GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE – GTON

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS

JULHO / 2012

GTON / CTP – 07/2012

JULHO 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 Maio/2012 53
5.5 Anexo V Gráficos do Acompanhamento da Operação 59
5.6 Anexo VI Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado 65
5.7 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica 83
5.8 Anexo VIII Ata de Reunião 87

1. Introdução

O Plano de Operação é o instrumento de Planejamento da Operação dos Sistemas Isolados, elaborado no âmbito do GTON, resultante dos estudos energéticos anuais.

Os Programas Mensais de Operação – PMO correspondem às reavaliações energéticas mensais das diretrizes e metas previstas no Plano de Operação.

Os PMO contemplam, basicamente, os seguintes tópicos:

- Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM
- Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP
- Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais
- Reprogramações
- Gráficos da Operação Prevista X Verificada por Sistema
- Gráficos de Consumo de Óleo Previsto X Verificado
- Custos Unitários de Geração Térmica

2. Objetivo

Apresentar o Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados para o mês de Julho/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	*Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina*: Previsto para Junho/2012: 100% V.U. (↑) Realizado em Junho/2012: 80% V.U. (↓) Previsto para Julho/2012: 77% V.U. (↓)	✓ Maximizar a geração térmica a gás natural e óleo combustível. ✓ 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	Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão Julho/2012): Geração Hidráulica: 29% Geração Térmica: 71%	✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m).

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

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

Nas tabelas a seguir são apresentadas a Geração prevista no Plano Anual de Operação 2012, acumulada nos PMO e Verificada no AEC/AGH em 2012

Tabela 5.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano, PMO e Verificada até Maio/2012

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AGH (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia	UHE	1.026.240	481.440	480.178	47%	0%
Eletrobras Eletronorte	UHE	540.648	180.768	185.573	34%	3%
CEMAT	PCH	13.274	5.458	5.357	40%	-2%
CERR	PCH	19.109	7.458	8.668	45%	16%
Total	**UHE**	**1.566.888**	**662.208**	**665.752**	**42%**	**1%**
	PCH	**32.383**	**12.916**	**14.025**	**43%**	**9%**

Tabela 5.2 – Geração Térmica Prevista no Plano, PMO e Verificada até Maio/2012

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI	Diesel	148.711	61.814	62.493	42%	1%
CEA (Macapá)	Diesel	673.316	136.992	139.143	21%	2%
CEA (Interior)	Diesel	100.400	39.040	38.987	39%	0%
CELPA	Diesel	65.701	154.028	151.118	230%	-2%
CELPE	Diesel	15.533	6.586	6.200	40%	-6%
CEMAT	Diesel	12.023	4.751	4.896	41%	3%
CERR	Diesel	40.937	37.352	34.103	83%	-9%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	1.030.191	741.896	705.762	69%	-5%
	OCTE	19.406	21.840	11.314	58%	-48%
	PGE	1.095.521	73.200	90.629	8%	24%
	OC1A	533.546	159.172	199.994	37%	26%
	Gás Natural	1.965.888	498.861	520.987	27%	4%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	1.069.568	480.074	483.905	45%	1%
	Gás Natural	31.955	-	118.674	371%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	295.091	113.475	111.886	38%	-1%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	173.019	67.790	66.784	39%	-1%
Eletrobras Eletronorte (AP)	Diesel	222.902	227.216	230.344	103%	1%
JARI CELULOSE	Diesel	17.691	7.511	7.511	42%	0%
	OC1A	3.591	1.217	712	20%	-42%
PETROBRAS	Diesel	10.896	21.453	19.806	182%	-8%
	OC1A	42.900	-	-	0%	-
PIE BREITENER TAMBAQUI	OC1A	-	28.728	5.626	-	-80%
	Gás Natural + Piloto	527.040	199.483	208.333	40%	4%
PIE BREITENER JARAQUI	OC1A	-	21.888	13.864	-	-37%
	Gás Natural + Piloto	527.040	207.936	201.059	38%	-3%
PIE GERA	OC1A	-	15.456	25.645	-	66%
	Gás Natural + Piloto	527.040	210.720	173.086	33%	-18%

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
PIE MANAUARA	OC1A	-	36.480	18.517	-	-49%
	Gás Natural + Piloto	527.040	189.696	192.726	37%	2%
PIE RAESA	OC1A	48.360	237.120	199.940	413%	-16%
	Gás Natural + Piloto	517.374	-	-	0%	-
TOTAL	**Diesel**	**3.875.979**	**2.099.978**	**2.062.935**	**53%**	**-2%**
	OC1A	**628.397**	**500.061**	**464.298**	**74%**	**-7%**
	OCTE	**19.406**	**21.840**	**11.314**	**58%**	**-48%**
	PGE	**1.095.521**	**73.200**	**90.629**	**8%**	**24%**
	Gás Natural + Piloto	**2.625.534**	**807.835**	**775.204**	**30%**	**-4%**

Tabela 5.3 – Geração Hidráulica Prevista e Verificada - Maio/2012

Empresa	Tipo	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AGH (MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia	UHE	96.720	105.984	10%
Eletrobras Eletronorte	UHE	35.712	35.824	0%
CEMAT	PCH	1.120	1.203	7%
CERR	PCH	1.838	1.710	-7%
Total	**UHE**	**132.432**	**141.808**	**7%**
	PCH	**2.958**	**2.913**	**-2%**

Tabela 5.4 – Geração Térmica Prevista e Verificada - Maio/2012

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI	Diesel	12.147	12.633	4%
CEA (Macapá)	Diesel	29.760	30.373	2%
CEA (Interior)	Diesel	8.230	8.443	3%
CELPA	Diesel	32.257	33.178	3%
CELPE	Diesel	1.309	1.209	-8%
CEMAT	Diesel	1.058	901	-15%
CERR	Diesel	7.999	5.853	-27%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	167.400	147.185	-12%
	OCTE	-	2.826	-
	PGE	22.320	24.206	8%
	OC1A	33.480	49.252	47%
	Gás Natural	113.683	118.674	4%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	100.942	111.574	11%
	Gás Natural	-	118.674	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	24.289	23.548	-3%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	13.389	14.143	6%
Eletrobras Eletronorte	Diesel	49.171	55.665	13%
JARI CELULOSE	Diesel	1.564	1.615	3%
	OC1A	165	134	-19%
PETROBRAS	Diesel	4.288	4.235	-1%
	OC1A	-	-	-

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / PMO (%)
PIE BREITENER TAMBAQUI	OC1A	4.464	1.270	-72%
	Gás Natural + Piloto	41.560	38.528	-7%
PIE BREITENER JARAQUI	OC1A	4.464	415	-91%
	Gás Natural + Piloto	42.408	41.001	-3%
PIE GERA	OC1A	5.208	1.980	-62%
	Gás Natural + Piloto	40.920	39.367	-4%
PIE MANAUARA	OC1A	7.440	4.537	-39%
	Gás Natural + Piloto	38.688	36.974	-4%
PIE RAESA	OC1A	48.360	40.370	-17%
	Gás Natural + Piloto	-	-	-
TOTAL	**Diesel**	**453.803**	**450.555**	**-1%**
	OC1A	**103.581**	**97.958**	**-5%**
	OCTE	-	**2.826**	-
	PGE	**22.320**	**24.206**	**8%**
	Gás Natural + Piloto	**163.576**	**155.869**	**-5%**

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

Nas tabelas a seguir são apresentados o Consumo de Combustíveis previsto no Plano Anual de Operação 2012, acumulada nos PMO e Verificada no AEC em 2012

Tabela 6.1 – Consumo Previsto no Plano, PMO e Verificada até Maio/2012

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Verificado AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI	Diesel (litros)	38.218.727	15.886.198	15.901.832	42%	0%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	190.548.000	38.667.840	36.974.941	19%	-4%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	28.331.000	11.030.350	11.115.572	39%	1%
CELPA	Diesel (litros)	116.561.000	43.764.209	42.674.507	37%	-2%
CELPE	Diesel (litros)	4.426.905	1.883.596	1.802.512	41%	-4%
CEMAT	Diesel (litros)	3.732.254	1.473.144	1.531.571	41%	4%
CERR	Diesel (litros)	13.430.000	11.924.895	10.713.580	80%	-10%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	286.265.277	208.267.254	199.620.203	70%	-4%
	OCTE (litros)	5.880.139	6.966.960	4.406.991	75%	-37%
	PGE (kg)	224.581.846	14.786.400	18.530.142	8%	25%
	OC1A (kg)	177.137.309	53.641.023	73.145.047	41%	36%
	Gás Natural (m³)	529.825.682	137.126.070	165.427.626	31%	21%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	319.235.935	141.758.078	141.525.840	44%	0%
	Gás Natural (m³)	9.305.523	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	82.466.554	31.693.182	31.372.055	38%	-1%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	48.828.754	19.155.006	18.587.055	38%	-3%
Eletrobras Eletronorte	Diesel (litros)	57.700.576	60.405.532	60.731.468	105%	1%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	5.103.252	2.165.616	2.154.311	42%	-1%
	OC1A (kg)	1.357.398	460.026	195.452	14%	-58%
PETROBRAS	Diesel (litros)	3.290.592	6.054.826	5.039.068	153%	-17%
	OC1A (kg)	11.926.200	-	-	0%	-

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Verificado AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
PIE BREITENER TAMBAQUI	OC1A (kg)	3.272.808	6.262.704	1.014.587	31%	-84%
	Gás Natural (m³)	116.912.038	45.048.697	55.503.425	47%	23%
	Diesel (litros)	553.666	372.739	204.228	37%	-45%
PIE BREITENER JARAQUI	OC1A (kg)	3.272.808	4.552.704	3.185.158	97%	-30%
	Gás Natural (m³)	114.771.075	45.977.432	52.863.622	46%	15%
PIE GERA	OC1A (kg)	12.642.806	3.106.656	8.382.650	66%	170%
	Gás Natural (m³)	107.197.933	48.023.272	39.504.647	37%	-18%
PIE MANAUARA	OC1A (kg)	12.415.480	7.587.840	6.404.878	52%	-16%
	Gás Natural (m³)	105.270.446	42.988.485	45.475.996	43%	6%
PIE RAESA	OC1A (kg)	11.191.169	48.372.480	40.745.621	364%	-16%
	Gás Natural (m³)	146.835.963	-	-	0%	-
TOTAL	**Diesel (litros)**	**1.198.692.491**	**594.502.465**	**579.948.743**	**48%**	**-2%**
	OC1A (kg)	**233.215.978**	**123.983.433**	**133.073.393**	**57%**	**7%**
	OCTE (litros)	**5.880.139**	**6.966.960**	**4.406.991**	**75%**	**-37%**
	PGE (kg)	**224.581.846**	**14.786.400**	**18.530.142**	**8%**	**25%**
	Gás Natural (m³)	**1.130.118.659**	**319.163.956**	**358.775.315**	**32%**	**12%**

Tabela 6.2 – Consumo de Combustíveis Previsto e Verificado - Maio/2012

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
AMAPARI	Diesel (litros)	3.121.779	3.169.458	2%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	8.396.040	7.898.554	-6%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	2.325.060	2.404.438	3%
CELPA	Diesel (litros)	9.164.995	9.340.525	2%
CELPE	Diesel (litros)	374.374	358.964	-4%
CEMAT	Diesel (litros)	328.383	284.562	-13%
CERR	Diesel (litros)	2.552.892	1.811.827	-29%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	46.972.440	41.392.467	-12%
	OCTE (litros)	-	1.170.600	-
	PGE (kg)	4.508.640	4.958.172	10%
	OC1A (kg)	11.282.760	17.324.636	54%
	Gás Natural (m³)	32.189.777	36.669.570	14%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	29.799.377	32.513.443	9%
	Gás Natural (m³)	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	6.777.976	6.634.593	-2%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	3.784.144	3.963.399	5%
Eletrobras Eletronorte	Diesel (litros)	12.936.181	14.537.515	12%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	450.840	463.397	3%
	OC1A (kg)	62.370	31.815	-49%
PETROBRAS	Diesel (litros)	1.210.496	1.096.955	-9%
	OC1A (kg)	-	-	-

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
PIE BREITENER TAMBAQUI	OC1A (kg)	973.152	-	-100%
	Gás Natural (m³)	9.392.665	11.373.685	21%
	Diesel (litros)	191.855	-	-100%
PIE BREITENER JARAQUI	OC1A (kg)	928.512	147.903	-84%
	Gás Natural (m³)	9.383.397	11.801.088	26%
PIE GERA	OC1A (kg)	1.046.808	1.239.026	18%
	Gás Natural (m³)	9.316.129	9.869.402	6%
PIE MANAUARA	OC1A (kg)	1.547.520	1.693.061	9%
	Gás Natural (m³)	8.765.633	9.375.145	7%
PIE RAESA	OC1A (kg)	9.865.440	8.251.200	-16%
	Gás Natural (m³)	-	-	-
TOTAL	**Diesel (litros)**	**128.386.832**	**125.870.097**	**-2%**
	OC1A (kg)	**25.706.562**	**28.687.641**	**12%**
	OCTE (litros)	-	**1.170.600**	-
	PGE (kg)	**4.508.640**	**4.958.172**	**10%**
	Gás Natural (m³)	**69.047.601**	**79.088.889**	**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: Julho de 2012

Posição de: 22/06/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	27	26	0	53	0,1
ALVARÃES	393	121	0	514	0,7
AMATURÁ	315	32	0	347	0,5
AMBÉ					
ANAMÃ	390	50	0	440	0,6
ANORI	735	199	0	934	1,3
APUÍ	927	197	0	1.124	1,5
ARARA (AM)	27	14	0	41	0,1
ATALAIA DO NORTE	367	124	0	491	0,7
AUGUSTO MONTENEGRO	32	11	0	43	0,1
AUTAZES	888	660	0	1.548	2,1
AUXILIADORA	21	36	0	57	0,1
AXINIM	47	45	0	92	0,1
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.214	658	0	1.872	2,5
BARCELOS	802	206	0	1.008	1,4
BARREIRA ANDIRA					
BARREIRINHA	610	202	0	812	1,1
BELÉM DO SOLIMÕES	66	108	0	174	0,2
BELO MONTE	18	18	0	36	0,0
BERURI	517	56	0	573	0,8
BETÂNIA	37	52	0	89	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	546	98	0	644	0,9
BOCA DO ACRE	1.688	343	0	2.031	2,7
BORBA	1.180	385	0	1.565	2,1
CAAPIRANGA	372	39	0	411	0,6
CABURI	82	16	0	98	0,1
CAIAMBÉ	62	21	0	83	0,1
CAMARUÁ	0	0	0	0	0,0
CAMETÁ	80	24	0	104	0,1
CAMPINAS	43	8	0	51	0,1
CANUTAMA	400	100	0	500	0,7
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.377	235	0	1.612	2,2
CAREIRO DA VÁRZEA	485	180	0	665	0,9
CARVOEIRO	3	8	0	11	0,0
CASTANHO	1.242	1.894	0	3.136	4,2
CAVIANA	73	20	0	93	0,1
COARI	4.366	2.084	0	6.450	8,7
CODAJÁS	1.209	178	0	1.387	1,9
CODAJÁS MIRIM					
CUCUÍ	33	27	0	60	0,1
EIRUNEPE	1.224	354	0	1.578	2,1
ENVIRA	565	97	0	662	0,9
ESTIRÃO DO EQUADOR	31	12	0	43	0,1
FEIJOAL	42	10	0	52	0,1

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

Posição de: 22/06/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FONTE BOA	832	334	0	1.166	1,6
GUAJARÁ	383	39	0	422	0,6
HUMAITÁ	3.136	602	0	3.738	5,0
IAUARETÊ	88	51	0	139	0,2
IPIRANGA	31	11	0	42	0,1
IPIXUNA	400	79	0	479	0,6
ITACOATIARA	6.421	2.684	0	9.105	12,2
ITAMARATI	279	47	0	326	0,4
ITAPEAÇÚ	120	10	0	130	0,2
ITAPIRANGA	593	229	0	822	1,1
ITAPURU	13	2	0	15	0,0
JACARÉ	64	84	0	148	0,2
JAPURÁ	17	17	0	34	0,0
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	361	10	0	371	0,5
JUTAÍ	656	324	0	980	1,3
LÁBREA	1.563	530	0	2.093	2,8
LIMOEIRO	141	127	0	268	0,4
LINDÓIA	180	47	0	227	0,3
MANACAPURU	6.817	3.606	0	10.423	14,0
MANAQUIRI	680	305	0	985	1,3
MANICORE	1.619	349	0	1.968	2,6
MARAÃ	297	176	0	473	0,6
MATUPI	420	106	0	526	0,7
MAUÉS	1.828	1.275	0	3.103	4,2
MOCAMBO	85	52	0	137	0,2
MOURA	18	34	0	52	0,1
MURITUBA	19	11	0	30	0,0
NHAMUNDÁ	615	196	0	811	1,1
NOVA OLINDA DO NORTE	1.189	348	0	1.537	2,1
NOVO AIRÃO	764	251	0	1.015	1,4
NOVO ARIPUANÃ	565	772	0	1.337	1,8
NOVO CÉU	162	170	0	332	0,4
NOVO REMANSO	592	488	0	1.080	1,5
PALMEIRAS	33	11	0	44	0,1
PARAUÁ	30	46	0	76	0,1
PARINTINS	5.908	2.927	0	8.835	11,9
PAUINI	497	46	0	543	0,7
PEDRAS	64	23	0	87	0,1
PESQUEIRO					
RAINHA DOS APÓSTOLOS	16	3	0	19	0,0
RIO PRETO DA EVA	1.723	1.094	0	2.817	3,8
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.704	712	0	2.416	3,2

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

Posição de: 22/06/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
SACAMBU	26	30	0	56	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	441	71	0	512	0,7
SANTA RITA	137	14	0	150	0,2
SANTANA DO UATUMÃ	21	19	0	40	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	367	454	0	821	1,1
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	609	158	0	767	1,0
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	446	99	0	545	0,7
SILVES	336	91	0	427	0,6
SUCUNDURI	23	13	0	36	0,0
TABATINGA	3.071	1.070	0	4.140	5,6
TAMANIQUÁ	10	4	0	14	0,0
TAPAUÁ	590	338	0	928	1,2
TEFÉ	4.291	1.585	0	5.876	7,9
TONANTINS	406	284	0	690	0,9
TUIUÉ	57	25	0	82	0,1
UARINI	449	78	0	527	0,7
URUCARÁ	723	460	0	1.182	1,6
URUCURITUBA	499	116	0	615	0,8
VILA AMAZÔNIA	172	113	0	284	0,4
VILA BITTENCOURT	41	10	0	51	0,1
VILA URUCURITUBA	41	7	0	48	0,1
ZÉ AÇÚ	25	3	0	28	0,0
Total da Empresa	83.809	35.666	0	119.475	160,6

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

Posição de: 22/06/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	3.330	2.040	0	5.370	7,2
LOURENÇO	130	190	0	320	0,4
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.640	1.060	0	2.700	3,6
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	5.100	3.290	0	8.390	11,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CELPA
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Julho de 2012

Posição de: 22/06/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	614	169	0	783	1,1
ALENQUER	1.769	646	0	2.415	3,2
ALMERIM	1.011	190	0	1.201	1,6
ANAJÁS	429	88	0	517	0,7
AVEIRO	127	22	0	149	0,2
BAGRE	299	48	0	347	0,5
BARREIRA DO CAMPO	72	40	0	112	0,2
BREVES	0	0	0	0	0,0
CACHOEIRA DO ARARI	429	2	0	432	0,6
CHAVES	134	26	0	160	0,2
COTIJUBA	232	256	0	489	0,7
CURRALINHO	510	271	0	781	1,0
CURUÁ	432	2	0	434	0,6
FARO	312	23	0	335	0,4
GURUPÁ	502	155	0	657	0,9
JACAREACANGA	321	144	0	466	0,6
JURUTI	1.745	1.566	0	3.311	4,5
MELGAÇO	265	58	0	322	0,4
MONTE ALEGRE	2.470	757	0	3.227	4,3
MUANÁ	534	316	0	850	1,1
ÓBIDOS	1.898	714	0	2.612	3,5
OEIRAS	564	143	0	707	1,0
ORIXIMINÁ	2.613	976	0	3.589	4,8
PORTEL	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	703	438	0	1.141	1,5
PORTO DE PEDRAS	676	169	0	844	1,1
PRAINHA	588	35	0	622	0,8
SALVATERRA	1.178	741	0	1.919	2,6
SANTA CRUZ DO ARARI	176	63	0	238	0,3
SANTANA DO ARAGUAIA	2.060	1.021	0	3.082	4,1
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	577	224	0	800	1,1
SOURÉ	1.155	583	0	1.738	2,3
STª Mª DAS BARREIRAS	200	4	0	204	0,3
TERRA SANTA	863	76	0	938	1,3
TOTAL EMPRESA	25.457	9.965	0	35.422	47,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESA: CEMAT
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Julho de 2012

Posição de: 22/06/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
COMODORO	1.457	110	0	1.567	2,1
GUARIBA	243	23	0	266	0,4
PARANORTE	125	2	0	127	0,2
RONDOLÂNDIA	151	21	0	172	0,2
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.976	156	0	2.132	2,9

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

Posição de: 22/06/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	14	0	14	0
ALTO ALEGRE	572	844	0	1.416	2
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	6	0	6	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	5	0	5	0
BONFIM	964	1.169	0	2.133	3
CAICUBI	0	24	0	24	0
CARACARAI	830	1.245	0	2.075	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	36	0	36	0
ENTROCAMENTO	0	2	0	2	0
EQUADOR	0	0	0	0	0
GUARIBA II	0	4	0	4	0
JACAMIN	0	3	0	3	0
JUNDIÁ	36	106	0	142	0
LAGO GRANDE	0	7	0	7	0
LAGO GRANDE II	0	2	0	2	0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	6	0	6	0
MALOCA BOCA DA MATA	0	13	0	13	0
MALOCA CATUAL	0	1	0	1	0
MALOCA CAXIAS	0	0	0	0	0
MALOCA CONSTANTINO	0	0	0	0	0
MALOCA DA RAPOSA	0	0	0	0	0
MALOCA DO ANAUÃ WAI WAI II	0	1	0	1	0
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	0	0	0	0
MALOCA DO CAJÚ	0	3	0	3	0
MALOCA DO CANAVIAL	0	1	0	1	0
MALOCA DO CONGRESSO	0	1	0	1	0
MALOCA DO FLEXAL	0	5	0	5	0
MALOCA DO GAVIÃO	0	2	0	2	0
MALOCA DO JAUARI	0	0	0	0	0
MALOCA DO 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	0	0	0	0
MALOCA GUARIBA	0	0	0	0	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: Julho de 2012

Posição de: 22/06/2012

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	3	0	3	0
MALOCA SÃO MARCOS	0	3	0	3	0
MALOCA SÃO SEBASTIÃO	0	0	0	0	0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0	2	0	2	0
MALOCA VISTA ALEGRE	0	13	0	13	0
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	0	0	0	0
MUCAJAI	782	1.022	0	1.804	2
MUTUM	0	8	0	8	0
NAPOLEÃO	0	10	0	10	0
NORMANDIA	150	200	0	350	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	350	200	0	550	1
PANACARICA	0	4	0	4	0
PASSARÃO	0	0	0	0	0
PETROLINA	16	22	0	38	0
PIUM	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	838	2.210	0	3.048	4
S. JOÃO DA BALIZA	930	1.474	0	2.404	3
SACAI	0	21	0	21	0
SAMAUMA	0	4	0	4	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	10	35	0	45	0
SANTA MARIA VELHA	0	3	0	3	0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	2	0	2	0
SÃO JOSÉ - CER	0	0	0	0	0
SOCÓ	0	8	0	8	0
SURUMU	7	21	0	28	0
TAIANO	0	0	0	0	0
TANAUAÚ	0	1	0	1	0
TEPEQUEM	10	15	0	25	0
TERRA PRETA	0	8	0	8	0
TRAIRÃO	9	47	0	56	0
TRÊS CORAÇÕES	47	33	0	80	0
UIRAMUTÁ	11	99	0	110	0
VILA BRASIL	125	115	0	240	0

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

Posição de: 22/06/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
VILA CACHOEIRINHA	0	13	0	13	0
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	1	0	1	0
VILA NOVO PROGRESSO	0	0	0	0	0
VILA REMANSO	0	5	0	5	0
VILA SÃO PEDRO	0	1	0	1	0
VILENA - CER	0	0	0	0	0
VISTA ALEGRE	14	71	0	85	0
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1	0	1	0
XERUINI	0	8	0	8	0
XUMINA	0	5	0	5	0
TOTAL EMPRESA	5.701	9.222	0	14.923	20

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

Posição de: 22/06/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.343	361	0	1.704	2,3
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	40	226	0	266	0,4
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	464	239	0	703	0,9
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	8	0	9	0,0
COSTA MARQUES	966	298	0	1.264	1,7
CUJUBIM	1.685	640	0	2.324	3,1
DEMARCAÇÃO	1	21	0	22	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis)	2.785	2.763	0	5.547	7,5
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	66	5	0	70	0,1
JACI PARANÁ	1.312	455	0	1.767	2,4
MACHADINHO	1.950	1.994	0	3.943	5,3
MAICI	1	3	0	3	0,0
MUTUM PARANÁ	0	0	0	0	0,0
NAZARÉ	16	56	0	72	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	279	151	0	429	0,6
PACARANA	165	15	0	180	0,2
PEDRAS NEGRAS	5	4	0	9	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	35	11	0	45	0,1
SANTA CATARINA	7	15	0	22	0,0
SÃO CARLOS	68	106	0	174	0,2
SÃO FRANCISCO (RO)	1.297	451	0	1.748	2,3
SURPRESA	10	57	0	67	0,1
TABAJARA	14	7	0	22	0,0
TRIUNFO	463	325	0	787	1,1
URUCUMACUÁ	69	25	0	94	0,1
VALE DO ANARI	502	267	0	769	1,0
VILA EXTREMA	480	303	0	783	1,1
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	628	582	0	1.210	1,6
UNIÃO BANDEIRANTES	240	145	0	384	0,5
TOTAL EMPRESA	14.889	9.531	0	24.420	32,8

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

Posição de: 22/06/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	351	64	0	415	0,6
CRUZEIRO DO SUL	7.975	835	422	9.232	12,4
FEIJÓ	1.215	183	0	1.398	1,9
JORDÃO	105	10	0	115	0,2
MANOEL URBANO	375	55	0	430	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	206	48	0	254	0,3
PORTO WALTER	156	28	0	184	0,2
SANTA ROSA DO PURUS	116	33	0	149	0,2
TARAUACA	1.451	146	0	1.597	2,1
TOTAL EMPRESA	11.950	1.402	422	13.774	18,5

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

Posição de: 22/06/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.310	142	0	1.452	2,0
MUNGUBA	140	0	0	140	0,2
SÃO MIGUEL	37	3	0	40	0,1
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.487	145	0	1.632	2,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: PETROBRAS BR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Julho de 2012

Posição de: 22/06/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3.400	340	0	3.740	5,0
UTE PORTO	780	78	0	858	1,2
TOTAL EMPRESA	4.180	418	0	4.598	6,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: DIVERSAS
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Julho de 2012

Posição de: 22/06/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	386.411	312.446	21.547	720.404	968,3
BOA VISTA ENERGIA	43.707	9.287	10.234	63.228	85,0
ELN-AMAPÁ	506	1.651	66.622	68.779	92,4
ELN-RORAIMA	40	394	63.337	63.771	85,7
CELPE - F. NORONHA	1.173	41	0	1.214	1,6
CEA-H	70.363	44.557	0	114.920	154,5
SERRA DO NAVIO	12.532	0	0	12.532	16,8
SISTEMA MACAPÁ	70.869	46.208	-	117.077	157,4

5.2 ANEXO II

GERAÇÃO E CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS PREVISTOS PELO GTON/CTP

Empresa : AMAPARI
Mês de Referência : JULHO
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)
SERRA DO NAVIO	12.532.000	SERRA DO NAVIO	0	0	0	12.532.000	0	0	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

Empresa: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA
Mês de referência : JULHO
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 Combustíveis
					Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções									
	kWh	kW med		kW	kW	kW	kW	kW	%	kW med	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	679.317.000	943.496	BALBINA	250.000	-	-	-	250.000	100	250.000	89.280.000	120.000				
			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	45.000	-	45.000	35.000	100	35000	-	-	0,278	0,330	Óleo OCTE (l)	-
			CIDADE NOVA	22.800	-	-	-	22.800	100	22.800	9.672.000	13.000	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.640.456
			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	-	-	-	43.240	100	43.240	14.880.000	20.000	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.092.000
			FLORES	94.560	-	-	-	94.560	100	94.560	40.920.000	55.000	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.334.840
			IRANDUBA	54.720	-	-	-	54.720	100	54.720	14.880.000	20.000	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.285.440
			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	-	25.000	25.000	107.000	100	107.000	44.640.000	60.000	0,337	0,290	Óleo Combustível (kg)	15.043.680
			MAUÁ BLOCO II	40.000	-	-	-	40.000	100	40000	-	-	0,000	0,283	Óleo OCTE (l)	-
			MAUÁ BLOCO III	110.000	-	-	-	110.000	100	110.000	-	-	0,319	0,330	Óleo OCTE (l)	-
			MAUÁ BLOCO IV	157.500	63.000	10.500	73.500	84.000	100	84.000	26.040.000	35.000	0,202	0,283	Óleo PGE (kg)	5.260.080
			MAUÁ BLOCO V	77.600	-	-	-	77.600	100	77.600	26.040.000	35.000	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.421.400
			MAUÁ BLOCO VI	153.450	-	-	-	153.450	100	153.450	52.080.000	70.000	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.686.560
			Mauá Bloco VII: BLOCO VII	36.800	-	-	-	36.800	100	36.800	14.880.000	20.000	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.136.640
			PONTA NEGRA	85.380	-	-	-	85.380	100	85.380	5.208.000	7.000	0,201	0,210	Óleo Combustível (kg)	1.046.808
			SÃO JOSÉ	60.940	-	-	-	60.940	100	60.940	26.040.000	35.000	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.421.400
			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	108.000	47.500	155.500	1.801.130	-	1.801.130	436.728.000	587.000				
			BALBINA													
			Vazão Afluente Prevista (%MLT)	69				Total Óleo Combustível (kg)			114.576.000	154.000	-	-	-	29.405.112
			Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)	77				Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			199.392.000	268.000	-	-	-	56.018.736
								Total Óleo OCTE (l)			7.440.000	10.000	-	-	-	2.373.360
								Total Óleo PGE (kg)			26.040.000	35.000	-	-	-	5.260.080

Empresa : ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA
Mês de Referência : JULHO
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
ALTEROSA	53.000	ALTEROSA	-	-	-	53.000	-	-	0,359	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.027
ALVARÃES	514.000	ALVARÃES	-	-	-	514.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	154.200
AMATURÁ	347.000	AMATURA	-	-	-	347.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	104.100
ANAMÃ	440.000	ANAMÃ	-	-	-	440.000	-	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	130.680
ANORI	934.000	ANORI	-	-	-	934.000	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	297.946
APUÍ	1.124.000	APUI	-	-	-	1.124.000	-	-	0,300	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	337.200
ATALAIA DO NORTE	491.000	ATALAIA DO NORTE	-	-	-	491.000	-	-	0,367	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	180.197
AUGUSTO MONTENEGRO	43.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	43.000	-	-	0,304	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.072
AUTAZES	1.548.000	AUTAZES	-	-	-	1.548.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	458.208
AUXILIADORA	57.000	AUXILIADORA	-	-	-	57.000	-	-	0,270	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.390
AXINIM	92.000	AXINIM	-	-	-	92.000	-	-	0,324	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.808
BARCELOS	1.008.000	BARCELOS	-	-	-	1.008.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	290.304
BARREIRINHA	812000	BARREIRINHA	-	-	-	812000	-	-	0,290	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	235480
BELÉM DO SOLIMÕES	174000	BELEM DO SOLIMÕES	-	-	-	174000	-	-	0,294	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	51156
BELO MONTE	36000	BELO MONTE	-	-	-	36000	-	-	0,360	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12960
BENJAMIN CONSTANT	1.872.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	1.872.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	554.112
BERURI	573000	BERURI	-	-	-	573000	-	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	170181
BETÂNIA	89.000	BETÂNIA	-	-	-	89.000	-	-	0,284	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.276
BOA VISTA DO RAMOS	644.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	644.000	-	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	182.896
BOCA DO ACRE	2.031.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.031.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	611.331
BORBA	1.565.000	BORBA	-	-	-	1.565.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	463.240
CAAPIRANGA	411.000	CAAPIRANGA	-	-	-	411.000	-	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	129.876
CABURI	98.000	CABURÍ	-	-	-	98.000	-	-	0,329	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.242
CAIAMBÉ	83.000	CAIAMBÉ	-	-	-	83.000	-	-	0,310	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.730
CAMARUÃ	0	CAMARUÃ	-	-	-	0	-	-	0,323	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CAMETÁ	104.000	CAMETÁ	-	-	-	104.000	-	-	0,343	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	35.672
CAMPINAS	51.000	CAMPINAS	-	-	-	51.000	-	-	0,329	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.779
CANUTAMA	500.000	CANUTAMA	-	-	-	500.000	-	-	0,272	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	136.000
CARAUARI	1.612.000	CARAUARI	-	-	-	1.612.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	465.868
CAREIRO DA VÁRZEA	665.000	CAREIRO	-	-	-	665.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	197.505
CARVOEIRO	11.000	CARVOEIRO	-	-	-	11.000	-	-	0,379	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.169
CASTANHO	3.136.000	CASTANHO	-	-	-	3.136.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	943.936
CAVIANA	93.000	CAVIANA	-	-	-	93.000	-	-	0,300	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.900
COARI	6.450.429	COARI	-	-	-	6.450.429	-	-	0,311	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.006.083
CODAJÁS	1.387.000	CODAJÁS	-	-	-	1.387.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	420.261
CUCUÍ	60.000	CUCUÍ	-	-	-	60.000	-	-	0,314	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.840
EIRUNEPÉ	1.578.000	EIRUNEPÉ	-	-	-	1.578.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	467.088
ENVIRA	662.000	ENVIRA	-	-	-	662.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	193.304
ESTIRÃO DO EQUADOR	43.000	ESTIRÃO DO EQUADOR	-	-	-	43.000	-	-	0,339	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.577
FEIJOAL	52.000	FEIJOAL	-	-	-	52.000	-	-	0,341	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.732
FONTE BOA	1.166.000	FONTE BOA	-	-	-	1.166.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	334.642
HUMAITÁ	3.738.000	HUMAITA	-	-	-	3.738.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.042.902
IAUARETÊ	139.000	IAUARETE	-	-	-	139.000	-	-	0,308	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.812
IPIRANGA	42.000	IPIRANGA	-	-	-	42.000	-	-	0,325	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.650
IPIXUNA	479.000	IPIXUNA	-	-	-	479.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	143.700
ITACOATIARA	9.105.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	2.800.000	-	-	Biomassa (kg)	
		HERMASA	-	-	-	0	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		ITACOATIARA	-	-	-	6.305.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.897.805
		Total: 9.105.000	-	-	-	**6.305.000**	-	**2.800.000**				
ITAMARATI	326.000	ITAMARATI	-	-	-	326.000	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	103.994
ITAPEAÇU	130.000	ITAPEAÇU	-	-	-	130.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	39.000
ITAPIRANGA	822.000	ITAPIRANGA	-	-	-	822.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	248.244
ITAPURU	15.000	ITAPURU	-	-	-	15.000	-	-	0,409	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.135
JACARÉ	147.500	JACARE	-	-	-	147.500	-	-	0,316	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	46.610
JAPURÁ	33.500	JAPURA	-	-	-	33.500	-	-	0,305	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.218
JURUÁ	371.000	JURUA	-	-	-	371.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	113.155
JUTAÍ	980.000	JUTAI	-	-	-	980.000	-	-	0,311	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	304.780
LÁBREA	2.093.100	LABREA	-	-	-	2.093.100	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	604.906
LIMOEIRO	268.000	LIMOEIRO	-	-	-	268.000	-	-	0,333	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	89.244
LINDÓIA	227.000	VILA DE LINDOIA	-	-	-	227.000	-	-	0,275	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	62.425

Empresa : ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA
Mês de Referência : JULHO
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
MANACAPURU	10.423.000	MANACAPURU	-	-	-	10.423.000	-	-	0,280	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.918.440
MANAQUIRI	985.100	MANAQUIRI	-	-	-	985.100	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	283.709
MANICORÉ	1.968.000	MANICORE	-	-	-	1.968.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	566.784
MARAÃ	472.500	MARAA	-	-	-	472.500	-	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	140.805
MAUÉS	3.103.000	MAUÉS	-	-	-	3.103.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	865.737
MOCAMBO	137.100	MOCAMBO	-	-	-	137.100	-	-	0,310	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.501
MOURA	51.800	MOURA	-	-	-	51.800	-	-	0,315	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.317
MURITUBA	30.000	MURITUBA	-	-	-	30.000	-	-	0,369	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.070
NHAMUNDÁ	811.300	NHAMUNDA	-	-	-	811.300	-	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	225.541
NOVA OLINDA DO NORTE	1.537.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.537.000	-	-	0,309	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	474.933
NOVO AIRÃO	1.015.000	NOVO AIRÃO	-	-	-	1.015.000	-	-	0,311	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	315.665
NOVO ARIPUANÃ	1.337.000	NOVO ARIPUANÃ	-	-	-	1.337.000	-	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	393.078
NOVO CÉU	332.000	NOVO CÉU	-	-	-	332.000	-	-	0,263	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	87.316
NOVO REMANSO	1.080.000	NOVO REMANSO	-	-	-	1.080.000	-	-	0,267	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	288.360
PALMEIRAS	44.000	PALMEIRAS	-	-	-	44.000	-	-	0,328	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.432
PARAUÁ	75.900	PARAUA	-	-	-	75.900	-	-	0,307	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.301
PARINTINS	8.834.900	PARINTINS	-	-	-	8.834.900	-	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.597.461
PAUINI	542.600	PAUINI	-	-	-	542.600	-	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	156.811
PEDRAS	87.000	PEDRAS	-	-	-	87.000	-	-	0,282	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.534
PESQUEIRO	0	PESQUEIRO	-	-	-	0	-	-	0,296	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
RIO PRETO DA EVA	2.816.500	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	2.816.500	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	839.317
SACAMBU	56.000	SACAMBÚ	-	-	-	56.000	-	-	0,326	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.256
NEGRO	512.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	512.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	156.160
SANTA RITA DO WELL	150.000	SANTA RITA	-	-	-	150.000	-	-	0,312	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	46.800
SANTANA DO UATUMÃ	40.000	SANTANA DO UATUMÃ	-	-	-	40.000	-	-	0,311	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.440
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	821.000	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	821.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	241.374
MATUPI	526.000	MATUPI	-	-	-	526.000	-	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	149.384
CACHOEIRA	2.415.500	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.415.500	-	-	0,290	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	700.495
SÃO JOSÉ DO ARARAS	41.000	ARARA	-	-	-	41.000	-	-	0,307	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.587
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	767.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	767.000	-	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	221.663
UATUMÃ	544.900	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	-	-	-	544.900	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	156.931
SILVES	426.600	SILVES	-	-	-	426.600	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	128.833
SUCUNDURI	36.000	sucunduri	-	-	-	36.000	-	-	0,271	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.756
TABATINGA	4.140.000	TABATINGA	-	-	-	4.140.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.246.140
TAMANIQUÁ	14.000	TAMANIQUÁ	-	-	-	14.000	-	-	0,000	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.886
TAPAUÁ	928.000	TAPAUÁ	-	-	-	928.000	-	-	0,314	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	291.392
TEFÉ	5.876.000	TEFÉ	-	-	-	5.876.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.739.296
TONANTINS	690.000	TONANTINS	-	-	-	690.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	210.450
TUIUÉ	81.500	TUIUÉ	-	-	-	81.500	-	-	0,296	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.124
UARINI	527.000	UARINÍ	-	-	-	527.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	154.938
URUCARÁ	1.182.300	URUCARÁ	-	-	-	1.182.300	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	329.862
URUCURITUBA	615.000	URUCURITUBA	-	-	-	615.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	184.500
VILA AMAZÔNIA	284.200	VILA AMAZÔNIA	-	-	-	284.200	-	-	0,349	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	99.186
VILA BITTENCOURT	51.000	VILA BITTENCOURT	-	-	-	51.000	-	-	0,308	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.708
VILA URUCURITUBA	48.000	VILA URUCURITUBA	-	-	-	48.000	-	-	0,295	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.160
ZÉ AÇÚ	28.200	ZÉ AÇU	-	-	-	28.200	-	-	0,000	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.842
Total	**108.010.429**	-	-	-	-	**105.210.429**	-	**2.800.000**				
			Total Biomassa (kg)			**0**	-	**2.800.000**				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			**105.210.429**	-	-	-	-	-	**31.059.823**

Empresa : CEA
Mês de Referência : JUNHO
nº de dias 30

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)	(11)	(12)
LARANJAL DO JARI	5.370.000	LARANJAL DO JARI	-	-	-	5.110.000	-	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.420.580
LOURENÇO	300.000	LOURENÇO	-	-	-	300.000	-	-	0,337	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	101.100
OIAPOQUE	2.580.000	OIAPOQUE	-	-	-	2.580.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	735.300
Total	8.250.000	-	0	0	0	7.990.000	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			7.990.000	0	-	-	-	-	2.256.980

Empresa : CELPE
Mês de Referência : JULHO
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)
Fernando de Noronha	1.214.000	TUBARÃO	-	-	-	1.214.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	347.204
Total	1.214.000	-	0	0	0	1.214.000	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			1.214.000	0	-	-	-	-	347.204

Empresa : CELPA
Mês de Referência : JULHO
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)	(11)
AFUA	783.300	AFUA	-	-	-	-	783.300	-	0,291	0,296	Diesel/Biodiesel	227.940
ALENQUER	2.414.900	ALENQUER	-	-	-	-	2.414.900	-	0,283	0,283	Diesel/Biodiesel	683.417
ALMEIRIM	1.201.180	ALMEIRIM	-	-	-	-	1.201.180	-	0,276	0,283	Diesel/Biodiesel	331.526
ANAJAS	516.810	ANAJÁS	-	-	-	516.810	-	-	0,316	0,296	Diesel/Biodiesel	163.312
AVEIRO	149.040	AVEIRO	-	-	-	149.040	-	-	0,322	0,296	Diesel/Biodiesel	47.991
BAGRE	346.928	BAGRE	-	-	-	346.928	-	-	0,319	0,296	Diesel/Biodiesel	110.670
BARREIRA DO CAMPO	111.780	BARREIRA DO CAMPO	-	-	-	111.780	-	-	0,367	0,329	Diesel/Biodiesel	41.023
BREVES	0	BREVES	-	-	-	-	0	-	0,266	0,280	Diesel/Biodiesel	0
CACHOEIRA DO ARARI	431.701	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	431.701	-	0,275	0,296	Diesel/Biodiesel	118.718
CHAVES	160.200	CHAVES	-	-	-	160.200	-	-	0,349	0,329	Diesel/Biodiesel	55.910
COTIJUBA	488.925	COTIJUBA	-	-	-	488.925	-	-	0,326	0,296	Diesel/Biodiesel	159.390
CURRALINHO	781.123	CURRALINHO	-	-	-	-	781.123	-	0,276	0,296	Diesel/Biodiesel	215.590
CURUA	433.590	CURUA	-	-	-	-	433.590	-	0,291	0,296	Diesel/Biodiesel	126.175
FARO	334.650	FARO	-	-	-	-	334.650	-	0,284	0,296	Diesel/Biodiesel	95.041
GURUPA	657.140	GURUPA	-	-	-	-	657.140	-	0,293	0,296	Diesel/Biodiesel	192.542
JACAREACANGA	465.610	JACAREACANGA	-	-	-	465.610	-	-	0,309	0,296	Diesel/Biodiesel	143.873
JURUTI	3.311.440	JURUTI	-	-	-	-	3.311.440	-	0,29	0,283	Diesel/Biodiesel	960.318
MELGAÇO	322.468	MELGAÇO	-	-	-	322.468	-	-	0,322	0,296	Diesel/Biodiesel	103.835
MONTE ALEGRE	3.226.700	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	3.226.700	-	0,291	0,283	Diesel/Biodiesel	938.970
MUANA	850.120	MUANA	-	-	-	-	850.120	-	0,278	0,283	Diesel/Biodiesel	236.333
OBIDOS	2.612.180	OBIDOS	-	-	-	-	2.612.180	-	0,268	0,270	Diesel/Biodiesel	700.064
OEIRAS DO PARA	706.878	OEIRAS DO PARA	-	-	-	-	706.878	-	0,263	0,296	Diesel/Biodiesel	185.909
ORIXIMINA	3.589.160	ORIXIMINA	-	-	-	-	3.589.160	-	0,276	0,280	Diesel/Biodiesel	990.608
PONTA DE PEDRAS	844.360	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	844.360	-	0,269	0,296	Diesel/Biodiesel	227.133
PORTEL	0	PORTEL	-	-	-	-	0	-	0,292	0,283	Diesel/Biodiesel	0
PORTO DE MOZ	1.140.560	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.140.560	-	0,272	0,283	Diesel/Biodiesel	310.232
PRAINHA	622.175	PRAINHA	-	-	-	-	622.175	-	0,275	0,296	Diesel/Biodiesel	171.098
SALVATERRA	1.918.890	SALVATERRA	-	-	-	-	1.918.890	-	0,276	0,283	Diesel/Biodiesel	529.614
SANTA CRUZ DO ARARI	238.360	SANTA CRUZ DO ARARÍ	-	-	-	238.360	-	-	0,33	0,296	Diesel/Biodiesel	78.659
BARREIRAS	203.580	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	-	-	-	203.580	-	-	0,344	0,296	Diesel/Biodiesel	70.032
SANTANA DO ARAGUAIA	3.081.870	SANTANA DO ARAGUAIA	-	-	-	3.081.870	-	-	0,288	0,283	Diesel/Biodiesel	887.579
VISTA	800.360	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	-	-	-	-	800.360	-	0,269	0,296	Diesel/Biodiesel	215.297
SOURE	1.737.765	SOURE	-	-	-	-	1.737.765	-	0,276	0,283	Diesel/Biodiesel	479.623
TERRA SANTA	938.390	TERRA SANTA	-	-	-	-	938.390	-	0,283	0,283	Diesel/Biodiesel	265.564
Total	**35.422.133**	-	**0**	**0**	**0**	**6.085.571**	**29.336.562**	**0**				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			**6.085.571**	**29.336.562**	-	-	-	-	**10.063.986**

Empresa : CEMAT
Mês de Referência : JULHO
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)
COMODORO	1.567.000	PCH MARGARIDA	-	240.260	-	-	-	-				
		PCH PRATA	-	859.569	-	-	-	-				
		Comodoro	-	-	-	467.171	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	139.217
		Total: 1.567.000	**0**	**1.099.829**	**0**	**467.171**	**0**	**0**				
GUARIBA	266.000	Guariba	-	-	-	266.000	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	84.854
JURUENA	0	Juruena	-	-	-	0	-	-	0,328	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
PARANORTE	127.000	Paranorte	-	-	-	127.000	-	-	0,341	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	43.307
RONDOLÂNDIA	172.000	Rondolândia	-	-	-	172.000	-	-	0,317	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	54.524
Total	**2.132.000**	-	**0**	**1.099.829**	**0**	**1.032.171**	**0**	**0**				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			**1.032.171**	**0**	-	-	-	-	**321.902**

Empresa : CERR
Mês de Referência : JULHO
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
ÁGUA FRIA	13.500	ÁGUA FRIA	-	-	-	13.500	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.062
BOM JESUS DO AMAJARI	5.330	BOM JESUS DO AMAJARI	-	-	-	5.330	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.999
BONFIM	2.133.000	BONFIM	-	-	-	307.000	-	-	0,339	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	104.073
CARACARAÍ	2.075.000	CARACARAÍ	2.075.000	-	-	0	-	-	0,347	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	5.600	COM. INDÍGENA ARAÇA DA NORMANDIA	-	-	-	5.600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.100
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	5.600	COM. INDÍGENA ARAÇA DO AMAJARÍ	-	-	-	5.600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.100
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	13.300	COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	-	-	-	13.300	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.988
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	0	COM. INDÍGENA DA RAPOSA	-	-	-	0	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	36.000	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	-	-	-	36.000	-	-	0,358	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.888
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	5.333	COM. INDÍGENA DO FLEXAL	-	-	-	5.333	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.000
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	3.200	COM. INDÍGENA DO JACAMIM	-	-	-	3.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200
COM. INDÍGENA GUARIBA	0	COM. INDÍGENA GUARIBA	-	-	-	0	-	-	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	10.400	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	-	-	-	10.400	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.900
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	2.700	COM. INDÍGENA SANTA ROSA	-	-	-	2.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	825
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	80.000	COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	-	-	-	80.000	-	-	0,413	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.040
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	13.300	COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	-	-	-	13.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.988
COM. INDÍGENA XUMINA	4.800	COM. INDÍGENA XUMINA	-	-	-	4.800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.800
COMUNIDADE COBRA	1000	COMUNIDADE COBRA	-	-	-	1000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
COMUNIDADE INDIGENA XIXUAÚ	3.733	COMUNIDADE INDIGENA XIXUAÚ	-	-	-	3.733	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.400
COMUNIDADE SOMA	1.067	COMUNIDADE SOMA	-	-	-	1.067	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400
ENTRONCAMENTO	1.733	ENTRONCAMENTO	-	-	-	1.733	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	650
GUARIBA II	3.500	GUARIBA II	-	-	-	3.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.312
JUNDIÁ	142.000	JUNDIÁ	-	-	-	142.000	-	-	0,312	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	44.304
LAGO GRANDE	6.700	LAGO GRANDE	-	-	-	6.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.512
LAGO GRANDE II	2.000	LAGO GRANDE II	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
MALOCA PATATIVA	533	MALOCA PATATIVA	-	-	-	0	-	-	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	1000	MALOCA CATUAL	-	-	-	1000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
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	1000	MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	-	-	-	1000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	MALOCA DO BOQUEIRÃO	-	-	-	0	-	-	0,37	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA DO CANAVIAL	1.200	MALOCA DO CANAVIAL	-	-	-	1.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	450
MALOCA DO CONGRESSO	800	CONGRESSO	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300
MALOCA DO GAVIÃO	1.867	MALOCA DO GAVIÃO	-	-	-	1.867	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	700
MALOCA DO JAUARI	0	MALOCA DO JAUARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA DO MARUPÁ	0	MALOCA DO MARUPÁ	-	-	-	0	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA DO TAXI	2.933	MALOCA DO TAXI	-	-	-	2.933	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.100
MALOCA DO TICOÇA	3.200	MALOCA DO TICOÇA	-	-	-	3.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200
MALOCA DO TUCUMÃ	0	MALOCA DO TUCUMÃ	-	-	-	0	-	-	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	56.000	MALOCA TRAIRÃO	-	-	-	56.000	-	-	0,365	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.440
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	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
NORMANDIA	350.000	NORMANDIA	-	-	-	350.000	-	-	0,337	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	117.950
PANACARICA	3.700	PANACARICA	-	-	-	3.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.388
PASSARÃO	0	PASSARÃO	-	-	-	0	-	-	0,344	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
PETROLINA DO NORTE	38.000	PETROLINA DO NORTE	-	-	-	38.000	-	-	0,336	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.768
RORAINÓPOLIS	3.048.000	RORAINÓPOLIS	-	-	-	3.048.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	871.728
S. JOÃO DA BALIZA	2.404.000	JATAPÚ	-	1.713.338	-	-	-	-				
		SÃO JOÃO DA BALIZA	-	-	-	690.662	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	204.436
		Total: 2.365.000	0	**1.713.338**	0	**690.662**	0	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	21.000	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	45.000	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	-	-	-	45.000	-	-	0,455	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.475
SANTA MARIA VELHA	3.200	SANTA MARIA VELHA	-	-	-	1.500	-	-	0,377	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	566
SOCÓ	7.500	SOCÓ	-	-	-	7.500	-	-	0,374	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.805

Empresa : CERR
Mês de Referência : JULHO
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
STA. MARIA DO XERUINI	8.000	SANTA MARIA DO XERUINI	-	-	-	5.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.138
TANAUAÚ	500	TANAUAÚ	-	-	-	500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	188
TEPEQUEM	25.000	TEPEQUEM	-	-	-	25.000	-	-	0,383	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.575
TERRA PRETA	8.000	TERRA PRETA	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000
UIRAMUTÃ	110.000	UIRAMUTÃ	-	-	-	110.000	-	-	0,347	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	38.170
VILA BRASIL	240.000	VILA BRASIL	-	-	-	240.000	-	-	0,379	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	90.960
VILA CACHOEIRINHA	13.300	VILA CACHOEIRINHA	-	-	-	13.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.988
VILA CAICUBI	24.000	VILA CAICUBI	-	-	-	24.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.000
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	800	VILA DO MILAGRE	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300
VILA MUTUM	7.500	VILA MUTUM	-	-	-	7.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.812
VILA REMANSO	5.330	VILA REMANSO	-	-	-	5.330	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.999
VILA SÃO JOSÉ	0	VILA SÃO JOSÉ	-	-	-	0	-	-	0,444	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
VILA SÃO PEDRO	1.100	VILA SÃO PEDRO	-	-	-	1.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	412
VILA SURUMU	28.000	VILA SURUMÚ	-	-	-	28.000	-	-	0,223	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.244
VILA TAIANO	0	VILA TAIANO	-	-	-	0	-	-	0,302	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
VILA VILENA	0	VILA VILENA	-	-	-	0	-	-	0,314	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
VISTA ALEGRE	85.000	VISTA ALEGRE	-	-	-	75.000	-	-	0,38	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.500
WAY-WAY - SAMAUMA	533	WAY-WAY - SAMAUMA	-	-	-	533	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200
Total	**11.153.492**	-	**2.075.000**	**1.713.338**	**0**	**5.516.421**	-	**0**				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			**5.516.421**	-	-	-	-	-	**1.707.708**

Empresa : ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA
Mês de Referência : JULHO
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	1.704.289	ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	1.704.289	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	466.975
ARARA	0	ARARAS	-	-	-	-	0	-	0,000	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
BURITIS	5.547.280	BURITIS	-	-	-	-	5.547.280	-	0,266	0,270	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.475.576
CALAMA	266.273	CALAMA	-	-	-	-	266.273	-	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	75.888
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	702.771	CAMPO NOVO	-	-	-	-	702.771	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	204506
CHUPINGUAIA	0	CASCATA CHUPINGUAIA	-	0	-	-	-	-				
CONCEIÇÃO DA GALERA	8.538	CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	8.538	-	0,373	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.185
COSTA MARQUES	1.263.976	COSTA MARQUES	-	-	-	-	1.263.976	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	357.705
CUJUBIM	2.324.410	CUJUBIM	-	-	-	-	2.324.410	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	648.510
DEMARCAÇÃO	21.605	DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	21.605	-	0,355	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.670
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	FORTALEZA DO ABUNÃ	-	-	-	-	0	-	0,000	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
IZIDOLÂNDIA	70.320	IZIDOLÂNDIA	-	-	-	-	70.320	-	0,342	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.049
JACI PARANÁ	1.766.841	JACI PARANÁ	-	-	-	-	1.766.841	-	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	482.348
MACHADINHO	3.943.270	MACHADINHO	-	-	-	-	3.943.270	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.135.662
MAICI	3.167	MAICI	-	-	-	-	3.167	-	0,600	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.900
MUTUM PARANÁ	0	MUTUM PARANÁ	-	-	-	-	0	-	0,532	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
NAZARÉ	72.250	NAZARÉ	-	-	-	-	72.250	-	0,295	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.314
NOVA CALIFÓRNIA	429.324	NOVA CALIFÓRNIA	-	-	-	-	429.324	-	0,263	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	112.912
PACARANA	179.662	PACARÃNA	-	-	-	-	179.662	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	51.922
PEDRAS NEGRAS	9.000	PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	9.000	-	0,382	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.438
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	45.312	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	45.312	-	0,419	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.986
SANTA CATARINA	22.084	SANTA CATARINA	-	-	-	-	22.084	-	0,355	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.840
SÃO CARLOS	174.497	SÃO CARLOS	-	-	-	-	174.497	-	0,282	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	49.208
SÃO FRANCISCO	1.748.179	SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	1.748.179	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	485.994
SURPRESA	67.165	SURPRESA	-	-	-	-	67.165	-	0,340	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.836
TABAJARA	21.668	TABAJARA	-	-	-	-	0	-	0,397	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
TRIUNFO	787.215	ROVEMA TRIUNFO	-	-	-	-	787.215	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	240.888
UNIÃO BANDEIRANTES	384.437	ROVEMA BANDEIRANTES	-	-	-	-	384.437	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	106.873
URUCUMACUÃ	94.235	URUCUMACUÃ	-	-	-	-	94.235	-	0,347	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.700
VALE DO ANARI	769.232	VALE DO ANARI	-	-	-	-	769.232	-	0,284	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	218.462
VILA EXTREMA	783.333	VILA EXTREMA	-	-	-	-	783.333	-	0,281	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	220.117
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	1.209.769	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	-	-	-	-	1.209.769	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	336.316
Total	**24.420.102**	-	**0**	**0**	**0**	**0**	**24.398.434**	**0**				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			**0**	**24.398.434**	-	-	-	-	**6.813.780**

Empresa : ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE
Mês de Referência : JULHO
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)
ASSIS BRASIL	415.000	ASSIS BRASIL	-	-	-	-	415.000	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	123.670
CRUZEIRO DO SUL	9.232.000	CRUZEIRO DO SUL	-	-	-	-	9.232.000	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.612.656
FEUÓ	1.398.000	FEUÓ	-	-	-	-	1.398.000	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	387.246
JORDÃO	115.000	JORDÃO	-	-	-	-	115.000	-	0,314	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	36.110
MAL. THAUMATURGO	254.000	MAL.THAUMATURGO	-	-	-	-	254.000	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	75.692
MANOEL URBANO	430.000	MANUEL URBANO	-	-	-	-	430.000	-	0,274	0,279	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	117.820
PORTO WALTER	184.000	PORTO WALTER	-	-	-	-	184.000	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	54.832
SANTA ROSA DO PURÚS	149.000	SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	149.000	-	0,307	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	45.743
TARAUACÁ	1.597.000	TARAUACÁ	-	-	-	-	1.597.000	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	439.175
Total	**13.774.000**	-	**0**	**0**	**0**	**0**	**13.774.000**	**0**				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			**0**	**13.774.000**	-	-	-	-	**3.892.944**

Mês de referência : JULHO
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
					Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções									
	kWh	kW med		kW	kW	kW	kW	kW	%	kW med	kWh	kW med	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
	(1)			(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
MACAPÁ	117.077.000	157.362	COARACY NUNES	78.000	30.000	0	30.000	48.000	100	48.000	34.224.000	46.000				
			SANTANA: SANTANA EXPANSÃO	51.100	0	6.100	6.100	45.000	90	40.500	22.320.000	30.000	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.071.040
			SANTANA: SANTANA LM	54.000	0	0	0	54.000	90	48.600	14.405.328	19.362	0,326	0,330	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.696.137
			SANTANA: SANTANA W	62.400	15.600	1800	17.400	45.000	80	36.000	17.112.000	23.000	0,240	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.106.880
			SANTANA I	26.680	0	2.680	2.680	24.000	100	24.000	16.368.000	22.000	0,280	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.583.040
			SANTANA II	25.760	0	2.760	2.760	23.000	100	23.000	12.648.000	17.000	0,000	0,285	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.579.384
			Total	**297.940**	**45.600**	**13.340**	**58.940**	**239.000**	-	**220.100**	**117.077.328**	**157.362**				
			COARACY NUNES													
			Vazão Afluente Prevista (%MLT)	90				Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			82.853.328	111.362	-	-	-	23.036.481
			Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)	100												

Empresa : PETROBRAS DISTRIBUIDORA
Mês de Referência : JULHO
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	3.740.000	BENEFICIAMENTO: ALCOA	-	-	-	3.575.000	-	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	993.850
ALCOA PORTO	858.000	UTE ALCOA PORTO	-	-	-	858.000	-	-	0,302	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	259.116
Total	**4.598.000**	-	0	0	0	4.433.000	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			4.433.000	0	-	-	-	-	1.252.966

Empresa : JARI
Mês de Referência : JULHO
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)	(11)
Monte Dourado	1.452.000	Monte Dourado	-	-	-	1.452.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	418.176
Munguba	140.000	Jari	-	-	-	140.000	-	-	0,378	0,283	Óleo Combustível (kg)	52.920
		Munguba	-	-	-	0	-	-	-	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-
		Total: 140.000	0	0	0	140.000	0	0				
São Miguel	40.000	São Miguel	-	-	-	40.000	-	-	0,300	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.000
Total	**1.632.000**	-	0	0	0	1.632.000	0	0				
			Total Óleo Combustível (kg)			140.000	0	-	-	-	-	52.920
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			1.492.000	0	-	-	-	-	430.176

Empresa: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA
Mês de referência : JULHO
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
					Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções									
	kWh	kW med		kW	kW	kW	kW	kW	%	kW med	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)
BOA VISTA	63.228.000	84.984	Supimento BOA VISTA	0	0	0	0	0	0	0	63.228.000	84.984				
			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	0	0	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**	-	**72.000**	**0**	**0**				
								Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			-	-	-	-	-	**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
Junho	933,5	934,7 (1)	-
Julho	958,3 (2)		

(2) / (1) = 3%

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

- Previstas para junho = 1.264 (117%)
- Verificadas em junho = 546 (51%)
- Previstas para julho = 469 (70%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho	150,0	146,0 (1)	- 3%
Julho	120,0 (2)		

(2) / (1) = - 18%

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

- Nível previsto para junho = 100% V.U.
- Nível verificado em junho = 81% V.U.
- Nível previsto para julho = 77% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho	783,5	788,6 (1)	1%
Julho	838,3 (2)		

(2) / (1) = 6%

UTE	JUNHO		JULHO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Tambaqui (OC1A)	6,0	1,6	6,0	-
Jaraqui (OC1A)	6,0	0,2	6,0	-
Cristiano Rocha (OC1A)	65,0	56,1	65,0	-
Manaura (OC1A)	10,0	15,5	10,0	-
Ponta Negra (OC1A)	7,0	7,1	7,0	-
Mauá Bloco IV (PGE)	30,0	37,8	35,0	17%
Mauá Bloco I (OC1A)	55,1	67,4	60,0	9%
Aparecida Bloco II (OCTE)	-	-	-	-
Aparecida Bloco I (OCTE)	-	3,3	-	-
Cidade Nova (Diesel)	13,0	9,4	13,0	-
Flores (Diesel)	50,0	47,6	55,0	10%
São José (Diesel)	35,0	33,2	35,0	-
Mauá Bloco III (OCTE)	-	-	-	-
Mauá Bloco II (OCTE)	-	-	-	-
ELECTRON (OCTE)	-	1,1	-	-
Mauá Bloco V (Diesel)	35,0	30,3	35,0	-
Electron Expansão (Diesel)	15,0	18,4	20,0	33%
Mauá Bloco VI (Diesel)	50,0	63,6	70,0	40%
Mauá Bloco VII (Diesel)	15,0	14,3	20,0	33%
Tambaqui (GN)	57,0	55,7	57,0	-

UTE	JUNHO		JULHO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
JARAQUI (GN)	57,0	57,1	57,0	-
CRISTIANO ROCHA (GN)	-	-	-	-
MANAUARA (GN)	52,0	45,0	52,0	-
PONTA NEGRA (GN)	55,0	53,0	55,0	-
APARECIDA BLOCO I (GN)	50,0	54,0	55,3	11%
APARECIDA BLOCO II (GN)	50,5	62,7	55,0	9%
MAUÁ BLOCO III (GN)	50,0	42,5	50,0	-
IRANDUBA (DIESEL)	20,0	11,8	20,0	-
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	**783,5**	**788,6**	**838,3**	**7%**

Notas:
1 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para os PIE foram as seguintes: UTE Tambaqui = 54,9; UTE Jaraqui = 55,7; UTE Cristiano Rocha = 54,8; UTE Manauara = 56,2; UTE Ponta Negra = 55,9.

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 = 63,5; UTE Mauá Bloco III = 42,1; UTE Mauá Bloco IV = 36,6; UTE Mauá Bloco V = 30,3; UTE Mauá Bloco VI = 63,6; UTE Mauá Bloco VII = 14,3; UTE Iranduba = 11,8; UTE Aparecida Bloco I = 56,0; UTE Aparecida Bloco II = 59,5; UTE Flores = 47,6; UTE São José = 33,1; UTE Cidade Nova = 9,4.

2. SISTEMA MACAPÁ

2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho	156,7	167,3 (1)	7%
Julho	157,4 (2)		

(2) / (1) = - 6%

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

- Previstas para junho = 1.694 (105%)
- Verificadas em junho = 1.173 (73%)
- Previstas para julho = 1.073 (90%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho	48,0	48,1 (1)	-
Julho	46,0 (2)		

(2) / (1) = - 4%

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

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

2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho	108,7	118,6 (1)	9%
Julho	111,4 (2)		

(2) / (1) = - 6%

UTE	JUNHO		JULHO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	34,0	31,6	30,0	-12%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	28,0	24,1	23,0	-18%
Santana-LM (Diesel)	8,7	20,7	19,4	122%
Santana I (Diesel)	22,0	22,8	22,0	-
Santana II (Diesel)	16,0	19,5	17,0	6%
Total de Geração Térmica	**108,7**	**118,6**	**111,4**	**2%**

5.4 ANEXO IV

BALANÇO DE ENERGIA POR REGIÃO – PREVISTO E VERIFICADO MAIO/2012

1. ATENDIMENTO AO ESTADO DO AMAZONAS – MAIO/2012

REQUISITO (fonte:GTON/CTM) Valores em MW médio **RECURSO** (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)

AMAZONAS		Desvio (%)
Previsto	1.036,7	-1%
Verificado	1.024,9	

SISTEMA MANAUS		Desvio (%)
Previsto	897,8	-2%
Verificado	877,1	

MERCADO PRÓPRIO AmE		Desvio (%)
Previsto	883,1	-2%
Verificado	868,3	

Capital

Suprimento Sistemas Interior		Desvio (%)
Previsto	14,8	3%
Verificado	15,1	

GH AmE (UHE Balbina)		Desvio (%)
Previsto	130,0	10%
Verificado	142,5	

GT AmE (óleo)		Desvio (%)
Previsto	300,0	0%
Verificado	300,4	

GT PIE (óleo)		Desvio (%)
Previsto	94,0	-31%
Verificado	65,3	

GT AmE (GN)		Desvio (%)
Previsto	152,8	4%
Verificado	159,5	

GT PIE (GN+piloto)		Desvio (%)
Previsto	221,0	-5%
Verificado	209,5	

MERCADO PRÓPRIO AmE		Desvio (%)
Previsto	153,6	2%
Verificado	156,6	

Interior

Sistemas do Interior (AM)		Desvio (%)
Previsto	139,4	10%
Verificado	154,1	

GT AmE (diesel)		Desvio (%)
Previsto	135,7	10%
Verificado	149,9	

GT PIE BK (biomassa)		Desvio (%)
Previsto	3,8	9%
Verificado	4,1	

GT Hermasa (diesel)		Desvio (%)
Previsto	-	-
Verificado	0,1	

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 – MAIO/2012

REQUISITO (fonte:GTON/CTM) Valores em MW médio **RECURSO** (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)

AMAPÁ		Desvio (%)
Previsto	181,5	6%
Verificado	192,1	

MERCADO PRÓPRIO ELN		Desvio (%)
Previsto	2,8	5%
Verificado	3,0	

MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)
Previsto	151,3	6%
Verificado	160,8	

Capital

SISTEMA MACAPÁ		Desvio (%)
Previsto	154,1	6%
Verificado	163,8	

GH (UHE Coaracy Nunes)		Desvio (%)
Previsto	48,0	0%
Verificado	48,2	

GT ELN (diesel)		Desvio (%)
Previsto	66,1	13%
Verificado	74,8	

GT CEA (diesel)		Desvio (%)
Previsto	40,0	2%
Verificado	40,8	

MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)
Previsto	11,1	3%
Verificado	11,3	

MERCADO PRÓPRIO AMAPARI		Desvio (%)
Previsto	16,3	4%
Verificado	17,0	

Interior

Sistemas de Interior (AP)		Desvio (%)
Previsto	27,4	3%
Verificado	28,3	

GT CEA (diesel)		Desvio (%)
Previsto	11,1	3%
Verificado	11,3	

GT AMAPARI (diesel)		Desvio (%)
Previsto	16,3	4%
Verificado	17,0	

3. ATENDIMENTO AO ESTADO DE RORAIMA – MAIO/2012

REQUISITO (fonte:GTON/CTM) Valores em MW médio **RECURSO** (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)

RORAIMA		Desvio (%)
Previsto	105,9	-1%
Verificado	104,7	

MERCADO PRÓPRIO ELN		Desvio (%)
Previsto	0,6	-4%
Verificado	0,6	

MERCADO PRÓPRIO EDRR		Desvio (%)
Previsto	74,0	-2%
Verificado	72,3	

MERCADO PRÓPRIO CERR		Desvio (%)
Previsto	10,2	3%
Verificado	10,5	

Capital

SISTEMA BOA VISTA		Desvio (%)
Previsto	91,5	-9%
Verificado	82,8	

Suprimento EDRR		Desvio (%)
Previsto	91,5	-9%
Verificado	82,8	

GT EDRR		Desvio (%)
Previsto	-	-
Verificado	-	

MERCADO PRÓPRIO CERR		Desvio (%)
Previsto	21,0	2%
Verificado	21,3	

Interior

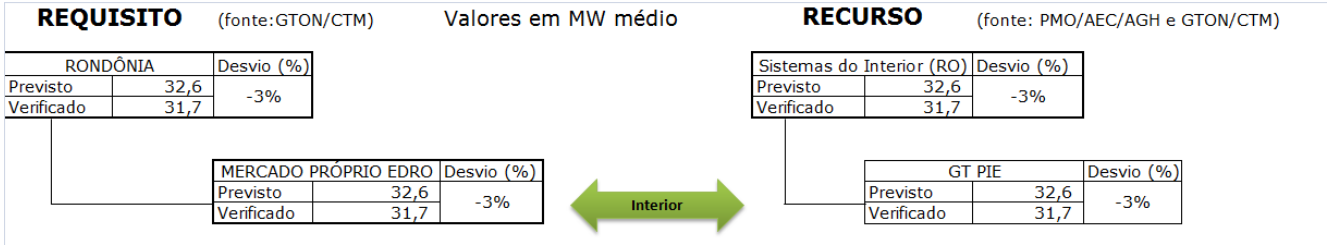
Sistemas do Interior (RR)		Desvio (%)
Previsto	13,9	-22%
Verificado	10,9	

GH PCH (CERR)		Desvio (%)
Previsto	2,5	-7%
Verificado	2,3	

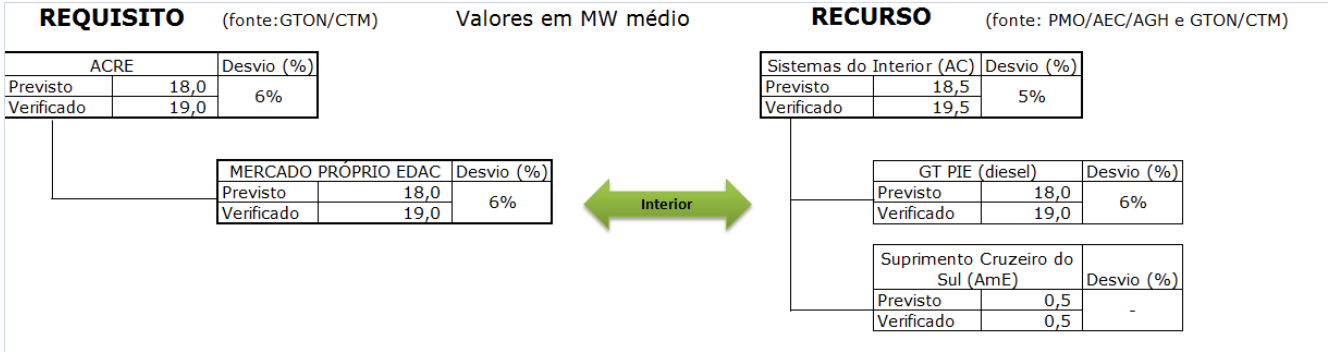
GT CERR (diesel)		Desvio (%)
Previsto	10,8	-27%
Verificado	7,9	

Suprimento ELEORIENTE		Desvio (%)
Previsto	0,7	-
Verificado	0,7	

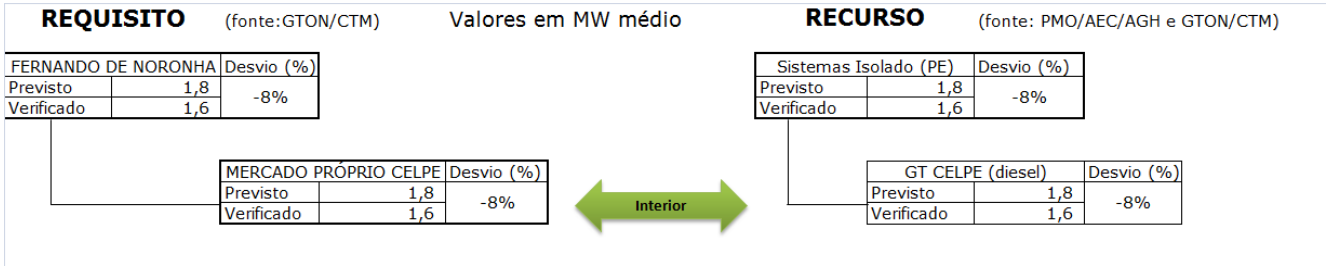
4. ATENDIMENTO AO ESTADO DE RONDÔNIA – MAIO/2012



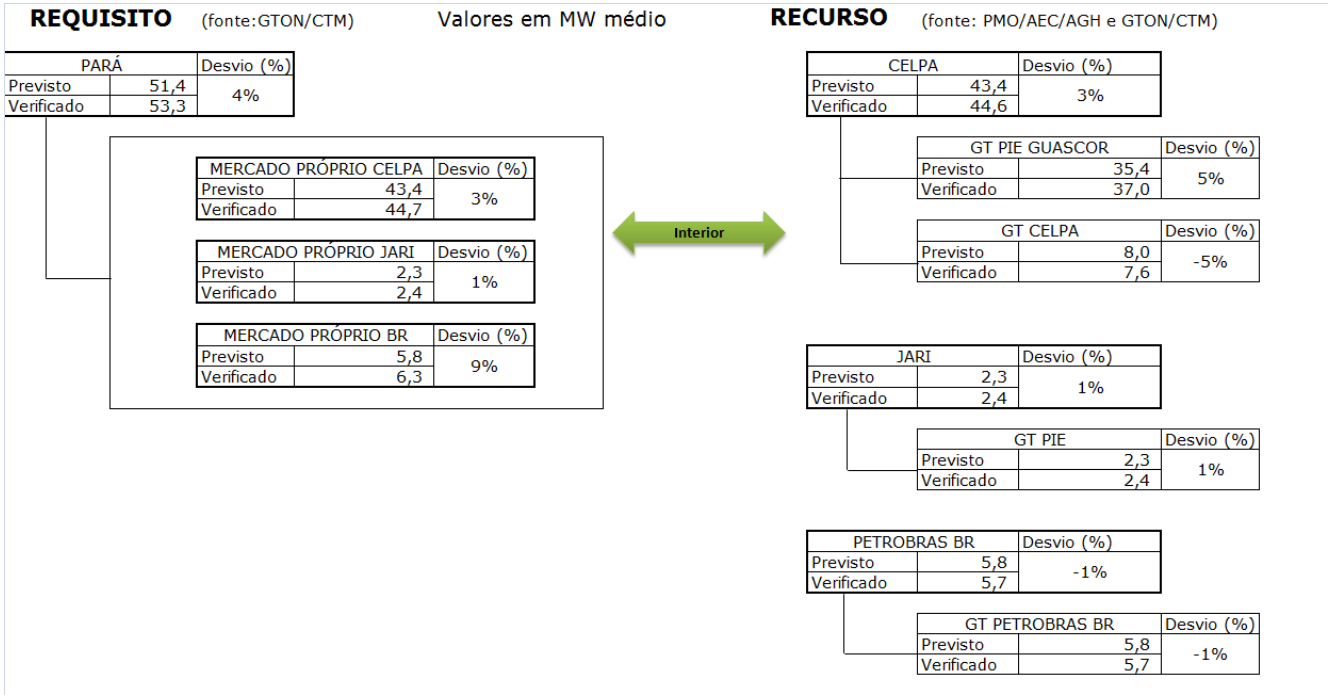
5. ATENDIMENTO AO ESTADO DO ACRE – MAIO/2012



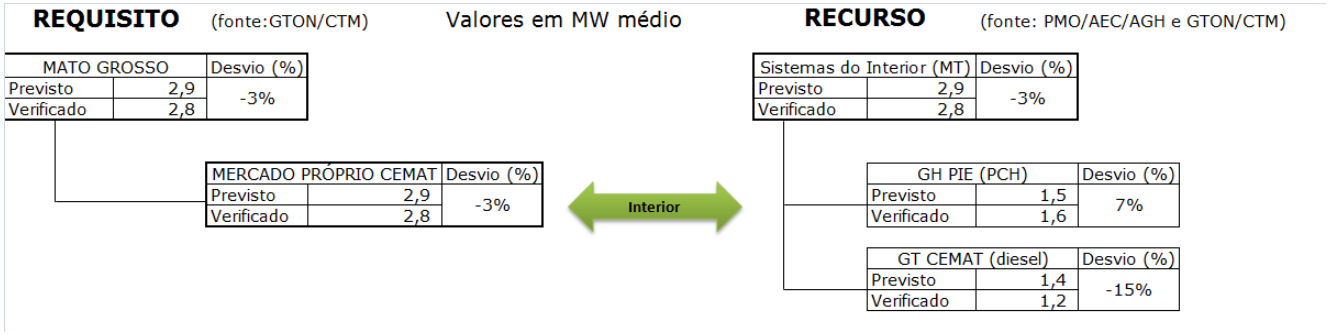
6. ATENDIMENTO AO SISTEMA ISOLADO DE FERNANDO DE NORONHA – MAIO/2012



7. ATENDIMENTO AO ESTADO DO PARÁ – ABRIL/2012



8. ATENDIMENTO AO ESTADO DO MATO GROSSO – MAIO/2012



5.5 ANEXO V

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

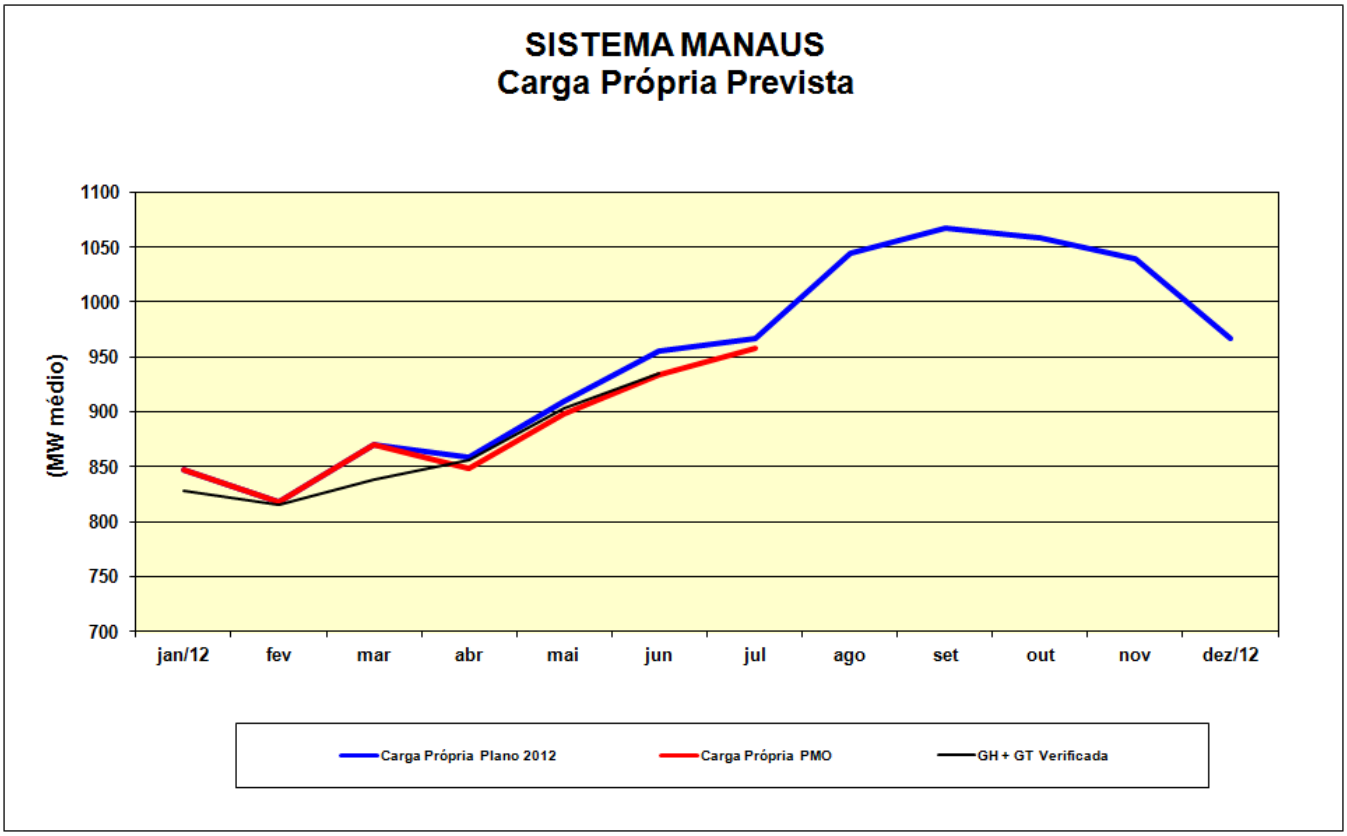


Gráfico II

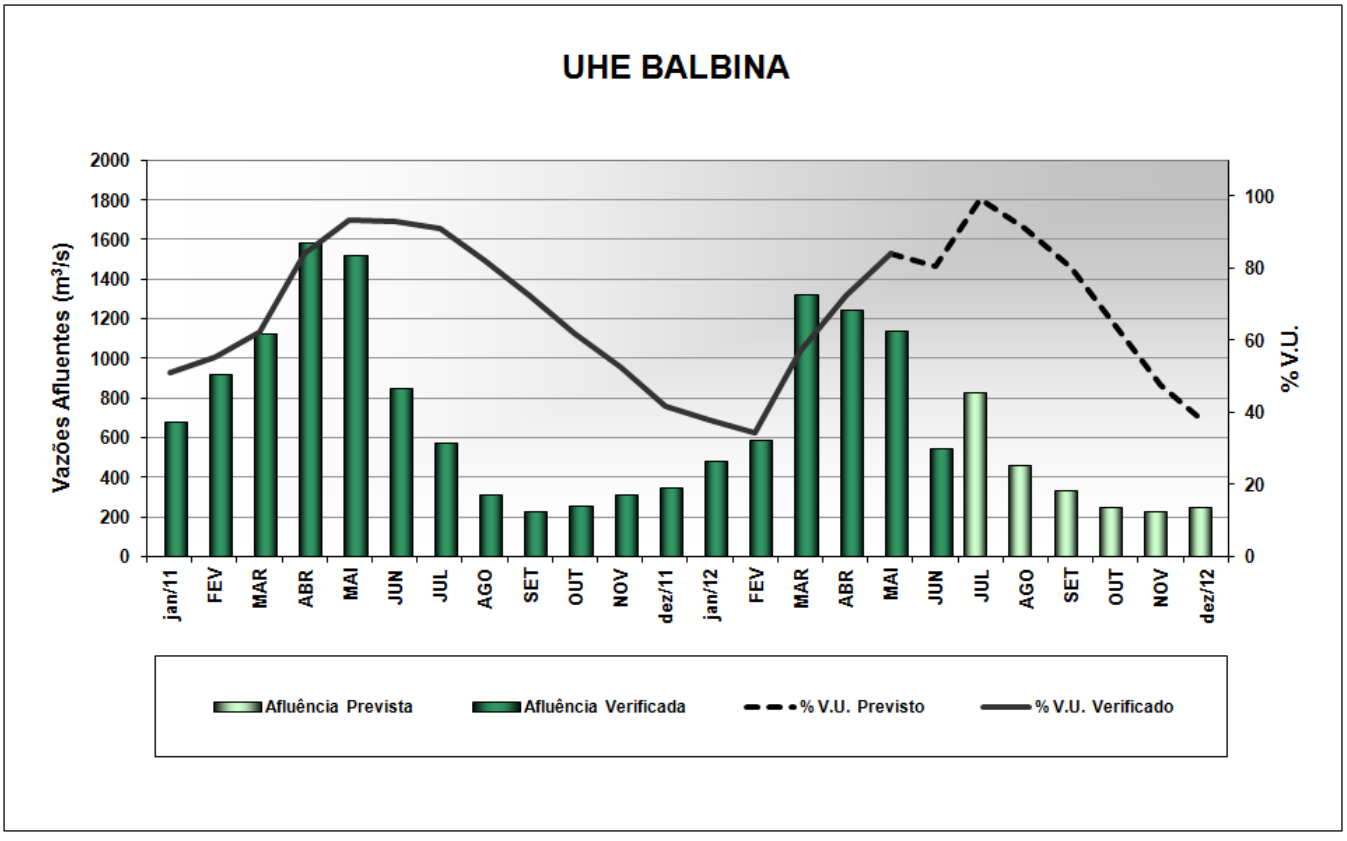


Gráfico III

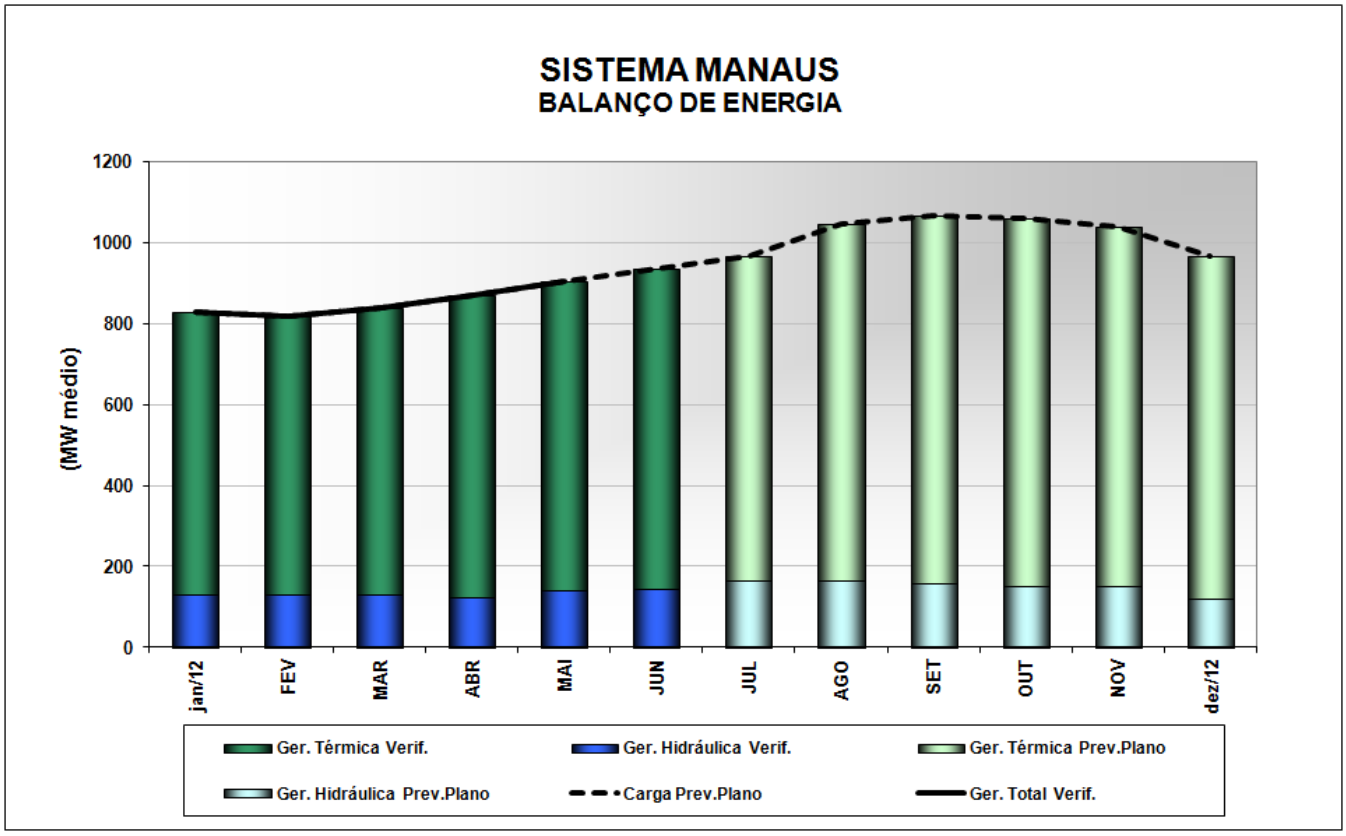


Gráfico IV

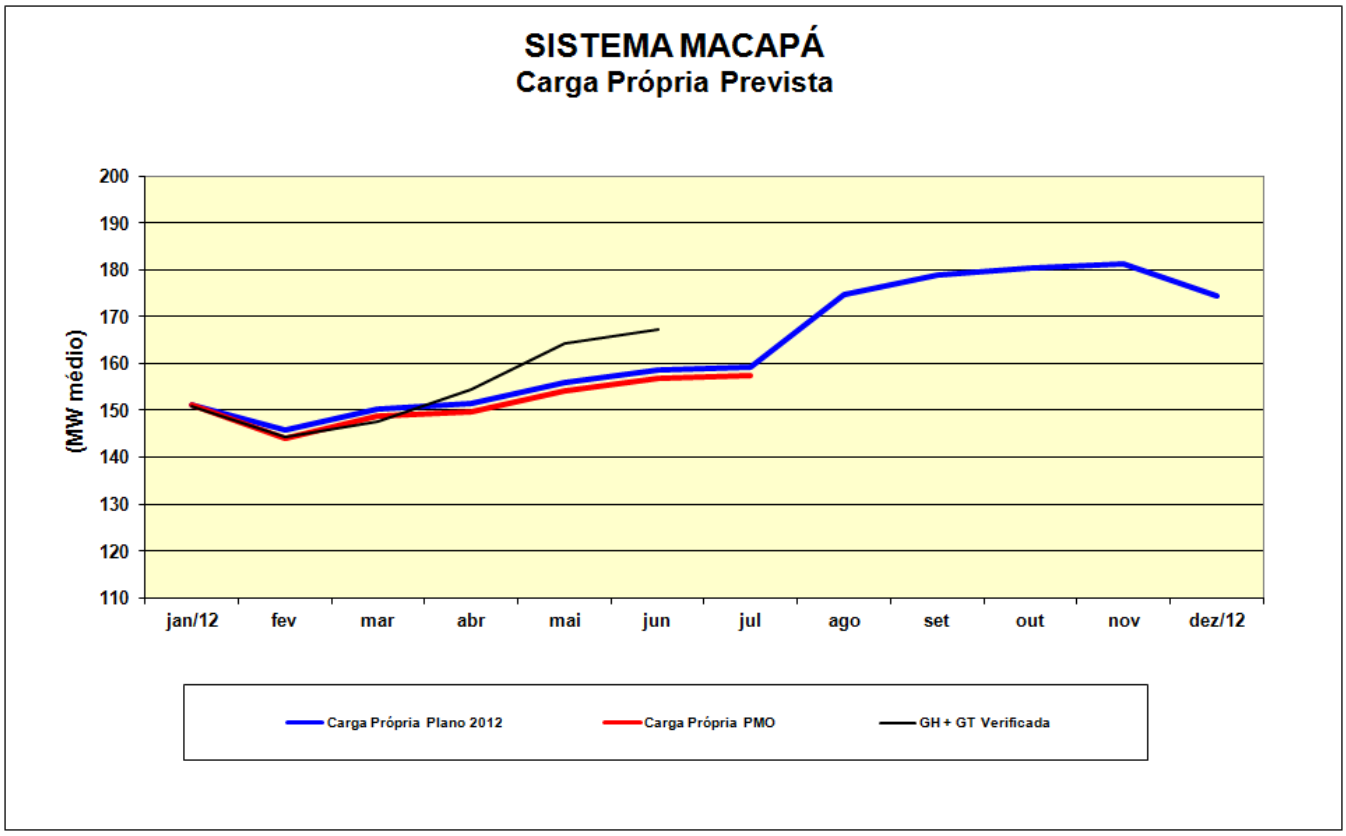


Gráfico V

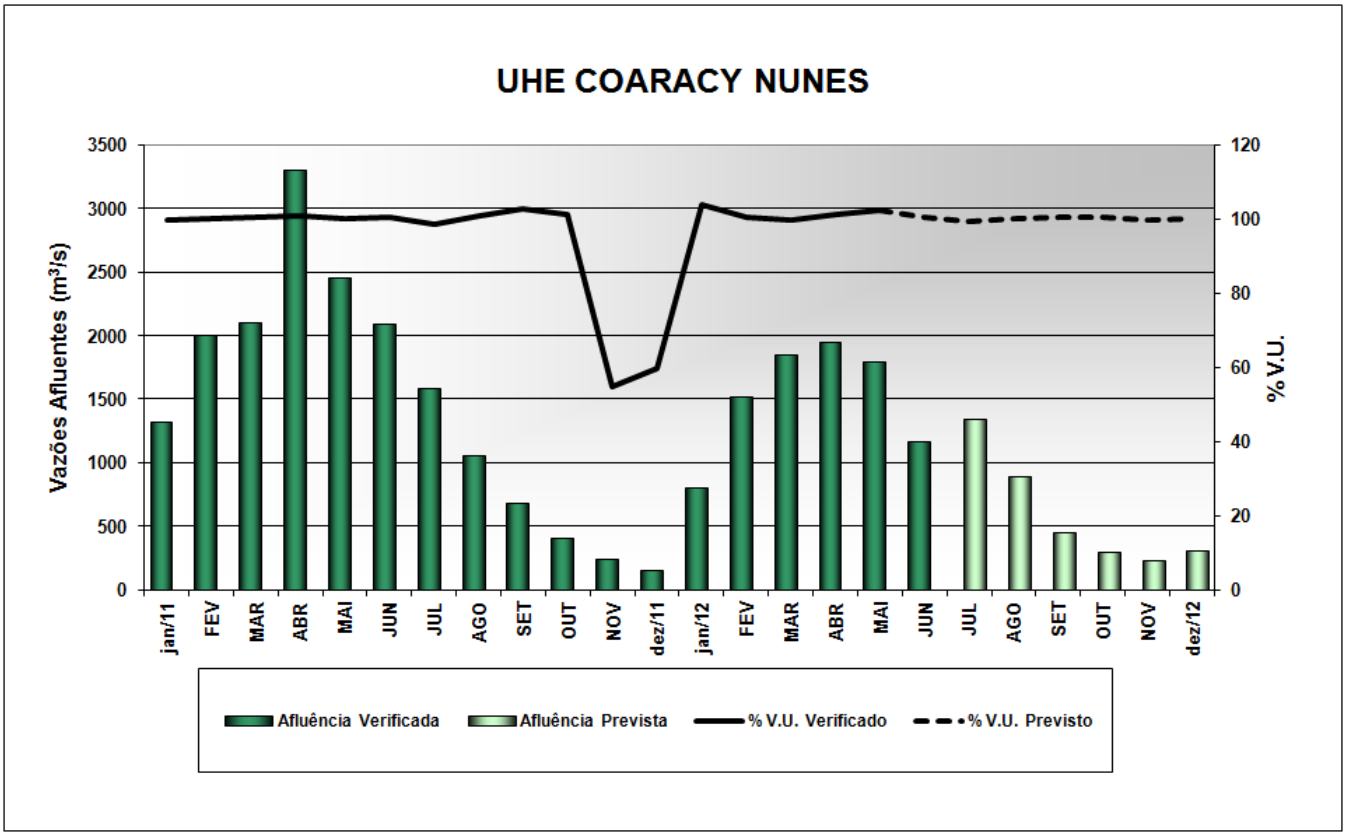
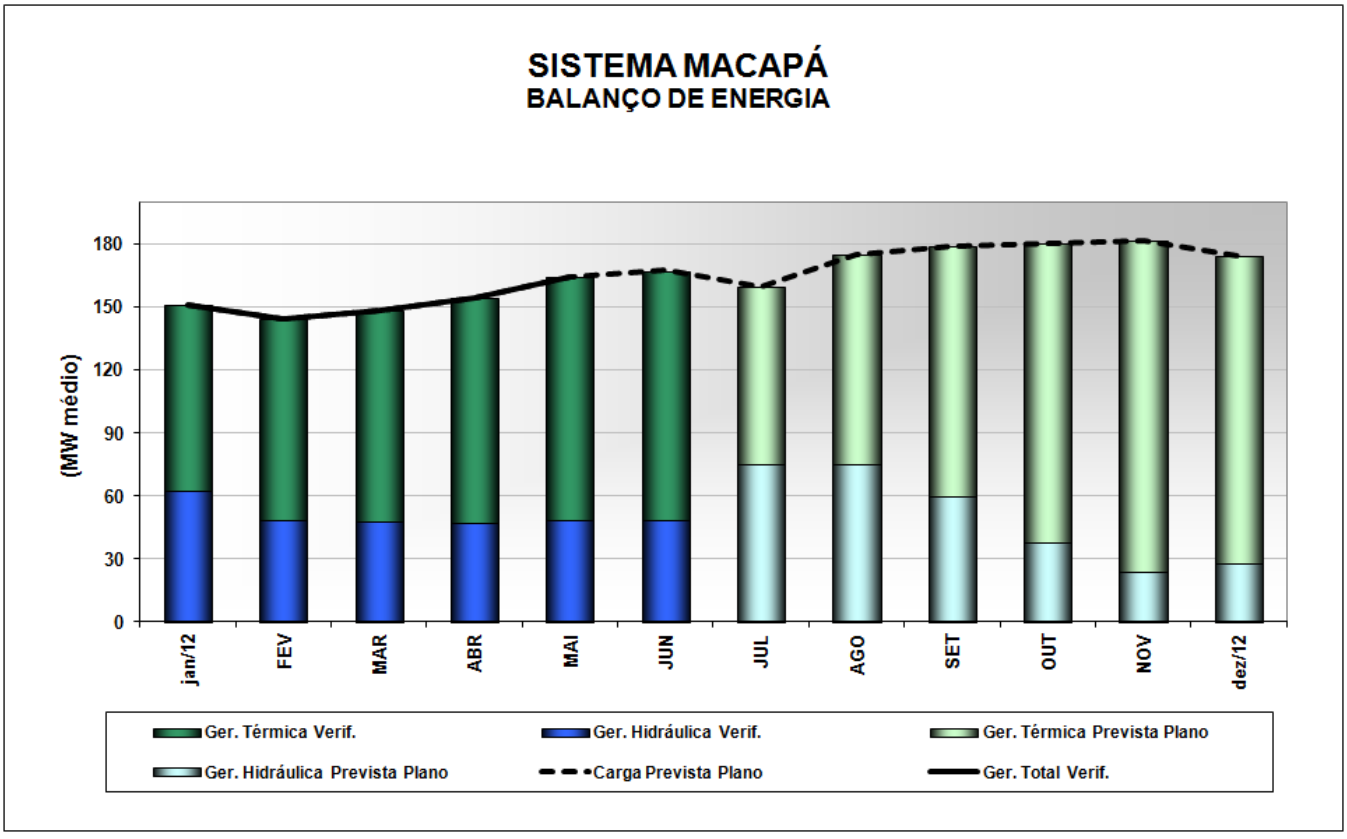


Gráfico VI



5.6 ANEXO VI

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO

Gráfico I

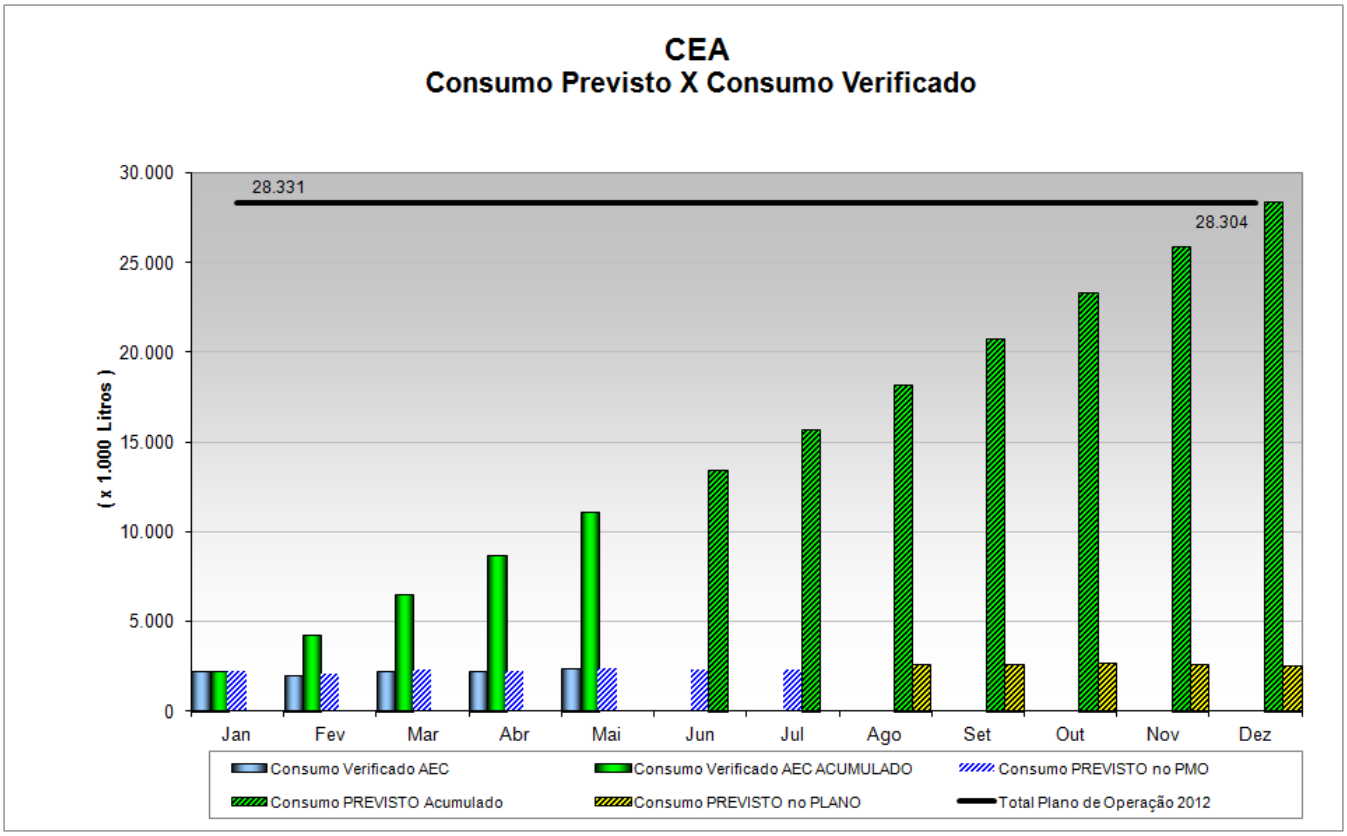


Gráfico II

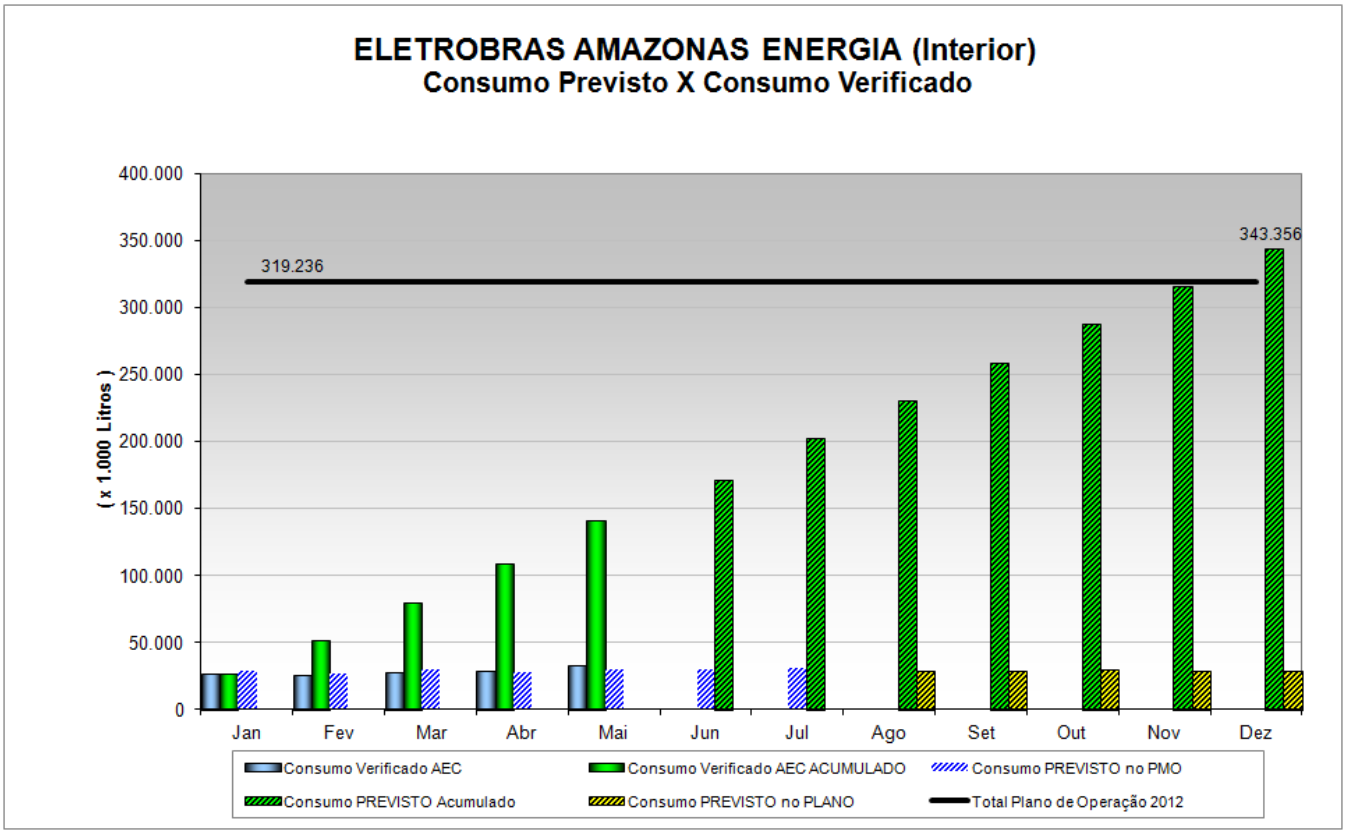


Gráfico III

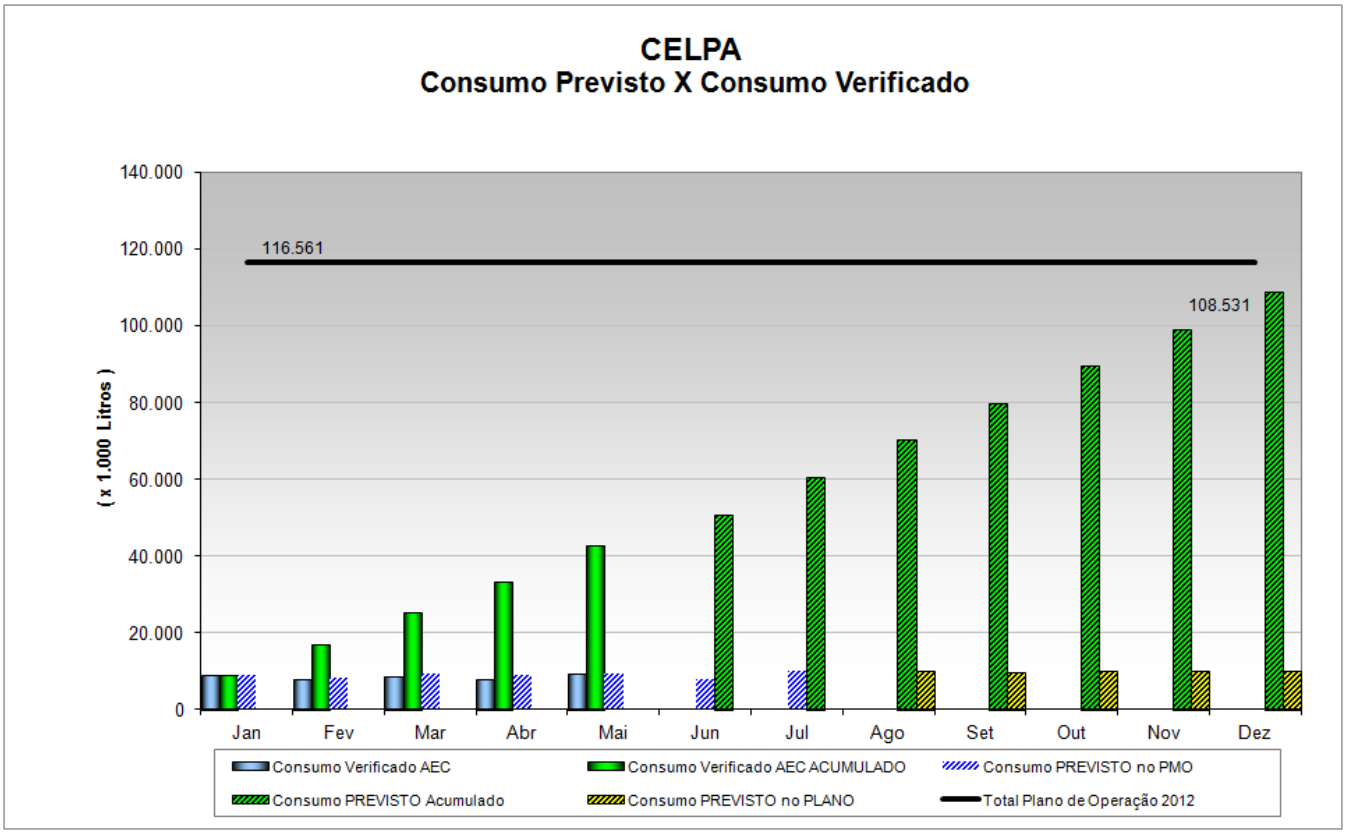


Gráfico IV

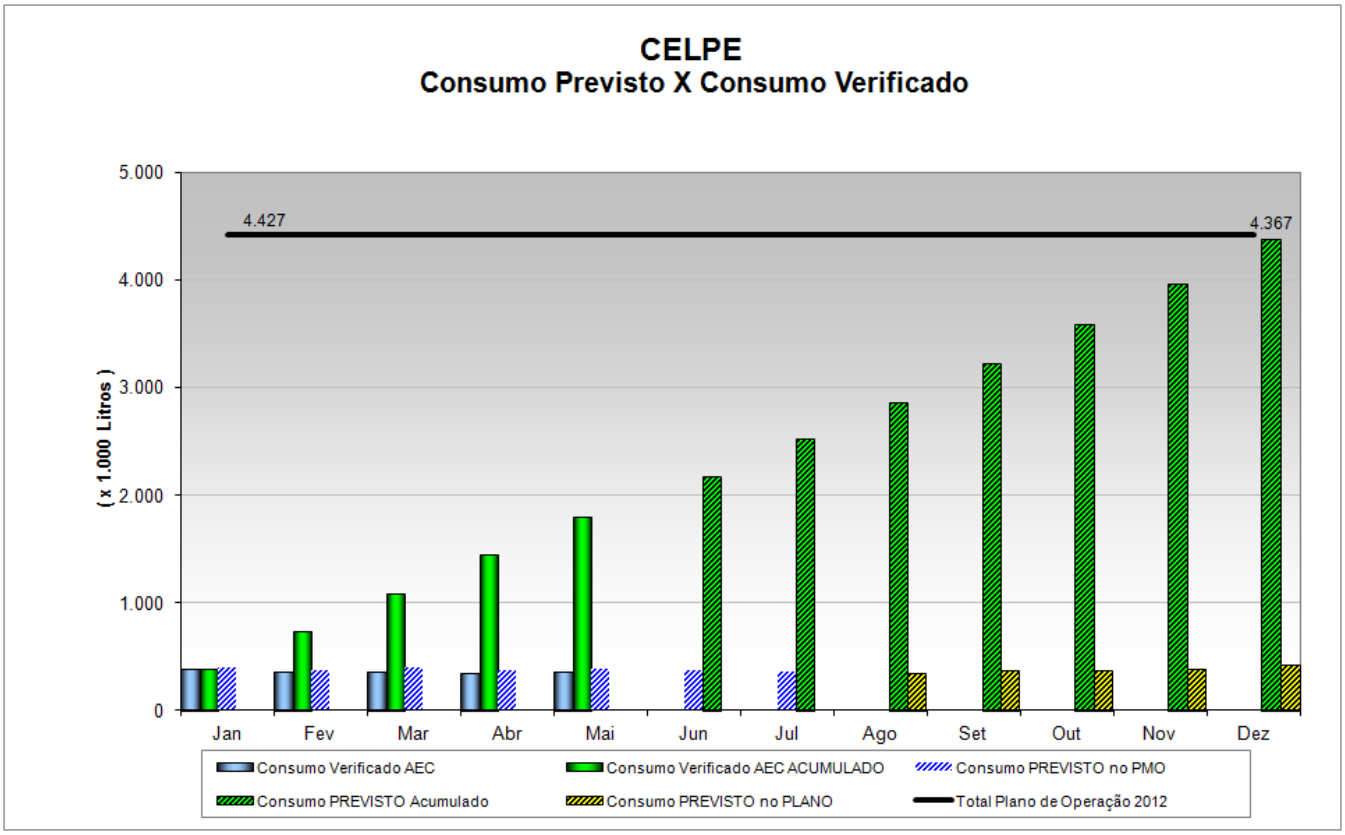


Gráfico V

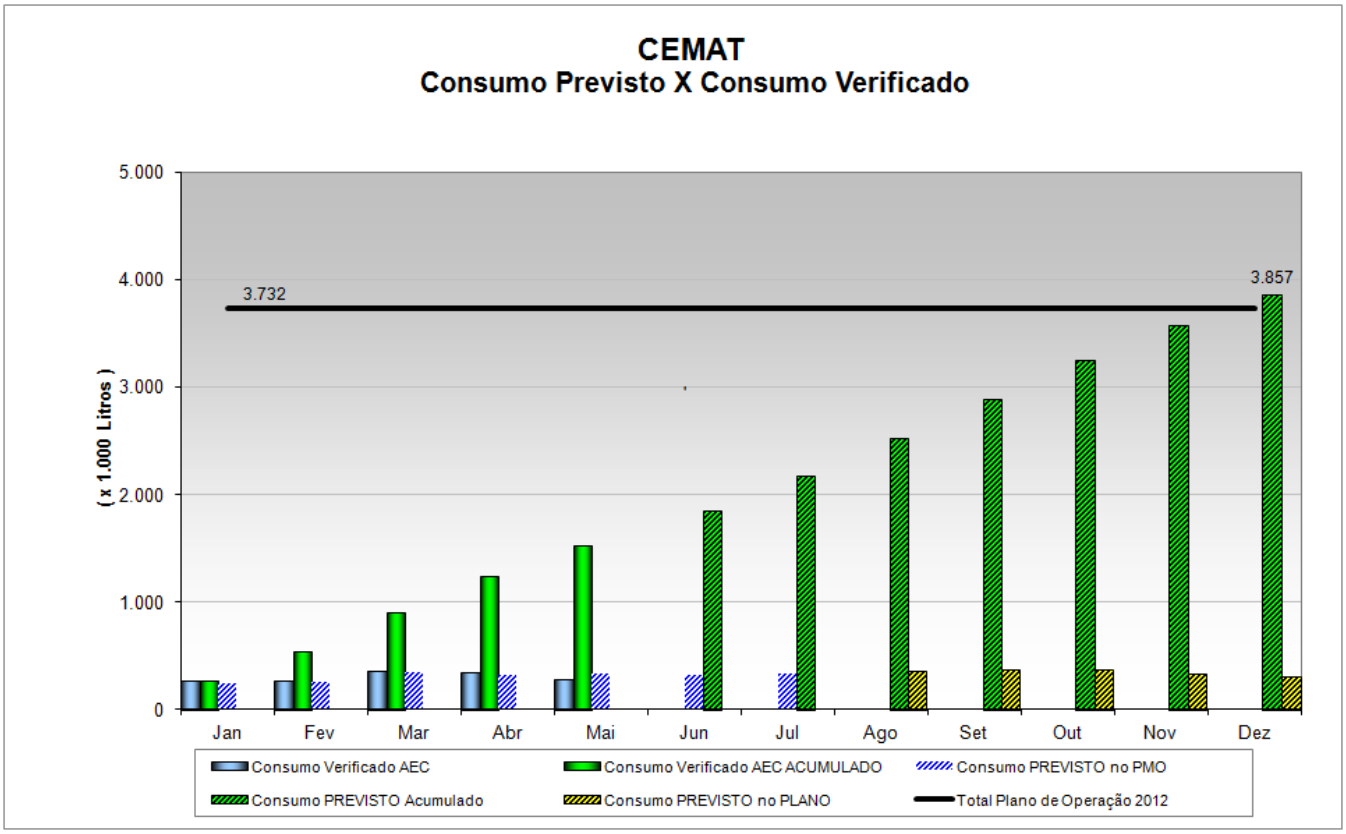


Gráfico VI

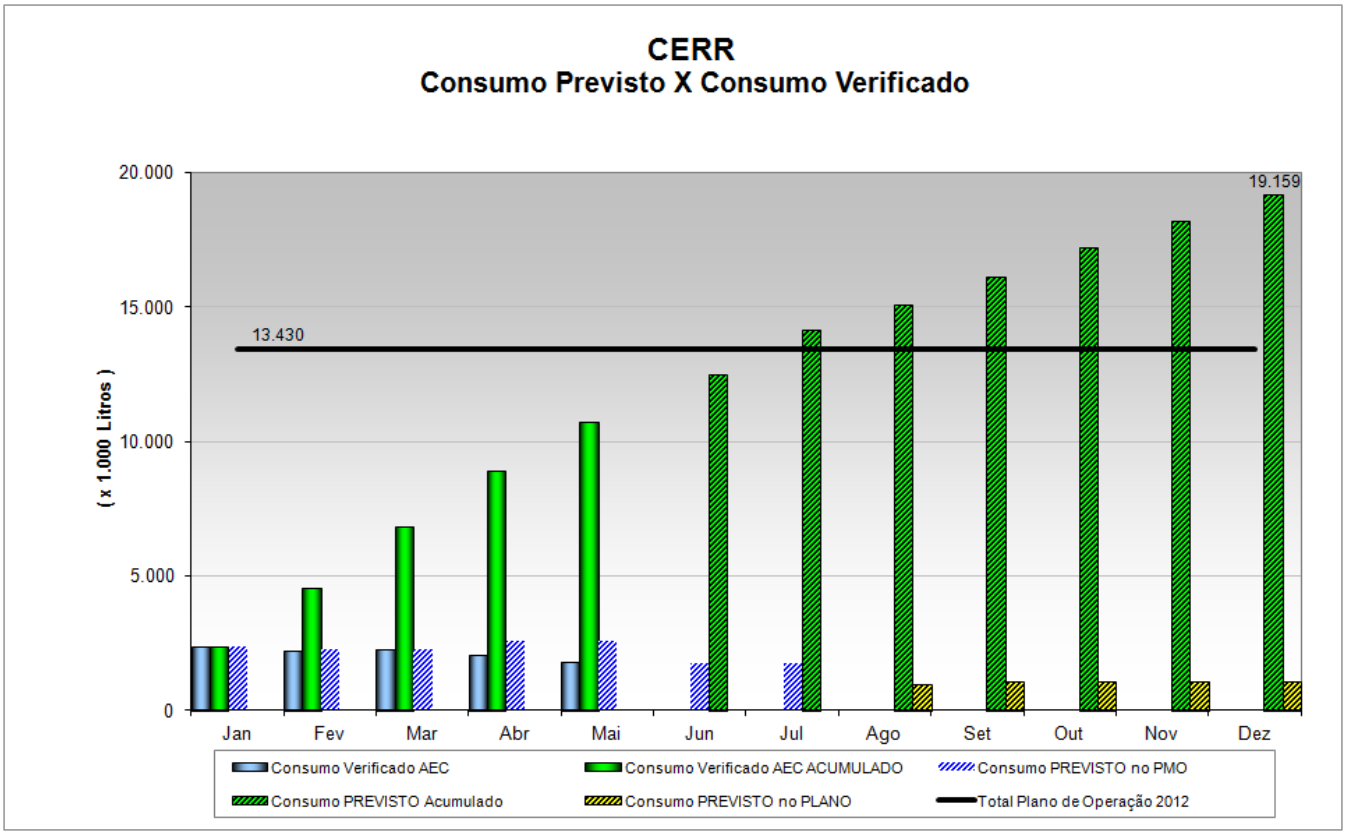


Gráfico VII

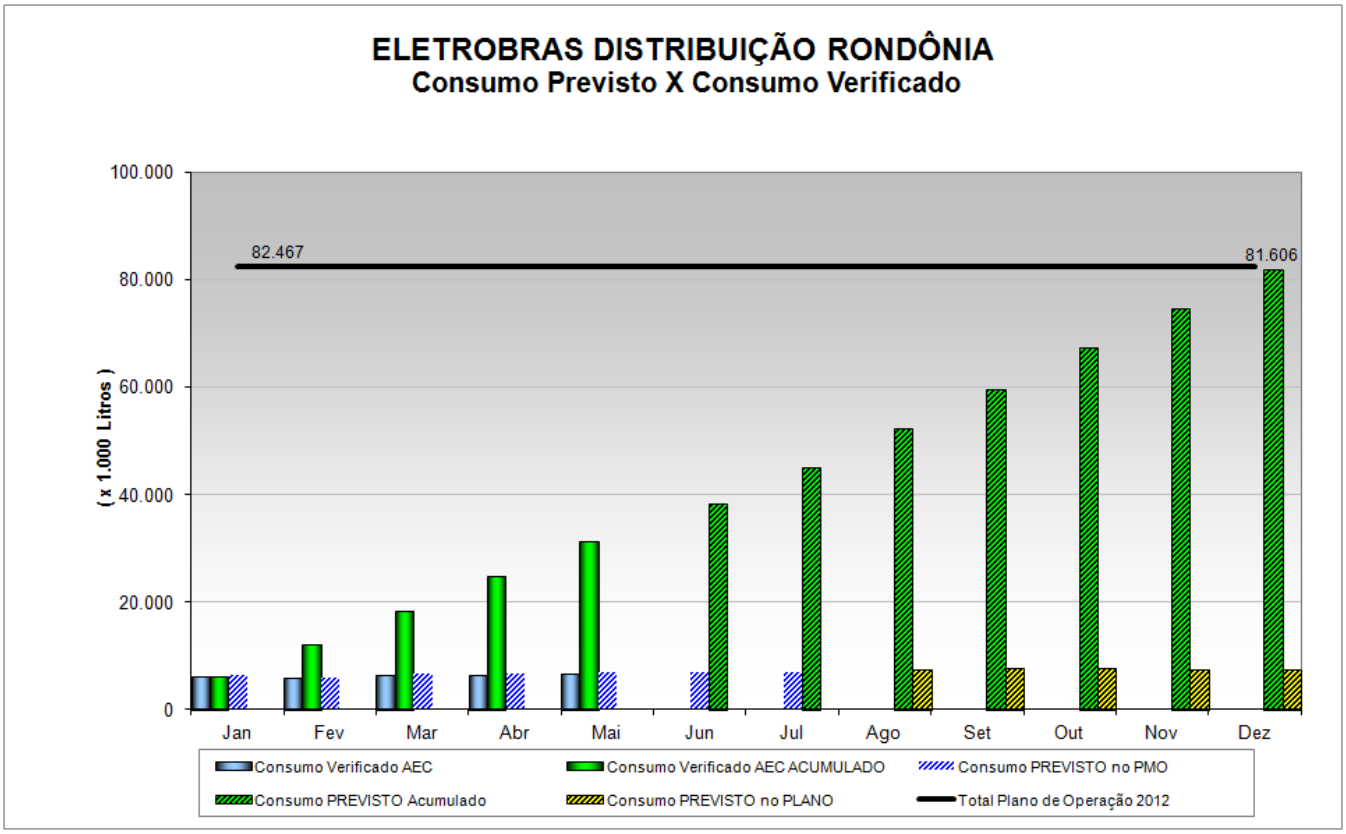


Gráfico VIII

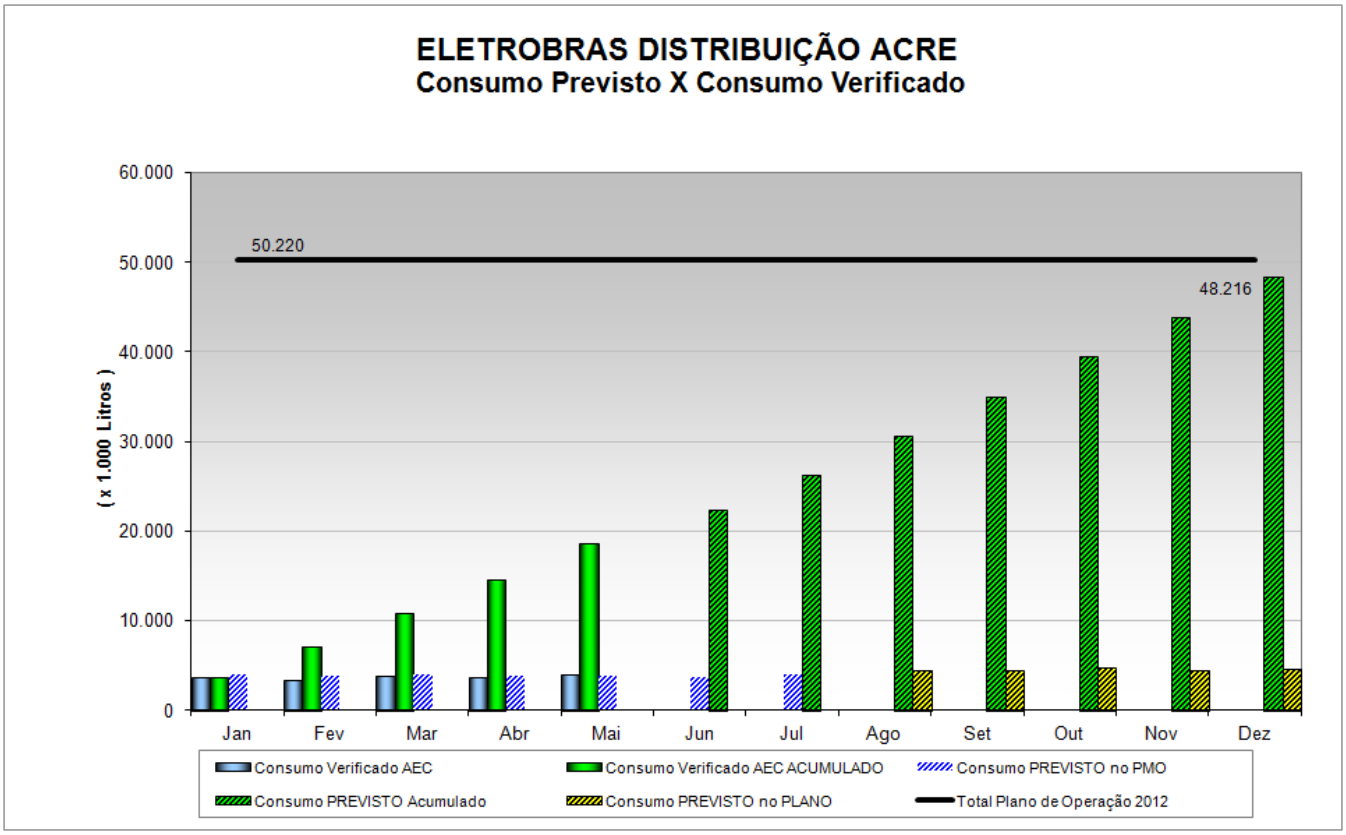


Gráfico IX

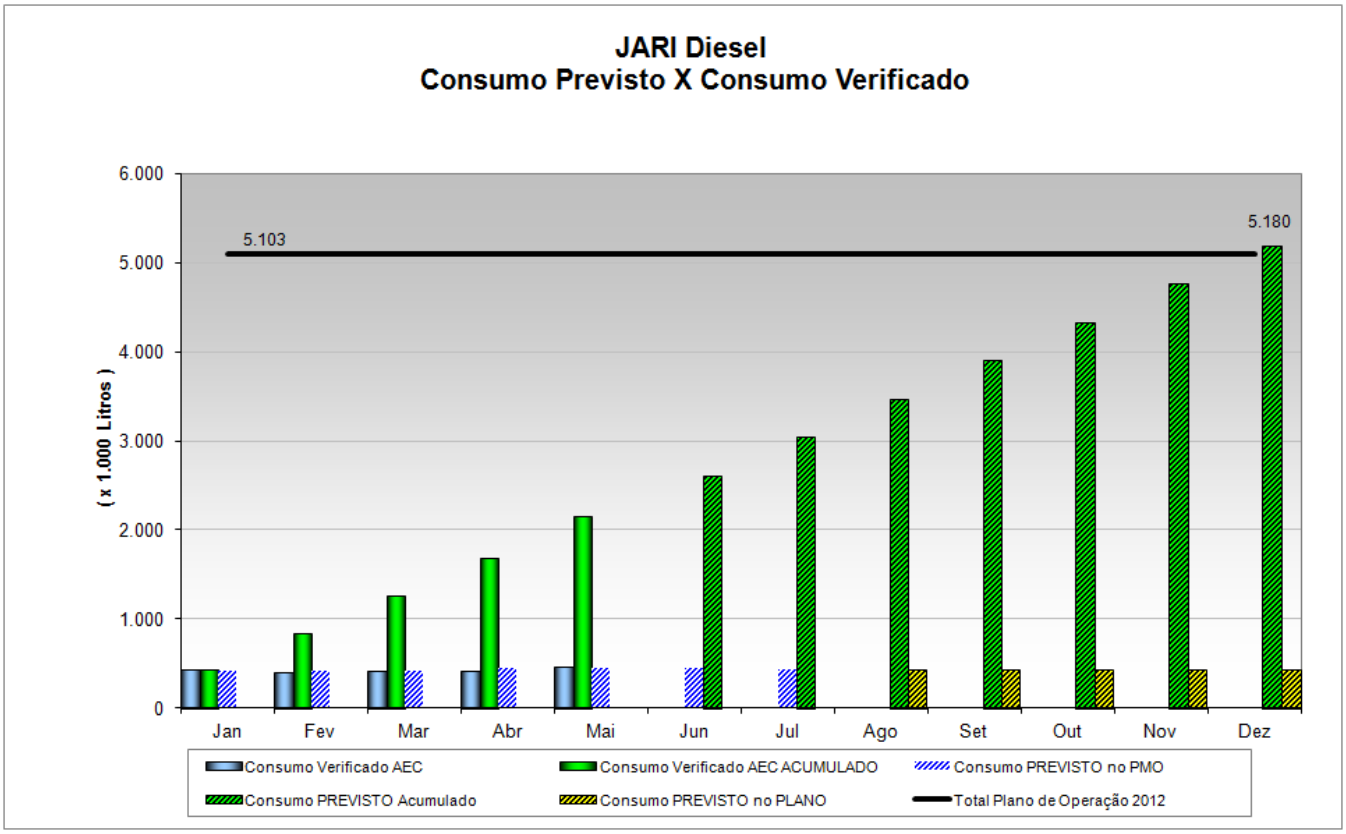


Gráfico X

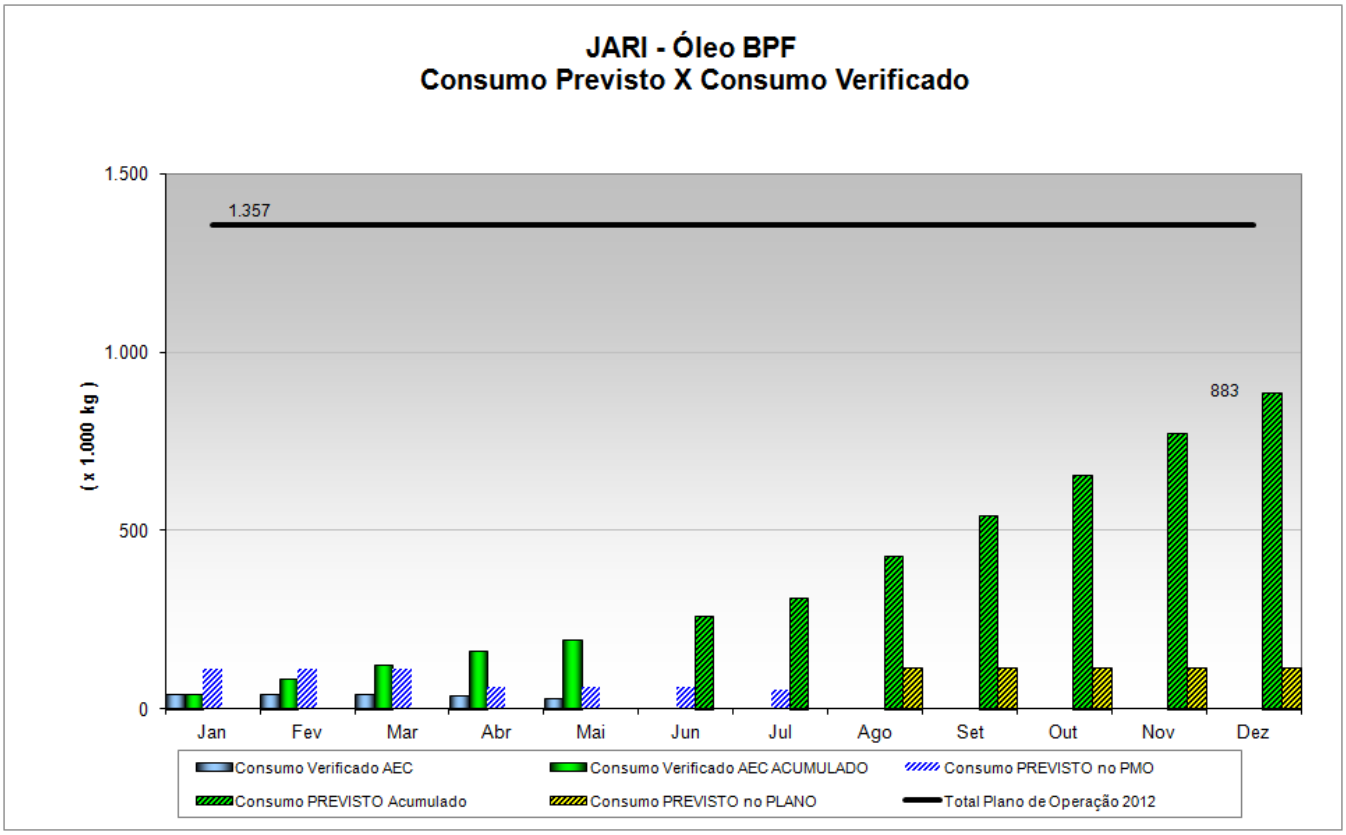


Gráfico XI

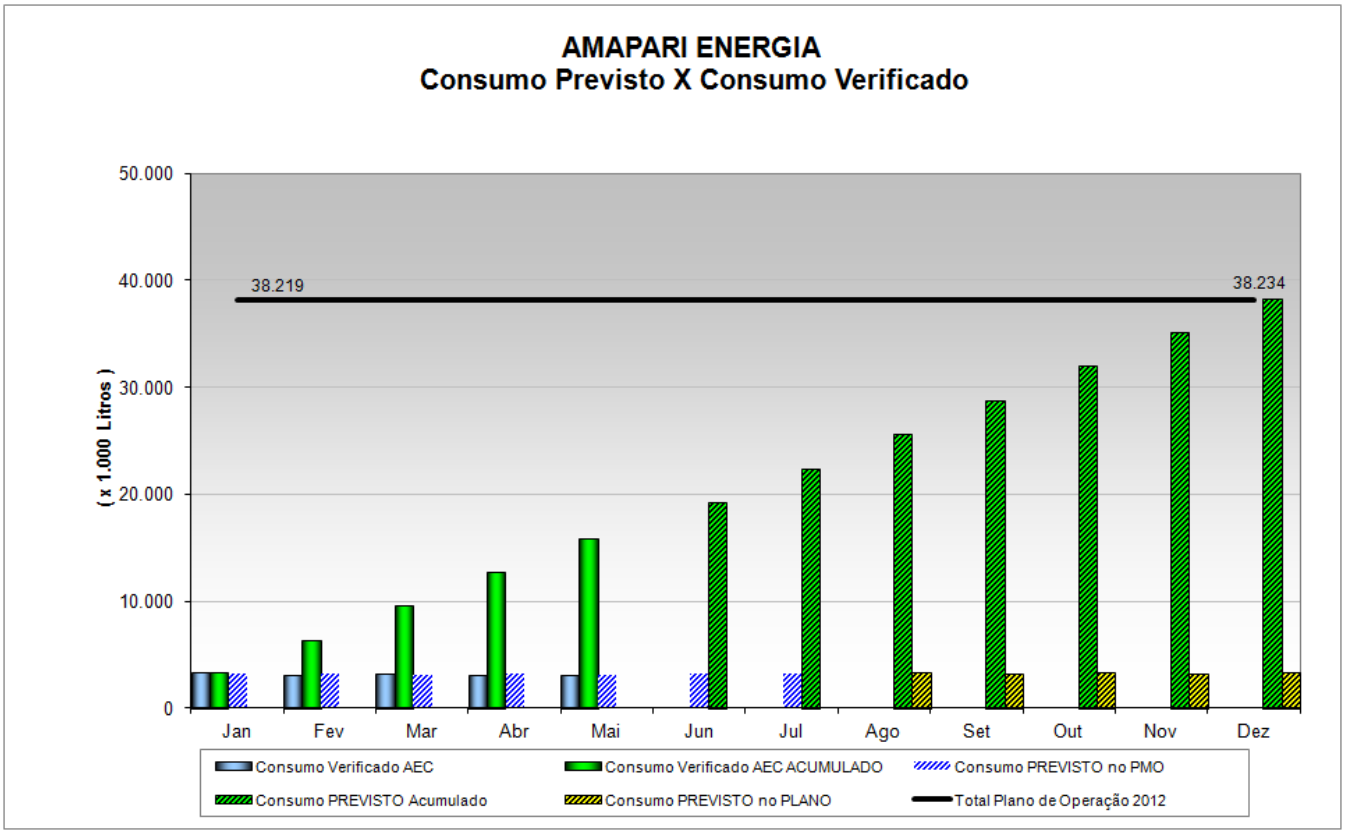


Gráfico XII

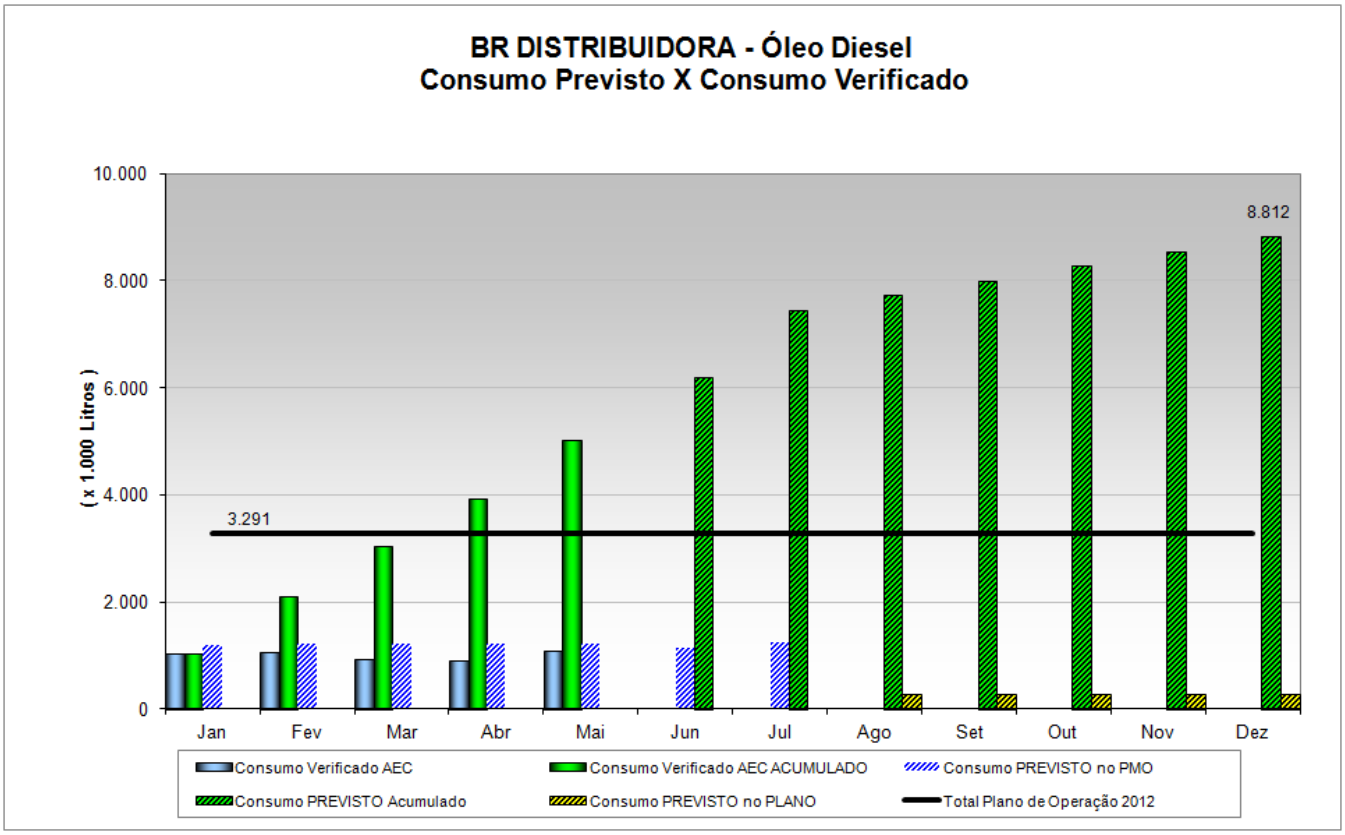


Gráfico XIII

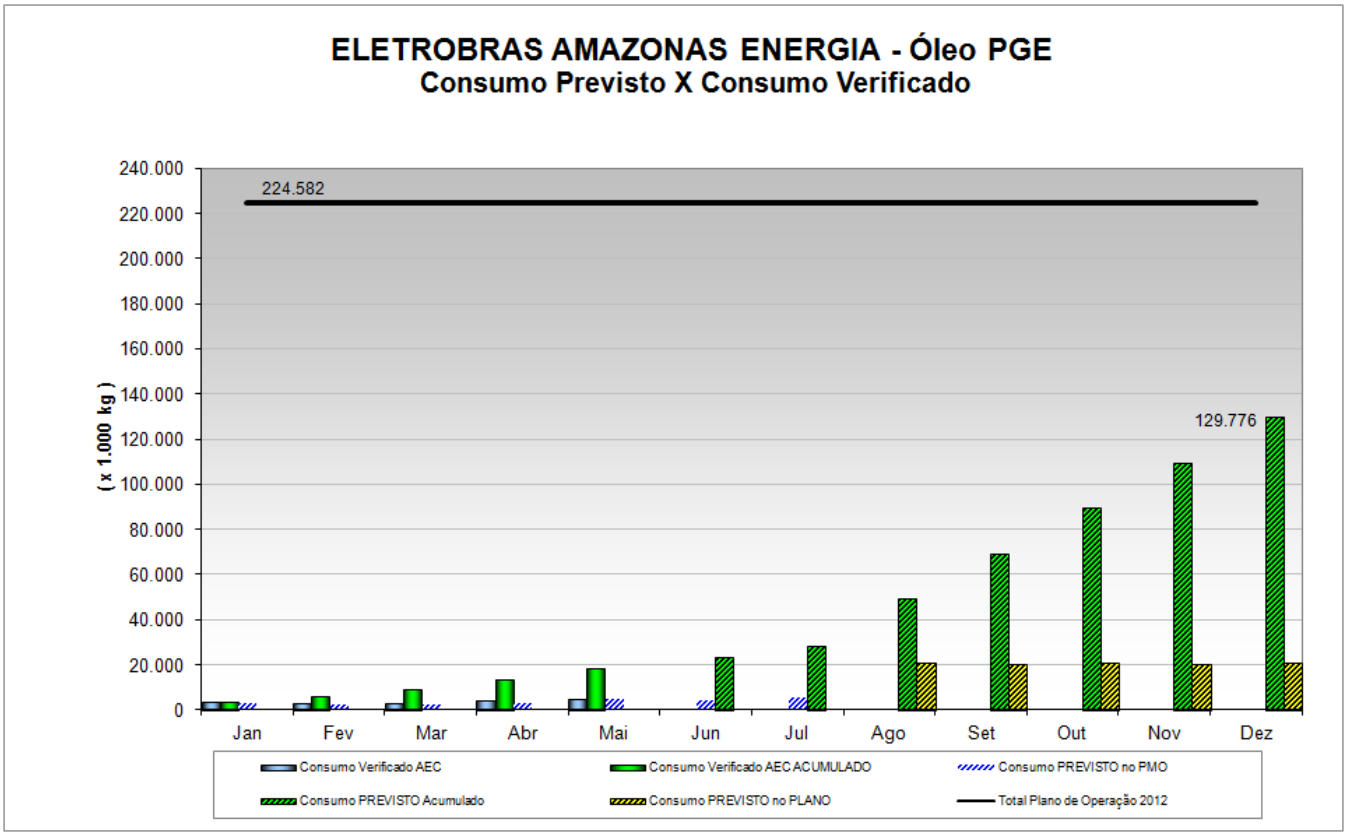


Gráfico XIV

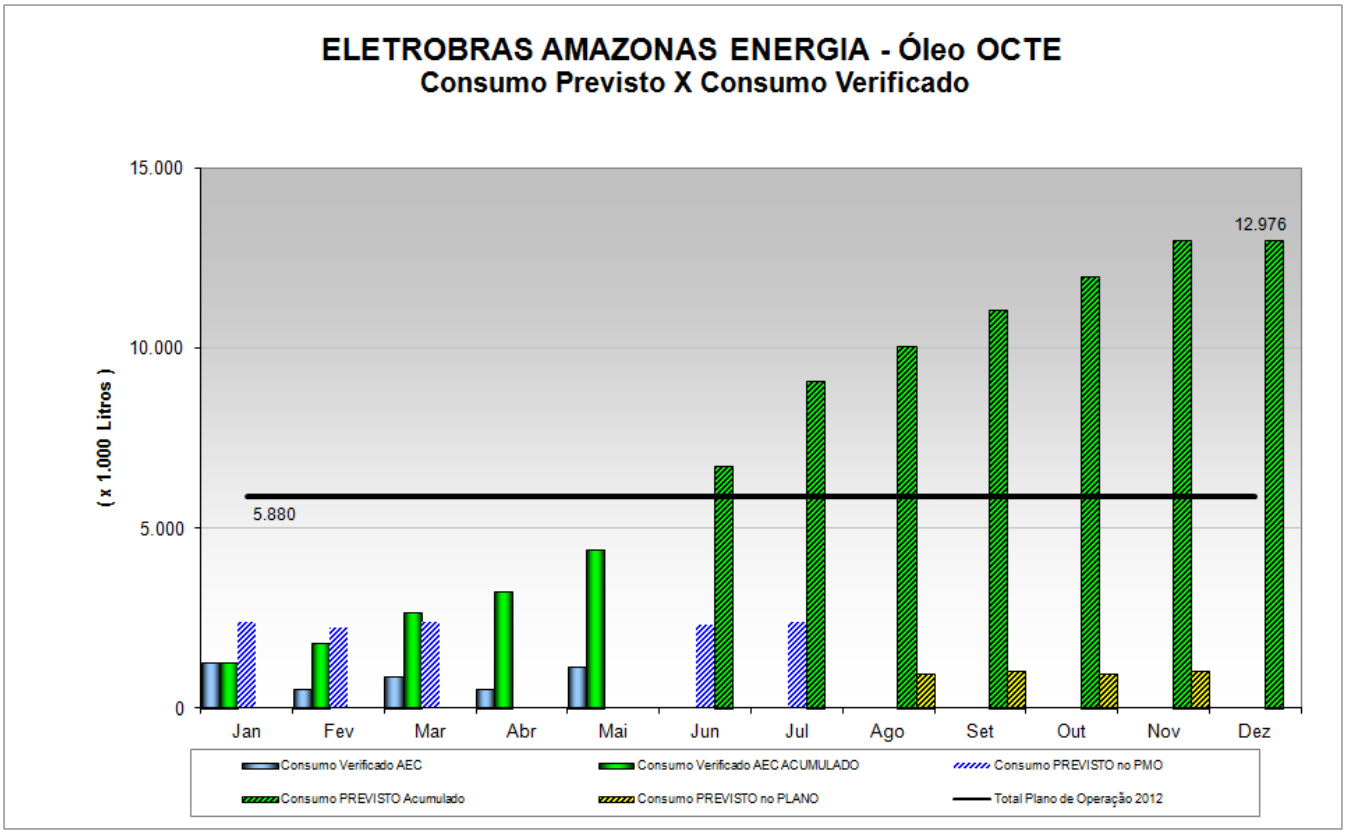


Gráfico XV

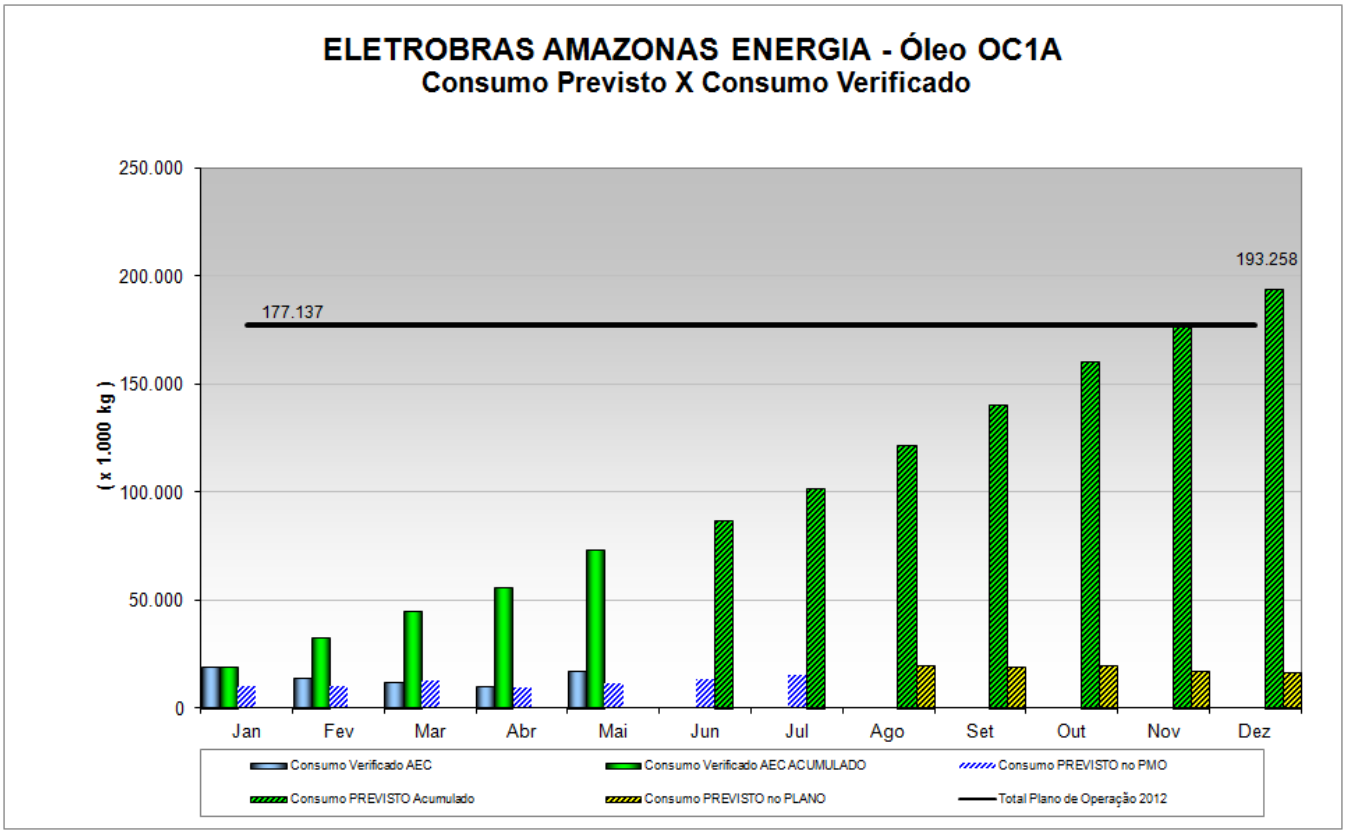


Gráfico XVI

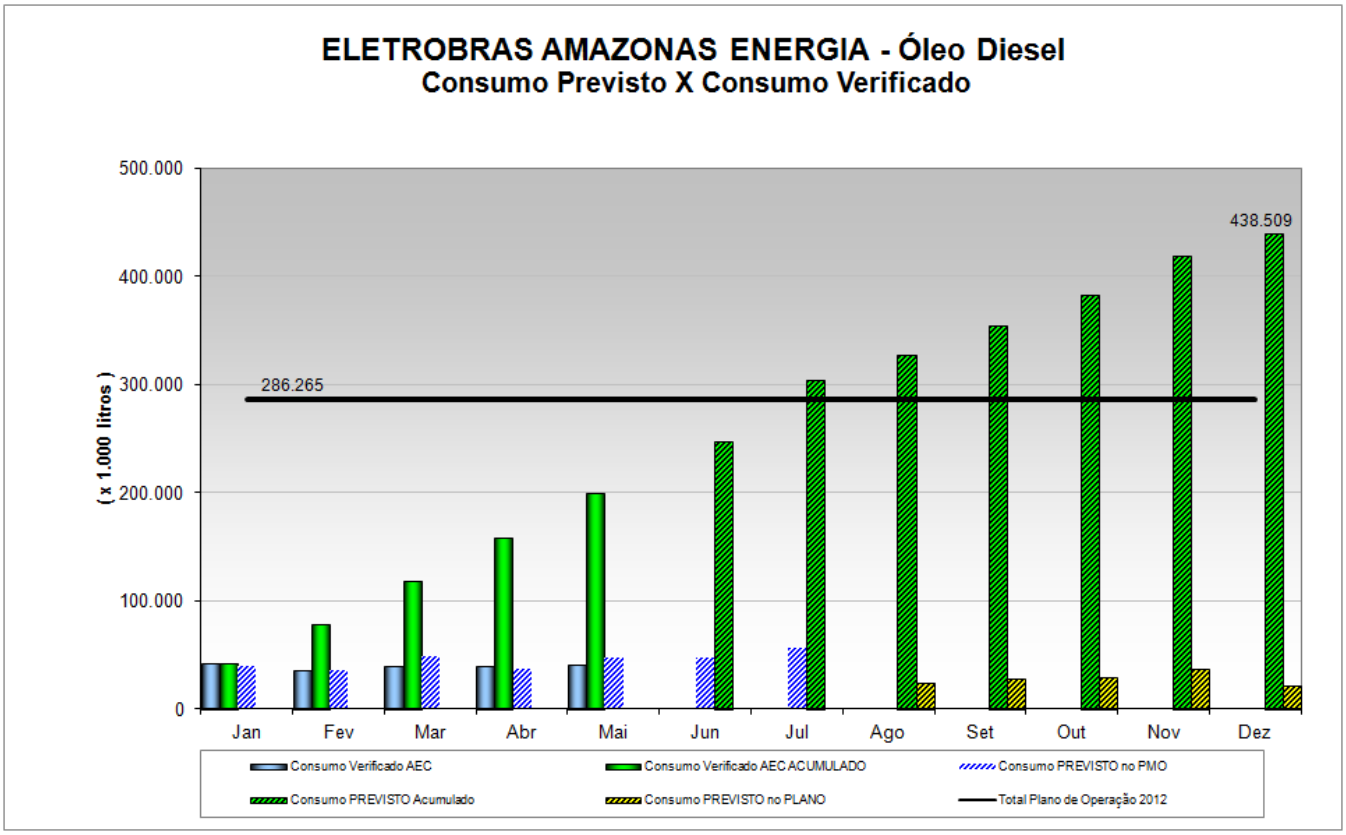


Gráfico XVII

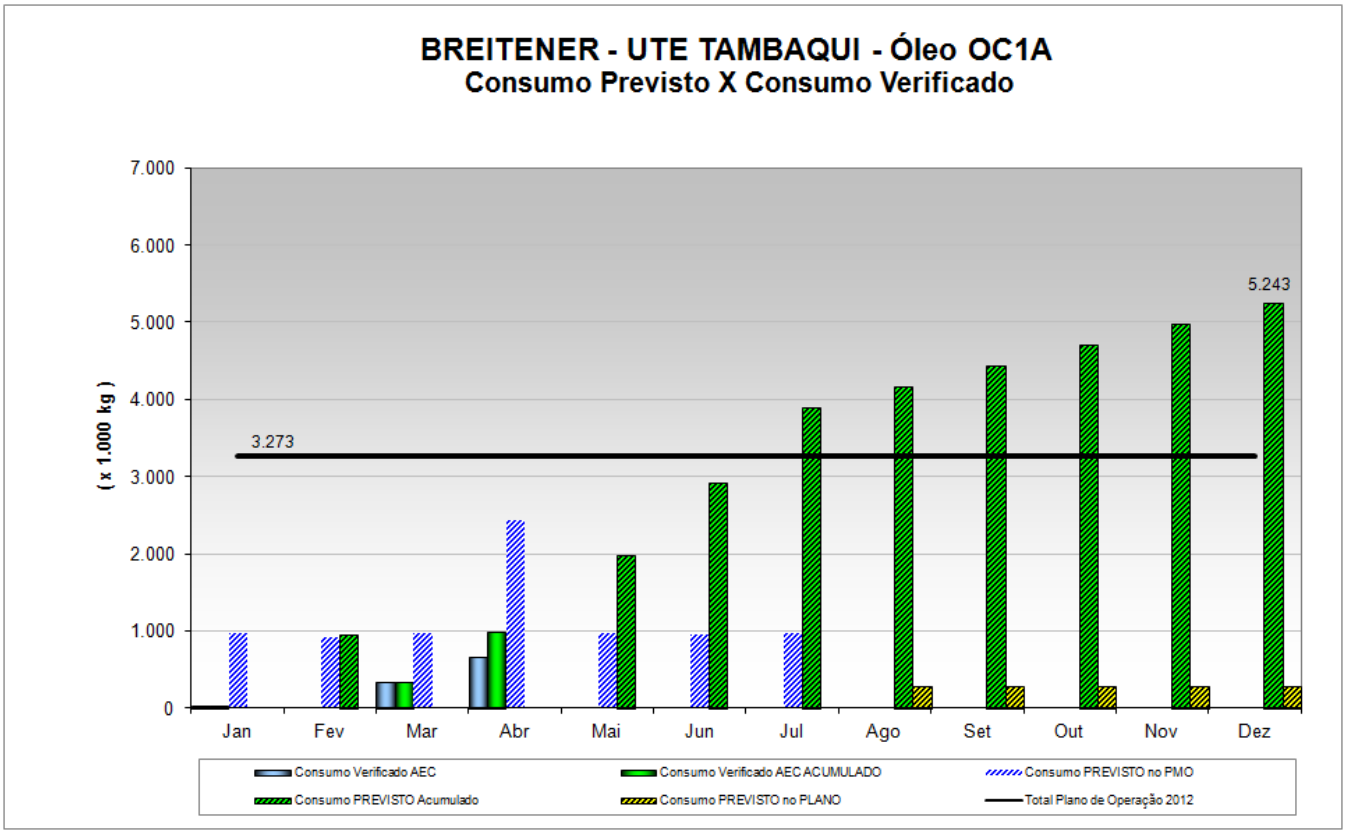


Gráfico XVIII

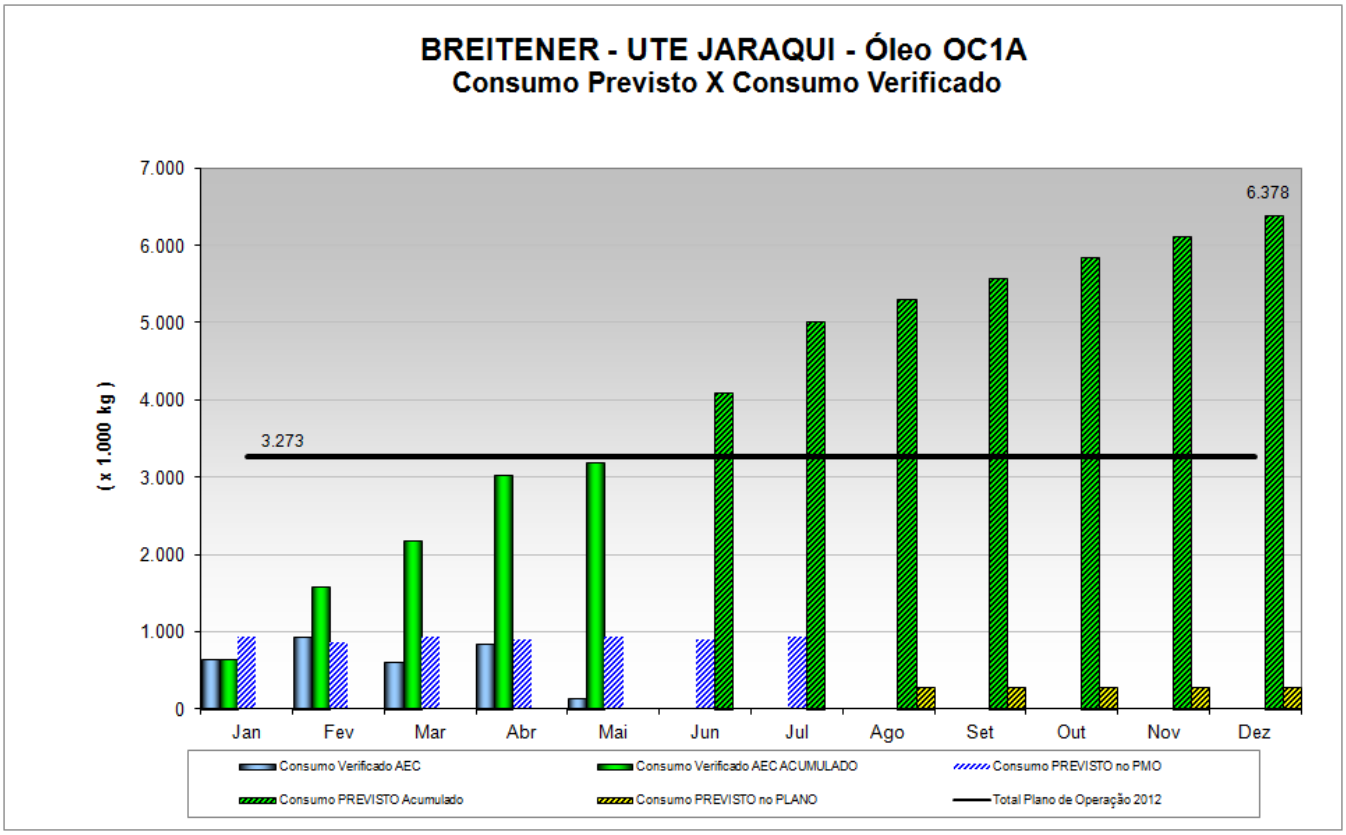


Gráfico XIX

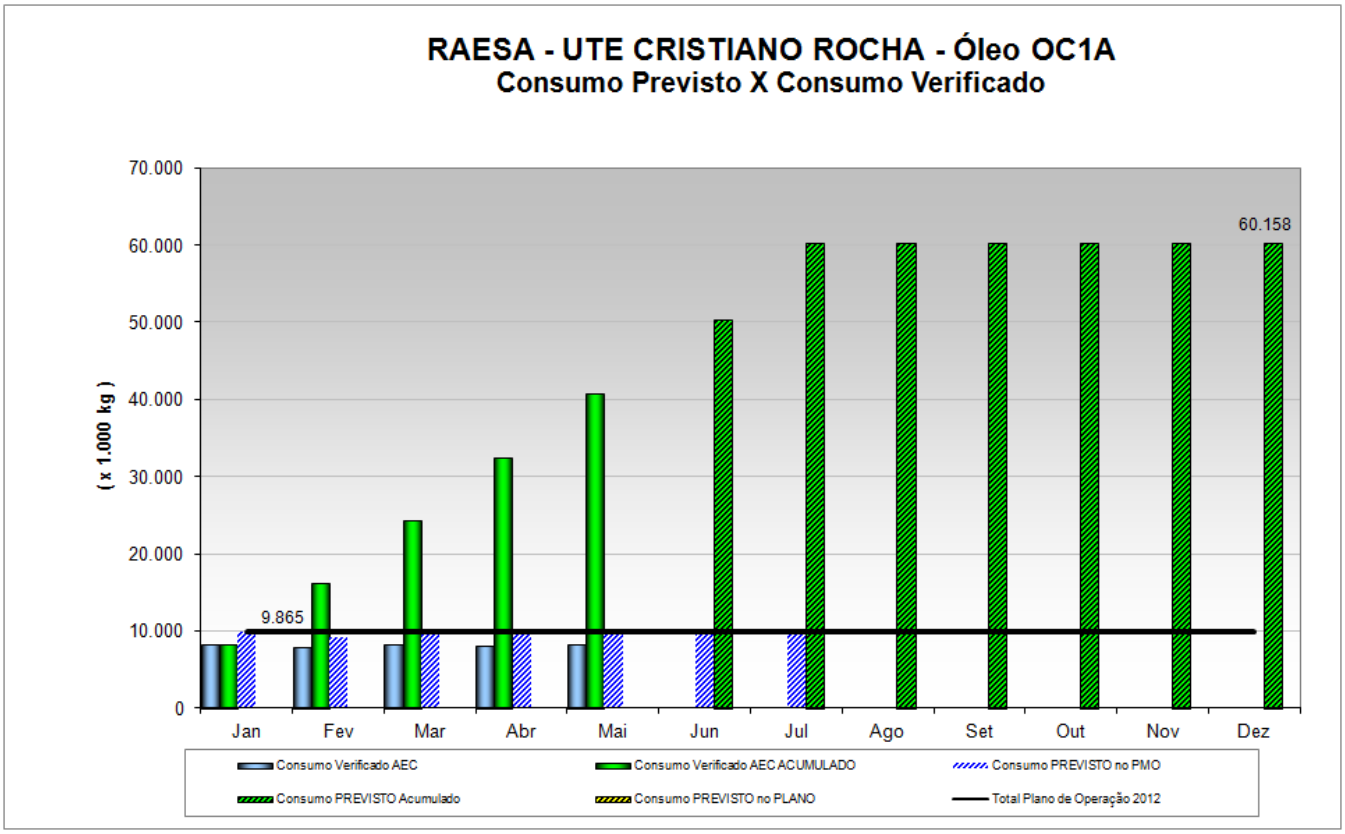


Gráfico XX

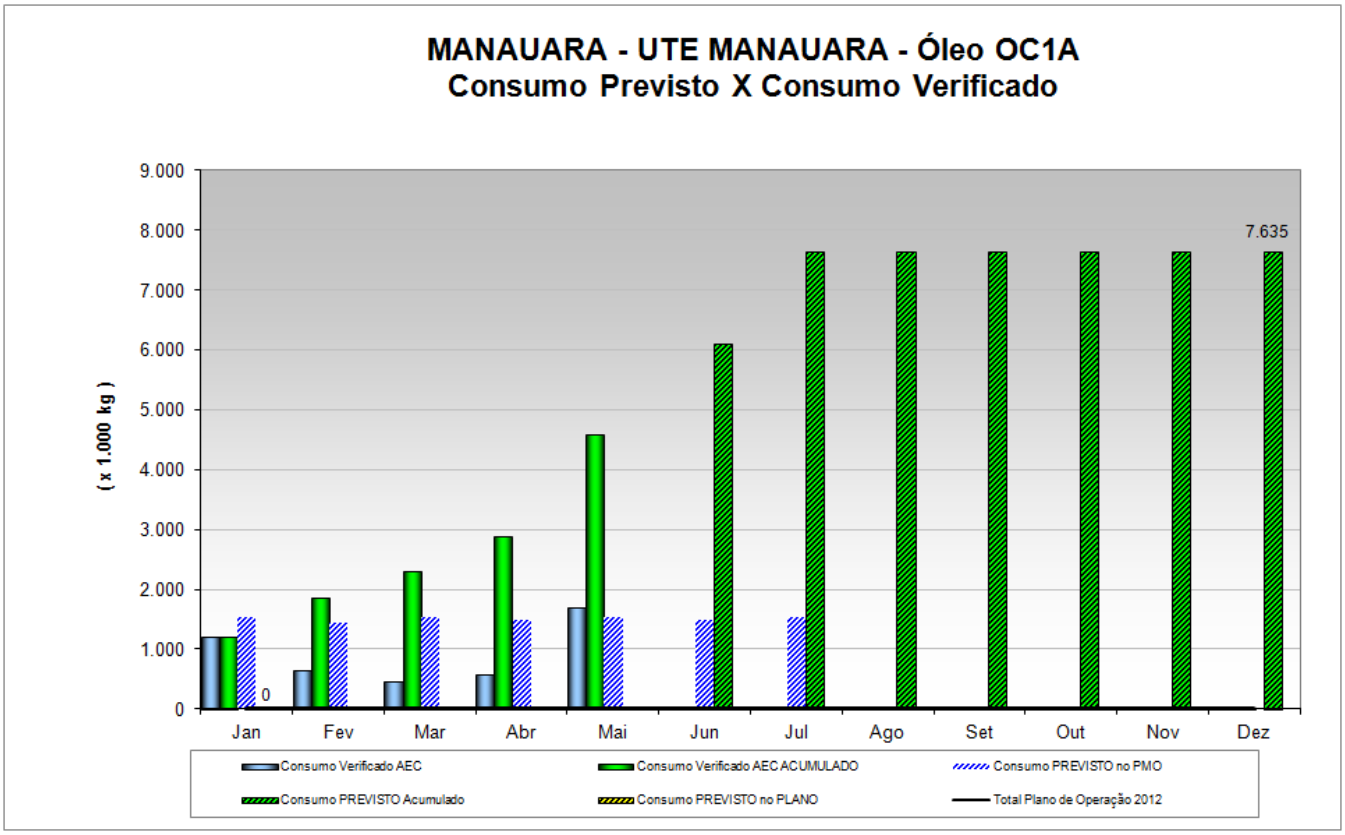


Gráfico XXI

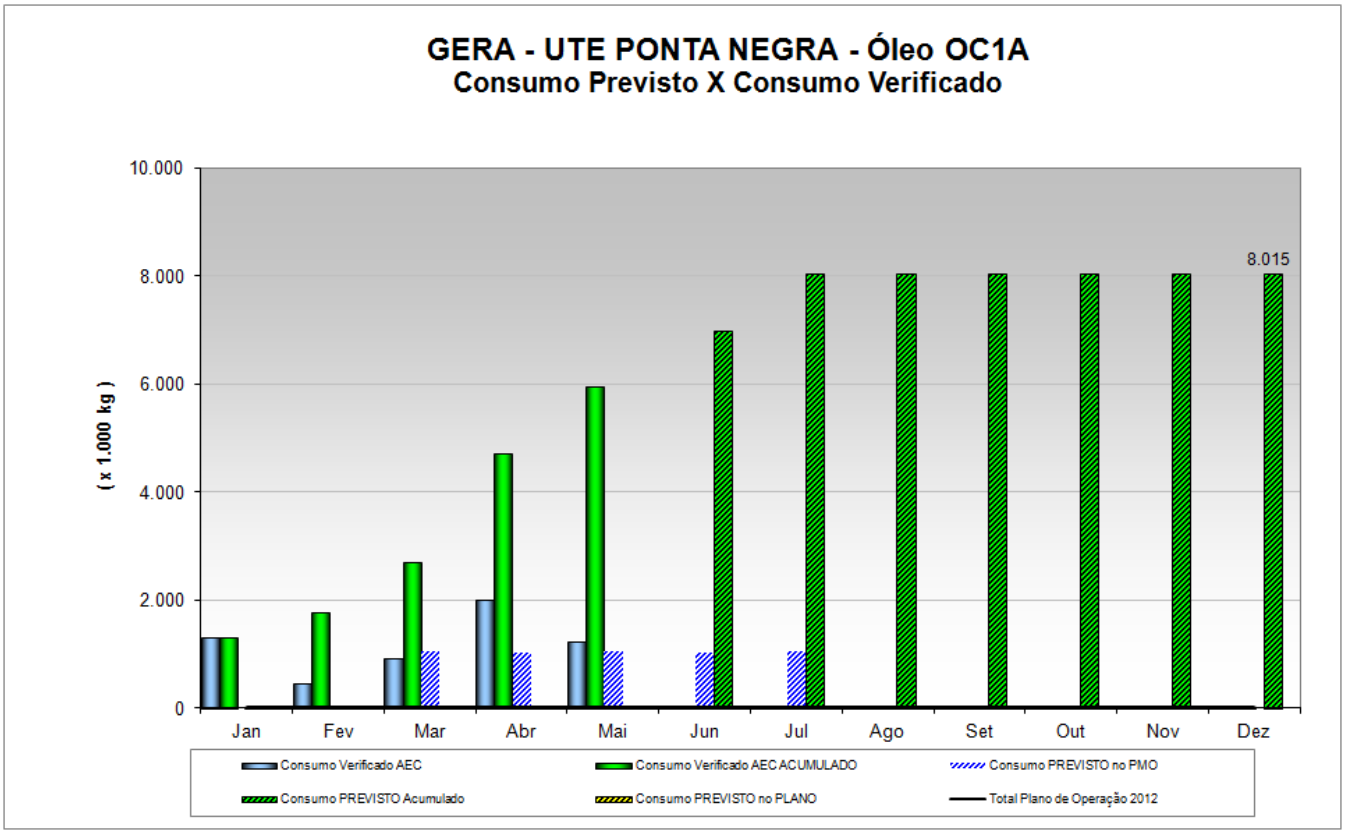


Gráfico XXII

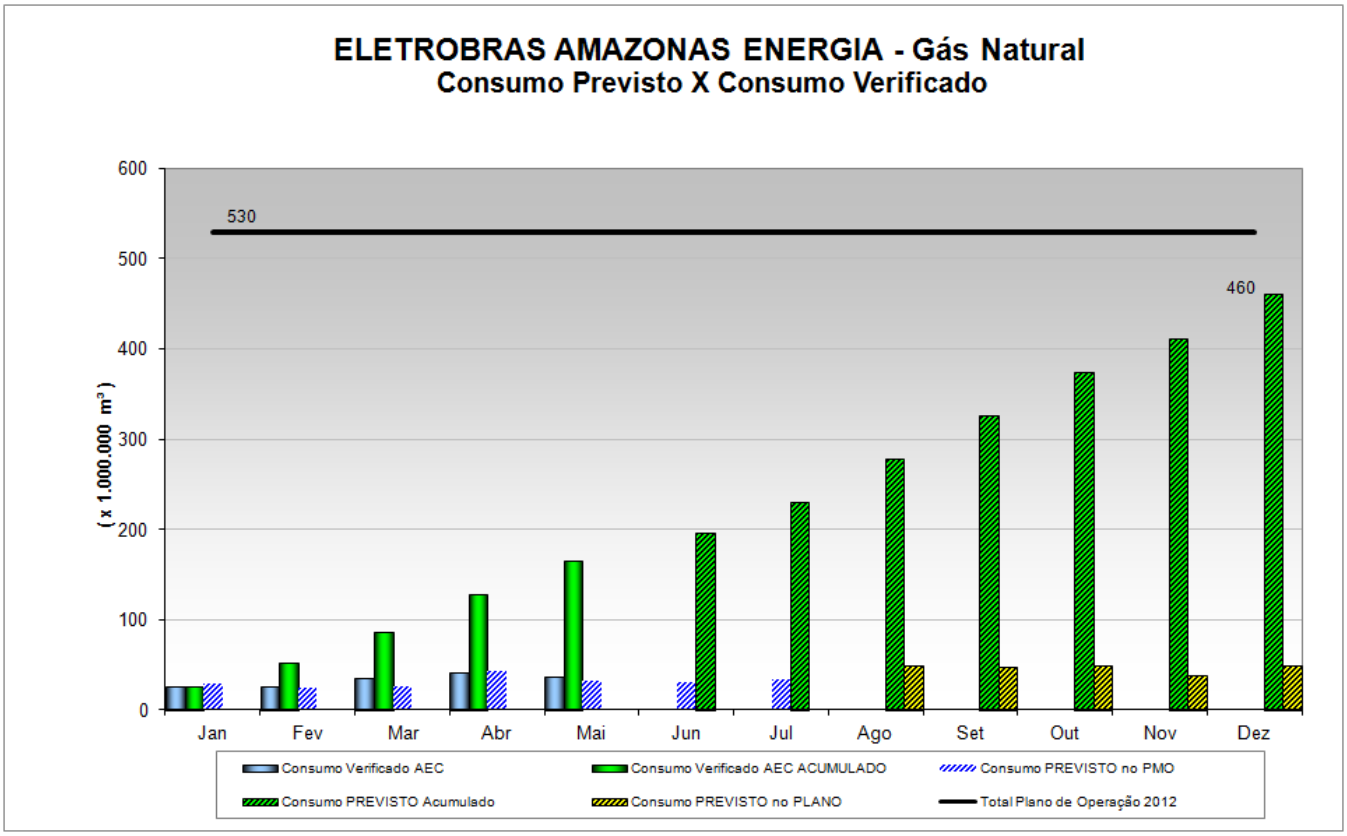


Gráfico XXIII

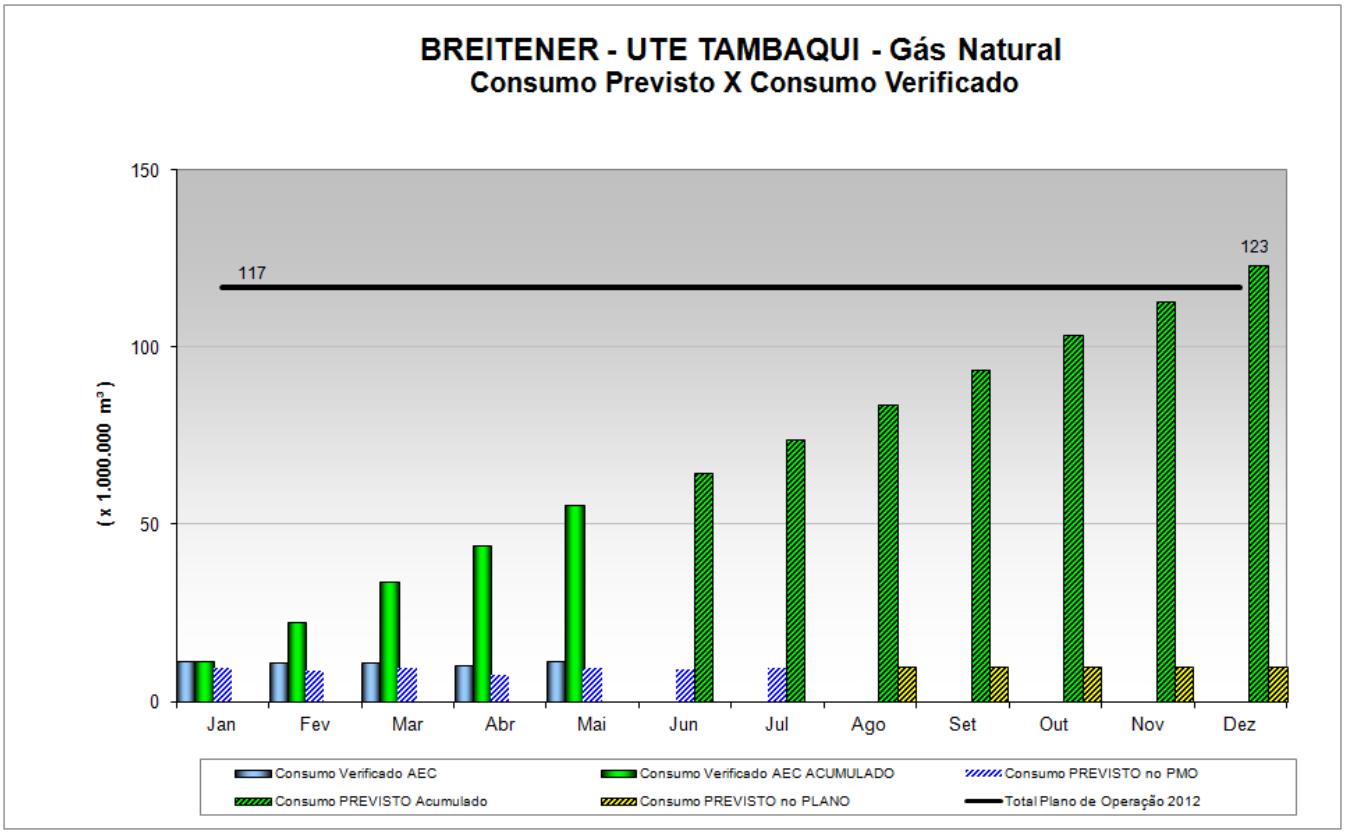


Gráfico XXIV

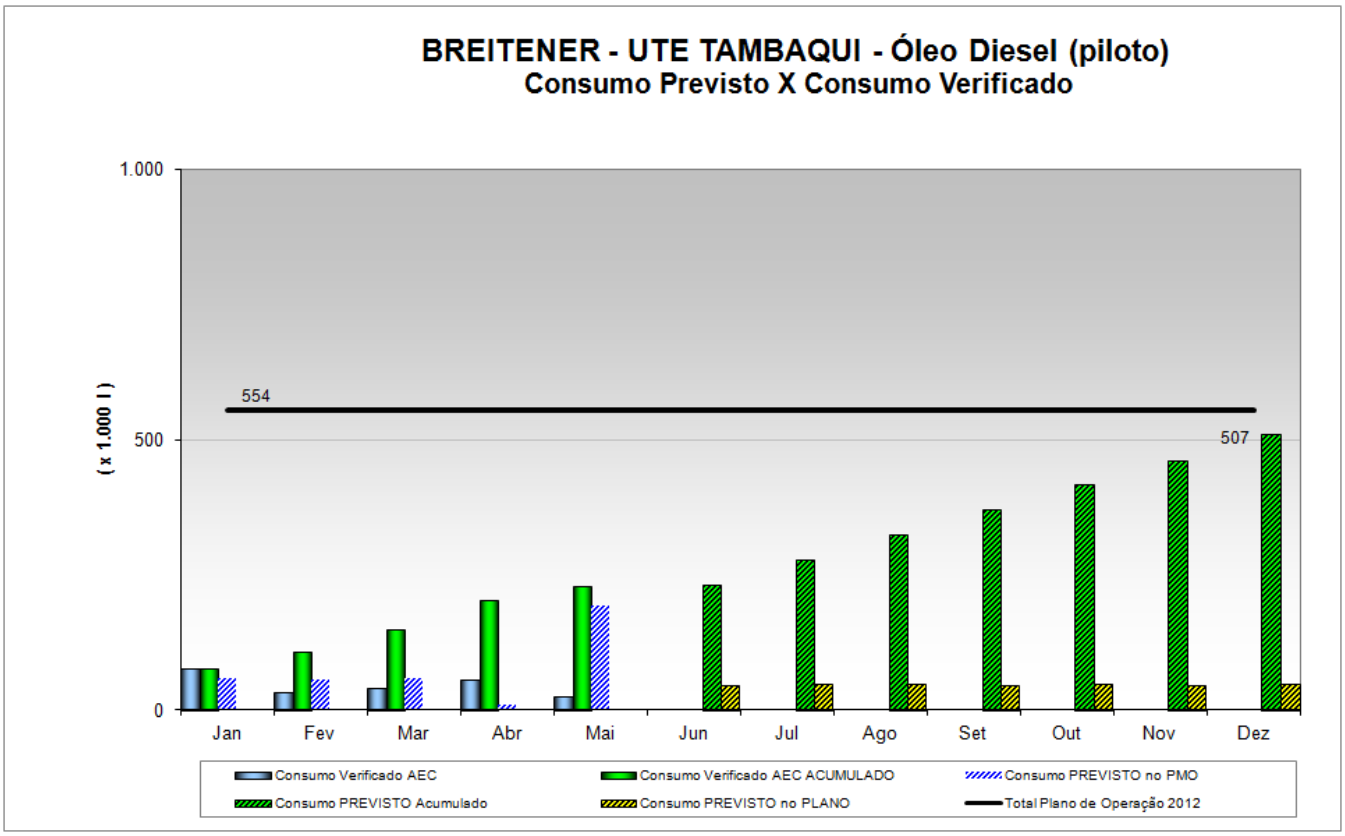


Gráfico XXV

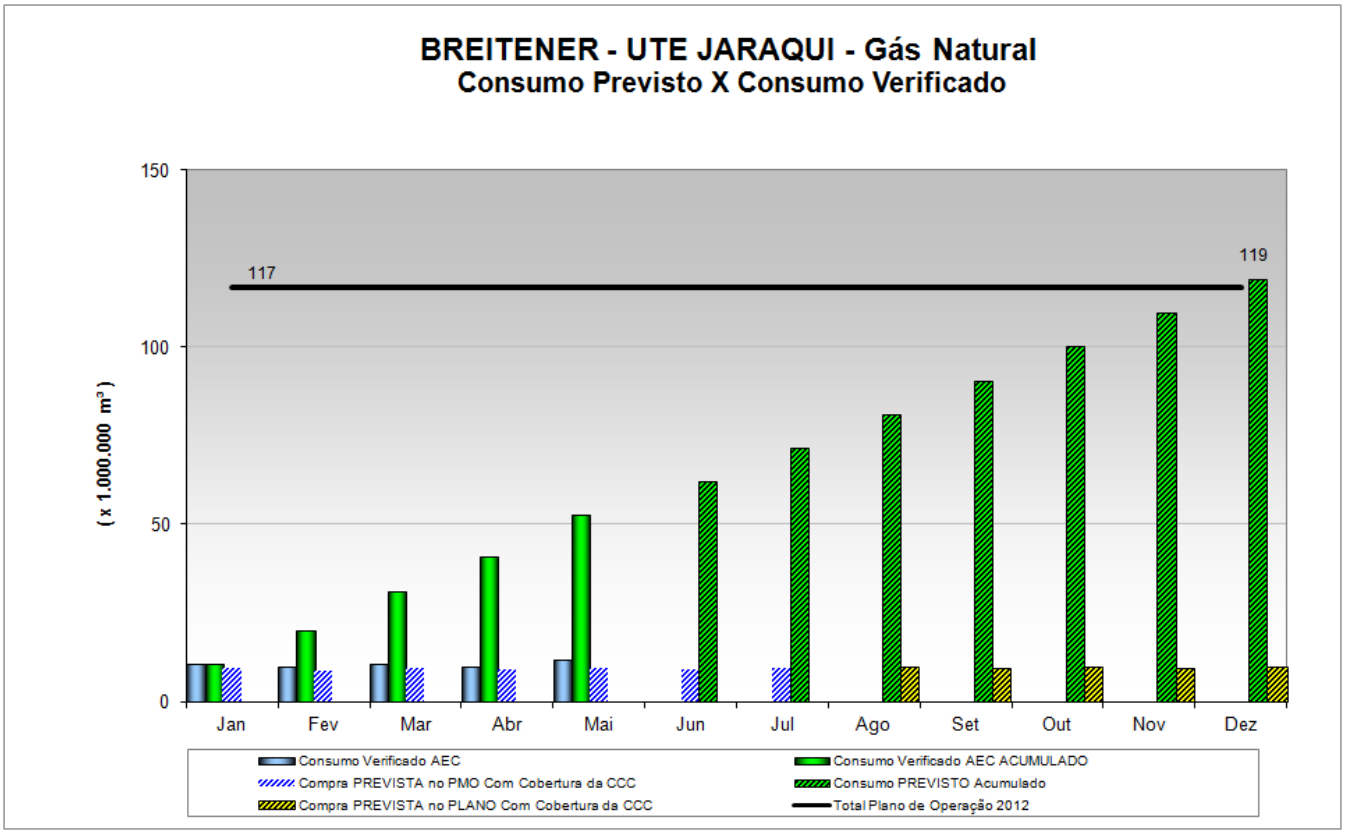


Gráfico XXVI

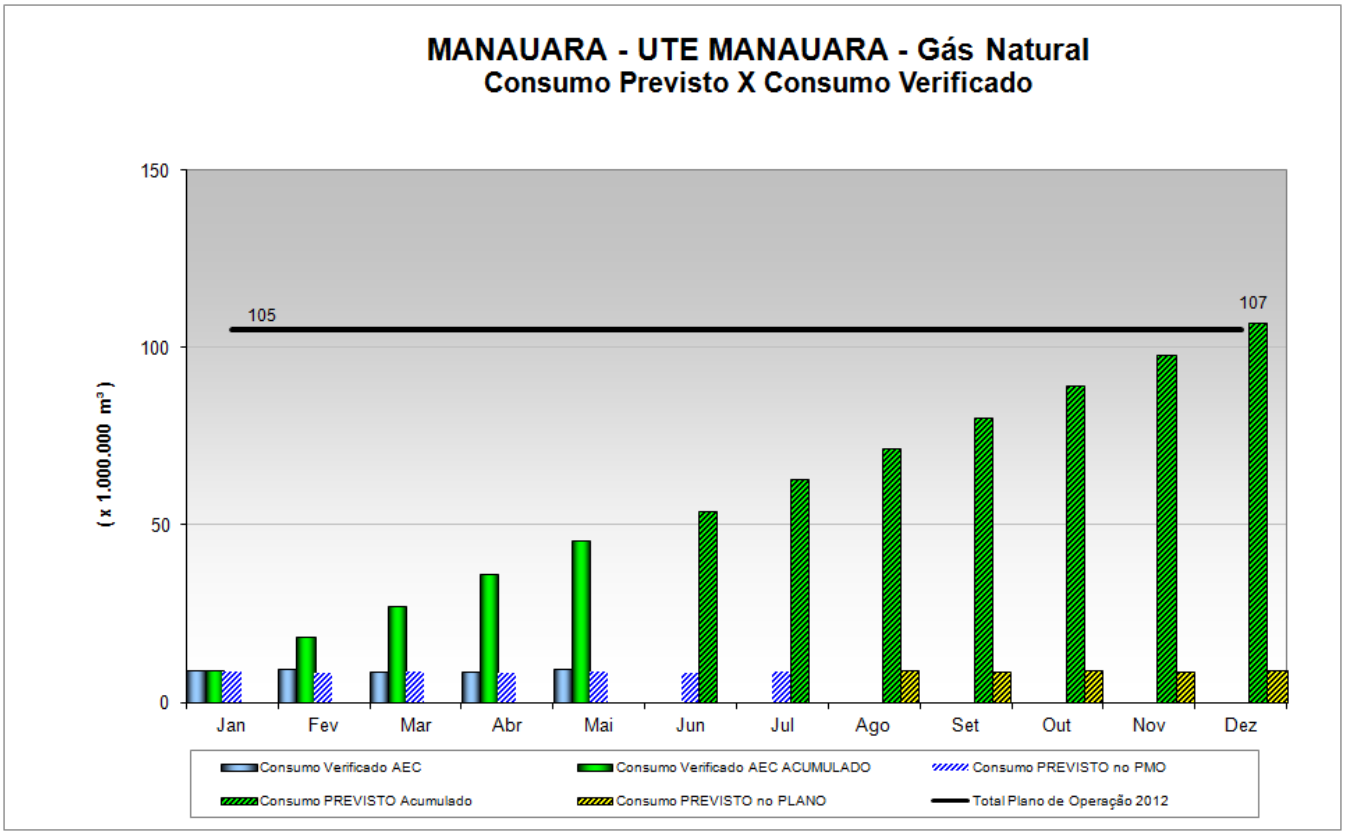


Gráfico XXVII

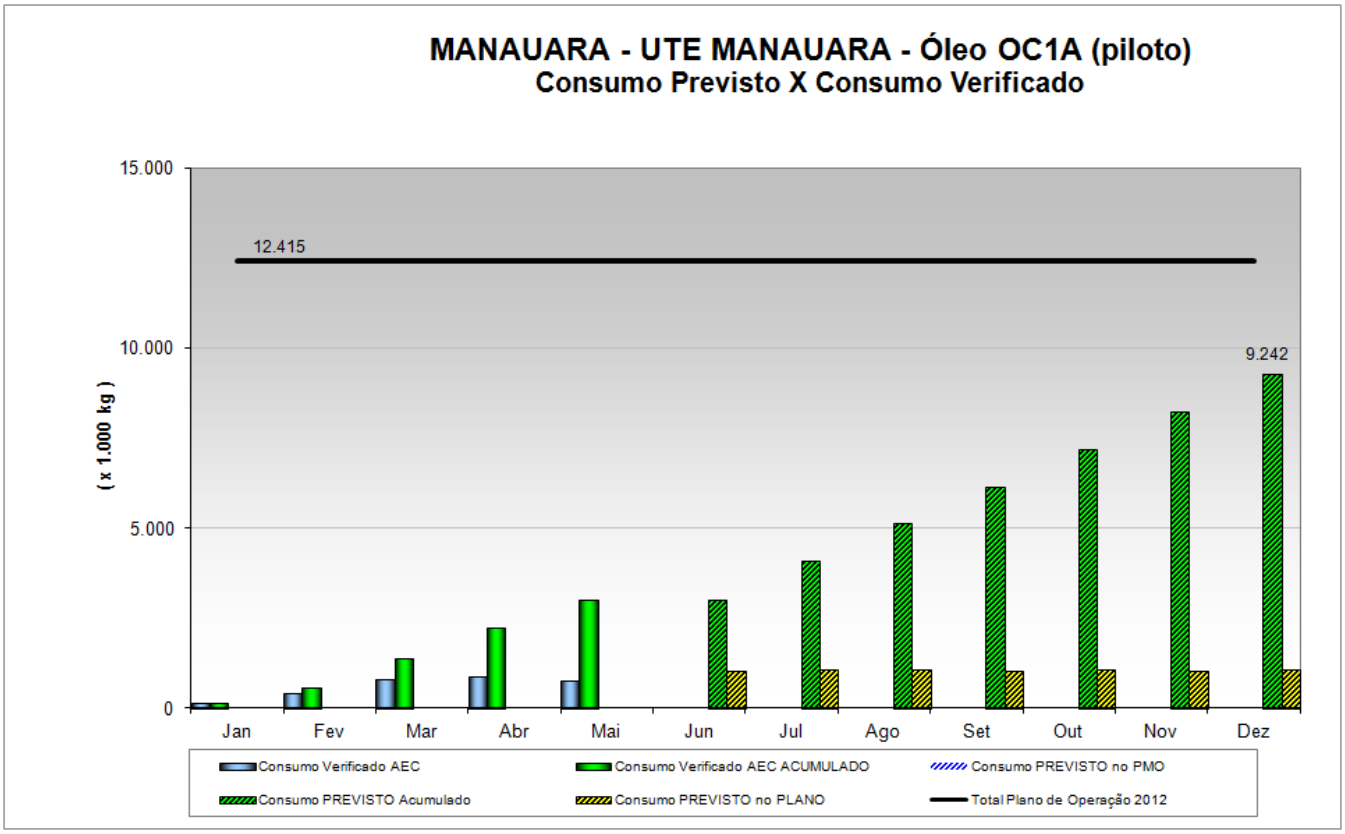


Gráfico XXVIII

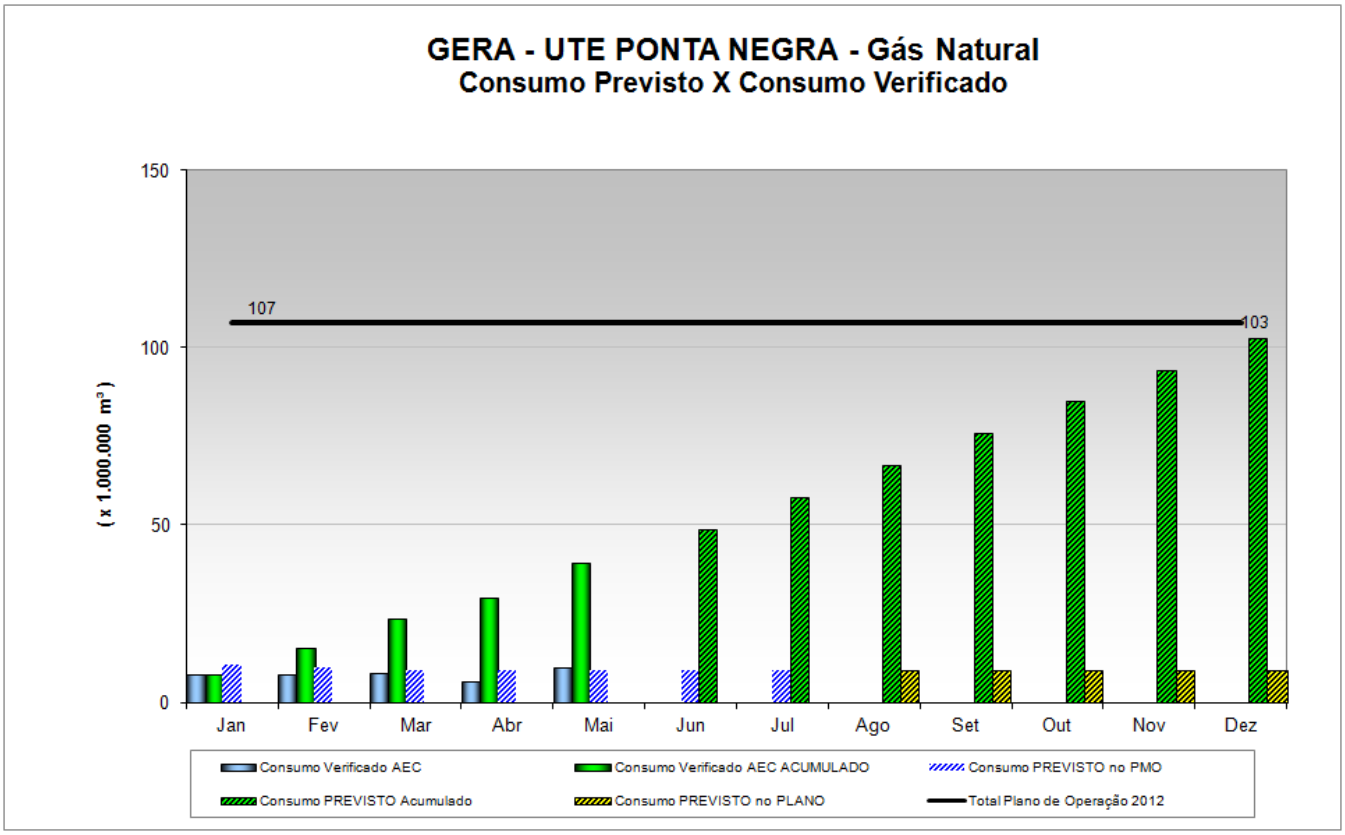


Gráfico XXIX

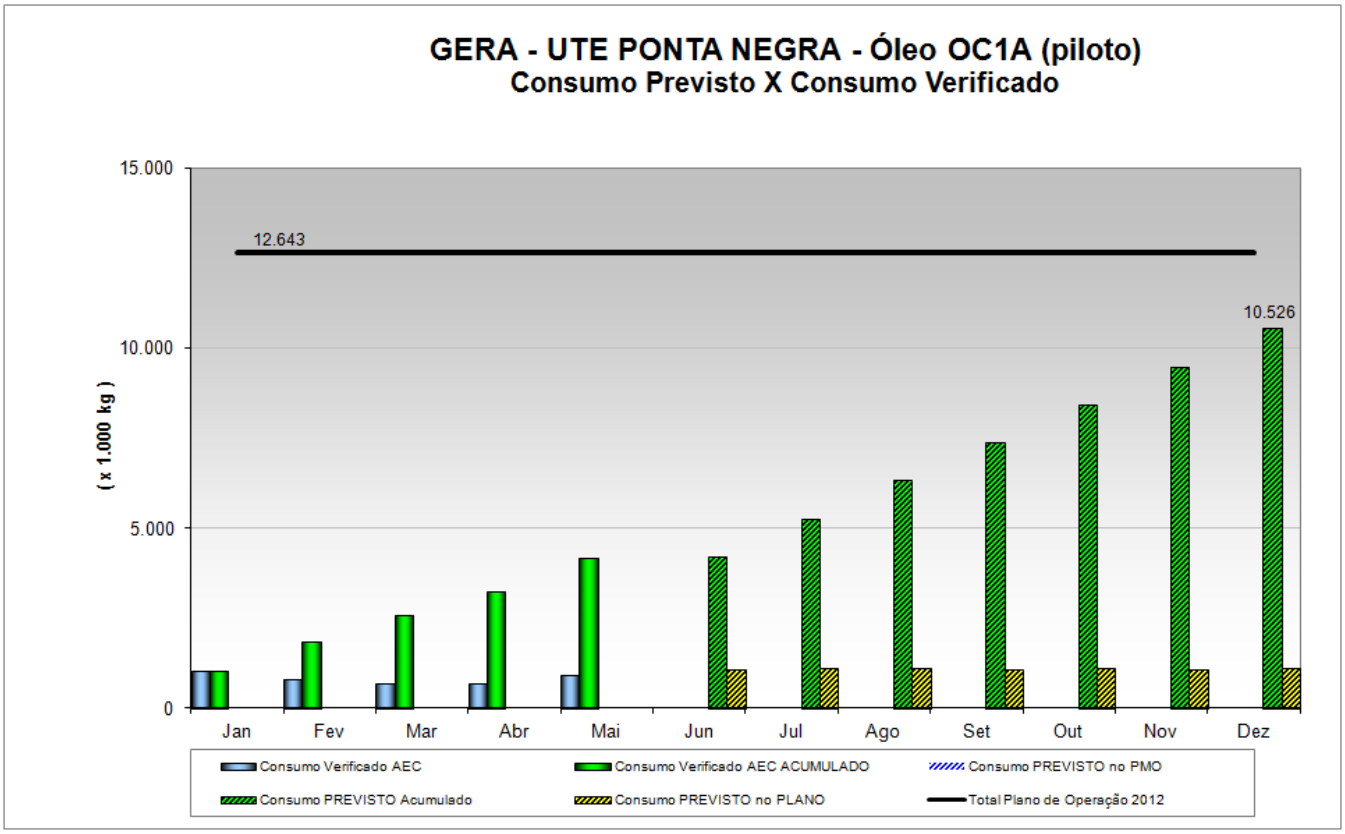


Gráfico XXX

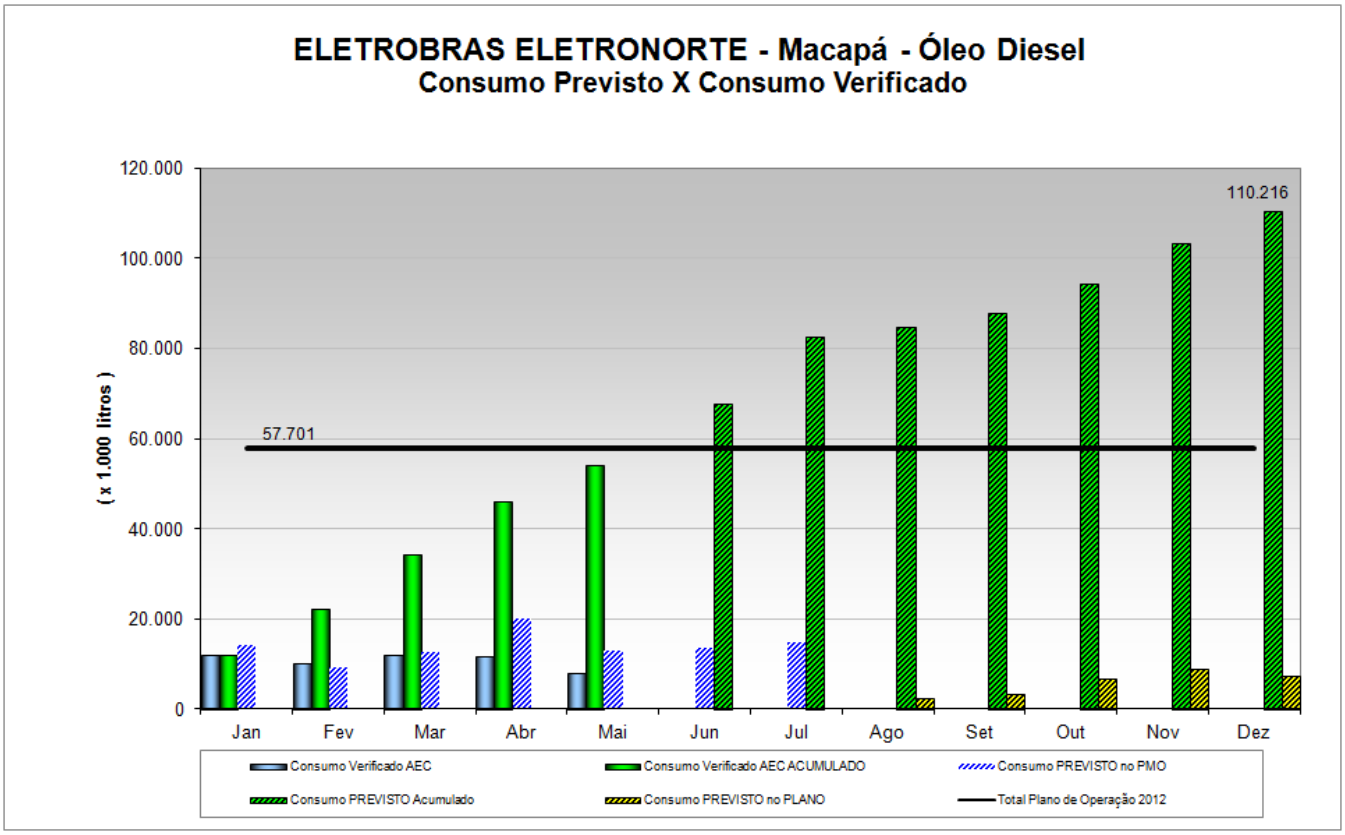
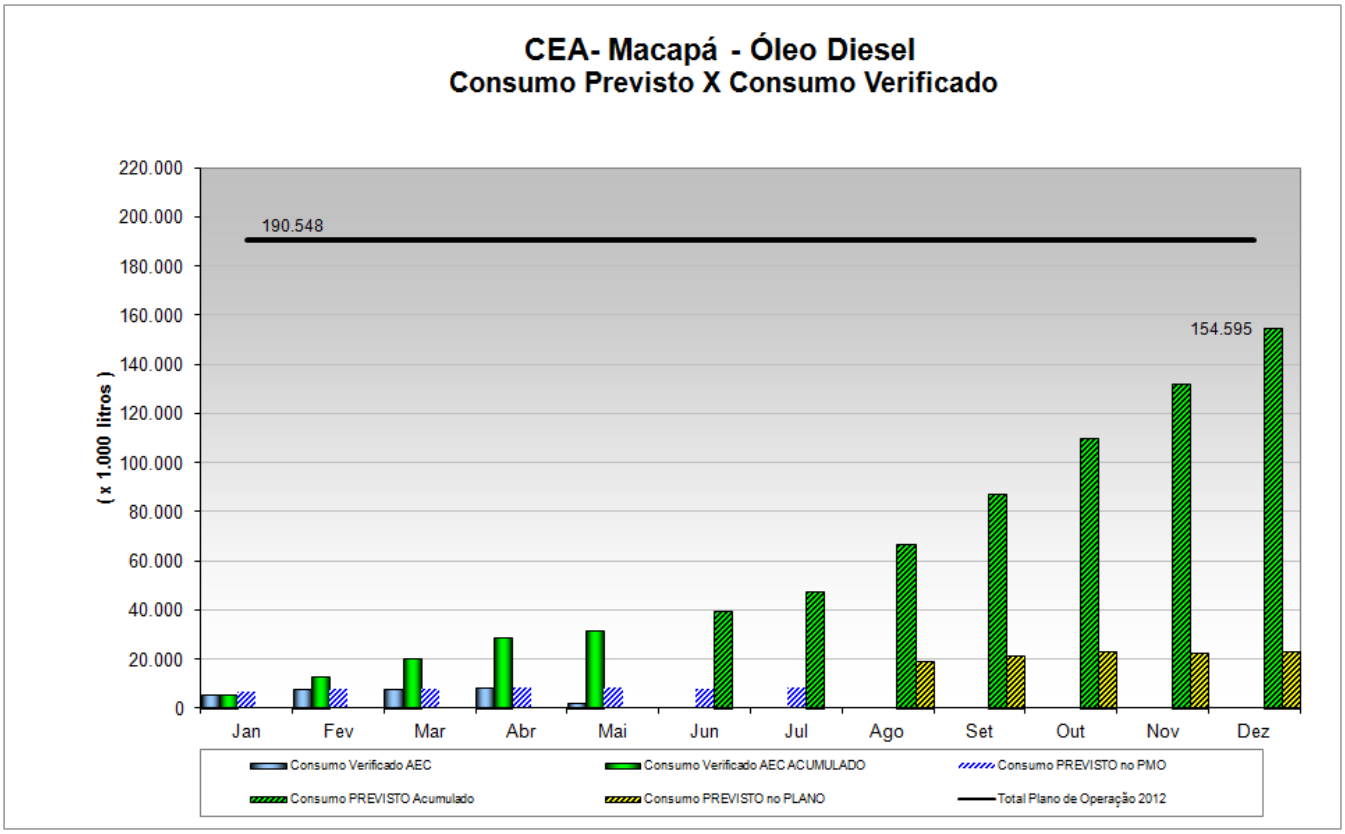


Gráfico XXXI



5.7 ANEXO VII

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Julho/2012			
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Preço do Produto com ICMS (R$/MWh)
MANAUS	UTE Mauá Bloco III	OCTE	-
	UTE Mauá Bloco II	OCTE	-
	UTE Jaraqui	GÁS NATURAL	189,39
	UTE Tambaqui	GÁS NATURAL	193,54
	UTE Manauara	GÁS NATURAL	194,77
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	196,44
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	202,54
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	202,54
	UTE Ponta Negra	OC1A	204,82
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	210,02
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	212,10
	UTE Breitener Tambaqui	OC1A	216,26
	UTE BreitenerJaraqui	OC1A	216,26
	UTE Manaura	OC1A	216,26
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	271,09
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	350,38
	UTE Cidade Nova	DIESEL	522,80
	UTE Electron Expansão	DIESEL	526,63
	UTE Flores	DIESEL	530,46
	UTE Aparecida Bloco II	OCTE	532,37
	UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	532,37
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	540,03
	UTE São José	DIESEL	545,78
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	545,78
	UTE Iranduba	DIESEL	551,52
	UTE Aparecida Bloco I	OCTE	610,89
	UTE Electron	OCTE	727,70
MACAPÁ	UTE Santana-W	DIESEL	461,52
	Expansão	DIESEL	523,06
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	538,44
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	548,06
	UTE Santana-LM	DIESEL	626,90

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em maio/2012 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.

Custos Unitários de Geração Térmica							Mês	mai/12
			Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%)	Com ICMS (R$/MWh)		DESVIO (%)
Sistema	Usina	Tipo do Produto	PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)
MANAUS	UTE Breitener Tambaqui	OC1A	6,0	1,8	-71%	353,48	216,26	(39)
	UTE BreitenerJaraqui	OC1A	6,0	0,6	-90%	353,48	216,26	(39)
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	65,0	55,6	-14%	346,68	212,10	(39)
	UTE Manaura	OC1A	10,0	11,9	19%	353,48	216,26	(39)
	UTE Ponta Negra	OC1A	7,0	2,9	-59%	334,78	204,82	(39)
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	30,0	32,5	8%	381,13	210,02	(45)
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	45,0	66,2	47%	572,70	350,38	(39)
	UTE Aparecida Bloco II	OCTE	0,0	-	-	534,65	532,37	(0)
	UTE Aparecida Bloco I	OCTE	0,0	1,9	-	613,50	610,89	(0)
	UTE Cidade Nova	DIESEL	15,0	9,3	-38%	556,13	522,80	(6)
	UTE Flores	DIESEL	50,0	48,7	-3%	564,55	530,46	(6)
	UTE São José	DIESEL	35,0	30,6	-12%	581,14	545,78	(6)
	UTE Mauá Bloco III	OCTE	-	-	-	-	-	-
	UTE Mauá Bloco II	OCTE	-	-	-	-	-	-
	UTE Electron	OCTE	-	1,9	-	730,82	727,70	(0)
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	25,0	26,1	4%	581,06	545,78	(6)
	UTE Electron Expansão	DIESEL	20,0	14,2	-29%	560,48	526,63	(6)
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	50,0	55,7	11%	574,32	540,03	(6)
	UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	15,0	13,2	-12%	566,23	532,37	(6)
	UTE Iranduba	DIESEL	15,0	12,8	-15%	628,88	551,52	(12)
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	60,0	56,4	-6%	315,36	271,09	(14)
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	42,8	43,1	1%	235,62	202,54	(14)
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	50,0	60,0	20%	235,62	202,54	(14)
	UTE Tambaqui	GÁS NATURAL	57,0	53,5	-6%	223,47	193,54	(13)
	UTE Jaraqui	GÁS NATURAL	57,0	56,7	0%	218,67	189,39	(13)
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	55,0	57,0	4%	226,81	196,44	(13)
	UTE Manauara	GÁS NATURAL	52,0	48,6	-7%	224,89	194,77	(13)
MACAPÁ	Expansão	DIESEL	34,0	30,5	-10%	524,09	523,06	(0)
	UTE Santana-W	DIESEL	27,0	32,3	20%	462,43	461,52	(0)
	UTE Santana-LM	DIESEL	5,1	12,0	135%	628,14	626,90	(0)
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	23,0	22,6	-2%	539,50	538,44	(0)
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	17,0	18,2	7%	549,14	548,06	(0)

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em maio/2012 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 Julho/2012

DATA: 27 de junho de 2012

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

ANEEL, CELPA, CERR, ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA, ELETROBRAS ELETRONORTE, PETROBRAS BR DISTRIBUIDORA e ELETROBRAS.

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

AMAPARI ENERGIA, CEA, CELPE, CEMAT 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 engº Gian Paulo que coordenasse a reunião.

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE MAIO/2012

A ata do PMO de junho/2012 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 Maio/2012			
	Combustível Líquido		Gás Natural	
	Data	Envio no Prazo	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	06/06/2012	Sim	19/06/2012	Sim
AMAZONAS ENERGIA	19/06/2012	Sim	-	-
BOA VISTA ENERGIA	21/06/2012	Não	-	-
BREITENER	04/06/2012	Sim	13/06/2012	Sim
CEA	14/06/2012	Sim	-	-
CELPA	18/06/2012	Sim	-	-
CELPE	12/06/2012	Sim	-	-
CEMAT	25/06/2012	Não	-	-
CERON	15/06/2012	Sim	-	-
CERR	20/06/2012	Sim	-	-

Empresa	Envio do AEC Maio/2012			
	Combustível Líquido		Gás Natural	
	Data	Envio no Prazo	Data	Envio no Prazo
ELETROACRE	05/06/2012	Sim	-	-
ELETRONORTE	21/06/2012	Não	-	-
GERA	05/06/2012	Sim	12/06/2012	Sim
JARI	11/06/2012	Sim	-	-
MANAUARA	06/06/2012	Sim	06/06/2012	Sim
PETROBRAS	11/06/2012	Sim	-	-
RAESA	06/06/2012	Sim	-	-

Empresa	Dados Enviados pelo SCD Combustível Líquido e Gás Natural
	Dentro do Prazo (até 10/06/12)
AMAZONAS ENERGIA	Sim
BREITENER	Sim
GERA	Sim
MANAUARA	Sim

4. LIMITES DE CONSUMO ESPECÍFICO UTILIZADOS NOS PMO

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

O representante do PIE RAESA informou que, da mesma forma que o PIE GERA, encaminhou à ANEEL estudo sobre consideração do PCI nos valores de limite de consumo específico estabelecidos na RN nº 427/2011. O representante da ANEEL informou que os estudos estão em análise pelas SRG e SFG e que se as

solicitações forem pertinentes serão definidos novos procedimentos com possível alteração na RN nº 427/2011.

5. 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.

6. SISTEMA DE COLETA DE DADOS – SCD

Os técnicos do CTP ressaltaram mais uma vez que, no Ofício ANEEL/SFG-SRG nº 248/2012, de 13/03/2012, encaminhado à Eletrobras, essa Agência estabelece as regras de transição para o cálculo do reembolso da CCC dos Sistemas Isolados, em função da operacionalização do SCD.

Comentaram ainda que nesse Ofício ficou estabelecido que, a partir da referência MAIO/2012, passam a ser considerados no cálculo do reembolso da CCC, os valores de geração térmica e hidráulica obtidos a partir do Sistema de Coleta de Dados – SCD, exceção apenas para as usinas da GUASCOR e da Eletrobras Amazonas Energia cujas informações continuarão a ser obtidas a partir do AEC, até o fim do prazo de instalação do SCD definido por essa Agência Reguladora nos Despachos nº 1102, de 03/04/2012 e nº 1570, de 08/05/2012, respectivamente.

Dessa forma, para as demais empresas, a apuração dos dados para fins de reembolso da CCC, levará em conta somente os dados provenientes do SCD e não mais do AEC.

As empresas que enviaram os dados a partir do Sistema de Coleta de Dados – SCD foram: AMAPARI, CELPE, Eletrobras ELETRONORTE, BREITENER, GERA, MANAUARA e RAESA.

A seguir, os técnicos do CTP apresentaram tabela contendo, para cada usina homologada e que tenha enviado dados pelo SCD, a totalização de energia líquida gerada, consumo de combustíveis, assim como os consumos limitados, calculados através dos dados enviados pelo SCD e tratados pelo algoritmo de tratamento de dados faltantes e inválidos, referentes ao mês de maio/2012. Foi enfatizado que, para as usinas que possuem SCD homologado e que estão enviando dados de medição por esse sistema, o reembolso referente ao mês de maio/2012 será feito com base nos valores apresentados nessa tabela.

Os técnicos do CTP informaram que estão sendo providenciados aprimoramentos no algoritmo de tratamento dos dados do SCD junto ao Departamento de Informática da Eletrobras.

A tabela supracitada, com os dados referentes ao mês de maio/2012, é apresentada a seguir:

referencia	Empresa	Gestor	Usina	Bloco	Geração Térmica Conexão (kWh)	Consumo Combustivel Gas (m³)	Consumo Combustivel Oleo Diesel (l)	Consumo Combustivel Oleo Combustível (kg)	Glosa	Montante da Glosa Gás Natural (m³)	Consumo limitado gás natural (m³)	Montante da Glosa Óleo Diesel (l)	Consumo limitado Óleo Diesel (l)	Montante da Glosa Óleo Combustível (kg)	Consumo limitado Óleo Combustível (kg)
201205	AMAPARI	AMAPARI	SERRA DO NAVIO	01	12.088.452		3.169.458		SIM		-	62.726	3.106.732		-
201205	CELPE	CELPE	TUBARÃO	TUBARÃO	1.203.567		358.964		SIM		-	18.355	340.609		0
201205	ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	SANTANA EXPANSÃO	22.874.152		5.986.510		NÃO		-		5.986.510		0
201205	ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	TURBINA A GÁS LM2500	8.104.384		2.820.624		SIM		-	178.595	2.642.029		0
201205	ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	WÄRTSILA 18V46	23.304.789		5.730.381		SIM		-	137.232	5.593.149		0
201205	GERA	GERA	PONTA NEGRA	PONTA NEGRA	41.347.210	9.869.402		1.239.026	NÃO		9.869.402		-		1.239.026
201205	MANAUARA	MANAUARA	MANAUARA	MANAUARA	41.612.940	9.375.145		1.693.061	NÃO		9.375.145		-		1.693.061
201205	RAESA	RAESA	CRISTIANO ROCHA	CRISTIANO ROCHA	40.390.272			8.251.200	SIM		-		-	11.585	8.239.615
201205	B.JARAQUI	B.JARAQUI	JARAQUI	JARAQUI	41.417.995	11.801.088		147.903	NÃO		11.801.088		-		147.903
201205	B.TAMBAQUI	B.TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	41.088.253	11.373.685		-	NÃO		11.373.685		-		0

7. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistemas do Interior)

7.1. SCD

O representante da Eletrobras Amazonas Energia informou que as UTEs Coari, Itacoatiara, Parintins, Tefé e o PIE BK estão com SCD instalado mas ainda não estão enviando dados. A Eletrobras está aguardando o envio pela AmE dos projetos de SCD dessas usinas, bem como as demais, para análise e homologação.

Foi destacado que no Despacho ANEEL/SRG Nº 1.570, de 08/05/12, essa Agência concedeu prazo adicional até 09 de julho de 2012 para instalação e operacionalização do SCD nas UTEs Autazes, Benjamin Constant, Boca do Acre, Castanho, Coari, Eirunepé, Humaitá, Itacoatiara, Lábrea, Manacapuru, Manicoré, Maués, Parintins, Rio Preto da Eva, São Gabriel da Cachoeira, Tabatinga e Tefé, e prazo até 07 de setembro de 2012 para as demais UTEs do interior.

Assim, os dados a serem utilizados para fins de apuração do reembolso serão os provenientes do AEC.

7.2. 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 Julho/2012 são apresentadas na tabela a seguir.

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	105.210.429	31.059.823

8. CELPA

8.1. Interligações

O representante da CELPA informou que devido a questões orçamentárias a previsão de interligação da UTE Bagre ficou para Agosto/2012 e para as UTEs Curralinho e Melgaço para Dezembro/2012, diferentemente do informado no Plano Anual de Operação 2012 no qual era previsto para Julho/2012.

8.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	35.422.133	10.063.986

9. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

9.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	24.398.434	6.813.780

10. CERR

10.1. Interligação Caracaraí – Sistema Boa Vista

O representante da CERR informou que é previsto para o fim de julho/2012 a interligação dos Sistemas Rorainópolis, Vista Alegre e Petrolina do Norte ao Sistema Boa Vista. Comentou também que é previsto a desativação da UTE Jundiá e que o atendimento será via intercâmbio com o Sistema Caracaraí.

10.2. UTE Alto Alegre

O representante da CERR informou que o sistema de Alto Alegre está com demanda reprimida. Acrescentou que não possui alimentador expresso, sendo utilizada a rede de 13,8 kV que apresenta problemas de afundamento de tensão (80 km de rede) e que o alimentador existente já atingiu a sua potência máxima de 2,4 MW.

O representante da CERR comentou que a empresa solicitará à ANEEL autorização para ativação da UTE Alto Alegre, passando o sistema a ser atendido por intercâmbio e por geração térmica.

Complementou informando que esse procedimento será por período determinado, uma vez que a CERR e o Governo do Estado já estão se reunindo para avaliar o montante de recursos necessários para revitalização da SE 69kV.

10.3. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Geração	Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Hidráulica	-	1.713.338	-
Térmica	Óleo Diesel	5.516.421	1.707.708

11. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE

11.1. Interligações

O representante da EDAC informou que estão previstas para o final de 2012 as interligações dos sistemas Assis Brasil e Manuel Urbano ao sistema Rio Branco (SIN). O Coordenador da Reunião comentou que não foram previstas interligações no Plano Anual de Operação 2012 e orientou ao representante da EDAC que também informe à área de mercado de sua empresa sobre a previsão dessas interligações para o final de 2012.

11.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores totais de Geração e de Consumo de Combustível da ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE referentes ao PMO de Julho/2012 são apresentados na tabela a seguir.

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	13.774.000	3.892.944

12. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

12.1. Sistema Boa Vista

➔ **Carga Própria Prevista:** 84,984 MW médio

- GT Própria: 0 MW médio
- Suprimento EDELCA (Venezuela): 84,984 MW médio

12.2. Geração Térmica prevista no Plano Anual de Operação 2012

O representante da ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA informou que é previsto a partir de Agosto/2012 geração térmica em complementação ao intercâmbio para o Sistema Boa Vista. Justificou o requisito de geração térmica em razão do aumento na demanda da CERR e limitação de Transmissão de 125 MW.

Informou ainda que por questões técnicas o limite da LT é menor que 125 MW. O Coordenador da Reunião questionou se o limite de 125 MW foi previsto no contrato de suprimento de Energia entre Eletrobras Eletronorte e EDRR. O representante da EDRR não tinha essa informação no momento e ficou de verificar junto à Eletrobras Eletronorte solução para o problema e apresentar na próxima reunião do PMO.

13. PETROBRAS (Sistemas Alcoa Porto e Beneficiamento)

13.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	4.433.000	1.252.966

13.2. ELETROBRAS ELETRONORTE /CEA

13.3. Sistema Macapá

➔ **Carga Própria Prevista:** 157,362 MW médio

➔ **Operação da UHE Coaracy Nunes**

- Afluência Prevista = 90% MLT
- Nível do reservatório em 31/julho/2012 = 100% V.U.
- Geração Prevista = 46 MW médio

13.4. Despacho de Geração Previsto no PMO de Julho/2012

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto no PMO de Julho/2012 para o Sistema Macapá. Na previsão de despacho foram considerados a manutenção da UG 3 da UHE Coaracy Nunes com retorno previsto para setembro/2012.

O representante da ELETROBRAS ELETRONORTE informou que na UTE Santana W as UGs 6 e 7 permanecem com 24h de operação e as UGs 4, 5 e 6 estão com 8h de operação.

USINA	Geração Prevista (MW med)
UHE COARACY NUNES	46,000
UTE SANTANA I	22,000
UTE SANTANA II	17,000
UTE SANTANA EXPANSÃO	30,000
UTE SANTANA LM	19,362
UTE SANTANA W	23,000
TOTAL	**156,728**

13.5. 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 Julho/2012 são apresentadas na tabela a seguir.

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Hidráulica	34.224.000	-
Térmica	82.853.328	23.036.481

14. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistema Manaus)

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

14.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 968,3 MW médio
- Demanda = 1.233,2 MW

Carga Própria Realiza X Prevista						
Mês	Energia (MW médio)			Demanda (MW)		
	Previsto (1)	Realizado (2)	(2)/(1)	Previsto (3)	Realizado (4)	(4)/(3)
Janeiro/2012	847,3	817,0	-3,6%	1.117,1	1.030,3	-7,8%
Fevereiro/2012	818,1	800,2	-2,2%	1.143,4	1.092,1	-4,5%
Março/2012	869,6	824,0	-5,0%	1.165,8	1.101,8	-5,0%
Abril/2012	848,3	854,4	0,7%	1.162,6	1.112,2	-4,3%
Maio/2012	897,8	883,5	-1,6%	1.172,5	1.165,5	-0,6%
Junho/2012	943,5	-	-	1.169,7	-	
Julho/2012	968,3	-	-	1.233,2	-	
Agosto/2012	-	-	-	-	-	
Setembro/2012	-	-	-	-	-	
Outubro/2012	-	-	-	-	-	
Novembro/2012	-	-	-	-	-	
Dezembro/2012	-	-	-	-	-	
Energia Média/ Demanda Máxima	**968,3**	**883,5**	**-8,8%**	**1.233,2**	**1.165,5**	**-5,5%**

14.2. UHE Balbina

O cenário de vazões afluentes adotado para julho/2012 é a Previsão do modelo PREVAZ, indicando uma vazão afluente da ordem de 469 m³/s, correspondendo a 69% da MLT.

Mês	Afluência (%MLT)	Armazenamento (%V.U.)	Geração (MW med)	Observação
Julho	69	77	120	Valor Esperado

O coordenador da reunião comentou sobre a redução das vazões afluentes verificadas no fim do período úmido e que o cenário previsão indica nível de armazenamento abaixo da meta de nível de 35% V.U., prevista no Plano Anual de Operação para o fim de 2012. O representante da Eletrobras Amazonas Energia informou que a empresa adotará o cenário PREVISÃO do modelo PREVAZ e se o acompanhamento de nível de reservatório indicar, será feita reprogramação do PMO com alteração para cenário de limite inferior.

14.3. 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	Realizada	-
	3	17,2	Realizada	-
	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	-

*UG não estão operacionais com gás natural

14.4. 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	Tipo de Combustível	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Retorno
Aparecida Bloco II	90	AAUGG-10	Gás Natural	Inspeção 2.000h	1 x 45	31/07

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

Usina	Potência Efetiva (MW)	Unidade Geradora	Tipo de Combustível	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Retorno
Mauá Bloco IV	157,5	MU UGD-12	DIESEL	Revisão 60/72k	1 x 15,75	31/07
		MU UGD-11	DIESEL	Revisão 60/72k	1 x 15,75	25/07
		MU UGD- 09	DIESEL	Revisão 60/72k	1 x 15,75	25/07
		MU UGD- 17	DIESEL	Revisão 60/72k	1 x 15,75	13/07

iii. Restrições de Geração informadas pelos agentes:

Usina	Potência Efetiva (MW)	Unidade Geradora	Tipo de Combustível	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
Mauá Bloco I	114	4	OC1A	Recuperação da bomba de alimentação da caldeira	1 x 25	01 a 31/07/12
Mauá Bloco IV	157,5	Nº 10, 13, 14, 15, 16 e 18	DIESEL	Temperatura elevada	6 x 1,75	Permanente
Electron	51	Nº 1, 2 e 3	OCTE	Temperatura alta na exaustão	3 x 4	Permanente

➔ Folga = 1.801,1 – 1.233,2 = 567,9 MW. Considerando a perda da maior máquina (50 MW) e a reserva de regulação (50 MW), a reserva prevista é de 467,9 MW para Julho/2012.

14.5. Despacho de Geração Previsto no PMO de Julho/2012

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

USINA	Geração Prevista (MW med)
UHE BALBINA	120,00
UTE TAMBAQUI – OC1A	6,00
UTE TAMBAQUI – GÁS NATURAL	57,00
UTE JARAQUI – OC1A	6,00
UTE JARAQUI – GÁS NATURAL	57,00

USINA	Geração Prevista (MW med)
UTE CRISTIANO ROCHA	65,00
UTE MANAUARA – OC1A	10,00
UTE MANAUARA – GÁS NATURAL	52,00
UTE PONTA NEGRA – OC1A	7,00
UTE PONTA NEGRA – GÁS NATURAL	55,00
UTE MAUÁ BLOCO IV	35,00
UTE MAUÁ BLOCO I	60,00
UTE APARECIDA BLOCO II	0,00
UTE APARECIDA BLOCO II – GÁS NATURAL	55,00
UTE APARECIDA BLOCO I	10,00
UTE APARECIDA BLOCO I – GÁS NATURAL	55,30
UTE CIDADE NOVA	13,00
UTE FLORES	55,00
UTE SÃO JOSÉ	35,00
UTE MAUÁ BLOCO III	0,00
UTE MAUÁ BLOCO III – GÁS NATURAL	50,00
UTE MAUÁ BLOCO II	0,00
UTE ELECTRON	0,00
UTE MAUÁ BLOCO V	35,00
UTE ELECTRON EXPANSÃO	20,00
UTE MAUÁ BLOCO VI	70,00
UTE MAUÁ BLOCO VII	20,00
IRANDUBA	20,00
TOTAL	**968,30**

14.6. Considerações sobre os Consumos Específicos dos PIE

UTE	Consumo Específico t/MWh			PMO Julho/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	0,201	0,201

14.7. 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 Julho/2012 (t) ou (*MMm³) ou (**m³)
Tambaqui	OC1A (t)	973,152
	GÁS NATURAL (MMm³)	9,393
	DIESEL (m³)	191,855
Jaraqui	OC1A (t)	928,512
	GÁS NATURAL (MMm³)	9,383
Cristiano Rocha	OC1A (t)	9.865,440
Manauara	OC1A (t)	1.547,520
	GÁS NATURAL (MMm³)	8,766
Ponta Negra	OC1A (t)	1.046,808
	GÁS NATURAL (MMm³)	9,316

14.8. 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 Julho/2012 (t) ou (*MMm³) ou (**m³)
Aparecida Bloco I	10,379
Aparecida Bloco II	10,323
Mauá Bloco III	12,310

15. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
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

16. 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 – JULHO/2012

Data: 27 de junho de 2012
Hora: 09 horas – 17 horas
Local: Sala de reunião do ECI – ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
JOSE VALDINAR LIMA	EDRR	AV. CAP. ENE GARCEZ, 691	(95) 2121 1491	(95) 2121 1491	JULIMA@BOAVISTAENERGIA.GOV.BR
Juvenal do N. Souza	EDAME	Av. Ma. Júlio - Pimentel	(92) 3647-[illegible]	(92) 3647-[illegible]	[illegible]
CARLOS DA SILVA BENCHAYA.	CERR	AV. PRES. CASTELO BRANCO	(95) 36232950	(95) 3623 1350	CARLOS_BENCHAYA@HOTMAIL.COM
José Haroldo A. Nascimento	CELPA	ROD. A. MONTENEGRO, KM 8,5	(91) - 3216-1479	(91) 3216-1270	harold.nascimento@[illegible].com
Nelson da Silva [illegible]	EAME.	Av. [illegible]	92/3647-1516	(92) 3647-1584	[illegible]
CRISTIAM DE FARIAS ALVES	EDRO	AV. IMIGRANTES 4137 - INDUSTRIAL	69 3216-4024	(69) 3225-5146	CRISTIAM.ALVES@CERON.COM.BR
LINCOLN ROBERT DA COSTA SOUZA	AME.	AV. 7 DE SETEMBRO, 2414 - CACHOEIRINHA	(92) 3621-1157	(92) 3635-6187	LINCOLN.SOUZA@AMAZONASENERGIA.GOV.BR
BRENO FRANÇA	ANEEL		(61) 2192 8758		BRENO@ANEEL.GOV.BR
Julio Cesar Fragoso	EDA	RUA VALÉRIO MAGALHÃES, 226	(68) 3212-5718	(68) 3212-5841	cesar@eletroacre.com.br
VALISSON BOMFIM Ferreira	BR	General Canabarro, 500	21-2354-0511	———	VALISSON@br-Petrobras.com.br
AGUILAR FERRARI	ELETRONORTE	SCN. Q.06 CONJ. A SALA 914-C	(61) 3429-5254	(61) 3429-5271	AGUILAR.FERRARI@ELN.GOV.BR
Alfredo J. A. Corrêa	Eletronorte	" " "	(61) 3429-5441	" "	alfredo.correa@eln.gov.br
GIAN PAULO RAMALHO DE DEUS	ELETROBRAS	RUA DO OUVIDOR 107 - 4º ANDAR	(21) 2514-4883	(21) 2514-6187	gian.deus@eletrobras.com
ARMINDA C. DE JESUS [illegible]	"	"	(21) 2514-6374	(21) 2514-6187	arminda@eletrobras.com

1 / 2