

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

JUNHO / 2011

GTON / CTP – 06/2011

JUNHO DE 2011

SUMÁRIO

1. Introdução	3
2. Objetivo	4
3. Premissas Básicas.....	4
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais	5
5. Anexos.....	7
5.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....	9
5.2 Anexo II Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP.....	23
5.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais.....	35
5.4 Anexo V Gráficos do Acompanhamento da Operação.....	43
5.5 Anexo VI Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado	49
5.6 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica	63
5.7 Anexo VIII Ata de Reunião	67

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
- Planilhas PMO Aprovadas 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 Junho/2011 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, bem como a logística de abastecimento de óleo e a manutenção de estoques operacionais. Desta forma, as quantidades de óleo previstas em cada PMO destinam-se ao atendimento de todas estas restrições e não só à necessidade de consumo dentro do mês de referência do PMO.

4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais

SISTEMA	META	DIRETRIZ
Manaus	<i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i> Previsto para Maio/2011: 94% V.U. (↑) Realizado em Maio/2011: 93% V.U. (↑) Previsto para Junho/2011: 101% V.U. (↑)	✓ Maximizar a geração hidráulica de forma a reduzir o vertimento. ✓ Manter reserva de regulação mínima de cerca de 50 MW na UHE Balbina.
Macapá	Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão Junho/2011): Geração Hidráulica: 46% Geração Térmica: 54%	✓ 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. 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: Junho de 2011**

Posição de:

19.05.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MW/h				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MW/h	MW médio
ALTEROSA	24	10	0	34	0,0
ALVARÃES	281	176	0	457	0,6
AMATURÁ	256	67	0	323	0,4
AMBÉ	0	0	0	0	0,0
ANAMÃ	333	11	0	344	0,5
ANORI	651	151	0	802	1,1
APUÍ	797	389	0	1.186	1,6
ARARA (AM)	20	20	0	40	0,1
ATALAIA DO NORTE	381	17	0	398	0,6
AUGUSTO MONTENEGRO	27	13	0	40	0,1
AUTAZES	775	684	0	1.459	2,0
AUXILIADORA	13	35	0	48	0,1
AXINIM	58	23	0	81	0,1
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.168	755	0	1.923	2,7
BARCELOS	706	336	0	1.042	1,4
BARREIRA ANDIRA	0	0	0	0	0,0
BARREIRINHA	526	183	0	709	1,0
BELÉM DO SOLIMÕES	35	115	0	150	0,2
BELO MONTE	16	6	0	22	0,0
BERURI	521	60	0	581	0,8
BETÂNIA	28	46	0	74	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	400	207	0	607	0,8
BOCA DO ACRE	1.527	388	0	1.915	2,7
BORBA	1.066	264	0	1.330	1,8
CAAPIRANGA	342	53	0	395	0,5
CABURI	68	20	0	88	0,1
CAIAMBÉ	55	19	0	74	0,1
CAMARUÁ	0	0	0	0	0,0
CAMETÁ	74	18	0	92	0,1
CAMPINAS	44	4	0	48	0,1
CANUTAMA	364	47	0	411	0,6
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.149	184	0	1.333	1,9
CAREIRO DA VÁRZEA	497	152	0	649	0,9
CARVOEIRO	4	10	0	14	0,0
CASTANHO	1.067	1.797	0	2.864	4,0
CAVIANA	58	26	0	84	0,1
COARI	3.931	1.511	0	5.442	7,6
CODAJÁS	1.084	168	0	1.252	1,7
CODAJÁS MIRIM	0	0	0	0	0,0
CUCUÍ	34	21	0	55	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Junho de 2011
Posição de:
19.05.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
EIRUNEPE	1.208	250	0	1.458	2,0
ENVIRA	556	25	0	581	0,8
ESTIRÃO DO EQUADOR	38	5	0	43	0,1
FEIJOAL	37	29	0	66	0,1
FONTE BOA	842	170	0	1.012	1,4
FREGUESIA ANDIRÁ	0	0	0	0	0,0
GUAJARÁ	295	72	0	367	0,5
HUMAITÁ	2.765	670	0	3.435	4,8
IAUARETÊ	76	96	0	172	0,2
IPIRANGA	31	7	0	38	0,1
IPIXUNA	341	85	0	426	0,6
ITACOATIARA	6.042	2.271	0	8.313	11,5
ITAMARATI	250	48	0	298	0,4
ITAPEAÇÚ	85	17	0	102	0,1
ITAPIRANGA	476	188	0	664	0,9
ITAPURU	11	2	0	13	0,0
JACARÉ	56	18	0	74	0,1
JANUARIO	0	0	0	0	0,0
JAPURÁ	13	16	0	29	0,0
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	338	8	0	346	0,5
JUTAI	465	335	0	800	1,1
LÁBREA	1.476	439	0	1.915	2,7
LAGO DO BERURI	0	0	0	0	0,0
LIMOEIRO	137	149	0	286	0,4
LINDÓIA	153	63	0	216	0,3
MANACAPURU	5.590	3.047	0	8.637	12,0
MANAQUIRI	545	222	0	767	1,1
MANICORE	1.421	305	0	1.726	2,4
MAPIÁ	0	0	0	0	0,0
MARAA	307	145	0	452	0,6
MATUPI	359	48	0	407	0,6
MAUÉS	2.085	583	0	2.668	3,7
MOCAMBO	66	34	0	100	0,1
MOURA	9	35	0	44	0,1
MURITUBA	12	15	0	27	0,0
NHAMUNDÁ	568	92	0	660	0,9
NOVA OLINDA DO NORTE	837	559	0	1.396	1,9
NOVO AIRÃO	663	274	0	937	1,3
NOVO ARIPUANÁ	543	726	0	1.269	1,8
NOVO CÉU	174	114	0	288	0,4
NOVO REMANSO	553	296	0	849	1,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Junho de 2011
Posição de:
19.05.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PALMEIRAS	31	8	0	39	0,1
PARAUÁ	37	39	0	76	0,1
PARINTINS	4.908	3.069	0	7.977	11,1
PAUINI	470	67	0	537	0,7
PEDRAS	63	23	0	86	0,1
PESQUEIRO	0	0	0	0	0,0
RAINHA DOS APÓSTOLOS	0	0	0	0	0,0
RIO PRETO DA EVA	1.474	1.444	0	2.918	4,1
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.680	431	0	2.111	2,9
SACAMBU	23	31	0	54	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	353	141	0	494	0,7
SANTA RITA	65	51	0	116	0,2
SANTANA DO UATUMÃ	17	18	0	35	0,0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	324	518	0	842	1,2
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	515	167	0	682	0,9
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	364	45	0	409	0,6
SILVES	322	47	0	369	0,5
SUCUNDURI	13	54	0	67	0,1
TABATINGA	2.708	1.084	0	3.792	5,3
TAPAUÁ	466	416	0	882	1,2
TEFÉ	3.533	1.413	0	4.946	6,9
TONANTINS	383	208	0	591	0,8
TUIUÉ	46	28	0	74	0,1
UARINI	380	47	0	427	0,6
URUCARÁ	635	280	0	915	1,3
URUCURITUBA	503	51	0	554	0,8
VILA AMAZÔNIA	140	30	0	170	0,2
VILA BITTENCOURT	34	20	0	54	0,1
VILA URUCURITUBA	36	19	0	55	0,1
ZÉ AÇÚ	26	5	0	31	0,0
LAGUINHO	0	0	0	0	0,0
Total da Empresa	73.397	31.999	0	105.396	146,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Junho de 2011**

Posição de:

19.05.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	3.119	1.531	0	4.650	6,5
LOURENÇO	121	139	0	260	0,4
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.760	680	0	2.440	3,4
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	5.000	2.350	0	7.350	10,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CELPA
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Junho de 2011
Posição de:

19.05.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	555	49	0	604	0,8
ALENQUER	1.564	545	0	2.109	2,9
ALMERIM	854	112	0	966	1,3
ANAJÁS	390	64	0	455	0,6
AVEIRO	120	15	0	135	0,2
BAGRE	282	25	0	307	0,4
BARREIRA DO CAMPO	63	22	0	84	0,1
BREVES	2.224	1.716	0	3.941	5,5
CACHOEIRA DO ARARI	344	20	0	363	0,5
CHAVES	95	22	0	117	0,2
COTIJUBA	178	110	0	288	0,4
CURRALINHO	404	216	0	619	0,9
CURUÁ	388	-13	0	375	0,5
FARO	284	55	0	339	0,5
GURUPÁ	455	107	0	562	0,8
JACAREACANGA	250	155	0	405	0,6
JURUTI	1.710	916	0	2.626	3,6
MELGAÇO	249	43	0	293	0,4
MONTE ALEGRE	2.248	565	0	2.813	3,9
MUANÁ	472	248	0	720	1,0
ÓBIDOS	1.746	405	0	2.151	3,0
OEIRAS	491	83	0	573	0,8
ORIXIMINÁ	2.385	682	0	3.067	4,3
PORTEL	1.043	645	0	1.688	2,3
PORTO DE MOZ	586	347	0	933	1,3
PORTO DE PEDRAS	554	140	0	694	1,0
PRAINHA	417	76	0	493	0,7
SALVATERRA	1.083	301	0	1.384	1,9
SANTA CRUZ DO ARARI	155	53	0	208	0,3
SANTANA DO ARAGUAIA	2.305	819	0	3.124	4,3
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	443	214	0	657	0,9
SOURÉ	1.049	329	0	1.378	1,9
STª Mª DAS BARREIRAS	157	3	0	160	0,2
TERRA SANTA	662	121	0	782	1,1
TOTAL EMPRESA	26.204	9.210	0	35.414	49,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESA: CEMAT****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Junho de 2011**

Posição de:

19.05.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ARIPUANĂ	4.269	702	0	4.971	6,9
COMODORO	1.416	69	0	1.485	2,1
COTRIGUAÇU	0	0	0	0	0,0
GUARIBA	210	37	0	247	0,3
JURUENA	0	0	0	0	0,0
PARANORTE	47	49	0	97	0,1
RONDOLÂNDIA	138	24	0	162	0,2
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	6.080	881	0	6.961	9,7

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: CERR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Junho de 2011**

Posição de:

19.05.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	11	0	11	0
ALTO ALEGRE	353	816	0	1.169	2
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	6	0	6	0
BONFIM	1.175	1.660	0	2.835	4
CAICUBI	0	14	0	14	0
CARACARAI	993	752	0	1.745	2
COMUNIDADE COBRA	0	1	0	1	0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	4	0	4	0
COMUNIDADE SOMA	0	1	0	1	0
CONTÃO	0	34	0	34	0
ENTROCAMENTO	0	1	0	1	0
EQUADOR	0	0	0	0	0
GUARIBA II	0	2	0	2	0
JACAMIN	0	3	0	3	0
JUNDIÁ	50	165	0	215	0
LAGO GRANDE	0	7	0	7	0
LAGO GRANDE II	0	1	0	1	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Junho de 2011
Posição de:

19.05.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	6	0	6	0
MALOCA BOCA DA MATA	0	8	0	8	0
MALOCA CATUAL	0	1	0	1	0
MALOCA CAXIAS (*)	0	0	0	0	0
MALOCA CONSTANTINO (*)	0	0	0	0	0
MALOCA DA RAPOSA	0	11	0	11	0
MALOCA DO ANAUÃ WAI WAI II	0	1	0	1	0
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	7	0	7	0
MALOCA DO CAJÚ	0	3	0	3	0
MALOCA DO CANAVIAL	0	1	0	1	0
MALOCA DO CONGRESSO	0	1	0	1	0
MALOCA DO FLEXAL	0	4	0	4	0
MALOCA DO GAVIÃO (*)	0	1	0	1	0
MALOCA DO JAUARI	0	1	0	1	0
MALOCA DO JUAZEIRO (*)	0	0	0	0	0
MALOCA DO MANOÁ (*)	0	0	0	0	0
MALOCA DO MARUPÁ	0	0	0	0	0
MALOCA DO TAXI	0	3	0	3	0
MALOCA DO TICOÇA	0	3	0	3	0
MALOCA DO TUCUMÃ (*)	0	0	0	0	0
MALOCA GUARIBA	0	3	0	3	0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	1	0	1	0
MALOCA MARACANÃ	0	7	0	7	0
MALOCA MOSCOW	0	0	0	0	0
MALOCA PATATIVA (*)	0	0	0	0	0
MALOCA PERDIZ	0	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	8	0	8	0
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	0	0	0	0
MUCAJAI	683	876	0	1.559	2
MUTUM	0	7	0	7	0
NAPOLEÃO	0	8	0	8	0
NORMANDIA	164	150	0	314	0
NOVA ESPERANÇA II	0	0	0	0	0
NOVA VIDA (*)	0	0	0	0	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Junho de 2011
Posição de:
19.05.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
OLHO D'AGUA	0	3	0	3	0
PACARAIMA	348	224	0	572	1
PANACARICA	0	4	0	4	0
PASSARÃO	33	21	0	54	0
PETROLINA	4	29	0	33	0
PIUM (*)	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	736	1.854	0	2.590	4
S. JOÃO DA BALIZA	837	1.378	0	2.215	3
SACAI	0	13	0	13	0
SAMAUMA	0	4	0	4	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	11	34	0	45	0
SANTA MARIA VELHA	0	2	0	2	0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	2	0	2	0
SÃO JOSÉ - CER	1	6	0	7	0
SOCÓ	0	7	0	7	0
SURUMU	12	40	0	52	0
TAIANO	18	57	0	75	0
TANAUÁ (*)	0	1	0	1	0
TEPEQUEM	10	15	0	25	0
TERRA PRETA	0	6	0	6	0
TRAIRÃO	9	53	0	62	0
TRÊS CORAÇÕES	15	41	0	56	0
UIRAMUTÁ	11	93	0	104	0
VILA BRASIL	86	109	0	195	0
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	4	0	4	0
VILA SÃO PEDRO	0	1	0	1	0
VILENA - CER	0	0	0	0	0
VISTA ALEGRE	12	63	0	75	0
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1	0	1	0
XERUINI	0	4	0	4	0
XUMINA	0	5	0	5	0
TOTAL EMPRESA	5.561	8.695	0	14.256	20

(*) sem valores realizados durante o ano, ou de forma intermitente e sem dados nos últimos meses.

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Junho de 2011
Posição de:

19.05.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.283	245	0	1.528	2,1
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	40	156	0	197	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	436	183	0	619	0,9
CHUPINGUAIA (**)	0	0	0	0	0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	7	0	8	0,0
COSTA MARQUES	866	503	0	1.369	1,9
CUJUBIM	1.481	715	0	2.196	3,1
DEMARCAÇÃO	1	21	0	22	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis)	2.559	2.552	0	5.111	7,1
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	58	15	0	73	0,1
JACI PARANÁ	880	650	0	1.530	2,1
MACHADINHO	2.187	1.665	0	3.852	5,4
MAICI	1	2	0	3	0,0
MUTUM PARANÁ	14	-1	0	13	0,0
NAZARÉ	17	74	0	91	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	217	176	0	393	0,5
PACARANA	166	33	0	198	0,3
PEDRAS NEGRAS	2	8	0	10	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	33	4	0	37	0,1
SANTA CATARINA	2	17	0	19	0,0
SÃO CARLOS	53	131	0	184	0,3
SÃO FRANCISCO (RO)	1.075	727	0	1.802	2,5
SURPRESA	9	77	0	86	0,1
TABAJARA	12	7	0	19	0,0
TRIUNFO	385	307	0	692	1,0
URUCUMACUÁ	57	13	0	69	0,1
VALE DO ANARI	529	236	0	764	1,1
VILA EXTREMA	687	151	0	838	1,2
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	829	175	0	1.003	1,4
UNIÃO BANDEIRANTES	225	49	0	274	0,4
CENTRO DE ABASTECIMENTO PORTO VELHO	0	0	0	0	0,00
TOTAL EMPRESA	14.106	8.896	0	23.001	31,9

(**) atendida pela PCH Cascata, em operação a partir de novembro/2009.

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Junho de 2011
Posição de:

19.05.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	337	27	0	364	0,5
CRUZEIRO DO SUL	7.229	640	392	8.261	11,5
FEIJÓ	1.201	88	0	1.289	1,8
JORDÃO	91	12	0	103	0,1
MANOEL URBANO	350	19	0	369	0,5
MARECHAL TAUMATURGO	185	12	0	197	0,3
PORTO WALTER	166	13	0	179	0,2
SANTA ROSA DO PURUS	105	16	0	121	0,2
TARAUACA	1.315	155	0	1.470	2,0
TOTAL EMPRESA	10.979	982	392	12.353	17,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: JARI CELULOSE
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Junho de 2011
Posição de:

19.05.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.316	156	0	1.472	2,0
MUNGUBA	301	0	0	301	0,4
SÃO MIGUEL	32	3	0	35	0,0
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.649	159	0	1.808	2,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **PETROBRAS BR**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2011

Posição de:

19.05.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	2.980	298	0	3.278	4,6
UTE PORTO	685	69	0	754	1,0
TOTAL EMPRESA	0	0	0	0	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2011

Posição de:

19.05.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	371.027	238.904	10.025	619.956	861,1
BOA VISTA ENERGIA	35	344	54.965	55.344	76,9
ELN-AMAPÁ	800	3.103	104.990	108.893	151,2
ELN-RORAIMA	42.755	6.751	5.260	54.766	76,1
CELPE - F. NORONHA	1.100	114	0	1.214	1,7
CEA-H	66.654	38.336	0	104.990	145,8
SERRA DO NAVIO	11.498	0	0	11.498	16,0

5.2 ANEXO II

PLANILHAS PMO APROVADAS PELO GTON/CTP

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa : AMAPARI												
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 SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
	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	11.498.000	SERRA DO NAVIO	-	-	-	11.498.000	-	-	0,258	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.966.484
Total	11.498.000	-	0	0	0	11.498.000	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l) 11.498.000 0 - - - - 2.966.484									

Empresa: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA																		
Mês de referência : JUNHO																		
nº de dia do mês: 30																		
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																		
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Elétrica	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 óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico		
					Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				kWh	kV med					l ou kg por kWh	l ou kg por kWh
	kVh	kV med																
MANAUS	619.956.230	861.050	BALBINA	250.000	0	0	0	250.000	100	250.000	158.400.000	220.000			Óleo OCTE (l)	4.104.000		
			APARECIDA BLOCO I	120.000	63000	0	63000	57.000	100	57.000	14.400.000	20.000	0,285	0,380	Óleo OCTE (l)	0		
			APARECIDA BLOCO II	80.000	0	0	0	80.000	100	80000	0	0	0,280	0,380	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.926.800		
			CIDADE NOVA	22.800	0	0	0	22.800	100	22.800	10.800.000	15.000	0,271	0,290	Óleo Combustível (kg)	9.640.800		
			CRISTIANO ROCHA	83.500	0	0	0	83.500	100	83.500	46.800.000	65.000	0,206	0,209	Óleo OCTE (l)	0		
			ELECTRON	108.000	68.000	8.000	76.000	32.000	0	0	0	0	0,440	0,380	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.980.000		
			Electron Expansão	43.240	0	0	0	43.240	100	43.240	7.200.000	10.000	0,275	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.968.000		
			FLORES	94.560	0	0	0	94.560	100	94.560	18.000.000	25.000	0,276	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.016.000		
			IRANDUBA	54.720	0	0	0	54.720	100	54.720	7.200.000	10.000	0,280	0,290	Óleo Combustível (kg)	3.444.480		
			JARAQUI	80.800	0	0	0	80.800	100	80.800	16.560.000	23.000	0,208	0,208	Óleo Combustível (kg)	4.062.960		
			MANAUARA	85.380	0	0	0	85.380	100	85.380	19.440.000	27.000	0,209	0,209	Óleo Combustível (kg)	6.336.000		
			MAUÁ BLOCO I	132.000	34.000	29.000	63.000	69.000	100	69.000	18.000.000	25.000	0,352	0,380	Óleo OCTE (l)	0		
			MAUÁ BLOCO II	40.000	0	0	0	40.000	0	0	0	0	0,404	0,380	Óleo OCTE (l)	0		
			MAUÁ BLOCO III	110.000	0	0	0	110.000	100	110.000	0	0	0,365	0,380	Óleo PGE (kg)	2.138.400		
			MAUÁ BLOCO IV	157.500	31.500	14.000	45.500	112.000	100	112.000	10.800.000	15.000	0,198	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.132.800		
			MAUÁ BLOCO V	77.600	0	0	0	77.600	100	77.600	14.400.000	20.000	0,287	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.781.860		
			MAUÁ BLOCO VI	153.450	0	0	0	153.450	100	153.450	23.796.000	33.050	0,285	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.030.400		
			Mauá Bloco VII: BLOCO VII	36.800	0	0	0	36.800	100	36.800	7.200.000	10.000	0,282	0,290	Óleo Combustível (kg)	7.675.200		
			PONTA NEGRA	85.380	0	0	0	85.380	100	85.380	37.440.000	52.000	0,205	0,210	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.161.600		
			SÃO JOSÉ	60.940	0	0	0	60.940	100	60.940	14.400.000	20.000	0,289	0,290	Óleo Combustível (kg)	2.300.400		
			TAMBAQUI	79.960	0	0	0	79.960	100	79.960	10.800.000	15.000	0,213	0,208				
			Total	1.956.630	196.500	51.000	247.500	1.709.130	-	1.637.130	435.636.000	605.050						
			BALBINA															
			Vazão Afluente Prevista (%MLT)				172				Total Óleo Combustível (kg)		149.040.000	207.000	-	-	-	33.459.840
			Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)				101				Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		102.996.000	143.050	-	-	-	28.997.460
											Total Óleo OCTE (l)		14.400.000	20.000	-	-	-	4.104.000
											Total Óleo PGE (kg)		10.800.000	15.000	-	-	-	2.138.400

Empresa : ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA												
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 SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
	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)	
ALTEROSA	34.000	ALTEROSA	-	-	-	34.000	-	-	0,339	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.526
ALVARÃES	457.000	ALVARÃES	-	-	-	457.000	-	-	0,302	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	138.014
AMATURÁ	323.000	AMATURA	-	-	-	323.000	-	-	0,306	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	98.838
ANAMÃ	344.000	ANAMÃ	-	-	-	344.000	-	-	0,299	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	102.856
ANORI	802.000	ANORI	-	-	-	802.000	-	-	0,316	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	253.432
APUÍ	1.186.000	APUI	-	-	-	1.186.000	-	-	0,305	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	361.730
ATALAIA DO NORTE	398.000	ATALAIA DO NORTE	-	-	-	398.000	-	-	0,289	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	115.022
AUGUSTO MONTENEGRO	40.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	40.000	-	-	0,332	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.280
AUTAZES	1.459.000	AUTAZES	-	-	-	1.459.000	-	-	0,293	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	427.487
AUXILIADORA	48.000	AUXILIADORA	-	-	-	48.000	-	-	0,276	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.248
AXINIM	81.000	AXINIM	-	-	-	81.000	-	-	0,352	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.512
BARCELOS	1.042.000	BARCELOS	-	-	-	1.042.000	-	-	0,295	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	307.390
BARREIRINHA	709.000	BARREIRINHA	-	-	-	709.000	-	-	0,284	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	201.356
BELÉM DO SOLIMÕES	150.000	BELEM DO SOLIMÕES	-	-	-	150.000	-	-	0,298	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	44.700
BELO MONTE	22.000	BELO MONTE	-	-	-	22.000	-	-	0,3	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.600
BENJAMIN CONSTANT	1.923.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	1.923.000	-	-	0,296	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	569.208
BERURI	581.000	BERURI	-	-	-	581.000	-	-	0,303	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	176.043
BETÂNIA	74.000	BETÂNIA	-	-	-	74.000	-	-	0,305	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.570
BOA VISTA DO RAMOS	607.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	607.000	-	-	0,298	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	180.886
BOCA DO ACRE	1.915.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	1.915.000	-	-	0,299	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	572.585
BORBA	1.330.000	BORBA	-	-	-	1.330.000	-	-	0,305	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	405.650
CAAPIRANGA	395.000	CAAPIRANGA	-	-	-	395.000	-	-	0,303	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	119.685
CABURI	88.000	CABURI	-	-	-	88.000	-	-	0,305	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.840
CAIAMBÉ	74.000	CAIAMBÉ	-	-	-	74.000	-	-	0,311	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.014
CAMETÁ	92.000	CAMETÁ	-	-	-	92.000	-	-	0,319	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.348
CAMPINAS	48.000	CAMPINAS	-	-	-	48.000	-	-	0,331	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.888
CANUTAMA	411.000	CANUTAMA	-	-	-	411.000	-	-	0,31	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	127.410
CARAUARI	1.333.000	CARAUARI	-	-	-	1.333.000	-	-	0,303	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	403.899
CAREIRO DA VÁRZEA	649.000	CAREIRO	-	-	-	649.000	-	-	0,296	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	192.104
CARVOEIRO	14.000	CARVOEIRO	-	-	-	14.000	-	-	0,327	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.578
CASTANHO	2.864.000	CASTANHO	-	-	-	2.864.000	-	-	0,31	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	887.840
CAVIANA	84.000	CAVIANA	-	-	-	84.000	-	-	0,319	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.796
COARI	5.442.000	COARI	-	-	-	5.442.000	-	-	0,303	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.648.926
CODAJÁS	1.252.000	CODAJÁS	-	-	-	1.252.000	-	-	0,298	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	373.096
CUCUÍ	55.000	CUCUÍ	-	-	-	55.000	-	-	0,326	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.930
EIRUNEPÉ	1.458.000	EIRUNEPÉ	-	-	-	1.458.000	-	-	0,29	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	422.820
ENVIRA	581.000	ENVIRA	-	-	-	581.000	-	-	0,297	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	172.557
ESTIRÃO DO EQUADOR	43.000	ESTRÃO DO EQUADOR	-	-	-	43.000	-	-	0,347	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.921
FEUOAL	66.000	FEUOAL	-	-	-	66.000	-	-	0,319	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.054
FONTE BOA	1.012.000	FONTE BOA	-	-	-	1.012.000	-	-	0,298	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	301.576
HUMAITÁ	3.435.000	HUMAITA	-	-	-	3.435.000	-	-	0,279	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	958.365
IAUARETÊ	172.000	IAUARETE	-	-	-	172.000	-	-	0,305	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	52.460
IPIRANGA	38.000	IPIRANGA	-	-	-	38.000	-	-	0,333	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.654
IPXUNA	426.000	IPXUNA	-	-	-	426.000	-	-	0,296	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	126.096
ITACOATIARA	8.313.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	2.800.000	-	-	Carvão Nacional (kg)	
		HERMASA	-	-	-	0	-	-	0,313	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		ITACOATIARA	-	-	-	5.513.000	-	-	0,299	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.648.387
		Total: 8.313.000	0	0	0	5.513.000	0	2.800.000				
ITAMARATI	298.000	ITAMARATI	-	-	-	298.000	-	-	0,316	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	94.168
ITAPEAÇU	102.000	ITAPEAÇU	-	-	-	102.000	-	-	0,322	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.844
ITAPIRANGA	664.000	ITAPIRANGA	-	-	-	664.000	-	-	0,299	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	198.536
ITAPURU	13.000	ITAPURU	-	-	-	13.000	-	-	0,329	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.277
JACARÉ	74.000	JACARE	-	-	-	74.000	-	-	0,335	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.790
JAPURÁ	29.000	JAPURA	-	-	-	29.000	-	-	0,347	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.063
JURUÁ	346.000	JURUA	-	-	-	346.000	-	-	0,306	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	105.876
JUTAI	800.000	JUTAI	-	-	-	800.000	-	-	0,304	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	243.200

Empresa : ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA												
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 SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
	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)
LÁBREA	1.915.000	LÁBREA	-	-	-	1.915.000	-	-	0,306	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	585.990
LIMOEIRO	286.000	LIMOEIRO	-	-	-	286.000	-	-	0,323	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	92.378
LINDÓIA	216.000	VILA DE LINDOIA	-	-	-	216.000	-	-	0,3	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	64.800
MANACAPURU	8.637.000	MANACAPURU	-	-	-	8.637.000	-	-	0,293	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.530.641
MANAQUIRI	767.000	MANAQUIRI	-	-	-	767.000	-	-	0,288	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	220.896
MANICORÉ	1.726.000	MANICORE	-	-	-	1.726.000	-	-	0,29	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	500.540
MARAA	452.000	MARAA	-	-	-	452.000	-	-	0,311	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	140.572
MAUÉS	2.668.000	MAUÉS	-	-	-	2.668.000	-	-	0,28	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	747.040
MOCAMBO	100.000	MOCAMBO	-	-	-	100.000	-	-	0,313	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	31.300
MOURA	44.000	MOURA	-	-	-	44.000	-	-	0,339	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.916
MURITUBA	27.000	MURITUBA	-	-	-	27.000	-	-	0,349	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.423
NHAMUNDÁ	660.000	NHAMUNDA	-	-	-	660.000	-	-	0,28	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	184.800
NOVA OLINDA DO NORTE	1.396.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.396.000	-	-	0,312	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	435.552
NOVO AIRÃO	937.000	NOVO AIRÃO	-	-	-	937.000	-	-	0,303	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	283.911
NOVO ARIPUANÃ	1.269.000	NOVO ARIPUANÃ	-	-	-	1.269.000	-	-	0,306	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	388.314
NOVO CÉU	288.000	NOVO CÉU	-	-	-	288.000	-	-	0,318	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	91.584
NOVO REMANSO	849.000	NOVO REMANSO	-	-	-	849.000	-	-	0,279	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	236.871
PALMEIRAS	39.000	PALMEIRAS	-	-	-	39.000	-	-	0,338	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.182
PARAUÁ	76.000	PARAUÁ	-	-	-	76.000	-	-	0,341	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.916
PARINTINS	7.977.000	PARINTINS	-	-	-	7.977.000	-	-	0,294	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.345.238
PAUINI	537.000	PAUINI	-	-	-	537.000	-	-	0,319	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	171.303
PEDRAS	86.000	PEDRAS	-	-	-	86.000	-	-	0,323	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.778
PESQUEIRO	0	PESQUEIRO	-	-	-	0	-	-	0,299	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
RIO PRETO DA EVA	2.918.000	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	2.918.000	-	-	0,283	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	825.794
SACAMBU	54.000	SACAMBÚ	-	-	-	54.000	-	-	0,315	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.010
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	494.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	494.000	-	-	0,305	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	150.670
SANTA RITA DO WELL	116.000	SANTA RITA	-	-	-	116.000	-	-	0,31	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	35.960
SANTANA DO UATUMÃ	35.000	SANTANA DO UATUMÃ	-	-	-	35.000	-	-	0,334	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.690
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	842.000	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	842.000	-	-	0,299	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	251.758
SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	407.000	MATUPI	-	-	-	407.000	-	-	0,294	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	119.658
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	2.111.000	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.111.000	-	-	0,293	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	618.523
SÃO JOSÉ DO ARARAS	40.000	ARARA	-	-	-	40.000	-	-	0,312	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.480
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	682.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	682.000	-	-	0,29	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	197.780
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	409.000	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	-	-	-	409.000	-	-	0,3	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	122.700
SILVES	369.000	SILVES	-	-	-	369.000	-	-	0,301	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	111.069
SUCUNDURI	67.000	sucunduri	-	-	-	67.000	-	-	0,311	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.837
TABATINGA	3.792.000	TABATINGA	-	-	-	3.792.000	-	-	0,281	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.065.552
TAPAUÁ	882.000	CAMARUÁ	-	-	-	0	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		TAPAUÁ	-	-	-	882.000	-	-	0,308	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	271.656
		Total: 882.000	0	0	0	882.000	0	0				
TEFÉ	4.946.000	TEFÉ	-	-	-	4.946.000	-	-	0,294	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.454.124
TONANTINS	591.000	TONANTINS	-	-	-	591.000	-	-	0,308	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	182.028
TUIJÉ	74.000	TUIJÉ	-	-	-	74.000	-	-	0,333	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.642
UARINI	427.000	UARINI	-	-	-	427.000	-	-	0,288	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	122.976
URUCARÁ	915.000	URUCARÁ	-	-	-	915.000	-	-	0,301	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	275.415
URUCURITUBA	554.000	URUCURITUBA	-	-	-	554.000	-	-	0,304	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	168.416
VILA AMAZÔNIA	170.000	VILA AMAZÔNIA	-	-	-	170.000	-	-	0,325	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	55.250
VILA BITTENCOURT	54.000	VILA BITTENCOURT	-	-	-	54.000	-	-	0,304	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.416
VILA URUCURITUBA	55.000	VILA URUCURITUBA	-	-	-	55.000	-	-	0,309	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.995
ZÉ AÇÚ	31.000	ZÉ AÇÚ	-	-	-	31.000	-	-	0,334	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.354
Total	96.183.000	-	0	0	0	93.383.000	0	2.800.000				
			Total Carvão Nacional (kg)			-	-	2.800.000				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			93.383.000	0	-	-	-	-	27.695.629

Empresa: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

Mês de referência: JUNHO

nº de dia do mês: 30

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
					Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções									
	kWh	kW med			kW	kW	kW				kW	kW				
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	
BOA VISTA	55.344.107	76.867	Suplimento BOA VISTA	0	0	0	0	0	0	0	55.344.107	0				
			DISTRITO	25.600	0	0	0	25.600	100	25.600	0	0	0,28	0,285	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	
			FLORESTA	85.930	0	0	0	85.930	100	85.930	0	0	0,374	0,38	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	
			FLORESTA- OLIVEIRA	46.400	0	0	0	46.400	100	46.400	0	0	0,288	0,285	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	
			Total	157.930	0	0	0	157.930	-	157.930	0	0				
							Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		0	0	-	-	-			

Empresa: CEA

Mês de Referência: JUNHO

nº de dias 30

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	
LARANJAL DO JARI	4.650.000	LARANJAL DO JARI	-	-	-	4.650.000	-	-	0,28	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.302.000
LOURENÇO	260.000	LOURENÇO	-	-	-	260.000	-	-	0,325	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	84.500
OIAPOQUE	2.440.000	OIAPOQUE	-	-	-	2.440.000	-	-	0,29	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	707.600
Total	7.350.000	-	0	0	0	7.350.000	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l) 7.350.000 0 - - - - 2.094.100									

Empresa: CELPE

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 SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
			kVh	kVh	kVh	kVh	kVh	kVh				
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)
Fernando de Noronha	1.214.000	TUBARÃO	-	-	-	1.214.000	-	-	0,289	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	350.846
Total	1.214.000	-	0	0	0	1.214.000	0	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)												350.846

Empresa : CELPA												
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 SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
	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)
AFUA	604.200	AFUA	-	-	-	-	604.200	-	0,295	0,300	Diesel/Biodiesel	178.239
ALENQUER	2.109.000	ALENQUER	-	-	-	-	2.109.000	-	0,287	0,290	Diesel/Biodiesel	605.283
ALMEIRIM	966.120	ALMEIRIM	-	-	-	-	966.120	-	0,293	0,290	Diesel/Biodiesel	283.073
ANAJAS	454.720	ANAJÁS	-	-	-	454.720	-	-	0,331	0,300	Diesel/Biodiesel	150.512
AVEIRO	135.360	AVEIRO	-	-	-	135.360	-	-	0,329	0,300	Diesel/Biodiesel	44.533
BAGRE	306.850	BAGRE	-	-	-	306.850	-	-	0,335	0,300	Diesel/Biodiesel	102.795
BARREIRA DO CAMPO	84.240	BARREIRA DO CAMPO	-	-	-	84.240	-	-	0,362	0,329	Diesel/Biodiesel	30.495
BREVES	3.940.650	BREVES	-	-	-	-	3.940.650	-	0,264	0,290	Diesel/Biodiesel	1.040.332
CACHOEIRA DO ARARI	363.440	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	363.440	-	0,278	0,300	Diesel/Biodiesel	101.036
CHAVES	117.000	CHAVES	-	-	-	117.000	-	-	0,356	0,300	Diesel/Biodiesel	41.652
COTUUBA	288.000	COTUUBA	-	-	-	288.000	-	-	0,315	0,300	Diesel/Biodiesel	90.720
CURRALINHO	619.400	CURRALINHO	-	-	-	-	619.400	-	0,280	0,300	Diesel/Biodiesel	173.432
CURUA	374.850	CURUA	-	-	-	-	374.850	-	0,293	0,300	Diesel/Biodiesel	109.831
FARO	339.300	FARO	-	-	-	-	339.300	-	0,283	0,300	Diesel/Biodiesel	96.022
GURUPA	561.600	GURUPA	-	-	-	-	561.600	-	0,285	0,300	Diesel/Biodiesel	160.056
JACAREACANGA	404.740	JACAREACANGA	-	-	-	404.740	-	-	0,317	0,300	Diesel/Biodiesel	128.303
JURUTI	2.626.260	JURUTI	-	-	-	-	2.626.260	-	0,296	0,290	Diesel/Biodiesel	777.373
MELGAÇO	292.900	MELGAÇO	-	-	-	292.900	-	-	0,326	0,300	Diesel/Biodiesel	95.485
MONTE ALEGRE	2.812.950	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	2.812.950	-	0,295	0,290	Diesel/Biodiesel	829.820
MUANA	720.000	MUANA	-	-	-	-	720.000	-	0,286	0,300	Diesel/Biodiesel	205.920
OBIDOS	2.150.960	OBIDOS	-	-	-	-	2.150.960	-	0,266	0,290	Diesel/Biodiesel	572.155
OEIRAS DO PARA	573.270	OEIRAS DO PARA	-	-	-	-	573.270	-	0,268	0,300	Diesel/Biodiesel	153.636
ORIXIMINA	3.067.000	ORIXIMINA	-	-	-	-	3.067.000	-	0,279	0,280	Diesel/Biodiesel	855.693
PONTA DE PEDRAS	694.000	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	694.000	-	0,271	0,300	Diesel/Biodiesel	188.074
PORTEL	1.688.170	PORTEL	-	-	-	-	1.688.170	-	0,282	0,290	Diesel/Biodiesel	476.064
PORTO DE MOZ	933.000	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	933.000	-	0,278	0,290	Diesel/Biodiesel	259.374
PRAINHA	493.000	PRAINHA	-	-	-	-	493.000	-	0,285	0,300	Diesel/Biodiesel	140.505
SALVATERRA	1.384.000	SALVATERRA	-	-	-	-	1.384.000	-	0,284	0,290	Diesel/Biodiesel	393.056
SANTA CRUZ DO ARARI	207.900	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	207.900	-	-	0,331	0,300	Diesel/Biodiesel	68.815
BARREIRAS	160.190	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	-	-	-	160.190	-	-	0,351	0,300	Diesel/Biodiesel	56.227
SANTANA DO ARAGUAIA	3.124.000	SANTANA DO ARAGUAIA	-	-	-	3.124.000	-	-	0,287	0,290	Diesel/Biodiesel	896.588
VISTA	656.502	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	-	-	-	-	656.502	-	0,262	0,300	Diesel/Biodiesel	172.004
SOURE	1.378.000	SOURE	-	-	-	-	1.378.000	-	0,293	0,290	Diesel/Biodiesel	403.754
TERRA SANTA	782.130	TERRA SANTA	-	-	-	-	782.130	-	0,290	0,300	Diesel/Biodiesel	226.818
Total	35.413.702	-	0	0	0	5.575.900	29.837.802	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l) 5.575.900 29.837.802 - - - - 10.107.675									

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa : CEMAT

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 SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg	
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)	
ARIPUANÃ	4.971.000	PCH ARIPUANÃ	-	551.657	-	-	-	-					
		PCH FAXINAL I	-	0	-	-	-	-					
		PCH FAXINAL II	-	4.291.343	-	-	-	-					
		Colniza	-	-	-	128000	-	-	0,300	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	38.400	
		Total: 4.518.000	0	4.843.000	0	128000	0	0					
COMODORO	1.485.000	MARGARIDA	-	230.626	-	-	-	-					
		PCH PRATA	-	873662	-	-	-	-					
		Comodoro	-	-	-	380.712	-	-	0,291	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	110.787	
		Total: 1.618.000	0	1.104.288	0	380.712	0	0					
COTRIGUAÇU	0	Cotriguaçu	-	-	-	0	-	-	0,295	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
GUARIBA	246.530	Guariba	-	-	-	246.530	-	-	0,315	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	77.657	
JURUENA	0	Juruena	-	-	-	0	-	-	0,288	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
PARANORTE	96.593	Paranorte	-	-	-	96.593	-	-	0,327	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	31.586	
RONDOLÂNDIA	162.000	Rondolândia	-	-	-	162.000	-	-	0,314	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	50.868	
Total	6.961.123	-	0	5.947.288	0	1.013.835	0	0					
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)										1.013.835
													0
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-

Empresa : ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA												
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 SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
	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)
ALVORADA DO OESTE	1.528.106	ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	1.528.106	-	0,275	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	420.229
ARARA	0	ARARAS	-	-	-	-	0	-	0,341	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
BURITIS	5.111.019	BURITIS	-	-	-	-	5.111.019	-	0,265	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.354.420
CALAMA	196.514	CALAMA	-	-	-	-	196.514	-	0,286	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	56.203
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	618.946	CAMPO NOVO	-	-	-	-	618.946	-	0,289	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	178.875
CHUPINGUAIA	0	CASCATA CHUPINGUAIA	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-
CONCEIÇÃO DA GALERA	7.920	CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	7.920	-	0,377	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.986
COSTA MARQUES	1.369.009	COSTA MARQUES	-	-	-	-	1.369.009	-	0,287	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	392.906
CUJUBIM	2.196.173	CUJUBIM	-	-	-	-	2.196.173	-	0,283	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	621.517
DEMARCAÇÃO	21.964	DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	21.964	-	0,349	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.665
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	FORTALEZA DO ABUNÃ	-	-	-	-	0	-	0,348	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
IZIDOLÂNDIA	73.113	IZIDOLÂNDIA	-	-	-	-	73.113	-	0,362	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.467
JACI PARANÁ	1.529.728	JACI PARANÁ	-	-	-	-	1.529.728	-	0,283	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	432.913
MACHADINHO	3.852.414	MACHADINHO	-	-	-	-	3.852.414	-	0,291	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.121.052
MAICI	2.830	MAICI	-	-	-	-	2.830	-	0,590	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.670
MUTUM PARANÁ	12.570	MUTUM PARANÁ	-	-	-	-	12.570	-	0,298	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.746
NAZARÉ	91.006	NAZARÉ	-	-	-	-	91.006	-	0,308	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.030
NOVA CALIFÓRNIA	393.124	NOVA CALIFÓRNIA	-	-	-	-	393.124	-	0,267	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	104.964
PACARANA	198.299	PACARÃNA	-	-	-	-	198.299	-	0,292	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	57.903
PEDRAS NEGRAS	9.590	PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	9.590	-	0,381	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.654
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	36.690	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	36.690	-	0,384	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.089
SANTA CATARINA	19.467	SANTA CATARINA	-	-	-	-	19.467	-	0,326	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.346
SÃO CARLOS	184.410	SÃO CARLOS	-	-	-	-	184.410	-	0,277	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	51.082
SÃO FRANCISCO	1.802.022	SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	1.802.022	-	0,278	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	500.962
SURPRESA	85.820	SURPRESA	-	-	-	-	85.820	-	0,354	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.380
TABAJARA	19.015	TABAJARA	-	-	-	-	19.015	-	0,395	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.511
TRIUNFO	691.960	ROVEMA TRIUNFO	-	-	-	-	691.960	-	0,303	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	209.664
UNIÃO BANDEIRANTES	274.477	ROVEMA BANDEIRANTES	-	-	-	-	274.477	-	0,279	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	76.579
URUCUMACUÃ	69.364	URUCUMACUÃ	-	-	-	-	69.364	-	0,345	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.931
VALE DO ANARI	764.267	VALE DO ANARI	-	-	-	-	764.267	-	0,279	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	213.230
VILA EXTREMA	838.170	VILA EXTREMA	-	-	-	-	838.170	-	0,278	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	233.011
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	1.003.401	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	-	-	-	-	1.003.401	-	0,287	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	287.976
Total	23.001.388	-	0	0	0	0	23.001.388	0	-	-	-	6.469.961
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			0	23.001.388	-	-	-	-	6.469.961

Empresa : ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE
 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 COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
	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	364.000	ASSIS BRASIL	-	-	-	-	364.000	-	0,297	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	108.108	
CRUZEIRO DO SUL	8.261.000	CRUZEIRO DO SUL	-	-	-	-	8.261.000	-	0,287	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.370.907	
FEUÓ	1.289.000	FEUÓ	-	-	-	-	1.289.000	-	0,279	0,284	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	359.631	
JORDÃO	103.000	JORDÃO	-	-	-	-	103.000	-	0,312	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.136	
MAL. THAUMATURGO	197.000	MAL. THAUMATURGO	-	-	-	-	197.000	-	0,299	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	58.903	
MANOEL URBANO	369.000	MANUEL URBANO	-	-	-	-	369.000	-	0,268	0,279	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	98.892	
PORTO WALTER	179.000	PORTO WALTER	-	-	-	-	179.000	-	0,297	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	53.163	
SANTA ROSA DO PURÚS	121.000	SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	121.000	-	0,305	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	36.905	
TARAUACÁ	1.470.000	TARAUACÁ	-	-	-	-	1.470.000	-	0,273	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	401.310	
Total	12.353.000	-	0	0	0	0	12.353.000	0					
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)										
						0	12.353.000	-	-	-	-	3.519.955	

Empresa: ELETROBRAS ELETRONORTE

Mês de referência : JUNHO

nº de dia do mês: 30

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 óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico			
					Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções									l ou kg			
	kWh	kWh med			kV	kV	kV				kV	kV				%	kV med	kVh	kV med
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)		(12)	(13)			
MACAPÁ	108.893.000	151.240	COARACY NUNES				78.000	0	0	0	78.000	90	70.200	50.400.000	70.000				
			SANTANA: SANTANA EXPANSÃO				51.100	0	0	0	51.100	90	45.990	25.200.000	35.000	0,271	0,27	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.829.200
			SANTANA: SANTANA LM				54.000	0	0	0	54.000	85	45.900	8.092.800	11.240	0,323	0,38	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.613.974
			SANTANA: SANTANA W				62.400	15.600	0	15.600	46.800	85	39.780	25.200.000	35.000	0,24	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.048.000
			Total				245.500	15.600	0	15.600	229.900	-	201.870	108.892.800	151.240				
			COARACY NUNES																
			Vazão Afuente Prevista (%MLT)				122,8												
			Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)				100,6												
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)												58.492.800	81.240	-	-	-	15.491.174		

Empresa : JARI

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 SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
	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)		(11)
Monte Dourado	1.472.000	Monte Dourado	-	-	-	1.472.000	-	-	0,286	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	420.992
		Jari	-	-	-	301.000	-	-	0,379	0,38	Óleo Combustível (kg)	114.079
		Munguba	-	-	-	0	-	-	0	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
Munguba	301.000	Total: 301.000	0	0	0	301.000	0	0				
São Miguel	35.000	São Miguel	-	-	-	35.000	-	-	0,31	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.850
Total	1.808.000	-	0	0	0	1.808.000	0	0				
			Total Óleo Combustível (kg)			301.000	0	-	-	-	-	114.079
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			1.507.000	0	-	-	-	-	431.842

Empresa : PETROBRAS DISTRIBUIDORA

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 SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
	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	3.278.000	BENEFICIAMENTO: ALCOA	-	-	-	3.000.000	-	-	0,288	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	864.000
ALCOA PORTO	753.500	UTE ALCOA PORTO	-	-	-	645.000	-	-	0,311	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200.595
Total	4.031.500	-	0	0	0	3.645.000	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			3.645.000	0	-	-	-	-	1.064.595

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
Maio	838,1	844,4 (1)	1%
Junho	861,1 (2)		

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

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

- Previstas para maio = 1.527 (130%)
- Verificadas em maio = 1.524 (130%)
- Previstas para junho = 1.849 (172%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	220,0	209,4 (1)	- 5%
Maio	220,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para maio = 94% V.U.
- Nível verificado em maio = 93% V.U.
- Nível previsto para junho = 101% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	618,1	634,9 (1)	3%
Junho	641,1 (2)		

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

UTE	MAIO		JUNHO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Tambaqui (OC1A)	23,0	0,6	15,0	-35%
Jaraqui (OC1A)	43,0	0,3	23,0	-47%
Cristiano Rocha (OC1A)	65,0	58,6	65,0	-
Manaura (OC1A)	35,0	30,5	27,0	-23%
Ponta Negra (OC1A)	50,0	49,5	52,0	4%
Mauá Bloco IV (ex UTE W) (PGE)	20,0	19,8	15,0	-25%
Mauá Bloco I (UTE Mauá) (OC1A)	40,0	36,5	25,0	-38%
Aparecida Bloco II (ex UTE D) (OCTE)	-	8,7	-	-
Aparecida Bloco I (UTE Aparecida) (OCTE)	20,0	14,8	20,0	-
Cidade Nova (Diesel)	15,0	10,3	15,0	-
Flores (Diesel)	20,0	41,7	25,0	25%
São José (Diesel)	20,0	29,2	20,0	-
Mauá Bloco III (ex UTE B) (OCTE)	-	-	-	-
Mauá Bloco II (ex UTE A) (OCTE)	-	-	-	-
ELECTRON (OCTE)	-	-	-	-
Mauá Bloco V (Diesel)	15,0	21,2	20,0	33%
Electron Expansão (Diesel)	13,1	16,6	10,0	-24%
Mauá Bloco VI (Diesel)	30,0	44,6	33,1	10%
Mauá Bloco VII (Diesel)	10,0	15,6	10,0	-

UTE	MAIO		JUNHO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Tambaqui (GN)	39,7	59,0	47,0	18%
JARAQUI (GN)	20,0	58,2	40,0	100%
CRISTIANO ROCHA (GN)	-	-	-	-
MANAUARA (GN)	27,0	30,5	35,0	30%
PONTA NEGRA (GN)	12,0		10,0	-17%
APARECIDA BLOCO I (UTE APARECIDA) (GN)	-	-	-	-
APARECIDA BLOCO II (EX UTE D) (GN)	-	-	60,0	-
MAUÁ BLOCO III (EX UTE B) (GN)	90,0	74,8	63,0	-30%
TAMBAQUI (DIESEL)	0,3	0,1	1,0	-
JARAQUI (DIESEL)	-	-	-	-
CRISTIANO ROCHA (DIESEL)	-	-	-	-
MANAURA (DIESEL)	-	-	-	-
PONTA NEGRA (DIESEL)	-	-	-	-
IRANDUBA (DIESEL)	10,0	14,1	10,0	-
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	618,1	634,9	641,1	4%

Notas:

1 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para os PIE foram as seguintes: UTE Tambaqui = 55,6; UTE Jaraqui = 54,8; UTE Cristiano Rocha = 57,1; UTE Manauara = 55,3; UTE Ponta Negra = 55,5.

2 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para as demais usinas do Sistema Manaus foram as seguintes: UTE Mauá Bloco I = 33,0; UTE Mauá Bloco II = 0,0; UTE Mauá Bloco III = 71,3; UTE Mauá Bloco IV = 19,2; UTE Mauá Bloco V = 21,2; UTE Mauá Bloco VI = 44,6; UTE Mauá Bloco VII = 15,6; UTE Iranduba =

14,1; UTE Aparecida Bloco I = 14,4; UTE Aparecida Bloco II = 8,4; UTE Flores = 41,7; UTE São José = 29,2; UTE Cidade Nova = 10,3.

2. SISTEMA MACAPÁ

2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	143,0	147,1 (1)	4%
Junho	151,2 (2)		

$$(2) / (1) = 3\%$$

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

- Previstas para maio = 2.137 (106%)
- Verificadas em maio = 2.460 (122%)
- Previstas para junho = 1.980 (121%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	72,0	73,1 (1)	2 %
Junho	70,0 (2)		

$$(2) / (1) = - 4\%$$

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

- Nível previsto para maio = 100% V.U.
- Nível verificado em maio = 100% V.U.
- Nível previsto para junho = 101% V.U.

2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	76,5	74,0 (1)	- 3%
Junho	81,2 (2)		

(2) / (1) = 10%

UTE	MAIO		JUNHO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	38,0	33,1	35,0	-8%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	35,0	25,6	35,0	0%
Santana-LM (Diesel)	3,5	15,4	11,2	225%
Total de Geração Térmica	76,5	74,0	81,2	6%

5.4 ANEXO V

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

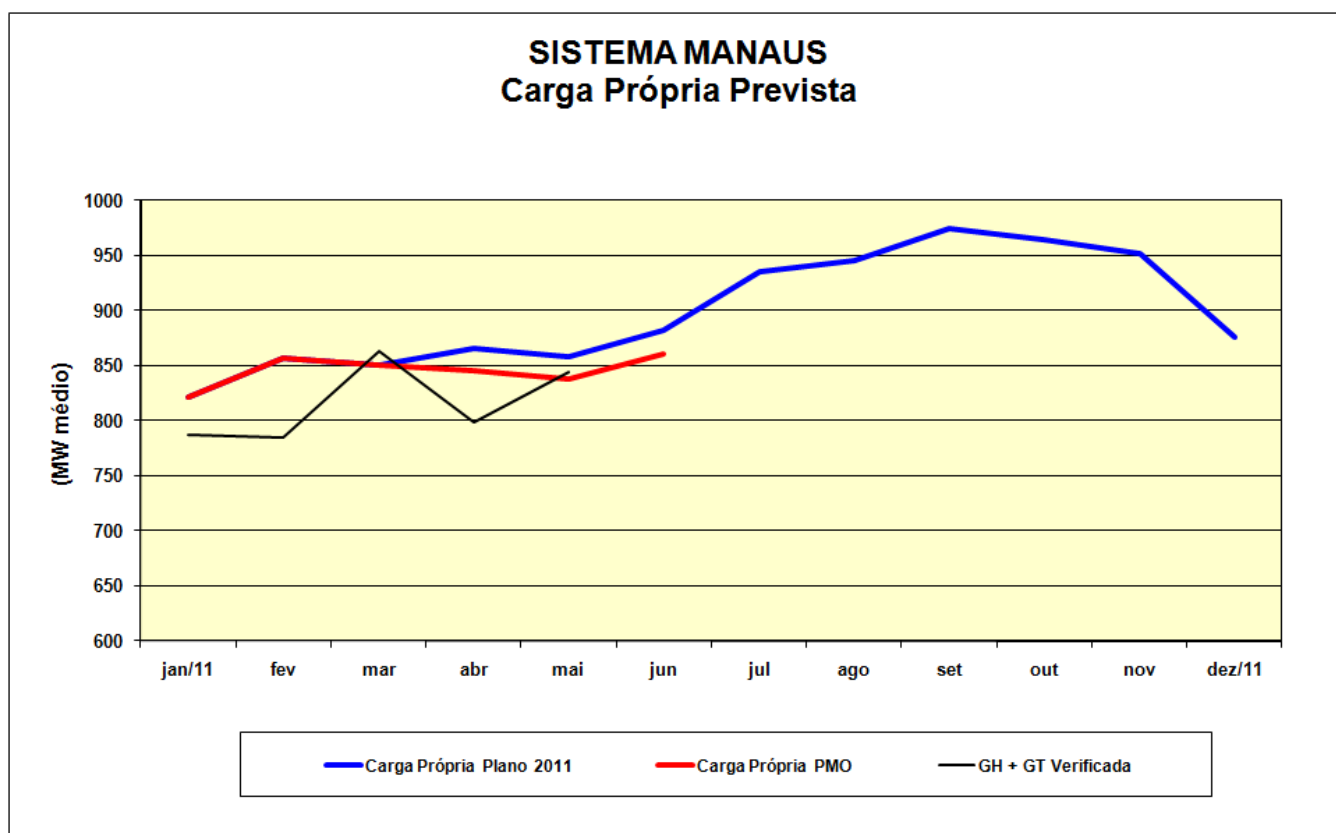
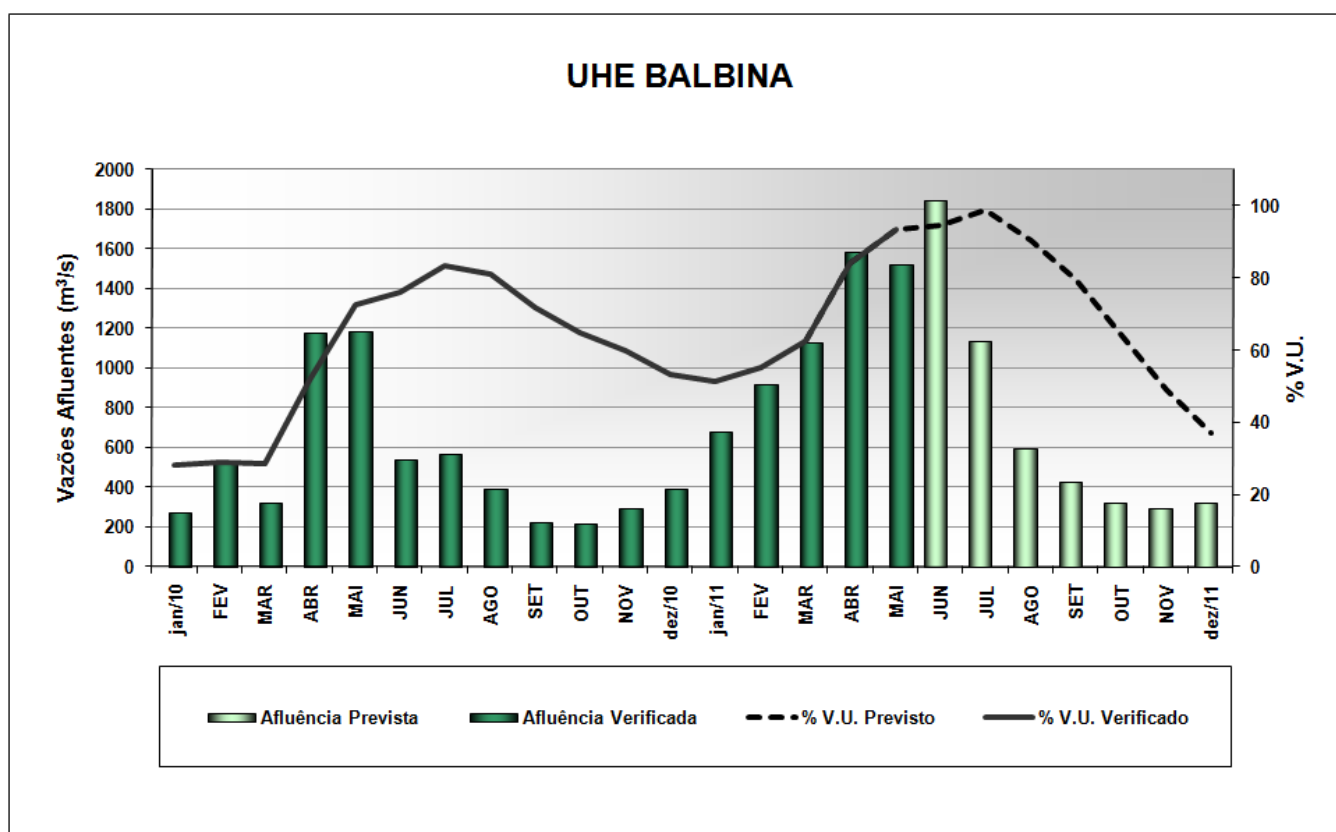
Gráfico I

Gráfico II


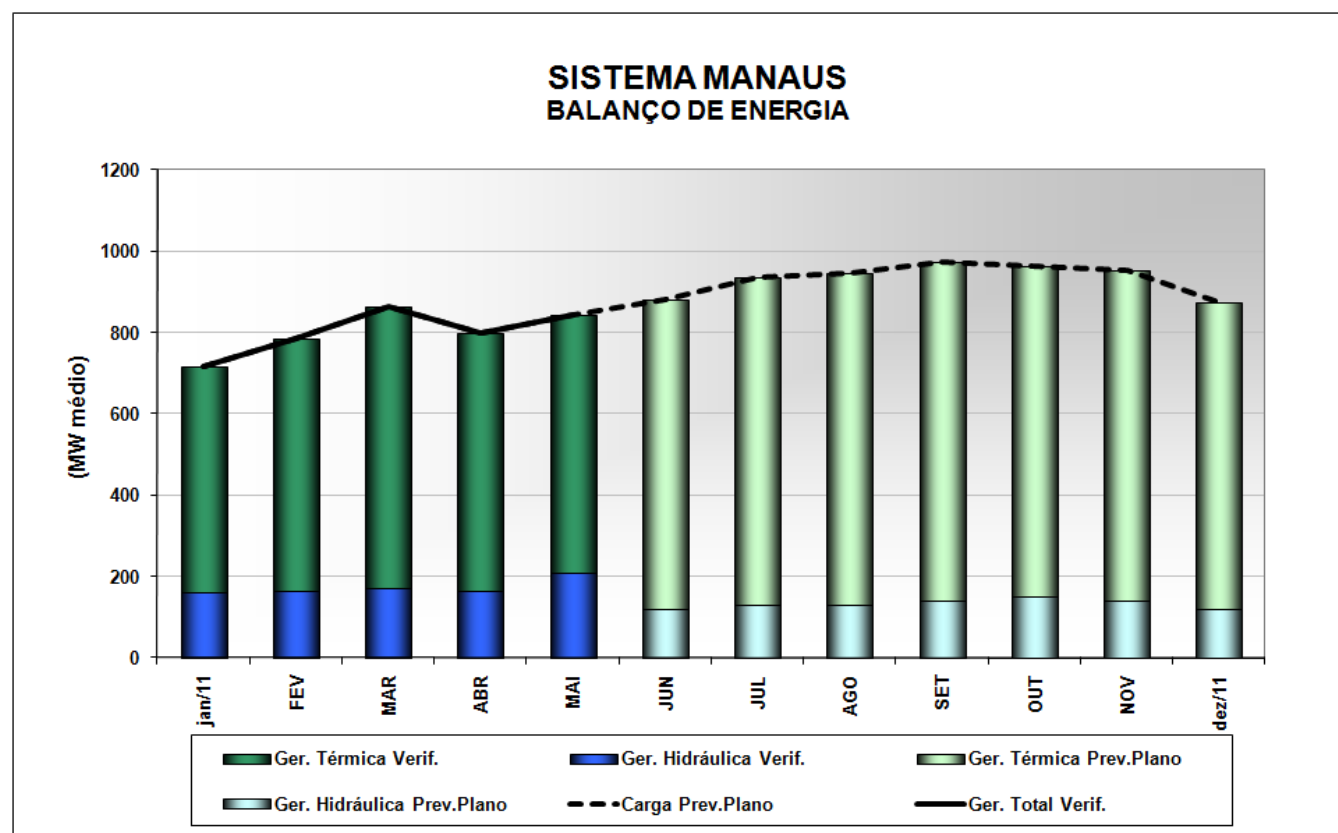
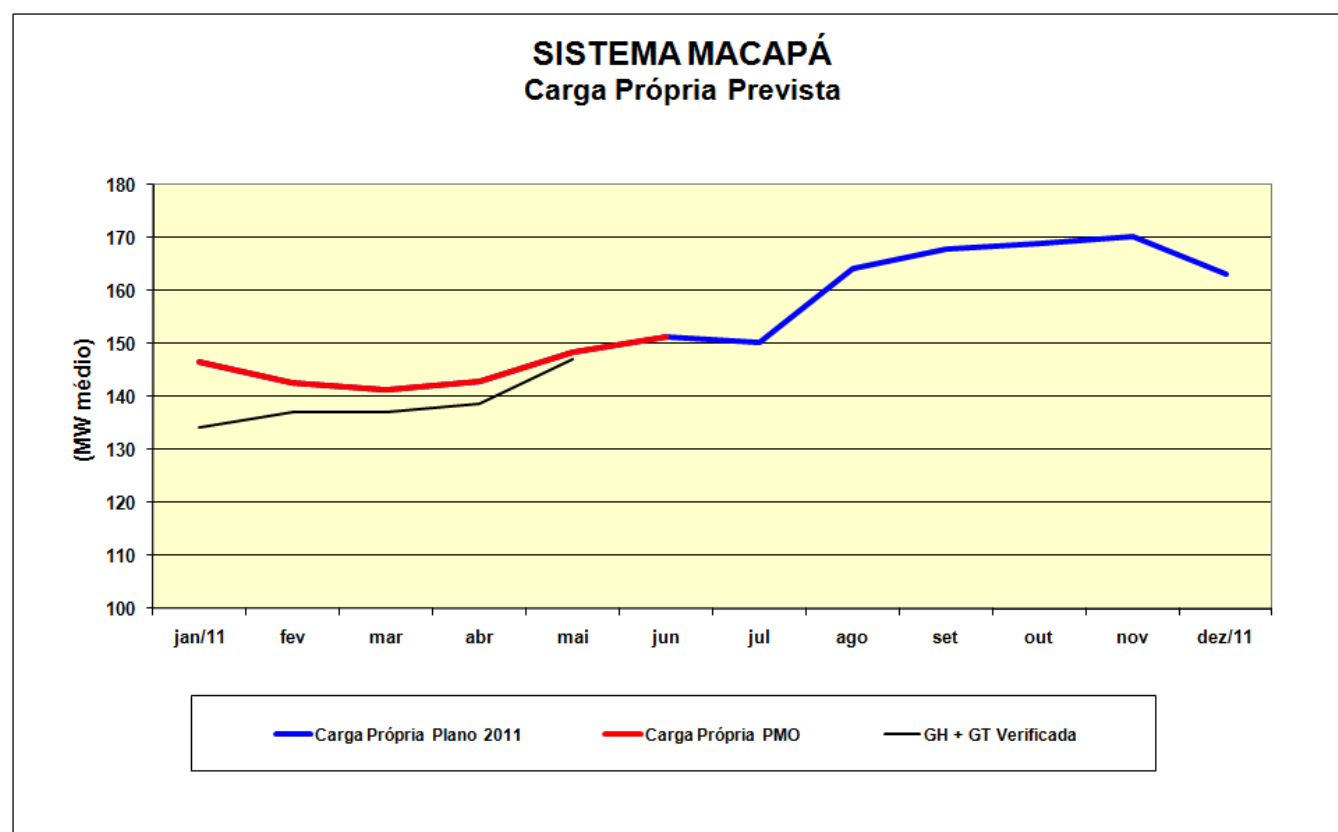
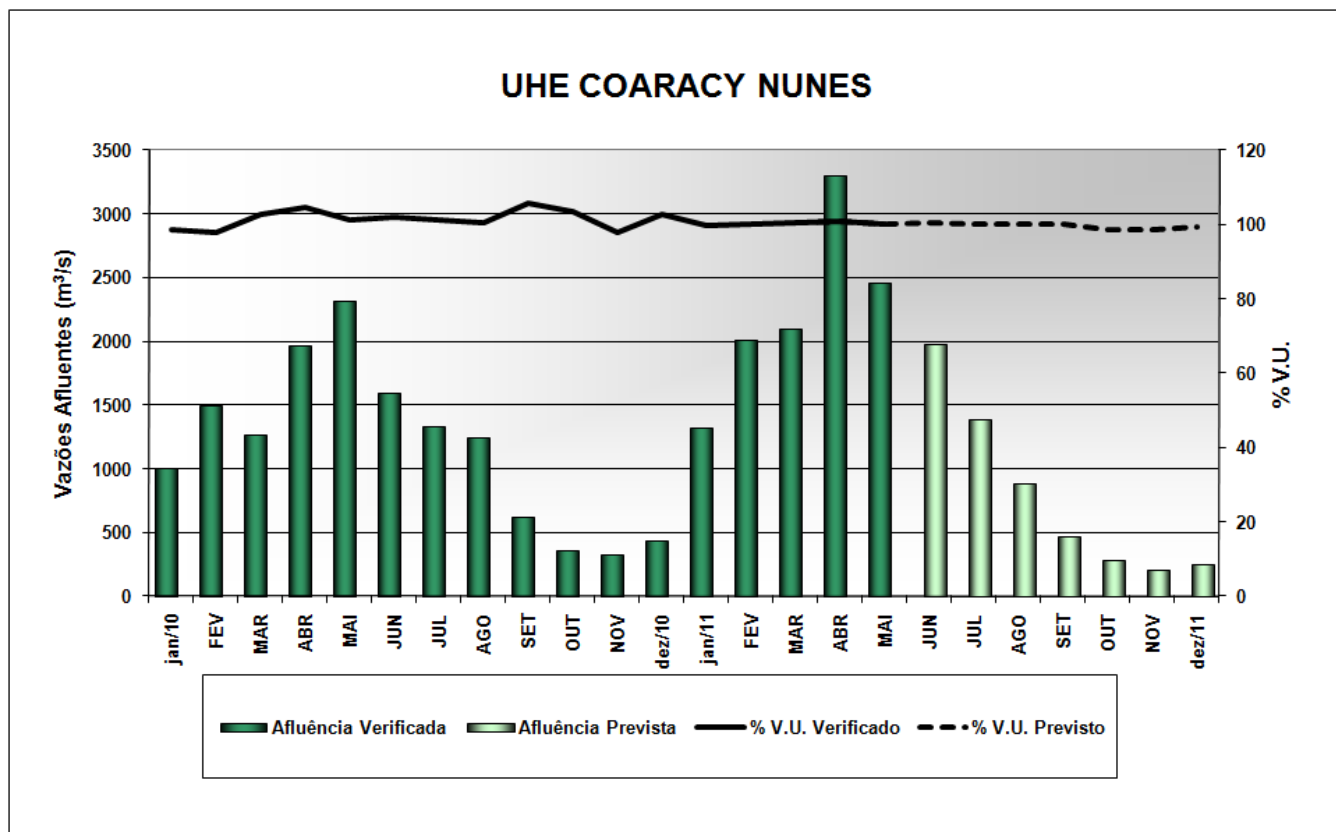
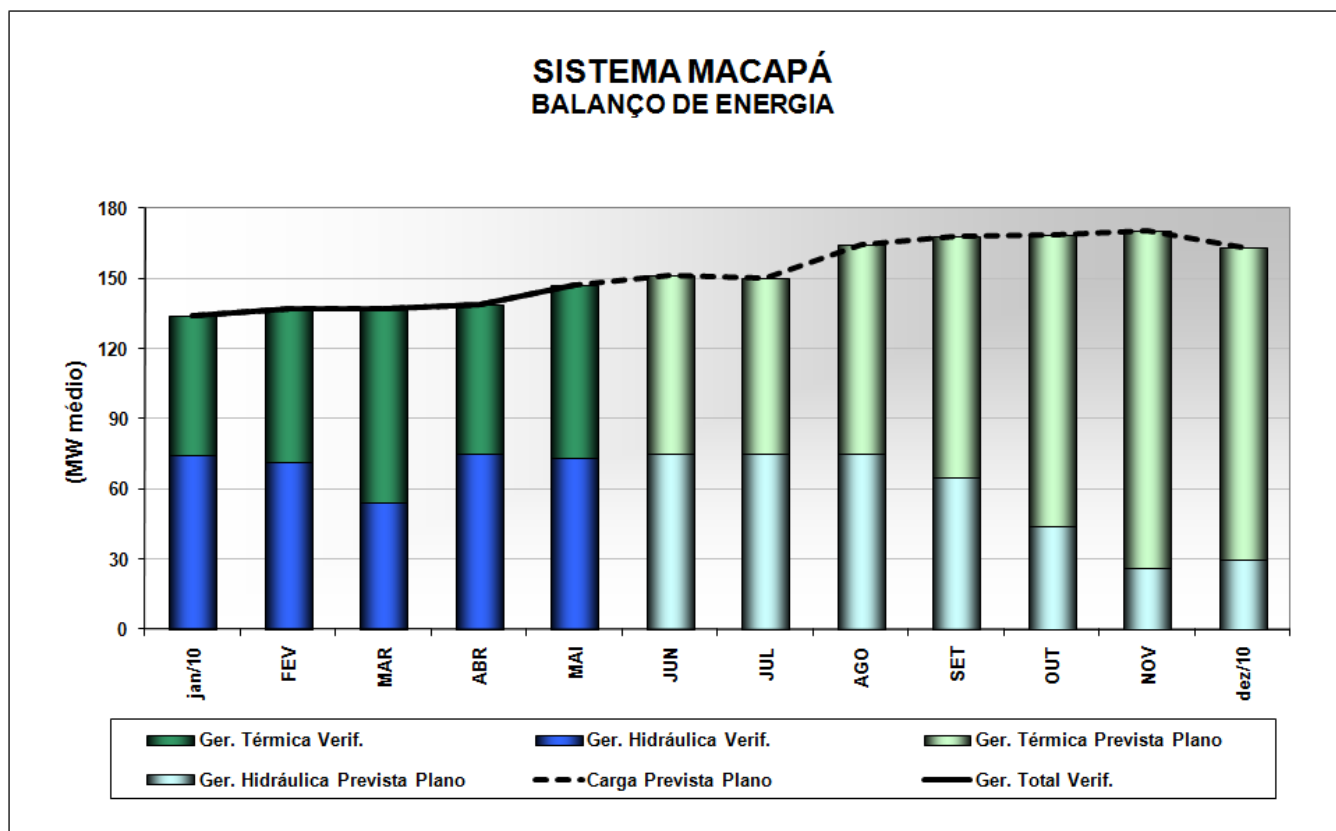
Gráfico III

Gráfico IV


Gráfico V

Gráfico VI


5.5 ANEXO VI

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO

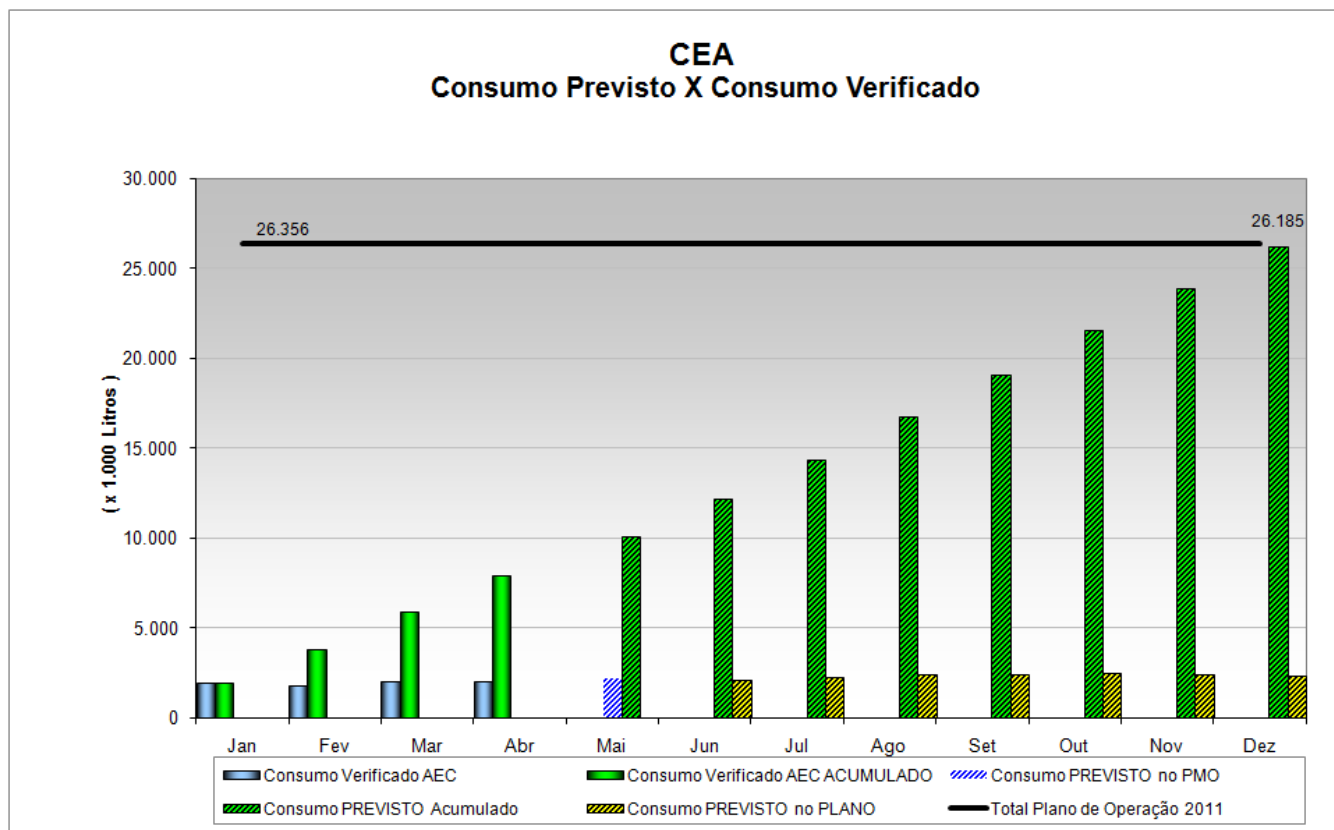
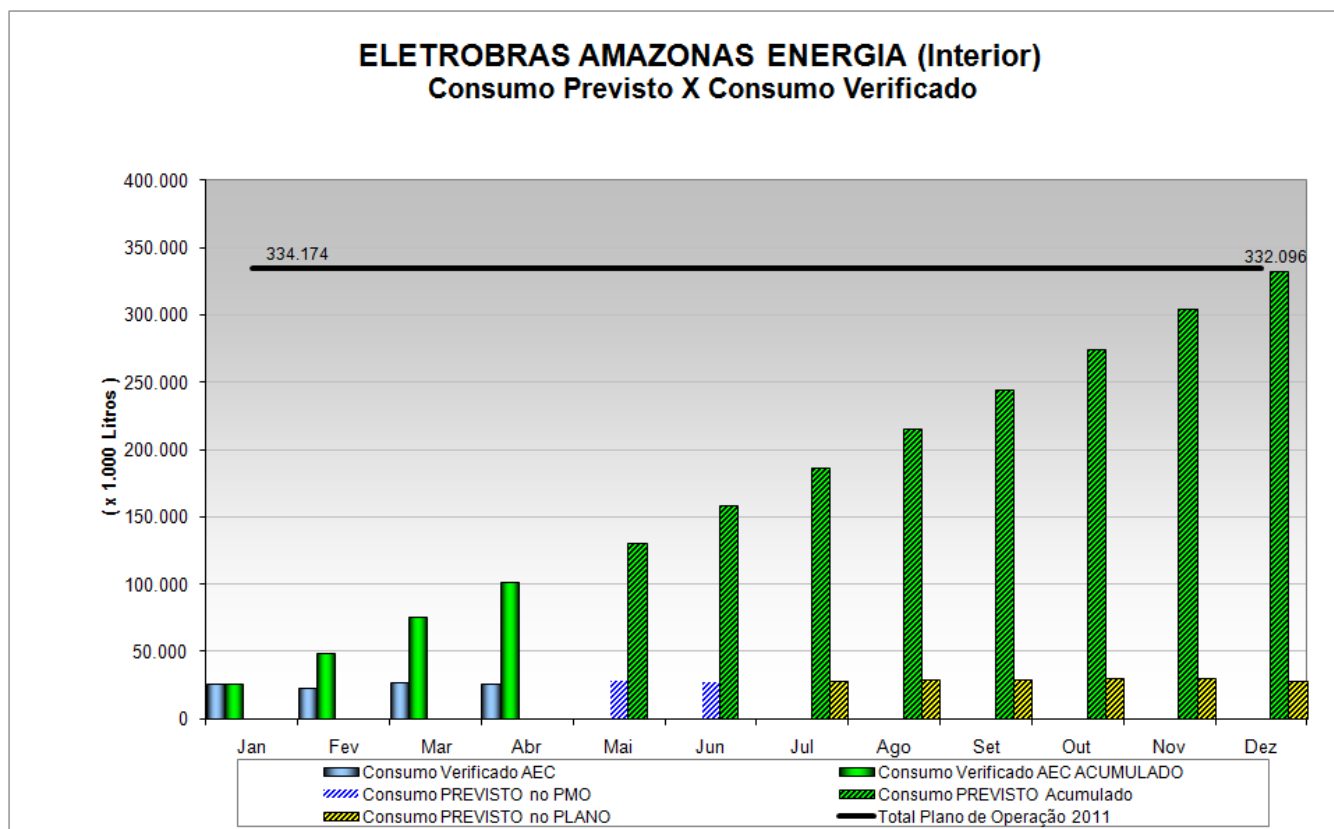
Gráfico I

Gráfico II


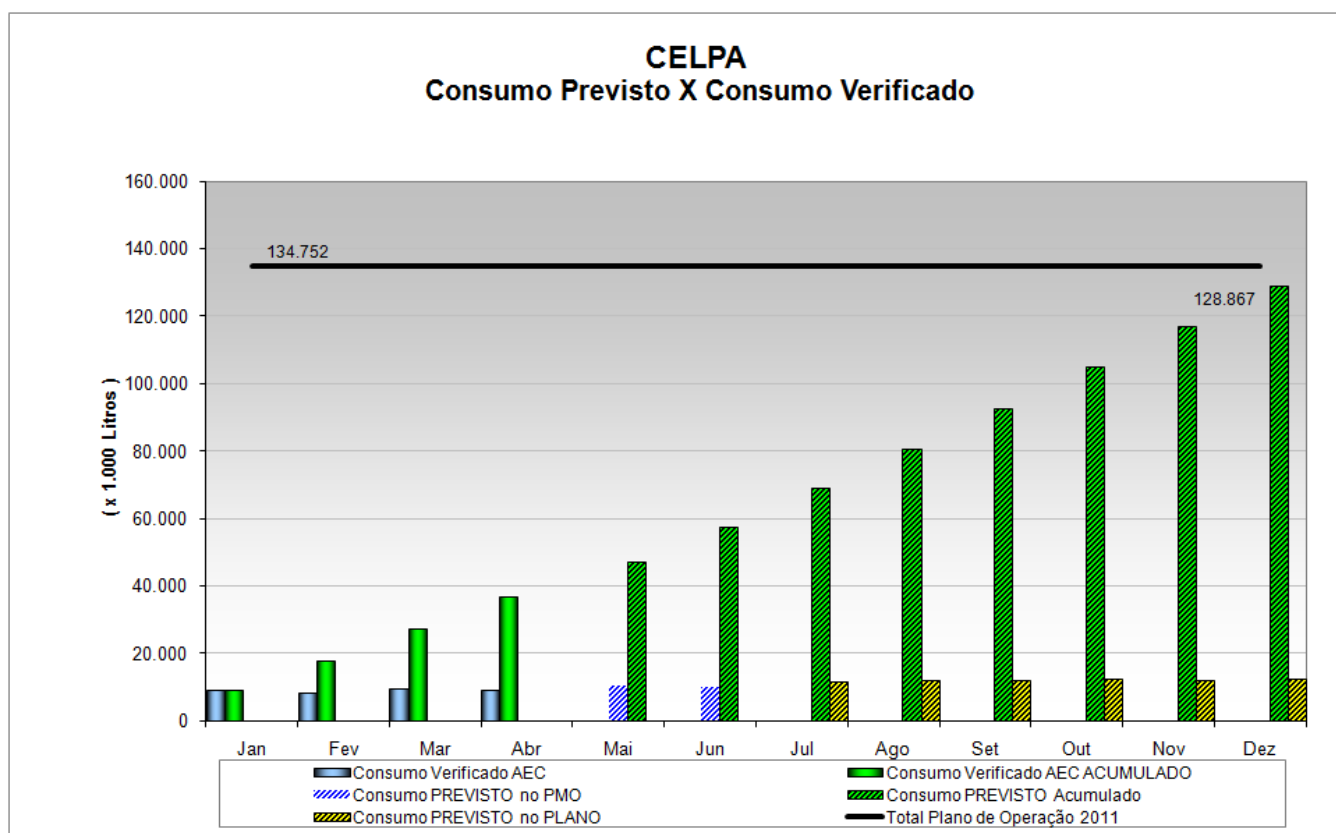
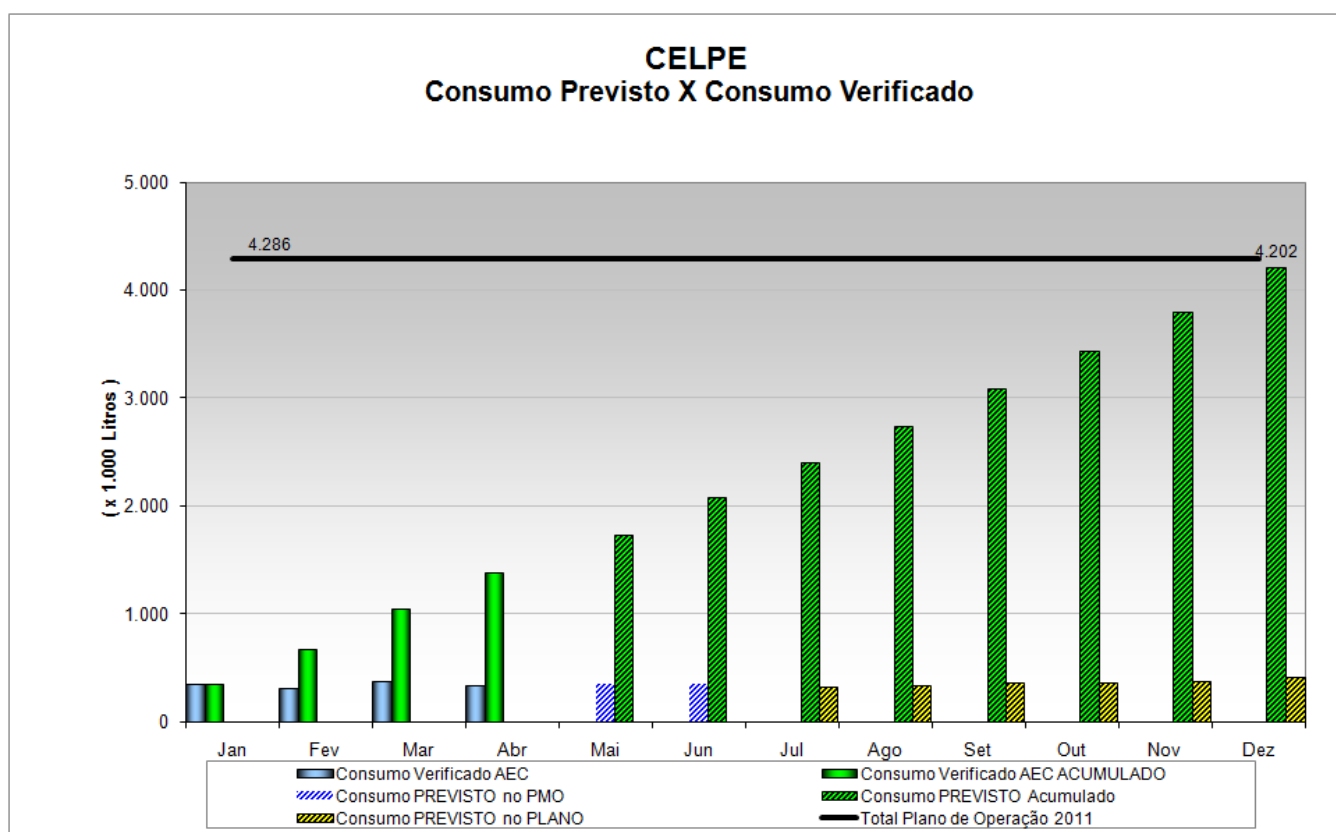
Gráfico III

Gráfico IV


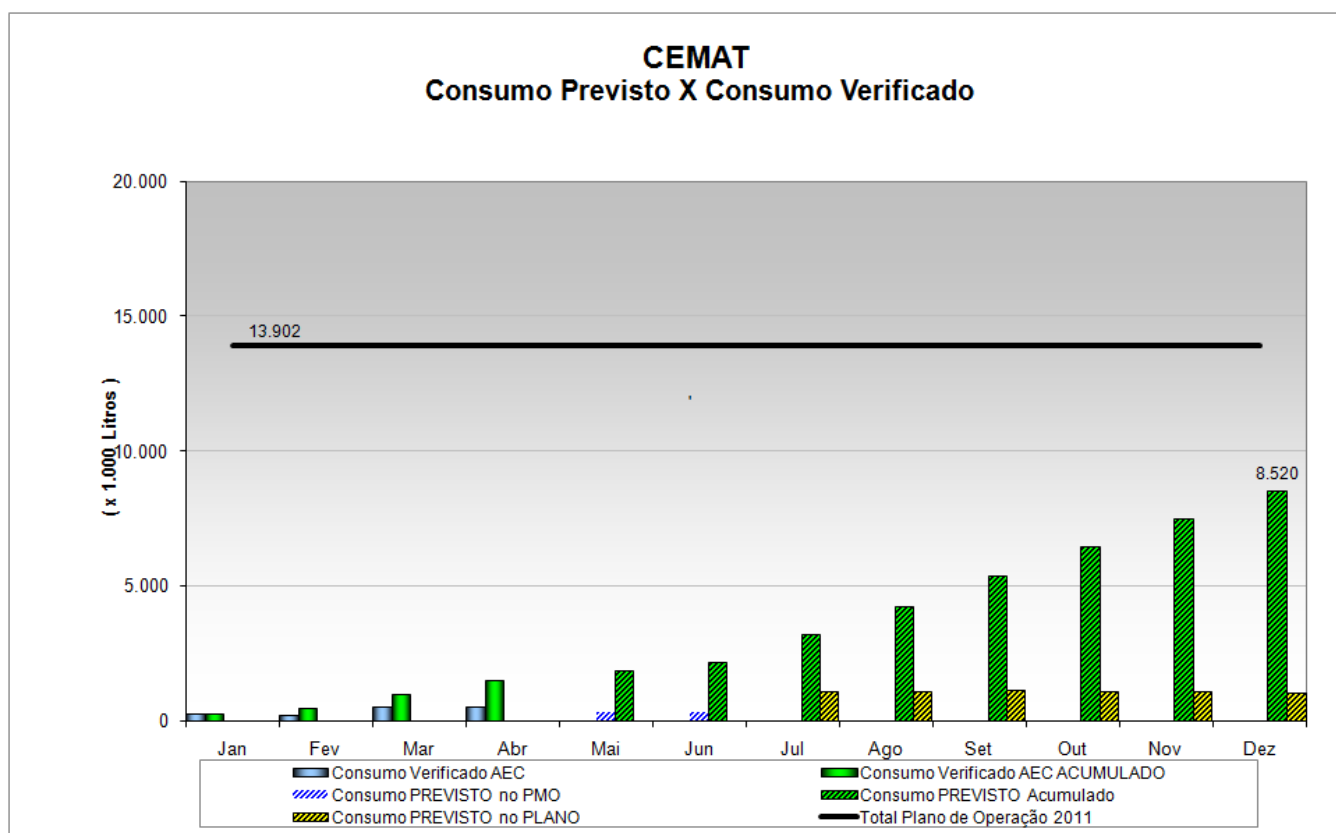
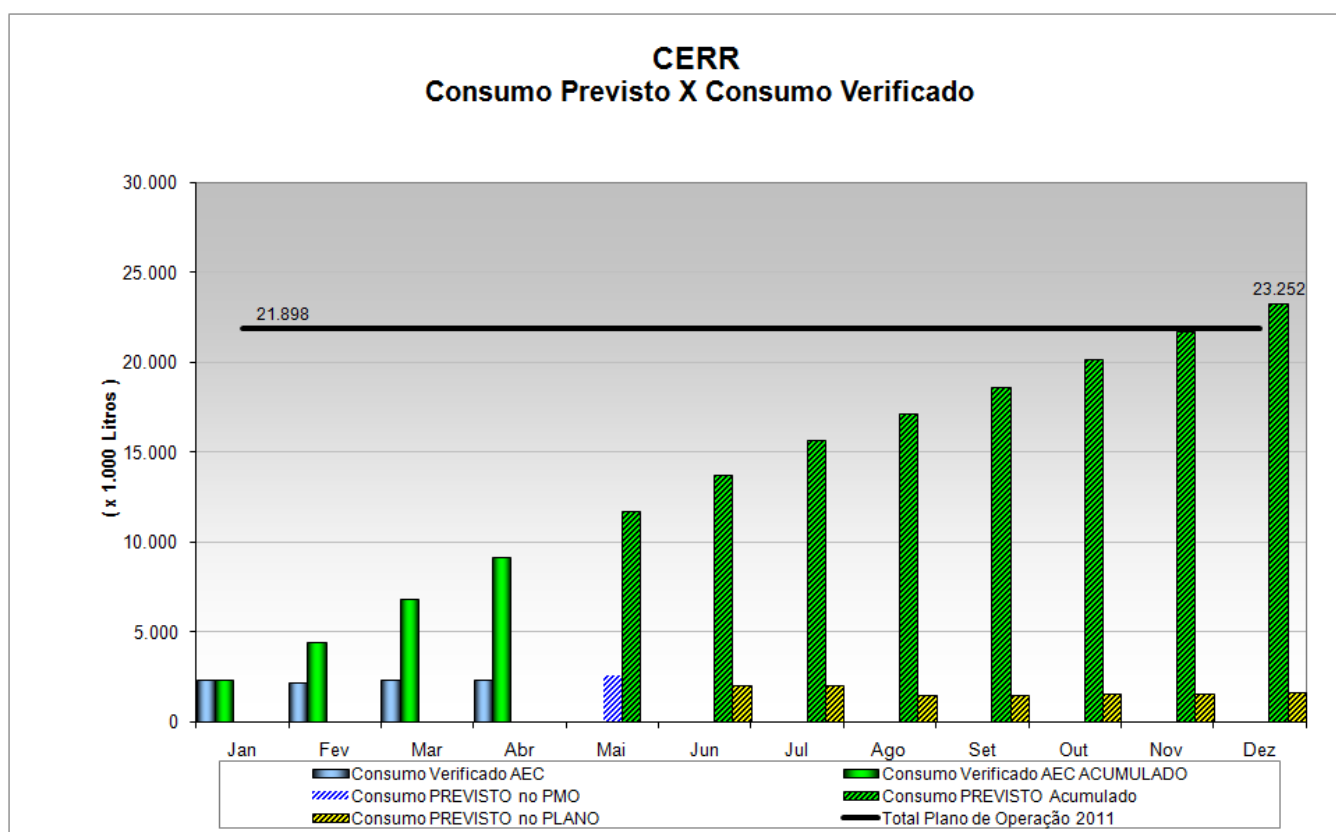
Gráfico V

Gráfico VI


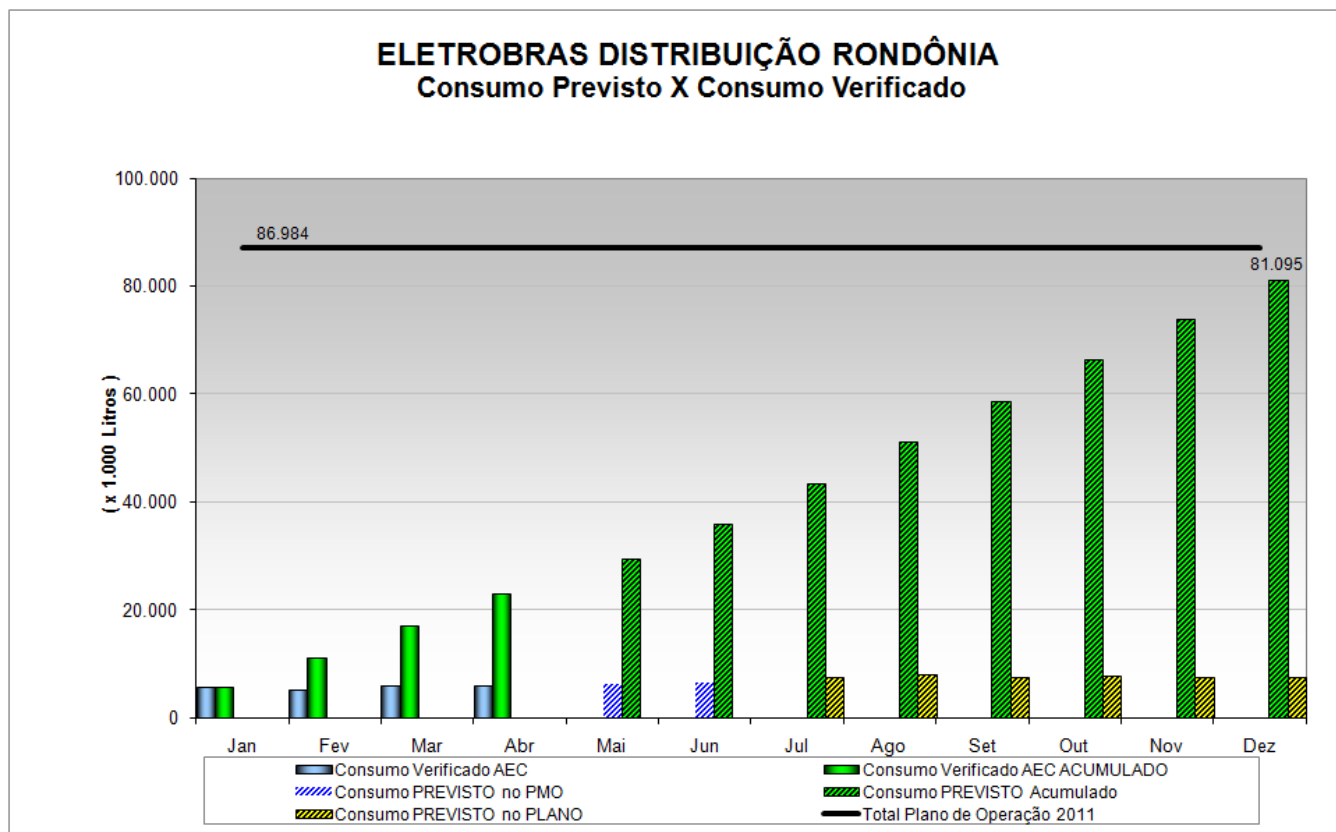
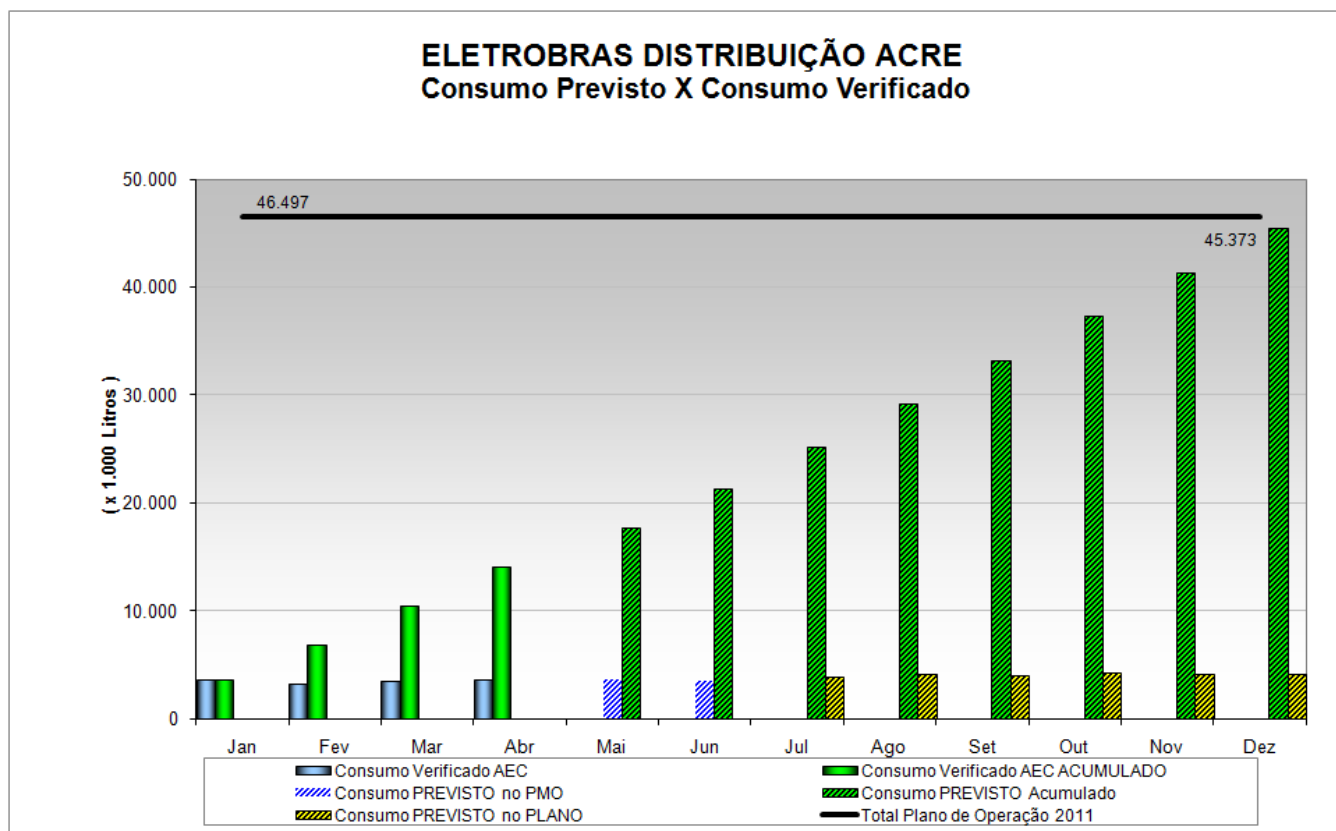
Gráfico VII

Gráfico VIII


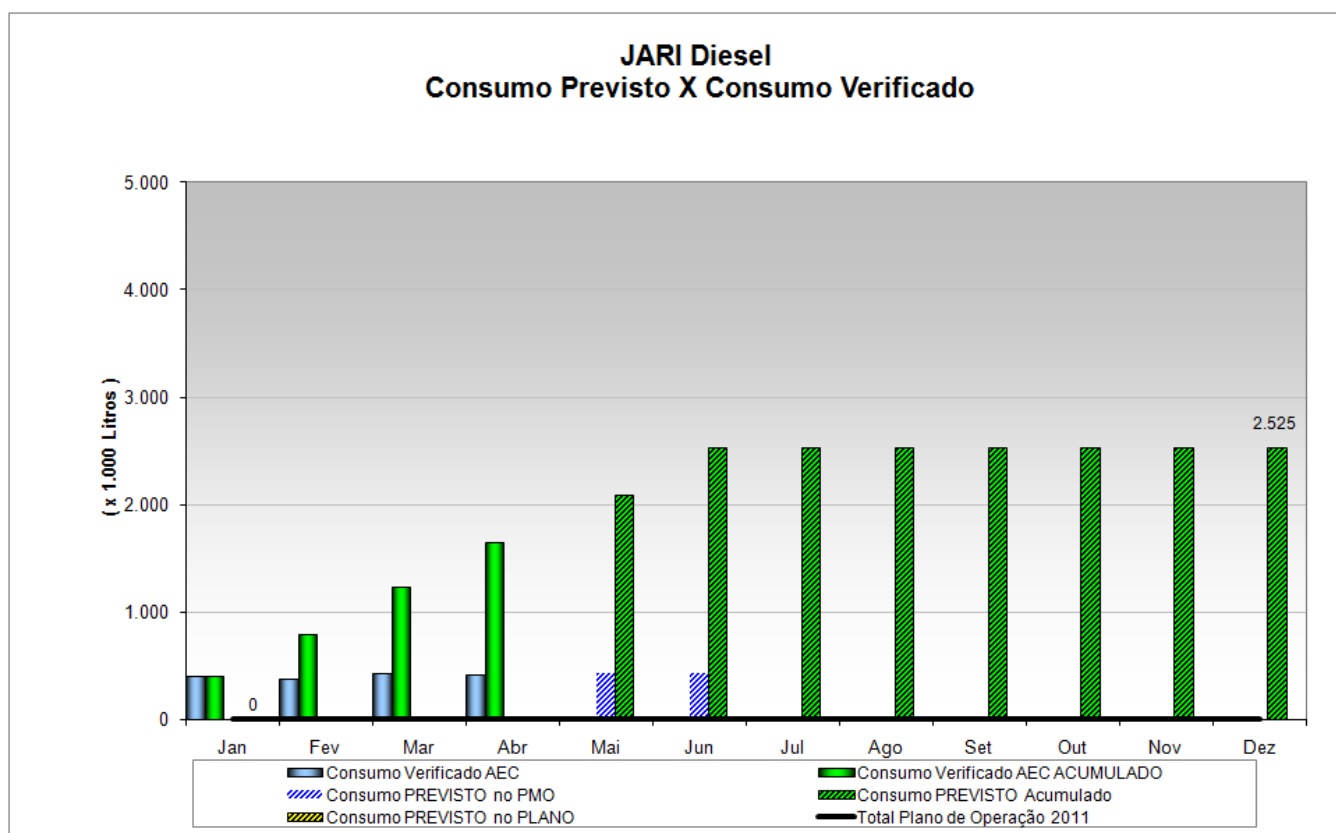
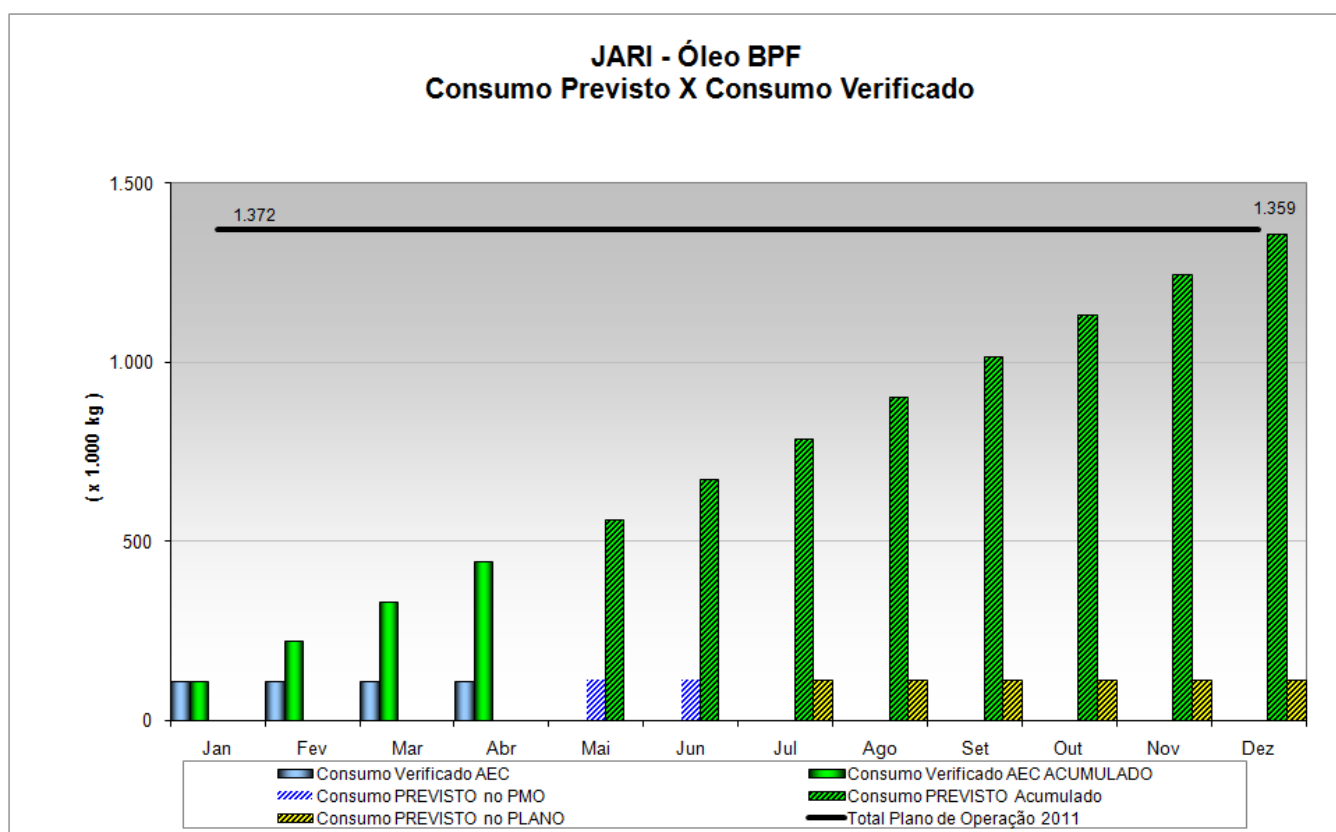
Gráfico IX

Gráfico X


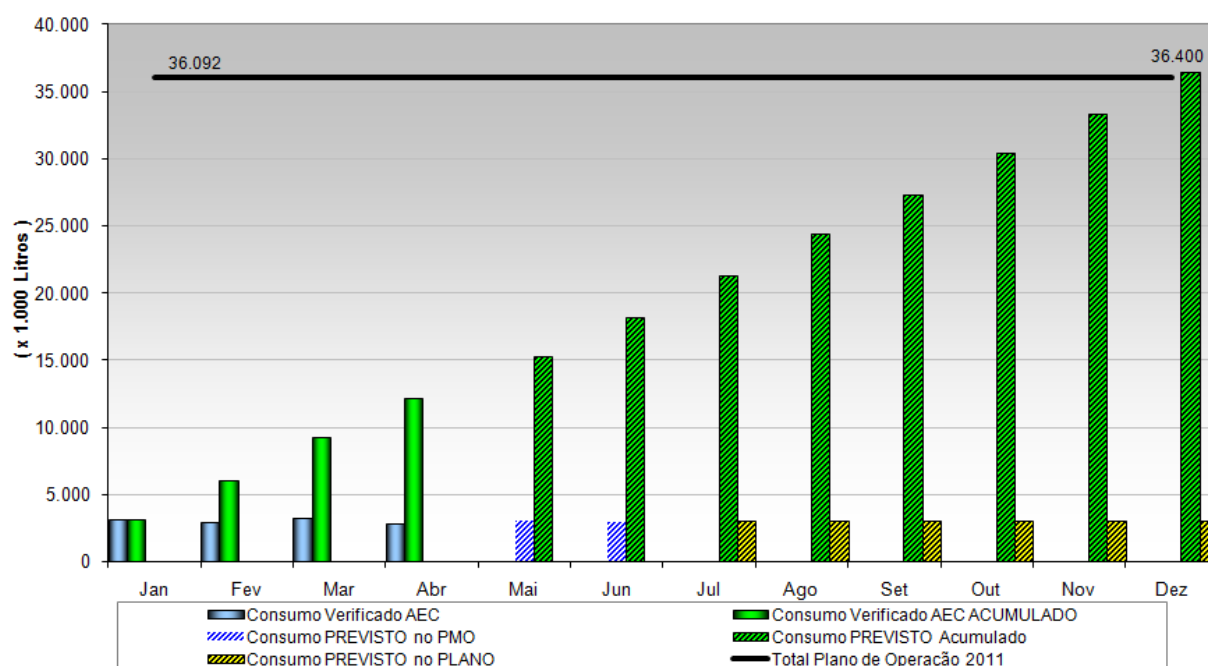
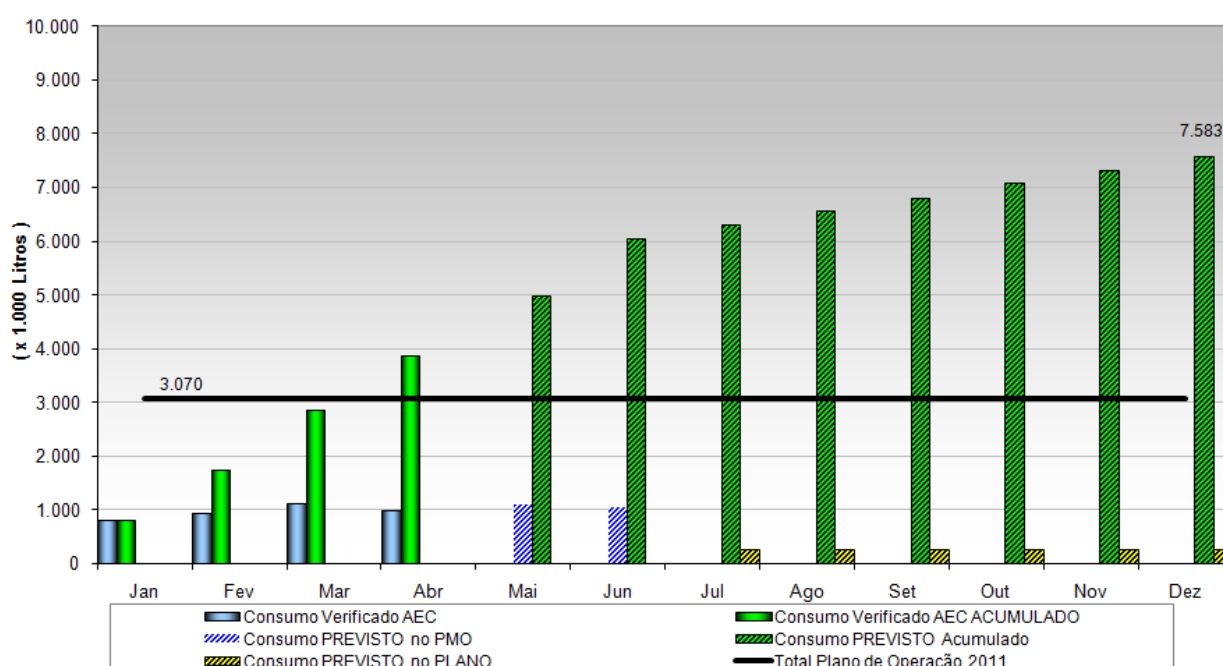
Gráfico XI
AMAPARI ENERGIA
Consumo Previsto X Consumo Verificado

Gráfico XII
BR DISTRIBUIDORA - Óleo Diesel
Consumo Previsto X Consumo Verificado


Gráfico XIII

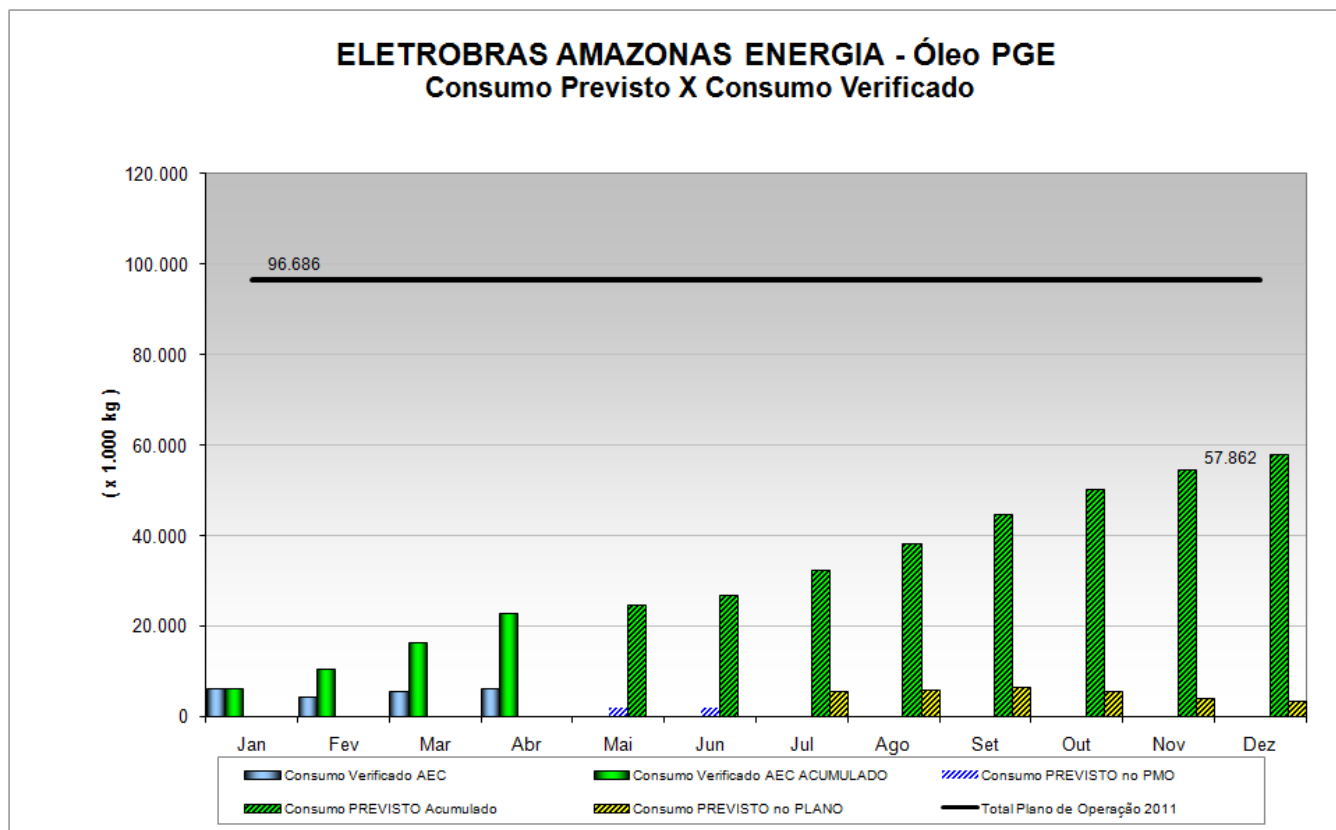


Gráfico XIV

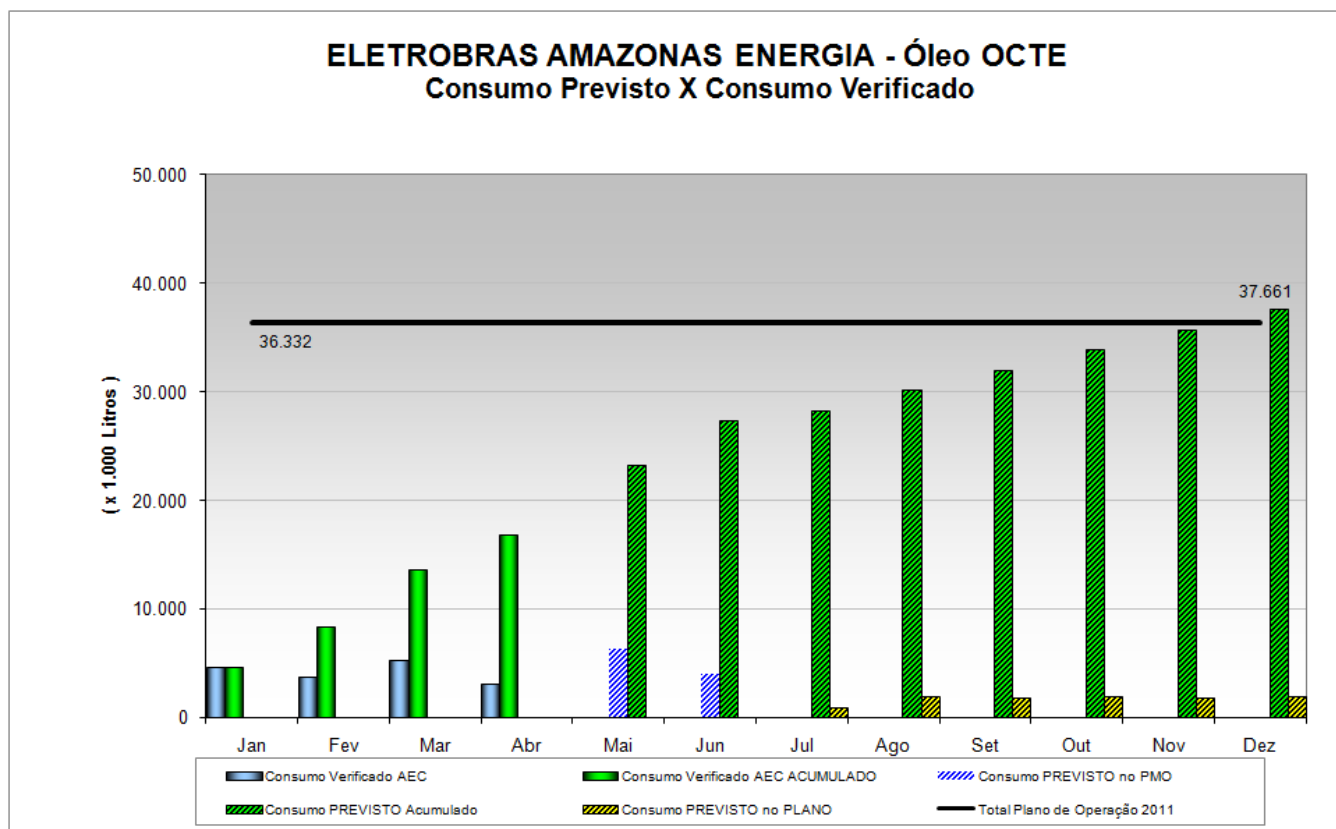


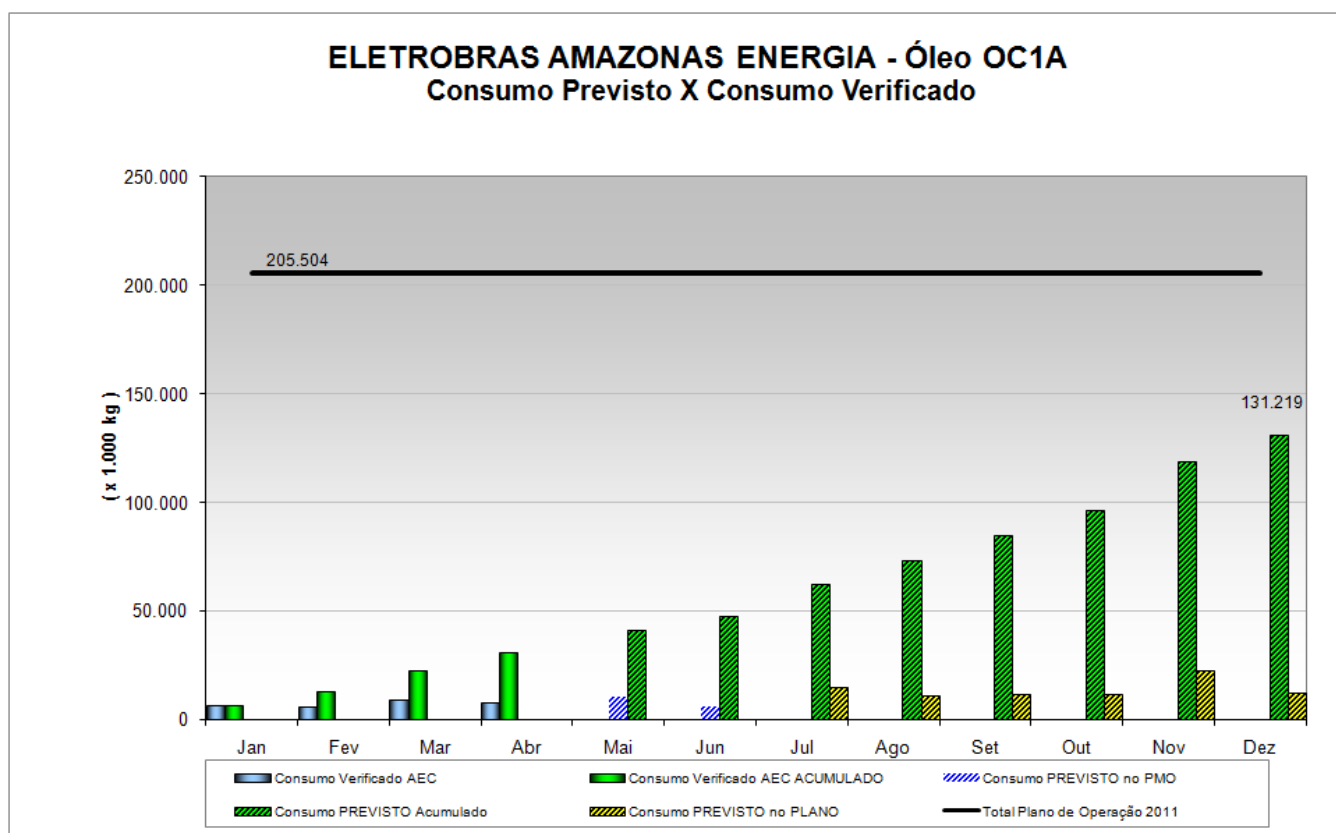
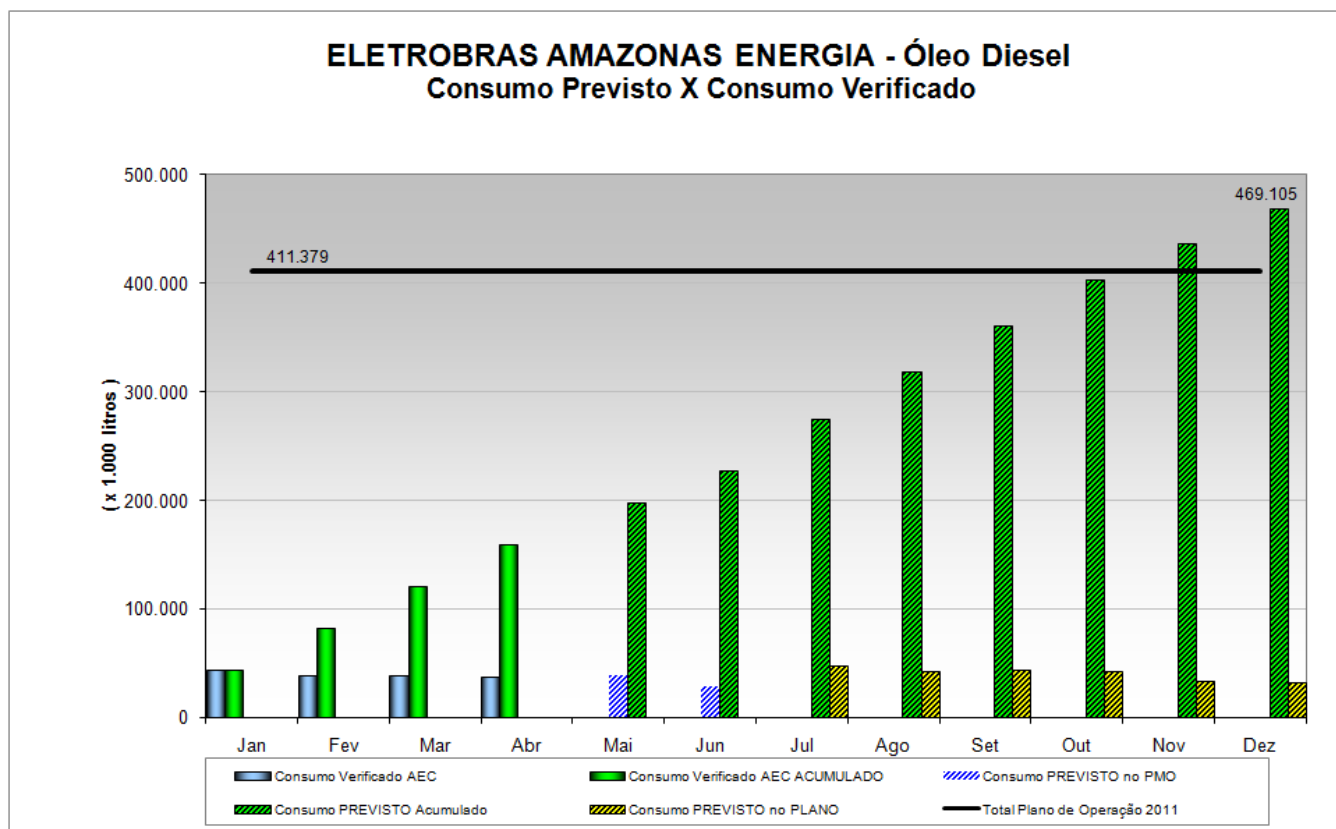
Gráfico XV

Gráfico XVI


Gráfico XVII

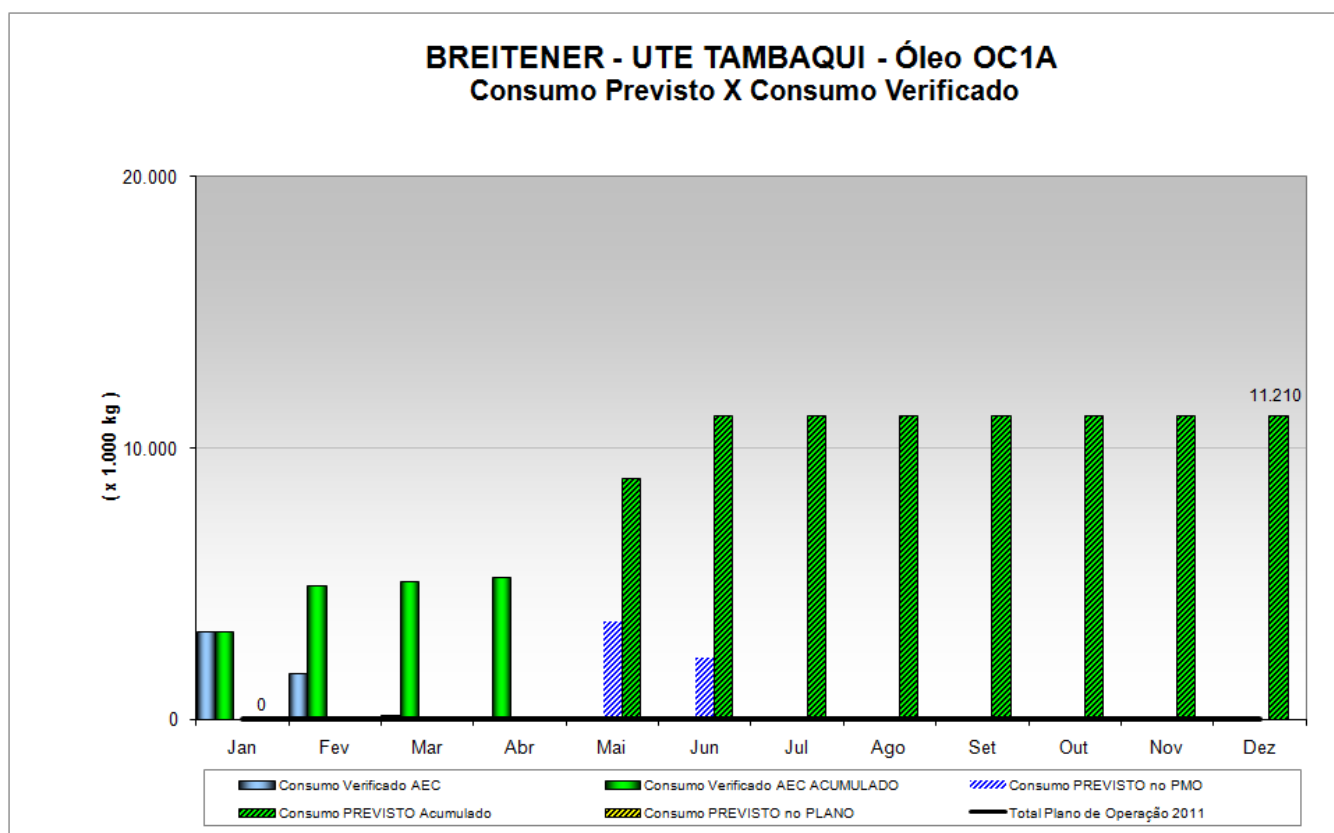


Gráfico XVIII

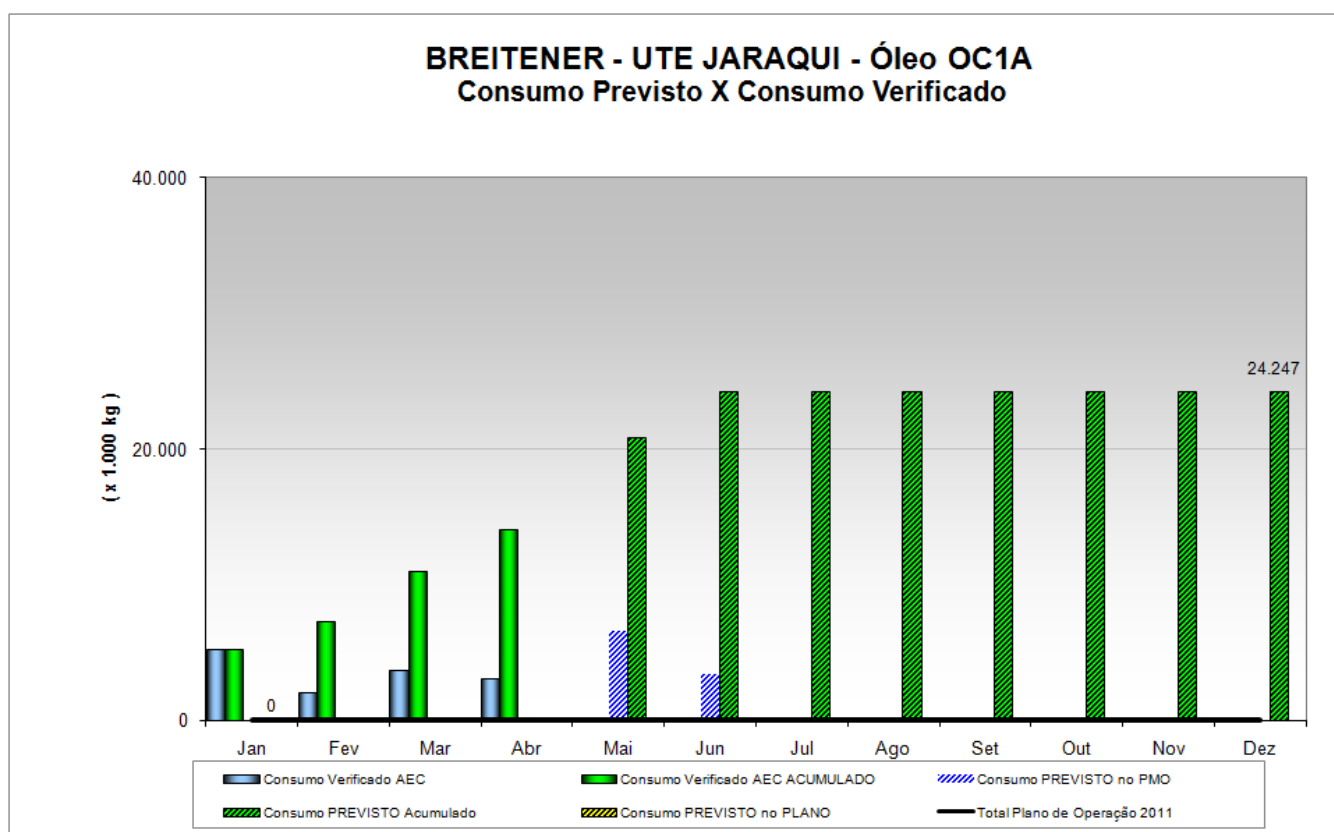


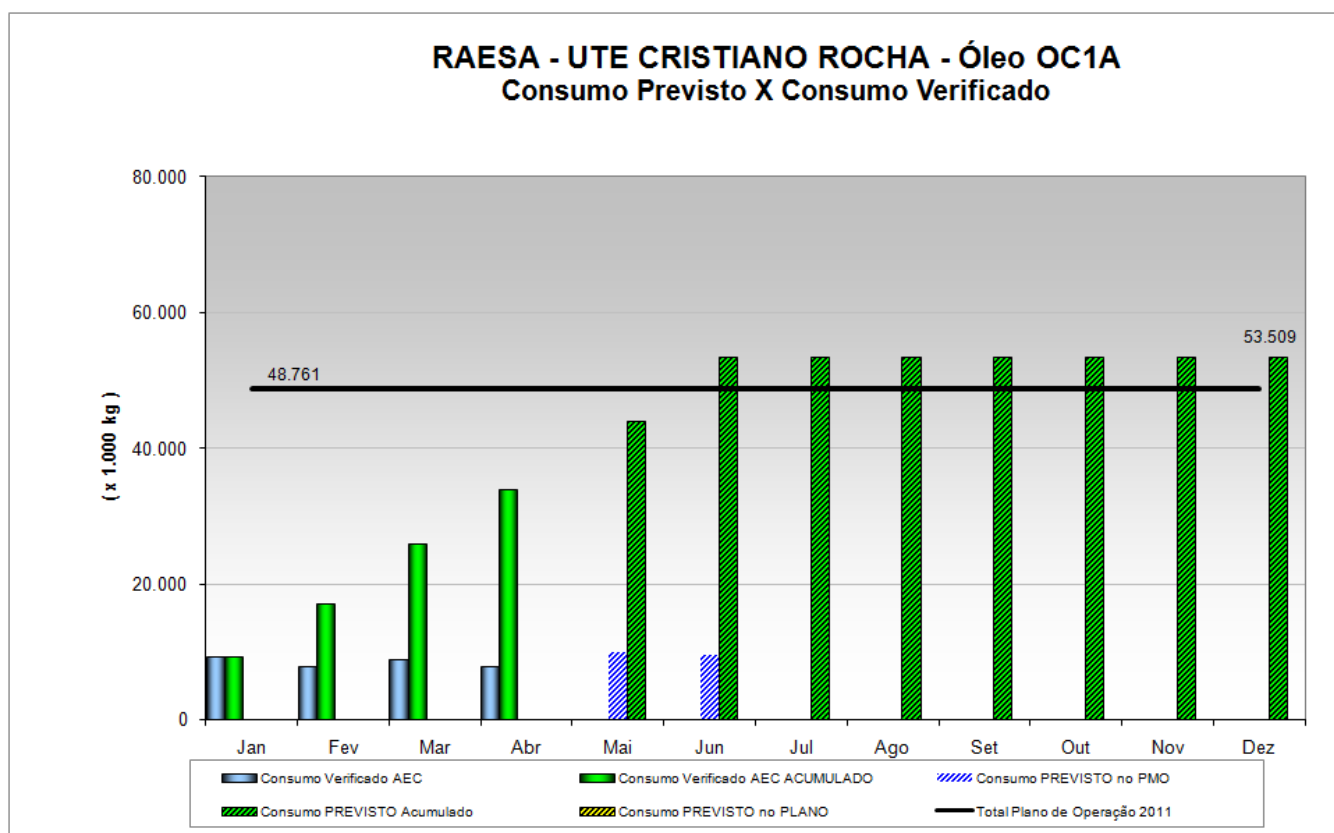
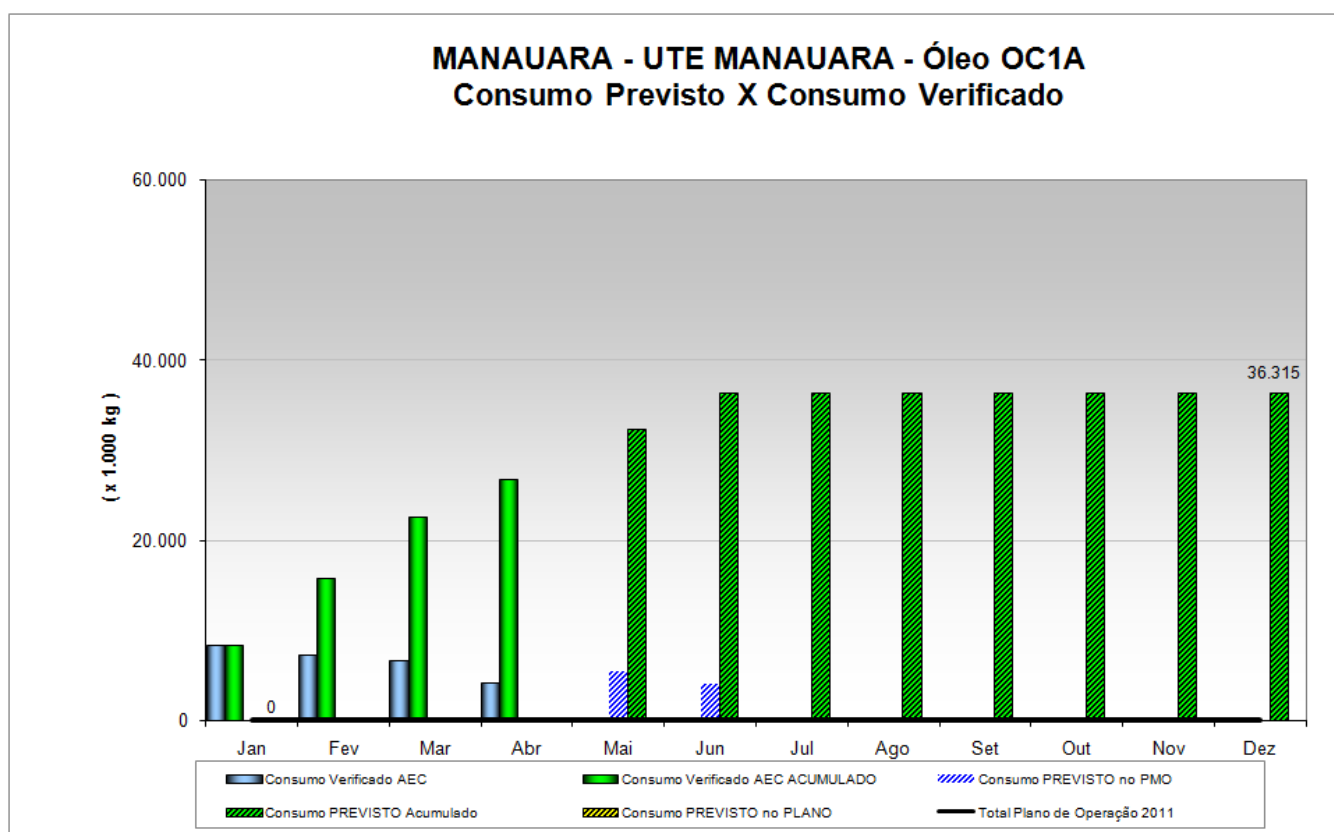
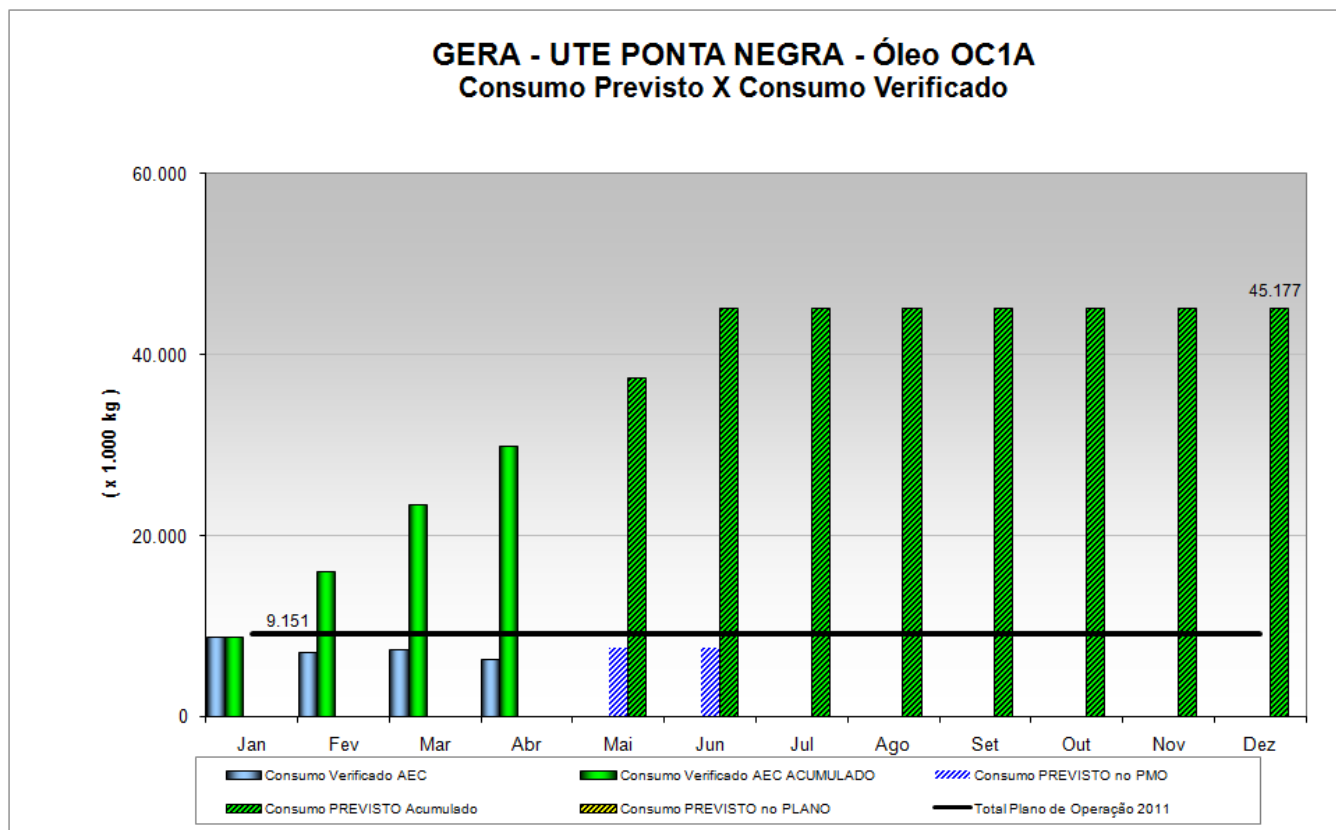
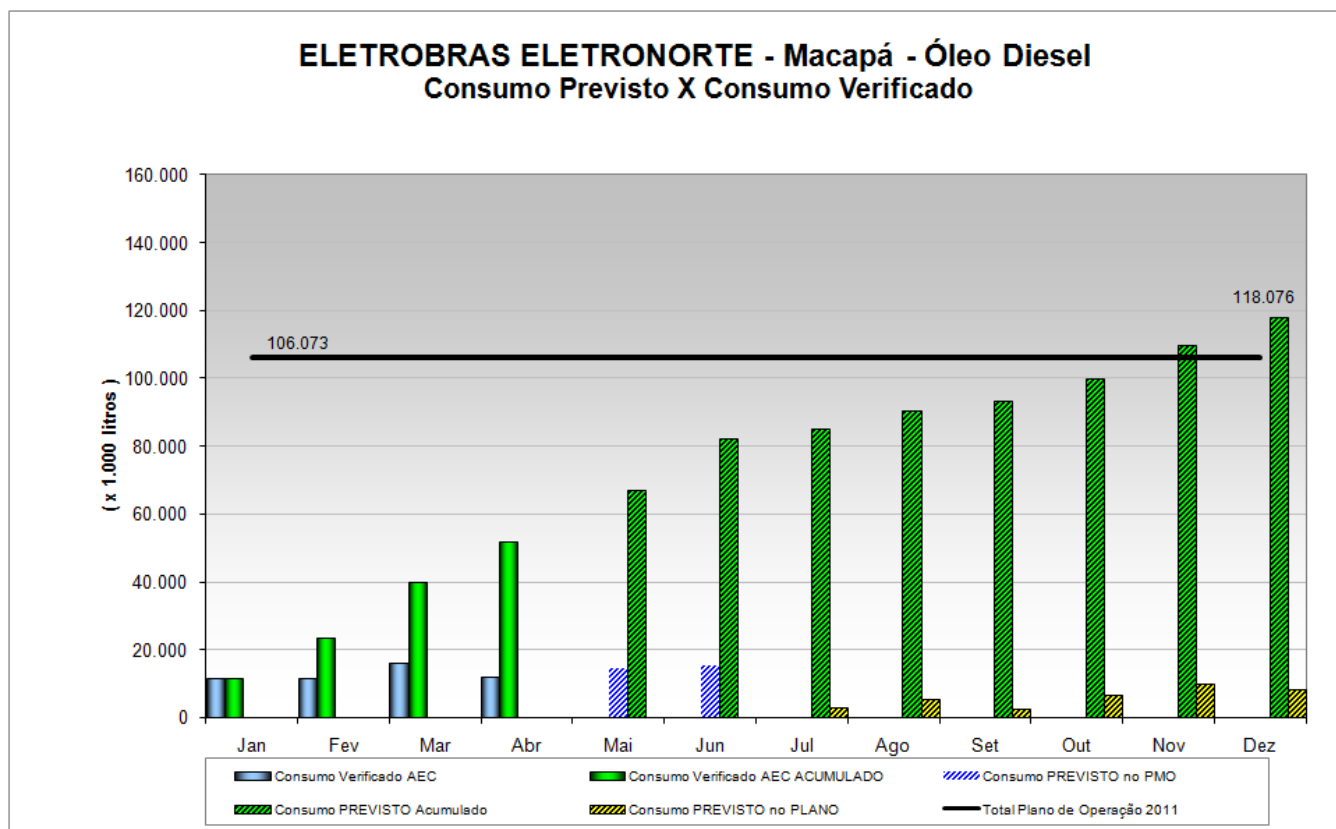
Gráfico XIX

Gráfico XX


Gráfico XXI

Gráfico XXII


5.6 ANEXO VII

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Junho/2011		
Sistema	Usina	Preço do Produto sem ICMS (R\$/MWh)
MANAUS	UTE Tambaqui	208,20
	UTE Jaraqui	208,20
	UTE Cristiano Rocha	203,19
	UTE Manaura	208,20
	UTE Ponta Negra	204,19
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	199,19
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	344,33
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	397,77
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	385,47
	UTE Cidade Nova	393,67
	UTE Flores	373,16
	UTE São José	396,40
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	519,42
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	515,32
	UTE Electron	519,42
	UTE Mauá Bloco V	374,53
	UTE Electron Expansão	385,47
	UTE Mauá Bloco VI	396,40
	UTE Mauá Bloco VII	396,40
	UTE Iranduba	396,40
MACAPÁ	Expansão	366,33
	UTE Santana-W	326,69
	UTE Santana-LM	438,77

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios semanais referentes ao mês de abril/2011 da ANP e do menor valor de consumo específico entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2010 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL Nº 427/2011.

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Custos Unitários de Geração Térmica						Mês	abr/11
		Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%)	Sem ICMS (R\$/MWh)		DESVIO (%)
Sistema	Usina	PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICAD O (III)	(III) / (IV)
MANAUS	UTE Tambaqui	23,0	0,4	(98)	259,83	208,20	(20)
	UTE Jaraqui	43,0	21,0	(51)	259,83	208,20	(20)
	UTE Cristiano Rocha	65,0	54,4	(16)	223,88	203,19	(9)
	UTE Manaura	35,0	31,1	(11)	231,20	208,20	(10)
	UTE Ponta Negra	50,0	45,6	(9)	225,35	204,19	(9)
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	40,0	41,2	3	230,00	199,19	(13)
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	30,0	35,9	20	431,43	344,33	(20)
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	0,0	0,0	-	390,85	397,77	2
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	20,0	15,5	(23)	376,49	385,47	2
	UTE Cidade Nova	13,0	12,9	(1)	415,97	393,67	(5)
	UTE Flores	30,0	35,1	17	390,48	373,16	(4)
	UTE São José	29,6	29,1	(2)	419,37	396,40	(5)
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	0,0	0,0	-	532,83	519,42	(3)
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	0,0	0,0	-	528,04	515,32	(2)
	UTE Electron	0,0	0,0	-	532,83	519,42	(3)
	UTE Mauá Bloco V	21,0	21,2	1	392,18	374,53	(5)
	UTE Electron Expansão	20,0	19,6	(2)	405,77	385,47	(5)
	UTE Mauá Bloco VI	50,0	41,3	(17)	419,37	396,40	(5)
UTE Mauá Bloco VII	17,0	14,9	(13)	419,37	396,40	(5)	
UTE Iranduba	15,0	11,7	(22)	419,37	396,40	(5)	
MACAPÁ	Expansão	25,0	31,4	25	350,60	366,33	4
	UTE Santana-W	35,0	26,1	(25)	304,72	326,69	7
	UTE Santana-LM	7,0	6,0	(14)	434,45	438,77	1

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios semanais referentes ao mês de abril/2011 da ANP e do menor valor de consumo específico entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2010 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL Nº 427/2011.

5.7 ANEXO VIII

ATA DE REUNIÃO

Comitê Técnico de Planejamento – GTON/CTP

Ata da Reunião

PMO de Junho/2011

DATA: 27 de abril de 2011

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

AMAPARI ENERGIA, ANEEL/SRG, CEA, CELPA, CEMAT, CERR, ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA, ELETROBRAS ELETRONORTE, ELETROBRAS.

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

ARCON, AGER-MT, CELPE, e JARI CELULOSE e PETROBRAS.

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/2011

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

3. SISTEMAS AEC, AGH, PMO e SCU

A partir do PMO de junho/2010 todos os agentes geradores passaram a utilizar as ferramentas desenvolvidas pela ELETROBRAS em ambiente WEB (SCU, AEC, AGH e PMO) e a enviar as informações necessárias à elaboração do PMO, que proporcionarão a melhoria dos controles, maior agilidade nos processos e ganhos em termos de transparência, detalhamento e acessibilidade das informações.

4. LIMITES DE CONSUMO ESPECÍFICO UTILIZADOS NOS PMO

A partir do PMO de maio/2011 passaram a ser considerados os limites de consumo específico aprovados na Resolução ANEEL Nº 427/2011, de 22/02/2011, em substituição aos estabelecidos na Resolução ANEEL Nº 350/2009, de 21/01/2009. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE.

5. NOVA LEGISLAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS

O coordenador do GTON/CTP informou que os procedimentos para elaboração do PMO serão adaptados à nova Resolução Normativa ANEEL Nº 427, de 22 de fevereiro de 2011.

6. NOVO PROCEDIMENTO PARA APRESENTAÇÃO DE DADOS VERIFICADOS

Na reunião de PMO de outubro/2010, o Sr. Rui Altieri, Superintendente de Regulação dos Serviços de Geração da ANEEL, informou sobre o novo procedimento 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 deve ser entregue nas reuniões dos PMO, preenchida e assinada pelo responsável pelos dados.

Tendo em vista o exposto, o representante da ANEEL solicitou o envio dos dados do AEC no formato divulgado anteriormente referente aos meses de setembro e outubro de 2010 via correio, para o endereço SGAN 603 Módulo J sala 205, Asa Norte, Brasília – CEP: 70.830-030.

7. APRESENTAÇÕES

Com o objetivo fortalecer as reuniões de PMO como um fórum técnico para troca de experiências entre as empresas, surgiu a idéia de que cada uma apresente projetos em desenvolvimento ao longo das reuniões.

A GERA faria uma apresentação cujo tema será dificuldades encontradas na geração à gás natural conforme previsto na última reunião do PMO, mas esteve impossibilitada de comparecer à reunião, razão pela qual essa apresentação não foi feita. O representante da Eletrobras Amazonas Energia fez uma apresentação sobre casos particulares de medição no SCD das usinas térmicas do sistema Manaus.

8. GERAÇÃO À GÁS E COMBUSTÍVEL PILOTO (REGULAMENTAÇÃO DA LEI 12.111/10)

Enquanto algumas questões técnicas relativas à geração com Gás Natural e combustível Piloto não tiverem sido definidas, não será possível adaptar os sistemas da Eletrobras para tratamento das informações relativas à geração a Gás. A partir da adaptação dos sistemas à nova resolução, a Eletrobras deverá orientar os PIE sobre a apresentação das informações da geração a Gás e Combustível Piloto.

Enquanto os sistemas não tiverem sido adaptados, as empresas deverão apresentar os dados verificados referentes ao Gás Natural via planilha, utilizando o último modelo do AEC.

9. AMAPARI ENERGIA

9.1. Consumo de Combustível Previsto

Foi previsto consumo de 2.966.484 l de óleo diesel referente ao PMO de junho/2011.

10. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistemas do Interior)

10.1. Restrição de Logística de Entrega de Combustível

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

Quantidade faturada para	Entrega em	Restrição
Feijoal	Benjamin Constant	Falta de oleoduto em Feijoal

Quantidade faturada para	Entrega em	Restrição
Vila Urucurituba	Autazes	Falta de oleoduto em Vila Urucurituba
Parauá	Careiro da Várzea	Falta de oleoduto em Parauá
Vila Amazônia	Parintins	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Vila Amazônia
Zé Açú	Parintins	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Zé Açú
Carvoeiro	Barcelos	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Carvoeiro
Moura	Barcelos	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Moura
Jacaré	Caviana	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Jacaré
Araras	Caapiranga	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Araras
Santa Rita	S. Paulo Olivença	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Santa Rita
Betânia	Sto. Antonio do Içá	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Betânia
Itapuru	Beruri	Falta de oleoduto em Itapuru
Belo Monte	Canutama	Falta de oleoduto em Belo Monte
Murituba	Codajás	Falta de oleoduto em Murituba
Nova Olinda do Norte	Itacoatiara	Falta de Espaço de Armazenamento em Nova Olinda do Norte
Alterosa	Sto. Antonio do Içá	Alterosa não possui CNPJ
Pesqueiro	Manacapuru	Pesqueiro não possui CNPJ
Auxiliadora	Manicoré	Manicoré não possui CNPJ
Santana	S. Sebastião	Falta de oleoduto em Santana

10.2. Desmembramento de localidades do Sistema Comercial - Ajuri

O representante da AMAZONAS ENERGIA (Interior) informou a nova previsão para final de junho/2011, do Departamento Comercial da Eletrobras AmE, para o desmembramento dos valores de previsão de carga, geração e compra de óleo das UTE Itapuru e Pesqueiro das localidades de Beruri e Manacapuru, respectivamente.

10.3. Consumo de Combustível Previsto

Foi previsto consumo de 27.695.629 l de óleo diesel referente ao PMO de junho/2011.

11. CEA

11.1. Consumo de Combustível Previsto

Foi previsto consumo de 2.094.100 l de óleo diesel referente ao PMO de junho/2011.

12. CELPA

12.1. Consumo de Combustível Previsto

Foi previsto consumo de 10.107.675 l de óleo diesel referente ao PMO de junho/2011.

13. CELPE

Não enviou representante à reunião.

14. CEMAT

14.1. Transferência de Combustível

O representante informou que concluiu a transferência de 43.366 l de Juruena para Paranorte no mês de Abril/2011 e dos 59.280 l de Cotriguaçu para

Colniza (15.000 l) e Guariba (41.526 l) no mês de Maio/2011, com o registro das quantidades transferidas e perdas no AEC.

14.2. Consumo de Combustível Previsto

Foi previsto consumo de 309.298 l de óleo diesel referente ao PMO de maio/2011.

15. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

15.1. Restrição de Logística de Entrega de Combustível

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

Localidades atendidas pelo Centro de Abastecimento de Porto Velho
Calama
Conceição da Galera
Demarcação
Maici
Nazaré
Santa Catarina
São Carlos

15.2. Pagamento de TAC e Débitos Diversos

O representante informou que foi aprovado o pagamento das 5 parcelas restantes da 1ª parte do TAC-ANEEL (36 parcelas referentes ao óleo do PIE Guascor), com previsão de licitação em junho/2011.

15.3. Consumo de Combustível Previsto

Foi previsto consumo de 6.469.961 l de óleo diesel referente ao PMO de junho/2011.

16. CERR

16.1. Restrição de Logística de Entrega de Combustível

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

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

16.2. Previsão de Consumo de Combustível

Foi previsto consumo de 722.830 l de óleo diesel referente ao PMO de junho/2011.

17. ELETROBRAS ELETROACRE

17.1. Previsão de Consumo de Combustível

Foi previsto consumo de 3.519.955 l de óleo diesel referente ao PMO de junho/2011.

18. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

18.1. Sistema Boa Vista

➔ **Carga Própria Prevista:** 76,867 MW médio

- GT Própria: 0 MW médio
- Suprimento EDELCA (Venezuela): 76,867 MW médio

19. ELETROBRAS ELETRONORTE

19.1. Sistema Macapá

➔ **Carga Própria Prevista:** 151,240 MW médio

➔ **Operação da UHE Coaracy Nunes**

- Afluência Prevista = 122% MLT
- Nível do reservatório em 30/junho/2011 = 100% V.U.
- Geração Prevista = 70 MW médio

19.2. Previsão de Consumo de Combustível - ELETRONORTE

Foi previsto consumo de 15.491.174 l de óleo diesel referente ao PMO de junho/2011.

20. JARI CELULOSE

Não enviou representante à reunião.

21. PETROBRAS

Não enviou representante à reunião.

22. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistema Manaus)

Em relação ao PMO de junho/2011 do sistema Manaus, foram tratados os seguintes assuntos:

22.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 861,1 MW médio
- Demanda = 1.137,4 MW

Mês	Energia (MW médio)			Demanda (MW)	
	Previsto (1)	Realizado (2)	(2)/(1)	Previsto	Realizado
Janeiro/2011	821	787,4	-4,1%	1.109	1.033,6
Fevereiro/2011	857,4	788	-8,1%	1.100	995,7
Março/2011	851,2	810,7	-4,8%	1.082,4	1.048,5
Abril/2011	845,1	799,1	-7,0%	1.106,6	1.043,9
Maio/2011	838,1	836,2*	-	1.089,2	1.048,1*
Junho/2011	861,1	-	-	1.137,4	-
Julho/2011	-	-	-	-	-
Agosto/2011	-	-	-	-	-
Setembro/2011	-	-	-	-	-
Outubro/2011	-	-	-	-	-
Novembro/2011	-	-	-	-	-
Dezembro/2011	-	-	-	-	-
Energia Média/ Demanda Máxima	-	-	-	-	-

*Realizado até 22/05/11

22.2. UHE Balbina

O cenário de vazões afluentes adotado para junho/2011 é o limite superior do modelo PREVAZ, indicando uma vazão afluente da ordem de 1.849 m³/s, correspondendo a cerca de 172% da MLT.

Mês	Afluência (%MLT)	Armazenamento (%VU)	Geração (MW med)	Observação
Junho	172	100	220	Previsão Limite Superior do PREVAZ

22.3. Conversão de Unidades Geradoras para Gás Natural

Os representantes da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA e dos PIE informaram andamento da conversão (Prevista, em Andamento ou Realizada), data e potência efetiva associada por UG, conforme apresentado na tabela a seguir.

UTE	UG	Pot. Efetiva (MW)	Status	Data
CRISTIANO ROCHA	1	17,2	Realizada	
	2	17,2	Prevista	01/06 a 30/06/2011
	3	17,2	Prevista	15/08/2011 a 01/10/2011
	4	17,2	Prevista	26/04 a 30/05/2011
	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	Prevista	16/05 a 16/06/2011
	8	36	Prevista	16/06 a 17/07/2011
APARECIDA BLOCO II	9	40	Realizada	
	10	40	Realizada	
MAUÁ BLOCO III	7	55	Realizada	
	8	55	Realizada	

O representante da MANAUARA informou que para o atendimento da operação à Gás Natural na UTE Manauara será realizado o seguinte:

- Período de Testes, conforme cronograma: até outubro de 2011;

A representante do PIE BREITENER informou que atualmente possuem as LO para operação das usinas a OC1A ou Gás Natural, assim como uma autorização prévia da SFG/ANEEL para operação em teste. Por conta destas autorizações e da inexistência da informação sobre a cessão formal do direito de retirada de combustível gasoso para suas operações, as usinas ainda não podem ser consideradas em operação comercial propriamente dita. A previsão considerada para conclusão de todos os processos existentes e regularização da documentação faltante é final de Junho/2011

22.4. Crédito e Débito de óleo OCTE

Os representantes da ANEEL solicitaram, durante reunião de PMO de Agosto/2010, que fosse apresentado relatório o acompanhamento mensal de crédito e débito de OCTE da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, uma vez que a questão dos débitos passados encontra-se sob júdice.

A tabela a seguir apresenta as compras de óleo OCTE realizadas com recursos próprios da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA conforme informado pela empresa no AEC, bem como a contabilização dos débitos acumulados:

Ano	Débitos Acumulados por Consumo Específico (m³)	Compras com Recursos Próprios da empresa de julho/2005 até Novembro/2010 (m³)
2005 (Jul a Dez)	2.171	-
2006	1.781	3.329
2007	343	-
2008	52	11.031
2009	2.978	700
2010	2.924	223
2011	79	-
Total	10.249	15.283

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

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

Não há previsão para o mês de junho/2011.

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

Usina	Unidade Geradora	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Retorno
Mauá Bloco IV	MU UGD-11	Recuperação Geral	1 x 15,75	30/10/2011
	MU UGD- 09	Reparo do pino do eixo virabrequim	1 x 15,75	30/06/2011
Electron	Bloco II	Revitalização (aguardando decisão da Eletronorte)	3 x 17	30/12/2011
	Bloco I – UGG 02	Recuperação do bloco do motor diesel de partida	1 x 17	30/06/2011
Mauá Bloco I	Nº 2	Recuperação geral do eixo da turbina	1 x 16	15/07/2011
	Nº 4	Inspeção no rotor do gerador elétrico	1 x 50	30/06/2011
Cristiano Rocha	Nº 4	Conversão para Gás e revisão 24.000h	1 x 17 (*)	26/04 a 30/06/2011

(*) Não afeta a potência contratada.

iii. Restrições de Geração informadas pelos agentes:

Usina	Unidade Geradora	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
Mauá Bloco I	Nº 1	Fragilidade dos tubos da caldeira	1 x 4	01/06 a 30/06/2011
Mauá Bloco I	Nº 3	Indisponibilidade da Bomba de água de circulação	1 x 25	01/06 a 30/06/2011
Mauá Bloco IV	Nº 10, 12, 13, 14, 15, 16, 17 e 18	Temperatura elevada	8 x 1,75	01/06 a 30/06/2011
Electron	Nº 1 e 3	Temperatura alta na exaustão	2 x 4	01/06 a 30/06/2011
Electron Expansão (Distrito Industrial)	-	Limitação de 4 MW devido a saturação dos TC's das barras 1 e 2 de 13,8 kV na SE Distrito Industrial	1 x 4	01/06 a 30/06/2011

➔ $Folga = 1.709,1 - 1.137,4 = 571,7$ MW. Considerando a perda da maior máquina (50 MW) e a reserva de regulação (40 MW), a reserva prevista é de 481,7 MW para junho/2011.

22.6. Despacho de Geração Previsto

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto para junho/2011.

USINA	Despacho Previsto (MW med)
UHE BALBINA	220
UTE TAMBAQUI – OC1A	15
UTE TAMBAQUI – GÁS NATURAL	47,04
UTE TAMBAQUI – DIESEL	0,96
UTE JARAQUI – OC1A	23
UTE JARAQUI – GÁS NATURAL	40
UTE CRISTIANO ROCHA	65
UTE MANAUARA – OC1A	27
UTE MANAUARA – GÁS NATURAL	35
UTE PONTA NEGRA – OC1A	52
UTE PONTA NEGRA – GÁS NATURAL	10
UTE MAUÁ BLOCO IV	15
UTE MAUÁ BLOCO I	25
UTE APARECIDA BLOCO II	0
UTE APARECIDA BLOCO II – GÁS NATURAL	60
UTE APARECIDA BLOCO I	20
UTE CIDADE NOVA	15
UTE FLORES	25
UTE SÃO JOSÉ	20
UTE MAUÁ BLOCO III	0
UTE MAUÁ BLOCO III – GÁS NATURAL	63
UTE MAUÁ BLOCO II	0
UTE ELECTRON	0
UTE MAUÁ BLOCO V	20
UTE ELECTRON EXPANSÃO	10
UTE MAUÁ BLOCO VI	33,05
UTE MAUÁ BLOCO VII	10
IRANDUBA	10
TOTAL	861,05

22.7. Considerações sobre os Consumos Específicos dos PIE

UTE	Consumo Específico t/MWh			PMO Junho/2011
	Contrato	Limite ANEEL	Valor médio Verificado no ano anterior	
Tambaqui	0,208	0,290	0,213	0,208
Jaraqui	0,208	0,290	0,208	0,208
Cristiano Rocha	0,209	0,290	0,206	0,206
Manauara	0,209	0,290	0,208	0,208
Ponta Negra	0,210	0,290	0,205	0,205

22.1. Previsão de Consumo de Combustível dos PIE

Com base na geração prevista e nos consumos específicos limitados, foram calculadas as quotas de combustível e os valores de Energia Hidráulica Equivalente, conforme apresentado na tabela a seguir.

UTE	Consumo de Combustível Previsão Junho/2011 (t) ou (*MMm ³) ou (**m ³)
Tambaqui – OC1A	2.300,4
Tambaqui – GN *	10,796
Tambaqui – DIESEL **	174,314
Jaraqui	3.444,480
Jaraqui – GN *	9,180
Cristiano Rocha	9.640,800
Manauara – OC1A	4.062,960
Manauara – GN *	8,079
Ponta Negra – OC1A	7.675,200
Ponta Negra – GN *	2,287

22.2. Débito de Combustível nas usinas de Cidade Nova e São José

Na época de transição das referidas usinas da CGE para a Amazonas Energia foi solicitada pela empresa a utilização do combustível de propriedade da CCC em estoque para testes. Tal pleito foi autorizado pelo GTON com a condição de que o combustível consumido para tal fim fosse devidamente devolvido. Por decisão da empresa, o combustível continuou a ser consumido ao longo do

tempo, sem que houvesse qualquer tipo de informação no Acompanhamento de Estoque de Combustível - AEC. Tal atitude resultou em discrepância entre o estoque físico existente nas usinas e o informado no AEC. No PMO de setembro/2010, essa situação ficou evidente por conta da extrapolação da capacidade de armazenamento indicada pelo sistema PMO. Na ocasião, ficou constatada a situação descrita na tabela a seguir:

Usina	Estoque Final Informado no AEC de Julho (l)	Estoque Físico Existente na Usina no final de Julho (l)	Diferença (l)
Cidade Nova	958.344	313.615	644.729
São José	937.872	786.238	151.634
Total	1.896.216	1.099.853	796.363

Com o objetivo de não alterar dados do AEC de julho/2010, que já havia sido encaminhado à ANEEL, ficou estabelecido que a empresa deveria registrar as diferenças encontradas no campo de perdas do AEC de agosto/2010 e fazer todos os esforços necessários para adquirir o combustível devido o mais rapidamente possível, bem como trazer na reunião do PMO de outubro/2010 uma proposta para reposição do mesmo.

No caso de Cidade Nova, a quantidade de 644.729 l foi registrada no campo de perdas do AEC de agosto de 2010 conforme o combinado. Em São José, foi registrado no AEC de setembro de 2010 os 132.500 l restantes, conforme combinado no último PMO.

Foram registradas no AEC de março/2011 a quantidade de 600.000 l e 151.634 l recebidos em Cidade Nova e São José respectivamente. Também foi registrado em São José o recebimento dos 44.729 l restantes a serem confirmados no fechamento do AEC de abril/2011, encerrando o processo.

22.3. Débito de Combustível na usina de Electron

A parcela do débito referente ao consumo de combustível acima do limite de consumo específico vem sendo desconsiderada por meio da compensação do débito no campo de ajuste de logística, conforme o acordado entre a Amazonas Energia e a ANEEL. Tal acordo foi feito por conta da ação movida na justiça pela empresa, na qual questiona a aplicação do limite de consumo específico na usina. Segundo informações da empresa as aquisições de combustível com recursos próprios também não serão lançadas no Sistema AEC até que a ação esteja finalizada. O coordenador do CTP, preocupado com essa situação, que vem se prolongando ao longo do tempo, solicita que a empresa apresente cópia de documento que comprove o andamento do processo.

Na reunião do PMO de janeiro/2011 o representante da Amazonas Energia apresentou cópia do relatório de fevereiro/2009 referente aos processos judiciais entre Eletrobras Amazonas Energia e ANEEL.

O representante da Eletrobras Amazonas Energia apresentou na reunião do PMO de Fevereiro/2011 correspondência eletrônica da Assessoria de Assuntos Regulatórios – Coordenação de Regulação Técnica contendo detalhamento dos processos administrativos na ANEEL. O representante dessa agência reguladora salientou que foram citados apenas os processos administrativos em trâmite na ANEEL, faltando informações sobre a parcela de débito por consumo específico na UTE Electron.

No PMO de Março/11 o representante da ANEEL solicitou que o departamento jurídico da Eletrobras Amazonas Energia entrasse em contato com a ANEEL para detalhamento do processo judicial do assunto em questão.

23. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de Julho/2011	28/jun/11 - 3ª feira
PMO de Agosto/2011	26/jul/11 - 3ª feira
PMO de Setembro/2011	24/ago/11 - 4ª feira
PMO de Outubro/2011	23/set/11 - 6ª feira
PMO de Novembro/2011	20 e 21/out/11 - 5ª e 6ª feira
PMO de Dezembro/2011	24/nov/11 - 5ª feira
PMO de Janeiro/2012	20/dez/11 - 3ª feira

24. 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 - JUNHO/2011



Data: 25 de maio de 2011
 Hora: 09 horas - 17 horas
 Local: Sala de reunião do ECIS - ELETROBRAS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Túlio Cesar Fraga	ED A	Rua Valéria's morada, 201	(68) 3212-3718	(68) 3212-3841	com @eletrobras.com.br
Lincoln Robert da Costa Souza	MANOAS ENERGIA	Av. 7 de Setembro, 2414 - Cachoeira, 66	(92) 3234-3784	(92) 3635-6187	LINCOLN.SOUZA@AMAROMAS.ENERGIA.GOV.BR
Letícia Trigueiro	AMAPARI-IPA	Prac do Floreano 66	(91) 2555-4287	—	lcteria.trigueiro@ipa.com.br
Tyze Haez - H. Nascimento	CELPA	R.D. A. MONTENEGRO, Rua 8,5	(91) 3216-1474	(91) 3216-1272	haez@celpa.com.br
Aluiz Fernando Oliveira	ALUEL-SAG	SSAN 603 - Med. J. Selye 2005	(61) 219284475	(61) 219284475	aluiz@celpa.com.br
Felipe Alves Calarvia	ANDEL-SFG	SGAN 603 MÓD I	(61) 219284475	(61) 219284475	felipe@celpa.com.br
JOSE VALDINAR LIMA	EDR	AV. ELVÉ GARCEZ, 691	(98) 2121-1491	—	JULIANA.BORUNTA@ELETROBRAS.GOV.BR
Reginaldo Tadeu de Brito	CEMAT	Rua Manoel dos Santos Coimbra, 84	65-3336-5594	65-3624-5655	reginaldo.brito@eletrobras.com.br
Fláudio Fraga Moura	MANOAS ENERGIA	Av. 7 de Setembro 2414 - Cachoeira	92-3234-1157	92-3635-6187	laudio.haez@amanomas.energia.gov.br
CRISTIAN DE ALMEIDA ALVES	EDMO	AV. SIMONNETES, 4137 - INDUSTRIAL	(61) 3216-4122	—	CRISTIAN.ALVES@CELEN.COM.BR
J Van Rende	ELETROBRAS	SCN 2006 - Ed. Ilumina 300 - Bloco C	(61) 3414-5254	(61) 3424-5476	IVAN.REZENDE@ELN.GOV.BR
Alexandre Barroso	CEBR	Rua Pres. Castelo Branco	(95) 3623-2350	(95) 3623-1350	alexandre.barroso@eletrobras.com.br
CLÁUDIO DA SILVA COSTA	ELETROBRAS	RUA DO DIVULADOR, 10714 - JARDIM	(61) 2514-6477	—	claudio@eletrobras.com.br
GINO PAULO RAMALHO DE DEUS	"	"	(21) 2514-4883	(21) 2514-6187	gino.deus@eletrobras.com.br