



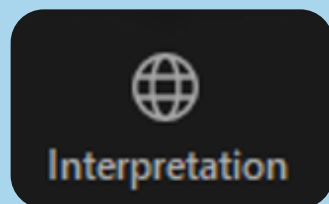
Resultados 2T25

Energia para um futuro
mais sustentável

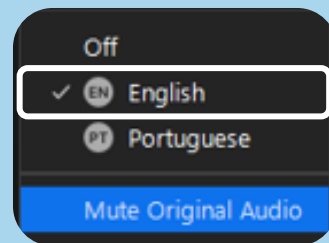


Simultaneous Translation into English:

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

Carga¹ na Área de Concessão

Redução de **-2,2%** no 2T25

Redução de **-0,2%** no 1S25

PDD Distribuição

Redução de **-37,3%** no 2T25

Redução de **-34,0%** no 1S25

EBITDA

R\$ 3.028 MM
+6,7% no 2T25

R\$ 6.880 MM
+2,6% no 1S25

Lucro Líquido

R\$ 1.186 MM
+7,8% no 2T25

R\$ 2.801 MM
-1,9% no 1S25

Dívida Líquida

R\$ 27,3 bilhões
Alavancagem de **2,07x Dívida Líquida/EBITDA²**

Negócios & ESG

CAPEX

R\$ 1.422 MM
+5,1% no 2T25

R\$ 2.660 MM
+8,7% no 1S25

RTAs Paulista e RGE

Reajustes tarifários:
Paulista em abr/25 com **aumento** de **+7,53% na Parcela B**;
RGE em jun/25 com **aumento** de **+4,90% na Parcela B**

Renovação de Concessões de Distribuição

A **ANEEL** aprovou o pedido de prorrogação antecipada das concessões da **CPFL Piratininga** e **RGE**, aguardando a decisão do **MME**

Rating Corporativo Global

A **Moody's** atribuiu à **CPFL Energia** classificação corporativa na escala global de "**Baa2**", dois níveis **acima do rating soberano**

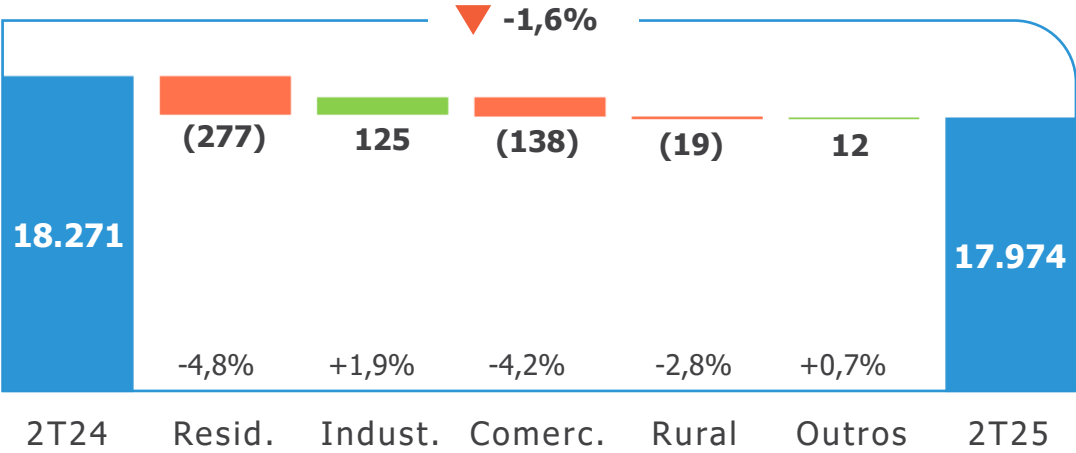


1) Carga líquida de perdas; 2) No critério dos *covenants* financeiros.

2T25 Distribuição - Venda de Energia



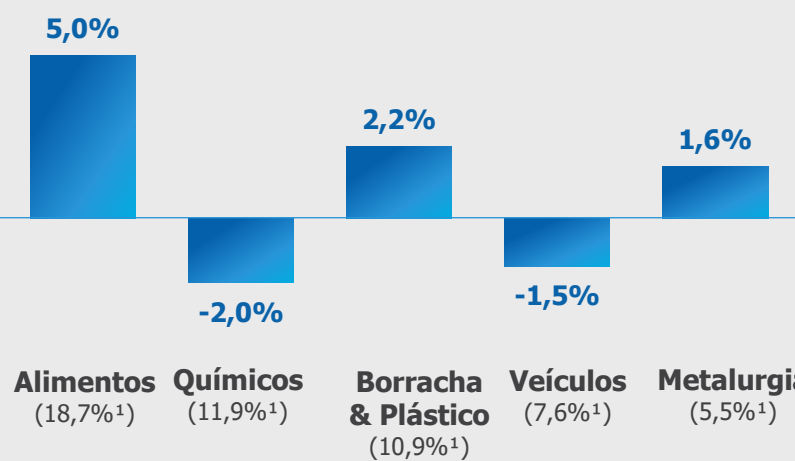
Venda de energia por classe de consumo | GWh



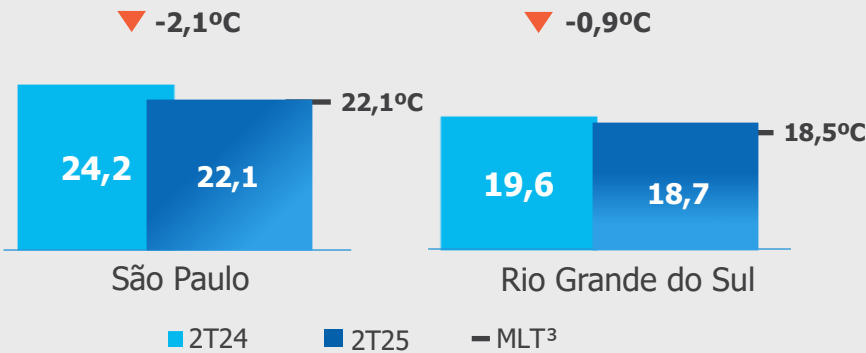
Principais impactos por classe | %

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

Principais setores industriais



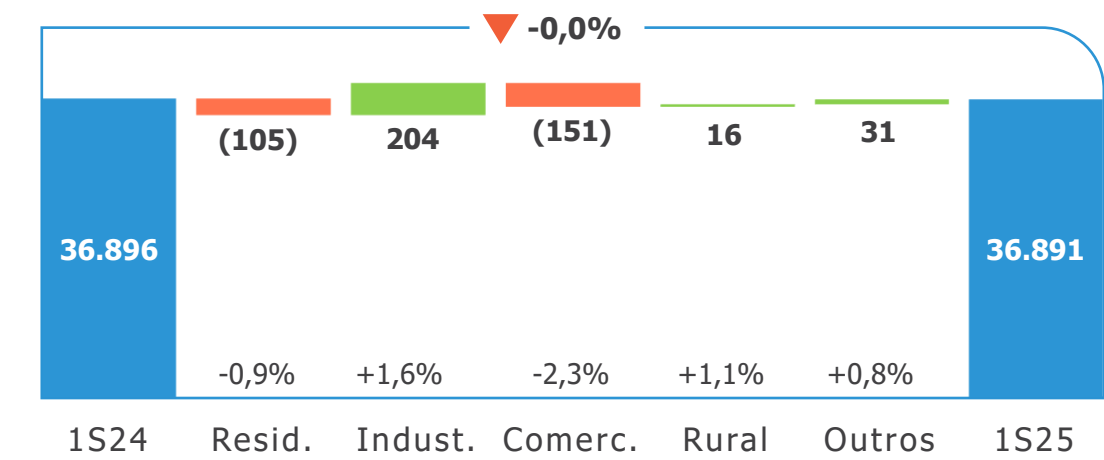
Temperatura Média² | °C



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.

1S25 Distribuição - Venda de Energia

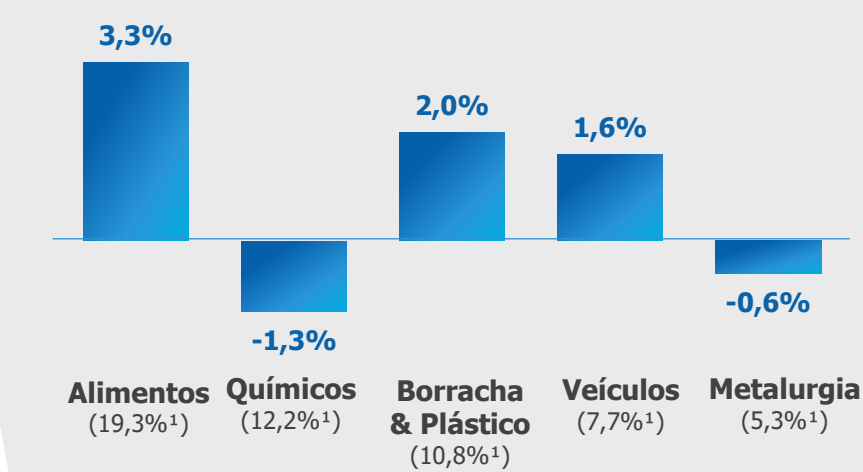
Venda de energia por classe de consumo | GWh



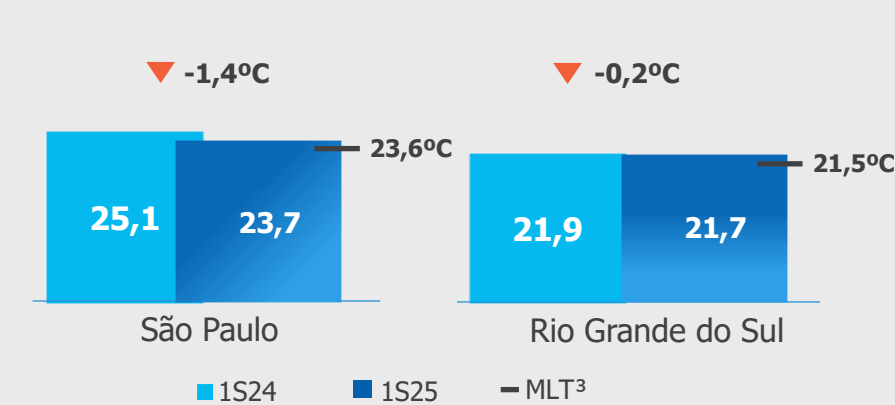
Principais impactos por classe | %

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

Principais setores industriais



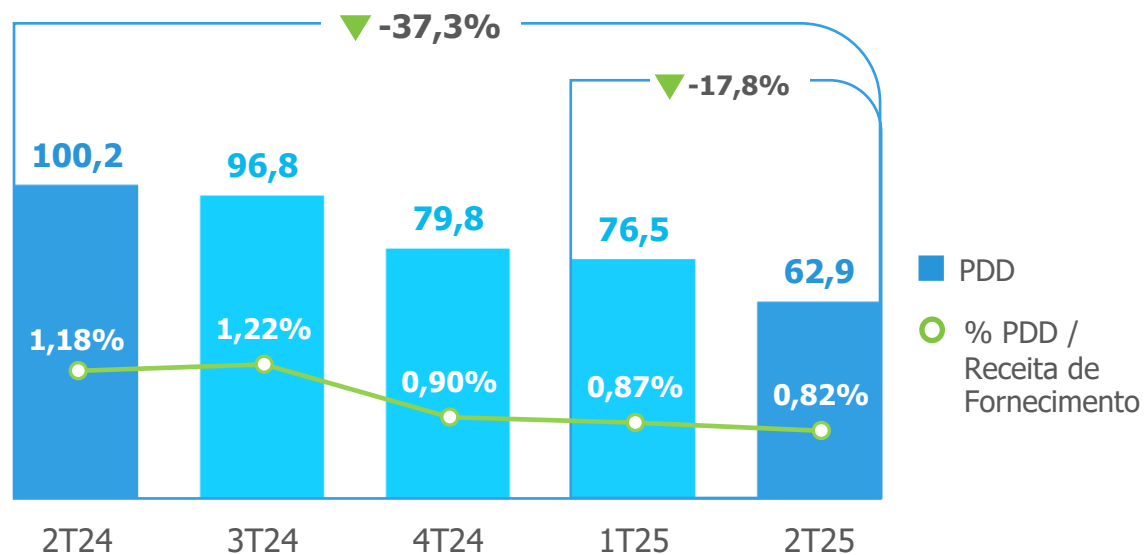
Temperatura Média² | °C



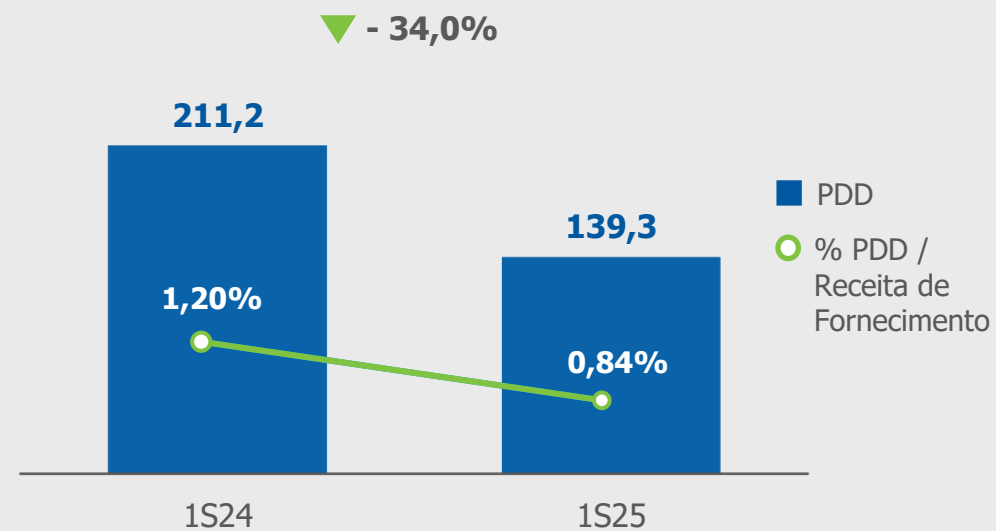
1) Market Share por segmento; 2) A temperatura média consolidada considera dados históricos diários de temperatura do período; 3) Média de Longo Termo referente aos últimos 21 anos.

Distribuição – Inadimplência

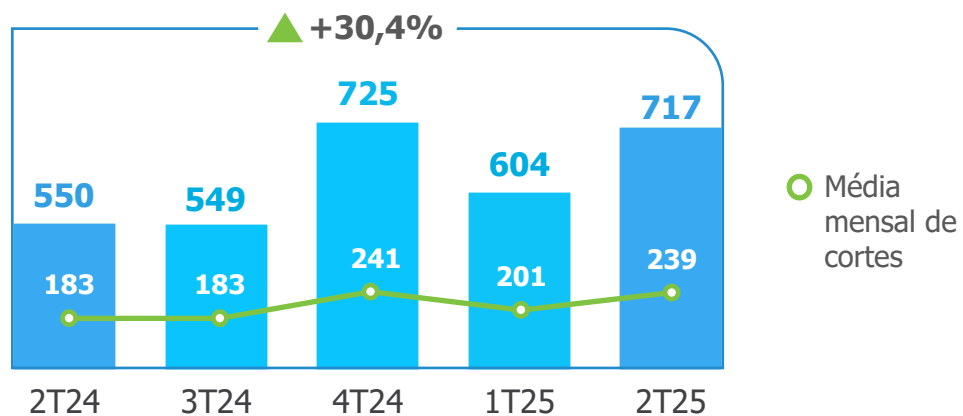
PDD | R\$ milhões



PDD | R\$ milhões



Ações de Cobrança | Cortes | Milhares



Distribuição – Perdas

Perdas | Últimos 12 meses¹

ANEEL CP09 – Nova Metodologia			
	Jun-24	Jun-25	Limite ²
CPFL Paulista	9,48%	9,18%	8,54%
RGE ³	9,93%	9,93%	9,51%
CPFL Santa Cruz	8,02%	7,68%	9,11%



Metodologia Anterior			
	Jun-24	Jun-25	Limite ²
CPFL Piratininga ⁴	7,59%	7,62%	6,03%

Ações intensificadas contra perdas | 2T25



Capex Blindagem de Rede
R\$ 41 milhões
(+105%)



Inspeções de Fraude
102 mil
(+32%)



Irregularidades Identificadas
21 mil
(+31%)

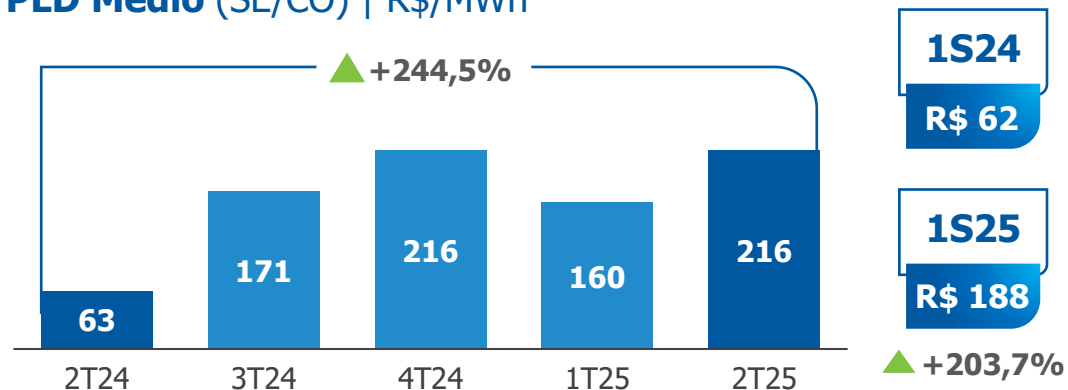


Denúncias Recebidas
20 mil
(+33%)

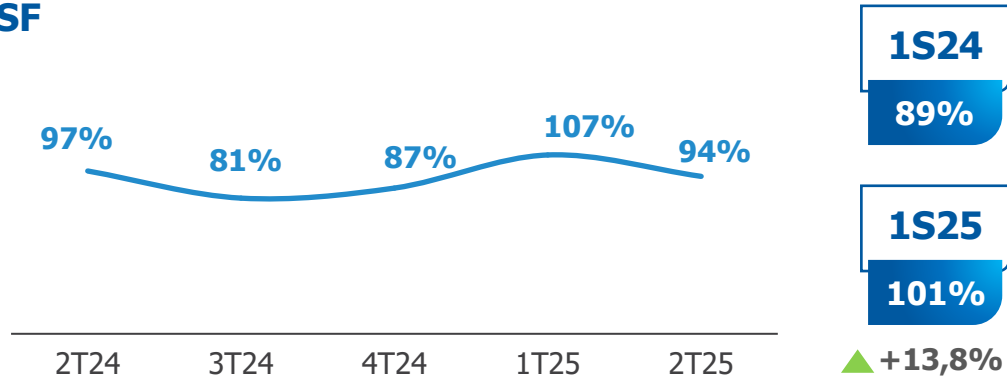
1) Excluindo as diferenças no calendário de Faturamento, as perdas em Jun/25 teriam uma variação de: Paulista: -0,13 p.p; Piratininga: +1,13 p.p; RGE: +0,19 p.p; Santa Cruz: +0,56 p.p;
2) Limite da ANEEL referente a 30/06/2025;
3) Na RGE, os clientes de alta tensão (A1) foram desconsiderados;
4) De acordo com os critérios anteriores da ANEEL e sem considerar os efeitos da geração distribuída (GD).



PLD Médio (SE/CO) | R\$/MWh



GSF

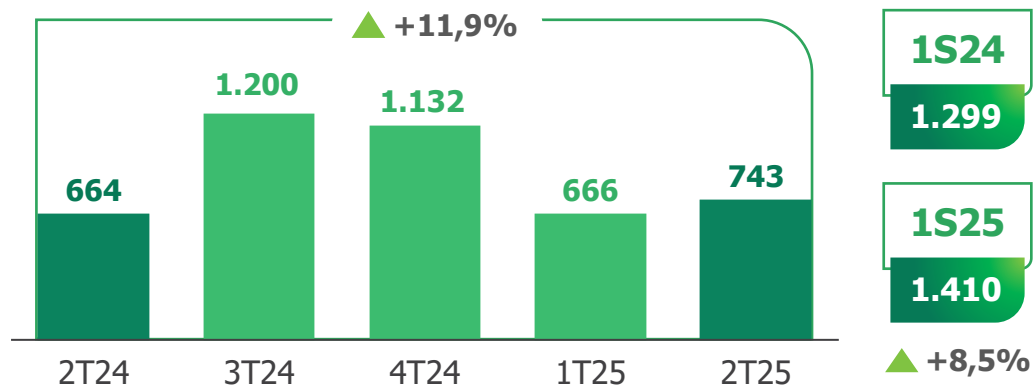


PLD nos **submercados sudeste e centro-oeste** afetado pela expectativa no **nível de afluência do SIN**

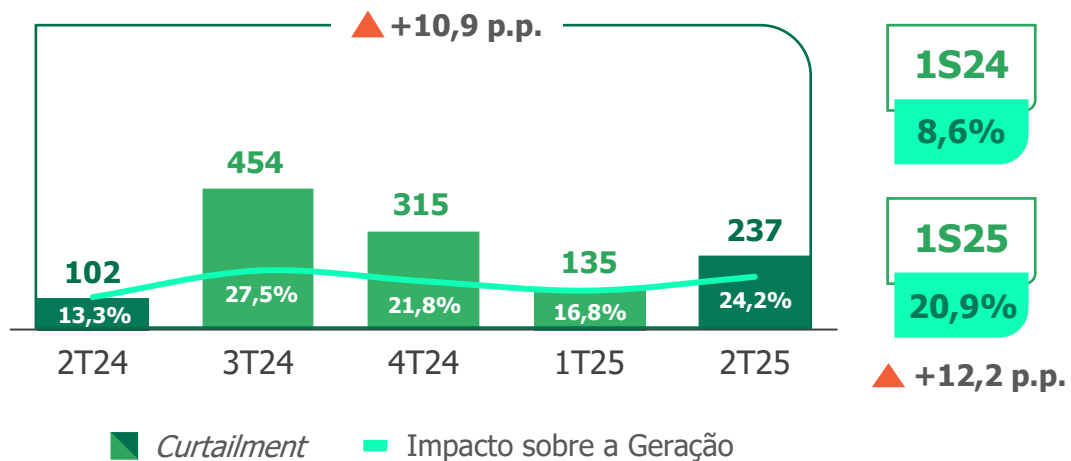


Performance Eólica

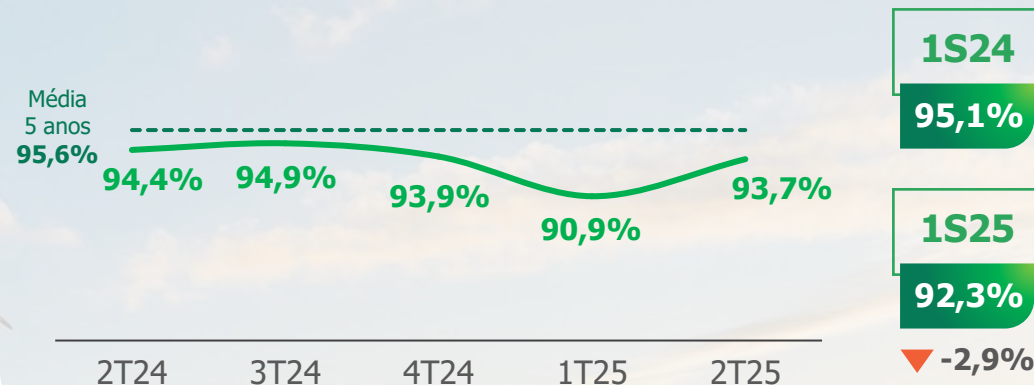
Geração Líquida | GWh



Curtailment | GWh



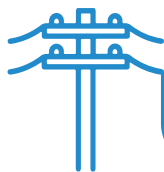
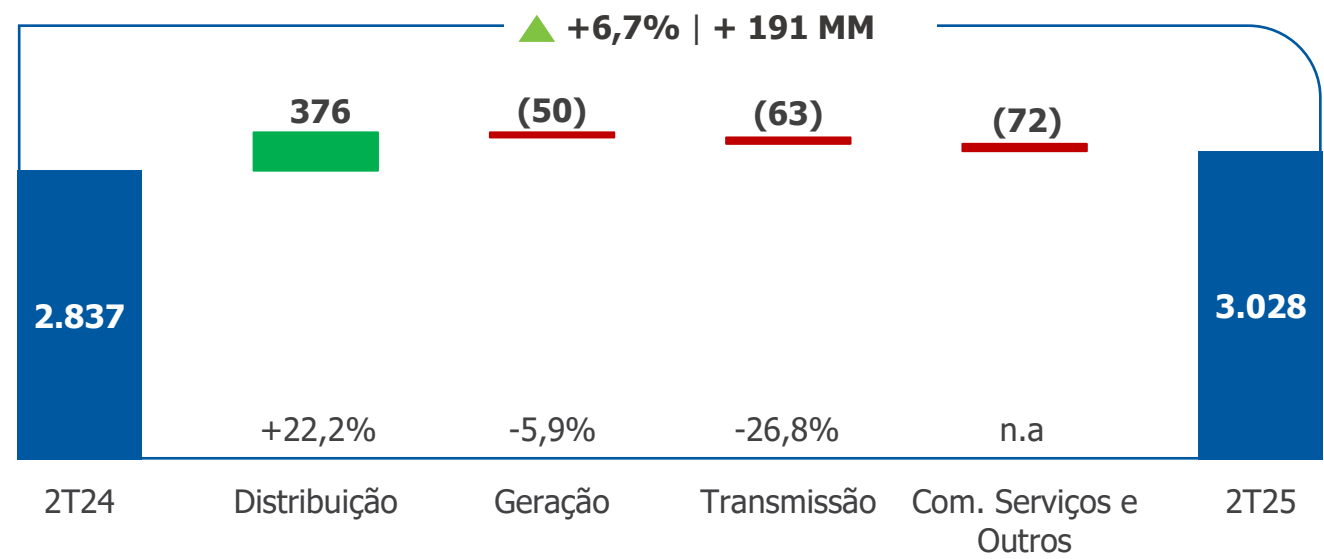
Disponibilidade



Mesmo com o aumento de restrições do ONS, o maior volume de vento contribuiu para uma performance positiva na geração eólica.

Desconsiderando o curtailment, o crescimento seria de +28,0% no 2T25.

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: **R\$ 2.066 milhões**



Geração: **R\$ 806 milhões**

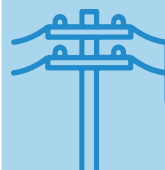


Transmissão: **R\$ 171 milhões**



Com, Serviços & Outros: **-R\$ 15 milhões**

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: **R\$ 2.066 MM**



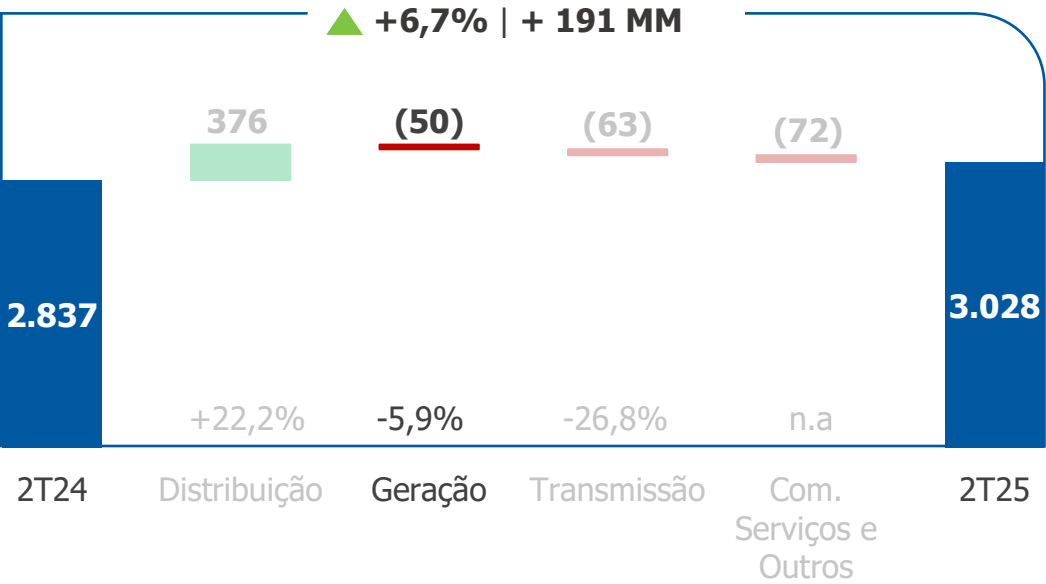
EBITDA: +R\$ 376 MM

- ▲ **219 MM** Ativo Financeiro da Concessão
- ▲ **97 MM** Impacto da Enchente no RS no 2T24
- ▲ **37 MM** PDD
- ▲ **26 MM** Outros
- ▲ **16 MM** Mercado/Tarifa
- ▼ **19 MM** PMSO + Entidade de Previdência Privada

IPCA

2T24	2T25
1,00%	1,25%

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



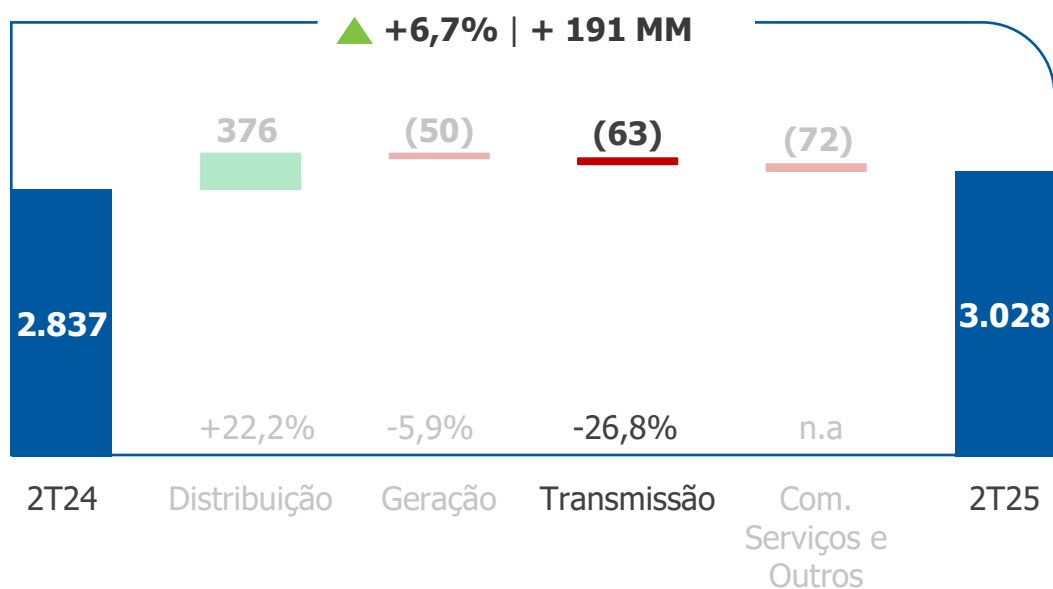
Geração: R\$ 806 MM

△ EBITDA: -R\$ 50 MM

- ▼ 92 MM Efeito de Venda da Epasa
 - 153 MM Baixa de Ativos/SUDENE (não-caixa)
 - +60 MM Venda do Ativo
- ▼ 67 MM Final de Contratos (Biomassas/Epasa)
- ▲ 78 MM Reajuste Contratos de Energia
- ▲ 45 MM Geração Eólica
 - +104 MM Maior Vento
 - 59 MM Curtailment
- ▲ 19 MM Impacto da Enchente no RS no 2T24
- ▼ 33 MM Outros

Curtailment	
2T24	2T25
-R\$ 26 MM	-R\$ 84 MM

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Transmissão

IFRS: **R\$ 171 MM**

△ **EBITDA: -R\$ 63 MM**

▼ **89 MM Margem**

| **-150 MM** Ajuste RBSE (não Caixa)

| **+ 61 MM** Outros

▲ **26 MM PMSO**

| **+ 9 MM** Impacto da Enchente no RS no 2T24

| **+ 8 MM** Entidade de Previdência Privada

| **+ 9 MM** Outros

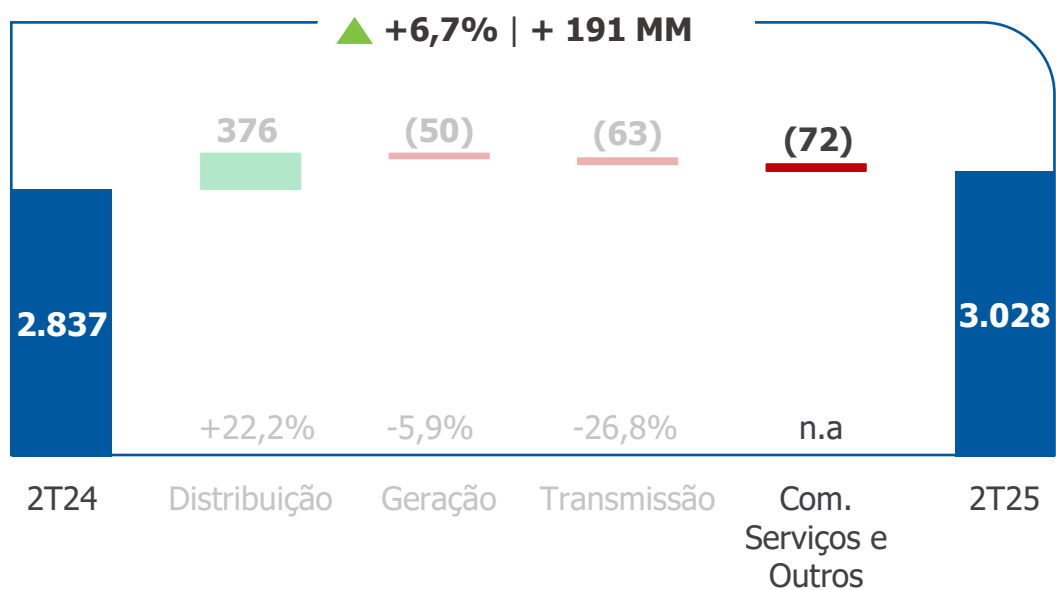
Regulatório: **R\$ 211 MM**

△ **EBITDA: -R\$ 8 MM**

▼ **47 MM** Receita – Reajuste da RAP

▲ **39 MM** PMSO

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Com, Serviços & Outros: -R\$ 15 milhões

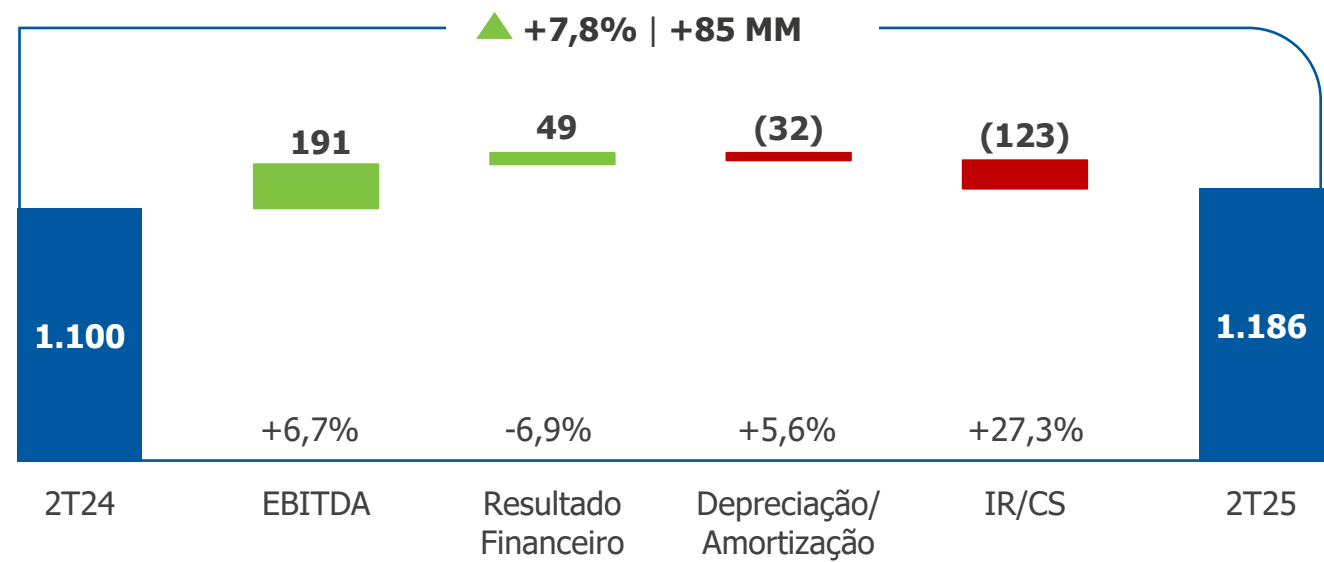
△ **EBITDA: -R\$ 72 MM**

▼ **67 MM** Margem Comercialização

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

▲ **5 MM** Outros

Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



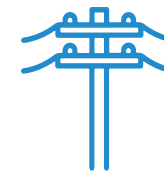
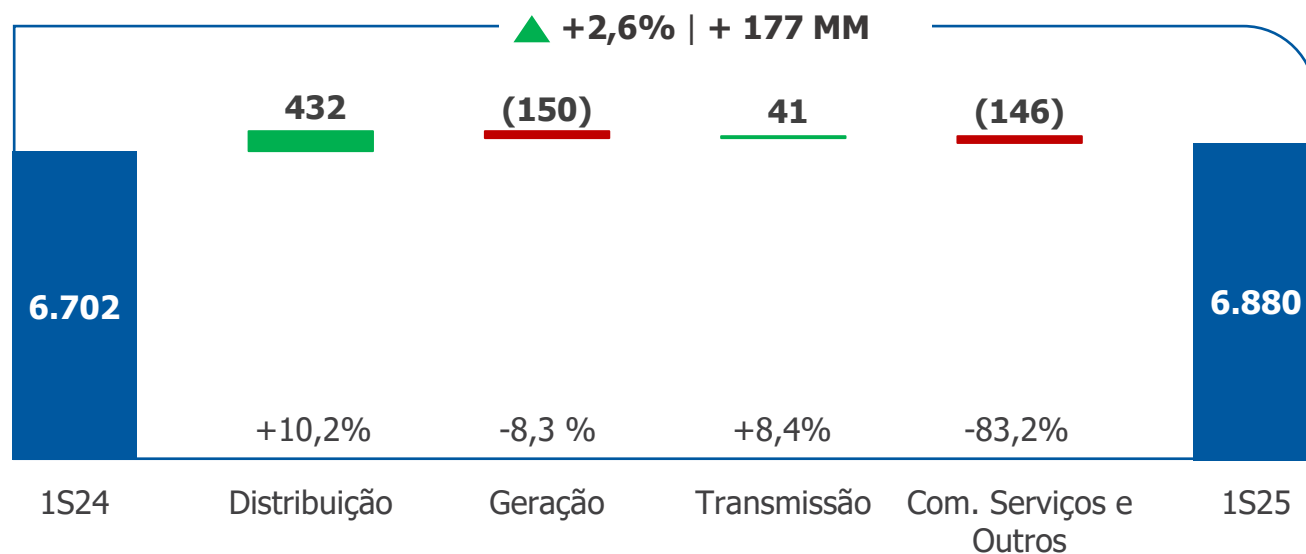
Resultado Financeiro:

△ +R\$ 49 MM

- ▲ 98 MM Marcação a Mercado
- ▲ 49 MM Ajustes de Ativo e Passivo Regulatórios
- ▼ 84 MM Despesas com a dívida líquida
- ▼ 14 MM Outros

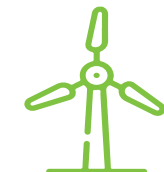
CDI		IPCA	
2T24	2T25	2T24	2T25
2,53%	3,27%	1,00%	1,25%

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: R\$ 4.658 MM

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



Geração: R\$ 1.661 MM

Curtailment

1S24	1S25
-R\$ 35 MM	-R\$ 131 MM

▼ **-R\$ 96 MM**



Transmissão: R\$ 531 MM

Regulatório

1S24	1S25
R\$ 471 MM	R\$ 409 MM

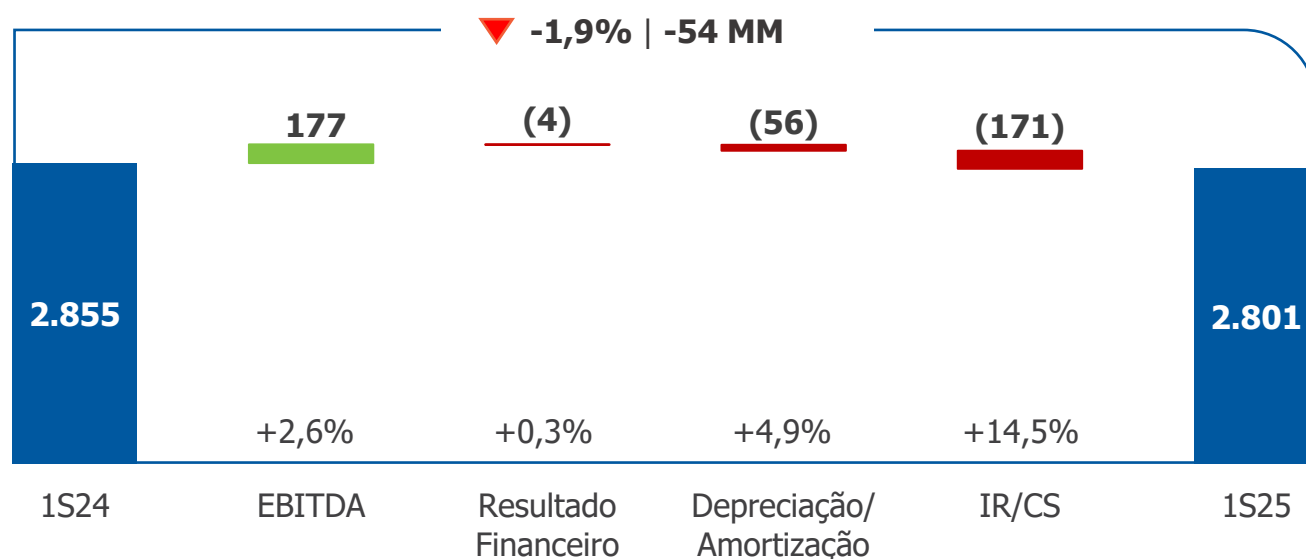
▼ **-R\$ 62 MM**



Com, Serviços & Outros: R\$ 30 MM

Menor margem de Comercialização e redução no resultado da CPFL Serviços

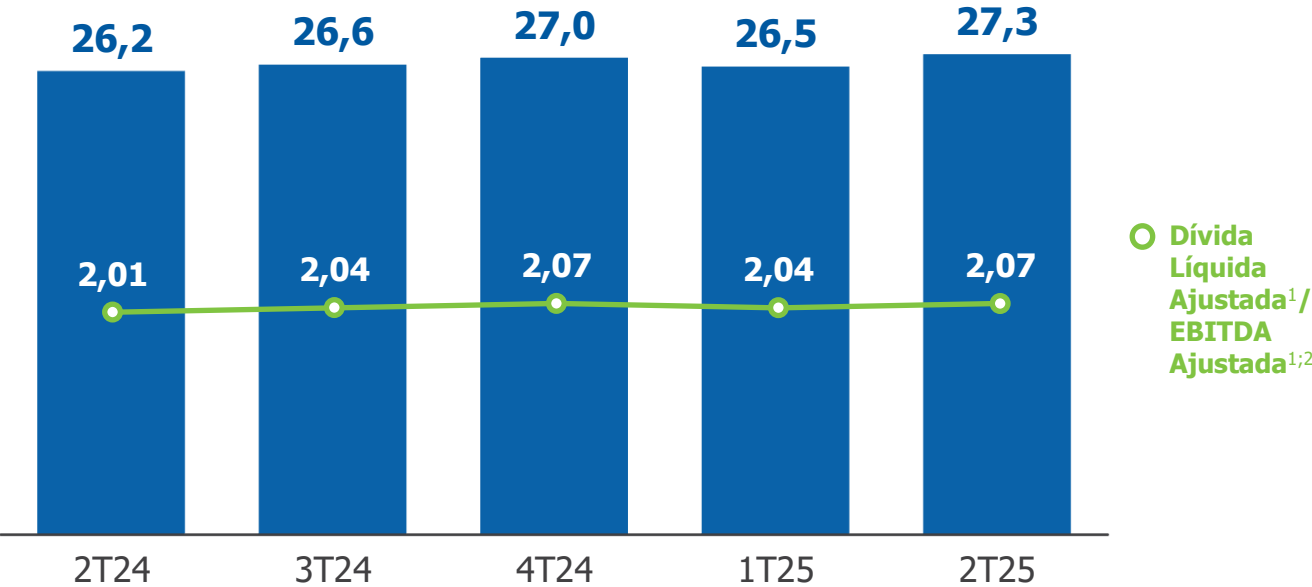
Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



Resultado Financeiro:

O Resultado Financeiro foi impactado pela **Despesa com Dívida Líquida** (-R\$ 309 MM), parcialmente compensado por **Marcação a Mercado** – efeito não caixa (+R\$ 259 MM)

Crêterios dos *Covenants* | R\$ bilhões



EBITDA Ajustado ^{1;2}	13.038	13.075	13.006	12.995	13.153
--------------------------------	--------	--------	--------	--------	--------

Novo *Rating* Global

MOODY’S **Baa2**

Dois níveis acima do *rating* soberano

Captações 2T25

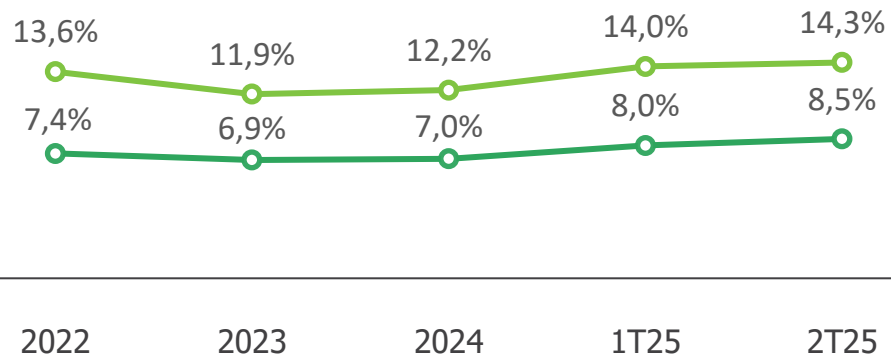
Debêntures	Custo	R\$ MM
RGE	IPCA + 6,92%	1.090
CPFL Piratininga	IPCA + 6,92%	334
CPFL Transmissão	IPCA + 6,92%	500
CPFL Transmissão	CDI + 0,45%	200
CPFL Transmissão	CDI + 0,45%	383
Valor Total		2.507

Prazo Médio
8,07 anos

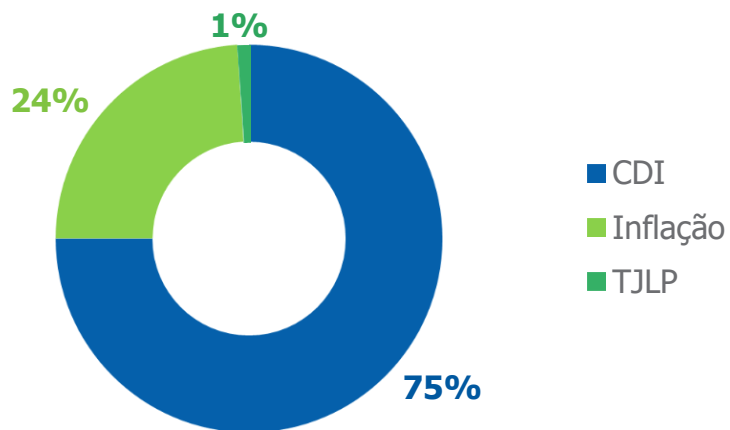
1) Ajustado pela consolidação proporcional dos ativos de Geração, bem como considerando o empréstimo *intercompany* da SGBP; 2) EBITDA LTM, de acordo com os cr terios de *covenants*.

Custo da dívida bruta¹ | Fim do período

● Nominal ● Real



Composição da dívida bruta por indexador | Fim do período



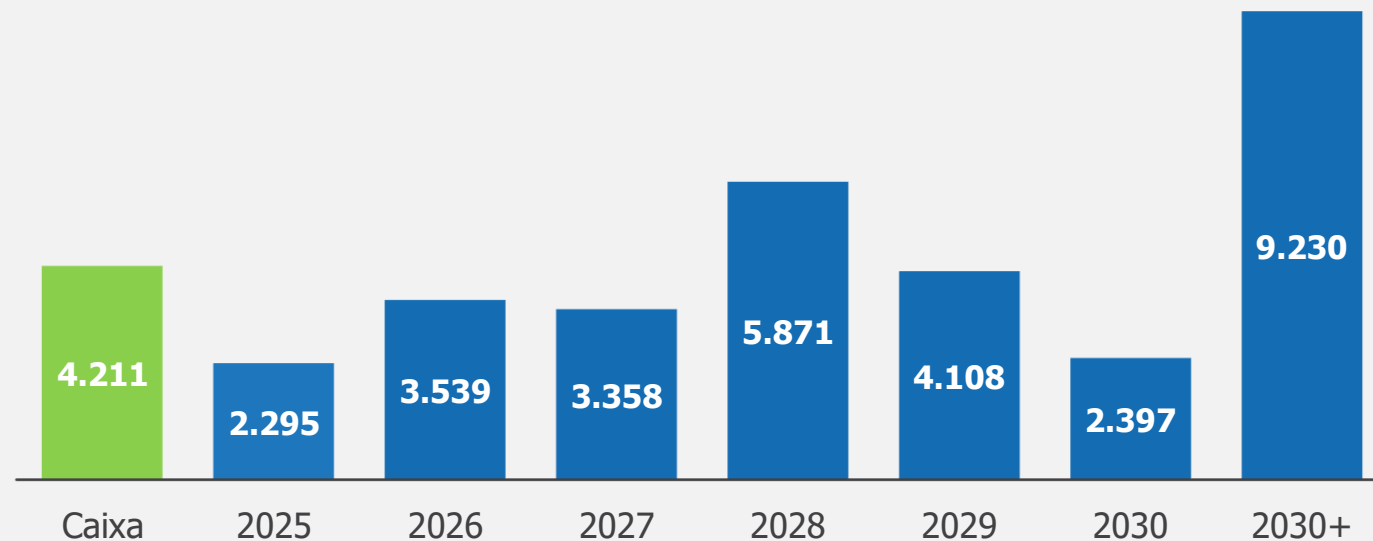
Cronograma de amortização da dívida² | Fim do período

Cobertura de Caixa:

0,97x³

Amortizações de
Curto Prazo
(12 meses)

Prazo Médio:
4,32 anos



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*.

Total

2T25



Distribuição



Geração



Transmissão



**Comercialização
& Serviços**

R\$ 1.422 MM

▲ +5,1%



R\$ 1.199 MM

+11,2%

- 84,3% do total
- Atendimento ao cliente, Expansão, melhorias e modernização
- Frota, TI, Infraestrutura e Equipamentos

R\$ 51 MM

-48,0%

- 3,6% do total
- Plano de manutenção das UHEs, PCHs e Parques eólicos
- Investimentos em frota, infraestrutura e TI

R\$ 166 MM

+8,5%

- 11,7% do total
- Melhorias e Expansão CPFL Transmissão

R\$ 6 MM

-75,0%

- 0,4% do total
- Investimentos em frota, infraestrutura e TI
- CPFL Serviços – Projetos de eficiência (Projeto Allegra)

1S25

R\$ 2.660 MM

▲ +8,7%

R\$ 2.213 MM

+10,7%

R\$ 96 MM

-35,5%

R\$ 341 MM

+32,7%

R\$ 10 MM

-76,9%

O projeto teve início em 2019

R\$ 323 MM investidos com o
Programa de Eficiência Energética
+ de 500 unidades concluídas
e 49 MWp instalados

Planta **Fotovoltaica Centralizada** em **Passo Fundo** - Investimento total de **R\$ 8 MM**



RGE
Uma empresa CPFL Energia

Fase 1



Capacidade instalada de
301,3 kWp

Economia estimada de **490
MWh/ano**

Fase 2

100% das Unidades Básicas
de Saúde de Passo Fundo
atendidas

Capacidade instalada de **346
kWp**

Economia estimada **de 526
MWh/ano**

Fase 3

Hospital Municipal Dr. César
Santos

Capacidade de **211,2 kWp**,
complementada por baterias
de **85 kW**

Economia estimada **de 294
MWh/ano**

46
Unidades
contempladas



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**

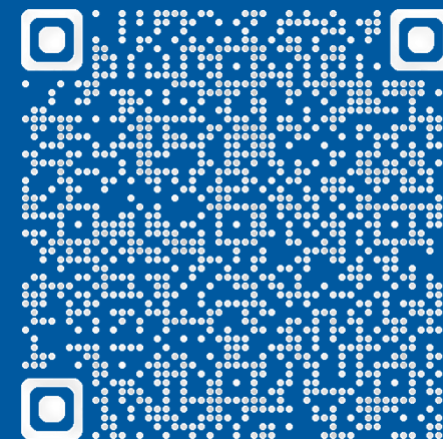
Venha debater com
nossos executivos sobre
as perspectivas do setor
elétrico e da CPFL!

INVESTOR DAY 2025

Investimento que transforma
energia em futuro!

Dia 03/09 das 08h30 às 13h00 no Edifício B32 - Avenida
Brigadeiro Faria Lima, 3732 em São Paulo - SP

Inscreva-se no evento
através do QR Code:



Fale com o RI

ri@cpfl.com.br

Visite nosso site

www.cpfl.com.br/ri