

ANEXO VII

Encargos de Conexão (em R\$) referente ao custeio das ICG e IEG.

ENCARGOS ANUAIS DE CONEXÃO, PARA O CICLO 2018-2019, ASSOCIADOS ÀS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO DE INTERESSE EXCLUSIVO DE CENTRAIS DE GERAÇÃO PARA CONEXÃO INDIVIDUAL – IEG.

Central de Geração	Encargo Anual de Custeio de IEG para o Ciclo 2018-2019* (R\$) - Referência: junho/2018
UTE Porto das Águas	2.550.628,91
UTE Costa Rica	3.595.678,22
UTE Nardini	2.329.220,13
PCH Indaiá Grande	974.198,56
PCH Indaiázinho	336.541,30
UTE Santa Luzia I	2.708.240,67
UTE Eldorado	2.073.594,22
UTE Quirinópolis	2.222.247,08
UTE Boa Vista	1.528.175,38
UTE Jataí	2.800.640,13
UTE Alto Taquari	1.747.355,91
UTE Morro Vermelho	316.594,08
UTE Água Emendada	2.173.540,33

ENCARGOS ANUAIS DE CONEXÃO, PARA O CICLO 2018-2019, DAS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO DE INTERESSE EXCLUSIVO DE CENTRAIS DE GERAÇÃO PARA CONEXÃO COMPARTILHADA – ICG.

Ato	ICG	Usuário	Encargo Anual de ICG para o Ciclo 2018-2019* (R\$) – Ref. jun/2018
CP 001/2008	CHAPADÃO	UTE Porto das Águas	1.536.114,60
		UTE Costa Rica	1.272.731,96
		UTE Nardini	0,00
		PCH Indaiá Grande	61.478,83
		PCH Indaiázinho	310.711,81
Pós CP 001/2008		UTE Iaco	867.771,79
		Energisa MS	674.933,62
CP 001/2008	RIO BRILHANTE	UTE Santa Luzia I	4.493.269,26
		UTE Eldorado	3.837.422,85
	QUIRINÓPOLIS	UTE Quirinópolis	1.403.759,06
		UTE Boa Vista	1.754.698,82
	JATAÍ	UTE Jataí	1.772.086,62
		UTE Água Emendada	1.288.790,27
		PCH Alto Taquari	8.486.662,16
		UTE Morro Vermelho	7.200.804,26
Pós CP 001/2008	EDÉIA	UTE Tropical Bioenergia I	2.808.078,59
		UTE Tropical Bioenergia II	1.379.407,03
		CELG-D	1.108.452,07
CP 001/2009	JOÃO CÂMARA II	EOL Morro dos Ventos I	171.846,32
		EOL Morro dos Ventos III	171.846,32
		EOL Morro dos Ventos IV	171.846,32
		EOL Morro dos Ventos VI	171.846,32
		EOL Morro dos Ventos IX	171.846,32

Ato	ICG	Usuário	Encargo Anual de ICG para o Ciclo 2018-2019* (R\$) – Ref. jun/2018
		EOL Eurus VI	49.153,31
		EOL Santa Clara I	184.309,14
		EOL Santa Clara II	184.309,14
		EOL Santa Clara III	184.309,14
		EOL Santa Clara IV	184.309,14
		EOL Santa Clara V	184.309,14
		EOL Santa Clara VI	184.309,14
REA 4.189/2013	JOÃO CÂMARA II (Considera os Reforços Autorizados em Operação Comercial)	EOL Modelo I	820.207,20
DSP 1.722/2017		EOL Modelo II	716.295,81
		EOL Aventura I	1.299.405,52
CP 001/2009	IGAPORÃ II	EOL Alvorada	19.665,25
		EOL Candiba	23.426,59
		EOL Guanambi	50.811,28
		EOL Guirapá	69.763,62
		EOL Igaporã	76.657,70
		EOL Ilheus	27.474,12
		EOL Licínio de Almeida	58.382,50
		EOL N. Sra. da Conceição	70.499,53
		EOL Pajeú do Vento	63.385,70
		EOL Pindaí	58.075,87
		EOL Planaltina	67.348,90
		EOL Porto Seguro	15.666,28
		EOL Rio Verde	76.657,70
		EOL Serra do Salto	46.853,19
REA 4.065/2013	IGAPORÃ II (Considera os Reforços Autorizados em Operação Comercial)	EOL Emiliana	179.033,94
Pós CP 001/2009		EOL Joana	179.033,94
		COELBA	3.368.347,50
CP 001/2009	ACARAÚ II	EOL Lagoa Seca	0,00 (1)
		EOL Cajucoco	420.965,09
		EOL Garças	0,00 (1)
		EOL Buriti	420.965,09
		EOL Araras	0,00 (1)
		EOL Vento do Oeste	0,00 (1)
		EOL Coqueiros	378.868,58
CP 001/2010	MORRO DO CHAPÉU	EOL Cristal	614.744,37
		EOL Primavera	614.744,37
		EOL São Judas	614.744,37
CP 001/2010	ICG JOÃO CÂMARA III	EOL Eurus I	113.331,99
		EOL Eurus III	113.331,99
		EOL Eurus II	113.331,99
		EOL Renascença V	113.331,99
		EOL Ventos de São Miguel	113.331,99
		EOL Renascença I	113.331,99
		EOL Renascença II	113.331,99
		EOL Renascença III	113.331,99
		EOL Renascença IV	113.331,99
		EOL Pedra Preta	78.199,07
		EOL Juremas	60.821,50
		EOL Costa Branca	78.199,07
		EOL Macacos	78.199,07
		EOL Campo dos Ventos II	113.331,99
		EOL Asa Branca IV	113.331,99
EOL Asa Branca V	113.331,99		

Ato	ICG	Usuário	Encargo Anual de ICG para o Ciclo 2018-2019* (R\$) – Ref. jun/2018
		EOL Asa Branca VI	113.331,99
		EOL Asa Branca VII	113.331,99
		EOL Asa Branca VIII	113.331,99
		EOL São Bento do Norte	113.331,99
		EOL Olho D'Água	113.331,99
		EOL Farol	74.799,11
		EOL Boa Vista	51.377,17
		EOL Nova Eurus IV	113.331,99
		EOL Asa Branca I	113.331,99
		EOL Asa Branca II	113.331,99
		EOL Asa Branca III	113.331,99
DSP 3.101/2014		EOL Santa Maria	430.770,73
		EOL Santa Helena	430.770,73
		EOL Ventos de Santo Uriel	242.289,64
		EOL Morro dos Ventos II	435.305,16
		EOL Baixa do Feijão I	453.442,87
		EOL Baixa do Feijão II	453.442,87
		EOL Baixa do Feijão III	453.442,87
		EOL Baixa do Feijão IV	453.442,87
		EOL Campo dos Ventos I	453.442,87
		EOL Campo dos Ventos III	453.442,87
		EOL Campo dos Ventos V	392.983,82
		EOL Santa Mônica	453.442,87
		EOL Santa Úrsula	423.213,35
		EOL Santo Dimas	451.931,39
		EOL São Benedito	451.931,39
		EOL São Domingos	451.931,39
		EOL São Martinho	451.931,39
		EOL Cabeço Preto III	435.305,16
		EOL Cabeço Preto V	435.305,16
		EOL Cabeço Preto VI	435.305,16
		EOL Aroeira	991.754,75
		EOL Jerico	975.488,69
		EOL Umbuzeiros	975.488,69
		EOL Cabeço Vermelho	732.279,58
		EOL Cabeço Vermelho II	488.186,39
		EOL Calango 1	176.218,59
		EOL Calango 2	176.218,59
		EOL Calango 3	176.218,59
		EOL Calango 4	176.218,59
		EOL Calango 5	176.218,59
		EOL Serra da Santana III	170.932,04
		EOL Serra da Santana I	116.891,67
		EOL Serra da Santana II	170.932,04
		EOL Pelado	60.962,02
		EOL Lanchinha	88.672,03
		EOL Macambira I	334.436,18
		EOL Macambira II	300.992,56
		EOL Calango 6	501.654,27
		EOL Santana I	501.654,27
		EOL Santana II	401.323,42
		EOL Pedra Rajada I	334.436,18
		EOL Pedra Rajada II	334.436,18
		EOL Vento Formoso	447.013,83
CP 001/2010	LAGOA NOVA II	EOL Ventos do Morro do Chapéu	447.013,83
Pós CP 001/2010	LAGOA NOVA II (Considera os Reforços Autorizados em Operação Comercial)		
CP 001/2010	IBIAPINA		

Ato	ICG	Usuário	Encargo Anual de ICG para o Ciclo 2018-2019* (R\$) – Ref. jun/2018
		EOL Nova Ventos do Parazinho	447.013,83
		EOL Ventos de Tianguá	447.013,83
		EOL Ventos Tianguá Norte	447.013,83
pós CP 001/2010		EOL Malhadinha I	447.013,83
CP 001/2011	PINDAÍ II	EOL Teiu	181.593,01
		EOL Angical	165.084,56
		EOL Caititu	226.784,91
		EOL Coqueirinho	302.311,10
		EOL Corrupião	283.429,55
		EOL Inhambu	309.533,55
		EOL Tamanduá Mirim	302.311,10
		EOL Borgo	208.006,54
		EOL Caetité	309.533,55
		EOL Espigão	104.003,27
		EOL Pelourinho	231.118,38
		EOL Serra do Espinhaço	190.672,66
		CP 001/2011	TOUROS
EOL Reduto	573.838,12		
EOL Santo Cristo	573.838,12		
EOL Carnaubas	541.958,23		
CP 001/2011	MOSSORÓ IV	EOL Famosa I	0,00 (1)
		EOL São Paulo	0,00 (1)
		EOL Pau Brasil	0,00 (1)
		EOL Rosada	0,00 (1)

* Leva em consideração os financeiros calculados na Nota Técnica nº 143/2018-SGT/ANEEL, de 21/6/2018.

(1) Esses geradores tiveram a sua outorga revogada pela ANEEL.

ENCARGOS ANUAIS DE CONEXÃO, PARA O CICLO 2018-2019, DAS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO DE INTERESSE EXCLUSIVO DE CENTRAIS DE GERAÇÃO PARA CONEXÃO COMPARTILHADA – ICG PARA OS USUÁRIOS ACESSANTES DA ICG EDÉIA APÓS A ENTRADA EM OPERAÇÃO COMERCIAL DAS INSTALAÇÕES AUTORIZADAS PELA REA Nº 5.657, DE 2016.

Ato	Usuário	Encargos Anuais de ICG (R\$) – Ref. jun/2018		
		Compartilhado	REA nº 5.657/2016	Encargo Total
CP 001/2008	UTE Tropical Bioenergia I	2.808.078,59	0,00	2.808.078,59
	UTE Tropical Bioenergia II	1.379.407,03	0,00	1.379.407,03
REA 5.657/2016	CELG-D	1.108.452,07	5.124.393,94	6.232.846,01