

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 2.450 DE 25 DE SETEMBRO DE 2018

Homologa o resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2018, as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD referentes à Cooperativa de Eletrificação Anita Garibaldi Ltda - Cergal, e dá outras providências.

[Texto Original](#)

[Voto](#)

[Nota Técnica nº 208/2018-SGT/ANEEL](#)

O DIRETOR-GERAL DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL, no uso de suas atribuições regimentais, de acordo com deliberação da Diretoria, tendo em vista o disposto no art. 3º da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, na Cláusula Décima Quarta do Contrato de Permissão de Serviços Públicos de Energia Elétrica nº 016/2008 e com base nos autos do Processo nº 48500.003696/2018-59, resolve:

Art. 1º Homologar o resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2018 da Cooperativa de Eletrificação Anita Garibaldi Ltda - Cergal a ser aplicado de acordo com as condições estabelecidas nesta Resolução.

Art. 2º As tarifas de aplicação da Cergal, constantes da Resolução Homologatória nº [2.322](#), de 31 de outubro de 2017, ficam em média reajustadas em 14,76% (quatorze vírgulas setenta e seis por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora.

Art. 3º As tarifas de aplicação constantes da Tabela 1, Grupo A, e da Tabela 2, Grupo B, do Anexo, estarão em vigor no período de 30 de setembro de 2018 a 29 de setembro de 2019.

Parágrafo único. No período de vigência da Bandeira Tarifária Amarela ou Vermelha, de que trata o Submódulo 6.8 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, deverá ser adicionado à Tarifa de Energia –TE de aplicação o correspondente valor fixado pela ANEEL em ato específico.

Art. 4º As tarifas da base econômica constantes da Tabela 1, Grupo A, e da Tabela 2, Grupo B, do Anexo, contemplam somente o reposicionamento tarifário econômico e deverão constituir a base de cálculos tarifários subsequentes.

Art.5º Definir, na Tabela 3 do Anexo, os percentuais de descontos relativos aos benefícios tarifários incidentes sobre as tarifas de aplicação.

§ 1º Incide sobre o valor adicional da Bandeira Tarifária Amarela ou Vermelha o desconto previsto no inciso II, art. 1º do Decreto nº 7.891 de 23 de janeiro de 2013.

§ 2º Os demais descontos previstos no Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013 não incidem sobre o valor do adicional da Bandeira Tarifária Amarela ou Vermelha.

Art. 6º Aprovar, nas Tabelas 4, 5 e 6 do Anexo, os valores relativos aos Serviços Cobráveis e aos parâmetros de cálculo do Encargo de Responsabilidade da Distribuidora (ERD) e do Ressarcimento à distribuidora pela migração de unidades consumidoras para o sistema de transmissão, que estarão em vigor no período de 30 de setembro de 2018 a 29 de setembro de 2019.

Art. 7º Homologar, na Tabela 7 do Anexo, o valor mensal a ser repassado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE à Cergal, no período de competência de setembro de 2018 a agosto de 2019, até o 10º dia útil do mês subsequente, referente aos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, conforme previsto no art. 13, inciso VII, da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, e em cumprimento ao disposto no art. 3º do Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013.

Parágrafo único. O valor mensal, de que trata o *caput* contempla o ajuste entre os valores homologados no processo tarifário anterior e os realizados, bem como a previsão para o período de vigência das tarifas de que trata esta Resolução.

Art. 8º Homologar, na Tabela 8 do Anexo, a Tarifa de Energia Elétrica – TE e a Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD da distribuidora supridora Celesc Distribuição S.A. – Celesc Dis para a Cergal.

Art. 9º Fixar, na Tabela 10 do Anexo, o valor da quota anual da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE e Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica– PROINFA.

Art. 10. Homologar o valor mensal de R\$ 24.571,61 (vinte e quatro mil, quinhentos e setenta e um reais e sessenta e um centavos), a ser repassado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE à Cergal, no período de competência de setembro de 2018 a agosto de 2019, até o 10º dia útil do mês subsequente, para compensar a reduzida densidade de carga de seu mercado, conforme previsto no § 2º do art. 3º da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996.

Art. 11. Autorizar a inclusão, no valor total a ser pago pelos consumidores/usuários/agentes supridos, das despesas relativas ao PIS/Pasep e à Cofins efetivamente incorridas pela Cergal, no exercício da atividade de distribuição de energia elétrica.

Parágrafo único. Em função de eventual variação mensal da alíquota efetiva do PIS/Pasep e da Cofins, bem como da defasagem entre o valor pago e o correspondente valor repassado para os consumidores/usuários/agentes supridos, a distribuidora poderá compensar essas eventuais diferenças nos meses subsequentes.

Art. 12. A íntegra desta Resolução e seus Anexos encontram-se juntadas aos autos, bem como estão disponíveis no endereço eletrônico <http://www.aneel.gov.br/biblioteca>.

Art. 13. Esta Resolução entra em vigor na data de sua publicação.

ANDRÉ PEPITONE DA NÓBREGA

Retificado no D.O de 03.10.2018.

TABELA 1 – TARIFAS DE APLICAÇÃO E BASE ECONÔMICA PARA O GRUPO A (Cergal).

| SUBGRUPO | MODALIDADE | ACESSANTE | POSTO | TARIFAS DE APLICAÇÃO | | | BASE ECONÔMICA | | |
|-----------------|------------|-----------|-------|----------------------|----------|---------|----------------|----------|---------|
| | | | | TUSD | | TE | TUSD | | TE |
| | | | | R\$/kW | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/kW | R\$/MWh | R\$/MWh |
| A4 (2,3 a 25kV) | AZUL | NA | P | 100,54 | 49,81 | 150,64 | 100,18 | 47,62 | 141,70 |
| | | | FP | 31,87 | 49,81 | 150,64 | 31,56 | 47,62 | 141,70 |
| | AZUL APE | NA | P | 100,54 | 4,96 | 0,00 | 100,18 | 4,75 | 0,00 |
| | | | FP | 31,87 | 4,96 | 0,00 | 31,56 | 4,75 | 0,00 |
| | VERDE | NA | NA | 31,87 | 0,00 | 0,00 | 31,56 | 0,00 | 0,00 |
| | | | P | 0,00 | 2.454,54 | 150,64 | 0,00 | 2.457,43 | 141,70 |
| | | | FP | 0,00 | 49,81 | 150,64 | 0,00 | 47,62 | 141,70 |
| | VERDE APE | NA | NA | 31,87 | 0,00 | 0,00 | 31,56 | 0,00 | 0,00 |
| | | | P | 0,00 | 2.409,69 | 0,00 | 0,00 | 2.414,56 | 0,00 |
| | | | FP | 0,00 | 4,96 | 0,00 | 0,00 | 4,75 | 0,00 |
| | GERAÇÃO | NA | NA | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |

TABELA 2 – TARIFAS DE APLICAÇÃO E BASE ECONÔMICA PARA O GRUPO B (Cergal).

| SUBGRUPO | MODALIDADE | CLASSE | SUBCLASSE | POSTO | TARIFAS DE APLICAÇÃO | | | TARIFAS BASE ECONÔMICA | | | |
|---------------|---------------|--------------------|------------------------------------|-------|----------------------|----------|----------|------------------------|----------|----------|--------|
| | | | | | TUSD | | TE | TUSD | | TE | |
| | | | | | R\$/kW | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/kW | R\$/MWh | R\$/MWh | |
| B1 | BRANCA | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | P | 0,00 | 1.109,74 | 150,64 | 0,00 | 1.113,01 | 141,70 | |
| | | | | INT | 0,00 | 689,66 | 150,64 | 0,00 | 690,56 | 141,70 | |
| | | | | FP | 0,00 | 269,58 | 150,64 | 0,00 | 268,11 | 141,70 | |
| | PRÉ-PAGAMENTO | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | NA | 0,00 | 448,44 | 150,64 | 0,00 | 447,98 | 141,70 | |
| | CONVENCIONAL | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | NA | 0,00 | 448,44 | 150,64 | 0,00 | 447,98 | 141,70 | |
| | PRÉ-PAGAMENTO | RESIDENCIAL | BAIXA RENDA ⁽¹⁾ | NA | 0,00 | 401,26 | 150,64 | 0,00 | 402,90 | 141,70 | |
| | CONVENCIONAL | RESIDENCIAL | BAIXA RENDA ⁽¹⁾ | NA | 0,00 | 401,26 | 150,64 | 0,00 | 402,90 | 141,70 | |
| B2 | BRANCA | RURAL | NA | P | 0,00 | 603,91 | 105,45 | 0,00 | 605,23 | 99,19 | |
| | | | | INT | 0,00 | 379,00 | 105,45 | 0,00 | 379,04 | 99,19 | |
| | | | | FP | 0,00 | 154,08 | 105,45 | 0,00 | 152,86 | 99,19 | |
| | PRÉ-PAGAMENTO | RURAL | NA | NA | 0,00 | 313,91 | 105,45 | 0,00 | 313,59 | 99,19 | |
| | CONVENCIONAL | RURAL | NA | NA | 0,00 | 313,91 | 105,45 | 0,00 | 313,59 | 99,19 | |
| | BRANCA | RURAL | COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | P | 0,00 | 603,91 | 105,45 | 0,00 | 605,23 | 99,19 | |
| | | | | INT | 0,00 | 379,00 | 105,45 | 0,00 | 379,04 | 99,19 | |
| | | | | FP | 0,00 | 154,08 | 105,45 | 0,00 | 152,86 | 99,19 | |
| | PRÉ-PAGAMENTO | RURAL | COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | NA | 0,00 | 313,91 | 105,45 | 0,00 | 313,59 | 99,19 | |
| | CONVENCIONAL | RURAL | COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | NA | 0,00 | 313,91 | 105,45 | 0,00 | 313,59 | 99,19 | |
| | BRANCA | RURAL | SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL | P | 0,00 | 517,64 | 90,38 | 0,00 | 518,77 | 85,02 | |
| | | | | INT | 0,00 | 324,86 | 90,38 | 0,00 | 324,89 | 85,02 | |
| | | | | FP | 0,00 | 132,07 | 90,38 | 0,00 | 131,02 | 85,02 | |
| | PRÉ-PAGAMENTO | RURAL | SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL | NA | 0,00 | 269,06 | 90,38 | 0,00 | 268,79 | 85,02 | |
| | CONVENCIONAL | RURAL | SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL | NA | 0,00 | 269,06 | 90,38 | 0,00 | 268,79 | 85,02 | |
| | B3 | BRANCA | NA | NA | P | 0,00 | 1.401,44 | 150,64 | 0,00 | 1.406,36 | 141,70 |
| | | | | | INT | 0,00 | 864,63 | 150,64 | 0,00 | 866,53 | 141,70 |
| | | | | | FP | 0,00 | 327,83 | 150,64 | 0,00 | 326,69 | 141,70 |
| PRÉ-PAGAMENTO | | NA | NA | NA | 0,00 | 448,44 | 150,64 | 0,00 | 447,98 | 141,70 | |
| | CONVENCIONAL | NA | NA | NA | 0,00 | 448,44 | 150,64 | 0,00 | 447,98 | 141,70 | |
| B4 | CONVENCIONAL | ILUMINAÇÃO PÚBLICA | B4a – REDE DE DISTRIBUIÇÃO | NA | 0,00 | 246,64 | 82,85 | 0,00 | 246,39 | 77,94 | |
| | | | B4b – BULBO DE LÂMPADA | NA | 0,00 | 269,06 | 90,38 | 0,00 | 268,79 | 85,02 | |
| B | GERAÇÃO | TIPO 1 | NA | NA | 3,71 | 0,00 | 0,00 | 3,78 | 0,00 | 0,00 | |
| | | TIPO 2 | NA | NA | 7,54 | 0,00 | 0,00 | 7,68 | 0,00 | 0,00 | |

OBS.: (1) Tarifa de referência para aplicação dos descontos definidos na TABELA 3 às diferentes subclasses residencial baixa renda.

DEFINIÇÕES DAS SIGLAS:

NA = não se aplica (não há distinção dentro da classe, subclasse, acessante ou posto tarifário);

P = posto tarifário ponta;

INT = posto tarifário intermediário;

FP = posto tarifário fora de ponta;

APE = autoprodução.

TABELA 3 – BENEFÍCIOS TARIFÁRIOS - PERCENTUAIS DE DESCONTO (Cergal).

| | TUSD R\$/kW | TUSD R\$/MWh | TE R\$/MWh | TARIFA PARA APLICAÇÃO DOS DESCONTOS | NORMA LEGAL |
|---|-------------|--------------|------------|---|--|
| B1 – RESIDENCIAL BAIXA RENDA | | | | TUSD E TE DO SUBGRUPO B1 RESIDENCIAL BAIXA RENDA | Lei nº 12.212, de 20 de janeiro de 2010. Resolução Normativa nº 414, de 9 de setembro de 2010. |
| Parcela do consumo mensal de energia elétrica inferior ou igual a 30 (trinta) kWh | | 65% | 65% | | |
| Parcela do consumo mensal superior a 30 (trinta) kWh e inferior ou igual a 100 (cem) kWh | | 40% | 40% | | |
| Parcela do consumo mensal superior a 100 (cem) kWh e inferior ou igual a 220 (duzentos e vinte) kWh | | 10% | 10% | | |
| Parcela do consumo mensal superior a 220 (duzentos e vinte) kWh | | 0% | 0% | | |
| RURAL - GRUPO A | 10% | 10% | 10% | TUSD E TE DAS MODALIDADES AZUL, VERDE | Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013. Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013. Resolução Normativa nº 414, de 9 de setembro de 2010. Art. 9º Lei nº 13.203 de 08 de dezembro de 2015 |
| AGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO A | 15% | 15% | 15% | | |
| IRRIGAÇÃO E AQUICULTURA EM HORÁRIO ESPECIAL – GRUPO A | 0% | 70% A 90% | 70% A 90% | | |
| AGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO B | | 15% | 15% | TUSD E TE DO SUBGRUPO B3 | Decreto 7.891, de 23 de janeiro de 2013. |
| IRRIGAÇÃO E AQUICULTURA EM HORÁRIO ESPECIAL – GRUPO B | | 60% A 73% | 60% A 73% | TUSD E TE DO SUBGRUPO B2 | Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013. Resolução Normativa nº 414, de 9 de setembro de 2010. |
| GERAÇÃO - FONTE INCENTIVADA | 50% a 100% | | | TUSD GERAÇÃO | Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996; Resolução Normativa nº 77, de 18 de agosto de 2004; Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013. |
| CONSUMIDOR LIVRE - FONTE INCENTIVADA | 0% a 100% | 0% | 0% | MODALIDADE AZUL: TUSD DEMANDA (R\$/kW) | |
| | 0% a 100% | 0% a 100% | 0% | MODALIDADE VERDE: TUSD DEMANDA (R\$/kW) E TUSD ENERGIA PONTA (R\$/MWh) DEDUZINDO-SE A TUSD ENERGIA FORA PONTA (R\$/MWh) | |

TABELA 4 – SERVIÇOS COBRÁVEIS (art. 102, 103 e 131 da REN nº 414/2010) (Cergal).

| SERVIÇOS COBRÁVEIS | Grupo B (R\$) | | | Grupo A (R\$) |
|---|---------------|----------|-----------|---------------|
| | Monofásico | Bifásico | Trifásico | |
| I - Vistoria de unidade consumidora | 6,82 | 9,76 | 19,52 | 58,62 |
| II - Aferição de medidor | 8,79 | 14,64 | 19,52 | 97,72 |
| III - Verificação de nível de tensão | 8,79 | 14,64 | 17,58 | 97,72 |
| IV - Religação normal | 7,79 | 10,73 | 32,22 | 97,72 |
| V - Religação de urgência | 39,07 | 58,62 | 97,72 | 195,44 |
| VI - Segunda via de fatura | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 5,85 |
| VII - Segunda via declaração de quitação anual de débitos | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 5,85 |
| VIII - Disponibilização dados de medição (memória de massa) | 6,82 | 9,76 | 19,52 | 58,62 |
| IX - Desligamento programado | 39,07 | 58,62 | 97,72 | 195,44 |
| X - Religação programada | 39,07 | 58,62 | 97,72 | 195,44 |
| XI - Fornecimento pulsos potência e sincronismo | 6,82 | 9,76 | 19,52 | 58,62 |
| XII - Comissionamento de obra | 20,46 | 29,28 | 58,56 | 175,86 |
| XIII - Deslocamento ou Remoção de poste | (*) | (*) | (*) | (*) |
| XIV - Deslocamento ou Remoção de rede | (*) | (*) | (*) | (*) |
| XV - Visita técnica | 6,82 | 9,76 | 19,52 | 58,62 |
| XVI - Custo administrativo de inspeção | 107,57 | 161,38 | 269,00 | 3.586,70 |

(*) Objeto de orçamento específico (art. 103 da REN nº 414/2010)

TABELA 5 – PARÂMETROS PARA CÁLCULO DO ERD (REN nº 414/2010) (Cergal).

| SUBGRUPO TARIFÁRIO | B1 | B2-RURAL | B2-IRRIGANTE | B3 | A4 |
|-----------------------------------|---------------|----------|--------------|--------|--------|
| K | 304,93 | 213,51 | 183,03 | 304,93 | 362,62 |
| TUSD FIO B - FORA PONTA (R\$/kW) | 16,81 | 11,77 | 10,09 | 16,81 | 19,99 |
| WACC ANTES DOS TRIBUTOS (%) | 9,97% | | | | |
| CARGA TRIBUTÁRIA (%) | 0,00% | | | | |
| PARCELA B REVISÃO (R\$) | 12.585.070,00 | | | | |
| TAXA DE DEPRECIACÃO - D (%) | 4,00% | | | | |
| OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO - O&M (R\$) | 10.494.026,89 | | | | |

TABELA 6 – PARÂMETROS PARA CÁLCULO RESSARCIMENTO DECRETO nº 5.597/2005 (REN nº 473/2012) (Cergal).

| SUBGRUPO TARIFÁRIO | A4 |
|----------------------------------|---------------|
| TUSD FIO B - PONTA (R\$/kW) | 71,53 |
| TUSD FIO B - FORA PONTA (R\$/kW) | 19,99 |
| WACC ANTES DOS TRIBUTOS (%) | 9,97% |
| PARCELA B TARIFA (R\$) | 16.534.158,49 |
| PD Médio | 1,15 |
| β | 5,59% |

TABELA 7 – VALOR MENSAL DA SUBVENÇÃO DA CDE PARA CUSTEAR DESCONTOS TARIFÁRIOS (Cergal).

| DESCRIÇÃO | AJUSTE (R\$) | PREVISÃO (R\$) | VALOR MENSAL (R\$) |
|------------------------------------|--------------|----------------|--------------------|
| SUBSIDIO ÁGUA, ESGOTO E SANEAMENTO | 148,66 | 3.018,93 | 3.167,59 |
| SUBSIDIO RURAL | (5.941,14) | 32.383,93 | 26.442,78 |
| SUBSIDIO IRRIGANTE/AQUICULTOR | 323,11 | 3.475,14 | 3.798,25 |
| TOTAL | (5.469,37) | 38.878,00 | 33.408,62 |

TABELA 8 – TARIFAS DE APLICAÇÃO DAS SUPRIDORAS DA PERMISSIONÁRIA (vigente no período de 30 de setembro de 2018 a 29 de setembro de 2019) (Cergal).

| SUBGRUPO | MODALIDADE | SUPRIDORA | POSTO | TUSD | | TE |
|----------|--------------|------------|-------|--------|---------|---------|
| | | | | R\$/kW | R\$/MWh | R\$/MWh |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | Celesc-DIS | P | 20,82 | 11,05 | 0,00 |
| | | | FP | 10,10 | 11,05 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 141,63 |

TABELA 10 – ENCARGOS TARIFÁRIOS (Cergal).

| ENCARGOS TARIFÁRIOS | VALOR ANUAL (R\$) | COMPETÊNCIA |
|---------------------|-------------------|------------------------------------|
| CDE | R\$ 2.328.677,39 | outubro de 2018 a setembro de 2019 |
| PROINFA | R\$ 532.152,21 | novembro de 2018 a outubro de 2019 |