

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

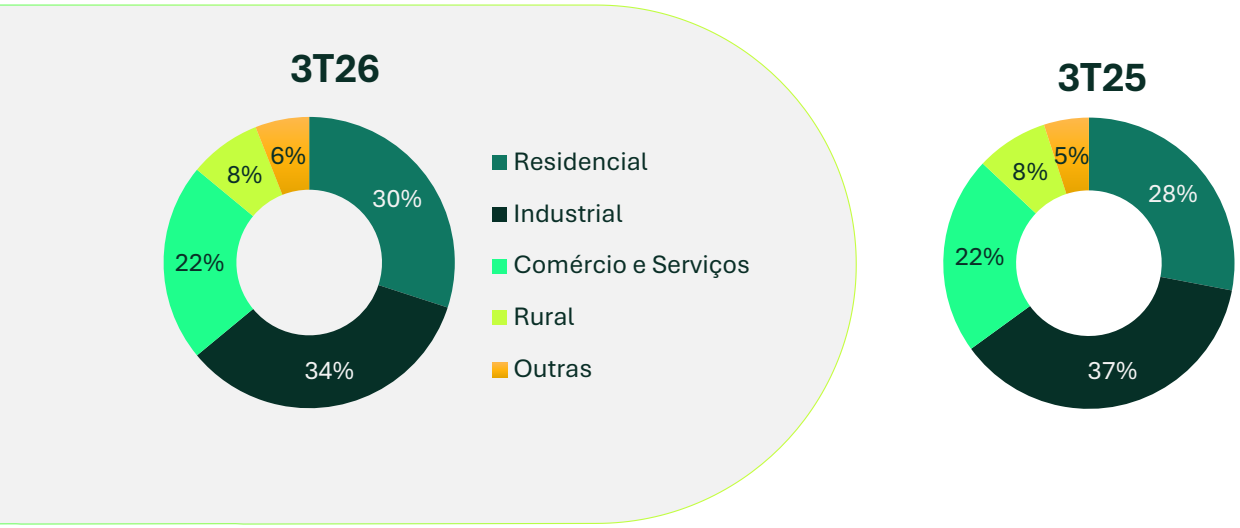
(R$ milhões)	Energia Elétrica				Gás	Participações Holding	Elimina-ções	Consoli-dado
	Geração	Trans-missão	Comercia-lização	Distri-buição				
RECEITA LÍQUIDA	**730**	**447**	**2.042**	**7.892**	**496**	**47**	**(491)**	**11.163**
Intersegmentos	292	151	-	48	-	-	(491)	-
Terceiros	438	296	2.042	7.844	496	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:

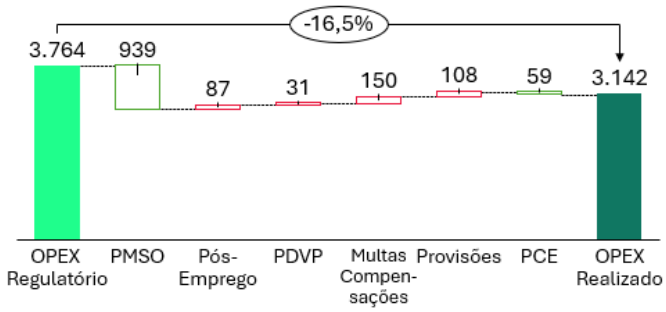
Revisão Tarifária	2018	2023
Base de remuneração bruta - R$ milhões	20.490	25.587
Base de remuneração líquida - R$ milhões	8.906	15.200
Taxa média de depreciação	3,84%	3,95%
WACC (após impostos)	8,09%	7,43%
Remuneração das Obrigações Especiais - R$ milhões	149	272
CAIMI - R$ milhões	333	484
QRR R$ - Depreciação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

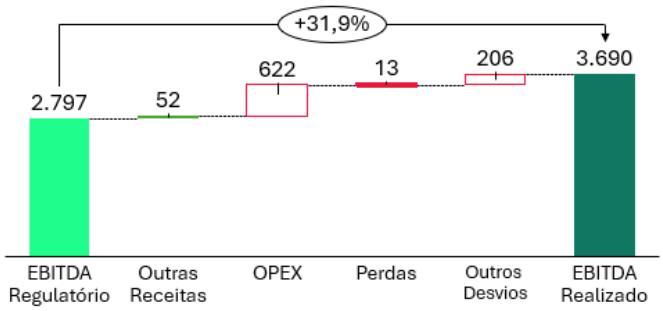
Mais detalhes no link a seguir:
https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/tarifa/arquivo/NT%2012%202023%20RTP%20Cemig.pdf

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.



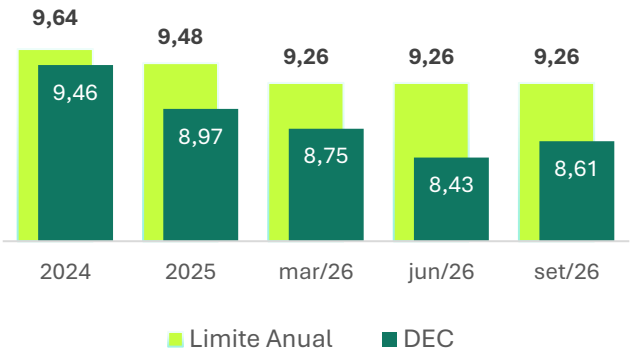


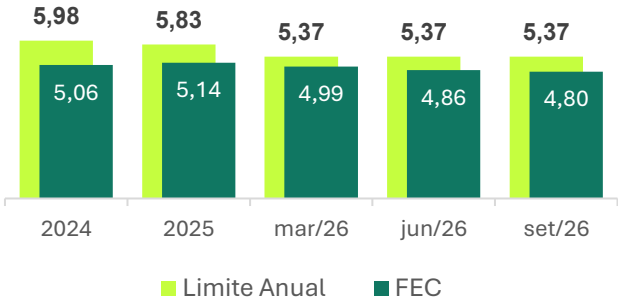
Obs.: O EBITDA regulatório é formado pelas parcelas de remuneração de capital, quota de reintegração regulatória e um percentual do Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis - CAIMI, publicados nas Notas Técnicas da ANEEL nos eventos de Revisão ou de Reajuste Tarifário. Foi considerado na cobertura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





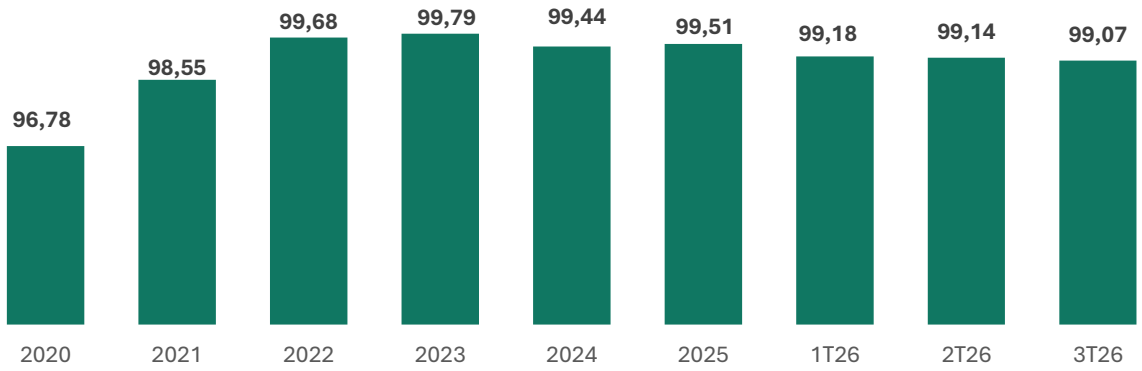
Combate à Inadimplência

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



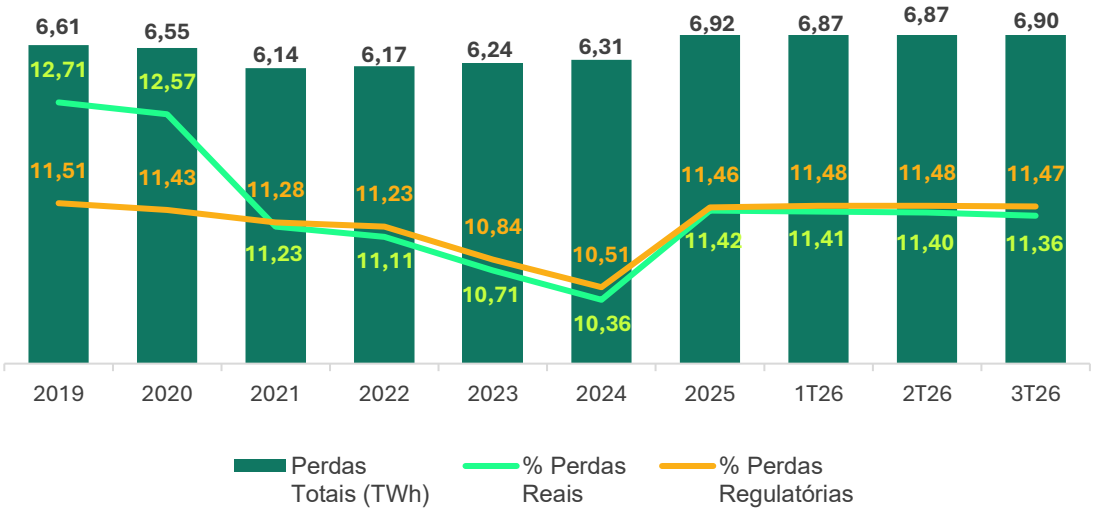
Perdas

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.

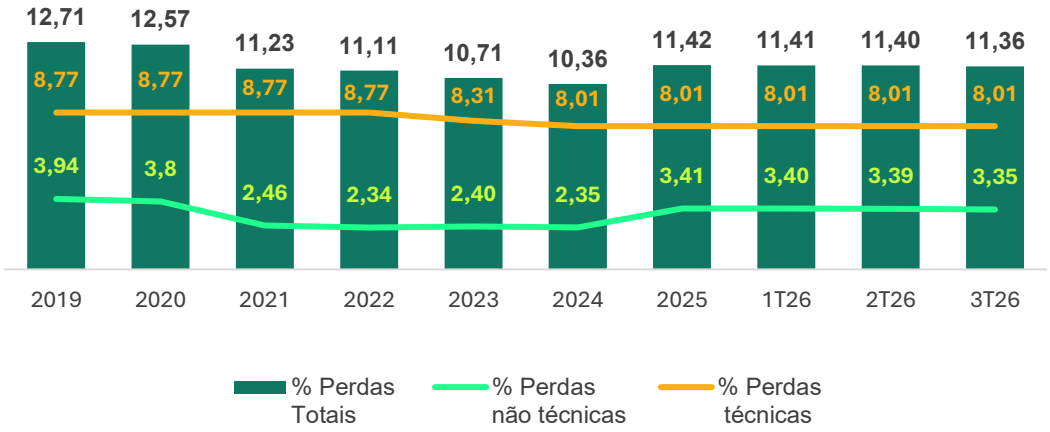
Entre as medidas de combate às perdas executadas nos primeiros 9 meses do ano, destacam-se a realização de 271 mil inspeções, a substituição de mais de 164 mil medidores obsoletos, a troca de mais de 157 mil medidores convencionais por medidores inteligentes (alcançando 845 mil medidores inteligentes 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.

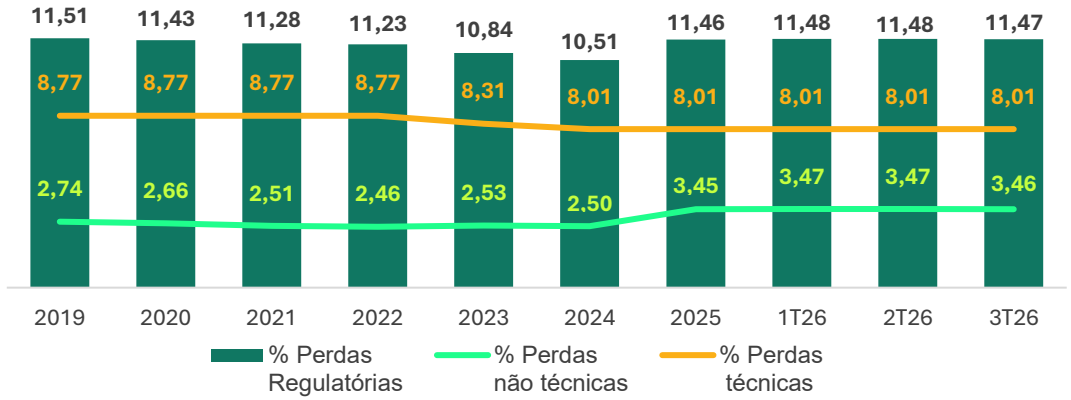
Perdas Totais



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%**

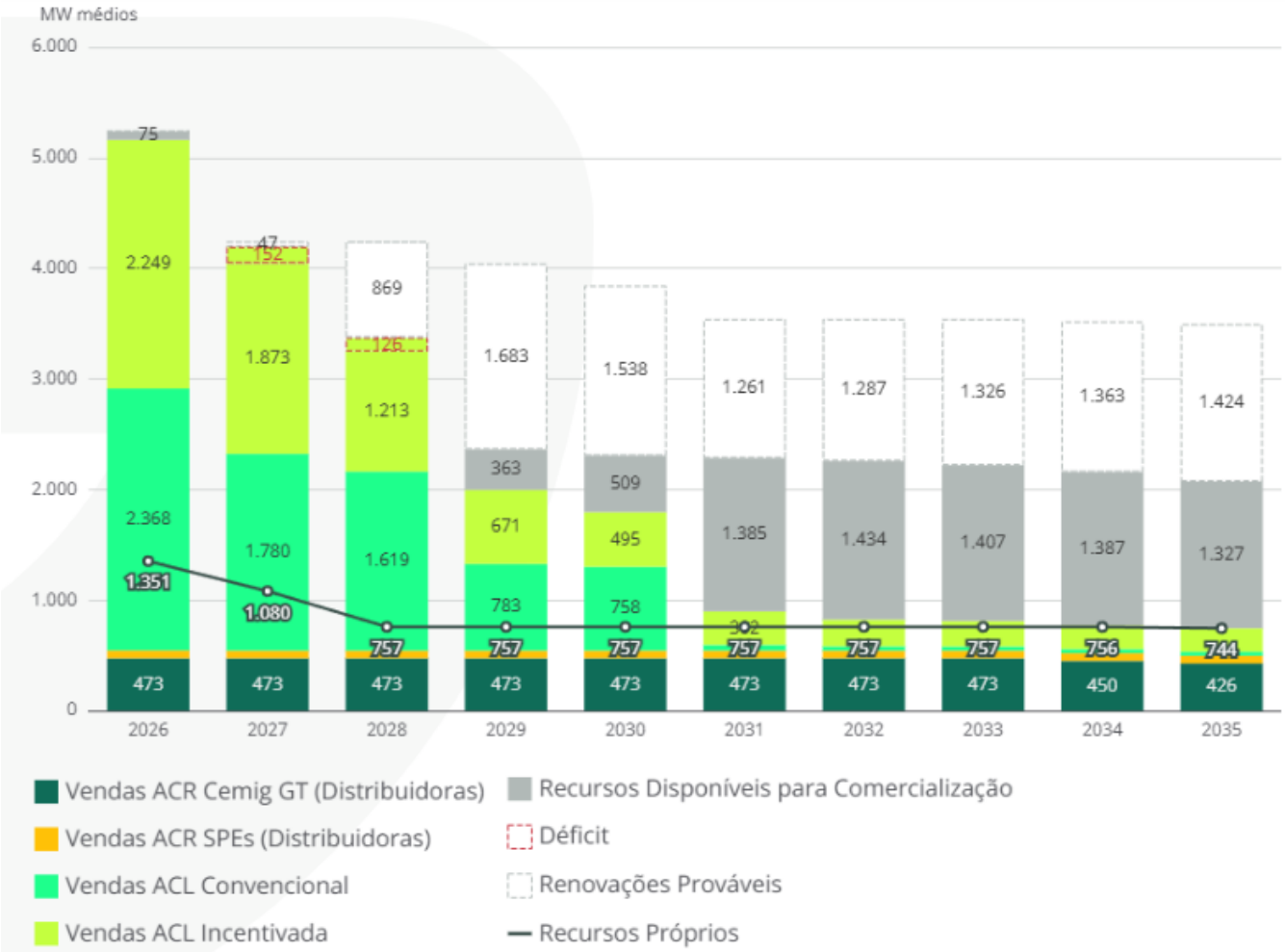
Cemig H - MWh	3T26	3T25	Var. A/A %	2T26	Var. T/T %
Clientes Livres	**2.142.091**	**2.505.448**	**-14,5%**	**2.103.383**	**1,8%**
Industrial	1.705.128	2.056.634	-17,1%	1.654.713	3,0%
Comercial	390.571	411.039	-5,0%	421.870	-7,4%
Rural	46.392	37.775	22,8%	26.800	73,1%
ACL – Comercializadoras e Cooperativas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

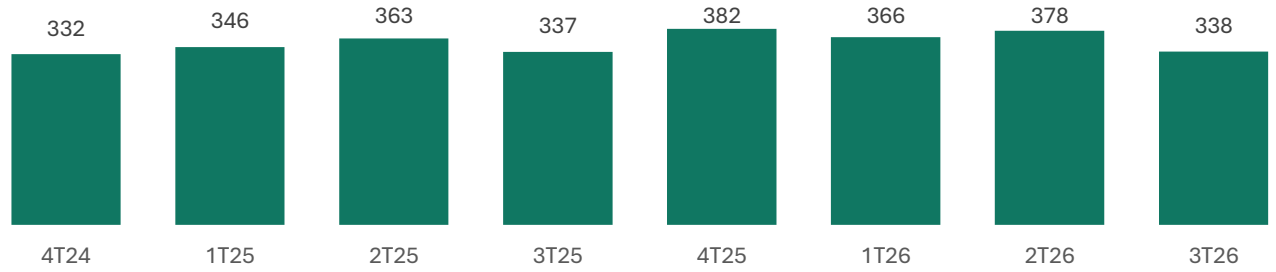
A despesa com as obrigações pós-emprego teve redução de R$55,1 milhões em relação ao 3T25. Excluindo o efeito da reversão de R$22,6 milhões no 3T25, fruto da migração de 530 funcionários para o novo plano de saúde, o qual não tem obrigação pós emprego para a Companhia, a despesa seria menor em R$77,6 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

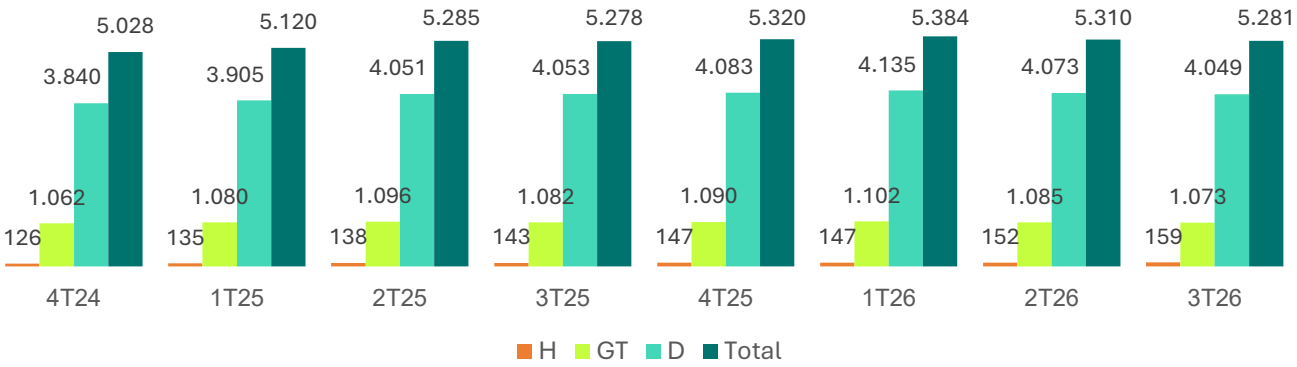
A despesa com pessoal foi de R$337,8 milhões no 3T26, estável em relação ao 3T25 (+R$1 milhão), beneficiada pelo aumento da capitalização dos custos com pessoal e os efeitos do programa de desligamento voluntário, que teve maior número de adesões em 2026.

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 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)* 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 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

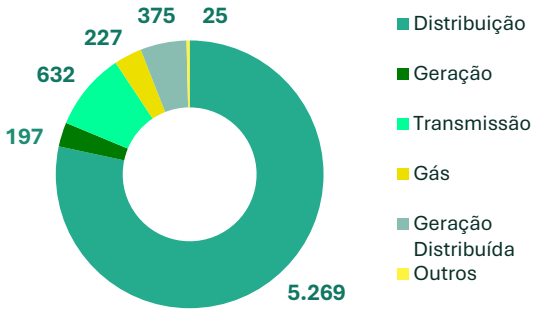
A execução do programa de investimento garante a modernização e confiabilidade do sistema elétrico da CEMIG, estando em linha com o planejamento estratégico de focar em Minas Gerais e nos negócios estratégicos da Companhia e fornecer um serviço ainda melhor para o cliente. Entre 2026 e 2030 estão planejados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

Capex

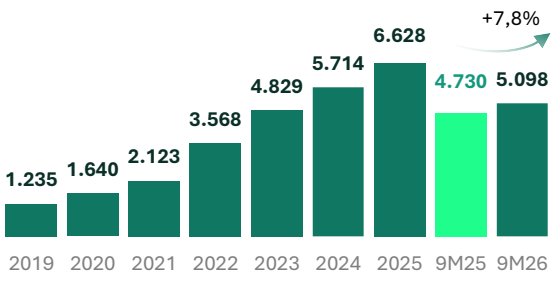
Investimentos realizados de R$5,1 bilhões no 9M26

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

Planejamento 2026:
Investimento de R$6.725 milhões

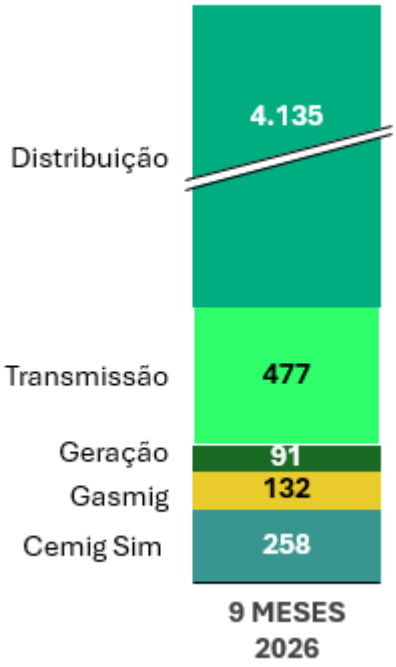


Investimentos realizados:
Em 2025 investimos 4,6x a QRR
(Quota de reintegração regulatória)



Realizado em 9M26

(R$ milhões)



DISTRIBUIÇÃO	• 25 subestações entregues (novas e modernizadas) • + 3.886 km de redes de baixa e média tensão
TRANSMISSÃO	• R$ 462 milhões em reforços e melhorias • 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 • 41km de gasoduto construído
Cemig SIM	• 61 MWp de capacidade instalada adicionados • 21 usinas fotovoltaicas entraram em operação

Endividamento

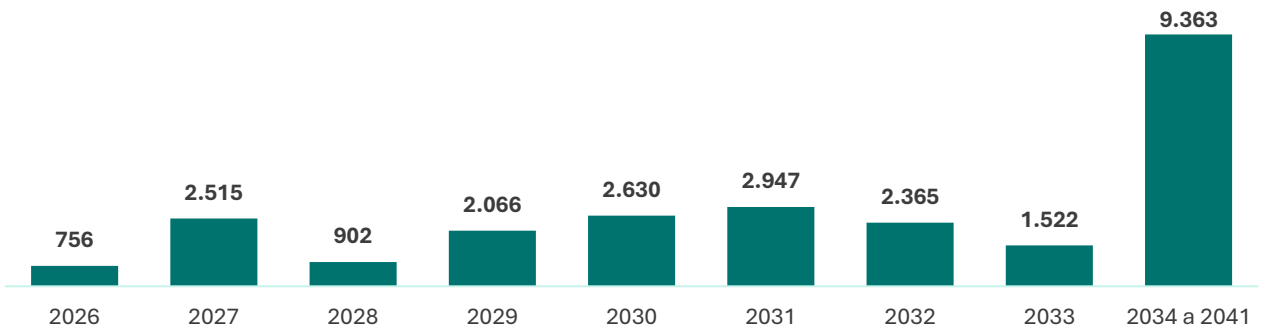
CONSOLIDADO - R$ mil	set/26	2025	Var. %
Dívida Bruta	25.065.074	19.465.331	28,8%
Caixa e equivalentes + TVM	5.443.087	2.661.338	104,5%
Instrumentos financeiros derivativos	84.338	8.508	891,3%
Dívida Líquida	**19.706.325**	**16.812.501**	**15,1%**

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.

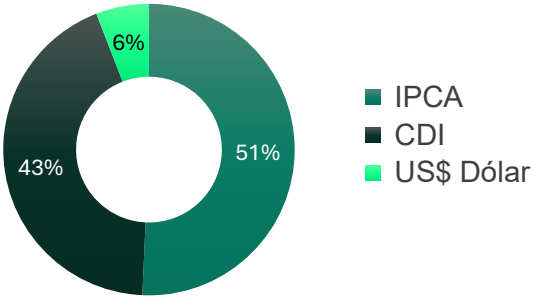
Resiliência e Flexibilidade Financeira

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.

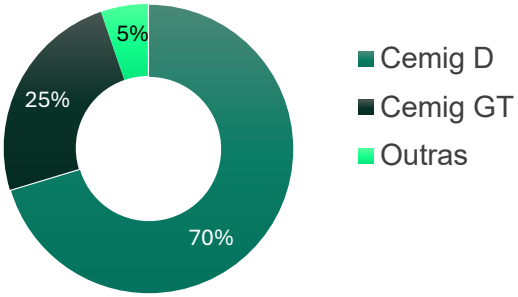
Estrutura de Covenants

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

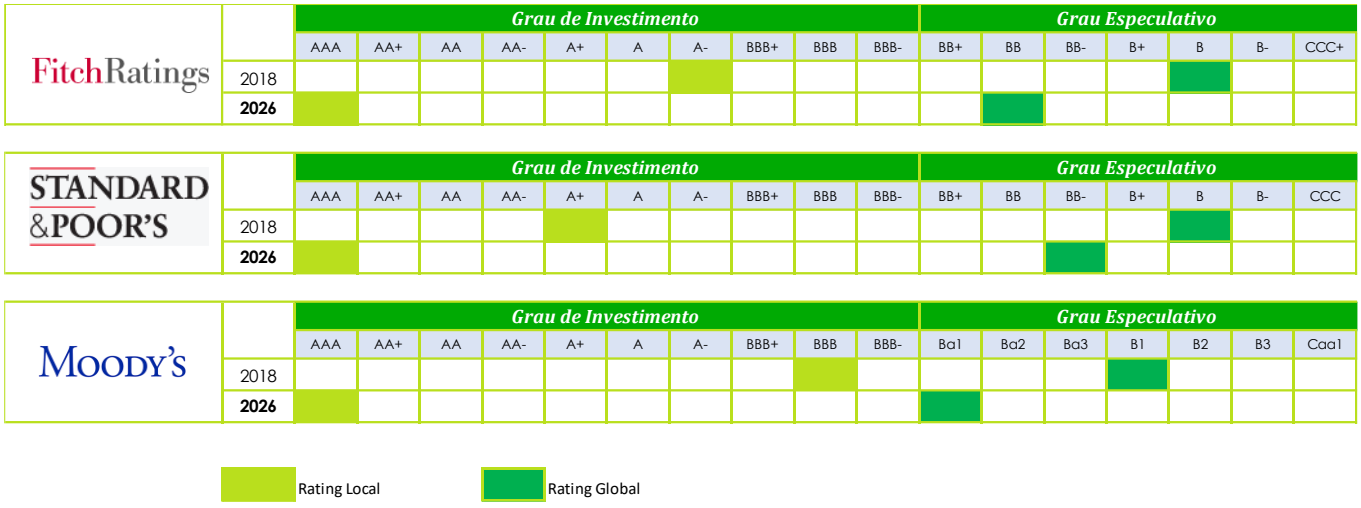


Evolução dos Ratings de Crédito da Cemig

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 • Ser Net Zero até 2040 e reduzir em 60% as emissões totais de gases de efeito estufa até 2030 • Ter geração 100% renovável • Comercializar 37,4 milhões de certificados de energia renovável até 2030 • Garantir 100% das sedes municipais com dupla alimentação • Conectar 7 GW de Geração Distribuída até 2028 • Instalar 1,25 milhão de medidores inteligentes até 2027
MEIO AMBIENTE	• Reciclar e/ou reaproveitar pelo menos 98% dos resíduos industriais gerados, até 2027 • Realizar o diagnóstico de impactos e dependências da Cemig de serviços ecossistêmicos
DESENVOLVIMENTO LOCAL	• Digitalizar pelo menos 85% dos atendimentos aos clientes até 2026 • Converter a rede monofásica em trifásica por meio do Projeto Minas Trifásico até 2027 • Beneficiar 120 mil famílias com a regularização do fornecimento de energia • 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 • 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 • 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 • 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

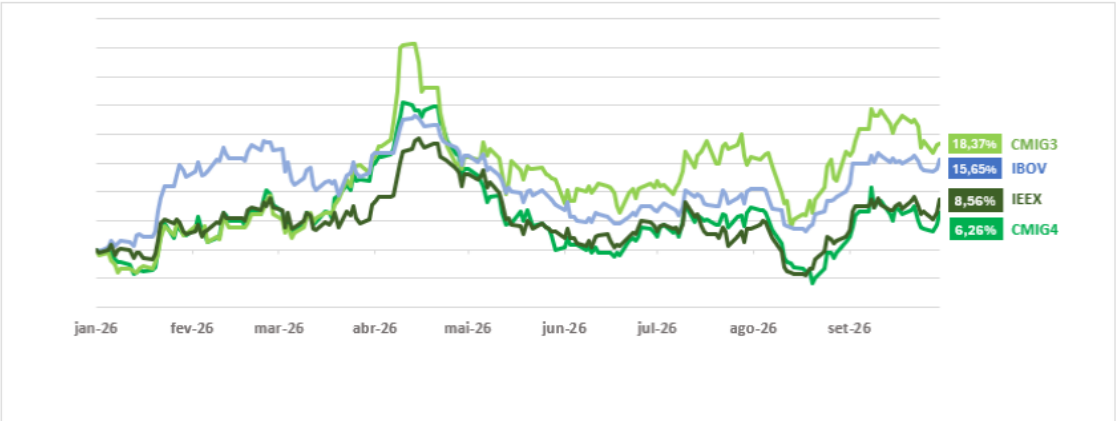
	set/26	2025	Var. %
Cotação das ações (2)			
CMIG4 (PN) no fechamento (R$/ação)	11,16	10,50	6,26%
CMIG3 (ON) no fechamento (R$/ação)	16,61	14,03	18,37%
CIG (ADR PN) no fechamento (US$/ação)	2,10	1,89	11,31%
CIG.C (ADR ON) no fechamento (US$/ação)	3,27	2,61	25,29%
Volume médio diário			
CMIG4 (PN) (R$ 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