

# **Demonstrações Financeiras**

## **Cemig Geração Oeste S.A.**

31 de dezembro de 2024  
com Relatório do Auditor Independente

## SUMÁRIO

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO 2024.....	3
AMBIENTE REGULATÓRIO .....	3
INVESTIMENTOS NA OPERAÇÃO .....	4
DESEMPENHO ECONÔMICO .....	4
PROPOSTA DE DESTINAÇÃO DO RESULTADO.....	6
SEGURANÇA DE BARRAGENS.....	6
<b>Relatório do Auditor Independente_Demonstrações Financeiras</b>	<b>10</b>
BALANÇOS PATRIMONIAIS .....	13
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS .....	15
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES .....	16
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO .....	17
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA.....	18
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS .....	19
1. CONTEXTO OPERACIONAL.....	19
2. BASE DE PREPARAÇÃO .....	20
3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA.....	24
4. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS .....	25
5. CONSUMIDORES E REVENDEDORES.....	25
6. ATIVOS FINANCEIROS DA CONCESSÃO .....	26
7. IMOBILIZADO.....	27
8. INTANGÍVEL .....	28
9. FORNECEDORES.....	30
10. ENCARGOS REGULATÓRIOS.....	30
11. PROVISÕES.....	30
12. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES.....	32
13. PATRIMÔNIO LÍQUIDO .....	32
14. RECEITA LÍQUIDA .....	34
15. CUSTOS E DESPESAS .....	35
16. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS .....	36
17. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL .....	36
18. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS.....	39
19. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS.....	41
20. ATIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA.....	45
PARECER DO CONSELHO FISCAL.....	48

## RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO 2024

Senhores Acionistas,

A Cemig Geração Oeste S.A. (“Companhia”) submete à apreciação de V.Sas. o Relatório da Administração em conjunto com as Demonstrações Financeiras e o relatório dos Auditores Independentes referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

### A CEMIG GERAÇÃO OESTE

A Cemig Geração Oeste S.A. é uma sociedade anônima, subsidiária integral da Cemig Geração e Transmissão S.A. (Cemig GT) e tem sede e foro em Belo Horizonte, Estado de Minas Gerais, na Av. Barbacena, 1200, 9º andar, Ala B2 - Parte 1, Bairro Santo Agostinho e tem por objetivo social a produção e a comercialização de energia elétrica, como de concessionária de serviços públicos, mediante a exploração das Pequenas Centrais Hidrelétricas (“PCHs”) Cajurú, Gafanhoto e Martins, bem como o exercício de atividade de comercialização de energia elétrica no mercado livre de negociação.

Suas atividades operacionais iniciaram em 8 de junho de 2016.

### COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA

O capital social da Companhia em 31 de dezembro de 2024 e de 2023 é de R\$60.595 mil, subscrito e integralizado, dividido em 60.595.484 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal, de propriedade integral da Cemig GT.

### AMBIENTE REGULATÓRIO

No ano de 2024, a hidrologia verificada voltou a ficar próxima das piores já observadas na história, considerando o período entre 1931 e 2024. A Energia Natural Afluente (ENA) ficou em 76% da média de longo termo (MLT) no Sistema Interligado Nacional (SIN), sendo que os submercados Sudeste (69% MLT), Nordeste (57% MLT) e Norte (67% MLT) foram os mais impactados. A região Sul apresentou uma hidrologia elevada, de 133% MLT, oriunda do efeito do fenômeno EL Niño durante o primeiro semestre de 2024.

Apesar do cenário hidrológico bastante adverso, o armazenamento se manteve ao longo do ano em um patamar elevado frente aos últimos anos de baixa hidrologia. No final do período úmido (abril) o armazenamento estava em 75% no SIN, junto ao grupo de anos de maior armazenamento. No ponto mais baixo o armazenamento não ultrapassou 44%. Esse efeito ocorre pela sobre-oferta de energia do sistema e as restrições hidráulicas estabelecidas pelo ONS/ANA.

O PLD (Preço da Liquidação das Diferenças) de 2024 teve dois momentos distintos. No primeiro semestre os PLDs ficaram próximos ao mínimo regulatório (R\$61,07/MWh), já no segundo semestre, apesar do bom armazenamento, os preços apresentaram forte elevação dado a baixa 14 hidrologia verificada e chegaram a R\$480/MWh em outubro.

O GSF (Generation Scaling Factor) médio do ano ficou em 0,87, sendo o maior verificado em abril (1,04) e o menor em setembro (0,73).

### **Taxa Regulatória de Remuneração do Capital (WACC)**

Em 23 de abril de 2024, a Aneel publicou a atualização dos valores das Taxas Regulatórias de Remuneração do Capital (WACC) dos segmentos de geração, transmissão e distribuição, aplicadas aos processos instruídos de março de 2024 a fevereiro de 2025. O WACC (real, depois de impostos) aplicado às geradoras e usinas cotistas foi de 7,56% (7,26% em 2023).

Em 27 de março de 2025, foi publicado pela ANEEL o WACC de 7,91%, vigente no período de março de 2025 a fevereiro de 2026 para o segmento de geração.

### **INVESTIMENTOS NA OPERAÇÃO**

Com a finalidade de manter a adequada funcionalidade e disponibilidade da usina, a Cemig Geração Oeste S.A., realiza os investimentos necessários para a manutenção dos processos e rotinas da usina, além de atendimento a requisitos legais ambientais e de segurança de barragens.

Através de técnicas de engenharia de confiabilidade, é realizado o diagnóstico de suas instalações com o objetivo de identificar os investimentos necessários para garantir a disponibilidade do ativo, redução dos riscos estrutural e funcional das barragens e às pessoas e equipamentos, e atendimento aos requisitos ambientais, regulatórios e obrigações legais.

Em 2024, a companhia investiu R\$ 8.499 mil, desse montante destacam-se os investimentos de adequação da capacidade da vertente da usina Gafanhoto e aquisição de disjuntores da usina Martins.

### **DESEMPENHO ECONÔMICO**

#### ***Resultado do Exercício***

A Companhia obteve um Resultado de R\$17.909 mil em 2024, em comparação ao resultado de R\$19.164 mil em 2023, uma redução de 6,55% devido, principalmente, ao aumento dos custos de operação e despesas operacionais.

#### ***Receita***

A Cemig Geração Oeste S.A. é concessionária de geração de energia elétrica nas PCHs Cajurú, Gafanhoto e Martins, conforme o Primeiro Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 16/2016 – ME – PCHs Cajurú, Gafanhoto e Martins, celebrado em 8 de junho de 2016.

O contrato de concessão com a União, por intermédio da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, estabelece as condições de prestação do serviço de geração de energia elétrica. Em 2016, a previsão do contrato era de 100% da garantia física de energia e de potência da referida usina hidrelétrica em regime de alocação de cotas. Desde janeiro de 2017, cerca de 30% da garantia física de energia está sendo comercializada no Ambiente de Contratação Livre (ACL), conforme previsão do contrato.

As principais variações na receita da Companhia são conforme segue:

#### Fornecimento bruto de energia elétrica

A receita de fornecimento bruto de energia elétrica reconhecida no exercício de 2024 foi de R\$18.539 mil, em comparação a R\$17.513 mil em 2023.

A Cemig Geração Oeste S.A. tem direito a uma Receita Anual de Geração – RAG pela disponibilização da parcela de garantia física de energia e de potência da usina hidrelétrica em regime de cotas, com pagamento em parcelas duodecimais, no Ambiente de Contratação Regulada - ACR. A Concessionária fatura mensalmente a RAG, cobrando de 45 distribuidoras de energia elétrica o equivalente à sua respectiva participação na cota de garantia física e de potência alocada para o ano em que a cobrança está sendo efetuada.

Desde janeiro de 2017, sua RAG foi reduzida em 30%, passando este percentual de energia a ser comercializado no Ambiente de Contratação Livre - ACL.

#### Atualização Financeira da Bonificação pela Outorga

O valor da bonificação pela outorga foi reconhecido como um ativo financeiro em função do direito incondicional da Companhia de receber o valor pago. Os valores registrados como receita, no montante de R\$15.274 mil em 2024 (R\$14.153 mil em 2023), referem-se à atualização pelo IPCA e juros remuneratórios incidentes sobre o valor da bonificação paga e serão aplicados durante o período de vigência da concessão.

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

Os Custos e Despesas Operacionais foram de R\$13.781 mil em 2024 (R\$11.737 mil em 2023), um aumento de 17,42%. Essa variação deve-se, principalmente, ao aumento da depreciação e da despesa com convênio de compartilhamento.

#### ***Resultado financeiro***

O resultado financeiro em 2024 correspondeu a uma receita financeira líquida de R\$1.252 mil, comparado a receita financeira líquida de R\$2.517 mil em 2023. Essa variação deve-se, principalmente, a redução da renda com aplicações financeiras devido ao aumento dos resgates em 2024.

### **Imposto de Renda e Contribuição Social**

Em 2024, a Companhia apurou despesas referentes ao Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$1.469 mil, representando 7,58% em relação ao resultado de R\$19.378 mil antes dos efeitos fiscais. Comparativamente, em 2023, a Companhia apurou despesas referentes ao Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$1.753 mil, representando 8,38% em relação ao resultado de R\$20.917 mil antes dos efeitos fiscais.

### **Lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização - LAJIDA**

O LAJIDA é utilizado pela Administração como medida de eficiência da atividade operacional e representa a capacidade potencial de geração de caixa da Companhia através de suas atividades operacionais.

Apresentamos, abaixo, o cálculo do LAJIDA referente ao exercício de 2024 e 2023. Destacamos que a Margem do LAJIDA foi de 60,08% em 2024 e 62,20% em 2023.

R\$ mil	2024	2023	Var. %
<b>Resultado Líquido</b>	17.909	19.164	(6,55)
Despesa de IR e CS	1.469	1.753	(16,20)
Depreciação/Amortização	1.043	345	202,32
Resultado Financeiro	(1.252)	(2.517)	(50,26)
<b>LAJIDA <sup>(1)</sup></b>	<b>19.169</b>	<b>18.745</b>	<b>2,26</b>

(1) Lajida é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia, conciliada com suas demonstrações financeiras, 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, 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.

## **PROPOSTA DE DESTINAÇÃO DO RESULTADO**

A Diretoria propôs à Assembleia Geral Ordinária (“AGO”), a ser realizada em 2025 que, a seguinte proposta de destinação de resultado do exercício de 2024, no montante de R\$17.909, seja dada a seguinte destinação:

- R\$895 para constituição de reserva legal;
- R\$8.507 para pagamento de dividendos obrigatórios; e
- R\$8.507 sejam mantidos no Patrimônio Líquido, na conta de Reserva de Retenção de Lucros, para garantir a execução do Programa de Investimentos da Companhia.

## **SEGURANÇA DE BARRAGENS**

A Companhia segue as mesmas diretrizes de segurança de barragens de sua controladora, Cemig GT, sendo esta responsável pelo investimento, manutenção e segurança das barragens do Grupo Cemig, por meio de contrato de operação e manutenção.

O processo realizado pela Cemig GT que visa garantir a segurança das barragens utiliza, em todas as suas etapas, uma metodologia respaldada nas melhores práticas nacionais e internacionais, atendendo também à lei federal 12.334/2010, alterada pela Lei 14.066/2020, que estabelece a Política Nacional de Segurança de Barragens (PNSB), e a sua regulamentação associada (Resolução Normativa nº 1.064/2023 da ANEEL).

Neste contexto, são contemplados os procedimentos de inspeção em campo, coleta e análise de dados de instrumentação, elaboração e atualização dos planos de segurança das barragens, planejamento e acompanhamento de serviços de manutenção, análise dos resultados e classificação das estruturas civis. Tendo como base a classificação das estruturas, são estabelecidas a frequência das inspeções de segurança e a rotina de monitoramento.

A vulnerabilidade de cada barragem é calculada automaticamente de forma contínua e monitorada por sistema especializado em segurança de barragens. Entre as atividades são feitas também revisões periódicas de segurança de barragem, que envolvem, além dos profissionais da Cemig GT, usualmente, equipe multidisciplinar de especialistas externos.

Estão disponíveis, atualmente, planos de ação de emergências (“PAE”) específicos para cada barragem, contemplando os seguintes itens:

- Identificação e análise de possíveis situações de emergência;
- Procedimentos de identificação de mau funcionamento ou condições potenciais de ruptura;
- Procedimentos de notificação;
- Procedimentos preventivos e corretivos a serem adotados em situações de emergência;
- Responsabilidades; e
- Divulgação, treinamento e atualização.

Os Planos de Ação de Emergências são documentos que sofrem atualizações ao longo do tempo, incorporando novos dados e metodologias, a fim de buscar sua efetividade durante um evento crítico. Buscando dar celeridade à tomada de decisão, a preparação para a emergência é dividida em duas vertentes: ações internas do empreendedor e ações externas de notificação e alerta. Para o segundo objetivo, a Cemig protocolou um plano de comunicação junto às Defesas Civas e prefeituras de jusante de seus barramentos, oficializando os limites de cada nível de alerta e quais são os canais de comunicação a serem realizados. Junto aos planos de comunicação, também foram protocolados mapas de inundação para cheias naturais, além das manchas hipotéticas de ruptura.

Mantendo a sua política de estreitar o relacionamento com o público externo, em 2024, assim como ocorrido para as barragens da controladora, também para as controladas, e específico para a população afeta ao PAE das barragens, deu-se continuidade ao cronograma de atividades dentro do “Projeto VAMOS”, que concentra pauta, agenda e

metodologia específica e dedicada para integração dos PAEs das barragens aos PLANCONS- Planos de Contingência dos municípios correlacionados.

Após a constituição dos 17 CIs- Comitês de Integração dos PAEs para 18 barragens da CEMIG holding em 2022, o ano de 2024 se caracterizou pela continuidade da execução dos seus respectivos cronogramas de atividades, conforme roteiro abaixo:



Dentro do cronograma 2024, foram executados:

- 07 Simulados de Evacuação com a população mapeada na ZAS para as barragens das PCHs: Tronqueiras e Poço Fundo e para as UHEs: Nova Ponte, Peti (em parceria com a VALE- Mina Brucutu), Cajuru, Salto Grande, Itutinga/Camargos, envolvendo 11 municípios envolvendo cerca 600 pessoas;
- 14 Relatórios de Treinamentos Simulados das PCHs: Cel. Domiciano, Dona Rita, Piau, Tronqueiras, Poço Fundo, Machado Mineiro e UHEs: Sá Carvalho, Rosal, Nova Ponte, Peti, Itutinga/ Camargos, Cajuru, Salto Grande e Queimado;
- 14 Relatórios de Revisão e Atualização dos PLANCONS-Planos de Contingência Municipais para municípios da ZAS das PCHs: Cel. Domiciano, Dona Rita, Piau, Tronqueiras, Poço Fundo, Machado Mineiro e UHEs: Sá Carvalho, Rosal, Nova Ponte, Peti, Itutinga/ Camargos, Cajuru, Salto Grande e Queimado para 23 municípios;

- 20 Simulados Restritos/Individuais executados em 28 Pontos de Encontro nas ZAS das UHEs: Machado Mineiro, Irapé, Teodomiro Carneiro Santiago (Emborcação) e Três Marias envolvendo cerca de 200 pessoas evacuadas em 07 municípios.

Ainda em 2024, dentro do escopo do “Programa Proximidade”, através de suas reuniões também foram abordados os temas: Meteorologia, Operação dos Reservatórios, Segurança de Barragens e Informes do PAE junto ao público participante, divulgando também as tratativas da Cemig para os temas Recursos Hídricos e Segurança de Barragens, listando todas as metodologias aplicadas e responsabilidades da Cemig para esses temas.

As reuniões ocorreram nas UHEs Nova Ponte, Irapé e Queimado. Os eventos contaram com a participação de cerca de 128 pessoas, dos mais diversos públicos e instituições, lideranças municipais e usuários de água, inclusive, de órgãos de resposta a emergências (Defesas Civas Municipais e Corpo de Bombeiros). Além dos temas relacionados à operação das usinas (Meteorologia, Operação do Reservatório, Segurança de Barragem e Ações Socioambientais), ocorreram também a divulgação e disponibilização do App. PROX (App. móvel de Gestão de Riscos) e apresentações relacionadas aos PAEs das barragens.

### **CONSIDERAÇÕES FINAIS**

A Administração da Cemig Geração Oeste é grata ao Governo do Estado de Minas Gerais, pela confiança e apoio constantemente manifestados durante o ano. Estendem também os agradecimentos às demais autoridades federais, estaduais, municipais, à Diretoria da Cemig e, em especial, à dedicação de sua qualificada equipe de empregados.



KPMG Auditores Independentes Ltda.  
Rua Paraíba, 550 - 12º andar - Bairro Funcionários  
30130-141 - Belo Horizonte/MG - Brasil  
Caixa Postal 3310 - CEP 30130-970 - Belo Horizonte/MG - Brasil  
Telefone +55 (31) 2128-5700  
kpmg.com.br

# Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras

**Aos Acionistas, Conselheiros e Diretores da  
Cemig Geração Oeste S.A.  
Belo Horizonte - MG**

## Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Cemig Geração Oeste S.A. (Companhia), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Cemig Geração Oeste S.A. em 31 de dezembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

## Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada “Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras”. Somos independentes em relação à Companhia de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

## Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras e o relatório dos auditores

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração. Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações financeiras ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

## Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações financeiras, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações. Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.

## Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Belo Horizonte, 30 de junho de 2025

KPMG Auditores Independentes Ltda.  
CRC SP-014428/O-6 F-MG



Samuel Alisson Epaminondas Cabral  
Contador CRC GO-018421/O-0

## BALANÇOS PATRIMONIAIS

EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023

(Em milhares de Reais)

### ATIVO

	Nota	2024	2023
<b>CIRCULANTE</b>			
Caixa e Equivalentes de Caixa	3	5.159	2.542
Títulos e Valores Mobiliários	4	7.814	5.324
Consumidores e Revendedores	5	3.239	2.503
Ativo Financeiro da Concessão	6	9.558	10.954
Tributos Compensáveis		5	43
Fundos Vinculados		758	25
Outros ativos		19	100
		<b>26.552</b>	<b>21.491</b>
Ativos classificados como mantidos para venda	20	23.425	-
<b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>		<b>49.977</b>	<b>21.491</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>			
Títulos e Valores Mobiliários	4	2.947	-
Tributos Compensáveis		255	229
Ativo Financeiro da Concessão	6	59.501	71.689
Imobilizado	7	57.734	56.723
Intangível	8	214	216
Direito de Uso		274	409
Outros ativos		43	70
<b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>		<b>120.968</b>	<b>129.336</b>
<b>ATIVO TOTAL</b>		<b>170.945</b>	<b>150.827</b>

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações Financeiras.

**BALANÇOS PATRIMONIAIS**  
**EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023**

(Em milhares de Reais)

**PASSIVO**

	Nota	2024	2023
<b>CIRCULANTE</b>			
Fornecedores	9	4.781	3.033
Encargos Regulatórios	10	88	237
Impostos, Taxas e Contribuições	12	684	542
Imposto de Renda e Contribuição Social	17	89	121
Dividendos a pagar	13	8.507	-
Convênio de Compartilhamento	18	197	174
Passivo de Arrendamento		89	92
Outras Obrigações		52	51
<b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>		<b>14.487</b>	<b>4.250</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>			
Encargos Regulatórios	10	706	409
Impostos, Taxas e Contribuições	12	705	614
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	17	729	506
Pis/Pasep e Cofins a serem restituídos a concessionárias		-	10
Passivo de Arrendamento		209	334
Outras Obrigações		23	20
<b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>		<b>2.372</b>	<b>1.893</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>		<b>16.859</b>	<b>6.143</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>			
	13		
Capital Social		60.595	60.595
Reserva de Lucros		93.491	84.089
<b>TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<b>154.086</b>	<b>144.684</b>
<b>PASSIVO TOTAL</b>		<b>170.945</b>	<b>150.827</b>

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações Financeiras.

## DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023

(Em milhares de reais)

	Nota	2024	2023
<b>RECEITA LÍQUIDA</b>	14	<b>31.907</b>	<b>30.137</b>
<b>CUSTOS</b>	15		
Custo com energia elétrica		(3.877)	(3.191)
Custos de operação		(8.770)	(7.492)
		<b>(12.647)</b>	<b>(10.683)</b>
<b>LUCRO BRUTO</b>		<b>19.260</b>	<b>19.454</b>
<b>DESPESAS</b>	15		
Despesas Gerais e Administrativas		(1.080)	(879)
Outras Despesas		(54)	(175)
		<b>(1.134)</b>	<b>(1.054)</b>
<b>Resultado Operacional Antes do Resultado Financeiro e Impostos</b>		<b>18.126</b>	<b>18.400</b>
Receitas Financeiras	16	1.346	2.719
Despesas Financeiras	16	(94)	(202)
		<b>1.252</b>	<b>2.517</b>
<b>Resultado Antes dos Impostos sobre o Lucro</b>		<b>19.378</b>	<b>20.917</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	17	(1.286)	(2.340)
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	17	(183)	587
<b>RESULTADO DO EXERCÍCIO</b>		<b>17.909</b>	<b>19.164</b>

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações Financeiras.

**DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES**

**PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023**

**(Em milhares de Reais)**

	2024	2023
RESULTADO DO EXERCÍCIO	17.909	19.164
OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES	-	-
<b>RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO</b>	<b>17.909</b>	<b>19.164</b>

As notas explicativas são parte integrante destas Demonstrações Financeiras.

## DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023

(Em milhares de Reais)

	Capital Social	Reservas de Lucros		Lucros Acumulados	Total
		Reserva Legal	Retenção de Lucros		
<b>SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022</b>	<b>60.595</b>	<b>5.799</b>	<b>59.126</b>	-	<b>125.520</b>
Resultado do Exercício	-	-	-	19.164	<b>19.164</b>
<b>Destinação do Lucro Proposta à AGO:</b>					-
Reserva Legal	-	958	-	(958)	-
Reserva Especial - Dividendos obrigatórios	-	-	9.103	(9.103)	-
Retenção de Lucros	-	-	9.103	(9.103)	-
<b>SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023</b>	<b>60.595</b>	<b>6.757</b>	<b>77.332</b>	-	<b>144.684</b>
Resultado do Exercício	-	-	-	17.909	<b>17.909</b>
<b>Destinação do Lucro Proposta à AGO:</b>					-
Reserva Legal	-	895	-	(895)	-
Dividendos Obrigatórios	-	-	-	(8.507)	<b>(8.507)</b>
Reserva de retenção de lucros	-	-	8.507	(8.507)	-
<b>SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024</b>	<b>60.595</b>	<b>7.652</b>	<b>85.839</b>	-	<b>154.086</b>

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações Financeiras.

**DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA**  
**PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023**  
**(Em milhares de Reais)**

	2024	2023
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
Resultado do Exercício	17.909	19.164
<b>Ajustes por:</b>		
Imposto de Renda e Contribuição Social (Nota 17)	1.469	1.753
Atualização Monetária Bonificação de Outorga (Nota 6)	(15.274)	(14.153)
Depreciação (Nota 7, Nota 8)	964	281
Amortização do Direito de Uso	79	64
Juros Passivo de Arrendamento	23	26
Juros e variações monetárias (Nota 4)	(1.139)	(2.555)
Pis/Pasep e Cofins a serem restituídos a concessionárias	(10)	(7.561)
Variações monetárias – Restituição a concessionárias	-	(60)
	<b>4.021</b>	<b>(3.041)</b>
<b>(Aumento) Redução de Ativos</b>		
Consumidores e Revendedores (Nota 5)	(736)	(32)
Ativo Financeiro da Concessão (Nota 6)	11.960	11.533
Tributos Compensáveis	(192)	(475)
Outros ativos	163	(37)
	<b>11.195</b>	<b>10.989</b>
<b>(Redução) Aumento de Passivos</b>		
Fornecedores (Nota 9)	1.748	(4.603)
Impostos, Taxas e Contribuições (Nota 12)	233	(277)
Encargos Regulatórios (Nota 10)	148	169
Convênio de Compartilhamento (Nota 18)	23	1
Outras obrigações	(75)	402
	<b>2.077</b>	<b>(4.308)</b>
<b>Caixa Gerado pelas Atividades Operacionais</b>	<b>17.293</b>	<b>3.640</b>
Imposto Renda e Contribuição Social pagos (Nota 17)	(1.074)	(1.876)
Juros recebidos (Nota 4)	839	2.418
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>17.058</b>	<b>4.182</b>
<b>FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		
Aplicações em Títulos e Valores Mobiliários (Nota 4)	(21.609)	(18.240)
Resgates de Títulos e Valores Mobiliários (Nota 4)	16.472	42.579
Fundos Vinculados	(733)	(21)
Imobilizado e Intangível (Nota 7, Nota 8)	(8.499)	(30.970)
<b>CAIXA LÍQUIDO CONSUMIDO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	<b>(14.369)</b>	<b>(6.652)</b>
<b>FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		
Arrendamentos pagos	(72)	(82)
<b>CAIXA LÍQUIDO CONSUMIDO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>	<b>(72)</b>	<b>(82)</b>
<b>VARIAÇÃO LÍQUIDA NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>2.617</b>	<b>(2.552)</b>
<b>DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>		
Caixa e Equivalentes de caixa no início do exercício (Nota 3)	2.542	5.094
Caixa e Equivalentes de caixa no fim do exercício (Nota 3)	5.159	2.542

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações Financeiras.

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

### **PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)**

#### **1. CONTEXTO OPERACIONAL**

Em 1 de fevereiro de 2016, foi constituída a Cemig Geração Oeste S.A, sociedade anônima, que tem como controladora a Cemig Geração e Transmissão S.A. (“Cemig GT”) e como controladora final a Companhia Energética de Minas Gerais (“Cemig”). A Companhia é domiciliada no Brasil, com endereço na Av. Barbacena, 1.200, 9º andar, Santo Agostinho, Belo Horizonte/MG – CEP 30.190 – 131.

A Companhia é concessionária de geração de energia elétrica tendo recebido autorização através da Resolução Autorizativa Aneel nº 5.842/2016, formalizando a transferência da concessão das PCHs Gafanhoto, Cajuru e Martins da Cemig GT para a Cemig Geração Oeste S.A., mediante a celebração do Primeiro Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 16/2016 – MME, ocorrida em 8 de junho de 2016, data em que iniciou suas atividades operacionais.

A Companhia tem por objetivo a produção e a comercialização de energia elétrica, como concessionária de serviços públicos, mediante a exploração das PCHs Gafanhoto, Cajuru e Martins, bem como o exercício de atividade de comercialização de energia elétrica no mercado livre de negociação.

A Cemig Geração Oeste (PCHs Gafanhoto, Cajuru e Martins) possui 28,90 MW de potência instalada e 11,21 MW médios de Garantia Física (informações em MW não auditadas pelos auditores independentes). Desde 2017, pela prestação do serviço de geração, 70% da garantia física foi destinada ao Ambiente de Contratação Regulada – ACR, sendo a Companhia remunerada em regime de Cotas de Garantia Física de Energia e de Potência das PCHs Gafanhoto, Cajuru e Martins, por meio da Receita Anual de Geração – RAG, reajustada do período de 1 de julho de 2023 a 30 de junho de 2024, conforme Resolução Homologatória ANEEL 3.225, de 18/07/2023. Em 2024, cerca de 30% da garantia física da Companhia foi comercializada no Ambiente de Contratação Livre – ACL.

Em 08 de setembro de 2021, por meio da Resolução Homologatória nº 2.931, a ANEEL alterou o Anexo I da Resolução Homologatória nº 2.919, de 3 de agosto de 2021, que dispõe sobre o prazo de extensão da outorga das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia – MRE que repactuaram o risco hidrológico. Seguem apresentados no quadro abaixo os prazos das concessões da Companhia.

<b>Usina</b>	<b>Fim da concessão</b>
Cajurú	01/2053
Gafanhoto	01/2053
Martins	01/2053

Em 7 de outubro de 2022, foi assinado o aditivo ao contrato de concessão dessas usinas, para constar a nova data de vigência da outorga.

A Cemig Geração Oeste S.A., via contratos de compartilhamento de infraestrutura e de engenharia regulados pela ANEEL, presta os serviços administrativos e de operação e manutenção para a Companhia.

## **2. BASE DE PREPARAÇÃO**

### **2.1. Declaração de Conformidade**

As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem a legislação societária, os pronunciamentos, as orientações e as interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC). A Companhia também se utiliza das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro (MCSE) e das normas definidas pela Aneel, quando estas não são conflitantes com os pronunciamentos do CPC.

A Administração declara que todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão sendo evidenciadas e correspondem às informações utilizadas pela Administração em sua gestão.

Em 30 de junho de 2025, a Diretoria Executiva da Companhia autorizou a conclusão das Demonstrações Financeiras referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

### **2.2. Bases de mensuração**

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros, mensurados pelos seus valores justos e pelos seus valores justos menos despesas com vendas, de acordo com as normas aplicáveis, conforme detalhado na nota explicativa nº 19.

### **2.3. Moeda funcional e moeda de apresentação**

Essas Demonstrações Financeiras são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras estão apresentadas em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma.

### **2.4. Uso de estimativas e julgamentos**

A preparação das Demonstrações Financeiras, de acordo com as normas do CPC, exige que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

Estimativas e premissas são revistas de uma maneira contínua, utilizando como referência a experiência histórica e também alterações relevantes de cenário que possam afetar a situação patrimonial e o resultado da Companhia nos itens aplicáveis. Revisões com relação a estimativas contábeis são reconhecidas no período em que as estimativas são revisadas e em quaisquer períodos futuros afetados.

As principais estimativas e julgamentos relacionados às demonstrações financeiras estão apresentadas nas seguintes notas explicativas:

- Nota 5 e 14 – Consumidores e Revendedores e Receita (fornecimento não faturado de Energia Elétrica);
- Nota 6 – Ativos financeiros da concessão (indenização a receber);
- Nota 7 – Imobilizado (definição da vida útil dos ativos);
- Nota 8 - Intangível (previsão de vida útil dos ativos, valor justo do direito de extensão da outorga em virtude da repactuação do GSF – *Generation Scaling Factor*);
- Nota 11 – Provisões (principais premissas sobre a probabilidade e magnitude da saída de recursos);
- Nota 19 – Instrumentos Financeiros e Gestão de Riscos (mensuração do valor justo);
- Nota 20 – Ativos classificados como mantidos para venda (mensuração do valor justo).

## **2.5 Redução ao valor recuperável**

A Administração avalia, ao final de cada período de reporte, se ocorreram eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas dos seus ativos ou Unidades Geradoras de Caixa (UGCs) que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Sendo tais evidências identificadas, a Companhia estima o valor recuperável do ativo ou da UGC e, tendo o valor contábil líquido excedido o valor recuperável, é reconhecida a perda por desvalorização ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável. Nesse caso, o valor recuperável de um ativo ou de determinada unidade geradora de caixa é definido como sendo o maior entre o valor em uso e o valor justo líquido de despesas de venda.

Ao avaliar a perda de valor recuperável de ativos financeiros mensurados ao custo amortizado, a Companhia utiliza tendências históricas da probabilidade de inadimplência, do prazo de recuperação e dos valores de perda incorridos, ajustados para refletir o julgamento da Administração quanto às premissas se as condições econômicas e de crédito atuais são tais que as perdas reais provavelmente serão maiores ou menores que as sugeridas pelas tendências históricas.

## **2.6 Pronunciamentos novos ou revisados aplicados pela primeira vez em 2024**

As alterações apresentadas a seguir entraram em vigor em 01 de janeiro de 2024 e não produziram impactos relevantes nas demonstrações financeiras da Companhia.

Norma	Principais alterações
CPC 26 – Apresentação das demonstrações contábeis – Passivo não circulante com <i>covenants</i> e revisão da classificação de passivos como circulante ou não circulante	<p>Esclarece que a classificação de passivos como circulantes ou não circulantes se baseia nos direitos existentes na data do balanço, especificam que a classificação não é afetada pelas expectativas sobre se uma entidade irá exercer seu direito de postergar a liquidação do passivo, explicam que os direitos existem se as cláusulas restritivas são cumpridas na data do balanço, e introduzem a definição de ‘liquidação’ para esclarecer que a liquidação se refere à transferência para uma contraparte de caixa, instrumentos patrimoniais, outros ativos ou serviços.</p> <p>Essas alterações não impactaram materialmente as políticas contábeis já adotadas pela Companhia.</p>
CPC 26 – Apresentação das demonstrações contábeis, CPC 03 – Demonstração dos Fluxos de Caixa e CPC 40 – Instrumentos financeiros: evidenciação – Acordos de financiamento de fornecedores (“Risco sacado”)	<p>As alterações introduzem novas divulgações relacionadas a acordos de financiamento com fornecedores (“Risco Sacado”) que ajudam os usuários das demonstrações financeiras a avaliar os efeitos desses acordos sobre os passivos e fluxos de caixa de uma entidade e sobre a exposição da entidade ao risco de liquidez. Para atender o objetivo de divulgação, a entidade deve divulgar, no todo, para seus acordos de financiamento de fornecedores, os termos e as condições dos acordos, o valor contábil, e correspondentes rubricas apresentadas no balanço patrimonial da entidade, dos passivos que fazem parte dos acordos, o valor contábil, e correspondentes rubricas pelas quais os fornecedores já receberam pagamento daqueles que fornecem o financiamento, as faixas das datas de vencimento dos pagamentos para os passivos financeiros que fazem parte de um acordo de financiamento de fornecedores e contas a pagar comparáveis que não fazem parte de um acordo de financiamento de fornecedores, e informações sobre o risco de liquidez.</p> <p>A Companhia não possui operações de “Risco Sacado”</p>
CPC 06 - Arrendamentos - Passivo de arrendamento em uma transação de “ <i>Sale and Leaseback</i> ”	<p>Acrescenta exigências de mensuração subsequente para transações de venda e <i>leaseback</i>, que satisfazem as exigências do CPC 47, para fins de contabilização como venda.</p> <p>As alterações requerem que o vendedor-arrendatário determine ‘pagamentos de arrendamento’ ou ‘pagamentos de arrendamento revisados’ de modo que o vendedor-arrendatário não reconheça um ganho ou perda relacionado ao direito de uso retido pelo vendedor-arrendatário, após a data de início. As alterações não afetam o ganho ou a perda reconhecida pelo vendedor-arrendatário relacionado ao término total ou parcial de um arrendamento. Sem essas novas exigências, um vendedor-arrendatário pode ter reconhecido um ganho sobre o direito de uso que retém exclusivamente devido à remensuração do passivo de arrendamento (por exemplo, após uma modificação ou mudança de arrendamento no prazo do arrendamento) que aplica as exigências gerais no CPC 06. Esse pode ter sido particularmente o caso em um retroarrendamento que inclui pagamentos de arrendamento variáveis que não dependem de um índice ou taxa.</p> <p>A Companhia não possui operações de <i>Sale and leaseback</i>.</p>

## 2.7 Normas emitidas, mas ainda não vigentes

As normas e interpretações novas, mas que não entraram em vigor até a data de emissão destas Demonstrações Financeiras estão apresentadas na sequência. A Companhia irá adotá-las, se aplicável, quando entrarem em vigor.

Norma	Principais alterações	Início da vigência
Alterações nas normas CPC 02 (R2) – Efeitos nas Mudanças nas Taxas de Câmbio e Conversão de Demonstrações Contábeis e CPC 37 (R1) – Adoção Inicial das Normas Internacionais de Contabilidade	<p>As alterações buscam definir o conceito de quando uma moeda é trocável por outra e orientam sobre os procedimentos para moedas não conversíveis, determinando que a conversibilidade deve ser avaliada na data de mensuração com base no propósito da transação. Caso a moeda não seja conversível, a entidade deve estimar uma taxa de câmbio à vista que reflita as condições de mercado.</p> <p>Em situações com múltiplas taxas, deve-se utilizar a que melhor represente a liquidação dos fluxos de caixa.</p> <p>O pronunciamento também destaca a importância das divulgações para que os usuários das demonstrações contábeis possam compreender como a moeda não conversível em outra afeta o desempenho financeiro, bem como os riscos envolvidos e critérios utilizados na estimativa da taxa de câmbio.</p>	01/01/2025

Norma	Principais alterações	Início da vigência
Alterações ao CPC 48 - Classificação e mensuração de instrumentos financeiros	<p>A Companhia não espera impactos significativos nas suas Demonstrações Financeiras decorrentes dessa alteração.</p> <p>As alterações esclarecem como deve ser a classificação dos ativos e passivos financeiros com características de ESG e similares. A norma introduz um teste adicional de SPPI (Solely Payments of Principal and Interest) para ativos e passivos financeiros com características contingentes, uma vez que esses aspectos podem afetar se a mensuração será pelo custo amortizado ou pelo valor justo. O teste SPPI é condição precedente para classificação como custo amortizado.</p> <p>As alterações também fornecem uma exceção sobre o momento em que um passivo financeiro deve ser desreconhecido diante de uma liquidação financeira eletrônica. Assim, foi inserida uma opção de política contábil para permitir que a empresa desreconheça um passivo financeiro antes da data de liquidação financeira, desde que os critérios especificados na norma sejam atendidos.</p> <p>Além disso, foram inseridos requisitos adicionais de divulgação para aumentar a transparência para os investidores em relação aos investimentos em instrumentos patrimoniais mensurados ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes e instrumentos financeiros com características contingentes, como por exemplo, características vinculadas a metas ESG.</p> <p>A Companhia não espera impactos nas suas Demonstrações Financeiras decorrentes dessa alteração.</p>	01/01/2026
CPC 26 (R1) – Apresentação e Divulgação nas Demonstrações Financeiras	<p>O IFRS 18 substituirá o CPC 26 e introduzirá novos requisitos para apresentação da demonstração do resultado do exercício, incluindo totais e subtotais especificados.</p> <p>As entidades são obrigadas a classificar todas as receitas e despesas em uma das cinco categorias: operacional, investimento, financiamento, impostos de renda e operações descontinuadas, sendo as três primeiras são novas.</p> <p>A norma exige a divulgação de medidas de desempenho definidas pela administração, subtotais de receitas e despesas, e inclui novos requisitos para a agregação e desagregação de informações financeiras com base nas “funções” identificadas das demonstrações financeiras primárias e das notas explicativas.</p> <p>As alterações de escopo restrito foram feitas no CPC 03 (R2) - Demonstração dos Fluxos de Caixa, as quais incluem a alteração do ponto de partida para determinar os fluxos de caixa das operações pelo método indireto, de “lucro ou prejuízo do período” para “lucro ou prejuízo operacional” e a remoção da opcionalidade à classificação dos fluxos de caixa de dividendos e juros.</p> <p>Há alterações consequentes em vários outros padrões. O IFRS 18 será aplicado retrospectivamente.</p> <p>A Companhia está no processo de avaliação dos impactos desses novos padrões, especialmente em relação à estrutura das Demonstrações dos Resultados e das divulgações das medidas de desempenho.</p>	01/01/2027
IFRS 19 – Subsidiárias sem Responsabilidade Pública: Divulgações	<p>A norma permitirá que determinadas entidades controladas optem por aplicar seus requisitos de divulgação reduzidos enquanto ainda aplicam os requisitos de reconhecimento, mensuração e apresentação em outros padrões contábeis IFRS.</p> <p>Para ser elegível, no final do período de relatório, a entidade controlada não pode ter responsabilidade pública e deve ter uma controladora (final ou intermediária) que prepare demonstrações financeiras consolidadas, disponíveis para uso público, que estejam em conformidade com os padrões contábeis IFRS.</p>	01/01/2027

Norma	Principais alterações	Início da vigência
CPC 36 (R3) – Demonstrações consolidadas e CPC 18 (R3) – Investimentos em Coligadas, em Controladas e em Empreendimento Controlado em Conjunto – Venda ou Contribuição na forma de Ativos entre um Investidor e sua Coligada ou Controlada em Conjunto	<p>A Companhia não espera impactos nas suas Demonstrações Financeiras decorrentes dessa alteração.</p> <p>Trata de situações que envolvem a venda ou contribuição de ativos entre um investidor e sua coligada ou <i>joint venture</i>. Especificamente, os ganhos e as perdas resultantes da perda de controle de uma controlada que não contenha um negócio em uma transação com uma coligada ou <i>joint venture</i> contabilizada utilizando o método de equivalência patrimonial são reconhecidos no resultado da controladora apenas proporcionalmente às participações do investidor não relacionado nessa coligada ou <i>joint venture</i>. Da mesma forma, os ganhos e as perdas resultantes da remensuração de investimentos retidos em alguma antiga controlada (que tenha se tornado coligada ou <i>joint venture</i> contabilizada pelo método de equivalência patrimonial) ao valor justo são reconhecidos no resultado da antiga controladora proporcionalmente às participações do investidor não relacionado na nova coligada ou <i>joint venture</i>.</p> <p>A Companhia não espera impactos nas suas Demonstrações Financeiras decorrentes dessa alteração pois não possui investimentos e não realiza consolidação.</p>	Ainda não definido

Em relação aos normativos em discussão no órgão competente ou com data de vigência estabelecida em exercícios futuros, a Companhia está acompanhando as discussões e até o momento não identificou impactos significativos.

## 2.8 Políticas contábeis materiais

As políticas contábeis, descritas em detalhe nas notas explicativas, têm sido aplicadas de maneira consistente em todos os exercícios apresentados nessas demonstrações financeiras, em conformidade às normas e regulamentos descritos no item 2.1 – Declaração de conformidade.

## 3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

Os caixas e equivalentes de caixa são compostos por saldos em contas correntes bancárias e aplicações de curto prazo com alta liquidez, sujeitos a risco insignificante de mudança de valor, mantidos para atender a gestão de caixa de curto prazo da Companhia, conforme segue:

	Indexador	Taxas médias a.a.%		2024	2023
		2024	2023		
Contas Bancárias				44	16
Aplicações financeiras					
Certificados de Depósitos Bancários - CDB	CDI	98,0	98,0	1.629	100
Overnight	Pré-fixada	11,91 a 12,15	11,42 a 11,65	3.486	2.426
<b>TOTAL</b>				<b>5.159</b>	<b>2.542</b>

Estão divulgados na nota explicativa nº 19 (i) a exposição da Companhia a riscos de taxas de juros e (ii) as políticas contábeis materiais.

#### 4. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

	Indexador	Taxas médias a.a.%		2024	2023
		2024	2023		
<b>Aplicações Financeiras</b>					
<b>Circulante</b>					
Certificados de Depósitos Bancários	CDI	-	103 a 104,3	-	508
Letras Financeiras - Bancos	CDI	104,2 a 112,0	108,6 a 111,98	6.119	3.282
Letras Financeiras do Tesouro	Selic	12,41 a 12,45	11,83 a 11,85	1.586	1.480
Debêntures	TR+CDI	TR + 1 a 122,90 CDI	TR + 1 a 118,69 CDI	109	54
				<b>7.814</b>	<b>5.324</b>
<b>Não Circulante</b>					
Letras Financeiras - Bancos	CDI	104,2 a 112,0	-	2.947	-
				<b>2.947</b>	<b>-</b>
<b>TOTAL</b>				<b>10.761</b>	<b>5.324</b>

As políticas contábeis e a classificação destes títulos e valores mobiliários estão demonstradas na nota explicativa nº 19.

A Companhia classifica de forma consistente o rendimento desses títulos e valores mobiliários como parte do fluxo de caixa da atividade operacional, pois entendem que essa é a apresentação mais adequada de acordo com suas atividades.

#### 5. CONSUMIDORES E REVENDEDORES

Classe de Consumidor	Saldo a Vencer		Saldos Vencidos	Total	
	Faturado	Não Faturado	Até 90 dias	2024	2023
Fornecimento Industrial	-	-	-	-	257
Suprimento a Outras Concessionárias	-	2.342	-	2.342	2.246
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	226	140	531	897	-
<b>Total</b>	<b>226</b>	<b>2.482</b>	<b>531</b>	<b>3.239</b>	<b>2.503</b>

Não há valores relevantes vencidos e não há perspectiva de perda significativa. Dessa forma, não foi necessária a constituição de provisão para perda esperada de créditos.

A exposição da Companhia a risco de crédito relacionada a Consumidores e Revendedores está divulgada na nota explicativa nº 19 das demonstrações financeiras.

##### Política contábil

As contas a receber de consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia são registradas inicialmente pelo valor da energia fornecida e mensuradas pelo custo amortizado. Essa rubrica inclui os respectivos tributos diretos de responsabilidade tributária da Companhia, menos os impostos retidos na fonte, os quais são considerados tributos a recuperar.

Os saldos são reconhecidos inicialmente ao preço de transação, e subsequentemente mensurados pelo custo amortizado utilizando o método da taxa de juros efetiva, deduzidas das perdas por redução ao valor recuperável, quando aplicável, e reconhecendo-se os respectivos tributos diferidos. Conforme requerido pelo CPC 48, é

efetuada análise do saldo e, quando necessário, são reconhecidas perdas na realização desses ativos.

## **6. ATIVOS FINANCEIROS DA CONCESSÃO**

Em novembro de 2015 a Cemig GT participou do Leilão 12/2015, sendo a vencedora do Lote D, que contemplava 18 usinas, dentre elas as PCHs Cajurú, Gafanhoto e Martins, cuja concessão pertencia à própria Cemig GT.

Em junho de 2016 a Cemig GT transferiu a titularidade do Contrato de Concessão das PCHs Cajurú, Gafanhoto e Martins para a Cemig Geração Oeste – S.A., Sociedade de Propósito Específico – SPE, criada para este fim.

O contrato de exploração da concessão é garantido pelos próximos 30 anos. Para os exercícios de 2024 e 2023 a energia foi comercializada na proporção de 70% no ACR e 30% no Ambiente de Contratação Livre – (“ACL”).

O valor da bonificação pela outorga foi reconhecido como um ativo financeiro em função do direito incondicional da Companhia de receber o valor pago com atualização pelo IPCA e juros remuneratórios durante o período de vigência da concessão.

Adicionalmente, em 1º de abril de 2024, foi publicado edital para realização de leilão público presencial, a ser conduzido pela B3, visando à transferência onerosa do direito de exploração dos serviços de geração de energia elétrica de 4 PCHs/UHEs, sendo uma 1 PCH da Cemig GT e 3 de suas subsidiárias integrais, dentre as quais está a UHE Martins da Cemig Geração Oeste – S.A.

A movimentação do ativo financeiro é como segue:

	2024	2023
<b>Saldo inicial</b>	<b>82.643</b>	<b>80.023</b>
Recebimentos	(11.960)	(11.533)
Atualização Financeira da Bonificação pela Outorga	15.274	14.153
Ativo mantido para venda <sup>(1)(2)</sup>	(16.898)	-
<b>Saldo final</b>	<b>69.059</b>	<b>82.643</b>
<b>Circulante</b>	<b>9.558</b>	<b>10.954</b>
<b>Não Circulante</b>	<b>59.501</b>	<b>71.689</b>

(1) Essa movimentação não teve efeito caixa e por isso não consta na DFC.

(2) Maiores informações estão presentes na nota explicativa nº 20.

### **Política contábil**

Ao avaliar a perda de valor recuperável de ativos financeiros, a Companhia utiliza tendências históricas da probabilidade de inadimplência, do prazo de recuperação e dos valores de perda incorridos, ajustados para refletir o julgamento da Administração quanto às premissas se as condições econômicas e de crédito atuais são tais que as perdas reais provavelmente serão maiores ou menores que as sugeridas pelas tendências históricas.

## 7. IMOBILIZADO

	Taxa média anual de depreciação (%)	2024			2023		
		Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
<b>Em serviço</b>		<b>46.958</b>	<b>(1.442)</b>	<b>45.516</b>	<b>6.836</b>	<b>(906)</b>	<b>5.930</b>
Obras civis, benfeitorias e edificações	3,85	302	(35)	267	722	(62)	660
Reservatórios, barragens e adutoras	3,51	43.368	(774)	42.594	524	(4)	520
Máquinas e equipamentos	4,25	3.288	(633)	2.655	5.590	(840)	4.750
<b>Em curso</b>		<b>12.218</b>	<b>-</b>	<b>12.218</b>	<b>50.793</b>	<b>-</b>	<b>50.793</b>
<b>Total</b>		<b>59.176</b>	<b>(1.442)</b>	<b>57.734</b>	<b>57.629</b>	<b>(906)</b>	<b>56.723</b>

A movimentação do imobilizado é como segue:

	Valor bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Transferências (B)	Classificação como mantido p/ venda (C)	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas = (A) + (B) + (C)	Depreciação acumulada	Valor líquido em 31/12/2024
<b>Em serviço</b>	<b>6.836</b>	<b>-</b>	<b>42.942</b>	<b>(2.820)</b>	<b>46.958</b>	<b>40.122</b>	<b>(1.442)</b>	<b>45.516</b>
Obras civis, benfeitorias e edificações	722	-	78	(498)	302	(420)	(35)	267
Reservatórios, barragens e adutoras	524	-	42.844		43.368	42.844	(774)	42.594
Máquinas e equipamentos	5.590	-	20	(2.322)	3.288	(2.302)	(633)	2.655
					-			-
<b>Em curso <sup>(1)</sup></b>	<b>50.793</b>	<b>8.494</b>	<b>(42.942)</b>	<b>(4.127)</b>	<b>12.218</b>	<b>(38.575)</b>	<b>-</b>	<b>12.218</b>
<b>Total</b>	<b>57.629</b>	<b>8.494</b>	<b>-</b>	<b>(6.947)</b>	<b>59.176</b>	<b>1.547</b>	<b>(1.442)</b>	<b>57.734</b>

(1) Refere-se substancialmente a reformas do vertedouro da UHE Gafanhoto e aquisição de materiais para UHE Martins.

	Valor bruto em 31/12/2022	Adições (A)	Transferências (B)	Adições líquidas = (A) + (B)	Valor bruto em 31/12/2023	Depreciação acumulada	Valor líquido em 31/12/2023
<b>Em serviço</b>	<b>6.059</b>	<b>-</b>	<b>777</b>	<b>777</b>	<b>6.836</b>	<b>(906)</b>	<b>5.930</b>
Obras civis, benfeitorias e edificações	524	-	198	198	722	(62)	660
Reservatórios, barragens e adutoras	-	-	524	524	524	(4)	520
Máquinas e equipamentos	5.535	-	55	55	5.590	(840)	4.750
<b>Em curso <sup>(1)</sup></b>	<b>20.600</b>	<b>30.970</b>	<b>(777)</b>	<b>30.193</b>	<b>50.793</b>	<b>-</b>	<b>50.793</b>
<b>Total</b>	<b>26.659</b>	<b>30.970</b>	<b>-</b>	<b>30.970</b>	<b>57.629</b>	<b>(906)</b>	<b>56.723</b>

(1) Refere-se substancialmente a reformas do vertedouro da UHE Cajuru, comportas da UHE Gafanhoto e investimentos nas comportas e barragens da UHE Martins.

A Companhia avaliou o ativo imobilizado em 31 de dezembro de 2024 e 2023 e não identificou indícios de perda de valor recuperável.

Os ativos imobilizados são depreciados pelo método linear e as taxas utilizadas são as definidas pela ANEEL, com exceção dos ativos que possuem vida útil superior a data de término da concessão, uma vez que estes ativos, desde que pertencentes ao projeto original, não serão indenizados ao término da concessão. Em 31 de dezembro de 2024, a taxa média de depreciação do período foi de 3,66% (3,93% em 2023).

## Política contábil

Os ativos imobilizados da Companhia são avaliados pelo custo incorrido na data de sua aquisição ou formação, incluindo custo atribuído, custos de desmantelamento e encargos financeiros capitalizados, deduzidos da depreciação acumulada e de perdas por redução ao valor recuperável, se houver.

Ganhos e perdas resultantes da baixa de um ativo imobilizado são mensurados como a diferença entre o valor líquido obtido da venda e o valor contábil do ativo, sendo reconhecidos na demonstração do resultado no momento de sua baixa.

## Estimativas e julgamentos

A depreciação é calculada sobre o saldo das imobilizações em serviço pelo método linear, mediante aplicação das taxas que refletem a vida útil estimada dos bens, para os ativos relacionados às atividades de energia elétrica, limitadas, em determinadas situações ao prazo dos contratos de concessão aos quais se referem.

Os componentes relevantes de determinados ativos que são substituídos ao longo da vida útil econômica do ativo principal são reconhecidos de forma separada e depreciados pelo período estimado até a sua substituição. Os gastos com manutenções periódicas são reconhecidos no resultado do exercício, quando incorridos.

## 8. INTANGÍVEL

	Taxa média anual de amortização	2024			2023		
		Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido
<b>Em serviço</b>		<b>234</b>	<b>(25)</b>	<b>209</b>	<b>234</b>	<b>(18)</b>	<b>216</b>
Ativos da concessão - GSF	3,13%	234	(25)	209	234	(18)	216
<b>Em curso</b>				<b>5</b>			
Geração		5	-	5			
<b>Total</b>		<b>234</b>	<b>(25)</b>	<b>214</b>	<b>234</b>	<b>(18)</b>	<b>216</b>

A movimentação do intangível é como segue:

	Valor bruto em 31/12/2023	Adições	Amortização acumulada	Valor líquido em 31/12/2024
<b>Em serviço</b>	<b>234</b>	-	<b>(25)</b>	<b>209</b>
Ativos da concessão - GSF	234	-	(25)	209
<b>Em curso</b>	-	<b>5</b>	-	<b>5</b>
<b>Total</b>	<b>234</b>	<b>5</b>	<b>(25)</b>	<b>214</b>

	Valor bruto em 31/12/2023	Amortização acumulada	Valor líquido em 31/12/2023
<b>Em serviço</b>	<b>234</b>	<b>(18)</b>	<b>216</b>
Ativos da concessão - GSF	234	(18)	216
<b>Total</b>	<b>234</b>	<b>(18)</b>	<b>216</b>

A amortização do ativo intangível é linear, pelo novo prazo remanescente da concessão, ou seja, o prazo da extensão do direito de outorga da concessão foi adicionado ao prazo originalmente acordado, para cálculo do novo período de amortização.

O valor justo do direito de extensão da outorga foi estimado, conforme tabela abaixo, utilizando a abordagem da receita, por meio da qual se converte valores futuros em um valor único atual, descontado pela taxa de rentabilidade aprovada pela Administração para a atividade de geração de energia, refletindo as expectativas de mercado atuais em relação aos valores futuros, baseando-se em premissas internas da Companhia.

Agente/Usina	Ativo intangível – Direito de extensão da outorga	Fim da concessão	Extensão em anos	Novo fim da concessão
Cemig Geração Oeste	234			
Cajuru	234	05/01/2046	7,0	03/01/2053

### **Política contábil**

Compreendem, principalmente, os ativos referentes direito de extensão da outorga descrito no tópico abaixo. São mensurados pelo custo total de aquisição, menos as despesas de amortização e perdas acumuladas por redução ao valor recuperável, quando aplicável.

Eventual ganho ou perda resultante do desreconhecimento de ativos intangíveis, correspondente à diferença entre o seu valor contábil e o valor líquido da venda, é reconhecido na Demonstração do Resultado como “Outras despesas operacionais”.

### **Estimativas e julgamentos**

#### **Repactuação do Risco Hidrológico (Generation Scaling Factor - GSF)**

Nos termos da Lei nº 13.203/2015 e alterações posteriores, houve a repactuação do risco hidrológico estabelecendo o direito de ressarcimento pelos custos incorridos com o GSF, assumidos pelos titulares das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) entre os anos de 2012 e 2017

O procedimento adotado pela Aneel para essa compensação foi a extensão dos prazos de outorga dessas usinas. Assim, foi reconhecido pela Companhia, um ativo intangível que representa esse direito de extensão das concessões.

No reconhecimento inicial, o valor justo do direito de extensão da outorga foi estimado individualmente por usina, utilizando a abordagem da receita, por meio da qual se

converte valores futuros em um valor único atual, descontado pela taxa de rentabilidade aprovada pela Administração para a atividade de geração de energia, refletindo as expectativas de mercado atuais em relação aos valores futuros.

A vida útil dos ativos que compõem o ativo imobilizado e o intangível foi ajustada para o novo prazo remanescente da concessão, ou seja, o prazo da extensão do direito de outorga da concessão foi adicionado ao prazo originalmente acordado. Assim, a amortização é realizada pelo método linear até o final do novo prazo de concessão.

## 9. FORNECEDORES

	2024	2023
Suprimento e Transporte de Energia	149	40
Materiais e Serviços	4.632	2.993
<b>TOTAL</b>	<b>4.781</b>	<b>3.033</b>

Os materiais e serviços apresentados compreendem, principalmente, mão de obra e materiais para manutenção e conservação das PCHs.

## 10. ENCARGOS REGULATÓRIOS

	2024	2023
<b>Passivo</b>		
Taxa de Fiscalização da ANEEL	8	8
Pesquisa Expansão Sistema Energético	9	9
Compensação Financeira Utilização de Recursos Hídricos	41	36
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico Tecnológico	19	19
Pesquisa e Desenvolvimento (a)	711	568
CDE sobre P&D	6	6
	<b>794</b>	<b>646</b>
<b>Circulante</b>	<b>88</b>	<b>237</b>
<b>Não Circulante</b>	<b>706</b>	<b>409</b>

### a) Pesquisa, desenvolvimento e inovação

As concessionárias e permissionárias de geração e transmissão de energia elétrica devem destinar, anualmente, 1% da receita operacional líquida regulatória para projetos de pesquisa, desenvolvimento e inovação do setor elétrico.

## 11. PROVISÕES

Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia não é parte em processos cuja expectativa de perda seja considerada provável, baseada na avaliação de seus assessores legais.

Os passivos contingentes, cuja expectativa de perda é considerada possível, são constituídos: pelas ações tributárias, no montante de R\$17 (R\$16 em 31 de dezembro de 2023), decorrentes da cobrança de crédito tributário a título de Imposto Territorial Rural (ITR) de 2020, da Usina de Martins; pelas ações trabalhistas, no montante de

R\$272 (R\$246 em 31 de dezembro 2023), as quais versam sobre pagamento de acúmulo de função.

### **Política contábil**

Os valores das provisões são reconhecidos somente nas despesas operacionais. Os processos relevantes que possuem depósitos judiciais em garantia são provisionados com base no valor atualizado do saldo do depósito realizado somente quando estes representarem a provável saída de caixa para liquidar a obrigação e nenhuma outra saída de caixa for exigida.

### **Estimativas e julgamentos**

Em relação ao passivo contingente, é uma obrigação possível que resulta de eventos passados, cuja confirmação depende de um ou mais eventos futuros incertos e não totalmente sob controle da Companhia. Trata-se de uma obrigação não reconhecida, uma vez que não é provável que haja uma exigência de saída de recursos econômicos para liquidar a obrigação, mas são divulgados em notas explicativas. Na divulgação, é realizada uma breve descrição da natureza do passivo contingente, uma indicação das incertezas sobre o valor do eventual desembolso, ou sobre o valor de qualquer reembolso esperado, quando for o caso.

As estimativas são realizadas de forma individualizada ou agrupada em casos repetitivos. Em todos os casos, os critérios para classificação de risco envolvem: (i) a adequação do fato ao dispositivo legal pertinente e aos precedentes, ou julgados, de casos semelhantes, se houver, e (ii) a análise das provas e evidências existentes, podendo variar de acordo com a natureza das matérias discutidas nos processos judiciais.

A Companhia revisa a classificação da probabilidade de perda e/ou os valores de um processo administrativo ou judicial de forma periódica e em situações específicas, como: (i) mudança na norma jurídica, (ii) novas evidências ou fatos, (iii) mudança nos precedentes jurídicos, (iv) auditoria contábil, (v) decisão judicial, (vi) instrução processual, (vii) mudança de composição de turma julgadora e (viii) alteração do patrono da causa.

## 12. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES

	2024	2023
<b>Circulante</b>		
ICMS	5	46
COFINS	59	57
PASEP	13	12
INSS	482	380
ISSQN	102	26
Outros	23	21
	<b>684</b>	<b>542</b>
<b>Não circulante</b>		
COFINS	567	499
PASEP	138	115
	<b>705</b>	<b>614</b>
<b>TOTAL</b>	<b>1.389</b>	<b>1.156</b>

## 13. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

### a) Capital Social

Em 31 de dezembro de 2024 e 2023, o Capital Social da Companhia é de R\$60.595, subscrito e integralizado, dividido em 60.595.484 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal, de propriedade integral da Cemig GT.

O controle acionário da Companhia não poderá ser transferido, cedido ou de qualquer forma, alienado, direta ou indiretamente, gratuita ou onerosamente, sem a prévia concordância da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

### a) Reservas

A composição da conta Reservas de Lucros é demonstrada como segue:

	2024	2023
Reserva Legal	7.652	6.757
Reserva de Retenção de Lucros	85.839	77.332
	<b>93.491</b>	<b>84.089</b>

### Reserva Legal

A constituição da Reserva Legal é obrigatória, até os limites estabelecidos por lei, e tem por finalidade assegurar a integridade do Capital Social, condicionada a sua utilização à compensação de prejuízos ou ao aumento do capital. A Companhia constituiu R\$895 de Reserva Legal em 2024 (R\$958 em 2023), correspondendo a 5,00% do lucro líquido do exercício ajustado conforme previsto na legislação.

## Reserva especial

Nos termos do §5º do artigo 202 da Lei 6.404/1976, a Companhia registrou, em reserva especial, parcela do lucro do exercício, no montante de R\$9.103 em 2023, a ser pago como dividendo assim que a situação financeira da Companhia o permitir, compondo, dessa forma, o saldo da reserva de retenção de lucros.

## Reserva de Retenção de Lucros

A reserva de retenção de lucros refere-se aos lucros não distribuídos para garantir a execução do Programa de Investimentos da Companhia. As retenções são suportadas pelos orçamentos de capital aprovados pela Diretoria Executiva da Companhia.

### **b) Dividendos**

O estatuto social da Companhia determina o pagamento de dividendos mínimos obrigatórios de 50% do lucro líquido do exercício, ajustado conforme a lei.

A Diretoria Executiva poderá declarar dividendos intermediários e/ou juros sobre capital próprio, à conta de reserva de lucros acumulados, de reservas de lucros ou de lucros apurados em balanços semestrais ou intermediários.

O cálculo dos dividendos foi feito conforme abaixo:

	2024	2023
<b><u>Dividendos</u></b>		
Lucro Líquido do exercício	17.909	19.164
Reserva Legal (5%)	(895)	(958)
	<b>17.014</b>	<b>18.206</b>
Dividendos obrigatórios (50%)	<b>8.507</b>	<b>9.103</b>
<b><u>Dividendos Propostos</u></b>		
Dividendos obrigatórios	8.507	9.103
	<b>8.507</b>	<b>18.206</b>

## Destinação do Resultado de 2024 - Proposta da Administração

A Diretoria propôs à Assembleia Geral Ordinária (“AGO”), a ser realizada em 2025 que, a seguinte proposta de destinação de resultado do exercício de 2024, no montante de R\$17.909, seja dada a seguinte destinação:

- R\$895 para constituição de reserva legal;
- R\$8.507 para pagamento de dividendos obrigatórios; e
- R\$8.507 sejam mantidos no Patrimônio Líquido, na conta de Reserva de Retenção de Lucros, para garantir a execução do Programa de Investimentos da Companhia.

## 14. RECEITA LÍQUIDA

	2024	2023
Fornecimento Comercial	260	2.012
Fornecimento não Faturado Industrial	-	259
Transações com Energia na CCEE	3.020	478
Suprimento Cotas - Geração Própria	27.372	18.845
Suprimento não Faturado Cotas - Geração Própria	(163)	(109)
Pis/Pasep e Cofins a serem restituídos a concessionárias	10	7.561
Realização Ativo Financeiro da Bonificação pela Outorga (nota 6)	(11.960)	(11.533)
<b>Fornecimento bruto de energia elétrica</b>	<b>18.539</b>	<b>17.513</b>
Receita de Atualização da Bonificação pela Outorga (a)	15.274	14.153
Impostos e Encargos Incidentes sobre as Receitas (b)	(1.906)	(1.529)
	<b>31.907</b>	<b>30.137</b>

### a) Receita de Atualização da Bonificação pela Outorga

Representa a atualização pelo IPCA e juros remuneratórios da Bonificação pela Outorga relativa à concessão de geração do lote D do Leilão 12/2015, conforme descrito na nota explicativa nº 6. Em linha com a OCPC 05 – Contratos de Concessão, essa parcela de remuneração financeira da bonificação pela outorga está vinculada ao modelo de negócio constituído, distinguindo-se de uma indenização a ser recebida ao término da concessão, e, portanto, integra a receita operacional.

### b) Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita

	2024	2023
<b>Tributos sobre a Receita</b>		
ICMS	51	48
COFINS	1.013	865
PIS-PASEP	219	193
	<b>1.283</b>	<b>1.106</b>
<b>Encargos do Consumidor</b>		
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	80	64
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	114	92
Pesquisa Expansão Sistema Energético - EPE	57	46
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica - TFSEE	104	53
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	234	140
CDE sobre P&D	34	28
	<b>623</b>	<b>423</b>
	<b>1.906</b>	<b>1.529</b>

### Política contábil

De forma geral, as receitas são reconhecidas quando uma obrigação de performance é satisfeita, pelo valor que se espera receber em troca dos bens ou serviços transferidos, o qual deve ser alocado à obrigação de desempenho. A Companhia reconhece a receita somente quando é provável que receberá a contraprestação em troca dos bens ou serviços transferidos, considerando a capacidade e a intenção do cliente de cumprir a obrigação de pagamento.

## Fornecimento bruto de energia elétrica

As receitas de transações com energia são registradas com base na energia comercializada e nas tarifas especificadas nos termos contratuais ou vigentes no mercado. As receitas de fornecimento de energia para consumidores finais são reconhecidas mensalmente, quando há o fornecimento de energia elétrica, com base na energia medida e faturada.

## Transações com energia na CCEE

Os resultados das operações na CCEE são apurados mensalmente de acordo com o resultado das liquidações das operações de compra e venda de energia no mercado de curto prazo, no âmbito da CCEE, cuja contraprestação corresponde ao produto da energia vendida pelo Preço de Liquidação das Diferenças - PLD.

## Estimativas e julgamentos

A Companhia reconhece a receita correspondente ao fornecimento de energia não faturado do período entre o último faturamento e o final de cada mês, estimado com base no fornecimento contratado. Historicamente, as diferenças entre os valores não faturados estimados e realizados no mês subsequente não são relevantes e são contabilizadas no mês seguinte.

## 15. CUSTOS E DESPESAS

### a) Custos com energia elétrica

	2024	2023
Energia elétrica comprada para revenda	3	240
Encargos de uso da rede básica de distribuição <sup>(1)</sup>	3.874	2.951
	<b>3.877</b>	<b>3.191</b>

(1) Encargos de uso da rede básica de distribuição referem-se a encargos, devidos pelos agentes de distribuição e geração de energia elétrica, em face da utilização das instalações e componentes da rede básica, sendo os valores a serem pagos pela Companhia definidos pela ANEEL por meio de resolução.

### b) Custos e despesas

	Custos de operação		Despesas <sup>(1)</sup>		Total	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Pessoal	-	-	554	408	554	408
Materiais	304	335	-	-	304	335
Serviços de Terceiros (c)	7.414	6.696	526	471	7.940	7.167
Depreciação	1.043	345	-	-	1.043	345
Outros custos/despesas	9	116	54	175	63	291
<b>TOTAL</b>	<b>8.770</b>	<b>7.492</b>	<b>1.134</b>	<b>1.054</b>	<b>9.904</b>	<b>8.546</b>

(1) As despesas gerais e administrativas se referem, em sua maioria, ao reembolso de gastos decorrentes do Convênio de Compartilhamento de Infraestrutura e Recursos Humanos celebrado pela Companhia e demais empresas do Grupo. Maiores informações vide nota explicativa nº 18 destas demonstrações financeiras.

### c) Serviços de terceiros

	2024	2023
Manutenção, Conservação e Instalação <sup>(1)(2)</sup>	6.343	5.450
Meio Ambiente	820	821
Tecnologia da Informação	138	91
Energia Elétrica	37	57
Outros	76	277
<b>TOTAL</b>	<b>7.414</b>	<b>6.696</b>

(1) Os serviços de terceiros abrangem, principalmente, os serviços de engenharia, operação e manutenção prestados no âmbito do Convênio de Compartilhamento de Infraestrutura e Recursos Humanos vinculados aos processos de Engenharia, firmado entre a controladora CEMIG GT e suas subsidiárias integrais, vide nota explicativa nº18.

(2) A variação observada em relação ao exercício anterior decorre da execução do plano de investimentos da Companhia, vide Relatório da Administração.

## 16. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

	2024	2023
<b>Receitas Financeiras</b>		
Renda de Aplicação Financeira	1.282	2.619
Variações monetárias – Restituição a concessionárias	-	60
Outras	64	40
	<b>1.346</b>	<b>2.719</b>
<b>Despesas Financeiras</b>		
Variações Monetárias	(65)	(62)
Juros Passivo de Arrendamento	(23)	(26)
Outras	(6)	(114)
	<b>(94)</b>	<b>(202)</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>1.252</b>	<b>2.517</b>

### Política contábil

As receitas financeiras referem-se principalmente a receita de aplicação financeira, acréscimos moratórios sobre venda de energia elétrica, atualização de créditos tributários. A receita de juros é reconhecida no resultado por meio do método de juros efetivos.

As despesas financeiras abrangem principalmente despesas bancárias e outros passivos financeiros.

## 17. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

### a) Imposto de Renda e Contribuição Social a Recolher

	2024	2023
<b>Circulante</b>		
Imposto de Renda	14	79
Contribuição Social	75	42
<b>TOTAL</b>	<b>89</b>	<b>121</b>

## b) Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

	2024	2023
<b>Não Circulante</b>		
Imposto de Renda	472	345
Contribuição Social	257	161
<b>TOTAL</b>	<b>729</b>	<b>506</b>

## c) Conciliação do Imposto de renda e contribuição social

	2024	
	Imposto de Renda	Contribuição Social
<b>LUCRO PRESUMIDO</b>		
Receita Operacional Bruta	30.511	30.511
ICMS ST	(51)	(51)
Percentual de Presunção	8%	12%
Receita Financeira sobre Resgate Efetivo de Aplicações Financeiras	1.040	1.040
Outras Receitas Financeiras	53	53
<b>Base de cálculo Lucro Presumido</b>	<b>3.530</b>	<b>4.748</b>
Alíquota	15%	9%
IR e CS - Lucro Presumido	529	427
Adicional (10% sobre valor superior a R\$ 240)	329	0
<b>IR e CS - Lucro Presumido</b>	<b>858</b>	<b>427</b>
Rendas de aplicações	1.282	1.282
Rendas de aplicações resgatadas	1.040	1.040
Rendas Aplicações não resgatadas	242	242
Alíquota	25%	9%
<b>IR e CS - Diferimento Rendas</b>	<b>60</b>	<b>22</b>
Receita por competência diferida	3.293	3.293
Percentual de presunção	8%	12%
Base de cálculo Lucro Presumido	263	395
Alíquota	25%	9%
<b>IR e CS diferido - Receita por competência</b>	<b>66</b>	<b>36</b>
<b>Corrente</b>	<b>858</b>	<b>427</b>
<b>Diferido</b>	<b>126</b>	<b>57</b>

	2023	
	Imposto Renda	Contribuição Social
<b>LUCRO PRESUMIDO</b>		
Suprimento Bruto de Energia Elétrica	21.290	21.290
Percentual de Presunção	8%	12%
	1.703	2.555
Receita Financeira s/resgate efetivo aplicação	5.014	5.014
Outras Receitas Financeiras	10	10
<b>Base de Cálculo - Lucro Presumido</b>	<b>6.727</b>	<b>7.579</b>
Alíquotas	15%	9%
IR e CS – Lucro Presumido	1.009	682
Adicional 10% valor superior a R\$240	649	-
<b>IR e CS – Lucro Presumido</b>	<b>1.658</b>	<b>682</b>
Rendas de aplicações	2.619	2.619
Rendas de aplicações resgatadas	(5.014)	(5.014)
<b>Rendas aplicações não resgatadas</b>	<b>(2.395)</b>	<b>(2.395)</b>
Alíquota	25%	9%
<b>IRPJ/CSLL Diferidos - Rendas Aplicações não resgatadas</b>	<b>(599)</b>	<b>(216)</b>
Devolução Suprimento de Cotas	5.756	5.756
Percentual de presunção	8%	12%
Base de cálculo Lucro Presumido	460	691
Alíquota	25%	9%
<b>IR e CS - Diferimento Suprimento de Cotas</b>	<b>115</b>	<b>62</b>
Receita por competência diferida	1.654	1.654
Percentual de presunção	8%	12%
Base de cálculo Lucro Presumido	132	198
Alíquota	25%	9%
<b>IR e CS diferido - receita por competência</b>	<b>33</b>	<b>18</b>
<b>Corrente</b>	<b>1.658</b>	<b>682</b>
<b>Diferido</b>	<b>(451)</b>	<b>(136)</b>

### Política contábil

O imposto de renda foi calculado à alíquota de 15% sobre o lucro tributável pelo regime presumido (8% sobre a receita bruta) e sobre as receitas financeiras, acrescido do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$ 240.

A contribuição social foi calculada à alíquota de 9% sobre o lucro tributável pelo regime presumido (12% sobre a receita bruta) e sobre as receitas financeiras.

Um passivo de imposto de renda e contribuição social diferido é reconhecido por diferenças temporárias tributáveis referentes a receitas financeiras tributadas pelo regime de caixa.

## 18. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

Os principais saldos e transações, bem como as principais condições relacionadas aos negócios com partes relacionadas da Companhia estão demonstradas a seguir:

### Operações com energia elétrica

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	2024	2023	2024	2023
Cemig Distribuição	185	180	-	-	2.217	1.536	-	-

As operações de venda e compra de energia elétrica entre geradores e distribuidores são realizadas por meio de leilões no ambiente de contratação regulado organizados pelo Governo Federal. No ambiente de contratação livre, por sua vez, são realizadas por meio de leilões ou mediante contratação direta, conforme legislação aplicável. Já as operações de transporte de energia elétrica são realizadas pelas transmissoras e decorrem da operação centralizada do Sistema Interligado Nacional pelo Operador Nacional do Sistema (ONS).

### Encargos

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	2024	2023	2024	2023
Encargos de distribuição								
Cemig Distribuição	-	-	149	-	-	-	(3.834)	(3.545)

Os encargos de distribuição referem-se a encargos devidos pela conexão das instalações da Companhia à distribuidora de sua área de concessão, que se destinam a cobrir os custos incorridos com o projeto, a construção, a instalação de equipamentos, a operação e a manutenção do sistema de distribuição, definidos de acordo com a regulamentação da Aneel.

### Convênio de compartilhamento

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	2024	2023	2024	2023
Convênio de compartilhamento								
Companhia Energética de Minas Gerais	-	-	-	120	-	-	-	(120)
Cemig Geração e Transmissão	-	-	197	54	-	-	(573)	(396)
Convênio de compartilhamento - O&M								
Cemig Geração e Transmissão	-	-	765	487	-	-	(2.564)	(3.237)

A Companhia possui dois contratos de compartilhamento de gastos com empresas do Grupo, trata-se do convênio de compartilhamento recursos humanos e infraestrutura e do convênio de operação e manutenção da geração de energia elétrica.

O convênio de compartilhamento de recursos humanos e infraestrutura entre Cemig, Cemig D, Cemig Geração e Transmissão e demais controladas do Grupo foi anuído pelo Despacho Aneel 3.208/2016 e inclui, principalmente, reembolso de despesas referentes

ao compartilhamento de infraestrutura, pessoal, transporte, telecomunicação e informática.

Já o convênio de compartilhamento de operação e manutenção entre Cemig Geração e Transmissão e suas subsidiárias integrais de geração foi anuído pelo Despacho Aneel 1.319/2020 e inclui, apenas, o reembolso de despesas relacionadas aos processos de engenharia, operação e manutenção da geração de energia elétrica.

## Dividendos

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	2024	2023	2024	2023
Cemig Geração e Transmissão	-	-	8.507	-	-	-	-	-

A Diretoria Executiva, mediante autorização do Conselho de Administração, aprovou a declaração de Dividendos no total de R\$8.507. Os detalhes acerca da composição e movimentação de Dividendos estão presentes na nota explicativa nº 13.

## FIC Pampulha

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	2024	2023	2024	2023
<b>Circulante</b>								
Caixa e equivalentes	3.486	2.425	-	-	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	7.814	5.324	-	-	437	200	-	-
<b>Não circulante</b>								
Títulos e valores mobiliários	2.947	-	-	-	-	-	-	-

A Companhia aplica parte de seus recursos financeiros em um fundo de investimento reservado, que tem característica de renda fixa e segue a política de aplicações da Cemig. Os montantes aplicados pelo fundo estão apresentados na rubrica “Títulos e Valores Mobiliários” e “Caixa e equivalentes de caixa”, no ativo circulante e não circulante.

Os recursos destinados ao fundo de investimento foram alocados em emissões públicas e privadas de títulos de renda fixa, sujeitos, apenas, a risco de crédito, com prazos de liquidez diversificados, aderentes às necessidades dos fluxos de caixa dos cotistas.

## Remuneração do pessoal-chave da administração

Os custos totais com o pessoal-chave da administração, composto pela Diretoria Executiva, encontram-se dentro dos limites aprovados em Assembleia Geral e seus efeitos no resultado dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023 são demonstrados na tabela abaixo:

	2024	2023
Remuneração	41	21
Participação nos resultados	12	5
Previdência privada	3	2
<b>Total <sup>(1)</sup></b>	<b>56</b>	<b>28</b>

(1) A Companhia não remunera diretamente os membros do pessoal-chave da administração, sendo remunerados pelo acionista controlador. O reembolso dessas despesas é realizado por meio do convênio de compartilhamento de recursos humanos e infraestrutura entre Cemig, Cemig Distribuição, Cemig Geração e Transmissão e demais controladas do Grupo, anuído pelo Despacho Aneel 3.208/2016.

## 19. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

### a) Classificação dos instrumentos financeiros e valor justo

Os principais instrumentos financeiros, classificados de acordo com as práticas contábeis adotadas pela Companhia, são como segue:

	Nível	2024		2023	
		Valor Contábil	Valor Justo	Valor Contábil	Valor Justo
<b>Ativos</b>					
<b>Custo amortizado</b>					
Consumidores e Revendedores	2	3.239	3.239	2.503	2.503
Títulos e Valores Mobiliários	2	2.947	2.947	-	-
Ativos financeiros da Concessão	3	71.755	71.755	82.643	82.643
Fundos Vinculados		758	758	25	25
		<b>78.699</b>	<b>78.699</b>	<b>85.171</b>	<b>85.171</b>
<b>Valor justo por meio do resultado</b>					
Equivalentes de Caixa - Aplicações Financeiras	2	5.115	5.115	2.526	2.526
Títulos e Valores Mobiliários					
Certificados de Depósitos Bancários – CDB	2	-	-	508	508
Letras Financeiras Bancos - LFs	2	6.119	6.119	3.282	3.282
Letras Financeiras do Tesouro - LFT	1	1.586	1.586	1.480	1.480
Debêntures	2	109	109	54	54
		<b>12.929</b>	<b>12.929</b>	<b>7.850</b>	<b>7.850</b>
		<b>91.628</b>	<b>91.628</b>	<b>93.021</b>	<b>93.021</b>
<b>Passivos</b>					
<b>Custo amortizado</b>					
Fornecedores	2	(4.781)	(4.781)	(3.033)	(3.033)
Passivo de Arrendamento	2	(298)	(298)	(426)	(426)
		<b>(5.079)</b>	<b>(5.079)</b>	<b>(3.459)</b>	<b>(3.459)</b>

A Companhia não operou com instrumentos financeiros derivativos em 31 de dezembro de 2024 e de 2023.

No reconhecimento inicial, a Companhia mensura seus ativos e passivos financeiros a valor justo e classifica os mesmos conforme as normas contábeis vigentes. Valor justo é mensurado com base em premissas em que os participantes do mercado possam mensurar um ativo ou passivo. Para aumentar a coerência e a comparabilidade, a hierarquia do valor justo prioriza os insumos utilizados na medição em três níveis, como segue:

- **Nível 1. Mercado Ativo:** Preço Cotado - Um instrumento financeiro é considerado como cotado em mercado ativo se os preços cotados forem pronta e regularmente disponibilizados por bolsa ou mercado de balcão organizado, por operadores, por corretores, ou por associação de mercado, por entidades que tenham como objetivo divulgar preços por agências reguladoras, e se esses preços representarem transações de mercado que ocorrem regularmente entre partes independentes, sem favorecimento.

- **Nível 2. Sem Mercado Ativo:** Técnica de Avaliação - Para um instrumento que não tenha mercado ativo o valor justo deve ser apurado utilizando-se metodologia de avaliação/apreçamento. Podem ser utilizados critérios como dados do valor justo corrente de outro instrumento que seja substancialmente o mesmo, de análise de fluxo de caixa descontado e modelos de apreçamento de opções. O objetivo da técnica de avaliação é estabelecer qual seria o preço da transação na data de mensuração em uma troca com isenção de interesses motivada por considerações do negócio.
- **Nível 3. Sem Mercado Ativo:** Título Patrimonial - Valor justo de investimentos em títulos patrimoniais que não tenham preços de mercado cotados em mercado ativo e de derivativos que estejam a eles vinculados e que devam ser liquidados pela entrega de títulos patrimoniais não cotados. O valor justo é determinado de acordo com modelos de precificação geralmente aceitos, baseado em análises dos fluxos de caixa descontados.

A hierarquia de valor justo prioriza as informações (inputs) das técnicas de avaliação e não as técnicas de avaliação utilizadas para mensurar o valor justo. Em alguns casos, são utilizadas informações de diferentes níveis da hierarquia na mensuração do valor justo, sendo estas classificadas integralmente no mesmo nível de hierarquia de valor justo aplicável à informação significativa de nível mais baixo. Para os ativos e passivos reconhecidos ao valor justo de forma recorrente, a Companhia determina se houve transferência entre os níveis da hierarquia, reavaliando a categorização definida.

### **Metodologia de cálculo do valor justo das posições**

Aplicações Financeiras: elaborado levando-se em consideração as cotações de mercado do papel, ou informações de mercado que possibilitem tal cálculo, levando-se em consideração as taxas futuras de juros e câmbio de papéis similares. O valor de mercado do título corresponde ao seu valor de vencimento trazido a valor presente pelo fator de desconto obtido da curva de juros de mercado em reais.

### **b) Gestão de riscos**

O Gerenciamento de Riscos corporativos é uma ferramenta de Gestão Integrante das práticas de Governança Corporativa alinhada com o Processo de Planejamento, o qual define os objetivos estratégicos dos negócios da Companhia.

A Companhia monitora o risco financeiro de operações que possam comprometer a liquidez e a rentabilidade da Companhia, recomendando, quando necessário, estratégias de proteção (*hedge*) aos riscos de câmbio, juros e inflação, os quais estão efetivos, em linha, com a estratégia da Companhia.

Os principais riscos de exposição da Companhia estão relacionados a seguir:

### Risco Hidrológico

A energia vendida pela Companhia é produzida pelas suas PCHs. Um período prolongado de escassez de chuva pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios das PCHs, podendo acarretar em aumento de custos na aquisição de energia devido a sua substituição por fontes térmicas ou a redução de receitas devido a queda do consumo propiciado pela implementação de programas abrangentes de uso racional da energia elétrica.

### Risco de Crédito

O risco decorrente da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas advindas da dificuldade de recebimento dos valores faturados é considerado baixo. A Companhia faz um acompanhamento buscando reduzir a inadimplência, de forma individual, junto aos seus consumidores. Também são estabelecidas negociações que viabilizem o recebimento dos créditos eventualmente em atraso.

### Risco de Liquidez

A Companhia apresenta uma geração de caixa suficiente para cobrir suas exigências de caixa vinculadas às suas atividades operacionais.

A Companhia faz a administração do risco de liquidez, com um conjunto de metodologias, procedimentos e instrumentos coerentes com a complexidade do negócio e aplicados no controle permanente dos processos financeiros, a fim de se garantir o adequado gerenciamento dos riscos.

A Companhia administra o risco de liquidez acompanhando permanentemente o seu Fluxo de Caixa, numa visão orçamentária, que projeta os saldos mensalmente em um período de 12 meses, e de liquidez diária, que projeta os saldos diariamente para 180 dias.

As alocações de curto prazo obedecem, igualmente, a princípios rígidos e estabelecidos em Política de Aplicações, manejando seus recursos em fundos de investimento reservados de crédito privado, sem riscos de mercado, com a margem excedente aplicada diretamente em CDB's ou operações de overnight remuneradas pela taxa CDI.

Na gestão das aplicações, a Companhia busca obter rentabilidade nas operações a partir de uma rígida análise de crédito bancário, observando limites operacionais com bancos baseados em avaliações que levam em conta *ratings*, exposições e patrimônio. Busca também retorno trabalhando no alongamento de prazos das aplicações, sempre com base na premissa principal, que é o controle da liquidez.

O fluxo de pagamentos das obrigações da Companhia com passivos de arrendamentos e fornecedores está apresentado a seguir.

	Até 1 mês	De 1 a 3 meses	De 3 meses a 1 ano	De 1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
<b>- Pré-fixadas</b>						
Passivo de Arrendamento <sup>(1)</sup>	8	8	85	189	98	388
Fornecedores	4.781	-	-	-	-	4.781
<b>TOTAL</b>	<b>4.789</b>	<b>8</b>	<b>85</b>	<b>189</b>	<b>98</b>	<b>5.169</b>

(1) Informações apresentadas em valor nominal.

## Política contábil

Os ativos financeiros podem ser classificados, no reconhecimento inicial, como mensurados ao custo amortizado, ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes ou ao valor justo por meio do resultado, mediante análise das características do fluxo de caixa contratual e do modelo de negócios da Companhia e suas controladas para gestão destes instrumentos financeiros. Atualmente, a Companhia e suas controladas não possuem ativos financeiros mensurados ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes.

Os passivos financeiros, em regra, devem ser classificados como mensurados ao custo amortizado, exceto quando se enquadrarem na mensuração ao valor justo por meio do resultado ou em outras exceções trazidas pela norma.

As correspondentes divulgações sobre as principais premissas utilizadas nas avaliações ao valor justo são resumidas nas respectivas notas explicativas.

### **Mensurados ao custo amortizado**

Encontram-se nesta categoria os ativos financeiros que (i) são mantidos dentro do modelo de negócio da Companhia com o objetivo de receber fluxos de caixas contratuais e (ii) os termos contratuais desses ativos dão origem a fluxos de caixa conhecidos que constituem, exclusivamente, pagamento de principal e juros, conforme segue:

- créditos com consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia;
- títulos e valores mobiliários para os quais há a intenção positiva de mantê-los até o vencimento e os seus termos contratuais originam fluxos de caixa conhecidos que constituem, exclusivamente, pagamentos de principal e juros;
- ativos financeiros da concessão relacionados à bonificação de outorga dos contratos de geração de energia;

Encontram-se nessa categoria os seguintes passivos financeiros:

- fornecedores;
- arrendamentos;

O custo amortizado é calculado levando em consideração qualquer deságio ou ágio na aquisição e taxas ou custos que são parte integrante do método da taxa efetiva de juros. Ganhos e perdas são reconhecidos no resultado quando o ativo é baixado, modificado ou apresenta redução ao valor recuperável.

## Estimativas e julgamentos

### Valor justo por meio do resultado

Encontram-se nesta categoria os equivalentes de caixa e os títulos e valores mobiliários que não são classificados como custo amortizado.

As correspondentes divulgações sobre as principais premissas utilizadas nas avaliações ao valor justo são resumidas nas respectivas notas explicativas.

## 20. ATIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA

Em 31 de dezembro de 2024 o saldo do ativo classificado como mantido para venda, mensurados a valor justo, é como segue:

	2024	2023
Imobilizado e Intangível - Usina	6.527	-
Ativo financeiro - Bonificação pela outorga usina	16.898	-
	<b>23.425</b>	<b>-</b>

### Transferência onerosa de 4 PCH/UHEs

Em 1º de abril de 2024, foi publicado edital para realização de leilão público presencial, a ser conduzido pela B3, visando à transferência onerosa do direito de exploração dos serviços de geração de energia elétrica de 4 PCHs/UHEs, sendo uma 1 PCH da Cemig GT e 3 de suas subsidiárias integrais, conforme segue:

Empresa/Usina	Tipo	Início da operação	Potência instalada (MW) <sup>1</sup>	Garantia física (MWm) <sup>1</sup>	Vigência	Situação operacional	Local
<b>Cemig GT</b>							
PCH Machado Mineiro	Autorização	1992	1,7	1,1	Maio, 2027	Operação	Minas Gerais
<b>Cemig Geração Leste</b>							
UHE Sinceridade	Concessão	1963	1,4	0,4	Março, 2047	Operação	Minas Gerais
<b>Cemig Geração Sul</b>							
UHE Marmelos	Concessão	1915	4	2,7	Janeiro, 2053	Operação	Minas Gerais
<b>Cemig Geração Oeste</b>							
UHE Martins	Concessão	1950	7,7	1,8	Janeiro, 2053	Operação	Minas Gerais
<b>Total</b>			<b>14,8</b>	<b>6,0</b>			

Conforme CPC 31, a classificação de ativos como mantidos para venda deve ser realizada quando do início de uma programa firme para conclusão do plano de alienação. Em abril de 2024, foi realizada a classificação como mantidos para venda.

Durante as atividades preliminares para preparação do leilão, foi realizada a avaliação dos ativos, a qual apurou um valor mínimo de R\$29,1 milhões para o lote único das usinas. Essa avaliação foi realizada por meio do método do fluxo de caixa descontado, considerando as usinas de forma individualizada, e pela avaliação patrimonial dos terrenos.

Em 27 de junho de 2024, a CEMIG GT suspendeu o leilão. A suspensão ocorreu pela ausência de apresentação de propostas, conforme edital publicado. Em 23 de setembro de 2024 a controladora reavaliou o projeto, visando atender às diretrizes do seu planejamento estratégico de perseguir a otimização do portfólio de ativos, sua eficiência operacional e a alocação de capital e republicou, o leilão na B3 com previsão para realização do leilão em 05 de dezembro de 2024, conforme cronograma do Edital.

Em 5 de dezembro de 2024, a Companhia realizou o leilão público na B3. O lance vencedor foi apresentado pela empresa Âmbor Hidroenergia LTDA no valor de R\$52 milhões, o que representa um ágio de 78,8% em relação ao preço mínimo de R\$29,1 milhões.

Em 20 maio de 2025, foi concedida tutela de urgência para suspender os efeitos do edital e do contrato dele derivado, pelo Juízo da 1ª Vara da Fazenda Pública e Autarquias da Comarca de Belo Horizonte, em ação popular movida contra o Leilão público de alienação das 4 PCHs/UHEs.

Em 23 de maio de 2025, o Tribunal de Justiça do Estado de Minas Gerais suspendeu, até o trânsito em julgado da decisão de mérito, a liminar proferida nos autos da ação popular contra o edital e o contrato do leilão de alienação dos direitos de exploração de serviços de geração de energia das 4 usinas de pequeno porte.

Assim, a decisão restabelece os efeitos do Leilão realizado em 05/12/2024 para o desinvestimento das usinas de Machado Mineiro, Sinceridade, Martins e Marmelos.

A presente alienação está em linha com as diretrizes do Planejamento Estratégico da Cemig, que preconiza uma otimização do portfólio e uma melhor alocação de capital.

### **Política contábil**

Uma vez classificados como mantidos para venda, os ativos imobilizados e os ativos intangíveis não são mais depreciados ou amortizados, e qualquer investimento não é mais sujeito ao método da equivalência patrimonial.

Atualmente, a Companhia não possui nenhum passivo classificado como mantido para venda.

### **Estimativas e julgamentos**

São mensurados inicialmente pela menor quantia entre o valor contábil e o valor justo (calculado pelo método do fluxo de caixa descontado) líquido das despesas de venda. As despesas de vendas são representadas pelas despesas incrementais diretamente atribuíveis à venda, excluídos as financeiras e os tributos sobre o lucro.

Para os casos em que a venda é realizada por meio de leilão, após sua realização a Companhia considera o valor do lance ganhador como sendo o valor justo, por se tratar do valor que efetivamente será recebido pela venda dos ativos após os trâmites legais.

\* \* \* \* \*

Marco da Camino Ancona Lopez Soligo  
Diretor-Presidente

Sérgio Teixeira de Castro  
Diretor

Andrea Marques de Almeida  
Diretora

Mário Lúcio Braga  
Superintendente de Controladoria

Bruno Philipe Silvestre Rocha  
Gerente de Contabilidade Financeira e  
Participações  
Contador - CRC – MG -121.569/O-7

## **PARECER DO CONSELHO FISCAL**

Os Conselheiros Fiscais da Cemig Geração Oeste S.A., infra-assinados, no desempenho de suas funções legais e estatutárias, examinaram o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras, referentes ao exercício findo em 31-12-2024, bem como os respectivos documentos complementares. Após apresentação feita pela Administração da Companhia e considerando, ainda, a minuta do Relatório do Auditor Independente, sem ressalvas, da KPMG Auditores Independentes Ltda, a ser emitido em 30-06-2025, os membros do Conselho Fiscal, por unanimidade, opinaram favoravelmente à sua aprovação pela Assembleia Geral Ordinária, a realizar-se em 2025.

Belo Horizonte, 30 de junho de 2025.

Nelson Tamietti, Conselheiro Fiscal

Francisco Luiz Moreira Penna, Conselheiro Fiscal

João Alan Haddad, Conselheiro Fiscal