



AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL

DESPACHO Nº 2854 , DE 30 DE JULHO DE 2026

O SUPERINTENDENTE DE GESTÃO TARIFÁRIA E REGULAÇÃO ECONÔMICA DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL, no uso das suas atribuições que lhe foram delegadas pelas PORTARIA Nº 7.065, de 23 de fevereiro de 2026, nos termos da Resolução Normativa nº 1.003/2022, do Submódulo 8.4 do PRORET e do que consta no Processo nº 48500.031077/2025-83

DECIDE:

Art. 1º Homologar o resultado da Revisão Tarifária Periódica - RTP de 2026 da Cooperativa Regional de Energia e Desenvolvimento Ijuí Ltda - Ceriluz, a ser aplicado de acordo com as condições estabelecidas neste Despacho.

Art. 2º As tarifas de aplicação da Ceriluz, constantes da Resolução Homologatória nº 3.494, de 22 de julho de 2025, ficam, em média, reajustadas em 15,48% (quinze vírgula quarenta e oito 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 julho de 2026 a 29 de julho de 2027.

§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 12 constantes deste Despacho, 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 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 julho de 2026 a 29 de julho de 2027.

Art. 7º Estabelecer, na Tabela 7 do Anexo, as receitas anuais referentes às instalações de conexão da Companhia Estadual de Transmissão de Energia Elétrica – CPFL Transmissão e AXIA Energia Sul S.A. - AXIA Sul relativas às Demais Instalações de Transmissão – DIT de uso exclusivo pela Ceriluz, que estarão em vigor no período de 30 de julho de 2026 a 29 de julho de 2027.

Art. 8º Homologar, na Tabela 8 do Anexo, o valor mensal a ser repassado pelas Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE à Ceriluz, no período de competência de julho de 2026 a junho de 2027, 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 este Despacho.

Art. 9º. Estabelecer, na Tabela 9 do Anexo, as tarifas de referência para fins de apuração dos descontos tarifários aplicados às concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica do Sistema Interligado Nacional – SIN com mercado próprio inferior a 500 GWh/ano.

Art. 10. Homologar, na Tabela 10 do Anexo, as Tarifas de Energia Elétrica – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD da distribuidora supridora RGE Sul Distribuidora de Energia S.A. – RGE para a Ceriluz.

30/07/2026, 10:39 SEI/ANEEL - 0418221 - Despacho

Art. 11. Fixar, na Tabela 11 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. 12. Estabelecer, na Tabela 12 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. 13. Homologar o valor mensal de R\$ 3.040.234,02 (Três milhões, quarenta mil, duzentos e trinta e quatro reais e dois centavos), a ser repassado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE à Ceriluz, no período de competência de julho de 2026 a junho de 2027, 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. 14. O horário de ponta para a área de permissão da Ceriluz 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. 15. 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 Ceriluz, 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. 16. Este Despacho entra em vigor na data de sua publicação.

LEANDRO CAIXETA MOREIRA

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

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	27,16	78,25	234,84	33,12	80,77	258,84
			FP	24,13	78,25	234,84	23,93	80,77	258,84
	AZUL APE	NÃO SE APLICA	P	27,16	0,85	0,00	33,12	0,93	0,00
			FP	24,13	0,85	0,00	23,93	0,93	0,00
	SCEE - AZUL	NÃO SE APLICA	P	27,16	78,25	18,68	33,12	80,77	23,12
			FP	24,13	78,25	18,68	23,93	80,77	23,12
	GERAÇÃO	NÃO SE APLICA	NA	2,28	0,00	0,00	5,72	0,00	0,00
	A4 (2,3 a 25kV)	AZUL	NÃO SE APLICA	P	51,77	128,44	234,84	94,22	133,07
FP				29,07	128,44	234,84	39,85	133,07	258,84
AZUL APE		NÃO SE APLICA	P	51,77	11,12	0,00	94,22	12,11	0,00
			FP	29,07	11,12	0,00	39,85	12,11	0,00
SCEE - AZUL		NÃO SE APLICA	P	51,77	128,44	18,68	94,22	133,07	23,12
			FP	29,07	128,44	18,68	39,85	133,07	23,12
VERDE		NÃO SE APLICA	NA	29,07	0,00	0,00	39,85	0,00	0,00
			P	0,00	1.373,62	234,84	0,00	2.399,00	258,84
			FP	0,00	128,44	234,84	0,00	133,07	258,84
VERDE APE		NÃO SE APLICA	NA	29,07	0,00	0,00	39,85	0,00	0,00
			P	0,00	1.256,29	0,00	0,00	2.278,04	0,00
			FP	0,00	11,12	0,00	0,00	12,11	0,00
SCEE - VERDE		NÃO SE APLICA	NA	29,07	0,00	0,00	39,85	0,00	0,00
			P	0,00	1.373,62	18,68	0,00	2.399,00	23,12
			FP	0,00	128,44	18,68	0,00	133,07	23,12
DISTRIBUIÇÃO		RGE	P	31,06	10,13	0,00	41,98	11,05	0,00
			FP	23,40	10,13	0,00	25,58	11,05	0,00
			NA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
GERAÇÃO	NÃO SE APLICA	NA	7,21	0,00	0,00	18,11	0,00	0,00	

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

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	840,99	234,84	0,00	1.424,11	258,84
				INT	0,00	572,83	234,84	0,00	925,43	258,84
				FP	0,00	304,67	234,84	0,00	426,75	258,84
	PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	414,37	234,84	0,00	630,75	258,84
	CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	414,37	234,84	0,00	630,75	258,84

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
	PRÉ-PAGAMENTO		BAIXA RENDA ⁽¹⁾	NA	0,00	270,43	224,05	0,00	482,37	248,12
	CONVENCIONAL		BAIXA RENDA ⁽¹⁾	NA	0,00	270,43	224,05	0,00	482,37	248,12
	PRÉ-PAGAMENTO		DESCONTO SOCIAL ⁽²⁾	NA	0,00	281,27	234,84	0,00	493,68	258,84
	CONVENCIONAL		DESCONTO SOCIAL ⁽²⁾	NA	0,00	281,27	234,84	0,00	493,68	258,84
	SCEE - BRANCA	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	P	0,00	840,99	18,68	0,00	1.424,11	23,12
				INT	0,00	572,83	18,68	0,00	925,43	23,12
				FP	0,00	304,67	18,68	0,00	426,75	23,12
	SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	414,37	18,68	0,00	630,75	23,12
	SCEE - CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	BAIXA RENDA ⁽¹⁾	NA	0,00	414,37	18,68	0,00	630,75	23,12
	SCEE - PRÉ-PAGAMENTO		BAIXA RENDA ⁽¹⁾	NA	0,00	270,43	18,68	0,00	482,37	23,12
	SCEE - CONVENCIONAL		DESCONTO SOCIAL ⁽²⁾	NA	0,00	270,43	18,68	0,00	482,37	23,12
	SCEE - PRÉ-PAGAMENTO		DESCONTO SOCIAL ⁽²⁾	NA	0,00	281,27	18,68	0,00	493,68	23,12
	SCEE - CONVENCIONAL		BAIXA RENDA ⁽¹⁾	NA	0,00	281,27	18,68	0,00	493,68	23,12
B2 ⁽³⁾	BRANCA	RURAL	NA	P	0,00	865,37	234,84	0,00	1.469,44	258,84
				INT	0,00	587,46	234,84	0,00	952,63	258,84
				FP	0,00	309,55	234,84	0,00	435,81	258,84
	PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	NA	NA	0,00	414,37	234,84	0,00	630,75	258,84
	CONVENCIONAL		NA	NA	0,00	414,37	234,84	0,00	630,75	258,84
	SCEE - BRANCA		NA	P	0,00	865,37	18,68	0,00	1.469,44	23,12
				INT	0,00	587,46	18,68	0,00	952,63	23,12
				FP	0,00	309,55	18,68	0,00	435,81	23,12
SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	NA		NA	0,00	414,37	18,68	0,00	630,75	23,12	
SCEE - CONVENCIONAL	NA		NA	0,00	414,37	18,68	0,00	630,75	23,12	
B3	BRANCA	NA	NA	P	0,00	926,31	234,84	0,00	1.582,78	258,84
				INT	0,00	624,02	234,84	0,00	1.020,63	258,84
				FP	0,00	321,73	234,84	0,00	458,48	258,84
	PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	0,00	414,37	234,84	0,00	630,75	258,84
	CONVENCIONAL	NA	NA	NA	0,00	414,37	234,84	0,00	630,75	258,84
	SCEE - BRANCA	NA	NA	P	0,00	926,31	18,68	0,00	1.582,78	23,12
				INT	0,00	624,02	18,68	0,00	1.020,63	23,12
				FP	0,00	321,73	18,68	0,00	458,48	23,12
SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	0,00	414,37	18,68	0,00	630,75	23,12	
SCEE - CONVENCIONAL	NA	NA	NA	0,00	414,37	18,68	0,00	630,75	23,12	
B4	CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO PÚBLICA	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4A	NA	0,00	227,90	129,16	0,00	346,91	142,36
	CONVENCIONAL		ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4B	NA	0,00	248,62	140,91	0,00	378,45	155,31
	SCEE - CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO PÚBLICA	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4A	NA	0,00	227,90	18,68	0,00	346,91	23,12
	SCEE - CONVENCIONAL		ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4B	NA	0,00	248,62	18,68	0,00	378,45	23,12
B	GERAÇÃO	TIPO 01	NA	NA	3,28	0,00	0,00	8,23	0,00	0,00
		TIPO 02		NA	9,71	0,00	0,00	24,46	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 a ser aplicada para a faixa de consumo igual ou inferior a 120 kWh, o consumo acima de 120 kWh deve ser aplicado a tarifa da subclasse Residencial.

(3) 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 (Ceriluz).

	TUSD R\$/kW	TUSD R\$/MWh	TE R\$/MWh	TARIFA PARA APLICAÇÃO DOS DESCONTOS	NORMA LEGAL/Observações
B1 – RESIDENCIAL BAIXA RENDA				TUSD E TE DO SUBGRUPO B1 RESIDENCIAL BAIXA RENDA	Lei nº 12.212/2010 Resolução Normativa nº 1.000/2021
Parcela do consumo mensal de energia elétrica inferior ou igual a 80 (oitenta) kWh		100%	100%		
Parcela do consumo mensal superior a 80 (oitenta) kWh		0%	0%		
IRRIGAÇÃO E AQUICULTURA EM HORÁRIO ESPECIAL – GRUPO A	0%	70% A 90%	70% A 90%	TUSD E TE DO SUBGRUPO, MODALIDADES AZUL E VERDE	Art. 25 da Lei nº 10.438/2002 Decreto nº 7.891/2013. Resolução Normativa nº 1.000/2021.
IRRIGAÇÃO E AQUICULTURA EM HORÁRIO ESPECIAL – GRUPO B		60% A 73%	60% A 73%	TUSD E TE DO SUBGRUPO B2	Art. 25 da Lei nº 10.438/2002 Decreto nº 7.891/2013. Resolução Normativa nº 1.000/2021.
GERAÇÃO - FONTE INCENTIVADA	50% a 100%			TUSD GERAÇÃO	Lei nº 9.427/1996; Resolução Normativa nº 1.031/2022; Decreto nº 7.891/2013.

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 (Ceriluz).

SUBGRUPO	MODALIDADE	CLASSE	SUBCLASSE	POSTO	Unid.	GDI ⁽¹⁾	GD II ⁽¹⁾				GD III ⁽¹⁾	
							2026		2027			
							De 30/07/2026 a 31/12/2026		De 01/01/2027 a 29/07/2027			
						% (TUSD) =%(TE)	% TUSD	% TE	% TUSD	% TE	% TUSD	% TE
A3	AZUL	NA	NA	P	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
A3a e A4	AZUL	NA	NA	P	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,23%	100,00%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,23%	100,00%
	VERDE	NA	NA	P	MWh	100,00%	69,83%	100,00%	62,29%	100,00%	33,50%	100,00%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,23%	100,00%
B1	BRANCA	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	P	MWh	100,00%	72,26%	100,00%	65,32%	100,00%	40,18%	100,00%
				INT	MWh	100,00%	75,56%	100,00%	69,45%	100,00%	47,19%	100,00%
				FP	MWh	100,00%	84,68%	100,00%	80,86%	100,00%	66,55%	100,00%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	MWh	100,00%	79,53%	100,00%	74,41%	100,00%	55,60%	100,00%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	BAIXA RENDA	NA	MWh	100,00%	68,63%	100,00%	60,78%	100,00%	31,97%	100,00%
CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	DESCONTO SOCIAL ⁽²⁾	NA	MWh	100,00%	69,84%	100,00%	62,30%	100,00%	34,59%	100,00%	
B2	BRANCA	RURAL	NA	P	MWh	100,00%	72,06%	100,00%	65,07%	100,00%	39,76%	100,00%
				INT	MWh	100,00%	75,30%	100,00%	69,13%	100,00%	46,65%	100,00%
				FP	MWh	100,00%	84,38%	100,00%	80,47%	100,00%	65,90%	100,00%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	RURAL	NA	MWh	100,00%	79,53%	100,00%	74,41%	100,00%	55,60%	100,00%
B3	BRANCA	NA	NA	P	MWh	100,00%	71,61%	100,00%	64,51%	100,00%	38,80%	100,00%
				INT	MWh	100,00%	74,71%	100,00%	68,39%	100,00%	45,39%	100,00%
				FP	MWh	100,00%	83,65%	100,00%	79,56%	100,00%	64,36%	100,00%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	MWh	100,00%	79,53%	100,00%	74,41%	100,00%	55,60%	100,00%
B4	CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO PÚBLICA	B4a – REDE DE DISTRIBUIÇÃO	NA	MWh	100,00%	79,53%	100,00%	74,41%	100,00%	55,60%	100,00%
			B4b – BULBO DE LÂMPADA	NA	MWh	100,00%	79,53%	100,00%	74,41%	100,00%	55,60%	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”.

(2) Percentual a ser aplicada para a faixa de consumo igual ou inferior a 120 KWh, o consumo acima de 120 KWh deve ser aplicado o percentual da subclasse Residencial.

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

SERVIÇOS COBRÁVEIS	Grupo B (R\$)			Grupo A (R\$)
	Monofásico	Bifásico	Trifásico	
I - Vistoria de unidade consumidora	10,32	14,77	29,54	88,71
II - Aferição de medidor	13,30	22,16	29,54	147,89
III - Verificação de nível de tensão	13,30	22,16	26,60	147,89
IV - Religação normal	11,79	16,24	48,76	147,89
V - Religação de urgência	59,13	88,71	147,89	295,77
VI - Segunda via de fatura	4,40	4,40	4,40	8,85
VII - Segunda via declaração de quitação anual de débitos	4,40	4,40	4,40	8,85
VIII - Disponibilização dados de medição (memória de massa)	10,32	14,77	29,54	88,71
IX - Desligamento programado	59,13	88,71	147,89	295,77
X - Religação programada	59,13	88,71	147,89	295,77
XI - Fornecimento pulsos potência e sincronismo	10,32	14,77	29,54	88,71
XII - Comissionamento de obra	30,96	44,31	88,62	266,14
XIII - Deslocamento ou Remoção de poste	(*)	(*)	(*)	(*)
XIV - Deslocamento ou Remoção de rede	(*)	(*)	(*)	(*)
XV - Visita técnica	10,32	14,77	29,54	88,71
XVI - Custo administrativo de inspeção	177,33	265,99	443,46	5.912,33

(*) 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) (Ceriluz).

SUBGRUPO TARIFÁRIO	BT1	BT2	B1	B2	B3	B4a	B4b	A4	A3
FATOR DE CÁLCULO DO ERD (K)			399,11	399,11	399,11	219,62	239,56	464,24	43,74
FATOR DE CÁLCULO DO ERD PARA GERAÇÃO (Kg)	192,77	573,57						424,01	133,86

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

Vigente no período de 30 de julho de 2026 a 29 de julho de 2027.		
EMPRESA TRANSMISSORA	INSTALAÇÕES DEDICADAS À	VALOR ANUAL (R\$)
Companhia Estadual de Transmissão de Energia Elétrica – CPFL Transmissão (contrato 055/2001)	Ceriluz	1.055.778,91
AXIA Energia Sul S.A. - AXIA Sul (contrato 011/2010)	Ceriluz	646.898,41

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

DESCRIÇÃO	AJUSTE (R\$)	PREVISÃO (R\$)	VALOR MENSAL (R\$)
SUBSÍDIO CARGA FONTE INCENTIVADA	76.257,74	651.905,92	728.163,66
SUBSÍDIO GERAÇÃO FONTE INCENTIVADA	18.139,84	105.791,60	123.931,44
SUBSÍDIO IRRIGANTE/AQUICULTOR	(5.464,49)	154.944,92	149.480,44
SUBSÍDIO SCEE	14.555,79	352.894,86	367.450,65
TOTAL	103.488,89	1.265.537,31	1.369.026,20

TABELA 9 – TARIFAS DE REFERÊNCIA PARA CÁLCULO DE DESCONTOS TARIFÁRIOS (Ceriluz).

SUBGRUPO	MODALIDADE	ACESSANTE	POSTO	TUSD		TE
				R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh
A4	DISTRIBUIÇÃO	Cermissões	P	31,06	10,13	0,00
			FP	23,40	10,13	0,00
			NA	0,00	0,00	0,00

TABELA 10 – TARIFAS DE APLICAÇÃO DAS SUPRIDORAS COM A PERMISSIONÁRIA (vigente no período de 30 de julho de 2026 a 29 de julho de 2027) (Ceriluz).

SUBGRUPO	MODALIDADE	SUPRIDORA	POSTO	TUSD		TE
				R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh
A3	DISTRIBUIÇÃO	RGE	P	23,77	6,87	0,00
			FP	16,56	6,87	0,00
			NA	0,00	0,00	380,45
A4	DISTRIBUIÇÃO	RGE	P	31,05	15,13	0,00
			FP	18,44	15,13	0,00
			NA	0,00	0,00	380,45
B3	Demais Classes	RGE	P	0,00	0,00	0,00
			FP	0,00	0,00	0,00
			NA	0,00	250,47	380,45

TABELA 11 – ENCARGOS TARIFÁRIOS (Ceriluz).

ENCARGOS TARIFÁRIOS	VALOR ANUAL (R\$)	COMPETÊNCIA
CDE Uso	R\$ 22.809.117,30	agosto de 2026 a julho de 2027
PROINFA	R\$ 2.127.969,87	setembro de 2026 a agosto de 2027

TABELA 12 – VALORES UNITÁRIOS DO ENCARGO DA CONTA ESCASSEZ APLICAVÉL A CONSUMIDORES MIGRANTES PARA O ACL, NOS TERMOS DO §4º DO ART. 8º DA REN Nº 1.008/2022 (Ceriluz).

ENCARGO	SUBGRUPO	ENCARGO (R\$/MWh)
CONTA ESCASSEZ HÍDRICA	TODOS OS SUBGRUPOS TARIFÁRIOS	4,40



Documento assinado eletronicamente por **Leandro Caixeta Moreira**, Superintendente de Gestão Tarifária e Regulação Econômica, em 30/07/2026, às 10:26, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 6º, caput, do [Decreto nº 8.539, de 8 de outubro de 2015](#).



A autenticidade deste documento pode ser conferida no site https://sei.aneel.gov.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0, informando o código verificador **0418221** e o código CRC **FB124037**.



AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL

DESPACHO Nº 2854, DE 30 DE JULHO DE 2026

Processo nº: 48500.031077/2025-83. **Interessados:** Cooperativa Regional de Energia e Desenvolvimento Ijuí Ltda -Ceriluz (CNPJ: 87.656.989/0001-74), Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, RGE Sul distribuidora de Energia S.A., Companhia Estadual de Transmissão de Energia Elétrica – CPFL Transmissão e AXIA Energia Sul S.A. - AXIA Sul, concessionárias e permissionárias de distribuição, consumidores, usuários e agentes do Setor. **Objeto:** Homologa o resultado da Revisão Tarifária Periódica – RTP de 2026 da Cooperativa Regional de Energia e Desenvolvimento Ijuí Ltda - Ceriluz, a vigorar a partir de 30 de julho de 2026, e dá outras providências. A íntegra deste Despacho e de seus anexos estão juntados aos autos e disponíveis no endereço eletrônico legislacao.aneel.gov.br.

LEANDRO CAIXETA MOREIRA
Superintendente de Gestão Tarifária e Regulação Econômica