

#Transformar
vidas com a nossa
energia.

**INFORMAÇÕES CONTÁBEIS
INTERMEDIÁRIAS**

1T2024

CEMIG

SUMÁRIO

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO CONSOLIDADO.....	3
INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS	10
BALANÇOS PATRIMONIAIS	10
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS	12
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES	13
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	14
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA	15
DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO	16
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS	17
1. CONTEXTO OPERACIONAL	17
2. BASE DE PREPARAÇÃO	18
3. PRINCÍPIOS DE CONSOLIDAÇÃO	19
4. SEGMENTOS OPERACIONAIS	21
5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	23
6. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS	24
7. CONSUMIDORES, REVENDEDORES E CONCESSIONÁRIOS DE TRANSPORTE DE ENERGIA	25
8. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS	26
9. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	26
10. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS	29
11. ATIVOS FINANCEIROS DA CONCESSÃO	29
12. ATIVOS DE CONTRATO	31
13. INVESTIMENTOS	32
14. IMOBILIZADO	34
15. INTANGÍVEL	35
16. ARRENDAMENTOS	37
17. FORNECEDORES	38
18. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES	38
19. EMPRÉSTIMOS E DEBÊNTURES	39
20. ENCARGOS REGULATÓRIOS	41
21. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO	42
22. PROVISÕES	42
23. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS	43
24. RECEITA LÍQUIDA	44
25. CUSTOS E DESPESAS	45
26. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS	49
27. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS	50
28. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS	54
29. ALIENAÇÃO DE ATIVOS	61
30. ATIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA	62
31. COMISSÃO PARLAMENTAR DE INQUÉRITO - CPI	63
32. EVENTOS SUBSEQUENTES	64
RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS - ITR	66
DECLARAÇÃO DE REVISÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS PELOS DIRETORES	68
DECLARAÇÃO DE REVISÃO, PELOS DIRETORES, DO RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS	69

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO CONSOLIDADO

(Valores expressos em milhares de Reais, exceto se indicados de outra forma)
 (As informações desta seção não foram revisadas pelos auditores independentes)

Resultado do trimestre

A Cemig Geração e Transmissão teve uma redução de 18,98% no lucro líquido do primeiro trimestre de 2024, sendo de R\$493.806 em comparação R\$609.503 no primeiro de trimestre de 2023.

As principais justificativas para as variações nas receitas, custos, despesas e resultado financeiro estão apresentadas na sequência deste relatório.

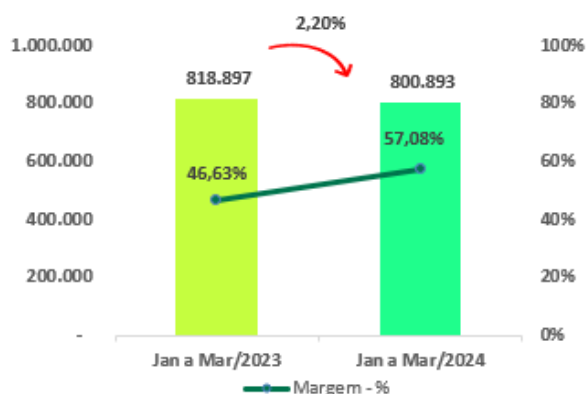
Lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização – Lajida consolidado

Lajida Jan a Mar/2024	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Lucro líquido do período	372.261	129.598	50.145	(58.198)	493.806
+ Despesa de Imposto de Renda e Contribuição Social correntes e diferidos	73.033	34.221	22.130	25.359	154.743
+ Resultado financeiro líquido	27.802	16.693	(7.449)	31.706	68.752
+ Depreciação e amortização	83.584	2	6	-	83.592
Lajida conforme "Resolução CVM 156" (1)	556.680	180.514	64.832	(1.133)	800.893
Efeitos não recorrentes e não caixa					
- Ganho na alienação de ativos (nota 29)	(42.989)	-	-	-	(42.989)
+ Perda por redução ao valor recuperável (nota 25)	22.958	-	-	-	22.958
= Lajida ajustado (2)	536.649	180.514	64.832	(1.133)	780.862

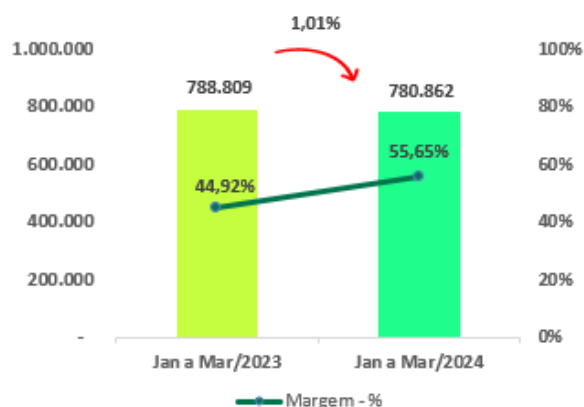
Lajida Jan a Mar/2023	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Lucro líquido do período	348.917	153.445	55.592	51.549	609.503
+ Despesa de Imposto de Renda e Contribuição Social correntes e diferidos	100.990	35.140	16.970	(19.039)	134.061
+ Resultado financeiro líquido	(12.517)	877	(15.528)	21.356	(5.812)
+ Depreciação e amortização	81.140	1	4	-	81.145
Lajida conforme "Resolução CVM 156" (1)	518.530	189.463	57.038	53.866	818.897
Efeitos não recorrentes e não caixa					
- Ganho na alienação de investimento	-	-	-	(55.391)	(55.391)
- Remensuração passivo de pós-emprego	(10.679)	(6.600)	(1.512)	(2.032)	(20.823)
+ Perda por redução ao valor recuperável	46.126	-	-	-	46.126
= Lajida ajustado (2)	553.977	182.863	55.526	(3.557)	788.809

- (1) Lajida é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia, conciliada com suas informações contábeis intermediárias consolidadas, observando as disposições do Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 01/2007 e da Resolução CVM nº 156, de 23 de junho de 2022, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social. O Lajida não é uma medida reconhecida pelas Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou pelas IFRS, não possui um significado padrão e pode não ser comparável a medidas com títulos semelhantes fornecidos por outras companhias. A Emissora divulga Lajida porque o utiliza para medir o seu desempenho. O Lajida não deve ser considerado isoladamente ou como um substituto de lucro líquido ou lucro operacional, como um indicador de desempenho operacional ou fluxo de caixa ou para medir a liquidez ou a capacidade de pagamento da dívida.
- (2) A Companhia ajusta o Lajida calculado em conformidade à Resolução CVM nº 156/2022 excluindo os itens que, pela sua natureza, não contribuem para a informação sobre o potencial de geração bruta de caixa uma vez que são extraordinárias.

Lajida



Lajida Ajustado

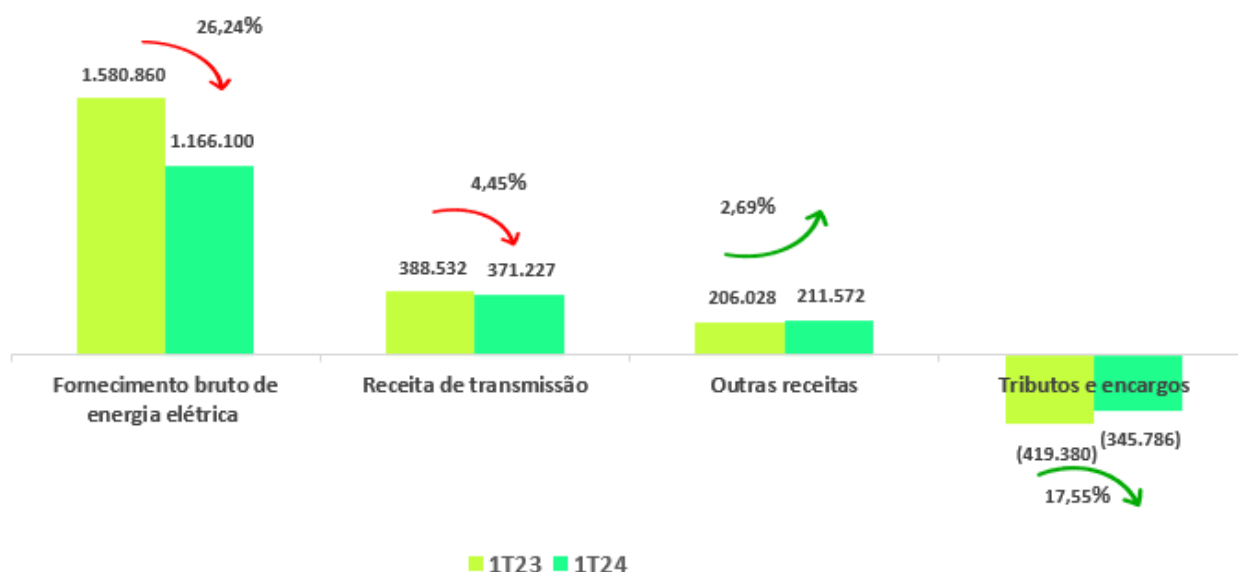


Receita

A composição da receita líquida é conforme segue:

	Consolidado		Variação horizontal (%)
	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	
Fornecimento bruto de energia elétrica	1.166.100	1.580.860	(26,24)
Receita de transmissão			
Receita de operação e manutenção	162.173	174.253	(6,93)
Receita de construção	59.917	39.404	52,06
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	149.137	174.875	(14,72)
Receita de atualização da bonificação pela outorga	128.625	134.764	(4,56)
Liquidação na CCEE	27.716	22.565	22,83
Receita de indenização da geração	21.434	22.477	(4,64)
Outras receitas	33.797	26.222	28,89
Tributos e encargos incidentes sobre as receitas	(345.786)	(419.380)	(17,55)
	1.403.113	1.756.040	(20,10)

Receita líquida



As justificativas para as principais variações estão descritas a seguir:

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica reduziu 26,24%, sendo de R\$1.166.100 no primeiro trimestre de 2024 na comparação com R\$1.580.860 no primeiro trimestre de 2023. Essa variação decorreu basicamente da redução de 18,15% no volume de energia vendida, associada, principalmente, à continuidade da transferência da atividade de comercialização do Grupo Cemig da Cemig GT para a Cemig holding.

	Jan a Mar/2024			Jan a Mar/2023		
	MWh ³	R\$	Preço médio MWh faturado (R\$/MWh) ¹	MWh ³	R\$	Preço médio MWh faturado (R\$/MWh) ¹
Industrial	1.929.334	564.173	292,42	2.883.714	889.170	308,34
Comercial	1.016.555	260.830	256,58	956.466	246.665	257,89
Rural	7.389	1.883	254,84	3.410	1.022	299,71
Subtotal	2.953.278	826.886	279,99	3.843.590	1.136.857	295,78
Fornec. não faturado, líquido	-	(89.409)	-	-	(31.694)	-
	2.953.278	737.477	279,99	3.843.590	1.105.163	295,78
Suprim. outras concessionárias (2)	2.229.476	460.653	206,62	2.488.264	505.322	203,08
Suprim. não faturado líquido	-	(32.030)	-	-	(29.625)	-
	5.182.754	1.166.100	248,43	6.331.854	1.580.860	259,35

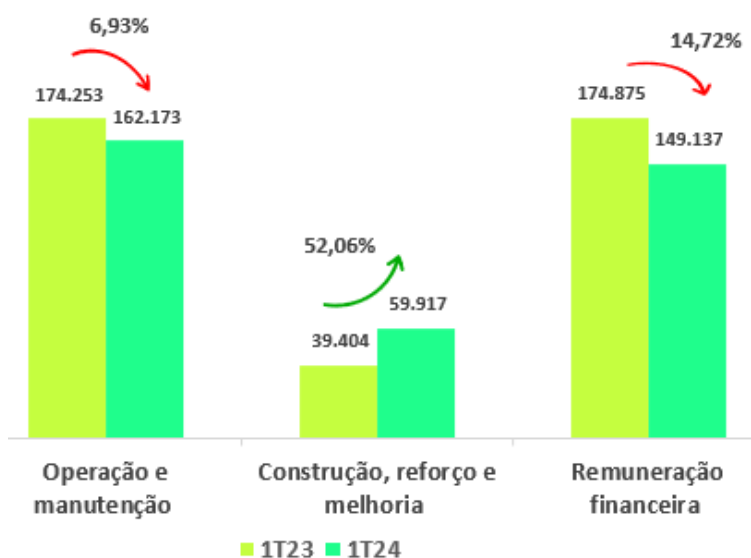
(1) O preço médio não inclui a receita de fornecimento não faturado.

(2) Esta receita inclui contrato de vendas no ACR às distribuidoras, vendas no ACL às comercializadoras e geradoras, contratos bilaterais com outros agentes e as receitas de gestão de ativos de geração (GAG) das 18 usinas hidrelétricas do Lote D do Leilão nº 12/2015.

(3) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

Receita de concessão da transmissão

Receita de transmissão



As principais variações nas receitas estão apresentadas a seguir:

- As **receitas de construção, reforço e melhoria** da infraestrutura foram de R\$59.917 no primeiro trimestre de 2024, comparados a R\$39.404 no primeiro trimestre de 2023, um aumento de 52,03%. A variação decorre, principalmente, de adições realizadas em projetos que apresentam margens de construção maiores.
- Redução de 14,72% na receita de **remuneração financeira** do ativo de contrato da transmissão, que foram de R\$149.137 e R\$174.875 no primeiro trimestre de 2024 e 2023, respectivamente. Essa variação está associada, principalmente, à variação do IPCA, que foi positiva em 1,42% no primeiro trimestre de 2024 comparada à uma variação positiva de 2,09% no mesmo período de 2023, base para a remuneração do contrato.

Para mais informações, ver nota explicativa nº 12.

Liquidação na CCEE

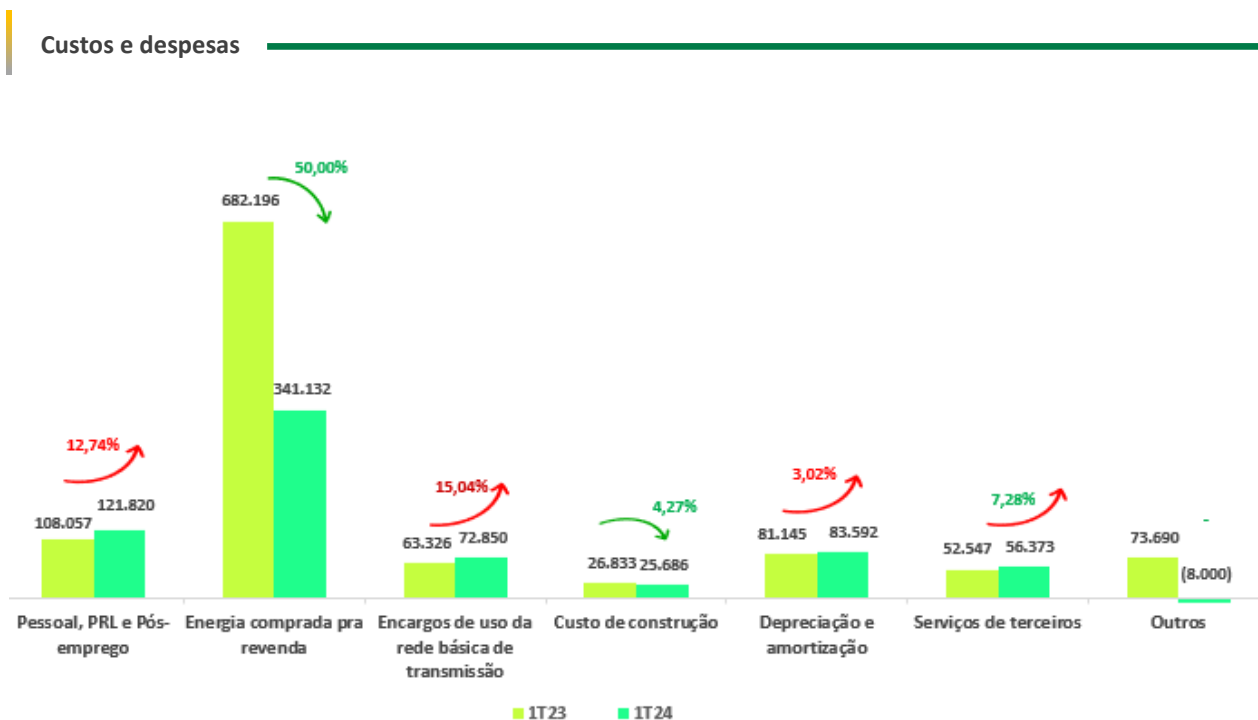
A receita com liquidações na CCEE foi de R\$27.716 no primeiro trimestre de 2024 em comparação a R\$22.565 no primeiro trimestre de 2023, representando um aumento de 22,83%. Esse aumento deve-se, principalmente, ao aumento das sobras de energia nesse período, que são liquidadas na CCEE.

Tributos e encargos incidentes sobre as receitas

Os tributos e encargos incidentes sobre a receita foram de R\$345.786 no primeiro trimestre de 2024 comparados a R\$419.380 no primeiro trimestre de 2023, uma redução de 17,55%. Essa variação está associada, principalmente, a tributos calculados com base em percentual do faturamento. Portanto, suas variações decorrem, substancialmente, das variações ocorridas na receita.

Custos e despesas

Os custos e despesas foram de R\$693.453 no primeiro trimestre de 2024 em comparação a R\$1.087.794 no primeiro trimestre de 2023, uma redução de 36,25%. As principais variações nos componentes dos custos e despesas estão descritas a seguir.



Energia elétrica comprada para revenda

O custo com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$341.132 no primeiro trimestre de 2024, comparado a R\$682.196 no primeiro trimestre de 2023, representando uma redução de 50%. Essa variação decorre, principalmente, da redução de 48,97% nos custos com energia adquirida no ambiente livre, sendo de R\$367.891 no primeiro trimestre de 2024, em comparação a R\$720.931 no primeiro trimestre de 2023, associado, principalmente, à transferência da atividade de comercialização do Grupo Cemig da Cemig GT para a Cemig Holding.

Obrigações pós-emprego

O impacto das obrigações pós-emprego da Companhia no resultado operacional do primeiro trimestre de 2024 foi uma despesa no montante de R\$29.493, em comparação a uma despesa no montante de R\$12.766 no primeiro trimestre de 2023, um aumento de 123,08%. Essa variação decorre, principalmente, dos efeitos do custo do serviço passado, no resultado, ocorrido no primeiro trimestre de 2023, devido à adesão voluntária dos funcionários ativos ao novo plano de saúde, o Plano Premium, ofertado pela Companhia.

Provisões

As provisões do primeiro trimestre são compostas por (i) provisões para contingências, (ii) perdas de créditos esperadas e (iii) provisões por redução ao valor recuperável. No total, essas provisões representaram uma despesa de R\$20.607 no primeiro trimestre de 2024 em comparação a uma despesa de R\$88.181 no mesmo período de 2023, uma redução de 76,63%. As variações mais representativas são justificadas conforme segue:

- No primeiro trimestre de 2024, houve o reconhecimento de **perda por redução ao valor recuperável** no montante de R\$17.751 referentes às usinas PCH Machado Mineiro, UHE Sinceridade e UHE Martins, que serão classificadas como mantidas para venda. Mais detalhes na nota explicativa nº 32. No primeiro trimestre de 2023, houve o reconhecimento de perda por redução ao valor recuperável no montante de R\$46.126, referente às usinas da Cemig GT que foram transferidas para o ativo não circulante mantido para venda. Essa perda foi revertida no terceiro trimestre de 2023, não impactando o resultado do exercício. Adicionalmente, a alienação foi concluída no primeiro trimestre de 2024 e os impactos estão apresentados na nota explicativa nº 29.
- As **provisões para contingências** representaram uma despesa de R\$12.691 no primeiro trimestre de 2024, em comparação à uma despesa de R\$9.375 no primeiro trimestre de 2023, representando um aumento de 35,37%. Essa variação está associada principalmente ao aumento de 13,26% nas provisões trabalhistas, sendo de R\$6.220 no primeiro trimestre de 2024, em comparação a R\$2.742 no mesmo período de 2023, decorrente, principalmente, de decisões desfavoráveis à Companhia relacionadas às discussões sobre salário e sobre adicional periculosidade.

Resultado de equivalência patrimonial

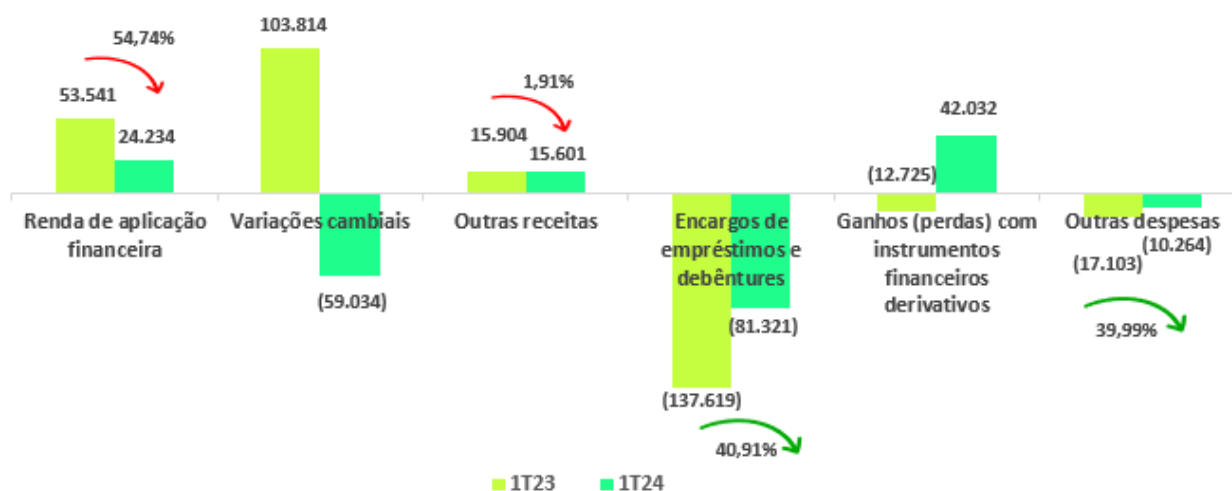
Foram reconhecidos ganhos líquidos com equivalência patrimonial no montante de R\$7.641 no primeiro trimestre de 2024 em comparação a ganhos líquidos no montante de R\$69.509 no primeiro trimestre de 2023, representando uma redução de 89,01%.

As participações detidas pela Companhia nas empresas Baguari Energia e Retiro Baixo foram classificadas como ativo não circulante mantido para venda em abril de 2023, tendo sido alienadas no quarto trimestre de 2023. Mais detalhes sobre essas operações na nota explicativa nº 13 das Demonstrações Financeiras relativas ao exercício de 2023.

Resultado Financeiro Líquido

O resultado financeiro correspondeu a uma despesa financeira líquida de R\$68.752 no primeiro trimestre de 2024 em comparação a uma receita financeira líquida de R\$5.812 no primeiro trimestre de 2023.

Resultado financeiro



■ Variação cambial

A variação positiva do dólar em relação ao Real no primeiro trimestre de 2024, de 3,20%, em comparação à variação negativa de 2,63% no primeiro trimestre de 2023, gerou o registro de variação cambial negativa no primeiro trimestre de 2024, no montante de R\$59.034, em comparação ao registro de variação cambial positiva no mesmo período de 2023, no montante de R\$103.814.

■ Instrumento financeiro derivativo

Em decorrência da elevação na curva de juros em relação a expectativa de crescimento na taxa do dólar em relação ao Real, o valor justo do instrumento financeiro contratado para proteção dos riscos vinculados aos Eurobonds apresentou ganhos de R\$42.032 no primeiro trimestre de 2024, em comparação ao registro de perdas de R\$12.725 no mesmo período de 2023.

Vide a composição completa das receitas e despesas financeiras na nota explicativa nº 26.

Imposto de renda e contribuição social

A Companhia apurou, no primeiro trimestre de 2024, despesa com imposto de renda e contribuição social no montante de R\$154.743 (despesas de R\$134.061 no primeiro trimestre de 2023) em relação ao lucro de R\$648.549 (R\$743.564 no primeiro trimestre de 2023) antes dos efeitos fiscais, representando 23,83% de alíquota efetiva (18,03% no primeiro trimestre de 2023).

Estas alíquotas efetivas estão conciliadas com as taxas nominais na nota explicativa nº 9(d).

INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

BALANÇOS PATRIMONIAIS

EM 31 DE MARÇO DE 2024 E 31 DE DEZEMBRO DE 2023

ATIVO

(Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	5	199.059	361.954	152.133	297.060
Títulos e valores mobiliários	6	1.016.027	575.564	777.967	454.710
Consumidores e revendedores	7	497.110	654.596	390.630	540.434
Concessionários - transporte de energia	7	137.236	135.302	134.015	132.204
Tributos compensáveis	8	38.938	44.609	34.655	41.100
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	9a	228.495	427.108	228.091	427.019
Dividendos a receber	13	88.246	-	235.349	13.805
Ativo financeiro da concessão	11	325.711	320.444	231.151	227.411
Ativos de contrato	12	851.637	841.371	827.845	813.593
Instrumentos financeiros derivativos	28	410.083	368.051	410.083	368.051
Outros ativos		121.547	115.810	118.039	120.573
		3.914.089	3.844.809	3.539.958	3.435.960
Ativos classificados como mantidos para venda	29	1.118.565	57.866	1.118.565	45.663
TOTAL DO CIRCULANTE		5.032.654	3.902.675	4.658.523	3.481.623
NÃO CIRCULANTE					
Realizável a longo prazo					
Títulos e valores mobiliários	6	37.691	-	28.854	-
Consumidores e revendedores	7	2.830	2.257	2.815	2.241
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9c	9.485	9.895	-	-
Tributos compensáveis	8	52.073	49.249	46.104	43.578
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	9a	118.401	103.044	118.259	102.572
Depósitos vinculados a litígios	10	179.672	179.089	173.176	172.644
Outros ativos		71.265	63.619	55.983	57.511
Ativo financeiro da concessão	11	3.548.740	3.494.644	2.860.773	2.810.563
Ativos de contrato	12	3.776.827	3.806.678	3.693.852	3.732.625
Investimentos	13	1.634.622	2.883.337	3.611.480	4.883.417
Imobilizado	14	3.015.164	3.035.656	2.199.581	2.205.940
Intangível	15	824.202	859.086	681.811	712.097
Direito de uso	16a	72.688	75.384	68.623	71.171
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE		13.343.660	14.561.938	13.541.311	14.794.359
TOTAL DO ATIVO		18.376.314	18.464.613	18.199.834	18.275.982

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

BALANÇOS PATRIMONIAIS

EM 31 DE MARÇO DE 2024 E 31 DE DEZEMBRO DE 2023

PASSIVO

(Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
CIRCULANTE					
Empréstimos e debêntures	19	1.998.633	1.858.013	1.998.633	1.858.013
Fornecedores	17	263.758	474.756	245.297	441.735
Imposto de renda e contribuição social	9b	19.994	19.513	-	-
Impostos, taxas e contribuições	18	172.666	170.796	158.851	154.448
Encargos regulatórios	20	109.211	113.258	101.775	105.008
Obrigações pós-emprego	21	60.770	71.026	60.770	71.026
Juros sobre capital próprio e dividendos a pagar	23	1.380.595	1.565.563	1.380.595	1.565.563
Salários e encargos sociais		55.319	58.466	54.364	57.489
Passivo de arrendamentos	16b	11.028	15.765	10.267	15.003
Outros passivos		194.015	204.176	186.637	200.371
TOTAL DO CIRCULANTE		4.265.989	4.551.332	4.197.189	4.468.656
NÃO CIRCULANTE					
Empréstimos e debêntures	19	1.015.429	1.010.080	1.015.429	1.010.080
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9c	930.912	869.579	897.607	833.645
Impostos, taxas e contribuições	18	347.121	351.528	335.175	340.213
Encargos regulatórios	20	6.445	4.564	-	-
Obrigações pós-emprego	21	1.062.633	1.050.844	1.062.633	1.050.844
Provisões para contingências	22	431.421	423.574	429.372	422.257
Passivo de arrendamentos	16b	70.653	67.450	67.109	63.783
Outros passivos		89.513	89.016	39.122	39.858
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE		3.954.127	3.866.635	3.846.447	3.760.680
TOTAL DO PASSIVO		8.220.116	8.417.967	8.043.636	8.229.336
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	23				
Capital social		5.473.724	5.473.724	5.473.724	5.473.724
Reservas de lucros		4.510.298	4.733.233	4.510.298	4.733.233
Ajustes de avaliação patrimonial		(168.055)	(160.311)	(168.055)	(160.311)
Lucros acumulados		340.231	-	340.231	-
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		10.156.198	10.046.646	10.156.198	10.046.646
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		18.376.314	18.464.613	18.199.834	18.275.982

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2024 E DE 2023

(Em milhares de Reais, exceto resultado por ação)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
RECEITA LÍQUIDA	24	1.403.113	1.756.040	1.233.399	1.422.375
CUSTOS	25				
Custos com energia elétrica		(413.982)	(745.522)	(407.307)	(726.904)
Custos de construção		(25.686)	(26.833)	(17.173)	(26.833)
Custos de operação		(229.522)	(208.742)	(188.254)	(166.525)
		(669.190)	(981.097)	(612.734)	(920.262)
LUCRO BRUTO		733.923	774.943	620.665	502.113
DESPESAS	25				
Perdas de créditos esperadas		3.557	75	3.557	(288)
Despesas gerais e administrativas		(40.244)	(29.569)	(40.244)	(29.570)
Outras despesas, líquidas		12.424	(77.203)	(3.410)	(77.195)
		(24.263)	(106.697)	(40.097)	(107.053)
Resultado de equivalência patrimonial	13	7.641	69.506	123.319	295.813
Resultado antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro		717.301	737.752	703.887	690.873
Receitas financeiras	26	81.867	173.259	75.276	147.493
Despesas financeiras	26	(150.619)	(167.447)	(149.114)	(166.838)
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social		648.549	743.564	630.049	671.528
Imposto de renda e contribuição social correntes	9d	(93.000)	(129.177)	(72.281)	(57.845)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9d	(61.743)	(4.884)	(63.962)	(4.180)
		(154.743)	(134.061)	(136.243)	(62.025)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		493.806	609.503	493.806	609.503
Resultado básico e diluído por ação – R\$	23	0,17	0,21	-	-

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES

PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2024 E DE 2023

(Em milhares de Reais)

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	493.806	609.503	493.806	609.503
Itens que não serão reclassificados para a demonstração do resultado em exercícios subsequentes				
Remensuração de obrigações de planos de benefícios definidos	-	13.083	-	13.083
Imposto de renda e contribuição social sobre remensuração de planos de benefícios definidos	-	(4.448)	-	(4.448)
	-	8.635	-	8.635
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO, LÍQUIDO DE TRIBUTOS	493.806	618.138	493.806	618.138

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2024 E DE 2023

(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Capital social	Reservas de lucros			Ajustes de avaliação patrimonial		Lucros acumulados	Total do patrimônio líquido
		Reserva legal	Reserva de incentivos fiscais	Reserva de retenção de lucros	Custo atribuído de imobilizado	Outros resultados abrangentes		
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022	5.473.724	412.081	55.125	3.160.879	267.147	(476.146)	-	8.892.810
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	609.503	609.503
Outros resultados abrangentes								
Ajuste de passivo atuarial - remensuração de obrigações de planos de benefícios definidos, líquida de impostos	-	-	-	-	-	8.635	-	8.635
Resultado abrangente do período						8.635	609.503	618.138
Realização do custo atribuído	-	-	-	-	(1.713)	-	1.713	-
Juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-	-	(163.256)	(163.256)
SALDOS EM 31 DE MARÇO DE 2023	5.473.724	412.081	55.125	3.160.879	265.434	(467.511)	447.960	9.347.692
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023	5.473.724	530.625	86.921	4.115.687	267.151	(427.462)	-	10.046.646
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	493.806	493.806
Realização do custo atribuído	-	-	-	-	(7.744)	-	7.744	-
Juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-	-	(161.319)	(161.319)
Dividendos adicionais aprovados	-	-	-	(222.935)	-	-	-	(222.935)
SALDOS EM 31 DE MARÇO DE 2024	5.473.724	530.625	86.921	3.892.752	259.407	(427.462)	340.231	10.156.198

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA

PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2024 E DE 2023

(Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS					
Lucro líquido do período		493.806	609.503	493.806	609.503
AJUSTES:					
Depreciação e amortização	25	83.592	81.145	65.544	62.566
Baixas de valor residual líquido de ativos financeiros da concessão, ativos de contrato, imobilizado e intangível		2.502	3.722	6	3.688
Repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20		(363)	-	(363)	-
Ajuste na expectativa do fluxo de caixa dos ativos financeiros e de contrato da concessão	11 e 12	(333.427)	(344.687)	(293.364)	(206.112)
Equivalência patrimonial	13b	(7.641)	(69.506)	(123.319)	(295.813)
Ajuste referente à desvalorização em investimentos	13b	-	30.086	-	30.086
Provisão para redução ao valor recuperável de ativos	25	17.751	46.126	5.948	46.126
Juros e variações monetárias		62.293	90.870	67.781	113.380
Variação cambial de empréstimos	19	59.034	(103.814)	59.034	(103.814)
Ganho na alienação de ativos	13 e 25c	(42.989)	(30.487)	(24.682)	(30.487)
Amortização do custo de transação de empréstimos	19	548	2.107	548	2.107
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	9c	154.743	134.061	136.243	62.025
Provisões para contingências e perdas de créditos esperadas	25c	9.134	9.300	6.768	9.215
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos	28 e 26	(42.032)	12.725	(42.032)	12.725
Variação do valor justo de instrumentos financeiros - Opção de venda	28	-	32.755	-	32.755
Obrigações pós-emprego	21	30.046	14.634	30.046	14.634
Outros		2.417	3.552	2.570	4.169
		489.414	522.092	384.534	366.753
(Aumento) redução de ativos					
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia		158.536	127.424	150.976	130.775
Tributos compensáveis		2.956	11.568	3.919	439
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		111.518	7.285	112.497	14.791
Depósitos vinculados a litígios		2.014	221	2.013	221
Dividendos recebidos		3.725	-	3.725	142.288
Ativos financeiros da concessão e ativos de contrato	11 e 12	287.019	221.948	263.935	133.171
Outros		(18.160)	(32.781)	(715)	(20.515)
		547.608	335.665	536.350	401.170
Aumento (redução) de passivos					
Fornecedores		(210.998)	(149.363)	(196.438)	(123.194)
Impostos, taxas e contribuições		(22.888)	(30.943)	(21.031)	(13.632)
Salários e contribuições sociais		(3.147)	(7.315)	(3.125)	(7.241)
Encargos regulatórios		(2.166)	(8.458)	(3.233)	(9.695)
Contribuições pagas de pós-emprego	21	(28.513)	(26.717)	(28.513)	(26.717)
Provisões para contingências pagas	22	(4.844)	(8.530)	(3.210)	(8.523)
Outros		(11.155)	10.156	(37.188)	10.402
		(283.711)	(221.170)	(292.738)	(178.600)
Caixa gerado pelas atividades operacionais		753.311	636.587	628.146	589.323
Juros recebidos		19.023	50.170	15.373	29.578
Imposto de renda e contribuição social pagos		(20.781)	(150.457)	(1.537)	(42.135)
Juros pagos de arrendamentos	16	(130)	(106)	(55)	(41)
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		751.423	536.194	641.927	576.725
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
Aportes em investimentos	13b	(656)	(540)	(1.002)	(32.936)
Alienação de ativos	29	100.886	30.487	70.376	30.487
Redução de capital em investida	13	46.476	-	46.476	-
Em Imobilizado	14	(35.409)	(91.106)	(23.352)	(54.303)
Em Intangível	15	(3.404)	(3.010)	18.552	(2.998)
Aplicações em Títulos e Valores Mobiliários		(1.228.657)	(1.285.960)	(1.011.851)	(976.566)
Resgates de Títulos e Valores Mobiliários		754.849	1.349.375	662.227	999.859
CAIXA LÍQUIDO CONSUMIDO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		(365.915)	(754)	(238.574)	(36.457)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
Juros sobre capital próprio e dividendos pagos	23	(545.024)	(500.000)	(545.024)	(500.000)
Pagamentos de arrendamentos	16	(3.379)	(2.709)	(3.256)	(2.605)
CAIXA LÍQUIDO CONSUMIDO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		(548.403)	(502.709)	(548.280)	(502.605)
VARIAÇÃO LÍQUIDA DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA					
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	5	361.954	292.980	297.060	194.482
CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA NO FINAL DO PERÍODO		199.059	325.711	152.133	232.145

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2024 E DE 2023 (Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
RECEITAS					
Venda de energia e serviços	24	1.389.786	1.803.900	1.243.063	1.549.988
Receita de construção	24	59.917	39.404	50.554	39.404
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	24	149.137	174.875	146.621	171.064
Receitas relativas à construção de ativos próprios		24.725	56.128	24.725	56.128
Reversões de créditos esperadas	25	3.557	75	3.557	(288)
Ganho na alienação de investimento	25	-	30.487	-	30.487
		1.627.122	2.104.869	1.468.520	1.846.783
INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS					
Energia elétrica comprada para revenda	24	(375.314)	(751.611)	(377.769)	(750.194)
Encargos de uso da rede básica da transmissão	24	(79.325)	(69.186)	(70.044)	(50.414)
Serviços de terceiros		(80.176)	(108.878)	(58.274)	(92.567)
Materiais		(27.149)	(29.136)	(26.296)	(28.131)
Concessão onerosa		(1.064)	(1.061)	(1.061)	(1.059)
Outros custos		10.814	(96.244)	434	(95.425)
		(552.214)	(1.056.116)	(533.010)	(1.017.790)
VALOR ADICIONADO BRUTO		1.074.908	1.048.753	935.510	828.993
Depreciação e amortização		(83.592)	(81.145)	(65.544)	(62.566)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA COMPANHIA		991.316	967.608	869.966	766.427
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA					
Resultado de equivalência patrimonial	13	7.641	69.506	123.319	295.813
Receitas financeiras	26	83.549	175.952	76.895	149.623
Receita de indenização da geração	24	21.434	22.477	21.434	22.477
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	24	128.625	134.764	91.928	-
		241.249	402.699	313.576	467.913
VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR		1.232.565	1.370.307	1.183.542	1.234.340
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO					
Pessoal		111.668	96.654	109.202	92.444
Remuneração direta		68.498	69.683	66.230	65.660
Obrigações pós-emprego e outros benefícios		38.705	22.412	38.554	22.262
FGTS		4.465	4.559	4.418	4.522
Impostos, taxas e contribuições		475.131	495.087	430.830	364.787
Federais		380.328	366.318	348.019	257.025
Estaduais		93.913	127.486	82.108	106.701
Municipais		890	1.283	703	1.061
Remuneração de capitais de terceiros		151.960	169.063	149.704	167.606
Juros		150.619	167.447	149.114	166.838
Aluguéis		1.341	1.616	590	768
Remuneração de capitais próprios		493.806	609.503	493.806	609.503
Juros sobre capital próprio	23	161.319	163.256	161.319	163.256
Lucros retidos	23	332.487	446.247	332.487	446.247
		1.232.565	1.370.307	1.183.542	1.234.340

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2024

(Em milhares de Reais, exceto se indicado de outra forma)

1. CONTEXTO OPERACIONAL

a) A Companhia

A Cemig Geração e Transmissão S.A. (“Companhia”, “Cemig GT” ou “Cemig Geração e Transmissão”) é uma sociedade por ações, inscrita no CNPJ nº 06.981.176/0001-58, subsidiária integral da Companhia Energética de Minas Gerais (“Cemig”), constituída em 8 de setembro de 2004 e com início das suas operações a partir de 1º de janeiro de 2005, como resultado do processo de desmembramento das atividades da Cemig. Suas ações não são negociadas em bolsa de valores. A Companhia é uma entidade domiciliada no Brasil, na cidade de Belo Horizonte, Minas Gerais.

A Companhia tem por objeto social: (i) estudar, planejar, projetar, construir, operar e explorar Sistemas de Geração, Transmissão e Comercialização de energia elétrica e serviços correlatos que lhe tenham sido, ou venham a ser, concedidos, por qualquer título de direito ou a empresas das quais mantenha o controle acionário; (ii) desenvolver atividades nos diferentes campos de energia, em qualquer de suas fontes, com vistas à exploração econômica e comercial; (iii) prestar serviço de consultoria, dentro de sua área de atuação, a empresas no Brasil e no exterior e (iv) exercer atividades direta ou indiretamente relacionadas ao seu objeto social.

A Companhia possui participação societária em empresas controladas, individualmente ou em conjunto, cujos objetivos principais são a construção e a operação de sistemas de produção e comercialização de energia elétrica, conforme descrito na nota explicativa nº 11.

Considerando suas controladas e controladas em conjunto, em 31 de março de 2024, a Companhia possui participação em 54 usinas, sendo 44 hidrelétricas, 9 eólicas e 1 solar, com capacidade instalada de 5.152,83 MW.

A Cemig GT opera e mantém 40 subestações e 5.060 km de linhas de transmissão, nas tensões de 230, 345 e 500 kV, integrantes do Sistema Interligado Nacional (SIN). Além disso possui ativos, os quais opera e mantém como acessante, em outras 11 subestações, que são de responsabilidade de outros agentes de transmissão.

2. BASE DE PREPARAÇÃO

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, foram elaboradas de acordo com o International Accounting Standard nº 34, Interim Financial Reporting emitido pelo International Accounting Standards Board – IASB, CPC 21 (R1)/ IAS 34 – Demonstração Intermediária, que abrange as informações contábeis intermediárias e com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM) aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR).

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 ou com as normas internacionais (IFRS).

A apresentação das Demonstrações do Valor Adicionado (“DVA”) é requerida pela legislação societária brasileira, para companhias abertas. Pelas IFRS essa demonstração não é requerida e está apresentada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das informações contábeis intermediárias.

Exceto pelas novas normas, ou alterações, vigentes desde 1º de janeiro de 2024, estas informações contábeis intermediárias foram elaboradas seguindo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras anuais referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

Dessa forma, estas informações contábeis intermediárias devem ser lidas em conjunto com as referidas demonstrações financeiras anuais, aprovadas pelo Conselho de Administração em 21 de março de 2024.

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

O Conselho de Administração da Companhia autorizou a emissão destas informações contábeis intermediárias em 10 de maio de 2024.

2.2 Pronunciamentos novos ou revisados aplicados pela primeira vez em 2024

Em relação às alterações do CPC 26 / IAS 1 – Apresentação das demonstrações contábeis, do CPC 03 / IAS 7 – Demonstração dos fluxos de caixa, do CPC 40 / IFRS 7 – Instrumentos financeiros: evidenciação e do CPC 06 / IFRS 16 – Arrendamentos, em vigor para períodos anuais iniciados em 1º de janeiro de 2024 ou após esta data, não produziram impactos significativos nas demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Companhia.

2.3 Reclassificação de itens nas Demonstrações dos Fluxos de Caixa (DFC)

A Companhia e suas controladas efetuaram ajustes de classificação de itens na DFC de forma a melhorar a qualidade da divulgação das informações contábeis.

A apresentação do movimento ocorrido na rubrica de Títulos e Valores Mobiliários era divulgada em bases líquidas, no fluxo das atividades de investimento. A partir do quarto trimestre de 2023, a Companhia e suas controladas segregaram esse movimento, passando a apresentar os juros efetivamente recebidos como parte do fluxo de caixa das atividades operacionais e as aplicações e resgates, de forma separada, no fluxo de caixa das atividades de investimento. Além disso, a Companhia e suas controladas passaram a ajustar o lucro com o montante total do imposto de renda reconhecido no resultado.

A fim de manter a comparabilidade, as informações correspondentes ao primeiro trimestre de 2023 estão sendo apresentadas nesse mesmo critério.

3. PRINCÍPIOS DE CONSOLIDAÇÃO

As datas das informações contábeis das sociedades controladas, utilizadas para a consolidação e das controladas em conjunto utilizadas para o cálculo de equivalência patrimonial, são elaboradas na mesma data de encerramento da Companhia. As práticas contábeis são aplicadas de maneira uniforme àquelas utilizadas pela controladora.

A participação direta da Companhia é como segue:

Sociedades controladas	Forma de avaliação	31/03/2024 e 31/12/2023
		Participação direta (%)
Cemig Baguari Energia S.A. ("Cemig Baguari")	Consolidação	100
Cemig Geração Itutinga S.A. ("Cemig Geração Itutinga")	Consolidação	100
Cemig Geração Camargos S.A. ("Cemig Geração Camargos")	Consolidação	100
Cemig Geração Sul S.A. ("Cemig Geração Sul")	Consolidação	100
Cemig Geração Leste S.A. ("Cemig Geração Leste")	Consolidação	100
Cemig Geração Oeste S.A. ("Cemig Geração Oeste")	Consolidação	100
Sá Carvalho S.A. ("Sá Carvalho")	Consolidação	100
Horizontes Energia S.A. ("Horizontes")	Consolidação	100
Rosal Energia S.A. ("Rosal Energia")	Consolidação	100
Cemig PCH S.A. (Cemig PCH)	Consolidação	100
Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica S.A. ("ESCEE")	Consolidação	100
Cemig Geração Poço Fundo S.A. ("Poço Fundo")	Consolidação	100
Cemig Trading S.A. ("Cemig Trading")	Consolidação	100
Central Eólica Praias de Parajuru S.A. ("Parajuru")	Consolidação	100
Central Eólica Volta do Rio S.A. ("Volta do Rio")	Consolidação	100
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas S.A. ("Centroeste")	Consolidação	100
UFV Três Marias S.A. ("UFV Três Marias")	Consolidação	100

As participações diretas e indiretas estão apresentadas na nota explicativa nº 13.

4. SEGMENTOS OPERACIONAIS

As informações detalhadas sobre os segmentos operacionais estão divulgadas na nota explicativa 5 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO JANEIRO A MARÇO DE 2024							
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA			Participações	Total	Eliminações (1) (2) e (3)	Consolidado
	Geração	Transmissão	Comercialização				
RECEITA LÍQUIDA	714.883	279.430	739.932	-	1.734.245	(331.132)	1.403.113
Intersegmentos	330.923	209	-	-	331.132	(331.132)	-
Terceiros	383.960	279.221	739.932	-	1.403.113	-	1.403.113
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA	(78.945)	(106)	(659.333)	-	(738.384)	324.402	(413.982)
Intersegmentos	(72)	(36)	(324.294)	-	(324.402)	324.402	-
Terceiros	(78.873)	(70)	(335.039)	-	(413.982)	-	(413.982)
CUSTOS E DESPESAS (3)							
Pessoal	(37.765)	(36.638)	(5.886)	(3.010)	(83.299)	-	(83.299)
Participação dos empregados no resultado	(3.968)	(4.077)	(649)	(334)	(9.028)	-	(9.028)
Obrigações pós-emprego	(15.126)	(9.348)	(2.142)	(2.877)	(29.493)	-	(29.493)
Materiais, Serviços de terceiros e Outros	(6.892)	(19.895)	(4.710)	8.982	(22.515)	6.234	(16.281)
Intersegmentos	(6.505)	(226)	-	-	(6.731)	6.234	(497)
Terceiros	(387)	(19.669)	(4.710)	8.982	(15.784)	-	(15.784)
Depreciação e amortização	(83.584)	(2)	(6)	-	(83.592)	-	(83.592)
Provisões (reversões)	(15.010)	(3.166)	(2.380)	(11.536)	(32.092)	-	(32.092)
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	-	(25.686)	-	-	(25.686)	-	(25.686)
Total do custo de operação	(162.345)	(98.812)	(15.773)	(8.775)	(285.705)	6.234	(279.471)
CUSTOS E DESPESAS	(241.290)	(98.918)	(675.106)	(8.775)	(1.024.089)	330.636	(693.453)
Resultado de equivalência patrimonial	(497)	-	-	7.642	7.145	496	7.641
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	473.096	180.512	64.826	(1.133)	717.301	-	717.301
Resultado financeiro	(27.802)	(16.693)	7.449	(31.706)	(68.752)	-	(68.752)
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	445.294	163.819	72.275	(32.839)	648.549	-	648.549
Imposto de renda e contribuição social	(73.033)	(34.221)	(22.130)	(25.359)	(154.743)	-	(154.743)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	372.261	129.598	50.145	(58.198)	493.806	-	493.806

- (1) As transações intersegmentos são integralmente realizadas entre os segmentos de geração e comercialização;
- (2) A conciliação entre os valores dos segmentos divulgáveis e as informações contábeis sobre receitas e custos representam as operações entre as empresas consolidadas (eliminações).
- (3) As informações dos custos e despesas por natureza são segregadas de acordo com o modelo interno de negócios, que apresenta diferenças imateriais em relação às informações contábeis.

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO JANEIRO A MARÇO DE 2023							
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA			Participações	TOTAL	Eliminações (1) (2) e (3)	TOTAL
	Geração	Transmissão	Comercialização				
RECEITA LÍQUIDA	647.428	285.659	1.128.418	-	2.061.505	(305.465)	1.756.040
Intersegmentos	303.992	1.473	-	-	305.465	(305.465)	-
Terceiros	343.436	284.186	1.128.418	-	1.756.040	-	1.756.040
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA	20.603	(80)	(1.058.266)	-	(1.037.743)	292.221	(745.522)
Intersegmentos	(1.341)	(35)	(290.845)	-	(292.221)	292.221	-
Terceiros	21.944	(45)	(767.421)	-	(745.522)	-	(745.522)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS (3)							
Pessoal	(36.606)	(35.034)	(7.154)	(6.985)	(85.779)	-	(85.779)
Participação dos empregados e administradores no resultado	(3.824)	(4.050)	(831)	(807)	(9.512)	-	(9.512)
Obrigações pós-emprego	(6.548)	(4.046)	(927)	(1.245)	(12.766)	-	(12.766)
Materiais, Serviços de terceiros e outros	(53.319)	(24.040)	(4.157)	29.890	(51.626)	13.570	(38.056)
Intersegmentos	(13.026)	(218)	-	-	(13.244)	13.570	326
Terceiros	(40.293)	(23.822)	(4.157)	29.890	(38.382)	-	(38.382)
Depreciação e amortização	(81.140)	(1)	(4)	-	(81.145)	-	(81.145)
Provisões (reversões)	(49.530)	(2.113)	(45)	(36.493)	(88.181)	-	(88.181)
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	-	(26.833)	-	-	(26.833)	-	(26.833)
Total do custo de operação	(230.967)	(96.117)	(13.118)	(15.640)	(355.842)	13.570	(342.272)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(210.364)	(96.197)	(1.071.384)	(15.640)	(1.393.585)	305.791	(1.087.794)
Resultado de equivalência patrimonial	326	-	-	69.506	69.832	(326)	69.506
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS	437.390	189.462	57.034	53.866	737.752	-	737.752
Resultado financeiro	12.517	(877)	15.528	(21.356)	5.812	-	5.812
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	449.907	188.585	72.562	32.510	743.564	-	743.564
Imposto de renda e contribuição social	(100.990)	(35.140)	(16.970)	19.039	(134.061)	-	(134.061)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	348.917	153.445	55.592	51.549	609.503	-	609.503

- (1) As transações intersegmentos são integralmente realizadas entre os segmentos de geração e comercialização, conforme explicado acima;
- (2) A conciliação entre os valores dos segmentos divulgáveis e as informações contábeis sobre receitas e custos representam as operações entre as empresas consolidadas (eliminações).
- (3) As informações dos custos e despesas operacionais por natureza são segregadas de acordo com o modelo interno de negócios, que apresenta diferenças imateriais em relação às informações contábeis.

As informações referentes aos ativos por segmentos não são apresentadas, pois não compõem o conjunto de informações disponibilizadas ao principal gestor das operações.

5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Contas bancárias	1.014	2.303	105	437
Aplicações financeiras:				
Certificados de Depósitos Bancários (CDB)	32.949	97.793	25.643	89.819
Aplicações automáticas - Overnight	165.096	261.858	126.385	206.804
	198.045	359.651	152.028	296.623
	199.059	361.954	152.133	297.060

Os **Certificados de Depósito Bancário (CDBs)** são remunerados a um percentual do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação – Cetip, que variaram entre 95% a 105% em 31 de março de 2024 (80% a 108,5% em 31 de dezembro de 2023) conforme operação. Para esses CDBs, a Companhia e suas controladas possuem operações compromissadas afirmando, em suas respectivas notas de negociação, o compromisso de recompra do título pelo banco, à vista, na data de vencimento da operação, ou antecipadamente.

As operações de **aplicações automáticas (overnight)** consistem em aplicações de curto prazo, com disponibilidade para resgate no dia subsequente à data da aplicação. Normalmente são lastreadas por letras, notas ou obrigações do Tesouro e referenciadas em uma taxa pré-fixada que variou de 10,44% a.a a 10,65% a.a. em 31 de março de 2024 (11,42% a.a. a 12,65% a.a. em 31 de dezembro de 2023) e têm o objetivo de liquidar obrigações de curto prazo da Companhia e de suas controladas ou serem utilizadas na compra de outros ativos de melhor remuneração para recompor o portfólio.

Estão divulgados na nota explicativa nº 28 (i) a exposição da Companhia e de suas controladas a riscos de taxas de juros e (ii) a análise de sensibilidade para ativos e passivos financeiros. As aplicações financeiras em um fundo de investimento reservado estão demonstradas na nota explicativa nº 27.

6. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Circulante				
Certificados de Depósitos Bancários (CDB)	401.216	54.880	307.139	43.342
Letras financeiras (LFs) – Bancos	388.761	354.305	297.605	279.814
Letras financeiras do Tesouro (LFTs)	221.253	159.759	169.374	126.171
Outros	4.797	6.620	3.849	5.383
	1.016.027	575.564	777.967	454.710
Não circulante				
Letras financeiras (LFs) – Bancos	37.691	-	28.854	-
	37.691	-	28.854	-
	1.053.718	575.564	806.821	454.710

Os **Certificados de Depósito Bancário (CDB)** são remunerados a um percentual do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação – Cetip, de 103% a 105,8% do CDI em 31 de março de 2024 (103% a 104,3% do CDI em 31 de dezembro de 2023) conforme operação.

As **Letras Financeiras – Bancos (LFs)** são títulos de renda fixa, pós-fixados, emitidos pelos bancos e remunerados a um percentual do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação (Cetip). As LFs que compõem a carteira possuem taxa de remuneração que variam entre 108,2% a 113,51% do CDI em 31 de março de 2024 (108,6% a 111,98% em 31 de dezembro de 2023).

As **Letras Financeiras do Tesouro (LFTs)** são títulos pós-fixados, cuja rentabilidade segue a variação da taxa Selic diária registrada entre a data da compra e a data de vencimento do título. As LFTs que compõem a carteira possuem taxa de remuneração que varia entre 10,76% a.a. a 10,85% a.a. em 31 de março de 2024 (11,83% a.a. a 11,85% a.a. em 31 de dezembro de 2023).

A classificação destes títulos e valores mobiliários estão demonstradas na nota explicativa nº 28 e as aplicações financeiras em títulos de partes relacionadas estão demonstradas na nota explicativa nº 27.

A Companhia e suas controladas classificam de forma consistente os juros recebidos 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.

7. CONSUMIDORES, REVENDEDORES E CONCESSIONÁRIOS DE TRANSPORTE DE ENERGIA

	Saldos a vencer		Vencidos			Consolidado	
	Faturado	Não faturado	Até 90 dias	De 91 a 360 dias	Há mais de 360 dias	31/03/2024	31/12/2023
Industrial	2.892	169.676	11.803	2.430	24.495	211.296	285.129
Comércio, serviços e outras	1.382	37.383	5.316	45	8.900	53.026	89.102
Suprimento a outras concessionárias	13.448	180.479	32.583	21	47	226.578	277.027
Concessionários – transp. de energia	4.580	109.412	1.942	12.504	8.787	137.225	135.292
Câmara Comerc. Energia Elétrica – CCEE	4.850	3.074	26.521	6.129	-	40.574	40.685
Perdas de créditos esperadas	-	-	(295)	(958)	(30.270)	(31.523)	(35.080)
	27.152	500.024	77.870	20.171	11.959	637.176	792.155
Ativo circulante						634.346	789.898
Consumidores e revendedores						497.110	654.596
Concessionários – Transp. energia						137.236	135.302
Ativo não circulante						2.830	2.257
Consumidores e revendedores						2.830	2.257

	Saldos a vencer		Vencidos			Controladora	
	Faturado	Não faturado	Até 90 dias	De 91 a 360 dias	Há mais de 360 dias	31/03/2024	31/12/2023
Industrial	1.253	149.455	8.258	2.113	24.419	185.498	258.645
Comércio, serviços e outras	1.382	37.383	5.316	45	8.900	53.026	89.102
Suprimento a outras concessionárias	-	128.052	22.719	21	46	150.838	190.943
Concessionários – transp. de energia	4.587	107.014	1.124	12.504	8.786	134.015	132.204
Câmara Comerc. Energia Elétrica – CCEE	2.956	-	26.521	6.129	-	35.606	39.065
Perdas de créditos esperadas	-	-	(295)	(958)	(30.270)	(31.523)	(35.080)
	10.178	421.904	63.643	19.854	11.881	527.460	674.879
Ativo circulante						524.645	672.638
Consumidores e revendedores						390.630	540.434
Concessionários – Transp. energia						134.015	132.204
Ativo não circulante						2.815	2.241
Consumidores e revendedores						2.815	2.241

A exposição da Companhia e suas controladas ao risco de crédito relacionado a consumidores e revendedores está divulgada na nota explicativa nº 28.

As Perdas de Créditos Esperadas (“PCE”) são consideradas suficientes para cobrir eventuais perdas na realização desses ativos e sua movimentação é como segue:

	Consolidado	Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2023	35.080	35.080
Constituição de provisão, líquida (nota 25c)	(3.557)	(3.557)
Saldo em 31 de março de 2024	31.523	31.523

8. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Circulante				
ICMS a recuperar	16.458	12.880	15.662	12.069
Cofins	3.101	10.606	272	8.426
PIS/Pasep	693	2.323	39	1.809
INSS	18.550	18.647	18.550	18.647
Outros	136	153	132	149
	38.938	44.609	34.655	41.100
Não circulante				
ICMS a recuperar	36.179	33.863	34.921	32.605
Cofins	13.062	12.643	9.188	9.016
PIS/Pasep	2.832	2.743	1.995	1.957
	52.073	49.249	46.104	43.578
	91.011	93.858	80.759	84.678

9. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

a) Imposto de renda e contribuição social a recuperar

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Circulante				
Imposto de renda	121.975	296.504	121.589	296.383
Contribuição social	106.520	130.604	106.502	130.636
	228.495	427.108	228.091	427.019
Não circulante				
Imposto de renda	59.372	49.369	59.307	49.010
Contribuição social	59.029	53.675	58.952	53.562
	118.401	103.044	118.259	102.572

b) Imposto de renda e contribuição social a recolher

	Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023
Circulante		
Imposto de renda	15.510	12.633
Contribuição social	4.484	6.880
	19.994	19.513

c) Imposto de renda e contribuição social diferidos

	Consolidado		
	Saldo em 31/12/2023	DRE	Saldo em 31/03/2024
ATIVO			
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	90.698	(37.955)	52.743
Obrigações pós-emprego	374.616	3.906	378.522
Perdas de créditos esperadas	11.927	(1.209)	10.718
Provisões para contingências	118.459	2.317	120.776
Provisão para perdas em investimentos	56.930	(35.478)	21.452
Outras provisões	49.577	3.806	53.383
Concessão onerosa	11.843	(428)	11.415
Direito de uso (1)	26.937	(485)	26.452
Outros	17.716	3.056	20.772
	758.703	(62.470)	696.233
PASSIVO			
Valor justo como custo atribuído na adoção inicial das normas internacionais	(154.872)	4.243	(150.629)
Atualização ativo de contrato	(924.008)	2.817	(921.191)
Valor justo de participações societárias	(112.431)	2.151	(110.280)
Atualização ativo financeiro	(47.472)	(7.268)	(54.740)
Instrumentos financeiros derivativos	(125.806)	(14.193)	(139.999)
Ressarcimento de custos - GSF	(228.878)	11.287	(217.591)
Passivo de arrendamentos (1)	(23.877)	671	(23.206)
Outros	(1.043)	1.018	(25)
	(1.618.387)	726	(1.617.661)
Total líquido	(859.684)	(61.744)	(921.428)
Total do ativo apresentado no Balanço Patrimonial	9.895	-	9.485
Total do passivo apresentado no Balanço Patrimonial	(869.579)	-	(930.912)

(1) A apresentação segregada desses ativos e passivos fiscais diferidos advém da alteração ocorrida no CPC 32/ IAS 12. Não houve impacto no resultado da Companhia, estando o efeito da mudança relacionado apenas à divulgação. Mais detalhes na nota explicativa nº 3.7.

	Controladora		
	Saldo em 31/12/2023	DRE	Saldo em 31/03/2024
ATIVO			
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	90.698	(37.955)	52.743
Obrigações pós-emprego	374.616	3.906	378.522
Perdas de créditos esperadas	11.927	(1.209)	10.718
Provisões para contingências	118.205	2.077	120.282
Provisão para perdas em investimentos	56.930	(35.478)	21.452
Outras provisões	49.571	3.808	53.379
Concessão onerosa	11.843	(428)	11.415
Direito de uso (1)	26.787	(479)	26.308
Outros	17.679	3.046	20.725
	758.256	(62.712)	695.544
PASSIVO			
Valor justo como custo atribuído na adoção inicial das normas internacionais	(139.709)	3.990	(135.719)
Atualização ativo de contrato	(921.197)	2.687	(918.510)
Valor justo de participações societárias	(112.431)	2.151	(110.280)
Atualização ativo financeiro	(47.472)	(7.287)	(54.759)
Instrumentos financeiros derivativos	(125.137)	(14.291)	(139.428)
Ressarcimento de custos - GSF	(220.992)	10.633	(210.359)
Passivo de arrendamentos (1)	(23.700)	678	(23.022)
Outros	(1.263)	189	(1.074)
	(1.591.901)	(1.250)	(1.593.151)
Total líquido	(833.645)	(63.962)	(897.607)
Total do passivo apresentado no Balanço Patrimonial	833.645		897.607

(1) A apresentação segregada desses ativos e passivos fiscais diferidos advém da alteração ocorrida no CPC 32/ IAS 12. Não houve impacto no resultado da Companhia, estando o efeito da mudança relacionado apenas à divulgação. Mais detalhes na nota explicativa nº 3.7.

d) Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social	648.549	743.564	630.049	671.528
Imposto de renda e contribuição social – despesa nominal (34%)	(220.507)	(252.812)	(214.217)	(228.320)
Efeitos fiscais incidentes sobre:				
Juros sobre o capital próprio	54.848	55.507	54.848	55.507
Incentivos fiscais	16.805	9.227	16.801	8.924
Resultado de equivalência patrimonial	3.570	24.589	44.038	102.390
Multas indedutíveis	(342)	(480)	(342)	(480)
Diferença resultante da base de incidência do lucro presumido	28.097	29.431	-	-
Outros	(37.214)	477	(37.371)	(46)
Imposto de renda e contribuição social – receita (despesa) efetiva	(154.743)	(134.061)	(136.243)	(62.025)
Imposto de renda e contribuição social correntes	(93.000)	(129.177)	(72.281)	(57.845)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(61.743)	(4.884)	(63.962)	(4.180)
	(154.743)	(134.061)	(136.243)	(62.025)
Alíquota efetiva	23,86%	18,03%	21,62%	9,24%

10. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Trabalhistas	19.384	20.909	18.768	20.292
Fiscais				
Imposto de renda sobre juros sobre capital próprio (JCP)	19.890	19.677	18.574	18.361
PIS/Pasep e Cofins (1)	3.737	3.685	-	-
IR/INSS - Indenização do anuênio (2)	76.170	75.406	76.170	75.406
IPTU	17.191	16.902	17.189	16.900
CSLL (3)	27.145	26.665	27.145	26.665
Outros	2.593	2.495	1.915	1.817
	146.726	144.830	140.993	139.149
Outros				
Bloqueio judicial	1.801	1.817	1.769	1.785
Regulatórios	6.396	6.265	6.396	6.265
Outros	5.365	5.268	5.250	5.153
	13.562	13.350	13.415	13.203
	179.672	179.089	173.176	172.644

- (1) Refere-se aos depósitos judiciais relacionados à inconstitucionalidade da inclusão do ICMS na base de cálculo dessas contribuições.
- (2) Ver mais detalhes na nota explicativa nº 22: Provisões (Indenização do anuênio).
- (3) Depósito judicial no âmbito do processo que discute a tributação de CSLL sobre doações e patrocínio de caráter cultural e artístico, despesas com multas punitivas e de tributos com exigibilidade suspensa.

11. ATIVOS FINANCEIROS DA CONCESSÃO

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Geração - Indenização a receber (11.1)	805.489	784.055	805.489	784.055
Geração - Bonificação pela outorga (11.2)	3.068.962	3.031.033	2.286.434	2.253.919
	3.874.451	3.815.088	3.091.923	3.037.974
Circulante	325.711	320.444	231.151	227.411
Não circulante	3.548.740	3.494.644	2.860.772	2.810.563

A movimentação dos ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura é como segue:

	Consolidado	Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2023	3.815.088	3.037.974
Redução ao valor recuperável (1)	(6.629)	-
Atualização financeira	150.058	113.361
Recebimentos	(84.066)	(59.412)
Saldo em 31 de março de 2024	3.874.451	3.091.923

- (1) Refere-se à redução ao valor recuperável das UHEs Martins e Sinceridade, pertencentes às controladas Cemig Geração Leste e Cemig Geração Oeste. Essas usinas fazem parte de um grupo de quatro usinas que serão alienadas por meio de leilão. Mais detalhes dessa operação na nota explicativa nº 32.

11.1 Geração - Indenização a receber

A movimentação do saldo é conforme segue:

Central geradora	Data de vencimento das concessões	Capacidade instalada (MW) ¹	Saldo líquido dos ativos em 31 de dezembro de 2023	Atualização financeira	Saldo líquido dos ativos em 31 de março de 2024
Lote D					
UHE Três Marias	jul-15	396,00	203.064	5.551	208.615
UHE Salto Grande	jul-15	102,00	104.177	2.848	107.025
UHE Itutinga	jul-15	52,00	12.275	335	12.610
UHE Camargos	jul-15	46,00	23.860	652	24.512
PCH Piau	jul-15	18,01	5.324	146	5.470
PCH Gafanhoto	jul-15	14,00	6.384	174	6.558
PCH Peti	jul-15	9,40	7.368	202	7.570
PCH Dona Rita	set-13	2,41	1.909	52	1.961
PCH Tronqueiras	jul-15	8,50	10.152	252	10.404
PCH Joasal	jul-15	8,40	7.627	209	7.836
PCH Martins	jul-15	7,70	5.415	148	5.563
PCH Cajuru	jul-15	7,20	22.949	627	23.576
PCH Paciência	jul-15	4,08	5.044	138	5.182
PCH Marmelos	jul-15	4,00	2.931	80	3.011
Outras					
UHE Volta Grande	fev-17	380,00	439	12	451
UHE Miranda	dez-16	408,00	110.548	3.022	113.570
UHE Jaguará	ago-13	424,00	167.704	4.610	172.314
UHE São Simão	jan-15	1.710,00	86.885	2.376	89.261
		3.601,70	784.055	21.434	805.489

(1) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

O saldo de R\$805.489 representa a melhor estimativa da Administração para indenização das usinas, considerando os critérios de avaliação definidos pela Aneel e a atualização financeira do período.

11.2 Geração - Bonificação pela outorga

A movimentação destes ativos financeiros é como segue:

	Usinas	Saldo em 31/12/2023	Atualização	Recebimento	Redução ao valor recuperável (1)	Saldo em 31/03/2024
Cemig Geração e Transmissão S.A.	Três Marias	1.715.329	69.902	(45.169)	-	1.740.062
Cemig Geração e Transmissão S.A.	Salto Grande	538.593	22.026	(14.244)	-	546.375
Cemig Geração Itutinga S.A.	Itutinga	203.762	9.148	(6.056)	-	206.854
Cemig Geração Camargos S.A.	Camargos	152.716	6.819	(4.509)	-	155.026
Cemig Geração Sul S.A.	Coronel Domiciano, Joasal, Marmelos, Paciência e Piau	200.644	9.456	(6.343)	-	203.757
Cemig Geração Leste S.A.	Dona Rita, Ervália, Neblina, Peti, Sinceridade e Tronqueiras	137.345	7.018	(4.817)	(3.934)	135.612
Cemig Geração Oeste S.A.	Cajuru, Gafanhoto e Martins	82.644	4.256	(2.928)	(2.696)	81.276
		3.031.033	128.625	(84.066)	(6.630)	3.068.962

(1) Refere-se à redução ao valor recuperável das UHEs Martins e Sinceridade, que são pertencentes às controladas Cemig Geração Leste e Cemig Geração Oeste e fazem parte de um grupo de quatro usinas que serão alienadas. Mais detalhes dessa operação na nota explicativa nº 32.

12. ATIVOS DE CONTRATO

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Transmissão – Rede Básica - Lei 12.783/13	1.663.960	1.722.829	1.663.960	1.722.829
Transmissão – Ativos remunerados por tarifa	2.964.504	2.925.220	2.857.737	2.823.389
	4.628.464	4.648.049	4.521.697	4.546.218
Circulante	851.637	841.371	827.845	813.593
Não circulante	3.776.827	3.806.678	3.693.852	3.732.625

A movimentação dos ativos de contrato é como segue:

	Consolidado	Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2023	4.648.049	4.546.218
Adições	59.917	50.554
Atualização financeira	149.137	146.621
Recebimentos	(228.639)	(221.696)
Saldo em 31 de março de 2024	4.628.464	4.521.697

Os valores a receber da Companhia são decorrentes dos contratos demonstrados a seguir:

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Circulante				
Contrato de Concessão - 006/97				
Rede Básica do Sistema Existente - RBSE	470.695	466.239	470.695	466.239
Rede Básica de Novas Instalações - RBNI	312.528	302.134	312.528	302.134
Contrato de Concessão - 079/00	44.622	45.220	44.622	45.220
Contrato de Concessão - 004/05	23.792	27.778	-	-
	851.637	841.371	827.845	813.593
Não circulante				
Contrato de Concessão - 006/97				
Rede Básica do Sistema Existente - RBSE	1.193.265	1.256.590	1.193.265	1.256.590
Rede Básica de Novas Instalações - RBNI	2.389.323	2.358.462	2.389.323	2.358.462
Contrato de Concessão - 079/00	111.264	117.573	111.264	117.573
Contrato de Concessão - 004/05	82.975	74.053	-	-
	3.776.827	3.806.678	3.693.852	3.732.625
	4.628.464	4.648.049	4.521.697	4.546.218

13. INVESTIMENTOS

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Controladas em conjunto				
Hidrelétrica Cachoeirão S.A. ("Hidrelétrica Cachoeirão")	45.099	46.816	45.099	46.816
Guanhães Energia S.A. ("Guanhães Energia")	176.111	221.725	176.111	221.725
Hidrelétrica Pipoca S.A. ("Hidrelétrica Pipoca")	47.505	47.529	47.505	47.529
Paracambi Energética S.A. ("Paracambi")	44.269	40.475	44.269	40.475
Aliança Norte Participações S.A. ("Aliança Norte")	523.417	536.268	523.417	536.268
Amazônia Energia Participações S.A. ("Amazônia Energia")	798.221	818.929	798.221	818.929
Aliança Geração de Energia S.A. ("Aliança Geração") (1)	-	1.171.595	-	1.171.595
Controladas				
Cemig Baguari Energia S.A.	-	-	39	46
Cemig Geração Itutinga S.A.	-	-	219.551	227.624
Cemig Geração Camargos S.A.	-	-	159.304	168.245
Cemig Geração Sul S.A.	-	-	247.949	254.651
Cemig Geração Leste S.A.	-	-	149.895	158.321
Cemig Geração Oeste S.A.	-	-	140.260	144.685
Rosal Energia S.A.	-	-	117.395	112.383
Sá Carvalho S.A.	-	-	106.628	92.482
Horizontes Energia S.A.	-	-	33.442	32.104
Cemig PCH S.A.	-	-	49.960	50.792
Cemig Geração Poço Fundo S.A.	-	-	174.700	167.968
Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica S.A.	-	-	23.607	29.118
Cemig Trading S.A.	-	-	5.508	8.676
Central Eólica Praias de Parajuru S.A.	-	-	134.066	131.862
Central Eólica Volta do Rio S.A.	-	-	251.199	261.473
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	-	-	115.572	113.186
UFV Três Marias	-	-	47.783	46.464
Total do investimento	1.634.622	2.883.337	3.611.480	4.883.417

(1) Em 27 de março de 2024, foi celebrado Contrato de Compra e Venda de Ações (CCVA) para a alienação da totalidade da participação detida pela Companhia na controlada em conjunto Aliança Geração para a Vale S.A. Assim, o saldo do investimento foi transferido para o mantido para venda. Mais detalhes na nota explicativa nº 30.

Para o período findo em 31 de março de 2024, a Administração da Companhia analisou se havia indicativos de possível desvalorização de ativos, em conformidade ao previsto no CPC 01 /IAS 36. Foi constatado que não há indicativos de perda no valor recuperável dos investimentos.

a) Movimentação do direito de exploração da atividade regulada

Consolidado	Saldo em 31/12/2023	Amortização	Outros (1)	Saldo em 31/03/2024
Aliança Geração	250.986	(6.327)	(244.659)	-
Aliança Norte	42.717	(494)	-	42.223
	293.703	(6.821)	(244.659)	42.223

(1) Em 27 de março de 2024, foi celebrado Contrato de Compra e Venda de Ações (CCVA) para a alienação da totalidade da participação detida pela Companhia na controlada em conjunto Aliança Geração para a Vale S.A. Assim, o saldo do investimento foi transferido para o mantido para venda. Mais detalhes na nota explicativa nº 30.

Controladora	Saldo em 31/12/2023	Amortização	Outros (1)	Saldo em 31/03/2024
Parajuru	40.009	(1.155)	-	38.854
Volta do Rio	53.652	(1.694)	-	51.958
Aliança Geração	250.986	(6.327)	(244.659)	-
Aliança Norte	42.717	(494)	-	42.223
	387.364	(9.670)	(244.659)	133.035

(1) Em 27 de março de 2024, foi celebrado Contrato de Compra e Venda de Ações (CCVA) para a alienação da totalidade da participação detida pela Companhia na controlada em conjunto Aliança Geração para a Vale S.A. Assim, o saldo do investimento foi transferido para o mantido para venda. Mais detalhes na nota explicativa nº 30.

b) Movimentação dos investimentos em empresas coligadas, controladas e controladas em conjunto:

Consolidado	Saldo em 31/12/2023	Equivalência patrimonial	Aportes	Dividendos	Outros	Saldo em 31/03/2024
Hidrelétrica Cachoeirão	46.816	1.114	-	(2.831)	-	45.099
Guanhães Energia (1)	221.725	2.318	-	-	(47.932)	176.111
Hidrelétrica Pipoca	47.529	3.769	-	(3.793)	-	47.505
Paracambi	40.475	3.794	-	-	-	44.269
Amazônia Energia (usina Belo Monte)	818.929	(20.708)	-	-	-	798.221
Aliança Norte (usina Belo Monte)	536.268	(13.507)	656	-	-	523.417
Aliança Geração (2)	1.171.595	30.861	-	(83.891)	(1.118.565)	-
Total do investimento	2.883.337	7.641	656	(90.515)	(1.166.497)	1.634.622

- Foi aprovada em Assembleia Geral Extraordinária (AGE) da Guanhães Energia, realizada em 19 de setembro de 2023, a redução do capital social no montante de R\$235.309, dos quais, R\$137.488 foram destinados para absorção de prejuízos e R\$97.820 foram restituídos aos acionistas, não implicando em redução na quantidade de ações ordinárias nominativas emitidas. A parcela da Cemig GT corresponde a R\$47.932, já tendo recebido, em janeiro de 2024, o montante de R\$46.476.
- Em 27 de março de 2024, foi celebrado Contrato de Compra e Venda de Ações (CCVA) para a alienação da totalidade da participação detida pela Companhia na controlada em conjunto Aliança Geração para a Vale S.A. Assim, o saldo do investimento foi transferido para o mantido para venda. Mais detalhes na nota explicativa nº 30.

Controladora	Saldo em 31/12/2023	Equivalência patrimonial	Aportes	Dividendos	Outros	Saldo em 31/03/2024
Hidrelétrica Cachoeirão	46.816	1.114	-	(2.831)	-	45.099
Guanhães Energia (1)	221.725	2.318	-	-	(47.932)	176.111
Hidrelétrica Pipoca	47.529	3.769	-	(3.793)	-	47.505
Central Eólica Praias Parajuru	131.862	2.204	-	-	-	134.066
Central Eólica Volta do Rio	261.473	(1.963)	-	(8.311)	-	251.199
Paracambi	40.475	3.794	-	-	-	44.269
Amazônia Energia (usina Belo Monte)	818.929	(20.708)	-	-	-	798.221
Aliança Norte (usina Belo Monte)	536.268	(13.507)	656	-	-	523.417
Aliança Geração (2)	1.171.595	30.861	-	(83.891)	(1.118.565)	-
Cemig Baguari Energia S.A.	46	(7)	-	-	-	39
Cemig Geração Itutinga S.A.	227.624	12.349	-	(20.422)	-	219.551
Cemig Geração Camargos S.A.	168.245	11.591	-	(20.532)	-	159.304
Cemig Geração Sul S.A.	254.651	12.409	-	(19.111)	-	247.949
Cemig Geração Leste S.A.	158.321	11.221	-	(19.647)	-	149.895
Cemig Geração Oeste S.A.	144.685	4.678	-	(9.103)	-	140.260
Rosal Energia S.A.	112.383	6.756	-	(1.744)	-	117.395
Sá Carvalho S.A.	92.482	14.146	-	-	-	106.628
Horizontes Energia S.A. (3)	32.104	14.412	-	(7.126)	(5.948)	33.442
Cemig PCH S.A.	50.792	7.755	-	(8.587)	-	49.960
Cemig Geração Poço Fundo S.A.	167.968	6.732	-	-	-	174.700
Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica S.A.	29.118	4.360	-	(9.871)	-	23.607
Cemig Trading S.A.	8.676	(659)	-	(2.509)	-	5.508
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	113.186	8.332	-	(5.946)	-	115.572
UFV Três Marias	46.464	1.362	346	(389)	-	47.783
	4.883.417	123.319	1.002	(223.813)	(1.172.445)	3.611.480

- Foi aprovada em Assembleia Geral Extraordinária (AGE) da Guanhães Energia, realizada em 19 de setembro de 2023, a redução do capital social no montante de R\$235.309, dos quais, R\$137.488 foram destinados para absorção de prejuízos e R\$97.820 foram restituídos aos acionistas, não implicando em redução na quantidade de ações ordinárias nominativas emitidas. A parcela da Cemig GT corresponde a R\$47.932, já tendo recebido, em janeiro de 2024, o montante de R\$46.476.
- Em 27 de março de 2024, foi celebrado Contrato de Compra e Venda de Ações (CCVA) para a alienação da totalidade da participação detida pela Companhia na controlada em conjunto Aliança Geração para a Vale S.A. Assim, o saldo do investimento foi transferido para o mantido para venda. Mais detalhes na nota explicativa nº 30.
- Em 20 de fevereiro de 2024, a Aneel transferiu a autorização da PCH Machado Mineiro da Horizontes Energia para a Cemig GT, por meio do Despacho nº 504/2024. Assim, os ativos foram transferidos da Horizontes Energia para a Cemig GT, no primeiro trimestre de 2024, sendo R\$5.878 incorporados ao ativo imobilizado e R\$70 incorporados ao ativo intangível. Por não envolver caixa, essa transação não está refletida nas demonstrações do fluxo de caixa.

14. IMOBILIZADO

Consolidado	31/03/2024			31/12/2023		
	Custo histórico	(-) Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	(-) Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço	7.371.687	(5.467.267)	1.904.420	7.407.814	(5.461.963)	1.945.851
Terrenos	249.293	(33.069)	216.224	247.353	(32.051)	215.302
Reservatórios, barragens e adutoras	3.292.025	(2.461.846)	830.179	3.322.524	(2.470.024)	852.500
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.092.363	(870.531)	221.832	1.094.497	(867.718)	226.779
Máquinas e equipamentos	2.706.128	(2.076.044)	630.084	2.711.526	(2.066.687)	644.839
Veículos	19.039	(14.812)	4.227	19.054	(14.541)	4.513
Móveis e utensílios	12.839	(10.965)	1.874	12.860	(10.942)	1.918
Em curso	1.110.744	-	1.110.744	1.089.805	-	1.089.805
Ativos em curso	1.110.744	-	1.110.744	1.089.805	-	1.089.805
Imobilizado líquido	8.482.431	(5.467.267)	3.015.164	8.497.619	(5.461.963)	3.035.656

Controladora	31/03/2024			31/12/2023		
	Custo histórico	(-) Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	(-) Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço	6.125.529	(4.799.956)	1.325.573	6.116.253	(4.770.158)	1.346.095
Terrenos	245.089	(32.910)	212.179	242.848	(31.632)	211.216
Reservatórios, barragens e adutoras	2.964.111	(2.325.043)	639.068	2.962.659	(2.308.152)	654.507
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.004.933	(824.484)	180.449	1.004.445	(820.465)	183.980
Máquinas e equipamentos	1.879.953	(1.592.144)	287.809	1.874.848	(1.584.850)	289.998
Veículos	18.836	(14.609)	4.227	18.836	(14.323)	4.513
Móveis e utensílios	12.607	(10.766)	1.841	12.617	(10.736)	1.881
Em curso	874.008	-	874.008	859.845	-	859.845
Ativos em curso	874.008	-	874.008	859.845	-	859.845
Imobilizado líquido	6.999.537	(4.799.956)	2.199.581	6.976.098	(4.770.158)	2.205.940

A movimentação do ativo imobilizado é como segue:

Consolidado	Saldo em 31/12/2023	Adição (2)	Transferência (3)	Baixa	Redução ao valor recuperável (4)	Depreciação	Saldo em 31/03/2024
Em serviço	1.945.851	2.977	7.087	(247)	(8.967)	(42.281)	1.904.420
Terrenos (1)	215.302	1.837	-	-	(83)	(832)	216.224
Reservatórios, barragens e adutoras	852.500	41	1.452	-	(4.494)	(19.320)	830.179
Edificações, obras civis e benfeitorias	226.779	88	72	-	(769)	(4.338)	221.832
Máquinas e equipamentos	644.839	1.011	5.528	(242)	(3.621)	(17.431)	630.084
Veículos	4.513	-	-	-	-	(286)	4.227
Móveis e utensílios	1.918	-	35	(5)	-	(74)	1.874
Em curso	1.089.805	32.365	(7.087)	(2.255)	(2.084)	-	1.110.744
Imobilizado líquido	3.035.656	35.342	-	(2.502)	(11.051)	(42.281)	3.015.164

- (1) Determinados terrenos vinculados a contratos de concessão sem previsão de indenização são amortizados de acordo com o período da concessão.
- (2) Inclui investimentos realizados na implementação das usinas solares fotovoltaicas Boa Esperança e Jusante, nos montantes de R\$13.248 e R\$4.703, respectivamente, no primeiro trimestre de 2024.
- (3) Saldo referente à transferência de bens em curso para em serviço.
- (4) Refere-se à redução ao valor recuperável das UHEs Martins e Sinceridade, pertencentes às controladas Cemig Geração Leste e Cemig Geração Oeste e da PCH Machado Mineiro, pertencente à Cemig GT. Essas usinas fazem parte de um grupo de quatro usinas que serão alienadas por meio de leilão. Mais detalhes dessa operação na nota explicativa nº 32.

Controladora	Saldo em 31/12/2023	Adição (2)	Ativos oriundos de incorporação (3)	Transferência (4)	Baixa	Redução ao valor recuperável (5)	Depreciação	Saldo em 31/03/2024
Em serviço	1.346.095	2.739	5.878	6.450	(6)	(5.878)	(29.705)	1.325.573
Terrenos (1)	211.216	1.785	83	-	-	(83)	(822)	212.179
Reservatórios, barragens e adutoras	654.507	-	4.493	1.452	(1)	(4.493)	(16.890)	639.068
Edificações, obras civis e benfeitorias	183.980	66	296	-	-	(296)	(3.597)	180.449
Máquinas e equipamentos	289.998	888	1.006	4.963	-	(1.006)	(8.040)	287.809
Veículos	4.513	-	-	-	-	-	(286)	4.227
Móveis e utensílios	1.881	-	-	35	(5)	-	(70)	1.841
Em curso	859.845	20.396	217	(6.450)	-	-	-	874.008
Imobilizado líquido	2.205.940	23.135	6.095	-	(6)	(5.878)	(29.705)	2.199.581

- (1) Determinados terrenos vinculados a contratos de concessão sem previsão de indenização são amortizados de acordo com o período da concessão.
- (2) Inclui investimentos realizados na implementação das usinas solares fotovoltaicas Boa Esperança e Jusante, nos montantes de R\$13.248 e R\$4.703, respectivamente.
- (3) Em 20 de fevereiro de 2024, a Aneel transferiu a autorização da PCH Machado Mineiro da Horizontes Energia para a Cemig GT, por meio do Despacho nº 504/2024.
- (4) Saldo referente à transferência de bens em curso para em serviço.
- (5) Refere-se à redução ao valor recuperável da PCH Machado Mineiro. Essa usina faz parte de um grupo de quatro usinas que serão alienadas por meio de leilão. Mais detalhes dessa operação na nota explicativa nº 32.

15. INTANGÍVEL

Consolidado	31/03/2024			31/12/2023		
	Custo histórico	(-) Amortização acumulada	Valor residual	Custo histórico	(-) Amortização acumulada	Valor residual
Em serviço	1.373.239	(562.183)	811.056	1.359.114	(523.369)	835.745
Servidão	14.689	(6.256)	8.433	14.689	(6.084)	8.605
Concessão onerosa	13.599	(9.895)	3.704	13.599	(9.739)	3.860
Ativos da concessão (1)	202.337	(111.525)	90.812	202.337	(108.676)	93.661
Repactuação do Risco Hidrológico - GSF	1.031.680	(367.278)	664.402	1.031.161	(333.569)	697.592
Outros	110.934	(67.229)	43.705	97.328	(65.301)	32.027
Em curso	13.145	-	13.145	23.341	-	23.341
Ativos em formação	13.145	-	13.145	23.341	-	23.341
Intangível líquido	1.386.384	(562.183)	824.201	1.382.455	(523.369)	859.086

- (1) Os direitos de autorização de geração de energia eólica concedidos à Parajuru e Volta do Rio, no montante líquido de R\$90.812 são considerados nas informações contábeis intermediárias da controladora como investimentos e são classificados no balanço consolidado na rubrica intangíveis, conforme interpretação técnica ICPC 09. Esses ativos de concessão são amortizados pelo método linear, durante o prazo da concessão.

Controladora	31/03/2024			31/12/2023		
	Custo histórico	(-) Amortização acumulada	Valor residual	Custo histórico	(-) Amortização acumulada	Valor residual
Em serviço	1.093.377	(423.414)	669.963	1.079.128	(389.805)	689.323
Servidão	11.448	(5.735)	5.713	11.448	(5.595)	5.853
Concessão onerosa	11.720	(8.231)	3.489	11.720	(8.113)	3.607
Repactuação do Risco Hidrológico - GSF	961.523	(342.819)	618.704	960.874	(311.278)	649.596
Outros	108.686	(66.629)	42.057	95.086	(64.819)	30.267
Em curso	11.849	-	11.849	22.774	-	22.774
Ativos em formação	11.849	-	11.849	22.774	-	22.774
Intangível líquido	1.105.226	(423.414)	681.812	1.101.902	(389.805)	712.097

A movimentação do ativo intangível é como segue:

Consolidado	Saldo em 31/12/2023	Adição	Capitalização/ Transferência (1)	Redução ao valor recuperável (2)	Amortização	Saldo em 31/03/2024
Em serviço	835.745	363	13.600	(70)	(38.581)	811.057
Servidão	8.605	-	-	-	(171)	8.434
Concessão onerosa	3.860	-	-	-	(156)	3.704
Ativos da concessão	93.661	-	-	-	(2.849)	90.812
Repactuação do Risco						
Hidrológico - GSF	697.592	363	-	(70)	(33.483)	664.402
Outros	32.027	-	13.600	-	(1.922)	43.705
Em curso	23.341	3.404	(13.600)	-	-	13.145
Ativos em formação	23.341	3.404	(13.600)	-	-	13.145
Total	859.086	3.767	-	(70)	(38.581)	824.202

- (1) Saldo referente à transferência de bens em curso para bens em serviço.
 (2) Refere-se ao reconhecimento de perda por redução ao valor recuperável da PCH Machado Mineiro. Essa usina faz parte de um grupo de quatro usinas que serão alienadas por meio de leilão. Mais detalhes dessa operação na nota explicativa nº 32.

Controladora	Saldo em 31/12/2023	Adição	Ativos oriundos de incorporação (1)	Capitalização/ Transferência (2)	Redução ao valor recuperável (3)	Amortização	Saldo em 31/03/2024
Em serviço	689.323	363	70	13.600	(70)	(33.324)	669.962
Servidão	5.853	-	-	-	-	(140)	5.713
Concessão onerosa	3.607	-	-	-	-	(118)	3.489
Repactuação do Risco							
Hidrológico - GSF	649.596	363	70	-	(70)	(31.256)	618.703
Outros	30.267	-	-	13.600	-	(1.810)	42.057
Em curso	22.774	2.675	-	(13.600)	-	-	11.849
Ativos em formação	22.774	2.675	-	(13.600)	-	-	11.849
Total	712.097	3.038	70	-	(70)	(33.324)	681.811

- (1) Em 20 de fevereiro de 2024, a Aneel transferiu a autorização da PCH Machado Mineiro da Horizontes Energia para a Cemig GT, por meio do Despacho nº 504/2024.
 (2) Saldo referente à transferência de bens em curso para bens em serviço.
 (3) Refere-se ao reconhecimento de perda por redução ao valor recuperável da PCH Machado Mineiro. Essa usina faz parte de um grupo de quatro usinas que serão alienadas por meio de leilão. Mais detalhes dessa operação na nota explicativa nº 32.

16. ARRENDAMENTOS

a) Movimentação do direito de uso

Consolidado	Imóveis	Veículos	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2023	40.135	35.249	75.384
Amortização (1)	(467)	(2.229)	(2.696)
Saldo em 31 de março de 2024	39.668	33.020	72.688

Controladora	Imóveis	Veículos	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2023	37.672	33.499	71.171
Amortização (1)	(436)	(2.112)	(2.548)
Saldo em 31 de março de 2024	37.236	31.387	68.623

- (1) A amortização do direito de uso reconhecida no resultado está líquida do aproveitamento de créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre pagamentos de aluguéis, nos montantes de R\$33 para consolidado e controladora no primeiro trimestre de 2024 (R\$30 para consolidado e R\$31 para controladora no primeiro trimestre de 2023). A taxa anual média ponderada de amortização para imóveis é de 4,71% no consolidado e de 4,68% na controladora. Para veículos a taxa é de 26,98% no consolidado e 26,92% na controladora.

b) Movimentação do passivo de arrendamentos

	Consolidado	Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2023	83.215	78.786
Juros incorridos (1)	1.975	1.901
Arrendamentos pagos	(3.379)	(3.256)
Juros sobre arrendamentos pagos	(130)	(55)
Saldo em 31 de março de 2024	81.681	77.376
Passivo circulante	11.028	10.267
Passivo não circulante	70.653	67.109

- (1) As despesas financeiras reconhecidas no resultado estão líquidas do aproveitamento de créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre pagamentos de aluguéis, nos montantes de R\$103 no primeiro trimestre de 2024 para consolidado e controladora (R\$100 e R\$99 no primeiro trimestre de 2023 para consolidado e controladora, respectivamente).
- (2) A Companhia e suas controladas identificaram eventos que ensejaram a reavaliação e modificações de seus principais contratos, sendo realizada a remensuração do passivo de arrendamento como ajuste ao ativo de direito de uso.

As adições, baixas e remensurações nos arrendamentos são operações que não envolvem caixa, e, por conseguinte, não estão refletidas nas Demonstrações dos Fluxos de Caixa.

O direito potencial de recuperar PIS/Pasep e Cofins embutido na contraprestação de arrendamento, de acordo com os períodos previstos para pagamento, é conforme segue:

Fluxo de caixa	Consolidado		Controladora	
	Nominal	Ajustado a valor presente	Nominal	Ajustado a valor presente
Contraprestação do arrendamento	170.401	81.681	163.562	77.375
PIS/Pasep e Cofins potencial à alíquota de 9,25%	11.776	4.057	11.741	4.035

Os fluxos de caixa dos contratos de arrendamento são, em sua maioria, atualizados pelo IPCA, anualmente. A análise de vencimento do passivo de arrendamentos é apresentada a seguir:

	Consolidado (Nominal)	Controladora (Nominal)
2024	12.366	11.773
2025	16.485	15.695
2026	16.485	15.695
2027	14.422	13.806
2028	7.665	7.386
2029 a 2045	102.978	99.208
Valores não descontados	170.401	163.563
Juros embutidos	(88.720)	(86.187)
Passivo de arrendamento	81.681	77.376

17. FORNECEDORES

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Suprimento e transporte de energia elétrica	160.008	247.387	157.093	243.087
Materiais e serviços	103.750	227.369	88.204	198.648
	263.758	474.756	245.297	441.735

A exposição da Companhia e de suas controladas ao risco de liquidez está apresentada na nota explicativa nº 28.

18. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Circulante				
ICMS	14.421	13.934	10.633	10.421
Pasep (1)	19.772	19.220	19.033	17.968
Cofins (1)	91.490	88.866	87.649	82.884
INSS	13.002	14.751	9.633	11.188
ISSQN	3.906	4.796	2.550	3.409
Outros (2)	30.075	29.229	29.353	28.578
	172.666	170.796	158.851	154.448
Não circulante				
Pasep (1)	61.918	62.705	59.786	60.685
Cofins (1)	285.203	288.823	275.389	279.528
	347.121	351.528	335.175	340.213
	519.787	522.324	494.026	494.661

- (1) Incluem o diferimento sobre a remuneração financeira do ativo de contrato e sobre as receitas de construção e melhoria vinculadas aos contratos de transmissão. Para mais informações, ver nota explicativa nº 10.
- (2) Inclui a retenção na fonte de imposto de renda sobre os juros sobre o capital próprio declarados, cujo recolhimento ocorreu no mês subsequente, em conformidade à legislação tributária. Mais informações na nota explicativa nº 23.

19. EMPRÉSTIMOS E DEBÊNTURES

Financiadores	Vencimento principal	Encargos financeiros anuais	Moedas	Consolidado e Controladora 31/03/2024			Consolidado e Controladora 31/12/2023
				Circulante	Não circulante	Total	
MOEDA ESTRANGEIRA							
Eurobonds (1)	2024	9,25%	USD	1.970.294	-	1.970.294	1.856.920
(-) Custos de transação				(767)	-	(767)	(1.032)
(+/-) Recursos antecipados (2)				(1.354)	-	(1.354)	(1.795)
Total de empréstimos				1.968.173	-	1.968.173	1.854.093
MOEDA NACIONAL							
Debêntures - 9ª Emissão - 1ª Série	2027	CDI + 1,33%	R\$	23.858	700.000	723.858	703.092
Debêntures - 9ª Emissão - 2ª Série	2029	IPCA + 7,6245%	R\$	6.602	320.189	326.791	315.950
(-) Custos de transação				-	(4.760)	(4.760)	(5.042)
Total de debêntures				30.460	1.015.429	1.045.889	1.014.000
Total geral				1.998.633	1.015.429	3.014.062	2.868.093

(1) Antecipação de recursos para atingir a taxa de retorno até o vencimento (*Yield to Maturity*) acordado em contrato do Eurobonds.

As debêntures de emissão da Companhia são do tipo “simples”, não conversíveis em ações, não havendo cláusulas de repactuação e debêntures em tesouraria.

Garantias

Em 31 de março de 2024, o saldo devedor dos empréstimos e debêntures da Companhia é garantido da seguinte forma:

Consolidado	31/03/2024
Aval e fiança	1.968.173
Fiança	1.045.889
Total	3.014.062

O endividamento da Companhia tem o prazo médio de amortização de 1,8 anos. A composição consolidada dos empréstimos e debêntures, por moeda e indexador, considerando seus vencimentos é como segue:

Consolidado e controladora	2024	2025	2026	2027	2028	2029 em diante	Total
Moedas							
Dólar Norte Americano (1)	1.970.294	-	-	-	-	-	1.970.294
Total por moedas	1.970.294	-	-	-	-	-	1.970.294
IPCA (2)	6.602	-	-	-	-	320.189	326.791
CDI (3)	23.858	233.334	233.333	233.333	-	-	723.858
Total por Indexadores	30.460	233.334	233.333	233.333	-	320.189	1.050.649
(-) Custos de transação	(767)	(1.079)	(1.079)	(1.079)	-	(1.523)	(5.527)
(+/-) Recursos antecipados	(1.354)	-	-	-	-	-	(1.354)
Total geral	1.998.633	232.255	232.254	232.254	-	318.666	3.014.062

(1) A Companhia utiliza de instrumentos financeiros derivativos para proteção contra os riscos decorrentes da variação cambial. Mais detalhes na nota explicativa nº 26.

(2) Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA);

(3) Certificado de Depósito Interbancário (CDI).

As principais moedas e indexadores utilizados para atualização monetária dos empréstimos e debêntures tiveram as seguintes variações:

Moeda	Varição acumulada no primeiro trimestre de 2024 (%)	Varição acumulada no primeiro trimestre de 2023 (%)	Indexador	Varição acumulada no primeiro trimestre de 2024 (%)	Varição acumulada no primeiro trimestre de 2023 (%)
Dólar Norte-Americano	3,20	(2,63)	IPCA	1,42	2,09
			CDI	2,62	3,20

A movimentação dos empréstimos e debêntures é como segue:

	Consolidado e Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.868.093
Varição monetária	5.066
Varição cambial	59.034
Encargos financeiros provisionados	81.321
Amortização dos custos de transação	548
Saldo em 31 de março de 2024	3.014.062

Cláusulas contratuais restritivas – “Covenants”

Há cláusulas de vencimento antecipado de qualquer obrigação pecuniária, decorrente de inadimplemento em obrigação de valor individual ou agregado, da Companhia ou de sua controladora Cemig, superior a R\$50 milhões (“cross default”).

A Companhia e suas controladas possuem contratos com Cláusulas Restritivas (“Covenants”) financeiras e não financeiras, sendo as financeiras apresentadas a seguir:

Título	Descrição da cláusula restritiva	Índice requerido Cemig GT	Índice requerido Cemig (garantidora)	Exigibilidade de cumprimento
Eurobonds (1)	Dívida Líquida / Lajida Ajustado para o Covenant (2)	Manter índice igual ou inferior a: 2,5 em 31/12/2021 em diante	Manter índice igual ou inferior a: 3,0 em 31/12/2021 em diante	Semestral e anual
9ª Emissão de debêntures 1ª e 2ª série (3)	Dívida Líquida / Lajida Ajustado para o Covenant (2)	Manter índice igual ou inferior a: 3,5 de 31/12/2022 em diante	Manter índice igual ou inferior a: 3,0 de 31/12/2022 até 30/06/2026 3,5 de 31/12/2026 em diante	Semestral e anual

- (1) Diante de uma eventual ultrapassagem dos covenants financeiros de manutenção, os juros serão automaticamente majorados em 2% a.a. durante o período em que permanecerem ultrapassados. Há também a obrigação de se respeitar um *covenant* “de manutenção” de dívida com garantia real no Consolidado da Cemig em relação ao Lajida de 2,0x (1,75x em dez/17) e um *covenant* “de incorrência” de dívida com garantia real na Companhia em relação ao Lajida de 1,5x.
- (2) O Lajida ajustado corresponde ao lucro antes dos juros, impostos de renda e contribuição social sobre o lucro líquido, depreciação e a mortização, do qual é subtraído o resultado extraordinário, quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes, e quaisquer pagamentos em dinheiro efetuados em bases consolidadas durante esse período, referentes a encargos não monetários que foram adicionados novamente na determinação do Lajida em qualquer período anterior, e acréscido de despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes.
- (3) O não cumprimento dos covenants financeiros implica em vencimento antecipado, acarretando a imediata exigibilidade do pagamento pela Companhia do Valor Nominal Unitário ou Valor Nominal Unitário Atualizado das Debêntures, conforme o caso, acréscido de remuneração, além dos demais encargos devidos, independente de aviso, notificação ou interpelação judicial ou extrajudicial.

A Administração monitora esses índices de forma contínua.

As informações relativas aos instrumentos financeiros derivativos (operações de “swap”, opções de moeda e NDF) contratados para proteção do serviço associado à dívida com Eurobonds (principal em moeda estrangeira mais juros), bem como a exposição da Companhia a riscos de taxas de juros, são divulgadas na nota explicativa nº 28.

20. ENCARGOS REGULATÓRIOS

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Passivo				
Reserva global de reversão – RGR	2.697	2.777	-	-
Compensação financ.pela utiliz. de recursos hídricos – CFURH	9.895	11.024	8.088	9.834
Conta de desenvolvimento energético – CDE	64.760	66.332	64.760	66.332
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica – TFSEE	965	955	827	813
Prog.de incentivo às fontes altern. de energia elétrica – Proinfa	9.399	9.488	9.399	9.488
Fundo nacional de desenv. científico tecnológico – FNDCT (a)	2.167	2.010	1.860	1.729
Pesquisa e desenvolvimento – P&D (a)	23.745	23.331	15.057	15.134
Pesquisa expansão sistema energético - MME (a)	1.222	1.144	1.069	1.003
CDE sobre P&D	806	761	715	675
	115.656	117.822	101.775	105.008
Passivo circulante	109.211	113.258	101.775	105.008
Passivo não circulante	6.445	4.564	-	-

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. A movimentação dos saldos é conforme segue:

Consolidado	Saldo em 31/12/2023	Adições	Recolhimentos	Investimentos	Atualização financeira	Saldo em 31/03/2024
FNDCT	2.010	4.000	(3.843)	-	-	2.167
MME	1.144	2.001	(1.923)	-	-	1.222
P&D (1)	17.570	2.800	-	(3.380)	409	17.399
	20.724	8.801	(5.766)	(3.380)	409	20.788

(1) A movimentação de P&D está apresentada líquida do ativo de serviços em curso, que foi de R\$6.346 em 31 de março de 2024 e R\$5.761 em 31 de dezembro de 2023.

Controladora	Saldo em 31/12/2023	Adições	Recolhimentos	Investimentos	Atualização financeira	Saldo em 31/03/2024
FNDCT	1.729	3.558	(3.427)	-	-	1.860
MME	1.003	1.779	(1.713)	-	-	1.069
P&D (2)	9.373	2.491	-	(3.347)	194	8.711
	12.105	7.828	(5.140)	(3.347)	194	11.640

(1) A movimentação de P&D está apresentada líquida do ativo de serviços em curso, que foi de R\$6.346 em 31 de março de 2024 (R\$5.761 em 31 de dezembro de 2023).

21. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO

Movimentação do passivo líquido:

Consolidado e Controladora	Plano de pensão e suplementação de aposentadoria	Plano de saúde	Plano odontológico	Total
Passivo líquido em 31 de dezembro de 2023	471.863	638.517	11.490	1.121.870
Despesa reconhecida no resultado	10.725	18.980	341	30.046
Contribuições pagas	(18.128)	(10.184)	(201)	(28.513)
Passivo líquido em 31 de março de 2024	464.460	647.313	11.630	1.123.403
			31/03/2024	31/12/2023
Passivo circulante			60.770	71.026
Passivo não circulante			1.062.633	1.050.844

As perdas e ganhos atuariais, líquidas de imposto de renda e contribuição social, não envolvem caixa, e, por isso, não estão refletidas nas demonstrações dos fluxos de caixa.

Os valores registrados na despesa reconhecida no resultado referem-se às parcelas dos custos com obrigação pós-emprego, no montante de R\$29.493 no primeiro trimestre de 2024 (R\$33.589 no primeiro trimestre de 2023), mais os encargos e variação monetária da dívida pactuada com a Forluz, no montante de R\$553 no primeiro trimestre de 2024 (R\$1.868 no primeiro trimestre de 2023).

22. PROVISÕES

Consolidado	Saldo em 31/12/2023	Adições	Reversões	Liquidações	Saldo em 31/03/2024
Trabalhistas	76.491	6.220	-	(4.254)	78.457
Tributárias	340.445	6.088	-	(63)	346.470
Regulatórias	5.066	187	-	-	5.253
Outras	1.572	569	(373)	(527)	1.241
Total	423.574	13.064	(373)	(4.844)	431.421

Controladora	Saldo em 31/12/2023	Adições	Reversões	Liquidações	Saldo em 31/03/2024
Trabalhistas	75.781	3.880	-	(2.620)	77.041
Tributárias	340.445	6.088	-	(63)	346.470
Regulatórias	5.066	187	-	-	5.253
Outras	965	543	(373)	(527)	608
Total	422.257	10.698	(373)	(3.210)	429.372

Há ações judiciais cuja expectativa de perda de desembolso de caixa é considerada possível, com base na avaliação da Administração da Companhia e sustentada pela opinião de seus assessores legais, que as avaliaram com chances possíveis de obter êxito, não sendo constituída provisão, conforme segue:

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Trabalhistas	62.795	61.310	62.080	60.776
Cíveis				
Relações de consumo	33.299	32.048	33.188	31.940
Outras ações cíveis	87.497	84.317	65.781	63.661
	120.796	116.365	98.969	95.601
Tributárias	501.857	501.921	484.846	474.379
Regulatórias	907.971	886.634	907.971	886.635
Outras	812.209	706.594	588.125	523.746
Total	2.405.628	2.272.824	2.141.991	2.041.137

A Administração da Companhia e de suas controladas, tendo em vista os prazos e a dinâmica dos sistemas judiciário, tributário e regulatório, acredita não ser praticável fornecer informações úteis aos usuários destas informações contábeis intermediárias a respeito do momento de eventuais saídas de caixa, bem como de quaisquer possibilidades de reembolsos. A expectativa é que a maior parte dos valores provisionados seja pago em períodos superiores a 12 meses.

A Companhia e suas controladas acreditam que eventuais desembolsos após o desfecho dos respectivos processos, em excesso aos montantes provisionados, não afetarão, de forma relevante, o resultado das operações e da sua posição financeira.

As principais provisões e passivos contingentes estão divulgados na nota explicativa nº 23 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023. Para o período findo em 31 de março de 2024, não houve alterações relevantes no andamento dos processos ou nos valores provisionados.

23. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

a) Capital Social

Em 31 de março de 2024, o capital social da Companhia é de R\$5.473.724 (R\$5.473.724 em 31 de dezembro de 2023), representado por 2.896.785.358 ações ordinárias nominativas (2.896.785.358 em 31 de dezembro de 2023), subscritas e integralizadas, sem valor nominal, de propriedade integral da Companhia Energética de Minas Gerais - Cemig.

b) Resultado básico e diluído por ação

O resultado por ação foi calculado com base na média ponderada do número de ações ordinárias da Companhia em cada um dos períodos mencionados, conforme segue:

	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Quantidade de ações (A)	2.896.785.358	2.896.785.358
Lucro do período (B)	493.806	609.503
Resultado por ação – básico e diluído (B/A) (em R\$)	0,17	0,21

A Companhia não possui instrumentos dilutivos, motivo pelo qual o resultado diluído por ação ordinária é igual ao resultado básico.

c) Remuneração aos acionistas

Em 21 de março de 2024, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a declaração de JCP relativo ao exercício de 2024, no montante de R\$161.319, a serem pagos em duas parcelas iguais, a primeira até 30 de junho de 2025 e a segunda até 30 de dezembro de 2025.

24. RECEITA LÍQUIDA

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Fornecimento bruto de energia elétrica (a) (1)	1.166.100	1.580.860	1.032.138	1.324.381
Receita de transmissão (b)				
Receita de operação e manutenção	162.173	174.253	161.956	175.470
Receita de construção (nota 12)	59.917	39.404	50.554	39.404
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão (nota 12)	149.137	174.875	146.621	171.064
Receita de atualização da bonificação pela outorga (nota 11.2)	128.625	134.764	91.928	-
Liquidação na CCEE	27.716	22.565	23.038	16.963
Receita de indenização da geração (nota 11.1)	21.434	22.477	21.434	22.477
Outras receitas	33.797	26.222	25.931	33.174
Tributos e encargos incidentes sobre as receitas (c)	(345.786)	(419.380)	(320.201)	(360.558)
	1.403.113	1.756.040	1.233.399	1.422.375

(1) A queda advém de uma redução no volume de energia vendida decorrente, principalmente, da continuidade da transferência da atividade de comercialização da Cemig GT para a Cemig holding.

a) Fornecimento Bruto de Energia Elétrica - geração

	Consolidado				Controladora			
	Jan a Mar/2024		Jan a Mar/2023		Jan a Mar/2024		Jan a Mar/2023	
	MWh ²	R\$	MWh ²	R\$	MWh ²	R\$	MWh ²	R\$
Industrial	1.929.334	564.173	2.883.714	889.170	1.852.506	500.363	2.645.341	783.364
Comercial	1.016.555	260.830	956.466	246.665	1.012.738	259.895	891.747	230.083
Rural	7.389	1.883	3.410	1.022	7.389	1.883	3.410	1.022
Subtotal	2.953.278	826.886	3.843.590	1.136.857	2.872.633	762.141	3.540.498	1.014.469
Fornec. não faturado, líquido	-	(89.409)	-	(31.694)	-	(108.493)	-	(67.525)
	2.953.278	737.477	3.843.590	1.105.163	2.872.633	653.648	3.540.498	946.944
Suprim. outras concessionárias (1)	2.229.476	460.653	2.488.264	505.322	1.809.410	390.008	1.636.947	375.393
Suprimento não faturado líquido	-	(32.030)	-	(29.625)	-	(11.518)	-	2.044
	5.182.754	1.166.100	6.331.854	1.580.860	4.682.043	1.032.138	5.177.445	1.324.381

(1) Esta receita inclui contrato de vendas no ACR às distribuidoras, vendas no ACL às comercializadoras e geradoras, contratos bilaterais com outros agentes e as receitas de gestão de ativos de geração (GAG) das 18 usinas hidrelétricas do Lote D do Leilão nº 12/2015.

(2) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

b) Receita de Concessão da Transmissão

A margem das obrigações de performance dos contratos de transmissão está demonstrada abaixo:

Consolidado	Jan a Mar/2024			Jan a Mar/2023		
	Construção e melhorias	Operação e manutenção	Total	Construção e melhorias	Operação e manutenção	Total
Receita Anual Permitida (RAP)	59.917	162.173	222.090	39.404	174.253	213.657
Custos de concessão de transmissão	(25.686)	(73.126)	(98.812)	(26.833)	(69.284)	(96.117)
Margem	34.231	89.047	123.278	12.571	104.969	117.540
Mark-up (%)	133,27%	121,77%	124,76%	46,85%	151,51%	122,29%

c) Tributos e encargos incidentes sobre a receita

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Tributos sobre a receita				
ICMS	93.532	127.026	81.891	106.474
Cofins	116.676	149.083	109.166	125.897
PIS/Pasep	25.329	32.365	23.700	27.333
ISSQN	776	925	601	802
	236.313	309.399	215.358	260.506
Encargos do Consumidor				
Reserva Global de Reversão – RGR	2.648	3.254	2.006	2.577
Conta de desenvolvimento energético – CDE	63.028	65.618	63.028	65.618
CDE sobre P&D	1.200	1.178	1.067	921
Proinfa	14.268	15.908	14.268	15.908
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	2.801	2.872	2.491	2.150
Fundo nacional de desen.científico e tecnológico - FNDCT	4.001	4.050	3.558	3.071
Pesquisa Expansão Sistema Energético - EPE	2.001	2.025	1.779	1.535
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	2.898	2.450	2.483	2.186
Compensação financ. pela utilização de recursos hídricos – CFURH	16.628	12.626	14.163	6.086
	109.473	109.981	104.843	100.052
	345.786	419.380	320.201	360.558

25. CUSTOS E DESPESAS

A composição dos custos e despesas da Companhia e suas controladas é conforme segue:

a) Custos com energia elétrica

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Energia elétrica comprada para revenda				
Energia de curto prazo – CCEE	7.453	30.680	7.094	26.687
Energia adquirida no ambiente livre	367.861	720.931	370.675	723.507
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(34.182)	(69.415)	(34.172)	(69.062)
	341.132	682.196	343.597	681.132
Encargos de uso da rede básica de transmissão				
Encargos de transmissão - Rede básica	66.315	58.916	64.797	48.116
Encargos de distribuição	13.010	10.269	5.248	2.298
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(6.475)	(5.859)	(6.335)	(4.642)
	72.850	63.326	63.710	45.772
Total	413.982	745.522	407.307	726.904

b) Custos de construção

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Pessoal	1.946	739	1.946	739
Materiais	13.454	23.292	13.407	23.292
Serviços de terceiros	7.557	2.756	1.815	2.756
Outros	2.729	46	5	46
	25.686	26.833	17.173	26.833

c) Outros custos e despesas

	Consolidado								Total Jan a Mar/2024	Total Jan a Mar/2023
	Custos de operação		PCE		Despesas gerais e administrativas		Outras despesas (receitas)			
	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023		
Pessoal	82.128	71.604	-	-	20.492	14.175	(19.321)	-	83.299	85.779
Participação dos empregados no resultado	-	-	-	-	-	-	9.028	9.512	9.028	9.512
Obrigações Pós-emprego	-	-	-	-	-	-	29.493	12.766	29.493	12.766
Materiais	4.746	3.105	-	-	757	353	-	-	5.503	3.458
Serviços de terceiros	43.993	40.814	-	-	12.380	11.733	-	-	56.373	52.547
Depreciação e amortização (1)	83.377	81.049	-	-	215	96	-	-	83.592	81.145
Provisões para contingências	12.691	9.375	-	-	-	-	-	-	12.691	9.375
Perdas de créditos esperadas	-	-	(3.557)	(75)	-	-	-	-	(3.557)	(75)
Opção de venda - SAAG	-	-	-	-	-	-	-	32.755	-	32.755
Perda por redução ao valor recuperável (2)	-	-	-	-	-	-	22.958	46.126	22.958	46.126
Outros custos e despesas	2.587	2.795	-	-	6.400	3.212	(11.593)	6.531	(2.606)	12.538
Ganho na alienação de ativos (3)	-	-	-	-	-	-	(42.989)	(30.487)	(42.989)	(30.487)
	229.522	208.742	(3.557)	(75)	40.244	29.569	(12.424)	77.203	253.785	315.439

- (1) Líquido de PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre a amortização do direito de uso, no montante de R\$33 para consolidado e controladora no primeiro trimestre de 2024 (R\$30 e R\$31 no primeiro trimestre de 2023 para consolidado e controladora, respectivamente).
- (2) Esse montante é composto por:
- (i) R\$17.751 referente ao reconhecimento de perda por redução ao valor recuperável das usinas PCH Machado Mineiro, UHE Sinceridade e UHE Martins. Essas usinas fazem parte de um grupo de quatro usinas que serão alienadas. Mais detalhes dessa operação na nota explicativa nº 32.
 - (ii) R\$5.301 referente a débitos em aberto com a OI SA, por discordância de valores. Foi instaurado o procedimento arbitral FGV 04/2024 pela OI..
- (3) O montante de R\$42.989 é referente a ganho obtido na alienação de 15 PCHs/CGHs em lote único. Mais detalhes sobre essas operações estão divulgados na nota explicativa nº 29. Esses valores estão apresentados nas Demonstrações dos Resultados na rubrica de “Outras despesas, líquidas”.

	Controladora								Total Jan a Mar/2024	Total Jan a Mar/2023
	Custos de operação		PCE		Despesas gerais e administrativas		Outras despesas (receitas)			
	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023		
Pessoal	79.565	67.325	-	-	20.492	14.175	(19.321)	-	80.736	81.500
Participação dos empregados no resultado	-	-	-	-	-	-	8.969	9.453	8.969	9.453
Obrigações Pós-emprego	-	-	-	-	-	-	29.493	12.766	29.493	12.766
Materiais	3.940	2.101	-	-	757	353	-	-	4.697	2.454
Serviços de terceiros	27.836	24.508	-	-	12.380	11.733	-	-	40.216	36.241
Depreciação e amortização (1)	65.329	62.469	-	-	215	97	-	-	65.544	62.566
Provisões para contingências	10.325	8.927	-	-	-	-	-	-	10.325	8.927
Perdas de créditos esperadas	-	-	(3.557)	288	-	-	-	-	(3.557)	288
Opção de venda - SAAG	-	-	-	-	-	-	-	32.755	-	32.755
Perda por redução ao valor recuperável (2)	-	-	-	-	-	-	11.155	46.126	11.155	46.126
Outros custos e despesas	1.259	1.195	-	-	6.400	3.212	(2.204)	6.582	5.455	10.989
Ganho na alienação de ativos (3)	-	-	-	-	-	-	(24.682)	(30.487)	(24.682)	(30.487)
	188.254	166.525	(3.557)	288	40.244	29.570	3.410	77.195	228.351	273.578

- (1) Líquido de PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre a amortização do direito de uso, no montante de R\$33 para consolidado e para controladora no primeiro trimestre de 2024 (R\$30 e R\$31 no primeiro trimestre de 2023 para consolidado e controladora, respectivamente).
- (2) Esse montante é composto por:
- (i) R\$5.948 referente ao reconhecimento de perda por redução ao valor recuperável da usina PCH Machado Mineiro. Essa usina faz parte de um grupo de quatro usinas que serão alienadas. Mais detalhes dessa operação na nota explicativa nº 32.
 - (ii) R\$5.301 referente a débitos em aberto com a OI SA, por discordância de valores. Foi instaurado o procedimento arbitral FGV 04/2024 pela OI.
- (3) O montante de R\$24.682 é referente a ganho obtido na alienação de 15 PCHs/CGHs em lote único. Mais detalhes sobre essas operações estão divulgados na nota explicativa nº 29. Esses valores estão apresentados nas Demonstrações dos Resultados na rubrica de "Outras despesas, líquidas".

c.1) Serviços de terceiros

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Comunicação	1.087	937	881	817
Manutenção e Conservação de Instalações e Equip. Elétricos	17.780	15.100	6.943	5.798
Conservação e limpeza de prédios	7.239	6.537	6.466	5.428
Mão de obra contratada	1.311	859	1.311	828
Fretes e passagens	276	254	276	254
Hospedagem e alimentação	1.195	1.225	1.195	1.221
Vigilância	2.008	1.912	1.318	965
Consultoria	866	1.242	790	1.202
Auditoria externa	283	792	31	532
Tecnologia da informação	10.768	10.695	10.254	9.786
Energia elétrica	368	453	262	268
Meio ambiente	3.797	4.298	1.972	2.621
Limpeza de faixas	2.104	1.847	2.104	1.836
Serviços de reprografia	108	186	86	98
Serviços advocatícios e custas processuais	1.197	723	1.197	701
Outros	5.986	5.487	5.130	3.886
	56.373	52.547	40.216	36.241

c.2) Outras custos e despesas

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Arrendamentos e aluguéis	1.155	1.463	436	620
Propaganda e publicidade	185	290	185	289
Subvenções e doações	3.044	344	3.044	-
Despesa concessão onerosa	1.064	1.061	1.061	1.059
Impostos e taxas (IPTU, IPVA e outros)	495	826	319	493
Anuidade CCEE	698	769	643	667
Seguros	2.410	2.776	1.979	2.698
Resultado líquido na desativação e alienação de bens	19	(3.123)	19	(3.123)
Forluz – Custeio administrativo	2.212	2.052	2.211	2.051
Obrigações derivadas de contratos de investimento	1.460	705	1.460	705
Outros	(15.348)	5.375	(5.902)	5.530
	(2.606)	12.538	5.455	10.989

26. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
RECEITAS FINANCEIRAS				
Renda de aplicação financeira	24.234	53.541	18.328	30.628
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	915	6.411	852	5.154
Variação monetária	11.629	3.699	11.622	3.313
Variação monetária/depósitos vinculados a litígios	2.597	1.920	2.545	1.899
Variações cambiais de empréstimos (nota 20)	-	103.814	-	103.814
Ganhos com inst. financeiros derivativos (nota 29)	42.032	-	42.032	-
Outras	2.142	6.567	1.516	4.815
PIS/Pasep e Cofins sobre receitas financeiras	(1.682)	(2.693)	(1.619)	(2.130)
	81.867	173.259	75.276	147.493
DESPESAS FINANCEIRAS				
Encargos de empréstimos e debêntures (nota 20)	(81.321)	(137.619)	(81.321)	(137.619)
Amortização dos custos de transação (nota 20)	(548)	(2.107)	(548)	(2.107)
Variação monetária – Forluz	(553)	(1.868)	(553)	(1.868)
Variação monetária – Empréstimos e debêntures (nota 20)	(5.066)	(6.522)	(5.066)	(6.522)
Variações monetárias	(1.999)	1.132	(752)	(243)
Variações cambiais de empréstimos (nota 20)	(59.034)	-	(59.034)	-
Perdas com instrumentos financeiros derivativos (nota 29)	-	(12.725)	-	(12.725)
Variação monetária de arrendamento (nota 17)	(1.872)	(1.588)	(1.798)	(1.523)
Outras	(226)	(6.150)	(42)	(4.231)
	(150.619)	(167.447)	(149.114)	(166.838)
RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO	(68.752)	5.812	(73.838)	(19.345)

27. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

Os relacionamentos entre a Companhia e suas investidas estão descritos na nota explicativa nº 13. Já os principais saldos e transações consolidados, bem como as principais condições relacionadas aos negócios com partes relacionadas da Companhia estão demonstradas a seguir:

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Operações com energia elétrica								
Companhia Energética de Minas Gerais	-	-	-	-	-	-	(10.614)	-
Aliança Geração	-	-	7.971	10.306	-	-	(30.003)	(17.954)
Paracambi	-	-	2.940	2.211	-	-	(10.087)	(6.069)
Hidrelétrica Pipoca	-	-	3.251	3.286	-	-	(9.544)	(13.686)
Taesá	-	-	-	-	-	72	(114)	-
Cemig Distribuição	10.216	8.862	8	8	14.456	22.949	(416)	(712)

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).

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Encargos								
Encargos de conexão								
Cemig Distribuição	12.778	13.483	-	-	27.916	24.467	-	-
Encargos de transmissão								
Cemig Distribuição	20.190	19.789	2.261	1.819	66.760	60.564	(7.865)	(7.110)
Aliança	-	-	-	-	284	199	-	-
Norte Energia	2.733	2.668	-	-	7.977	6.937	-	-
Taesá	-	-	1.304	1.356	-	-	(3.885)	(3.869)

Os encargos de conexão são montantes financeiros definidos e homologados pela Aneel relativos ao uso das instalações de conexão e/ou pontos de conexão no sistema de transmissão, devidos pelo acessante ao agente conectado.

Os encargos de transmissão são valores mensais devidos pelos usuários às concessionárias de transmissão pela prestação dos serviços de transmissão, calculados em função das tarifas e dos montantes de uso do sistema de transmissão contratados, em conformidade com a regulamentação definida pela Aneel.

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Convênio de compartilhamento								
Cemig Distribuição	203	203	-	-	-	-	-	-
Companhia Energética de Minas Gerais	2.271	2.277	-	-	-	-	-	(1.854)

Convênio de compartilhamento de recursos humanos e infraestrutura entre Cemig, Cemig D, Cemig Geração e Transmissão e demais controladas do Grupo anuído pelo Despacho Aneel 3.208/2016. Inclui, principalmente, reembolso de despesas referentes ao compartilhamento de infraestrutura, pessoal, transporte, telecomunicação e informática.

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Prestação de serviço								
Aliança Geração	546	539	-	-	1.825	1.326	-	-
Taesa	218	435	-	-	387	374	-	-

Os saldos de prestação de serviço referem-se a contratos de prestação de serviços de operação e manutenção de usinas e de redes de transmissão.

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Provisões para processos judiciais								
Aliança Geração	-	-	59.295	57.835	-	-	(1.460)	(705)

Refere-se a obrigações contratuais perante à investida Aliança Geração correspondentes a contingências que têm como fato gerador eventos ocorridos antes do fechamento da transação que resultou no aporte de ativos pela Cemig e Vale S.A. no capital desta investida. O valor total das ações alcança o montante de R\$171 milhões em 31 de março de 2024 (R\$166 milhões em 31 de dezembro de 2023), cabendo à Cemig o valor de R\$59 milhões em 31 de março de 2024 (R\$58 milhões em 31 de dezembro de 2023).

Em 27 de março de 2024, foi celebrado o CCVA para alienação da participação detida pela Companhia no capital social da Aliança Geração para a Vale S.A.. Ficou acordado que, na data de fechamento da operação, a Vale S.A. e a Cemig GT, em conjunto, celebrarão um termo de acordo para extinção e quitação dessas contingências.

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Juros sobre capital próprio e dividendos								
Companhia Energética de Minas Gerais	-	-	1.380.596	1.565.563	-	-	-	-
Hidrelétrica Pipoca	69	-	-	-	-	-	-	-
Guanhães (1)	1.456	-	-	-	-	-	-	-
Hidrelétrica Cachoeirão	2.830	-	-	-	-	-	-	-

(1) Trata-se de saldo ainda não recebido referente à redução de capital da Guanhães. Maiores detalhes na nota nº 13.

A tabela acima indica a posição passiva da Companhia com a Controladora em relação à conta de Juros sobre o Capital Próprio - JCP e Dividendos e em relação à posição ativa de saldos de dividendos a receber das investidas apresentados em "Outras" na tabela de "Dividendos a receber".

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
FIC Pampulha								
Circulante								
Caixa e equivalentes	165.096	261.859	-	-	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	1.015.276	574.822	-	-	26.989	71.082	-	-
Não circulante								
Títulos e valores mobiliários	37.691	-	-	-	-	-	-	-

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.

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Circulante								
Arrendamentos	-	-	5.662	5.657	-	-	(1.856)	(1.786)
Não circulante								
Arrendamentos	39.370	39.823	40.310	40.434	-	-	-	-

Trata-se de contrato de aluguel da sede administrativa da Companhia com a Fundação Forluminas de Seguridade Social (Forluz), Entidade Fechada de Previdência Complementar (EFPC) dos funcionários do Grupo Cemig, proprietária do imóvel locado.

Em 27 de março de 2024 a Companhia firmou termo aditivo para devolução de 5 andares do Edifício Júlio Soares, alteração de valores de locação e retirada da Gasmig e Cemig Sim do contrato. A nova data-base do contrato teve início em 1 de abril de 2024, com vigência até março de 2029, sendo reajustado anualmente pelo IPCA e tendo seus preços revisados a cada 60 meses.

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Benefícios pós-emprego								
FORLUZ								
Circulante								
Obrigações pós-emprego (1)	-	-	19.605	28.954	-	-	(10.725)	(13.773)
Contribuições para suplementação de aposentadoria - plano de contribuição definitiva (2)	-	-	-	-	-	-	(4.957)	(5.114)
Custeio administrativo (3)	-	-	-	-	-	-	(2.211)	(2.051)
Não circulante								
Obrigações pós-emprego (1)	-	-	444.855	442.909	-	-	-	-
Cemig Saúde								
Circulante								
Plano de saúde e odontológico (4)	-	-	47.967	48.874	-	-	(19.321)	(21.684)
Não circulante								
Plano de saúde e odontológico (4)	-	-	610.976	601.133	-	-	-	-

A Companhia possui obrigações contratuais com um grupo de ex-empregados aposentados em que é responsável por assegurar verbas para custeio de plano de previdência complementar, denominado Forluz, e para custeio de plano de saúde, denominado Cemig Saúde. As principais condições relacionadas aos benefícios pós-emprego estão indicadas a seguir:

- (1) Os contratos da Forluz são reajustados pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE e serão amortizados até o exercício de 2024 (vide nota explicativa nº 19);
- (2) Contribuições da Companhia para o Fundo de Pensão referente aos empregados participantes do Plano Misto e calculadas sobre as remunerações mensais em conformidade ao regulamento do Fundo;
- (3) Recursos para o custeio administrativo anual do Fundo de Pensão em conformidade a legislação específica do setor. Os valores são estimados em um percentual da folha de pagamento da Companhia;
- (4) Obrigações pós-emprego relativas ao plano de saúde e odontológico dos empregados (vide nota explicativa nº 19).

Dividendos a receber

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Cemig Geração Itutinga S.A.	-	-	20.422	-
Cemig Geração Camargos S.A.	-	-	20.532	-
Cemig Geração Sul S.A.	-	-	28.830	9.719
Cemig Geração Leste S.A.	-	-	19.647	-
Cemig Geração Oeste S.A.	-	-	9.103	-
Horizontes Energia S.A.	-	-	7.126	-
Rosal Energia S.A.	-	-	1.744	-
Cemig PCH S.A.	-	-	8.588	-
Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica S.A.	-	-	11.498	1.627
Cemig Trading S.A.	-	-	4.967	2.459
Aliança Geração de Energia S.A.	83.891	-	83.891	-
Central Eólica Volta do Rio S.A.	-	-	8.311	-
Centroeste	-	-	5.946	-
UFV Três Marias	-	-	389	-
Outras (1)	4.355	-	4.355	-
	88.246	-	235.349	13.805

- (1) Na Assembleia Geral Extraordinária (AGE) da Cemig Geração Sul, ocorrida em 7 de dezembro de 2023, foi aprovado o pagamento da metade do valor dos dividendos mínimos obrigatórios de 2023, e postergação do pagamento da outra metade, para até 31 de dezembro de 2024, conforme disponibilidade de caixa e a critério da Diretoria.
- (2) As controladas que compõem os montantes apresentados em "Outras" estão divulgadas na tabela anterior nas linhas de "Juros sobre capital próprio e dividendos".

Remuneração do pessoal chave da administração

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

	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Remuneração	962	824
Participação nos resultados	316	287
Previdência privada	66	56
Planos de saúde e odontológico	5	6
Seguro de vida	1	1
Total (1)	1.350	1.174

- (1) A Companhia não remunera diretamente os membros do pessoal-chave, 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.

28. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

a) Classificação dos instrumentos financeiros e valor justo

Os principais instrumentos financeiros da Companhia e suas controladas são como segue:

	Nível	31/03/2024		31/12/2023	
		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Ativos financeiros					
Custo amortizado					
Títulos e valores mobiliários		321.953	321.953	742	742
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia		637.176	637.176	792.155	792.155
Fundos vinculados		16.034	16.034	17.500	17.500
Bonificação pela outorga – Concessões de geração		3.068.962	3.068.962	3.031.033	3.031.033
Contas a receber - FIP Melbourne		-	-	-	-
		4.044.125	4.044.125	3.841.430	3.841.430
Valor justo por meio do resultado					
Equivalentes de caixa – Aplicações financeiras		198.045	198.045	359.651	359.651
Títulos e valores mobiliários					
Certificados de depósitos bancários	2	117.705	117.705	54.880	54.880
Letras financeiras – Bancos	2	388.761	388.761	354.305	354.305
Letras financeiras do Tesouro	1	221.253	221.253	159.759	159.759
Debêntures	2	4.046	4.046	5.878	5.878
		929.810	929.810	934.473	934.473
Instrumentos financeiros derivativos	2	410.083	410.083	368.051	368.051
Indenizações a receber – Geração	3	805.489	805.489	784.055	784.055
		1.215.572	1.215.572	1.152.106	1.152.106
		6.189.507	6.189.507	5.928.009	5.928.009
Passivos financeiros					
Custo amortizado					
Empréstimos e debêntures		(3.014.062)	(3.014.062)	(2.868.093)	(2.868.093)
Dívida pactuada com fundo de pensão (Forluz)		(10.478)	(10.478)	(20.433)	(20.433)
Equacionamento de déficit do fundo de pensão - Forluz		(115.980)	(115.980)	(117.879)	(117.879)
Concessões a pagar		(26.213)	(26.213)	(27.602)	(27.602)
Fornecedores		(263.758)	(263.758)	(474.756)	(474.756)
Passivo de arrendamentos		(81.681)	(81.681)	(83.215)	(83.215)
		(3.512.172)	(3.512.172)	(3.591.978)	(3.591.978)

(1) O valor contábil apresentado é uma aproximação razoável do valor justo.

No reconhecimento inicial, a Companhia e suas controladas mensuram seus ativos e passivos financeiros a valor justo e os classifica conforme as normas contábeis vigentes. O valor justo é mensurado com base em premissas em que os participantes do mercado utilizariam ao precificar um ativo ou passivo, presumindo-se que ajam no seu melhor interesse econômico. As informações aplicadas nas técnicas de avaliação do valor justo são classificadas em três níveis de hierarquia do valor justo, 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 ou 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 apuração de opções. As informações de nível 2 são observáveis, seja direta ou indiretamente. 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: Técnica de avaliação – O valor justo é determinado de acordo com modelos de precificação geralmente aceitos, baseado em análises dos fluxos de caixa descontados e outras técnicas de avaliação, incluindo dados não observáveis, como a mensuração ao valor novo de reposição (VNR). Dados não observáveis devem ser utilizados para mensurar o valor justo na medida em que dados observáveis relevantes não estejam disponíveis, admitindo assim situações em que há pouca ou nenhuma atividade de mercado na data de mensuração. Os dados não observáveis são desenvolvidos utilizando as melhores informações disponíveis nas circunstâncias, que podem incluir dados próprios da entidade.

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.

As informações sobre a (i) metodologia de cálculo do valor justo das posições; e, (ii) instrumentos financeiros – derivativos, estão divulgadas na nota explicativa 29 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

b) Instrumentos financeiros

Operações de Swap, opções de moeda e NDF

Considerando que parte dos empréstimos da Companhia é denominada em moeda estrangeira, ela se utiliza de instrumentos financeiros derivativos (operações de “swap”, opções de moeda e NDF) para proteção do serviço associado a estas dívidas (principal e juros).

O instrumento financeiro derivativo contratado tem o propósito de proteger as operações contra os riscos decorrentes de variação cambial e não são utilizados para fins especulativos.

Os valores do principal das operações com derivativos não são registrados no balanço patrimonial, visto que são referentes a operações que não exigem o trânsito de caixa integral, mas somente dos ganhos ou perdas auferidos ou incorridos. Os resultados líquidos nestas operações representam um ajuste positivo, em 31 de março de 2024, no montante de R\$42.032 (ajuste negativo de R\$12.725 em 31 de março de 2023), registrado no resultado financeiro.

A controladora Cemig é garantidora desses instrumentos derivativos contratados pela Cemig GT.

O quadro a seguir apresenta os instrumentos derivativos em vigor em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023:

Direito da Companhia	Obrigação da Companhia	Período de vencimento	Produto	Mercado de negociação	Valor principal contratado (2)	Ganho/(Perda) não realizado		Ganho/(Perda) não realizado	
						Valor conforme contrato em 31/03/2024	Valor justo em 31/03/2024	Valor conforme contrato em 31/12/2023	Valor justo em 31/12/2023
US\$ variação cambial + Taxa (9,25% a.a.) (1)	R\$ + 149,99% do CDI	Juros: Semestrais Principal: dez/2024	Swap + Opções	Balcão	US\$ 120.000	207.899	176.209	190.876	161.465
US\$ variação cambial + Taxa (9,25% a.a.) (1)	R\$ + 125,54% do CDI	Juros: Semestrais Principal: dez/2024	Swap + Opções	Balcão	US\$ 261.110	291.557	233.874	254.239	206.586
					US\$ 381.110	499.456	410.083	445.115	368.051
Ativo circulante							410.083		368.051

- (1) Para a emissão original de US\$1 bilhão em Eurobonds, realizada em dezembro de 2017, foi contratada uma combinação de *Call Spread* do principal, com piso em R\$3,25/US\$ e teto em R\$5,00/US\$ e *swap* da totalidade dos juros, com troca do cupom de 9,25% a.a. por taxa média equivalente a 150,49% do CDI. Para a emissão adicional de US\$500 milhões em Eurobonds, realizada em julho de 2018, foi contratada uma combinação de *Call Spread* do principal, com piso em R\$3,85/US\$ e teto em R\$5,00/US\$ e *swap* da totalidade dos juros, com troca do cupom de 9,25% a.a. por taxa média equivalente a 125,52% do CDI. Esses instrumentos derivativos possuem teto de proteção de R\$5,00/dólar para o principal dos Eurobonds, que possui vencimento em dezembro de 2024. Caso a relação USD/BRL permaneça, em dezembro de 2024, acima de R\$5,00, a Companhia desembolsará, naquela data, a diferença entre o valor teto da proteção e dólar spot verificado. A Companhia está monitorando os possíveis riscos e impactos associados a valorização do dólar acima do patamar de R\$5,00 e avalia diversas estratégias para mitigação do risco cambial até o vencimento da operação. O instrumento derivativo protege integralmente o pagamento dos juros semestrais, independente da relação USD/BRL. Contudo, não protege a parcela de IRRF incidente sobre o pagamento dos juros.

- (2) Em milhares de dólares americanos (US\$).

A Companhia utiliza uma metodologia de marcação a mercado para mensuração do instrumento financeiro derivativo de proteção dos Eurobonds, em conformidade com as práticas de mercado. Os principais indicadores para mensurar o valor justo do *Swap* são as curvas de mercado de taxas DI e o dólar futuro negociados no mercado futuro da B3. Para precificar a *Call Spread* (opções) é utilizado o modelo *Black & Scholes* que tem como parâmetro, dentre outros, a volatilidade do dólar, mensurada com base no seu histórico de 2 anos.

O valor justo apurado em 31 de março de 2024 foi de R\$410.083 (R\$368.051 em 31 de dezembro de 2023), que seria uma referência caso a Companhia efetuasse a liquidação dos derivativos em 31 de março de 2024. Porém, os contratos de *swap* protegem o fluxo de caixa da Companhia até o vencimento dos *bonds* em dezembro de 2024 e representam o saldo contratual (*accrual*) de R\$499.456 em 31 de março de 2024 (R\$445.115 em 31 de dezembro de 2023).

c) Gestão de riscos

Risco de taxas de câmbio

Para o montante da dívida em moeda estrangeira, foram contratados instrumentos financeiros derivativos, na modalidade de operações de *swap* cambial para proteção dos pagamentos de juros e na modalidade de *call spread* para proteção do principal de acordo com a Política de Hedge da Companhia. A exposição da Companhia aos riscos de mercado associados à contratação desse instrumento foi descrita no tópico “Operações de *Swap*” desta nota explicativa.

A Companhia está exposta ao risco de elevação das taxas de câmbio, com impacto em empréstimos e no fluxo de caixa, cuja exposição líquida é como segue:

Exposição às taxas de câmbio	Consolidado e Controladora			
	31/03/2024		31/12/2023	
	Moeda estrangeira	R\$	Moeda estrangeira	R\$
Dólar Norte-Americano				
Empréstimos (nota 19)	(394.359)	(1.970.294)	(383.558)	(1.856.920)
Passivo líquido exposto		<u>(1.970.294)</u>		<u>(1.856.920)</u>

Análise de sensibilidade

A Companhia, com base em informações disponibilizadas por seus consultores financeiros, estima que, em um cenário provável, a variação cambial das moedas estrangeiras em relação ao Real, em 31 de março de 2025, será uma desvalorização de 0,12% para o dólar (R\$4,99) norte-americano. A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados advindos da variação cambial esperada do Real em um cenário adverso.

Risco - Exposições cambiais: Consolidado	31/03/2024	31/03/2025	
	Valor Contábil	Cenário Provável Dólar 4,99	Cenário Adverso Dólar 6,01
Dólar Norte-Americano			
Empréstimos (nota 19)	(1.970.294)	(1.967.849)	(2.370.095)
Passivo líquido exposto	<u>(1.970.294)</u>	<u>(1.967.849)</u>	<u>(2.370.095)</u>
Efeito líquido da variação cambial		<u>2.445</u>	<u>(399.801)</u>

Risco de taxa de juros

Este risco advém do impacto das oscilações das taxas de juros nacionais sobre o resultado financeiro líquido composto pelas despesas financeiras atreladas aos empréstimos e debêntures em moeda nacional, e pelas receitas financeiras atreladas às aplicações financeiras realizadas pela Companhia e suas controladas. A Companhia não utiliza da contratação de instrumentos financeiros derivativos para proteção desse risco. A variação das taxas de juros é continuamente monitorada com o objetivo de avaliar a necessidade de contratação de instrumentos financeiros que mitiguem esse risco.

A Companhia e suas controladas estão expostas aos riscos de redução das taxas de juros nacionais, em função de ter ativos indexados à variação das taxas de juros, conforme segue:

Exposição da Companhia às taxas de juros nacionais	Consolidado		Controladora	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Ativos				
Equivalentes de caixa - Aplicações (nota 5)	198.045	359.651	152.028	296.623
Títulos e valores mobiliários - CDI/Selic (nota 6)	1.053.718	575.564	806.821	454.710
Indenizações a receber – Geração (nota 11.1) - CDI/Selic	805.489	784.055	805.489	784.055
Fundos vinculados – CDI	16.034	17.500	13.671	15.413
	2.073.286	1.736.770	1.778.009	1.550.801
Passivos				
Empréstimos e debêntures - CDI (nota 19)	(723.859)	(703.092)	(723.859)	(703.092)
	(723.859)	(703.092)	(723.859)	(703.092)
Ativo líquido exposto	1.349.427	1.033.678	1.054.150	847.709

Análise de sensibilidade

A Companhia e suas controladas estimam que, em um cenário provável, em 31 de março de 2025, a taxa Selic será de 8,50%. A Companhia e suas controladas fizeram uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados considerando um cenário adverso. A taxa CDI acompanha a taxa Selic.

Risco – Redução nas Taxa de juros nacionais: Consolidado	31/03/2024	31/03/2025	
	Valor Contábil	Cenário Provável SELIC 8,50%	Cenário Adverso SELIC 7,50%
Ativos			
Equivalentes de caixa - Aplicações (nota 5)	198.045	214.879	212.898
Títulos e valores mobiliários (nota 5)	1.053.718	1.143.284	1.132.747
Indenizações a receber – Geração (nota 11.1)	805.489	873.956	865.901
Fundos vinculados	16.034	17.397	17.237
	2.073.286	2.249.516	2.228.783
Passivos			
Empréstimos e debêntures - CDI (nota 19)	(723.859)	(785.387)	(778.148)
	(723.859)	(785.387)	(778.148)
Ativo líquido exposto	1.349.427	1.464.129	1.450.635
Efeito líquido da variação das taxas de juros		114.702	101.208

Risco de inflação

A Companhia e suas controladas estão expostas ao risco de redução das taxas de inflação em 31 de março de 2024, sendo parte de seus empréstimos e debêntures, bem como seus passivos de pós-emprego são atrelados ao IPCA. Em contrapartida, os índices que corrigem as receitas vinculadas aos contratos também estão indexados à variação da inflação por meio do IPCA, contrabalanceando parte da exposição ao risco da Companhia.

A Companhia e suas controladas estão expostas ao risco de redução da inflação em função de ter mais ativos que passivos indexados à variação dos indicadores de inflação, conforme demonstrado a seguir:

Exposição da companhia à inflação	Consolidado		Controladora	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Ativos				
Geração – Bonificação de outorga - IPCA (nota 11)	3.068.962	3.031.033	2.286.433	2.253.919
Passivos				
Empréstimos e debêntures - IPCA (nota 19)	(326.790)	(315.950)	(326.790)	(315.950)
Dívida pactuada com fundo de pensão - Forluz (nota 21)	(10.478)	(20.433)	(10.478)	(20.433)
Equacionamento de déficit do fundo de pensão - Forluz (nota 21)	(115.980)	(117.879)	(115.980)	(117.879)
Passivo de arrendamentos (nota 16)	(81.681)	(83.215)	(77.376)	(78.786)
	(534.929)	(537.477)	(530.624)	(533.048)
Ativo líquido exposto	2.534.033	2.493.556	1.755.809	1.720.871

Análise de sensibilidade

A Companhia e suas controladas estimam que, em um cenário provável, em 31 de março de 2025, a taxa IPCA será de 3,89%. No que se refere ao risco de redução da inflação, a Companhia e suas controladas fizeram uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados advindos de uma redução nas taxas em um cenário adverso.

Risco - Redução da inflação: Consolidado	31/03/2024	31/03/2025	
	Valor Contábil	Cenário Provável IPCA 3,89%	Cenário Adverso IPCA 2,98%
Ativos			
Geração - Bonificação de outorga - IPCA (nota 11)	3.068.962	3.188.345	3.160.417
Passivos			
Empréstimos e debêntures - IPCA (nota 19)	(326.790)	(339.502)	(336.528)
Dívida pactuada c/fundo de pensão - Forluz (nota 21)	(10.478)	(10.886)	(10.790)
Equacionamento de déficit do fundo de pensão - Forluz (nota 21)	(115.980)	(120.492)	(119.436)
Passivo de arrendamentos (nota 16)	(81.681)	(84.858)	(84.115)
	(534.929)	(555.738)	(550.869)
Ativo líquido exposto	2.534.033	2.632.607	2.609.548
Efeito líquido da variação da inflação		98.574	75.515

Risco de Liquidez

As informações sobre como a Companhia administra o risco de liquidez estão divulgadas na nota explicativa nº 28 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

O fluxo de pagamentos das obrigações da Companhia com fornecedores, dívidas pactuadas com fundo de pensão, empréstimos e debêntures, pós e pré-fixadas, incluindo os juros futuros até a data dos vencimentos contratuais, pode ser observado na tabela a seguir:

Consolidado	Até 1 mês		De 1 a 3 meses		De 3 meses a 1 ano		De 1 a 5 anos		Mais de 5 anos		Total
	Principal	Juros	Principal	Juros	Principal	Juros	Principal	Juros	Principal	Juros	
Instrumentos financeiros à taxa de juros:											
Pós-fixadas*											
Empréstimos e debêntures	-	-	-	157.765	1.905.550	159.732	700.000	275.970	389.836	28.465	3.617.318
Concessões a pagar	344	-	679	-	2.907	-	12.758	-	15.414	-	32.102
Dívida pactuada com fundo de pensão (Forluz)	3.466	51	7.008	51	-	-	-	-	-	-	10.576
Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz)	988	572	1.999	1.134	9.366	4.925	62.781	20.240	60.392	5.618	168.015
	4.798	623	9.686	158.950	1.917.823	164.657	775.539	296.210	465.642	34.083	3.828.011
Pré-fixadas											
Fornecedores	261.105	-	2.168	-	485	-	-	-	-	-	263.758
	265.903	623	11.854	158.950	1.918.308	164.657	775.539	296.210	465.642	34.083	4.091.769

(*) O fluxo de pagamento dos arrendamentos está apresentado na nota explicativa nº 16.

Controladora	Até 1 mês		De 1 a 3 meses		De 3 meses a 1 ano		De 1 a 5 anos		Mais de 5 anos		Total
	Principal	Juros	Principal	Juros	Principal	Juros	Principal	Juros	Principal	Juros	
Instrumentos financeiros à taxa de juros:											
Pós-fixadas *											
Empréstimos e debêntures	-	-	-	157.765	1.905.550	159.732	700.000	275.970	389.836	28.465	3.617.318
Concessões a pagar	344	-	679	-	2.907	-	12.758	-	15.414	-	32.102
Dívida pactuada com fundo de pensão (Forluz)	3.466	51	7.008	51	-	-	-	-	-	-	10.576
Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz)	988	572	1.999	1.134	9.366	4.925	62.781	20.240	60.392	5.618	168.015
	4.798	623	9.686	158.950	1.917.823	164.657	775.539	296.210	465.642	34.083	3.828.011
Pré-fixadas											
Fornecedores	242.661	-	2.160	-	476	-	-	-	-	-	245.297
	247.459	623	11.846	158.950	1.918.299	164.657	775.539	296.210	465.642	34.083	4.073.308

(*) O fluxo de pagamento dos arrendamentos está apresentado na nota explicativa nº 16.

Risco de antecipação do vencimento de dívidas

A Companhia possui contratos de empréstimos e debêntures com cláusulas restritivas (“*covenants*”) normalmente aplicáveis a esse tipo de operação, relacionadas ao atendimento de índice financeiro. O não atendimento destas cláusulas pode implicar na aceleração do vencimento da dívida. Mais detalhes na nota explicativa nº 19.

Risco de crédito e risco hidrológico

As informações sobre como a Companhia administra o risco de crédito e o risco hidrológico estão divulgadas na nota explicativa nº 28 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

d) Administração de capital

As comparações do passivo líquido consolidado da Companhia em relação ao seu patrimônio líquido são apresentadas a seguir:

	Consolidado		Controladora	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Total do passivo	8.269.637	8.417.967	8.093.157	8.229.336
(-) Caixa e equivalentes de caixa (nota 5)	(199.059)	(361.954)	(152.133)	(297.060)
(-) Títulos e valores mobiliários (nota 6)	(1.016.027)	(575.564)	(777.967)	(454.710)
Passivo líquido	7.054.551	7.480.449	7.163.057	7.477.566
Total do patrimônio líquido	10.156.198	10.046.646	10.156.198	10.046.646
Relação passivo líquido sobre patrimônio líquido	0,69	0,74	0,71	0,74

29. ALIENAÇÃO DE ATIVOS

Processo de alienação de 15 PCHs/CGHs

Em 17 de março de 2023, foi publicado edital para realização de leilão público visando à alienação de 15 PCHs/CGHs em lote único, listadas abaixo, sendo 12 ativos da Cemig GT e 3 da subsidiária integral Horizontes. Esses ativos fazem parte do segmento de geração de energia elétrica.

Empresa/Usina	Registro	Início da operação	Potência instalada (MW) ¹	Garantia física (MW/m) ¹	Status operação comercial	Local
Cemig GT						
CGH Bom Jesus do Galho	Registro	1931	0,36	0,13	Fora de operação	Minas Gerais
CGH Xicão	Registro	1942	1,81	0,61	Em operação	Minas Gerais
CGH Sumidouro	Registro	1954	2,12	0,53	Em operação	Minas Gerais
PCH São Bernardo	Concessão	1948	6,82	3,42	Em operação	Minas Gerais
CGH Santa Marta	Registro	1944	1,00	0,58	Em operação	Minas Gerais
CGH Santa Luzia	Registro	1958	0,70	N/A	Em operação	Minas Gerais
				Geração: 0,28		
CGH Salto Morais	Registro	1957	2,39	0,60	Em operação	Minas Gerais
PCH Rio de Pedras	Concessão	1928	9,28	2,15	Em operação	Minas Gerais
CGH Pissarrão	Registro	1925	0,80	0,55	Em operação	Minas Gerais
CGH Lages	Registro	1955	0,68	N/A	Em operação	Minas Gerais
				Geração: 0,32		
CGH Jacutinga	Registro	1948	0,72	0,57	Em operação	Minas Gerais
CGH Anil	Registro	1964	2,06	1,10	Em operação	Minas Gerais
Horizontes						
CGH Salto do Paraopeba	Autorização	1955	2,46	2,21	Fora de operação	Minas Gerais
CGH Salto Passo Velho	Autorização	2001	1,80	1,64	Em operação	Santa Catarina
PCH Salto Voltão	Autorização	2001	8,20	7,36	Em operação	Santa Catarina
Total			41,20	22,05		

(1) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

Em 13 de setembro de 2023, a Cemig GT e sua subsidiária integral Horizontes, assinaram o Contrato de Compra e Venda de Ativos (“CCVA”) com a Mang Participações e Agropecuária LTDA (“MANG”), vencedora do leilão.

A alienação foi concluída em 29 de fevereiro de 2024, após cumpridas todas as condições precedentes do CCVA. O valor recebido pela venda foi de R\$101 milhões.

Como resultado da conclusão da transação, a Companhia reconheceu os seguintes efeitos contábeis, em março de 2024:

	Consolidado
Preço de venda total	100.886
(-) Saldo do ativo mantido para venda em 29/02/2024, antes da alienação	(57.897)
Ganho de capital	42.989
IRPJ e CSLL (b) (1)	(17.977)
Impacto líquido da Demonstração de Resultado	25.012

(1) Os tributos foram calculados sobre o ganho de capital tributário, o qual não considera o saldo de custo atribuído.

A alienação teve o objetivo de atender às diretrizes do planejamento estratégico da Companhia, que preconiza a otimização do portfólio de ativos e uma melhor alocação de capital.

30. ATIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA

Celebração de CCVA para alienação da Aliança Geração

Em 27 de março de 2024, foi celebrado o CCVA para alienação da totalidade da participação direta de 45% no Capital Social da Aliança Geração de Energia S.A. (“Aliança Geração”) para a Vale S.A. (“Vale”).

A Aliança é composta por sete usinas hidrelétricas no estado de Minas Gerais, dois complexos eólicos em operação no estado do Rio Grande do Norte e um complexo eólico em fase final de implantação no estado do Ceará. Juntos, esses ativos alcançam 1.438 MW em capacidade instalada e 755 MW médios de garantia física (informações não revisadas pelos auditores independentes).

A eficácia do contrato está ao cumprimento condições precedentes usuais em transações dessa natureza, dentre elas as anuências do Conselho Administrativo de Defesa Econômica (“CADE”) e da Aneel.

O valor da operação é de R\$2,7 bilhões, na data base de 30 de junho de 2023, corrigido pelo CDI desde aquela data e até o dia anterior ao efetivo fechamento da transação. Desse valor, serão abatidos dividendos e juros sob o capital próprio distribuídos ou aprovados até o fechamento da operação.

Adicionalmente, a Cemig GT fará jus a um valor adicional, correspondente a 45% dos valores das indenizações futuras que porventura sejam recebidas pela Aliança, relativo aos prejuízos advindos do evento relacionado à ruptura da barragem de rejeitos do Fundão (desastre de Mariana) envolvendo a Usina Hidrelétrica Risoleta Neves (Candonga), cujo valor de referência para fins do contrato é de R\$223 milhões, também atualizado pelo CDI desde a data base.

Essa alienação foi negociada na modalidade de “Porteira Fechada” exonerando a Cemig GT de qualquer indenização relativa à Aliança, aos seus ativos e seus passivos.

Nesse contexto, em março de 2024, o investimento da Companhia na Aliança foi classificado como mantido para venda, pelo valor contábil, nos termos do item 15 do CPC 31/IFRS 15, e assim, sem efeitos no resultado, conforme segue:

Ativo classificado como mantido para venda	Valor contábil em 31/03/2024 R\$ mil	Valor justo líquido das despesas de venda R\$ mil
Aliança Geração	1.118.565	2.695.687

Concluiu-se que os ativos classificados como mantidos para venda não se enquadram no conceito de operações descontinuadas, nos termos do item 32 do CPC 31, uma vez que não representam uma importante linha separada de negócios ou área geográfica de operações, tampouco constituem uma controlada adquirida exclusivamente com o objetivo de revenda.

31. COMISSÃO PARLAMENTAR DE INQUÉRITO - CPI

Em 17 de junho de 2021, a Assembleia Legislativa de Minas Gerais instaurou Comissão Parlamentar de Inquérito – CPI para apurar atos de gestão da Cemig, desde janeiro de 2019. A CPI teve poderes para investigar os fatos que fundamentaram o requerimento de sua instauração, sendo que, por meio de requerimentos, a CPI solicitou diversas informações e documentos relacionados principalmente à gestão de pessoas e processos de compras, que foram integralmente atendidos pela Companhia em conformidade aos prazos estipulados.

Em 18 de fevereiro de 2022, foi aprovado o Relatório Final dos trabalhos da CPI e encaminhado ao Ministério Público de Minas Gerais e demais órgãos de controle para avaliação dos encaminhamentos que serão adotados.

Em agosto de 2023, os promotores naturais do Ministério Público de Minas Gerais decidiram pelo arquivamento dos Inquéritos Cíveis Públicos que investigavam fatos narrados na referida CPI. As decisões constataram a regularidade dos atos de gestão da Cemig. Por outro lado, encontram-se pendentes a homologação da promoção do arquivamento pelo Conselho Superior do Ministério Público de Minas Gerais e a conclusão da investigação em relação ao contrato do IBM pela Polícia Civil-MG.

Ressalta-se que quanto aos processos de contratação, a Companhia realiza auditorias regulares, não tendo sido identificados impactos materiais nas informações contábeis intermediárias do primeiro trimestre de 2024 ou nas demonstrações financeiras de exercícios anteriores.

32. EVENTOS SUBSEQUENTES

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) ¹	Garantia física (MWm) ¹	Vigência	Situação operacional	Local
Cemig GT							
PCH Machado Mineiro	Autorização	1992	1,7	1,1	Maio, 2027	Operação	Minas Gerais
Cemig Geração Leste							
UHE Sinceridade	Concessão	1963	1,4	0,4	Março, 2047	Operação	Minas Gerais
Cemig Geração Sul							
UHE Marmelos	Concessão	1915	4	2,7	Janeiro, 2053	Operação	Minas Gerais
Cemig Geração Oeste							
UHE Martins	Concessão	1950	7,7	1,8	Janeiro, 2053	Operação	Minas Gerais
Total			14,8	6,0			

Conforme CPC 31/IFRS 5, a classificação de ativos como mantidos para venda deve ser realizada quando do início de uma programa firme para conclusão do plano de alienação, o que para o caso é representado pela publicação do edital, que prevê a realização do leilão em 3 de julho de 2024, conforme cronograma. Por essa razão, a classificação como mantidos para venda foi realizada em abril de 2024.

Entretanto, durante as atividades preliminares para preparação do leilão, mais especificamente para definição do valor mínimo de alienação, 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.

Dado que os montantes totais da avaliação foram inferiores ao valor contábil do acervo patrimonial a ser alienado, entendeu-se que essa informação representa um indicativo de que os empreendimentos estavam desvalorizados na data-base a que se referem essas informações contábeis intermediárias. Portanto, se tratando de um evento subsequente modificativo, nos termos do CPC 24/IAS 10.

Desse modo, em março de 2024, a Companhia procedeu ao reconhecimento de perda por redução ao valor recuperável no montante de R\$17.751, conforme segue:

Usinas (1)	Valor contábil Imobilizado e intangível	Valor contábil Ativo financeiro	Total	Valor mínimo alienação	Perda por redução ao valor recuperável (2)
Machado Mineiro	5.950	-	5.950	(9.375)	(5.950)
Sinceridade	759	4.326	5.085	392	(4.693)
Martins	4.413	16.509	20.922	13.814	(7.109)
Marmelos	2.834	21.354	24.188	24.254	-
Total	13.956	42.189	56.145	29.084	(17.751)

(1) Esses ativos integram o segmento operacional de geração.

(2) Esse montante está apresentando nas Demonstrações dos Resultados na rubrica de "Outras despesas, líquidas".

A alienação visa atender às diretrizes do planejamento estratégico da Companhia, que preconiza a otimização do portfólio de ativos, buscando melhorar a eficiência operacional e a melhor alocação de capital.

Reynaldo Passanezi Filho
Presidente

Dimas Costa
Vice-Presidente de Comercialização

Leonardo George de Magalhães
Vice-Presidente de Finanças e
Relações com Investidores

Thadeu Carneiro da Silva
Vice-Presidente de Geração e
Transmissão

Marco da Camino Ancona Lopez Soligo
Vice-Presidente de Participações

Marney Tadeu Antunes
Vice-Presidência sem denominação

Cristiana Maria Fortini Pinto e Silva
Vice-Presidente Jurídico

Mário Lúcio Braga
Superintendente de Controladoria

José Guilherme Grigolli Martins
Gerente de Contabilidade Financeira e
Participações
Contador – CRC-1SP/242451-04



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 sobre a revisão das Informações Trimestrais - ITR

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da
Cemig Geração e Transmissão S.A.
Belo Horizonte - MG

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Cemig Geração e Transmissão S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 31 de março de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o CPC 21(R1) e com a norma internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board – (IASB)*, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - *Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.



Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e a IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Belo Horizonte, 10 de maio de 2024

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

Thiago Rodrigues de Oliveira
Contador CRC 1SP259468/O-7

DECLARAÇÃO DE REVISÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS PELOS DIRETORES

Declaramos para os devidos fins, que, em 7 de maio de 2024, nas reuniões da Diretoria Executiva da Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG, da Cemig Distribuição S.A. e da Cemig Geração e Transmissão S.A, concluímos as análises das Informações Contábeis Intermediárias relativas ao período de janeiro a março de 2024. Na mesma data, aprovamos o encaminhamento ao Conselho de Administração para deliberação das Informações Contábeis Intermediárias relativas ao período de janeiro a março de 2024. Ainda, declaramos que revimos, discutimos e concordamos com as citadas Informações Contábeis Intermediárias.

Belo Horizonte, 7 de maio de 2024.

Reynaldo Passanezi Filho – Presidente

Dimas Costa – Vice-presidente de Comercialização

Leonardo George de Magalhães – Vice-presidente de Finanças e Relações com Investidores

Thadeu Carneiro da Silva – Vice-presidente de Geração e Transmissão

Marco da Camino Ancona Lopez Soligo - Vice-presidente de Participações

Marney Tadeu Antunes - Vice-presidente de Distribuição

Cristiana Maria Fortini Pinto e Silva - Vice-presidente de Jurídico

DECLARAÇÃO DE REVISÃO, PELOS DIRETORES, DO RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

Declaramos para os devidos fins, que, em 7 de maio de 2024, nas reuniões da Diretoria Executiva da Companhia Energética de Minas Gerais – CEMIG, da Cemig Distribuição S.A. e da Cemig Geração e Transmissão S.A, concluímos as análises das Informações Contábeis Intermediárias relativas ao período de janeiro a março de 2024. Na mesma data, aprovamos o encaminhamento ao Conselho de Administração para deliberação das Informações Contábeis Intermediárias relativas ao período de janeiro a março de 2024. Ainda, declaramos que revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressadas pelos representantes dos Auditores Independentes.

Belo Horizonte, 7 de maio de 2024.

Reynaldo Passanezi Filho – Presidente

Dimas Costa – Vice-presidente Cemig Comercialização

Leonardo George de Magalhães - Vice-presidente de Finanças e Relações com Investidores

Thadeu Carneiro da Silva - Vice-presidente de Geração e Transmissão

Marco da Camino Ancona Lopez Soligo - Vice-presidente de Participações

Marney Tadeu Antunes - Vice-presidente de Distribuição

Cristiana Maria Fortini Pinto e Silva - Vice-presidente de Jurídico