

# RESULTADOS 3T26

## Teleconferência
***Webcast***

13 de novembro (sexta-feira)

11h (Horário de Brasília)

**Link – Cemig Webcast**

CMIG4 NÍVEL 1 BOVESPA BRASIL | CMIG3 NÍVEL 1 BOVESPA BRASIL | CIG LISTED NYSE | CIG.C LISTED NYSE

ISE B3 | IBRX100 B3 | ICO2 B3 | IEE B3

CEMIG

# 3T26 Destaques do Trimestre

### RESULTADOS 3T26

- Geração robusta de caixa
  - EBITDA: R$2,69 bilhões e EBITDA ajustado: R$1,99 bilhão
- Lucro líquido: R$1.717,0 milhões e Lucro líquido ajustado: R$922,8 milhões

### REVERSÃO DE PROVISÕES PARA CONTINGÊNCIAS

- Reversão de provisão para contingências, no valor de R$1.071,2 milhões (R$663,4 milhões e R$ R$407,8 milhões no resultado operacional e financeiro, respectivamente), com impacto positivo no resultado de R$774,6 milhões. O efeito decorre da reavaliação do prognóstico de perda de processos administrativos e judiciais que discutem a incidência de contribuições previdenciárias sobre os pagamentos de Participação nos Lucros e Resultados (PLR) no período de 1999 a 2016.

### DISTRIBUIÇÃO

- Crescimento de 84,9% no EBITDA, influenciado, principalmente, pela reversão da provisão para contingências no 3T26, conforme item acima. Já o EBITDA ajustado apresentou crescimento de 50%, decorrente, sobretudo do impacto positivo do reajuste tarifário em vigor desde 28/05/26, da menor despesa de pós-emprego, da revisão metodológica do cálculo das perdas de crédito esperadas e do bom desempenho em perdas de energia, além do crescimento do mercado faturado de 1,0%
  - Energia distribuída excluindo GD1: +1,0% (Cativo: +0,7% / Livre: +1,2%)
  - Energia distribuída incluindo energia compensada de GD1: +2,8%
- Opex e EBITDA realizados superiores aos montantes apurados para fins regulatórios nos 9M26, em R$622 milhões e R$893 milhões, respectivamente, expurgando-se os efeitos da revisão da provisão para contingências referente aos processos que discutem a incidência das contribuições previdenciárias sobre a PLR (R$663,4 milhões).
- Perdas de energia: 11,36%, abaixo do limite regulatório de 11,47%

### GERAÇÃO

- Renovação da concessão da Usina Hidrelétrica de Sá Carvalho, sob o regime de cotas, pelo prazo de 30 anos, a contar de 31 de agosto de 2026

### PÓS-EMPREGO

- Redução de R$55,1 milhões na despesa de pós-emprego, em decorrência do fim da obrigação relacionada ao plano de saúde, a partir do acordo homologado pelo TRT no final de 2025

### COMERCIALIZAÇÃO

- Melhora significativa no EBITDA e EBITDA ajustado da comercialização (+R$68,6 milhões e +R$55,8 milhões, respectivamente)
  - Queda na diferença nos preços de Submercados, maior margem nas operações e ganhos na aquisição de energia a preços inferiores, além de PLDs mais baixos no 3T26

### ALOCAÇÃO DE CAPITAL

- Capex realizado de R$5,1 bilhões no 9M26 (aumento de 7,8% x 9M25), com destaque para os negócios regulados
  - Distribuição: R$4,44 bilhões; 20 subestações novas e 5 modernizadas, adição de 3.886 km de redes de baixa e média tensão
  - Transmissão: R$476,8 milhões; com R$49,6 milhões de RAP adicionada
  - Cemig Sim: 21 usinas fotovoltaicas entraram em operação, adicionando 61MWp de capacidade instalada, que totalizou 213MWp

## GESTÃO DA DÍVIDA

- Captação de recursos no montante de R$ 3 bilhões
  - Cemig D: 16ª emissão de debêntures – R$ 2,0 bilhões em setembro/26
  - Cemig GT: 13ª emissão de debêntures – R$ 1,0 bilhão em setembro/26
- Alavancagem de 2,43x (dívida líquida / EBITDA ajustado)
- Alongamento dos vencimentos: 83% da dívida vencendo a partir de 2029, após a revisão tarifária da distribuidora

## REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

- Declaração de JCP em setembro: R$200,0 milhões

# Indicadores Financeiros e Operacionais

| Destaques Operacionais | 3T26 | 3T25 | Var. A/A % | 2T26 | Var. T/T % |
|---|---|---|---|---|---|
| Energia distribuída (MWh) | 13.749.560 | 13.377.582 | 2,8% | 13.487.648 | 1,9% |
| Total mercado cativo | 5.705.716 | 5.667.230 | 0,7% | 5.328.563 | 7,1% |
| Total transporte clientes livres | 6.445.277 | 6.367.736 | 1,2% | 6.310.760 | 2,1% |
| GD 2 e 3 compensada | 328.888 | 200.677 | 63,9% | 296.170 | 11,0% |
| GD1 compensada | 1.598.567 | 1.342.616 | 19,1% | 1.552.154 | 3,0% |
| Energia vendida GT + Holding (MWh)[1] | 10.783.132 | 11.559.801 | -6,7% | 10.916.837 | -1,2% |
| Volume total de gás distribuído (mil $m^3$) | 259.533 | 259.813 | -0,1% | 229.845 | 12,9% |

| Destaques Financeiros (R$ milhões) | 3T26 | 3T25 | Var. A/A % | 2T26 | Var. T/T % |
|---|---|---|---|---|---|
| Receita operacional líquida | 11.163,4 | 10.619,7 | 5,1% | 11.156,2 | 0,1% |
| PMSO[2] | 1.259,8 | 1.201,5 | 4,9% | 1.352,5 | -6,9% |
| EBITDA | 2.686,2 | 1.543,5 | 74,0% | 2.239,3 | 20,0% |
| EBITDA Ajustado | 1.992,8 | 1.520,5 | 31,1% | 2.472,4 | -19,4% |
| Margem EBITDA | 24,1% | 14,5% | 9,5% | 20,1% | 4,0% |
| Resultado financeiro | 51,8 | (319,1) | -116,2% | (795,9) | -106,5% |
| Lucro Líquido | 1.717,0 | 796,7 | 115,5% | 945,4 | 81,6% |
| Lucro Líquido Ajustado | 922,8 | 781,8 | 18,0% | 1.116,8 | -17,3% |
| Investimentos | 1.815,9 | 1.982,2 | -8,4% | 1.805,3 | 0,6% |

| Dívida Líquida | 3T26 | 2025 | Var. A/A % | 2T26 | Var. T/T % |
|---|---|---|---|---|---|
| Dívida líquida | 19.706,3 | 16.812,5 | 17,2% | 19.358,1 | 1,8% |
| Dívida líquida/EBITDA ajustado[3] | 2,43 | 2,30 | 0,13x | 2,58 | -0,15x |

1- *Excluindo energia liquidada na CCEE*
2- *Incluindo despesa de pós-emprego*
3- *Para fins de Covenants o valor da alavancagem do 3T26 é 2,14x*

Demonstrações financeiras e planilhas do resultado podem ser encontradas no link a seguir:
Central de Resultados | Cemig RI

# Sumário


**3T26 Destaques do Trimestre** ..... **2**
**Indicadores Financeiros e Operacionais** ..... **4**
**EBITDA e Lucro por Empresa no Trimestre** ..... **6**
**Demonstração de Resultados** ..... **7**
**Demonstração de Resultados por Segmento** ..... **8**
**Mercado de Energia Consolidado** ..... **9**
**Desempenho por Empresa** ..... **10**
**Cemig D** ..... **10**
Mercado de Energia Faturado ..... 10
Desempenho por Setor ..... 11
Balanço Físico de Energia – MWh ..... 12
Base de Clientes ..... 12
Reajuste Tarifário 2026 ..... 13
Revisão Tarifária ..... 13
OPEX e EBITDA Realizado x Regulatório ..... 14
Indicadores de Qualidade – DEC/FEC ..... 14
Combate à Inadimplência ..... 14
Perdas ..... 15
**Cemig GT/Holding** ..... **17**
Mercado de Energia ..... 17
**Balanço de Energia** ..... **18**
**Gasmig** ..... **19**
**Desempenho Financeiro Consolidado** ..... **20**
**Receita Operacional** ..... **20**
**Custos e Despesas Operacionais** ..... **22**
**Equivalência Patrimonial** ..... **25**
**EBITDA Consolidado** ..... **26**
**EBITDA Cemig D** ..... **28**
**EBITDA Cemig GT** ..... **29**
**Receitas e Despesas Financeiras** ..... **30**
**Lucro Líquido** ..... **30**
**Investimentos** ..... **31**
**Endividamento** ..... **33**
**Evolução dos Ratings de Crédito da Cemig** ..... **35**
**ESG – Relatório de Desempenho** ..... **36**
**Desempenho de nossas ações** ..... **40**
**Usinas** ..... **41**
**Expansão em Geração Fotovoltaica** ..... **42**
**RAP – Ciclo de julho 2026 a junho 2027** ..... **42**
**Receita e EBITDA Regulatório de Transmissão** ..... **43**
**Informações complementares** ..... **43**
**Disclaimer** ..... **44**

# EBITDA e Lucro por Empresa no Trimestre

| EBITDA (IFRS) - (R$ milhões) | EBITDA (IFRS) 3T26 | 3T25 | Var. A/A % | 2T26 | Var. T/T % | EBITDA Ajustado 3T26 | 3T25 | Var. A/A % | 2T26 | Var. T/T % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Cemig D | 1.473,9 | 797,1 | 84,9% | 1.476,8 | -0,2% | 1.167,3 | 778,0 | 50,0% | 1.508,3 | -22,6% |
| Cemig GT | 779,8 | 511,2 | 52,5% | 479,7 | 62,6% | 570,5 | 508,0 | 12,3% | 678,6 | -15,9% |
| Gasmig | 201,1 | 208,5 | -3,5% | 205,9 | -2,3% | 201,1 | 208,5 | -3,5% | 205,9 | -2,3% |
| Outras | 231,4 | 26,7 | 766,7% | 76,9 | 200,9% | 53,9 | 26,0 | 107,3% | 79,6 | -32,3% |
| **Consolidado** | **2.686,2** | **1.543,5** | **74,0%** | **2.239,3** | **20,0%** | **1.992,8** | **1.520,5** | **31,1%** | **2.472,4** | **-19,4%** |
| VNR | 10,5 | 21,4 | -50,9% | 79,7 | -86,8% | 10,5 | 21,4 | -50,9% | 79,7 | -86,8% |
| Equivalência | 48,0 | 40,7 | 17,9% | 91,4 | -47,5% | 48,0 | 40,7 | 17,9% | 91,4 | -47,5% |
| Diferença EBITDA regulatório e societário da T | 141,0 | 98,2 | 43,6% | (23,8) | - | 141,0 | 98,2 | 43,6% | (26,4) | - |
| **Consolidado menos VNR e equivalência, mais diferença societário/regulatório de transmissão** | **2.768,7** | **1.579,6** | **75,3%** | **2.044,4** | **35,4%** | **2.075,3** | **1.556,6** | **33,3%** | **2.274,9** | **-8,8%** |

| R$ milhões | Lucro (IFRS) 3T26 | 3T25 | Var. A/A % | 2T26 | Var. T/T % | Lucro Ajustado 3T26 | 3T25 | Var. A/A % | 2T26 | Var. T/T % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Cemig D | 874,6 | 282,1 | 210,0% | 483,1 | 81,0% | 499,4 | 269,5 | 85,3% | 503,9 | -0,9% |
| Cemig GT | 591,4 | 386,5 | 53,0% | 269,6 | 119,4% | 361,3 | 384,4 | -6,0% | 418,1 | -13,6% |
| Gasmig | 104,3 | 110,4 | -5,5% | 95,9 | 8,8% | 104,3 | 110,4 | -5,5% | 95,9 | 8,8% |
| Demais | 146,7 | 17,7 | 728,8% | 96,8 | 51,5% | (42,2) | 17,5 | - | 98,6 | - |
| **Consolidado** | **1.717,0** | **796,7** | **115,5%** | **945,4** | **81,6%** | **922,8** | **781,8** | **18,0%** | **1.116,5** | **-17,3%** |

*Mais detalhes do resultado regulatório de Transmissão, no tópico Receita e Ebitda Regulatório de Transmissão

**“Robusta geração de caixa operacional evidencia a resiliência e solidez da Companhia.”**

# Demonstração de Resultados

| R$ milhões | 3T26 | 3T25 Reapresentado | Var. A/A % | 2T26 | Var. T/T % |
|---|---|---|---|---|---|
| **RECEITA LÍQUIDA** | **11.163** | **10.620** | **5,1%** | **11.156** | **0,1%** |
| **CUSTOS** | **(8.779)** | **(8.976)** | **-2,2%** | **(9.204)** | **-4,6%** |
| Custos com energia elétrica e gás | (6.080) | (6.170) | -1,5% | (5.814) | 4,6% |
| Custos de construção de infraestrutura | (1.761) | (1.602) | 9,9% | (1.753) | 0,5% |
| Custos de operação | (938) | (1.204) | -22,1% | (1.637) | -42,7% |
| **LUCRO BRUTO** | **2.384** | **1.644** | **45,0%** | **1.952** | **22,1%** |
| **DESPESAS E OUTRAS RECEITAS** | **(125)** | **(478)** | **-73,8%** | **(123)** | **1,6%** |
| Perdas de créditos esperadas | (33) | (60) | -45,0% | 177 | - |
| Despesas gerais e administrativas | (208) | (195) | 6,7% | (230) | -9,6% |
| Outras despesas | 38 | (263) | - | (161) | - |
| Outras receitas | 30 | - | - | - | - |
| Resultado de equivalência patrimonial | 48 | 40 | 20,0% | 91 | -47,3% |
| **Lucro antes do resultado financeiro e dos tributos sobre o lucro** | **2.259** | **1.166** | **93,7%** | **1.829** | **23,5%** |
| Receitas financeiras | 316 | 257 | 23,0% | 290 | 9,0% |
| Despesas financeiras | (264) | (576) | -54,2% | (1.086) | -75,7% |
| **Resultado financeiro líquido** | **52** | **(319)** | **-** | **(796)** | **-** |
| **Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social** | **2.311** | **847** | **172,8%** | **1.033** | **123,7%** |
| Imposto de renda e contribuição social corrente | (202) | (141) | 43,3% | (84) | 140,5% |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | (392) | 91 | - | (4) | - |
| **LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO** | **1.717** | **797** | **115,4%** | **945** | **81,7%** |

# Demonstração de Resultados por Segmento

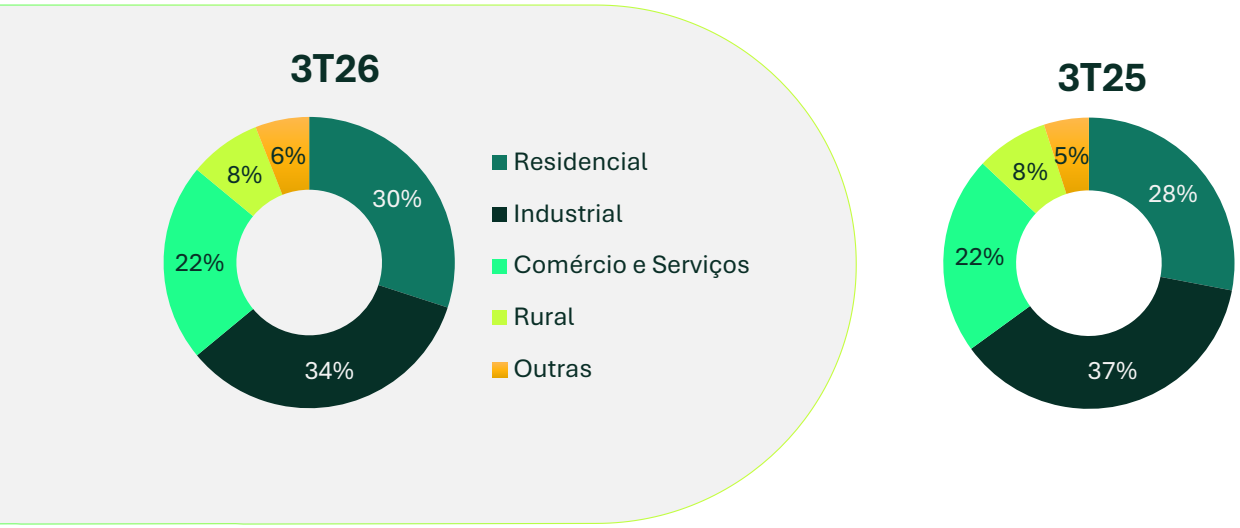
| (R$ milhões) | Energia Elétrica | | | | Gás | Participações Holding | Elimina-ções | Consoli-dado |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Geração | Trans-missão | Comercia-lização | Distri-buição | | | | |
| **RECEITA LÍQUIDA** | **730** | **447** | **2.042** | **7.892** | **496** | **47** | **(491)** | **11.163** |
| Intersegmentos | 292 | 151 | - | 48 | - | - | (491) | - |
| Terceiros | 438 | 296 | 2.042 | 7.844 | 496 | 47 | - | 11.163 |
| **CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS** | **(215)** | **-** | **(1.969)** | **(4.173)** | **(200)** | **-** | **477** | **(6.080)** |
| Intersegmentos | (46) | - | (268) | (162) | - | (1) | 477 | - |
| Terceiros | (169) | - | (1.701) | (4.011) | (200) | 1 | - | (6.080) |
| **CUSTOS, DESPESAS E OUTRAS RECEITAS** | **(79)** | **(219)** | **(42)** | **(2.542)** | **(126)** | **123** | **13** | **(2.872)** |
| Pessoal | (37) | (40) | (14) | (214) | (19) | (14) | - | (338) |
| Participação dos empregados e administradores no resultado | (5) | (5) | (3) | (36) | (5) | (6) | - | (60) |
| Obrigações pós-emprego | (2) | (8) | (1) | (29) | - | (10) | - | (50) |
| Materiais, serviços de terceiros e outras despesas, líquidas | (60) | (33) | (17) | (659) | (33) | (22) | 13 | (811) |
| Intersegmentos | (7) | (4) | - | (1) | - | - | 13 | 1 |
| Terceiros | (53) | (29) | (17) | (658) | (33) | (22) | - | (812) |
| Depreciação e amortização | (80) | (5) | - | (297) | (31) | (14) | - | (427) |
| Provisões e ajustes para perdas operacionais | 75 | 91 | (7) | 198 | (1) | 189 | - | 545 |
| Custos de construção da infraestrutura | - | (219) | - | (1.505) | (37) | - | - | (1.761) |
| Outras receitas | 30 | - | - | - | - | - | - | 30 |
| **CUSTOS, DESPESAS E OUTRAS RECEITAS** | **(294)** | **(219)** | **(2.011)** | **(6.715)** | **(326)** | **123** | **490** | **(8.952)** |
| Resultado de equivalência patrimonial | - | - | - | - | - | 48 | - | 48 |
| **RESULTADO ANTES DO RESULT. FIN. E TRIBUTOS SOBRE O LUCRO** | **436** | **228** | **31** | **1.177** | **170** | **218** | **(1)** | **2.259** |
| Resultado financeiro | (4) | 42 | 34 | (83) | (13) | 76 | - | 52 |
| **RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO** | **432** | **270** | **65** | **1.094** | **157** | **294** | **(1)** | **2.311** |
| Imposto de renda e contribuição social | (41) | (45) | (44) | (220) | (52) | (192) | - | (594) |
| **LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO** | **391** | **225** | **21** | **874** | **105** | **102** | **(1)** | **1.717** |

# Mercado de Energia Consolidado

O Grupo Cemig faturou cerca de, 9,7 milhões de clientes em setembro de 2026, com crescimento de 176 mil clientes em relação a setembro de 2025, o que equivale a um aumento de 1,9% na base de consumidores. Deste total, 9.724.583 são consumidores finais e de consumo próprio e 617 são outros agentes do setor elétrico brasileiro.

No gráfico abaixo é possível observar a participação das vendas aos consumidores finais do Grupo Cemig:

**Participação nas vendas de energia por segmento**



# Desempenho por Empresa

## Cemig D

### Mercado de Energia Faturado

| Cativo + Transporte - MWh | 3T26 | 3T25 | Var. A/A % | 2T26 | Var. T/T % |
|---|---|---|---|---|---|
| **Residencial** | **3.463.191** | **3.239.945** | **6,9%** | **3.429.458** | **1,0%** |
| **Industrial** | **5.358.352** | **5.497.584** | **-2,5%** | **5.324.301** | **0,6%** |
| Mercado cativo | 128.243 | 175.073 | -26,7% | 139.426 | -8,0% |
| Transporte | 5.230.109 | 5.322.511 | -1,7% | 5.184.875 | 0,9% |
| **Comércio, Serviços e Outros** | **1.586.050** | **1.517.340** | **4,5%** | **1.579.090** | **0,4%** |
| Mercado cativo | 826.586 | 845.945 | -2,3% | 849.212 | -2,7% |
| Transporte | 759.464 | 671.395 | 13,1% | 729.878 | 4,1% |
| **Rural** | **855.716** | **895.653** | **-4,5%** | **731.545** | **17,0%** |
| Mercado cativo | 802.196 | 850.038 | -5,6% | 692.360 | 15,9% |
| Transporte | 53.520 | 45.615 | 17,3% | 39.185 | 36,6% |
| **Serviços Públicos** | **787.966** | **790.377** | **-0,3%** | **785.291** | **0,3%** |
| Mercado cativo | 478.599 | 549.792 | -12,9% | 506.582 | -5,5% |
| Transporte | 309.367 | 240.585 | 28,6% | 278.709 | 11,0% |
| **Concessionárias** | **92.817** | **87.630** | **5,9%** | **78.113** | **18,8%** |
| Transporte | 92.817 | 87.630 | 5,9% | 78.113 | 18,8% |
| **Consumo Próprio** | **6.902** | **6.437** | **7,2%** | **7.696** | **-10,3%** |
| **Total mercado cativo** | **5.705.716** | **5.667.230** | **0,7%** | **5.624.734** | **1,4%** |
| **Total transporte clientes livres** | **6.445.277** | **6.367.736** | **1,2%** | **6.310.760** | **2,1%** |
| **Total distribuído sem GD1** | **12.150.993** | **12.034.966** | **1,0%** | **11.935.494** | **1,8%** |
| **Total GD1** | **1.598.567** | **1.342.616** | **19,1%** | **1.552.154** | **3,0%** |
| **Mercado Total com GD compensada** | **13.749.560** | **13.377.582** | **2,8%** | **13.487.648** | **1,9%** |

O fornecimento de energia para clientes cativos somado à energia transportada para clientes livres e distribuidoras, excluindo a energia compensada de GD1, totalizou 12.151 GWh no 3T26, com aumento de 1,0% em relação ao mesmo período de 2025. Esta variação decorre, principalmente, do aumento de consumo da classe residencial (+223,2 GWh ou +6,9%), refletindo o crescimento no número de clientes, e da classe comercial (+68,7 GWh ou +4,5%), devido à melhoria nas condições econômicas e a temperaturas mais elevadas, que foram compensados pelo menor consumo no mercado livre da classe industrial (-92,4 GWh ou -1,7%), em razão da queda da produção de Ferroligas e do setor de Fertilizantes.

O aumento de 1,0% na energia distribuída, excluindo GD1, resulta do crescimento no período de 0,7% no consumo do mercado cativo e de 1,2% no uso da rede pelos clientes livres (+38,5 GWh e +77,5 GWh, respectivamente).

Considerando a energia compensada de GD1, a energia total distribuída teve crescimento de 2,8% em relação ao mesmo período do ano anterior.

**Energia Distribuída**

*Por segmento (%)*




## Desempenho por Setor

Industrial: a energia distribuída para os clientes industriais diminuiu 2,5%* em relação ao 3T25, e representou 44,1%* do total da Cemig D, sendo a maior parte referente à energia transportada para clientes livres industriais (43,0%), que teve redução de 1,7% em relação ao mesmo período do ano anterior. Já a energia faturada dos clientes cativos, que somou 1,1% do total distribuído, teve redução de 26,7% no consumo em relação ao 3T25, em decorrência, principalmente, da migração de clientes para o mercado livre.

O menor consumo no 3T26 está relacionado, em especial, aos setores de Ferroligas (-15,0% ou -153,2 GWh), enquanto os setores de Metais Não Ferrosos (+4,0%), Automóveis (+7,0%), Alimentos e Bebidas (+6,0%) e Petróleo (+140,2%) apresentaram crescimento no consumo de energia. Adicionalmente, houve redução no consumo de clientes do setor de Fertilizantes, em razão de condições geopolíticas que impactaram a cadeia de suprimentos.

Residencial: o consumo residencial, que representou 28,5%* da energia distribuída pela Cemig D, teve aumento de 6,9% frente ao 3T25, explicado, principalmente, pelo crescimento de 2,6% no número de clientes da classe (+209,5 mil), além de um aumento de 4,2% no consumo médio por cliente, que atingiu 138,17 KWh/mês. Esse comportamento reflete as temperaturas elevadas no período, além de condições econômicas positivas (aumento da renda e redução da taxa de desemprego).

Comercial e Serviços: a classe comercial respondeu por 13,1% do volume total de energia distribuída pela Cemig D no 3T26* e apresentou aumento de 4,5% no consumo frente ao 3T25. O consumo da classe foi impulsionado pelo crescimento de 13,1% no volume transportado para os clientes livres, reflexo da migração de clientes para o mercado livre, o que também explica a redução de 2,3% no volume faturado dos clientes cativos. O acréscimo no consumo total da classe, por sua vez, está relacionado ao crescimento do número de clientes livres e ao aumento de 7,5% no consumo médio por cliente, que alcançou 607,9 KWh/mês.

Rural: este setor representou 7,0%* da energia total distribuída e apresentou uma redução de 4,5% no consumo em relação ao mesmo período do ano anterior, refletindo a redução na quantidade de consumidores (-4,6%).

Serviços Públicos: representou 6,5%* da energia distribuída no 3T26, com consumo se mantendo praticamente estável frente ao 3T25 (+0,3%).

*Excluindo energia compensada de GD1

## Balanço Físico de Energia – MWh

| Mercado Medido – MWh | 3T26 | 3T25 | Var. A/A % | 2T26 | Var. T/T % |
|---|---|---|---|---|---|
| **Energia Transportada para Distribuidoras** | **92.447** | **87.630** | **5,5%** | **78.113** | **18,4%** |
| **Energia Transportada para Clientes Livres** | **6.348.457** | **6.282.695** | **1,0%** | **6.427.521** | **-1,2%** |
| **Carga Própria + GD** | **9.090.250** | **8.640.608** | **5,2%** | **8.867.873** | **2,5%** |
| Consumo Mercado Cativo | 5.269.164 | 5.422.122 | -2,8% | 5.272.543 | -0,1% |
| Mercado GD | 1.944.677 | 1.543.292 | 26,0% | 1.848.324 | 5,2% |
| Perdas na Rede de Distribuição | 1.876.409 | 1.675.194 | 12,0% | 1.747.006 | 7,4% |
| **Total Carga Fio** | **15.531.154** | **15.010.933** | **3,5%** | **15.373.507** | **1,0%** |

## Base de Clientes

Em setembro de 2026, foram faturados 9,72 milhões de consumidores, aumento de 1,8% em relação a setembro de 2025. Desse total, 6.929 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

| Número de clientes cativos | set/26 | set/25 | Var. A/A % | jun/26 | Var. T/T % |
|---|---|---|---|---|---|
| Residencial | 8.355.066 | 8.145.511 | 2,6% | 8.281.118 | 0,9% |
| Industrial | 22.230 | 23.125 | -3,9% | 22.098 | 0,6% |
| Comércio, Serviços e Outros | 866.099 | 891.177 | -2,8% | 866.601 | -0,1% |
| Rural | 365.421 | 383.022 | -4,6% | 360.400 | 1,4% |
| Poder Público | 76.897 | 75.038 | 2,5% | 76.110 | 1,0% |
| Iluminação Pública | 8.790 | 7.788 | 12,9% | 8.553 | 2,8% |
| Serviço Público | 13.072 | 13.239 | -1,3% | 13.001 | 0,5% |
| Consumo Próprio | 888 | 845 | 5,1% | 878 | 1,1% |
| **Total clientes cativos** | **9.708.463** | **9.539.745** | **1,8%** | **9.628.759** | **0,8%** |
| | | | | **9.628.759** | |
| **Número de clientes livres** | **set/26** | **set/25** | **Var. A/A %** | **jun/26** | **Var. T/T %** |
| Industrial | 2.641 | 2.383 | 10,8% | 2.499 | 5,7% |
| Comercial | 3.476 | 3.104 | 12,0% | 3.288 | 5,7% |
| Rural | 181 | 151 | 19,9% | 158 | 14,6% |
| Poder Público | 92 | 57 | 61,4% | 85 | 8,2% |
| Serviço Público | 531 | 204 | 160,3% | 451 | 17,7% |
| Concessionária | 8 | 8 | - | 7 | 14,3% |
| **Total clientes livres** | **6.929** | **5.907** | **17,3%** | **6.488** | **6,8%** |
| **Total Cativos + Livres** | **9.715.392** | **9.545.652** | **1,8%** | **9.635.247** | **0,8%** |

## Reajuste Tarifário 2026

O reajuste tarifário da Cemig D ocorre anualmente no mês de maio e, a cada cinco anos, ocorre no mesmo mês a revisão tarifária. O reajuste tem o objetivo de repassar integralmente os custos não gerenciáveis e corrigir monetariamente os custos gerenciáveis, que foram estabelecidos na revisão tarifária. O índice de reajuste dos custos gerenciáveis é o IPCA, e deste valor é deduzido o Fator X, para capturar a produtividade, conforme metodologia do modelo regulatório de price-cap.

Em 26 de maio de 2026, a ANEEL homologou o resultado do Reajuste Tarifário da Companhia, para vigência de 28 de maio de 2026 até 27 de maio de 2027, com o efeito médio a ser percebido pelos consumidores de 6,50%. O efeito médio para os clientes de baixa tensão foi de 5,21%, mesmo efeito aplicado para os consumidores residenciais. Do reajuste total de 6,50%, 1,40 ponto percentual corresponde aos custos gerenciáveis pela Companhia (Parcela B). Os custos não gerenciáveis (Parcela A) — que incluem compra de energia, transmissão, encargos setoriais e receitas irrecuperáveis — contribuíram com 0,68 ponto percentual, enquanto os itens financeiros incorporados à tarifa representaram os 4,42 pontos percentuais restantes.

| Efeito Médio do Reajuste | |
|---|---|
| Alta Tensão média | 9,4% |
| Baixa Tensão média | 5,2% |
| Efeito Médio | **6,5%** |

Mais detalhes no link a seguir:
Resolução Homologatória Nº 3589/2026 - Leis.org

## Revisão Tarifária

Destaques da Revisão Tarifária ocorrida em 2023 e a do ciclo anterior:

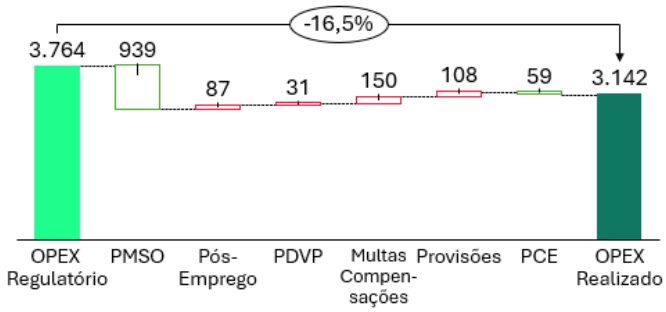
| Revisão Tarifária | 2018 | 2023 |
|---|---|---|
| Base de remuneração bruta - R$ milhões | 20.490 | 25.587 |
| Base de remuneração líquida - R$ milhões | 8.906 | 15.200 |
| Taxa média de depreciação | 3,84% | 3,95% |
| WACC (após impostos) | 8,09% | 7,43% |
| Remuneração das Obrigações Especiais - R$ milhões | 149 | 272 |
| CAIMI - R$ milhões | 333 | 484 |
| QRR R$ - Depreciação (Base bruta x taxa depreciação) | 787 | 1.007 |

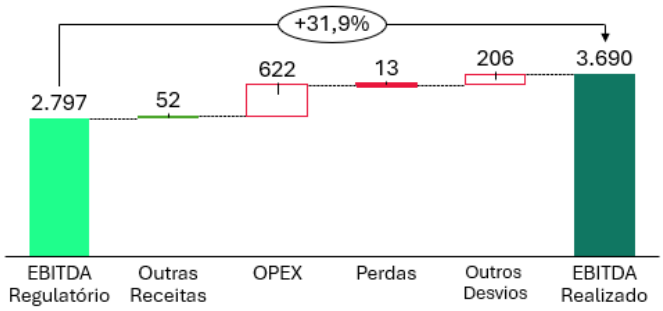
Mais detalhes no link a seguir:
https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/tarifa/arquivo/NT%2012%202023%20RTP%20Cemig.pdf

A próxima revisão tarifária da Cemig D será em 28 de maio de 2028, com efeitos a partir desta data.

## OPEX e EBITDA Realizado x Regulatório

Performance melhor que o OPEX* e EBITDA regulatórios no 9M26, em R$622 milhões e R$893 milhões, respectivamente.



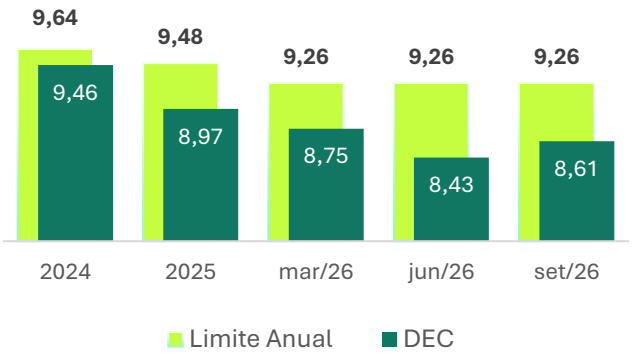



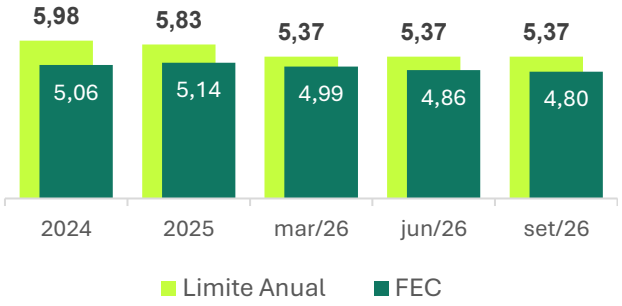

Obs.: O EBITDA regulatório é formado pelas parcelas de remuneração de capital, quota de reintegração regulatória e um percentual do Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis - CAIMI, publicados nas Notas Técnicas da ANEEL nos eventos de Revisão ou de Reajuste Tarifário. Foi considerado na cobertura regulatória: PMSO Regulatório + Receitas irrecuperáveis + 78,45% do CAIMI

* Expurgou-se do valor do OPEX realizado o efeito da reversão da provisão para contingências referente aos processos que discutem a incidência de contribuições previdenciárias sobre a PLR, no montante de R$306,6 milhões.

## Indicadores de Qualidade – DEC/FEC

O indicador DEC (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor) fechou o 3T26 em 8,61 horas, abaixo do limite regulatório de 9,26 horas. O resultado representa uma redução de 7,8% em relação à janela de 12 meses encerrada em setembro de 2025, de 9,34. O FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) se manteve abaixo do parâmetro regulatório de 5,37, registrando 4,80 ao final do 3T26 na janela de 12 meses. Em setembro/25, o FEC foi de 5,25.



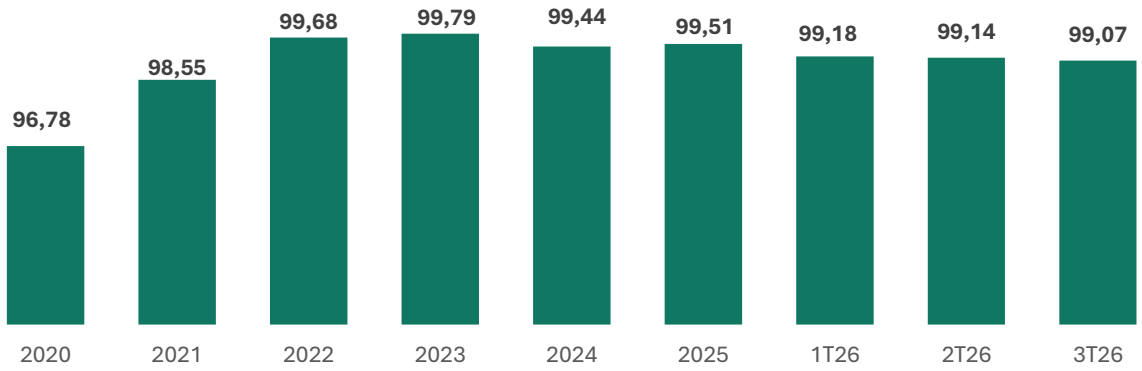

## Combate à Inadimplência

O índice de Contas Arrecadadas tem se mantido superior a 99% desde 2022, atingindo 99,07% em setembro de 2026. Esse desempenho reflete a sólida atuação das ferramentas de cobrança, bem com a conclusão de negociações relevantes, resultando no recebimento dos valores junto aos clientes.

A arrecadação via canais digitais (PIX, débito automático, cartão, aplicativo, etc) atingiu 73,04% do total arrecadado contra 68,09% em setembro de 2025. Destaque para o PIX, que se consolidou como o principal meio de pagamento utilizado pelos clientes, refletindo a conveniência da modalidade e a efetividade das campanhas promovidas pela Companhia. Representando cerca de 40% da arrecadação, o PIX gera ganhos expressivos de eficiência, reduzindo despesas operacionais, além de maior agilidade no fluxo de caixa da empresa.

**Índice de Contas Arrecadadas - ARFA (%)**

*(Arrecadação/Faturamento) – Média Móveis 12 meses*



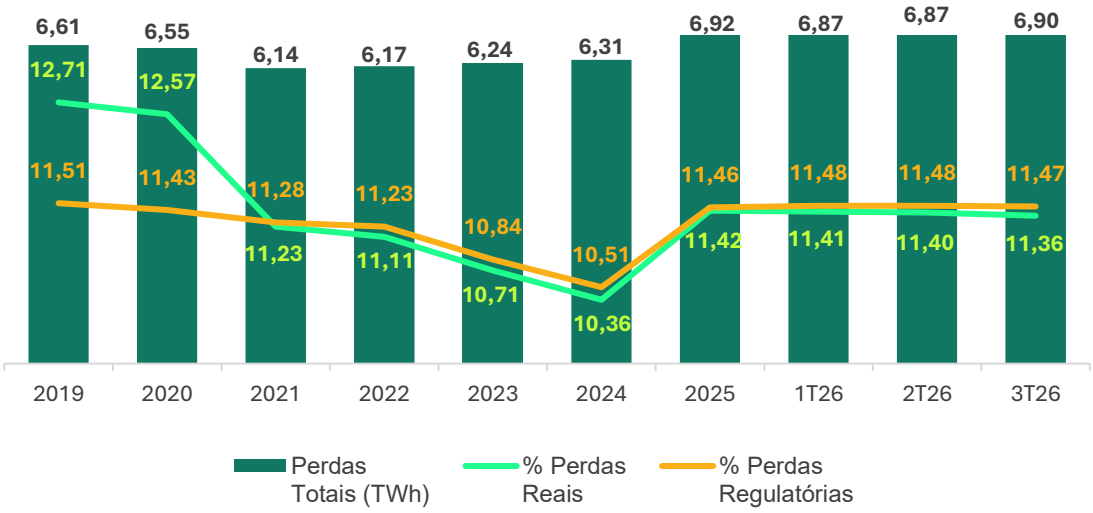

## Perdas

As perdas de energia ficaram abaixo da meta regulatória na janela de 12 meses, encerrada em setembro de 2026, atingindo 11,36%, enquanto a meta regulatória é de 11,47%. Desde o reajuste tarifário anterior, de 28 de maio de 2025, passou-se a adotar o aperfeiçoamento da metodologia de cálculo da cobertura de perdas não técnicas, definido pela ANEEL conforme nota técnica n° 53/2025. A alteração passou a considerar no cálculo a energia medida de GD e não mais a faturada. Essa alteração trouxe um aumento da cobertura tarifária para perdas de energia.

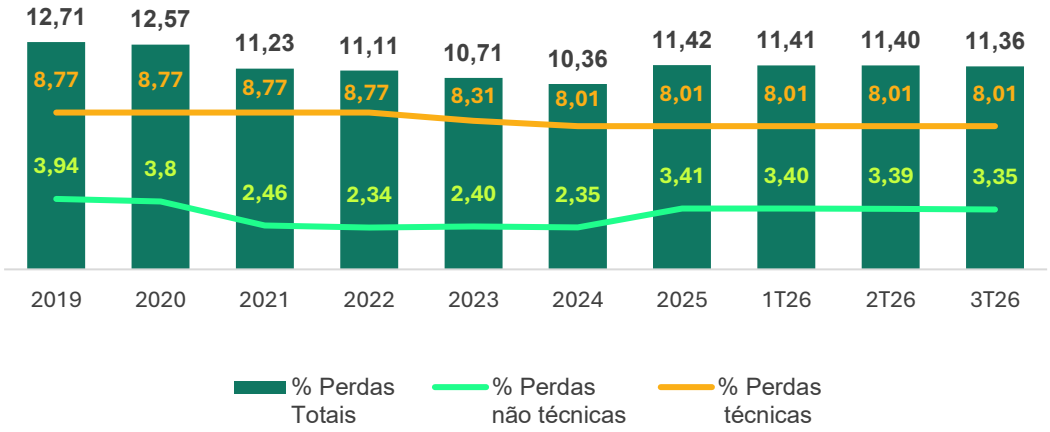
Entre as medidas de combate às perdas executadas nos primeiros 9 meses do ano, destacam-se a realização de 271 mil inspeções, a substituição de mais de 164 mil medidores obsoletos, a troca de mais de 157 mil medidores convencionais por medidores inteligentes (alcançando 845 mil medidores inteligentes instalados desde o início do projeto em set/21) e a regularização de ligações clandestinas de famílias que vivem em ocupações e áreas de complexidade, com uso de rede blindada, que alcançou 28,8 mil regularizações desde o início do projeto em fev/23.

Em 2026, está prevista a realização de 358 mil inspeções, a instalação de 400 mil medidores inteligentes, a substituição de 150 mil medidores obsoletos e a regularização de 25 mil famílias em comunidades de baixa renda — por meio das tecnologias BT Zero e Quadro de Medição Blindado. Também está planejada a ampliação do uso de bancos de capacitores para reforçar o controle das perdas técnicas, entre outras iniciativas estruturantes.

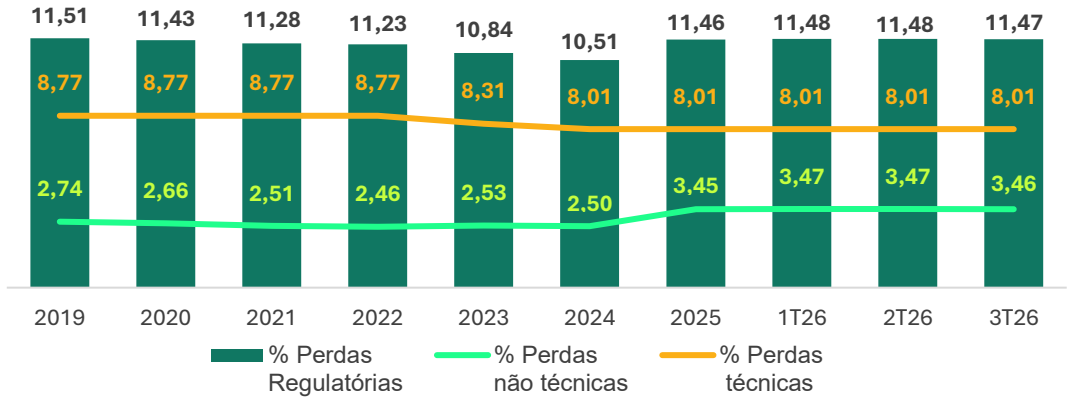
### Perdas Totais



## Perdas Reais




## Perdas Regulatórias



# Cemig GT/Holding

## Mercado de Energia

A energia vendida pela Cemig GT e pela Cemig Holding, excluindo CCEE, diminuiu -6,7% na comparação com o 3T25, sendo que a energia faturada pela Cemig GT totalizou 7.014 GWh, representando um aumento de 8,9% (+575,9 GWh) em comparação ao 3T25. A Cemig Holding registrou vendas de 3.769 GWh, redução de 26,4% em relação ao mesmo período do ano anterior. Do total comercializado pela Holding e Cemig GT no 3T26, 568,7 GWh foram vendidos no mercado varejista.

| Cemig GT - MWh | 3T26 | 3T25 | Var. A/A % | 2T26 | Var. T/T % |
|---|---|---|---|---|---|
| **Clientes Livres** | **3.995.393** | **3.723.919** | **7,3%** | **3.916.242** | **2,0%** |
| Industrial | 2.691.884 | 2.552.644 | 5,5% | 2.648.039 | 1,7% |
| Comercial | 1.204.809 | 1.129.355 | 6,7% | 1.167.139 | 3,2% |
| Rural | 44.616 | 26.466 | 68,6% | 47.369 | -5,8% |
| Poder Público | 54.084 | 15.454 | 250,0% | 53.695 | 0,7% |
| **ACL – Comercializadoras e Cooperativas** | **1.952.828** | **1.648.109** | **18,5%** | **1.998.179** | **-2,3%** |
| **Suprimento Cotas** | **524.009** | **528.355** | **-0,8%** | **565.793** | **-7,4%** |
| **ACR** | **509.785** | **504.901** | **1,0%** | **555.750** | **-8,3%** |
| **ACR – Cemig D** | **31.790** | **32.588** | **-2,4%** | **33.132** | **-4,1%** |
| **Total GT** | **7.013.805** | **6.437.872** | **8,9%** | **7.069.095** | **-0,8%** |

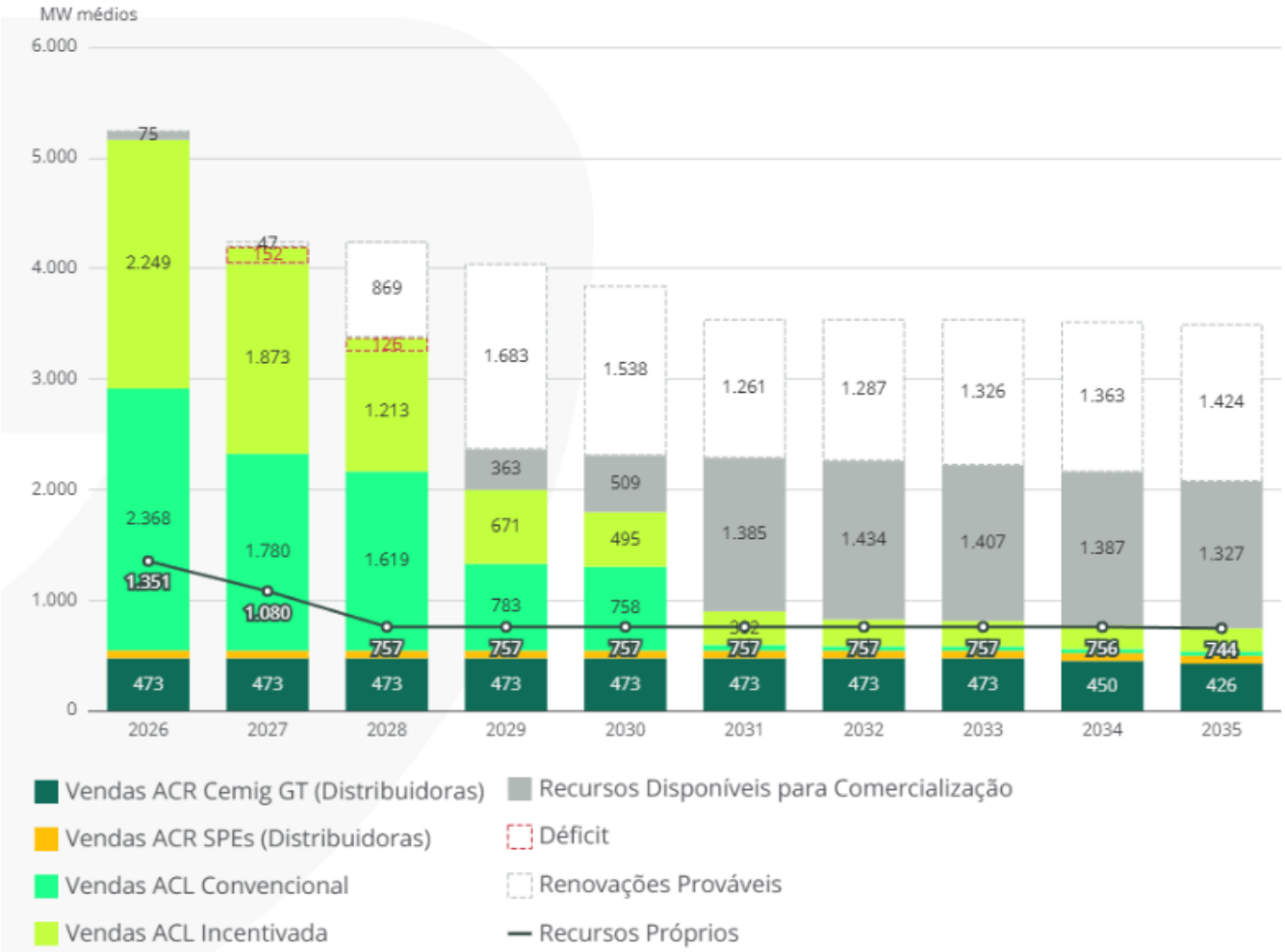
| Cemig H - MWh | 3T26 | 3T25 | Var. A/A % | 2T26 | Var. T/T % |
|---|---|---|---|---|---|
| **Clientes Livres** | **2.142.091** | **2.505.448** | **-14,5%** | **2.103.383** | **1,8%** |
| Industrial | 1.705.128 | 2.056.634 | -17,1% | 1.654.713 | 3,0% |
| Comercial | 390.571 | 411.039 | -5,0% | 421.870 | -7,4% |
| Rural | 46.392 | 37.775 | 22,8% | 26.800 | 73,1% |
| **ACL – Comercializadoras e Cooperativas** | **1.627.236** | **2.616.481** | **-37,8%** | **1.744.359** | **-6,7%** |
| **Total H** | **3.769.327** | **5.121.929** | **-26,4%** | **3.847.741** | **-2,0%** |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **Cemig GT + H** | **10.783.132** | **11.559.801** | **-6,7%** | **10.916.837** | **-1,2%** |

# Balanço de Energia

**Balanço de Oferta e Demanda – Grupo Cemig* – Posição em outubro/2026**

https://ri.cemig.com.br/informacoes-financeiras/balancos-de-energia-eletrica




(*) Para 2026, o balanço demonstra a posição de novembro a dezembro 2026. Considera a disponibilidade de energia das empresas do grupo Cemig (usinas com participação de 100% e usina de Queimado), exceção das eólicas Volta do Rio e Parajuru e plantas de geração distribuída. Balanço com efeito do GSF previsto de 0,878 para 2026 e 0,903 para 2027. Não foi projetado GSF de 2028 em diante.

| | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Total Oferta | 5.237 | 4.045 | 3.248 | 2.360 | 2.305 | 2.282 | 2.257 | 2.218 | 2.157 | 2.072 |
| Balanço Atual | 75 | -152 | -126 | 363 | 509 | 1.385 | 1.434 | 1.407 | 1.387 | 1.327 |
| Total Demanda | 5.161 | 4.196 | 3.374 | 1.997 | 1.796 | 897 | 823 | 810 | 770 | 745 |

# Gasmig

A Gasmig é a distribuidora exclusiva de gás natural canalizado em todo o estado de Minas Gerais, atendendo aos segmentos industrial, comercial, residencial, gás natural comprimido, automotivo e termelétrico. O prazo de sua concessão vai até janeiro de 2053. A Cemig detém participação de 99,57% na empresa.

| EBITDA - R$ mil | 3T26 | 3T25 | Var. A/A % | 2T26 | Var. T/T % |
|---|---|---|---|---|---|
| Lucro Líquido | 104.317 | 110.372 | -5,5% | 95.898 | 8,8% |
| Despesa de imposto de renda e contribuição social | 53.659 | 55.415 | -3,2% | 50.765 | 5,7% |
| Resultado financeiro | 13.566 | 18.624 | -27,2% | 32.048 | -57,7% |
| Depreciação e amortização | 29.558 | 24.103 | 22,6% | 27.193 | 8,7% |
| **EBITDA conforme "Resolução CVM 156"** | **201.100** | **208.514** | **-3,6%** | **205.904** | **-2,3%** |

A redução do EBITDA da Gasmig (-3,6%) foi influenciada pela queda de 0,1% no volume total de gás distribuído e pela migração de clientes para o mercado livre, o qual apresenta uma menor margem.

A diminuição no volume total de gás distribuído no 3T26 em comparação ao 3T25 refletiu a redução de 8,8% no volume vendido para o mercado cativo (-8,89 mil $m^3$), parcialmente compensada pelo aumento de 5,4% no volume distribuído para os clientes livres (+8,61 mil $m^3$). A queda no mercado cativo reflete, principalmente, a redução de consumidores do setor automotivo, bem como a migração de clientes industriais para o mercado livre, com consequente aumento do volume distribuído nesse mercado, parcialmente compensado pela diminuição no consumo do segmento térmico, de 4,69 mil $m^3$.

A Gasmig registrou aumento de 8,3% no número de clientes em relação set/25, alcançando 117.668 consumidores, refletindo, principalmente, à expansão de 8,9 mil clientes na classe residencial.

| MERCADO (Volume em mil m3) | 2024 | 2025 | 3T25 | 3T26 | Var. A/A % | 2T26 | Var. T/T % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Automotivo | 22.511 | 19.216 | 4.580 | 3.566 | -22,1% | 3.938 | -9,4% |
| Gás Natural Comprimido Automotivo | 630 | 417 | 59 | 39 | -33,9% | 56 | -30,4% |
| Industrial | 786.363 | 513.509 | 79.858 | 76.388 | -4,3% | 69.896 | 9,3% |
| Gás Natural Comprimido Industrial | 10.275 | 8.938 | 2.209 | 1.438 | -34,9% | 2.444 | -41,2% |
| Residencial | 12.095 | 13.194 | 3.756 | 3.516 | -6,4% | 3.366 | 4,5% |
| Cogeração | 12.164 | 10.108 | 3.819 | 131 | -96,6% | 100 | 31,0% |
| Comercial | 23.203 | 24.598 | 6.610 | 6.925 | 4,8% | 6.790 | 2,0% |
| **Subtotal - mercado cativo** | **867.241** | **589.980** | **100.891** | **92.003** | **-8,8%** | **86.590** | **6,3%** |
| Industrial | 107.723 | 364.178 | 129.587 | 140.060 | 8,1% | 132.849 | 5,4% |
| Gás Natural Comprimido Industrial | 7.699 | 10.145 | 2.887 | 2.553 | -11,6% | 2.288 | 11,6% |
| Cogeração | 0 | 3.763 | | 3.163 | - | 3.272 | -3,3% |
| Térmica | 58.046 | 66.919 | 26.448 | 21.754 | -17,7% | 4.846 | 348,9% |
| **Subtotal - mercado livre** | **173.468** | **445.005** | **158.922** | **167.530** | **5,4%** | **143.255** | **16,9%** |
| **Total (cativo + livre)** | **1.040.709** | **1.034.985** | **259.813** | **259.533** | **-0,1%** | **229.845** | **12,9%** |

O último processo de revisão tarifária para a Gasmig ocorreu em abril de 2022, com os seguintes destaques:

- Redução na Taxa WACC (real após impostos) de 10,02% a.a. para 8,71% a.a.
- Incremento significativo da Base de Remuneração Líquida para R$3,48 bilhões
- Custo de PMSO integralmente reconhecido pelo regulador

3ª Revisão Tarifária Periódica da Gasmig

A ARSAE-MG, por meio da Nota Técnica CRE nº 06/2026, de novembro de 2026, definiu, no âmbito da 3ª Revisão Tarifária Periódica da Gasmig, o WACC regulatório real antes de impostos de 12,4932%, correspondente a um **WACC real após impostos de 8,2455%**, aplicável ao ciclo tarifário de 2027 a 2031.
https://www.arsae.mg.gov.br/wp-content/uploads/2026/09/ARSAE-GGE-2026.11.05-NT-CRE-06-2026-WACC-GASMIG-Final.pdf

# Desempenho Financeiro Consolidado

## Receita Operacional

| R$ mil | 3T26 | 3T25 | Var. A/A % | 2T26 | Var. T/T % |
|---|---|---|---|---|---|
| Fornecimento bruto de energia elétrica | 9.370.652 | 9.079.299 | 3,2% | 9.055.911 | 3,5% |
| Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD | 1.690.725 | 1.451.346 | 16,5% | 1.633.700 | 3,5% |
| CVA e outros componentes financeiros | (77.583) | 114.022 | - | 213.753 | - |
| Receita de operação e manutenção de transmissão | 85.410 | 96.412 | -11,4% | 103.282 | -17,3% |
| Receita de construção e melhoria de transmissão | 297.905 | 132.210 | 125,3% | 223.329 | 33,4% |
| Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão | 19.208 | 61.035 | -68,5% | 180.024 | -89,3% |
| Receita de indenização da geração | 36.266 | 33.555 | 8,1% | 35.805 | 1,3% |
| Receita de construção de distribuição | 1.541.774 | 1.506.855 | 2,3% | 1.587.229 | -2,9% |
| Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição (VNR) | 10.484 | 21.411 | -51,0% | 79.686 | -86,8% |
| Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga | 78.617 | 92.056 | -14,6% | 147.979 | -46,9% |
| Liquidação na CCEE | 102.751 | 36.108 | 184,6% | 65.442 | 57,0% |
| Fornecimento de gás | 579.273 | 613.994 | -5,7% | 563.336 | 2,8% |
| Compensação por violação de padrão indicador de continuidade | (27.642) | (32.537) | -15,0% | (39.694) | -30,4% |
| Outras receitas | 1.258.435 | 1.240.887 | 1,4% | 1.109.677 | 13,4% |
| Tributos e encargos incidentes sobre a receita | (3.802.916) | (3.826.912) | -0,6% | (3.803.221) | 0,0% |
| **Receita líquida** | **11.163.359** | **10.619.741** | **5,1%** | **11.156.238** | **0,1%** |

## Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

| | 3T26 | | | 3T25 | | | Var. A/A % | | 2T26 | | | Var. T/T % | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | MWh | R$ mil | Preço Médio (R$/MWh) (1) | MWh | R$ mil | Preço Médio (R$/MWh) (1) | MWh | R$ mil | MWh | R$ mil | Preço Médio (R$/MWh) (1) | MWh | R$ mil |
| Residencial | 4.017.469 | 3.899.556 | 970,7 | 3.658.287 | 3.554.363 | 971,6 | 9,8% | 9,7% | 3.965.054 | 3.756.182 | 947,3 | 1,3% | 3,8% |
| Industrial | 4.601.368 | 1.244.036 | 270,4 | 4.857.881 | 1.321.631 | 272,1 | -5,3% | -5,9% | 4.521.551 | 1.219.393 | 269,7 | 1,8% | 2,0% |
| Comércio, serviços e outros | 2.957.421 | 1.759.023 | 594,8 | 2.950.918 | 1.685.040 | 571,0 | 0,2% | 4,4% | 2.941.813 | 1.716.905 | 583,6 | 0,5% | 2,5% |
| Rural | 1.089.404 | 775.027 | 711,4 | 1.084.942 | 767.867 | 707,8 | 0,4% | 0,9% | 940.057 | 662.337 | 704,6 | 15,9% | 17,0% |
| Poder público | 292.370 | 250.129 | 855,5 | 240.475 | 231.541 | 962,9 | 21,6% | 8,0% | 305.650 | 254.458 | 832,5 | -4,3% | -1,7% |
| Iluminação pública | 236.899 | 156.873 | 662,2 | 238.830 | 163.736 | 685,6 | -0,8% | -4,2% | 235.832 | 151.440 | 642,2 | 0,5% | 3,6% |
| Serviço público | 239.933 | 105.149 | 438,2 | 201.442 | 147.382 | 731,6 | 19,1% | -28,7% | 278.977 | 111.613 | 400,1 | -14,0% | -5,8% |
| **SUBTOTAL** | **13.434.864** | **8.189.793** | **609,6** | **13.232.775** | **7.871.560** | **594,9** | **1,5%** | **4,0%** | **13.188.934** | **7.872.328** | **596,9** | **1,9%** | **4,0%** |
| Consumo Próprio | 6.903 | - | - | 6.437 | - | - | 7,2% | - | 7.696 | - | - | -10,3% | - |
| Fornecimento não faturado líquido | - | (2.519) | - | - | (113.145) | - | - | -97,8% | - | (104.461) | - | - | -97,6% |
| **FORNECIMENTO** | **13.441.767** | **8.187.274** | **609,6** | **13.239.212** | **7.758.415** | **594,9** | **1,5%** | **5,5%** | **13.196.630** | **7.767.867** | **596,9** | **1,9%** | **5,4%** |
| Suprimento a outras concessionárias | 4.570.300 | 1.237.740 | 270,8 | 5.235.258 | 1.254.410 | 239,6 | -12,7% | -1,3% | 4.817.442 | 1.262.389 | 262,1 | -5,1% | -2,0% |
| Suprimento não faturado líquido | - | (54.362) | - | - | 66.474 | - | - | - | - | 25.655 | - | - | - |
| **TOTAL** | **18.012.067** | **9.370.652** | **523,6** | **18.474.470** | **9.079.299** | **494,2** | **-2,5%** | **3,2%** | **18.014.072** | **9.055.911** | **507,3** | **0,0%** | **3,5%** |

(1) *O preço médio não inclui a receita de fornecimento não faturado*

**Evolução da Venda de Energia Consolidada*: -2,5%**

*GWh*




*Incluindo energia compensada de GD

## Receita de Fornecimento

A receita bruta de fornecimento de energia foi de R$9.370,6 milhões no 3T26, em comparação a R$9.079,3 milhões no 3T25, representando um aumento de 3,2%. A variação foi influenciada, principalmente, pelo reajuste tarifário anual da Cemig D e pelo maior volume de energia vendida para os clientes residenciais.

## Receita de Transmissão

A receita de transmissão da Companhia é composta por receita de operação e manutenção, receita de construção e remuneração financeira do ativo de contrato. No 3T26, a receita de transmissão totalizou R$402,5 milhões, com aumento de 39,0% em relação ao 3T25. A variação é explicada pelo aumento de R$165,7 milhões na receita de construção, em decorrência da intensificação nos investimentos em obras de reforços e melhorias, com fornecimento de equipamentos que possuem valor financeiro significativo. Esse efeito foi parcialmente compensado pela queda na receita de remuneração financeira do ativo de contrato, associada, essencialmente, à redução na variação do IPCA entre os períodos comparados.

## Gás

A receita bruta de fornecimento de gás totalizou R$579,3 milhões no 3T26, registrando uma redução de 5,7%. Essa variação foi impactada pela migração de clientes para o mercado livre, modalidade que apresenta menor componente regulado na receita.

## Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição - TUSD

No 3T26, a receita de TUSD, advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída, cresceu R$239,4 milhões (+16,5%) em relação ao 3T25. Essa variação decorre do reajuste tarifário anual da distribuidora, aplicado em 28 de maio de 2026, com impacto a partir dessa data, além do aumento de 1,2% no volume de energia transportada, sobretudo em função das condições econômicas favoráveis que impactaram a classe comercial no período.

## CVA (Conta de compensação de variação de valores de itens da “Parcela A”) e outros componentes financeiros

No 3T26, foi reconhecida uma despesa de R$77,6 milhões em comparação a uma receita de R$114,0 milhões no mesmo período de 2025. A variação deve-se, principalmente, ao maior volume de componentes financeiros homologados no reajuste tarifário de 2026 em relação ao ciclo de 2025, resultando na realização mais expressiva dos ativos regulatórios.

A Cemig D reconhece em suas demonstrações financeiras as variações positivas ou negativas verificadas entre os custos não gerenciáveis efetivos e os custos estimados utilizados como base para a definição das tarifas. Estes saldos representam os valores que deverão ser ressarcidos ao consumidor ou repassados à Cemig D nos próximos reajustes tarifários.

# Custos e Despesas Operacionais

| CONSOLIDADO - R$ mil | 3T26 | 3T25 Reapresentado | Var. A/A % | 2T26 | Var. T/T % |
|---|---|---|---|---|---|
| Energia elétrica comprada para revenda | 5.063.196 | 5.163.067 | -1,9% | 4.785.257 | 5,8% |
| Encargos de uso da rede básica | 817.364 | 766.046 | 6,7% | 830.506 | -1,6% |
| Gás comprado para revenda | 199.990 | 240.910 | -17,0% | 198.475 | 0,8% |
| Custo de Construção | 1.760.553 | 1.602.092 | 9,9% | 1.753.090 | 0,4% |
| Pessoal | 337.828 | 337.206 | 0,2% | 420.807 | -19,7% |
| Participação dos empregados e administradores no resultado | 60.307 | 47.819 | 26,1% | 53.380 | 13,0% |
| Obrigações pós-emprego | 50.233 | 105.297 | -52,3% | 50.233 | 0,0% |
| Materiais | 20.695 | 32.417 | -36,2% | 24.341 | -15,0% |
| Serviços de terceiros | 638.334 | 584.209 | 9,3% | 640.052 | -0,3% |
| Depreciação e amortização | 427.682 | 377.932 | 13,2% | 410.069 | 4,3% |
| Provisões (reversões) | (606.631) | 58.409 | - | 215.149 | - |
| Perdas de créditos esperadas | 32.558 | 60.304 | -46,0% | (177.013) | - |
| Perda esperada com outros créditos | 27.877 | 24.616 | 13,2% | 50.312 | -44,6% |
| Outros custos e despesas | 152.422 | 94.535 | 61,2% | 163.717 | -6,9% |
| **Total Custos e Despesas** | **8.982.408** | **9.494.859** | **-5,4%** | **9.418.375** | **-4,6%** |
| Resultado de combinação de negócios | (29.578) | - | - | - | - |
| **TOTAL GERAL** | **8.952.830** | **9.494.859** | **-5,7%** | **9.418.375** | **-4,9%** |

Os custos e despesas operacionais totalizaram R$8,95 bilhões no 3T26, com redução de R$542,03 milhões (-5,7%) em relação ao 3T25. Essa variação decorre, principalmente, da reversão de provisões para contingências no valor de R$606,6 milhões, no 3T26, decorrente, principalmente, da reavaliação do prognóstico de perda de processos administrativos e judiciais que discutem a incidência de contribuições previdenciárias sobre os pagamentos de Participação nos Lucros e Resultados (PLR), no período de 1999 a 2016, parcialmente compensada pelo aumento de R$158,5 milhões no custo de construção, em função do maior investimento realizado no período.

Mais detalhes sobre custos e despesas a seguir:

## Energia Elétrica Comprada para Revenda

| CONSOLIDADO - R$ mil | 3T26 | 3T25 | Var. A/A % | 2T26 | Var. T/T % |
|---|---|---|---|---|---|
| Energia adquirida no ambiente livre | 1.981.747 | 2.118.118 | -6,4% | 1.968.106 | 0,7% |
| Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado | 1.360.074 | 1.274.192 | 6,7% | 1.064.799 | 27,7% |
| Geração distribuída | 1.121.704 | 933.718 | 20,1% | 901.198 | 24,5% |
| Energia de curto prazo | 330.124 | 481.447 | -31,4% | 585.257 | -43,6% |
| Energia de Itaipu Binacional | 277.805 | 306.459 | -9,4% | 277.364 | 0,2% |
| Contratos por cotas de garantia física | 188.991 | 200.471 | -5,7% | 176.360 | 7,2% |
| Contratos bilaterais | 26.913 | 48.827 | -44,9% | 26.620 | 1,1% |
| PROINFA | 108.403 | 134.839 | -19,6% | 108.404 | 0,0% |
| Cotas das usinas de Angra I e II | 58.944 | 83.445 | -29,4% | 62.643 | -5,9% |
| Créditos de PIS/PASEP e COFINS | (391.509) | (418.449) | -6,4% | (385.494) | 1,6% |
| **TOTAL** | **5.063.196** | **5.163.067** | **-1,9%** | **4.785.257** | **5,8%** |

O custo consolidado com energia elétrica comprada para revenda foi de R$5,06 bilhões no 3T26, uma redução de R$99,9 milhões em relação ao 3T25. Essa variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Redução de R$151,3 milhões (31,4%) no custo com energia de curto prazo ocasionado pelo decréscimo do PLD em todos os submercados, associado a um cenário hidrológico favorável, reduzindo os custos de curto prazo com contratos de disponibilidade e com aqueles que compartilham o risco hidrológico.
- Redução de R$136,4 milhões no custo de energia adquirida no ambiente livre, principalmente em função do maior volume de compras de energia para o fechamento de posições em 2025.
- Aumento de R$188,0 milhões no custo com geração distribuída, decorrente do aumento de 76 mil instalações geradoras e do aumento de 337GWh na quantidade de energia injetada, além do efeito do reajuste tarifário anual da Cemig D.
- Aumento de R$85,9 milhões no custo com energia adquirida em leilão em ambiente regulado, reflexo, essencialmente, dos reajustes contratuais anuais atrelados ao IPCA e da entrada de novos contratos com início de suprimento em 2026.

Obs: O custo de energia comprada na Cemig D, apresentado abaixo, é um custo não controlável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

| Cemig D R$ mil | 3T26 | 3T25 | Var. A/A % | 2T26 | Var. T/T % |
|---|---|---|---|---|---|
| Energia adquirida em leilão em ambiente regulado | 1.371.812 | 1.285.720 | 6,7% | 1.072.517 | 27,9% |
| Geração distribuída | 1.121.704 | 933.718 | 20,1% | 901.198 | 24,5% |
| Energia de curto prazo - CCEE | 316.137 | 400.025 | -21,0% | 499.636 | -36,7% |
| Energia de Itaipu Binacional | 277.805 | 306.459 | -9,4% | 277.364 | 0,2% |
| Contratos por cotas de garantia física | 193.525 | 205.058 | -5,6% | 188.658 | 2,6% |
| Contratos bilaterais | 26.913 | 48.827 | -44,9% | 26.620 | 1,1% |
| PROINFA | 108.403 | 134.839 | -19,6% | 108.404 | 0,0% |
| Cotas das usinas de Angra I e II | 51.884 | 83.445 | -37,8% | 56.840 | -8,7% |
| Créditos de PIS/PASEP e COFINS | (206.082) | (216.301) | -4,7% | (195.527) | 5,4% |
| **TOTAL** | **3.262.101** | **3.181.790** | **2,5%** | **2.935.710** | **11,1%** |

## Gás comprado para revenda

No 3T26, o custo de aquisição de gás foi de R$200,0 milhões, representando uma redução de R$40,9 milhões em relação ao 3T25. Esta variação decorre, principalmente, da redução no volume de gás adquirido para atender a demanda do mercado regulado, dada a migração de importantes clientes industriais para o mercado livre de gás.

## Serviços de terceiros

A despesa com serviços de terceiros cresceu 9,3% (+R$54,1 milhões) frente ao 3T25, tendo como principais fatores os seguintes aumentos: R$10,0 milhões (+4,9%) com manutenção e conservação de equipamentos elétricos, em grande parte por aumento da manutenção preventiva e corretiva, R$1,6 milhão (+3,3%) com tecnologia da informação, R$5,6 milhões (+18,7%) em podas de árvores e R$10,7 milhões (+24,5%) em limpeza de faixa. O aumento na despesa está diretamente relacionado ao maior volume de intervenções realizadas no período, com foco no fortalecimento da resiliência da rede, melhorando a qualidade e a confiabilidade do fornecimento de energia, contribuindo para o atendimento aos limites regulatórios dos indicadores de continuidade para os conjuntos elétricos.

## Perdas de créditos esperadas (PCE)

A despesa com perdas de créditos esperadas representou uma provisão de R$32,6 milhões no 3T26, em comparação a perdas de R$60,3 milhões no 3T25, um decréscimo de 46,0%. A redução no valor da provisão no 3T26 se deu em razão da revisão da metodologia da estimativa das Perdas de Crédito Esperadas (PCE), aplicada a partir do 2T26, com o objetivo de aprimorar a aderência das estimativas à efetiva capacidade de recuperação dos créditos. As principais alterações implementadas foram:

- ampliação do horizonte de reconhecimento de default para 60 meses (antes: regular/36 meses e irregular/18 meses);

- aprimoramento da metodologia aplicada às carteiras de clientes regulares e irregulares, por meio da revisão da matriz de provisão, permitindo uma mensuração mais precisa e aderente ao comportamento histórico de recuperação dos créditos.

A revisão foi fundamentada em três pilares principais: (i) a efetividade das ferramentas de cobrança, evidenciada pela evolução da curva de envelhecimento dos débitos em aberto; (ii) a realização de benchmarking com empresas do setor elétrico; e (iii) a convergência com os conceitos utilizados pela ANEEL no cálculo das Receitas Irrecuperáveis (RI), promovendo maior alinhamento entre as metodologias regulatória e contábil.

## Provisões para contingências

As Provisões para Contingências registraram uma reversão de R$606,6 milhões no 3T26, ante uma constituição de R$58,4 milhões no 3T25. A variação decorre, principalmente, da reavaliação do prognóstico de perda, de provável para possível, de processos administrativos e judiciais relacionados a autos de infração lavrados contra a Companhia, que discutem a incidência de contribuições previdenciárias sobre os pagamentos de Participação nos Lucros e Resultados (PLR) no período de 1999 a 2016.

## Obrigações pós-emprego

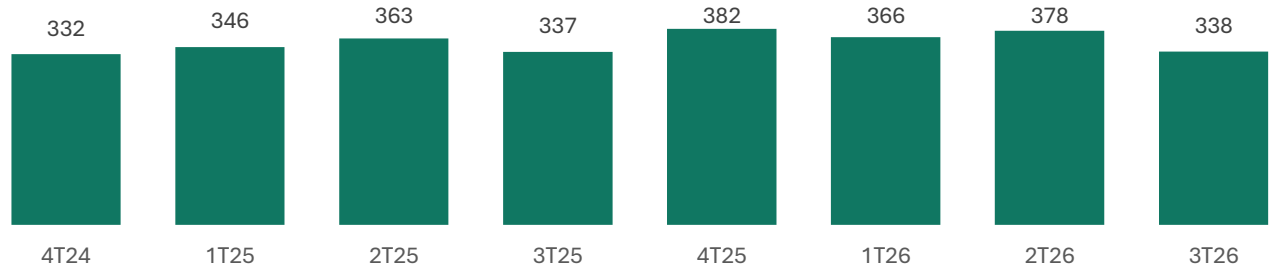
A despesa com as obrigações pós-emprego teve redução de R$55,1 milhões em relação ao 3T25. Excluindo o efeito da reversão de R$22,6 milhões no 3T25, fruto da migração de 530 funcionários para o novo plano de saúde, o qual não tem obrigação pós emprego para a Companhia, a despesa seria menor em R$77,6 milhões. A redução da despesa é resultado direto do fim da obrigação relacionada ao plano de saúde, a partir de acordo com sindicatos e aposentados, homologado pelo TRT ao final de 2025.

## Pessoal

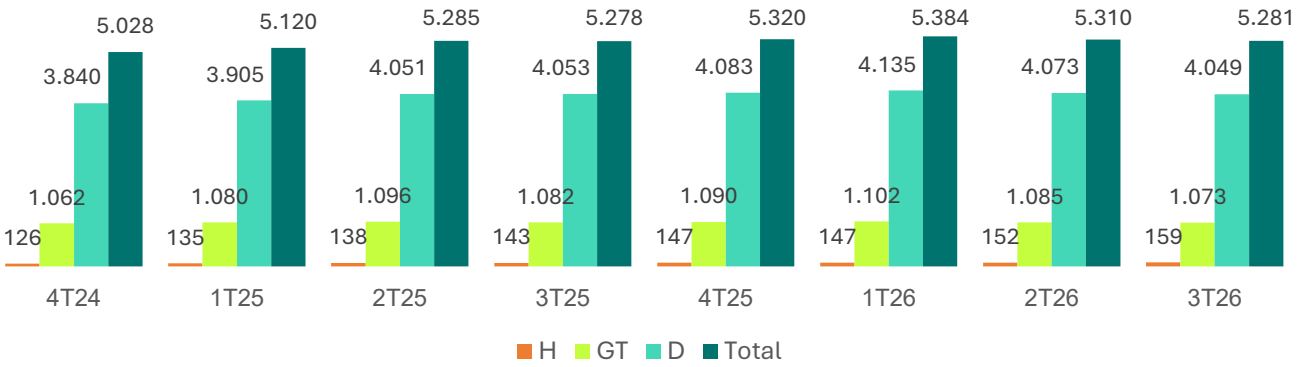
A despesa com pessoal foi de R$337,8 milhões no 3T26, estável em relação ao 3T25 (+R$1 milhão), beneficiada pelo aumento da capitalização dos custos com pessoal e os efeitos do programa de desligamento voluntário, que teve maior número de adesões em 2026.

**Evolução Custo de Pessoal**

*R$ milhões excluindo PDVP*




**Número de Empregados por Empresa**



## Equivalência Patrimonial

| R$ mil | 3T26 | 3T25 | Var. A/A R$ mil | 2T26 | Var. T/T R$ mil |
|---|---|---|---|---|---|
| TAESA | 71.596 | 69.990 | 1.606 | 120.634 | (49.038) |
| Paracambi | 5.689 | 4.288 | 1.401 | 4.935 | 754 |
| Guanhães Energia | 564 | 221 | 343 | 2.387 | (1.823) |
| Hidrelétrica Cachoeirão | 4.542 | 832 | 3.710 | 548 | 3.994 |
| Cemig Sim (Participações) | 0 | 7.132 | (7.132) | 0 | 0 |
| Hidrelétrica Pipoca | 0 | 316 | (316) | 0 | 0 |
| Belo Monte (Aliança Norte e Amazônia Energia) | (34.419) | (42.071) | 7.652 | (37.121) | 2.702 |
| **Total** | **47.972** | **40.708** | **7.264** | **91.383** | **(43.411)** |

O resultado de equivalência patrimonial cresceu R$7,3 milhões no 3T26 em comparação ao mesmo período do ano anterior. A Cemig Sim deixou de registrar equivalência patrimonial, em razão de não ter mais participação em sociedades com o descruzamento de ativos ocorrido no final de 2025, sendo que agora todos os seus ativos são próprios. A diferença positiva no resultado decorre, essencialmente, da redução do prejuízo de Belo Monte, em razão do crescimento de 10% na sua receita operacional, impulsionada pelo aumento dos preços de venda no ACL, além dos reajustes contratuais no ACR e APE.

# EBITDA Consolidado

| 3T26 - R$ mil | Geração | Transmissão | Comercia-lização | Distribuição | Gás | Holding / Participações | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Resultado do período | 388.989 | 225.537 | 21.023 | 874.646 | 104.320 | 102.440 | 1.716.955 |
| Despesa de imposto de renda e contribuição social | 41.097 | 44.342 | 44.305 | 219.489 | 51.956 | 192.189 | 593.378 |
| Resultado financeiro | 3.603 | (41.810) | (33.926) | 82.682 | 13.563 | (75.944) | (51.832) |
| Depreciação e amortização | 80.380 | 5.021 | 2 | 297.073 | 31.261 | 13.945 | 427.682 |
| **EBITDA conforme "Resolução CVM 156"** | **514.069** | **233.090** | **31.404** | **1.473.890** | **201.100** | **232.630** | **2.686.183** |
| Efeitos não recorrentes e não caixa | | | | | | | |
| Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores | - | - | - | - | (447) | - | (447) |
| Reversão de provisões tributárias - INSS s/ PLR | (75.180) | (87.462) | (13.019) | (306.636) | - | (181.097) | (663.394) |
| Resultado de combinação de negócios | (29.578) | - | - | - | - | | (29.578) |
| **Ebitda ajustado** | **409.311** | **145.628** | **18.385** | **1.167.254** | **200.653** | **51.533** | **1.992.764** |

| 3T25 - R$ mil (reapresentado) | Geração | Trans-missão | Comercia-lização | Distribuição | Gás | Holding / Participações | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Resultado do período | 357.473 | 110.637 | (11.661) | 282.099 | 110.373 | (52.179) | 796.742 |
| Despesa de imposto de renda e contribuição social | 2.497 | 27.906 | (17.761) | 5.915 | 53.712 | (22.482) | 49.787 |
| Resultado financeiro | 9.617 | 13.881 | (7.780) | 247.090 | 18.624 | 37.629 | 319.061 |
| Depreciação e amortização | 78.989 | 1.434 | 2 | 262.003 | 25.805 | 9.699 | 377.932 |
| **EBITDA conforme "Resolução CVM 156"** | **448.576** | **153.858** | **(37.200)** | **797.107** | **208.514** | **(27.333)** | **1.543.522** |
| Efeitos não recorrentes e não caixa | | | | | | | |
| Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores | - | - | - | - | (475) | - | (475) |
| Remensuração do passivo de pós-emprego | (1.669) | (1.031) | (236) | (19.155) | - | (482) | (22.573) |
| **EBITDA ajustado** | **446.907** | **152.827** | **(37.436)** | **777.952** | **208.039** | **(27.815)** | **1.520.474** |

*Alteração na forma de registro da atualização monetária de provisões, que passou a ser reconhecida como despesa financeira, enquanto provisões e reversões permaneceram no resultado operacional.

| EBITDA Consolidado 2T26 R$ mil | Geração | Transmissão | Comercia-lização | Distribuição | Gás | Holding / Participações | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Resultado do período | 465.514 | 189.072 | (308.139) | 483.134 | 95.897 | 19.966 | 945.444 |
| Despesa de imposto de renda e contribuição social | 24.737 | 23.769 | (63.283) | 103.627 | 49.062 | (50.015) | 87.897 |
| Resultado financeiro | 42.030 | 33.322 | 269 | 608.194 | 32.050 | 80.040 | 795.905 |
| Depreciação e amortização | 84.847 | 4.941 | 3 | 281.795 | 28.896 | 9.587 | 410.069 |
| **EBITDA conforme "Resolução CVM 156"** | **617.128** | **251.104** | **(371.150)** | **1.476.750** | **205.905** | **59.578** | **2.239.315** |
| Efeitos não recorrentes e não caixa | | | | | | | |
| Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores | - | - | - | - | (412) | - | (412) |
| Programa de desligamento voluntário | 4.188 | 2.588 | 593 | 31.546 | - | 3.882 | 42.797 |
| Provisões - Relações de consumo | - | - | 190.653 | - | - | - | 190.653 |
| **Ebitda ajustado** | **621.316** | **253.692** | **(179.904)** | **1.508.296** | **205.493** | **63.460** | **2.472.353** |

(1) EBITDA é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia, conciliada com suas demonstrações financeiras consolidadas observando as disposições do Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 01/2007 e da Resolução CVM nº 156, de 23 de junho de 2022, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social. O EBITDA não é uma medida reconhecida pelas Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou pelas IFRS, não possui um significado padrão e pode não ser comparável a medidas com títulos semelhantes fornecidos por outras companhias. A Companhia divulga EBITDA porque o utiliza para medir o seu desempenho. O EBITDA não deve ser considerado isoladamente ou como um substituto de lucro líquido ou lucro operacional, como um indicador de desempenho operacional ou fluxo de caixa ou para medir a liquidez ou a capacidade de pagamento da dívida. A Companhia ajusta o EBITDA calculado em conformidade à Resolução CVM 156/2022 excluindo os itens que, pela sua natureza, não contribuem para a informação sobre o potencial de geração bruta de caixa uma vez que são extraordinários.

O EBITDA Consolidado do 3T26 cresceu 74,0% na comparação com o 3T25 e totalizou R$2,69 bilhões. Já o EBITDA ajustado foi de R$1,99 bilhão, com alta de 31,9% em relação ao 3T25. Os principais efeitos na comparação dos trimestres são como segue:

- Reversão da provisão para contingências em razão da reavaliação do prognóstico de perda de processos que discutem a incidência de contribuições previdenciárias sobre a PLR, com efeito de R$663,4 milhões no resultado operacional
- Aumento de 46,4% no EBITDA ajustado da Cemig Distribuição, em função, principalmente, do impacto positivo do reajuste tarifário, com efeito médio de 6,5% e reajuste da Parcela B de 4,9%, da redução da despesa com pós-emprego, da revisão da metodologia de cálculo das perdas de crédito esperadas (PCE), aplicada a partir do 2T26, e do crescimento de mercado (incluindo GD) de 2,8%.
- Redução de R$55,1 milhões na despesa com obrigação pós-emprego, explicada pelo fim da obrigação pós-emprego relacionada ao plano de saúde, a partir do acordo homologado pelo TRT no final de 2025
- Aumento de R$55,8 milhões no EBITDA ajustado da atividade de comercialização em comparação com o 3T25, tendo como principais fatores:
    - margens superiores nas operações e ganhos na aquisição de energia a preços inferiores aos dos contratos firmados anteriormente
    - PLDs mais baixos no 3T26 em comparação ao 3T25, favorecendo o fechamento de posições a custos menores
- Alteração na forma de registro da atualização monetária de provisões, que passou a ser reconhecida como despesa financeira, enquanto provisões e reversões permaneceram no resultado operacional. No 3T25 (reapresentado para fins de comparação), a atualização monetária de provisões representou uma despesa financeira de R$42,9 milhões, enquanto no 3T26 a despesa foi de R$42,2 milhões
- Efeito positivo, no 3T25, de R$19,2 milhões e R$3,3 milhões, no EBITDA da Cemig D e da Cemig GT, respectivamente, devido à migração de empregados para o Plano de Saúde Premium (que não possui obrigação pós-emprego para a empresa)

## EBITDA Cemig D

| R$ mil | 3T26 | 3T25 Reapresentado* | Var. A/A % | 2T26 | Var. T/T % |
|---|---|---|---|---|---|
| Lucro líquido do período | 874.647 | 282.099 | 210,0% | 483.134 | 81,0% |
| Despesa com imposto de renda e contribuição social | 219.488 | 5.915 | 3610,7% | 103.627 | 111,8% |
| Resultado financeiro líquido | 82.682 | 247.090 | -66,5% | 608.194 | -86,4% |
| Amortização | 297.073 | 262.003 | 13,4% | 281.795 | 5,4% |
| **EBITDA conforme "Resolução CVM 156"** | **1.473.890** | **797.107** | **84,9%** | **1.476.750** | **-0,2%** |
| Programa de desligamento voluntário programado | - | | - | 31.546 | - |
| Remensuração do passivo de pós-emprego | - | -19.155 | - | - | - |
| Reversão de Provisões Tributárias - INSS s/ PLR | -306.636 | - | - | - | - |
| **EBITDA Ajustado** | **1.167.254** | **777.952** | **50,0%** | **1.508.296** | **-22,6%** |
| VNR | 10.484 | 21.411 | -51,0% | 79.686 | -86,8% |
| **EBITDA Ajustado menos VNR** | **1.156.770** | **756.541** | **52,9%** | **1.428.610** | **-19,0%** |

*Alteração na forma de registro da atualização monetária de provisões, que passou a ser reconhecida como despesa financeira, enquanto provisões e reversões permaneceram no resultado operacional.

A Cemig D registrou EBITDA de R$1.473,9 milhões, com aumento de 84,9% em comparação ao 3T25. O EBITDA ajustado, por sua vez, cresceu 50% em relação ao mesmo período do ano anterior. Os principais efeitos no EBITDA na comparação dos trimestres são como segue:

- Reversão da provisão para contingências devido à reavaliação do prognóstico de perda de processos que discutem a incidência de contribuições previdenciárias sobre a PLR, com efeito no resultado operacional de R$306,6 milhões
- Reajuste tarifário com efeito médio de 6,5% e correção da parcela B em 4,9% a partir de 28/05/26, bem como o crescimento de 1,0% no mercado faturado na comparação com o 3T25
    - Energia distribuída excluindo GD1: +1,0% (composta por +0,7% no mercado cativo e +1,2% no livre). A variação reflete, principalmente, o maior consumo das classes comercial (+4,5%), associado às temperaturas mais elevadas e às condições econômicas favoráveis, e residencial (+6,9%), em função do aumento no número de consumidores (+2,6%), e do consumo médio (+4,2%). Esse efeito foi compensado pelo menor consumo industrial (-2,5%), especialmente no setor de Ferroligas e de Fertilizantes
    - Energia distribuída total, considerando a energia compensada de GD, cresceu 2,8% frente ao 3T25
- Redução de R$56,4 milhões, ajustada pelo efeito não recorrente de 2025, na despesa com obrigação pós-emprego, explicada pelo fim da obrigação pós-emprego relacionada ao plano de saúde, a partir do acordo homologado pelo TRT no final de 2025
- Efeito positivo decorrente da revisão da metodologia de cálculo das perdas de crédito esperadas (PCE), que apresentou uma redução de R$32,4 milhões no 3T26 em comparação com o mesmo período de 2025
- Melhor performance em perdas de energia, que encerraram a janela móvel de 12 meses em 11,36%, desempenho superior ao nível de cobertura regulatória de 11,47%
- VNR de R$10,5 milhões no 3T26 e de R$21,4 milhões no 3T25, reduzindo em 51,0%, em função, principalmente, da queda na variação do IPCA entre os períodos comparados

# EBITDA Cemig GT

| 3T26<br>R$ mil | Geração | Transmissão | Comercialização | Participações | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| Resultado do período | 387.177 | 231.655 | 23.927 | (51.379) | 591.380 |
| Despesa de imposto de renda e contribuição social | 41.097 | 43.106 | 45.760 | (4.279) | 125.684 |
| Resultado financeiro | 3.603 | (41.161) | (36.335) | 41.311 | (32.582) |
| Depreciação e amortização | 79.723 | 5.081 | 2 | 10.559 | 95.365 |
| **EBITDA conforme "Resolução CVM 156"** | **511.600** | **238.681** | **33.354** | **(3.788)** | **779.847** |
| Resultado de combinação de negócios | (29.578) | - | - | - | (29.578) |
| Reversão de provisões tributárias - INSS s/ PLR | (75.179) | (87.462) | (13.019) | (4.154) | (179.814) |
| **EBITDA ajustado** | **406.843** | **151.219** | **20.335** | **(7.942)** | **570.455** |

| 3T25 (reapresentado)*<br>R$ mil | Geração | Transmissão | Comercialização | Participações | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| Resultado do período | 347.366 | 108.473 | (8.868) | (60.470) | 386.501 |
| Despesa de imposto de renda e contribuição social | 2.496 | 26.883 | 753 | 3.604 | 33.736 |
| Resultado financeiro | 9.618 | 14.362 | (30.612) | 15.451 | 8.819 |
| Depreciação e amortização | 78.987 | 3.159 | 2 | - | 82.148 |
| **EBITDA conforme "Resolução CVM 156"** | **438.467** | **152.877** | **(38.725)** | **(41.415)** | **511.204** |
| Remensuração do passivo de pós - emprego | (1.669) | (1.031) | (236) | (318) | (3.254) |
| **EBITDA ajustado** | **436.798** | **151.846** | **(38.961)** | **(41.733)** | **507.950** |

*Alteração na forma de registro da atualização monetária de provisões, que passou a ser reconhecida como despesa financeira, enquanto provisões e reversões permaneceram no resultado operacional.

| 2T26<br>R$ mil | Geração | Transmissão | Comercialização | Participações | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| Resultado do período | 468.395 | 177.113 | (297.631) | (78.287) | 269.590 |
| Despesa de imposto de renda e contribuição social | 24.736 | 22.227 | (57.828) | 3.254 | (7.611) |
| Resultado financeiro | 42.030 | 33.907 | 9.792 | 34.131 | 119.860 |
| Depreciação e amortização | 86.249 | 5.001 | 3 | 6.649 | 97.902 |
| **EBITDA conforme "Resolução CVM 156"** | **621.410** | **238.248** | **(345.664)** | **(34.253)** | **479.741** |
| Provisão - processo arbitral de cliente livre | - | - | 190.653 | - | 190.653 |
| Programa de desligamento voluntário | 4.188 | 2.588 | 593 | 797 | 8.166 |
| **EBITDA ajustado** | **625.598** | **240.836** | **(154.418)** | **(33.456)** | **678.560** |

O EBITDA da Cemig GT totalizou R$779,8 milhões no 3T26, com aumento de 52,6% em relação ao 3T25, enquanto o EBITDA ajustado cresceu 12,3%. Os principais efeitos no EBITDA do 3T26 e 3T25 e a variação são como segue:

- Reversão da provisão para contingências devido à reavaliação do prognóstico de perda de processos que discutem a incidência de contribuições previdenciárias sobre a PLR, com efeito no resultado operacional de R$179,8 milhões
- Receita de fornecimento maior em R$112,0 milhões (+7,1%) na comparação com o 3T25, em razão do crescimento no volume de energia vendida (+8,9%), bem como no preço médio (+4,4%)
- Crescimento de 25,4% na receita de transmissão impulsionado pela execução de reforços e melhorias (adição de RAP), parcialmente compensado pela redução da receita de remuneração financeira do ativo de contrato, associada, essencialmente, à redução na variação do IPCA entre os períodos comparados
- Impacto positivo na atividade de comercialização, refletindo maior margem nas operações e ganhos na aquisição de energia a preços inferiores aos dos contratos firmados anteriormente

- Redução de R$16,5 milhões na despesa com pós-emprego, ajustada pelo efeito não recorrente registrado em 2025, explicada pelo fim da obrigação relacionada ao plano de saúde, a partir do acordo homologado pelo TRT no final de 2025
- Transferência de provisão cível de R$63 milhões no 3T25, referente a processo de arbitragem da atividade de comercialização, da Cemig GT para Holding (efeito positivo para a GT e neutro no Consolidado), em virtude da alteração do polo passivo

## Receitas e Despesas Financeiras

| RESULTADO FINANCEIRO - R$ mil | 3T26 | 3T25 | Var. A/A % | 2T26 | Var. T/T % |
|---|---|---|---|---|---|
| Receitas financeiras | 315.795 | 256.943 | 22,9% | 290.189 | 8,8% |
| Despesas financeiras | (263.963) | (576.004) | 54,2% | (1.086.094) | -38,1% |
| **Resultado financeiro** | **51.832** | **(319.061)** | **-** | **(795.905)** | **-** |

O resultado financeiro consolidado no 3T26 representou uma receita financeira líquida de R$51,8 milhões, com aumento de R$370,9 milhões na comparação com o 3T25. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Reversão líquida da variação monetária de provisões no 3T26, de R$365,7 milhões, em comparação a uma despesa financeira de R$43,0 milhões no 3T25, resultando em uma diferença de R$408,7 milhões. Esse efeito decorre, principalmente, da reavaliação do prognóstico de perda de processos que discutem a incidência de contribuições previdenciárias sobre os pagamentos de PLR, ocasionando o registro de reversão no resultado financeiro de R$407,8 milhões
- Aumento de R$93,5 milhões na despesa financeira com encargos de debêntures, em razão do crescimento na dívida bruta, parcialmente compensada pela variação negativa de IPCA sobre as debêntures, que resultou na receita financeira de R$10,6 milhões frente à despesa de R$45,5 milhões no 3T25
- Aumento de R$19,1 milhões na receita de aplicações financeiras (+18,9%) no 3T26 em comparação ao 3T25, refletindo as captações realizadas pela Companhia ao longo de 2026, ampliando o volume de recursos aplicados

## Lucro Líquido

A Cemig apresentou lucro líquido de R$1.716,9 milhões no 3T26, em comparação a um lucro de R$796,7 milhões no 3T25. Já o lucro recorrente foi 18% superior ao registrado no 3T25, totalizando R$922,8 milhões.

Conforme apresentado nas seções anteriores, o lucro líquido foi impactado, principalmente, pelos seguintes fatores:

- Reversão da provisão para contingências referente aos processos que discutem a incidência de contribuições previdenciárias sobre a PLR, com impacto positivo no resultado de R$774,6 milhões
- Crescimento do EBITDA da distribuição e da comercialização, parcialmente compensado pela redução do EBITDA ajustado da geração e transmissão
- Crescimento dos encargos com debêntures superior em R$93,5 milhões, decorrente, principalmente, do aumento da dívida líquida

| RECONCILIAÇÃO DO LUCRO RECORRENTE CONSOLIDADO - R$ mil | 3T26 | 3T25 | 2T26 |
|---|---|---|---|
| Lucro líquido do período (IFRS) | 1.716.955 | 796.742 | 945.444 |
| Reversão de provisões tributárias - INSS s/ PLR | (774.586) | - | - |
| Remensuração do passivo de pós-emprego | - | (14.898) | - |
| Resultado de combinação de negócios | (19.521) | - | - |
| Provisão - processo arbitral de cliente livre | - | - | 143.130 |
| Programa de desligamento voluntário | - | - | 28.246 |
| **Lucro Recorrente** | **922.848** | **781.844** | **1.116.820** |

# Investimentos

No 9M26, o investimento totalizou R$5,1 bilhões, com crescimento de 7,8% em relação ao 9M25. Desse montante, R$1,81 bilhão foi realizado no 3T26, sendo R$1,48 bilhão realizado pela Cemig Distribuição.

Os principais destaques nos 9M26 são:

- ampliação de 145 MVA na capacidade de transformação, 20 novas subestações e 5 modernizadas, totalizando 508 subestações em operação
- construção de 3.886 km de redes de baixa e média tensão e instalação de 157 mil medidores inteligentes
- reforços e melhorias na transmissão, somando R$462 milhões
- adição de 61 MWp de capacidade instalada, com a entrada em operação de 21 usinas fotovoltaicas, pela Cemig Sim
- construção de 41 km de gasodutos do projeto Centro-Oeste pela Gasmig

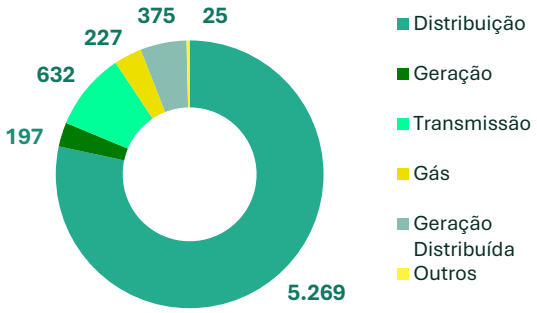
A execução do programa de investimento garante a modernização e confiabilidade do sistema elétrico da CEMIG, estando em linha com o planejamento estratégico de focar em Minas Gerais e nos negócios estratégicos da Companhia e fornecer um serviço ainda melhor para o cliente. Entre 2026 e 2030 estão planejados investimentos de R$43,70 bilhões, sendo R$6,73 bilhões em 2026.

## Capex

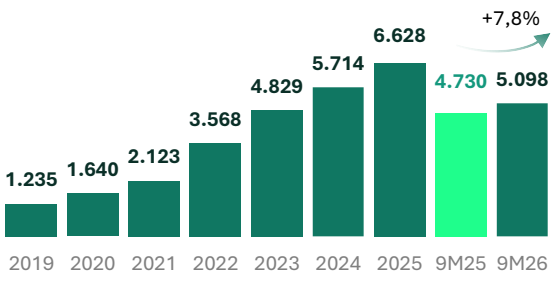
**Investimentos realizados de R$5,1 bilhões no 9M26**

Execução do programa de investimento da companhia garante MODERNIZAÇÃO e CONFIABILIDADE do sistema elétrico CEMIG

**Planejamento 2026:**
Investimento de R$6.725 milhões

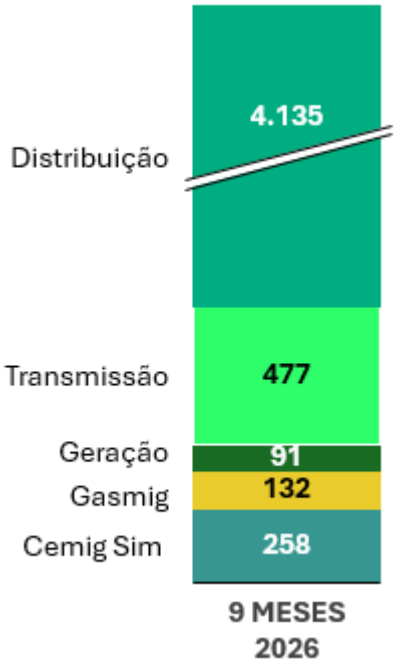



**Investimentos realizados:**
Em 2025 investimos 4,6x a QRR
*(Quota de reintegração regulatória)*



**Realizado em 9M26**

*(R$ milhões)*




| | |
|---|---|
| **DISTRIBUIÇÃO** | • 25 subestações entregues (novas e modernizadas)<br>• + 3.886 km de redes de baixa e média tensão |
| **TRANSMISSÃO** | • R$ 462 milhões em reforços e melhorias<br>• R$ 49,6 milhões de RAP adicionada |
| **GERAÇÃO** | • R$ 65 milhões em expansão e manutenção |
| **GASMIG** | • R$ 61,3 milhões investidos no Projeto Centro-Oeste<br>• 41km de gasoduto construído |
| **Cemig SIM** | • 61 MWp de capacidade instalada adicionados<br>• 21 usinas fotovoltaicas entraram em operação |

# Endividamento

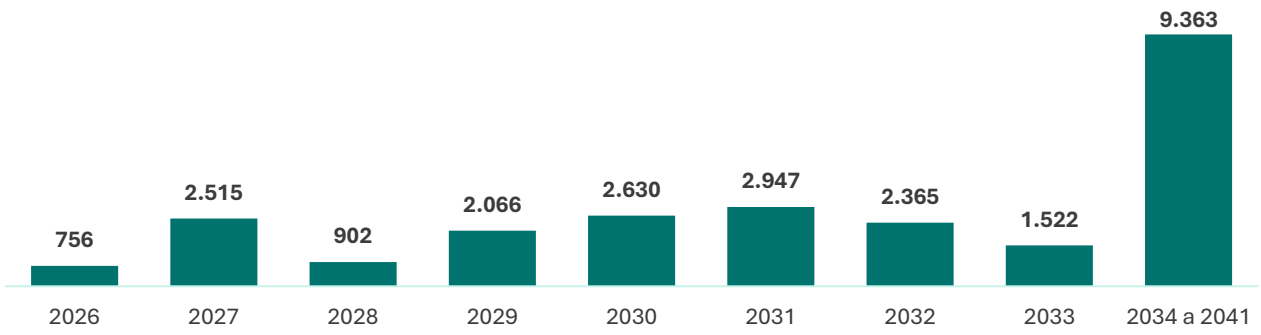
| CONSOLIDADO - R$ mil | set/26 | 2025 | Var. % |
|---|---|---|---|
| Dívida Bruta | 25.065.074 | 19.465.331 | 28,8% |
| Caixa e equivalentes + TVM | 5.443.087 | 2.661.338 | 104,5% |
| Instrumentos financeiros derivativos | 84.338 | 8.508 | 891,3% |
| **Dívida Líquida** | **19.706.325** | **16.812.501** | **15,1%** |

| CEMIG GT (R$ mil) | set/26 | 2025 | Var. % |
|---|---|---|---|
| Dívida Bruta | 6.116.768 | 3.155.368 | 93,9% |
| Caixa e equivalentes + TVM | 2.548.174 | 463.891 | 449,3% |
| Instrumentos financeiros derivativos | - | 8.508 | -100,0% |
| **Dívida Líquida** | **3.568.594** | **2.699.985** | **31,3%** |

| CEMIG D (R$ mil) | set/26 | 2025 | Var. % |
|---|---|---|---|
| Dívida Bruta | 17.626.295 | 14.892.088 | 18,4% |
| Caixa e equivalentes + TVM | 1.603.059 | 1.268.007 | 26,4% |
| Instrumentos financeiros derivativos | 84.338 | - | - |
| **Dívida Líquida** | **14.778.634** | **13.624.081** | **8,5%** |

**Perfil de Amortização da Dívida Consolidada**

*R$ milhões*




A Companhia mantém disciplina na execução da sua estratégia financeira, com foco na gestão da liquidez e dos covenants, na redução do custo de capital e na manutenção de um adequado perfil de endividamento.

Ao final do terceiro trimestre de 2026, o prazo médio da dívida era de 6,7 anos, sendo que 83,4% dos vencimentos ocorrem a partir de 2029, após a próxima revisão tarifária da distribuidora e da transmissora.

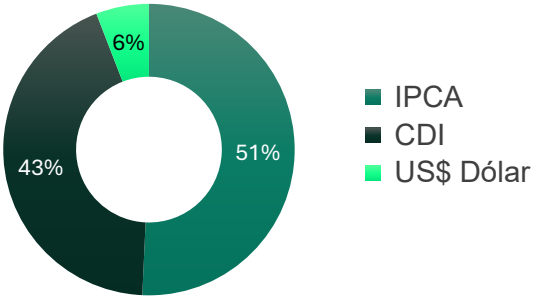
**Resiliência e Flexibilidade Financeira**

A Companhia adota uma política financeira pautada no alongamento do perfil de endividamento, na manutenção de níveis adequados de liquidez e na diversificação das fontes de recursos, fatores que contribuem para sua resiliência financeira, mesmo em ambientes de maior volatilidade econômica e de mercado. A robustez de sua estrutura financeira, sua elevada capacidade de honrar obrigações financeiras e a confiança do mercado em sua governança e gestão financeira são reconhecidas pelas principais agências de classificação de risco, Fitch, Moody's e S&P, que atribuem à Cemig a mais alta nota da escala nacional: AAA.

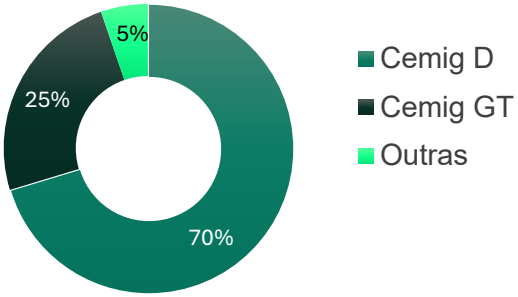
**Estrutura de Covenants**

Os indicadores e limites atualmente vigentes estão compatíveis com a maturidade de seus projetos e alinhados às práticas de mercado, proporcionando equilíbrio entre a flexibilidade financeira da Companhia e a proteção dos credores e investidores.

**Composição da Dívida**




**Participação na Dívida Bruta**

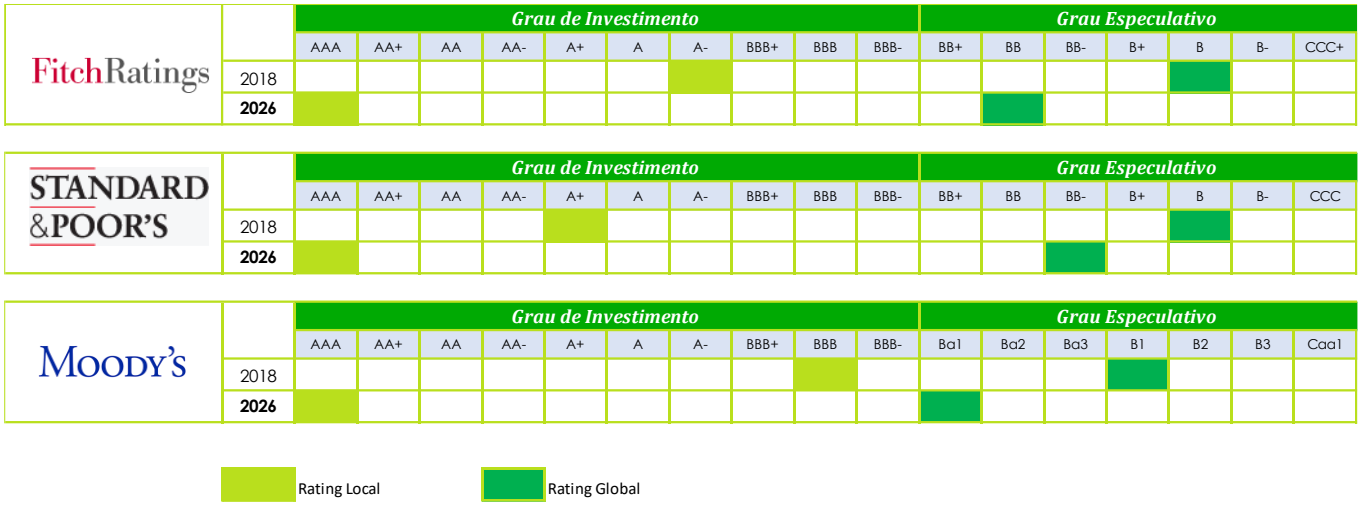


# Evolução dos Ratings de Crédito da Cemig

Os ratings de crédito da Cemig evoluíram de forma consistente nos últimos anos, atingindo atualmente o mais alto patamar de sua história.

Em agosto de 2026, a Standard & Poor's Ratings do Brasil elevou os ratings de crédito da Cemig Distribuição e da Cemig Geração e Transmissão de brAA+ para brAAA, nota máxima da escala nacional, com perspectiva estável.

A trajetória de evolução dos ratings está apresentada na figura a seguir:



# ESG – Relatório de Desempenho

A Cemig estabeleceu compromissos públicos relacionados à sustentabilidade e busca executar iniciativas estratégicas, monitoradas por indicadores e metas corporativas. Esses compromissos se subdividem nos pilares (i) Transição energética, (ii) Meio ambiente, (iii) Desenvolvimento local, (iv) Nossas pessoas e (v) Governança sólida.

| | |
|---|---|
| **TRANSIÇÃO ENERGÉTICA** | • Compensar 100% das emissões de escopo 1 até 2026<br>• Ser Net Zero até 2040 e reduzir em 60% as emissões totais de gases de efeito estufa até 2030<br>• Ter geração 100% renovável<br>• Comercializar 37,4 milhões de certificados de energia renovável até 2030<br>• Garantir 100% das sedes municipais com dupla alimentação<br>• Conectar 7 GW de Geração Distribuída até 2028<br>• Instalar 1,25 milhão de medidores inteligentes até 2027 |
| **MEIO AMBIENTE** | • Reciclar e/ou reaproveitar pelo menos 98% dos resíduos industriais gerados, até 2027<br>• Realizar o diagnóstico de impactos e dependências da Cemig de serviços ecossistêmicos |
| **DESENVOLVIMENTO LOCAL** | • Digitalizar pelo menos 85% dos atendimentos aos clientes até 2026<br>• Converter a rede monofásica em trifásica por meio do Projeto Minas Trifásico até 2027<br>• Beneficiar 120 mil famílias com a regularização do fornecimento de energia<br>• Beneficiar, pelo menos, 60 mil pessoas com projetos voltados à infância, aos idosos e ao esporte até 2027 |
| **NOSSAS PESSOAS** | • Efetivar a cultura de saúde e comportamento seguro na companhia e na cadeia de valor até 2030<br>• Estabelecer uma cultura de valorização da diversidade, equidade e inclusão até 2030 |
| **GOVERNANÇA SÓLIDA** | • Cumprir 100% dos requisitos no Movimento Transparência do Pacto Global até 2026<br>• Manter, até 2030, o índice de zero titulares afetados pelos incidentes relacionadas à segurança cibernética com vazamento de dados pessoais críticos capazes de causar danos relevantes ao titular<br>• Implantar o Programa de Gestão Sustentável da cadeia de valor até 2027 |

# Destaques Corporativos

## Energia solar por assinatura para 6,7 mil unidades públicas

A Cemig, por meio da Cemig SIM, firmou acordo com o Governo de Minas Gerais para fornecer energia solar por assinatura a cerca de 6,7 mil unidades consumidoras da administração estadual, entre prédios administrativos, escolas, unidades de saúde e delegacias. Integrada ao Projeto Energia Verde, a iniciativa deve gerar economia superior a R$34 milhões por ano aos cofres públicos e evitar a emissão de mais de 6 mil toneladas de $CO_2$ por ano.

## Renovação da concessão da UHE Sá Carvalho por 30 anos

Em agosto, o Ministério de Minas e Energia autorizou a renovação, por 30 anos, da concessão da Usina Hidrelétrica de Sá Carvalho (78 MW), localizada no Vale do Aço.

## Energia renovável certificada no mercado livre de Roraima

Em julho, a Cemig ampliou a comercialização de energia renovável certificada ao firmar um dos primeiros contratos no mercado livre de Roraima, após a integração do estado ao Sistema Interligado Nacional. A origem renovável da energia fornecida é comprovada pelo certificado Cemig REC.

## Combate à geração distribuída irregular

Para assegurar uma expansão planejada e segura da geração distribuída, a Cemig estruturou uma operação de inteligência voltada à identificação de sistemas de micro e minigeração instalados ou ampliados sem autorização. Nos últimos dois anos, foram realizadas 2,4 mil inspeções e identificados 1.636 casos irregulares, que somam cerca de 12MW. A iniciativa protege a estabilidade e a segurança da rede e evita que o custo dessas irregularidades seja repassado aos demais consumidores.

## Inteligência artificial e programas estruturantes no atendimento aos clientes

A Cemig elevou a qualidade do atendimento aos seus clientes por meio da utilização de inteligência artificial. Com a URA Cognitiva, capaz de reconhecer mais de 4 mil expressões e regionalismos, a taxa de retenção no canal Fale com a Cemig 116 passou de 8% para 62%. Nos últimos dois anos, as reclamações registraram queda média de 26% ao ano. A companhia também avança em seus programas estruturantes: o Minas Trifásico, com investimentos de R$5,7 bilhões na modernização da rede elétrica rural, e o Mais Energia, com R$6 bilhões em investimentos e 173 empreendimentos já entregues.

## Reabertura de agências em 53 municípios

De forma complementar aos canais digitais, a Cemig vai retomar o atendimento presencial em 53 municípios mineiros até 2028, com a abertura de 9 agências em 2026, 29 em 2027 e 15 em 2028. Ao final do plano, a rede contará com 141 agências exclusivas em Minas Gerais, ampliando o acesso dos clientes que dependem do atendimento presencial.

## Meta de beneficiários de projetos sociais superada antecipadamente

No 3T26, a Cemig superou antecipadamente o compromisso de beneficiar, pelo menos, 60 mil pessoas com projetos voltados à infância, à pessoa idosa e ao esporte até 2027. Ao todo, 67.628 pessoas já foram beneficiadas, o equivalente a 113% da meta, reforçando a contribuição da companhia para o desenvolvimento social nas comunidades onde atua.

## S&P eleva o rating da Cemig para brAAA

Em agosto, a S&P's Ratings do Brasil elevou os ratings de crédito da Cemig Distribuição e da Cemig Geração e Transmissão de brAA+ para brAAA, nota máxima da escala nacional, com perspectiva estável. A agência espera a manutenção de uma alavancagem controlada mesmo com o ciclo de investimentos projetado entre R$ 6,7 bilhões e R$ 6,8 bilhões por ano em 2026 e 2027, dos quais cerca de 70% destinados à distribuição.

## Criação da Cemig Consenso

Com o objetivo de prevenir a judicialização de conflitos e construir soluções em conjunto com consumidores e comunidades, a Companhia criou, em agosto de 2026, a Cemig Consenso, câmara interna de mediação e conciliação. A iniciativa conta com a parceria do Tribunal de Justiça de Minas Gerais, do Ministério Público de Minas Gerais e da Advocacia-Geral do Estado, e prevê a divulgação periódica de indicadores agregados de desempenho.

## Emissão de R$ 2 bilhões em debêntures sustentáveis

A Cemig Distribuição concluiu sua 16ª emissão de debêntures, no valor de R$ 2bilhões, em duas séries classificadas como títulos ESG sustentáveis na modalidade de uso de recursos, conforme o framework da companhia. A liquidação ocorreu em 4 de setembro de 2026.

## Participação nos principais índices de sustentabilidade

| | |
|---|---|
| MEMBER OF Dow Jones Sustainability Indices In collaboration with SAM | **26 anos** consecutivos de índice |
| ISE B3 | **21 anos** consecutivos no índice |
| CDP | **"A-list" no índice:** Pontuação máxima em 10 de 16 critérios |
| MSCI | Avaliação: **A** |

Os indicadores de sustentabilidade foram reorganizados com o objetivo de refletir com mais precisão a nova Matriz de Materialidade da Cemig (**p. 6-7 do Relatório de Sustentabilidade da Cemig**), que conta com oito temas classificados como materiais — sendo três considerados duplamente materiais, quatro com materialidade financeira e um com materialidade de impacto. Essa reorganização visa fortalecer a coerência entre os indicadores reportados e os temas prioritários para a Companhia e seus stakeholders.

## Mudança do clima

| Indicadores | 1T26 | 2T26 | 3T26 |
|---|---|---|---|
| Consumo de combustível renovável (GJ) – acumulado | 1.410,8 | 4.875,4 | 2.915,7 |
| Consumo de combustível não renovável (GJ) – acumulado | 30.811,5 | 30.840,4 | 15.622,91 |
| Índice de perdas da rede básica de transmissão (%) | 1,9 | 3,0 | 1,6 |
| Índice de perdas totais na distribuição* | 11,4 | 11,4 | 11,4 |
| % da geração proveniente de fontes renováveis | 100,0 | 100,0 | 100,0 |

** A Aneel alterou a metodologia a partir do 2T25. A CP nº 09/2024 demanda a utilização do mercado medido e não o faturado. O valor foi obtido a partir da média dos meses de cada trimestre.*

## Energias Renováveis

| Indicadores | 1T26 | 2T26 | 3T26 |
|---|---|---|---|
| I-RECs comercializados de fontes renováveis | 1.016.573 | 125.120 | 227.740 |
| Cemig RECs comercializados de fontes renováveis | 7.936.934 | 331.916 | 557.077 |
| Número de medidores inteligentes instalados | 86.575 | 86.206 | 78.898 |
| Consumo de energia elétrica por empregado (MWh) | -* | 1,93 | 1,78 |

* O montante correspondente ao Consumo de energia elétrica por empregado (MWh) do primeiro trimestre de 2026 não havia sido divulgado até a data da publicação do relatório.

## Recursos Hídricos

| Indicadores | 1T26 | 2T26 | 3T26 |
|---|---|---|---|
| Indicador de Gestão de Monitoramento de Águas Superficiais (IGMAS) (%) | 100 | 100 | 100 |

## Saúde das Pessoas

| Indicadores | 1T26 | 2T26 | 3T26 |
|---|---|---|---|
| Taxa de frequência de acidentes (empregados próprios e terceirizados) - acumulado | 3,31 | 3,26 | 3,36 |
| Número de acidentes fatais ou não fatais com a população – acumulado | 15 | 30 | 40 |

## Comunidades Locais

| Indicadores | 1T26 | 2T26 | 3T26 |
|---|---|---|---|
| Destinação ao Fundo para Infância e Adolescência (FIA) (R$) | 334.121 | 45.818 | 612.330 |
| Destinação ao Fundo do Idoso (R$) | 334.121 | 45.818 | 511.015,26 |
| Destinação via Lei de Incentivo ao Esporte (R$) | 668.242 | 2.957.779 | 2.423.621 |
| Destinação à Cultura (R$) | 94.675.653 | 46.017.207 | 25.102.408 |

## Satisfação do Cliente e Transparência

| Indicadores | 1T26 | 2T26 | 3T26 |
|---|---|---|---|
| DEC - Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor (horas) | 2,46 | 1,97 | 2,12 |
| FEC – Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor (unidade) | 2,46 | 1,16 | 1,20 |

## Conduta Ética e Integridade

| Indicadores | 1T26 | 2T26 | 3T26 |
|---|---|---|---|
| Total de denúncias recebidas | 450 | 394 | 293 |
| Total de denúncias procedentes ou parcialmente procedentes concluídas | 40 | 38 | 65 |
| Número de clientes, consumidores e colaboradores afetados com danos relevantes por violações relacionadas à Privacidade e Proteção de Dados Pessoais | - | 133.581 | - |
| Número de conselheiros independentes | 8 | 8 | 6 |
| % de ações em poder dos membros dos conselhos e diretoria | - | - | - |

# Desempenho de nossas ações

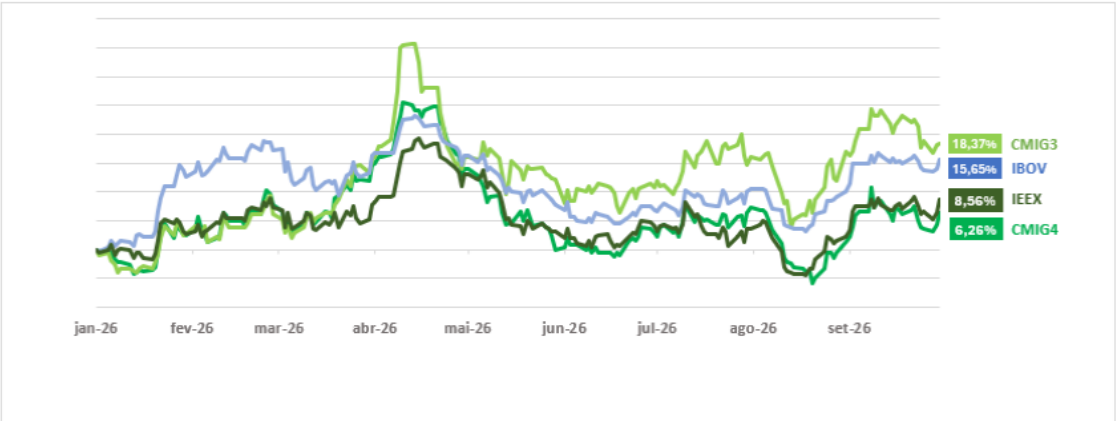
| | set/26 | 2025 | Var. % |
|---|---|---|---|
| **Cotação das ações (2)** | | | |
| CMIG4 (PN) no fechamento (R$/ação) | 11,16 | 10,50 | 6,26% |
| CMIG3 (ON) no fechamento (R$/ação) | 16,61 | 14,03 | 18,37% |
| CIG (ADR PN) no fechamento (US$/ação) | 2,10 | 1,89 | 11,31% |
| CIG.C (ADR ON) no fechamento (US$/ação) | 3,27 | 2,61 | 25,29% |
| **Volume médio diário** | | | |
| CMIG4 (PN) (R$ milhões) | 167,82 | 127,52 | 31,61% |
| CMIG3 (ON) (R$ milhões) | 1,99 | 3,24 | -38,61% |
| CIG (ADR PN) (US$ milhões) | 13,02 | 5,49 | 136,90% |
| CIG.C (ADR ON) (US$ milhões) | 0,01 | 0,01 | 9,07% |
| **Índices** | | | |
| IEE | 133.589,64 | 123.056 | 8,56% |
| IBOV | 186.340,46 | 161.125 | 15,65% |
| CDI | 11.342,23 | 10.258 | 10,57% |
| **Indicadores** | | | |
| Valor de mercado no final do exercício (R$ milhões) | 37.138,69 | 35.388 | 4,95% |
| Enterprise value (EV - R$ milhões) (1) | 56.413,80 | 48.488 | 16,35% |
| Dividend Yield de CMIG4 (PN) (%) (3) | 10,21 | 14,74 | -4,53 p.p |
| Dividend Yield de CMIG3 (ON) (%) (3) | 6,86 | 11,23 | -4,37 p.p |

*(1) EV = Valor de mercado (R$/ação x quantidade de ações) + dívida líquida consolidada;*

*(2) Cotações ajustadas por proventos, inclusive dividendos*

*(3) Dividendos distribuídos nos últimos quatro trimestres / cotação de fechamento das ações*

Considerando o volume negociado das ações ON e PN, a Cemig foi a quinta Companhia mais negociada dentre as empresas do setor elétrico nacional e uma das mais negociadas no mercado de capitais brasileiro. Com relação à bolsa de Nova York, o volume total negociado das nossas ADRs preferenciais (CIG) alcançou US$2,43 bilhões nos nove meses de 2026, o que reflete o reconhecimento do mercado investidor e reforça a posição da Cemig como uma opção atrativa de investimento global. O Ibovespa, principal índice de referência para o desempenho da bolsa de valores de São Paulo, registrou alta de 15,65% no período, enquanto as ações preferenciais e ordinárias da Cemig apresentaram valorização de 6,26% e 18,37%, respectivamente. Já os ADRs da Companhia, negociados em Nova York, fecharam o período com alta de 11,31% para os papéis preferenciais e 25,29% para as ordinárias.



# Usinas

| Usinas | Empresa | Potência Cemig (MW) | Garantia Física Cemig (MW) | Fim da Concessão | Tipo | Participação Cemig |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Emborcação | CEMIG GT | 1.192,00 | 474,80 | mai-27 | UHE | 100,00% |
| Nova Ponte | CEMIG GT | 510,00 | 256,60 | ago-27 | UHE | 100,00% |
| Três Marias | CEMIG GT | 396,00 | 227,10 | jan-53 | UHE | 100,00% |
| Irapé | CEMIG GT | 399,00 | 197,90 | out-40 | UHE | 100,00% |
| Salto Grande | CEMIG GT | 102,00 | 73,80 | jan-53 | UHE | 100,00% |
| Sá Carvalho | Sá Carvalho S.A | 78,00 | 54,40 | ago-56 | UHE | 100,00% |
| Rosal | Rosal Energia S. A | 55,00 | 27,70 | dez-35 | UHE | 100,00% |
| Itutinga | CEMIG G. ITUTINGA | 52,00 | 26,60 | jan-53 | UHE | 100,00% |
| Boa Esperança | CEMIG GT | 85,00 | 25,00 | ago-57 | UFV | 100,00% |
| Camargos | CEMIG G. CAMARGOS | 46,00 | 21,60 | jan-53 | UHE | 100,00% |
| Três Marias Jusante | CEMIG GT | 70,00 | 20,00 | fev-58 | UFV | 100,00% |
| Volta do Rio | CEMIG GT | 42,00 | 18,41 | dez-31 | EOL | 100,00% |
| Poço Fundo | CEMIG GT | 30,00 | 16,81 | jun-52 | PCH | 100,00% |
| Pai Joaquim | CEMIG PCH S.A | 23,00 | 13,91 | set-41 | PCH | 100,00% |
| Piau | CEMIG G. SUL | 18,01 | 13,53 | jan-53 | UHE | 100,00% |
| Praias de Parajuru | CEMIG GT | 28,80 | 8,39 | set-32 | EOL | 100,00% |
| Gafanhoto | CEMIG G. OESTE | 14,00 | 6,68 | jan-53 | UHE | 100,00% |
| Peti | CEMIG G. LESTE | 9,40 | 6,18 | jan-53 | UHE | 100,00% |
| Joasal | CEMIG G. SUL | 8,40 | 5,20 | jan-53 | UHE | 100,00% |
| Tronqueiras | CEMIG G. LESTE | 8,50 | 3,39 | dez-46 | UHE | 100,00% |
| Pipoca | Hidrelétrica Pipoca | 20,00 | 11,90 | dez-34 | PCH | 100,00% |
| Queimado | CEMIG GT | 86,63 | 53,30 | jun-41 | UHE | 82,50% |
| Belo Monte | Norte | 1.313,00 | 534,29 | jul-46 | UHE | 11,69% |
| Paracambi | Lightger | 12,25 | 9,57 | jan-34 | PCH | 49,00% |
| Cachoeirão | Hidrelétrica Cachoeirão | 13,23 | 8,02 | jan-46 | PCH | 49,00% |
| Outras | | 59,43 | 30,69 | | | |
| **Subtotal** | | **4.671,6** | **2.145,8** | | | |
| **Geração Distribuída** | | | | | | |
| Cemig GT | Cemig GT | 14,5 | 3,6 | | UFV | 100,00% |
| Cemig Sim | Cemig Sim | 142,9 | 37,3 | | UFV | 100,00% |
| **Subtotal** | | **157,4** | **40,9** | | | |
| **Total** | | **4.829,0** | **2.186,6** | | | |

Obs: a garantia física das UFVs Boa Esperança e Jusante é o valor atestado por empresa certificadora, mas não foi homologado pela ANEEL. No caso das plantas da Cemig Sim, a capacidade instalada está em MWac e a geração estimada foi considerada como garantia física na tabela.

A Cemig Sim comercializa, ainda, energia de plantas arrendadas com 266MWp de capacidade. Mais detalhes dos projetos de expansão da Cemig Sim e Cemig GT na página seguinte.

## Expansão em Geração Fotovoltaica

| Empreendimento | Empresa | Capacidade Instalada (Mwac) | Capacidade (MWp) | Geração Esperada (MWm) | Previsão de entrada em operação |
|---|---|---|---|---|---|
| Ouro Solar | Cemig Sim | 11,50 | 16,33 | 3,33 | dez/26 a nov/27 |
| Bloco Azul | Cemig Sim | 10,00 | 14,13 | 2,53 | dez/26 |
| Solar do Cerrado | Cemig Sim | 25,00 | 35,00 | 7,19 | out/26 a out/27 |
| Cemig GT - Sol Central | Cemig GT | 17,03 | 18,07 | 4,02 | out/26 a jan/27 |
| **Total** | | **63,5** | **83,5** | **17,1** | |

## RAP – Ciclo de julho 2026 a junho 2027

A partir de julho, passou a vigorar a RAP para o ciclo 2026/2027, conforme definido pela ANEEL no despacho 2.268.

**Despacho 2.268/2026 (ciclo 2026/2027)**

| R$ mil | RAP | Parcela de Ajuste | Total | Contrato de Concessão | Vencimento | Índice de Reajuste |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Cemig GT | 1.264.353 | 92.311 | 1.356.664 | 006/97 | dez-42 | IPCA |
| Cemig Itajubá | 51.494 | (874) | 50.620 | 079/00 | out-30 | IGPM |
| Centroeste | 15.775 | (453) | 15.322 | 004/05 | mar-35 | IGPM |
| ETTM | 6.316 | (829) | 5.486 | 002/12 | jan-42 | IPCA |
| Sete Lagoas (Holding) | 12.478 | (101) | 12.376 | 006/11 | jun-41 | IPCA |
| **Cemig** | **1.350.415** | **90.053** | **1.440.468** | | | |
| **Taesa (21,68% participação Cemig)** | **987.707** | **(38.270)** | **949.437** | | | |
| **TOTAL RAP** | **2.338.122** | **51.783** | **2.389.905** | | | |

**INDENIZAÇÃO RBSE* a preços de Jun/2026. Valores sem encargo**

| R$ mil por Ciclo | 2025-2026 | 2026-2027 | 2027-2028 | 2028-2029 | 2029 até 2033 |
|---|---|---|---|---|---|
| Econômico | 117.746 | 117.191 | 117.191 | 36.918 | 36.918 |
| Financeiro | 312.781 | 312.781 | 312.781 | - | - |
| **TOTAL** | **430.527** | **429.972** | **429.972** | **36.918** | **36.918** |

***Os valores da indenização RBSE fazem parte da RAP Cemig (primeira tabela)*

A Cemig já tem aprovação (REA) para Reforços e Melhorias de grande porte com CAPEX totalizando R$918,2 milhões, além de investimentos de R$242,2 milhões referentes ao Lote 1 do leilão 02/2022 (com conclusão das obras prevista para 2028).

| Previsão de entrada em operação | Capex - R$ mil | RAP - R$ mil |
|---|---|---|
| 2026 | 257.237 | 41.749 |
| 2027 | 491.349 | 81.093 |
| 2028 | 403.429 | 47.059 |
| 2029 | 8.399 | 1.483 |
| **Total** | **1.160.414** | **171.384** |

# Receita e EBITDA Regulatório de Transmissão

| Resultado Regulatório da Transmissão - 3T26 - R$ mil | Cemig GT | Centroeste | Sete Lagoas | Total |
|---|---|---|---|---|
| Receita de operações com transmissão de energia elétrica | 467.090 | 4.089 | 4.035 | 475.214 |
| Tributos sobre a receita | (40.400) | (149) | (373) | (40.922) |
| Encargos | (75.044) | (157) | (163) | (75.364) |
| Receita líquida | 351.646 | 3.783 | 3.499 | 358.928 |
| **Lucro líquido regulatório** | **385.542** | **2.899** | **2.105** | **390.546** |
| Imposto de renda e contribuição social | 9.528 | 266 | 883 | 10.677 |
| Resultado financeiro | (70.445) | (397) | (649) | (71.491) |
| Depreciação e amortização | 43.332 | 368 | 609 | 44.309 |
| **EBITDA regulatório** | **367.957** | **3.136** | **2.948** | **374.041** |

| Resultado Regulatório da Transmissão - 3T25 - R$ mil | Cemig GT | Centroeste | Sete Lagoas | Total |
|---|---|---|---|---|
| Receita de operações com transmissão de energia elétrica | 457.160 | 3.950 | 3.493 | 464.603 |
| Tributos sobre a receita | (40.864) | (144) | (323) | (41.331) |
| Encargos | (88.194) | (220) | (139) | (88.553) |
| Receita líquida | 328.102 | 3.586 | 3.031 | 334.719 |
| **Lucro líquido regulatório** | **76.173** | **1.526** | **1.726** | **79.425** |
| Imposto de renda e contribuição social | 119.806 | 168 | 668 | 120.642 |
| Resultado financeiro | 10.977 | (4) | (482) | 10.491 |
| Depreciação e amortização | 40.500 | 372 | 609 | 41.481 |
| **EBITDA regulatório** | **247.456** | **2.062** | **2.521** | **252.039** |

| Resultado Regulatório da Transmissão - 2T26 - R$ mil | Cemig GT | Centroeste | Sete Lagoas | Total |
|---|---|---|---|---|
| Receita de operações com transmissão de energia elétrica | 450.066 | 3.918 | 3.582 | 457.566 |
| Tributos sobre a receita | (39.404) | (143) | (333) | (39.880) |
| Encargos | (76.711) | (69) | (207) | (76.987) |
| Receita líquida | 333.951 | 3.706 | 3.042 | 340.699 |
| **Lucro líquido regulatório** | **79.567** | **2.791** | **1.936** | **84.294** |
| Imposto de renda e contribuição social | 31.829 | 229 | 840 | 32.898 |
| Resultado financeiro | 67.672 | (305) | (586) | 66.781 |
| Depreciação e amortização | 42.354 | 367 | 608 | 43.329 |
| **EBITDA regulatório** | **221.422** | **3.082** | **2.798** | **227.302** |

# Informações complementares

Mais detalhes, demonstrações financeiras e planilhas do resultado podem ser encontrados no link a seguir:

Central de Resultados | Cemig RI

# Disclaimer

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

Estas expectativas se baseiam nas suposições e análises atuais do ponto de vista da nossa administração, de acordo com a sua experiência e outros fatores tais como o ambiente macroeconômico, das condições de mercado do setor elétrico e nos 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 a nossa estratégia de negócios, as condições econômicas brasileiras e internacionais, tecnologia, a nossa estratégia financeira, alterações no setor elétrico, condições hidrológicas, condições dos mercados financeiro e de energia, incerteza a respeito dos nossos resultados de operações futuras, planos e objetivos bem como outros fatores. Em razão desses e outros fatores os 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 ou 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 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. Dados financeiros refletem a adoção do IFRS.

CMIG4 NÍVEL 1 BOVESPA BRASIL

CMIG3 NÍVEL 1 BOVESPA BRASIL

CIG LISTED NYSE

CIG.C LISTED NYSE

ISE B3 | IBRX100 B3 | ICO2 B3 | IEE B3

+55 31 3506 5024
ri@cemig.com.br
www.ri.cemig.com.br

CEMIG