

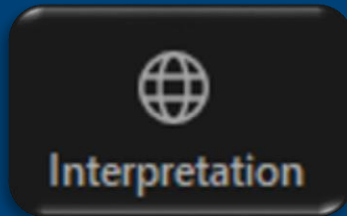
Resultados 2T20



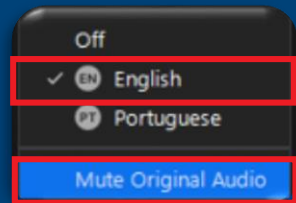
Orientações Iniciais

Simultaneous Translation into English:

1st Step: Click on



2nd Step: Choose



Perguntas & Respostas

1º Passo: Clique em



2º Passo: Identificar-se

- Informe o seu **nome** e a **instituição**
- Solicite pergunta **ao vivo** ou **escreva** para que seja lida.

Disclaimer

Esta apresentação pode incluir declarações que representem expectativas sobre eventos ou resultados futuros de acordo com a regulamentação de valores mobiliários brasileira e internacional. Essas declarações estão baseadas em certas suposições e análises feitas pela Companhia de acordo com a sua experiência e o ambiente econômico, as condições de mercado e os eventos futuros esperados, muitos dos quais estão fora do controle da Companhia. Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros incluem a estratégia de negócios da Companhia, as condições econômicas brasileira e internacional, tecnologia, estratégia financeira, desenvolvimentos da indústria de serviços públicos, condições hidrológicas, condições do mercado financeiro, incerteza a respeito dos resultados de suas operações futuras, planos, objetivos, expectativas e intenções, entre outros. Em razão desses fatores, os resultados reais da Companhia podem diferir significativamente daqueles indicados ou implícitos nas declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros.

As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação a potenciais investidores e nenhuma decisão de investimento deve se basear na veracidade, atualidade ou completude dessas informações ou opiniões. Nenhum dos assessores da Companhia ou partes a eles relacionadas ou seus representantes terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da utilização ou do conteúdo desta apresentação.

Este material inclui declarações sobre eventos futuros sujeitas a riscos e incertezas, as quais baseiam-se nas atuais expectativas e projeções sobre eventos futuros e tendências que podem afetar os negócios da Companhia.

Essas declarações podem incluir projeções de crescimento econômico, demanda, fornecimento de energia, além de informações sobre posição competitiva, ambiente regulatório, potenciais oportunidades de crescimento e outros assuntos. Inúmeros fatores podem afetar adversamente as estimativas e suposições nas quais essas declarações se baseiam.

Destaque 2T20

- ✓ Redução de **11,1%** na carga da área de concessão
- ✓ **EBITDA de R\$ 1.208 milhões**, redução de **19,7%**
- ✓ **Lucro Líquido de R\$ 462 milhões**, redução de **19,4%**
- ✓ Dívida Líquida de **R\$ 15,0 bilhões** e alavancagem de **2,29x Dívida Líquida/EBITDA¹**
- ✓ **Pré-pagamento de dívidas (CPFL Renováveis):** mútuo com a SGBP para o pré-pagamento de dívidas
- ✓ Investimentos de **R\$ 648 milhões**, crescimento de **24,3%**
- ✓ Declaração de **dividendos**, no valor de **R\$ 2.075 milhões**, R\$ 1,80 por ação

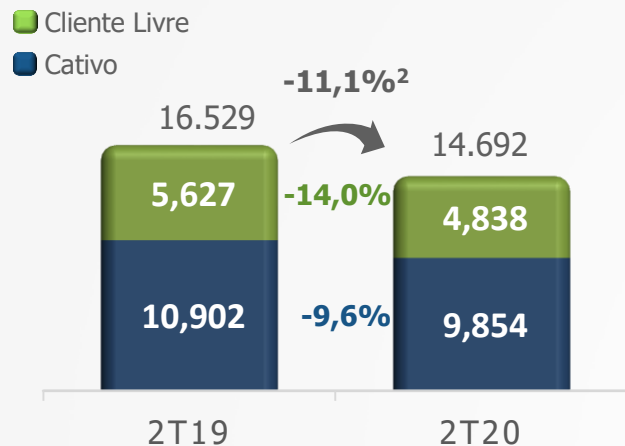


- ✓ **Reajuste tarifário da RGE**, em jun/20: **+6,09%** para os consumidores e **+6,19%** na Parcela B
- ✓ Captação de recursos pela **Conta COVID** (Res. ANEEL 885/2020 e Decreto 10.350/2020), no valor global de **R\$ 1.382 milhões**
- ✓ **OPA de Deslistagem da CPFL Renováveis:** leilão ocorreu em 10/jun; resgate de ações aprovado em 07/jul
- ✓ Ingresso das **ações da CPFL Energia** na carteira do **MSCI**, em jun/20
- ✓ **Celebração de 1 Ano do Re-IPO**, em 12 de junho
- ✓ **Doações para o combate ao COVID-19 (R\$ 6 milhões):** R\$ 5 milhões para 20 hospitais em toda a área de concessão e R\$ 1 milhão para o programa "Salvando Vidas" do BNDES

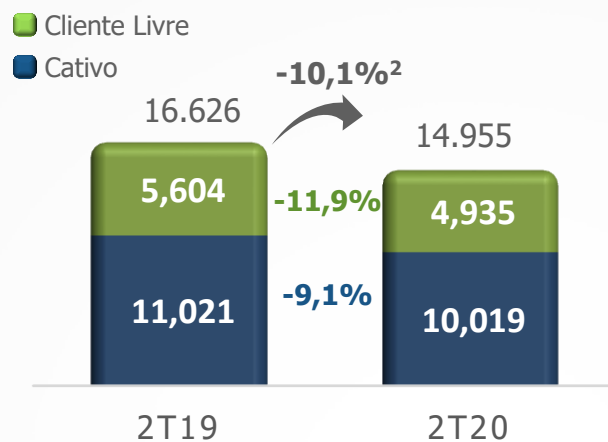


Vendas de Energia 2T20

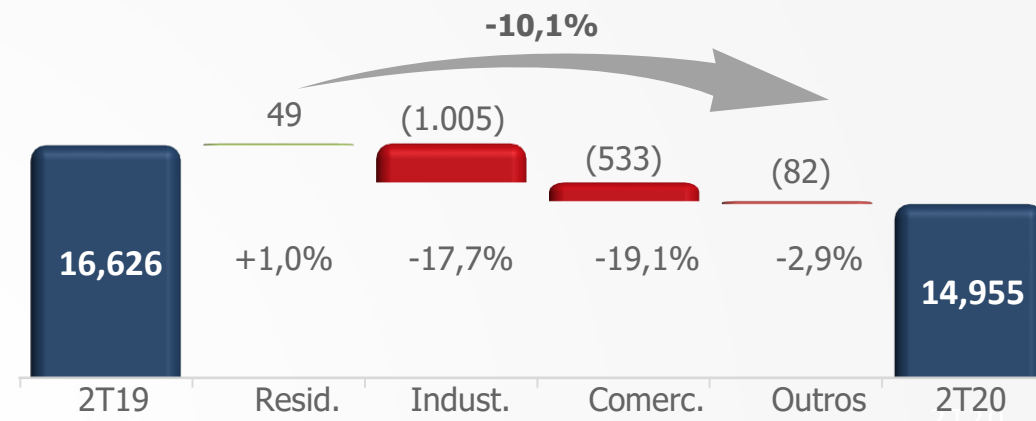
Carga¹ na área de concessão | GWh



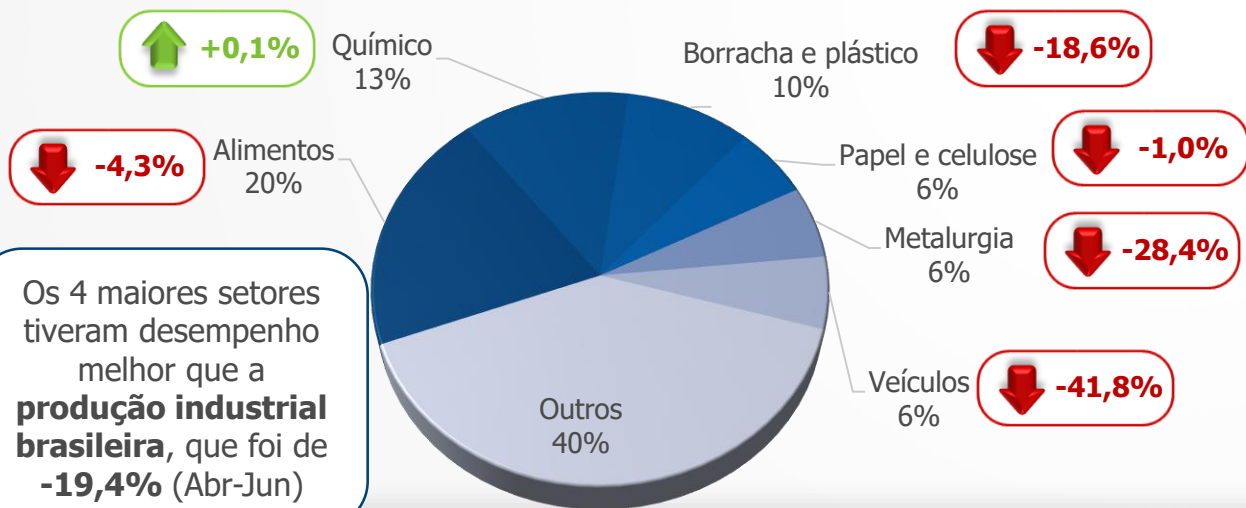
Vendas na área de concessão | GWh



Vendas por classe de consumo | GWh



Performance dos maiores setores de atividade na indústria



Principais impactos por classe | %

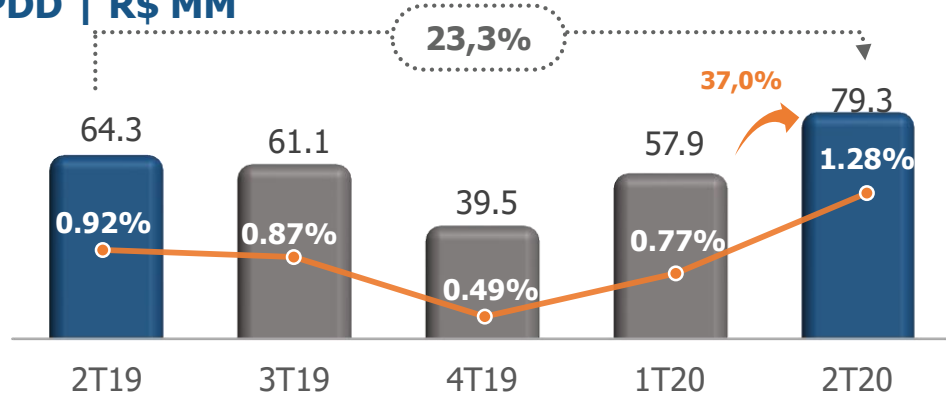
	Resid	Ind	Com	Outros	Total
Calendário	0,2	-0,1	0,4	-0,4	0,0
Temperatura	-2,5	0,0	-2,1	-0,4	-1,1
Migrações	0,0	-1,4	0,0	-2,6	-1,0
GD	-0,9	-0,2	-1,3	-0,4	-0,6
Macroeconomia/ Outros	4,2	-16,0	-16,1	0,9	-7,4

1) Carga líquida de perdas; 2) Se desconsiderarmos a migração de grandes consumidores, a carga e as vendas na área de concessão, no 2T20, teriam a seguinte variação: -10,2% e -9,1%, respectivamente.

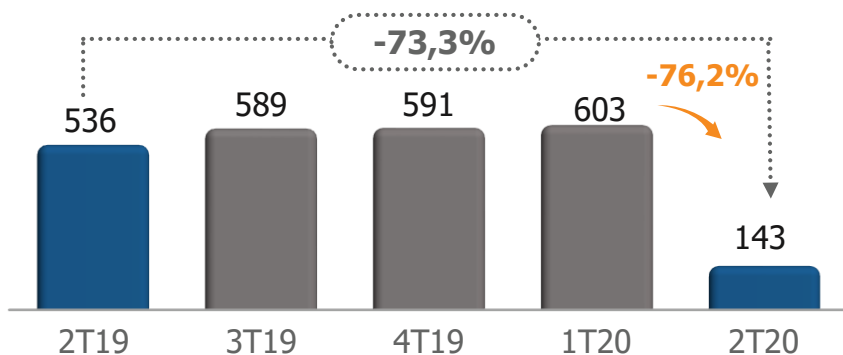
Inadimplência e Perdas

Inadimplência

PDD | R\$ MM



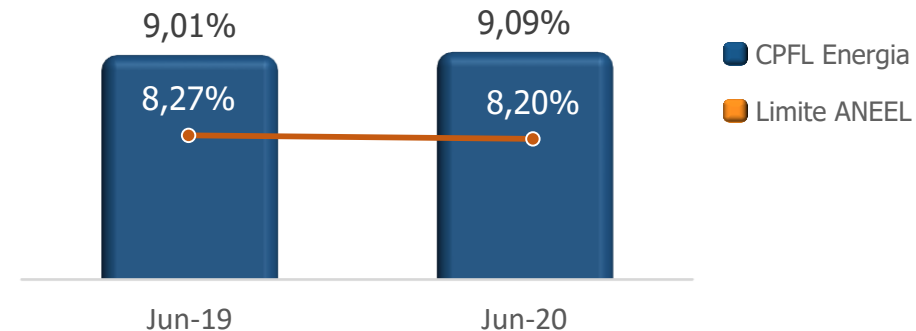
Ações de Cobrança | Cortes (em milhares)



✓ Resolução 878 – Proibição do corte de energia de 24/03 até 31/07

Perdas

Perdas | Últimos 12 meses



✓ Intensificação das ações contra perdas:

- 122,2 GWh de energia recuperada
- 185,1 mil inspeções
- Equipes de campo focadas em: corte de inativos, substituição de medidores obsoletos e regularização de ligações clandestinas

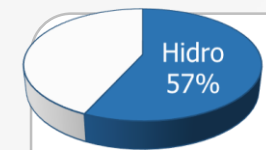
R\$ 85,2 MM
De abril a julho

Medidas da CPFL para garantir a arrecadação

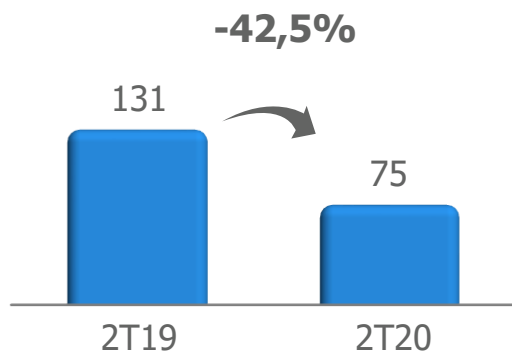
Ações Implantadas de Arrecadação

Pagamento no Cartão de Crédito	Pagamento Delivery	Parcelamento no Cartão de Crédito	Pagamento Corona Voucher	Cobrança Agências e CPFL Atende	Pagamento PicPay
 <p>PAGUE NO CRÉDITO! Pague sua conta de energia com cartão, sem sair de casa!</p> <p>Accesse: cpf.com.br ou App CPFL Energia</p> <p>VISA mestercard</p> <p>CPFL ENERGIA</p>		 <p>PAGUE SUAS CONTAS DE LUZ VENCIDAS EM ATÉ 12X NO CARTÃO DE CRÉDITO.</p> <p>VISA mestercard</p>			 <p>PAGUE A SUA CONTA DE LUZ PELO PICPAY E GANHE 10% DO DINHEIRO DE VOLTA.</p> <p>CPFL ENERGIA</p>
abril - julho	abril - julho	12/abril - julho	15/junho - julho	abril - julho	em julho
57 mil pagamentos	+402 mil visitas	+30 mil parcelamentos	52 mil pagamentos	+116 mil contatos	43 mil transações
13,0 R\$ MM pagos	28,3 R\$ MM arrecadado	19,2 R\$ MM parcelado	8,2 R\$ MM arrecadado	10,7 R\$ MM negociado	5,8 R\$ MM arrecadado

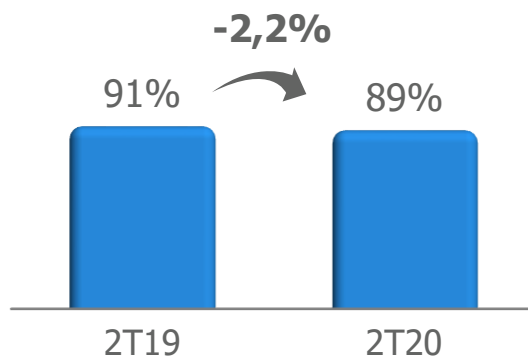
Geração 2T20



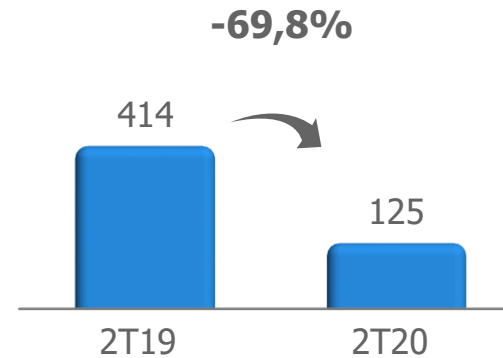
PLD
(SE/CO – R\$/MWh)



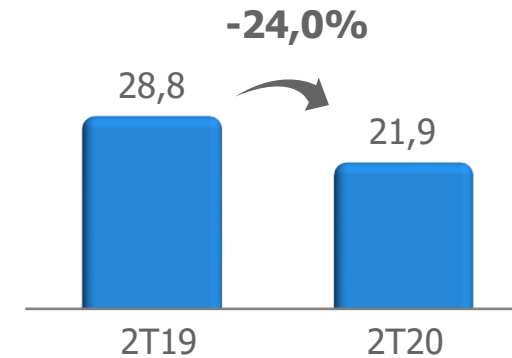
GSF



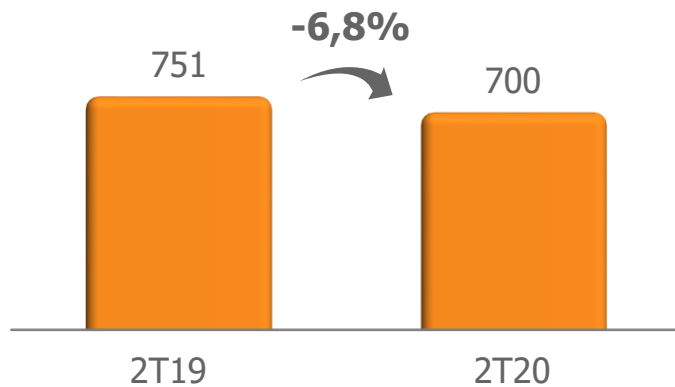
UHEs¹ - Vazão - m³/s



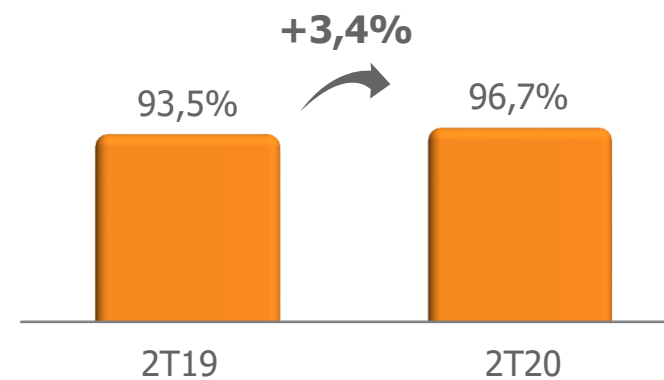
PCHs - Vazão - m³/s



Eólicas – Geração (MWh)



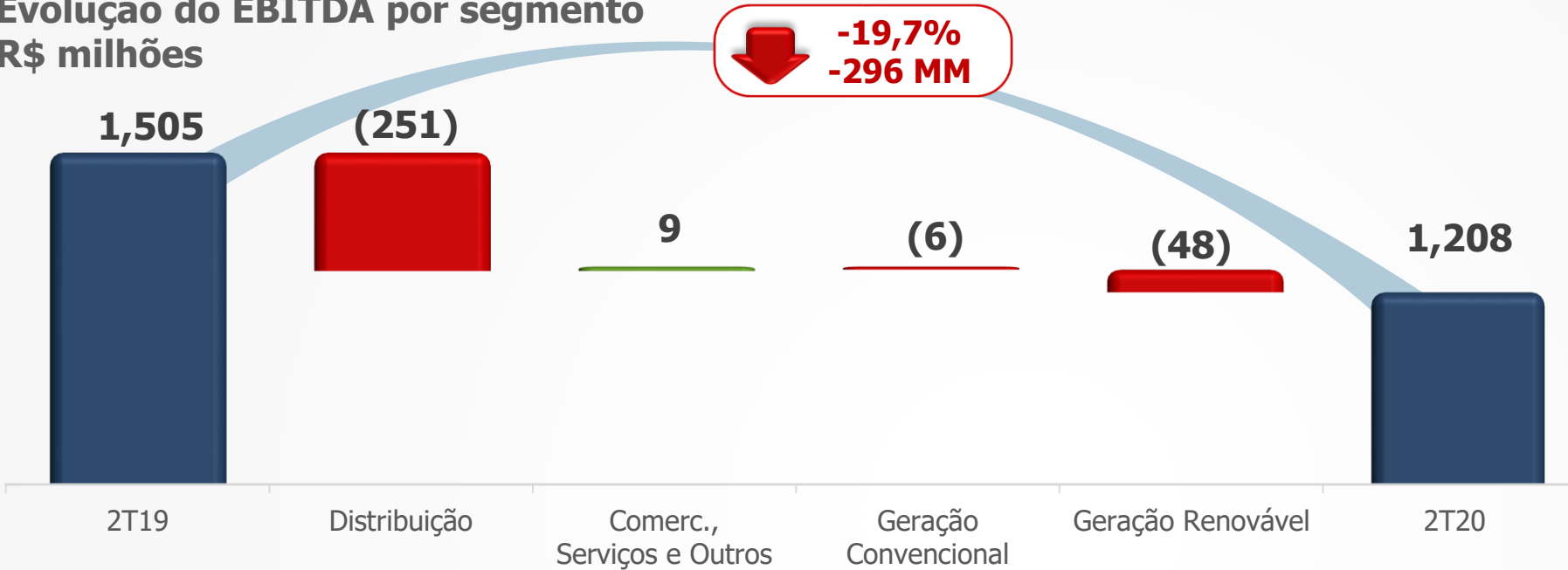
Eólicas - Disponibilidade



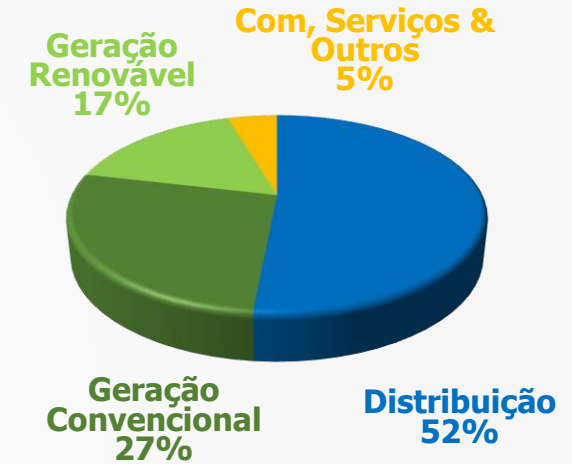
1) Desconsiderando Semesa.

Resultados 2T20

Evolução do EBITDA por segmento
R\$ milhões



EBITDA por segmento



Distribuição: R\$ 622 milhões (-28,7%)



- ✓ Ativo financeiro da concessão (-R\$ 170 MM)
- ✓ Mercado / tarifa (-R\$ 71 MM)
- ✓ PDD (-R\$ 15 MM)
- ✓ PMSO² (+R\$ 29 MM)
- ✓ Outros (-R\$ 24 MM)

IPCA ¹	
2T19	2T20
+1,46%	-0,62%

Com., Serviços & Outros: R\$ 56 milhões (+20,0%)



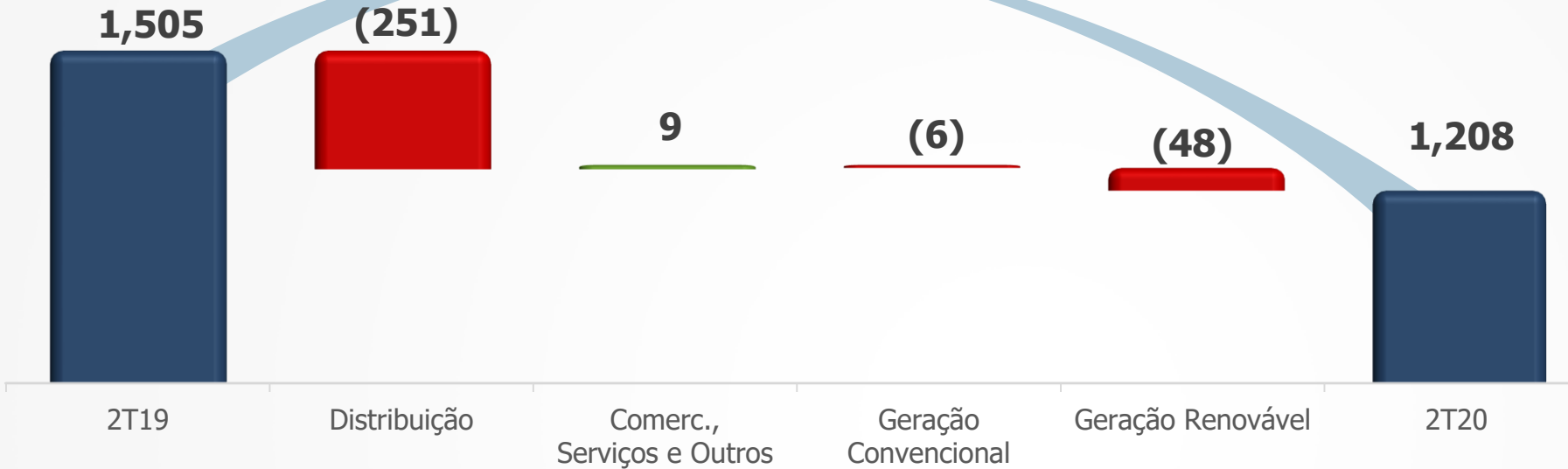
- ✓ Comercialização (-R\$ 1 MM)
- ✓ Serviços (+R\$ 6 MM)
- ✓ Outros (+R\$ 5 MM)

1) Entre março e maio de cada ano, de acordo com o cálculo do ativo financeiro da concessão; 2) Se desconsideradas as despesas com fundo de pensão (-R\$ 14 MM), PMSO foi R\$ 44 MM inferior ao 2T19.

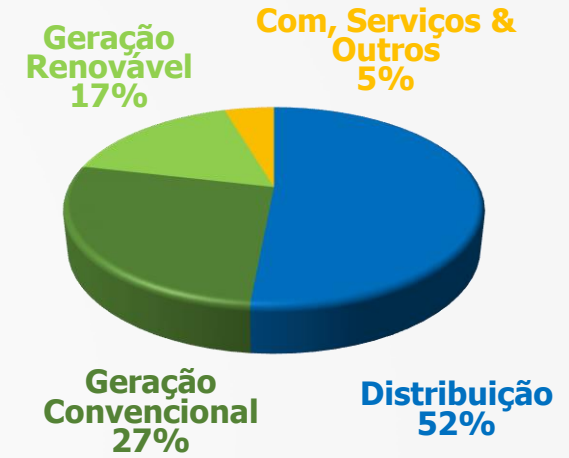
Resultados 2T20

Evolução do EBITDA por segmento
R\$ milhões

-19,7%
-296 MM



EBITDA por segmento



Geração Convencional: R\$ 327 milhões (-1,9%)



- ✓ Menor geração hídrica e térmica (-R\$ 16 MM)
- ✓ Reajuste dos contratos (+R\$ 10 MM)

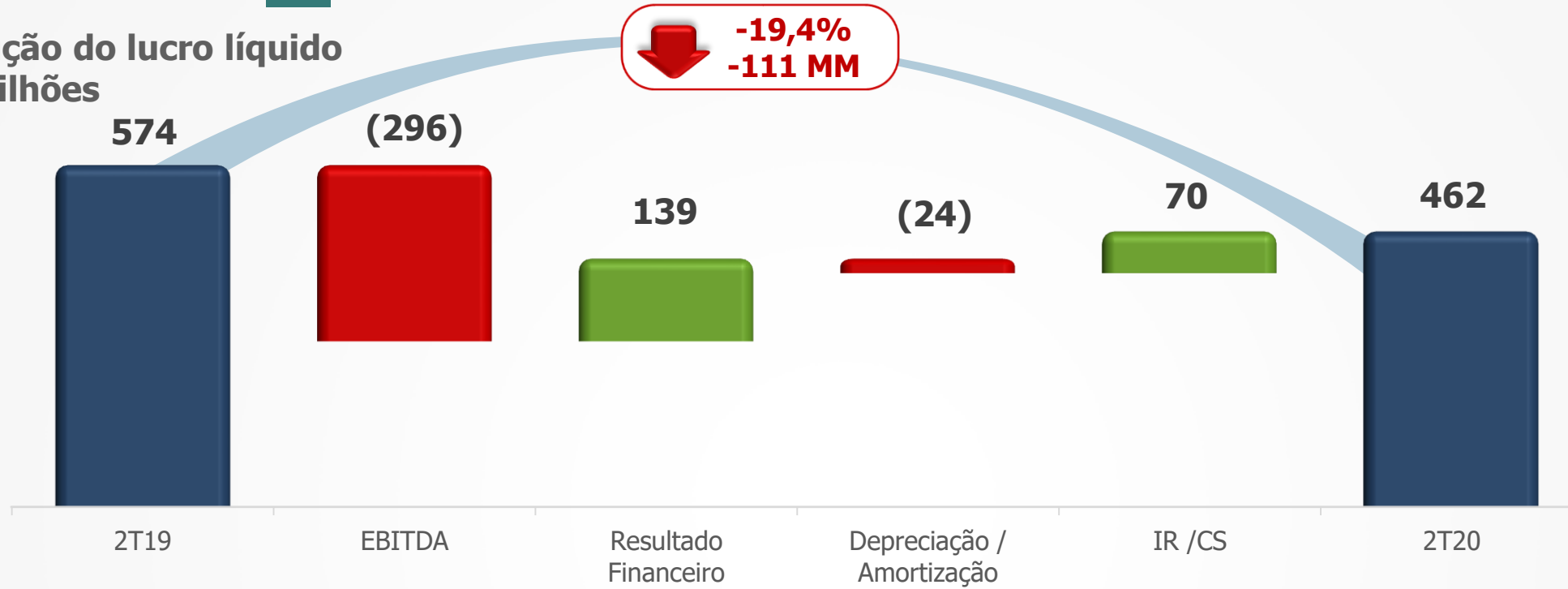
Geração Renovável: R\$ 203 milhões (-19,2%)



- ✓ Sazonalização dos PPAs das PCHs (-R\$ 40 MM)
- ✓ Menor geração eólica (-R\$ 23 MM)
- ✓ Reajuste dos contratos (+R\$ 24 MM)
- ✓ Outros (-R\$ 9 MM)

Resultados 2T20

Evolução do lucro líquido
R\$ milhões



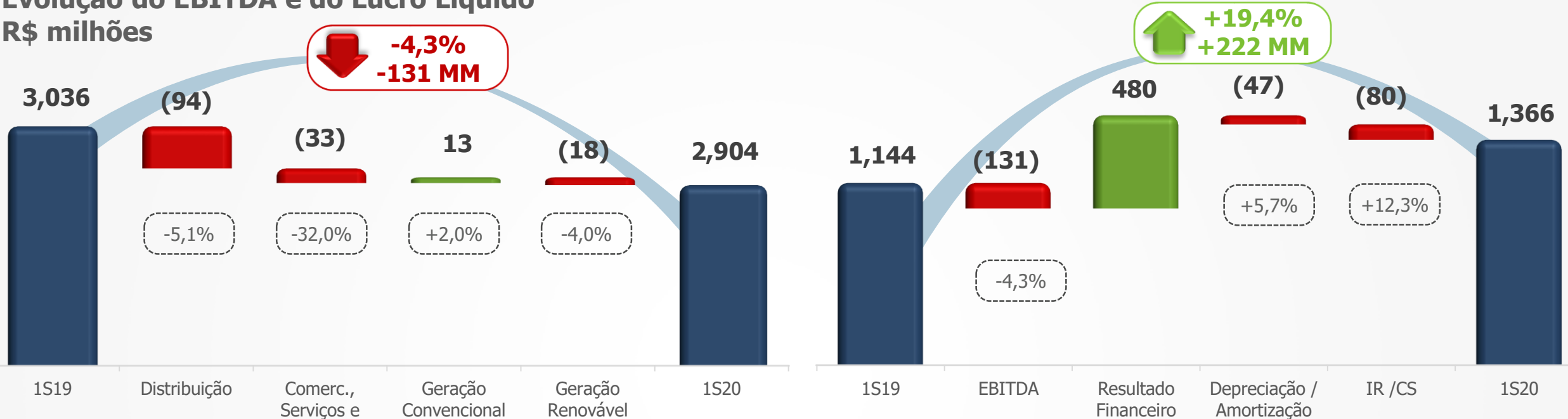
Financial Results



- ✓ Despesas com a dívida líquida (+R\$ 150 MM) – menor CDI e custo de dívida
- ✓ Outros (-R\$ 11 MM)

Resultados 1S20

Evolução do EBITDA e do Lucro Líquido R\$ milhões



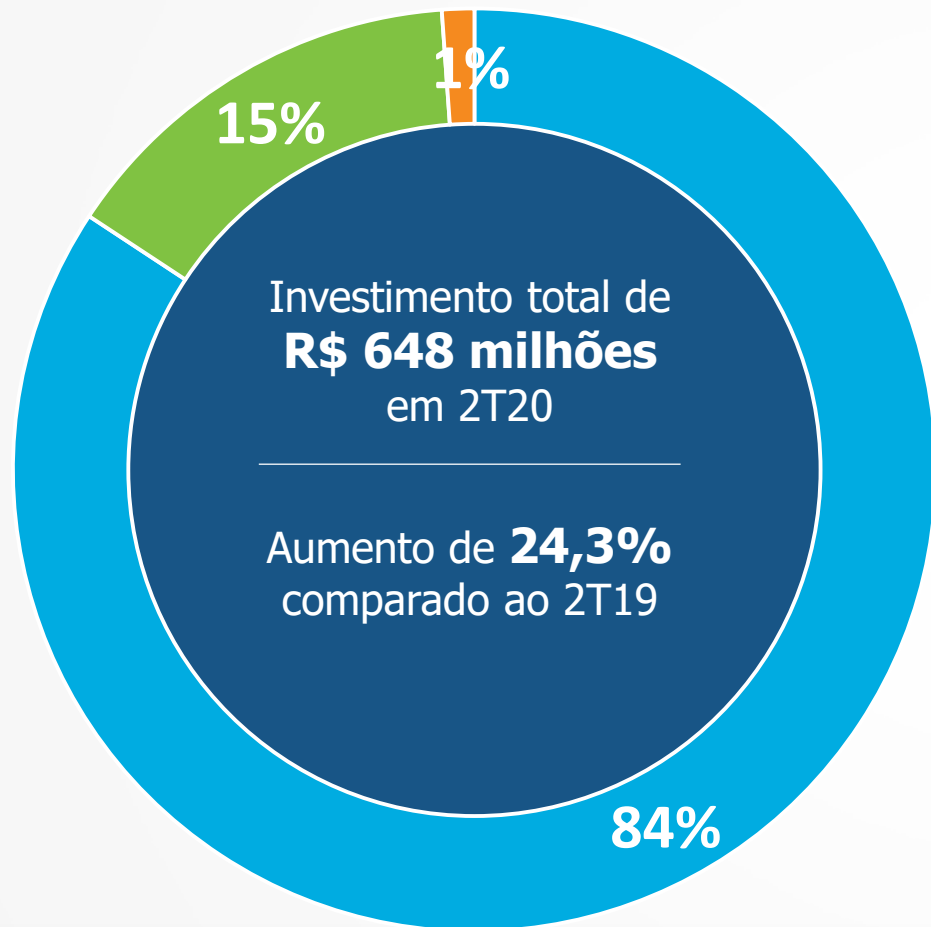
EBITDA

- ✓ Redução no segmento de Distribuição (-5,1%), principalmente devido ao menor ativo financeiro da concessão
- ✓ Menores margens na comercialização devido aos menores preços no início do ano
- ✓ Geração Renovável refletindo fraca performance do vento e o GSF, compensada pela maior disponibilidade e reajuste de contratos

Lucro Líquido

- ✓ Resultado financeiro favorecido pelo MTM (R\$ 265 milhões) e menores taxas de juros/redução do custo da dívida (R\$ 217 milhões)
- ✓ Maior IR/CS devido à melhora no resultado financeiro

CAPEX 2T20



■ Distribuição ■ Geração e Transmissão ■ Comercialização, Serviços e Outros

Distribuição



- R\$ 546 milhões
- Aumento de 13,3% em relação ao 2T19
- Ampliação, modernização e manutenção do sistema elétrico

Geração Renovável



- R\$ 62 milhões
- Implantação dos projetos **Gameleira** e **Cherobim**
- Modernização e manutenção das usinas e plantas

Transmissão



- R\$ 32 milhões
- Continuação das obras nos projetos adquiridos em 2018:

- **Maracanaú**
- **Sul I e Sul II**

Geração Convencional

- R\$ 1 milhão
- Infraestrutura operacional e melhorias de manutenção

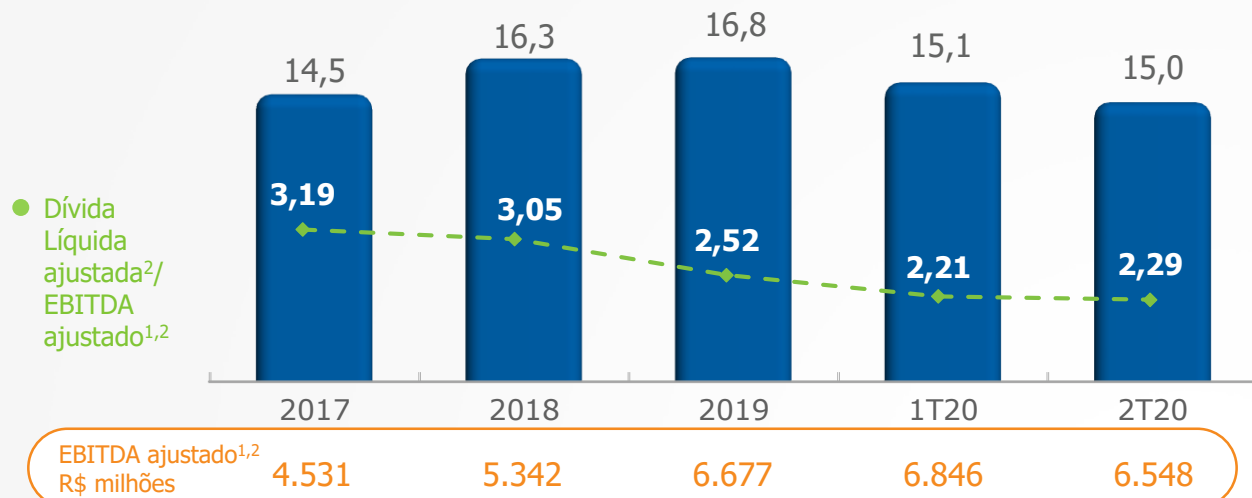
Serviços



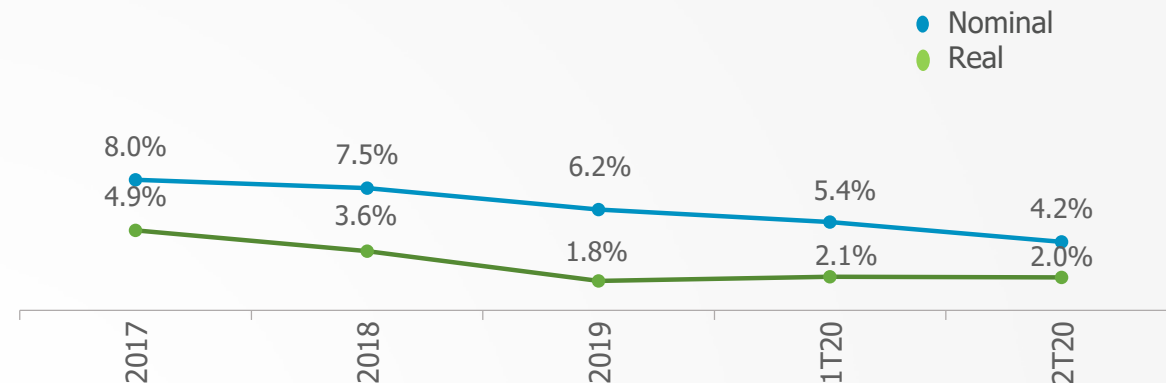
- R\$ 7 milhões
- Melhorias de infraestrutura operacional
- Aquisição e substituição de veículos e ferramentas

Endividamento

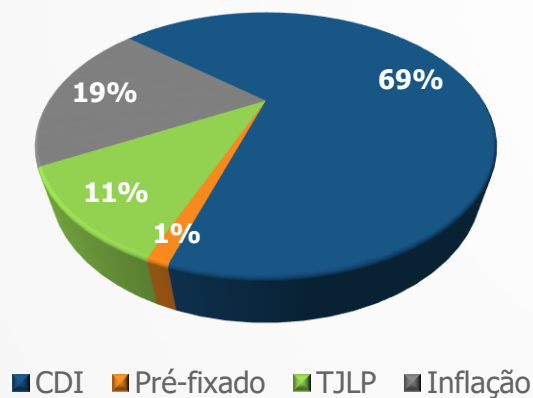
Alavancagem | Critério dos *covenants* financeiros | R\$ bilhões



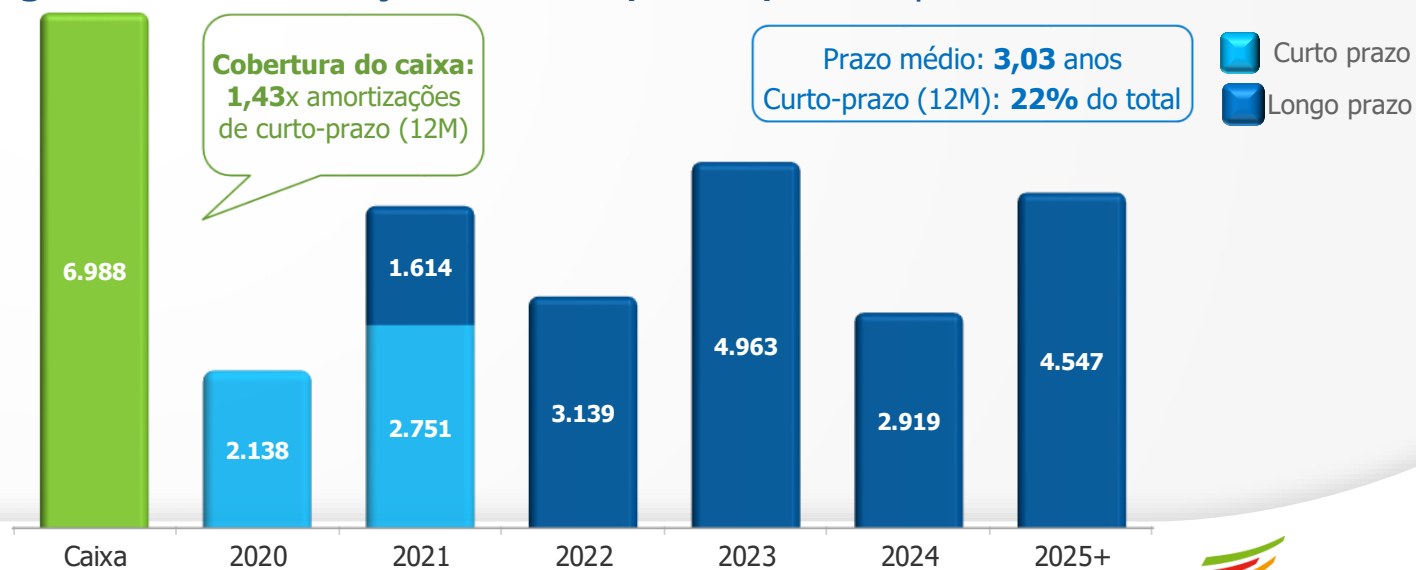
Custo da dívida bruta³ IFRS | fim de período



Composição da dívida bruta por indexador³ IFRS | 2T20



Cronograma de amortização da dívida | IFRS | Fim do período



1) EBITDA últimos 12 meses; 2) Ajustado pela consolidação proporcional, bem como considerando o contrato de mútuo com a SGBP; 3) Dívida financeira (-) hedge.

Financiamentos em 2020

Lei 4.131 (Jan-Abr)

- Total:
R\$ 3,4 bilhões
- Prazo médio:
4 anos
- Custo:
CDI + 0,83%

BNDES (Maio)

- Total :
R\$ 3,5 bilhões
- Prazo total:
20 anos
- 1º desembolso:
R\$ 1,25 bilhão em Jun-20
- Custo: **IPCA + 4,27%**

Mútuo com SGBP R\$ 2,4 bilhões (Jun-Jul)

CPFL Renováveis

- No 2T20: **R\$ 850 milhões**
- No 3T20: **R\$ 1.150 milhões**
- Custo: **CDI + 1,10%**

CPFL Brasil

- No 3T20: **R\$ 380 milhões**
- Custo: **CDI + 1,10%**

Pré-pagto. de dívidas¹ (Jun-Ago)

BNB (R\$ 841 milhões)

Custo: **Pré-fixado (10,01%)**
(ponderado) **TJLP + 1,00%**

BNDES (R\$ 2 bilhões)

Custo: **TJLP + 2,30%**
(ponderado)

Trapped cash (R\$ 915 milhões)

Como resultado do *liability management*, nós esperamos uma queda nas despesas financeiras nos próximos meses

1) Informações sobre o pré-pagamento de dívidas da CPFL Renováveis.

Conta COVID e outras medidas

MP 950/20 e Decreto 10.350 estabeleceram medidas para aumentar a liquidez das distribuidoras e evitar impactos em todo o setor



Conta COVID

Racional

- ✓ Trazer alívio de caixa para as distribuidoras¹
- ✓ Diluir impacto tarifário para os consumidores

Cálculo²

- ✓ Redução do mercado
- ✓ Redução da arrecadação
- ✓ Postergação do RTA
- ✓ Demanda Grupo A³

Condições do empréstimo

- ✓ Montante: R\$ 14,8 bi
- ✓ Custo: CDI + 3,79%
- ✓ Prazo: 5 anos

CPFL Energia

- ✓ Montante total: **R\$ 1.382 MM**
- ✓ Já recebido até agora: **R\$ 1.111 MM**

Outras medidas importantes

- ✓ Subsídios a clientes Baixa Renda (Abril a Junho)
- ✓ Postergação dos reajustes tarifários
- ✓ Transferência de recursos de encargos setoriais para distribuidoras e clientes livres (R\$ 2,0 bilhões)

Próximos passos

- ✓ Discussões sobre os impactos econômicos (RTE) – Consulta Pública será aberta até 22 de agosto
- ✓ Metodologia para reconhecer sobrecontratação como involuntária

1) Custos/despesas que poderiam ser cobertos pela Conta COVID: (i) sobrecontratação, (ii) saldo de CVA em constituição, (iii) neutralidade de encargos setoriais, (iv) postergação de reajustes tarifários no período de abril a junho, (v) saldo de CVA homologado no último reajuste tarifário ainda não amortizado, e (vi) antecipação da parcela B; 2) Para algumas empresas, os ativos regulatórios prevaleceram no cálculo do *cap*, de acordo com a metodologia da Aneel; 3) Não foi contratado pela CPFL.

Q&A



1º Passo: Clique em



2º Passo: Identificar-se

- Informe o seu **nome** e a **instituição**
- Solicite pergunta **ao vivo** ou **escreva** para que seja lida.





OBRI

Responda a nossa
Pesquisa de Percepção

Acesse o QR Code



Obrigado!



CPFL
ENERGIA