RESULTADOS

3T26



UHE Sá Carvalho
Concessão Renovada até 2056

Aviso importante

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 Risco 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.

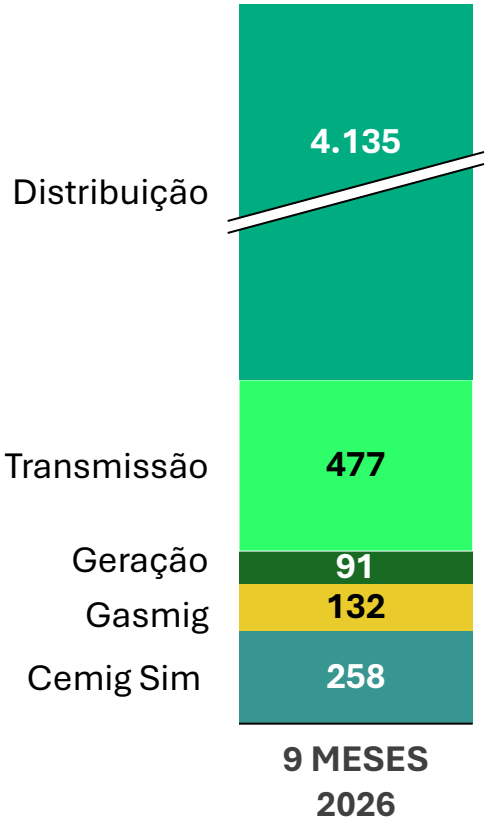
Destaques do trimestre

Estratégia se traduz em resultados e geração de valor

Desempenho operacional	**EBITDA recorrente** de **R$ 2,0 bi**, alta de **31,0%** ante o 3T25, refletindo a disciplina operacional e financeira
UHE Sá Carvalho	**Concessão renovada** por mais **30 anos**, assegurando a continuidade da operação do ativo
Qualidade de crédito	Cemig alcança **AAA** nas três principais agências, com a recente elevação pela S&P
JCP R$ 200 mi	Remuneração aos acionistas em linha com a política de dividendos e a disciplina na alocação de capital
Reversão PLR	Êxito em ação judicial sobre **INSS/PLR** resulta na reversão da provisão tributária, com **impacto positivo de R$1,1 bilhão** no 3T26

Investimentos

Investimentos de R$ 5,1 bilhões nos **9M26**, equivalentes a 75,8% do previsto para 2026



DISTRIBUIÇÃO

- **25** subestações entregues (novas e modernizadas)
- **+ 3.886 km** de redes de baixa e média tensão

TRANSMISSÃO

R$ 462 milhões em reforços e melhorias

GERAÇÃO

R$ 65 milhões em expansão e manutenção

GASMIG

R$ 61 milhões investidos no projeto Centro-Oeste
41 km de gasoduto construído

Cemig SIM

21 usinas fotovoltaicas (UFVs) entraram em operação

Expansão do sistema

508 subestações em operação

- 20 novas subestações
- 05 foram modernizadas

Acréscimo de **145 MVA** na capacidade de transformação

RAP adicionada

R$ 49,6 milhões

+53,7% ante o mesmo período de 2025

Capacidade instalada

61 MWp de capacidade instalada adicionada, totalizando **213 MWp**

Investimento planejado de R$ 6,73 bilhões para 2026

Concessão de Sá Carvalho

Renovação preserva ativo de 78 MW no portfólio de geração

Impactos para o parque gerador da Cemig

ATIVO PRESERVADO

1

Manutenção da capacidade de geração

A companhia mantém o ativo em operação e preserva a relevância do portfólio de geração

EMBORCAÇÃO E NOVA PONTE

2

ANEEL recomendou a renovação por cotas ao MME[1]

Processo em análise no MME

UHE SÁ CARVALHO



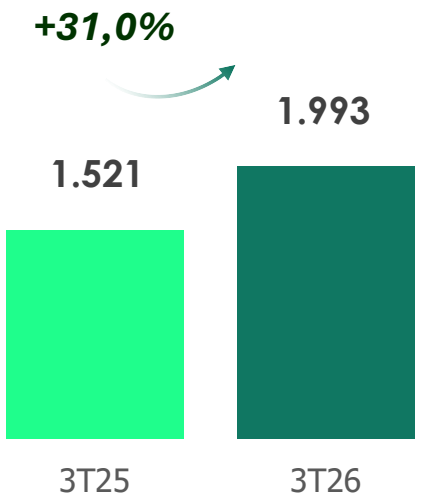
78 MW Potência instalada	**54,4 MWm** Garantia física
+30 anos Concessão Renovada	**Rio Piracicaba** Localização

RAG[2] de R$23,5 milhões
a preços de Jul/24

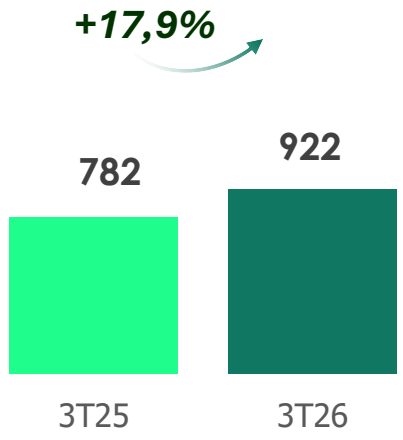
1 - Em junho de 2026 – Despacho ANEEL 2.229/2026
2 - RAG: Receita Anual de Geração

Resultados - Consolidado

EBITDA Recorrente



Lucro Líquido Recorrente



Destaques

- **Reajuste tarifário Cemig D** (28/mai/26)
  - ✓ Reajuste da Parcela B de **4,9%**
- **Crescimento de 6,9%** no fornecimento de energia para a classe residencial
- **Melhora significativa no negócio comercialização**
  - ✓ Queda na diferença nos preços no Submercado
- **GSF melhor em relação ao 3T25**

	EBITDA		LUCRO	
R$ milhões	**3T25**	**3T26**	**3T25**	**3T26**
IFRS	**1.544**	**2.686**	**797**	**1.717**
Resultado de combinação de negócios	-	-30	-	-20
Remensuração do passivo pós-emprego	-23	-	-15	-
Reversão de provisões - INSS s/ PLR	-	-663	-	-775
Recorrente	**1.521**	**1.993**	**782**	**922**



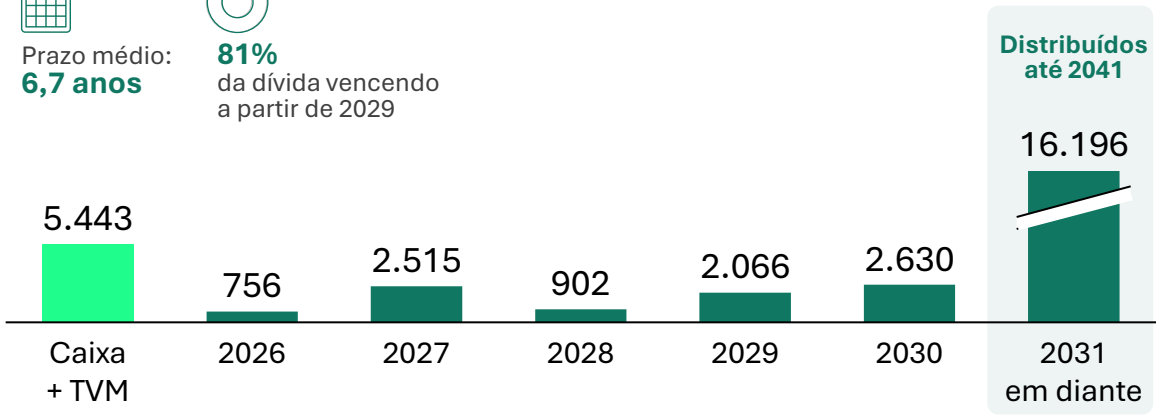
Perfil da dívida

Sólida liquidez assegura a continuidade do programa de investimentos

Cronograma de vencimento (R$ milhões)

Prazo médio: **6,7 anos**

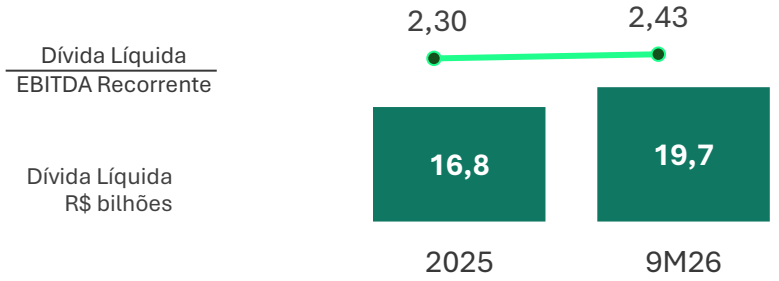
81% da dívida vencendo a partir de 2029



Captação de recursos via debêntures no montante de **R$3,0 bilhões**

- Cemig D - **R$ 2,0 bilhões** 16ª emissão
- Cemig GT **- R$ 1,0 bilhão** 13ª emissão

Alavancagem



Indexadores



Ratings

S&P Global	MOODY'S	FitchRatings
AAA	AAA	AAA

Custo da Dívida

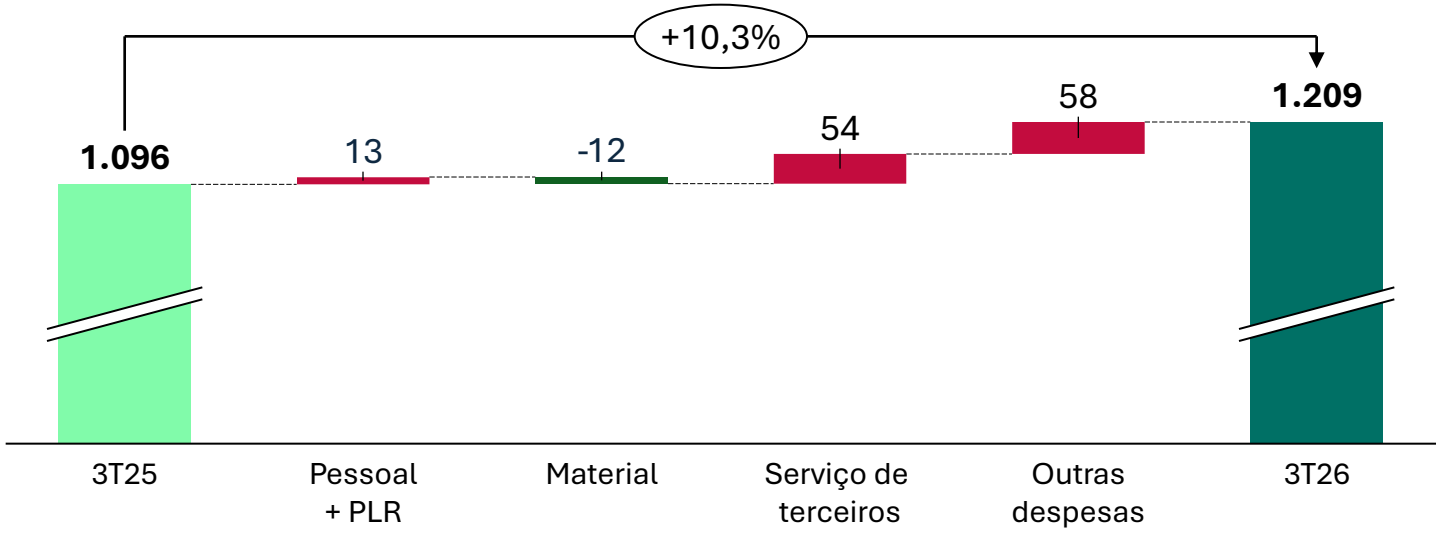
Custo real: 7,8%

Custo nominal: 13,4%

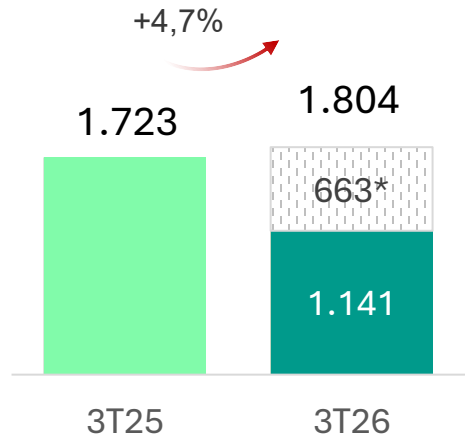
Para fins de *Covenants* o valor da alavancagem do 3T26 é 2,14x
Ratings escala Nacional

Custos e despesas consolidados

Despesas gerenciáveis - PMSO 3T26/3T25



Custos e Despesas recorrentes



* Reversão da provisão INSS/PLR

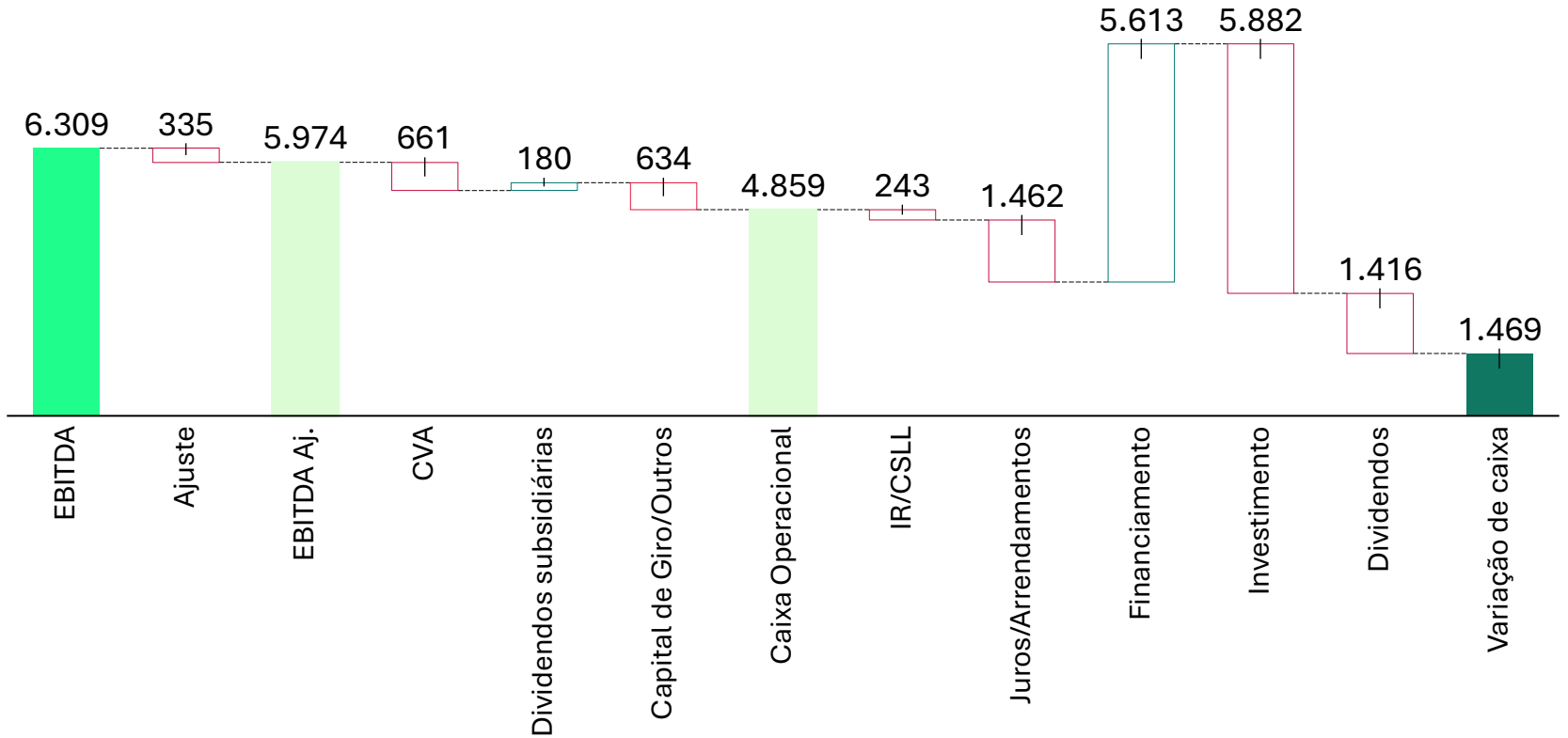
Serviços de terceiros com impacto sazonal na variação, sendo os gastos relacionados ao **fortalecimento da resiliência da rede,** melhorando a **qualidade e confiabilidade** do fornecimento de energia

- **Aumento em Serviços de Terceiros, com destaque:**
  R$ 10 milhões em Manutenção e conservação de instalações e equipamentos elétricos
  R$ 16 milhões em Podas de árvores e Limpeza de faixa
- **Redução** em **Outras Despesas** no **3T25** com a alienação de imóveis no valor de **R$44 milhões**

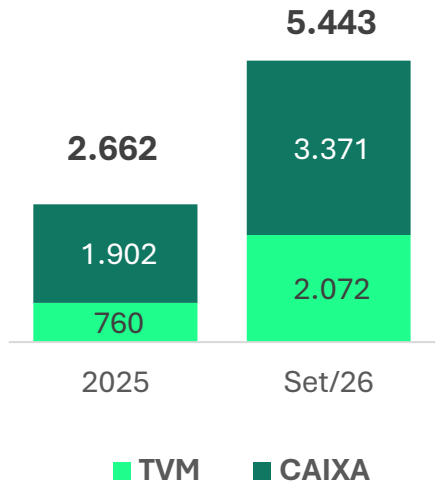
Geração de Caixa

Robusta geração de caixa sustenta os investimentos e o retorno adequado aos acionistas

Geração de Caixa – 9M26



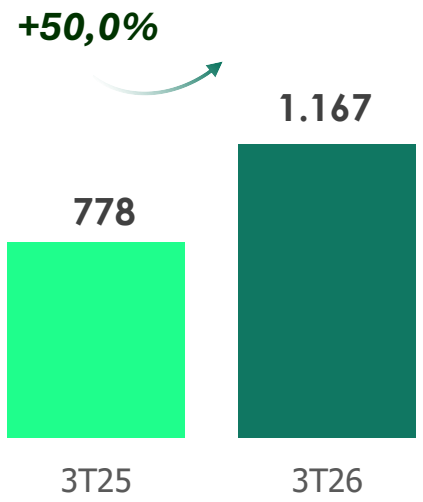
Disponibilidade de Caixa + TVM



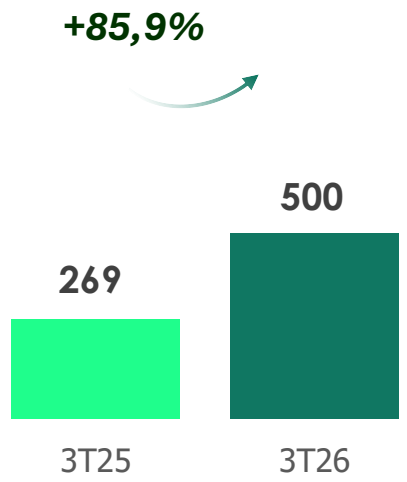
*Títulos e valores mobiliários

Resultados - Cemig D

EBITDA Recorrente



Lucro Líquido Recorrente



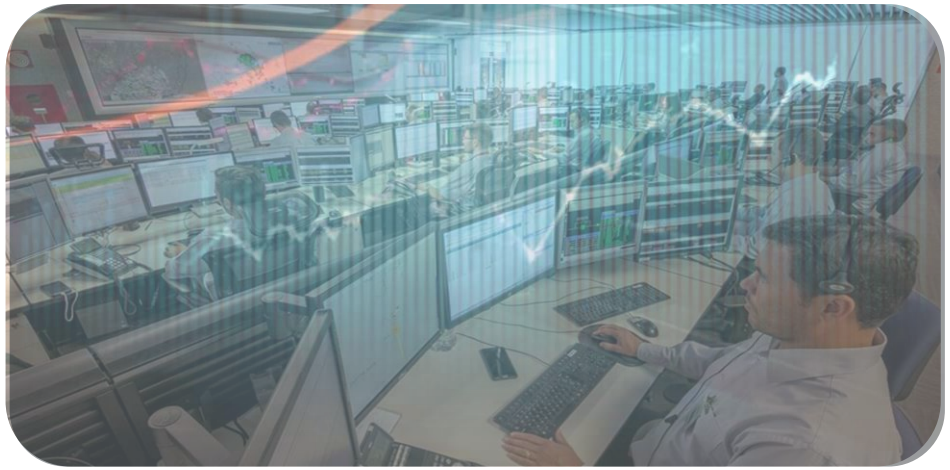
Destaques

- Reajuste tarifário Cemig D (28/mai/26)
  - ✓ Reajuste da Parcela B
- Crescimento de mercado

Redução de despesas de R$88 mm no 3T26

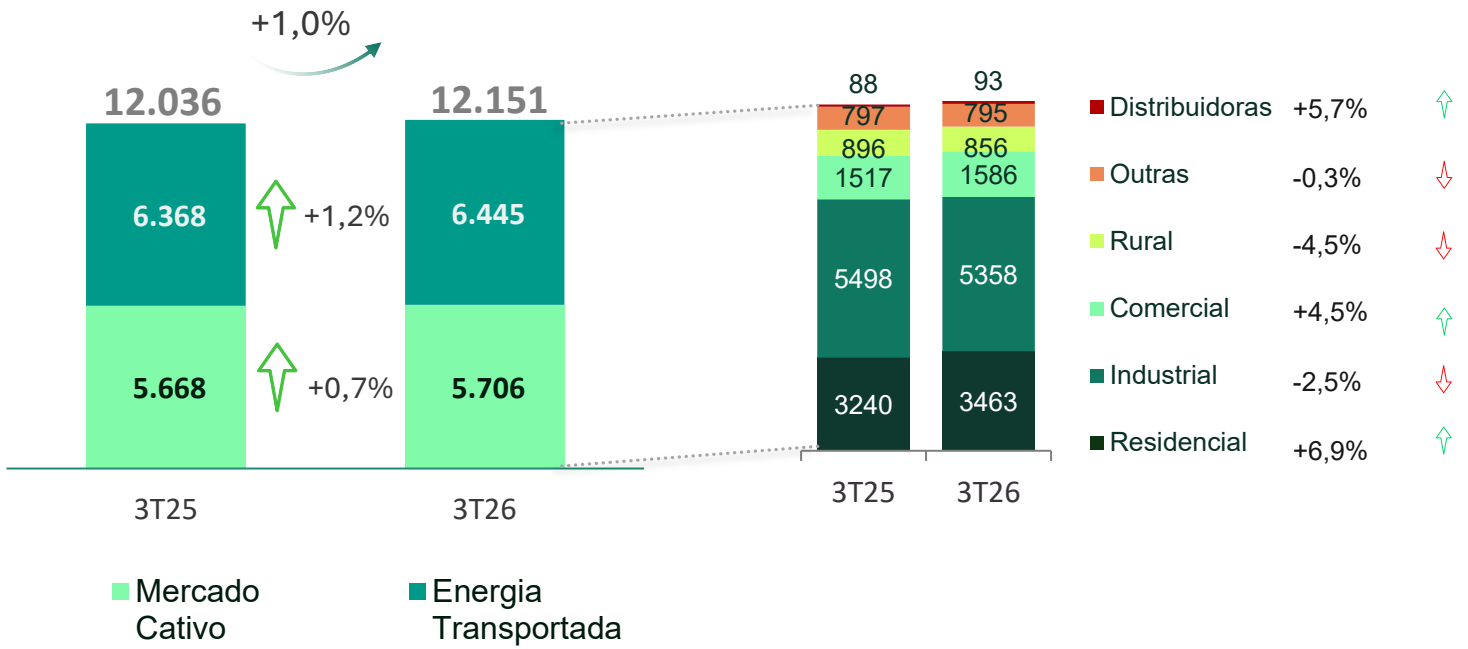
- ✓ R$56 mm com Pós-emprego
- ✓ R$32 mm com a PCE

	EBITDA		LUCRO	
R$ milhões	3T25	3T26	3T25	3T26
IFRS	**797**	**1.474**	**282**	**875**
Remensuração do passivo pós-emprego	-19	-	-13	-
Reversão de provisões - INSS s/ PLR	-	-307	-	-375
Recorrente	**778**	**1.167**	**269**	**500**

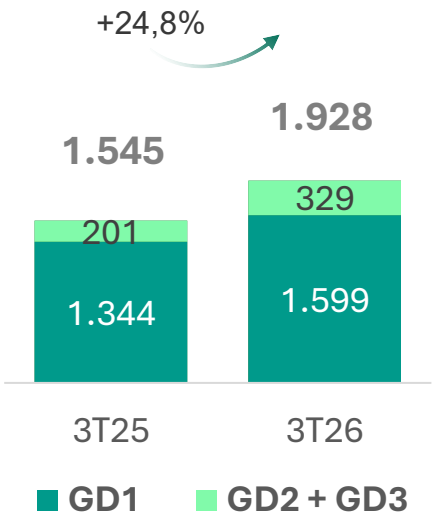


Cemig D - Mercado de Energia

Mercado Faturado com GD2 e GD3 + Transporte (GWh)



Energia Compensada – GD (GWh)

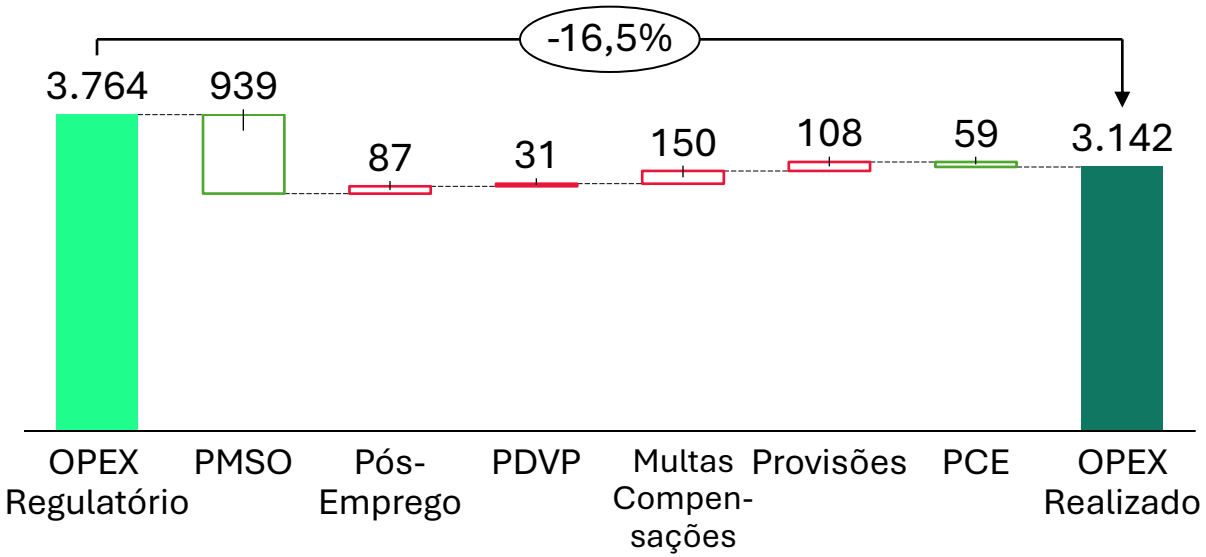


O mercado da Cemig D, incluindo a Micro e a Mini Geração Distribuída (GD 1), teve um crescimento de **+2,8% no 3T26**

GD representa
24,5%
Mercado cativo

Cemig D - Eficiência operacional

O **OPEX** segue **16,5% abaixo** do limite regulatório, evidenciando a busca contínua de eficiência

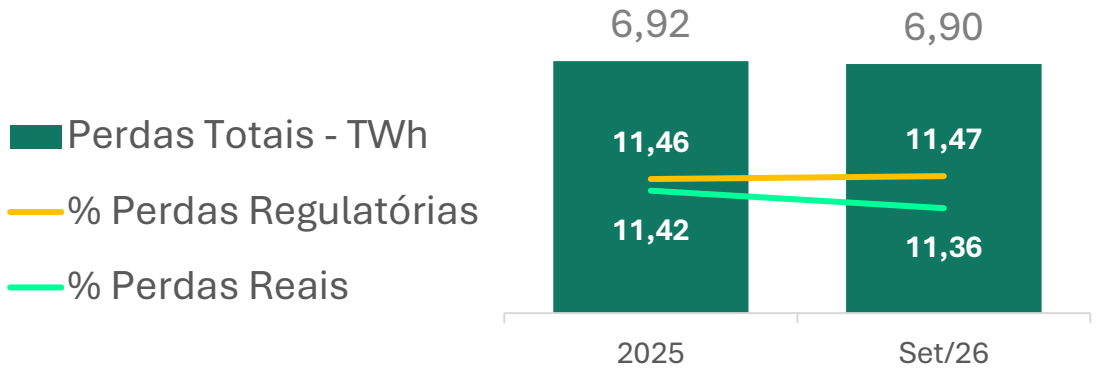


OPEX: R$ 622 milhões abaixo do limite regulatório nos 9M26

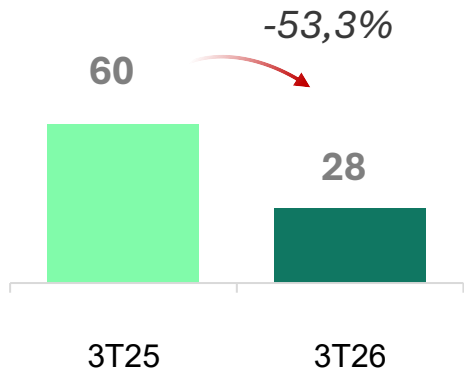
Considera-se, na cobertura regulatória: PMSO Regulatório + RI + 78,45% do CAIMI.

Cemig D - Eficiência operacional

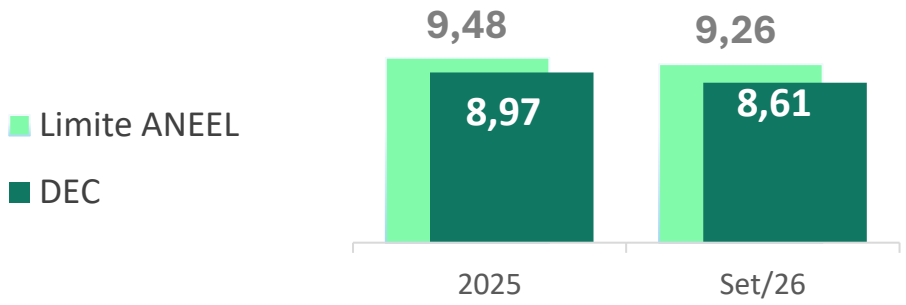
Indicadores de qualidade **reforçam** o compromisso com a prestação de **serviços de excelência**



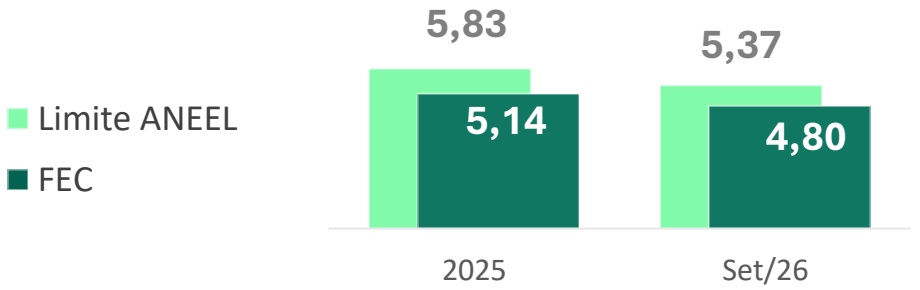
Perdas de Crédito Esperadas – PCE[1]



DEC Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora



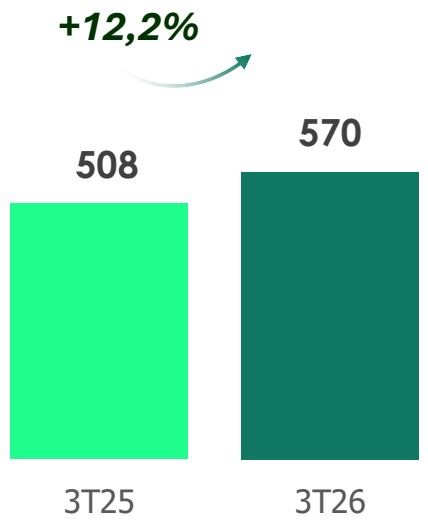
FEC Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora



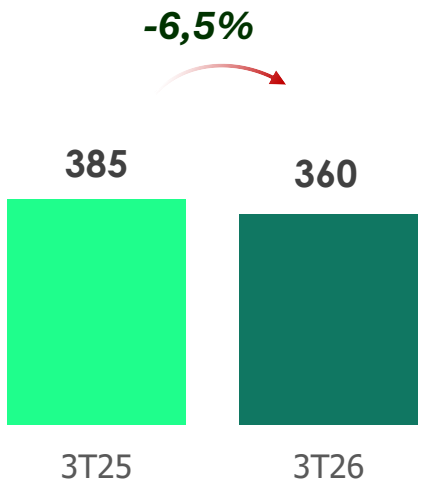
1) Alteração do limite para o reconhecimento integral de perdas, passando de 36 para 60 meses, a partir do 2T26

Resultados - Cemig GT

EBITDA Recorrente



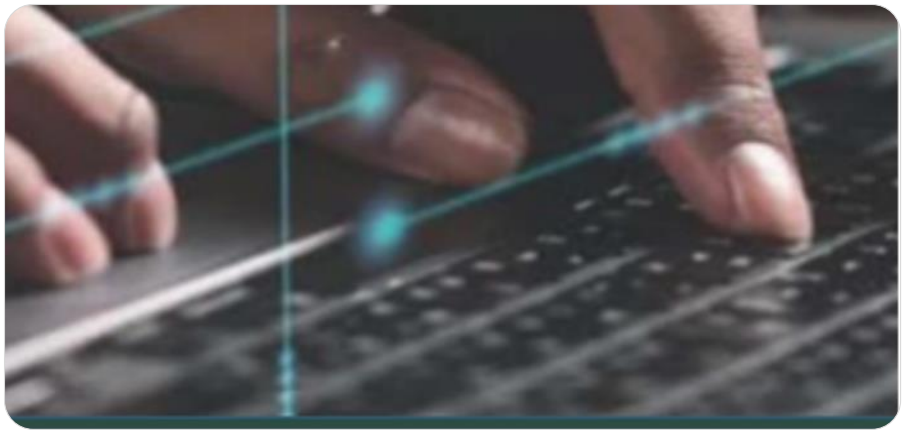
Lucro Líquido Recorrente



Destaques

- Resultado da comercialização evolui positivamente no 3T26, com fechamento de posições com margens maiores e efeito favorável do GSF
- MEP apresenta evolução significativa em relação ao ano anterior

	EBITDA		LUCRO	
R$ milhões	**3T25**	**3T26**	**3T25**	**3T26**
IFRS	**511**	**780**	**387**	**591**
Resultado de combinação de negócios	-	-30	-	-20
Remensuração do passivo pós-emprego	-3	-	-2	-
Reversão de provisões - INSS s/ PLR	-	-180	-	-211
Recorrente	**508**	**570**	**385**	**360**

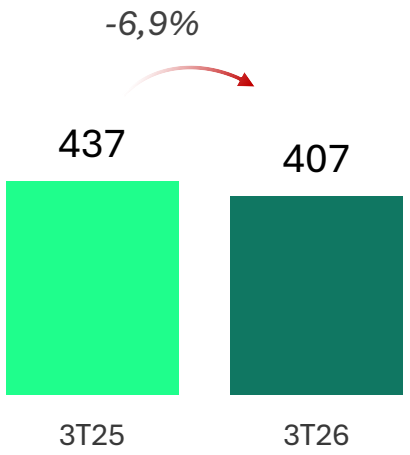


Resultados - Cemig Geração e Transmissão

(R$ milhões)

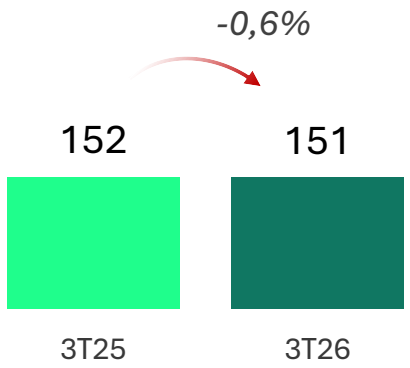
Geração

EBITDA Recorrente



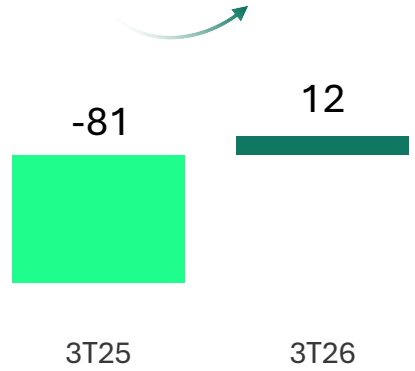
Transmissão

EBITDA Recorrente



Comercialização, Cemig SIM e Participações

EBITDA Recorrente

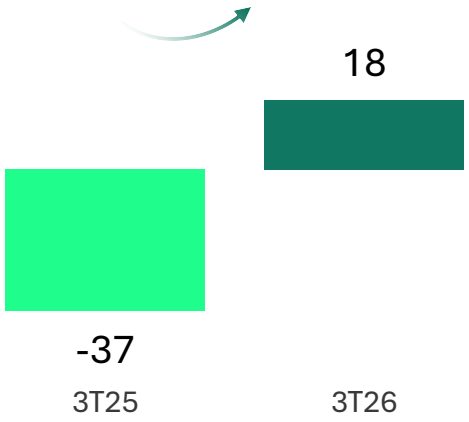




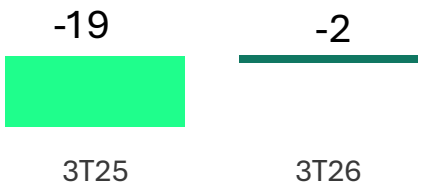
Cemig consolidado - Comercialização

(R$ milhões)

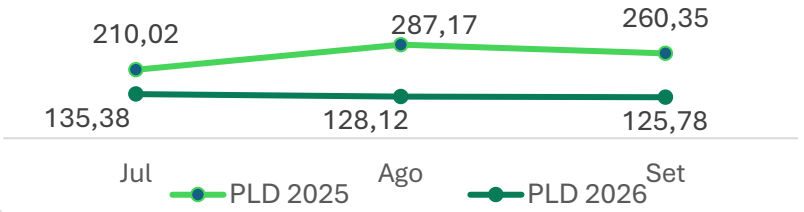
EBITDA Recorrente



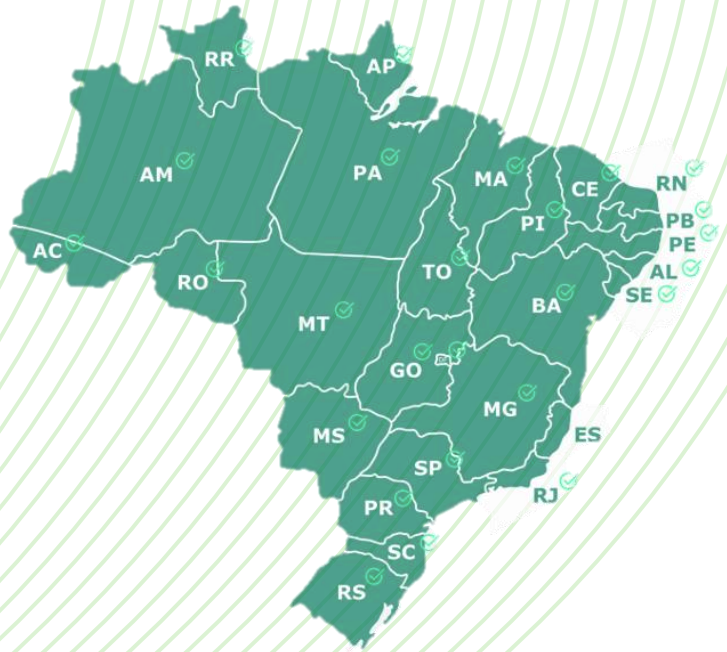
Efeito Submercado – R$ mm



Preços PLD



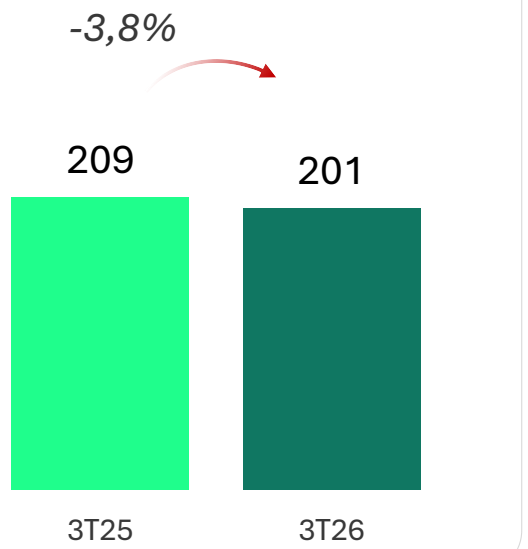
Presença em todo o território nacional



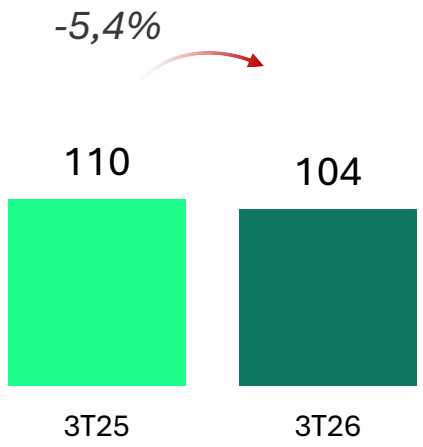
- Melhora no resultado da comercialização, refletindo maior margem nas operações e ganhos na aquisição de energia a preços inferiores aos dos contratos firmados anteriormente
- PLD’s mais baixos no 3T26 vs. 3T25 favoreceram o fechamento de posições a custos menores

Resultados - Gasmig

EBITDA Recorrente



Lucro Líquido Recorrente



WACC[1] regulatório de **8,24%,** aprovado pela ARSAE-MG[2] para a 3ª Revisão Tarifária da Gasmig



- Migração de clientes para o mercado livre, com menor margem, impactou o EBITDA e o lucro líquido

1 - WACC pós-imposto
2 - Agência Reguladora de Saneamento e Energia de Minas Gerais

Q & A

+55 31 3506 5024
ri@cemig.com.br
https://ri.cemig.com.br/

CMIG4 NÍVEL 1 BOVESPA BRASIL — ISE B3

CMIG3 NÍVEL 1 BOVESPA BRASIL — IBX100 B3

CIG LISTED NYSE — ICO2 B3

CIG.C LISTED NYSE — IBRX100 B3