AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 3.445, DE 15 DE ABRIL DE 2025

Homologa o resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2025, as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD referentes à Companhia Energética do Ceará - Enel CE, 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 Sétima do Contrato de Concessão de Serviços Públicos de Energia Elétrica nº 001/1998, e com base nos autos do Processo nº 48500.903315/2024-80,

RESOLVE:

Art. 1º Homologar o resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2025 da Companhia Energética do Ceará - Enel CE, a ser aplicado de acordo com as condições estabelecidas nesta Resolução.

Art. 2º As tarifas de aplicação da Enel CE, constantes da Resolução Homologatória nº [3.319](#), de 16 de abril de 2024, ficam, em média, reajustadas em -2,10% (menos dois vírgula dez 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 22 de abril de 2025 a 21 de abril de 2026.

§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 9 (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 (décimo) 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 Homologar o Índice de Reajuste Tarifário Anual - IRT de 0,12% (zero vírgula doze por cento), sendo 3,90% (três vírgula noventa por cento) referentes ao reajuste tarifário anual econômico e - 3,78% (menos três vírgula setenta e oito por cento) relativos aos componentes financeiros.

Art. 5º As tarifas da base econômica constantes da Tabela 1, Grupo A, e da Tabela 2, Grupo B, do Anexo, contemplam somente o reajuste tarifário anual econômico e deverão constituir a base de cálculos tarifários subsequentes.

Art. 6º 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 do 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. 7º 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 22 de abril de 2025 a 21 de abril de 2026.

Art. 8º Estabelecer, na Tabela 7 do Anexo, o encargo de conexão referente ao Contrato de Conexão às Instalações de Distribuição – CCD do acessante especificado, que estará em vigor no período de 22 de abril de 2025 a 21 de abril de 2026.

Art. 9º Estabelecer, na Tabela 8 do Anexo, as receitas anuais referentes às instalações de conexão da Companhia Hidroelétrica do São Francisco – CHESF, da CPFL Transmissão de Energia Maracanaú Ltda. – Maracanaú, da Dom Pedro II Transmissora de Energia SPE LTDA - DOM PEDRO II e da Dunas Transmissão de Energia S.A. – DUNAS relativas às Demais Instalações de Transmissão – DIT de uso exclusivo pela Enel CE, que estarão em vigor no período de 22 de abril de 2025 a 21 de abril de 2026.

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. 10. Homologar, na Tabela 9 do Anexo, o valor mensal a ser repassado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE à Enel CE, no período de competência de abril de 2025 a março de 2026, até o 10º (décimo) 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. 11. Estabelecer, na Tabela 10 do Anexo, o valor unitário do encargo da Conta Escassez Hídrica, aplicável aos consumidores migrantes para o ACL, nos termos do § 4º do art. 8º da Resolução Normativa nº [1.008](#), de 15 de março de 2022.

Art. 12 Reconhecer a formação de um passivo regulatório para a Enel CE decorrente da inclusão dos componentes financeiros alocados como: Crédito de Pis Cofins, no valor de, R\$ 376.805.868,97 (trezentos e setenta e seis milhões, oitocentos e cinco mil, oitocentos e sessenta e oito reais e noventa e sete centavos), de Quitação Escassez Hídrica, no valor de R\$ 74.946.084,62, (setenta e quatro milhões, novecentos e quarenta e seis mil, oitenta e quatro reais e sessenta e dois centavos) e de Quitação conta covid, no valor de R\$ 81.098.989,20 (oitenta e um milhões, noventa e oito mil, novecentos e oitenta e nove reais e vinte centavos), todos a preços de abril de 2024, a serem revertidos no próximo processo tarifário da ENEL CE, devidamente atualizados pela Taxa Selic.

Art. 13. Em cumprimento à decisão judicial proferida no processo nº 1030251-37.2019.4.01.3400, a tarifa de aplicação para as seguintes centrais fotovoltaicas, todas pertencentes ao subgrupo A3 e modalidade geração, deverá ser fixada no valor de R\$ 8,87/kW:

- I – CENTRAL FOTOVOLTAICA SOL DO FUTURO I S.A. (CNPJ nº 24.514.760/0001-85);
- II – CENTRAL FOTOVOLTAICA SOL DO FUTURO II S.A. (CNPJ nº 24.525.688/0001-91); e
- III – CENTRAL FOTOVOLTAICA SOL DO FUTURO II S.A. (CNPJ nº 24.554.723/0001-09).

§ 1º No período entre 22 de abril de 2022 e 21 de abril de 2023, o valor da TUSD a ser considerado para cumprimento da decisão judicial citada no *caput* será de 8,76 R\$/kW.

§ 2º No período entre 22 de abril de 2023 e 21 de abril de 2024, o valor da TUSD a ser considerado para cumprimento da decisão judicial citada no *caput* será de 10,43 R\$/kW.

§ 3º No período entre 22 de abril de 2024 e 21 de abril de 2025, o valor da TUSD a ser considerado para cumprimento da decisão judicial citada no *caput* será de 11,63 R\$/kW.

§ 4º Para fins de cobrança aos geradores especificados neste artigo pela Enel CE, as diferenças entre os valores constantes dos parágrafos anteriores e os valores efetivamente faturados deverão ser atualizadas pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo – IPCA.

Art. 14. 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 Enel CE 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. 15. 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 (Enel CE).

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
A3 (69kV)	AZUL	NÃO SE APLICA	P	13,46	51,97	371,23	13,05	53,02	405,81
			FP	8,87	51,97	231,26	8,50	53,02	254,91
	AZUL APE	NÃO SE APLICA	P	13,46	9,15	0,00	13,05	9,84	0,00
			FP	8,87	9,15	0,00	8,50	9,84	0,00
	SCEE - AZUL	NÃO SE APLICA	P	13,46	51,97	36,85	13,05	53,02	45,33
			FP	8,87	51,97	36,85	8,50	53,02	45,33
	GERAÇÃO	NÃO SE APLICA	NA	20,15	0,00	0,00	20,28	0,00	0,00
	A4 (2,3 a 25kV)	AZUL	NÃO SE APLICA	P	44,26	88,46	372,47	43,90	91,35
FP				22,10	88,46	232,50	21,91	91,35	256,15
AZUL APE		NÃO SE APLICA	P	44,26	28,71	0,00	43,90	30,89	0,00
			FP	22,10	28,71	0,00	21,91	30,89	0,00
SCEE - AZUL		NÃO SE APLICA	P	44,26	88,46	38,09	43,90	91,35	46,57
			FP	22,10	88,46	38,09	21,91	91,35	46,57
VERDE		NÃO SE APLICA	NA	22,10	0,00	0,00	21,91	0,00	0,00
			P	0,00	1.162,90	372,47	0,00	1.157,13	407,05
			FP	0,00	88,46	232,50	0,00	91,35	256,15
VERDE APE		NÃO SE APLICA	NA	22,10	0,00	0,00	21,91	0,00	0,00
			P	0,00	1.103,16	0,00	0,00	1.096,67	0,00
			FP	0,00	28,71	0,00	0,00	30,89	0,00
SCEE - VERDE		NÃO SE APLICA	NA	22,10	0,00	0,00	21,91	0,00	0,00
			P	0,00	1.162,90	38,09	0,00	1.157,13	46,57
			FP	0,00	88,46	38,09	0,00	91,35	46,57
DISTRIBUIÇÃO		EQUATORIAL PI	P	14,45	13,37	0,00	14,05	14,39	0,00
			FP	7,47	13,37	0,00	7,26	14,39	0,00
			NA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ENERGISA PB	P	14,45	13,37	0,00	14,05	14,39	0,00
			FP	7,47	13,37	0,00	7,26	14,39	0,00
	NA		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
GERAÇÃO	NÃO SE APLICA	NA	16,37	0,00	0,00	16,39	0,00	0,00	

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

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	1.230,81	373,50	0,00	1.231,36	408,07
				INT	0,00	791,23	233,52	0,00	793,74	257,17
				FP	0,00	351,65	233,52	0,00	356,11	257,17
	PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	464,88	245,19	0,00	468,83	269,75
	CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	464,88	245,19	0,00	468,83	269,75
	PRÉ-PAGAMENTO		BAIXA RENDA ⁽¹⁾	NA	0,00	391,23	240,75	0,00	394,17	265,31
	CONVENCIONAL		BAIXA RENDA ⁽¹⁾	NA	0,00	391,23	240,75	0,00	394,17	265,31
	SCEE - BRANCA	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	P	0,00	1.230,81	39,11	0,00	1.231,36	47,59
				INT	0,00	791,23	39,11	0,00	793,74	47,59
				FP	0,00	351,65	39,11	0,00	356,11	47,59
	SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	464,88	39,11	0,00	468,83	47,59
	SCEE - CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	464,88	39,11	0,00	468,83	47,59
SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	BAIXA RENDA ⁽¹⁾		NA	0,00	391,23	34,67	0,00	394,17	43,15	
SCEE - CONVENCIONAL	BAIXA RENDA ⁽¹⁾		NA	0,00	391,23	34,67	0,00	394,17	43,15	
B2 ⁽²⁾	BRANCA	RURAL	NA	P	0,00	1.197,51	373,50	0,00	1.198,20	408,07
				INT	0,00	771,25	233,52	0,00	773,84	257,17
				FP	0,00	344,99	233,52	0,00	349,48	257,17
	PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	NA	NA	0,00	464,88	245,19	0,00	468,83	269,75
	CONVENCIONAL	RURAL	NA	NA	0,00	464,88	245,19	0,00	468,83	269,75
	SCEE - BRANCA	RURAL	NA	P	0,00	1.197,51	39,11	0,00	1.198,20	47,59
				INT	0,00	771,25	39,11	0,00	773,84	47,59
				FP	0,00	344,99	39,11	0,00	349,48	47,59
SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	NA	NA	0,00	464,88	39,11	0,00	468,83	47,59	
SCEE - CONVENCIONAL	RURAL	NA	NA	0,00	464,88	39,11	0,00	468,83	47,59	
B3	BRANCA	NA	NA	P	0,00	1.230,81	373,50	0,00	1.231,36	408,07
				INT	0,00	791,23	233,52	0,00	793,74	257,17
				FP	0,00	351,65	233,52	0,00	356,11	257,17
	PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	0,00	464,88	245,19	0,00	468,83	269,75
	CONVENCIONAL	NA	NA	NA	0,00	464,88	245,19	0,00	468,83	269,75
	SCEE - BRANCA	NA	NA	P	0,00	1.230,81	39,11	0,00	1.231,36	47,59
				INT	0,00	791,23	39,11	0,00	793,74	47,59
FP				0,00	351,65	39,11	0,00	356,11	47,59	
SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	0,00	464,88	39,11	0,00	468,83	47,59	

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
	SCEE - CONVENCIONAL	NA	NA	NA	0,00	464,88	39,11	0,00	468,83	47,59
B4	CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO PÚBLICA	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4A	NA	0,00	255,68	134,85	0,00	257,86	148,36
	CONVENCIONAL		ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4B	NA	0,00	278,93	147,11	0,00	281,30	161,85
	SCEE - CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO PÚBLICA	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4A	NA	0,00	255,68	21,51	0,00	257,86	26,17
	SCEE - CONVENCIONAL		ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4B	NA	0,00	278,93	23,47	0,00	281,30	28,55
B	GERAÇÃO	TIPO 01	NA	NA	12,69	0,00	0,00	12,70	0,00	0,00
		TIPO 02		NA	30,41	0,00	0,00	30,43	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 (Enel CE).

	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. 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
ÁGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO A	0%	0%	0%		
IRRIGAÇÃO E AQUICULTURA EM HORÁRIO ESPECIAL – GRUPO A	0%	70% A 90%	70% A 90%		
ÁGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO B		0%	0%	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 1.000 , de 7 de dezembro de 2021.
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 (Enel CE).

SUBGRUPO	MODALIDADE	CLASSE	SUBCLASSE	POSTO	Unid.	GDI ⁽¹⁾	GD II ⁽¹⁾				GD III ⁽¹⁾	
							2025		2026			
							De 22/04/2025 a 31/12/2025		De 01/01/2026 a 21/04/2026			
							% (TUSD) =%(TE)	% TUSD	% TE	% TUSD	% TE	% TUSD
A3	AZUL	NA	NA	P	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,54%	93,34%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,54%	93,34%
A3a e A4	AZUL	NA	NA	P	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,68%	93,55%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,68%	93,55%
	VERDE	NA	NA	P	MWh	100,00%	67,03%	100,00%	56,04%	100,00%	18,42%	93,55%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,68%	93,55%
B1	BRANCA	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	P	MWh	100,00%	64,81%	100,00%	53,07%	100,00%	16,63%	93,72%
				INT	MWh	100,00%	67,15%	100,00%	56,20%	100,00%	22,07%	93,72%
				FP	MWh	100,00%	75,36%	100,00%	67,15%	100,00%	41,12%	93,72%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	MWh	100,00%	71,76%	100,00%	62,35%	100,00%	32,77%	93,72%
CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	BAIXA RENDA	NA	MWh	100,00%	66,45%	100,00%	55,26%	100,00%	20,11%	92,92%	
B2	BRANCA	RURAL	NA	P	MWh	100,00%	64,92%	100,00%	53,23%	100,00%	16,90%	93,72%
				INT	MWh	100,00%	67,32%	100,00%	56,43%	100,00%	22,47%	93,72%
				FP	MWh	100,00%	75,65%	100,00%	67,53%	100,00%	41,78%	93,72%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	RURAL	NA	MWh	100,00%	71,76%	100,00%	62,35%	100,00%	32,77%	93,72%
B3	BRANCA	NA	NA	P	MWh	100,00%	64,81%	100,00%	53,07%	100,00%	16,63%	93,72%
				INT	MWh	100,00%	67,15%	100,00%	56,20%	100,00%	22,07%	93,72%
				FP	MWh	100,00%	75,36%	100,00%	67,15%	100,00%	41,12%	93,72%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	MWh	100,00%	71,76%	100,00%	62,35%	100,00%	32,77%	93,72%
B4	CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO PÚBLICA	B4a – REDE DE DISTRIBUIÇÃO	NA	MWh	100,00%	71,76%	100,00%	62,35%	100,00%	32,77%	93,72%
			B4b – BULBO DE LÂMPADA	NA	MWh	100,00%	71,76%	100,00%	62,35%	100,00%	32,77%	93,72%

(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](#)) (Enel CE).

SERVIÇOS COBRÁVEIS	Grupo B (R\$)			Grupo A (R\$)
	Monofásico	Bifásico	Trifásico	
I - Vistoria de unidade consumidora	9,77	13,98	27,97	83,99
II - Aferição de medidor	12,59	20,98	27,97	140,01
III - Verificação de nível de tensão	12,59	20,98	25,19	140,01
IV - Religação normal	11,16	15,37	46,16	140,01
V - Religação de urgência	55,98	83,99	140,01	280,03
VI - Segunda via de fatura	4,17	4,17	4,17	8,38
VII - Segunda via declaração de quitação anual de débitos	4,17	4,17	4,17	8,38
VIII - Disponibilização dados de medição (memória de massa)	9,77	13,98	27,97	83,99
IX - Desligamento programado	55,98	83,99	140,01	280,03
X - Religação programada	55,98	83,99	140,01	280,03
XI - Fornecimento pulsos potência e sincronismo	9,77	13,98	27,97	83,99
XII - Comissionamento de obra	29,31	41,95	83,90	251,97
XIII - Deslocamento ou Remoção de poste	(*)	(*)	(*)	(*)
XIV - Deslocamento ou Remoção de rede	(*)	(*)	(*)	(*)
XV - Visita técnica	9,77	13,98	27,97	83,99
XVI - Custo administrativo de inspeção	166,07	249,18	415,38	5.538,44

(*) Objeto de orçamento específico (art. 624, inciso III, 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](#)) (Enel CE).

SUBGRUPO TARIFÁRIO	BT1	BT2	B1	B2	B3	B4a	B4b	A4	A3
FATOR DE CÁLCULO DO ERD (K)			1.034,56	1.034,56	1.034,56	569,27	620,73	903,24	20,03
FATOR DE CÁLCULO DO ERD PARA GERAÇÃO (Kg)	651,73	1.573,57						840,65	924,60

TABELA 7 – ENCARGO DE CONEXÃO REFERENTE AOS CCD DE ACESSANTES (Enel CE).

INSTALAÇÕES DEDICADAS À	VALOR ANUAL (R\$)	VALOR MENSAL (R\$)
CCCP	208.254,91	17.354,58

TABELA 8 – RECEITA ANUAL REFERENTE ÀS DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO (DIT) DE USO EXCLUSIVO (Enel CE).

Vigente no período de 22 de abril de 2025 a 21 de abril de 2026.		
EMPRESA TRANSMISSORA	INSTALAÇÕES DEDICADAS À	VALOR ANUAL (R\$)
Companhia Hidroelétrica do São Francisco - CHESF (Contrato nº 004/2010)	Enel CE	2.526.468,96
Companhia Hidroelétrica do São Francisco - CHESF (Contrato nº 007/2005)	Enel CE	2.642.982,85
Dom Pedro II Transmissora de Energia SPE LTDA - DOM PEDRO II (Contrato nº 008/2020)	Enel CE	1.466.159,28
Companhia Hidroelétrica do São Francisco - CHESF (Contrato nº 010/2011)	Enel CE	2.186.765,72
Dunas Transmissão de Energia S.A. - DUNAS (Contrato nº 014/2018)	Enel CE	1.299.912,46
CPFL Transmissão de Energia Maracanaú LTDA. - MARACANAÚ (Contrato nº 020/2018)	Enel CE	1.375.695,39
Companhia Hidroelétrica do São Francisco - CHESF (Contrato nº 021/2010)	Enel CE	2.273.497,67
Companhia Hidroelétrica do São Francisco - CHESF (Contrato nº 061/2001)	Enel CE	32.432.426,50

TABELA 9 – VALOR MENSAL DA SUBVENÇÃO DA CDE PARA CUSTEAR DESCONTOS TARIFÁRIOS (Enel CE).

DESCRIÇÃO	AJUSTE (R\$)	PREVISÃO (R\$)	VALOR MENSAL (R\$)
SUBSÍDIO CARGA FONTE INCENTIVADA	3.700.867,49	13.512.892,25	17.213.759,74
SUBSÍDIO GERAÇÃO FONTE INCENTIVADA	71.898,18	2.587.742,38	2.659.640,56
SUBSÍDIO IRRIGANTE/AQUICULTOR	(259.429,55)	5.432.729,25	5.173.299,70
SUBSÍDIO SCEE	11.730.775,66	14.003.820,17	25.734.595,83
TOTAL	15.244.111,78	35.537.184,05	50.781.295,83

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

ENCARGO	SUBGRUPO	ENCARGO (R\$/MWh)
CONTA ESCASSEZ HÍDRICA	TODOS OS SUBGRUPOS TARIFÁRIOS	10,65