

# Resultados 4T20



# 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.

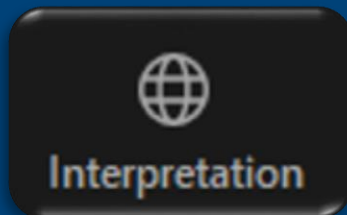
Este material inclui declarações sobre eventos futuros sujeitas a riscos e incertezas, as quais baseiam-se nas atuais expectativas e projeções sobre eventos futuros e tendências que podem afetar os negócios da Companhia.

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.

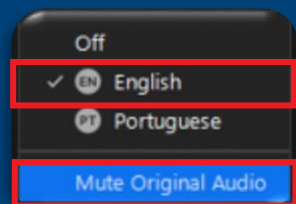
# Orientações Iniciais

## Tradução simultânea para o inglês:

1º Passo: Clique em



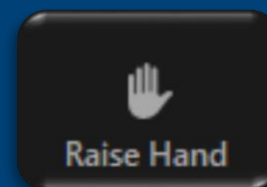
2º Passo: Escolha



Para a versão em inglês da apresentação,  
favor acessar: [www.cpfl.com.br/ir](http://www.cpfl.com.br/ir)

## Perguntas & Respostas

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**

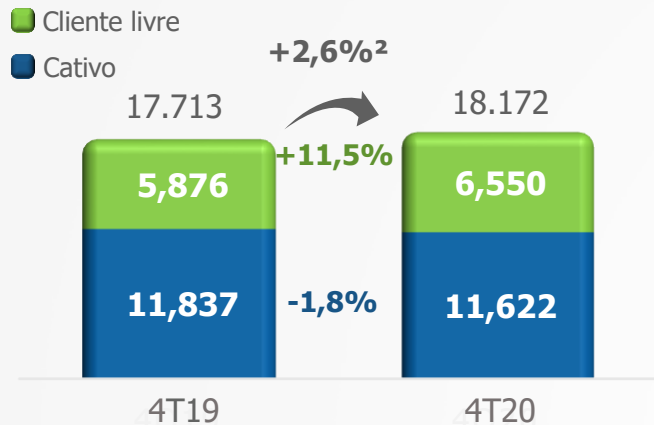


## Destaques

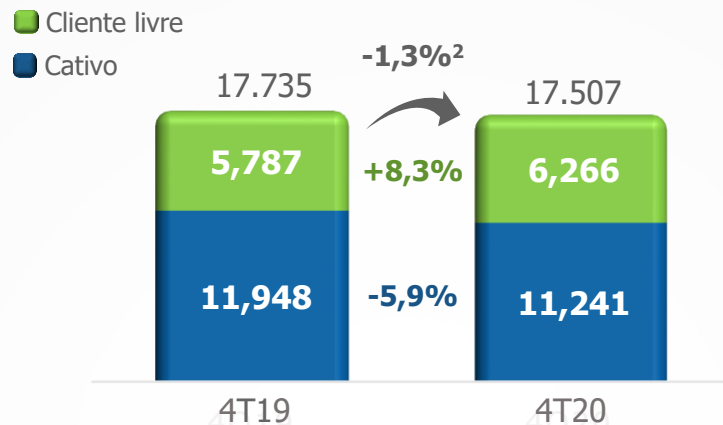
- ✓ **Carga na área de concessão: +2,6% no 4T20 e -1,7% em 2020**
- ✓ **EBITDA de R\$ 1.921 milhões (+10,4%) no 4T20 e de R\$ 6.780 milhões (+6,0%) em 2020**
- ✓ **Lucro Líquido de R\$ 989 milhões (+15,5%) no 4T20 e de R\$ 3.707 milhões (+34,9%) em 2020**
- ✓ **Dívida Líquida de R\$ 15,7 bilhões e alavancagem de 2,19x Dívida Líquida/EBITDA<sup>1</sup>**
- ✓ **Conclusão do Plano de Integração da CPFL Renováveis ao Grupo CPFL Energia**
- ✓ **Solução para o GSF no mercado livre, no valor de R\$ 140 milhões (impacto no EBITDA em 2020)**
- ✓ **Investimentos de R\$ 880 milhões (+30,9%) no 4T20 e de R\$ 2.808 milhões (+24,6%) em 2020**
- ✓ **Proposta da Administração de dividendos no valor de R\$ 1.731 milhões, R\$ 1,50/ação**
- ✓ **DEC e FEC de todas as distribuidoras abaixo do limite da Aneel**
- ✓ **Reajustes tarifários positivos de parcela B, refletindo impacto do IGP-M e investimentos em BRR**
- ✓ **Entrada em operação do Complexo Eólico Gameleira a partir do 2T21, 2,5 anos antes do prazo oficial da Aneel**
- ✓ **Ingresso das ações da CPFL Energia nos índices Ibovespa, MSCI, ISE, ICO2 e na carteira ESG do Santander**
- ✓ **CPFL Energia foi reconhecida pelo Credit Suisse, em seu Global ESG Report, como uma das ações preferidas de seus analistas**
- ✓ **Lançamento do Plano de Sustentabilidade 2020-2024 e ingresso no Programa de Liderança com Impacto da Rede Brasil do Pacto Global (ODS 3 – Saúde e bem-estar)**
- ✓ **Projeto Piloto de eletrificação da frota operacional de Indaiatuba/SP**
- ✓ **CPFL Energia agora é parte do *Supplier Engagement Leaderboard* do CDP**

# Vendas de Energia 4T20

## Carga<sup>1</sup> na área de concessão | GWh

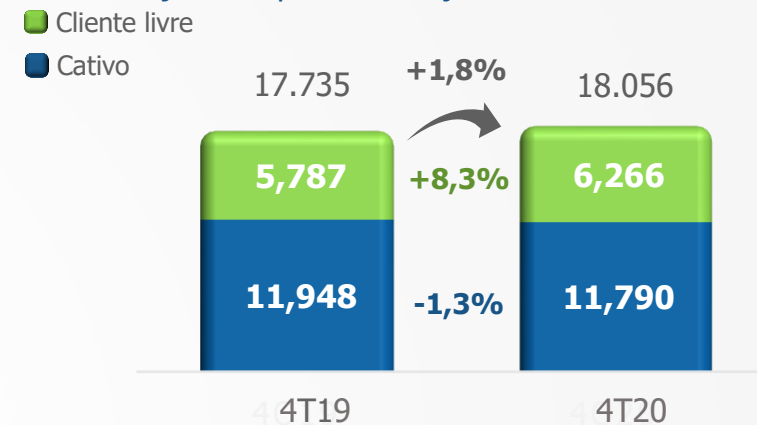


## Vendas na área de concessão | GWh

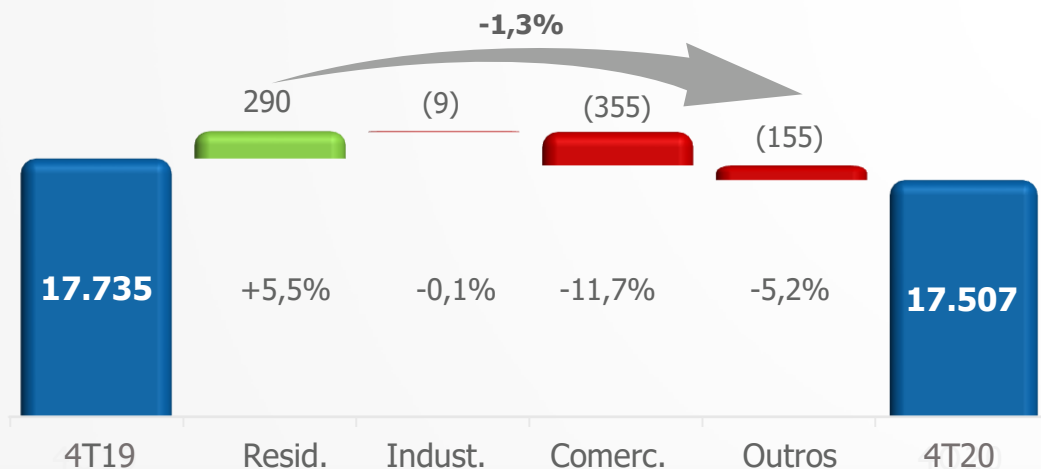


## Vendas na área de concessão | GWh

Ajustado pela Resolução Aneel nº 863/2019



## Vendas por classe de consumo | GWh



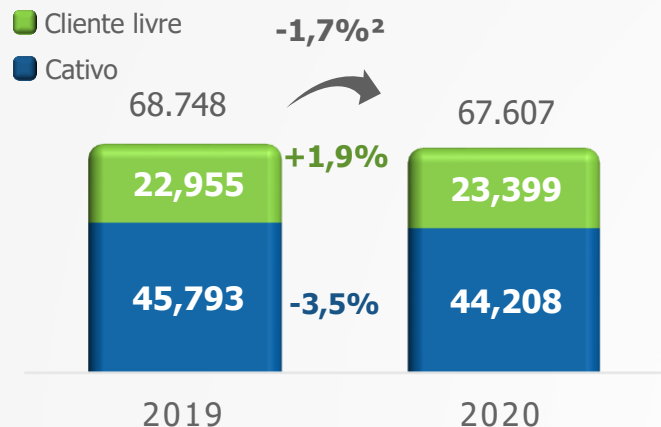
## Principais impactos por classe | %

	Resid	Ind	Com	Outros	Total
Calendário	-1,0%	-0,6%	-1,0%	-1,1%	<b>-0,9%</b>
Temperatura	3,7%	0,0%	0,8%	-0,1%	<b>1,2%</b>
Migrações	0,0%	-1,6%	0,0%	0,0%	<b>-0,6%</b>
GD	-1,2%	-0,2%	-1,6%	-0,6%	<b>-0,8%</b>
REN.863/2019 <sup>3</sup>	0,0%	-3,2%	-5,2%	-6,2%	<b>-3,1%</b>
<b>Macroeconomia/ Outros</b>	<b>4,0%</b>	<b>5,5%</b>	<b>-4,8%</b>	<b>2,7%</b>	<b>2,8%</b>

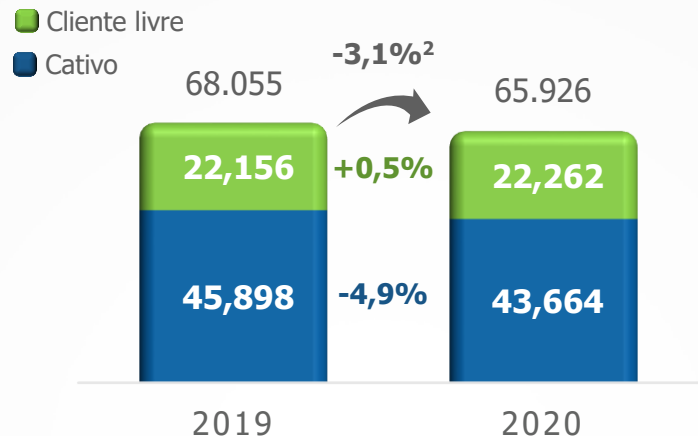
1) Carga líquida de perdas; 2) Se desconsiderarmos a migração de grandes consumidores, a carga e as vendas na área de concessão, no 4T20, teriam as seguintes variações: +3,1% e -0,7%, respectivamente; 3) Resolução Aneel nº 863/2019 determinou o ajuste da leitura e do faturamento para o mês civil para os clientes cativos do Grupo A.

# Vendas de Energia 2020

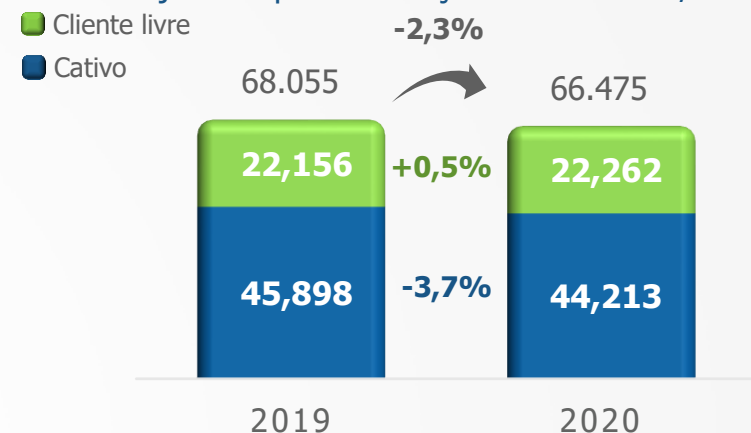
## Carga<sup>1</sup> na área de concessão | GWh



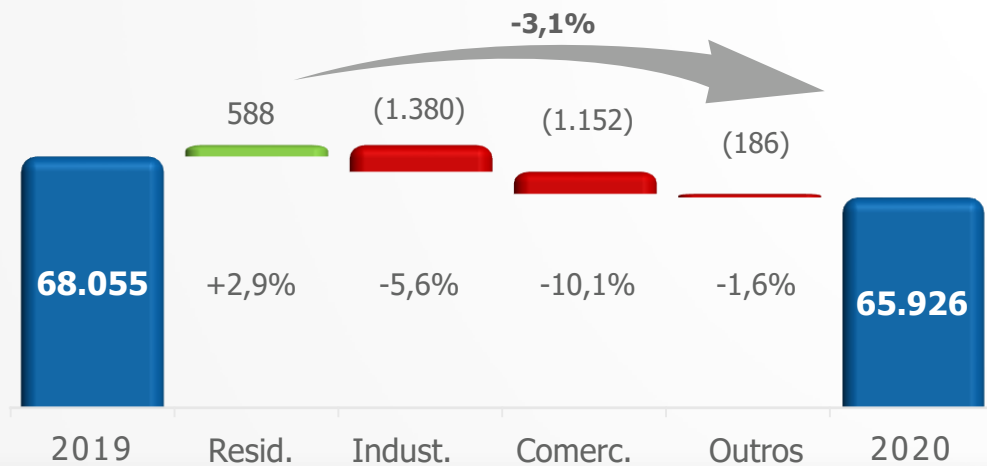
## Vendas na área de concessão | GWh



## Vendas na área de concessão | GWh Ajustado pela Resolução Aneel nº 863/2019



## Vendas por classe de consumo | GWh

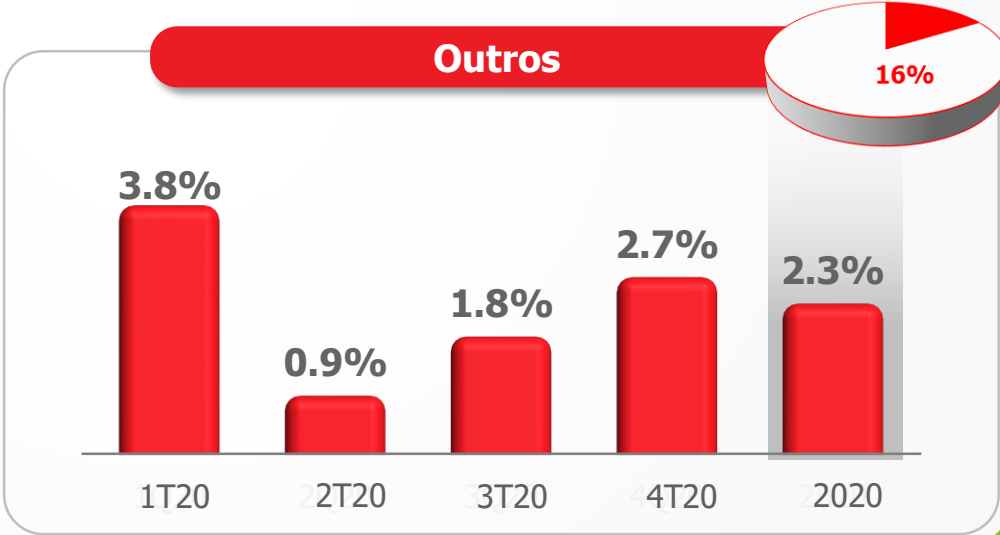
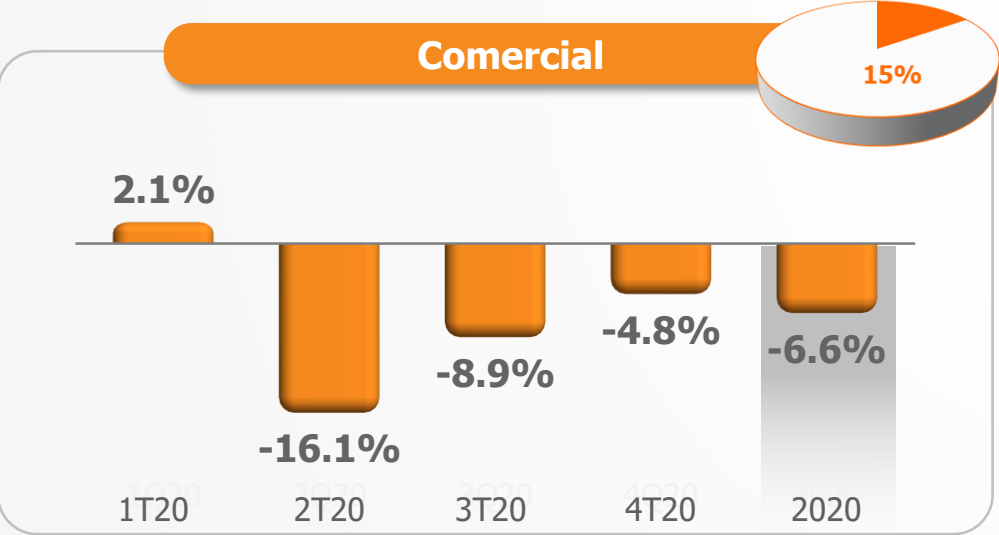
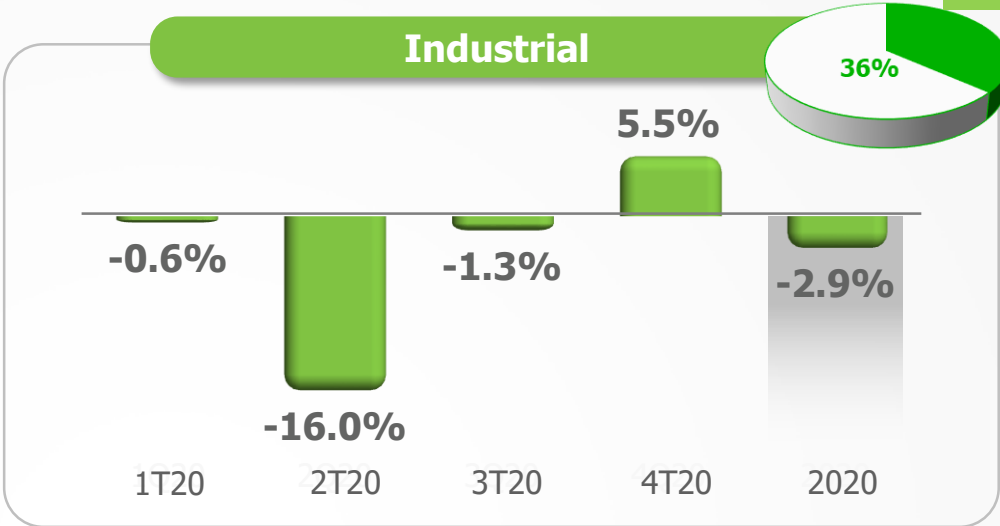
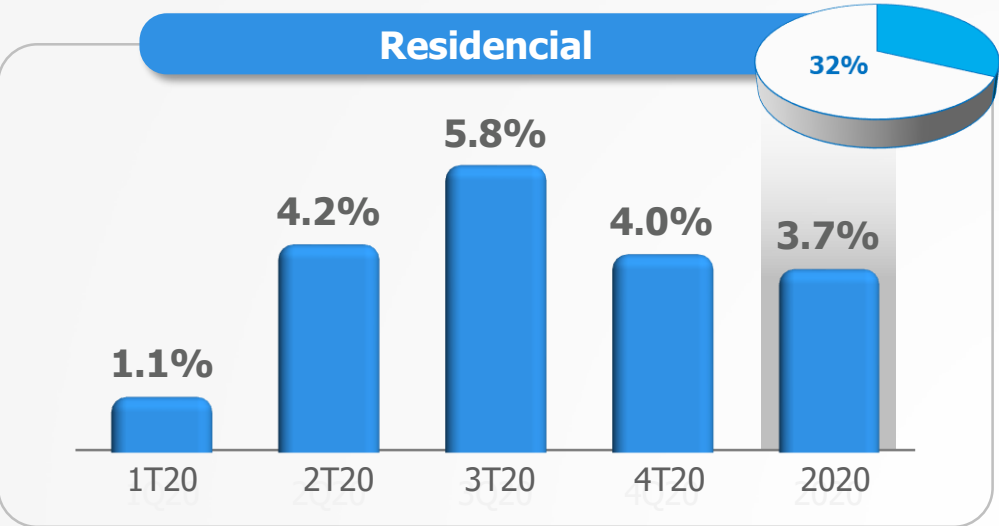


## Principais impactos por classe | %

	Resid	Ind	Com	Outros	Total
Calendário	0,2%	-0,2%	0,2%	-0,2%	<b>0,0%</b>
Temperatura	-0,1%	0,0%	-0,9%	-0,2%	<b>-0,2%</b>
Migrações	0,0%	-1,5%	0,0%	-1,5%	<b>-0,8%</b>
GD	-0,9%	-0,2%	-1,3%	-0,4%	<b>-0,6%</b>
REN.863/2019 <sup>3</sup>	0,0%	-0,8%	-1,4%	-1,6%	<b>-0,8%</b>
<b>Macroeconomia/ Outros</b>	<b>3,7%</b>	<b>-2,9%</b>	<b>-6,6%</b>	<b>2,3%</b>	<b>-0,6%</b>

1) Carga líquida de perdas; 2) Se desconsiderarmos a migração de grandes consumidores, a carga e as vendas na área de concessão, em 2020, teriam as seguintes variações: -1,1% e -2,3%, respectivamente; 3) Resolução Aneel nº 863/2019 determinou o ajuste da leitura e do faturamento para o mês civil para os clientes cativos do Grupo A.

# Crescimento por classe em 2020 – números ajustados<sup>1</sup>



Apesar do forte impacto da pandemia de covid-19 no 2T20, as classes apresentaram recuperação no 2S20, finalizando o ano com redução de somente **-0,6%**, comparada a um PIB de **-4,1%** no mesmo período

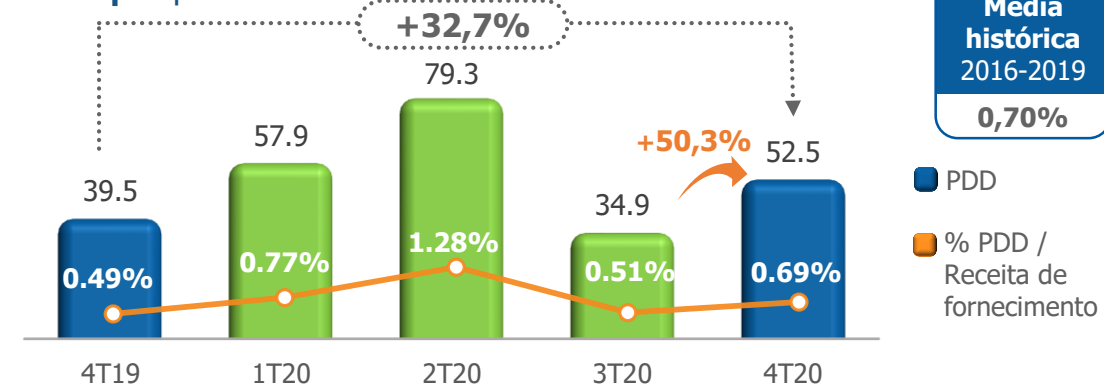
1) Ajustado pelo calendário de faturamento, temperatura, migrações, GD e Res. Aneel nº 863/2019



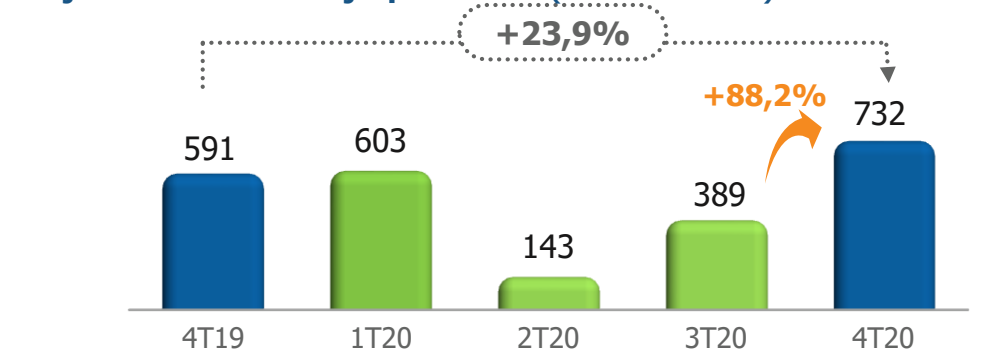
# Inadimplência e Perdas

## Inadimplência

### PDD | R\$ milhões



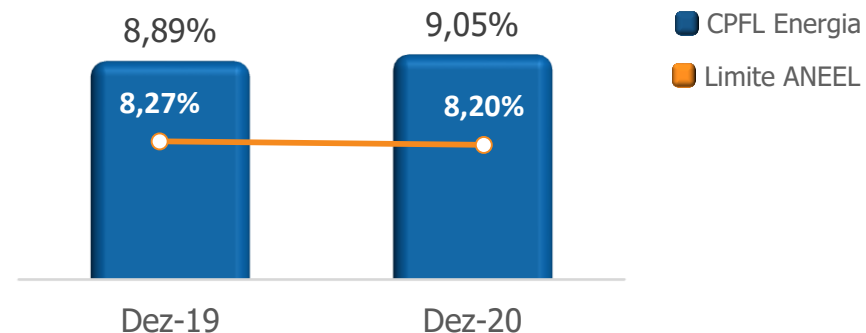
### Ações de cobrança | Cortes (em milhares)



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

## Perdas

### Perdas | Últimos 12 meses



✓ Excluindo a diferença no calendário de faturamento, as perdas no 4T20 teriam uma variação de +0,01% (9,05% no 4T20 e 9,04% no 4T19)

- ✓ Intensificação das ações contra perdas
  - 739 GWh de energia recuperada (+8,5%)
  - 599 mil inspeções (+5,6%)
  - Instalação de caixa blindada e conjunto de medição em mais de 16 mil clientes

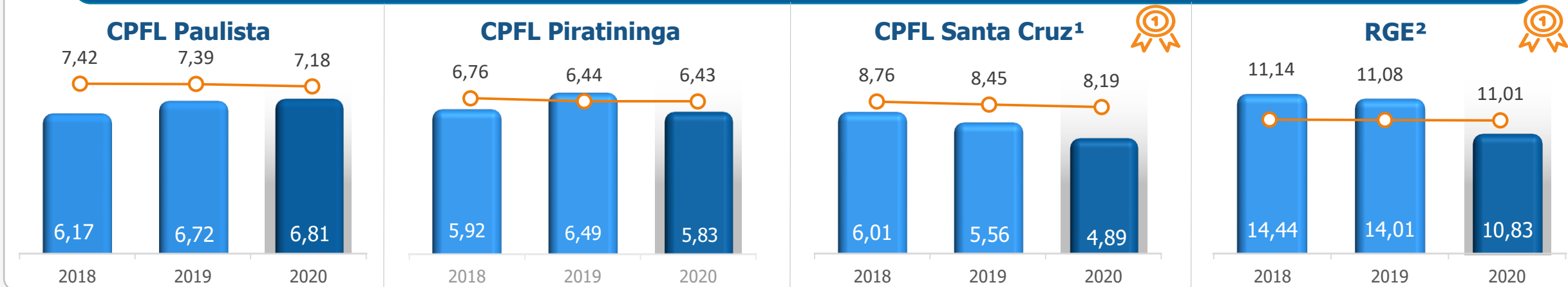


Caixa blindada

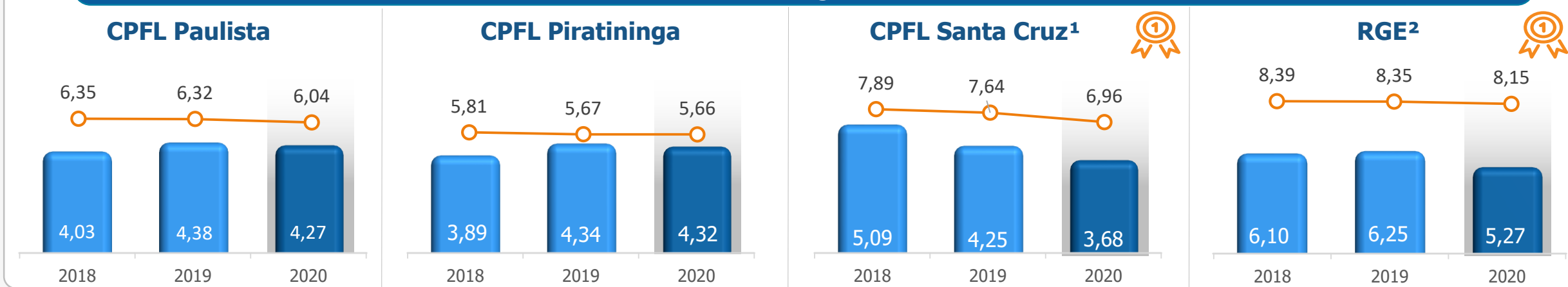


Pela 1ª vez desde a aquisição da RGE Sul, o DEC da RGE ficou abaixo dos níveis regulatórios. Atingimos também mínimas históricas na CPFL Santa Cruz.

## DEC



## FEC



■ Resultado

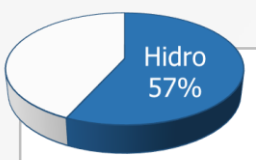
— Limite ANEEL



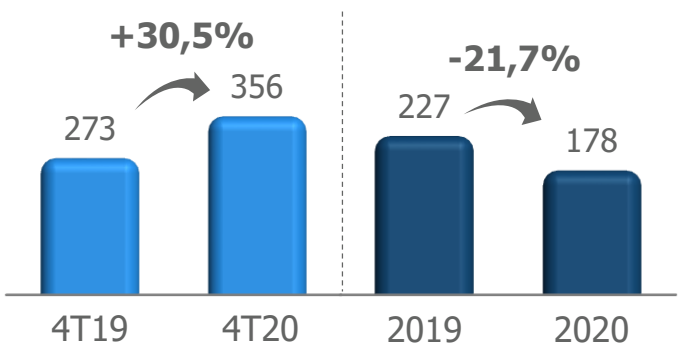
**Melhor Resultado Histórico**

1) Desde 2018, as concessões da CPFL Santa Cruz, Sul Paulista, Mococa, Jaguari e Leste Paulista tornando-se uma única distribuidora para fins de apuração de indicadores técnicos;  
 2) Desde 2019, as concessões da RGE e RGE Sul também foram unificadas.

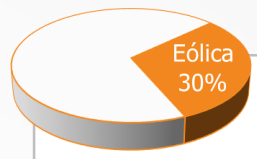
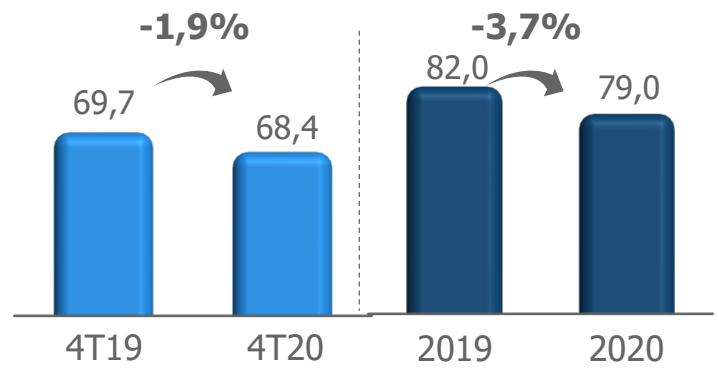
# Geração 4T20/2020



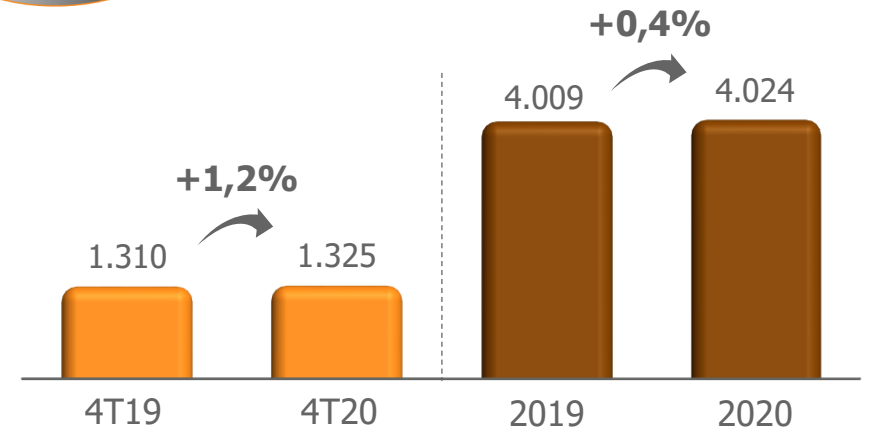
**PLD<sup>1</sup>**  
(SE/CO – R\$/MWh)



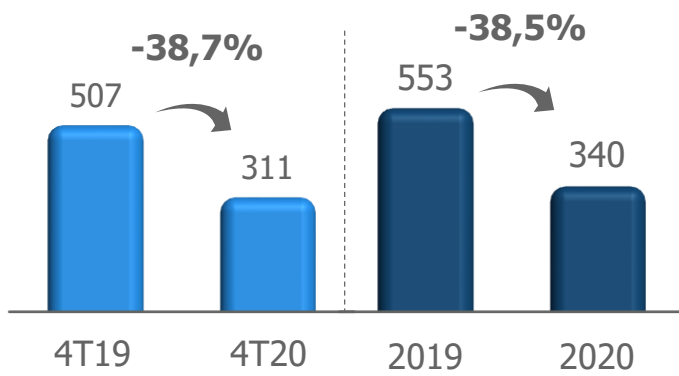
**GSF**



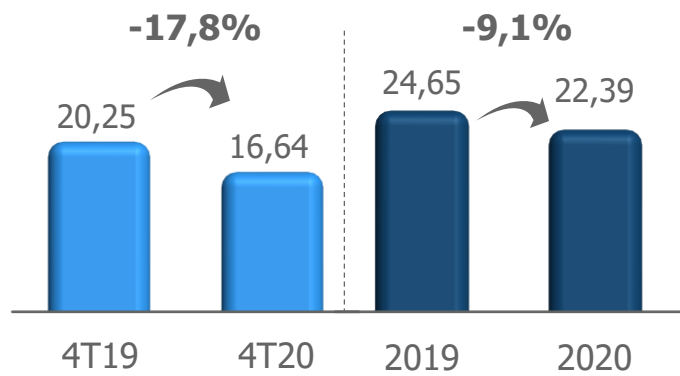
**Eólicas – Geração (MWh)**



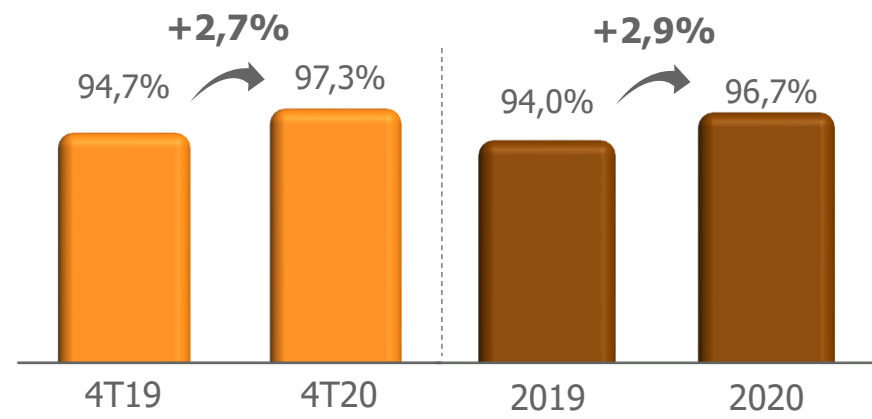
**UHEs<sup>2</sup> – Vazão - m<sup>3</sup>/s**



**PCHs - Vazão - m<sup>3</sup>/s**



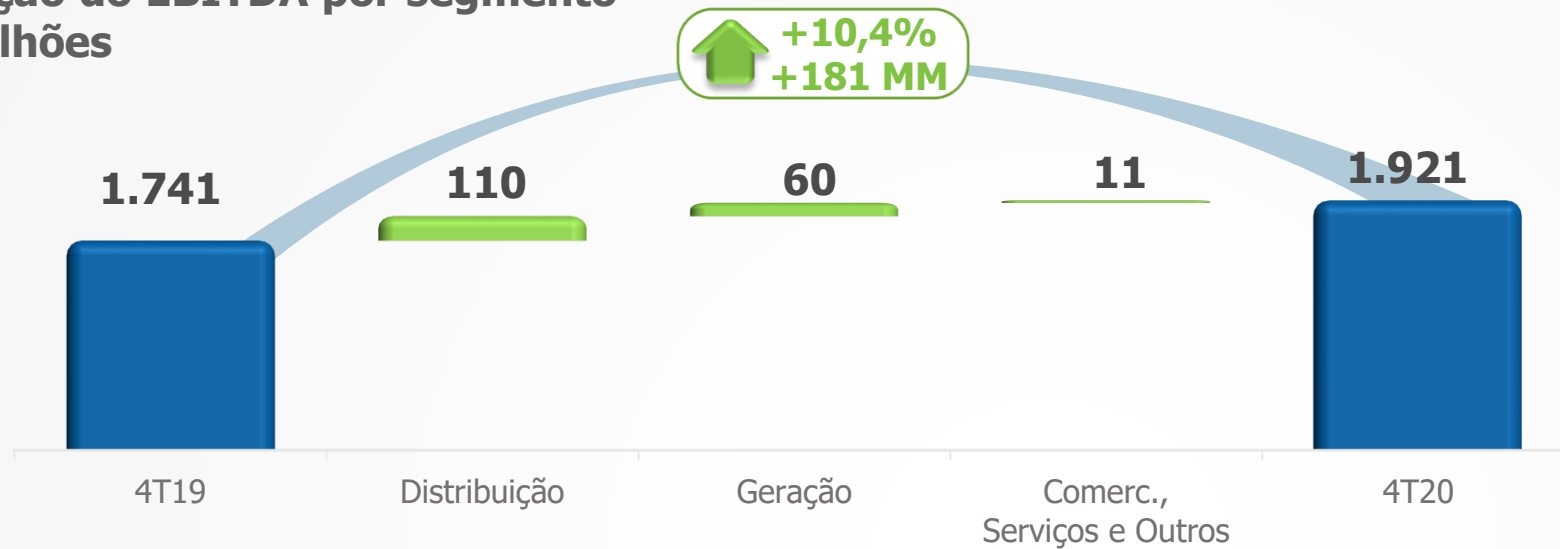
**Eólicas – Disponibilidade**



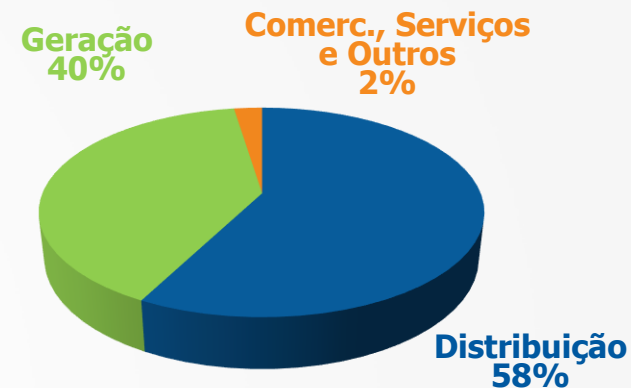
1) PLD: Média Mensal; 2) UHEs: Não inclui Semesa. Média ponderada pela capacidade instalada.

# Resultados 4T20

Evolução do EBITDA por segmento  
R\$ milhões



EBITDA por segmento



## Distribuição: R\$ 1.107 milhões (+11,0%)

- ✓ Ativo financeiro da concessão (+R\$ 187 MM)
- ✓ PMSO (-R\$ 42 MM)
- ✓ Ent. Prev. Privada (-R\$ 15 MM)
- ✓ PDD (-R\$ 13 MM)
- ✓ Outros (-R\$ 6 MM)

IPCA	
4T19	4T20
0,57%	2,41%

## Geração: R\$ 768 milhões (+8,5%)

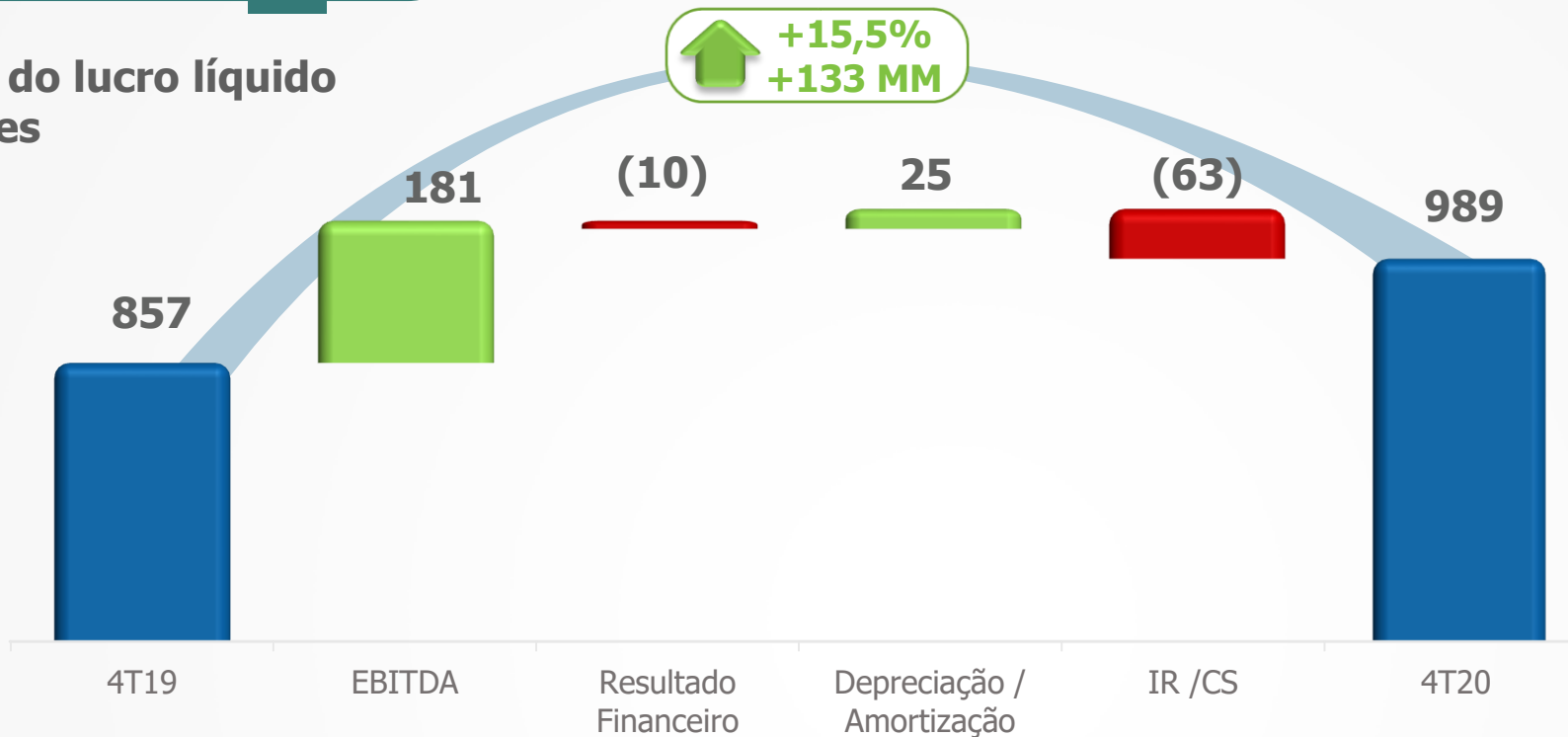
- ✓ Solução para GSF no ACL (+R\$ 140 MM)
- ✓ Reajuste de contratos (+R\$ 34 MM)
- ✓ Baixa de ativos (-R\$ 44 MM)
- ✓ Taxa de depreciação da Epasa (-R\$ 25 MM)
- ✓ Maior UBP, devido ao IGP-M (-R\$ 22 MM)
- ✓ Sazo dos contratos das PCHs (-R\$ 14 MM)
- ✓ Outros (-R\$ 9 MM)

## Comerc., Serviços e Outros: R\$ 47 milhões (+31,3%)

- ✓ Comercialização (+R\$ 6 MM) – maiores preços
- ✓ Serviços (+R\$ 6 MM) – principalmente CPFL Serviços e CPFL Eficiência
- ✓ Outros (-R\$ 1 MM)

# Resultados 4T20

Evolução do lucro líquido  
R\$ milhões



## Resultado Financeiro



- ✓ MTM (-R\$ 81 MM)
- ✓ Acréscimos e multas moratórias (+R\$ 71 MM)
- ✓ Despesas com dívida líquida (+R\$ 38 MM)
- ✓ Outros (-R\$ 38 MM)

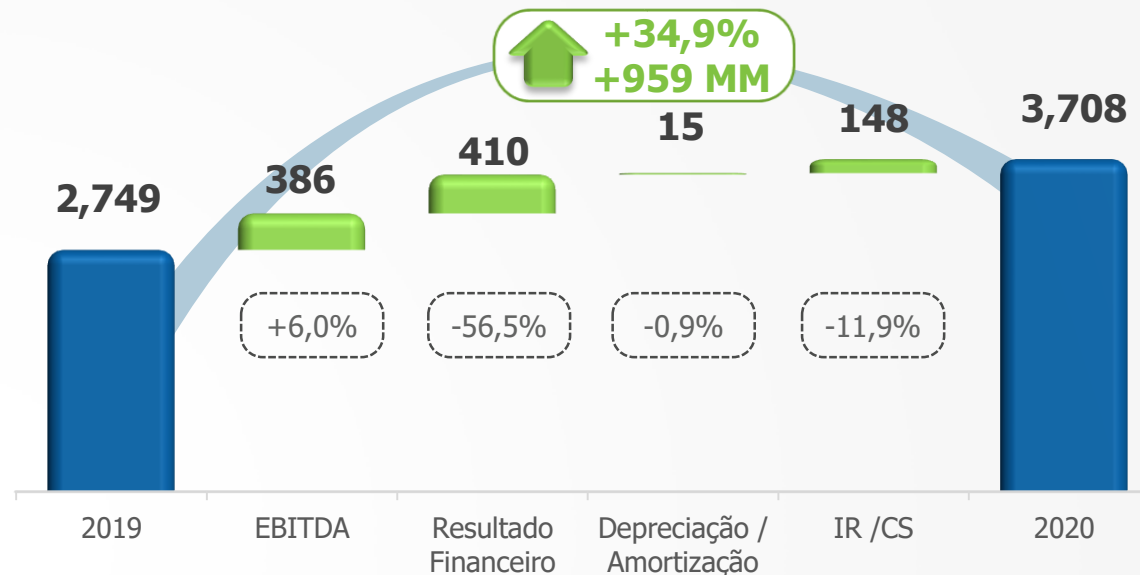
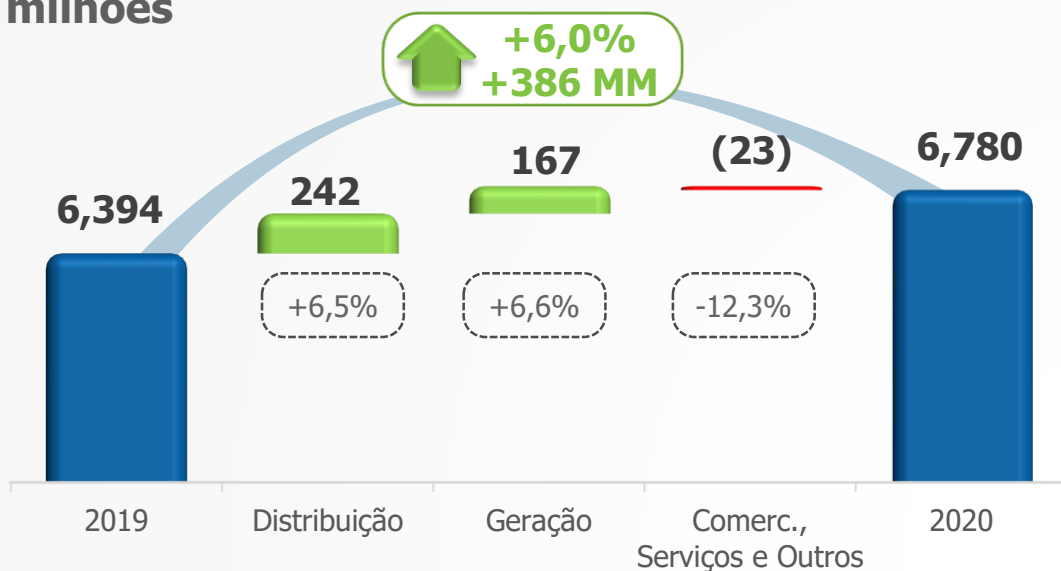
## IR/CS



- ✓ Maior IR/CS devido ao melhor resultado no trimestre

# Resultados 2020

## Evolução do EBITDA e do Lucro Líquido R\$ milhões



### EBITDA

- ✓ Aumento no segmento de distribuição (+6,5%), principalmente favorecido pela boa performance em mercado/tarifa e o ativo financeiro da concessão
- ✓ Geração refletindo a solução do GSF no mercado livre e reajuste de contratos, parcialmente compensado pelo resultado mais fraco da Epasa e maior UBP, devido ao IGP-M

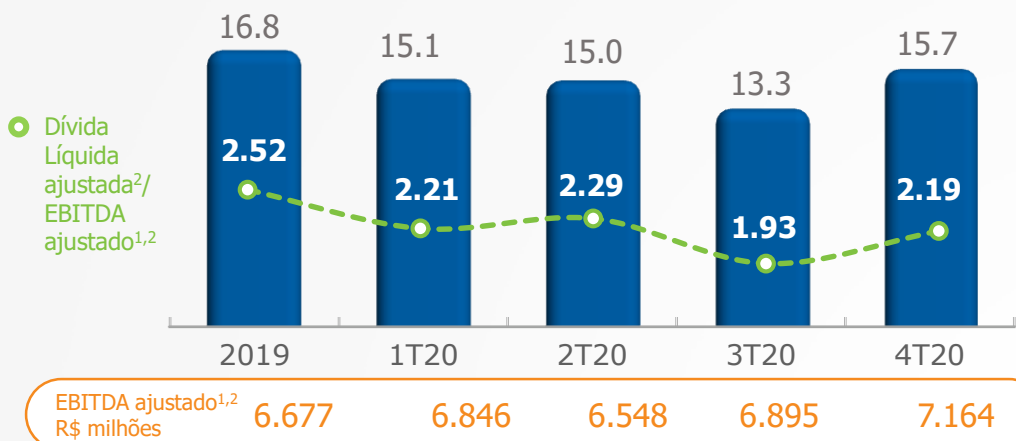
### Lucro Líquido

- ✓ Resultado Financeiro favorecido pelo menor custo da dívida (+R\$ 376 MM), MTM (+R\$ 117 MM) e acréscimos e multas (+R\$ 112 MM), parcialmente compensado pela atualização monetária do ativo regulatório (-R\$ 71 MM) e recursos do Re-IPO em 2019 (-R\$ 62 MM)
- ✓ Reconhecimento de créditos tributários (+R\$ 323 MM), parcialmente compensado por maior IR/CS devido a melhores resultados



# Endividamento

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

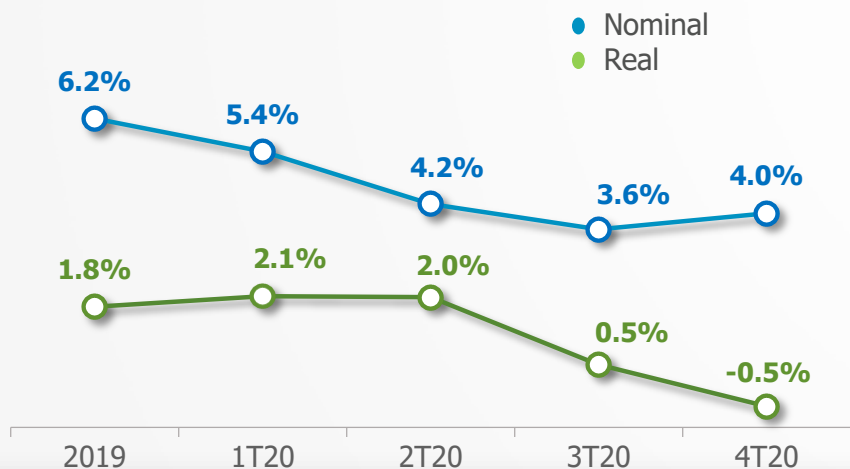


## Dividendos – Proposta da Administração

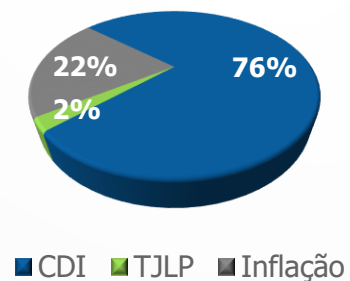
Diante do cenário macro atual e do fato que a Companhia está avaliando potenciais M&As, a Administração propõe dividendos no valor de R\$ **1.731 milhões, R\$ 1,50/ação** (*payout* de 50%), a serem aprovados na próxima AGO, em 30/04.

Será implementado um pagamento maior ainda este ano caso os potenciais M&As não se concretizem, seguindo nosso plano de **balanceamento entre crescimento e yield**

## Custo da dívida bruta<sup>3</sup> IFRS | fim de período



## Composição da dívida bruta por indexador<sup>3</sup> IFRS | 4T20



## 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.

**4T20****2020**

# Capex 4T20/2020

**R\$ 880 MM**  
(+30,9%)**R\$ 2.808 MM**  
(+24,6%)**R\$ 716 MM**  
(+19,8%)**R\$ 2.317 MM**  
(+13,9%)

81%

## Distribuição

- Expansão, melhorias e modernização do sistema elétrico
- TI / Veículos / Equipamentos / Infraestrutura

15%

## Geração & Transmissão

- Construções do Complexo Eólico Gameleira e PCH Cherobim
- Planos de Recuperação e Manutenção de Usinas e Parques
- TI
- Construção dos projetos de Transmissão Sul I, Sul II, Maracanaú

Geração  
**R\$ 91 MM**  
(+151,4%)Geração  
**R\$ 283 MM**  
(+105,5%)Transmissão  
**R\$ 40 MM**  
(+307,1%)Transmissão  
**R\$ 134 MM**  
(+539,5%)

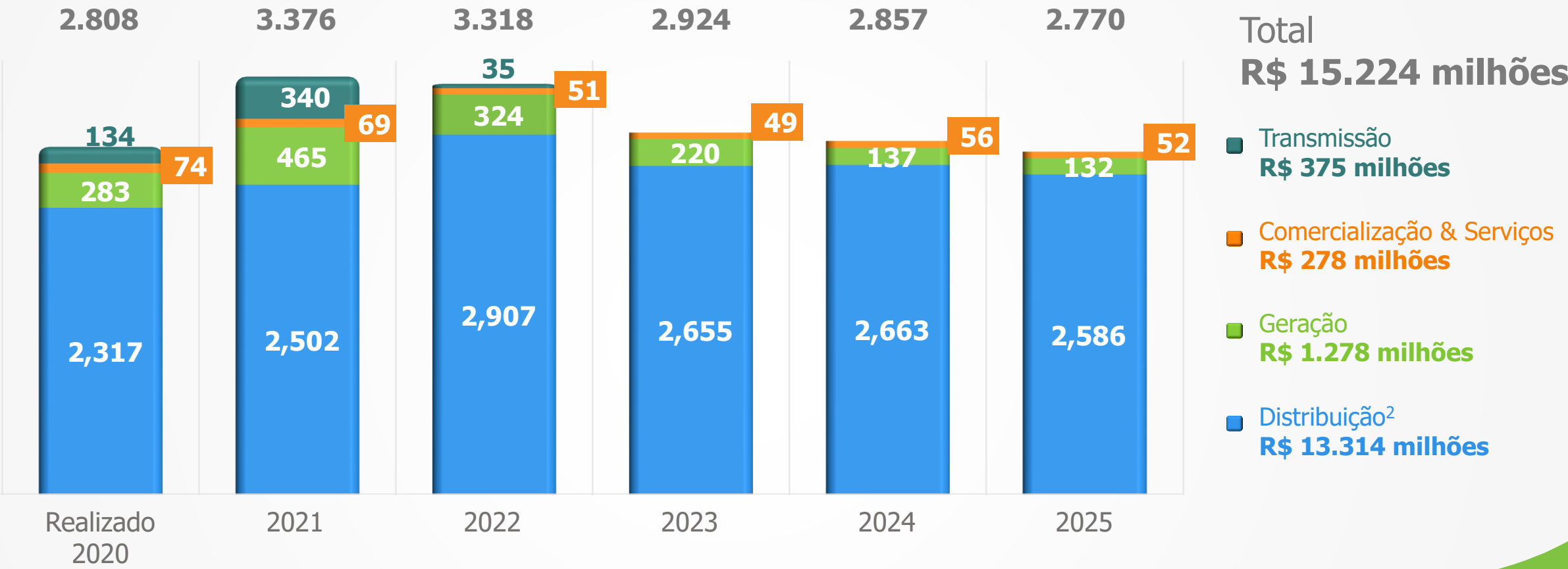
4%

## Comercialização & Serviços

- TI / Veículos / Equipamentos
- Projetos de Eficiência e Geração Distribuída

**R\$ 33 MM**  
(+16,2%)**R\$ 74 MM**  
(+19,2%)

# Nova estimativa de Capex<sup>1</sup> totaliza R\$ 15,2 bi em 2021-2025



1) Moeda constante; 2) Desconsidera Obrigações Especiais no segmento de Distribuição (entre outros itens financiados pelo consumidor).





# Complexo Eólico Gameleira: entrada em operação em 2021

- Parques eólicos: **Costa das Dunas, Figueira Branca, Farol de Touros e Gameleira**
- Localização: **Rio Grande do Norte**
- Capacidade instalada: **81,7 MW**
- Garantia física: **41,0 MW médios**
- Contratação: **30% ACR (leilão A-6 2018) | 70% ACL**
- Capex: **R\$ 396 MM (-5% da outorga Aneel)**
- Entrada em operação (data oficial da Aneel): **jan/24**

Operação total em 2021, com entrada gradual dos parques a partir do 2T21

**A energia gerada durante o período de antecipação está contratada no ACL**



# Plano de Sustentabilidade 2020-2024

## Resultados alcançados em 2020

### Energias Sustentáveis

- ✓ **11,3 TWh** de energia renovável gerada (**98,9% do total**)
- ✓ **23,7%** de redução de emissões de gases de efeito estufa em 2020<sup>1</sup>
- ✓ **9.807** unidades de transformadores reformados
- ✓ **100% de componentes críticos<sup>2</sup>** da rede destinados para cadeia reversa



### Soluções Inteligentes

- ✓ Projeto Jaguariúna-SP: **22.094 medidores inteligentes no Grupo B**
- ✓ Conclusão da instalação de 100% de medidores inteligentes no Grupo A: **35.094 instalados nas 4 Ds**
- ✓ **52,5%** do nosso consumo total de energia é telemedido
- ✓ **86,5%** de atendimentos em canais digitais: **110 milhões** de atendimentos | **90** serviços disponíveis
- ✓ **+54% contas digitais**, atingindo 3,47 milhões de clientes



### Valor Compartilhado

- ✓ **CPFL nos Hospitais: R\$ 72,2 milhões** investidos desde o início do Programa, beneficiando **84 hospitais**, e **340 mil beneficiados** pelos programas do Instituto CPFL
- ✓ **103,5 mil famílias de baixa renda** beneficiadas pelo Programa de Eficiência Energética, com investimentos de **R\$ 50,8 milhões**
- ✓ **R\$ 31,1 milhões** investidos em **programas de impacto na sociedade** pelo Instituto CPFL, através de programas como o **CPFL Jovem Geração** e doações para combate à pandemia do covid-19



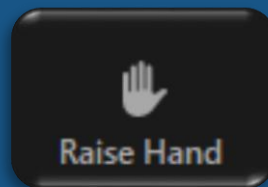
1) Considera as emissões de escopo 1 (ex: queima de combustíveis fósseis, frota, etc.) e escopo 2 (perdas técnicas e consumo de energia)

2) Compreende postes, cruzetas, transformadores, equipamentos 15kV e sucatas de cobre, alumínio e ferro

# 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**





# Obrigado

