



**CEMIG**

# Resultados 2T25

*Transformando vidas com a nossa energia.*

Algumas declarações e estimativas contidas neste material podem representar expectativas sobre eventos ou resultados futuros que estão sujeitas a riscos e incertezas, tanto conhecidos quanto desconhecidos. Não há garantia de que as expectativas sobre eventos ou resultados se manifestarão.

Essas expectativas se baseiam nas suposições e análises atuais do ponto de vista da nossa administração, de acordo com sua experiência e outros fatores tais como o ambiente macroeconômico, as condições de mercado do setor elétrico e os resultados futuros esperados, muitos dos quais não estão sob nosso controle.

Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as projeções a respeito de eventos ou resultados futuros incluem nossa estratégia de negócios, as condições econômicas brasileiras e internacionais, tecnologia, nossa estratégia financeira, alterações no setor elétrico, condições hidrológicas, condições dos mercados financeiro e de energia, incertezas a respeito dos nossos resultados de operações futuras, planos e objetivos bem como outros fatores. Em razão desses e de outros fatores, nossos resultados reais podem diferir significativamente daqueles indicados ou implícitos em tais declarações.

As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação a potenciais investidores, e nenhuma decisão de investimento deve se basear na veracidade, atualidade ou completude dessas informações ou opiniões. Nenhum dos nossos profissionais, partes a eles relacionadas ou seus representantes terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da utilização do conteúdo desta apresentação.

Para avaliação dos riscos e incertezas, tal como eles se relacionam com a Cemig, e para obter informações adicionais sobre fatores que possam originar resultados diversos daqueles estimados pela Cemig, favor consultar a seção de Fatores de Riscos incluída no Formulário de Referência, arquivado na Comissão de Valores Mobiliários – CVM, e no Form 20-F, arquivado na U.S. Securities and Exchange Commission – SEC.

Os valores financeiros estão em R\$ Milhões, a menos que indicado de outra forma. Os dados financeiros refletem a adoção do IFRS.

**Encantar o cliente**

Ser referência em **satisfação** do cliente, transformando a sua **experiência com a Cemig**

**Criação de valor**

Disciplina na **alocação de capital**. Capturar eficiência nos processos, através da modernização, **digitalização** e simplificação

**Inovação**

Reforçar **cultura de inovação** para transformar os negócios existentes e explorar novas tecnologias, promovendo a **transição energética**

**Cultura de resultados**

Consolidar cultura organizacional criando um **ambiente seguro**, meritocrático, diverso e **inclusivo**

**Princípios ESG**

Ser a empresa com a melhor **performance em ESG** no setor elétrico brasileiro

**Segurança**

Ser referência em **comportamento seguro**, tendo a segurança como **valor fundamental e inegociável**





**EBITDA Ajustado**  
**R\$ 2,2 bilhões**

Resultado sólido, refletindo a resiliência do desempenho operacional



**RBSE**

Impacto no EBITDA de - **R\$ 199 milhões**<sup>1</sup>, resultante da revisão da metodologia de cálculo da indenização da RBSE <sup>2</sup>



**Comercialização**

Diferença de preços entre submercados de energia, com impacto no EBITDA de - **R\$ 76 milhões**<sup>3</sup>



**Distribuição**

Efeito médio do reajuste tarifário de **7,78%**, vigente a partir de 28 de maio de 2025



**Leilão do GSF**

Leilão do GSF assegura a extensão das concessões de **três usinas**

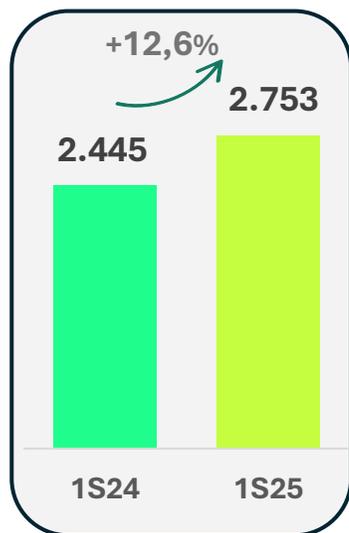
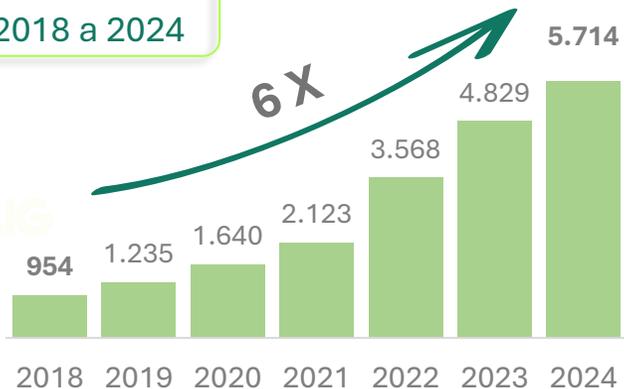
1) Resultado sem efeito caixa  
2) Rede Básica do Sistema Existente da Transmissão  
3) Resultado bruto (9,25% PIS/Pasep e Cofins)



Investimentos realizados cresceram 12,6% no 1S25/1S24, totalizando **R\$ 2,8 bilhões**

(R\$ milhões)

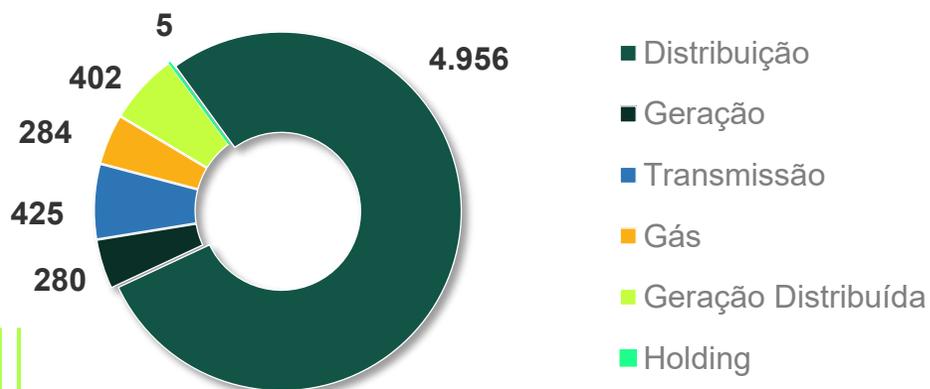
**R\$20 bilhões**  
investidos de  
2018 a 2024



## Investimentos 1S25

|  |  |
|--|--|
| <b>DISTRIBUIÇÃO</b><br>R\$ 2.156 milhões | + 2.642 km de redes de baixa e média tensão<br>9 subestações inauguradas em 2025 |
| <b>GERAÇÃO</b><br>R\$ 109 milhões        | R\$ 63 milhões em expansão<br>R\$ 46 milhões em manutenção                       |
| <b>TRANSMISSÃO</b><br>R\$ 200 milhões    | R\$ 173 milhões em reforços e melhorias<br>R\$ 20 milhões - Projeto Verona*      |
| <b>GASMIG</b><br>R\$ 164 milhões         | Construção de + 100 km de gasodutos<br>Projeto Centro-Oeste                      |
| <b>Cemig SIM</b><br>R\$ 122 milhões      | 21 MW adicionados  |

Planejamento 2025 - **R\$ 6.352 milhões**



\* Lote 1 do Leilão de Transmissão 2/2022

**Maior investimento da história!**

# FOCAR EM MINAS E VENCER

## Inauguração de 9 novas subestações

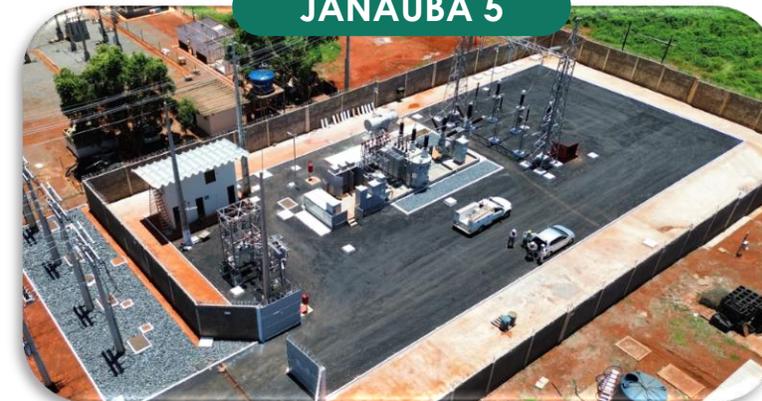
**PARACATU 2**



**MONTE SIÃO 2**



**JANAÚBA 5**



**BONITO DE MINAS**



**LIMA DUARTE 2**



**JANAÚBA 5**





*Reforça o compromisso da Cemig com a transição energética*

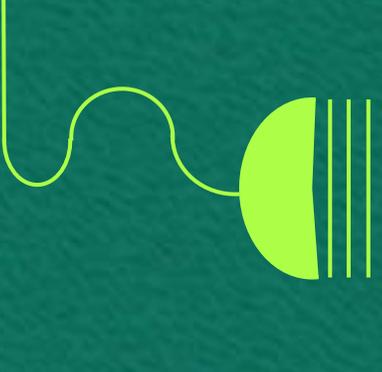
CEMIG

- Data: 04 de julho/2025
- Local: **Montes Claros/MG**
- Potência Instalada: **85 MW**
- Prazo outorga : **35 anos**
- CAPEX: **R\$ 464 milhões**
- Potencial: **-132 mil tCO<sub>2</sub>/ano**



04 de julho de 2025





# Análise dos Resultados



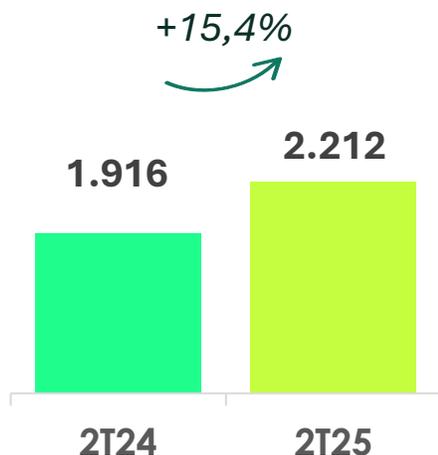
*Transformando vidas com a nossa energia.*



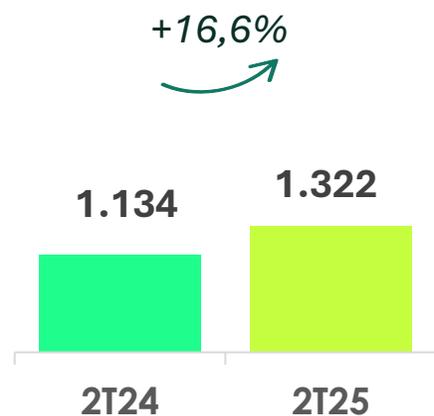
(R\$ milhões)



## EBITDA Ajustado



## Lucro Líquido Ajustado

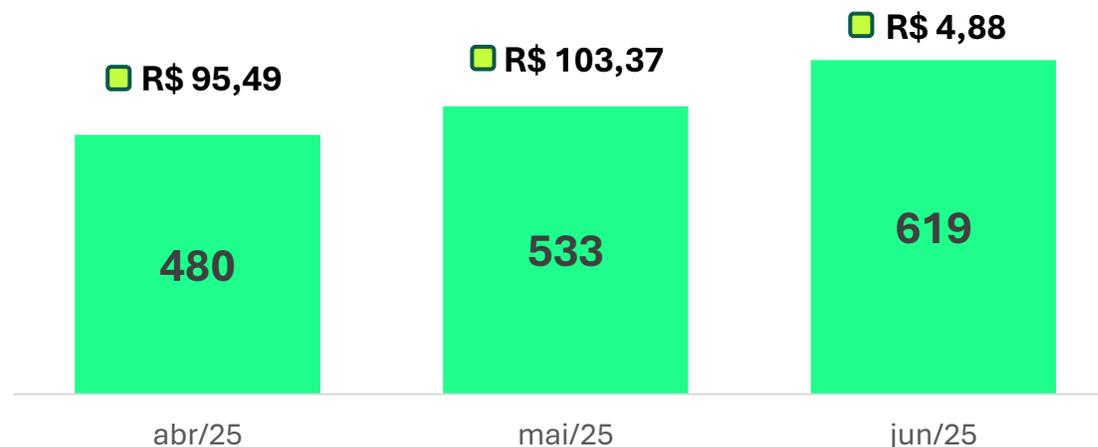


### Principais efeitos no trimestre

- ✓ Exposição à diferença de preços entre submercados, com impacto negativo no EBITDA de **R\$ 76 milhões \***
- ✓ Reembolso de subsídios tarifários, no valor de **R\$ 375 milhões**, via CDE

\*Resultado bruto (9,25% PIS/Pasep e Cofins)

| R\$ milhões  | EBITDA       |              | LUCRO        |              |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|
|  | 2T24         | 2T25         | 2T24         | 2T25         |
| <b>IFRS</b>  | <b>2.371</b> | <b>2.009</b> | <b>1.689</b> | <b>1.188</b> |
| Remensuração do passivo de pós-emprego                   | -            | -21          | -            | -14          |
| Remensuração RBSE  | -            | 199          | -            | 131          |
| Programa de desligamento voluntário - PDV                | 78           | 25           | 52           | 17           |
| Reversão de provisões tributárias - INSS s/ PLR          | -584         | -            | -386         | -            |
| Reversão valores a restituir a consumidores – PIS/Cofins | -            | -            | -271         | -            |
| Outros   | 51           | -            | 50           | -            |
| <b>AJUSTADO</b>  | <b>1.916</b> | <b>2.212</b> | <b>1.134</b> | <b>1.322</b> |



■ Diferença de preços - R\$/MWh ■ Exposição SE+S - NE (MWm)

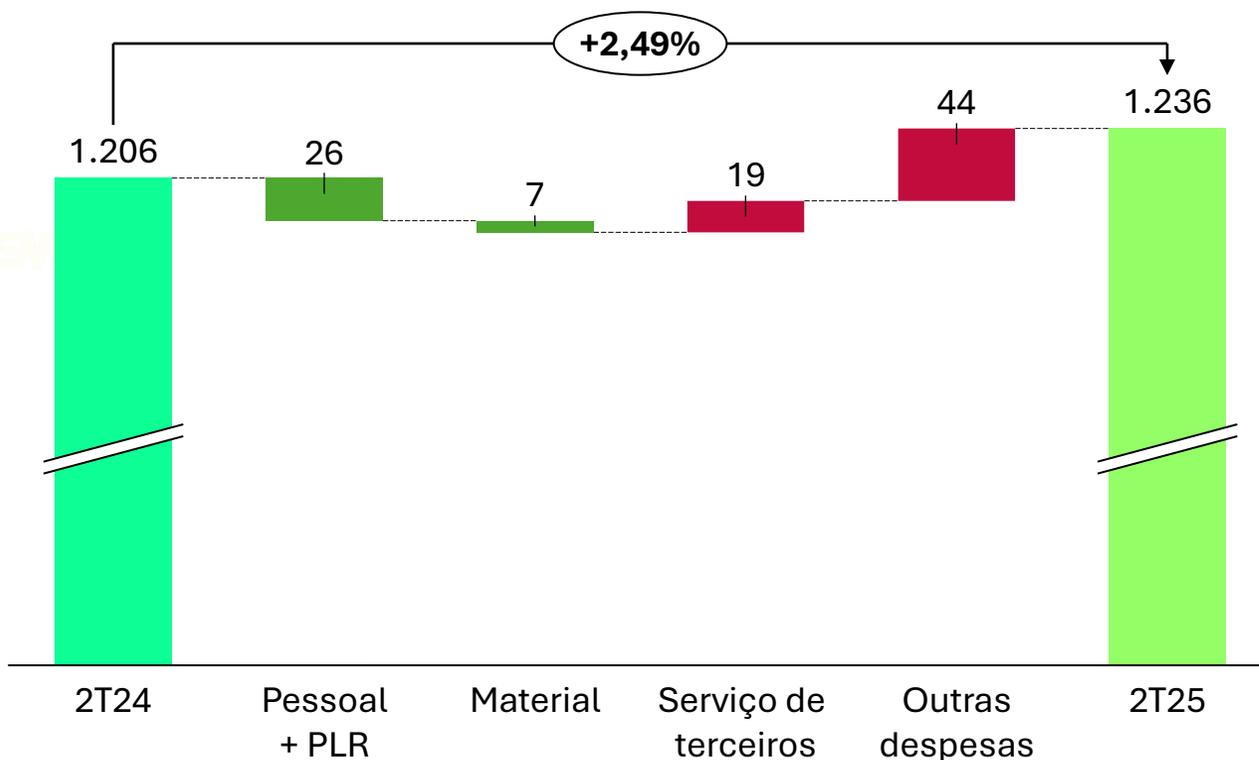
| Exposição     | abr/25 | mai/25 | jun/25 | Total   |
|---------------|--------|--------|--------|---------|
| SE+S - NE     | -32,98 | -40,99 | -2,17  | -76,14* |
| (R\$ milhões) |        |        |        |         |

\*Resultado bruto (9,25% PIS/Pasep e Cofins)



(R\$ milhões)

Aumento das despesas gerenciáveis fica abaixo da inflação do período (5,35%)



| R\$ milhões          | 2T24         | 2T25         | Var %        |
|----------------------|--------------|--------------|--------------|
| Pessoal + PLR        | 460          | 434          | -5,7%        |
| Material             | 34           | 27           | -20,6%       |
| Serviço de terceiros | 508          | 527          | 3,7%         |
| Outras despesas      | 204          | 248          | 21,6%        |
| <b>Total</b>         | <b>1.206</b> | <b>1.236</b> | <b>2,49%</b> |

Destaques na variação das despesas no trimestre

- ✓ **Custo com Pessoal:** menor despesa de **PDVP** no 2T25
- ✓ **Aumento Serviços de Terceiros:** atividades de poda de árvores e serviços de corte e religação
- ✓ **Elevação de Outras Despesas:** maior desativação e alienação de bens

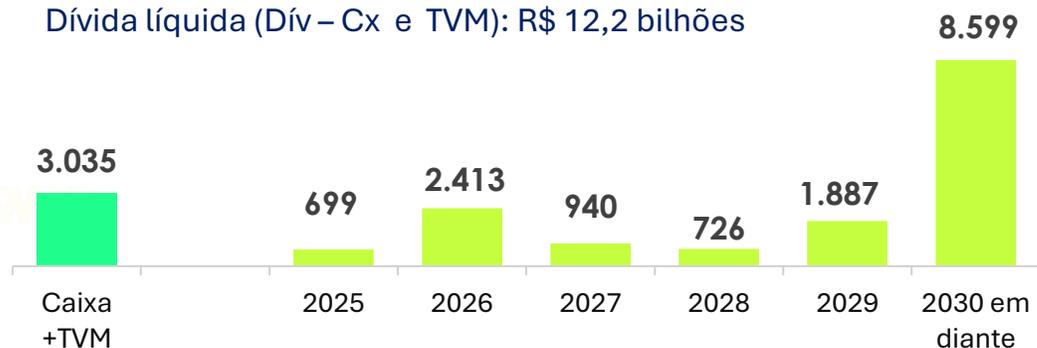


Gestão financeira eficiente alinhada a uma estrutura de capital equilibrada

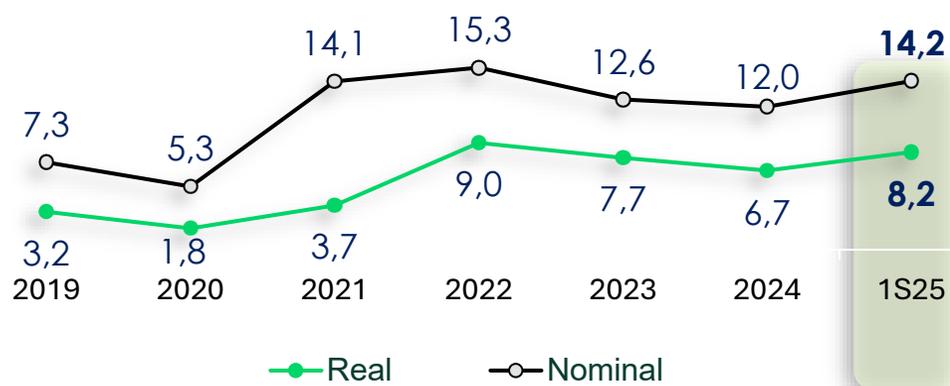
## Cronograma de vencimento – R\$ milhões

Prazo médio: **6,0 anos**

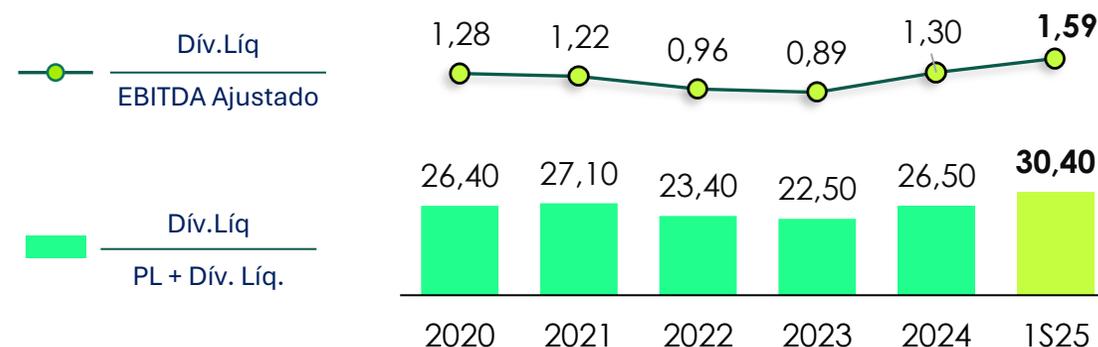
Dívida líquida (Dív – Cx e TVM): R\$ 12,2 bilhões



## Custo da Dívida %



## Alavancagem



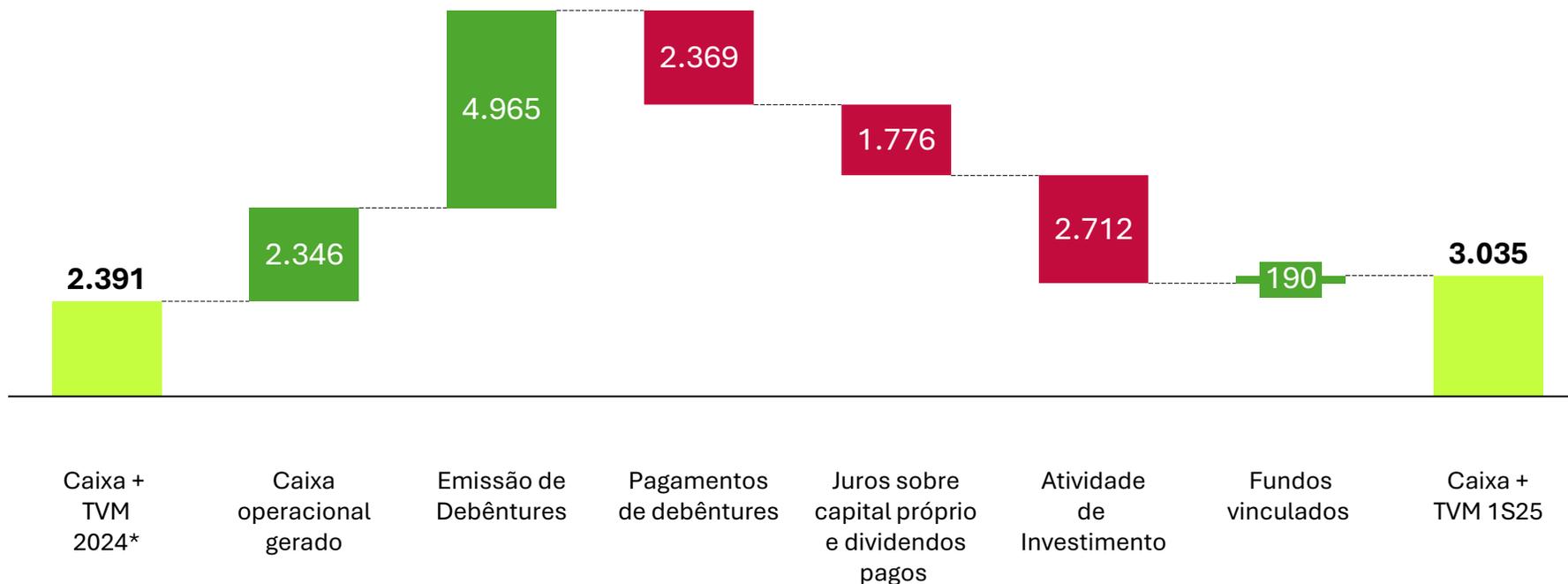
- Amortização de **R\$ 2,0 bilhões** em debêntures no trimestre
- Emissão de **R\$ 1,9 bilhão** em debêntures da Cemig D, realizada em abril de 2025

**AAA** Fitch Ratings

Melhor rating da história



Emissão de debêntures amplia o caixa e viabiliza o programa de investimentos



\* TVM: Títulos e valores mobiliários

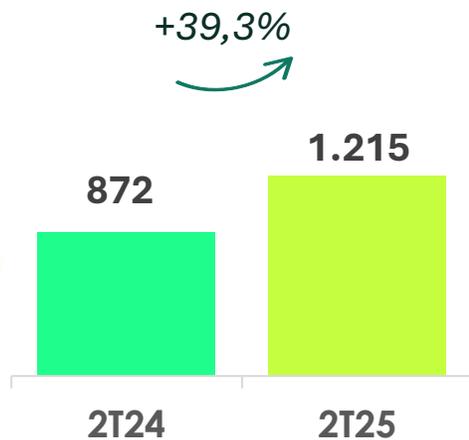
(R\$ milhões)



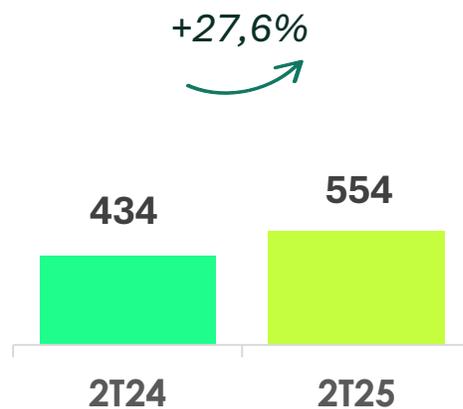
(R\$ milhões)



**EBITDA Ajustado**



**Lucro Líquido Ajustado**

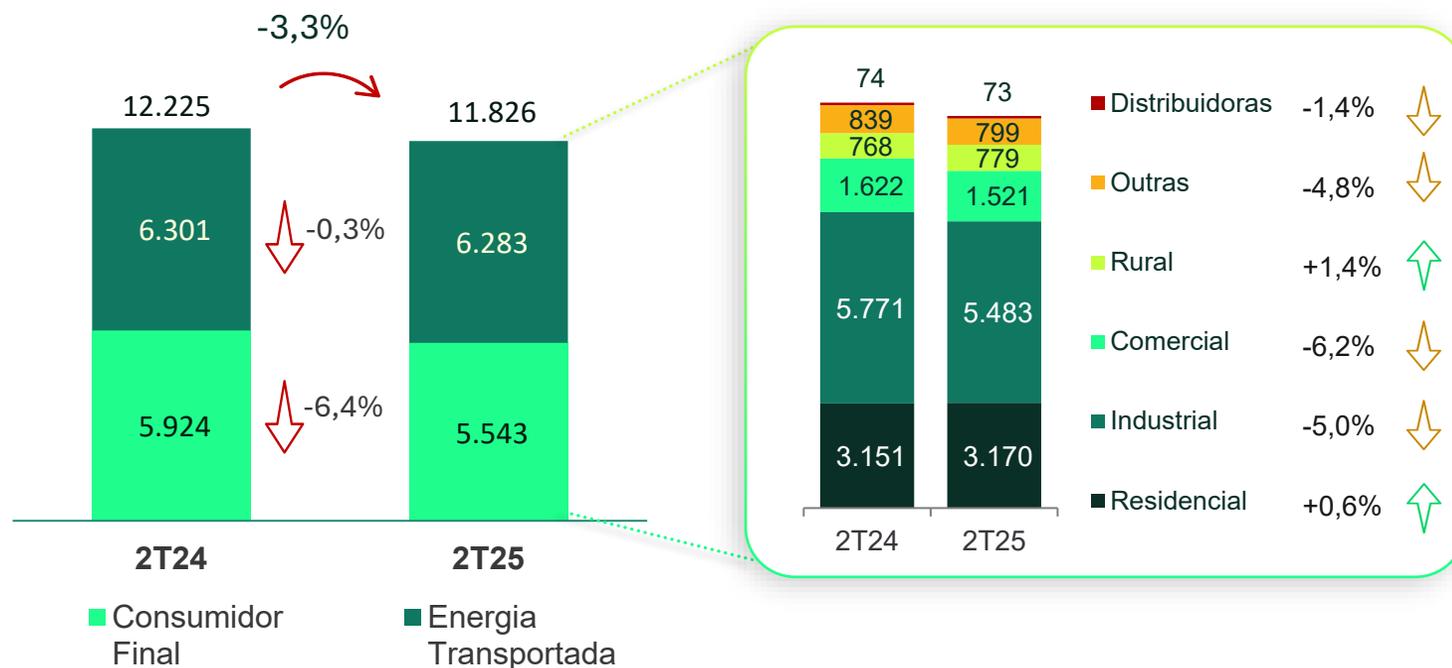


Principal efeito no trimestre

- ✓ Reembolso de subsídios tarifários, no valor de **R\$ 375 milhões**, via CDE

| R\$ milhões  | EBITDA       |              | LUCRO        |            |
|--|--------------|--------------|--------------|------------|
|  | 2T24         | 2T25         | 2T24         | 2T25       |
| <b>IFRS</b>  | <b>1.329</b> | <b>1.210</b> | <b>1.060</b> | <b>551</b> |
| Remensuração do passivo de pós-emprego                   | -            | -16          | -            | -11        |
| Programa de desligamento voluntário – PDV                | 56           | 21           | 37           | 14         |
| Reversão de provisões tributárias - INSS s/ PLR          | -513         | -            | -339         | -          |
| Reversão valores a restituir a consumidores – PIS/Cofins | -            | -            | -271         | -          |
| Outros   | -            | -            | -53          | -          |
| <b>AJUSTADO</b>  | <b>872</b>   | <b>1.215</b> | <b>434</b>   | <b>554</b> |

## Cemig D - Mercado Faturado + Transporte (GWh)



## Energia Compensada - GD (GWh)



|              | Solicitação de acesso  | Tarifas                          |
|--------------|------------------------|----------------------------------|
| GD1          | Até 07/01/2023         | Isenção TUSD até 2045            |
| GD2          | A partir de 08/01/2023 | TUSD (Fio B) escalonada até 2028 |
| GD3 > 500 kW | A partir de 08/01/2023 | 100% TUSD (Fio B) + Encargos     |

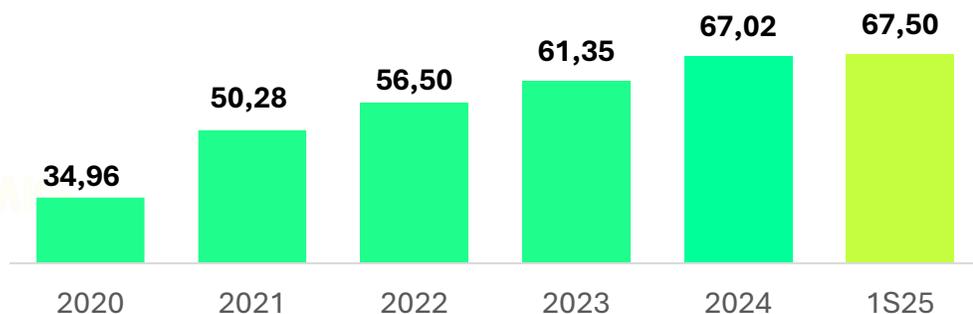
- O mercado da Cemig D, incluindo a Micro e a Mini Geração Distribuída (GD), apresentou redução de 1,0%
- A energia transportada foi impactada pela migração de dois clientes de grande porte para a rede básica



## Combate à inadimplência

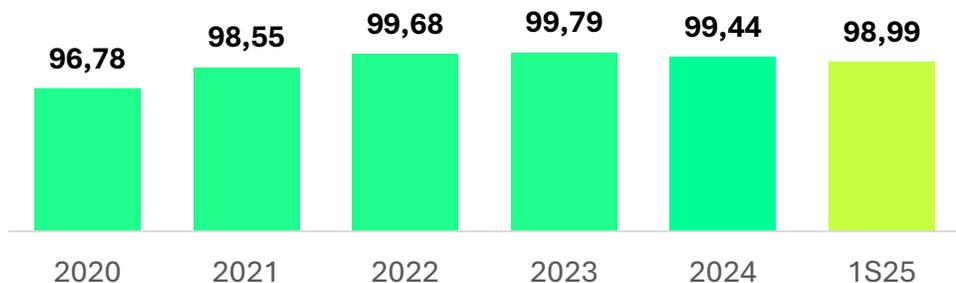
### Arrecadação | Canais digitais (%)

PIX, cartão, aplicativo, débito automático, terminal, outros



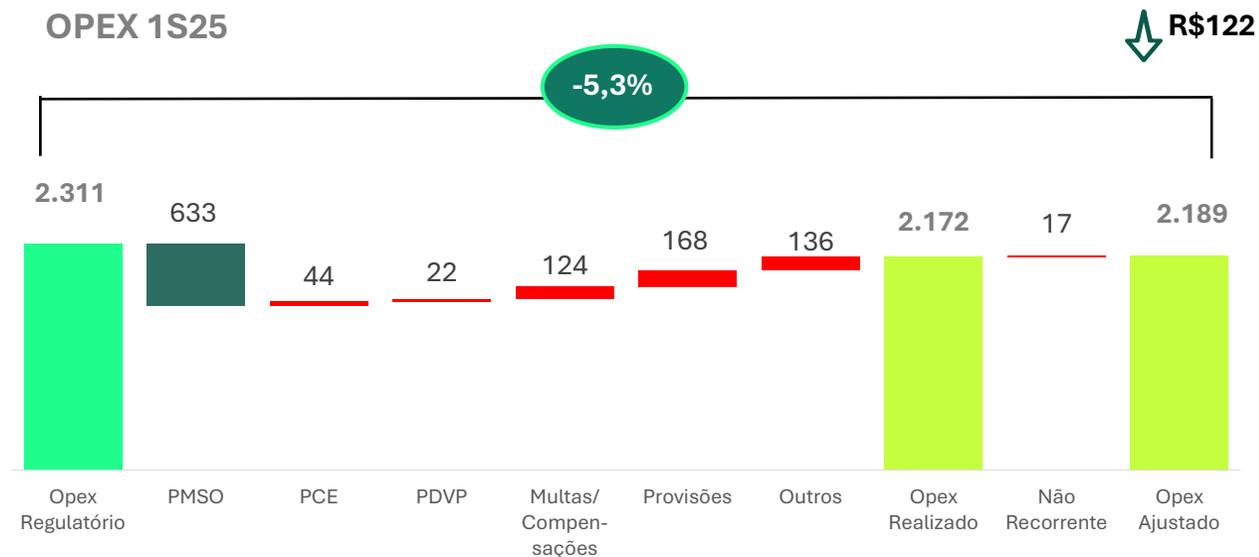
### Índice de contas arrecadadas | ARFA (%)

Arrecadação/Faturamento

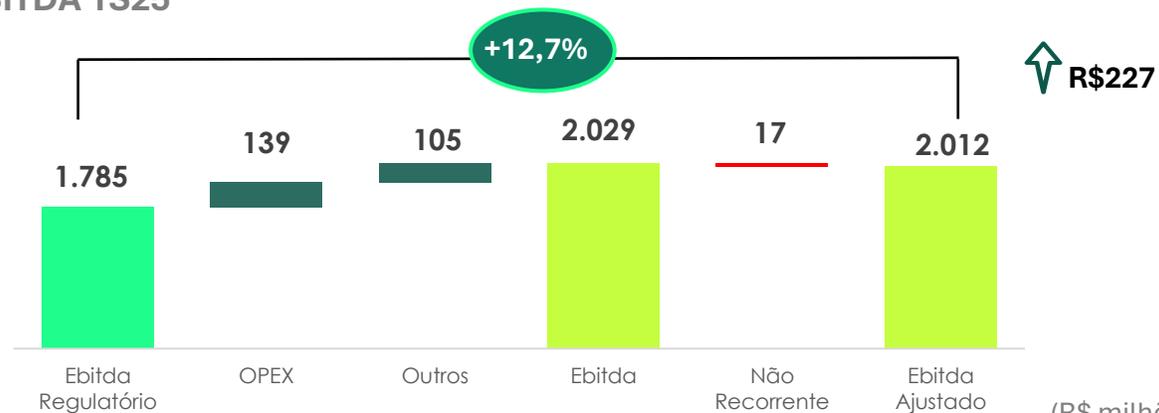


## OPEX e EBITDA x Parâmetros regulatórios

### OPEX 1S25



### EBITDA 1S25



(R\$ milhões)

## PERDAS TOTAIS

Janela móvel de 12 meses



**Aperfeiçoamento** da metodologia do cálculo da cobertura de **Perdas Não Técnicas**.

A partir do **2T25**, a **ANEEL** passou a incorporar os efeitos da **MICROGERAÇÃO E MINIGERAÇÃO DISTRIBUÍDA**, conforme estabelecido na Nota Técnica nº 53/2025-STR/ANEEL.

## Principais ações no trimestre

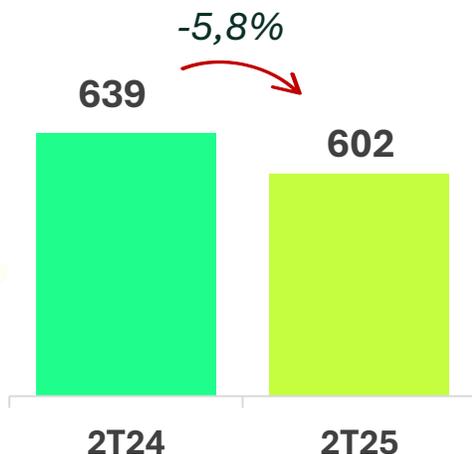
- ✓ **177 mil** inspeções realizadas em unidades consumidoras (340 mil planejadas para 2025)
- ✓ **173 mil** medidores obsoletos substituídos (425 mil planejados para 2025)
- ✓ **49 mil** medidores convencionais trocados por medidores inteligentes (419 mil já instalados desde o início do programa, em setembro de 2021)
- ✓ **4,3 mil** ligações clandestinas regularizadas por meio do **Programa Energia Legal**



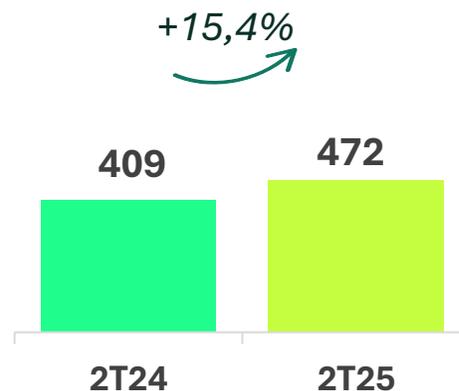
(R\$ milhões)



**EBITDA Ajustado**



**Lucro Líquido Ajustado**



**Principais efeitos no trimestre**

- ✓ A ausência de exposição cambial no 2T25 refletiu positivamente no resultado financeiro líquido

| R\$ milhões                                     | EBITDA     |            | LUCRO      |            |
|---|------------|------------|------------|------------|
|   | 2T24       | 2T25       | 2T24       | 2T25       |
| <b>IFRS</b>                                     | <b>641</b> | <b>404</b> | <b>328</b> | <b>342</b> |
| Remensuração do passivo de pós-emprego          | -          | -4         | -          | -3         |
| Remensuração RBSE                               | -          | 199        | -          | 131        |
| Programa de desligamento voluntário – PDV       | 15         | 4          | 10         | 2          |
| Reversão de provisões tributárias - INSS s/ PLR | -71        | -          | -47        | -          |
| Outros  | 54         | -1         | 118        | -          |
| <b>AJUSTADO</b>                                 | <b>639</b> | <b>602</b> | <b>409</b> | <b>472</b> |



## Leilão de créditos do GSF

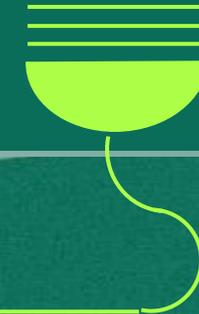
|                  | Potência (MW) | Garantia física (MW) | Vigência da concessão | Extensão de Prazo (anos) | Ágio (%) | Desembolso total R\$ milhões |
|------------------|---------------|----------------------|-----------------------|--------------------------|----------|------------------------------|
| Irapé            | 399           | 197                  | 19/09/2037            | 3                        | 20%      | <b>102,86</b>                |
| Pai Joaquim      | 23            | 13,91                | 15/10/2034            | 7                        | 20%      | <b>18,77</b>                 |
| Queimado (82,5%) | 105           | 64,60                | 27/06/2034            | 7                        | 25%      | <b>77,75</b>                 |
| <b>Total</b>     | <b>527</b>    | <b>275,51</b>        |                       |                          |          | <b>R\$ 199,38</b>            |

- A extensão das concessões obtida no leilão do GSF assegura a continuidade dos contratos das Usinas de Queimado e Irapé no ACR, que ultrapassavam o prazo final da concessão, fortalecendo a previsibilidade de receitas.
- A usina de Pai Joaquim possui 100% de desconto na TUSD/TUST.

### Prorrogação UHE Sá Carvalho

Em 05/08/2025, a Diretoria da Aneel decidiu, por unanimidade, encaminhar os autos ao Ministério de Minas e Energia, recomendando o deferimento do pedido de prorrogação da concessão por cotas, nos termos da Lei nº 12.783/2013.



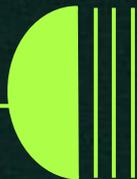


***SAVE THE DATE***

***10 de setembro de 2025***

**CEMIG**

**DAY** 30°  
ENCONTRO  
DE INVESTIDORES



*Transformando vidas com a nossa energia.*



+55 31 3506 5024

[ri@cemig.com.br](mailto:ri@cemig.com.br)

[www.ri.cemig.com.br](http://www.ri.cemig.com.br)



ISE B3



ISE B3



ICO2 B3



IBRX100 B3

Transformando vidas com a nossa energia.