

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA - COPEL

CNPJ 76.483.817/0001-20 - NIRE 41300036535 - Registro CVM 1431

B3 (CPLE3) / NYSE (ELPC) / LATIBEX (XCOPO)

6º Ciclo de Revisão Tarifária Periódica da Copel Distribuição

A Copel (“Companhia”) comunica aos seus acionistas e ao mercado em geral que a Agência Nacional de Energia Elétrica (“Aneel”), depois de avaliar e propor o reajuste no âmbito do 6º ciclo de Revisão Tarifária Periódica (“RTP”), homologou, em seu 10º Circuito Deliberativo Público Ordinário, realizado nesta data, a nova composição da tarifa da Copel Distribuição, subsidiária integral da Companhia, com o estabelecimento de R\$ 19.936,2 milhões para o valor da Base de Remuneração Regulatória Líquida (“RAB”), reflexo do reconhecimento dos investimentos prudentes realizados em ativos elétricos pela Copel Distribuição nos últimos cinco anos.

O efeito médio da RTP deverá ser percebido pelos consumidores em 20,51%, com vigência a partir de 24 de junho de 2026, sendo, em média, de 21,87% para os consumidores atendidos em alta tensão e de 19,85% para os consumidores atendidos em baixa tensão.

Item	Composição do Reajuste
Atualização da Parcela B	8,58%
Atualização da Parcela A e Componentes Financeiros*	20,19%
Diferimento tarifário	-8,26%
Efeito Médio	20,51%

*Inclui os Componentes Financeiros do processo tarifário atual e ajustes do processo anterior, sem efeito do diferimento de R\$ 1,3 bilhão.

A Companhia apresenta ainda os seguintes destaques sobre o processo de revisão tarifária:

Parcela B: composta pela remuneração do capital, por custos operacionais, custo anual de instalações móveis e imóveis (CAIMI), depreciação, entre outros, totalizando R\$ 5.720,9 milhões. As informações abaixo resumem os componentes da parcela B:

Descrição	R\$ milhões	
	5º Ciclo RTP (2021)*	6º Ciclo RTP (2026)*
Remuneração do Capital**	R\$ 984,4	R\$ 2.530,6
Depreciação Regulatória (QRR)***	R\$ 438,2	R\$ 1.004,6
Custos Operacionais	R\$ 1.464,2	R\$ 2.238,3
CAIMI	R\$ 241,2	R\$ 422,7
UD+ER+OR****	(R\$ 275,9)	(R\$ 475,3)

*Notas Técnicas 135/2021 e 100/2026

**Inclui remunerações da base líquida total, das obrigações especiais e do saldo RGR/PLPT.

*** Taxa de depreciação regulatória de 3,73% em 2021 para 3,88% em 2026.

**** Ultrapassagem de Demanda, Excedente Reativo e Outras Receitas.

Fator X: definido em 0,95% a partir dos ganhos potenciais de produtividade, compatíveis com o crescimento do mercado, da variação dos indicadores técnicos e comerciais de qualidade e da trajetória de custos operacionais.

Parcela A: compreende os custos com encargos, transmissão, geração de energia e receitas irrecuperáveis, totalizando R\$ 12.224,4 milhões, dos quais (i) R\$ 4.600,7 milhões referem-se aos encargos setoriais, (ii) R\$ 2.441,8 milhões aos custos de transmissão, (iii) R\$ 5.064,3 milhões aos custos com compra de energia e (iv) R\$ 117,6 milhões referem-se às receitas irrecuperáveis.

O processo será incluído na pauta da reunião pública ordinária subsequente da Aneel para ratificação de decisão.

Curitiba, 23 de junho de 2026

Felipe Gutterres

Vice-Presidente 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

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA - COPEL

CNPJ 76.483.817/0001-20 - NIRE 41300036535 - CVM Registration No. 1431

B3 (CPLE3) / NYSE (ELPC) / LATIBEX (XCOPO)

Copel Distribuição's 6th Periodic Rate Review Cycle

Copel ("the Company") hereby informs its shareholders and the market in general that the National Electric Energy Agency ("Aneel"), after evaluating and proposing the rate adjustment under the 6th Periodic Tariff Review ("RTP") cycle, approved, at its 10th Ordinary Public Deliberative Session, held today, the new tariff structure for Copel Distribuição, a wholly-owned subsidiary of the Company, setting the net Regulatory Asset Base ("RAB") at R\$ 19,936.2 million, reflecting the recognition of prudent investments made by Copel Distribuição in electric assets over the past five years.

The average effect of the RTP is expected to be 20.51% for consumers, effective as of June 24, 2026, with an average of 21.87% for high-voltage customers and 19.85% for low-voltage customers.

Item	Breakdown of the Rate Adjustment
Adjustment to Parcel B	8.58%
Adjustment of Parcel A and Financial Components*	20.19%
Rate Deferral	-8.26%
Average Effect	20.51%

*Includes the financial components of the current rate review process and adjustments from the previous process, excluding the effect of the R\$ 1.3 billion deferral.

The Company also presents the following highlights regarding the rate review process:

Parcel B: consists of return on capital, operating costs, the annual cost of movable and immovable facilities (CAIMI), depreciation, among others, totaling R\$ 5,720.9 million. The information below summarizes the components of Parcel B:

Description	5th RTP Cycle (2021)*	6th RTP Cycle (2026)*	R\$ million
Return on Capital**	R\$ 984.4	R\$ 2,530.6	
Regulatory Depreciation (QRR)***	R\$ 438.2	R\$ 1,004.6	
Operating Costs	R\$ 1,464.2	R\$ 2,238.3	
CAIMI	R\$ 241.2	R\$ 422.7	
UD+ER+OR****	(R\$ 275.9)	(R\$ 475.3)	

*Technical Notes 135/2021 and 100/2026

**Includes compensation from the total net base, special obligations, and the RGR/PLPT balance.

*** Regulatory depreciation rate of 3.73% in 2021, rising to 3.88% in 2026.

**** Demand Overrun, Reactive Surplus, and Other Revenues.

Factor X: set at 0.95% based on potential productivity gains, consistent with market growth, changes in technical and commercial quality indicators, and the trajectory of operating costs.

Parcel A: comprises costs related to sector-specific charges, transmission, power generation, and unrecoverable revenues, totaling R\$ 12,224.4 million, of which (i) R\$ 4,600.7 million relates to sector-specific charges, (ii) R\$ 2,441.8 million to transmission costs, (iii) R\$ 5,064.3 million to power purchase costs, and (iv) R\$ 117.6 million relates to unrecoverable revenues.

The item will be included on the agenda of ANEEL's subsequent regular public meeting for decision ratification.

Curitiba, June 23, 2026

Felipe Gutterres

Vice President of Finance and Investor Relations

For further information, please contact the Investor Relations team:

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