

Resultados CPFL 2T22

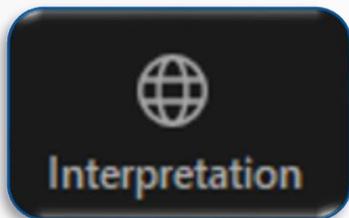
Energia para um futuro
mais sustentável



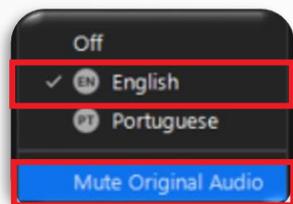
Orientações Iniciais

Simultaneous Translation into English:

1st Step: Click on



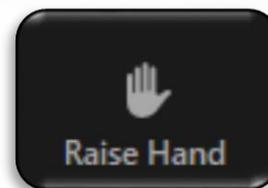
2nd Step: Choose



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

Perguntas & Respostas

1^o Passo: Clique em



2^o Passo: Identificar-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

- ⇒ EBITDA de R\$ **2.848 MM**, alta de **38,7%**
- ⇒ Lucro Líquido de R\$ **1.263 MM**, um aumento de **12,1%**
- ⇒ Capex de R\$ **1.346 MM**, alta de **32,1%**
- ⇒ Dívida Líquida: R\$ **22,8 bi** | Alavancagem: **2,04x Dívida Líquida/EBITDA**¹
- ⇒ CPFL Transmissão: pré pagamento - BID R\$ **351** milhões e AFD R\$ **264** milhões
- ⇒ CPFL Transmissão: Reajuste de **+10,14% na RAP** atingindo R\$ **939 MM** (ciclo 2022-2023)

1) No critério dos *covenants* financeiros.



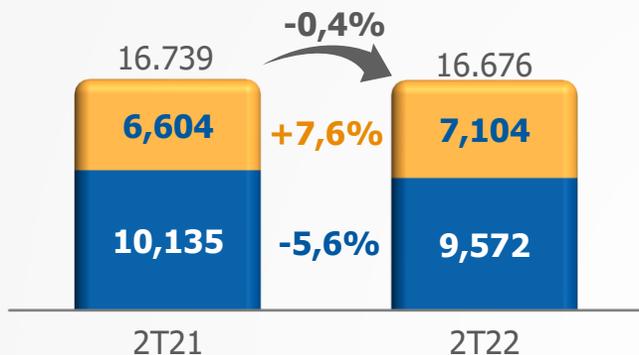
Highlights

- ⇒ A CPFL Piratininga conquistou o Prêmio Abradee de **Melhor Distribuidora do Sudeste e Responsabilidade Socioambiental**
- ⇒ A CPFL Santa Cruz conquistou, pela 3ª vez¹, o **Prêmio ANEEL de Qualidade**, sendo dessa vez na categoria acima de 400 mil clientes, a principal do prêmio
- ⇒ CPFL Energia está entre as melhores no **Prêmio ECO Amcham 2021/2022** com trabalho "Corporate Culture Inclusion Program (CCIP): case CPFL e RGE nos Hospitais"

Vendas de Energia 2T22

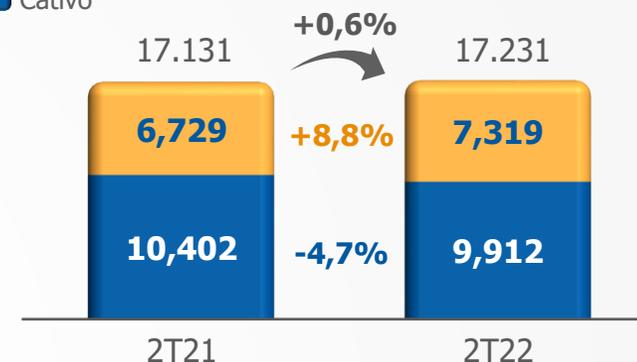
Carga¹ na área de concessão | GWh

■ Cliente livre
■ Cativo

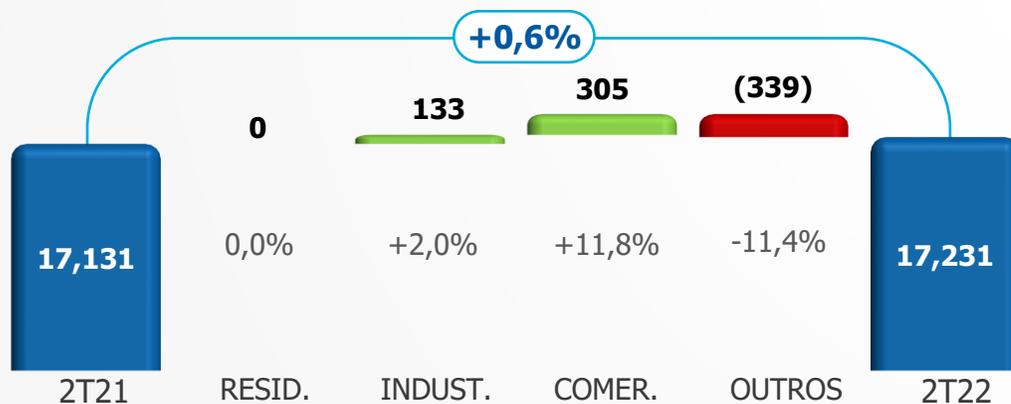


Vendas na área de concessão² | GWh

■ Cliente livre
■ Cativo



Vendas por classe de consumo | GWh



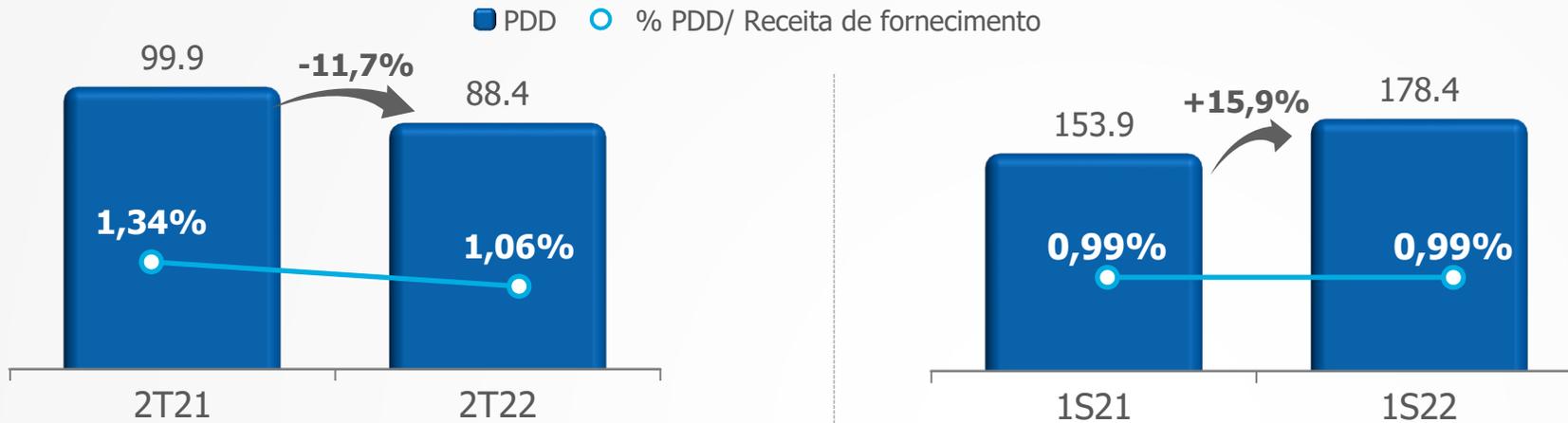
Principais impactos por classe | %

	Resid.	Ind.	Comer.	Outros	Total
Calendário	1,7%	0,0%	0,4%	0,4%	0,6%
Temperatura	0,1%	0,0%	2,1%	0,2%	0,4%
Migrações	0,0%	0,0%	0,0%	-2,6%	-0,5%
GD	-2,3%	-0,2%	-1,5%	-0,9%	-1,1%
Macro/ Outros	0,5%	2,2%	10,8%	-8,4%	1,2%
Total	0,0%	2,0%	11,8%	-11,4%	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.

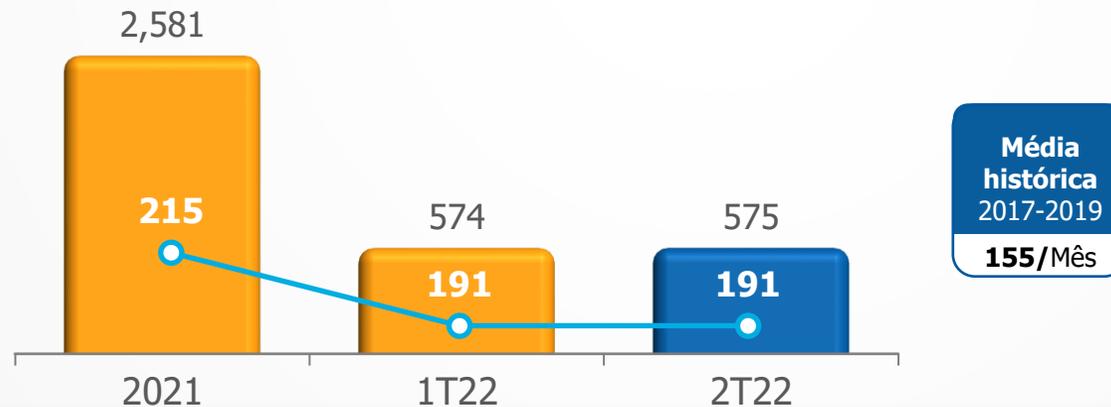
Inadimplência

PDD | R\$ milhões



Ações de cobrança (milhares)

○ Média mensal de cortes



PDD bastante afetada por um **cenário bastante desfavorável:**

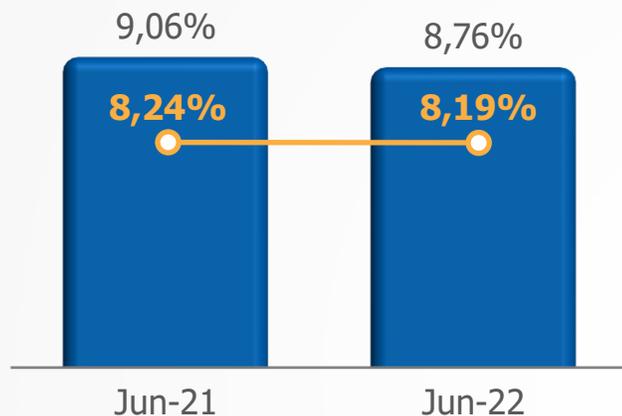
- Inflação Alta
- Desemprego e redução da renda
- Bandeira "escassez hídrica"

No entanto, **algumas medidas foram tomadas para evitar novos impactos tarifários**, tais como redução de impostos e o fim da bandeira escassez hídrica, medidas **que irão contribuir para manter a inadimplência sob controle**

Perdas

Perdas | Últimos 12 meses¹

■ CPFL Energia ○ Limite ANEEL



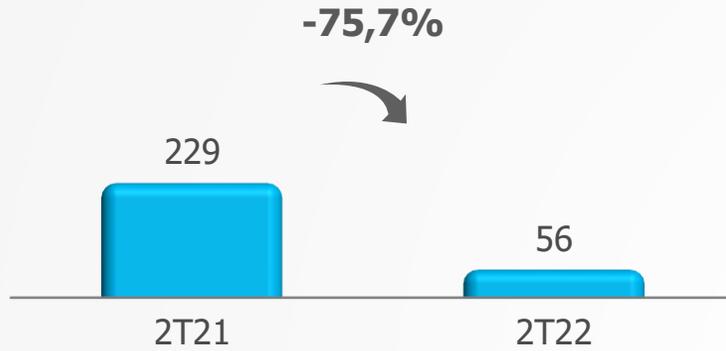
	Jun-21	Jun-22	Limite
CPFL Paulista	9,35%	9,05%	8,36%
CPFL Piratininga	7,88%	7,43%	6,51%
RGE	9,65%	9,52%	9,17%
CPFL Santa Cruz	7,69%	7,39%	8,29%



Substituição de mais de **8,5 mil medidores** no 1S22, melhorando cada vez mais o plano de combate a fraudes

Geração 2T22

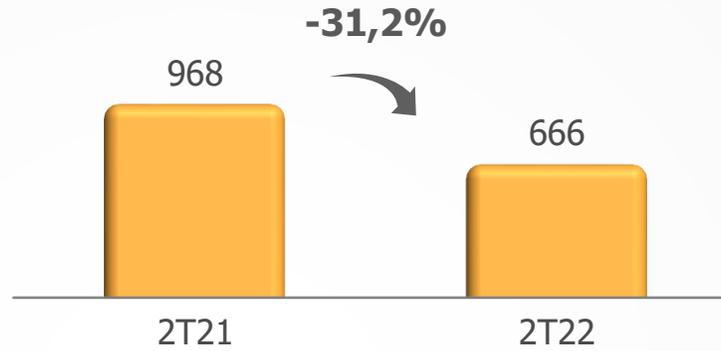
PLD Médio (SE/CO – R\$/MWh)



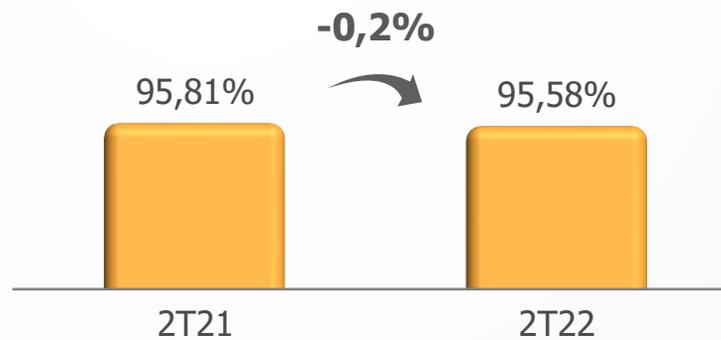
GSF



Eólicas – Geração (GWh)



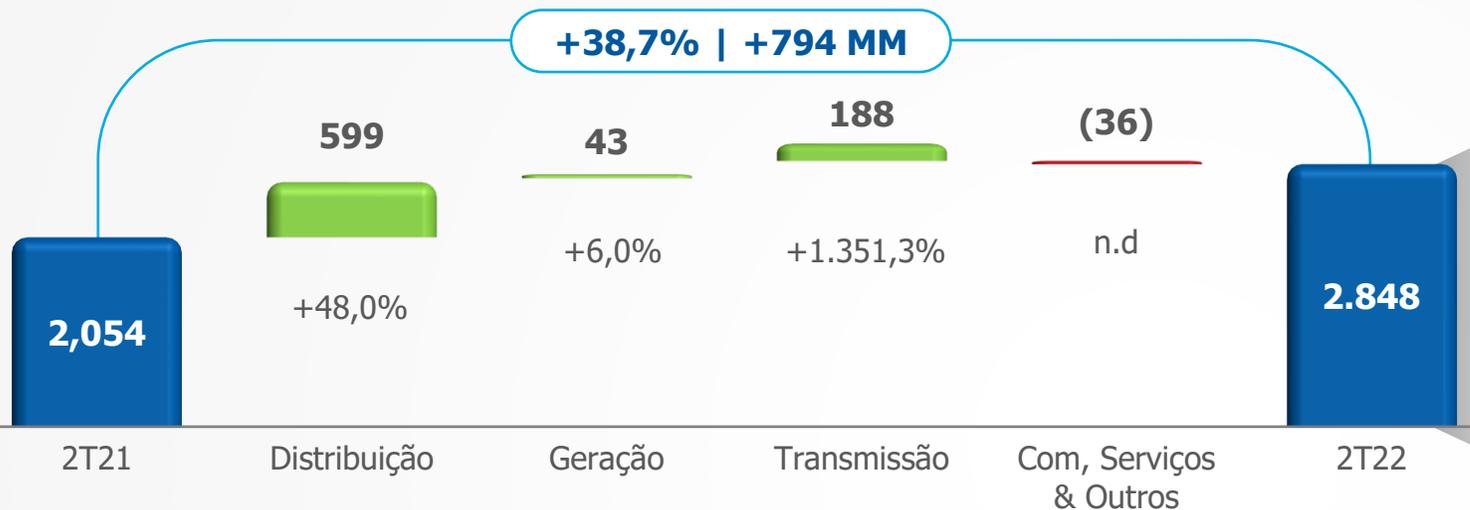
Eólicas - Disponibilidade



Menor geração eólica devido principalmente a um período de **chuvas mais intensas**, comparado ao ano anterior

Resultados 2T22

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



EBITDA por segmento



Distribuição: **+R\$ 1.848 milhões**



Geração: **+R\$ 757 milhões**



Transmissão: **+R\$ 202 milhões**



Com, Serviços & Outros: **R\$ 41 milhões**

Distribuição: **+R\$ 599 milhões**

- ✓ Mercado / Tarifa (**+R\$ 441 MM**)
- ✓ Ativo financeiro da concessão (**+R\$ 217 MM**)
- ✓ Outras Receitas (**+R\$ 30 MM**)
- ✓ PDD (**+ R\$ 12 MM**)
- ✓ PMSO (**-R\$ 105 MM**)
- ✓ Outros (**+R\$ 4 MM**)

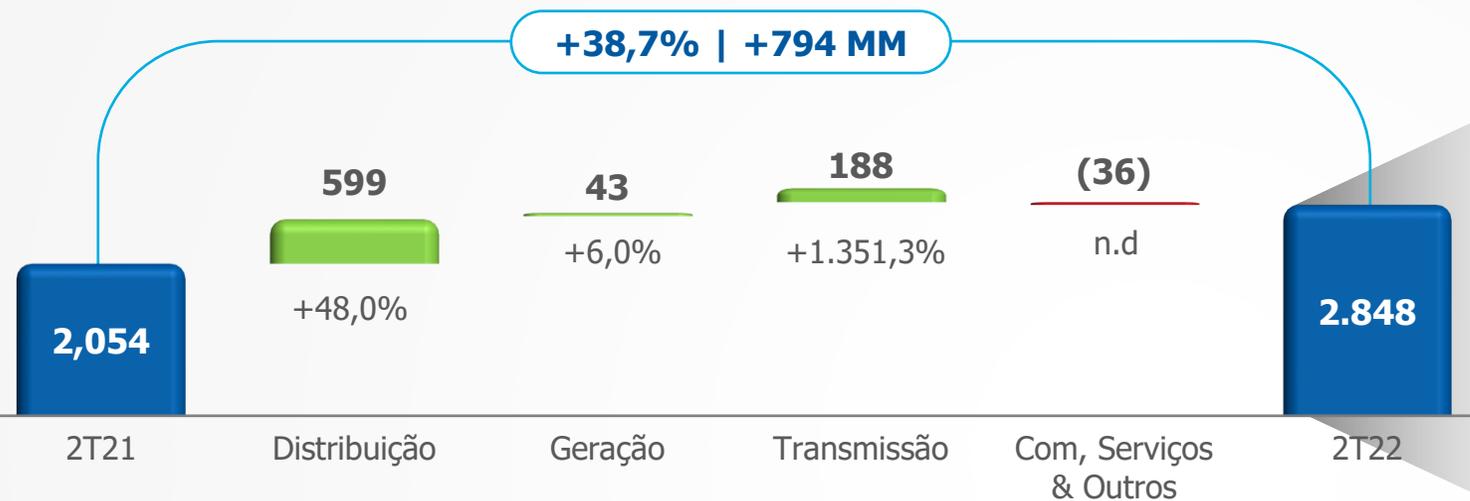
IPCA	
2T21	2T22
2,08%	3,18%

Geração: **+R\$ 43 milhões**

- ✓ Reajuste de contratos (**+R\$ 110 MM**)
- ✓ GSF (**+R\$ 7 MM**)
- ✓ Menor geração eólica (**-R\$ 85 MM**)
- ✓ Outros (**+ R\$ 11 MM**)

Resultados 2T22

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



EBITDA detalhado



Distribuição: **+R\$ 1.848 milhões**



Geração: **+R\$ 757 milhões**



Transmissão: **+R\$ 202 milhões**



Com, Serviços & Outros: **R\$ 41 milhões**

Transmissão: **+R\$ 188 milhões**

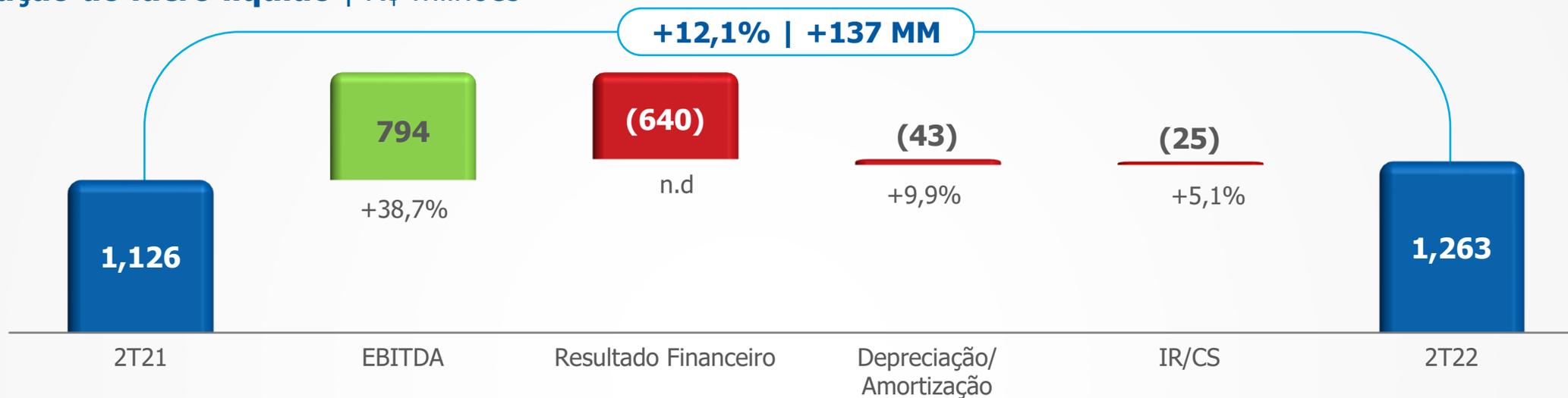
- ✓ Consolidação da CPFL Transmissão (**+R\$ 181 MM**)
- ✓ Outros Projetos de Transmissão (**+R\$ 7 MM**)

Com, Serviços & Outros: **-R\$ 36 milhões**

- ✓ PIS/Cofins sobre ICMS da CPFL Brasil - 2T21 (**-R\$ 45 MM**)
- ✓ Serviços (**+R\$ 6 MM**) – principalmente CPFL Serviços
- ✓ Comercialização (**+R\$ 4 MM**)

Resultados 2T22

Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



Resultado Financeiro

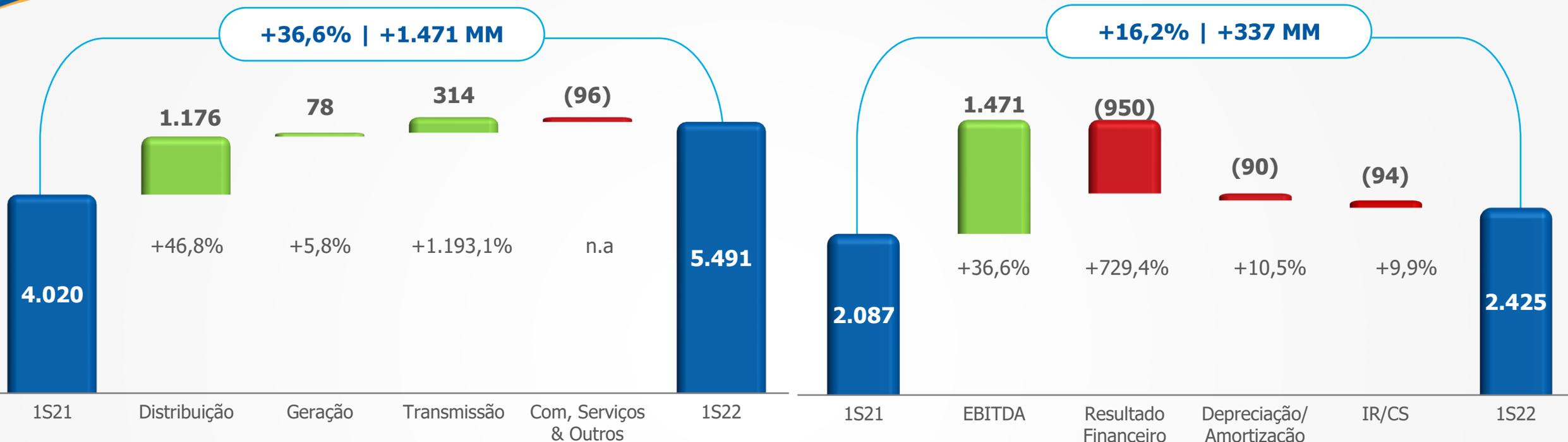
- ✓ Despesas com dívida líquida (-R\$ 653 MM)
- ✓ PIS/Cofins sobre o ICMS da CPFL Brasil no 2T21 (-R\$ 40 MM)
- ✓ Acréscimos e multas moratórias (-R\$ 17 MM)
- ✓ Atualização monetária Ativo Regulatório (+R\$ 95 MM)
- ✓ Outros (-R\$ 25 MM)

CDI		IPCA	
2T21	2T22	2T21	2T22
0,77%	2,86%	2,08%	3,18%

Impostos

- ✓ Créditos fiscais decorrentes da variação cambial incidente na liquidação das dívidas BID/AFD – CPFL Transmissão (+R\$ 95 MM)

Resultados 1S22



EBITDA

- ✓ Aumento no segmento de Distribuição (+46,8%), favorecido principalmente pelos reajustes tarifários entre 2T21 e 2T22, e pela atualização do Ativo Financeiro da Concessão
- ✓ Geração refletindo os reajustes contratuais parcialmente compensados pela menor geração dos parque eólicos

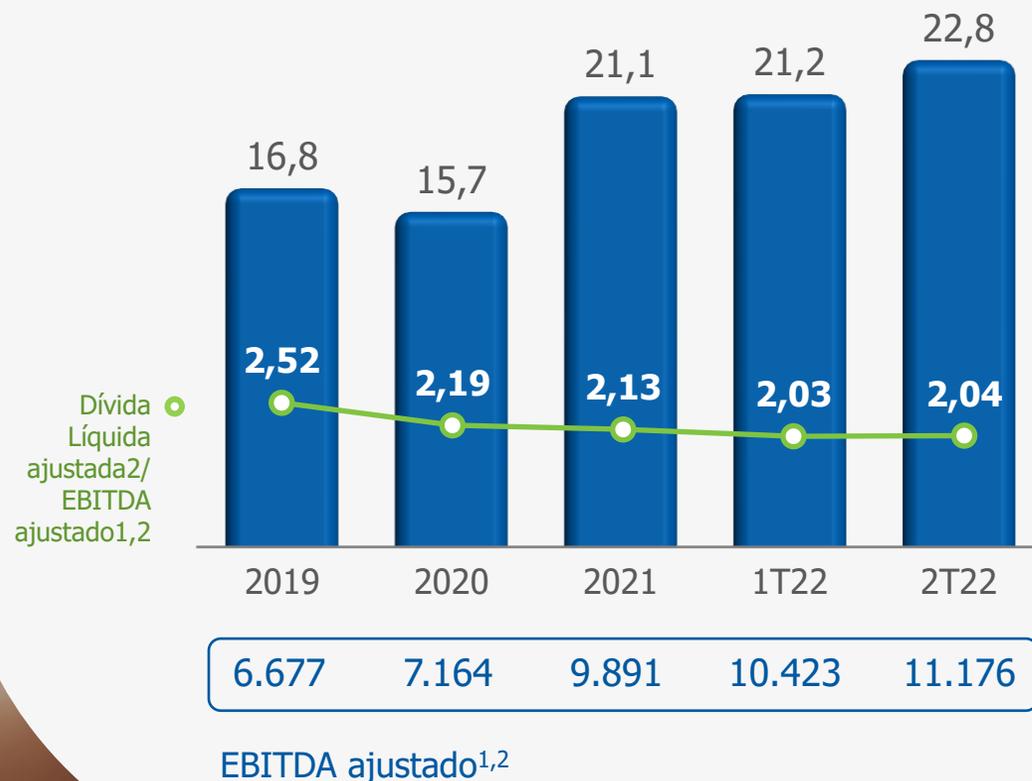
Lucro Líquido

- ✓ Resultado Financeiro impactado pelo maior custo da dívida (CDI e IPCA) e menores juros e multas (IGP-M substituído pelo IPCA)
- ✓ Aumento no imposto de renda devido a melhores resultados operacionais, parcialmente compensado por créditos tributários da CPFL Transmissão

Alavancagem e Dívida

Alavancagem

Critério dos *covenants* financeiros | R\$ bilhões



Principais Emissões de Debêntures

Debenture	Valor (R\$ MM)
CPFL Piratininga	334
RGE	493
CPFL Transmissão	260
	700
CPFL Geração	489
Total de Emissões	2.276

Prazo Médio
6.65 anos

Custo Médio
CDI + 1,09%

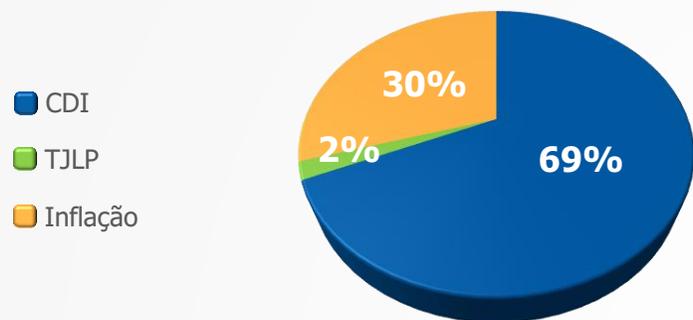
Pré-Pagamento da Dívida da CPFL Transmissão – Maio 2022

BID: R\$ 351 milhões
AFD: R\$ 264 milhões

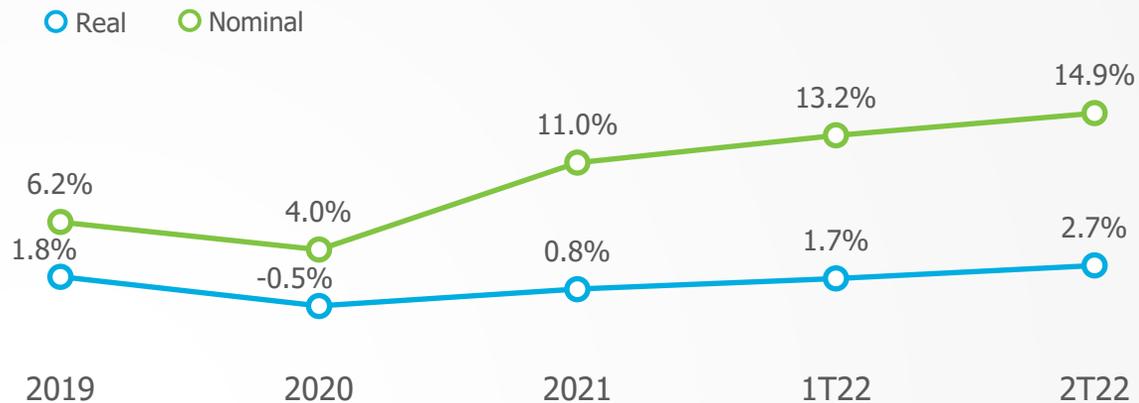
1) EBITDA dos últimos 12 meses, inclusive para a CPFL Transmissão em 2021, de acordo com critério dos *covenants* financeiros; 2) Ajustado pela consolidação proporcional dos ativos de Geração e da CPFL Transmissão, bem como considerando o contrato de mútuo com a SGBP.

Endividamento

Composição da dívida bruta por indexador¹ IFRS | 2T22



Custo da dívida bruta¹ | IFRS | Fim de período



Cronograma de amortização da dívida | IFRS | Fim de período

Cobertura do caixa:
0,76x² amortizações
de curto prazo (12 meses)

Prazo médio: **3,39** anos
Curto Prazo (12 meses): **22%** do total



1) Dívida financeira (-) hedge; 2) Considerar o valor de R\$ 487 mil de títulos de valores mobiliários, conforme o critério *covenants*.

Capex

1S22

R\$ 2.558 MM
(+49,2%)

2T22

R\$ 1.346 MM
(+32,1%)

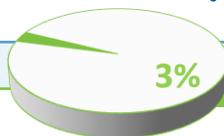


Distribuição

- Expansão, melhorias e modernização do sistema elétrico com foco em Obras de Atendimentos a Clientes e Plano de Expansão do Sistema Elétrico
- TI / Veículos / Equipamentos / Infraestrutura

R\$ 2.112 MM
(+58,3%)

R\$ 1.137 MM
(+54,2%)

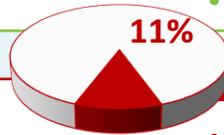


Geração

- Planos de Recuperação e Manutenção de Usinas e Parques
- Construção da PCH Cherobim
- TI

R\$ 105 MM
(-60,8%)

R\$ 43 MM
(-80,8%)

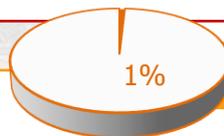


Transmissão

- Construção dos projetos de Transmissão Sul I, Sul II e Maracanaú
- Reforços e Melhorias na CPFL Transmissão

R\$ 324 MM
(+336,7%)

R\$ 154 MM
(+328,1%)



Comercialização e Serviços

- TI (Software and Hardware)
- Infraestrutura

R\$ 17 MM
(-55%)

R\$ 12 MM
(-45%)

Programa de Armazenamento de Energia



Projetos de P&D no setor de armazenamento



Uso de Baterias de Íons de Lítio

 **Distribuição** 

- Subestações
- Transformadores
- Condomínios
- Consumidores

 **Geração & Transmissão** 

- Parque Eólico Campo dos Ventos

 **Consumidor Final** 

- Clientes Grupo A

Aplicações:

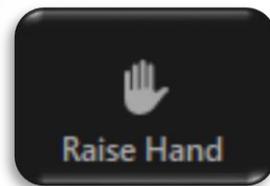
- ✓ Alívio do Pico
- ✓ Aumento de Confiabilidade
- ✓ Suavização da geração por fontes intermitentes

Conclusão dos Projetos em **Junho/22** com **+R\$54 Milhões** investidos

Ainda existem **desafios** para inserção dos **Sistemas de armazenamento**

Q&A

1º Passo: Clique em



2º Passo: Identificar-se

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



INVESTOR DAY 2022

20 de Outubro

Guarde essa data, mais informações em breve. Te esperamos lá!



Fale com RI:



ri@cpfl.com.br