



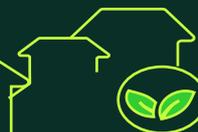
Transformando
vidas com a nossa
energia.



CEMIG

4T23

RELEASE DE RESULTADOS



Teleconferência

22 de março (sexta-feira), às 15:00
horas (Horário de Brasília)



IBRX100 B3



IEE B3



ISE B3



ICO2 B3



[Link - CEMIG - WEBCAST](#)

[Acesse aqui a Central de Resultados](#)

4T23 DESTAQUES

RATINGS



Resultados sólidos e consistentes

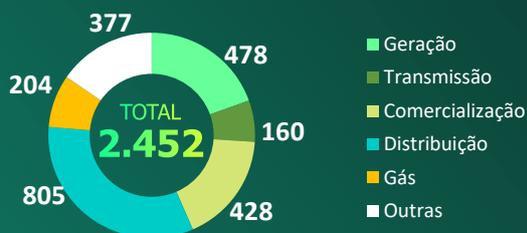
Ebitda Consolidado



Lucro Líquido Consolidado



Ebitda por segmento



Alavancagem (Dív. Líq Total / Ebitda aj)



Nota A MSCI

Líder em avaliação do setor elétrico brasileiro

24 ANOS CONSECUTIVOS NO ÍNDICE

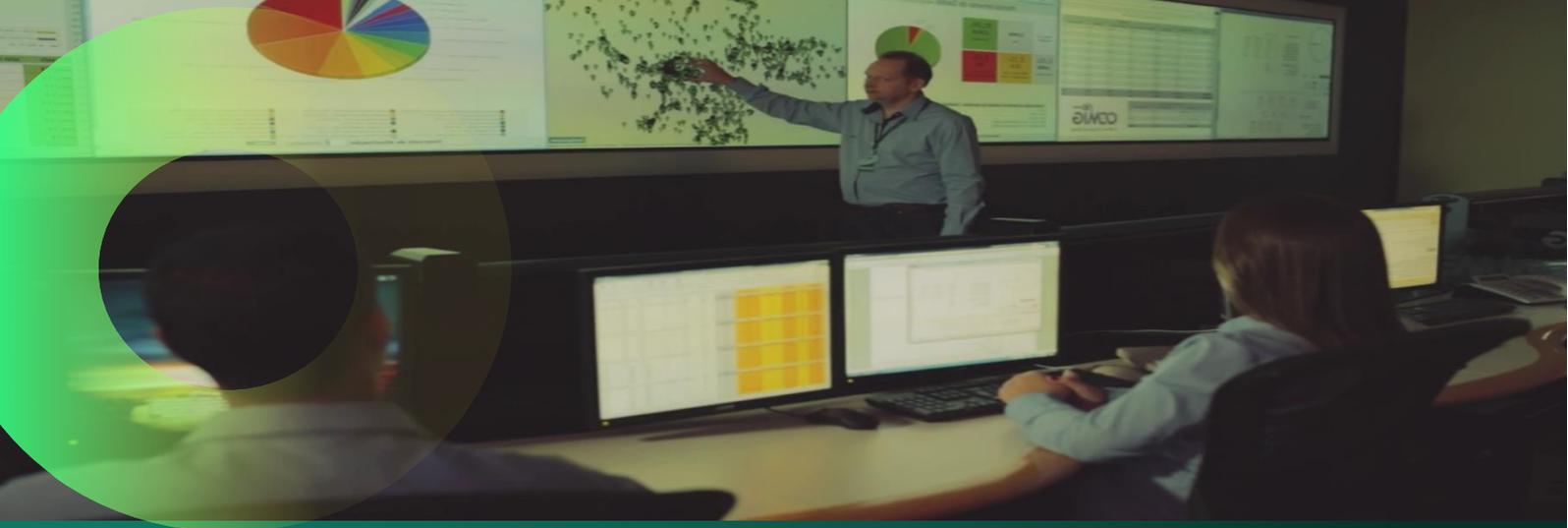
MEMBER OF **Dow Jones Sustainability Indices**

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

NOSSA ENERGIA **TRANSFORMA**

Matriz Energética 100% RENOVÁVEL





4T23

DESTAQUES



Geração robusta de caixa:

EBITDA de R\$2,45 bilhões, alta de +24,5%

Lucro líquido ajustado: R\$1,68 bilhão (+39,8%)

EBITDA ajustado: R\$2,16 bilhões x R\$1,66 bilhão 4T22 (+30,5%)



Cemig Distribuição:

- Performance melhor que o regulatório em custos, EBITDA e perdas de energia
- Crescimento de 34,8% no EBITDA ajustado
- Crescimento de 5,0% na energia distribuída na comparação com 4T22
Cativo +5,4% e Transporte +4,6% Destaque para o crescimento de 13,4% no residencial



Comercialização de energia com crescimento de EBITDA (ajustado) de 32,6%

Estratégia diferenciada e margem mais elevada garantem resultado robusto



Gestão da dívida:

Resgate antecipado dos Bonds de U\$375 milhões em dez/23. Saldo remanescente de U\$381 milhões.



Investimento de R\$1,5 bilhão no 4T23

- Cemig D: Capex de R\$993 milhões no trimestre
- Boa Esperança e Jusante em fase final de conclusão, adicionando 188 MWp



Conclusão das alienações de Retiro Baixo e Baguari no valor total de R\$638,7 milhões

Ganho de capital registrado de R\$288,3 milhões; efeito no lucro líquido de R\$201,9 milhões



R\$1,32 bilhão de juros sobre capital próprio declarados em dezembro

a serem compensados com o dividendo mínimo obrigatório do exercício de 2023

Dividendos: R\$533 milhões a serem deliberados na AGO de abril 2024



Principais efeitos não recorrentes no quarto trimestre de 2022:

Registro de ganho no MVE de R\$204 milhões

Venda da Ativas Data Center com ganho de R\$44,8 milhões



2023

DESTAQUES



Geração robusta de caixa:
EBITDA de R\$8,50 bilhões,
alta de +23,8%

EBITDA ajustado: R\$8,08 bilhões
x R\$6,93 bilhões 2022 (+16,6%)

Lucro líquido ajustado: R\$5,36 bilhões (+15,0%)

- **Maior EBITDA e Lucro Líquido da história da Cemig**



Cemig Distribuição:

- **Performance melhor que o regulatório em custos, EBITDA e perdas de energia**
- **Revisão tarifária 2023 com reconhecimento integral de nossos investimentos**
- **Crescimento de 2,4% na energia distribuída na comparação com 2022**
Cativo +0,3% e Transporte +4,6%; Destaque para o crescimento de 7,8% no residencial



Comercialização de energia com crescimento de EBITDA (ajustado) de 33,4%

Estratégia diferenciada, antecipação de movimento de mercado e margem mais elevada garantem resultado robusto. EBITDA de R\$1,3 bi em 2023



EBITDA da Gasmig 21,9% maior que o do ano anterior

Totalizando R\$948 milhões em 2023



Recorde anual de investimento em nossos negócios: R\$4,83 bilhões

Investimento com foco no cliente e garantia na excelência do nosso atendimento
R\$35,6 bilhões previstos entre 2024 e 2028



Otimização da alocação de capital

Sucesso na alienação de ativos (R\$694 milhões): Santo Antônio, Retiro Baixo e Baguari

- Ganho registrado de R\$344 milhões em 2023

Venda de PCHs no valor de R\$101 milhões concluída em fevereiro/2024



Remuneração atrativa: R\$3.124 milhões de proventos referentes ao lucro de 2023

JCP: R\$2.591 milhões já declarados

Dividendos: R\$533 milhões a serem deliberados na AGO de abril 2024

Proposta de aumento de capital por meio de bonificação de ações de 30%



Gestão da dívida:

Alavancagem baixa (0,89 vez dívida líquida / EBITDA ajustado) garantindo a sustentabilidade financeira para a execução do programa de investimentos

Emissão de debêntures de R\$2,0 bilhões da Cemig D, concluída em março/24, com demanda de 2,73 vezes e alongamento do prazo médio da dívida para 3,7 anos

SUMÁRIO

4T23 DESTAQUES	2
2023 DESTAQUES	4
RESULTADO CONSOLIDADO DO TRIMESTRE	6
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS	7
DEMONSTRAÇÃO POR SEGMENTO	8
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO	9
Mercado de energia consolidado	9
DESEMPENHO POR EMPRESA.....	10
Cemig D	10
Mercado de Energia Faturado	10
Balanço Físico de Energia Elétrica MWh	11
Base de clientes	11
Desempenho por Setor	11
Reajuste / Revisão Tarifária	12
Indicadores de Qualidade – DEC/FEC	13
Combate à Inadimplência	13
Perdas	13
Cemig GT/Holding	15
Mercado de Energia	15
Balanço de Energia	15
Gasmig	16
Desempenho Financeiro	17
Receita Operacional Consolidada	17
Custos e Despesas Operacionais	19
EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado).....	23
EBITDA Cemig D	25
EBITDA Cemig GT	26
Receitas e Despesas Financeiras	27
Equivalência Patrimonial	28
Lucro Líquido.....	29
Investimentos	30
Endividamento	31
Covenants – Eurobonds.....	33
Ratings da Companhia de Longo Prazo	34
ESG - Relatório de Desempenho	35
Desempenho de nossas ações	38
Usinas	39
RAP – Ciclo de julho 2023 a junho 2024	40
Receita Regulatória de Transmissão – 4T23.....	40
Informações complementares.....	41
Cemig D	41
Cemig GT	42
Cemig Consolidado	43
Disclaimer.....	50

RESULTADO CONSOLIDADO DO TRIMESTRE

Resultado Consolidado | 4T23

	4T23	4T22	Var. %
EBITDA por empresa IFRS (R\$ mil)			
Cemig D (IFRS)	804.591	799.516	0,6%
Cemig GT (IFRS)	1.172.750	700.528	67,4%
Gasmig (IFRS)	203.721	272.795	-25,3%
Consolidado (IFRS)	2.452.106	1.968.889	24,5%

	4T23	4T22	Var. %
EBITDA por empresa Ajustado (R\$ mil)			
Cemig D	804.591	597.014	34,8%
Cemig GT	884.442	642.478	37,7%
Consolidado	2.163.202	1.658.409	30,4%



Foco em uma gestão operacional eficiente, enquadramento nos parâmetros regulatórios, portfólio de negócios diversificado e comercialização de energia com estratégia diferenciada e maior margem, propiciaram resultados robustos no trimestre”

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

	4T23	4T22	VAR (%)
DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS (R\$ mil)			
RECEITA LÍQUIDA	9.956.686	9.753.202	2,1%
CUSTOS	6.452.602	6.428.327	0,4%
Custos com energia elétrica	3.957.150	3.938.967	0,5%
Gás comprado para revenda	522.622	697.185	-25,0%
Encargos de uso da rede básica	762.268	653.569	16,6%
Custos de construção de infraestrutura	1.210.562	1.138.606	6,3%
DESPESAS OPERACIONAIS	1.551.323	1.739.336	-10,8%
Pessoal	348.543	368.027	-5,3%
Participação dos empregados e administradores no resultado	38.746	-15.325	-
Obrigações pós-emprego	161.347	157.317	2,6%
Materiais	51.276	61.119	-16,1%
Serviços de terceiros	511.225	523.672	-2,4%
Depreciação e amortização	351.452	312.548	12,4%
Provisões e ajustes para perdas	88.390	125.939	-29,8%
Perda por redução ao valor recuperável	0	-37.182	-100,0%
Perdas de créditos esperadas	102.311	60.125	70,2%
Reversão de perda esperada com parte relacionada	1.250	0	-
Ganho na alienação de investimento	-288.308	-44.868	542,6%
Outros custos e despesas, líquidos	185.091	227.964	-18,8%
Ganho por compra vantajosa	0	-3.301	-100,0%
Resultado de equivalência patrimonial	139.255	74.103	87,9%
Ajuste a valor justo de investimentos	8.638	0	-
Resultado Financeiro	-98.010	-69.801	40,4%
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	2.002.644	1.586.540	26,2%
Imposto de renda e contribuição social/diferido	-116.704	-179.973	-35,2%
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	1.885.940	1.406.567	34,1%

DEMONSTRAÇÃO POR SEGMENTO

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO 4T23								
Descrição	Energia Elétrica				Gás	Participações	Transações inter segmentos e Conciliação	TOTAL
	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição				
RECEITA LÍQUIDA	940.069	300.315	1.899.570	6.427.347	852.982	3.049	-466.646	9.956.686
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS	-331.270	-101	-1.452.084	-3.394.003	-522.622	366	457.674	-5.242.040
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS (3)								
Pessoal	-39.933	-37.632	-6.121	-228.601	-22.830	-13.426	0	-348.543
Participação dos empregados e administradores	-3.848	-4.040	-640	-23.888	0	-6.330	0	-38.746
Obrigações pós-emprego	-17.212	-10.635	-2.438	-108.557	0	-22.505	0	-161.347
Materiais, serviços de terceiros e outras despesas	-61.366	-15.031	-4.581	-633.894	-14.417	261.033	8.972	-459.284
Depreciação e amortização	-85.221	-1.396	-5	-237.485	-23.961	-3.384	0	-351.452
Provisões e ajustes para perdas operacionais	-7.769	-4.450	-5.375	-181.019	-292	6.954	0	-191.951
Custos de construção da infraestrutura	0	-68.675	0	-1.052.788	-89.099	0	0	-1.210.562
Total do custo de operação	-215.349	-141.859	-19.160	-2.466.232	-150.599	222.342	8.972	-2.761.885
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	-546.619	-141.960	-1.471.244	-5.860.235	-673.221	222.708	466.646	-8.003.925
Resultado de equivalência patrimonial	-625	0	0	0	0	139.880	0	139.255
Ajuste a valor justo de investimentos	0	0	0	0	0	8.638	0	8.638
Resultado financeiro	-4.870	-8.901	27.821	-72.916	-2.946	-36.198	0	-98.010
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	387.955	149.454	456.147	494.196	176.815	338.077	0	2.002.644
Imposto de renda e contribuição social	-51.131	-26.617	-120.912	-93.631	-38.307	213.894	0	-116.704
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	336.824	122.837	335.235	400.565	138.508	551.971	-	1.885.940

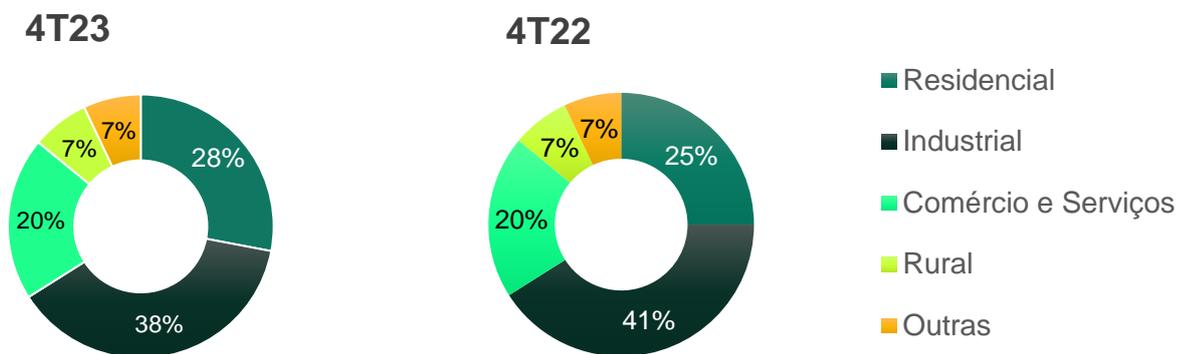
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO

Mercado de energia consolidado

O Grupo Cemig faturou, aproximadamente, 9,22 milhões de clientes em dezembro de 2023, com crescimento de 180 mil clientes, o que equivale a um aumento de 2,0% na base de consumidores em relação a dezembro de 2022. Deste total, 9.216.506 são consumidores finais e de consumo próprio e 529 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

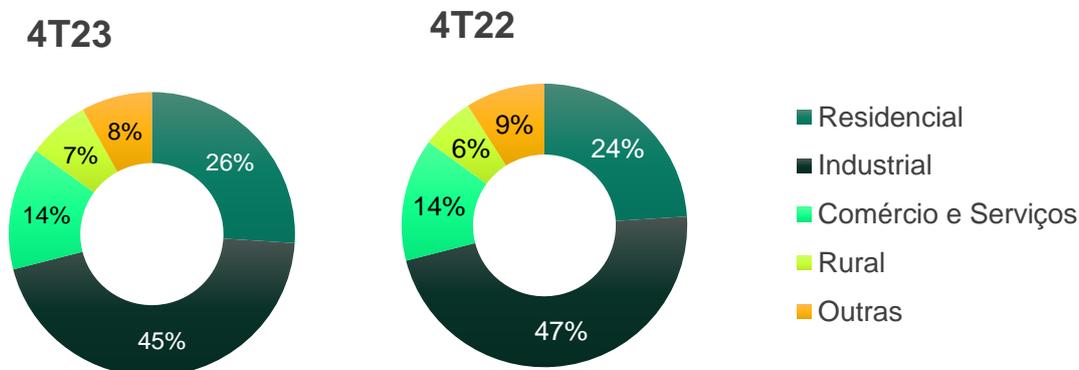
Mercado de Energia Faturado

	4T23	4T22	Var. %
Cativo + Transporte - MWh			
Residencial	3.289.232	2.900.688	13,4%
Industrial	5.571.405	5.593.070	-0,4%
Mercado cativo	302.018	369.456	-18,3%
Transporte	5.269.387	5.223.614	0,9%
Comércio, Serviços e Outros	1.736.739	1.639.951	5,9%
Mercado cativo	1.156.259	1.158.178	-0,2%
Transporte	580.480	481.773	20,5%
Rural	836.885	765.530	9,3%
Mercado cativo	822.905	755.463	8,9%
Transporte	13.980	10.067	38,9%
Serviço Público	915.843	869.272	5,4%
Mercado cativo	797.873	855.638	-6,8%
Transporte	117.970	13.634	765,3%
Concessionárias	86.502	74.488	16,1%
Transporte	86.502	74.488	16,1%
Consumo Próprio	8.005	7.470	7,2%
Total	12.444.611	11.850.469	5,0%
Total mercado cativo	6.376.292	6.046.893	5,4%
Total transporte clientes livres	6.068.319	5.803.576	4,6%

O fornecimento de energia para clientes cativos somado a energia transportada para clientes livres e distribuidoras totalizou 12,44 mil GWh no 4T23, aumento de 5,0% em relação ao mesmo período de 2022, decorrente, principalmente, do maior consumo das classes residencial (+388,5 GWh ou +13,4%), comercial (+96,8 GWh ou +5,9%) e rural (+71,4 GWh ou +9,3%), em função das altas temperaturas registradas e maior necessidade de irrigação no período.

O crescimento de 5,0% no total de energia distribuída é composto do aumento de 4,6% (+264,7 GWh) no uso da rede pelos clientes livres e do aumento de 5,4% (+329,4 GWh) no consumo do mercado cativo.

Energia distribuída por segmento



Balço Físico de Energia Elétrica| MWh

	4T23	4T22	Var. %
Mercado Medido - MWh			
Energia Transportada para Distribuidoras	85.586	70.485	21,4%
Energia Transportada para Clientes Livres	6.000.168	5.640.258	6,4%
Carga Própria + GD	9.428.348	8.225.243	14,6%
Consumo Mercado Cativo	6.266.264	5.867.664	6,8%
Mercado GD	1.437.365	893.500	60,9%
Perdas na Rede de Distribuição	1.724.719	1.464.079	17,8%
Total Carga Fio	15.514.101	13.935.986	11,3%

Base de clientes

Em dezembro de 2023, foram faturados 9,21 milhões de consumidores, aumento de 2,0% em relação a dezembro de 2022. Desse total, 2.987 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

	Dez/23	Dez/22	Var. %
NÚMERO DE CLIENTES CATIVOS			
Residencial	7.725.836	7.501.704	3,0%
Industrial	28.437	29.201	-2,6%
Comércio, Serviços e Outros	943.831	948.615	-0,5%
Rural	422.829	462.142	-8,5%
Poder Público	69.670	69.302	0,5%
Iluminação Pública	6.659	7.194	-7,4%
Serviço Público	13.703	13.586	0,9%
Consumo Próprio	758	769	-1,4%
Total clientes cativos	9.211.723	9.032.513	2,0%
NÚMERO DE CLIENTES LIVRES			
Industrial	1.221	1.079	13,2%
Comercial	1.714	1.462	17,2%
Rural	22	14	57,1%
Concessionária	8	8	0,0%
Outras	22	12	83,3%
Total clientes livres	2.987	2.575	16,0%
Total Cativos + Livres	9.214.710	9.035.088	2,0%

Desempenho por Setor

Industrial: a energia distribuída para os clientes industriais teve redução de 0,4% em relação ao 4T22, refletindo a desaceleração da produção física industrial, e representou 44,8% do total da Cemig D, sendo a maior parte referente a energia transportada para clientes livres industriais (42,3%), que teve crescimento de 0,9% em relação ao mesmo período do ano anterior. Já a energia faturada dos clientes cativos, que foi 2,4% do total distribuído, diminuiu 18,3% em relação ao 4T22, 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 Metais Não Ferrosos (+17%), Papel e Celulose (+7%), Alimentos e Bebidas (+4%) e Minerais não Metálicos (+3%), enquanto apresentaram redução no consumo de energia os setores Químico (-12%), Prod. Metal (-16%), Fundação (-7%), Petróleo (-19%), Ferrogusa (-12%), Têxtil (-7%).

Residencial: o consumo residencial, que equivaleu a 26,4% da energia distribuída pela Cemig D, teve aumento de 13,4% frente ao 4T22. O consumo médio mensal por consumidor no trimestre foi 9,9% maior que no 4T22, sendo influenciado por temperaturas acima das médias históricas, pelo aumento da renda das famílias e por ações de recuperação de perdas. O aumento de consumo teve contribuição, ainda, do crescimento no número de clientes da classe +3,0% (+224,1 mil).

Comercial e Serviços: o volume de energia distribuída para a classe comercial totalizou 14,0% da energia distribuída pela Cemig D no 4T23 e apresentou crescimento de 5,9% frente ao 4T22. A taxa de variação da classe é composta da redução de 0,2% no volume faturado dos clientes cativos e do crescimento de 20,5% no volume

transportado para os clientes livres. O aumento no consumo está relacionado, principalmente, por influência das temperaturas acima das médias históricas no período, além de um cenário econômico melhor do que no ano de 2022. Destaca-se que o crescimento do consumo da classe se deu apesar da migração de consumidores para Geração Distribuída.

Rural: o segmento rural representou 6,7% da energia total distribuída e apresentou elevação de 9,3% no consumo em relação ao 4T22, devido, principalmente, ao aumento no consumo de irrigação devido à escassez de chuvas e às altas temperaturas.

Serviços Públicos: representou 7,4% da energia distribuída no 4T23, com uma alta de 5,4% no consumo frente ao 4T22. O consumo cativo reduziu 57,8 GWh, enquanto o mercado livre cresceu 104,3 GWh, o que pode ser explicado, principalmente, para migração de um grande cliente de saneamento.

Reajuste / Revisão Tarifária

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 22 de maio de 2023, a Aneel homologou o resultado da Revisão Tarifária da Companhia, para vigência de 28 de maio de 2023 até 27 de maio de 2024, com o efeito médio a ser percebido pelos consumidores de 13,27%. O efeito médio para os clientes de baixa tensão foi de 15,55%, sendo que para os consumidores residenciais foi de 14,91%. O percentual de reajuste correspondente aos custos gerenciáveis pela Companhia (Parcela B) foi de 0,66%, os custos não gerenciáveis (Parcela A) relacionados a compra de energia, transmissão, encargos setoriais e receitas irre recuperáveis tiveram aumento de 5,09% e os itens financeiros componentes da tarifa representaram aumento de 7,52%. O impacto dos componentes financeiros decorre, principalmente, da retirada de componente incorporado no processo de reajuste de 2022, referente à devolução aos consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins de R\$2,81 bilhões, enquanto na Revisão Tarifária desse ano, foi incorporada a devolução de R\$1,27 bilhão.

Efeito Médio do Reajuste	
Alta Tensão média	8,94%
Baixa Tensão média	15,55%
Efeito Médio	13,27%

Destaques da Revisão Tarifária ocorrida esse ano e 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

Em 2023, o Estado de Minas Gerais foi impactado por um aumento nos eventos atmosféricos extremos. Isso incluiu ondas de calor mais intensas e longas, bem como tempestades severas em praticamente toda a área de concessão. Tais eventos extremos têm gerado desafios extras para as empresas do setor elétrico, com destaque para o serviço de distribuição, o que ocasionou um ligeiro aumento das interrupções do fornecimento de energia elétrica.

Diante desse cenário desafiador, a Cemig Distribuição vem implementando várias iniciativas para diminuir o número e a duração das interrupções. Essas ações já estão gerando resultados positivos, com o desempenho do sistema retornando aos patamares adequados. Obs: O limite do DEC para o ano de 2024 é de 9,64 horas.

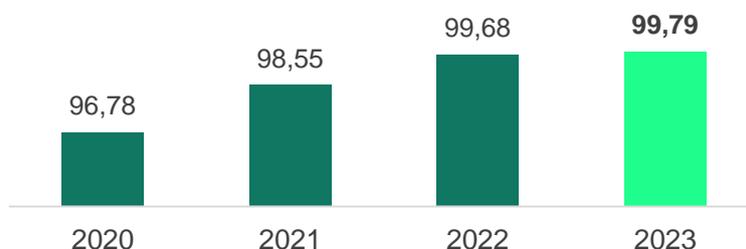


Combate à Inadimplência

A empresa tem mantido um elevado nível de ações de cobrança e com isso obteve maior eficiência no combate a inadimplência. Uma boa mostra disso é o Índice de Contas Arrecadadas ter atingido marca muito próxima a 100% em dezembro de 2023, potencializada pelo aumento de cerca de 30% dos acionamentos das ferramentas de cobrança (e-mail, carta cobrança, negativação, protesto, cortes, SMS).

Novos canais de pagamento e negociação digital disponibilizados nos últimos trimestres contribuíram para aumento da arrecadação por canais digitais (PIX, débito automático, cartão, aplicativo, etc) atingindo 65,19% do total arrecadado, contra 56,50% no 4T22 e 50,28% no 4T21. Destaque para a evolução do PIX, implementado há 2 anos, que já representa 21,83% da arrecadação em dez/23. A alteração do mix de arrecadação refletiu na redução de 7,6% no custo, com R\$5,8 milhões de economia em 2023.

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



Perdas

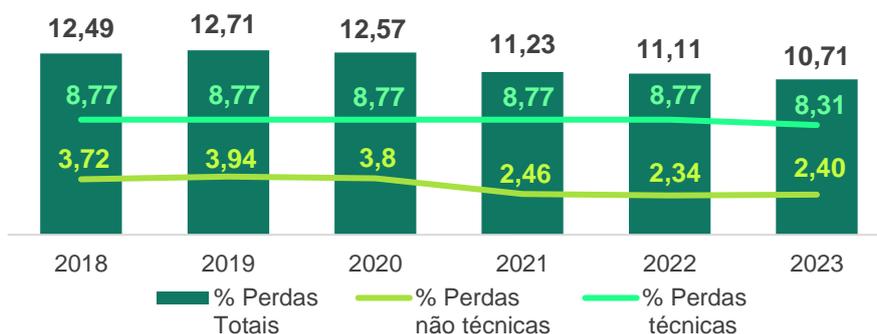
As perdas de energia ficaram dentro do nível regulatório na janela de 12 meses, atingindo 10,71%, enquanto a meta regulatória é de 10,84%.

Como medidas de combate a perdas executadas em 2023, destacam-se a realização de 379 mil inspeções, a substituição de 661 mil medidores obsoletos, troca de 73 mil medidores convencionais por medidores inteligentes (alcançando 315 mil medidores inteligentes instalados desde o início do projeto em set/21) e regularização de 10 mil ligações clandestinas de famílias que vivem em ocupações e áreas de baixa renda por meio do Programa Energia Legal (uso de rede blindada).

Perdas Totais



Perdas Reais



Perdas Regulatórias



Cemig GT/Holding

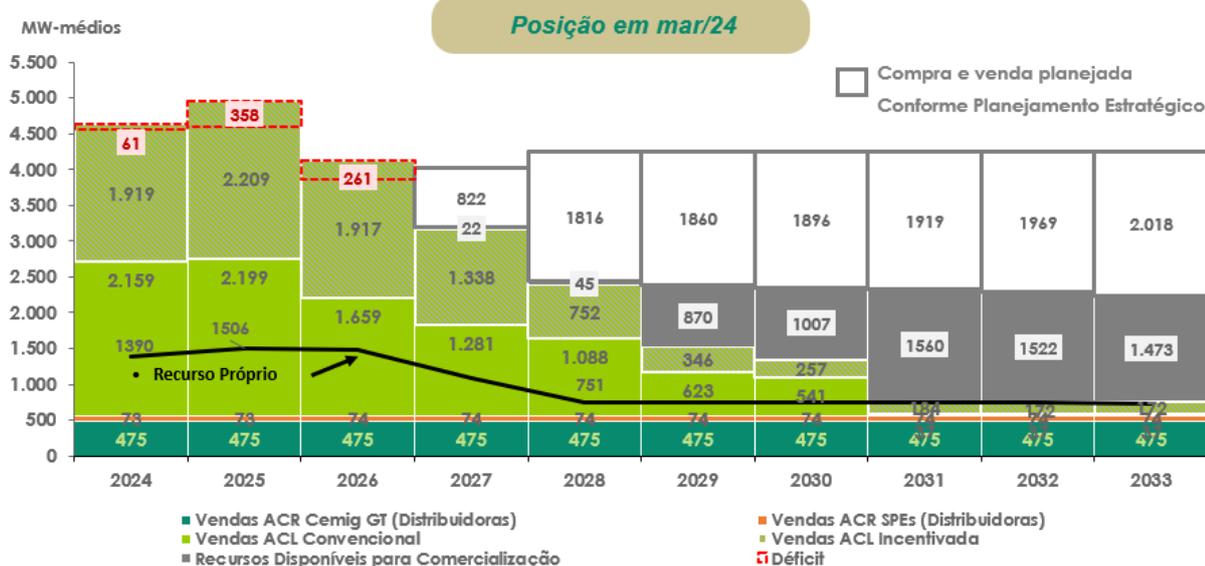
Mercado de Energia

A energia vendida pela Cemig GT e pela Cemig Holding, excluindo CCEE, cresceu 2,7% em relação a 4T22, sendo que a energia faturada pela **Cemig GT** totalizou 5.865 GWh (incluindo energia de cotas) no 4T23, redução de 18,3%. Essa redução ocorreu em função da transferência de contratos de vendas para a Cemig Holding, que representou 1.593 GWh a mais que no mesmo período de 2022.

A **Cemig Holding** registrou vendas de 4.532 GWh no 4T23, aumento de 54,2% 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 62%.

	4T23	4T22	Var. %
Cemig GT - MWh			
Clientes Livres	3.204.224	4.401.257	-27,2%
Industrial	2.266.144	3.390.343	-33,2%
Comercial	932.015	1.007.409	-7,5%
Rural	6.065	3.505	73,0%
ACL – Comercializadoras e Cooperativas	1.502.666	1.697.071	-11,5%
Suprimento Cotas	574.322	534.884	7,4%
ACR	551.032	515.698	6,9%
ACR – Cemig D	33.715	33.929	-0,6%
Total GT	5.865.959	7.182.839	-18,3%
Cemig H - MWh			
Clientes Livres	2.370.840	1.051.893	125,4%
Industrial	1.999.957	954.015	109,6%
Comercial	352.946	92.859	280,1%
Rural	17.937	5.019	257,4%
ACL – Comercializadoras	2.161.692	1.887.165	14,5%
Total H	4.532.532	2.939.058	54,2%
Cemig GT + H	10.398.491	10.121.897	2,7%

Balanço de Energia



(*) Considera a disponibilidade total de energia das empresas do grupo Cemig (Cemig GT, Cemig H, Cemig Trading, Sá Carvalho, Horizontes, Cemig PCH, Rosga, Cemig Geração Itutinga, 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 0,88. A partir de 2025 – balanço estrutural de energia.

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 (mil m3/dia)	2019	2020	2021	2022	2023	2023 x 2022
Residencial	21,28	25,52	29,69	31,21	32,64	4,6%
Comercial	47,7	49,14	56,24	63,46	60,17	-5,18%
Industrial (incluindo mercado livre)	2.085,32	2.007,45	2.398,47	2.638,02	2563,78	-2,81%
Outros	148,44	116,32	129,55	147,76	121,98	-17,45%
Total do mercado não térmico	2.302,74	2.198,43	2.613,95	2.880,45	2.778,57	-3,54%
Térmico	793,94	385,52	1.177,06	71,63	0	-
Térmico Livre (distribuído)	0	0	0	0	52,19	-
Total	3.096,69	2.583,95	3.791,01	2.952,08	2.830,76	-4,11%

EBITDA - R\$ mil	4T23	4T22	2023	2022
Resultado do período	138.803	193.288	596.087	477.739
Despesa de imposto de renda e contribuição social	40.011	64.987	255.153	206.200
Resultado financeiro	2.649	-7.015	8.830	9.316
Depreciação e amortização	22.258	21.535	87.571	84.485
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	203.721	272.795	947.641	777.740

No 4T23, o volume de gás vendido foi 8,2% menor que no 4T22 e o volume distribuído para os clientes livres industriais foi 11,0% menor.

O EBITDA da Gasmig foi 25,3% menor no 4T23 em relação ao 4T22, influenciado pela redução do volume e, também, do valor cobrado de parcela compensatória na tarifa.

A Gasmig teve aumento de 16,1% no número de clientes em relação ao 4T22, alcançando 95.887 consumidores. Esse crescimento está vinculado a expansão da base comercial e residencial (+13,3 mil clientes).



Desempenho Financeiro

Receita Operacional Consolidada

	4T23	4T22	Var. %
R\$ mil			
Fornecimento bruto de energia elétrica	8.917.462	6.903.998	29,2%
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD	1.192.593	927.004	28,7%
CVA e outros componentes financeiros	-149.466	221.133	-
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores - Realização	339.403	718.478	-52,8%
Receita de operação e manutenção de transmissão	93.755	97.144	-3,5%
Receita de construção de transmissão	92.883	137.433	-32,4%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	123.340	128.641	-4,1%
Receita de indenização da geração	22.783	22.245	2,4%
Receita de construção de distribuição	1.141.888	1.045.850	9,2%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	22.086	10.968	101,4%
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	97.046	114.272	-15,1%
Liquidação na CCEE	65.949	49.784	32,5%
Transações no mecanismo de venda de excedentes - MVE	0	121.819	-100,0%
Fornecimento de gás	952.998	1.241.541	-23,2%
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	-46.066	-29.168	57,9%
Outras receitas operacionais	634.041	498.799	27,1%
Tributos e encargos incidentes sobre a receita	-3.544.009	-2.456.739	44,3%
Receita operacional líquida	9.956.686	9.753.202	2,1%

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

	4T23			4T22			Variação %	
	MWh (2)	R\$ mil	PREÇO MÉDIO MWh FATURADO (R\$/MWh) (1)	MWh (2)	R\$ mil	PREÇO MÉDIO MWh FATURADO (R\$/MWh)	MWh	R\$ mil
Residencial	3.289.232	3.169.467	963,59	2.900.688	2.213.634	763,14	13,4%	43,2%
Industrial	4.568.119	1.470.323	321,87	4.713.814	1.529.219	324,41	-3,1%	-3,9%
Comércio, serviços e outros	2.441.220	1.706.210	698,92	2.248.392	1.416.454	629,99	8,6%	20,5%
Rural	846.907	641.985	758,03	774.041	477.177	616,48	9,4%	34,5%
Poder público	277.868	243.756	877,24	226.419	160.136	707,26	22,7%	52,2%
Iluminação pública	254.778	133.719	524,85	280.317	110.772	395,17	-9,1%	20,7%
Serviço público	265.227	208.204	785	348.902	181.167	519,25	-24,0%	14,9%
Subtotal	11.943.351	7.573.664	634,13	11.492.573	6.088.559	529,78	3,9%	24,4%
Consumo Próprio	8.005	0	-	7.470	0	-	7,2%	-
Fornecimento não faturado líquido	0	108.855	-	0	-300.852	-	-	-
	11.951.356	7.682.519	634,13	11.500.043	5.787.707	529,78	3,9%	32,7%
Suprimento a outras concessionárias (3)	4.742.073	1.206.718	254,47	4.585.305	1.105.217	241,03	3,4%	9,2%
Suprimento não faturado líquido	0	28.225	-	0	11.074	-	-	154,9%
Total	16.693.429	8.917.462	526,23	16.085.348	6.903.998	447,43	3,8%	29,2%

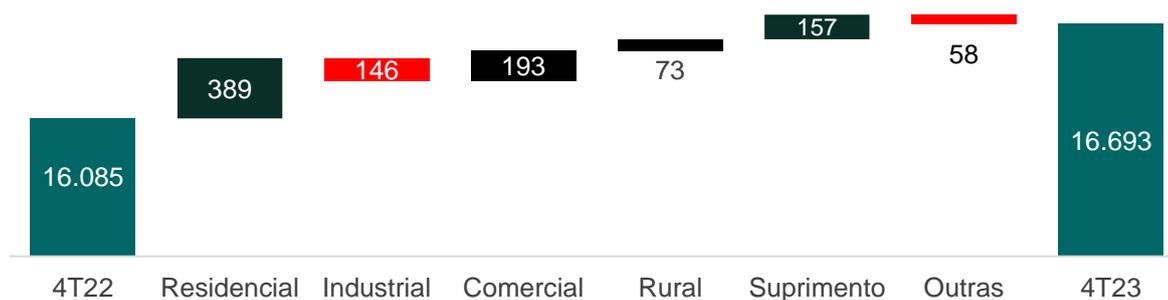
(1) O preço médio não inclui a receita de fornecimento não faturado.

(2) Informações, em MWh, não revisadas pelos auditores independentes.

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

Evolução da Venda de Energia Consolidada: +3,8%

GWh



Energia vendida a consumidores finais

A receita bruta com energia vendida a consumidores finais foi de R\$7.682,5 milhões no 4T23 comparado a R\$5.787,7 milhões no mesmo período de 2022, representando um aumento de 32,7%, apesar do aumento de apenas 3,9% no volume. O aumento é explicado, principalmente, pelo retorno para base de cálculo do ICMS dos encargos de transmissão e distribuição a partir do Decreto 45.572/2023 de fevereiro de 2023.

Suprimento

A receita de suprimento foi de R\$1.234,9 milhões no 4T23 e de R\$1.116,3 milhões no 4T22. O crescimento está atrelado a atualização dos valores dos contratos e aumento de 3,4% no volume vendido.

Transmissão

	4T23	4T22	Var. %
RECEITA DE TRANSMISSÃO (R\$ mil)			
Operação e Manutenção	93.755	97.144	-3,5%
Construção, reforço e melhoria da infraestrutura	92.883	137.433	-32,4%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	123.340	128.641	-4,1%
Total	309.978	363.218	-14,7%

A receita de transmissão caiu 14,7%, em função, principalmente, da redução de 32,4% (-R\$44,6 milhões) na receita de construção, em virtude da menor realização de investimentos em reforços e melhorias no período, estando os novos projetos em na fase inicial, com desembolsos associados a etapas de projeto e definição, os quais apresentam menores custos. A receita de remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão foi 4,1% menor, em decorrência da variação do IPCA, que foi de +1,08% no 4T23 comparada a +1,63% no 4T22, base para a remuneração do contrato. A receita de de operação e manutenção teve redução de 3,5%.

Gás

A receita bruta de fornecimento de gás totalizou R\$953,0 milhões no 4T23, comparada a R\$1.241,5 milhões no 4T22. Esta variação decorre do repasse dos reajustes (redução do preço médio) ocorridos nos últimos 12 meses no custo do gás adquirido e do menor volume nos mercados industriais e automotivo.

Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição | TUSD

	4T23	4T22	Var. %
TUSD (R\$ mil)			
Uso do Sistema Elétrico de Distribuição	1.192.593	927.004	28,7%

No 4T23, a receita de TUSD, advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída, cresceu 28,7% ano a ano. Esta variação decorre do aumento de 4,6% na energia transportada para os clientes livres, do aumento na tarifa média de 1,6% sobre os clientes livres e pelo retorno para base de cálculo do ICMS dos encargos de transmissão e distribuição a partir de fevereiro de 2023.

	4T23	4T22	Var. %
ENERGIA TRANSPORTADA - MWh			
Industrial	5.269.387	5.223.614	0,9%
Comercial	580.480	481.773	20,5%
Rural	13.980	10.067	38,9%
Serviço Público	117.970	13.634	765,3%
Concessionárias	86.502	74.488	16,1%
Total de energia transportada	6.068.319	5.803.576	4,6%

Custos e Despesas Operacionais

Os custos e despesas operacionais foram de R\$8,00 bilhões no 4T23 e de R\$8,17 bilhões no 4T22. Esta variação decorre, principalmente, da menor despesa com compra de gás (-R\$174,6 milhões) e registro em outras despesas de ganho na alienação de ativo (R\$288,3 milhões no 4T23 x R\$44,9 milhões 4T22), em contrapartida a maiores encargos de uso da rede básica (+R\$108,7 milhões) e no custo de construção (+R\$72,0 milhões). Mais detalhes sobre custos e despesas nas páginas a seguir.

Custos e Despesas Operacionais

	4T23	4T22	Var. %
R\$ mil			
Energia elétrica comprada para revenda	3.957.150	3.938.967	0,5%
Encargos de uso da rede básica	762.268	653.569	16,6%
Gás comprado para revenda	522.622	697.185	-25,0%
Custo de Construção	1.210.562	1.138.606	6,3%
Pessoal	348.543	368.027	-5,3%
Participação dos empregados e administradores no resultado	38.746	-15.325	-
Obrigações pós-emprego	161.347	157.317	2,6%
Materiais	51.276	61.119	-16,1%
Serviços de terceiros	511.225	523.672	-2,4%
Depreciação e amortização	351.452	312.548	12,4%
Provisões e ajustes para perdas	88.390	125.939	-29,8%
Perda por redução ao valor recuperável (reversão)	0	-37.182	-100,0%
Perdas de créditos esperadas (reversão)	102.311	60.125	70,2%
Reversão de perda esperada com parte relacionada	1.250	0	-
Ganho na alienação de investimento	-288.308	-44.868	542,6%
Outros custos e despesas, líquidos	185.091	227.964	-18,8%
Total	8.003.925	8.167.663	-2,0%

Energia Elétrica Comprada para Revenda

	4T23	4T22	Var. %
CONSOLIDADO (R\$ mil)			
Energia adquirida no ambiente livre	1.551.187	1.616.366	-4,0%
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	1.043.326	970.126	7,5%
Geração distribuída	669.582	560.802	19,4%
Energia de Itaipu Binacional	310.765	414.692	-25,1%
Contratos por cotas de garantia física	243.828	246.676	-1,2%
Contratos bilaterais	128.695	128.055	0,5%
Proinfa	126.923	143.574	-11,6%
Energia de curto prazo	119.014	103.977	14,5%
Cotas das usinas de Angra I e II	91.736	89.298	2,7%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-327.906	-334.599	-2,0%
	3.957.150	3.938.967	0,5%

A despesa consolidada com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$3,96 bilhões no 4T23, um aumento de R\$18,2 milhões (0,5%) em relação ao 4T22. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Redução de R\$103,9 milhões (-25,1%) nas despesas com energia elétrica de Itaipu, justificada, principalmente, pela redução na tarifa de repasse de Itaipu de U\$24,73/KW para U\$20,23/KW e pela redução de 5,7% na cotação média do dólar entre os períodos comparados;

- Aumento de R\$108,8 milhões (+19,4%) nas despesas com geração distribuída, decorrente do aumento do número de instalações geradoras (249 mil em dez/23 e 191 mil em dez/22) e do aumento de 61% na energia injetada;
- Os custos com energia adquirida no ambiente livre, que representam o maior custo de compra de energia, apresentaram redução de R\$65,2 milhões (-4,0%) em relação ao 4T22. O preço médio de compra teve redução em 2023, por conta do vencimento de contratos mais caros em 2022 e início de novos contratos a preços mais baixos em 2023;
- Aumento de R\$73,2 milhões (+7,5%) nas despesas com energia adquirida no ambiente regulado em relação ao 4T22. Esse aumento é reflexo dos reajustes contratuais anuais, atrelados ao IPCA, e da entrada de novos contratos;

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.

	4T23	4T22	Var. %
Cemig D (R\$ mil)			
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	1.087.449	984.775	10,4%
Geração distribuída	669.582	560.800	19,4%
Energia de Itaipu binacional	310.765	414.692	-25,1%
Contratos por cotas de garantia física	247.007	259.599	-4,9%
Contratos bilaterais	128.695	128.055	0,5%
PROINFA	126.923	143.574	-11,6%
Cotas das usinas de Angra I e II	91.736	89.298	2,7%
Energia de curto prazo - CCEE	121.212	77.296	56,8%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-184.972	-183.053	1,0%
	2.598.397	2.475.036	5,0%

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

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$762,3 milhões no 4T23, aumento de 16,6% ano a ano. A variação é justificada, principalmente, pela maior necessidade de despachos térmicos em 2023 para atendimento em dias e horários de maior demanda, em decorrência de altas temperaturas, e pela entrada em operação dos contratos de energia de reserva decorrentes do Procedimento Competitivo Simplificado de 2021 (PCS), com consequente aumento dos encargos de energia de reserva no período. 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 4T23, a Gasmig registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$522,6 milhões, representando redução de 25,0% em relação ao 4T22. Esta variação decorre da redução no preço do gás adquirido para revenda, assim como na quantidade, dada a redução de 8,2% no volume de venda.

Serviços de Terceiros

A despesa com serviços de terceiros apresentou uma redução de 2,4% frente ao 4T22, tendo como principais fatores a menor despesa com consultoria (-R\$11,4 milhões; -67,3%) e com serviços advocatícios (-R\$8,8 milhões; -49,2%).

Perdas de créditos esperadas

A despesa com perdas de créditos esperadas foi R\$102,3 milhões no 4T23, em comparação a R\$60,1 milhões no mesmo período de 2022, em função, principalmente, de revisão das regras de mensuração das perdas ocorrida no 3T22 (mas com impacto positivo no 4T22 também), buscando uma maior aderência ao comportamento da inadimplência da Companhia.

Perda por redução ao valor recuperável

Representou uma reversão de provisão de R\$37,2 milhões no 4T22, que havia sido reconhecida para perda por redução ao valor recuperável referente a questionamento de débito por parte de cliente. Não houve impacto desse item no 4T23.

Ganho na alienação de investimento

Foi registrado um ganho na alienação de ativos de R\$288,3 milhões no 4T23 em outros custos e despesas. Desse total, R\$261,3 milhões são referentes à alienação de Baguari Energia e R\$27,0 milhões referentes à alienação de Retiro Baixo.

Obrigações pós-emprego

O impacto das obrigações pós-emprego da Companhia no resultado operacional do 4T23 foi uma despesa no montante de R\$161,3 milhões e de R\$157,3 milhões no mesmo período de 2022.

Participação dos empregados e administradores no resultado

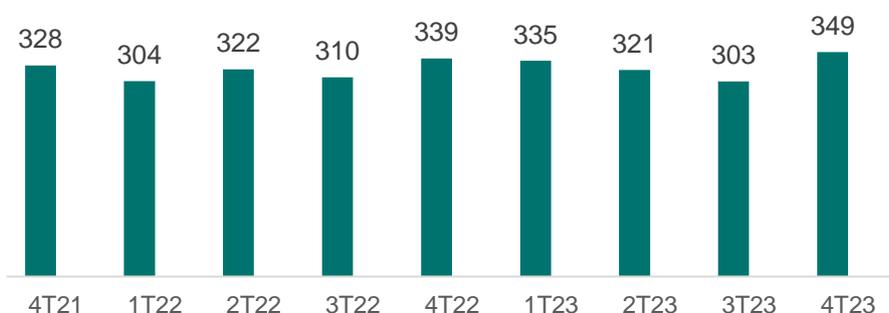
A despesa com participação dos empregados e administradores foi de R\$38,7 milhões no 4T23, em comparação a uma reversão de R\$15,3 milhões no 4T22. Esta variação decorre, basicamente, da adesão total dos sindicatos ao acordo coletivo de 2023 comparativamente a 2022, ano em que alguns sindicatos não aderiram ao acordo de PLR, o que motivou o estorno da provisão.

Pessoal

A despesa com pessoal foi de R\$348,5 milhões no 4T23, registrando uma redução de 5,3% em relação ao mesmo período de 2022, mesmo após o reajuste coletivo de 6,46% ocorrido a partir de novembro/2022 e de 4,14% em novembro/2023. A redução é explicada pela despesa de R\$29,1 milhões de PDVP registrada no 4T22 e pela diminuição de 1,2% no número médio de funcionários. Excluindo o efeito do PDVP o aumento seria de 2,8%.

Evolução Custo de Pessoal

R\$ milhões excluindo PDVP



Número de Empregados por Empresa



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 4T23							
EBITDA 4T23 - R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Gás	Holding / Participações	Total
Resultado do período	336.824	122.837	335.235	400.565	138.508	551.971	1.885.940
Despesa de imposto de renda e contribuição social	51.131	26.617	120.912	93.631	38.308	-213.895	116.704
Resultado financeiro	4.871	8.901	-27.822	72.916	2.946	36.198	98.010
Depreciação e amortização	85.221	1.396	4	237.485	23.961	3.385	351.452
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	478.047	159.751	428.329	804.597	203.723	377.659	2.452.106
Lucro líquido atribuído a não-controladores	0	0	0	0	-596	0	-596
Ganho na alienação de investimento	0	0	0	0	-	-288.308	-288.308
EBITDA ajustado	478.047	159.751	428.329	804.597	203.127	89.351	2.163.202

EBITDA Consolidado 4T22							
EBITDA 4T22 - R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Gás	Holding / Participações	Total
Resultado do período	259.126	76.565	250.981	460.899	193.290	165.706	1.406.567
Despesa de imposto de renda e contribuição social	41.366	51.184	122.382	154.543	63.283	-252.785	179.973
Resultado financeiro	24.992	16.808	-12.363	-11.447	-7.015	58.826	69.801
Depreciação e amortização	81.916	-243	3	195.522	23.238	12.112	312.548
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	407.400	144.314	361.003	799.517	272.796	-16.141	1.968.889
Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	0	0	0	0	-831	0	-831
Ganho na alienação de investimento	0	0	0	0	0	-44.868	-44.868
Provisões tributárias - Indenização do anuênio	-2.462	-2.129	-770	2.233	0	5.428	2.300
Ganho no MVE - Mecanismo de Venda de Excedentes, líquido de tributos	0	0	0	-204.149	0	0	-204.149
Perda por redução ao valor recuperável	0	0	-37.182	0	0	7.412	-29.770
Resultado da combinação de negócios	0	0	0	0	0	-5.340	-5.340
Resultado do Acordo entre FIP Melbourne e AGPar	0	0	0	0	0	-27.822	-27.822
EBITDA ajustado	404.938	142.185	323.051	597.601	271.965	-81.331	1.658.409

EBITDA Consolidado 2023							
EBITDA 2023 - R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Gás	Holding / Participações	Total
Resultado do período	1.386.632	464.795	958.720	1.611.462	595.791	749.435	5.766.835
Despesa de imposto de renda e contribuição social	325.561	113.592	428.484	405.149	248.339	-436.800	1.084.325
Resultado financeiro	11.276	47.145	-81.537	253.126	9.127	139.829	378.966
Depreciação e amortização	327.265	1.216	15	833.856	94.383	17.339	1.274.074
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	2.050.734	626.748	1.305.682	3.103.593	947.640	469.803	8.504.200
Lucro líquido atribuído a não-controladores	0	0	0	0	-2.562	0	-2.562
Ganho na alienação de investimento	0	0	0	0	0	-343.699	-343.699
Remensuração do passivo de pós-emprego	-10.679	-6.599	-1.512	-33.990	0	-4.181	-56.961
Outros	0	0	-22.511	0	0	0	-22.511
EBITDA ajustado	2.040.055	620.149	1.281.659	3.069.603	945.078	121.923	8.078.467

EBITDA Consolidado 2022							
EBITDA 2022 - R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Gás	Holding / Participações	Total
Resultado do período	887.970	350.276	683.946	443.476	477.741	1.250.958	4.094.367
Despesa de imposto de renda e contribuição social	306.705	174.015	313.752	-66.564	199.387	-901.106	26.189
Resultado financeiro	149.581	96.427	-33.562	1.115.245	9.316	229.614	1.566.621
Depreciação e amortização	328.372	-240	13	738.025	91.297	24.617	1.182.084
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	1.672.628	620.478	964.149	2.230.182	777.741	604.083	6.869.261
Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	0	0	0	0	-2.054	0	-2.054
Ganho na alienação de investimento	0	0	0	0	0	-105.372	-105.372
Devolução de créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	0	0	0	829.783	0	0	829.783
Reversão de provisões tributárias - INSS s/ PLR	-29.024	-27.023	-5.004	-42.035	0	-33.028	-136.114
Provisões tributárias - Indenização do anuênio	14.013	13.013	2.002	98.094	0	9.009	136.131
Opção de venda - SAAG	0	0	0	0	0	-34.748	-34.748
Baixa de ativo financeiro	171.770	0	0	0	0	0	171.770
TARD relativo à infraestrutura	0	0	0	-145.493	0	0	-145.493
Reversão de provisão para perdas (reversão)	0	0	0	0	0	-161.648	-161.648
Mudança de estimativa de perdas esperadas	0	0	0	-130.569	0	0	-130.569
Ganho no MVE - Mecanismo de Venda de Excedentes, líquido de tributos	0	0	0	-204.149	0	0	-204.149
Perda por redução ao valor recuperável	0	0	0	0	0	7.412	7.412
Resultado da combinação de negócios	0	0	0	0	0	-5.340	-5.340
Resultado do Acordo entre FIP Melbourne e AGPar	0	0	0	0	0	-160.643	-160.643
EBITDA ajustado	1.829.387	606.468	961.147	2.635.813	775.687	119.725	6.928.227

EBITDA Cemig D

	4T23	4T22	Var. %
EBITDA Cemig D - R\$ mil			
Lucro líquido do período	400.564	460.898	-13,1%
Despesa com imposto de renda e contribuição social	93.631	154.543	-39,4%
Resultado financeiro líquido	72.913	-11.447	-
Amortização	210.925	167.238	26,1%
Amortização direito de uso - arrendamento	26.558	28.284	-6,1%
EBITDA	804.591	799.516	0,6%
Provisões Tributárias - Indenização do Anuênio	0	1.647	-100,0%
MVE - Mecanismo de Venda de Excedentes	0	-204.149	-100,0%
EBITDA ajustado	804.591	597.014	34,8%

A Cemig D registrou EBITDA de R\$804,6 milhões, aumento de 34,8% em comparação ao EBITDA ajustado do 4T22. Os principais efeitos no trimestre foram:

- Crescimento de 5,0% da energia distribuída em relação ao 4T22 (composto por +5,4% no mercado cativo e +4,6% no livre), com destaque para o crescimento de 13,4% no consumo residencial, influenciado pelas altas temperaturas
- Efeito integral da revisão tarifária ocorrida ao final de maio/23, com aumento médio de 13,3%
- Performance melhor que parâmetros regulatórios
 - Perdas de energia atingiram 10,71%, abaixo do limite regulatório de 10.84% para o ano de 2023
 - OPEX: 0,7% (R\$27 milhões) melhor que o regulatório em 2023
 - EBITDA: 3,8% (R\$113 milhões) acima do regulatório no ano
- VNR de R\$22,1 milhões no 4T23 e de R\$11,0 milhões no 4T22
- Despesa de pessoal menor em R\$19,2 milhões no 4T23, em função de registro de despesa com PDVP de R\$17 milhões no 4T22, mesmo excluindo esse efeito ocorreu redução de 1,0%
- Maior volume de perdas de créditos esperadas de clientes, sendo R\$96,5 milhões no 4T23 e de R\$64,8 milhões no 4T22, explicado, em parte, pela revisão das regras de mensuração das perdas ocorrida no 3T22, mas com impacto positivo também no 4T22
- Registro, no 4T22, de ganho líquido no MVE de R\$204,1 milhões (parte na CVA), reconhecido a partir da aprovação da Resolução Normativa nº 1.046 da Aneel
- Aumento de R\$61,9 milhões na despesa líquida de desativação de bens em relação ao 4T22. No 4T23, foi registrado um patamar 70% maior que a média trimestral de 2023

EBITDA Cemig GT

EBITDA Cemig GT - 4T23					
EBITDA - R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Resultado do período	343.367	119.857	201.152	179.287	843.663
Despesa de imposto de renda e contribuição social	50.901	25.123	51.353	105.874	233.251
Resultado financeiro	4.870	9.084	-27.820	23.017	9.151
Depreciação e amortização	85.222	1459	4	0	86.685
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	484.360	155.523	224.689	308.178	1.172.750
Ganho na alienação de investimento	0	0	0	-288.308	-288.308
EBITDA ajustado	484.360	155.523	224.689	19.870	884.442

EBITDA Cemig GT - 4T22					
EBITDA - R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Resultado do período	259.645	74.913	63.090	33.162	430.810
Despesa de imposto de renda e contribuição social	41.366	50.405	25.591	-21.900	95.462
Resultado financeiro	24.992	17.186	-12.363	62.526	92.341
Depreciação e amortização	81.912	1	2	0	81.915
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	407.915	142.505	76.320	73.788	700.528
+ Perda por redução ao valor recuperável	0	0	-37.182	7412	-29.770
+ Provisões tributárias - Indenização do anuênio	419	-997	-28	1.148	542
- Resultado do Acordo entre FIP Melbourne e AGPar	0	0	0	-28.822	-28.822
EBITDA ajustado	408.334	141.508	39.110	53.526	642.478

O EBITDA da Cemig GT foi de R\$1.172,7 milhões no 4T23, aumento de 67,4% em relação ao 4T22, enquanto na comparação do ajustado, houve crescimento de 37,7%. O aumento do EBITDA foi influenciado por:

- Estratégia acertada da companhia antecipando movimento de mercado (com venda em momento de preço mais elevado), aumento da margem e a continuidade da transferência de contratos para a Holding, que teve migração de contratos de compra com preço mais elevado ao longo desse ano, possibilitaram o aumento do resultado em relação ao 4T22
- Conclusão das alienações de Baguari e de Retiro Baixo com efeito positivo de R\$288,3 milhões no EBITDA do 4T23
- Menor despesa com serviço de terceiros (-R\$26,1 milhões) em relação 4T22
- Redução do resultado de equivalência patrimonial, sendo de R\$33,9 milhões no 4T23 e R\$70,2 milhões no 4T22. O principal fator foi do efeito positivo de R\$29 milhões no 4T22, resultado do Acordo entre FIP Melbourne e AGPar e a piora de R\$13,5 milhões no resultado de Belo Monte na comparação com o 4T22
- Reversão de R\$29,8 milhões de perda por redução ao valor recuperável no 4T22, composto pela reversão de R\$37,2 milhões referente a questionamento de débito por parte de cliente e pelo provisionamento de R\$7,4 milhões vinculado a Itaocara

Receitas e Despesas Financeiras

	4T23	4T22	Var. %
(R\$ mil)			
Receitas financeiras	368.351	479.525	-23,2%
Despesas financeiras	-466.361	-549.326	-15,1%
Resultado financeiro	-98.010	-69.801	40,4%

O resultado financeiro consolidado no 4T23 foi negativo em R\$98,0 milhões e negativo em R\$69,8 milhões no mesmo período de 2022. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Redução da receita de rendimento de aplicações financeiras que foi de R\$127,6 milhões no 4T23, uma redução de R\$25,2 milhões em relação ao 4T22. O principal fator foi a menor variação do CDI, sendo 2,8% no 4T23 e 3,2% no 4T22;
- Variação monetária relativa aos saldos de CVA e outros componentes financeiros, tendo sido uma despesa financeira de R\$5,0 milhões no 4T23, comparada a uma receita financeira de R\$35,7 milhões no 4T22.
- Variação cambial negativa de 3,3% do dólar em relação ao Real no 4T23 e de 3,5% no 4T22, gerando o registro de receita financeira de R\$117,8 milhões e de R\$164,4 milhões no 4T23 e 4T22, respectivamente;
- Valor justo do instrumento financeiro contratado para proteção dos riscos vinculados aos Eurobonds apresentou variação negativa no 4T23, no montante de R\$117,0 milhões, em comparação ao reconhecimento perda de R\$135,9 milhões no 4T22;
- No 4T22 foi reconhecida uma despesa financeira de ágio no montante de R\$46,8 milhões como resultado da recompra parcial do Eurobonds – Tender Offer

Efeito Eurobonds no trimestre (R\$ mil)

	4T23	4T22
Efeito da variação cambial na dívida	117.828	164.365
Efeito no Hedge	-117.019	-135.947
Ágio na recompra de títulos de dívida	0	-46.763
Efeito Líquido no Resultado Financeiro	809	-18.345

Equivalência Patrimonial

	4T23	4T22	Var. R\$ mil
EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL (R\$ mil)			
Taesá	97.880	712	97.168
Aliança Geração	37.780	20.827	16.953
Paracambi	4.177	3.372	805
Hidrelétrica Pipoca	2.668	3.944	-1.276
Hidrelétrica Cachoeirão	1.851	3.393	-1.542
Guanhães Energia	17.977	23.501	-5.524
Cemig Sim (Participações)	8.037	3.499	4.538
MESA e FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)	0	29.401	-29.401
Baguari Energia	0	2.032	-2.032
Retiro Baixo	0	3.754	-3.754
Belo Monte (Aliança Norte e Amazônia Energia)	-31.115	-17.611	-13.504
Outras	0	-2.721	2.721
Total	139.255	74.103	65.152

Lucro Líquido

A Cemig apresentou lucro líquido de R\$1.886 milhões no 4T23, contra um lucro de R\$1.407 milhões no 4T22, enquanto o lucro ajustado foi de R\$1.684 milhões e R\$1.205 milhões, respectivamente. Esse resultado foi influenciado, principalmente, por:

- Crescimento no resultado de comercialização de 33,6%, em virtude de uma estratégia diferenciada, antecipação de movimento de mercado e maior margem na energia comercializada pela Cemig GT/Holding
- Aumento de 5,0% na energia distribuída pela Cemig D em comparação ao 4T22
- Cemig D com lucro ajustado 22,3% (+R\$73 milhões) maior no 4T23
- Redução no lucro da Gasmig de 28% frente ao 4T22, com retirada da parcela compensatória da tarifa e menor volume
- Conclusão das alienações de Baguari e Retiro Baixo, com efeito positivo no lucro do 4T23 de R\$201,9 milhões
- Resultado de equivalência patrimonial maior em R\$65,2 milhões. O principal fator foi a melhora do lucro da TAESA, refletindo aumento dos índices de inflação (base para atualização monetária do ativo contratual) e crescimento do resultado de suas participações
- Despesa de imposto de renda e contribuição social menor em R\$63,3 milhões, impactando em redução da alíquota efetiva

Outros efeitos no 4T22:

- Reversão de provisão para perda por redução ao valor recuperável com efeito positivo líquido de R\$20 milhões no lucro líquido, referente a questionamento de débito por parte de cliente e provisão de Itaocara
- Reconhecimento de ganho no MVE no 4T22 (R\$144 milhões no lucro), a partir da aprovação da Resolução Normativa nº 1.046 da Aneel
- O acordo AGPar com FIP Melbourne teve, ainda, um efeito de R\$19 milhões no lucro do 4T22
- Efeito positivo no lucro com alienação da Ativas de R\$29 milhões

Investimentos

O investimento total realizado em 2023 foi de **R\$4,8 bilhões**, um crescimento de 35,3% em relação ao ano de 2022. No 4T23, o investimento totalizou **R\$1,5 bilhão**.

A implantação das usinas Solares Fotovoltaicas de Boa Esperança e Jusante, que vão adicionar 188 MWp encontra-se em andamento com cerca de 90% das obras concluídas e previsão de entrada em operação no final do primeiro semestre de 2024, reforçando nosso propósito de crescimento em renováveis. A Gasmig iniciou as obras do projeto Centro-Oeste que tem Capex 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 investimento de R\$35,6 bilhões, sendo R\$6,2 bilhões em 2024.

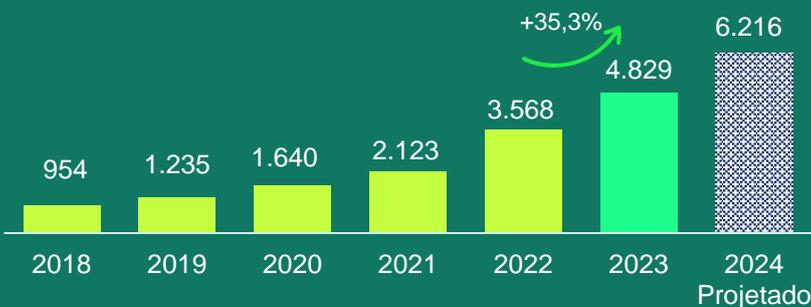
Capex



Investimentos realizados

R\$4.829 milhões em 2023, com foco nos investimentos em Minas Gerais

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



Geração

R\$896 milhões

Ampliação e modernização do parque gerador



Distribuição

R\$3.338 milhões

Investimentos em manutenção e modernização do sistema elétrico



Transmissão

R\$198 milhões

Reforços e melhorias com incremento na RAP



Cemig SIM

R\$95 milhões

Infraestrutura e outros



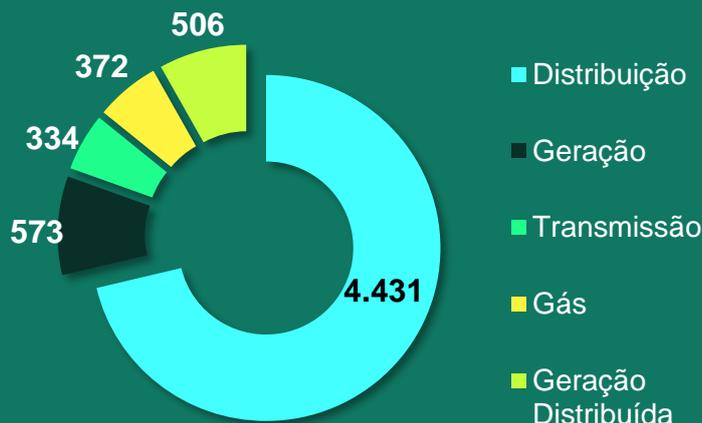
GASMIG

R\$302 milhões

Infraestrutura e outros

Planejamento 2024

Investimento de **R\$6.216 milhões**



Endividamento

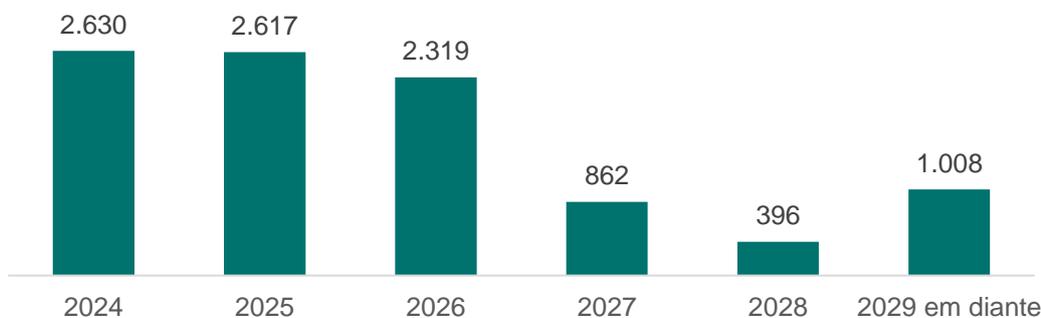
CONSOLIDADO (R\$ mil)	2023	2022	VAR. %
Dívida Bruta	9.831.139	10.579.498	-7,1%
Caixa e equivalentes + TVM	2.311.464	3.318.838	-30,4%
Dívida Líquida	7.519.675	7.260.660	3,6%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>1.854.093</i>	<i>3.959.805</i>	<i>-53,2%</i>

CEMIG GT (R\$ mil)	2023	2022	VAR. %
Dívida Bruta	2.868.093	4.959.066	-42,2%
Caixa e equivalentes + TVM	937.518	1.650.444	-43,2%
Dívida Líquida	1.930.575	3.308.622	-41,7%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>1.854.093</i>	<i>3.959.805</i>	<i>-53,2%</i>

CEMIG D (R\$ mil)	2023	2022	VAR. %
Dívida Bruta	5.887.622	4.575.998	28,7%
Caixa e equivalentes + TVM	450.748	721.469	-37,5%
Dívida Líquida	5.436.874	3.854.529	41,1%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>-</i>

Perfil de Amortização da Dívida

R\$ milhões



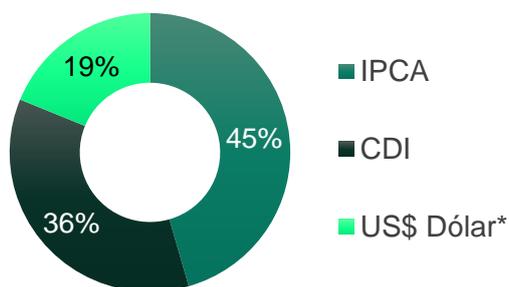
Em 2023, a Cemig amortizou R\$2.678,5 milhões de dívida. A Cemig D concluiu, em junho, sua 9ª emissão de debêntures no valor de R\$2 bilhões à taxa de remuneração de CDI + 2,05%, que será paga em duas parcelas, sendo a primeira (50% do saldo) em maio de 2025 e a segunda, do saldo remanescente, em maio de 2026. Em dezembro de 2023, a Cemig GT concluiu o resgate antecipado parcial sem pagamento de prêmio no montante principal de US\$375 milhões. O saldo devedor dos títulos, com vencimento em dezembro de 2024, passa a ser de US\$381 milhões.

A alavancagem fechou o ano de 2023 menor que 1 vez, na relação dívida líquida/EBITDA ajustado. Obs: em março de 2024, a Cemig D fez nova emissão de debêntures no valor de R\$2 bilhões, com demanda de 2,73 vezes, composta de duas séries. A primeira de R\$400 milhões, remunerada a CDI + 0,80% e vencimento em 5 anos, com amortização também no 4º ano. A segunda de R\$1,6 bilhão, remunerada a IPCA + 6,1469% e vencimento em 10 anos, com amortização no 8º e 9º anos também. O prazo médio da dívida subiu aproximadamente 1 ano após essa emissão, passando para 3,7 anos.

	4T23	2023
DÍVIDA AMORTIZADA - R\$ MIL		
Cemig GT	1.823.400	1.823.400
Cemig D	135.255	835.103
Outras	0	20.000
Total	1.958.655	2.678.503

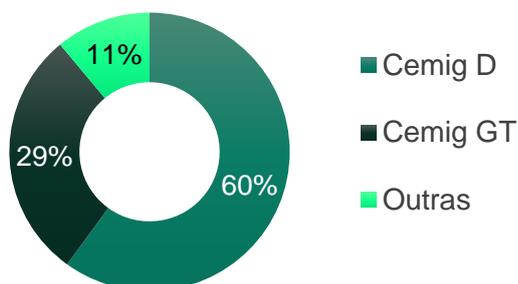
Composição da Dívida

%



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)	2023		2022	
	GT	H	GT	H
Lucro (prejuízo) líquido	2.403	5.767	2.085	4.094
Resultados financeiros líquidos	96	379	477	1.567
Imposto de renda e contribuição social	584	1.084	118	26
Depreciação e amortização	329	1.274	328	1.182
Resultado de participação minoritária	-141	-432	-519	-843
Provisões para a variação no valor das obrigações da opção de venda	58	58	36	36
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	-289	-289	119	83
Despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes	-21	-57	-35	830
Quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes	0	23	0	-209
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	-515	-524	-561	-575
Dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	363	592	258	708
Correção monetária das taxas de concessão	-412	-412	-467	-467
Entradas de caixa relacionadas as taxas de concessão	331	331	309	309
Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	738	747	601	607
LAJIDA ajustado	3.524	8.541	2.749	7.348

12 Meses R\$ (Milhões)	2023		2022	
	GT	H	GT	H
Endividamento consolidado	2.868	9.831	4.959	10.579
Instrumento derivativo de hedge	-368	-368	-612	-612
Contratos de dívida com a Forluz	138	611	181	799
Responsabilidade passiva de qualquer obrigação de opção de venda	0	0	720	720
Caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes	-938	-2.311	-1.650	-3.319
Dívida líquida ajustada	1.700	7.763	3.598	8.167

Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	0,48	0,91	1,31	1,11
Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	2,5	3	2,50	3,00
Endividamento consolidado com garantias (reais)	-	0	-	2,00
Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	0	-	0,00
Limite Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	1,75	-	1,75

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 2023, as agências internacionais de classificação de risco Standard & Poor's, Fitch Ratings e Moody's mantiveram os ratings da Cemig, reflexo do êxito na implementação de medidas que resultaram na elevação da qualidade de crédito da Companhia. Mais detalhes na tabela abaixo:

Fitch		Grau de Investimento									Grau Especulativo								
FitchRatings		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC	CC
2009																			
2018																	Bond		
2023														Bond					

S&P		Grau de Investimento									Grau Especulativo								
S&P Global Ratings		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC+	CCC
2009																			
2018																	Bond		
2023														Bond					

Moody's		Grau de Investimento									Grau Especulativo								
Moody's		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	Ba1	Ba2	Ba3	B1	B2	B3	Caa1	Caa2
2009																			
2018																			
2023																			

Nacional

Global



AA+
FitchRatings

AA
MOODY'S

AA+
S&P Global Ratings

ESG - Relatório de Desempenho

Destaques Corporativos

- A Cemig foi incluída na lista do Índice Dow Jones de Sustentabilidade pelo 24º ano consecutivo, por se destacar por suas práticas de gestão social, ambiental e econômica. É a única empresa do setor elétrico das Américas a ser listada, juntamente com outras sete empresas do setor, todas europeias.
- Fomos incluídos, pelo 19º ano consecutivo, no Índice de Sustentabilidade Empresarial – ISE B3, que está entre os indicadores de ESG mais importantes do mundo.
- A empresa entregou, na Zona da Mata, a 80ª nova subestação prevista no Programa Mais Energia, para melhorar a qualidade do fornecimento de energia à população mineira. O programa alcançou a marca de R\$1,7 bi investido na ação estruturante, que faz parte do maior plano de investimentos já realizado pela companhia. Investimentos da Cemig estão ampliando em 50% o número dessas instalações fundamentais para fornecimento de energia com qualidade.
- O Programa de Eficiência Energética (PEE) da Cemig atingiu a marca de R\$ 1 bilhão em investimentos em Minas Gerais desde a sua criação em 1998. O programa alcançou ainda toda a área de concessão da distribuidora, que abrange 774 municípios mineiros, beneficiando cerca de 900 mil famílias em todo o estado.
- A Cemig aderou ao Movimento Transparência 100% do Pacto Global da ONU, iniciativa que visa combater a corrupção e desenvolver instituições responsáveis e transparentes em todos os níveis. As metas assumidas pela Cemig foram avançar em direção às metas de 100% de transparência das interações com a Administração Pública; remuneração 100% íntegra da alta administração; 100% da cadeia de valor de alto risco treinada em integridade; 100% de transparência da estrutura de Compliance e Governança, e 100% de transparência sobre os canais de denúncias.

Ambiental

- A Cemig adota cabo de alumínio com isolamento composto por material de origem vegetal, advindo da cana-de-açúcar, na sua rede aérea de distribuição. Ao utilizar o cabo sustentável, a Cemig contribui para a diminuição de emissão de CO2 na atmosfera.
- Produzir alimentos e energia elétrica em um mesmo local será uma realidade com o primeiro projeto agrivoltaico do Brasil, uma parceria entre Cemig, Empresa de Pesquisa Agropecuária de Minas Gerais (Epamig) e Centro de Pesquisa e Desenvolvimento em Telecomunicações (CPQD). O investimento será de R\$ 10,5 milhões, e as pesquisas serão desenvolvidas ao longo de 30 meses.

Social

- A Cemig realiza vários programas junto às comunidades que estão no entorno de seus empreendimentos:
- O programa Proximidade explica à população os procedimentos operativos e de segurança de hidrelétricas da empresa, bem como as condições meteorológicas e situação hidrológica das bacias. Nesse trimestre, foi realizado um evento na UHE Theodomiro Carneiro Santiago com participação de 29 pessoas entre comunidade, órgãos públicos e órgãos de defesa civil.
- O programa Vamos, que visa a conscientização sobre segurança e mobilização da sociedade em caso de emergências, realizou reuniões com órgãos de defesa civil, para dar início aos ciclos de treinamentos em simulados de evacuação das barragens dos empreendimentos com maior dano potencial associado. Nesse trimestre foram realizados treinamentos com a população, órgãos de defesa civil e simulados de evacuação de áreas ZAS das UHEs Rosal, Queimado e Sá Carvalho e PCHs Piau, Coronel Domiciano e Dona Rita.
- O Programa Participativo do Entorno do Reservatório da UHE Theodomiro Carneiro Santiago realizou três reuniões dos Núcleos de Trabalho do Comitê Gestor do programa.
- O Programa de Gerenciamento Participativo do Entorno do Reservatório da UHE Salto Grande realizou reunião com a comunidade do entorno (Braúnas, Dores de Guanhães, Ferros e Joanésia).
- O Programa de Gerenciamento Participativo do Entorno do Reservatório da UHE Irapé realizou reunião com a comunidade do entorno.
- O Programa de Educação Ambiental na UHE Theodomiro Carneiro Santiago realizou dois eventos de educação ambiental em escolas em municípios do entorno do reservatório (Grupiara e Catalão).
- O Programa de Educação Ambiental na UHE Rosal realizou dois eventos de educação ambiental em escolas em municípios do entorno do reservatório (Bom Jesus do Itabapoana e Guaçuí).
- O Programa de Gerenciamento Participativo do Entorno do Reservatório da UHE Itutinga realizou uma capacitação com a comunidade local.

- O Programa de Gerenciamento Participativo do Entorno do Reservatório da PCH Piau realizou uma capacitação com a comunidade local.
- Os Programas de Gerenciamento Participativo do Entorno do Reservatório da PCH Joasal, CGH Marmelos realizaram capacitação com a comunidade local.

Governança

- A Política de Gestão de Riscos e Controles Internos foi reformulada. As principais modificações incluem a revisão e incorporação de conceitos como top risks, metodologia de controles internos, KRI (Indicadores-Chave de Risco), materialidade, plano de ação, mapa de calor e introdução da categoria riscos externos. Além disso, as etapas do processo de gestão de riscos foram atualizadas, agora incluindo a etapa de avaliação de riscos, em conformidade com a ABNT NBR ISO 31000:2018.
- Foi aprovada a Matriz de Riscos Corporativos para o ciclo 2023/2024, que fornece informações relevantes para apoiar a tomada de decisão e proteger a Companhia, criando valor para a Cemig.

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-**



- > **Líder** em avaliação do setor elétrico brasileiro: **A**

Indicadores

Mudança do clima e energia renovável		1T23	2T23	3T23	4T23
Indicadores					
	% da geração proveniente de fontes renováveis	100%	100%	100%	100%
	Consumo de energia elétrica por empregado (MWh)	1,68	1,69	1,53	1,78
	Consumo de combustível renovável (GJ)	5.361,38	5.280,32	29.355,18	38.938,00
	Consumo de combustível não renovável (GJ)	814.529,48	854.008,49	841.902,37	857.381,00
	Índice de perdas de rede básica de transmissão (Cemig GT) (%)	2,78	2,21	2,08	1,84
	I-RECs comercializados de fontes renováveis	118.565	1.420.465	25.905	10.043
	Cemig RECs comercializados de fontes renováveis[2]	1.795.939	235.620	152.454	176.663
	Número de medidores inteligentes instalados (unid)	5.991	10.307	35.210	25.808
Impacto e proteção ambiental					
	Número de transformadores reformados (unid)	124	101	99	218
	% de resíduos enviados para reaproveitamento	90,3	100	99,93	99,83
Recursos hídricos					
	Consumo de água (m³)	38.046,70	42.871,77	44.299,42	107.009,01
	Indicador de Gestão de Monitoramento de Águas Superficiais (%)	100	100	100	100
Desenvolvimento social sustentável					
	Destinação ao Fundo para Infância e Adolescência (FIA) (R\$)	741.732	41.597	500.047	1.804.365
	Destinação ao Fundo do Idoso (R\$)	741.732	41.597	500.047	1.770.583
	Destinação via lei de incentivo aos esportes (R\$)	7.418.674	83.195	1.000.095	3.608.729,96
Saúde e segurança					
	Taxa de frequência de acidentes (empregados próprios e terceirizados)	3,21	3,78	4,12	3,79
	Número de acidentes fatais ou não fatais com a população	9	10	14	16
Transparência					
	% de ações em poder dos membros dos conselhos e diretoria	0,01	0,01	0,01	0,01
	Número de conselheiros independentes	10	10	10	10
Ética e integridade					
	Total de denúncias recebidas	99	117	126	152
	Total de denúncias procedentes ou parcialmente procedentes concluídas	13	24	20	39
Diversidade e equidade					
	Número de colaboradores próprios	4.936	4.875	4.908	4.918
	% de colaboradores brancos	58,8%	58,2%	57,7%	57,2%
	% de colaboradores negros	36,7%	37,2%	37,7%	38,2%
	% de colaboradores amarelos	0,4%	0,4%	0,4%	0,5%
	% de colaboradores indígenas	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%
	% de colaboradores que não declaram raça	4,0%	4,1%	4,1%	4,1%
	% de mulheres na Cemig	14,5%	14,4%	14,2%	14,2%
	% de mulheres em cargos de liderança	16,8%	17,7%	18,8%	19,8%
	% de negros em cargos de liderança	17,4%	17,2%	17,2%	17,3%
	% de colaboradores abaixo de 30 anos	9,2%	8,5%	8,1%	6,4%
	% de colaboradores entre 30 e 50 anos	62,7%	63,4%	62,9%	61,0%
% de colaboradores acima de 50 anos	28,1%	28,1%	29,0%	32,7%	

Desempenho de nossas ações

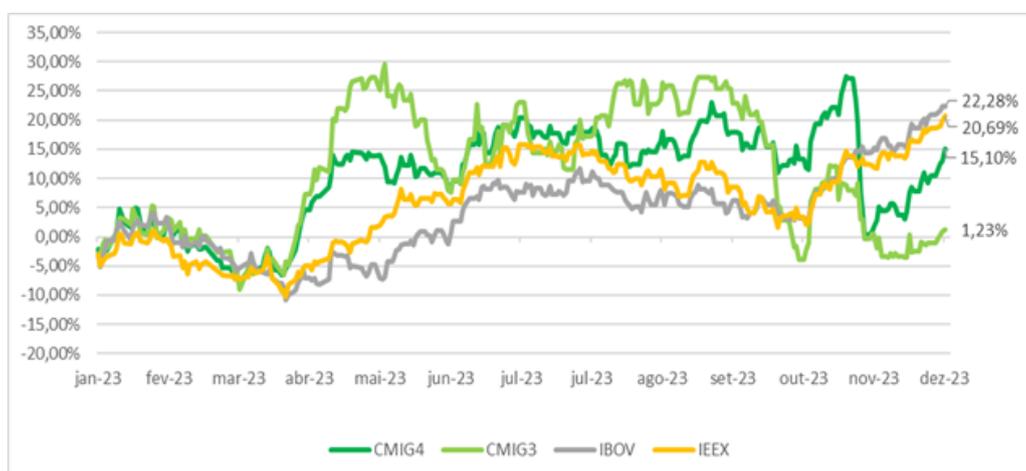
Denominação	2023	2022	Varição %
Cotação das ações ⁽²⁾			
CMIG4 (PN) no fechamento (R\$/ação)	11,48	9,97	15,10%
CMIG3 (ON) no fechamento (R\$/ação)	15,13	14,95	1,23%
CIG (ADR PN) no fechamento (US\$/ação)	2,31	1,8	28,09%
CIG.C (ADR ON) no fechamento (US\$/ação)	3,12	3,12	0,00%
XCMIG (Cemig PN Latibex) no fechamento (Euro/ação)	2,1	1,81	16,02%
Volume médio diário			
CMIG4 (PN) (R\$ milhões)	131,35	120,66	8,86%
CMIG3 (ON) (R\$ milhões)	7,82	9,36	-16,45%
CIG (ADR PN) (US\$ milhões)	8,98	14,99	-40,09%
CIG.C (ADR ON) (US\$ milhões)	0,17	0,25	-32,80%
Índices			
IEE	94.957	78.679	20,69%
IBOV	134.185	109.735	22,28%
DJIA	37.689	33.147	13,70%
Indicadores			
Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões)	27.948	28.200	-0,90%
Enterprise value (EV - R\$ milhões) (1)	35.892	34.805	3,12%
Dividend Yield de CMIG4 (PN) (%) (3)	11,24	12,22	-0,98 p.p
Dividend Yield de CMIG3 (ON) (%) (3)	8,53	8,43	0,10 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 com maior liquidez entre as empresas do setor elétrico nacional e uma das mais negociadas no mercado de capitais brasileiro. Entre os ADRs do setor elétrico brasileiro negociados na NYSE, a Cemig foi a empresa com maior volume negociado em 2023, movimentando US\$2.29 bilhões, 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 alta de 22,28% no período, enquanto as ações da Cemig apresentaram ganho de 15,10% para as ações preferencias e de 1,23% para as ações ordinárias. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o período com alta de 28,09% para as preferenciais e estável 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/32	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%
Salto Voltão	Horizontes Energia	8	7	jun/33	PCH	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%
Aimorés	ALIANÇA	149	78	nov/39	UHE	45,00%
Amador Aguiar I (Capim Branco I)	ALIANÇA	94	58	nov/42	UHE	39,31%
Amador Aguiar II (Capim Branco II)	ALIANÇA	83	49	ago/36	UHE	39,31%
Funil	ALIANÇA	81	36	mai/40	UHE	45,00%
Igarapava	ALIANÇA	50	30	set/31	UHE	23,69%
Porto Estrela	ALIANÇA	34	18	jun/35	UHE	30,00%
Candongá	ALIANÇA	32	14	dez/38	UHE	22,50%
Gravier	ALIANÇA	32	13	ago/55	EOL	45,00%
Santo Inácio III	ALIANÇA	13	6	jun/46	EOL	45,00%
São Raimundo	ALIANÇA	10	5	jun/46	EOL	45,00%
Santo Inácio IV	ALIANÇA	10	5	jun/46	EOL	45,00%
Garrote	ALIANÇA	10	5	jun/46	EOL	45,00%
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%
Outras		143	60			
Total		5.187	2.446			
Cemig Sim (MWp)	Participações	29	-		UFV	49,00%
Cemig Sim (MWp)	Próprias	23	-		UFV	100,00%
Total		5.239	2.446			

Obs: A tabela inclui as 15 PCH/CGHs que tiveram a venda concluída em 29 de fevereiro de 2024. A capacidade instalada dessas usinas é de 41 MW e a garantia física de 22 MW médios.

RAP – Ciclo de julho 2023 a junho 2024

A Rap própria da Cemig teve aumento de 23,5% a partir de julho, referente a inflação do período, reforços e melhorias e fluxo do reperfilamento da RBSE.

REH - RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA 3.216/2023 (ciclo 2023/2024)				
Empresas	RAP* (R\$ mil)	% Cemig	Cemig (R\$ mil)	Vencimento
Cemig	1.143.036	100,00%	1.143.036	
Cemig GT	1.045.366	100,00%	1.045.366	dez/42
Cemig Itajuba	59.266	100,00%	59.266	out/30
Centroeste	29.268	100,00%	29.268	mar/35
Sete Lagoas	9.136	100,00%	9.136	jun/41
Taesa	4.052.200	21,68%	878.517	
TOTAL RAP			2.021.553	

*RAP incluindo valores da parcela de ajustes

INDENIZAÇÃO RBSE**					
Valores em R\$ mil por Ciclo	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025 até 2027-2028
Econômico	144.547	144.547	144.547	144.375	39.104
Financeiro	332.489	88.662	129.953	275.556	275.556
TOTAL	477.036	233.209	274.499	419.931	314.660

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

Obs: A Cemig já tem aprovação (REA) para Reforços e Melhorias de grande porte adicionais com CAPEX totalizando R\$900 milhões, além de investimentos de R\$211 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)
2023 ¹	97,530	13,226
2024	314,566	45,423
2025	288,592	45,673
2026	199,530	31,852
2028	211,319	17,749
Total	1,111,536	153,923

1- Obras concluídas em 2023, mas que entraram em operação após o reajuste anual.

Receita Regulatória de Transmissão – 4T23

Receita Regulatória de Transmissão - 4T23			
Valores em R\$ mil	GT	Centroeste	Sete Lagoas
RECEITA	394.255	7.326	2.590
Receita de operações com transmissão de energia elétrica	394.255	7.326	2.590
Tributos sobre a receita	-34.169	-268	-240
PIS/Pasep	-6.093	-48	-43
Cofins	-28.061	-220	-197
ISS	-15	0	0
Encargos	-78.284	-305	-381
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-2.855	-67	-20
Reserva geral de reversão - RGR	0	-211	-353
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	-60.372	0	0
Taxa de fiscalização de serviços energia elétrica – TFSEE	-1.115	-27	-8
Outros encargos	-13.942	0	0
Receita líquida	281.802	6.753	1.969

Informações complementares

Cemig D

MERCADO CEMIG D - (GWh)				
TRIMESTRE	CATIVO	TUSD ENERGIA ⁽¹⁾	E.T.D ⁽²⁾	TUSD DEMANDA ⁽³⁾
3T21	6.116	5.629	11.746	35,2
4T21	6.013	5.612	11.626	36,1
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

(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	4T23	3T23	4T22	Var. % 4T/3T	Var. % 4T/4T
Receitas Operacionais (R\$ milhões)					
Fornecimento bruto de energia	6.241	5.490	4241	13,7%	47,2%
Restituição à consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins	339	312	718	8,7%	-52,8%
TUSD	1.200	1.134	935	5,8%	28,3%
CVA e Outros Componentes Financeiros	-149	80	221	-	-
Receita de Construção	1.053	1.030	1.030	2,2%	2,2%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)	22	50	11	-56,0%	100,0%
Outras	505	532	529	-5,1%	-4,5%
Subtotal	9.211	8.628	7.685	6,8%	19,9%
Deduções	2.784	2.633	1.612	5,7%	72,7%
Receita Líquida	6.427	5.995	6.073	7,2%	5,8%

Cemig D	4T23	3T23	4T22	Var. %	Var. %
Despesas Operacionais (R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Pessoal	229	204	248	12,3%	-7,7%
Participação dos Empregados no Resultado	24	27	-22	-11,1%	-
Obrigações Pós-Emprego	109	112	106	-2,7%	2,8%
Materiais	43	21	49	104,8%	-12,2%
Serviços de Terceiros	446	389	429	14,7%	4,0%
Amortização	238	204	196	16,7%	21,4%
Provisões Operacionais	173	117	152	47,9%	13,8%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	796	809	682	-1,6%	16,7%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	2.598	2.361	2.475	10,0%	5,0%
Custo de construção	1.053	1.030	1.030	2,2%	2,2%
Outras despesas	151	90	124	67,8%	21,8%
Total	5.860	5.364	5.469	9,2%	7,1%

Cemig D	4T23	3T23	4T22	Var. %	Var. %
Demonstrações dos Resultados				4T/3T	4T/4T
Receita Líquida	6.427	5.995	6.073	7,2%	5,8%
Despesas Operacionais	5.860	5.364	5.469	9,2%	7,1%
Resultado Operacional	567	631	604	-10,1%	-6,1%
EBITDA	805	835	800	-3,6%	0,6%
Resultado Financeiro	-73	-99	11	-26,3%	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-94	-56	-154	67,9%	-39,0%
Lucro Líquido	401	476	461	-15,8%	-13,0%

Cemig GT

Cemig GT - Receitas Operacionais	4T23	3T23	4T22	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Vendas a consumidores finais	912	979	1.291	-6,8%	-29,4%
Suprimento	642	548	563	17,2%	14,0%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	186	198	182	-6,1%	2,2%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	97	85	114	14,1%	-14,9%
Transações com energia na CCEE	37	0	49	-	-24,5%
Receita de Construção	84	36	137	133,3%	-38,7%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	121	114	126	6,1%	-4,0%
Outras	67	50	65	34,0%	3,1%
Subtotal	2.146	2.010	2.527	6,8%	-15,1%
Deduções	394	389	471	1,3%	-16,3%
Receita Líquida	1.752	1.621	2.056	8,1%	-14,8%

Cemig GT - Despesas Operacionais	4T23	3T23	4T22	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Pessoal	87	77	89	13,0%	-2,2%
Participação dos Empregados no Resultado	9	10	5	-10,0%	80,0%
Obrigações Pós-Emprego	34	36	33	-5,6%	3,0%
Materiais	7	6	11	16,7%	-36,4%
Serviços de terceiros	47	60	73	-21,7%	-35,6%
Depreciação e Amortização	87	81	82	7,4%	6,1%
Provisões Operacionais	18	13	0	38,5%	-
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	67	70	64	-4,3%	4,7%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	549	574	1.050	-4,4%	-47,7%
Custo de Construção	63	27	93	133,3%	-32,3%
Perda (reversão) por redução ao valor recuperável	0	-46	-30	-100,0%	-100,0%
Opção de venda - SAAG	0	0	18	-	-100,0%
Ganho na alienação de investimento	-288	0	0	-	-
Outras Despesas	20	15	20	33,3%	0,0%
Total	700	923	1.508	-24,2%	-53,6%

Cemig GT - Demonstrações do Resultados	4T23	3T23	4T22	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Receita Líquida	1.752	1.621	2.056	8,1%	-14,8%
Despesas Operacionais	700	923	1.508	-24,2%	-53,6%
Resultado Operacional	1.052	698	548	50,7%	92,0%
Resultado de Equivalência Patrimonial	34	12	70	183,3%	-51,4%
EBITDA	1.173	791	701	48,3%	67,3%
Resultado Financeiro	-9	-107	-92	-91,6%	-90,2%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-233	-113	-95	106,2%	145,3%
Lucro Líquido	844	490	431	72,2%	95,8%

Cemig Consolidado

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	4T23	3T23	4T22	Var.	Var.
(em GWh)				4T/3T	4T/4T
Residencial	3.289	2.874	2.901	14,4%	13,4%
Industrial	4.568	4.617	4.714	-1,1%	-3,1%
Comercial	2.441	2.260	2.248	8,0%	8,6%
Rural	847	884	774	-4,2%	9,4%
Outros	798	734	856	8,7%	-6,8%
Subtotal	11.943	11.369	11.493	5,0%	3,9%
Consumo próprio	8	7	7	14,3%	14,3%
Suprimento a outras concessionárias	4.742	4.411	4.585	7,5%	3,4%
TOTAL	16.693	15.787	16.085	5,7%	3,8%

Consolidado - Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	4T23	3T23	4T22	Var.	Var.
(R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Residencial	3.169	2.698	2.214	17,5%	43,1%
Industrial	1.470	1.518	1.529	-3,2%	-3,9%
Comercial	1.706	1.508	1.416	13,1%	20,5%
Rural	642	664	477	-3,3%	34,6%
Outros	587	515	453	14,0%	29,6%
Subtotal	7.574	6.903	6.089	9,7%	24,4%
Fornecimento não faturado líquido	109	91	-301	19,8%	-
Suprimento a outras concessionárias	1.235	1.136	1.116	8,7%	10,7%
TOTAL	8.918	8.130	6.904	9,7%	29,2%

Consolidado - Receita Líquida	4T23	3T23	4T22	Var.	Var.
(R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Vendas a consumidores finais	7.683	6.994	5.788	9,9%	32,7%
Suprimento	1.235	1.136	1.116	8,7%	10,7%
TUSD	1.193	1.126	927	6,0%	28,7%
CVA e outros componentes financeiros	-149	80	221	-	-
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	339	312	718	8,7%	-52,8%
Receita de Transmissão	94	96	97	-2,1%	-3,1%
Remuneração financeira do contrato da transmissão	123	116	129	6,0%	-4,7%
Transações com energia na CCEE	66	36	50	83,3%	32,0%
Fornecimento de Gás	953	989	1.242	-3,6%	-23,3%
Receita de Construção	1.235	1.204	1.183	2,6%	4,4%
Outras	729	728	739	0,1%	-1,4%
Subtotal	13.501	12.817	12.210	5,3%	10,6%
Tributos e encargos incidentes sobre a receita	3.544	3.390	2.457	4,5%	44,2%
Receita Líquida	9.957	9.427	9.753	5,6%	2,1%

Despesas Operacionais	4T23	3T23	4T22	Var.	Var.
(R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Pessoal	349	303	368	15,2%	-5,2%
Participação no resultado	39	44	-15	-11,4%	-
Obrigações pós-emprego	161	169	157	-4,7%	2,5%
Materiais	51	28	61	82,1%	-16,4%
Serviços de terceiros	511	467	524	9,4%	-2,5%
Energia elétrica comprada para revenda	3.957	3.778	3.939	4,7%	0,5%
Depreciação e amortização	351	317	313	10,7%	12,1%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	88	54	126	63,0%	-30,2%
Perda por redução ao valor recuperável	0	0	-37	-	-100,0%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	762	769	654	-0,9%	16,5%
Gás comprado para revenda	523	527	697	-0,8%	-25,0%
Custos de construção de infraestrutura	1.211	1.194	1.139	1,4%	6,3%
Perdas de créditos esperadas	102	43	60	137,2%	70,0%
Outras despesas operacionais líquidas	187	110	227	70,0%	-17,6%
Ganho na alienação de investimento	-288	0	-45	-	540,0%
Total	8.004	7.803	8.168	2,6%	-2,0%

Consolidado - Resultado Financeiro	4T23	3T23	4T22	Var.	Var.
(R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Receitas Financeiras					
Renda de aplicação financeira	128	121	153	5,8%	-16,3%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	71	67	65	6,0%	9,2%
Varição monetária – CVA	-5	0	36	-	-
Varição monetária de depósitos vinculados a litígios	21	23	26	-8,7%	-19,2%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-56	-49	-32	14,3%	75,0%
Ganhos com instrumentos financeiros - Swap	0	102	0	-100,0%	-
Varição Cambial - Empréstimos e debêntures	118	0	164	-	-28,0%
Outras	91	82	68	11,0%	33,8%
	368	346	480	6,4%	-23,3%
Despesas Financeiras					
Encargos de empréstimos e debêntures	258	280	235	-7,9%	9,8%
Variações cambiais – empréstimos e debêntures	0	142	0	-100,0%	-
Varição monetária – empréstimos e debêntures	28	27	34	3,7%	-17,6%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	3	3	6	0,0%	-50,0%
Atualização PIS/Pasep e Cofins a restituir	23	26	58	-11,5%	-60,3%
Perdas com instrumentos financeiros - Swap	117	0	136	-	-14,0%
Ágio na recompra de títulos de dívida (Eurobonds)	0	0	47	-	-100,0%
Outras	37	83	33	-55,4%	12,1%
	466	561	549	-16,9%	-15,1%
Resultado Financeiro	-98	-215	-69	-54,4%	42,0%

Demonstração do Resultado Consolidado	4T23	3T23	4T22	Var.	Var.
(R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Receita Líquida	9.957	9.427	9.753	5,6%	2,1%
Despesas Operacionais	8.004	7.803	8.168	2,6%	-2,0%
Resultado Operacional	1.953	1.624	1.585	20,3%	23,2%
Resultado de Equivalência Patrimonial	139	71	74	95,8%	87,8%
Resultado da combinação de negócios	0	0	-3	-	-100,0%
Ajuste a valor justo de investimentos	9	0	0	-	-
EBITDA	2.452	2.011	1.969	21,9%	24,5%
Resultado Financeiro	-98	-215	-70	-54,4%	40,0%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-117	-242	-180	-51,7%	-35,0%
Lucro Líquido	1.886	1.237	1.407	52,5%	34,0%



Demonstração do Fluxo de Caixa	2023	2022
(R\$ milhões)		
Caixa no Início do Período	1.441	825
Caixa Gerado pelas Operações	6.644	6.544
Lucro líquido	5.767	4.094
Tributos compensáveis	175	2.490
Depreciação e Amortização	1.274	1.182
CVA e Outros Componentes Financeiros	213	1.147
Resultado de Equivalência Patrimonial	-432	-843
Ajuste na expectativa do fluxo de caixa dos ativos financeiros e de contrato da concessão	-1.246	-1.245
Juros e variações monetárias	676	493
Perdas de créditos esperadas	175	109
Provisões para contingências	360	342
Outras provisões	59	-18
Impostos de renda e contribuição social diferidos	1.084	26
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	-1.909	-2.360
Ganho na alienação de investimento	-319	-52
Dividendos e JCP recebidos	592	708
Juros sobre empréstimos e debêntures pagos	-1.026	-1.010
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos – swap e opções	177	438
Variação cambial de empréstimos e financiamentos	-277	-338
Obrigações pós-emprego	611	666
Outros	690	715
Atividade de Investimento	-3.967	-3.137
Aplicações Financeiras	1.122	268
Aquisição de participação societária e aporte em investidas	-37	-52
Alienação de investimentos	669	52
Liquidação opção de venda	-780	0
Imobilizado/Intangível e outros/infraestrutura de distribuição e gás	-4.941	-3.405
Atividade de Financiamento	-2.581	-2.791
Arrendamentos pagos	-67	-65
Pagamentos de empréstimos e debêntures	-2.679	-2.613
Juros sobre capital próprio e dividendos pagos	-1.823	-2.094
Empréstimos obtidos	1.988	1.981
Caixa total disponível	1.537	1.441

Balço Patrimonial - Ativo	2023	2022
(R\$ milhes)		
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	1.537	1.441
Ttulos e valores mobiliários	774	1.745
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	5.434	4.769
Ativos financeiros e setoriais da concessão	814	1.055
Ativos de contrato	850	728
Tributos compensáveis	635	1.917
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	411	775
Instrumentos financeiros derivativos	368	-
Dividendos a receber	50	146
Contribuição de iluminação pública	261	207
Outros ativos	677	682
Ativos classificados como mantidos para venda	58	-
TOTAL DO CIRCULANTE	11.869	13.465
NÃO CIRCULANTE		
Ttulos e valores mobiliários	-	134
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	43	43
Tributos compensáveis	1.319	1.358
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	445	173
Impostos de renda e contribuição social diferidos	3.045	3.120
Depósitos vinculados a litígios	1.243	1.207
Instrumentos financeiros derivativos - Swap	-	703
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	13	13
Ativos financeiros e setoriais da concessão	5.726	4.937
Ativos de contrato	7.676	5.976
Investimentos	4.632	5.106
Imobilizado	3.256	2.409
Intangível	15.249	14.622
Direito de uso	398	329
Outros ativos	86	76
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	43.131	40.206
TOTAL DO ATIVO	55.000	53.671

Balço Patrimonial - Passivo	2023	2022
(R\$ milhões)		
CIRCULANTE		
Fornecedores	3.017	2.832
Encargos regulat3rios	487	510
Participa3o dos empregados e administradores no resultado	165	105
Impostos, taxas e contribuioes	644	544
Imposto de renda e contribuio social	111	240
Juros sobre capital pr3prio e dividendos a pagar	2.924	1.863
Empr3stimos e deb3ntures	2.630	955
Sal3rios e contribuioes sociais	239	260
Contribuio de ilumina3o p3blica	425	312
Obriga3oes p3s-emprego	329	388
Contas a pagar relacionado a energia gerada por consumidores	705	455
Valores a restituir a consumidores	854	1.496
Instrumentos financeiros derivativos - Swap	0	91
Instrumentos financeiros derivativos - Op3oes	0	672
Passivo de arrendamento	79	57
Outros passivos	484	425
TOTAL DO CIRCULANTE	13.093	11.205
N3O CIRCULANTE		
Encargos regulat3rios	90	65
Empr3stimos e deb3ntures	7.201	9.624
Impostos, taxas e contribuioes	362	370
Imposto de renda e contribuio social diferidos	1.112	932
Provis3oes	2.200	2.029
Obriga3oes p3s-emprego	5.088	5.304
Valores a restituir a consumidores	664	1.808
Passivo de arrendamento	354	297
Outros passivos	181	254
TOTAL DO N3O CIRCULANTE	17.252	20.683
TOTAL DO PASSIVO	30.345	31.888
PATRIM3NIO L3QUIDO		
Capital social	11.007	11.007
Reservas de capital	2.250	2.250
Reservas de lucros	13.041	10.395
Ajustes de avalia3o patrimonial	-1.649	-
ATRIBU3DO A PARTICIPA3O DOS ACIONISTAS CONTROLADORES	24.649	21.777
PARTICIPA3O DE ACIONISTA N3O-CONTROLADOR	6	6
PATRIM3NIO L3QUIDO	24.655	21.783
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIM3NIO L3QUIDO	55.000	53.671

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