

# Resultados 1T26

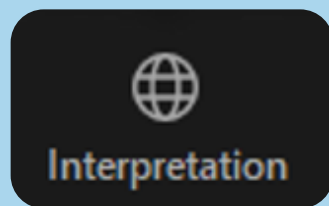
Energia para um futuro  
mais sustentável



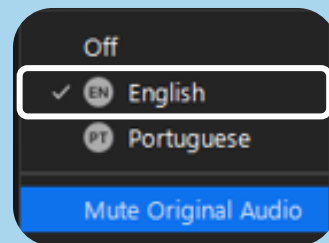


## Simultaneous Translation into English:

### 01 Click on "Interpretation"



### 02 Choose "English"



For the English version of the presentation, please access: [www.cpfl.com.br/ir](http://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**

<b>EBITDA</b>  R\$ 3.860 MM +0,2% no 1T26	<b>Lucro Líquido</b>  R\$ 1.909 MM +18,2% no 1T26	<b>Dívida Líquida</b>  R\$ 30,6 bilhões Alavancagem de <b>2,31x Dívida Líquida/EBITDA</b> <sup>1</sup>	<b>CAPEX</b>  R\$ 1.261 MM +1,9% no 1T26
<b>Negócios &amp; ESG</b>	<b>Renovação das Concessões de Distribuição</b>  Assinatura do aditivo, estendendo por 30 anos as concessões da <b>CPFL Paulista, CPFL Piratininga e CPFL RGE</b>	<b>Prêmio ANEEL de Satisfação do Consumidor</b>  A <b>CPFL Santa Cruz</b> e a <b>CPFL RGE</b> são as melhores distribuidoras do Sudeste e do Sul, respectivamente	<b>ISE B3</b>  A CPFL Energia integra o <b>Top 10</b> do <i>Ranking</i> Geral

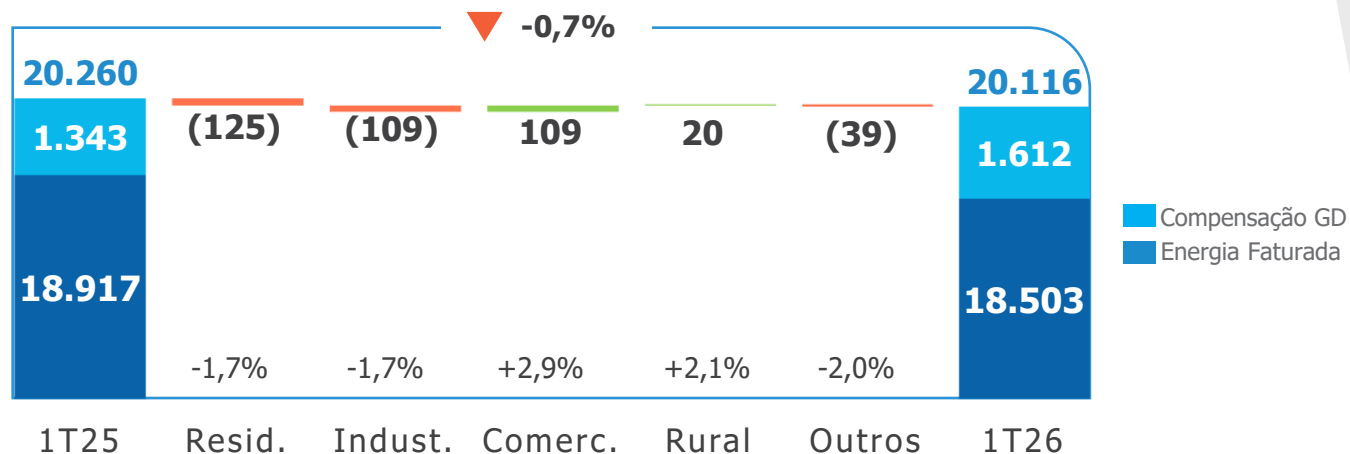
Resultados



1) No critério dos *covenants* financeiros.

# Distribuição | Consumo de Energia<sup>1</sup>

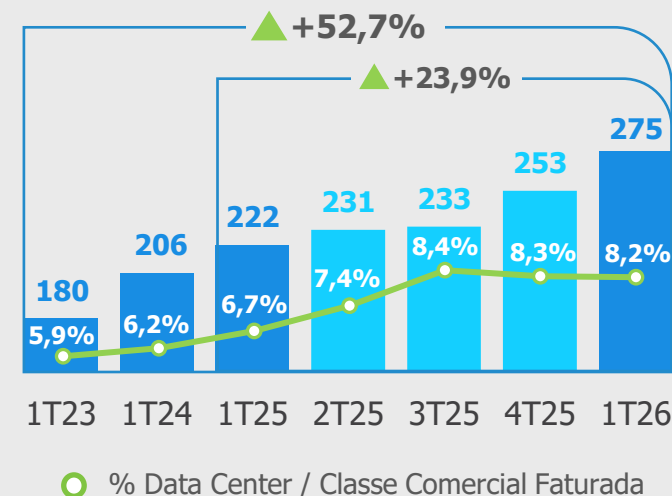
## Consumo de Energia<sup>1</sup> por classe | GWh



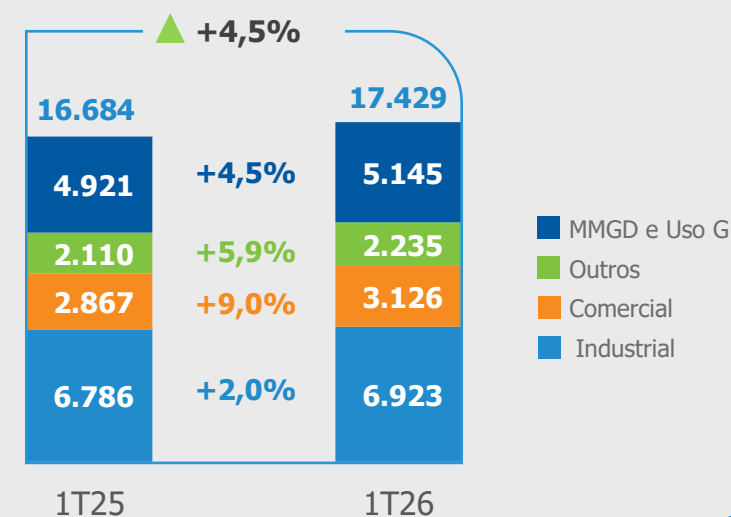
## Principais impactos<sup>2</sup> por classe | %

	Resid.	Indust.	Comerc.	Rural	Outros	Total
Efeito Calendário	-1,1%	-1,3%	-1,1%	-0,7%	-0,5%	<b>-1,0%</b>
Temperatura	-4,3%	-	-2,6%	-	-0,5%	<b>-2,1%</b>
Autoconsumo de GD	-1,0%	-	-0,2%	-0,7%	-	<b>-0,4%</b>
Macro/Outros	4,7%	-0,4%	6,7%	3,5%	-1,2%	<b>2,9%</b>
<b>Total</b>	<b>-1,7%</b>	<b>-1,7%</b>	<b>2,9%</b>	<b>2,1%</b>	<b>-2,0%</b>	<b>-0,7%</b>
<b>Participação</b>	<b>31,7%</b>	<b>37,0%</b>	<b>17,1%</b>	<b>3,9%</b>	<b>10,4%</b>	

## Consumo de Data Centers | GWh



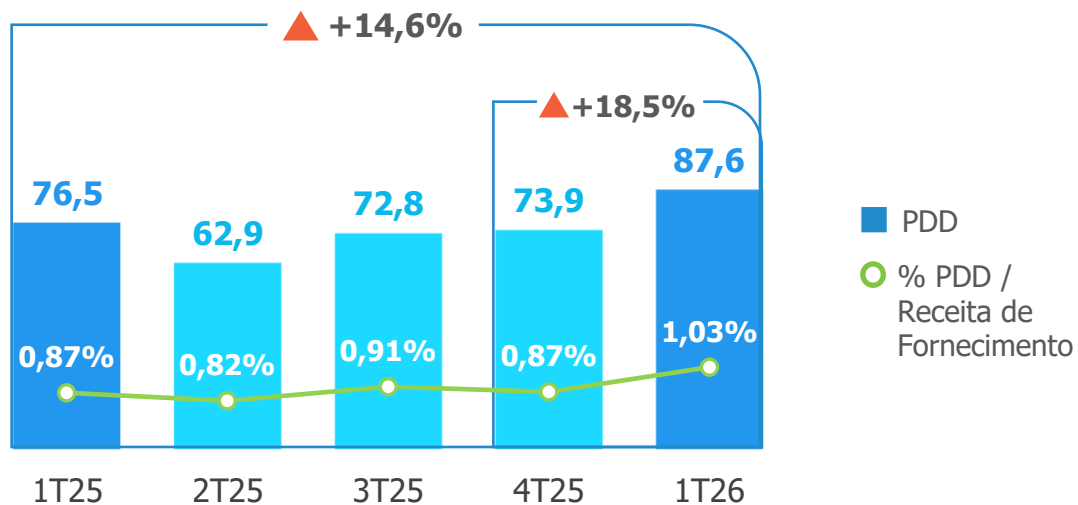
## Demanda Faturada<sup>3</sup> | MW



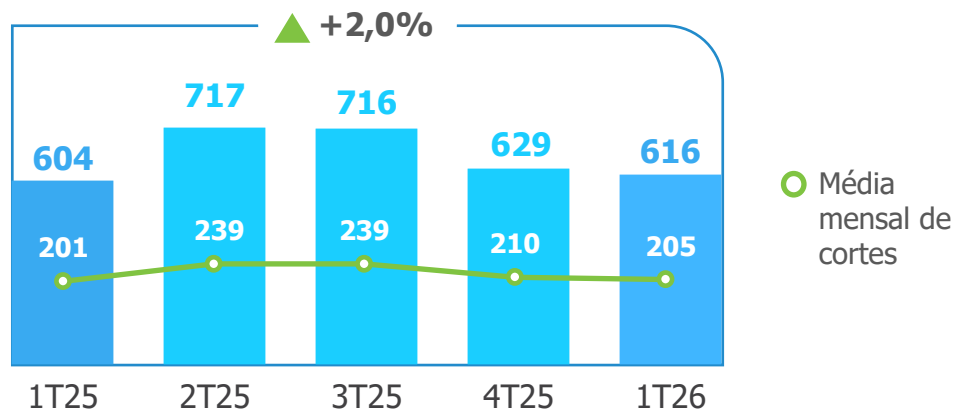
1) Considerando energia faturada + Compensação de GD; 2) Estimado; 3) Demanda fora ponta.

# Distribuição | Inadimplência e Perdas

## PDD | R\$ milhões



## Ações de Cobrança | Cortes | Milhares

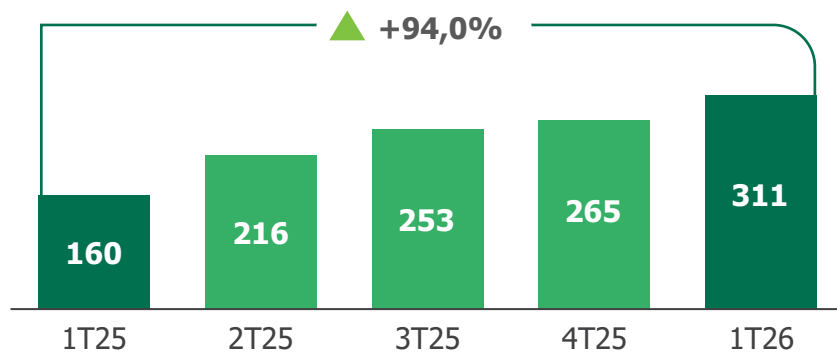


## Perdas | Últimos 12 meses<sup>1</sup>

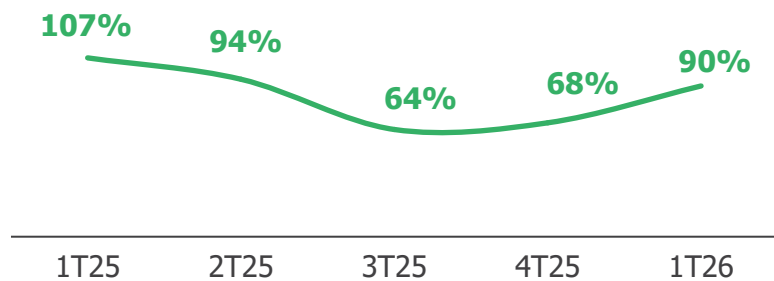
	ANEEL CP09 – Nova Metodologia		
	1T25	1T26	Limite <sup>2</sup>
<b>CPFL Energia</b>	<b>9,77%</b>	<b>9,55%</b>	<b>8,46%</b>
<b>CPFL Paulista</b>	9,94%	9,65%	<b>8,54%</b>
<b>CPFL Piratininga</b>	8,26%	8,48%	<b>6,73%</b>
<b>CPFL RGE<sup>3</sup></b>	10,87%	10,40%	<b>9,51%</b>
<b>CPFL Santa Cruz</b>	8,34%	8,08%	<b>9,11%</b> ✓

1) Excluindo as diferenças no calendário de Faturamento, as perdas em mar/2026 teriam uma variação: Paulista: -0,43 p.p; Piratininga: 0,01 p.p; RGE: -0,75 p.p; Santa Cruz: -0,52 p.p; 2) Limite da ANEEL referente a 31/03/2026; 3) Na RGE, os clientes de alta tensão (A1) foram desconsiderados.

PLD Médio (SE/CO) | R\$/MWh



GSF

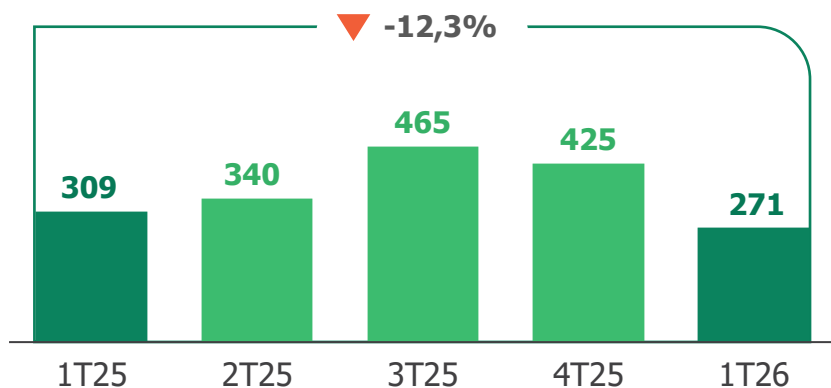


O PLD no **submercado Sudeste/Centro-Oeste** foi afetado pelas **condições hidrológicas desfavoráveis na região**

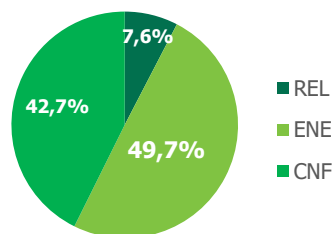
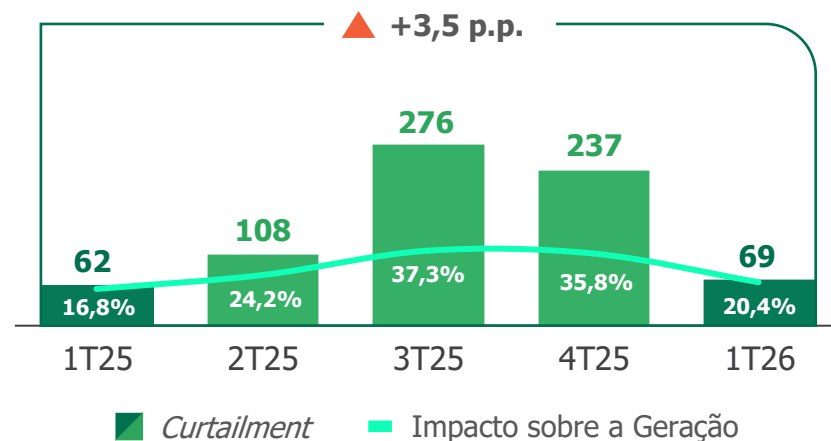


# Performance Eólica

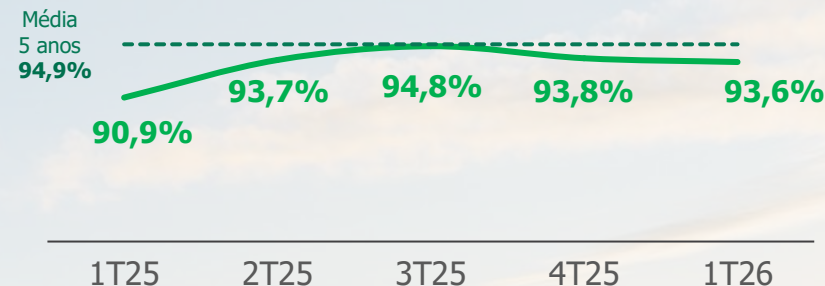
## Geração Líquida | MWm



## Curtailem sobre Geração Total<sup>1</sup> | MWm



## Disponibilidade

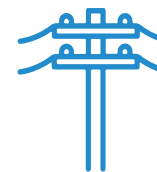
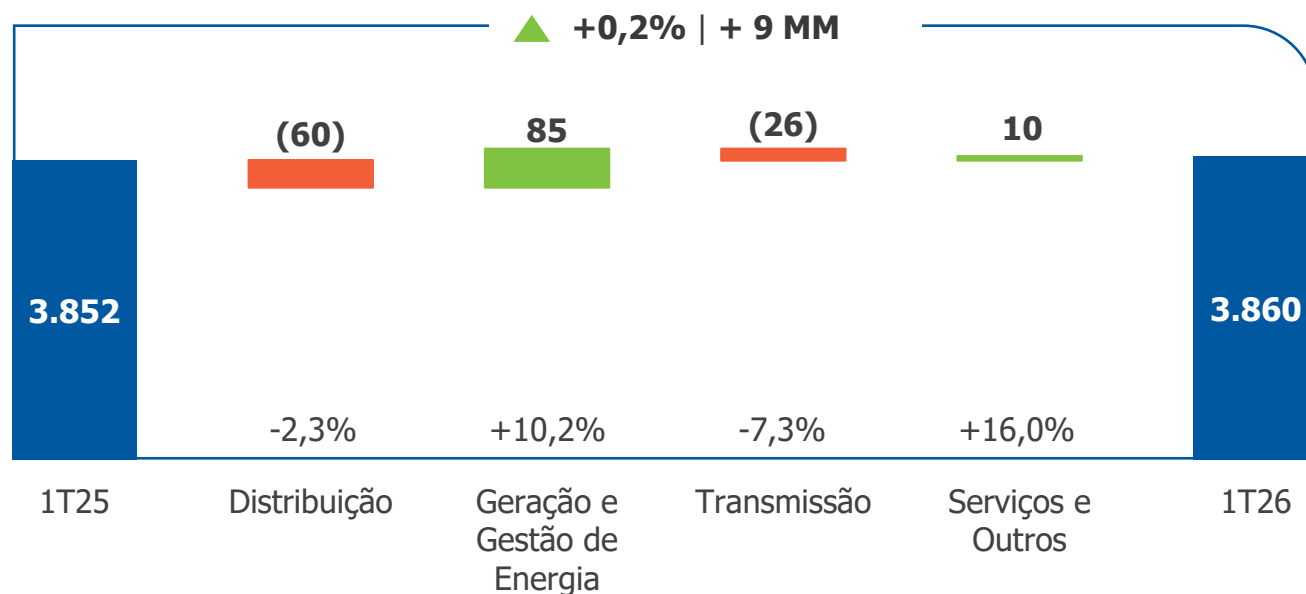


**Aumento de restrições do ONS e menor volume de vento no RN/RS, mas com impacto positivo da geração nos parques do Proinfa no CE.**

**Desconsiderando o curtailem, a geração eólica seria de -8,4%.**

1) Considera as usinas conectadas na rede básica e na distribuidora.

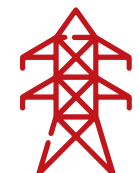
## Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: **R\$ 2.532 milhões**



Geração e Gestão de Energia: **R\$ 921 milhões**

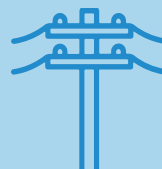
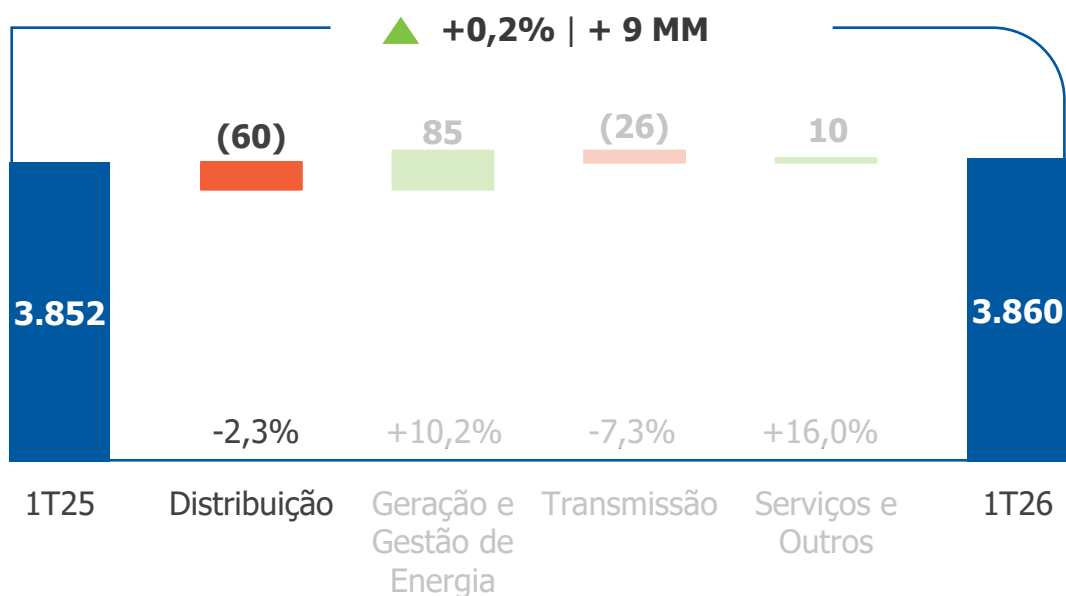


Transmissão: **R\$ 334 milhões**



Serviços e Outros: **R\$ 73 milhões**

## Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



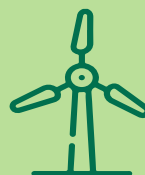
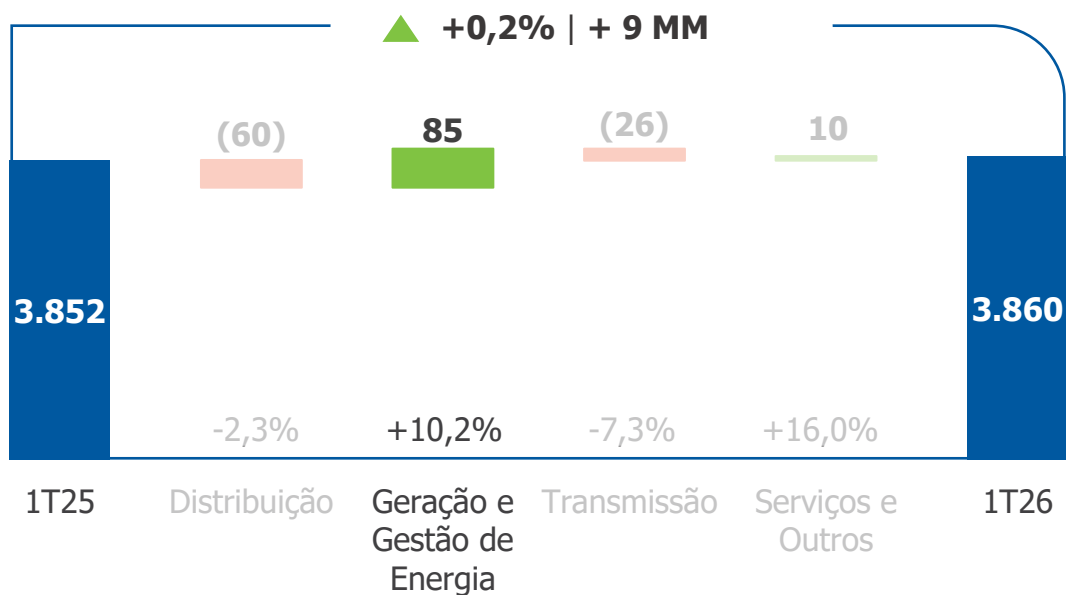
**Distribuição: R\$ 2.532 MM**

**△ EBITDA: -R\$ 60 MM**

- ▼ **102 MM** Ativo Financeiro da Concessão
- ▼ **41 MM** PMSO + Entidade de Previdência Privada
- ▼ **11 MM** PDD
- ▲ **79 MM** Mercado/Tarifa
- ▲ **15 MM** Outros

IPCA	
1T25	1T26
2,00%	1,37%

## Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



## Geração e Gestão de Energia: R\$ 921 MM

▲ **EBITDA: +R\$ 85 MM**

▲ **58 MM** Reajuste Contratos de Energia

▲ **34 MM** Geração Eólica / Mix

└ + **50 MM** Performance do Vento

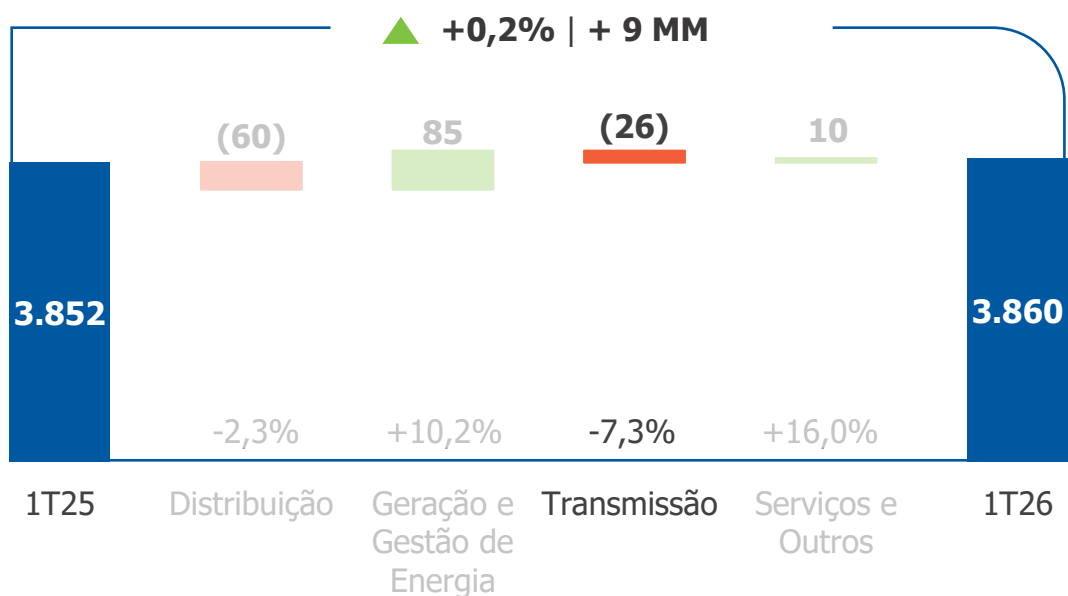
└ - **16 MM** *Curtilment*

▼ **16 MM** GSF do ACL

▲ **9 MM** Outros

<i>Curtilment</i>	
1T25	1T26
-R\$ 45 MM	-R\$ 62 MM

## Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



### Transmissão

**IFRS: R\$ 334 MM**

△ **EBITDA: -R\$ 26 MM**

▼ **36 MM Margem**

▲ **10 MM PMSO**

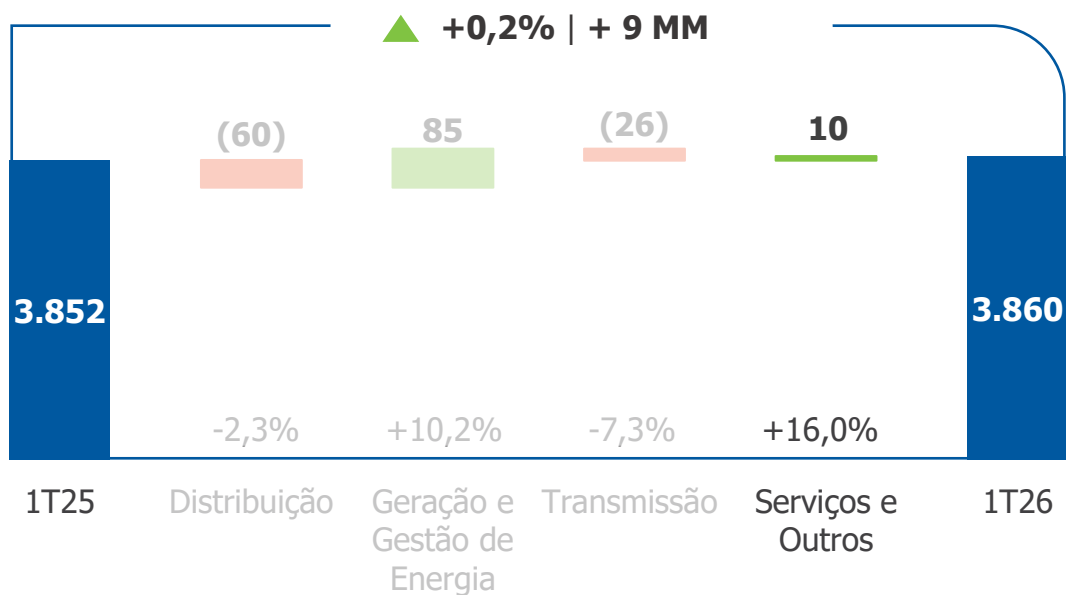
**Regulatório: R\$ 231 MM**

△ **EBITDA: +R\$ 33 MM**

▲ **23 MM Receita – Reajuste da RAP**

▲ **10 MM PMSO**

## Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões

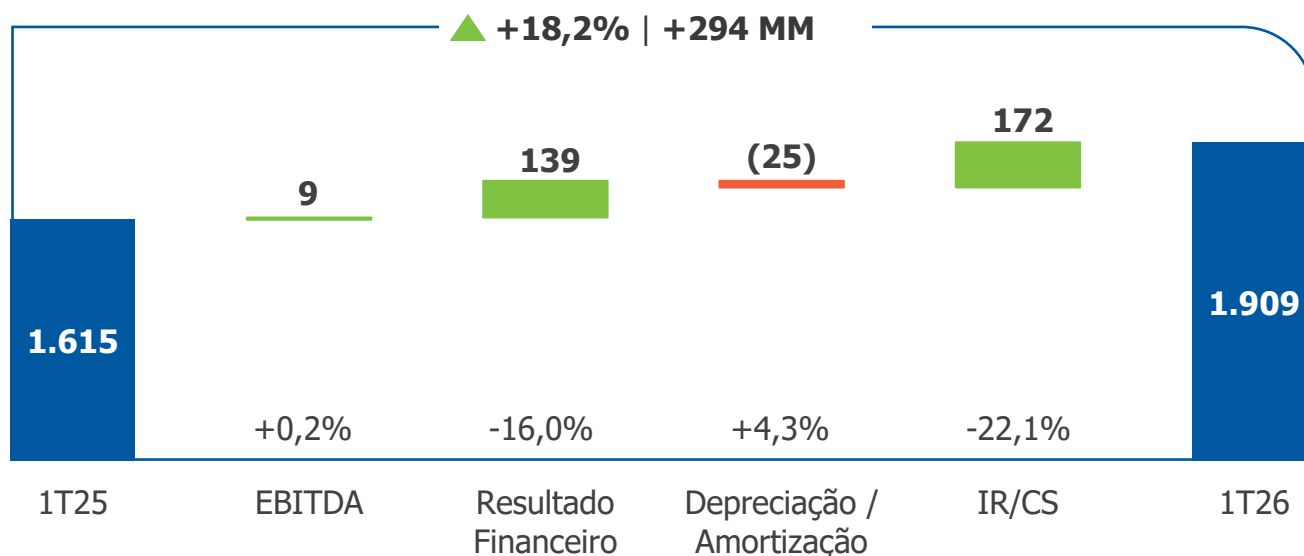


Serviços e Outros: **R\$ 73 MM**

**Δ EBITDA: +R\$ 10 MM**

**▲ 10 MM** Serviços – principalmente CPFL Serviços e Total/Alesta

## Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



## Resultado Financeiro:

CDI		IPCA	
1T25	1T26	1T25	1T26
2,94%	3,36%	2,00%	1,37%

**△ +R\$ 139 MM**

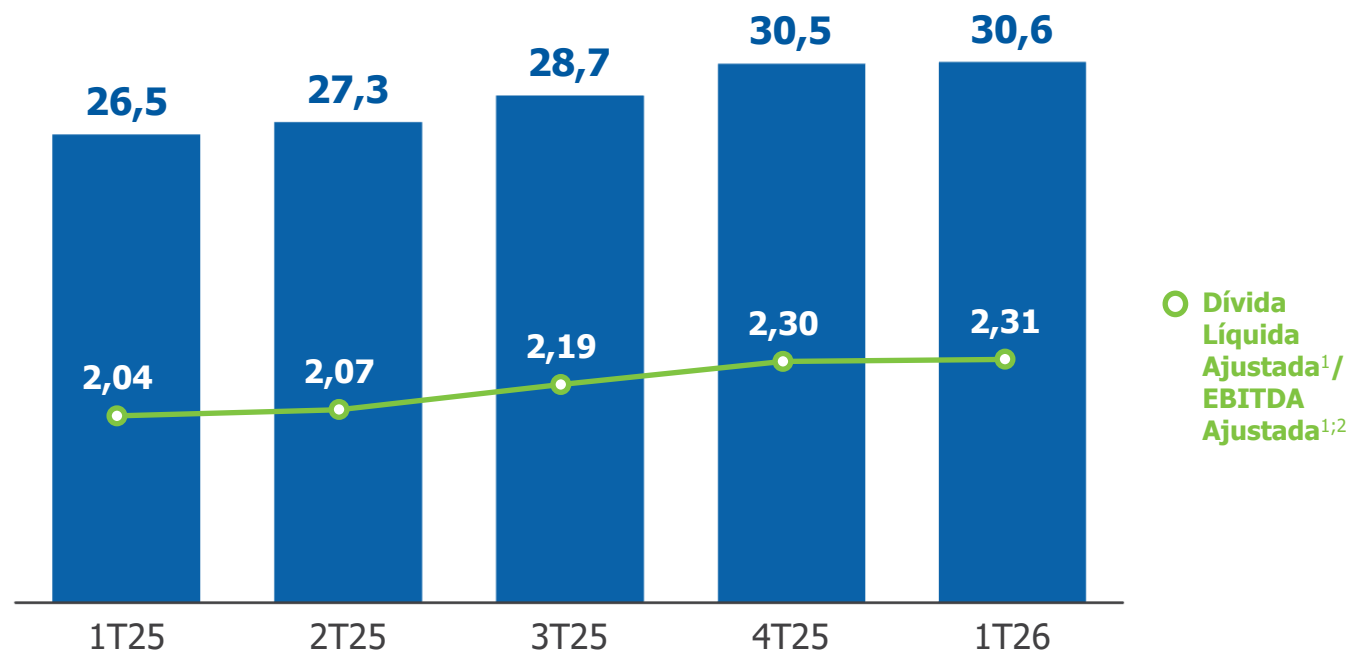
- ▲ 88 MM** Atualização de Ativo e Passivo Regulatórios
- ▲ 74 MM** Atualização de Créditos Fiscais
- ▲ 40 MM** Marcação a Mercado (não-caixa)
- ▼ 52 MM** Despesas com a dívida líquida
- ▼ 10 MM** Outros

## IR/CS:

**△ +R\$ 172 MM**

Dedutibilidade dos repasses de crédito tributário aos consumidores

## Crítérios dos *Covenants* | R\$ bilhões



○ Dívida Líquida Ajustada<sup>1</sup> / EBITDA Ajustada<sup>1;2</sup>

## Captações 1T26

Debentures	R\$ MM
CPFL RGE	2.206
CPFL Paulista	1.700
CPFL Santa Cruz	412
CPFL Transmissão	100
<b>Valor Total</b>	<b>4.418</b>

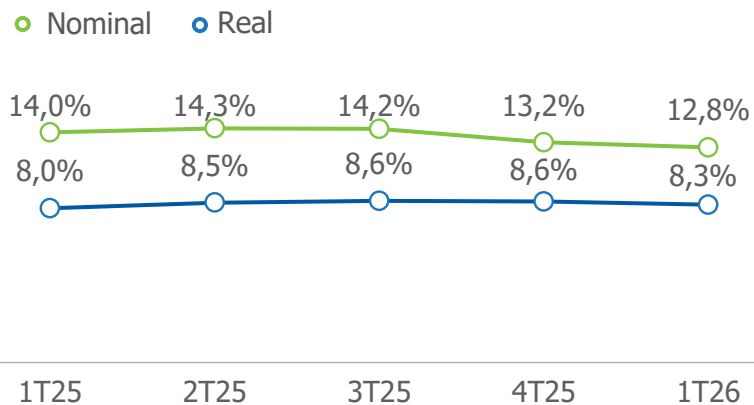
EBITDA Ajustado <sup>1;2</sup>	12.995	13.153	13.128	13.280	13.269
--------------------------------	--------	--------	--------	--------	--------

Prazo Médio  
**5,06 anos**

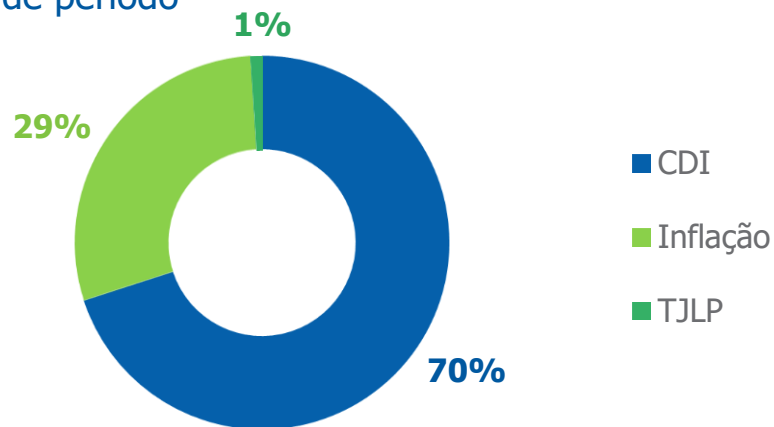
Custo Médio  
**CDI – 0,62%**

1) Ajustado pela consolidação proporcional dos ativos de Geração, bem como considerando empréstimos *intercompany*;  
2) EBITDA LTM, de acordo com os critérios de *covenants*.

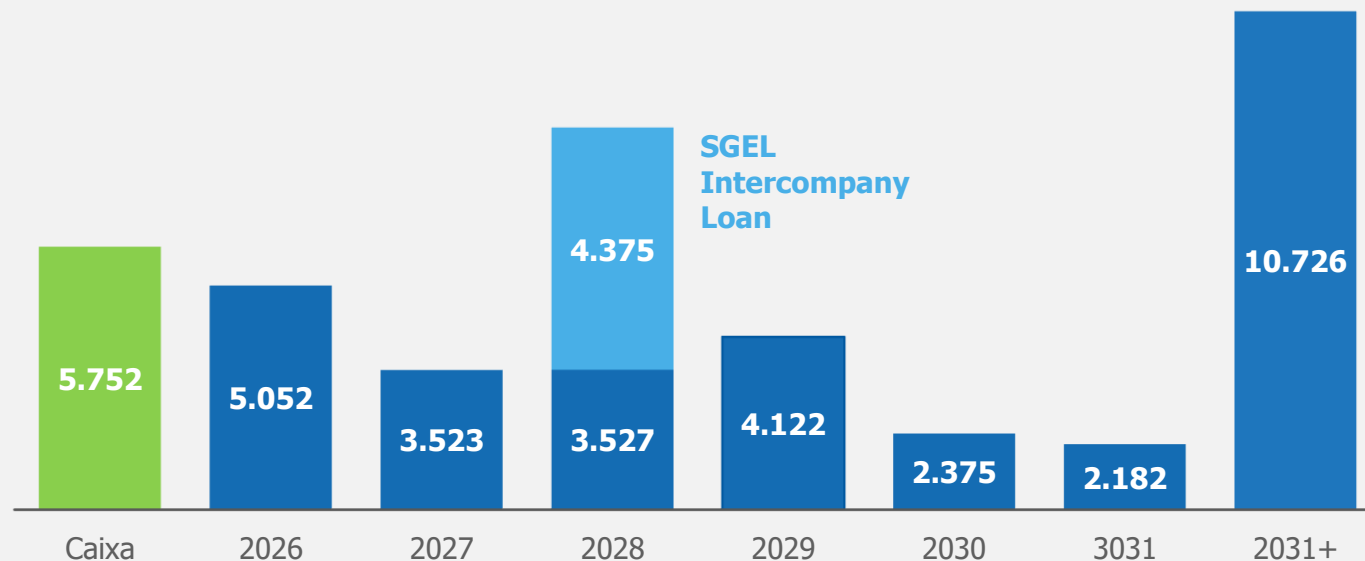
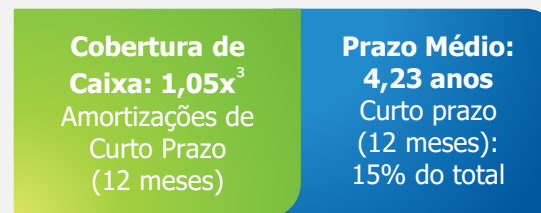
## Custo da dívida bruta<sup>1</sup> | Fim de período



## Composição da dívida bruta por indexador | Fim de período



## Cronograma de amortização da dívida<sup>2</sup> | Fim de 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\$ 3,6 bilhões de Títulos e Valores Mobiliários, conforme critérios de *covenants*.

1) Dívida financeira (-) hedge.

**Total**

**1T26**



**Distribuição**



**Geração & Gestão de Energia**



**Transmissão**



**Serviços & Outros**

**R\$ 1.261 MM**

▲ +1,9%

**R\$ 1.085 MM**

+7,1%

- **86% do total**
- Expansão, melhorias, modernização e atendimento ao cliente
- Frota, TI, infraestrutura e equipamentos

**R\$ 38 MM**

-14,2%

- **3% of total**
- Manutenção de UHEs, PCHs e parques eólicos
- Investimentos em frota, infraestrutura e TI

**R\$ 134 MM**

-23,5%

- **11% of total**
- Melhorias e Expansão CPFL Transmissão

**R\$ 4 MM**

-5,0%

- **0,3% of total**
- Veículos, TI, Equipamentos e Infraestrutura



Projeto teve início em 2025

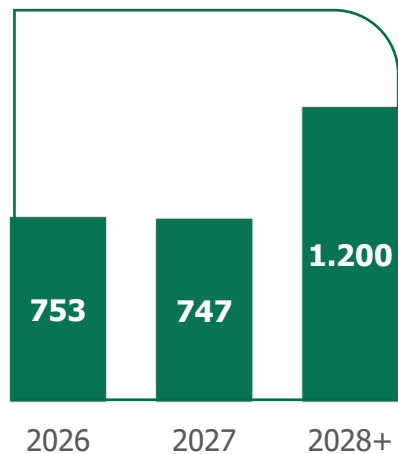
**R\$ 85 MM investidos**  
em Smart Meters

**Mais de 288 mil unidades** instaladas



Plano de Troca de Medidores | mil unidades

R\$ 1,2 bi de investimento



Resultados 1T26:

**+ R\$ 34 MM investidos**

**+ 104 mil medidores instalados**

Impactos  
além da medição:

- Eficiência **Operacional**
- **Redução de perdas**
- Corte **Remoto**
- **Qualidade** no Serviço



## 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](mailto:ri@cpfl.com.br)

Visite nosso site

[www.cpfl.com.br/ri](http://www.cpfl.com.br/ri)