



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**

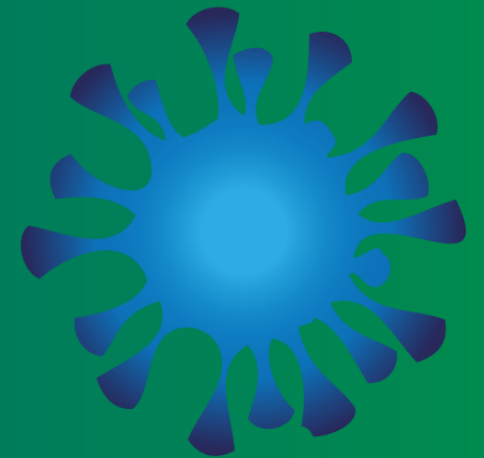
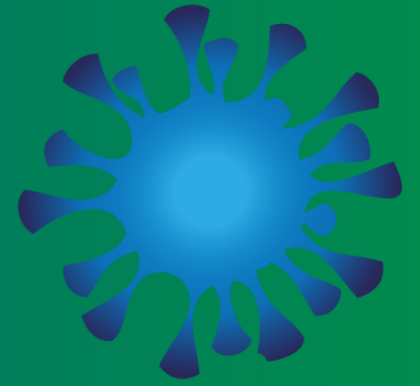
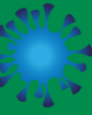
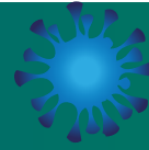
relacionados a nossos recebíveis, mudanças nos níveis de chuvas e de água nos reservatórios usados para operar nossas hidrelétricas, nossos **planos de financiamento e investimento de capital, regulamentações governamentais** existentes e futuras, e outros riscos descritos em nosso relatório anual e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



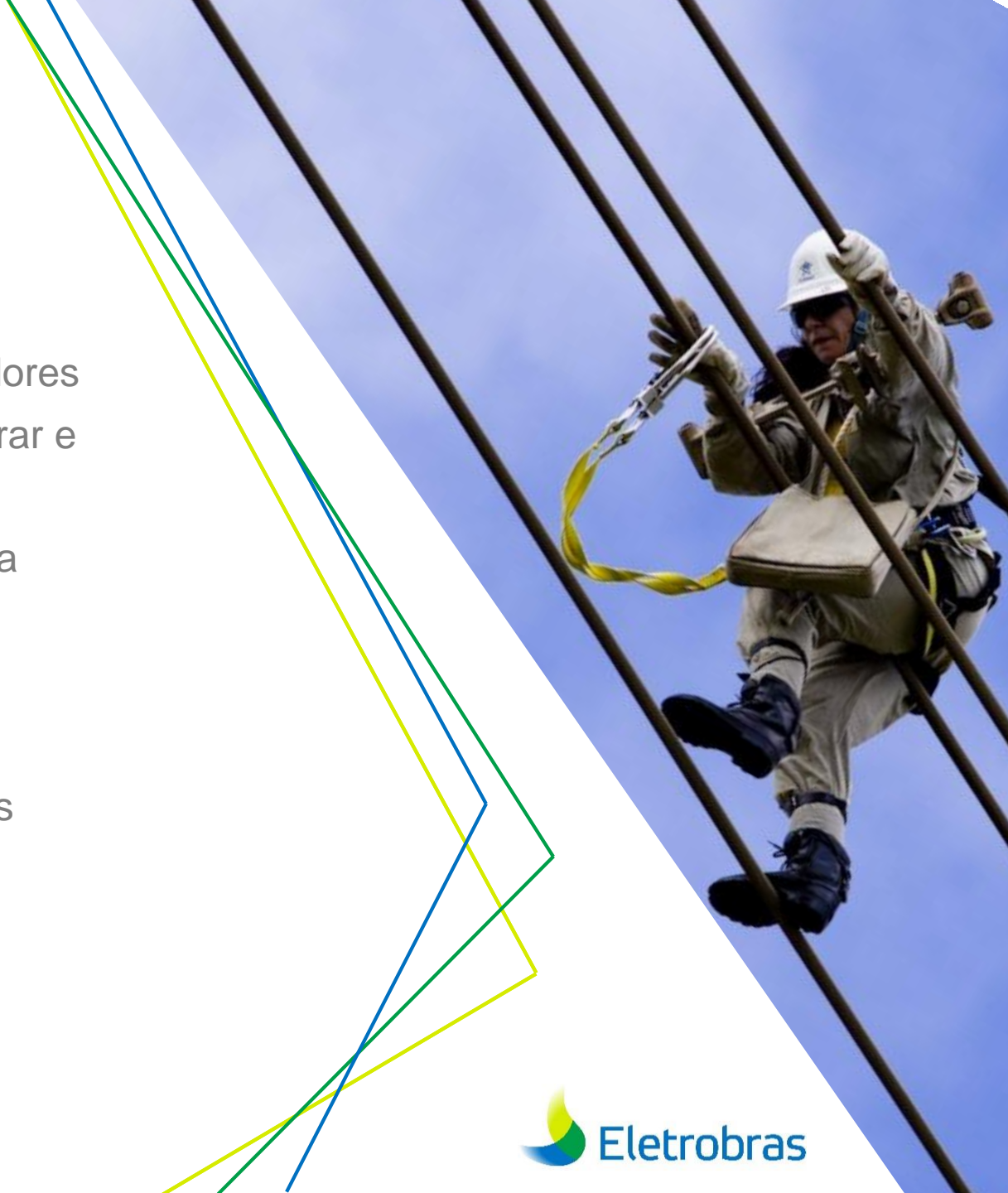
Homenagem às vítimas do Coronavírus (Covid-19)

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*

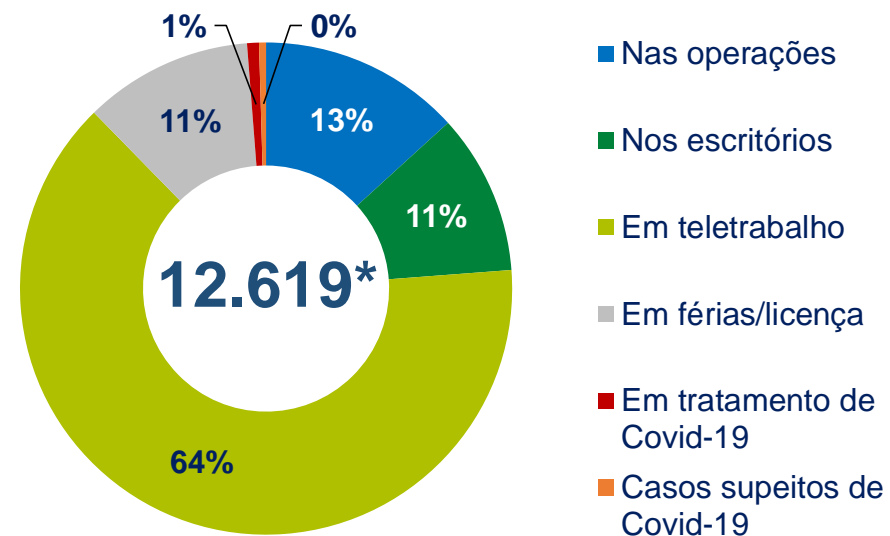
Antecipação da **campanha de vacinação** (gripe comum e H1N1)

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

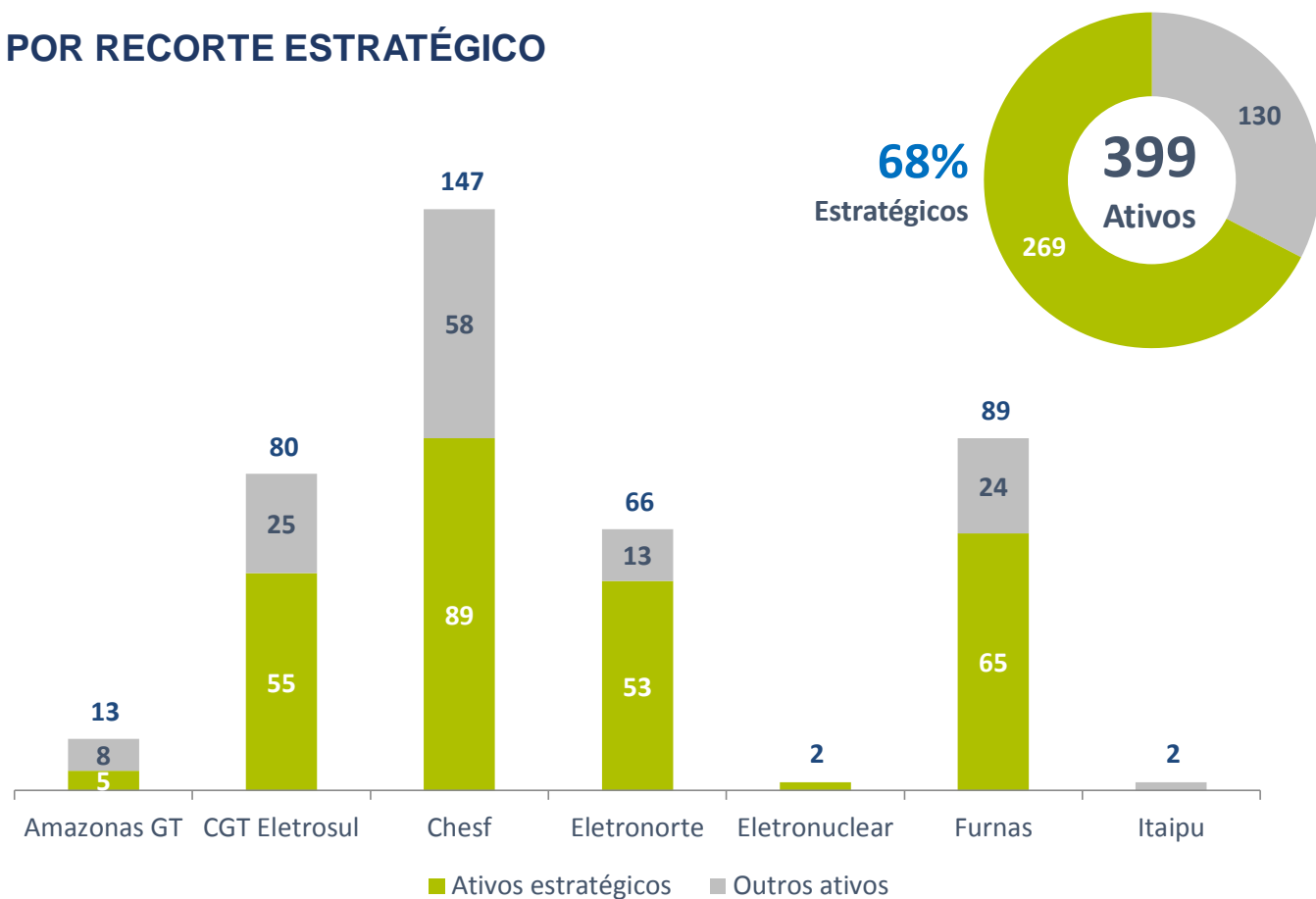
Disclaimer: Devido ao cenário atípico e de características potencialmente imprevisíveis, não é possível prever com exatidão os cenários que poderão se materializar nos próximos meses nas operações da companhia.

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

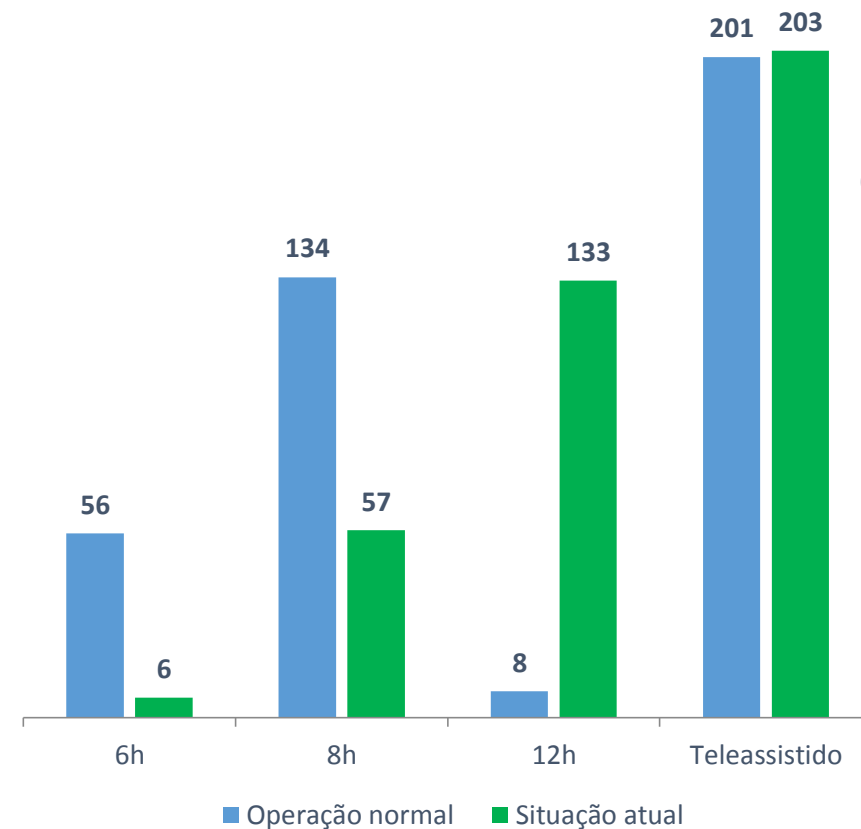
Importância Estratégica da Eletrobras

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%

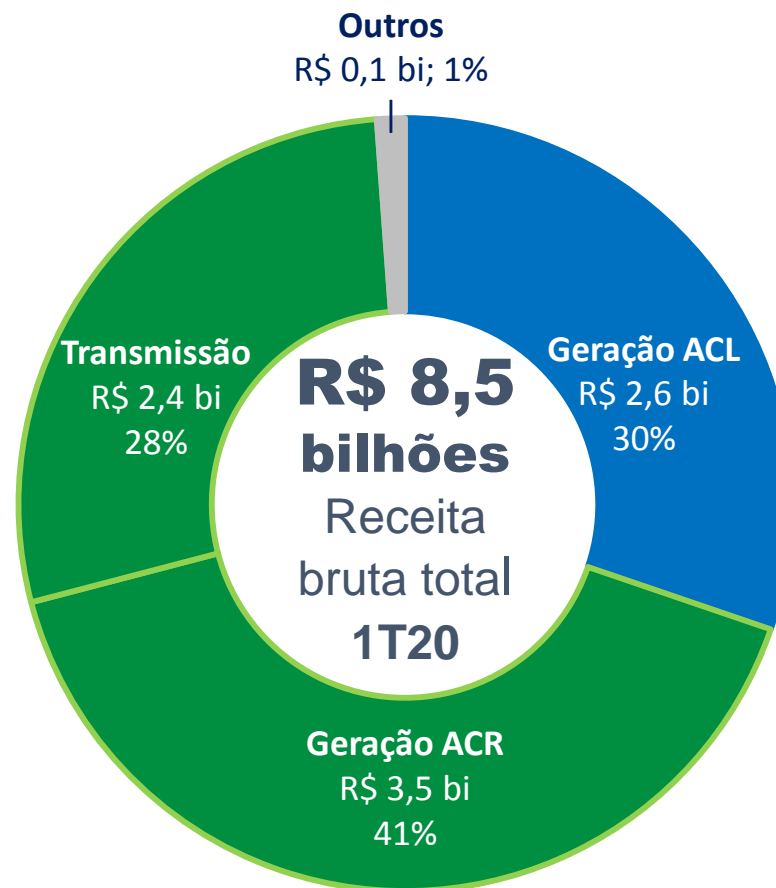
Média
histórica

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

Captação 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

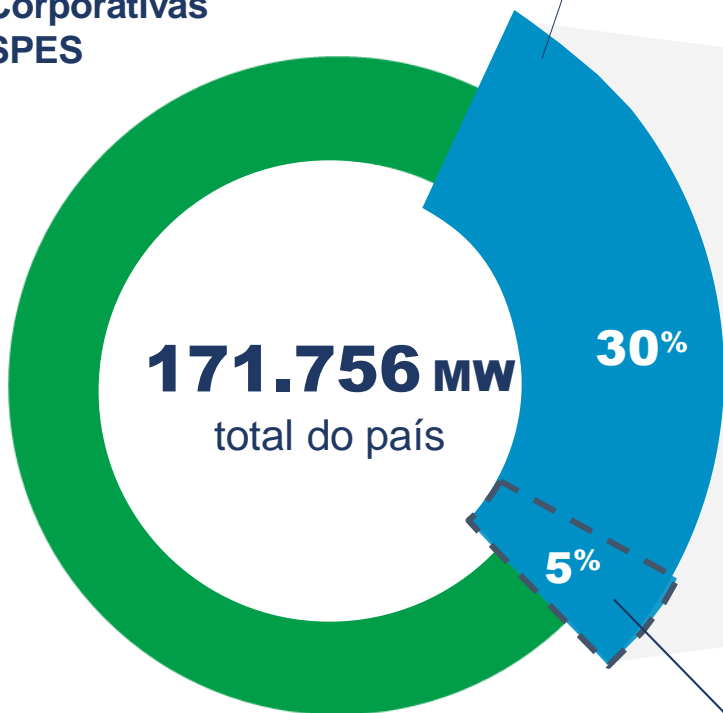
Paula Prado – 3º Lugar - Best IR

Best Analyst Days – 3º Lugar

Evolução de Nossos Negócios

Geração

129 Usinas
58 Corporativas
71 SPES



Eletrobras
51.183 MW
Capacidade Instalada

Destaques 1T20

+ 40 MW

Agregação líquida
Complexo Eólico Pindaí I

Revisão tarifária

7,71%
WACC

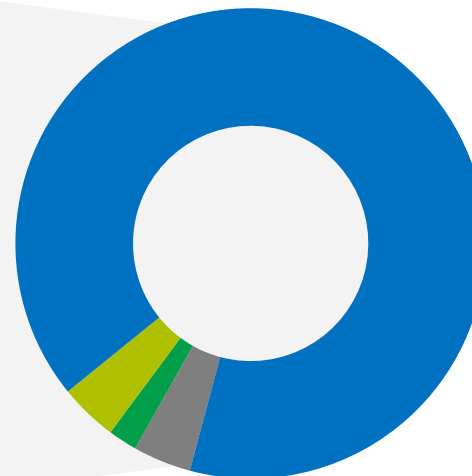
Impacto nas usinas cotizadas
(GAG Melhoria + Caimi)

+ 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



96%
Energia limpa



90% **Hidráulica**
46.259 MW



4% **Nuclear**
1.990 MW



2% **Eólica**
1.065 MW



4% **Térmica**
1.870 MW

+1.729 MW
no Brasil em
relação ao 4T19

40 MW (2%)
com participação da Eletrobras

**Eletronuclear
+ Itaipu**
8.990 MW

Contexto Setorial e Desempenho

Valores de Receita em R\$ milhões

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

Valores em MWmed

	1T19	1T20	Var.	
Garantia Física ^{2 3}	10.555	10.555	0,0%	-
Energia Gerada ^{2 3}	8.893	8.898	0,1%	↑
Energia Vendida ACR Contrato Regulado	4.311	3.710	-13,9%	↓
Energia Cotas ACR O&M	7.451	7.451	0,0%	-
Energia Vendida ACL Bilateral ²	4.139	5.611	35,6%	↑

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

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

² Inclui os empreendimentos afetados pela Lei 13.182 de 2015.

³ 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

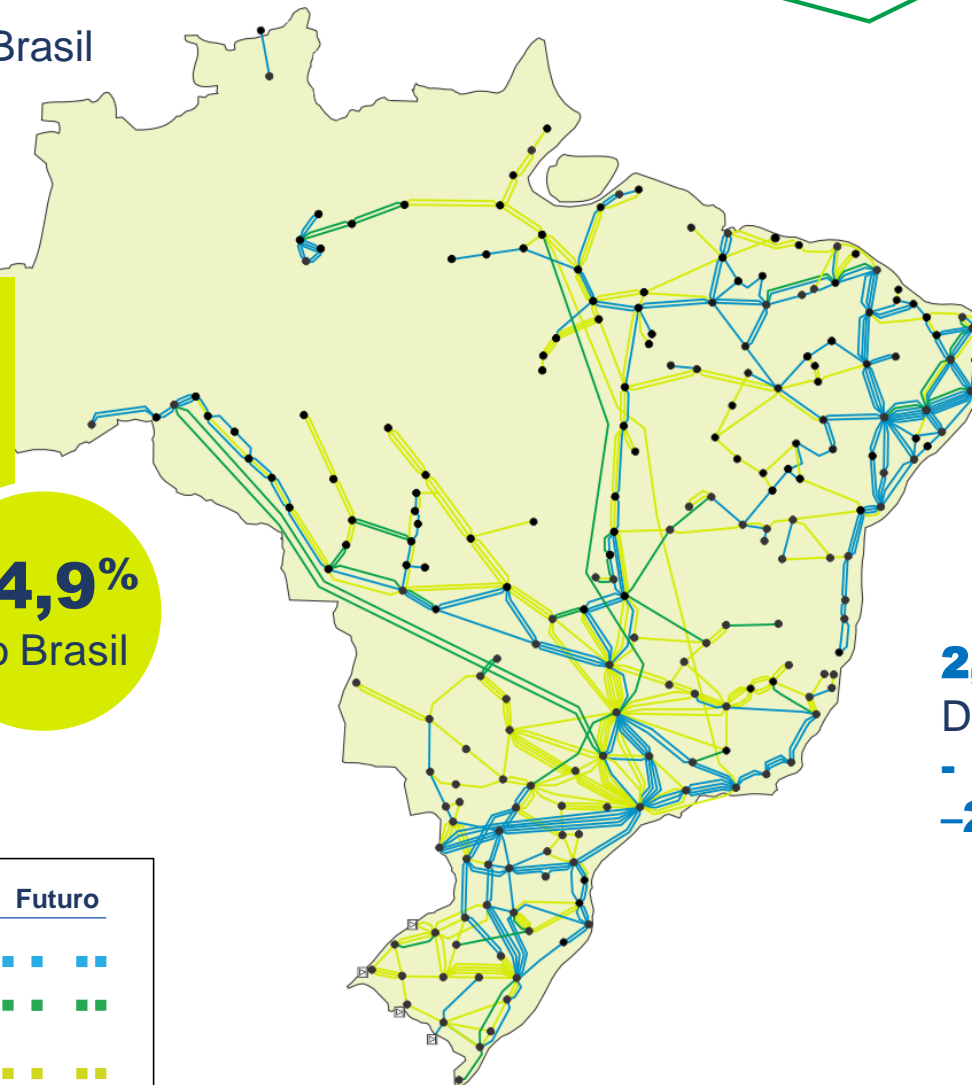
1T20

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		

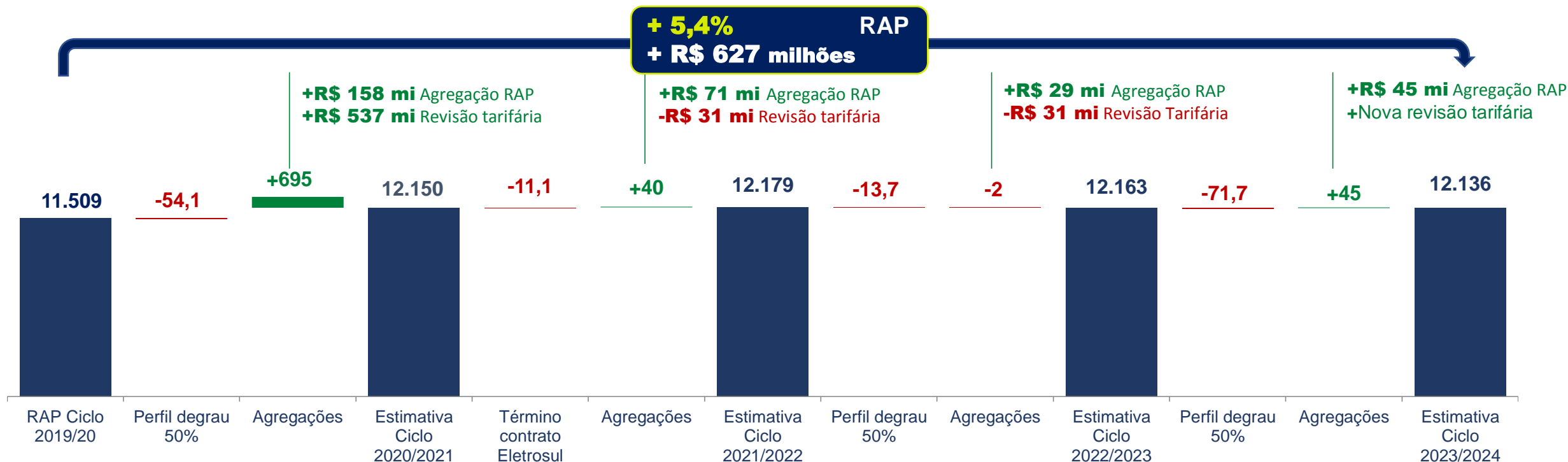


296 km
agregação
líquida no 1T20
59% maior que
agregação do
1T19

+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.
Receita Bruta	7.931	8.464	6,8%	7.835	8.473	8,0%
Deduções da Receita	-1.465	-1.517	4%	-1.465	-1.517	4%
ROL	6.466	6.956	8%	6.370	6.947	9%
(-) 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	-
Ebitda	2.951	2.803	-5%	3.088	3.205	4%
Depreciação e Amortização	-428	-469	10%	-428	-469	10%
Resultado financeiro	-336	-1.509	-349%	-403	-1.237	-207%
IR e Contribuição Social	-617	-517	-16%	-617	-517	-16%
Result. das oper. descontinuadas	-223	0	-	0	0	-
Resultado Líquido	1.347	307	-77%	1.640	981	-40,2%

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

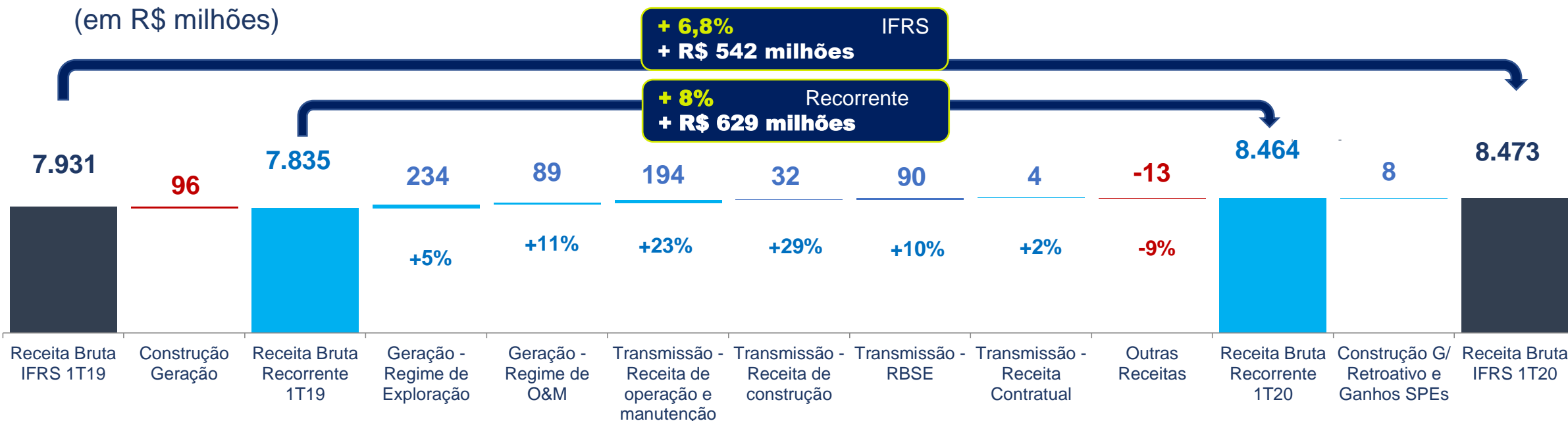
Resultado Financeiro Recorrente - R\$ 834 milhões

- 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)



Geração

+ R\$323 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

Transmissão

+ R\$320 milhões

+ 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

Outros

- R\$ 13 milhões

- R\$ 6,5 milhões

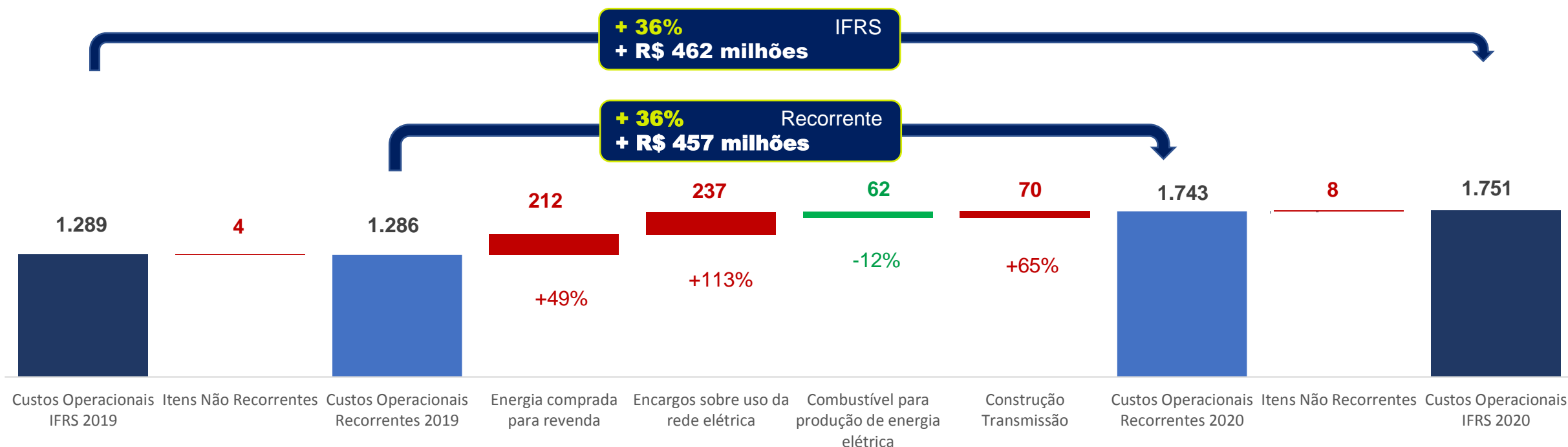
Controladora: ganho no 1T19 com a venda das SPEs Sete Gameleiras e Pedra Branca

- R\$ 5 milhões

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

Não Recorrente: vide Release da Companhia

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**

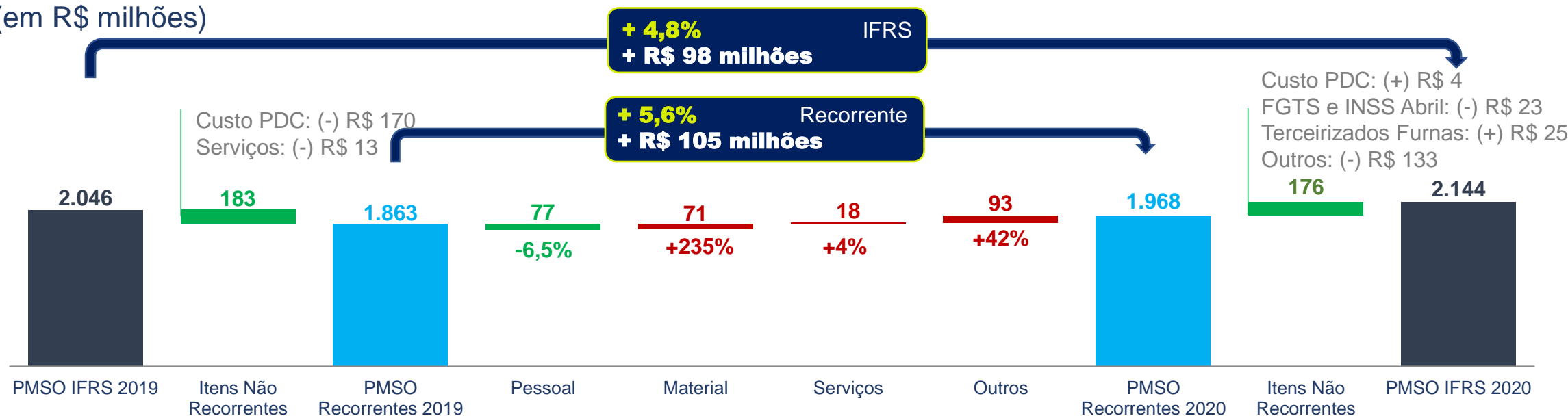
-R\$ 162 milhões Amazonas GT: menor consumo de gás natural pela UTE Aparecida (inflexibilidade de 50%, reduziu de 150MWh para 75MWh) e redução do preço do combustível de acordo com preço regulatório – transferência contrato de gás para Amazonas GT e migração para CCEAR.

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

Não Recorrente: vide *Release* da Companhia

PMSO 1T20

(em R\$ milhões)



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

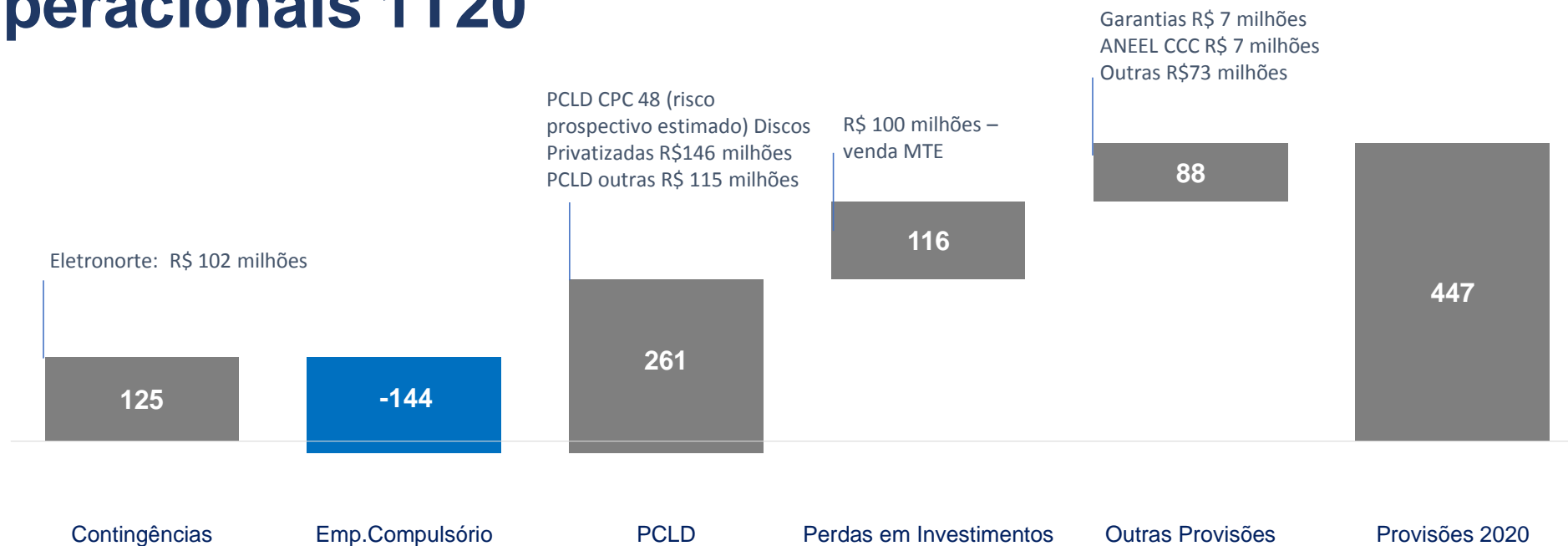
+ R\$ 72 milhões

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

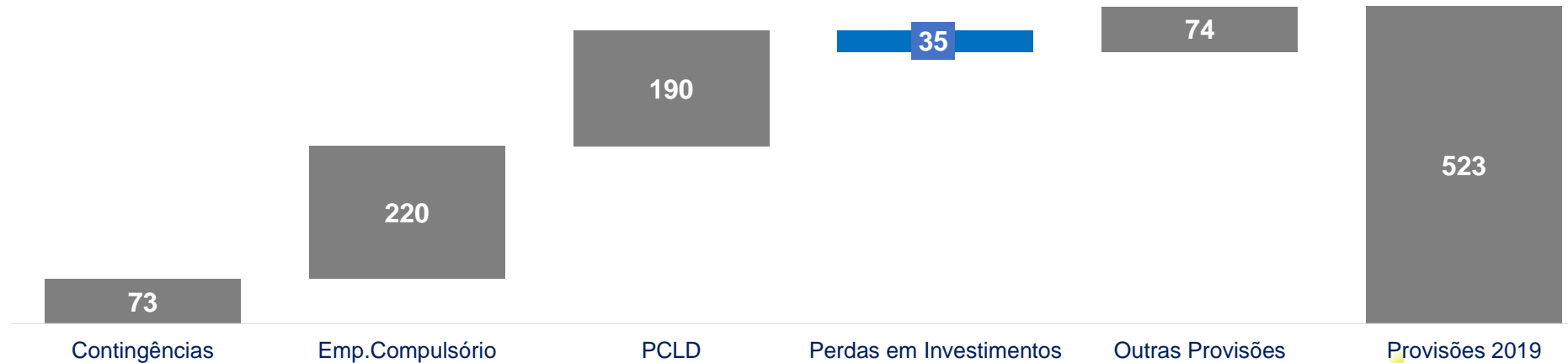
Provisões Operacionais 1T20

(em R\$ milhões)

1T20



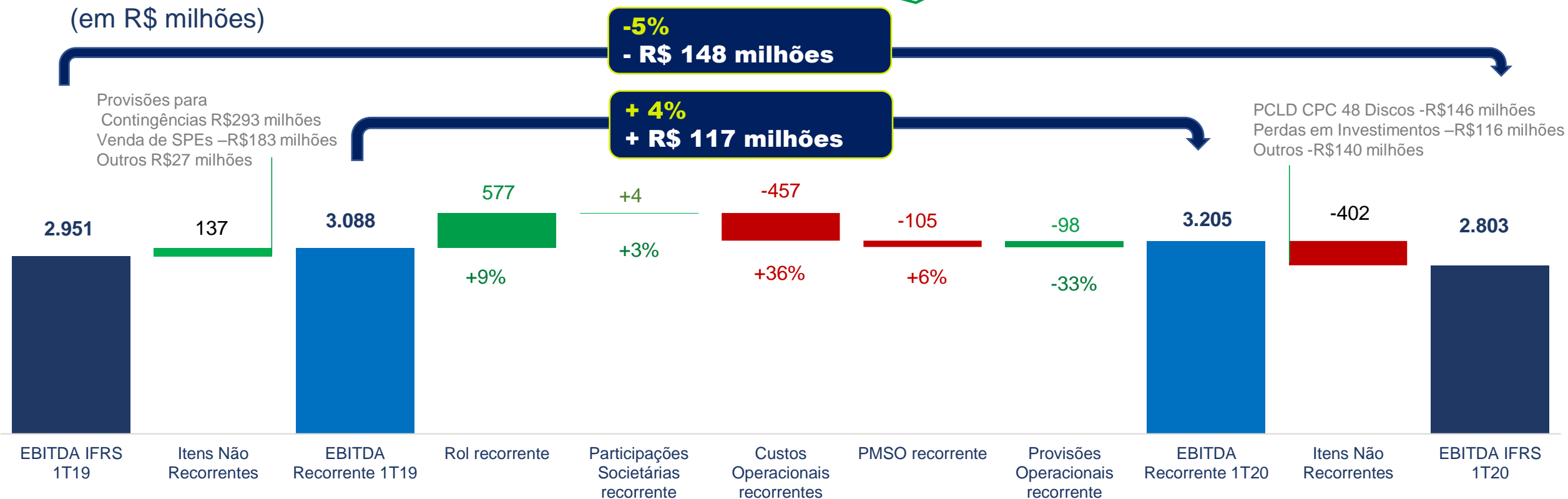
1T19



■ Reversão
■ Constituição

EBITDA 1T20

(em R\$ milhões)



ROL Recorrente

Part. Societárias Recorrentes

+ R\$ 4 milhões

PMSO e Custos Recorrentes

Prov. Operac. Recorrentes

-R\$ 98 milhões

Vide slide 18

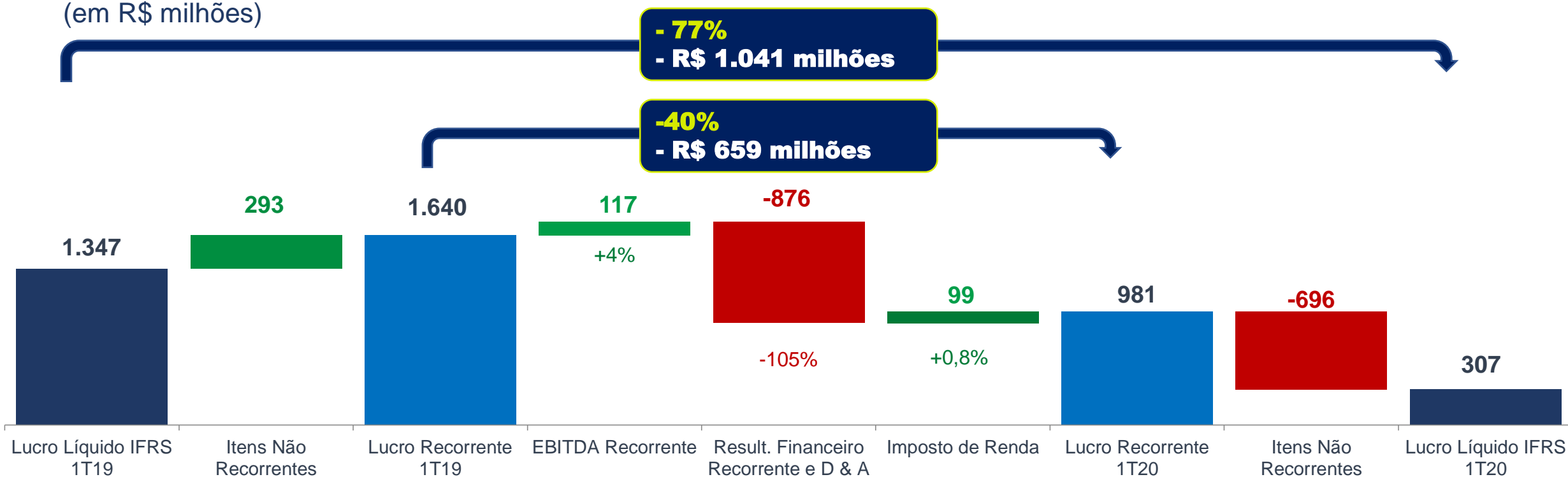
Melhora no resultado de:
 SPE ESB, SPE IE Madeira, SPE SINOP,
 compensada pela variação
 negativa no resultado da SPE Norte Energia, e
 SPE NESSA

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

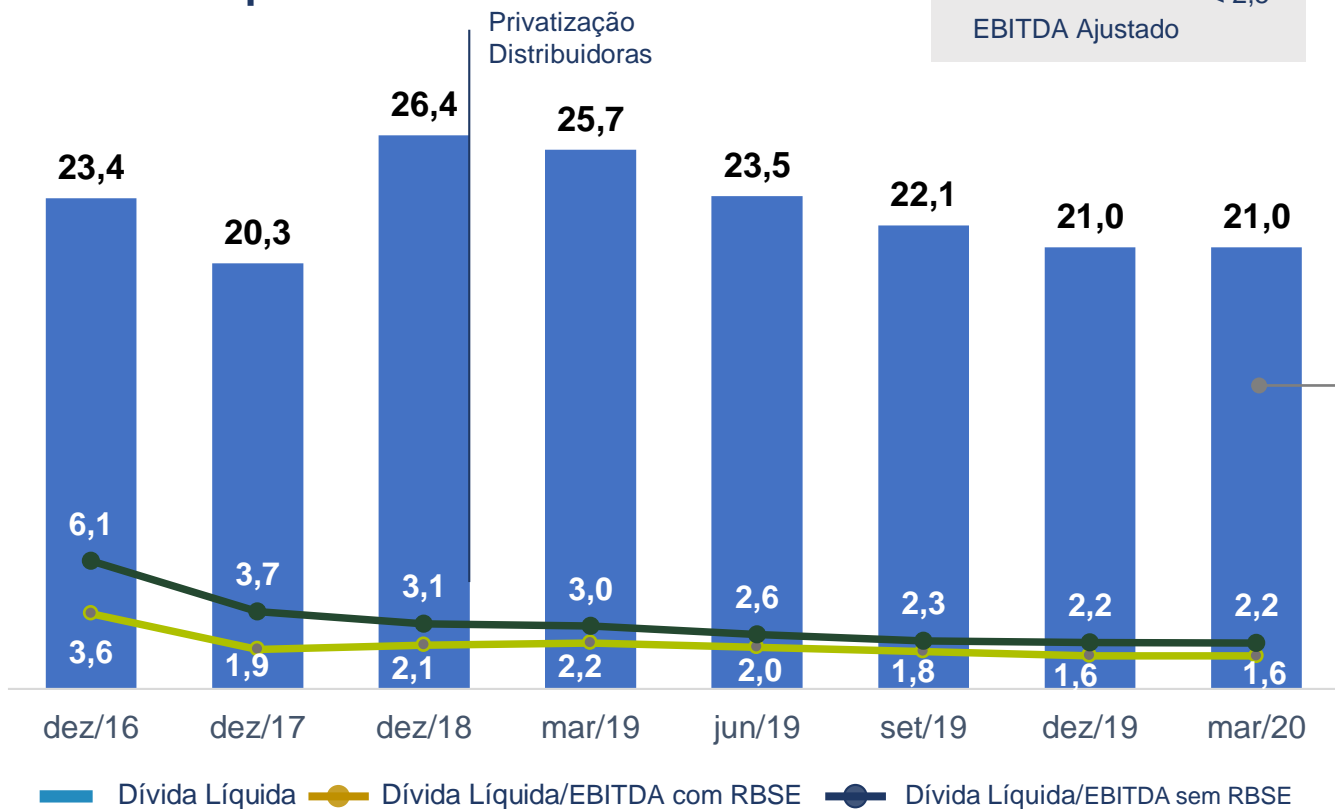
(em R\$ bilhões)

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)

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

(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

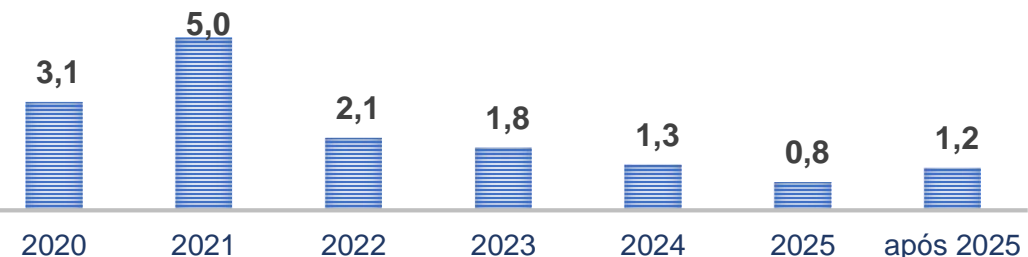
R\$ 49,5 bilhões

Dívida Bruta sem RGR de terceiros 2019



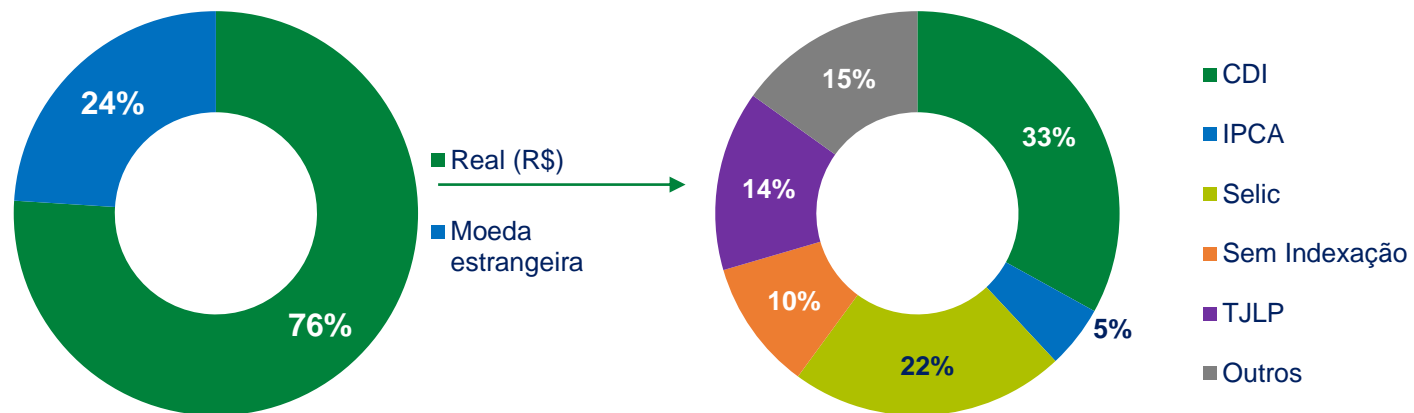
R\$ 15,3 bilhões

Emp. e Financiamentos a receber*

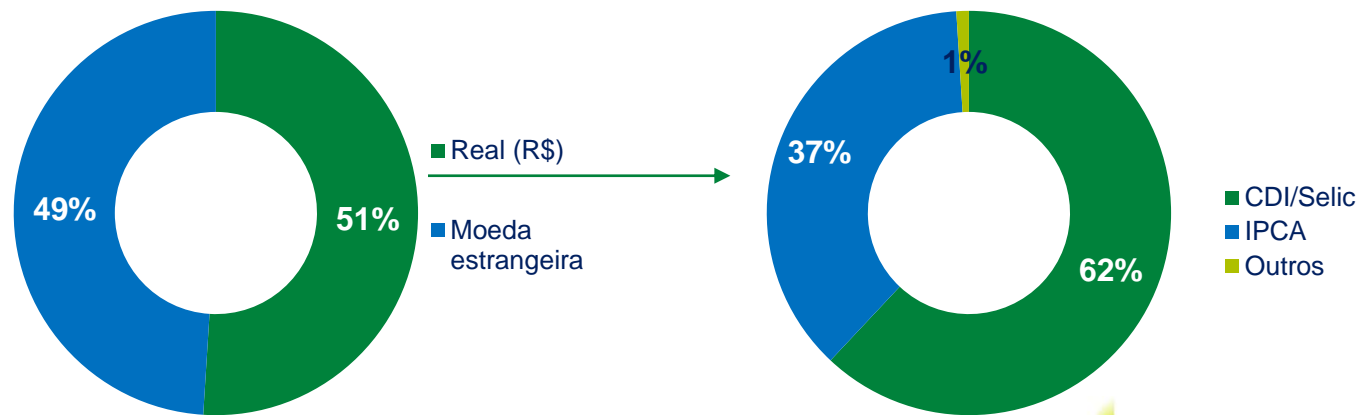


*Não inclui: recebível do ativo financeiro de Itaipu de R\$ 2,3 bilhões, recebíveis da RGR devidos por empresas do Sistema, PCLD e encargos de terceiros.

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%
TOTAL	1.749	100%
PASSIVO*	US\$ milhões	%
Bônus 2030 - Eletrobras	738	32%
Bônus 2021 - Eletrobras	638	28%
Bônus 2025 - Eletrobras	497	22%
Outros	415	18%
TOTAL	2.287	100%

	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 (Corporativo + Parcerias)	Investido 1T20	Orçado PDNG 2020	%
Geração	118	2.869	4%
Implantação Corporativa	36	1.108	3%
Ampliação Corporativa	9	263	3%
Manutenção	45	822	5%
Expansão SPEs	28	676	4%
Transmissão	174	2.009	9%
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%
Total	329	5.286	6%

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

*Qualidade Ambiental, Infraestrutura, Desenvolvimento Tecnológico.

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

Investimentos Não Realizados

(em R\$ milhões)

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

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

-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)

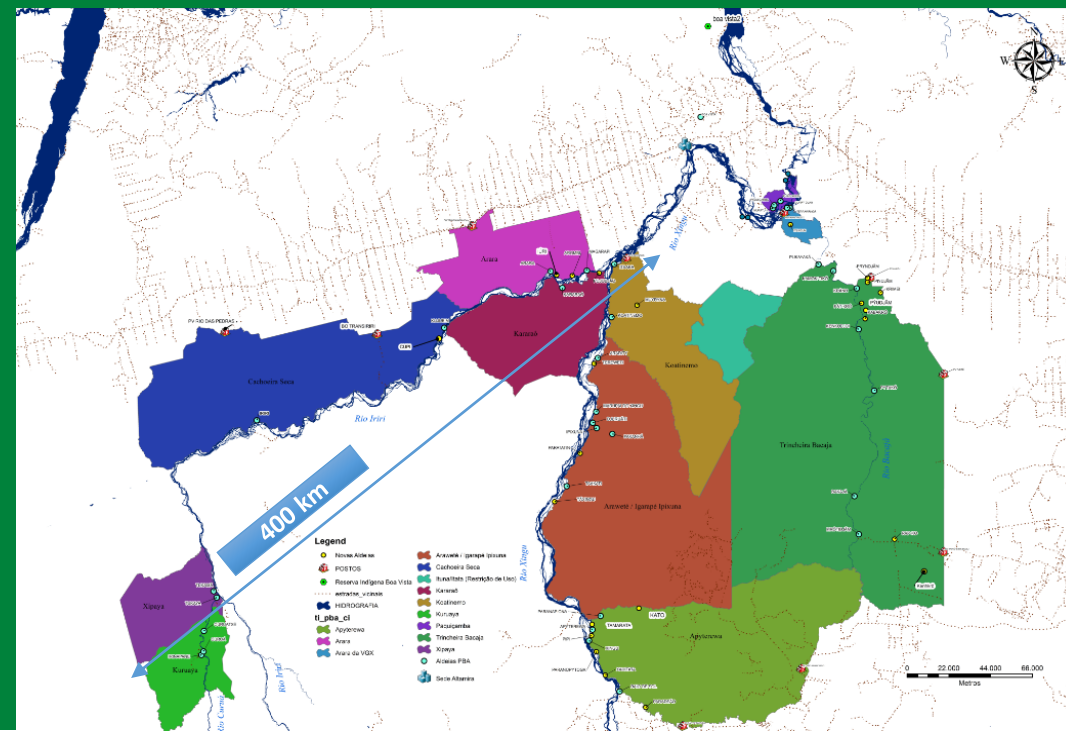
COVID- 19

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





Obrigado!

pr@eletrobras.com