

Resultados CPFL 3T22

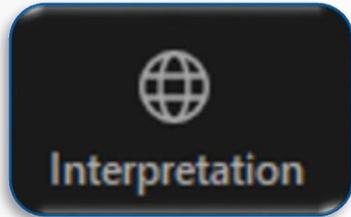
Energia para um
futuro mais
sustentável



Orientações Iniciais

Simultaneous Translation into English:

1st Step: Click on



2nd Step: Choose



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**

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



Highlights

- ⇒ EBITDA de **R\$ 2.967 MM**, alta de **14,3%**
- ⇒ Lucro Líquido de **R\$ 1.419 MM**, redução de **1,2%**
- ⇒ Investimento de **R\$ 1.606 MM**, alta de **72,4%**
- ⇒ Dívida Líquida de **R\$ 22,0 bilhões** e Alavancagem de **1,92x Dívida Líquida/EBITDA¹**
- ⇒ Redução de **43,3%** na PDD atingindo **0,90%** da Receita de Fornecimento



Highlights

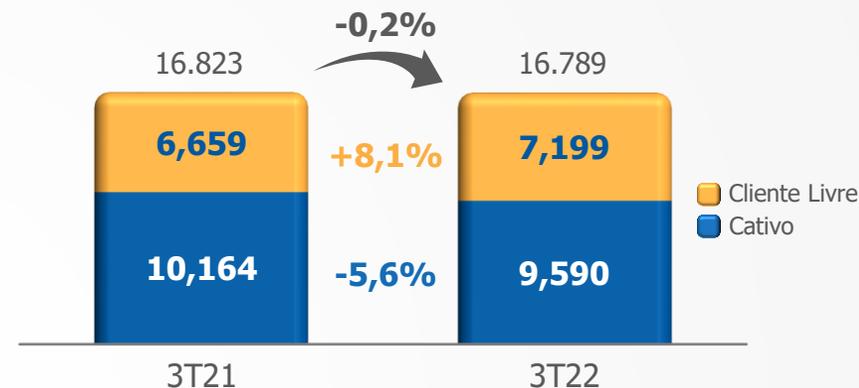
- ⇒ **OPA de Deslistagem da CPFL Transmissão:** lançada em 19 de outubro e leilão será realizado em **18 de novembro**
- ⇒ **CPFL Geração** exerceu o Direito de Preferência para **adquirir 3,4%** das ações da **Enercan**
- ⇒ **CPFL Soluções** assinou o Projeto Allegra, com **CAPEX de R\$ 70 MM** e contrato de O&M de **R\$ 300 MM** por 15 anos
- ⇒ **CPFL Energia** conquistou o Prêmio “**Melhores da Dinheiro**” e a 1ª colocação na categoria **ESG** do anuário “**Época Negócios 360º**” dentre empresas do setor elétrico

Vendas de Energia 3T22

Carga¹ na área de concessão | GWh



Vendas na área de concessão² | GWh



Vendas por classe de consumo | GWh



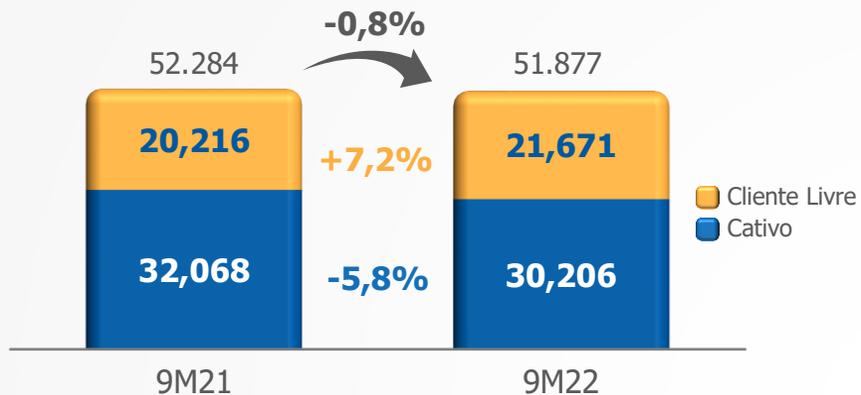
Principais impactos por classe | %

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

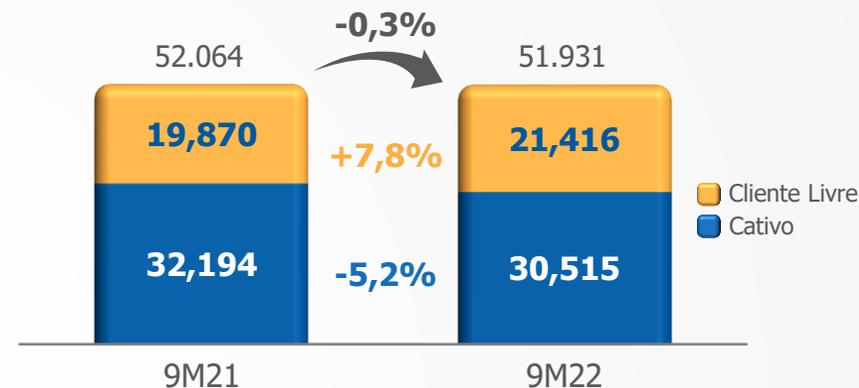
1) Carga líquida de perdas; 2) A partir do 1T22, as vendas na área de concessão passaram a incluir também os montantes distribuídos a outras concessionárias e permissionárias, que fazem uso da rede das distribuidoras da CPFL Energia ("Uso D"), de tal forma que os montantes do mercado livre foram alterados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

Vendas de Energia 9M22

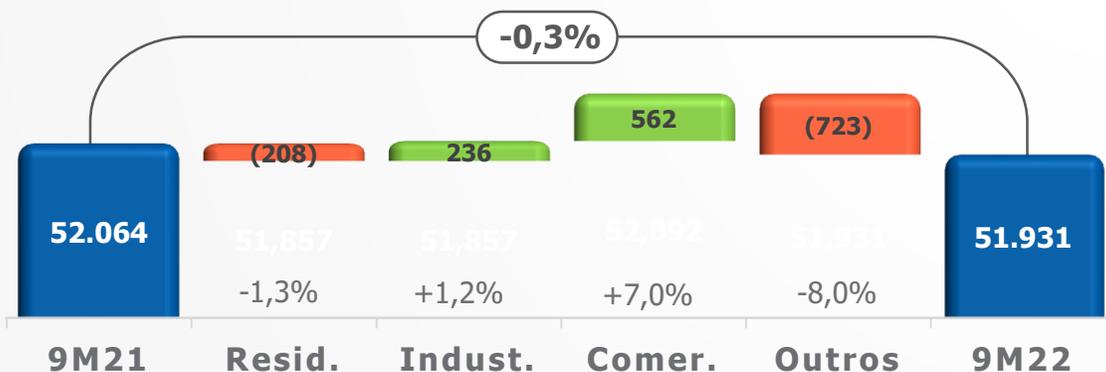
Carga¹ na área de concessão | GWh



Vendas na área de concessão² | GWh



Vendas por classe de consumo | GWh



Principais impactos por classe | %

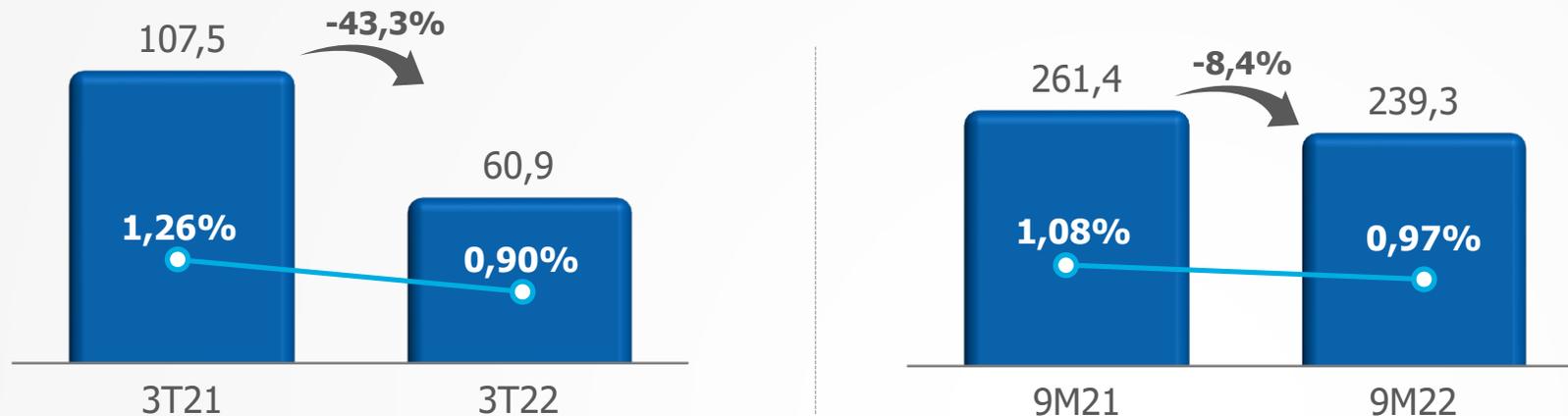
	Resid.	Indust.	Commer.	Others	Total
Calendário	-0,5%	0,0%	-0,2%	-0,1%	-0,2%
Temperatura	1,0%	0,0%	1,1%	0,0%	0,5%
Migrações	0,0%	0,0%	0,0%	-2,4%	-0,4%
GD	-2,3%	-0,3%	-2,4%	-1,0%	-1,4%
Macro/Outros	0,5%	1,5%	8,5%	-4,5%	1,2%
Total	-1,3%	1,2%	7,0%	-8,0%	-0,3%

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

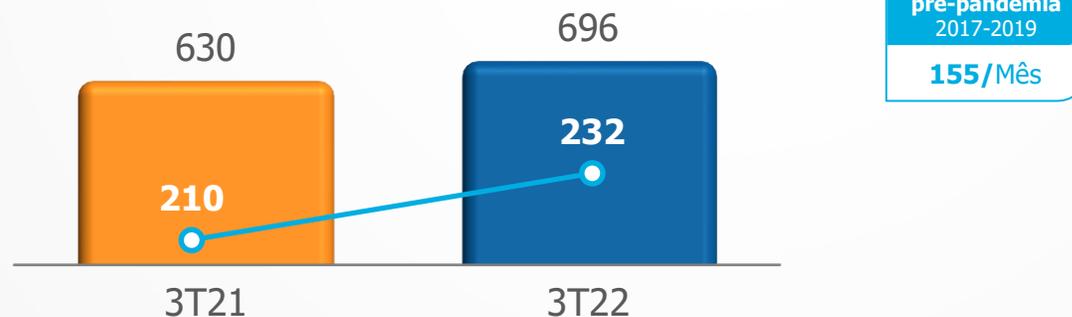
PDD | R\$ milhões

■ PDD ○ % PDD / Receita de fornecimento



Ações de cobrança (milhares)

○ Média mensal de cortes



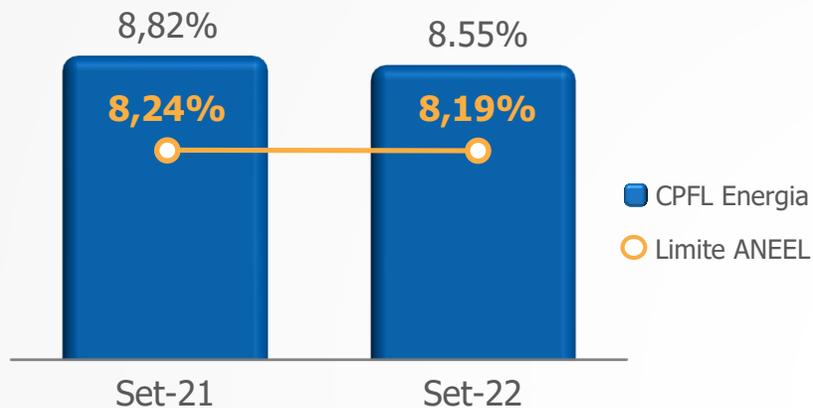
Efeitos favoráveis que reduziram a tarifa para o consumidor, e que consequentemente contribuíram para a redução da inadimplência:

- 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



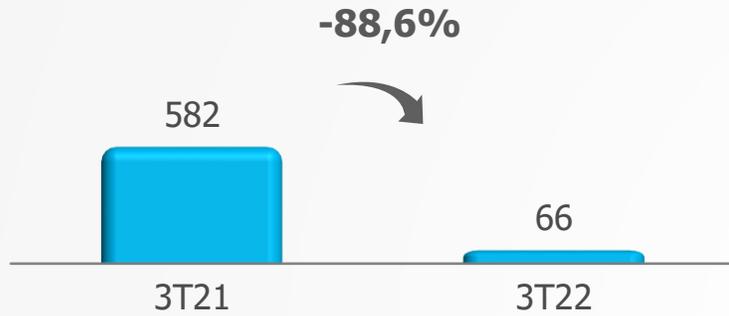
	Set/21	Set/22	Limite
CPFL Paulista	9,09%	8,76%	8,36%
CPFL Piratininga	7,65%	7,47%	6,51%
CPFL Santa Cruz	7,42%	6,82%	8,29%
RGE	9,47%	9,29%	9,17%



Recorde na realização de CAPEX, com **R\$ 96,5 milhões no 9M22**, aprimorando cada vez mais o plano de combate a fraudes.

Geração 3T22

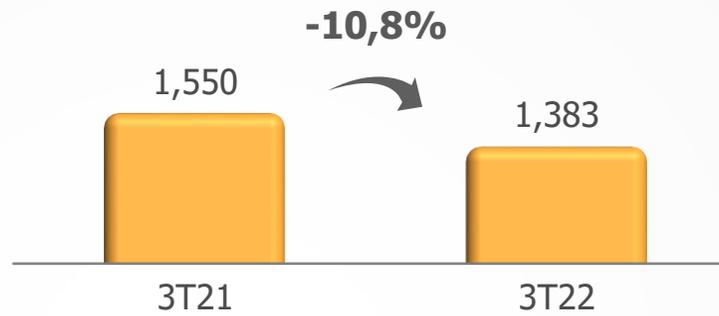
PLD Médio (SE/CO – R\$/MWh)



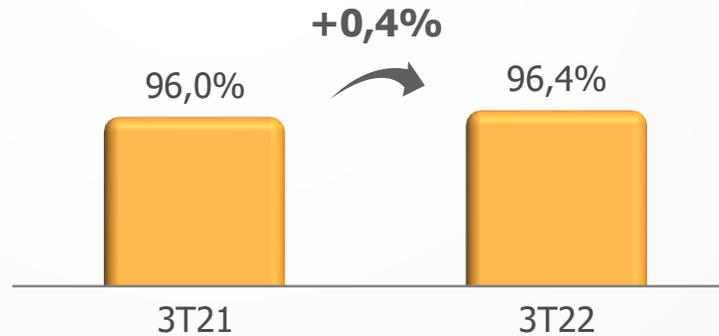
GSF



Eólicas – Geração (GWh)



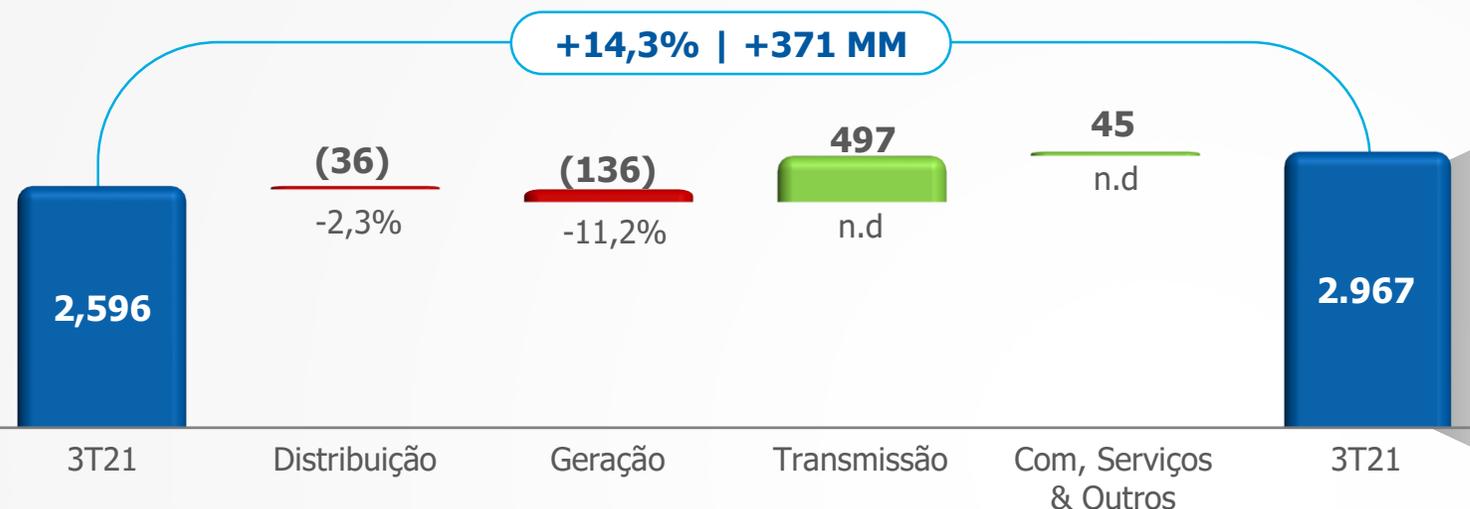
Eólicas - Disponibilidade



Disponibilidade acima de 95% se tornou padrão na CPFL
Geração eólica ainda abaixo devido a chuvas mais intensas.

Resultados 3T22

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



EBITDA por segmento



Distribuição: **R\$ 1.499 milhões**



Geração: **R\$ 1.080 milhões**



Transmissão: **R\$ 374 milhões**



Com, Serviços & Outros: **R\$ 14 milhões**

Distribuição: -R\$ 36 milhões

- ✓ Ativo financeiro da concessão (-R\$ 338 MM)
- ✓ PMSO + Entidade de Previdência Privada (-R\$ 17 MM)
- ✓ Mercado / Tarifa (+R\$ 206 MM)
- ✓ Outras Receitas (+R\$ 66 MM)
- ✓ PDD (+R\$ 47 MM)

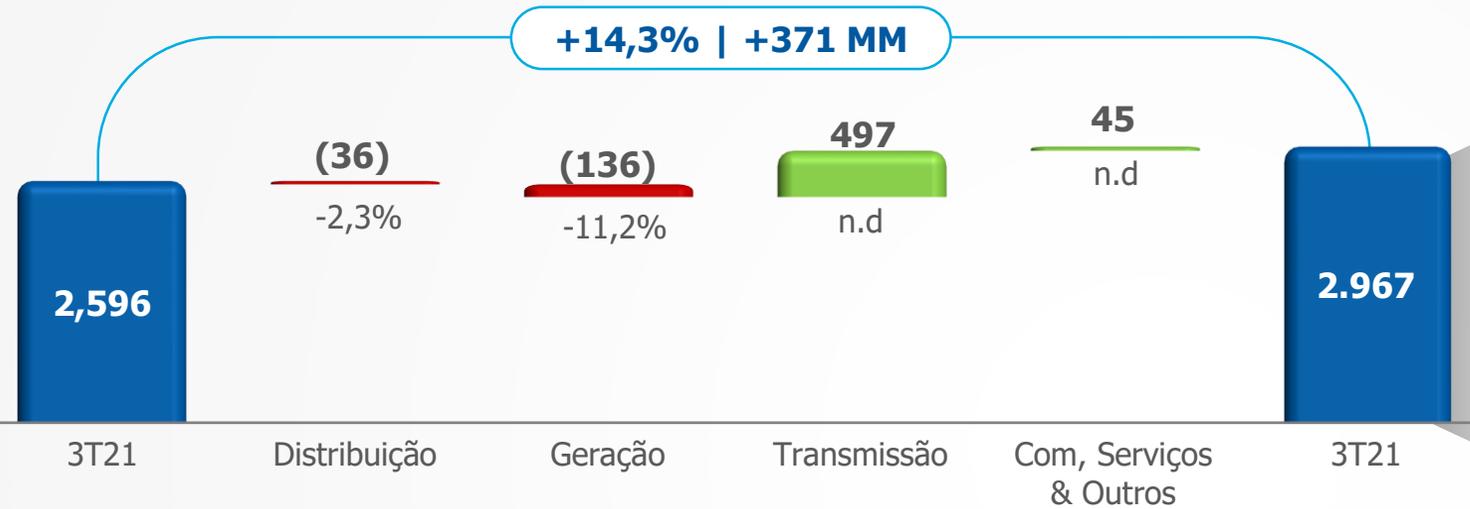
IPCA	
3T21	3T22
2,38%	-0,37%

Geração: -R\$ 136 milhões

- ✓ GSF no mercado livre e regulado no 3T21 (-R\$ 274 MM)
- ✓ Menor geração eólica (-R\$ 55 MM)
- ✓ PMSO + Encargos Setoriais (-R\$ 37 MM)
- ✓ Reajuste de contratos (+R\$ 150 MM)
- ✓ GSF (+R\$ 122 MM)
- ✓ Outros (-R\$ 42 MM)

Resultados 3T22

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



EBITDA por segmento



Distribuição: **R\$ 1.499 milhões**



Geração: **R\$ 1.080 milhões**



Transmissão: **R\$ 374 milhões**



Com, Serviços & Outros: **R\$ 14 milhões**

Transmissão: **+R\$ 497 milhões**

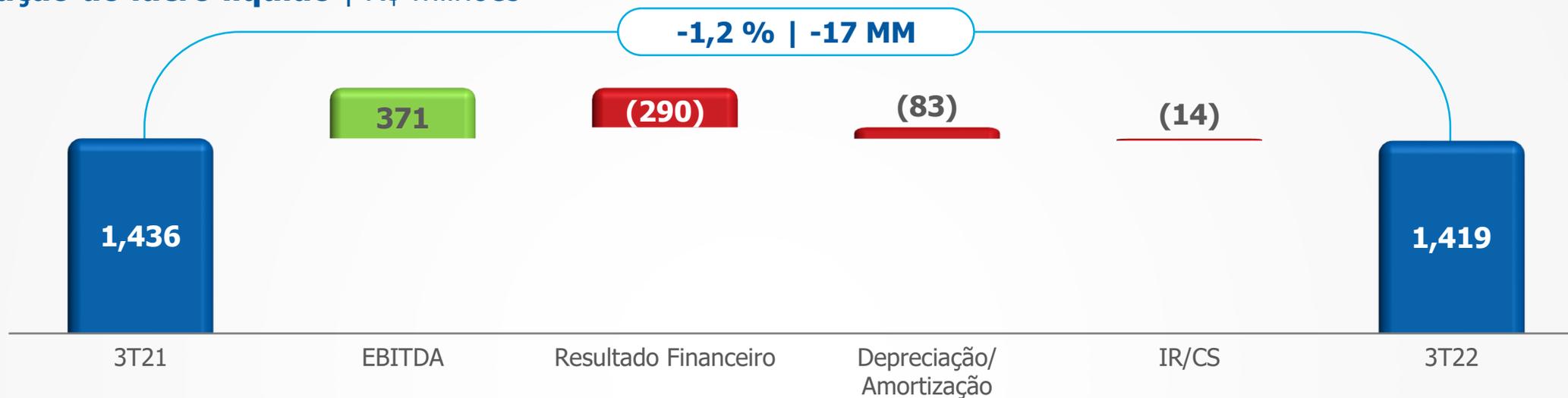
- ✓ Consolidação da CPFL Transmissão (**+R\$ 279 MM**)
- ✓ Outros Projetos de Transmissão (**+R\$ 218 MM**)

Com, Serviços & Outros: **+R\$ 45 milhões**

- ✓ Comercialização (**+R\$ 48 MM**)
- ✓ Outros (**-R\$ 3 MM**)

Resultados 3T22

Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



Resultado Financeiro

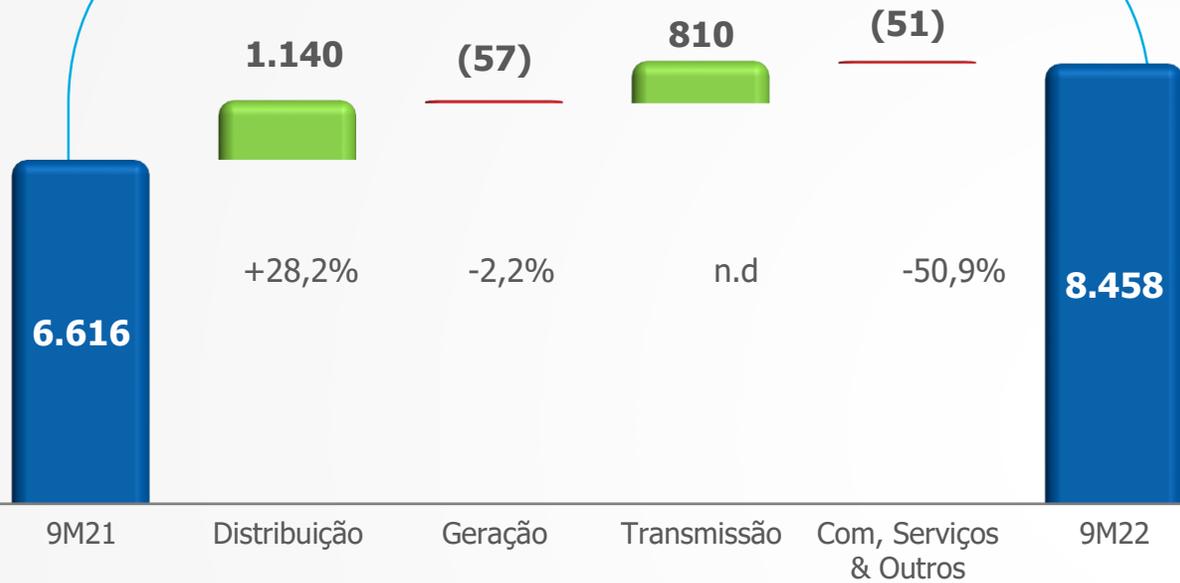
- ✓ Despesas com dívida líquida (-R\$ 295 MM)
- ✓ Acréscimos e multas moratórias (-R\$ 16 MM)
- ✓ Atualização monetária Ativo Regulatório (+R\$ 38 MM)
- ✓ Outros (-R\$ 17 MM)

CDI		IPCA	
3T21	3T22	3T21	3T22
1,21%	3,26%	2,38%	-0,37%

Resultados 9M22

R\$ milhões

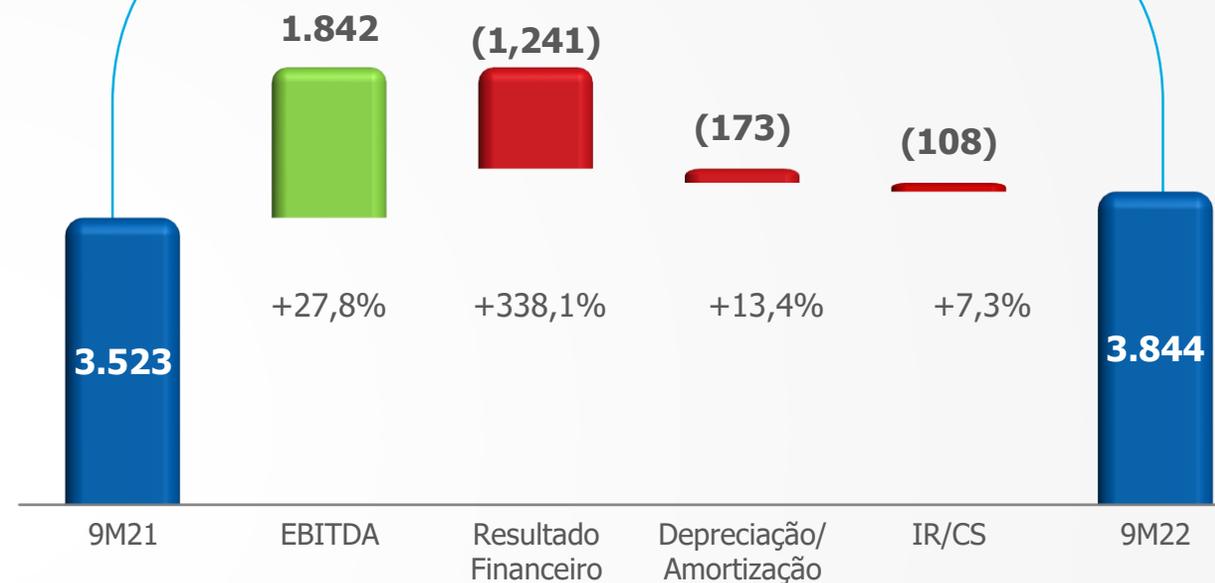
+27,8% | +1.842 MM



EBITDA

- ✓ Aumento no segmento de Distribuição (+28,2%), favorecido principalmente pelos reajustes tarifários entre 3T21 e 3T22
- ✓ Transmissão favorecida pela consolidação da CPFL Transmissão
- ✓ Geração refletindo a negociação do GSF em 2021 e menor geração eólica, parcialmente compensada pelos reajustes contratuais

+9,1% | +321 MM

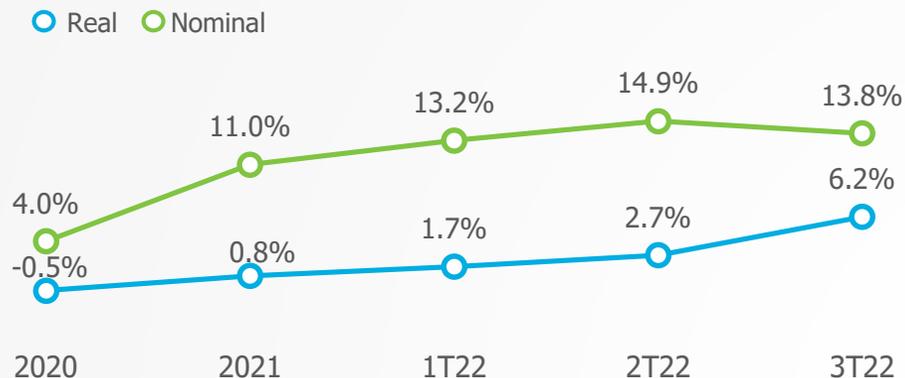


Lucro Líquido

- ✓ Resultado Financeiro impactado pelo maior custo da dívida (CDI) e parcialmente compensado pela maior atualização monetária dos ativos regulatórios.

Dívida e Alavancagem

Custo da dívida bruta¹ | IFRS | Fim de período

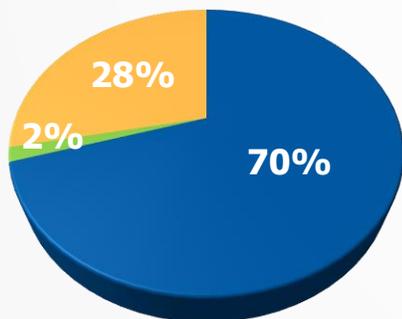


Alavancagem | Critério dos *covenants* financeiros | R\$ bilhões

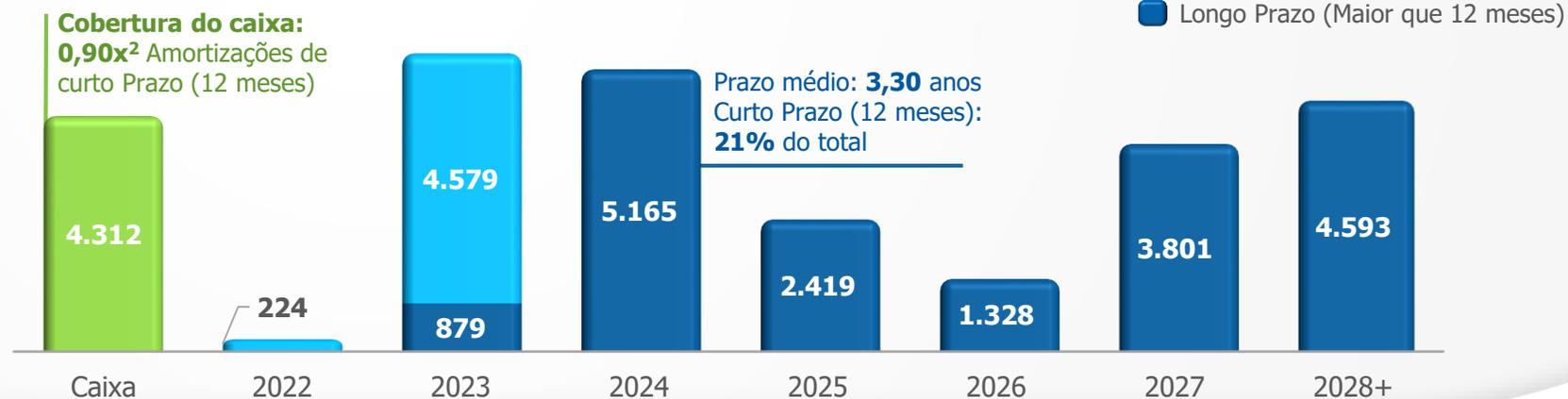


Composição da dívida bruta por indexador¹ | IFRS | 3T22

- CDI
- TJLP
- Inflação



Cronograma de amortização da dívida | IFRS | Fim de período



1) Dívida financeira (-) hedge; 2) Considerar o valor de R\$ 284 MM de títulos de valores mobiliários, conforme o critério *covenants*. 3) EBITDA dos últimos 12 meses, inclusive para a CPFL Transmissão em 2021, de acordo com critério dos *covenants* financeiros; 4) Ajustado pela consolidação proporcional dos ativos de Geração e da CPFL Transmissão, bem como considerando o contrato de mútuo com a SGBP.

Capex

9M22

R\$ 4.163 MM
(+57,4%)

3T22

R\$ 1.606 MM
(+72,4%)

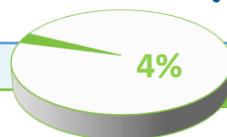


Distribuição

R\$ 3.487 MM
(+61,8%)

R\$ 1.375 MM
(+67,4%)

- 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



Geração

R\$ 162 MM
(-52,1%)

R\$ 58 MM
(-19,1%)

- Manutenção de Usinas e Parques
- Construção da PCH Cherobim
- Suzlon e Siemens
- TI



Transmissão

R\$ 479 MM
(+433%)

R\$ 155 MM
(+886%)

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



Comercialização e Serviços

R\$ 35 MM
(-43,7%)

R\$ 18 MM
(-24,2%)

- TI (Software and Hardware)
- Infraestrutura
- Eficiência, Telecom, Holding e Fintech

Compromisso da CPFL com a Descarbonização



Adesão ao Pacto Global da ONU



MOVIMENTO
AMBIÇÃO NET ZERO

Mudança Climática

- ▶ Redução de Emissões
- ▶ Definição de Metas
- ▶ Engajar Alta Liderança



Vendas de Créditos de Carbono e I-REC

Projetos Habilitados

Créditos de Carbono: **11**

I-REC: **29**

Total de Clientes: 36


cpfl soluções

R\$ 24 MM
Em Receita
9M22



Certificação Global



Sustentabilidade



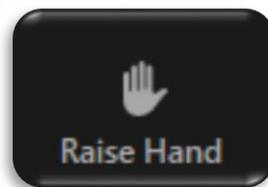
Reputação

Benefícios para
o Cliente



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**



Venha saber
mais sobre o
setor elétrico

INVESTOR EDUCATION

Data: 17 e 18/11

*Faça sua
inscrição agora!*



SCAN ME



Fale com RI:



ri@cpfl.com.br