



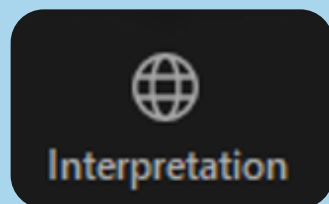
# Resultados 1T25

Energia para um futuro  
mais sustentável

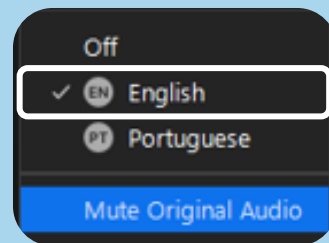


## Simultaneous Translation into English:

### 01 Click on "Interpretation"



### 02 Choose "English"

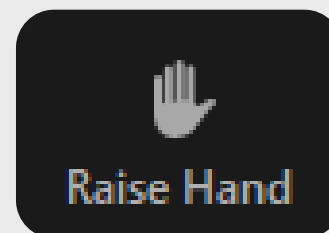


For the English version of the presentation, please access: [www.cpfl.com.br/ir](http://www.cpfl.com.br/ir)



## 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

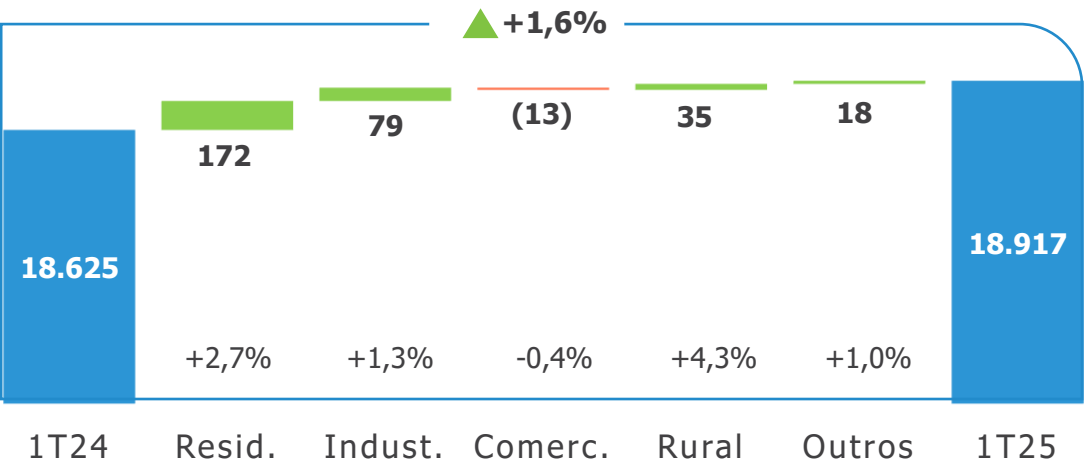
Divulgação dos resultados das nossas práticas anuais e dos compromissos ESG



1) Carga líquida de perdas; 2) Receita de fornecimento; 3) No critério dos *covenants* financeiros.

# Distribuição - Venda de Energia

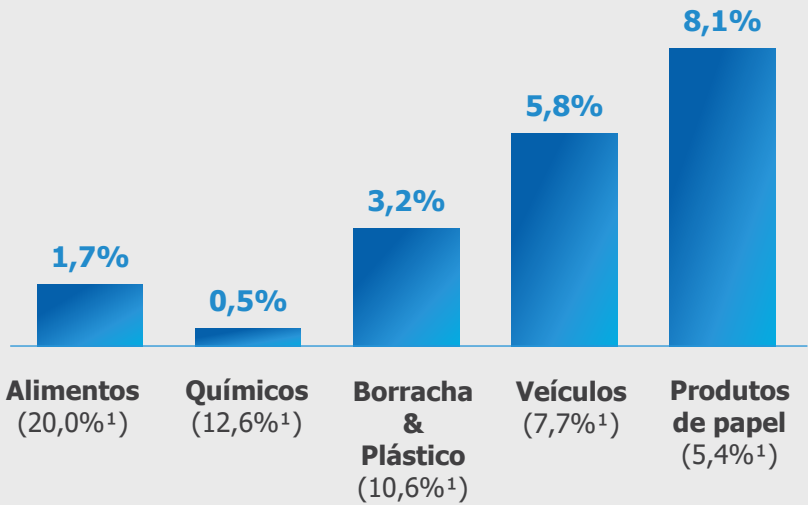
## Venda de energia por classe de consumo | GWh



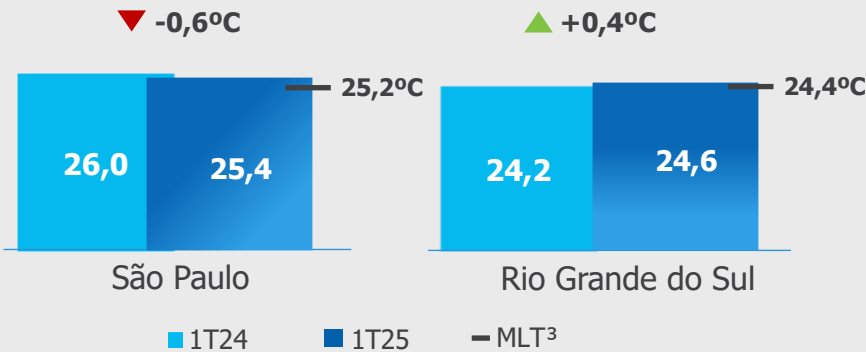
## Principais impactos por classe | %

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

## Principais setores industriais



## Temperatura média<sup>2</sup> | °C

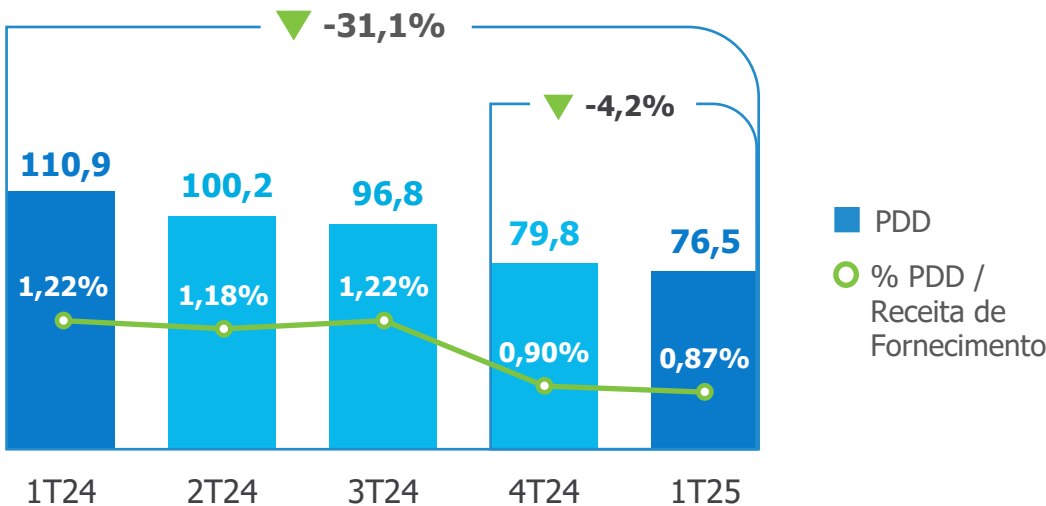


1) Market Share por segmento; 2) A temperatura média consolidada considera dados históricos diários de temperatura do período; 3) Média de Longo Termo referente aos últimos 21 anos.

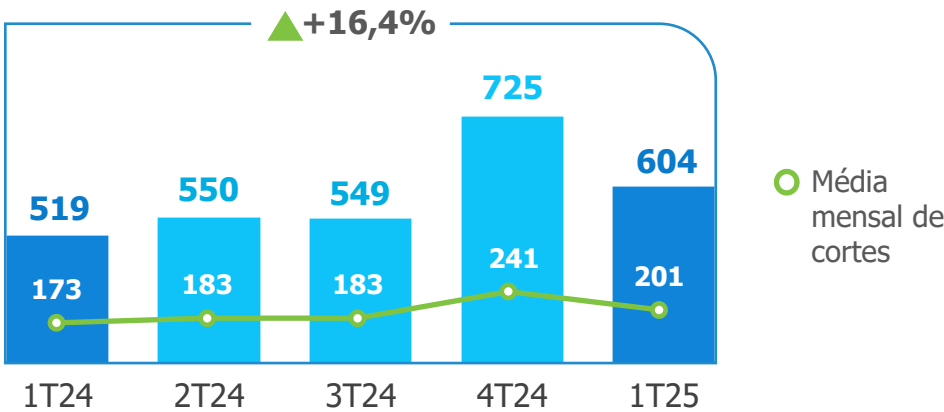


# Distribuição – Inadimplência e Perdas

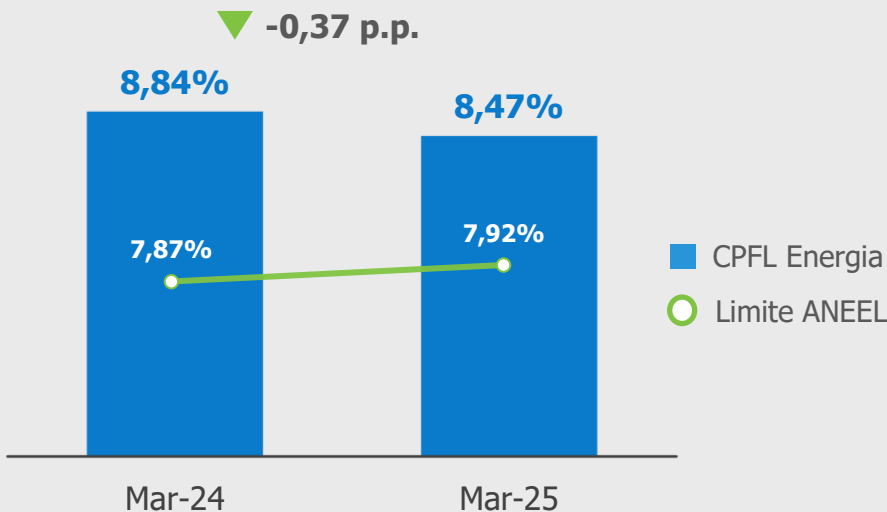
PDD | R\$ milhões



Ações de Cobrança | Cortes | Milhares



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



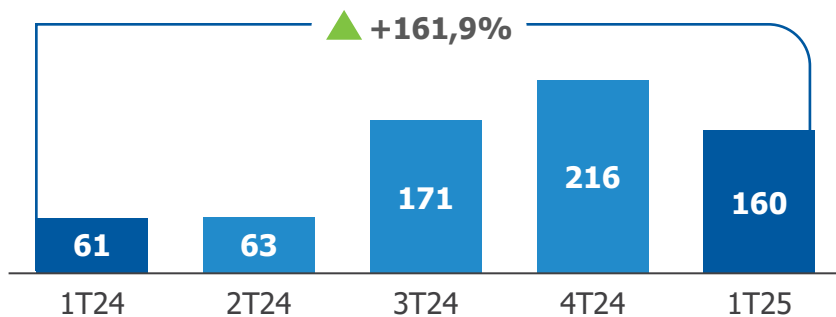
	Mar/24	Mar/25	Limite <sup>3</sup>	
CPFL Paulista	9,20%	8,66%	8,00%	
CPFL Piratininga	7,90%	7,44%	6,03%	
RGE	9,18%	9,26%	9,28%	
CPFL Santa Cruz	7,58%	6,86%	8,50%	✓

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.

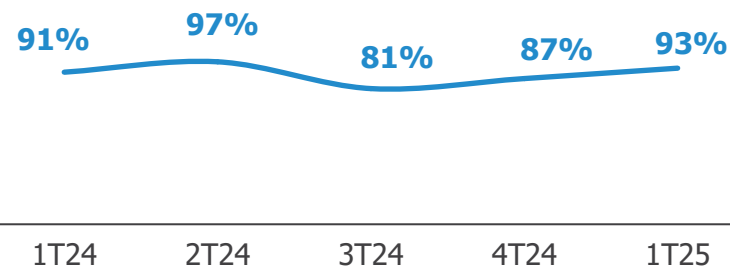
## Hidro



### PLD Médio (SE/CO) | R\$/MWh



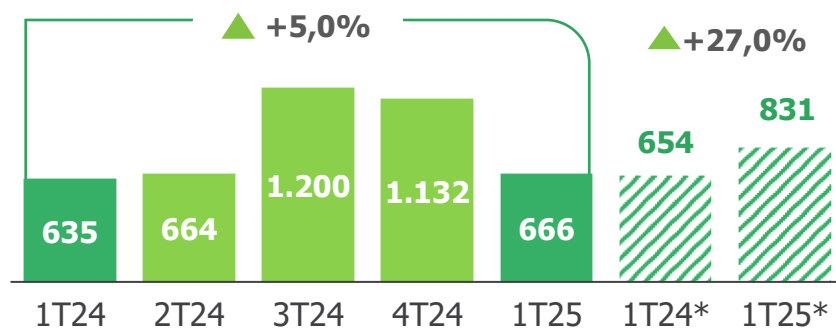
### GSF



## Eólica

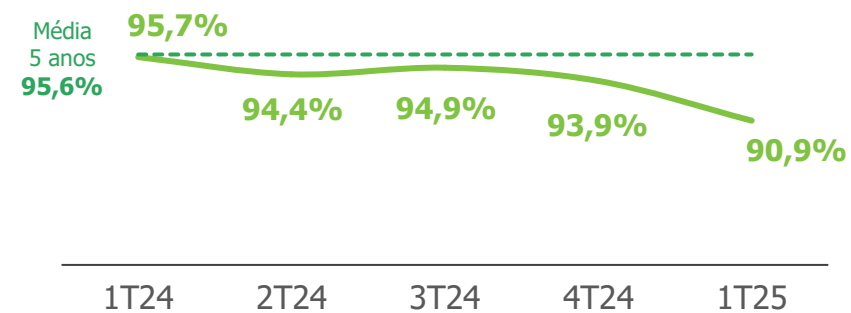


### Eólicas | Geração | GWh

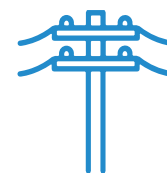
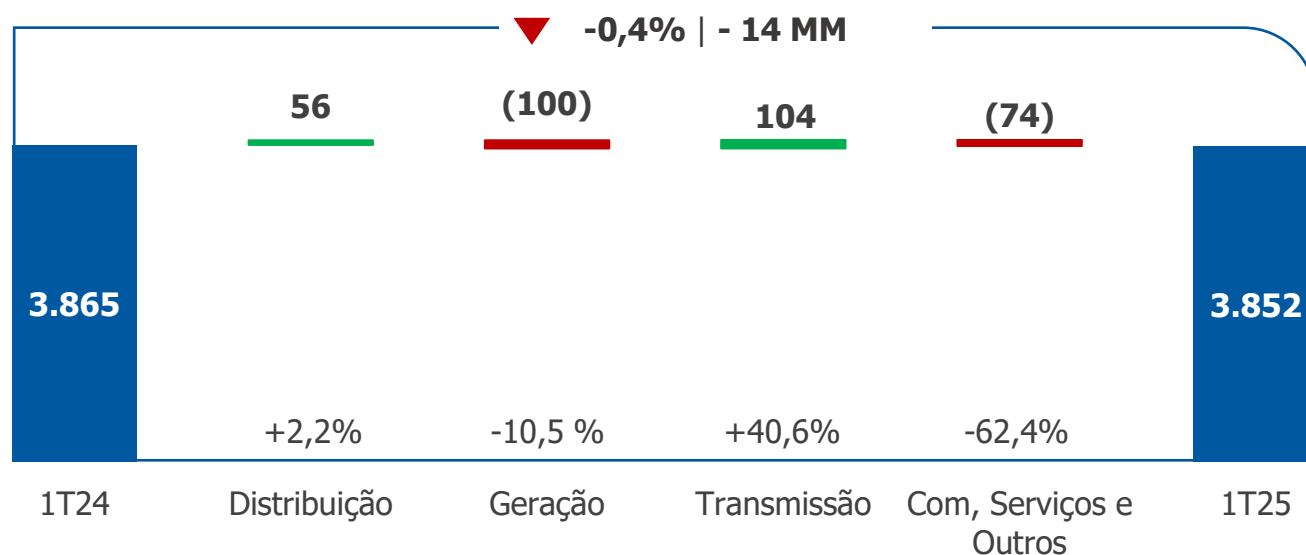


\*Sem Curtailment.

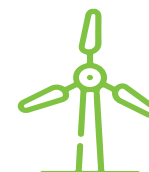
### Eólicas | Disponibilidade



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



Distribuição: **R\$ 2.592 milhões**



Geração: **R\$ 855 milhões**

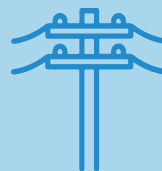
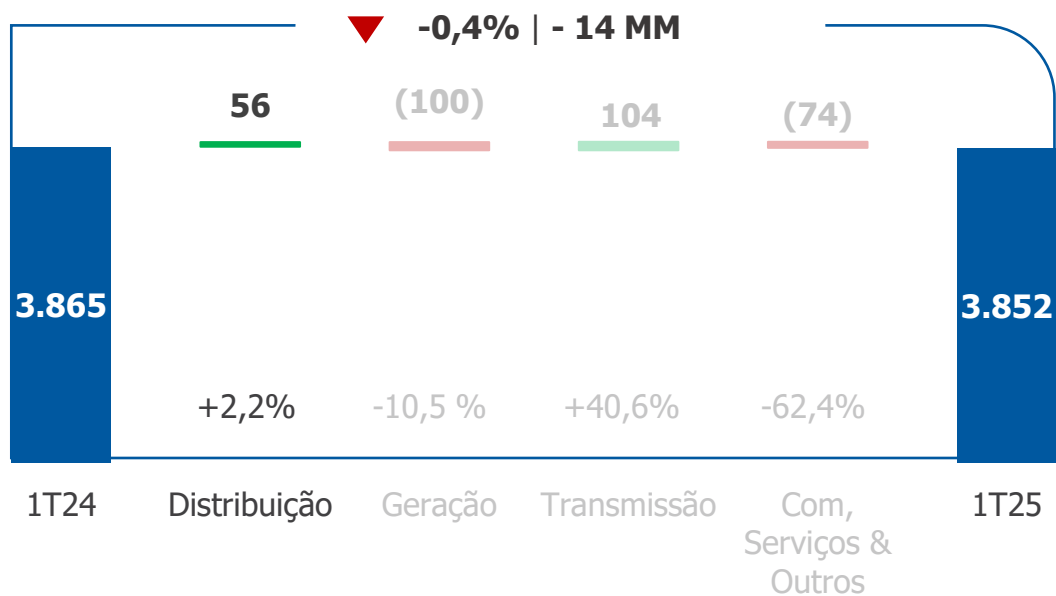


Transmissão: **R\$ 360 milhões**



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

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



Distribuição: **R\$ 2.592 milhões**



**EBITDA: +R\$ 56 MM**



**101 MM** Ativo Financeiro da Concessão



**34 MM** PDD



**61 MM** Mercado/Tarifa



**46 MM** PMSO + Previdência Privada



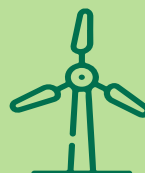
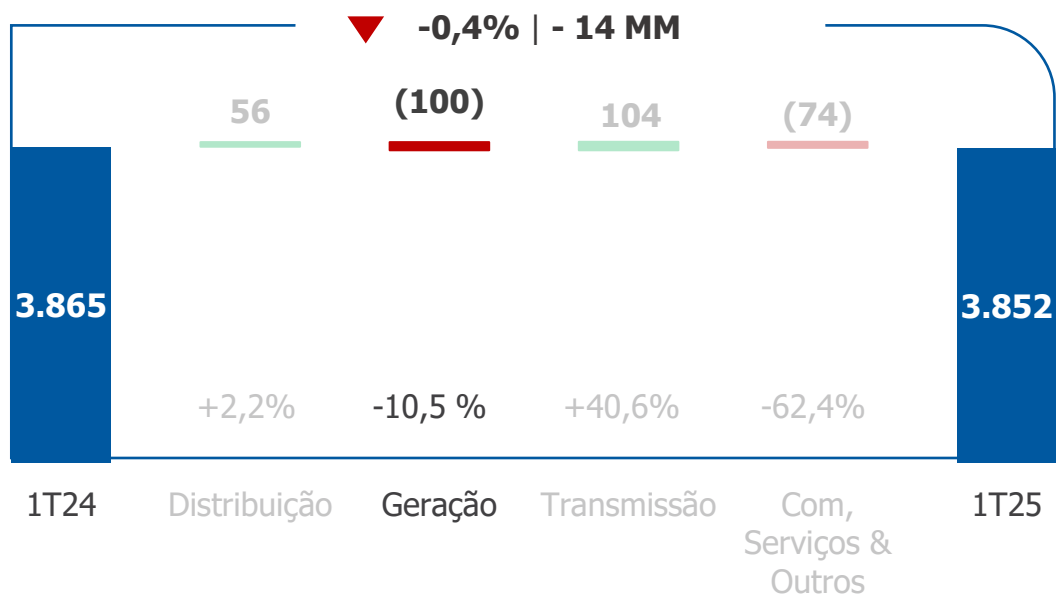
**27 MM** Outros

IPCA

1T24	1T25
1,82%	2,00%



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



Geração: **R\$ 855 MM**



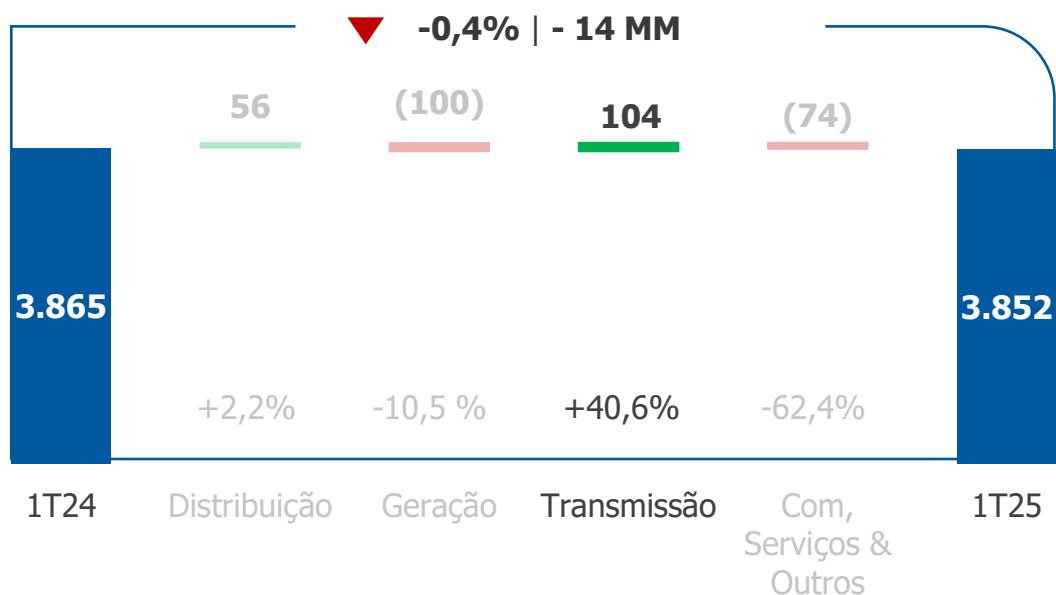
**EBITDA: -R\$ 100 MM**

- ▼ **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**

**Δ EBITDA: +R\$ 104 MM**

**▲ 109 MM Margem**

**▼ 5 MM PMSO + Previdência Privada**

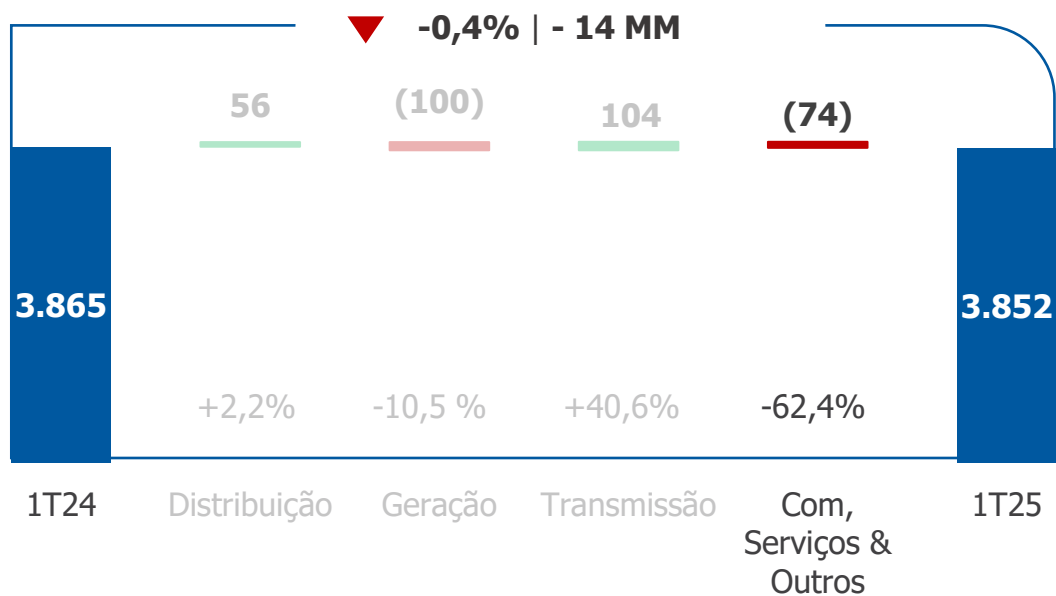
**Regulatório: R\$ 198 MM**

**Δ 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**

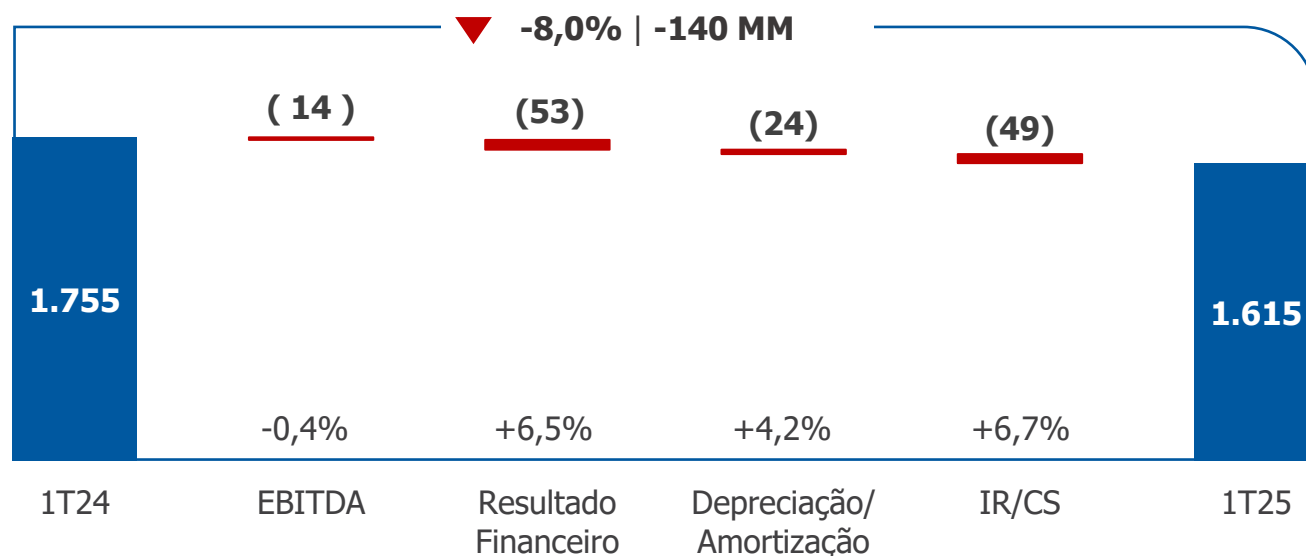
**▼ 41 MM** Margem da Comercialização

**▼ 20 MM** PDD

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

**▼ 2 MM** Outros

## Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



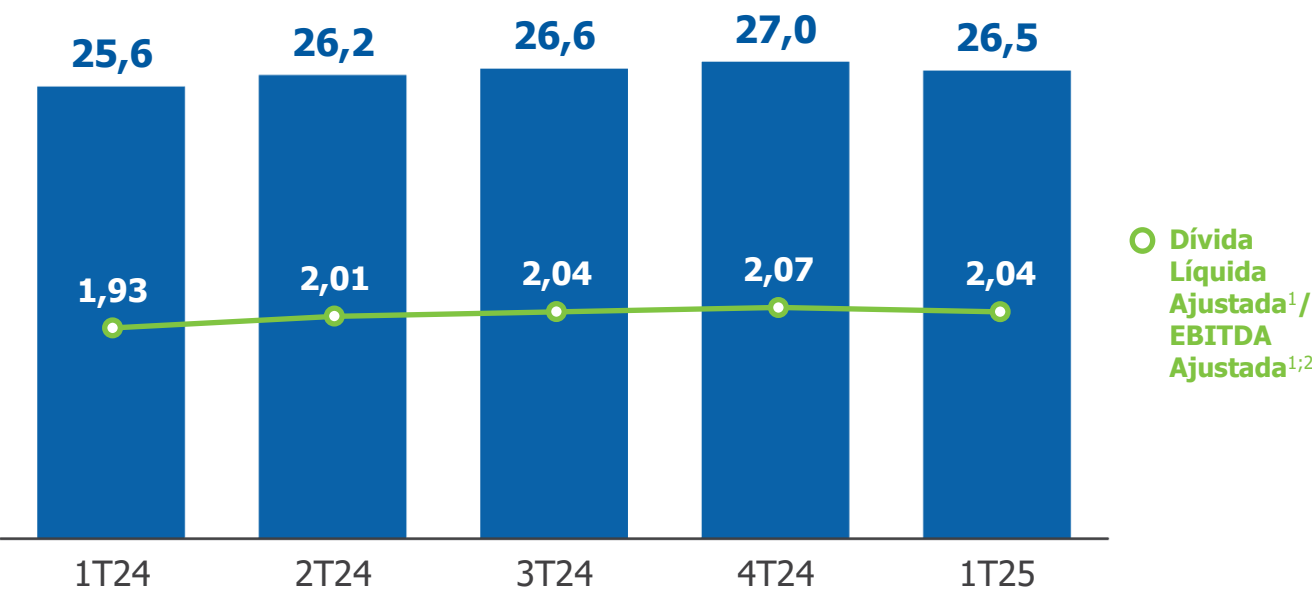
## Resultado Financeiro:

**△ -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%

Crêterios 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 cr terios de *covenants*.

1T25 Captações

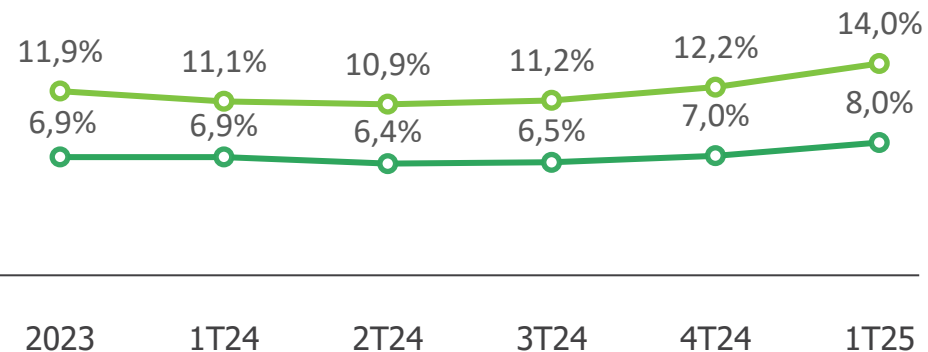
Debentures	R\$ MM
CPFL Paulista	3.192
CPFL Piratininga	300
CPFL Transmissão	300
CPFL Santa Cruz	225
Outros financiamentos	R\$ MM
CPFL Paulista (4131)	295
NDB	1.100 <sup>3</sup>
Valor total	5.412

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

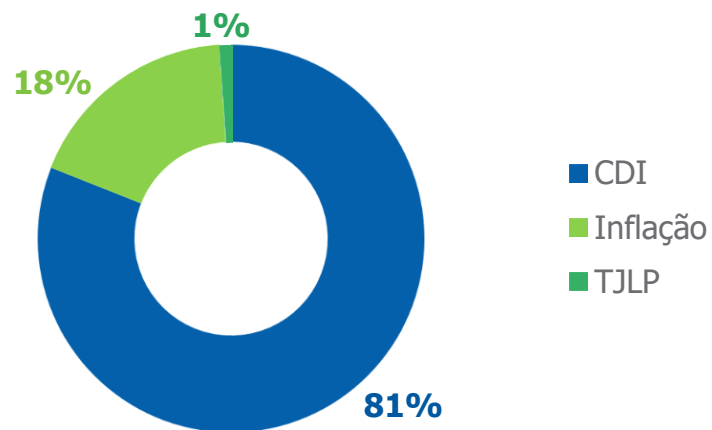
3) Valor estimado em R\$; 4) Valor incluindo custo estimado do NDB swapado para CDI.

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

● Nominal ● Real



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

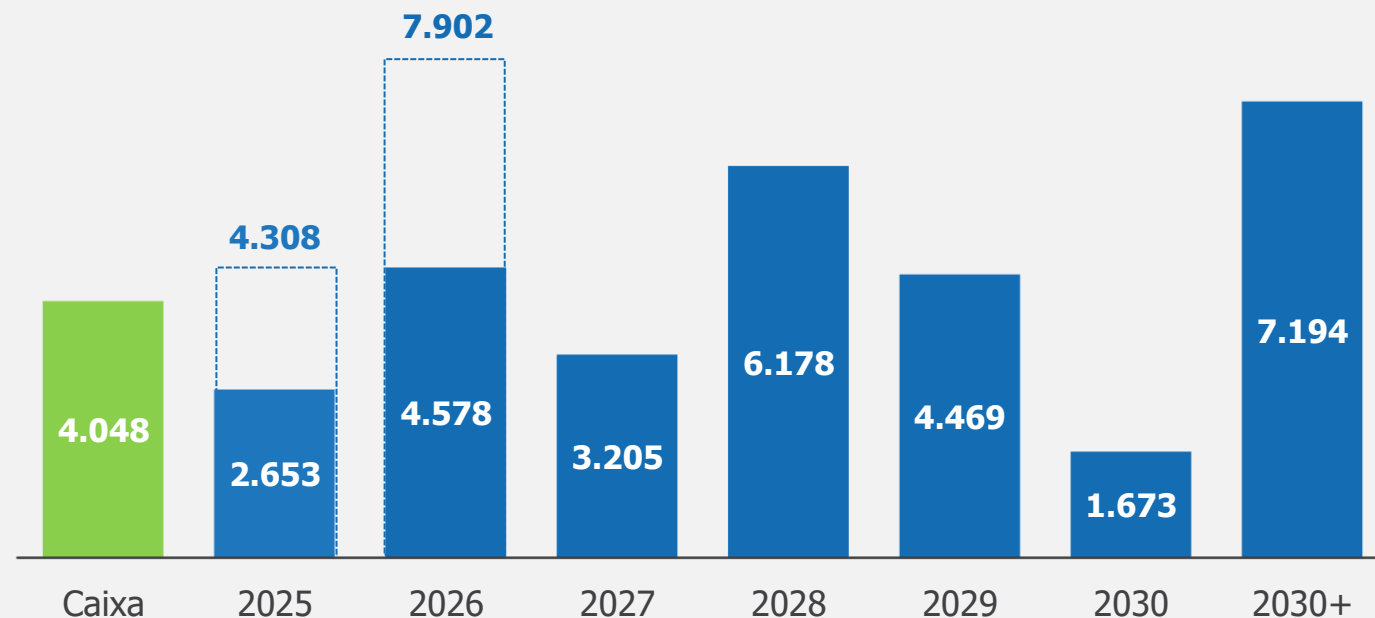


## Cronograma de amortização da dívida<sup>2</sup> | Fim do período

▤ Valores de dívida no 4T24 rolados para 2030+

**Cobertura de Caixa:**  
**0,97x<sup>3</sup>**  
Amortizações de Curto Prazo (12 meses)

**Prazo Médio:**  
**4,09 anos**  
Curto prazo (12 meses): 15% do total



2) Considerando apenas o nominal 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*.

1) Cobertura (-) da dívida financeira.



**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



**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**

12

Plano ESG  
2030

Valor Compartilhado  
com a Sociedade

16

<sup>1</sup>) Desde 2023.





## 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)

