



# **FUNDO SETORIAL CCC**

## **PLANO ANUAL DE CUSTOS**

### **2016**

**DIRETORIA FINANCEIRA E DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES**

**OUTUBRO/2015**

## **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 – 2016**

### **Custo Total do PAC**

O PAC apresenta uma previsão do valor a ser coberto pelo Fundo em um determinado ciclo anual, sendo para 2016 estimado em **R\$ 6.655.907.652,54**.

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 diversos outros empenhos, listados no item Obrigações.

### **Custo Total da Geração e de seus Tributos Associados**

O Custo Total da Geração - CTG resulta da aplicação da equação contida no artigo 2º da Resolução Normativa nº 427/2011, com a aplicação do Fator de Corte de Perdas Regulatórias, sendo previstos **R\$ 5.314.369.194,22** para essa rubrica, ex Tributos, sendo que estes montam a **R\$ 1.270.155.106,06**, totalizando **R\$ 6.584.524.300,29**.

### **Custo dos Empreendimentos Sub-rogados**

Os custos das Sub-rogações que já eram alvo de reembolso no ano de 2015 foram projetados para 2016, sendo previsto para essa cobertura o valor total de **R\$ 71.383.352,26**.

A seguir, são apresentadas tabelas com o detalhamento desses valores.



FUNDO SETORIAL CCC - CUSTO TOTAL - R\$

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2016

BENEFICIÁRIAS	VALOR DO SUBSÍDIO CTG			SUB-ROGAÇÃO	TOTAL
	SEM TRIBUTOS	TRIBUTOS	COM TRIBUTOS		
BR ALCOA	27.564.747,86	10.839.446,15	38.404.194,00		38.404.194,00
BREITENER JARAQUI	1.393.699,75	224.754,57	1.618.454,32		1.618.454,32
BREITENER TAMBAQUI	2.710.833,96	774.614,86	3.485.448,82		3.485.448,82
CEA	95.860.477,52	1.060.482,60	96.920.960,12		96.920.960,12
CELPA	285.285.797,32	98.626.875,58	383.912.672,90	56.787.032,03	440.699.704,94
CELPE	38.195.765,03	2.521.312,32	40.717.077,35		40.717.077,35
CEMAT	12.645.967,06	2.300.027,25	14.945.994,31	2.834.579,46	17.780.573,77
CERR	8.499.291,99	4.894.185,50	13.393.477,49		13.393.477,49
COELBA				336.819,79	336.819,79
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	3.749.458.257,61	894.633.925,90	4.644.092.183,50		4.644.092.183,50
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE	147.585.149,68	26.200.893,55	173.786.043,23		173.786.043,23
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	488.483.445,43	63.171.871,96	551.655.317,39		551.655.317,39
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	399.208.011,06	141.657.544,04	540.865.555,10		540.865.555,10
GERA	23.590.678,20	9.981.236,00	33.571.914,20		33.571.914,20
GUASCOR DO BRASIL				984.413,34	984.413,34
JARI CELULOSE	329.936,61	127.609,69	457.546,29		457.546,29
MANAUARA	12.093.473,09	5.500.717,55	17.594.190,64		17.594.190,64
PARANATINGA ENERGIA				10.440.507,64	10.440.507,64
RIO AMAZONAS	21.463.662,07	7.639.608,53	29.103.270,60		29.103.270,60
<b>TOTAL</b>	<b>5.314.369.194,22</b>	<b>1.270.155.106,06</b>	<b>6.584.524.300,29</b>	<b>71.383.352,26</b>	<b>6.655.907.652,54</b>



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

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2016

BENEFICIÁRIAS	COMBUSTÍVEL	DESPESAS ACESSÓRIAS AOS COMBUSTÍVEIS	CUSTO DA GERAÇÃO PRÓPRIA	CONTRATAÇÃO POTÊNCIA E ENERGIA	CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	DESCONTO ACR	VALOR DO SUBSÍDIO CTG	NÍVEL EFICIENTE DE PERDAS¹		VALOR LÍQUIDO DO SUBSÍDIO CTG
								%	REDUÇÃO	
CEA	4.707.383,40		1.006.309,62	106.798.663,52	112.512.356,54	12.761.599,50	99.750.757,04	96,10	3.890.279,52	95.860.477,52
CEIPA	278.536.293,72		53.959.329,06	91.705.379,70	424.201.002,48	128.261.378,70	295.939.623,78	96,40	10.653.826,46	285.285.797,32
CELPE	10.292.884,38	9.270.486,75	24.550.938,80		44.114.309,93	5.336.883,50	38.777.426,43	98,50	581.661,40	38.195.765,03
CEMAT	8.404.040,35	2.931.404,00	3.851.887,93		15.187.332,28	2.516.022,60	12.671.309,68	99,80	25.342,62	12.645.967,06
CERR	11.786.558,00	1.422.621,01	10.356.125,58	56.581.000,00	80.146.304,59	71.491.221,10	8.655.083,49	98,20	155.791,50	8.499.291,99
ELB AMAZONAS ENERGIA	1.094.059.769,31	2.147.449.985,46	582.826.816,52	819.869.105,82	4.644.205.677,11	482.764.769,67	4.161.440.907,45	90,10	411.982.649,84	3.749.458.257,61
ELB DISTRIBUIÇÃO ACRE	29.046.349,77			194.963.569,14	224.009.918,91	70.595.002,40	153.414.916,51	96,20	5.829.766,83	147.585.149,68
ELB DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	1.213.786,46		104.953,86	613.563.915,24	614.882.655,57	99.060.643,50	515.822.012,07	94,70	27.338.566,64	488.483.445,43
ELB DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	257.087.970,42			492.028.411,46	749.116.381,89	343.004.468,30	406.111.913,59	98,30	6.903.902,53	399.208.011,06
BR ALCOA	27.564.747,86				27.564.747,86		27.564.747,86			27.564.747,86
BREITENER JARAQUI	494.128,87	899.570,88			1.393.699,75		1.393.699,75			1.393.699,75
BREITENER TAMBAQUI	1.816.685,40	894.148,56			2.710.833,96		2.710.833,96			2.710.833,96
GERA	23.590.678,20				23.590.678,20		23.590.678,20			23.590.678,20
JARI CELULOSE	329.936,61				329.936,61		329.936,61			329.936,61
MANAUARA	12.093.473,09				12.093.473,09		12.093.473,09			12.093.473,09
RIO AMAZONAS	21.463.662,07				21.463.662,07		21.463.662,07			21.463.662,07
<b>TOTAL</b>	<b>1.782.488.347,91</b>	<b>2.162.868.216,66</b>	<b>676.656.361,36</b>	<b>2.375.510.044,89</b>	<b>6.997.522.970,83</b>	<b>1.215.791.989,27</b>	<b>5.781.730.981,56</b>		<b>467.361.787,33</b>	<b>5.314.369.194,22</b>

¹DESPACHO nº 3.552/2015 - FATOR DE CORTE DE PERDAS REGULATÓRIAS

**FUNDO SETORIAL CCC - OBRIGAÇÕES - R\$**  
**DETALHAMENTO DOS TRIBUTOS 2016**

**PLANO ANUAL DE CUSTOS 2016**

BENEFICIÁRIAS	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	TOTAL A TRANSFERIR
CEA	1.060.482,60	-	1.060.482,60
CELPA	55.256.534,80	43.370.340,78	98.626.875,58
CELPE	2.440.699,62	80.612,70	2.521.312,32
CEMAT	1.309.901,00	990.126,25	2.300.027,25
CERR	4.749.180,00	145.005,50	4.894.185,50
ELB AMAZONAS ENERGIA	531.416.184,98	363.217.740,92	894.633.925,90
ELB DISTRIBUIÇÃO ACRE	6.328.573,83	19.872.319,72	26.200.893,55
ELB DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	461.536,40	62.710.335,56	63.171.871,96
ELB DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	59.260.955,89	82.396.588,15	141.657.544,04
BR ALCOA	7.287.058,20	3.552.387,95	10.839.446,15
BREITENER JARAQUI	158.257,85	66.496,72	224.754,57
BREITENER TAMBAQUI	534.919,59	239.695,27	774.614,86
GERA	6.875.833,94	3.105.402,06	9.981.236,00
JARI CELULOSE	85.286,65	42.323,03	127.609,69
MANAUARA	3.873.254,91	1.627.462,63	5.500.717,55
RIO AMAZONAS	4.947.556,00	2.692.052,53	7.639.608,53
<b>TOTAL</b>	<b>686.046.216,27</b>	<b>584.108.889,79</b>	<b>1.270.155.106,06</b>

**FUNDO SETORIAL CCC - SUB-ROGAÇÕES - R\$**

**PLANO ANUAL DE CUSTOS 2016**

TIPO/BENEFICIÁRIAS	EMPREENDIMENTO	SUBSÍDIO PREVISTO
<b>LINHA DE TRANSMISSÃO</b>		
COELBA	ILHA GRANDE CAMAMÚ	<b>59.958.431,28</b>
CELPA	MARAJÓ	336.819,79
CELPA	CALHA NORTE	53.339.796,92
CEMAT	COMODORO	3.447.235,11
<b>EFICIENTIZAÇÃO</b>		2.834.579,46
GUASCOR DO BRASIL	VISTA ALEGRE	<b>984.413,34</b>
		984.413,34
<b>PEQUENA CENTRAL HIDRELÉTRICA</b>		<b>10.440.507,64</b>
PARANATINGA ENERGIA	PARANATINGA II	10.440.507,64
<b>TOTAL</b>		<b>71.383.352,26</b>



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

COMBUSTÍVEIS

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2016
BR ALCOA

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO		
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	LÍQUIDO
BENEFICIAMENTO	OD/BIO	11.774.000	3.2450	0,5163	2.7210	2.7210	0,5163	32.037.054,00	6.078.916,20	22.994.710,31
PORTO	OD/BIO	2.340.000	3,2450	0,5163	2,7210	2,7210	0,5163	6.367.140,00	1.208.142,00	4.570.037,55
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS									7.287.058,20	27.564.747,86

VALOR TOTAL DA EMPRESA

	COMBUSTÍVEL
BR ALCOA	27.564.747,86

TRIBUTOS

	COMBUSTÍVEL	PIS/PASEP E COFINS	TOTAL
BR ALCOA	10.839.446,15	3.552.387,95	10.839.446,15

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

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2016
<b>BREITENER JARAQUI</b>

COMBUSTÍVEIS

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

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO		
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	LÍQUIDO
JARAQUI	OC	407.461	2,2848	0,3884	1,3759	1,7643	0,3884	718.883,44	158.257,85	66.496,72
QUANTIDADE OC EM QUILOS/PREÇOS OC EM R\$/QUILOS/ADIÇÃO AO PREÇO APROVADO DE 11,67% MARGEM DE COMERCIALIZAÇÃO									158.257,85	66.496,72
									<b>158.257,85</b>	<b>66.496,72</b>
										<b>494.128,87</b>

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

UTE	TAKE-OR-PAY	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
JARAQUI	899.570,88			899.570,88
	<b>899.570,88</b>			<b>899.570,88</b>

VALOR TOTAL DA EMPRESA

COMBUSTÍVEL	DA	TOTAL
BREITENER JARAQUI	494.128,87	1.393.699,75
	<b>494.128,87</b>	<b>1.393.699,75</b>

TRIBUTOS

COMBUSTÍVEL	DA	TOTAL
BREITENER JARAQUI	224.754,57	224.754,57
	<b>224.754,57</b>	<b>224.754,57</b>

ICMS	PIS/PASEP E COFINS	TOTAL
158.257,85	66.496,72	224.754,57

AS QUANTIDADES CONSIDERADAS FORAM ESTIMADAS PELA ÁREA GESTORA DO FUNDO COM BASE NO CONSUMO SETEMBRO/2014 ATÉ AGOSTO/2015.

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

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2016
<b>BREITENER TAMBAQUI</b>

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
TAMBAQUI	OD/BIO	458.080	2.9949	0,5091	2,6650	2,6650	2,6650	0,5091	1.220.783,20	233.208,53	112.922,45
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS										<b>1.220.783,20</b>	<b>233.208,53</b>
											<b>112.922,45</b>
											<b>874.652,23</b>
											<b>874.652,23</b>

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	776.805	2,2848	0,3884	1,3759	1,3759	1,7643	0,3884	1.370.517,06	301.711,06	126.772,83
QUANTIDADE OC EM QUILOS/PREÇOS OC EM R\$/QUILOS/ADIÇÃO AO PREÇO APROVADO DE 11,67% MARGEM DE COMERCIALIZAÇÃO										<b>1.370.517,06</b>	<b>126.772,83</b>
											<b>942.033,17</b>
											<b>942.033,17</b>

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

UTE	TAKE-OR-PAY	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
TAMBAQUI	894.148,56			894.148,56
	<b>894.148,56</b>			<b>894.148,56</b>

AS QUANTIDADES CONSIDERADAS FORAM ESTIMADAS PELA ÁREA GESTORA DO FUNDO COM BASE NO CONSUMO SETEMBRO/2014 ATÉ AGOSTO/2015.

VALOR TOTAL DA EMPRESA

COMBUSTÍVEL	DA	TOTAL
BREITENER TAMBAQUI	1.816.685,40	2.710.833,96
	<b>1.816.685,40</b>	<b>2.710.833,96</b>

TRIBUTOS

COMBUSTÍVEL	DA	TOTAL
BREITENER TAMBAQUI	774.614,86	774.614,86
	<b>774.614,86</b>	<b>774.614,86</b>

ICMS	PIS/PASEP E COFINS	TOTAL
534.919,59	239.695,27	774.614,86



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

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2016
JARI CELULOSE

COMBUSTÍVEIS

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO		
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	LÍQUIDO
MUNGUBA	OD/BIO	14.000	3.0049	0,5108	2.8260	2.8260	0,5108	39.564,00	7.151,66	28.752,67
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS								39.564,00	7.151,66	28.752,67
UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO		
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	LÍQUIDO
JARI MUNGUBA TV	OC	247.000	1.8608	0,3163	1.3759	1.6922	0,3163	417.982,29	78.134,99	301.183,94
QUANTIDADE OC EM QUILOS/PREÇOS OC EM R\$/QUILOS/ADIÇÃO AO PREÇO APROVADO DE 11,67% MARGEM DE COMERCIALIZAÇÃO								417.982,29	78.134,99	301.183,94

VALOR TOTAL DA EMPRESA

COMBUSTÍVEL	329.936,61
JARI CELULOSE	

TRIBUTOS

COMBUSTÍVEL	127.609,69	ICMS	85.286,65	PIS/PASEP E COFINS	42.323,03	TOTAL	127.609,69
JARI CELULOSE							

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

COMBUSTÍVEIS

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2016
<b>RIO AMAZONAS</b>

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		LIMINAR	PREÇO APROVADO		CUSTO		
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	LÍQUIDO
CRISTIANO ROCHA	OC	12.737.776	2.2848	0,3884		2.2848	0,3884	29.103.270,60	4.947.556,00	21.463.662,07
QUANTIDADE OC EM QUILOS/PREÇOS OC EM R\$/QUILOS/ADIÇÃO AO PREÇO APROVADO DE 11,67% MARGEM DE COMERCIALIZAÇÃO								<b>29.103.270,60</b>	<b>4.947.556,00</b>	<b>21.463.662,07</b>

VALOR TOTAL DA EMPRESA

	COMBUSTÍVEL
<b>RIO AMAZONAS</b>	<b>21.463.662,07</b>

TRIBUTOS

	COMBUSTÍVEL
<b>RIO AMAZONAS</b>	<b>7.639.608,53</b>

ICMS	PIS/PASEP E COFINS	TOTAL
4.947.556,00	2.692.052,53	7.639.608,53

AS QUANTIDADES CONSIDERADAS FORAM ESTIMADAS PELA ÁREA GESTORA DO FUNDO COM BASE NO CONSUMO SETEMBRO/2014 ATÉ AGOSTO/2015.

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

COMBUSTÍVEIS

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2016
MANAUARA

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP SEM ICMS		PREÇO APROVADO		CUSTO							
			TOTAL	ICMS	ICMS	COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LIQUIDO					
MANAUARA	OC	9.972.335	2,2848	0,3884	1,3759	0,3884	1,7643	17.594.190,64	3.873.254,91	1.627.462,63	12.093.473,09					
												QUANTIDADE OC EM QUILOS/PREÇOS OC EM R\$/QUILOS/ADIÇÃO AO PREÇO APROVADO DE 11,67% MARGEM DE COMERCIALIZAÇÃO	17.594.190,64	3.873.254,91	1.627.462,63	12.093.473,09

VALOR TOTAL DA EMPRESA

COMBUSTÍVEL	12.093.473,09
MANAUARA	

TRIBUTOS

COMBUSTÍVEL	5.500.717,55
MANAUARA	

ICMS	PIS/PASEP E COFINS	TOTAL
3.873.254,91	1.627.462,63	5.500.717,55

AS QUANTIDADES CONSIDERADAS FORAM ESTIMADAS PELA ÁREA GESTORA DO FUNDO COM BASE NO CONSUMO SETEMBRO/2014 ATÉ AGOSTO/2015.



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

COMBUSTÍVEIS

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2016
GERADORA DO AMAZONAS

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		LIMINAR	PREÇO APROVADO		CUSTO			
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
PONTA NEGRA	OC	17.702.971	1,8964	0,3884		1,8964	0,3884	33.571.914,20	6.875.833,94	3.105.402,06	23.590.678,20
								33.571.914,20	6.875.833,94	3.105.402,06	23.590.678,20
QUANTIDADE OC EM QUILOS/PREÇOS OC EM R\$/QUILOS											

VALOR TOTAL DA EMPRESA

COMBUSTÍVEL
GERADORA DO AMAZONAS 23.590.678,20

TRIBUTOS

COMBUSTÍVEL
GERADORA DO AMAZONAS 9.981.236,00

ICMS	PIS/PASEP E COFINS	TOTAL
6.875.833,94	3.105.402,06	9.981.236,00

AS QUANTIDADES CONSIDERADAS FORAM ESTIMADAS PELA ÁREA GESTORA DO FUNDO COM BASE NO CONSUMO SETEMBRO/2014 ATÉ AGOSTO/2015.

COMBUSTÍVEIS

UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	LÍQUIDO
LOURENÇO OIAPOQUE	OD/BIO	966.000	3.1389	0,5336	2,8260	2,8260	0,5336	2.729.916,00	2.214.458,40
	OD/BIO	1.075.000	2,9825	0,5070	2,8260	2,8260	0,5070	3.037.950,00	2.492.925,00
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS									4.707.383,40

GERAÇÃO PRÓPRIA

ITEM	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
ATIVOS PRÓPRIOS				
QUOTA RGR				
TFSEE				
CFURH				
ALUGUEL COM O&M	1.006.309,62			1.006.309,62
ALUGUEL SEM O&M				
O&M EQUIP. PRÓPRIO				
	1.006.309,62			1.006.309,62

UTE LOURENÇO - CONTRATO Nº 062/2005 ASIUR/CEA / SONERGY.

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
ELETRONORTE	94.784.375,52			94.784.375,52
OIAPOQUE	12.014.288,00			12.014.288,00
	106.798.663,52			106.798.663,52

OFÍCIO Nº 221/2015-SRG/ANEEL 20/10/2015

ELETRONORTE - Contratação de potência e energia elétrica: Contrato Suprimento de Energia Elétrica, celebrado em 31 de maio de 1993, entre Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. – ELETRONORTE e a Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA, aditivado no valor de 100,74 R\$/MWh, não incluso em custo tarifário e não homologado pela ANEEL. Custo Anual Total Estimado.

CONTRATO Nº 098/2015 ASIUR/CEA - EMPRESA OIAPOQUE ENERGIA S/A.

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO

	COMBUSTÍVEL	CGP	CPEE	TOTAL
CTG	4.707.383,40	1.006.309,62	106.798.663,52	112.512.356,54

TRIBUTOS

	COMBUSTÍVEL	CGP	CPEE	TOTAL
TRIBUTOS	1.060.482,60			1.060.482,60

	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	TOTAL
	1.060.482,60		1.060.482,60

ENERGIA ELÉTRICA

PRÓPRIA TÉRMICA	7.139,000
PRÓPRIA HIDRÁULICA	
PRÓPRIA OUTRAS	
CONTRATAÇÃO	36.106,000
IMPORTAÇÃO	
TOTAL - MWH	43.245,000

ACR - 2016

R\$/MWH	295,10
---------	--------

DESPACHO Nº 3.491 - 15/10/2015

VALOR A DESCONTAR

DESCONTO ACR	12.761.599,50
--------------	---------------

VALOR DO SUBSÍDIO CTG ANTES DO CORTE

CTG - ACR	99.750.757,04
-----------	---------------

VALOR DO CORTE

3.890.279,52
--------------

VALOR LÍQUIDO DO SUBSÍDIO CTG

95.860.477,52
---------------





COMBUSTÍVEIS												
UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM		PREÇO APROVADO		CUSTO COM COMBUSTÍVEIS			
			TOTAL	ICMS	ICMS	ICMS	COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
TUBARÃO		OD/BIO	5.118.000	0,4769	2,4880	2,4880	0,4769					
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS									12.733.584,00	2.440.699,62		10.292.884,38
									<b>12.733.584,00</b>	<b>2.440.699,62</b>		<b>10.292.884,38</b>

DESPESAS ACESSÓRIAS - FRETE

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
MARÍTIMO	8.401.956,75			8.401.956,75
TERRESTRE	868.530,00			868.530,00
	9.270.486,75			9.270.486,75

GERAÇÃO PRÓPRIA

ITEM	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
ATIVOS PRÓPRIOS	22.310.017,70			22.310.017,70
QUOTA RGR	96.257,40			96.257,40
TFSEE	16.709,16			16.709,16
CFURH				
ALUGUEL COM O&M				
ALUGUEL SEM O&M				
O&M EQUIP. PRÓPRIO	2.208.567,24		80.612,70	2.127.954,54
	24.631.551,50		80.612,70	24.550.938,80

18.085,000 MWH

DESPACHO Nº 178/2015 R\$/MWH 1.233,62 - GERAÇÃO PRÓPRIA  
DESPACHO Nº 2.920/2012  
DESPACHO Nº 2.920/2012

CONTRATO 4600035745

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO

	COMBUSTÍVEL	DA	CGP	TOTAL
CTG	10.292.884,38	9.270.486,75	24.550.938,80	44.114.309,93

TRIBUTOS

	COMBUSTÍVEL	DA	CGP	TOTAL
TRIBUTOS	2.440.699,62		80.612,70	2.521.312,32

ENERGIA ELÉTRICA

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

ACR - 2016

R\$/MWH	295,10
---------	--------

DESPACHO Nº 3.491 - 15/10/2015

VALOR A DESCONTAR

DESCONTO ACR	5.336.883,50
--------------	--------------

VALOR DO SUBSÍDIO CTG ANTES DO CORTE

CTG - ACR	38.777.426,43
-----------	---------------

VALOR DO CORTE

581.661,40
------------

VALOR LÍQUIDO DO SUBSÍDIO CTG

38.195.765,03
---------------

COMBUSTÍVEIS

FUNDO SETORIAL CCC - CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - R\$											
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
ANAJAS	OD/BIO	2.773.000	3,0030	0,4556		3,0030	0,4556	8.327.319,00	770.277,01	6.293.663,19	
AVEIRO	OD/BIO	696.000	3,0810	0,4556		3,0810	0,4556	2.144.376,00	198.097,60	1.628.973,62	
CHAVES	OD/BIO	829.000	2,9280	0,4556		2,9280	0,4556	2.427.312,00	377.692,40	1.825.093,24	
COTIUBA	OD/BIO	1.318.000	3,0350	0,4556		3,0350	0,4556	4.000.130,00	600.480,80	3.029.637,18	
JACAREACANGA	OD/BIO	2.430.000	3,4040	0,4556		3,4040	0,4556	8.271.720,00	1.107.108,00	765.134,10	
SANTA CRUZ DO ARARI	OD/BIO	1.063.000	2,9460	0,4556		2,9460	0,4556	3.131.598,00	484.302,80	2.89.672,82	
SANTANA DO ARAGUAIA	OD/BIO	11.340.000	3,0020	0,4556		3,0020	0,4556	34.042.680,00	5.166.504,00	3.148.947,90	
SÃO MIGUEL	OD/BIO	184.000	3,0100	0,4556		3,0100	0,4556	553.840,00	83.830,40	51.230,20	
AFUA	OD/BIO	2.936.000	2,9280	0,4556		2,9280	0,4556	8.596.608,00	1.337.641,60	795.186,24	
ALENQUER	OD/BIO	13.831.000	2,9080	0,4556		2,9080	0,4556	40.220.548,00	6.301.403,60	3.720.400,69	
ALMEIRIM	OD/BIO	3.999.000	3,1160	0,4556		3,1160	0,4556	12.460.884,00	1.821.944,40	1.152.631,77	
CACHOEIRA DO ARARI	OD/BIO	1.899.000	2,9470	0,4556		2,9470	0,4556	5.596.353,00	865.184,40	517.662,65	
CURUÁ	OD/BIO	940.000	3,0920	0,4556		3,0920	0,4556	2.906.480,00	428.264,00	2.209.366,60	
FARO	OD/BIO	1.440.000	3,0890	0,4556		3,0890	0,4556	4.448.160,00	656.064,00	411.454,80	
GURUPÁ	OD/BIO	3.374.000	3,1480	0,4556		3,1480	0,4556	10.621.352,00	1.537.194,40	982.475,06	
JURUTI	OD/BIO	13.241.000	3,0490	0,4556		3,0490	0,4556	40.371.809,00	6.032.599,60	3.734.392,33	
MONTE ALEGRE	OD/BIO	12.614.000	3,0740	0,4556		3,0740	0,4556	38.775.436,00	5.746.938,40	3.586.727,83	
MUANÁ	OD/BIO	4.082.000	2,9410	0,4556		2,9410	0,4556	12.005.162,00	1.859.759,20	1.110.477,49	
OEIRAS DO PARÁ	OD/BIO	3.281.000	2,9520	0,4556		2,9520	0,4556	9.685.512,00	1.494.823,60	895.909,86	
PORTO DE MOZ	OD/BIO	5.926.000	3,1360	0,4556		3,1360	0,4556	18.583.936,00	2.699.885,60	1.719.014,08	
PRAINHA	OD/BIO	3.066.000	3,0920	0,4556		3,0920	0,4556	9.480.072,00	1.396.869,60	876.906,66	
SALVATERRA	OD/BIO	7.070.000	2,9560	0,4556		2,9560	0,4556	20.898.920,00	3.221.092,00	1.933.150,10	
SÃO SEBASTIÃO DA BV	OD/BIO	3.955.000	3,3890	0,4556		3,3890	0,4556	13.403.495,00	1.801.898,00	1.239.823,29	
SOURCE	OD/BIO	6.370.000	2,9380	0,4556		2,9380	0,4556	18.715.060,00	2.902.172,00	1.731.143,05	
TERRA SANTA	OD/BIO	4.629.000	3,0610	0,4556		3,0610	0,4556	14.169.369,00	2.108.972,40	1.310.666,63	
PONTA DE PEDRAS	OD/BIO	1.771.000	2,9320	0,4556		2,9320	0,4556	5.192.572,00	806.867,60	480.312,91	
ST. MARIA DAS BARREIRAS	OD/BIO	378.000	3,1750	0,4556		3,1750	0,4556	1.200.150,00	172.216,80	111.013,88	
MONTE DOURADO	OD/BIO	5.848.000	3,0070	0,4556		3,0070	0,4556	17.584.936,00	2.664.348,80	1.626.606,58	
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS											
									367.815.789,00	55.256.534,80	34.022.960,48
											278.536.293,72

ITEM	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
ATIVOS PRÓPRIOS	40.456.011,96			40.456.011,96
QUOTA RGR				
TFSEE				
CFURH				
ALUGUEL COM O&M				
ALUGUEL SEM O&M				
O&M EP - ANAJAS	1.292.160,90			1.292.160,90
O&M EP - AVEIRO	344.574,07			344.574,07
O&M EP - CHAVES	409.716,59			409.716,59
O&M EP - COTIUBA	650.313,78			650.313,78
O&M EP - JACAREACANGA	1.199.599,34			1.199.599,34
O&M EP - ST. DO ARAGUAIA	6.382.352,13			6.382.352,13
O&M EP - ST. CRUZ ARAGUAIA	525.793,39			525.793,39
O&M EP - ST. M. BARR.	132.196,39			132.196,39
O&M EP - MONTE DOURADO	2.476.789,87			2.476.789,87
O&M EP - SÃO MIGUEL	89.820,64			89.820,64
O&M EQUIP. PRÓPRIO	13.503.317,10			13.503.317,10
	53.959.329,06			53.959.329,06

DESPACHO Nº 178/2015 R\$/MWH 93,08 - GERAÇÃO PRÓPRIA

434.637,000

MWH



CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
FARO	1.317.310,00		121.851,18	1.195.458,83
JURUTI	12.362.582,00		1.143.538,84	11.219.043,17
TERRA SANTA	4.324.465,00		400.013,01	3.924.451,99
ALENQUER	13.997.394,00		1.294.758,95	12.702.635,06
ALMEIRIM	3.939.576,00		364.410,78	3.575.165,22
CURUÁ	906.445,00		83.846,16	822.598,84
GURUPÁ	3.414.392,00		315.831,26	3.098.560,74
MONTE ALEGRE	13.657.360,00		1.263.305,80	12.394.054,20
PORTO DE MOZ	5.994.810,00		554.519,93	5.440.290,08
PRAINHA	3.039.059,00		281.112,96	2.757.946,04
AFUÁ	3.342.208,00		309.154,24	3.033.053,76
OEIRAS DO PARÁ	3.655.599,00		338.142,91	3.317.456,09
CACHOEIRA DO ARARI	2.316.898,00		214.313,07	2.102.584,94
MUANÁ	5.084.198,00		470.288,32	4.613.909,69
PONTA DE PEDRAS	2.148.643,00		198.749,48	1.949.893,52
SALVATERRA	8.796.551,00		813.680,97	7.982.870,03
SÃO SEBASTIÃO	4.825.531,00		446.361,62	4.379.169,38
SOURCE	7.929.739,00		733.500,86	7.196.238,14
	101.052.760,00		9.347.380,30	91.705.379,70

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO

CTG	COMBUSTÍVEL	CGP	CPEE	TOTAL
	278.536.293,72	53.959.329,06	91.705.379,70	424.201.002,48

TRIBUTOS

TRIBUTOS	COMBUSTÍVEL	CGP	CPEE	TOTAL
	89.279.495,28		9.347.380,30	98.626.875,58

ICMS	PIS/PASEP E COFINS	TOTAL
55.256.534,80	43.370.340,78	98.626.875,58

ENERGIA ELÉTRICA

PRÓPRIA TÉRMICA	434.637,000
PRÓPRIA HIDRÁULICA	
PRÓPRIA OUTRAS	
CONTRATAÇÃO	
IMPORTAÇÃO	
TOTAL - MWH	434.637,000

ACR - 2016

R\$/MWH	295,10
---------	--------

DESPACHO Nº 3.491 - 15/10/2015

VALOR A DESCONTAR

DESCONTO ACR	128.261.378,70
--------------	----------------

VALOR DO SUBSÍDIO CTG ANTES DO CORTE

CTG - ACR	295.939.623,78
-----------	----------------

VALOR DO CORTE

10.653.826,46
---------------

VALOR LÍQUIDO DO SUBSÍDIO CTG

285.285.797,32
----------------



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	42.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	112.434,00	23.940,00	88.494,00
COM. INDÍGENA ARAÇÁ NORM	OD/BIO	34.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	91.018,00	19.380,00	71.638,00
COM. INDÍGENA BOCA DA MA	OD/BIO	54.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	144.558,00	30.780,00	113.778,00
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	OD/BIO	24.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	64.248,00	13.680,00	50.568,00
COM. INDÍGENA MARACANÃ	OD/BIO	34.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	91.018,00	19.380,00	71.638,00
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	OD/BIO	54.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	144.558,00	30.780,00	113.778,00
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁG	OD/BIO	15.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	40.155,00	8.550,00	31.605,00
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	OD/BIO	15.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	40.155,00	8.550,00	31.605,00
COM. INDÍGENA SÃO MARCOS	OD/BIO	15.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	40.155,00	8.550,00	31.605,00
COM. INDÍGENA XUMINA	OD/BIO	39.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	104.403,00	22.230,00	82.173,00
LAGO GRANDE	OD/BIO	39.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	104.403,00	22.230,00	82.173,00
NORMANDIA	OD/BIO	540.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	1.445.580,00	307.800,00	1.137.780,00
PANACARICA	OD/BIO	19.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	50.863,00	10.830,00	40.033,00
SACAÍ	OD/BIO	102.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	273.054,00	58.140,00	214.914,00
SAMAÚMA	OD/BIO	19.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	50.863,00	10.830,00	40.033,00
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	OD/BIO	217.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	580.909,00	123.690,00	457.219,00
SANTA MARIA DO XERUINI	OD/BIO	48.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	128.496,00	27.360,00	101.136,00
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO	OD/BIO	15.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	40.155,00	8.550,00	31.605,00
SOCÓ	OD/BIO	34.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	91.018,00	19.380,00	71.638,00
TEPEQUEM	OD/BIO	170.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	455.090,00	96.900,00	358.190,00
TERRA PRETA	OD/BIO	58.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	155.266,00	33.060,00	122.206,00
UIRAMUTÃ	OD/BIO	441.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	1.180.557,00	251.370,00	929.187,00
VILA BRASIL	OD/BIO	2.304.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	6.167.808,00	1.313.280,00	4.854.528,00
VILA CACHOEIRINHA	OD/BIO	78.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	208.806,00	44.460,00	164.346,00
VILA CAICUBI	OD/BIO	105.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	281.085,00	59.850,00	221.235,00
VILA DONA COTA	OD/BIO	15.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	40.155,00	8.550,00	31.605,00
VILA FLORESTA	OD/BIO	44.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	117.788,00	25.080,00	92.708,00
VILA ITAQUERA	OD/BIO	44.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	117.788,00	25.080,00	92.708,00
VILA MILAGRE	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00	10.535,00
VILA MUTUM	OD/BIO	34.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	91.018,00	19.380,00	71.638,00
VILA REMANSO	OD/BIO	53.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	141.881,00	30.210,00	111.671,00
VILA SURUMU	OD/BIO	410.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	1.097.570,00	233.700,00	863.870,00
COMUNIDADE COBRA	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00	10.535,00
COMUNIDADE INDÍGENA XIXU	OD/BIO	19.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	50.863,00	10.830,00	40.033,00
COMUNIDADE SOMA	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00	10.535,00
ENTRONCAMENTO	OD/BIO	15.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	40.155,00	8.550,00	31.605,00
LAGO GRANDE II	OD/BIO	19.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	50.863,00	10.830,00	40.033,00
MALOCA CATUAL	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00	10.535,00
MALOCA DO CAJÚ	OD/BIO	15.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	40.155,00	8.550,00	31.605,00
MALOCA DO CANAVIAL	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00	10.535,00
MALOCA DO CONGRESSO	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00	10.535,00
MALOCA DO GAVIÃO	OD/BIO	10.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	26.770,00	5.700,00	21.070,00
MALOCA DO MARUPÁ	OD/BIO	15.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	40.155,00	8.550,00	31.605,00
MALOCA DO TICOÇA	OD/BIO	10.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00	10.535,00
MALOCA JATAPUZINHO WAI V	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00	10.535,00
MALOCA PATATIVA	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00	10.535,00
MALOCA PERDIZ	OD/BIO	10.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	26.770,00	5.700,00	21.070,00
MALOCA SANTA CRUZ	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00	10.535,00
MALOCA SANTA INEZ	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00	10.535,00
SANTA MARIA VELHA	OD/BIO	15.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	2,6770	0,5700	40.155,00	8.550,00	31.605,00



IDENTIFICACAO	UNID/BIOL	QUANTIDADE	VALOR UNITARIO	VALOR TOTAL	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	26,770,00	5,700,00		
VILA SÃO PEDRO	OD/BIO	15.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	26,770,00	5,700,00			21.070,00
WAY-WAY-SAMAUMA	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	40.155,00	8.550,00			31.605,00
BANANAL	OD/BIO	24.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00			10.535,00
BELA VISTA	OD/BIO	10.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	64.248,00	13.680,00			50.568,00
CARAPARU III	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	26.770,00	5.700,00			21.070,00
CARAPARU IV	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00			10.535,00
COMUNIDADE IND DO SOROCABA	OD/BIO	10.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00			10.535,00
COMUNIDADE IND MONTE MOR	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00			10.535,00
COMUNIDADE INDÍGENA PACUARA	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00			10.535,00
CUMARÚ	OD/BIO	15.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	40.155,00	8.550,00			31.605,00
DARORA	OD/BIO	24.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	64.248,00	13.680,00			50.568,00
ENSEADA	OD/BIO	10.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	26.770,00	5.700,00			21.070,00
GUARIBA DE PACARAIMA	OD/BIO	15.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	40.155,00	8.550,00			31.605,00
INGARUMÃ	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00			10.535,00
MARACÁ	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00			10.535,00
MARUAI	OD/BIO	10.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	26.770,00	5.700,00			21.070,00
COMUNIDADE IND MONTE MOR	OD/BIO	29.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	77.633,00	16.530,00			61.103,00
MATURUCA	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00			10.535,00
NOVA ALIANÇA	OD/BIO	10.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	26.770,00	5.700,00			21.070,00
NOVA JERUSALÉM	OD/BIO	10.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	26.770,00	5.700,00			21.070,00
PEDRA BRANCA	OD/BIO	10.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	26.770,00	5.700,00			21.070,00
PEDRA PRETA	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00			10.535,00
SABIÁ	OD/BIO	15.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	40.155,00	8.550,00			31.605,00
SANTA CREUZA	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00			10.535,00
SERRA DO SOL	OD/BIO	24.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	64.248,00	13.680,00			50.568,00
SOROCAIMA	OD/BIO	5.000	3.3500	0,5700	2,6770	2,6770	0,5700	13.385,00	2.850,00			10.535,00
VIZEU	OD/BIO											
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS										14.975.138,00	3.188.580,00	11.786.558,00

UTE	BRUTO	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
AGUA FRIA	42.338,21	3.916,28	38.421,93
Amajari (VILA BRASIL)	50.247,54	4.647,90	45.599,64
BANANAL	6.442,33	595,92	5.846,41
BELA VISTA	2.575,99	238,28	2.337,71
CAICUBI	45.196,20	4.180,65	41.015,55
CARAPARU III	1.288,72	119,21	1.169,51
CARAPARU IV	1.288,72	119,21	1.169,51
COMUNIDADE COBRA	1.288,32	119,17	1.169,15
Comunidade Indígena BOCA D	16.749,18	1.549,30	15.199,88
Comunidade Indígena CATUAL	1.288,19	119,16	1.169,03
Comunidade Indígena CAIÚ	20.564,27	1.902,19	18.662,08
Comunidade Indígena CANAVI	1.288,40	119,18	1.169,22
Comunidade Indígena CONGR	1.288,72	119,21	1.169,51
Comunidade Indígena FLEXAL	6.442,33	595,92	5.846,41
Comunidade Indígena GAVIÃO	2.576,33	238,31	2.338,02
COMUNIDADE IND DO SOROC	2.576,33	238,31	2.338,02
Comunidade Indígena TICOÇA	23.688,13	2.191,15	21.496,98
Comunidade Indígena JATAPU	2.575,99	238,28	2.337,71
Comunidade Indígena MARAC	33.870,56	3.133,03	30.737,53
COMUNIDADE IND MONTE MI	1.289,20	119,25	1.169,95
Comunidade Indígena PATATIN	1.289,20	119,25	1.169,95
Comunidade Indígena PERDIZ	2.575,99	238,28	2.337,71
Comunidade Indígena SANTA	1.289,20	119,25	1.169,95
Comunidade Indígena SANTA I	1.288,40	119,18	1.169,22
Comunidade Indígena SANTA I	11.166,12	1.032,87	10.133,25
Comunidade Indígena SÃO MA	5.755,87	532,42	5.223,45
Comunidade Indígena ARAÇA I	19.102,04	1.766,94	17.335,10
COMUNIDADE INDÍGENA PACU	1.288,72	119,21	1.169,51
Comunidade Indígena Xixuaú	11.564,91	1.069,75	10.495,16
COMUNIDADE SOMA	1.287,99	119,14	1.168,85
CUMARÚ	1.288,72	119,21	1.169,51
DARORA	11.166,12	1.032,87	10.133,25
ENSEADA	6.442,33	595,92	5.846,41
ENTROCAMENTO	3.865,04	357,52	3.507,52
GUARIBA DE PACARAIMA	2.576,33	238,31	2.338,02
INGARUMÃ	11.166,12	1.032,87	10.133,25
LAGO GRANDE	10.306,64	953,36	9.353,28
LAGO GRANDE II	19.088,75	1.765,71	17.323,04
Comunidade Indígena MARUP	1.289,20	119,25	1.169,95
MARACÁ	1.289,20	119,25	1.169,95
MARUAI	1.288,72	119,21	1.169,51
MONTE MURIÁ	2.576,33	238,31	2.338,02
MUTUM	38.337,01	3.546,17	34.790,84
MATURUCA	38.337,01	3.546,17	34.790,84
NAPOLÉÃO	27.356,99	2.530,52	24.826,47
NORMANDIA	32.381,75	2.995,31	29.386,44
NOVA ALIANÇA	1.288,72	119,21	1.169,51
NOVA JERUSALÉM	2.575,99	238,28	2.337,71
OLHO D'AGUA	20.790,25	1.923,10	18.867,15
PANACARICA	19.088,75	1.765,71	17.323,04
PEDRA BRANCA	11.564,91	1.069,75	10.495,16
PEDRA PRETA	2.576,33	238,31	2.338,02



	4.1.10.7.2.0	4.1.10.7.2.1	4.1.10.7.2.2
SACAI	54.944,40	5.082,36	49.862,04
SAMAUMA	11.564,91	1.069,75	10.495,16
SANTA CREUZA	11.166,12	1.032,87	10.133,25
SANTA MARIA DO BOIAÇU	232.627,50	21.518,04	211.109,46
Santa Maria Velha	11.564,91	1.069,75	10.495,16
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO	11.806,18	1.092,07	10.714,11
SERRA DO SOL	1.288,72	119,21	1.169,51
SOCÓ	9.018,36	834,20	8.184,16
SOROCAIMA	6.443,59	596,03	5.847,56
SURUMU	17.772,74	1.643,98	16.128,76
Tanauaú	11.564,91	1.069,75	10.495,16
TEPEQUEM	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 CACHOEIRINHA	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 REMANSO	13.639,95	1.261,70	12.378,25
VILA SÃO PEDRO	11.767,10	1.088,46	10.678,64
VIZEU	1.288,72	119,21	1.169,51
WAY-WAY-SAMAUMA	1.288,32	119,17	1.169,15
XERUINI	19.095,92	1.766,37	17.329,55
XUMINA	20.378,17	1.884,98	18.493,19
	<b>1.567.626,51</b>	<b>145.005,50</b>	<b>1.422.621,01</b>

ITEM	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
<b>ATIVOS PRÓPRIOS</b>				
<b>QUOTA RGR</b>				
<b>TFSEE</b>				
<b>CFURH</b>				
AMAJARI	3.399.600,00			3.399.600,00
NORMANDIA	849.900,00			849.900,00
S. J. BALIZA	119.296,63			119.296,63
<b>ALUGUEL COM O&amp;M</b>	<b>4.368.796,63</b>			<b>4.368.796,63</b>
<b>ALUGUEL SEM O&amp;M</b>				
AGUA FRIA	50.400,35			50.400,35
BANANAL	17.419,07			17.419,07
BELA VISTA	5.226,05			5.226,05
CAICUBI	174.960,36			174.960,36
CARAPARU III	3.266,28			3.266,28
CARAPARU IV	3.266,28			3.266,28
COMUNIDADE COBRA	3.485,12			3.485,12
Comunidade Indígena BOCA DA M	40.925,38			40.925,38
Comunidade Indígena CATUAL	3.485,12			3.485,12
Comunidade Indígena CAIÚ	11.324,19			11.324,19
Comunidade Indígena CANAVIAL	3.919,54			3.919,54
Comunidade Indígena CONGRESSO	3.266,28			3.266,28
Comunidade Indígena FLEXAL	17.419,07			17.419,07
Comunidade Indígena GAVIÃO	6.098,14			6.098,14
COMUNIDADE IND DO SOROCAIM	6.098,14			6.098,14
Comunidade Indígena TICOÇA	10.452,10			10.452,10
Comunidade Indígena JATAPUZINH	6.966,98			6.966,98
Comunidade Indígena MARACANÁ	21.790,80			21.790,80
COMUNIDADE IND MONTE MURIA	3.266,28			3.266,28
Comunidade Indígena PATATIVA	3.266,28			3.266,28
Comunidade Indígena PERDIZ	5.226,05			5.226,05
Comunidade Indígena SANTA CRU	1.740,93			1.740,93
Comunidade Indígena SANTA INEZ	2.613,02			2.613,02
Comunidade Indígena SANTA ROS	10.452,10			10.452,10
Comunidade Indígena SÃO MARCC	10.452,10			10.452,10
Comunidade Indígena ARAÇÁ NOR	21.776,29			21.776,29
COMUNIDADE INDÍGENA PACÚ	3.266,28			3.266,28
Comunidade Indígena Xixuaú	8.711,17			8.711,17
COMUNIDADE SOMA	3.485,12			3.485,12
CUMARÚ	3.266,28			3.266,28
DARORA	10.452,10			10.452,10
ENSEADA	17.419,07			17.419,07
ENTROCAMENTO	6.532,56			6.532,56
GUARIBA DE PACARAIMA	6.098,14			6.098,14
INGARUMÃ	10.452,10			10.452,10
LAGO GRANDE	17.419,07			17.419,07
LAGO GRANDE II	29.396,52			29.396,52
Comunidade Indígena MARUPÁ	4.353,95			4.353,95
MARACÁ	4.353,95			4.353,95
MARUAI	3.266,28			3.266,28
MONTE MURIA	6.098,14			6.098,14
MUTUM	24.389,31			24.389,31
MATURUCA	24.389,31			24.389,31

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
NOVA ALIANÇA	3.266,28			3.266,28
NOVA JERUSALÉM	5.226,05			5.226,05
OLHO D'ÁGUA	8.711,17			8.711,17
PANACARICA	48.994,20			48.994,20
PEDRA BRANCA	8.711,17			8.711,17
PEDRA PRETA	6.098,14			6.098,14
S. JOÃO DA BALIZA	3.709.934,10			3.709.934,10
SABIÁ	4.353,95			4.353,95
SACAI	68.591,88			68.591,88
SAMAUMA	8.711,17			8.711,17
SANTA CREUZA	10.452,10			10.452,10
SANTA MARIA DO BOIAÇU	205.660,43			205.660,43
Santa Maria Velha	39.195,36			39.195,36
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BR	17.419,07			17.419,07
SERRA DO SOL	3.266,28			3.266,28
SOCÓ	24.389,31			24.389,31
SOROCAIMA	3.266,28			3.266,28
SURUMU	298.579,86			298.579,86
Tanaúú	8.711,17			8.711,17
TEPEQUEM	114.933,54			114.933,54
TERRA PRETA	45.727,92			45.727,92
UIRAMUTÁ	324.935,64			324.935,64
VILA CACHOEIRINHA	81.657,00			81.657,00
VILA DONA COTA	16.331,40			16.331,40
VILA FLORESTA	55.526,76			55.526,76
VILA ITAQUERA	35.929,08			35.929,08
VILA MILAGRE	3.266,28			3.266,28
VILA REMANSO	71.858,16			71.858,16
VILA SÃO PEDRO	8.711,17			8.711,17
VIZEU	3.266,28			3.266,28
WAY-WAY-SAMAUMA	3.485,12			3.485,12
XERUINI	39.195,36			39.195,36
XUMINA	26.130,24			26.130,24
O&M EQUIP. PRÓPRIO	5.987.328,95			5.987.328,95
	10.356.125,58			10.356.125,58

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
ALTO ALEGRE	5.653.000,00			5.653.000,00
BONFIM	9.831.750,00			9.831.750,00
MUCAJAI	7.413.000,00			7.413.000,00
CARACARAI	8.143.250,00			8.143.250,00
RORAINÓPOLIS	16.360.000,00			16.360.000,00
	47.401.000,00			47.401.000,00

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
CORPOELEC	10.740.600,00	1.560.600,00		9.180.000,00



CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO

	COMBUSTÍVEL	DA	CGP	CPEE	TOTAL
CTG	11.786.558,00	1.422.621,01	10.356.125,58	56.581.000,00	80.146.304,59

TRIBUTOS

	COMBUSTÍVEL	DA	CGP	CPEE	TOTAL
TRIBUTOS	3.188.580,00	145.005,50		1.560.600,00	4.894.185,50

ICMS	PIS/PASEP E COFINS	TOTAL
4.749.180,00	145.005,50	4.894.185,50

ENERGIA ELÉTRICA

PRÓPRIA TÉRMICA	17.708.000
PRÓPRIA HIDRÁULICA	27.299.000
PRÓPRIA OUTRAS	
CONTRATAÇÃO	189.604.000
IMPORTAÇÃO	7.650.000
TOTAL - MWH	242.261.000

ACR - 2016

R\$/MWH	295,10	DESPACHO Nº 3.491 - 15/10/2015
---------	--------	--------------------------------

VALOR A DESCONTAR

DESCONTO ACR	71.491.221,10
--------------	---------------

VALOR DO SUBSÍDIO CTG ANTES DO CORTE

CTG - ACR	8.655.083,49
-----------	--------------

VALOR DO CORTE

155.791,50
------------

VALOR LÍQUIDO DO SUBSÍDIO CTG

8.499.291,99
--------------



CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO

	COMBUSTÍVEL	CGP	CPEE	TOTAL
CTG	29.046.349,77		194.963.569,14	224.009.918,91

TRIBUTOS

	COMBUSTÍVEL	CGP	CPEE	TOTAL
TRIBUTOS	6.328.573,83		19.872.319,72	26.200.893,55

ICMS	PIS/PASEP E COFINS	TOTAL
6.328.573,83	19.872.319,72	26.200.893,55

ENERGIA ELÉTRICA

PRÓPRIA TÉRMICA	46.408,000
PRÓPRIA HIDRÁULICA	
PRÓPRIA OUTRAS	
CONTRATAÇÃO	192.816,000
IMPORTAÇÃO	
TOTAL - MWH	239.224,000

ACR - 2016

RS/MWH	295,10
--------	--------

DESPACHO Nº 3.491 - 15/10/2015

VALOR A DESCONTAR

DESCONTO ACR	70.595.002,40
--------------	---------------

VALOR DO SUBSÍDIO CTG ANTES DO CORTE

CTG - ACR	153.414.916,51
-----------	----------------

VALOR DO CORTE

5.829.766,83
--------------

VALOR LÍQUIDO DO SUBSÍDIO CTG

147.585.149,68
----------------



UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		LIMINAR	PREÇO APROVADO		CUSTO COM COMBUSTÍVEIS		
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	LÍQUIDO
CALAMIA	OD/BIO	187.000	3,0871	0,7718		3,0871	0,7718	577.287,70	144.326,60	53.399,11
CONCEIÇÃO DA GALERA	OD/BIO	9.000	3,0871	0,7718		3,0871	0,7718	27.783,90	6.946,20	2.570,01
DEMARCAÇÃO	OD/BIO	23.000	3,0871	0,7718		3,0871	0,7718	71.003,30	17.751,40	6.567,81
MAICI	OD/BIO	3.000	3,0871	0,7718		3,0871	0,7718	9.261,30	2.315,40	856,67
NAZARÉ	OD/BIO	73.000	3,0871	0,7718		3,0871	0,7718	225.358,30	56.341,40	20.845,64
PEDRAS NEGRAS	OD/BIO	11.000	3,0871	0,7718		3,0871	0,7718	33.958,10	8.489,80	3.141,12
ROLIM DE MOURA DO GUAPO	OD/BIO	63.000	3,0871	0,7718		3,0871	0,7718	194.487,30	48.623,40	17.990,08
SANTA CATARINA	OD/BIO	22.000	3,0871	0,7718		3,0871	0,7718	67.916,20	16.979,60	6.282,25
SÃO CARLOS	OD/BIO	128.000	3,0871	0,7718		3,0871	0,7718	395.148,80	98.790,40	36.551,26
SURPRESA	OD/BIO	79.000	3,0871	0,7718		3,0871	0,7718	243.880,90	60.972,20	22.558,98
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS									1.846.085,80	461.536,40
									170.762,94	1.213.786,46

GERAÇÃO PRÓPRIA

ITEM	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
ATIVOS PRÓPRIOS	55.147,50			55.147,50
QUOTA RGR	35.068,44			35.068,44
TFSEE	14.737,92			14.737,92
CFURH				
ALUGUEL COM O&M				
ALUGUEL SEM O&M				
O&M EQUIP. PRÓPRIO				
	104.953,86			104.953,86

DESPACHO Nº 178/2015 R\$/MWH 28,50 - GERAÇÃO PRÓPRIA	1.935.000	MWH
DESPACHO Nº 126/2013		
DESPACHO Nº 126/2013		

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
CALAMA	217.649,19		20.132,55	197.516,64
CONCEIÇÃO DA GALERA	16.131,75		1.492,19	14.639,56
DEMARCAÇÃO	33.830,70		3.129,34	30.701,36
MAICI	5.217,12		482,58	4.734,54
NAZARÉ	103.777,74		9.599,44	94.178,30
PEDRAS NEGRAS	43.840,20		4.055,22	39.784,98
ROLIM DE MOURA	63.774,21		5.899,11	57.875,10
SANTA CATARINA	27.892,98		2.580,10	25.312,88
SÃO CARLOS	190.379,43		17.610,10	172.769,33
SURPRESA	114.377,49		10.579,92	103.797,57
CALAMA	2.529.170,49		233.948,27	2.295.222,22
CONCEIÇÃO DA GALERA	75.188,61		6.954,95	68.233,66
DEMARCAÇÃO	256.077,15		23.687,14	232.390,01
MAICI	29.421,63		2.721,50	26.700,13
NAZARÉ	790.025,25		73.077,34	716.947,91
PEDRAS NEGRAS	156.915,36		14.514,67	142.400,69
ROLIM DE MOURA	799.832,46		73.984,50	725.847,96
SANTA CATARINA	239.731,80		22.175,19	217.556,61
SÃO CARLOS	1.784.912,22		165.104,38	1.619.807,84
SURPRESA	877.200,45		81.141,04	796.059,41
ALVORADA DO OESTE	19.424.790,72		1.796.793,14	17.627.997,58
BURITIS	73.508.673,66		6.799.552,31	66.709.121,35
CAMPO NOVO	8.620.408,14		797.387,75	7.823.020,39
COSTA MARQUES	19.611.639,78		1.814.076,68	17.797.563,10
CUJUBIM	30.883.614,48		2.856.734,34	28.026.880,14
IZIDOLÂNDIA	1.202.782,14		111.257,35	1.091.524,79
MACHADINHO	48.917.835,06		4.524.899,74	44.392.935,32
NOVA CALIFÓRNIA	8.367.833,28		774.024,58	7.593.808,70
PACARÃNA	3.397.084,92		314.230,36	3.082.854,56
SÃO FRANCISCO	33.556.776,66		3.104.001,84	30.452.774,82
URUCUMACUÁ	1.724.832,78		159.547,03	1.565.285,75
UNIÃO BANDEIRANTES	12.801.507,96		1.184.139,49	11.617.368,47
TRIUNFO	9.805.350,42		906.994,91	8.898.355,51
VALE DO ANARÍ	12.522.642,78		1.158.344,46	11.364.298,32
VILA EXTREMA	12.681.323,64		1.173.022,44	11.508.301,20
VISTA ALEGRE DO ABUGNÃ	19.654.831,02		1.818.071,87	17.836.759,15
TERMONORTE II	351.066.214,20		32.473.624,81	318.592.589,39
	<b>676.103.487,87</b>		<b>62.539.572,63</b>	<b>613.563.915,24</b>



CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO

	COMBUSTÍVEL	CGP	CPEE	TOTAL
CTG	1.213.786,46	104.953,86	613.563.915,24	614.882.655,57

TRIBUTOS

	COMBUSTÍVEL	CGP	CPEE	TOTAL
TRIBUTOS	632.299,34		62.539.572,63	63.171.871,96

ICMS	PIS/PASEP E COFINS	TOTAL
461.536,40	62.710.335,56	63.171.871,96

ENERGIA ELÉTRICA

PRÓPRIA TÉRMICA	1.935,000
PRÓPRIA HIDRÁULICA	
PRÓPRIA OUTRAS	
CONTRATAÇÃO	333.750,000
IMPORTAÇÃO	
TOTAL - MWH	335.685,000

ACR - 2016

R\$/MWH	295,10
---------	--------

DESPACHO Nº 3.491 - 15/10/2015

VALOR A DESCONTAR

DESCONTO ACR	99.060.643,50
--------------	---------------

VALOR DO SUBSÍDIO CTG ANTES DO CORTE

CTG - ACR	515.822.012,07
-----------	----------------

VALOR DO CORTE

27.338.566,64
---------------

VALOR LÍQUIDO DO SUBSÍDIO CTG

488.483.445,43
----------------



UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		LIMINAR	PREÇO APROVADO		CUSTO COM COMBUSTÍVEIS		
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	LÍQUIDO
ALTEROSA	OD/BIO	391.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	1.259.668,22	214.143,60	1.045.524,62
ALVARÊS	OD/BIO	2.828.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	9.110.848,41	1.548.844,23	7.562.004,18
AMATURÁ	OD/BIO	1.832.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	5.902.077,19	1.003.353,12	4.898.724,07
APUÍ	OD/BIO	4.782.000	3.0923	0,5257		3.0923	0,5257	14.787.365,89	2.513.852,20	12.273.513,69
ARARAS	OD/BIO	244.000	3.0923	0,5257		3.0923	0,5257	754.520,55	128.268,49	626.252,06
AUGUSTO MONTENEGRO	OD/BIO	305.000	3.0200	0,5134		3.0200	0,5134	921.094,50	156.586,07	764.508,44
AUTAZES	OD/BIO	8.163.000	3.0923	0,5257		3.0923	0,5257	25.242.423,21	4.291.211,95	20.951.211,26
AUXILIADORA	OD/BIO	437.000	3.0923	0,5257		3.0923	0,5257	1.351.333,94	229.726,77	1.121.607,17
AXINIM	OD/BIO	475.000	3.0923	0,5257		3.0923	0,5257	1.468.841,24	249.703,01	1.219.138,23
BARCELOS	OD/BIO	5.375.000	3.0200	0,5134		3.0200	0,5134	16.232.403,15	2.759.508,54	13.472.894,62
BARREIRINHA	OD/BIO	3.759.000	3.0200	0,5134		3.0200	0,5134	11.352.112,27	1.929.859,09	9.422.253,18
BELEM DO SOLIMÕES	OD/BIO	676.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	2.177.840,71	370.232,92	1.807.607,79
BELO MONTE	OD/BIO	203.000	3.0923	0,5257		3.0923	0,5257	627.736,36	106.715,18	521.021,18
BENJAMIN CONSTANT	OD/BIO	10.740.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	34.600.605,35	5.882.102,91	28.718.502,44
BERURI	OD/BIO	3.688.000	3.0923	0,5257		3.0923	0,5257	11.404.392,60	1.938.746,74	9.465.645,86
BETANIA	OD/BIO	425.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	1.369.204,59	232.764,78	1.136.439,81
BOA VISTA DO RAMOS	OD/BIO	3.389.000	3.0200	0,5134		3.0200	0,5134	10.234.718,94	1.739.902,22	8.494.816,72
BOCA DO ACRE	OD/BIO	9.192.000	3.0923	0,5257		3.0923	0,5257	28.424.397,18	4.832.147,52	23.592.249,66
BORSA	OD/BIO	7.833.000	3.0923	0,5257		3.0923	0,5257	24.221.965,09	4.117.734,06	20.104.231,02
CABURI	OD/BIO	861.000	3.0200	0,5134		3.0200	0,5134	2.600.204,49	442.034,76	2.158.169,72
CAIAMBE	OD/BIO	529.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	1.704.257,00	289.723,69	1.414.533,31
CAMARUA	OD/BIO	221.000	3.0923	0,5257		3.0923	0,5257	683.397,71	116.177,61	567.220,10
CAMPINAS	OD/BIO	311.000	3.0923	0,5257		3.0923	0,5257	961.704,47	163.489,76	798.214,71
CANUTAMA	OD/BIO	2.257.000	3.0923	0,5257		3.0923	0,5257	6.979.315,10	1.186.483,57	5.792.831,54
CARAUARI	OD/BIO	7.357.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	23.701.736,83	4.029.295,26	19.672.441,57
CAREIRO DA VARZEA	OD/BIO	2.475.000	3.0923	0,5257		3.0923	0,5257	7.653.435,92	1.301.084,11	6.352.351,82
CARVOEIRO	OD/BIO	69.000	3.0200	0,5134		3.0200	0,5134	208.378,76	35.424,39	172.954,37
CASTANHO	OD/BIO	16.522.000	3.0923	0,5257		3.0923	0,5257	51.090.936,70	8.685.459,24	42.405.477,46
CAVIANA	OD/BIO	561.000	3.0923	0,5257		3.0923	0,5257	1.734.778,81	294.912,40	1.439.866,41
COARI	OD/BIO	26.441.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	85.183.855,30	14.481.255,40	70.702.599,90
CUCUÍ	OD/BIO	364.000	3.0200	0,5134		3.0200	0,5134	1.099.273,44	186.876,49	912.396,96
EIRUNEPE	OD/BIO	7.110.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	22.905.987,34	3.894.017,85	19.011.969,49
ENVIRA	OD/BIO	3.351.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	10.795.775,47	1.835.281,83	8.960.493,64
ESTRÃO DO EQUADOR	OD/BIO	210.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	676.548,15	115.013,19	561.534,96
FEIJUAL	OD/BIO	418.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	1.346.652,98	228.931,01	1.117.721,98
FONTE BOA	OD/BIO	5.078.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	16.359.578,58	2.781.128,36	13.578.450,22
HUMAITÁ	OD/BIO	17.720.000	3.0923	0,5257		3.0923	0,5257	54.795.508,92	9.315.236,52	45.480.272,40
IAUARETÊ	OD/BIO	506.000	3.0200	0,5134		3.0200	0,5134	1.528.110,88	259.778,85	1.268.332,03
IPIRANGA	OD/BIO	195.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	628.223,28	106.797,96	521.425,32
IPIXUNA	OD/BIO	2.297.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	7.400.148,09	1.258.025,18	6.142.122,91
ITACOATIARA HERMASA	OD/BIO	654.000	3.0200	0,5134		3.0200	0,5134	1.975.068,22	335.761,60	1.639.306,62
ITACOATIARA	OD/BIO	32.486.000	3.0200	0,5134		3.0200	0,5134	98.107.134,65	16.678.212,89	81.428.921,76
ITAMARATI	OD/BIO	1.859.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	5.989.061,95	1.018.140,53	4.970.921,42
ITAPIRANGA	OD/BIO	3.808.000	3.0200	0,5134		3.0200	0,5134	11.500.091,39	1.955.015,54	9.545.075,85
ITAPURU	OD/BIO	147.000	3.0923	0,5257		3.0923	0,5257	454.567,71	77.276,51	377.291,20
JAPURÁ	OD/BIO	250.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	805.414,46	136.920,46	668.494,00
JURUÁ	OD/BIO	2.114.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	6.810.584,70	1.157.799,40	5.652.785,30
JUTAI	OD/BIO	3.921.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	12.632.120,44	2.147.460,48	10.484.659,97
LABREA	OD/BIO	10.314.000	3.0923	0,5257		3.0923	0,5257	31.893.954,79	5.421.972,32	26.471.982,48
LIMOEIRO	OD/BIO	1.472.000	3.2217	0,5477		3.2217	0,5477	4.742.280,36	806.187,66	3.936.092,70



UNIDADE	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO	LIMINAR	PREÇO APROVADO	CUSTO	QTD	VALOR	QTD	VALOR	QTD	VALOR	QTD	VALOR	QTD	VALOR	QTD	VALOR	
MANICORE	OD/BIO	9.663.000	3,0923	0,5257	3,0923	0,5257	15.402.733,06	2.618.404,62	0,5257	29.880.869,22	3,0923	29.880.869,22	0,5257	5.079.747,77	3,0923	29.880.869,22	0,5257	12.784.268,44
MARAÃ	OD/BIO	2.796.000	3,2217	0,5477	3,2217	0,5477	9.007.755,36	1.531.318,41	0,5477	10.539.073,77	3,2217	10.539.073,77	0,5477	1.531.318,41	3,2217	10.539.073,77	0,5477	24.801.121,46
MAUES	OD/BIO	13.846.000	3,0200	0,5134	3,0200	0,5134	41.814.670,52	7.108.493,99	0,5134	48.923.164,51	3,0200	48.923.164,51	0,5134	7.108.493,99	3,0200	48.923.164,51	0,5134	7.476.436,95
MOURA	OD/BIO	284.000	3,0200	0,5134	3,0200	0,5134	857.674,88	145.804,73	0,5134	1.003.479,61	3,0200	1.003.479,61	0,5134	145.804,73	3,0200	1.003.479,61	0,5134	34.706.176,53
MURITUBA	OD/BIO	122.000	3,2217	0,5477	3,2217	0,5477	393.042,26	66.817,18	0,5477	459.859,44	3,2217	459.859,44	0,5477	66.817,18	3,2217	459.859,44	0,5477	711.870,15
NHAMUNDÁ	OD/BIO	3.895.000	3,0200	0,5134	3,0200	0,5134	11.762.829,82	1.999.681,07	0,5134	13.762.510,89	3,0200	13.762.510,89	0,5134	1.999.681,07	3,0200	13.762.510,89	0,5134	9.763.148,75
NOVA OLINDA DO NORTE	OD/BIO	7.336.000	3,0923	0,5257	3,0923	0,5257	22.685.093,31	3.856.465,86	0,5257	26.541.559,17	3,0923	26.541.559,17	0,5257	3.856.465,86	3,0923	26.541.559,17	0,5257	18.828.627,45
NOVO AIRÃO	OD/BIO	5.003.000	3,0200	0,5134	3,0200	0,5134	15.108.969,85	2.568.524,88	0,5134	17.677.494,73	3,0200	17.677.494,73	0,5134	2.568.524,88	3,0200	17.677.494,73	0,5134	12.540.444,98
NOVO ARIPUANÃ	OD/BIO	5.704.000	3,0923	0,5257	3,0923	0,5257	17.638.464,04	2.998.538,89	0,5257	19.637.002,93	3,0923	19.637.002,93	0,5257	2.998.538,89	3,0923	19.637.002,93	0,5257	14.639.925,16
NOVO CEU	OD/BIO	2.868.000	3,0923	0,5257	3,0923	0,5257	8.868.708,78	1.507.680,49	0,5257	10.376.389,27	3,0923	10.376.389,27	0,5257	1.507.680,49	3,0923	10.376.389,27	0,5257	7.361.028,29
NOVO REMANSO	OD/BIO	6.021.000	3,0200	0,5134	3,0200	0,5134	18.183.311,51	3.091.162,96	0,5134	21.274.474,47	3,0200	21.274.474,47	0,5134	3.091.162,96	3,0200	21.274.474,47	0,5134	15.092.148,55
PALMEIRAS	OD/BIO	179.000	3,2217	0,5477	3,2217	0,5477	576.676,76	98.035,05	0,5477	674.711,81	3,2217	674.711,81	0,5477	98.035,05	3,2217	674.711,81	0,5477	478.641,71
PARAÚÁ	OD/BIO	319.000	3,0923	0,5257	3,0923	0,5257	986.442,85	167.695,28	0,5257	1.154.138,13	3,0923	1.154.138,13	0,5257	167.695,28	3,0923	1.154.138,13	0,5257	818.747,57
PARINTINS	OD/BIO	26.586.000	3,0200	0,5134	3,0200	0,5134	80.289.240,96	13.649.170,96	0,5134	93.938.411,92	3,0200	93.938.411,92	0,5134	13.649.170,96	3,0200	93.938.411,92	0,5134	66.640.070,00
PAUJUNI	OD/BIO	2.759.000	3,0923	0,5257	3,0923	0,5257	8.531.648,37	1.450.380,22	0,5257	9.982.028,59	3,0923	9.982.028,59	0,5257	1.450.380,22	3,0923	9.982.028,59	0,5257	7.081.268,15
PEDRAS	OD/BIO	526.000	3,0923	0,5257	3,0923	0,5257	1.626.548,40	276.513,23	0,5257	1.903.061,63	3,0923	1.903.061,63	0,5257	276.513,23	3,0923	1.903.061,63	0,5257	1.350.035,17
RIO PRETO DA EVA	OD/BIO	13.005.000	3,0200	0,5134	3,0200	0,5134	39.274.865,67	6.676.727,16	0,5134	45.951.592,83	3,0200	45.951.592,83	0,5134	6.676.727,16	3,0200	45.951.592,83	0,5134	32.598.138,51
SACAMBÚ	OD/BIO	353.000	3,0923	0,5257	3,0923	0,5257	1.091.580,96	185.568,76	0,5257	1.277.149,72	3,0923	1.277.149,72	0,5257	185.568,76	3,0923	1.277.149,72	0,5257	906.012,20
SANTA IZABEL DO RIO NEGRO	OD/BIO	2.396.000	3,0200	0,5134	3,0200	0,5134	7.235.876,83	1.230.099,06	0,5134	8.465.975,89	3,0200	8.465.975,89	0,5134	1.230.099,06	3,0200	8.465.975,89	0,5134	6.005.777,77
SANTA RITA DO WELL	OD/BIO	945.000	3,2217	0,5477	3,2217	0,5477	3.044.466,67	517.559,33	0,5477	3.562.026,00	3,2217	3.562.026,00	0,5477	517.559,33	3,2217	3.562.026,00	0,5477	2.526.907,34
SANTANA DO UATUMÃ	OD/BIO	217.000	3,0200	0,5134	3,0200	0,5134	655.336,09	111.407,14	0,5134	766.743,23	3,0200	766.743,23	0,5134	111.407,14	3,0200	766.743,23	0,5134	543.928,95
SANTO ANTONIO DO IÇÁ	OD/BIO	4.013.000	3,2217	0,5477	3,2217	0,5477	12.928.512,97	2.197.847,20	0,5477	15.126.360,17	3,2217	15.126.360,17	0,5477	2.197.847,20	3,2217	15.126.360,17	0,5477	10.730.665,76
SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	OD/BIO	2.969.000	3,0923	0,5257	3,0923	0,5257	9.181.030,81	1.560.775,24	0,5257	10.741.806,05	3,0923	10.741.806,05	0,5257	1.560.775,24	3,0923	10.741.806,05	0,5257	7.620.255,57
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	OD/BIO	10.585.000	3,0200	0,5134	3,0200	0,5134	31.966.509,27	5.434.306,58	0,5134	37.400.815,85	3,0200	37.400.815,85	0,5134	5.434.306,58	3,0200	37.400.815,85	0,5134	26.532.202,70
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	OD/BIO	3.854.000	3,2217	0,5477	3,2217	0,5477	12.416.269,37	2.110.765,79	0,5477	14.527.035,16	3,2217	14.527.035,16	0,5477	2.110.765,79	3,2217	14.527.035,16	0,5477	10.305.503,57
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	OD/BIO	2.129.000	3,0200	0,5134	3,0200	0,5134	6.429.541,64	1.093.022,08	0,5134	7.522.563,72	3,0200	7.522.563,72	0,5134	1.093.022,08	3,0200	7.522.563,72	0,5134	5.336.519,56
SILVES	OD/BIO	2.307.000	3,0200	0,5134	3,0200	0,5134	6.967.098,43	1.184.406,73	0,5134	8.151.505,16	3,0200	8.151.505,16	0,5134	1.184.406,73	3,0200	8.151.505,16	0,5134	5.782.691,70
SUCUNDURI	OD/BIO	263.000	3,0923	0,5257	3,0923	0,5257	813.274,20	138.256,61	0,5257	951.530,81	3,0923	951.530,81	0,5257	138.256,61	3,0923	951.530,81	0,5257	675.017,59
TABATINGA	OD/BIO	16.694.000	3,2217	0,5477	3,2217	0,5477	53.782.356,21	9.143.000,56	0,5477	62.925.356,77	3,2217	62.925.356,77	0,5477	9.143.000,56	3,2217	62.925.356,77	0,5477	44.639.355,65
TAMANIQUEÁ	OD/BIO	90.000	3,2217	0,5477	3,2217	0,5477	289.949,21	49.291,37	0,5477	339.240,58	3,2217	339.240,58	0,5477	49.291,37	3,2217	339.240,58	0,5477	240.657,84
TAPAÚÁ	OD/BIO	4.379.000	3,0923	0,5257	3,0923	0,5257	13.541.170,06	2.301.998,91	0,5257	15.843.168,97	3,0923	15.843.168,97	0,5257	2.301.998,91	3,0923	15.843.168,97	0,5257	11.239.171,15
TEFE	OD/BIO	23.355.000	3,2217	0,5477	3,2217	0,5477	75.241.819,17	12.791.109,26	0,5477	88.032.928,43	3,2217	88.032.928,43	0,5477	12.791.109,26	3,2217	88.032.928,43	0,5477	62.450.709,91
TONANTINS	OD/BIO	2.809.000	3,2217	0,5477	3,2217	0,5477	9.049.636,91	1.538.438,27	0,5477	10.588.075,18	3,2217	10.588.075,18	0,5477	1.538.438,27	3,2217	10.588.075,18	0,5477	7.511.198,64
TUIUE	OD/BIO	522.000	3,0923	0,5257	3,0923	0,5257	1.614.179,21	274.410,47	0,5257	1.888.589,68	3,0923	1.888.589,68	0,5257	274.410,47	3,0923	1.888.589,68	0,5257	1.339.768,75
UARINÍ	OD/BIO	2.826.000	3,2217	0,5477	3,2217	0,5477	9.104.405,09	1.547.748,87	0,5477	10.652.153,96	3,2217	10.652.153,96	0,5477	1.547.748,87	3,2217	10.652.153,96	0,5477	7.556.656,23
URUCARÁ	OD/BIO	4.816.000	3,0200	0,5134	3,0200	0,5134	14.544.233,22	2.472.519,65	0,5134	17.016.752,87	3,0200	17.016.752,87	0,5134	2.472.519,65	3,0200	17.016.752,87	0,5134	12.071.713,58
URUCURITUBA	OD/BIO	3.915.000	3,0200	0,5134	3,0200	0,5134	11.823.229,46	2.009.949,01	0,5134	13.833.178,47	3,0200	13.833.178,47	0,5134	2.009.949,01	3,0200	13.833.178,47	0,5134	9.813.280,45
VILA AMAZÔNIA	OD/BIO	1.905.000	3,0200	0,5134	3,0200	0,5134	5.753.065,67	978.021,16	0,5134	6.731.086,83	3,0200	6.731.086,83	0,5134	978.021,16	3,0200	6.731.086,83	0,5134	4.775.044,51
VILA BITTENCOURT	OD/BIO	218.000	3,2217	0,5477	3,2217	0,5477	702.321,41	119.394,64	0,5477	821.716,05	3,2217	821.716,05	0,5477	119.394,64	3,2217	821.716,05	0,5477	582.926,77
VILA DE LINDÓIA	OD/BIO	1.322.000	3,0200	0,5134	3,0200	0,5134	3.992.416,18	678.710,75	0,5134	4.671.126,93	3,0200	4.671.126,93	0,5134	678.710,75	3,0200	4.671.126,93	0,5134	3.313.705,43
VILA DE URUCURITUBA	OD/BIO	252.000	3,0923	0,5257	3,0923	0,5257	779.258,93	132.474,02	0,5257	911.732,95	3,0923	911.732,95	0,5257	132.474,02	3,0923	911.732,95	0,5257	646.784,91
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS:										1.292.228.719,89	219.678.882,38	1.292.228.719,89	219.678.882,38					1.072.549.837,51

UNIDADE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		LIMINAR	PREÇO APROVADO		CUSTO	
			TOTAL	SUBST TRIB		COM ICMS	SUBST TRIB	BRUTO	PIS/PASEP E COFINS
UTE ANAMÃ	GN	2.000.000	1,5622			1,5622		3.124.400,00	51.552,60
UTE ANORI	GN	4.000.000	1,5622			1,5622		6.248.800,00	103.105,20
UTE CAAPIRANGA	GN	2.000.000	1,5622			1,5622		3.124.400,00	51.552,60
UTE CODAJÁS	GN	6.000.000	1,5622			1,5622		9.373.200,00	154.657,80
QUANTIDADE GN EM M³/PREÇOS GN EM R\$/M³									360.868,20
								21.870.800,00	21.509.931,80



CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
AMAZONORTE CARGA EXPRESS	2.690.600,25		248.880,52	2.441.719,73

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

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
CONTRATO CIGÁS	569.827.003,44		52.708.997,82	517.118.005,62

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

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
CONTRATO CIGÁS	1.793.818.468,44		165.928.208,33	1.627.890.260,11

GERAÇÃO PRÓPRIA

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

ATIVOS PRÓPRIOS	103.185.392,49			103.185.392,49
QUOTA RGR	32.186.518,20			32.186.518,20
TFSEE	3.074.859,12			3.074.859,12
CFURH	7.595.001,01			7.595.001,01
ALUGUEL COM O&M				
ALUGUEL SEM O&M	43.273.890,93		4.002.834,91	39.271.056,02
ALUGUEL SEM O&M	92.332.424,52		8.540.749,27	83.791.675,25
ALUGUEL SEM O&M	58.287.126,30		5.391.559,18	52.895.567,12
ALUGUEL SEM O&M	23.070.972,33		2.134.064,94	20.936.907,39
ALUGUEL SEM O&M	13.215.768,81		1.222.458,61	11.993.310,20
ALUGUEL SEM O&M	79.311.537,10		7.336.317,18	71.975.219,92
ALUGUEL SEM O&M TOTAL	309.491.719,99		28.627.984,09	280.863.735,90
ALTEROSA	118.265,53			118.265,53
ALVARÃES	1.239.040,11			1.239.040,11
AMATURÁ	821.158,27			821.158,27
ANAMÃ	1.060.773,12			1.060.773,12
ANORI	1.744.413,83			1.744.413,83
APUI	2.171.592,56			2.171.592,56
ARARAS	91.432,18			91.432,18
AUGUSTO MONTENEGRO	104.351,94			104.351,94
AUTAZES	188.284,16			188.284,16
AUXILIADORA	133.338,59			133.338,59
AXINIM	194.624,65			194.624,65
BARCELOS	2.155.448,63			2.155.448,63
BARREIRINHA	1.582.005,15			1.582.005,15
BELÉM DO SOLIMÕES	379.146,24			379.146,24
BELO MONTE	66.420,84			66.420,84
BENJAMIN CONSTANT	2.821.753,43			2.821.753,43
BERURI	1.700.491,16			1.700.491,16
BETÂNIA	253.260,50			253.260,50
BOA VISTA DO RAMOS	1.253.900,18			1.253.900,18

DESPACHO Nº 178/2015 R\$/MWH 65,23 - GERAÇÃO PRÓPRIA

DESPACHO Nº 125/2013

DESPACHO Nº 125/2013

1.581.870,190 MWH

AGGREKO - OC 32663/2009 - OC 53364/2010 - OC 83444/2011

OLIVEIRA - OC 93159/2014 - OC 83451/2012

POWERTECH - OC 80647/2012 - OC 53363/2010 - OC 53427/2010 - OC 83448/2011

GOPOWER - OC 83450/2012

NOVA CONTRATAÇÃO - LOCAL PARINTINS

NOVA CONTRATAÇÃO - 100MW

\*O contrato com a Empresa Amazonorte Carga Express atende todos os serviços de transporte para o interior, inclusive transporte de combustível entre usinas. Esse transporte acontece em 90% dos casos devido à falta de tançagem suficiente nas usinas, também devido a sazonalidade da região, onde em casos críticos na época do verão a navegabilidade dos rios fica quase impossível. Como forma de evitar racionamento por falta de combustível, a Amazonas Energia aciona a transportadora contratada para levar combustível de uma localidade que possui combustível em estoque para a que está faltando. Como esse serviço não é específico de uma localidade, estimamos um valor anual que é gasto para tal fim.



VALOR UNITÁRIO		3.134,313,34		3.134,313,34	
BORBA		2.463.293,55			2.463.293,55
CAAPIRANGA		966.167,24			966.167,24
CABURI		230.275,58			230.275,58
CAIAMBÉ		178.282,37			178.282,37
CAMARUÃ		121.743,93			121.743,93
CAMPINAS		131.682,21			131.682,21
CANUTAMA		962.616,60			962.616,60
CARAUARI		2.507.146,52			2.507.146,52
CAREIRO		87.450,83			87.450,83
CARVOEIRO		39.753,12			39.753,12
CASTANHO		4.709.148,84			4.709.148,84
CAVIANA		289.535,22			289.535,22
COARI		7.834.235,15			7.834.235,15
CODAJÁS		2.094.579,49			2.094.579,49
CUCUÍ		137.976,45			137.976,45
EIRUNEPÉ		2.532.876,83			2.532.876,83
ENVIRA		1.518.356,73			1.518.356,73
ESTIRÃO DO EQUADOR		116.609,15			116.609,15
FEIJAL		142.458,62			142.458,62
FONTE BOA		2.272.784,58			2.272.784,58
HUMAITÁ		5.044.690,56			5.044.690,56
IAUARETÊ		319.625,86			319.625,86
IPIRANGA		112.468,20			112.468,20
IPIXUNA		933.027,98			933.027,98
ITACOATIARA		14.383.281,50			14.383.281,50
ITAMARATI		786.310,27			786.310,27
ITAPIRANGA		1.715.745,74			1.715.745,74
ITAPURU		61.120,42			61.120,42
JAPURÁ		65.923,92			65.923,92
JURUÁ		871.746,65			871.746,65
JUTAI		1.905.507,45			1.905.507,45
LÁBREA		3.503.874,44			3.503.874,44
LIMOEIRO		696.960,00			696.960,00
MANAQUIRI		2.267.014,70			2.267.014,70
MANICORÉ		3.168.977,35			3.168.977,35
MARÁ		1.189.710,72			1.189.710,72
MATUPI		878.169,60			878.169,60
MAUÉS		4.635.555,60			4.635.555,60
MOURA		120.584,46			120.584,46
MURITUBA		87.622,50			87.622,50
NHAMUNDÁ		1.435.640,09			1.435.640,09
NOVA OLINDA DO NORTE		2.577.507,64			2.577.507,64
NOVO AIRÃO		2.579.339,07			2.579.339,07
NOVO ARIPUANÃ		2.284.132,13			2.284.132,13
NOVO CEU		1.177.583,62			1.177.583,62
NOVO REMANSO		2.029.516,67			2.029.516,67
PALMEIRAS DO JAVARI		115.780,96			115.780,96
PARAUÁ		226.758,42			226.758,42
PARINTINS		11.127.738,47			11.127.738,47
PAUINI		1.107.140,60			1.107.140,60
PEDRAS		188.039,81			188.039,81
RIO PRETO DA EVA		4.989.644,22			4.989.644,22
SACAMBU		113.296,39			113.296,39
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO		1.079.919,06			1.079.919,06
SANTA RITA DO WELL		580.707,07			580.707,07
SANTANA DO ATUMÁ		97.395,14			97.395,14

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	3.724.186,68			3.724.186,68
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	1.747.043,93			1.747.043,93
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	1.062.297,39			1.062.297,39
SILVES	813.095,42			813.095,42
SUCUNDURÍ	79.837,52			79.837,52
TABATINGA	6.099.163,13			6.099.163,13
TAPAUÁ	1.764.402,59			1.764.402,59
TEFÉ	7.556.963,83			7.556.963,83
TONANTINS	90.738,45			90.738,45
TUIUÉ	186.785,28			186.785,28
UARINI	1.251.007,07			1.251.007,07
URUCARÁ	1.865.208,84			1.865.208,84
URUCURITUBA	1.203.665,27			1.203.665,27
VILA AMAZÔNIA	426.121,34			426.121,34
VILA BITTENCOURT	118.596,81			118.596,81
VILA DE LINDÓIA	489.823,49			489.823,49
VILA URUCURITUBA	167.460,02			167.460,02
ARACARI	46.122,84			46.122,84
BOM JESUS DO PUDUARÍ	63.228,73			63.228,73
MOURÃO	92.362,37			92.362,37
NOSSA SENHORA DE NAZARÉ	77.298,96			77.298,96
NOSSA SENHORA DO CARMO	50.253,45			50.253,45
SANTA LUZIA	39.440,86			39.440,86
SANTA MARIA	63.854,29			63.854,29
SANTO ANTÔNIO	47.456,43			47.456,43
SÃO JOSÉ	50.943,93			50.943,93
SÃO SEBASTIÃO DO RIO PRETO	54.291,06			54.291,06
SOBRADO	77.064,71			77.064,71
TERRA NOVA	70.259,02			70.259,02
O&M EQUIP. PRÓPRIO	155.921.309,79			155.921.309,79
	611.454.800,61		28.627.984,09	582.826.816,52

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

CONTRATADO	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO
BREITENER TAMBAQUI	130.357.468,46	32.589.367,11	12.058.065,83	85.710.035,51
BREITENER JARAQUI	130.491.985,60	32.622.996,40	12.070.508,67	85.798.480,53
RIO AMAZONAS ENERGIA	137.108.889,04	34.277.222,26	12.682.572,24	90.149.094,55
MANAUARA	116.130.563,41	29.032.640,85	10.742.077,12	76.355.845,44
GERADORA AMAZONAS	120.638.272,24	30.159.568,06	11.159.040,18	79.319.664,00
BK ENERGIA	16.333.547,88	4.083.386,97	1.510.853,18	10.739.307,73
HERMASA	672.493,46	168.123,36	62.205,64	442.164,45
ELB DISTRIBUIÇÃO ACRE				
AMAZONAS G&T	299.405.469,51	74.851.367,38	27.695.005,93	196.859.096,20
AMAZONAS G&T	202.539.155,74	50.634.788,93	18.734.871,91	133.169.494,90
AMAZONAS G&T	93.271.365,04	23.317.841,26	8.627.601,27	61.325.922,52
	1.246.949.210,38	311.737.302,59	115.342.801,96	819.869.105,82

87495/2013  
87497/2013  
87499/2013

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO

	COMBUSTÍVEL	DA	CGP	CPEE	TOTAL
CTG	1.094.059.769,31	2.147.449.985,46	582.826.816,52	819.869.105,82	4.644.205.677,11

TRIBUTOS

	COMBUSTÍVEL	DA	CGP	CPEE	TOTAL
TRIBUTOS	220.039.750,58	218.886.086,67	28.627.984,09	427.080.104,55	894.633.925,90

	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	TOTAL
	531.416.184,98	363.217.740,92	894.633.925,90

ENERGIA ELÉTRICA

PRÓPRIA TÉRMICA	1.581.770,000	FOTOVOLTAICAS BK + ELB DISTR ACRE
PRÓPRIA HIDRÁULICA		
PRÓPRIA OUTRAS	100.190	
CONTRATAÇÃO	54.066,000	
IMPORTAÇÃO		
TOTAL - MWH	1.635.936,190	

ACR - 2016

R\$/MWH	295,10	DESPACHO Nº 3.491 - 15/10/2015
---------	--------	--------------------------------

VALOR A DESCONTAR

DESCONTO ACR	482.764.769,67
--------------	----------------

VALOR DO SUBSÍDIO CTG ANTES DO CORTE

CTG - ACR	4.161.440.907,45
-----------	------------------

VALOR DO CORTE

411.982.649,84
----------------

VALOR LÍQUIDO DO SUBSÍDIO CTG

3.749.458.257,61
------------------



COMBUSTÍVEIS

COMBUSTÍVEIS										PLANO ANUAL DE CUSTOS 2016		
										ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO		
										RORAIMA		
UTE	COMB	QTD COMB	PREÇO BENEFICIÁRIO		LIMINAR	PREÇO APROVADO		CUSTO COM COMBUSTÍVEIS				
			TOTAL	ICMS		COM ICMS	ICMS	BRUTO	ICMS	PIS/PASEP E COFINS	LÍQUIDO	
MONTE CRISTO	OD/BIO	75.819,000	3,9098	0,6647		3,9098	0,6647	296.437,126,20	50.394.311,45	27.420.434,17	218.622.380,57	
NOVO PARAÍSO	OD/BIO	5.432.000	3,9098	0,6647		3,9098	0,6647	21.238.033,60	3.610.465,71	1.964.518,11	15.663.049,78	
DISTRITO	OD/BIO	5.291.000	3,9098	0,6647		3,9098	0,6647	20.686.751,80	3.516.747,81	1.913.524,54	15.256.479,45	
FLORESTA OLIVEIRA	OD/BIO	2.617.000	3,9098	0,6647		3,9098	0,6647	10.231.946,60	1.739.430,92	946.455,06	7.546.060,62	
QUANTIDADE OD/BIO EM LITROS/PREÇOS OD/BIO EM R\$/LITROS									348.593.858,20	59.260.955,89	32.244.931,88	257.087.970,42

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO

	COMBUSTÍVEL	CGP	CPEE	TOTAL
CTG	257.087.970,42		492.028.411,46	749.116.381,89

TRIBUTOS

	COMBUSTÍVEL	CGP	CPEE	TOTAL
TRIBUTOS	91.505.887,78		50.151.656,27	141.657.544,04

ICMS	PIS/PASEP E COFINS	TOTAL
59.260.955,89	82.396.588,15	141.657.544,04

ENERGIA ELÉTRICA

PRÓPRIA TÉRMICA	420.170,000
PRÓPRIA HIDRÁULICA	
PRÓPRIA OUTRAS	
CONTRATAÇÃO	742.163,000
IMPORTAÇÃO	
TOTAL - MWH	1.162.333,000

ACR - 2016

R\$/MWH	295,10
---------	--------

DESPACHO Nº 3.491 - 15/10/2015

VALOR A DESCONTAR

DESCONTO ACR	343.004.468,30
--------------	----------------

VALOR DO SUBSÍDIO CTG ANTES DO CORTE

CTG - ACR	406.111.913,59
-----------	----------------

VALOR DO CORTE

6.903.902,53
--------------

VALOR LÍQUIDO DO SUBSÍDIO CTG

399.208.011,06
----------------

## **Plano Anual de Custos – 2016**

### **Informações Complementares**

#### **Saldo Financeiro**

O saldo da conta corrente bancária para as movimentações do Fundo é de **R\$ 1.763.198,67**, posição em 30/09/2015.

Na tabela a seguir são apresentadas todas as movimentações da conta no período 01/10/2014 até 30/09/2015.



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

VALORES EM REAIS

FUNDO SETORIAL CCC ISOLADOS - MOVIMENTAÇÃO

BB AG 3064-3 C/C 420002-0	2014			2015								
	OUT	NOV	DEZ	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET
SALDO INICIAL	129.845.762,82	1.342.661,12	16.855.218,72	34.211.423,27	51.318.520,86	61.556.976,80	43.910.927,30	1.424.166,83	1.239.906,23	572.945,90	2.014.188,97	1.322.652,82
RECEITAS	609.154.588,53	31.817.102,44	17.356.204,55	17.107.097,59	16.636.362,34	176.008.146,79	662.208.251,60	766.782.756,02	601.398.228,08	253.865.715,95	379.774.268,24	656.631.841,03
TRANSFERÊNCIA FUNDO CDE	592.150.000,00	15.200.000,00				159.360.000,00	645.723.000,00	750.900.000,00	573.770.000,00	243.502.600,00	369.700.000,00	654.800.000,00
DISTRIBUIDORAS												
TRANSMISSORAS												
PERMISSIONARIAS												
PARCELAMENTOS	17.022.953,46	16.544.453,22	17.128.307,88	16.692.116,52	16.272.376,81	16.704.943,95	16.479.607,81	15.879.914,99	27.625.231,28	10.361.285,97	10.064.303,30	1.826.059,59
APLICAÇÕES FINANCEIRAS	(18.364,93)	72.649,22	227.896,67	414.981,07	363.985,53	(56.797,16)	5.643,79	2.841,03	2.996,80	1.829,98	9.964,94	5.781,44
OUTRAS												
TRANSFERÊNCIA C/C												
DESPESAS	737.657.690,23	16.304.544,84	-	-	6.397.906,40	193.654.196,29	704.695.012,07	766.967.016,62	602.065.188,41	252.424.472,88	380.465.804,39	656.191.295,18
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	640.922.931,23					184.081.699,00	677.148.533,28	746.978.333,45	593.666.099,08	243.219.948,44	370.708.549,96	622.096.219,31
SUB-ROGAÇÃO	96.734.759,00	16.304.544,84			6.397.906,40	9.572.497,29	27.546.478,79	19.988.683,17	8.399.089,33	8.319.437,66	9.757.254,43	34.095.075,87
OUTRAS										885.086,78		
TRANSFERÊNCIA C/C												
SALDO FINAL	1.342.661,12	16.855.218,72	34.211.423,27	51.318.520,86	61.556.976,80	43.910.927,30	1.424.166,83	1.239.906,23	572.945,90	2.014.188,97	1.322.652,82	1.763.198,67

## Plano Anual de Custos – 2016

### 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 30/09/2015.

O débito classificado como inadimplência (aberto) é da empresa CGE, da ordem de **R\$ 114.883.642,29**, já o débito suspenso face ação judicial monta a **R\$ 67.501.885,56**, relacionado à Eletrobras Distribuição Rondônia.



Anexo I

N° doc.	Tip	Mont.em R\$	Moeda	VencLiquiç	Data doc.	Referência	Texto	Texto cabeçalho documento
1800030317	C7	2.806.813,15	BRL	20.05.2011	13.05.2011	DSP-3949/05-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800030318	C7	2.834.042,97	BRL	20.06.2011	13.06.2011	DSP-3949/06-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800030319	C7	2.860.398,86	BRL	20.07.2011	12.07.2011	DSP-3949/07-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800030320	C7	2.887.074,71	BRL	20.08.2011	15.08.2011	DSP-3949/08-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800030321	C7	2.916.676,92	BRL	20.09.2011	09.09.2011	DSP-3949/09-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800030322	C7	2.942.632,77	BRL	20.10.2011	10.10.2011	DSP-3949/10-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800030323	C7	2.966.940,30	BRL	20.11.2011	07.11.2011	DSP-3949/11-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800030324	C7	2.990.655,88	BRL	20.12.2011	08.12.2011	DSP-3949/12-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800000047	C7	3.015.662,71	BRL	20.01.2012	10.01.2012	DSP-3949/01-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800002822	C7	3.040.219,98	BRL	20.02.2012	10.02.2012	DSP-3949/02-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800005509	C7	3.060.856,88	BRL	20.03.2012	12.03.2012	DSP-3949/03-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800008513	C7	3.083.488,27	BRL	20.04.2012	10.04.2012	DSP-3949/04-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800011278	C7	3.103.108,26	BRL	20.05.2012	11.05.2012	DSP-3949/05-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800013882	C7	3.123.633,57	BRL	20.06.2012	06.06.2012	DSP-3949/06-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800016806	C7	3.141.314,02	BRL	20.07.2012	10.07.2012	DSP-3949/07-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800020075	C7	3.160.054,51	BRL	20.08.2012	10.08.2012	DSP-3949/08-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800023375	C7	3.179.121,49	BRL	20.09.2012	10.09.2012	DSP-3949/09-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800026113	C7	3.193.976,71	BRL	20.10.2012	10.10.2012	DSP-3949/10-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800028931	C7	3.210.825,81	BRL	20.11.2012	09.11.2012	DSP-3949/11-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800031545	C7	3.225.952,53	BRL	20.12.2012	13.12.2012	DSP-3949/12-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800000093	C7	3.241.115,25	BRL	20.01.2013	14.01.2013	DSP-3949/01-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800003749	C7	3.257.691,52	BRL	20.02.2013	15.02.2013	DSP-3949/02-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800005691	C7	3.271.272,19	BRL	20.03.2013	11.03.2013	DSP-3949/03-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800008330	C7	3.286.414,29	BRL	20.04.2013	09.04.2013	DSP-3949/04-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800011218	C7	3.303.326,97	BRL	20.05.2013	13.05.2013	DSP-3949/05-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800013990	C7	3.319.823,20	BRL	20.06.2013	11.06.2013	DSP-3949/06-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800016766	C7	3.336.505,11	BRL	20.07.2013	09.07.2013	DSP-3949/07-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800019540	C7	3.356.461,79	BRL	20.08.2013	13.08.2013	DSP-3949/08-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800022201	C7	3.376.038,75	BRL	20.09.2013	13.09.2013	DSP-3949/09-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800026011	C7	3.395.690,52	BRL	20.10.2013	16.10.2013	DSP-3949/10-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800029837	C7	3.418.028,96	BRL	20.11.2013	14.11.2013	DSP-3949/11-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800032612	C7	3.437.851,03	BRL	20.12.2013	17.12.2013	DSP-3949/12-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800000960	C7	3.459.617,19	BRL	20.01.2014	16.01.2014	DSP-3949/01-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800004091	C7	3.483.025,94	BRL	20.02.2014	18.02.2014	DSP-3949/02-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800008434	C7	3.504.803,12	BRL	20.03.2014	18.03.2014	DSP-3949/03-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800009950	C7	3.525.913,64	BRL	20.04.2014	14.04.2014	DSP-3949/04-20P	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
1800024157	C7	166.612,52	BRL	30.09.2015	10.09.2015	DSP-3949/MAR2014 DESPACHO 758	Parcelamento CCC CGE como ref.	Passivo ICMS - CCC ISOL.
*		114.883.642,29						DESPACHO 758 - 24/03/15



Anexo II

Nº doc.	Tipo	Mont. em R\$	Moeda	Vencimento	Data doc.	Referência	Texto	Texto cabeçalho documento
1800001991	C7	1.662.054,54	BRL	20.01.2009	20.01.2009	DSP-4146/08-01P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800004615	C7	1.677.981,63	BRL	20.02.2009	19.02.2009	DSP-4146/08-02P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800007120	C7	1.690.979,29	BRL	20.03.2009	19.03.2009	DSP-4146/08-03P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800009132	C7	1.705.737,13	BRL	20.04.2009	17.04.2009	DSP-4146/08-04P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800011432	C7	1.718.498,89	BRL	20.05.2009	19.05.2009	DSP-4146/08-05P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800013739	C7	1.730.216,78	BRL	20.06.2009	18.06.2009	DSP-4146/08-06P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800015920	C7	1.757.002,68	BRL	20.07.2009	17.07.2009	DSP-4146/08-07P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800018263	C7	1.726.601,85	BRL	20.08.2009	17.08.2009	DSP-4146/08-08P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800019568	C7	1.764.358,03	BRL	20.09.2009	17.09.2009	DSP-4146/08-09P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800022369	C7	1.774.903,30	BRL	20.10.2009	15.10.2009	DSP-4146/08-10P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800025657	C7	1.785.448,57	BRL	20.11.2009	17.11.2009	DSP-4146/08-11P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800025782	C7	1.795.490,03	BRL	20.12.2009	04.12.2009	DSP-4146/08-12P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800001755	C7	1.806.538,70	BRL	20.01.2010	13.01.2010	DSP-4146/08-13P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800002365	C7	1.816.579,59	BRL	20.02.2010	03.02.2010	DSP-4146/08-14P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800006896	C7	1.825.613,93	BRL	20.03.2010	19.03.2010	DSP-4146/08-15P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800009929	C7	1.837.167,30	BRL	20.04.2010	20.04.2010	DSP-4144/08-16P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800011668	C7	1.847.289,46	BRL	20.05.2010	20.05.2010	DSP-4144/08-17P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800014080	C7	1.858.710,50	BRL	20.06.2010	14.06.2010	DSP-4144/08-18P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800014742	C7	1.870.757,98	BRL	20.07.2010	12.07.2010	DSP-4144/08-19P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800017048	C7	1.883.845,99	BRL	20.08.2010	12.08.2010	DSP-4144/08-20P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800019294	C7	1.897.347,15	BRL	20.09.2010	09.09.2010	DSP-4144/09-20P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800021793	C7	1.910.232,02	BRL	20.10.2010	06.10.2010	DSP-4144/10-20P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800024020	C7	1.922.500,85	BRL	20.11.2010	08.11.2010	DSP-4144/11-20P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800026483	C7	1.934.769,68	BRL	20.12.2010	07.12.2010	DSP-4144/12-20P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800000021	C7	1.948.889,02	BRL	20.01.2011	06.01.2011	DSP-4144/01-20P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800002890	C7	1.961.996,64	BRL	20.02.2011	14.02.2011	DSP-4144/02-20P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800005252	C7	1.974.824,39	BRL	20.03.2011	02.03.2011	DSP-4144/03-20P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800008018	C7	1.988.815,73	BRL	20.04.2011	11.04.2011	DSP-4144/04-20P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800011049	C7	2.001.586,43	BRL	20.05.2011	13.05.2011	DSP-4144/05-20P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800013309	C7	2.016.604,21	BRL	20.06.2011	13.06.2011	DSP-4144/06-20P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800015780	C7	2.031.140,00	BRL	20.07.2011	12.07.2011	DSP-4144/07-20P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800019462	C7	2.045.852,25	BRL	20.08.2011	15.08.2011	DSP-4144/08-20P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800020927	C7	2.062.178,45	BRL	20.09.2011	09.09.2011	DSP-4144/09-20P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800023385	C7	2.076.493,60	BRL	20.10.2011	10.10.2011	DSP-4144/10-20P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800025909	C7	2.089.899,68	BRL	20.11.2011	07.11.2011	DSP-4144/11-20P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
1800028314	C7	2.102.979,29	BRL	20.12.2011	08.12.2011	DSP-4144/12-20P	Parcelamento CCC CERON como ref.	Passivo ICMS - CCC-ISOL.
*		67.501.885,56						



## **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\$ 15.641.550,03** e estão detalhados no Quadro a seguir.

Não foram considerados valores relacionados ao Despacho nº 758/2015 face à necessidade de mais entendimento sobre a matéria e a possibilidade de retificação da valoração das quantidades a serem consideradas.

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.

FUNDO SETORIAL CCC - DIREITOS - R\$

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2016

BENEFICIÁRIAS	VALOR	DESCRIÇÃO
CEMAT	2.101.551,99	OFÍCIO ANEEL Nº 741-SRG/2011 - DEVOLUÇÃO DE COMBUSTÍVEL
CELPA	13.539.998,04	PLANO DE RECUPERAÇÃO
<b>TOTAL</b>	<b>15.641.550,03</b>	



### Informações Complementares

#### Obrigações

Registramos valores da ordem de **R\$ 4.717.223.514,46** 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 apresentados da forma:

- a. **R\$ 383.080.000,00** referem-se a reembolsos de Custo Total de Geração até setembro de 2015 (Setembro com valores estimados) que face algum motivo não foram liberados e estão considerados como Obrigações para 2016, 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 2015.
- b. **R\$ 874.857.380,61** referem-se a transferências de Tributos até setembro de 2015 que face algum motivo não foram liberados e estão considerados como Obrigações para 2016, 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 2015. Ainda, temos nesse bloco valores pendentes de ciclos anteriores, com todas as informações listadas em tabela a seguir. Não estão incluídos nesse conjunto de valores os Tributos do período 2009/2013 declarados pelos Agentes, em face de possibilidade de serem agregados aos valores do Passivo, para um único encontro de contas.
- c. **R\$ 3.318.195.617,45** referem-se à necessidade de captação para pagamento de Contratos de Confissão de Dívida assinados pelo Fundo com alguns dos beneficiários. Esses CCD alongaram o perfil da dívida do Fundo, formada, principalmente, ao longo de 2014, quando os aportes necessários não foram realizados na sua totalidade.
- d. **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.

BENEFICIÁRIAS		VALOR	DESCRIÇÃO
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA		250.000.000,00	CTG 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA		75.000.000,00	CTG 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE		8.500.000,00	CTG 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA		14.100.000,00	CTG 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
CELPA		24.450.000,00	CTG 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
CELPE		1.150.000,00	CTG 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
BREITENER JARAQUI		80.000,00	CTG 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
BREITENER TAMBAQUI		80.000,00	CTG 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
RIO AMAZONAS		1.200.000,00	CTG 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
GERA DO AMAZONAS		1.200.000,00	CTG 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
MANAUARA		1.200.000,00	CTG 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
JARI CELULOSE		4.220.000,00	CTG 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
BR ALCOA		1.900.000,00	CTG 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
TOTAL DO CTG 2015 ATÉ SETEMBRO E ANOS ANTERIORES		383.080.000,00	
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA		302.024.084,43	TRIBUTOS 2014 NÃO REPACTUADO
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA		94.000.000,00	TRIBUTOS 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA		40.153.865,00	TRIBUTOS 2014 NÃO REPACTUADO
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA		2.200.000,00	TRIBUTOS 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE		19.906.645,72	TRIBUTOS 2014 NÃO REPACTUADO
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE		12.700.000,00	TRIBUTOS 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA		33.187.840,01	TRIBUTOS 2014 NÃO REPACTUADO
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA		12.200.000,00	TRIBUTOS 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
CELPA		1.450.000,00	TRIBUTOS 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
CELPA		79.577.644,45	TRIBUTOS 2014
CEMAT		2.151.134,56	TRIBUTOS 2014
CELPE		260.000,00	TRIBUTOS 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
CELPE		3.598.277,09	TRIBUTOS 2014
CEA		94.898.141,03	TRIBUTOS 2014
CERR		6.769.988,65	TRIBUTOS 2014
ELETROBRAS ELETRONORTE		134.135.720,88	TRIBUTOS 2014
AMAPARI		2.335.588,00	TRIBUTOS 2014
BR ALCOA		750.000,00	TRIBUTOS 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
BR ALCOA		9.135.850,36	TRIBUTOS 2014
BREITENER JARAQUI		542.752,33	TRIBUTOS 2014
BREITENER TAMBAQUI		300.292,06	TRIBUTOS 2014
RIO AMAZONAS		750.000,00	TRIBUTOS 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
RIO AMAZONAS		13.785.684,31	TRIBUTOS 2014
GERA DO AMAZONAS		350.000,00	TRIBUTOS 2015 ATÉ SETEMBRO E ANTERIORES
GERA DO AMAZONAS		7.693.871,73	TRIBUTOS 2014
TOTAL DOS TRIBUTOS DEVIDOS ATÉ SETEMBRO DE 2015		874.857.380,61	



ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	539.430.056,12	CONTRATO DE CONFISSÃO DE DÍVIDA 1 - ASSINADO EM DEZEMBRO DE 2014 - 12 PARCELAS
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	301.255.595,29	CONTRATO DE CONFISSÃO DE DÍVIDA 2 - ASSINADO EM ABRIL DE 2015 - 12 PARCELAS
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	1.383.528.664,75	CONTRATO DE CONFISSÃO DE DÍVIDA 3 - ASSINADO EM SETEMBRO DE 2015 - 12 PARCELAS
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	178.687.887,43	CONTRATO DE CONFISSÃO DE DÍVIDA 1 - ASSINADO EM DEZEMBRO DE 2014 - 12 PARCELAS
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	82.259.013,30	CONTRATO DE CONFISSÃO DE DÍVIDA 2 - ASSINADO EM ABRIL DE 2015 - 12 PARCELAS
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	418.571.563,68	CONTRATO DE CONFISSÃO DE DÍVIDA 3 - ASSINADO EM SETEMBRO DE 2015 - 12 PARCELAS
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	262.963.659,17	CONTRATO DE CONFISSÃO DE DÍVIDA TERMONORTE II - 12 PARCELAS
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE	10.669.317,09	CONTRATO DE CONFISSÃO DE DÍVIDA 1 - ASSINADO EM DEZEMBRO DE 2014 - 12 PARCELAS
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE	16.786.499,16	CONTRATO DE CONFISSÃO DE DÍVIDA 2 - ASSINADO EM ABRIL DE 2015 - 12 PARCELAS
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE	49.214.944,38	CONTRATO DE CONFISSÃO DE DÍVIDA 3 - ASSINADO EM SETEMBRO DE 2015 - 12 PARCELAS
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	12.064.330,08	CONTRATO DE CONFISSÃO DE DÍVIDA 1 - ASSINADO EM DEZEMBRO DE 2014 - 12 PARCELAS
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	7.968.679,58	CONTRATO DE CONFISSÃO DE DÍVIDA 2 - ASSINADO EM ABRIL DE 2015 - 12 PARCELAS
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	54.795.407,41	CONTRATO DE CONFISSÃO DE DÍVIDA 3 - ASSINADO EM SETEMBRO DE 2015 - 12 PARCELAS
<b>TOTAL CCD</b>	<b>3.318.195.617,45</b>	
FUNDO CCC	141.090.516,40	EMEPRESTIMO TOMADO PELA C/C DE MOVIMENTO DA C/C RESERVA
<b>TOTAL DEVOLUÇÃO À C/C RESERVA</b>	<b>141.090.516,40</b>	
<b>TOTAL DAS OBRIGAÇÕES</b>	<b>4.717.223.514,46</b>	



### 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 2016 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\$ 18.534.412,93**, em 30/09/2015. 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 devolvido tão logo ocorra à disponibilidade.

## **Plano Anual de Custos – 2016**

### **Fontes de Informação**

Geração de energia elétrica, quantidade de combustíveis e intercâmbios – GCO e GCE / DG / Eletrobras, exceto para o consumo de combustível dos PIE de Manaus;

Valor médio da energia no Ambiente de Contratação Regulada e Fator de Corte de Perdas Regulatorias – 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 necessidade de esclarecimento adicional poderá ser solicitado por meio do endereço eletrônico [ccc@eletrobras.com](mailto:ccc@eletrobras.com) .