

NOSSA ENERGIA
TRANSFORMA





## Teleconferência

10 de novembro (sexta-feira), às 15:00 horas (Horário de Brasília)











**IBRX100 B3** 

IEE B3

ISE B3

**ICO2 B3** 



3T23 DESTAQUES









## Resultados sólidos e consistentes

## Resultados solidos e collisistentes



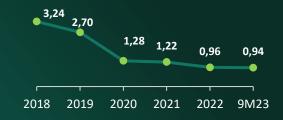
### Lucro Líquido Consolidado



Ebitda por segmento



**Alavancagem** ( Dív.Líq Total / Ebitda aj )





Nota AA MSCI

Líder em avaliação do setor elétrico brasileiro

23 ANOS CONSECUTIVOS NO ÍNDICE

Dow Jones Sustainability Indices

ÚNICA EMPRESA DO SETOR ELÉTRICO DAS AMÉRICAS A FAZSER PARTE DO INDICE NOSSA ENERGIA
TRANSFORMA





## **DESTAQUES 3T23**



Geração robusta de caixa: EBITDA de R\$2,01 bilhões, alta de +11,8%

EBITDA ajustado: R\$1,96 bilhão x R\$1,54 bilhão 3T22 (+28,0%)

Lucro líquido ajustado: R\$1,23 bilhão (+20,0%)



#### Cemig Distribuição:

- Performance melhor que o regulatório em custos, EBITDA e perdas de energia
- Efeito integral da revisão tarifária no trimestre
- Crescimento de 1,0% na energia distribuída na comparação com 3T22 Cativo -2,2% e Transporte +4,2% Destaque para o crescimento de 6,2% no residencial



Comercialização de energia com crescimento de EBTIDA (ajustado) de 57,2% Estratégia diferenciada e margem mais elevada garantem resultado robusto



#### EBITDA da Gasmig 42,0% maior que do 3T22

Maior volume contratado, maiores margens e opex abaixo do regulatório



#### Investimento de R\$1,6 bilhão no 3T23

Realizado nos nove meses de R\$3,3 bilhões, 48,6% mais que no mesmo período de 2022



#### Sucesso na alienação de ativos

Leilão de PCHs: Reversão de perda R\$45,8 milhões no 3T23

Ganho de capital será registrado quando finalizada a operação

Baguari: concluída em outubro, com efeito positivo no 4T23

Retiro Baixo: em processo de finalização



#### R\$418 milhões de juros sobre capital próprio declarados em setembro

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



#### Principais efeitos não recorrentes no terceiro trimestre do ano passado:

Acordo do FIP Melbourne com AGPar: efeito positivo de R\$168 milhões no EBITDA e R\$136 milhões no lucro

Ajuste na metodologia da PECLD: com efeito positivo de R\$131 milhões no EBITDA e R\$86 milhões no lucro

## SUMÁRIO

DESTAQUES 3T23	2
RESULTADO CONSOLIDADO DO TRIMESTRE	5
Demonstrações dos Resultados	6
Demonstração por Segmento	7
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO	8
Mercado de energia consolidado	8
DESEMPENHO POR EMPRESA	8
Cemig D	9
Mercado de Energia Faturado	9
Balanço Físico de Energia Elétrica  MWh	10
Base de clientes	10
Desempenho por Setor	10
Reajuste / Revisão Tarifária	11
Indicadores de Qualidade – DEC/FEC	12
Combate à Inadimplência	12
Perdas	12
Cemig GT/Holding	14
Mercado de Energia	14
Gasmig	15
Desempenho Financeiro	16
Receita Operacional Consolidada	16
Custos e Despesas Operacionais	18
EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)	22
EBITDA Cemig D	23
EBITDA Cemig GT	24
Receitas e Despesas Financeiras	25
Equivalência Patrimonial	26
Lucro Líquido	27
Investimentos	28
Endividamento	29
Covenants – Eurobonds	30
Ratings da Companhia de Longo Prazo	31
ESG - Relatório de Desempenho	32
Desempenho de nossas ações	34
Usinas	36
RAP – Ciclo de julho 2023 a junho 2024	37
Receita Regulatória de Transmissão – 3T23	37
Informações complementares	38
Cemig D	38
Cemig GT	39
Cemig Consolidado	40
Disclaimer	46

### RESULTADO CONSOLIDADO DO TRIMESTRE

### Resultado Consolidado | 3T23

	3T23	3T22	Var. %
EBITDA por empresa IFRS			
(R\$ mil)			
Cemig D (IFRS)	835.588	858.979	-2,7%
Cemig GT (IFRS)	790.747	501.153	57,8%
Gasmig (IFRS)	231.171	162.781	42,0%
Consolidado (IFRS)	2.011.189	1.799.292	11,8%

	3T23	3T22	Var. %
EBITDA por empresa Ajustado			
(R\$ mil)			
Cemig D	835.588	781.838	6,9%
Cemig GT	744.956	334.859	122,5%
Consolidado	1.964.799	1.535.064	28,0%

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**

	3T23	3T22	VAR (%)
DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS (R\$ mil)			
RECEITA LÍQUIDA	9.426.629	9.223.311	2,2%
CUSTOS	6.268.746	6.631.986	-5,5%
Custos com energia elétrica	3.778.480	4.125.675	-8,4%
Gás comprado para revenda	527.146	782.453	-32,6%
Encargos de uso da rede básica	769.491	588.444	30,8%
Custos de construção de infraestrutura	1.193.629	1.135.414	5,1%
DESPESAS OPERACIONAIS	1.534.303	1.345.825	14,0%
Pessoal	302.927	309.758	-2,2%
Participação dos empregados e administradores no resultado	43.603	24.518	77,8%
Obrigações pós-emprego	168.786	163.946	3,0%
Materiais	28.478	34.152	-16,6%
Serviços de terceiros	466.584	409.378	14,0%
Depreciação e amortização	316.693	297.607	6,4%
Provisões e ajustes para perdas	99.522	86.428	15,2%
Perda por redução ao valor recuperável	-45.791	37.182	-223,2%
Perdas de créditos esperadas	43.160	-84.852	-150,9%
Reversão de perda esperada com parte relacionada	0	-504	-100,0%
Outros custos e despesas, líquidos	110.341	68.212	61,8%
Ganho por compra vantajosa		8.641	-100,0%
	70.040		
Resultado de equivalência patrimonial	70.916	247.544	-71,4%
Resultado Financeiro	-214.852	-109.461	96,3%
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	1.479.644	1.392.224	6,3%
Imposto de renda e contribuição social/diferido	-242.337	-209.871	15,5%
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	1.237.307	1.182.353	4,6%

## **DEMONSTRAÇÃO POR SEGMENTO**

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO 3T23											
		Energia	Elétrica				Transaçõe s inter				
Descrição	Geração	Transmis são	Comerciali zação	Distribuiç ão	Gás	Gás	Gás	Gás	Participaçõe s	segmentos e Conciliaçã o	TOTAL
RECEITA LÍQUIDA	658.014	246.013	2.020.456	5.994.696	927.148	9.618	-429.316	9.426.629			
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS	-38.888	-66	-1.758.373	3.170.308	-527.146	-709	420.373	-5.075.117			
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS (3)											
Pessoal	-34.155	-33.141	-6.054	-204.185	-15.910	-9.482	0	-302.927			
Participação dos empregados e administradores	-4.206	-4.481	-858	-27.486	0	-13.882	0	-43.603			
Obrigações pós-emprego	-18.310	-11.316	-2.593	-112.323	0	-64.749	0	-168.786			
Materiais, serviços de terceiros e outras despesas	-57.827	-25.174	-4.819	-497.449	-18.405	-10.672	8.943	-605.403			
Depreciação e amortização	-80.826	60	-4	-205.258	-23.769	-6.896	0	-316.693			
Provisões e ajustes para perdas operacionais	38.026	-3.772	-1.497	-117.183	394	-12.859	0	-96.891			
Custos de construção da infraestrutura	0	-28.542	0	1.030.176	-134.911	0	0	-1.193.629			
Total do custo de operação	-157.298	-106.366	-15.825	2.194.060	-192.602	-70.724	8.943	-2.727.932			
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	-196.186	-106.432	-1.774.198	5.364.368	-719.748	-71.433	429.316	-7.803.049			
Resultado de equivalência patrimonial	-626	0	0	0	0	294.788	0	70.916			
Resultado financeiro	-28.977	-36.236	9.523	-99.428	1.205	-60.939	0	-214.852			
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	432.225	103.345	255.781	530.900	208.604	-51.211	0	1.479.644			
Imposto de renda e contribuição social	-93.507	-15.687	-78.275	-54.973	-69.265	69.370	0	-242.337			
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	338.718	87.658	177.506	475.927	139.339	18.159	0	1.237.307			

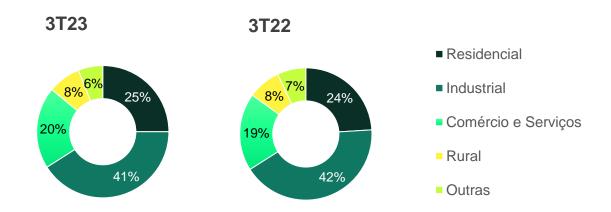
### MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO

#### Mercado de energia consolidado

O Grupo Cemig faturou, aproximadamente, 9,17 milhões de clientes em setembro de 2023, com crescimento de 178 mil clientes, o que equivale a um aumento de 2,0% na base de consumidores em relação a setembro de 2022. Deste total, 9.166.273 são consumidores finais e de consumo próprio e 519 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

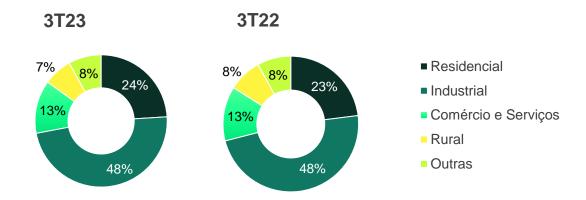
### Mercado de Energia Faturado

	3T23	3T22	Var. %
Cativo + Transporte - MWh			
Residencial	2.874.159	2.706.219	6,2%
Industrial	5.652.811	5.666.290	-0,2%
Mercado cativo	320.470	395.043	-18,9%
Transporte	5.332.341	5.271.247	1,2%
Comércio, Serviços e Outros	1.500.991	1.484.352	1,1%
Mercado cativo	1.008.973	1.061.850	-5,0%
Transporte	492.018	422.502	16,5%
Rural	879.384	933.150	-5,8%
Mercado cativo	867.641	924.189	-6,1%
Transporte	11.743	8.961	31,0%
Serviço Público	844.521	848.819	-0,5%
Mercado cativo	733.652	848.199	-13,5%
Transporte	110.869	620	17782,1%
Concessionárias	88.198	89.145	-1,1%
Transporte	88.198	89.145	-1,1%
Consumo Próprio	6.783	6.761	0,3%
Total	11.846.847	11.734.736	1,0%
Total mercado cativo	5.811.678	5.942.261	-2,2%
Total transporte clientes livres	6.035.169	5.792.475	4,2%

O fornecimento de energia para clientes cativos somado a energia transportada para clientes livres e distribuidoras totalizou 11,85 mil GWh no 3T23, aumento de 1,0% em relação ao mesmo período de 2022, decorrente, principalmente, do maior consumo da classe residencial (+167,9 GWh ou +6,2%), em função do crescimento de 3,2% no número de clientes e de 2,8% no consumo médio.

O crescimento de 1,0% no total de energia distribuída é composto do aumento de 4,2% (+242,7 GWh) no uso da rede pelos clientes livres e da redução de 2,2% (-130,6 GWh) no consumo do mercado cativo. A redução do consumo no mercado cativo pode ser explicada, principalmente, pela migração de um grande cliente de saneamento para o mercado livre e pela migração de clientes para GD.

#### Energia distribuída por segmento



#### Balanço Físico de Energia Elétrica| MWh

	3T23	3T22	Var. %
Mercado Medido - MWh			
Energia Transportada para Distribuidoras	87.590	88.746	-1,3%
Energia Transportada para Clientes Livres	5.956.175	5.718.552	4,2%
Carga Própria + GD	8.427.677	8.333.677	1,1%
Consumo Mercado Cativo	5.575.300	5.852.332	-4,7%
Mercado GD	1.192.135	757.705	57,3%
Perdas na Rede de Distribuição	1.660.242	1.723.640	-3,7%
Total Carga Fio	14.471.442	14.140.974	2,3%

#### Base de clientes

Em setembro de 2023, foram faturados 9,16 milhões de consumidores, aumento de 2,0% em relação a setembro de 2022. Desse total, 2.884 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

	3T23	3T22	Var. %
NÚMERO DE CLIENTES CATIVOS			
Residencial	7.673.463	7.438.683	3,2%
Industrial	28.653	29.398	-2,5%
Comércio, Serviços e Outros	940.938	944.794	-0,4%
Rural	428.177	479.882	-10,8%
Poder Público	69.458	70.019	-0,8%
Iluminação Pública	6.554	7.128	-8,1%
Serviço Público	13.679	13.570	0,8%
Consumo Próprio	759	763	-0,5%
Total clientes cativos	9.161.681	8.984.237	2,0%
NÚMERO DE CLIENTES LIVRES			
Industrial	1.179	1.055	11,8%
Comercial	1.656	1.408	17,6%
Rural	18	14	28,6%
Concessionária	8	8	0,0%
Outras	23	1	2200,0%
Total clientes livres	2.884	2.486	16,0%
Total Cativos + Livres	9.164.565	8.986.723	2,0%

#### Desempenho por Setor

**Industrial:** a energia distribuída para os clientes industriais teve redução de 0,2% em relação 3T22, refletindo a desaceleração da produção física industrial, e representou 47,7% do total da Cemig D, sendo a maior parte referente a energia transportada para clientes livres industriais (45,0%), que teve crescimento de 1,2% em relação ao mesmo período do ano anterior. Já a energia faturada dos clientes cativos, que foi 2,7% do total distribuído, diminuiu 18,9% em relação ao 3T22, em decorrência, principalmente, da migração de clientes para o mercado livre.

**Residencial:** o consumo residencial, que equivaleu a 24,3% da energia distribuída pela Cemig D, teve aumento de 6,2% frente ao 3T22. O consumo médio mensal por consumidor no trimestre foi 2,8% maior que no 3T22, enquanto o número de clientes cresceu 3,2% (+234,8 mil), em parte pela migração de consumidores vindos da classe Rural em atendimento a resolução Aneel 901/2020.

**Comercial e Serviços:** o volume de energia distribuída para a classe comercial totalizou 12,7% da energia distribuída pela Cemig D no 3T23 e apresentou crescimento de 1,1% frente ao 3T22. A taxa de variação da classe

é composta de redução de 5,0% no volume faturado dos clientes cativos e de +16,5% no volume transportado para os clientes livres. O aumento no consumo está relacionado, principalmente, ao forte avanço das atividades de serviço em 2023 e do aumento das vendas no comércio. Destaca-se que o crescimento do consumo da classe se deu apesar da migração de consumidores para Geração Distribuída, que foi a grande responsável pela redução no mercado cativo.

**Rural:** o segmento rural representou 7,4% da energia total distribuída e apresentou queda de 5,8% no consumo em relação ao 3T22, reflexo da redução no número de consumidores de 10,8% (-51,7 mil). Estes clientes foram reclassificados para outras classes, atendendo à revisão cadastral definidas pelas REN ANEEL 901/2020 e REN 1000/2020.

**Serviços Públicos:** representou 7,1% da energia distribuída no 3T23 e apresentou queda de 0,5% no consumo frente ao 3T22. O consumo cativo reduziu 114,5 GWh, enquanto o mercado livre cresceu 110,2 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 irrecuperáveis 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

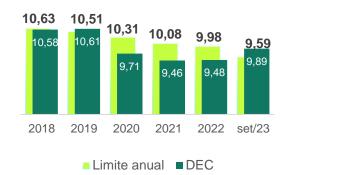
Mais detalhes no link a seguir:

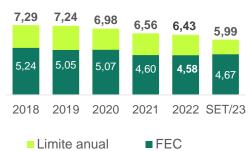
https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/tarifa/arquivo/NT%2012%20203%20RTP%20Cemig.pdf



#### Indicadores de Qualidade - DEC/FEC

O indicador DEC (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor) foi de 9,89 horas na janela móvel finalizada em setembro/23. Apesar da meta mais desafiadora para ano de 2023 (9,59 horas), a Companhia tem trabalhado e realizado um grande investimento no negócio de distribuição para prestar um serviço de qualidade para nossos clientes e atender o parâmetro regulatório.





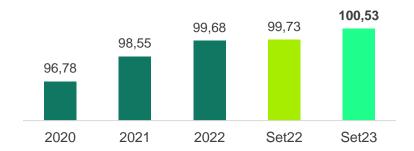
#### Combate à Inadimplência

A empresa tem mantido um elevado o 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 recorde com 100,53% em setembro de 2023, potencializada aumento de cerca de 20% 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 62,70% do total arrecadado, contra 54,72% no 3T22. Destaque para a evolução do PIX, implementado há 2 anos, que já representa 17,66% da arrecadação em Set/23. A alteração do mix de arrecadação refletiu na redução de 6,8% no custo, com R\$3,8 milhões de economia.

#### Índice de Contas Arrecadadas | ARFA (%)

(Arrecadação/Faturamento) - Média Móvel 12 meses



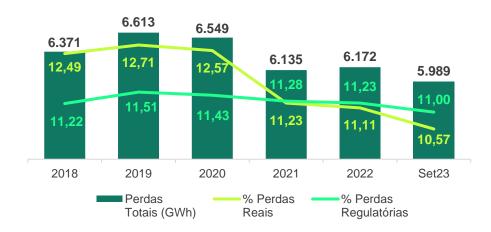
#### **Perdas**

As perdas de energia ficaram dentro do nível regulatório na janela de 12 meses, atingindo 10,57%, enquanto a meta regulatória é de 11,00%.

Como medidas de combate a perdas destacam-se, no 9M23, a realização de 288 mil inspeções (76% do projetado para 2023) e a substituição de 551 mil medidores obsoletos (600 mil projetados em 2023). Além dessas medidas, no ano de 2023, está prevista a regularização de 49 mil famílias em comunidades de baixa renda

utilizando tecnologias BT Zero e Painel blindado e a substituição de 100 mil medidores convencionais por inteligentes (já contamos com 296 mil medidores inteligentes instalados atualmente).

#### **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 0,6% em relação a 3T22, sendo que a energia faturada pela **Cemig GT** totalizou 5.799 GWh (incluindo energia de cotas) no 3T23, redução de 22,6%. Essa redução ocorreu em função da transferência de contratos de vendas para a Cemig Holding, que representou 1.750 GWh a mais que no mesmo período de 2022.

A **Cemig Holding** registrou vendas de 4.253 GWh no 3T23. 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.

	3T23	3T22	Var. %
Cemig GT - MWh			
Clientes Livres	3.298.721	4.629.486	-28,7%
Industrial	2.325.940	3.627.964	-35,9%
Comercial	967.754	997.490	-3,0%
Rural	5.027	4.032	24,7%
ACL – Comercializadoras e Cooperativas	1.429.907	1.774.770	-19,4%
Suprimento Cotas	530.439	556.410	-4,7%
ACR	507.655	495.627	2,4%
ACR – Cemig D	31.999	32.833	-2,5%
Total GT	5.798.721	7.489.126	-22,6%
Cemig H - MWh			
Clientes Livres	2.265.520	775.606	192,1%
Industrial	1.970.109	710.630	177,2%
Comercial	283.585	61.384	362,0%
Rural	11.826	3.592	229,2%
ACL - Comercializadoras	1.987.902	1.727.848	15,1%
Total H	4.253.422	2.503.454	69,9%
Cemig GT + H	10.052.143	9.992.580	0,6%



### 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	9M22	9M23	9M23 x 9M22
Residencial	21,28	25,52	29,69	31,21	31,67	34,56	9,1%
Comercial	47,7	49,14	56,24	63,34	62,59	60,30	-3,7%
Industrial (incluindo mercado livre)	2.085,32	2.007,45	2.398,47	2.422,69	2.648,59	2.596,05	-2,0%
Outros	148,44	116,32	129,55	149,17	157,87	124,10	-21,4%
Total do mercado não térmico	2.302,74	2.198,43	2.613,95	2.666,41	2.900,72	2.815,01	-3,0%
Térmico	793,94	385,52	1.177,06	104,08	0	0	-
Térmico Livre (contratado)	0	0	0	0	139,16	1.437,31	932,8%
Total	3.096,69	2.583,95	3.791,01	2.770,50	3.039,88	4.252,31	39,9%

Volume total em mil m³	3T23	3T22	var. %
Residencial	3.410	3.245	5,1%
Comercial	5.876	6.545	-10,2%
Industrial (incluindo mercado livre)	237.819	253.068	-6,0%
Outros	11.000	13.936	-21,1%
Total do mercado não térmico	258.104	276.794	-6,8%
Térmico	-	6	-
Térmico Livre (contratado distribuição)	153.792	-	-
Total	411.897	276.800	48,8%

No 3T23, o volume de gás distribuído para o mercado não térmico foi 6,8% menor quando comparado ao 3T22 (considerado, inclusive, o volume contratado do mercado livre industrial), influenciado pela redução de 6,0% da classe industrial e de 26% do segmento automotivo. Considerando o volume do mercado térmico (incluindo volume contratado do mercado livre), ocorreu crescimento de 48,8%.

A Gasmig teve aumento de 16,0% no número de clientes em relação ao 3T22, alcançando 92.350 consumidores. Esse crescimento está vinculado a expansão da base residencial (+12,7 mil clientes).



## Desempenho Financeiro

## Receita Operacional Consolidada

	3T23	3T22	Var. %
R\$ mil			
Fornecimento bruto de energia elétrica	8.130.020	7.105.782	14,4%
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição - TUSD	1.125.693	985.150	14,3%
CVA e outros componentes financeiros	80.237	-395.653	-120,3%
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores - Realização	311.748	706.087	-55,8%
Receita de operação e manutenção de transmissão	95.828	105.628	-9,3%
Receita de construção de transmissão	39.394	100.492	-60,8%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	115.693	50.300	130,0%
Receita de indenização da geração	23.867	24783	-3,7%
Receita de construção de distribuição	1.165.087	1.063.302	9,6%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	49.577	-10.361	-578,5%
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	85.073	59.722	42,4%
Liquidação na CCEE	36.195	134.890	-73,2%
Transações no mecanismo de venda de excedentes - MVE	0	125.463	-100,0%
Fornecimento de gás	989.284	1.218.147	-18,8%
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	-21.480	-13.668	57,2%
Outras receitas operacionais	590.628	873.241	-32,4%
Tributos e encargos incidentes sobre a receita	-3.390.215	-2.909.994	16,5%
Receita operacional líquida	9.426.629	9.223.311	2,2%

#### Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

		3T23			3T22		Variaç	ão %
	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	2.874.159	2.698.430	938,86	2.706.219	2.079.671	768,48	6,2%	29,8%
Industrial	4.616.519	1.517.529	328,72	4.733.637	1.548.322	327,09	-2,5%	-2,0%
Comércio, serviços e outros	2.260.311	1.507.626	667	2.124.316	1.339.523	630,57	6,4%	12,5%
Rural	884.495	664.428	751,19	928.222	541.205	583,06	-4,7%	22,8%
Poder público	214.818	190.624	887,37	201.625	144.977	719,04	6,5%	31,5%
Iluminação pública	263.431	120.576	457,71	287.126	120.307	419	-8,3%	0,2%
Serviço público	255.403	203.362	796,24	359.448	192.393	535,25	-28,9%	5,7%
Subtotal	11.369.136	6.902.575	607,13	11.340.593	5.966.398	526,11	0,3%	15,7%
Consumo Próprio	6.783	-	-	6.761	-	-	0,3%	-
Fornecimento não faturado líquido	-	91.649	-	-	61.143	-	-	49,9%
	11.375.919	6.994.224	607,13	11.347.354	6.027.541	526,11	0,3%	16,0%
Suprimento a outras concessionárias (3)	4.410.689	1.042.287	236,31	4.597.695	1.037.053	225,56	-4,1%	0,5%
Suprimento não faturado líquido	-	93.509	-	-	41.188	-	-	127,0%
Total	15.786.608	8.130.020	503,48	15.945.049	7.105.782	439,41	-1,0%	14,4%

- (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: -1,0% GWh



#### Energia vendida a consumidores finais

A receita bruta com energia vendida a consumidores finais foi de R\$6.994,2 milhões no 3T23 comparado a R\$6.027,5 milhões no mesmo período de 2022, representando um aumento de 16,0%, apesar do aumento de apenas 0,3% 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\$1.135,8 milhões no 3T23 e de R\$1.078,2 milhões no 3T22. O crescimento está atrelado a atualização dos valores dos contratos.

#### Transmissão

	3T23	3T22	Var. %
RECEITA DE TRANSMISSÃO (R\$ mil)			
Operação e Manutenção	95.828	105.628	-9,3%
Construção, reforço e melhoria da infraestrutura	39.394	100.492	-60,8%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	115.693	50.300	130,0%
Total	250.915	256.420	-2,1%

A receita de transmissão caiu 2,1%, em função, principalmente, da redução de 60,8% (-R\$61,1 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, por sua vez, cresceu 130% em decorrência da variação do IPCA, que foi de +0,61% no 3T23 comparada a -1,32% no 3T22, base para a remuneração do contrato. A receita de de operação e manutenção teve redução de 9,3%.

#### Gás

A receita bruta de fornecimento de gás totalizou R\$989,3 milhões no 3T23, comparada a R\$1.218,1 milhões no 3T22. 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, em contrapartida ao volume contratado do mercado livre térmico.

#### Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição | TUSD

	3123	3122	var. %
TUSD (R\$ mil)			
Uso do Sistema Elétrico de Distribuição	1.125.693	985.150	14,3%

No 3T23, a receita de TUSD, advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída, cresceu 14,3% ano a ano. Esta variação decorre do aumento de 4,2% 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.

	3T23	3T22	Var. %
ENERGIA TRANSPORTADA - MWh			
Industrial	5.332.341	5.271.247	1,2%
Comercial	492.018	422.502	16,5%
Rural	11.743	8.961	31,0%
Serviço Público	110.869	620	17782%
Concessionárias	88.198	89.145	-1,1%
Total de energia transportada	6.035.169	5.792.475	4,2%

#### **Custos e Despesas Operacionais**

Os custos e despesas operacionais foram de R\$7,80 bilhões no 3T23 e de R\$7,98 bilhões no 3T22. Esta variação decorre, principalmente, da menor despesa com compra de energia (-R\$347,2 milhões) e gás (-R\$255,3 milhões), em contrapartida a maiores encargos de uso da rede básica (+R\$181,0 milhões) e perdas de créditos esperadas (+R\$128,0 milhões) dada a reversão de R\$84,8 milhões no 3T22, em função de mudança de metodologia que teve um efeito de redução de R\$130,6 milhões no 3T22. Mais detalhes sobre custos e despesas nas páginas a seguir.



Custos e Despesas Operacionais	3T23	3T22	Var. %
R\$ mil			
Energia elétrica comprada para revenda	3.778.480	4.125.675	-8,4%
Encargos de uso da rede básica	769.491	588.444	30,8%
Gás comprado para revenda	527.146	782.453	-32,6%
Custo de Construção	1.193.629	1.135.414	5,1%
Pessoal	302.927	309.758	-2,2%
Participação dos empregados e administradores no resultado	43.603	24.518	77,8%
Obrigações pós-emprego	168.786	163.946	3,0%
Materiais	28.478	34.152	-16,6%
Serviços de terceiros	466.584	409.378	14,0%
Depreciação e amortização	316.693	297.607	6,4%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	99.522	86.428	15,2%
Reversão de Perda por redução ao valor recuperável	-45.791	37.182	-223,2%
Perdas de créditos esperadas (reversões)	43.160	-84.852	-150,9%
Reversão de perda esperada com parte relacionada	0	-504	-100,0%
Outros custos e despesas operacionais	110.341	68.212	61,8%
Total	7.803.049	7.977.811	-2,2%

#### Energia Elétrica Comprada para Revenda

	3T23	3T22	Var. %
CONSOLIDADO (R\$ mil)			
Energia adquirida no ambiente livre	1.569.959	1.853.431	-15,3%
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	979.149	910.654	7,5%
Geração distribuída	551.037	490.163	12,4%
Energia de Itaipu Binacional	323.440	425.463	-24,0%
Contratos por cotas de garantia física	219.039	241.655	-9,4%
Contratos bilaterais	128.695	128.054	0,5%
Proinfa	127.894	151.414	-15,5%
Energia de curto prazo	107.621	195.796	-45,0%
Cotas das usinas de Angra I e II	92.000	89.298	3,0%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-320.354	-360.253	-11,1%
	3.778.480	4.125.675	-8,4%

A despesa consolidada com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$3,78 bilhões no 3T23, uma redução de R\$347,2 milhões (-8,4%) em relação ao 3T22. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Os custos com energia adquirida no ambiente livre, que representam o maior custo de compra de energia, apresentaram redução de R\$283,5 milhões (-15,3%) em relação ao 3T22. Para recomposição de lastro de energia convencional e incentivada, o montante de compra de energia no ambiente livre foi mais elevado em 2022. Além disso, o preço médio de compra teve redução em 2023 por conta da conclusão de contratos em 2022 e início de novos contratos a preços mais baixos em 2023;
- Redução de R\$102,0 milhões (-24,0%) 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 5,5% na cotação média do dólar entre os períodos comparados;
- Aumento de R\$68,5 milhões (+7,5%) nas despesas com energia adquirida no ambiente regulado em relação ao 3T22. Esse aumento é reflexo dos reajustes contratuais anuais, atrelados ao IPCA, e da entrada de novo leilão



 Aumento de R\$60,9 milhões (+12,4%) nas despesas com geração distribuída, decorrente do aumento do número de instalações geradoras e do aumento na quantidade de energia injetada (1.192 GWh no 3T23 e 758 GWh no 3T22);

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.

	3T23	3T22	Var. %
Cemig D (R\$ mil)			
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	1.010.691	925.614	9,2%
Geração distribuída	551.036	490.163	12,4%
Energia de Itaipu binacional	323.440	425.463	-24,0%
Contratos por cotas de garantia física	219.654	254.182	-13,6%
Contratos bilaterais	128.695	128.054	0,5%
PROINFA	127.894	151.414	-15,5%
Cotas das usinas de Angra I e II	92.000	89.298	3,0%
Energia de curto prazo - CCEE	80.826	184.796	-56,3%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-173.189	-188.486	-8,1%
	2.361.047	2.460.498	-4,0%

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

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$769,5 milhões no 3T23, aumento de 30,8% ano a ano. A variação é justificada, principalmente, 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 3T23, a Gasmig registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$527,1 milhões, representando redução de 32,6% em relação ao 3T22. Esta variação decorre da redução no preço do gás adquirido para revenda.

#### Serviços de Terceiros

A despesa com serviços de terceiros apresentou um crescimento de 14,0% frente ao 3T22, tendo como principais fatores o aumento de R\$29,0 milhões (+22,5%) nas despesas com manutenção e conservação de instalações e equipamentos, (principalmente, do aumento no valor do serviço contratado, somado ao aumento de serviços de manutenção preventiva em 2023) e o aumento de R\$11,5 milhões (+40,7%) nas despesas com tecnologia da informação.

#### Perdas de créditos esperadas

A despesa com perdas de créditos esperadas foi R\$43,1 milhões no 3T23, em comparação à reversão de R\$84,8 milhões no mesmo período de 2022, em função, principalmente, revisão das regras de mensuração das perdas ocorrida no 3T22, buscando uma maior aderência ao comportamento da inadimplência da Companhia, e do aumento da quitação de débitos regulares por parte dos clientes.

#### Perda por redução ao valor recuperável

Com a alienação das PCHs/CGHs no leilão público ocorrido em 10 de agosto de 2023, houve, no 3T23, a reversão de R\$45,8 milhões da provisão de perda por redução ao valor recuperável reconhecida no 1T23. Em contrapartida, no 3T22 havia sido reconhecida provisão R\$37,2 milhões para perda por redução ao valor recuperável de recebíveis da White Martins.



#### Obrigações pós-emprego

O impacto das obrigações pós-emprego da Companhia no resultado operacional do 3T23 foi uma despesa no montante de R\$168,8 milhões e de R\$163,9 milhões no mesmo período de 2022.

#### Pessoal

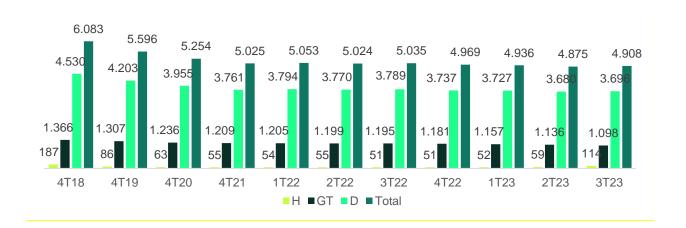
A despesa com pessoal foi de R\$302,9 milhões no 3T23, registrando uma redução de 2,2% em relação ao mesmo período de 2022, mesmo após o reajuste coletivo de 6,46% ocorrido a partir de novembro/2022. A redução é explicada, em parte, pela diminuição de 2,5% aproximadamente no número de funcionários.

#### 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 Lajida 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 Emissora divulga Lajida porque o utiliza para medir o seu desempenho. O Lajida 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. (2) A Companhia ajusta o Lajida 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 3T23						
EBITDA 3T23 - R\$ mil	Geração	Transmi ssão	Comercial ização	Distribu ição	Gás	Holding / Participa ções	Total
Resultado do período	338.718	87.658	177.506	475.927	139.339	18.159	1.237.307
Despesa de imposto de renda e contribuição social	93.507	15.687	78.275	54.973	69.265	-69.370	242.337
Resultado financeiro	28.977	36.236	-9.523	99.428	-1.205	60.939	214.852
Depreciação e amortização	80.826	-60	4	205.258	23.769	6.896	316.693
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	542.028	139.521	246.262	835.586	231.168	16.624	2.011.189
Lucro líquido atribuído a não-controladores	-	-	-	-	-599	-	-599
Reversão de perda por redução ao valor recuperável - PCHs mantidas para venda	-45.791	-	-	-		-	-45.791
EBITDA ajustado	496.237	139.521	246.262	835.586	230.569	16.624	1.964.799

	EBITDA	Consolid	ado 3T22				
EBITDA 3T22 - R\$ mil	Geração	Transmi ssão	Comercial ização	Distribu ição	Gás	Holding / Participa ções	Total
Resultado do período	12.378	88.740	102.888	506.930	112.814	358.603	1.182.353
Despesa de imposto de renda e contribuição social	64.662	58.301	27.053	175.268	48.991	-164.404	209.871
Resultado financeiro	46.242	28.656	-6.414	-11.466	-22.043	74.486	109.461
Depreciação e amortização	82.280	1	4	188.247	23.018	4.057	297.607
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	205.562	175.698	123.531	858.979	162.780	272.742	1.799.292
Lucro líquido atribuído a acionistas não- controladores	-	-	-	-	-485	-	-485
Ganho na alienação de investimento	-	-	-	-	-	-504	-504
Reversão de provisões tributárias - INSS s/ PLR	-40.648	-37.360	-6.839	-42.433	-	-8.834	-136.114
Provisões tributárias - Indenização do anuênio	16.475	15.142	2.772	95.861	-	3.581	133.831
Opção de venda - SAAG	-	-	-	-	-	-34.748	-34.748
Mudança de estimativa de perdas esperadas	-	-	-	- 130.569	-	-	-130.569
Perda por redução ao valor recuperável	-	-	37.182	-	-	-	37.182
Resultado do Acordo entre FIP Melbourne e AGPar	-	-	-	-	-	-132.821	-132.821
EBITDA ajustado	181.389	153.480	156.646	781.838	162.295	99.416	1.535.064

#### **EBITDA Cemig D**

	3T23	3T22	Var. %
EBITDA Cemig D - R\$ mil			
Lucro líquido do período	475.927	506.928	-6,1%
Despesa de IR e contribuição social	54.973	175.269	-68,6%
Resultado financeiro líquido	99.429	-11.465	-
Amortização	205.259	188.247	9,0%
= EBITDA (1)	835.588	858.979	-2,7%
Reversão de Provisões Tributárias - INSS s/ PLR	-	-42.433	-
Provisões Tributárias - Indenização do Anuênio	-	95.861	-
Alteração na estimativa da PECLD	-	-130.569	-
= EBITDA ajustado (2)	835.588	781.838	6,9%

A Cemig D registrou EBITDA de R\$835,6 milhões, aumento de 6,9% em comparação ao EBITDA ajustado do 3T22. Os principais efeitos no trimestre foram:

- Crescimento de 1,0% da energia distribuída em relação ao 3T22 (composto por -2,2% no mercado cativo e +4,2% no livre)
- 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 10,57%, abaixo do limite regulatório de 11,00% e melhor que o apresentado no 3T22
  - OPEX: 4,7% melhor que o regulatório nos nove primeiros meses do ano
  - o EBITDA: 7,6% acima do regulatório nos nove primeiros meses do ano
- Maior volume de perdas de créditos esperadas de clientes, sendo R\$41,1 milhões no 3T23 e uma reversão de R\$82,2 milhões no 3T22, devido a alteração na metodologia da PECLD, a fim de refletir de forma mais adequada a estimativa das perdas esperadas com alteração do limite para reconhecimento integral de perdas de 12 para 24 meses. O efeito da mudança de metodologia no 3T22 foi de R\$130,6 milhões
- VNR maior em R\$59,9 milhões, sendo de R\$49,6 milhões no 3T23 e reversão de R\$10,3 milhões no 3T22
- Aumento de outras despesas de R\$29,7 milhões em função, principalmente, de maior despesa na desativação de bens e compensações regulatórias pagas aos clientes

#### Outros efeitos não recorrentes no 3T22

- Efeito positivo de reversão de provisão tributária relacionada às contribuições previdenciárias sobre o pagamento de Participação dos Lucros e Resultados no valor de R\$42,4 milhões.
- Reconhecimento de provisão tributária, relacionada a ação judicial relativa à incidência da Contribuição
   Previdenciária sobre os anuênios, no montante de R\$95,8 milhões

#### **EBITDA Cemig GT**

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

EBITDA Cemig GT - 3T22					
EBITDA - R\$ mil	Geração	Transmissã o	Comercializa ção	Participaçõ es	Total
Resultado do período	12.954	83.332	-61.807	216.763	251.242
Despesa de imposto de renda e contribuição social	64.662	55.555	-57.791	-41.878	20.548
Resultado financeiro	46.242	29.014	-6.414	78.233	147.075
Depreciação e amortização	82.283	-	5	-	82.288
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	206.141	167.901	-126.007	253.118	501.153
- Reversão de Provisões Tributárias - INSS s/ PLR	-28.874	-29.494	-5.068	-4.016	-67.451
+ Perda por redução ao valor recuperável	-	-	37.182	-	37.182
+ Provisões tributárias - Indenização do anuênio	13.503	13.793	2.370	1.878	31.544
- Opção de venda - SAAG	-	-	-	-34.748	-34.748
- Resultado do Acordo entre FIP Melbourne e AGPar	-	-	-	-132.821	-132.821
EBITDA ajustado	190.770	152.200	-91.523	83.411	334.859

O EBITDA da Cemig GT foi de R\$790,7 milhões no 3T23, aumento de 57,8% em relação ao 3T22, enquanto na comparação do ajustado, houve crescimento de 122,5%. O aumento do EBITDA foi influenciado por:

- Aumento do resultado de comercialização de energia, fruto da estratégia acertada da companhia (com venda em momento de preço mais elevado, o que proporcionou maior margem) e da continuidade da transferência de contratos para a Holding, que teve migração, nesse trimestre, de contratos de compra com preço mais elevado
- Maior receita de atualização da bonificação de outorga (+R\$25,4 milhões) e da remuneração financeira do ativo do contrato de transmissão (+R\$72,7 milhões), em virtude, principalmente, da variação do IPCA: +0,61% no 3T23 e negativa (-1,32%) no 3T22, em contrapartida a receita de transmissão teve efeito do menor valor (-R\$19,2 milhões) de margem de construção de transmissão registrado, pelo menor investimento executado
- Reversão de perda de R\$45,8 milhões por redução ao valor recuperável de PCHs mantidas para venda, após o sucesso no leilão de venda dos ativos no 3T23
- Redução do resultado de equivalência patrimonial, sendo de R\$12,3 milhões no 3T23 e R\$175,1 milhões no 3T22. O principal fator foi do efeito positivo, no 3T22, de R\$132,8 milhões relacionado ao pagamento realizado

pela AGPar ao FIP Melbourne (participação em Santo Antônio) associado ao Acordo decorrente de processo de arbitragem com resultado favorável

Outros efeitos no 3T22:

- Reversão de R\$14,7 milhões referente a PUT SAAG no 3T22, refletindo o ajuste de R\$34,7 milhões no passivo após acordo com a AGPar
- Registro de provisão de R\$37 milhões para perda por redução ao valor recuperável, referente a questionamento de débito por parte de cliente
- Efeito positivo de reversão de provisão tributária relacionada às contribuições previdenciárias sobre o pagamento de Participação dos Lucros e Resultados no valor de R\$67,4 milhões.
- Provisão tributária de R\$31,5 milhões relacionada a ação judicial relativa à incidência da Contribuição
   Previdenciária sobre os anuênios

### Receitas e Despesas Financeiras

	3T23	3T22	Var. %
(R\$ mil)			
Receitas financeiras	345.678	411.748	-16,0%
Despesas financeiras	-560.530	-521.209	-7,5%
Resultado financeiro	-214.852	-109.461	-96,3%

O resultado financeiro consolidado no 3T23 foi negativo em R\$214,8 milhões e negativo em R\$109,5 milhões no mesmo período de 2022. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Aumento de encargos de empréstimos e debêntures de R\$45,7 milhões em relação ao 3T22, explicado, principalmente, pelo aumento de 7% na dívida bruta aproximadamente;
- Variação no resultado líquido com variação monetária de empréstimos e debêntures, tendo sido uma despesa financeira de R\$26,8 milhões no 3T23, comparada a uma receita financeira de R\$10,2 milhões no 3T22. Essa variação decorre, principalmente, da variação do IPCA, principal indexador utilizado para a atualização monetária das dívidas, que apresentou uma variação positiva de 0,61% de julho a setembro de 2023, comparada à variação negativa de 1,32% no mesmo período de 2022
- Variação monetária relativa aos saldos de CVA e outros componentes financeiros, tendo sido uma despesa financeira de R\$11,0 milhões no 3T23, comparada a uma receita financeira de R\$38,2 milhões no 3T22. Essa variação decorre, principalmente, do menor montante homologado de itens de CVA no processo tarifário de 2023 em comparação com o montante homologado em 2022
- Variação positiva de 3,9% do dólar em relação ao Real no 3T23, em comparação à variação positiva de 3,2% no 3T22, gerando o registro de despesa financeira de R\$142,5 milhões e de R\$168,6 milhões no 3T23 e 3T22, respectivamente;
- Valor justo do instrumento financeiro contratado para proteção dos riscos vinculados aos Eurobonds apresentou variação positiva no 3T23, no montante de R\$102,4 milhões, em comparação ao reconhecimento



de ganho de R\$100,1 milhões no 3T22, decorrentes basicamente do aumento na curva de juros em relação a expectativa de crescimento na taxa do dólar em relação ao Real.

### Efeito Eurobonds no trimestre (R\$ mil)

	3T23	3T22
Efeito da variação cambial na dívida	-142.451	-168.600
Efeito no Hedge	102.428	100.087
Efeito Líquido no Resultado Financeiro	-40.023	-68.513

## **Equivalência Patrimonial**

	3T23	3T22	Var. R\$ mil
EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL (R\$ mil)			
Taesa	58.196	63.986	-5.790
Aliança Geração	33.621	28.819	4.802
Paracambi	3.942	4.756	-814
Hidrelétrica Pipoca	3.006	4.663	-1.657
Hidrelétrica Cachoeirão	2.906	4.016	-1.110
Guanhães Energia	2.291	721	1.570
Cemig Sim (Participações)	993	9.006	-8.013
MESA e FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)	0	142.133	-142.133
Baguari Energia	0	7.564	-7.564
Retiro Baixo	0	3.797	-3.797
Belo Monte (Aliança Norte e Amazônia Energia)	-34.039	-21.937	-12.102
Outras	0	20	-20
Total	70.916	247.544	-176.628

### Lucro Líquido

A Cemig apresentou lucro líquido de R\$1.237 milhões no 3T23, contra um lucro de R\$1.182 milhões no 3T22, enquanto o lucro ajustado foi de R\$1.233 milhões e R\$1.028 milhões respectivamente. Esse resultado foi influenciado, principalmente, por:

- Crescimento no resultado (ajustado) de comercialização de 40% aproximadamente, em virtude de uma estratégia diferenciada e maior margem na energia comercializada pela Cemig GT/Holding
- Aumento de 1,0% na energia distribuída pela Cemig D e resultado melhor em relação ao patamar regulatório de perdas de energia, custos e EBITDA
- Crescimento no lucro da Gasmig de 24% frente ao 3T22, por maior volume contratado e maior margem
- Reversão de perda por redução ao valor recuperável de PCHs mantidas para venda, após o sucesso no leilão de venda dos ativos, com efeito positivo de R\$29,3 milhões no lucro
- Resultado de equivalência patrimonial menor em R\$176,6 milhões, o principal fator foi o efeito positivo de R\$132,8 milhões no 3T22, relacionado ao pagamento realizado pela AGPar ao FIP Melbourne (participação em Santo Antônio) associado ao Acordo decorrente de processo de arbitragem com resultado favorável
- O acordo AGPar com FIP Melbourne teve, ainda, um efeito de R\$23 milhões no lucro do 3T22 via PUT SAAG
- Efeito negativo (combinado) da dívida em dólar e instrumentos de hedge de R\$26,4 milhões no 3T23, enquanto o resultado do 3T22 foi negativo em R\$45,2 milhões

#### Outros efeitos no 3T22:

- Ajuste na metodologia de cálculo da PECLD para refletir de forma mais adequada a estimativa das perdas esperadas. Efeito positivo de R\$86 milhões no lucro líquido
- Impacto positivo (R\$90 milhões) de reversão de provisões tributárias em razão do cancelamento de autuações previdenciárias de contingências de PLR e consequente alteração do prognóstico de provável para possível
- Reclassificação de contingência previdenciária sobre indenização de anuênio, impacto negativo de R\$88 milhões
- Registro de provisão para perda por redução ao valor recuperável, referente a questionamento de débito por parte de cliente, efeito negativo de R\$25 milhões no lucro líquido

#### **Investimentos**

O investimento total realizado foi de R\$3,3 bilhões nos primeiro nove meses de 2023, um crescimento de 48,6% em relação ao mesmo período de 2022. O realizado no 3T23 foi R\$1,6 bilhões.

As obras das usinas solares de Boa Esperança e Jusante estão em pleno andamento, já com 80% concluídas, reforçando nosso propósito de crescimento em renováveis.

O projeto Centro-Oeste da Gasmig tem Capex previsto de R\$ 780 milhões e construção de 300 km de rede, sendo R\$207 milhões já realizado até setembro de 2023.

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.

## Capex

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



Geração

R\$580 milhões

Ampliação e modernização do parque gerador



R\$3,3 Bi no 9M23, com foco nos investimentos em Minas Gerais



Distribuição R\$2.346 milhões

Investimentos em manutenção e modernização do sistema elétrico

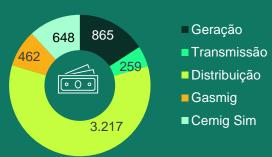




Transmissão (R\$123 milhões

Reforços e melhorias com incremento na RAP







Cemig SIM

R\$76 milhões

Infraestrutura e outros



**GASMIG** 

R\$207 milhões

Infraestrutura e outros

#### **Endividamento**

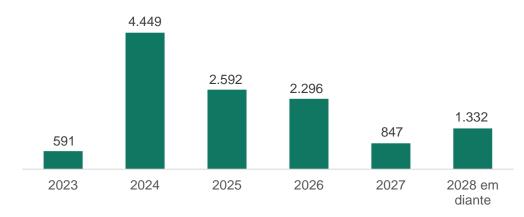
CONSOLIDADO (R\$ mil)	Set 23	2022	VAR. %
Dívida Bruta	12.105.914	10.579.498	14,4%
Caixa e equivalentes + TVM	4.168.072	3.318.838	25,6%
Dívida Líquida	7.937.842	7.260.660	9,3%
Dívida em Moeda Estrangeira	3.911.139	3.959.805	-1,2%

CEMIG GT (R\$ mil)	Set 23	2022	VAR. %
Dívida Bruta	4.954.690	4.959.066	-0,1%
Caixa e equivalentes + TVM	1.736.389	1.650.444	5,2%
Dívida Líquida	3.218.301	3.308.622	-2,7%
Dívida em Moeda Estrangeira	3.911.139	3.959.805	-1,2%

CEMIG D (R\$ mil)	Set 23	2022	VAR. %
Dívida Bruta	6.099.168	4.575.998	33,3%
Caixa e equivalentes + TVM	1.231.156	721.469	70,6%
Dívida Líquida	4.868.012	3.854.529	26,3%
Dívida em Moeda Estrangeira	0	0	-

### Perfil de Amortização da Dívida

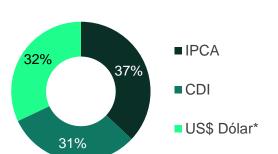
R\$ milhões



Nos primeiros nove meses do ano, a Cemig amortizou R\$719,8 milhões de dívida, sendo que R\$699,8 milhões na Cemig D, que 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.

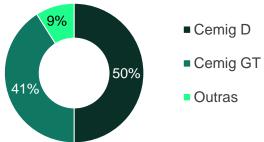
	3T23	2023
DÍVIDA AMORTIZADA - R\$ MIL		
Cemig GT	0	0
Cemig D	135.509	699.848
Outras	20.000	20.000
Total	155.509	719.848

## Composição da Dívida



## Participação na Dívida Bruta





<sup>\*</sup> 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	set/2	23	202	22
R\$ (Milhões)	GT	Н	GT	Н
Lucro (prejuízo) líquido	1.990	5.287	2.085	4.094
Resultados financeiros líquidos	179	351	477	1.567
Imposto de renda e contribuição social	446	1.148	118	26
Depreciação e amortização	324	1.235	328	1.182
Resultado de participação minoritária	-178	-367	-519	-843
Provisões para a variação no valor das obrigações da opção de venda	18	18	36	36
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	-106	-225	119	83
Despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes	1	2	-35	830
Quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes	0	-128	0	-209
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	-521	-529	-561	-575
Dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	170	506	258	708
Correção monetária das taxas de concessão	-429	-429	-467	-467
Entradas de caixa relacionadas as taxas de concessão	329	329	309	309
Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	705	713	601	607
LAJIDA ajustado	2.928	7.911	2.749	7.348

12 Meses	set/2	23	20	22
R\$ (Milhões)	GT	Н	GT	Н
Endividamento consolidado	4.955	12.106	4.959	10.579
Instrumento derivativo de hedge	-337	-337	-612	-612
Contratos de dívida com a Forluz	150	664	181	799
Responsabilidade passiva de qualquer obrigação de opção de venda	0	0	720	720
Caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes	-1.736	-4.168	-1.650	-3.319
Dívida líquida ajustada	3.032	8.265	3.598	8.167
Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	1,04	1,04	1,31	1,11
Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	2,50	3,00	2,50	3,00
Endividamento consolidado com garantias (reais)	-	0	-	74
Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	0,00	-	0,01
Limite Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	1,75	-	1,75

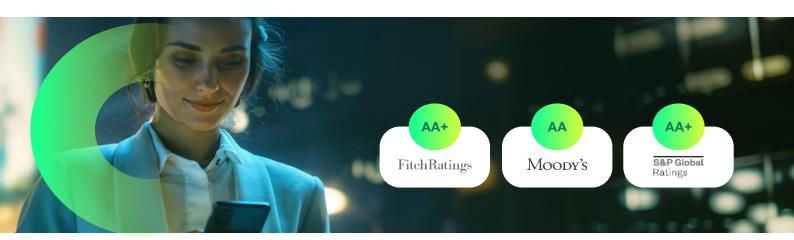
## Ratings da Companhia de Longo Prazo

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. Mais detalhes na tabela abaixo:

Fitch			Grau de Investimento							Grau Especulativo									
Manager Committee		AAA	AA+	AA	AA-	A+	Α	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	В	B-	CCC	CC
<b>Fitch</b> Ratings	2009																		
Ticilitatings	2018															Bond			
	2023												Bond						
SEP					Gro	ıu de In	vestime	nto						G	rau Esp	eculativ	′O		

S&P		Grau de Investimento Grau E.				rau Esp	Especulativo												
		AAA	AA+	AA	AA-	A+	Α	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	В	B-	CCC+	CCC
S&P Global	2009																		
Ratings	2018															Bond			
	2023													Bond					

Moodys			Grau de Investimento					Grau Especulativo											
Moody's		AAA	AA+	AA	AA-	A+	Α	A-	BBB+	BBB	BBB-	Bal	Ba2	ВаЗ	В1	B2	В3	Caal	Caa2
	2009																		
	2018																		
	2023																		
Nacional Global																			



### ESG - Relatório de Desempenho

#### **Destaques Corporativos**

- Entrou em operação a nova subestação Carmo do Rio Claro 2, um investimento de R\$ 53 milhões, que proporciona maior disponibilidade e qualidade de energia para 61 mil pessoas da região Sudoeste de Minas.
   No total, já foram inauguradas 12 subestações nesse ano.
- A Cemig superou a marca de um milhão de clientes cadastrados para receber a conta de luz por e-mail, contribuindo para a redução da produção de resíduos sólidos urbanos.
- A Cemig intensificou esforços contra o furto de energia com o projeto "Moralização do Consumo Irregular", que enfatiza as ramificações legais de tais ações e ressalta a importância do consumo ético e moral dos recursos.

#### Ambiental

- A Cemig celebrou contrato de venda de energia limpa e renovável com a Sigma Lithium, indústria verde de pré-químico de lítio. O acordo foi celebrado no mercado livre de energia e contribuirá para o desenvolvimento econômico e geração de empregos na região do Vale do Jequitinhonha.
- 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, foram realizados eventos na UHE Rosal e na UHE Queimado.
- 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.
- O Programa de Educação Ambiental na UHE Nova Ponte realizou dois eventos de educação ambiental em escolas em municípios do entorno do reservatório (Nova Ponte e Santa Juliana, além disso atuou junto a alunos do Ensino Fundamental de escola local da PCH Poço Fundo UHE, explorando os conceitos relacionados aos patrimônios cultural e natural próximos
- O Programa de Gerenciamento Participativo do Entorno do Reservatório da UHE Theodomiro Carneiro Santiago realizou três reuniões dos Núcleos de Trabalho do Comitê Gestor do programa.
- Os Programas de Educação Ambiental e de Gerenciamento Participativo da UHE Salto Grande realizaram reuniões com a comunidade do entorno (Braúnas, Dores de Guanhães, Ferros e Joanésia).
- Realizou palestra sobre preservação de nascentes e descarte de embalagens de agrotóxicos em Madre de Deus de Minas, sendo o tema de suma importância para o município, já que a coleta seletiva foi implementada recentemente na localidade.
- Como ação do Programa de Educação Ambiental da UHE de Itutinga, foi realizada a capacitação de alunos do Ensino Médio-técnico sobre o tema "Conservação do Solo e da Água".
- Os Programas de Gerenciamento Participativo do Entorno do Reservatório da PCH Ervália e da PCH São Bernardo capacitaram, no trimestre, estudantes dos entornos sobre resíduos sólidos.
- Programa de Gerenciamento Participativo do Entorno do Reservatório das PCHs Joasal Piau e CGH Marmelos promoveram reunião para apresentar status das ações e definir novo plano de ação de entornos.

#### Governança

- O Ministério Público de Minas Gerais arquivou o Inquérito Civil Público que investigava fatos narrados na CPI da Assembleia Legislativa de Minas Gerais sobre a Cemig. A decisão constatou a regularidade dos atos de gestão da Cemig e a sua harmonia com a satisfação do interesse público.
- Foi atualizada a instrução referente ao gerenciamento de resíduos sólidos, que visa otimizar os procedimentos de acondicionamento, transporte, armazenamento e destinação final ambientalmente adequada dos resíduos produzidos.



#### Participação nos principais índices de sustentabilidade



#### Indicadores

Mudança do cli	ma e energia renovável	1T23	2T23	3T23
	Indicadores			
	% da geração proviniente de fontes renováveis	100%	100%	100%
	Consumo de energia elétrica por empregado (MWh)	1,68	1,69	1,53
	Consumo de combustível renovável (GJ)	5.361,38	5.280,32	29.355,18
	Consumo de combustível não renovável (GJ)	814.529,48	854.008,49	841.902,37
	Índice de perdas de rede básica de transmissão (Cemig GT) (%)	2,78	2,21	2,08
	I-RECs comercializados de fontes renováveis	118.565	1.420.465	25.905
	Cemig RECs comercializados de fontes renováveis[2]	1.795.939	235.620	152.454
	Número de medidores inteligentes instalados (unid)	5.991	10.307	35.210
	Impacto e proteção ambiental			
Emps.	Número de transformadores reformados (unid)	124	101	99
4	% de resíduos enviados para reaproveitamento	90,3	100	99,93
	Biomassa afetada (kg)	293,37	344,94	347,9
	Recursos hídricos			
	Consumo de água (m³)	38.046,70	42.871,77	44.299,42
	Indicador de Gestão de Monitoramento de Águas Superficiais (%)	100	100	100
	Desenvolvimento social sustentável			
	Destinação ao Fundo para Infância e Adolescência (FIA) (R\$)	741.732	41.597	500.047
	Destinação ao Fundo do Idoso (R\$)	741.732	41.597	500.047
	Destinação via lei de incentivo aos esportes (R\$)	7.418.674	83.195	1.000.095
	Saúde e segurança			
	Taxa de frequência de acidentes (empregados próprios e terceirizados)	3,21	3,78	4,12
	Número de acidentes fatais ou não fatais com a população	9	10	14

	Transparência			
(A) (A)	% de ações em poder dos membros dos conselhos e diretoria	0,01	0,01	0,01
	Número de conselheiros independentes	10	10	10
	Ética e integridade			
	Total de denúncias recebidas	99	110	126
	Total de denúncias procedentes ou parcialmente procedentes concluídas	13	24	20
	Diversidade e equidade			
	Número de colaboradores próprios	4.936	4.875	4.908
	% de colaboradores brancos	58,8%	58,2%	57,7%
	% de colaboradores negros	36,7%	37,2%	37,7%
	% de colaboradores amarelos	0,4%	0,4%	0,4%
	% de colaboradores indígenas	0,1%	0,1%	0,1%
	% de colaboradores que não declaram raça	4,0%	4,1%	4,1%
	% de mulheres na Cemig	14,5%	14,4%	14,2%
	% de mulheres em cargos de liderança	16,8%	17,7%	18,8%
-illi	% de negros em cargos de liderança	17,4%	17,2%	17,2%
_	% de colaboradores abaixo de 30 anos	9,2%	8,5%	8,1%
	% de colaboradores entre 30 e 50 anos	62,7%	63,4%	62,9%
	% de colaboradores acima de 50 anos	28,1%	28,1%	29,0%

## Desempenho de nossas ações

Denominação	set/23	2022	Variação %
Cotação das ações (2)			
CMIG4 (PN) no fechamento (R\$/ação)	12,41	10,52	17,9%
CMIG3 (ON) no fechamento (R\$/ação)	19,10	15,55	22,8%
CIG (ADR PN) no fechamento (US\$/ação)	2,42	1,9	27,2%
CIG.C (ADR ON) no fechamento (US\$/ação)	3,95	3,12	26,6%
XCMIG (Cemig PN Latibex) no fechamento (Euro/ação)	2,34	1,81	29,3%
Volume médio diário			
CMIG4 (PN) (R\$ milhões)	119,52	120,66	-0,9%
CMIG3 (ON) (R\$ milhões)	6,53	9,36	-30,2%
CIG (ADR PN) (US\$ milhões)	9,52	14,99	-36,5%
CIG.C (ADR ON) (US\$ milhões)	0,18	0,25	-26,4%
Índices			
IEE	85.443	78.679	8,6%
IBOV	116.565	109.735	6,2%
DJIA	33.508	33.147	1,1%
Indicadores			
Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões)	32.231	28.200	14,3%
Enterprise value (EV - R\$ milhões) (1)	40.342	34.805	15,9%

Dividend Yield de CMIG4 (PN) (%) (3)	8,91	12,22	-3,31 p.p
Dividend Yield de CMIG3 (ON) (%) (3)	5,79	8,43	-2,64 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 terceira companhia com maior liquidez entre as empresas do setor elétrico nacional e foi uma das mais negociadas no mercado de capitais brasileiro. Com relação à bolsa de Nova York, o volume total negociado de nossas ADR's preferenciais (CIG) atingiu US\$1.781 milhões nos nove primeiros meses de 2023, 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 6,22% no período, enquanto as ações da Cemig apresentaram desempenho superior ao Ibovespa, com ganho de 17,92% para as ações preferencias e de 22,8% para as ações ordinárias. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o período com alta de 27,15% para as preferenciais e de 26,6% 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%
Candonga	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%
Retiro Baixo	Retiro Baixo Energética	42	17	mar/47	UHE	49,90%
Paracambi	Lightger	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		132	60			
Total		5.218	2.462			
Cemig Sim (MWp)	Participações	29	-		UFV	49,00%
Cemig Sim (MWp)	Próprias	23	-		UFV	100,00%
Total		5.270	2.462			

Obs: A tabela não inclui a participação em Baguari, que teve a alienação concluída em outubro de 2023.



### 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					

<sup>\*</sup>RAP incluindo valores da parcela de ajustes

	IND	DENIZAÇÃO RB	SE**		
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 TOTAL	332.489 <b>477.036</b>	88.662 <b>233.209</b>	129.953 <b>274.499</b>	275.556 <b>419.931</b>	275.556 <b>314.660</b>

<sup>\*\*</sup>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\$940 milhões.

Previsão de entrada em operação	Capex (R\$ mil)	RAP (R\$ mil)
2023	301.917	44.248
2024	204.148	30.359
2025	277.664	43.943
2026	156.556	23.798
Total	940.285	142.349

## Receita Regulatória de Transmissão - 3T23

Receita Regulatória de Transmissão - 3T23								
Valores em R\$ mil	GT	Centroeste	Sete Lagoas					
RECEITA	403.486	7.192	2.548					
Receita de operações com transmissão de energia elétrica	403.486	7.192	2.548					
Tributos sobre a receita	-33.329	-263	-235					
PIS/Pasep	-5.943	-47	-42					
Cofins	-27.377	-216	-193					
ISS	-9	-	-					
Encargos	-85.935	-242	-222					
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-2.877	-67	-21					
Reserva geral de reversão - RGR	0	-148	-192					
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	-65.883	-	-					
Taxa de fiscalização de serviços energia elétrica – TFSEE	-1114	-27	-9					
Outros encargos	-16.061	-	-					
Receita líquida	284.222	6.687	2.091					

## Informações complementares

## Cemig D

	MERCADO CEMIG D - (GWh)									
TRIMESTRE	CATIVO	TUSD ENERGIA <sup>1</sup>	E.T.D (2)	TUSD DEMANDA						
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	38,0						
2T23	5.949	6.058	12.007	38,5						
3T23	5.812	6.028	11.840	39,2						

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

<sup>(3)</sup> Soma das demandas faturadas de TUSD, segundo as demandas contratadas (parcela B)

Cemig D	3T23	2T23	3T22	Var. %	Var. %
Receitas Operacionais (R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Fornecimento bruto de energia	5.490	5.098	4.500	7,7%	22,0%
Restituição à consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins	312	562	706	-44,4%	-55,8%
TUSD	1.134	1.126	991	0,7%	14,4%
CVA e Outros Componentes Financeiros	80	-165	-396	-	-
Receita de Construção	1.030	860	1.050	19,8%	-1,9%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)	50	47	-10	5,5%	-
Outras	532	525	963	1,3%	-44,8%
Subtotal	8.628	8.052	7.804	7,15%	10,6%
Deduções	2.633	2.503	2.063	5,2%	27,6%
Receita Líquida	5.995	5.549	5.741	8,03%	4,4%

Cemig D	3T23	2T23	3T22	Var. %	Var. %
Despesas Operacionais (R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Pessoal	204	217	208	-6,0%	-1,9%
Participação dos Empregados no Resultado	27	26	11	3,8%	145,5%
Obrigações Pós-Emprego	112	106	110	5,7%	1,8%
Materiais	21	25	28	-16,0%	-25,0%
Serviços de Terceiros	389	377	338	3,2%	15,1%
Amortização	204	197	188	3,6%	8,5%
Provisões Operacionais	117	106	3	10,4%	3800,0%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	809	733	617	10,4%	31,1%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	2.361	2.306	2.460	2,4%	-4,0%
Custo de construção	1.030	860	1.050	19,8%	-1,9%
Outras despesas	90	106	56	-15,1%	60,7%
Total	5.364	5.059	5.069	6,0%	5,8%

<sup>(2)</sup> Energia total distribuída

Cemig D	3T23	2T23	3T22	Var. %	Var. %
Demonstrações dos Resultados				3T/2T	3T/3T
Receita Líquida	5.995	5.549	5.741	8,0%	4,4%
Despesas Operacionais	5.364	5.058	5.070	6,0%	5,8%
Resultado Operacional	631	491	671	28,4%	-6,0%
LAJIDA	835	689	859	21,1%	-2,8%
Resultado Financeiro	-99	12	11	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-56	-138	-175	-59,4%	-68,0%
Lucro Líquido	476	365	507	30,2%	-6,2%

## **Cemig GT**

Cemig GT - Receitas Operacionais	3T23	2T23	3T22	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Vendas a consumidores finais	979	1.008	1.319	-2,9%	-25,8%
Suprimento	548	521	552	5,2%	-0,7%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	198	182	191	8,8%	3,7%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	85	94	60	-9,6%	41,7%
Transações com energia na CCEE	0	9	96	-100,0%	-100,0%
Receita de Construção	36	68	100	-47,1%	-64,0%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	114	105	42	8,6%	171,4%
Outras	59	51	47	15,7%	25,5%
Subtotal	2.019	2.038	2.407	-0,9%	-16,1%
Deduções	398	406	488	-2,0%	-18,4%
Receita Líquida	1.621	1.632	1.919	-0,7%	-15,5%

Cemig GT - Despesas Operacionais	3T23	2T23	3T22	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Pessoal	77	80	78	-3,8%	-1,3%
Participação dos Empregados no Resultado	10	9	9	11,1%	11,1%
Obrigações Pós-Emprego	36	33	35	9,1%	2,9%
Materiais	6	5	6	20,0%	0,0%
Serviços de Terceiros	60	64	57	-6,3%	5,3%
Depreciação e Amortização	81	80	82	1,3%	-1,2%
Provisões Operacionais	13	13	-18	0,0%	-172,2%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	70	64	64	9,4%	9,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	574	683	1255	-16,0%	-54,3%
Custo de Construção	27	47	72	-42,6%	-62,5%
Perda (reversão) por redução ao valor recuperável	-46	0	37	-	-
Opção de venda - SAAG	0	25	-14	-	-
Outras Despesas	15	5	11	200,0%	36,4%
Total	923	1.108	1.674	-16,7%	-44,9%

Cemig GT - Demonstrações do Resultados	3T23	2T23	3T22	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Receita Líquida	1.621	1.632	1.919	-0,7%	-15,5%
Despesas Operacionais	923	1.108	1.674	-16,7%	-44,9%
Resultado Operacional	698	524	245	33,2%	184,9%
Resultado de Equivalência Patrimonial	12	25	175	-52,0%	-93,1%
EBITDA	791	629	501	25,8%	57,9%
Resultado Financeiro	-107	14	-147	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-113	-104	-21	-	-
Lucro Líquido	490	459	251	6,8%	95,2%

## **Cemig Consolidado**

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	3T23	2T23	3T22	Var.	Var.
(em GWh)				3T/2T	3T/3T
Residencial	2.874	2.944	2.706	-2,4%	6,2%
Industrial	4.617	4.595	4.734	0,5%	-2,5%
Comercial	2.260	2.424	2.124	-6,8%	6,4%
Rural	884	805	928	9,8%	-4,7%
Outros	734	761	848	-3,5%	-13,4%
Subtotal	11.369	11.529	11.340	-1,4%	0,3%
Consumo próprio	7	7	7	0,0%	0,0%
Suprimento a outras Concessionárias	4.411	4.137	4.598	6,6%	-4,1%
TOTAL	15.787	15.673	15.945	0,7%	-1,0%

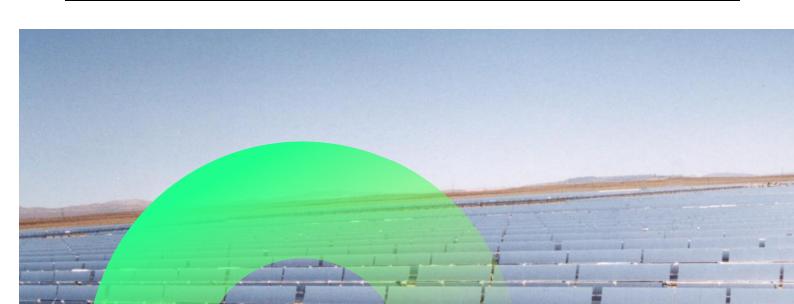
Consolidado - Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	3T23	2T23	3T22	Var.	Var.
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Residencial	2.698	2.532	2.080	6,6%	29,7%
Industrial	1.518	1.475	1.548	2,9%	-1,9%
Comercial	1.508	1.597	1.340	-5,6%	12,5%
Rural	664	539	541	23,2%	22,7%
Outros	515	481	457	7,1%	12,7%
Subtotal	6.903	6.624	5.966	4,2%	15,7%
Fornecimento não faturado líquido	91	-48	61	-289,6%	49,2%
Suprimento a outras Concessionárias	1136	952	1079	19,3%	5,3%
TOTAL	8.130	7.528	7.106	8,0%	14,4%

Consolidado - Receita Líquida	3T23	2T23	3T22	Var.	Var.
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Vendas a consumidores finais	6.994	6.576	6.027	6,4%	16,0%
Suprimento	1.136	952	1.079	19,3%	5,3%
TUSD	1.126	1.118	985	0,7%	14,3%
CVA e Outros Componentes Financeiros	80	-165	-395	-	-
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	312	562	706	-44,5%	-55,8%
Receita de Transmissão	96	96	106	0,0%	-9,4%
Remuneração financeira do contrato da transmissão	115	107	50	7,5%	130,0%
Transações com energia na CCEE	36	14	135	157,1%	-73,3%
Fornecimento de Gás	989	1.074	1.218	-7,9%	-18,8%
Receita de Construção	1.204	986	1.163	22,1%	3,5%
Outras	729	732	1.059	-0,4%	-31,2%
Subtotal	12.817	12.052	12.133	6,3%	5,6%
Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita	3.390	3.232	2.910	4,9%	16,5%
Receita Líquida	9.427	8.820	9.223	6,9%	2,2%

Despesas Operacionais	3T23	2T23	3T22	Var.	Var.
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Pessoal	303	321	310	-5,6%	-2,3%
Participação no resultado	44	37	25	18,9%	76,0%
Obrigações pós-emprego	169	158	164	-	3,0%
Materiais	28	31	34	-9,7%	-17,6%
Serviços de terceiros	467	456	409	2,4%	14,2%
Energia elétrica comprada para revenda	3.778	3.468	4.126	8,9%	-8,4%
Depreciação e amortização	317	303	298	4,6%	6,4%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	53	132	123	-59,8%	-56,9%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	769	705	588	9,1%	30,8%
Gás comprado para revenda	527	572	782	-7,9%	-32,6%
Custos de construção de infraestrutura	1.194	964	1.135	23,9%	5,2%
Perdas de créditos esperadas	43	21	-84	-	-
Outras despesas operacionais líquidas	111	145	68	-23,4%	63,2%
Total	7.803	7.313	7.978	6,70%	-2,19%

Consolidado - Resultado Financeiro	3T23	2T23	3T22	Var.	Var.
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Receitas Financeiras					
Renda de aplicação financeira	121	106	144	14,2%	-16,0%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	67	80	74	-16,3%	-9,5%
Variação monetária - CVA	0	65	38	-100,0%	-100,0%
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	23	22	23	4,5%	0,0%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-49	-49	-37	0,0%	32,4%
Ganhos com instrumentos financeiros - Swap	102	0	100	-	2,0%
Variação Cambial - Empréstimos e debêntures	0	197	10	-100,0%	-100,0%
Outras	81	91	60	-11,0%	35,0%
	345	512	412	-32,6%	-16,3%
Despesas Financeiras					
Encargos de empréstimos e financiamentos	279	233	234	19,7%	19,2%
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos	143	0	169	-	-15,4%
Variação monetária – empréstimos e financiamentos	26	22	0	18,2%	-
Encargos e variação monetária de obrigação pós- emprego	3	6	4	-50,0%	-25,0%
Perdas com instrumentos financeiros	0	150	0	-100,0%	-
Atualização PIS/Pasep e Cofins a restituir	26	16	49	62,5%	-46,9%
Outras	83	45	65	84,4%	-
	560	472	521	-	7,5%
Resultado Financeiro	-215	40	-109	-	-297,2%

Demonstração do Resultado Consolidado	3T23	2T23	3T22	Var.	Var.
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Receita Líquida	9.427	8.820	9.223	6,9%	2,2%
Despesas Operacionais	7.803	7.313	7.978	6,7%	-2,2%
Resultado Operacional	1.624	1.507	1.245	7,8%	30,4%
Resultado de Equivalência Patrimonial	71	69	247	2,9%	-71,3%
Ganho por compra vantajosa	0	0	8	-	-
EBITDA	2.011	1.879	1.799	7,0%	11,8%
Resultado Financeiro	-215	40	-109	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-242	-370	-210	-	-
Lucro Líquido	1.238	1.245	1.182	-0,6%	4,7%



Demonstração do Fluxo de Caixa	9M23	9M22
(R\$ milhões)		
Caixa no Início do Período	1.441	825
Caixa Gerado pelas Operações	4.767	5.571
Lucro líquido	3.881	2.687
Tributos compensáveis	869	977
Depreciação e Amortização	923	870
CVA e Outros Componentes Financeiros	63	1.368
Resultado de Equivalência Patrimonial	-293	-768
Provisões para Perdas Operacionais	407	247
Impostos de renda e contribuição social diferidos	223	-809
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	-1.569	-1.642
Dividendos a recebidos	279	480
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos	-521	-538
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos – swap e opções	60	302
Variação cambial de empréstimos e financiamentos	-159	-174
Depósitos vinculados a litígios	35	-35
Outros	569	2.606
Atividade de Investimento	-4.155	-3.169
Aplicações Financeiras	66	-836
Alienação de participação societária, líquido dos custos	30	6
Imobilizado/Intangível e outros/infraestrutura de distribuição e gás	-4.251	-2.339
Atividade de Financiamento	304	-1.236
Arrendamentos pagos	-52	-53
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	-719	-1.136
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	-912	-1.035
Emprestimos obtidos	1.987	988
Caixa total disponível	2.356	1.991



	9M23	9M22
Balanço Patrimonial - Ativo		
(R\$ milhões)		
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	2.356	1.991
Títulos e valores mobiliários	1.812	2.779
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	4.993	4.642
Ativos financeiros e setoriais da concessão	835	1.266
Ativos contratuais	832	704
Tributos compensáveis	803	1.500
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	683	799
Dividendos a receber	69	71
Contribuição de iluminação pública	240	201
Reembolso de subsídios tarifários	196	97
Outros	692	656
Ativos classificados como mantidos para venda	408	0
TOTAL DO CIRCULANTE	13.919	14.706
NÃO CIRCULANTE		
Títulos e valores mobiliários	0	134
Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia	45	46
Tributos compensáveis	1.263	1.672
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	223	294
Impostos de renda e contribuição social diferidos	2.963	3.117
Depósitos vinculados a litígios	1.232	1.247
Instrumentos financeiros derivativos-Swap	379	744
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	13	13
Ativos financeiros e setoriais da concessão	5.621	4.376
Ativos de contrato	7.410	6.568
Investimentos	4.798	5.373
Imobilizado	2.958	2.405
Intangível	14.865	13.524
Direito de uso	376	221
Outros	99	74
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	42.245	39.808
TOTAL DO ATIVO	56.164	54.514

Balanço Patrimonial - Passivo	9M23	9M22
(R\$ milhões)		
CIRCULANTE	2.702	0.740
Fornecedores	2.783	2.740
Encargos regulatórios	531	540
Participação dos empregados e administradores no resultado	121	125
Impostos, taxas e contribuições	547	431
Imposto de renda e contribuição social	78	260
Juros sobre capital próprio e dividendos a pagar	2.102	1945
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.162	1189
Salários e contribuições sociais	247	261
Contribuição de iluminação pública	384	290
Obrigações pós-emprego	374	375
Contas a pagar relacionado a energia gerada por consumidores	608	
Pis/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	1.193	1873
Instrumentos financeiros derivativos (swap)	41	92
Instrumentos financeiros derivativos - Opções	0	654
Operações de arrendamento mercantil	76	30
Outras obrigações	469	767
TOTAL DO CIRCULANTE	10.716	11.572
NÃO CIRCULANTE		
Encargos regulatórios	36	67
Empréstimos, financiamentos e debêntures	10944	10180
Impostos, taxas e contribuições	362	364
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1018	810
Provisões	2.170	2.012
Obrigações pós-emprego	5325	5984
PIS/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	634	1.724
Operações de arrendamento mercantil	333	215
Outras obrigações	193	507
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	21.015	21.863
TOTAL DO PASSIVO	31.731	33.435
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	11.007	11.007
Reservas de capital	2.249	2.250
Reservas de lucros	10.395	8.408
Ajustes de avaliação patrimonial	-1.837	-2.218
Lucros acumulados	2.613	1.627
ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES	24.427	21.074
PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR	6	5
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	24.433	21.079
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	56.164	54.514

#### **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.



