



Resultados 1T26

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.

Desempenho Operacional

R\$ 1,79 bi

EBITDA RECORRENTE

Demonstra a solidez operacional da
Companhia

Estratégia de Crescimento

R\$ 1,48 bi

CAPEX

Foco na experiência do cliente

Remuneração aos Acionistas

R\$ 658 mm

JCP

Correspondente a R\$ 0,23 por ação

Alocação Estratégica de Capital

R\$ 68,9 mm

Aquisições

PCH Pipoca e LT Timóteo–Mesquita

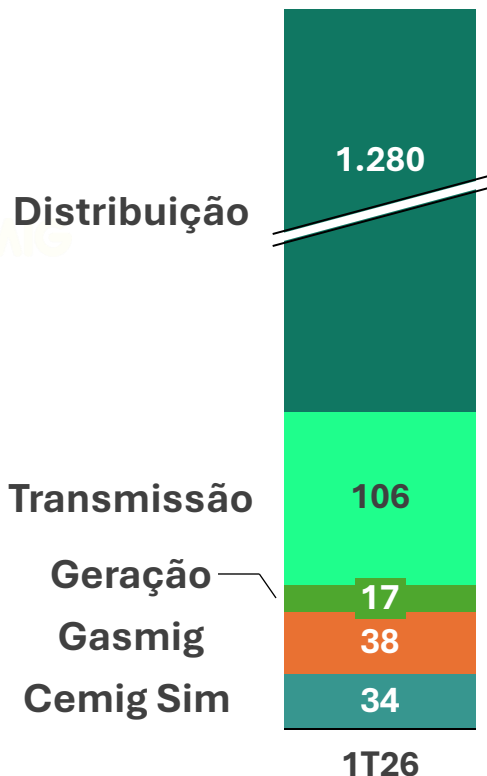
Redução Pós-Emprego

R\$ 80 mm

Redução de Despesa

Acordo do plano de saúde em 2025

No 1T26, os investimentos totalizaram **R\$ 1,48 bilhão**, representando um crescimento de **22,1%** em relação ao 1T25



DISTRIBUIÇÃO

- Entrega de **06 novas** subestações
- **+ 765 km** de redes de baixa e média tensão

TRANSMISSÃO

R\$ 103 milhões em reforços e melhorias

GERAÇÃO

R\$ 11 milhões em expansão e manutenção

GASMIG

R\$ 18,7 milhões investidos no Projeto Centro-Oeste
23,6 km de gasodutos construídos no 1T26

Cemig SIM

07 novas UFVs (Usina Fotovoltaica)

Mais Energia

Ampliação em **107,5 MVA** na capacidade de transformação. **07 SE's entregues**

- 06 novas
- 01 modernizadas

RAP Adicionada

R\$ 15,1 milhões
Aumento de **45,2%** em relação ao mesmo período de 2025

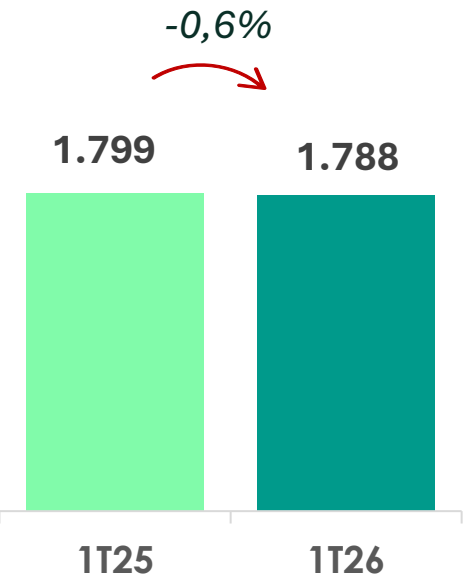
Capacidade

Foram adicionados **19 MWp** de capacidade instalada

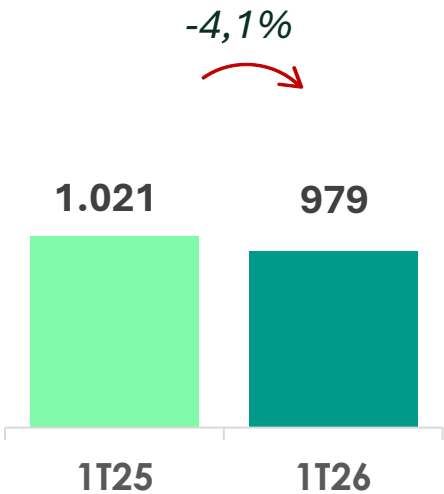
Investimento planejado de R\$6,73 bilhões para 2026

(R\$ milhões)

EBITDA Recorrente



Lucro Líquido Recorrente

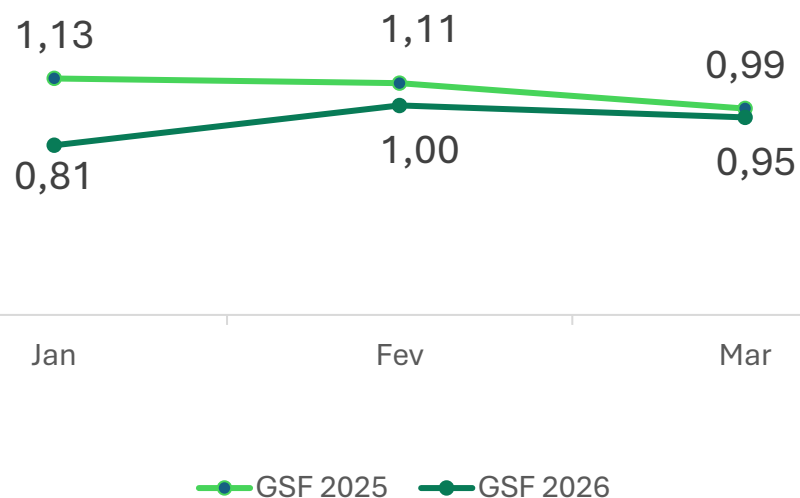


- Efeito médio do reajuste tarifário de **7,78%**, vigente desde 28 de maio de **2025**
- Aumento de **22%** no preço médio de compra de energia (Geração e Comercialização)
- **GSF** de **1,08** no 1T25 x **0,92** no 1T26

	EBITDA		LUCRO	
R\$ milhões	1T25	1T26	1T25	1T26
IFRS	1.827	1.788	1.039	979
Remensuração do passivo de pós-emprego	-28	-	-18	-
RECORRENTE	1.799	1.788	1.021	979

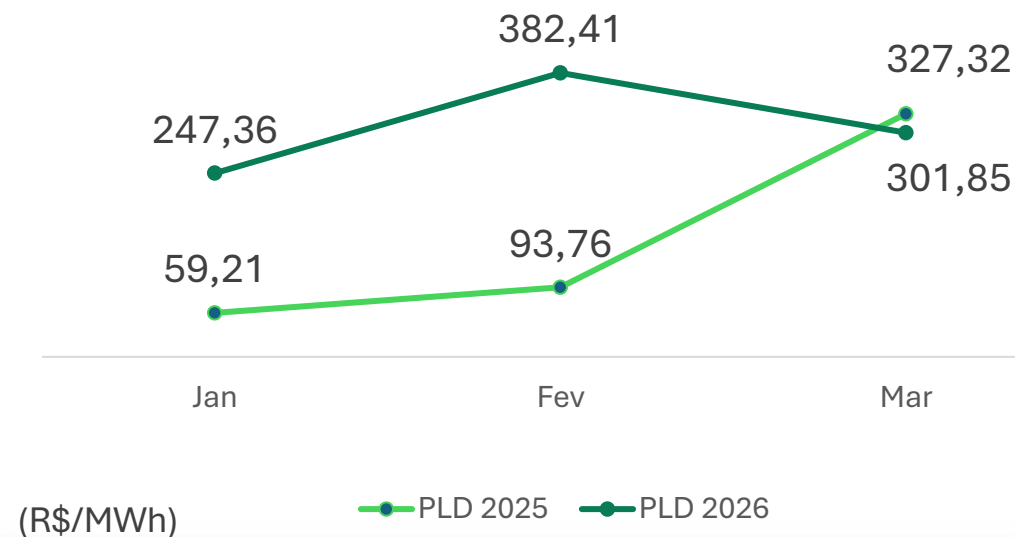
GSFs mais baixos e PLDs mais elevados no 1T25/1T26

GSF no 1º Trimestre de 2025 x 2026



- Custos de energia pressionados por **GSFs mais baixos e PLDs mais elevados** no 1T26

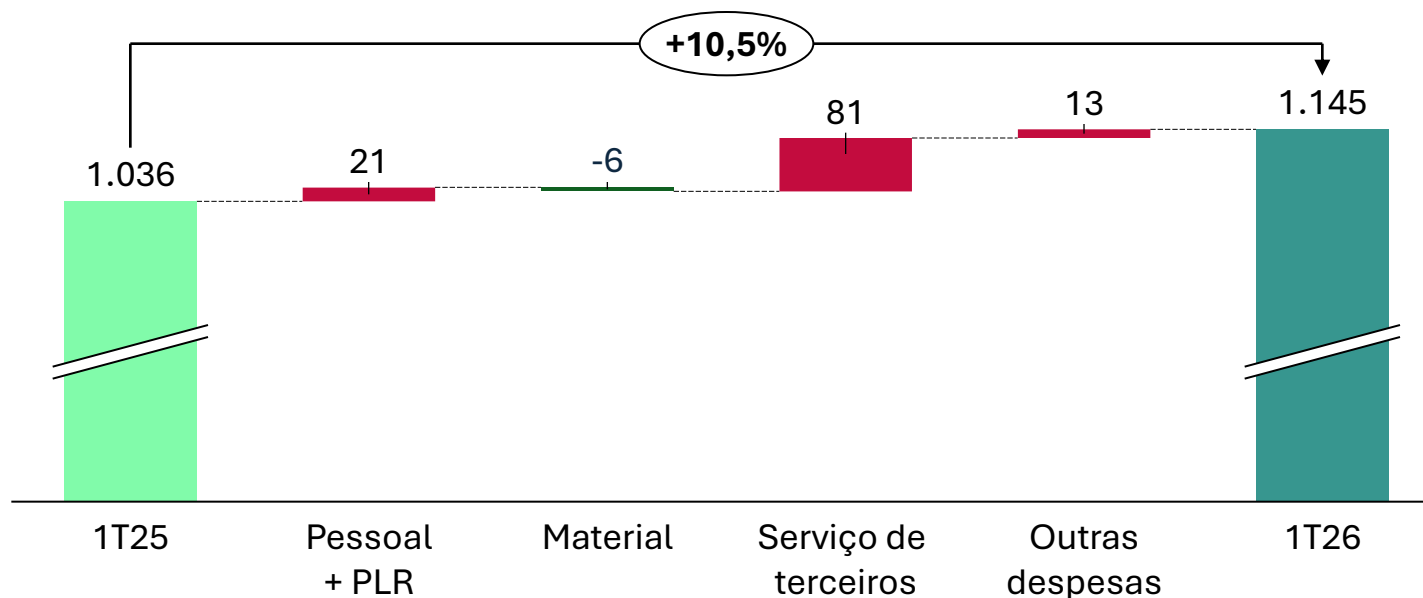
PLD SE/CO no 1º Trimestre: 2025 x 2026



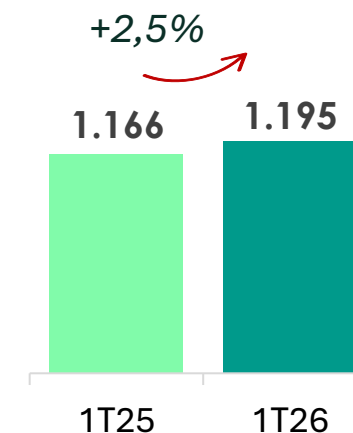
- Impacto financeiro de **R\$ 49 milhões**

GSF - Fator de Ajuste de Geração
PLD — Preço de Liquidação das Diferenças

(R\$ milhões)



Custos e despesa incluindo obrigações pós-emprego



Reforço em manutenção, TI e gestão de ativos sustenta crescimento e resiliência operacional

- **Aumento em Serviços de Terceiros, com destaque:**
 - R\$ 43 milhões** em Manutenção e conservação de instalações e equipamentos elétricos
 - R\$ 15 milhões** em Podas de árvores e Limpeza de faixa
- **Outras despesas:**
 - R\$ 37 milhões** com desativação, associada ao maior ciclo de investimentos
 - Receita de **R\$ 26 milhões** com alienação de ativo



Disciplina financeira segue como um dos pilares da nossa estratégia

Cronograma de vencimento

Prazo médio: **6,6 anos**

76% da dívida vence após a revisão tarifária (2028)



Cemig D concluiu captação no montante de **R\$ 2,61 bi**

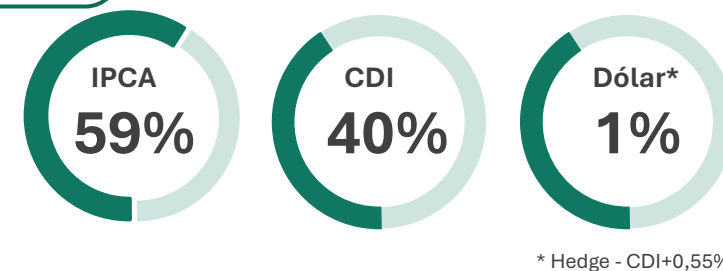
- 15ª debêntures – R\$ 1,15 bilhão
- Empréstimo – US\$ 280 milhões (100% hedgeado)

em abril/26

Alavancagem



Indexadores

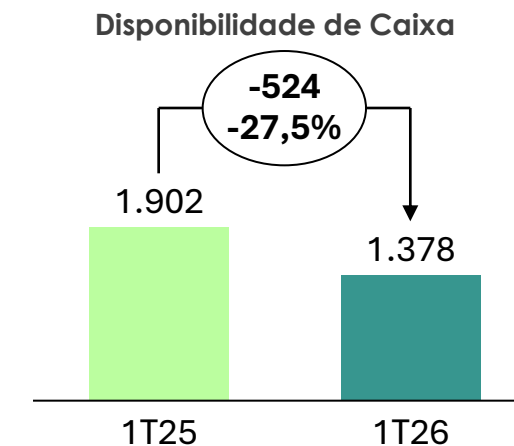
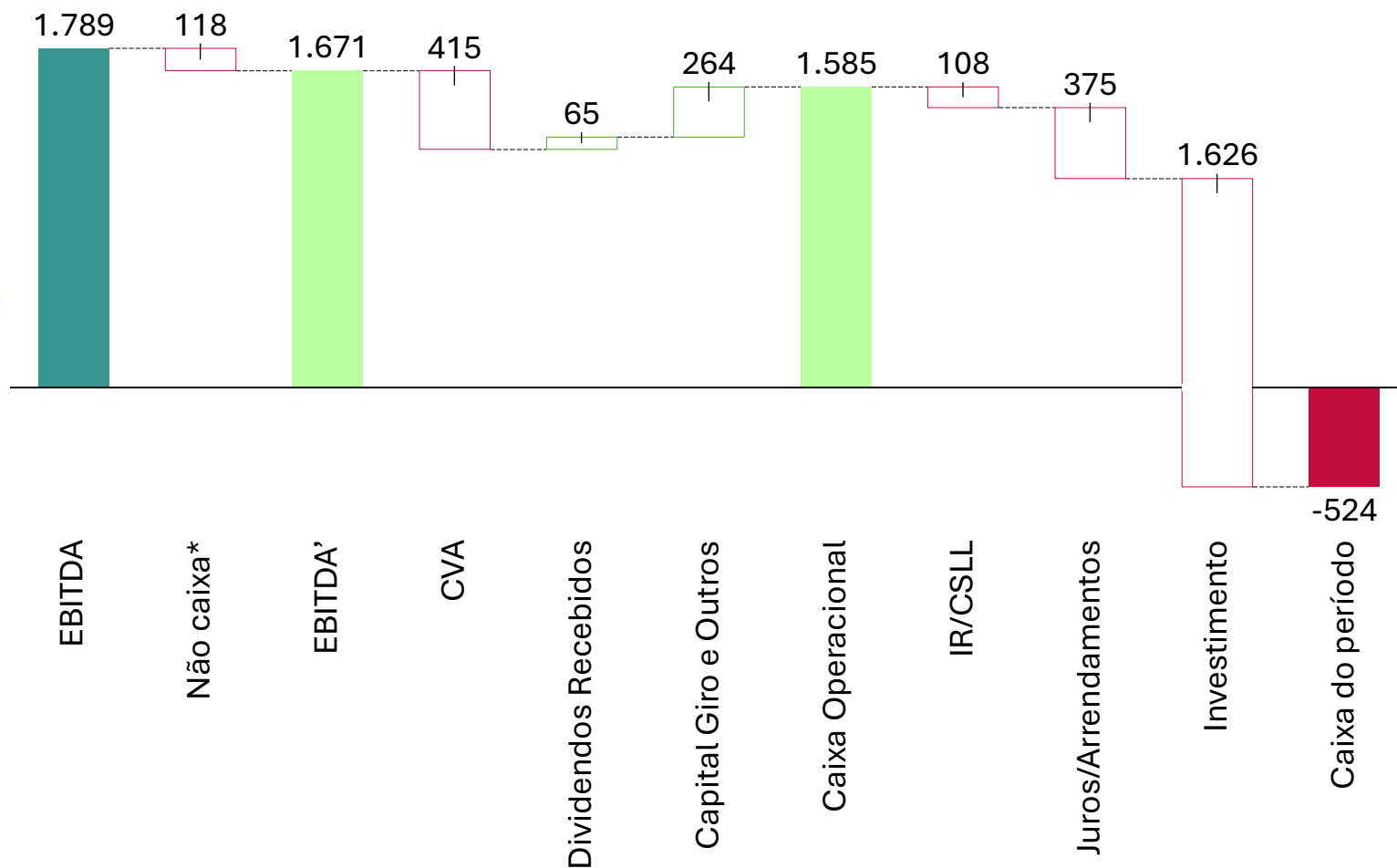


Custo da Dívida

Custo médio equivalente a **89% do CDI**

- Custo real: **8,5%**
- Custo nominal: **13,1%**

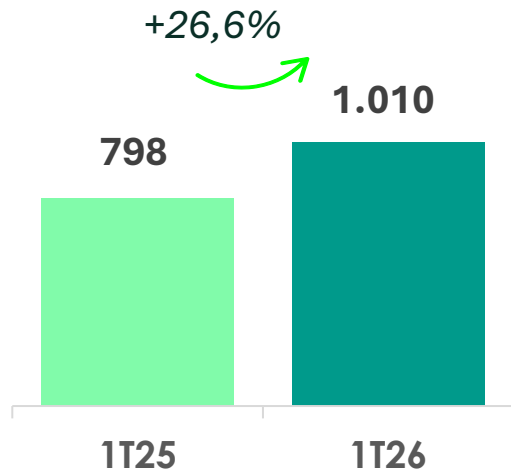
(R\$ milhões)



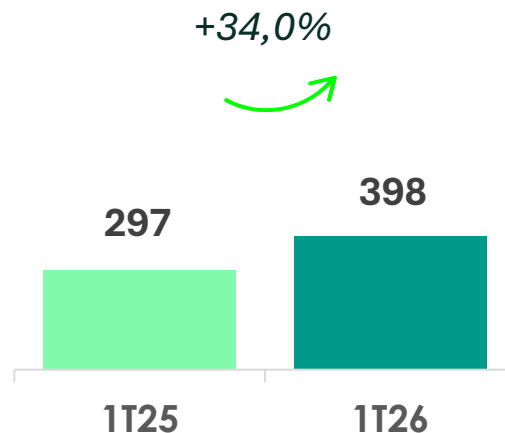
* Receita de bonificação da outorga, Indenização de Geração, Ativo de contrato, Valor novo de reposição - VNR, Equivalência Patrimonial

(R\$ milhões)

EBITDA Recorrente



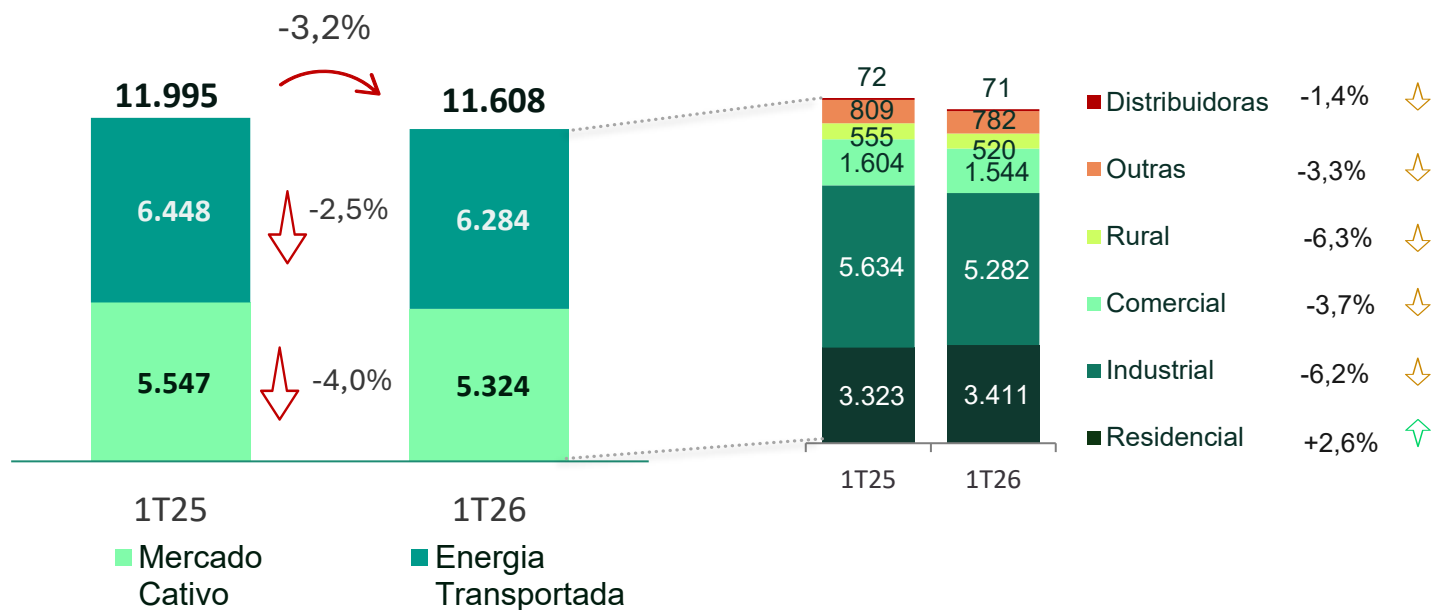
Lucro Líquido Recorrente



- Efeito médio do reajuste tarifário de **7,78%**, desde 28 de maio de **2025**
- Aumento de **2,6%** no mercado residencial

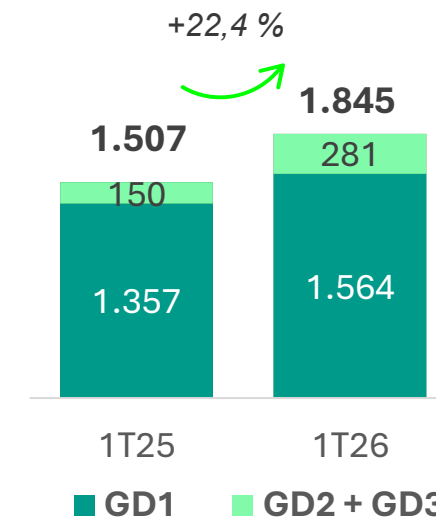
	EBITDA		LUCRO	
R\$ milhões	1T25	1T26	1T25	1T26
IFRS	819	1.010	311	398
Remensuração do passivo de pós-emprego	-21	-	-14	-
RECORRENTE	798	1.010	297	398

Mercado Faturado + Transporte (GWh)



- O mercado da Cemig D, incluindo a Micro e a Mini Geração Distribuída (GD), teve uma **redução de -0,4%** no 1T26
- Migração de dois grandes clientes para a rede básica reduz energia transportada

Energia Compensada - GD

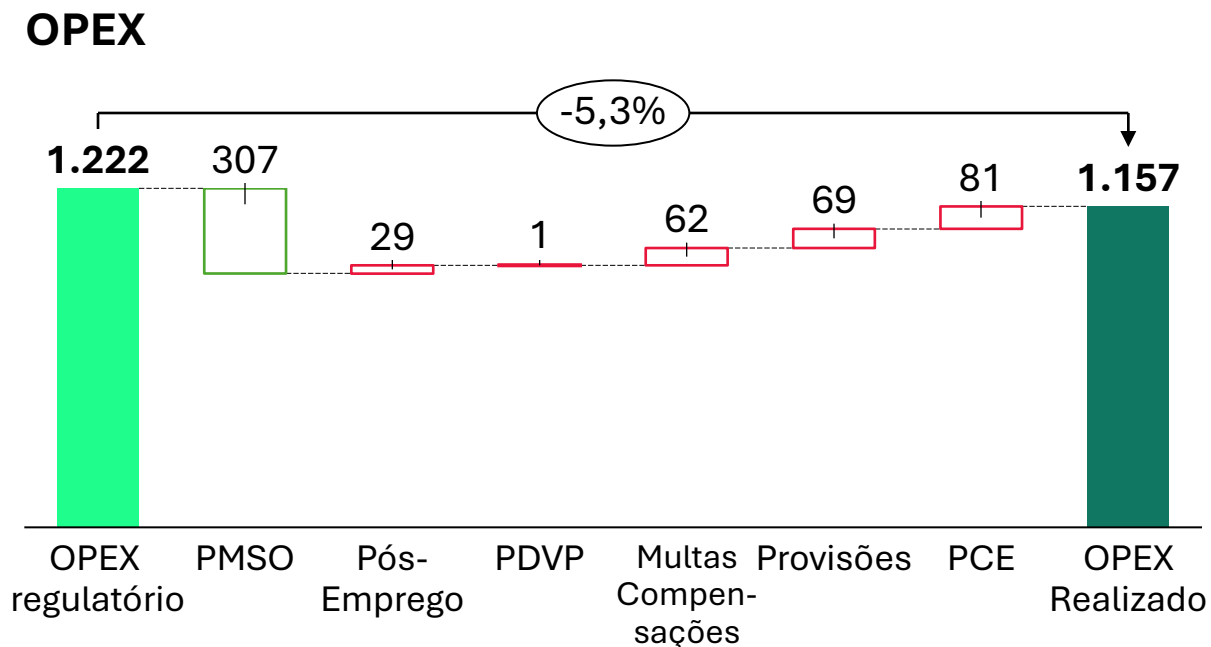


GD representa
26,0%
Mercado cativo

(GWh)

(R\$ milhões)

Gestão eficiente mantém OPEX abaixo do parâmetro regulatório



Opex: **R\$ 65 milhões** abaixo do limite regulatório no 1T26

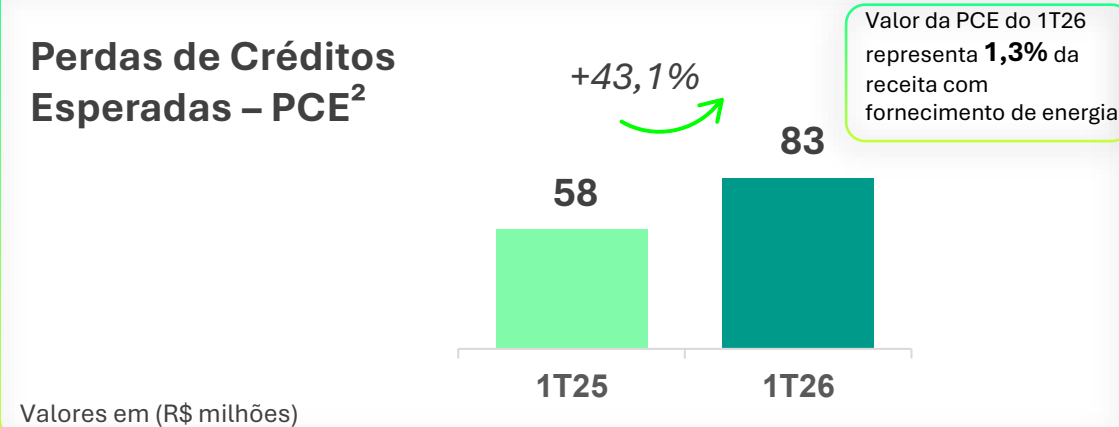


Compromisso com a eficiência operacional é um dos pilares da estratégia da Cemig

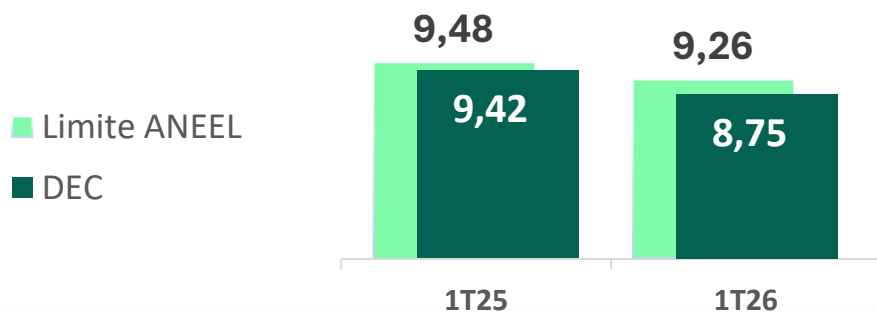
Perdas Totais¹ - TWh



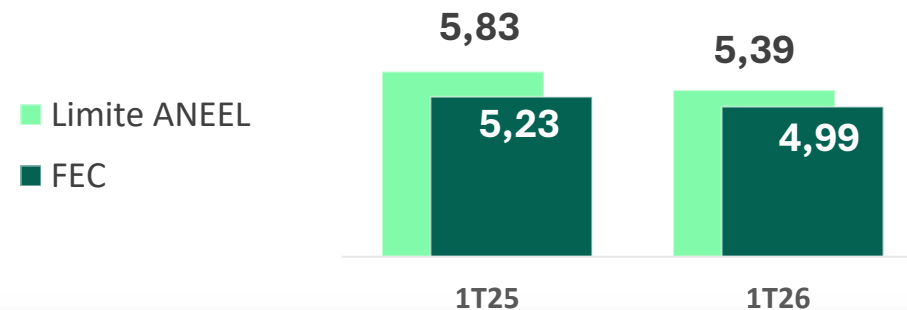
Perdas de Créditos Esperadas – PCE²



DEC Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora



FEC Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora

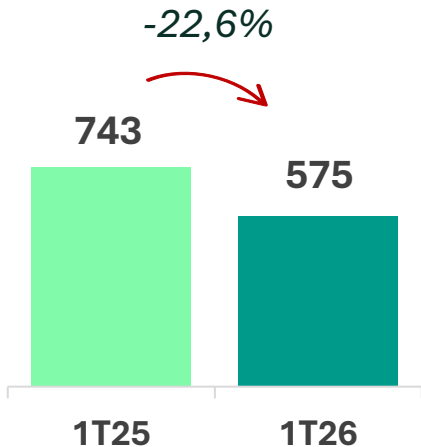


1) A partir do 2T25, a ANEEL passou a incorporar os efeitos da microgeração e minigeração distribuída, conforme NT 53/2025-STR/ANEEL

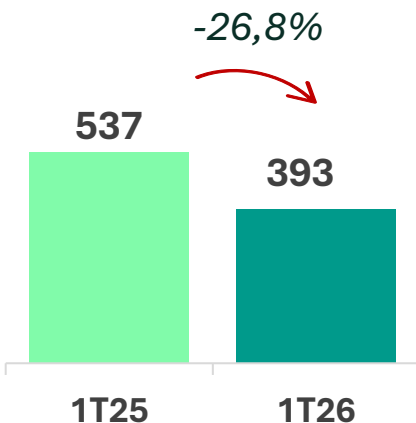
2) Alteração do limite para o reconhecimento integral de perdas, passando de 24 para 36 meses, a partir de ago/24

(R\$ milhões)

EBITDA Recorrente



Lucro Líquido Recorrente



Redução de **R\$ 49 milhões** de EBITDA (gestão do risco hidrológico e PLDs mais elevados)

R\$ milhões

IFRS

Remensuração do passivo de pós-emprego

RECORRENTE

EBITDA

1T25 1T26

749 575

-6 -

743 575

LUCRO

1T25 1T26

541 393

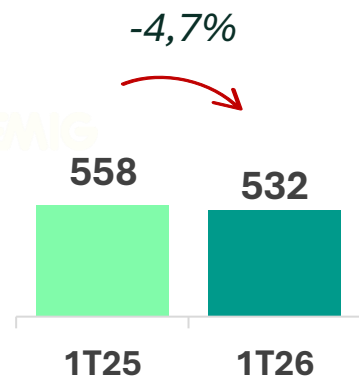
-4 -

537 393

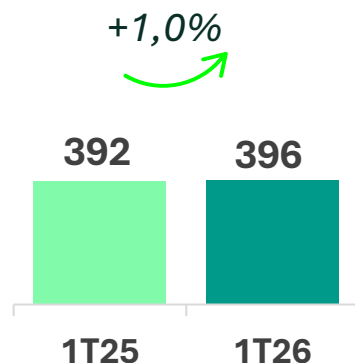
(R\$ milhões)

Geração

EBITDA Recorrente

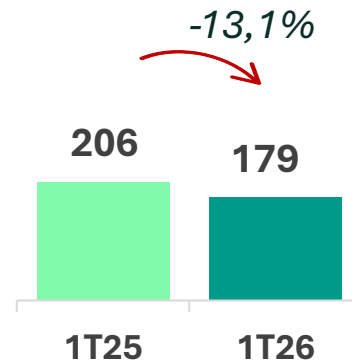


Lucro Líquido Recorrente

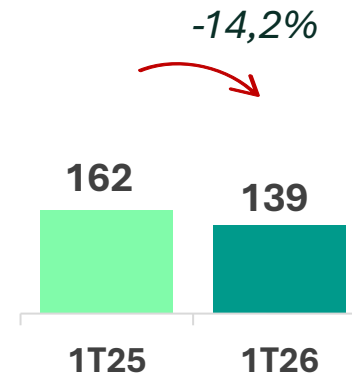


Transmissão

EBITDA Recorrente



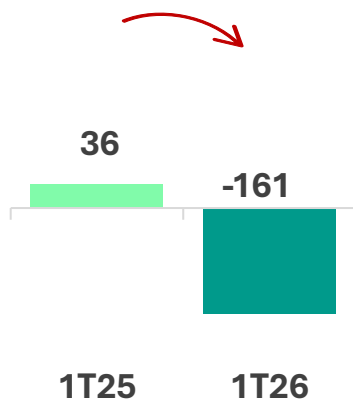
Lucro Líquido Recorrente



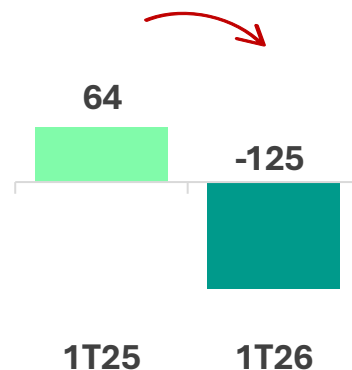
- **Geração:** Menor GSF médio (1,08 no 1T25 x 0,92 no 1T26) e maior PLD médio SE/CO e S (R\$ 161 no 1T25 x R\$ 336 no 1T26)
- **Transmissão:** Menor inflação no período impacta receita de atualização do ativo de contrato

(R\$ milhões)

EBITDA Recorrente



Lucro Líquido Recorrente

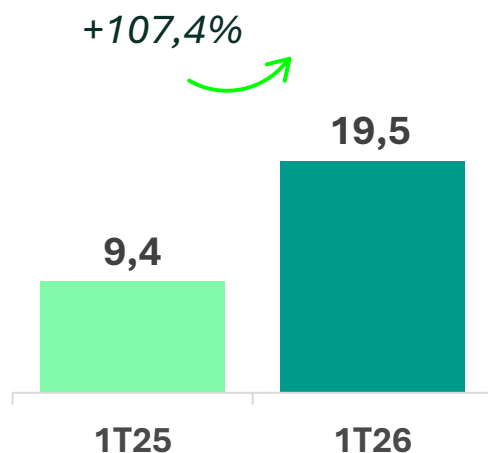


- Aumento nos preços de compra de energia para fechamento de posições

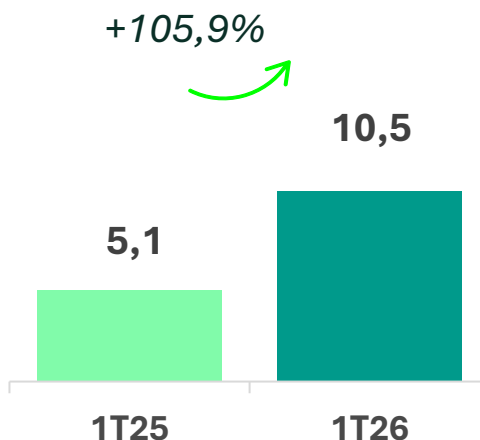
* Inclui comercialização Cemig GT e H

(R\$ milhões)

EBITDA Recorrente

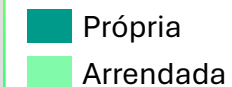


Lucro Líquido Recorrente



Capacidade instalada (MWp)

UFVs

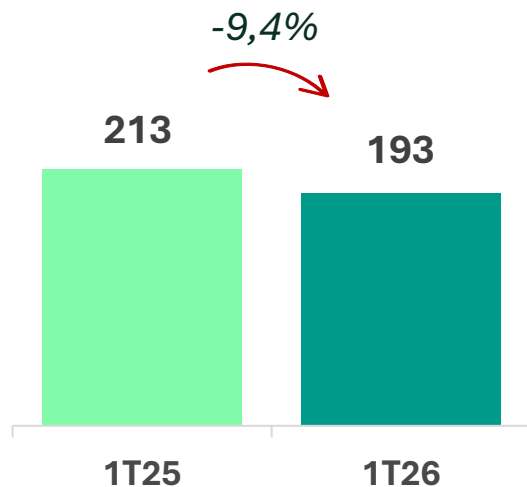


Expansão de 132 MWp na capacidade instalada* reforça a execução consistente da estratégia de crescimento

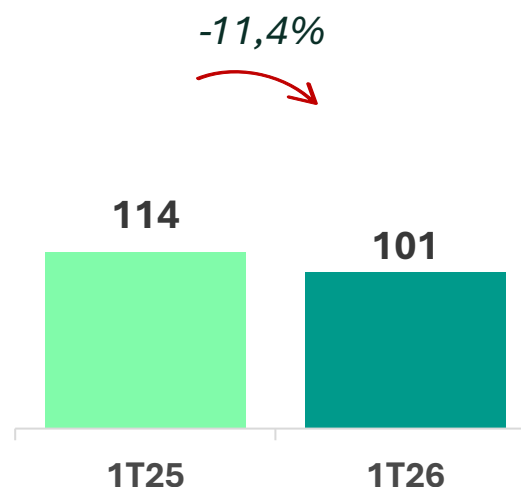
* Capacidade própria e arrendada

(R\$ milhões)

EBITDA Recorrente



Lucro Líquido Recorrente



Mudança de mix para mercado livre, com menor margem regulatória, impacta EBITDA e Lucro Líquido

Cliente industrial:

- Mercado cativo: Redução de **56,6%**
- Mercado livre (capacidade contratada): Aumento de **228,4%**



Cemig conquista título no Rodeio Internacional de Eletricista na Costa Rica

Equipe Campeã do Rodeio



Transformando vidas com a nossa energia.



+55 31 3506 5024

ri@cemig.com.br

www.ri.cemig.com.br



ISE B3



ISE B3



ICO2 B3



IBRX100 B3

Transformando vidas com a nossa energia.