

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 3.596, DE 30 DE JUNHO DE 2026

Homologa o resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2026, as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD referentes à Enel Distribuição São Paulo S.A. - Enel SP, e dá outras providências.

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 162/1998, e com base nos autos do Processo nº 48500.030915/2025-00,

RESOLVE:

Art. 1º Homologar o resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2026 da Enel Distribuição São Paulo S.A.- Enel SP, a ser aplicado de acordo com as condições estabelecidas nesta Resolução.

Art. 2º As tarifas de aplicação da Enel SP, constantes da Resolução Homologatória nº 3.477, de 1º de julho de 2025, ficam, em média, reajustadas em 10,18% (dez vírgula dezoito 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 4 de julho de 2026 a 3 de julho de 2027, observadas as especificações a seguir:

I - a tarifa de aplicação para a central geradora em regime anual de cotas, listada a seguir, estará em vigor no período de 1º de julho de 2027 a 30 de junho de 2028:

a) PCH Rasgão.

§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 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 7,75% (sete vírgula setenta e cinco por cento), sendo 3,72% (três vírgula setenta e dois por cento) referentes ao reajuste tarifário anual econômico e 4,03% (quatro vírgula zero três 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 4 de julho de 2026 a 3 de julho de 2027.

Art. 8º Estabelecer, na Tabela 7 do Anexo, as receitas anuais referentes às instalações de conexão da ISA Energia

Brasil S.A. - ISA Energia Brasil, da Interligação Elétrica Jaguar 8 S.A. – IE Jaguar 8, da Interligação Elétrica Serra do Japi S.A. – IE Japi, da Transmissora de Energia Central Paulistana S.A. - TECP e da Interligação Elétrica Riacho Grande – IE Riacho Grande, relativas às Demais Instalações de Transmissão – DIT de uso exclusivo pela Enel SP, que estarão em vigor no período de 4 de julho de 2026 a 3 de julho de 2027.

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 Enel SP, 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 esta Resolução.

Art. 10. Estabelecer, na Tabela 9 do Anexo, as tarifas de referência para fins de apuração dos descontos tarifários aplicados as concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica do Sistema Interligado Nacional – SIN com mercado próprio inferior a 500 GWh/ano.

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

SANDOVAL DE ARAÚJO FEITOSA NETO



Documento assinado eletronicamente por **Sandoval De Araújo Feitosa Neto**, Diretor(a)-Geral, em 02/07/2026, às 16:05, 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 **0395604** e o código CRC **A0ECD750**.

Referência: Processo nº 48500.030915/2025-00

SEI nº 0395604

ANEXO

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

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	15,84	94,94	482,36	15,47	86,46	462,08
			FP	9,89	94,94	301,82	9,57	86,46	294,12
	AZUL APE	NÃO SE APLICA	P	15,84	6,60	0,00	15,47	6,17	0,00
			FP	9,89	6,60	0,00	9,57	6,17	0,00
	SCEE - AZUL	NÃO SE APLICA	P	15,84	94,94	37,28	15,47	86,46	47,30
			FP	9,89	94,94	37,28	9,57	86,46	47,30
	GERAÇÃO	PCH RASGAO	NA	4,37	0,00	0,00	4,34	0,00	0,00
		UTE FERNANDO GASPARIAN (N.PIRAT)	NA	1,15	0,00	0,00	1,14	0,00	0,00
		UTE SAO JOAO BIOGAS	NA	1,84	0,00	0,00	1,83	0,00	0,00
		PCH PIRAPORA	NA	4,34	0,00	0,00	4,31	0,00	0,00
		NOVO GERADOR	NA	1,26	0,00	0,00	1,25	0,00	0,00
			P	31,75	150,62	482,42	31,58	136,19	462,08
			FP	19,04	150,62	301,88	18,82	136,19	294,12

SUBGRUPO	MODALIDADE	NÃO SE APLICA ACESSANTE	POSTO	TARIFAS DE APLICAÇÃO			BASE ECONÔMICA		
				TUSD		TE	TUSD		TE
				R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh
A3a (30 a 44kV)	AZUL APE	NÃO SE APLICA	P	31,75	15,61	0,00	31,58	14,61	0,00
			FP	19,04	15,61	0,00	18,82	14,61	0,00
	SCEE - AZUL	NÃO SE APLICA	P	31,75	150,62	37,33	31,58	136,19	47,30
			FP	19,04	150,62	37,33	18,82	136,19	47,30
	VERDE	NÃO SE APLICA	NA	19,04	0,00	0,00	18,82	0,00	0,00
			P	0,00	922,41	482,42	0,00	903,96	462,08
			FP	0,00	150,62	301,88	0,00	136,19	294,12
	VERDE APE	NÃO SE APLICA	NA	19,04	0,00	0,00	18,82	0,00	0,00
			P	0,00	787,41	0,00	0,00	782,38	0,00
			FP	0,00	15,61	0,00	0,00	14,61	0,00
	SCEE - VERDE	NÃO SE APLICA	NA	19,04	0,00	0,00	18,82	0,00	0,00
			P	0,00	922,41	37,33	0,00	903,96	47,30
			FP	0,00	150,62	37,33	0,00	136,19	47,30
	GERAÇÃO	NÃO SE APLICA	NA	7,06	0,00	0,00	7,14	0,00	0,00
A4 (2,3 a 25kV)	AZUL	NÃO SE APLICA	P	31,75	150,62	482,42	31,58	136,19	462,08
			FP	19,04	150,62	301,88	18,82	136,19	294,12
	AZUL APE	NÃO SE APLICA	P	31,75	15,61	0,00	31,58	14,61	0,00
			FP	19,04	15,61	0,00	18,82	14,61	0,00
	SCEE - AZUL	NÃO SE APLICA	P	31,75	150,62	37,33	31,58	136,19	47,30
			FP	19,04	150,62	37,33	18,82	136,19	47,30
	VERDE	NÃO SE APLICA	NA	19,04	0,00	0,00	18,82	0,00	0,00
			P	0,00	922,41	482,42	0,00	903,96	462,08
			FP	0,00	150,62	301,88	0,00	136,19	294,12
	VERDE APE	NÃO SE APLICA	NA	19,04	0,00	0,00	18,82	0,00	0,00
			P	0,00	787,41	0,00	0,00	782,38	0,00
			FP	0,00	15,61	0,00	0,00	14,61	0,00
	SCEE - VERDE	NÃO SE APLICA	NA	19,04	0,00	0,00	18,82	0,00	0,00
			P	0,00	922,41	37,33	0,00	903,96	47,30
			FP	0,00	150,62	37,33	0,00	136,19	47,30
	DISTRIBUIÇÃO	NEOENERGIA ELEKTRO	P	18,85	4,34	0,00	18,33	4,00	0,00
			FP	12,90	4,34	0,00	12,47	4,00	0,00
			NA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		CPFL PIRATININGA	P	18,85	4,34	0,00	18,33	4,00	0,00
			FP	12,90	4,34	0,00	12,47	4,00	0,00
	GERAÇÃO	NÃO SE APLICA	NA	7,06	0,00	0,00	7,14	0,00	0,00
AS	AZUL	NÃO SE APLICA	P	102,75	212,71	482,45	103,35	192,70	462,08
			FP	20,08	212,71	301,91	19,84	192,70	294,12
	AZUL APE	NÃO SE APLICA	P	102,75	46,60	0,00	103,35	43,59	0,00
			FP	20,08	46,60	0,00	19,84	43,59	0,00
	SCEE - AZUL	NÃO SE APLICA	P	102,75	212,71	37,36	103,35	192,70	47,30
			FP	20,08	212,71	37,36	19,84	192,70	47,30
	VERDE	NÃO SE APLICA	NA	20,08	0,00	0,00	19,84	0,00	0,00
			P	0,00	2.709,89	482,45	0,00	2.704,59	462,08
			FP	0,00	212,71	301,91	0,00	192,70	294,12
	VERDE APE	NÃO SE APLICA	NA	20,08	0,00	0,00	19,84	0,00	0,00
			P	0,00	2.543,78	0,00	0,00	2.555,48	0,00
			FP	0,00	46,60	0,00	0,00	43,59	0,00
	SCEE - VERDE	NÃO SE APLICA	NA	20,08	0,00	0,00	19,84	0,00	0,00
			P	0,00	2.709,89	37,36	0,00	2.704,59	47,30
			FP	0,00	212,71	37,36	0,00	192,70	47,30

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

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
	BRANCA	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	P	0,00	997,85	482,45	0,00	980,18	462,08
				INT	0,00	682,59	301,91	0,00	664,06	294,12
				FP	0,00	367,33	301,91	0,00	347,95	294,12
	PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	472,42	316,96	0,00	453,32	308,11
	CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	472,42	316,96	0,00	453,32	308,11
	PRÉ-PAGAMENTO		BAIXA RENDA ⁽¹⁾	NA	0,00	306,31	305,60	0,00	304,21	297,38
	CONVENCIONAL		BAIXA RENDA ⁽¹⁾	NA	0,00	306,31	305,60	0,00	304,21	297,38
	PRÉ-PAGAMENTO		DESCONTO SOCIAL ⁽²⁾	NA	0,00	316,88	316,78	0,00	315,68	308,11
	CONVENCIONAL		DESCONTO SOCIAL ⁽²⁾	NA	0,00	316,88	316,78	0,00	315,68	308,11

B1 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 - BRANCA	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	P	0,00	997,85	37,36	0,00	980,18	47,30
				INT	0,00	682,59	37,36	0,00	664,06	47,30
				FP	0,00	367,33	37,36	0,00	347,95	47,30
	SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	472,42	37,36	0,00	453,32	47,30
	SCEE - CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	472,42	37,36	0,00	453,32	47,30
	SCEE - PRÉ-PAGAMENTO		BAIXA RENDA ⁽¹⁾	NA	0,00	306,31	37,19	0,00	304,21	47,30
	SCEE - CONVENCIONAL		BAIXA RENDA ⁽¹⁾	NA	0,00	306,31	37,19	0,00	304,21	47,30
	SCEE - PRÉ-PAGAMENTO		DESCONTO SOCIAL ⁽²⁾	NA	0,00	316,88	37,19	0,00	315,68	47,30
SCEE - CONVENCIONAL	DESCONTO SOCIAL ⁽²⁾		NA	0,00	316,88	37,19	0,00	315,68	47,30	
B2 ⁽³⁾	BRANCA	RURAL	NA	P	0,00	1.050,39	482,45	0,00	1.032,86	462,08
				INT	0,00	714,12	301,91	0,00	695,67	294,12
				FP	0,00	377,84	301,91	0,00	358,48	294,12
	PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	NA	NA	0,00	472,42	316,96	0,00	453,32	308,11
	CONVENCIONAL		NA	NA	0,00	472,42	316,96	0,00	453,32	308,11
	SCEE - BRANCA		NA	P	0,00	1.050,39	37,36	0,00	1.032,86	47,30
				INT	0,00	714,12	37,36	0,00	695,67	47,30
				FP	0,00	377,84	37,36	0,00	358,48	47,30
	SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	0,00	472,42	37,36	0,00	453,32	47,30	
	SCEE - CONVENCIONAL	NA	NA	0,00	472,42	37,36	0,00	453,32	47,30	
B3	BRANCA	NA	NA	P	0,00	1.076,66	482,45	0,00	1.059,21	462,08
				INT	0,00	729,88	301,91	0,00	711,48	294,12
				FP	0,00	383,10	301,91	0,00	363,75	294,12
	PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	0,00	472,42	316,96	0,00	453,32	308,11
	CONVENCIONAL	NA	NA	NA	0,00	472,42	316,96	0,00	453,32	308,11
	SCEE - BRANCA	NA	NA	P	0,00	1.076,66	37,36	0,00	1.059,21	47,30
				INT	0,00	729,88	37,36	0,00	711,48	47,30
				FP	0,00	383,10	37,36	0,00	363,75	47,30
SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	0,00	472,42	37,36	0,00	453,32	47,30	
SCEE - CONVENCIONAL	NA	NA	NA	0,00	472,42	37,36	0,00	453,32	47,30	
B4	CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO PÚBLICA	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4A	NA	0,00	259,83	174,33	0,00	249,33	169,46
	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4B		NA	0,00	283,45	190,17	0,00	271,99	184,87	
	CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO PÚBLICA	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4A	NA	0,00	259,83	37,36	0,00	249,33	47,30
	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4B		NA	0,00	283,45	37,36	0,00	271,99	47,30	
B	GERAÇÃO	TIPO 01	NA	NA	5,46	0,00	0,00	5,52	0,00	0,00
		TIPO 02		NA	15,73	0,00	0,00	15,91	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 (Enel SP).

	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 1.212/2010 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 DAS MODALIDADES AZUL E VERDE	Art. 25 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 Lei nº 10.438/2002 Decreto nº 7.891/2013. Resolução Normativa nº 1.000/2021.
GERAÇÃO - FONTE INCENTIVADA	50% a 100%			TUSD GERAÇÃO	
	0% a 100%	0%	0%	MODALIDADE AZUL: TUSD DEMANDA (R\$/kW)	

CONSUMIDOR LIVRE - FONTE INCENTIVADA	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)	Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996; Resolução Normativa nº 1.031/2022; Decreto nº 7.891/2013.		
--------------------------------------	-----------	-----------	----	--	--	--	--

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 SP).

SUBGRUPO	MODALIDADE	CLASSE	SUBCLASSE	POSTO	Unid.	GDI ⁽¹⁾	GD II ⁽¹⁾				GD III ⁽¹⁾	
							2026		2027			
							De 04/07/2026 a 31/12/2026		De 01/01/2027 a 03/07/2027			
						% (TUSD) =%(TE)	% TUSD	% TE	% TUSD	% TE	% TUSD	% TE
A2	AZUL	NA	NA	P	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,77%	91,66%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,77%	91,66%
A3a e A4	AZUL	NA	NA	P	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,52%	91,67%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,52%	91,67%
	VERDE	NA	NA	P	MWh	100,00%	68,36%	100,00%	60,45%	100,00%	33,91%	91,67%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,52%	91,67%
AS	AZUL	NA	NA	P	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,98%	91,68%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,98%	91,68%
	VERDE	NA	NA	P	MWh	100,00%	51,53%	100,00%	39,41%	100,00%	13,61%	91,68%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,98%	91,68%
B1	BRANCA	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	P	MWh	100,00%	61,74%	100,00%	52,18%	100,00%	29,11%	91,68%
				INT	MWh	100,00%	66,45%	100,00%	58,06%	100,00%	37,71%	91,68%
				FP	MWh	100,00%	79,22%	100,00%	74,02%	100,00%	61,07%	91,68%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	MWh	100,00%	73,07%	100,00%	66,33%	100,00%	49,82%	91,68%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	BAIXA RENDA	NA	MWh	100,00%	58,46%	100,00%	48,07%	100,00%	22,61%	91,64%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	DESCONTO SOCIAL ⁽²⁾	NA	MWh	100,00%	59,84%	100,00%	49,81%	100,00%	25,19%	91,64%
B2	BRANCA	RURAL	NA	P	MWh	100,00%	61,23%	100,00%	51,54%	100,00%	28,18%	91,68%
				INT	MWh	100,00%	65,79%	100,00%	57,24%	100,00%	36,51%	91,68%
				FP	MWh	100,00%	78,45%	100,00%	73,06%	100,00%	59,66%	91,68%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	RURAL	NA	MWh	100,00%	73,07%	100,00%	66,33%	100,00%	49,82%	91,68%
B3	BRANCA	NA	NA	P	MWh	100,00%	61,00%	100,00%	51,25%	100,00%	27,75%	91,68%
				INT	MWh	100,00%	65,48%	100,00%	56,85%	100,00%	35,95%	91,68%
				FP	MWh	100,00%	78,08%	100,00%	72,60%	100,00%	58,99%	91,68%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	MWh	100,00%	73,07%	100,00%	66,33%	100,00%	49,82%	91,68%
B4	CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO PÚBLICA	B4a – REDE DE DISTRIBUIÇÃO	NA	MWh	100,00%	73,07%	100,00%	66,33%	100,00%	49,82%	91,68%
			B4b – BULBO DE LÂMPADA	NA	MWh	100,00%	73,07%	100,00%	66,33%	100,00%	49,82%	91,68%

(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) (Enel SP).

SERVIÇOS COBRÁVEIS	Grupo B (R\$)			Grupo A (R\$)
	Monofásico	Bifásico	Trifásico	
I - Vistoria de unidade consumidora	10,34	14,79	29,59	88,85
II - Aferição de medidor	13,32	22,19	29,59	148,12
III - Verificação de nível de tensão	13,32	22,19	26,65	148,12
IV - Religação normal	11,81	16,26	48,84	148,12
V - Religação de urgência	59,22	88,85	148,12	296,23

VI - Segunda via de fatura	4,41	4,41	4,41	8,87
VII - Segunda via declaração de quitação anual de débitos	4,41	4,41	4,41	8,87
VIII - Disponibilização dados de medição (memória de massa)	10,34	14,79	29,59	88,85
IX - Desligamento programado	59,22	88,85	148,12	296,23
X - Religação programada	59,22	88,85	148,12	296,23
XI - Fornecimento pulsos potência e sincronismo	10,34	14,79	29,59	88,85
XII - Comissionamento de obra	31,01	44,38	88,76	266,56
XIII - Deslocamento ou Remoção de poste	(*)	(*)	(*)	(*)
XIV - Deslocamento ou Remoção de rede	(*)	(*)	(*)	(*)
XV - Visita técnica	10,34	14,79	29,59	88,85
XVI - Custo administrativo de inspeção	178,12	267,22	445,48	5.939,29
(*) 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 SP).

SUBGRUPO TARIFÁRIO	BT1	BT2	B1	B2	B3	B4a	B4b	AS	A4	A3a	A2
FATOR DE CÁLCULO DO ERD (K)			408,67	408,67	408,67	224,71	245,29	408,75	398,93	398,93	27,84
FATOR DE CÁLCULO DO ERD PARA GERAÇÃO (Kg)	224,06	651,49							289,68	289,68	33,12

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

Vigente no período de 4 de julho de 2026 a 3 de julho de 2027.		
EMPRESA TRANSMISSORA	INSTALAÇÕES DEDICADAS À	VALOR ANUAL (R\$)
ISA Energia Brasil S.A. - ISA Energia Brasil (contrato nº 059/2001)	ENEL SP	89.658.344,12
Interligação Elétrica Serra do Japi – IE JAPI (contrato nº 026/2009)	ENEL SP	6.598.077,46
Interligação Elétrica Jaguar 8 - IE Jaguar 8 (contrato nº 012/2008)	ENEL SP	3.480.517,25
Transmissora de Energia Central Paulistana S.A. - TECP (contrato nº 015/2023)	ENEL SP	27.074.938,58
Interligação Elétrica Riacho Grande – IE Riacho Grande (Contrato 005/2021)	ENEL SP	4.393.981,16

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

DESCRIÇÃO	AJUSTE (R\$)	PREVISÃO (R\$)	VALOR MENSAL (R\$)
SUBSÍDIO CARGA FONTE INCENTIVADA	6.651.776,55	68.484.369,82	75.136.146,36
SUBSÍDIO GERAÇÃO FONTE INCENTIVADA	(84,27)	122.539,36	122.455,09
SUBSÍDIO IRRIGANTE/AQUICULTOR	60,96	63,86	124,82
SUBSÍDIO SCEE	973.035,42	4.945.072,59	5.918.108,01
TOTAL	7.624.788,66	73.552.045,63	81.176.834,29

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

SUBGRUPO	MODALIDADE	ACESSANTE	POSTO	TUSD		TE
				R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh
A4	DISTRIBUIÇÃO	Ceris	P	18,85	4,34	0,00
			FP	12,90	4,34	0,00
			NA	0,00	0,00	326,80

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

ENCARGO	SUBGRUPO	ENCARGO (R\$/MWh)
CONTA ESCASSEZ HÍDRICA	TODOS OS SUBGRUPOS TARIFÁRIOS	7,99



AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 3596, DE 30 DE JUNHO DE 2026

O DIRETOR-GERAL DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL, com base no art. 16, IV, do Regimento Interno da ANEEL, resolve:

Processo nº 48500.030915/2025-00. **Interessados:** Enel Distribuição São Paulo - Enel SP (CNPJ nº 61.695.227/0001-93), Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, ISA Energia Brasil S.A. - ISA Energia Brasil, Interligação Elétrica Jaguar 8 S.A. – IE Jaguar, Interligação Elétrica Serra do Japi S.A. – IE Japi, Transmissora de Energia Central Paulistana S.A. - TECP, Interligação Elétrica Riacho Grande – IE Riacho Grande, concessionárias e permissionárias de distribuição, consumidores, usuários e agentes do Setor. **Objeto:** Homologa o resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2026 da Enel Distribuição São Paulo - Enel SP, a vigorar a partir de 4 de julho de 2026, e dá outras providências. A íntegra desta Resolução e de seus anexos estão juntados aos autos e disponíveis no endereço eletrônico legislacao.aneel.gov.br.

