



1T24

Apresentação de Resultados



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.**

Agenda

1



Principais
Destaques 1T24

2



Investimentos
em Transmissão

3



Revisão Periódica
RAP – RTP 2023

4



Desempenho
Operacional

5



Desempenho
Financeiro



1 PRINCIPAIS DESTAQUES 1T24

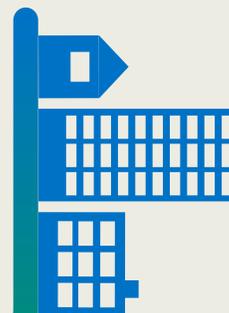
DESTAQUES 1T24



O resultado operacional e financeiro da Eletrobras no 1T24 reforça sua posição de liderança no mercado de geração e transmissão de energia, renovando a sua capacidade de investimento e o foco na eficiência de custos

SIMPLIFICAÇÃO DA
ESTRUTURA
ADMINISTRATIVA

1



2

TRANSFORMAÇÃO
CULTURAL E
FORTELECIMENTO DA
AGENDA ESG



3

GESTÃO FINANCEIRA



4

LEILÃO DE
TRANSMISSÃO

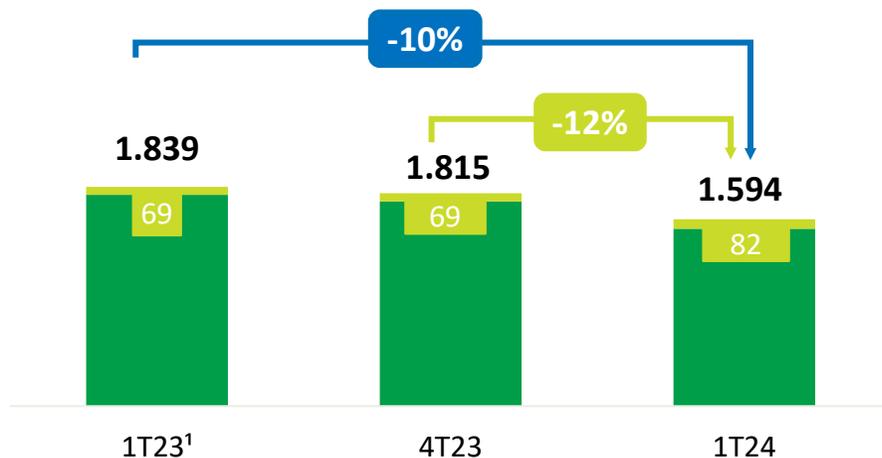


R\$ 1,3 bilhão

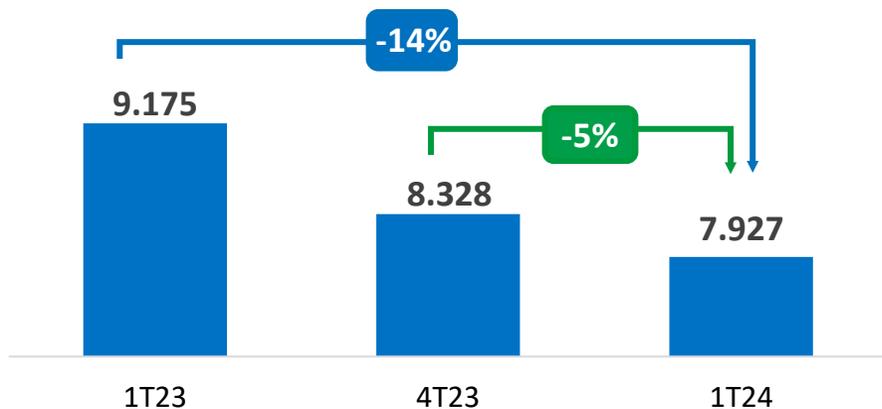
Dividendos referentes aos resultados de 2023 aprovados na AGOE de abril/2024

SIMPLIFICAÇÃO DA ESTRUTURA ADMINISTRATIVA

Pessoal Material Serviços e Outros (PMSO) recorrente



Número de empregados



Principais destaques:

- Redução de 10% do **PMSO** 1T24 x 1T23 - valor anualizado do 1T24 de R\$ 6,4 bilhões
- **Plano de Demissão Voluntária:**
 - PDV 1: 2.493 inscritos, 2.273 já deixaram a empresa – 91% do total
 - PDV 2: 1.577 adesões² em 2023 e 2024, 1.058 já deixaram a empresa - 67% do total
 - Maior parte das saídas ocorrerá nos meses de abril e maio - saídas pontuais ao longo do 2S24

1- Valores do PMSO 1T23 e 4T23 ajustados com PLR proporcional para fins de comparabilidade.
2- Incluindo novas adesões que ocorreram em 2024

PROCESSO DE TRANSFORMAÇÃO CULTURAL



Evolução no processo de atração: contratação de forma mais estruturada e alinhada com as necessidades de renovação da força de trabalho



Revisão do plano de carreira: nova arquitetura de carreira e remuneração alinhadas ao mercado e que privilegiam o alcance de resultados



Entrada de 1.100 novos profissionais entre jul/23 e abr/24 que resultou no rejuvenescimento da força de trabalho



Liderança com um papel protagonista na transformação, garantindo ganho de eficiência, agilidade e integração, **criando uma cultura orientada à inovação e geração de resultados**

1º Programa Trainee Eletrobras

38 jovens selecionados 2024

50 jovens em **2024 e 2025**

- **14.500** candidatos inscritos, todos formados entre 2020 e 2023
- **Início do processo seletivo:** nov/23
- Processo seletivo contou com apresentação de projeto nas áreas de inovação, finanças, engenharia, operação, comercialização e novos negócios
- **Entrada dos trainees:** mai/24
- **Duração do programa:** 18 meses

PROPÓSITO: “CUIDAR DO PLANETA ENTREGANDO A ENERGIA EM QUE A GENTE ACREDITA”

FORTALECIMENTO DA AGENDA ESG

Principais Destaques

RELATÓRIO DE SUSTENTABILIDADE

- Lançamento do Relatório de Sustentabilidade de 2023

CLIMA

- Conclusão da **alienação de Candiota**
- Geração de energia em 2023 com 96,5% de fontes renováveis
- ~R\$ 924 milhões de investimentos para **descarbonização da Amazônia Legal** e revitalização de bacias hidrográficas

ENGAJAMENTO E REPUTAÇÃO

- **Melhor reputação corporativa** do setor de energia elétrica do Brasil



Relatório de
Sustentabilidade 2023

AVANÇOS NA GESTÃO FINANCEIRA

- **Gestão de passivos:** Diversificação de instrumentos de captação e padronização da documentação dos instrumentos financeiros – revisão das escrituras de debêntures



- **Otimização de capital entre o grupo** - abertura de Capital categoria B da Eletronorte e CGT Eletrosul
- Gestão de caixa consolidado pela *holding*
- Padronização do SAP entre Eletrobras e controladas
- Simplificação dos centros de custos
- Foco na gestão e otimização tributária

~R\$ 5,5 bilhões

em debêntures emitidos em abril/24

1ª emissão conjunta e coordenada da Eletrobras com instrumentos padronizados resultando em menor custo

Debêntures	Montante (R\$ milhões)	Vencimento	Taxa de juros
Eletrobras	1.989	abril/29	CDI + 0,85%
Eletrobras	1.020	abril/31	CDI + 1,00%
CHESF	1.000	abril/29	CDI + 0,85%
CGT Eletrosul	500	abril/31	IPCA + 6,3423%
Eletronorte	1.000	abril/31	IPCA + 6,3423%

~R\$5,6bi
de CAPEX

+R\$590m
de RAP

38%
Do total de linhas de
transmissão do Brasil

LEILÃO TRANSMISSÃO 001/2024

- Deságio médio de 40,78%
- Investimentos da ordem de R\$ 18,2 bilhões (ref. ANEEL) para 15 lotes em 14 estados ofertados
- +27 proponentes inscritos, média de 7,2 proponentes por lote
- Não ocorreram casos de lotes vazios (sem ofertas)
- **Eletrobras foi vencedora de 4 lotes**
- **RAP anual de R\$ 590,5 milhões e CAPEX ANEEL de R\$ 5,6 bilhões**
- **Leilão reforça a retomada da capacidade de investimento da Companhia**

Participação da Eletrobras no leilão está totalmente aderente com a sua estratégia de disciplina de capital na busca de criação de valor aos acionistas

— Lotes adquiridos pela Eletrobras

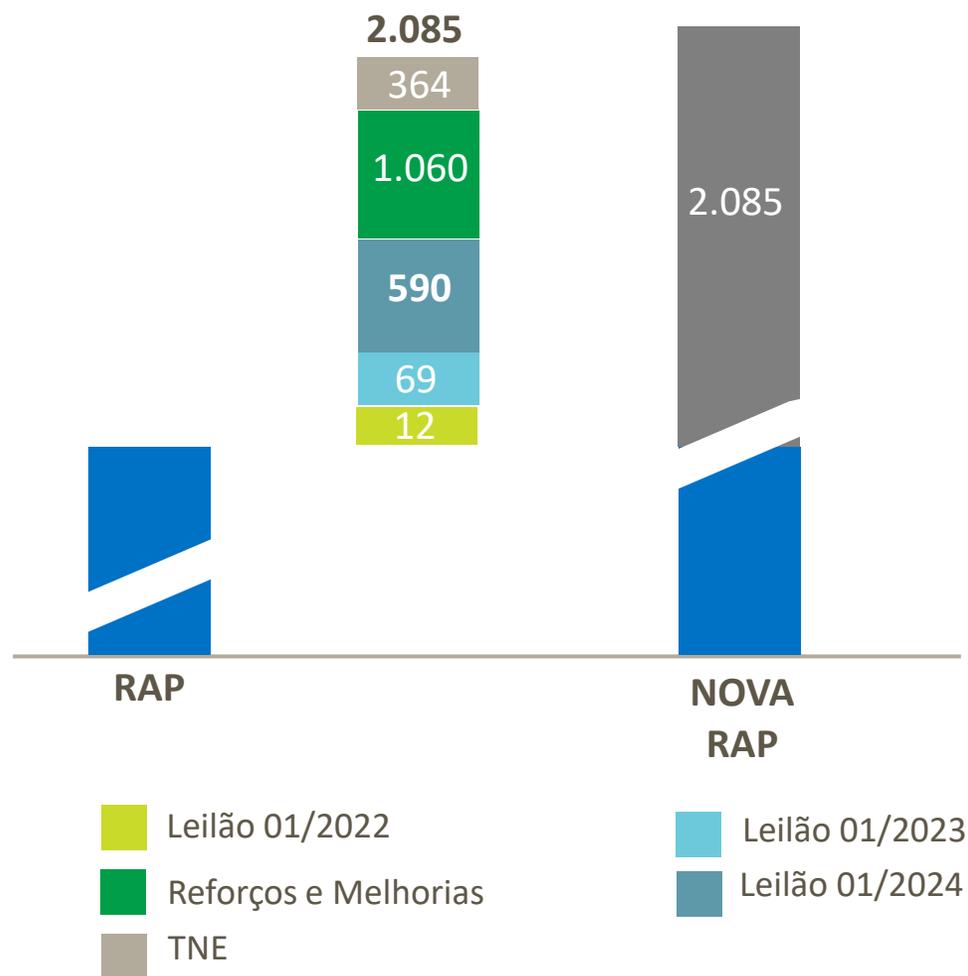
LOTES	UF	LT (km)	PRAZO (meses)	CAPEX ANEEL (R\$ MM)	RAP ANEEL (R\$ MM)	RAP OFERTADA (R\$ MM)	DESÁGIO (%)
09	SC	6	42	190,6	28,7	11,6	59,4%
01	CE e PI	538	60	1.768,7	284,5	162,4	42,9%
05	CE, PB, PE, AL, BA e PI	1.116,2	66	2.649,7	438,6	302,0	31,1%
03	CE	336,7	60	983,4	156,7	114,5	26,9%
TOTAL				5.592,4	908,5	590,5	



2 INVESTIMENTOS EM TRANSMISSÃO

CRESCIMENTO NA TRANSMISSÃO

— Evolução RAP associada (R\$ milhões)



TIPO	CAPEX ANEEL (R\$ bilhão)	RAP (R\$ milhões)
Leilão 01/2022	0,13	12
Leilão 01/2023	0,79	69
Leilão 01/2024	5,60	590
Melhoria de grande porte	3,66	590
Reforços de grande porte	3,05	470
TNE ¹	3,05	364
Total	16,27	2.085

¹ CAPEX e RAP referente a todo o projeto e não contempla processo de arbitragem em curso para ajuste da RAP

Obs: Os reforços e melhorias de grande porte estão outorgados pela Aneel e os leilões estão homologados pela Aneel.



R\$ 16,3 bilhões

CAPEX



+R\$ 2,1 bilhões

por RAP associada



4 REVISÃO PERIÓDICA DA RAP - RTP 2023

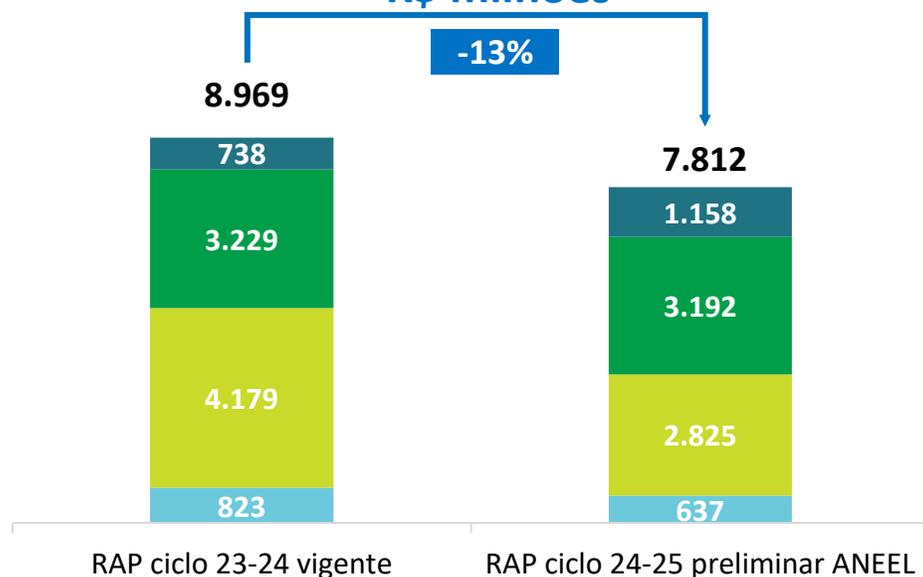
4 CONTRATOS PRORROGADOS

REVISÃO PERIÓDICA DA RAP – RTP 2023 E 2024

— Estimativa ANEEL RAP

R\$ milhões¹

-13%



- Incremental
- O&M
- Blindada - componente econômico
- Blindada - novos investimentos RTP 2018

Consulta Pública nº 12/2024

- Não estão incluídos na estimativa da RAP os valores do componente financeiro da RBSE, dos contratos licitados e da Parcela de Ajuste
- Os **efeitos retroativos** do resultado da RTP 2023 serão pagos via **Parcela de Ajuste – PA** no Ciclo 24-25

¹ Valores em jun/23 sem PIS COFINS E CDE



3 RESULTADO OPERACIONAL

BALANÇO DE ENERGIA

Balanço de Energia (MWmed) 1T24	2024	2025	2026	2027			
Recursos sem impacto no balanço	1.192	1.192	1.192	946			
Recursos (A)	14.213	15.356	16.529	17.621			
Recursos Próprios	12.861	14.155	15.416	16.590			
Hidráulico	12.668	13.905	15.166	16.340			
Eólico	193	250	250	250			
Compra de Energia	1.352	1.201	1.112	1.031			
Limite =>		Inferior	Superior	Inferior	Superior	Inferior	Superior
Vendas (B)	11.658	7.994	9.994	6.594	8.094	5.749	6.749
ACR – Exceto cotas	3.707	3.094		3.094		2.999	
ACL – Contratos Bilaterais + MCP realizado (range)	7.951	4.900	6.900	3.500	5.000	2.750	3.750
Preços Médios Contratos realizados							
Limite =>		Inferior	Superior	Inferior	Superior	Inferior	Superior
Preço Médio de Contratos de Venda (ACR e ACL - R\$/MWh) - defasados em 1 tri	189	165	175	175	195	180	210
Saldo (A - B)	2.555	7.362	5.362	9.935	8.435	11.872	10.872
Saldo considerando estimativa de hedge (8)	1.242	4.831	2.831	7.174	5.674	8.898	7.898
Energia Descontratada considerando estimativa de hedge	8%	29%	17%	40%	32%	48%	43%
Garantia Física (MWmed)			2024	2025	2026	2027	
Hídrica			17.118	17.105	17.104	16.979	
Térmica			1.073	1.073	1.073	1.073	
Eólica			134	134	134	134	
Total			18.324	18.312	18.311	18.185	



+274 clientes vs 1T23

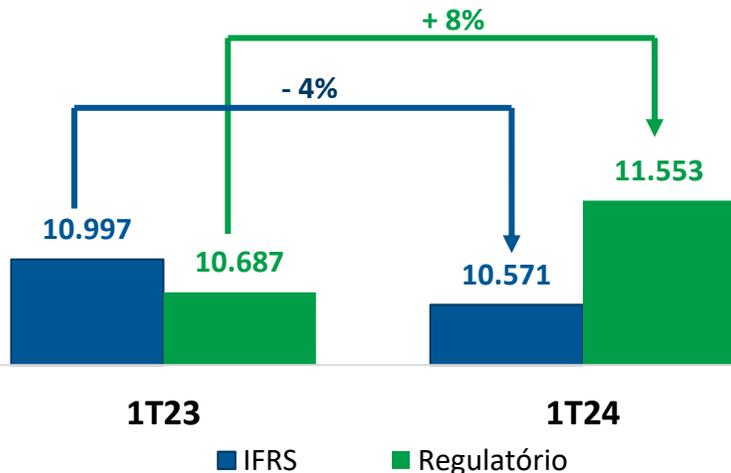
- **Foco na captação de clientes finais**
- **Venda da energia descontratada com upsides de preço**



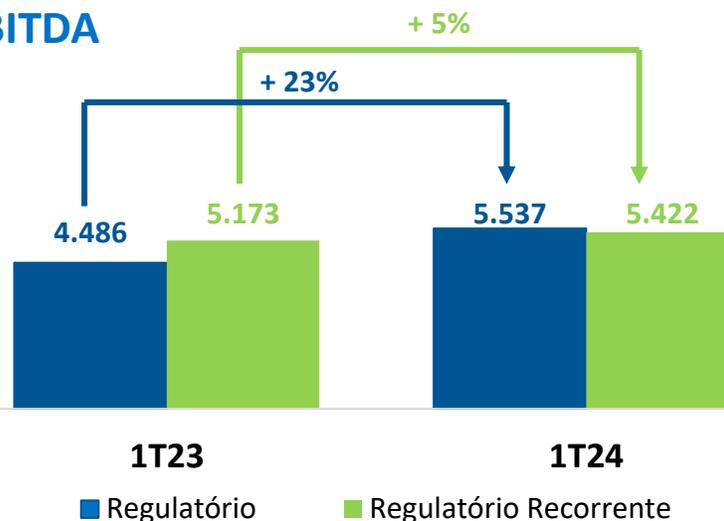
5 DESEMPENHO FINANCEIRO

SÓLIDO DESEMPENHO FINANCEIRO NO 1T24

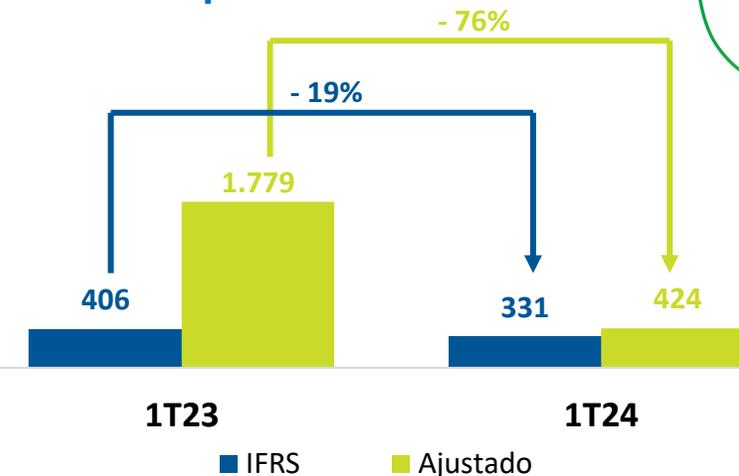
— Receita Bruta



— EBITDA



— Lucro Líquido IFRS



— Principais destaques vs. 1T23

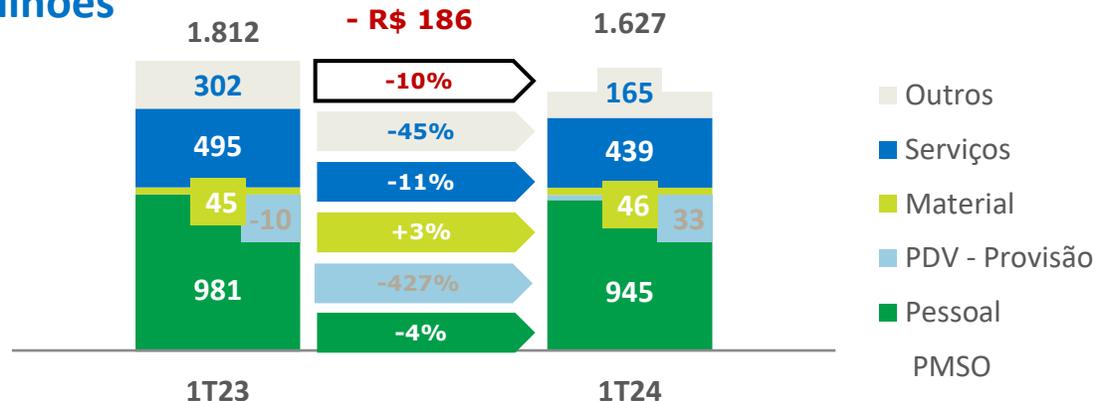
- O crescimento da receita regulatória reflete a **maior receita de transmissão** que compensou mais que proporcional a queda da receita de geração causada, principalmente, pelo efeito da alienação da UTE Candiota de R\$ 149 milhões. Por outro lado, a **consolidação de Teles Pires** trouxe aumento na receita de geração de R\$ 256 milhões

- EBITDA regulatório recorrente impulsionado por **maiores receitas de transmissão, melhora do resultado de participações societárias e redução das despesas operacionais**
- Redução de **10% no PMSO recorrente**

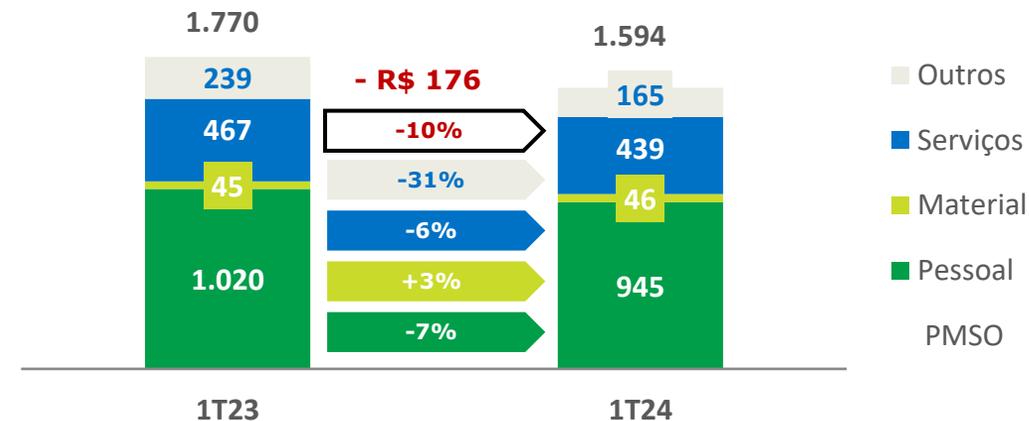
- Lucro líquido IFRS ajustado impactado principalmente **pela queda na receita de geração e maiores despesas e custos operacionais, como encargos de uso da rede (R\$ 162 milhões) e custos com construção (R\$ 244 milhões)**

ADEQUAÇÃO DO PMSO E OUTROS

— IFRS R\$ milhões



— Recorrente R\$ milhões



— Destaques PMSO recorrente – 1T24 x 1T23

PESSOAL

- **-R\$ 284 mm**: economia gerada pelos PDVs
- **+R\$ 35 mm**: custos relacionados ao ACT 2023
- **+R\$ 44 mm**: novas contratações
- **+R\$ 82 mm**: PLR pro rata sem ocorrência no 1T23.

SERVIÇOS

- **-R\$ 58 mm**: reclassificação contábil de benefícios para a conta de Pessoal em Furnas
- **+R\$ 32 mm**: gastos com serviços legais, auditoria, consultoria e TI pela Holding

OUTROS

- Redução explicada, principalmente, pela reclassificação dos benefícios a aposentados, que resultou numa queda de 94% no 1T24
- Redução de 70% em indenizações, perdas e multas de eventos ocorridos no 1T23, sem ocorrência no 1T24

PROVISÕES OPERACIONAIS

Valores **positivos** representam **reversão de provisão**

R\$ milhões	1T24	1T23
Outros litígios (exceto compulsório)	(216)	(506)
Empréstimo compulsório	355	(44)
Provisão para Implantação de Ações - Empréstimo Compulsório	(9)	(22)
Resultado laudos atuariais	(128)	(140)
Contratos onerosos	39	-
Perdas estimadas em investimentos	(15)	
PCLD	(136)	(62)
Outros	(84)	58
Total	(195)	(716)



Deságio - Empréstimo Compulsório -R\$ 441 milhões

Acordos do empréstimo compulsório



Resultado laudos atuariais -R\$ 12 milhões

Custo dos juros e custo do serviço corrente definido nos laudos que passaram a ser lançados por competência



Contratos onerosos +R\$ 39 milhões

Reversão de R\$ 13 milhões em Jirau e pela revisão dos cálculos na CGT Eletrosul em R\$ 24 milhões



PCLD -R\$ 74 milhões

Provisão de R\$ 66 milhões da Chesf sobre consumidores e concessionárias na transmissão e R\$ 78 milhões¹ na Eletronorte referente às garantias da Amazonas Energia

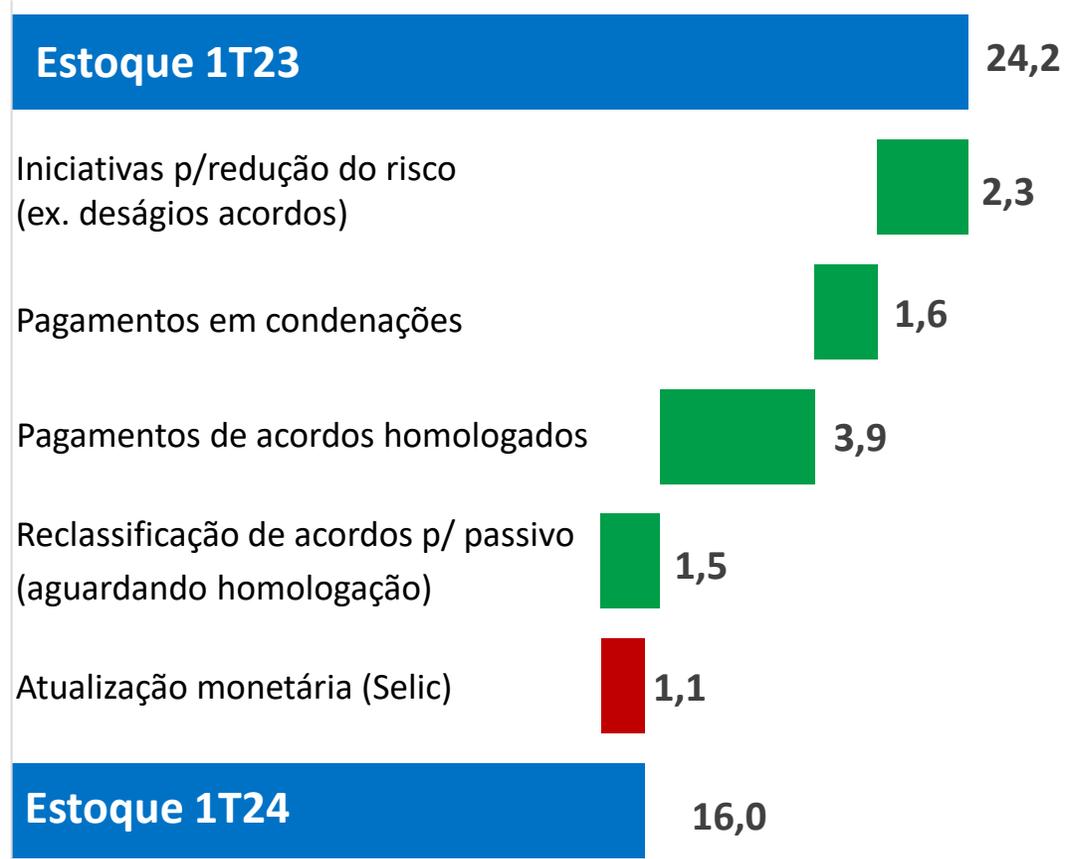
¹ Inclui garantias referentes aos meses set-dez/23 e jan-mar/24 – cerca de R\$ 11 milhões / mês

EMPRÉSTIMO COMPULSÓRIO

— Estoque total provisão de empréstimo compulsório

R\$ bilhões

-R\$ 8,2 bilhões
-34%



— Outros efeitos 1T24 (acordos judiciais)

R\$ 2 bilhões

Eliminação *off-balance*

R\$ 0,1 bilhão

possível

R\$ 1,9 bilhão

remoto

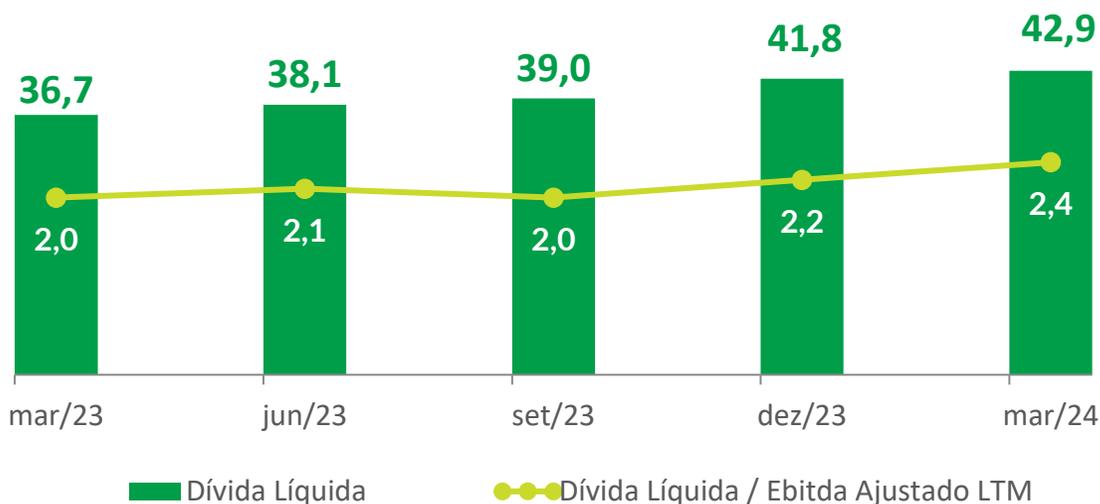
R\$ 68 milhões

Em valores liberados de depósitos judiciais e outras garantias como ações de coligadas

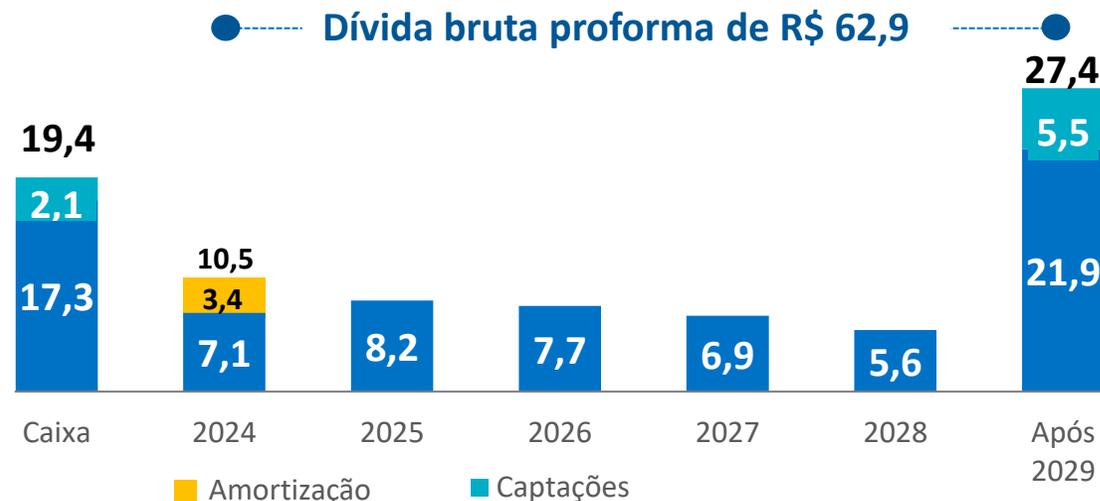
* Considerando que a Eletrobras já celebrou com Credores acordos judiciais, que aguardam as homologações apenas para o devido pagamento, os montantes foram reclassificados para passivo.

FOCO NA DISCIPLINA FINANCEIRA

— Evolução da dívida líquida R\$ bilhões



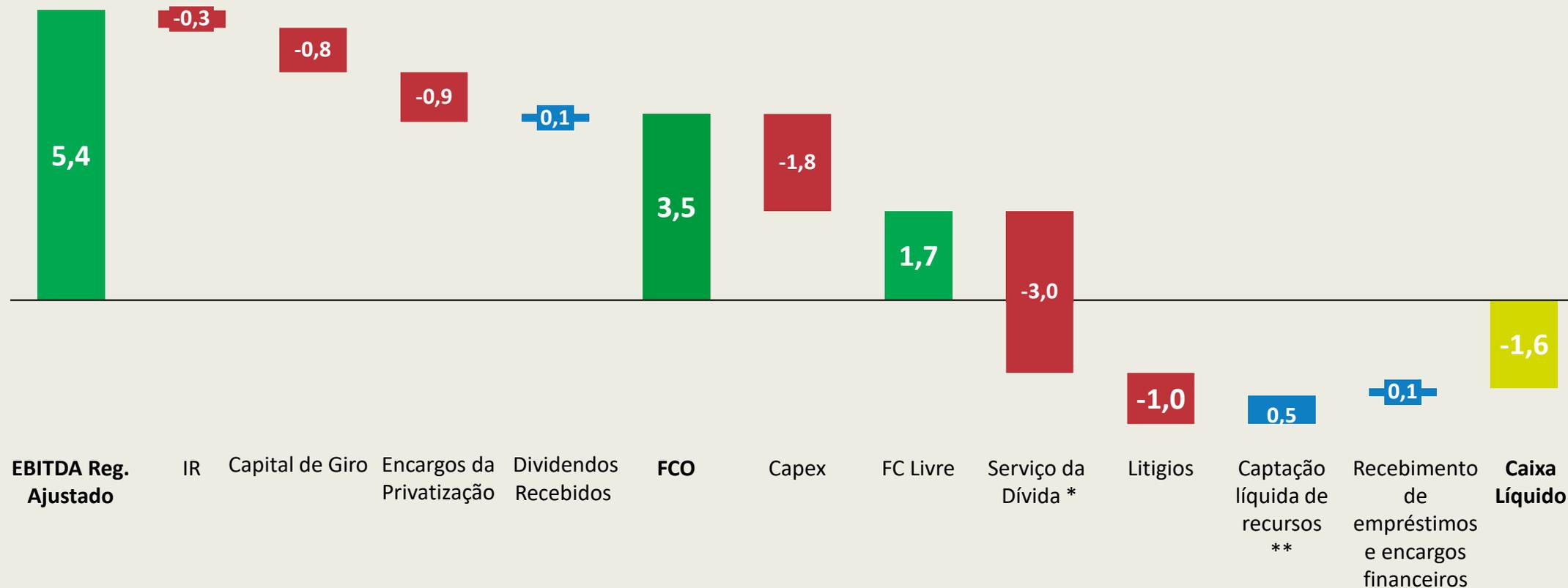
— Cronograma de vencimento da dívida – considerando captação de abr/24 de R\$ 5,5 bilhões R\$ bilhões



Prazo médio: 45,9 meses
Custo médio: 11,42% a.a.
(CDI + 0,9288%)

- No 1T24, considerando as atuais premissas e projeções macroeconômicas, houve redução de 58 bps no custo médio da dívida indexado ao CDI, frente ao 4T23, resultando em custo médio de **CDI + 0,9288% a.a.** ao final do período bem e redução do **prazo médio da dívida em cerca de 1,5 mês**

FLUXO DE CAIXA 1T24



*Serviço da Dívida: inclui despesa com juros e pagamento de principal.

**Captação líquida de recursos: captação de dívida, líquida de despesas com emissão.



Relações com Investidores

+55 21 2514-6331 | ri@eletrobras.com

www.eletrobras.com/ri



ISE B3

ICO2B3



Pacto Global
Rede Brasileira