



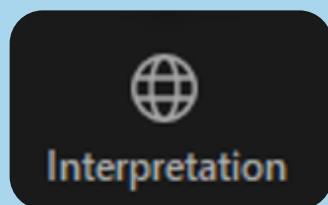
Resultados 2T25

Energia para um futuro
mais sustentável

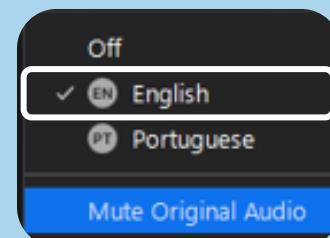


Simultaneous Translation into English:

01 Click on "Interpretation"



02 Choose "English"



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



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

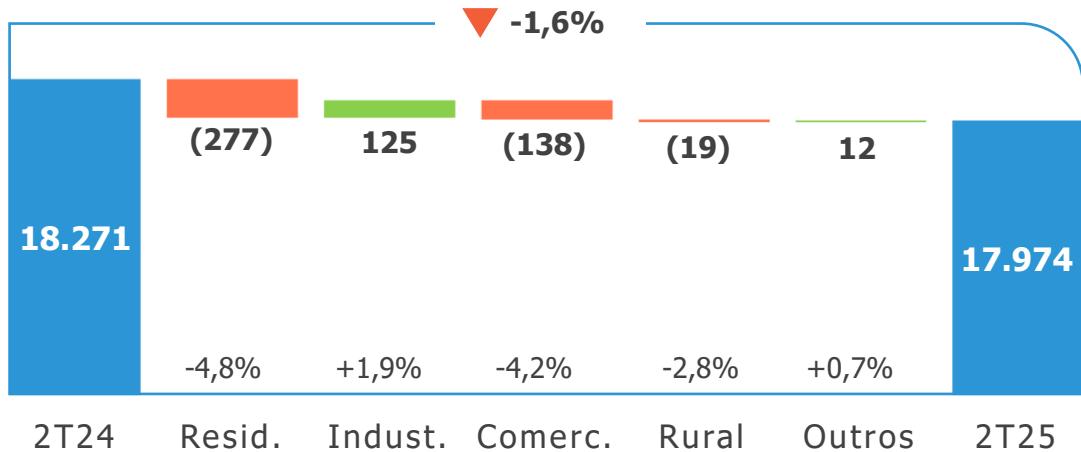
A **ANEEL** aprovou o pedido de prorrogação antecipada das concessões da **CPFL Piratininga** e **RGE**, aguardando a decisão do **MME**

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.

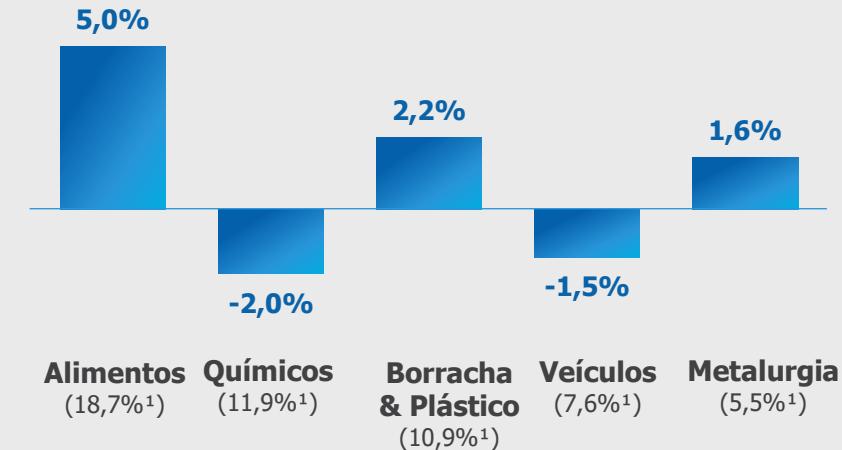
Venda de energia por classe de consumo | GWh



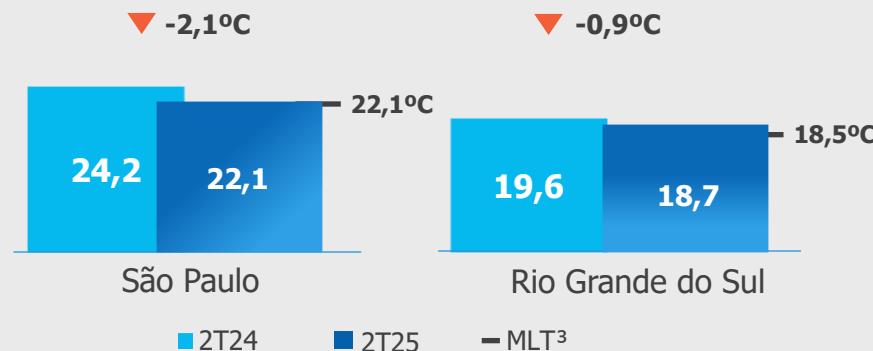
Principais impactos por classe | %

Participação	31,8%	36,7%	17,1%	4,0%	10,4%	Total
	Resid.	Indust.	Comerc.	Rural	Outros	
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

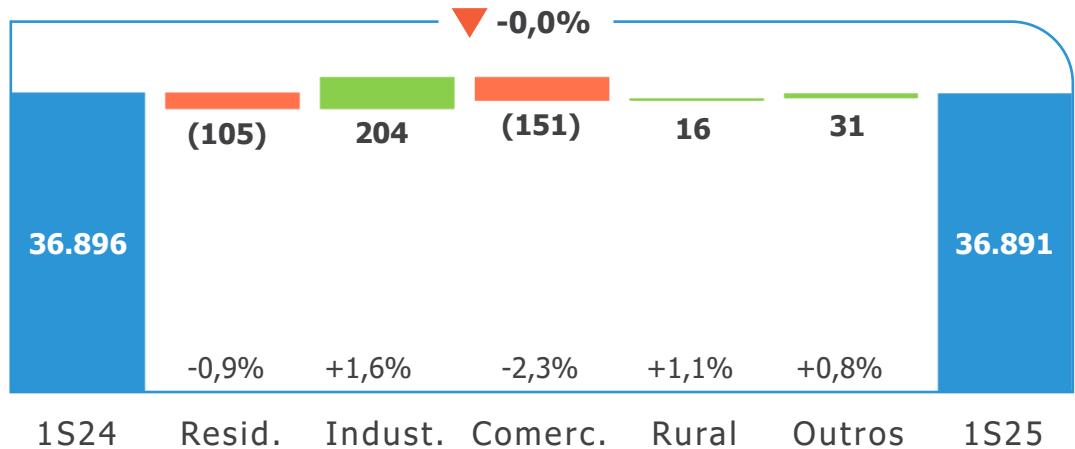


Temperatura Média² | °C



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

Venda de energia por classe de consumo | GWh



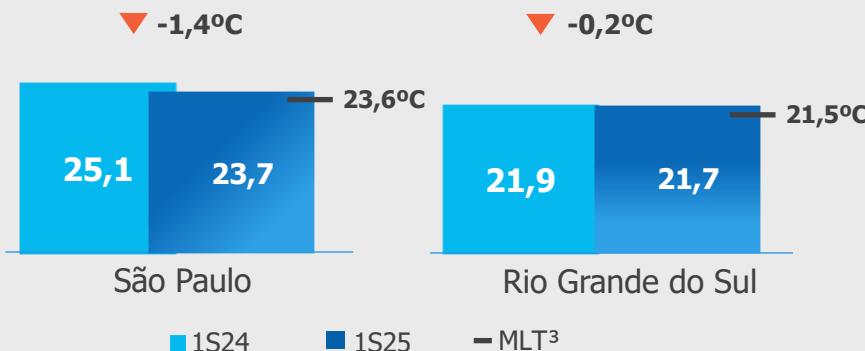
Principais impactos por classe | %

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



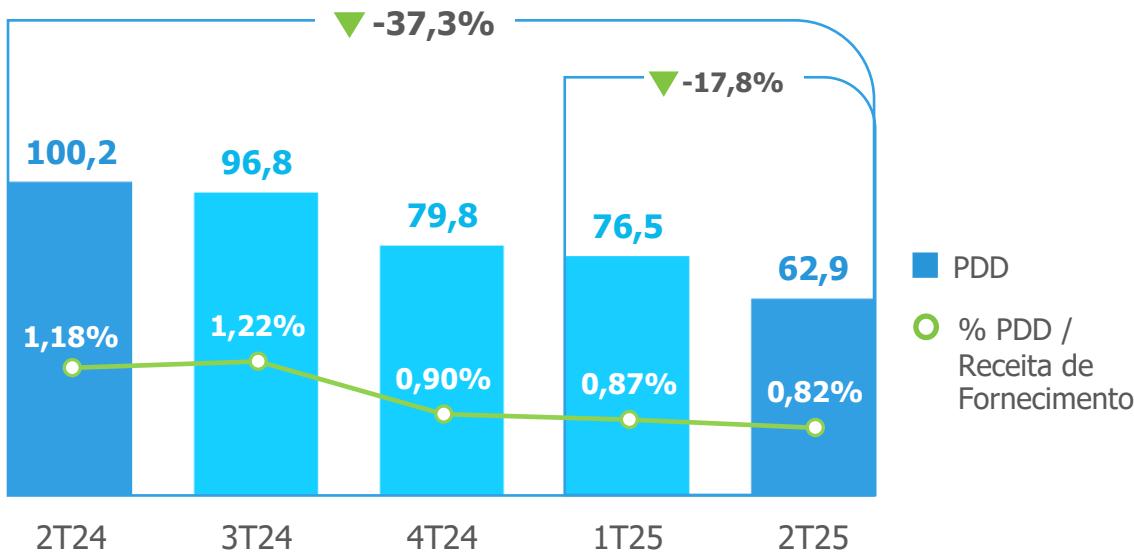
Temperatura Média² | °C



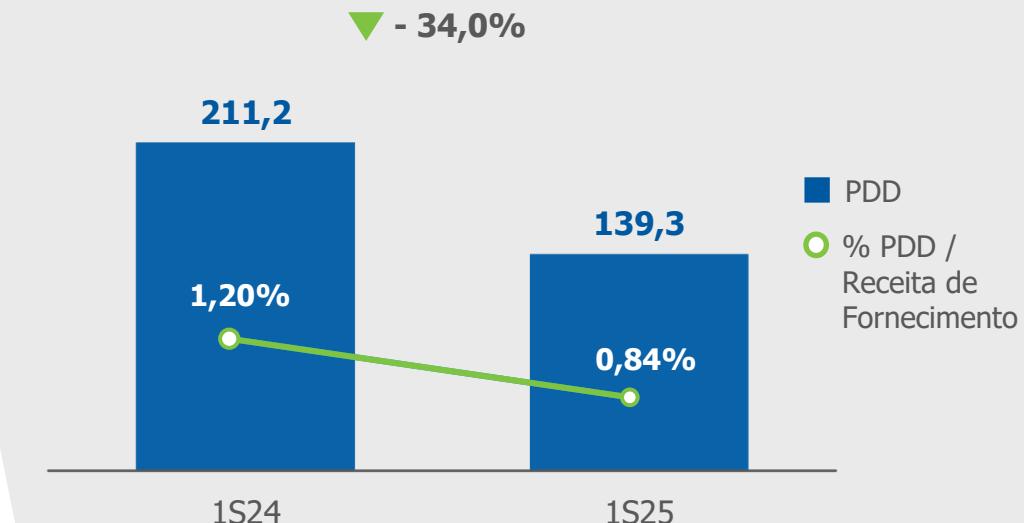
1) Market Share por segmento; 2) A temperatura média consolidada considera dados históricos diários de temperatura do período; 3) Média de Longo Término referente aos últimos 21 anos.

Distribuição – Inadimplência

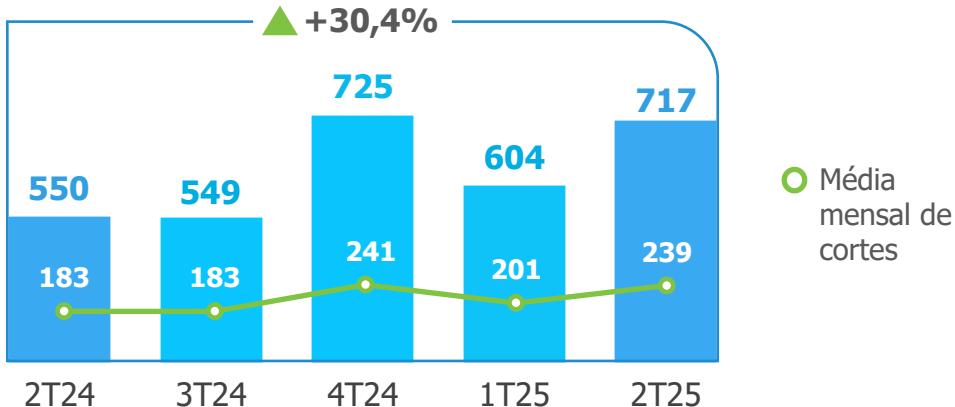
PDD | R\$ milhões



PDD | R\$ milhões



Ações de Cobrança | Cortes | Milhares



Perdas | Últimos 12 meses¹

ANEEL CP09 – Nova Metodologia			
	Jun-24	Jun-25	Limite ²
CPFL Paulista	9,48%	9,18%	8,54%
RGE³	9,93%	9,93%	9,51%
CPFL Santa Cruz	8,02%	7,68%	9,11% 

Metodologia Anterior			
	Jun-24	Jun-25	Limite ²
CPFL Piratininga⁴	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%)



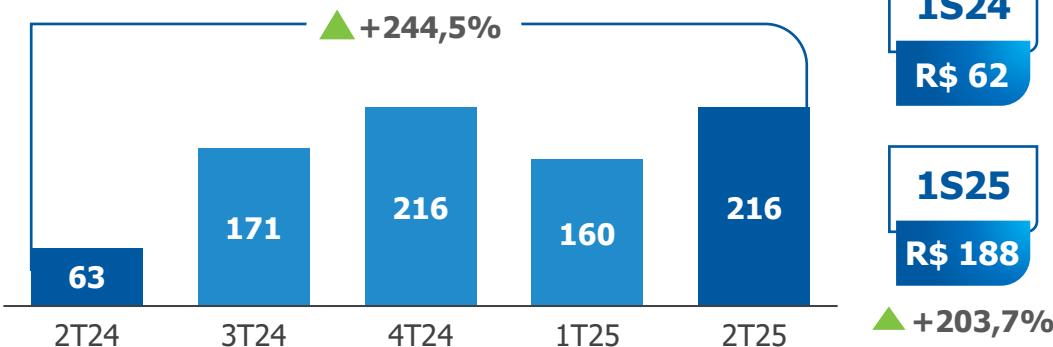
1) Excluindo as diferenças no calendário de Faturamento, as perdas em Jun/25 teriam uma variação de: Paulista: -0,13 p.p; Piratininga: +1,13 p.p; RGE: +0,19 p.p; Santa Cruz: +0,56 p.p;

2) Limite da ANEEL referente a 30/06/2025;

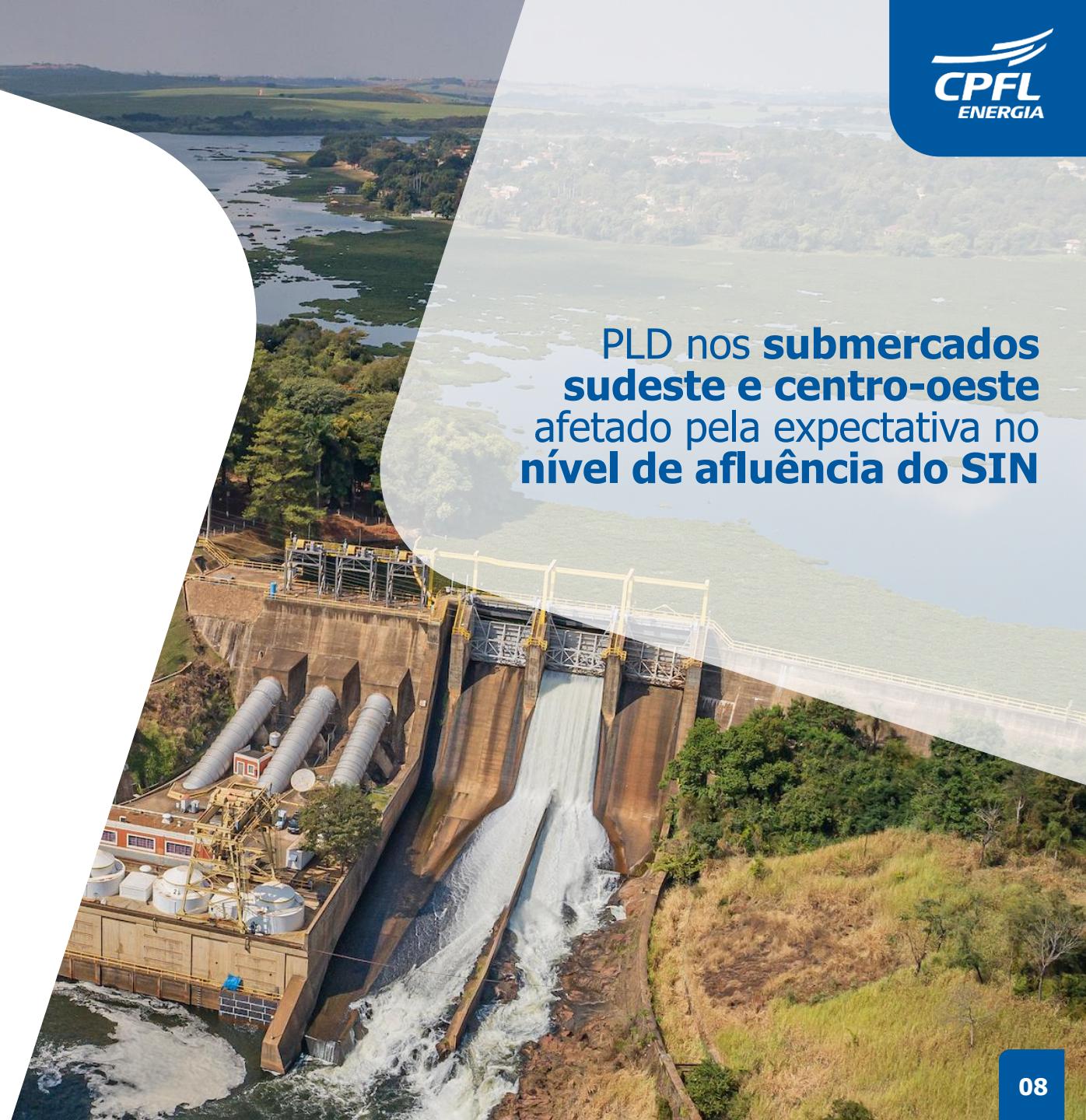
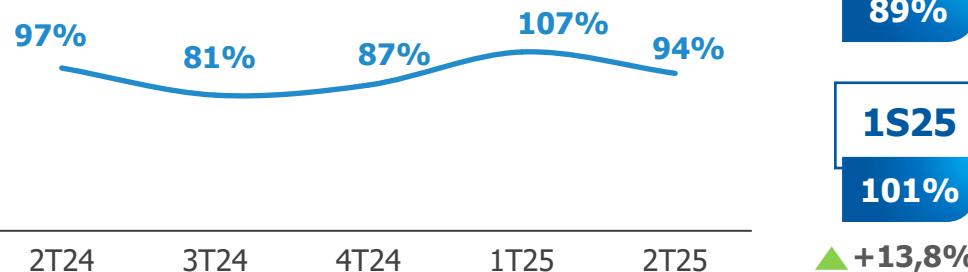
3) Na RGE, os clientes de alta tensão (A1) foram desconsiderados;

4) De acordo com os critérios anteriores da ANEEL e sem considerar os efeitos da geração distribuída (GD).

PLD Médio (SE/CO) | R\$/MWh

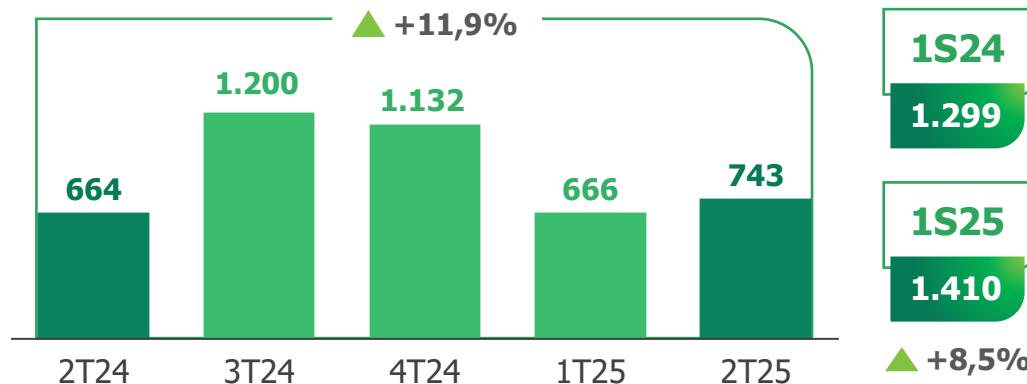


GSF

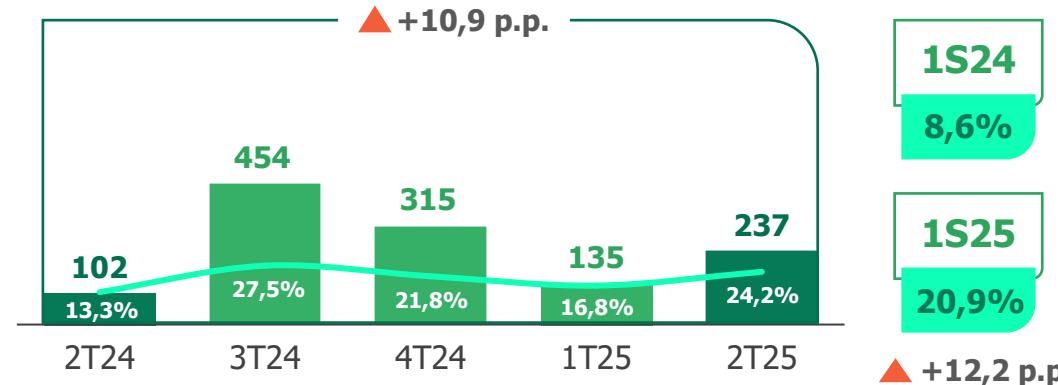


PLD nos submercados
sudeste e centro-oeste
afetado pela expectativa no
nível de afluência do SIN

Geração Líquida | GWh



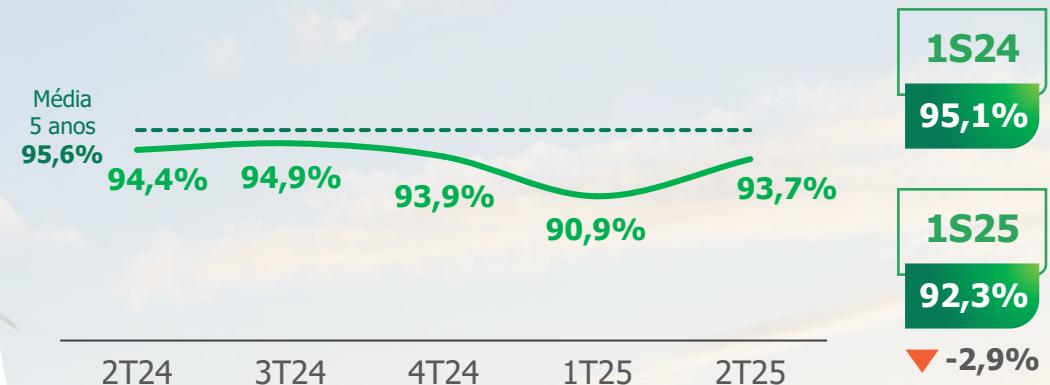
Curtailment | GWh



■ Curtailment

■ Impacto sobre a Geração

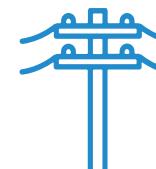
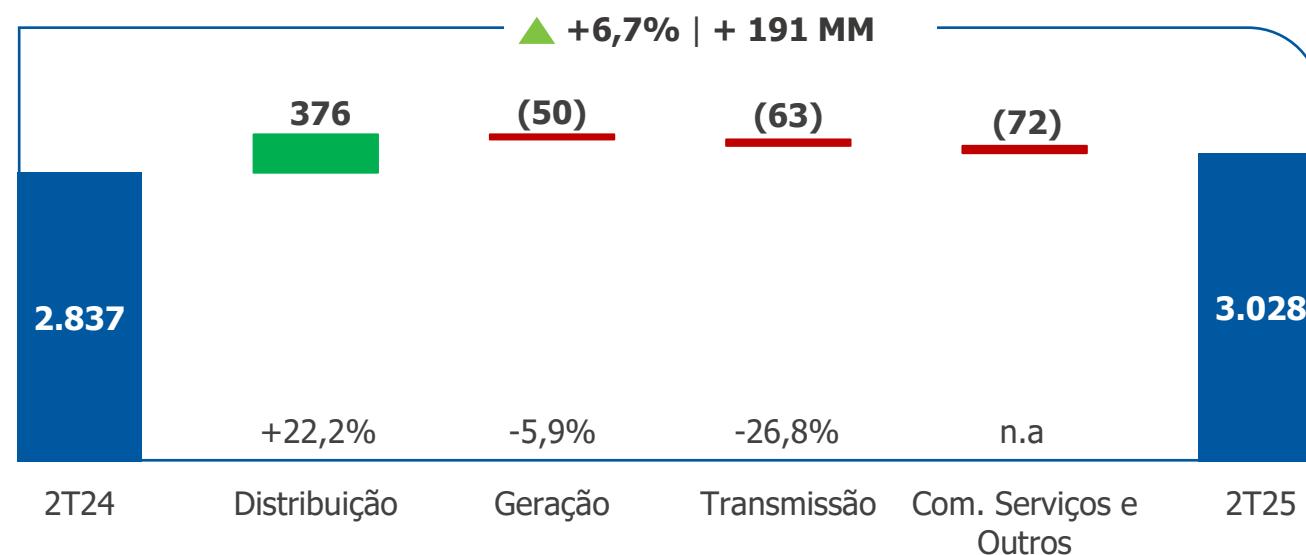
Disponibilidade



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.

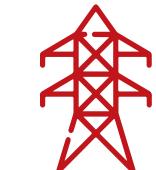
Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: R\$ 2.066 milhões



Geração: R\$ 806 milhões

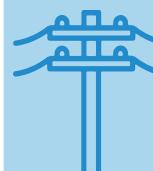
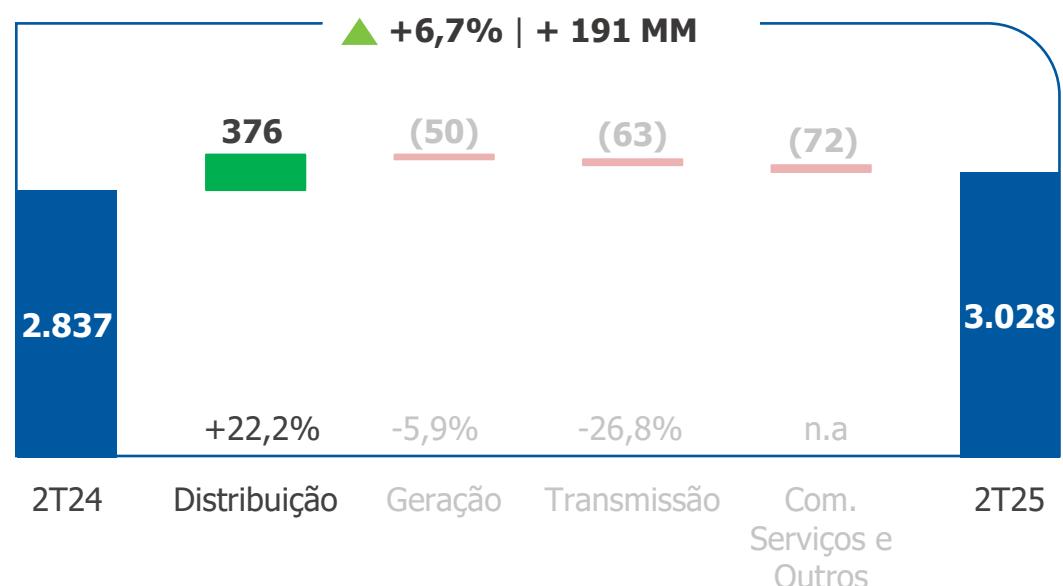


Transmissão: R\$ 171 milhões



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

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



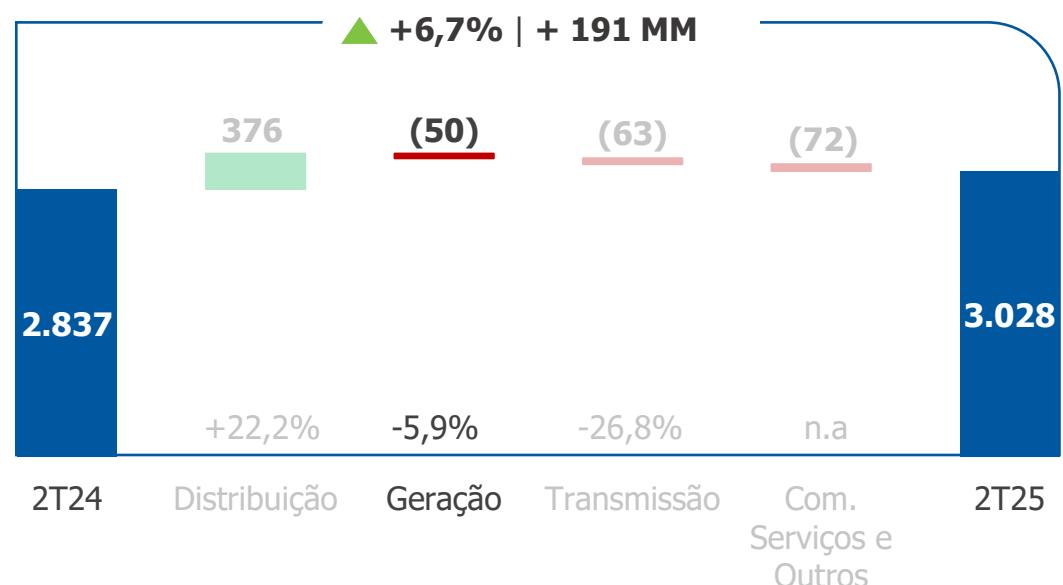
Distribuição: R\$ 2.066 MM

△ **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

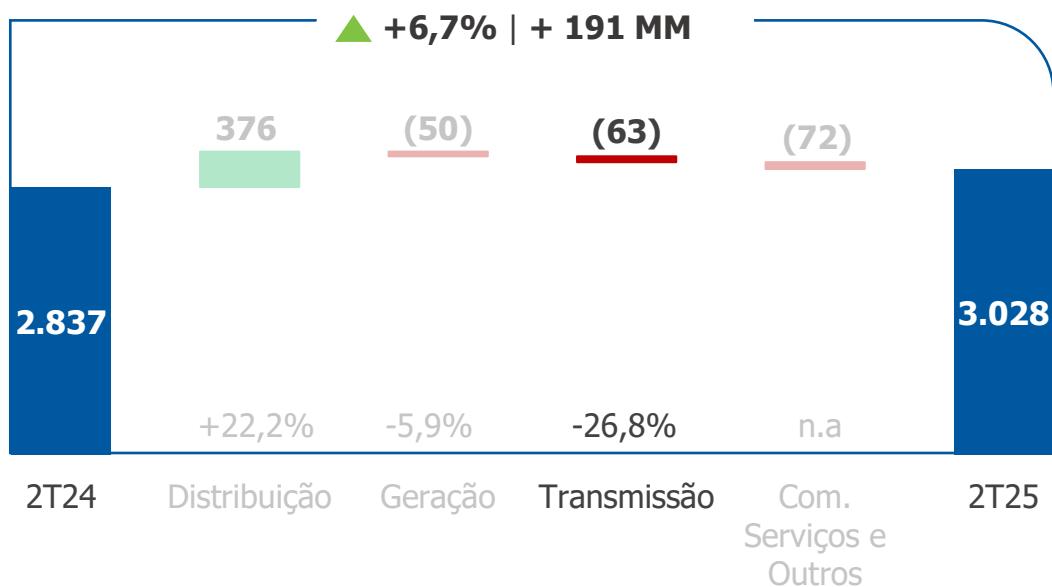
 | **-59 MM** Curtailment

▲ **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

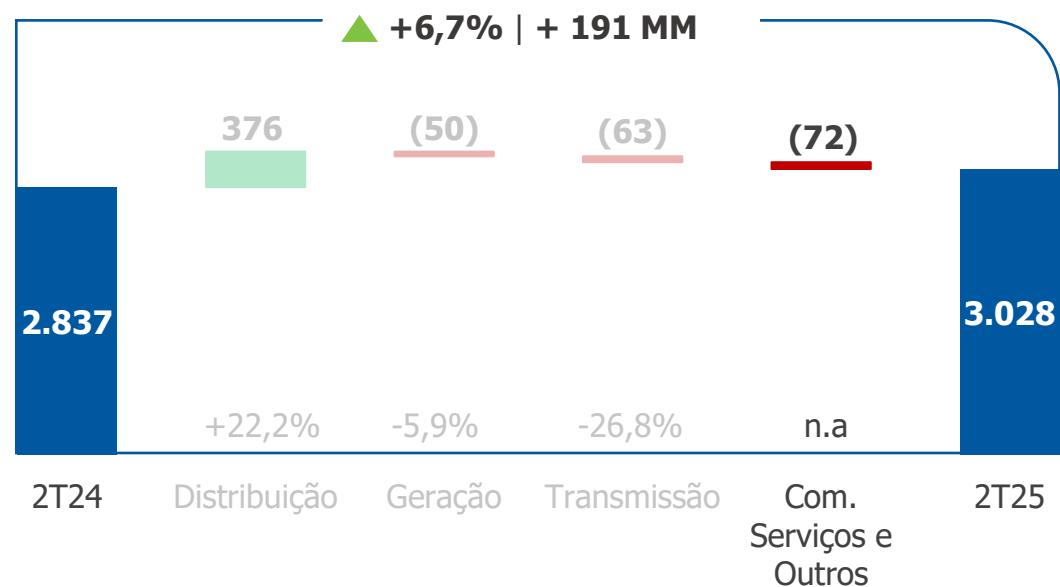
Regulatório: **R\$ 211 MM**

△ **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**

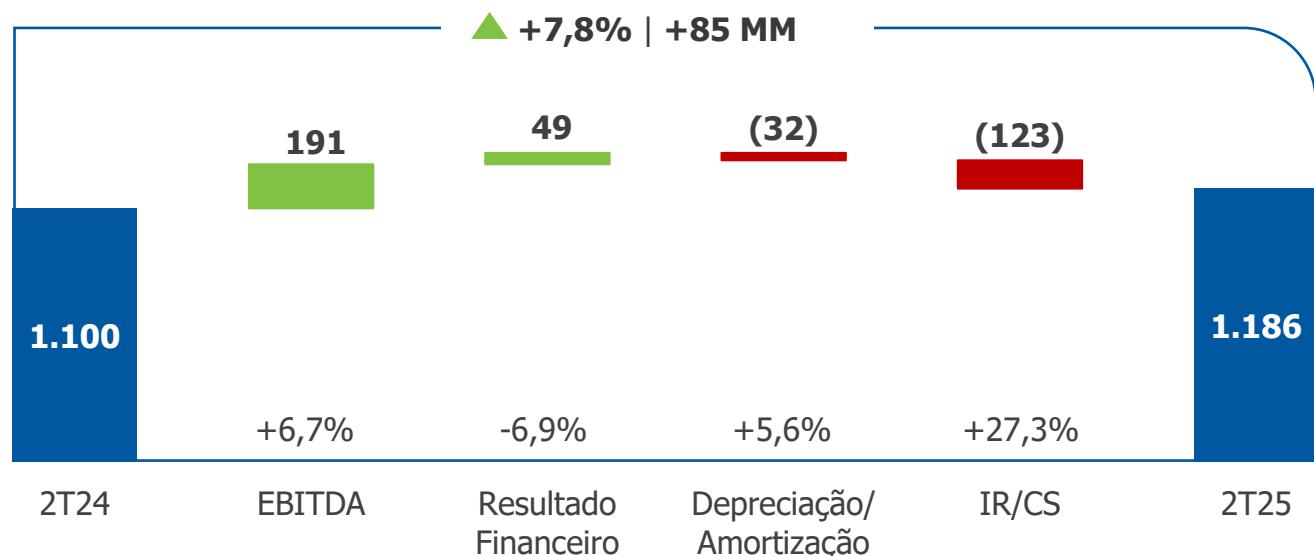
△ **EBITDA: -R\$ 72 MM**

▼ **67 MM** Margem Comercialização

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

▲ **5 MM** Outros

Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



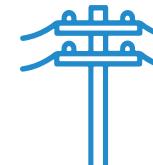
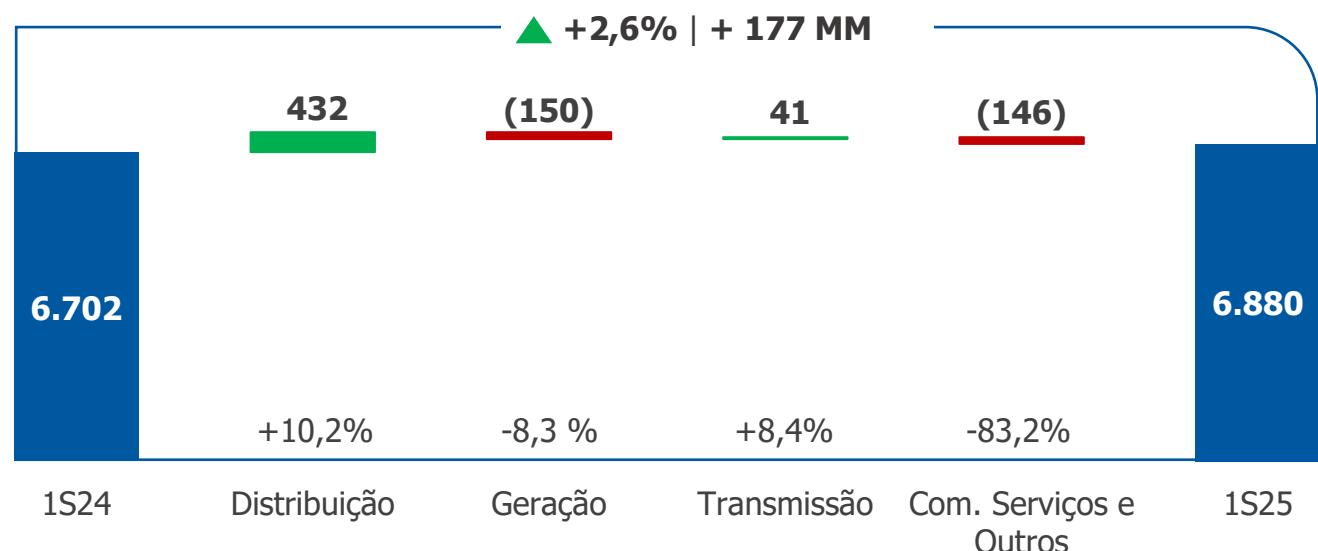
Resultado Financeiro:

△ +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

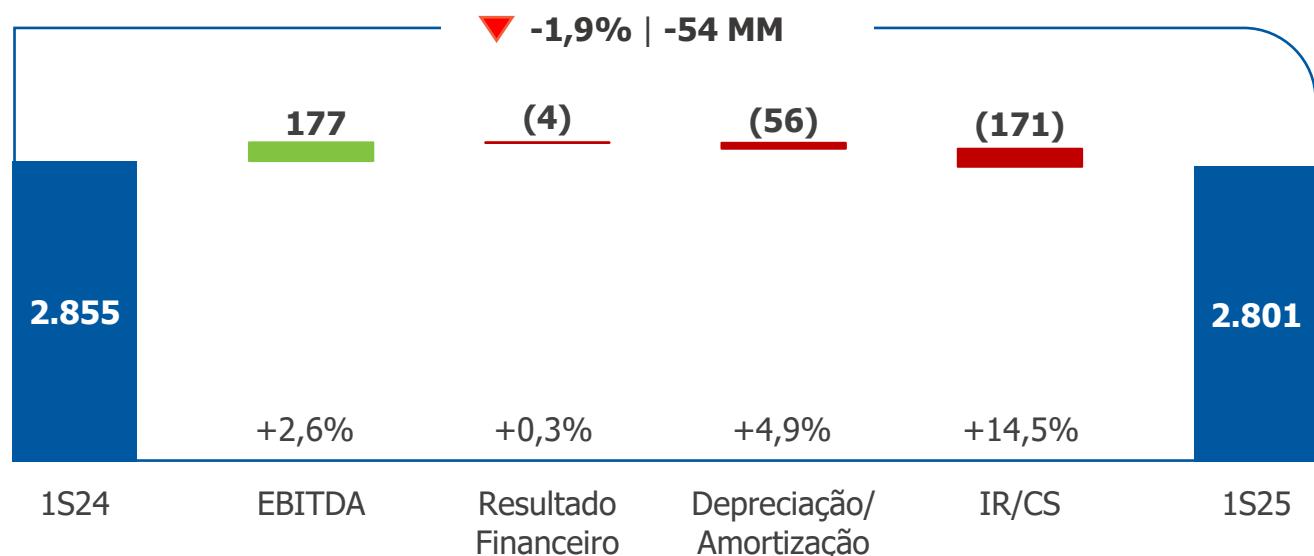
▼ -R\$ 62 MM



Com, Serviços & Outros: R\$ 30 MM

Menor margem de Comercialização e redução no resultado da CPFL Serviços

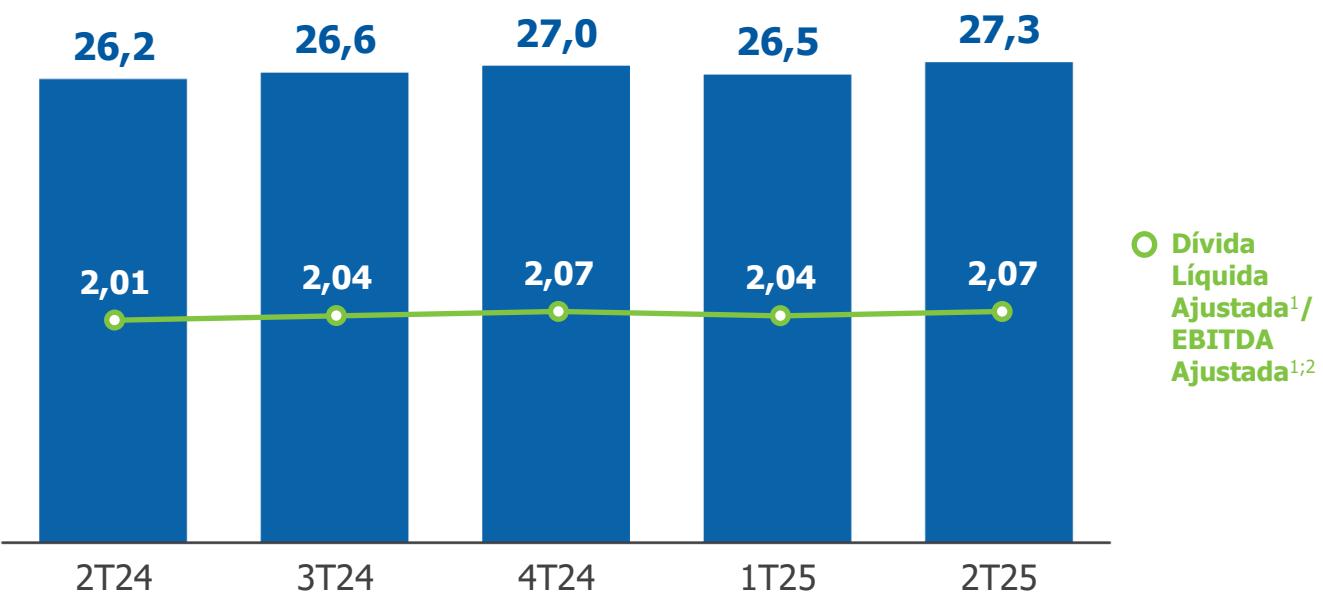
Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



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)

Critérios dos *Covenants* | R\$ bilhões



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

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*.

Novo Rating Global

MOODY'S **Baa2**

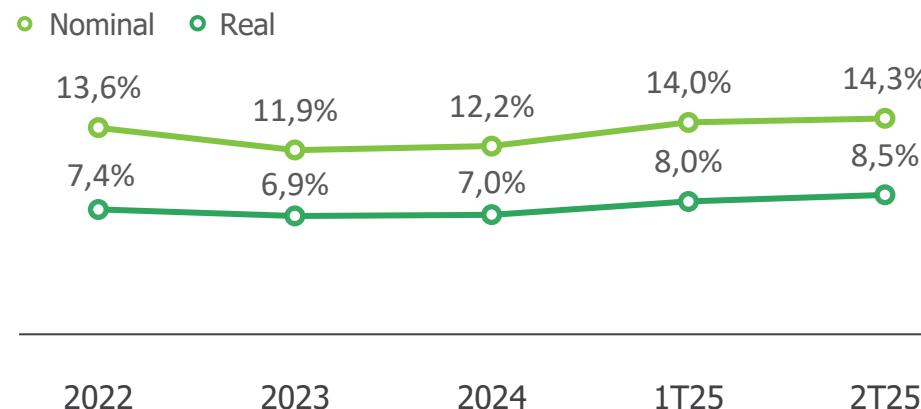
Dois níveis acima do *rating* soberano

Captações 2T25

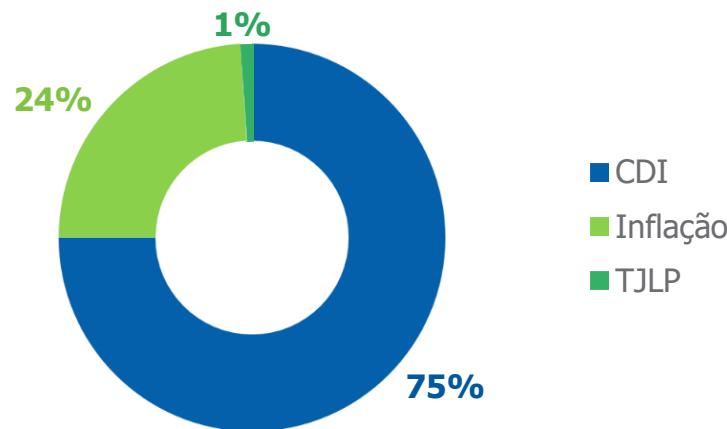
Debêntures	Custo	R\$ MM
RGE	IPCA + 6,92%	1.090
CPFL Piratininga	IPCA + 6,92%	334
CPFL Transmissão	IPCA + 6,92%	500
CPFL Transmissão	CDI + 0,45%	200
CPFL Transmissão	CDI + 0,45%	383
Valor Total		2.507

Prazo Médio
8,07 anos

Custo da dívida bruta¹ | Fim do período



Composição da dívida bruta por indexador | Fim do período



Cronograma de amortização da dívida² | Fim do período



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

2T25

R\$ 1.422 MM
 ▲ +5,1%


 Distribuição

R\$ 1.199 MM
 +11,2%

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



 Geração

R\$ 51 MM
 -48,0%

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



 Transmissão

R\$ 166 MM
 +8,5%

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



 Comercialização & Serviços

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**



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**

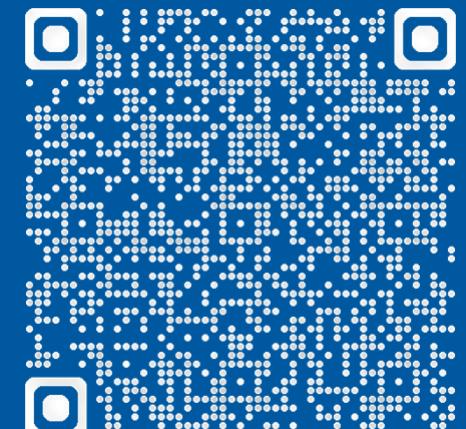
INVESTOR DAY 2025

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

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

Inscreva-se no evento
através do QR Code:



Fale com o RI

ri@cpfl.com.br

Visite nosso site

www.cpfl.com.br/ri

