

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 3.418, DE 26 DE NOVEMBRO DE 2024

Homologa o resultado da Revisão Tarifária Periódica – RTP de 2024 da Cooperativa de Eletrificação Rural Itu-Mairinque - Cerim, as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD, e dá outras providências.

[Texto Original](#)

[Voto](#)

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 Serviço Públicos de Distribuição de Energia Elétrica nº 003/2008, o que consta no Processo nº 48500.006109/2023-41, e considerando que as metodologias utilizadas estão detalhadas nos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET,

RESOLVE:

Art. 1º Homologar o resultado da Revisão Tarifária Periódica - RTP de 2024 da Cooperativa de Eletrificação Rural Itu-Mairinque - Cerim, a ser aplicado de acordo com as condições estabelecidas nesta Resolução.

Art. 2º As tarifas de aplicação da Cerim, constantes da Resolução Homologatória nº 3.287, de 21 de novembro de 2023, ficam, em média, reajustadas em 2,77% (dois vírgula setenta e sete 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 novembro de 2024 a 29 de novembro de 2025.

§ 1º Ultrapassado o período descrito no *caput*, até a decisão da ANEEL quanto ao resultado do processo tarifário ordinário subsequente, ficam prorrogados os parâmetros e dispositivos associados às Tabelas de 1 a 10 constantes desta Resolução Homologatória, observado o disposto no §2º.

§ 2º Na Tabela 7 (subsídios), somente as parcelas correspondentes à previsão de subsídios definidos e associados aos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica serão prorrogadas. Consequentemente, fica autorizado o repasse mensal pela CCEE à distribuidora até o 10º dia útil do mês subsequente.

§ 3º 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, nas Tabelas 3 e 4 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.

§ 3º Os percentuais de desconto a serem aplicados na Tarifa de Uso dos Sistemas de Distribuição – TUSD e na Tarifa de Energia – TE, para estabelecimento da tarifa de aplicação no faturamento da energia compensada associado ao Sistema de Compensação de Energia Elétrica – SCEE, conforme disposto no art. 27 da Lei nº 14.300, de 6 de janeiro de 2022, devem respeitar a regra de transição aplicável ao faturamento de cada unidade consumidora participante do SCEE.

Art. 6º Aprovar, nas Tabelas 5 e 6 do Anexo, os valores relativos aos Serviços Cobráveis e os parâmetros de cálculo do Encargo de Responsabilidade da Distribuidora - ERD, que estarão em vigor no período de 30 de novembro de 2024 a 29 de novembro de 2025.

Parágrafo único. Fica autorizada, quando cabível, a inclusão dos valores referentes às alíquotas do PIS/Pasep e da Cofins, necessários à cobertura dos dispêndios destes tributos nas faturas relativas às receitas anuais de que trata o *caput*.

Art. 7º Homologar, na Tabela 7 do Anexo, o valor mensal a ser repassado pelas Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE à Cerim, no período de competência de novembro de 2024 a outubro de 2025, 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 as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD da distribuidora supridora Companhia Piratininga de Força e Luz – CPFL Piratininga para a Cerim.

Art. 9º Fixar, na Tabela 9 do Anexo, os valores das quotas anuais da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE e do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica – PROINFA.

Art. 10. Estabelecer, na Tabela 10 do Anexo, o valor unitário aplicável aos consumidores migrantes para o Ambiente de Contratação Livre – ACL do encargo da Conta Escassez Hídrica, nos termos do § 4º do art. 8º da Resolução Normativa nº [1.008](#), de 15 de março de 2022.

Art. 11. Homologar o valor mensal de 667.316,15 (seiscentos e sessenta e sete mil, trezentos e dezesseis reais e quinze centavos), a ser repassado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE à Cerim, no período de competência de novembro de 2024 a outubro de 2025, 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. 12. O horário de ponta para a área de permissão da Cerim compreende o período entre as 18 horas e as 20 horas e 59 minutos.

Parágrafo único. Para aplicação da Tarifa Branca o posto intermediário compreende uma hora imediatamente anterior e uma hora imediatamente posterior ao posto (horário) ponta.

Art. 13. 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 Cerim, 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. 14. Esta Resolução entra em vigor na data de sua publicação.

SANDOVAL DE ARAÚJO FEITOSA NETO

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

| 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 | NÃO SE APLICA | P | 71,02 | 89,35 | 224,45 | 95,19 | 94,21 | 224,82 |
| | | | FP | 25,00 | 89,35 | 224,45 | 29,19 | 94,21 | 224,82 |
| | AZUL APE | NÃO SE APLICA | P | 71,02 | 5,89 | 0,00 | 95,19 | 8,90 | 0,00 |
| | | | FP | 25,00 | 5,89 | 0,00 | 29,19 | 8,90 | 0,00 |
| | SCEE - AZUL | NÃO SE APLICA | P | 71,02 | 89,35 | 26,59 | 95,19 | 94,21 | 29,23 |
| | | | FP | 25,00 | 89,35 | 26,59 | 29,19 | 94,21 | 29,23 |
| | VERDE | NÃO SE APLICA | NA | 25,00 | 0,00 | 0,00 | 29,19 | 0,00 | 0,00 |
| | | | P | 0,00 | 1.789,77 | 224,45 | 0,00 | 2.375,39 | 224,82 |
| | | | FP | 0,00 | 89,35 | 224,45 | 0,00 | 94,21 | 224,82 |
| | VERDE APE | NÃO SE APLICA | NA | 25,00 | 0,00 | 0,00 | 29,19 | 0,00 | 0,00 |
| | | | P | 0,00 | 1.707,55 | 0,00 | 0,00 | 2.288,31 | 0,00 |
| | | | FP | 0,00 | 7,13 | 0,00 | 0,00 | 7,12 | 0,00 |
| | SCEE - VERDE | NÃO SE APLICA | NA | 25,00 | 0,00 | 0,00 | 29,19 | 0,00 | 0,00 |
| | | | P | 0,00 | 1.789,77 | 26,59 | 0,00 | 2.375,39 | 29,23 |
| | | | FP | 0,00 | 89,35 | 26,59 | 0,00 | 94,21 | 29,23 |
| | GERAÇÃO | NÃO SE APLICA | NA | 5,89 | 0,00 | 0,00 | 8,90 | 0,00 | 0,00 |

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

| 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 | 1.199,79 | 226,03 | 0,00 | 1.625,13 | 226,49 |
| | | | | INT | 0,00 | 768,66 | 226,03 | 0,00 | 1.026,17 | 226,49 |
| | | | | FP | 0,00 | 338,23 | 226,03 | 0,00 | 427,96 | 226,49 |
| | PRÉ-PAGAMENTO | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | NA | 0,00 | 537,00 | 226,03 | 0,00 | 704,17 | 226,49 |
| | CONVENCIONAL | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | NA | 0,00 | 537,00 | 226,03 | 0,00 | 704,17 | 226,49 |
| | PRÉ-PAGAMENTO | | BAIXA RENDA | NA | 0,00 | 436,88 | 218,11 | 0,00 | 598,13 | 218,15 |
| | CONVENCIONAL | | BAIXA RENDA | NA | 0,00 | 436,88 | 218,11 | 0,00 | 598,13 | 218,15 |
| | SCEE - BRANCA | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | P | 0,00 | 1.199,79 | 28,17 | 0,00 | 1.625,13 | 30,89 |
| | | | | INT | 0,00 | 768,66 | 28,17 | 0,00 | 1.026,17 | 30,89 |
| | | | | FP | 0,00 | 338,23 | 28,17 | 0,00 | 427,96 | 30,89 |
| | SCEE - PRÉ-PAGAMENTO | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | NA | 0,00 | 537,00 | 28,17 | 0,00 | 704,17 | 30,89 |
| | SCEE - CONVENCIONAL | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | NA | 0,00 | 537,00 | 28,17 | 0,00 | 704,17 | 30,89 |
| | SCEE - PRÉ-PAGAMENTO | | BAIXA RENDA | NA | 0,00 | 436,88 | 20,25 | 0,00 | 598,13 | 22,55 |
| | SCEE - CONVENCIONAL | | BAIXA RENDA | NA | 0,00 | 436,88 | 20,25 | 0,00 | 598,13 | 22,55 |
| B2 | BRANCA | RURAL | NA | P | 0,00 | 1.364,96 | 226,03 | 0,00 | 1.854,81 | 226,49 |
| | | | | INT | 0,00 | 868,04 | 226,03 | 0,00 | 1.164,28 | 226,49 |
| | | | | FP | 0,00 | 371,12 | 226,03 | 0,00 | 473,74 | 226,49 |
| | PRÉ-PAGAMENTO | RURAL | NA | NA | 0,00 | 537,00 | 226,03 | 0,00 | 704,17 | 226,49 |
| | CONVENCIONAL | RURAL | NA | NA | 0,00 | 537,00 | 226,03 | 0,00 | 704,17 | 226,49 |
| | SCEE - BRANCA | RURAL | NA | P | 0,00 | 1.364,96 | 28,17 | 0,00 | 1.854,81 | 30,89 |
| | | | | INT | 0,00 | 868,04 | 28,17 | 0,00 | 1.164,28 | 30,89 |
| | | | | FP | 0,00 | 371,12 | 28,17 | 0,00 | 473,74 | 30,89 |
| | SCEE - PRÉ-PAGAMENTO | RURAL | NA | NA | 0,00 | 537,00 | 28,17 | 0,00 | 704,17 | 30,89 |
| | SCEE - CONVENCIONAL | RURAL | NA | NA | 0,00 | 537,00 | 28,17 | 0,00 | 704,17 | 30,89 |
| B3 | BRANCA | NA | NA | P | 0,00 | 1.509,92 | 226,03 | 0,00 | 2.056,25 | 226,49 |
| | | | | INT | 0,00 | 955,44 | 226,03 | 0,00 | 1.285,59 | 226,49 |
| | | | | FP | 0,00 | 400,25 | 226,03 | 0,00 | 514,18 | 226,49 |
| | PRÉ-PAGAMENTO | NA | NA | NA | 0,00 | 537,00 | 226,03 | 0,00 | 704,17 | 226,49 |
| | CONVENCIONAL | NA | NA | NA | 0,00 | 537,00 | 226,03 | 0,00 | 704,17 | 226,49 |
| | SCEE - BRANCA | NA | NA | P | 0,00 | 1.509,92 | 28,17 | 0,00 | 2.056,25 | 30,89 |
| | | | | INT | 0,00 | 955,44 | 28,17 | 0,00 | 1.285,59 | 30,89 |

| 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 |
| | | | | FP | 0,00 | 400,25 | 28,17 | 0,00 | 514,18 | 30,89 |
| | SCEE - PRÉ-PAGAMENTO | NA | NA | NA | 0,00 | 537,00 | 28,17 | 0,00 | 704,17 | 30,89 |
| | SCEE - CONVENCIONAL | NA | NA | NA | 0,00 | 537,00 | 28,17 | 0,00 | 704,17 | 30,89 |
| B4 | CONVENCIONAL | ILUMINAÇÃO | ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4A | NA | 0,00 | 295,35 | 124,32 | 0,00 | 387,29 | 124,57 |
| | CONVENCIONAL | PÚBLICA | ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4B | NA | 0,00 | 322,20 | 135,62 | 0,00 | 422,50 | 135,89 |
| | SCEE - CONVENCIONAL | ILUMINAÇÃO | ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4A | NA | 0,00 | 295,35 | 15,49 | 0,00 | 387,29 | 16,99 |
| | SCEE - CONVENCIONAL | PÚBLICA | ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4B | NA | 0,00 | 322,20 | 16,90 | 0,00 | 422,50 | 18,54 |
| B | GERAÇÃO | TIPO 01 | NA | NA | 9,05 | 0,00 | 0,00 | 13,68 | 0,00 | 0,00 |
| | | TIPO 02 | | NA | 16,04 | 0,00 | 0,00 | 24,26 | 0,00 | 0,00 |

OBS.: (1) Tarifa de referência para aplicação dos descontos definidos na TABELA 3 às diferentes subclasses residencial baixa renda.
(2) Tarifa aplicada a todas as classes e subclasses devido ao fim da transição definida no § 4º do Art. 1º do Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013

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.

SCEE – Sistema de Compensação de Energia Elétrica – Lei nº 14.300/2022

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

| | 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 1.000 , de 7 de dezembro de 2021. |
| 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 | 0% | 0% | 0% | TUSD E TE DAS MODALIDADES AZUL E VERDE | Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013. |
| ÁGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO A | 0% | 0% | 0% | | Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013. Resolução Normativa nº 1.000 , de 7 de dezembro de 2021. Art. 9º Lei nº 13.203 de 08 de dezembro de 2015 |
| IRRIGAÇÃO E AQUICULTURA EM HORÁRIO ESPECIAL – GRUPO A | 0% | 70% A 90% | 70% A 90% | | Decreto 7.891, de 23 de janeiro de 2013. |
| ÁGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO B | | 0% | 0% | TUSD E TE DO SUBGRUPO B3 | Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013. Resolução Normativa nº 1.000 , de 7 de dezembro de 2021. |
| IRRIGAÇÃO E AQUICULTURA EM HORÁRIO ESPECIAL – GRUPO B | | 60% A 73% | 60% A 73% | TUSD E TE DO SUBGRUPO B2 | |
| GERAÇÃO - FONTE INCENTIVADA | 50% a 100% | | | TUSD GERAÇÃO | Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996; Resolução Normativa nº 1.031 , de 26 de julho de 2022; 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 – PERCENTUAIS DE DESCONTO APLICADOS NA TUSD E TE PARA ESTABELECIMENTO DA TARIFA DE APLICAÇÃO UTILIZADA NO FATURAMENTO DA ENERGIA COMPENSADA ASSOCIADO AO SCEE (Cerim).

| SUBGRUPO | MODALIDADE | CLASSE | SUBCLASSE | POSTO | Unid. | GDI ⁽¹⁾ | GD II ⁽¹⁾ | | | | GD III ⁽¹⁾ | |
|----------|----------------------------|--------------------|----------------------------|-------|-------|--------------------|----------------------------|---------|----------------------------|---------|-----------------------|---------|
| | | | | | | | 2024 | | 2025 | | | |
| | | | | | | | De 30/11/2024 a 31/12/2024 | | De 01/01/2025 a 29/11/2025 | | | |
| | | | | | | % (TUSD) =%(TE) | % TUSD | % TE | % TUSD | % TE | % TUSD | % TE |
| A3a e A4 | AZUL | NA | NA | P | MWh | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 99,03% | 100,00% | |
| | | | | FP | MWh | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 99,03% | 100,00% | |
| | VERDE | NA | NA | P | MWh | 100,00% | 81,97% | 100,00% | 72,96% | 100,00% | 25,90% | 100,00% |
| | | | | FP | MWh | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 99,03% | 100,00% | |
| B1 | BRANCA | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | P | MWh | 100,00% | 80,21% | 100,00% | 70,31% | 100,00% | 24,34% | 100,00% |
| | | | | INT | MWh | 100,00% | 81,46% | 100,00% | 72,19% | 100,00% | 29,05% | 100,00% |
| | | | | FP | MWh | 100,00% | 85,96% | 100,00% | 78,93% | 100,00% | 45,84% | 100,00% |
| | CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | NA | MWh | 100,00% | 82,99% | 100,00% | 74,48% | 100,00% | 34,75% | 100,00% |
| | CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO | RESIDENCIAL | BAIXA RENDA | NA | MWh | 100,00% | 79,09% | 100,00% | 68,64% | 100,00% | 19,80% | 100,00% |
| B2 | BRANCA | RURAL | NA | P | MWh | 100,00% | 79,92% | 100,00% | 69,89% | 100,00% | 23,30% | 100,00% |
| | | | | INT | MWh | 100,00% | 81,06% | 100,00% | 71,59% | 100,00% | 27,54% | 100,00% |
| | | | | FP | MWh | 100,00% | 85,23% | 100,00% | 77,85% | 100,00% | 43,16% | 100,00% |
| | CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO | RURAL | RURAL | NA | MWh | 100,00% | 82,99% | 100,00% | 74,48% | 100,00% | 34,75% | 100,00% |
| B3 | BRANCA | NA | NA | P | MWh | 100,00% | 79,73% | 100,00% | 69,60% | 100,00% | 22,59% | 100,00% |
| | | | | INT | MWh | 100,00% | 80,78% | 100,00% | 71,17% | 100,00% | 26,50% | 100,00% |
| | | | | FP | MWh | 100,00% | 84,71% | 100,00% | 77,06% | 100,00% | 41,19% | 100,00% |
| | CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO | NA | NA | NA | MWh | 100,00% | 82,99% | 100,00% | 74,48% | 100,00% | 34,75% | 100,00% |
| B4 | CONVENCIONAL | ILUMINAÇÃO PÚBLICA | B4a – REDE DE DISTRIBUIÇÃO | NA | MWh | 100,00% | 82,99% | 100,00% | 74,48% | 100,00% | 34,75% | 100,00% |
| | | | B4b – BULBO DE LÂMPADA | NA | MWh | 100,00% | 82,99% | 100,00% | 74,48% | 100,00% | 34,75% | 100,00% |

(1) Definido conforme Resolução Normativa nº [1.000/2021](#), “Seção IV - Do faturamento no período de transição instituído pela Lei nº 14.300/2022”.

TABELA 5 – SERVIÇOS COBRÁVEIS (art. 623 da REN nº 1.000/2021) (Cerim).

| SERVIÇOS COBRÁVEIS | Grupo B (R\$) | | | Grupo A (R\$) |
|---|---------------|----------|-----------|---------------|
| | Monofásico | Bifásico | Trifásico | |
| I - Vistoria de unidade consumidora | 9,49 | 13,58 | 27,16 | 81,57 |
| II - Aferição de medidor | 12,23 | 20,37 | 27,16 | 135,98 |
| III - Verificação de nível de tensão | 12,23 | 20,37 | 24,46 | 135,98 |
| IV - Religação normal | 10,84 | 14,93 | 44,83 | 135,98 |
| V - Religação de urgência | 54,37 | 81,57 | 135,98 | 271,96 |
| VI - Segunda via de fatura | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 8,14 |
| VII - Segunda via declaração de quitação anual de débitos | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 8,14 |
| VIII - Disponibilização dados de medição (memória de massa) | 9,49 | 13,58 | 27,16 | 81,57 |
| IX - Desligamento programado | 54,37 | 81,57 | 135,98 | 271,96 |
| X - Religação programada | 54,37 | 81,57 | 135,98 | 271,96 |
| XI - Fornecimento pulsos potência e sincronismo | 9,49 | 13,58 | 27,16 | 81,57 |
| XII - Comissionamento de obra | 28,47 | 40,74 | 81,49 | 244,71 |
| XIII - Deslocamento ou Remoção de poste | (*) | (*) | (*) | (*) |
| XIV - Deslocamento ou Remoção de rede | (*) | (*) | (*) | (*) |
| XV - Visita técnica | 9,49 | 13,58 | 27,16 | 81,57 |
| XVI - Custo administrativo de inspeção | 156,47 | 234,74 | 391,35 | 5.217,52 |

(*) Objeto de orçamento específico (art. 624 da REN nº [1.000/2021](#))TABELA 6 – FATOR DE CÁLCULO DO ENCARGO DE RESPONSABILIDADE DA DISTRIBUIDORA (art. 109 da REN nº [1.000/2021](#)) (Cerim).

| SUBGRUPO TARIFÁRIO | BT1 | BT2 | B1 | B2 | B3 | B4a | B4b | A4 |
|---|--------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| FATOR DE CÁLCULO DO ERD (K) | | | 409,53 | 409,53 | 409,53 | 224,88 | 245,83 | 543,08 |
| FATOR DE CÁLCULO DO ERD PARA GERAÇÃO (Kg) | 752,94 | 1.336,21 | | | | | | 489,98 |

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

| DESCRIÇÃO | AJUSTE (R\$) | PREVISÃO (R\$) | VALOR MENSAL (R\$) |
|----------------------------------|--------------|----------------|--------------------|
| SUBSÍDIO CARGA FONTE INCENTIVADA | 16.291,92 | 65.929,55 | 82.221,47 |
| SUBSÍDIO IRRIGANTE/AQUICULTOR | (419,14) | 69,21 | (349,93) |
| SUBSÍDIO SCEE | 63.291,48 | 106.961,50 | 170.252,98 |
| TOTAL | 79.164,26 | 172.960,26 | 252.124,52 |

TABELA 8 – TARIFAS DE APLICAÇÃO DAS SUPRIDORAS DA PERMISSIONÁRIA (vigente no período de 30 de novembro de 2024 a 29 de novembro de 2025) (Cerim).

| SUBGRUPO | MODALIDADE | SUPRIDORA | POSTO | TUSD | | TE |
|----------|--------------|------------------|-------|--------|---------|---------|
| | | | | R\$/kW | R\$/MWh | R\$/MWh |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | CPFL Piratininga | P | 20,19 | 7,11 | 0,00 |
| | | | FP | 10,30 | 7,11 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 317,54 |

TABELA 9 – ENCARGOS TARIFÁRIOS (Cerim).

| ENCARGOS TARIFÁRIOS | VALOR ANUAL (R\$) | COMPETÊNCIA |
|---------------------|-------------------|-------------------------------------|
| CDE Uso | R\$ 5.103.126,00 | dezembro de 2024 a novembro de 2025 |
| CDE GD | R\$ 406.891,30 | dezembro de 2024 a novembro de 2025 |
| PROINFA | R\$ 634.664,56 | janeiro de 2025 a dezembro de 2025 |

TABELA 10 – VALORES UNITÁRIOS DO ENCARGO CONTA ESCASSEZ APLICÁVEL A CONSUMIDORES MIGRANTES PARA O ACL, NOS TERMOS DO §4º DO ART. 8º DA REN Nº [1.008/2022](#) (Cerim).

| ENCARGO | SUBGRUPO | ENCARGO (R\$/MWh) |
|------------------------|-------------------------------|-------------------|
| CONTA ESCASSEZ HÍDRICA | TODOS OS SUBGRUPOS TARIFÁRIOS | 4,02 |