

Resultados 2T24

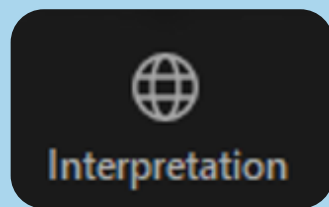
Energia para um futuro
mais sustentável



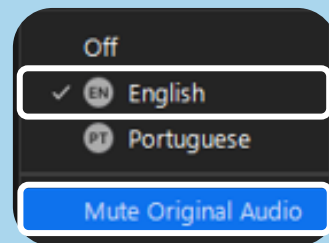


Simultaneous Translation into English:

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

Aumento de
+7,3% no 2T24
+6,1% no 1S24

EBITDA

R\$ 2.837 MM
-7,1% no 2T24
R\$ 6.702 MM
+1,8% no 1S24

Lucro Líquido

R\$ 1.247 MM
-11,8% no 2T24
R\$ 2.855 MM
-1,5% no 1S24

Dívida Líquida

R\$ 26,2 bilhões
Alavancagem de
2,01x Dívida Líquida/EBITDA²

CAPEX

R\$ 1.353 MM
+12,7% no 2T24
R\$ 2.447 MM
+7,2% no 1S24

Negócios & ESG

5 anos Re-IPO

Em junho celebramos na B3 o Re-IPO, que marcou a **decisão da State Grid em manter os papéis da CPFL negociados em Bolsa**. Além de comemorar os **20 anos do IPO**

World Finance Corporate Governance Awards 2024

A CPFL Energia foi reconhecida como a **Melhor em Governança Corporativa** no Brasil

Finance & Law Summit Awards

Financeiro da CPFL conquista prêmio no **Setor de Energia** no Brasil

Prêmio Consumidor Moderno

A CPFL Energia venceu pelo **2º ano consecutivo**, o que reflete nossa cultura de **Foco no Cliente**



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

Impactos Enchentes Rio Grande do Sul

EBITDA

376 municípios da RGE foram afetados (total ou parcialmente), **98,7%** da área de concessão

315,2 mil clientes desligados (no pico da crise)

R\$ 72,0 milhões em baixa de ativos e serviços

R\$ 12,2 milhões devido a impossibilidade de faturamento dos clientes afetados

Distribuição

Rompimento parcial da crista da Barragem de **14 de Julho**

Inundação da casa de força de **Monte Claro**

R\$ 19,2 milhões em despesas com baixa de ativos e obra civil na usina e ruas de acesso

Geração

8 subestações, **10** transformadores e **34** linhas afetadas

R\$ 8,7 milhões em baixa de ativos e serviços

Transmissão

1.580 kits de eletrodomésticos, enviados pela **State Grid e CPFL**, no valor de R\$ 3 milhões

Repasse de R\$ 6,2 milhões ao **Projeto Emancipa Família Gaúcha** pela **RGE**

Apoio do voluntariado CPFL Semear com ações de ajuda humanitária

Assistência a colaboradores afetados, como antecipações de benefícios, apoio médico e eletrodomésticos

1.400 clientes atendidos pela **unidade de atendimento móvel**, que percorreu os municípios mais atingidos

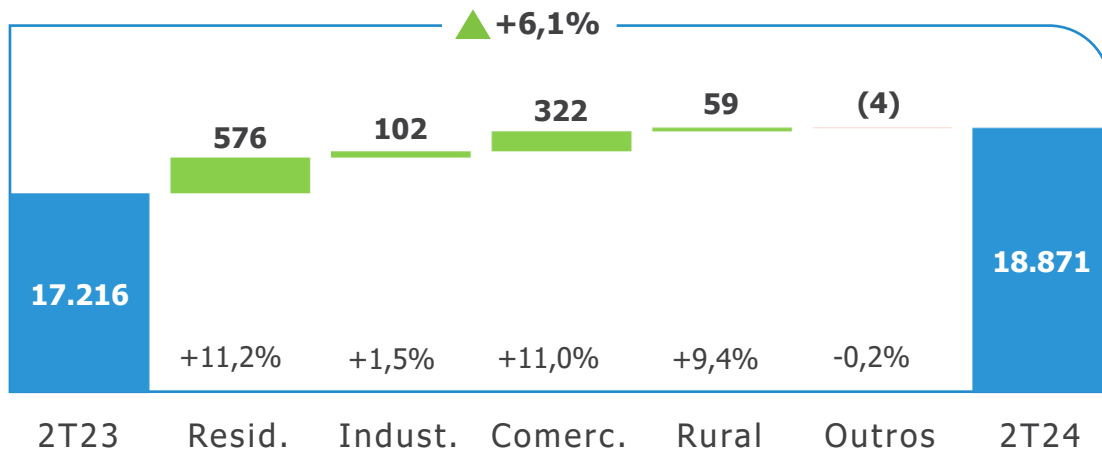
+150 colaboradores do Sudeste enviados para reforçar os times da RGE, além de parceria com outras empresas

Solicitação à ANEEL, em junho/24, de **postergação do RTA da RGE**



Venda de Energia Distribuição

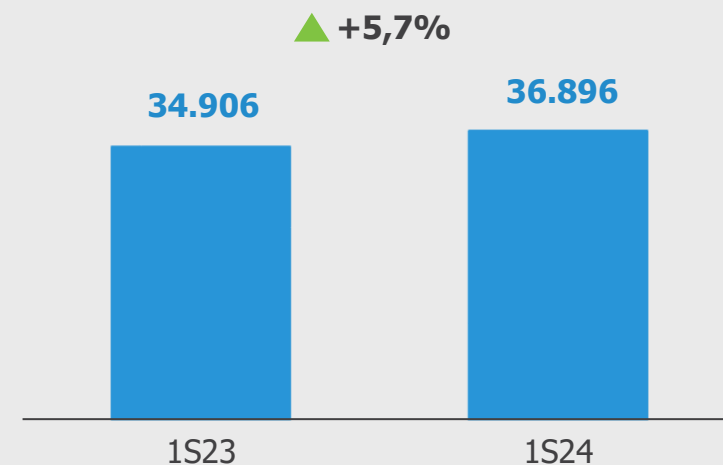
Venda de energia por classe de consumo | GWh



Principais impactos por classe | %

Participação	31,4%	36,6%	17,8%	3,8%	10,4%	
	Resid.	Indust.	Comerc.	Rural	Outros	Total
Calendário	-0,1%	-0,4%	-1,0%	-0,7%	-0,2%	-0,4%
Temperatura	6,8%	-	7,8%	-	1,1%	3,5%
Migrações	-	-	-	-	-1,5%	-0,2%
GD	-2,1%	-0,2%	-2,8%	-3,3%	-0,9%	-1,4%
Enchentes RGE	-0,5%	-0,3%	-0,5%	-0,9%	-0,2%	-0,4%
Macro/Outros	7,1%	2,4%	7,5%	14,3%	1,5%	5,0%
Crescimento	11,2%	1,5%	11,0%	9,4%	-0,2%	6,1%

Venda de energia | GWh

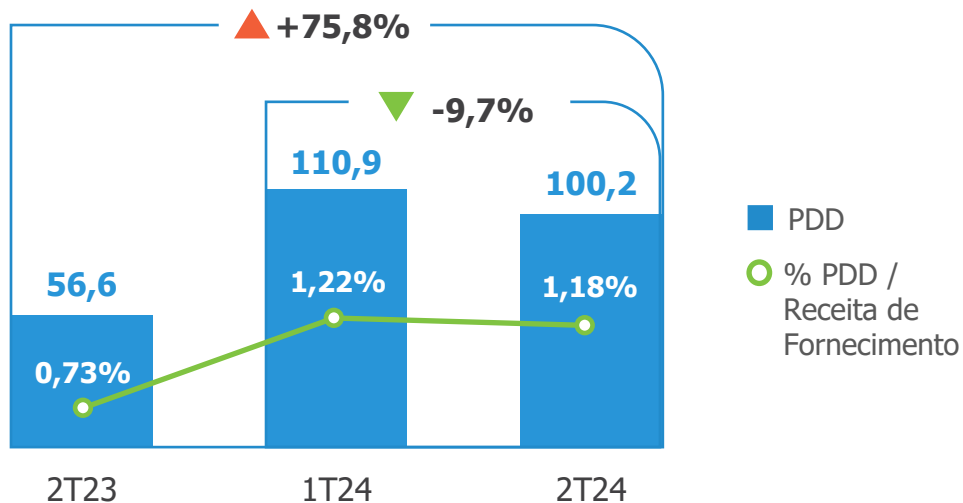


2T
24

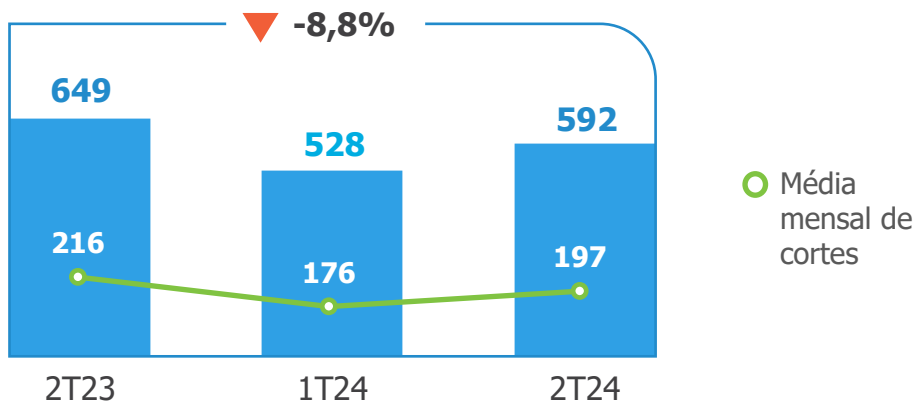
1S
24

Inadimplência Distribuição

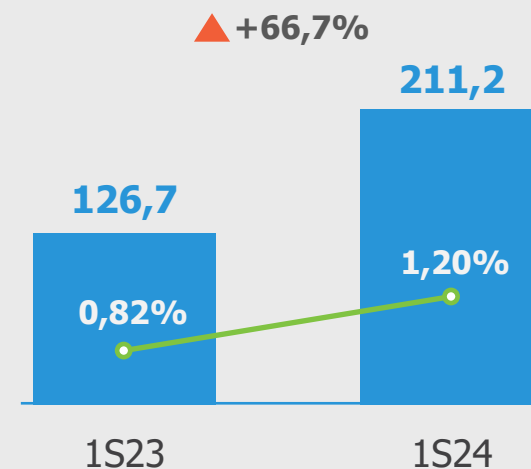
PDD | R\$ milhões



Ações de Cobrança | Cortes | Milhares



PDD | R\$ milhões

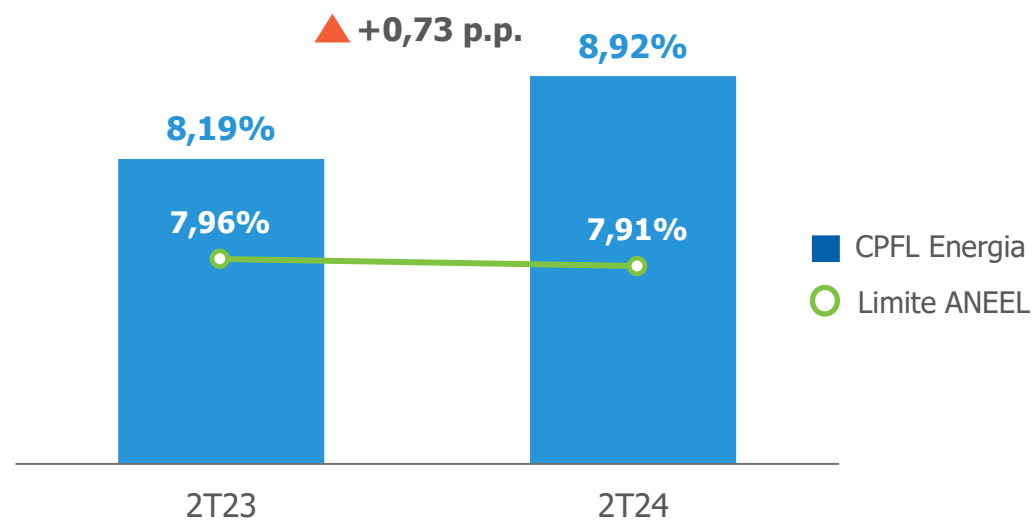


2T
24

1S
24

Perdas Distribuição

Perdas | Últimos 12 meses^{1;2}



	Jun/23	Jun/24	Limite ³
CPFL Paulista	8,48%	9,21%	8,00%
CPFL Piratininga	7,39%	7,59%	5,97%
CPFL Santa Cruz	7,27%	7,33%	8,50%
RGE	8,38%	9,80%	9,16%

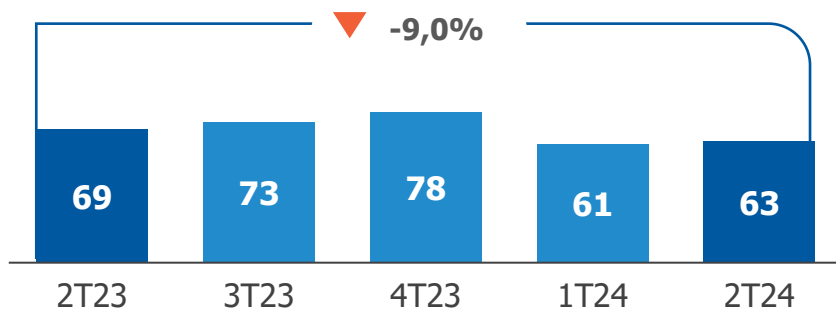
1) Se desconsiderarmos a diferença no calendário de faturamento, as perdas no 2T24 teriam uma variação de +0,84 p.p. (8,06% no 2T23 vs 8,90% no 2T24); 2) De acordo com os critérios definidos pela ANEEL, exceto pela não consideração dos efeitos de GD. Para a CPFL Piratininga e RGE, clientes de alta tensão (A1) são expurgados; 3) Limite ANEEL referente a 30/06/2024, considerando a prorrogação do reajuste tarifário (RTA) da RGE pela ANEEL.

Desempenho da Geração

Hidro



PLD Médio (SE/CO) | R\$/MWh



1S23

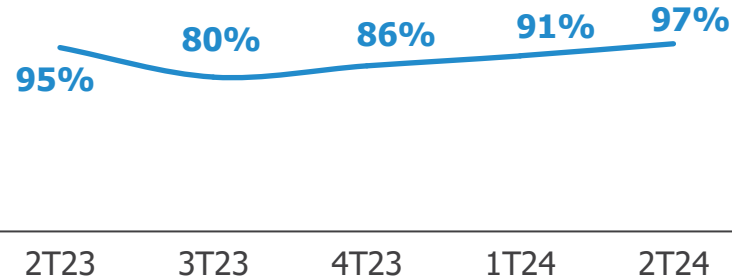
R\$ 69

1S24

R\$ 62

▼ -10,2%

GSF | Energia Secundária



1S23

98%

1S24

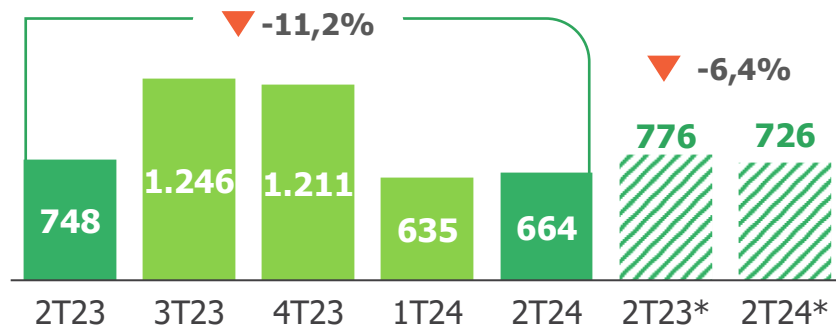
89%

▼ -9,0%

Eólica



Eólicas | Geração | GWh



1S23

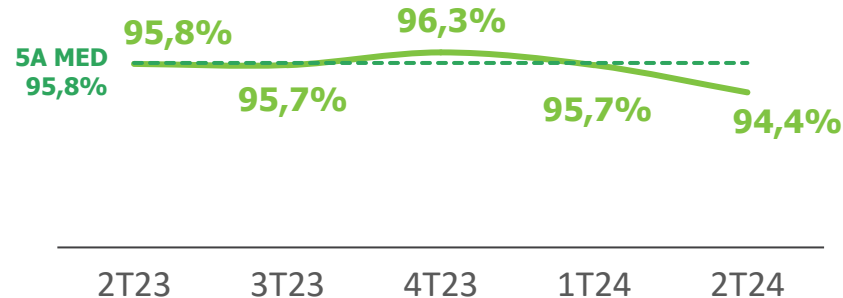
1.597

1S24

1.299

▼ -18,7%

Eólicas | Disponibilidade



1S23

95,5%

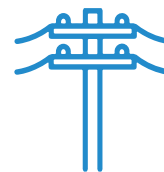
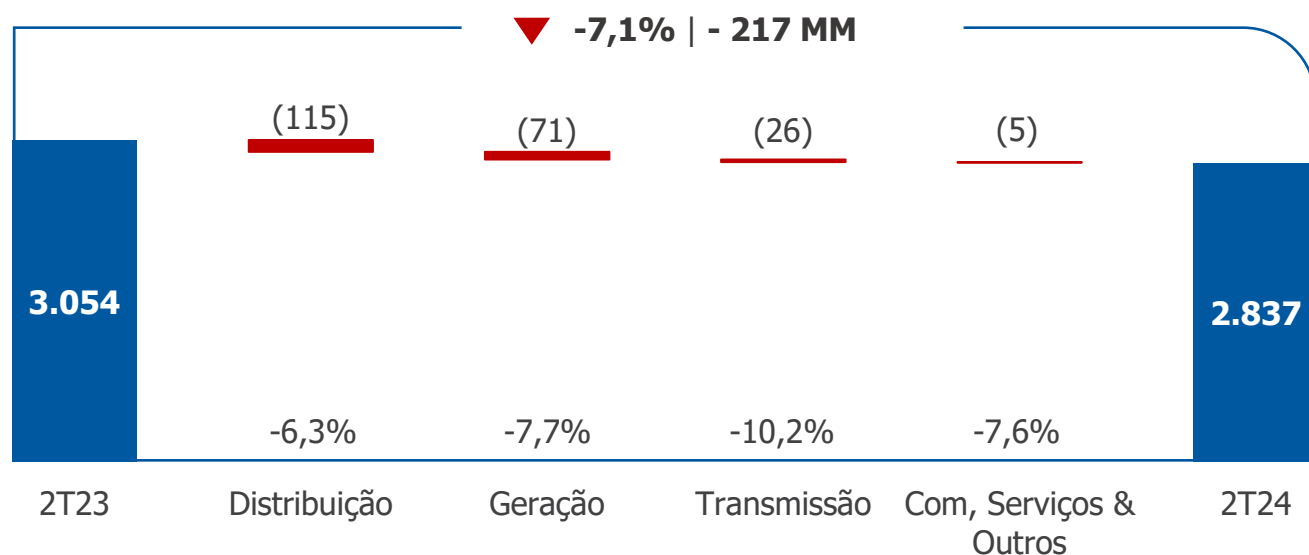
1S24

95,1%

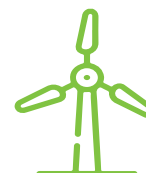
▼ -0,5%

/// * Sem Restrições ONS

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: R\$ 1.690 milhões



Geração: R\$ 856 milhões

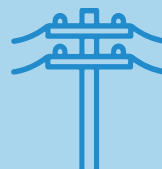
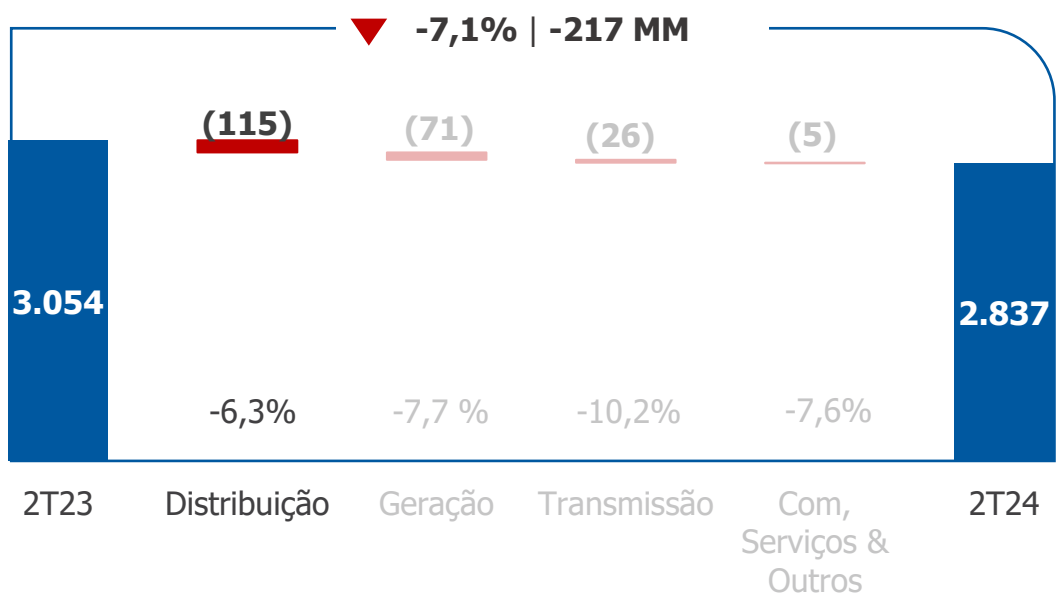


Transmissão: R\$ 233 milhões



Com, Serviços & Outros: R\$ 57 milhões

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões

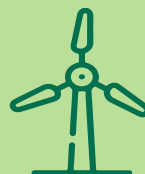
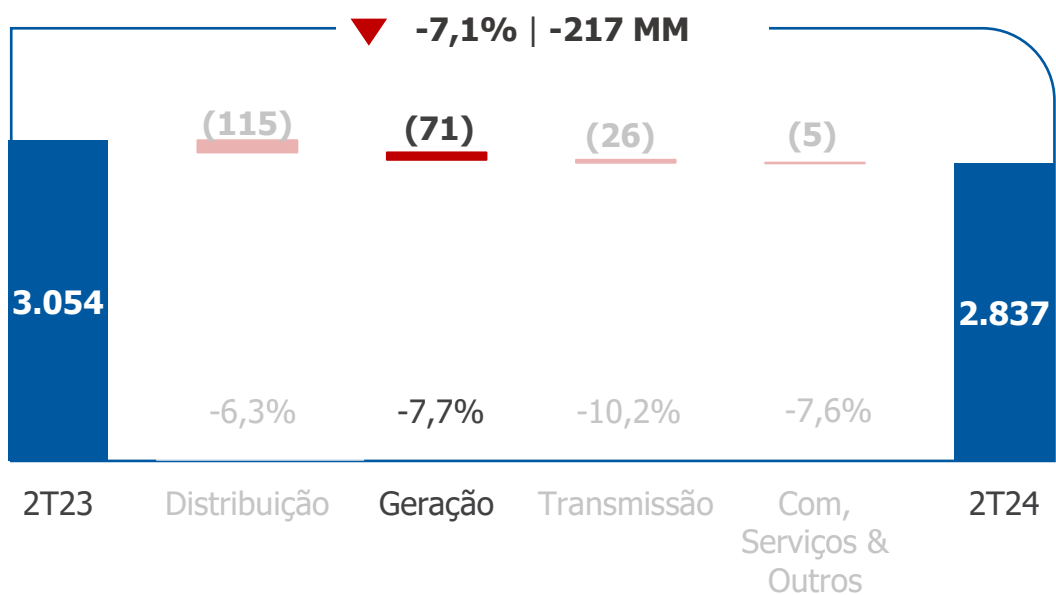


Distribuição: R\$ 1.690 milhões

- ▲ **EBITDA: -R\$ 115 MM**
- ▲ **155 MM** Mercado/Tarifa
- ▼ **84 MM** Eventos Climáticos RS
 - └ **49 MM** Baixa de Ativos
 - └ **23 MM** Serviços de terceiros
 - └ **12 MM** Impossibilidade de faturamento dos clientes afetados
- ▼ **67 MM** Ativo Financeiro da Concessão
- ▼ **60 MM** Laudo BRR – no 2T23
- ▼ **43 MM** PDD
- ▼ **14 MM** PMSO + Entidade de Previdência Privada
- ▼ **1 MM** Outros

IPCA	
2T23	2T24
1,56%	1,00%

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões

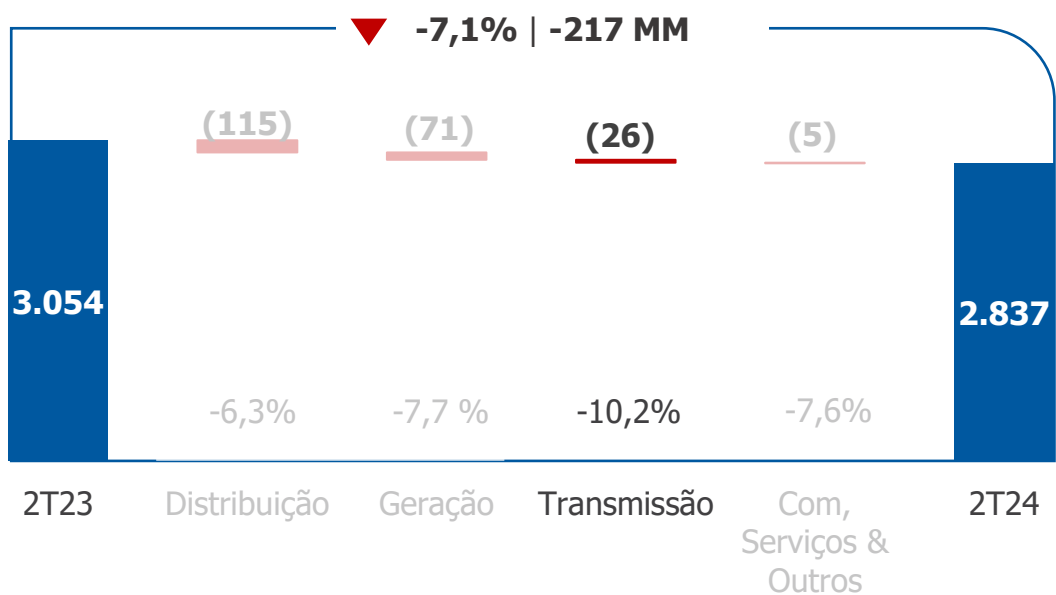


Geração: R\$ 856 MM

△ EBITDA: -R\$ 71 MM

- ▼ **26 MM** Geração eólica
 - 21 MM Restrições do ONS
 - 5 MM Menor vento
- ▼ **19 MM** Eventos Climáticos no RS
- ▼ **6 MM** PMSO e Encargos Setoriais
- ▼ **21 MM** Outros

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Transmissão

IFRS: R\$ 233 MM

△ EBITDA: -R\$ 26 MM

▼ 26 MM Margem

▼ 9 MM Eventos Climáticos no RS

▲ 8 MM PMSO

Regulatório: R\$ 219 MM

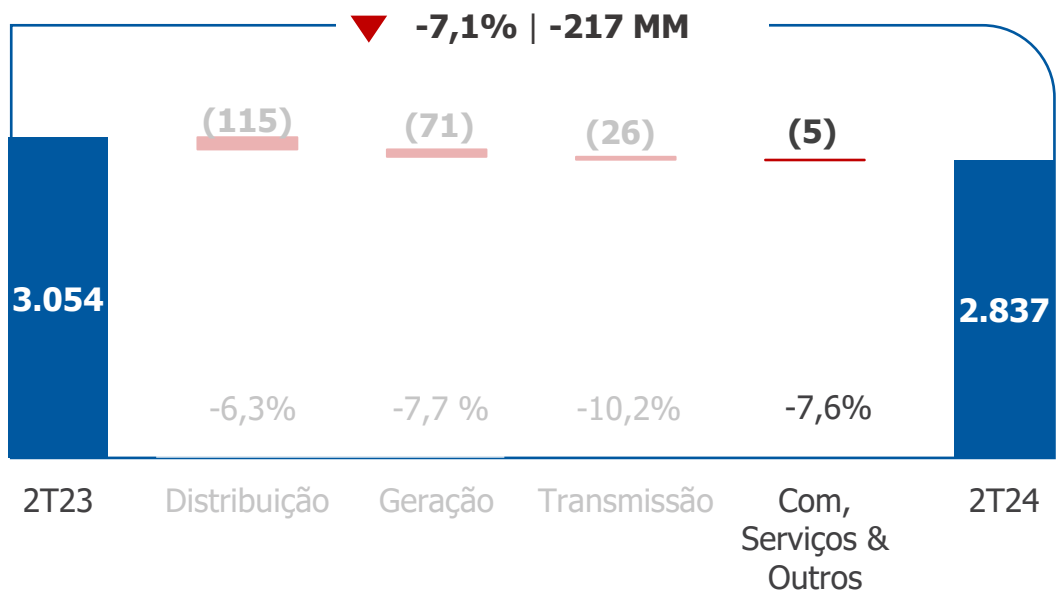
△ EBITDA: +R\$ 25 MM

▲ 38 MM Receita – Reajuste da RAP

▼ 9 MM Eventos Climáticos no RS

▼ 4 MM PMSO

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões

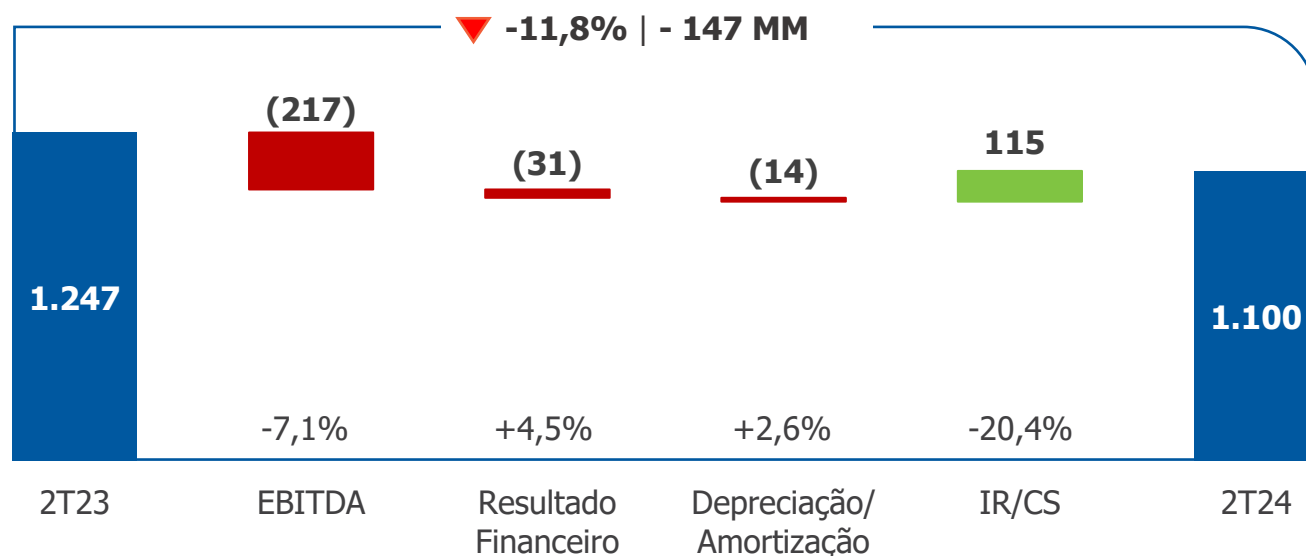


Com, Serviços & Outros: **R\$ 57 milhões**

△ EBITDA: -R\$ 5 MM

- ▼ 12 MM** Margem da Comercialização
- ▲ 11 MM** Serviços – principalmente CPFL Serviços
- ▼ 3 MM** Outros

Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



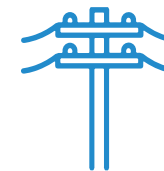
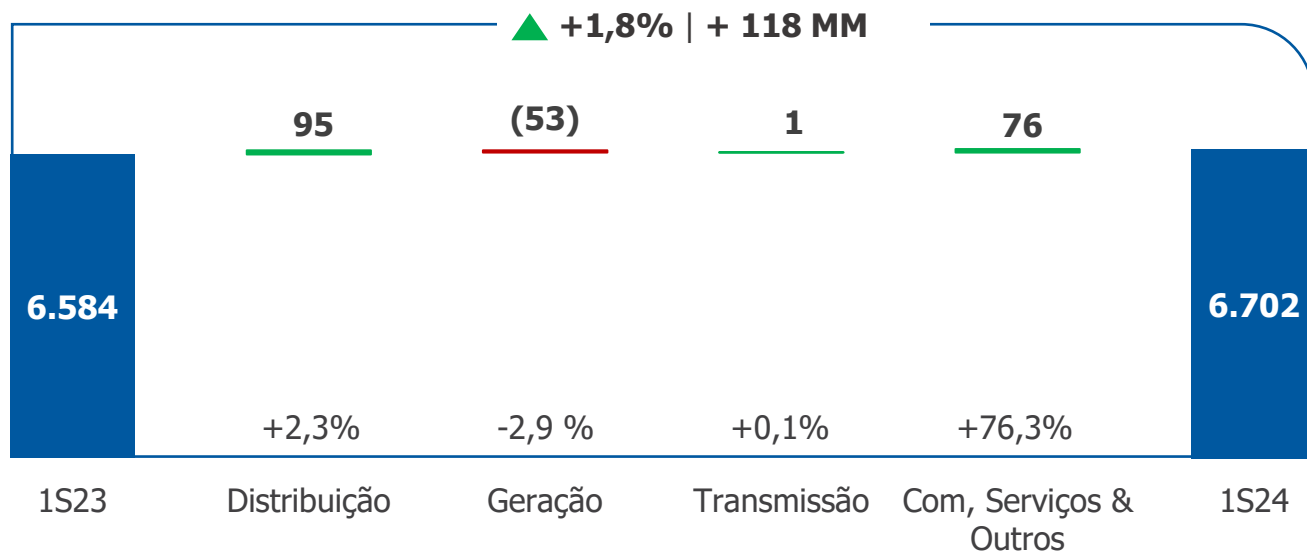
Resultado Financeiro:

△ **-R\$ 31 MM**

- ▼ **16 MM** Atualização de contingências
- ▲ **11 MM** Despesas com a dívida líquida
- ▼ **26 MM** Outros

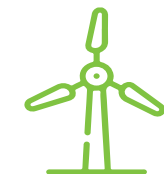
CDI		IPCA	
2T23	2T24	2T23	2T24
3,09%	2,53%	1,56%	1,00%

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: R\$ 4.226 MM

Melhor desempenho em mercado/tarifa, principalmente no 1T24



Geração: R\$ 1.811 MM

Menor geração eólica e restrições do ONS



Transmissão: R\$ 490 MM

Regulatório: **R\$ 472 MM**

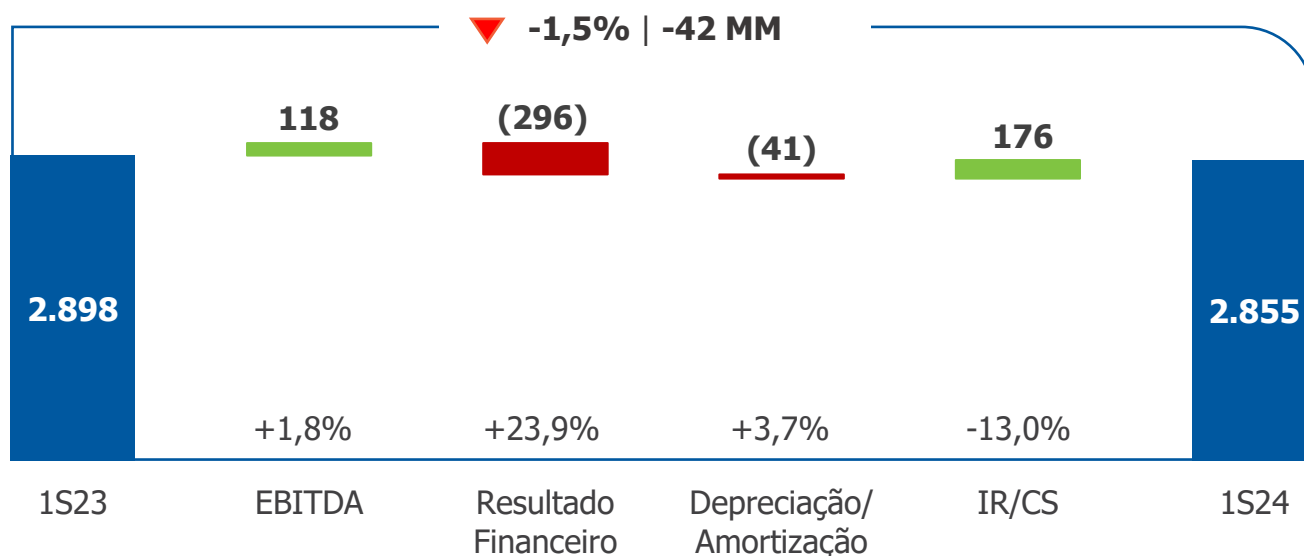
+R\$ 101 MM



Com, Serviços & Outros: R\$ 176 MM

Melhor resultado da CPFL Serviços

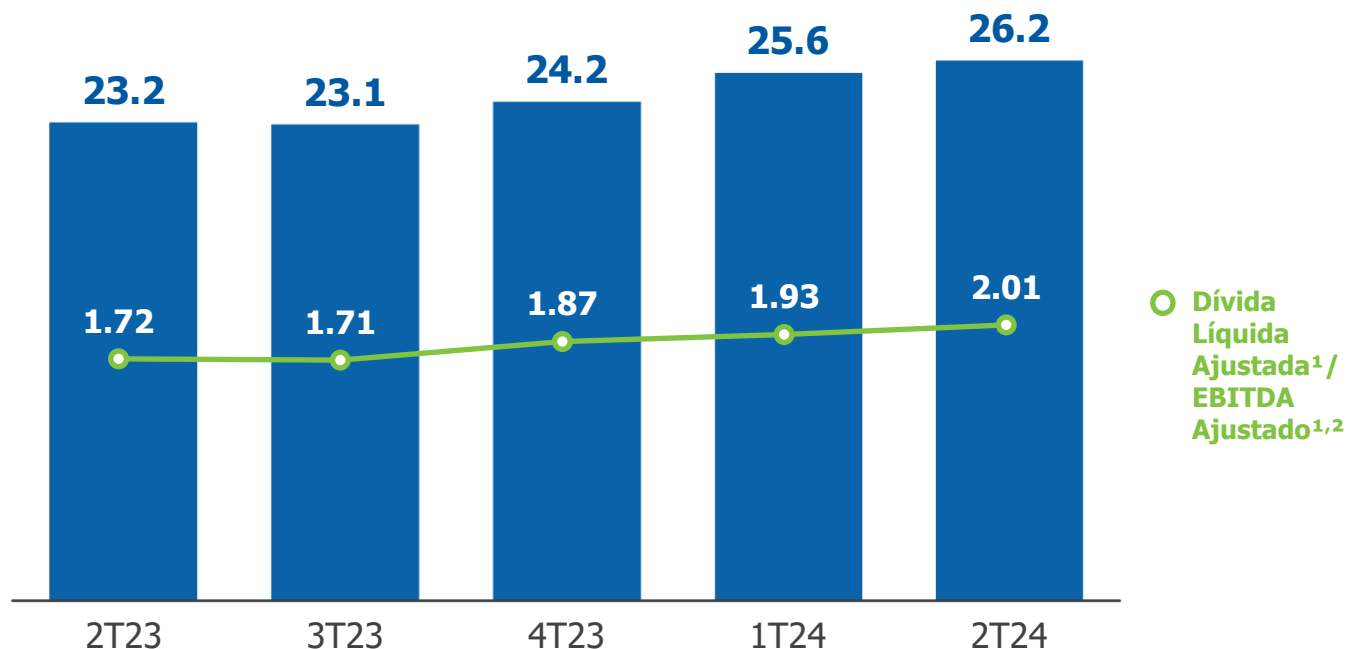
Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



Resultado Financeiro:

O Resultado Financeiro foi impactado pela **Marcação a Mercado** – efeito não caixa (-R\$ 223 MM)

Critério dos *covenants* financeiros | R\$ bilhões



EBITDA Ajustado ^{1,2}	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24
	13.462	13.482	12.933	13.241	13.038

1) Ajustado pela consolidação proporcional dos ativos de Geração, bem como considerando o contrato de mútuo com a SGBP; 2) EBITDA dos últimos 12 meses, de acordo com critério dos *covenants* financeiros.

Principais Emissões 2T24

Debêntures	Valor (R\$ MM)
CPFL Piratininga	293
RGE	696
CPFL Transmissão	635
Total	1.624

Prazo Médio
10,1 anos

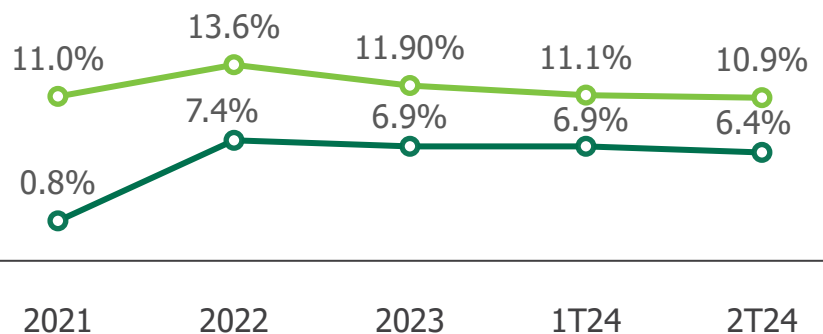
Custo médio
CDI + 0,19%



Custo da dívida bruta¹

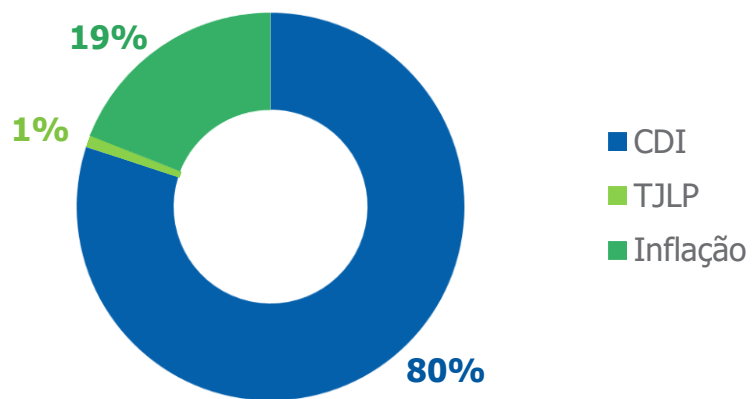
Fim de período

● Nominal ● Real



Composição da dívida bruta por indexador

Fim do período

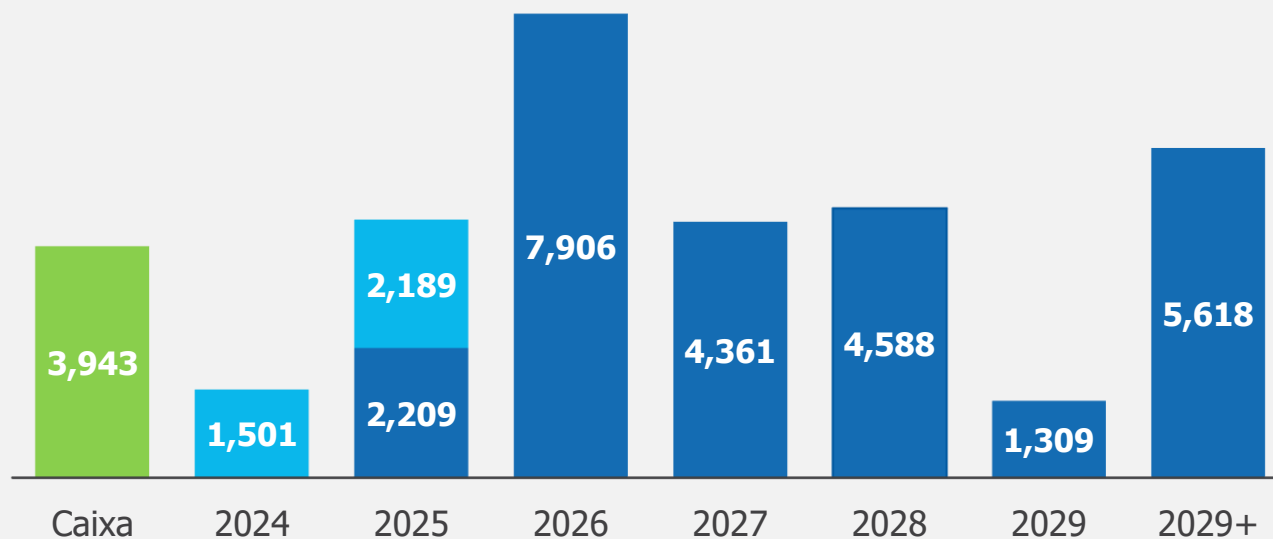


Cronograma de amortização da dívida² | Fim de período

- Curto prazo** (menos que doze meses)
- Longo prazo** (mais que doze meses)

Cobertura de Caixa: 1,07x³
Amortizações de Curto Prazo (12 Meses)

Prazo Médio: 3,72 anos
Curto prazo (12 meses): 12% do total



2) Considera apenas o principal da dívida e derivativos. Para se chegar ao total da dívida financeira, faz-se a inclusão dos encargos, do efeito de Marcação a Mercado (MTM), do custo de captação e mútuos;
3) Considerando o valor de R\$ 0,9 bilhão de títulos de valores mobiliários, conforme o critério *covenants*.

1) Dívida financeira (-) *hedge*.

Total



Distribuição



Geração



Transmissão



Comercialização & Serviços

2T24

R\$ 1.353 MM

▲ +12,7%

R\$ 1.079 MM

+16,3%

R\$ 99 MM

+31,7%

R\$ 153 MM

-16,7%

R\$ 23 MM

+60,2%

1S24

R\$ 2.447 MM

▲ +7,2%

R\$ 1.988 MM

+10,7%

R\$ 149 MM

-6,7%

R\$ 257 MM

-13,2%

R\$ 43 MM

+100,5%

- **80% do total**
- Expansão, melhorias e modernização
- Veículos, TI, Infraestrutura e Equipamentos

- **7% do total**
- Construção da PCH Cherobim
- Manutenção de usinas e parques
- Veículos, TI, Infraestrutura e Equipamentos

- **11% do total**
- Melhorias e expansão na CPFL Transmissão

- **2% do total**
- Veículos, TI, Equipamentos e Infraestrutura
- CPFL Eficiência





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

Visite nosso site

www.cpfl.com.br/ir

