

Apresentação Técnica



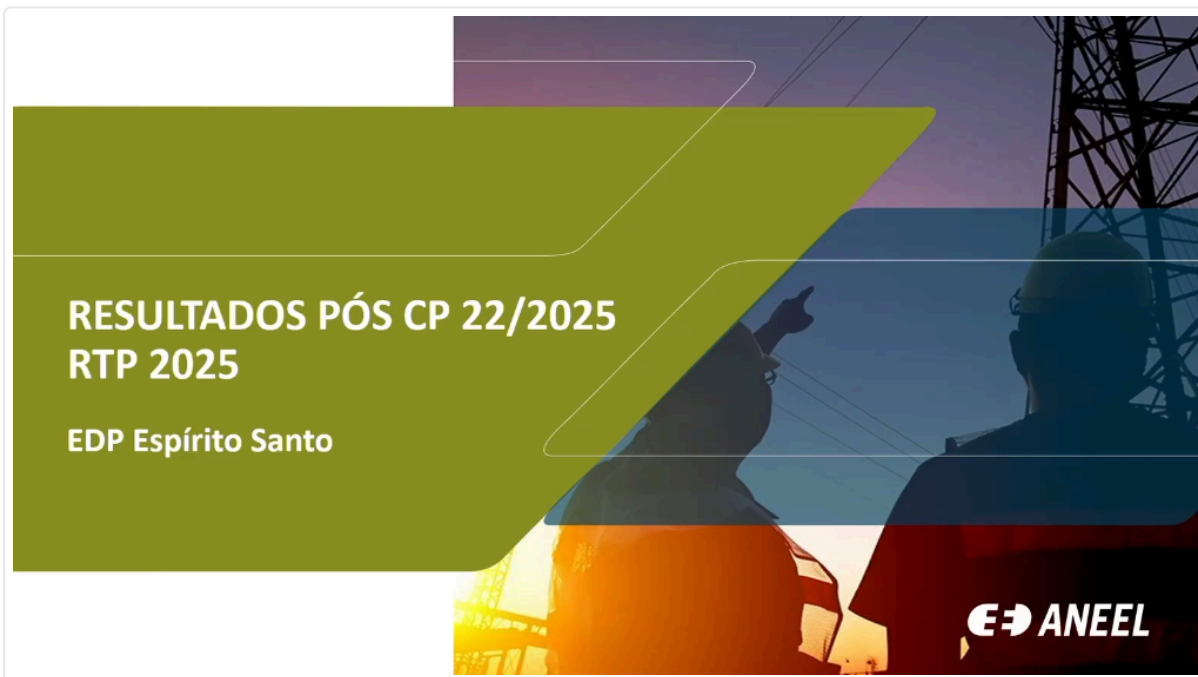
2025
5, agosto

ANEEL
AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA

Superintendência de Gestão Tarifária e
Regulação Econômica - STR

Revisão Tarifária Periódica – RTP

**EDP Espírito Santo Distribuição
de Energia S.A.**



**RESULTADOS PÓS CP 22/2025
RTP 2025**

EDP Espírito Santo

ANEEL

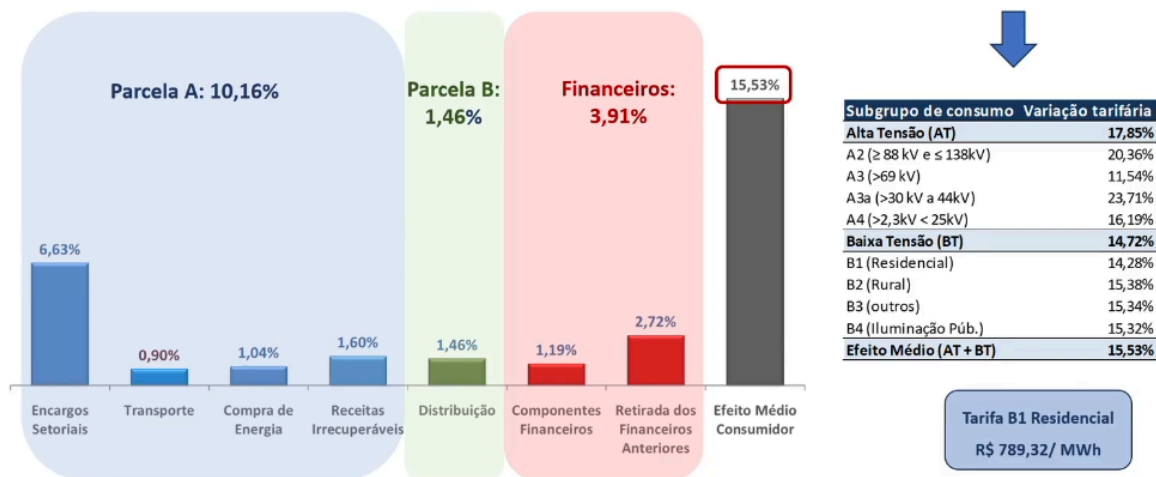
RTP 2025 – EDP Espírito Santo

ANEEL

- Área Atendida
70 municípios no Estado do Espírito Santo
- População estimada – 3,6 milhões
- Unidades Consumidoras (jun/25)
1.783 milhões Unidades Consumidoras
1.442 milhões – residenciais (80,87%)
284 mil - residenciais TS (19,69%)
- Mercado
12.013 GWh / ano
Crescimento do mercado: 3,79%
- Receita Anual
R\$ 5,243 bilhões

RTP 2025 EDP ES Efeito Médio

ANEEL



Parcela A

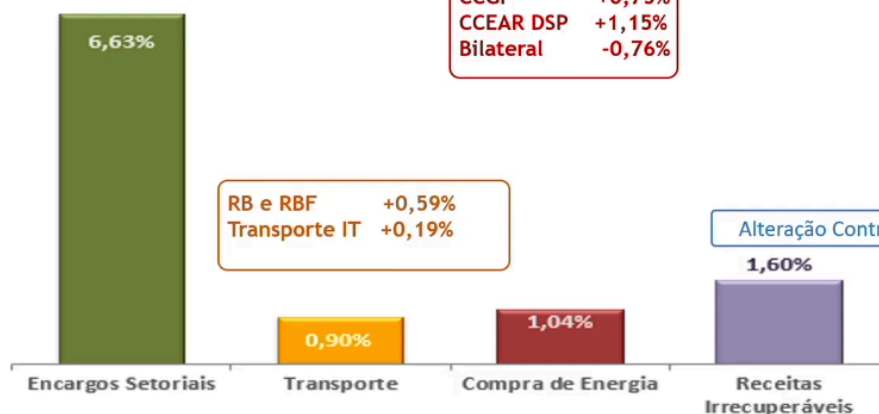
ANEEL

CDE Uso +4,50%
CDE GD +1,62%
CDE Conta Covid -1,01%

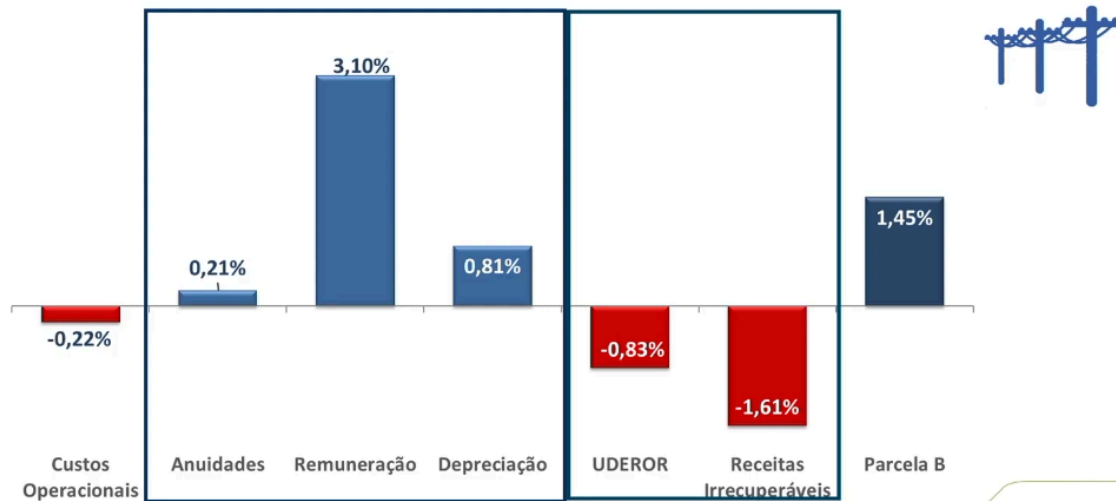
CCGF +0,75%
CCEAR DSP +1,15%
Bilateral -0,76%

RB e RBF +0,59%
Transporte IT +0,19%

Alteração Contrato



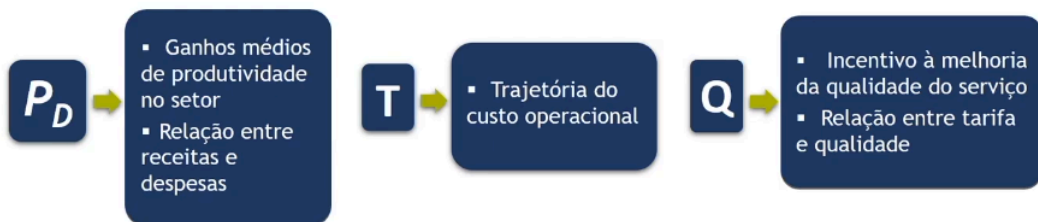
Parcela B – Custos de Distribuição



Componentes do Fator X

P_D , T e Q

$$\text{Fator X} \Rightarrow PD + T + Q$$



O Componente T permanece constante até 2029.

Componentes Financeiros

Componentes Financeiros	Valor (mil R\$)	Impacto Processo
CVA em processamento - Energia	67.360	1,28%
CVA em processamento - Transporte	31.701	0,60%
CVA em processamento - Encargos Setoriais	53.365	1,02%
Saldo a Compensar CVA-Ano Anterior + Ajustes	(21.412)	-0,41%
Neutralidade de Parcela A - Encargos Setoriais	(14.329)	-0,27%
Sobrecontratação/exposição de energia	6.136	0,12%
Previsão de Risco Hidrológico	119.602	2,28%
Reversão do Risco Hidrológico	(135.669)	-2,59%
Quitação cta. Escassez Hídrica - Reversão de compo	(24.904)	-0,47%
Reversão de cobertura excedente Conta Escassez H	(24.337)	-0,46%
Crédito de PIS/COFINS	13.284	0,25%
Mitigação Efeito Tarifário	(6.618)	-0,13%
DSP 2.495/2024 - Multa rescisória Termoceará	(1.386)	-0,03%
Outros	(411)	-0,01%
Total	62.382	1,19%

→ CVA : 2,91%

→ Quitação Conta Escassez Hídrica+ Reversão

Parcela A – Energia – Perdas Elétricas

6,982%

Percentual de Perdas Técnicas*.

12,962%

Perdas Não Técnicas para 2025. (**)

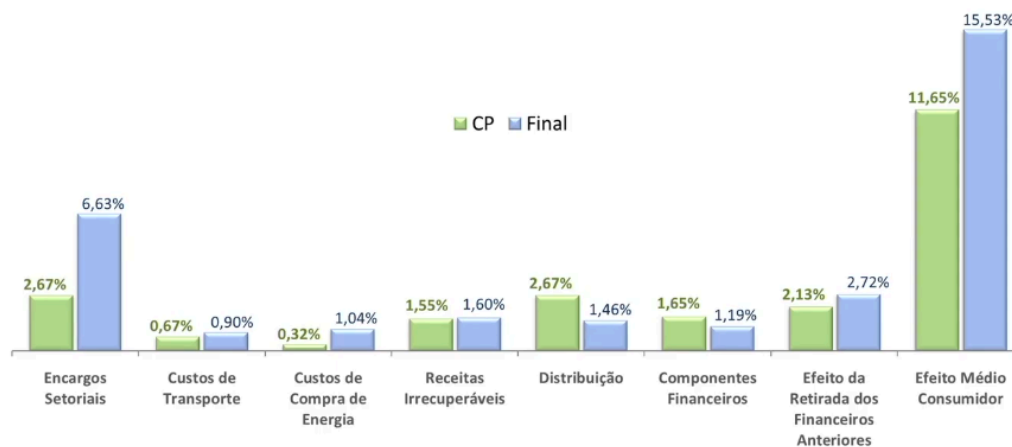
11,405%

Perdas não técnicas para 2029. (**)

* sobre energia injetada

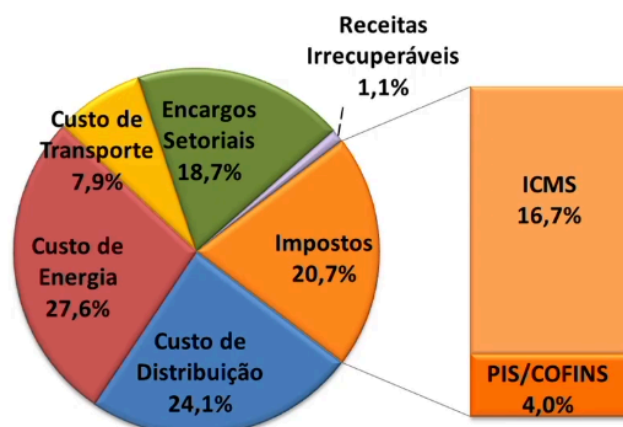
** sobre mercado de baixa tensão medido (ref.: CP 09/2024; REN 1.114/2025)

Comparação CP 22/2025 x Resultado Final



Composição da Tarifa

RTP 2025 – EDP ES



2025
5, agosto



EANEEL

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA

Endereço : SGAN 603
Módulo I e J – Brasília/DF
CEP: 70830-110

TELEFONE GERAL: 061 2192 8600
OUVIDORIA SETORIAL: 167

