



FUNDO SETORIAL CCC

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2014

DIRETORIA FINANCEIRA E DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES

OUTUBRO/2013

RESOLUÇÃO NORMATIVA 427/2011

Regulamenta a Lei nº 12.111/2009, o Decreto nº 7.246/2010 e estabelece os procedimentos para planejamento, formação, processamento e gerenciamento da Conta de Consumo de Combustíveis – CCC.

Artigo nº 37 – A Eletrobras deverá elaborar o Plano Anual de Custos da CCC – PAC, que indicará as quantidades previstas de combustíveis e de geração de todas as fontes disponíveis, inclusive da importação de energia, e o aporte financeiro necessário à cobertura do custo total da geração dos sistemas isolados pela CCC para o ano civil considerando:

I – Os limites de preços e de consumo específico de combustíveis estabelecidos nesta resolução;

II – Os valores de reembolso pela CCC previstos, observadas as premissas de reembolso de definidas nos artigos 5º à 10º;

III – Os valores destinados aos agentes beneficiários da sub-rogação à CCC; e

IV – O custo médio da potência e energia comercializadas no ambiente de contratação regulada do SIN.

Parágrafo único. De forma complementar, a Eletrobras deverá informar no PAC o seguinte:

I – O histórico mensal do saldo financeiro da CCC-ISOL no período de outubro (ano anterior) a setembro (ano corrente), demonstrando as receitas auferidas e despesas incorridas no período, de forma agregada;

II – O detalhamento da inadimplência corrente, com histórico mensal e acumulado da dívida por quotista inadimplente;

III – O detalhamento de outros direitos da CCC-ISOL ainda não auferidos até setembro (ano corrente);

IV – O detalhamento mensal e acumulado de obrigações da CCC-ISOL não pagas até setembro (ano corrente), informando sua natureza (reembolso de combustível, sub-rogação, ICMS, etc) e justificativas do não reembolso para cada credor.

Artigo nº 38 – O Plano Anual de Operação dos Sistemas Isolados e o Plano Anual de Custos da CCC (PAC) deverão ser enviados para aprovação da ANEEL até o dia 31 de outubro de cada ano.

Plano Anual de Custos – 2014

Custo Total do PAC

O Custo Total do PAC representa a previsão do valor a ser coberto pelo Fundo, sendo para o ciclo 2014 estimado em R\$ 4.267.775.665,14.

Custo Total da Geração

O Custo Total da Geração - CTG resulta da aplicação da equação contida no artigo 2º da Resolução Normativa nº 427/2011, sendo previstos R\$ 4.139.459.403,67 para essa rubrica.

Custo dos Empreendimentos Sub-rogados

Os custos das Sub-rogações que já eram alvo de reembolso no ano em curso foram projetados para o ano do PAC com base na média de seus reembolsos no ano de 2013. Foi considerada também a entrada de um novo empreendimento, fato informado pela CERR. Esse conjunto de empreendimentos terá um custo previsto de R\$ 128.316.261,47.

A seguir, são apresentadas tabelas com os Quadros Resumo para cada um dos itens de custo e, também, tabelas com toda a composição dos custos CTG por beneficiário.

FUNDO SETORIAL CCC
PLANO ANUAL DE CUSTOS 2014
CUSTO TOTAL PAC 2014 - VALORES EM REAIS

BENEFICIÁRIAS	CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	SUB-ROGAÇÃO	TOTAL	%
AMAPARI	65.216.700,70		65.216.700,70	1,53
BR ALCOA	27.422.902,16		27.422.902,16	0,64
BREITENER JARAQUI	2.816.950,60		2.816.950,60	0,07
BREITENER TAMBAQUI	5.856.426,92		5.856.426,92	0,14
CEA	148.128.893,55		148.128.893,55	3,47
CELPA	331.763.684,23		331.763.684,23	7,77
CELPE	16.413.047,08		16.413.047,08	0,38
CEMAT	39.148.426,13	9.579.593,62	48.728.019,75	1,14
CERR	39.755.256,76	45.261.624,28	85.016.881,04	1,99
COELBA		193.853,07	193.853,07	0,00
CURUÁ ENERGIA		28.927.694,75	28.927.694,75	0,68
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	2.503.392.850,73		2.503.392.850,73	58,66
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE	141.649.270,65		141.649.270,65	3,32
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	533.762.084,06		533.762.084,06	12,51
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	121.261.409,81		121.261.409,81	2,84
ELETROBRAS ELETRONORTE	92.625.516,00		92.625.516,00	2,17
GERA	19.896.982,88		19.896.982,88	0,47
GUASCOR DO BRASIL		3.011.787,48	3.011.787,48	0,07
JARI	9.656.577,73		9.656.577,73	0,23
MANAUARA	20.079.477,50		20.079.477,50	0,47
PARANATINGA ENERGIA		24.438.287,21	24.438.287,21	0,57
RIO AMAZONAS	20.612.946,20		20.612.946,20	0,48
RIO DO SANGUE ENERGIA		16.903.421,06	16.903.421,06	0,40
TOTAL PAC 2014	4.139.459.403,67	128.316.261,47	4.267.775.665,14	100,00

FUNDO SETORIAL CCC
PLANO ANUAL DE CUSTOS 2014
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - VALORES EM REAIS

BENEFICIÁRIAS	COMBUSTÍVEL	DESPESAS ACESSÓRIAS	CUSTO DA GERAÇÃO PRÓPRIA	CONTRATAÇÃO POTÊNCIA E ENERGIA	SOBRECONTRATAÇÃO DE ENERGIA	CUSTO TOTAL	DESCONTO ACR	REEMBOLSO PREVISTO	%
CEA	278.040.122,25	-	-	151.995.565,04	-	430.035.687,29	281.906.793,74	148.128.893,55	3,58
CELPA	289.870.765,78	-	16.517.458,79	96.683.179,00	-	403.071.403,57	71.307.719,34	331.763.684,23	8,01
CEPE	9.340.062,60	6.595.855,20	3.266.578,80	-	-	19.202.496,60	2.789.449,52	16.413.047,08	0,40
CEMAT	4.314.618,00	1.910.460,81	17.798.617,31	16.257.437,30	-	40.281.133,42	1.132.707,29	39.148.426,13	0,95
CERR	15.606.299,28	1.617.502,74	20.512.397,07	38.486.247,00	-	76.222.446,09	36.467.189,33	39.755.256,76	0,96
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	1.759.249.330,50	294.333.481,19	671.713.253,66	452.139.972,29	-	3.177.435.987,64	674.043.136,91	2.503.392.850,73	60,48
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE	130.459.153,58	-	-	43.262.084,14	-	173.721.237,72	32.071.967,07	141.649.270,65	3,42
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	187.859.862,28	1.794.675,68	920.268,24	391.007.414,52	-	581.582.220,71	47.820.136,65	533.762.084,06	12,89
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	92.958.019,19	-	-	181.550.722,00	-	274.508.741,19	153.247.331,38	121.261.409,81	2,93
TOTAL DISTRIBUIDORAS	2.767.698.233,46	306.251.975,61	730.728.573,87	1.371.382.571,29	-	5.176.061.354,23	1.300.786.431,23	3.875.274.923,00	93,62
AMAPARI	65.216.700,70	-	-	-	-	65.216.700,70	-	65.216.700,70	1,58
BR ALCOA	27.422.902,16	-	-	-	-	27.422.902,16	-	27.422.902,16	0,66
BREITENER JARAQUI	2.816.950,60	-	-	-	-	2.816.950,60	-	2.816.950,60	0,07
BREITENER TAMBACUI	5.856.426,92	-	-	-	-	5.856.426,92	-	5.856.426,92	0,14
ELETROBRAS ELETRONORTE	92.625.516,00	-	-	-	-	92.625.516,00	-	92.625.516,00	2,24
GERA	19.896.982,88	-	-	-	-	19.896.982,88	-	19.896.982,88	0,48
JARI	9.641.649,35	14.928,38	-	-	-	9.656.577,73	-	9.656.577,73	0,23
MANAUARA	20.079.477,50	-	-	-	-	20.079.477,50	-	20.079.477,50	0,49
RIO AMAZONAS	20.612.946,20	-	-	-	-	20.612.946,20	-	20.612.946,20	0,50
TOTAL GERADORAS	264.169.552,30	14.928,38	-	-	-	264.184.480,67	-	264.184.480,67	6,38
TOTAL CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	3.031.867.785,76	306.266.903,98	730.728.573,87	1.371.382.571,29	-	5.440.245.834,90	1.300.786.431,23	4.139.459.403,67	100,00

FUNDO SETORIAL CCC
PLANO ANUAL DE CUSTOS 2014
SUB-ROGAÇÕES - VALORES EM REAIS

TIPO	EMPREENDIMENTO	2014	%
LINHA DE TRANSMISSÃO			
COELBA	ILHA GRANDE CAMAMÚ	55.035.070,97	42,89
CERR ¹	CARACARAÍ/N. PARAÍSO/RORAINÓPOLIS	193.853,07	0,15
CEMAT	JURUENA	45.261.624,28	35,27
EFICIENTIZAÇÃO			
GUASCOR DO BRASIL	ÓBIDOS	9.579.593,62	7,47
GUASCOR DO BRASIL	VISTA ALEGRE	3.011.787,48	2,35
GUASCOR DO BRASIL	MONTE ALEGRE	813.130,53	0,63
PEQUENA CENTRAL HIDRELÉTRICA			
CURUÁ ENERGIA	SALTO CURUÁ	567.838,38	0,44
PARANATINGA ENERGIA	PARANATINGA II	1.630.818,57	1,27
RIO DO SANGUE ENERGIA	GARGANTA DA JARARACA	70.269.403,02	54,76
TOTAL DAS SUB-ROGAÇÕES			
		28.927.694,75	22,54
		24.438.287,21	19,05
		16.903.421,06	13,17
		128.316.261,47	100,00

O VALOR 2014 FOI CALCULADO COM BASE NA MÉDIA JAN/JUL-2013.

¹INFORMAÇÃO DA CERR - REA Nº 1.863/2009.

FUNDO SETORIAL CCC
PLANO ANUAL DE CUSTOS 2014
BENEFICIÁRIA TIPO DISTRIBUIDORA DE ENERGIA

ELETOBRAS AMAZONAS ENERGIA

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	3.177.435.987,64
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	1.759.249.330,50
ÓLEO DIESEL	887.101.719,00
OCTE	-
ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
OPGE	-
GÁS NATURAL	872.147.611,50
TRANSPORTE	294.333.481,19
SHIP-OR-PAY	1.815.000,00
TAKE-OR-PAY	282.687.979,70
	9.830.501,48
CUSTO COM GERAÇÃO PRÓPRIA	671.713.253,66
ATIVOS PRÓPRIOS	206.230.471,08
RGR	32.186.518,20
TFSEE	3.074.859,12
CFURH	5.556.000,00
ALUGUEL COM O&M	28.008.745,79
ALUGUEL SEM O&M	266.286.310,42
O&M EQUIP. PRÓPRIO	130.370.349,05
CUSTO COM CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA	452.139.922,29
POT. EN. ELÉTRICA	452.139.922,29
IMPORTAÇÃO	-
RESERVA CAPACIDADE	-
SERV. EN. EL. R. REMOTA	-
SOBRECONTRATAÇÃO DE ENERGIA (ARTIGO 51 RN 427/2011)	-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	4.324.393.000
	ÓLEO DIESEL	1.365.903.000
	OCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	2.823.879.000
VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO;PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.	HIDRÁULICA	67.704.000
	OUTRAS FONTES	59.979.000
	IMPORTAÇÃO	-
	CONTRATAÇÃO	6.928.000
VALOR DO ACR MÉDIO DESPACHO ANEL Nº 3.573/2013		155,87
GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA		4.324.393.000
VALOR A DESCONTAR DO CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		674.043.136,91
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		3.177.435.987,64
REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC		2.503.392.850,73

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		LIMINAR	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO		DESCONTO PRC 0,00%	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS						
TOTAL	1.365.903.000	358.555.000	2.2571	0,4039	2.2571	2.2571	1,9532	58.540.734,80	12.758.797,10	71.299.531,90	-	-	887.101.719,00
CAPITAL (R\$)	150.422.000	38.589.000	2,4532	0,4035	2,4532	2,4532	2,0497	4.628.222,60	911.103,00	5.539.325,60	-	-	71.299.531,90
ALVARÊS	7.980.000	2.258.000	2,4977	0,4042	2,4977	2,4977	2,0895	3.186.307,00	615.192,40	3.801.499,40	-	-	5.539.325,60
ANATURÁ	5.265.000	1.522.000	2,4899	0,4042	2,4899	2,4899	2,0857	656.995,50	127.323,00	784.318,50	-	-	3.801.499,40
ALTEROSA	958.000	315.000	2,7772	0,4038	2,7772	2,7772	2,3734	10.264.955,00	1.746.435,00	12.011.390,00	-	-	784.318,50
APUÍ	15.281.000	4.325.000	2,4270	0,4039	2,4270	2,4270	2,0231	449.128,20	89.655,80	538.794,00	-	-	12.011.390,00
ARARAS	686.000	222.000	2,5163	0,4031	2,5163	2,5163	2,1132	3.888.288,00	741.704,00	4.629.992,00	-	-	538.794,00
ATAIA DO NORTE	6.367.000	1.840.000	3,0895	0,4042	3,0895	3,0895	2,6854	507.540,60	76.393,80	583.934,40	-	-	4.629.992,00
AUG. MONTENEGRO	541.000	189.000	2,4935	0,4035	2,4935	2,4935	2,0300	13.393.940,00	2.662.293,00	16.056.233,00	-	-	583.934,40
AUTAZES	23.315.000	6.598.000	2,4602	0,4035	2,4602	2,4602	2,0567	769.205,80	150.909,00	920.114,80	-	-	16.056.233,00
AUXILIADORA	1.136.000	374.000	2,4411	0,4035	2,4411	2,4411	2,0876	768.175,20	157.119,50	920.294,70	-	-	920.114,80
AXINIM	1.271.000	377.000	2,4422	0,4035	2,4422	2,4422	2,0387	8.356.631,30	1.653.946,50	10.010.577,80	-	-	920.294,70
BARCELOS	14.463.000	4.099.000	2,4467	0,4042	2,4467	2,4467	2,0425	7.432.657,50	1.470.883,80	8.903.541,30	-	-	10.010.577,80
BARREIRINHA	12.859.000	3.639.000	2,5165	0,4042	2,5165	2,5165	2,1123	1.204.011,00	230.394,00	1.434.405,00	-	-	8.903.541,30
BELÉM DO SOLIMÕES	1.926.000	570.000	2,6074	0,4042	2,6074	2,6074	2,1032	339.292,80	62.246,80	401.539,60	-	-	1.434.405,00
BELO MONTE	469.000	154.000	2,5158	0,4042	2,5158	2,5158	2,1116	15.535.041,20	2.973.699,40	18.508.740,60	-	-	401.539,60
BENJAMIN CONSTANT	25.998.000	7.357.000	2,4750	0,4042	2,4750	2,4750	2,0708	5.522.823,60	1.078.001,40	6.600.825,00	-	-	18.508.740,60
BERURI	9.423.000	2.667.000	2,4652	0,4042	2,4652	2,4652	2,0610	661.581,00	791.329,20	1.452.910,20	-	-	6.600.825,00
BETÂNIA	1.086.000	321.000	2,4413	0,4042	2,4413	2,4413	2,0371	5.029.599,90	997.969,80	6.027.569,70	-	-	791.329,20
BOA VISTA DO RAMOS	8.543.000	2.469.000	2,6884	0,4038	2,6884	2,6884	2,2646	18.757.681,80	3.344.675,40	22.102.357,20	-	-	6.027.569,70
BOCA DO ACRE	29.267.000	8.285.000	2,4411	0,4035	2,4411	2,4411	2,0376	13.495.074,80	2.672.380,50	16.167.405,30	-	-	22.102.357,20
BORBA	73.402.000	6.623.000	3,4456	0,4035	3,4456	3,4456	3,0421	2.923.438,10	387.763,50	3.311.221,60	-	-	16.167.405,30
CABURI	3.324.000	961.000	2,4537	0,4035	2,4537	2,4537	2,0502	891.837,00	175.522,50	1.067.359,50	-	-	3.311.221,60
CAIAMBÉ	1.505.000	435.000	2,4258	0,4042	2,4258	2,4258	2,0815	444.752,00	88.924,00	533.676,00	-	-	1.067.359,50
CAMETÁ	1.493.000	431.000	2,5275	0,4035	2,5275	2,5275	2,1240	13.910.076,00	2.642.521,50	16.552.597,50	-	-	533.676,00
CAMPINAS	669.000	220.000	2,5275	0,4035	2,5275	2,5275	2,1240	13.910.076,00	2.642.521,50	16.552.597,50	-	-	4.907.126,80
CANUITAMA	6.513.000	1.882.000	2,5275	0,4035	2,5275	2,5275	2,1240	13.910.076,00	2.642.521,50	16.552.597,50	-	-	4.907.126,80
CARAURI	23.143.000	6.549.000	2,5275	0,4035	2,5275	2,5275	2,1240	13.910.076,00	2.642.521,50	16.552.597,50	-	-	16.552.597,50

CAREIRO DA VÁRZEA	8.419.000	2.383.000	2.4278	0.4038	2.4278	2.4278	2.4278	2.0240	4.823.192,00	962.255,40	5.785.447,40	-	5.785.447,40
CARVOEIRO	178.000	59.000	2.4405	0.4034	2.4405	2.4405	2.0371	2.0371	170.188,90	23.800,60	143.989,50	-	143.989,50
CASTANHO	41.336.000	11.698.000	2.4245	0.4039	2.4245	2.4245	2.0206	2.0206	23.636.978,80	4.724.822,20	28.361.801,00	-	28.361.801,00
CAVIANA	1.491.000	441.000	2.4258	0.4042	2.4258	2.4258	2.0216	2.0216	891.525,60	178.252,20	1.069.777,80	-	1.069.777,80
COARI	82.945.000	20.985.000	2.4335	0.4035	2.4335	2.4335	2.0300	2.0300	42.599.550,00	8.467.447,50	51.066.997,50	-	51.066.997,50
CUCUÍ	673.000	221.000	3.6904	0.4025	3.6904	3.6904	2.3879	2.3879	726.625,90	88.952,50	815.578,40	-	815.578,40
ELUNEPÉ	20.724.000	5.865.000	2.6153	0.4034	2.6153	2.6153	2.2119	2.2119	12.972.793,50	2.365.941,00	15.338.734,50	-	15.338.734,50
ENVIRA	8.744.000	2.527.000	3.0091	0.4035	3.0091	3.0091	2.6056	2.6056	6.584.351,20	1.019.644,50	7.603.995,70	-	7.603.995,70
ESTIRÃO DO EQUADOR	547.000	162.000	3.1309	0.4031	3.1309	3.1309	2.7278	2.7278	441.903,60	65.302,20	507.205,80	-	507.205,80
FEUOL	857.000	282.000	2.5158	0.4042	2.5158	2.5158	2.0712	2.0712	9.630.153,00	1.883.167,80	11.513.320,80	-	11.513.320,80
HERM. ITACOATIARA	1.160.000	624.000	2.3727	0.4040	2.3727	2.3727	1.9687	1.9687	1.228.468,80	252.096,00	1.480.564,80	-	1.480.564,80
HUMAITÁ	55.048.000	13.927.000	2.4667	0.4039	2.4667	2.4667	2.0628	2.0628	28.728.615,60	5.625.115,30	34.353.730,90	-	34.353.730,90
IAUARETÉ	1.309.000	387.000	3.3736	0.4025	3.3736	3.3736	2.9711	2.9711	1.149.815,70	155.767,50	1.305.583,20	-	1.305.583,20
IPIRANGA	499.000	164.000	3.1358	0.4035	3.1358	3.1358	2.7333	2.7333	448.261,20	66.010,00	514.271,20	-	514.271,20
IPIXUNA	6.720.000	1.942.000	2.9181	0.4035	2.9181	2.9181	2.5146	2.5146	4.883.353,20	783.597,00	5.666.950,20	-	5.666.950,20
ITACOATIARA	72.040.000	18.226.000	2.3727	0.4040	2.3727	2.3727	1.9687	1.9687	35.881.526,20	7.363.304,00	43.244.830,20	-	43.244.830,20
ITAMARATY	4.866.000	1.406.000	2.5740	0.4035	2.5740	2.5740	2.1035	2.1035	3.619.044,00	567.321,00	3.619.044,00	-	3.619.044,00
ITAPEAÇU	1.893.000	551.000	2.4358	0.4042	2.4358	2.4358	2.0716	2.0716	1.119.411,60	222.714,20	1.342.125,80	-	1.342.125,80
ITAPIRANGA	12.244.000	3.465.000	2.4523	0.4038	2.4523	2.4523	2.0485	2.0485	7.098.052,50	1.399.167,00	8.497.219,50	-	8.497.219,50
ITAPURU	394.000	110.000	2.4750	0.4042	2.4750	2.4750	2.0708	2.0708	227.788,00	44.462,00	272.250,00	-	272.250,00
JACARÉ	2.312.000	684.000	2.4255	0.4039	2.4255	2.4255	2.0216	2.0216	1.382.774,40	276.267,60	1.659.042,00	-	1.659.042,00
JAPURÁ	567.000	198.000	2.4751	0.4035	2.4751	2.4751	2.0716	2.0716	410.176,80	79.893,00	490.069,80	-	490.069,80
JURUÁ	6.199.000	1.792.000	2.4892	0.4042	2.4892	2.4892	2.0857	2.0857	3.737.574,40	723.072,00	4.460.646,40	-	4.460.646,40
JUTAI	11.445.000	3.239.000	2.4792	0.4042	2.4792	2.4792	2.0750	2.0750	6.720.925,00	1.309.203,80	8.030.128,80	-	8.030.128,80
LÁBREA	32.267.000	9.132.000	2.6332	0.4036	2.6332	2.6332	2.2296	2.2296	20.360.707,20	3.685.675,20	24.046.382,40	-	24.046.382,40
LIMOEIRO	4.099.000	1.185.000	2.4751	0.4035	2.4751	2.4751	2.0716	2.0716	2.454.846,00	478.147,50	2.932.993,50	-	2.932.993,50
MANAQURI	14.555.000	4.113.000	2.4096	0.4039	2.4096	2.4096	2.0057	2.0057	8.261.478,30	1.663.664,10	9.925.142,40	-	9.925.142,40
MANICORÉ	28.540.000	8.077.000	2.4602	0.4035	2.4602	2.4602	2.0621	2.0621	16.611.965,90	3.259.069,50	19.871.035,40	-	19.871.035,40
MARÁ	7.369.000	2.130.000	2.4656	0.4035	2.4656	2.4656	2.0971	2.0971	4.392.273,00	859.455,00	5.251.728,00	-	5.251.728,00
MAUÉS	40.358.000	11.421.000	2.4410	0.4039	2.4410	2.4410	2.0431	2.0431	23.265.719,10	4.612.941,90	27.878.661,00	-	27.878.661,00
MOCAMBO	1.940.000	677.000	3.2839	0.3779	3.2839	3.2839	2.9060	2.9060	1.967.362,00	255.838,30	2.223.200,30	-	2.223.200,30
MOURA	636.000	209.000	2.4422	0.4035	2.4422	2.4422	2.0301	2.0301	426.088,30	84.331,50	510.419,80	-	510.419,80
MURITUBA	324.000	107.000	2.4336	0.4035	2.4336	2.4336	2.0301	2.0301	217.220,70	43.174,50	260.395,20	-	260.395,20
NHAMUNDÁ	11.949.000	3.382.000	2.4677	0.4035	2.4677	2.4677	2.0642	2.0642	6.981.124,40	1.364.637,00	8.345.761,40	-	8.345.761,40
N. OLINDA DO NORTE	21.141.000	5.983.000	2.4351	0.4035	2.4351	2.4351	2.0316	2.0316	12.155.062,80	2.414.140,50	14.569.203,30	-	14.569.203,30
NOVO ARIÃO	1.086.000	310.000	2.4253	0.4038	2.4253	2.4253	2.0215	2.0215	626.665,00	125.178,00	751.843,00	-	751.843,00
NOVO ARIPIUNÁ	17.234.000	4.877.000	2.4502	0.4035	2.4502	2.4502	2.0267	2.0267	9.981.765,90	1.967.869,50	11.949.625,40	-	11.949.625,40
NOVO CÉU	8.496.000	2.455.000	2.4270	0.4038	2.4270	2.4270	2.0232	2.0232	4.966.956,00	991.329,00	5.958.285,00	-	5.958.285,00
NOVO REMANSO	17.244.000	4.880.000	2.4444	0.4039	2.4444	2.4444	2.0405	2.0405	9.957.640,00	1.971.032,00	11.928.672,00	-	11.928.672,00
NOVOA	469.000	139.000	3.1309	0.4031	3.1309	3.1309	2.7278	2.7278	379.164,20	56.030,90	435.195,10	-	435.195,10
PARAÚÁ	983.000	323.000	2.4273	0.4039	2.4273	2.4273	2.0240	2.0240	653.752,00	130.459,70	784.211,70	-	784.211,70
PARINTINS	112.920.000	23.713.000	2.4463	0.4035	2.4463	2.4463	2.0428	2.0428	48.440.916,40	9.568.195,50	58.009.111,90	-	58.009.111,90
PAUINI	7.844.000	2.267.000	2.7063	0.4042	2.7063	2.7063	2.3021	2.3021	5.218.860,70	916.321,40	6.135.182,10	-	6.135.182,10
PEDRAS	1.234.000	365.000	3.5685	0.4042	3.5685	3.5685	3.1643	3.1643	1.154.969,50	147.553,00	1.302.522,50	-	1.302.522,50
RIO PRETO DA EVA	3.317.000	939.000	2.3955	0.4039	2.3955	2.3955	1.9916	1.9916	1.870.112,40	379.262,10	2.249.374,50	-	2.249.374,50
SACAMBU	692.000	205.000	2.4258	0.4042	2.4258	2.4258	2.0216	2.0216	414.428,00	82.861,00	497.289,00	-	497.289,00
S. IZABEL DO R. NEGRO	7.374.000	2.087.000	2.4590	0.4042	2.4590	2.4590	2.0548	2.0548	4.288.367,60	843.565,40	5.131.933,00	-	5.131.933,00
S. RITA DO WELL	2.379.000	704.000	2.5025	0.4042	2.5025	2.5025	2.0983	2.0983	1.477.203,20	284.556,80	1.761.760,00	-	1.761.760,00
SANTANA DO UATUMÁ	532.000	175.000	2.4414	0.4042	2.4414	2.4414	2.0372	2.0372	356.510,00	70.735,00	427.245,00	-	427.245,00
SANTO ANTONIO IÇÁ	12.103.000	3.425.000	2.4899	0.4042	2.4899	2.4899	2.0857	2.0857	7.143.522,50	1.384.385,00	8.527.907,50	-	8.527.907,50
SANTO ANTONIO MATUPE	7.384.000	2.090.000	2.6667	0.4038	2.6667	2.6667	2.2629	2.2629	4.729.461,00	843.942,00	5.573.403,00	-	5.573.403,00
S. GABRIEL CACHOEIRA	33.186.000	9.386.000	2.5933	0.4039	2.5933	2.5933	2.1294	2.1294	19.986.548,40	3.791.005,40	23.777.553,80	-	23.777.553,80
S. PAULO OLIVENÇA	11.078.000	3.133.000	2.5025	0.4042	2.5025	2.5025	2.0983	2.0983	6.578.170,50	1.267.167,00	7.845.337,50	-	7.845.337,50
S. SEBASTIÃO UATUMÁ	7.056.000	2.039.000	2.4414	0.4042	2.4414	2.4414	2.0372	2.0372	4.153.850,80	824.163,80	4.978.014,60	-	4.978.014,60
SILVES	6.343.000	1.795.000	2.4403	0.4042	2.4403	2.4403	2.0361	2.0361	3.654.799,50	725.539,00	4.380.338,50	-	4.380.338,50
SUCUNDURI	607.000	212.000	2.7769	0.4035	2.7769	2.7769	2.3794	2.3794	503.160,80	85.542,00	588.702,80	-	588.702,80
TABATINGA	58.690.000	14.849.000	2.5165	0.4042	2.5165	2.5165	2.1123	2.1123	31.365.542,70	6.001.965,80	37.367.508,50	-	37.367.508,50
TAMANIAQUÁ	245.000	81.000	2.4892	0.4035	2.4892	2.4892	2.0857	2.0857	168.941,70	32.683,50	201.625,20	-	201.625,20
TAPAUÁ	14.282.000	4.042.000	2.5478	0.4042	2.5478	2.5478	2.1436	2.1436	8.664.431,20	1.693.776,40	10.298.207,60	-	10.298.207,60
TEFÉ	80.343.000	20.327.000	2.4584	0.4035	2.4584	2.4584	2.0549	2.0549	41.760.952,30	8.201.944,50	49.971.896,80	-	49.971.896,80
TONANTINS	8.558.000	2.473.000	2.4887	0.4042	2.4887	2.4887	2.0845	2.0845	5.154.968,50	999.586,60	6.154.555,10	-	6.154.555,10
TUIUE	1.219.000	361.000	2.4258	0.4042	2.4258	2.4258	2.0216	2.0216	729.797,60	145.916,20	875.713,80	-	875.713,80
UIARINÍ	7.587.000	2.193.000	2.4573	0.4035	2.4573	2.4573	2.0538	2.0538	4.503.983,40	884.875,50	5.388.858,90	-	5.388.858,90

URUCARÁ	15.478.000	4.380.000	2.4403	0.4042	2.4403	2.4403	2.0361	8.918.118,00	1.770.396,00	10.688.514,00	-	10.688.514,00
URUCURTUBA	9.288.000	2.629.000	2.4358	0.4042	2.4358	2.4358	2.0316	5.341.076,40	1.062.841,80	6.403.718,20	-	6.403.718,20
VILA AMAZONIA	5.313.000	1.535.000	2.4362	0.4035	2.4362	2.4362	2.0327	3.120.194,50	619.372,50	3.739.567,00	-	3.739.567,00
VILA BITTENCOURT	748.000	246.000	2.4718	0.4025	2.4718	2.4718	2.0683	509.047,80	99.015,00	608.062,80	-	608.062,80
VILA DE LINDÓIA	3.525.000	1.019.000	2.4444	0.4039	2.4444	2.4444	2.0405	2.079.269,50	411.574,10	2.490.843,60	-	2.490.843,60
VILA URUCURTUBA	641.000	211.000	2.4335	0.4035	2.4335	2.4335	2.0300	428.330,00	85.138,50	513.468,50	-	513.468,50

USINAS	GERAÇÃO OTE	CONSUMO OTE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	LIMINAR COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
APARECIDA BLOCO I	-	-	2.1780	0.3703	2.1780	2.1780	1.8077	-	-	-	-	-
APARECIDA BLOCO II	-	-	2.1780	0.3703	2.1780	2.1780	1.8077	-	-	-	-	-
ELECTRON	-	-	2.1780	0.3703	2.1780	2.1780	1.8077	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	LIMINAR SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	1.8625	0.3166	1.5459	-	1,5459	-	-	-	-	-
MAUÁ BLOCO I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	LIMINAR SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	2,1132	0.3592	1,7540	-	1,7540	-	-	-	-	-
MAUÁ BLOCO IV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP/ANIEL SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	2.823.879,000	832.000,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	872.147.611,50
APARECIDA BLOCO I	40.880,000	14.000,000	1.1024	0.1698	0.9326	-	0.9326	13.056.400,00	2.377.200,00	15.433.600,00	1.427.608,00	14.005.992,00
APARECIDA BLOCO II	46.720,000	17.000,000	1.1024	0.1698	0.9326	-	0.9326	15.854.200,00	2.865.600,00	18.740.800,00	1.793.524,00	17.007.276,00
MAUÁ BLOCO III	63.875,000	30.000,000	1.1024	0.1698	0.9326	-	0.9326	27.978.000,00	5.094.000,00	33.072.000,00	3.059.160,00	30.012.840,00
ANANÁ	6.799,000	2.000,000	1.3788	0.3121	1.0667	-	1.0667	2.133.400,00	624.200,00	2.757.600,00	255.078,00	2.502.522,00
ANORI	11.824,000	3.000,000	1.3788	0.3121	1.0667	-	1.0667	3.200.100,00	996.300,00	4.136.400,00	382.617,00	3.753.783,00
CAAPIRANGA	6.628,000	2.000,000	1.3788	0.3121	1.0667	-	1.0667	2.133.400,00	624.200,00	2.757.600,00	255.078,00	2.502.522,00
CODAJÁS	17.401,000	5.000,000	1.3788	0.3121	1.0667	-	1.0667	5.333.509,00	1.560.500,00	6.894.000,00	697.695,00	6.256.305,00
BREITENR TAMBACUI	515.088,000	166.000,000	1.1558	0.1698	0.9860	-	0.9860	163.676.000,00	28.186.800,00	191.862.800,00	17.747.309,00	174.115.491,00
BREITENR JARAQUI	515.088,000	156.000,000	1.1558	0.1698	0.9860	-	0.9860	153.816.000,00	26.488.800,00	180.304.800,00	16.678.194,00	163.626.606,00
RIO AMAZONAS	569.400,000	163.000,000	1.1558	0.1698	0.9860	-	0.9860	166.634.000,00	28.696.200,00	195.330.200,00	18.068.043,50	177.262.156,50
MANAUAARA	515.088,000	135.000,000	1.1558	0.1698	0.9860	-	0.9860	133.110.000,00	22.923.000,00	156.033.000,00	14.493.052,50	141.599.947,50
GERA	515.088,000	139.000,000	1.1558	0.1698	0.9860	-	0.9860	131.138.000,00	22.583.400,00	153.721.400,00	14.219.229,50	139.502.170,50

USINAS	GERAÇÃO HIDRÁULICA
TOTAL	67.704.000
BALBINA (JAN)	67.704.000

USINAS	OUTRAS FONTES
TOTAL	59.979.000
ITACOATIARA BK	59.979.000

USINAS	IMPORTAÇÃO
TOTAL	-

USINAS	CONTRATAÇÃO
TOTAL	6.928,000
BREITENER TAMBAQUI	GERAÇÃO CONSTA DA TABELA GN.
BREITENER JARAQUI	GERAÇÃO CONSTA DA TABELA GN.
RIO AMAZONAS	GERAÇÃO CONSTA DA TABELA GN.
MANAUAIRA	GERAÇÃO CONSTA DA TABELA GN.
GERA	GERAÇÃO CONSTA DA TABELA GN.
HERMOSA	GERAÇÃO CONSTA DA TABELA GN.
E.D. ACRE	6.928,000
	GUARARÁ

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	2.000.000,00				2.000.000,00	185.000,00	1.815.000,00
OC 7/609/2011	2.000.000,00				2.000.000,00	185.000,00	1.815.000,00

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	311.501.906,01				311.501.906,01	28.813.926,31	282.687.979,70
CIGAS	311.501.906,01				311.501.906,01	28.813.926,31	282.687.979,70

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	10.832.508,52				10.832.508,52	1.002.007,04	9.830.501,48
CIGAS	10.832.508,52				10.832.508,52	1.002.007,04	9.830.501,48

CUSTOS DOS ATIVOS PRÓPRIOS

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	206.230.471,08
	DESPACHO Nº 125/2013
	MENSAL
	17.185.872,59

QUOTA RGR

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	32.186.518,20
	DESPACHO Nº 125/2013
	MENSAL
	2.682.209,85

TFSEE

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	3.074.859,12
	DESPACHO Nº 125/2013
	MENSAL
	256.238,26

CFURH

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	5.556.000,00

CONTRATO DE ALUGUEL COM O&M

USINAS	CUSTO
TOTAL	28.088.745,79
MAUÁ BLOCO V	1.974.652,41
MAUÁ BLOCO V	1.979.901,33
MAUÁ BLOCO VII	1.572.673,80
MAUÁ BLOCO VII	8.780.202,13
DISTRITO	1.005.492,73
DISTRITO	976.551,71
FLORES	956.179,38
FLORES	956.179,38
FLORES	970.431,52
FLORES	1.070.978,91
SÃO JOSÉ	1.962.921,25
SÃO JOSÉ	1.307.523,17
CIDADE NOVA	1.224.896,45
IRANDUBA	3.270.161,62

CONTRATO DE ALUGUEL SEM O&M

USINAS	CUSTO
--------	-------

TOTAL	266.286.310,42	CONTRATO
AGGREKO	3.311.858,28	OC32663/2009
AGGREKO	20.700.214,84	OC53364/2010
AGGREKO	20.490.874,86	OC83444/2012
OLIVEIRA ENERGIA	2.522.844,80	OCI0851/2008
OLIVEIRA ENERGIA	2.331.417,60	OCI0850/2008
OLIVEIRA ENERGIA	2.622.844,80	OCI0849/2008
OLIVEIRA ENERGIA	2.331.417,60	OCI0848/2008
OLIVEIRA ENERGIA	1.666.656,00	OCI0847/2008
OLIVEIRA ENERGIA	1.749.988,80	OCI0846/2008
OLIVEIRA ENERGIA	21.446.545,51	OC83451/2012
POWERTECH	8.661.716,52	OC80547/2012
POWERTECH	17.625.498,35	OC53363/2010
POWERTECH	10.791.831,78	OC53427/2010
POWERTECH	19.876.663,75	OC83448/2012
GOPOWER & AIR	24.010.736,93	OC83450/2012
1 CONTRATAÇÃO	54.432.000,00	
2 CONTRATAÇÃO	51.613.200,00	

1 PREVISÃO 70MW INTERIOR

2 PREVISÃO 88.5MW TÉRMINO CONTRATOS OLIVEIRA ENERGIA.

O&M DE EQUIPAMENTO PRÓPRIO

USINAS	CUSTO
--------	-------

TOTAL	130.370.349,05
BALBINA	641.257,50
APARECIDA	3.510.936,00
MAUÁ BLIII	2.281.104,00
MAUÁ III	-
ALTEROSA	134.561,94
ALVARAES	890.887,20
AMATURÁ	673.006,98
ANAMÁ	804.388,41
ANORI	1.320.178,61
APUI	1.517.687,60
ARARAS	89.606,39
ATALAIA DO NORTE	753.500,00
AUGUSTO MONTENEGRO	76.188,12
AUTAZES	2.158.941,59

AUXILIADORA	159.406,74
AXINIM	178.592,56
BARCELOS	1.438.093,21
BARREIRINHA	1.435.578,76
BELEM DO SOLIMÕES	228.004,28
BELO MONTE	65.803,79
BENJAMIM CONSTANT	2.407.322,66
BERURI	1.052.191,15
BETÂNIA	157.814,24
BOA VISTA DO RAMOS	953.646,52
BOCA DO ACRE	2.543.009,69
BORBA	2.166.840,00
CAAPIRANGA	739.942,78
CABURI	318.900,77
CAIAMBÉ	178.182,97
CAMARUÁ	81.477,31
CANETÁ	176.716,09
CAMPINAS	94.086,65
CANUTAMA	727.282,35
CARAUARI	2.143.067,08
CAREIRO	940.298,62
CARVOEIRO	25.431,01
CASTANHO	3.591.553,92
CAVIANA	209.828,51
COARI	5.766.276,82
CODAIÁS	1.611.371,21
CUCUÍ	94.928,62
ERUNEPÉ	1.800.706,71
ENVIRA	976.252,61
ESTRÃO DO EQUADOR	76.805,82
FEIJAL	101.506,20
FONTE BOA	1.635.016,80
HUMAITÁ	4.183.625,58
IAUARETÉ	154.898,94
IPIRANGA	70.312,59
IPXUNA	750.385,25
ITACOATIARA	9.328.022,37
ITAMARATI	575.682,43
ITAPEAÇU	215.375,39
ITAPIRANGA	1.366.920,16
ITAPURU	47.104,35
JACARÉ	324.958,01
JAPURÁ	79.725,87
JURUÁ	682.150,03
JUTAI	1.277.259,95
LÁBREA	2.987.904,66
LINHOEIRO	485.034,57
MANAQUIRI	1.624.781,43
MANICORÉ	2.642.804,00
MARABÁ	871.973,77
MAUES	3.506.524,50
MOCAMBO	229.507,78
MOURA	89.455,94
MURITUBA	45.760,82
NHAMUNDÁ	1.334.284,33
NOVA OLINDA DO NORTE	1.957.471,40
NOVO AIRÃO	1.580.940,96
NOVO ARIQUANÁ	1.711.573,89
NOVO CEU	1.005.331,68
NOVO REMANSO	1.925.092,30
PALMEIRAS DO JAVARI	65.946,09
PARAÚÁ	138.538,81
PARINTINS	7.850.151,06
PAUINI	875.443,37

PEDRAS	145.228,43
RIO PRETO DA EVA	4.187.803,39
SACAMBU	97.801,99
SANTA ISABEL DO RIO	823.260,60
SANTA RITA DO WELL	281.519,02
SANTANA DO ATUNÃ	74.804,52
SANTO ANTÔNIO DO	1.351.338,90
SANTO ANTONIO DO	873.748,72
SÃO GABRIEL DA	2.881.758,03
SÃO PAULO DE	1.236.456,32
SÃO SEBASTIÃO DO	787.782,63
SILVES	708.132,52
SUCUNDURÍ	85.350,27
TABATINGA	4.460.440,00
TAMANIQUÁ	34.449,45
TAPAUÁ	1.594.584,60
TEFÉ	6.106.209,21
TONANTINS	955.415,12
TUIJÚ	143.867,86
UIARINI	847.062,14
URUCARÁ	1.537.107,57
URUCURITUBA	1.036.912,32
VILA AMAZÔNIA	582.286,78
VILA BITTENCOURT	105.176,28
VILA DE LINDÓIA	417.308,61
VILA URUCURITUBA	90.081,37
ZÉ AÇU	55.400,34

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	REEMBOLSO
TOTAL	802.853.229,73	150.713.307,44	452.139.922,29
B. YAMBAQUI	120.348.846,18	30.087.211,55	90.261.634,63
B. JARAQUI	120.473.105,91	30.118.276,48	90.354.829,43
RAESA	126.585.284,84	31.646.321,21	94.938.963,63
MANAJARA	107.218.682,24	26.804.670,56	80.414.011,68
GEBA	111.839.296,52	27.959.824,13	83.879.472,39
BK	14.203.085,12	3.550.771,28	10.652.313,84
HERMASA	584.776,92	146.194,23	438.582,69
E.D. ACRE	1.600.152,00	400.038,00	1.200.114,00
			PREVISTA RENOVACAO

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL			
--------------	--	--	--

RESERVA DE CAPACIDADE

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL			
--------------	--	--	--

SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA EM REGIÕES REMOTAS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL			
--------------	--	--	--

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		20.079.477,50
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS		20.079.477,50
	ÓLEO DIESEL	-
	OCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	20.079.477,50
	OPGE	-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	GÁS NATURAL	-
	TRANSPORTE	-
	SHIP-OR-PAY	-
	TAKE-OR-PAY	-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA		TOTAL	-
	ÓLEO DIESEL	-	-
	OCTE	-	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-	-
	OPGE	-	-
	GÁS NATURAL	-	-

REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC	20.079.477,50
------------------------------	---------------

VALORES EM REAIS: GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS			9,25%		
TOTAL									100,00%			
MANAUARA												

USINAS	GERAÇÃO OCTE	CONSUMO OCTE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS			9,25%		
TOTAL									100,00%			
MANAUARA												

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		LIMINAR	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS			9,25%		
TOTAL		11.883.000							100,00%			20.079.477,50
MANAUARA		11.883.000	1,8670	0,3165	1,5455		1,5455	18.365.176,50	3.760.969,50		2.046.668,51	20.079.477,50

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS			9,25%		
TOTAL									100,00%			
MANAUARA												

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP/ANEEL	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS			9,25%		
TOTAL									100,00%			
MANAUARA												

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO		9,25%		
TOTAL							
MANAUARA							

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO		9,25%		
TOTAL							
MANAUARA							

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO		9,25%		
TOTAL							
MANAUARA							

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	20.612.946,20
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	20.612.946,20
ÓLEO DIESEL	-
OCTE	-
ÓLEO COMBUSTÍVEL	20.612.946,20
OPGE	-
GÁS NATURAL	-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	-
TRANSPORTE	-
SHIP-OR-PAY	-
TAKE-OR-PAY	-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	-
ÓLEO DIESEL	ÓLEO DIESEL	-
OCTE	OCTE	-
ÓLEO COMBUSTÍVEL	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
OPGE	OPGE	-
GÁS NATURAL	GÁS NATURAL	-

REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC	20.612.946,20
------------------------------	---------------

VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS			9,25%		
TOTAL									100,00%			
CRISTIANO ROCHA												

USINAS	GERAÇÃO OCTE	CONSUMO OCTE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS			9,25%		
TOTAL									100,00%			
CRISTIANO ROCHA												

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS			9,25%		
TOTAL		14.913.000							100,00%			20.612.946,20
CRISTIANO ROCHA		14.913.000	1,8620	0,3165	1,2066		1,2066	17.994.025,80	4.719.964,50	2.101.044,10		20.612.946,20

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS			9,25%		
TOTAL									100,00%			
CRISTIANO ROCHA												

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP/ANEEL	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS			9,25%		
TOTAL									100,00%			
CRISTIANO ROCHA												

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		
TOTAL							
CRISTIANO ROCHA							

TOTAL							
CRISTIANO ROCHA							

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		
TOTAL							
CRISTIANO ROCHA							

TOTAL							
CRISTIANO ROCHA							

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		
TOTAL							
CRISTIANO ROCHA							

TOTAL							
CRISTIANO ROCHA							

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	19.896.982,88
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	19.896.982,88
ÓLEO DIESEL	-
ÓCTE	-
ÓLEO COMBUSTÍVEL	19.896.982,88
OPGE	-
GÁS NATURAL	-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	-
TRANSPORTE	-
SHIP-OR-PAY	-
TAKE-OR-PAY	-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA		TOTAL	-
ÓLEO DIESEL		ÓCTE	-
ÓLEO COMBUSTÍVEL		OPGE	-
GÁS NATURAL			-

REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC	19.896.982,88
------------------------------	---------------

VALORES EM REAIS: GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL											
PONTA NEGRA											
USINAS	GERAÇÃO ÓCTE	CONSUMO ÓCTE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL											
PONTA NEGRA											
USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	LIMINAR SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL		11.775.000	1.8620	1.5455	1.5455	1.5455	18.198.262,50	3.726.787,50	21.925.050,00	2.028.067,13	19.896.982,88
PONTA NEGRA		11.775.000	0,3165								19.896.982,88
USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
PONTA NEGRA											
USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PREÇO ANP/ANEEL SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL											
PONTA NEGRA											

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL						

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL						

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL						

FUNDO SETORIAL CCC
PLANO ANUAL DE CUSTOS 2014
BENEFICIÁRIA TIPO GERADORA DE ENERGIA

BREITENER TAMBAQUI

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	5.856.426,92
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	5.856.426,92
ÓLEO DIESEL	5.856.426,92
OCTE	-
ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
OPGE	-
GÁS NATURAL	-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	-
TRANSPORTE	-
SHIP-OR-PAY	-
TAKE-OR-PAY	-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	-
	ÓLEO DIESEL	-
	OCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-

REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC	5.856.426,92
------------------------------	--------------

VALORES EM REAIS: GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS				
TOTAL TAMBAQUI	-	3.017.000	-	-	-	-	-	-	100,00%	9,25%	5.856.426,92
		3.017.000	2,2529	0,3820	2,1390	1,7580	1,7580	5.297.852,00	1,155.511,00	596.935,08	5.856.426,92

USINAS	GERAÇÃO ÓCTE	CONSUMO ÓCTE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS				
TOTAL									100,00%	9,25%	

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS				
TOTAL TAMBAQUI			1,8620	0,3165	1,2066	-	1,2066	-	100,00%	9,25%	-

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS				
TOTAL									100,00%	9,25%	

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP/ANTEL SEM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS				
TOTAL TAMBAQUI									100,00%	9,25%	

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO			
TOTAL					9,25%	

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO			
TOTAL					9,25%	

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO			
TOTAL					9,25%	

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		2.816.950,60
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS		2.816.950,60
	ÓLEO DIESEL	-
	OCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	2.816.950,60
	OPGE	-
JARAQUI	GÁS NATURAL	-
		-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS		-
	TRANSPORTE	-
	SHIP-OR-PAY	-
	TAKE-OR-PAY	-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	-
	ÓLEO DIESEL	-
	OCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
JARAQUI	GÁS NATURAL	-
		-

REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC	2.816.950,60
------------------------------	--------------

VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MW/H; ACR MÉDIO EM R\$/MW/H; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO; DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%			9,25%		
TOTAL														
JARAQUI														

USINAS	GERAÇÃO OCTE	CONSUMO OCTE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%			9,25%		
TOTAL														
JARAQUI														

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%			9,25%		
TOTAL		2.038.000												2.816.950,60
JARAQUI		2.038.000	1,8620	0,3165	1,2066		1,2066	2.459.050,80	645,027,00		3.104.077,80	287.137,20		2.816.950,60

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%			9,25%		
TOTAL														
JARAQUI														

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP/ANEEL	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%			9,25%		
TOTAL														
JARAQUI														

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		
TOTAL							
JARAQUI							

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		
TOTAL							
JARAQUI							

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		
TOTAL							
JARAQUI							

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	7.267,000
	ÓLEO DIESEL	7.267,000
	ÓCETE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-
	HIDRÁULICA	-
	OUTRAS FONTES	-
	IMPORTAÇÃO	-
	CONTRATAÇÃO	-
VALOR DO ACR MÉDIO DESPACHO ANEEL Nº 3.573/2013		155,87
GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA		7.267,000
VALOR A DESCONTAR DO CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		1.132.707,29
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		40.281.193,42
REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC		39.148.426,13
VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.		

[illegible]

USINAS	GERAÇÃO HIDRÁULICA
TOTAL	

USINAS	OUTRAS FONTES
TOTAL	

USINAS	IMPORTAÇÃO
TOTAL	

USINAS	CONTRATAÇÃO
TOTAL	

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		
TOTAL	2.105.190,97			2.105.190,97	194.730,16		1.910.460,81
GUARIBA	1.720.304,99			1.720.304,99	159.128,21		1.561.176,78
PARANORTE	100.818,50			100.818,50	9.325,71		91.492,79
RONDONIA	284.067,48			284.067,48	26.276,24		257.791,24

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		
TOTAL							

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

RESUMO DO CONSUMO MÁXIMO (1000000000)							
USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		
TOTAL							

CUSTOS DOS ATIVOS PRÓPRIOS

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	15.073.797,12
	DESPACHO Nº 2.919/2012
	MENSAL
	1.256.149,76

QUOTA RGR

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	1.733.169,12
	DESPACHO Nº 2.919/2012
	MENSAL
	144.430,76

TPSEE

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	158.296,56
	DESPACHO Nº 2.919/2012
	MENSAL
	13.191,38

CFURH

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	

CONTRATO DE ALUGUEL COM O&M

USINAS	CUSTO
TOTAL	

CONTRATO DE ALUGUEL SEM O&M

USINAS	CUSTO
TOTAL	

O&M DE EQUIPAMENTO PRÓPRIO

USINAS	CUSTO
TOTAL	833.354,51
GUARIBA	412.144,30
PARANORTE	151.878,79
RONDOLÂNDIA	269.331,42

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL	16.257.437,30	-	16.257.437,30
ARIPUANÃ	1.899.324,40		1.899.324,40
FAXINAL I	2.566.855,00		2.566.855,00
FAXINAL II	8.587.860,00		8.587.860,00
PRATA	2.215.956,60		2.215.956,60
MARGARIDA	987.441,30		987.441,30

TODOS ESSES SISTEMAS
ESTÃO INTEGRADOS AO
SIN.

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL			
-------	--	--	--

RESERVA DE CAPACIDADE

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL			
-------	--	--	--

SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA EM REGIÕES REMOTAS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL			
-------	--	--	--

ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	306.795,000
	ÓLEO DIESEL	306.795,000
	OCCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-
	HIDRÁULICA	-
	OUTRAS FONTES	-
	IMPORTAÇÃO	-
	CONTRATAÇÃO	-
VALOR DO ACR MÉDIO DESPACHO ANEEL Nº 3.573/2013		155,87
GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA		306.795,000
VALOR A DESCONTAR DO CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		47.320.136,65
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		581.582.220,71
REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC		533.762.084,06
VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.		

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		LIMINAR COM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS					
TOTAL	306.795,000	82.446,000										187.859.862,28
ALVORADA DO OESTE	21.065,000	5.961,000	2,5227	0,4269	2,5227	2,0958	12.493.093,80	2.544.750,90	15.037.814,70	1.390.997,86		13.646.816,84
BURITIS	74.856,000	18.939,000	2,4815	0,4269	2,4815	2,0546	38.912.069,40	8.085.059,10	46.997.128,50	4.347.234,39		42.649.894,11
CALAMA	2.955,000	738,000	2,4131	0,4269	2,4131	1,9862	1.465.815,60	315.052,20	1.780.867,80	164.730,27		1.616.137,53
C. NOVO RONDONIA	9.546,000	2.702,000	2,5104	0,4269	2,5104	2,0635	5.629.617,00	1.153.483,80	6.783.100,80	627.436,82		6.155.663,98
CONCEIÇÃO GALERA	101,000	41,000	2,4131	0,4269	2,4131	1,9862	81.434,20	17.502,90	98.937,10	9.151,68		89.785,42
COSTA MARQUES	20.888,000	5.971,000	2,6927	0,4269	2,6927	2,2658	13.393.143,80	2.523.405,90	15.916.549,70	1.472.280,85		14.444.268,85
CUJUBIM	30.051,000	7.603,000	2,4451	0,4269	2,4451	2,0182	15.344.374,60	3.245.740,70	18.590.095,30	1.719.583,82		16.870.511,48
DEMARCAÇÃO	319,000	111,000	2,4131	0,4269	2,4131	1,9862	220.468,20	47.385,90	267.854,10	24.776,50		243.077,60
IZIDOLÂNDIA	1.001,000	296,000	2,5482	0,4269	2,5482	2,1213	627.904,80	126.362,40	754.267,20	69.769,72		684.497,48
MACHADINHO	52.473,000	13.276,000	2,5112	0,4269	2,5112	2,0843	27.674.166,80	5.667.524,40	33.338.691,20	3.083.828,94		30.254.862,26
MAICI	97,000	15,000	2,4131	0,4269	2,4131	1,9862	29.793,00	6.405,50	36.198,50	3.348,18		32.848,32
NAZARÉ	1.311,000	431,000	2,4131	0,4269	2,4131	1,9862	856.052,20	183.993,90	1.040.046,10	96.204,26		943.841,84
NOVA CALIFÓRNI	6.291,000	1.780,000	2,5178	0,4269	2,5178	2,0909	3.721.802,00	759.882,00	4.481.684,00	4.067.128,23		4.074.555,77
PARARANA	2.480,000	1.006,000	2,5401	0,4269	2,5401	2,1132	2.125.879,20	429.461,40	2.555.340,60	236.369,01		2.318.971,59
PEDRAS NEGRAS	141,000	49,000	2,6927	0,4269	2,6927	2,2638	111.024,10	20.918,20	131.942,30	12.204,66		119.737,64
R. MOURA GUAPORÉ	701,000	231,000	2,6927	0,4269	2,6927	2,2638	523.399,80	98.613,90	622.013,70	57.536,27		564.477,43
ROVEIRA BANDEIRANTES	6.940,000	2.006,000	2,4680	0,4269	2,4680	2,0411	4.094.448,60	856.361,40	4.950.808,00	457.949,74		4.492.858,26
ROVEIRA TRIUNFO	9.239,000	2.635,000	2,4384	0,4269	2,4384	2,0115	5.260.072,50	1.116.343,50	6.376.416,00	589.818,48		5.786.597,52
SANTA CATARINA	363,000	127,000	2,4131	0,4269	2,4131	1,9862	252.247,40	54.216,30	306.463,70	28.347,89		278.115,81
SÃO CARLOS	3.365,000	973,000	2,4131	0,4269	2,4131	1,9862	415.375,60	234.946,90	650.322,50	217.185,03		433.137,47
SÃO FRANCISCO	21.534,000	6.094,000	2,5657	0,4269	2,5657	2,1388	13.033.847,20	2.601.528,60	15.635.375,80	1.446.272,26		14.189.103,54
SURPRESA	1.134,000	373,000	2,4984	0,4269	2,4984	2,0715	772.669,50	159.233,70	931.903,20	86.201,05		845.702,15
URUCUMACUÁ	1.230,000	364,000	2,5341	0,4269	2,5341	2,1072	767.020,80	155.391,60	922.412,40	85.323,15		837.089,25
VALE DO AMARI	10.617,000	3.005,000	2,5360	0,4269	2,5360	2,1091	6.337.845,50	1.282.834,50	7.620.680,00	704.912,90		6.915.767,10
VILA EXTREMA	12.995,000	3.508,000	2,4986	0,4269	2,4986	2,0717	7.267.523,60	1.497.565,20	8.765.088,80	810.770,71		7.954.318,09
VISTA ALEGRE AUBUNÁ	15.161,000	4.291,000	2,4979	0,4269	2,4979	2,0710	8.886.661,00	1.831.827,90	10.718.488,90	991.460,22		9.727.028,68

USINAS	GERAÇÃO OÍTE	CONSUMO OÍTE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS			COM ICMS	SEM ICMS	
TOTAL										100,00%			9,25%

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESKONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL													

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESKONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL													

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP/ANIEL SEM ICMS	PREÇO ANP/ANIEL COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESKONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL													

USINAS	GERAÇÃO HIDRÁULICA	
TOTAL		

USINAS	OUTRAS FONTES	
TOTAL		

USINAS	IMPORTAÇÃO	
TOTAL		

USINAS	CONTRATAÇÃO	
TOTAL		

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESKONTO PPC 9,25%	CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO			
TOTAL	1.977.604,05			1.977.604,05	182.928,37	1.794.675,68
CALAMA	531.351,06			531.351,06	49.149,97	482.201,09
CONCEIÇÃO GALERA	30.823,65			30.823,65	2.851,19	27.972,46
DEMARCAÇÃO	69.419,30			69.419,30	6.421,29	62.998,01
MAICI	15.297,27			15.297,27	1.415,00	13.882,27
NAZARÉ	256.396,71			256.396,71	23.716,70	232.680,01
PEDRAS NEGRAS	42.095,12			42.095,12	3.892,87	38.192,25
R. MOURA GUAPORÉ	175.883,37			175.883,37	16.269,21	159.614,16
SANTA CATARINA	80.116,81			80.116,81	7.410,80	72.706,01
SÃO CARLOS	538.744,15			538.744,15	49.833,83	488.910,32
SURPRESA	237.486,61			237.486,61	21.967,51	215.519,10

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESKONTO PPC 9,25%	CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO			
TOTAL						

DEMARCAÇÃO	105.345,96	-	105.345,96	CERON/DT/085/98/GUASCOR
IZIDOLÂNDIA	289.171,68	-	289.171,68	CERON/DT/085/98/GUASCOR
MACHADINHO	13.451.928,00	-	13.451.928,00	CERON/DT/085/98/GUASCOR
MAICI	18.883,92	-	18.883,92	CERON/DT/085/98/GUASCOR
NAZARÉ	382.988,88	-	382.988,88	CERON/DT/085/98/GUASCOR
NOVA CALIFÓRNIA	2.058.717,72	-	2.058.717,72	CERON/DT/085/98/GUASCOR
PACARANA	1.392.050,04	-	1.392.050,04	CERON/DT/085/98/GUASCOR
PEDRAS NEGRAS	162.149,40	-	162.149,40	CERON/DT/085/98/GUASCOR
ROLIM DE MOURA DO G	232.541,28	-	232.541,28	CERON/DT/085/98/GUASCOR
SANTA CATARINA	101.994,12	-	101.994,12	CERON/DT/085/98/GUASCOR
SÃO CARLOS	702.522,00	-	702.522,00	CERON/DT/085/98/GUASCOR
SÃO FRANCISCO	8.129.993,40	-	8.129.993,40	CERON/DT/085/98/GUASCOR
SURPRESA	283.254,48	-	283.254,48	CERON/DT/085/98/GUASCOR
URUCUMACUÃ	623.699,52	-	623.699,52	CERON/DT/085/98/GUASCOR
VALE DO AMARI	3.161.807,04	-	3.161.807,04	CERON/DT/085/98/GUASCOR
VILA EXTREMA	4.223.216,88	-	4.223.216,88	CERON/DT/085/98/GUASCOR
VISTA ALEGRE DO ABUN	7.607.393,28	-	7.607.393,28	CERON/DT/085/98/GUASCOR
TERMOFORTE II	303.368.620,44	-	303.368.620,44	SUP1.05.0056.0

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL			
-------	--	--	--

RESERVA DE CAPACIDADE

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL			
-------	--	--	--

SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA EM REGIÕES REMOTAS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL			
-------	--	--	--

FUNDO SETORIAL CCC
PLANO ANUAL DE CUSTOS 2014
BENEFICIÁRIA TIPO DISTRIBUIDORA DE ENERGIA

CERR

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO CUSTO COM COMBUSTÍVEIS		76.222.446,09
	ÓLEO DIESEL	15.606.299,28
	OCTE	15.606.299,28
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-
	TRANSPORTE	1.617.502,74
CUSTO COM GERAÇÃO PRÓPRIA	SHIP-OR-PAY	1.617.502,74
	TAKE-OR-PAY	-
	ATIVOS PRÓPRIOS	20.512.397,07
	RGR	-
	TFSEE	-
	CFURH	-
	ALUGUEL COM O&M	17.771.262,28
	O&M EQUIP. PRÓPRIO	2.741.134,79
	O&M EQUIP. PRÓPRIO	2.741.134,79
	O&M EQUIP. PRÓPRIO	2.741.134,79
CUSTO COM CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA	POT. EN. ELÉTRICA	38.486.247,00
	IMPORTAÇÃO	37.239.556,00
	RESERVA CAPACIDADE	1.246.691,00
	SERV. EN. EL. R. REMOTA	-
	SERV. EN. EL. R. REMOTA	-
SOBRECONTRATAÇÃO DE ENERGIA (ARTIGO 51 RN 427/2011)		
		-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	233.959,000
	ÓLEO DIESEL	25.203,000
	OCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	22.886,000
GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	HIDRÁULICA	-
	OUTRAS FONTES	-
	IMPORTAÇÃO	7.462,000
	CONTRATAÇÃO	1.78.408,000
VALOR DO ACR MÉDIO DESPACHO ANFEI Nº 3.573/2013		
GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA		155,87
VALOR A DESCONTAR DO CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		36.467.189,33
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		
		76.222.446,09
REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC		
		39.755.256,76
VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MNH; ACR MÉDIO EM R\$/MNH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.		

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	IOGAS NÃO RECUPERADO		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS		100,00%			9,23%		
TOTAL	25.203,000	8.021,000												15.606.299,28
ÁGUA FRIA	287,000	100,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	172.330,00	42,070,00		214.400,00	19,832,00		194.568,00
CI ARACA DA NORMAND	108,000	44,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	75.825,20	18.510,80		94.336,00	8,726,08		85.609,92
CI ARACA DO AMIARÉ	156,000	63,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	108.567,90	26.504,10		135.072,00	12,494,15		122.577,84
CI BOCA DA MATA	276,000	96,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	165.436,80	40.387,20		205.824,00	19,038,72		186.785,28
CI COBBA	12,000	5,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	8.616,50	2,103,50		10.720,00	991,60		9.728,40
CI DO CONTÃO	632,000	221,000	2,5159	0,4277	2,1440	2,1440	1,7163	379.302,30	94.521,70		473.824,00	43.828,72		429.995,28
CI DO FLEXAL	278,000	112,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	193.009,60	47.118,40		240.128,00	22.211,84		217.916,16
CI DO JACAMIM	48,000	19,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	32.742,70	7.993,30		40.736,00	3,768,08		36.967,92
CI MARACANA	144,000	58,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	99.951,40	24.400,60		124.352,00	11.502,56		112.849,44
CI NAPOLEÃO	339,000	137,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	236.092,10	57.635,90		293.728,00	27.169,84		266.558,16
CI OLHO DA ÁGUA	36,000	15,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	25.849,50	6.310,50		32.160,00	2.974,80		29.185,20
CI SANTA ROSA	60,000	24,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	41.359,20	10.096,80		51.456,00	4.759,68		46.696,32
CI SÃO MARCOS	60,000	24,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	41.359,20	10.096,80		51.456,00	4.759,68		46.696,32
CI TRÊS CORAÇÕES	1.187,000	392,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	673.810,30	164.493,70		838.304,00	77.543,12		760.760,88
CI XIXUAÚ	72,000	29,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	49.975,70	12.200,30		62.176,00	5.751,28		56.424,72
CI XUMINA	240,000	97,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	167.160,10	40.807,90		207.968,00	19.237,04		188.730,96
COMUNIDADE SOMA	24,000	10,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	17.233,00	4.207,00		21.440,00	1.983,20		19.456,80
ENTRONCAMENTO	24,000	10,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	17.233,00	4.207,00		21.440,00	1.983,20		19.456,80
JUNDIA	1.685,000	486,000	2,7869	0,4738	2,1440	2,1440	1,6702	811.717,20	230.265,80		1.041.984,00	96.383,52		945.600,48
LAGO GRANDE	96,000	39,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	67.208,70	16.407,30		83.616,00	7.734,48		75.881,52
LAGO GRANDE II	36,000	15,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	25.849,50	6.310,50		32.160,00	2.974,80		29.185,20
MAL CATUAL	12,000	5,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	8.616,50	2.103,50		10.720,00	991,60		9.728,40
MAL DO ANAUA WAI WAI	12,000	5,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	8.616,50	2.103,50		10.720,00	991,60		9.728,40
MAL DO CAJÚ	36,000	15,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	25.849,50	6.310,50		32.160,00	2.974,80		29.185,20
MAL DO CANAVAL	24,000	10,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	17.233,00	4.207,00		21.440,00	1.983,20		19.456,80
MAL DO CONGRESSO	12,000	5,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	8.616,50	2.103,50		10.720,00	991,60		9.728,40
MAL DO GAVIÃO	24,000	10,000	2,4749	0,4207	2,1440	2,1440	1,7233	17.233,00	4.207,00		21.440,00	1.983,20		19.456,80

MAL DO MARUPÁ	12.000	5.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	8.616,50	2.103,50	10.720,00	991,60	9.728,40
MAL DO TAXI	48.000	19.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	32.742,70	7.993,30	40.736,00	3.768,08	36.967,92
MAL DO TICOCA	48.000	19.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	32.742,70	7.993,30	40.736,00	3.768,08	36.967,92
MAL JATAPUZINHO WAY	24.000	10.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	17.233,00	4.207,00	21.440,00	1.983,20	19.456,80
MAL PATATIVA	12.000	5.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	8.616,50	2.103,50	10.720,00	991,60	9.728,40
MAL PEROIZ	24.000	10.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	17.233,00	4.207,00	21.440,00	1.983,20	19.456,80
MAL SANTA CRUZ	12.000	5.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	8.616,50	2.103,50	10.720,00	991,60	9.728,40
MAL SANTA INÊS	12.000	5.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	8.616,50	2.103,50	10.720,00	991,60	9.728,40
MAL TRAIRÃO	790.000	260.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	448.058,00	109.382,00	557.440,00	51.583,20	505.856,80
MAL VILA NOVA AMAJÁ	36.000	15.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	25.849,50	6.310,50	32.160,00	2.974,80	29.185,20
NORMANDIA	4.986.000	1.441.000	2.5159	0.4207	2.1440	2.1440	1.7163	2.473.188,30	616.315,70	3.089.504,00	285.779,12	2.803.724,88
PANACARICA	60.000	24.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	41.359,20	10.096,80	51.456,00	4.759,68	46.696,32
PETROLINA DO NORTE	80.000	26.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	44.805,80	10.938,20	55.744,00	5.156,32	50.587,68
S.F. DO BAIXO RIO BRAN	36.000	15.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	25.849,50	6.310,50	32.160,00	2.974,80	29.185,20
S.MARIA DO BOIAÇU	665.000	219.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	377.402,70	92.133,30	469.536,00	43.482,08	426.053,92
S.MARIA DO XERUINI	168.000	68.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	117.184,40	28.607,60	145.792,00	13.485,76	132.306,24
S.MARIA VELHA	48.000	19.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	32.742,70	7.993,30	40.736,00	3.768,08	36.967,92
SACAI	300.000	121.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	208.519,30	50.904,70	259.424,00	23.996,72	235.427,28
SAMAÚMA	60.000	24.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	41.359,20	10.096,80	51.456,00	4.759,68	46.696,32
SÃO JOÃO DA BALIZA	2.798.000	793.000	2.5270	0.4296	2.1440	2.1440	1.7144	1.357.804,80	340.243,20	1.698.048,00	157.069,44	1.540.978,56
SOCÓ	156.000	63.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	108.567,30	26.504,10	135.072,00	12.494,16	122.577,84
TANAUAÚ	12.000	5.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	8.616,50	2.103,50	10.720,00	991,60	9.728,40
TEPEQUEM	414.000	136.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	234.368,80	57.215,20	291.584,00	26.971,52	264.612,48
TERRA PRETA	180.000	73.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	125.800,30	30.711,10	156.512,00	14.477,36	142.034,64
URAMUTÊ	1.684.000	475.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	818.567,50	189.832,50	1.008.400,00	94.202,00	924.198,00
VILA BRASIL	4.452.000	1.287.000	2.5079	0.4263	2.1440	2.1440	1.7177	2.210.679,90	548.648,10	2.759.328,00	255.237,84	2.504.090,16
VILA CACHOEIRINHA	396.000	160.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	275.728,00	67.312,00	343.040,00	31.731,20	311.308,80
VILA CAÇUBI	604.000	211.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	363.616,30	88.767,70	452.384,00	41.845,52	410.538,48
VILA DO MILAGRE	12.000	5.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	8.616,50	2.103,50	10.720,00	991,60	9.728,40
VILA DONA COTA	48.000	19.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	32.742,70	7.993,30	40.736,00	3.768,08	36.967,92
VILA FLORESTA	96.000	39.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	67.208,70	16.407,30	83.616,00	7.734,48	75.881,52
VILA ITAQUEIRA	60.000	24.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	41.359,20	10.096,80	51.456,00	4.759,68	46.696,32
VILA MILITUM	96.000	39.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	67.208,70	16.407,30	83.616,00	7.734,48	75.881,52
VILA REMANSO	144.000	58.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	99.951,40	24.400,60	124.352,00	11.502,56	112.849,44
VILA SÃO PEDRO	24.000	10.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	17.233,00	4.207,00	21.440,00	1.983,20	19.456,80
VILA SURUMU	567.000	198.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	341.213,40	83.298,60	424.512,00	39.267,36	385.244,64
VISTA ALEGRE	177.000	62.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	106.844,60	26.083,40	132.928,00	12.295,84	120.632,16
WAY-WAY-SAMAÚMA	24.000	10.000	2.4749	0.4207	2.1440	2.1440	1.7233	17.233,00	4.207,00	21.440,00	1.983,20	19.456,80

USINAS	GERAÇÃO OCTE	CONSUMO OCTE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL												

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL												

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL												

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP/ANEEL SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL												

USINAS	GERAÇÃO HIDRÁULICA
TOTAL	22.886,000
SÃO JOÃO DA BALIZA	22.886,000

USINAS	OUTRAS FONTES
TOTAL	

USINAS	IMPORTAÇÃO
TOTAL	7.462,000
PACARAIMA	7.462,000

USINAS	CONTRATAÇÃO
TOTAL	178.408,000
ELB. DISTR. RORAIMA	59.297,000 RORAINÓPOLIS
ELB. DISTR. RORAIMA	42.182,000 BONFIM
ELB. DISTR. RORAIMA	27.641,000 MUCAJAI
ELB. DISTR. RORAIMA	27.410,000 CARACARAI
ELB. DISTR. RORAIMA	21.878,000 ALTO ALEGRE

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS			CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 0,00%	CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO			
TOTAL	1.617.502,74				1.617.502,74	-	1.617.502,74
ÁGUA FRIA	40.131,00				40.131,00	-	40.131,00
COM. INDÍGENA ARAÇÁ	18.106,20				18.106,20	-	18.106,20
COM. INDÍGENA ARAÇÁ	11.157,30				11.157,30	-	11.157,30
COM. INDÍGENA BOCA D	15.876,00				15.876,00	-	15.876,00
COM. INDÍGENA DO CON	72.500,40				72.500,40	-	72.500,40
COM. INDÍGENA DO FLE	-				-	-	-
COM. INDÍGENA DO JAC	10.531,08				10.531,08	-	10.531,08
COM. INDÍGENA MARAC	32.104,80				32.104,80	-	32.104,80
COM. INDÍGENA NAPOLE	25.930,80				25.930,80	-	25.930,80
COM. INDÍGENA OLHO D	19.706,40				19.706,40	-	19.706,40
COM. INDÍGENA SANTA	10.584,00				10.584,00	-	10.584,00
COM. INDÍGENA SÃO MA	5.455,80				5.455,80	-	5.455,80
COM. INDÍGENA TRÊS CC	23.814,00				23.814,00	-	23.814,00
COM. INDÍGENA XUMINA	19.315,80				19.315,80	-	19.315,80
JUNDIÁ	-				-	-	-
LAGO GRANDE	-				-	-	-
TRAIÃO	90.405,00				90.405,00	-	90.405,00
NORMANDIA	30.693,60				30.693,60	-	30.693,60
PAVACARICA	18.093,60				18.093,60	-	18.093,60
SÃO JOÃO DA BALIZA	25.798,50				25.798,50	-	25.798,50
SACAI	52.080,00				52.080,00	-	52.080,00
SAMAÚMA	11.592,00				11.592,00	-	11.592,00
SANTA MARIA DO BOIAÇ	220.500,00				220.500,00	-	220.500,00
SANTA MARIA DO XERUI	18.100,40				18.100,40	-	18.100,40
SÃO FRANCISCO DO BAI	11.190,69				11.190,69	-	11.190,69
SOCÓ	-				-	-	-
TEPEQUEM	16.431,66				16.431,66	-	16.431,66
TERRA PRETA	28.980,00				28.980,00	-	28.980,00
UIRAMUTÁ	355.446,00				355.446,00	-	355.446,00
VILA BRASI (AMAJARI)	47.628,00				47.628,00	-	47.628,00
VILA CACHOEIRINHA	42.840,00				42.840,00	-	42.840,00
VILA CAÇUBI	42.840,00				42.840,00	-	42.840,00
VILA DONA COTA	13.734,00				13.734,00	-	13.734,00
VILA FLORESTA	18.093,60				18.093,60	-	18.093,60
VILA ITAQUEIRA	18.093,60				18.093,60	-	18.093,60
VILA MILAGRE	9.702,00				9.702,00	-	9.702,00
VILA MULTUM	36.338,40				36.338,40	-	36.338,40
VILA RENANSO	12.928,86				12.928,86	-	12.928,86
VILA SURUMU	16.846,20				16.846,20	-	16.846,20
PETROLINA DO NORTE	15.876,00				15.876,00	-	15.876,00

VISTA ALEGRE	53.978,40					53.978,40	-	-	53.978,40
COMUNIDADE COBRA	-					-	-	-	-
COMUNIDADE INDÍGENA	10.962,00					10.962,00	-	-	10.962,00
COMUNIDADE SOMA	-					-	-	-	-
ENTRONCAMENTO	-					-	-	-	-
LAGO GRANDE II	18.093,60					18.093,60	-	-	18.093,60
MALOCA CATUAL	-					-	-	-	-
MALOCA DO ANAUA WA	-					-	-	-	-
MALOCA DO CAIÚ	19.492,20					19.492,20	-	-	19.492,20
MALOCA DO CANAVIAL	-					-	-	-	-
MALOCA DO CONGRESSO	-					-	-	-	-
MALOCA DO GAVIÃO	-					-	-	-	-
MALOCA DO MARUPÁ	-					-	-	-	-
MALOCA DO TAXI	-					-	-	-	-
MALOCA DO TICOÇA	22.453,20					22.453,20	-	-	22.453,20
MALOCA JATAPUZINHO	-					-	-	-	-
MALOCA PATATIVA	-					-	-	-	-
MALOCA PERDIZ	-					-	-	-	-
MALOCA SANTA CRUZ	-					-	-	-	-
MALOCA SANTA INEZ	-					-	-	-	-
MALOCA VILA NOVA AM	-					-	-	-	-
SANTA MARIA VELHA	10.962,00					10.962,00	-	-	10.962,00
TANAUAU	10.962,00					10.962,00	-	-	10.962,00
VILA SÃO PEDRO	11.153,65					11.153,65	-	-	11.153,65
WAY-WAY-SAMAUMA	-					-	-	-	-

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL							

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL							

CUSTOS DOS ATIVOS PRÓPRIOS

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	MENSAL

QUOTA RGR

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	MENSAL

TFSEE

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	MENSAL

CFURH

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	

CONTRATO DE ALUGUEL COM O&M

USINAS	CUSTO
TOTAL	17.771.262,28
NORMANDIA	3.575.631,14
S.J.BALIZA	10.620.000,00
VILA BRASIL	3.575.631,14

CONTRATO DE ALUGUEL SEM O&M

USINAS	CUSTO
TOTAL	

O&M DE EQUIPAMENTO PRÓPRIO

USINAS	CUSTO
TOTAL	2.741.134,79
ÁGUA FRIA	12.808,96
COM. INDÍGENA ARAÇÁ	786,85
COM. INDÍGENA ARAÇÁ	3.630,38
COM. INDÍGENA BOCA D	122.455,35
COM. INDÍGENA DO CON	53.840,91
COM. INDÍGENA DO FLE	2.340,46
COM. INDÍGENA DO JAC	1.390,07
COM. INDÍGENA MARAC	655,75
COM. INDÍGENA NAPOLE	1.427,13
COM. INDÍGENA OLHO D	2.109,84
COM. INDÍGENA SANTA	524,10
COM. INDÍGENA SÃO MA	2.519,18
COM. INDÍGENA TRÊS CO	240.027,73
COM. INDÍGENA XUMINA	3.030,55
JUNDIÁ	242.517,80
LAGO GRANDE	23.839,79
TRAIÃO	199.961,48
NORMANDIA	-
PANACARICA	17.928,67
SÃO JOÃO DA BALIZA	-
SACAI	113.906,74
SAMAÚMA	110.298,28
SANTA MARIA DO BOIAÇ	208.609,60
SANTA MARIA DO XERUI	57.430,35
SÃO FRANCISCO DO BAIX	33.421,55
SOCÓ	55.155,75
TEPEQUEM	244.276,47
TERRA PRETA	55.733,99
UIRANULTA	172.677,58
VILA BRASIL (AMAJARI)	-
VILA CACHOEIRINHA	148.853,31
VILA CAICUBI	153.500,46
VILA DONA COTA	33.354,24
VILA FLORESTA	34.699,49
VILA ITAQUERA	35.484,58
VILA MILAGRE	15.914,00
VILA MUTUM	34.123,13
VILA REMANSO	34.384,09
VILA SURUMU	190.334,22
PETROLINA DO NORTE	10.637,05
VISTA ALEGRE	32.310,72
COMUNIDADE COBRA	918,59
COMUNIDADE INDÍGENA	1.145,82

COMUNIDADE SOMA	1.246,80
ENTRONCAMENTO	1.090,00
LAGO GRANDE II	1.160,70
MALOCA CATUAL	656,18
MALOCA DO ANAUÁ WA	590,59
MALOCA DO CAJÚ	917,63
MALOCA DO CANAVIAL	392,99
MALOCA DO CONGRESSO	654,00
MALOCA DO GAVIÃO	918,52
MALOCA DO MARUPÁ	654,00
MALOCA DO TAXI	393,53
MALOCA DO TIÇOÇA	655,77
MALOCA JATAPUZINHO	1.246,79
MALOCA PATATIVA	654,00
MALOCA PERDIZ	654,00
MALOCA SANTA CRUZ	654,00
MALOCA SANTA INEZ	262,55
MALOCA VILA NOVA AM	654,00
SANTA MARIA VELHA	17.137,34
TANAUÁ	393,41
VILA SÃO PEDRO	393,02
WAY-WAY-SAMAUMA	655,96

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL	37.239.556,00	-	37.239.556,00
RORAINÓPOLIS	12.377.422,50	-	12.377.422,50
BONFIM	8.804.756,20	-	8.804.756,20
MUCAJAI	5.789.576,30	-	5.789.576,30
CARACARAI	5.721.359,10	-	5.721.359,10
ALTO ALEGRE	4.566.441,90	-	4.566.441,90

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL	1.458.628,47	211.937,47	1.246.691,00	CONTRATO
CORPOLEC	1.458.628,47	211.937,47	1.246.691,00	GCI 0013/2003

RESERVA DE CAPACIDADE

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL			
-------	--	--	--

SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA EM REGIÕES REMOTAS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL			
-------	--	--	--

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	65.216.700,70
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	65.216.700,70
ÓLEO DIESEL	65.216.700,70
ÓCETE	-
ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
OPGE	-
GÁS NATURAL	-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	-
TRANSPORTE	-
SHIP-OR-PAY	-
TAKE-OR-PAY	-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	154.775.000
ÓLEO DIESEL	ÓLEO DIESEL	154.775.000
ÓCETE	ÓCETE	-
ÓLEO COMBUSTÍVEL	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
OPGE	OPGE	-
GÁS NATURAL	GÁS NATURAL	-

REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC	65.216.700,70
------------------------------	---------------

VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MW/H; ACR MÉDIO EM R\$/MW/H; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	154.775.000	32.508.000	2.5500	0.4900	2.2110	2.2110	1.7810	57.887.843,00	13.976.290,00	71.864.133,00	6.647.432,30	65.216.700,70
SERRA DO NAVIO	154.775.000	32.508.000										65.216.700,70

USINAS	GERAÇÃO ÓCETE	CONSUMO ÓCETE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL												

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL												

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL												

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP/ANEEL SEM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL												

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL							

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL							

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL							

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		27.422.902,16
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS		27.422.902,16
	ÓLEO DIESEL	-
	ÓCIE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS		-
	TRANSPORTE	-
	SHIP-OR-PAY	-
	TAKE-OR-PAY	-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	49.873,000
	ÓLEO DIESEL	49.873,000
	ÓCIE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-

REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC	27.422.902,16
------------------------------	---------------

VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MW/H; ACR MÉDIO EM R\$/MW/H; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	49.873,000	14.114,000										27.422.902,16
ALCOA BENEF.	40.659,000	11.506,000	2,7920	0,4130	2,1410	2,1410	1,7280	19.882.368,00	4.751.978,00	24.634.346,00	2.278.677,01	22.355.669,00
ALCOA PORTO	9.214,000	2.608,000	2,7930	0,4130	2,1410	2,1410	1,7280	4.506.624,00	1.077.104,00	5.583.728,00	516.494,84	5.067.233,16

USINAS	GERAÇÃO ÓCIE	CONSUMO ÓCIE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL												

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL												

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL												

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP/ANEEL SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL												

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS		ICMS		CUSTO APROVADO		DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
USINAS	CUSTO TOTAL	TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO			
TOTAL							

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)		ICMS		CUSTO APROVADO		DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
USINAS	CUSTO TOTAL	TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO			
TOTAL							

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)		ICMS		CUSTO APROVADO		DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
USINAS	CUSTO TOTAL	TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO			
TOTAL							

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	92.625.516,00
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	92.625.516,00
ÓLEO DIESEL	92.625.516,00
OCIE	-
ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
OPGE	-
GÁS NATURAL	-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	-
TRANSPORTE	-
SHIP-OR-PAY	-
TAKE-OR-PAY	-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	207.663,000
ÓLEO DIESEL	ÓLEO DIESEL	207.663,000
OCIE	OCIE	-
ÓLEO COMBUSTÍVEL	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
OPGE	OPGE	-
GÁS NATURAL	GÁS NATURAL	-

REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC	92.625.516,00
------------------------------	---------------

VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%		0,00%	
TOTAL	207.663,000	43.609,000											92.625.516,00
SANTANA LM	398.249,000	131.422,000	2.2443	0,4012	2.1240		2.1240	1.7228	226.413,821,60	52.726.506,40	279.140.328,00	-	279.140.328,00
SANTANA W	66.289,000	13.923,000	2.2443	0,4012	2.1240		2.1240	1.7228	23.986.544,40	5.585.907,60	29.572.452,00	-	29.572.452,00
SOENERGY	207.663,000	43.609,000	2.2443	0,4012	2.1240		2.1240	1.7228	75.179.585,20	17.495.930,80	92.625.516,00	-	92.625.516,00

USINAS	GERAÇÃO OCIE	CONSUMO OCIE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%		9,25%	
TOTAL													

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%		9,25%	
TOTAL													

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%		9,25%	
TOTAL													

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP/ANEEL		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%		9,25%	
TOTAL													

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS		ICMS		CUSTO APROVADO		DESCONTO PPC	CUSTO
USINAS	CUSTO TOTAL	TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO		9,25%	
TOTAL							

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)		ICMS		CUSTO APROVADO		DESCONTO PPC	CUSTO
USINAS	CUSTO TOTAL	TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO		9,25%	
TOTAL							

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)		ICMS		CUSTO APROVADO		DESCONTO PPC	CUSTO
USINAS	CUSTO TOTAL	TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO		9,25%	
TOTAL							

ELETOBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	983.174,000
	ÓLEO DIESEL	241.534,000
	OCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-
	HIDRÁULICA	-
	OUTRAS FONTES	-
	IMPORTAÇÃO	-
	CONTRATAÇÃO	741.640,000
VALOR DO ACR MÉDIO DESPACHO ANEEL Nº 3.573/2013		155,87
GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA		983.174,000
VALOR A DESCONTAR DO CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		153.247.331,38
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		274.508.741,19
REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC		121.261.409,81
VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.		

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS				9,25%		
TOTAL	241.534,000	50.722,000								95,00%				92.958.015,19
DISTRITO	170.542,000	35.814,000		2,0400	0,4100	2,1440	2,0400	1,6300	58.376.820,00	13.949.553,00	71.326.373,00		6.690.189,50	65.636.183,50
FLORESTA OLIVEIRA	67.037,003	14.078,000		2,0400	0,4100	2,1440	2,0400	1,6300	22.947.140,00	5.483.381,00	28.430.521,00		2.673.823,19	25.800.697,81
ADICIONAL	3.955,000	880,000		2,0400	0,4100	2,1440	2,0400	1,6300	1.352.900,00	323.285,00	1.676.185,00		155.047,11	1.521.137,89

USINAS	GERAÇÃO OCTE	CONSUMO OCTE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS				9,25%		
TOTAL										100,00%				

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS				9,25%		
TOTAL										100,00%				

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS				9,25%		
TOTAL										100,00%				

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP/ANEEL		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS				9,25%		
TOTAL										100,00%				

USINAS	GERAÇÃO HIDRÁULICA
TOTAL	

USINAS	OUTRAS FONTES
TOTAL	

USINAS	IMPORTAÇÃO
TOTAL	

USINAS	CONTRATAÇÃO
TOTAL	741.640,000
ELETROBRAS ENORTE	741.640,000

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO			
TOTAL						

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO			
TOTAL						

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO			
TOTAL						

CUSTOS DOS ATIVOS PRÓPRIOS

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	MENSAL

QUOTA RGR

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	MENSAL

TFSEE

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	MENSAL

GFURH

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	-

CONTRATO DE ALUGUEL COM O&M

USINAS	CUSTO

TOTAL	-

CONTRATO DE ALUGUEL SEM O&M

USINAS	CUSTO

TOTAL	-

O&M DE EQUIPAMENTO PRÓPRIO

USINAS	CUSTO

TOTAL	-

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO

TOTAL	141.799.423,00	-	141.799.423,00
ELETROBRAS ENORTE	141.799.423,00	-	141.799.423,00

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO

TOTAL			

RESERVA DE CAPACIDADE

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO

TOTAL	39.751.299,00	-	39.751.299,00
OLIVEIRA LORESTA	26.517.252,00	-	26.517.252,00
AGGERO DISTRITO	13.234.047,00	-	13.234.047,00

SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA EM REGIÕES REMOTAS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO

TOTAL			

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		9.656.577,73
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	ÓLEO DIESEL	9.641.649,35
	ÓCTE	9.009.452,18
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	632.197,17
GÁS NATURAL		-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS		
TRANSPORTE		14.928,38
SHIP-OR-PAY		14.928,38
TAKE-OR-PAY		-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	21.652.000
	ÓLEO DIESEL	19.355.000
	ÓCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	2.297.000
	OPGE	-
GÁS NATURAL		-
REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC		
		9.656.577,73

VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 0,00%	CUSTO APROVADO		DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS						
TOTAL	19.355.000	5.504.000											9.009.452,18
MONTE DOURADO	18.528.000	5.243.000	2.5319	0,4304	2.2340	2.2340	1.8036	9.456.274,80	-	9.456.274,80		874.705,42	8.581.569,38
MUNGUABA	236.000	67.000	2.5319	0,4304	2.2340	2.2340	1.8036	120.841,20	-	120.841,20		11.177,81	109.663,39
SÃO MIGUEL	591.000	194.000	2.5091	0,4265	2.2340	2.2340	1.8075	350.655,00	-	350.655,00		32.435,59	318.219,41

USINAS	GERAÇÃO ÓCTE	CONSUMO ÓCTE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO		DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS						
TOTAL													

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 0,00%	CUSTO APROVADO		DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS						
TOTAL	2.297.000	666.000											632.197,17
JARI	2.297.000	666.000	1,2602	0,2142	1,2066		1,0460	696.636,00	-	696.636,00		64.438,83	632.197,17

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO		DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS						
TOTAL													

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP/ANEEL SEM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO		DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS						
TOTAL													

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%		CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO				
TOTAL	16.450,00			16.450,00	1.521,63		14.928,38
SÃO MIGUEL	16.450,00			16.450,00	1.521,63		14.928,38

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO				
TOTAL							

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		
TOTAL							

ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	205.761,000
	ÓLEO DIESEL	205.761,000
	OCITE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-
	HIDRÁULICA	-
GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	OUTRAS FONTES	-
	IMPORTAÇÃO	-
	CONTRATAÇÃO	-
		2
VALOR DO ACR MÉDIO DESPACHO ANEEL Nº 3.573/2013		155,87
GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA		205.761,000
VALOR A DESCONTAR DO CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		32.071.967,07
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		173.721.237,72
REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC		141.649.270,65
VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.		

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		LIMINAR COM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 10,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,00%	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS					
TOTAL	205.761,000	53.484,000										130.459.153,58
ASSIS BRASIL	6.269,000	1.806,000			2,6867	2,6867	2,2240	4.016.544,00	83.563,62	4.100.107,62	-	4.100.107,62
CRUZEIRO DO SUL	139.890,000	34.694,000			2,8067	2,8067	2,3410	81.322.736,00	1.605.291,38	82.928.027,38	-	82.928.027,38
FEIJÓ	19.847,000	5.617,000			2,8978	2,8978	2,4351	13.677.956,70	259.898,59	13.937.855,29	-	13.937.855,29
JORDÃO	1.875,000	616,000			6,1023	6,1023	5,6396	3.473.993,60	28.502,32	3.502.495,92	-	3.502.495,92
MAL THIAMATURGO	3.837,000	1.109,000			3,4615	3,4615	3,0240	3.353.636,00	48.518,75	3.402.134,75	-	3.402.134,75
MANUEL URBANO	5.860,000	1.635,000			2,7363	2,7363	2,2736	3.717.336,00	75.651,45	3.792.987,45	-	3.792.987,45
PORTO WALTER	2.984,000	862,000			3,2246	3,2246	2,7871	2.402.480,20	37.712,50	2.440.192,70	-	2.440.192,70
SANTA ROSA PURUS	2.114,000	611,000			5,2465	5,2465	4,8090	2.938.299,00	26.731,25	2.965.030,25	-	2.965.030,25
TARAUAÇÁ	23.085,000	6.534,000			2,4195	2,4195	2,0082	13.121.578,80	268.743,42	13.390.322,22	-	13.390.322,22
USINAS	GERAÇÃO OCTE	CONSUMO OCTE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%			
USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTIVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTIVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%			
USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%			

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP/ANEEL	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%		9,25%	
TOTAL												

USINAS	GERAÇÃO HIDRÁULICA
TOTAL	

USINAS	OUTRAS FONTES
TOTAL	

USINAS	IMPORTAÇÃO
TOTAL	

USINAS	CONTRATAÇÃO
TOTAL	

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%	
TOTAL						

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%	
TOTAL						

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%	
TOTAL						

CUSTOS DOS ATIVOS PRÓPRIOS

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	MENSAL

QUOTA RGR

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	MENSAL

TFSEE

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	MENSAL

CFURH

BENEFICIÁRIA	CUSTO
--------------	-------

TOTAL	
-------	--

CONTRATO DE ALUGUEL COM O&M

USINAS	CUSTO
--------	-------

TOTAL	
-------	--

CONTRATO DE ALUGUEL SEM O&M

USINAS	CUSTO
--------	-------

TOTAL	
-------	--

O&M DE EQUIPAMENTO PRÓPRIO

USINAS	CUSTO
--------	-------

TOTAL	
-------	--

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL	43.262.084,14	-	43.262.084,14
ASSIS BRASIL	1.363.791,44	-	1.363.791,44
CRUZEIRO DO SUL	28.929.871,96	-	28.929.871,96
FEIJÓ	4.318.310,26	-	4.318.310,26
JORDÃO	407.527,34	-	407.527,34
MAL. THAUMATURGO	834.854,46	-	834.854,46
MANUEL URBANO	1.275.018,80	-	1.275.018,80
PORTO WALTER	649.258,72	-	649.258,72
SANTA ROSA PIPIRUS	459.964,12	-	459.964,12
TARAUACÁ	5.023.487,04	-	5.023.487,04

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL			
-------	--	--	--

RESERVA DE CAPACIDADE

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL			
-------	--	--	--

SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA EM REGIÕES REMOTAS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL			
-------	--	--	--

FUNDO SETORIAL - CCC
PLANO ANUAL DE CUSTOS 2014
BENEFICIÁRIA TIPO DISTRIBUIDORA DE ENERGIA

CELPA

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		403.071.403,57
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS		289.870.765,78
GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	ÓLEO DIESEL	289.870.765,78
	OCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	TRANSPORTE	-
	SHIP-OR-PAY	-
	TAKE-OR-PAY	-
CUSTO COM GERAÇÃO PRÓPRIA		16.517.458,79
ATIVOS PRÓPRIOS	RGH	6.744.469,89
	TFSEE	1.254.357,12
	CFURH	104.479,20
	ALUGUEL SEM O&M	-
	O&M EQUIP. PRÓPRIO	8.414.122,58
CUSTO COM CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA		96.683.179,00
POT. EN. ELÉTRICA	IMPORTAÇÃO	96.683.179,00
	RESERVA CAPACIDADE	-
	SERV. EN. EL. R. REMOTA	-
SOBRECONTRATAÇÃO DE ENERGIA (ARTIGO 51 RN 427/2011)		-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	457.482.000
	ÓLEO DIESEL	457.482.000
	OCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	GÁS NATURAL	-
	HIDRÁULICA	-
	OUTRAS FONTES	-
	IMPORTAÇÃO	-
CONTRATAÇÃO		-
VALOR DO ACR MÉDIO DESPACHO ANEEL Nº 3.573/2013		155,87
GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA		457.482.000
VALOR A DESCONTAR DO CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		71.307.719,34
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		403.071.403,57
REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC		331.763.684,23
VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.		

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		LIMINAR COM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	IOMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS				9,25%		
TOTAL	457.482.000	128.900.000											289.870.765,78
AFUA	9.991.000	2.887.000	2.3506	0,4159	2.3506	2.3506	1.9947	5.585.478,90	1.200.703,30	6.786.182,20		627.721,85	6.158.160,35
ALLENQUER	42.692.000	12.082.000	2.3612	0,4159	2.3612	2.3612	1.9453	23.503.114,60	5.024.903,80	28.528.018,40		2.638.841,70	25.889.176,70
ALMERIM	20.255.000	5.732.000	2.6165	0,4159	2.6165	2.6165	2.2006	12.613.839,20	2.383.938,80	14.997.778,00		1.387.294,47	13.610.483,54
AVEIRO	1.955.000	579.000	2.5398	0,4159	2.5398	2.5398	2.1239	1.229.738,10	240.806,10	1.470.544,20		136.025,34	1.354.518,86
BARREIRAS CAMPO	1.186.000	351.000	2.5859	0,4159	2.5859	2.5859	2.1700	761.670,00	145.980,90	907.650,90		83.957,71	823.693,19
CACHOEIRA ARARI	5.695.000	1.646.000	2.3587	0,4159	2.3587	2.3587	1.9428	3.197.848,80	684.571,40	3.882.420,20		359.123,87	3.523.296,33
FARO	4.711.000	1.361.000	2.5367	0,4159	2.5367	2.5367	2.1208	2.886.408,80	566.039,90	3.452.448,70		319.351,50	3.133.097,20
GURUPA	9.680.000	2.783.000	2.5994	0,4159	2.5994	2.5994	2.1835	6.076.680,50	1.157.449,70	7.234.130,20		669.157,04	6.564.973,16
JURUTI	45.446.000	12.861.000	2.5031	0,4159	2.5031	2.5031	2.0872	26.843.479,20	5.348.889,90	32.192.369,10		2.977.794,14	29.214.574,96
MONTE ALEGRE	44.357.000	11.713.000	2.5259	0,4159	2.5259	2.5259	2.1100	24.714.430,00	4.871.436,70	29.585.866,70		2.736.692,67	26.849.174,03
MILANA	12.473.000	3.530.000	2.3605	0,4159	2.3605	2.3605	1.9446	6.864.438,00	1.468.127,00	8.332.565,00		770.762,26	7.561.802,74
OBIDOS	22.799.000	6.156.000	2.5240	0,4159	2.5240	2.5240	2.1081	12.977.463,60	2.560.280,40	15.537.744,00		1.437.241,32	14.100.502,68
OEIRAS DO PARÁ	2.997.000	2.997.000	2.3705	0,4159	2.3705	2.3705	1.9546	5.857.936,20	1.246.452,30	7.104.388,50		657.153,94	6.447.232,56
ORIXIMINÁ	31.581.000	8.843.000	2.5116	0,4159	2.5116	2.5116	2.0957	18.532.275,10	3.677.803,70	22.210.078,80		2.054.432,29	20.155.646,51
PORTA DE PEDRAS	11.783.000	3.335.000	2.3529	0,4159	2.3529	2.3529	1.9370	6.459.895,00	1.387.026,50	7.846.921,50		725.840,24	7.121.081,26
PORTO DE MOZ	18.294.000	5.177.000	2.6449	0,4159	2.6449	2.6449	2.2290	11.539.533,00	2.153.114,30	13.692.647,30		1.266.359,88	12.426.077,42
PRAINHA	8.795.000	2.542.000	2.5446	0,4159	2.5446	2.5446	2.1287	5.411.155,40	1.057.217,80	6.468.373,20		598.324,52	5.870.046,68
SALVATERRA	23.354.000	6.604.000	2.3751	0,4159	2.3751	2.3751	1.9592	12.938.556,80	2.746.603,60	15.685.160,40		1.450.877,34	14.234.283,06
S. MARIA BARREIRAS	2.600.000	770.000	2.5624	0,4159	2.5624	2.5624	2.1465	1.652.805,00	320.243,00	1.973.048,00		182.506,94	1.790.541,06
SANTANA ARAGUAIA	49.443.000	13.992.000	2.3906	0,4159	2.3906	2.3906	1.9747	27.630.002,40	5.819.272,80	33.449.275,20		3.094.097,96	30.355.217,24
SOURÉ	22.556.000	2.8572	2.3572	0,4159	2.3572	2.3572	1.9413	12.391.317,90	2.654.689,70	15.046.007,60		1.391.755,70	13.654.251,90
S.S.BOA VISTA	12.020.000	3.474.000	2.8052	0,4159	2.8052	2.8052	2.3893	8.300.428,20	1.444.836,60	9.745.264,80		901.436,99	8.843.827,81
TERRA SANTA	14.484.000	4.099.000	2.5152	0,4159	2.5152	2.5152	2.0993	8.605.090,70	1.704.774,10	10.309.804,80		953.656,94	9.356.147,86
JACAREACANGA	7.320.000	2.115.000	2.8577	0,4159	2.8577	2.8577	2.4418	5.164.407,00	879.628,50	6.044.035,50		558.073,28	5.484.962,22
ANAJÁS	7.758.000	2.242.000	2.4258	0,4159	2.4258	2.4258	2.0099	4.506.195,80	932.447,80	5.438.643,60		503.074,53	4.935.569,07
CHAVES	2.095.000	620.000	2.3506	0,4159	2.3506	2.3506	1.9947	1.199.514,00	257.858,00	1.457.372,00		134.806,91	1.322.565,09
STA. CRUZ ARARI	3.354.000	993.000	2.3626	0,4159	2.3626	2.3626	1.9467	1.933.073,10	412.988,70	2.346.061,80		217.051,08	2.129.051,08

CURUÁ	5.942,000	1.717,000	2.5388	0.4159	2.5388	2.5388	2.1279	3.645.019,30	714.100,30	4.359.119,60	403.218,56	3.955.901,04
COTIUBA	4.552,000	1.316,000	2.5326	0.4159	2.5326	2.5326	2.1167	2.785.577,20	547.324,40	3.332.901,60	308.293,40	3.024.608,20

USINAS	GERAÇÃO OCE	CONSUMO OCE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%		9,25%	
TOTAL												

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%		9,25%	
TOTAL												

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%		9,25%	
TOTAL												

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP/ANEEL	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%		9,25%	
TOTAL												

USINAS	GERAÇÃO HIDRÁULICA	
TOTAL		

USINAS	OUTRAS FONTES	
TOTAL		

USINAS	IMPORTAÇÃO	
TOTAL		

USINAS	CONTRATAÇÃO	
TOTAL		

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO		9,25%	

TOTAL						
-------	--	--	--	--	--	--

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO		9,25%	

TOTAL						
-------	--	--	--	--	--	--

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO		9,25%	

TOTAL						
-------	--	--	--	--	--	--

CUSTOS DOS ATIVOS PRÓPRIOS

BENEFICIÁRIA	CUSTO		MENSAL
TOTAL	6.744.499,88	DESPACHO Nº 1.679/2013	6.744.499,89

QUOTA RGR

BENEFICIÁRIA	CUSTO		MENSAL
TOTAL	1.254.357,12	DESPACHO Nº 1.679/2013	104.529,76

TFSEE

BENEFICIÁRIA	CUSTO		MENSAL
TOTAL	104.479,20	DESPACHO Nº 1.679/2013	8.706,50

CFURH

BENEFICIÁRIA	CUSTO		
TOTAL			

CONTRATO DE ALUGUEL COM O&M

USINAS	CUSTO		
TOTAL			

CONTRATO DE ALUGUEL SEM O&M

USINAS	CUSTO		
TOTAL			

O&M DE EQUIPAMENTO PRÓPRIO

USINAS	CUSTO		
TOTAL	8.414.122,58		
ANAIÁS	921.253,66		
AVEIRO	232.301,95		
BARREIRAS DO CAMPO	167.434,39		
CHAVES	248.586,05		
COTIUBA	540.607,82		
JACAREACANGA	869.233,55		
SANTANA DO ARAGUAIA	4.594.731,46		
SANTA CRUZ DO ARARI	473.124,42		
SANTA MARIA DAS BAR	366.889,28		

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	93.766.603,00	-	96.683.179,00
GUASCOR A	26.351.838,00	-	27.147.014,00
GUASCOR B	35.966.712,00	-	37.099.943,00
GUASCOR C	5.495.434,00	-	5.668.148,00
GUASCOR D	25.952.619,00	-	26.768.074,00

ATIVOS PRÓPRIOS	GERAÇÃO ANUAL
ANAIÁS	7.758.000
AVEIRO	1.955.000
BARREIRAS DO CAMPO	1.186.000
CHAVES	2.095.000
COTIUBA	4.552.000
JACAREACANGA	7.320.000
SANTANA DO ARAGUAIA	49.443.000
SANTA CRUZ DO ARARI	3.354.000
SANTA MARIA DAS BARREIRAS	2.600.000
GERAÇÃO PRÓPRIA	80.263.000

CONTRATOS

	GUASCOR 159 1997	GUASCOR 160 1997	GUASCOR 161 1997	GUASCOR 162 1997
TOTAL				
GUASCOR A				
GUASCOR B				
GUASCOR C				
GUASCOR D				

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA			
USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL			
RESERVA DE CAPACIDADE			
USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL			
SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA EM REGIÕES REMOTAS			
USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL			

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	430.035.687,29	
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	278.040.122,25	
	ÓLEO DIESEL	278.040.122,25
	OCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	-	-
	TRANSPORTE	-
	SHIP-OR-PAY	-
	TAKE-OR-PAY	-
CUSTO COM GERAÇÃO PRÓPRIA	-	-
	ATIVOS PRÓPRIOS	-
	RGR	-
	IPSEE	-
	CFURH	-
	ALUGUEL COM O&M	-
	ALUGUEL SEM O&M	-
	O&M EQUIP. PRÓPRIO	-
CUSTO COM CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA	151.995.565,04	
	POT. EN. ELÉTRICA	151.995.565,04
	IMPORTAÇÃO	-
	RESERVA CAPACIDADE	-
	SERV. EN. EL. R. REMOTA	-
SOBRECONTRATAÇÃO DE ENERGIA (ARTIGO 51 RN 427/2011)	-	-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	1.808.602,000
	ÓLEO DIESEL	652.086,000
	OCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-
	HIDRÁULICA	-
	OUTRAS FONTES	-
	IMPORTAÇÃO	-
	CONTRATAÇÃO	1.156.516,000
VALOR DO ACR MÉDIO DESPACHO ANEEL Nº 3.573/2013		155,87
GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA		1.808.602,000
VALOR A DESCONTAR DO CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		281.906.793,74
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		430.035.687,29
REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC		148.128.893,55
VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.		

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	143.278.000	143.278.000	2.3400	2.2340	2.2340	1.8340	36.146.306,00	7.883.600,00	44.029.906,00	4.072.766,31	278.040.122,25
LARANJAL DO JARI	652.086,000	19.709,000	2.3400	2.2340	2.2340	1.8340	36.146.306,00	7.883.600,00	44.029.906,00	4.072.766,31	39.957.139,70
LOURENÇO	3.002,000	868,000	2.6400	2.1200	2.1200	1.7300	1.501.640,00	338.520,00	1.840.160,00	170.214,80	1.669.945,20
DIARQUE	37.698,000	10.669,000	2.5300	2.1140	2.1140	1.7140	18.286.666,00	4.267.600,00	22.554.266,00	2.086.269,61	20.467.996,40
SANTANA I	244.404,000	51.325,000	2.2400	2.1240	2.1240	1.7240	88.484.300,00	20.530.000,00	109.014.300,00	10.083.822,75	98.930.477,25
SANTANA II	289.080,000	60.702,000	2.2400	2.1240	2.1240	1.7240	104.638.868,00	24.282.800,00	128.941.668,00	11.927.104,29	117.014.563,71

USINAS	GERAÇÃO OCTE	CONSUMO OCTE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL								100,00%			

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL								100,00%			

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL								100,00%			

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PREÇO ANP/ANEEL SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL								100,00%			

USINAS	GERAÇÃO HIDRÁULICA
TOTAL	

USINAS	OUTRAS FONTES
TOTAL	

USINAS	IMPORTAÇÃO
TOTAL	

USINAS	CONTRATAÇÃO
TOTAL	1.156.516,000
ELB. ELÉTRONORTE	1.156.516,000

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		
TOTAL							

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		
TOTAL							

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		

CUSTOS DOS ATIVOS PRÓPRIOS

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	MENSAL

QUOTA RGR

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	MENSAL

TFSEE

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	MENSAL

CFURH

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	

CONTRATO DE ALUGUEL COM O&M

USINAS	CUSTO
TOTAL	CONTRATO

CONTRATO DE ALUGUEL SEM O&M

USINAS	CUSTO
TOTAL	

O&M DE EQUIPAMENTO PRÓPRIO

USINAS	CUSTO
TOTAL	

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL	151.995.565,04	-	151.995.565,04	BASE LEGAL/CONTRATO
ELB ELETRONORTE	94.784.375,52	-	94.784.375,52	ELB ELETRONORTE C DATA 31/05/1993 - NÃO HOMOLOGADO EM 10/2013.
SOENERGY	11.825.220,00	-	11.825.220,00	LARANJAL DO JARI - C 062/2005 SOENERGY - NÃO HOMOLOGADO EM 10/2013.
SOENERGY	455.401,52	-	455.401,52	LOURENÇO - C 062/2005 SOENERGY - NÃO HOMOLOGADO EM 10/2013.
SOENERGY	5.722.860,00	-	5.722.860,00	OLAPOQUE - C 062/2005 SOENERGY - NÃO HOMOLOGADO EM 10/2013.
AGGREKO	18.892.756,32	-	18.892.756,32	SANTANA I - C 050/2011 - AGGREKO - NÃO HOMOLOGADO EM 10/2013.
AGGREKO	20.314.951,68	-	20.314.951,68	SANTANA II - C 050/2011 - AGGREKO - NÃO HOMOLOGADO EM 10/2013.

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL			

RESERVA DE CAPACIDADE

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL			

SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA EM REGIÕES REMOTAS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL			

USINAS	OUTRAS FONTES
TOTAL	

USINAS	IMPORTAÇÃO
TOTAL	

USINAS	CONTRATAÇÃO
TOTAL	

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	9,25%	
TOTAL	7.268.160,00			7.268.160,00	672.304,80	6.595.855,20
TUBARÃO	7.268.160,00			7.268.160,00	672.304,80	6.595.855,20

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	9,25%	
TOTAL						

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	9,25%	
TOTAL						

CUSTOS DOS ATIVOS PRÓPRIOS

BENEFICIÁRIA	CUSTO	
TOTAL	1.445.144,64	DESPACHO Nº 2.920/2012
		MENSAL
		120.428,72

QUOTA RGR

BENEFICIÁRIA	CUSTO	
TOTAL	96.257,40	DESPACHO Nº 2.920/2012
		MENSAL
		8.021,45

TFSEE

BENEFICIÁRIA	CUSTO	
TOTAL	16.709,16	DESPACHO Nº 2.920/2012
		MENSAL
		1.392,43

CFURH

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	

CONTRATO DE ALUGUEL COM O&M

USINAS	CUSTO

TOTAL	

CONTRATO DE ALUGUEL SEM O&M

USINAS	CUSTO

TOTAL	

O&M DE EQUIPAMENTO PRÓPRIO

USINAS	CUSTO

TOTAL	1.708.467,60
TUBARÃO	1.708.467,60

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO

TOTAL			

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO

TOTAL			

RESERVA DE CAPACIDADE

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO

TOTAL			

SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA EM REGIÕES REMOTAS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO

TOTAL			

Plano Anual de Custos – 2014

Informações Complementares

Saldo Financeiro

O saldo da conta corrente bancária para as movimentações do Fundo é de R\$ 10.700.748,07, posição em 30/09/2013.

Na tabela a seguir são apresentadas todas as movimentações dessa conta no período 01/10/2012 até 30/09/2013.

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2014 - FUNDO SETORIAL CCC - MOVIMENTAÇÃO FINANCEIRA OUT/2012 - SET/2013

VALORES EM REAIS

FUNDO SETORIAL CCC ISOLADOS - MOVIMENTAÇÃO

88 AG 3064 3 C/C 420002-0	2012		2013									
	OUT	NOV	DEZ	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET
SALDO INICIAL	2.821.665.521,38	1.678.920.521,90	1.771.724.188,66	1.801.927.513,52	1.176.335.220,91	958.027.503,19	863.003.968,41	716.184.190,22	309.519.657,12	239.505.316,19	39.048.856,92	99.819.600,27
RECEITAS	348.711.288,03	287.991.948,39	298.206.664,13	282.282.589,67	241.985.240,58	36.947.352,84	19.506.251,53	6.756.395,27	325.869.457,23	13.866.238,94	252.306.534,38	91.586.813,86
TRANSFERÊNCIA FUNDO CDE									250.000.000,00		243.201.725,17	80.000.000,00
DISTRIBUIDORAS	282.487.666,71	276.793.158,85	252.370.102,15	230.865.062,68	228.191.649,77	35.367,77			63.893.242,02			
TRANSMISSORAS	44.162.619,88	767.105,34	19.864.800,74	39.197.325,50	157.632,30	20.827.329,62						
PERMISSONARIAS	2.009.396,22	1.529.404,86	1.467.062,63	1.468.019,62	1.475.661,46	1.412.057,80	1.403.472,26	650.507,69	562.716,43	563.104,94	151.952,96	
PARCELAMENTOS	8.517.058,78	9.467.879,33	10.737.595,49	10.777.241,28	12.527.138,61	12.945.769,38	10.244.039,00	9.411.196,21	10.429.524,36	11.397.658,49	8.820.867,74	11.365.657,51
APLICAÇÕES FINANCEIRAS	11.534.546,44	(565.599,99)	13.767.103,12	(25.059,41)	(572.368,36)	1.726.827,25	7.835.847,01	(3.305.308,63)	(85.311,85)	561.475,51	131.988,51	163.872,55
OUTRAS					205.526,80	1,02	22.893,26		1.069.286,27	1.344.000,00		57.283,80
TRANSFERÊNCIA C/C												
DESPESAS	1.491.456.287,51	195.188.281,63	268.003.339,27	907.874.882,28	460.292.958,30	131.970.887,62	166.326.029,72	413.420.928,37	395.883.798,16	214.322.698,21	191.535.791,03	180.705.666,06
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	1.480.950.647,67	186.645.063,05	240.292.487,55	897.253.121,08	450.111.319,98	126.253.444,62	156.475.517,19	398.984.028,36	384.518.974,74	202.928.248,86	187.846.542,62	168.997.861,57
SUB-ROGAÇÃO	8.229.404,65	8.543.218,58	22.210.555,31	10.621.761,20	4.541.409,77	2.786.303,72	7.748.378,25	9.287.144,07	9.139.936,95	8.987.588,81		9.029.813,26
OUTRAS					67.742,39	1.028,00		2.639.980,45			1.344.000,00	209.236,76
TRANSFERÊNCIA C/C	2.276.235,19		5.500.296,41		5.572.486,16	2.930.111,28	2.102.134,28	2.509.775,49	2.224.886,47	2.406.860,54	2.345.248,41	2.468.754,47
SALDO FINAL	1.678.920.521,90	1.771.724.188,66	1.801.927.513,52	1.176.335.220,91	958.027.503,19	863.003.968,41	716.184.190,22	309.519.657,12	239.505.316,19	39.048.856,92	99.819.600,27	10.700.748,07

Plano Anual de Custos – 2014

Informações Complementares

Inadimplência Corrente

As tabelas a seguir elaboradas pelo Departamento de Administração de Capital de Giro da Eletrobras apresentam as inadimplências com o Fundo, com posição em 30/09/2013.

Os débitos classificados com Inadimplência (abertos) são da ordem de R\$ 105.400.845,93, os débitos com Exigibilidade Suspensa chegam a R\$ 160.699.345,35, e os débitos Objeto de Ação Judicial montam a R\$ 474.924.684,36.

CENTRAIS ELÉTRICAS BRASILEIRAS S.A. - ELETROBRÁS



DIRETORIA FINANCEIRA - DF
DEPARTAMENTO DE ADMINISTRAÇÃO DE CAPITAL DE GIRO - DFG
DIVISÃO DE ADMINISTRAÇÃO DE CONTAS A RECEBER E CONTAS A PAGAR - DFGC
INADIMPLÊNCIA COM A CONTA CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS FOSSEIS - CCC

• Débitos Classificados como Inadimplência
VALORES ATUALIZADOS PARA
30/09/2013

CREDOR:		Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - ELETROBRÁS					VALORES EXPRESSOS EM R\$			
Devedor	CNPJ	Natureza do Crédito	Período de Competência	Data do Vencimento	Valor do Crédito Principal	Valor do Crédito Juros	Valor do Crédito Multa	Valor do Crédito Total		
Cotas da CCC										
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	mai/11	20/05/2011	2.806.813,15	818.653,84	56.136,26	3.681.603,25		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	jun/11	20/06/2011	2.834.042,97	797.310,76	56.680,86	3.688.034,59		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	jul/11	20/07/2011	2.860.398,96	776.121,56	57.207,98	3.693.728,40		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	ago/11	20/08/2011	2.887.074,71	753.528,50	57.741,49	3.698.344,70		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	set/11	20/09/2011	2.916.676,92	731.113,68	58.333,54	3.706.124,14		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	out/11	20/10/2011	2.942.632,77	708.193,62	58.852,66	3.709.679,05		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	nov/11	20/11/2011	2.968.940,30	683.385,25	59.338,81	3.709.664,36		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	dez/11	20/12/2011	2.990.656,88	658.941,18	59.813,12	3.709.411,18		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	jan/12	20/01/2012	3.015.662,71	633.289,17	60.313,26	3.709.265,13		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	fev/12	20/02/2012	3.040.219,98	607.030,59	60.804,40	3.708.054,97		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	mar/12	20/03/2012	3.060.856,88	581.562,81	61.217,14	3.703.636,83		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	abr/12	20/04/2012	3.083.438,27	554.000,06	61.669,77	3.698.108,10		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	mai/12	20/05/2012	3.103.108,26	528.494,03	62.062,17	3.693.664,46		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	jun/12	20/06/2012	3.123.633,57	497.698,95	62.472,67	3.683.805,19		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	jul/12	20/07/2012	3.141.314,02	468.102,89	62.828,28	3.673.245,16		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	ago/12	20/08/2012	3.160.054,51	439.247,58	63.201,09	3.662.503,18		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	set/12	20/09/2012	3.179.121,49	408.046,97	63.582,43	3.651.750,89		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	out/12	20/10/2012	3.193.976,71	379.018,57	63.879,53	3.656.874,81		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	nov/12	20/11/2012	3.210.826,81	347.839,46	64.216,52	3.602.881,79		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	dez/12	20/12/2012	3.225.952,53	317.218,67	64.519,05	3.607.690,25		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	jan/13	20/01/2013	3.241.115,25	285.218,14	64.822,31	3.591.155,70		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	fev/13	20/02/2013	3.257.891,52	258.014,04	65.153,83	3.575.059,39		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	mar/13	20/03/2013	3.271.272,19	223.536,93	65.425,44	3.560.234,56		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	abr/13	20/04/2013	3.286.414,29	190.612,03	65.728,29	3.542.754,61		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	mai/13	20/05/2013	3.303.328,97	158.559,69	66.066,54	3.527.955,20		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	jun/13	20/06/2013	3.319.823,20	125.046,67	66.398,46	3.511.268,33		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	jul/13	20/07/2013	3.336.505,11	92.309,97	66.730,10	3.485.545,18		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	ago/13	20/08/2013	3.355.461,79	58.178,67	67.129,24	3.467.769,70		
CGE - Ceasa Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	set/13	20/09/2013	3.376.038,75	23.632,27	67.520,78	3.467.191,80		
CGE Total								105.400.846,93		

OBS: 1) Conforme determinado no item 2 - Art. 11 da Resolução Normativa ANEEL N° 347, de 06 de janeiro de 2009, publicada no D.O. em 12.01.2009, o percentual da multa para recolhimento das quotas fora do prazo de vencimento fica fixado em 2% (dois por cento).

DEPARTAMENTO DE ADMINISTRAÇÃO DE CAPITAL DE GIRO - DFG

DIVISÃO DE ADMINISTRAÇÃO DO CONTAS A RECEBER E CONTAS A PAGAR - DFGC

NADIMPLÊNCIA COM A CONTA CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS FÓSSEIS - CCC

30/09/2013

CREDOR:										Devedor										VALORES EXPRESSOS EM R\$										
Central Elétrica Brasileira S.A. - ELETRORÁS										Central Elétrica Brasileira S.A. - ELETRORÁS										Central Elétrica Brasileira S.A. - ELETRORÁS										
CREDOR	Devedor	CNPJ	Natureza do Crédito	Período de Competência	Data de Vencimento	Valor do Crédito Principal	Valor do Crédito Juros	Valor do Crédito Multa	Valor do Crédito Total	CREDOR	Devedor	CNPJ	Natureza do Crédito	Período de Competência	Data de Vencimento	Valor do Crédito Principal	Valor do Crédito Juros	Valor do Crédito Multa	Valor do Crédito Total	CREDOR	Devedor	CNPJ	Natureza do Crédito	Período de Competência	Data de Vencimento	Valor do Crédito Principal	Valor do Crédito Juros	Valor do Crédito Multa	Valor do Crédito Total	
Cotas da CCC	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jun/11	10/03/2011	870.233,75	235.833,36		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jun/11	10/03/2011	870.233,75	235.833,36		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jun/11	10/03/2011	870.233,75	235.833,36		17.404,68	17.404,68
	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	ago/11	10/09/2011	870.233,75	228.840,93		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	ago/11	10/09/2011	870.233,75	228.840,93		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	ago/11	10/09/2011	870.233,75	228.840,93		17.404,68	17.404,68
	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	set/11	10/10/2011	870.233,75	203.148,18		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	set/11	10/10/2011	870.233,75	203.148,18		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	set/11	10/10/2011	870.233,75	203.148,18		17.404,68	17.404,68
	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	dez/11	10/12/2011	870.233,75	200.153,78		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	dez/11	10/12/2011	870.233,75	200.153,78		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	dez/11	10/12/2011	870.233,75	200.153,78		17.404,68	17.404,68
	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jan/12	10/01/2012	870.233,75	191.451,43		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jan/12	10/01/2012	870.233,75	191.451,43		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jan/12	10/01/2012	870.233,75	191.451,43		17.404,68	17.404,68
	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	fev/12	10/02/2012	870.233,75	182.459,01		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	fev/12	10/02/2012	870.233,75	182.459,01		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	fev/12	10/02/2012	870.233,75	182.459,01		17.404,68	17.404,68
	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	mar/12	10/03/2012	870.233,75	173.486,59		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	mar/12	10/03/2012	870.233,75	173.486,59		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	mar/12	10/03/2012	870.233,75	173.486,59		17.404,68	17.404,68
	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	abr/12	10/04/2012	870.233,75	165.054,33		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	abr/12	10/04/2012	870.233,75	165.054,33		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	abr/12	10/04/2012	870.233,75	165.054,33		17.404,68	17.404,68
	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	maio/12	10/05/2012	870.233,75	156.081,92		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	maio/12	10/05/2012	870.233,75	156.081,92		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	maio/12	10/05/2012	870.233,75	156.081,92		17.404,68	17.404,68
	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jun/12	10/06/2012	870.233,75	148.307,17		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jun/12	10/06/2012	870.233,75	148.307,17		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jun/12	10/06/2012	870.233,75	148.307,17		17.404,68	17.404,68
	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jul/12	10/07/2012	870.233,75	139.597,99		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jul/12	10/07/2012	870.233,75	139.597,99		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jul/12	10/07/2012	870.233,75	139.597,99		17.404,68	17.404,68
	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	ago/12	10/08/2012	870.233,75	129.755,20		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	ago/12	10/08/2012	870.233,75	129.755,20		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	ago/12	10/08/2012	870.233,75	129.755,20		17.404,68	17.404,68
	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	set/12	10/09/2012	870.233,75	119.843,28		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	set/12	10/09/2012	870.233,75	119.843,28		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	set/12	10/09/2012	870.233,75	119.843,28		17.404,68	17.404,68
	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	out/12	10/10/2012	870.233,75	109.897,99		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	out/12	10/10/2012	870.233,75	109.897,99		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	out/12	10/10/2012	870.233,75	109.897,99		17.404,68	17.404,68
	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	nov/12	10/11/2012	870.233,75	99.950,53		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	nov/12	10/11/2012	870.233,75	99.950,53		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	nov/12	10/11/2012	870.233,75	99.950,53		17.404,68	17.404,68
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	dez/12	10/12/2012	870.233,75	89.950,53		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	dez/12	10/12/2012	870.233,75	89.950,53		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	dez/12	10/12/2012	870.233,75	89.950,53		17.404,68	17.404,68	
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jan/13	10/01/2013	870.233,75	79.950,53		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jan/13	10/01/2013	870.233,75	79.950,53		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jan/13	10/01/2013	870.233,75	79.950,53		17.404,68	17.404,68	
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	fev/13	10/02/2013	870.233,75	69.950,53		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	fev/13	10/02/2013	870.233,75	69.950,53		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	fev/13	10/02/2013	870.233,75	69.950,53		17.404,68	17.404,68	
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	mar/13	10/03/2013	870.233,75	59.950,53		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	mar/13	10/03/2013	870.233,75	59.950,53		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	mar/13	10/03/2013	870.233,75	59.950,53		17.404,68	17.404,68	
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	abr/13	10/04/2013	870.233,75	49.950,53		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	abr/13	10/04/2013	870.233,75	49.950,53		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	abr/13	10/04/2013	870.233,75	49.950,53		17.404,68	17.404,68	
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	maio/13	10/05/2013	870.233,75	39.950,53		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	maio/13	10/05/2013	870.233,75	39.950,53		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	maio/13	10/05/2013	870.233,75	39.950,53		17.404,68	17.404,68	
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jun/13	10/06/2013	870.233,75	29.950,53		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jun/13	10/06/2013	870.233,75	29.950,53		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jun/13	10/06/2013	870.233,75	29.950,53		17.404,68	17.404,68	
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jul/13	10/07/2013	870.233,75	19.950,53		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jul/13	10/07/2013	870.233,75	19.950,53		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jul/13	10/07/2013	870.233,75	19.950,53		17.404,68	17.404,68	
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	ago/13	10/08/2013	870.233,75	9.950,53		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	ago/13	10/08/2013	870.233,75	9.950,53		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	ago/13	10/08/2013	870.233,75	9.950,53		17.404,68	17.404,68	
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	set/13	10/09/2013	870.233,75	-		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	set/13	10/09/2013	870.233,75	-		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	set/13	10/09/2013	870.233,75	-		17.404,68	17.404,68	
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	out/13	10/10/2013	870.233,75	-		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	out/13	10/10/2013	870.233,75	-		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	out/13	10/10/2013	870.233,75	-		17.404,68	17.404,68	
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	nov/13	10/11/2013	870.233,75	-		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	nov/13	10/11/2013	870.233,75	-		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	nov/13	10/11/2013	870.233,75	-		17.404,68	17.404,68	
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	dez/13	10/12/2013	870.233,75	-		17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	dez/13	10/12/2013	870.233,75	-		17.404,68	17.404,68	17.404,68	Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	dez/13	10/12/2013	870.233,75	-		17.404,68	17.404,68	
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaense S.A. - EDEVP	07.287.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jan/14	10/01/2014	870.																									

CENTRALS ELÉTRICAS BRASILEIRAS S.A. - ELETRORBRÁS



DIRETORIA FINANCEIRA - DF

DEPARTAMENTO DE ADMINISTRAÇÃO DE CAPITAL DE GIRO - DFG

DIVISÃO DE ADMINISTRAÇÃO DO CONTAS A RECEBER E CONTAS A PAGAR - DFGC

INADIMPLÊNCIA COM A CONTA CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS FÓSSIS - CCC

• Débitos com Exigibilidade Suspensa

Valores Atualizados Para

30/09/2013

CREDOR:		Centrais Eléctricas Brasileiras S.A. - ELETRORBRÁS				VALORES EXPRESSOS EM R\$			
		CNPJ	Número do Crédito	Origem de Compêndio	Data de Vencimento	Valor do Crédito Principal	Valor do Crédito Juros	Valor do Crédito Multa	Valor do Crédito Total
Central Eléctrica Matogrossense S.A. - CEMAT		03.467.321.0001-99	Contas da CCC - Multa 2%	dez11	10/01/2012	7.031.896,25	1.474.354,25	140.637,93	8.646.888,43
Central Eléctrica Matogrossense S.A. - CEMAT		03.467.321.0001-99	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/02/2012	7.031.896,25	1.401.691,32	140.637,93	8.574.225,50
Central Eléctrica Matogrossense S.A. - CEMAT		03.467.321.0001-99	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/03/2012	7.031.896,25	1.333.716,32	140.637,93	8.506.250,50
Central Eléctrica Matogrossense S.A. - CEMAT		03.467.321.0001-99	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/04/2012	7.031.896,25	1.261.053,39	140.637,93	8.433.587,57
Central Eléctrica Matogrossense S.A. - CEMAT		03.467.321.0001-99	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/05/2012	7.031.896,25	1.190.734,43	140.637,93	8.360.268,61
Central Eléctrica Matogrossense S.A. - CEMAT		03.467.321.0001-99	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/06/2012	3.955.884,59	925.985,85	79.117,69	4.961.988,13
Central Eléctrica Matogrossense S.A. - CEMAT		03.467.321.0001-99	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/07/2012	3.955.884,59	869.406,89	79.117,69	4.904.409,17
Central Eléctrica Matogrossense S.A. - CEMAT		03.467.321.0001-99	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/08/2012	3.955.884,59	804.549,33	79.117,69	4.840.551,51
Central Eléctrica Matogrossense S.A. - CEMAT		03.467.321.0001-99	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/09/2012	3.955.884,59	739.793,22	79.117,69	4.775.585,50
Central Eléctrica Matogrossense S.A. - CEMAT		03.467.321.0001-99	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/10/2012	3.955.884,59	675.021,74	79.117,69	4.700.025,02
CEMAT Total						61.870.800,45			73.638.466,11
Cia. Energia Eléctrica do Estado de Tocantins - CELTINS		25.086.034/0001-71	Contas da CCC - Multa 2%	dez11	10/01/2012	1.659.177,50	347.874,22	33.183,55	2.040.235,27
Cia. Energia Eléctrica do Estado de Tocantins - CELTINS		25.086.034/0001-71	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/02/2012	1.659.177,50	330.729,38	33.183,55	2.023.090,43
Cia. Energia Eléctrica do Estado de Tocantins - CELTINS		25.086.034/0001-71	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/03/2012	1.659.177,50	314.690,67	33.183,55	2.007.051,72
Cia. Energia Eléctrica do Estado de Tocantins - CELTINS		25.086.034/0001-71	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/04/2012	1.659.177,50	297.545,83	33.183,55	1.989.906,88
Cia. Energia Eléctrica do Estado de Tocantins - CELTINS		25.086.034/0001-71	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/05/2012	1.659.177,50	280.394,06	33.183,55	1.973.805,11
Cia. Energia Eléctrica do Estado de Tocantins - CELTINS		25.086.034/0001-71	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/06/2012	1.659.177,50	263.809,22	33.183,55	1.958.170,27
Cia. Energia Eléctrica do Estado de Tocantins - CELTINS		25.086.034/0001-71	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/07/2012	1.659.177,50	247.217,45	33.183,55	1.943.578,50
Cia. Energia Eléctrica do Estado de Tocantins - CELTINS		25.086.034/0001-71	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/08/2012	1.659.177,50	230.072,61	33.183,55	1.929.433,66
Cia. Energia Eléctrica do Estado de Tocantins - CELTINS		25.086.034/0001-71	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/09/2012	946.894,63	121.516,88	18.937,69	1.087.359,19
Cia. Energia Eléctrica do Estado de Tocantins - CELTINS		25.086.034/0001-71	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/10/2012	946.894,63	160.392,13	18.937,69	1.126.224,45
Cia. Energia Eléctrica do Estado de Tocantins - CELTINS		25.086.034/0001-71	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/11/2012	946.894,63	150.554,95	18.937,69	1.116.387,27
Cia. Energia Eléctrica do Estado de Tocantins - CELTINS		25.086.034/0001-71	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/12/2012	946.894,63	141.085,81	18.937,69	1.106.908,13
Cia. Energia Eléctrica do Estado de Tocantins - CELTINS		25.086.034/0001-71	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/01/2013	946.894,63	131.301,34	18.937,69	1.087.133,69
Cia. Energia Eléctrica do Estado de Tocantins - CELTINS		25.086.034/0001-71	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/02/2013	946.894,63	121.516,86	18.937,69	1.067.339,18
CELTINS Total						18.954.777,78			22.473.030,42
Empresa Energética de Mato Grosso do Sul - ENERSUL		15.413.826/0001-50	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/02/2013	2.376.850,08	183.809,74	47.537,00	2.608.196,82
ENERSUL Total									2.608.196,82
COMPANHIA NACIONAL DE ENERGIA - ONEE		61.418.244/0001-44	Contas da CCC - Multa 2%	dez11	10/12/2012	318.950,42	31.257,14	6.379,01	356.586,57
COMPANHIA NACIONAL DE ENERGIA - ONEE		61.418.244/0001-44	Contas da CCC - Multa 2%	dez11	10/01/2013	318.950,42	27.961,32	6.379,01	353.290,75
COMPANHIA NACIONAL DE ENERGIA - ONEE		61.418.244/0001-44	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/02/2013	318.950,42	24.665,50	6.379,01	349.994,93
ONEE Total									1.069.872,25
COMPANHIA FORÇA E LUZ DO OESTE - OFLO		77.882.504/0001-07	Contas da CCC - Multa 2%	dez11	10/01/2013	187.653,90	14.697,62	3.353,07	205.704,59
COMPANHIA FORÇA E LUZ DO OESTE - OFLO		77.882.504/0001-07	Contas da CCC - Multa 2%	dez12	10/02/2013	187.653,90	12.965,20	3.353,07	199.972,17
OFLO Total						335.307,80			398.676,96

• Débitos Objeto de Ação Judicial

NOMEIAÇÃO SOCIAL	CNPJ	NATUREZA DO DÉBITO	MÊS DE COMPETÊNCIA	DATA DE VENCIMENTO	PRINCIPAL	ACRÉSCIMOS	TOTAL
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	jan/09	20/01/09	13.787.619,80	0,00	13.787.619,80
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	fev/09	20/02/09	13.919.743,48	0,00	13.919.743,48
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	mar/09	20/03/09	14.027.666,92	0,00	14.027.666,92
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	abr/09	20/04/09	14.149.989,97	0,00	14.149.989,97
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	mai/09	20/05/09	14.255.855,54	0,00	14.255.855,54
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	jun/09	20/06/09	14.353.061,63	0,00	14.353.061,63
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	jul/09	20/07/09	14.575.264,74	0,00	14.575.264,74
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	ago/09	20/08/09	14.548.802,73	0,00	14.548.802,73
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	set/09	20/09/09	14.636.281,31	0,00	14.636.281,31
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	out/09	20/10/09	14.723.759,90	0,00	14.723.759,90
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	nov/09	20/11/09	14.811.238,48	0,00	14.811.238,48
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	dez/09	20/12/09	14.894.537,63	0,00	14.894.537,63
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	jan/10	20/01/10	14.986.192,24	0,00	14.986.192,24
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	fev/10	20/02/10	15.069.486,73	0,00	15.069.486,73
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	mar/10	20/03/10	15.144.431,30	0,00	15.144.431,30
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	abr/10	20/04/10	15.240.272,66	0,00	15.240.272,66
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	mai/10	20/05/10	15.324.241,25	0,00	15.324.241,25
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	jun/10	20/06/10	15.418.984,82	0,00	15.418.984,82
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	jul/10	20/07/10	15.518.925,04	0,00	15.518.925,04
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	ago/10	20/08/10	15.627.497,00	0,00	15.627.497,00
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	set/10	20/09/10	15.738.496,22	0,00	15.738.496,22
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	out/10	20/10/10	15.846.383,04	0,00	15.846.383,04
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	nov/10	20/11/10	15.948.159,46	0,00	15.948.159,46
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	dez/10	20/12/10	16.049.935,88	0,00	16.049.935,88
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	jan/11	20/01/11	16.167.063,28	0,00	16.167.063,28
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	fev/11	20/02/11	16.275.797,90	0,00	16.275.797,90
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.	00.357.038/0001-16	PARCELAMENTO ICMS CCC	mar/11	20/03/11	16.382.210,85	0,00	16.382.210,85
TOTAL ELETRONORTE							407.422.798,80
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	jan/09	20/01/09	1.662.054,54	0,00	1.662.054,54
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	fev/09	20/02/09	1.677.981,63	0,00	1.677.981,63
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	mar/09	20/03/09	1.690.979,29	0,00	1.690.979,29
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	abr/09	20/04/09	1.705.737,13	0,00	1.705.737,13
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	mai/09	20/05/09	1.718.498,89	0,00	1.718.498,89
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	jun/09	20/06/09	1.730.216,78	0,00	1.730.216,78
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	jul/09	20/07/09	1.757.002,68	0,00	1.757.002,68
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	ago/09	20/08/09	1.728.601,85	0,00	1.728.601,85
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	set/09	20/09/09	1.764.358,03	0,00	1.764.358,03
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	out/09	20/10/09	1.774.903,30	0,00	1.774.903,30
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	nov/09	20/11/09	1.785.448,57	0,00	1.785.448,57
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	dez/09	20/12/09	1.795.490,03	0,00	1.795.490,03
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	jan/10	20/01/10	1.806.538,70	0,00	1.806.538,70
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	fev/10	20/02/10	1.816.579,59	0,00	1.816.579,59
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	mar/10	20/03/10	1.825.613,93	0,00	1.825.613,93
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	abr/10	20/04/10	1.837.167,30	0,00	1.837.167,30
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	mai/10	20/05/10	1.847.289,46	0,00	1.847.289,46
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	jun/10	20/06/10	1.858.710,50	0,00	1.858.710,50
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	jul/10	20/07/10	1.870.757,98	0,00	1.870.757,98
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	ago/10	20/08/10	1.883.845,99	0,00	1.883.845,99
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	set/10	20/09/10	1.897.347,15	0,00	1.897.347,15
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	out/10	20/10/10	1.910.232,02	0,00	1.910.232,02
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	nov/10	20/11/10	1.922.500,85	0,00	1.922.500,85

CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	dez/10	20/12/10	1.934.769,68	0,00	1.934.769,68
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	jan/11	20/01/11	1.948.889,02	0,00	1.948.889,02
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	fev/11	20/02/11	1.961.996,64	0,00	1.961.996,64
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	mar/11	20/03/11	1.974.824,39	0,00	1.974.824,39
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	abr/11	20/04/11	1.988.815,73	0,00	1.988.815,73
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	mai/11	20/05/11	2.001.586,43	0,00	2.001.586,43
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	jun/11	20/06/11	2.016.604,21	0,00	2.016.604,21
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	jul/11	20/07/11	2.031.140,00	0,00	2.031.140,00
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	ago/11	20/08/11	2.045.852,25	0,00	2.045.852,25
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	set/11	20/09/11	2.062.178,45	0,00	2.062.178,45
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	out/11	20/10/11	2.076.493,60	0,00	2.076.493,60
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	nov/11	20/11/11	2.089.899,68	0,00	2.089.899,68
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.	05.914.650/0001-66	PARCELAMENTO ICMS CCC	dez/11	20/12/11	2.102.979,29	0,00	2.102.979,29
TOTAL CERON							67.501.885,56

Informações Complementares

Direitos

Pode-se registrar como direito do Fundo a eventual recuperação de ICMS reembolsado e posteriormente recuperado pela beneficiária. O valor, se houver, será apurado pela Aneel e retornará ao caixa do Fundo.

Considerando que ao longo de 2013 o Fundo não aplicou em seus reembolsos o redutor indicado no artigo nº 26 da Lei nº 12.783/2013, chamado de *nível eficiente de perdas*, em função de a questão ainda não estar regulamentada, caso a Aneel venha a regulamentar esse assunto, com indicação de retroatividade, o valor resultante poderá ser considerado como um Direito do Fundo.

Pode-se, também, registrar como direito do Fundo os recebíveis de acordos de débitos e/ou recuperações de reembolsos, sendo previsto o recolhimento da empresa CELG-D de cerca de 120 milhões de reais, da CGE, cerca de 11 milhões de reais, da CEMAT, da ordem de 3,5 milhões de reais e da CELPA, estimado em 11 milhões de reais.

Informações Complementares

Obrigações

Os diversos valores de reembolso que estão retidos no Fundo estão detalhados na tabela a seguir, totalizando valores da ordem de 1,20 bilhão de reais, que serão repassados na medida em que o fato impediante seja levantado.

Destaca-se na composição dessa obrigação os valores retidos da Eletrobras Distribuição Rondônia referente ao processo de transferência da Eletrobras Eletronorte do Contrato de Suprimento de Energia Elétrica referente UTE Termonorte II, autorizada mediante Despacho nº 2.180, de 9 de julho de 2013, estimados em cerca de 1,17 bilhão de reais.

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2014
REEMBOLSOS PENDENTES - VALORES EM REAIS

MÊS	CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		SUB-ROGAÇÕES
	CERR	ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA ¹	GUASCOR DO BRASIL MONTE ALEGRE
nov/09		1.842.265,26	
dez/09		13.657.052,72	
jan/10		19.730,45	
fev/10		4.415.781,14	
mar/10		16.106.471,45	
abr/10		11.448.799,12	
mai/10		1.670.347,21	
jun/10		5.841.308,10	
jul/10		29.723.332,17	
ago/10		20.576.233,13	
set/10		26.967.503,74	
out/10		24.129.355,01	
nov/10		24.876.080,63	
dez/10		18.083.037,88	
jan/11		12.239.639,20	
fev/11		6.508.695,24	
mar/11		5.423.797,27	
abr/11		10.919.365,22	
mai/11		7.327.799,90	
jun/11		15.561.221,89	
jul/11		8.698.375,00	
ago/11		11.294.033,04	
set/11		14.634.730,11	
out/11		15.059.955,77	
nov/11		20.516.371,47	
dez/11		16.274.490,90	
jan/12		17.510.522,61	
fev/12		11.997.452,35	
mar/12		36.006.229,10	
abr/12		37.562.540,95	
mai/12		33.032.421,81	
jun/12		27.861.009,79	
jul/12		16.052.176,69	
ago/12		29.217.913,61	
set/12		35.963.580,78	127.667,81
out/12		60.314.032,34	134.609,09
nov/12		76.748.447,46	132.058,20
dez/12		47.521.625,05	127.560,20
jan/13		63.666.521,08	124.985,19
fev/13	2.350.000,00	35.197.332,68	108.839,00
mar/13	2.350.000,00	53.723.455,31	135.351,40
abr/13	2.350.000,00	38.351.465,44	138.405,84
mai/13	2.350.000,00	59.692.829,57	137.087,19
jun/13	2.350.000,00	37.142.610,38	135.501,92
jul/13	2.350.000,00	77.893.406,70	135.901,55
ago/13	2.350.000,00	31.289.886,95	146.756,80
TOTAL	16.450.000,00	1.170.521.772,77	1.584.724,19

¹ O VALOR DO REEMBOLSO DA ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA É REFERENTE A UTE TERMONORTE II E ESTÁ SENDO CRITICADO PARA SUA HOMOLOGAÇÃO PELA ANEEL, SENDO O VALOR APRESENTADO REFERENTE A NÚMEROS ENCAMINHADOS PELA BENEFICIÁRIA.

Plano Anual de Custos – 2014

Informações Complementares

Passivo do Fundo

Por oportuno, registramos que o passivo do Fundo, tratado nos artigos 47, 48 e 49 da Resolução Normativa nº 427/2011, referente ao período julho/2009 até abril/2011, não está incluído no PAC 2014 em função de existir mecanismo pré-definido para a sua quitação.

A conta corrente bancária específica para as movimentações do passivo aponta um saldo de R\$ 156.471.415,11, em 30/09/2013. Informamos, ainda, que em função de necessidade de honrar compromissos de reembolso para a Eletrobras Distribuição Rondônia não previstos no orçamento de 2013, parte significativa desse saldo foi transferido, após a data de apuração, para a conta corrente de movimentação de reembolsos, conforme anuído pelo Ofício nº 222/2013-SRG/ANEEL. O valor será retornado à conta corrente logo que o caixa do Fundo seja recomposto.

Fontes de Informação

Geração de energia elétrica, quantidade de combustíveis e intercâmbios – Grupo Técnico Operacional da Região Norte – GTON;

Custos Fixos dos Ativos Próprios, Quota da Reserva Global de Reversão, Taxa de Fiscalização do Serviço de Energia Elétrica, valor médio da energia no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) – Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL;

Preços de referência dos combustíveis líquidos – site da Agência Nacional de Petróleo e Biocombustíveis, para a referência setembro/2013, exceto para as empresas detentoras de liminares contra a Resolução Normativa nº 427/2011;

Movimentação Financeira, estimativa do custo das Sub-rogações para 2014 e apuração dos Direitos e das Obrigações – DFT/DFTG Eletrobras;

Inadimplências – DFG/DFGC Eletrobras;

Todas as demais informações – Agentes beneficiários do Fundo.

Destacamos na composição do Custo:

Não foi aplicado o redutor nível eficiente de perdas, face ainda não estar regulamentado pela Aneel.

Eletrobras Amazonas Energia – O Sistema Manaus foi considerado como Isolado no mês de janeiro de 2014 e integrado ao SIN a partir do mês de fevereiro de 2014, como indicado no Ofício nº 261/2013-SRG/ANEEL, de 29/10/2013.

Qualquer esclarecimento adicional poderá ser obtido por meio do endereço eletrônico ccc@eletrobras.com .