	DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	19.000	-	0,355	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.745
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	FORTALEZA DO ABUNÃ	-	-	-	-	0	-	0,000	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
IZIDOLÂNDIA	69.000	IZIDOLÂNDIA	-	-	-	-	69.000	-	0,342	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.598
JACI PARANÁ	1.635.000	JACI PARANÁ	-	-	-	-	1.635.000	-	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	446.355
MACHADINHO	3.710.000	MACHADINHO	-	-	-	-	3.710.000	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.064.770
MAICI	3.000	MAICI	-	-	-	-	3.000	-	0,601	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.803
MUTUM PARANÁ	0	MUTUM PARANÁ	-	-	-	-	0	-	0,532	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
NAZARÉ	98.000	NAZARÉ	-	-	-	-	98.000	-	0,293	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.714
NOVA CALIFÓRNIA	374.000	NOVA CALIFÓRNIA	-	-	-	-	374.000	-	0,261	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	97.614
PACARANA	198.000	PACARANA	-	-	-	-	198.000	-	0,290	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	57.420
PEDRAS NEGRAS	9.000	PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	9.000	-	0,379	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.411
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	32.000	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	32.000	-	0,423	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.536
SANTA CATARINA	15.000	SANTA CATARINA	-	-	-	-	15.000	-	0,352	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.280
SÃO CARLOS	173.000	SÃO CARLOS	-	-	-	-	173.000	-	0,282	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	48.786
SÃO FRANCISCO	1.652.000	SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	1.652.000	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	459.256
SURPRESA	84.000	SURPRESA	-	-	-	-	84.000	-	0,340	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.560
TABAJARA	16.000	TABAJARA	-	-	-	-	0	-	0,397	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
TRIUNFO	685.000	ROVEMA TRIUNFO	-	-	-	-	685.000	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	209.610
UNIÃO BANDEIRANTES	267.000	ROVEMA BANDEIRANTES	-	-	-	-	267.000	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	74.226
URUCUMACUÃ	64.000	URUCUMACUÃ	-	-	-	-	64.000	-	0,351	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.464
VALE DO ANARI	723.000	VALE DO ANARI	-	-	-	-	723.000	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	206.055
VILA EXTREMA	838.000	VILA EXTREMA	-	-	-	-	838.000	-	0,280	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	234.640
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	1.092.000	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	-	-	-	-	1.092.000	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	303.576
Total	22.268.000	-	0	0	0	0	22.252.000	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		0	22.252.000	-	-	-	-	-	6.211.469

Empresa : ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE
 Mês de Referência : JANEIRO
 nº de dias : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO													
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 médio VERIFICADO 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
	(1)			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)			(9)
ASSIS BRASIL	432.000		ASSIS BRASIL	-	-	-	-	432.000	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	128.736
CRUZEIRO DO SUL	9.033.000		CRUZEIRO DO SUL	-	-	-	-	9.033.000	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.556.339
FEUÓ	1.446.000		FEUÓ	-	-	-	-	1.446.000	-	0,277	0,284	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400.542
JORDÃO	113.000		JORDÃO	-	-	-	-	113.000	-	0,314	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	35.482
MAL. THAUMATURGO	214.000		MAL. THAUMATURGO	-	-	-	-	214.000	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	63.772
MANOEL URBANO	445.000		MANOEL URBANO	-	-	-	-	445.000	-	0,274	0,279	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	121.930
PORTO WALTER	191.000		PORTO WALTER	-	-	-	-	191.000	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	56.918
SANTA ROSA DO PURÚS	137.000		SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	137.000	-	0,307	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.059
TARAUACÁ	1.641.000		TARAUACÁ	-	-	-	-	1.641.000	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	451.275
Total	13.652.000		-	0	0	0	0	13.652.000	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)				0	13.652.000	-	-	-	-	-	-	-	3.857.053

Empresa: ELETROBRAS ELETRONORTE
 Mês de referência : JANEIRO
 nº de dia do mês : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																					
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de Combustível					
	kWh	kV med			Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				kV	%				kV med	kVh	kV med	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh	l ou kg
	(1)	(2)			(3)	(4)	(5)				(6)	(7)				(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
MACAPÁ	111.761.000	150.216	COARACY NUNES	78.000	8.700	6.000	14.700	63.300	100	63.300	37.200.000	50.000									
			SANTANA: SANTANA EXPANSÃO	51.100	-	6.100	6.100	45.000	100	45.000	23.808.000	32.000	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.475.776					
			SANTANA: SANTANA LM	54.000	-	6.000	6.000	48.000	90	43.200	8.344.704	11.216	0,326	0,330	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.720.374					
			SANTANA: SANTANA W	62.400	15.700	5.100	20.800	41.600	90	37.440	20.088.000	27.000	0,240	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.821.120					
			SANTANA I	26.680	-	2.680	2.680	24.000	100	24.000	16.368.000	22.000	0,000	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.632.144					
			SANTANA II	25.760	-	-	-	25.760	50	12.880	5.952.000	8.000	0,000	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.684.416					
			Total	297.940	24.400	25.880	50.280	247.660	-	225.820	111.760.704	150.216									
			COARACY NUNES																		
			Vazão Afluente Prevista (%MLT)				70				Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		74.560.704	100.216	-	-	-	20.333.830			
			Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)				99														

Empresa : JARI
 Mês de Referência : JANEIRO
 nº de dias : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
Monte Dourado	1.422.000	Monte Dourado	-	-	-	1.422.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	409.536
Munguba	296.000	Jari	-	-	-	296.000	-	-	0,378	0,283	Óleo Combustível (kg)	111.888
		Munguba	-	-	-	0	-	-	-	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-
		Total: 296.000	0	0	0	296.000	0	0	-	-	-	-
São Miguel	38.000	São Miguel	-	-	-	38.000	-	-	0,300	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.400
Total	1.756.000	-	0	0	0	1.756.000	0	0	-	-	-	-
						Total Óleo Combustível (kg)	296.000	0	-	-	-	111.888
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.460.000	0	-	-	-	420.936

Empresa : PETROBRAS DISTRIBUIDORA
 Mês de Referência : JANEIRO
 nº de dias : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
ALCOA BENEFICIAMENTO	3.575.000	BENEFICIAMENTO: ALCOA	-	-	-	3.500.000	-	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	969.500
ALCOA PORTO	908.000	UTE ALCOA PORTO	-	-	-	765.000	-	-	0,302	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	231.030
Total	4.483.000	-	0	0	0	4.265.000	0	0	-	-	-	-
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.265.000	0	-	-	-	1.200.530

Empresa: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

Mês de referência: JANEIRO

nº de dia do mês: 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de combustível
	kWh	kW med			Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				kWh	kW med				
	(1)	(2)			(3)	(4)	(5)				(6)	(7)				
BOA VISTA	69.324.000	93.177	Suplimento BOA VISTA	0	0	0	0	0	0	0	69.324.000	93.177	-	-	-	0
			DISTRITO	25.600	0	0	0	25.600	100	25.600	0	0	-	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
			FLORESTA	85.930	0	0	0	85.930	100	85.930	0	0	-	0,330	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
			FLORESTA: OLIVEIRA	46.400	0	0	0	46.400	100	46.400	0	0	-	0,330	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
			Total	157.930	0	0	0	157.930	-	157.930	0	0	0	0	-	-
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)											0	0	-	-	-	0

5.3 ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITAIS

1. SISTEMA MANAUS

1.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	878,0	888,6 (1)	1%
Janeiro	847,3 (2)		

$$(2) / (1) = - 5\%$$

Vazões Afluentes à UHE Balbina (m³/s) e (%MLT)

- Previstas para dezembro = 375 (133%)
- Verificadas em dezembro = 347 (123%)
- Previstas para janeiro = 458 (128%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	150,0	136,9 (1)	- 9%
Janeiro	130,0 (2)		

$$(2) / (1) = - 5\%$$

1.4 Armazenamento do reservatório da UHE Balbina (Final de mês)

- Nível previsto para dezembro = 37% V.U.
- Nível verificado em dezembro = 42% V.U.
- Nível previsto para janeiro = 37% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	728,0	751,7 (1)	3%
Janeiro	717,3 (2)		

$$(2) / (1) = - 5\%$$

UTE	DEZEMBRO		JANEIRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Tambaqui (OC1A)	6,0	0,0	6,0	-
Jaraqui (OC1A)	6,0	2,2	6,0	-
Cristiano Rocha (OC1A)	65,0	55,1	65,0	-
Manaura (OC1A)	10,0	7,5	10,0	-
Ponta Negra (OC1A)	20,0	8,5	-	-
Mauá Bloco IV (PGE)	25,0	31,3	20,0	-20%
Mauá Bloco I (OC1A)	41,9	57,6	40,0	-5%
Aparecida Bloco II (OCTE)	-	-	-	-
Aparecida Bloco I (OCTE)	7,0	57,8	10,0	43%
Cidade Nova (Diesel)	12,0	12,7	12,3	3%
Flores (Diesel)	40,0	45,9	40,0	-
São José (Diesel)	30,0	28,5	30,0	-
Mauá Bloco III (OCTE)	-	-	-	-
Mauá Bloco II (OCTE)	-	-	-	-
ELECTRON (OCTE)	-	1,4	-	-
Mauá Bloco V (Diesel)	25,0	28,8	25,0	-
Electron Expansão (Diesel)	15,0	21,6	20,0	33%
Mauá Bloco VI (Diesel)	42,1	56,4	40,0	-5%
Mauá Bloco VII (Diesel)	15,0	15,3	15,0	-
Tambaqui (GN)	57,0	62,8	57,0	-

UTE	DEZEMBRO		JANEIRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
JARAQUI (GN)	57,0	61,4	57,0	-
CRISTIANO ROCHA (GN)	-	-	-	-
MANAUARA (GN)	52,0	53,8	52,0	-
PONTA NEGRA (GN)	42,0	51,1	62,0	48%
APARECIDA BLOCO I (GN)	60,0	-	50,0	-17%
APARECIDA BLOCO II (GN)	50,0	48,6	50,0	-
MAUÁ BLOCO III (GN)	40,0	25,9	40,0	-
IRANDUBA (DIESEL)	10,0	17,5	10,0	-
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	728,0	751,7	717,3	-1%

Notas:

1 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para os PIE foram as seguintes: UTE Tambaqui = 60,5; UTE Jaraqui = 61,7; UTE Cristiano Rocha = 53,7; UTE Manauara = 56,5; UTE Ponta Negra = 55,5.

2 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para as demais usinas do Sistema Manaus foram as seguintes: UTE Mauá Bloco I = 54,4; UTE Mauá Bloco II = 0,0; UTE Mauá Bloco III = 25,5; UTE Mauá Bloco IV = 30,3; UTE Mauá Bloco V = 28,8; UTE Mauá Bloco VI = 56,4; UTE Mauá Bloco VII = 15,3; UTE Iranduba = 17,5; UTE Aparecida Bloco I = 56,4; UTE Aparecida Bloco II = 47,2; UTE Flores = 45,9; UTE São José = 28,5; UTE Cidade Nova = 12,7.

2. SISTEMA MACAPÁ

2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	161,2	182,6 (1)	13%
Janeiro	150,2 (2)		

$$(2) / (1) = - 18\%$$

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

- Previstas para dezembro = 274 (120%)
- Verificadas em dezembro = 159 (70%)
- Previstas para janeiro = 359 (70%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	32,0	25,1 (1)	-22%
Janeiro	50,0 (2)		

$$(2) / (1) = 99\%$$

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

- Nível previsto para dezembro = 88% V.U.
- Nível verificado em dezembro = 70% V.U.
- Nível previsto para janeiro = 99% V.U.

2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	129,2	157,1 (1)	22%
Janeiro	100,2 (2)		

$$(2) / (1) = - 36\%$$

UTE	DEZEMBRO		JANEIRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	42,0	40,8	32,0	- 24%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	38,0	48,8	27,0	- 29%
Santana-LM (Diesel)	29,2	44,2	11,2	- 62%
Santana I (Diesel)	10,0	23,3	22,0	120%
Santana II (Diesel)	10,0	-	8,0	- 20%
Total de Geração Térmica	129,2	157,1	100,2	-22%

5.4 ANEXO IV

BALANÇO DE ENERGIA POR REGIÃO – PREVISTO E VERIFICADO NOVEMBRO/2011

1. ATENDIMENTO AO ESTADO DO AMAZONAS – NOVEMBRO/2011

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)		Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)																	
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">AMAZONAS</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>1.103,1</td> <td rowspan="2">-4%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>1.059,0</td> </tr> </tbody> </table>		AMAZONAS		Desvio (%)	Previsto	1.103,1	-4%	Verificado	1.059,0			<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">SISTEMA MANAUS</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>953,7</td> <td rowspan="2">-4%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>915,0</td> </tr> </tbody> </table>		SISTEMA MANAUS		Desvio (%)	Previsto	953,7	-4%	Verificado	915,0
AMAZONAS		Desvio (%)																			
Previsto	1.103,1	-4%																			
Verificado	1.059,0																				
SISTEMA MANAUS		Desvio (%)																			
Previsto	953,7	-4%																			
Verificado	915,0																				
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO AmE</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>937,4</td> <td rowspan="2">-4%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>900,8</td> </tr> </tbody> </table>		MERCADO PRÓPRIO AmE		Desvio (%)	Previsto	937,4	-4%	Verificado	900,8		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GH AmE (UHE Balbina)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>140,0</td> <td rowspan="2">-3%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>135,8</td> </tr> </tbody> </table>		GH AmE (UHE Balbina)		Desvio (%)	Previsto	140,0	-3%	Verificado	135,8	
MERCADO PRÓPRIO AmE		Desvio (%)																			
Previsto	937,4	-4%																			
Verificado	900,8																				
GH AmE (UHE Balbina)		Desvio (%)																			
Previsto	140,0	-3%																			
Verificado	135,8																				
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Suprimento Sistemas Interior</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>14,1</td> <td rowspan="2">15%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>16,2</td> </tr> </tbody> </table>		Suprimento Sistemas Interior		Desvio (%)	Previsto	14,1	15%	Verificado	16,2	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT AmE (óleo)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>326,5</td> <td rowspan="2">14%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>373,1</td> </tr> </tbody> </table>		GT AmE (óleo)		Desvio (%)	Previsto	326,5	14%	Verificado	373,1		
Suprimento Sistemas Interior		Desvio (%)																			
Previsto	14,1	15%																			
Verificado	16,2																				
GT AmE (óleo)		Desvio (%)																			
Previsto	326,5	14%																			
Verificado	373,1																				
		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT PIE (óleo)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>105,2</td> <td rowspan="2">-26%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>77,7</td> </tr> </tbody> </table>		GT PIE (óleo)		Desvio (%)	Previsto	105,2	-26%	Verificado	77,7										
GT PIE (óleo)		Desvio (%)																			
Previsto	105,2	-26%																			
Verificado	77,7																				
		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT AmE (GN)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>170,0</td> <td rowspan="2">-28%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>122,6</td> </tr> </tbody> </table>		GT AmE (GN)		Desvio (%)	Previsto	170,0	-28%	Verificado	122,6										
GT AmE (GN)		Desvio (%)																			
Previsto	170,0	-28%																			
Verificado	122,6																				
		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT PIE (GN+piloto)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>212,0</td> <td rowspan="2">-3%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>205,8</td> </tr> </tbody> </table>		GT PIE (GN+piloto)		Desvio (%)	Previsto	212,0	-3%	Verificado	205,8										
GT PIE (GN+piloto)		Desvio (%)																			
Previsto	212,0	-3%																			
Verificado	205,8																				
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO AmE</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>165,6</td> <td rowspan="2">-4%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>158,2</td> </tr> </tbody> </table>		MERCADO PRÓPRIO AmE		Desvio (%)	Previsto	165,6	-4%	Verificado	158,2		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Sistemas do Interior (AM)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>151,2</td> <td rowspan="2">-10%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>136,7</td> </tr> </tbody> </table>		Sistemas do Interior (AM)		Desvio (%)	Previsto	151,2	-10%	Verificado	136,7	
MERCADO PRÓPRIO AmE		Desvio (%)																			
Previsto	165,6	-4%																			
Verificado	158,2																				
Sistemas do Interior (AM)		Desvio (%)																			
Previsto	151,2	-10%																			
Verificado	136,7																				
		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT AmE (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>147,3</td> <td rowspan="2">-7%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>136,6</td> </tr> </tbody> </table>		GT AmE (diesel)		Desvio (%)	Previsto	147,3	-7%	Verificado	136,6										
GT AmE (diesel)		Desvio (%)																			
Previsto	147,3	-7%																			
Verificado	136,6																				
		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT PIE BK (biomassa)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>3,9</td> <td rowspan="2">-</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>-</td> </tr> </tbody> </table>		GT PIE BK (biomassa)		Desvio (%)	Previsto	3,9	-	Verificado	-										
GT PIE BK (biomassa)		Desvio (%)																			
Previsto	3,9	-																			
Verificado	-																				
		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT Hermasa (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>-</td> <td rowspan="2">-</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>0,11</td> </tr> </tbody> </table>		GT Hermasa (diesel)		Desvio (%)	Previsto	-	-	Verificado	0,11										
GT Hermasa (diesel)		Desvio (%)																			
Previsto	-	-																			
Verificado	0,11																				

Notas: 1 - Suprimento para o Interior considera Iranduba, Presidente Figueiredo e Manacapuru
2 - GT PIE BK e UTE Hermasa atendem o Sistema Itacoatiara

2. ATENDIMENTO AO ESTADO DO AMAPÁ – NOVEMBRO/2011

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio	RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)																		
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">AMAPÁ</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>196,2</td> <td rowspan="2">0%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>195,9</td> </tr> </tbody> </table>			AMAPÁ		Desvio (%)	Previsto	196,2	0%	Verificado	195,9		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">SISTEMA MACAPÁ</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>170,3</td> <td rowspan="2">-1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>168,0</td> </tr> </tbody> </table>			SISTEMA MACAPÁ		Desvio (%)	Previsto	170,3	-1%	Verificado	168,0
AMAPÁ		Desvio (%)																				
Previsto	196,2	0%																				
Verificado	195,9																					
SISTEMA MACAPÁ		Desvio (%)																				
Previsto	170,3	-1%																				
Verificado	168,0																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO ELN</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>6,1</td> <td rowspan="2">-36%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>3,9</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO ELN		Desvio (%)	Previsto	6,1	-36%	Verificado	3,9		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GH (UHE Coaracy Nunes)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>32,0</td> <td rowspan="2">46%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>46,6</td> </tr> </tbody> </table>			GH (UHE Coaracy Nunes)		Desvio (%)	Previsto	32,0	46%	Verificado	46,6
MERCADO PRÓPRIO ELN		Desvio (%)																				
Previsto	6,1	-36%																				
Verificado	3,9																					
GH (UHE Coaracy Nunes)		Desvio (%)																				
Previsto	32,0	46%																				
Verificado	46,6																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO CEA</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>162,1</td> <td rowspan="2">1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>164,1</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)	Previsto	162,1	1%	Verificado	164,1		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT ELN (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>138,3</td> <td rowspan="2">-12%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>121,4</td> </tr> </tbody> </table>			GT ELN (diesel)		Desvio (%)	Previsto	138,3	-12%	Verificado	121,4
MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)																				
Previsto	162,1	1%																				
Verificado	164,1																					
GT ELN (diesel)		Desvio (%)																				
Previsto	138,3	-12%																				
Verificado	121,4																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO CEA</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>11,4</td> <td rowspan="2">0%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>11,5</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)	Previsto	11,4	0%	Verificado	11,5		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT CEA (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>-</td> <td rowspan="2">-</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>-</td> </tr> </tbody> </table>			GT CEA (diesel)		Desvio (%)	Previsto	-	-	Verificado	-
MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)																				
Previsto	11,4	0%																				
Verificado	11,5																					
GT CEA (diesel)		Desvio (%)																				
Previsto	-	-																				
Verificado	-																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO AMAPARI</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>16,6</td> <td rowspan="2">-1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>16,4</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO AMAPARI		Desvio (%)	Previsto	16,6	-1%	Verificado	16,4		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Sistemas de Interior (AP)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>28,1</td> <td rowspan="2">-1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>27,9</td> </tr> </tbody> </table>			Sistemas de Interior (AP)		Desvio (%)	Previsto	28,1	-1%	Verificado	27,9
MERCADO PRÓPRIO AMAPARI		Desvio (%)																				
Previsto	16,6	-1%																				
Verificado	16,4																					
Sistemas de Interior (AP)		Desvio (%)																				
Previsto	28,1	-1%																				
Verificado	27,9																					
				<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT CEA (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>11,4</td> <td rowspan="2">0%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>11,5</td> </tr> </tbody> </table>			GT CEA (diesel)		Desvio (%)	Previsto	11,4	0%	Verificado	11,5								
GT CEA (diesel)		Desvio (%)																				
Previsto	11,4	0%																				
Verificado	11,5																					
				<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT AMAPARI (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>16,6</td> <td rowspan="2">-1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>16,4</td> </tr> </tbody> </table>			GT AMAPARI (diesel)		Desvio (%)	Previsto	16,6	-1%	Verificado	16,4								
GT AMAPARI (diesel)		Desvio (%)																				
Previsto	16,6	-1%																				
Verificado	16,4																					

3. ATENDIMENTO AO ESTADO DE RORAIMA – NOVEMBRO/2011

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio	RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)		
RORAIMA				SISTEMA BOA VISTA		
Previsto	106,4	Desvio (%) 2%		Previsto	83,5	Desvio (%) 3%
Verificado	108,1		Verificado	86,4		
MERCADO PRÓPRIO ELN				Suprimento EDRR		
Previsto	0,6	Desvio (%) 5%		Previsto	83,5	Desvio (%) 3%
Verificado	0,6		Verificado	86,4		
MERCADO PRÓPRIO EDRR				Sistemas do Interior (RR)		
Previsto	75,1	Desvio (%) 5%		Previsto	14,2	Desvio (%) -4%
Verificado	78,7		Verificado	13,6		
MERCADO PRÓPRIO CERR				GH PCH (CERR)		
Previsto	8,4	Desvio (%) -9%		Previsto	2,2	Desvio (%) 11%
Verificado	7,7		Verificado	2,4		
MERCADO PRÓPRIO CERR				GT CERR (diesel)		
Previsto	22,3	Desvio (%) -5%		Previsto	11,3	Desvio (%) -8%
Verificado	21,2		Verificado	10,5		
				Suprimento ELEORIENTE		
				Previsto	0,7	Desvio (%) -
				Verificado	0,7	




4. ATENDIMENTO AO ESTADO DE RONDÔNIA – NOVEMBRO/2011

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)		
RONDÔNIA					Sistemas do Interior (RO)		
Previsto	34,1	-1%			Previsto	34,1	-3%
Verificado	33,8				Verificado	33,1	
MERCADO PRÓPRIO EDRO			Desvio (%)		GT PIE		
Previsto	34,1	-1%			Previsto	34,1	-3%
Verificado	33,8				Verificado	33,1	



5. ATENDIMENTO AO ESTADO DO ACRE – NOVEMBRO/2011

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)		
ACRE					Sistemas do Interior (AC)		
Previsto	18,4	1%			Previsto	19,7	1%
Verificado	18,6				Verificado	19,8	
MERCADO PRÓPRIO EDAC			Desvio (%)		GT PIE (diesel)		
Previsto	18,4	1%			Previsto	19,0	1%
Verificado	18,6				Verificado	19,2	
					Suprimento Cruzeiro do Sul (AmE)		
					Previsto	0,6	-
					Verificado	0,6	



6. ATENDIMENTO AO SISTEMA ISOLADO DE FERNANDO DE NORONHA – NOVEMBRO/2011

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)		
FERNANDO DE NORONHA					Sistemas Isolado (PE)		
Previsto	1,7	-			Previsto	1,7	-
Verificado	1,7				Verificado	1,7	
MERCADO PRÓPRIO CELPE			Desvio (%)		GT CELPE (diesel)		
Previsto	1,7	-			Previsto	1,7	-
Verificado	1,7				Verificado	1,7	



7. ATENDIMENTO AO ESTADO DO PARÁ – NOVEMBRO/2011

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)		Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)																	
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">PARÁ</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>61,0</td> <td rowspan="2">-9%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>55,8</td> </tr> </tbody> </table>		PARÁ		Desvio (%)	Previsto	61,0	-9%	Verificado	55,8			<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">CELPA</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>47,0</td> <td rowspan="2">-7%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>43,9</td> </tr> </tbody> </table>		CELPA		Desvio (%)	Previsto	47,0	-7%	Verificado	43,9
PARÁ		Desvio (%)																			
Previsto	61,0	-9%																			
Verificado	55,8																				
CELPA		Desvio (%)																			
Previsto	47,0	-7%																			
Verificado	43,9																				
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO CELPA</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>51,9</td> <td rowspan="2">-15%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>43,9</td> </tr> </tbody> </table>		MERCADO PRÓPRIO CELPA		Desvio (%)	Previsto	51,9	-15%	Verificado	43,9	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT PIE GUASCOR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>39,5</td> <td rowspan="2">-7%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>36,6</td> </tr> </tbody> </table>		GT PIE GUASCOR		Desvio (%)	Previsto	39,5	-7%	Verificado	36,6		
MERCADO PRÓPRIO CELPA		Desvio (%)																			
Previsto	51,9	-15%																			
Verificado	43,9																				
GT PIE GUASCOR		Desvio (%)																			
Previsto	39,5	-7%																			
Verificado	36,6																				
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO JARI</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>2,4</td> <td rowspan="2">117%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>5,3</td> </tr> </tbody> </table>		MERCADO PRÓPRIO JARI		Desvio (%)	Previsto	2,4	117%	Verificado	5,3	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT CELPA</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>7,5</td> <td rowspan="2">-3%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>7,2</td> </tr> </tbody> </table>		GT CELPA		Desvio (%)	Previsto	7,5	-3%	Verificado	7,2		
MERCADO PRÓPRIO JARI		Desvio (%)																			
Previsto	2,4	117%																			
Verificado	5,3																				
GT CELPA		Desvio (%)																			
Previsto	7,5	-3%																			
Verificado	7,2																				
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO BR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>6,7</td> <td rowspan="2">-2%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>6,6</td> </tr> </tbody> </table>		MERCADO PRÓPRIO BR		Desvio (%)	Previsto	6,7	-2%	Verificado	6,6	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">JARI</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>2,4</td> <td rowspan="2">-</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>2,4</td> </tr> </tbody> </table>		JARI		Desvio (%)	Previsto	2,4	-	Verificado	2,4		
MERCADO PRÓPRIO BR		Desvio (%)																			
Previsto	6,7	-2%																			
Verificado	6,6																				
JARI		Desvio (%)																			
Previsto	2,4	-																			
Verificado	2,4																				
		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT PIE</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>2,4</td> <td rowspan="2">-</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>2,4</td> </tr> </tbody> </table>		GT PIE		Desvio (%)	Previsto	2,4	-	Verificado	2,4										
GT PIE		Desvio (%)																			
Previsto	2,4	-																			
Verificado	2,4																				
		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">PETROBRAS BR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>6,4</td> <td rowspan="2">-6%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>6,0</td> </tr> </tbody> </table>		PETROBRAS BR		Desvio (%)	Previsto	6,4	-6%	Verificado	6,0										
PETROBRAS BR		Desvio (%)																			
Previsto	6,4	-6%																			
Verificado	6,0																				
		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT PETROBRAS BR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>6,4</td> <td rowspan="2">-6%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>6,0</td> </tr> </tbody> </table>		GT PETROBRAS BR		Desvio (%)	Previsto	6,4	-6%	Verificado	6,0										
GT PETROBRAS BR		Desvio (%)																			
Previsto	6,4	-6%																			
Verificado	6,0																				

8. ATENDIMENTO AO ESTADO DO MATO GROSSO – NOVEMBRO/2011

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)		Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)																	
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MATO GROSSO</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>11,5</td> <td rowspan="2">-26%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>8,5</td> </tr> </tbody> </table>		MATO GROSSO		Desvio (%)	Previsto	11,5	-26%	Verificado	8,5			<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Sistemas do Interior (MT)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>10,4</td> <td rowspan="2">-19%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>8,5</td> </tr> </tbody> </table>		Sistemas do Interior (MT)		Desvio (%)	Previsto	10,4	-19%	Verificado	8,5
MATO GROSSO		Desvio (%)																			
Previsto	11,5	-26%																			
Verificado	8,5																				
Sistemas do Interior (MT)		Desvio (%)																			
Previsto	10,4	-19%																			
Verificado	8,5																				
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO CEMAT</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>11,5</td> <td rowspan="2">-26%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>8,5</td> </tr> </tbody> </table>		MERCADO PRÓPRIO CEMAT		Desvio (%)	Previsto	11,5	-26%	Verificado	8,5	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GH PIE (PCH)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>8,5</td> <td rowspan="2">-19%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>6,8</td> </tr> </tbody> </table>		GH PIE (PCH)		Desvio (%)	Previsto	8,5	-19%	Verificado	6,8		
MERCADO PRÓPRIO CEMAT		Desvio (%)																			
Previsto	11,5	-26%																			
Verificado	8,5																				
GH PIE (PCH)		Desvio (%)																			
Previsto	8,5	-19%																			
Verificado	6,8																				
		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT CEMAT (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>2,0</td> <td rowspan="2">-18%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>1,6</td> </tr> </tbody> </table>		GT CEMAT (diesel)		Desvio (%)	Previsto	2,0	-18%	Verificado	1,6										
GT CEMAT (diesel)		Desvio (%)																			
Previsto	2,0	-18%																			
Verificado	1,6																				

5.5 ANEXO V

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

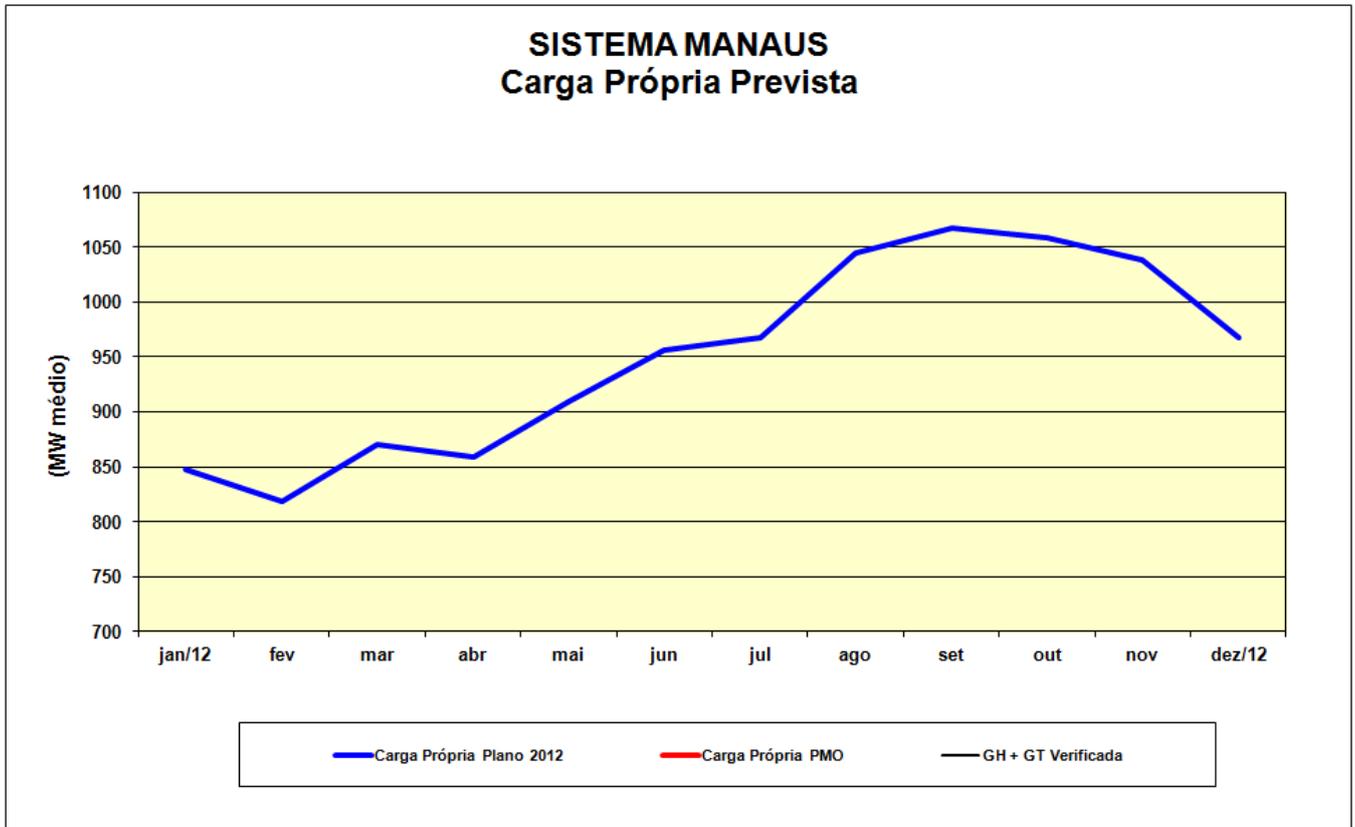


Gráfico II

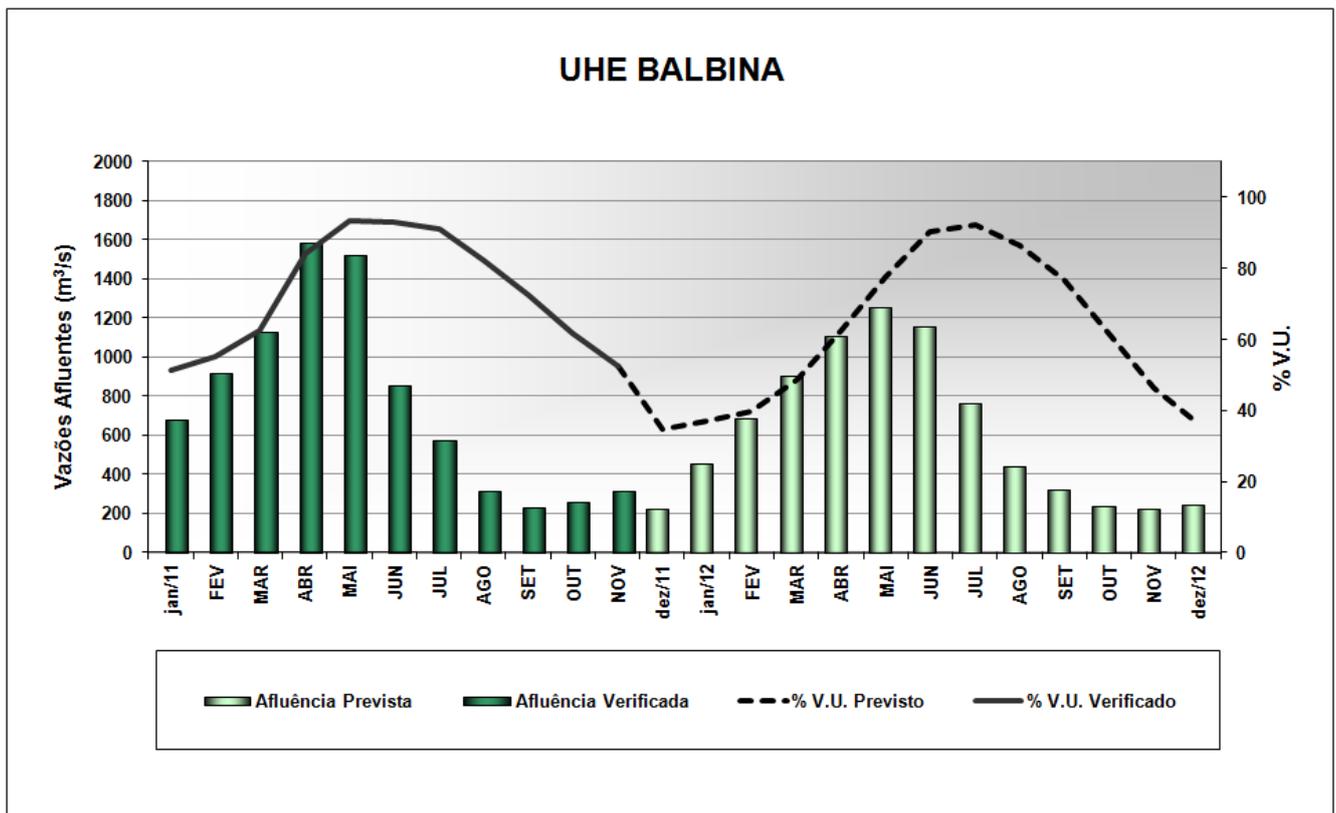


Gráfico III

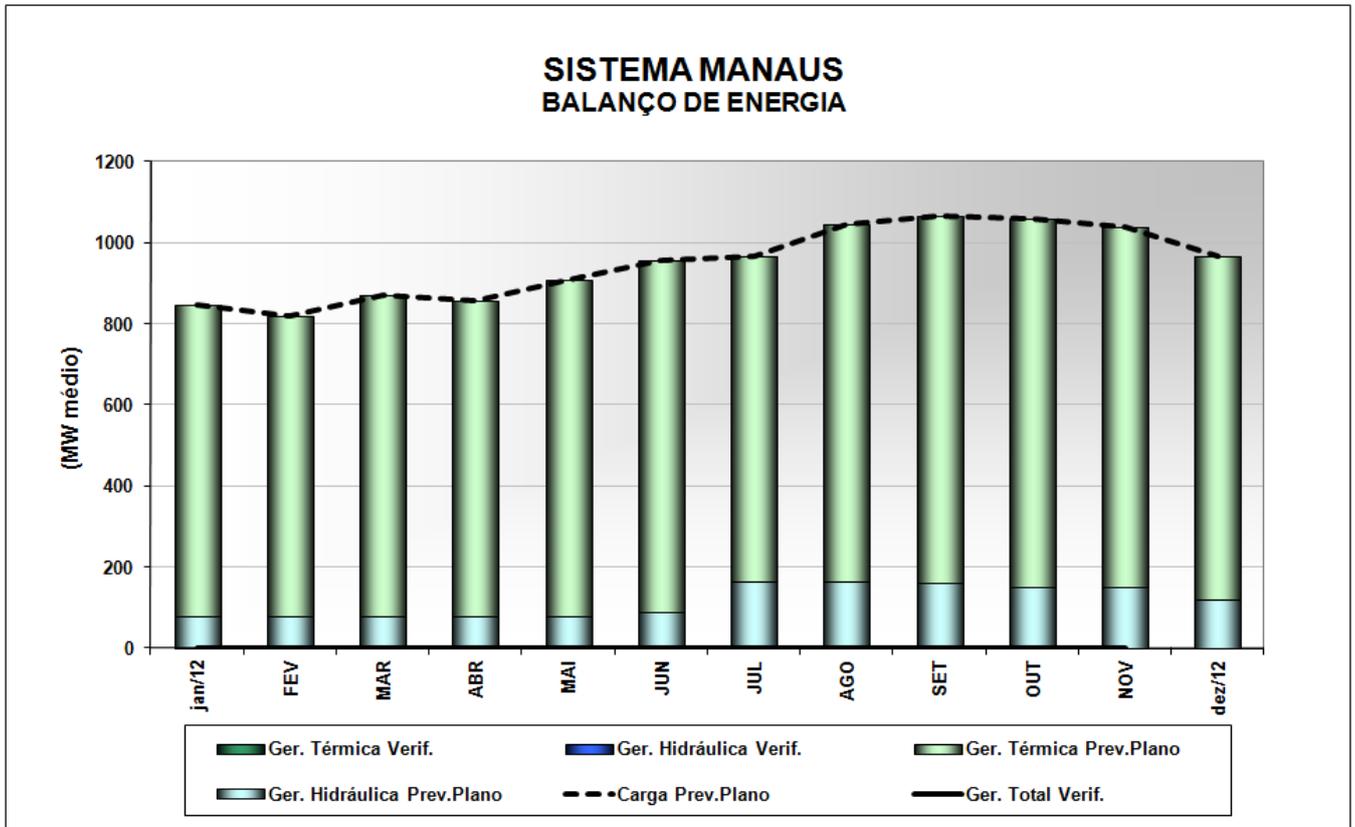


Gráfico IV

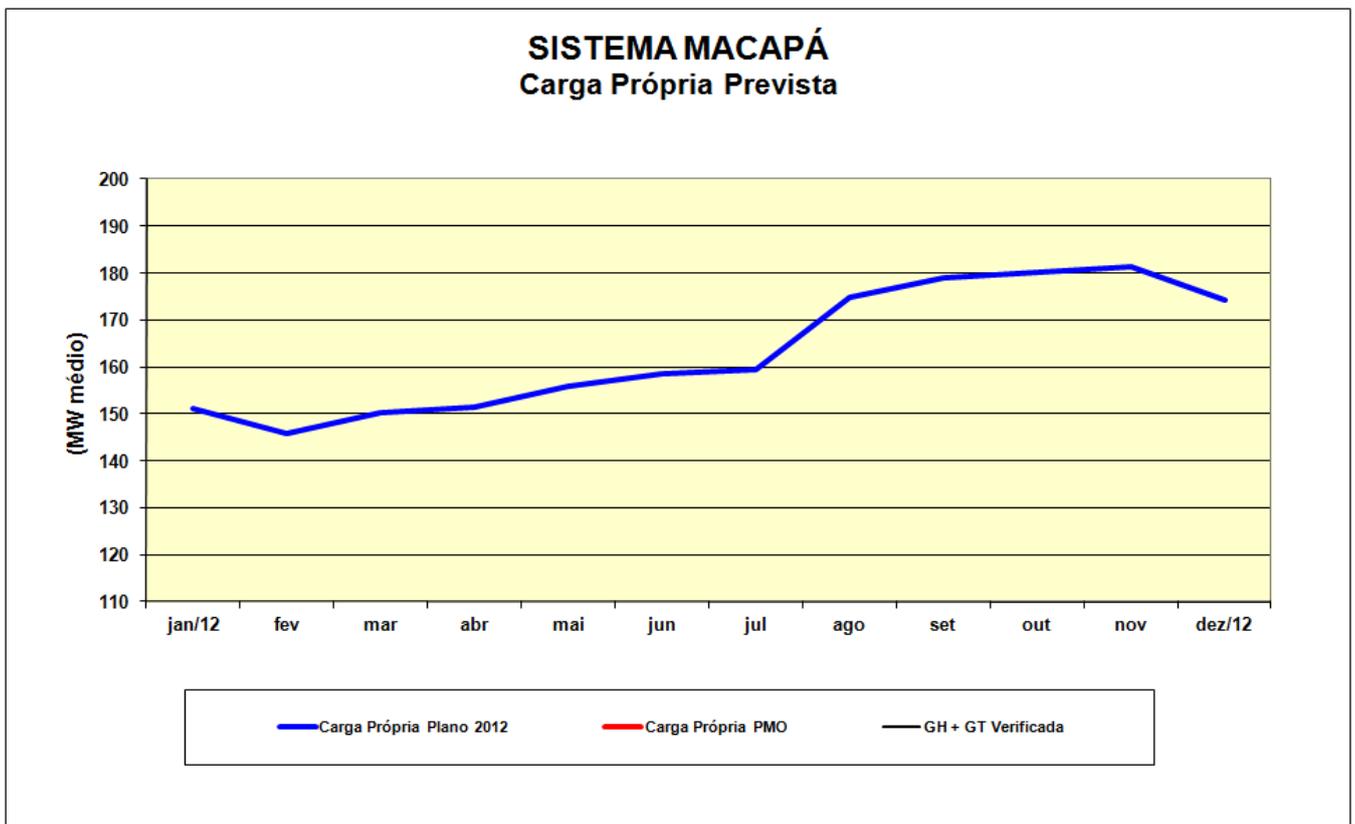


Gráfico V

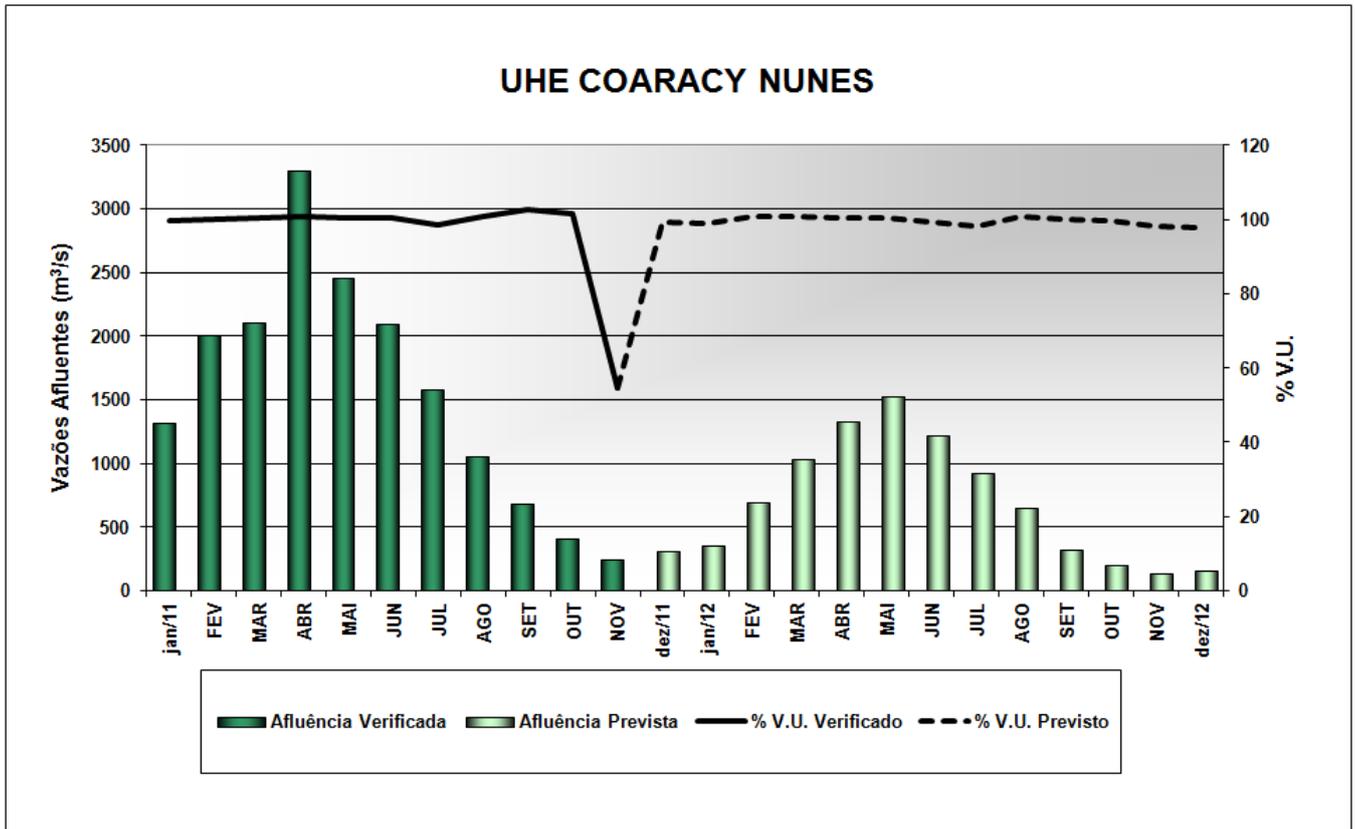
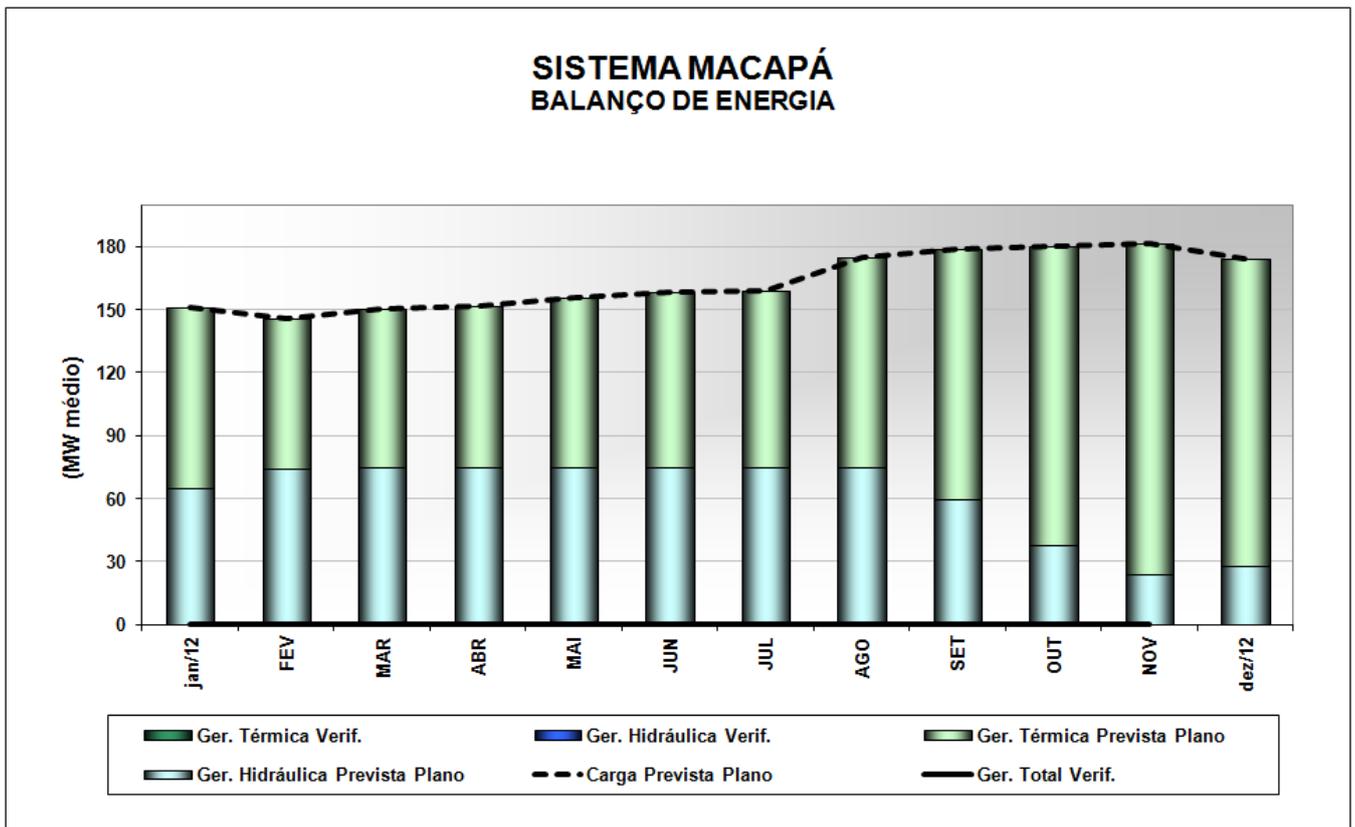


Gráfico VI



5.7 ANEXO VII

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Janeiro/2012			
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Preço do Produto com ICMS (R\$/MWh)
MANAUS	UTE Mauá Bloco II	OCTE	-
	UTE Jaraqui	GÁS NATURAL	218,67
	UTE Tambaqui	GÁS NATURAL	223,47
	UTE Manauara	GÁS NATURAL	224,89
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	226,81
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	235,62
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	235,62
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	315,36
	UTE Ponta Negra	OC1A	348,49
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	360,88
	UTE Breitener Tambaqui	OC1A	367,95
	UTE BreitenerJaraqui	OC1A	367,95
	UTE Manauara	OC1A	367,95
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	381,13
	UTE Aparecida Bloco II	OCTE	534,65
	UTE Cidade Nova	DIESEL	560,91
	UTE Electron Expansão	DIESEL	565,02
	UTE Flores	DIESEL	569,12
	UTE São José	DIESEL	585,56
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	585,56
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	596,15
	UTE Aparecida Bloco I	OCTE	613,50
	UTE Mauá Bloco III	OCTE	613,50
	UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	622,80
UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	631,76	
UTE Iranduba	DIESEL	633,43	
UTE Electron	OCTE	730,82	
MACAPÁ	UTE Santana-W	DIESEL	326,83
	Expansão	DIESEL	366,48
	UTE Santana-LM	DIESEL	438,96

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em novembro/2011 e do menor valor de consumo específico e heat-rate entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2011 (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	nov/11
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%)	Sem ICMS (R\$/MWh)		DESVIO (%)
			PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)
MANAUS	UTE Breitener Tambaqui	OC1A	7,0	0,9	-88%	333,20	367,95	10
	UTE Breitener Jaraqui	OC1A	7,0	1,5	-78%	333,20	367,95	10
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	65,0	54,3	-16%	298,06	360,88	21
	UTE Manaura	OC1A	6,2	10,8	74%	305,40	367,95	20
	UTE Ponta Negra	OC1A	20,0	14,5	-27%	299,53	348,49	16
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	40,0	33,5	-16%	307,37	381,13	24
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	60,0	56,5	-6%	505,08	596,15	18
	UTE Aparecida Bloco II	OC1A	0,0	0,0	-	464,22	534,65	15
	UTE Aparecida Bloco I	OC1A	10,0	52,5	425%	449,86	613,50	36
	UTE Cidade Nova	DIESEL	15,0	14,4	-4%	490,25	560,91	14
	UTE Flores	DIESEL	40,0	56,4	41%	464,71	569,12	22
	UTE São José	DIESEL	30,0	34,3	14%	493,65	585,56	19
	UTE Mauá Bloco III	OC1A	0,0	0,0	-	606,20	613,50	1
	UTE Mauá Bloco II	OC1A	0,0	0,0	-	601,41	0,00	(100)
	UTE Electron	OC1A	0,0	0,8	-	606,20	730,82	21
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	30,0	33,9	13%	466,42	585,56	26
	UTE Electron Expansão	DIESEL	20,0	25,4	27%	480,03	565,02	18
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	51,5	67,6	31%	493,65	631,76	28
	UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	15,0	19,5	30%	493,65	622,80	26
	UTE Iranduba	DIESEL	15,0	23,7	58%	493,65	633,43	28
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	40,0	29,4	-27%	-	315,36	-
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	60,0	0,0	-100%	-	235,62	-
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	70,0	47,9	-32%	-	235,62	-
UTE Tambaqui	GÁS NATURAL	55,7	62,3	12%	-	223,47	-	
UTE Jaraqui	GÁS NATURAL	56,0	60,7	8%	-	218,67	-	
UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	42,0	44,5	6%	-	226,81	-	
UTE Manaura	GÁS NATURAL	55,8	48,1	-14%	-	224,89	-	
MACAPÁ	Expansão	DIESEL	38,0	36,9	-3%	428,86	528,55	23
	UTE Santana-W	DIESEL	42,0	43,3	3%	382,46	466,37	22
	UTE Santana-LM	DIESEL	34,3	41,3	21%	513,68	633,48	23

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

5.8 ANEXO VIII

ATA DE REUNIÃO

**Comitê Técnico de Planejamento –
GTON/CTP**

Ata da Reunião

PMO de Janeiro/2011

DATA: 20 de dezembro de 2011

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

ANEEL, AMAPARI ENERGIA, CEA, CELPA, CERR, ELETROBRAS
AMAZONAS ENERGIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE, ELETROBRAS
DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA, ELETROBRAS ELETRONORTE, PETROBRAS e
ELETROBRAS.

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

CELPE, CEMAT, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA e JARI CELULOSE.

1. ABERTURA DA REUNIÃO

O coordenador do GTON/CTP agradeceu aos representantes das empresas pela presença na reunião. A seguir, solicitou ao eng^o Gian Paulo que coordenasse a reunião.

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE DEZEMBRO/2011

A ata do PMO de dezembro/2011 foi aprovada sem ressalva.

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

Na reunião do PMO de Agosto/2011 o representante da ANEEL alertou aos agentes quanto ao cumprimento do prazo de 7 dias para envio do AEC 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 são informados a data e o cumprimento do prazo de entrega.

Empresa	Envio do AEC Novembro/2011	
	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	06/12/11	Sim
AMAZONAS ENERGIA	12/12/11	Sim
BOA VISTA ENERGIA	12/12/11	Sim
BREITENER	13/12/11	Sim
CEA	09/12/11	Sim
CELPA	12/12/11	Sim

CELPE	07/12/11	Sim
CEMAT	14/12/11	Não
CERON	15/12/11	Não
CERR	15/12/11	Não
ELETROACRE	06/12/11	Sim
ELETRONORTE	08/12/11	Sim
GERA	06/12/11	Sim
JARI	09/12/11	Sim
MANAUARA	12/12/11	Sim
PETROBRAS	14/12/11	Não
RAESA	12/12/11	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.

5. INFORMAÇÕES À ADMINISTRAÇÃO DA CCC REFERÊNCIA NOVEMBRO/2011

O Coordenador da Reunião apresentou os valores de geração hidráulica, térmica, suprimentos de energia e consumo de combustíveis verificados por usina no mês de Novembro/2011, limitados pela eficiência estabelecida na RN

nº 427/2011, a serem encaminhados para a Administração da CCC para fins de reembolso, enviados pelas empresas com a antecedência necessária.

6. PROCEDIMENTO PARA APRESENTAÇÃO DE DADOS VERIFICADOS

Na reunião do PMO de outubro/2010, o Superintendente de Regulação dos Serviços de Geração da ANEEL, Dr. Rui Altieri, informou o novo procedimento que passaria a ser adotado a partir da reunião de PMO de novembro/2010, por conta da necessidade de obter comprometimento das empresas com relação às informações de dados verificados prestadas mensalmente e à implantação do SCD nas usinas, apresentando modelo de planilha que deveria ser entregue nas reuniões dos PMO, preenchida e assinada pelo responsável pelos dados.

No caso de ausência do representante da ANEEL e/ou empresas ficou acertado que as empresas enviarão as informações solicitadas pelo correio para o endereço SGAN 603 Módulo J sala 205, Asa Norte, Brasília – CEP: 70.830-030.

7. APRESENTAÇÕES

O representante da RAESA fez uma apresentação sobre motores de combustão interna utilizados como máquina primária na UTE Cristiano Rocha. Entre os assuntos abordados destacaram-se os modos de operação dos motores, utilizando combustível gasoso líquido ou uma combinação de ambos, características operacionais e o processo de combustão interna em cada modo de operação.

8. SISTEMA DE COLETA DE DADOS – SCD

O GTON/CTP informou que o novo SME encontra-se em desenvolvimento pelo Departamento de Informática da Eletrobras e será disponibilizado para cadastramento de usinas e testes tão logo estiver operacional.

Os representantes da ANEEL reiteraram a importância da instalação do SCD nas usinas localizadas nos Sistemas Isolados e afirmaram que o prazo estabelecido na Resolução Normativa Nº 427, 12 de março de 2012, será rigorosamente cumprido sob pena de não haver reembolso de CCC para as usinas sem SCD em operação conforme especificação técnica. Alertaram ainda que as usinas que implantarem o SCD após esse prazo, não receberão reembolso CCC retroativamente.

9. AMAPARI ENERGIA

9.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores de Geração e Consumo de Combustível para a UTE Serra do Navio referente ao PMO de Janeiro/2012 são apresentadas na tabela a seguir.

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	12.532.000	3.220.724

10. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistemas do Interior)

10.1. Restrição de Logística de Entrega de Combustível

A ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (interior) informou que ficam mantidas as entregas de quantidades de óleo em outras localidades, por restrição de logística de abastecimento devido à falta de dutos de óleo para transferência deste produto da embarcação do transportador até o tanque de armazenamento da usina ou por questão de navegabilidade, conforme discriminado na tabela a seguir:

Quantidade faturada para	Entrega em	Restrição
Feijoal	Benjamin Constant	Falta de oleoduto em Feijoal
Vila Urucurituba	Autazes	Falta de oleoduto em Vila Urucurituba
Parauá	Careiro da Várzea	Falta de oleoduto em Parauá
Vila Amazônia	Parintins	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Vila Amazônia
Zé Açú	Parintins	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Zé Açú
Carvoeiro	Barcelos	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Carvoeiro
Moura	Barcelos	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Moura

Quantidade faturada para	Entrega em	Restrição
Jacaré	Caviana	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Jacaré
Araras	Caapiranga	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Araras
Santa Rita	S. Paulo Olivença	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Santa Rita
Betânia	Sto. Antonio do Içá	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Betânia
Itapuru	Beruri	Falta de oleoduto em Itapuru
Belo Monte	Canutama	Falta de oleoduto em Belo Monte
Murituba	Codajás	Falta de oleoduto em Murituba
Nova Olinda do Norte	Itacoatiara	Falta de Espaço de Armazenamento em Nova Olinda do Norte
Alterosa	Sto. Antonio do Içá	Alterosa não possui CNPJ
Pesqueiro	Manacapuru	Pesqueiro não possui CNPJ
Auxiliadora	Manicoré	Manicoré não possui CNPJ
Santana	S. Sebastião	Falta de oleoduto em Santana

10.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores de Geração e Consumo de Combustível total para os sistemas do interior da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA referente ao PMO de Janeiro/2012 são apresentadas na tabela a seguir.

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	96.161.000	28.406.705

11. CEA (Interior)

11.1. Sistema de Coleta de Dados – SCD

O representante da CEA informou que o SCD das usinas que atendem os sistemas do interior encontra-se instalados. Porém, existem problemas técnicos no processo de envio dos dados à capital que estão sendo solucionados.

11.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores de Geração e Consumo de Combustível total para os sistemas do interior da CEA referente ao PMO de Janeiro/2012 são apresentadas na tabela a seguir.

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	7.800.000	2.204.270

12. CELPA

12.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores de Geração e Consumo de Combustível total para os sistemas do interior da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA referente ao PMO de Janeiro/2012 são apresentadas na tabela a seguir.

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	35.073.000	9.887.133

13. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

13.1. Restrição de Logística de Entrega de Combustível

O representante da ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA informou as entregas de quantidades de óleo no centro de abastecimento de Porto Velho, por restrição de logística de abastecimento devido à falta de tancagem nas usinas de entrega, conforme discriminado na tabela a seguir:

Localidades atendidas pelo Centro de Abastecimento de Porto Velho
Calama

Conceição da Galera
Demarcação
Maici
Nazaré
Santa Catarina
São Carlos

13.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores de Geração e Consumo de Combustível total da ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA referente ao PMO de Janeiro/2012 são apresentadas na tabela a seguir.

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	22.272.034	6.226.070

14. CERR

14.1. Restrição de Logística de Entrega de Combustível

A CERR informou as entregas de quantidades de óleo no centro de abastecimento de Calungá, por restrição de logística de abastecimento devido à falta de tancagem nas usinas de entrega, conforme discriminado na tabela a seguir:

Localidades atendidas pelo Centro de Abastecimento de Calungá		
ÁGUA FRIA	MALOCA CATUAL	S.F DO BAIXO RIO BRANCO
BOM JESUS DO AMAJARI	MALOCA CONSTANTINO	SACAI
BONFIM	MALOCA DO CONGRESSO	SAMAUMA
NORMANDIA	MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	SANTA MARIA DO BOIAÇU
COM. INDÍGENA ARAÇA DO AMAJARI	MALOCA DO BOQUEIRÃO	SANTA MARIA DO XERUINI
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	MALOCA DO CAJÚ	SANTA MARIA VELHA
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	MALOCA DO CANAVIAL	SOCÓ
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	MALOCA DO GAVIÃO	TANAUÁ
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	MALOCA DO JAUARI	TEPEQUEM
COM. INDÍGENA GUARIBA	MALOCA DO MARUPÁ	TERRA PRETA
COM. INDÍGENA MARACANÃ	MALOCA DO TAXI	UIRAMUTÃ
COM. INDÍGENA MOSCOW	MALOCA DO TICOÇA	VILA CACHOEIRINHA
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	MALOCA DO TUCUMÃ	VILA CAICUBI
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	VILA DO MILAGRE
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	MALOCA PATATIVA	VILA DONA COTA
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	MALOCA PERDIZ	VILA FLORESTA
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	MALOCA SANTA CRUZ	VILA ITAQUERA
COM. INDÍGENA XUMINA	MALOCA SANTA INES	VILA MUTUM
COMUNIDADE COBRA	MALOCA SÃO MARCOS	VILA REMANSO
COMUNIDADE INDIGENA XIXUAU	MALOCA TRAIRÃO	VILA SÃO JOSÉ
COMUNIDADE SOMA	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	VILA SÃO PEDRO
ENTRONCAMENTO	MANGUEIRA DO AMAJARI	VILA TAIANO
GUARIBA II	PACARAIMA	VILA VILENA
JUNDIÁ	PANACARICA	VISTA ALEGRE
LAGO GRANDE	PASSARÃO	WAY-WAY - SAMAUMA
LAGO GRANDE II	PETROLINA DO NORTE	

14.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores de Geração e Consumo de Combustível total da CERR referente ao PMO de Janeiro/2012 são apresentadas na tabela a seguir.

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	7.298.406	2.350.528

15. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE

15.1. INTERLIGAÇÕES e SCD

O representante da ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE informou que as UTE Assis Brasil e Manoel Urbano tem previsão de interligação ao SIN até 31/12/2012. Informou ainda que a Guascor está trabalhando para adequar o Sistema de Coleta de Dados (SCD) de suas usinas dentro do prazo estipulado pela Resolução Normativa Nº 427/2011.

15.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores de Geração e Consumo de Combustível total da ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE referente ao PMO de Janeiro/2012 são apresentadas na tabela a seguir.

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	4.075.000	1.191.425

16. ELETROBRAS ELETRONORTE /CEA

16.1. Sistema Macapá

→ **Carga Própria Prevista:** 150,216 MW médio

→ Operação da UHE Coaracy Nunes

- Afluência Prevista = 69% MLT
- Nível do reservatório em 31/janeiro/2012 = 99% V.U.
- Geração Prevista = 50 MW médio

16.2. Despacho de Geração Previsto no PMO de Janeiro/2012

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto no PMO de Janeiro/2012 para o Sistema Macapá. Na previsão de despacho foram considerados o aumento de geração hidráulica devido a recuperação de nível no reservatório da UHE Coaracy Nunes e o adiamento para meados de janeiro/2012 da entrada em operação da UTE Santana II, prevista no Plano Anual de Operação/2012 para início de janeiro/2012.

USINA	Geração Prevista (MW med)
UHE COARACY NUNES	50,000
UTE SANTANA I	22,000
UTE SANTANA II	8,000
UTE SANTANA EXPANSÃO	32,000
UTE SANTANA LM	11,216
UTE SANTANA W	27,000

USINA	Geração Prevista (MW med)
TOTAL	150,216

16.3. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores de Geração e Consumo de Óleo Diesel total da ELETROBRAS ELETRONORTE – Sistema Macapá referente ao PMO de Janeiro/2012 são apresentadas na tabela a seguir.

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Hidráulica	37.200.000	-
Térmica	74.560.704	20.490.070

17. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistema Manaus)

Em relação ao PMO de Janeiro/2012 do sistema Manaus, foram tratados os seguintes assuntos:

17.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 847,3 MW médio
- Demanda = 1.117,1 MW

Carga Própria Realiza X Prevista					
Mês	Energia (MW médio)			Demanda (MW)	
	Previsto (1)	Realizado (2)	(2)/(1)	Previsto	Realizado
Janeiro/2012	847,3	-	-	1.117,1	-
Fevereiro/2012	-	-	-	-	-
Março/2012	-	-	-	-	-
Abril/2012	-	-	-	-	-
Maio/2012	-	-	-	-	-
Junho/2012	-	-	-	-	-
Julho/2012	-	-	-	-	-
Agosto/2012	-	-	-	-	-
Setembro/2012	-	-	-	-	-
Outubro/2012	-	-	-	-	-
Novembro/2012	-	-	-	-	-

Dezembro/2012	-	-	-	-	-
Energia Média/ Demanda Máxima	847,3	-	-	1.117,1	-

17.2. UHE Balbina

O cenário de vazões afluentes adotado para janeiro/2012 é o Valor Esperado do modelo PREVAZ, indicando uma vazão afluente da ordem de 458 m³/s, correspondendo a 127/% da MLT.

Mês	Afluência (%MLT)	Armazenamento (%V.U.)	Geração (MW med)	Observação
Janeiro	127	37	130	Previsão

17.3. Sistema de Coleta de Dados – SCD

O representante da GERA apresentou o sistema de supervisão em tempo real das grandezas medidas pelo SCD na UTE Ponta Negra. Comentou que neste sistema é possível gerar relatórios e visualização dos alarmes de anormalidades no SCD.

O representante da RAESA mostrou-se preocupado quanto à instalação dos medidores de combustível líquido após o processo de tratamento, reforçando que o volume perdido durante o tratamento deve ser contabilizado no montante de combustível reembolsável. O representante da ANEEL informou que este assunto está em estudo e, em breve, será apresentada solução padrão para as usinas dos Sistemas Isolados.

O representante da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA informou que o SCD das usinas de sua empresa encontra-se instalado e que o teste das funcionalidades de envio dos dados de medição e memória de massa dos medidores dependem do acesso ao novo Sistema de Monitoramento da Eletrobras (SME). O representante da GERA informou que também depende do SME para testar as funcionalidades supracitadas.

O GTON/CTP informou que o novo SME encontra-se em desenvolvimento pelo Departamento de Informática da ELETROBRAS e será disponibilizado para cadastramento de usinas e testes tão logo estiver operacional.

O representante da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA informou que foi autorizado por despacho da ANEEL/SRG a medição única de consumo de gás natural nas UTE Aparecida Blocos II e III e que o documento concernente ao assunto será enviado à ELETROBRAS.

Os representantes da ANEEL reiteraram o prazo estabelecido na Resolução Normativa Nº 427, 12 de março de 2012, será rigorosamente cumprido sob pena de não haver reembolso de CCC para as usinas sem SCD em operação conforme especificação técnica. Alertaram ainda que as usinas que implantarem o SCD após esse prazo, não receberão reembolso CCC retroativamente.

17.4. FORNECIMENTO DE GÁS NATURAL EM MANAUS

O representante da GERA informou que encaminhou à CIGÁS informações coletadas no cromatógrafo da UTE Ponta Negra, indicando as propriedades do gás fornecido e que este causou problemas operacionais nesta usina. Segundo o mesmo representante, a CIGÁS orientou a GERA a enviar uma carta à Petrobras Distribuidora por intermédio da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, além de ressaltar que discussões sobre assuntos relacionados ao contrato de fornecimento de gás natural serão realizadas entre ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA e PETROBRAS.

A representante da Breitener informou que não recebe da CIGÁS informações sobre a qualidade do gás natural fornecido, ressaltando que, de acordo com o contrato de fornecimento do combustível, essas informações deveriam ser repassadas com periodicidade semanal pela ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA.

17.5. Conversão de Unidades Geradoras para Gás Natural

Os representantes da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA e dos PIE informaram a situação da conversão para gás natural de suas unidades geradoras (prevista, em Andamento ou Realizada, data e potência efetiva associada), conforme apresentado na tabela a seguir.

UTE	UG	Pot. Efetiva (MW)	Situação	Data
CRISTIANO ROCHA	1	17,2	Realizada	-
	2	17,2	Prevista	12/11/2011 a 15/03/2012
	3	17,2	Prevista	20/03/12 a 30/04/2012
	4	17,2	Realizada	-
	5	17,2	Realizada	-
MANAUARA	1	17	Realizada	-
	2	17	Realizada	-
	3	17	Realizada	-
	4	17	Realizada	-
	5	17	Realizada	-
PONTA NEGRA	1	17,076	Realizada	-
	2	17,076	Realizada	-
	3	17,076	Realizada	-
	4	17,076	Realizada	-
	5	17,076	Realizada	-
APARECIDA BLOCO I	7	36	Realizada	-
	8	36	Realizada	-
APARECIDA BLOCO II	9	40	Realizada	-
	10	40	Realizada	-
MAUÁ BLOCO III	7	55	Realizada	-
	8	55	Realizada	-

17.6. Manutenções, restrições de geração e transmissão informadas pelos agentes:

i. Manutenções de curto-prazo de unidades geradoras informadas pelos agentes:

Usina	Potência Efetiva (MW)	Unidade Geradora	Motivo da Manutenção	Redução (MW)	Período da Restrição
Balbina	250	3	Manutenção preventiva no gerador	50	16 a 20/01/12

ii. Manutenções de longo-prazo de unidades geradoras informadas pelos agentes:

Usina	Potência Efetiva (MW)	Unidade Geradora	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Retorno
Mauá Bloco III	100	7	Recuperação do estator do gerador	55	28/02
Mauá Bloco IV	157,5	MU UGD-11	Recuperação Geral	1 x 15,75	Sem previsão
		MU UGD- 09	Reparo do pino do eixo virabrequim	1 x 15,75	Sem previsão

(*) Não afeta a potência contratada.

iii. Restrições de Geração informadas pelos agentes:

Usina	Potência Efetiva (MW)	Unidade Geradora	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
Mauá Bloco I	132	Nº 1 e 2	Fragilidade dos tubos da caldeira	2 x 4	Permanente
Mauá Bloco I	132	3	Fragilidade dos tubos da caldeira	1 x 5	Permanente
Mauá Bloco I	132	4	Recuperação da bomba de alimentação da caldeira	1 x 25	01 a 31/01/12
Mauá Bloco IV	157,5	Nº 10, 12, 13, 14, 15, 16, 17 e 18	Temperatura elevada	8 x 1,75	Permanente
Electron	51	Nº 1, 2 e 3	Temperatura alta na exaustão	3 x 4	Permanente

Usina	Potência Efetiva (MW)	Unidade Geradora	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
Electron Expansão (Distrito Industrial)	43,24	-	Limitação de 4 MW devido a saturação dos TC's das barras 1 e 2 de 13,8 kV na SE Distrito Industrial	1 x 4	Permanente

→ Folga = 1.794,1 – 1.117,1 = 677 MW. Considerando a perda da maior máquina (50 MW) e a reserva de regulação (50 MW), a reserva prevista é de 577 MW para Janeiro/2012.

17.7. Despacho de Geração Previsto no PMO de Janeiro/2012

No quadro a seguir é apresentada a geração previsto para Janeiro/2012.

USINA	Geração Prevista (MW med)
UHE BALBINA	130,00
UTE TAMBAQUI – OC1A	6,00
UTE TAMBAQUI – GÁS NATURAL	57,00
UTE JARAQUI – OC1A	6,00
UTE JARAQUI – GÁS NATURAL	57,00
UTE CRISTIANO ROCHA	65,00
UTE MANAUARA – OC1A	10,00
UTE MANAUARA – GÁS NATURAL	52,00
UTE PONTA NEGRA – OC1A	0,00
UTE PONTA NEGRA – GÁS NATURAL	62,00
UTE MAUÁ BLOCO IV	20,00
UTE MAUÁ BLOCO I	40,00
UTE APARECIDA BLOCO II	0,00
UTE APARECIDA BLOCO II – GÁS NATURAL	50,00
UTE APARECIDA BLOCO I	10,00
UTE APARECIDA BLOCO I – GÁS NATURAL	50,00
UTE CIDADE NOVA	12,30
UTE FLORES	40,00
UTE SÃO JOSÉ	30,00
UTE MAUÁ BLOCO III	0,00
UTE MAUÁ BLOCO III – GÁS NATURAL	40,00
UTE MAUÁ BLOCO II	0,00
UTE ELECTRON	0,00
UTE MAUÁ BLOCO V	25,00

USINA	Geração Prevista (MW med)
UTE ELECTRON EXPANSÃO	20,00
UTE MAUÁ BLOCO VI	40,00
UTE MAUÁ BLOCO VII	15,00
IRANDUBA	10,00
TOTAL	847,30

17.8. Considerações sobre os Consumos Específicos dos PIE

UTE	Consumo Específico t/MWh			PMO Janeiro/2012
	Contrato	Limite ANEEL	Valor médio Verificado no ano anterior	
Tambaqui	0,208	0,283	0,218	0,208
Jaraqui	0,208	0,283	0,208	0,208
Cristiano Rocha	0,209	0,283	0,204	0,204
Manauara	0,209	0,283	0,208	0,208
Ponta Negra	0,210	0,283	0,197	0,197

17.9. Previsão de Consumo de Combustível dos PIE

Com base na geração prevista e nos consumos específicos limitados, foram calculados os consumos previstos de combustível, conforme apresentado na tabela a seguir.

UTE	Tipo do Combustível	Consumo de Combustível Previsão Janeiro/2012 (t) ou (*MMm ³) ou (**m ³)
Tambaqui	OC1A (t)	973,152
	GÁS NATURAL (MMm ³)	9,498
	DIESEL (m ³)	58,735
Jaraqui	OC1A (t)	928,512
	GÁS NATURAL (MMm ³)	9,352
Cristiano Rocha	OC1A (t)	9.865,440
Manauara	OC1A (t)	1.547,520
	GÁS NATURAL (MMm ³)	8,774
Ponta Negra	OC1A (t)	-
	GÁS NATURAL (MMm ³)	10,551

17.10. Previsão de Consumo de Gás Natural – Eletrobras AmE

Com base na geração prevista e nos Heat-rate limitados, foram calculados os consumos previstos de gás natural das usinas da Eletrobras Amazonas Energia, conforme apresentado na tabela a seguir.

UTE	Consumo de Gás Natural Previsão Janeiro/2012 (t) ou (*MMm³) ou (**m³)
Aparecida Bloco I	9,267
Aparecida Bloco II	9,267
Mauá Bloco III	9,848

18. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de Fevereiro/2012	25/jan/12 - 4ª feira
PMO de Março/2012	28/fev/12 - 3ª feira
PMO de Abril/2012	28/mar/12 - 4ª feira
PMO de Maio/2012	25/abr/12 - 4ª feira
PMO de Junho/2012	30/mai/12 - 4ª feira
PMO de Julho/2012	27/jun/12 - 4ª feira
PMO de Agosto/2012	25/jul/12 - 4ª feira
PMO de Setembro/2012	29/ago/12 - 4ª feira
PMO de Outubro/2012	26/set/12 - 4ª feira
PMO de Novembro/2012+ Plano de Operação/2013	25 e 26/out/12 - 4ª e 5ª feira
PMO de Dezembro/2012	28/nov/12 - 4ª feira
PMO de Janeiro/2013	20/dez/12 - 5ª feira

19. 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 – JANEIRO/2012



Data: 20 de novembro de 2011
Hora: 09 horas – 17 horas
Local: Sala de reunião do ECIS – ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Dalio Goês de Magalhães	LEA	Av. Le Júlio Maria Lombardi 1900	096 32121304	096 32121350	09magalhães@cea.ap.gov.br
MARLOS QUINONES	Ampla Energia	EST. TABOASSA - GRUPO SERRA NEVA	21255 4212	-	marlos.quinones@amplaei.com.br
JOSÉ APARECIDO M. MASCARENHA	CELSA	RUA A. MONTENEGRO, 100 8 5	91-3216-1679	91-3216-1270	brasil@celso.com.br
Rosângela Formosa Chiaradia	ANEEL	SGAN 603 - Mod. J - Sala 215	61-2798853	-	rosangela@aneel.gov.br
LINDSEY ROBERT DA COSTA SOUZA	ELET. AM. ENERGIA	AV. 7 DE SETEMBRO, 2414. CAMPUS UNIVERSITÁRIO	4213621-1157	4213635-6187	LINDSEY.SOUZA@AM.ENERGIA.COM.BR
ALISEN CARNEIRO DE SOUTO	AMPAEROS ENERGIA	AV. 7 DE SETEMBRO 2114 - CAMPUS UNIVERSITÁRIO	4213621-1157	4213635-6187	alisen@ampae.com.br
INSTITUTO DE FALCÕES	CEERGV	AV. INDEPENDÊNCIA, 4137 - JARDIM PAISAL	669) 3216-4122	-	instit@ampae.com.br
AGUILAR FERRARI	ELETRONORTE	SON. Q. 06 CONT. A BLOCO C SALA 914	61) 3429-5254	61) 3429-5271	AGUILAR.FERRARI@ELN.GOV.BR
EDUARDO J.F. BARROSO	ANEEL	66) 219 8866	-	-	eduardo.barroso@aneel.gov.br
José Fernando de Silva Neto	ELETROBRÁS	Rua Veleiro, Mepelices, 226	(68) 3212-5178	-	zneto@eletrobras.com.br
Luiz Henrique F. Pessatti	Eletrobras	Rua do Ourubor, 107	1212514-4621	-	luiz.pessatti@eletrobras.com
JOSE ALEXANDRE P. BARROSO	C.E.R.R	Rua Pres. Castello Branco, 1163	9523623-2950	9523623-1350	alexandre.pessatti@eletrobras.com
GIANN PAULO RAMALHO DE DEUS	ELETROBRÁS	RUA DO OUVINHO, 107 - 4º ANEXO	(21) 2514-4883	(21) 2514-6987	giann.deus@eletrobras.com