



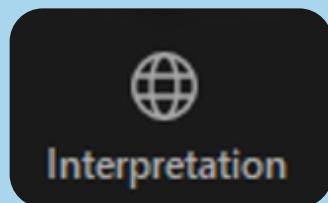
## Resultados 1T25

Energia para um futuro  
mais sustentável

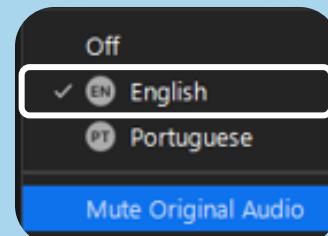


## Simultaneous Translation into English:

**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**

## Resultados



### Carga<sup>1</sup> na Área de Concessão

Aumento de **+1,7%** no 1T25

### Inadimplência Distribuição

Redução de **-31,1% na PDD** no 1T25, alcançando índice **PDD/receita<sup>2</sup>** de **0,87%**

### EBITDA

**R\$ 3.852 MM**  
-0,4% no 1T25

### Lucro Líquido

**R\$ 1.615 MM**  
-8,0% no 1T25

### Dívida Líquida

**R\$ 26,5 bilhões**  
Alavancagem de **2,04x** Dívida Líquida/EBITDA<sup>3</sup>

## Negócios & ESG

### CAPEX

**R\$ 1.238 MM**  
+13,2% no 1T25

### Renovação de Concessões de Distribuição

**RGE, CPFL Paulista e CPFL Piratininga** manifestaram à Aneel a intenção de prorrogar antecipadamente as concessões

### Prêmio ANEEL de Satisfação do Consumidor

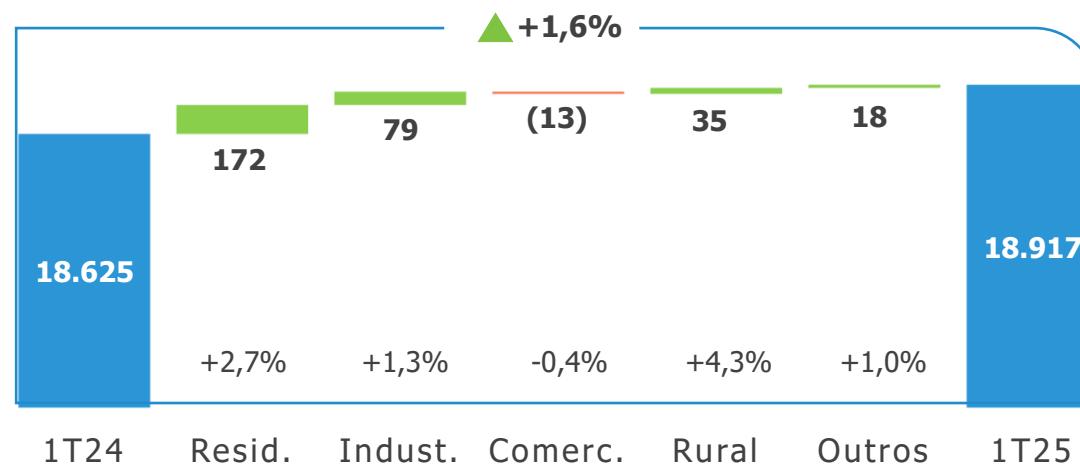
A **CPFL Santa Cruz** foi reconhecida, pelo **4º ano consecutivo**, como a **melhor Distribuidora** da **região Sudeste** e a **RGE** conquistou o **1º lugar na região Sul**, pelo **3º ano consecutivo**

### Relatório Anual de Sustentabilidade

Divulgação dos resultados das nossas práticas anuais e dos compromissos ESG

# Distribuição - Venda de Energia

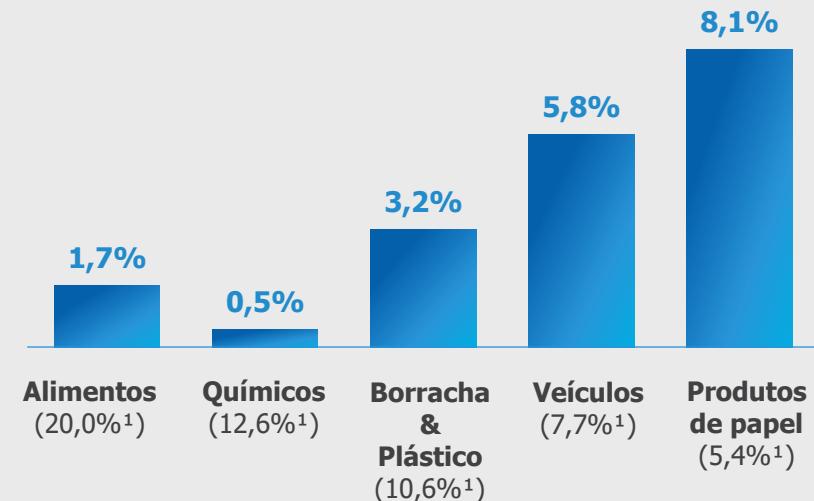
## Venda de energia por classe de consumo | GWh



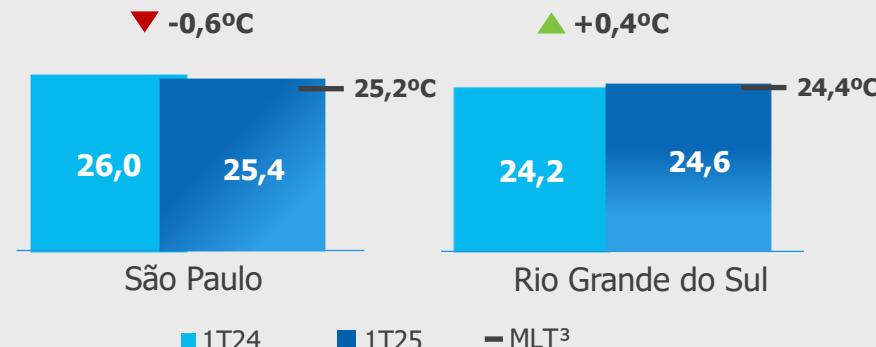
## Principais impactos por classe | %

Participação	32,1%	36,4%	17,2%	4,0%	10,3%	Total
	Resid.	Indust.	Comerc.	Rural	Outros	
Calendário	-0,2%	-0,3%	-0,3%	-0,4%	-0,9%	<b>-0,3%</b>
Temperatura	-1,4%	-	-3,4%	-	-0,6%	<b>-1,1%</b>
Migrações	-	-	-	-	-2,7%	<b>-0,3%</b>
GD	-4,3%	-0,3%	-4,1%	-3,9%	-1,8%	<b>-2,6%</b>
Macro/Outros	8,6%	1,9%	7,4%	8,6%	7,0%	<b>5,9%</b>
<b>Crescimento</b>	<b>2,7%</b>	<b>1,3%</b>	<b>-0,4%</b>	<b>4,3%</b>	<b>1,0%</b>	<b>1,6%</b>

## Principais setores industriais



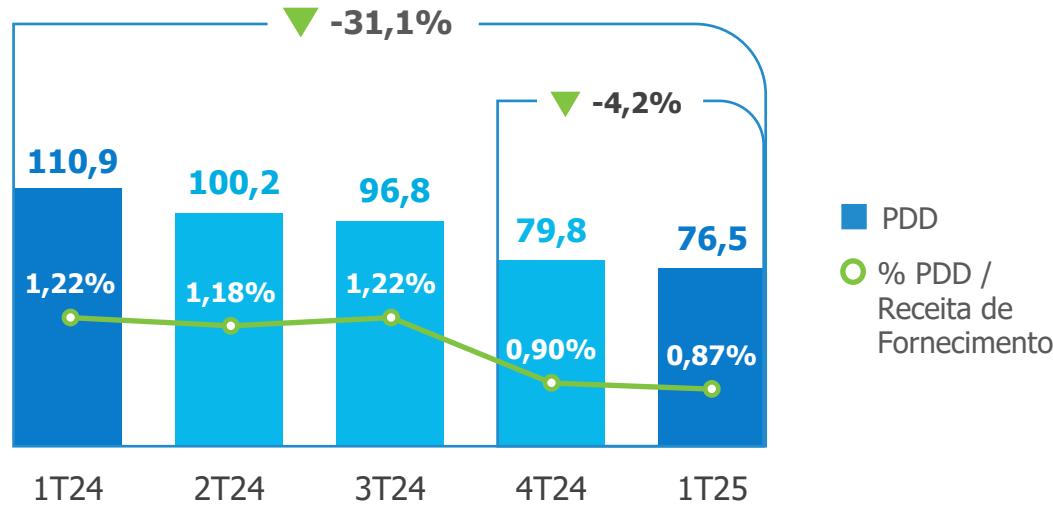
## Temperatura média<sup>2</sup> | °C



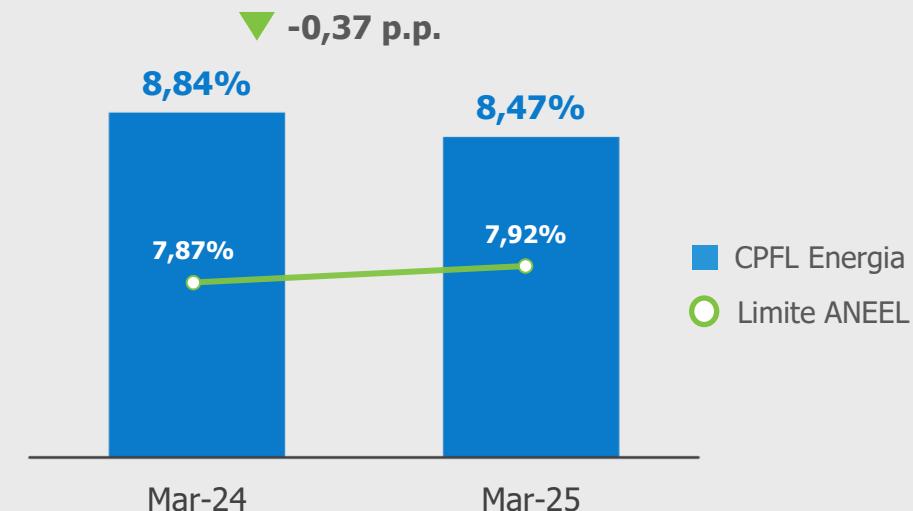
1) Market Share por segmento; 2) A temperatura média consolidada considera dados históricos diários de temperatura do período; 3) Média de Longo Término referente aos últimos 21 anos.

# Distribuição – Inadimplência e Perdas

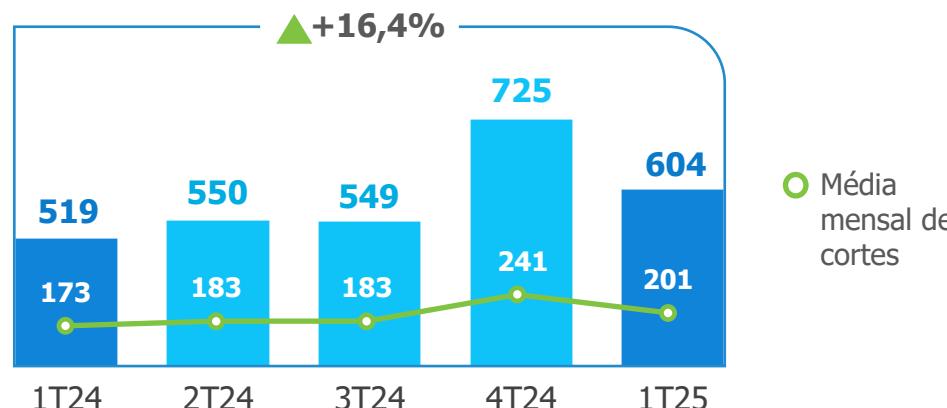
## PDD | R\$ milhões



## Perdas | Últimos 12 meses<sup>1;2</sup>



## Ações de Cobrança | Cortes | Milhares



	Mar/24	Mar/25	Limite <sup>3</sup>
CPFL Paulista	9,20%	8,66%	8,00%
CPFL Piratininga	7,90%	7,44%	6,03%
RGE	9,18%	9,26%	9,28%
CPFL Santa Cruz	7,58%	6,86%	8,50%

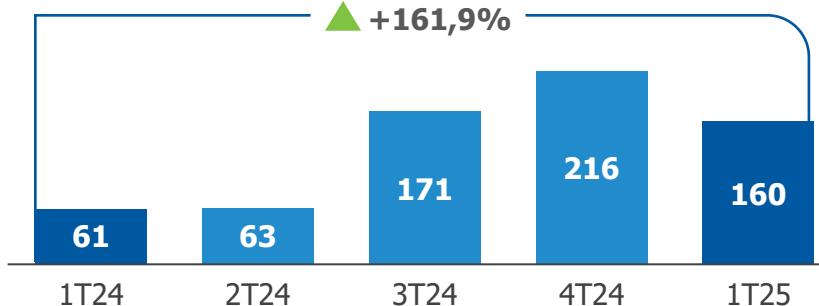


1) Excluindo as diferenças no calendário de faturamento, as perdas no 1T25 teriam uma variação de +0,52 p.p. (8,74% no 1T24 contra 9,25% no 1T25); 2) De acordo com os critérios definidos pela ANEEL mas sem os efeitos da geração distribuída (GD). Na RGE, os clientes de alta tensão (A1) foram desconsiderados; 3) Limite da ANEEL referente a 31/03/2025.

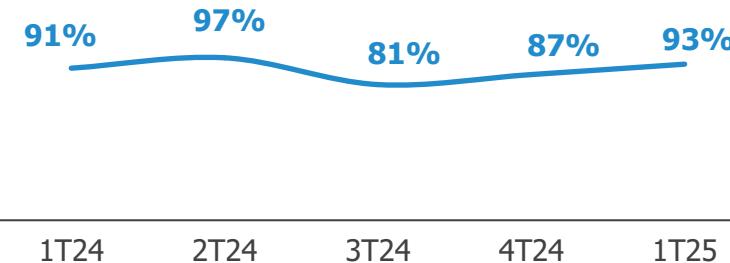
## Hidro



### PLD Médio (SE/CO) | R\$/MWh



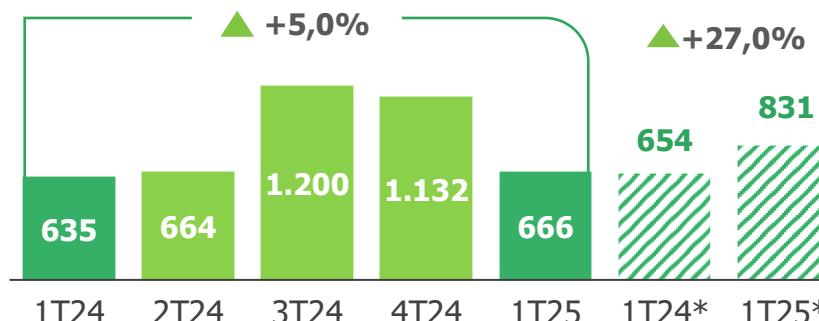
## GSF



## Eólica

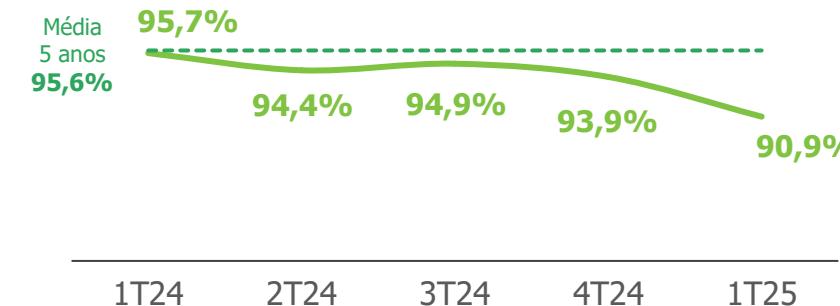


### Eólicas | Geração | GWh

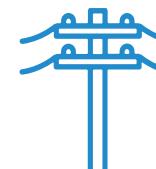
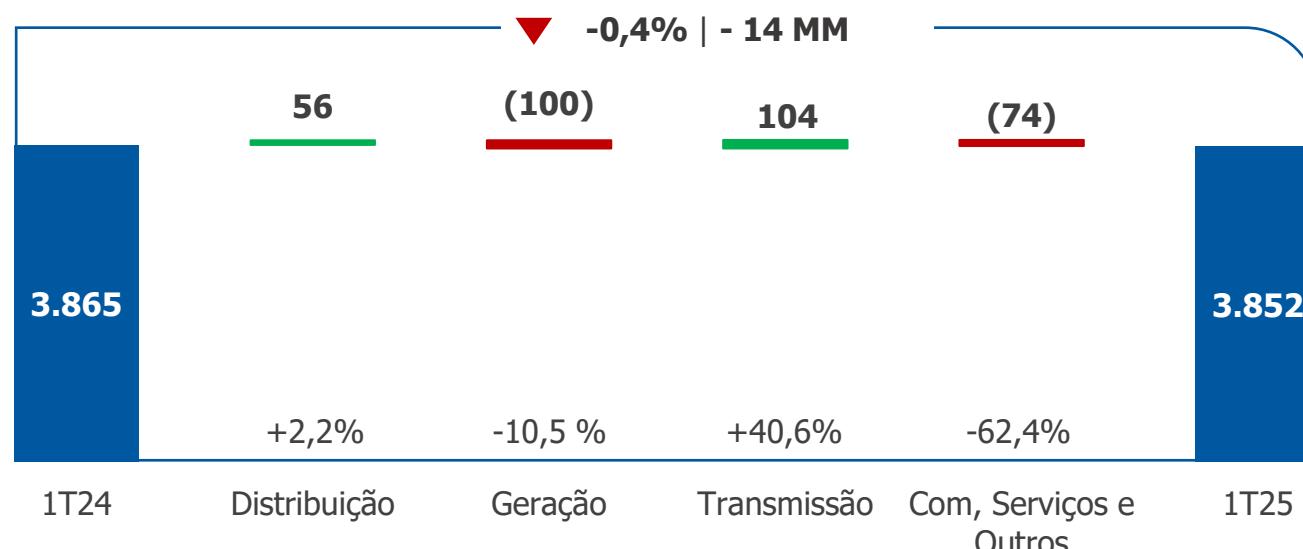


 \*Sem Curtailment.

### Eólicas | Disponibilidade



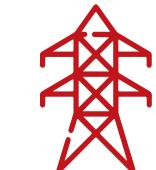
## Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: R\$ 2.592 milhões



Geração: R\$ 855 milhões

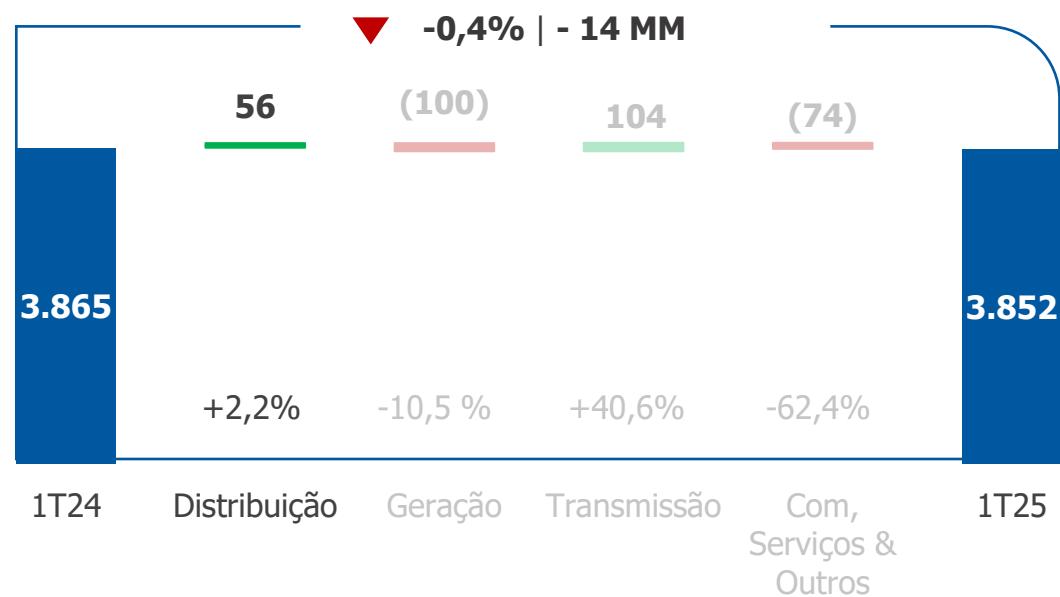


Transmissão: R\$ 360 milhões

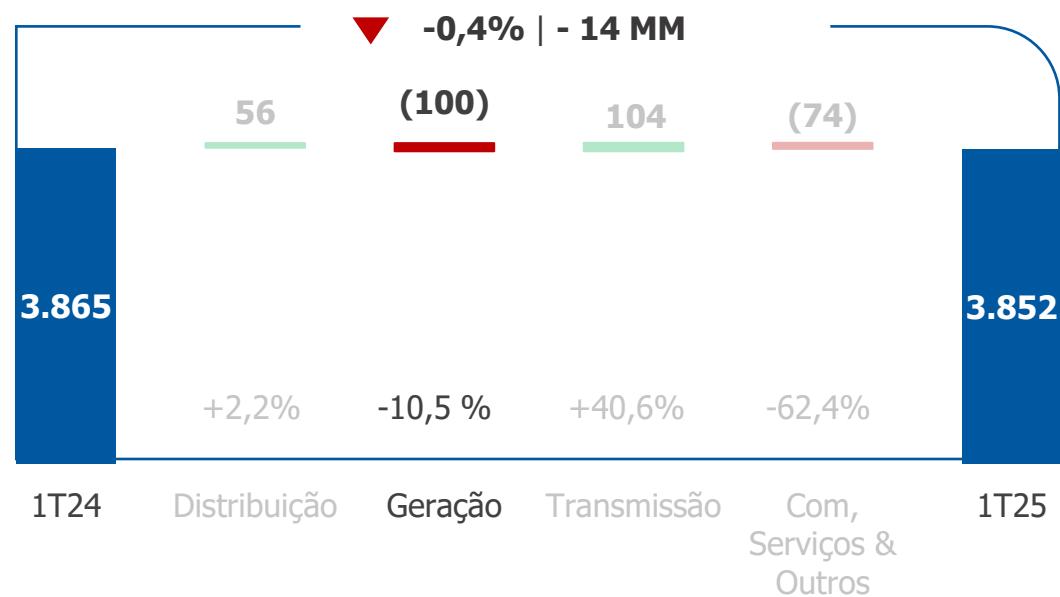


Com, Serviços & Outros: R\$ 45 milhões

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



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



**Geração: R\$ 855 MM**

△ **EBITDA: -R\$ 100 MM**

▼ **54 MM** Ajuste a Valor Justo de Lajeado (não-caixa)

▼ **34 MM** Final de Contratos (EPASA/Biomassas)

▼ **4 MM** Geração Eólica

↳ **-38 MM** Curtailment

↳ **+34 MM** Maior Vento

▼ **9 MM** Outros

Curtailment	
1T24	1T25
R\$ 9 MM	R\$ 47 MM

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



## Transmissão

IFRS: **R\$ 360 MM**

△ EBITDA: **+R\$ 104 MM**

▲ **109 MM** Margem

▼ **5 MM** PMSO + Previdência Privada

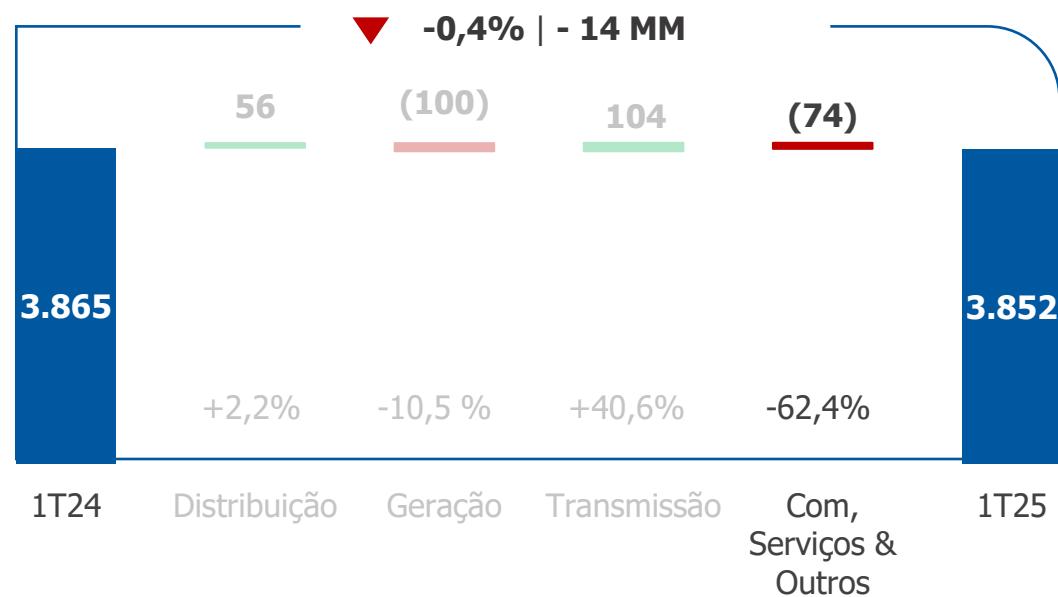
Regulatório: **R\$ 198 MM**

△ EBITDA: **-R\$ 55 MM**

▼ **47 MM** Receita – Reajuste da RAP

▼ **8 MM** Outros

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



Com, Serviços & Outros: **R\$ 45 milhões**

△ EBITDA: **-R\$ 74 MM**

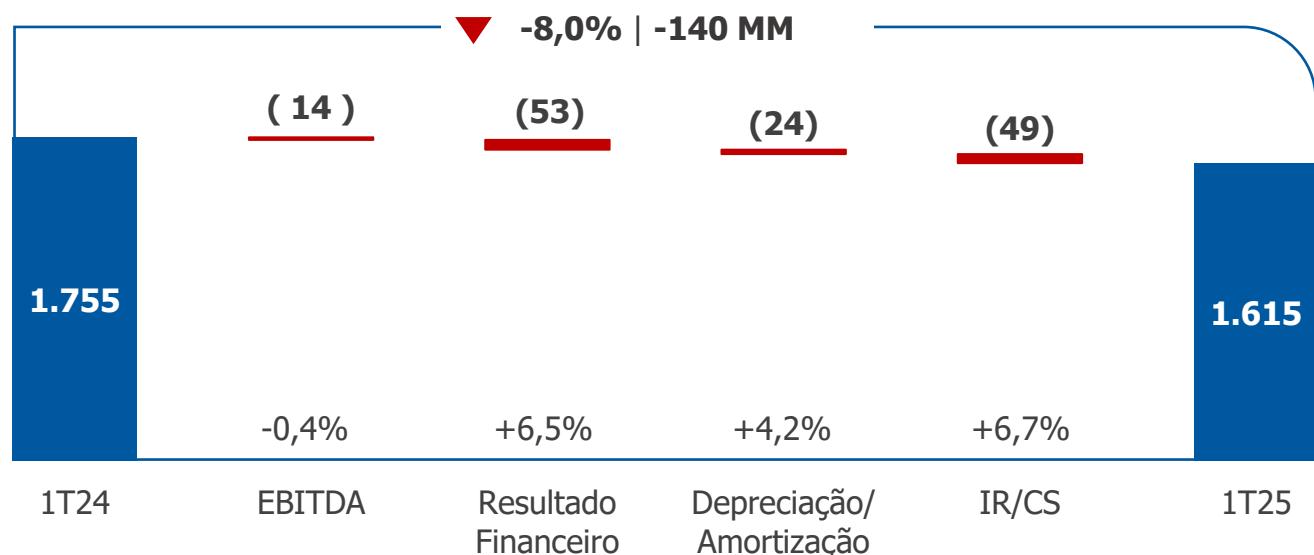
▼ **41 MM** Margem da Comercialização

▼ **20 MM** PDD

▼ **10 MM** Serviços – principalmente CPFL Serviços

▼ **2 MM** Outros

## Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



## Resultado Financeiro:

△ -R\$ 53 MM

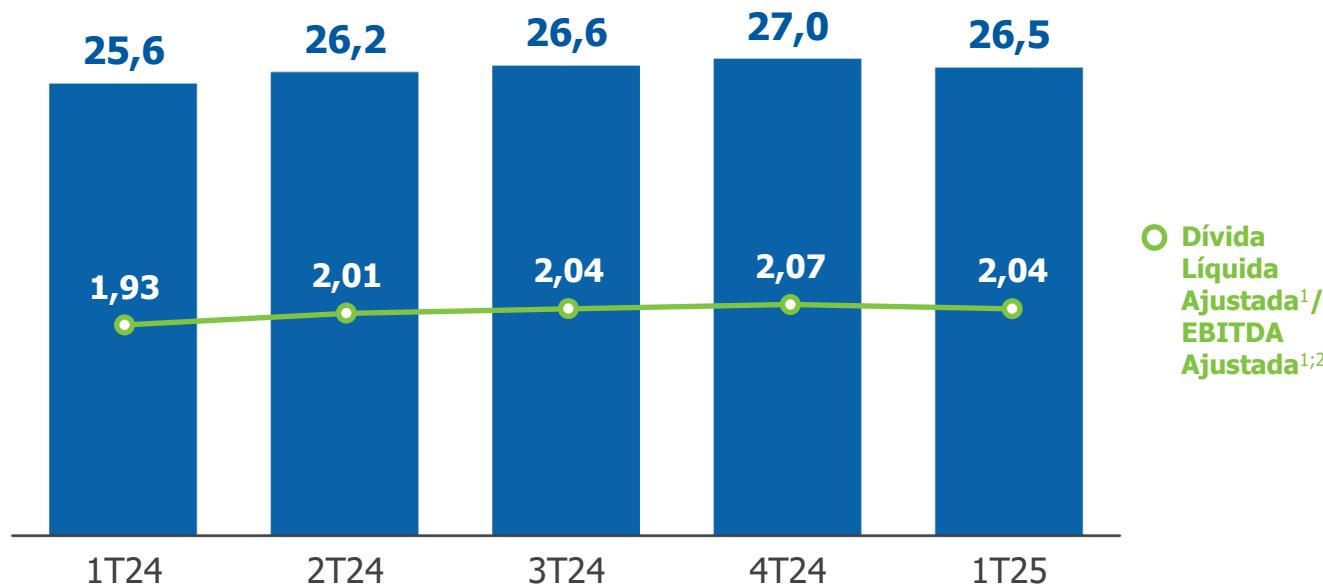
▼ 225 MM Despesas com a dívida líquida

▲ 161 MM Marcação a Mercado

▲ 11 MM Outros

CDI		IPCA	
1T24	1T25	1T24	1T25
2,62%	2,94%	1,82%	2,00%

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



**EBITDA Ajustado<sup>1;2</sup>** **13.241**   **13.038**   **13.075**   **13.006**   **12.995**

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

## 1T25 Captações

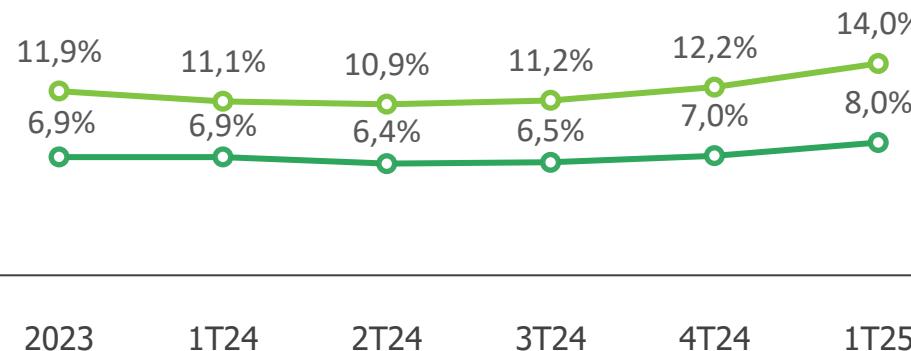
Debentures	R\$ MM
CPFL Paulista	3.192
CPFL Piratininga	300
CPFL Transmissão	300
CPFL Santa Cruz	225
Outros financiamentos	R\$ MM
CPFL Paulista (4131)	295
NDB	1.100 <sup>3</sup>
<b>Valor total</b>	<b>5.412</b>

Prazo médio **5,66 anos**   Custo médio **CDI +0,20%<sup>4</sup>**

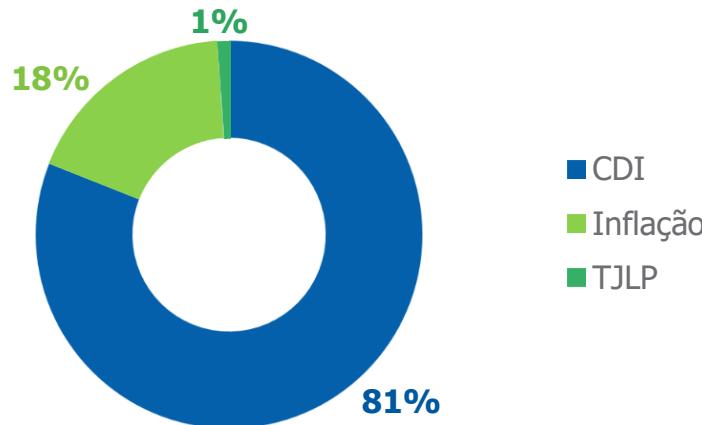
3) Valor estimado em R\$; 4) Valor incluindo custo estimado do NDB swapado para CDI.

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

● Nominal ● Real



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

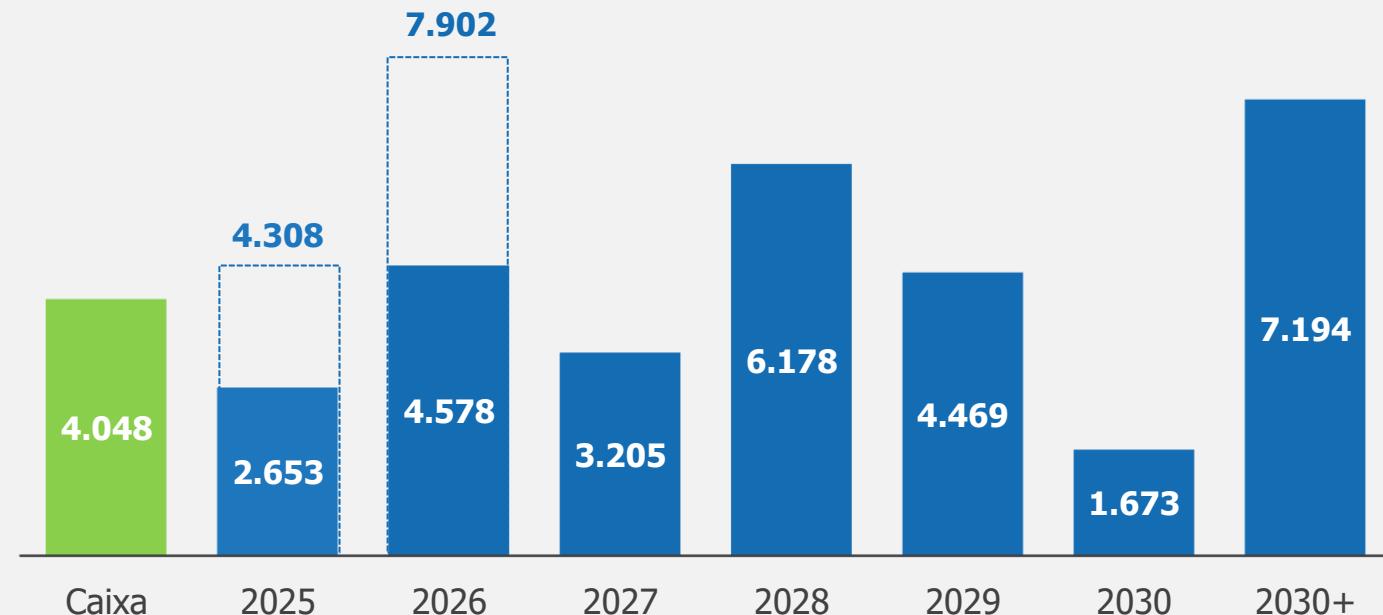


1) Cobertura (-) da dívida financeira.

## Cronograma de amortização da dívida<sup>2</sup> | Fim do período

□ Valores de dívida no 4T24 rolados para 2030+

<b>Cobertura de Caixa:</b> 0,97x <sup>3</sup> Amortizações de Curto Prazo (12 meses)	<b>Prazo Médio:</b> 4,09 anos Curto prazo (12 meses): 15% do total
--	--



2) Considerando apenas o nocional e a cobertura da dívida, e os empréstimos intercompanhias. Para chegar ao resultado financeiro, devem ser incluídos os encargos, o efeito da marcação a mercado (MTM), o custo com captação; 3) Considerando o montante de R\$ 2,1 bilhões de Títulos e Valores Mobiliários, conforme critérios de *covenants*.

**Total**  
**1T25**



**Distribuição**



**Geração**



**Transmissão**



**Comercialização  
& Serviços**

**R\$ 1.238 MM**  
▲ +13,2%



**R\$ 1.014 MM**  
+10,2%

- 82% do total
- Atendimento ao cliente, Expansão, melhorias e modernização
- Frota, TI, Infraestrutura e Equipamentos

**R\$ 44 MM**  
-10,7%

- 4% do total
- Plano de manutenção das instalações e explorações agrícolas
- Construção da PCH Cherobim
- Investimentos em frota, infraestruturas e informática

**R\$ 175 MM**  
+68,1%

- 14% do total
- Melhorias e Expansão CPFL Transmissão

**R\$ 4 MM**  
-79,1%

- 1% do total
- Frota, infraestruturas e investimentos em TI
- CPFL Soluções – Projetos de eficiência

## Projetos de Recuperação de Biomas

### Renovação do Compromisso



Uma empresa CPFL Energia



R\$ 14 MM em  
Recursos  
destinados<sup>1</sup>

1.281  
Famílias  
Beneficiadas

4.905 Hectares  
a serem  
recuperados

Investir R\$ 230 MM  
até 2030



## 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)

