



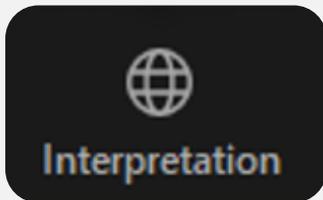
Resultados 4T22
Energia para um futuro
mais sustentável

Orientações Iniciais

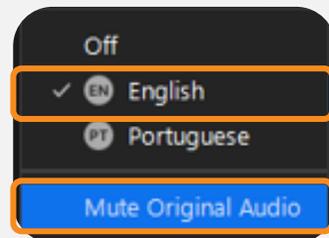


Simultaneous Translation into English:

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 "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**

Highlights

Resultados

EBITDA

R\$ 3.805 MM
+49,6% no 4T22

R\$ 12.263 MM
+33,9% em 2022

Lucro Líquido

R\$ 1.375 MM
+3,3% no 4T22

R\$ 5.219 MM
+7,5% in 2022

CAPEX

R\$ 1.642 MM
+16,6% no 4T22

R\$ 5.805 MM
+45,2% em 2022

Dívida Líquida

R\$ 23,7 bilhões

Alavancagem de
**1,88x Dívida
Líquida/EBITDA¹**

Dividendos

R\$ 2.422 MM

R\$ 2,10/ação
50% de *payout* de
lucro distribuível
**Lucro Líquido
IFRS**

1) De acordo com critério dos *covenants* financeiros.

Highlights

Negócios

Segmento Transmissão

Entrada em operação da **CPFL Sul I** e **CPFL Sul II**, com RAP prevista de **R\$ 77 MM** (ciclo 2022-2023)

Enercan

CPFL Geração conclui a aquisição de **3,4%** das ações da **Enercan**, e passou a ser titular de **52,1%** das ações

CPFL Paulista

Revisão Tarifária, em abr/23, com **BRR líquida** preliminar de **R\$ 10,6 bilhões**

DEC e FEC

CPFL Paulista, **CPFL Piratininga**, **RGE** e **CPFL Santa Cruz** apresentaram os **melhores índices** históricos em 2022.

Alesta

Expansão para atender clientes da **CPFL Paulista**, além da CPFL Piratininga e CPFL Santa Cruz

Highlights

ESG

Plano ESG 2030

23
Compromissos

Estratégia ESG atualizada
divulgada em
Novembro/22

ISE 2023

3º lugar

Índice de
Sustentabilidade da
B3

ISO 37001

Certificação
Gestão
Antissuborno

Projeto de Dessalinização

Parceria
State Grid e
CPFL Renováveis

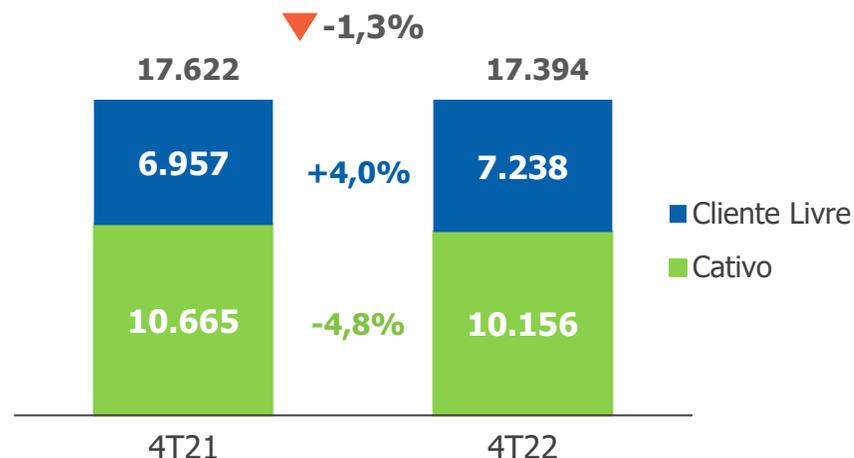
+80 mil litros de água
potável/dia

Prêmios e Reconhecimentos

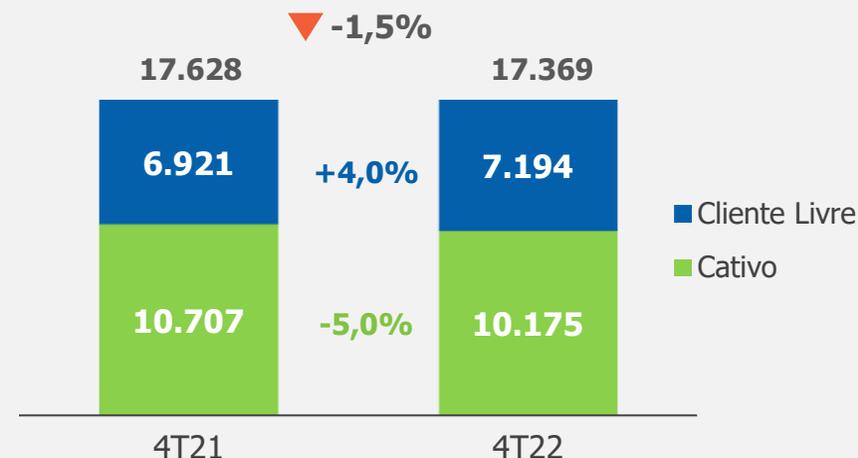
- TOP Employer
- WDI Award

Vendas de Energia 4T22

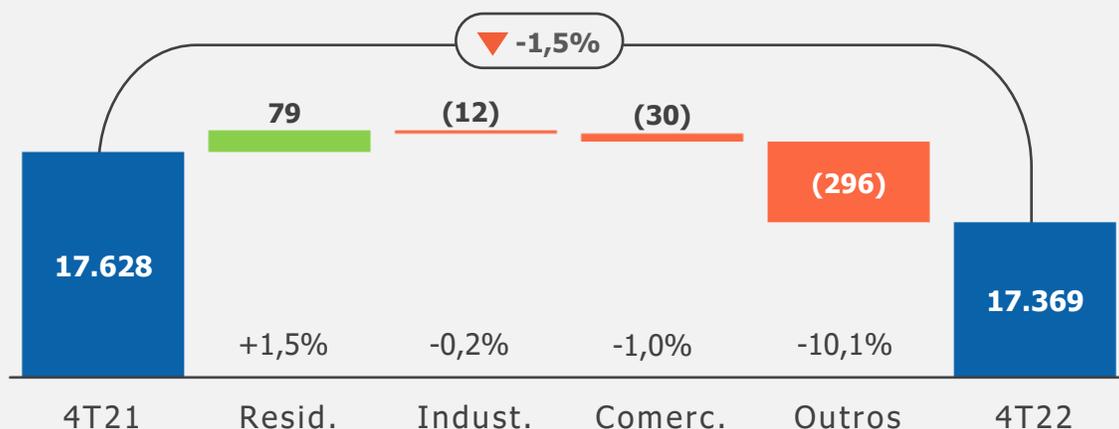
Carga¹ na área de concessão | GWh



Vendas na área de concessão² | GWh



Vendas por classe de consumo | GWh



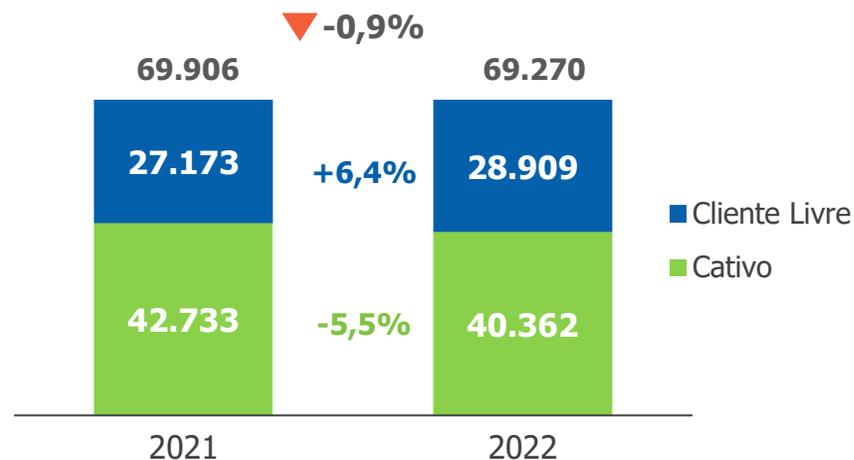
Principais impactos por classe | %

	Resid.	Indust.	Comer.	Outros	Total
Calendário	0,9%	0,0%	0,4%	0,3%	0,4%
Temperatura	-1,7%	0,0%	-2,8%	-0,2%	-1,0%
Migrações	0,0%	0,0%	0,0%	-2,0%	-0,3%
GD	-3,7%	-0,4%	-3,9%	-1,5%	-2,1%
Macro/Outros	6,0%	0,2%	5,3%	-6,6%	1,6%
Total	1,5%	-0,2%	-1,0%	-10,1%	-1,5%

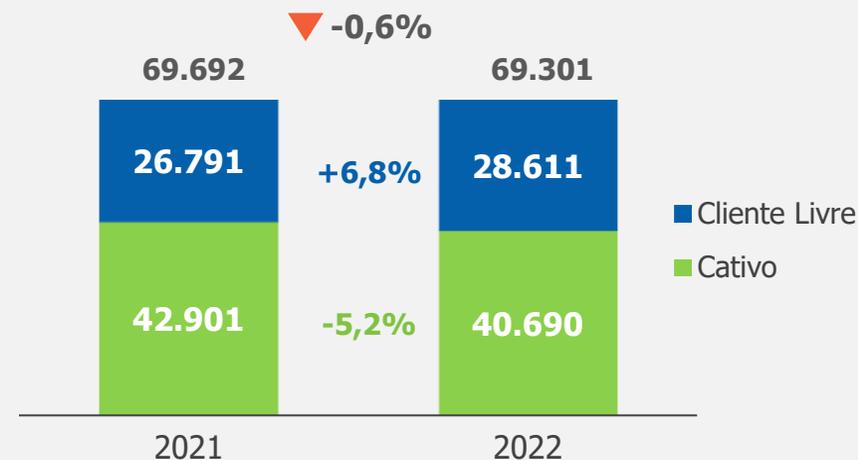
1) Carga líquida de perdas; 2) A partir do 1T22, as vendas na área de concessão passaram a incluir também os montantes distribuídos a outras concessionárias e permissionárias, que fazem uso da rede das distribuidoras da CPFL Energia ("Uso D"), de tal forma que os montantes do mercado livre foram alterados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

Vendas de Energia 2022

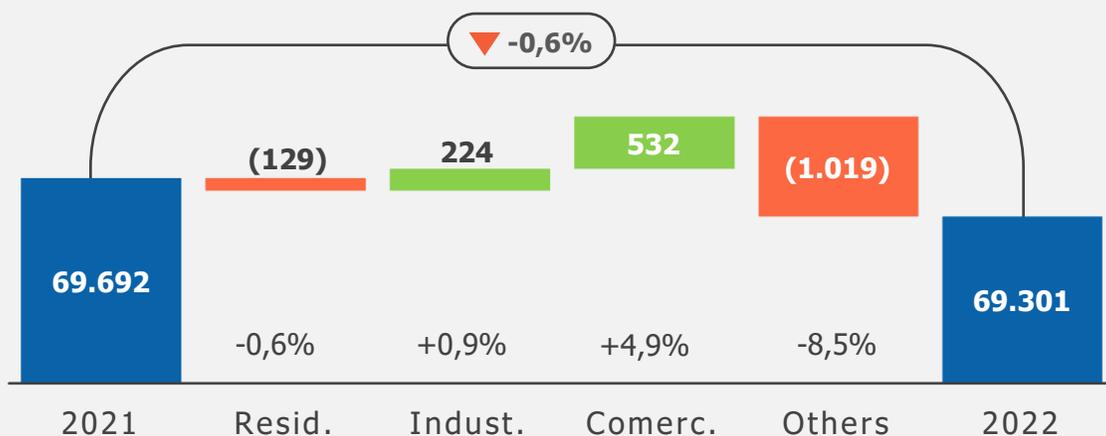
Carga¹ na área de concessão | GWh



Vendas na área de concessão² | GWh



Vendas por classe de consumo | GWh



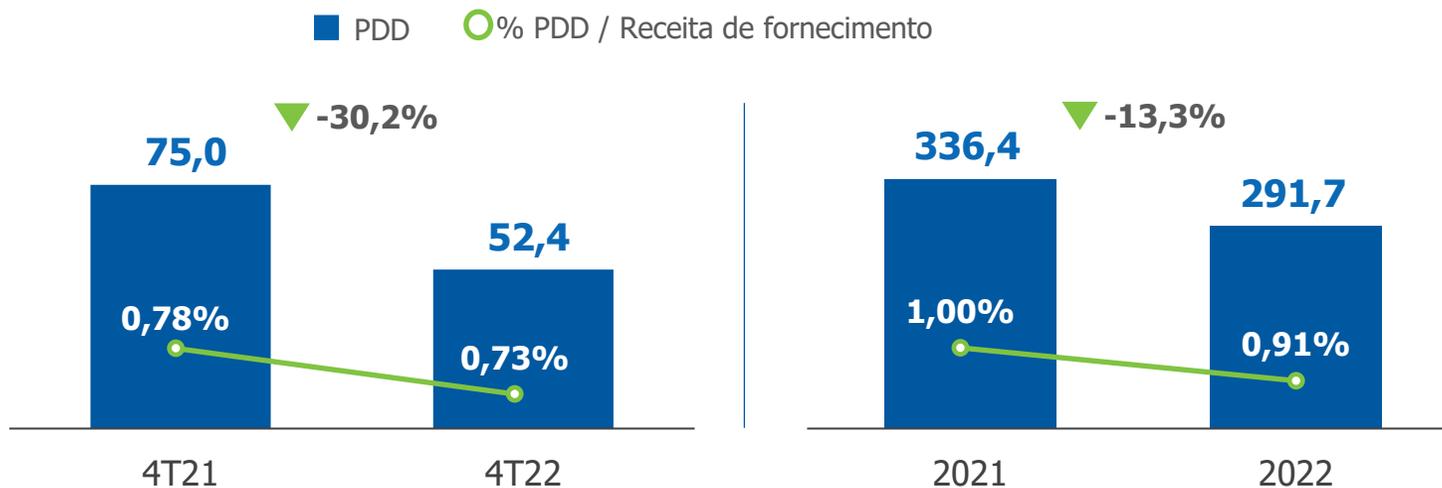
Principais impactos por classe | %

	Resid.	Indust.	Comer.	Outros	Total
Calendário	-0,1%	0,0%	-0,1%	0,0%	-0,1%
Temperatura	0,2%	0,0%	0,2%	0,0%	0,1%
Migrações	0,0%	0,0%	0,0%	-2,3%	-0,4%
GD	-2,7%	-0,3%	-2,9%	-1,1%	-1,6%
Macro/Outros	2,0%	1,2%	7,6%	-5,1%	1,3%
Total	-0,6%	0,9%	4,9%	-8,5%	-0,6%

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

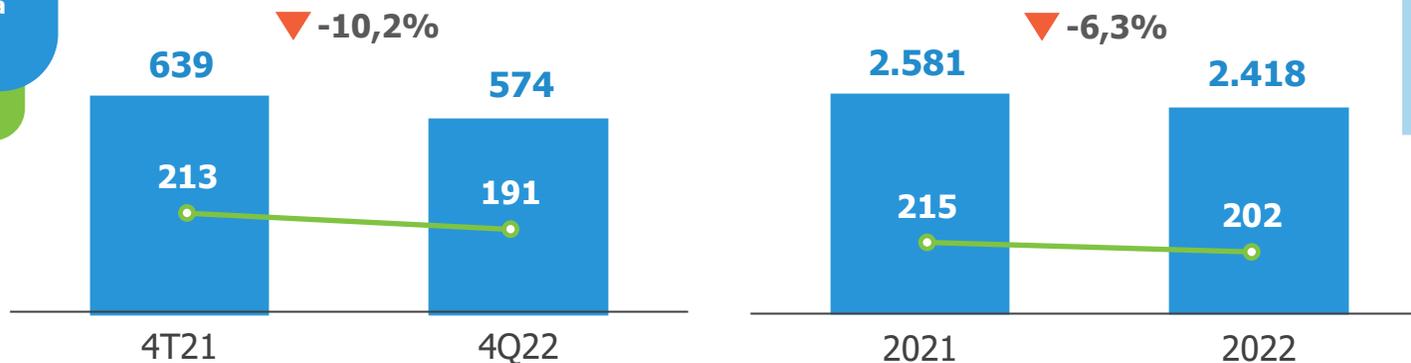


Ações de Cobrança | Cortes | Milhares

○ Média mensal de cortes

Média histórica pré-pandemia 2017-2019

155/Mês



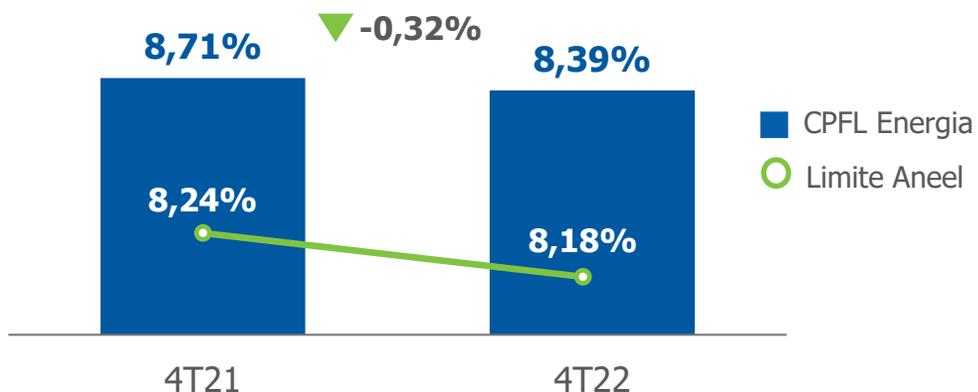
Efeitos favoráveis que reduziram a tarifa para o consumidor, e que consequentemente contribuíram para a redução da inadimplência:

- Redução da alíquota de ICMS
- Retirada da bandeira de "escassez hídrica"
- Aumento da massa de renda real

Apesar disso, a PDD ainda é afetada por um **cenário macroeconômico desfavorável**

Perdas

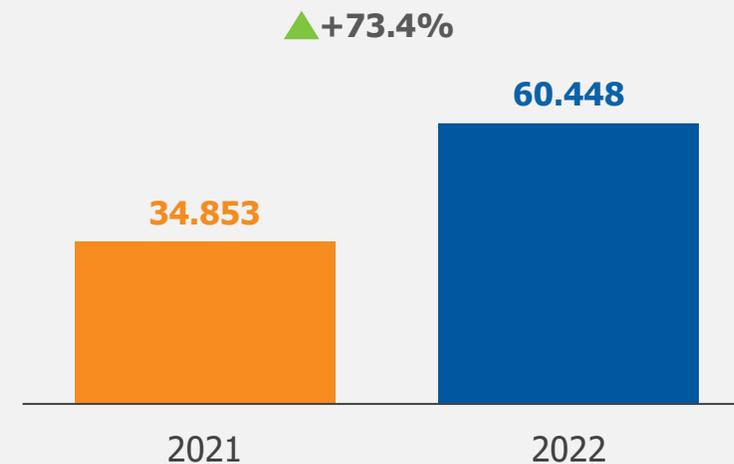
Perdas | Últimos 12 meses¹



	Dez/21	Dez/22	Limite
CPFL Paulista	9,02%	8,70%	8,36%
CPFL Piratininga	7,40%	7,36%	6,47%
CPFL Santa Cruz	7,78%	7,08%	8,29%
RGE	9,30%	8,86%	9,17%

Recorde em CAPEX, com um montante de **R\$ 188 milhões em 2022**, aprimorando o plano da Companhia de combate a fraudes

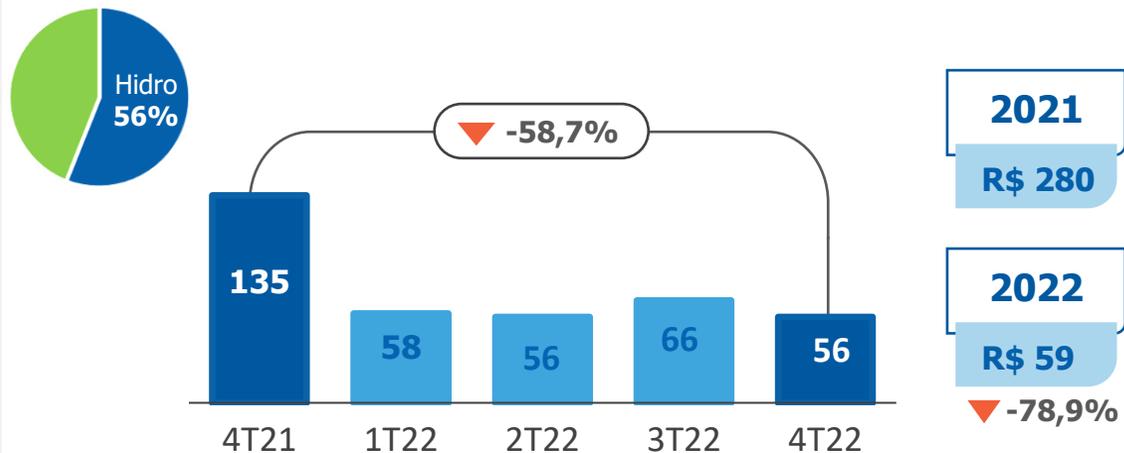
Caixas Blindadas Instaladas | Número de clientes



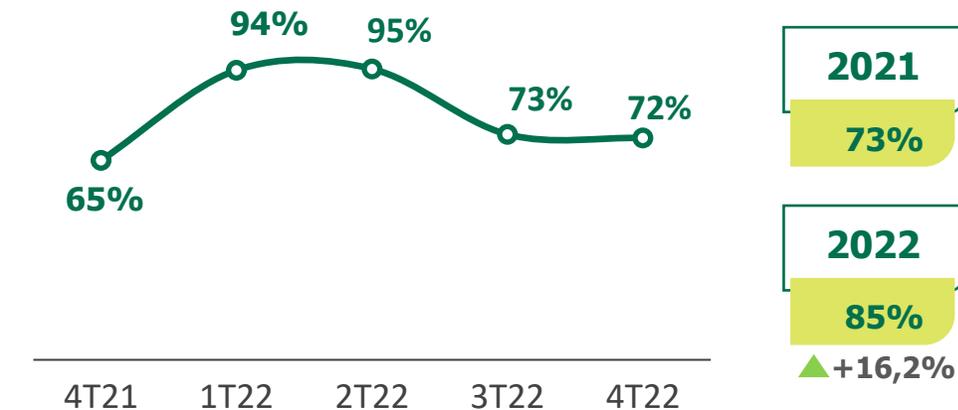
1) Se desconsiderarmos a diferença no calendário de faturamento, as perdas no 4T22 teriam uma variação de -0,52% (8,79% no 4T21 vs. 8,27% no 4T22).

Geração 4T22

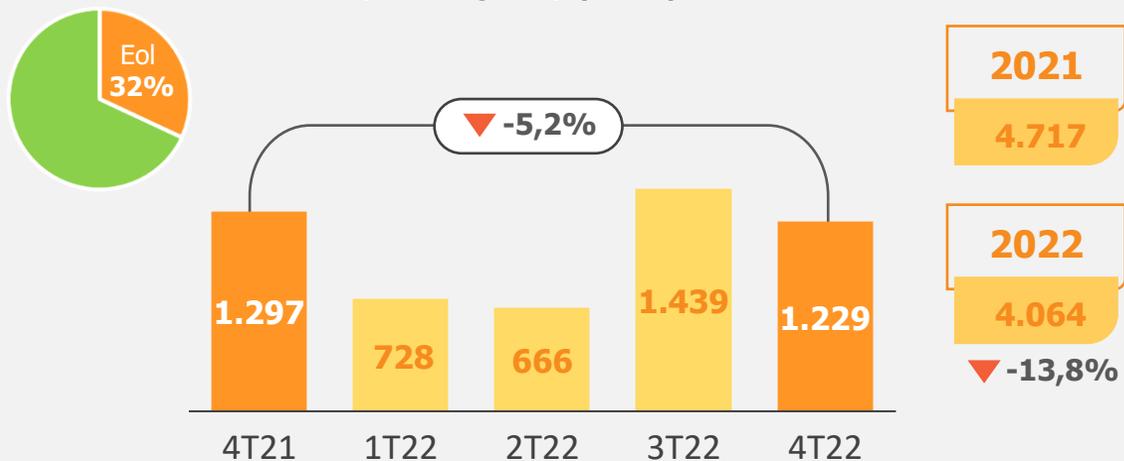
PLD Médio (SE/CO) | R\$/MWh



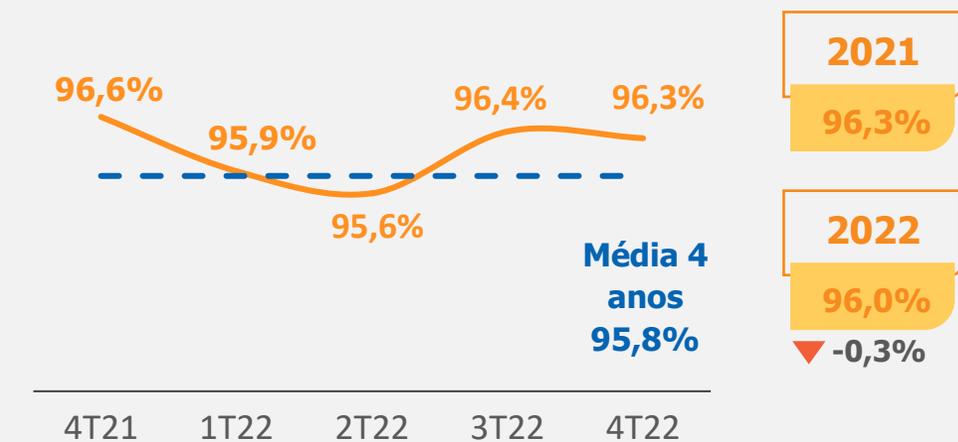
GSF



Vento | Geração | (GWh)

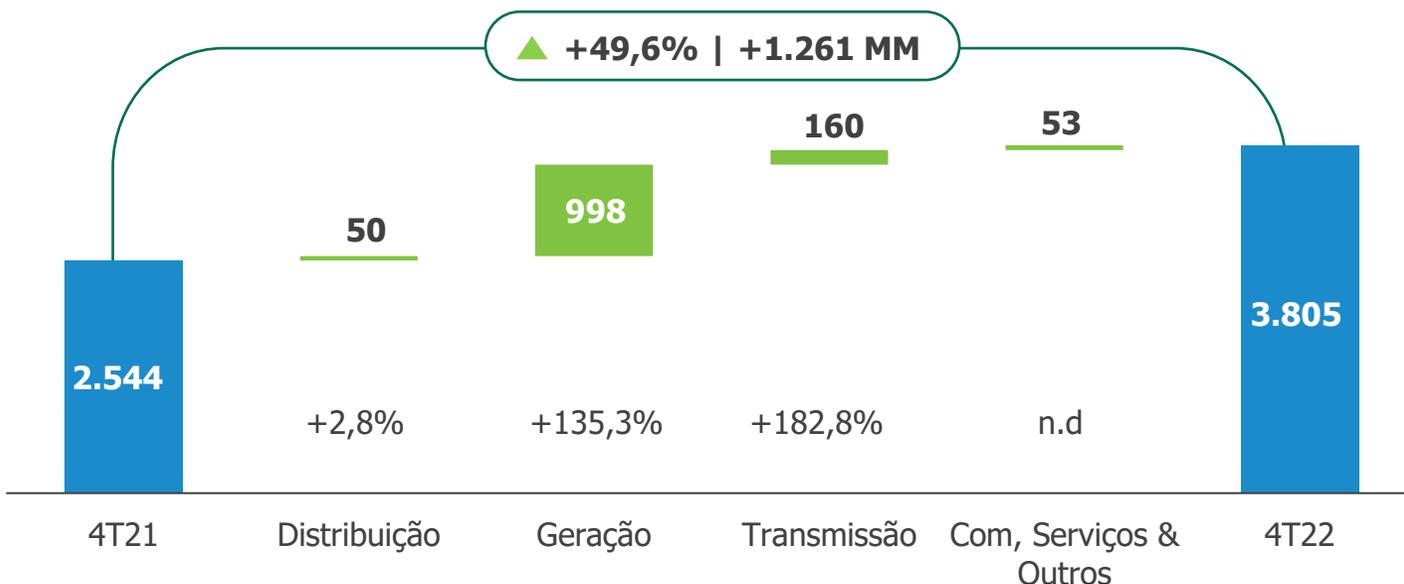


Vento | Disponibilidade



Resultados 4T22

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: **R\$ 1.813 milhões**



Geração: **R\$ 1.736 milhões**



Transmissão: **R\$ 248 milhões**



Com, Serviços & Outros: **R\$ 8 milhões**

Distribuição: **+R\$ 50 milhões**

Geração: **+R\$ 998 milhões**

- Ativo Financeiro de Concessão – BRR estimada (**+R\$ 622 MM**)
- Mercado / Tarifa (**+R\$ 203 MM**)
- PDD (**+ R\$ 23 MM**)
- Outras Receitas (**+R\$ 18 MM**)
- Ativo Financeiro de Concessão (**-R\$ 310 MM**)
- Transação fiscal – processo judicial – Previdência (**-R\$ 275 MM**)
- Entidade de Previdência Privada (**-R\$ 121 MM**)¹
- PMSO (**-R\$ 110 MM**)

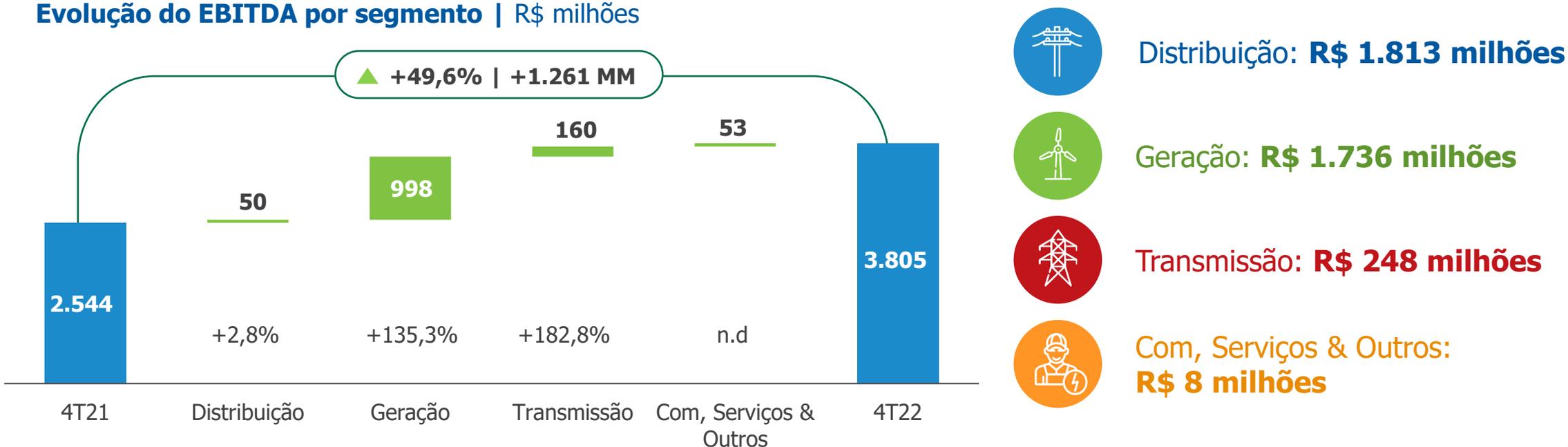
IPCA	
4T21	4T22
3,40%	0,71%

- Efeito Enercan (**+R\$ 771 MM**)
- Reajuste de contratos (**+R\$ 149 MM**)
- PMSO + Encargos Setoriais (**+R\$ 46 MM**)
- Outros (**+R\$ 37 MM**)
- GSF (**+R\$ 18 MM**)
- Menor geração eólica (**-R\$ 23 MM**)

1) Incluindo o impacto da conversão de renda vitalícia para renda financeira na CPFL Paulista e CPFL Piratininga (-R\$ 125 MM) – efeito extraordinário.

Resultados 4T22

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



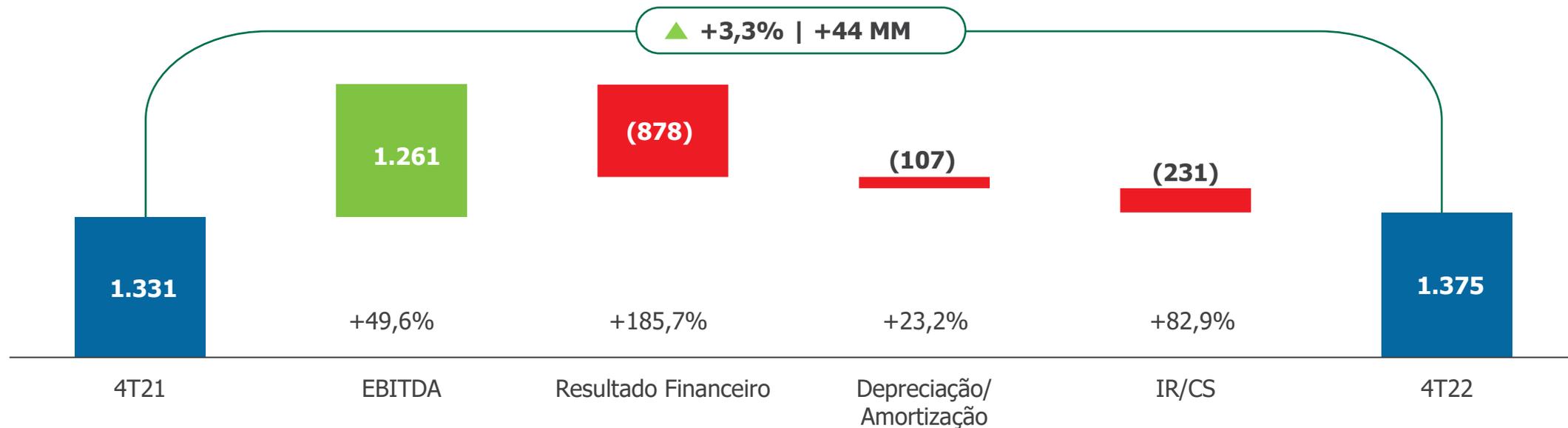
Transmissão: +R\$ 160 milhões

Com, Serviços & Outros: +R\$ 53 milhões

- Consolidação da CPFL Transmissão (+ **R\$ 105 MM**)
 - Ativo contratual - Expectativa para Base de Remuneração (+ **R\$ 94 MM**)
 - PMSO (+ **R\$ 11 MM**)
- Outros projetos de transmissão (+**R\$ 55 MM**)
- Margem da Comercialização (+**R\$ 54 MM**)
- Outros (+**R\$ 8 MM**)
- Serviços (-**R\$ 9 MM**) – principalmente CPFL Serviços

Resultados 4T22

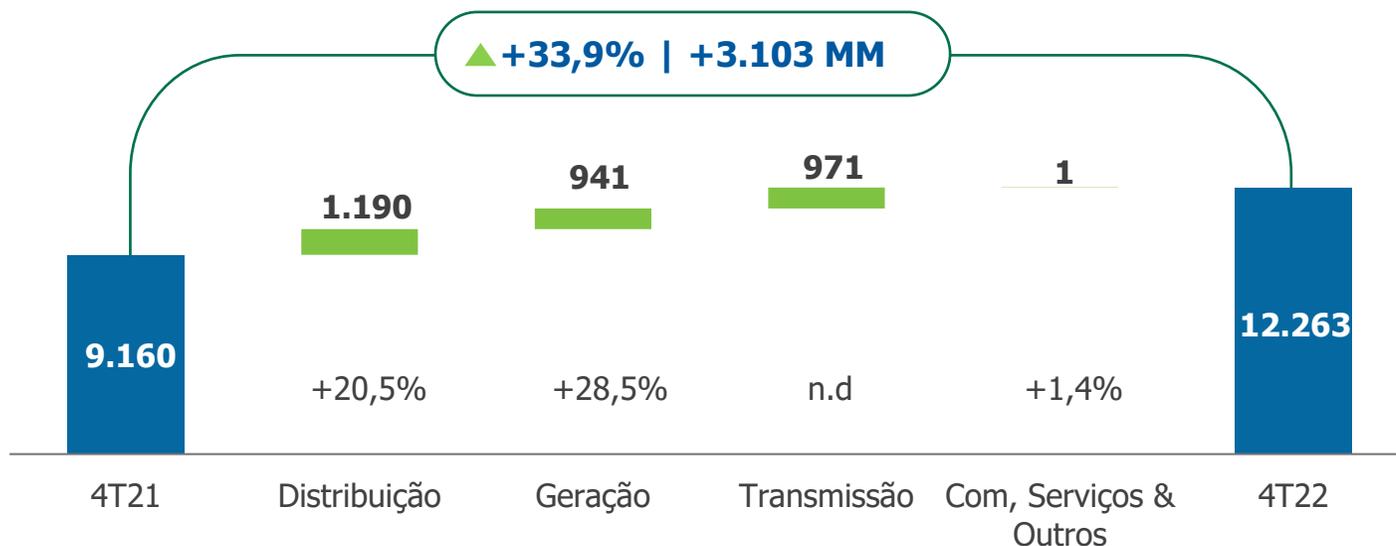
Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



Resultado Financeiro

- Transação fiscal – processo judicial – Plano de Previdência (-R\$ 911 MM)
- Outros (+R\$ 33 MM)

Resultados 2022



EBITDA

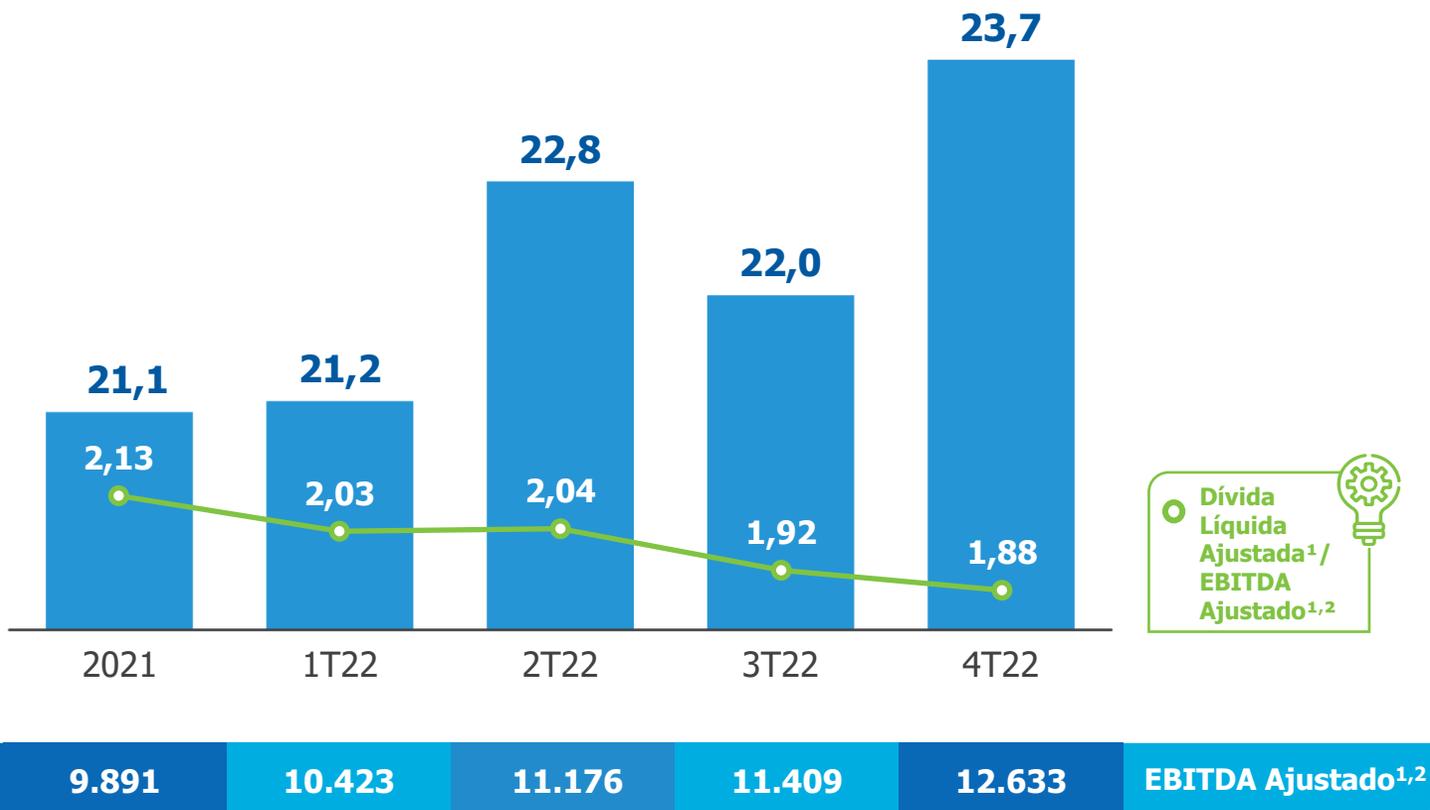
- Aumento no segmento de Distribuição (+20,5%), favorecido principalmente pelos reajustes tarifários entre 2021 e 2022
- Transmissão favorecida pela consolidação da CPFL Transmissão
- Geração refletindo a remensuração a valor justo de Enercan e reajustes nos contratos de energia

Lucro Líquido

Apesar do bom desempenho do EBITDA, o Lucro Líquido sofreu impacto pelo aumento do CDI e pela transação fiscal relacionada ao processo judicial do Plano de Previdência.

Alavancagem e Dividendos | Critério *Covenants*

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



Proposta de dividendos da Administração

Seguindo o plano de **balanceamento entre crescimento e *yield***, a Administração decidiu propor dividendos no valor de **R\$ 2.422 milhões**.

O valor corresponde a **R\$2,10/ação, *payout* de 50%** do lucro IFRS distribuível relativo ao exercício fiscal de 2022, a ser distribuído após aprovação em AGO.

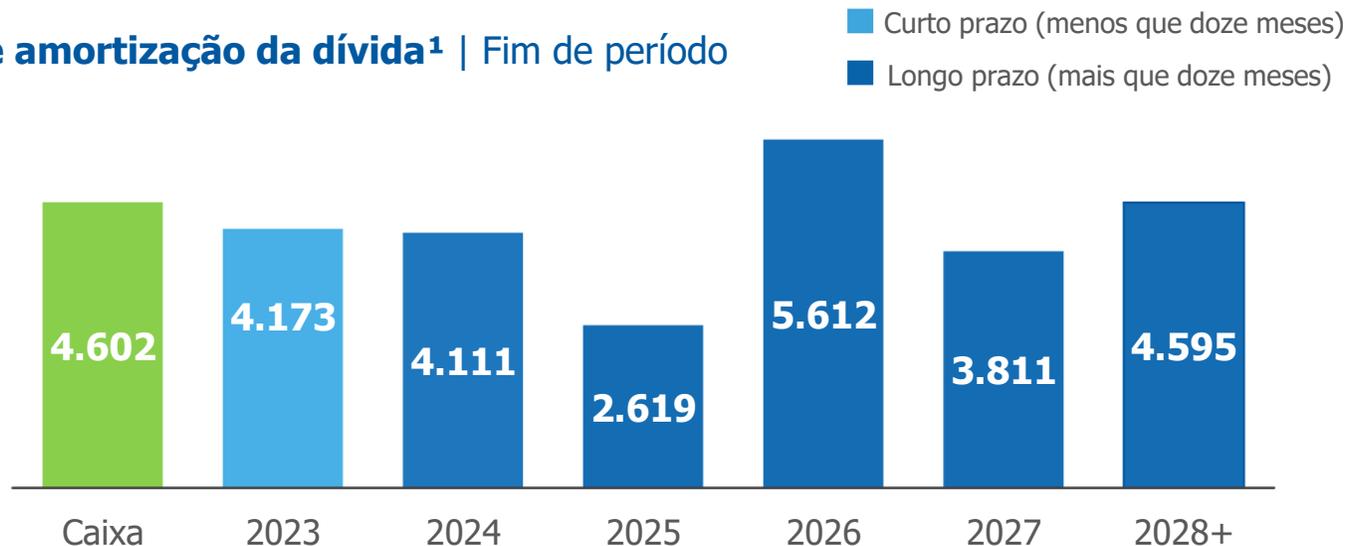
1) Ajustado pela consolidação proporcional dos ativos de Geração, bem como considerando o contrato de mútuo com a SGBP 2) EBITDA dos últimos 12 meses, de acordo com critério dos *covenants* financeiros

Endividamento | IFRS

Cronograma de amortização da dívida¹ | Fim de período

Cobertura de Caixa: 1,10x²
amortizações de curto prazo (12 meses)

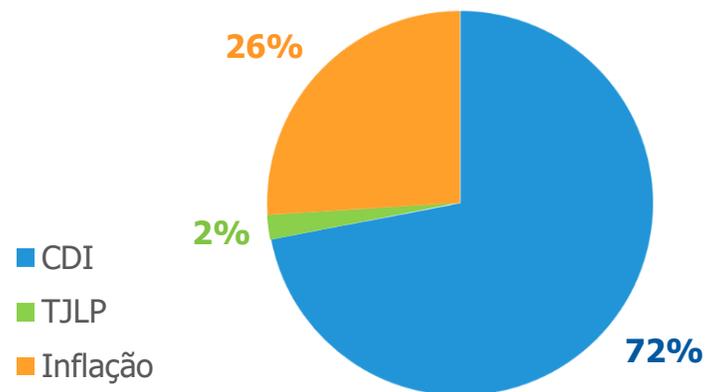
Prazo médio: 3,43 anos
Curto prazo (12 meses): 17% do total



Custo da dívida bruta³ | Fim de período



Composição da dívida bruta por indexador | Fim de período



Principais Emissões de Debêntures

Debenture	Valor (R\$ MM)
CPFL Paulista	3.192
RGE	1.090
CPFL Transmissão ⁴	300
Total	4.582

Prazo Médio **4 anos**

Custo Médio **CDI + 1,20%**



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\$ 856 MM de títulos de valores mobiliários, conforme o critério *covenants*. 3) Dívida financeira (-) *hedge*; 4) Emitida em Janeiro/23

Capex

4T22

R\$ 1.642 MM

▲ +21,3%

R\$ 1.304 MM

+49,5%

R\$ 96 MM

-24,8%

R\$ 218 MM

-29,7%

R\$ 25 MM

-44,0%

Total



Distribuição



Geração



Transmissão



Comercialização
& Serviços

2022

R\$ 5.805 MM

▲ +45,1%

R\$ 4.791 MM

+58,2%

R\$ 258 MM

-44,6%

R\$ 697 MM

+74,4%

R\$ 60 MM

-43,9%

- **83% do total**
- BRR: Expansão, melhorias e modernização;
- TI, Veículos, Equipamentos e Infraestrutura

- **4% do total**
- Manutenção de Usinas e Parques
- Construção da PCH Cherobim

- **12% do total**
- Construção dos projetos de Transmissão Sul I e Sul II
- Reforços e Melhorias na CPFL Transmissão

- **1% do total**
- TI, Veículos, Equipamentos e Infraestrutura
- CPFL Eficiência, Telecom, Holding e *Fintech*

Plano de Capex

Total¹
R\$ 25.382 MM

Transmissão

R\$ 3.178 MM

Comercialização &
Serviços

R\$ 412 MM

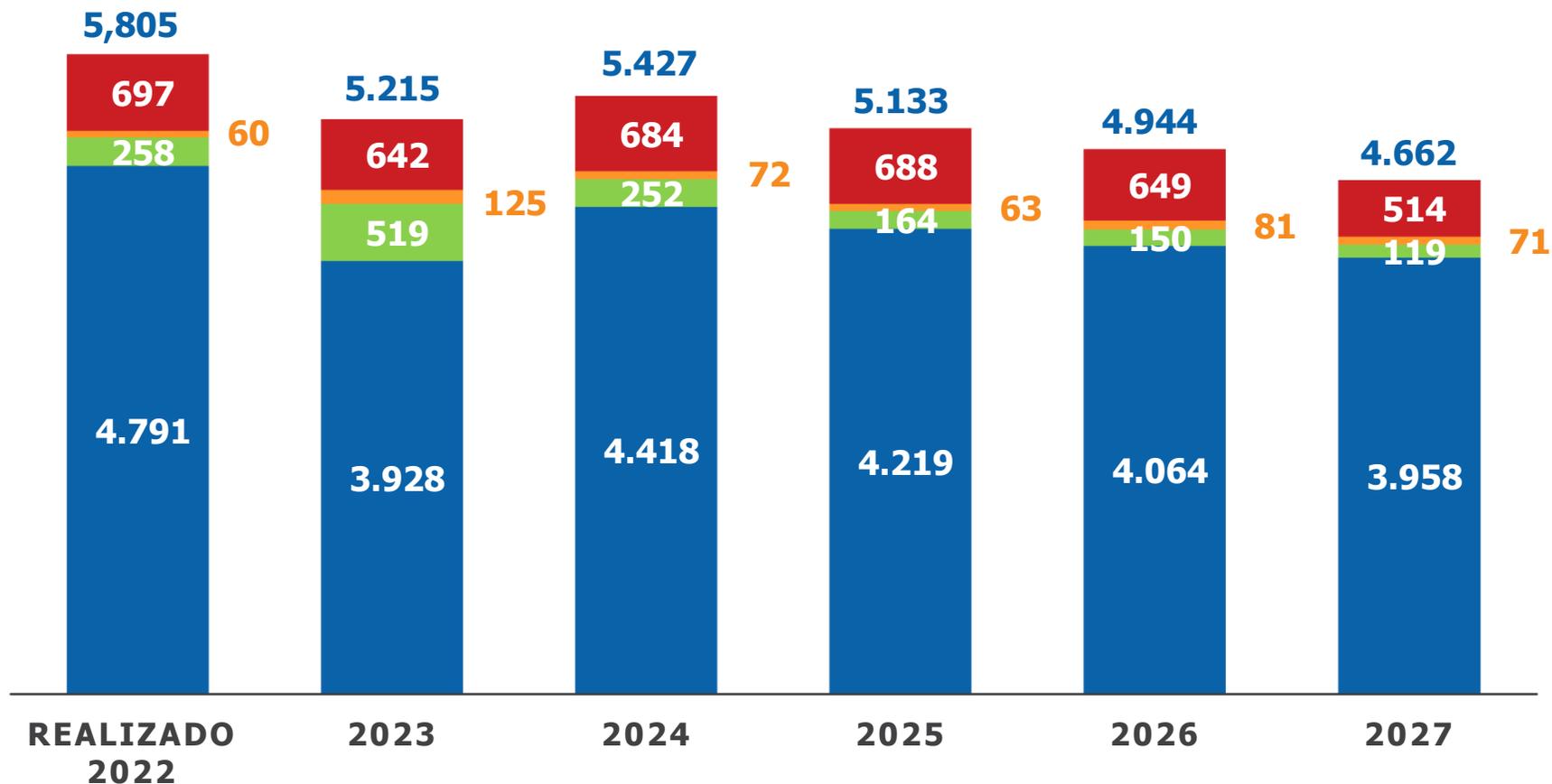
Geração

R\$ 1.204 MM

Distribuição²

R\$ 20.588 MM

2023 a 2027



Parcelamento de contas de energia

alesta

Objetivo de expandir e facilitar as opções de parcelamento aos clientes do Grupo CPFL



Rápido



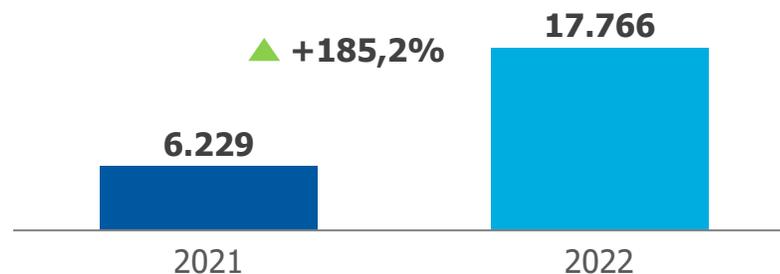
Fácil



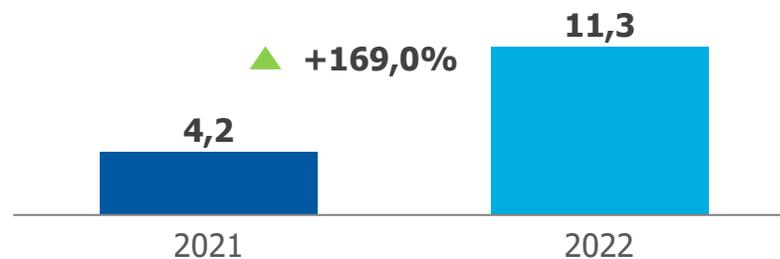
Sem burocracia

- **Fintech** do Grupo CPFL
- **Plataforma 100% Digital**
- **Abril de 2021** – Início das Operações com a **CPFL Piratininga**
- **Agosto de 2022** – Expansão para **CPFL Santa Cruz**
- **Dezembro de 2022** – Expansão para **CPFL Paulista**
- **RGE** – Expansão até Junho de 2023

Contratos fechados (Volume)



Montante financiado (R\$ MM)

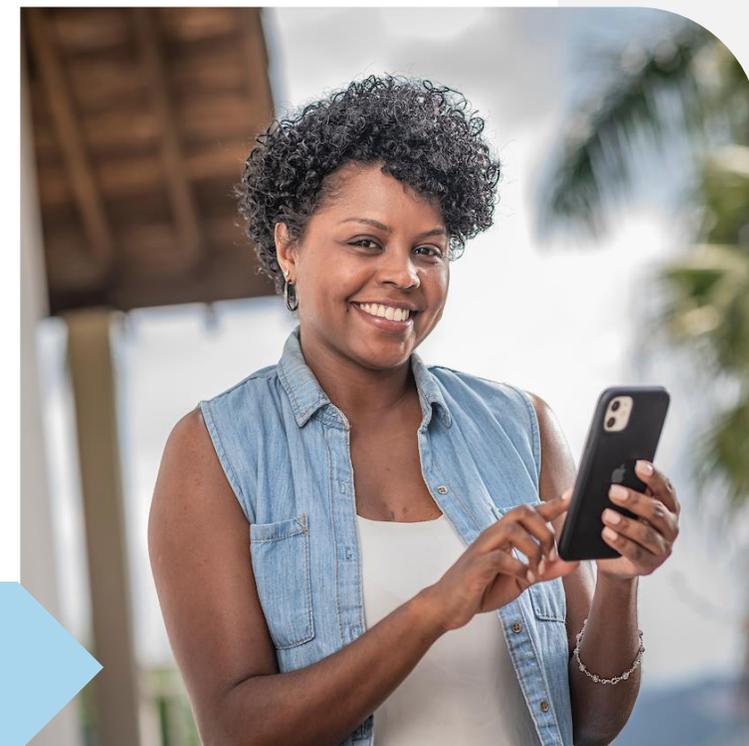


Maturação

Ganho de escala

Eficiência

Novas Oportunidades



Fale com o RI

Contato

ri@cpfl.com.br

Visite nosso site

www.cpfl.com.br/ir

