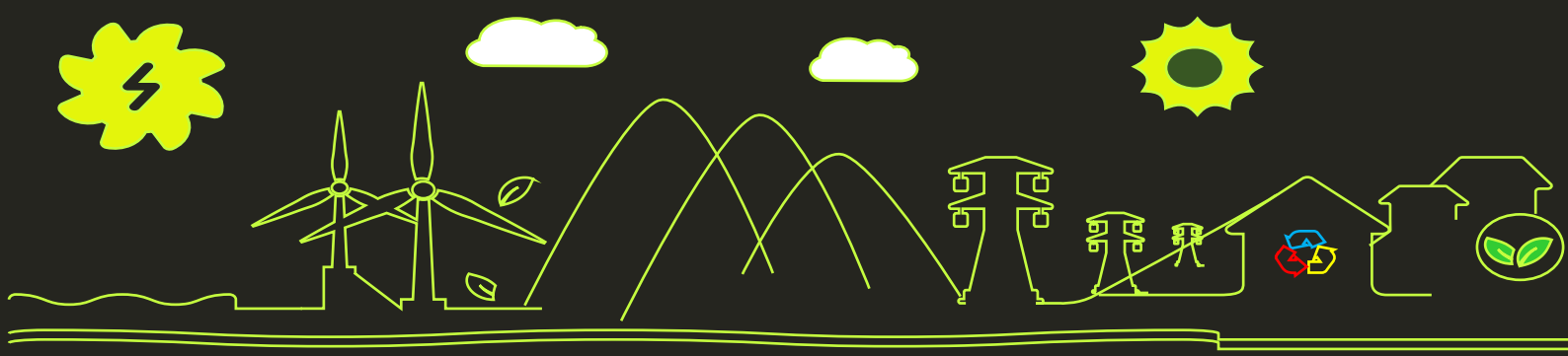




CEMIG Transformando vidas com a nossa energia .

3T24

RELEASE DE RESULTADOS



Teleconferência | Webcast

18 de novembro (segunda-feira), às
10:00 horas (Horário de Brasília)



[Link - CEMIG - WEBCAST](#)



IBRX100 B3



IEE B3



ISE B3



ICO2 B3



3T24

DESTAQUES

RATINGS

AAA
FitchRatings

AA+
MOODY'S

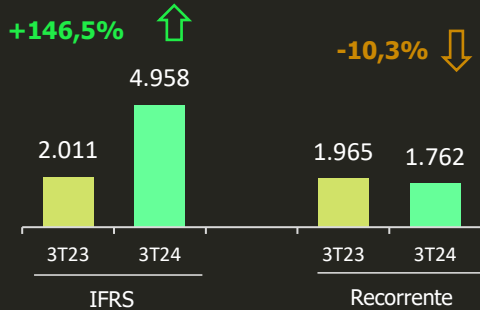
AA+
S&P Global Ratings



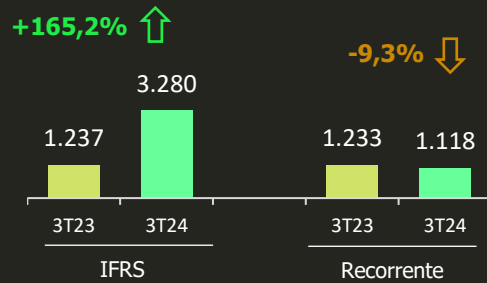
Resultados sólidos e consistentes

(R\$ milhões)

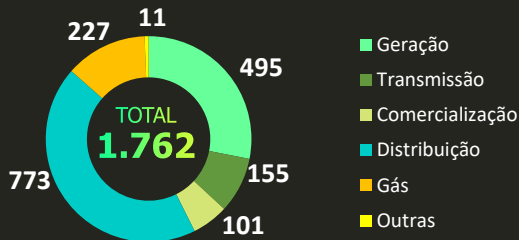
Ebitda Consolidado



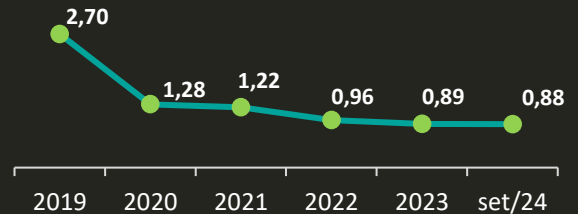
Lucro Líquido Consolidado



Ebitda por segmento (Recorrente)



Alavancagem (Dív.Liq Total / Ebitda aj)



Nota A

MSCI

Líder em avaliação do setor elétrico brasileiro

24 ANOS CONSECUTIVOS NO ÍNDICE

MEMBER OF
Dow Jones
Sustainability Indices

ÚNICA EMPRESA DO SETOR ELÉTRICO DAS AMÉRICAS
A FAZER PARTE DO ÍNDICE



Matriz Energética

100% RENOVÁVEL





3T24

DESTAQUES



Geração robusta de caixa:
EBITDA de R\$4,96 bilhões

EBITDA ajustado: R\$1,76 bilhão
vs R\$1,96 bilhão no 3T23

Lucro líquido: R\$3,28 bilhões; ajustado R\$1,12 bilhão



Cemig Distribuição:

- DEC realizado de 9,43 horas, enquadrado ao limite regulatório de 9,64 horas
- Volume de energia distribuída com alta de 4,5%
 - Destaque para os segmentos residencial (+6,2%) e industrial (+5,6%)



Conclusão da alienação da participação na Aliança Energia, em linha com o Planejamento Estratégico, que prevê desinvestimento de participações minoritárias

- Recebimento de R\$2,7 bilhões em agosto de 2024
- Efeito total no EBITDA de R\$1,67 bilhão e de R\$1,12 bilhão no lucro líquido



RTP de transmissão:

- Efeito positivo de R\$1,5 bilhão no EBITDA e R\$1,0 bilhão no lucro, influenciado, principalmente, por reconhecimento dos investimentos realizados e eficiência na construção dos ativos



Investimentos realizados de R\$4,04 bilhões nos 9M24: 21,4% mais que nos 9M23

- R\$1,60 bilhão investido no 3T24
 - Cemig D com Capex de R\$1,18 bilhão no trimestre
- UFV Boa Esperança: 100% em operação comercial no 3T24, adicionando 100 MWp



Melhor rating da história: AAA pela Fitch Ratings

- Reconhecimento pelos resultados consistentes e forte geração de caixa, além de uma diversificada base de ativos e disciplina na alocação de capital



Remuneração atrativa para os acionistas

- R\$1,89 bilhão em proventos declarados no 3T24
 - R\$472,6 milhões de JSCP declarados em setembro
 - R\$1,42 bilhão de dividendos adicional declarado e pago em agosto



Sucesso na 11ª emissão de debêntures sustentáveis pela Cemig D

- Emissão no valor total de R\$2,5 bilhões, com demanda de 1,53X o valor original da oferta
- Alongamento de um ano no prazo médio da dívida
- Alavancagem consolidada de 0,88x (dívida líquida/EBITDA)

SUMÁRIO

3T24 DESTAQUES	2
RESULTADO CONSOLIDADO DO TRIMESTRE	5
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS	6
DEMONSTRAÇÃO POR SEGMENTO	7
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO	8
DESEMPENHO POR EMPRESA	9
Cemig D	9
Mercado de Energia Faturado	9
Balço Físico de Energia Elétrica MWh	10
Base de clientes	10
Desempenho por Setor	10
Reajuste Tarifário 2024	11
Revisão Tarifária	12
Indicadores de Qualidade – DEC/FEC	13
Combate à Inadimplência	13
Perdas	14
Cemig GT/Holding	15
Mercado de Energia	15
Balço de Energia	16
Gasmig	17
Desempenho Financeiro Consolidado	18
Lucro Líquido	18
Receita Operacional	18
Custos, Despesas Operacionais e Outras Receitas	21
Receitas e Despesas Financeiras	24
Equivalência Patrimonial	25
EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)	26
EBITDA Cemig D	27
EBITDA Cemig GT	28
Investimentos	29
Endividamento	30
Covenants – Eurobonds	32
Ratings da Companhia de Longo Prazo	33
ESG - Relatório de Desempenho	34
Desempenho de nossas ações	36
Usinas	37
RAP – Ciclo de julho 2024 a junho 2025	38
Receita Regulatória de Transmissão	39
Informações complementares	39
Cemig D	39
Cemig GT	41
Cemig Consolidado	42

RESULTADO CONSOLIDADO DO TRIMESTRE

Resultado Consolidado | 3T24

	3T24	3T23	Var. %
EBITDA por empresa IFRS (R\$ mil)			
Cemig D (IFRS)	773.388	835.588	-7,4%
Cemig GT (IFRS)	3.797.877	790.747	380,3%
Gasmig (IFRS)	227.194	231.173	-1,7%
Consolidado (IFRS)	4.957.907	2.011.189	146,5%

	3T24	3T23	Var. %
EBITDA por empresa Ajustado (R\$ mil)			
Cemig D	773.388	835.588	-7,4%
Cemig GT	602.500	744.956	-19,1%
Consolidado	1.761.967	1.964.799	-10,3%



A disciplina financeira, aliada à execução do planejamento estratégico, assegura resultados robustos para o trimestre. O resultado ajustado ficou em linha com as expectativas, mesmo diante dos desafios hidrológicos e dos custos mais altos relacionados à melhoria da qualidade do atendimento aos consumidores mineiros.”

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

	3T24	3T23	VAR (%)
DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS (R\$ mil)			
RECEITA LÍQUIDA	10.148.885	9.426.629	7,7%
CUSTOS	-7.252.186	-6.268.746	15,7%
Custos com energia elétrica	-4.567.101	-3.778.480	20,9%
Gás comprado para revenda	-543.988	-527.146	3,2%
Encargos de uso da rede básica	-804.946	-769.491	4,6%
Custos de construção de infraestrutura	-1.336.151	-1.193.629	11,9%
OUTROS CUSTOS, DESPESAS E OUTRAS RECEITAS	1.653.809	-1.534.303	-207,8%
Pessoal	-326.125	-302.927	7,7%
Participação dos empregados e administradores no resultado	-40.965	-43.603	-6,1%
Obrigações pós-emprego	-122.028	-168.786	-27,7%
Materiais	-34.676	-28.478	21,8%
Serviços de terceiros	-497.493	-466.584	6,6%
Depreciação e amortização	-345.742	-316.693	9,2%
Provisões	-92.837	-99.522	-6,7%
Perda por redução ao valor recuperável	-1.491	45.791	-103,3%
Perdas de créditos esperadas (reversão)	50.556	-43.160	-217,1%
Reversão de provisão com parte relacionada	57.835	-	-
Outros custos e despesas, líquidos	-144.903	-110.341	31,3%
Total outros custos e despesas	-1.497.869	-1.534.303	-2,4%
Ganho na alienação de investimentos	1.616.911	-	-
Ganho por compra vantajosa	14.136	-	-
Resultado da Revisão Tarifária Periódica	1.520.631	-	-
Total outras receitas	3.151.678	-	-
Resultado de equivalência patrimonial	61.657	70.916	-13,1%
Resultado Financeiro	-61.545	-214.852	-71,4%
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	4.550.620	1.479.644	207,5%
Imposto de renda e contribuição social	-1.270.423	-242.337	424,2%
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	3.280.197	1.237.307	165,1%

DEMONSTRAÇÃO POR SEGMENTO

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO 3T24								
Descrição	Energia Elétrica				Gás	Participações	Eliminações	TOTAL
	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição				
RECEITA LÍQUIDA	721.825	318.668	1.876.418	6.758.463	920.426	26.726	-473.641	10.148.885
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS	-114.660	-96	-1.761.871	-3.947.320	-543.988	-12.809	464.709	-5.916.035
OUTROS CUSTOS, DESPESAS E OUTRAS RECEITAS								
Pessoal	-35.037	-34.623	2.462	-222.612	-17.599	-18.716	-	-326.125
Participação dos empregados e administradores	-3.885	-4.134	-221	-24.336	-	-8.389	-	-40.965
Obrigações pós-emprego	-12.932	-7.992	-1.831	-81.391	-	-17.882	-	-122.028
Materiais, serviços de terceiros e outras despesas	-99.500	-41.965	-6.605	-535.850	-21.737	-23.336	8.932	-720.061
Depreciação e amortização	-78.654	-6.357	-2	-230.097	-24.744	-5.888	-	-345.742
Provisões	-4.035	-926	-7.276	-22.484	1.151	47.633	-	14.063
Custos de construção da infraestrutura	-	(74.005)	-	(1.151.083)	(111.063)	-	-	(1.336.151)
Outras receitas	42.989	1.520.631	-	-	-	1.631.047	-	3.194.667
TOTAL	-191.054	1.350.629	-13.473	-2.267.853	-173.992	1.604.469	8.932	317.658
TOTAL CUSTOS, DESPESAS E OUTRAS RECEITAS	-305.714	1.350.533	-1.775.344	-6.215.173	-717.980	1.591.660	473.641	-5.598.377
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	61.657	-	61.657
Resultado financeiro	3.220	18.255	3.098	-75.596	-8.167	-2.355	-	-61.545
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	419.331	1.687.456	104.172	467.694	194.279	1.677.688	-	4.550.620
Imposto de renda e contribuição social	-152.570	-487.206	-9.103	-95.973	-63.304	-462.267	-	-1.270.423
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	266.761	1.200.250	95.069	371.721	130.975	1.215.421	-	3.280.197

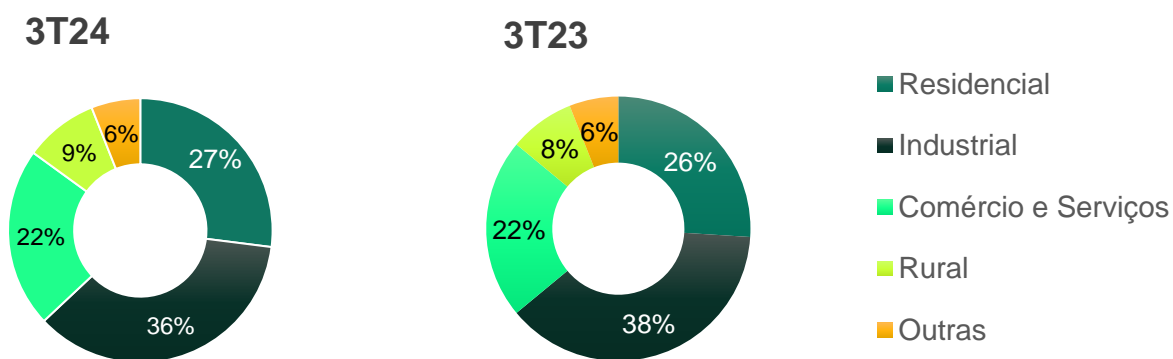
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO

Mercado de energia consolidado

O Grupo Cemig faturou, aproximadamente, 9,35 milhões de clientes em setembro de 2024, com crescimento de 179 mil clientes, o que equivale a um aumento de 1,95% na base de consumidores em relação a setembro de 2023. Deste total, 9.344.674 são consumidores finais e de consumo próprio e 723 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

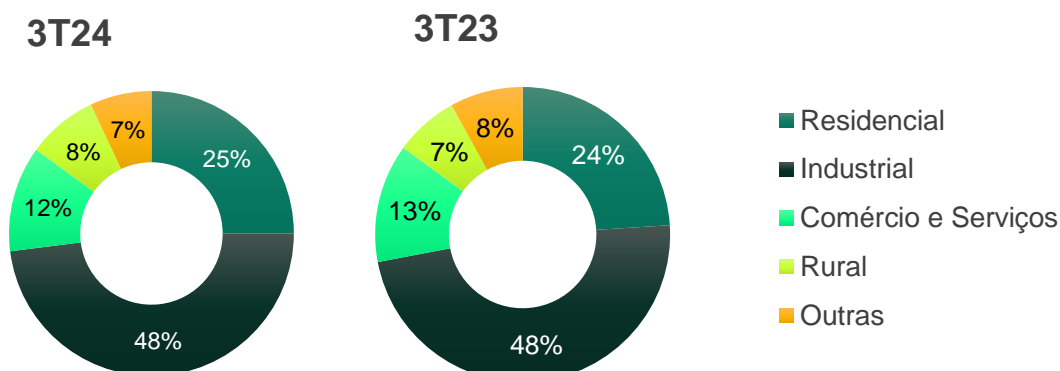
	3T24	3T23	Var. %
Cativo + Transporte - MWh*			
Residencial	3.051.336	2.874.159	6,2%
Industrial	5.967.158	5.652.811	5,6%
Mercado cativo	270.836	320.470	-15,5%
Transporte	5.696.321	5.332.341	6,8%
Comércio, Serviços e Outros	1.511.590	1.500.991	0,7%
Mercado cativo	930.862	1.008.973	-7,7%
Transporte	580.728	492.018	18,0%
Rural	935.395	879.384	6,4%
Mercado cativo	914.360	867.641	5,4%
Transporte	21.035	11.743	79,1%
Serviços Públicos	814.299	844.521	-3,6%
Mercado cativo	646.371	733.652	-11,9%
Transporte	167.928	110.869	51,5%
Concessionárias	91.045	88.198	3,2%
Transporte	91.045	88.198	3,2%
Consumo Próprio	6.763	6.783	-0,3%
Total	12.377.586	11.846.846	4,5%
Total mercado cativo	5.820.529	5.811.677	0,2%
Total transporte clientes livres	6.557.057	6.035.169	8,6%

*Não considera energia compensada de GD

O fornecimento de energia para clientes cativos somado a energia transportada para clientes livres e distribuidoras totalizou 12.378 GWh no 3T24 (excluindo energia compensada de GD), aumento de 4,5% em relação ao mesmo período de 2023, decorrente, principalmente, do maior consumo das classes residencial (+177,2 GWh ou +6,2%), industrial (+314,3 GWh ou +5,6%) e rural (+56,0 GWh ou +6,4%), em função das altas temperaturas registradas, crescimento da produção industrial e maior demanda para irrigação.

O crescimento de 4,5% no total de energia distribuída é composto do aumento de 8,6% (+521,9 GWh) no uso da rede pelos clientes livres e de 0,2% (+8,9 GWh) no consumo do mercado cativo.

Energia distribuída por segmento (%)



Balço Físico de Energia Elétrica| MWh

	3T24	3T23	Var. %
Mercado Medido - MWh			
Energia Transportada para Distribuidoras	91.045	87.590	3,9%
Energia Transportada para Clientes Livres	6.537.504	5.956.175	9,8%
Carga Própria + GD	8.790.421	8.427.677	4,3%
Consumo Mercado Cativo	5.836.505	5.806.773	0,5%
Mercado GD	1.269.813	960.662	32,2%
Perdas na Rede de Distribuição	1.684.103	1.660.242	1,4%
Total Carga Fio	15.418.971	14.471.442	6,5%

Base de clientes

Em setembro de 2024, foram faturados 9,34 milhões de consumidores, aumento de 1,9% em relação a setembro de 2023. Desse total, 3.903 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

	set/24	set/23	Var. %
NÚMERO DE CLIENTES CATIVOS			
Residencial	7.897.895	7.673.463	2,9%
Industrial	28.734	28.653	0,3%
Comércio, Serviços e Outros	918.607	940.938	-2,4%
Rural	399.211	428.177	-6,8%
Poder Público	72.545	69.458	4,4%
Iluminação Pública	6.995	6.554	6,7%
Serviço Público	13.710	13.679	0,2%
Consumo Próprio	757	759	-0,3%
Total clientes cativos	9.338.454	9.161.681	1,9%
NÚMERO DE CLIENTES LIVRES			
Industrial	1.639	1.179	39,0%
Comercial	2.146	1.656	29,6%
Rural	46	18	155,6%
Concessionária	8	8	0,0%
Outras	64	23	178,3%
Total clientes livres	3.903	2.884	35,3%
Total Cativos + Livres	9.342.357	9.164.565	1,9%

Desempenho por Setor

Industrial: a energia distribuída para os clientes industriais cresceu 5,6% em relação ao 3T23, refletindo a crescimento da produção física industrial, e representou 48,2% do total da Cemig D, sendo a maior parte referente a energia transportada para clientes livres industriais (46,0%), que teve crescimento de 6,8% em relação ao mesmo período do ano anterior. Já a energia faturada dos clientes cativos, que foi 2,2% do total distribuído, diminuiu 15,5% em relação ao 3T23, em decorrência, principalmente, da migração de clientes para o mercado livre. Com relação aos principais ramos de atividade econômica da indústria, os destaques na variação foram: aumento no consumo dos setores de Produção Metálica (+9,7%), Ferroligas (+13,4%), Alimentos e Bebidas (+4,8%) e Produtos Químicos (+7,1%), enquanto o setor de Metais não Ferrosos (-7,0%) foi o único a apresentar redução relevante no consumo de energia.

Residencial: o consumo residencial, que equivaleu a 24,7% da energia distribuída pela Cemig D, teve aumento de 6,2% frente ao 3T23. O consumo médio mensal por consumidor (128,8 kWh/mês) no trimestre foi 3,1% maior que no 3T23, sendo influenciado por temperaturas acima das médias históricas e pelo aumento do consumo das famílias. O aumento de consumo teve contribuição, ainda, do crescimento no número de clientes da classe +2,9% (+224,4 mil).

Comercial e Serviços: o volume de energia distribuída para a classe comercial totalizou 12,2% da energia distribuída pela Cemig D no 3T24 e apresentou crescimento de 0,7% frente ao 3T23. A taxa de variação da classe é composta da redução de 7,7% no volume faturado dos clientes cativos e do crescimento de 18,0% no volume transportado para os clientes livres. O aumento no consumo está relacionado ao avanço do setor de serviços, o crescimento das vendas no varejo e a influência das temperaturas acima das médias históricas no período. Destaca-se que o crescimento do consumo da classe se deu apesar da migração de consumidores para Geração Distribuída, que influenciou na redução do consumo cativo, assim como a migração para o mercado livre.

Rural: o segmento rural representou 7,6% da energia total distribuída e apresentou aumento de 6,4% no consumo em relação ao 3T23, influenciado pelo volume de chuvas abaixo da média histórica.

Serviços Públicos: representou 6,6% da energia distribuída no 3T24, com redução de 3,6% no consumo frente ao 3T23.

Reajuste Tarifário 2024

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 14 de maio de 2024, a Aneel homologou o resultado da Reajuste Tarifário da Companhia, para vigência de 28 de maio de 2024 até 27 de maio de 2025, com o efeito médio a ser percebido pelos consumidores de 7,32%. O efeito médio para os clientes de baixa tensão foi de 6,72%, sendo que para os consumidores residenciais foi de 6,70%. O percentual de reajuste correspondente aos custos gerenciáveis pela Companhia (Parcela B) foi de 1,27%, os custos não gerenciáveis (Parcela A) relacionados a compra de energia, transmissão, encargos setoriais e receitas irre recuperáveis tiveram aumento de 0,81% e os itens financeiros componentes da tarifa representaram aumento de 5,23%. O impacto dos componentes financeiros em 2024 decorre, principalmente, da retirada de componente incorporado no processo de 2023, referente à devolução aos consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins de R\$1,27 bilhão.

Efeito Médio do Reajuste	
Alta Tensão média	8,63%
Baixa Tensão média	6,72%
Efeito Médio	7,32%

Mais detalhes no link a seguir:

https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/tarifa/arquivo/Nota%20T%C3%A9cnica%20RTA%202024_CEMIG.pdf

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 dep)	787	1.007

Mais detalhes no link a seguir:

<https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/tarifa/arquivo/NT%2012%202023%20RTP%20Cemig.pdf>

Indicadores de Qualidade – DEC/FEC

No ano de 2023, o Estado de Minas Gerais foi impactado por um aumento nos eventos atmosféricos extremos o que ocasionou um ligeiro aumento das interrupções do fornecimento de energia elétrica. Diante desse cenário desafiador, a Cemig vem implementando várias iniciativas para diminuir o número e a duração das interrupções e realizado um grande investimento no negócio de distribuição para prestar um serviço de qualidade para nossos clientes, bem como intensificando as medidas para prevenir interrupções de energia no período chuvoso 2024/2025.

Essas ações já estão gerando resultados positivos e o indicador DEC (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor) voltou a ficar dentro do limite regulatório de 9,64 horas, ficando em 9,43 horas na janela móvel de 12 meses encerrada em setembro de 2024.

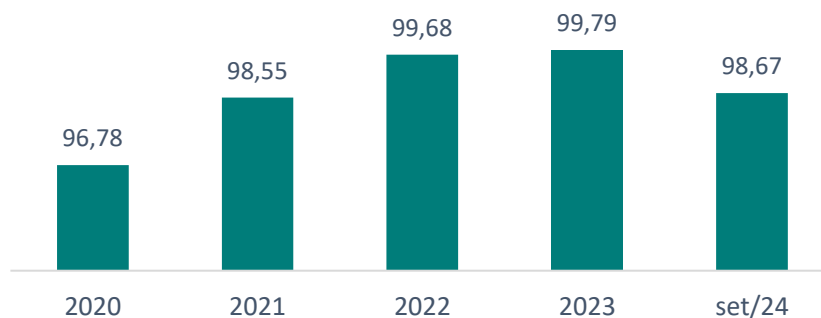


Combate à Inadimplência

A empresa tem mantido um elevado nível de ações de cobrança, o que contribuiu para o Índice de Contas Arrecadadas ter se mantido em patamar elevado, alcançando 98,67% em setembro de 2024, o que representou um aumento de 0,46 p.p. em relação a junho/24.

Novos canais de pagamento e negociação digital contribuíram para o aumento da arrecadação por canais digitais (PIX, débito automático, cartão, aplicativo, etc.) atingindo 68,0% do total arrecadado, contra 61,3% no ano de 2023. Destaque para o PIX, que representou 27,2% da arrecadação e superou a arrecadação via lotéricas, economizando R\$26,4 milhões desde sua implantação. A alteração do mix de arrecadação refletiu na redução de 21% no custo com tarifas em relação ao mesmo período de 2023.

Índice de Contas Arrecadadas | ARFA (%) (Arrecadação/Faturamento) - Média Móvel 12 meses

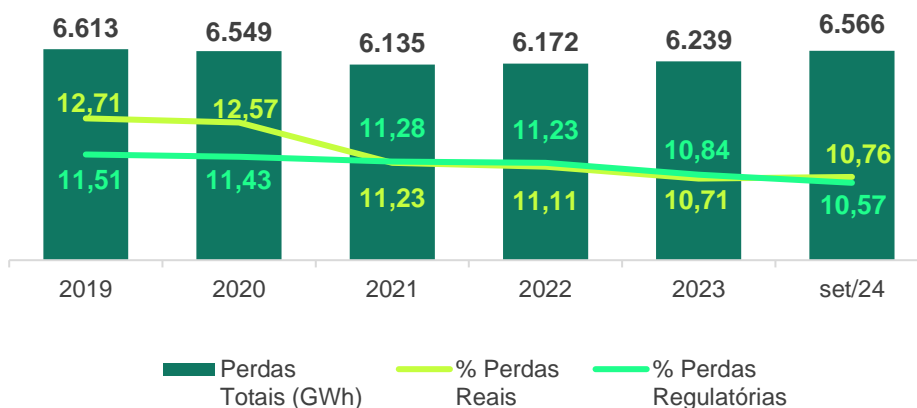


Perdas

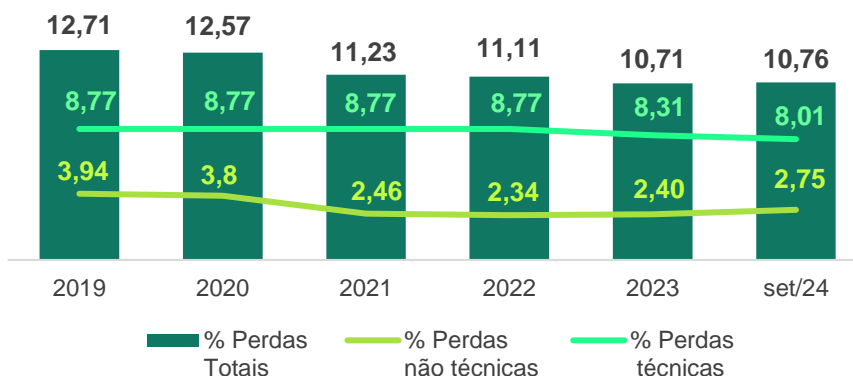
As perdas de energia, na janela de 12 meses encerrada em setembro de 2024, atingiram 10,76%, acima da meta regulatória de 10,57%. Em relação a junho/24, as perdas tiveram redução de 0,25 pp. O patamar realizado acima do regulatório é explicado, em parte, pelas temperaturas mais elevadas em setembro e não capturadas no faturamento (efeito do “consumo não faturado”).

Como medidas de combate a perdas executadas até setembro de 2024, destacam-se a realização de aproximadamente 301 mil inspeções, a substituição de mais de 467 mil medidores obsoletos, troca de 57 mil medidores convencionais por medidores inteligentes (alcançando 400 mil medidores inteligentes instalados desde o início do projeto em set/21) e regularização de 9,5 mil ligações clandestinas de famílias que vivem em ocupações e áreas de baixa renda por meio do Programa Energia Legal, com uso de rede blindada, (alcançando 18 mil regularizações desde o início do projeto em fev/23).

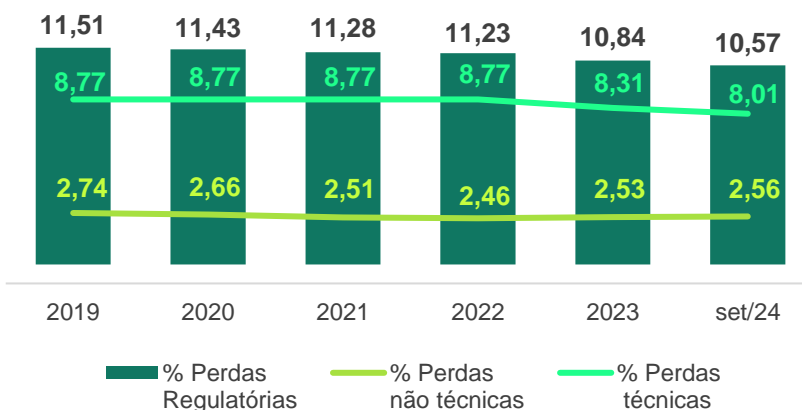
Perdas Totais



Perdas Reais



Perdas Regulatórias



Cemig GT/Holding

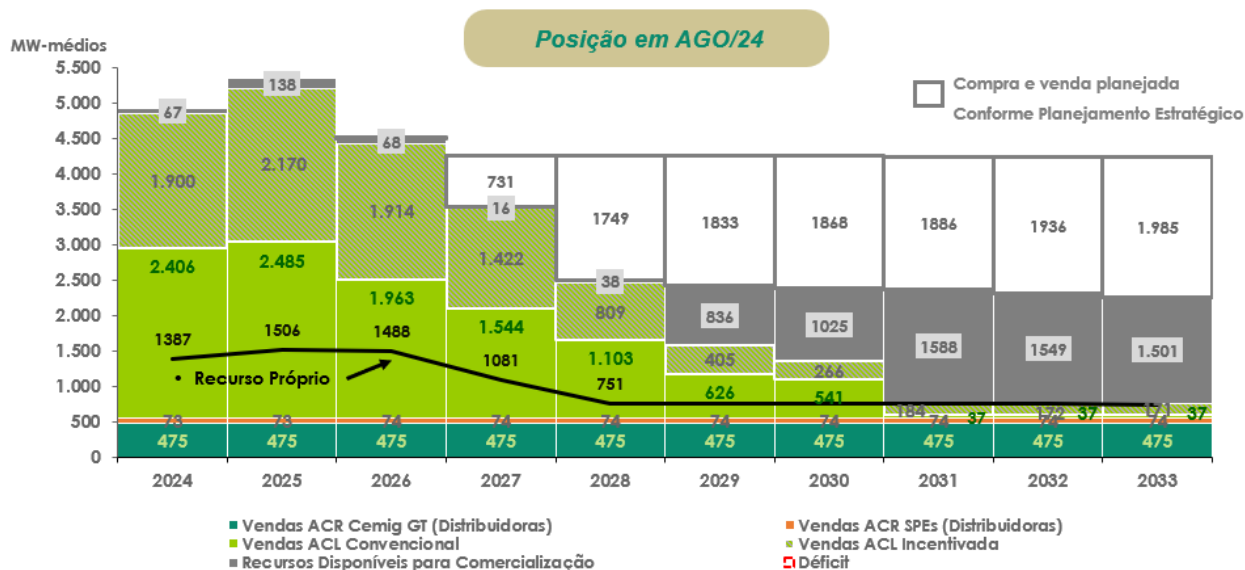
Mercado de Energia

A energia vendida pela Cemig GT e pela Cemig Holding, excluindo CCEE, reduziu 1,5% em relação ao 3T23, sendo que a energia faturada pela **Cemig GT** totalizou 5.125 GWh (incluindo energia de cotas) no 3T24, redução de 11,6% em comparação ao 3T23. Essa redução ocorreu em função da transferência de contratos de vendas para a Cemig Holding.

A **Cemig Holding** registrou vendas de 4.774 GWh no 3T24, aumento de 12,3% em relação ao mesmo período do ano passado. A migração de contratos de compra de terceiros da Cemig GT para a Cemig Holding se iniciou no 3T21 e vem acontecendo gradualmente desde então, já tendo atingido aproximadamente 56%.

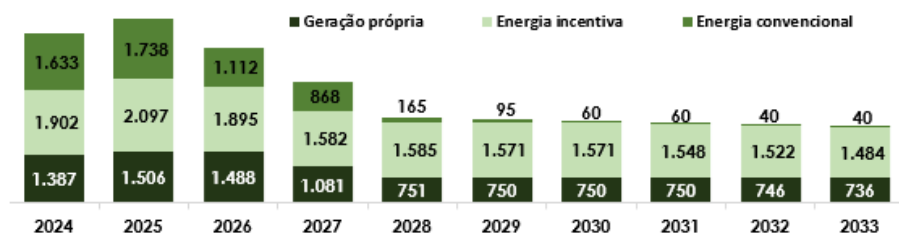
	3T24	3T23	Var. %
Cemig GT - MWh			
Clientes Livres	3.070.400	3.298.721	-6,9%
Industrial	2.080.315	2.325.940	-10,6%
Comercial	856.301	967.754	-11,5%
Rural	5.197	5.027	3,4%
Clientes Livres - varejista	128.587	-	-
ACL – Comercializadoras e Cooperativas	950.646	1.429.907	-33,5%
Suprimento Cotas	543.712	530.439	2,5%
ACR	527.676	507.655	3,9%
ACR – Cemig D	32.594	31.999	1,9%
Total GT	5.125.028	5.798.721	-11,6%
Cemig H - MWh			
Clientes Livres	2.551.187	2.265.520	12,6%
Industrial	2.082.965	1.970.109	5,7%
Comercial	439.244	283.585	54,9%
Rural	28.978	11.826	145,0%
ACL – Comercializadoras e Cooperativas	2.223.641	1.987.902	11,9%
Total H	4.774.828	4.253.422	12,3%
Cemig GT + H	9.899.856	10.052.143	-1,5%

Balanço de Energia



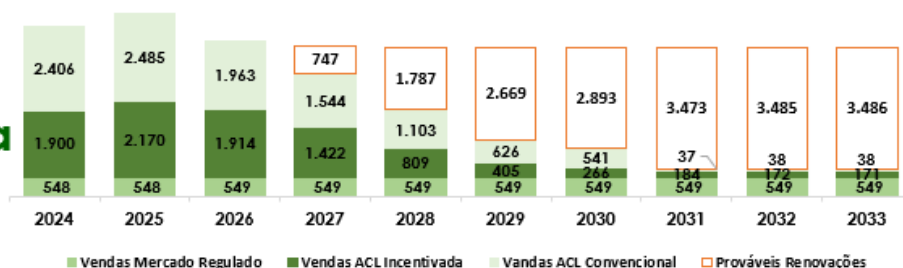
[*] Considera a disponibilidade total de energia das empresas do grupo Cemig (Cemig GT, Cemig H, Cemig Trading, S3 Carvalho, Horizontes, Cemig PCH, Rossa, Cemig Geração Iturunga, Cemig Geração Camargos, Cemig Geração Leste, Cemig Geração Oeste, Cemig Geração Sul, Poço Fundo, UFVs, Boa Esperança e Jusante).
 [**] Em 2024: balanço com efeito do GSF previsto para o ano de 0,87%. A partir de 2025 – balanço estrutural de energia.

Oferta



Oferta total	4.921	5.341	4.494	3.531	2.500	2.416	2.381	2.358	2.308	2.259
Saldo disponível	67	138	68	16	39	837	1.025	1.588	1.549	1.501
Demanda total	4.854	5.203	4.426	3.515	2.461	1.580	1.356	770	759	758

Demanda



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.

Em abril de 2022, foi concluído o processo de revisão tarifária para a Gasmig. Destaques a seguir:

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

MERCADO (Volume em mil m3)	2022	2023	Jan a set/23	Jan a set/24	9M24 x 9M23
Automotivo	40.950	31.907	24.598	17.076	-30,6%
Gás Natural Comprimido Automotivo	364	541	417	469	12,5%
Industrial	870.667	830.943	628.159	591.501	-5,8%
Gás Natural Comprimido Industrial	13.616	12.473	10.374	7.625	-26,5%
Residencial	11.392	11.912	9.434	9.022	-4,4%
Cogeração	13.137	12.075	8.864	9.589	8,2%
Comercial	23.114	21.964	16.461	17.130	4,1%
Subtotal - gás convencional	973.240	921.815	698.307	652.412	-6,6%
Termelétricas	37.991	-	-	-	-
Subtotal gás vendido	1.011.231	921.815	698.307	652.412	-6,6%
Industrial - mercado livre	87.133	92.362	70.190	71.954	2,5%
Gás Natural Comprimido Industrial - mercado livre	-	-	-	7.328	0,0%
Térmica - mercado livre	7.119	19.050	913	41.369	4431%
Total (vendas + livre)	1.105.483	1.033.227	769.410	773.063	0,5%

EBITDA - R\$ mil	3T24	3T23
Resultado do período	130.977	139.343
Despesa de imposto de renda e contribuição social	65.007	70.968
Resultado financeiro	8.168	-1.205
Depreciação e amortização	23.042	22.067
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	227.194	231.173

No 3T24, o volume de gás vendido foi 3,7% menor que no 3T23 e o volume distribuído para os clientes livres industriais e térmicos foi 102% maior, em função do despacho térmico. Nos nove primeiros meses do ano, o volume vendido foi 6,6% menor.

O EBITDA da Gasmig foi 1,7% menor no 3T24 em relação ao 3T23, influenciado pela redução do volume de gás vendido e, também, pela redução de R\$6,9 milhões de parcela compensatória recebida na tarifa em relação ao 3T23.

A Gasmig teve aumento de 9,7% no número de clientes em relação ao set/23, alcançando 101.273 consumidores. Esse crescimento está vinculado à expansão da base comercial e residencial (+8,9 mil clientes).



Desempenho Financeiro Consolidado

Lucro Líquido

A Cemig apresentou lucro líquido de R\$3,28 bilhões no 3T24, enquanto o lucro ajustado foi de R\$1,12 bilhão. No 3T23, o lucro líquido totalizou R\$1,24 bilhão e o ajustado R\$1,23 bilhão. Esse resultado foi influenciado, principalmente, por:

- Crescimento de R\$436,6% no lucro da Cemig GT que totalizou R\$2,63 bilhões no 3T24, em função de:
 - Conclusão da venda Aliança com efeito no lucro de R\$1.120,8 milhões, sendo R\$1.082,7 milhões de ganho de capital e R\$38,2 milhões de reversão de provisão
 - Reconhecimento dos efeitos positivos da revisão tarifária de transmissão no valor de R\$1.033,6 milhões, em virtude, principalmente, dos investimentos realizados no ciclo e reavaliação pelo banco de preços
- Aumento de 4,5% na energia distribuída pela Cemig D em comparação ao 3T23
- Alteração do limite para o reconhecimento integral de perdas de crédito esperadas na Cemig D, passando de 24 para 36 meses, a fim de refletir de forma mais adequada a estimativa das perdas. O efeito da alteração no lucro foi positivo em R\$59,4 milhões
- Impacto negativo no lucro da Cemig D decorrente de perdas de energia acima do patamar regulatório
- Maior alíquota efetiva de imposto 27,9% no 3T24 x 16,4% no 3T23, em decorrência, principalmente, da alienação da Aliança e revisão tarifária de transmissão tributadas por alíquotas mais elevadas
- Lucro de comercialização menor em R\$82,4 milhões, em função do efeito negativo da diferença de preços por submercados no 3T24 e de um resultado acima do normal no 3T23, fruto de estratégia diferenciada que resultou em maior margem em 2023

Mais detalhes dessas variações estão apresentados a seguir.

Receita Operacional

	3T24	3T23	Var. %
R\$ mil			
Fornecimento bruto de energia elétrica	8.556.096	8.130.020	5,2%
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD	1.337.614	1.125.693	18,8%
CVA e outros componentes financeiros	357.377	80.237	345,4%
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores - Realização	-	311.748	-100,0%
Receita de operação e manutenção de transmissão	144.576	95.828	50,9%
Receita de construção de transmissão	112.500	39.394	185,6%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	40.422	115.693	-65,1%
Receita de indenização da geração	21.218	23.867	-11,1%
Receita de construção de distribuição	1.262.146	1.165.087	8,3%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	16.454	49.577	-66,8%
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	93.691	85.073	10,1%
Liquidação na CCEE	26.651	36.195	-26,4%
Fornecimento de gás	1.038.057	989.284	4,9%
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	-29.163	-21.480	35,8%
Outras receitas operacionais	662.540	590.628	12,2%
Tributos e encargos incidentes sobre a receita	-3.491.294	-3.390.215	3,0%
Receita operacional líquida	10.148.885	9.426.629	7,7%

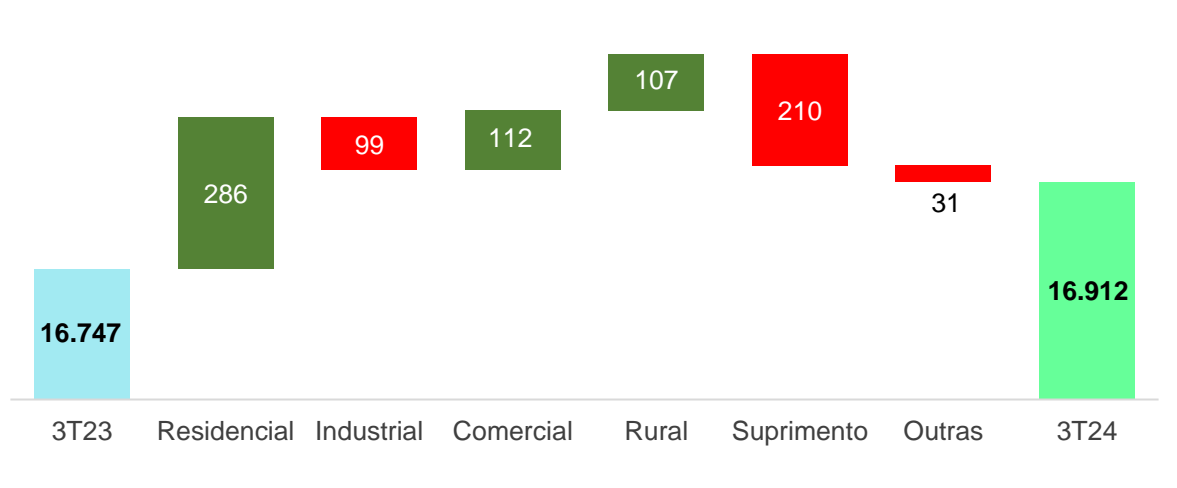
Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

	3T24			3T23			Variação %	
	MWh	R\$ mil	PREÇO MÉDIO FATURADO (R\$/MWh) (1)	MWh	R\$ mil	PREÇO MÉDIO FATURADO (R\$/MWh) (1)	MWh	R\$ mil
Residencial	3.449.635	3.123.509	905,46	3.163.575	2.698.430	852,97	9,0%	15,8%
Industrial	4.581.216	1.378.843	300,98	4.680.243	1.517.529	324,24	-2,1%	-9,1%
Comércio, serviços e outros	2.847.501	1.577.181	553,88	2.735.654	1.507.626	551,1	4,1%	4,6%
Rural	1.116.959	735.049	658,08	1.009.847	664.428	657,95	10,6%	10,6%
Poder público	236.535	219.664	928,67	218.980	190.624	870,51	8,0%	15,2%
Iluminação pública	242.334	141.116	582,32	263.650	120.576	457,33	-8,1%	17,0%
Serviço público	230.985	183.657	795,1	257.850	203.362	788,68	-10,4%	-9,7%
Subtotal	12.705.165	7.359.019	579,21	12.329.799	6.902.575	559,83	3,0%	6,6%
Consumo Próprio	6.763	-	-	6.783	-	-	-0,3%	-
Fornecimento não faturado líquido	-	-46.050	-	-	91.649	-	-	-
	12.711.928	7.312.969	579,21	12.336.582	6.994.224	559,83	3,0%	4,6%
Suprimento a outras concessionárias (2)	4.200.330	1.143.909	272,34	4.410.689	1.042.287	236,31	-4,8%	9,7%
Suprimento não faturado líquido	-	99.218	-	-	93.509	-	-	6,1%
Total	16.912.258	8.556.096	502,97	16.747.271	8.130.020	474,59	1,0%	5,2%

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

(2) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e contratos bilaterais com outros agentes.

Evolução da Venda de Energia Consolidada: +1,0% GWh



Energia vendida a consumidores finais

A receita bruta com energia vendida a consumidores finais foi de R\$7.313,0 milhões no 3T24 comparado a R\$6.994,2 milhões no mesmo período de 2023, representando um aumento de 4,6%, explicado, principalmente, pelo aumento de 3,0% no total de energia vendida, que foi puxado pelo crescimento de 9,0% no volume para classe residencial (quando considerada energia compensada de GD).

Suprimento

A receita de suprimento foi de R\$1.23,1 milhões no 3T24 e de R\$1.135,8 milhões no 3T23. Essa variação está atrelada ao maior volume liquidado pela Cemig D no MCSD no 3T24.

Transmissão

	3T24	3T23	Var. %
RECEITA DE TRANSMISSÃO (R\$ mil)			
Operação e Manutenção	144.576	95.828	50,9%
Construção, reforço e melhoria da infraestrutura	112.500	39.394	185,6%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	40.422	115.693	-65,1%
Total	297.498	250.915	18,6%

A receita de transmissão aumentou R\$46,6 milhões em relação ao 4T23. A variação foi influenciada, principalmente, pelo aumento de R\$73,1 milhões na receita de construção, em função do desenvolvimento dos projetos de construção, reforços e melhorias.

Gás

A receita bruta de fornecimento de gás totalizou R\$1.038,1 milhões no 3T24, comparada a R\$989,3 milhões no 3T23. Essa variação decorre, principalmente, do reajuste do preço de venda do gás ocorrido no 3T24.

Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição | TUSD

	3T24	3T23	Var. %
TUSD (R\$ mil)			
Uso do Sistema Elétrico de Distribuição	1.337.614	1.125.693	18,8%

No 3T24, a receita de TUSD, advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída, cresceu R\$211,9 milhões em relação ao 3T23. Esta variação decorre do aumento de 8,6% na energia transportada para os clientes livres, principalmente das classes industrial, comercial e serviços públicos.

	3T24	3T23	Var. %
ENERGIA TRANSPORTADA - MWh			
Industrial	5.696.321	5.332.341	6,8%
Comercial	580.728	492.018	18,0%
Rural	21.035	11.743	79,1%
Serviço Público	167.928	110.869	51,5%
Concessionárias	91.045	88.198	3,2%
Total de energia transportada	6.557.057	6.035.169	8,6%

Custos, Despesas Operacionais e Outras Receitas

	3T24	3T23	Var. %
CONSOLIDADO (R\$ mil)			
Energia elétrica comprada para revenda	4.567.101	3.778.480	20,9%
Encargos de uso da rede básica	804.946	769.491	4,6%
Gás comprado para revenda	543.988	527.146	3,2%
Custo de Construção	1.336.151	1.193.629	11,9%
Pessoal	326.125	302.927	7,7%
Participação dos empregados e administradores no resultado	40.965	43.603	-6,1%
Obrigações pós-emprego	122.028	168.786	-27,7%
Materiais	34.676	28.478	21,8%
Serviços de terceiros	497.493	466.584	6,6%
Depreciação e amortização	345.742	316.693	9,2%
Provisões	92.837	99.522	-6,7%
Perda por redução ao valor recuperável (reversão)	1.491	-45.791	-103,3%
Perdas de créditos esperadas (reversão)	-50.556	43.160	-217,1%
Reversão de provisão com parte relacionada	-57.835	-	-
Outros custos e despesas, líquidos	144.903	110.341	31,3%
Total custos e despesas	8.750.055	7.803.049	12,1%
Ganho na alienação de investimentos	-1.616.911	-	-
Ganho por compra vantajosa	-14.136	-	-
Resultado da Revisão Tarifária Periódica	-1.520.631	-	-
Total outras receitas	-3.151.678	-	-
Total	5.598.377	7.803.049	-28,3%

O total de custos e despesas operacionais foi de R\$5,60 bilhões no 3T24 e de R\$7,80 bilhões no 3T23, considerando o registro de outras receitas no 3T24, que incluem o ganho de capital na alienação da participação na Aliança Geração no valor de R\$1,62 bilhão e o resultado da revisão tarifária de transmissão de R\$1,52 bilhão (itens redutores da despesa). Excluindo o efeito de outras receitas, os custos e despesas totalizaram R\$8,75 bilhões, representando um aumento de 12,1%. Esta variação decorre, principalmente, do aumento no custo da energia elétrica comprada para revenda (+R\$788,6 milhões), do aumento no custo de construção (+R\$142,5 milhões), da maior despesa com encargos de uso da rede básica (+R\$35,5 milhões), em contrapartida da reversão de provisão de R\$57,8 milhões em consequência da venda da participação na Aliança. Mais detalhes sobre custos e despesas nas páginas a seguir.

Energia Elétrica Comprada para Revenda

	3T24	3T23	Var. %
CONSOLIDADO (R\$ mil)			
Energia adquirida no ambiente livre	1.571.941	1.569.959	0,1%
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	1.225.278	979.149	25,1%
Geração distribuída	838.210	551.037	52,1%
Energia de Itaipu Binacional	318.459	323.440	-1,5%
Contratos por cotas de garantia física	213.402	219.039	-2,6%
Contratos bilaterais	124.309	128.695	-3,4%
Proinfa	116.080	127.894	-9,2%
Energia de curto prazo	434.033	107.621	303,3%
Cotas das usinas de Angra I e II	92.407	92.000	0,4%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-367.018	-320.354	14,6%
	4.567.101	3.778.480	20,9%

A despesa consolidada com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$4,57 bilhões no 3T24, um aumento de R\$788,6 milhões (20,9%) em relação ao 3T23. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Aumento líquido de R\$326,4 milhões no custo com energia de curto prazo causado principalmente, pela elevação do custo com risco hidrológico, devido a baixa hidrologia verificada no ano 2024 e pela redução de 37% na receita da energia liquidada, impactada pela modulação do PLD horário
- Aumento de R\$246,1 milhões (+25,1%) nas despesas com energia adquirida no ambiente regulado em relação ao 3T23. Esse aumento é reflexo dos reajustes contratuais anuais, atrelados ao IPCA, e da entrada de novos contratos;
- Aumento de R\$287,2 milhões (+52,1%) nas despesas com geração distribuída, decorrente do aumento do número de instalações geradoras (286 mil em set/24 e 240 mil em set/23) e do aumento de 32,9% na energia injetada, que totalizou 1.535 GWh no 3T24 (1.163 GWh no 3T23);
- O custo com energia adquirida no ambiente livre, que representa o maior custo de compra de energia (R\$1.571,9 milhões), apresentou aumento de R\$1,9 milhão (+0,1%) em relação ao 3T23.

Vale destacar que, no caso da Cemig D, o custo de energia comprada 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.

	3T24	3T23	Var. %
Cemig D (R\$ mil)			
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	1.236.203	1.010.691	22,3%
Geração distribuída	838.211	551.036	52,1%
Energia de Itaipu binacional	318.459	323.440	-1,5%
Contratos por cotas de garantia física	217.697	219.654	-0,9%
Contratos bilaterais	124.309	128.695	-3,4%
PROINFA	116.080	127.894	-9,2%
Cotas das usinas de Angra I e II	92.407	92.000	0,4%
Energia de curto prazo - CCEE	350.492	80.826	333,6%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-215.613	-173.189	24,5%
	3.078.245	2.361.047	30,4%

Encargos de uso da rede de transmissão e demais encargos do sistema

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$804,9 milhões no 3T24, aumento de 4,6% em relação ao 3T23. A variação é justificada, principalmente, pela maior contratação dos Montantes de Uso do Sistema de Transmissão (MUST), no 3T24, reflexo de aumento de carga da Cemig D. Além disso, houve aumento da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST) no reajuste tarifário anual, ocorrido em julho.

Esse custo não é gerenciável no negócio de distribuição de energia elétrica, 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.

Gás comprado para revenda

No 3T24, a Gasmig registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$544,0 milhões, representando um aumento de 3,2% em relação ao 3T23. Esta variação decorre do aumento no preço do gás adquirido para revenda no 3T24, em contrapartida a redução de volume.

Serviços de Terceiros

A despesa com serviços de terceiros apresentou um aumento de 6,6% (+R\$30,9 milhões) frente ao 3T23, tendo como principais fatores a maior despesa com manutenção de instalações e equipamentos elétricos (+R\$12,0 milhões; +7,6%), limpeza de faixa (+R\$11,4 milhões; +36,2%) e poda de árvores (+R\$6,5 milhões; +40,7%), essas variações estão atreladas a uma maior execução desses serviços a fim de evitar interrupções de energia e diminuir a duração das mesmas quando ocorrerem. Outro serviço que apresentou elevação foi a inspeção de unidades consumidoras (+6,0 milhões; +80,0%), refletindo, principalmente, o maior volume de inspeções realizadas no período.

Perdas de créditos esperadas

A despesa com perdas de créditos esperadas representou uma reversão de R\$50,6 milhões no 3T24, em comparação a uma despesa R\$43,2 milhões no mesmo período de 2023. Essa variação decorre da alteração, em agosto de 2024, do limite para o reconhecimento integral de perdas, passando de 24 para 36 meses, a fim de refletir de forma mais adequada a estimativa das perdas de crédito esperadas. O efeito da alteração foi de R\$90,0 milhões.

Provisões

As provisões para contingência representaram uma despesa de R\$92,8 milhões no 3T24, comparado a R\$99,5 milhões no 3T23. O 3T24 apresentou, ainda, uma reversão de provisão com parte relacionada de R\$57,8 milhões, esse item está relacionado a obrigações contratuais perante a Aliança Geração, correspondentes a contingências que têm como fato gerador eventos ocorridos antes do fechamento da transação que resultou no aporte de ativos pela Cemig e Vale S.A. na Aliança. Com a venda da participação da Cemig na Aliança, foi celebrado entre as partes um termo de acordo para extinção e quitação dessas contingências.

Obrigações pós-emprego

O impacto das obrigações pós-emprego no 3T24 foi uma despesa no montante de R\$122,0 milhões, em comparação a R\$168,8 milhões no mesmo período de 2023. Essa variação decorre, principalmente, da redução dos participantes do Plano de Saúde Integrado (PSI), devido à adesão voluntária dos funcionários ativos ao novo plano de saúde, o Plano Premium, o qual não conta com contribuições da empresa para os participantes aposentados.

Ganho na alienação de investimentos

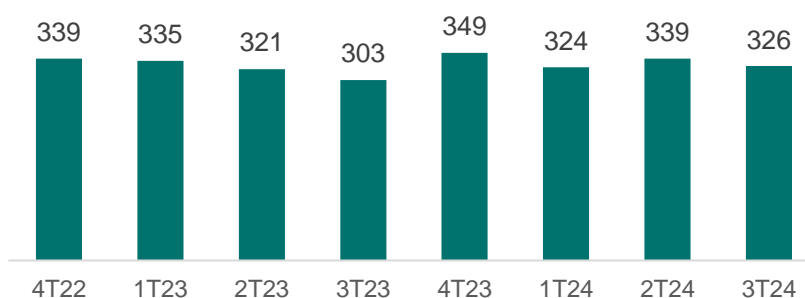
Com a conclusão da venda participação na Aliança Geração em agosto/24, foi reconhecido um ganho de capital no valor de R\$1.616,9 milhões. Esse item representou uma redução na linha de Outras Despesas.

Pessoal

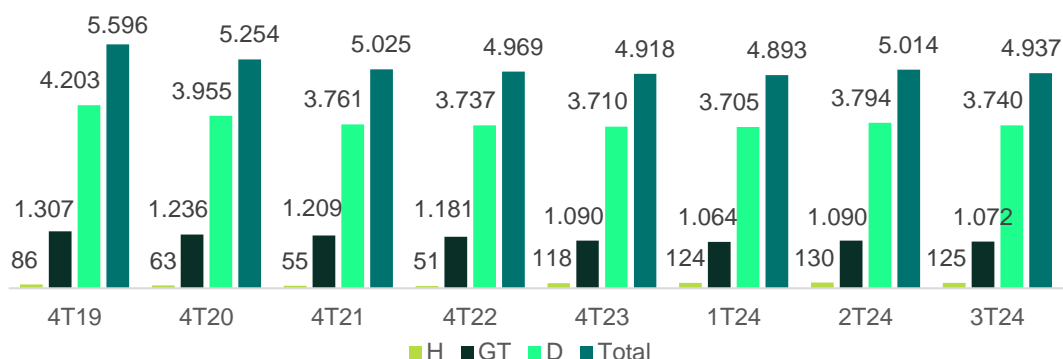
A despesa com pessoal foi de R\$326,1 milhões no 3T24, comparada a R\$302,9 milhões no mesmo período de 2023. O aumento teve como principal fator o reajuste coletivo de 4,14% ocorrido a partir de novembro/2023.

Evolução Custo de Pessoal

R\$ milhões excluindo PDVP



Número de Empregados por Empresa



Receitas e Despesas Financeiras

	3T24	3T23	Var. %
(R\$ mil)			
Receitas financeiras	262.565	345.678	-24,0%
Despesas financeiras	-324.110	-560.530	-42,2%
Resultado financeiro	-61.545	-214.852	-71,4%

O resultado financeiro consolidado no 3T24 correspondeu a uma despesa financeira de R\$61,5 milhões, em comparação a uma despesa financeira de R\$214,8 milhões no mesmo período de 2023. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Variação de R\$31,7 milhões na atualização de crédito de PIS/PASEP e COFINS sobre ICMS. Foi reconhecida uma receita financeira no montante de R\$5,3 milhões no 3T24 e uma despesa financeira líquida de R\$26.4 milhões no mesmo período de 2023
- Variação cambial negativa do Dólar em relação ao Real de 2,0% no 3T24, em comparação à variação positiva de 3,9% no 3T23, gerando o registro de receita financeira relacionada a dívida em dólar de R\$42,2 milhões no 3T24, e despesa financeira de R\$142,5 milhões no 3T23;
- Valor justo do instrumento financeiro (Hedge) contratado para proteção dos riscos vinculados aos Eurobonds apresentou variação positiva no 3T24, no montante de R\$13,3 milhões e de R\$102,4 milhões no 3T23. A variação nos períodos apresentados decorre do menor volume do hedge, em função da redução da exposição com o resgate parcial ocorrido ao final de 2023, e da proximidade do vencimento da dívida
- Variação monetária relativa aos saldos de CVA e outros componentes financeiros, tendo sido uma receita financeira de R\$5,3 milhões no 3T24, comparada a uma despesa financeira de R\$11,0 milhões no 3T23. Essa variação decorre, basicamente, da constituição de receita CVA para os encargos setoriais ESS – Encargos de Serviços de Sistema e ERR – Encargos de Energia de Reserva, homologados no reajuste tarifário de 2024, comparada a uma constituição de despesa para esses itens no reajuste tarifário de 2023.

Efeito Eurobonds no trimestre (R\$ mil)

	3T24	3T23
Efeito da variação cambial na dívida	42.227	-142.451
Efeito no Hedge	13.285	102.428
Efeito Líquido no Resultado Financeiro	55.512	-40.023

Equivalência Patrimonial

	3T24	3T23	Var. R\$ mil
EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL (R\$ mil)			
Taesa	87.359	58.196	29.163
Aliança Geração	-	33.621	-33.621
Paracambi	3.787	3.942	-155
Hidrelétrica Pipoca	1.123	3.006	-1.883
Hidrelétrica Cachoeirão	1.924	2.906	-982
Guanhães Energia	-1.413	2.291	-3.704
Cemig Sim (Participações)	5.354	993	4.361
Belo Monte (Aliança Norte e Amazônia Energia)	-36.477	-34.039	-2.438
Total	61.657	70.916	-9.259

O resultado de equivalência patrimonial foi menor em R\$9,3 milhões no 3T24. Com a classificação da participação na Aliança Geração como ativo não circulante mantido para venda e a conclusão da venda em agosto de 2024, não há mais o reconhecimento de equivalência patrimonial dessa investida a partir de abril de 2024. O valor de equivalência da Aliança Geração no 3T23 foi de R\$33,6 milhões. A equivalência patrimonial referente a TAESA, em contrapartida, chegou a R\$87,4 milhões, com aumento de R\$29,2 milhões em relação ao 3T23.

EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)

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 extraordinárias.

EBITDA Consolidado 3T24							
R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Gás	Holding / Participações	Total
Resultado do período	266.761	1.200.250	95.069	371.721	130.975	1.215.421	3.280.197
Despesa de imposto de renda e contribuição social	152.570	487.206	9.103	95.973	63.304	462.267	1.270.423
Resultado financeiro	-3.220	-18.255	-3.098	75.596	8.167	2.355	61.545
Depreciação e amortização	78.654	6.357	2	230.097	24.744	5.888	345.742
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	494.765	1.675.558	101.076	773.387	227.190	1.685.931	4.957.907
Lucro líquido atribuído a não-controladores	-	-	-	-	-563	-	-563
Ganho na alienação de investimentos	-	-	-	-	-	-1.616.911	-1.616.911
Reversão de provisão com parte relacionada	-	-	-	-	-	-57.835	-57.835
Resultado da Revisão Tarifária Periódica	-	-1.520.631	-	-	-	-	-1.520.631
EBITDA ajustado	494.765	154.927	101.076	773.387	226.627	11.185	1.761.967

EBITDA Consolidado 3T23							
R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Gás	Holding / Participações	Total
Resultado do período	338.718	87.658	177.506	475.927	139.339	18.159	1.237.307
Despesa de imposto de renda e contribuição social	93.507	15.687	78.275	54.973	69.265	-69.370	242.337
Resultado financeiro	28.977	36.236	-9.523	99.428	-1.205	60.939	214.852
Depreciação e amortização	80.826	-60	4	205.258	23.769	6.896	316.693
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	542.028	139.521	246.262	835.586	231.168	16.624	2.011.189
Efeitos não recorrentes e não caixa							
Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	-	-	-	-	-599	-	-599
Reversão de perda por redução ao valor recuperável - PCHs mantidas para venda	-45.791	-	-	-	-	-	-45.791
EBITDA ajustado	496.237	139.521	246.262	835.586	230.569	16.624	1.964.799

EBITDA Cemig D

	3T24	3T23	Var. %
EBITDA Cemig D - R\$ mil			
Lucro líquido do período	371.723	475.927	-21,9%
Despesa com imposto de renda e contribuição social	95.972	54.973	74,6%
Resultado financeiro líquido	75.596	99.429	-24,0%
Amortização	230.097	205.259	12,1%
EBITDA	773.388	835.588	-7,4%

A Cemig D registrou EBITDA de R\$773,4 milhões, redução de 7,4% em comparação ao 3T23. Os principais efeitos no trimestre foram:

- Crescimento de 4,5% da energia distribuída, excluindo GD, em relação ao 3T23 (composto por +0,2% no mercado cativo e +8,6% no livre), com destaque para o crescimento de 6,2% no consumo residencial, 5,6% no industrial e 6,4% no rural, em função das altas temperaturas registradas, crescimento da produção industrial e maior demanda para irrigação
- Aumento no custo de serviço de terceiros de R\$19,4 milhões, em especial limpeza de faixa e poda de arvores, com objetivo de evitar e diminuir a duração de interrupções de energia, além do aumento em inspeções de unidades consumidoras, visando diminuir o índice de perdas de energia
- Efeito negativo de perdas de energia (10,76%) acima do limite regulatório (10,57%) na janela de 12 meses
- Menor receita de VNR, sendo de R\$16,5 milhões no 3T24 e de R\$49,6 milhões no 3T23
- Reversão de perdas de créditos esperadas de clientes de energia de R\$47,7 milhões no 3T24 em comparação a uma provisão de R\$41,1 milhões no 3T23. Essa variação decorre, principalmente, da alteração no 3T24, do limite para o reconhecimento integral de perdas, passando de 24 para 36 meses, a fim de refletir de forma mais adequada a estimativa das perdas de crédito esperadas. O efeito da alteração foi de R\$90,0 milhões



Continuamos focados no compromisso de reduzir as perdas de energia e ficar dentro dos parâmetros regulatórios no fechamento anual

EBITDA Cemig GT

EBITDA Cemig GT - 3T24					
R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Resultado do período	260.501	1.205.338	-5.005	1.168.543	2.629.377
Despesa de imposto de renda e contribuição social	152.571	486.563	9.005	472.950	1.121.089
Resultado financeiro	-3.220	-18.090	-3.098	-11.968	-36.376
Depreciação e amortização	83.784	1	2	-	83.787
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	493.636	1.673.812	904	1.629.525	3.797.877
Ganho na alienação de investimentos	-	-	-	-1.616.911	-1.616.911
Reversão de provisão com parte relacionadas	-	-	-	-57.835	-57.835
Resultado da Revisão Tarifária Periódica	-	-1.520.631	-	-	-1.520.631
EBITDA ajustado	493.636	153.181	904	-45.221	602.500

EBITDA Cemig GT - 3T23					
R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Resultado do período	340.291	85.786	86.237	-22.300	490.014
Despesa de imposto de renda e contribuição social	93.508	15.023	31.259	-27.154	112.636
Resultado financeiro	28.977	36.518	-9.524	51.296	107.267
Depreciação e amortização	80.825	-	5	-	80.830
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	543.601	137.327	107.977	1.842	790.747
Reversão de perda por redução ao valor recuperável - PCHs mantidas para venda	-45.791	-	-	-	-45.791
EBITDA ajustado	497.810	137.327	107.977	1.842	744.956

O EBITDA da Cemig GT foi de R\$3,8 bilhões no 3T24, sendo que EBITDA ajustado foi de R\$602,5 milhões, enquanto no 3T23 totalizou R\$745,0 milhões. Os efeitos no EBITDA na comparação dos trimestres são como segue:

- Registro do efeito da venda da participação na Aliança Geração no valor de R\$1.674,7 milhões, sendo R\$1.616,9 milhões de ganho de capital e R\$57,8 milhões de reversão de provisão relacionada a obrigações contratuais perante a Aliança
- Reconhecimento dos efeitos positivos da revisão tarifária de transmissão no montante de R\$1.520,6 milhões, em função da atualização dos ativos de contrato
- Efeito negativo no 3T24 da diferença do PLD por submercado, dado que parte relevante da compra de energia está no Nordeste e que uma grande parcela dessa energia é comercializada em outros submercados, gerando sobra no primeiro e exposição em outros submercados que registraram PLD mais elevado
- Volume de energia vendida, excluindo liquidação na CCEE, menor em -11,6%, em função da transferência de parte dos contratos de comercialização para Holding
- Redução do resultado de equivalência patrimonial, sendo de R\$30,4 milhões negativo no 3T24 e R\$12,4 milhões positivo no 3T23. Em função da venda da participação na Aliança, não houve mais o reconhecimento de equivalência da mesma no 3T24, enquanto no 3T23 foi registrado R\$33,6 milhões. O resultado negativo no 3T24 foi influenciado pela equivalência negativa de R\$36,4 milhões advinda de Belo Monte, sendo a mesma negativa em R\$34,0 milhões no 3T23
- No 3T23, por sua vez, foi revertida uma provisão para perda de R\$45,8 milhões de PCHs mantidas para venda, após o sucesso no leilão de venda dos ativos

Investimentos

O investimento total realizado no 9M24 foi de **R\$4,04 bilhões**, um crescimento de 21,4% em relação ao mesmo período de 2023. Destaque para a Cemig Distribuição com R\$3,14 bilhões investido nos nove primeiros meses do ano, crescimento de 33,9%.

Em junho/2024 foi iniciada a energização dos parques das usinas Solares Fotovoltaicas. Na UFV Advogado Eduardo Soares (Boa Esperança), 100% das unidades geradoras já estão em operação comercial. Na UFV Jusante, 5 das 7 usinas estão em operação comercial. A previsão é que 100% estejam em operação comercial em dezembro de 2024, reforçando nosso propósito de crescimento em renováveis. Boa Esperança e Jusante irão adicionar 188MWp ao nosso parque gerador. A Gasmig iniciou as obras do projeto Centro-Oeste que tem Capex total previsto de R\$780 milhões e construção de 300 km de rede.

A execução do maior programa de investimento da história garante modernização e confiabilidade do sistema elétrico da CEMIG, estando em linha com o planejamento estratégico de focar em Minas e nos negócios estratégicos da Companhia e fornecer um serviço ainda melhor para o cliente. Entre 2024 e 2028 estão planejados investimentos de R\$35,6 bilhões, sendo R\$6,2 bilhões em 2024.

Capex



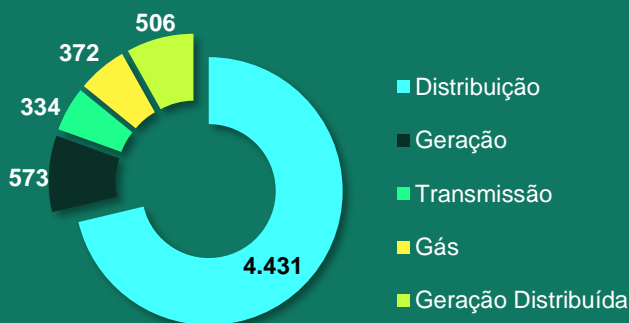
Investimentos realizados

Investimentos totalizaram R\$4.044 milhões no 9M24, sendo R\$1.598 milhões no 3T24

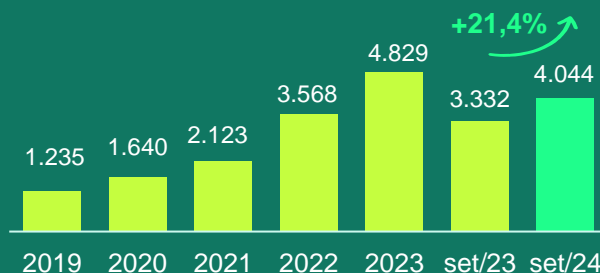
Execução do **MAIOR** programa de investimento da história da companhia garante **MODERNIZAÇÃO** e **CONFIABILIDADE** do sistema elétrico **CEMIG**.

Planejamento 2024

Investimento de R\$6.216 milhões



Investimentos realizados totalizaram R\$4.044 milhões no 9M24



Distribuição R\$3.141 milhões

Investimentos em modernização e manutenção do sistema elétrico



Meta em 2024 - investir 4X a QRR



Transmissão R\$186 milhões

Reforços e melhorias com incremento na RAP



GASMIG R\$237 milhões

Infraestrutura e outros



Cemig SIM R\$376 milhões

Ampliação do parque gerador



Geração R\$104 milhões

Ampliação e modernização do parque gerador

Endividamento

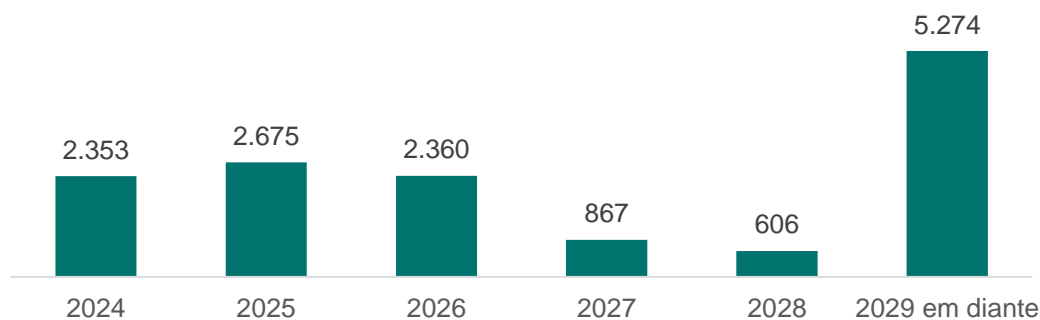
CONSOLIDADO (R\$ mil)	set/24	2023	VAR. %
Dívida Bruta	14.134.273	9.831.139	43,8%
Caixa e equivalentes + TVM	6.752.090	2.311.464	192,1%
Dívida Líquida	7.382.183	7.519.675	-1,8%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	2.147.796	1.854.093	15,8%

CEMIG GT (R\$ mil)	set/24	2023	VAR. %
Dívida Bruta	3.200.809	2.868.093	11,6%
Caixa e equivalentes + TVM	3.504.691	937.518	273,8%
Dívida Líquida (Caixa Líquido)	-303.882	1.930.575	-
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	2.147.796	1.854.093	15,8%

CEMIG D (R\$ mil)	set/24	2023	VAR. %
Dívida Bruta	9.951.674	5.887.622	69,0%
Caixa e equivalentes + TVM	2.631.974	450.748	483,9%
Dívida Líquida	7.319.700	5.436.874	34,6%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	-	-	-

Perfil de Amortização da Dívida Consolidada

R\$ milhões



No 3T24, a Gasmig amortizou R\$90 milhões de dívida. Em setembro de 2024, a Cemig Distribuição concluiu sua 11ª emissão de debêntures, caracterizadas como “títulos ESG de uso de recursos sustentáveis”, no valor total de R\$ 2,5 bilhões. A emissão foi destinada ao público qualificado e teve uma demanda de 1,53 vezes o valor da oferta.

A primeira série de R\$1 bilhão, remunerada a CDI + 0,55% e vencimento em 7 anos. A segunda de R\$1,5 bilhão, remunerada a IPCA + 6,5769% e vencimento em 12 anos. O prazo médio da dívida consolidada subiu aproximadamente 1 ano após essa emissão, passando para 4,3 anos em setembro/24. A alavancagem se manteve baixa (0,88 vezes dívida líquida/Ebitda ajustado).

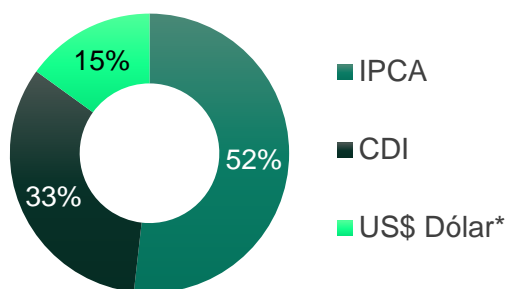
3T24

DÍVIDA AMORTIZADA - R\$ MIL

Gasmig	89.999
Total	89.999

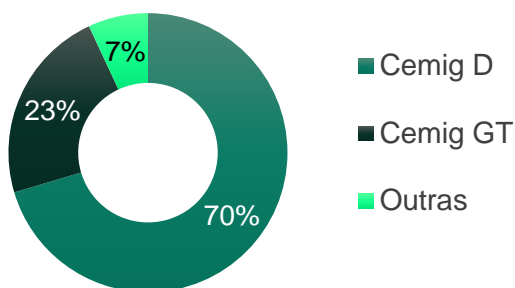
Composição da Dívida

%

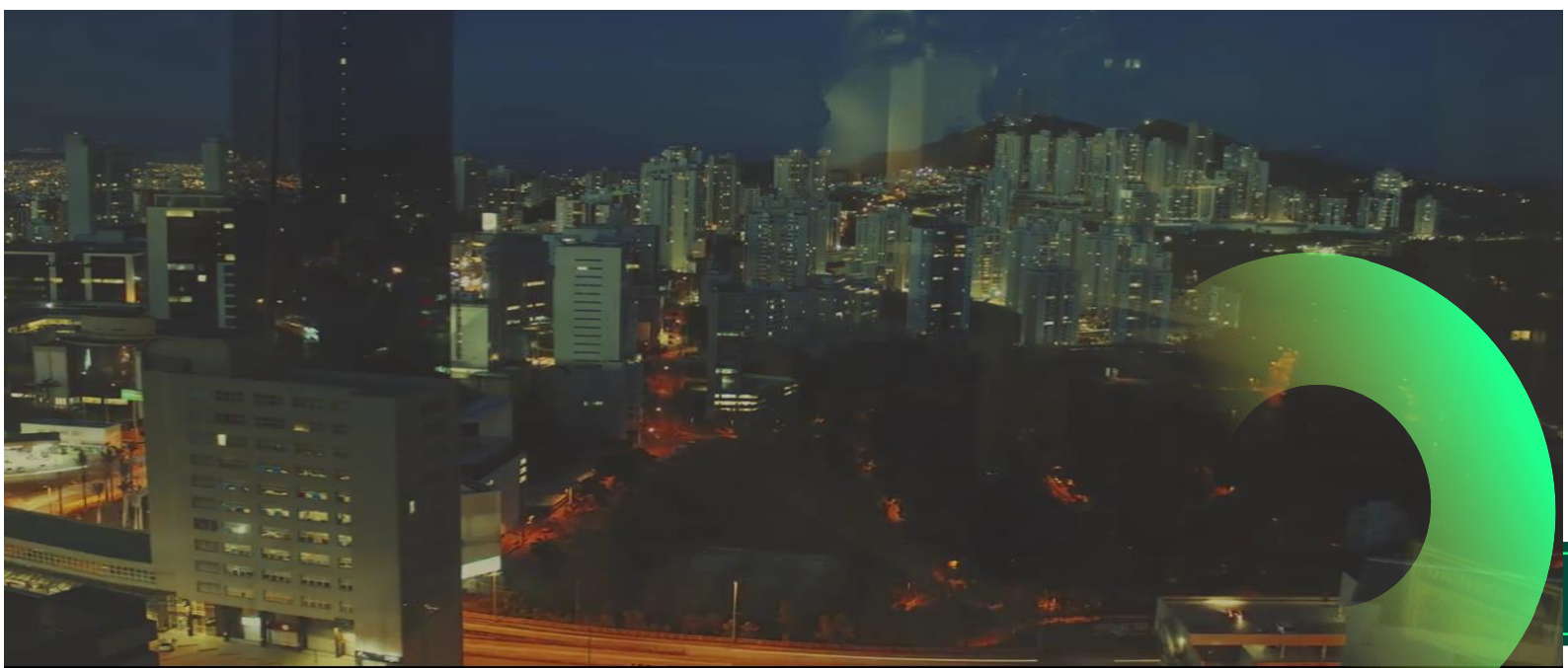


Participação na Dívida Bruta

%



* Dívida em dólar protegida por instrumento de hedge, dentro de banda de variação cambial, e pagamento de juros convertido em percentual do CDI



Covenants – Eurobonds

Últimos 12 Meses R\$ (Milhões)	set/24		2023	
	GT	H	GT	H
Lucro (prejuízo) líquido	4.295	8.008	2.403	5.767
Resultados financeiros líquidos	232	222	96	379
Imposto de renda e contribuição social	1.549	2.198	584	1.084
Depreciação e amortização	338	1.364	329	1.274
Resultado de participação minoritária	5	52	-141	-432
Provisões para a variação no valor das obrigações da opção de venda	58	58,00	58	58
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	-1.901	-1.901	-289	-289
Despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes	-22	-509	-21	-57
Quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes	-1.521	-1.512	-	23
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	-580	-400	-515	-524
Dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	377	604	363	592
Correção monetária das taxas de concessão	-426	-426	-412	-412
Entradas de caixa relacionadas as taxas de concessão	340	-172	331	331
Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	875	693	738	747
LAJIDA ajustado	3.619	8.279	3.524	8.541

12 Meses R\$ (Milhões)	set/24		2023	
	GT	H	GT	H
Endividamento consolidado	3.201	14.134	2.868	9.831
Instrumento derivativo de hedge	-500	-500	-368	-368
Contratos de dívida com a Forluz	113	500	138	611
Caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes	-3.505	-6.752	-938	-2.311
Dívida líquida ajustada (Caixa líquido)	-691	7.382	1.700	7.763

Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA(1)	set/24		2023	
	-	0,89	0,48	0,91
Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	2,50	3,00	2,50	3,00
Endividamento consolidado com garantias (reais)	-	-	-	-
Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	-	-	-
Limite Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	1,75	-	1,75

(1) Em set/24, o caixa da Cemig GT superou seu endividamento.

Ratings da Companhia de Longo Prazo

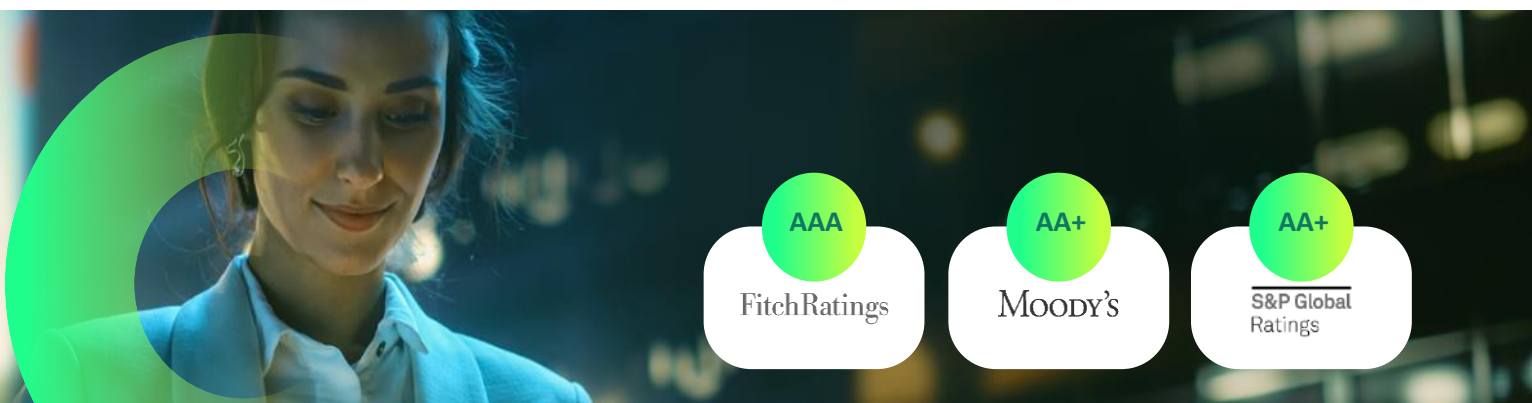
Os ratings da Cemig tiveram grande evolução nos últimos anos, estando, atualmente, no maior patamar histórico. Em 2021, as três principais agências de classificação elevaram o rating da Cemig. Em abril de 2022, a Moody's voltou a elevar o rating da Cemig, dessa vez em um nível. Em maio de 2024, a Moody's elevou a nota para AA+ e em outubro a Fitch elevou o rating para AAA, maior nota da história da Companhia, um reconhecimento pelos consistentes resultados e geração de caixa, além de uma diversificada base de ativos e disciplina na alocação de capital. Mais detalhes na tabela abaixo:

FitchRatings		Grau de Investimento									Grau Especulativo							
		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC+
	2009																	
	2018																	
	2024																	

STANDARD & POOR'S		Grau de Investimento									Grau Especulativo							
		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC
	2009																	
	2018																	
	2024																	

MOODY'S		Grau de Investimento									Grau Especulativo							
		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	Ba1	Ba2	Ba3	B1	B2	B3	Caa1
	2009																	
	2018																	
	2024																	

Escala Nacional
 Escala Global



ESG - Relatório de Desempenho

Destaques Corporativos

- A Cemig Distribuição concluiu sua 11ª emissão de debêntures, com valor total de R\$ 2,5 bilhões, sendo R\$ 1 bilhão com vencimento em sete anos e R\$ 1,5 bilhão, em 12 anos. Trata-se do maior valor já emitido pela Cemig para esse tipo de debêntures e um dos maiores do país. A emissão foi destinada ao público qualificado e teve uma demanda de R\$ 3,067 bilhões, o que representa 1,53 vezes o valor da oferta. Com isso, a emissão, que tinha a previsão inicial de R\$ 2 bilhões, atingiu o total de R\$ 2,5 bilhões, considerando a emissão de um lote adicional.
- A Cemig desenvolveu um processo que amplia o uso de medidores inteligentes ao conectar diversos modelos de diferentes fabricantes e tecnologias utilizando a rede FAN (Field Area Network) atualmente em operação. Até 2027, serão instalados cerca de 1,25 milhão de medidores inteligentes em todo o estado.

Social

- A Cemig divulgou as 17 propostas aprovadas na chamada pública de Eficiência Energética de 2024. Com o resultado, a companhia destinará, nos próximos meses, R\$ 19 milhões para que unidades consumidoras executem as melhorias previstas nos projetos, com o objetivo de reduzir o desperdício de energia. A economia de energia prevista, após a conclusão de todas as iniciativas, é de 6 GWh/ano.
- A Cemig abriu inscrições para projetos voltados ao esporte, à população idosa e a crianças e adolescentes. Para projetos esportivos, a Cemig destinou mais de R\$ 40 milhões desde 2019, sendo que cerca de 12% dos recursos destinados ao esporte são direcionados para projetos que trabalham exclusivamente com pessoas com deficiência em diversas modalidades esportivas e regiões do estado.
- A Cemig realiza vários programas junto às comunidades que estão no entorno de seus empreendimentos. Um deles é o Projeto Vamos, que visa a conscientização sobre segurança de barragens e integração dos PAEs (Planos de Ação de Emergência das Barragens) com os PLANCONS (Planos de Contingência dos Municípios para Mobilização da População), em caso de emergências.

Governança

- A Cemig aprovou a nova Matriz de Top Risks para o ciclo 2024/2025, que é uma ferramenta estratégica para a gestão de riscos corporativos da companhia e permite uma avaliação precisa da probabilidade de eventos adversos e seus impactos sobre o negócio.

Participação nos principais índices de sustentabilidade



- **24 anos** consecutivos de índice
- **Única empresa** do setor elétrico das Américas no índice

ISE B3

- **19 anos** consecutivos no índice











- **Líder** em práticas de mudanças climáticas na América Latina
- **Mudanças Climáticas: A-**
- **Segurança Hídrica: A-**



- **Avaliação: A**

Indicadores

Mudança do clima e energia renovável		1T24	2T24	3T24
Indicadores				
	% da geração proveniente de fontes renováveis	100%	100%	100%
	Consumo de energia elétrica por empregado (MWh)	2,26	2,11	1,89
	Consumo de combustível renovável (GJ)	35.620	153.415	268.577
	Consumo de combustível não renovável (GJ)	851.121	768.881	760.135
	Índice de perdas de rede básica de transmissão (Cemig GT) (%)	2,51	2,44	2,05
	I-RECs comercializados de fontes renováveis	1.627.823	333.159	46.371
	Cemig RECs comercializados de fontes renováveis	1.667.149	322.211	123.265
	Número de medidores inteligentes instalados (unid)	30.179	25.574	1.719
Impacto e proteção ambiental				
	Número de transformadores reformados (unid)	233	-	-
	% de resíduos enviados para reaproveitamento	98,00	98,99	99,78
Recursos hídricos				
	Consumo de água (m³)	46.609,12	47.688,95	41.638,84
	Indicador de Gestão de Monitoramento de Águas Superficiais (%)	100	100	100
Desenvolvimento social sustentável				
	Destinação ao Fundo para Infância e Adolescência (FIA) (R\$)	814.970	874.932	-
	Destinação ao Fundo do Idoso (R\$)	814.970	874.932	-
	Destinação via lei de incentivo aos esportes (R\$)	1.629.939.79	1.749.865	6.627.030
	Destinação à Cultura (R\$)	19.997.993	24.040.837	61.447.720
	Número de residências ligadas pelo Programa Energia Legal	3.714	4.138	5.845
Saúde e segurança				
	Taxa de frequência de acidentes (empregados próprios e terceirizados)	3,46	3,78	3,2
	Número de acidentes fatais ou não fatais com a população	20	42	53
Transparência				
	% de ações em poder dos membros dos conselhos e diretoria	0,01	-	-
	Número de conselheiros independentes	10	8	10
Ética e integridade				
	Total de denúncias recebidas	136	182	305
	Total de denúncias procedentes ou parcialmente procedentes concluídas	47	19	21
Diversidade e equidade				
	Número de colaboradores próprios	4.893	5.013	4.937
	% de colaboradores brancos	57,1%	56,1%	55,3%
	% de colaboradores negros	38,3%	39,4%	40,2%
	% de colaboradores amarelos	0,5%	0,4%	0,5%
	% de colaboradores indígenas	0,1%	0,1%	0,1%
	% de colaboradores que não declaram raça	4,1%	3,9%	3,9%
	% de mulheres na Cemig	14,1%	14,2%	14,0%
	% de mulheres em cargos de liderança	19,7%	19,5%	19,8%
	% de negros em cargos de liderança	17,2%	18,0%	17,8%
	% de colaboradores abaixo de 30 anos	5,7%	7,5%	7,4%
	% de colaboradores entre 30 e 50 anos	60,6%	60,7%	61,8%
	% de colaboradores acima de 50 anos	33,6%	31,7%	30,8%

Desempenho de nossas ações

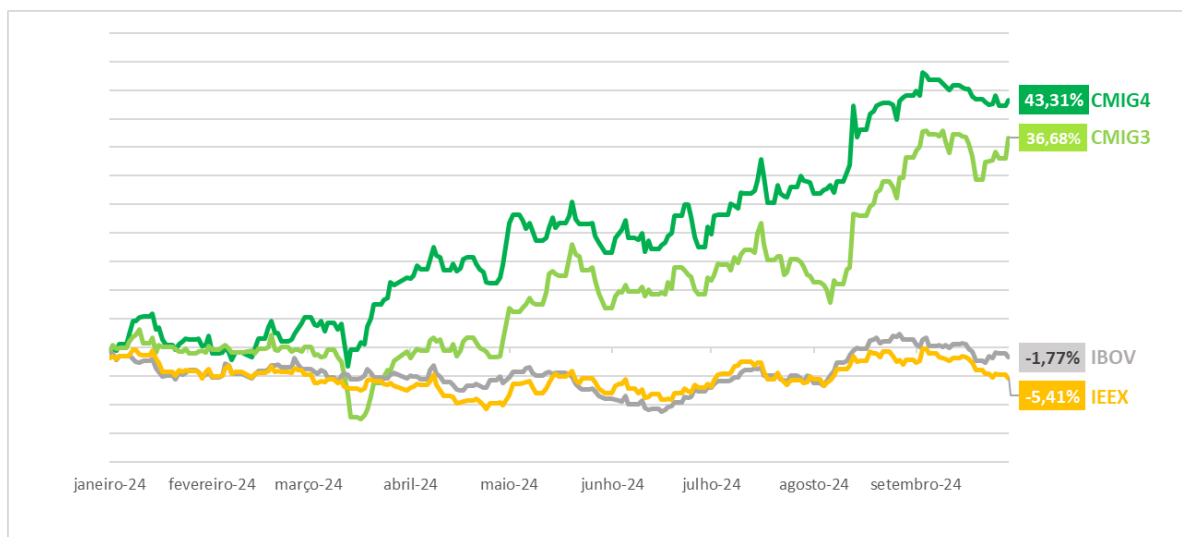
Denominação	set/24	2023	Variação %
Cotação das ações ⁽²⁾			
CMIG4 (PN) no fechamento (R\$/ação)	11,40	7,95	43,31%
CMIG3 (ON) no fechamento (R\$/ação)	14,58	10,67	36,68%
CIG (ADR PN) no fechamento (US\$/ação)	2,06	1,60	28,95%
CIG.C (ADR ON) no fechamento (US\$/ação)	2,63	3,12	-15,75%
XCMIG (Cemig PN Latibex) no fechamento (Euro/ação)	1,89	1,88	0,53%
Volume médio diário			
CMIG4 (PN) (R\$ milhões)	140,00	131,35	6,59%
CMIG3 (ON) (R\$ milhões)	4,07	7,82	-47,95%
CIG (ADR PN) (US\$ milhões)	4,47	8,98	-50,22%
CIG.C (ADR ON) (US\$ milhões)	0,41	0,17	141,18%
Índices			
IEE	89.817	94.957	-5,41%
IBOV	131.816	134.185	-1,77%
DJIA	42.157	37.689	11,85%
Indicadores			
Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões)	35.652	27.948	27,57%
Enterprise value (EV - R\$ milhões) (1)	44.383	35.892	23,66%
Dividend Yield de CMIG4 (PN) (%) (3)	14,00	11,24	2,76 p.p
Dividend Yield de CMIG3 (ON) (%) (3)	10,94	8,53	2,41 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 quarta 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 de nossas ADR's preferenciais (CIG) atingiu US\$837,6 milhões nos nove meses de 2024, o que reflete o reconhecimento do mercado investidor e mantém a Cemig como uma opção global de investimento. O Ibovespa, índice de referência para o desempenho da bolsa de valores de São Paulo, registrou baixa de -1,77% no período, enquanto as ações preferenciais e ordinárias apresentaram ganho de 43,31% e 36,68%, respectivamente, **as maiores valorizações entre as empresas do setor elétrico nacional**. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o período com alta de 28,95% para as preferenciais e queda de -15,75% para as ordinárias.



Usinas

Usinas	Empresa	Potência Cemig (MW)	Garantia Física Cemig (MW)	Fim da Concessão	Tipo	Participação Cemig
Emborcação	CEMIG GT	1.192	475	mai/27	UHE	100,00%
Nova Ponte	CEMIG GT	510	257	ago/27	UHE	100,00%
Três Marias	CEMIG GT	396	227	jan/53	UHE	100,00%
Irapé	CEMIG GT	399	198	set/37	UHE	100,00%
Salto Grande	CEMIG GT	102	74	jan/53	UHE	100,00%
Sá Carvalho	Sá Carvalho	78	54	ago/26	UHE	100,00%
Rosal	Rosal Energia	55	28	dez/35	UHE	100,00%
Itutinga	CEMIG G. ITUTINGA	52	27	jan/53	UHE	100,00%
Camargos	CEMIG G. CAMARGOS	46	22	jan/53	UHE	100,00%
Volta do Rio	CEMIG GT	42	18	dez/31	EOL	100,00%
Poço Fundo	CEMIG GT	30	17	mai/52	PCH	100,00%
Pai Joaquim	CEMIG PCH	23	14	out/33	PCH	100,00%
Piau	CEMIG G. SUL	18	14	jan/53	UHE	100,00%
Praias de Parajuru	CEMIG GT	29	8	set/32	EOL	100,00%
Gafanhoto	CEMIG G. OESTE	14	7	jan/53	UHE	100,00%
Peti	CEMIG G. LESTE	9	6	jan/53	UHE	100,00%
Joasal	CEMIG G. SUL	8	5	jan/53	UHE	100,00%
Queimado	CEMIG GT	87	53	jul/34	UHE	82,50%
Belo Monte	Norte	1.313	534	jul/46	UHE	11,69%
Paracambi	Paracambi Energética	12	10	jan/34	PCH	49,00%
Cachoeirão	Hidrelétrica Cachoeirão	13	8	set/33	PCH	49,00%
Pipoca	Hidrelétrica Pipoca	10	6	dez/34	PCH	49,00%
UFV Advogado Eduardo Soares - Boa Esperança	UFV Boa Esperança	85	-	ago/57	UFV	100,00%
Outras		84	41			
Subtotal		4.607	2.103			
Cemig Sim (MWp)	Participações	29	-		UFV	49,00%
Cemig Sim (MWp)	Próprias	36	-		UFV	100,00%
Total		4.672	2.103			

Expansão em Geração Fotovoltaica

Empreendimento	Empresa	Capacidade Instalada (Mwac)	Capacidade (MWp)	Previsão de entrada em operação
UFV Três Marias Jusante	Cemig GT	70,0	88,0	dez de 2024
Projeto Ouro Solar	Cemig Sim	40,5	57,5	out 2024 a jan 2025
Projeto Bloco Azul	Cemig Sim	23,0	32,6	out 2024 a jun 2025
Projeto Solar do Cerrado	Cemig Sim	50,0	70,0	jun a nov de 2025
Total		183,5	248,1	

RAP – Ciclo de julho 2024 a junho 2025

A Rap própria da Cemig, incluindo a parcela de ajuste, teve aumento de 18,8% a partir de julho, referente a inflação do período, reforços e melhorias e fluxo do reperfilamento da RBSE.

REH - RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA 3.348/2024 (ciclo 2024/2025)				
R\$ mil	RAP	Parcela de Ajuste	Total	Vencimento
Cemig	1.243.011	115.284	1.358.295	
Cemig GT	1.161.990	117.855	1.279.845	dez/42
Cemig Itajuba	43.096	-1.524	41.572	out/30
Centroeste	26.008	-1.284	24.724	mar/35
Sete Lagoas	11.917	237	12.154	jun/41
Taesa (21,68% participação Cemig)	625.278	-32.793	592.485	
TOTAL RAP			1.950.780	

INDENIZAÇÃO RBSE**							
Valores em R\$ mil por Ciclo	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025 ¹	2025-2026 até 2027-2028	2028-2029 até 2032-2033
Econômico	144.547	144.547	144.547	144.375	21.662	83.019	26.039
Financeiro	332.489	88.662	129.953	275.556	275.556	275.556	-
TOTAL	477.036	233.209	274.500	419.931	297.218	358.575	26.039

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

1) 2024-2025 Inclui PA Postergação da Revisão 2023

A Cemig já tem aprovação (REA) para Reforços e Melhorias de grande porte adicionais com CAPEX totalizando R\$885 milhões, além de investimentos de R\$220 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)
2024	233.722	35.176
2025	301.424	49.239
2026	257.702	41.480
2027	91.850	15.221
2028	219.615	3.721
Total	1.104.313	144.837

Receita Regulatória de Transmissão

Receita Regulatória de Transmissão - 3T24			
Valores em R\$ mil	GT	Centroeste	Sete Lagoas
RECEITA	441.332	6.320	2.757
Receita de operações com transmissão de energia elétrica	441.332	6.320	2.757
Tributos sobre a receita	-39.208	-220	-254
PIS/Pasep	-6.993	-39	-45
Cofins	-32.214	-181	-209
ISS	-1	-	-
Encargos	-87.471	-240	-100
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-3.141	-59	-24
Reserva geral de reversão - RGR	-	-158	-65
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	-67.630	-	-
Taxa de fiscalização de serviços energia elétrica – TFSEE	-1.320	-23	-11
Outros encargos	-15.380	-	-
Receita líquida	314.653	5.860	2.403

Informações complementares

Cemig D

MERCADO CEMIG D - (GWh)				
TRIMESTRE	CATIVO	TUSD ENERGIA ⁽¹⁾	E.T.D ⁽²⁾	TUSD DEMANDA ⁽³⁾
1T22	5.738	5.397	11.136	36,2
2T22	6.050	5.853	11.904	36,7
3T22	5.942	5.790	11.733	34,7
4T22	6.047	5.755	11.802	40,5
1T23	5.723	5.566	11.289	38
2T23	5.949	6.058	12.007	38,5
3T23	5.812	6.028	11.840	39,2
4T23	6.376	6.068	12.445	39,9
1T24	5.930	6.097	12.027	40,4
2T24	5.924	6.301	12.225	42,4
3T24	5.821	6.557	12.378	43,6

(1) Refere-se à parcela de energia para cálculo dos encargos regulatórios cobrados dos clientes livres (parcela A)

(2) Energia total distribuída

(3) Soma das demandas faturadas de TUSD, segundo as demandas contratadas (parcela B)

Cemig D	3T24	2T24	3T23	Var. %	Var. %
Receitas Operacionais (R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Fornecimento bruto de energia	6.021	5.882	5490	2,4%	9,7%
Restituição à consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins	0	190	312	-100,0%	100,0%
TUSD	1.344	1.261	1134	6,6%	18,5%
CVA e Outros Componentes Financeiros	357	-57	80	-	346,3%
Receita de Construção	1.151	1.079	1.030	6,7%	11,7%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)	16	22	50	-27,3%	-68,0%
Outras	609	673	532	-9,5%	14,5%
Subtotal	9.498	9.050	8.628	5,0%	10,1%
Deduções	2.740	2.723	2.633	0,6%	4,1%
Receita Líquida	6.758	6.327	5.995	6,8%	12,7%

Cemig D	3T24	2T24	3T23	Var. %	Var. %
Despesas Operacionais (R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Pessoal	223	283	204	-21,2%	9,3%
Participação dos Empregados no Resultado	24	29	27	-17,2%	-11,1%
Obrigações Pós-Emprego	81	64	112	26,6%	-27,7%
Materiais	26	26	21	0,0%	23,8%
Serviços de Terceiros	409	425	390	-3,8%	4,9%
Amortização	231	224	205	3,1%	12,7%
Provisões	22	-379	117	-105,8%	-81,2%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	869	850	809	2,2%	7,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	3.078	2.545	2.361	20,9%	30,4%
Custo de construção	1.151	1.079	1.030	6,7%	11,7%
Outras despesas	101	76	88	32,9%	14,8%
Total	6.215	5.222	5.364	19,0%	15,9%

Cemig D	3T24	2T24	3T23	Var. %	Var. %
Demonstrações dos Resultados				3T/2T	3T/3T
Receita Líquida	6.758	6.327	5.995	6,8%	12,7%
Despesas Operacionais	6.215	5.222	5.364	19,0%	15,9%
Resultado Operacional	543	1.105	631	-50,9%	-13,9%
EBITDA	773	1.329	836	-41,8%	-7,5%
Resultado Financeiro	-75	306	-99	-124,5%	-24,2%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-96	-350	-55	-72,6%	74,5%
Lucro Líquido	372	1.060	476	-64,9%	-21,8%

Cemig GT

Cemig GT - Receitas Operacionais	3T24	2T24	3T23	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Vendas a consumidores finais	899	777	979	15,7%	-8,2%
Suprimento	501	409	548	22,5%	-8,6%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	198	177	198	11,9%	0,0%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	94	107	85	-12,1%	10,6%
Transações com energia na CCEE	-2	2	0	-200,0%	-
Receita de Construção	118	100	36	18,0%	227,8%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	111	136	114	-18,4%	-2,6%
Receita de indenização da geração	21	21	24	0,0%	-12,5%
Outras	31	33	26	-6,1%	19,2%
Subtotal	1.971	1.762	2.010	11,9%	-1,9%
Deduções	378	345	389	9,6%	-2,8%
Receita Líquida	1.593	1.417	1.621	12,4%	-1,7%

Cemig GT - Custos, despesas e outras receitas	3T24	2T24	3T23	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Pessoal	78	99	77	-21,2%	1,3%
Participação dos Empregados no Resultado	9	11	10	-18,2%	-10,0%
Obrigações Pós-Emprego	25	20	36	25,0%	-30,6%
Materiais	7	6	6	16,7%	16,7%
Serviços de terceiros	63	62	60	1,6%	5,0%
Depreciação e Amortização	84	84	81	0,0%	3,7%
Provisões	7	-18	12	-138,9%	-41,7%
Perdas de créditos esperadas (reversão)	2	2	1	0,0%	-
Perda esperada com outros créditos	-	16	-	-	-
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	73	73	70	0,0%	4,3%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	587	390	574	50,5%	2,3%
Custo de Construção	74	73	27	1,4%	174,1%
Perda por redução ao valor recuperável	2	4	-46	-50,0%	-
Reversão de provisão com partes relacionadas	-58	-	-	0,0%	0,0%
Outras Despesas	33	22	15	50,0%	120,0%
Total custos e despesas	986	844	923	16,8%	6,8%
Ganho na alienação de investimentos	-1.617	-	-	-	-
Resultado da Revisão Tarifária Periódica	-1.521	-	-	-	-
Total outras receitas	-3.138	-	-	-	-
Total	-2.152	844	923	-355,0%	-333,2%

Cemig GT - Demonstrações do Resultados	3T24	2T24	3T23	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Receita Líquida	1.593	1.417	1.621	12,4%	-1,7%
Custos, despesas e outras receitas	-2.152	844	923	-355,0%	-333,2%
Resultado Operacional	3.745	573	698	553,6%	436,5%
Resultado de Equivalência Patrimonial	-30	-16	12	87,5%	-350,0%
EBITDA	3.798	641	791	492,5%	380,2%
Resultado Financeiro	37	-190	-107	-119,5%	-134,6%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-1.121	-40	-113	2702,5%	892,0%
Lucro Líquido	2.629	328	490	701,5%	436,5%

Cemig Consolidado

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	3T24	2T24	3T23	Var.	Var.
(em GWh)				3T/2T	3T/3T
Residencial	3.450	3.151	3.164	9,5%	9,0%
Industrial	4.581	4.368	4.680	4,9%	-2,1%
Comercial	2.848	2.447	2.736	16,4%	4,1%
Rural	1.117	780	1.010	43,2%	10,6%
Outros	709	699	739	1,4%	-4,1%
Subtotal	12.705	11.445	12.329	11,0%	3,0%
Consumo próprio	7	7	7	0,0%	0,0%
Suprimento a outras concessionárias	4.200	3.953	4.411	6,2%	-4,8%
TOTAL	16.912	15.405	16.747	9,8%	1,0%

Consolidado - Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	3T24	2T24	3T23	Var.	Var.
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Residencial	3.124	3.067	2.698	1,9%	15,8%
Industrial	1.379	1.327	1.518	3,9%	-9,2%
Comercial	1.577	1.610	1.508	-2,0%	4,6%
Rural	735	600	664	22,5%	10,7%
Outros	544	538	514	1,1%	5,8%
Subtotal	7.359	7.142	6.902	3,0%	6,6%
Fornecimento não faturado líquido	-46	68	92	-	-
Suprimento a outras concessionárias	1.243	934	1.136	33,1%	9,4%
TOTAL	8.556	8.144	8.130	5,1%	5,2%

Consolidado - Receita Líquida	3T24	2T24	3T23	Var.	Var.
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Vendas a consumidores finais	7.313	7.210	6.994	1,4%	4,6%
Suprimento	1.243	934	1.136	33,1%	9,4%
TUSD	1.338	1.252	1.126	6,9%	18,8%
CVA e outros componentes financeiros	357	-57	80	-	346,3%
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	0	190	312	-100,0%	-100,0%
Receita de Transmissão	145	80	96	81,3%	51,0%
Remuneração financeira do contrato da transmissão	40	134	116	-70,1%	-65,5%
Transações com energia na CCEE	27	14	36	92,9%	-25,0%
Fornecimento de Gás	1.038	972	989	6,8%	5,0%
Receita de Construção	1.375	1.259	1.204	9,2%	14,2%
Outras	764	876	728	-12,8%	4,9%
Subtotal	13.640	12.864	12.817	6,0%	6,4%
Tributos e encargos incidentes sobre a receita	3.491	3.428	3.390	1,8%	3,0%
Receita Líquida	10.149	9.436	9.427	7,6%	7,7%

Custos, despesas e outras receitas	3T24	2T24	3T23	Var.	Var.
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Pessoal	326	417	303	-21,8%	7,6%
Participação no resultado	41	43	44	-4,7%	-6,8%
Obrigações pós-emprego	122	98	169	24,5%	-27,8%
Materiais	35	34	28	2,9%	25,0%
Serviços de terceiros	497	508	467	-2,2%	6,4%
Energia elétrica comprada para revenda	4.567	3.693	3.778	23,7%	20,9%
Depreciação e amortização	346	338	317	2,4%	9,1%
Provisões	93	-430	100	-	-
Perda por redução ao valor recuperável	1	4	-46	-75,0%	-
Encargos de uso da rede básica de transmissão	805	817	769	-1,5%	4,7%
Gás comprado para revenda	544	509	527	6,9%	3,2%
Custos de construção de infraestrutura	1.336	1.227	1.194	8,9%	11,9%
Perdas de créditos esperadas (reversão)	-51	77	43	-166,2%	-218,6%
Reversão de provisão com parte relacionada	-58	-	-	-	-
Outras despesas operacionais líquidas	146	107	110	36,4%	32,7%
Total custos e despesas	8.750	7.442	7.803	17,6%	12,1%
Ganho na alienação de investimentos	-1.617	-	-	-	-
Ganho por compra vantajosa	-14	-	-	-	-
Resultado da Revisão Tarifária Periódica	-1.521	-	-	-	-
Total outras receitas	-3.152	-	-	-	-
Total	5.598	7.442	7.803	-24,8%	-28,3%

Consolidado - Resultado Financeiro	3T24	2T24	3T23	Var.	Var.
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Receitas Financeiras					
Renda de aplicação financeira	105	117	121	-10,3%	-13,2%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	72	74	67	-2,7%	7,5%
Variação monetária – CVA	5	-	-	-	-
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	18	15	23	20,0%	-21,7%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-49	-49	-49	-	-
Ganhos com instrumentos financeiros - Swap	13	70	102	-81,4%	-87,3%
Variação Cambial - Empréstimos e debêntures	42	-	-	-	-
Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	5	406	-	-98,8%	-
Atualização crédito IRPJ sobre PAT	1	50	-	-98,0%	-
Outras	51	42	82	21,4%	-37,8%
	263	725	346	-63,7%	-24,0%
Despesas Financeiras					
Encargos de empréstimos e debêntures	237	241	280	-1,7%	-15,4%
Variações cambiais – empréstimos e debêntures	-	214	-	-	-
Variação monetária – empréstimos e debêntures	40	53	27	-24,5%	48,1%
Atualização PIS/Pasep e Cofins a restituir	-	-	26	-	-
Outras	48	99	228	-51,5%	-78,9%
	325	607	561	-46,5%	-42,1%
Resultado Financeiro	-62	118	-215	-152,5%	-71,2%

Demonstração do Resultado Consolidado	3T24	2T24	3T23	Var.	Var.
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Receita Líquida	10.149	9.436	9.427	7,6%	7,7%
Custos, despesas e outras receitas	5.598	7.442	7.803	-24,8%	-28,3%
Resultado Operacional	4.551	1.994	1.624	128,2%	180,2%
Resultado de Equivalência Patrimonial	62	39	71	59,0%	-12,7%
EBITDA	4.958	2.371	2.011	109,1%	146,5%
Resultado Financeiro	-62	118	-215	-152,5%	-71,2%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-1.270	-462	-242	174,9%	424,8%
Lucro Líquido	3.280	1.689	1.237	94,2%	165,2%

Reconciliação do Lucro Recorrente	3T24	3T23
R\$ milhões		
Lucro Líquido - IFRS	3.280	1.237
Exposição cambial Bond Hedge	-37	26
Ganho na alienação de investimentos	-1.083	-
Reversão de provisão com parte relacionada	-38	-
Resultado da Revisão Tarifária Periódica	-1.004	-
Reversão de perda por redução ao valor recuperável - PCHs mantidas para venda	-	-30
Lucro Líquido - Recorrente	1.118	1.233

Demonstração do Fluxo de Caixa	set/24	set/23
(R\$ milhões)		
Caixa no Início do Período	1.537	1.441
Caixa Gerado pelas Operações	4.638	4.724
Lucro líquido	6.122	3.881
Tributos compensáveis	332	869
Depreciação e Amortização	1.012	923
CVA e Outros Componentes Financeiros	-376	64
Resultado de Equivalência Patrimonial	-191	-293
Ajuste na expectativa do fluxo de caixa dos ativos financeiros e de contrato da concessão	-782	-957
Efeitos da revisão tarifária periódica da RAP	-1.676	-
Juros e variações monetárias	205	523
Perdas de créditos esperadas	103	72
Provisões para contingências	-242	277
Impostos de renda e contribuição social corrente e diferido	2.082	968
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores - realização	-513	-1.569
Reversão de valores a restituir a consumidores	-411	-
Ganho na alienação de investimentos	-1.617	(30,00)
Ganho na alienação de imobilizados	-43	0
Dividendos e JCP recebidos	291	279
Juros sobre empréstimos e debêntures pagos	-558	-521
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos – swap e opções	-125	60
Variação cambial de empréstimos	231	-159
Obrigações pós-emprego	366	447
Outros	428	-110
Atividade de Investimento	-3.200	-4.113
Aplicações Financeiras	-2.288	109
Alienação de investimentos	2.737	-
Aquisição de participação societária e aporte em investidas	-16	-37
Redução de capital social em investida	48	30,00
Liquidação opção de venda	-	-780
Alienação de ativos imobilizados	101	0
Adição Imobilizado/Intangível e outros/infraestrutura de distribuição e gás	-3.782	-3.435
Atividade de Financiamento	686	304
Arrendamentos pagos	-54	-52
Juros sobre capital próprio e dividendos pagos	-2.977	-912
Pagamentos de empréstimos e debêntures	-666	-720
Empréstimos obtidos	4.383	1.988
Caixa total disponível	3.661	2.356

Balço Patrimonial - Ativo	set/24	2023
(R\$ milhes)		
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	3.661	1.537
Ttulos e valores mobiliários	2.960	774
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	5.212	5.434
Ativos financeiros e setoriais da concessão	1.026	814
Ativos de contrato	1.129	850
Tributos compensáveis	626	635
Imposto de renda e contribuio social a recuperar	2	411
Instrumentos financeiros derivativos	500	368
Dividendos a receber	45	50
Contribuio de iluminao pblica	269	261
Outros ativos	803	676
Ativos classificados como mantidos para venda	39	58
TOTAL DO CIRCULANTE	16.272	11.868
NÃO CIRCULANTE		
Ttulos e valores mobiliários	131	-
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	227	43
Tributos compensáveis	1.404	1.319
Imposto de renda e contribuio social a recuperar	602	445
Impostos de renda e contribuio social diferidos	2.685	3.045
Depósitos vinculados a litígios	1.276	1.243
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	43	13
Ativos financeiros e setoriais da concessão	6.506	5.726
Ativos de contrato	10.172	7.676
Investimentos	3.368	4.632
Imobilizado	3.591	3.256
Intangível	16.204	15.249
Direito de uso	379	398
Outros ativos	147	87
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	46.735	43.132
TOTAL DO ATIVO	63.007	55.000

Balço Patrimonial - Passivo	set/24	2023
(R\$ milhes)		
CIRCULANTE		
Fornecedores	3.160	3.017
Encargos regulat3rios	357	487
Participa3o dos empregados e administradores no resultado	126	165
Impostos, taxas e contribuies	606	644
Imposto de renda e contribuio social	800	111
Juros sobre capital pr3prio e dividendos a pagar	2.659	2.924
Emprstimos e debntures	4.795	2.630
Salrios e contribuies sociais	307	239
Contribuio de iluminao pblica	436	425
Obrigaes ps-emprego	227	329
Contas a pagar relacionadas a energia gerada por consumidores	1.145	705
Valores a restituir a consumidores	516	854
Passivo de arrendamento	75	79
Outros passivos	389	484
TOTAL DO CIRCULANTE	15.598	13.093
NÃO CIRCULANTE		
Encargos regulat3rios	204	90
Emprstimos e debntures	9.339	7.201
Impostos, taxas e contribuies	489	362
Imposto de renda e contribuio social diferidos	1.651	1.112
Provis3es	1.767	2.200
Obrigaes ps-emprego	5.217	5.088
Valores a restituir a consumidores	170	664
Passivo de arrendamento	344	354
Outros passivos	164	180
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	19.345	17.251
TOTAL DO PASSIVO	34.943	30.344
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	14.309	11.007
Reservas de capital	393	2.250
Reservas de lucros	10.175	13.041
Ajustes de avaliao patrimonial	-1.665	-
Lucros acumulados	4.847	-
ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES	28.059	24.650
PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR	5	6
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	28.064	24.656
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	63.007	55.000

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.



NOSSA ENERGIA
TRANSFORMA.

RELAÇÕES COM INVESTIDORES

+55 31 3506-5024

ri@cemig.com.br

WWW.RI.CEMIG.COM.BR

CEMIG