

Apresentação Resultados 3T21



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.**

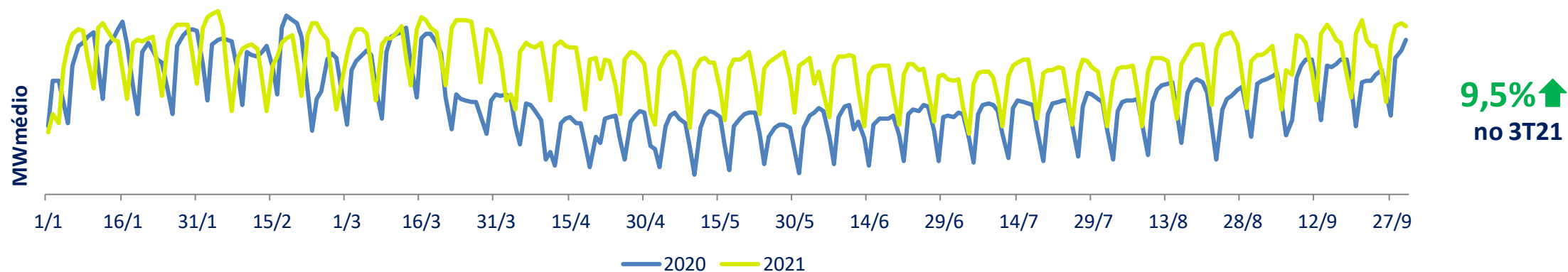
Este material contém **cálculos que podem não refletir resultados precisos devido a arredondamentos realizados.**

Em decorrência das orientações do Ofício Circular CVM/SNC/SEP 04/2020, emitido em 01/12/20, a Eletrobras efetuou ajustes dos seus ativos de transmissão - RBSE, até então classificados como ativos financeiros para ativo de contrato nos termos do CPC 47- Receita de Contratos com Clientes. Ao longo das divulgações trimestrais de 2021, os comparativos com os trimestres de 2020 serão devidamente reapresentados.

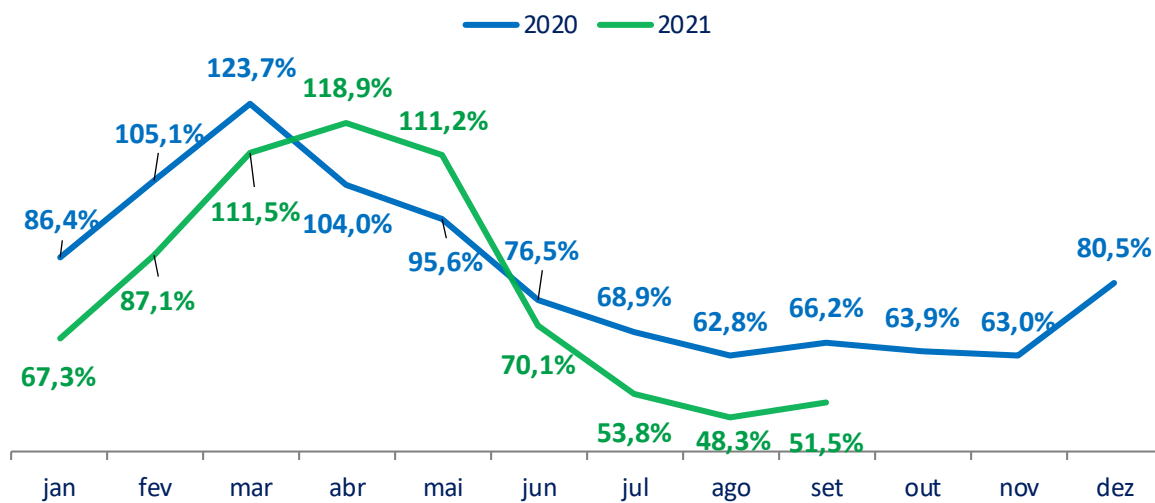
Destques Financeiros e Operacionais

Contexto setorial e econômico

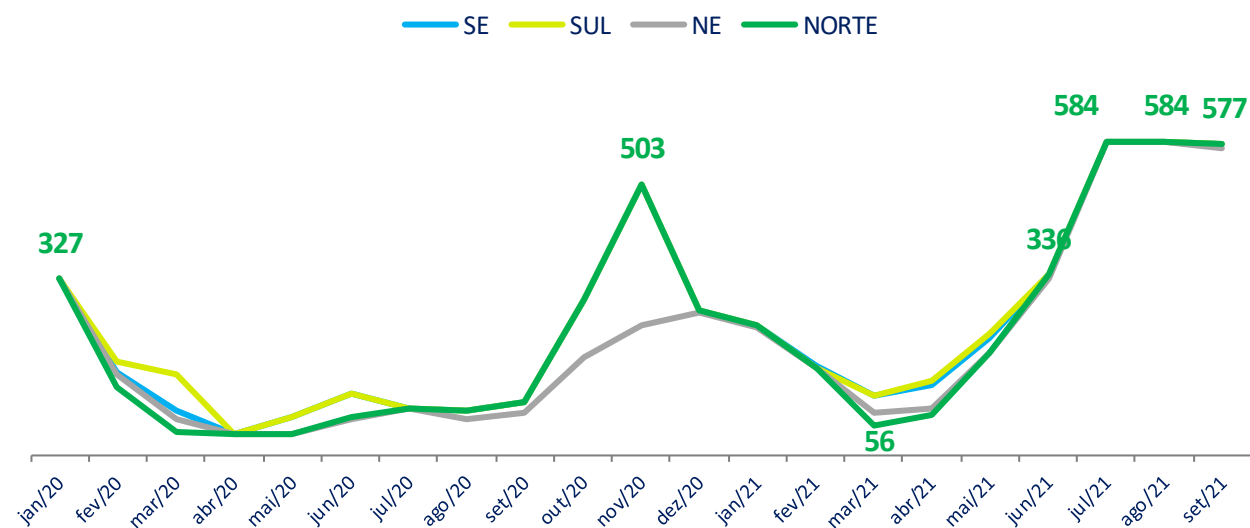
Carga Diária de Energia no Brasil 2021 x 2020



GSF (%)



PLD (R\$ / MWh)



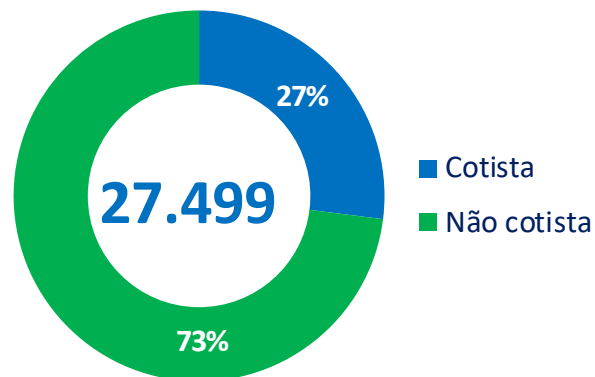
Performance da Geração em 2021

Capacidade instalada

50.512 MW

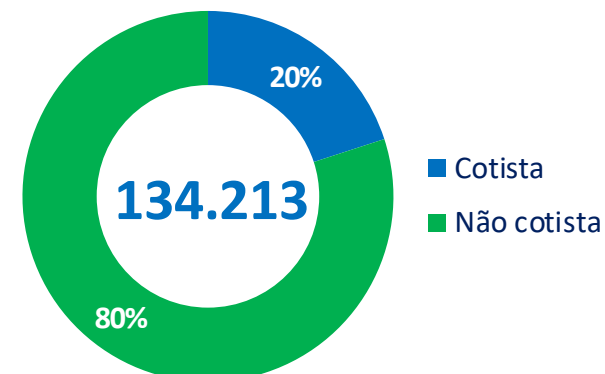
Cerca de
28% do Brasil

Garantia física (MWmed)



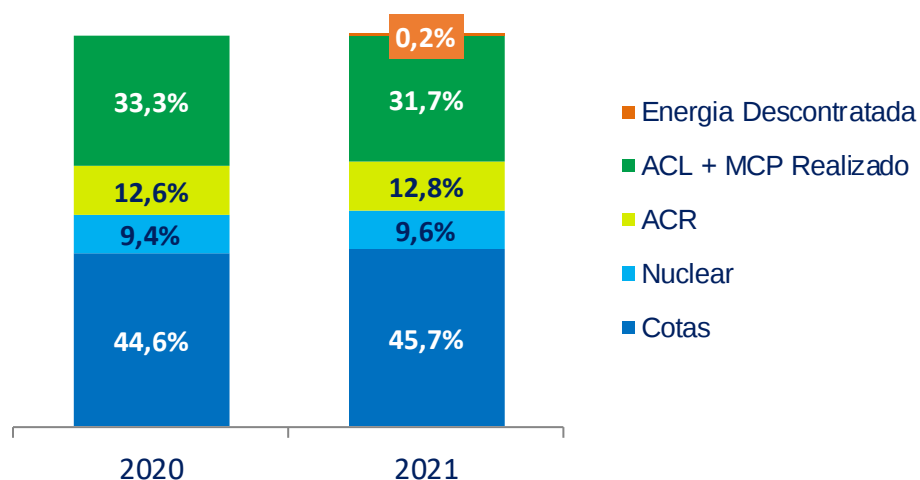
Considera empreendimentos corporativos, SPEs e metade de Itaipu

Energia gerada (GWh)



Cerca de
30% do Brasil

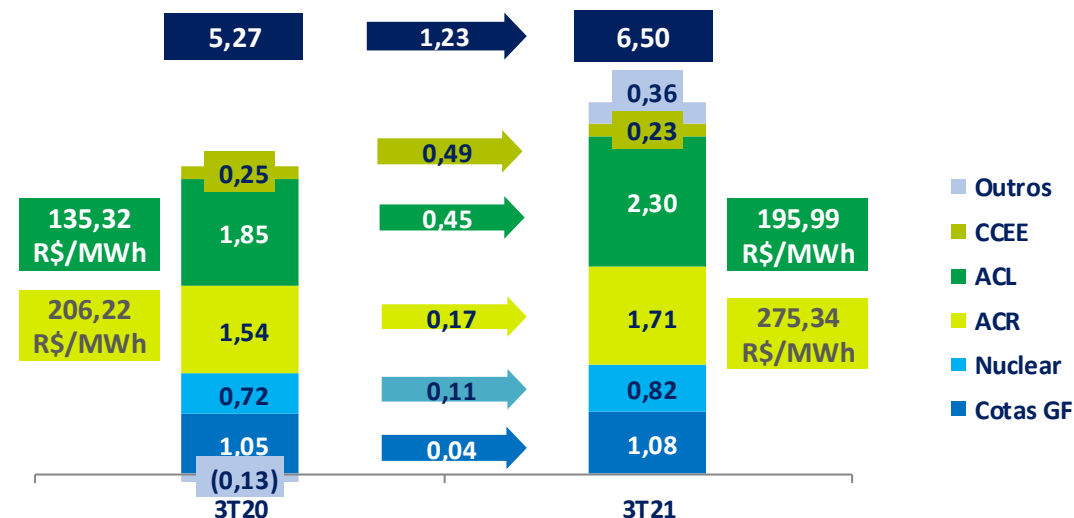
Balanco energético 2020-2021



Base: setembro/2021

Considera recursos disponíveis p/ venda de energia líquidos de hedge para proteção contra risco hidrológico

Receitas de Geração (R\$ bilhões)



O preço médio ACR não considera a Amazonas GT, por suas particularidades (PIEs e contrato por disponibilidade)
Outros: Importação, Receitas de Construção, Efeito Financeiro de Itaipu e Eliminação (ajustes contábeis - vendas internas)

Performance da Transmissão em 2021

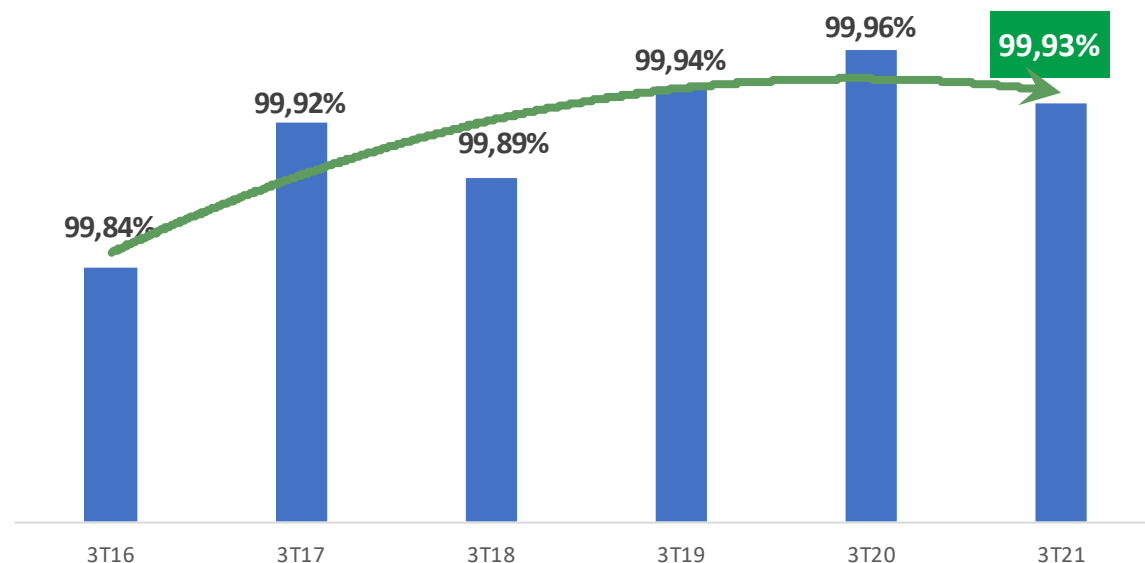
Melhora de desempenho verificada desde 2016*

40,7%
do Brasil

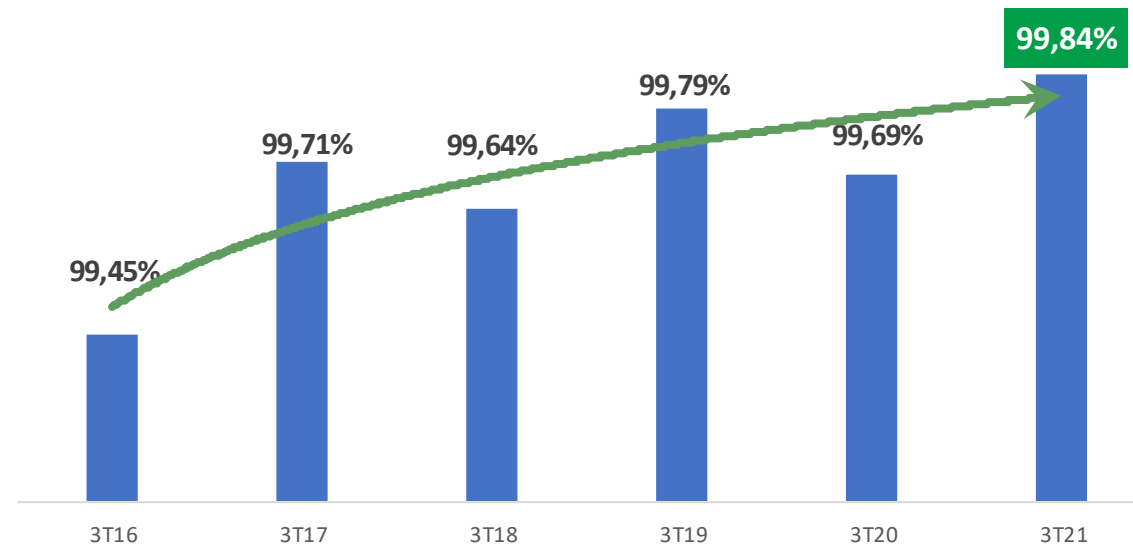
73.655 km

total de linhas de transmissão
Eletrobras sendo 67.791 km $\geq$ 230 kV

Disponibilidade Operacional de Linhas de Transmissão



Disponibilidade Operacional de Transformadores



Robustez Sistêmica

96,20% de Robustez para qualquer patamar de corte de carga

Redução de 1,7% no total de perturbações em relação ao 3T20

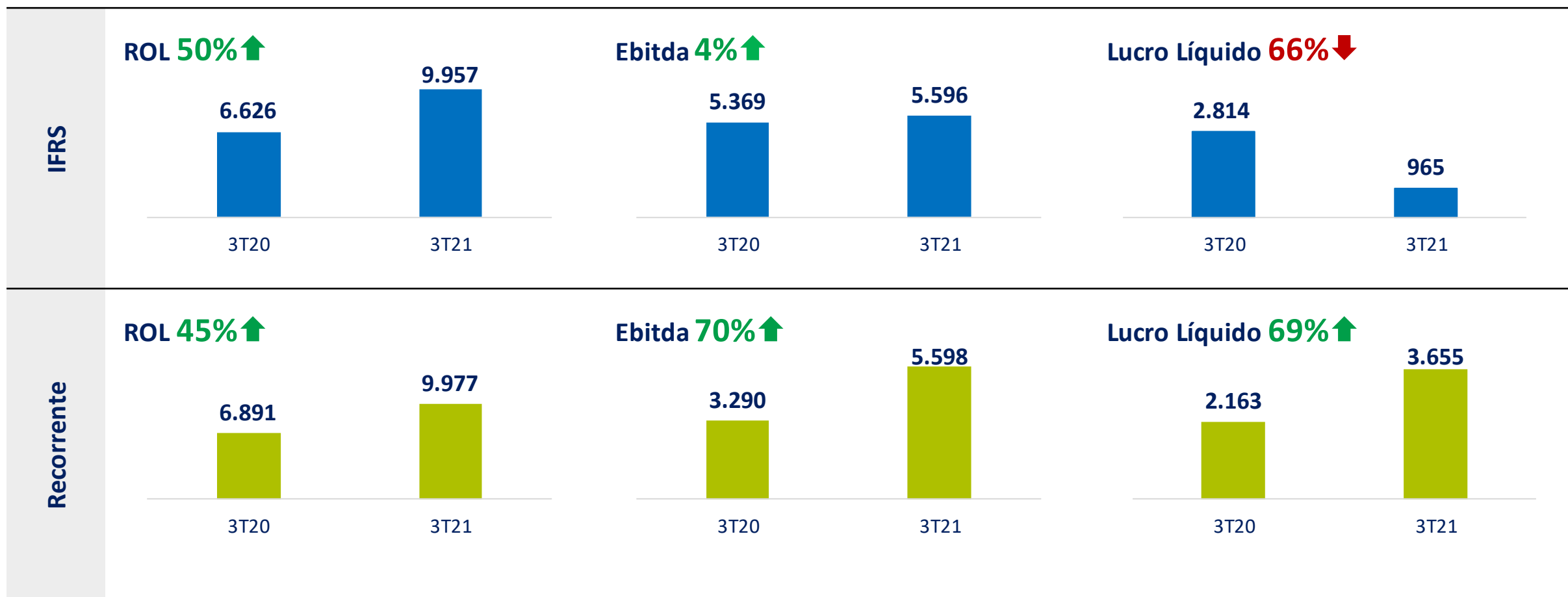
Parcela Variável 1,96%

Manutenção do percentual de PV inferior a 2,0% no 3T

* - Para o comparativo de 3º trimestre.

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

Destaques Financeiros (R\$ milhões)



0,9x
Dívida Líquida / Ebitda LTM

Positivos

RBSE

Contabilização do **reperfilamento** do componente financeiro da RBSE com impacto de **R\$ 4,8 bilhões**

GSF

Homologação dos prazos de extensão da outorga das usinas do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) pela Aneel com impacto financeiro de **R\$ 4,2 bilhões**

AIC

A ser pago pelas distribuidoras privatizadas, no montante total de **R\$150 milhões**

Reversão de *Impairment*

no montante líquido de **R\$ 454 milhões** com destaque para a reversão de **R\$ 265 milhões** das usinas UTE Santa Cruz e UHE Batalha

Créditos de “ineficiência” econômica e energética

Acréscimo de 14 meses (mai/2016 a jun/2017), em razão da Lei nº 14.182/2021, somando o montante de **R\$ 622 milhões**

Negativos

Empréstimo Compulsório

– **R\$ 9,1 bilhões**
Provisão operacional, baseada no desenvolvimento jurisprudencial e em recentes homologações de laudos desfavoráveis em 2021

Contingência Chesf

Reclassificação de risco e atualização de processos judiciais, no montante de – **R\$ 657 milhões** com destaque para Fator K de –**R\$ 233 milhões**

Provisões CCC

Créditos correntes assumidos pela *holding* no processo de desestatização das distribuidoras de energia, no montante de – **R\$ 340 milhões**

Resultado Financeiro

– **R\$ 432 milhões**
Substituição da Selic pelo IPCA sobre os créditos de “ineficiência” – Resolução CNPE 15/21

Destaques corporativos

Privatização

Decreto 10.791/21

Criação da **nova estatal**:
Empresa Brasileira de
Participações em Energia Nuclear
e Binacional S.A. – ENBpar

Resolução CNPE 15/21

Benefício econômico de
**R\$ 62,5 bilhões de valor
adicionado** pelos novos contratos
de concessão de geração de
energia elétrica para 22 usinas
hidrelétricas da Eletrobras
atingidas pela Lei nº 14.182/2021

Resolução CPPI 203/21

Estabelece a modelagem da
desestatização da Eletrobras

Resolução CNPE 23/21

Estabelece diretrizes para a
definição do preço da energia da
Usina Nuclear de Angra 3



Passos concluídos

Próximos Passos





Pacto energético
Descarbonização da matriz elétrica dos sistemas isolados da Amazônia substituindo geração a diesel por energia limpa, renovável e acessível, registrado junto à **ONU** em parceria com o **BNDES**



Lançamento da **Global Alliance for Sustainable Energy**, que tem a Eletrobras como um dos membros fundadores

Títulos verdes (*Green bonds*)

Primeira emissão das empresas Eletrobras, ligada a projetos de transmissão, pela **CGT Eletrosul**, no valor de **R\$ 185 milhões**



Disponibilização do **Canal da Sustentabilidade**, especializado no atendimento a solicitações de informações relacionadas a aspectos ESG (ambientais, sociais e de governança)



Seleção de seis iniciativas no programa de desenvolvimento organizacional que estimula o intraempreendedorismo e a inovação aberta



Pacto Global
Rede Brasil

Compromisso da Eletrobras com a **Agenda 2030** e os **ODS** reconhecido como *case* pela **Rede Brasil do Pacto Global**



Eletrobras entre as **14 empresas brasileiras mais transparentes na divulgação de informações sobre sustentabilidade**, segundo estudo do **Observatório da Transparência**, iniciativa do conselho da GRI no Brasil



3 editais que selecionaram **52 projetos culturais, esportivos e socioambientais** a serem apoiados em todas as regiões do Brasil em 2022, com investimento de **R\$ 17 milhões**



Desempenho Financeiro 3T21

Demonstrativo de Resultados 3T21 (R\$ milhões)



	IFRS			Recorrente		
	3T20	3T21	Var. %	3T20	3T21	Var. %
Receita Bruta	8.208	11.663	42%	8.473	11.684	38%
(-) Deduções da Receita	-1.582	-1.707	8%	-1.582	-1.707	8%
ROL	6.626	9.957	50%	6.891	9.977	45%
(-) PMSO	-2.022	-2.099	4%	-1.948	-1.954	0%
(-) Custos e despesas operac.	-1.831	517	-128%	-1.827	-3.357	84%
(-) Provisões operacionais	-2.002	-9.330	366%	-195	12	-106%
(+) Participações societárias	369	920	149%	369	920	149%
(+) Outras Receitas e Despesas	0	772	-	0	0	-
(+) Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	4.228	4.859	15%	0	0	-
Ebitda	5.369	5.596	4%	3.290	5.598	70%
Depreciação e amortização	-468	-503	8%	-468	-464	-1%
Resultado financeiro	-622	-1.059	-70%	-543	-898	-65%
IR e Contribuição Social	-1.465	-3.069	109%	-117	-582	397%
Resultado Líquido	2.814	965	-66%	2.163	3.655	69%

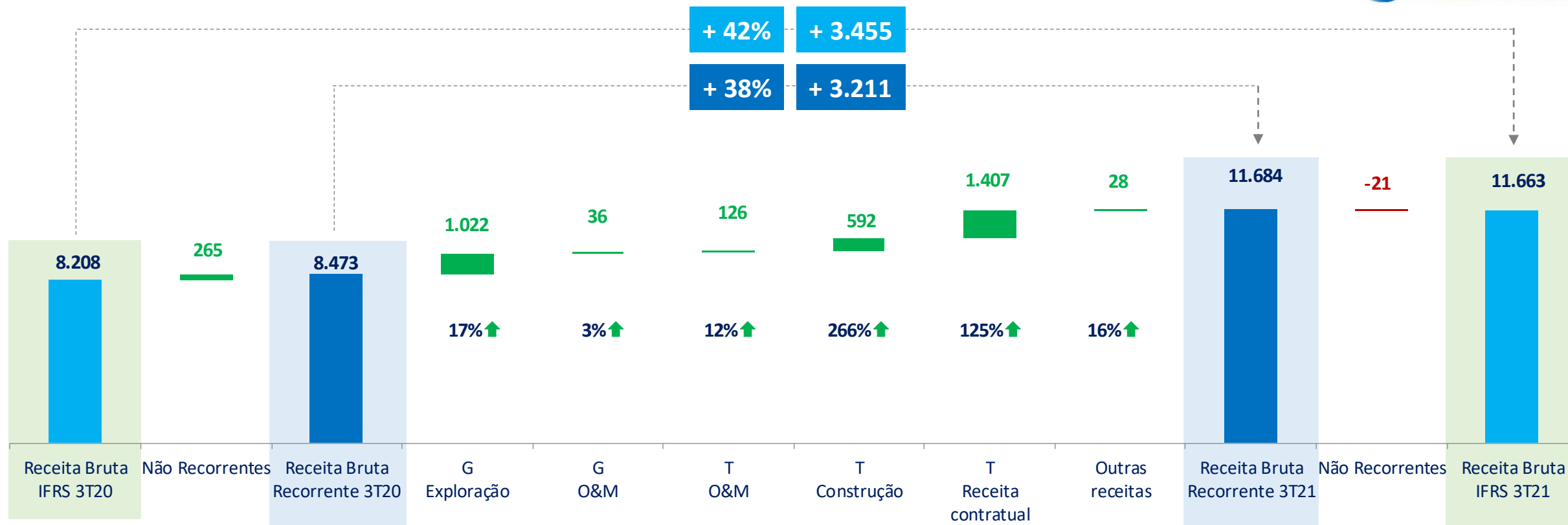
Receita Bruta Recorrente 3T21				+ 3.211
Geração +19%	+ 1.058	Transmissão +77%		+2.125
Curto prazo (PLD e importação)	+276	Receita contratual - Transmissão		+ 1.407
Fornecimento (volume e preço Contratos Bilaterais)	+ 245	Construção		+ 592
Suprimento	+ 600			

PMSO Recorrente 3T21				+ 6
Pessoal +6,9% : ACT de 2,4% a partir de dez/20; provisão para ACT 2021 de 6,76%; R\$ 31 milhões IGPM passivo atuarial Chesf;				+61
Material e serviços +14% : Eletronuclear – paradas de Angra I e II				+67
Outros -30% : R\$ 44 milhões: reversão de despesas no 3T20; Eletronorte: R\$ 17 milhões PIS/COFINS.				-121
Não recorrentes : efeito retroativo de ACT (R\$ 34 milhões), indenizações e reclamações trabalhistas (R\$21 milhões); Aluguel Gerador Amapá (R\$ 6 milhões), Menos valia SPE FOTE (R\$6 milhões), Custas judiciais e honorários (R\$3 milhões).				+ 70

Custos e Despesas Operacionais Recorrentes 3T21				+1.530
Energia comprada para revenda: R\$ 262 milhões de importação de energia Uruguai, aumento do PLD, reajuste pelo IGPM e maior GSF				+964
Encargos de Uso da Rede : Reajuste Tust				+347
Combustível: Furnas (+R\$ 139 milhões) aumento no preço e maior despacho na usina Santa Cruz				+ 99
Construção : transmissão				+119
Não recorrentes : efeito redutor de R\$ 4,2 bilhões do acordo do GSF em energia comprada para revenda e Chesf (R\$ 378 milhões) pagamento acordo GSF				

Resultado Financeiro Recorrente 3T21				-354
Variação cambial	-408	Não recorrentes		
Encargos de dívidas	-136	Atualização monetária de Empréstimos Compulsórios, Receita de mútuo de distribuidoras privatizadas, Chesf: atualização de processos judiciais; - R\$ 432 milhões devido a substituição da Selic pelo IPCA sobre os créditos de “ineficiência”		
Efeitos derivativos	+83			

Receita Bruta 3T21 (R\$ milhões)



Geração Recorrente	+1.058
Suprimento: Eletronorte (+R\$ 284 milhões), aumento de preço; Furnas (+226 milhões), maior despacho Sta Cruz +R\$ 118 milhões e aumento de 320 GWh de energia vendida	+ 600
CCEE: importação energia Uruguai (+R\$ 296 milhões: 274,1 GWh, maior PLD, compensado por redução do GSF.	+ 276
Fornecimento: Eletronorte (+R\$173 milhões), sendo R\$ 162 milhões faturamento da Albras, Chesf (+R\$30 milhões) +42 Mw clientes industriais, Furnas (+R\$15 milhões) reajuste de preços UHE Itumbiara	+ 245
Repasse Itaipu	+135

Transmissão	+ 2.125
Receita Contratual: revisão tarifária com inclusão de KE (registrado no 2T20), revisão da base de ativos e do WACC, compensada pela amortização do ativo	+1.407
Construção: reestimativas de execução dos empreendimentos em curso e das autorizações da ANEEL de RAPs para empreendimentos concluídos	+592
Receita de O&M: efeitos do reajuste da RAP para o ciclo 2021/2022;	+126

Outros	+ 28
Eletronorte: CDE, Proinfa e Serviços	+30
Não Recorrentes	21
Interrupção de Angra I e II	34
Construção Geração	-14

Receita Geração

		Volume (MWmed)			Preço médio (R\$/MWh)		Receita (R\$ milhões)		
		3T20	3T21	Var.	3T20	3T21	3T20	3T21	Var.
ACR Mercado regulado	Contrato regulado	2.212	2.214	0,08%	206,22	275,34	1.543	1.803	17%
	Cotas hidrelétricas	7.464	7.451	-0,18%	63,69	65,76	1.048	1.084	3%
	Cota nuclear	1.573	1.573	0,00%	276,22	227,31	715	822	15%
ACL Mercado livre	Contrato bilateral	5.889	5.152	-12,52%	135,32	195,99	1.847	2.299	24%
	CCEE	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	248	523	111%
Outros*		N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	-133	40	130%
Total							5.268	6.570	25%

*Receitas de Construção, Efeito Financeiro de Itaipu e Eliminação (ajustes contábeis - vendas internas).

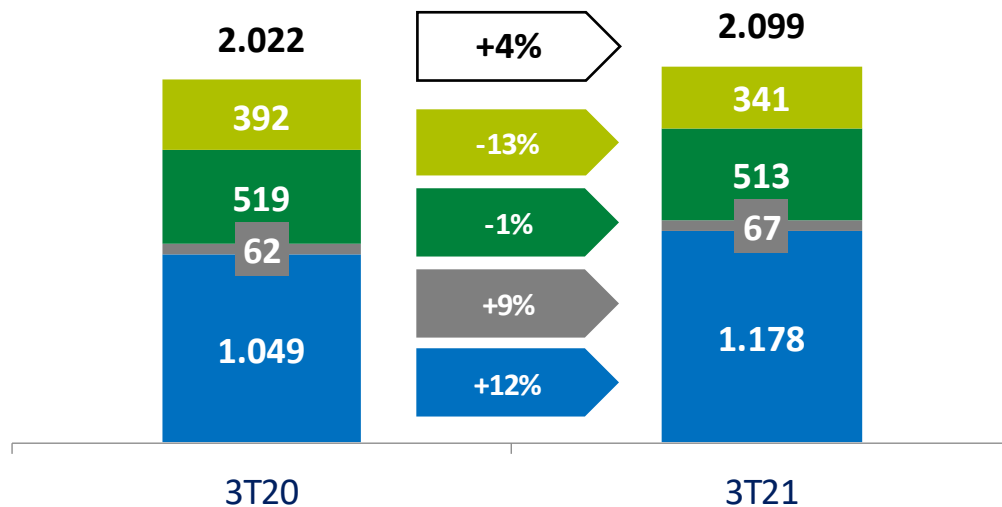
O preço médio do ACR não considera a Amazonas-GT por suas particularidades (PIEs e contrato por disponibilidade); se considerada, seria R\$ 380,13 / MWh no 3T21

Contrato regulado	+ R\$ 260 milhões
Eletronorte: término contrato 18º LEE 2019-2020, de R\$ 175/MWh para R\$ 167/MWh	- R\$ 23 milhões
Eletronorte: reajuste preços PIEs (IGPM) da Amaz GT e outros	+ R\$ 131 milhões
Furnas: maior despacho da UTE de Santa Cruz	+ R\$ 118 milhões
CGT Eletrosul: maior ressarcimento por indisponibilidade, compensado pelo menor ressarcimento por inflexibilidade da UTE Candiota III	+ R\$ 19 milhões
Cotas hidrelétricas	+ R\$ 36 milhões
Eletronorte, Furnas, Chesf: reajuste RAG, variações CFURH e PIS/COFINS	
Furnas: incorporação temporária da UHE Jaguari	
Cota nuclear	+R\$ 107 milhões
Desvio positivo de energia no 3T21 de R\$ 32 milhões somado à variação positiva devido a desvio negativo de energia no 3T20 de R\$ 216 milhões, compensados por redução Receita Fixa UTNs devido a ajuste combustível.	

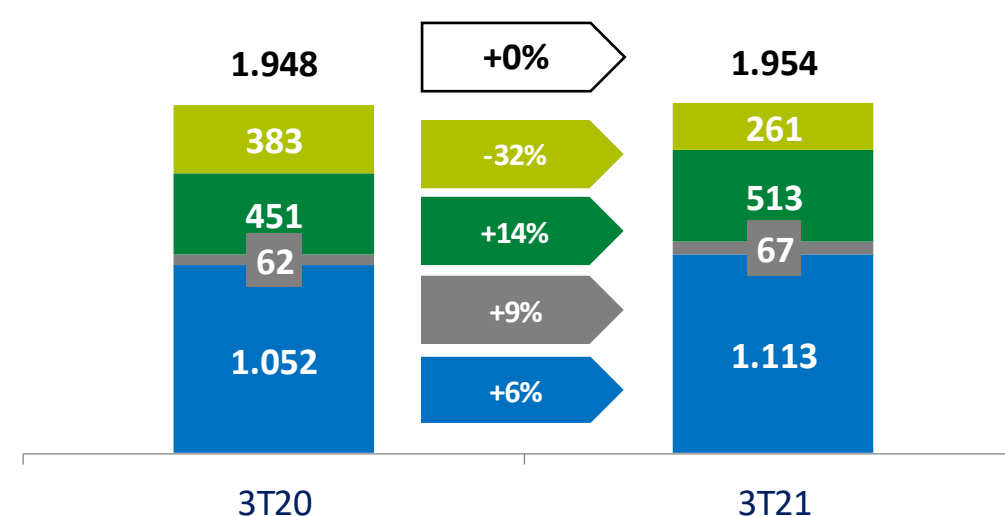
		3T20	3T21
Mercado	GSF (%)	65,91	51,16
	PLD SE (R\$/MWh)	91,58	581,76
	PLD S (R\$/MWh)	91,58	581,76
	PLD NE (R\$/MWh)	77,07	579,48
	PLD N (R\$/MWh)	91,50	581,76

Contrato bilateral	+ R\$ 452 milhões
Redução receita SPEs consolidadas que foram vendidas	- R\$ 105 milhões
Eletronorte: energia vendida (menor quantidade) a preços maiores, de R\$107/MWh para R\$196/MWh	+ R\$ 176 milhões
Eletronorte: aumento de receita de consumidor industrial atrelado ao preço do alumínio, do dólar e IGP-M	+ R\$ 162 milhões
Furnas e CGT Eletrosul: aumento quantidade negociada somado à elevação no preço da energia negociada	+ R\$ 147 milhões
Chesf: Aumento consumo dos clientes industriais; novos contratos; e receita de Casa Nova A	+ R\$ 45 milhões
Inclui os empreendimentos afetados pela Lei 13.182 de 2015 (UHEs Sobradinho e Itumbiara)	
CCEE	+ R\$ 276 milhões
Aumento da Importação do Uruguai, de +R\$ 296 milhões, aumento do PLD, variações nas liquidações, efeito de sazonalização, redução do GSF.	

IFRS



Recorrente



Pessoal Recorrente	+ 61
Provisão ACT 2021/2022 + 6,76%, 1% anuênio	+ 88
ACT 2020/2021 + 2,4% a partir de Dez/20, 1% anuênio	+ 40
Chesf: IGPM sobre passivo atuarial dos planos CD e BD	+ 31
Enuclear: horas extras devido às paradas previstas e intercorrências	+ 24
Chesf e Eletronorte - Reversão PLR	- 75
Chesf: Maior alocação em investimento	- 26

Material Recorrente	+ 5
Furnas: retomada de manutenções	+ 9
Eletronorte: reclassificação contábil de gastos com projetos P&D	- 11
Eletronuclear: reavaliação de estoque e parada Angra 2	+ 5

Serviços Recorrente	+ 62
Destaque para retomada de atividades de manutenção operacional e de serviços de apoio predial e administrativo (Chesf, Enorte e CGT Eletrosul)	+ 16
Eletronuclear: paradas de Angra 2 (25 dias)	+ 44
CGT Eletrosul: retomadas de manutenções e despesas com perícias de processo arbitral	+ 14
Furnas: destaque para redução de mão-de-obra contratada	- 38
Outros Recorrente	- 121
Doações e Contribuições (Conta COVID e CEPEL)	- 19
Chesf: Apropriação de despesas de seguros	+ 8
Chesf: redução em indenizações, perdas e danos	- 37

Itens não recorrentes checar Release de Resultados.

Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. Vide disclaimer.

Provisões Operacionais 3T21 (R\$ milhões)



	3T20	3T21	Var. %
Valores negativos representam constituição de provisão			
Contingências	-642	-375	-42%
Empréstimo Compulsório	-377	-9.059	2304%
Provisão para Implantação de Ações - Empréstimo Compulsório	-353	-47	-87%
<i>Impairment</i> de ativos de longo prazo	43	454	955%
Contratos Onerosos	-172	-23	87%
Provisão ANEEL - CCC	-27	-288	963%
Outras	-473	8	102%
Total	-2.002	-9.330	366%

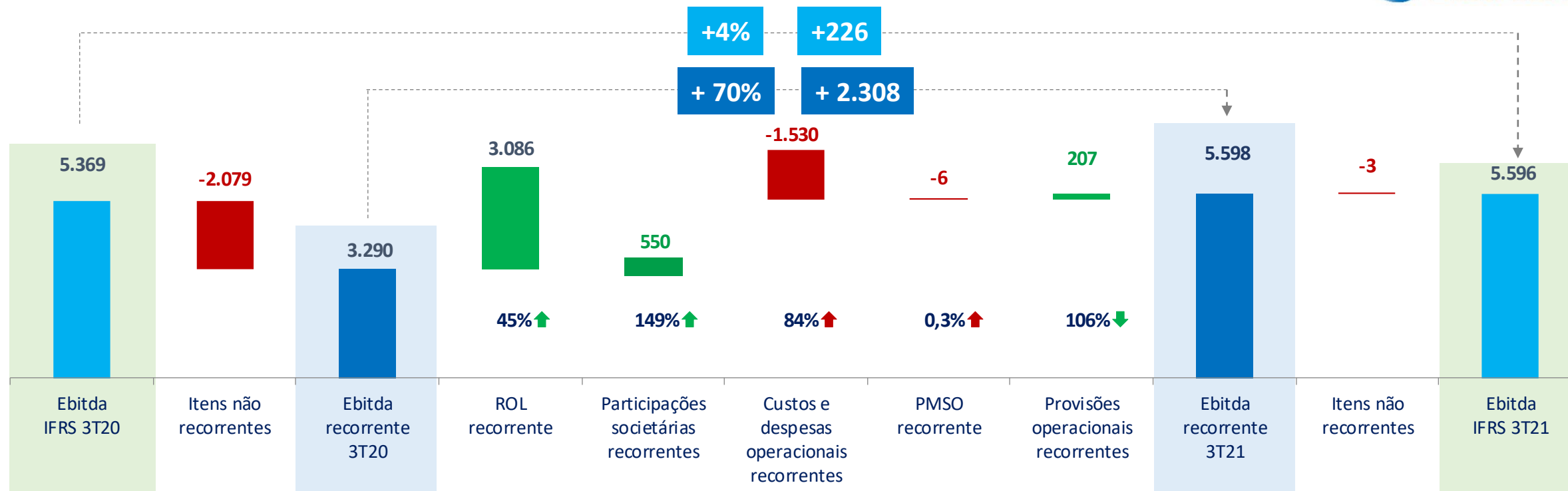
Contingências	-375
Chesf: Reclassificação de riscos e atualização processos judiciais	-657
Eletronorte: Provisão Cetenco (atualização de valor)	-91
Chesf: Reversão da provisão para ação judicial de GSF	+369

Empréstimo compulsório	-9.059
Reclassificação de riscos e revisão de parâmetros	

Impairment de ativos de longo prazo	+454
Casa Nova e Pindaí	+210
Usinas UTE Santa Cruz e UHE Batalha	+264
Reversões decorrente dos melhores preços de energia esperados	+157
Samuel	+99
UHE Passo São João, EOL Coxilha Seca e João Borges	+103
Candiota III	-276

Aneel - CCC	-288
Holding: Provisão de créditos correntes de CCC cedidos pelas distribuidoras	-340
Eletronorte: Direito ao ressarcimento CCC resultado da fiscalização e do reprocessamento da CCC no período de julho de 2009 a junho de 2016	+53

Ebitda 3T21 (R\$ milhões)



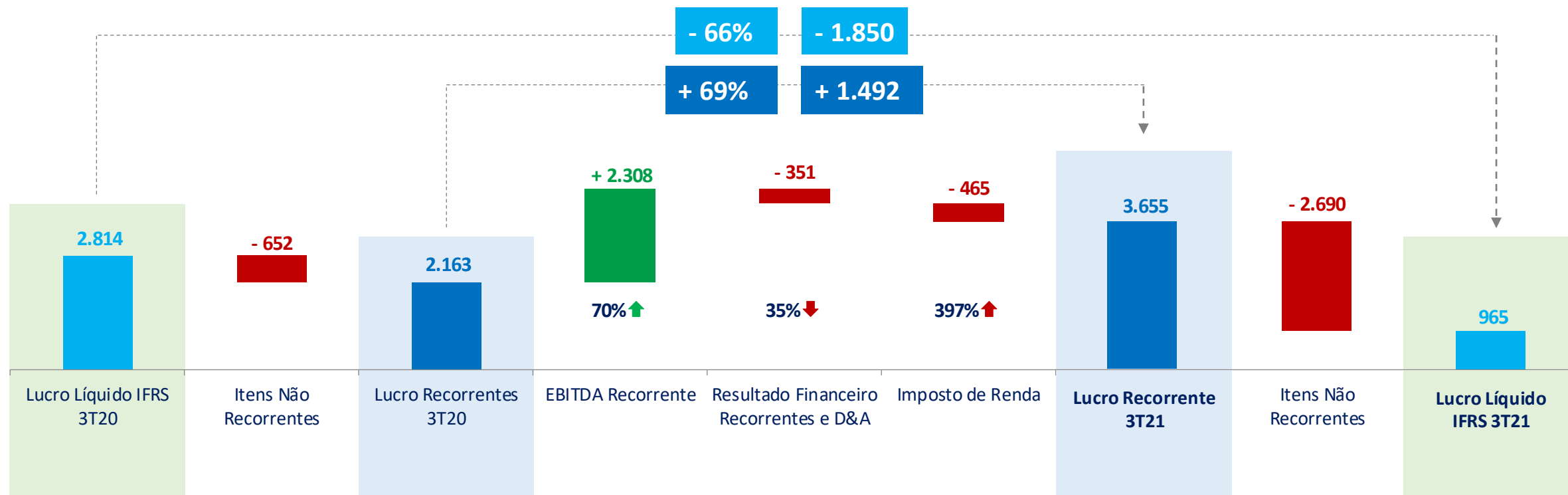
Itens não recorrentes 3T20	2.079
Remensurações regulatórias -	4.228
Contingências	1.019
Provisão para Implantação de Ações do Empréstimo Compulsório	353
Outros	777

Rol, Custos e Despesas, PMSO e provisões vide slides: 11, 15 e 16

Participações societárias recorrentes	+550
Norte Energia: extensão do GSF	+105
SPE Chapecoense: redução das compras de energia	+58
CTEEP	+80
Provisões operacionais recorrentes	-207
Garantias	-2
PCLD recorrente	-138
Provisão GAG Melhoria	-59
Outras	-10

Itens não recorrentes 3T21	- 3
Empréstimo Compulsório	-9.059
Contingências	-375
Remensurações regulatórias – Reperfilamento RBSE	+4.859
Repactuação do Risco hidrológico	+4.266
Impairment (reversão)	+454
Outros	-148

Lucro Líquido 3T21 (R\$ milhões)



Resultado Financeiro Recorrente

- 351

Perda com variação cambial líquida

- 408

Redução de receitas de juros, comissões e taxas

- 81

Aumento de encargos de dívidas

- 136

Ganho com derivativos

+ 83

Aumento de receita de aplicações financeiras

+ 69

Itens não recorrentes 3T21

- 2.690

Ajustes no Ebitda (slide 17)

- 3

IR/CSLL Diferidos: GSF e Ativo Contratual Transmissão

- 2.487

Despesa financeira da troca da Selic pelo IPCA crédito inefic. Econ e energia Res. CNPE nº 15/2021

- 432

Empréstimo Compulsório: atualização monetária

- 194

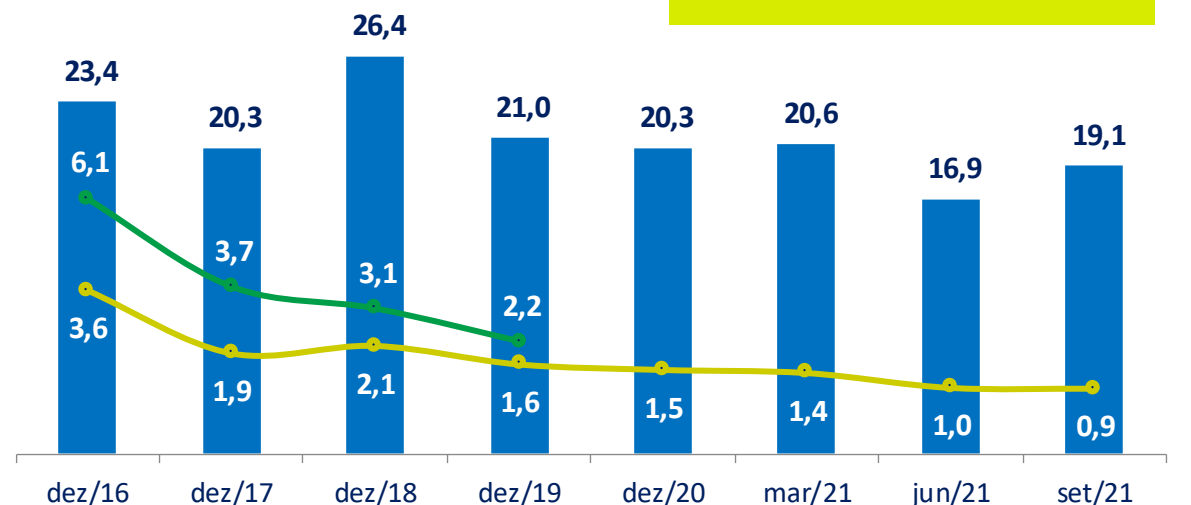
Holding: atualização monetária do acréscimo de 14 meses de ineficiência econômica e energética

+ 151

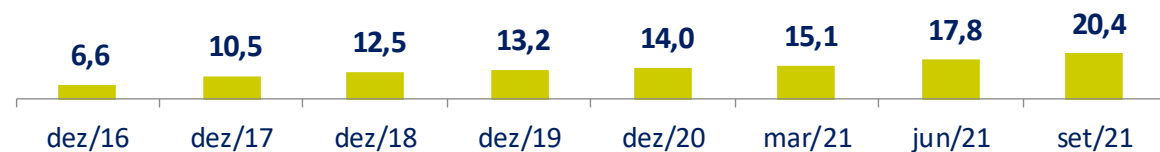
Dívida Líquida / Ebitda

Meta

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



■ Dívida Líquida — Dívida Líquida / Ebitda sem RBSE — Dívida Líquida / Ebitda com RBSE



■ Ebitda com RBSE (LTM)

Setembro de 2021

(+) Dívida de Curto Prazo (Passivo Circulante)	11.876
(+) Dívida de Longo Prazo	36.276
= Dívida Bruta	48.152
(-) (Caixa e Equivalente de caixa + Títulos e Valores Mobiliários)	20.432
(-) Financiamentos a Receber	7.672
(-) Saldo líquido do Ativo Financeiro de Itaipu	941
Dívida Líquida	19.106

Desembolsos após 3T21

US\$ 646 milhões
Pagamento *Bonds* Out/21
(valores de Set/21)

R\$ 852 milhões
Aporte Angra 3
Até Dez/21

R\$ 567 milhões
Acordo Processo El Paso
R\$ 257 milhões pagos em novembro/21

Investimentos Realizados (R\$ milhões)



	Investido 1T21	Investido 2T21	Investido 3T21	Orçado 3T21	%	Principais Desvios 3T21	
Geração corporativo	275	481	569	1.137	50%		568
Implantação	145	329	431	851	47%	Angra III (Liberação AFAC/licitação para retomada de obras)	333
Angra 3	133	250	375	708	46%		
Santa Cruz	9	65	35	103	58%	Sta. Cruz (Covid+ não autorização deslig ONS)	67
Casa Nova	1	3	5	6	65%		
Outros	2	12	16	34	44%	Manutenção Angra I e II (impactos pandemia)	86
Manutenção	130	152	139	287	58%		
Transmissão corporativo	141	277	378	524	57%		146
Ampliação	16	38	34	11	96%	Impactos Covid	17
Reforço e melhorias	96	213	300	413	56%	Licenciamento ambiental	20
Manutenção	30	27	44	99	46%	Problemas com licitações	12
Infraestrutura e outros*	65	91	75	118	44%		43
Total corporativo	481	849	1.022	1.779	48%		
SPEs	40	131	2	82	30%		80
Total	522	981	1.024	1.861	49%	Teles Pires (adiamento aportes) - debêntures	26
						Brasil Vento (aportes para controladas IBER e outras	34
						Livramento – aporte para descomissionamento não ocorrido	16

*Qualidade Ambiental, Infraestrutura, Desenvolvimento Tecnológico

*Chesf - ação de Infraestrutura Itaparica - Manutenção Geração

Obrigado!

RI Eletrobras
ombudsman-ri@eletrobras.com



Eletrobras

