

Resultados 1T20



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 1T20

- ✓ Redução de **0,2%** na carga da área de concessão
- ✓ **EBITDA de R\$ 1.696 milhões**, crescimento de **10,8%**
- ✓ **Lucro Líquido de R\$ 904 milhões**, crescimento de **58,5%**
- ✓ Dívida Líquida de **R\$ 15,1 bilhões** e alavancagem de **2,21x Dívida Líquida/EBITDA¹**
- ✓ Investimentos de **R\$ 516 milhões**, crescimento de **15,9%**
- ✓ **Reajuste tarifário da CPFL Paulista** em Abril/20, sendo **+6,05%** para os consumidores (adiado para 1º de julho) e aumento de **+6,92%** na Parcela B

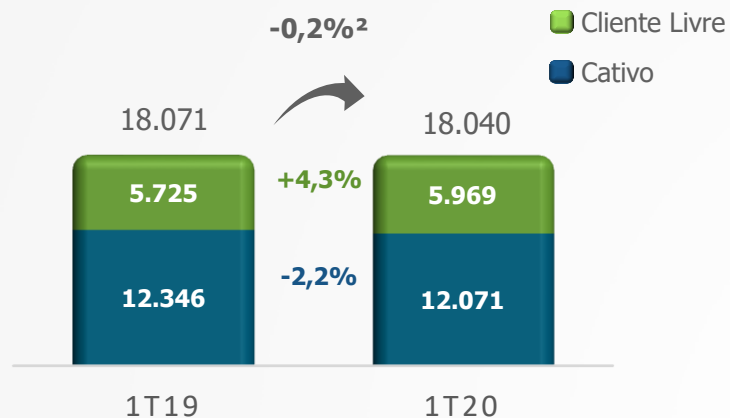


- ✓ **OPA de Deslistagem da CPFL Renováveis:** registrada pela CVM em 27/abr; Leilão ocorrerá em 10/jun, conforme Edital divulgado em 06/mai
- ✓ Ingresso das **ações da CPFL Energia** na carteira do **Ibovespa** da B3, em mai/20
- ✓ **CPFL Energia** ganhou o **Prêmio Equities Deal of the Year 2020 - Americas**, concedido pela *The Banker (Financial Times)* ao seu Re-IPO (R\$ 3,7 bilhões)
- ✓ Aneel reconheceu a **CPFL Santa Cruz** como a melhor distribuidora do país pelo **Desempenho Global de Continuidade (DGC)** em 2019

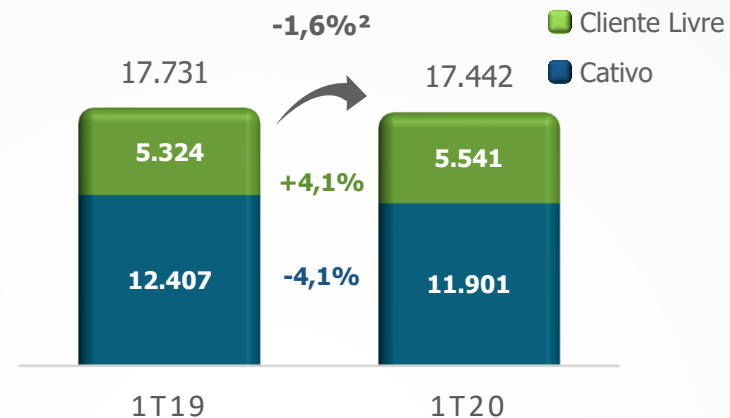


Vendas de Energia 1T20

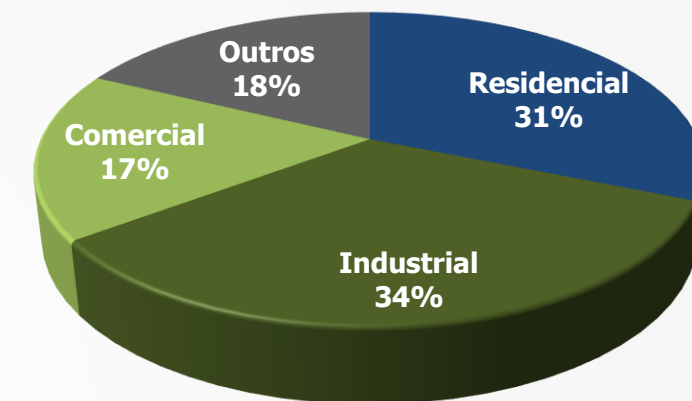
Carga¹ na área de concessão | GWh



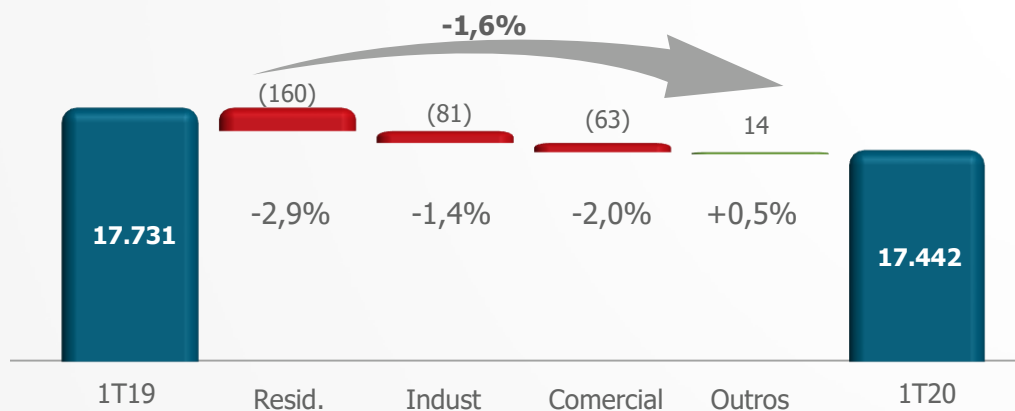
Vendas na área de concessão | GWh



Perfil do Mercado na área de concessão



Vendas por classe de consumo | GWh



Principais impactos por classe | %

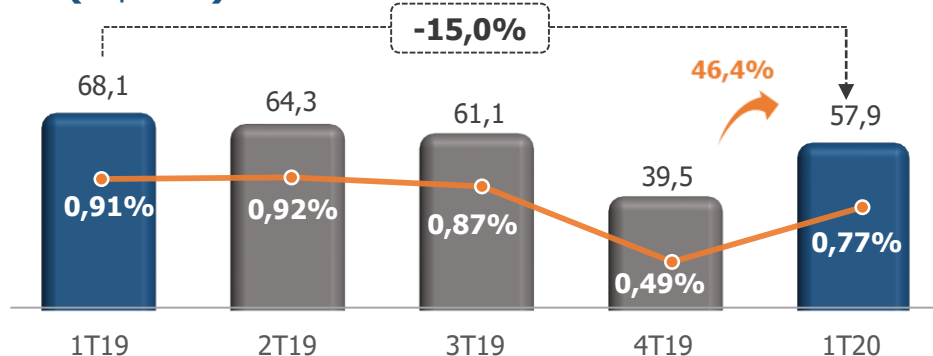
	Resid	Ind	Com	Outros	Total
Calendário	-0,2	0,6	0,2	-	0,2
Temperatura	-3,1	-	-3,0	-0,4	-1,6
Migrações	-	-1,2	-	-2,6	-0,9
GD	-0,7	-0,2	-1,3	-0,3	-0,6
Macroeconomia/ Outros	1,1	-0,6	2,1	3,8	1,2

1) Carga líquida de perdas; 2) Se desconsiderarmos a migração de grandes consumidores, a carga e as vendas na área de concessão, no 1T20, teriam a seguinte variação: +0,7% e -0,8%, respectivamente.

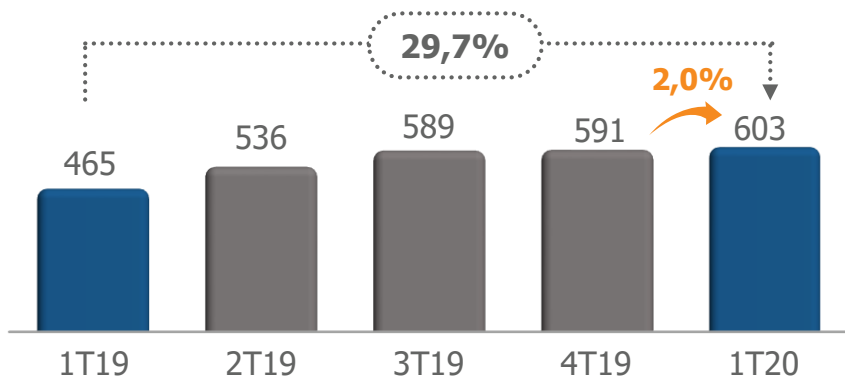
Inadimplência e Perdas

Inadimplência

PDD (R\$ MM)

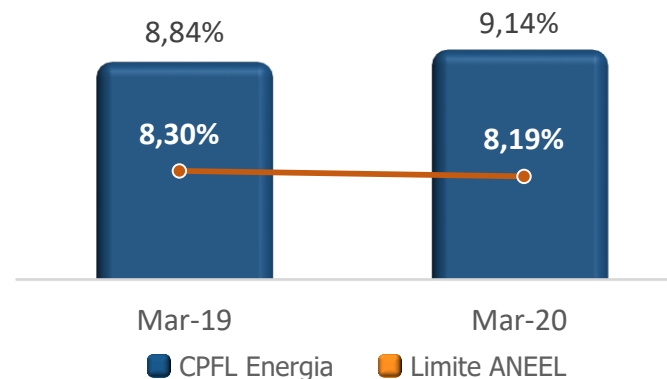


Ações de Cobrança | Cortes (em milhares)



Perdas

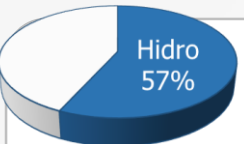
Perdas | últimos 12 meses



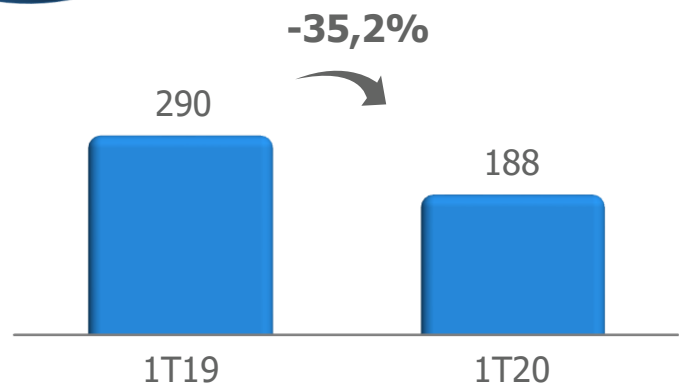
- ✓ Houve um aumento de perdas na comparação de Mar/20 com Mar/19.
 - Diferença no calendário de faturamento: -0,55 dia¹
- ✓ Intensificação das ações contra perdas
 - 200,7 GWh de energia recuperada (+18%)
 - 137 mil inspeções (-1%)
 - Instalação de telemetria com inspeção
 - Substituição de medidor para clientes Grupo A

1) Se desconsiderarmos a diferença no calendário de faturamento, as perdas no 1T20 teriam uma variação de +0,03% (8,95% no 1T19 e 8,98% no 1T20).

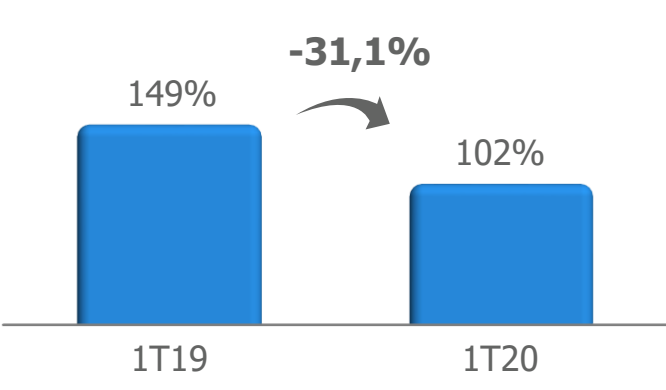
Geração 2020



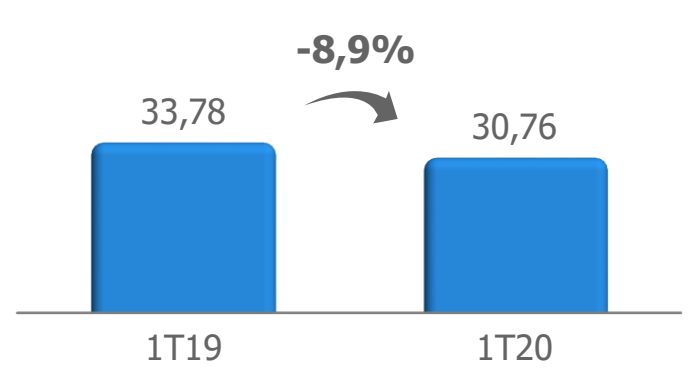
PLD – (SE/CO – R\$/MWh)



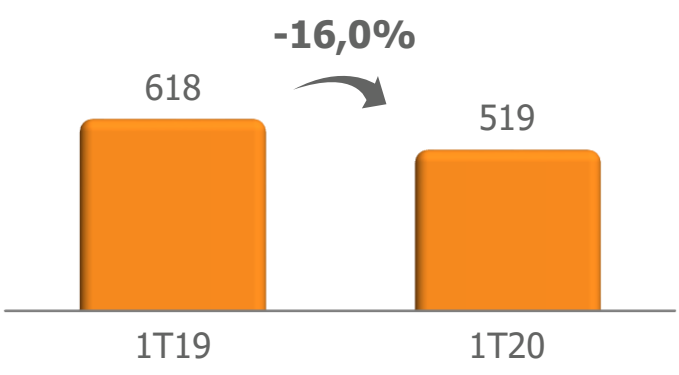
GSF / Energia Secundária



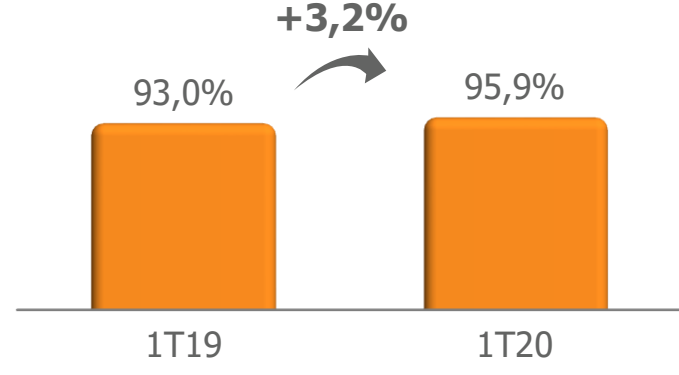
PCHs - Recurso Natural - Vazão - m³/s



Eólica - Geração (MWh)



Eólica - Disponibilidade

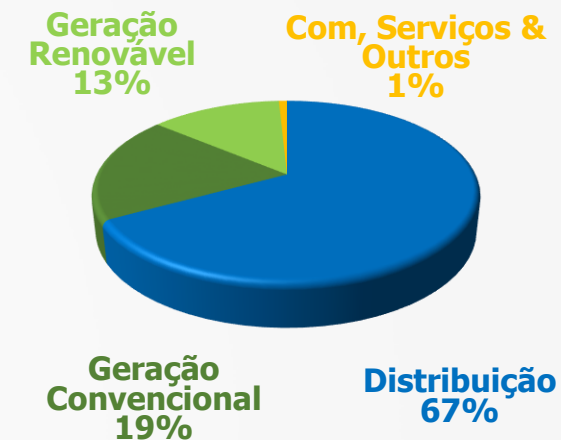


Resultados 1T20

Evolução do EBITDA por segmento
R\$ milhões



EBITDA por segmento



Distribuição: +16,0%



- ✓ Mercado / tarifa (+R\$ 135 MM)
- ✓ Ativo financeiro da concessão (+R\$ 74 MM)
- ✓ PIS/Cofins sobre ICMS na CPFL Santa Cruz – 1T19 (-R\$ 34 MM)
- ✓ PMSO / PDD (-R\$ 9 MM)
- ✓ Outros (-R\$ 9 MM)

Comerc., Serviços & Outros: -75,4%



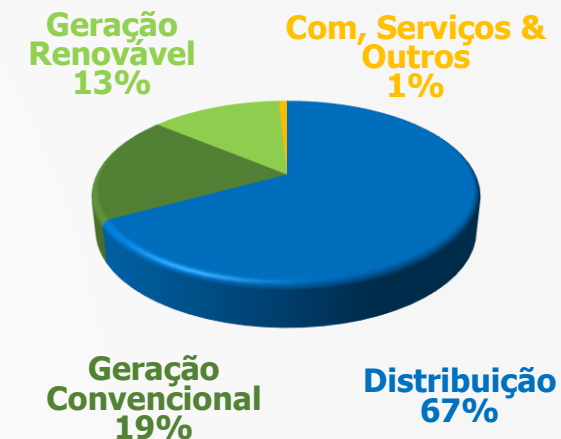
- ✓ Comercialização (-R\$ 30 MM) – menor margem
- ✓ Serviços (-R\$ 7 MM)
- ✓ Outros (-R\$ 4 MM)

Resultados 1T20

Evolução do EBITDA por segmento
R\$ milhões



EBITDA por segmento



Geração Convencional: +6,3%



- ✓ Inflação sobre os contratos (+R\$ 24 MM)
- ✓ *Overhaul* da Epasa – 1T19 (+R\$ 11 MM)
- ✓ Menor geração térmica (-R\$ 15 MM)

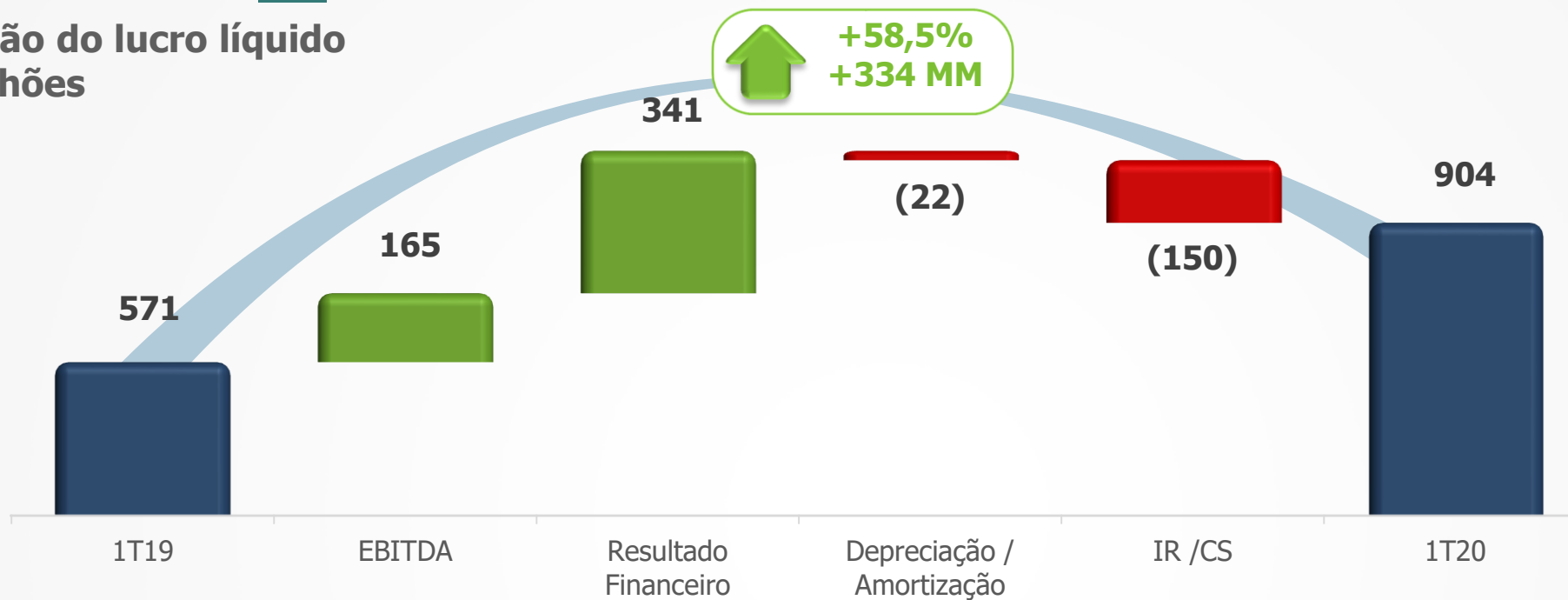
Geração Renovável: +16,0%



- ✓ Sazonalização dos PPAs das PCHs (+R\$ 54 MM)
- ✓ Biomassa – sazonalização e maior geração (+R\$ 15 MM)
- ✓ Inflação sobre os contratos (+R\$ 12 MM)
- ✓ GSF/Secundária - PCHs (-R\$ 29 MM)
- ✓ Menor geração eólica (-R\$ 25 MM)

Resultados 1T20

Evolução do lucro líquido
R\$ milhões



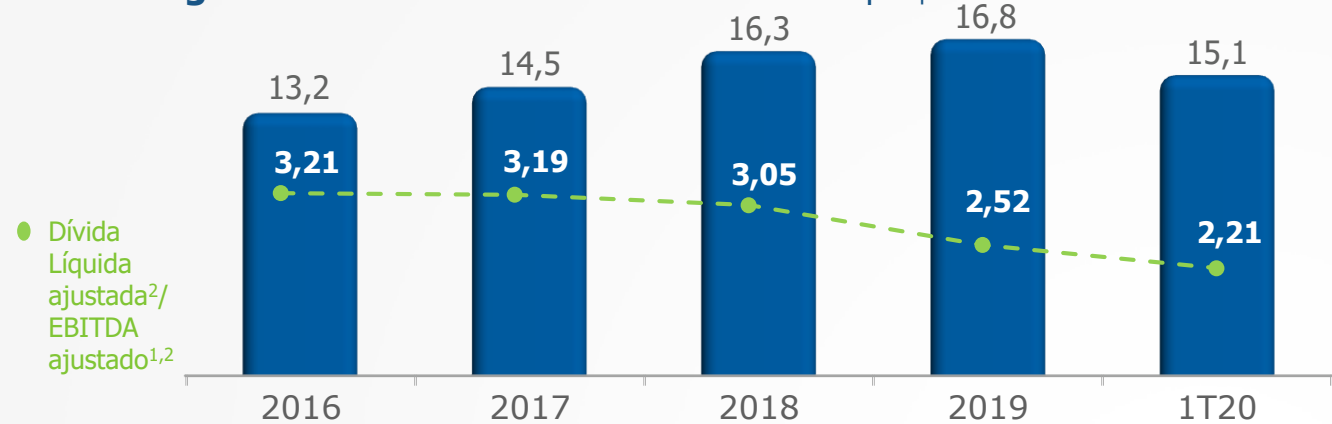
Resultado Financeiro



- ✓ Marcação a mercado (**+R\$ 260 MM**) – novas dívidas (Lei 4.131) no montante de R\$ 2,9 bilhões e deterioração das condições mercado.
- ✓ Despesas com a dívida líquida (**+R\$ 67 MM**) – menor CDI e endividamento líquido
- ✓ Outros (**+R\$ 14 MM**)

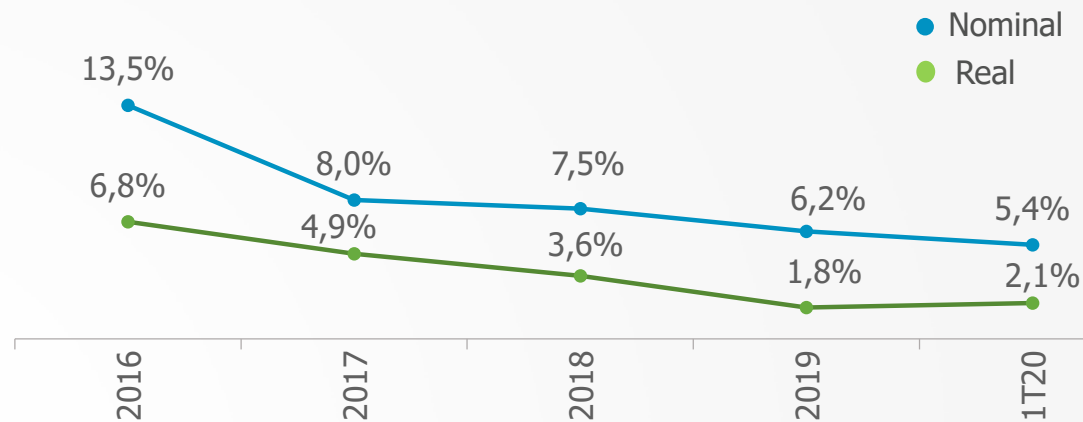
Endividamento

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

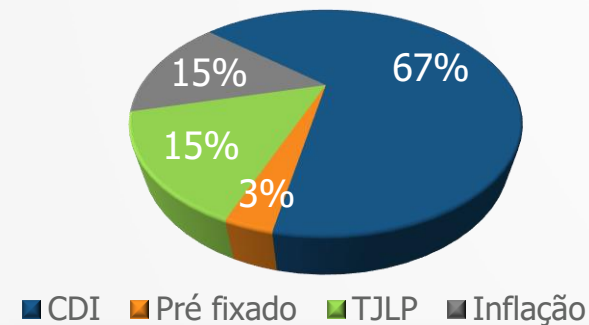


EBITDA ajustado ^{1,2} R\$ milhões	2016	2017	2018	2019	1T20
	4.117	4.531	5.342	6.677	6.846

Custo da dívida bruta³ IFRS | fim de período



Composição da dívida bruta por indexador³ IFRS | 1T20



Posição de Caixa

Captações 1Q20

- Montante total: **R\$ 2,9 bilhões**
- Prazo médio: **4 anos**
- Custo *all in*: **~CDI + 0,8%**

Abr-20

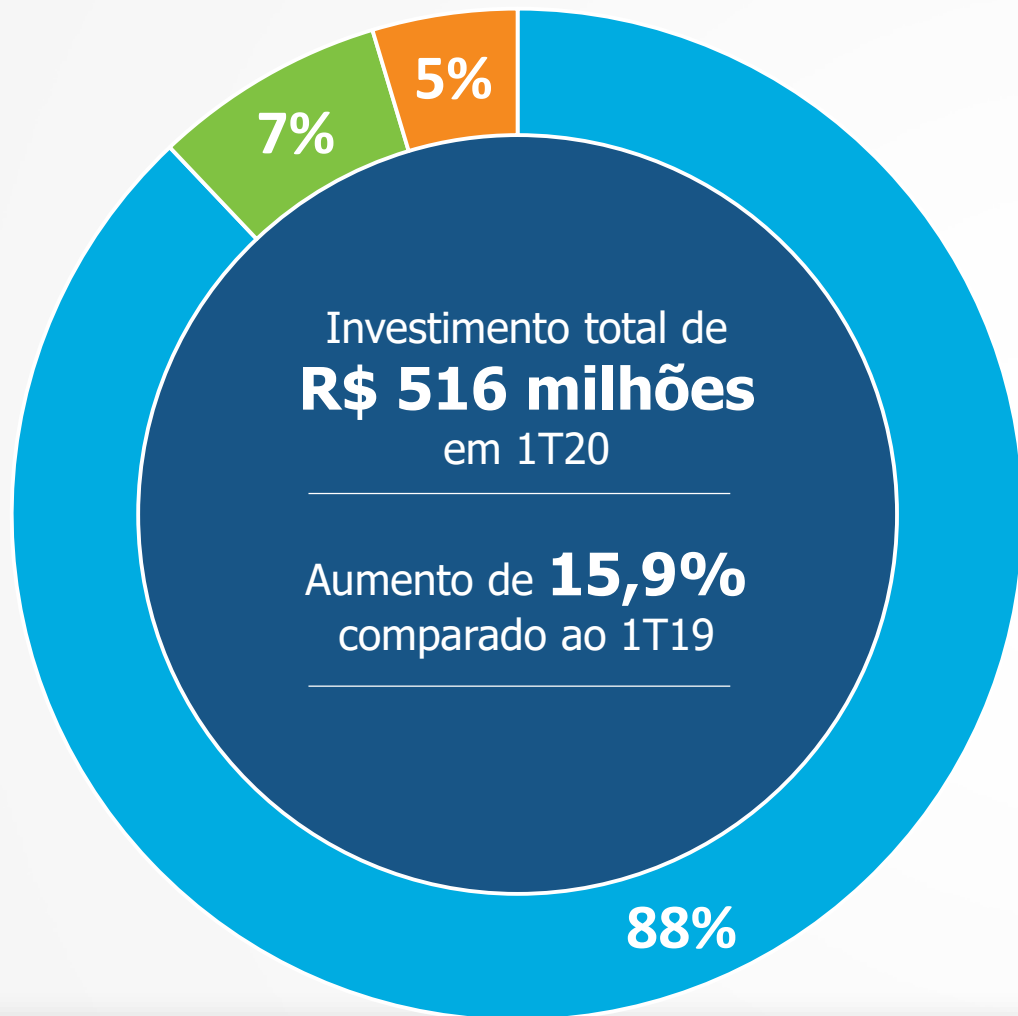
- Contrato assinado com BNDES: **R\$ 3,5 bilhões**
- Prazo: **20 anos**
- Desembolso: **~1/3 no 1S20**

Cronograma de amortização da dívida | IFRS | Fim do período



1) EBITDA últimos 12 meses; 2) Ajustado pela consolidação proporcional; 3) Dívida financeira (-) hedge.

CAPEX 1T20



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

Distribuição



- R\$ 454 milhões
- Aumento de 12,5% em relação ao 1T19
- Ampliação, modernização e manutenção do sistema elétrico

Geração Renovável



- R\$ 30 milhões
- Implantação dos projetos **Gameleira** e **Cherobim**

Transmissão



- R\$ 8 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\$ 24 milhões
- Melhorias de infraestrutura operacional
- Aquisição e substituição de veículos e ferramentas

COVID-19

Medidas importantes na CPFL Energia

No dia 11 de março de 2020, a Organização Mundial da Saúde designou o COVID-19 como uma pandemia

Criação do Comitê de Crise no início de mar/20, com reuniões diárias e forte envolvimento dos executivos, garantindo rápida tomada de decisões

Benchmarking com State Grid na China e adoção das melhores práticas

Saúde e segurança dos colaboradores



Cancelamento de eventos e viagens

(desde a 1ª semana de março)



Antecipação da campanha de vacinação contra gripe

(+11 mil colaboradores vacinados)



Monitoramento/Pesquisa diária do estado de saúde dos colaboradores



Distribuição de **máscaras, álcool em gel e medição diária da temperatura** para colaboradores em trabalho presencial



Alteração no **Diálogo Diário de Segurança**, de presencial para remoto

Continuidade das atividades



Dashboard diário com **KPIs críticos** para as operações



80% do corporativo trabalhando em home office



Funcionamento do **call center com 30% dos colaboradores em casa** (atendimento remoto)



Migração das agências de atendimento físicas para o atendimento virtual



Descentralização das bases operacionais e subestações, criando novos locais e mudando as escalas de trabalho



COVID-19

Medidas importantes na CPFL Energia

Centros de Operação

Execução de **plano de contingência** para continuidade da operação

Reforço de **TI e segurança da informação**

Segregação física dos centros de operação (Distribuição e Geração), conectados virtualmente entre si:

- Campinas e Jundiaí (dividido em 3 ambientes)
- São Leopoldo (dividido em 4 ambientes)

Operação remota para serviços comerciais da distribuição

Mapeamento e reciclagem de profissionais para **backup para situações de emergência**



No dia 11 de março de 2020, a Organização Mundial da Saúde designou o COVID-19 como uma pandemia

Saúde financeira e medidas para garantir a arrecadação

Incentivo aos **canais digitais**, por meio de **Campanhas Publicitárias**

Aprimoramentos do nosso **website, App, URA, chatbot** e implementação de **internet patrocinada gratuita**

Aumento de **37% nas contas por e-mail**

Nova opção de pagamento: **cartão de crédito** (implementada em 15 dias)

Implementação da **Arrecadação Delivery** com 97 equipes



A CPFL Energia agiu tempestivamente para preservar seus colaboradores e suas atividades e agora trabalha em um plano para o período pós-crise



OBIGADO





CPFL
ENERGIA