

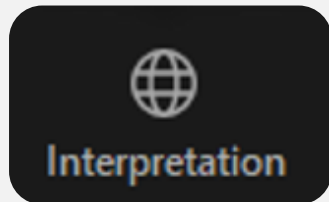
Resultados 3T23
**Energia para um futuro
mais sustentável**

Orientações Iniciais

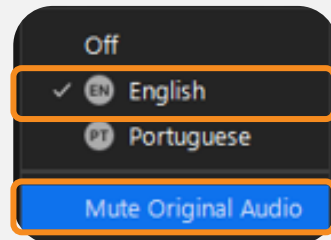


Simultaneous Translation into English:

01 Click on "Interpretation"



02 Choose "English"



Perguntas & Respostas

01 Clique em "Raise Hand"



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**

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

Destques

Resultados

EBITDA

R\$ 3.134 MM
+5,6% no 3T23

R\$ 9.719 MM
+14,9% nos 9M23

Lucro Líquido

R\$ 1.313 MM
-7,5% no 3T23

R\$ 4.210 MM
+9,5% nos 9M23

Dívida Líquida

R\$ 23,1 bilhões

Alavancagem de
**1,71x Dívida
Líquida/EBITDA²**

Emissão de Debentures

4 novas emissões no
montante total de
R\$ 1.750 MM,
com custo médio
de **IPCA +6,18%**

1) No critério dos *covenants* financeiros.

Destques

Negócios

CPFL Soluções

E-commerce com vendas digitais dos produtos: Migração ACL, Energia de Curto Prazo, Crédito de Carbono e I-RECs

Prêmio Valor 1.000

CPFL Energia conquistou a **1ª** colocação do **Setor de Energia**

"Época Negócios 360°"

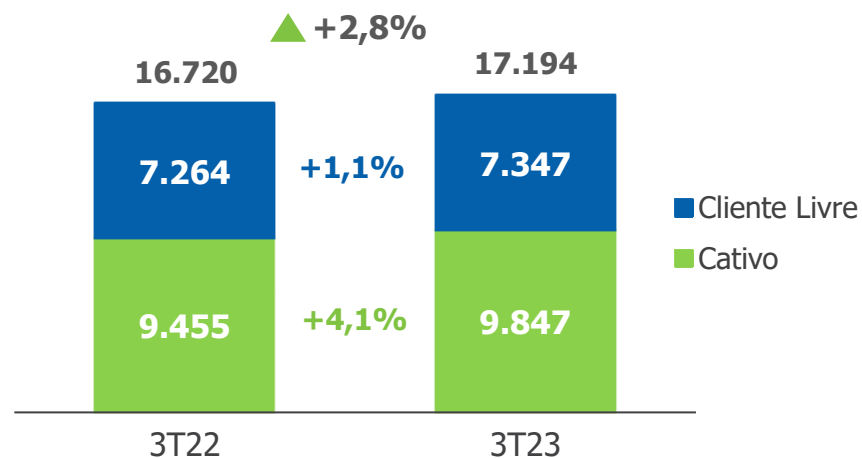
CPFL Energia conquistou a **1ª** colocação no Anuário dentre as empresas do **Setor de Energia**

IDIVERSA B3

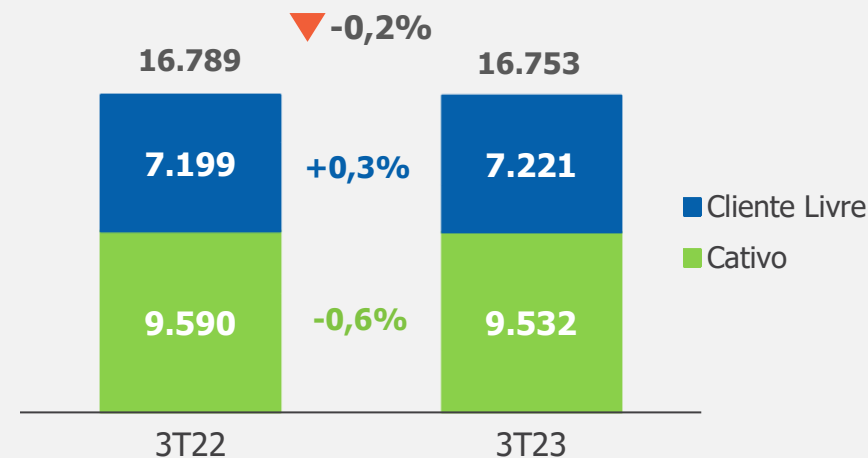
CPFL Energia foi reconhecida pela sua diversidade, sendo incluída no **Índice de Diversidade da B3**, lançado em Agosto/23

Distribuição 3T23

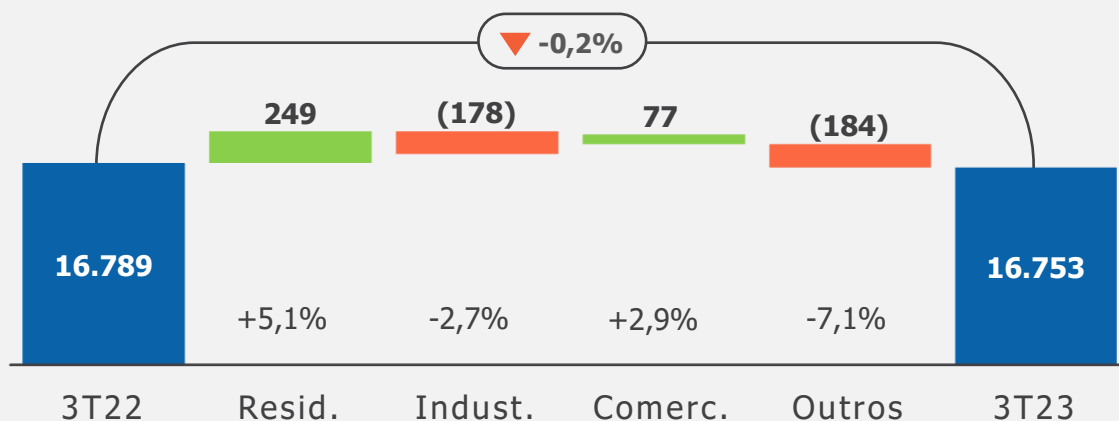
Carga¹ na área de concessão | GWh



Venda de energia na área de concessão² | GWh



Venda de energia por classe de consumo | GWh



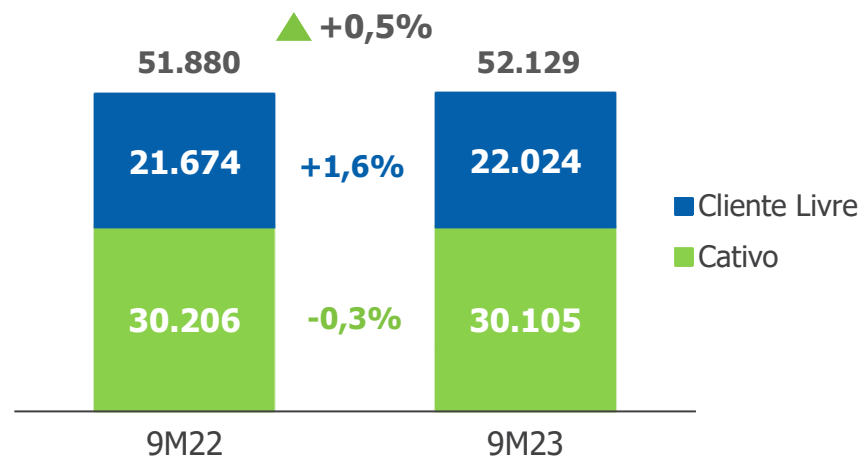
Principais impactos por classe | %

Participação	30,8%	38,8%	16,1%	14,3%	
	Resid.	Indust.	Comerc.	Outros	Total
Calendário	0,3%	0,0%	0,1%	0,0%	0,1%
Temperatura	0,9%	0,0%	0,2%	0,1%	0,3%
Migrações	0,0%	0,2%	0,0%	-0,6%	0,0%
GD	-3,3%	-0,3%	-4,4%	-2,6%	-2,2%
Macro/Outros	7,2%	-2,5%	7,0%	-3,5%	1,6%
Total	5,1%	-2,7%	2,9%	-7,1%	-0,2%

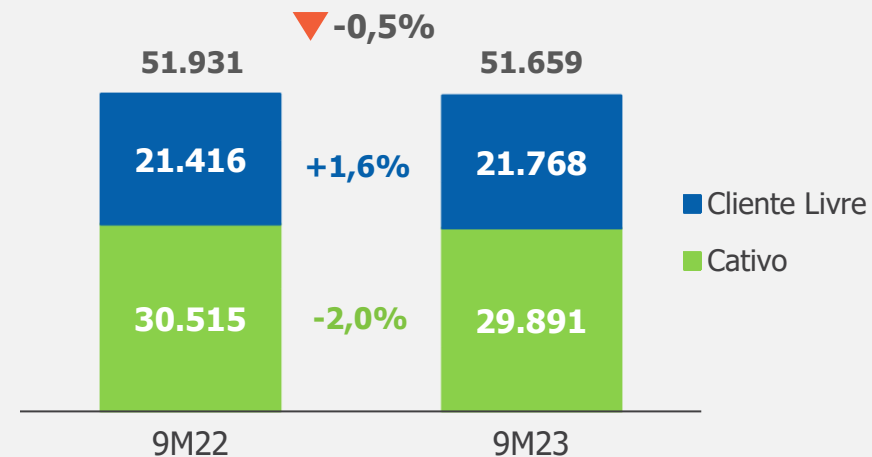
1) Carga líquida de perdas; 2) A partir do 1T22, as vendas na área de concessão passaram a incluir também os montantes distribuídos a outras concessionárias e permissionárias, que fazem uso da rede das distribuidoras da CPFL Energia ("Uso D"), de tal forma que os montantes do mercado livre foram alterados em todo o histórico.

Distribuição 9M23

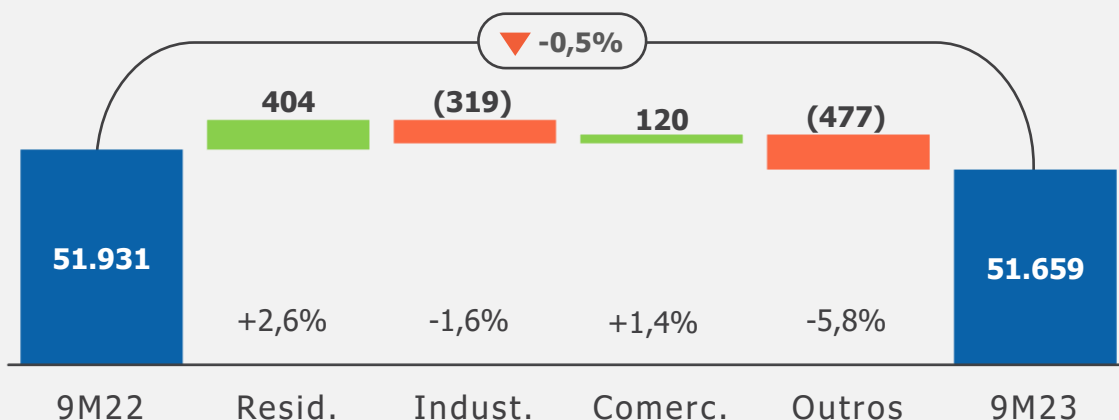
Carga¹ na área de concessão | GWh



Venda de energia na área de concessão² | GWh



Venda de energia por classe de consumo | GWh



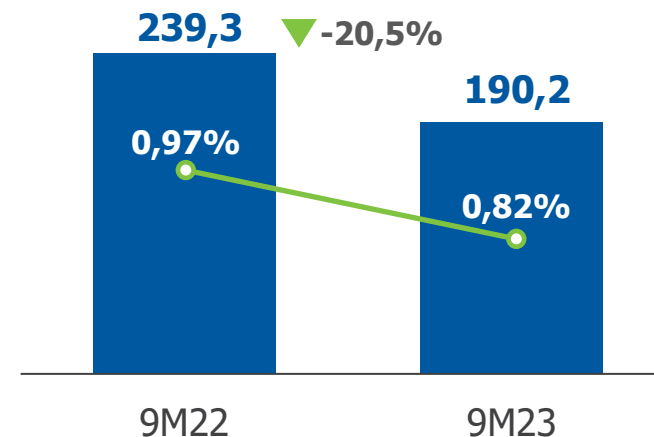
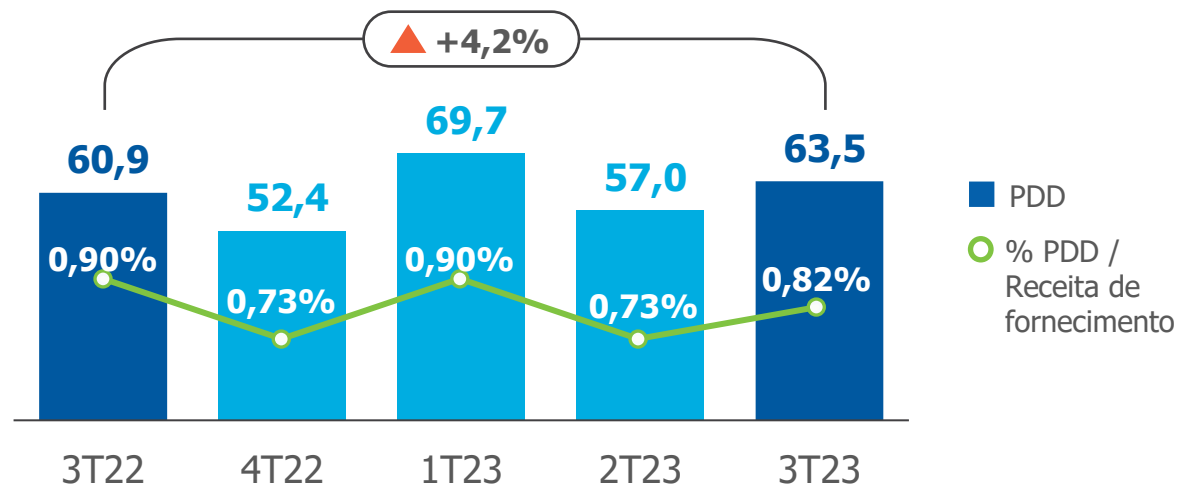
Principais impactos por classe | %

Participação	30,9%	37,2%	16,8%	15,1%	
	Resid.	Indust.	Comerc.	Outros	Total
Calendário	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Temperatura	-0,7%	0,0%	-1,0%	-0,1%	-0,4%
Migrações	0,0%	0,1%	0,0%	-0,7%	-0,2%
GD	-3,9%	-0,4%	-4,4%	-3,0%	-2,5%
Macro/Outros	7,2%	-1,3%	6,8%	-1,8%	2,6%
Total	2,6%	-1,6%	1,4%	-5,8%	-0,5%

1) Carga líquida de perdas; 2) A partir do 1T22, as vendas na área de concessão passaram a incluir também os montantes distribuídos a outras concessionárias e permissionárias, que fazem uso da rede das distribuidoras da CPFL Energia ("Uso D"), de tal forma que os montantes do mercado livre foram alterados em todo o histórico.

Inadimplência

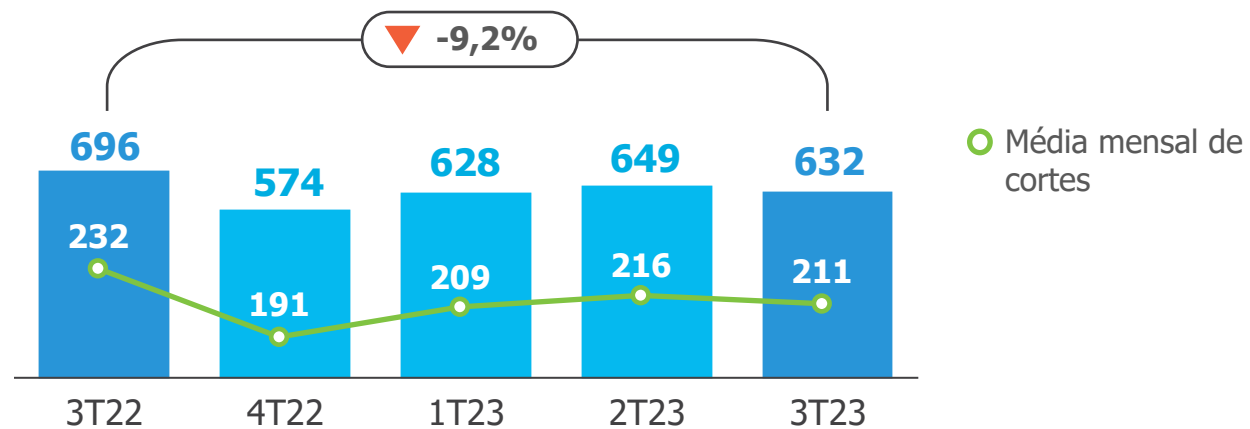
PDD | R\$ milhões



Ações de Cobrança | Cortes | Milhares

Média histórica pré-pandemia 2017-2019

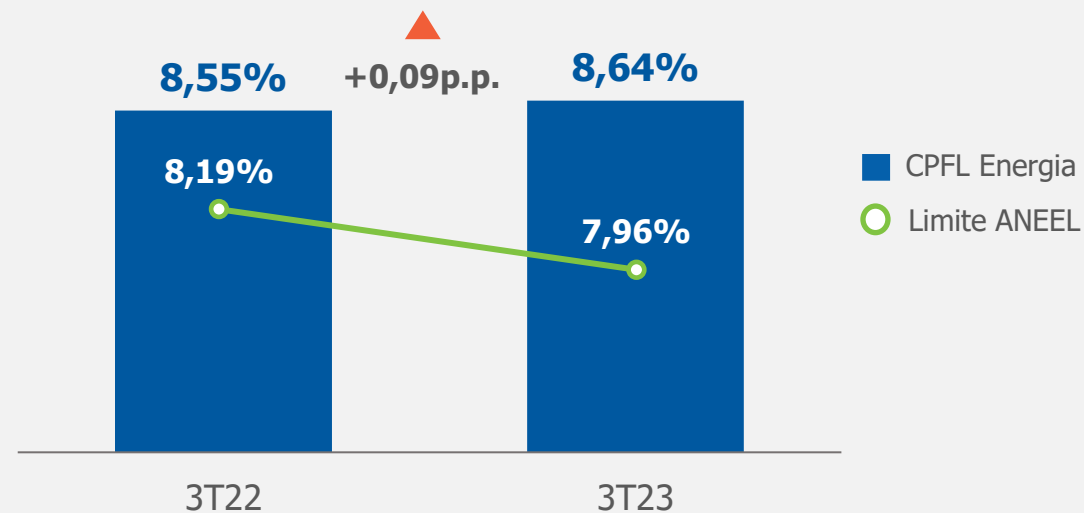
155/Mês



Perdas de Energia



Perdas | Últimos 12 meses^{1;2}



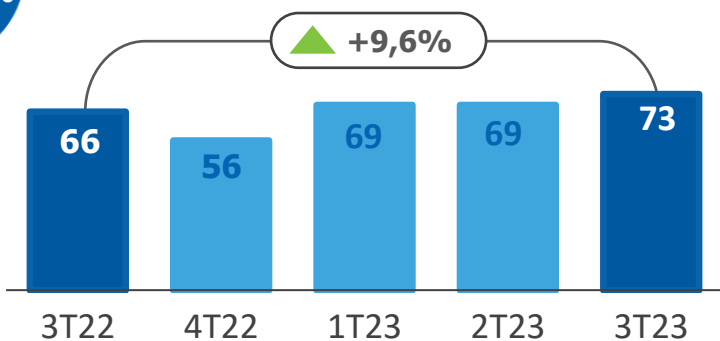
	set-22	set-23	Limite ³
CPFL Paulista	8,76%	9,10%	7,90%
CPFL Piratininga	7,47%	7,65%	6,47%
CPFL Santa Cruz	6,82%	7,62%	8,30%
RGE	9,29%	8,73%	9,16%



1) Se desconsiderarmos a diferença no calendário de faturamento, as perdas no 3T23 teriam uma variação de -0,14% (8,35% no 3T23 vs 8,49% no 3T22); 2) De acordo com os critérios definidos pela ANEEL, exceto pela não consideração dos efeitos de geração distribuída (GD). Para a CPFL Piratininga e RGE, clientes de alta tensão (A1) são expurgados da conta; 3) Limite ANEEL referente a 30/09/2023.

Geração 3T23

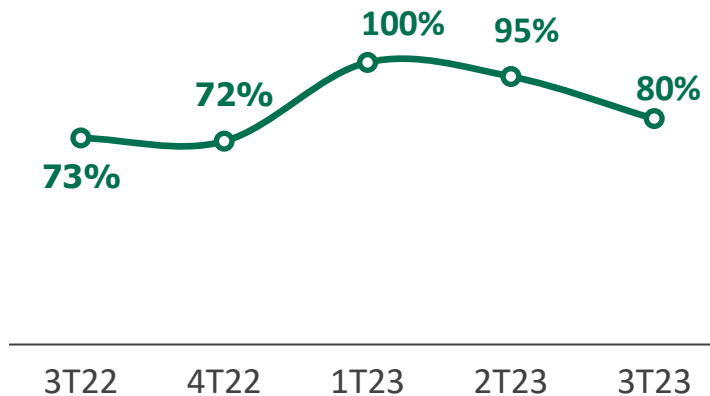
PLD Médio (SE/CO) | R\$/MWh



9M22
R\$ 60

9M23
R\$ 70
▲ +17,0%

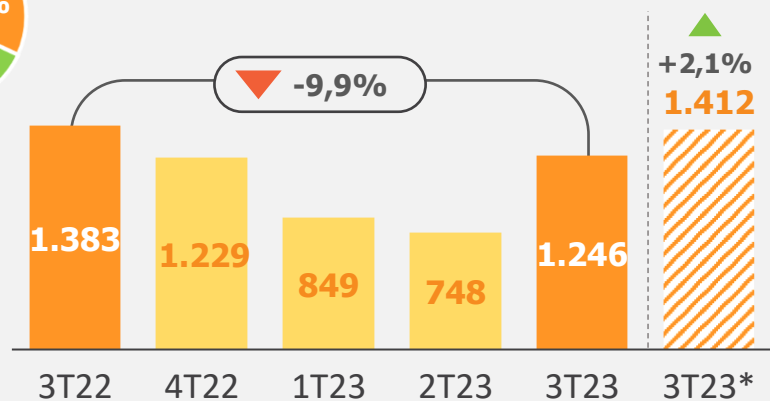
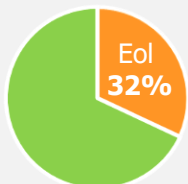
GSF | Energia Secundária



9M22
87%

9M23
92%
▲ +5,2%

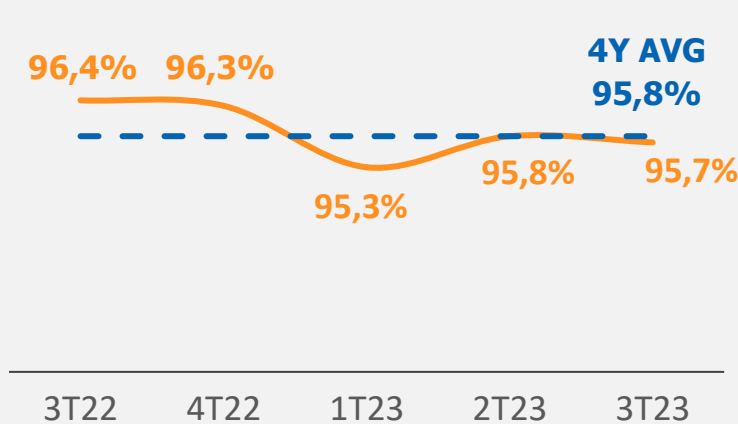
Eólicas | Geração | GWh



9M22
2.778

9M23
2.843
▲ +2,3%

Eólicas | Disponibilidade



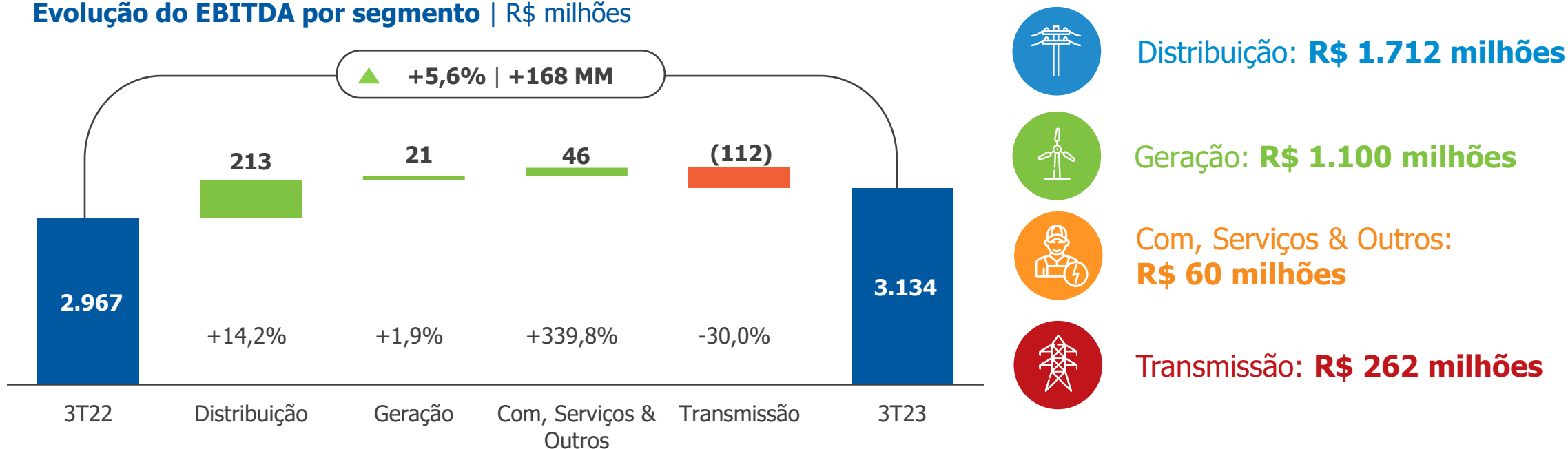
9M22
95,9%

9M23
95,6%
▼ -0,4%

*Sem Restrições ONS

Resultados 3T23

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: +R\$ 213 milhões

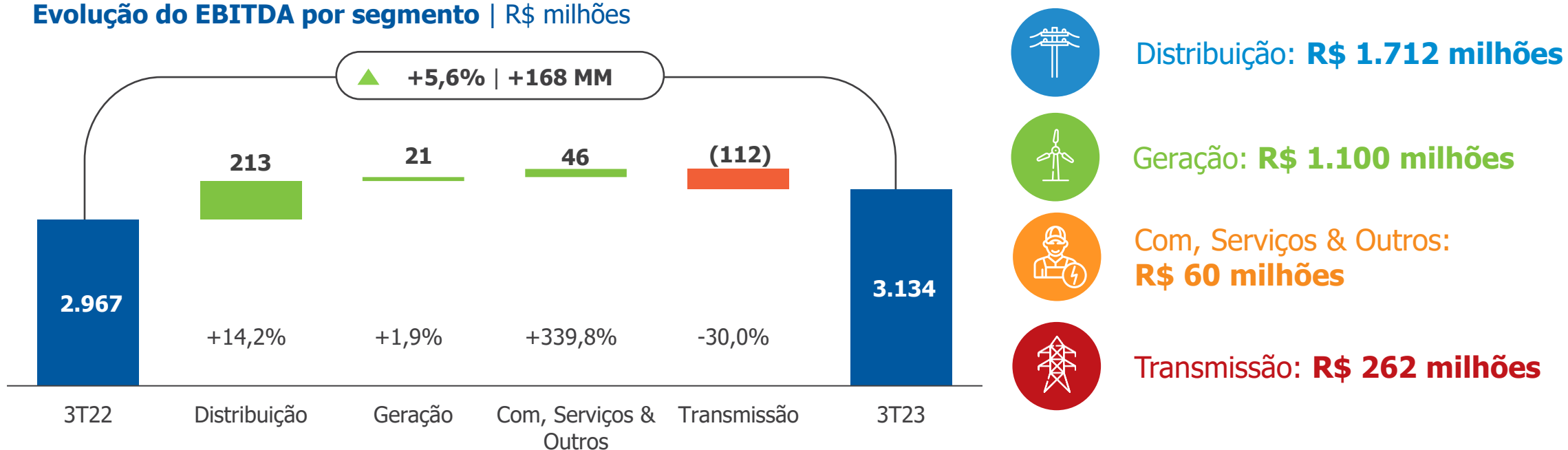
- Mercado/Tarifa (+R\$ 204 MM)
- Ativo Financeiro de Concessão (+R\$ 105 MM)
- Outras Receitas (+R\$ 8 MM)
- Outros (+R\$ 6 MM)

IPCA	
3T22	3T23
-0,37%	0,27%

- Saldamento do Plano - CPFL Piratininga no 3T22 (-R\$ 75 MM)
- PMSO + Previdência Privada (-R\$ 33 MM)
- PDD (-R\$ 3 MM)

Resultados 3T23

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Geração: **+R\$ 21 milhões**

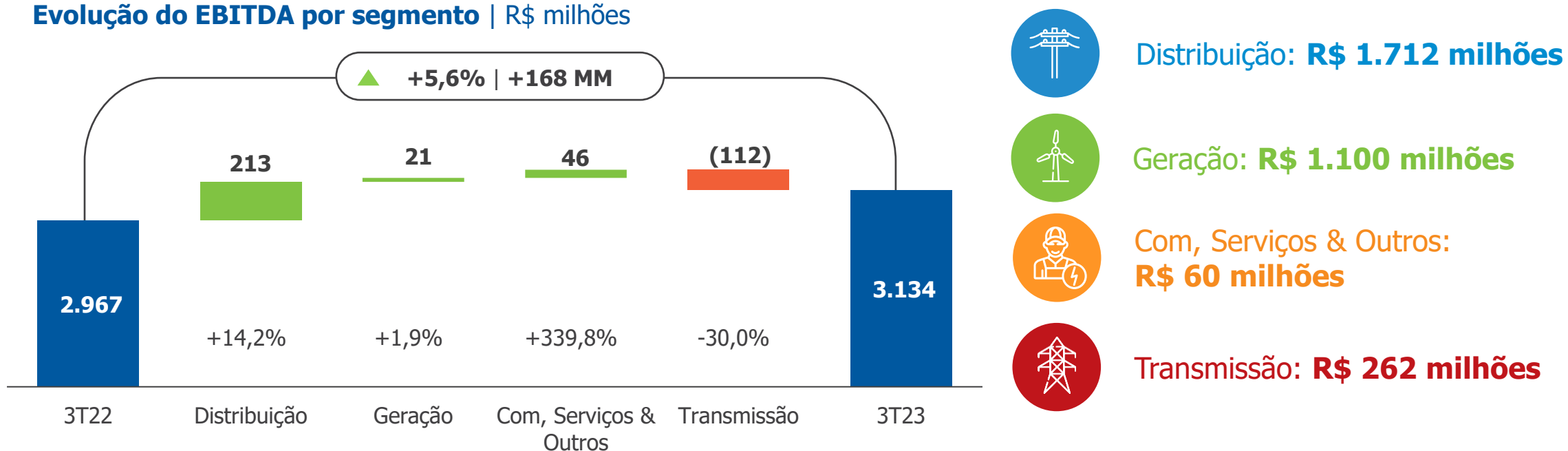
Com, Serviços & Outros: **+R\$ 46 milhões**

- Efeito da Consolidação Enercan (**+R\$ 141 MM**)
- PMSO (**-R\$ 80 MM**)
- Geração eólica | Restrição do ONS (**-R\$ 33 MM**)
- Reajuste de contratos (**-R\$ 7 MM**)

- Margem da Comercialização (**+R\$ 40 MM**)
- Serviços (**+R\$ 8 MM**) - principalmente CPFL Serviços e Alesta
- Outros (**-R\$ 2 MM**)

Resultados 3T23

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Transmissão - IFRS: - R\$ 112 milhões

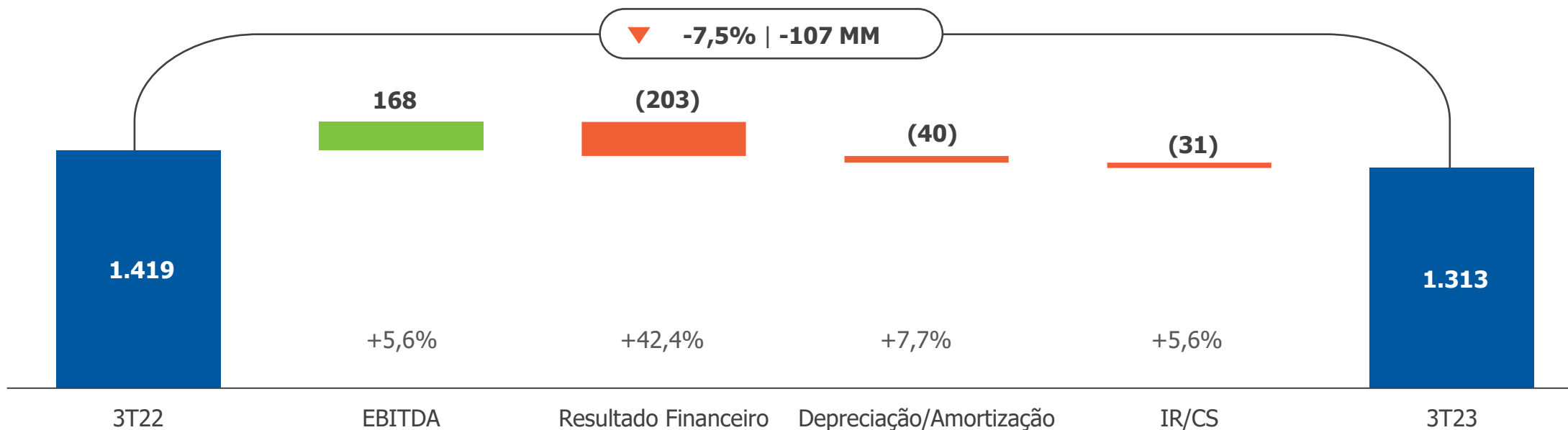
- CPFL Transmissão (**-R\$ 49 MM**) – principalmente reflexo da revisão tarifária de 2018 concluída no 3T22
- Outros projetos de transmissão (**-R\$ 63 MM**) - Ajustes de Inflação – no 3T22

Regulatório: + R\$ 87 milhões

- Receita Líquida (**+R\$ 38 MM**) - Reajuste do contrato 055
- PMSO (**+ R\$ 32 MM**) - Reduções em provisões e despesas legais
- Entrada em Operação Sul I e Sul II (**+ R\$ 17 MM**)


Resultados 3T23

Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



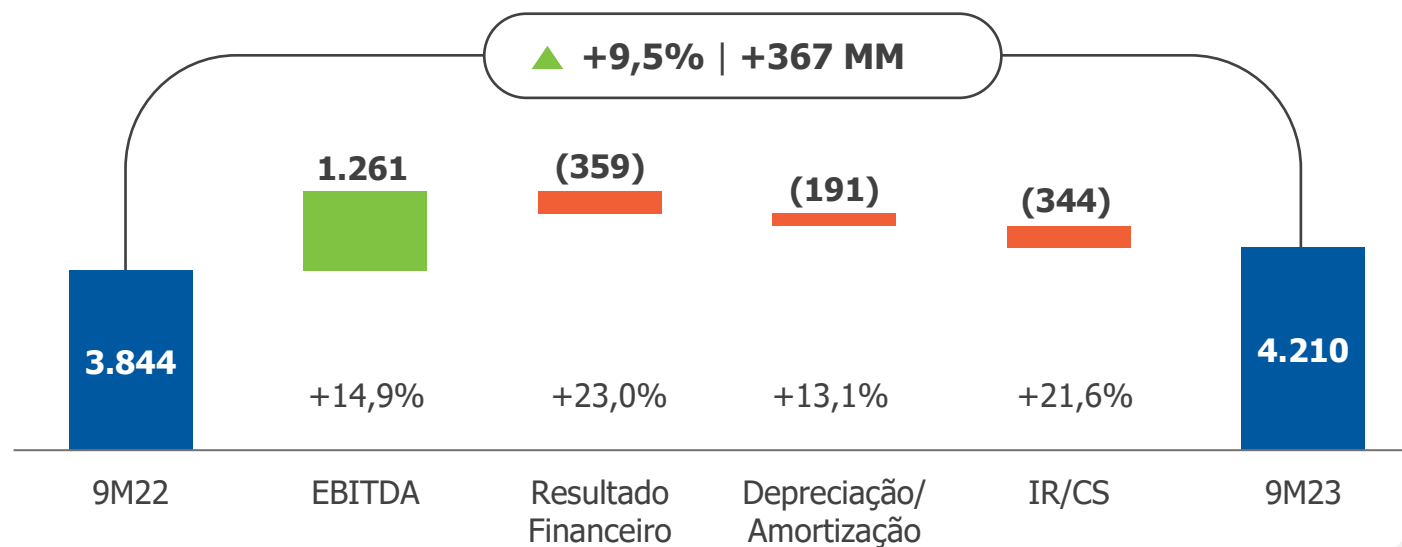
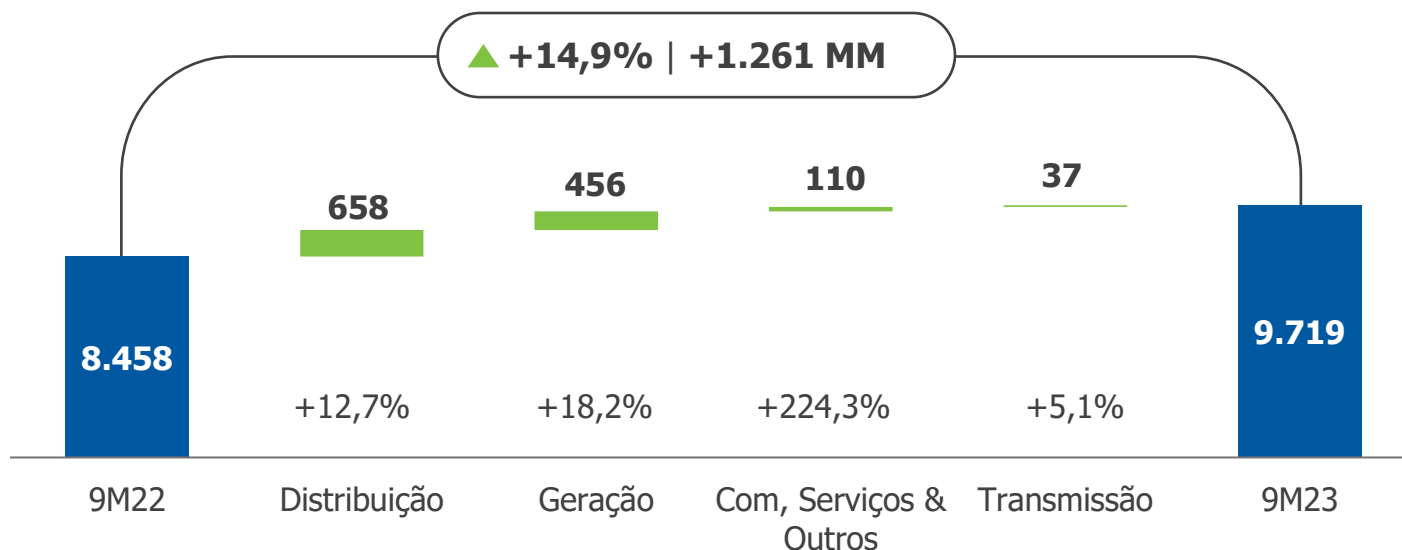
Resultado Financeiro

- Atualização do ativo e passivo financeiro setorial **(-R\$ 78 MM)**
- Despesas com a dívida líquida **(-R\$ 70 MM)**
- MTM **(-R\$ 60 MM)**
- Outros **(+R\$ 4 MM)**



CDI		IPCA	
3T22	3T23	3T22	3T23
3,26%	3,22%	-0,37%	0,27%

Resultado 9M23



EBITDA

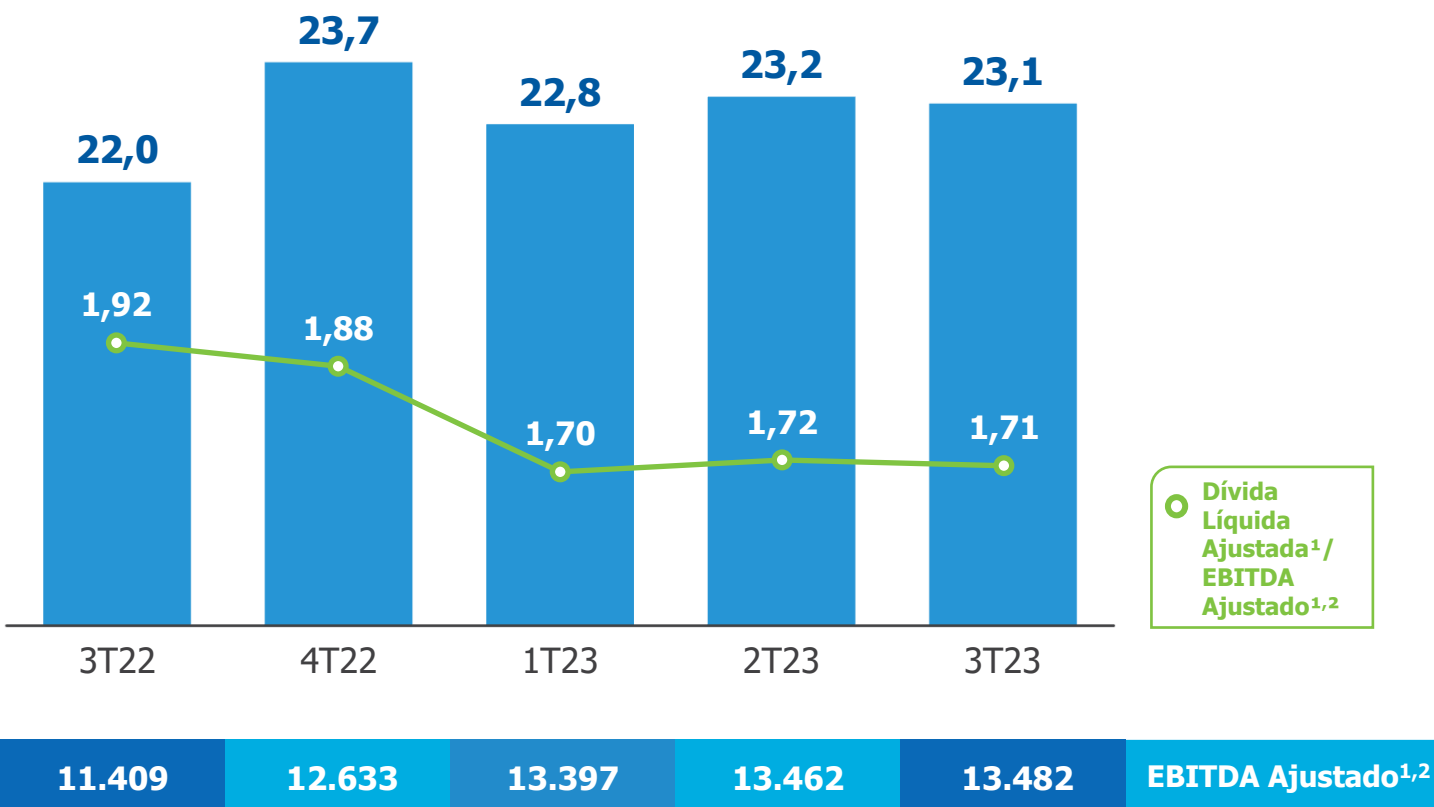
- Aumento no segmento de Distribuição, principalmente favorecido pela parcela B e laudo da BRR das RTPs
- Geração refletindo a consolidação da Enercan e a maior geração dos parques eólicos
- Transmissão favorecido pela redução em despesas com pessoal e entrada em operação de Sul I e Sul II

Lucro Líquido

Apesar do bom desempenho do EBITDA, o Resultado Financeiro foi impactado pela atualização do ativo e passivo financeiro setorial e pelo maior saldo de dívida

Alavancagem | Critério *Covenants*

Alavancagem | Critério dos *covenants* financeiros | R\$ bilhões



Principais Emissões de Debêntures

Debênture	Valor (R\$ MM)
CPFL Paulista	750
CPFL Piratininga	300
RGE	250
CPFL Transmissão	450
Total de Emissões	1.750

Prazo Médio

9,6 anos

Custo Médio

IPCA + 6,18%

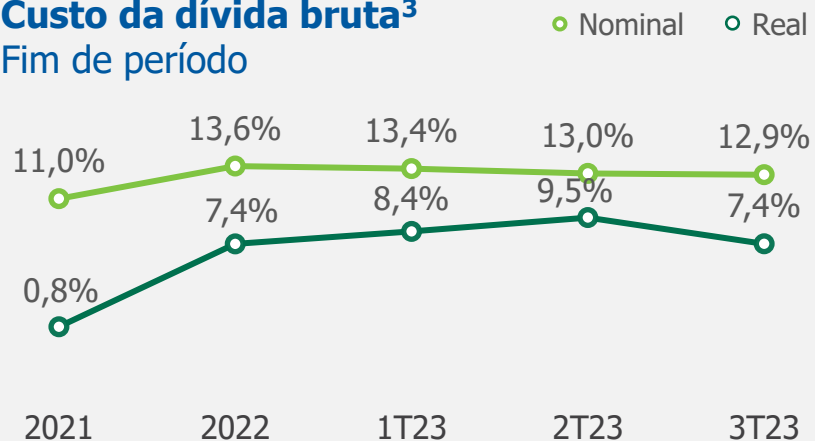


1) Ajustado pela consolidação proporcional dos ativos de Geração, bem como considerando o contrato de mútuo com a SGBP; 2) EBITDA dos últimos 12 meses, de acordo com critério dos *covenants* financeiros.

Endividamento | IFRS

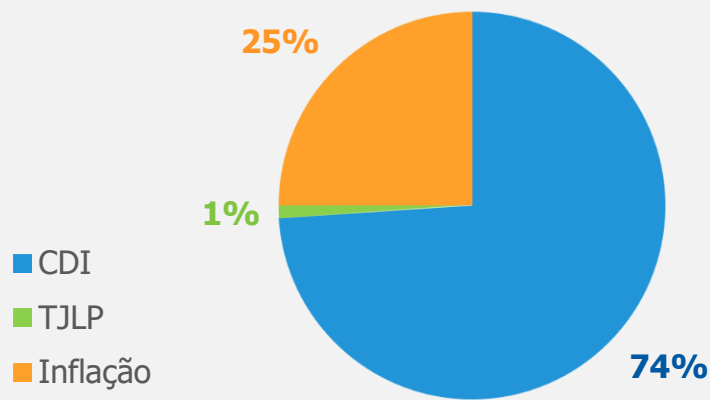
Custo da dívida bruta³

Fim de período

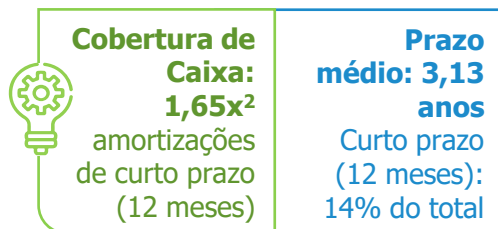


Composição da dívida bruta por indexador

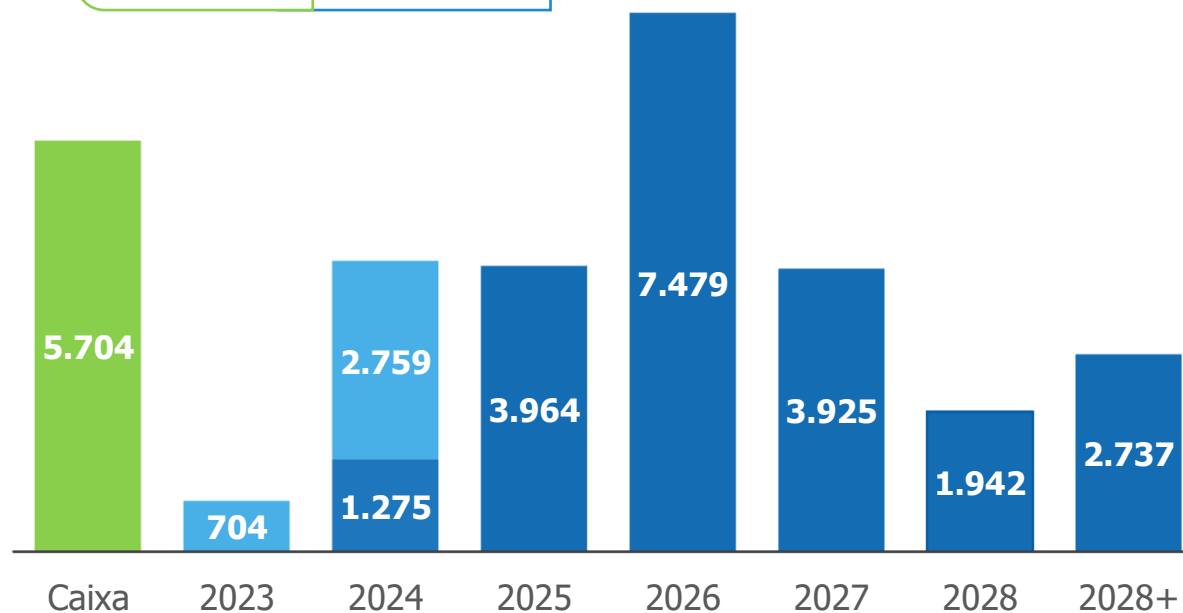
Fim de período



Cronograma de amortização da dívida¹ | Fim de período



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



1) 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;
 2) Considerando o valor de R\$ 265 MM de títulos de valores mobiliários, conforme o critério *covenants*; 3) Dívida financeira (-) *hedge*.

Capex

3T23

R\$ 1.234 MM

▼ -23,1%

R\$ 896 MM

-34,9%

R\$ 114 MM

+97,6%

R\$ 181 MM

+16,5%

R\$ 44 MM

+144,9%

Total



Distribuição



Geração



Transmissão



Comercialização
& Serviços

9M23

R\$ 3.517 MM

▼ -15,5%

R\$ 2.701 MM

-22,5%

R\$ 273 MM

+68,2%

R\$ 477 MM

-0,3%

R\$ 65 MM

+87,1%

- **77% do total**
- Expansão, melhorias e modernização
- TI, Veículos, Equipamentos e Infraestrutura

- **8% do total**
- Manutenção de Usinas e Parques
- Construção da PCH Cherobim
- TI, Veículos, Equipamentos e Infraestrutura

- **14% do total**
- Melhorias e Expansão na CPFL Transmissão
- Construção do projeto de Transmissão Sul II

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

Inovação e Mobilidade Elétrica

Semana de
INOVAÇÃO

2023

Em cada canto, uma
ideia que transforma

Iniciativa para divulgação de **programas** e **projetos** de inovação do **Grupo CPFL**



28 Projetos apresentados
(Caminhão Elétrico, Second Life, Thermovision)



16 Localidades
(Sedes, EA's)



+5.700
colaboradores impactados



Eletroposto Sustentável



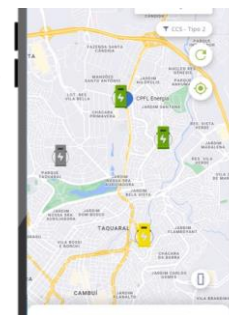
Disponíveis



Em Uso



Indisponíveis



Plataforma de Mobilidade Elétrica



- ⇒ Modelo Replicável
- ⇒ Localizações Estratégicas
- ⇒ Baixo Impacto na Rede

- ⇒ Integração de Serviços
- ⇒ Facilidade para o Cliente
- ⇒ Estudo de Dados
- ⇒ Novos Modelos de Negócios

Investimentos
de R\$ 89 MM
em Soluções de
Mobilidade



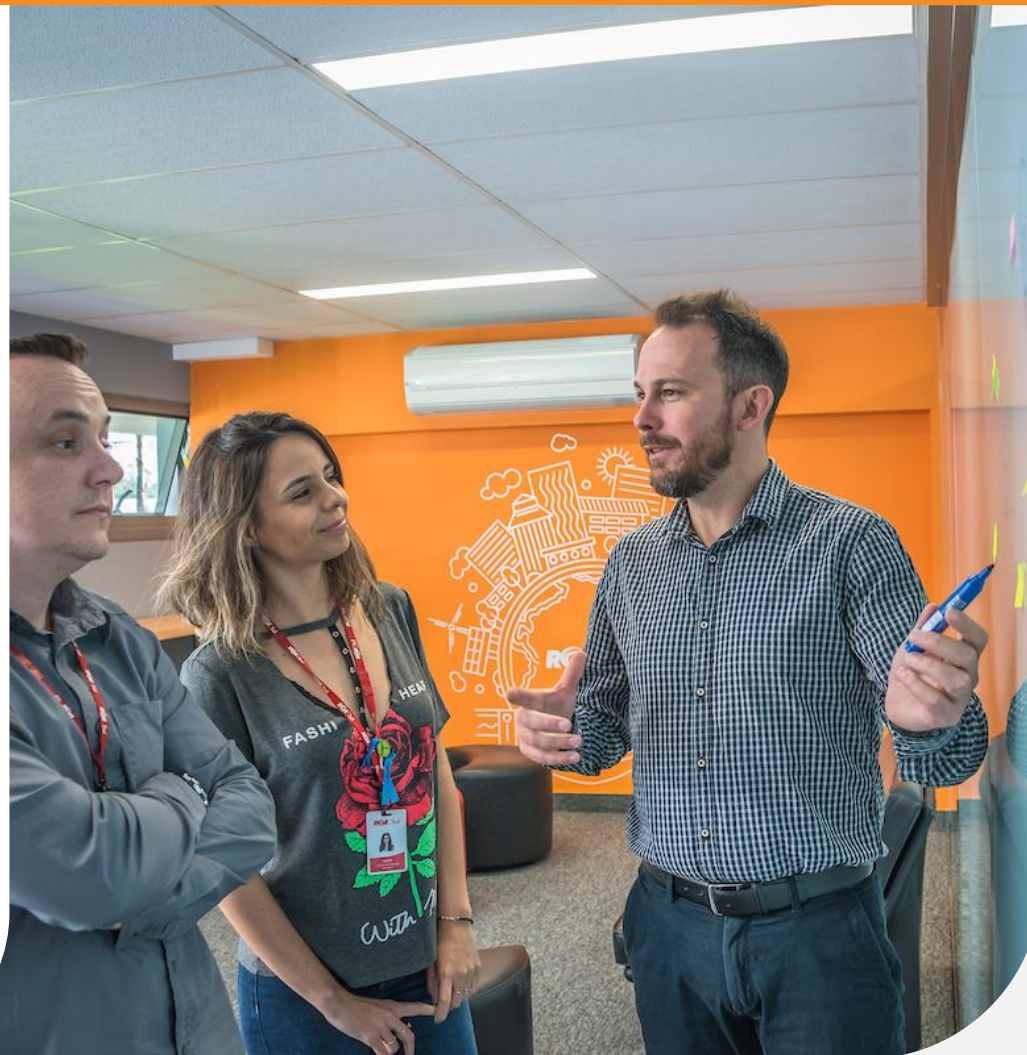
Q&A

01 Clique em "Raise Hand"



02 Identifique-se

- Seu áudio será aberto para que faça a pergunta **ao vivo** diretamente para os executivos
- Informe o seu **nome** e **instituição**



Fale com o RI

Contato

ri@cpfl.com.br

Visite nosso site

www.cpfl.com.br/ri

Perception Research

Queremos seu feedback!



Acesse e responda em
menos de 5 minutos!

Perception Research

We want your feedback!



Access and answer in
less then 5 minutes!