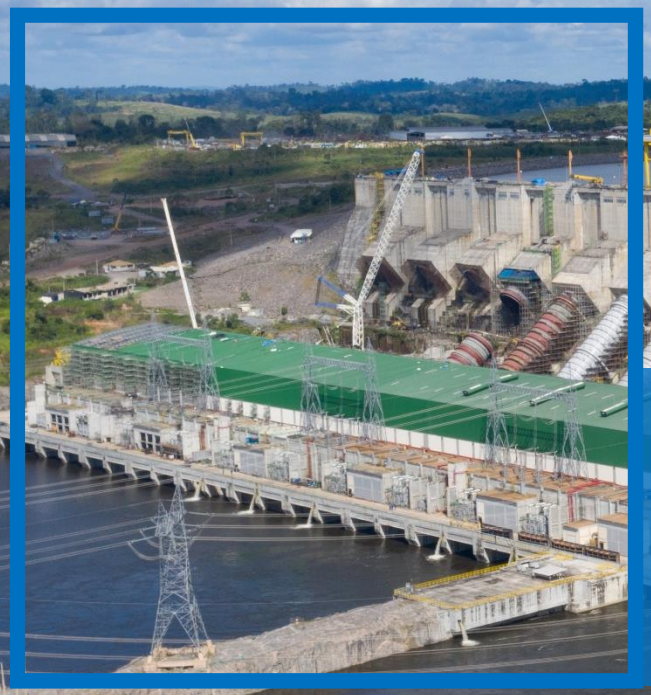


Apresentação dos
Resultados 3T20

Eletrobras

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.**

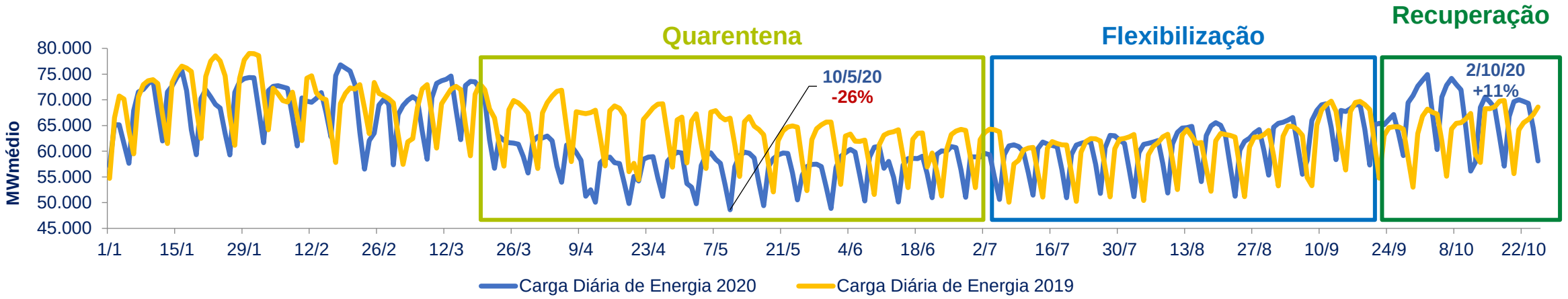


Destaques **Empresariais e Operacionais**

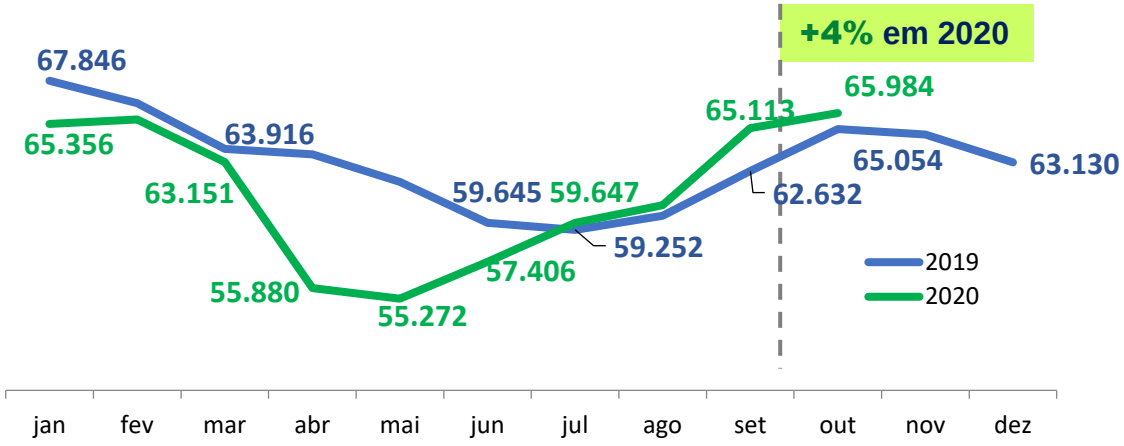
Eletrobras

Mercado de Energia no Brasil

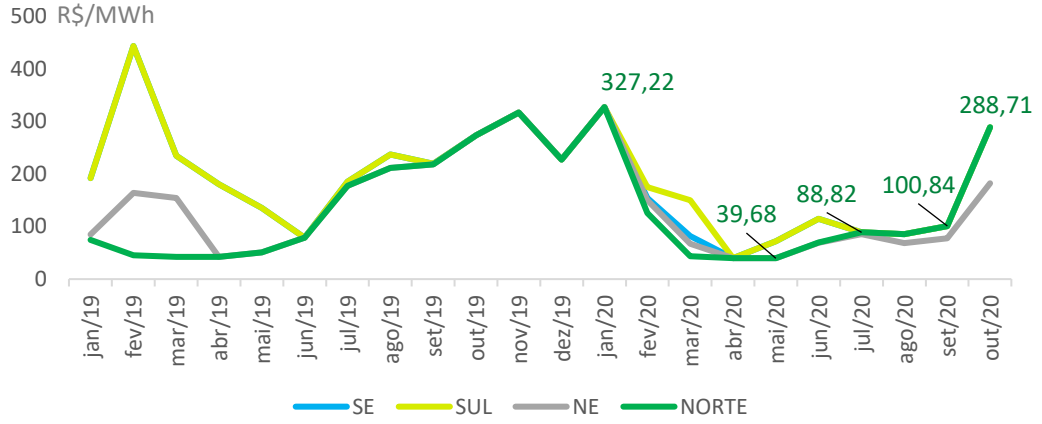
Carga Diária de Energia no Brasil (2020 vs. 2019)



Consumo de Energia Elétrica em MW médio (2020 vs. 2019)



PLD



Fonte: CCEE - InfoMercado Dados Gerais 2019 e InfoMercado Dados Gerais 2020. Acompanhamento do Consumo - CCEE - Informações ao Mercado

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

Eletrobras

Destaques **Positivos** 3T20

Receita

RTP Transmissão

+ R$ 819 milhões

ajuste do ativo contratual referente à infraestrutura de transmissão de acordo com a nova RAP acrescida dos efeitos incrementais da RTP especialmente sobre RBNI LTs renovadas

Reajuste Anual Transmissão

+ 91 R$ milhões

LTs Renovadas

Reajuste Anual O&M Geração

+ R$ 123 milhões

Usinas de **cotas**

PMSO

– R$ 60 milhões

Desligamento de terceirizados de **Furnas**, atingindo meta esperada

Dividendos

R$ 2,5 bilhões

Pagamento antecipado em set/20

Vendas

SPEs

R$ 434 milhões

Santa Vitória do Palmar

R$ 134 milhões

Hermenegildos

Contratos assinados em set/20, aguardando anuências

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

Eletrobras

Destaques **Negativos** 3T20

Receita

Geração

– R$ 452 milhões
ACR (-672 Mwméd)
Preço descontratado
de **R$ 360 / MWh** em 2019
Leilão A-0

Geração

– R$ 217 milhões
Paradas das usinas de **Angra 1 e 2**

– R$ 52 milhões
Inflexibilidade Usinas **Candiota III**

PMSO

Pessoal

+ R$ 17 milhões
Não capitalização de mão de obra
por investimento menor que o orçado

+R$ 11 milhões
Aumento de **reclamações trabalhistas**

+R$ 14 milhões
Antecipação de **férias** pela **Covid-19**

+ 3,55%
Reajuste ACT

Adiamento de 454 desligamentos
até jan/21, com **meta de economia de R$ 252 milhões**

Alavancagem

– R$ 2,5 bilhões
Pagamento antecipado de **dividendos**,
com impacto na **Dívida Líquida/EBITDA**

Investimentos

R$ 409 milhões
Não realizados
em relação ao orçado

Provisões

+ R$ 353 milhões
Empréstimos compulsórios
marcação a mercado PNB a entregar

+ R$ 602 milhões
Aumento de **contingência**

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

Outros destaques **3T20**

Angra 3

MP 998/2020

Cabe ao **CNPE** autorizar a **outorga** e a celebração do **contrato de comercialização**

50 + 20 anos
Outorga

40 anos
Tempo do contrato de suprimento

O **preço** da energia:

- Resultará dos **estudos conduzidos pelo BNDES**, observando:
  - A **viabilidade econômico-financeira** do empreendimento
  - Sua **financiabilidade** em condições de mercado
  - O princípio da **razoabilidade**
  - O princípio da **modicidade tarifária**
- Será **reajustado** pela **inflação** e pelo **custo do combustível nuclear**

Poderá haver **reduções de custo** decorrentes da **competição entre fornecedores**

AGE

R$ 1,8 bilhão
Aumento de capital da **Eletronuclear** aprovado

GSF

R$ 1,8 bilhão
Corporativo

Ativo regulatório para extensão das concessões, valores divulgados pela CCEE para **repactuação GSF**
(Consulta Pública Aneel n° 56/2020 Lei nº 14.052/2020)

R$ 539 milhões
SPEs, sendo R$ 227 milhões proporcional à participação da Eletrobras

Dívida líquida / Ebitda

1,9x
Ajustado LTM

2,8x
Sem a Receita RBSE LTs Renovadas

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

Eletrobras



Evolução de **Nossos Negócios**

Eletrobras

Geração

Capacidade Instalada

51.301 MW
Capacidade instalada

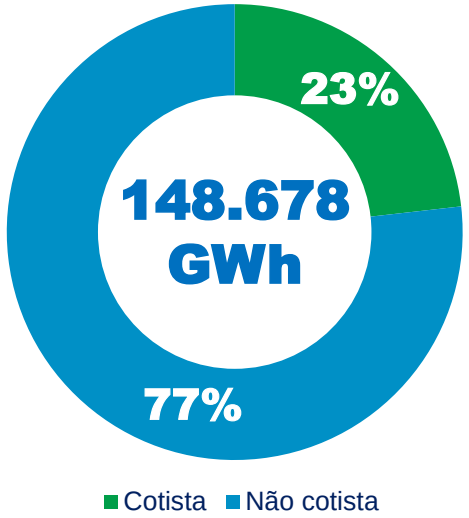
Cerca de 30%
do Brasil

Garantia Física

10.543 MWmed
Garantia física de usinas em regime de exploração

9.023 MWmed
Garantia física de usinas no regime de **cotas** Hidroelétricas e Nucleares

Energia Gerada

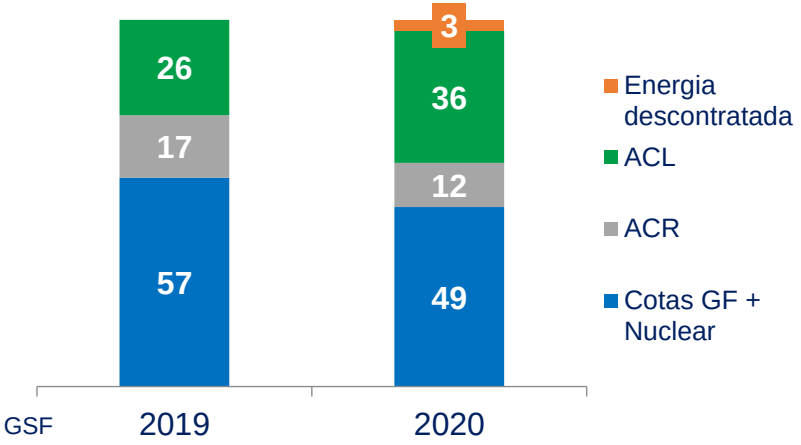


Cerca de 34%
do Brasil

– 0,4%
em relação do 3T19

Balanço Energético 2019-2020

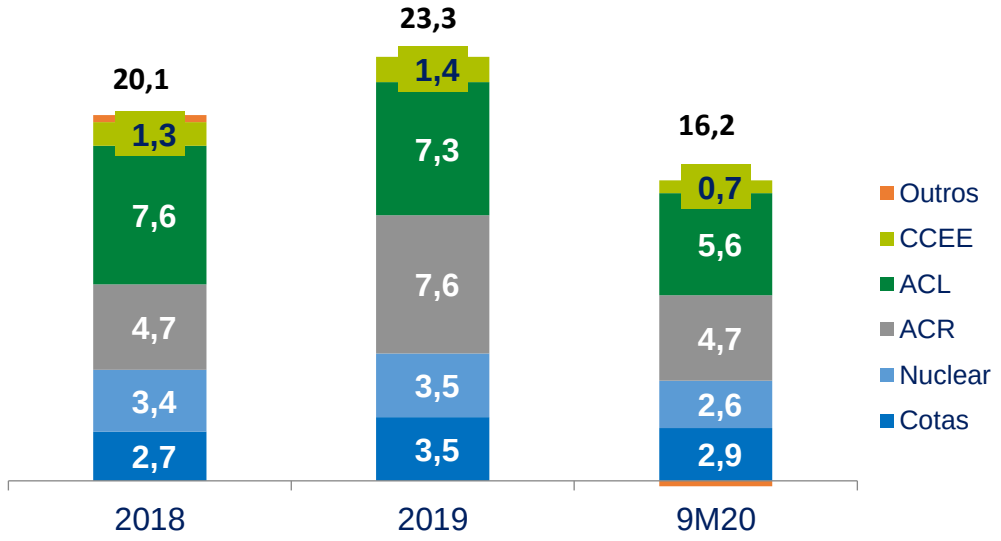
Em %



Base: setembro
Considera Hedge para cobrir GSF

Receita de Geração

Em R$ bilhões



A diferença no ACR do ano 2018 para 2019 é devido, principalmente, a incorporação dos PIES e início das CCEARs de Mauá 3.

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

Eletrobras

Impactos da **RTP** sobre RBNI

Impacto RAP

+ 441,5 milhões/ano = R$206,4 milhões/ano + R$ 235,1 milhões/ano

Ciclo **2018-2023**
Valores não incluem acréscimo da RTP sobre RBSE e PA RBSE dos contratos prorrogados, que já foram objeto de contabilização e divulgação no 2T20

Efeitos **incrementais**, em especial sobre **contratos renovados**:

- Valores do novo Banco de Preços e WACC da RTP de **7,71%**
- Valores do O&M *Benchmarking* retroativos à data de oper. comercial
- Novas instalações que entraram entre jan/13-dez/18

Parcela de Ajuste
Contratos renovados, efeito retroativo da **RTP** a 2018, a ser paga em 3 anos

R$ milhões	Empresa	Contrato	RAP antes RTP	RAP Revisada	Variação RAP (%)	Ativo Contratual antes RTP	Ativo contratual Revisado	Variação ativo contratual (%)
Contratos Renovados pela Lei 12.783/2013 - Efeito da RTP sobre RBNI	Chesf	061/2001	287.469	292.675	1,8	1.700.162	1.850.013	8,8
	Eletronorte	058/2001	588.405	709.927	20,7	1.572.944	1.824.068	16,0
	Furnas	062/2001	405.579	444.143	9,5	2.671.517	2.673.674	0,1
	Eletrosul	057/2001	64.982	100.103	54,0	510.782	670.390	31,2
	Subtotal (1)		**1.346.436**	**1.546.848**	**14,9**	**6.455.406**	**7.018.145**	**8,7**
Contratos Licitados Efeito sobre RAP Total**(2)**			**989.593**	**995.630**	**0,6**	**3.552.743**	**3.809.543**	**7,2**
Total (1+2)			**2.336.028**	**2.542.478**	**8,8**	**10.008.149**	**10.827.688**	**8,2**

Impacto Receita Construção IFRS 15

+ 819,5 milhões

Ajuste do ativo contratual referente à infraestrutura de T de acordo com o novo fluxo esperado de RAP
Valor presente do novo fluxo de RAP alocada à infraestrutura de transmissão pelo prazo remanescente da concessão.

Obs.: As revisões da Eletronorte e da Chesf foram deliberadas em caráter provisório, devido à não conclusão da fiscalização da Base de Remuneração Regulatória. No ciclo 2021-2022, será realizado novo reposicionamento estabelecendo os efeitos financeiros .

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

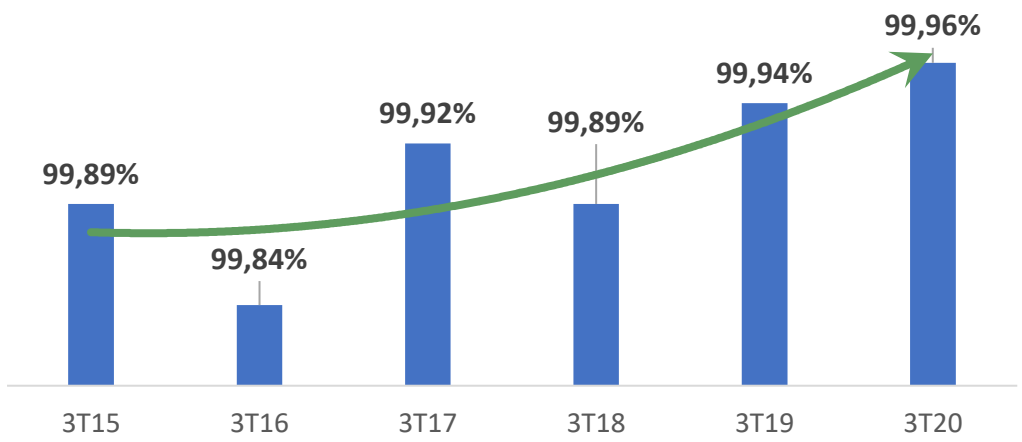
Resultado Operacional da **Transmissão**

43,9% do Brasil

70.917 km
total de **linhas de transmissão Eletrobras** sendo **64.881** km ≥ 230 kV

Disponibilidade Operacional de LT

99,96% - Melhor resultado em 3º Trimestre desde 2015



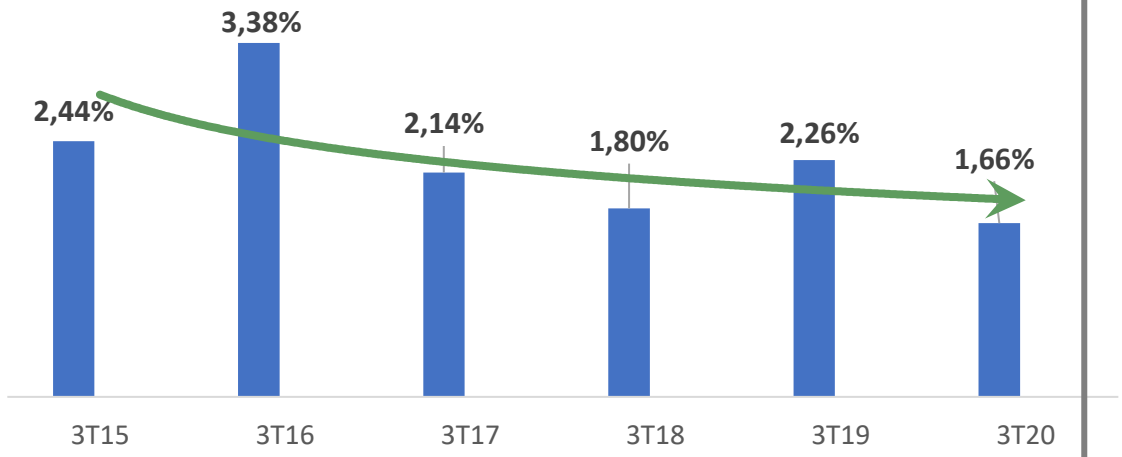
–27,3%

Perturbações com corte de carga no Sistema Eletrobras

Há três anos sem desligamento de grande porte (>1000MW) originado nas empresas Eletrobras

Parcela Variável

1,66% - Melhor resultado em 3º Trimestre desde 2015



1,66%

Parcela variável

– R$ 25,7 milhões em relação ao 3T19, indicando a tendência de redução dos descontos das empresas Eletrobras

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

Eletrobras



Desempenho **Financeiro 3T20**

Eletrobras

Demonstrativo de resultados 3T20

Valores em R$ milhões	IFRS			Recorrente		
	3T19	3T20	Var.	3T19	3T20	Var.
Receita Bruta	**8.819**	**9.013**	**2%**	**8.807**	**8.459**	**-4%**
Deduções da Receita	-1.499	-1.582	6%	-1.499	-1.582	6%
ROL	**7.320**	**7.431**	**2%**	**7.308**	**6.877**	**-6%**
(-) PMSO	-2.082	-2.022	-3%	-1.919	-1.948	2%
(-) Custos operacionais	-1.868	-1.831	-2%	-1.850	-1.827	-1%
(-) Provisões operacionais	-1.092	-2.002	83%	-75	-281	273%
(+) Participações societárias	417	381	-9%	417	381	-9%
(+) Outras Receitas e Despesas	71	0	-100%	0	0	-
Ebitda	**2.766**	**1.957**	**-29%**	**3.882**	**3.202**	**-18%**
Depreciação e Amortização	-439	-468	6%	-439	-468	6%
Resultado financeiro	**-861**	**-987**	**-15%**	-745	-706	5%
IR e Contribuição Social	-750	-407	-46%	-750	-407	-46%
Resultado Líquido	**716**	**96**	**-87%**	**1.947**	**1.621**	**-17%**

Receita Bruta Recorrente – R$ 348 milhões

Geração	**– R$ 589 mi**
ACR: Fim de contratos	**– R$ 647 mi**
ACR: Menor Despacho Santa Cruz	**- R$ 47 mi**
Curto prazo (queda PLD)	**– R$ 94 mi**
Reajuste usinas **cotas**	**+ R$ 123 mi**
UTE Coari: Amaz GT	**+R$ 28 mi**
Maior contratação ACL	**+ R$ 59 mi**

Transmissão	**+ R$ 185 mi**
O&M renovada	**+ R$ 123 mi**
O&M não renovada	**+ R$ 212 mi**
Não Recorrentes 3T20	**+554 mi**
Revisão tarifária RBNI	**+ R$ 819 mi**
Inflexibilidade Angra I e II	**– R$ 216 mi**
Inflexibilidade Candiota III	**– R$ 52 mi**

PMSO Recorrente + R$ 30 milhões

Pessoal: holding, Eletronorte e Eletronuuclear	**– R$ 34 mi**
Serviços: Eletronorte e Eletronuclear	**– R$ 99 mi**
Outros: *holding* **+ R$50 mi**, sendo + **R$ 25 mi** tributos Bonds	**+ R$ 166 mi**
PDC, Inepar, outros	**Não recorrente 3T20: + 74 milhões**

Custos Operacionais Recorrentes – R$ 23 milhões

Construção: menor investimento	**– R$ 35 mi**
Energia comprada para revenda: Amazonas GT **– R$26 mi**	**– R$ 28 mi**
Combustível: menor despacho Santa Cruz e Candiota	**– R$ 28 mi**
Encargos de Uso da Rede: Reajuste Tust	**+ R$ 68 mi**

Resultado Financeiro Recorrente – R$ 39 milhões

Ajuste a valor justo RBSE	**– R$ 217 mi**
Variação cambial	**– R$ 225 mil**
Efeitos derivativos	**+ R$ 206 mi**
Menor Encargos de Dívida	**+ R$ 266 mil**

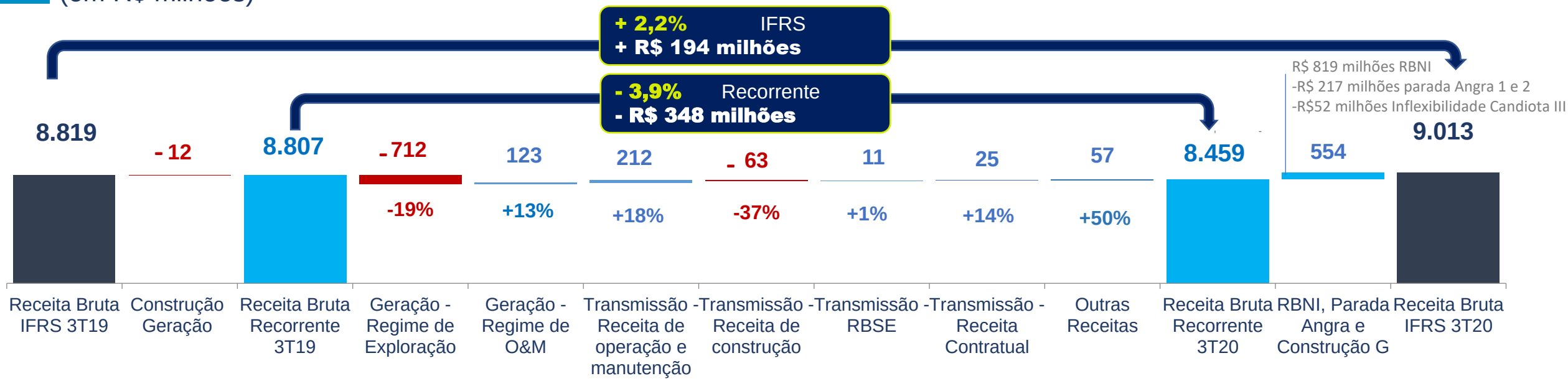
Não recorrentes
Atualização monetária de Empréstimos Compulsórios, Receita de mútuo de distribuidoras privatizadas, prêmio rolagem bônus + Comissão FID, AVJ RBSE RTP

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

Eletrobras

Receita Bruta **3T20**

(em R$ milhões)



Geração - R$589 milhões

-R$ 712 milhões: Exploração
Término de contratos ACR
Menor despacho Santa Cruz
Queda do PLD
Mais Detalhes slide 15

+R$ 123 milhões O&M: reajuste anual

Transmissão + R$ 185 milhões

+ R$ 212 milhões
Receita de O&M: Revisão tarifária em julho de 2020.

+ R$ 11 milhões
RBSE: efeito IFRS 9 da Revisão tarifária, em 2020, com inclusão KE (registrado 2T20) compensada pela amortização do ativo.
Recebimento RBSE, no 3T20: R$ 2.422 milhões regime Caixa

- R$ 63 milhões
Construção: menor nível de investimentos em relação ao 3T19, descontado efeito da RTP

Outros + R$ 57 milhões

+ R$ 28 milhões
Holding: Receita Procel (+R$25 milhões) e Interconexação
UTE Melo e Pampasul (+R$8 milhões)

Não Recorrente: vide *Release* da Companhia

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

Contexto **Setorial** e **Desempenho**

		Volume (MWméd)			Preço médio (R$/MWh)		Receita (R$ milhões)		
		3T19	3T20	Var.	3T19	3T20	3T19	3T20	Var.
ACR (Mercado Regulado)	Contrato Regulado [1]	2.841	2.170	-23,6%	256,69	206,18	1.855	1.526	-17,7%
	Cotas Hidroelétricas	7.451	7.451	0,0%	56,24	63,70	925	1.048	13,2%
	Cota Nuclear	1.573	1.573	0,0%	253,65	276,22	881	715	-18,8%
ACL (Mercado Livre)	Contrato Bilateral [2]	5.446	5.934	9,0%	178,15	135,37	2.201	1.864	-15,3%
	CCEE		N/A			N/A	372	248	-33,4%
Outros [3]			N/A	N/A	N/A	N/A	(79)	(82)	-3,4%
Total		**17.310**	**17.128**	**-1,1%**			**6.155**	**5.319**	**-13,6%**

		3T19	3T20
Mercado	GSF (%)	52,15	65,91
	PLD SE (R$/MWh)	214,13	91,68
	PLD S (R$/MWh)	214,13	91,68
	PLD NE (R$/MWh)	202,45	77,07
	PLD N (R$/MWh)	202,45	91,60

[1] No preço médio do ACR, não está considerada a Amazonas-GT, por suas particularidades (PIEs e contrato por disponibilidade). Se considerado, seria 307 R$/MWh.
[2] Inclui os empreendimento afetados pela Lei 13.182 de 2015.
[3] Importação, Receitas de Construção e Eliminação (ajustes contábeis - vendas internas).

ACR Contrato Regulado — **- R$ 329 milhões**

- **Queda em linha com o planejado devido ao término de contratos 2014-2019**, cujo **preço médio contratado** era de R$270,9/MWh (2014), atualizado para **R$359,7/MWh (2019):**

Furnas: -310 MWméd (**- R$ 244 milhões**)

Eletronorte: -362 Mwméd e redução de preços para R$ 175 MWh (**- R$ 208 milhões**)

- **CGT Eletrosul:** ressarcimento Candiota III (**- R$ 52 milhões**)
- **Furnas**: menor despacho de Santa Cruz (**- R$ 47 milhões**)

Cota Hidro — **+ R$ 123 milhões**

Eletronorte, Furnas, Chesf: reajuste RAG, variações CFURH e PIS/COFINS

Cota Nuclear — **- R$ 166 milhões**

Eletronuclear: Ressarcimento as distribuidoras pela geração a menor das UTNs Angra I e II --R$ 217 milhões, sendo -R$145 milhões retroativos

ACL – Contratos Bilaterais — **- R$ 337 milhões**

- **Eletronorte:**

+ 218 Mwméd, em suprimento, com menor preço, de 194 R$/MWh para 107 R$/MWh (**- R$ 384 milhões**);

-35 Mwméd, em fornecimento: sazonalização

Queda de Preço (contrato atrelado ao preço do alumínio e ao câmbio) - R$ 17 milhões

CGT Eletrosul: -12% da energia contratada a preços 18% menores, de R$ 214 MWh para R$ 92 MWh (- R$ 30 milhões)

- **Furnas**: novos contratos de Fornecimento **(+ R$ 101 milhões)** - Não compensaram a perda de receita no ACR
- **Chesf** : novos contratos de Suprimento **(+ R$ 35 milhões)**

CCEE — **- R$ 123 milhões**

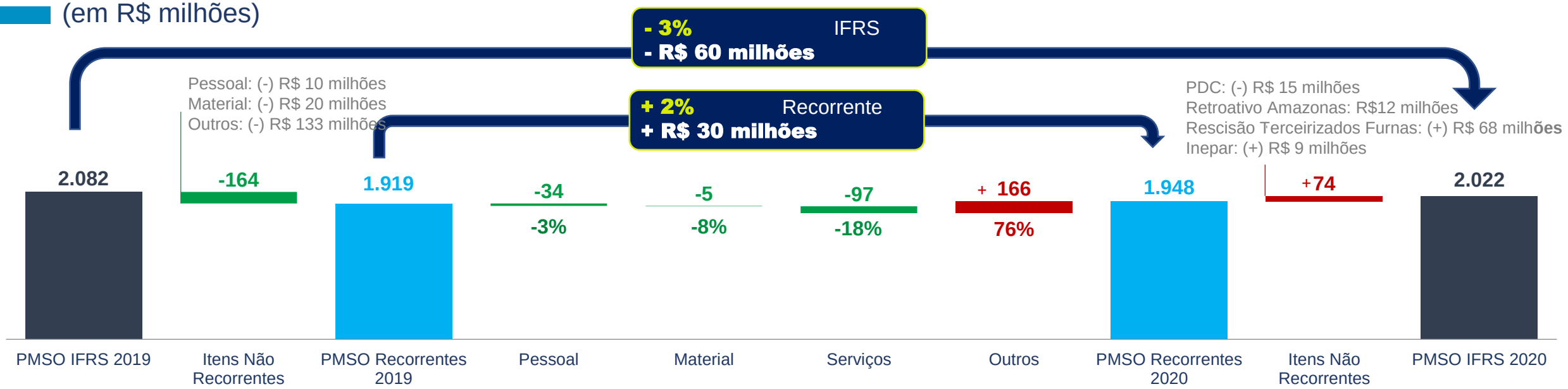
Variações nas liquidações e queda no PLD

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

Eletrobras

PMSO **3T20**

(em R$ milhões)



Pessoal **- 34 milhões**

PDC: Meta não realizada em razão de:
+ 3,55% reajuste ACT
+R$ 10,8 milhões: reclamações trabalhistas (Furnas)
+R$ 17 milhões: não alocação em investimento (Chesf e Eletronorte)
+R$ 14 milhões antecipação de férias COVID-19
Adiamento desligamento de 454 empregados cuja economia esperada é de R$ 252 milhões

Material **- 5 milhões**

Medidas OBZ e Pandemia COVID-19.

Serviços **- 97 milhões**

-R$ 67 milhões Furnas: economia com desligamento de terceirizados.

- R$ 25 milhões Eletronuclear: diferentes datas de parada das usinas e contabilização dos custos relacionados aos serviços.

Outros **+ 166 milhões**

+R$ 50 milhões *Holding*: impostos sobre pagamento cupom (bonds 2025-2030) R$ 25 milhões, custas judiciais de R$ 17 milhões e reajuste do aluguel MB de R$ 7 milhões.

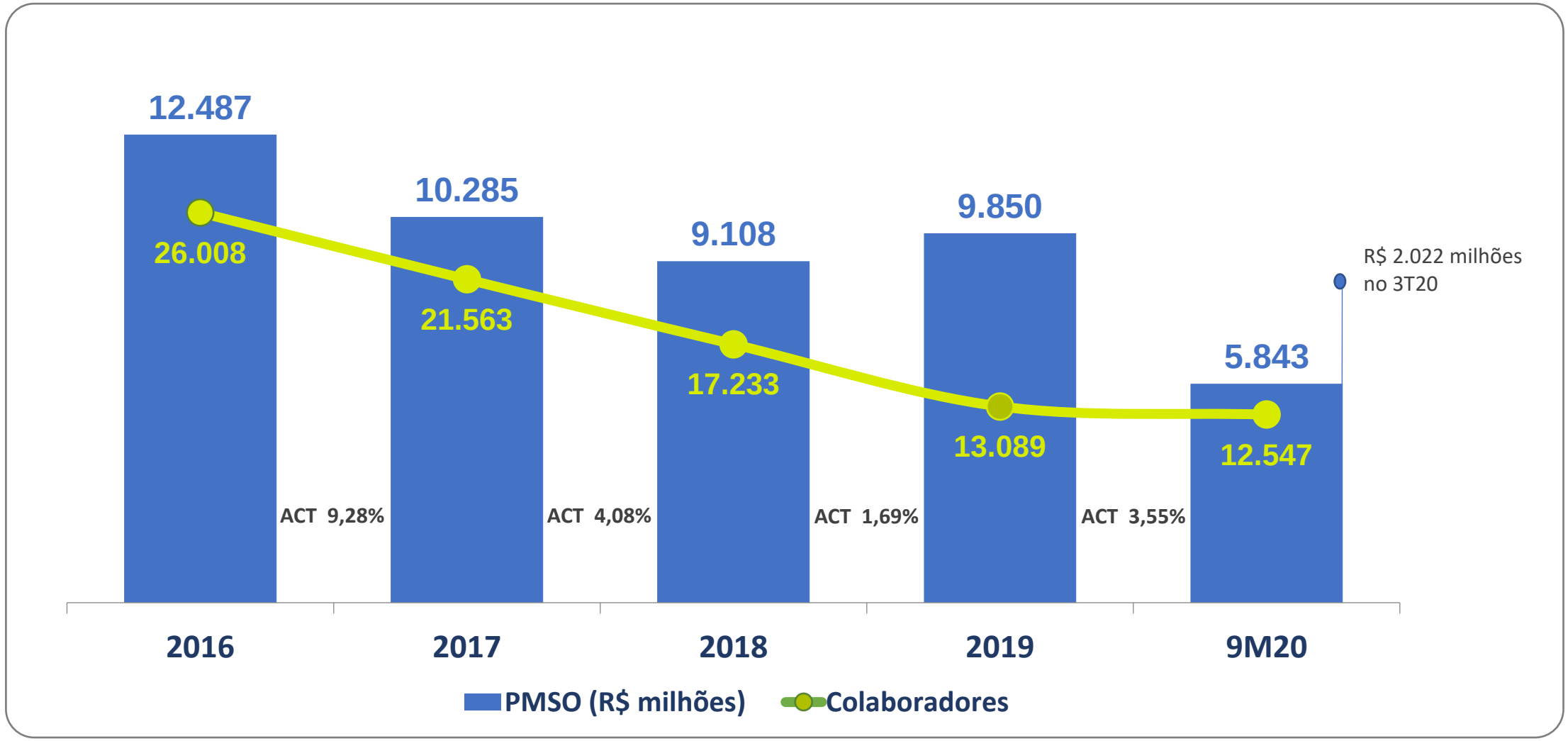
+R$ 26 milhões
Chesf: baixa de créditos renegociados com clientes e custas trabalhistas

+R$ 24 milhões
Doações para campanhas COVID-19

+R$ 12 milhões Eletronorte: seguros e baixas de sinistro

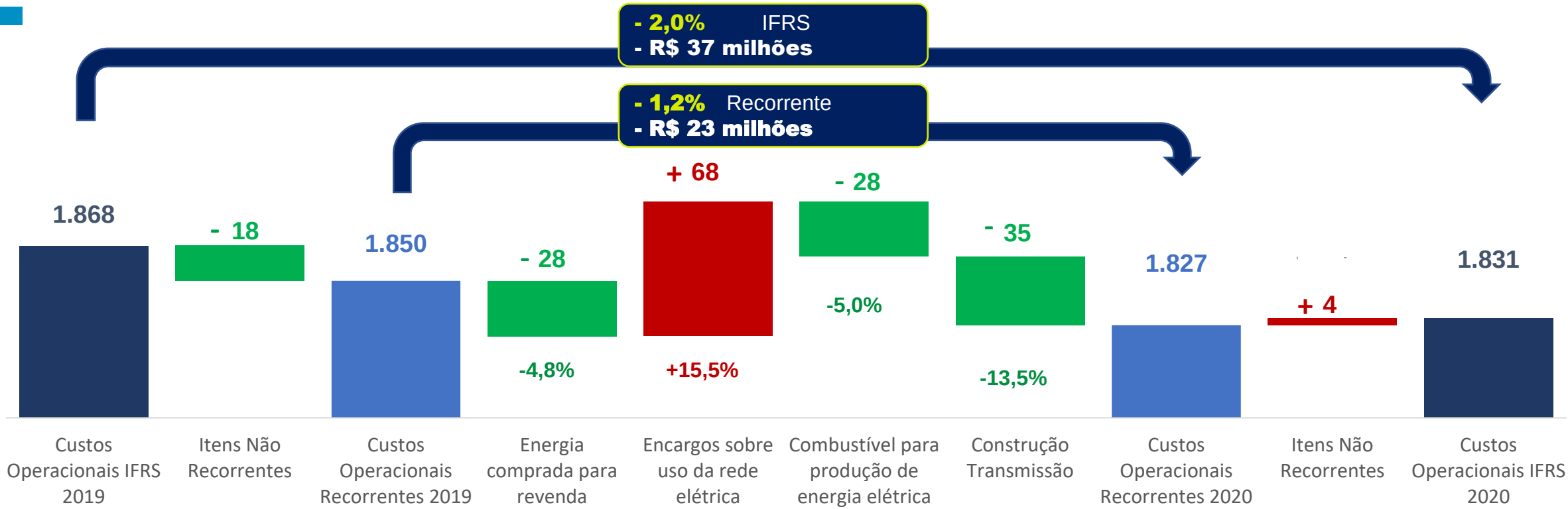
Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. Vide *disclaimer*.

PMSO IFRS e Quantidade de Funcionários



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

Custos Operacionais **3T20**



Energia comprada para revenda **-R$ 28 milhões**

-R$ 26 milhões Amazonas GT: menor exposição das usinas ao MCP –R$ 11 milhões e menor custo de energia PIEs -R$ 8 milhões.
-R$22 milhões CGT Eletrosul: resultado negativo na CCEE no 3T19 de R$ 13 milhões.
+R$ 20 milhões Furnas: aumento do volume contratado e reajuste de preços.

Encargos sobre uso da rede elétrica **+R$ 68 milhões**

+R$ 32 milhões em Furnas e Chesf: a**umento de cerca 14% de TUST**
+R$ 12 milhões na CGT Eletrosul: compensação créditos encargos no 3T19.
+R$ 7 milhões: Eletronorte aumento de 2,5% TUST

Combustível **-R$ 28 milhões**

-R$ 162 milhões Furnas: menor despacho da usina de Santa Cruz em 220.379 MWh no 3T20.

+ R$ 92 milhões Amazonas GT, glosa no 3T20 de CCC recebidos a maior em 2019

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

Não Recorrente: vide *Release* da Companhia

Eletrobras

Provisões **Operacionais 3T20**

(em R$ milhões)

	3T19	3T20	%	
Contingências	-148	-642	334%	Furnas: R$ 262 mi em trabalhistas: R$ 65 mi cível, R$ 35 mi fiscal e R$ 12 mi amb
Empréstimo Compulsório contingência	-269	-377	40%	Alteração de risco de um processo em R$ 219 milhões
Provisão para Implant. de Ações Emp. Compulsório	0	-353	-	Ajuste a Valor de Mercado, ações PNB a entregar a contribuintes
PECLD - Financiamentos e empréstimos	426	-99	-123%	PCLD CPC 48 (risco prospectivo estimado) Amazonas D de R$94 milhões
PECLD - Consumidores e revendedores	-82	-174	113%	PCLD Energia Amazonas D R$117 milhões
Provisão ANEEL - CCC	-690	-27	-96%	
Garantias	19	3	-85%	
Contratos onerosos	1	-172	-	Jirau R$ 125 milhões; Coaracy Nunes R$ 37 milhões
Provisão Usina Candiota III	0	-107	-	Inflexibilidade Candiota III de R$ 31 milhões e perdas de crédito de carvão R$ 76 milhões
GAG melhoria	-55	-57	4%	
Impairment de ativos de longo prazo	0	43	-	
Provisão Incentivo Indenização Terceirizados	-354	0	-	Furnas em 2019
Outras	59	-38	-164%	
Total	**-1.092**	**-2.002**	**83%**	

*Valores negativos representam constituição de provisão.

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

Eletrobras

Empréstimo Compulsório 3T20

Créditos escriturais

142.434.492

ações emitidas em 4 assembleias de conversão em ações pref. B

50,8%
do total de
ações PNB

9,08%
do total de ações
do capital social

Contingência judicial

R$ 15.443 milhões

Ações judiciais de **correção monetária** do compulsório quitado, **atualizadas** de acordo com Recurso repetitivo 1.003.955-R.

Política de Acordo aprovada em outubro de 2020.



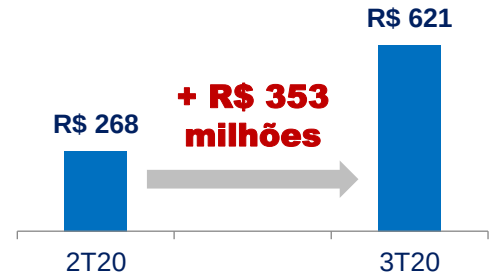
Compulsório a converter

+ R$ 558 milhões não recorrente

Provisão para ações a entregar

Provisão operacional

Passivo referente às ações pref. B que deverão ser entregues aos contribuintes, **atualizado** pelo valor de mercado das ações pref. B ou valor patrimonial, o que for menor + proveitos

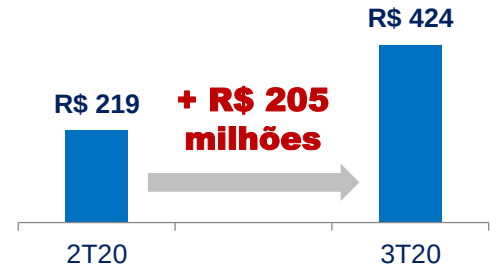


+

Compulsório não quitado

Resultado financeiro

Passivo referente aos **depósitos judiciais** de consumidores que discordaram da cobrança do empréstimo compulsório, alegando a inconstitucionalidade, **atualizado** pelo IPCA-E + 6% de juros durante a carência



Detalhes vide nota explicativa 22 das Demonstrações Financeiras do 3T20

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

Eletrobras

EBITDA **3T20**

(em R$ milhões)

-29%
- R$ 809 milhões

- 18%
- R$ 680 milhões

Provisão terceirizados Furnas R$354 milhões
ANEEL CCC R$ 690 milhões
Provisões Contingências R$ 417 milhões
PCLD RGR -R$433 milhões
Outros R$150 milhões

RBNI: R$ 819 milhões
Contingências -R$788 milhões
Implantação ações Compuls. -R$353 milhões
Contratos Onerosos: -R$172 milhões
Outros -R$519 milhões



ROL Recorrente

-R$ 431 milhões
Vide slide 13 e 14

Part. Societárias Recorrentes **- R$ 36 milhões**

- R$ 270 milhões – Norte Energia: aumento de encargos e depreciação
+ R$175 milhões - Coligadas
+ R$ 34 milhões – Energia Sustentável do Brasil S.A. (Jirau)
+ R$ 32 milhões – Madeira Energia

PMSO e Custos Recorrentes

+R$ 30 milhões PMSO
+ R$ 23 milhões Custos

Vide slide 16

Prov. Operac. Recorrentes **- R$ 205 milhões**

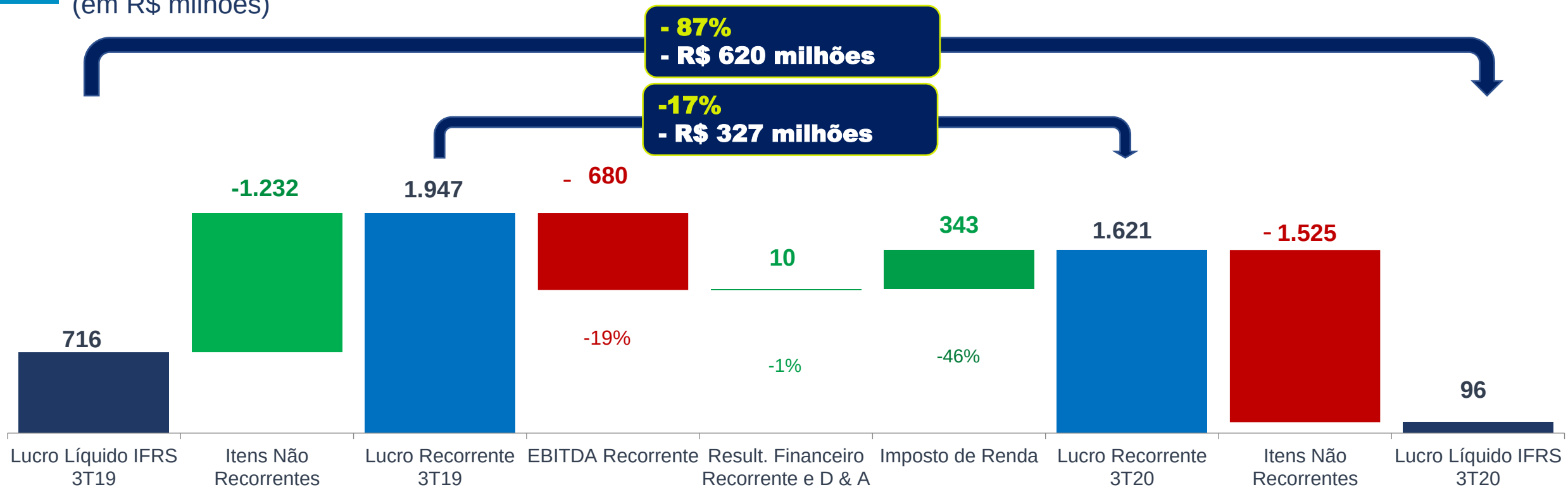
+R$ 117 milhões PCLD Recorrente contratos de energia Amazonas D;
+R$ 27 milhões outras PCLD
-R$16 milhões de Garantias
-R$ 2 milhões Provisão Gag Melhoria
-R$ 59 milhões Outras reversão 3T19

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

Eletrobras

Lucro Líquido **3T20**

(em R$ milhões)



Resultado financeiro recorrente **+ R$ 39 milhões**

- **R$ 225 milhões** variação cambial
- **R$ 217 milhões** Ajuste a Valor Justo RBSE Transmissão;
- **+ R$ 206 milhões** Ganhos com Derivativos Eletronorte
- **R$ 266 milhões** de redução de despesas encargos de dívidas

Itens não recorrentes 3T20 **– R$ 1.525 milhões**

Ajustes Ebitda = slide 21;

R$ 205 milhões Atualização monetária e Juros Compulsório não convertidos em ações

-R$ 32 milhões Atualização Monetária Emp. Compulsório Contingências Selic

-R$ 10 milhões Receita de Mútuo de Distribuidoras Privatizadas

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

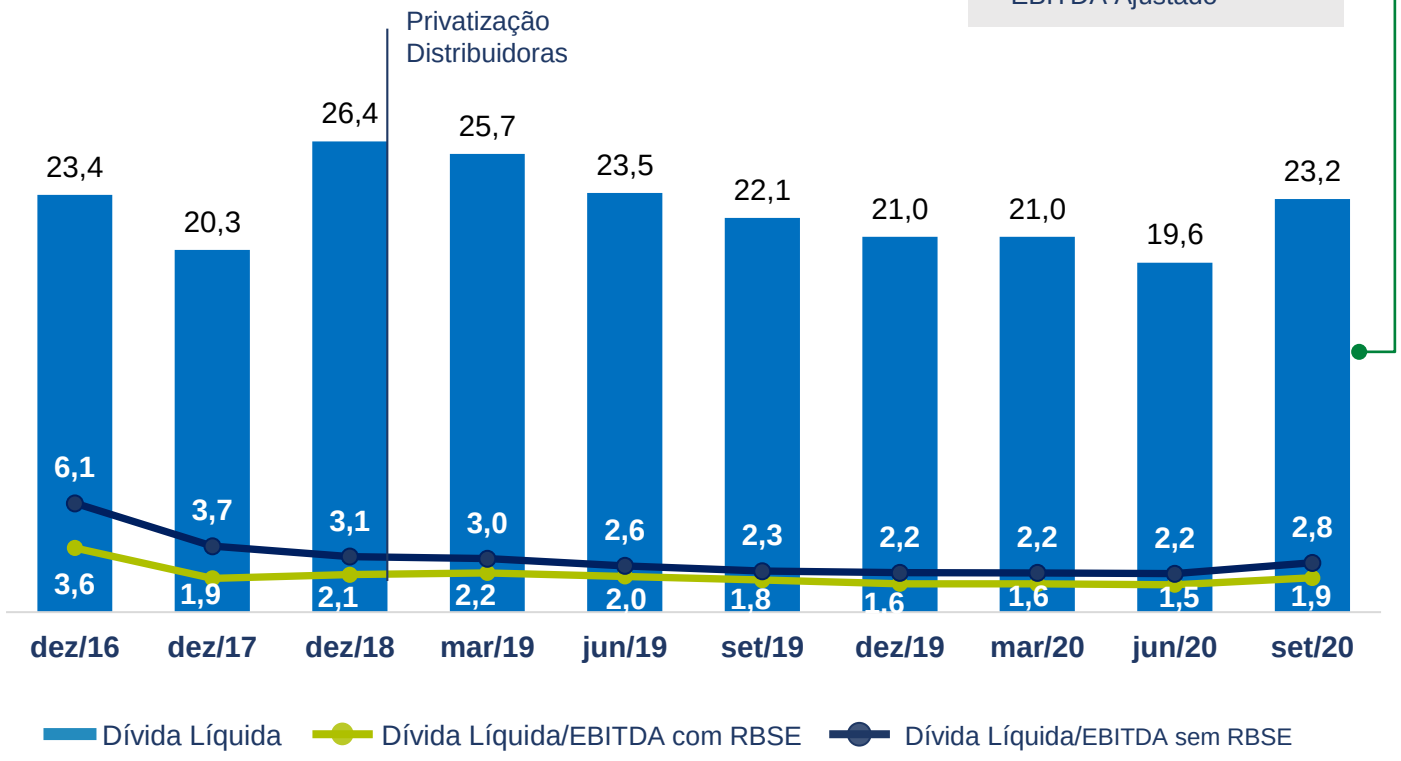
Disciplina **Financeira**

(em R$ bilhões)

Dívida Líquida/Ebitda

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		12,8		12,0

EBITDA c/ RBSE (LTM)

3T20

(+) Dívida de Curto Prazo (Passivo Circulante)	8.817
(+) Dívida de Longo Prazo	41.340
Dívida Bruta	**50.156**
(-) Repasse RGR para CCEE (1)	1.039
= Dívida Bruta Recorrente	**49.117**
(-) (Caixa e Equivalente de caixa + Títulos e Valores Mobiliários)	12.173
(-) Financiamentos a Receber	13.153
(+) Repasse RGR para CCEE (1)	1.039
(-) Saldo líquido do Ativo Financeiro de Itaipu	1.675
Dívida Líquida	**23.155**

(1) Vide Nota Explicativa 8 e 19 da demonstrações financeiras do 3T20

Redução de Caixa:
R$ 2,5 bilhões de pagamento de dividendos antecipados em comparação aos anos anteriores

*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.

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

Eletrobras

Aceleração dos Investimentos 3T20

(em R$ milhões)

Investimento (Corporativo + parcerias)	Investido 1T20	Investido 2T20		Investido 3T20	Investido 9M20	Orçado PDNG 9M20	%
Geração Corporativo	**89**	**155**	**+115%**	**334**	**579**	**1.627**	**36%**
Implantação	45	94		245	384	1.053	36%
Angra 3	31	27		149	207	526	39%
Santa Cruz	9	58		85	152	186	82%
Casa Nova	4	4		5	13	31	42%
Outros	1	5		6	11	310	4%
Manutenção	45	61		89	195	574	34%
Transmissão Corporativo	**148**	**169**	**+66%**	**281**	**598**	**1.149**	**52%**
Ampliação	31	48		63	141	254	56%
Reforços e Melhorias	58	55		141	254	593	43%
Manutenção	60	65		78	203	302	67%
Infraestrutura e Outros*	**37**	**36**		**48**	**121**	**253**	48%
Total Corporativo	**275**	**360**	**+84%**	**663**	**1.298**	**3.028**	43%
SPES	**53**	**20**		**18**	**91**	**575**	16%
Total	**328**	**380**	**+79%**	**681**	**1.389**	**3.603**	39%

Transmissão

Chesf	R$ 103 milhões
Furnas	R$ 100 milhões
CGT Eletrosul	R$ 37 milhões
Eletronorte	R$ 41 milhões

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

*Qualidade Ambiental, Infraestrutura, Desenvolvimento Tecnológico.

Eletrobras

Investimentos Não Realizados 3T20

(em R$ milhões)

-R$ 407 milhões de não realização de investimentos, sendo R$ 290 milhões por motivos alheios à Eletrobras

Investimentos	**R$ Milhões**
Total Realizado (a)	681
(+) Não realizado por motivos alheios à Eletrobras (b)	290
(=) Total (a+b)	**971**
Total Orçado 3T20	1.088
(%) Orçado 3T20	**89%**

GERAÇÃO: -R$ 210 milhões

-R$ 85 milhões de Angra 3: aguardando suplementação de orçamento legal.
-R$ 48 milhões Angra 1 e 2: Covid-19 e paradas das usinas por período superior ao programado.

TRANSMISSÃO: -R$ 103 milhões

-R$ 39 milhões por atraso em licitações devido a aumento de preços de equipamentos (variação cambial e incertezas de mercado) e fornecedores
-R$ 16 milhões por otimização de custos
-R$16 milhões por não autorizações da Aneel
-R$ 10 milhões por impactos da COVID-19
-R$ 10 milhões cancelamento de projetos de manutenção de menor prioridade.

SPES -R$ 45 milhões

-R$ 42 milhões ESBR Jirau Standstill COVID e melhor performance – investimento evitado

OUTROS -R$ 50 milhões

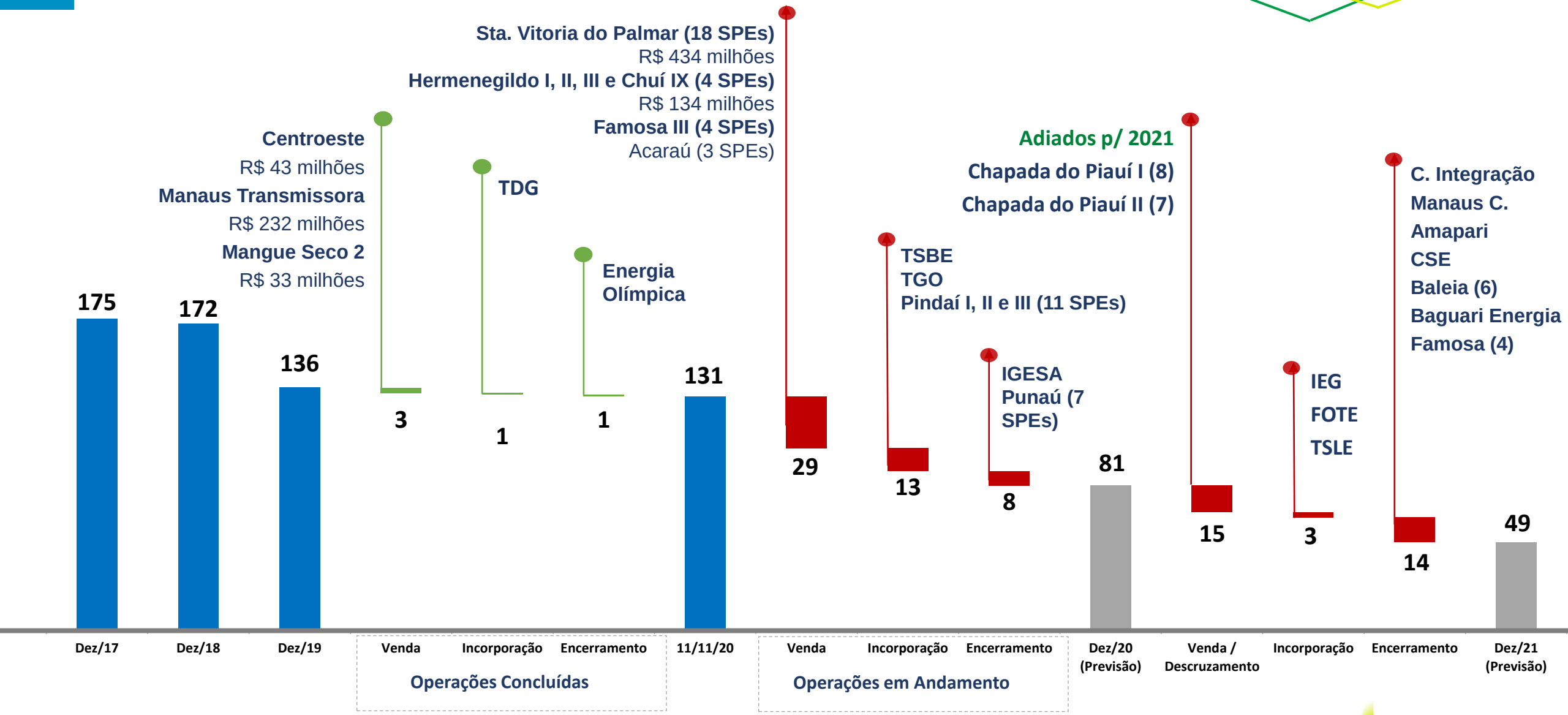
Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. Vide *disclaimer*.

Eletrobras

Outros Destaques Relevantes



Simplificação Acionária **SPEs**



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

Consulta Pública Aneel nº 56/2020

9/12/20

Usinas listadas pela CCEE

UHE	Preliminar	Prazo
Tucuruí	1.405,74	254 dias
Sobradinho	296,3	7 anos
Samuel	46,01	602 dias
Serra da Mesa	27,94	138 dias
Peixoto	25,79	60 dias
Curuá Uma	10,56	1.231 dias
Barra do Rio Chapéu	3,93	849 dias
João Borges	3,89	834 dias
Passo São João	1,44	116 dias
Simplício Anta	0,88	15 dias
Curemas	0,47	337 dias
Batalha	0,14	10 dias
Mauá	0,04	2 dias
Manso	0,01	0
São Domingos (Esul)	0	0
Total	**1.823,12**	

A **UHE Itumbiara** não consta dos cálculos da CCEE devido à **renovação da concessão**, que se encontra em curso no âmbito do MME, tendo sido **recomendada pela ANEEL (Despacho n° 3.108 de 10/11/20)**

Cálculos da CCEE

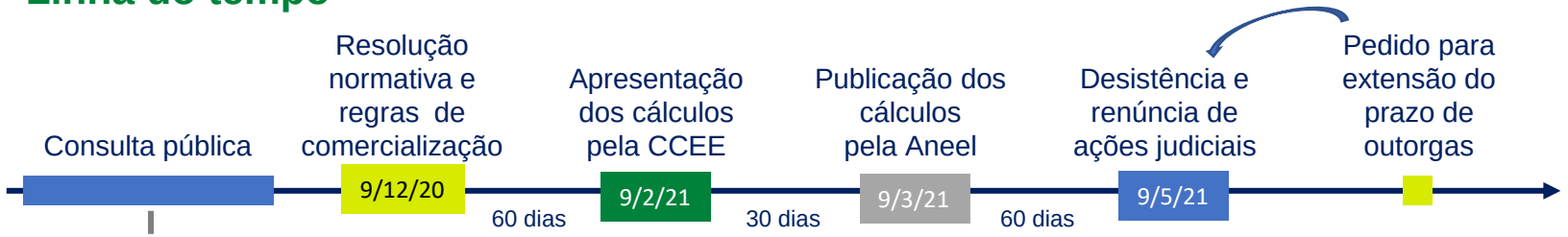
R$ 1.823 milhões

Usinas **corporativas** (sem Itumbiara)

R$ 539 milhões

SPEs, sendo R$ 227 milhões proporcional à participação da Eletrobras

Linha do tempo



Principais Contribuições das empresas Eletrobras:

- Remuneração do capital despendido
- Alocação de ativo regulatório em qualquer usina do mesmo concessionário

Chesf

R$ 1.278 milhões

Valor não pago devido a liminar

- R$ 891 milhões

Créditos retidos na CCEE

= **R$ 387 milhões**

Valor líquido a ser pago caso caia a liminar que limita o GSF a 95%

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

ENERGIA no Amapá

Eletronorte apoia as ações do Governo Federal para reestabelecer a energia do Amapá.

+70 Empregados mobilizados, entre engenheiros e especialistas com dedicação exclusiva para normalização do fornecimento de energia.

Apoio das Regionais Pará, Maranhão, Rondônia, Amazonas, Roraima e Sede em Brasília

Portaria 406: contratação, de forma emergencial de **40MW**, e que poderão ser aumentadas até 150MW de geração distribuída. Custos serão cobertos por meio de encargos setoriais mediante aprovação da Aneel.

Equipamentos e ativos disponibilizados

- 1 transformador de 230/69kV - 60MVA - SE Boa vista/RR
- 2 transformadores de 230/69kV - 33MVA - SE Vila do Conde/PA
- UHE Coaracy Nunes, único ativo Eletrobras no sistema Amapá para suprir cargas prioritárias contribuindo com 50MW e ações para antecipar retorno da unidade 1 da usina em processo de modernização.



Desde dia 3/11, o Estado do Amapá teve seu fornecimento de energia impactado pelo incêndio no transformador da subestação Macapá, de propriedade da companhia Linhas de Macapá Transmissora de Energia, que não pertence à Eletronorte e nem ao Sistema Eletrobras.

Destaques *ESG*

Capitais Relacionados* **ODS Priorizados Relacionados**

SAÚDE E SEGURANÇA DO TRABALHO

Contratação da consultoria **Dupont** para desenvolver **Programa de Saúde e Segurança do Trabalho** integrado das empresas Eletrobras

56.633 testes de Covid-19
Aplicados nos colaboradores das empresas Eletrobras, próprios e terceiros, até setembro de 2020

86%
Da força de trabalho testados a cada 15 dias

HUMANO



MUDANÇAS CLIMÁTICAS

Compromisso com a **Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD)**, referência em recomendações para as divulgações financeiras relacionadas às mudanças climáticas

NATURAL

FINANCEIRO



DIREITOS HUMANOS

Adesão de todas as empresas Eletrobras ao programa **Na Mão Certa**, iniciativa da **Childhood Brasil** que tem como objetivo combater a exploração sexual de crianças e adolescentes no país

HUMANO

SOCIAL E DE RELACIONAMENTO



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

* Capitais do *framework* do Relato Integrado, do International Integrated Reporting Council (IIRC)

Eletrobras

Destaques *ESG*

Capitais Relacionados* **ODS Priorizados Relacionados**

RELACIONAMENTO COM CLIENTES

88,83%
De **satisfação de clientes**, superando a meta de 87,98%, na 4ª Pesquisa Integrada de Satisfação de Clientes das Empresas Eletrobras.

SOCIAL E DE RELACIONAMENTO



DOAÇÕES PARA COMBATE À COVID-19

Mais de R$ 23 milhões
Doados

109
Hospitais beneficiados

SOCIAL E DE RELACIONAMENTO





PROTEÇÃO DA PRIVACIDADE

Ações para implantação da **Lei Geral de Proteção de Dados Pessoais (LGPD)** nas operações da companhia

INTELECTUAL

SOCIAL E DE RELACIONAMENTO



GESTÃO SUSTENTÁVEL DE FORNECEDORES

Edição virtual do **Encontro Nacional com Fornecedores**, com a realização de *webinars*

Mais de 300
Fornecedores atingidos

SOCIAL E DE RELACIONAMENTO



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

* Capitais do *framework* do Relato Integrado, do International Integrated Reporting Council (IIRC)

Eletrobras

Próximos passos

- **454 empregados** até janeiro de 2021

a um custo de **R$ 130 milhões**

e economia esperada de **R$ 252 milhões/ano**

Ativo Regulatório do GSF

com definição das extensões das concessões mediante regulamentação pela Aneel

R$ 1,050 bilhão

AFAC aprovado de aumento de capital Angra III em 2020.

-R$ 370 milhões já transferidos para Eletronuclear

= R$ 740 milhões aguardando suplementação legal (PDG)

Simplificação acionária de SPEs de **131** para **49**

Candiota 3

Retorno previsto em novembro de 2020

Amazonas GT: solução regulatória para sobrecontratação da Amazonas D.

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



Obrigado!

RI Eletrobras
ombudsman-ri@eletrobras.com

Eletrobras