

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 3.209, DE 20 DE JUNHO DE 2023

Homologa o resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2023, as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD referentes à Copel Distribuição S.A. - Copel-DIS, 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 046/1999, e com base nos autos do Processo nº 48500.006844/2022-73, resolve:

Art. 1º Homologar o resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2023 da Copel Distribuição S.A. - Copel-DIS (CNPJ nº 04.368.898/0001-06), a ser aplicado de acordo com as condições estabelecidas nesta Resolução.

Art. 2º As tarifas de aplicação da Copel-DIS, constantes da Resolução Homologatória nº [3.049](#), de 21 de junho de 2022, ficam, em média, reajustadas em 10,50% (dez vírgula cinquenta 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 24 de junho de 2023 a 23 de junho de 2024, 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 2023 a 30 de junho de 2024:

a) PCH Mourão I.

Parágrafo único. 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 reajuste tarifário anual 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 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. 6º Aprovar, nas Tabelas 5 e 6 do Anexo, os valores relativos aos Serviços Cobráveis e aos parâmetros de cálculo do Encargo de Responsabilidade da Distribuidora (ERD) e do Ressarcimento à distribuidora pela migração de unidades consumidoras para o sistema de transmissão, que estarão em vigor no período de 24 de junho de 2023 a 23 de junho de 2024.

Art. 7º Estabelecer, na Tabela 7 do Anexo, os encargos de conexão referentes aos Contratos de Conexão às Instalações de Distribuição – CCD dos acessantes especificados, que estarão em vigor no período de 24 de junho de 2023 a 23 de junho de 2024.

Art. 8º Estabelecer, na Tabela 8 do Anexo, as receitas anuais referentes às instalações de conexão de Foz do Iguaçu Transmissora de Energia S.A. – ATE VII, Copel Geração e Transmissão S.A. – Copel GT, Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista – CTEEP, Caiuá Transmissora de Energia S.A. – Caiuá-T, Costa Oeste Transmissora de Energia S.A – Costa Oeste, Gralha Azul Transmissora de Energia S.A. – Gralha Azul, Guaíra Transmissora de Energia S.A. – Guaíra e Interligação Elétrica Ivaí S.A. – IVAÍ, relativas às Demais Instalações de Transmissão – DIT de uso exclusivo pela Copel-DIS, que estarão em vigor no período de 24 de junho de 2023 a 23 de junho de 2024.

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 Estabelecer na Tabela 9 do Anexo, o valor mensal a ser repassado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE à Copel-DIS, no período de competência de junho de 2023 a maio de 2024, 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 10 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 11 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, e 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. Fixar as cotas mensais no valor de R\$ R\$9.830.650,58 (nove milhões, oitocentos e trinta mil, seiscentos e cinquenta reais e cinquenta e oito centavos), que devem ser recolhidas até o dia 10 dos doze meses subsequentes diretamente à Empresa Brasileira de Participações em Energia Nuclear e Binacional – ENBPAR, referentes à recomposição dos recursos à Conta de Comercialização de Energia Elétrica de Itaipu, nos termos do Decreto nº 10.665, de 2021 e da Resolução Homologatória nº 2.969, de 2021.

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 Copel-DIS 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

[Retificado no D.O. de 13.07.2023.](#)

[Retificado no D.O. de 17.07.2023.](#)

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

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
A1 (230 kV)	AZUL	GERDAU AÇOS LONGOS - COPEL	P	8,30	62,07	449,42	6,87	69,60	454,70
			FP	8,77	62,07	285,80	7,25	69,60	288,70
	AZUL APE	GERDAU AÇOS LONGOS - COPEL	P	8,30	2,18	0,00	6,87	2,59	0,00
			FP	8,77	2,18	0,00	7,25	2,59	0,00
	SCEE - AZUL	GERDAU AÇOS LONGOS - COPEL	P	8,30	62,07	45,25	6,87	69,60	47,30
			FP	8,77	62,07	45,25	7,25	69,60	47,30
	AZUL	PERÓXIDOS DO BRASIL	P	8,30	62,07	449,42	6,87	69,60	454,70
			FP	8,77	62,07	285,80	7,25	69,60	288,70
	AZUL APE	PERÓXIDOS DO BRASIL	P	8,30	2,18	0,00	6,87	2,59	0,00
			FP	8,77	2,18	0,00	7,25	2,59	0,00
	SCEE - AZUL	PERÓXIDOS DO BRASIL	P	8,30	62,07	45,25	6,87	69,60	47,30
			FP	8,77	62,07	45,25	7,25	69,60	47,30
	AZUL	WHB FUNDIÇÃO	P	8,30	62,07	449,42	6,87	69,60	454,70
			FP	8,77	62,07	285,80	7,25	69,60	288,70
	AZUL APE	WHB FUNDIÇÃO	P	8,30	2,18	0,00	6,87	2,59	0,00
			FP	8,77	2,18	0,00	7,25	2,59	0,00
	SCEE - AZUL	WHB FUNDIÇÃO	P	8,30	62,07	45,25	6,87	69,60	47,30
			FP	8,77	62,07	45,25	7,25	69,60	47,30
AZUL	LINDE GASES	P	8,30	62,07	449,42	6,87	69,60	454,70	
		FP	8,77	62,07	285,80	7,25	69,60	288,70	
AZUL APE	LINDE GASES	P	8,30	2,18	0,00	6,87	2,59	0,00	
		FP	8,77	2,18	0,00	7,25	2,59	0,00	
SCEE - AZUL	LINDE GASES	P	8,30	62,07	45,25	6,87	69,60	47,30	
		FP	8,77	62,07	45,25	7,25	69,60	47,30	
A2 (88 a 138kV)	AZUL	NÃO SE APLICA	P	24,64	67,96	449,42	22,96	75,78	454,70
			FP	14,44	67,96	285,80	12,35	75,78	288,70
	AZUL APE	NÃO SE APLICA	P	24,64	8,06	0,00	22,96	8,76	0,00
			FP	14,44	8,06	0,00	12,35	8,76	0,00
	SCEE - AZUL	NÃO SE APLICA	P	24,64	67,96	45,25	22,96	75,78	47,30
			FP	14,44	67,96	45,25	12,35	75,78	47,30

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
DISTRIBUIÇÃO	COCEL		P	27,09	5,18	0,00	22,96	4,75	0,00
			FP	15,75	5,18	0,00	12,35	4,75	0,00
			NA	0,00	0,00	326,17	0,00	0,00	297,35
	ESS		P	27,09	5,18	0,00	22,96	4,75	0,00
			FP	15,75	5,18	0,00	12,35	4,75	0,00
			NA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
GERAÇÃO		UTE SANTA TEREZINHA PARANACITY	NA	5,54	0,00	0,00	5,64	0,00	0,00
		UTE BIO COOPCANA	NA	4,73	0,00	0,00	4,81	0,00	0,00
		UTE SANTA TEREZINHA	NA	5,95	0,00	0,00	6,06	0,00	0,00
		UTE ALTO ALEGRE - UJU	NA	6,11	0,00	0,00	6,23	0,00	0,00
		UTE USACIGA	NA	5,53	0,00	0,00	5,63	0,00	0,00
		UTE USI	NA	6,94	0,00	0,00	7,08	0,00	0,00
		UTE UFL	NA	6,94	0,00	0,00	7,08	0,00	0,00
		UTE USI BIO	NA	6,94	0,00	0,00	7,08	0,00	0,00
		UTE UJU BIO	NA	4,91	0,00	0,00	5,11	0,00	0,00
		UTE DESTILARIA MELHORAMENTOS	NA	7,62	0,00	0,00	7,94	0,00	0,00
		UTE FIGUEIRA	NA	6,83	0,00	0,00	6,97	0,00	0,00
		PCH ARTURO ANDREOLI	NA	6,37	0,00	0,00	6,49	0,00	0,00
		UHE FUNDAO	NA	8,75	0,00	0,00	8,94	0,00	0,00
		UHE SANTA CLARA 28361	NA	8,76	0,00	0,00	8,95	0,00	0,00
		PCH NOVO HORIZONTE	NA	6,92	0,00	0,00	7,05	0,00	0,00
		PCH LUDESA	NA	6,26	0,00	0,00	6,38	0,00	0,00
		PCH FOZ DO ESTRELA	NA	7,95	0,00	0,00	7,95	0,00	0,00
		PCH VICTOR BAPTISTA ADAMI	NA	6,35	0,00	0,00	6,47	0,00	0,00
		PCH CANTU 2	NA	3,58	0,00	0,00	3,58	0,00	0,00
		PCH BELA VISTA	NA	7,13	0,00	0,00	7,43	0,00	0,00
		PCH SANTA LUZIA ALTO	NA	6,26	0,00	0,00	6,38	0,00	0,00
		PCH CAVERNOSO II	NA	7,19	0,00	0,00	7,33	0,00	0,00
		PCH CANHADAO	NA	8,36	0,00	0,00	8,54	0,00	0,00
		UHE TIBAGI MONTANTE	NA	4,14	0,00	0,00	4,14	0,00	0,00
		PCH DOIS SALTOS	NA	7,29	0,00	0,00	7,60	0,00	0,00
		PCH MACACOS	NA	6,73	0,00	0,00	6,86	0,00	0,00
		PCH INVERNADINHA	NA	8,57	0,00	0,00	8,95	0,00	0,00
		PCH FORQUILHA	NA	8,57	0,00	0,00	8,95	0,00	0,00
		UHE SANTA BRANCA	NA	6,08	0,00	0,00	6,16	0,00	0,00

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	
	CELESC-DIS		P	29,73	10,85	0,00	25,86	9,94	0,00	
			FP	18,62	10,85	0,00	15,27	9,94	0,00	
			NA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	GERAÇÃO	NÃO SE APLICA	NA	6,73	0,00	0,00	7,54	0,00	0,00	
A4 (2,3 a 25kV)	AZUL	NÃO SE APLICA	P	44,10	98,56	450,99	45,05	109,26	456,46	
			FP	22,46	98,56	287,37	21,40	109,26	290,46	
	AZUL APE	NÃO SE APLICA	P	44,10	16,81	0,00	45,05	18,25	0,00	
			FP	22,46	16,81	0,00	21,40	18,25	0,00	
	SCEE - AZUL	NÃO SE APLICA	P	44,10	98,56	45,25	45,05	109,26	47,30	
			FP	22,46	98,56	45,25	21,40	109,26	47,30	
	VERDE	NÃO SE APLICA	NA	22,46	0,00	0,00	21,40	0,00	0,00	
			P	0,00	1.168,19	450,99	0,00	1.202,82	456,46	
			FP	0,00	98,56	287,37	0,00	109,26	290,46	
	VERDE APE	NÃO SE APLICA	NA	22,46	0,00	0,00	21,40	0,00	0,00	
			P	0,00	1.086,44	0,00	0,00	1.111,81	0,00	
			FP	0,00	16,81	0,00	0,00	18,25	0,00	
	SCEE - VERDE	NÃO SE APLICA	NA	22,46	0,00	0,00	21,40	0,00	0,00	
			P	0,00	1.168,19	45,25	0,00	1.202,82	47,30	
			FP	0,00	98,56	45,25	0,00	109,26	47,30	
	DISTRIBUIÇÃO	COCEL		P	29,73	10,85	0,00	25,86	9,94	0,00
				FP	18,62	10,85	0,00	15,27	9,94	0,00
				NA	0,00	0,00	326,17	0,00	0,00	297,35
		FORCEL		P	29,73	10,85	0,00	25,86	9,94	0,00
				FP	18,62	10,85	0,00	15,27	9,94	0,00
				NA	0,00	0,00	326,17	0,00	0,00	297,35
		ESS		P	29,73	10,85	0,00	25,86	9,94	0,00
				FP	18,62	10,85	0,00	15,27	9,94	0,00
				NA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ELEKTRO		P	29,73	10,85	0,00	25,86	9,94	0,00
				FP	18,62	10,85	0,00	15,27	9,94	0,00
				NA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	GERAÇÃO	NÃO SE APLICA	NA	6,73	0,00	0,00	7,54	0,00	0,00	
AS	AZUL	NÃO SE APLICA	P	68,08	133,07	452,12	71,78	146,13	457,72	
			FP	17,48	133,07	288,51	16,25	146,13	291,73	
	AZUL APE	NÃO SE APLICA	P	68,08	35,58	0,00	71,78	37,84	0,00	

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
	SCEE - AZUL	NÃO SE APLICA	FP	17,48	35,58	0,00	16,25	37,84	0,00
			P	68,08	133,07	46,38	71,78	146,13	48,56
			FP	17,48	133,07	46,38	16,25	146,13	48,56
	VERDE	NÃO SE APLICA	NA	17,48	0,00	0,00	16,25	0,00	0,00
			P	0,00	1.785,18	452,12	0,00	1.888,82	457,72
			FP	0,00	133,07	288,51	0,00	146,13	291,73
	VERDE APE	NÃO SE APLICA	NA	17,48	0,00	0,00	16,25	0,00	0,00
			P	0,00	1.687,69	0,00	0,00	1.780,53	0,00
			FP	0,00	35,58	0,00	0,00	37,84	0,00
	SCEE - VERDE	NÃO SE APLICA	NA	17,48	0,00	0,00	16,25	0,00	0,00
			P	0,00	1.785,18	46,38	0,00	1.888,82	48,56
			FP	0,00	133,07	46,38	0,00	146,13	48,56

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

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	682,93	452,12	0,00	710,81	457,72
				INT	0,00	462,31	288,51	0,00	484,14	291,73
				FP	0,00	241,70	288,51	0,00	257,47	291,73
	PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	328,37	302,14	0,00	346,52	305,56
	CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	328,37	302,14	0,00	346,52	305,56
	PRÉ-PAGAMENTO		BAIXA RENDA	NA	0,00	230,88	295,85	0,00	238,23	298,52
	CONVENCIONAL		BAIXA RENDA	NA	0,00	230,88	295,85	0,00	238,23	298,52
	SCEE - BRANCA	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	P	0,00	682,93	46,38	0,00	710,81	48,56
				INT	0,00	462,31	46,38	0,00	484,14	48,56
				FP	0,00	241,70	46,38	0,00	257,47	48,56
	SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	328,37	46,38	0,00	346,52	48,56
	SCEE - CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	328,37	46,38	0,00	346,52	48,56
SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	BAIXA RENDA		NA	0,00	230,88	40,09	0,00	238,23	41,52	
SCEE - CONVENCIONAL	BAIXA RENDA		NA	0,00	230,88	40,09	0,00	238,23	41,52	
B2	BRANCA	RURAL	NA	P	0,00	712,47	452,12	0,00	741,17	457,72
				INT	0,00	480,04	288,51	0,00	502,36	291,73
				FP	0,00	247,60	288,51	0,00	263,54	291,73
	PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	NA	NA	0,00	328,37	302,14	0,00	346,52	305,56
	CONVENCIONAL	RURAL	NA	NA	0,00	328,37	302,14	0,00	346,52	305,56
	SCEE - BRANCA	RURAL	NA	P	0,00	712,47	46,38	0,00	741,17	48,56
				INT	0,00	480,04	46,38	0,00	502,36	48,56
				FP	0,00	247,60	46,38	0,00	263,54	48,56
SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	NA	NA	0,00	328,37	46,38	0,00	346,52	48,56	
SCEE - CONVENCIONAL	RURAL	NA	NA	0,00	328,37	46,38	0,00	346,52	48,56	
B3	BRANCA	NA	NA	P	0,00	781,41	452,12	0,00	812,00	457,72
				INT	0,00	521,40	288,51	0,00	544,86	291,73
				FP	0,00	261,39	288,51	0,00	277,71	291,73
	PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	0,00	328,37	302,14	0,00	346,52	305,56
	CONVENCIONAL	NA	NA	NA	0,00	328,37	302,14	0,00	346,52	305,56
	SCEE - BRANCA	NA	NA	P	0,00	781,41	46,38	0,00	812,00	48,56
INT				0,00	521,40	46,38	0,00	544,86	48,56	

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	261,39	46,38	0,00	277,71	48,56
	SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	0,00	328,37	46,38	0,00	346,52	48,56
	SCEE - CONVENCIONAL	NA	NA	NA	0,00	328,37	46,38	0,00	346,52	48,56
B4	CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO PÚBLICA	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4A	NA	0,00	180,60	166,18	0,00	190,59	168,06
	CONVENCIONAL		ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4B	NA	0,00	197,02	181,28	0,00	207,91	183,34
	SCEE - CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO PÚBLICA	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4A	NA	0,00	180,60	25,51	0,00	190,59	26,71
	SCEE - CONVENCIONAL		ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4B	NA	0,00	197,02	27,83	0,00	207,91	29,14
P	GERAÇÃO	TIPO 01	NA	NA	2,61	0,00	0,00	2,93	0,00	0,00
		TIPO 02		NA	8,25	0,00	0,00	9,25	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 (Copel-DIS).

	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%		
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 (Copel-DIS).

SUBGRUPO	MODALIDADE	CLASSE	SUBCLASSE	POSTO	Unid.	GDI ⁽¹⁾	GD II ⁽¹⁾				GD III ⁽¹⁾	
							2023		2024			
							De 24/06/2023 a 31/12/2023	% TUSD	% TE	De 01/01/2024 a 23/06/2024		
						% (TUSD) =%(TE)	% TUSD	% TE	% TUSD	% TE	% TUSD	% TE
A2	AZUL	NA	NA	P	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,62%	92,44%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,62%	92,44%
A3	AZUL	NA	NA	P	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,66%	92,44%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,66%	92,44%
A3a e A4	AZUL	NA	NA	P	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,21%	92,70%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,21%	92,70%
	VERDE	NA	NA	P	MWh	100,00%	90,08%	100,00%	80,17%	100,00%	19,14%	92,70%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,21%	92,70%
A5	AZUL	NA	NA	P	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,93%	92,88%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,93%	92,88%
	VERDE	NA	NA	P	MWh	100,00%	88,20%	100,00%	76,40%	100,00%	10,99%	92,88%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,93%	92,88%
B1	BRANCA	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	P	MWh	100,00%	91,01%	100,00%	82,02%	100,00%	27,55%	92,88%
				INT	MWh	100,00%	92,03%	100,00%	84,06%	100,00%	35,67%	92,88%
				FP	MWh	100,00%	94,92%	100,00%	89,84%	100,00%	58,63%	92,88%
	CONVENCIONAL /PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	MWh	100,00%	93,32%	100,00%	86,64%	100,00%	45,93%	92,88%
CONVENCIONAL /PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	BAIXA RENDA	NA	MWh	100,00%	90,50%	100,00%	81,00%	100,00%	23,11%	91,76%	
B2	BRANCA	RURAL	NA	P	MWh	100,00%	90,92%	100,00%	81,84%	100,00%	26,84%	92,88%
				INT	MWh	100,00%	91,91%	100,00%	83,83%	100,00%	34,74%	92,88%
				FP	MWh	100,00%	94,77%	100,00%	89,55%	100,00%	57,48%	92,88%
	CONVENCIONAL /PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	RURAL	NA	MWh	100,00%	93,32%	100,00%	86,64%	100,00%	45,93%	92,88%
B3	BRANCA	NA	NA	P	MWh	100,00%	90,74%	100,00%	81,48%	100,00%	25,40%	92,88%
				INT	MWh	100,00%	91,67%	100,00%	83,35%	100,00%	32,82%	92,88%
				FP	MWh	100,00%	94,46%	100,00%	88,93%	100,00%	55,00%	92,88%
	CONVENCIONAL /PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	MWh	100,00%	93,32%	100,00%	86,64%	100,00%	45,93%	92,88%
B4	CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO PÚBLICA	B4a – REDE DE DISTRIBUIÇÃO	NA	MWh	100,00%	93,32%	100,00%	86,64%	100,00%	45,93%	92,88%
			B4b – BULBO DE LÂMPADA	NA	MWh	100,00%	93,32%	100,00%	86,64%	100,00%	45,93%	92,88%

(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](#)) (Copel-DIS).

SERVIÇOS COBRÁVEIS	Grupo B (R\$)			Grupo A (R\$)
	Monofásico	Bifásico	Trifásico	
I - Vistoria de unidade consumidora	8,99	12,87	25,73	77,27
II - Aferição de medidor	11,59	19,30	25,73	128,81
III - Verificação de nível de tensão	11,59	19,30	23,17	128,81
IV - Religação normal	10,27	14,14	42,47	128,81
V - Religação de urgência	51,50	77,27	128,81	257,62
VI - Segunda via de fatura	3,84	3,84	3,84	7,71
VII - Segunda via declaração de quitação anual de débitos	3,84	3,84	3,84	7,71
VIII - Disponibilização dados de medição (memória de massa)	8,99	12,87	25,73	77,27
IX - Desligamento programado	51,50	77,27	128,81	257,62
X - Religação programada	51,50	77,27	128,81	257,62
XI - Fornecimento pulsos potência e sincronismo	8,99	12,87	25,73	77,27
XII - Comissionamento de obra	26,97	38,60	77,19	231,81
XIII - Deslocamento ou Remoção de poste	(*)	(*)	(*)	(*)
XIV - Deslocamento ou Remoção de rede	(*)	(*)	(*)	(*)
XV - Visita técnica	8,99	12,87	25,73	77,27
XVI - Custo administrativo de inspeção	154,45	231,68	386,26	5.149,69

(*) 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](#)) (Copel-DIS).

SUBGRUPO TARIFÁRIO	BT1	BT2	B1	B2	B3	B4a	B4b	AS	A4	A3a	A3	A2
FATOR DE CÁLCULO DO ERD (K)			345,66	345,66	345,66	189,91	207,28	356,69	575,11	575,11	31,23	50,55
FATOR DE CÁLCULO DO ERD PARA GERAÇÃO (Kg)	161,91	515,83							359,14	416,65	416,65	

TABELA 7 – ENCARGO DE CONEXÃO REFERENTE AOS CCD DE ACESSANTES (Copel-DIS).

INSTALAÇÕES DEDICADAS À	VALOR ANUAL (R\$)	VALOR MENSAL (R\$)
GERDAU AÇOS LONGOS - COPEL	224.661,29	18.721,77
PERÓXIDOS DO BRASIL	140.208,11	11.684,01
WHB FUNDIÇÃO	150.579,55	12.548,30
LINDE GASES	205.400,04	17.116,67

TABELA 8 – RECEITA ANUAL REFERENTE ÀS DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO (DIT) DE USO EXCLUSIVO (Copel-DIS).

Vigente no período de 24 de junho de 2023 a 23 de junho de 2024.		
EMPRESA TRANSMISSORA	INSTALAÇÕES DEDICADAS À	VALOR ANUAL (R\$)
ATE VII	Copel - DIS	2.058.900,75
CAIUÁ-T	Copel - DIS	7.539.497,84
COPEL-GT	Copel - DIS	589.280,30
COPEL-GT	Copel - DIS	1.993.943,55
COPEL-GT	Copel - DIS	14.737.054,56
COPEL-GT	Copel - DIS	53.912.603,01
COSTA OESTE	Copel - DIS	2.695.067,07
CTEEP	Copel - DIS	1.019.900,82
GRALHA AZUL	Copel - DIS	11.400.384,38
GUAÍRA	Copel - DIS	6.311.622,12
IVAÍ	Copel - DIS	1.617.289,14

TABELA 9 – VALOR MENSAL DA SUBVENÇÃO DA CDE PARA CUSTEAR DESCONTOS TARIFÁRIOS (Copel-DIS).

DESCRIÇÃO	AJUSTE (R\$)	PREVISÃO (R\$)	VALOR MENSAL (R\$)
SUBSÍDIO CARGA FONTE INCENTIVADA	6.003.807,62	45.534.541,92	51.538.349,54
SUBSÍDIO GERAÇÃO FONTE INCENTIVADA	479.789,11	3.419.368,31	3.899.157,42
SUBSÍDIO DISTRIBUIÇÃO	(8.416,57)	725.785,95	717.369,38
SUBSÍDIO ÁGUA, ESGOTO E SANEAMENTO	25.899,45	0,00	25.899,45
SUBSÍDIO RURAL	(915.643,92)	0,00	(915.643,92)
SUBSÍDIO IRRIGANTE/AQUICULTOR	(334.185,25)	1.371.065,00	1.036.879,75
SUBSÍDIO SCEE	0,00	4.065.628,22	4.065.628,22
TOTAL	5.251.250,44	55.116.389,39	60.367.639,83

TABELA 10 – TARIFAS DE REFERÊNCIA PARA CÁLCULO DE DESCONTOS TARIFÁRIOS (Copel-DIS).

SUBGRUPO	MODALIDADE	ACESSANTE	POSTO	TUSD		TE
				R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh
A2	DISTRIBUIÇÃO	Cocel	P	27,09	5,18	0,00
			FP	15,75	5,18	0,00
			NA	0,00	0,00	0,00
A3a	DISTRIBUIÇÃO	Castro - DIS	P	29,73	10,85	0,00
			FP	18,62	10,85	0,00
			NA	0,00	0,00	326,17
A3a	DISTRIBUIÇÃO	Ceral DIS	P	29,73	10,85	0,00
			FP	18,62	10,85	0,00
			NA	0,00	0,00	326,17
A3a	DISTRIBUIÇÃO	Cocel	P	29,73	10,85	0,00
			FP	18,62	10,85	0,00
			NA	0,00	0,00	326,17
A4	DISTRIBUIÇÃO	Castro - DIS	P	29,73	10,85	0,00
			FP	18,62	10,85	0,00
			NA	0,00	0,00	326,17
A4	DISTRIBUIÇÃO	Ceral DIS	P	29,73	10,85	0,00
			FP	18,62	10,85	0,00
			NA	0,00	0,00	326,17
A4	DISTRIBUIÇÃO	Forcel	P	29,73	10,85	0,00
			FP	18,62	10,85	0,00
			NA	0,00	0,00	326,17
A4	DISTRIBUIÇÃO	Cocel	P	29,73	10,85	0,00
			FP	18,62	10,85	0,00
			NA	0,00	0,00	326,17

TABELA 11 – VALORES UNITÁRIOS DO ENCARGO DA CONTA COVID APLICÁVEL A CONSUMIDORES MIGRANTES PARA O ACL, NOS TERMOS DO § 4º DO ART. 10 DA REN Nº [885/2020](#) E DO ENCARGO CONTA ESCASSEZ APLICÁVEL A CONSUMIDORES MIGRANTES PARA O ACL, NOS TERMOS DO §4º DO ART. 8º DA REN Nº [1.008/2022](#) (Copel-DIS).

ENCARGO	SUBGRUPO	ENCARGO (R\$/MWh)
CONTA COVID	TODOS OS SUBGRUPOS TARIFÁRIOS	9,29
CONTA ESCASSEZ HÍDRICA	TODOS OS SUBGRUPOS TARIFÁRIOS	4,21

COPEL DISTRIBUIÇÃO S/A

CNPJ/ME 04.368.898/0001-06 – NIRE 41300019282 - Registro CVM 2680-8

Reajuste Tarifário da Copel Distribuição

A COPEL (“Companhia”), empresa que gera, transmite, distribui e comercializa energia, comunica aos seus acionistas e ao mercado em geral que a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, na 21ª Reunião Pública Ordinária da Diretoria de 2023, homologou o índice de Reajuste Tarifário Anual da Copel Distribuição S.A., que conduz ao efeito médio a ser percebido pelos consumidores de 10,50%.

Composição do Reajuste Tarifário

Item	Composição do Reajuste (%)
Atualização da Parcela B	0,47%
Atualização da Parcela A	9,66%
Inclusão dos Componentes Financeiros	-3,00%
Retirada dos Componentes Financeiros do Processo Tarifário Anterior	3,37%
Efeito Médio	10,50%

A **Parcela B**, composta por custos operacionais, anuidades, remuneração e depreciação, representou 0,47% da composição do reajuste tarifário e reflete, principalmente, o reajuste pelo IPCA do período de referência (3,94%) menos o efeito de 0,09% do “Fator X”.

A **Parcela A**, que compreende os custos com encargos, transporte e energia, representou um aumento de 9,66% na composição do reajuste tarifário, devido, sobretudo, ao aumento dos Encargos, em especial do componente Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, que variou R\$ 386,8 milhões, e dos custos com transporte, em especial da Rede Básica, que variou R\$ 491,5 milhões.

O reajuste será aplicado integralmente às tarifas da Copel Distribuição a partir de 24 de junho de 2023.

Curitiba, 21 de junho de 2023.

Adriano Rudek de Moura

Diretor de Finanças e de Relações com Investidores

Para outras informações, entre em contato com a equipe de Relações com Investidores:

ri@copel.com ou (41) 3331-4011