

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 3.442, 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 Rio Grande do Norte - Neoenergia Cosern, 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 008/1997, e com base nos autos do Processo nº 48500.903316/2024-24,

RESOLVE:

Art. 1º Homologar o resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2025 da Companhia Energética do Rio Grande do Norte - Neoenergia Cosern, a ser aplicado de acordo com as condições estabelecidas nesta Resolução.

Art. 2º As tarifas de aplicação da Neoenergia Cosern, constantes da Resolução Homologatória nº [3.317](#), de 16 de abril de 2024 ficam, em média, reajustadas em -0,32% (menos zero vírgula trinta e dois 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 9 constantes desta Resolução Homologatória, observado o disposto no §2º.

§2º Na Tabela 8, 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 Homologar o Índice de Reajuste Tarifário Anual - IRT de 3,11% (três vírgula onze por cento), sendo 4,81% (quatro vírgula oitenta e um por cento) referentes ao reajuste tarifário anual econômico e -1,70% (um vírgula setenta por cento negativo) relativo 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, as receitas anuais referentes às instalações de conexão da Companhia Hidroelétrica do São Francisco – Chesf, da SE Narandiba S.A. – Narandiba, Dunas Transmissão de Energia S.A. – Dunas e da SE Lagoa Nova II – Lagoa Nova, relativas às Demais Instalações de Transmissão – DIT de uso exclusivo pela Neoenergia Cosern, 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. 9º Homologar, na Tabela 8 do Anexo, o valor mensal a ser repassado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE à Neoenergia Cosern, 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. 10. Estabelecer, na Tabela 9 do Anexo, o valor unitário do encargo da Conta COVID aplicável aos consumidores migrantes para o Ambiente de Contratação Livre – ACL, nos termos do § 4º do art. 10 da Resolução Normativa nº [885](#), de 23 de junho de 2020.

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 Neoenergia Cosern 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. 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 (Neoenergia Cosern).

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
A2 (88 a 138kV)	AZUL	NÃO SE APLICA	P	22,74	54,64	484,61	23,49	54,05	484,90
			FP	9,32	54,64	293,59	9,68	54,05	297,28
	AZUL APE	NÃO SE APLICA	P	22,74	9,62	0,00	23,49	9,46	0,00
			FP	9,32	9,62	0,00	9,68	9,46	0,00
	SCEE - AZUL	NÃO SE APLICA	P	22,74	54,64	28,28	23,49	54,05	36,70
			FP	9,32	54,64	28,28	9,68	54,05	36,70
	GERAÇÃO	EOL MANGUE SECO III	NA	3,36	0,00	0,00	3,51	0,00	0,00
		EOL MANGUE SECO II	NA	3,36	0,00	0,00	3,51	0,00	0,00
		EOL MANGUE SECO I	NA	3,36	0,00	0,00	3,51	0,00	0,00
		EOL MANGUE SECO V	NA	3,36	0,00	0,00	3,51	0,00	0,00
		UFV ASSU V	NA	3,31	0,00	0,00	3,46	0,00	0,00
		EOL SANTA ROSA E MUNDO NOVO I	NA	2,55	0,00	0,00	2,55	0,00	0,00
		EOL SANTA ROSA E MUNDO NOVO II	NA	2,55	0,00	0,00	2,55	0,00	0,00
		EOL SANTA ROSA E MUNDO NOVO III	NA	2,55	0,00	0,00	2,55	0,00	0,00
		EOL SANTA ROSA E MUNDO NOVO IV	NA	2,77	0,00	0,00	2,77	0,00	0,00
		EOL SANTA ROSA E MUNDO NOVO V	NA	2,75	0,00	0,00	2,75	0,00	0,00
		NOVO GERADOR	NA	2,27	0,00	0,00	2,35	0,00	0,00
A3 (69kV)	AZUL	NÃO SE APLICA	P	25,33	55,27	484,61	26,19	54,67	484,90
			FP	12,25	55,27	293,59	12,70	54,67	297,28
	AZUL APE	NÃO SE APLICA	P	25,33	10,24	0,00	26,19	10,08	0,00
			FP	12,25	10,24	0,00	12,70	10,08	0,00
	SCEE - AZUL	NÃO SE APLICA	P	25,33	55,27	28,28	26,19	54,67	36,70
			FP	12,25	55,27	28,28	12,70	54,67	36,70
	GERAÇÃO	NÃO SE APLICA	NA	8,05	0,00	0,00	8,23	0,00	0,00
A4 (2,3 a 25kV)	AZUL	NÃO SE APLICA	P	73,09	91,56	485,78	75,30	90,72	486,11
			FP	28,73	91,56	294,76	29,66	90,72	298,49
	AZUL APE	NÃO SE APLICA	P	73,09	28,83	0,00	75,30	28,40	0,00
			FP	28,73	28,83	0,00	29,66	28,40	0,00
	SCEE - AZUL	NÃO SE APLICA	P	73,09	91,56	29,46	75,30	90,72	37,91
			FP	28,73	91,56	29,46	29,66	90,72	37,91
	VERDE	NÃO SE APLICA	NA	28,73	0,00	0,00	29,66	0,00	0,00
			P	0,00	1.867,81	485,78	0,00	1.920,77	486,11
			FP	0,00	91,56	294,76	0,00	90,72	298,49

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
	VERDE APE	NÃO SE APLICA	NA	28,73	0,00	0,00	29,66	0,00	0,00
			P	0,00	1.805,08	0,00	0,00	1.858,45	0,00
			FP	0,00	28,83	0,00	0,00	28,40	0,00
	SCEE - VERDE	NÃO SE APLICA	NA	28,73	0,00	0,00	29,66	0,00	0,00
			P	0,00	1.867,81	29,46	0,00	1.920,77	37,91
			FP	0,00	91,56	29,46	0,00	90,72	37,91
	DISTRIBUIÇÃO	ENERGISA PB	P	34,94	21,09	0,00	35,07	20,16	0,00
			FP	16,81	21,09	0,00	16,91	20,16	0,00
			NA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	GERAÇÃO	NÃO SE APLICA	NA	15,28	0,00	0,00	15,71	0,00	0,00

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

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	1.102,90	486,74	0,00	1.130,60	487,11
				INT	0,00	715,62	295,72	0,00	731,72	299,49
				FP	0,00	328,33	295,72	0,00	332,83	299,49
	PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	432,60	311,64	0,00	440,23	315,13
	CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	432,60	311,64	0,00	440,23	315,13
	PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	BAIXA RENDA	NA	0,00	355,33	307,45	0,00	363,35	310,79
	CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	BAIXA RENDA	NA	0,00	355,33	307,45	0,00	363,35	310,79
	SCEE - BRANCA	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	P	0,00	1.102,90	30,42	0,00	1.130,60	38,91
				INT	0,00	715,62	30,42	0,00	731,72	38,91
				FP	0,00	328,33	30,42	0,00	332,83	38,91
	SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	432,60	30,42	0,00	440,23	38,91
	SCEE - CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	432,60	30,42	0,00	440,23	38,91
B2	BRANCA	RURAL	NA	P	0,00	1.117,80	486,74	0,00	1.145,94	487,11
				INT	0,00	724,55	295,72	0,00	740,92	299,49
				FP	0,00	331,31	295,72	0,00	335,90	299,49
	PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	NA	NA	0,00	432,60	311,64	0,00	440,23	315,13
	CONVENCIONAL	RURAL	NA	NA	0,00	432,60	311,64	0,00	440,23	315,13
	SCEE - BRANCA	RURAL	NA	P	0,00	1.117,80	30,42	0,00	1.145,94	38,91
				INT	0,00	724,55	30,42	0,00	740,92	38,91
				FP	0,00	331,31	30,42	0,00	335,90	38,91
	SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	NA	NA	0,00	432,60	30,42	0,00	440,23	38,91
	SCEE - CONVENCIONAL	RURAL	NA	NA	0,00	432,60	30,42	0,00	440,23	38,91
B3	BRANCA	NA	NA	P	0,00	1.088,01	486,74	0,00	1.115,26	487,11
				INT	0,00	706,68	295,72	0,00	722,51	299,49
				FP	0,00	325,35	295,72	0,00	329,77	299,49
	PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	0,00	432,60	311,64	0,00	440,23	315,13
	CONVENCIONAL	NA	NA	NA	0,00	432,60	311,64	0,00	440,23	315,13
	SCEE - BRANCA	NA	NA	P	0,00	1.088,01	30,42	0,00	1.115,26	38,91
				INT	0,00	706,68	30,42	0,00	722,51	38,91
				FP	0,00	325,35	30,42	0,00	329,77	38,91
	SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	0,00	432,60	30,42	0,00	440,23	38,91

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	432,60	30,42	0,00	440,23	38,91
B4	CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4A	NA	0,00	237,93	171,40	0,00	242,12	173,32
	CONVENCIONAL	PÚBLICA	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4B	NA	0,00	259,56	186,99	0,00	264,14	189,08
	SCEE - CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4A	NA	0,00	237,93	16,73	0,00	242,12	21,40
	SCEE - CONVENCIONAL	PÚBLICA	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4B	NA	0,00	259,56	18,25	0,00	264,14	23,35
B	GERAÇÃO	TIPO 01	NA	NA	8,96	0,00	0,00	9,21	0,00	0,00
		TIPO 02		NA	21,16	0,00	0,00	21,76	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 (Neoenergia Cosern).

	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 (Neoenergia Cosern).

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	% TE
A2	AZUL	NA	NA	P	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,49%	89,45%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,49%	89,45%
A3	AZUL	NA	NA	P	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,45%	89,45%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,45%	89,45%
A3a e A4	AZUL	NA	NA	P	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,62%	89,87%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,62%	89,87%
	VERDE	NA	NA	P	MWh	100,00%	63,60%	100,00%	51,47%	100,00%	11,66%	89,87%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,62%	89,87%
B1	BRANCA	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	P	MWh	100,00%	65,22%	100,00%	53,63%	100,00%	16,76%	90,19%
				INT	MWh	100,00%	67,84%	100,00%	57,12%	100,00%	22,92%	90,19%
				FP	MWh	100,00%	76,64%	100,00%	68,85%	100,00%	43,59%	90,19%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	MWh	100,00%	72,72%	100,00%	63,62%	100,00%	34,39%	90,19%
CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	BAIXA RENDA	NA	MWh	100,00%	66,79%	100,00%	55,71%	100,00%	20,12%	88,63%	
B2	BRANCA	RURAL	NA	P	MWh	100,00%	65,16%	100,00%	53,54%	100,00%	16,61%	90,19%
				INT	MWh	100,00%	67,75%	100,00%	57,00%	100,00%	22,70%	90,19%
				FP	MWh	100,00%	76,49%	100,00%	68,65%	100,00%	43,25%	90,19%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	RURAL	NA	MWh	100,00%	72,72%	100,00%	63,62%	100,00%	34,39%	90,19%
B3	BRANCA	NA	NA	P	MWh	100,00%	65,29%	100,00%	53,72%	100,00%	16,92%	90,19%
				INT	MWh	100,00%	67,93%	100,00%	57,25%	100,00%	23,14%	90,19%
				FP	MWh	100,00%	76,78%	100,00%	69,05%	100,00%	43,94%	90,19%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	MWh	100,00%	72,72%	100,00%	63,62%	100,00%	34,39%	90,19%
B4	CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO PÚBLICA	B4a – REDE DE DISTRIBUIÇÃO	NA	MWh	100,00%	72,72%	100,00%	63,62%	100,00%	34,39%	90,19%
			B4b – BULBO DE LÂMPADA	NA	MWh	100,00%	72,72%	100,00%	63,62%	100,00%	34,39%	90,19%

(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](#)) (Neoenergia Cosern).

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](#)) (Neoenergia Cosern).

SUBGRUPO TARIFÁRIO	BT1	BT2	B1	B2	B3	B4a	B4b	A4	A3	A2
FATOR DE CÁLCULO DO ERD (K)			941,61	941,61	941,61	518,13	565,18	1.076,21	196,98	71,11
FATOR DE CÁLCULO DO ERD PARA GERAÇÃO (Kg)	491,29	1.170,22						837,99	360,10	

TABELA 7 – RECEITA ANUAL REFERENTE ÀS DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO (DIT) DE USO EXCLUSIVO (Neoenergia Cosern).

Vigente no período de 22 de abril de 2025 a 21 de abril de 2026.		
EMPRESA TRANSMISSORA	INSTALAÇÕES DEDICADAS À	VALOR ANUAL (R\$)
SE NARANDIBA S.A. - NARANDIBA (Contrato nº 009/2012)	Neoenergia Cosern	2.979.611,97
Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF (Contrato nº 010/2011)	Neoenergia Cosern	1.416.058,07
DUNAS TRANSMISSAO DE ENERGIA S.A. - DUNAS (Contrato nº 014/2018)	Neoenergia Cosern	864.811,19
Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF (Contrato nº 017/2009)	Neoenergia Cosern	1.065.371,49
LAGOA NOVA TRANSMISSORA DE ENERGIA ELÉTRICA S/A - LAGOA NOVA (Contrato nº 030/2017)	Neoenergia Cosern	1.093.420,91
Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF (Contrato nº 061/2001)	Neoenergia Cosern	45.137.213,77

TABELA 8 – VALOR MENSAL DA SUBVENÇÃO DA CDE PARA CUSTEAR DESCONTOS TARIFÁRIOS (Neoenergia Cosern).

DESCRIÇÃO	AJUSTE (R\$)	PREVISÃO (R\$)	VALOR MENSAL (R\$)
SUBSÍDIO CARGA FONTE INCENTIVADA	1.972.090,05	8.526.840,76	10.498.930,81
SUBSÍDIO GERAÇÃO FONTE INCENTIVADA	5.655,34	1.118.486,72	1.124.142,06
SUBSÍDIO IRRIGANTE/AQUICULTOR	(349.006,98)	3.447.863,74	3.098.856,76
SUBSÍDIO SCEE	5.809.386,89	7.053.561,71	12.862.948,60
TOTAL	7.438.125,30	20.146.752,93	27.584.878,23

TABELA 9 – VALOR UNITÁRIO DO ENCARGO DA CONTA COVID APLICÁVEL A CONSUMIDORES MIGRANTES PARA O ACL, NOS TERMOS DO § 4º DO ART. 10 DA REN Nº [885/2020](#) (Neoenergia Cosern).

ENCARGO	SUBGRUPO	ENCARGO (R\$/MWh)
CONTA ESCASSEZ HÍDRICA	TODOS OS SUBGRUPOS TARIFÁRIOS	4,08