

NOSSA ENERGIA
TRANSFORMA



Release de Resultados 2T23

CEMIG



Teleconferência

04 de agosto (sexta-feira), às 15:00
horas (Horário de Brasília)

[Link - CEMIG - WEBCAST](#)



IBRX100 B3



IEE B3



ISE B3



ICO2 B3





DESTAQUES 2T23



Geração robusta de caixa:

**EBITDA de R\$1,88 bilhão,
alta de +430,5%**

Lucro líquido ajustado: R\$1,21 bilhão (+6,6%)

**EBITDA ajustado: R\$1,88 bilhão x
R\$1,81 bilhão 2T22 (+3,8%)**



Crescimento de 0,7% na energia distribuída na comparação com 2T22

Cativo -1,7% e Transporte +3,3% Destaque para o crescimento de 6,4% no residencial

Boa performance no combate a perdas de energia

Realizado: 10,78% x Parâmetro regulatório: 11,16%



Comercialização de energia com crescimento de EBTIDA de 40%

Estratégia diferenciada e margem mais elevada garantem resultado robusto



Maior emissão de SUSTAINABLE BONDS do setor elétrico nacional

Cemig Distribuição concluiu captação de R\$2 bilhões, Taxa CDI+2,05% em junho



Revisão tarifária positiva da Distribuidora

Homologação da revisão com reconhecimento integral dos investimentos realizados.

Base de remuneração líquida passando de R\$8,9 bi para R\$15,2 bi



Crescimento em geração distribuída

Cemig Sim amplia seu parque gerador com aquisição de 13MWp por R\$47 milhões, ampliando sua capacidade instalada para 52MWp



EBITDA da Gasmig 59% maior que do 2T22

Maior volume contratado e maiores margens



R\$427 milhões de juros sobre capital próprio declarados em junho

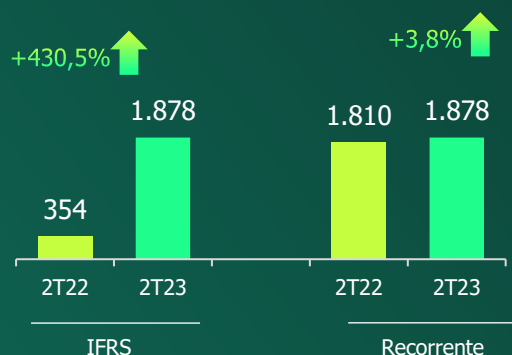
a serem compensados com o dividendo mínimo obrigatório do exercício de 2023

2T23 DESTAQUES

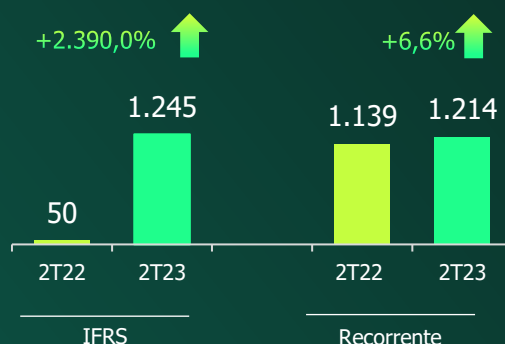


Resultados sólidos e consistentes

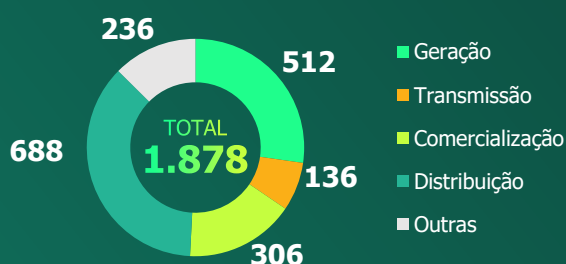
Ebitda Consolidado



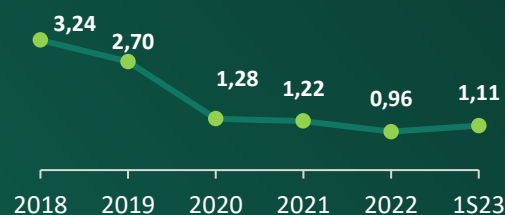
Lucro Líquido Consolidado



Ebitda por segmento



Alavancagem (Dív.Líq Total / Ebitda aj)



Emissão de certificados de
energia elétrica renovável

Dados do **1S23** **1MWh = 1 REC**

2.047.000 **CEMIG REC**
1.456.000 **I-REC**

Matriz Energética

100% RENOVÁVEL



SUMÁRIO

DESTAQUES 2T23	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	19
EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)	22
EBITDA Cemig D	23
EBITDA Cemig GT	24
Receitas e Despesas Financeiras	25
Lucro Líquido	26
Equivalência Patrimonial	26
Investimentos	27
Endividamento	28
Covenants – Eurobonds	29
Ratings da Companhia de Longo Prazo	30
ESG - Relatório de Desempenho	31
Desempenho de nossas ações	33
Usinas	34
RAP – Ciclo de julho 2023 a junho 2024	36
Receita Regulatória de Transmissão – 2T23	36
Informações complementares	37
Cemig D	37
Cemig GT	38
Cemig Consolidado	39
Disclaimer	45

RESULTADO CONSOLIDADO DO TRIMESTRE

Resultado Consolidado | 2T23

	2T23	2T22	Var. %
EBITDA por empresa IFRS			
(R\$ mil)			
Cemig D (IFRS)	688.323	-913.416	-
Cemig GT (IFRS)	629.067	862.801	-27,1%
Gasmig (IFRS)	254.754	160.254	59,0%
Consolidado (IFRS)	1.878.934	353.694	431,2%

	2T23	2T22	Var. %
EBITDA por empresa Ajustado			
(R\$ mil)			
Cemig D	688.323	601.447	14,4%
Cemig GT	629.067	803.655	-21,7%
Consolidado	1.878.235	1.809.055	3,8%



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

	2T23	2T22	VAR
Demonstrações dos Resultados (R\$ milhões)			
RECEITA LÍQUIDA	8.820	8.213	7,4%
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	7.314	8.484	-13,8%
Energia elétrica comprada para revenda	3.468	3.446	0,7%
Encargos de uso da rede básica	705	560	25,8%
Gás comprado para revenda	572	692	-17,3%
Custos de construção de infraestrutura	964	771	25,0%
Pessoal	321	371	-13,3%
Participação no resultado	37	37	-0,1%
Obrigações pós-emprego	158	151	4,3%
Materiais	31	33	-6,7%
Serviços de terceiros	457	393	16,2%
Depreciação e amortização	303	288	5,3%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	133	1.420	-90,7%
Perdas de créditos esperadas	21	90	-76,5%
Baixa de ativo financeiro	0	172	0,0%
Ganho na alienação de investimento	0	-7	0,0%
Outros custos e despesas operacionais	144	66	118,6%
Resultado de equivalência patrimonial	69	336	-79,4%
Resultado operacional	1.574	66	2297,3%
Resultado Financeiro	40	-871	-104,6%
Imposto de renda e contribuição social	-370	855	-143,2%
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	1.245	50	2390,0%

DEMONSTRAÇÃO POR SEGMENTO

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO 2T23							
Descrição	Energia Elétrica				Participações / Holding	Transações inter segmentos e Conciliação	Total
	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição			
RECEITA LÍQUIDA	629.246	256.400	1.908.694	5.549.456	942.225	(466.504)	8.819.517
						-	
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS	2.706	(81)	(1.588.122)	(3.038.650)	(574.830)	453.292	(4.745.685)
						-	
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS						-	
Pessoal	(37.252)	(30.928)	(7.349)	(217.072)	(28.632)	-	(321.233)
Participação dos empregados e administradores no resultado	(4.233)	(3.573)	(823)	(25.514)	(2.502)	-	(36.645)
Obrigações pós-emprego	(16.804)	(10.385)	(2.380)	(106.017)	(22.255)	-	(157.841)
Materiais, serviços de terceiros e outras despesas, líquidas	(50.412)	(23.742)	(4.338)	(508.438)	(57.068)	13.212	(630.786)
Depreciação e amortização	(80.078)	121	(3)	(196.873)	(26.430)	-	(303.263)
Provisões e ajustes para perdas operacionais	(9.975)	(3.242)	188	(105.643)	(34.762)	-	(153.434)
Custos de construção da infraestrutura	-	(48.418)	-	(859.802)	(56.020)	-	(964.240)
Total do custo de operação	(198.754)	(120.167)	(14.705)	(2.019.359)	(227.669)	13.212	(2.567.442)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(196.048)	(120.248)	(1.602.827)	(5.058.009)	(772.012)	466.504	(7.779.631)
Resultado de equivalência patrimonial	(625)	-	-	-	69.906	-	69.281
RESULTADO OPERACIONAL	432.573	136.152	305.867	491.447	209.632	-	1.575.671
Resultado financeiro	10.055	(1.359)	28.664	11.565	(9.115)		39.810
Imposto de renda e contribuição social	(79.933)	(35.403)	(121.145)	(137.575)	3.957		(370.099)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	362.695	99.390	213.386	365.437	204.474	-	1.245.382

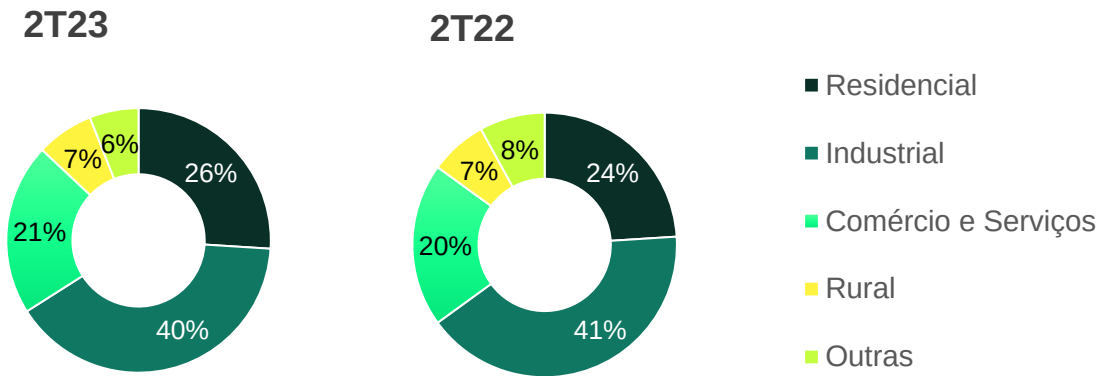
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO

Mercado de energia consolidado

O Grupo Cemig faturou, aproximadamente, 9,1 milhões de clientes em junho de 2023, com crescimento de 206 mil clientes, o que equivale a um aumento de 2,3% na base de consumidores em relação a junho de 2022. Deste total, 9.134.160 são consumidores finais e de consumo próprio e 512 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 por segmento



DESEMPENHO POR EMPRESA

Cemig D

Mercado de Energia Faturado

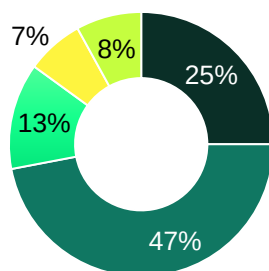
	2T23	2T22	Var. %
Cativo + Transporte - MWh			
Residencial	2.944.206	2.768.128	6,4%
Industrial	5.613.226	5.635.347	-0,4%
Mercado cativo	340.970	399.303	-14,6%
Transporte	5.272.256	5.236.044	0,7%
Comércio, Serviços e Outros	1.565.792	1.595.950	-1,9%
Mercado cativo	1.101.140	1.173.445	-6,2%
Transporte	464.652	422.505	10,0%
Rural	805.322	850.539	-5,3%
Mercado cativo	796.071	841.411	-5,4%
Transporte	9.251	9.128	1,3%
Serviço Público	866.177	861.636	0,5%
Mercado cativo	759.544	860.970	-11,8%
Transporte	106.633	666	15911,0%
Concessionárias	78.183	73.729	6,0%
Transporte	78.183	73.729	6,0%
Consumo Próprio	7.370	6.857	7,5%
Total	11.880.276	11.792.186	0,7%
Total mercado cativo	5.949.301	6.050.114	-1,7%
Total transporte clientes livres	5.930.975	5.742.072	3,3%

O fornecimento de energia para clientes cativos somado a energia transportada para clientes livres e distribuidoras totalizou 11,88 mil GWh no 2T23, aumento de 0,7% em relação ao mesmo período de 2022, decorrente, principalmente, do maior consumo da classe residencial (+176,1 GWh ou +6,4%), em função do crescimento de 3,3% no número de clientes e de 3,0% no consumo médio.

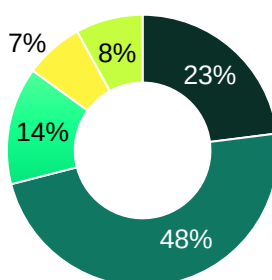
O crescimento de 0,7% no total de energia distribuída é composto do aumento de 3,3% (+188,9 GWh) no uso da rede pelos clientes livres e da redução de 1,7% (-100,8 GWh) no consumo do mercado cativo. A redução do consumo no mercado cativo pode ser explicada, principalmente, pela migração de um grande cliente de saneamento para o mercado livre.

Energia distribuída por segmento

2T23



2T22



- Residencial
- Industrial
- Comércio e Serviços
- Rural
- Outras

Balança Física de Energia Elétrica| MWh

	2T23	2T22	Var. %
Mercado Medido - MWh			
Energia Transportada para Distribuidoras	78.704	75.717	3,9%
Energia Transportada para Clientes Livres	5.846.035	5.650.193	3,5%
Carga Própria + GD	8.179.347	8.208.864	-0,4%
Consumo Mercado Cativo	5.793.844	6.040.351	-4,1%
Mercado GD	1.101.458	714.820	54,1%
Perdas na Rede de Distribuição	1.284.045	1.453.693	-11,7%
Total Carga Fio	14.104.086	13.934.774	1,2%

Base de clientes

Em junho de 2023, foram faturados 9,13 milhões de consumidores, aumento de 2,3% em relação a junho de 2022. Desse total, 2.750 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

	2T23	2T22	Var. %
NÚMERO DE CLIENTES CATIVOS			
Residencial	7.619.544	7.376.730	3,3%
Industrial	28.784	29.582	-2,7%
Comércio, Serviços e Outros	944.880	942.424	0,3%
Rural	444.232	485.313	-8,5%
Poder Público	70.442	68.664	2,6%
Iluminação Pública	7.344	7.031	4,5%
Serviço Público	13.632	13.555	0,6%
Consumo Próprio	762	762	0,0%
Total clientes cativos	9.129.620	8.924.061	2,3%
NÚMERO DE CLIENTES LIVRES			
Industrial	1.139	1019	11,8%
Comercial	1.566	1.367	14,6%
Rural	14	15	-6,7%
Concessionária	8	8	0,0%
Outras	23	7	228,6%
Total clientes livres	2.750	2.416	13,8%
Total Cativos + Livres	9.132.370	8.926.477	2,3%

Desempenho por Setor

Industrial: a energia distribuída para os clientes industriais teve redução de 0,4% em relação 2T22 e representou 47,2% do total da Cemig D, sendo a maior parte referente a energia transportada para clientes livres industriais (44,4%), que teve crescimento de 0,7% em relação ao mesmo período do ano anterior. Já a energia faturada dos clientes cativos, que foi 2,9% do total distribuído, diminuiu 14,6% em relação ao 2T22, em decorrência, principalmente, da migração de clientes para o mercado livre.

Residencial: o consumo residencial, que equivaleu a 24,8% da energia distribuída pela Cemig D, teve aumento de 6,4% frente ao 2T22. O consumo médio mensal por consumidor no trimestre foi 3,0% maior que no 2T22, enquanto o número de clientes cresceu 3,3% (+242,9 mil), em parte pela migração de consumidores vindos da classe Rural em atendimento a REN 1000/2020.

Comercial e Serviços: o volume de energia distribuída para a classe comercial totalizou 13,2% da energia distribuída pela Cemig D no 2T23 e apresentou redução de 1,9% frente ao 2T22. A taxa de variação da classe é composta de redução de 6,2% no volume faturado dos clientes cativos e de +10,0% no volume transportado para os clientes livres. Esta redução no consumo está relacionada, principalmente, a saída de consumidores para Geração Distribuída, que contribuiu para uma variação de -6,2% no consumo do mercado cativo, sendo que esse foi afetado também pela migração de consumidores para o mercado livre.

Rural: o segmento rural representou 6,8% da energia total distribuída e apresentou queda de 5,3% no 2T23 em relação ao 2T22, reflexo da redução no número de consumidores de 8,5% (-41,1 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 7,3% da energia distribuída no 2T23 e apresentou crescimento de 0,5% no consumo frente ao 2T22. O consumo cativo reduziu 101,4 GWh, enquanto o mercado livre cresceu 105,9 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:

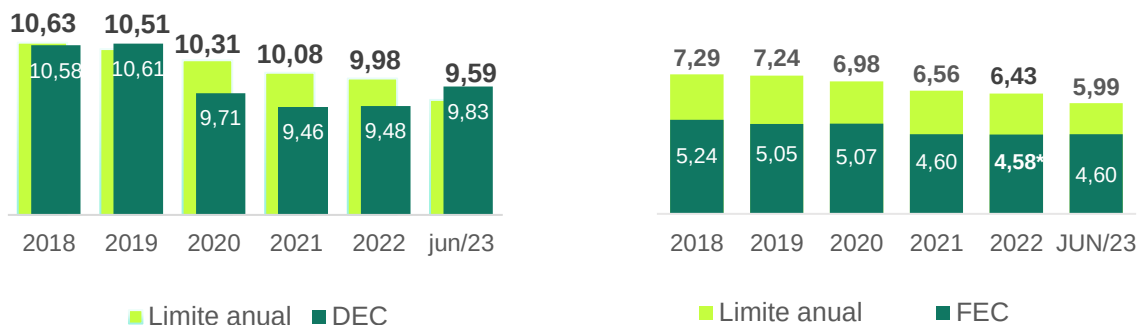
Revisão Tarifária	2018	2023
Base de remuneração bruta - R\$ milhões	20.490	25.587
Base de remuneração líquida - R\$ milhões	8.906	15.200
Taxa média de depreciação	3,84%	3,95%
WACC (após impostos)	8,09%	7,43%
Remuneração das Obrigações Especiais - R\$ milhões	149	272
CAIMI - R\$ milhões	333	484
QRR R\$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

O indicador DEC (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor) foi de 9,83 horas na janela móvel finalizada em junho/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.



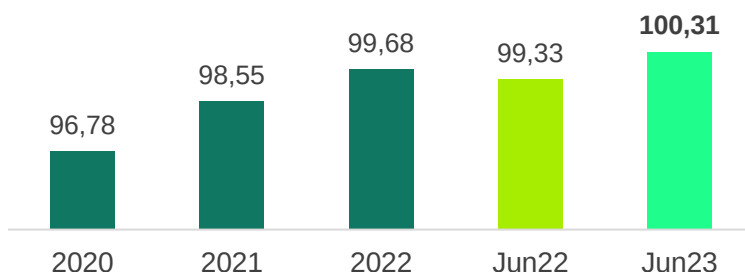
Combate à Inadimplência

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 100,31% em junho de 2023, potencializada pela migração dos recebimentos para meios digitais e pela arrecadação de débitos de Média Tensão, Hospitais e Serviço Público que totalizaram R\$ 12 milhões.

Vale destacar as seguintes atividades de combate à inadimplência:

- 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 59,62% do total arrecadado, contra 54,72% no 1S22. O recebimento via PIX, por exemplo, representou 14,0% do arrecadado. A alteração do mix de arrecadação acarretou 8,4% de redução do custo, com R\$3,4 milhões de economia
- Reforço nas atividades de cobrança
- Seleção de alvos por Machine Learning

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

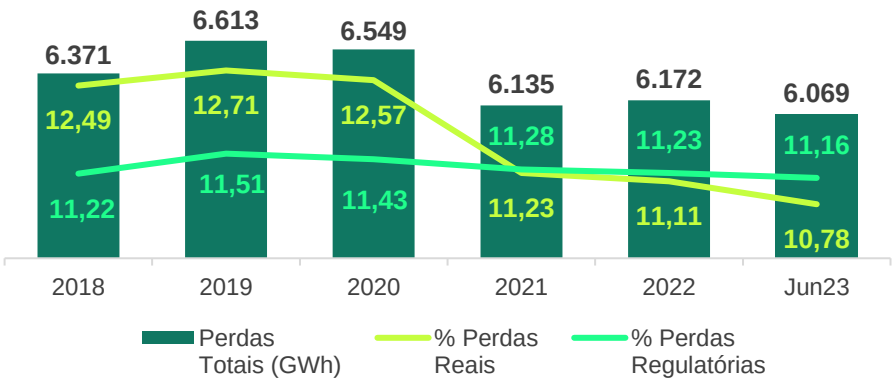


Perdas

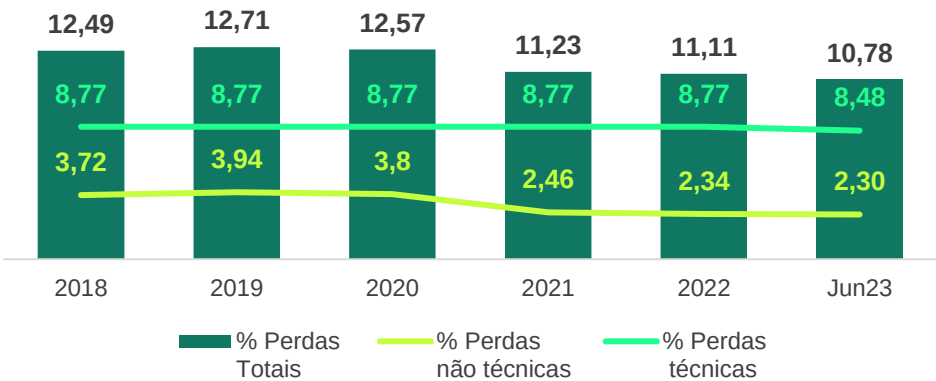
As perdas de energia ficaram dentro do nível regulatório na janela de 12 meses, atingindo 10,78%, enquanto a meta regulatória é de 11,16%.

Como medidas de combate a perdas destacam-se, no 1S23, a realização de 210 mil inspeções (55% do projetado para 2023) e a substituição de 312 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 252 mil medidores inteligentes instalados atualmente).

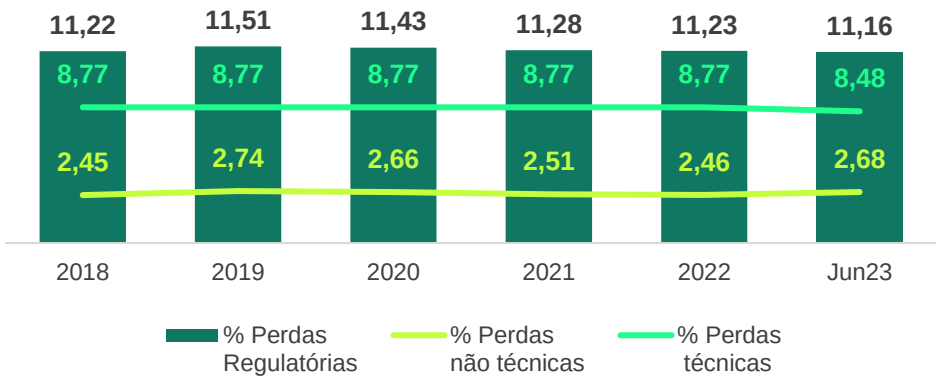
Perdas Totais



Perdas Reais



Perdas Regulatórias



Cemig GT/Holding

Mercado de Energia

A energia vendida pela Cemig GT e pela Cemig Holding, excluindo CCEE, cresceu 4,3% em relação a 2T22, sendo que a energia faturada pela **Cemig GT** totalizou 6.398 GWh (incluindo energia de cotas) no 2T23, redução de 18,1%. Essa redução ocorreu em função da transferência de contratos de vendas para a Cemig Holding, que representou 1.815 GWh a mais que no mesmo período de 2022.

A **Cemig Holding** registrou vendas de 3.403 GWh no 2T23. 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.

	2T23	2T22	Var. %
Cemig GT - MWh			
Clientes Livres	3.736.779	4.943.794	-24,4%
Industrial	2.723.027	3.873.013	-29,7%
Comercial	1.009.531	1.067.459	-5,4%
Rural	4.221	3.322	27,1%
ACL – Comercializadoras e Cooperativas	1.524.251	1.786.251	-14,7%
Suprimento Cotas	557.934	587.482	-5,0%
ACR	546.854	461.247	18,6%
ACR – Cemig D	32.174	32.098	0,2%
Total GT	6.397.993	7.810.872	-18,1%
Cemig H - MWh			
Clientes Livres	1.849.940	392.046	371,9%
Industrial	1.531.475	325.560	370,4%
Comercial	313.433	63.368	394,6%
Rural	5.032	3.119	61,3%
ACL – Comercializadoras	1.553.365	1.195.479	29,9%
Total H	3.403.306	1.587.525	114,4%
Cemig GT + H	9.801.298	9.398.397	4,3%



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	1S22	1S23	1S23 x 1S22
Residencial	21,28	25,52	29,69	31,21	29,84	33,28	11,6%
Comercial	47,7	49,14	56,24	63,34	58,24	58,48	0,4%
Industrial (incluindo mercado livre)	2.085,32	2.007,45	2.398,47	2.422,69	2.596,67	2.601,67	0,2%
Outros	148,44	116,32	129,55	149,17	161,12	126,41	-21,5%
Total do mercado não térmico	2.302,74	2.198,43	2.613,95	2.666,41	2.845,86	2.819,85	-0,9%
Térmico	793,94	385,52	1.177,06	104,08	209,86	0,00	-
Térmico Livre (contratado)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.318,19	-
Total	3.096,69	2.583,95	3.791,01	2.770,50	3.055,73	4.138,04	35,4%

Volume total em mil m³	2T23	2T22	var. %
Residencial	3.296	2.987	10,4%
Comercial	5.755	5.376	7,0%
Industrial (incluindo mercado livre)	233.734	245.806	-4,9%
Outros	12.582	15.130	-16,8%
Total do mercado não térmico	255.367	269.300	-5,2%
Térmico	0	1	-
Térmico Livre (contratado distribuição)	109.235	0	-
Total	364.603	269.300	35,4%

No 2T23, volume total de gás vendido pela Gasmig subiu 35,4% quando comparado ao 2T22 (considerado, inclusive, o volume contratado do mercado livre), puxado pelo volume contratado pelo segmento térmico, enquanto o consumo residencial subiu 10,4% e o comercial subiu 7,0% em relação ao 2T22. Quando considerado apenas o mercado não térmico, o volume reduziu 5,2%.

A Gasmig teve aumento de 18,4% no número de clientes em relação ao 2T22, alcançando 88.828 consumidores. Esse crescimento está vinculado a expansão da base residencial (+13,7 mil clientes).



Desempenho Financeiro

Receita Operacional Consolidada

	2T23	2T22	Var. %
R\$ mil			
Fornecimento bruto de energia elétrica	7.528.639	7.844.552	-4,0%
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD	1.118.367	912.976	22,5%
CVA e outros componentes financeiros	-164.649	-271.933	-39,5%
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores - Realização	561.518	498.773	12,6%
Receita de operação e manutenção de transmissão	95.764	126.485	-24,3%
Receita de construção de transmissão	69.802	100.873	-30,8%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	107.485	204.563	-47,5%
Receita de indenização da geração	23.469	-	-
Receita de construção de distribuição	915.822	695.971	31,6%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	46.731	19.030	145,6%
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	94.837	161.268	-41,2%
Liquidação na CCEE	14.002	16.889	-17,1%
Transações no mecanismo de venda de excedentes - MVE	-	66.855	-
Fornecimento de gás	1.073.563	1.113.427	-3,6%
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	-32.910	-19.305	70,5%
Outras receitas operacionais	599.075	783.716	-23,6%
Tributos e encargos incidentes sobre a receita	-3.231.998	-4.040.760	-20,0%
Receita operacional líquida	8.819.517	8.213.380	7,4%

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

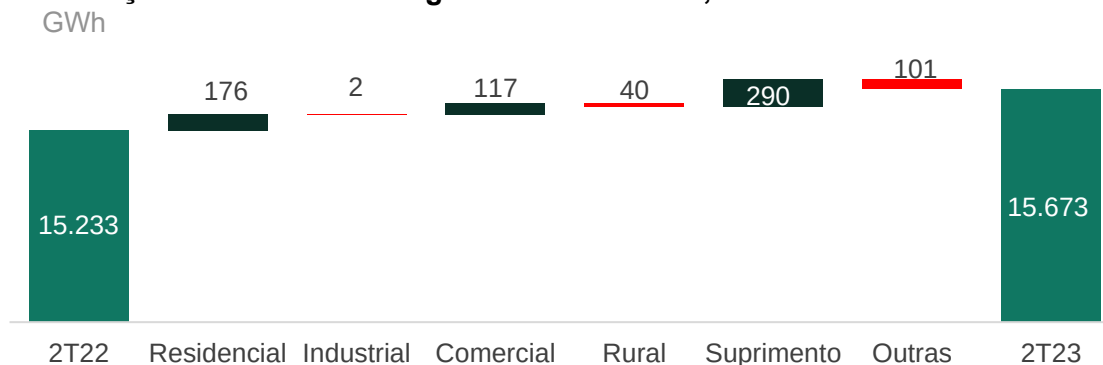
	2T23			2T22			Variação %	
	MWh (2)	R\$ mil	PREÇO MÉDIO MWh FATURADO (R\$/MWh) (1)	MWh (2)	R\$ mil	PREÇO MÉDIO MWh FATURADO (R\$/MWh)	MWh	R\$ mil
Residencial	2.944.206	2.531.656	859,88	2.768.128	2.724.030	984,07	6,36%	-7,06%
Industrial	4.595.472	1.475.346	321,04	4.597.875	1.520.467	330,69	-0,05%	-2,97%
Comércio, serviços e outros	2.424.104	1.597.321	658,93	2.307.390	1.655.806	717,61	5,06%	-3,53%
Rural	805.325	538.750	668,98	844.733	541.861	641,46	-4,67%	-0,57%
Poder público	239.549	186.873	780,1	223.437	176.026	787,81	7,21%	6,16%
Iluminação pública	267.837	126.351	471,75	285.585	136.207	476,94	-6,21%	-7,24%
Serviço público	252.158	167.976	666,15	351.948	220.138	625,48	-28,35%	-23,70%
Subtotal	11.528.651	6.624.273	574,59	11.379.096	6.974.535	612,93	1,31%	-5,02%
Consumo Próprio	7.370	-	-	6.857	-	-	7,48%	-
Fornecimento não faturado líquido	-	-47.525	-	-	-26.837	-	-	77,09%
	11.536.021	6.576.748	574,59	11.385.953	6.947.698	612,93	1,32%	-5,34%
Suprimento a outras concessionárias (3)	4.136.944	969.884	234,44	3.847.121	884.910	230,02	7,53%	9,60%
Suprimento não faturado líquido	-	-17.993	-	-	11.944	-	-	250,64%
Total	15.672.965	7.528.639	484,77	15.233.074	7.844.552	516,18	2,89%	-4,03%

(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: +2,9%



Energia vendida a consumidores finais

A receita bruta com energia vendida a consumidores finais foi de R\$6.576,7 milhões no 2T23 comparado a R\$6.947,7 milhões no mesmo período de 2022, representando uma redução de 5,3%, apesar do aumento de 1,3% no volume. A redução é explicada, principalmente, pela redução de alíquota de ICMS, que foi limitada a 18% a partir do segundo semestre de 2022, devido a aplicação da lei 194/2022.

Suprimento

A receita de suprimento foi de R\$951,9 milhões no 2T23 e de R\$896,9 milhões no 2T22. O volume cresceu 6,1%, devido a diferenças nos perfis de sazonalização das distribuidoras em cada um dos anos e em razão de maiores vendas para comercializadoras no 2T23.

Transmissão

	2T23	2T22	Var. %
RECEITA DE TRANSMISSÃO (R\$ mil)			
Operação e Manutenção	95.764	126.485	-24,3%
Construção, reforço e melhoria da infraestrutura	69.802	100.873	-30,8%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	107.485	204.563	-47,5%
Total	273.051	431.921	-36,8%

A receita de transmissão caiu 36,8%, em função, principalmente, da redução de 47,5% (-R\$97,1 milhões) da remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão, em decorrência da variação do IPCA que foi de +0,76% no 2T23 comparada a +2,2% no 2T22, base para a remuneração do contrato; da menor receita de construção (-R\$31,1 milhões), em função da menor realização de investimentos em reforços e melhorias no período; e da redução de 24,3% na receita de operação e manutenção.

Gás

	2T23	2T22	Var. %
FORNECIMENTO DE GÁS (R\$ mil)			
Industrial*	956.052	1.010.482	-5,4%
Automotivo	33.652	46.194	-27,2%
Comercial	28.744	26.864	7,0%
Residencial	24.928	22.442	11,1%
Mercado Térmico*	18.819	60	-
Outros	11.368	7.385	53,9%
Total	1.073.563	1.113.427	-3,6%

A receita bruta de fornecimento de gás totalizou R\$1.073,6 milhões no 2T23, comparada a R\$1.113,4 milhões no 2T22. 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. *Inclui receita do mercado livre.

Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição | TUSD

	2T23	2T22	Var. %
TUSD (R\$ mil)			
Uso do Sistema Elétrico de Distribuição	1.118.367	912.976	22,5%

No 2T23, a receita de TUSD, advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída, cresceu 22,5% ano a ano. Esta variação decorre do aumento de 3,3% na energia transportada para os clientes livres e do aumento na tarifa média de 22,8% sobre os clientes livres, parcialmente compensado pela redução na alíquota de ICMS.

	2T23	2T22	Var. %
ENERGIA TRANSPORTADA - MWh			
Industrial	5.272.256	5.236.044	0,7%
Comercial	464.652	422.505	10,0%
Rural	9.251	9.128	1,3%
Serviço Público	106.633	0	-
Concessionárias	78.183	73.729	6,0%
Total de energia transportada	5.930.975	5.741.406	3,3%

Custos e Despesas Operacionais

Os custos e despesas operacionais foram de R\$7,13 bilhões no 2T23 e de R\$8,48 bilhões no 2T22, em função, principalmente, Esta variação decorre, principalmente, da constituição de provisão operacional de R\$1,4 bi, no 2T22, decorrente dos efeitos contábeis da promulgação da Lei nº 14.385/22. Mais detalhes sobre custos e despesas nas páginas a seguir.

	2T23	2T22	Var. %
R\$ mil			
Energia elétrica comprada para revenda	3.468.393	3.445.961	0,7%
Encargos de uso da rede básica	704.850	560.170	25,8%
Gás comprado para revenda	572.442	692.063	-17,3%
Custo de Construção	964.240	771.160	25,0%
Pessoal	321.233	370.647	-13,3%
Participação dos empregados e administradores no resultado	36.645	36.700	-0,1%
Obrigações pós-emprego	157.841	151.285	4,3%
Materiais	30.826	33.047	-6,7%
Serviços de terceiros	456.909	393.367	16,2%
Depreciação e amortização	303.263	288.020	5,3%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	132.503	1.420.370	-90,7%
Perda por redução ao valor recuperável	-335	-	-
Perdas esperadas de créditos com liquidação duvidosa (reversões)	21.266	90.366	-76,5%
Baixa de ativo financeiro	-	171.774	-
Ganho na alienação de investimento	-	-6.644	-
Outros custos e despesas operacionais	143.051	65.888	117,1%
Total	7.313.127	8.484.174	-13,8%

Energia Elétrica Comprada para Revenda

	2T23	2T22	Var. %
CONSOLIDADO (R\$ mil)			
Energia adquirida no ambiente livre	1.265.440	1.302.375	-2,8%
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	980.749	828.069	18,4%
Geração distribuída	491.669	472.641	4,0%
Energia de Itaipu Binacional	310.711	409.856	-24,2%
Contratos por cotas de garantia física	228.692	221.471	3,3%
Energia de curto prazo	141.020	136.051	3,7%
Proinfa	127.895	151.413	-15,5%
Contratos bilaterais	127.295	126.663	0,5%
Cotas das usinas de Angra I e II	89.918	89.298	0,7%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-294.996	-291.876	1,1%
	3.468.393	3.445.961	0,7%

A despesa consolidada com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$3,47 bilhões no 2T23, um aumento de R\$22,4 milhões (0,7%) em relação ao 2T22. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Aumento de R\$152,3 milhões (18,4%) nas despesas com energia adquirida no ambiente regulado em relação ao 2T22. Esse aumento é reflexo dos reajustes contratuais anuais, atrelados ao IPCA, e da entrada de novo leilão
- Aumento de 4,0% nas despesas com geração distribuída, decorrente do aumento do número de instalações geradoras e do aumento na quantidade de energia injetada (1.101 GWh no 2T23 e 714 GWh no 2T22);
- Redução de 24,2% nas despesas com energia elétrica de Itaipu, justificada, principalmente, pela redução no preço da demanda de Itaipu de U\$24,73/KW para U\$16,19/KW;
- Os custos com energia adquirida no ambiente livre, que representam o maior custo de compra de energia, foram de R\$1,26 bilhão e redução R\$36,9 milhões apesar do maior volume de energia comprada para revenda.

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.

	2T23	2T22	Var. %
Cemig D (R\$ mil)			
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	995.113	835.650	19,1%
Geração distribuída	491.670	472.642	4,0%
Energia de Itaipu binacional	310.711	409.856	-24,2%
Contratos por cotas de garantia física	238.435	233.089	2,3%
PROINFA	127.895	151.413	-15,5%
Contratos bilaterais	127.295	126.663	0,5%
Energia de curto prazo - CCEE	99.298	108.330	-8,3%
Cotas das usinas de Angra I e II	89.918	89.298	0,7%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-174.303	-169.732	2,7%
	2.306.032	2.257.209	2,2%

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

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$704,8 milhões no 2T23, aumento de 25,8% 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 2T23, a Gasmig registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$572,4 milhões, representando redução de 17,3% em relação ao 2T22. Esta variação decorre da variação no valor do gás adquirido e da redução do volume de gás comprado para revenda.

Serviços de Terceiros

A despesa com serviços de terceiros apresentou um crescimento de 16,2% frente ao 2T22, tendo como principais fatores o aumento de R\$34,0 milhões (+25,7%) nas despesas com manutenção e conservação de instalações e equipamentos, (principalmente, do aumento de aproximadamente 20% no valor do serviço contratado, somado ao aumento de serviços de manutenção corretiva em 2023, devido ao período chuvoso mais prolongado), aumento de R\$13,2 milhões (+47,0%) nas despesas com comunicação e de R\$2,8 milhões (29,8%) em inspeção de unidades consumidoras.

Perdas de créditos esperadas

A despesa com perdas de créditos esperadas foi R\$21,3 milhões no 2T23, em comparação à constituição de R\$90,4 milhões no mesmo período de 2022, em função, principalmente, revisão das regras de mensuração das perdas ocorrida em no segundo semestre de 2022 (mas ainda com impacto no 2T23), buscando uma maior

aderência ao comportamento da inadimplência da Companhia, e do aumento da quitação de débitos regulares por parte dos clientes.

Provisões operacionais

As provisões operacionais foram de R\$132,5 milhões no 2T23, comparadas a R\$1.420,4 milhões no mesmo período de 2022. Esta variação decorre, principalmente, da constituição de provisão operacional no montante atualizado de R\$1.405,1 milhões no 2T22, decorrente dos efeitos contábeis da promulgação da Lei nº 14.385/22, a qual determina a destinação integral, em proveito dos consumidores, dos valores objeto de repetição de indébito pelas distribuidoras, relacionados à exclusão do ICMS da base de cálculo de PIS/Pasep e Cofins, em contrapartida do aumento de R\$49,6 milhões nas provisões para outras contingências, que foi influenciado, principalmente, por maior provisionamento para questões trabalhistas e cíveis.

Ajuste a valor justo de ativo financeiro

No 2T22, foi registrada despesa de baixa de ativo financeiro de indenização a receber de geração de R\$171,8 milhões.

Obrigações pós-emprego

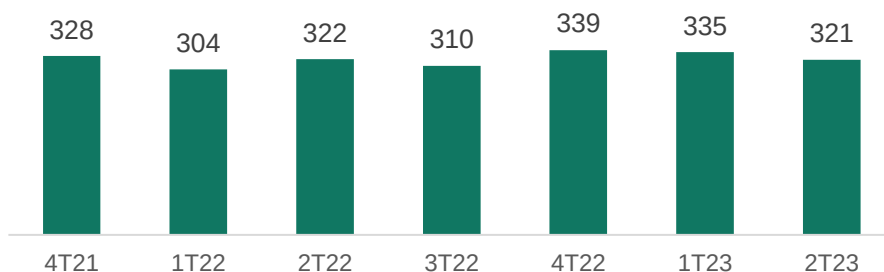
O impacto das obrigações pós-emprego da Companhia no resultado operacional do 2T23 foi uma despesa no montante de R\$157,8 milhões e de R\$151,3 milhões no mesmo período de 2022.

Pessoal

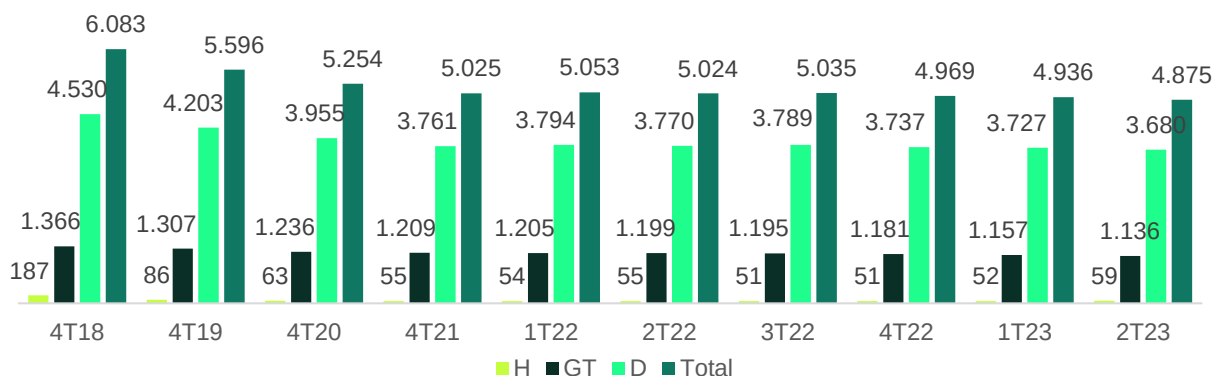
A despesa com pessoal foi de R\$321,2 milhões no 2T23, registrando uma redução de 13,3% em relação ao mesmo período de 2022, em função do registro de despesa PDVP de R\$48,6 milhões no 2T22. Excluindo esse efeito a despesa de pessoal ficou estável (-0,2%), mesmo após o reajuste coletivo de 6,46% ocorrido a partir de novembro/2022.

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 2T23

EBITDA 2T23 - R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Holding / Participações	Total
Resultado do período	362.695	99.390	213.386	365.437	204.474	1.245.382
Despesa de imposto de renda e contribuição social	79.933	35.403	121.145	137.575	-3.957	370.099
Resultado financeiro	-10.055	1.359	-28.664	-11.565	9.115	-39.810
Depreciação e amortização	80.078	-121	3	196.873	26.430	303.263
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	512.651	136.031	305.870	688.320	236.062	1.878.934
Lucro líquido atribuído a não-controladores	-	-	-	-	-699	-699
EBITDA ajustado	512.651	136.031	305.870	688.320	235.363	1.878.235

EBITDA Consolidado 2T22

EBITDA 2T22 - R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Holding / Participações	Total
Resultado do período	148.733	8.567	153.703	-900.279	639.152	49.876
Despesa de imposto de renda e contribuição social	32.704	-18.803	68.982	-524.405	-413.629	-855.151
Resultado financeiro	200.088	122.465	-4.441	332.388	220.449	870.949
Depreciação e amortização	82.301	1	3	178.881	26.834	288.020
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	463.826	112.230	218.247	-913.415	472.806	353.694
Lucro líquido atribuído a não-controladores	-	-	-	-	-356	-356
Ganho na alienação de investimento	-	-	-	-	-60.000	-60.000
Devolução de créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	-	-	-	1.660.356	-	1.660.356
Ajuste de valor justo de ativo financeiro	171.770	-	-	-	-	171.770
TARD relativo à infraestrutura	-	-	-	-145.493	-	-145.493
Reversão de provisão para perdas	-	-	-	-	-170.916	-170.916
EBITDA ajustado	635.596	112.230	218.247	601.448	241.534	1.809.055

EBITDA Cemig D

	2T23	2T22	Var. %
EBITDA Cemig D - R\$ mil			
Lucro líquido do período	365.439	-900.278	-
Despesa de IR e contribuição social	137.575	-524.406	-
Resultado financeiro líquido	-11.565	332.387	-
Amortização	196.874	178.881	10,1%
= EBITDA ⁽¹⁾	688.323	-913.416	-
Devolução de Créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	-	1.660.356	-
TARD relacionado a uso de infraestrutura	-	-145.493	-
= EBITDA ajustado ⁽²⁾	688.323	601.447	14,4%

A Cemig D registrou EBITDA de R\$688,3 milhões, aumento de 14,4% em comparação ao EBITDA ajustado do 2T22. Os principais efeitos no trimestre foram:

- Crescimento de 0,7% da energia distribuída em relação ao 2T22 (composto por -1,7% no mercado cativo e +3,3% no livre)
- Perdas de energia (10,78%) abaixo do limite regulatório (11,16%) e melhor que o apresentado no 2T22
- Menor volume de perdas de créditos esperadas de clientes, sendo R\$21,3 milhões no 2T23 e R\$89,4 milhões no 2T22, devido a melhora no índice de arrecadação e à revisão das regras de mensuração ocorrida no segundo semestre de 2022, mas com impacto ainda no 2T23
- Custo de pessoal menor em R\$39,9 milhões, fruto de registro de despesa de PDVP no 2T22 de R\$36,9 milhões
- VNR maior em R\$27,7 milhões, sendo de R\$46,7 milhões no trimestre e R\$19,0 milhões no 2T22. Em função da homologação do resultado do 5º ciclo de Revisão Tarifária Periódica – RTP, a atualização do ativo financeiro teve um acréscimo de R\$39,5 milhões, considerando a data base de 30 de novembro de 2022. O acréscimo decorre da diferença entre a estimativa de atualização dos ativos utilizada pela Companhia e o Valor Novo de Reposição – VNR destes ativos homologados no processo de RTP.
- Aumento de provisão para contingências R\$41,0 milhões (trabalhistas, cíveis e tributárias)
- Penalidades aplicadas pela ANEEL de R\$10,7 milhões quanto ao não cumprimento de prazo na emissão de pareceres de acesso de geração distribuída
- Despesa com compensações financeiras no montante de R\$28,3 milhões por atraso dos serviços comerciais decorrentes de alterações na Resolução Normativa Aneel nº 1.000

Efeitos não recorrentes no 2T22

- Impacto em R\$1,66 bilhão (em provisões e dedução da receita), decorrente do reconhecimento dos efeitos da promulgação da Lei nº 14.385/22, que determinou a destinação integral dos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS aos consumidores das distribuidoras
- Efeito positivo de R\$145,5 milhões na receita, em função do termo de acordo de reconhecimento de dívida (TARD) firmado com grande cliente referente a débitos passados de utilização de infraestrutura

EBITDA Cemig GT

EBITDA Cemig GT - 2T23

EBITDA - R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Resultado do período	363.181	97.811	9.384	-10.890	459.486
Despesa de imposto de renda e contribuição social	79.932	34.400	16.052	-26.115	104.269
Resultado financeiro	-10.055	1632	-28.664	22.318	-14.769
Depreciação e amortização	80.078	-	3	-	80.081
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	513.136	133.843	-3.225	-14.687	629.067

EBITDA Cemig GT - 2T22

EBITDA - R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Resultado do período	149.362	5.981	51.735	382.812	589.890
Despesa de imposto de renda e contribuição social	32.705	-18.740	16.453	-374.570	-344.152
Resultado financeiro	200.087	122.725	-4.441	216.385	534.756
Depreciação e amortização	82.303	1	3	-	82.307
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	464.457	109.967	63.750	224.627	862.801
- Ganho na alienação de investimento	-	-	-	-60.000	-60.000
+ Ajuste a valor justo de ativo financeiro	171.770	-	-	-	171.770
- Reversão de provisão para perda - MESA	-	-	-	-170.916	-170.916
EBITDA ajustado	636.227	109.967	63.750	-6.289	803.655

O EBITDA da Cemig GT foi de R\$629,1 milhões no 2T23, redução de 27,1% em relação ao 2T22, enquanto na comparação do ajustado, houve redução de 21,7%. A redução do EBITDA foi influenciada por:

- Impacto da transferência de contratos de energia para a Cemig Holding, que representaram um EBITDA de R\$309 milhões na Holding (+R\$154 milhões em comparação ao 2T22)
- Menor receita atualização da bonificação de outorga (-R\$66,4 milhões) e da remuneração financeira do ativo do contrato de transmissão (-R\$97,1 milhões), em virtude da menor inflação no período (IPCA: 0,76% no 2T23 e 2,22% no 2T22)
- Redução do resultado de equivalência patrimonial, sendo de R\$25,5 milhões no 2T23 e R\$217,9 milhões no 2T22. O principal fator foi a reversão, no 2T22, de R\$170,9 milhões da provisão para perdas em Santo Antônio, referente às obrigações assumidas pela Cemig GT perante a investida Madeira Energia, após o aumento de capital ocorrido na mesma

Outros efeitos no 2T22:

- Ganho de R\$60 milhões decorrente da venda da participação e créditos na Renova (o valor dos mesmos tinha sido baixado a zero).
- Despesa com baixa de ativo financeiro (indenização de geração a receber) no valor de R\$171,7 milhões

Receitas e Despesas Financeiras

	2T23	2T22	Var. %
(R\$ mil)			
Receitas financeiras	512.131	362.931	41,1%
Despesas financeiras	-472.321	-1.233.880	-61,7%
Resultado financeiro	39.810	-870.949	-

O resultado financeiro consolidado no 2T23 foi positivo em R\$39,8 milhões e negativo em R\$870,9 milhões no mesmo período de 2022. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Atualização financeira de PIS/Pasep e Cofins a serem restituídos a consumidores, sendo R\$79,4 milhões no 2T23 e R\$356,2 milhões no mesmo período de 2022. Essa variação decorre do complemento, no 2T22, da atualização monetária do passivo relativo à parcela dos créditos tributários correspondentes ao período dos últimos 10 anos, em cumprimento à determinação legal de destinação integral pelas distribuidoras, em proveito dos consumidores.
- Variação negativa de 7,6% do dólar em relação ao Real no 2T23, em comparação à variação positiva de 10,6% no 2T22, gerando o registro de receita de R\$197,5 milhões e despesas de R\$500,2 milhões no 2T23 2T22, respectivamente;
- Valor justo do instrumento financeiro contratado para proteção dos riscos vinculados aos Eurobonds apresentou variação negativa no 2T23, no montante de R\$150,0 milhões, em comparação ao reconhecimento de ganho de R\$54,6 milhões no 2T22, 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)

	2T23	2T22
Efeito da variação cambial na dívida	197.496	-500.200
Efeito no Hedge	-150.010	54.620
Efeito Líquido no Resultado Financeiro	47.486	-445.580

Lucro Líquido

A Cemig apresentou lucro líquido de R\$1.245 milhões no 2T23, contra um lucro de R\$49,9 milhões no 2T22, enquanto o lucro ajustado foi de R\$1.214 milhões e R\$1.139 milhões respectivamente. Esse resultado foi influenciado, principalmente, por:

- Crescimento no resultado de comercialização, em virtude de uma estratégia diferenciada, maior margem e maior volume (+4,3%) de energia comercializada pela Cemig GT/Holding
- Aumento de 0,7% na energia distribuída pela Cemig D e melhor resultado de perdas de energia em relação ao patamar regulatório
- Crescimento no lucro da Gasmig de 96% frente ao 2T22, por maior volume contratado e maior margem
- Menor resultado de equivalência patrimonial, afetado pela reversão, no 2T22, de provisão no montante de R\$170,9 milhões referente às obrigações assumidas perante a investida MESA (usina Santo Antônio) em acordos de suportes e garantias, além da redução no resultado da TAESA, influenciado pela queda da receita de correção monetária do ativo contratual (motivada pelos menores índices macroeconômicos, em especial, o IGP-M que apresentou deflação no 2T22)
- Efeito positivo (combinado) da dívida em dólar e instrumentos de hedge de R\$31,3 milhões no 2T23, enquanto o resultado do 2T22 foi negativo em R\$294,1 milhões

Outros efeitos no 2T22:

- Impacto negativo de R\$1,33 bilhão no lucro do 2T22, referente ao registro dos efeitos da promulgação da Lei nº 14.385/22, que regula o repasse de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores
- Efeito positivo de R\$377 milhões no lucro decorrente da venda da participação/créditos na Renova
- Baixa de ativo financeiro de indenização de geração a receber, com efeito negativo de R\$113,4 milhões

Equivalência Patrimonial

	2T23	2T22	Var. R\$ mil
EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL (R\$ mil)			
Taesa	41.221	120.226	-79.005
Aliança Geração	29.191	30.156	-965
Paracambi	6.486	4.151	2.335
Hidrelétrica Cachoeirão	3.261	4.337	-1.076
Cemig Sim (Participações)	3.151	3.571	-420
Hidrelétrica Pipoca	2.813	3.295	-482
Guanhães Energia	2.183	-3.812	5.995
Baguari Energia	1.707	5.283	-3.576
Retiro Baixo	949	12.197	-11.248
MESA e FIP Melbourne(Santo Antônio)	0	6.369	-6.369
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio) - Reversão de Provisão para perdas	0	170.685	-170.685
Axxiom Soluções Tecnológicas	0	-4.153	4.153
Itaocara	0	6.599	-6.599
Belo Monte (Aliança Norte e Amazônia Energia)	-21.681	-21.946	265
Total	69.281	336.958	-267.677

Investimentos

O investimento total realizado foi de R\$1,7 bilhão no primeiro semestre de 2023, um crescimento de 42,9% em relação ao 1S22. O realizado no 2T23 foi R\$960 milhões.

As obras das usinas solares de Boa Esperança e Jusante estão em pleno andamento, com R\$360 milhões já empenhados (investimento e adiantamento a fornecedores), reforçando a intenção de crescimento em renováveis.

O projeto Centro-Oeste da Gasmig tem Capex previsto de R\$ 780 milhões, sendo R\$73 milhões realizado até junho de 2023, de R\$367 milhões projetados até dezembro de 2023 (R\$ 220 milhões já estão contratados).

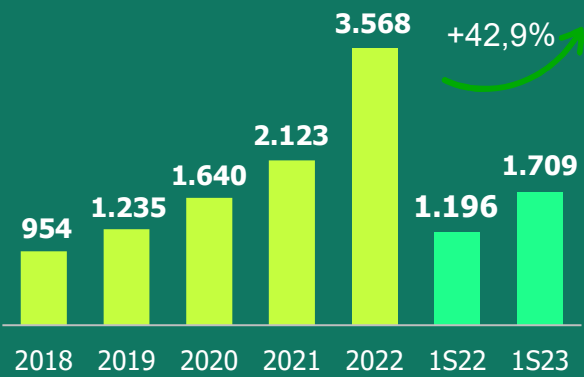
A execução do maior programa de investimento da história garante modernização e confiabilidade do sistema elétrico da CEMIG, estando em linha com o planejamento estratégico de focar em Minas e nos negócios estratégicos da Companhia e fornecer um serviço ainda melhor para o cliente.

Capex

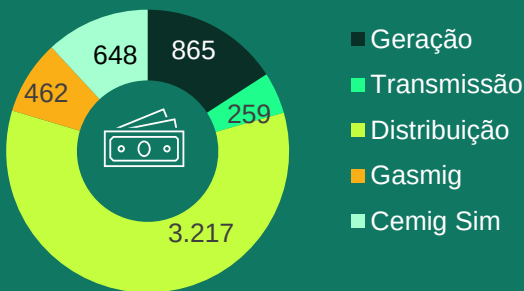
Sucesso na execução do **MAIOR** programa de investimento da história da companhia garante **MODERNIZAÇÃO** e **CONFIABILIDADE** do sistema elétrico **CEMIG**.



R\$1,7 Bi no 1S23, com foco nos investimentos em Minas Gerais



Planejamento 2023
R\$5,45 bi



Geração

R\$93 milhões

Ampliação e modernização do parque gerador



Distribuição

R\$1.429 milhões

Investimentos em manutenção e modernização do sistema elétrico



Transmissão

R\$86 milhões

Reforços e melhorias com incremento na RAP



Cemig SIM

R\$28 milhões

Infraestrutura e outros



GASMIG

R\$73 milhões

Infraestrutura e outros

Endividamento

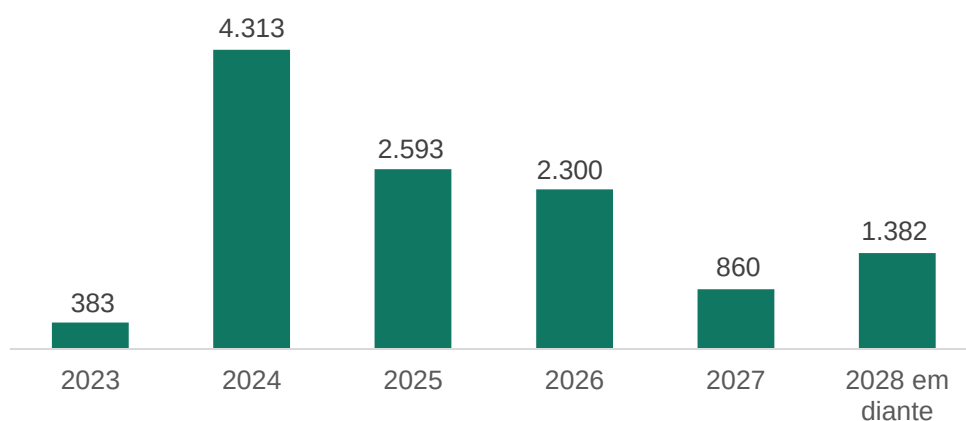
CONSOLIDADO (R\$ mil)	Jun 23	2022	VAR. %
Dívida Bruta	11.831.046	10.579.498	11,8%
Caixa e equivalentes + TVM	3.864.604	3.318.838	16,4%
Dívida Líquida	7.966.442	7.260.660	9,7%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>3.662.763</i>	<i>3.959.805</i>	<i>-7,5%</i>

CEMIG GT (R\$ mil)	Jun 23	2022	VAR. %
Dívida Bruta	4.672.506	4.959.066	-5,8%
Caixa e equivalentes + TVM	1.297.784	1.650.444	-21,4%
Dívida Líquida	3.374.722	3.308.622	2,0%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>3.662.763</i>	<i>3.959.805</i>	<i>-7,5%</i>

CEMIG D (R\$ mil)	Jun 23	2022	VAR. %
Dívida Bruta	6.079.600	4.575.998	32,9%
Caixa e equivalentes + TVM	1.571.936	721.469	117,9%
Dívida Líquida	4.507.664	3.854.529	16,9%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>-</i>

Perfil de Amortização da Dívida

R\$ milhões

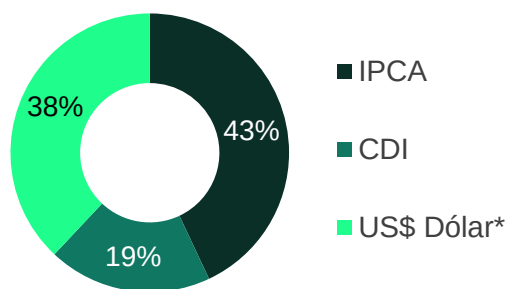


No primeiro semestre, a Cemig amortizou R\$564,3 milhões de dívida na Cemig D, que concluiu, em junho, sua 9ª emissão de debêntures no valor de R\$2 bilhões à taxa de remuneração de CDI + 2,05%, que será paga em duas parcelas, sendo a primeira (50% do saldo) em maio de 2025 e a segunda, do saldo remanescente, em maio de 2026.

	2T23	2023
DÍVIDA AMORTIZADA - R\$ mil		
Cemig D	135.808	564.339

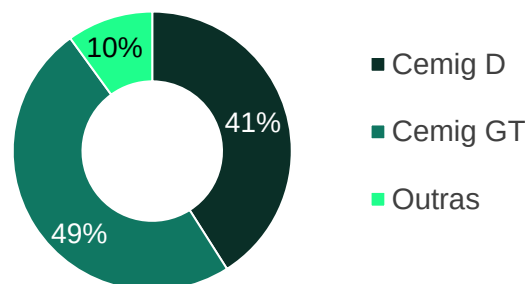
Composição da Dívida

%



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)	jun/23		2022	
	GT	H	GT	H
Lucro (prejuízo) líquido	1.751	5.233	2.085	4.094
Resultados financeiros líquidos	219	1.076	477	1.567
Imposto de renda e contribuição social	354	1.115	118	26
Depreciação e amortização	325	1.216	328	1.182
Resultado de participação minoritária	-340	-544	-519	-843
Provisões para a variação no valor das obrigações da opção de venda	62	62	36	36
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	23	-126	119	83
Despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes	-56	-888	-35	830
Quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes	0	-330	0	-209
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	-448	-464	-561	-575
Dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	349	730	258	708
Correção monetária das taxas de concessão	-404	-404	-467	-467
Entradas de caixa relacionadas as taxas de concessão	326	326	309	309
Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	670	678	601	607
LAJIDA ajustado	2.831	7.680	2.749	7.348

12 Meses

R\$ (Milhões)	jun/23		2022	
	GT	H	GT	H
Endividamento consolidado	4.672	11.831	4.959	10.579
Instrumento derivativo de hedge	-234	-234	-612	-612
Contratos de dívida com a Forluz	163	718	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	-1.298	-3.865	1.650	-3.319
Dívida líquida ajustada	3.303	8.450	3.598	8.167

Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	1,17	1,10	1,31	1,11
Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	2,50	3,00	2,50	3,00
Endividamento consolidado com garantias (Reais milhões)	-	-	-	74
Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	-	-	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:

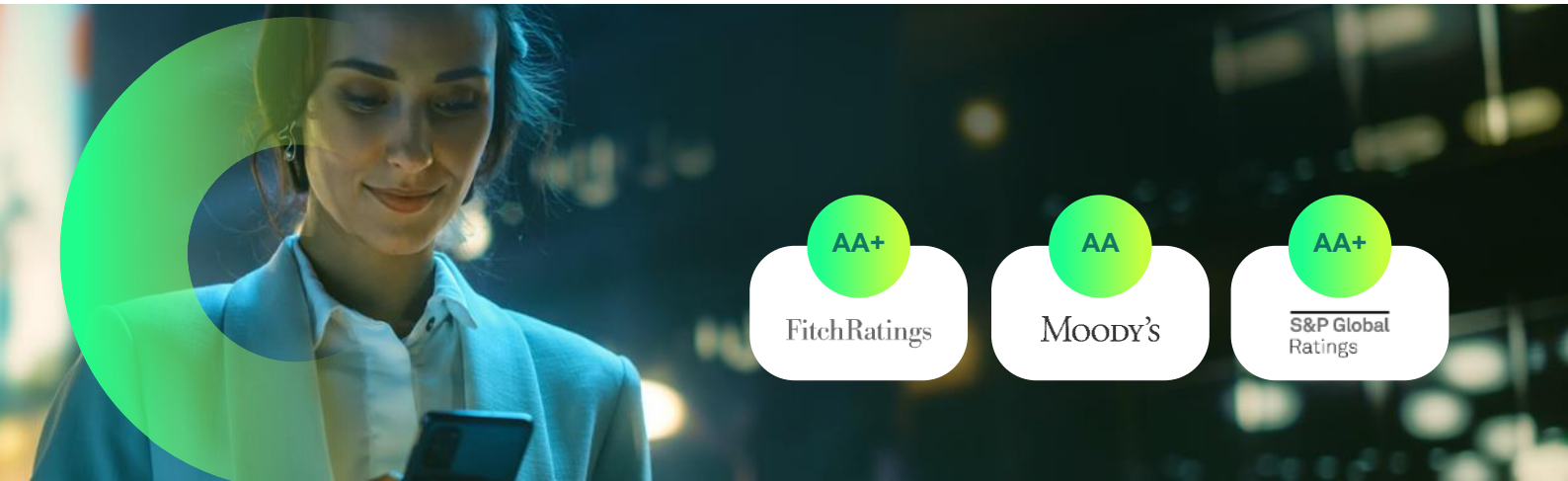
Fitch		Grau de Investimento										Grau Especulativo							
FitchRatings		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC	CC
2009																			
2018																			
2023																			

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																			
2023																			

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



ESG - Relatório de Desempenho

Destaques Corporativos

- A Cemig Distribuição concluiu a maior emissão de debêntures de sua história, referente a R\$ 2 bilhões. Essa foi a maior emissão de Debêntures Sustentáveis do setor elétrico nacional
- Firmado contrato de fornecimento de energia elétrica, dentro do ambiente de mercado livre de energia, com a Arena MRV, para garantir, até dezembro de 2028, o fornecimento de energia limpa, renovável e garantida pelo Cemig REC - Certificado de Energia Renovável
- A Cemig obteve 76,2 pontos no Índice de Satisfação da Qualidade Percebida (ISQP) referente ao ano de 2023, ultrapassando a meta estabelecida de 72,4 pontos. Esse desempenho representa um avanço notável em relação ao ano anterior, quando registrou 67,7 pontos
- Zerado o número de obras em atraso em seis de seus polos: Belo Horizonte (rede aérea e subterrânea), Betim, Sete Lagoas, Varginha, Juiz de Fora e Ipatinga, de forma a melhorar a qualidade do serviço prestado aos consumidores e diminuir o impacto das interrupções no fornecimento de energia elétrica

Ambiental

- Comercialização de Certificado de energia Renovável no 1S23 – 2.047.000 Cemig REC e 1.456.000 I – REC (homologado internacionalmente)
- Remoção de 10.156 ton CO2, a partir do plantio e da recomposição de vegetação em áreas de Cerrado e Mata Atlântica

Social

- Censo da Diversidade da Cemig foi enviado para todos os colaboradores da Cemig para mapear o perfil dos respondentes e coletar informações relativas à percepção de cada um sobre diversidade e inclusão na Empresa. Além disso, ocorreu o primeiro treinamento sobre diversidade, direcionado à liderança e a todos os colaboradores.
- Conclusão ações de eficiência energética em 40 Associações de Proteção e Assistência aos Condenados – Apacs. Os investimentos de R\$ 9 milhões ocorreram na modernização de equipamentos obsoletos por outros mais sustentáveis, como é o caso de lâmpadas, chuveiros, geladeiras e freezers, e a instalação de 36 usinas solares fotovoltaicas.

Governança

- Realizada auditoria dos requisitos do processo de emissão do Cemig REC - Certificado de Energia Renovável, para garantir a lisura do processo desde a geração da energia até o controle sobre os certificados transacionados.
- Atualização da instrução sobre Destinação e Transferência de Material Inservível e Resíduos, para regular a contabilização na conta de estoque, bem como a destinação final ambientalmente correta de resíduos.

Participação nos principais índices de sustentabilidade



MEMBER OF
**Dow Jones
Sustainability Indices**
In collaboration with 

>

23 anos consecutivos de índice

Única empresa das Américas do setor elétrico na lista



ISE B3

>

18 anos consecutivos no índice



CDP

>

Líder em práticas de mudanças climáticas na América Latina



MSCI

>

Melhor avaliação do setor elétrico brasileiro

Indicadores

Mudança do clima e energia renovável		1T23	2T23
	Indicadores		
	% da geração proveniente de fontes renováveis	100%	100%
	Consumo de energia elétrica por empregado (MWh)	1,68	1,69
	Consumo de combustível renovável (GJ)	5.361,38	5.280,32
	Consumo de combustível não renovável (GJ)	814.529,48	854.008,49
	Índice de perdas de rede básica de transmissão (Cemig GT) (%)	2,78	2,21
	I-RECs comercializados de fontes renováveis	118.565	1.420.465
	Cemig RECs comercializados de fontes renováveis[2]	1.795.939	235.620
	Número de medidores inteligentes instalados (unid)	5.991	10.307
Impacto e proteção ambiental			
	Total de hectares de recomposição Cemig (hectares)	142,63	50,88
	Número de transformadores reformados (unid)	124	101
	% de resíduos enviados para reaproveitamento	90,3	100
	Biomassa afetada (kg)	293,37	344,94
Recursos hídricos			
	Consumo de água (m³)	38.046,70	42.871,77
	Indicador de Gestão de Monitoramento de Águas Superficiais (%)	100	100
Desenvolvimento social sustentável			
	Destinação ao Fundo para Infância e Adolescência (FIA) (R\$)	741.732	41.597
	Destinação ao Fundo do Idoso (R\$)	741.732	41.597
	Destinação via lei de incentivo aos esportes (R\$)	7.418.674	83.195
Saúde e segurança			
	Taxa de frequência de acidentes (empregados próprios e terceirizados)	3,21	3,78
	Número de acidentes fatais ou não fatais com a população	9	10
Transparência			
	% de ações em poder dos membros dos conselhos e diretoria	0,01	0,01
	Número de conselheiros independentes	10	10
Ética e integridade			
	Total de denúncias recebidas	99	110
	Total de denúncias procedentes ou parcialmente procedentes concluídas	13	24
Satisfação do cliente			
	DEC - Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor (horas)	3,04	2,16
	FEC - Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor (unidade)	1,27	1,05

**Diversidade e equidade**

Número de colaboradores próprios	4.936	4.875
% de colaboradores brancos	58,8%	58,2%
% de colaboradores negros	36,7%	37,2%
% de colaboradores amarelos	0,4%	0,4%
% de colaboradores indígenas	0,1%	0,1%
% de colaboradores que não declaram raça	4,0%	4,1%
% de mulheres na Cemig	14,5%	14,4%
% de mulheres em cargos de liderança	16,8%	17,7%
% de negros em cargos de liderança	17,4%	17,2%
% de colaboradores abaixo de 30 anos	9,2%	8,5%
% de colaboradores entre 30 e 50 anos	62,7%	63,4%
% de colaboradores acima de 50 anos	28,1%	28,1%

Desempenho de nossas ações

Denominação	jun/23	2022	Variação %
Cotação das ações ⁽²⁾			
CMIG4 (PN) no fechamento (R\$/ação)	12,86	10,68	20,4%
CMIG3 (ON) no fechamento (R\$/ação)	19,32	15,70	23,0%
CIG (ADR PN) no fechamento (US\$/ação)	2,63	1,93	36,3%
CIG.C (ADR ON) no fechamento (US\$/ação)	3,97	3,04	30,6%
XCMIG (Cemig PN Latibex) no fechamento (Euro/ação)	2,36	1,98	19,2%
Volume médio diário			
CMIG4 (PN) (R\$ milhões)	126,77	120,66	5,1%
CMIG3 (ON) (R\$ milhões)	5,65	9,36	-39,6%
CIG (ADR PN) (US\$ milhões)	9,64	14,99	-35,7%
CIG.C (ADR ON) (US\$ milhões)	0,19	0,25	-25,4%
Índices			
IEE	91.090	78.679	15,8%
IBOV	118.087	109.735	7,6%
DJIA	34.408	33.147	3,8%
Indicadores			
Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões)	33.052	28.200	17,2%
Enterprise value (EV - R\$ milhões) (1)	40.381	35.601	13,4%
Dividend Yield de CMIG4 (PN) (%) (3)	8,78	12,22	-3,44 p.p
Dividend Yield de CMIG3 (ON) (%) (3)	5,85	8,43	-2,58 pp

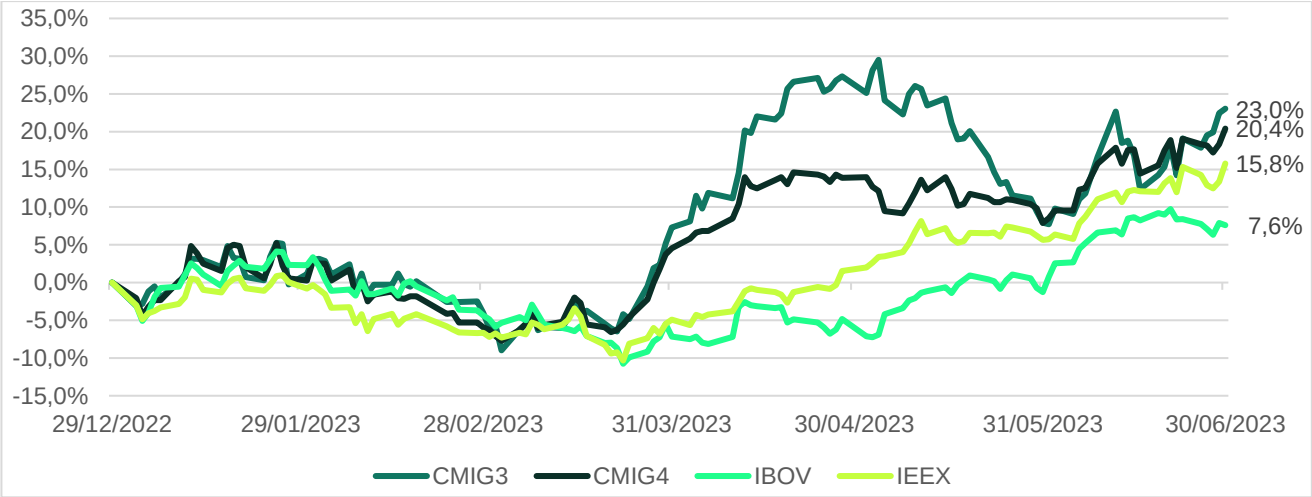
(1) EV = Valor de mercado (R\$/ação x quantidade de ações) + dívida líquida consolidada;

(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 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\$1,20

bilhão no primeiro semestre 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 7,6% no período, enquanto as ações da Cemig apresentaram alta, com ganho de 20,4% para as ações preferencias e de 23,0% para as ações ordinárias. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o período com alta de 36,3% para as preferenciais e de 30,6% 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%
Irapé	CEMIG GT	399	198	set/37	UHE	100,00%
Três Marias	CEMIG GT	396	227	jan/53	UHE	100,00%
Salto Grande	CEMIG GT	102	74	jan/53	UHE	100,00%
Queimado	CEMIG GT	87	53	jul/34	UHE	82,50%
Sá Carvalho	Sá Carvalho S.A	78	54	ago/26	UHE	100,00%
Rosal	Rosal Energia S. A	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%
Praias de Parajuru	CEMIG GT	29	8	set/32	EOL	100,00%
Pai Joaquim	CEMIG PCH S.A	23	14	set/32	PCH	100,00%
Piau	CEMIG G. SUL	18	14	jan/53	UHE	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%
Salto Voltão	Horizontes Energia S.A	8	7	jun/33	PCH	100,00%
Belo Monte	Norte Energia	1.313	534	jul/46	UHE	11,69%
Aimorés	ALIANÇA	149	78	nov/39	UHE	45,00%
Amador Aguiar I (Capim Br I)	ALIANÇA	94	58	nov/42	UHE	39,31%
Amador Aguiar II (Capim Br 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%
Gravier	ALIANÇA	32	13	ago/55	EOL	45,00%
Candonga	ALIANÇA	32	14	jul/40	UHE	22,50%
Santo Inácio III	ALIANÇA	13	6	jun/46	EOL	45,00%
Garrote	ALIANÇA	10	5	jun/46	EOL	45,00%
Santo Inácio IV	ALIANÇA	10	5	jun/46	EOL	45,00%
São Raimundo	ALIANÇA	10	5	jun/46	EOL	45,00%
Baguari	BAGUARI ENERGIA	48	28	mar/46	UHE	34,00%
Cachoeirão	Hidrelétrica Cachoeirão	13	8	set/33	PCH	49,00%
Pipoca	Hidrelétrica Pipoca	10	6	dez/34	PCH	49,00%
Paracambi	Lightger	12	10	jan/34	PCH	49,00%
Retiro Baixo	Retiro Baixo Energética	42	17	mar/47	UHE	49,90%
Outras		117	52			
Total		5.251	2.482			
Cemig Sim (MWp)		52	-		GD	
Total		5.303	2.482			

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.

Obs: A Cemig já tem aprovação (REA) para Reforços e Melhorias de grande porte adicionais com CAPEX totalizando R\$663 milhões.

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	28.514
Financeiro	332.489	88.662	129.953	275.556	275.556
TOTAL	477.036	233.209	274.499	419.931	304.070

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

Receita Regulatória de Transmissão - 2T23

Receita Regulatória de Transmissão - 2T23			
Valores em R\$ mil	GT	Centroeste	Sete Lagoas
RECEITA	355.568	7.655	2.413
Receita de operações com transmissão de energia elétrica	355.568	7.655	2.413
Tributos sobre a receita	-28.977	-279	-223
PIS/Pasep	-5.169	-50	-39
Cofins	-23.808	-229	-184
ISS	-	-	-
Encargos	-87.382	-142	-126
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-2.638	-81	-23
Reserva geral de reversão - RGR	-	-41	-96
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	-66.897	8	2
Taxa de fiscalização de serviços energia elétrica – TFSEE	-884	-28	-9
Outros encargos	-16.963	-	-
Receita líquida	239.209	7.234	2.064

Informações complementares

Cemig D

MERCADO CEMIG D - (GWh)				
TRIMESTRE	CATIVO	TUSD ENERGIA ¹	E.T.D ⁽²⁾	TUSD DEMANDA ⁽³⁾
1T21	6.147	5.350	11.497	34,5
2T21	6.098	5.592	11.689	35,5
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

(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	2T23	1T23	2T22	Var. %	Var. %
Receitas Operacionais (R\$ milhões)				2T/1T	2T/2T
Fornecimento bruto de energia	5.098	4.722	5.475	8,0%	-6,9%
Restituição à consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins	562	696	499	-19,3%	12,6%
TUSD	1.126	988	921	14,0%	22,3%
Ativos e passivos financeiros setoriais líquidos	-165	21	-272	-890,0%	-
Receita de Construção	860	658	683	30,7%	25,8%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)	47	31	19	51,5%	145,6%
Outras	525	395	810	32,9%	-35,2%
Subtotal	8.052	7.510	8.135	7,22%	-1,0%
Deduções*	2.503	2.133	3.204	17,34%	-21,9%
Receita Líquida	5.549	5.377	4.931	3,20%	12,5%

* Inclui efeito da Lei nº 14.385/22

Cemig D	2T23	1T23	2T22	Var. %	Var. %
Despesas Operacionais (R\$ milhões)				2T/1T	2T/2T
Pessoal	217	225	257	-3,4%	-15,5%
Participação dos Empregados no Resultado	26	25	27	3,7%	-6,7%
Obrigações Pós-Emprego	106	73	101	44,7%	5,0%
Materiais	25	25	25	-1,2%	-0,1%
Serviços de Terceiros	377	401	328	-6,0%	14,8%
Amortização	197	194	179	1,5%	10,1%
Provisões Operacionais	106	67	139	58,2%	-23,7%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	733	729	579	0,5%	26,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	2.306	2.324	2.257	-0,8%	2,2%
Custo de construção	860	658	683	30,7%	25,8%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins a restituir aos consumidores	0	0	1.405	-	-100,0%
Outras despesas	106	75	41	41,3%	158,5%
Total	5.058	4.796	6.023	5,5%	-16,0%

Cemig D	2T23	1T23	2T22	Var. %	Var. %
Demonstrações dos Resultados				2T/1T	2T/2T
Receita Líquida	5.549	5.377	4.931	3,2%	12,5%
Despesas Operacionais	5.058	4.796	6.023	5,5%	-16,0%
Resultado Operacional	491	581	-1.092	-15,5%	-
LAJIDA	688	775	-913	-11,2%	-
Resultado Financeiro	12	-92	-332	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-138	-119	524	16,0%	-
Lucro Líquido	365	370	-900	-1,3%	-

Cemig GT

Cemig GT - Receitas Operacionais	2T23	1T23	2T22	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				2T/1T	2T/2T
Vendas a consumidores finais	1.008	1.105	1.370	-8,8%	-26,4%
Suprimento	521	475	515	9,7%	1,2%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	182	174	197	4,6%	-7,6%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	94	135	161	-30,4%	-41,6%
Transações com energia na CCEE	9	23	18	-60,9%	-50,0%
Receita de Construção	68	39	101	74,4%	-32,7%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	105	175	205	-40,0%	-48,8%
Outras	51	49	19	4,1%	168,4%
Subtotal	2.038	2.175	2.586	-6,3%	-21,2%
Deduções	406	419	537	-3,1%	-24,4%
Receita Líquida	1.632	1.756	2.049	-7,1%	-20,4%

Cemig GT - Despesas Operacionais	2T23	1T23	2T22	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				2T/1T	2T/2T
Pessoal	80	86	92	-7,0%	-13,0%
Participação dos Empregados no Resultado	9	9	11	0,0%	-18,2%
Obrigações Pós-Emprego	33	12	32	175,0%	3,1%
Materiais	5	3	7	66,7%	-28,6%
Serviços de Terceiros	64	53	50	20,8%	28,0%
Depreciação e Amortização	80	81	82	-1,2%	-2,4%
Provisões Operacionais	13	9	11	44,4%	18,2%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	64	63	59	1,6%	8,5%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	683	682	934	0,1%	-26,9%
Custo de Construção	47	27	75	74,1%	-37,3%
Ganho na alienação de investimento	0	-30	-6	-100,0%	-100,0%
Ajuste a valor justo de ativo financeiro (indenização geração)	0	0	172	-	-
Opção de venda - SAAG	25	0	5	-	400,0%
Reversão de perda esperada com parte relacionada - Renova	0	0	-53	-	-
Outras Despesas	5	93	16	-94,6%	-68,8%
Total	1.108	1.088	1.487	1,8%	-25,5%

Cemig GT - Demonstrações do Resultados	2T23	1T23	2T22	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				2T/1T	2T/2T
Receita Líquida	1.632	1.756	2.049	-7,1%	-20,4%
Despesas Operacionais	1.108	1.088	1.487	1,8%	-25,5%
Resultado Operacional	524	668	562	-21,6%	-6,8%
Resultado de Equivalência Patrimonial	25	70	218	-64,3%	-88,5%
EBITDA	629	819	862	-23,2%	-27,0%
Resultado Financeiro	14	6	-535	133,3%	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-104	-134	344	-22,4%	-
Lucro Líquido	459	610	589	-24,8%	-22,1%

Cemig Consolidado

Consolidado - Fornecimento de Energia Elétrica	2T23	1T23	2T22	Var. %	Var. %
(em GWh)				2T/1T	2T/2T
Residencial	2.944	2.985	2.768	-1,4%	6,4%
Industrial	4.595	4.308	4.598	6,7%	-0,1%
Comercial	2.424	2.343	2.307	3,5%	5,1%
Rural	805	526	845	53,0%	-4,7%
Outros	761	766	861	-0,7%	-11,6%
Subtotal	11.529	10.928	11.379	5,5%	1,3%
Consumo próprio	7	7	7	0,0%	0,0%
Suprimento a outras Concessionárias	4.137	4.039	3.847	2,4%	7,5%
TOTAL	15.673	14.974	15.233	4,7%	2,9%

Consolidado - Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	2T23	1T23	2T22	2T/1T	2T/2T
(R\$ milhões)					
Residencial	2.532	2.395	2.724	5,7%	-7,0%
Industrial	1.475	1.439	1.520	2,5%	-3,0%
Comercial	1.597	1.503	1.656	6,3%	-3,6%
Rural	539	393	542	37,2%	-0,6%
Outros	481	446	532	7,8%	-9,6%
Subtotal	6.624	6.176	6.974	7,3%	-5,0%
Fornecimento não faturado líquido	-48	13	-27	-	77,8%
Suprimento a outras Concessionárias	952	906	897	5,1%	6,1%
TOTAL	7.528	7.095	7.844	6,1%	-4,0%

Consolidado - Receita Líquida	2T23	1T23	2T22	2T/1T	2T/2T
(R\$ milhões)					
Vendas a consumidores finais	6.576	6.189	6.947	6,3%	-5,3%
Suprimento	952	906	897	5,1%	6,1%
TUSD	1.118	980	913	14,1%	22,5%
CVA e Outros Componentes Financeiros	-165	20	-272	-	-39,3%
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	562	696	499	-19,3%	12,6%
Receita de Transmissão	96	88	126	9,1%	-23,8%
Remuneração financeira do contrato da transmissão	107	177	205	-39,5%	-47,8%
Transações com energia na CCEE	14	29	17	-51,7%	-17,6%
Fornecimento de Gás	1.074	1.124	1.113	-4,4%	-3,5%
Receita de Construção	986	715	797	37,9%	23,7%
Outras	732	640	1.012	14,4%	-27,7%
Subtotal	12.052	11.564	12.254	4,2%	-1,6%
Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita	3.232	2.917	4.041	10,8%	-20,0%
Receita Líquida	8.820	8.647	8.213	2,0%	7,4%

Consolidado - Despesas Operacionais	2T23	1T23	2T22	2T/1T	2T/2T
(R\$ milhões)					
Pessoal	321	335	371	-4,2%	-13,5%
Participação no resultado	37	38	37	-2,6%	0,0%
Obrigações pós-emprego	158	103	151	53,4%	4,6%
Materiais	31	29	33	6,9%	-6,1%
Serviços de terceiros	456	467	393	-2,4%	16,0%
Energia elétrica comprada para revenda	3.468	3.445	3.446	0,7%	0,6%
Depreciação e amortização	303	303	288	0,0%	5,2%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	132	121	1.420	9,1%	-90,7%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	705	700	560	0,7%	25,9%
Gás comprado para revenda	572	614	692	-6,8%	-17,3%
Custos de construção de infraestrutura	964	703	773	37,1%	24,7%
Perdas de créditos esperadas	21	-	90	-	-
Ganho na alienação de investimento	-	-30	-7	-	-
Baixa de ativo financeiro	-	-	171	-	-
Outras despesas operacionais líquidas	145	113	66	28,32%	119,70%
Total	7.313	6.941	8.484	5,36%	-13,80%

Resultado Financeiro	2T23	1T23	2T22	2T/1T	2T/2T
(R\$ milhões)					
Receitas Financeiras					
Renda de aplicação financeira	106	98	97	8,2%	9,3%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	80	69	103	15,9%	-22,3%
Variação monetária - CVA	65	27	59	140,7%	10,2%
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	22	15	19	46,7%	15,8%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-49	-43	-23	14,0%	113,0%
Variação Cambial - Empréstimos e debêntures	197	104	0	89,4%	-
Outras	91	60	108	51,7%	-15,7%
	512	330	363	55,2%	41,0%
Despesas Financeiras					
Encargos de empréstimos e financiamentos	233	242	236	-3,7%	-1,3%
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos	0	0	500	-	-
Variação monetária – empréstimos e financiamentos	22	72	78	-69,4%	-71,8%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	6	8	16	-25,0%	-62,5%
Perdas com instrumentos financeiros	150	13	0	1053,8%	-
Atualização PIS/Pasep e Cofins a restituir	16	0	356	-	-95,5%
Outras	45	101	48	-55,4%	-6,3%
	472	436	1.234	8,3%	-61,8%
Resultado Financeiro	40	-106	-871	-	-

Demonstração do Resultado Consolidada	2T23	1T23	2T22	2T/1T	2T/2T
(R\$ milhões)					
Receita Líquida	8.820	8.647	8.213	2,0%	7,4%
Despesas Operacionais	7.313	6.941	8.484	5,4%	-13,8%
Resultado Operacional	1.507	1.706	-271	-11,7%	-656,1%
Resultado de Equivalência Patrimonial	69	153	336	-54,9%	-79,5%
EBITDA	1.878	2.162	354	-13,1%	430,5%
Resultado Financeiro	40	-106	-871	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-371	-355	855	4,5%	-
Lucro Líquido	1.245	1.398	50	-10,9%	2390,0%



Demonstração do Fluxo de Caixa	1S23	1S22
(R\$ milhões)		
Caixa no Início do Período	1.441	825
Caixa Gerado pelas Operações	2.735	3.004
Lucro líquido	2.644	1.505
Tributos compensáveis	359	514
Depreciação e Amortização	67	572
CVA e Outros Componentes Financeiros	143	972
Resultado de Equivalência Patrimonial	-222	-520
Provisões para Perdas Operacionais	265	1.674
Dividendos a recebidos	204	181
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos	-474	-476
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos – swap e opções	162	402
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	-1.257	-935
Infraestrutura de distribuição e gás	29	-31
Outros	815	-854
Atividade de Investimento	-2.470	-1.003
Aplicações Financeiras	196	153
Alienação de participação societária, líquido dos custos	24	6
Imobilizado/Intangível/infraestrutura de distribuição e gás e outros	-2.690	-1.162
Atividade de Financiamento	477	-957
Arrendamentos pagos	-35	-36
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	-564	-973
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	-912	-936
Obtenção de empréstimos e debêntures líquidos	1.988	988
Caixa total disponível	2.183	1.869



Balanço Patrimonial - Ativo	1S23	2022
(R\$ milhões)		
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	2.183	1.441
Títulos e valores mobiliários	1.543	1.745
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	4.689	4.769
Ativos financeiros e setoriais da concessão	777	1.055
Ativos de contrato	787	728
Tributos compensáveis	1.163	1.917
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	836	775
Dividendos a receber	74	146
Contribuição de iluminação pública	233	207
Reembolso subsídios tarifários	124	97
Outros ativos	769	585
Ativos classificados como mantidos para venda	362	-
TOTAL DO CIRCULANTE	13.540	13.465
NÃO CIRCULANTE		
Títulos e valores mobiliários	139	134
Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia	47	43
Tributos compensáveis	1.213	1.358
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	149	173
Impostos de renda e contribuição social diferidos	2.983	3.120
Depósitos vinculados a litígios	1.215	1.207
Instrumentos financeiros derivativos	339	703
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	13	13
Ativos financeiros e setoriais da concessão	5.444	4.937
Ativos de contrato	6.948	5.976
Investimentos	4.822	5.106
Imobilizado	2.608	2.409
Intangível	14.620	14.622
Operações de arrendamento mercantil - direito de uso	386	329
Outros	77	76
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	41.003	40.206
TOTAL DO ATIVO	54.543	53.671

Balanço Patrimonial - Passivo	1S23	1S22
(R\$ milhões)		
CIRCULANTE		
Fornecedores	2.493	2.832
Encargos regulatórios	540	510
Participação dos empregados e administradores no resultado	80	105
Impostos, taxas e contribuições	884	885
Imposto de renda e contribuição social	112	240
Juros sobre capital próprio e dividendos a pagar	1723	1863
Empréstimos e debêntures	952	955
Salários e contribuições sociais	233	260
Contribuição de iluminação pública	372	312
Contas a pagar relacionado a energia gerada por consumidores	511	455
Obrigações Pós-emprego	408	388
PASEP/Cofins a ser restituído a consumidores	1164	1155
Instrumentos financeiros derivativos - Swap	105	91
Instrumentos financeiros derivativos - Opções	0	672
Passivo de arrendamento	75	58
Outros passivos	475	424
TOTAL DO CIRCULANTE	10.127	11.205
NÃO CIRCULANTE		
Encargos regulatórios	46	65
Empréstimos, financiamentos e debêntures	10.879	9.624
Impostos, taxas e contribuições	370	370
Imposto de renda e contribuição social diferidos	975	932
Provisões	2111	2029
Obrigações pós-emprego	5250	5303
PIS/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	608	1808
Operações de arrendamento mercantil	341	297
Outras obrigações	221	254
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	20.801	20.682
TOTAL DO PASSIVO	30.928	31.887
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	11.007	11.007
Reservas de capital	2.250	2.250
Reservas de lucros	10.395	10.395
Ajustes de avaliação patrimonial	-1.834	-1.874
Lucros acumulados	1.791	0
ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES	23.609	21.778
PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR	6	6
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	23.615	21.784
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	54.543	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.





Relações com Investidores

+55 31 3506-5024 | ri@cemig.com.br

www.ri.cemig.com.br

