



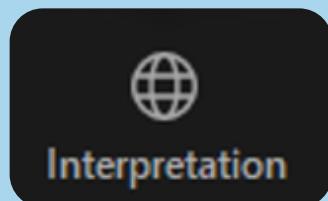
Resultados 3T25

Energia para um futuro
mais sustentável

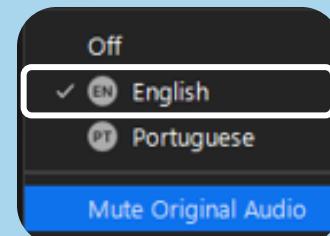


Simultaneous Translation into English:

01 Click on "Interpretation"



02 Choose "English"



For the English version of the presentation, please access: www.cpfl.com.br/ir



Perguntas & Respostas

01 Clique em "Levantar a mão"



02 Identifique-se

- Seu áudio será aberto para que você faça a **pergunta ao vivo** diretamente para os executivos
- Informe o seu **nome** e a **instituição**

Resultados

EBITDA

R\$ 3.165 MM
+0,3% no 3T25

R\$ 10.044 MM
+1,9% no 9M25

Lucro Líquido

R\$ 1.376 MM
+3,3% no 3T25

R\$ 4.178 MM
-0,2% no 9M25

Dívida Líquida

R\$ 28,7 bilhões
Alavancagem de
**2,19x Dívida
Líquida/EBITDA²**

CAPEX

R\$ 1.733 MM
+19,2% no 3T25

R\$ 4.393 MM
+12,6% no 9M25

PDD Distribuição

Redução de
-24,7% no 3T25

Redução de
-31,1% no 9M25

Negócios & ESG

Expansão Transmissão

A CPFL Transmissão venceu o Lote 3 no Leilão 04/2025 com ativos no Paraná e Rio Grande do Sul, e RAP total de R\$ 81 MM

Rating Corporativo Global

A Fitch atribuiu à CPFL Energia uma classificação corporativa na escala global de "BBB", três níveis acima da classificação soberana

Prêmio Extel

A CPFL Energia recebeu o título de "Mais Honrada" pelo 2º ano consecutivo pelas melhores práticas de Relações com Investidores

Prêmio Valor 1.000

A CPFL Energia foi eleita a melhor empresa no setor de energia pelo 3º ano consecutivo

Outros Prêmios

Abradee
Distribuidoras amplamente reconhecidas

Inovação ANEEL
CPFL Transmissão e CPFL Santa Cruz

1) Carga líquida de perdas; 2) No critério dos *covenants* financeiros.

Relevância

- **Foco da COP30:** redução das emissões de carbono e aceleração da transição energética

Oportunidades para a CPFL

- **Reforçar a liderança** como empresa de baixo carbono e portfólio 100% renovável
- **Apresentação de cases** que promovem a mitigação das alterações climáticas
- **Posicionar a CPFL no centro das discussões** setoriais sobre alterações climáticas e resiliência

Parceiros da CPFL na COP30



SUSTAINABLE
BUSINESS
COP30



Pacto Global
Rede Brasil



Contribuições da CPFL para a Agenda da COP30



Entregas concretas na estratégia de baixo carbono



Participação na Coalizão Brasileira do setor de Energia



CPFL nos Hospitais e Reformadora premiados



2 cases aprovados para o livreto da SBCOP¹

- Frota Elétrica
- Reformadora

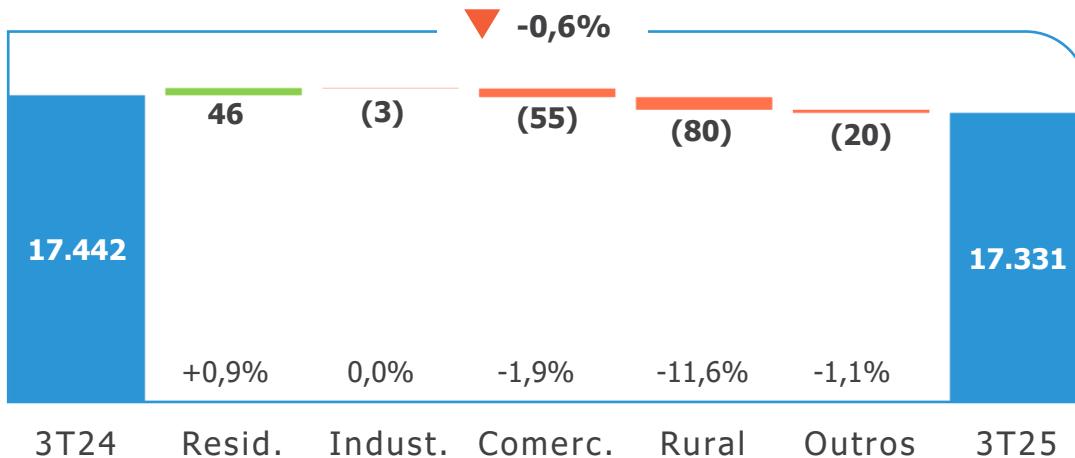


2 painéis no stand da CNI (Bluezone)

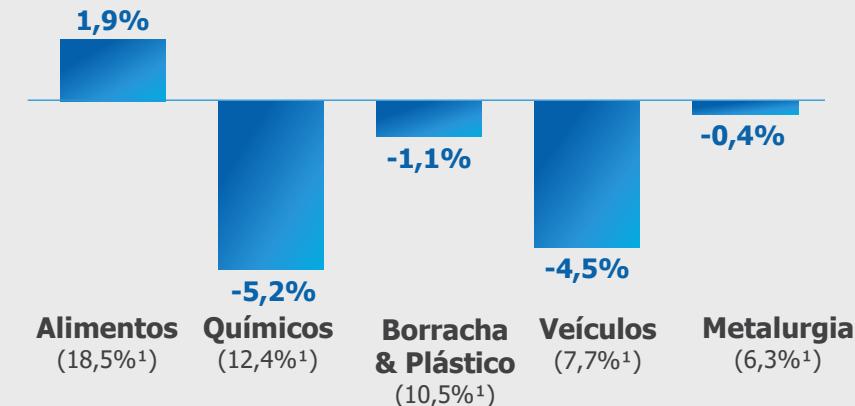


3T25 Distribuição - Venda de Energia

Venda de energia por classe de consumo | GWh



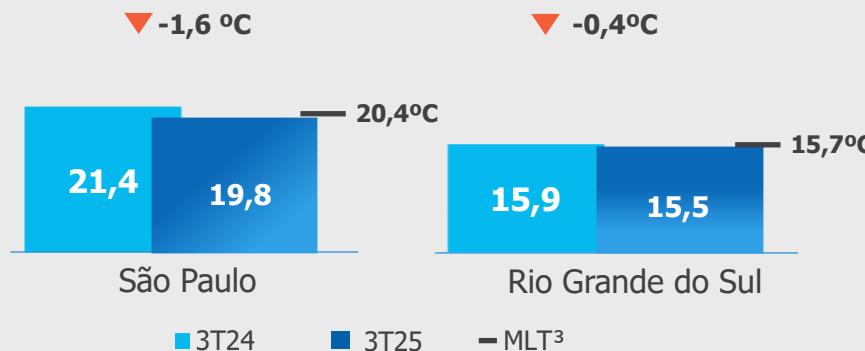
Principais setores industriais



Principais impactos por classe | %

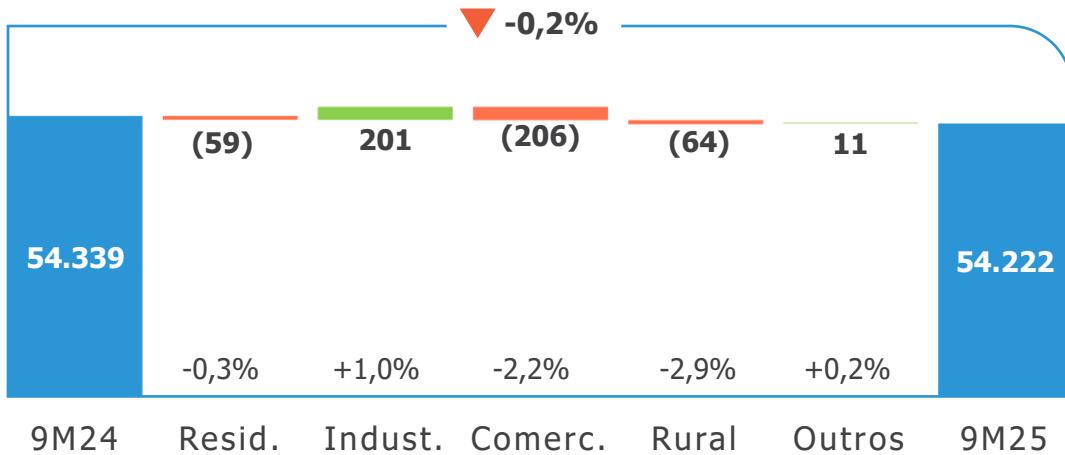
Participação	Resid.	Indust.	Comerc.	Rural	Outros	Total
Calendário	0,7%	-0,6%	0,5%	0,7%	0,1%	0,1%
Temperatura	-5,3%	-	-6,0%	-	-0,8%	-2,7%
GD	-3,0%	-0,3%	-3,9%	-4,1%	-1,4%	-2,0%
Macro/Outros	8,5%	0,9%	7,5%	-8,2%	1,0%	4,0%
Total	0,9%	0,0%	-1,9%	-11,6%	-1,1%	-0,6%

Temperatura Média² | °C



1) Market share por segmento; 2) A temperatura média consolidada considera os dados históricos diários de temperatura no período; 3) Média de Longo Término referente aos últimos 21 anos.

Venda de energia por classe de consumo | GWh



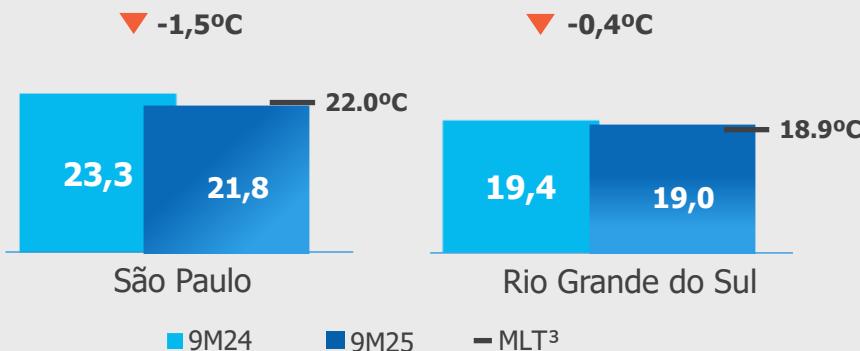
Principais setores industriais



Principais impactos por classe | %

Participação	31,8%	36,7%	17,1%	4,0%	10,4%	
	Resid.	Indust.	Comerc.	Rural	Outros	Total
Calendário	-0,3%	-0,6%	-0,3%	-0,5%	-0,3%	0,5%
Temperatura	-4,9%	-	-6,2%	-	-1,0%	-2,8%
GD	-3,4%	-0,3%	-3,9%	-3,9%	-1,5%	-2,2%
Macro/Outros	8,3%	1,9%	8,2%	1,5%	3,0%	4,3%
Total	-0,3%	1,0%	-2,2%	-2,9%	0,2%	-0,2%

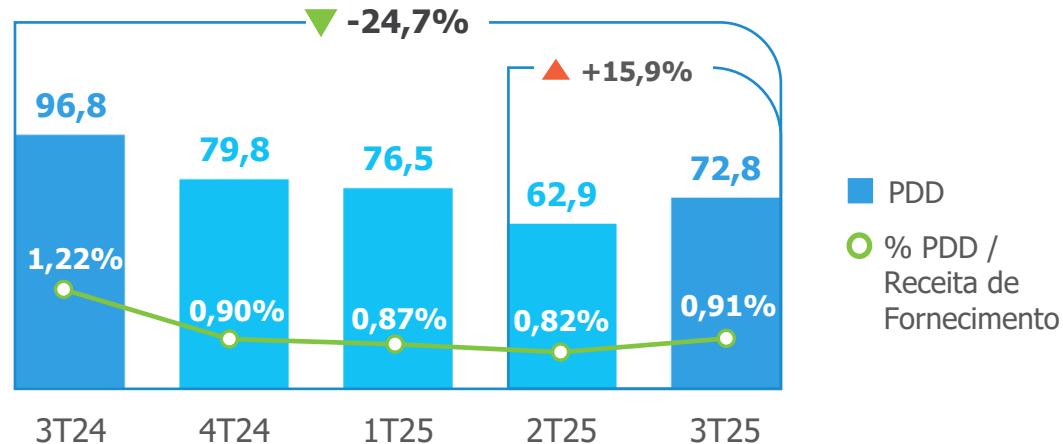
Temperatura Média² | °C



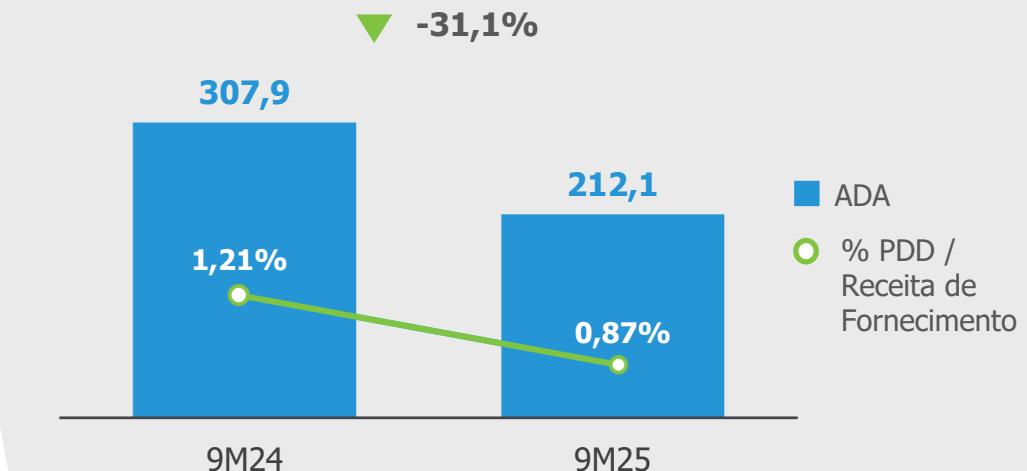
1) Market share por segmento; 2) A temperatura média consolidada considera os dados históricos diários de temperatura no período; 3) Média de Longo Término referente aos últimos 21 anos.

Distribuição – Inadimplência

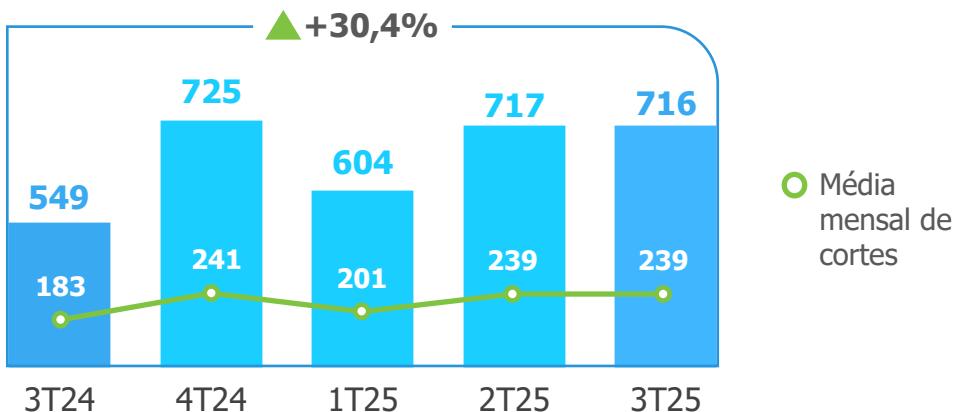
PDD | R\$ milhões



PDD | R\$ milhões



Ações de Cobrança | Cortes | Milhares



● Média
mensal de
cortes

Perdas | Últimos 12 meses¹

ANEEL CP09 – Nova Metodologia			
	Set-24	Set-25	Limite ²
CPFL Energia	9,81%	9,43%	8,46%
CPFL Paulista	9,99%	9,48%	8,54%
CPFL RGE³	10,85%	10,56%	9,51%
CPFL Santa Cruz	8,50%	8,27%	9,11% 
CPFL Piratininga	8,37%	8,06%	6,73%⁴

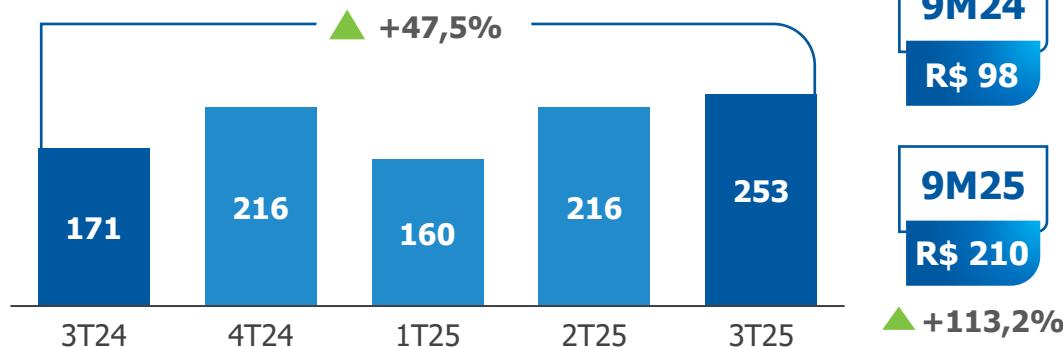
Plano de Inspeções | 9M25

			
Inspeções	Operações de Polícia Contra Fraude	Denúncias de Fraude	Assertividade Denúncias de Fraude
279 mil (+9%)	181 (+48%)	58 mil (+17%)	30% (versus média de 21% de todas iniciativas)

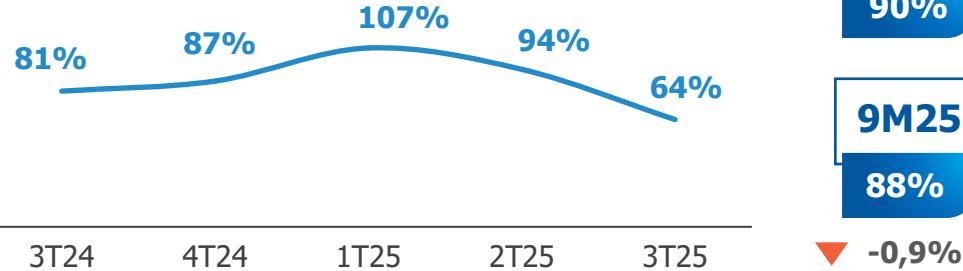
1) Excluído as diferenças no calendário de Faturamento, as perdas em Set/2025 teriam uma variação: Paulista: -0,53 p.p.; Piratininga: -0,30 p.p.; RGE: -0,29 p.p.; Santa Cruz: -0,22 p.p.; 2) Limite da ANEEL referente a 30/09/2025, exceto CPFL Piratininga que a título comparativo o limite da ANEEL é de 23/10/2025; 3) Na RGE, os clientes de alta tensão (A1) foram desconsiderados; 4) Limite da ANEEL referente a 23/10/2025.



PLD Médio (SE/CO) | R\$/MWh



GSF



9M24

90%

9M25

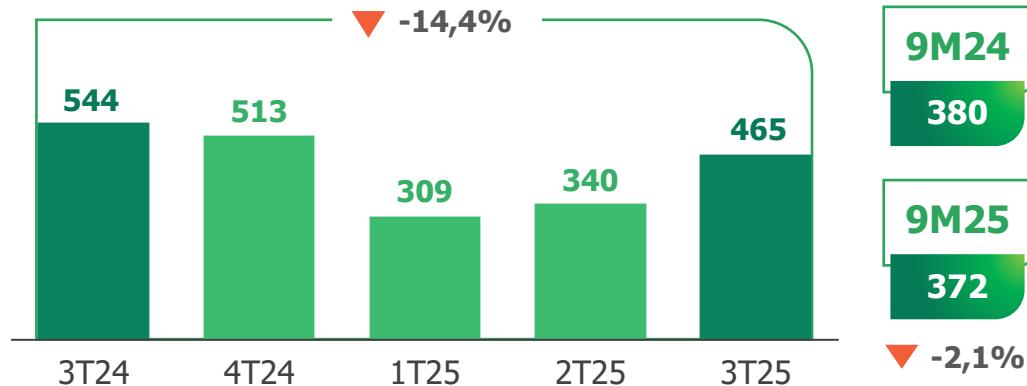
88%

▼ -0,9%

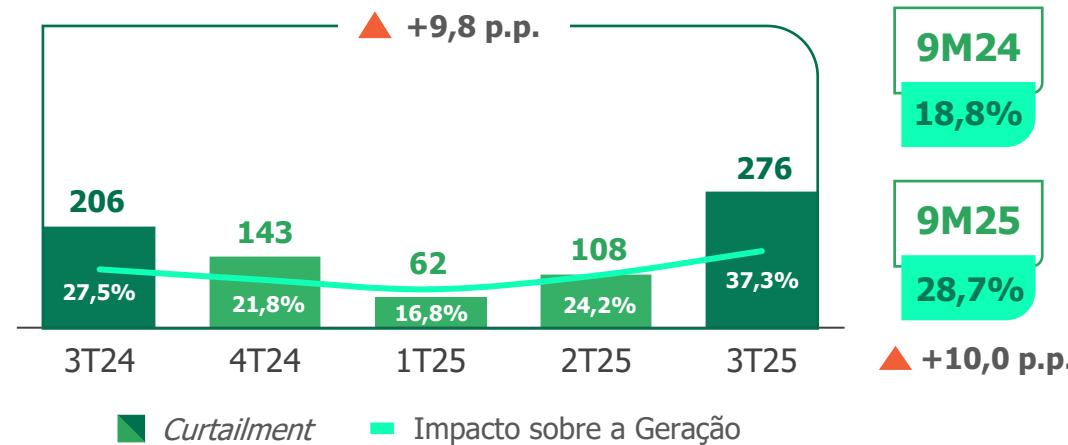


PLD no **submercado Sudeste/Centro-Oeste** foi afetado pela **baixa vazão** **nesta região**, parcialmente compensada por uma boa temporada no submercado Sul.

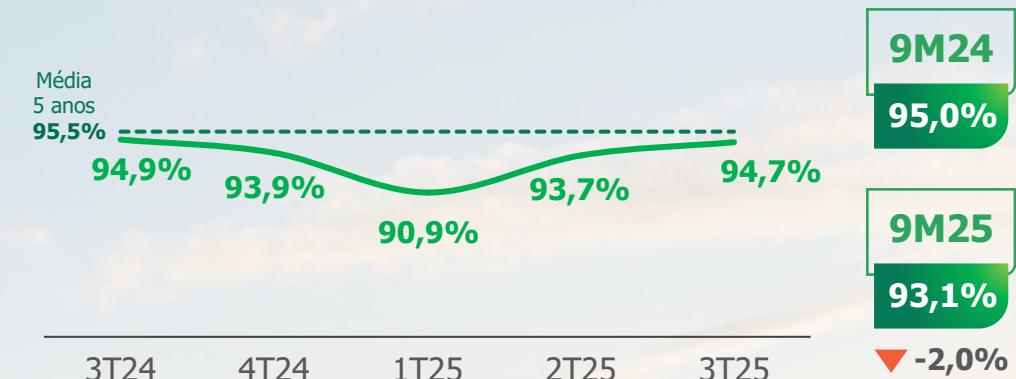
Geração Líquida | MWm



Curtailment sobre Geração Total¹ | MWm



Disponibilidade

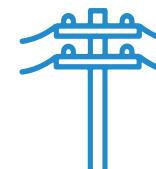
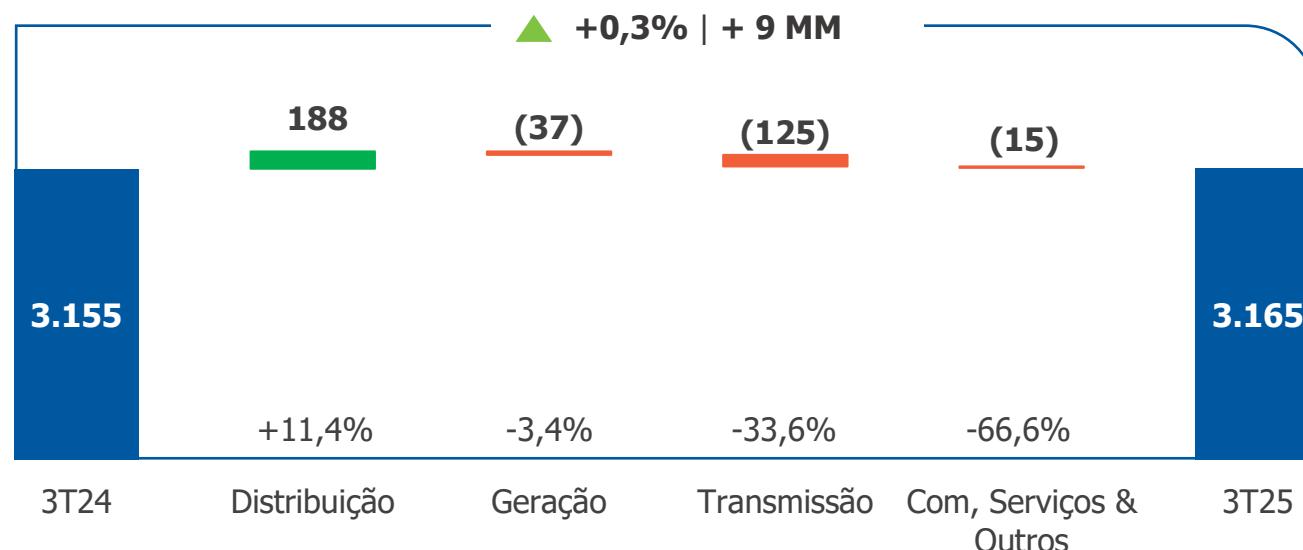


O aumento das restrições do ONS e um menor volume de vento contribuíram para um desempenho negativo da geração eólica.

Desconsiderando o **curtailment**, a geração eólica estaria em linha no 3T25.

¹⁾ Não apenas parques eólicos conectados na Rede Básica.

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: R\$ 1.839 milhões



Geração: R\$ 1.070 milhões

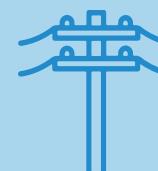


Transmissão: R\$ 248 milhões



Com, Serviços & Outros: R\$ 8 milhões

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões

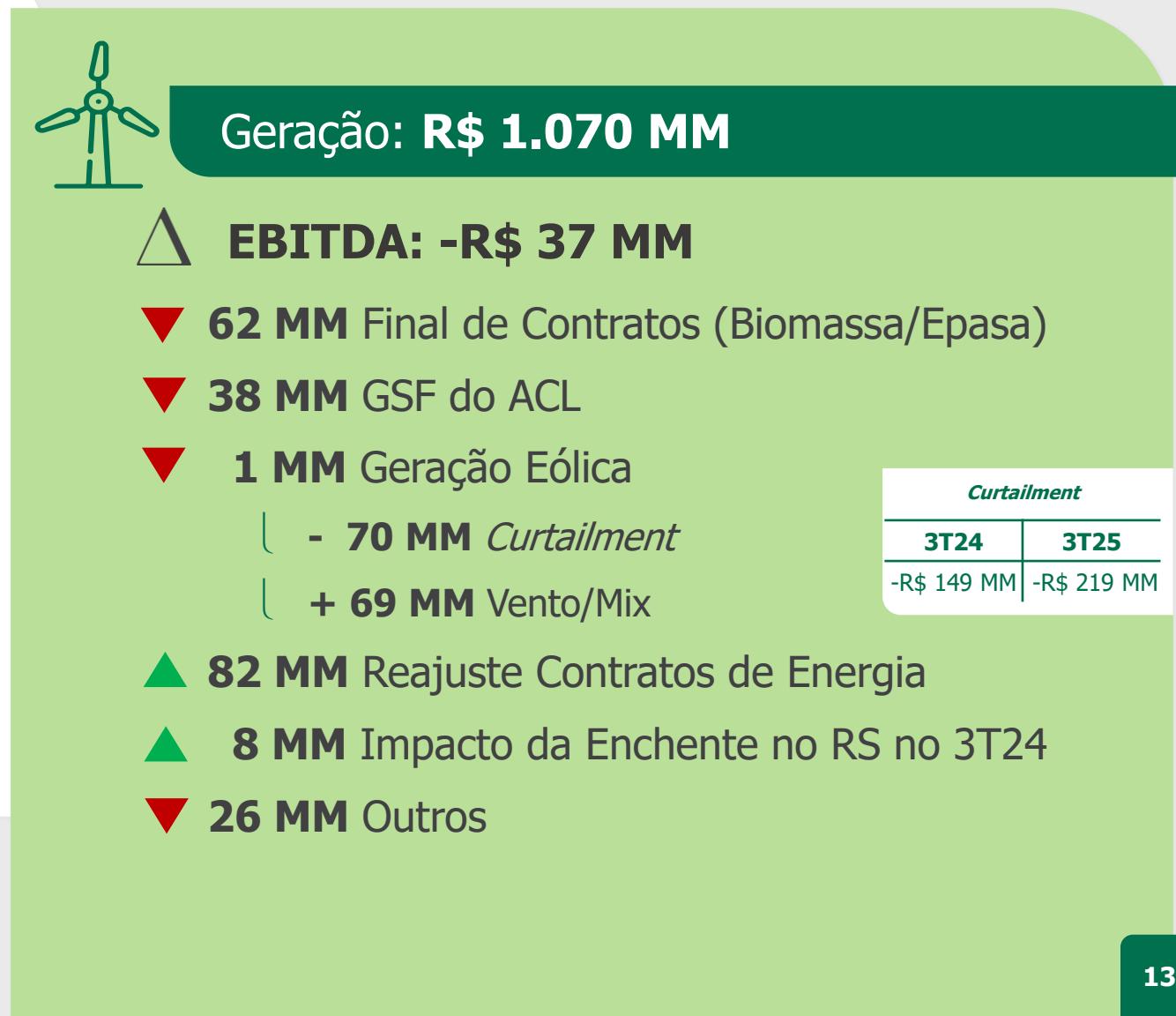
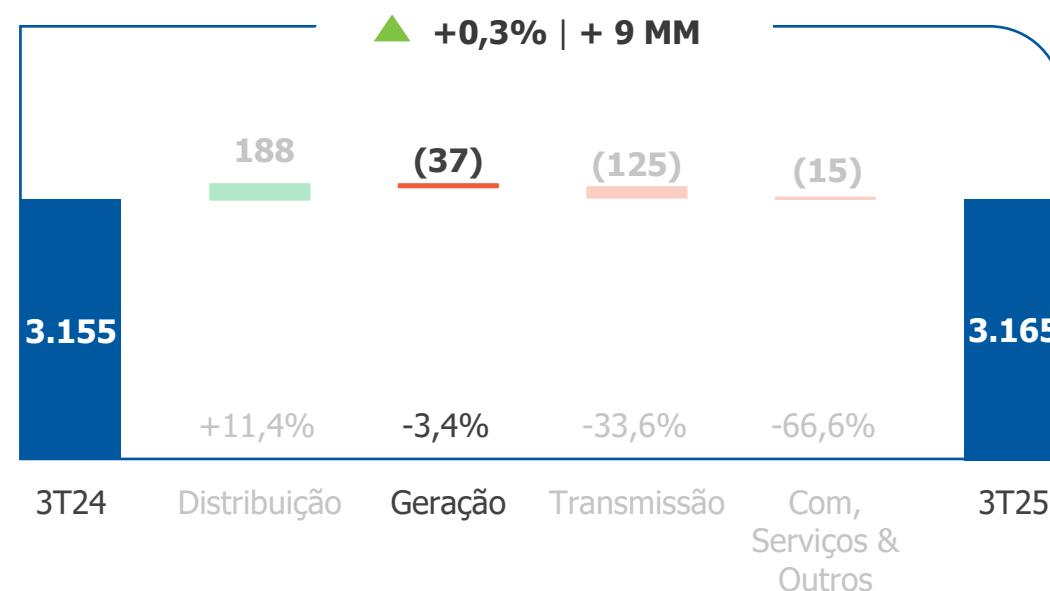


Distribuição: R\$ 1.839 MM

- △ **EBITDA: +R\$ 188 MM**
- ▲ **239 MM** Mercado/Tarifa
- ▲ **24 MM** PDD
- ▲ **7 MM** Impacto da Enchente no RS no 3T24
- ▼ **77 MM** PMSO + Entidade de Previdência Privada
- ▼ **31 MM** Ativo Financeiro da Concessão
- ▲ **26 MM** Outros

IPCA	
3Q24	3Q25
0.57%	0.39%

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Transmissão

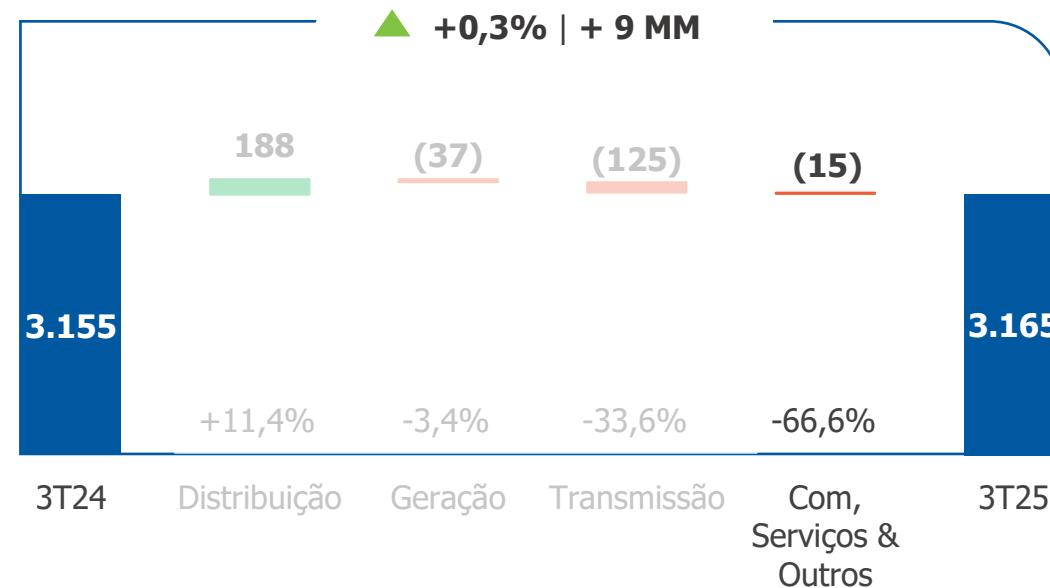
IFRS: **R\$ 248 MM**

- △ EBITDA: -R\$ 125 MM
- ▼ 89 MM Margem
- ▼ 35 MM PMSO

Regulatório: **R\$ 209 MM**

- △ EBITDA: +R\$ 28 MM
- ▲ 36 MM Receita – Reajuste da RAP
- ▼ 9 MM PMSO

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Com, Serviços & Outros: **R\$ 8 milhões**

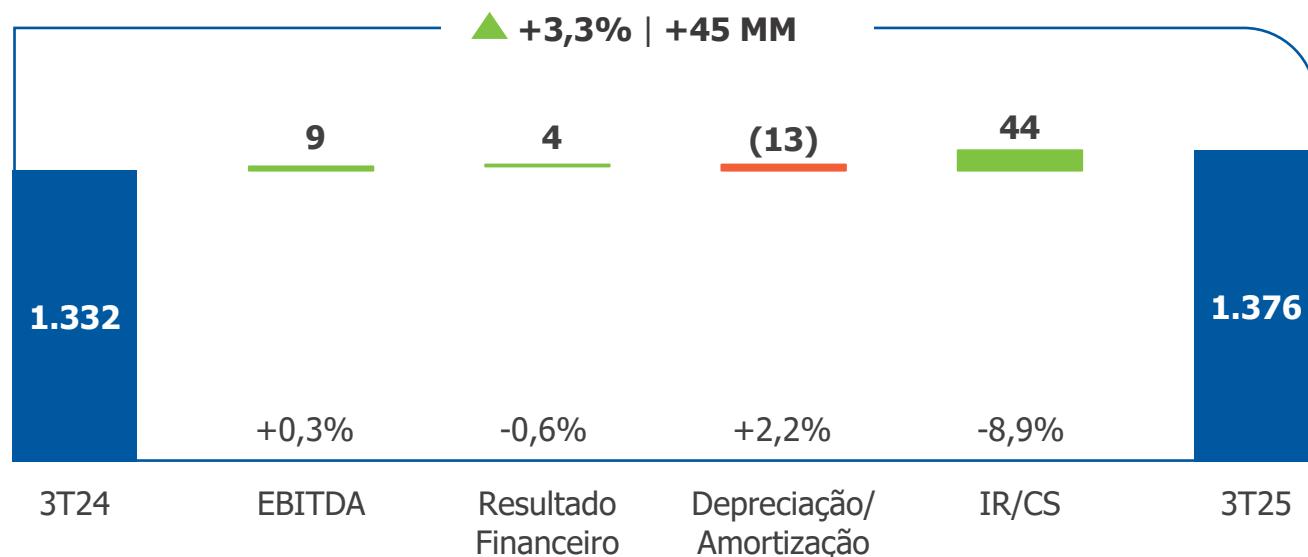
△ **EBITDA: -R\$ 15 MM**

▼ **28 MM** Margem Comercialização

▲ **21 MM** Serviços – principalmente CPFL Serviços

▼ **7 MM** Outros

Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



Resultado Financeiro:

△ **+R\$ 4 MM**

▲ **142 MM** Marcação a Mercado (não-caixa)

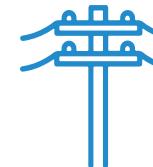
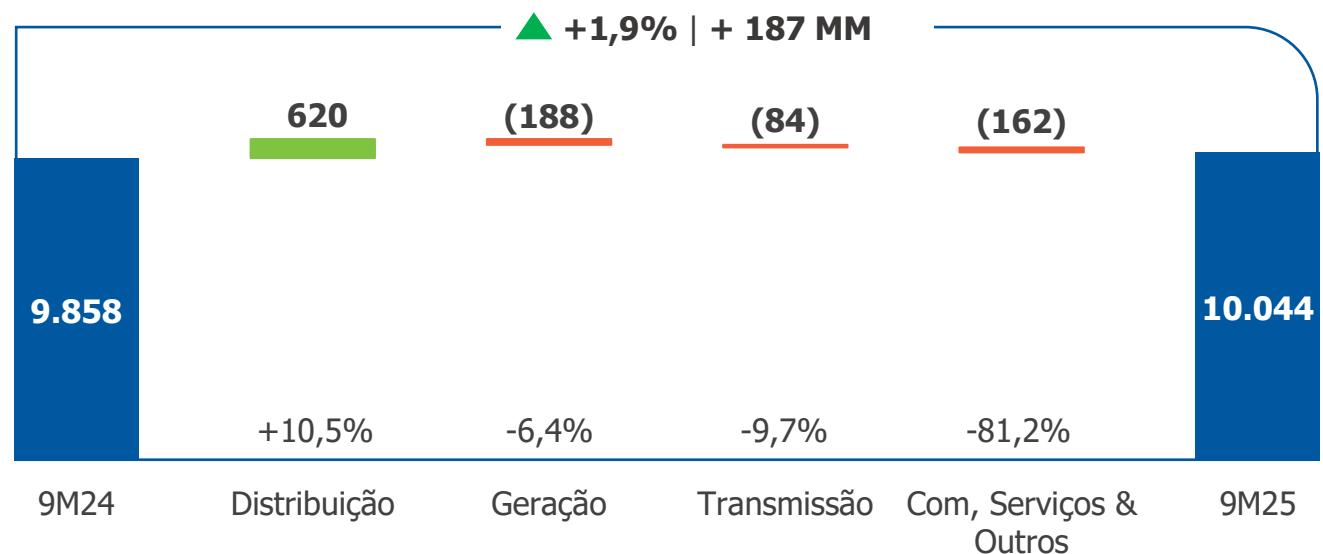
▲ **63 MM** Ajustes de Ativo e Passivo Regulatórios

▼ **184 MM** Despesas com a dívida líquida

▼ **17 MM** Outros

CDI		IPCA	
3T24	3T25	3T24	3T25
2,59%	3,65%	0,57%	0,39%

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: R\$ 6.497 MM

Menor PDD, ganho de Parcela B e Ativo Financeiro da Concessão



Geração: R\$ 2.731 MM

Curtailment

9M24	9M25
-R\$ 183 MM	-R\$ 348 MM

▼ -R\$ 165 MM



Transmissão: R\$ 779 MM

EBITDA Regulatório

9M24	9M25
R\$ 652 MM	R\$ 618 MM

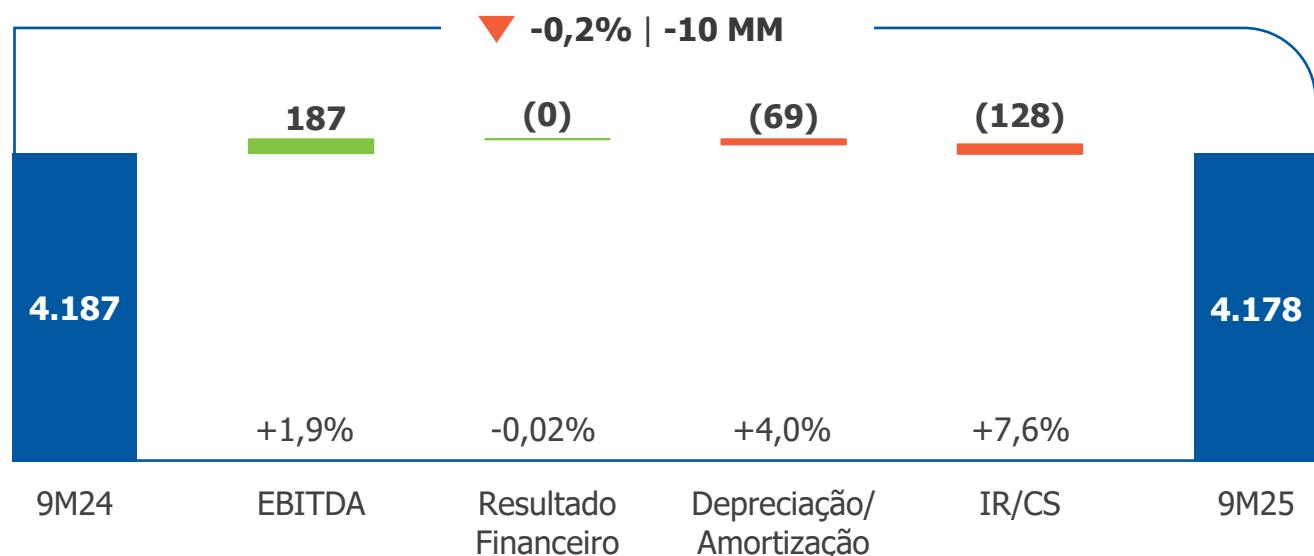
▼ -R\$ 34 MM



Com, Serviços & Outros: R\$ 37 MM

Menor margem de Comercialização

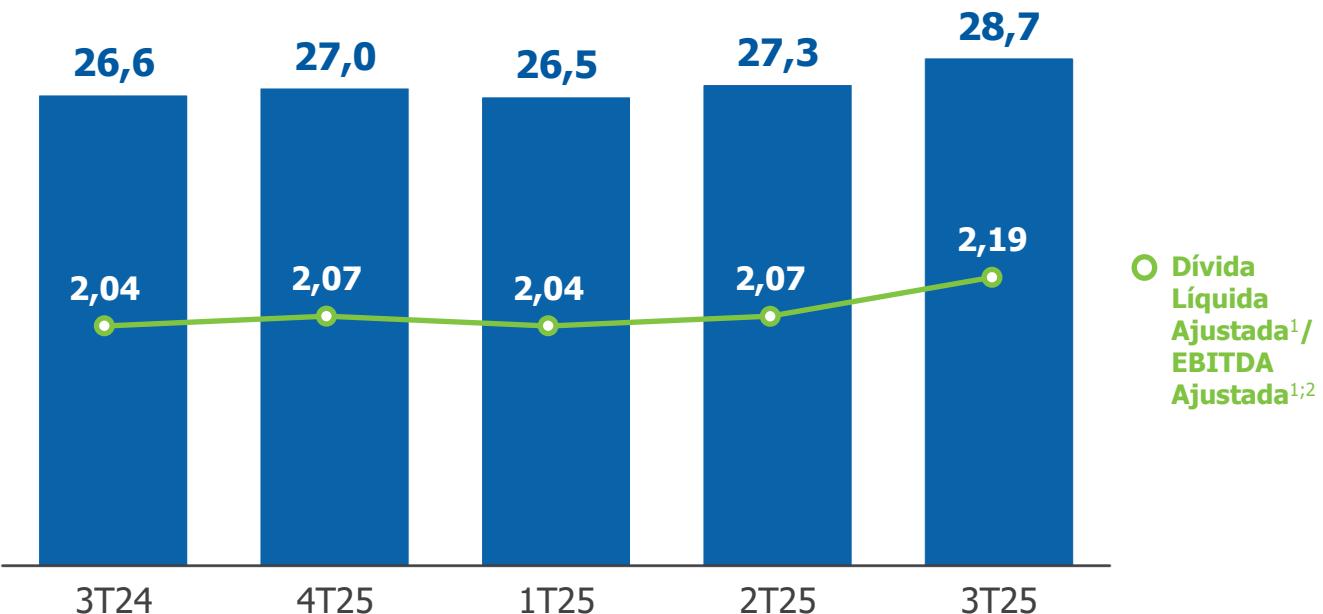
Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



Resultado Financeiro:

O Resultado Financeiro foi impactado pela **Marcação a Mercado** – efeito não-caixa (+R\$ 401 MM) e **Outros** (+R\$ 92 MM), parcialmente compensados por **Despesas com Dívida Líquida** (-R\$ 493 MM)

Critérios dos *Covenants* | R\$ bilhões



1) Ajustado pela consolidação proporcional dos ativos da Geração e considerando os mútuos; 2) EBITDA dos últimos 12 meses, de acordo com os critérios dos *covenants*. 3) State Grid Europe Limited.

Novo Rating Global

Fitch Ratings

BBB

Três níveis acima do rating soberano

Moody's

Baa2

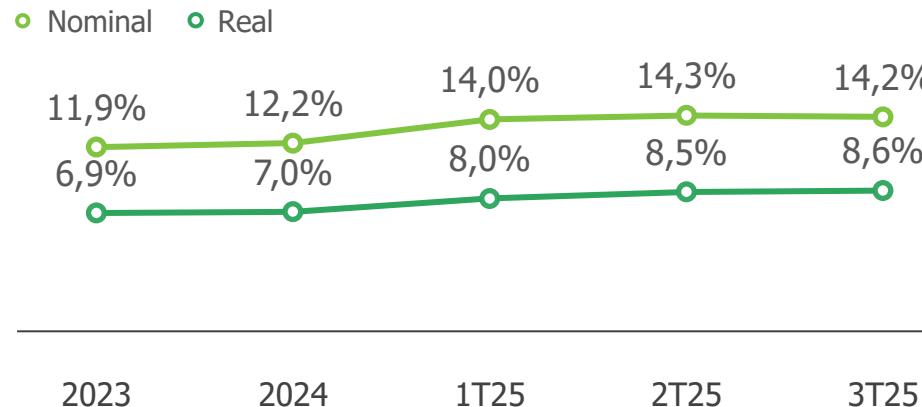
Dois níveis acima do rating soberano

Últimas Captações

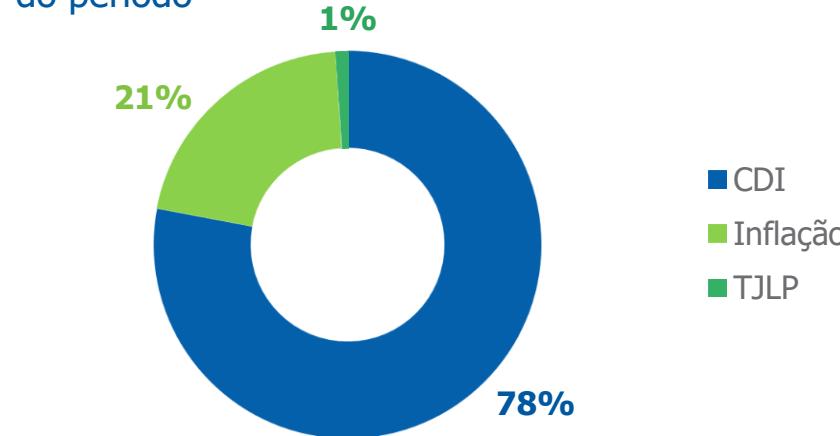
Mútuo SGEL ³	CDI (-) 0,37%	R\$ 3 bilhões
Debêntures	Custo	R\$ MM
CPFL Paulista	IPCA (+) 6,90%	570
RGE	IPCA (+) 6,90%	351
CPFL Piratininga	IPCA (+) 6,90%	106
Valor Total		1.027

Prazo Médio
9 anos

Custo da dívida bruta¹ | Fim do período

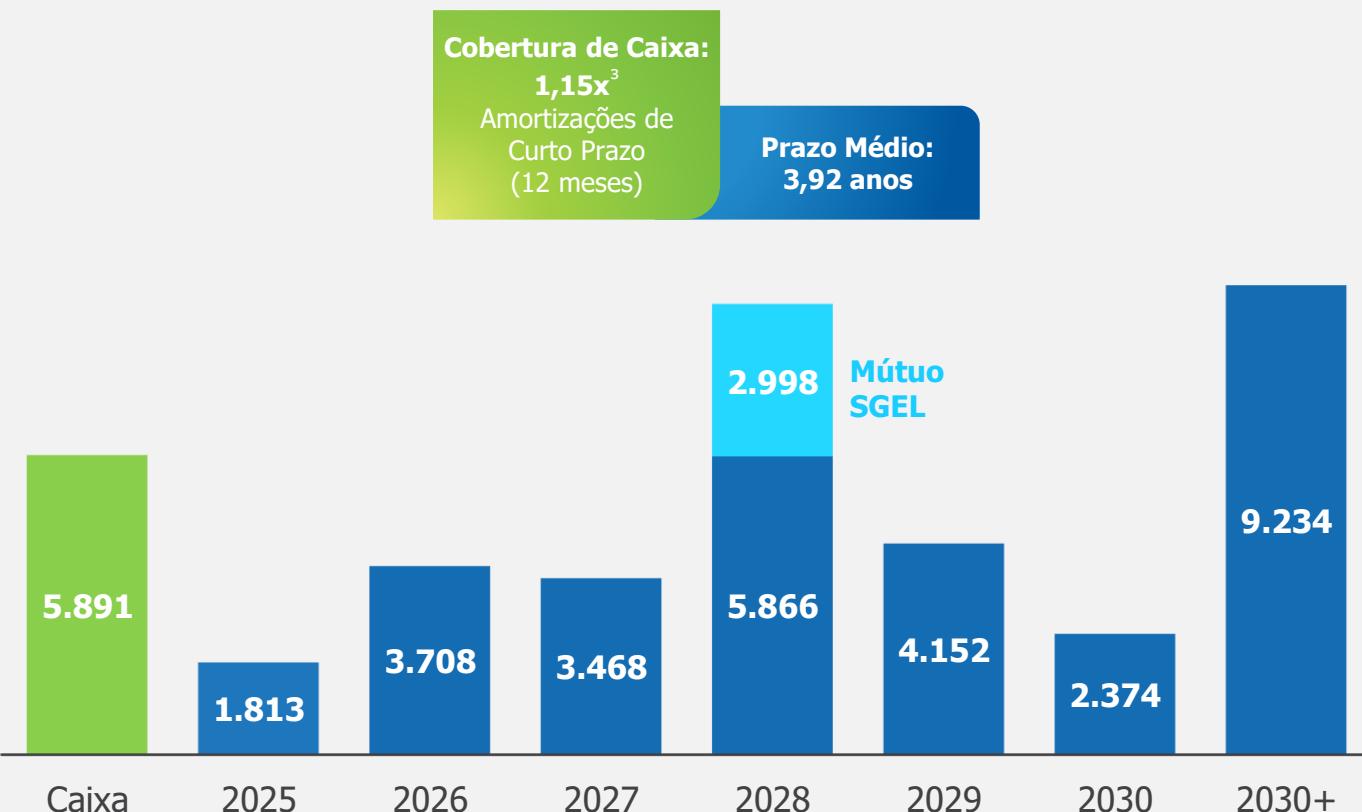


Composição da dívida bruta por indexador | Fim do período



1) Dívida financeira (-) hedge.

Cronograma de amortização da dívida² | Fim do período



2) Considerando apenas o valor nominal e o *hedge* da dívida, além dos mútuos. Para chegar ao valor total da dívida financeira, faz-se a inclusão dos encargos, o efeito da marcação a mercado (MTM) e custos com captação; 3) Considerando o montante de R\$ 3,8 bilhões de Títulos e Valores Mobiliários, conforme critérios de *covenants*.

Total



Distribuição



Geração



Transmissão



Comercialização & Serviços

3T25

R\$ 1.733 MM
▲ +19,2%



R\$ 1.416 MM
+27,4%

- 81,7% do total
- Expansão, melhorias, modernização e atendimento ao cliente
- Frota, TI, infraestrutura, equipamentos, ambiente

R\$ 73 MM
-42,0%

- 4,2% do total
- Manutenção de UHEs, PCHs e parques eólicos
- Investimentos em frota, infraestrutura e TI

R\$ 215 MM
+7,3%

- 12,4% do total
- Melhorias e Expansão CPFL Transmissão

R\$ 29 MM
+80,0%

- 1,7% do total
- Veículos, TI, Equipamentos e Infraestrutura

9M25

R\$ 4.393 MM
▲ +12,6%

R\$ 3.629 MM
+16,7%

R\$ 168 MM
-38,5%

R\$ 557 MM
+21,6%

R\$ 39 MM
-34,3%

Leilão de Transmissão nº 04/2025

Lote 3

Estados do **Paraná** e
Rio Grande do Sul



Início da operação
em **fev/30**



115 km em
linhas e **4** novas
subestações



CAPEX Aneel
R\$ 1.069 MM

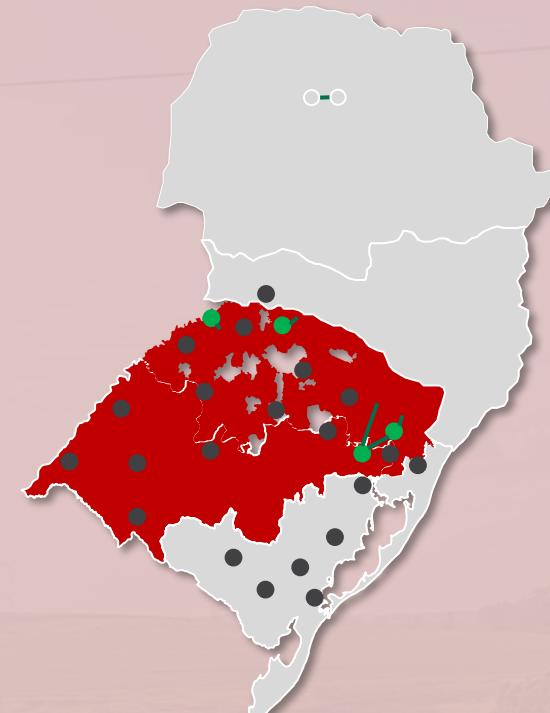


RAP
de **R\$ 81 MM**



**Grande sinergia com a operação dos
negócios do grupo CPFL**

- Eficiência operacional (OPEX e CAPEX)
- Baixo custo de financiamento





Sessão de Q&A

01 Clique em
“Raise Hand”



02 Identifique-se

- Seu áudio será aberto para fazer a **pergunta ao vivo** diretamente para os executivos
- Informe o seu **nome** e **instituição**

Fale com o RI

ri@cpfl.com.br

Visite nosso site

www.cpfl.com.br/ri

