



IBRX100 B3

IEE B3

ISE B3

ICO2 B3



RELEASE DO **4T22**



**Teleconferência e 28º
Encontro com Investidores**
27 de março (segunda-feira), das 10h às
17h30 (Horário de Brasília)

[Link - CEMIG - WEBCAST](#)

DESTAQUES 2022

Foco nos investimentos em Minas Gerais



Distribuição: Atingimos a importante marca de 9 milhões de clientes e realizamos o recorde anual de investimentos na história (aprox. R\$3 bilhões)

- **Inauguração de 45 novas subestações**, sendo que nos 8 anos anteriores somados foram inauguradas 46 (2014-2021)
- Mais de 800 mil medidores substituídos



Transmissão: vencedora de lote em MG no leilão 02/2022 com investimento estimado de R\$200 milhões, além de ter realizado mais de **R\$300 milhões em reforços e melhorias**



Geração: Concluímos a ampliação da PCH Poço Fundo passando de 9MW para 30 MW de Capacidade Instalada, bem como anunciamos importantes investimentos em geração solar centralizada e distribuída



Desinvestimentos de ativos não estratégicos: conclusão das alienações de participações na **Renova e Ativas Data Center** e anúncio de contrato de venda da **Axxiom** (transação a ser concluída em breve), além da venda da totalidade da participação de 7,53 % em **Santo Antônio em março de 2023**



Enquadramento da Cemig D em todos os parâmetros regulatórios (EBITDA, OPEX, DEC/FEC e perdas de energia) pelo 2º ano consecutivo



Lucro ajustado de R\$4,2 bilhões (+30,6%) e EBITDA ajustado de R\$6,9 bilhões (+16,8%)

EBITDA da atividade de comercialização superou R\$900 milhões no ano



Dividend Yield de 12,2% em 2022 (considerando os proventos declarados no ano 2022 – fonte Economatica)

Valor de mercado com recorde de fechamento anual de R\$28,2 bilhões



Pós emprego: continuidade das iniciativas para redução do passivo, com destaque para o lançamento de novo plano saúde, cuja adesão alcançou, em um primeiro momento, a ordem de 1/3 dos empregados



Gestão da dívida: recompra de U\$244 milhões reduzindo a exposição cambial. Emissões de debêntures de R\$2 bilhões (GT: R\$ 1 bilhão e Cemig D: R\$1 bilhão), com **melhor distribuição dos vencimentos**, manutenção do **melhor rating da história** da Companhia e da baixa alavancagem, próximo a 1 vez (Dívida líquida/EBITDA)



ESG: intensificamos ainda mais nossas ações com foco em sustentabilidade, com destaque para **adesão à iniciativa global Movimento Ambição Net Zero da ONU**. Fomos selecionados para o índice **Dow Jones de Sustentabilidade** pelo 23º ano consecutivos, empresa brasileira com **melhor classificação no CARBON CLEAN200** e com **melhor avaliação no MSCI**

DESTAQUES 4T22

Foco em uma gestão operacional eficiente, enquadramento nos parâmetros regulatórios, portfólio de negócios diversificado, maior volume de energia comercializada (com maior margem) e melhor resultado de equivalência patrimonial, propiciam resultados crescentes no trimestre:



EBITDA R\$1,97 bilhão (+19,1%) e ajustado R\$1,66 bilhão (+11,1%) e o lucro líquido de R\$1,40 bilhão (46,0%) e ajustado de R\$1,20 bilhão (+21,3%)

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



Crescimento de mais de 50% do EBITDA da Gasmig

Novo PDVP: adesão de 155 empregados e custo de R\$29 milhões

EBITDA da Cemig GT de R\$700 milhões no 4T22 e o ajustado de R\$642 milhões (+38,2%). Esse aumento ocorreu mesmo com a redução de energia vendida, decorrente da transferência de parte dos contratos de comercialização para a Cemig Holding



Maior resultado de equivalência patrimonial, sendo positivo em R\$74 milhões no 4T22 e negativo R\$257 milhões no 4T21. O principal fator, no 4T21, foi o impacto negativo líquido de R\$204 milhões em Santo Antônio, referente à decisão desfavorável em processo arbitral



Recompra de Bonds de U\$244 milhões, reduzindo a exposição cambial. Ágio de R\$47 milhões na compra com impacto no resultado financeiro

Reversão líquida de despesa para perda por redução ao valor recuperável de R\$30 milhões pela Cemig GT: reversão de R\$37 milhões referente a questionamento por parte de cliente e reconhecimento de R\$7 milhões vinculado a Itaocara



Cemig D: energia distribuída cresceu 1,4% e o investimento realizado foi superior a R\$1 bilhão no trimestre. EBITDA de R\$798 milhões (-19,2%) e ajustado no valor de R\$597 milhões (-12,2%) no 4T22. Principais fatores que impactaram a redução:



- Receita líquida no MVE de R\$204 milhões registrado no 4T22
- Efeito positivo, no 4T21, de R\$309 milhões da reversão da obrigação pós emprego do seguro de vida
- Aumento de provisões para contingências (em especial trabalhistas e tributárias): R\$87 milhões no 4T22 e R\$23 milhões no 4T21
- Despesa de R\$58,7 milhões como resultado da desativação e alienação de bens, equivalente, a aproximadamente, a soma dos 3 primeiros trimestres do ano
- Aumento de 27,8% em serviço de terceiros (principais fatores: manutenção preventiva, comunicação e TI)
- PDVP de R\$17 milhões



Outros efeitos no 4T21: adequação do benefício pós emprego relativo ao seguro de vida com impacto positivo de R\$415 milhões no EBITDA e perda no investimento na UHE Itaocara com reconhecimento de despesa de R\$40 milhões



Sumário

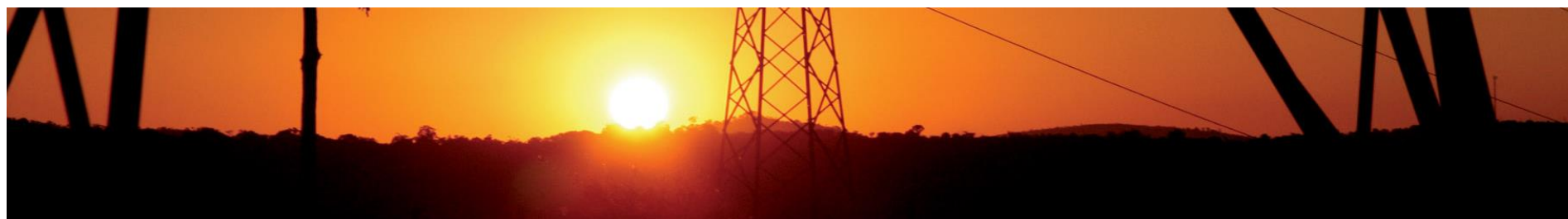
Resultado Consolidado - 4T22	6
Mercado de energia consolidado	9
Desempenho por Empresa	10
Cemig D	10
Mercado de Energia Faturado	10
Base de clientes	11
Desempenho por Setor.....	12
Reajuste Tarifário.....	12
Indicadores de Qualidade – DEC/FEC.....	13
Combate à Inadimplência	13
Perdas	14
Cemig GT/Holding	15
Mercado de Energia.....	15
Gasmig	16
Desempenho Financeiro.....	17
Receita Operacional Consolidada	17
Custos e Despesas Operacionais	21
EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)	25
EBITDA Cemig D.....	27
EBITDA Cemig GT.....	28



Receitas e Despesas Financeiras	29
Lucro Líquido	30
Proposta de destinação do Resultado	31
Investimentos	32
Endividamento.....	33
Covenants – Eurobonds.....	35
Ratings da Companhia de Longo Prazo.....	37
ESG - Relatório de Desempenho	38
Desempenho de nossas ações	40
Usinas.....	41
RAP – Ciclo de julho 2022 a junho 2023.....	43
Receita Regulatória de Transmissão - 2022	44
Informações complementares	45
Cemig D.....	45
Cemig GT.....	47
Cemig Consolidado	49
Tabelas de ajustes gerenciais.....	58
Disclaimer.....	60

Resultado Consolidado - 4T22

	4T22	4T21	Var. %
EBITDA por empresa (R\$ milhões)			
Cemig D (IFRS)	798	988	-19,2%
Cemig D (Ajustado)	597	680	-12,2%
Cemig GT (IFRS)	700	298	134,9%
Cemig GT (ajustado)	642	464	38,4%
Gasmig (IFRS)	272	175	55,4%
Consolidado (IFRS)	1.969	1.654	19,1%
Consolidado (Ajustado)	1.658	1.492	11,1%



DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS 4T22/4T21

	4T22	4T21	Var. %
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS			
RECEITA LÍQUIDA	9.753	9.657	1,0%
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	8.213	8.033	2,2%
Pessoal	368	328	12,2%
Participação no resultado	-15	30	-
Obrigações pós-emprego	157	-310	-
Materiais	61	24	155,3%
Serviços de terceiros	524	408	28,2%
Energia elétrica comprada para revenda	3.939	4.382	-10,1%
Depreciação e amortização	313	285	8,2%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	186	205	-9,3%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	654	1.235	-47,1%
Gás comprado para revenda	697	583	19,5%
Custos de construção de infraestrutura	1.139	698	63,2%
Outras despesas operacionais líquidas	191	165	17,1%
Receitas – Revisão Tarifaria Periódica	0	-2	-
Ganho na alienação de ativo mantido para venda, líquido	45	0	-
Resultado da combinação de negócios	-3	4	-
Resultado de equivalência patrimonial	74	-257	-
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS	1.656	1.369	21,0%
Resultado financeiro	-70	-311	-77,5%
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	1.586	1.059	49,9%
Imposto de renda	-180	-96	87,6%
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO PERÍODO	1.407	963	46,1%



Demonstração por segmento

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO NO 4T22									
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA				Participações / Holding	TOTAL	Transações inter Segmentos	Conciliação	TOTAL
	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição					
RECEITA LÍQUIDA	658	328	2.127	6.073	1.018	10.203	-310	-140	9.753
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS	-98	0	-1.769	-3.157	-698	-5.721	310	122	-5.290
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	-233	-183	3	-2.312	-216	-2.941	0	18	-2.923
Pessoal	-47	-39	7	-248	-41	-368	0	0	-368
Participação dos empregados e administradores no resultado	-2	1	-3	22	-2	15	0	0	15
Obrigações pós-emprego	-17	-10	-2	-106	-22	-157	0	0	-157
Materiais, serviços de terceiros e outras despesas	-74	-40	-4	-583	-137	-838	0	18	-820
Depreciação e amortização	-82	0	-0	-196	-35	-313	0	0	-313
Provisões e ajustes para perdas operacionais	-11	-2	7	-172	30	-149	0	0	-149
Custos de construção da infraestrutura	0	-93	0	-1.030	-16	-1.139	0	0	-1.139
Resultado de equivalência patrimonial	-1	0	0	0	75	74	0	0	74
Ganho na alienação de participação societária	0	0	0	0	45	45	0	0	45
Resultado da combinação de negócios	0	0	0	0	-3	-3	0	0	-3
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FINANCEIRO	325	144	361	604	221	1.656	0	0	1.656
Resultado financeiro	-25	-17	12	11	-52	-70	0	0	-70
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	300	128	373	615	170	1.587	0	0	1.587
Imposto de renda e contribuição social	-41	-51	-122	-155	190	-180	0	0	-180
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	259	77	251	461	359	1.407	0	0	1.407

Mercado de energia consolidado

O Grupo Cemig faturou, mais de 9 milhões de clientes em dezembro de 2022, com crescimento de 150 mil clientes, o que equivale a um aumento de 1,7% na base de consumidores em relação a dezembro de 2021. Deste total, 9.036.435 são consumidores finais e de consumo próprio e 555 são outros agentes do setor elétrico brasileiro.

No gráfico abaixo, é possível observar a participação das vendas aos consumidores finais do Grupo Cemig:

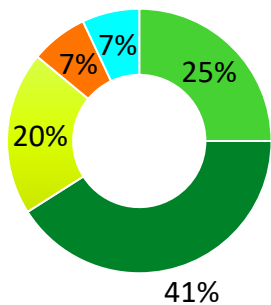


1,7%

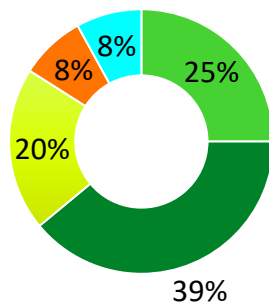
Crescimento na base de consumidores em relação a dezembro de 2021, atingindo a marca de **9 milhões de clientes**

Participação nas vendas por segmento

4T22



4T21



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



Desempenho por Empresa

Cemig D

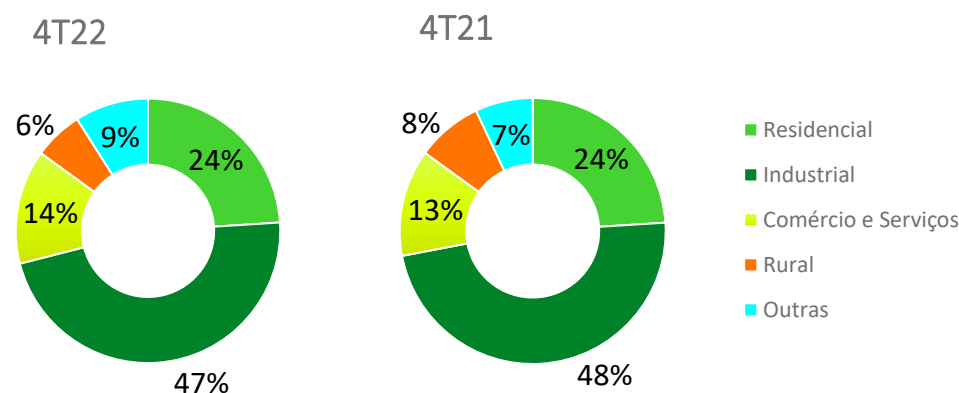
Mercado de Energia Faturado

	4T22	4T21	Var. %
Cativo + Transporte - MWh			
Residencial	2.900.688	2.786.752	4,1%
Industrial	5.593.070	5.579.719	0,2%
Mercado cativo	369.456	413.950	-10,7%
Transporte	5.223.614	5.165.769	1,1%
Comércio, Serviços e Outros	1.639.951	1.496.114	9,6%
Mercado cativo	1.158.178	1.065.677	8,7%
Transporte	481.773	430.437	11,9%
Rural	765.530	893.790	-14,4%
Mercado cativo	755.463	881.460	-14,3%
Transporte	10.067	12.330	-18,4%
Serviço Público	869.272	858.174	1,3%
Mercado cativo	855.638	857.155	-0,2%
Transporte	13.634	1.019	1.238,0%
Concessionárias	74.488	67.199	10,8%
Transporte	74.488	67.199	10,8%
Consumo Próprio	7.470	8.407	-11,1%
Total	11.850.469	11.690.155	1,4%
Total mercado cativo	6.046.893	6.013.401	0,6%
Total transporte	5.803.576	5.676.754	2,2%

O fornecimento de energia para clientes cativos somado a energia transportada para clientes livres e distribuidoras totalizou 11,85 mil GWh no 4T22, aumento de 1,4% em relação ao mesmo período de 2021, em função, principalmente, do maior consumo da classe residencial (+113,9 GWh ou +4,1%) que teve crescimento de 2,8% no número de clientes, Obs: o crescimento da classe comercial e a queda da rural (efeito combinado de 0.7%) foi resultado da mudança de clientes das classes rural e serviço público para a classe Comercial, em atendimento à revisão cadastral definida pela REN ANEEL nº 901/2020.

O crescimento de 1,4% no total de energia distribuída é composto do aumento de 0,6% (+33,5 GWh) no consumo do mercado cativo e de 2,2% (+126,8 GWh) no uso da rede pelos clientes livres.

Energia distribuída por segmento



Balanço Físico de Energia Elétrica | MWh

	4T22	4T21	Var. %
Mercado Medido - MWh			
Energia Transportada para Distribuidoras	70.485	87.098	-19,1%
Energia Transportada para Clientes Livres	5.640.258	5.555.667	1,5%
Carga Própria + GD	8.225.243	7.954.440	3,4%
Consumo Mercado Cativo	5.867.664	5.909.200	-0,7%
Mercado GD	893.500	560.400	59,4%
Perdas na Rede de Distribuição	1.464.079	1.484.840	-1,4%
Total Carga Fio	13.935.986	13.597.205	2,5%



Base de clientes

Em dezembro de 2022, foram faturados 9,03 milhões de consumidores, aumento de 1,7% em relação a dezembro de 2021. Desse total, 2.570 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

	4T22	4T21	Var. %
NÚMERO DE CLIENTES CATIVOS			
Residencial	7.501.704	7.297.174	2,8%
Industrial	29.201	29.580	-1,3%
Comércio, Serviços e Outros	948.615	793.708	19,5%
Rural	462.142	673.008	-31,3%
Poder Público	69.302	67.584	2,5%
Iluminação Pública	7.194	6.831	5,3%
Serviço Público	13.586	13.678	-0,7%
Consumo Próprio	769	730	5,3%
	9.032.513	8.882.293	1,7%
NÚMERO DE CLIENTES LIVRES			
Industrial	1.079	965	11,8%
Comercial	1.462	1.263	15,8%
Rural	14	23	-39,1%
Concessionária	3	3	0,0%
Outras	12	6	100,0%
	2.570	2.260	13,7%
Total Cativos + Livres	9.035.083	8.884.553	1,7%

Desempenho por Setor

Industrial: a energia distribuída para os clientes industriais, no 4T22, representou 47,2% do total da Cemig D, sendo a maior parte referente a energia transportada para clientes livres industriais (44,1%), que teve crescimento de 1,1% em relação ao mesmo período do ano anterior. Já a energia faturada dos clientes cativos, que foi 3,1% do total distribuído, diminuiu 10,7% em relação ao 4T21, em decorrência, principalmente, da migração de clientes para o mercado livre.

Residencial: o consumo residencial, que equivaleu a 24,5% da energia distribuída pela Cemig D, teve aumento de 4,1% frente ao 4T21. O consumo médio mensal por consumidor no trimestre foi cerca de 1,3% maior no 4T22, enquanto o número de clientes fechou o período com número 2,8% maior que do 4T21.

Comercial e Serviços: o volume de energia distribuída para a classe comercial totalizou 13,8% da energia distribuída pela Cemig D no 4T22 e cresceu 9,6% frente ao mesmo período de 2021. O principal fator responsável pelo crescimento foi o aumento no número de clientes (+155,1 mil), que se deve à mudança de classe de clientes das classes Rural e Serviço Público para a classe Comercial, em atendimento à revisão cadastral definida pela REN ANEEL nº 901/2020.

Rural: o segmento rural representou 6,5% da energia total distribuída e apresentou queda de 14,4% na energia distribuída no 4T22 em relação ao 4T21, reflexo da redução no número de consumidores de 31,3% (-210,8 mil). Estes clientes foram reclassificados para outras classes, atendendo à revisão cadastral definida pela REN ANEEL nº 901/2020.

Serviços Públicos: apresentou crescimento de 1,3% no consumo, que se deve, principalmente, ao aumento de 2,3% 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%.

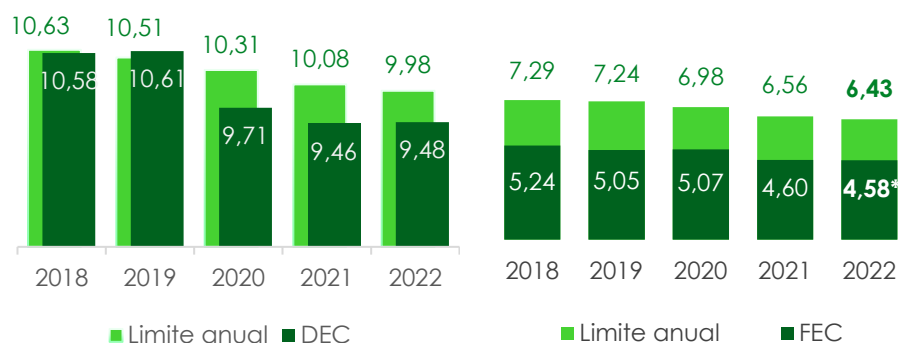
Efeito Médio do Reajuste	
Alta Tensão	14,31%
Baixa Tensão	6,23%
Efeito Médio	8,80%

Mais detalhes no link a seguir:

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

Indicadores de Qualidade – DEC/FEC

O indicador DEC (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor) foi de 9,48 horas na janela móvel finalizada em dezembro/22, muito próximo do registrado em 2021, ano de melhor resultado na história. A melhoria dos indicadores nos últimos anos reforça o nosso compromisso de uma prestação de serviço qualidade para nossos clientes.



Combate à Inadimplência

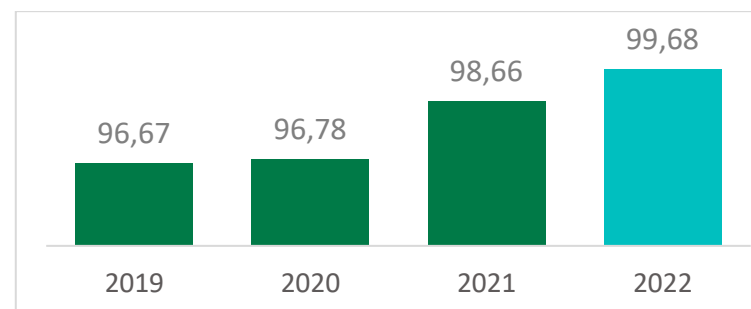
A empresa tem mantido e até intensificado o nível elevado de ações de cobrança, +20,1% em relação a 2021, e com isso obteve maior eficiência no combate a inadimplência. Uma boa mostra disso é o Índice de Contas Arrecadadas ter atingido marca recorde anual com 99,68% em 2022.

Vale destacar as seguintes atividades de combate à inadimplência:

- Faturamento de consumo irregular resultou em uma arrecadação de R\$104 milhões (29% superior a 2021)

- 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 56,50% do total arrecadado, contra 50,28% em 2021 e menos de 35% no ano de 2020. O recebimento via PIX, por exemplo, representou 12,8% do arrecadado. A alteração do mix de arrecadação acarretou 10,5% de redução do custo
- Parcelamento das faturas vencidas no cartão de crédito, transferindo o risco de recebimento para a operadora

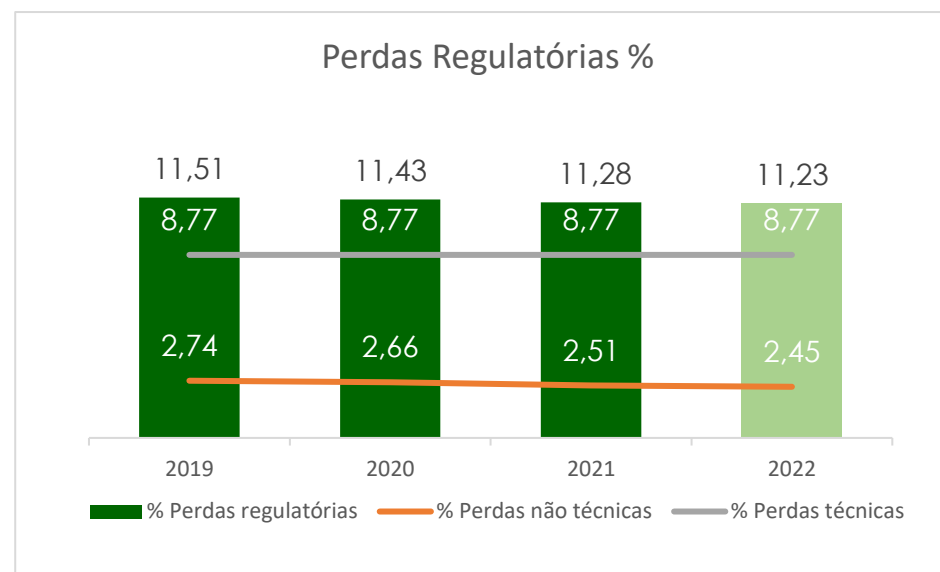
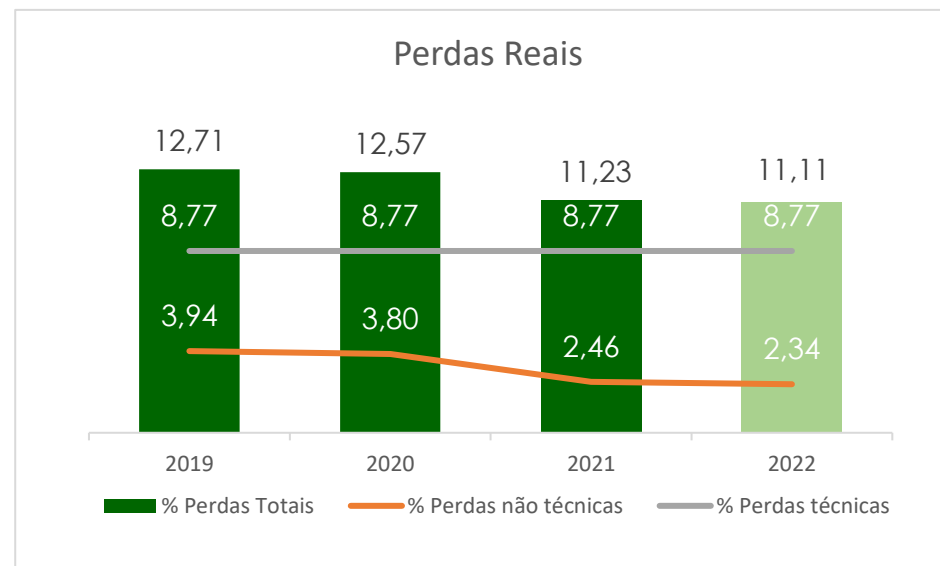
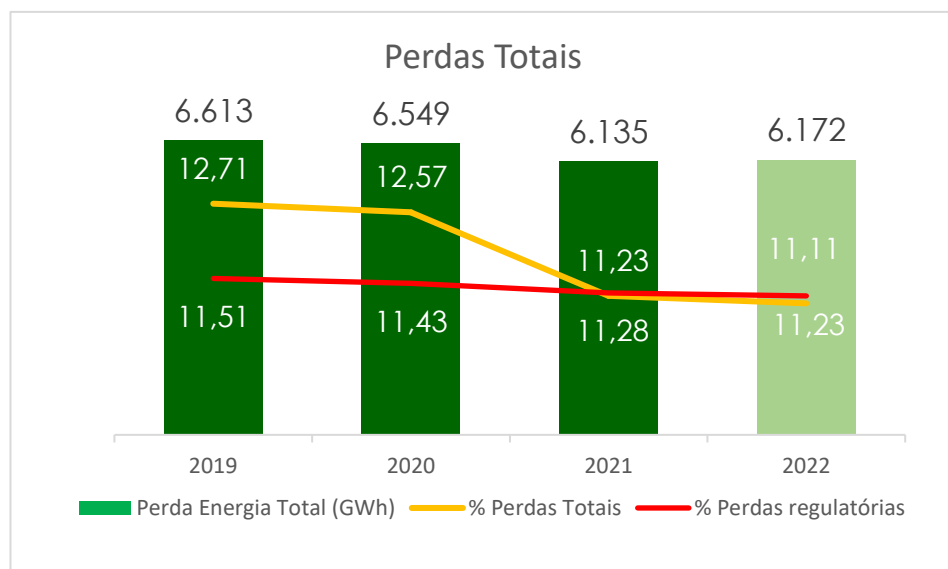
Índice de Contas Arrecadadas | ARFA (%) (Arrecadação/Faturamento) - Média Móvel 12 meses



Perdas

As perdas de energia ficaram dentro do nível regulatório na janela de 12 meses, atingindo 11,11%, enquanto a meta regulatória é de 11,23%. Nos últimos 12 meses, foram faturados aprox. 295 GWh relativos às fraudes.

Como medidas de combate a perdas destacam-se, no ano de 2022, a realização de 401 mil inspeções, substituição de 612 mil medidores obsoletos, troca de 235 mil medidores convencionais por medidores inteligentes e regularização de 4,3 mil ligações clandestinas. O aumento no índice de acerto das inspeções de 38% para 48% é outro destaque do ano.

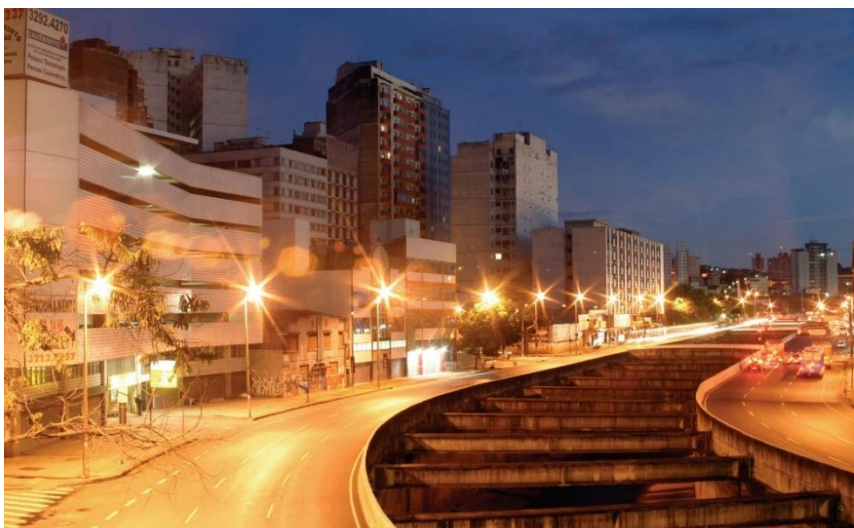


Cemig GT/Holding

Mercado de Energia

A energia vendida pela Cemig GT e pela Cemig Holding, excluindo CCEE, cresceu 18,0% em relação a 4T21, sendo que a energia faturada pela **Cemig GT** totalizou 7,18 milhões de MWh (incluindo energia de cotas) no 4T22, redução de 7,2%. Essa redução ocorreu em função da transferência de contratos de vendas para a Cemig Holding (2,94 milhões de MWh excluindo CCEE), em especial contratos de vendas para comercializadoras, o que explica a redução de 8,9% dessa categoria.

A **Cemig Holding** registrou vendas de 2,94 milhões de MWh no 4T22. 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.



	4T22	4T21	Var. %
Cemig GT - MWh			
Cientes Livres	4.401.257	4.888.066	-10,0%
Industrial	3.390.343	3.756.646	-9,8%
Comercial	1.007.409	1.126.561	-10,6%
Rural	3.505	4.859	-27,9%
ACL – Contratos livres	1.554.760	1.706.699	-8,9%
Suprimento Cotas e Cooperativas	677.196	582.198	16,3%
ACR	515.698	532.267	-3,1%
ACR – Cemig D	33.929	33.321	1,8%
Total GT	7.182.839	7.742.551	-7,2%
Cemig H - MWh			
Cientes Livres	1.051.893	93.806	1021,3%
Industrial	954.015	67.315	1317,2%
Comercial	92.859	25.422	265,3%
Rural	5.019	1.069	369,5%
ACL – Contratos livres	1.887.165	740.834	154,7%
Total H	2.939.058	834.640	252,1%
Cemig GT + H	10.121.897	8.577.191	18,0%



18,0%

Quando considerada a energia vendida pela GT, somada a contratos de vendas transferidos para Holding, o crescimento foi de 18,0%

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 m ³ /dia)	2018	2019	2020	2021	2022	2022 X 2021
Residencial	17,73	21,28	25,52	29,69	31,21	5,1%
Comercial	39,37	47,7	49,14	56,24	63,34	12,6%
Industrial	2.400,41	2.085,32	2.007,45	2.398,47	2.422,69	1,0%
Outros	155,14	148,44	116,32	129,55	149,17	15,1%
Total do mercado não térmico	2.612,65	2.302,74	2.198,43	2.613,95	2.666,41	2,0%
Térmico	414,04	793,94	385,52	1.177,06	104,08	-91,2%
Total	3.026,69	3.096,69	2.583,95	3.791,01	2.770,50	-26,9%

O volume de gás vendido pela Gasmig no 4T22 caiu 30,4% quando comparado ao 4T21 (-21,2% quando considerado também o volume do mercado livre), impactado pelo menor despacho das térmicas com consumo quase nulo no trimestre, enquanto o consumo comercial cresceu 9,7% e o industrial subiu 2,9% (alta de aprox. 11% se somado o volume do mercado livre) em relação ao 4T21.

No ano de 2022, o volume médio diário foi 26,9% menor do que no ano de 2021, sendo que o principal fator foi da redução de 91,2% no consumo do segmento térmico. Quando considerado apenas o mercado não térmico, o crescimento foi de 2,0% (incluindo o mercado livre: +11% aproximadamente). A Gasmig teve aumento de 15,9% no número de clientes em 2022, alcançando 82.579 consumidores.



Desempenho Financeiro

Receita Operacional Consolidada

	4T22	4T21	Var. %
R\$ mil			
Fornecimento bruto de energia elétrica	6.903.998	8.089.472	-14,7%
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD	927.004	903.989	2,5%
CVA e outros componentes financeiros	221.133	237.144	-6,8%
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores - Realização	718.478	440.995	62,9%
Receita de operação e manutenção de transmissão	97.144	118.573	-18,1%
Receita de construção de transmissão	137.433	114.145	20,4%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	128.641	198.035	-35,0%
Receita de indenização da geração	22.245	0	-
Receita de construção de distribuição	1.045.850	615.894	69,8%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	10.968	15.792	-30,5%
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	114.272	154.263	-25,9%
Liquidação na CCEE	49.784	622.913	-92,0%
Transações no mecanismo de venda de excedentes - MVE	121.819	226.647	-46,3%
Fornecimento de gás	1.241.541	978.097	26,9%
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	-29.168	-18.590	56,9%
Outras receitas operacionais	498.799	652.396	-23,5%
Tributos e encargos incidentes sobre a receita	-2.456.739	-3.693.037	-33,5%
Receita operacional líquida	9.753.202	9.656.728	1,0%

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

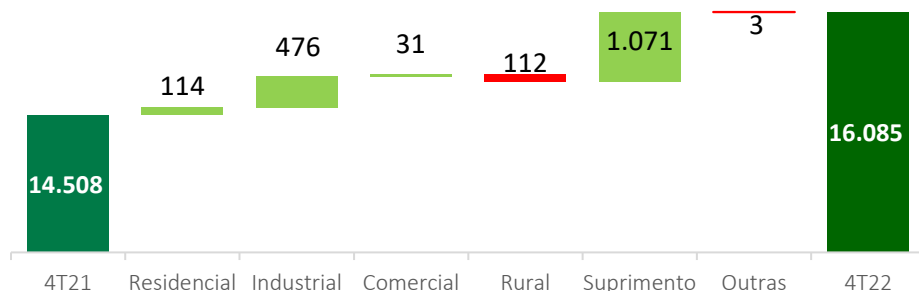
	4T22			4T21			Variação %	
	MWh (2)	R\$ mil	PREÇO MÉDIO MWh FATURADO (R\$/MWh) (1)	MWh (2)	R\$ mil	PREÇO MÉDIO MWh FATURADO (R\$/MWh)	MWh	R\$ mil
Residencial	2.900.688	2.213.634	763,14	2.786.752	2.985.871	1.071,45	4,1%	-25,9%
Industrial	4.713.814	1.529.219	324,41	4.237.910	1.405.874	331,74	11,2%	8,8%
Comércio, serviços e outros	2.248.392	1.416.454	629,99	2.217.660	1.572.813	709,22	1,4%	-9,9%
Rural	774.041	477.177	616,48	886.318	637.893	719,71	-12,7%	-25,2%
Poder público	226.419	160.136	707,26	203.075	177.605	874,58	11,5%	-9,8%
Iluminação pública	280.317	110.772	395,17	297.699	182.096	611,68	-5,8%	-39,2%
Serviço público	348.902	181.167	519,25	356.381	248.629	697,65	-2,1%	-27,1%
Subtotal	11.492.573	6.088.559	529,78	10.985.795	7.210.781	656,37	4,6%	-15,6%
Consumo Próprio	7.470	-	-	8.407	-	-	-11,1%	-
Fornecimento não faturado líquido	-	-300.852	-	-	50.431	-	-	-696,6%
	11.500.043	5.787.707	-	10.994.202	7.261.212	-	4,6%	-20,3%
Suprimento a outras concessionárias (3)	4.585.305	1.105.217	241,03	3.513.820	862.232	245,38	30,5%	28,2%
Suprimento não faturado líquido	-	11.074	-	-	-33.972	-	-	-132,6%
Total	16.085.348	6.903.998	447,43	14.508.022	8.089.472	556,77	10,9%	-14,7%

- (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.

“ **Crescimento de 10,9%** no volume de energia fornecida no 4T22. A receita de fornecimento foi menor em função da redução da alíquota de ICMS e da base de cálculo do tributo

”

Evolução da Venda de Energia Consolidada (GWh): +10,9%



Energia vendida a consumidores finais

A receita bruta com energia vendida a consumidores finais foi de R\$5.787,7 milhões no 4T22 comparado a R\$7.261,2 milhões no mesmo período de 2021, representando uma redução de 20,3%, apesar do aumento de 4,6% no volume. A redução é explicada, principalmente, pela redução de alíquota de ICMS e da base de cálculo do mesmo, devido a aplicação da lei 194/2022.

Suprimento

A receita de suprimento foi de R\$ 1.116,3 milhões no 4T22 e de R\$ 828,3 milhões no 4T21. O volume cresceu 34,8%, em razão de maiores vendas de curto prazo para comercializadoras no 4T22 e novos contratos de venda com início de fornecimento a partir de jan/22.

“ **10,9%** foi o aumento consolidado no volume de energia vendida (excluindo CCEE), comparado ao 4T21, puxado pelos segmentos industrial, residencial e vendas para comercializadoras ”

Transmissão

	4T22	4T21	Var. %
RECEITA DE TRANSMISSÃO (R\$ mil)			
Operação e Manutenção	97.144	118.573	-18,1%
Construção, reforço e melhoria da infraestrutura	137.433	114.145	20,4%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	128.641	198.035	-35,0%
Total	363.218	430.753	-15,7%

A receita de transmissão caiu 15,7%, em função da redução de 35,0% da remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão, em decorrência da variação do IPCA, que foi de +1,63% no 4T22 comparada a +2,96% no 4T21, base para a remuneração do contrato e a receita de construção subiu com elevação dos investimentos em reforços e melhorias.

Gás

	4T22	4T21	Var. %
FORNECIMENTO DE GÁS (R\$ mil)			
Industrial	1.103.855	762.320	44,8%
Automotivo	34.787	37.941	-8,3%
Comercial	27.603	19.470	41,8%
Residencial	21.668	15.695	38,1%
Mercado Térmico	37.772	130.872	-71,1%
Outros	15.857	11.798	34,4%
Total	1.241.541	978.097	26,9%

A receita bruta de fornecimento de gás totalizou R\$1.241 milhões no 4T22, comparada a R\$978 milhões no 4T21. 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 21,2% no volume total de gás distribuído, em função despacho de térmicas quase nulo no trimestre.

Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição | TUSD

	4T22	4T21	Var. %
TUSD (R\$ mil)			
Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição	927.004	903.989	2,5%



No 4T22, a receita de TUSD, advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída, cresceu 2,5% ano a ano. Esta variação decorre, principalmente, do aumento de 2,2% na energia transportada para os clientes livres.

	4T22	4T21	Var. %
ENERGIA TRANSPORTADA - MWh			
Industrial	5.223.614	5.165.769	1,1%
Comercial	481.773	430.437	11,9%
Rural	10.067	12.330	-18,4%
Serviço Público	13.634	1.019	1238,0%
Concessionárias	74.488	67.199	10,8%
Total de energia transportada	5.803.576	5.676.754	2,2%



Custos e Despesas Operacionais

Os custos e despesas operacionais foram de R\$8,21 bilhões no 4T22 e de R\$8,03 bilhões no 4T21, em função, principalmente, do aumento de R\$467 milhões na despesa de pós emprego (fruto da reversão de R\$415 milhões na provisão do seguro de vida – pós emprego no 4T21) e aumento de 19,5% (+R\$114 milhões em comparação com o 4T21) na despesa com gás comprado para revenda. Mais detalhes sobre custos e despesas nas páginas a seguir.



	4T22	4T21	Var. %
R\$ mil			
Energia elétrica comprada para revenda	3.938.967	4.381.601	-10,1%
Encargos de uso da rede básica	653.569	1.235.224	-47,1%
Gás comprado para revenda	697.185	583.288	19,5%
Custo de Construção	1.138.606	697.551	63,2%
Pessoal	368.027	327.870	12,2%
Participação dos empregados e administradores no resultado	-15.325	29.786	-
Obrigações pós-emprego	157.317	-309.711	-150,8%
Materiais	61.119	23.943	155,3%
Serviços de terceiros	523.672	408.407	28,2%
Depreciação e amortização	312.548	282.545	10,6%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	125.939	140.789	-10,5%
Perda por redução ao valor recuperável	-37.182	-	-
Perdas esperadas de créditos com liquidação duvidosa	60.125	64.393	-6,6%
Outros custos e despesas operacionais	227.964	167.079	36,4%
Total	8.212.531	8.032.765	2,2%

Energia Elétrica Comprada para Revenda

	4T22	4T21	Var. %
CONSOLIDADO (R\$ mil)			
Energia adquirida no ambiente livre	1.616.366	1.320.836	22,4%
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	970.126	1.991.196	-51,3%
Geração distribuída	560.802	400.780	39,9%
Energia de Itaipu Binacional	414.692	498.541	-16,8%
Contratos por cotas de garantia física	246.676	215.043	14,7%
Proinfa	143.574	114.138	25,8%
Contratos bilaterais	128.055	111.317	15,0%
Energia de curto prazo	103.977	60.521	71,8%
Cotas das usinas de Angra I e II	89.298	61.144	46,0%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-334.599	-391.915	-14,6%
	3.938.967	4.381.601	-10,1%

A despesa consolidada com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$3,94 bilhões no 4T22, uma redução de R\$442,6 milhões (-10,1%) em relação ao 4T21. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Redução de R\$1,02 bi (-51,3%) nas despesas com energia adquirida no ambiente regulado em relação ao 4T21. Essa redução decorre, principalmente, da redução nos despachos por disponibilidade das usinas térmicas e da redução na aquisição de energia via Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficit - MCSD;
- Redução de 16,8% nas despesas com energia elétrica de Itaipu, justificada, principalmente, pela redução no preço da demanda de Itaipu de U\$28,07/KW para U\$24,73/KW;

- Aumento de 22,4% (R\$+295,5 milhões) nos custos com energia adquirida no ambiente livre em relação ao 4T21. Esse acréscimo ocorreu em função, principalmente, do maior volume de energia comprada para revenda à clientes livres;
- Aumento de 39,9% nas despesas com geração distribuída, decorrente do aumento do número de instalações geradoras e do aumento na quantidade de energia injetada (893 GWh no 4T22 e 560 GWh no 4T21).
- Aumento de 14,7% 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.

	4T22	4T21	Var. %
Cemig D (R\$ mil)			
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	984.775	2.000.417	-50,8%
Geração distribuída	560.800	400.779	39,9%
Energia de Itaipu binacional	414.692	498.540	-16,8%
Contratos por cotas de garantia física	259.599	226.464	14,6%
PROINFA	143.574	114.137	25,8%
Contratos bilaterais	128.055	111.317	15,0%
Cotas das usinas de Angra I e II	89.298	61.144	46,0%
Energia de curto prazo - CCEE	77.296	52.019	48,6%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-183.053	-271.164	-32,5%
	2.475.036	3.193.653	-22,5%

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

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$653,6 milhões no 4T22, redução de 47,1% ano a ano. A variação verificada se justifica, principalmente, pela redução quase integral nos custos com Encargo de Serviços do Sistema, item que tinha sido o mais representativo no 4T21, 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 4T22, a Gasmig registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$697,2 milhões, representando um acréscimo de 19,5% em relação ao 4T21. 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 28,2% frente ao 4T21, tendo como principais fatores o aumento de R\$39,1 milhões (+26,9%) nas despesas com manutenção e conservação de instalações e equipamentos e aumento de R\$19,8 milhões nas despesas com TI.

Perdas esperadas de créditos com liquidação duvidosa

A despesa com perdas esperadas de créditos com liquidação duvidosa foi R\$60,1 milhões no 4T22, em comparação à constituição de R\$64,3 milhões no mesmo período de 2021.

Provisões operacionais

As provisões operacionais foram de R\$125 milhões no 4T22 e de R\$140 milhões no 4T21, devido, principalmente, aos seguintes fatores:

- Provisão de R\$18,4 milhões referente a PUT SAAG no 4T22, em comparação à R\$63,8 milhões no 4T21.
- Perdas estimadas em outros créditos a receber de R\$4,7 milhões no 4T22 e R\$31,7 milhões no 4T21
- Maior volume de provisões trabalhistas, sendo de R\$54,2 milhões no 4T22 e R\$1,0 milhão no 4T21

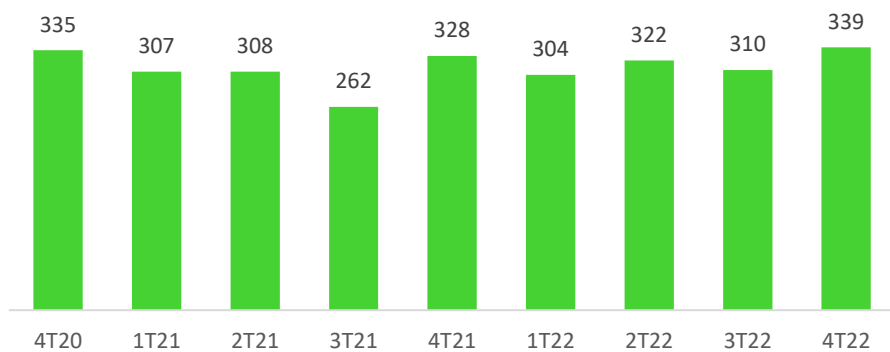
Obrigações pós-emprego

O impacto das obrigações pós-emprego da Companhia no resultado operacional do 4T22 foi uma despesa no montante de R\$157,3 milhões, em comparação a uma reversão de R\$309,7 milhões no mesmo período de 2021, fruto da reversão de R\$415 milhões da provisão do pós emprego seguro de vida no 4T21 após aprovação de alterações no Acordo Coletivo.

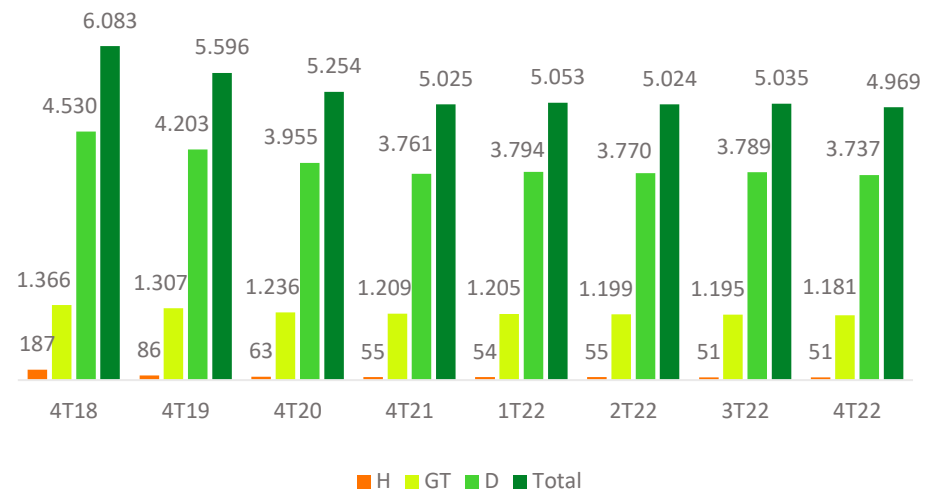
Pessoal

A despesa com pessoal foi de R\$368,0 milhões no 4T22, registrando um aumento de 12,2% em relação ao mesmo período de 2021, em função, principalmente, da despesa de PDVP reconhecida no 4T22 de R\$29,1 milhões e do reajuste coletivo de 6,46% ocorrido a partir de novembro/2022, conforme gráfico a seguir:

Evolução Custo de Pessoal (R\$ milhões excluindo PDVP)



Número de Empregados por Empresa



EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)

	4T22	4T21	Var. %
EBITDA CONSOLIDADO R\$ milhões			
Resultado do período	1.407	962	46,3%
Despesa de IR e contribuição social	180	96	87,3%
Resultado financeiro	70	311	-77,4%
Depreciação e amortização	312	285	9,5%
= EBITDA conforme "Instrução CVM 156 (1)	1.969	1.654	19,1%
Efeitos não recorrentes e não caixa			
Ganho na alienação de ativo mantido para venda (Ativas)	-44	-	-
Ajuste líquido referente à desvalorização em investimentos (Santo Antônio)	-	204	-
Baixa da obrigação pós-emprego do seguro de vida	-	-415	-
Baixa de ativo e impairment	-	51	-
Ganho líquido MVE - Mecanismo de Venda de Excedentes	-204	-	-
Perda (reversão) por redução ao valor recuperável	-30	-	-
Resultado do Acordo entre FIP Melbourne e AGPar	-28	-	-
Demais ajustes	-5	-2	-
EBITDA ajustado	1.658	1.492	11,1%

- (1) 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 2022

EBITDA 2022 - R\$ milhões	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Holding / Participações	Total
Resultado do período	888	350	684	443	1.729	4.094
Despesa de imposto de renda e contribuição social	307	174	314	-67	-702	26
Resultado financeiro	150	96	-34	1.115	240	1.567
Depreciação e amortização	328	-	-	738	116	1.182
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	1.673	620	964	2.229	1.383	6.869
EBITDA ajustado	1.830	606	961	2.635	896	6.928

EBITDA Consolidado 2021

EBITDA 2021 - R\$ milhões	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Holding / Participações	Total
Resultado do período	1.395	421	433	1.701	-197	3.753
Despesa de imposto de renda e contribuição social	409	78	224	655	-421	945
Resultado financeiro	758	395	-15	8	1.107	2.253
Depreciação e amortização	255	3	1	683	107	1.049
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	2.817	897	643	3.047	596	8.000
EBITDA ajustado	1.747	646	488	2.649	403	5.933

[Link tabela de ajustes](#)

EBITDA Cemig D

	4T22	4T21	Var. %
EBITDA Cemig D - R\$ milhões			
Lucro líquido do período	461	561	-17,8%
Despesa de IR e contribuição social	154	224	-31,2%
Resultado financeiro líquido	-12	21	-155,5%
Amortização	195	182	7,4%
= EBITDA ⁽¹⁾	799	988	-19,2%
Baixa obrigação pós emprego - seguro de vida	-	-309	-
Provisões Tributárias - Indenização do Anuênio	2	-	-
Ganho líquido MVE - Mecanismo de Venda de Excedentes	-204	-	-
= EBITDA ajustado ⁽²⁾	597	679	-12,1%

(1) EBITDA é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia, conciliada com suas informações contábeis intermediárias consolidadas observando as disposições do Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 01/2007 e da Instrução CVM nº 527, de 04 de outubro de 2012, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social. O EBITDA não é uma medida reconhecida pelas Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou pelas IFRS, não possui um significado padrão e pode não ser comparável a medidas com títulos semelhantes fornecidos por outras companhias. A Emissora divulga EBITDA porque o utiliza para medir o seu desempenho. O EBITDA não deve ser considerado isoladamente ou como um substituto de lucro líquido ou lucro operacional, como um indicador de desempenho operacional ou fluxo de caixa ou para medir a liquidez ou a capacidade de pagamento da dívida. (2) A Companhia ajusta o EBITDA calculado em conformidade à Instrução CVM 527/2012 excluindo os itens que, pela sua natureza, não contribuem para a informação sobre o potencial de geração bruta de caixa uma vez que são extraordinários.

A Cemig D registrou EBITDA de R\$799 milhões, enquanto o ajustado alcançou R\$596 milhões, redução de 12,1% em comparação com o do 4T21. Os principais efeitos no EBITDA do trimestre foram:

- Crescimento de 1,4% da energia distribuída (composto por +0,6% no mercado cativo e +2,2% no livre)
- Maior registro de provisões para contingências, sendo de R\$87 milhões no 4T22 e R\$23 milhões no 4T21 (em especial trabalhistas e tributárias)
- Ganho líquido no MVE de R\$204 milhões, reconhecido a partir da aprovação da Resolução Normativa nº 1.046 da Aneel
- Reconhecimento de despesa de R\$58,7 milhões como resultado da desativação e alienação de bens, volume que equivale, a aproximadamente, a soma dos 3 primeiros trimestres do ano
- Aumento de 27,8% em serviço de terceiros (principais fatores: manutenção preventiva, comunicação e TI)
- Registro de despesa com Programa de Desligamento Voluntário Programado de R\$17 milhões
- Efeito positivo, no 4T21, de R\$309 milhões da reversão da obrigação pós emprego do seguro de vida após aprovação do acordo coletivo



EBITDA Cemig GT

	4T22	4T21	Var. %
EBITDA CEMIG GT - R\$ milhões			
Lucro líquido do período	431	-51	-
Despesa de IR e Contribuição Social correntes e diferidos	95	23	313,0%
Resultado financeiro líquido	92	249	-63,1%
Depreciação e amortização	82	77	6,5%
EBITDA conforme "Instrução CVM 527" (1)	701	298	135,2%
Efeitos não recorrentes e não caixa			
Perda por redução ao valor recuperável	-30	-	-
Resultado do Acordo entre FIP Melbourne e AGPar	-28	-	-
Resultado da RTP	-	2	-
Baixa de ativo e impairment	-	51	-
Ajuste referente à desvalorização em investimentos (Santo Antônio)	-	204	-
Baixa da obrigação pós emprego - seguro de vida	-	-91	-
EBITDA Ajustado (2)	642	464	38,4%

(1) 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. (2) A Companhia ajusta o EBITDA calculado em conformidade à Instrução 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.

O EBITDA da Cemig GT foi de R\$700,5 milhões no 4T22, aumento de 135,2% em relação ao 4T21, enquanto o EBITDA ajustado alcançou R\$642,1 milhões no 4T22 e R\$464,4 milhões no 4T21 (aumento de 38,4%). O crescimento do EBITDA foi influenciado por:

- Melhor resultado de Equivalência Patrimonial, sendo de 70,2 milhões no 4T22 e negativo em R\$361,8 milhões no mesmo período de 2021. O principal fator no 4T21 foi o impacto negativo líquido de R\$204 milhões em Santo Antônio, referente à decisão desfavorável proferida em processo arbitral
- Perda por redução ao valor recuperável: reversão de provisão de R\$37 milhões referente a questionamento de débito por parte de cliente e reconhecimento de R\$7 milhões vinculado a Itaocara
- Menor despesa com registro de provisão da PUT SAAG: R\$18,4 milhões 4T22 e R\$63,8 milhões no 4T21
- Redução de 7,2% da energia vendida (excluindo CCEE), com transferência de contratos para a Cemig Holding (2.939 GWh foi a venda de energia na Holding)
- O 4T21, por sua vez, teve ainda os seguintes efeitos: reversão da obrigação pós emprego do seguro de vida com impacto positivo de R\$91 milhões após aprovação do acordo coletivo e reconhecimento de despesa de R\$40 milhões frente ao cumprimento da Sentença Arbitral em desfavor de Itaocara e de R\$11 milhões em relação a obrigações contratuais perante a Aliança correspondentes a contingências anteriores à constituição da mesma

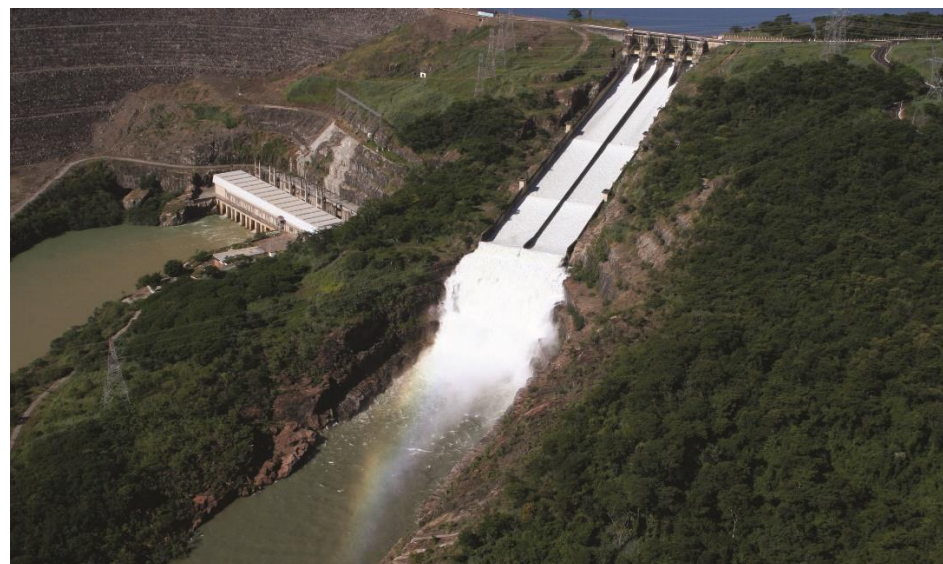
Receitas e Despesas Financeiras

(R\$ mil)	4T22	4T21	Var. %
Receitas financeiras	479.525	232.473	106,3%
Despesas financeiras	-549.326	-543.284	1,1%
Resultado financeiro	-69.801	-310.811	-77,5%

O resultado financeiro no 4T22 foi negativo em R\$69,8 milhões e negativo em R\$310,8 milhões no mesmo período de 2021. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Variação negativa do dólar de 3,49% (-R\$0,189) em relação ao Real no 4T22, em comparação à variação positiva de 2,59% (+R\$0,141) no 4T21, gerando o registro de receita R\$164,4 milhões e de despesa de R\$141,1 milhões no 4T22 e 4T21, respectivamente.
- Variação negativa de R\$135,9 milhões no valor justo do instrumento financeiro contratado para proteção dos riscos vinculados ao Eurobonds no 4T22 e positiva de R\$39,1 milhões no mesmo período do ano anterior. O resultado do 4T22 é decorrente, principalmente, da desvalorização do dólar frente ao real.
- Reconhecimento do ágio na recompra de títulos de dívida no montante de R\$46,8 milhões, no 4T22, como resultado da recompra parcial de U\$243,9 milhões dos Eurobonds
- Menor variação monetária de empréstimos e financiamentos, sendo uma despesa de R\$34,3 milhões no 4T22 e R\$109,1 milhões no 4T21, em função, principalmente, da menor inflação registrada (IPCA: 1,63% no 4T22 e 2,96% no 4T21)

Efeito Eurobonds no trimestre (R\$ mil)	4T22	4T21
Efeito da variação cambial na dívida	164.365	-141.100
Efeito no Hedge	-135.947	39.153
Ágio na recompra de títulos de dívida	-46.763	-1
Efeito Líquido no Resultado Financeiro	-18.345	-101.948



Lucro Líquido

A Cemig apresentou lucro líquido de R\$1.406 milhões no 4T22, contra um lucro de R\$962 milhões no 4T21, enquanto o lucro ajustado foi de R\$1.204 milhões e R\$992 milhões respectivamente. Esse resultado foi influenciado, principalmente, por:

- Volume de energia comercializada (GT/Holding) maior em aprox. 18%
- Reconhecimento de ganho no MVE no 4T22 (R\$144 milhões no lucro), a partir da aprovação da Resolução Normativa nº 1.046 da Aneel
- Efeito positivo no lucro com alienação da Ativas de R\$29 milhões
- Melhora de R\$331 milhões no resultado de Equivalência Patrimonial, apesar da redução significativa da TAESA. O principal fator foi o impacto negativo líquido de R\$204 milhões em Santo Antônio no 4T21, referente à decisão desfavorável em processo arbitral
- Crescimento no lucro da Gasmig de 105% frente ao 4T21
- Aumento de 1,4% na energia distribuída pela Cemig D
- Reconhecimento de despesa de R\$59 milhões na Cemig D, como resultado da desativação e alienação de bens, volume que equivale, a aproximadamente, a soma dos 3 primeiros trimestres do ano
- Registro de despesa de PDVP no valor de R\$29 milhões
- Efeito negativo (combinado) da dívida em dólar, ágio na recompra e instrumento de hedge de R\$12 milhões no 4T22, enquanto o resultado do 4T21 foi negativo em R\$67 milhões
- O 4T21, por sua vez, teve efeito positivo no lucro de R\$274 milhões da reversão da obrigação pós emprego do seguro de vida, negativo de R\$204 milhões, referente a decisão arbitral desfavorável a Santo Antônio e reconhecimento de despesas de R\$40 milhões envolvendo a participação em Itaocara e de R\$11 milhões em relação a obrigações contratuais perante a Aliança Geração.

“Lucro líquido de
R\$1,4 bilhão (+46%) no 4T22”

	4T22	4T21	Var. R\$ mil
EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL (R\$ mil)			
Santo Antônio (MESA e FIP Melbourne)	29.401	-354.065	383.466
Guanhães Energia	23.501	-6.245	29.746
Aliança Geração	20.827	-30.038	50.865
Hidrelétrica Pipoca	3.944	3.066	878
Retiro Baixo	3.754	3.379	375
Cemig Sim	3.499	3.561	-62
Hidrelétrica Cachoeirão	3.393	7.637	-4.244
Paracambi (antiga Lightger)	3.372	2.848	524
Baguari Energia	2.032	15.275	-13.243
Taesa	712	103.426	-102.714
Ativas Data Center	309	-802	1.111
Axxiom	0	-481	481
Itaocara	-3.030	8.205	-11.235
Belo Monte (Aliança Norte e Amazônia Energia)	-17.611	-12.488	-5.123
Total	74.103	-256.722	330.825

Proposta de destinação do Resultado

O Conselho de Administração deliberou encaminhar à Assembleia Geral Ordinária (“AGO”) que será realizada em abril de 2023, a seguinte proposta de destinação do lucro líquido de 2022, no montante de R\$4.092 milhões, do saldo de realização do custo atribuído do imobilizado, no montante de R\$127 milhões, da realização da reserva de lucros a realizar, no montante de R\$836 milhões, seja dada a seguinte destinação:

R\$205 milhões sejam mantidos no Patrimônio Líquido na conta de Reserva Legal, conforme estabelecido na Lei 6.404/1976;

R\$2.232 milhões sejam destinados para pagamento de dividendos obrigatórios aos acionistas da Companhia, a serem pagos em duas parcelas iguais, sendo a primeira até 30 de junho de 2023 e a segunda até 30 de dezembro de 2023, conforme segue:

- R\$1.983 milhões declarados a título de juros sobre o capital próprio (JCP) e imputados ao dividendo obrigatório, conforme deliberado pela Diretoria Executiva ao longo de 2022
- R\$249 milhões declarados como dividendos obrigatórios, fazendo jus os acionistas que tiverem seus nomes inscritos no Livro de Registros de Ações Nominativas na data da realização da AGO 2023

Os proventos declarados em 2022, na AGO 2022 somados aos JCP deliberados ao longo do ano, representaram um Dividend Yield de 12,2%*, figurando entre os melhores do setor elétrico. Mais detalhes no link a seguir:

[planilha de dividendos](#)

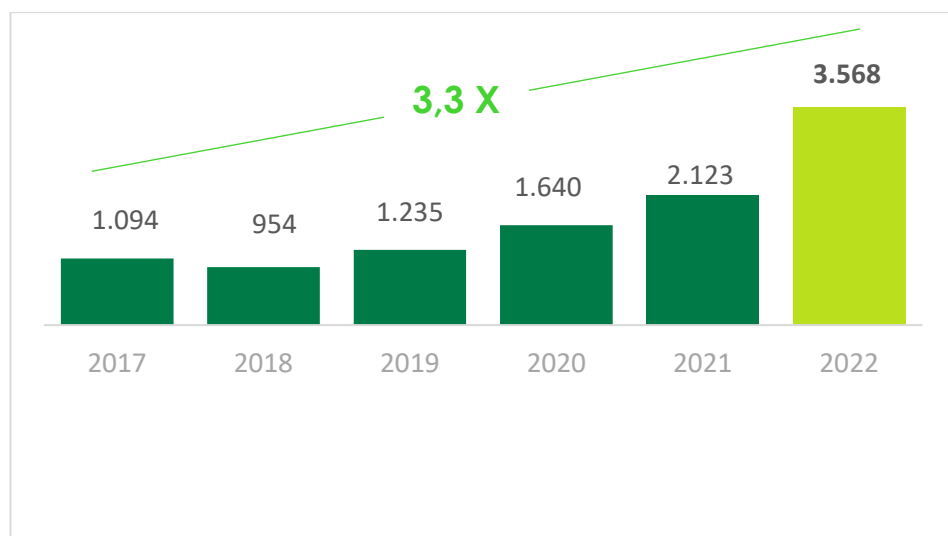
*Fonte: Economática

“ Os proventos declarados em 2022 representaram um *Dividend Yield* de 12,2% ”

Investimentos

O investimento total realizado superou R\$3,6 bilhões em 2022. Foram investidos R\$1,3 bilhão somente no 4T21.

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.



Endividamento

CONSOLIDADO (R\$ mil)	2022	2021	VAR. %
Dívida Bruta	10.579.498	11.363.963	-6,9%
Caixa e equivalentes + TVM	3.318.838	2.903.026	14,3%
Dívida Líquida	7.260.660	8.460.937	-14,2%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>3.959.805</i>	<i>5.601.097</i>	<i>-29,3%</i>

CEMIG GT (R\$ mil)	2022	2021	VAR. %
Dívida Bruta	4.959.066	6.029.460	-17,8%
Caixa e equivalentes + TVM	1.650.444	1.260.970	30,9%
Dívida Líquida	3.308.622	4.768.490	-30,6%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>3.959.805</i>	<i>5.601.097</i>	<i>-29,3%</i>

CEMIG D (R\$ mil)	2022	2021	VAR. %
Dívida Bruta	4.575.998	4.247.161	7,7%
Caixa e equivalentes + TVM	721.469	610.062	18,3%
Dívida Líquida	3.854.529	3.637.099	6,0%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>-</i>

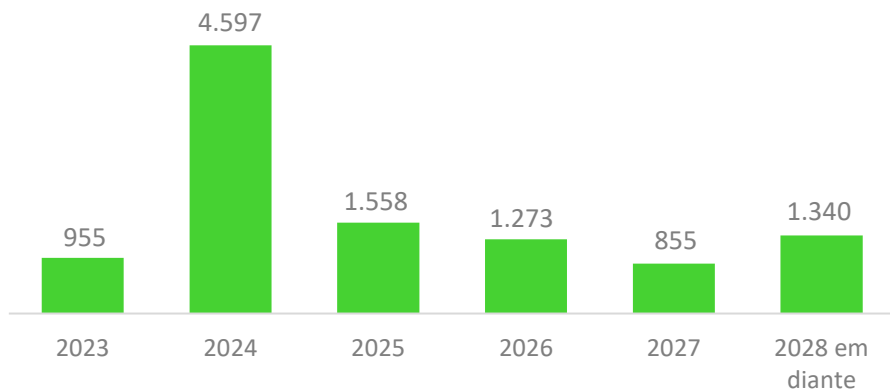
Captação de Recursos

Em junho de 2022, a Cemig D concluiu a liquidação da sua 8ª emissão de debêntures simples, em 2 séries, no valor total de R\$1 bilhão, no âmbito da Oferta Restrita nos termos da regulamentação da CVM. 1ª série: no valor de R\$500 milhões, à taxa de remuneração de CDI + 1,35%, com vencimento em 5 anos e 2ª série: no valor de R\$500 milhões, à taxa de remuneração de IPCA +

6,1052%, com vencimento em 7 anos. Em dezembro de 2022, a Cemig GT concluiu a sua 9ª Emissão de Debêntures Simples com um volume de R\$1 bilhão em 2 séries. A 1ª série foi emitida no valor de R\$ 700 milhões com juros remuneratórios de CDI+1,33% a.a.. A 2ª Série, caracterizada como “Debêntures Verdes”, foi emitida no valor de R\$ 300 milhões com incidência de juros correspondentes a IPCA + 7,6245% aa.



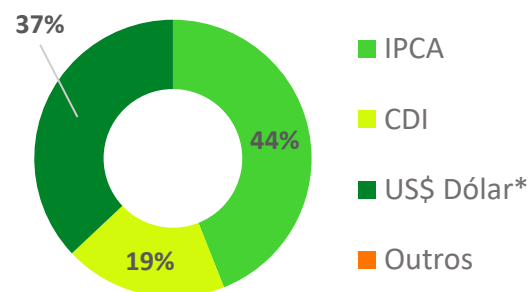
Perfil de amortização da Dívida (R\$ milhões)



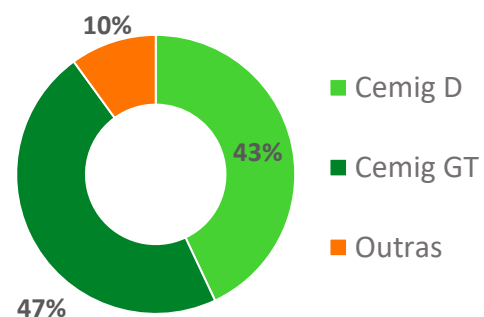
*Dívida em dólar protegida por instrumento de hedge, dentro de banda de variação cambial, e pagamento de juros convertido em percentual do CDI.

	4T22	2022
DÍVIDA AMORTIZADA - R\$ MIL		
GT	1.297.078	1.706.590
D	135.808	820.008
Outras	43.965	86.742
Total	1.476.851	2.613.340

Composição da Dívida



Participação na Dívida Bruta



Covenants – Eurobonds

Últimos 12 Meses	2022		2021	
R\$ (Milhões)	GT	H	GT	H
Lucro (prejuízo) líquido	2.085	4.094	871	3.753
Resultados financeiros líquidos	477	1.567	2.161	2.253
Imposto de renda e contribuição social	118	26	250	945
Depreciação e amortização	328	1.182	259	1.049
Resultado de participação minoritária	-519	-843	306	-182
Provisões para a variação no valor das obrigações da opção de venda	36	36	100	100
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	119	83	-12	-12
Despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes	-35	830	-65	-435
Quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes	0	-209	-1.247	-1.251
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	-561	-575	-631	-660
Dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	258	708	159	499
Correção monetária das taxas de concessão	-467	-467	-523	-523
Entradas de caixa relacionadas as taxas de concessão	309	309	280	280
Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	601	607	596	613
LAJIDA ajustado	2.749	7.348	2.504	6.429

12 Meses	2022		2021	
R\$ (Milhões)	GT	H	GT	H
Endividamento consolidado	4.959	10.579	6.029	11.364

Instrumento derivativo de hedge	-612	-612	-1.219	-1.219
Contratos de dívida com a Forluz	181	799	209	923
Responsabilidade passiva de qualquer obrigação de opção de venda	720	720	636	636
Caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes	-1.650	-3.319	-1.261	-2.903
Dívida líquida ajustada	3.598	8.167	4.394	8.801
Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	1,31	1,11	1,75	1,37
Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	2,50	3,00	2,50	3,00
Endividamento consolidado com garantias (reais)	-	2,0	-	88,0
Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	0,00	-	0,00
Limite Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	1,75	-	1,75

Ratings da Companhia de Longo Prazo

Os ratings da Cemig tiveram grande evolução nos últimos anos. 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								
		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC	CC
FitchRatings	2009																		
	2018																Bond		
	2022													Bond					

S&P		Grau de Investimento									Grau Especulativo								
		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC+	CCC
S&P Global Ratings	2009																		
	2018																Bond		
	2022													Bond					

Moody's		Grau de Investimento									Grau Especulativo								
		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	Ba1	Ba2	Ba3	B1	B2	B3	Caa1	Caa2
MOODY'S	2009																		
	2018																		
	2022																		

Nacional

Global

ESG - Relatório de Desempenho

Destaques Corporativos

- Foram assinadas a prorrogação das outorgas de 27 usinas hidrelétricas da Cemig GT, ação que, em termos financeiros, representa mais de R\$1,1 bilhão para a companhia.
- A Cemig investiu R\$ 150 milhões e concluiu a ampliação da PCH Poço Fundo, aumentando a capacidade de geração de 9,16 MW para 30 MW e o número de clientes residenciais de 70 mil para 210 mil.
- R\$ 3 bilhões foram investidos na Cemig D, um conjunto de ações destinadas para reforçar e manter a confiabilidade da rede elétrica em todo o estado
- A Cemig arrematou um lote composto por uma linha de transmissão com extensão de 165 km, durante o Leilão 2/2022 da Aneel. A instalação permitirá maior escoamento da energia do leste de MG até o norte do ES.
- A Gestamp, líder global em projetos e produção de componentes para a indústria automotiva, contratou, via mercado livre de energia, o fornecimento de energia da Cemig com certificados de energia renovável I-REC. Estima-se a redução da emissão de 10 mil toneladas de CO2 por ano.

Ambiental

- A Cemig iniciou a eletrificação de sua frota operacional, optando por carros elétricos com consumo e custo de manutenção menores em relação aos veículos a combustão.
- Foram anunciados investimentos de R\$824 milhões na implantação das Usinas Solares Fotovoltaicas Boa Esperança e Jusante com celebração contratos de fornecimento na modalidade Full EPC. Isso reforça sua atuação no segmento de energias renováveis e a diretriz de adicionar 1GW de capacidade instalada ao parque gerador da Cemig GT até 2025.
- Lançamento pela Cemig SIM do "Cemig SIM REC". Certificado de Energia Renovável digital e gratuito para empresas da base da Cemig SIM.
- Como parte do projeto "Cemig nas Comunidades", foram realizadas visitas de conscientização sobre eficiência energética nas comunidades da região

metropolitana de Belo Horizonte, com o intuito de substituir lâmpadas de alto consumo por outras de LED.

Social

- Foi aprovada a Política de Saúde e Segurança do Trabalho da Cemig, com destaque para a busca pelo 'zero acidente'.
- Foi lançado o Programa de Aprendizagem Industrial, curso com duração de 1 ano direcionado a jovens profissionais, com 50% das vagas destinadas a pessoas do gênero feminino e com 20 vagas excedentes exclusivas a filhos de pessoas em situação de rua.
- A partir do edital Cemig no Esporte, projetos aptos à captação de recursos via Lei de Incentivo ao Esporte serão avaliados e selecionados trimestralmente.
- Em 2022, cerca de R\$ 2,4 milhões foram encaminhados ao Programa AI6% - Formando Cidadãos, com o propósito de financiar 145 entidades em 77 cidades e beneficiar mais de 20 mil crianças e adolescentes em MG.

Governança

- Foi criada a Política de Consequências e Responsabilização sobre Controles Internos – SOX, para fortalecer o ambiente de controles internos.
- Foi lançado o Programa de Aprendizagem Industrial, curso com duração de 1 ano direcionado a jovens profissionais, com 50% das vagas destinadas a pessoas do gênero feminino e com 20 vagas excedentes exclusivas a filhos de pessoas em situação de rua.
- A partir do edital Cemig no Esporte, projetos aptos à captação de recursos via Lei de Incentivo ao Esporte serão avaliados e selecionados trimestralmente.
- Em 2022, cerca de R\$ 2,4 milhões foram encaminhados ao Programa AI6% - Formando Cidadãos, com o propósito de financiar 145 entidades em 77 cidades e beneficiar mais de 20 mil crianças e adolescentes em MG.

Indicadores

Ambientais

Geração de energia renovável	1T22	2T22	3T22	4T22
% da geração proveniente de fontes renováveis	100%	100%	100%	100%
Consumo de energia	1T22	2T22	3T22	4T22
Consumo de energia elétrica por empregado (MWh)	2,18	1,67	1,53	1,72
Consumo de combustível renovável (GJ)	16.983,84	312,85	13.924,49	10.580,39
Consumo de combustível não renovável (GJ)	786.483,89	810.474,62	861.600,50	704.485,74

Sociais

Força de trabalho	1T22	2T22	3T22	4T22
Número de empregados próprios	5.053	5.024	5.035	4.969
Número de colaboradores terceirizados	20.780	20.033	21.363	20.465
% de mulheres na Cemig (%)	13,9%	14,2%	14,7%	14,6%
Número de mulheres em cargos de liderança	24	27	26	27
Diversidade racial (%)	1T22	2T22	3T22	4T22
Branços	62,27%	61,87%	61,91%	59,23%
Negros	37,17%	37,55%	37,53%	36,31%
Amarelos	0,45%	0,48%	0,45%	0,44%
Indígenas	0,11%	0,10%	0,10%	0,10%
Capacitação	1T22	2T22	3T22	4T22
Média de horas de treinamento por empregado	16,40	27,70	24,70	24,60
Voluntariado	1T22	2T22	3T22	4T22
Horas de voluntariado dos colaboradores	0	0	0	405
Doações (R\$)	1T22	2T22	3T22	4T22
Destinação ao FIA ¹	757.326,31	0	999.168,57	1.486.250,00
Destinação do Fundo do Idoso	797.185,59	0	999.202,36	1.507.478,35
Destinação via Lei de Incentivo aos Esportes	797.185,59	1.582.142,00	961.333,79	1.507.478,35
Fornecedores	1T22	2T22	3T22	4T22
Número de avaliações técnica de fornecedores (ATE/ATI)	34	39	48	23

Governança

Independência	1T22	2T22	3T22	4T22
% de ações em poder dos membros dos Conselhos e Diretoria	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%
Ética	1T22	2T22	3T22	4T22
Casos comprovados de desvio de ética recebidos no canal de denúncias	18	9	9	40

Operacionais

Continuidade	1T22	2T22	3T22	4T22
DEC - Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor (horas)	2,78	2,07	2,04	2,59
FEC - Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor (unidade)	1,22	1,08	1,15	1,14
Eficiência Energética	1T22	2T22	3T22	4T22
Energia evitada por R\$ mil investido (MWh/R\$ mil)	0,70	0,048	0,13	0,06

Participação nos principais índices de sustentabilidade



Cemig permanece por 22 anos consecutivos no índice, sendo a **única empresa do setor elétrico das Américas**



Classificação **AA, #1 - melhor avaliação do setor elétrico brasileiro**



Membro do FTSE4Good Global Index (UK), com nota 3,5, superior à média do setor elétrico de 2,7



Cemig Holding, considerada como "médio risco" pela Sustainalytics



Cemig integra carteira do Índice Carbono Eficiente ICo2 da B3



2021: rating "PRIME", com **pontuação máxima em Ecoeficiência**



Está no Índice de Sustentabilidade Empresarial da B3 desde a criação, sendo uma das 39 empresas brasileiras



Uma das empresas líderes em práticas de gestão hídrica na América Latina, incluída no "A list" pelo terceiro ano consecutivo



Classificação bronze no ranking de sustentabilidade da Standard & Poor's, 15ª posição, tendo sido avaliadas 220 empresas do setor elétrico



Cemig ocupa a 24ª posição – e 2ª melhor colocação entre as brasileiras no **Top 100 Green Utilities Ranking** com base em emissões de carbono e energias renováveis

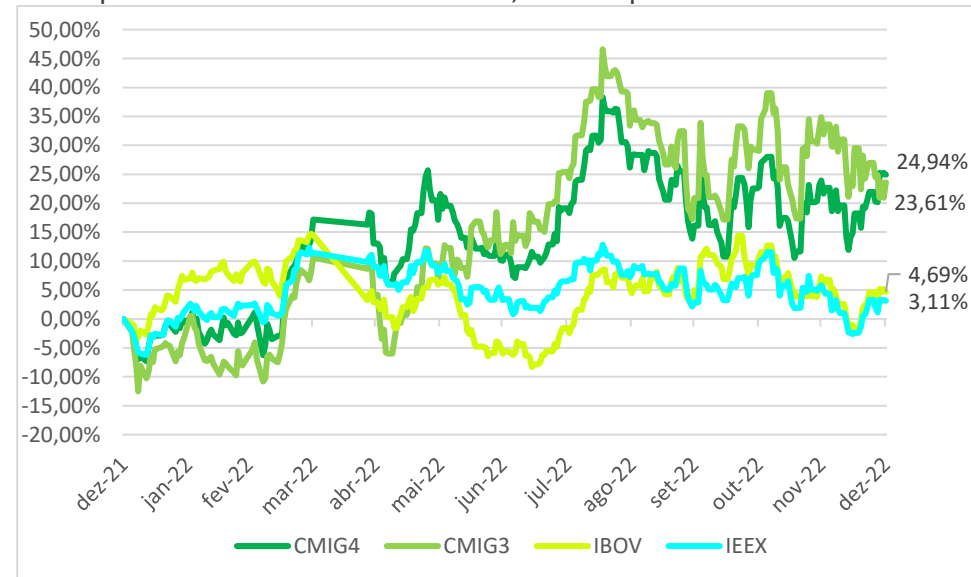
Desempenho de nossas ações

Denominação	2022	2021	Variação %
Cotação das ações ⁽²⁾			
CMIG4 (PN) no fechamento (R\$/ação)	11,14	8,92	24,94%
CMIG3 (ON) no fechamento (R\$/ação)	16,15	13,06	23,61%
CIG (ADR PN) no fechamento (US\$/ação)	2,03	1,63	25,03%
CIG.C (ADR ON) no fechamento (US\$/ação)	3,12	2,64	18,25%
XCMIG (Cemig PN Latibex) no fechamento (Euro/ação)	1,88	2,06	-8,74%
Volume médio diário			
CMIG4 (PN) (R\$ milhões)	120,66	123,44	-2,25%
CMIG3 (ON) (R\$ milhões)	9,36	9,05	3,43%
CIG (ADR PN) (US\$ milhões)	14,99	18,12	-17,27%
CIG.C (ADR ON) (US\$ milhões)	0,25	0,14	78,57%
Índices			
IEE	78.679	76.305	3,11%
IBOV	109.735	104.822	4,69%
DJIA	33.147	36.338	-8,78%
Indicadores			
Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões)	28.200	25.254	11,67%
Enterprise value (EV - R\$ milhões) (1)	34.805	33.444	4,07%
Dividend Yield de CMIG4 (PN) (%) (3)	12,22	10,44	1,78 p.p
Dividend Yield de CMIG3 (ON) (%) (3)	8,04	7,39	0,65 p.p

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

(2) Cotações ajustadas por proventos, inclusive dividendos

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\$3,79 bilhões no ano de 2022, 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 4,69% no período, enquanto as ações preferenciais da Cemig apresentaram desempenho superior ao Ibovespa, com ganho de 24,94%. As ações ordinárias registraram alta de 23,61%. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o período com alta de 25,03% para as preferenciais e de 18,25% 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 S.A	8	7	jun-33	PCH	100,0%
Belo Monte	Norte Energia	1.313	534	jul-46	UHE	11,7%
Santo Antônio	SAE	269	174	set-47	UHE	7,5%
Aimorés	ALIANÇA	149	78	nov-39	UHE	45,0%
Amador Aguiar I (Capim Branco I)	ALIANÇA	94	58	nov-42	UHE	39,3%

Amador Aguiar II (Capim Branco 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	-	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		5.520	2.643			

Obs: A potência e a garantia física estão apresentadas de forma proporcional a participação da Cemig.

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
Taesá	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 - 2022

Receita Regulatória de Transmissão - 2022			
Valores em R\$ mil	GT	Centroeste	Sete Lagoas
RECEITA	1.330.558	28.471	8.880
Receita de operações com transmissão de energia elétrica	1.330.558	28.471	8.880
Tributos sobre a receita	-117.243	-1.039	-823
PIS/Pasep	-20.911	-185	-147
Cofins	-96.318	-854	-676
ISS	-14	0	0
Encargos	-403.374	-951	-580
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-7.422	-233	-70
Reserva geral de reversão - RGR		-579	-471
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	-315.448	-32	-8
Taxa de fiscalização de serviços energia elétrica – TFSEE	-3.217	-107	-31
Outros encargos	-77.287	0	0
Receita líquida	809.941	26.481	7.477

Informações complementares

Cemig D

MERCADO CEMIG D - (GWh)				
TRIMESTRE	CATIVO	TUSD ENERGIA ⁽¹⁾	E.T.D ⁽²⁾	TUSD DEMANDA ⁽³⁾
4T20	6.157	5.461	11.618	34,1
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

(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	4T22	3T22	4T21	Var. %	Var. %
Receitas Operacionais (R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Fornecimento bruto de energia	4.241	4.500	5.971	-5,8%	-29,0%
Restituição à consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins	718	706	441	1,8%	62,9%
TUSD	935	991	910	-5,7%	2,7%
Ativos e passivos financeiros setoriais líquidos	221	-396	237	-155,8%	-6,8%
Receita de Construção	1.030	1.050	596	-1,9%	72,7%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão	11	-10	16	-209,7%	-30,5%
Outras	529	962	1.393	-45,0%	-62,0%
Subtotal	7.685	7.803	9.565	-1,5%	-19,6%
Deduções	1.612	2.063	2.974	-21,9%	-45,8%
Receita Líquida	6.073	5.740	6.591	5,8%	-7,9%

Cemig D	4T22	3T22	4T21	Var. %	Var. %
Despesas Operacionais (R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Pessoal	248	208	222	19,1%	11,4%
Participação dos Empregados no Resultado	-22	11	20	-	-
Obrigações Pós-Emprego	106	110	-238	-3,7%	-144,5%
Materiais	49	28	16	75,6%	204,3%
Serviços de Terceiros	429	338	336	27,0%	27,8%
Amortização	196	188	182	4,0%	7,6%
Provisões Operacionais	152	3	119	4973,3%	28,3%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	682	617	1.250	10,5%	-45,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	2.475	2.460	3.194	0,6%	-22,5%
Custo de construção	1.030	1.050	596	-1,9%	72,7%
Outras despesas	124	56	89	121,3%	39,2%
Total	5.469	5.069	5.785	7,9%	-5,5%

Cemig D	4T22	3T22	4T21	Var. %	Var. %
Demonstrações dos Resultados				4T/3T	4T/4T
Receita Líquida	6.073	5.740	6.591	5,8%	-7,9%
Despesas Operacionais	5.469	5.069	5.785	7,9%	-5,5%
Resultado Operacional	604	671	805	-10,0%	-25,0%
LAJIDA	799	860	988	-7,1%	-19,2%
Resultado Financeiro	11	11	-20	-	-155,0%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-154	-175	-224	-12,0%	-31,3%
Lucro Líquido	461	507	561	-9,0%	-17,8%

Cemig GT

Cemig GT - Receitas Operacionais	4T22	3T22	4T21	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Vendas a consumidores finais	1.291	1.319	1.250	-2,1%	3,3%
Suprimento	563	552	571	2,0%	-1,4%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	182	191	186	-4,5%	-1,8%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	114	60	154	90,5%	-25,9%
Transações com energia na CCEE	49	96	63	-48,9%	-22,1%
Receita de Construção	137	100	114	37,4%	20,4%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	126	42	198	200,6%	-36,2%
Outras	63	47	14	34,9%	366,3%
Subtotal	2.527	2.407	2.549	5,0%	-0,9%
Deduções	471	488	498	-3,4%	-5,4%
Receita Líquida	2.055	1.919	2.051	7,1%	0,2%

Cemig GT - Despesas Operacionais	4T22	3T22	4T21	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Pessoal	89	78	85	14,3%	4,5%
Participação dos Empregados no Resultado	5	9	7	-48,9%	-35,7%
Obrigações Pós-Emprego	33	35	-69	-6,2%	-147,7%
Materiais	11	6	7	89,1%	59,0%
Serviços de Terceiros	73	57	56	28,9%	32,1%
Depreciação e Amortização	82	82	77	-0,1%	6,5%
Provisões Operacionais	19	4	74	367,3%	-74,8%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	64	64	59	0,6%	8,6%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	1.050	1.255	1.020	-16,3%	2,9%
Custo de Construção	93	72	82	28,8%	13,6%
Outras Despesas	-12	13	67	-190,4%	-117,6%
Total	1.507	1.675	1.465	-10,0%	2,9%

Cemig GT - Demonstrações do Resultados	4T22	3T22	4T21	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Receita Líquida	2.055	1.919	2.051	7,1%	0,2%
Despesas Operacionais	1.507	1.675	1.465	-10,0%	2,9%
Resultado Operacional	548	244	585	124,6%	-6,4%
Resultado de Equivalência Patrimonial	70	175	-362	-60,0%	-119,3%
Revisão Tarifaria Periódica, líquida	0	0	-2	-	-
LAJIDA	700	501	298	39,7%	134,5%
Resultado Financeiro	-92	-147	-249	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-95	-21	-23	352,4%	-
Lucro Líquido	431	251	-51	71,7%	-952,7%

Cemig Consolidado

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	4T22	3T22	4T21	Var.	Var.
(em GWh)				4T/3T	4T/4T
Residencial	2.901	2.706	2.787	7,2%	4,1%
Industrial	4.714	4.734	4.238	-0,4%	11,2%
Comercial	2.248	2.124	2.218	5,9%	1,4%
Rural	774	928	886	-16,6%	-12,7%
Outros	856	848	857	0,9%	-0,2%
Subtotal	11.493	11.340	10.986	1,3%	4,6%
Consumo próprio	7	7	8	6,7%	-11,1%
Suprimento a outras Concessionárias	4.585	4.507	3.514	1,7%	30,5%
TOTAL	16.085	15.854	14.508	1,5%	10,9%

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	4T22	3T22	4T21	Var.	Var.
(R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Residencial	2.214	2.080	2.986	6,4%	-25,9%
Industrial	1.529	1.548	1.406	-1,2%	8,8%
Comercial	1.416	1.340	1.573	5,7%	-9,9%
Rural	477	541	638	-11,8%	-25,2%
Outros	452	457	608	-1,1%	-25,7%
Subtotal	6.089	5.966	7.211	2,1%	-15,6%
Fornecimento não faturado líquido	-301	61	50	-593,2%	-696,6%
Suprimento a outras Concessionárias	1.116	1.079	828	3,5%	34,8%
TOTAL	6.904	7.106	8.089	-2,8%	-14,7%

Consolidado - Receita Líquida	4T22	3T22	4T21	Var.	Var.
(R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Vendas a consumidores finais	5.788	6.027	7.261	-4,0%	-20,3%
Suprimento	1.116	1.079	828	3,5%	34,8%
TUSD	927	985	904	-5,9%	2,5%
CVA e Outros Componentes Financeiros	221	-395	237	-	-6,8%
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	718	706	441	1,8%	62,9%
Receita de Transmissão	97	106	119	-8,4%	-18,1%
Remuneração financeira do contrato da transmissão	129	50	198	157,3%	-35,0%
Transações com energia na CCEE	50	135	623	-63,1%	-92,0%
Fornecimento de Gás	1.242	1.218	978	1,9%	26,9%
Receita de Construção (Distribuição e Transmissão)	1.183	1.163	730	1,7%	62,1%
Outras	739	1.059	1.030	-30,2%	-28,3%
Subtotal	12.210	12.133	13.349	0,6%	-8,5%
Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita	2.457	2.910	3.693	-15,6%	-33,5%
Receita Líquida	9.753	9.223	9.656	5,7%	1,0%

Consolidado - Despesas Operacionais	4T22	3T22	4T21	Var.	Var.
(R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Pessoal	368	310	328	18,7%	12,2%
Participação no resultado	-15	25	30	-161,3%	-151,5%
Obrigações pós-emprego	157	164	-310	-	-150,8%
Materiais	61	34	24	79,8%	155,3%
Serviços de terceiros	524	409	408	28,0%	28,2%
Energia elétrica comprada para revenda	3.939	4.126	4.382	-4,5%	-10,1%
Depreciação e amortização	313	298	286	4,9%	9,4%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	186	39	205	377,1%	-9,3%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	654	588	1.235	11,2%	-47,1%
Gás comprado para revenda	697	782	583	-10,8%	19,5%
Custos de construção de infraestrutura	1.139	1.135	698	0,3%	63,2%
Perda por redução ao valor recuperável	-37	-	-	-	-
Outras despesas operacionais líquidas	228	67	164	240,2%	39,0%
Total	8.213	7.977	8.033	3,0%	2,2%

Consolidado - Resultado Financeiro	4T22	3T22	4T21	Var.	Var.
(R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Receitas Financeiras					
Renda de aplicação financeira	153	144	79	6,1%	92,3%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	65	74	110	-12,2%	-40,9%
Variação monetária - CVA	36	38	36	-6,1%	0,1%
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	26	23	14	12,0%	85,5%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-32	-37	-47	-12,7%	-31,3%
Variação Cambial	164	0	0	-	-
Ganhos com instrumentos financeiros - Swap	0	100	39	-100,0%	-100,0%

Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins	0	0	1	-	-
Outras	68	70	0	-2,9%	-
	479	412	232	-1	106,3%
Despesas Financeiras					
Encargos de empréstimos e financiamentos	235	234	263	0,3%	-10,9%
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos	0	169	141	-	-
Varição monetária – empréstimos e financiamentos	34	0	109	-	-68,5%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	6	4	19	47,7%	-69,4%
Atualização PIS/Pasep e Cofins a restituir	58	49	0	18,1%	-
Ágio na recompra de títulos de dívida (Eurobonds)	47	0	0	-	-
Perdas com instrumentos financeiros - Swap	136	0	0	-	-
Outras	34	65	10	-47,7%	240,0%
	549	521	543	5,4%	1,2%
Resultado Financeiro	-70	-109	-311	-35,8%	-77,5%

Demonstração do Resultado Consolidada	4T22	3T22	4T21	Var.	Var.
(R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Receita Líquida	9.753	9.223	9.656	5,7%	1,0%
Despesas Operacionais	8.213	7.977	8.033	3,0%	2,2%
Resultado Operacional	1.541	1.246	1.623	23,7%	-5,1%
Resultado de Equivalência Patrimonial	74	247	-257	-70,0%	-128,8%
Efeito da Revisão Tarifaria Periódica, líquidas	-	-	-2	-	-
Ganho na alienação de ativo mantido para venda	45	-	0	-	-
Resultado da combinação de negócios	-3	8	4	-137,5%	-
EBITDA	1.969	1.799	1.654	9,5%	19,1%
Resultado Financeiro	-70	-109	-311	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-180	-210	-96	-	-
Lucro Líquido	1.407	1.182	962	19,0%	46,3%

Demonstração do Fluxo de Caixa	2022	2021
(R\$ milhões)		
Caixa no Início do Período	825	1.680
Caixa Gerado pelas Operações	6.613	3.683
Lucro líquido	1.407	962
Tributos compensáveis	190	1.668



Depreciação e Amortização	1.182	1.049
CVA e Outros Componentes Financeiros	1.146	-2.131
Resultado de Equivalência Patrimonial	-843	-182
Provisões para Perdas Operacionais	433	375
Impostos de renda e contribuição social diferidos	-924	-211
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	-1.572	-1.317
Dividendos a recebidos	811	714
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	-	-1.032
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos	-1.010	-1.590
Efeitos da revisão tarifária periódica da RAP		
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos – swap e opções	567	1.560
Variação cambial de empréstimos e financiamentos	338	353
Depósitos vinculados a litígios	30	-70
Outros	4.858	3.535
Atividade de Investimento	-3.206	1.371
Aplicações Financeiras	199	2.048
Alienação de participação societária, líquido dos custos	51	1.367
Imobilizado/Intangível e outros/infraestrutura de distribuição e gás	-3.456	-2.044
Atividade de Financiamento	-2.791	-5.909
Arrendamentos pagos	-66	-69
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	-2.613	-4.437
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	-2.093	-1.416
Empréstimos obtidos	1.981	13
Caixa total disponível	1.441	825



Balço Patrimonial - Ativo	2022	2021
(R\$ milhões)		
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	1.441	825
Títulos e valores mobiliários	1.745	1.724
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	4.769	4.430
Ativos financeiros e setoriais da concessão	1.055	1.505
Ativos contratuais	728	600
Tributos compensáveis	1.917	1.969
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	775	699
Dividendos a receber	146	335
Contribuição de iluminação pública	207	233
Reembolso de subsídios tarifários	97	292
Outros	584	337
TOTAL DO CIRCULANTE	13.465	12.949
NÃO CIRCULANTE		
Títulos e valores mobiliários	134	354
Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia	43	52
Tributos compensáveis	1.358	1.997
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	173	315
Impostos de renda e contribuição social diferidos	3.120	2.465
Depósitos vinculados a litígios	1.207	1.155
Instrumentos financeiros derivativos-Swap	703	1.219
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	13	13
Ativos financeiros e setoriais da concessão	4.937	4.969
Ativos de contrato	5.976	5.780
Investimentos	5.106	5.106
Imobilizado	2.409	2.419
Intangível	14.622	12.953
Direito de uso	329	226
Outros	76	72
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	40.206	39.097
TOTAL DO ATIVO	53.671	52.046

Balço Patrimonial - Passivo	2022	2021
(R\$ milhões)		
CIRCULANTE		
Fornecedores	2.832	2.683
Encargos regulatõrios	510	611
Participaçãõ dos empregados e administradores no resultado	105	137
Impostos, taxas e contribuições	885	528
Imposto de renda e contribuiçãõ social	240	190
Juros sobre capital prõprio e dividendos a pagar	1.863	1.909
Emprõstimos, financiamentos e debõntures	955	1.465
Salãrios e contribuições sociais	260	225
Contribuiçãõ de iluminaçãõ pùblica	312	357
Crõditos de energia injetada	455	236
Obrigações põs-emprego	388	347
Passivo financeiro da concessãõ	-	51
Pis/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	1.155	704
Instrumentos financeiros derivativos (swap)	91	6
Instrumentos financeiros derivativos - Opções	672	636
Operações de arrendamento mercantil	57	62
Outras obrigações	423	540
TOTAL DO CIRCULANTE	11.205	10.688
Nãõ CIRCULANTE		
Encargos regulatõrios	65	205
Emprõstimos, financiamentos e debõntures	9.624	9.899
Impostos, taxas e contribuições	370	342
Imposto de renda e contribuiçãõ social diferidos	932	962
Provisões	2.029	1.889
Obrigações põs-emprego	5.304	5.858



PIS/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	1.808	2.319
Operações de arrendamento mercantil	297	182
Outras obrigações	253	241
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	20.682	21.896
TOTAL DO PASSIVO	31.888	32.584
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	11.007	8.467
Reservas de capital	2.250	2.250
Reservas de lucros	10.395	10.948
Ajustes de avaliação patrimonial	-1.873	-2.208
Lucros acumulados		
ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES	21.779	19.456
PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR	5	5
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	21.784	19.461
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	53.671	52.046

Tabelas de ajustes gerenciais

Consolidado	EBITDA		Lucro	
	2022	2021	2022	2021
Consolidado - R\$ milhões				
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	6.869	8.000	4.094	3.753
Devolução de créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	830	0	548	0
Baixa de ativo financeiro	172	0	114	0
Provisões tributárias - Indenização do anuênio	136	0	90	0
Perda por redução ao valor recuperável	7	0	5	0
Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	-2	-2	-1	-1
Resultado da combinação de negócios	-5	-4	-3	-3
Opção de venda - SAAG	-35	0	-23	0
Ganho na alienação de ativo mantido para venda	-105	-109	-69	-72
Mudança de estimativa de perdas esperadas (nota 8)	-131	0	-86	0
Reversão de provisões tributárias - INSS s/ PLR	-136	0	-90	0
TARD relativo à infraestrutura	-145	0	-96	0
Resultado do Acordo entre FIP Melbourne e AGPar	-161	0	-106	0
Reversão de provisão para perdas (reversão)	-162	0	-107	0
Ajuste líquido referente à desvalorização em investimentos	0	204	0	204
Perda por redução ao valor recuperável	0	51	0	34
Reversão de provisões tributárias	0	-89	0	-59
Antecipação pela prestação de serviço, líquido	0	-148	0	-132
Resultado da RTP, líquido	0	-215	0	-142
Baixa do saldo da obrigação pós-emprego do seguro de vida	0	-415	0	-274
Repactuação do risco hidrológico - Lei 14.052/20	0	-1.340	0	-989
MVE	-204	0	-144	0
Bond	0	0	97	913
EBITDA e Lucro ajustado	6.928	5.933	4.221	3.232

Consolidado	EBITDA		Lucro	
	4T22	4T21	4T22	4T21
Consolidado - R\$ milhões				
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	1.969	1.654	1.406	963
Provisões tributárias - Indenização do anuênio	2	0	1	0
Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	-1	-1	-1	-1
Resultado da combinação de negócios (nota 16)	-5	0	-3	0
Resultado do Acordo entre FIP Melbourne e AGPar (nota 16)	-28	0	-19	0
Perda por redução ao valor recuperável	-30	51	-20	34
Ganho na alienação de ativo mantido para venda	-44	0	-29	0
Ajuste líquido referente à desvalorização em investimentos	0	204	0	204
Reversão de provisões tributárias - INSS s/ PLR	0	89	0	59
Resultado da RTP, líquido	0	2	0	1
Resultado da combinação de negócios (nota 16)	0	-4	0	-3
Reversão de provisões tributárias	0	-89	0	-59
Baixa do saldo da obrigação pós-emprego do seguro de vida	0	-415	0	-274
MVE	-204	0	-144	0
Bond	0	0	12	67
EBITDA e Lucro ajustado	1.658	1.492	1.204	992

Cemig Distribuição – R\$ milhões	EBITDA		Lucro	
	4T22	4T21	4T22	4T21
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	798	988	460	561
Baixa do saldo da obrigação pós emprego do seguro de vida	0	-309	0	-204
Provisões Tributárias - Indenização do Anuênio	2	0	1	0
MVE	-204	0	-144	
EBITDA e Lucro ajustado	596	679	318	357

Cemig GT – R\$ milhões	EBITDA		Lucro	
	4T22	4T21	4T22	4T21
EBITDA conforme “Resolução CVM 156”	700	298	430	-51
Resultado da RTP, líquido	0	2	0	1
Perda por redução ao valor recuperável	-30	0	-20	0
Resultado do Acordo entre FIP Melbourne e AGPar	-28	0	-19	0
Baixa de ativo e impairment	0	51	0	34
Ajuste líquido referente à desvalorização em investimentos (nota 14)	0	204	0	204
Baixa do saldo da obrigação pós-emprego do seguro de vida (nota 22)	0	-91	0	-60
Bond	0	0	12	67
EBITDA e Lucro ajustado	642	464	404	195

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.

A photograph of a worker in a yellow safety helmet and high-visibility vest, working on a structure with cables. The image is overlaid with a semi-transparent green and blue filter.

Relações com Investidores

Tel: +55 31 3506-5024

ri@cemig.com.br

<http://ri.cemig.com.br>