



Apresentação dos  
**Resultados 1T20**

# Disclaimer

Esta apresentação pode conter **estimativas e projeções** que **não são declarações de fatos corridos no passado** mas refletem **crenças e expectativas de nossa administração** e podem constituir estimativas e projeções sobre **eventos futuros** de acordo com Seção 27A do *Securities Act* de 1933, conforme alterado, e Seção 21E do *Securities and Exchange Act* de 1934, conforme alterado.

As palavras “acredita”, “poderá”, “pode”, “estima”, “continua”, “antecipa”, “pretende”, “espera” e similares têm por objetivo identificar

**estimativas que necessariamente envolvem riscos e incertezas, conhecidos ou não.**

**Riscos e incertezas** conhecidos incluem, mas não se limitam a: **condições econômicas, regulatórias, políticas e comerciais** gerais no Brasil e no exterior, **variações nas taxas de juros, inflação e valor do Real, mudanças nos volumes e padrão de uso de energia elétrica** pelo consumidor, **condições competitivas**, nosso nível de **endividamento**, a possibilidade de recebermos **pagamentos**

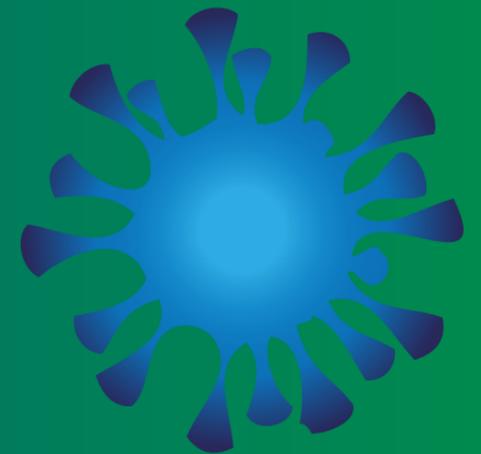
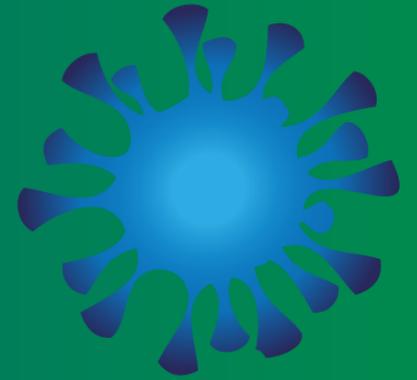
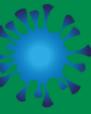
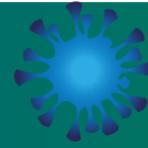
**relacionados a nossos recebíveis, mudanças nos níveis de chuvas e de água** nos reservatórios usados para operar nossas hidrelétricas, nossos **planos de financiamento e investimento de capital, regulamentações governamentais** existentes e futuras, e outros riscos descritos em nosso relatório anual e outros documentos registrados perante CVM e SEC.

**Estimativas e projeções referem-se apenas à data em que foram expressas** e não assumimos **nenhuma obrigação de atualizar quaisquer dessas estimativas ou**

**projeções** em razão da ocorrência de nova informação ou eventos futuros. Os resultados futuros das operações e iniciativas das Companhias podem diferir das expectativas atuais e **o investidor não deve se basear exclusivamente nas informações aqui contidas.**

Este material contém **cálculos que podem não refletir resultados precisos devido a arredondamentos realizados.**

# Covid-19



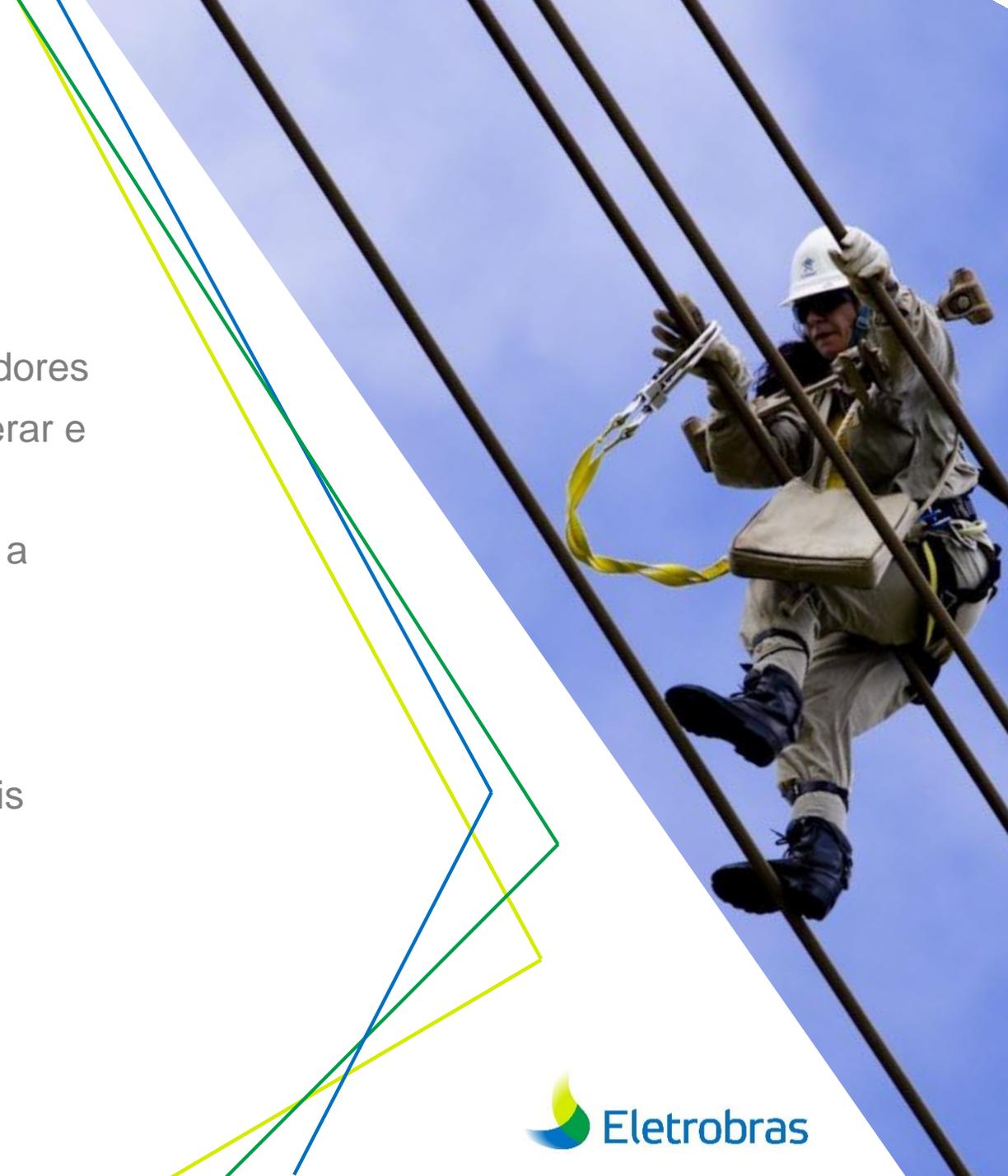
# Homenagem às vítimas do Coronavírus (Covid-19)

A Eletrobras manifesta sua solidariedade às vítimas da pandemia e homenageamos os mais de 12 mil trabalhadores das empresas Eletrobras. Temos o compromisso de operar e manter os serviços de geração e transmissão com excelência, confiabilidade e segurança, assim apoiando a sociedade na superação dos efeitos da pandemia.

Também destacamos nosso respeito, admiração e agradecimentos aos profissionais de saúde e aos demais que prestam serviços essenciais ao país.

*Disclaimer:* Devido ao cenário atípico e de características potencialmente imprevisíveis, não é possível prever com exatidão os cenários que poderão se materializar nos próximos meses nas operações da companhia.

Esta apresentação pode conter estimativas



# Eletrobras frente ao Coronavírus (Covid-19)

## Agente de promoção de medidas de segurança frente à pandemia de Covid-19

**64%** dos empregados em **teletrabalho**

Aumento da **capacidade de acesso remoto** e a utilização da ferramenta de **videoconferência**

Ações de **suporte à saúde do colaboradores** para o enfrentamento dos desafios impostos pela pandemia: apoio psicológico, palestras, *workshops*, Encontro de Líderes e *webinars*

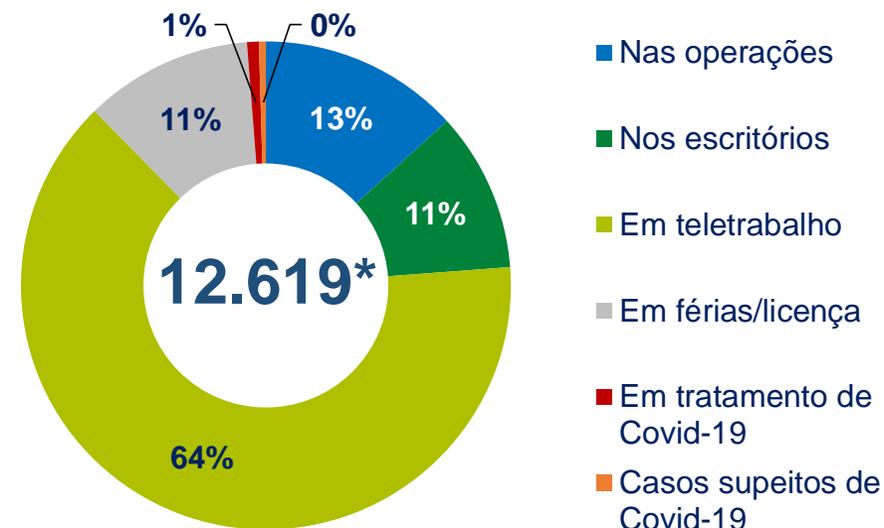
Antecipação da **campanha de vacinação** (gripe comum e H1N1)

**Divulgação** ostensiva de **medidas de prevenção** ao contágio

**4.528 testes de Covid-19 realizados** em seus colaboradores, privilegiando os que estão em unidades operacionais

**Centros de Operação do Sistema com backup**, podendo ter operação assumida por outros centros em caso de contaminação

## Situação dos empregados das empresas Eletrobras



\*Não inclui empregados da Itaipu Binacional

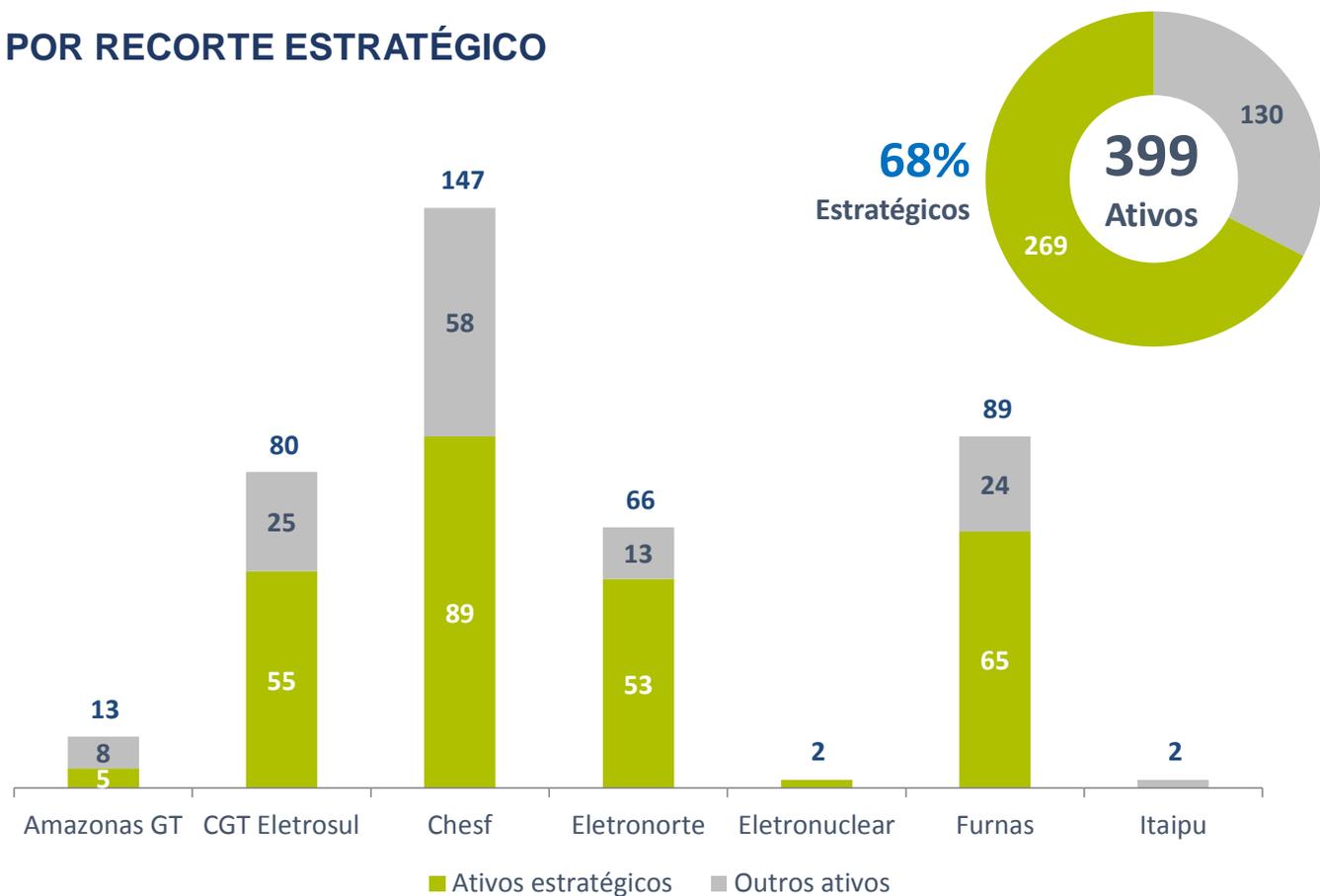
*Disclaimer:* Devido ao cenário atípico e de características potencialmente imprevisíveis, não é possível prever com exatidão os cenários que poderão se materializar nos próximos meses nas operações da companhia.

Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. Vide *disclaimer*.

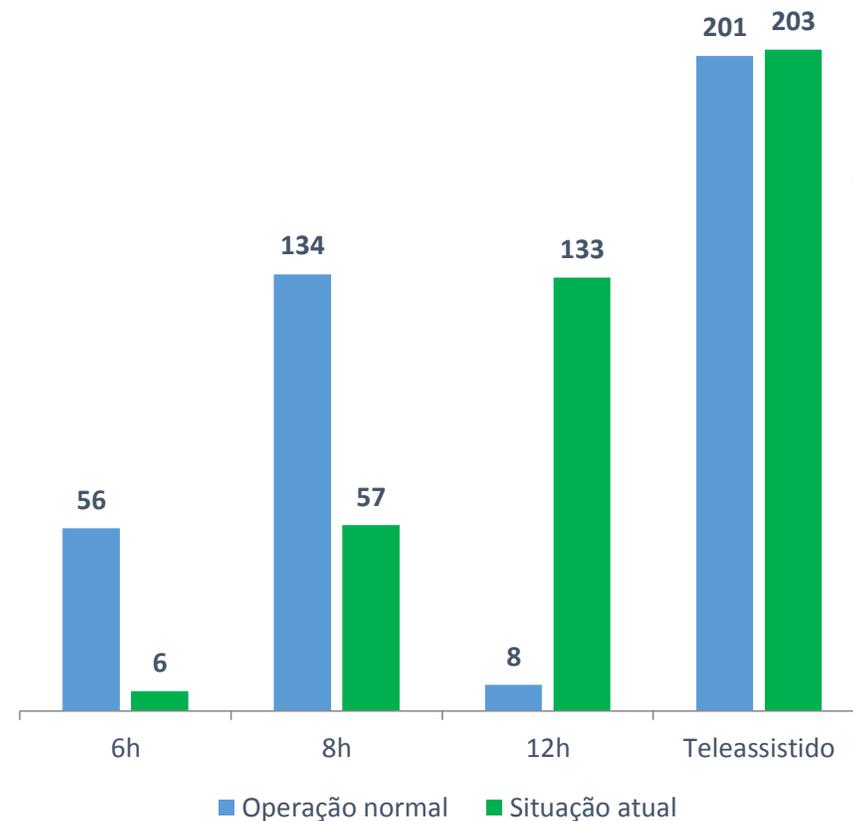
# Importância Estratégica da Eletrobras

## Ativos de geração e transmissão e centros de operação

### POR RECORTE ESTRATÉGICO



### POR TURNO



# Impactos da Pandemia na Inadimplência

**70%** da Receita Ambiente **regulado**

## Conta Covid-19

- Mecanismos para **manter a capacidade de pagamento das distribuidoras**.
- **Não pode requerer suspensão ou redução dos volumes** de energia de CCEARs, em razão de redução de consumo até dezembro de 2020.
- Efeito positivo na manutenção dos atuais **baixos níveis de inadimplência**.

## Geração ACR Inadimplência\*

**0%**

Março

**0%**

Estimativa Maio/Dez

\*Adição à inadimplência ordinária em razão da Covid-19.

## Transmissão Inadimplência

**< 0,5%**

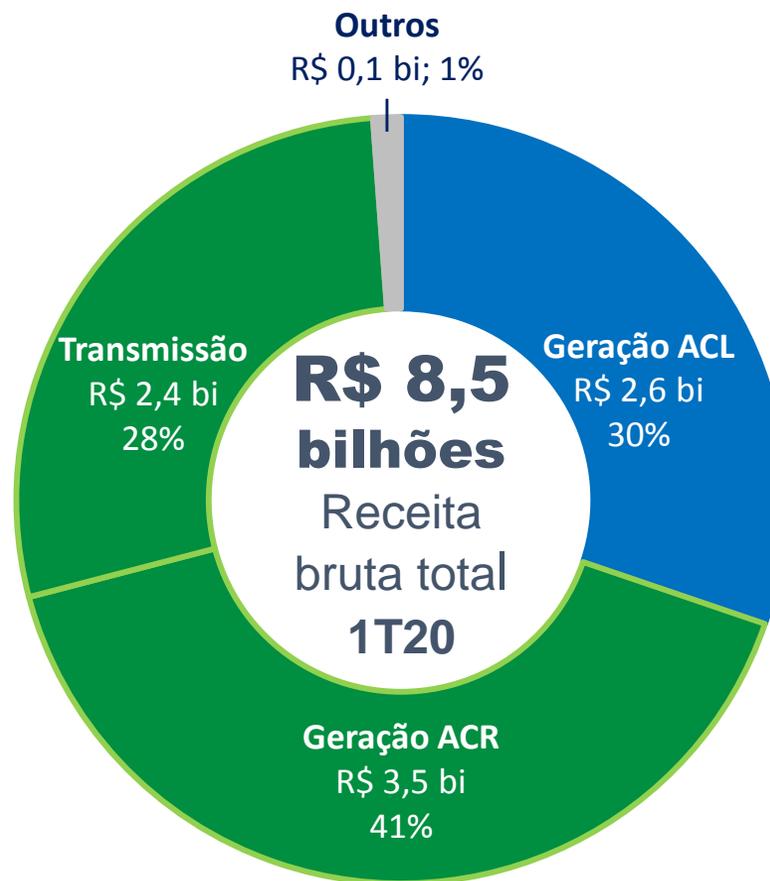
Média histórica

**0,89%**

Março

**0,5%**

Estimativa Maio



**30%** da Receita Ambiente **livre**

**27%** energia total contratada, dos quais

**30%** vinculados a contratos com industriais atendidos pelas UHEs Itumbiara e Sobradinho, com prazo de 15 a 17 anos

## Geração ACL Inadimplência\*

**0%**

Março

**1%\*\***

Estimativa Maio/Dez

**R\$ 133**

**milhões**

\*Adição à inadimplência ordinária em razão da Covid-19.

\*\*% sobre receita dos contratos de comercialização. Não inclui receita de Cotas de Nuclear.

- Não houve cancelamentos nem renegociações de contratos no 1T20

# Medidas Regulatórias Transmissão

NT 01/2020-GMSE/ANEEL

**Medidas  
apresentadas que  
afetam Transmissão  
Eletrobras**

Considerando o **superávit da ordem de R\$ 485 milhões** na arrecadação da RAP total do ciclo 2019-2020 apurado pela ONS, que seria diluído no ciclo 2020/2021.

ANEEL decidiu **antecipar o desconto via Parcela de Ajuste** para os meses de abril, maio e junho/2020.

Estima-se que para as empresas da Eletrobras esse valor seja da ordem de R\$ **210 milhões**, ou seja, cerca de 70 milhões/mês.

Ressalta-se que o **impacto é apenas financeiro**, não econômico, já que o ajuste seria feito via Parcela de Ajuste no Ciclo 2020/2021.



# Destques Empresariais

# Destques Empresariais

## PDNG

**Incorporação**  
CGTEE + Eletrosul  
Janeiro de 2020

**Transferência**  
Amazonas GT para a Eletronorte  
**R\$ 3,1 bilhões**  
Janeiro de 2020

**SPEs**  
Mangue Seco e  
Manaus Transmissora de Energia  
Vendas autorizadas  
sujeitas a autorizações regulatória

**Go live SAP**  
Eletronorte

## Dívida Líquida / EBITDA

**1,6x** Dívida líquida /  
EBITDA ajustado LTM

**2,2x** Sem a RBSE

**U\$ 1,1 bilhão**  
Rolagem de *bonds* em janeiro de 2020  
com vencimento em 2021

**R\$ 1 bilhão**  
**Captção de recursos** pela Eletronorte  
com taxa de juros de CDI + 2,62% a.a.  
para quitação de dívida com a *holding*

**R\$ 630 Milhões**  
**Reforço de caixa** para a *holding*, além da  
redução do custo médio de endividamento  
da Eletronorte.

## Reconhecimento do mercado

### Institutional Investor Magazine Latin America Executive Team

Ranking Sell-side

Wilson Ferreira – 2º lugar - Best CEO

Elvira Presta – 3º Lugar - Best CFO

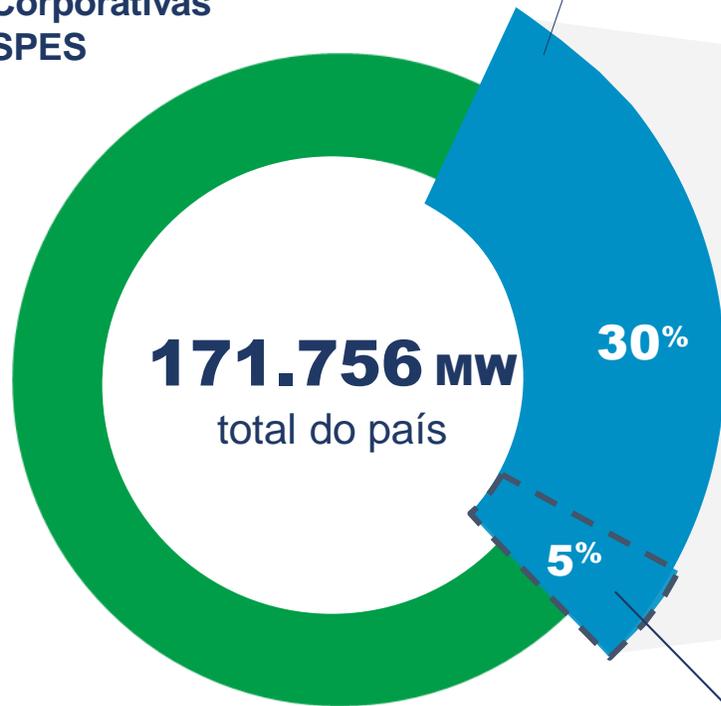
Paula Prado – 3º Lugar - Best IR

Best Analyst Days – 3º Lugar

# Evolução de Nossos Negócios

# Geração

**129** Usinas  
**58** Corporativas  
**71** SPES



**Eletrobras**  
**51.183 MW**  
Capacidade Instalada

**+1.729 MW**  
no Brasil em  
relação ao 4T19

**40 MW (2%)**  
com participação da Eletrobras

**Eletronuclear  
+ Itaipu**  
**8.990 MW**

## Destaques 1T20

**+ 40 MW**

Agregação líquida  
**Complexo Eólico Pindaí I**

**Revisão tarifária**

**7,71%**  
WACC

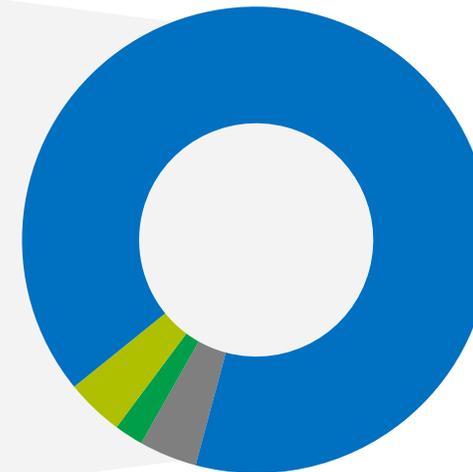
Impacto nas usinas cotizadas  
(GAG Melhoria + Caimi)

**+ R\$ 50 milhões / ano**

RAG adicional estimada a partir de Jul/2020

**+ R\$ 98 milhões**

Retroativo dos ciclos de 2018/2019 e 2019/2020  
a ser pago em 3 anos, a partir de Jul/20



**90%** Hidráulica  
46.259 MW



**4%** Nuclear  
1.990 MW



**2%** Eólica  
1.065 MW



**4%** Térmica  
1.870 MW

# Contexto Setorial e Desempenho

Valores de Receita em R\$ milhões

		Receita		
		1T19	1T20	Var.
<b>ACR</b> (Mercado Regulado)	<b>Contrato Regulado</b>	2.855	2.562	-10,3%
	<b>O&amp;M Lei 12.783</b>	841	930	10,6%
<b>ACL</b> (Mercado Livre)	<b>Contrato Bilateral <sup>2</sup></b>	1.575	2.210	40,4%
	<b>CCEE</b>	365	350	-4,0%
Outros <sup>1</sup>		(13)	(102)	-678,8%
<b>Receita de Geração</b>		<b>5.622</b>	<b>5.949</b>	<b>5,8%</b>

Valores em MWmed

	1T19	1T20	Var.	
<b>Garantia Física</b> <sup>2 3</sup>	10.555	10.555	0,0%	-
<b>Energia Gerada</b> <sup>2 3</sup>	8.893	8.898	0,1%	↑
<b>Energia Vendida ACR Contrato Regulado</b>	4.311	3.710	-13,9%	↓
<b>Energia Cotas ACR O&amp;M</b>	7.451	7.451	0,0%	-
<b>Energia Vendida ACL Bilateral <sup>2</sup></b>	4.139	5.611	35,6%	↑

	1T19	1T20	
<b>Mercado</b>	GSF (%)	148,74	103,18
	PLD (R\$/MWh)	192,12	188,04

<sup>1</sup> Importação, Receitas de Construção, Repasse de Itaipu e Eliminação (ajustes contábeis - vendas internas).

<sup>2</sup> Inclui os empreendimentos afetados pela Lei 13.182 de 2015.

<sup>3</sup> Não inclui os empreendimentos com concessão renovada pela Lei 12.783 de 2013 (Regime de O&M).

## ACR Contrato Regulado

**- R\$ 541 milhões**

**Furnas** (-R\$ 192 milhões) e **Eletronorte** (-R\$ 198 milhões): término contratos

**UTE Aparecida:** migração do contrato CCVEE para o CCEAR, com redução de preço (de R\$ 592/MWh para R\$ 299/MWh) e prorrogação do prazo para 2030 (-R\$ 105 milhões)

**UHE Balbina:** sazonalização (-R\$ 46 milhões).

**+R\$ 259 milhões**

**Angra I e II: Aumento na Receita Fixa:** + R\$ 66 milhões

**Candiota III:** após Overhaul + R\$ 74 milhões

**Furnas:** Maior despacho da UTE Santa Cruz, estratégias de sazonalização e reajuste de preços (+R\$ 78 milhões)

## ACR O&M

**+R\$ 89 milhões**

Reajuste anual da RAG: Eletronorte, Furnas e Chesf.

## ACL – Contratos Bilaterais

**+R\$ 643 milhões**

Aumento significativo no volume contratado: Eletronorte e Furnas.

## CCEE

**- R\$ 15 milhões**

Menor PLD



# Transmissão

A maior transmissora do Brasil

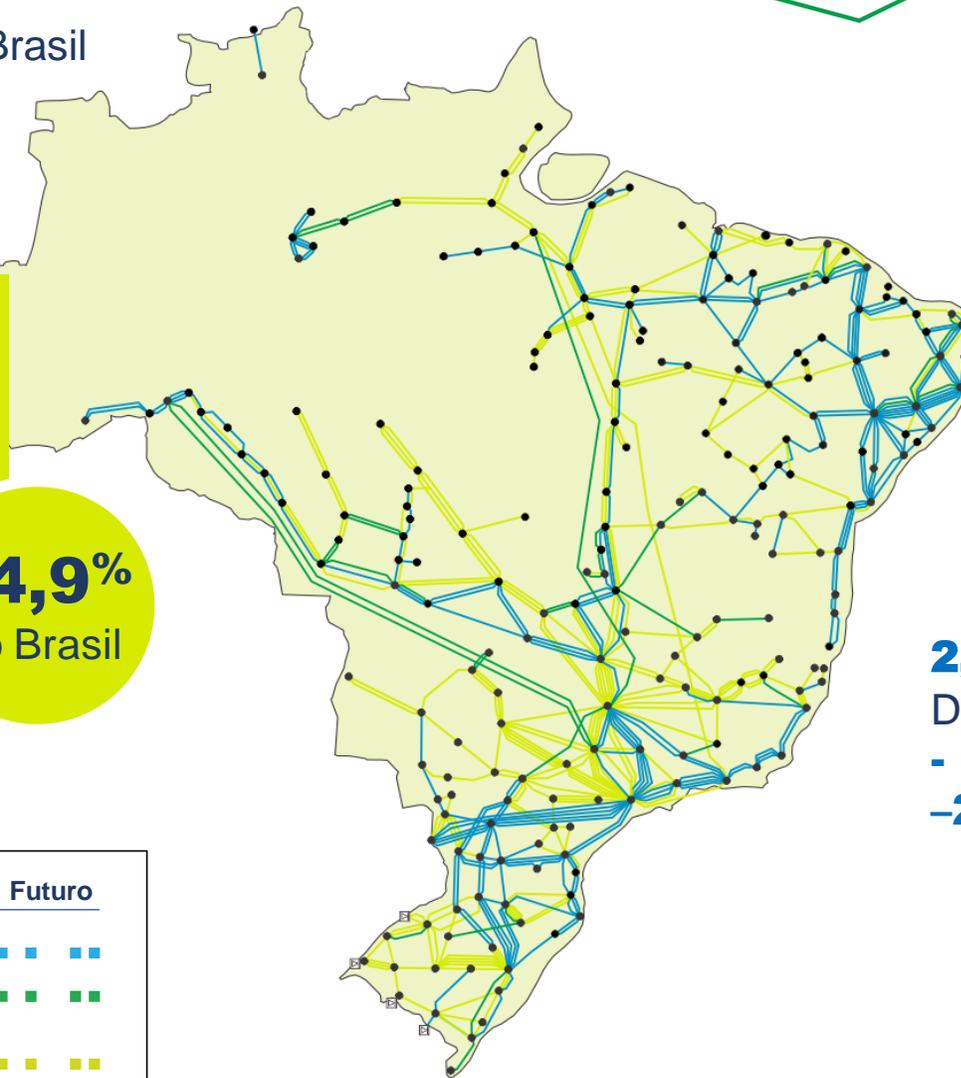
## 1T20

### 71.523 km

total de linhas de transmissão Eletrobras sendo 65.342 km  $\geq$  230 kV

**44,9%**  
do Brasil

	Existente	Futuro
LT Empresas Eletrobras		
LT Empresas Eletrobras com parcerias		
LT Outras Eletrobras		

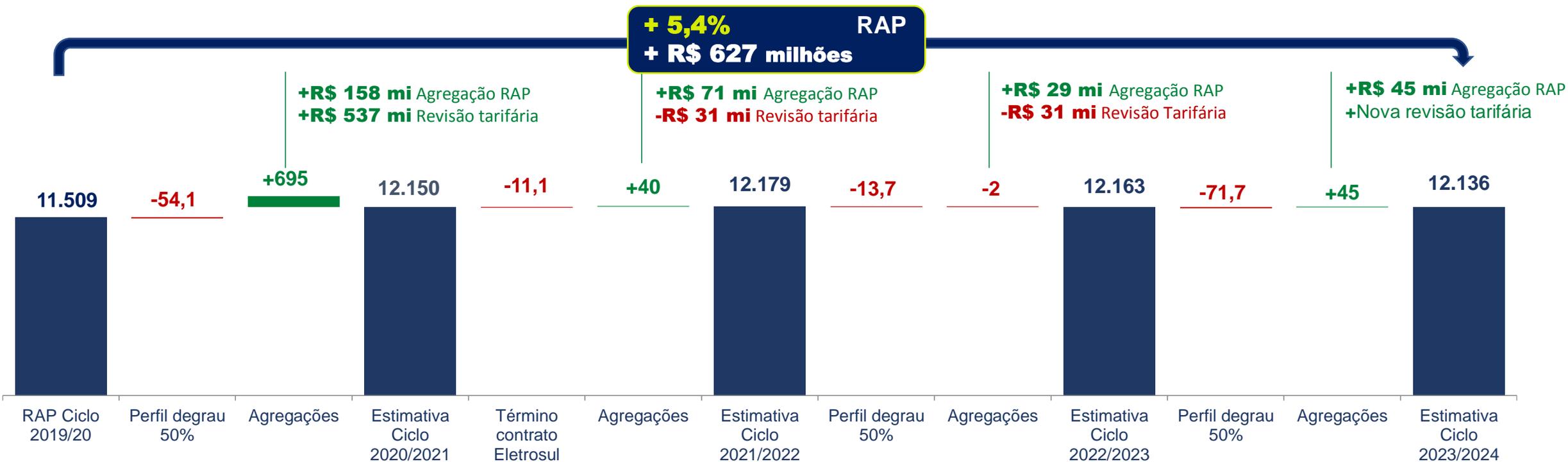


**296 km**  
agregação líquida no 1T20  
59% maior que agregação do 1T19

**+R\$ 16,1 milhões**  
RAP total adicional nas empresas Eletrobras no 1T20, com destaque para Furnas com **R\$ 10 mi**

**2,08%**  
Desconto de Parcela Variável  
**- R\$ 21,6 milhões** em relação ao 1T19  
**-24,7%** perturbações em relação ao 1T19

# Potencial Agregação de RAP



## 85 obras corporativas

de grande porte em construção

com potencial receita de **+ R\$ 303 milhões**

**R\$ 1,9 bilhão**

Investimento associado

**15%**

RAP / Investimento

## Revisão Tarifária + R\$ 537 milhões / ano\*

RAP adicional estimada a partir de julho de 2020, considerando todos os efeitos da RTP (WACC 7,71%, PMSO e BRR), inclusive os retroativos desde o ciclo 2018/2019

\*Os valores da revisão dependem de encerramento das CP de Revisão Tarifária



# Desempenho Financeiro 1T20

# Demonstrativo de Resultados 1T20

Valores em R\$ milhões	IFRS			Recorrente		
	1T19	1T20	Var.	1T19	1T20	Var.
<b>Receita Bruta</b>	<b>7.931</b>	<b>8.464</b>	<b>6,8%</b>	<b>7.835</b>	<b>8.473</b>	<b>8,0%</b>
Deduções da Receita	-1.465	-1.517	4%	-1.465	-1.517	4%
<b>ROL</b>	<b>6.466</b>	<b>6.956</b>	<b>8%</b>	<b>6.370</b>	<b>6.947</b>	<b>9%</b>
(-) PMSO	-2.046	-2.144	5%	-1.863	-1.968	6%
(-) Custos e despesas operacionais	-1.289	-1.751	36%	-1.286	-1.743	36%
(-) Provisões operacionais	-523	-447	-15%	-294	-196	-33%
(+) Participações societárias	160	164	3%	160	164	3%
(+) Outras Receitas e Despesas	183	25	-86%	0	0	-
<b>Ebitda</b>	<b>2.951</b>	<b>2.803</b>	<b>-5%</b>	<b>3.088</b>	<b>3.205</b>	<b>4%</b>
Depreciação e Amortização	-428	-469	10%	-428	-469	10%
<b>Resultado financeiro</b>	<b>-336</b>	<b>-1.509</b>	<b>-349%</b>	<b>-403</b>	<b>-1.237</b>	<b>-207%</b>
IR e Contribuição Social	-617	-517	-16%	-617	-517	-16%
Result. das oper. descontinuadas	-223	0	-	0	0	-
<b>Resultado Líquido</b>	<b>1.347</b>	<b>307</b>	<b>-77%</b>	<b>1.640</b>	<b>981</b>	<b>-40,2%</b>

## Receita Bruta Recorrente + R\$ 629 milhões

### Geração + R\$ 323 milhões

**R\$ 311 milhões** Melhor resultado suprimento Eletronorte

**R\$ 89 milhões** Reajuste O&M

**R\$ 66 milhões** Aumento da receita fixa de Angra 1 e 2

**-R\$106 milhões** UTE Aparecida migração do contrato CCVEE

### Transmissão + R\$ 316 milhões

**R\$ 162 milhões** Maior Eliminação Intercompany (1T19)

**R\$ 90 milhões** Mudança da taxa RBSE

**R\$ 47 milhões** Receita de O&M - Reajuste ciclo tarifário 2019-2020 em Furnas, Eletronorte e CGT Eletrosul

### Não recorrentes

Receita de construção Geração e Procel Retroativo 1T19

## Despesas Operacionais + PMSO Recorrente + R\$ 562 milhões

**+ R\$ 75 milhões** EUST

**+ R\$ 162 milhões** EUST: maior eliminação Intercompany no 1T19

**+ R\$ 212 milhões** Energia comprada para revenda

**- R\$ 62 milhões** Combustível (-R\$162 milhões Amazonas GT)

**- R\$ 77 milhões** Pessoal

**+ R\$ 182 milhões** MSO

**Não recorrentes** PDC, despesa construção Geração, provisões diversas, reversão EC

## Resultado Financeiro Recorrente - R\$ 834 milhões

**- R\$ 665 milhões** Variação cambial

**- R\$ 411 milhões** Ajuste a valor justo RBSE

**Não recorrentes** Atualiz. Monet. de Emprést. Compulsório, Receita de mútuo de distribuidoras privatizadas, prêmio rolagem bônus + Comissão FID

# Receita Bruta 1T20

(em R\$ milhões)



**+ 6,8%** IFRS  
**+ R\$ 542 milhões**

**+ 8%** Recorrente  
**+ R\$ 629 milhões**

**Geração + R\$323 milhões**      **Transmissão + R\$320 milhões**      **Outros - R\$ 13 milhões**

**+ R\$ 311 milhões**

Suprimento Eletronorte: maior venda para comercializadores e preço.

**+ R\$ 89 milhões**

Reajuste O&M

**+ R\$ 66 milhões**

Eletronuclear: aumento da Receita Fixa de Angra 1 e 2 em 9,30% conforme Res./ANEEL nº 2.661/19

**- R\$ 106 milhões**

Amazonas GT: UTE Aparecida migração do contrato CCVEE

**+ R\$ 162 milhões**

Maior Eliminação Intercompany no 1T19 (mesmo impacto no custo de Encargos de Uso da Rede)

**+ R\$ 90 milhões:**

RBSE: variação da taxa de desconto aplicada entre os períodos comparados

**+ R\$ 47 milhões**

Receita de O&M - Reajuste ciclo tarifário 2019-2020 em Furnas, Eletronorte e CGT Eletrosul

**- R\$ 6,5 milhões**

**Controladora:** ganho no 1T19 com a venda das SPEs Sete Gameleiras e Pedra Branca

**- R\$ 5 milhões**

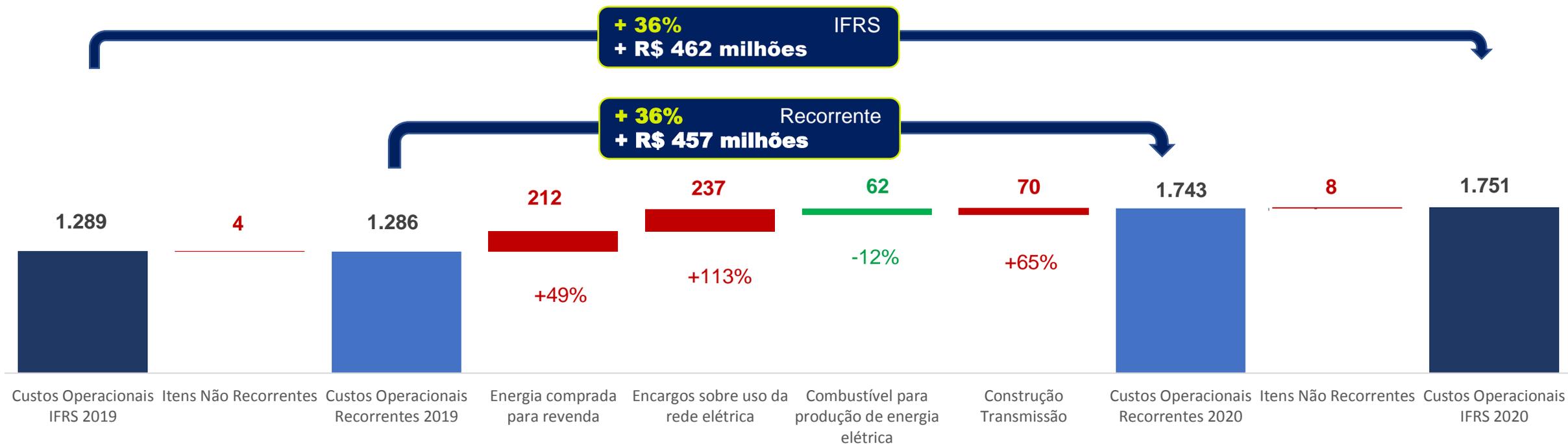
**CGT Eletrosul:** Prestação de Serviço e de Telecomunicações (SCM) no 1T20

Não Recorrente: vide *Release* da Companhia



Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. Vide disclaimer.

# Custos Operacionais 1T20



Energia comprada para revenda

**+R\$ 212 milhões**

**+R\$ 181 milhões**

Novos contratos de curto prazo +R\$ 102mm, Liquidação MCP +R\$ 81 milhões: diminuição exposição negativa no MCP para aproveitamento de deságio e benefício tributário na CCEE.

**+ R\$ 43 milhões** acréscimo de 130 Mw médios e Sazonalização (Chesf)

Encargos sobre uso da rede elétrica

**+R\$ 237 milhões**

**+R\$162 milhões** Maior Eliminação Intercompany no 1T19

**+R\$75 milhões** Reajuste da TUST

Combustível

**- R\$ 62 milhões**

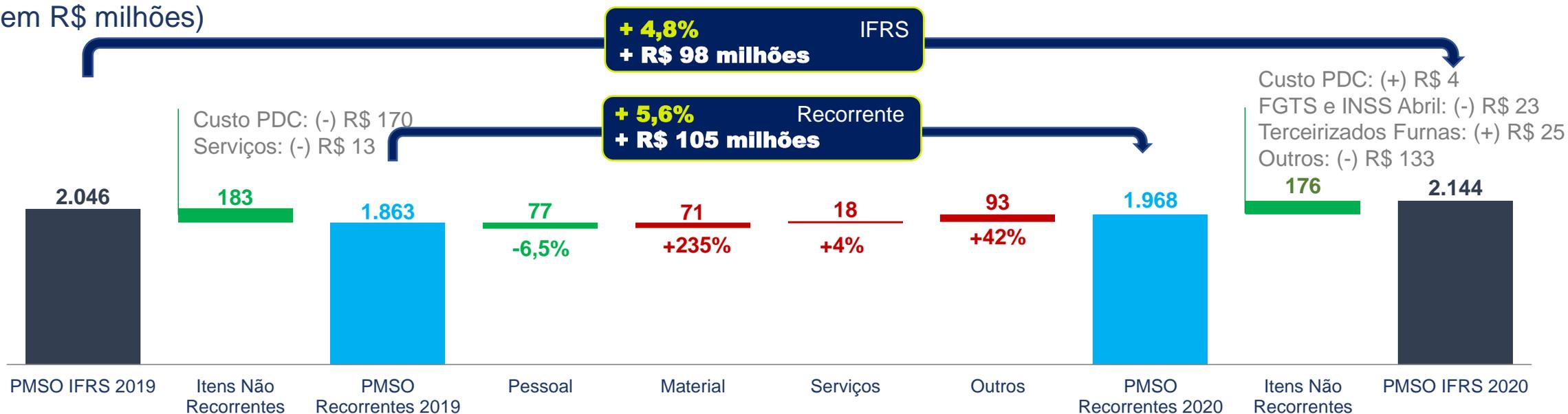
**-R\$ 162 milhões** Amazonas GT: menor consumo de gás natural pela UTE Aparecida (inflexibilidade de 50%, reduziu de 150MWh para 75MWh) e redução do preço do combustível de acordo com preço regulatório – transferência contrato de gás para Amazonas GT e migração para CCEAR.

Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. Vide *disclaimer*.

Não Recorrente: vide *Release* da Companhia

# PMSO 1T20

(em R\$ milhões)



**+ 4,8%**  
**+ R\$ 98 milhões** IFRS

**+ 5,6%**  
**+ R\$ 105 milhões** Recorrente

Custo PDC: (+) R\$ 4  
FGTS e INSS Abril: (-) R\$ 23  
Terceirizados Furnas: (+) R\$ 25  
Outros: (-) R\$ 133

**Pessoal - 77 milhões**

**Material + 71 milhões**

**Serviços + R\$ 18 milhões**

**Outros + R\$ 93 milhões**

Redução devido ao PDC, parcialmente compensada por:

**+R\$54 milhões**

Reajuste salarial (3,77%) e adicional por tempo de serviço (1%)

**+R\$31 milhões**

Menor apropriação em Investimentos (Chesf, Eletronuclear e CGT Eletrosul)

**+R\$39 milhões**

Provisionamento de férias em períodos comparados diferentes

**+ R\$ 29,3 milhões**

CGTEE: aumento do consumo do cal e materiais associados (1T19: usina em overhaul).

**+ R\$ 22 milhões**

Eletronuclear: incremento relacionados à parada - Angra 1

**+ R\$ 20 milhões**

AmGT: compra de material para manutenção das turbinas das UG 10 e 11 de Mauá 03

**+ R\$ 12,6 milhões**

Eletronorte: despesas de Serviços contabilizado em Pessoal no 1T19, (Ticket Refeição: R\$ 8,8 milhões e Taxa de Administração do Plano de Saúde, R\$ 3,8 milhões

**+ R\$ 72 milhões**

AmGT: Reclassificação de recuperação de CCC como conta redutora de combustível (no 1T19 registro de R\$72 milhões na conta de Outros).

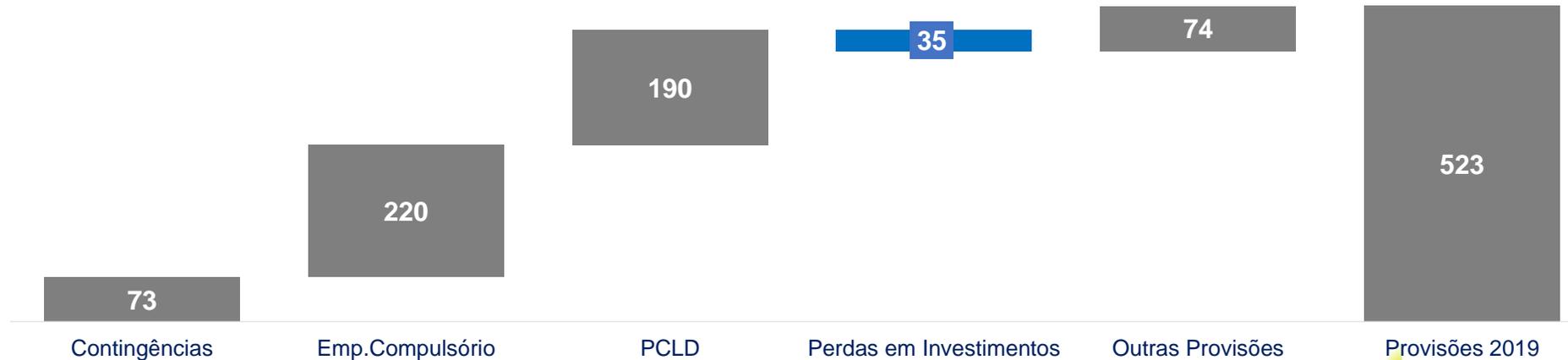
# Provisões Operacionais 1T20

(em R\$ milhões)

## 1T20



## 1T19



■ Reversão  
■ Constituição

# EBITDA 1T20

(em R\$ milhões)



Provisões para Contingências R\$293 milhões  
Venda de SPEs -R\$183 milhões  
Outros R\$27 milhões

PCLD CPC 48 Discos -R\$146 milhões  
Perdas em Investimentos -R\$116 milhões  
Outros -R\$140 milhões

ROL Recorrente

Part. Societárias Recorrentes

**+ R\$ 4 milhões**

PMSO e Custos Recorrentes

Prov. Operac. Recorrentes

**-R\$ 98 milhões**

Vide slide 18

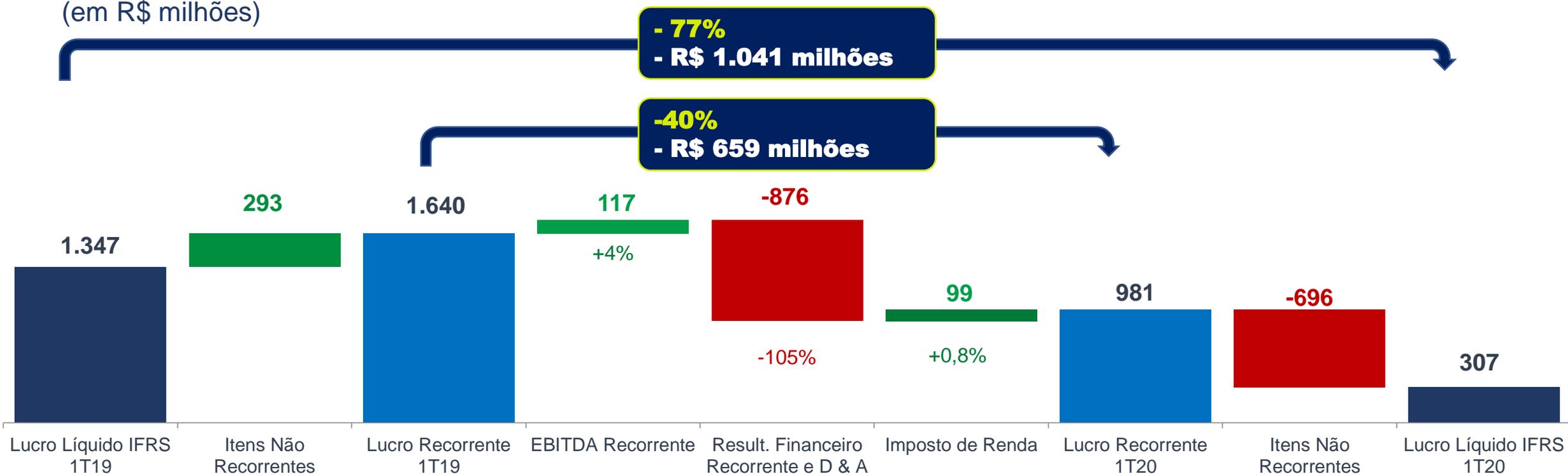
Melhora no resultado de: SPE ESBR, SPE IE Madeira, SPE SINOP, compensada pela variação negativa no resultado da SPE Norte Energia, e SPE NESSA

Vide slides 19 e 20

-R\$75 milhões PCLD Recorrente;  
+R\$18 milhões de Garantias  
-R\$42 milhões em Outras Provisões

# Lucro Líquido 1T20

(em R\$ milhões)



## Resultado financeiro

**- R\$ 834 milhões**

- R\$ 665 milhões variação cambial – Covid 19
- R\$ 411 milhões ajuste a valor justo decorrente da remensuração do ativo RBSE e alteração da taxa de desconto de NTNB para WACC, de 4,1% para 6,64%

## Itens não recorrentes

- Ajustes Ebitda = slide 22;
- R\$ 41 milhões Atualização Monetária Emp. Compulsório em 2019 e R\$884 milhões em 2018
- R\$ 81 milhões Receita de Mútuo de Distribuidoras Privatizadas
- R\$ 298 milhões Prêmio Rolagem Bônus + Comissão FID

# Disciplina Financeira

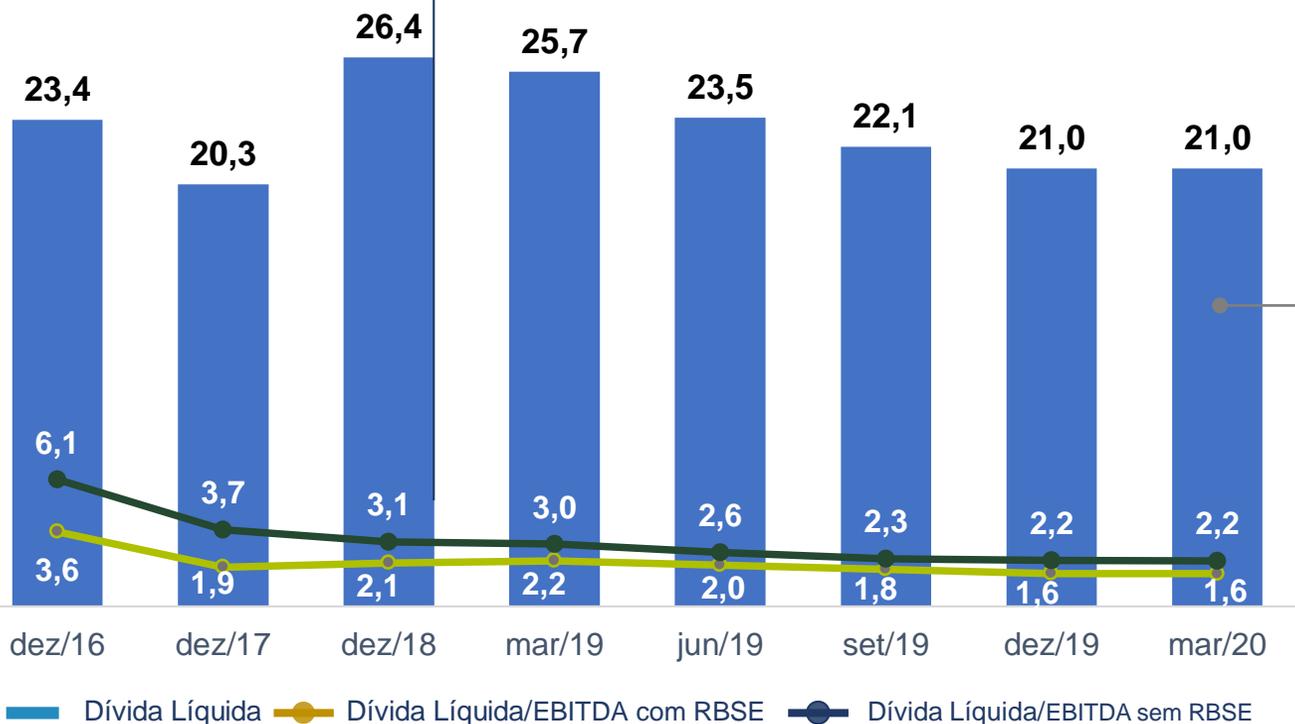
(em R\$ bilhões)

## Dívida Líquida/Ebitda

Privatização  
Distribuidoras

### META

$$\frac{\text{Dívida Líquida}}{\text{EBITDA Ajustado}} < 2,5$$



6,6	10,5	12,5	11,5	11,6	12,3	13,2	13,3
-----	------	------	------	------	------	------	------

EBTIDA c/  
RBSE (LTM)

1T20

(+) Dívida de Curto Prazo (Passivo Circulante)	8.021
(+) Dívida de Longo Prazo	42.544
<b>Dívida Bruta</b>	<b>50.564</b>
(-) Repasse RGR para CCEE <sup>(1)</sup>	1.084
<b>= Dívida Bruta Recorrente</b>	<b>49.481</b>
(-) (Caixa e Equivalente de caixa + Títulos e Valores Mobiliários)	12.254
(-) Financiamentos a Receber	14.893
(+) Repasse RGR para CCEE <sup>(1)</sup>	1.084
(-) Saldo líquido do Ativo Financeiro de Itaipu	2.370
<b>Dívida Líquida</b>	<b>21.047</b>

(1) Vide Nota Explicativa 9 e 22 da demonstrações financeiras de 2019

\*A partir de 2019, são considerados apenas os títulos e valores mobiliários do ativo circulante, então a Dívida líquida de 2018 foi alterada para efeitos de comparação.

# Perfil Dívida e Recebíveis

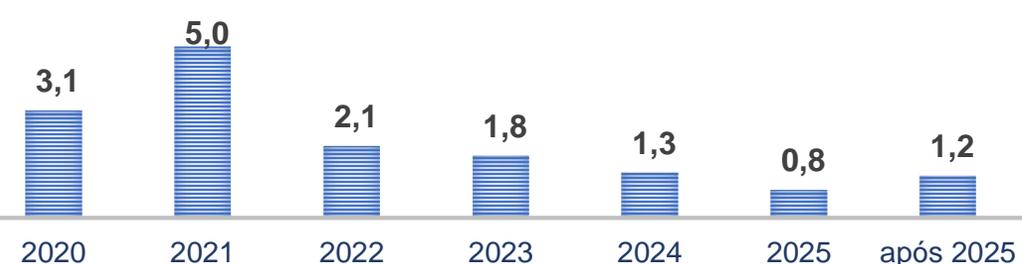
**R\$ 49,5 bilhões**

Dívida Bruta sem RGR de terceiros 2019



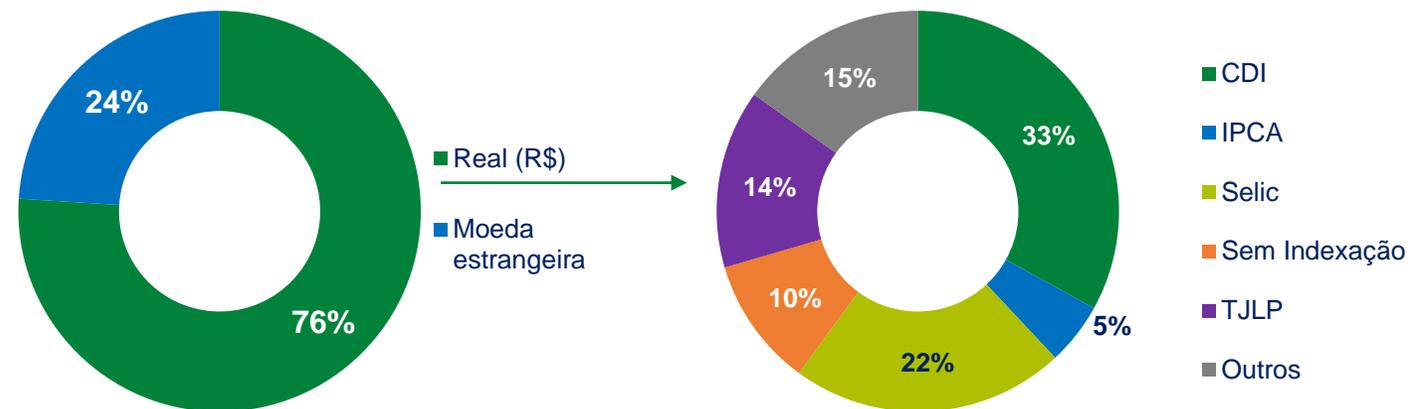
**R\$ 15,3 bilhões**

Emp. e Financiamentos a receber\*

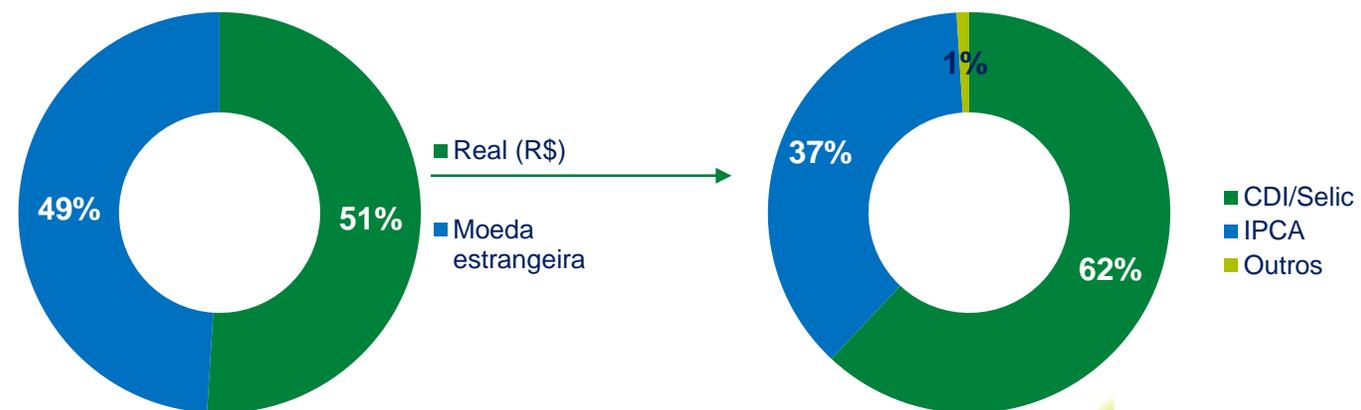


\*Não inclui: recebível do ativo financeiro de Itaipu de R\$ 2,3 bilhões, recebíveis da RGR devidos por empresas do Sistema, PCLD e encargos de terceiros.

## Composição do Endividamento 2020



## Composição dos Saldos dos Recebíveis 2020



Não inclui encargos

# Exposição Cambial

## Exposição Cambial em 31/03/20 (US\$ milhões)

Ativo (US\$ milhões)	1.749,62
Passivo (US\$ milhões)	2.287,57
Exposição Cambial	-537,95

Acréscimo no passivo no 1T/2020 impactado por adição de USD 126 Milhões, após a emissão do Bond em fevereiro de 2020.

ATIVO	US\$ milhões	%
Recebíveis Empréstimos Itaipu	1.293	74%
Ativo Financeiro Itaipu	456	26%
<b>TOTAL</b>	<b>1.749</b>	<b>100%</b>
PASSIVO*	US\$ milhões	%
Bônus 2030 - Eletrobras	738	32%
Bônus 2021 - Eletrobras	638	28%
Bônus 2025 - Eletrobras	497	22%
Outros	415	18%
<b>TOTAL</b>	<b>2.287</b>	<b>100%</b>

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Após 2025	TOTAL
Ativo (US\$ Milhões)	650,25	876,44	209,10	13,83	0,00	0,00	0,00	1.749,62
Passivo (US\$ Milhões)	119,21	706,05	45,60	46,03	19,48	513,20	838,00	2.287,57
Exposição Cambial	531,05	170,39	163,50	-32,20	-19,48	-513,20	-838,00	-537,95

- **Recebíveis em dólar no curto prazo superiores aos passivos:** Mitigam o impacto de desvalorização cambial sobre o fluxo de caixa;
- **Exposição cambial passiva relevante no fluxo de caixa somente a partir de 2025;**
- **82% da dívida em moeda estrangeira com quitação em *bullets*, concentrados em 3 vencimentos,** em 2021, 2025 e 2030;

*Disclaimer:* Devido ao cenário atípico e de características potencialmente imprevisíveis, não é possível prever com exatidão os cenários que poderão se materializar nos próximos meses nas operações da companhia.

\*No saldo dos Bônus 2030 e 2025 há efeito contábil sobre o diferimento de despesas com recompra do bônus 2021 por conta da operação realizada em fevereiro

# Investimentos Realizados

(em R\$ milhões)

Investimento ( <i>Corporativo + Parcerias</i> )	Investido 1T20	Orçado PDNG 2020	%
<b>Geração</b>	<b>118</b>	<b>2.869</b>	<b>4%</b>
Implantação Corporativa	36	1.108	3%
Ampliação Corporativa	9	263	3%
Manutenção	45	822	5%
Expansão SPEs	28	676	4%
<b>Transmissão</b>	<b>174</b>	<b>2.009</b>	<b>9%</b>
Implantação Corporativa	0,03	7	0%
Ampliação e Reforços e Melhorias	89	1.212	7%
Manutenção	60	657	9%
Expansão SPEs	25	133	19%
Outros*	37	408	9%
<b>Total</b>	<b>329</b>	<b>5.286</b>	<b>6%</b>

\*Qualidade Ambiental, Infraestrutura, Desenvolvimento Tecnológico.

Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. Vide *disclaimer*.

## Geração

Angra 3	R\$ 31,5 milhões
Angra 1 e 2	R\$ 20,3 milhões
UTE Santa Cruz	R\$ 9,4 milhões
SPE Brasil Ventos	R\$ 22,0 milhões

## Transmissão

Chesf	R\$ 79,7 milhões
Furnas	R\$ 41,7 milhões
CGT Eletrosul	R\$ 23,3 milhões
Eletronorte	R\$ 3,7 milhões
SPE Mata S Gen.	R\$ 25,2 milhões

# Investimentos Não Realizados

(em R\$ milhões)

**R\$ 826 milhões** de não realização de investimentos sendo **R\$ 227 milhões por motivos alheios à Eletrobras**

<b>Investimentos</b>	<b>R\$ Milhões</b>	<b>% Investimento Orçado 1T20</b>
Investimento Orçado 1T20	1.155	100%
(-) Total Realizado (a)	329	28,4%
(-) Não realizado por motivos alheios à Eletrobras (b)	227	19,7%
<b>(=) Sub Total (a + b)</b>	<b>556</b>	<b>48,1%</b>

**-R\$ 89 milhões**  
Mata Sta Genebra  
ESBR Jirau  
SINOP  
Standstill COVID

**-R\$ 138 milhões**  
Angra I e II  
Manutenção – Geração Chesf  
Manutenção – Transmissão  
Eletronorte  
Reforços e Melhorias Eletronorte  
Vale São Bartolomeu  
Impacto COVID – atraso em fornecimento de material e execução de obras por medidas de isolamento

# ESG UHE Belo Monte

## R\$ 6 bilhões

### investimento Norte Energia nos Programas Sociambientais e Componente Indígena

## Principais Resultados

**117**   
Projetos ambientais

**33**   
Hospitais e unidades  
básicas de saúde

**436**   
Salas de aula

**25% → 5%**  
**2011**      **2018**  
Pop. de Altamira  
abaixo da linha da  
pobreza

**2.100 → 4.300**  
Indígenas beneficiados  
com **27** programas

**98%**   
Redução dos casos de  
malária 2011-2016,  
com **0** casos em  
dez/17

**14% → 92%**  
**2011**      **2018**  
População de Altamira  
com água tratada

**0% → 92%**  
**2011**      **2018**  
Coleta e tratamento  
de esgoto

**3**  
Aterros sanitários,  
**zerando** os lixões

**22.940**  
Pessoas realocadas,  
grande parte antes  
vivendo em palafitas  
em condições  
insalubres

# ESG - Evidências da Proteção da Cultura Indígena

## Programa Indígena:

11 Terras Indígenas e 01 Área Indígena

09 Etnias (Xipaya, Kuruaya, Xikrin, Juruna, Arara, Asuruni, Araweté, Parakanã e Kayapó), 09 línguas indígenas

Área territorial: 5 milhões de Hectares

- Nenhuma Terra Indígena foi inundada pelos reservatórios da UHE Belo Monte
- Nenhuma Aldeia Indígena foi relocada
- 2010: 26 aldeias
- 2020: 81 aldeias em (fonte: FUNAI)
- Cerca de 2.100 indígenas em 2010
- Mais de 4.300 indígenas em 2020 (fonte: DSEI)

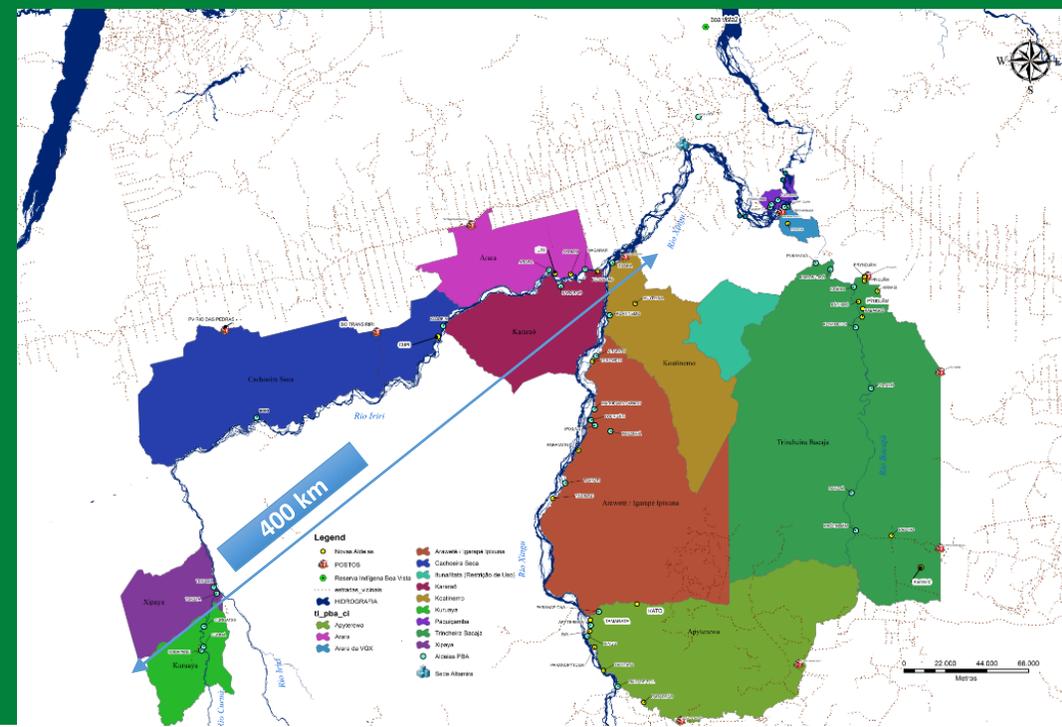
## COVID- 19

Doação de R\$ 6 milhões pela Norte Energia na região do Xingu -> 1,5 mil cestas básicas e 126 mil EPIs

Em andamento: 110 mil EPIs

- Milhares de testes para COVID-19
- 10 leitos completos de UTI com respiradores

**OBS.:** TODAS estas etnias permanecem vivas e culturalmente ativas na região



Fonte: Norte Energia S.A

Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. Vide disclaimer.



**Obrigado!**

[pr@eletrobras.com](mailto:pr@eletrobras.com)