



3T24

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 3T24

2



Desempenho
Operacional

3



Geração

4



Desempenho
Financeiro

Destaques 3T24



O desempenho operacional e financeiro no 3T24 mostra que a Eletrobras alcançou uma posição financeira robusta, estando preparada para investir na modernização de seus ativos, participar de leilões de transmissão e gerir passivos e contingências de forma eficaz

- Redução de R\$ 945 milhões do estoque de empréstimo compulsório vs. 2T24



EMPRÉSTIMO COMPULSÓRIO

4

SIMPLIFICAÇÃO DA ESTRUTURA CORPORATIVA

1



- Lançamento do Programa de Demissão Consensual
- Novo Acordo Coletivo de Trabalho aprovado por 64,8% dos empregados

2

ALOCAÇÃO DE CAPITAL



- Incorporação de Furnas
- Celebração de contratos de Energia de Reserva – CER *sub judice*
- Venda de ações da CTEEP

GESTÃO FINANCEIRA

3



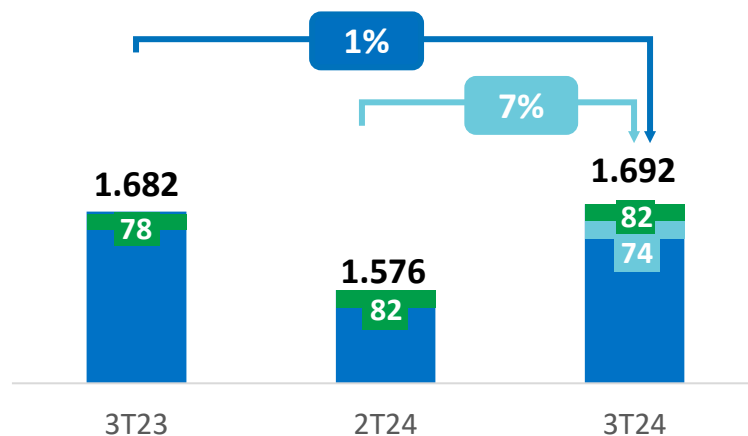
- Captação de R\$ 5,4 bilhões em debêntures
- Diversificação dos instrumentos de *funding*



1 PRINCIPAIS DESTAQUES 3T24

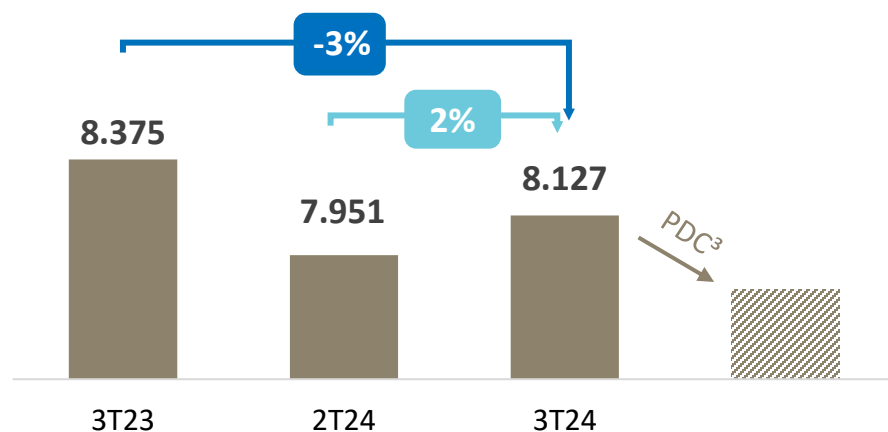
SIMPLIFICAÇÃO DA ESTRUTURA ADMINISTRATIVA

Pessoal Material Serviços e Outros (PMSO) recorrente



■ PLR e ILP ■ Seguro de GSF de Tucuruí

Número de empregados



Principais destaques:

- PMSO em linha com o 3T23 - valor anualizado do 3T24 de R\$ 6,8 bilhões
- Plano de Demissão Voluntária: 4.010 saídas – 98,5% dos inscritos
- Plano de Demissão Consensual está disponível para 64,8% dos empregados
- Nos 9M24 ocorreram 1.527 desligamentos e 1.309 admissões reforçando a renovação do quadro de empregados

(1) Valores do PMSO ajustados com PLR proporcional para fins de comparabilidade

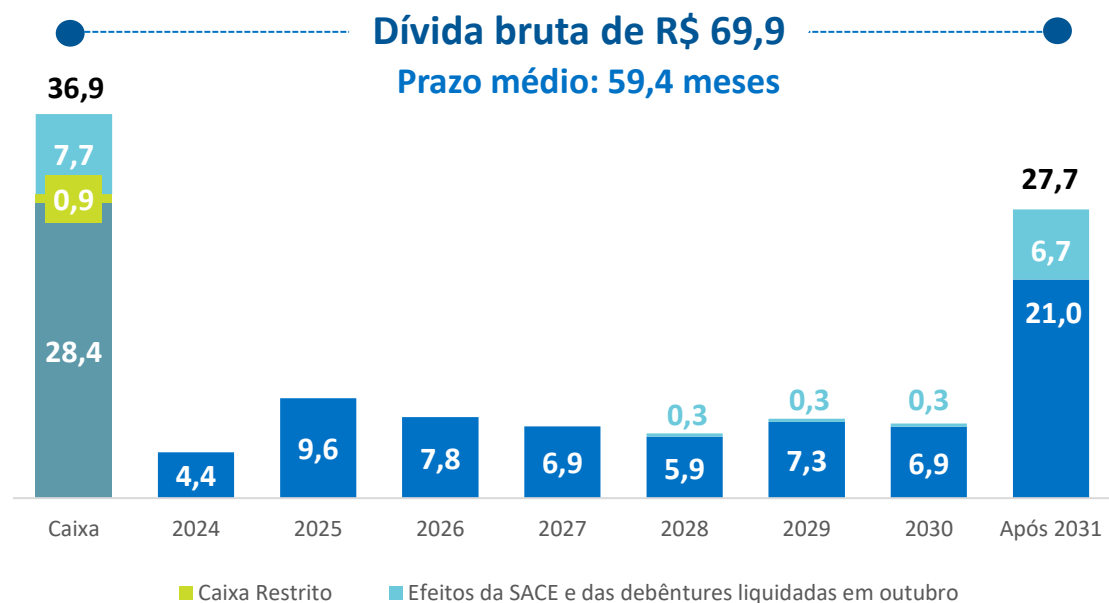
(2) incluindo novas adesões que ocorreram em 2024

(3) Plano de demissão consensual

SOLIDEZ FINANCEIRA

Captações de R\$ 22,1 bilhões em 2024

— Cronograma de vencimento da dívida R\$ bilhões



Posição de caixa suficiente para amortizar 5 anos de dívida

Captações de ~R\$ 5,4 bilhões

em debêntures

Mais uma emissão conjunta e coordenada da Eletrobras com instrumentos padronizados resultando na redução do custo:

10 anos @ IPCA + 6,877% e CDI +1,05%

7 anos @ CDI + 0,85%

1

1ª emissão de *bonds* pós-privatização

- Emissão de US\$ 750 milhões em *bonds* com vencimento em jan/35
- 1ª emissão na Lei 14.801/2024

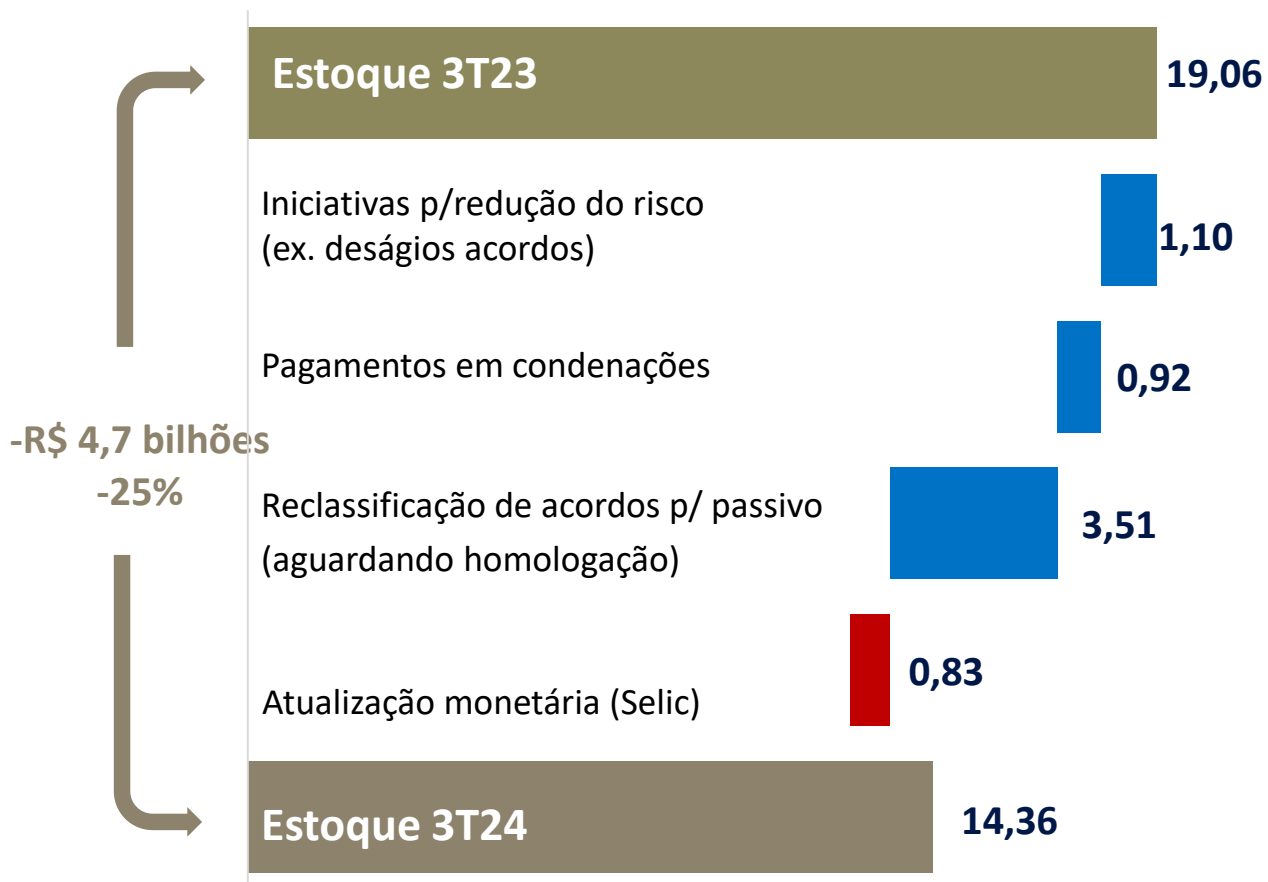
1

1º financiamento com apoio de uma agência internacional de crédito à exportação (ECA)

- Aprovação de captação e US\$ 400 milhões por 10 anos

EMPRÉSTIMO COMPULSÓRIO

— Estoque total provisão de empréstimo compulsório (R\$ bilhões)



Redução de R\$ 945 milhões do estoque de empréstimo compulsório vs. 2T24



— Outros efeitos 3T24 (acordos judiciais)

R\$ 744 milhões

Eliminação *off-balance*

R\$ 61 milhões

possível

R\$ 683 milhões

remoto

R\$ 132 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.

FORTALECIMENTO DA AGENDA ESG

Principais destaques



Clima

- Autorização pela Aneel do início da **operação comercial** dos primeiros aerogeradores do **Parque Eólico Coxilha Negra**



Transparência

- Lançamento do **Caderno de Finanças Sustentáveis** da Holding e CGT Eletrosul ([link Holding](#) | [link CGT Eletrosul](#))
- Lançamento do **Caderno Biodiversidade e serviços ecossistêmicos** ([link](#))
- Lançamento do **Caderno de Inovação e Tecnologia** ([link](#))



Governança

- Criação da **Comissão Socioambiental** ligada às Vice-presidências Jurídica, Operação, Suprimentos, Engenharia e Governança, Riscos, Compliance e Sustentabilidade

2 DESEMPENHO OPERACIONAL

BALANÇO DE ENERGIA

Balanço de Energia (MWmed) 3T24	2024	2025	2026	2027			
Recursos sem impacto no balanço	1.192	0	0	0			
Recursos (A)	14.518	15.391	16.581	17.678			
Recursos Próprios	12.899	14.185	15.449	16.628			
Hidráulico	12.708	13.935	15.199	16.378			
Eólico	191	250	250	250			
Compra de Energia	1.620	1.206	1.132	1.050			
Limite =>		Inferior	Superior	Inferior	Superior	Inferior	Superior
Vendas (B)	12.848	9.599	12.099	7.599	9.099	5.990	7.240
ACR – Exceto cotas	3.638	3.099		3.099		2.990	
ACL – Contratos Bilaterais + MCP realizado (range)	9.210	6.500	9.000	4.500	6.000	3.000	4.250
Preços Médios Contratos realizados							
Limite =>		Inferior	Superior	Inferior	Superior	Inferior	Superior
Preço Médio de Contratos venda (ACR e ACL - R\$/MWh)	179	170	180	180	200	185	215
Saldo (A - B)	1.671	5.792	3.292	8.982	7.482	11.688	10.438
Saldo considerando estimativa de <i>hedge</i>	146	3.256	756	6.216	4.716	8.707	7.457
Energia Descontratada considerando estimativa de <i>hedge</i>	1%	21%	5%	37%	28%	49%	42%

Garantia Física (MWmed)	2024	2025	2026	2027
Hídrica	17.118	17.118	17.117	16.991
Térmica	1.073	0	0	0
Eólica	259	259	259	259
Total	18.450	17.377	17.376	17.251



698 clientes
no 3T24, sendo
614 no ACL
+74% x 3T23

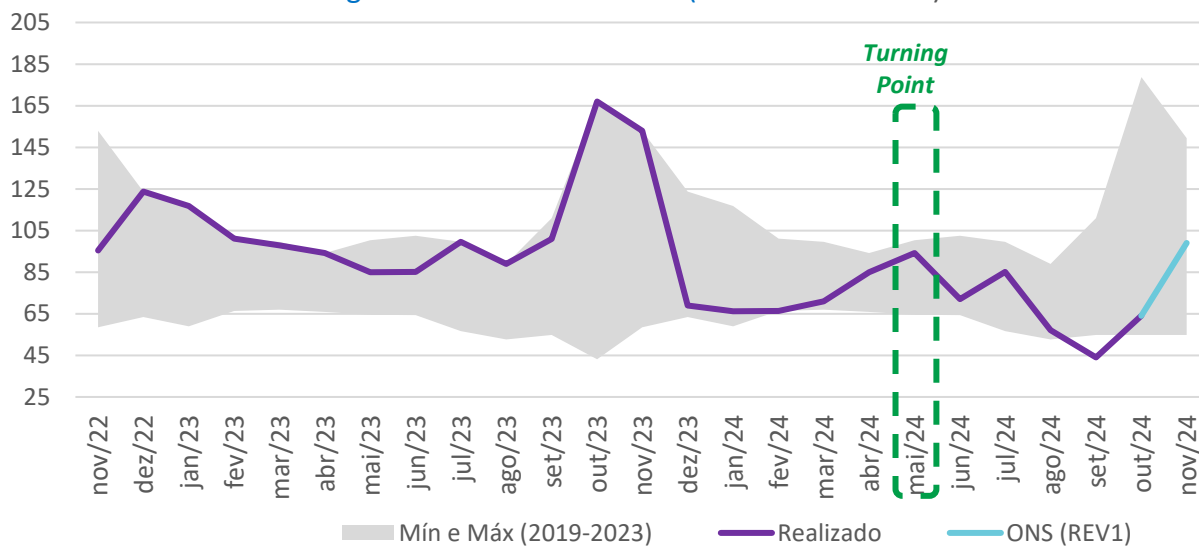
- Foco na captação de clientes finais
- Venda da energia descontratada com *upsides* de preço



3 GERAÇÃO

CENÁRIO HIDROLÓGICO

Energia Natural Afluente – SIN (% Média Histórico)



PLD Sudeste



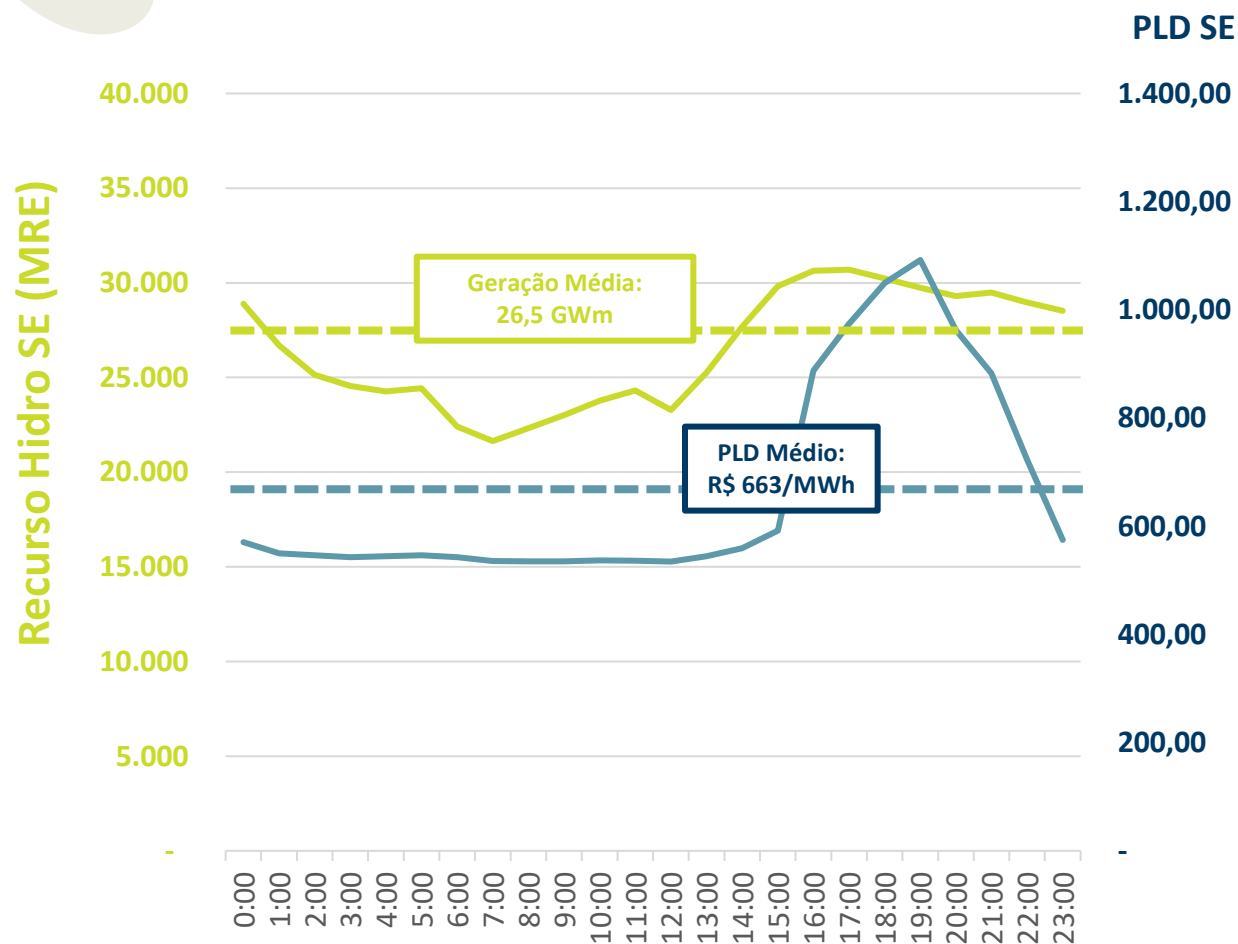
Energia Natural Afluente - ENAs:

- Ano com baixas hidrologias, desde janeiro com cenário agravado a partir de julho, se configurando como um dos piores do histórico de 94 anos

Preços:

- Volatilidade em resposta às ENAs, a partir de junho inicia a alta de preços, especialmente em outubro

MODULAÇÃO – EXEMPLO DIA 09/10/2024



Efeito da Modulação exemplo – dia 09/10/2024:

Sem modulação:

- Geração média = 26,5 GWm
- PLD médio = R\$ 663/ MWh
- Receita dia: $26,5 \times 663 \times 24 \text{ horas} = \text{R\$ } 421,6 \text{ milhões}$

Com modulação:

- Receita dia: $\sum (\text{geração}_i \times \text{PLD}_i) = \text{R\$ } 431 \text{ milhões}$
- i = hora do dia*

Efeito da modulação

- $\Delta \text{ Receita dia} = + \text{R\$ } 9,4 \text{ milhões (Para MRE no SE)}$

Prêmio Modulação horário – Recurso Hidrelétrico (MRE) (R\$/MWh)

	Sudeste	Sul	Nordeste	Norte
3T24	3	3	6	3
Outubro	20	20	24	20

Benefício da modulação em outubro foi superior ao 3T24



4 DESEMPENHO FINANCEIRO

PRINCIPAIS DESTAQUES 3T24



Receita de geração impactada pela repactuação do GSF de Tucuruí de **R\$ 1,3 bilhão** em julho e agosto



Diminuição do estoque de Empréstimos Compulsórios de **R\$ 945 milhões em relação ao 2T24**



Receita referente à Amazonas Energia
Efeito positivo de **R\$ 606 milhões**, sendo **R\$ 376 milhões** reconhecidos de meses anteriores ao 3T24



Conclusão do *liability management*, destaque para a emissão de US\$ 750 milhões em *bonds* 2035 e R\$ 5,4 bilhões em debêntures

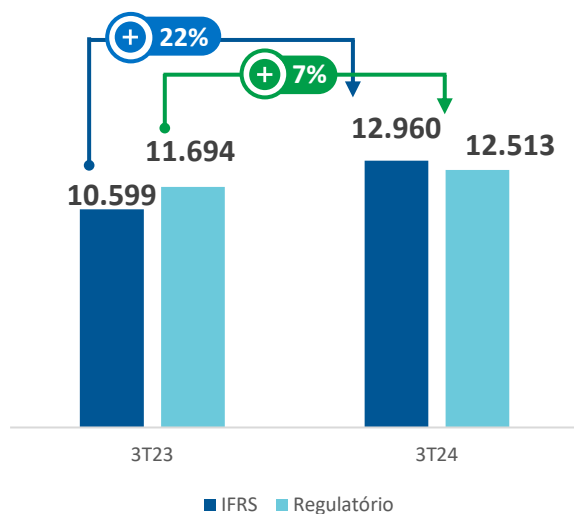


Revisão Tarifária Periódica – RTP
Efeito não caixa positivo de **R\$ 6,13 bilhões** no societário – remensuração regulatória

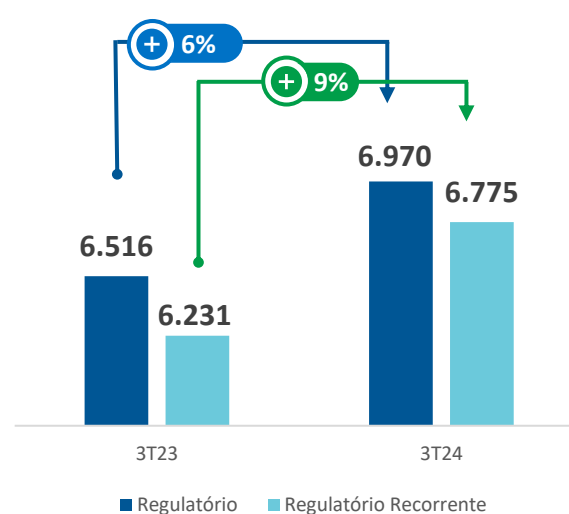
SÓLIDO DESEMPENHO FINANCEIRO NO 3T24

— Receita Bruta

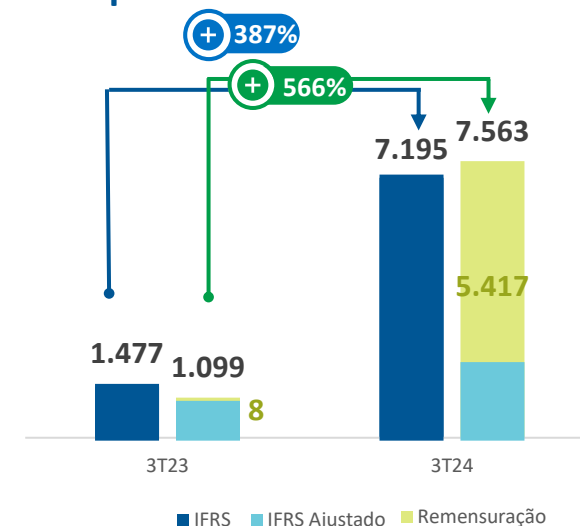
R\$ milhões



— EBITDA



— Lucro Líquido IFRS



Principais destaques vs. 3T23



Aumento da receita de geração por conta da repactuação do GSF de Tucuruí

Redução da RAP de transmissão após revisão tarifária

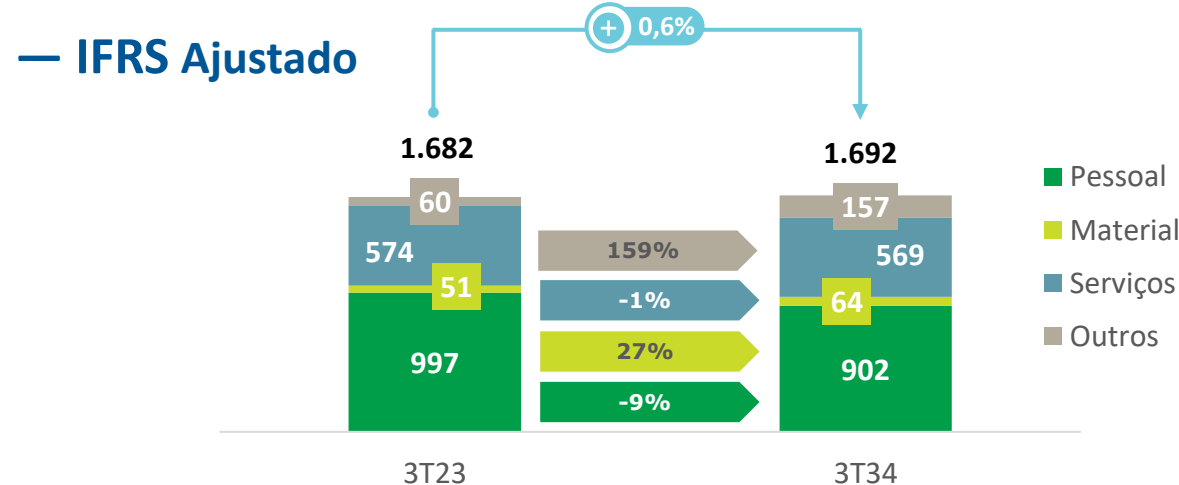
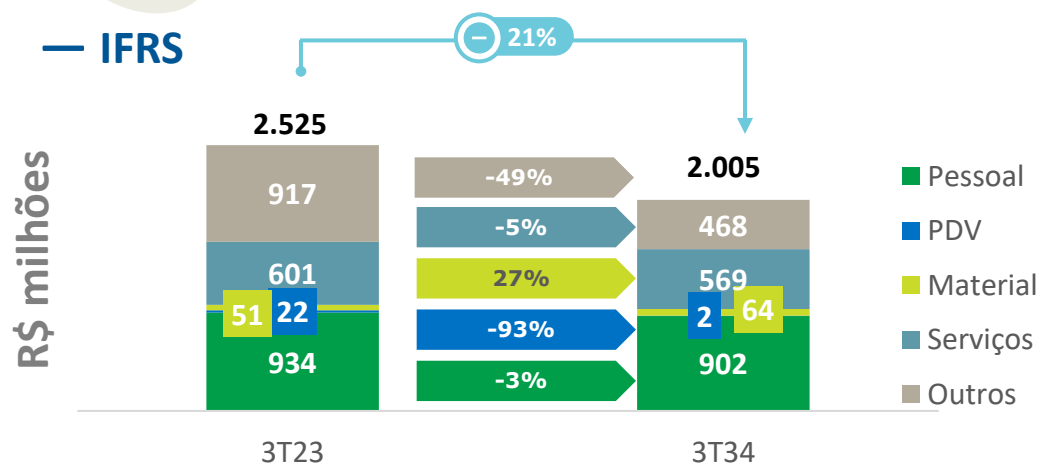


EBITDA cresceu refletindo a maior receita de geração. O PMSO cresceu abaixo da inflação no período. Destaque para a **reversão líquida de provisão de R\$ 347 milhões** pela perspectiva de recebimento de Amazonas Energia



O lucro líquido IFRS ajustado **refletiu o crescimento do EBITDA** parcialmente compensado pela piora do resultado financeiro de R\$ 203 milhões. O maior impacto foi a **remensuração regulatória dos contratos de transmissão: R\$ 5.417 milhões**

ADEQUAÇÃO PMSO



— Destaques PMSO recorrente – 3T24 x 3T23

PESSOAL

- **-R\$ 75 milhões** : resultado de contratações e desligamentos voluntários
- **+R\$ 75 milhões**: PLR *pro rata* vs R\$ 69 milhões no 3T23

SERVIÇOS





- **-R\$ 37 milhões**: redução com serviços com pessoal
- **+R\$ 12 milhões**: custo com serviços de manutenção operacional

OUTROS

- **+R\$ 221 milhões**: maiores gastos com indenizações, multas e condenações judiciais
- **+R\$ 74 milhões**: prêmio pago pelo seguro de GSF da extensão contratual de Tucuruí em julho e agosto com contrapartida de R\$ 126 milhões recebidos e reconhecidos na receita

PROVISÕES OPERACIONAIS

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

R\$ milhões	3T24	3T23
Reversões de litígios 	418	515
Provisão para Implantação de Ações Empréstimo Compulsório	3	57
Resultado laudos atuariais 	(128)	(97)
Perdas estimadas em investimentos 	11	167
PECLD	(75)	(84)
Outros 	-	(385)
Total	229	173

Visão Societária



Reversões de litígios

Δ -R\$ 97 milhões

Reversões de R\$ 211 milhões, além de deságios de R\$ 300 milhões por acordos firmados referente aos empréstimos compulsórios



Resultado laudos atuariais

Δ -R\$ 31 milhões

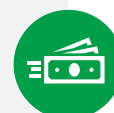
Custo dos juros e do serviço corrente definido nos laudos passou a ser lançado mensalmente ao invés de no final do ano



Perdas estimadas em investimentos

Δ -R\$ 156 milhões

R\$ 80 milhões na Eletrobras, devido a recuperação do valor no investimento em MESA no 3T23, sem contrapartida no 3T24



Outros¹

Δ R\$ 385 milhões

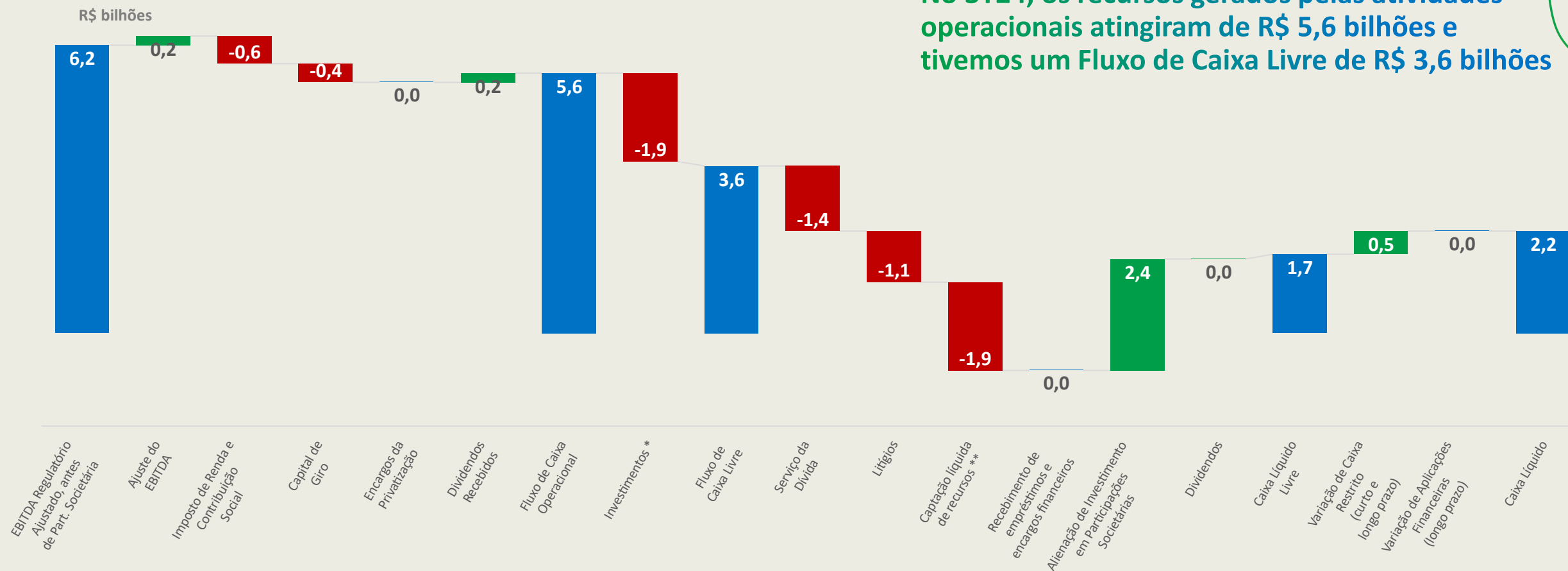
Impactado principalmente pelo saldo de R\$ 490 milhões de restituição ao Fundo RGR no 3T23, sem contrapartida no 3T24

¹ Destaque para reversão de R\$ 24 milhões na CGT Eletrosul e R\$ 15 milhões em Eletrobras/Furnas e R\$ 13 milhões na CHESF, após reavaliação dos valores de contratos onerosos



ANEXO

FLUXO DE CAIXA 3T24

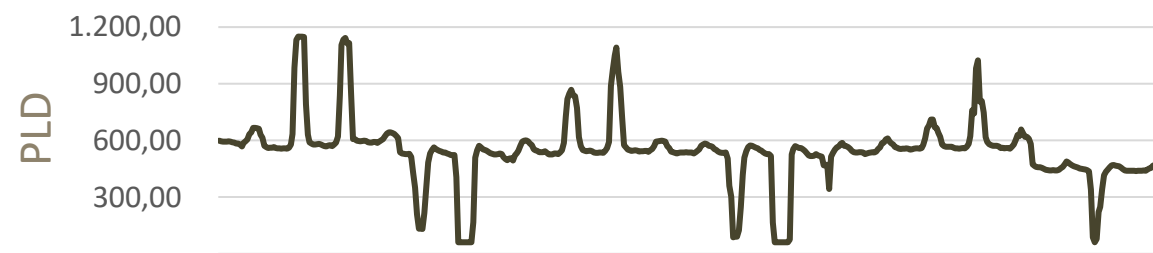
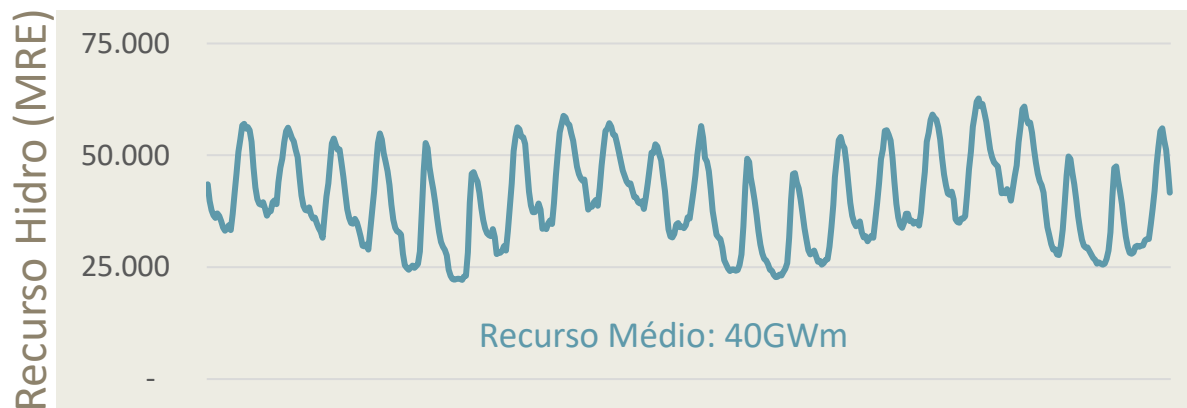


No 3T24, os recursos gerados pelas atividades operacionais atingiram de R\$ 5,6 bilhões e tivemos um Fluxo de Caixa Livre de R\$ 3,6 bilhões

*Exclui aportes de geração

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

MODULAÇÃO – CONCEITO DO CÁLCULO DO BENEFÍCIO DA FONTE



Liquidação na CCEE: horaria (i)

$$\begin{aligned} & (\text{Recurso} - \text{Requisito}) \times \text{PLD}_i = \\ & \text{Recurso} \times \text{PLD}_i - \text{Requisito} \times \text{PLD}_i \end{aligned}$$

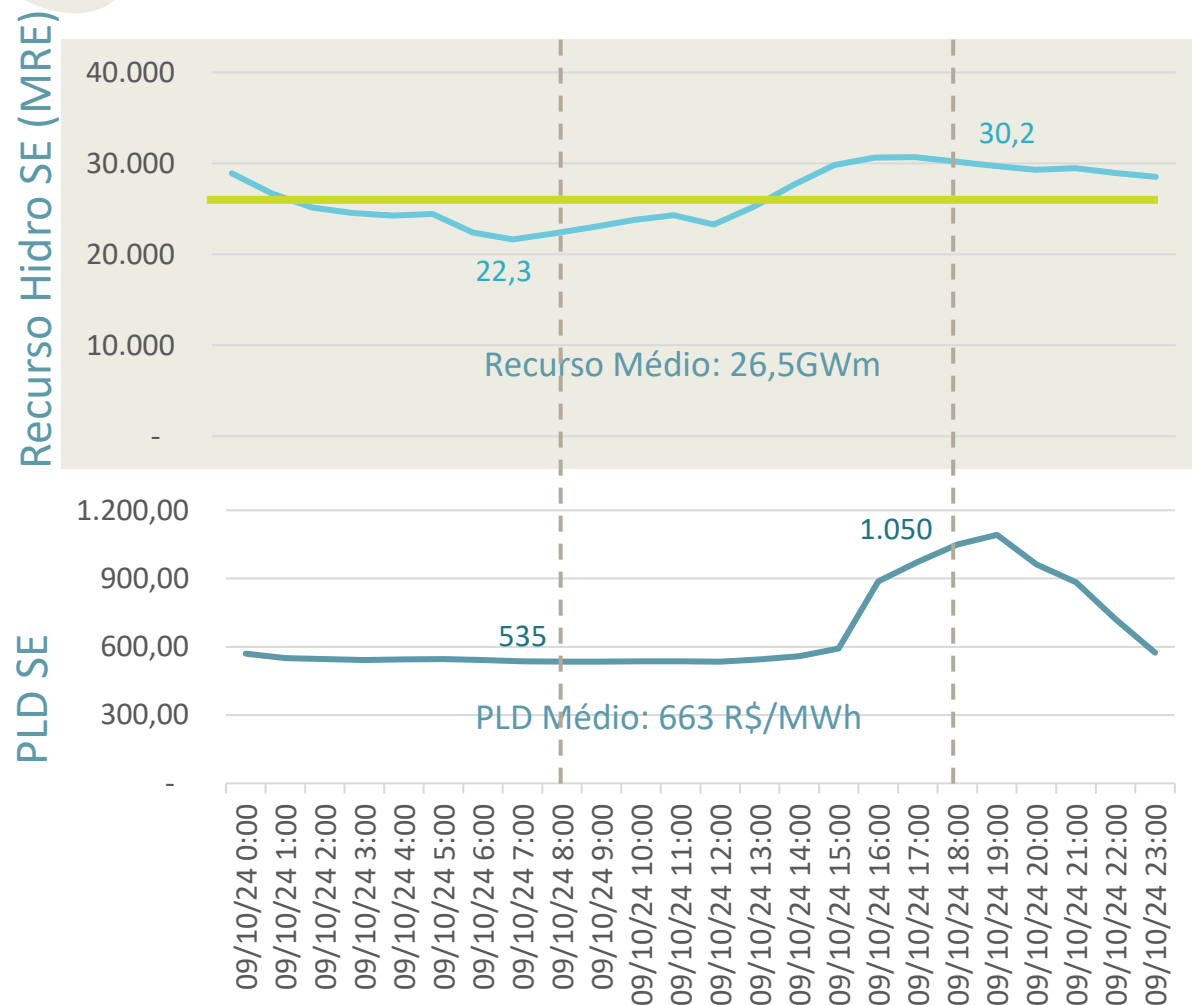
Análise do Impacto Horário (modulação): comparação do resultado de cada parcela vs o PLD médio do período (PLD_{flat})

$$\begin{aligned} & (\text{Recurso} - \text{Requisito}) \times (\text{PLD}_i - \text{PLD}_{\text{flat}}) = \\ & (\text{Recurso} \times (\text{PLD}_i - \text{PLD}_{\text{flat}}) - \text{Requisito} \times (\text{PLD}_i - \text{PLD}_{\text{flat}})) \end{aligned}$$

- Recurso: a cada hora, valora-se a produção vs. o delta entre PLD_i e o $\text{PLD}_{\text{iflat}}$.
- Requisito, adota-se a mesma metodologia, sendo o caso de venda sem modulação (exemplo ao lado), o efeito horário do PLD é zero

Ganho da modulação: observa-se em todo Recurso e não apenas na posição líquida liquidada na CCEE

MODULAÇÃO – EXEMPLO DIA 09/10/2024



Exemplo – dia 09/10/2024:

- às 08:00:
 - PLD = R\$ 535/MWh
 - Geração = 22,3GWm
 - Perda de R\$ 128/MWh $(535 - 663) \times \text{Geração}$ (22,3), dividido pela Geração Média: - R\$ 107/MWh
- às 18:00:
 - PLD = R\$ 1.050/MWh
 - Geração = 30,2GWm
 - Ganho de R\$ 387/MWh $(1.050 - 663) \times \text{Geração}$ (30,2), dividido pela Geração Média: R\$ 443/MWh

Neste dia, o ganho modulação hidro foi de R\$ 16/MWh

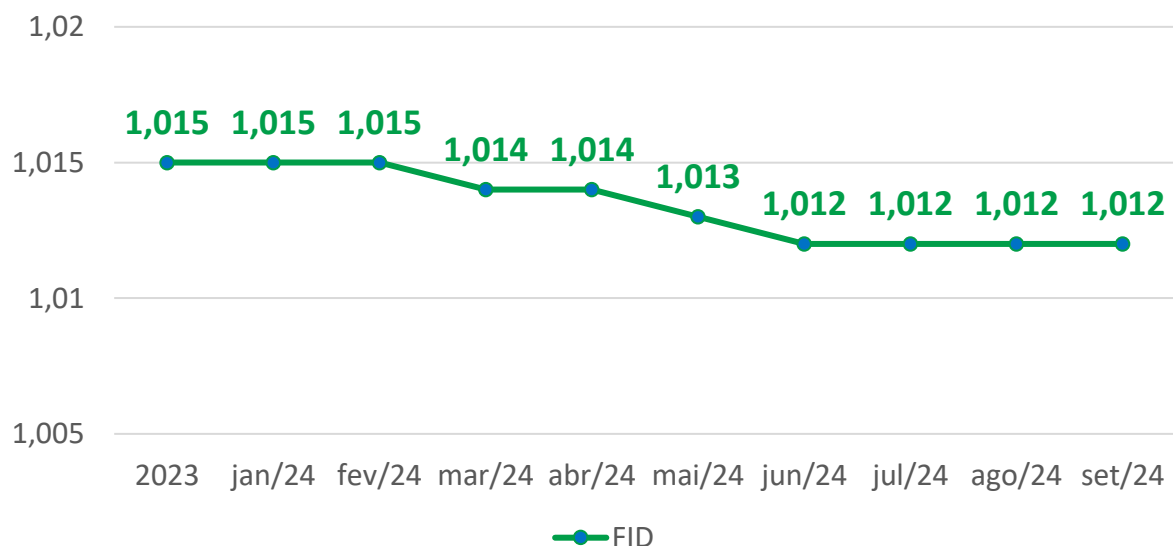


REACTUAÇÃO DO RISCO HIDROLÓGICO

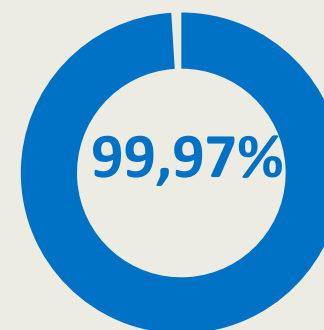
Tecnologia	Usina	Produto RRH	Volume RRH - MWm	Prêmio (ago/24) - R\$/MWh	Início	Fim
UHE	Santo Antônio	SP93	1.553	5,42	01/05/25	31/12/41
UHE	Santo Antônio (Expansão)	SP100	130	18,69	30/03/18	31/12/46
UHE	Teles Pires	SP92	778	4,17	01/01/15	31/12/44
UHE	Retiro Baixo	SP97	35	10,84	01/01/09	31/12/38
UHE	Balbina	SP100	126	15,85	01/05/13	01/03/27
UHE	Governador Jayme Canet Junior (Antiga MAUÁ)	SP92	94	4,17	01/01/11	31/12/40
UHE	Passo São João	SP92	37	4,17	01/01/10	31/12/39
UHE	São Domingos	SP92	36	4,17	01/01/12	31/12/41
UHE	Batalha	SP100	47	15,85	01/01/10	31/12/39
UHE	Manso	SP100	88	15,85	01/01/10	31/12/39
UHE	Simplício	SP100	185	15,85	01/01/10	31/12/39
UHE	Baguari	SP97	38	10,84	01/01/10	31/12/39
UHE	Tucuruí	SP100	3.920	15,85	12/07/24	30/08/24
UHE	Belo Monte	SPR100	3.200	17,04	01/01/15	31/12/44

DESEMPENHO OPERACIONAL DOS ATIVOS

Fator de Disponibilidade de geração (FID) da Eletrobras¹



Disponibilidade linhas de transmissão até set/24



Disponibilidade transformadores até set/24



¹: FID representa uma meta de disponibilidade a ser atendida pelos agentes de geração. O FID é influenciado principalmente por paradas forçadas e programadas que ocorrem nas unidades geradoras.

The background features a light blue gradient with large, overlapping, wavy shapes in various shades of blue and green. Three thin white lines with circular endpoints are scattered across the scene, connecting different areas of the composition.

Q&A



Relações com Investidores

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

www.eletrobras.com/ri



ISE B3

ICO2 B3



Pacto Global Rede Brasileira

IDIVERSA B3