

NOSSA ENERGIA
TRANSFORMA



Release de Resultados 1T23

CEMIG



Teleconferência

05 de maio (sexta-feira), às 15:00
horas (Horário de Brasília)

[Link - CEMIG - WEBCAST](#)



IBRX100 B3



IEE B3



ISE B3



ICO2 B3





DESTAQUES 1T23



Geração robusta de caixa: EBITDA de R\$2,16 bilhões, alta de +12,8%
EBITDA ajustado: R\$2,07 bilhões (+8,1%)

Lucro líquido: R\$1,40 bilhão (-3,9%); ajustado R\$1,27 bilhão (+5,7%)



Crescimento de 3,1% na energia distribuída na comparação com 1T22

*Destaque para o crescimento de 5,0% no residencial e 2,9% no industrial
Cativo -0,3% e Transporte +6,5%*



Comercialização de energia com EBTIDA de R\$301 milhões no 1T23

Estratégia diferenciada e margem mais elevada garantem resultado robusto



Estratégia de redução do benefício pós emprego – Plano de Saúde

Efeito positivo inicial de R\$57 milhões no EBITDA da companhia no 1T23



Desinvestimentos alinhados ao Planejamento Estratégico

Alienação de Santo Antônio: efeito positivo de R\$55,4 milhões no EBITDA, sendo R\$30,5 milhões na participação direta na MESA e R\$24,9 milhões por equivalência patrimonial



Processo de alienação de PCHs buscando aumentar a eficiência operacional e melhorar a alocação de capital

*Registro de perda por redução ao valor recuperável de R\$46 milhões
Leilão previsto para agosto/2023*



R\$424 milhões de juros sobre capital próprio declarados em março

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



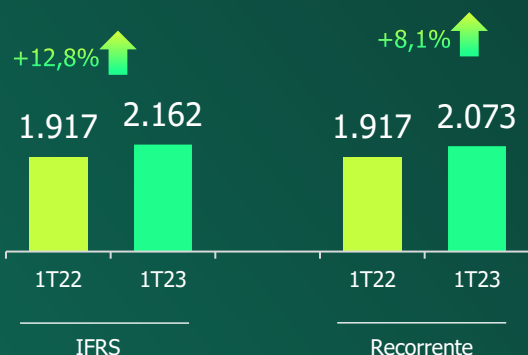
R\$3,1 bi de posição de caixa sustentando investimentos e mantendo adequada liquidez, com alavancagem próxima de 1x

DESTAQUES 1T23

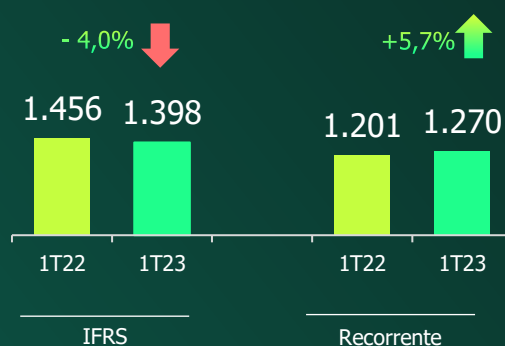


Sólidos resultados

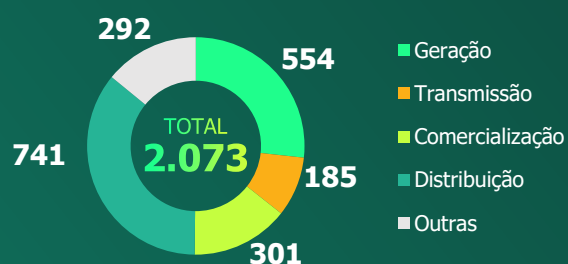
Ebitda Consolidado



Lucro Líquido Consolidado



Ebitda por segmento



Alavancagem (Dív.Líq Total / Ebitda aj)



1MWh = 1 REC

Emissão de certificados de
energia elétrica renovável

1.795.939

CEMIG REC

109.007

I-REC

Matriz Energética

100% RENOVÁVEL



SUMÁRIO

.....	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 Tarifário	11
Indicadores de Qualidade – DEC/FEC	11
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	23
Receitas e Despesas Financeiras	24
Lucro Líquido	24
Investimentos	26
Endividamento	27
Covenants – Eurobonds	28
Ratings da Companhia de Longo Prazo	29
ESG - Relatório de Desempenho	30
Desempenho de nossas ações	32
Usinas	33
RAP – Ciclo de julho 2022 a junho 2023	34
Receita Regulatória de Transmissão – 1T23	34
Informações complementares	35
Cemig D	35
Cemig GT	36
Cemig Consolidado	38
Disclaimer	44

RESULTADO CONSOLIDADO DO TRIMESTRE

Resultado Consolidado | 1T23

	1T23	1T22	VAR
EBITDA por empresa IFRS			
(R\$ milhões)			
Cemig D (IFRS)	775.088	654.529	18,4%
Cemig GT (IFRS)	818.897	944.545	-13,3%
Gasmig (IFRS)	257.995	181.910	41,8%
Consolidado (IFRS)	2.161.971	1.916.813	12,8%

	1T23	1T22	VAR
EBITDA por empresa Ajustado			
(R\$ mil)			
Cemig D	741.098	654.529	13,2%
Cemig GT	788.809	944.545	-16,5%
Consolidado	2.072.566	1.916.431	8,1%



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

	1T23	1T22	VAR
Demonstrações dos Resultados			
RECEITA LÍQUIDA	8.647	7.847	10,2%
CUSTOS OPERACIONAIS E DESPESAS OPERACIONAIS	6.941	6.399	8,5%
Pessoal	335	304	10,2%
Participação no resultado	38	37	2,7%
Obrigações pós-emprego	103	153	-32,7%
Materiais	29	20	45,0%
Serviços de terceiros	467	380	22,9%
Energia elétrica comprada para revenda	3.445	3.103	11,0%
Depreciação e amortização	303	284	6,7%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	121	163	-25,8%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	700	869	-19,4%
Gás comprado para revenda	614	564	8,9%
Custos de construção de infraestrutura	703	491	43,2%
Perda por redução ao valor recuperável	46	-	-
Ganho na alienação de ativo mantido para venda	-30	0	-
Outras despesas operacionais líquidas	67	31	116,1%
Resultado de equivalência patrimonial	153	184	-16,8%
Resultado operacional	1.859	1.632	13,9%
Resultado Financeiro	-106	314	-133,8%
Imposto de renda e contribuição social	-355	-491	-27,7%
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	1.398	1.455	-3,9%

DEMONSTRAÇÃO POR SEGMENTO

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO NO 1T23									
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA				Participações / Holding	TOTAL	Transações inter Segmentos	Conciliação	TOTAL
	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição					
RECEITA LÍQUIDA	647.428	288.036	1.857.609	5.376.938	901.417	9.071.428	-286.626	-137.865	8.646.937
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS	20.603	-80	-1.519.274	-3.053.275	-616.168	-5.168.194	286.626	122.517	-4.759.051
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS									
Pessoal	-36.605	-35.095	-7.154	-224.665	-31.678	-335.197	-	-	-335.197
Participação dos empregados e administradores no resultado	-3.824	-4.050	-831	-24.614	-4.808	-38.127	-	-	-38.127
Obrigações pós-emprego	-6.549	-4.046	-927	-73.266	-18.250	-103.038	-	-	-103.038
Materiais, serviços de terceiros e outras despesas	-53.216	-24.374	-4.157	-517.350	21.537	-577.560	-	15.348	-562.212
Depreciação e amortização	-81.140	-1	-4	-194.240	-27.281	-302.666	-	-	-302.666
Provisões e ajustes para perdas operacionais	-49.530	-2.113	-45	-51.070	-64.830	-167.588	-	-	-167.588
Ganho na alienação de participação societária	-	-	-	-	30.487	30.487	-	-	30.487
Custos de construção da infraestrutura	-	-26.833	-	-657.608	-18.840	-703.281	-	-	-703.281
Total do custo de operação	-230.864	-96.512	-13.118	-1.742.813	-144.150	-2.227.457	-	15.348	-2.181.622
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	-210.261	-96.592	-1.532.392	-4.796.088	-760.318	-7.395.651	286.626	137.865	-6.940.673
Resultado de equivalência patrimonial	-299	-	-	-	153.340	153.041	-	-	153.041
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E TRIBUTOS S/ O LUCRO	436.868	191.444	325.217	580.850	324.926	1.859.305	-	-	1.859.305
Resultado financeiro	12.517	-649	15.528	-92.347	-40.963	-105.914	-	-	-105.914
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	449.385	190.795	340.745	488.503	283.963	1.753.391	-	-	1.753.391
Imposto de renda e contribuição social	-100.990	-35.885	-108.152	-118.970	8.812	-355.185	-	-	-355.185
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	348.395	154.910	232.593	369.533	292.775	1.398.206	-	-	1.398.206

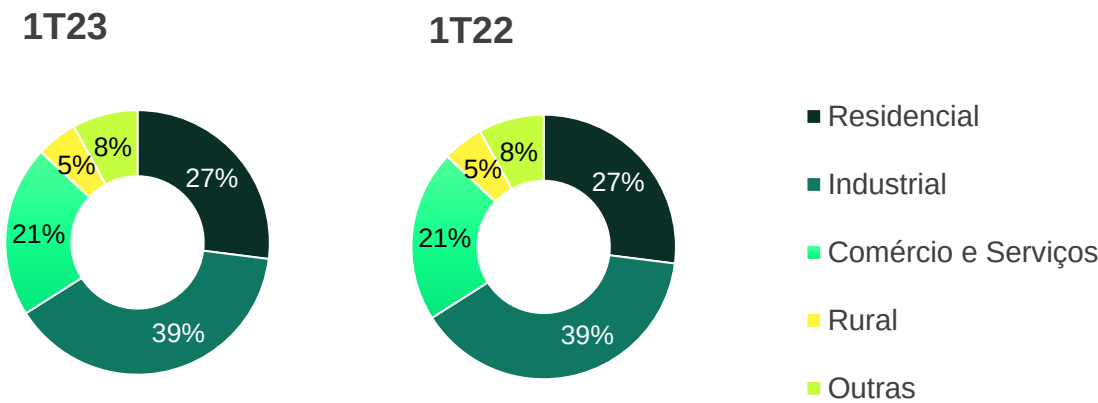
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO

Mercado de energia consolidado

O Grupo Cemig faturou, aproximadamente, 9,1 milhões de clientes em março de 2023, com crescimento de 164 mil clientes, o que equivale a um aumento de 1,8% na base de consumidores em relação a março de 2022. Deste total, 9.072.744 são consumidores finais e de consumo próprio e 572 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

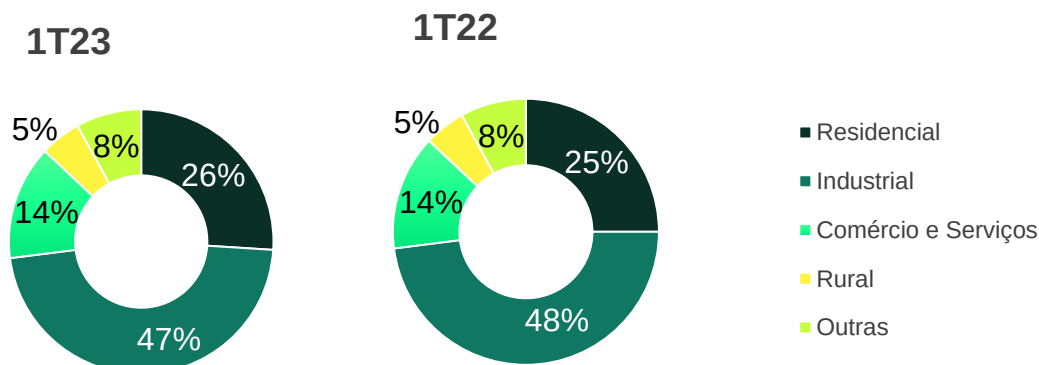
Mercado de Energia Faturado

	1T23	1T22	Var. %
Cativo + Transporte - MWh			
Residencial	2.984.825	2.841.768	5,0%
Industrial	5.457.071	5.304.265	2,9%
Mercado cativo	334.141	368.760	-9,4%
Transporte	5.122.930	4.935.505	3,8%
Comércio, Serviços e Outros	1.612.350	1.581.950	1,9%
Mercado cativo	1.113.679	1.148.033	-3,0%
Transporte	498.671	433.917	14,9%
Rural	528.060	552.822	-4,5%
Mercado cativo	517.361	540.836	-4,3%
Transporte	10.699	11.986	-10,7%
Serviço Público	870.898	830.032	4,9%
Mercado cativo	765.523	829.160	-7,7%
Transporte	105.375	872	11984,3%
Concessionárias	64.686	63.562	1,8%
Transporte	64.686	63.562	1,8%
Consumo Próprio	7.545	9.854	-23,4%
Total	11.525.435	11.184.253	3,1%
Total mercado cativo	5.723.074	5.738.411	-0,3%
Total transporte clientes livres	5.802.361	5.445.842	6,5%

O fornecimento de energia para clientes cativos somado a energia transportada para clientes livres e distribuidoras totalizou 11,52 mil GWh no 1T23, aumento de 3,1% em relação ao mesmo período de 2022, em função, principalmente, do maior consumo da classe residencial (+143,1 GWh ou +5,0%), em função do crescimento de 2,8% no número de clientes e de 2,2% no consumo médio, e da classe industrial que teve aumento de 2,9% (+152,8 GWh) na energia distribuída para o mercado cativo e clientes livres.

O crescimento de 3,1% no total de energia distribuída é composto do aumento de 6,5% (+356,5 GWh) no uso da rede pelos clientes livres e da redução de 0,6% (-15,3 GWh) no consumo do mercado cativo.

Energia distribuída por segmento



Balanço Físico de Energia Elétrica| MWh

	1T23	1T22	Var. %
Mercado Medido - MWh			
Energia Transportada para Distribuidoras	64.614	65.976	-2,1%
Energia Transportada para Clientes Livres	5.768.677	5.450.841	5,8%
Carga Própria + GD	8.277.750	8.027.269	3,1%
Consumo Mercado Cativo	5.682.138	5.820.237	-2,4%
Mercado GD	1.020.445	668.975	52,5%
Perdas na Rede de Distribuição	1.575.168	1.538.057	2,4%
Total Carga Fio	14.111.042	13.544.086	4,2%

Base de clientes

Em março de 2023, foram faturados 9,07 milhões de consumidores, aumento de 1,8% em relação a março de 2022. Desse total, 2.663 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

	1T23	1T22	Var. %
NÚMERO DE CLIENTES CATIVOS			
Residencial	7.543.247	7.338.285	2,8%
Industrial	28.908	29.810	-3,0%
Comércio, Serviços e Outros	946.504	944.926	0,2%
Rural	458.641	502.694	-8,8%
Poder Público	69.453	67.561	2,8%
Iluminação Pública	7.249	6.879	5,4%
Serviço Público	13.605	13.543	0,5%
Consumo Próprio	764	761	0,4%
Total clientes cativos	9.068.371	8.904.459	1,8%
NÚMERO DE CLIENTES LIVRES			
Industrial	1.097	988	11,0%
Comercial	1.524	1.296	17,6%
Rural	14	20	-30,0%
Concessionária	8	8	0,0%
Outras	20	7	185,7%
Total clientes livres	2.663	2.319	14,8%
Total Cativos + Livres	9.071.034	8.906.778	1,8%

Desempenho por Setor

Industrial: a energia distribuída para os clientes industriais, no 1T23, representou 47,3% do total da Cemig D, sendo a maior parte referente a energia transportada para clientes livres industriais (44,4%), que teve crescimento de 3,8% em relação ao mesmo período do ano anterior. Já a energia faturada dos clientes cativos, que foi 2,9% do total distribuído, diminuiu 9,4% em relação ao 1T22, em decorrência, principalmente, da migração de clientes para o mercado livre.

Residencial: o consumo residencial, que equivaleu a 25,9% da energia distribuída pela Cemig D, teve aumento de 5,0% frente ao 1T22. O consumo médio mensal por consumidor no trimestre foi de 2,2% maior que no 1T22, enquanto o número de clientes cresceu 2,8% (+204,9 mil), em parte pela migração de 23,2 mil consumidores vindos da classe Rural em atendimento a REN 1000/2020.

Comercial e Serviços: o volume de energia distribuída para a classe comercial totalizou 14,0% da energia distribuída pela Cemig D no 1T23 e cresceu 1,9% frente ao mesmo período de 2022. A taxa de variação da classe é uma composição da variação de -3,0% no volume de energia faturada dos clientes cativos e de +14,9% no volume transportado para os clientes livres.

No mercado livre há o efeito da migração de clientes cativos com um aumento de 17,6% na quantidade de consumidores. A saída de consumidores para MMGD contribuiu para a redução do mercado cativo, além da migração citada para clientes livres.

Rural: o segmento rural representou 4,6% da energia total distribuída e apresentou queda de 4,5% no 1T23 em relação ao 1T22, reflexo da redução no número de consumidores de 8,8% (-44 mil). Estes clientes foram reclassificados para outras classes, atendendo à revisão cadastral definidas pelas REN ANEEL nº 901/2020 e REN 1000/2020.

Serviços Públicos: representou 7,6% da energia distribuída no 1T23 e apresentou crescimento de 4,9% no consumo frente ao 1T22, que se deve, principalmente, ao aumento de 2,6% no número de unidades consumidoras.

Reajuste Tarifário

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 junho de 2022, após prorrogação de 25 dias das tarifas antigas, a Aneel homologou o resultado do Reajuste Tarifário Anual da Companhia, para vigência até 27 de maio de 2023, com o efeito médio a ser percebido pelos consumidores de 8,80%. Para os consumidores residenciais conectados na Baixa Tensão, o reajuste médio foi de 5,22%. A diferença de receitas decorrente da prorrogação será corrigida pela taxa SELIC e compensada no evento tarifário de 2023. Foi incorporado no processo de reajuste de 2022, a inclusão de R\$2,81 bilhões referentes à devolução de créditos de PIS/Pasep e Cofins, o que gerou uma variação negativa na tarifa de 15,20%.

Efeito Médio do Reajuste	
Alta Tensão	14,31%
Baixa Tensão	6,23%
Efeito Médio	8,80%

Mais detalhes no link a seguir:

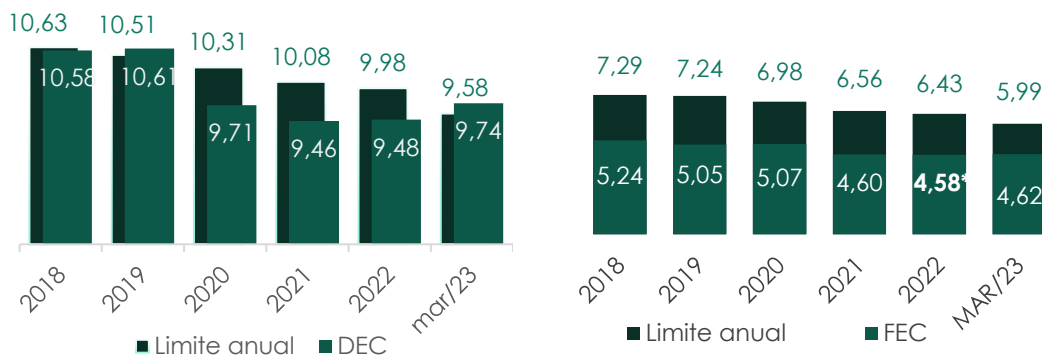
https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/tarifa/arquivo/Nota%20t%C3%A9cnica_Cemig_2022.pdf

A partir de 28 de maio de 2023, passará a vigorar o resultado da Revisão Tarifária Periódica da Cemig D (que ocorre a cada 5 anos), sendo que o processo está em avaliação pela Aneel.

Indicadores de Qualidade – DEC/FEC

O indicador DEC (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor) foi de 9,74 horas na janela móvel finalizada em março/23. Apesar da meta mais desafiadora para ano de 2023 (9,58 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.



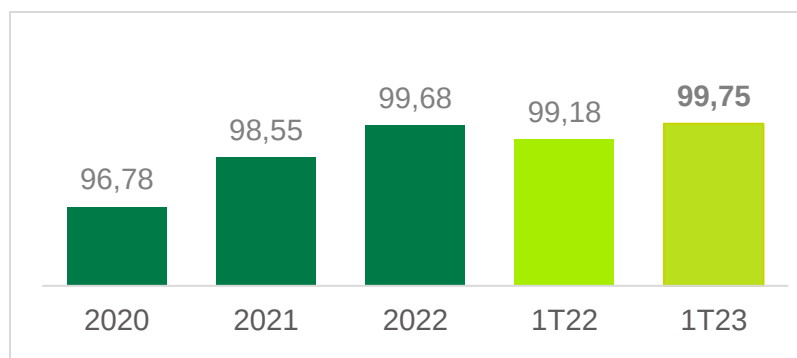
Combate à Inadimplência

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 99,75% ao final do 1T23, potencializada pela migração dos recebimentos para meios digitais.

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 aproximadamente 59,64% do total arrecadado, contra 53,97% no 1T22. O recebimento via PIX, por exemplo, representou 12,4% do arrecadado. A alteração do mix de arrecadação acarretou 10,0% de redução do custo, com R\$2 milhões de economia
- Parcelamento das faturas vencidas no cartão de crédito, transferindo o risco de recebimento para a operadora

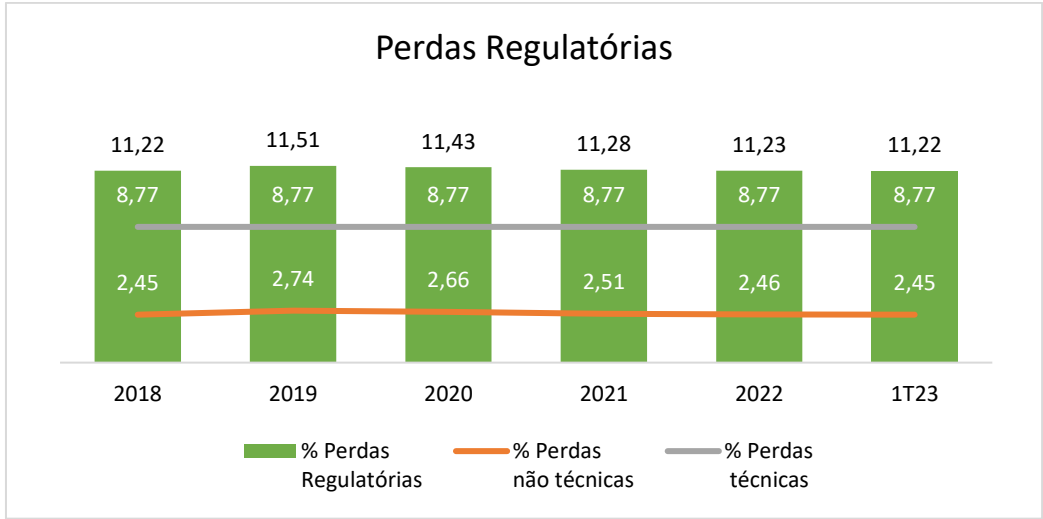
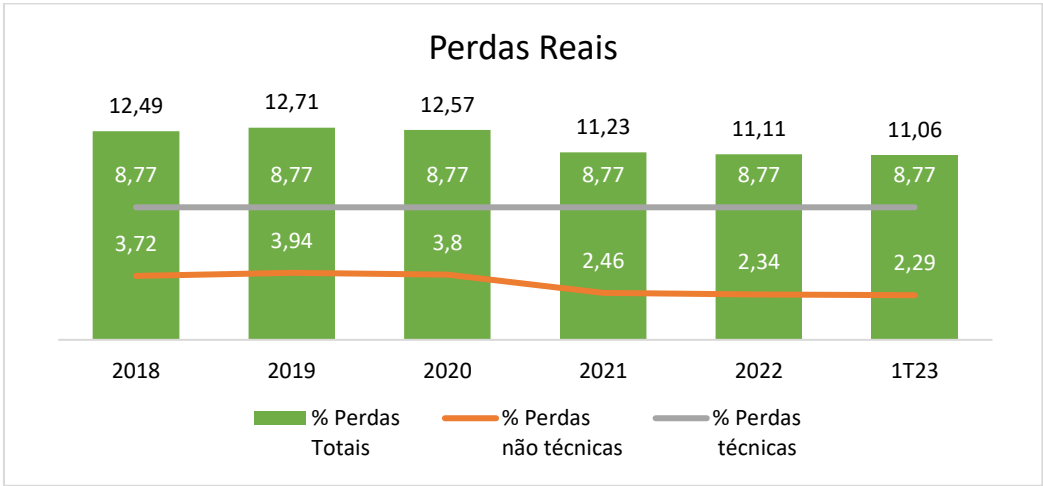
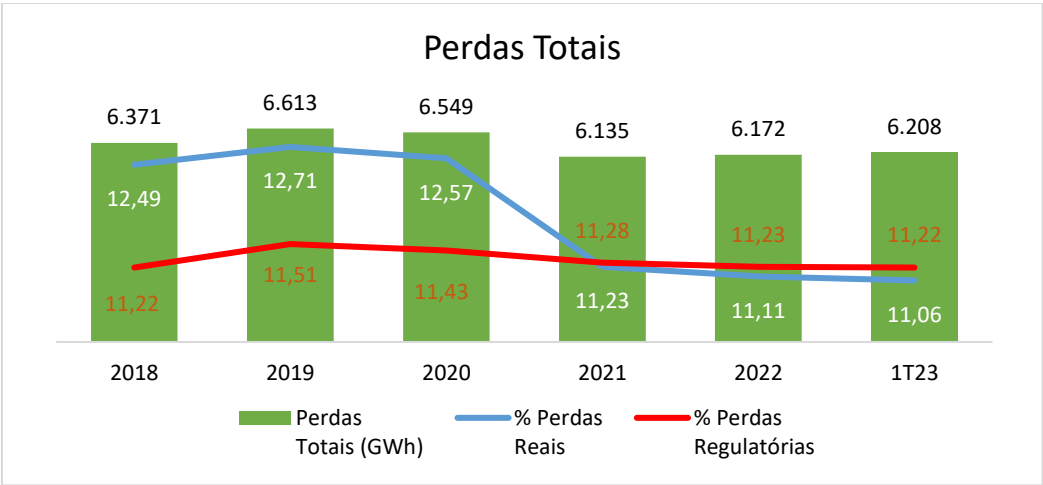
Índice de Contas Arrecadadas | ARFA (%) (Arrecadação/Faturamento) - Média Móvel 12 meses



Perdas

As perdas de energia ficaram dentro do nível regulatório na janela de 12 meses, atingindo 11,06%, enquanto a meta regulatória é de 11,22%.

Como medidas de combate a perdas destacam-se, no 1T23, a realização de 119 mil inspeções, substituição de 97 mil medidores obsoletos, troca de 6 mil medidores convencionais por medidores inteligentes e regularização de 1,9 mil ligações clandestinas. O aumento no índice de acerto das inspeções para aproximadamente 50% é outro destaque.



Cemig GT/Holding

Mercado de Energia

A energia vendida pela Cemig GT e pela Cemig Holding, excluindo CCEE, cresceu 7,2% em relação a 1T22, sendo que a energia faturada pela **Cemig GT** totalizou 6.332 MWh (incluindo energia de cotas) no 1T23, redução de 15,5%. Essa redução ocorreu em função da transferência de contratos de vendas para a Cemig Holding (2.998 GWh excluindo CCEE), em especial contratos de vendas para comercializadoras, o que explica a redução de 26,2% dessa categoria.

A **Cemig Holding** registrou vendas de 2.998 GWh no 1T23. A migração de contratos da Cemig GT para a Cemig Holding se iniciou no 3T21 (trimestre onde apenas foi registrada receita de liquidação na CCEE) e vem acontecendo gradualmente desde então.

	1T23	1T22	Var. %
Cemig GT - MWh			
Cientes Livres	3.843.590	4.622.307	-16,8%
Industrial	2.883.714	3.561.728	-19,0%
Comercial	956.466	1.055.478	-9,4%
Rural	3.410	5.101	-33,2%
ACL – Contratos livres	1.205.196	1.632.408	-26,2%
Suprimento Cotas e Cooperativas	684.682	590.797	15,9%
ACR	565.779	613.431	-7,8%
ACR – Cemig D	32.607	31.307	4,2%
Total GT	6.331.854	7.490.250	-15,5%
Cemig H - MWh			
Cientes Livres	1.368.672	300.840	355,0%
Industrial	1.089.819	227.931	378,1%
Comercial	273.315	69.565	292,9%
Rural	5.538	3.344	65,6%
ACL – Contratos livres	1.629.701	909.809	79,1%
Total H	2.998.373	1.210.649	147,7%
Cemig GT + H	9.330.227	8.700.899	7,2%



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. A revisão implicou em uma redução média de 10,05% na tarifa, destacando:

- Taxa WACC (real após impostos) reduziu de 10,02% a.a. para 8,71% a.a.
- EBITDA regulatório de aproximadamente R\$620 milhões para 2022
- 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	1T22	1T23	1T23 x 1T22
Residencial	21,28	25,52	29,69	31,21	26,81	30,31	13,1%
Comercial	47,70	49,14	56,24	63,34	57,39	53,67	-6,5%
Industrial	2.085,32	2.007,45	2.398,47	2.422,69	2.245,31	2.635,22	17,4%
Outros	148,44	116,32	129,55	149,17	155,91	114,42	-26,6%
Total do mercado não térmico	2.302,74	2.198,43	2.613,95	2.666,41	2.485,42	2.833,62	14,0%
Térmico	793,94	385,52	1.177,06	104,08	422,05	-	-
Total	3.096,69	2.583,95	3.791,01	2.770,50	2.907,47	2.833,62	-2,5%

O volume de gás vendido pela Gasmig no 1T23 caiu 2,5% quando comparado ao 1T22 (-10,0% quando considerado também o volume do mercado livre), impactado pelo consumo zero do mercado térmico no 1T23, enquanto o consumo comercial caiu 6,5% e o industrial subiu 17,4% (alta de aprox. 5,8% se somado o volume do mercado livre) em relação ao 1T22. Quando considerado apenas o mercado não térmico, o crescimento foi de 14,0% (incluindo o mercado livre: +4% aproximadamente).

A Gasmig teve aumento de 14,6% no número de clientes em relação ao 1T22, alcançando 84.720 consumidores. Esse crescimento está vinculado a expansão da base residencial (+10,7 mil clientes).



Desempenho Financeiro

Receita Operacional Consolidada

	1T23	1T22	Var. %
R\$ mil			
Fornecimento bruto de energia elétrica	7.095.344	8.304.056	-14,6%
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD	980.398	859.444	14,1%
CVA e outros componentes financeiros	20.840	-700.107	-103,0%
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores - Realização	695.989	436.718	59,4%
Receita de operação e manutenção de transmissão	87.740	83.787	4,7%
Receita de construção de transmissão	39.403	68.395	-42,4%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	177.254	191.945	-7,7%
Receita de indenização da geração	22.476	-	-
Receita de construção de distribuição	676.448	440.565	53,5%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	30.844	19.732	56,3%
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	134.766	131.595	2,4%
Liquidação na CCEE	29.363	-18.670	-257,3%
Transações no mecanismo de venda de excedentes - MVE	-3.766	138.994	-102,7%
Fornecimento de gás	1.123.570	956.008	17,5%
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	-38.469	-31.894	20,6%
Outras receitas operacionais	492.015	501.358	-2,2%
Tributos e encargos incidentes sobre a receita	-2.917.278	-3.534.478	-17,5%
Receita operacional líquida	8.646.937	7.847.448	10,2%

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

	1T23			1T22			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	2.984.825	2.394.792	802,32	2.841.768	3.115.806	1096,43	5,0%	-23,1%
Industrial	4.307.674	1.439.741	334,23	4.158.420	1.393.200	335,03	3,6%	3,3%
Comércio, serviços e outros	2.343.460	1.503.080	641,39	2.276.420	1.743.177	765,75	2,9%	-13,8%
Rural	526.308	392.758	746,25	545.936	489.779	897,14	-3,6%	-19,8%
Poder público	223.654	164.544	735,71	204.191	179.314	878,17	9,5%	-8,2%
Iluminação pública	269.516	116.991	434,08	285.011	167.372	587,25	-5,4%	-30,1%
Serviço público	272.353	164.251	603,08	339.958	246.977	726,49	-19,9%	-33,5%
Subtotal	10.927.790	6.176.157	565,18	10.651.704	7.335.625	688,68	2,6%	-15,8%
Consumo Próprio	7.545	-	-	9.854	-	-	-23,4%	-
Fornecimento não faturado líquido	-	13.439	-	-	77.884	-	-	-82,7%
	10.935.335	6.189.596	-	10.661.558	7.413.509	-	2,6%	-16,5%
Suprimento a outras concessionárias (3)	4.038.776	964.188	238,73	3.700.905	866.323	234,08	9,1%	11,3%
Suprimento não faturado líquido	-	-58.440	-	-	24.224	-	-	-341,2%
Total	14.974.111	7.095.344	477,09	14.362.463	8.304.056	571,46	4,3%	-14,6%

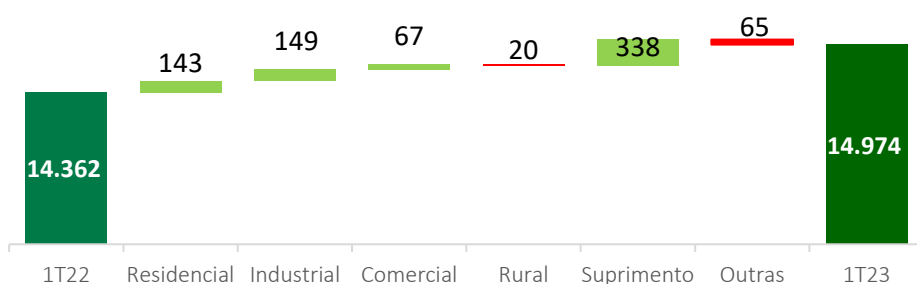
(1) O preço médio não inclui a receita de fornecimento não faturado.

(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: +4,3%

GWh



Energia vendida a consumidores finais

A receita bruta com energia vendida a consumidores finais foi de R\$6.189,6 milhões no 1T23 comparado a R\$7.413,5 milhões no mesmo período de 2022, representando uma redução de 16,5%, apesar do aumento de 2,6% 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\$905,7 milhões no 1T23 e de R\$890,5 milhões no 1T22. O volume cresceu 9,1%, em razão de maiores vendas de curto prazo para comercializadoras no 1T23 e novos contratos de venda com início de fornecimento a partir de jan/23.

Transmissão

	1T23	1T22	Var. %
RECEITA DE TRANSMISSÃO (R\$ mil)			
Operação e Manutenção	87.740	83.787	4,7%
Construção, reforço e melhoria da infraestrutura	39.403	68.395	-42,4%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	177.254	191.945	-7,7%
Total	304.397	344.127	-11,5%

A receita de transmissão caiu 11,5%, em função da redução de 7,7% da remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão, em decorrência da variação do IPCA que foi de +2,09% no 1T23 comparada a +3,20% no 1T22, base para a remuneração do contrato e da receita de construção que caiu em função da menor realização de investimentos em reforços e melhorias no período.

Gás

	1T23	1T22	Var. %
FORNECIMENTO DE GÁS (R\$ mil)			
Industrial*	993.687	813.489	22,2%
Automotivo	29.369	44.458	-33,9%
Comercial	25.716	22.309	15,3%
Residencial	20.180	17.485	15,4%
Mercado Térmico*	19.908	42.435	-53,1%
Outros	34.710	15.832	119,2%
Total	1.123.570	956.008	17,5%

A receita bruta de fornecimento de gás totalizou R\$1.123 milhões no 1T23, comparada a R\$956 milhões no 1T22. Esta variação decorre do repasse dos reajustes ocorridos nos últimos 12 meses no custo do gás adquirido e do reajuste da margem pelo IGPM em 2022, em contrapartida a redução de 10,0% no volume total de gás distribuído, em função despacho de térmicas quase nulo no trimestre. *Inclui receita do mercado livre.

Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição | TUSD

	1T23	1T22	Var. %
TUSD (R\$ mil)			
Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição	980.398	859.444	14,1%

No 1T23, a receita de TUSD, advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída, cresceu 14,1% ano a ano. Esta variação decorre do aumento de 6,5% 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.

	1T23	1T22	Var. %
ENERGIA TRANSPORTADA - MWh			
Industrial	5.122.930	4.935.505	3,8%
Comercial	498.671	433.917	14,9%
Rural	10.699	11.986	-10,7%
Serviço Público	105.375	872	11984,3%
Concessionárias	64.686	63.562	1,8%
Total de energia transportada	5.802.361	5.445.842	6,5%

Custos e Despesas Operacionais

Os custos e despesas operacionais foram de R\$6,94 bilhões no 1T23 e de R\$6,40 bilhões no 1T22, em função, principalmente, do aumento de R\$341 milhões no custo com energia comprada, aumento de 9,0% (+R\$51 milhões) na despesa com gás comprado para revenda, crescimento no custo de construção de R\$212 milhões e do registro de perda por redução ao valor recuperável de R\$46,1 milhões de usinas colocadas em processo de alienação. Mais detalhes sobre custos e despesas nas páginas a seguir.

	1T23	1T22	Var. %
R\$ mil			
Energia elétrica comprada para revenda	3.444.067	3.103.382	11,0%
Encargos de uso da rede básica	700.181	868.532	-19,4%
Gás comprado para revenda	614.803	563.781	9,0%
Custo de Construção	703.281	491.262	43,2%
Pessoal	335.197	303.567	10,4%
Participação dos empregados e administradores no resultado	38.127	37.150	2,6%
Obrigações pós-emprego	103.038	153.480	-32,9%
Materiais	29.233	20.252	44,3%
Serviços de terceiros	467.446	379.749	23,1%
Depreciação e amortização	302.666	283.909	6,6%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	113.536	120.265	-5,6%
Perda por redução ao valor recuperável	46.126	-	-
Perdas esperadas de créditos com liquidação duvidosa	7.926	43.092	-81,6%
Ganho na alienação de investimento	-30.487	-	-
Outros custos e despesas operacionais	65.533	30.551	114,5%
Total	6.940.673	6.398.972	8,5%

Energia Elétrica Comprada para Revenda

	1T23	1T22	Var. %
CONSOLIDADO (R\$ mil)			
Energia adquirida no ambiente livre	1.225.659	1.230.940	-0,4%
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	937.269	625.633	49,8%
Geração distribuída	618.732	453.589	36,4%
Energia de Itaipu Binacional	262.175	394.055	-33,5%
Contratos por cotas de garantia física	226.248	214.718	5,4%
Proinfa	127.894	151.414	-15,5%
Contratos bilaterais	125.429	110.083	13,9%
Energia de curto prazo	110.319	93.764	17,7%
Cotas das usinas de Angra I e II	89.917	89.298	0,7%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-279.575	-260.112	7,5%
	3.444.067	3.103.382	11,0%

A despesa consolidada com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$3,44 bilhões no 1T23, um aumento de R\$340,7 milhões (11,0%) em relação ao 1T22. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Aumento de R\$311,6 milhões (+49,8%) nas despesas com energia adquirida no ambiente regulado em relação ao 1T22. Esse aumento decorre, do menor custo com energia em 2022
- Aumento de 36,4% nas despesas com geração distribuída, decorrente do aumento do número de instalações geradoras e do aumento na quantidade de energia injetada (1.020 GWh no 1T23 e 669 GWh no 1T22);

- Redução de 33,5% 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\$1,22 bilhão e ficaram praticamente estáveis (-0,4%), apesar do maior volume de energia comprada para revenda.
- Aumento de 5,4% no custo com contratos por cotas de garantia física. Esse aumento decorre do reajuste anual das RAG's das usinas de Cotas, definido por resolução, sempre em julho.

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.

	1T23	1T22	Var. %
Cemig D (R\$ mil)			
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	951.606	634.296	50,0%
Geração distribuída	618.732	453.589	36,4%
Energia de Itaipu binacional	262.175	394.055	-33,5%
Contratos por cotas de garantia física	239.079	226.116	5,7%
PROINFA	127.894	151.414	-15,5%
Contratos bilaterais	125.429	110.083	13,9%
Cotas das usinas de Angra I e II	89.917	89.298	0,7%
Energia de curto prazo - CCEE	72.151	63.807	13,1%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-163.169	-144.173	13,2%
	2.323.814	1.978.485	17,5%

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

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$700,2 milhões no 1T23, redução de 19,4% ano a ano. A variação verificada se justifica, principalmente, pela grande redução nos custos com Encargo de Serviços do Sistema, decorrente do menor despacho de usinas fora da ordem de mérito. 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 1T23, a Gasmig registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$614,8 milhões, representando um acréscimo de 9,0% em relação ao 1T22. Esta variação decorre dos reajustes no valor do gás adquirido ocorridos ao longo dos últimos 12 meses.

Serviços de Terceiros

A despesa com serviços de terceiros apresentou um crescimento de 23,1% frente ao 1T22, tendo como principais fatores o aumento de R\$33,0 milhões (+23,1%) nas despesas com manutenção e conservação de instalações e equipamentos, aumento de R\$7,5 milhões (+16,9%) nas despesas com TI e de R\$7,2 milhões em inspeção de unidades consumidoras.

Perdas de créditos esperadas

A despesa com perdas de créditos esperadas foi R\$7,9 milhões no 1T23, em comparação à constituição de R\$43,1 milhões no mesmo período de 1T23, em função, principalmente, da revisão das regras de mensuração das perdas ocorrida em no segundo semestre de 2022 (mas ainda com impacto no 1T23), 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

Foi registrada uma perda de R\$46,1 milhões no 1T23, referente ao reconhecimento de perda por redução ao valor recuperável das usinas da Cemig GT que estão em processo de alienação. O leilão, em lote único, das 15 PCHs/CGHs está previsto para ocorrer em 10 de agosto de 2023.

Obrigações pós-emprego

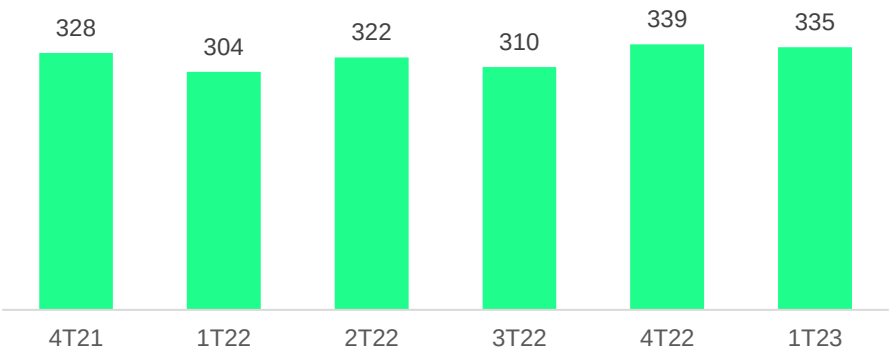
O impacto das obrigações pós-emprego da Companhia no resultado operacional do 1T23 foi uma despesa no montante de R\$103,0 milhões e de R\$153,5 milhões no mesmo período de 2022. Essa redução decorre, principalmente, da remensuração do passivo de pós-emprego no 1T23 com impacto positivo de R\$56,9 milhões, em decorrência da adesão ao novo plano de saúde por parte dos funcionários ativos.

Pessoal

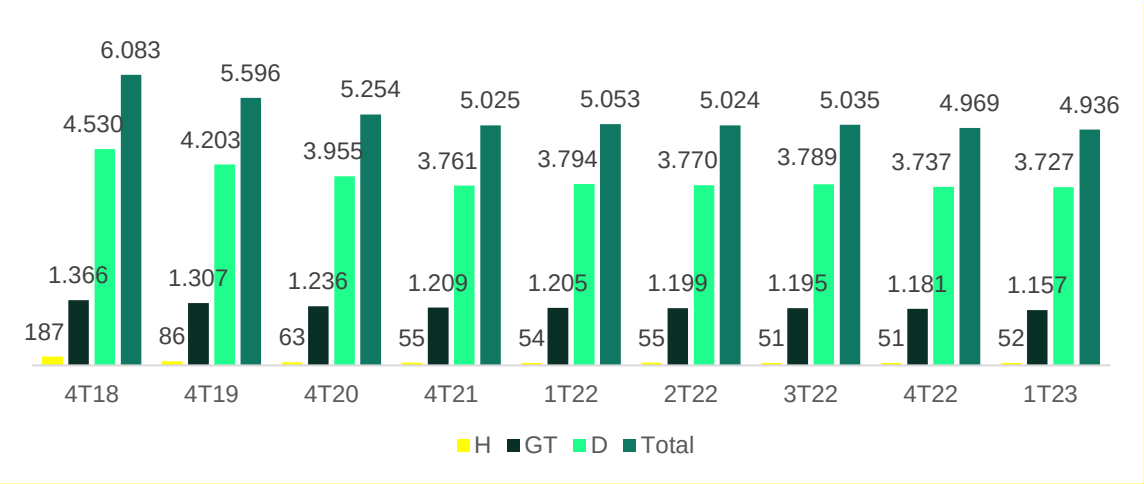
A despesa com pessoal foi de R\$335,2 milhões no 1T23, registrando um aumento de 10,4% em relação ao mesmo período de 2022, em função, principalmente, do reajuste coletivo de 6,46% ocorrido a partir de novembro/2022.

Evolução Custo de Pessoal

R\$ milhões excluindo PDVP



Número de Empregados por Empresa



EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)

Lajida 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 1T23

EBITDA 1T23 - R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Holding / Participações	Total
Resultado do período	348.395	154.910	232.593	369.533	292.775	1.398.206
Despesa de imposto de renda e contribuição social	100.990	35.885	108.152	118.970	-8.812	355.185
Resultado financeiro	-12.517	649	-15.528	92.347	40.963	105.914
Depreciação e amortização	81.140	1	4	194.240	27.281	302.666
EBITDA conforme “Resolução CVM 156”	518.008	191.445	325.221	775.090	352.207	2.161.971
Lucro líquido atribuído a não-controladores	-	-	-	-	-668	-668
Ganho na alienação (Santo Antônio)	-	-	-	-	-55.391	-55.391
Remensuração de pós-emprego - Plano de Saúde	-10.679	-6.599	-1.512	-33.990	-4.181	-56.961
Redução ao valor recuperável - PCHs mantidas para venda	46.126	-	-	-	-	46.126
Outros	-	-	-22.511	-	-	-22.511
EBITDA ajustado	553.455	184.846	301.198	741.100	291.967	2.072.566

EBITDA Consolidado 1T22

EBITDA 1T22 - R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Holding / Participações	Total
Resultado do período	467.733	176.404	176.374	375.926	259.134	1.455.571
Despesa de imposto de renda e contribuição social	167.973	83.333	95.335	128.030	16.825	491.496
Resultado financeiro	-121.741	-71.502	-10.344	-24.803	-85.773	-314.163
Depreciação e amortização	81.875	1	3	175.375	26.655	283.909
EBITDA conforme “Resolução CVM 156”	595.840	188.236	261.368	654.528	216.841	1.916.813
Lucro líquido atribuído a não-controladores	-	-	-	-	-382	-382
EBITDA ajustado	595.840	188.236	261.368	654.528	216.459	1.916.431

EBITDA Cemig D

	1T23	1T22	Var. %
EBITDA Cemig D - R\$ mil			
Lucro líquido do período	369.530	375.927	-1,7%
Despesa de IR e contribuição social	118.970	128.030	-7,1%
Resultado financeiro líquido	92.348	-24.803	-472,3%
Amortização	194.240	175.375	10,8%
= EBITDA ⁽¹⁾	775.088	654.529	18,4%
Remensuração de pós-emprego - Plano de Saúde	-33.990	-	-
= EBITDA ajustado ⁽²⁾	741.098	654.529	13,2%

A Cemig D registrou EBITDA de R\$775 milhões, enquanto o ajustado alcançou R\$654 milhões, aumento de 13,2% em comparação com o do 1T22. Os principais efeitos no EBITDA do trimestre foram:

- Crescimento de 3,1% da energia distribuída em relação ao 1T22 (composto por -0,3% no mercado cativo e +6,5% no livre)
- Efeito positivo de R\$33,9 milhões, no 1T23, de remensuração da obrigação pós emprego, em decorrência da adesão ao novo plano de saúde por parte dos funcionários ativos
- Perdas de energia (11,06%) abaixo do limite regulatório (11,22%)
- Eficiência operacional: cobertura regulatória de Opex representado 112% do realizado
- Menor volume de perdas de créditos esperadas, sendo R\$10,8 milhões no 1T23 e R\$46,0 milhões no 1T22, devido à menor inadimplência observada e à revisão das regras de mensuração ocorrida no segundo semestre de 2022, mas com impactos no 1T23

EBITDA Cemig GT

EBITDA Cemig GT - 1T23

EBITDA - R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Resultado do período	348.917	153.445	55.592	51.549	609.503
Despesa de imposto de renda e contribuição social	100.990	35.140	16.970	-19.039	134.061
Resultado financeiro	-12.517	877	-15.528	21.356	-5.812
Depreciação e amortização	81.140	1	4	-	81.145
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"		189.463	57.038	53.866	818.897
Ganho na alienação (Santo Antônio)		-	-	-55.391	-55.391
Remensuração de pós-emprego - Plano de Saúde		-6.600	-1.512	-2.032	-20.823
Redução ao valor recuperável - PCHs mantidas para venda		-	-	-	46.126
EBITDA ajustado	553.977	182.863	55.526	-3.557	788.809

EBITDA Cemig GT - 1T22

EBITDA - R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Resultado do período	467.566	173.913	144.434	27.601	813.514
Despesa de imposto de renda e contribuição social	167.972	82.058	78.882	17.123	346.035
Resultado financeiro	-121.740	-71.491	-10.344	-93.306	-296.881
Depreciação e amortização	81.873	1	3	-	81.877
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	595.671	184.481	212.975	-48.582	944.545

O EBITDA da Cemig GT foi de R\$818,9 milhões no 1T23, redução de 13,3% em relação ao 1T22, enquanto o EBITDA ajustado alcançou R\$788,8 milhões no 1T22 (redução de 16,5%). A redução do EBITDA foi influenciada por:

- Transferência de contratos de energia para a Cemig Holding, que representaram um EBITDA de R\$243 milhões
- Registro de perda por redução ao valor recuperável de R\$46,1 milhões de usinas colocadas em processo de alienação
- Ganho de alienação de participação na MESA (Santo Antônio) de R\$55,3 milhões, sendo R\$30,5 milhões na participação direta e R\$24,9 milhões por equivalência patrimonial
- Efeito positivo de R\$20,8 milhões, no 1T23, de remensuração da obrigação pós emprego, em decorrência da adesão ao novo plano de saúde por parte dos funcionários ativos

Receitas e Despesas Financeiras

(R\$ mil)	1T23	1T22	Var. %
Receitas financeiras	329.784	1.109.025	-70,3%
Despesas financeiras	-435.698	-794.862	-45,2%
Resultado financeiro	-105.914	314.163	-133,7%

O resultado financeiro no 1T23 foi negativo em R\$105,9 milhões e positivo em R\$314,2 milhões no mesmo período de 2022. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Variação negativa do dólar de 2,63% (-R\$0,137) em relação ao Real no 1T23, em comparação à variação negativa de 15,1% (-R\$0,843) no 1T22, gerando o registro de receita R\$103,8 milhões e de R\$842,7 milhões no 1T23 e 1T22, respectivamente.
- Variação negativa de R\$12,7 milhões no valor justo do instrumento financeiro contratado para proteção dos riscos vinculados ao Eurobonds no 1T23 e negativa de R\$456,6 milhões no mesmo período do ano anterior. A variação negativa é resultado, principalmente, do aumento na curva de juros e da desvalorização do dólar frente ao real.
- Menor receita financeira de acréscimos moratórios sobre venda de energia (- R\$26,8 milhões), em função do menor nível de inadimplência da Companhia no atual exercício, devido ao reforço no emprego das ferramentas de cobrança, bem como da redução dos valores das contas em razão da diminuição da alíquota do ICMS

Efeito Eurobonds no trimestre (R\$ mil)

	1T23	1T22
Efeito da variação cambial na dívida	103.814	842.700
Efeito no Hedge	-12.725	-456.647
Efeito Líquido no Resultado Financeiro	91.089	386.053

Lucro Líquido

A Cemig apresentou lucro líquido de R\$1.398 milhões no 1T23, contra um lucro de R\$1.456 milhões no 1T22, enquanto o lucro ajustado foi de R\$1.270 milhões e R\$1.201 milhões respectivamente. Esse resultado foi influenciado, principalmente, por:

- Crescimento no resultado de comercialização, em virtude de uma estratégia diferenciada, maior margem e maior volume (aprox. +7%) de energia comercializada pela Cemig GT/Holding

- Aumento de 3,1% na energia distribuída pela Cemig D
- Crescimento no lucro da Gasmig de 75% frente ao 1T22
- Efeito positivo no lucro de R\$38 milhões, no 1T23, de remensuração da obrigação pós emprego, em decorrência da adesão ao novo plano de saúde por parte dos funcionários ativos
- Perda por redução ao valor recuperável de usinas colocadas em processo de alienação, efeito de R\$30 milhões no lucro
- Ganho de alienação de participação na MESA (Santo Antônio) com efeito positivo de R\$45 milhões
- Piora no resultado financeiro que foi negativo em R\$106 milhões no 1T23 e positivo em R\$394 milhões no 1T22. O principal fator está relacionado aos Bonds que tiveram efeito positivo (combinado) da dívida em dólar e instrumento de hedge de R\$91 milhões no 1T23, enquanto o resultado do 1T22 foi positivo em R\$386 milhões no resultado financeiro

	1T23	1T22	Var. R\$ mil
EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL (R\$ mil)			
Taesa	80.785	119.667	-38.882
Aliança Geração	35.165	24.252	10.913
FIP Melbourne - participação indireta MESA (Santo Antônio)	22.326	0	22.326
MESA (Santo Antônio)	-9.500	-9.037	-463
Guanhães Energia	16.695	36.997	-20.302
Baguari Energia	9.426	6.534	2.892
Hidrelétrica Pipoca	7.488	4.459	3.029
Retiro Baixo	4.103	3.565	538
Cemig Sim	3.377	9.904	-6.527
Hidrelétrica Cachoeirão	3.304	3.723	-419
Paracambi	-345	4.511	-4.856
Belo Monte (Aliança Norte e Amazônia Energia)	-19.783	-19.477	-306
Outras	0	-670	670
Total	153.041	184.428	-31.387

Investimentos

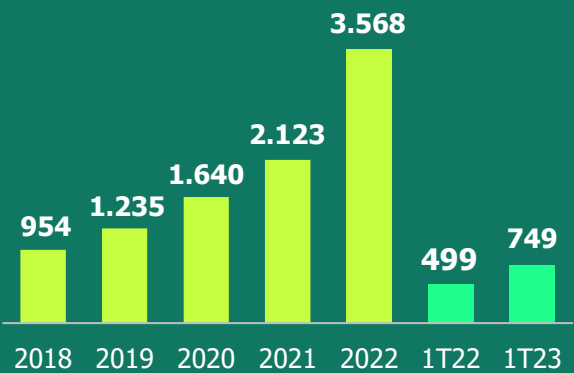
O investimento total realizado foi de R\$749 milhões no 1T23, um crescimento de 50% frente o 1T22.

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.

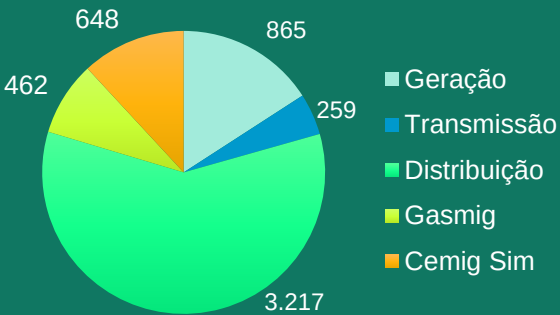
Capex

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

R\$3,5 Bi em 2022, com foco nos investimentos em Minas Gerais



Planejamento 2023
R\$5,45 bi



Geração **R\$52 milhões**
Ampliação e modernização do parque gerador



Distribuição **R\$637 milhões**
Investimentos em manutenção e modernização do sistema elétrico



Transmissão **R\$34 milhões**
Reforços e melhorias com incremento na RAP



Cemig SIM **R\$8 milhões**
Infraestrutura e outros



GASMIG **R\$18 milhões**
Infraestrutura e outros

Endividamento

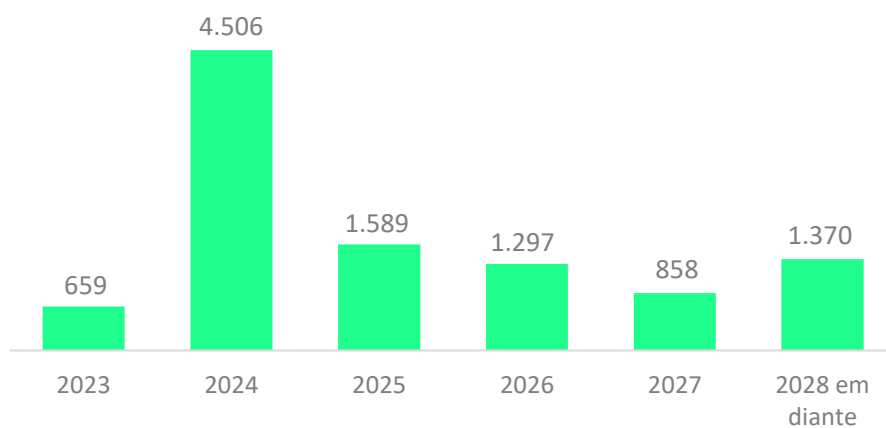
CONSOLIDADO (R\$ mil)	Mar 23	2022	VAR. %
Dívida Bruta	10.279.317	10.579.498	-2,8%
Caixa e equivalentes + TVM	3.094.184	3.318.838	-6,8%
Dívida Líquida	7.185.133	7.260.660	-1,0%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>3.964.520</i>	<i>3.959.805</i>	<i>0,1%</i>

CEMIG GT (R\$ mil)	Mar 23	2022	VAR. %
Dívida Bruta	5.001.500	4.959.066	0,9%
Caixa e equivalentes + TVM	1.622.529	1.650.444	-1,7%
Dívida Líquida	3.378.971	3.308.622	2,1%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>3.964.520</i>	<i>3.959.805</i>	<i>0,1%</i>

CEMIG D (R\$ mil)	Mar 23	2022	VAR. %
Dívida Bruta	4.224.247	4.575.998	-7,7%
Caixa e equivalentes + TVM	441.107	721.469	-38,9%
Dívida Líquida	3.783.140	3.854.529	-1,9%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>-</i>

Perfil de Amortização da Dívida

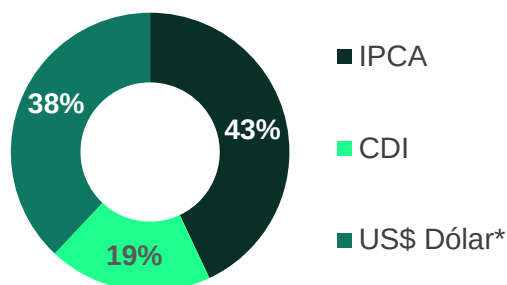
R\$ milhões



	1T23
DÍVIDA AMORTIZADA - R\$ mil	
Cemig D	428.531

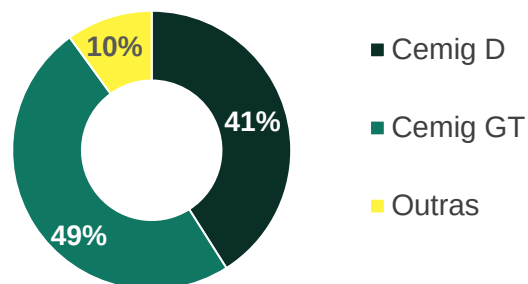
Composição da Dívida

%



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

Mar 23

2022

R\$ (Milhões)	GT	H	GT	H
Lucro (prejuízo) líquido	1.881	4.037	2.085	4.094
Resultados financeiros líquidos	768	1.987	477	1.567
Imposto de renda e contribuição social	-94	-110	118	26
Depreciação e amortização	328	1.201	328	1.182
Resultado de participação minoritária	-533	-862	-519	-843
Provisões para a variação no valor das obrigações da opção de venda	42	42	36	36
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	135	97	119	83
Despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes	-56	773	-35	830
Quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes	0	-187	0	-209
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	-547	-561	-561	-575
Dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	258	807	258	708
Correção monetária das taxas de concessão	-470	-470	-467	-467
Entradas de caixa relacionadas as taxas de concessão	317	317	309	309
Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	636	643	601	607
LAJIDA ajustado	2.665	7.714	2.749	7.348

12 Meses	Mar 23		2022	
R\$ (Milhões)	GT	H	GT	H
Endividamento consolidado	5.001	10.279	4.959	10.579
Instrumento derivativo de hedge	-599	-599	-612	-612
Contratos de dívida com a Forluz	172	758	181	799
Responsabilidade passiva de qualquer obrigação de opção de venda	755	755	720	720
Caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes	-1.623	-3.094	-1.650	-3.319
Dívida líquida ajustada	3.706	8.099	3.598	8.167

Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	1,39	1,05	1,31	1,11
Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	2,50	3,00	2,50	3,00
Endividamento consolidado com garantias (reais)	-	2,0	-	2,0
Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	0,00	-	0,00
Limite Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	1,75	-	0,00

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																Bond			
2023													Bond						

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

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

Nacional

Global



ESG - Relatório de Desempenho

Destaques Corporativos

- Como parte do novo plano de investimentos estratégicos, a Cemig anunciou a maior ampliação de investimentos da sua história e planeja investir R\$13,4bilhões em geração de usinas solares e eólicas, entre 2023 e 2027, totalizando aporte de R\$42,1 bilhões em todos os seus segmentos de negócios.
- Foi concluída a construção da usina solar flutuante UFV Veredas SoleLares, de 1,2MWp. A usina ocupa uma área de 11mil m² sobre o lago da PCH Santa Marta, em Grão Mogol (MG). A obra foi importante para adquirir experiência com a tecnologia de geração híbrida
- O Cemig Sim REC é um certificado, que ratifica o compromisso com a redução do impacto ambiental, por meio do uso de energia 100% limpa e renovável, com rastreabilidade de sua origem. O certificado foi reconhecido durante a 13ª edição do Prêmio Hugo Werneck de Meio Ambiente & Sustentabilidade, na categoria "Melhor exemplo em energia solar".

Ambiental

- Cemig protocolou no Ibama um pedido de licenciamento ambiental para um projeto de geração de energia eólica em alto-mar, com capacidade prevista de 1,5GW.
- A Cemig investirá R\$67milhões na modernização de hospitais públicos e entidades filantrópicas até o fim de 2024, como parte do Programa de Eficiência Energética da Aneel. A iniciativa, que está em sua segunda fase desde julho de 2022, possibilitará a substituição de equipamentos por outros mais econômicos, eficientes e modernos.

Social

- O projeto Cemig nas Escolas modernizou a iluminação de, aproximadamente, 300 escolas estaduais em 43 cidades de Minas Gerais, por meio da substituição de lâmpadas mais antigas por outras de LED. O objetivo da iniciativa é conscientizar a comunidade escolar sobre o uso eficiente da energia e contribuir com a melhoria na qualidade do ensino. A previsão é de que todas as mais de 3,3 mil escolas estaduais mineiras sejam atendidas até o 2º semestre deste ano.
- A Cemig ampliou para 1,3 milhão o número de famílias beneficiadas pela tarifa social de energia elétrica (TSEE)

Governança

- A Cemig firmou parceria com a plataforma HubVerde, coordenada pelo IEBT Innovation, para fomentar inovação, incentivar desenvolvimento tecnológico e evoluir em termos de planejamento estratégico. O objetivo é identificar soluções de mercado vinculadas às necessidades da companhia.
- A Cemig publicou um edital para realização de leilão público para venda de 15 ativos de geração. A alienação visa atender às diretrizes do planejamento estratégico da Cemig, que preconiza a otimização do portfólio de ativos, buscando melhorar a eficiência operacional e a melhor alocação de capital.

Participação nos principais índices de sustentabilidade

	• 23 anos consecutivos no índice • Única empresa das Américas do setor elétrico na lista
	• 18 anos consecutivos no índice
	• Líder em práticas de mudanças climáticas na América Latina
	• Melhor avaliação do setor elétrico brasileiro

Indicadores

Mudança do clima e energia renovável	
Indicadores	1T23
% da geração proveniente de fontes renováveis	100%
Consumo de combustível renovável (GJ)	5.361,38
Consumo de combustível não renovável (GJ)	814.529,48
Índice de perdas da rede básica de transmissão (Cemig GT) (%)	2,78
Número de medidores inteligentes instalados (unid)	5.991
Impacto e proteção ambiental	
Total de hectares de recomposição Cemig (hectares)	142,63
Número de transformadores reformados (unid)	124
% de resíduos enviados para reaproveitamento	90,3
Biomassa afetada (kg)	293,37
Recursos hídricos	
Consumo de água (m³)	9.133,50
Indicador de Gestão de Monitoramento de Águas Superficiais (%)	100
Desenvolvimento social sustentável	
Destinação ao Fundo para Infância e Adolescência (FIA) (R\$)	741.732,06
Destinação ao Fundo do Idoso (R\$)	741.732,06
Destinação via lei de incentivo aos esportes (R\$)	7.418.674,41
Saúde e segurança	
Taxa de frequência de acidentes (empregados próprios e terceirizados)	3,21
Número de acidentes fatais ou não fatais com a população	9
Transparência	
% de ações em poder dos membros dos conselhos e diretoria	0,01
Número de conselheiros independentes	10
Ética e integridade	
Total de denúncias recebidas	99
Total de denúncias procedentes ou parcialmente procedentes concluídas	13
Satisfação do cliente	
DEC - Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor(horas)	3,04
FEC – Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor(unidade)	1,27



Desempenho de nossas ações

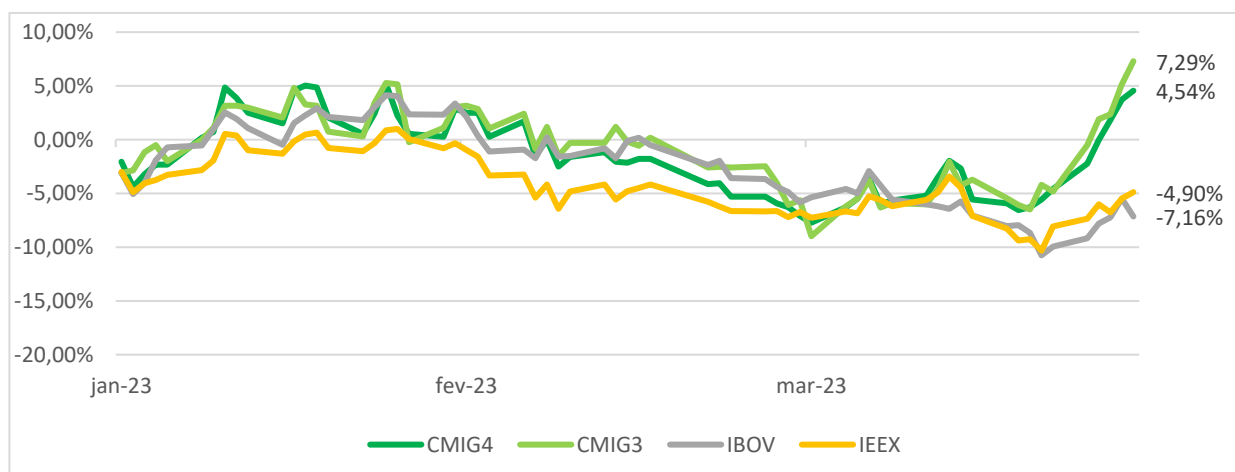
Denominação	Mar/23	2022	Variação %
Cotação das ações ⁽²⁾			
CMIG4 (PN) no fechamento (R\$/ação)	11,34	10,84	4,54%
CMIG3 (ON) no fechamento (R\$/ação)	17,02	15,87	7,29%
CIG (ADR PN) no fechamento (US\$/ação)	2,22	1,98	11,91%
CIG.C (ADR ON) no fechamento (US\$/ação)	3,43	3,12	9,94%
XCMIG (Cemig PN Latibex) no fechamento (Euro/ação)	2,00	1,88	6,38%
Volume médio diário			
CMIG4 (PN) (R\$ milhões)	119,07	120,66	-1,32%
CMIG3 (ON) (R\$ milhões)	4,75	9,36	-49,25%
CIG (ADR PN) (US\$ milhões)	9,48	14,99	-36,76%
CIG.C (ADR ON) (US\$ milhões)	0,13	0,25	-49,60%
Índices			
IEE	74.827	78.679	-4,90%
IBOV	101.882	109.735	-7,16%
DJIA	33.274	33.147	0,38%
Indicadores			
Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões)	29.354	28.200	4,09%
Enterprise value (EV - R\$ milhões) (1)	36.754	34.805	5,60%
Dividend Yield de CMIG4 (PN) (%) (3)	12,61	12,22	0,39 p.p
Dividend Yield de CMIG3 (ON) (%) (3)	8,43	8,43	0,00 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\$588 milhões no primeiro trimestre 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 queda de 7,16% no período, enquanto as ações da Cemig apresentaram alta, com ganho de 4,54% para as ações preferências e de 7,29% para as ações ordinárias. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o período com alta de 11,91% para as preferenciais e de 9,94% 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	100,0%
Nova Ponte	CEMIG GT	510	257	ago-27	UHE	100,0%
Irapé	CEMIG GT	399	198	set-37	UHE	100,0%
Três Marias	CEMIG G. TRÊS MARIAS	396	227	jan-53	UHE	100,0%
Salto Grande	CEMIG G. SALTO GRANDE	102	74	jan-53	UHE	100,0%
Queimado	CEMIG GT	87	53	jul-34	UHE	82,5%
Sá Carvalho	Sá Carvalho S.A	78	54	ago-26	UHE	100,0%
Rosal	Rosal Energia S. A	55	28	dez-35	UHE	100,0%
Itutinga	CEMIG G. ITUTINGA	52	27	jan-53	UHE	100,0%
Camargos	CEMIG G. CAMARGOS	46	22	jan-53	UHE	100,0%
Volta do Rio	CEMIG GT	42	18	dez-31	EOL	100,0%
Poço Fundo	CEMIG GT	30	17	mai-52	PCH	100,0%
Praias de Parajuru	CEMIG GT	29	8	set-32	EOL	100,0%
Pai Joaquim	CEMIG PCH S.A	23	14	set-32	PCH	100,0%
Piau	CEMIG G. SUL	18	14	jan-53	UHE	100,0%
Gafanhoto	CEMIG G. OESTE	14	7	jan-53	UHE	100,0%
Peti	CEMIG G. LESTE	9	6	jan-53	UHE	100,0%
Joasal	CEMIG G. SUL	8	5	jan-53	UHE	100,0%
Salto Voltão	Horizontes Energia	8	7	jun-33	PCH	100,0%
Belo Monte	Norte Energia	1.313	534	jul-46	UHE	11,7%
Aimorés	ALIANÇA	149	78	nov-39	UHE	45,0%
Amador Aguiar I (Capim Br I)	ALIANÇA	94	58	nov-42	UHE	39,3%
Amador Aguiar II (Capim Br II)	ALIANÇA	83	49	ago-36	UHE	39,3%
Funil	ALIANÇA	81	36	mai-40	UHE	45,0%
Igarapava	ALIANÇA	50	30	set-31	UHE	23,7%
Porto Estrela	ALIANÇA	34	18	jun-35	UHE	30,0%
Gravier	ALIANÇA	32	0	ago-55	EOL	45,0%
Candongá	ALIANÇA	32	14	jul-40	UHE	22,5%
Santo Inácio III	ALIANÇA	13	6	jun-46	EOL	45,0%
Garrote	ALIANÇA	10	5	jun-46	EOL	45,0%
Santo Inácio IV	ALIANÇA	10	5	jun-46	EOL	45,0%
São Raimundo	ALIANÇA	10	5	jun-46	EOL	45,0%
Baguari	BAGUARI ENERGIA	48	28	mar-46	UHE	34,0%
Cachoeirão	Hidrelétrica Cachoeirão	13	8	set-33	PCH	49,0%
Pipoca	Hidrelétrica Pipoca	10	6	dez-34	PCH	49,0%
Paracambi	Lightger	12	10	jan-34	PCH	49,0%
Retiro Baixo	Retiro Baixo Energética	42	17	mar-47	UHE	49,9%
Outras		117	53			
Total		5.251	2.469			

RAP – Ciclo de julho 2022 a junho 2023

REH- RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA 3067/2022 (ciclo 2022/2023)				
Empresas	RAP* (R\$ mil)	% Cemig	Cemig (R\$ mil)	Vencimento
Cemig	925.247	100,00%	925.247	
Cemig GT	810.629	100,00%	810.629	dez/42
Cemig Itajuba	75.310	100,00%	75.310	out/30
Centroeste	30.575	100,00%	30.575	mar/35
Sete Lagoas	8.734	100,00%	8.734	jun/41
Taes	3.453.500	21,68%	748.719	
TOTAL RAP CEMIG			1.673.966	

INDENIZAÇÃO RBSE**				
Valores em (R\$ mil) por Ciclo	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024 até 2027-2028
Econômico	144.375	144.375	144.375	60.158
Financeiro	332.489	88.662	129.953	275.556
TOTAL	476.864	233.038	274.328	335.714

*RAP incluindo valores da parcela de ajustes

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

Receita Regulatória de Transmissão – 1T23

Receita Regulatória de Transmissão - 1T23				
Valores em R\$ mil	GT	Centroeste	Sete Lagoas	
RECEITA	345.161	7.452	2.397	
Receita de operações com transmissão de energia elétrica	345.161	7.452	2.397	
Tributos sobre a receita	-29.691	-272	-222	
PIS/Pasep	-5.294	-48	-40	
Cofins	-24.384	-224	-182	
ISS	-13	-	-	
Encargos	-84.818	-222	-98	
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-2.119	-61	-18	
Reserva geral de reversão - RGR	-	-125	-70	
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	-65.907	-8	-2	
Taxa de fiscalização de serviços energia elétrica – TFSEE	-884	-28	-8	
Outros encargos	-15.908	-	-	
Receita líquida	230.652	6.958	2.077	

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

(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	1T23	4T22	1T22	Var. %	Var. %
Receitas Operacionais (R\$ milhões)				1T/4T	1T/1T
Fornecimento bruto de energia	4.722	4.241	5.993	11,3%	-21,2%
Restituição à consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins	696	718	437	-3,1%	59,4%
TUSD	988	935	868	5,7%	13,8%
Ativos e passivos financeiros setoriais líquidos	21	221	-700	-90,6%	-
Receita de Construção	658	1.030	430	-36,2%	53,1%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão	31	11	20	181,2%	56,3%
Outras	395	529	519	-25,3%	-23,9%
Subtotal	7.510	7.685	7.566	-2,3%	-0,7%
Deduções	2.133	1.612	2.818	32,3%	-24,3%
Receita Líquida	5.377	6.073	4.748	-11,5%	13,2%

Cemig D	1T23	4T22	1T22	Var. %	Var. %
Despesas Operacionais (R\$ milhões)				1T/4T	1T/1T
Pessoal	225	248	200	-9,3%	12,3%
Participação dos Empregados no Resultado	25	-22	24	-	2,6%
Obrigações Pós-Emprego	73	106	103	-30,8%	-28,6%
Materiais	25	49	16	-48,5%	55,8%
Serviços de Terceiros	401	429	324	-6,5%	24,0%
Amortização	194	196	175	-0,8%	10,9%
Provisões Operacionais	67	152	105	-56,0%	-36,2%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	729	682	889	6,9%	-18,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	2.324	2.475	1.978	-6,1%	17,5%
Custo de construção	658	1.030	429	-36,1%	53,4%
Outras despesas	75	124	27	-39,5%	177,8%
Total	4.796	5.469	4.269	-12,3%	12,3%

Cemig D	1T23	4T22	1T22	Var. %	Var. %
Demonstrações dos Resultados				1T/4T	1T/1T
Receita Líquida	5.377	6.073	4.748	-11,5%	13,2%
Despesas Operacionais	4.796	5.469	4.269	-12,3%	12,3%
Resultado Operacional	581	604	479	-3,9%	21,3%
LAJIDA	775	801	655	-3,2%	18,3%
Resultado Financeiro	-92	11	25	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-119	-154	-128	-22,7%	-7,0%
Lucro Líquido	370	461	376	-19,8%	-1,6%

Cemig GT

Cemig GT - Receitas Operacionais	1T23	4T22	1T22	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				1T/4T	1T/1T
Vendas a consumidores finais	1.105	1.291	1.366	-14,4%	-19,1%
Suprimento	475	563	652	-15,6%	-27,1%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	174	182	152	-4,4%	14,5%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	135	114	132	18,4%	2,3%
Transações com energia na CCEE	23	49	23	-53,1%	0,0%
Receita de Construção	39	137	68	-71,5%	-42,6%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	175	126	189	38,9%	-7,4%

Outras	49	64	35	-23,4%	40,0%
Subtotal	2.175	2.526	2.617	-13,9%	-16,9%
Deduções	419	471	493	-11,0%	-15,0%
Receita Líquida	1.756	2.055	2.124	-14,5%	-17,3%

Cemig GT - Despesas Operacionais	1T23	4T22	1T22	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				1T/4T	1T/1T
Pessoal	86	89	81	-3,6%	6,2%
Participação dos Empregados no Resultado	9	5	9	95,7%	0,0%
Obrigações Pós-Emprego	12	33	32	-63,4%	-62,5%
Materiais	3	11	4	-73,6%	-25,0%
Serviços de Terceiros	53	73	45	-27,9%	17,8%
Depreciação e Amortização	81	82	82	-1,1%	-1,2%
Provisões Operacionais	9	19	15	-51,9%	-40,0%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	63	64	58	-2,2%	8,6%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	682	1.050	907	-35,1%	-24,8%
Custo de Construção	27	93	51	-70,9%	-47,1%
Ganho na alienação de investimento	-30	-	-	-	-
Outras Despesas	93	-12	34	-	173,5%
Total	1.088	1.507	1.318	-27,8%	-17,5%

Cemig GT - Demonstrações do Resultados	1T23	4T22	1T22	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				1T/4T	1T/1T
Receita Líquida	1.756	2.055	2.124	-14,5%	-17,3%
Despesas Operacionais	1.088	1.507	1.318	-27,8%	-17,5%
Resultado Operacional	668	548	806	22,0%	-17,1%
Resultado de Equivalência Patrimonial	70	71	56	-1,4%	25,0%
LAJIDA	819	700	944	16,9%	-13,2%
Resultado Financeiro	6	-92	297	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-134	-95	-345	41,1%	-
Lucro Líquido	610	432	814	41,4%	-25,1%

Cemig Consolidado

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	1T23	4T22	1T22	1T/4T	1T/1T
(em GWh)					
Residencial	2.985	2.901	2.842	2,9%	5,0%
Industrial	4.308	4.714	4.158	-8,6%	3,6%
Comercial	2.343	2.248	2.276	4,2%	2,9%
Rural	526	774	546	-32,0%	-3,7%
Outros	766	856	829	-10,5%	-7,6%
Subtotal	10.928	11.493	10.651	-4,9%	2,6%
Consumo próprio	7	7	10	0,0%	-30,0%
Suprimento a outras Concessionárias	4.039	4.585	3.701	-11,9%	9,1%
TOTAL	14.974	16.085	14.362	-6,9%	4,3%

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	1T23	4T22	1T22	1T/4T	1T/1T
(R\$ milhões)					
Residencial	2.395	2.214	3.116	8,2%	-23,1%
Industrial	1.439	1.529	1.393	-5,9%	3,3%
Comercial	1.503	1.416	1.743	6,1%	-13,8%
Rural	393	477	489	-17,6%	-19,6%
Outros	446	452	595	-1,3%	-25,0%
Subtotal	6.176	6.089	7.336	1,4%	-15,8%
Fornecimento não faturado líquido	13	-301	78	-104,3%	-83,3%
Suprimento a outras Concessionárias	906	1.116	890	-18,8%	1,8%
TOTAL	7.095	6.904	8.304	2,8%	-14,6%

Consolidado - Receita Líquida	1T23	4T22	1T22	1T/4T	1T/1T
(R\$ milhões)					
Vendas a consumidores finais	6.189	5.788	7.414	6,9%	-16,5%
Suprimento	906	1.116	890	-18,8%	1,8%
TUSD	980	927	859	5,7%	14,1%
CVA e Outros Componentes Financeiros	20	221	-700	-91,0%	-
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	696	718	437	-3,1%	59,3%
Receita de Transmissão	88	97	84	-9,4%	4,8%
Remuneração financeira do contrato da transmissão	177	129	192	37,6%	-7,8%
Transações com energia na CCEE	29	50	-18	-41,7%	-
Fornecimento de Gás	1.124	1.242	956	-9,5%	17,6%
Receita de Construção	715	1.183	509	-39,6%	40,5%
Outras	640	739	758	-13,4%	-15,6%
Subtotal	11.564	12.210	11.381	-5,3%	1,6%
Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita	2.917	2.457	3.534	18,7%	-17,5%
Receita Líquida	8.647	9.753	7.847	-11,3%	10,2%

Consolidado - Despesas Operacionais	1T23	4T22	1T22	1T/4T	1T/1T
(R\$ milhões)					
Pessoal	335	368	304	-9,0%	10,2%
Participação no resultado	38	-15	37	-353,3%	2,7%
Obrigações pós-emprego	103	157	153	-	-32,7%
Materiais	29	61	20	-52,5%	45,0%
Serviços de terceiros	467	524	380	-10,9%	22,9%
Energia elétrica comprada para revenda	3.445	3.939	3.103	-12,5%	11,0%
Depreciação e amortização	303	313	284	-3,2%	6,7%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	121	186	163	-34,9%	-25,8%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	700	654	869	7,0%	-19,4%
Gás comprado para revenda	614	697	564	-11,9%	8,9%
Custos de construção de infraestrutura	703	1.139	491	-38,3%	43,2%
Perda por redução ao valor recuperável	46	-37	-	-	-
Ganho na alienação de investimento	-30	-	-	-	-
Outras despesas operacionais líquidas	67	227	31	-70,5%	116,1%
Total	6.941	8.213	6.399	-15,5%	8,5%

Resultado Financeiro	1T23	4T22	1T22	1T/4T	1T/1T
(R\$ milhões)					
Receitas Financeiras					
Renda de aplicação financeira	98	153	74	-35,9%	32,4%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	69	65	95	6,2%	-27,4%
Variação monetária - CVA	27	36	52	-25,0%	-48,1%
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	15	26	15	-42,3%	0,0%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-43	-32	-24	34,4%	79,2%
Variação Cambial	104	164	842	-36,6%	-87,6%
Outras	60	67	55	-10,4%	9,1%
	330	479	1.109	-31,1%	-70,2%
Despesas Financeiras					
Encargos de empréstimos e financiamentos	242	235	224	3,0%	8,0%
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos	0	0	0	-	-
Variação monetária – empréstimos e financiamentos	72	34	65	111,8%	10,8%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	8	6	14	33,3%	-42,9%
Perdas com instrumentos financeiros	13	136	457	-90,4%	-97,2%
Atualização PIS/Pasep e Cofins a restituir	0	58	0	-	-
Outras	101	80	35	26,3%	188,6%
	436	549	795	-20,6	-45,2%
Resultado Financeiro	-106	-70	314	-	-

Demonstração do Resultado Consolidada	1T23	4T22	1T22	1T/4T	1T/1T
(R\$ milhões)					
Receita Líquida	8.647	9.753	7.847	-11,3%	10,2%
Despesas Operacionais	6.941	8.213	6.399	-15,5%	8,5%
Resultado Operacional	1.706	1.540	1.448	10,8%	17,8%
Resultado de Equivalência Patrimonial	153	74	184	106,8%	-16,8%
Efeito da Revisão Tarifaria Periódica, Líquidas	0	0	0	-	-
Resultado de combinação de negócios	0	-3	0	-	-
EBITDA	2.162	1.924	1.916	12,4%	12,8%
Resultado Financeiro	-106	-70	314	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-355	-180	-490	-	-
Lucro Líquido	1.398	1.361	1.456	2,7%	-4,0%



Demonstração do Fluxo de Caixa	1T23	1T22
(R\$ milhões)		
Caixa no Início do Período	1.441	825
Caixa Gerado pelas Operações	957	977
Lucro líquido	1.398	1.455
Tributos compensáveis	-105	259
Depreciação e Amortização	303	283
CVA e Outros Componentes Financeiros	-21	700
Resultado de Equivalência Patrimonial	-153	-184
Provisões para Perdas Operacionais	119	163
Dividendos a recebidos	0	0
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos	-98	-141
Efeitos da revisão tarifária periódica da RAP	-	-
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos – swap e opções	13	457
Variação cambial de empréstimos e financiamentos	-104	-843
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	-696	-437
Depósitos vinculados a litígios	17	-26
Outros	284	-709
Atividade de Investimento	-353	455
Aplicações Financeiras	348	913
Alienação de participação societária, líquido dos custos	30	0
Imobilizado/Intangível e outros/infraestrutura de distribuição e gás	-731	-458
Atividade de Financiamento	-445	-848
Arrendamentos pagos	-16	-19
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	-429	-829
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	0	0
Obtenção de empréstimos e debêntures líquidos	0	0
Caixa total disponível	1.600	1.409

Balanço Patrimonial - Ativo	1T23	2022
(R\$ milhões)		
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	1.600	1.441
Títulos e valores mobiliários	1.357	1.745
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	4.911	4.769
Ativos financeiros e setoriais da concessão	1.029	1.055
Ativos de contrato	759	728
Tributos compensáveis	1.530	1.917
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	778	775
Dividendos a receber	157	146
Contribuição de iluminação pública	225	207
Reembolso de subsídios tarifários	97	97
Outros	695	584
TOTAL DO CIRCULANTE	13.138	13.465

NÃO CIRCULANTE

Títulos e valores mobiliários	137	134
Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia	46	43
Tributos compensáveis	1.402	1.358
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	144	173
Impostos de renda e contribuição social diferidos	3.132	3.120
Depósitos vinculados a litígios	1.205	1.207
Instrumentos financeiros derivativos	709	703
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	13	13
Ativos financeiros e setoriais da concessão	5.156	4.937
Ativos de contrato	6.370	5.976
Investimentos	5.124	5.106
Imobilizado	2.408	2.409
Intangível	14.644	14.622
Operações de arrendamento mercantil - direito de uso	377	329
Outros	80	76
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	40.947	40.206
TOTAL DO ATIVO	54.085	53.671



Balanço Patrimonial - Passivo	1T23	2022
(R\$ milhões)		
CIRCULANTE		
Fornecedores	2.448	2.832
Encargos regulatórios	531	510
Participação dos empregados e administradores no resultado	147	105
Impostos, taxas e contribuições	909	885
Imposto de renda e contribuição social	254	240
Juros sobre capital próprio e dividendos a pagar	2.247	1.863
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.091	955
Salários e contribuições sociais	232	260
Contribuição de iluminação pública	330	312
Créditos de energia injetada	563	455
Obrigações pós-emprego	399	388
Pis/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	459	1.155
Instrumentos financeiros derivativos (swap)	110	91
Opções de venda SAAG	705	672
Operações de arrendamento mercantil	72	57
Outras obrigações	525	423
TOTAL DO CIRCULANTE	11.022	11.205
NÃO CIRCULANTE		
Encargos regulatórios	47	65
Empréstimos, financiamentos e debêntures	9.188	9.624
Impostos, taxas e contribuições	370	370
Imposto de renda e contribuição social diferidos	916	932
Provisões	2.060	2.029
Obrigações pós-emprego	5.223	5.304
PIS/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	1.873	1.808
Operações de arrendamento mercantil	334	297
Outras obrigações	255	253
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	20.266	20.682
TOTAL DO PASSIVO	31.288	31.888
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	-1.837	-1.873
Lucros acumulados	976	
ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES	22.791	21.779
PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR	6	5
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	22.797	21.784
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	54.085	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