



FUNDO SETORIAL CCC

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015

DIRETORIA FINANCEIRA E DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES

OUTUBRO/2014

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.

RESOLUÇÃO NORMATIVA 597/2013

Altera a Resolução Normativa nº 427, de 22 de fevereiro de 2011, que 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 1 – O art. 9º da Resolução Normativa nº 427, de 22 de fevereiro de 2011, passa a vigorar com seguinte redação:

Art. 9º Os agentes beneficiários da CCC terão direito ao reembolso do custo decorrente dos créditos não compensados de ICMS e de PIS/PASEP e COFINS, constituídos e acumulados a partir de agosto de 2009 (inclusive), nos termos e condições definidos nesta Resolução.

Plano Anual de Custos – 2015

Custo Total do PAC

O PAC apresenta uma previsão do valor a ser coberto pelo Fundo em um determinado ciclo anual, sendo para 2015 estimado em R\$ 6.368.633.957,64.

Esse custo total representa a expectativa de subsídios referentes ao Custo Total da Geração, dos Tributos incidentes no Custo Total da Geração e dos empreendimentos Sub-rogados.

Importante ressaltar que deverão ainda ser considerados outros empenhos listados no item Obrigações.

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\$ 5.059.199.566,43 para essa rubrica, sem Tributos.

A previsão de custo dos Tributos é da ordem de R\$ 1.212.612.030,58, que deverão ser transferidos de acordo com a REN 597/2013.

Temos, então, nessa rubrica a estimativa de R\$ 6.271.811.597,00.

Convém destacar que a Eletrobras não recebeu da ANEEL informação sobre o redutor no valor do reembolso por conta do corte do nível eficiente de perdas, introduzido pela Lei 12.783/2013.

Custo dos Empreendimentos Sub-rogados

Os custos das Sub-rogações que já eram alvo de reembolso no ano em curso foram projetados para 2015, sendo previsto para essa cobertura o valor de R\$ 96.822.360,64.

A seguir, são apresentadas tabelas com a demonstração da previsão acima.

FUNDO SETORIAL CCC - CUSTO TOTAL - R\$

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015

BENEFICIÁRIAS	CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO			SUB-ROGAÇÃO	TOTAL
	SEM TRIBUTOS	TRIBUTOS	COM TRIBUTOS		
AMAPARI	96.752.505,35	27.051.045,65	123.803.551,00		123.803.551,00
BR ALCOA	22.933.745,84	9.206.072,17	32.139.818,00		32.139.818,00
BREITENER JARAQUI	3.336.983,94	1.133.774,34	4.470.758,28		4.470.758,28
BREITENER TAMBAQUI	5.101.391,31	1.897.656,75	6.999.048,06		6.999.048,06
CEA	57.622.727,97	14.080.599,01	71.703.326,98		71.703.326,98
CELPA	253.559.742,76	90.970.793,62	344.530.536,38	54.708.602,46	399.239.138,84
CELPE	16.465.369,97	2.906.997,37	19.372.367,34		19.372.367,34
CEMAT	26.322.333,44	1.013.320,00	27.335.653,44	9.259.424,42	36.595.077,86
CERR	22.627.907,44	5.170.038,98	27.797.946,42		27.797.946,42
COELBA				367.566,49	367.566,49
CURUÁ ENERGIA				4.329.324,28	4.329.324,28
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	3.334.070.090,77	863.940.318,69	4.198.010.409,47		4.198.010.409,47
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE	166.331.730,85	12.605.097,91	178.936.828,76		178.936.828,76
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	622.444.237,16	68.629.351,23	691.073.588,39		691.073.588,39
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	375.641.572,91	93.195.634,91	468.837.207,82		468.837.207,82
ELETROBRAS ELETRONORTE					-
GERA	18.056.052,48	6.426.251,52	24.482.304,00		24.482.304,00
GUASCOR DO BRASIL				2.420.705,94	2.420.705,94
JARI CELULOSE	370.143,20	121.401,56	491.544,76		491.544,76
MANAUARA	14.697.039,97	6.125.540,93	20.822.580,90		20.822.580,90
PARANATINGA ENERGIA				25.736.737,05	25.736.737,05
RIO AMAZONAS	22.865.991,05	8.138.135,95	31.004.127,00		31.004.127,00
TOTAL	5.059.199.566,43	1.212.612.030,58	6.271.811.597,00	96.822.360,64	6.368.633.957,64

FUNDO SETORIAL CCC - CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - R\$

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015

BENEFICIÁRIAS	COMBUSTÍVEL	DESPESAS ACESSÓRIAS AOS COMBUSTÍVEIS	CUSTO DA GERAÇÃO PRÓPRIA	CONTRATAÇÃO POTÊNCIA E ENERGIA	CUSTO TOTAL	DESCONTO ACR	REEMBOLSO PREVISTO	NÍVEL EFICIENTE DE PERDAS		VALOR DO SUBSÍDIO CTG
								%	REDUÇÃO	
CEA	63.920.700,99		16.957.373,16		80.878.074,15	23.255.346,18	57.622.727,97	0,00%		57.622.727,97
CELPA	231.217.830,67		17.224.918,48	85.088.665,61	333.531.414,76	79.971.672,00	253.559.742,76	0,00%		253.559.742,76
CELPE	9.412.002,00	7.230.227,74	3.306.492,08		19.948.721,82	3.483.351,85	16.465.369,97	0,00%		16.465.369,97
CEMAT	4.020.192,00	2.504.766,24	21.176.077,58		27.701.035,82	1.378.702,38	26.322.333,44	0,00%		26.322.333,44
CERR	16.723.739,70	1.378.843,14	17.182.959,46	36.028.587,45	71.314.129,75	48.686.222,31	22.627.907,44	0,00%		22.627.907,44
ELB AMAZONAS ENERGIA	908.862.652,92	1.849.183.346,52	482.959.440,77	402.290.952,89	3.643.296.393,10	309.226.302,33	3.334.070.090,77	0,00%		3.334.070.090,77
ELB DISTRIBUIÇÃO ACRE	166.420.106,24			42.064.708,33	208.484.814,57	42.153.083,72	166.331.730,85	0,00%		166.331.730,85
ELB DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	165.267.705,36	2.078.798,48	1.025.464,94	513.011.120,99	681.383.089,77	58.938.852,61	622.444.237,16	0,00%		622.444.237,16
ELB DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	134.242.412,20			445.590.222,18	579.832.634,38	204.191.061,47	375.641.572,91	0,00%		375.641.572,91
AMAPARI	58.847.802,85	37.904.702,50			96.752.505,35		96.752.505,35			96.752.505,35
BR ALCOA	22.933.745,84				22.933.745,84		22.933.745,84			22.933.745,84
BREITENER JARAQUI	2.520.623,37	816.360,57			3.336.983,94		3.336.983,94			3.336.983,94
BREITENER TAMBAQUI	4.289.951,50	811.439,82			5.101.391,31		5.101.391,31			5.101.391,31
ELB ELETRONORTE										
GERA	18.056.052,48				18.056.052,48		18.056.052,48			18.056.052,48
JARI CELULOSE	349.903,20	20.240,00			370.143,20		370.143,20			370.143,20
MANAUARA	14.697.039,97				14.697.039,97		14.697.039,97			14.697.039,97
RIO AMAZONAS	22.865.991,05				22.865.991,05		22.865.991,05			22.865.991,05
TOTAL	1.844.648.452,34	1.901.928.725,01	559.832.726,47	1.524.074.257,46	5.830.484.161,28	771.284.594,85	5.059.199.566,43	-	-	5.059.199.566,43

OS VALORES DESSA TABELA NÃO INCLUEM TRIBUTOS (ICMS E PIS/PASEP E COFINS) CONFORME REN 597/2013.

FUNDO SETORIAL CCC - OBRIGAÇÕES - R\$

DETALHAMENTO DOS TRIBUTOS 2015 CONFORME REN 597/2013

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015

BENEFICIÁRIAS	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	TOTAL A TRANSFERIR
CEA	14.080.599,01		14.080.599,01
CELPA	53.297.644,30	37.673.149,32	90.970.793,62
CELPE	2.170.032,00	736.965,37	2.906.997,37
CEMAT	1.013.320,00		1.013.320,00
CERR	3.976.979,01	1.193.059,97	5.170.038,98
ELB AMAZONAS ENERGIA	576.231.953,42	287.708.365,27	863.940.318,69
ELB DISTRIBUIÇÃO ACRE	8.317.510,56	4.287.587,35	12.605.097,91
ELB DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	38.612.344,80	30.017.006,43	68.629.351,23
ELB DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	30.940.520,00	62.255.114,91	93.195.634,91
AMAPARI	15.809.674,10	11.241.371,54	27.051.045,65
BR ALCOA	6.233.139,00	2.972.933,17	9.206.072,17
BREITENER JARAQUI	720.229,20	413.545,14	1.133.774,34
BREITENER TAMBAQUI	1.250.244,80	647.411,95	1.897.656,75
ELB ELETRONORTE			
GERA	4.161.638,40	2.264.613,12	6.426.251,52
JARI CELULOSE	77.805,87	43.595,69	121.401,56
MANAUARA	4.199.452,20	1.926.088,73	6.125.540,93
RIO AMAZONAS	5.270.254,20	2.867.881,75	8.138.135,95
TOTAL	766.363.340,88	446.248.689,70	1.212.612.030,58

FUNDO SETORIAL CCC - SUB-ROGAÇÕES - R\$

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015

TIPO/BENEFICIÁRIAS	EMPREENDIMENTO	SUBSÍDIO PREVISTO
LINHA DE TRANSMISSÃO		
COELBA	ILHA GRANDE CAMAMÚ	64.335.593,37
CELPA	MARAJÓ	367.566,49
CEMAT	COMODORO	54.708.602,46
CEMAT	JURUENA	1.908.339,72
EFICIENTIZAÇÃO		7.351.084,70
GUASCOR DO BRASIL	VISTA ALEGRE	2.420.705,94
GUASCOR DO BRASIL	MONTE ALEGRE	635.150,65
PEQUENA CENTRAL HIDRELÉTRICA		1.785.555,29
CURUÁ ENERGIA	SALTO CURUÁ	30.066.061,33
PARANATINGA ENERGIA	PARANATINGA II	4.329.324,28
TOTAL		25.736.737,05
		96.822.360,64

COMBUSTÍVEIS

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015
CEA

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO APROVADO		CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	
			TOTAL	ICMS	COM ICMS	ICMS	BRUTO	LIQUIDO
LARANJAL DO JARI	OD/BIO	20.241,000	2.5190	0,4282	2,5040	0,4282	50.683.464,00	42.015.660,57
LOURENÇO	OD/BIO	877,000	3,3010	0,5612	2,3660	0,5612	2.074.982,00	1.582.835,91
OIAPOQUE	OD/BIO	10.669,000	2,7130	0,4612	2,3660	0,4612	25.242.854,00	20.322.204,51
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS								63.920.700,99

GERAÇÃO PRÓPRIA

ITEM	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LIQUIDO
ATIVOS PRÓPRIOS				
QUOTA RGR				
TFSEE				
CFURH				
ALUGUEL COM O&M	16.957.373,16			16.957.373,16
ALUGUEL SEM O&M				
O&M EQUIP. PRÓPRIO				
	16.957.373,16			16.957.373,16

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO

	COMBUSTÍVEL	CGP	TOTAL
CTG	63.920.700,99	16.957.373,16	80.878.074,15

TRIBUTOS (REN 597/2013)

	COMBUSTÍVEL	CGP	TOTAL
TRIBUTOS	14.080.599,01		14.080.599,01

ENERGIA ELÉTRICA

PRÓPRIA TÉRMICA	120.738,000
PRÓPRIA HIDRÁULICA	
PRÓPRIA OUTRAS	
CONTRATAÇÃO	
IMPORTAÇÃO	
TOTAL - MWH	120.738,000

ACR - 2015

R\$/MWH	192,61
---------	--------

VALOR A DESCONTAR

DESCONTO ACR	23.255.346,18
--------------	---------------

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - VALOR LÍQUIDO

REEMBOLSO PREVISTO	57.622.727,97
--------------------	---------------

COMBUSTÍVEIS

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM		PREÇO APROVADO		CUSTO COM COMBUSTÍVEIS			
			TOTAL	ICMS	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
GUARIBA	OD/BIO	951.000	4,9600	0,4900	2,4340	2,4340	0,4900	2.314.734,00	465.990,00		1.848.744,00	
PARANORTE	OD/BIO	347.000	3,3400	0,4900	2,4340	2,4340	0,4900	844.598,00	170.030,00		674.568,00	
RONDOLÂNDIA	OD/BIO	770.000	3,5200	0,4900	2,4340	2,4340	0,4900	1.874.180,00	377.300,00		1.496.880,00	
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS									5.033.512,00	1.013.320,00		4.020.192,00

DESPESAS ACESSÓRIAS - FRETE

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PI S/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
GUARIBA	2.051.822,53			2.051.822,53
PARANORTE	101.250,24			101.250,24
RONDOLÂNDIA	351.693,47			351.693,47
	2.504.766,24			2.504.766,24

GERAÇÃO PRÓPRIA

ITEM	BRUTO	ICMS	PI S/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
ATIVOS PRÓPRIOS	18.009.916,62			18.009.916,62
QUOTA RGR	2.070.761,01			2.070.761,01
ITFEE	189.130,04			189.130,04
CFURH				
ALUGUEL COM O&M				
ALUGUEL SEM O&M				
O&M EQUIP. PRÓPRIO	906.269,91			906.269,91
	21.176.077,58			21.176.077,58

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO

	COMBUSTÍVEL	DA	CGP	TOTAL
CTG	4.020.192,00	2.504.766,24	21.176.077,58	27.701.035,82

TRIBUTOS (REN 597/2013)

	COMBUSTÍVEL	DA	CGP	TOTAL
TRIBUTOS	1.013.320,00			1.013.320,00

ENERGIA ELÉTRICA

PRÓPRIA TÉRMICA	7.158,000
PRÓPRIA HIDRÁULICA	
PRÓPRIA OUTRAS	
CONTRATAÇÃO	
IMPORTAÇÃO	
TOTAL - MWH	7.158,000

ACR - 2015

R\$/MWH	192,61
---------	--------

VALOR A DESCONTAR

DESCONTO ACR	1.378.702,38
--------------	--------------

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - VALOR LÍQUIDO

REEMBOLSO PREVISTO	26.322.333,44
--------------------	---------------

COMBUSTÍVEIS

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015
CELPE

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM		PREÇO APROVADO		CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	
			TOTAL	ICMS	ICMS	ICMS	COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS
TUBARÃO	OD/BIO	5.118,000	2,2860	0,4240	2,2630	2,2630	0,4240	2.170.032,00	11.582.034,00	2.170.032,00
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS									11.582.034,00	2.170.032,00
									11.582.034,00	2.170.032,00
										9.412.002,00
										9.412.002,00

DESPESAS ACESSÓRIAS - FRETE

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
CONTINENTE/ILHA	7.967.193,11		736.965,37	7.230.227,74
	7.967.193,11		736.965,37	7.230.227,74

GERAÇÃO PRÓPRIA

ITEM	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
ATIVOS PRÓPRIOS	1.726.634,26			1.726.634,26
QUOTA RGR	115.006,71			115.006,71
TFSEE	19.963,82			19.963,82
CFURH				
ALUGUEL COM O&M				
ALUGUEL SEM O&M	1.444.887,29			1.444.887,29
O&M EQUIP. PRÓPRIO	3.306.492,08			3.306.492,08

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO

	COMBUSTÍVEL	DA	CGP	TOTAL
CTG	9.412.002,00	7.230.227,74	3.306.492,08	19.948.721,82

TRIBUTOS (REN 597/2013)

	COMBUSTÍVEL	DA	CGP	TOTAL
TRIBUTOS	2.170.032,00	736.965,37		2.906.997,37

ENERGIA ELÉTRICA

PRÓPRIA TÉRMICA	18.085,000
PRÓPRIA HIDRÁULICA	
PRÓPRIA OUTRAS	
CONTRATAÇÃO	
IMPORTAÇÃO	
TOTAL - MWH	18.085,000

ACR - 2015

R\$/MWH	192,61
---------	--------

VALOR A DESCONTAR

DESCONTO ACR	3.483.351,85
--------------	--------------

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - VALOR LÍQUIDO

REEMBOLSO PREVISTO	16.465.369,97
--------------------	---------------

COMBUSTÍVEIS

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		LIMINAR	PREÇO APROVADO		BRUTO	CUSTO COM COMBUSTÍVEIS			
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS		ICMS	PIS/PASEP E CORINS	LÍQUIDO	
ANAJAS	OD/BIO	2.668.000	2,6517	0,4508		2,6517	0,4508	7.074.735,60	1.202.734,40	654.413,04	5.217.588,16	
AVEIRO	OD/BIO	694.000	2,7530	0,4680		2,7530	0,4680	1.910.582,00	324.792,00	176.728,84	1.409.061,17	
CHAVES	OD/BIO	761.000	2,5761	0,4379		2,5761	0,4379	1.960.412,10	333.241,90	181.338,12	1.445.832,08	
COTILUBA	OD/BIO	1.278.000	2,7029	0,4595		2,7029	0,4595	3.454.306,20	587.241,00	319.523,32	2.547.541,88	
JACAREACANGA	OD/BIO	2.346.000	3,0521	0,5189		3,0521	0,5189	7.160.226,60	1.217.339,40	662.320,96	5.280.566,24	
SANTA CRUZ DO ARARI	OD/BIO	1.029.000	2,5882	0,4400		2,5882	0,4400	2.663.257,80	452.760,00	246.351,35	1.964.146,45	
SANTANA DO ARAGUAIA	OD/BIO	13.722.000	2,6354	0,4480		2,6354	0,4480	36.162.958,80	6.147.456,00	3.345.073,69	26.670.429,11	
AFUA	OD/BIO	3.048.000	2,5765	0,4380		2,5765	0,4380	7.853.172,00	1.335.024,00	726.418,41	5.791.729,59	
ALENQUER	OD/BIO	12.637.000	2,5429	0,4323		2,5429	0,4323	32.134.627,30	5.462.975,10	2.972.453,03	23.699.199,17	
ALMEIRIM	OD/BIO	5.725.000	2,7467	0,4669		2,7467	0,4669	15.724.857,50	2.673.002,50	1.454.549,32	11.597.305,68	
CACHOEIRA DO ARARI	OD/BIO	1.749.000	2,5848	0,4394		2,5848	0,4394	4.520.835,20	768.510,60	418.175,41	3.334.179,19	
CURUÁ	OD/BIO	2.796.000	2,7628	0,4697		2,7628	0,4697	7.724.788,80	1.313.281,20	714.542,96	5.696.964,64	
FARO	OD/BIO	1.392.000	2,7178	0,4620		2,7178	0,4620	3.783.177,60	643.104,00	349.943,93	2.790.129,67	
GURUPÁ	OD/BIO	3.210.000	2,7747	0,4717		2,7747	0,4717	8.906.787,00	1.514.157,00	823.877,80	6.568.752,20	
JURUTI	OD/BIO	13.989.000	2,6827	0,4561		2,6827	0,4561	37.528.290,30	6.380.382,90	3.471.366,85	27.676.540,55	
MONTE ALEGRE	OD/BIO	12.386.000	2,7085	0,4604		2,7085	0,4604	33.547.481,00	5.702.514,40	3.103.141,99	24.741.824,61	
MUANÁ	OD/BIO	3.914.000	2,5867	0,4397		2,5867	0,4397	10.124.343,80	1.720.985,80	936.501,80	7.466.856,20	
OEIRAS DO PARÁ	OD/BIO	3.278.000	2,5960	0,4413		2,5960	0,4413	8.509.688,00	1.446.581,40	787.146,14	6.275.960,46	
PORTO DE MOZ	OD/BIO	5.703.000	2,7652	0,4701		2,7652	0,4701	15.769.935,60	2.680.980,30	1.458.719,04	11.630.236,26	
PRAINHA	OD/BIO	2.963.000	2,7222	0,4628		2,7222	0,4628	8.065.878,60	1.371.276,40	746.093,77	5.948.508,43	
SALVATERRA	OD/BIO	7.189.000	2,6004	0,4421		2,6004	0,4421	18.694.275,60	3.178.256,90	1.729.220,49	13.786.798,21	
SÃO SEBASTIÃO DA BV	OD/BIO	3.789.000	2,9613	0,5034		2,9613	0,5034	11.220.365,70	1.907.382,60	1.037.883,83	8.275.099,27	
SOURCE	OD/BIO	6.636.000	2,5829	0,4391		2,5829	0,4391	17.140.124,40	2.913.867,60	1.585.461,51	12.640.795,29	
TERRA SANTA	OD/BIO	4.411.000	2,6934	0,4579		2,6934	0,4579	11.880.587,40	2.019.796,90	1.098.954,33	8.761.836,17	
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITRO:									313.515.674,90	53.297.644,30	29.000.199,93	231.217.830,67

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
GUASCOR GRUPO A	17.130.012,00		1.584.526,11	15.545.485,89
GUASCOR GRUPO B	43.304.375,00		4.005.655,06	39.298.723,94
GUASCOR GRUPO C	6.544.600,00		605.375,50	5.939.224,50
GUASCOR GRUPO D	26.782.624,00		2.477.392,72	24.305.231,28
	93.761.615,00		8.672.949,39	85.088.665,61

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO

	COMBUSTÍVEL	CGP	CPEE	TOTAL
CTG	231.217.830,67	17.224.918,48	85.088.665,61	333.531.414,76

TRIBUTOS (REN 597/2013)

	COMBUSTÍVEL	CGP	CPEE	TOTAL
TRIBUTOS	82.297.844,23		8.672.949,39	90.970.793,62

ENERGIA ELÉTRICA

PRÓPRIA TÉRMICA	415.200,000
PRÓPRIA HIDRÁULICA	
PRÓPRIA OUTRAS	
CONTRATAÇÃO	
IMPORTAÇÃO	
TOTAL - MWH	415.200,000

ACR - 2015

R\$/MWH	192,61
---------	--------

VALOR A DESCONTAR

DESCONTO ACR	79.971.672,00
--------------	---------------

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - VALOR LÍQUIDO

REEMBOLSO PREVISTO	253.559.742,76
--------------------	----------------

COMBUSTÍVEIS

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM		PREÇO APROVADO		CUSTO COM COMBUSTÍVEIS		
			TOTAL	ICMS	ICMS	ICMS	COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	LÍQUIDO
ÁGUA FRIA	OD/BIO	68.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	166.056,00	30.028,80	136.027,20
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NQ	OD/BIO	34.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	83.028,00	15.014,40	68.013,60
COM. INDÍGENA BOCA DA MA	OD/BIO	54.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	131.868,00	23.846,40	108.021,60
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	OD/BIO	24.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	58.608,00	10.598,40	48.009,60
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	OD/BIO	15.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	36.630,00	6.624,00	30.006,00
COM. INDÍGENA MARACANÁ	OD/BIO	34.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	83.028,00	15.014,40	68.013,60
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	OD/BIO	63.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	153.846,00	27.820,80	126.025,20
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁG	OD/BIO	15.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	36.630,00	6.624,00	30.006,00
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	OD/BIO	15.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	36.630,00	6.624,00	30.006,00
COM. INDÍGENA SÃO MARCOS	OD/BIO	15.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	36.630,00	6.624,00	30.006,00
COM. INDÍGENA XUMINA	OD/BIO	39.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	95.238,00	17.222,40	78.015,60
LAGO GRANDE	OD/BIO	24.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	58.608,00	10.598,40	48.009,60
TRAIÃO	OD/BIO	234.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	571.428,00	103.334,40	468.093,60
NORMANDIA	OD/BIO	1.526.000	2,6491	0,4503	2,4420	2,4420	2,4420	0,4503	3.726.492,00	687.157,80	3.039.334,20
PANACARICA	OD/BIO	73.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	178.266,00	32.236,80	146.029,20
SÃO JOÃO DA BALUZA	OD/BIO	1.457.000	2,6491	0,4503	2,4420	2,4420	2,4420	0,4503	3.557.994,00	656.087,10	2.901.906,90
SACAI	OD/BIO	102.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	249.084,00	45.043,20	204.040,80
SAMAÚMA	OD/BIO	39.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	95.238,00	17.222,40	78.015,60
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	OD/BIO	280.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	683.760,00	123.648,00	560.112,00
SANTA MARIA DO XERUINI	OD/BIO	58.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	141.636,00	25.612,80	116.023,20
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIC	OD/BIO	34.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	58.608,00	10.598,40	48.009,60
SOCÓ	OD/BIO	34.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	83.028,00	15.014,40	68.013,60
TEPEQUEM	OD/BIO	157.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	383.394,00	69.331,20	314.062,80
TERRA PRETA	OD/BIO	68.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	166.056,00	30.028,80	136.027,20
UIRAMUTÃ	OD/BIO	499.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	1.218.558,00	220.358,40	998.199,60
VILA BRASIL (AMAJARI)	OD/BIO	2.030.000	2,6491	0,4503	2,4420	2,4420	2,4420	0,4503	4.957.260,00	914.109,00	4.043.151,00
VILA CACHOERINHA	OD/BIO	121.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	295.482,00	53.433,60	242.048,40
VILA CAICUBI	OD/BIO	239.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	583.638,00	105.542,40	478.095,60
VILA DONA COTA	OD/BIO	24.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	58.608,00	10.598,40	48.009,60
VILA FLORESTA	OD/BIO	82.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	200.244,00	36.211,20	164.032,80
VILA ITAQUEIRA	OD/BIO	53.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	129.426,00	23.404,80	106.021,20
VILA MILAGRE	OD/BIO	5.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	12.210,00	2.208,00	10.002,00
VILA MUTUM	OD/BIO	34.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	83.028,00	15.014,40	68.013,60
VILA REMANSO	OD/BIO	107.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	261.294,00	47.251,20	214.042,80
VILA SURUMIU	OD/BIO	454.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	1.108.668,00	200.486,40	908.181,60
COMUNIDADE COBRA	OD/BIO	5.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	12.210,00	2.208,00	10.002,00
COMUNIDADE INDÍGENA XIXU	OD/BIO	15.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	36.630,00	6.624,00	30.006,00
COMUNIDADE SOMA	OD/BIO	5.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	12.210,00	2.208,00	10.002,00
ENTRONCAMENTO	OD/BIO	10.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	24.420,00	4.416,00	20.004,00
LAGO GRANDE II	OD/BIO	44.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	107.448,00	19.430,40	88.017,60
MALOCA CATUAL	OD/BIO	5.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	12.210,00	2.208,00	10.002,00
MALOCA DO CAJÚ	OD/BIO	15.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	12.210,00	2.208,00	10.002,00
MALOCA DO CANAVIAL	OD/BIO	5.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	36.630,00	6.624,00	30.006,00
MALOCA DO CONGRESSO	OD/BIO	5.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	12.210,00	2.208,00	10.002,00
MALOCA DO GAVIÃO	OD/BIO	10.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	12.210,00	2.208,00	10.002,00
MALOCA DO MARUPÁ	OD/BIO	5.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	12.210,00	2.208,00	10.002,00
MALOCA DO TAXI	OD/BIO	15.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	36.630,00	6.624,00	30.006,00
MALOCA DO TICOÇA	OD/BIO	15.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	36.630,00	6.624,00	30.006,00
MALOCA JATAPUZINHO WAL V	OD/BIO	10.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	24.420,00	4.416,00	20.004,00
MALOCA PATATIVA	OD/BIO	5.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	2,4420	0,4416	12.210,00	2.208,00	10.002,00

MALOCA PERDIZ	OD/BIO	10.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	0,4416	24.420,00	4.416,00	20.004,00
MALOCA SANTA CRUZ	OD/BIO	5.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	0,4416	12.210,00	2.208,00	10.002,00
MALOCA SANTA INEZ	OD/BIO	5.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	0,4416	12.210,00	2.208,00	10.002,00
SANTA MARIA VELHA	OD/BIO	58.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	0,4416	141.636,00	25.612,80	116.023,20
TANAUAU	OD/BIO	15.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	0,4416	36.630,00	6.624,00	30.006,00
VILA SÃO PEDRO	OD/BIO	15.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	0,4416	36.630,00	6.624,00	30.006,00
WAY-WAY-SAMAUMA	OD/BIO	5.000	2,5976	0,4416	2,4420	2,4420	0,4416	12.210,00	2.208,00	10.002,00
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/ PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS								20.468.844,00	3.745.104,30	16.723.739,70

DESPESAS ACESSÓRIAS - FRETE

UTE	BRUTO	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
ÁGUA FRIA	42.338,21	3.916,28	38.421,93
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NOVA	19.102,04	1.766,94	17.335,10
COM. INDÍGENA BOCA DA MATIA	16.749,18	1.549,30	15.199,88
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	11.110,29	1.027,70	10.082,59
COM. INDÍGENA MARACANÃ	33.870,56	3.133,03	30.737,53
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	27.356,99	2.530,52	24.826,47
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	20.790,25	1.923,10	18.867,15
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	11.166,12	1.032,87	10.133,25
COM. INDÍGENA SÃO MARCOS	5.755,87	532,42	5.223,45
COM. INDÍGENA XUMINA	20.378,17	1.884,98	18.493,19
TRAIÇÃO	95.377,28	8.822,40	86.554,88
NORMANDIA	32.381,75	2.995,31	29.386,44
PANACARICA	19.088,75	1.765,71	17.323,04
SÃO JOÃO DA BALIZA	27.217,42	2.517,61	24.699,81
SACAI	54.944,40	5.082,36	49.862,04
SAMAÚMA	12.279,56	1.131,23	11.098,33
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	232.627,50	21.518,04	211.109,46
SANTA MARIA DO XERUINI	19.095,92	1.766,37	17.329,55
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO	11.806,18	1.092,07	10.714,11
TEPECQUEM	17.335,40	1.603,52	15.731,88
TERRA PRETA	30.573,90	2.828,09	27.745,81
UIRAMUTÁ	374.995,53	34.687,09	340.308,44
VILA BRASIL (AMAJARI)	50.247,54	4.647,90	45.599,64
VILA CACHOEIRINHA	45.196,20	4.180,65	41.015,55
VILA CAICUBI	45.196,20	4.180,65	41.015,55
VILA DONA COTA	14.489,37	1.340,27	13.149,10
VILA FLORESTA	19.088,75	1.765,71	17.323,04
VILA ITAQUERA	19.088,75	1.765,71	17.323,04
VILA MILAGRE	10.235,61	946,79	9.288,82
VILA MUTUM	38.337,01	3.546,17	34.790,84
VILA REMANSO	13.639,95	1.261,70	12.378,25
VILA SURUMUÍ	11.772,74	1.643,98	16.128,76
COMUNIDADE INDÍGENA XIXU	11.564,91	1.069,75	10.495,16
LAGO GRANDE II	19.088,75	1.765,71	17.323,04
MALOCA DO CAJÚ	20.564,27	1.902,19	18.662,08
MALOCA DO TICOÇA	23.688,13	2.191,15	21.496,98
SANTA MARIA VELHA	11.564,91	1.069,75	10.495,16
TANAUAÚ	11.564,91	1.069,75	10.495,16
VILA SÃO PEDRO	11.767,10	1.088,46	10.678,64
	1.519.386,37	140.543,23	1.378.843,14

GERAÇÃO PRÓPRIA

ITEM	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
ATIVOS PRÓPRIOS				
QUOTA RGR				
TFSEE				
CFURH				
ALUGUEL COM O&M	13.099.200,00		478.120,80	12.621.079,20
ALUGUEL SEM O&M				
O&M EQUIP. PRÓPRIO	4.561.880,26			4.561.880,26
	17.661.080,26		478.120,80	17.182.959,46

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
ALTO ALEGRE	3.957.696,23		64.510,45	3.893.185,78
BONFIM	7.553.099,05		123.115,51	7.429.983,54
MUCAJAI	5.423.558,18		88.404,00	5.335.154,18
CARACARAI	5.992.334,08		97.675,05	5.894.659,03
RORAINÓPOLIS (BV)	12.312.326,95		200.690,93	12.111.636,02
	35.239.014,49		574.395,94	34.664.618,55

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
CORPOELEC	1.595.843,61	231.874,71		1.363.968,90

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO

	COMBUSTÍVEL	DA	CGP	CPEE	TOTAL
CTG	16.723.739,70	1.378.843,14	17.182.959,46	36.028.587,45	71.314.129,75

TRIBUTOS (REN 597/2013)

	COMBUSTÍVEL	DA	CGP	CPEE	TOTAL
TRIBUTOS	3.745.104,30	140.543,23	478.120,80	806.270,65	5.170.038,98

ENERGIA ELÉTRICA

PRÓPRIA TÉRMICA	26.920,000
PRÓPRIA HIDRÁULICA	16.692,000
PRÓPRIA OUTRAS	
CONTRATAÇÃO	201.366,000
IMPORTAÇÃO	7.793,000
TOTAL - MWH	252.771,000

ACR - 2015

R\$/MWH	192,61
---------	--------

VALOR A DESCONTAR

DESCONTO ACR	48.686.222,31
--------------	---------------

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - VALOR LÍQUIDO

REEMBOLSO PREVISTO	22.627.907,44
--------------------	---------------

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO

	COMBUSTÍVEL	CGP	CPEE	TOTAL
CTG	166.470.106,24		42.064.708,33	208.484.814,57

TRIBUTOS (REN 597/2013)

	COMBUSTÍVEL	CGP	CPEE	TOTAL
TRIBUTOS	8.317.510,56		4.287.587,35	12.605.097,91

ENERGIA ELÉTRICA

PRÓPRIA TÉRMICA	218.852,000
PRÓPRIA HIDRÁULICA	
PRÓPRIA OUTRAS	
CONTRATAÇÃO	
IMPORTAÇÃO	
TOTAL - MWH	218.852,000

ACR - 2015

R\$/MWH	192,61
---------	--------

VALOR A DESCONTAR

DESCONTO ACR	42.153.083,72
--------------	---------------

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - VALOR LÍQUIDO

REEMBOLSO PREVISTO	166.331.730,85
--------------------	----------------

COMBUSTÍVEIS

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO
RONDÔNIA

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		LIMINAR	PREÇO APROVADO		CUSTO COM COMBUSTÍVEIS			
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	PS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
ALVORADA DO OESTE	OD/BIO	5.753.000	2,7288	0,4692		2,7288	0,4692	15.698.786,40	2.699.307,60	1.452.137,74	11.547.341,06
BURITIS	OD/BIO	18.845.000	2,6877	0,4692		2,6877	0,4692	50.649.706,50	8.842.074,00	4.685.097,85	37.122.534,65
CALAMA	OD/BIO	815.000	2,6192	0,4692		2,6192	0,4692	2.134.648,00	382.398,00	197.454,94	1.554.795,06
CAMPO NOVO	OD/BIO	2.460.000	2,7165	0,4692		2,7165	0,4692	6.682.590,00	1.154.232,00	618.139,58	4.910.218,43
CONCEIÇÃO DA GALERA	OD/BIO	51.000	2,6192	0,4692		2,6192	0,4692	133.579,20	23.929,20	12.356,08	97.293,92
COSTA MARQUES	OD/BIO	5.702.000	2,8987	0,4692		2,8987	0,4692	16.528.387,40	2.675.378,40	1.528.875,83	12.324.133,17
CUJUBIM	OD/BIO	7.722.000	2,7533	0,4692		2,7533	0,4692	21.260.982,60	3.623.162,40	1.966.640,89	15.671.179,31
DEMARCAÇÃO	OD/BIO	107.000	2,6192	0,4692		2,6192	0,4692	280.254,40	50.204,40	25.923,53	204.126,47
IZIDOLÂNDIA	OD/BIO	329.000	2,7543	0,4692		2,7543	0,4692	906.164,70	154.366,80	83.820,23	667.977,67
MACHADINHO	OD/BIO	12.901.000	2,7173	0,4692		2,7173	0,4692	35.055.887,30	6.053.149,20	3.242.669,58	25.760.068,52
MAICI	OD/BIO	13.000	2,6192	0,4692		2,6192	0,4692	34.049,60	6.099,60	3.149,59	24.800,41
NAZARÉ	OD/BIO	307.000	2,6192	0,4692		2,6192	0,4692	804.094,40	144.044,40	74.378,73	585.671,27
NOVA CALIFORNIA	OD/BIO	1.929.000	2,7388	0,4692		2,7388	0,4692	5.283.145,20	905.086,80	488.690,93	3.889.367,47
PACARANA	OD/BIO	953.000	2,7463	0,4692		2,7463	0,4692	2.617.223,90	447.147,60	242.093,21	1.927.983,09
PEDRAS NEGRAS	OD/BIO	59.000	2,8987	0,4692		2,8987	0,4692	171.023,30	27.682,80	15.819,66	127.520,84
ROLIM DE MOURA DO GUAPO	OD/BIO	370.000	2,8987	0,4692		2,8987	0,4692	1.072.519,00	173.604,00	99.208,01	799.706,99
UNIÃO BANDEIRANTES	OD/BIO	2.737.000	2,6257	0,4692		2,6257	0,4692	7.186.540,90	1.284.200,40	664.755,03	5.237.585,47
SANTA CATARINA	OD/BIO	107.000	2,6192	0,4692		2,6192	0,4692	280.254,40	50.204,40	25.923,53	204.126,47
SÃO CARLOS	OD/BIO	867.000	2,6192	0,4692		2,6192	0,4692	2.270.846,40	406.796,40	210.053,29	1.653.996,71
SÃO FRANCISCO	OD/BIO	8.046.000	2,7717	0,4692		2,7717	0,4692	22.301.098,20	3.775.183,20	2.062.851,58	16.463.063,42
SURPRESA	OD/BIO	450.000	2,7045	0,4692		2,7045	0,4692	1.217.025,00	211.140,00	112.574,81	893.310,19
URUCUMACUÁ	OD/BIO	487.000	2,7401	0,4692		2,7401	0,4692	1.334.428,70	228.500,40	123.434,65	982.493,65
VALE DO ANARI	OD/BIO	3.271.000	2,7422	0,4692		2,7422	0,4692	8.969.736,20	1.534.753,20	829.700,60	6.605.282,40
VILA EXTREMA	OD/BIO	3.566.000	2,7195	0,4692		2,7195	0,4692	9.697.737,00	1.673.167,20	897.040,67	7.127.529,13
VISTA ALEGRE DO ABUNÁ	OD/BIO	4.447.000	2,7188	0,4692		2,7188	0,4692	12.090.503,60	2.086.532,40	1.118.371,58	8.885.599,62
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS								224.661.212,30	38.612.344,80	20.781.162,14	165.267.705,36

DESPESAS ACESSÓRIAS

UTE	FRETE
CALAMA	534.499,19
CONCEIÇÃO DA GALERA	34.695,63
DEMARCAÇÃO	75.363,84
MAICI	17.126,43
NAZARÉ	278.638,96
PEDRAS NEGRAS	44.492,93
ROLIM DE MOURA DO GUAPO	191.518,36
SANTA CATARINA	77.558,81
SÃO CARLOS	590.918,45
SURPRESA	233.985,88
	2.078.798,48

GERAÇÃO PRÓPRIA

ITEM	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
ATIVOS PRÓPRIOS	851.319,68			851.319,68
QUOTA RGR	158.597,04			158.597,04
TFSEE	15.548,22			15.548,22
CFURH				
ALUGUEL COM O&M				
ALUGUEL SEM O&M				
O&M EQUIP. PRÓPRIO	1.025.464,94			1.025.464,94

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
ALVORADA DO OESTE	6.464.921,64		598.005,25	5.866.916,39
BURITIS	19.742.703,00		1.826.200,03	17.916.502,97
CALAMA	904.888,08		83.702,15	821.185,93
CAMPO NOVO	3.875.131,92		358.449,70	3.516.682,22
CONCEIÇÃO DA GALERA	65.447,88		6.053,93	59.393,95
COSTA MARQUES	6.317.143,20		584.335,75	5.732.807,45
CUJUBIM	13.047.635,28		1.206.906,26	11.840.729,02
DEMARCAÇÃO	113.822,40		10.528,57	103.293,83
IZIDOLÂNDIA	309.955,44		28.670,88	281.284,56
MACHADINHO	15.230.652,12		1.408.835,32	13.821.816,80
MAICI	19.918,92		1.842,50	18.076,42
NAZARÉ	409.760,64		37.902,86	371.857,78
NOVA CALIFORNIA	2.208.202,92		204.258,77	2.003.944,15
PACARANA	1.394.182,08		128.961,84	1.265.220,24
PEDRAS NEGRAS	170.719,32		15.791,54	154.927,78
ROLIM DE MOURA DO GUAPO	248.670,60		23.002,03	225.668,57
SANTA CATARINA	116.667,96		10.791,79	105.876,17
SÃO CARLOS	754.073,40		69.751,79	684.321,61
SÃO FRANCISCO	8.725.226,76		807.083,48	7.918.143,28
SURPRESA	303.866,04		28.107,61	275.758,43
URUCUMACUÃ	653.810,16		60.477,44	593.332,72
VALE DO ANARÍ	3.415.528,56		315.936,39	3.099.592,17
VILA EXTREMA	4.202.892,12		388.767,52	3.814.124,60
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	8.274.507,12		765.391,91	7.509.115,21
UNIÃO BANDEIRANTES	2.876.637,72		266.088,99	2.610.548,73
TERMONORTE II	422.400.000,00			422.400.000,00
	522.246.965,28		9.235.844,29	513.011.120,99

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO

	COMBUSTÍVEL	DA	CGP	CPEE	TOTAL
CTG	165.267.705,36	2.078.798,48	1.025.464,94	513.011.120,99	681.383.089,77

TRIBUTOS (REN 597/2013)

	COMBUSTÍVEL	DA	CGP	CPEE	TOTAL
TRIBUTOS	59.393.506,94			9.235.844,29	68.629.351,23

ENERGIA ELÉTRICA

PRÓPRIA TÉRMICA	306.001,000
PRÓPRIA HIDRÁULICA	
PRÓPRIA OUTRAS	
CONTRATAÇÃO	
IMPORTAÇÃO	
TOTAL - MWH	306.001,000

ACR - 2015

R\$/MWH	192,61
---------	--------

VALOR A DESCONTAR

DESCONTO ACR	58.938.852,61
--------------	---------------

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - VALOR LÍQUIDO

REEMBOLSO PREVISTO	622.444.237,16
--------------------	----------------

COMBUSTÍVEIS

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		LIMINAR	PREÇO APROVADO		CUSTO COM COMBUSTÍVEIS		
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	LÍQUIDO
ALTEROSA	OD/BIO	343.000	2,6774	0,4373		2,6774	0,4373	918.348,20	149.979,15	768.369,05
AMARÃES	OD/BIO	2.603.000	2,6399	0,4373		2,6399	0,4373	6.871.659,70	1.138.179,95	5.733.479,75
AMATURÁ	OD/BIO	1.812.000	2,6855	0,4373		2,6855	0,4373	4.866.126,00	792.309,69	4.073.816,31
APUÍ	OD/BIO	4.571.000	3,0897	0,4351		3,0897	0,4351	14.123.003,95	1.989.052,37	12.133.951,59
ARARAS	OD/BIO	238.000	3,4855	0,4373		3,4855	0,4373	829.549,00	104.067,17	725.481,83
ATALAIA DO NORTE	OD/BIO	2.042.000	2,6857	0,4348		2,6857	0,4348	5.484.199,40	887.949,41	4.596.249,99
AUGUSTO MONTENEGRO	OD/BIO	285.000	3,3832	0,4346		3,3832	0,4346	964.225,63	123.872,15	840.353,48
AUTAZES	OD/BIO	6.916.000	2,6175	0,4356		2,6175	0,4356	18.102.923,34	3.012.953,72	15.089.969,62
AUXILIADORA	OD/BIO	346.000	2,6472	0,4373		2,6472	0,4373	915.931,20	151.290,92	764.640,28
AXINIM	OD/BIO	407.000	2,6272	0,4373		2,6272	0,4373	1.069.270,40	177.963,60	891.306,80
BARCELOS	OD/BIO	5.017.000	2,6285	0,4373		2,6285	0,4373	13.187.184,44	2.193.718,42	10.993.466,02
BARREIRINHA	OD/BIO	3.505.000	2,6428	0,4358		2,6428	0,4358	9.262.960,08	1.527.644,87	7.735.315,21
BELEM DO SOLIMÕES	OD/BIO	771.000	2,7051	0,4373		2,7051	0,4373	2.085.632,10	337.125,22	1.748.506,88
BELO MONTE	OD/BIO	622.000	2,7985	0,4373		2,7985	0,4373	1.740.667,00	271.973,87	1.468.693,13
BENJAMIN CONSTANT	OD/BIO	7.653.000	2,7045	0,4373		2,7045	0,4373	20.697.538,50	3.346.327,82	17.351.210,68
BERURI	OD/BIO	2.871.000	2,7445	0,4373		2,7445	0,4373	7.879.469,75	1.255.364,74	6.624.105,01
BETANIA	OD/BIO	346.000	2,6517	0,4373		2,6517	0,4373	917.488,20	151.290,90	766.197,30
BOA VISTA DO RAMOS	OD/BIO	3.241.000	2,7125	0,4359		2,7125	0,4359	8.791.258,80	1.412.604,43	7.378.654,37
BOCA DO ACRE	OD/BIO	9.036.000	2,9082	0,4356		2,9082	0,4356	26.278.451,91	3.935.897,45	22.342.554,46
BORBA	OD/BIO	7.213.000	2,6259	0,4360		2,6259	0,4360	18.940.570,16	3.144.797,50	15.795.772,67
CABURI	OD/BIO	1.405.000	3,4855	0,4373		3,4855	0,4373	4.897.127,50	614.346,09	4.282.781,42
CAIAMBÉ	OD/BIO	460.000	2,6403	0,4373		2,6403	0,4373	1.214.538,00	201.138,22	1.013.399,78
CAMARUA	OD/BIO	210.000	2,7366	0,4373		2,7366	0,4373	574.686,00	91.823,98	482.862,02
CAMETÁ	OD/BIO	456.000	2,6428	0,4358		2,6428	0,4358	1.205.109,78	198.746,38	1.006.363,41
CAMPINAS	OD/BIO	229.000	3,4855	0,4373		3,4855	0,4373	798.179,50	100.131,85	698.047,65
CANUITAMA	OD/BIO	1.985.000	2,7985	0,4373		2,7985	0,4373	5.566.216,50	869.704,22	4.696.512,28
CARAUARA	OD/BIO	7.002.000	2,7149	0,4346		2,7149	0,4346	19.009.729,80	3.043.342,28	15.966.387,52
CAREIRO DA VÁRZEA	OD/BIO	2.815.000	2,6121	0,4363		2,6121	0,4363	7.353.020,17	1.228.105,55	6.124.914,62
CARVOEIRO	OD/BIO	62.000	2,6285	0,4373		2,6285	0,4373	162.967,00	27.109,93	135.857,06
CASTANHO	OD/BIO	11.474.000	2,6030	0,4359		2,6030	0,4359	29.867.331,96	5.001.264,55	24.866.067,41
CAVIANA	OD/BIO	468.000	3,4855	0,4373		3,4855	0,4373	1.631.214,00	204.636,28	1.426.577,72
COARI	OD/BIO	22.155.000	2,6193	0,4357		2,6193	0,4357	58.030.591,53	9.653.299,94	48.377.291,59
CUCUI	OD/BIO	309.000	3,9284	0,4373		3,9284	0,4373	1.213.875,60	135.112,41	1.078.763,19
FIRUNEPE	OD/BIO	6.063.000	2,8080	0,4346		2,8080	0,4346	17.024.904,00	2.635.216,26	14.389.687,74
ENVIRA	OD/BIO	2.885.000	3,0343	0,4346		3,0343	0,4346	8.753.955,50	1.253.933,52	7.500.021,99
ESTRÃO DO EQUADOR	OD/BIO	168.000	3,3273	0,4345		3,3273	0,4345	558.986,40	72.990,79	485.995,61
FEDUAL	OD/BIO	297.000	2,7045	0,4373		2,7045	0,4373	803.236,50	129.865,33	673.371,17
FONTE BOA	OD/BIO	4.933.000	2,6579	0,4373		2,6579	0,4373	13.111.420,70	2.156.988,78	10.954.431,92
HUMASA - ITACOATIARA	OD/BIO	860.000	2,5944	0,4352		2,5944	0,4352	2.231.223,11	374.294,61	1.856.928,50
HUMAITÁ	OD/BIO	14.668.000	2,6563	0,4358		2,6563	0,4358	38.962.753,44	6.391.730,73	32.571.022,71
IAUARETÊ	OD/BIO	402.000	3,5875	0,4373		3,5875	0,4373	1.442.175,00	175.777,36	1.266.397,64
IPIRANGA	OD/BIO	173.000	3,3498	0,4373		3,3498	0,4373	579.515,40	75.645,46	503.869,94
IPIXUNA	OD/BIO	2.060.000	3,1217	0,4346		3,1217	0,4346	6.430.702,00	895.356,34	5.535.345,66
ITACATIARA	OD/BIO	26.895.000	2,5944	0,4352		2,5944	0,4352	69.777.611,14	11.705.411,23	58.072.199,90
ITAMARATY	OD/BIO	1.471.000	2,7633	0,4346		2,7633	0,4346	4.064.814,30	639.353,97	3.425.460,33
ITAPIRANGA	OD/BIO	3.517.000	2,6476	0,4358		2,6476	0,4358	9.311.761,29	1.532.607,27	7.779.154,01
ITAPURU	OD/BIO	111.000	2,7445	0,4373		2,7445	0,4373	304.639,90	48.535,52	256.104,37
JACARE	OD/BIO	773.000	3,1217	0,4346		3,1217	0,4346	2.413.074,10	335.975,95	2.077.098,15
JAPURÁ	OD/BIO	231.000	2,6626	0,4373		2,6626	0,4373	615.060,60	101.006,37	514.054,23
JURUÁ	OD/BIO	1.937.000	2,6748	0,4346		2,6748	0,4346	5.181.087,52	841.895,60	4.339.191,92

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		LIMINAR	PREÇO APROVADO		CUSTO		
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS
LUTAL	OD/BIO	3.416.000	2,6663	0,4373				9.108.080,80	1.493.669,88	
LABREÁ	OD/BIO	9.563.000	2,8257	0,4373				27.072.169,06	4.181.488,65	
LIMOEIRO	OD/BIO	1.376.000	2,6626	0,4373				3.663.737,60	601.665,63	
MANAQUIRI	OD/BIO	4.461.000	2,6134	0,4365				11.658.524,47	1.947.266,99	
MANICORE	OD/BIO	8.261.000	2,6472	0,4373				21.868.519,20	3.612.180,08	
MARAA	OD/BIO	2.465.000	2,6526	0,4373				6.538.659,00	1.077.838,51	
MAUES	OD/BIO	12.788.000	2,6553	0,4358				33.956.034,53	5.573.381,25	
MOURA	OD/BIO	221.000	2,6285	0,4373				580.898,50	96.633,80	
MURITUBA	OD/BIO	114.000	2,6193	0,4373				298.600,20	49.847,34	
NHAMUNDÁ	OD/BIO	3.652.000	2,6550	0,4373				9.696.060,07	1.596.862,63	
NOVA OLINDA DO NORTE	OD/BIO	6.368.000	2,6196	0,4356				16.681.497,02	2.773.843,49	
NOVO AIRÃO	OD/BIO	4.464.000	2,6176	0,4356				11.684.829,05	1.944.543,81	
NOVO ARIPUANÁ	OD/BIO	5.136.000	2,6357	0,4361				13.536.955,20	2.239.775,93	
NOVO CEU	OD/BIO	2.325.000	2,5965	0,4360				6.036.827,87	1.013.773,81	
NOVO REMANSO	OD/BIO	5.337.000	2,6089	0,4358				13.923.562,45	2.326.117,49	
PALMEIRAS	OD/BIO	154.000	3,3273	0,4345				512.404,20	66.908,23	
PARAUÁ	OD/BIO	351.000	2,6131	0,4373				917.198,10	153.477,21	
PARINTINS	OD/BIO	50.593.000	2,6270	0,4360				132.910.060,89	22.058.182,64	
PAUINI	OD/BIO	2.383.000	2,9011	0,4373				6.913.321,30	1.041.983,43	
PEDRAS	OD/BIO	404.000	3,3024	0,4373				1.334.169,60	176.651,89	
RIO PRETO DA EVA	OD/BIO	12.785.000	2,5716	0,4357				32.877.866,25	5.570.560,56	
SACAMBÚ	OD/BIO	270.000	2,6000	0,4373				702.000,00	118.059,40	
SANTA LAZEL DO RIO NEGRO	OD/BIO	2.190.000	2,6425	0,4346				5.787.075,06	951.859,39	
SANTA RITA DO WELL	OD/BIO	797.000	2,6906	0,4373				2.144.408,20	348.493,83	
SANTANA DO UATUMÁ	OD/BIO	190.000	2,6243	0,4346				498.617,00	82.581,39	
SANTO ANTONIO DO IÇÁ	OD/BIO	3.716.000	2,6774	0,4373				9.949.218,40	1.624.847,01	
SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	OD/BIO	2.045.000	2,8548	0,4359				5.838.146,02	891.397,72	
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	OD/BIO	10.547.000	2,6717	0,4346				28.178.406,52	4.584.137,54	
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	OD/BIO	3.581.000	2,6906	0,4373				9.635.038,60	1.565.817,32	
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	OD/BIO	2.224.000	2,6068	0,4364				5.797.449,07	970.518,76	
SILVES	OD/BIO	2.096.000	2,6313	0,4359				5.515.100,00	913.747,01	
SUCUNDURI	OD/BIO	240.000	3,0880	0,4346				741.120,00	104.301,12	
TABATINGA	OD/BIO	15.631.000	2,7051	0,4373				42.283.418,08	6.834.764,21	
TAMANIKUÁ	OD/BIO	87.000	2,6748	0,4346				232.707,60	37.813,59	
TAPAUÁ	OD/BIO	4.493.000	2,7366	0,4373				12.295.543,80	1.964.595,82	
TEFE	OD/BIO	21.355.000	2,6403	0,4373				56.383.606,54	9.337.623,20	
TONANTINS	OD/BIO	2.619.000	2,6762	0,4373				7.008.967,80	1.145.176,08	
TUIUE	OD/BIO	453.000	3,0880	0,4346				1.398.864,00	196.868,36	
UARINÍ	OD/BIO	2.618.000	2,6442	0,4373				6.922.515,60	1.144.738,83	
URUCARÁ	OD/BIO	4.317.000	2,6599	0,4360				11.482.987,55	1.882.132,41	
URUCURITUBA	OD/BIO	3.785.000	2,6529	0,4360				10.041.397,44	1.650.223,00	
VILA AMAZÔNIA	OD/BIO	1.742.000	2,6220	0,4373				4.567.524,00	761.701,69	
VILA BITTENCOURT	OD/BIO	228.000	2,6626	0,4373				607.072,80	99.694,60	
VILA DE LINDÓIA	OD/BIO	1.083.000	2,6283	0,4373				2.846.464,37	473.549,33	
VILA DE URUCURITUBA	OD/BIO	214.000	2,6192	0,4373				560.508,80	93.572,96	
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS									1.070.156.098,60	174.214.577,93

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		LIMINAR	PREÇO APROVADO		CUSTO		
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS
UTE ANAMÁ	GN	2.000.000	1,4591	0,3302		1,4591	0,3302	2.918.200,00	660.400,00	269.933,50
UTE ANORI	GN	4.000.000	1,4591	0,3302		1,4591	0,3302	5.836.400,00	1.320.800,00	539.867,00
UTE CAAPIRANGA	GN	2.000.000	1,4591	0,3302		1,4591	0,3302	2.918.200,00	660.400,00	269.933,50
UTE CODAJÁS	GN	5.000.000	1,4591	0,3302		1,4591	0,3302	7.295.500,00	1.651.000,00	674.833,75
QUANTIDADE GN EM M³/PREÇOS GN EM R\$/M³									18.968.300,00	4.292.600,00
									174.214.577,93	895.941.520,67

DESPESAS ACESSÓRIAS - FRETE

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
------------	-------	------	--------------------	---------

AMAZONORTE CARGA EXPRESS	2.638.800,00		244.089,00	2.394.711,00
--------------------------	--------------	--	------------	--------------

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

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
------------	-------	------	--------------------	---------

CONTRATO CIGÁS	510.373.084,62		47.209.510,33	463.163.574,29
----------------	----------------	--	---------------	----------------

DESPESAS ACESSÓRIAS - RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
------------	-------	------	--------------------	---------

CIGÁS - USINAS AMAZONAS	930.962.104,75	130.334.694,67	86.113.994,69	714.513.415,40
CIGÁS - PIE	817.341.009,48	114.427.741,33	75.604.043,38	627.309.224,78
CIGÁS - TAKE	46.063.273,89		4.260.852,83	41.802.421,06
	1.794.366.388,12	244.762.435,99	165.978.890,90	1.383.625.061,23

O VALOR CIGÁS - TAKE CORRESPONDE A QUANTIDADE NÃO CONSUMIDA ATÉ QUE SE COMPLETE OS 80% DO TAKE-OR-PAY.

GERAÇÃO PRÓPRIA

ITEM	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
------	-------	------	--------------------	---------

ATIVOS PRÓPRIOS	213.618.394,63			213.618.394,63
QUOTA RGR	33.339.556,03			33.339.556,03
TFSEE	3.185.011,73			3.185.011,73
CFURH	5.556.000,00			5.556.000,00
ALUGUEL COM O&M				
ALUGUEL SEM O&M	172.164.774,94		15.925.241,68	156.239.533,25
O&M EQUIP. PRÓPRIO	71.020.945,13			71.020.945,13
	498.884.682,45		15.925.241,68	482.959.440,77

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
------------	-------	------	--------------------	---------

BREITENER TAMBAQUI	121.690.495,14	30.422.623,78	11.256.370,80	80.011.500,55
BREITENER JARAQUI	121.816.140,20	30.454.035,05	11.267.992,97	80.094.112,18
RIO AMAZONAS ENERGIA	127.996.461,80	31.999.115,45	11.839.672,72	84.157.673,63
MANAUARA	108.413.961,60	27.103.490,40	10.028.291,45	71.282.179,75
GERADORA AMAZONAS	113.086.083,12	28.271.520,78	10.460.462,69	74.354.099,65
BK ENERGIA	16.333.547,88	4.083.386,97	1.510.893,18	10.739.307,73
HERMASA	672.493,46	168.123,36	62.205,64	442.164,45
ELB DISTRIBUIÇÃO ACRE	1.840.174,80	460.043,70	170.216,17	1.209.914,93
	611.849.358,00	152.962.339,50	56.596.065,62	402.290.952,89

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO

	COMBUSTÍVEL	DA	CGP	CPEE	TOTAL
CTG	908.862.652,92	1.849.183.346,52	482.959.440,77	402.290.952,85	3.643.296.393,10

TRIBUTOS (REN 597/2013)

	COMBUSTÍVEL	DA	CGP	CPEE	TOTAL
TRIBUTOS	180.261.745,68	458.194.926,22	15.925.241,68	209.558.405,12	863.940.318,69

ENERGIA ELÉTRICA

PRÓPRIA TÉRMICA	1.554.464,000
PRÓPRIA HIDRÁULICA	
PRÓPRIA OUTRAS	43.723,000
CONTRATAÇÃO	7.266,000
IMPORTAÇÃO	
TOTAL - MWH	1.605.453,000

ACR - 2015

R\$/MWH	192,61
---------	--------

VALOR A DESCONTAR

DESCONTO ACR	309.226.302,33
--------------	----------------

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - VALOR LÍQUIDO

REEMBOLSO PREVISTO	3.334.070.090,77
--------------------	------------------

COMBUSTÍVEIS

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		LIMINAR	PREÇO APROVADO		CUSTO COM COMBUSTÍVEIS				
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO	
DISTRITO	OD/BIO	13.063.000	2.6926	0,4577		2.6926	0,4577	35.173.433,80	5.978.935,10	3.253.542,63	25.940.956,07	
FLORESTA OLIVEIRA	OD/BIO	3.501.000	2.6926	0,4577		2.6926	0,4577	9.426.792,60	1.602.407,70	871.978,32	6.952.406,58	
NOVO PARAÍSO	OD/BIO	4.219.000	2.6926	0,4577		2.6926	0,4577	11.360.079,40	1.931.036,30	1.050.807,34	8.378.235,76	
MONTE CRISTO	OD/BIO	46.817.000	2.6926	0,4577		2.6926	0,4577	126.059.454,20	21.428.140,90	11.660.499,51	92.970.813,79	
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS									182.019.760,00	30.940.520,00	16.836.827,80	134.242.412,20

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO

	COMBUSTÍVEL	CGP	CPEE	TOTAL
CTG	134.242.412,20		445.590.222,18	579.832.634,38

TRIBUTOS (REN 597/2013)

	COMBUSTÍVEL	CGP	CPEE	TOTAL
TRIBUTOS	47.777.347,80		45.418.287,11	93.195.634,91

ENERGIA ELÉTRICA

PRÓPRIA TÉRMICA	318.487,000
PRÓPRIA HIDRÁULICA	
PRÓPRIA OUTRAS	
CONTRATAÇÃO	741.640,000
IMPORTAÇÃO	
TOTAL - MWH	1.060.127,000

ACR - 2015

R\$/MWH	192,61
---------	--------

VALOR A DESCONTAR

DESCONTO ACR	204.191.061,47
--------------	----------------

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - VALOR LÍQUIDO

REEMBOLSO PREVISTO	375.641.572,91
--------------------	----------------

FUNDO SETORIAL CCC - CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - R\$

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015
BR ALCOA

COMBUSTÍVEIS

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO		
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E CORINS
BENEFICIAMENTO	OD/BIO	11.325.000	2,9760	0,4550	2,3470	2,3470	0,4550	26.579.775,00	5.152.875,00	2.458.629,19
PORTO	OD/BIO	2.369.000	2,9830	0,4560	2,3470	2,3470	0,4560	5.560.043,00	1.080.264,00	514.303,98
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS								32.139.818,00	6.233.139,00	2.972.933,17

VALOR TOTAL DA EMPRESA

	COMBUSTÍVEL
BR ALCOA	22.933.745,84

TRIBUTOS (REN 597/2013)

	COMBUSTÍVEL
BR ALCOA	9.206.072,17

FUNDO SETORIAL CCC - CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - R\$

COMBUSTÍVEIS

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015
ELETROBRAS ELETRONORTE

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO		
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	LÍQUIDO
SANTANA EXPANSÃO	OD/BIO		2,5442	0,4371	2,3530	2,3530	0,4371	-	-	-
SANTANA LM	OD/BIO		2,5442	0,4371	2,3530	2,3530	0,4371	-	-	-
SANTANA W	OD/BIO		2,5442	0,4371	2,3530	2,3530	0,4371	-	-	-
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS										

VALOR TOTAL DA EMPRESA

ELETROBRAS ELETRONORTE	COMBUSTÍVEL	-
------------------------	-------------	---

TRIBUTOS (REN 597/2013)

NÃO EXISTE PREVISÃO GTON

ELETROBRAS ELETRONORTE	COMBUSTÍVEL	-
------------------------	-------------	---

FUNDO SETORIAL CCC - CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - R\$

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015
AMAPARI

COMBUSTÍVEIS

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM		PREÇO APROVADO		CUSTO		
			TOTAL	ICMS	ICMS	ICMS	COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS LÍQUIDO
SERRA DO NAVIO	OD/BIO	32.503,000	2,6614	0,3194	2,3470	2,3470	2,3470	0,3194	76.284.541,00	10.380.418,10	7.056.320,04
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS									76.284.541,00	10.380.418,10	58.847.802,85
									76.284.541,00	10.380.418,10	58.847.802,85

DESPESAS ACESSÓRIAS - FRETE

UTE	FRETE
-----	-------

SERRA DO NAVIO	2.275.210,00
OFÍCIO SRG-359/2011	2.275.210,00

DESPESAS ACESSÓRIAS - RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO [TAKE-OR-PAY]

UTE	TAKE-OR-PAY	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
SERRA DO NAVIO	45.243.800,00	5.429.256,00	4.185.051,50	35.629.492,50
	45.243.800,00	5.429.256,00	4.185.051,50	35.629.492,50

VALOR TOTAL DA EMPRESA

	COMBUSTÍVEL	DA	TOTAL
AMAPARI	58.847.802,85	37.904.702,50	96.752.505,35

TRIBUTOS (REN 597/2013)

	COMBUSTÍVEL	DA	TOTAL
AMAPARI	17.436.738,15	9.614.307,50	27.051.045,65

FUNDO SETORIAL CCC - CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - R\$

COMBUSTÍVEIS

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015
JARI CELULOSE

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO			CUSTO		
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
MONTE DOURADO	OD/BIO	5.274,000	2.6311	0,4473	2,5040	2,5040	0,4473	13.206.096,00	2.358.991,64	1.271.563,88	9.625.540,48
SÃO MIGUEL	OD/BIO	207,000	2,6233	0,4460	2,5040	2,5040	0,4460	518.328,00	92.313,93	47.945,34	378.068,73
MUNGUBA	OD/BIO	7,000	2,6311	0,4473	2,5040	2,5040	0,4473	17.528,00	3.131,01	1.621,34	12.775,65
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS											
								17.528,00	3.131,01	1.621,34	12.775,65

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO			CUSTO		
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
JARI MUNGUBA TV	OC	271,000	1,6209	0,2756	1,3989	1,6745	0,2756	453.776,76	74.674,86	41.974,35	337.127,55
QUANTIDADE OC EM QUILOS/PREÇOS OC EM R\$/QUILOS/ADIÇÃO AO PREÇO APROVADO DE 11,67% MARGEM DE COMERCIALIZAÇÃO											
								453.776,76	74.674,86	41.974,35	337.127,55

DESPESAS ACESSÓRIAS - FRETE

UTE	FRETE
-----	-------

SÃO MIGUEL	20.240,00
	20.240,00

VALOR TOTAL DA EMPRESA

	COMBUSTÍVEL	FRETE	TOTAL
JARI CELULOSE	349.903,20	20.240,00	370.143,20

TRIBUTOS (REN 597/2013)

	COMBUSTÍVEL	FRETE	TOTAL
JARI CELULOSE	121.401,56		121.401,56

FUNDO SETORIAL CCC - CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - R\$

COMBUSTÍVEIS

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015
BREITENER TAMBAQUI

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM		PREÇO APROVADO		CUSTO		
			TOTAL	ICMS	ICMS	ICMS	COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS
TAMBAQUI	OD/BIO	3.017,000	2.0235	0,4144	2.3240	2,0235	0,4144	6.104.899,50	1.250.244,80	564.703,20	4.289.951,50
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS										564.703,20	4.289.951,50
CONSUMO = PAC 2014										564.703,20	4.289.951,50

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP SEM		PREÇO APROVADO		CUSTO		
			TOTAL	ICMS	ICMS	ICMS	COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS
TAMBAQUI	OC										
QUANTIDADE OC EM QUILOS/PREÇOS OC EM R\$/QUILOS/ADIÇÃO AO PREÇO APROVADO DE 11,67% MARGEM DE COMERCIALIZAÇÃO											

DESPESAS ACESSÓRIAS - RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

UTE	TAKE-OR-PAY	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
TAMBAQUI	894.148,56		82.708,74	811.439,82
	894.148,56		82.708,74	811.439,82

VALOR TOTAL DA EMPRESA

	COMBUSTÍVEL	DA	TOTAL
BREITENER TAMBAQUI	4.289.951,50	811.439,82	5.101.391,31
	4.289.951,50	811.439,82	5.101.391,31

TRIBUTOS (REN 597/2013)

	COMBUSTÍVEL	DA	TOTAL
BREITENER TAMBAQUI	1.814.948,00	82.708,74	1.897.656,75
	1.814.948,00	82.708,74	1.897.656,75

FUNDO SETORIAL CCC - CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - R\$

COMBUSTÍVEIS

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015
BREITENER JARAQUI

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM		PREÇO APROVADO		CUSTO		
			TOTAL	ICMS	ICMS	ICMS	COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS LÍQUIDO
JARAQUI	OD/BIO										
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS											

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP SEM		PREÇO APROVADO		CUSTO		
			TOTAL	ICMS	ICMS	ICMS	COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS LÍQUIDO
JARAQUI	OC	2.038.000	1.7256	0,3534	1.3989	1,7523	0,3534	3.571.187,40	720.229,20	330.334,83	2.520.623,37
QUANTIDADE OC EM QUILOS/PREÇOS OC EM R\$/QUILOS/ADIÇÃO AO PREÇO APROVADO DE 11,67% MARGEM DE COMERCIALIZAÇÃO CONSUMO = PAC 2014											

DESPESAS ACESSÓRIAS - RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO [TAKE-OR-PAY]

UTE	TAKE-OR-PAY	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
JARAQUI	899.570,88	83.210,31	816.360,57	816.360,57
	899.570,88	83.210,31	816.360,57	816.360,57

VALOR TOTAL DA EMPRESA

COMBUSTÍVEL	DA	TOTAL
BREITENER JARAQUI	2.520.623,37	3.336.983,94
	2.520.623,37	3.336.983,94

TRIBUTOS (REN 597/2013)

COMBUSTÍVEL	DA	TOTAL
BREITENER JARAQUI	1.050.564,03	1.133.774,34
	1.050.564,03	1.133.774,34

FUNDO SETORIAL CCC - CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - R\$

COMBUSTÍVEIS

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015
RIO AMAZONAS

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		LIMINAR	PREÇO APROVADO		CUSTO	
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	PIS/PASEP E COFINS
CRISTIANO ROCHA	OC	14.913.000	2.0790	0,3534		2,0790	0,3534	31.004.127,00	2.867.881,75
QUANTIDADE OC EM QUILOS/PREÇOS OC EM R\$/QUILOS/ADIÇÃO AO PREÇO APROVADO DE 11,67% MARGEM DE COMERCIALIZAÇÃO									
CONSUMO = PAC 2014								31.004.127,00	2.867.881,75
									22.865.991,05

VALOR TOTAL DA EMPRESA

	COMBUSTÍVEL
RIO AMAZONAS	22.865.991,05

TRIBUTOS (REN 597/2013)

	COMBUSTÍVEL
RIO AMAZONAS	8.138.135,95

FUNDO SETORIAL CCC - CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - R\$

COMBUSTÍVEIS

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2013
MANAUARA

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO	
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	LÍQUIDO
MANAUARA	OC	11.883.000	2.0790	0,3534	1,3989	1,7523	0,3534	20.822.580,90	14.697.039,97
QUANTIDADE OC EM QUILOS/PREÇOS OC EM R\$/QUILOS/ADIÇÃO AO PREÇO APROVADO DE 11,67% MARGEM DE COMERCIALIZAÇÃO									
CONSUMO = PAC 2014									
								20.822.580,90	14.697.039,97

VALOR TOTAL DA EMPRESA

	COMBUSTÍVEL
MANAUARA	14.697.039,97

TRIBUTOS (REN 597/2013)

	COMBUSTÍVEL
MANAUARA	6.125.540,93

FUNDO SETORIAL CCC - CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - R\$

COMBUSTÍVEIS

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015
GERADORA DO AMAZONAS

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		LIMINAR	PREÇO APROVADO		CUSTO		
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	LÍQUIDO
PONTA NEGRA	OC	11.776.000	2,0790	0,3534		2,0790	0,3534	24.482.304,00	4.161.638,40	18.056.052,48
QUANTIDADE OC EM QUILOS/PREÇOS OC EM R\$/QUILOS								24.482.304,00	4.161.638,40	18.056.052,48
CONSUMO = PAC 2014										

VALOR TOTAL DA EMPRESA

COMBUSTÍVEL
GERADORA DO AMAZONAS 18.056.052,48

TRIBUTOS (REN 597/2013)

COMBUSTÍVEL
GERADORA DO AMAZONAS 6.426.251,52

Plano Anual de Custos – 2015

Informações Complementares

Saldo Financeiro

O saldo da conta corrente bancária para as movimentações do Fundo é de R\$ 129.845.762,82, posição em 30/09/2014.

Na tabela a seguir são apresentadas todas as movimentações da conta no período 01/10/2013 até 30/09/2014.

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015 - FUNDO SETORIAL CCC - MOVIMENTAÇÃO FINANCEIRA OUT/2013 - SET/2014

VALORES EM REAIS

FUNDO SETORIAL CCC ISOLADOS - MOVIMENTAÇÃO

BB AG 3064-3 C/C 420002-0	2013				2014							
	OUT	NOV	DEZ	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET
SALDO INICIAL	10.700.748,07	1.910.475,40	2.309.573,85	1.224.959,87	4.012.033,04	16.668.023,66	22.281.702,11	49.042.152,33	49.941.662,88	2.622.044,70	8.534.064,86	1.076.994,99
RECEITAS	769.481.851,69	63.257.589,16	284.654.127,56	9.359.299,40	25.080.212,11	24.121.412,01	27.027.617,77	24.271.523,18	705.853.436,50	588.331.585,27	569.582.512,66	801.599.594,04
TRANSFERÊNCIA FUNDO CDE	758.000.000,00	53.000.000,00	272.500.000,00						682.122.517,57	587.016.920,56	568.600.000,00	655.960.000,00
DISTRIBUIDORAS							2.759.522,94	394.265,14				
TRANSMISSORAS												
PERMISSONARIAS												
PARCELAMENTOS	11.931.298,97	10.235.733,95	12.144.502,91	9.350.567,82	24.910.142,50	23.972.256,46	23.949.431,28	23.518.206,33	23.493.078,17	1.290.009,23	992.929,84	145.285.632,33
APLICAÇÕES FINANCEIRAS	(924.710,15)	21.855,21	9.624,65	8.731,58	170.069,61	149.155,55	318.663,55	359.051,71	237.840,76	24.655,48	(10.417,18)	353.961,71
OUTRAS	475.262,87											
TRANSFERÊNCIA C/C												
DESPESAS	778.272.124,36	62.898.490,71	285.738.741,54	6.572.226,23	12.424.221,49	18.507.733,56	267.167,55	23.372.012,63	753.173.054,68	582.419.565,11	577.039.582,53	672.830.826,21
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	768.857.112,68	54.337.083,20	285.720.938,37						742.634.931,10	582.419.565,11	577.039.582,53	502.618.980,71
SUB-ROGAÇÃO	9.415.011,68	5.992.183,86	17.803,17	6.572.226,23	12.424.221,49	18.507.733,56	267.167,55	23.372.012,63	10.538.123,58			170.211.845,50
OUTRAS												
TRANSFERÊNCIA C/C		2.529.223,65										
SALDO FINAL	1.910.475,40	2.309.573,85	1.224.959,87	4.012.033,04	16.668.023,66	22.281.702,11	49.042.152,33	49.941.662,88	2.622.044,70	8.534.064,86	1.076.994,99	129.845.762,82

Plano Anual de Custos – 2015

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 30/09/2014.

O débito classificado como inadimplência (aberto) é da empresa CGE, da ordem de R\$ 142.829.774,23.

O débito suspenso face ação judicial monta a R\$ 67.501.885,56, relacionado à Eletrobras Distribuição Rondônia.

Foi retirado o valor indicado para a Eletrobras Eletronorte em razão de o mesmo ter sido excluído da base em 17/10/2014, fato comunicado à ANEEL pela área competente da Eletrobras.

ANEXO I

30/09/2014

30/09/2014

REGISTRO NO CADASTRO DE INADIMPLENTES FINAL (em vigor)

DADOS DO CREDOR		CENTRAIS ELÉTRICAS BRASILEIRAS S.A. - ELETROBRAS		TELEFONE/CONTATO:		CNPJ:	
RAZÃO SOCIAL		MUNICÍPIO:		UF:		RJ	
REPRESENTANTE LEGAL/PROCURADOR:		Rio de Janeiro		Denise Cunha D'Angelo Palácio		CPF:	
DADOS DEVEADOR		NOME/RAZÃO SOCIAL		NATUREZA DO DÉBITO		MÊS DE COMPETÊNCIA	
						</	

REGISTRO NO CADASTRO DE INADIMPLENTES (em situação judicial)

01-DADOS DO CREDOR		CENTRAIS ELÉTRICAS BRASILEIRAS S.A. - ELETROBRAS		UF: RJ		TELEFONE CONTATO:		CPF: 750.750.027-15		CNPJ:		(21) 2514-2465									
RAZÃO SOCIAL		Rio de Janeiro																			
REPRESENTANTE LEGAL/PROCURADOR:																					
02-REGISTROS																					
DADOS DEVEDOR		NOMERAZÃO SOCIAL		CNPJ		NATUREZA DO DÉBITO		MÊS DE COMPETÊNCIA		DATA DE VENCIMENTO		PRINCIPAL		VALOR DO DÉBITO		ACRÉSCIMOS		TOTAL		TIPO DE INFORMAÇÃO	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		jan/09		20/01/09		13.787.619,80		0,00		13.787.619,80		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		fev/09		20/02/09		13.919.743,48		0,00		13.919.743,48		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		mar/09		20/03/09		14.027.565,92		0,00		14.027.565,92		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		abr/09		20/04/09		14.149.989,97		0,00		14.149.989,97		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		mai/09		20/05/09		14.256.855,54		0,00		14.256.855,54		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		jun/09		20/06/09		14.353.061,63		0,00		14.353.061,63		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		jul/09		20/07/09		14.575.284,74		0,00		14.575.284,74		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		ago/09		20/08/09		14.548.892,73		0,00		14.548.892,73		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		set/09		20/09/09		14.638.261,31		0,00		14.638.261,31		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		out/09		20/10/09		14.773.759,30		0,00		14.773.759,30		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		nov/09		20/11/09		14.811.238,48		0,00		14.811.238,48		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		dez/09		20/12/09		14.894.537,63		0,00		14.894.537,63		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		jan/10		20/01/10		14.986.192,24		0,00		14.986.192,24		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		fev/10		20/02/10		15.069.486,73		0,00		15.069.486,73		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		mar/10		20/03/10		15.144.431,30		0,00		15.144.431,30		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		abr/10		20/04/10		15.240.272,66		0,00		15.240.272,66		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		mai/10		20/05/10		15.324.241,25		0,00		15.324.241,25		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		jun/10		20/06/10		15.418.984,82		0,00		15.418.984,82		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		jul/10		20/07/10		15.518.925,04		0,00		15.518.925,04		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		ago/10		20/08/10		15.627.497,00		0,00		15.627.497,00		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		set/10		20/09/10		15.739.496,22		0,00		15.739.496,22		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		out/10		20/10/10		15.846.383,04		0,00		15.846.383,04		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		nov/10		20/11/10		15.948.169,48		0,00		15.948.169,48		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		dez/10		20/12/10		16.049.935,88		0,00		16.049.935,88		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		jan/11		20/01/11		16.167.063,28		0,00		16.167.063,28		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		fev/11		20/02/11		16.275.797,90		0,00		16.275.797,90		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.		00.357.038/0001-16		PARCELAMENTO CNIS CCC		mar/11		20/03/11		16.382.210,85		0,00		16.382.210,85		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		jan/09		20/01/09		1.662.054,54		0,00		1.662.054,54		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		fev/09		20/02/09		1.677.981,53		0,00		1.677.981,53		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		mar/09		20/03/09		1.690.979,29		0,00		1.690.979,29		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		abr/09		20/04/09		1.705.737,13		0,00		1.705.737,13		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		mai/09		20/05/09		1.718.498,99		0,00		1.718.498,99		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		jun/09		20/06/09		1.730.216,78		0,00		1.730.216,78		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		jul/09		20/07/09		1.757.002,68		0,00		1.757.002,68		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		ago/09		20/08/09		1.764.350,03		0,00		1.764.350,03		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		set/09		20/09/09		1.784.358,03		0,00		1.784.358,03		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		out/09		20/10/09		1.774.903,30		0,00		1.774.903,30		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		nov/09		20/11/09		1.795.448,57		0,00		1.795.448,57		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		dez/09		20/12/09		1.795.490,03		0,00		1.795.490,03		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		jan/10		20/01/10		1.806.538,70		0,00		1.806.538,70		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		fev/10		20/02/10		1.816.579,59		0,00		1.816.579,59		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		mar/10		20/03/10		1.825.613,93		0,00		1.825.613,93		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		abr/10		20/04/10		1.837.167,30		0,00		1.837.167,30		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		mai/10		20/05/10		1.847.289,46		0,00		1.847.289,46		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		jun/10		20/06/10		1.856.710,50		0,00		1.856.710,50		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		jul/10		20/07/10		1.870.757,38		0,00		1.870.757,38		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		ago/10		20/08/10		1.883.845,99		0,00		1.883.845,99		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		set/10		20/09/10		1.897.347,15		0,00		1.897.347,15		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		out/10		20/10/10		1.910.232,02		0,00		1.910.232,02		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		nov/10		20/11/10		1.922.500,85		0,00		1.922.500,85		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		dez/10		20/12/10		1.934.769,68		0,00		1.934.769,68		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		jan/11		20/01/11		1.948.889,02		0,00		1.948.889,02		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		fev/11		20/02/11		1.961.596,64		0,00		1.961.596,64		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		mar/11		20/03/11		1.974.824,39		0,00		1.974.824,39		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		abr/11		20/04/11		1.988.815,73		0,00		1.988.815,73		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		mai/11		20/05/11		2.001.598,43		0,00		2.001.598,43		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		jun/11		20/06/11		2.015.604,21		0,00		2.015.604,21		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		jul/11		20/07/11		2.031.140,00		0,00		2.031.140,00		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		ago/11		20/08/11		2.045.892,25		0,00		2.045.892,25		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		set/11		20/09/11		2.062.178,45		0,00		2.062.178,45		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		out/11		20/10/11		2.076.453,60		0,00		2.076.453,60		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		nov/11		20/11/11		2.089.899,68		0,00		2.089.899,68		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC		dez/11		20/12/11		2.102.979,29		0,00		2.102.979,29		1		1		0,00	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDONIA S.A.		05.914.650/0001-66		PARCELAMENTO CNIS CCC						57.501.855,56		407.422.982,98		407.422.982,98		57.501.855,56		407.422.982,98		407.422.982,98	

Plano Anual de Custos – 2015

Informações Complementares

Direitos

São direitos do Fundo os recebíveis referentes a débitos com quotas já parceladas ou relativos a subsídios considerados posteriormente como indevidos. Esses valores montam a R\$ 125.622.703,04 e estão detalhados no Quadro a seguir.

Pode-se também registrar como direito do Fundo a eventual recuperação de Tributos reembolsados e posteriormente recuperados pela beneficiária. O valor, se houver, será apurado pela ANEEL e retornará ao caixa do Fundo.

Considerando que ao longo de 2013 e de 2014 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*, caso a Aneel venha a determinar essa aplicação com indicação de retroatividade, o valor resultante poderá ser considerado como um direito do Fundo.

FUNDO SETORIAL CCC - DIREITOS - R\$

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015

BENEFICIÁRIAS		VALOR	DESCRIÇÃO
CEMAT		3.670.294,71	OFÍCIO ANEEL Nº 741-SRG/2011 - DEVOLUÇÃO DE COMBUSTÍVEL
CELPA		12.023.263,32	PLANO DE RECUPERAÇÃO
CEMAT		51.558.941,91	TERMO DE CONFISSÃO E REPACTUAÇÃO DE DÍVIDA - ASSINADO EM 30/06/2014
CAIUA		16.687.121,01	TERMO DE CONFISSÃO E REPACTUAÇÃO DE DÍVIDA - ASSINADO EM 30/06/2014
CELTINS		15.543.592,40	TERMO DE CONFISSÃO E REPACTUAÇÃO DE DÍVIDA - ASSINADO EM 30/06/2014
BRAGANTINA		14.485.312,75	TERMO DE CONFISSÃO E REPACTUAÇÃO DE DÍVIDA - ASSINADO EM 30/06/2014
NACIONAL		744.623,32	TERMO DE CONFISSÃO E REPACTUAÇÃO DE DÍVIDA - ASSINADO EM 30/06/2014
VALE PARANAPANEMA		10.909.553,62	TERMO DE CONFISSÃO E REPACTUAÇÃO DE DÍVIDA - ASSINADO EM 30/06/2014
TOTAL		125.622.703,04	

Plano Anual de Custos – 2015

Informações Complementares

Obrigações

Registramos valores da ordem de R\$ 4.301.916.799,15 que serão repassados na medida em que o fato impediante seja levantado ou que seja aportado o recurso necessário.

O valor acima corresponde ao conjunto de Obrigações que podem ser segregados da forma:

- a. R\$ 2.841.711.824,50 referem-se a compromissos do ciclo anterior até setembro (ou ciclos anteriores) que face algum motivo não foram liberados e estão considerados como Obrigações para 2015 uma vez que ao final do mês de outubro, quando do fechamento deste Plano, não termos recebido indicativo de que poderão ser finalizados ainda no exercício do PAC 2014.

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, cerca de 1,170 bilhão de reais, que estava relacionado no PAC 2014 mas que face a ausência de aporte financeiro não foi realizado.

Os valores estão listados por beneficiário em tabela a seguir.

- b. R\$ 1.319.114.458,26 referem-se aos valores a serem transferidos para os beneficiários a título de Tributos (ICMS e PIS/PASEP e COFINS) do período 2009 até 2013, conforme REN 597/2013. O valor é parcial, haja vista algumas empresas estarem ainda em processo de apuração.

Os valores estão listados por beneficiário em tabela a seguir.

- c. R\$ 141.090.516,40 refletem a necessidade de captação para transferência para a conta corrente mantida para quitação futura dos valores do Passivo do Fundo.

FUNDO SETORIAL CCC - OBRIGAÇÕES - R\$

DETALHAMENTO DAS OBRIGAÇÕES DE 2014 OU DE ANOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015

BENEFICIÁRIAS	VALOR	DESCRIÇÃO
CEA	20.000.000,00	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - CTG
CERR	23.329.893,36	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - CTG
CELPA	83.620.947,97	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - CTG
CEMAT	6.002.136,73	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - CTG
CELPE	3.483.046,78	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - CTG
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	863.188.281,06	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - CTG
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE	18.242.192,79	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - CTG
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	1.631.004.001,80	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - CTG + TERMONORTE II
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	31.459.067,81	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - CTG
BREITENER TAMBAQUI	147.936,50	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - CTG
BREITENER JARAQUI	145.601,46	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - CTG
MANAUARA	5.555.437,11	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - CTG
RIO AMAZONAS	8.133.558,36	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - CTG
GERADORA DO AMAZONAS	3.993.856,28	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - CTG
AMAPARI	207.417,21	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - CTG
JARI	2.192.554,28	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - CTG
ELETROBRAS ELETRONORTE	96.784.315,23	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - CTG
BR ALCOA	5.594.066,71	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - CTG
COELBA - LT ILHA GRADE CAMAMÚ	88.056,90	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - SUB-ROGAÇÃO
CELPA - LT MARAJÓ	14.437.075,11	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - SUB-ROGAÇÃO
CEMAT - LT COMODORO	783.533,34	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - SUB-ROGAÇÃO
CEMAT - LT JURUENA	2.767.935,53	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - SUB-ROGAÇÃO
GUASCOR DO BRASIL - EFICIENTIZAÇÃO VISTA ALEGRE	177.895,15	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - SUB-ROGAÇÃO
GUASCOR DO BRASIL - EFICIENTIZAÇÃO MONTE ALEGRE		
CURUÁ ENERGIA - PCH SALTO CURUÁ	7.653.625,76	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - SUB-ROGAÇÃO
PARANATINGA ENERGIA - PCH PARANATINGA II	6.996.402,71	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - SUB-ROGAÇÃO
RIO DO SANGUE ENERGIA - PCH G. DA JARARACA	5.722.988,56	SUBSÍDIOS DE 2014 ATÉ SETEMBRO OU PERÍODOS ANTERIORES NÃO LIBERADOS - SUB-ROGAÇÃO
TOTAL	2.841.711.824,50	

FUNDO SETORIAL CCC - OBRIGAÇÕES - R\$
DETALHAMENTO DOS TRIBUTOS 2009/2013 CONFORME REN 597/2013

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2015

BENEFICIÁRIAS	ICMS		PIS/PASEP E COFINS		TOTAL	
	DEVIDO	DEVIDO CORRIGIDO	DEVIDO	DEVIDO CORRIGIDO	DEVIDO	DEVIDO CORRIGIDO
DISTRIBUIDORAS	CEA	87.256.545,54	92.021.249,60	-	87.256.545,54	92.021.249,60
	CELPA	14.117.664,17	15.353.725,82	-	14.117.664,17	15.353.725,82
	CELPE				-	-
	CEMAT				-	-
	CERR				-	-
	ELB AMAZONAS ENERGIA	620.423.137,46	718.946.202,80	285.545.956,62	325.278.775,05	905.969.094,08
	ELB DISTR ACRE				-	-
GERADORAS	ELB DISTR RONDÔNIA	27.175.940,21	27.343.442,35	96.464.172,99	107.475.046,33	123.640.113,20
	ELB DISTR RORAIMA				-	-
	AMAPARI	1.530.640,69	1.951.313,28	9.764.093,95	10.925.524,67	11.294.734,64
	BR ALCOA				-	-
	BREITENER JARAQUI	-	-	2.918.884,38	3.165.273,34	2.918.884,38
	BREITENER TAMBAQUI	-	-	2.187.401,55	2.293.476,96	2.187.401,55
	ELETOBRAS ELETRONORTE				-	-
	GERA	-	-	13.238.919,18	14.360.428,05	13.238.919,18
	JARI				-	-
	MANAUARA				-	-
	RIO AMAZONAS				-	-
	TOTAL	750.503.928,07	855.615.933,85	410.119.428,67	463.498.524,40	1.160.623.356,74
						1.319.114.458,25

RN 597/2013 - § 12 Excepcionalmente para o período compreendido entre os meses de competência de agosto de 2009 até dezembro de 2013, o agente beneficiário deve apresentar à Eletrobras, para fins de reembolso efetivo dos valores acumulados neste período, tabela com colunas que demonstrem, mês a mês, pelo menos as seguintes informações: montantes de créditos constituídos (total e passível de transferência nos termos desta Resolução), montante recuperado, montante devido para reembolso pelo fundo CCC (em valores nominais e corrigidos pelo IPCA).

Plano Anual de Custos – 2015

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 2015 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\$ 16.947.287,99, em 30/09/2014. A esse valor deve ser adicionado o montante de R\$ 141.090.516,40, que foi emprestado para a c/c ordinária de movimentos do Fundo e que será devolvida tão logo ocorra o aporte necessário.

Plano Anual de Custos – 2015

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, exceto para as empresas detentoras de liminares contra a Resolução Normativa nº 427/2011;

Movimentação Financeira, estimativa do custo das Sub-rogações, estimativa de valor previsto dos Custos Fixos dos Ativos Próprios e apuração dos Direitos e das Obrigações – DFT/DFTG Eletrobras;

Inadimplências – DFG/DFGC Eletrobras;

Todas as demais informações – Agentes beneficiários do Fundo.

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