

*#Transformar*  
vidas com a nossa  
**energia.**

**INFORMAÇÕES CONTÁBEIS  
INTERMEDIÁRIAS**

**2T2024**

**CEMIG**

## SUMÁRIO

DESEMPENHO DE NOSSOS NEGÓCIOS .....	3
INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS.....	10
BALANÇOS PATRIMONIAIS .....	10
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS .....	12
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES.....	14
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO .....	15
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA .....	16
DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO .....	18
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS.....	19
1. CONTEXTO OPERACIONAL.....	19
2. BASE DE PREPARAÇÃO .....	20
3. PRINCÍPIOS DE CONSOLIDAÇÃO .....	21
4. SEGMENTOS OPERACIONAIS .....	23
5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA .....	25
6. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS .....	26
7. CONSUMIDORES, REVENDEDORES E CONCESSIONÁRIOS DE TRANSPORTE DE ENERGIA.....	27
8. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS.....	28
9. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL.....	28
10. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS.....	31
11. ATIVOS FINANCEIROS DA CONCESSÃO.....	32
12. ATIVOS DE CONTRATO .....	33
13. INVESTIMENTOS.....	34
14. IMOBILIZADO.....	36
15. INTANGÍVEL.....	37
16. ARRENDAMENTOS.....	38
17. FORNECEDORES.....	39
18. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES .....	40
19. EMPRÉSTIMOS E DEBÊNTURES.....	40
20. ENCARGOS REGULATÓRIOS.....	42
21. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO .....	43
22. PROVISÕES .....	43
23. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AO AÇIONISTA.....	45
24. RECEITA LÍQUIDA.....	46
25. CUSTOS E DESPESAS .....	48
26. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS.....	54
27. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS .....	55
28. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS.....	59
29. ALIENAÇÃO DE ATIVOS.....	67
30. ATIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA .....	68
31. COMISSÃO PARLAMENTAR DE INQUÉRITO - CPI .....	70
32. EVENTOS SUBSEQUENTES .....	70
RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS - ITR .....	72
DECLARAÇÃO DE REVISÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS PELA DIRETORIA.....	74
DECLARAÇÃO DE REVISÃO PELA DIRETORIA EXECUTIVA DO RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS.....	75

## DESEMPENHO DE NOSSOS NEGÓCIOS

(Valores expressos em milhares de Reais, exceto se indicado de outra forma)  
 (As informações deste relatório de desempenho não foram revisadas pelos auditores independentes)

### Resultado do trimestre

A Cemig Geração e Transmissão teve uma redução de 28,63% no lucro líquido do segundo trimestre de 2024, sendo de R\$327.923 em comparação R\$459.486 no segundo trimestre de 2023.

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

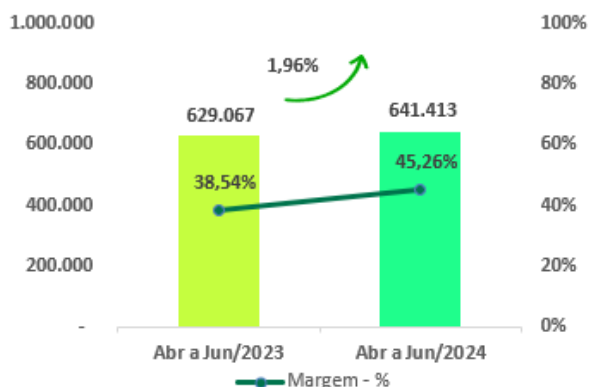
### Lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização – Lajida consolidado

Lajida Abr a Jun/2024	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Lucro líquido do período	313.025	107.131	(22.360)	(69.873)	327.923
+ Despesa de Imposto de Renda e Contribuição Social correntes e diferidos	58.299	26.616	(13.745)	(31.713)	39.457
+ Resultado financeiro líquido	75.996	41.890	(6.921)	79.395	190.360
+ Depreciação e amortização	83.669	-	4	-	83.673
<b>Lajida conforme "Resolução CVM 156" (1)</b>	<b>530.989</b>	<b>175.637</b>	<b>(43.022)</b>	<b>(22.191)</b>	<b>641.413</b>
<b>Efeitos não recorrentes e não caixa</b>					
- Reversão de provisões tributárias - INSS s/ PLR (nota 22)	(30.503)	(32.967)	(5.049)	(2.500)	(71.019)
+ Programa de desligamento voluntário (nota 25)	6.643	7.178	1.099	544	15.464
+ Constituição de provisões cíveis - Compra e venda de energia (nota 22)	22.612	24.439	3.743	1.853	52.647
<b>= Lajida ajustado (2)</b>	<b>529.741</b>	<b>174.287</b>	<b>(43.229)</b>	<b>(22.294)</b>	<b>638.505</b>

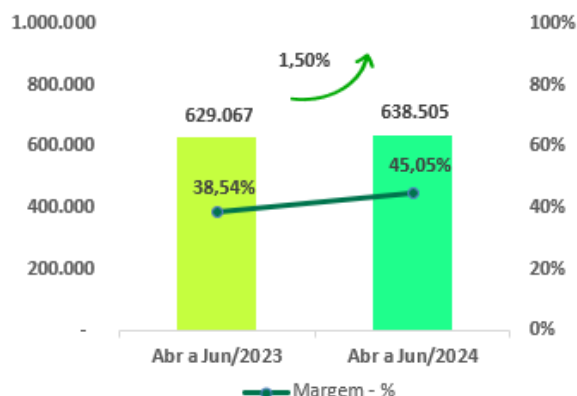
Lajida Abr a Jun/2023	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Lucro líquido do período	363.181	97.811	9.384	(10.890)	459.486
+ Despesa de Imposto de Renda e Contribuição Social correntes e diferidos	79.932	34.400	16.052	(26.115)	104.269
+ Resultado financeiro líquido	(10.055)	1.632	(28.664)	22.318	(14.769)
+ Depreciação e amortização	80.078	-	3	-	80.081
<b>Lajida conforme "Resolução CVM 156" (1)</b>	<b>513.136</b>	<b>133.843</b>	<b>(3.225)</b>	<b>(14.687)</b>	<b>629.067</b>

- (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 Líquida

A composição da receita líquida é conforme segue:

	Consolidado		Variação (%)
	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023	
Fornecimento bruto de energia elétrica	1.185.573	1.529.092	(22,47)
Receita de transmissão			
Receita de operação e manutenção	176.735	182.320	(3,06)
Receita de construção	100.293	67.798	47,93
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	136.194	105.185	29,48
Receita de atualização da bonificação pela outorga	107.011	94.839	12,83
Liquidação na CCEE	2.328	9.078	(74,36)
Receita de indenização da geração	20.596	23.469	(12,24)
Outras receitas	34.004	26.842	26,68
Tributos e encargos incidentes sobre as receitas	(345.439)	(406.355)	(14,99)
	<b>1.417.295</b>	<b>1.632.268</b>	<b>(13,17)</b>

## 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 22,47%, sendo de R\$1.185.573 no segundo trimestre de 2024 na comparação com R\$1.529.092 no segundo trimestre de 2023. Essa variação está relacionada à redução de 24,28% 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.

	Abr a Jun/2024			Abr a Jun/2023		
	MWh <sup>3</sup>	R\$	Preço médio MWh faturado (R\$/MWh) <sup>1</sup>	MWh <sup>3</sup>	R\$	Preço médio MWh faturado (R\$/MWh) <sup>1</sup>
Industrial	1.999.042	564.917	282,59	2.723.027	793.671	291,47
Comercial	917.519	225.788	246,09	1.009.531	261.999	259,53
Rural	12.000	2.659	221,58	4.221	1.240	293,77
<b>Subtotal</b>	<b>2.930.479</b>	<b>793.803</b>	<b>270,88</b>	<b>3.736.779</b>	<b>1.056.910</b>	<b>282,84</b>
Fornec. não faturado, líquido	-	(16.867)	-	-	(49.233)	-
	<b>2.930.479</b>	<b>776.936</b>	<b>270,88</b>	<b>3.736.779</b>	<b>1.007.677</b>	<b>282,84</b>
Suprim. outras concessionárias (2)	1.914.077	417.071	217,90	2.661.214	534.174	200,73
Suprim. não faturado líquido	-	(8.434)	-	-	(12.759)	-
	<b>4.844.556</b>	<b>1.185.573</b>	<b>249,95</b>	<b>6.397.993</b>	<b>1.529.092</b>	<b>248,68</b>

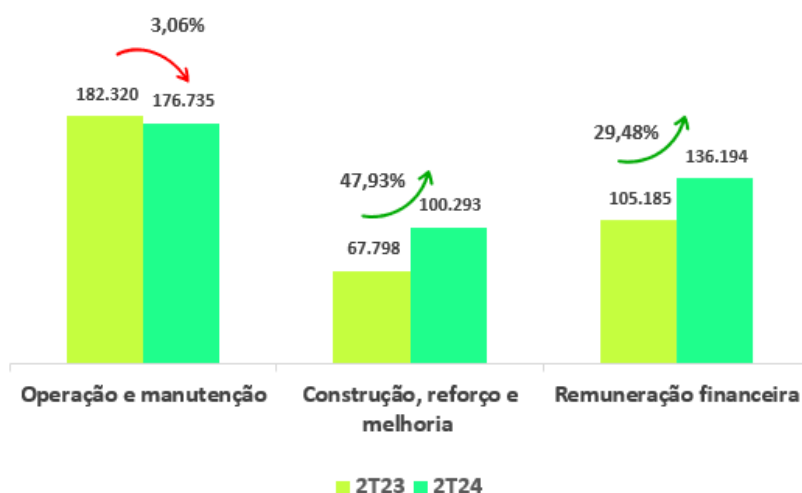
(1) O preço médio não inclui a receita de fornecimento não faturado.

(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 na receita de transmissão estão apresentadas a seguir:

- As **receitas de construção, reforço e melhoria** da infraestrutura foram de R\$100.293 no segundo trimestre de 2024, comparados a R\$67.798 no segundo trimestre de 2023, um aumento de 47,93%. A variação decorre, principalmente do desenvolvimento de projetos, sendo que nesse período ocorreu fornecimento significativo de equipamentos primários, os quais possuem alto valor financeiro.
- Aumento de 29,48% na receita de **remuneração financeira** do ativo de contrato da transmissão, que foram de R\$136.194 e R\$105.185 no segundo trimestre de 2024 e 2023, respectivamente. Essa variação está associada, principalmente, à variação do IPCA, que foi positiva em 1,05% no segundo trimestre de 2024 comparada à variação positiva de 0,76% no mesmo período de 2023, base para a remuneração do contrato.

Para mais informações, ver nota explicativa nº 12.

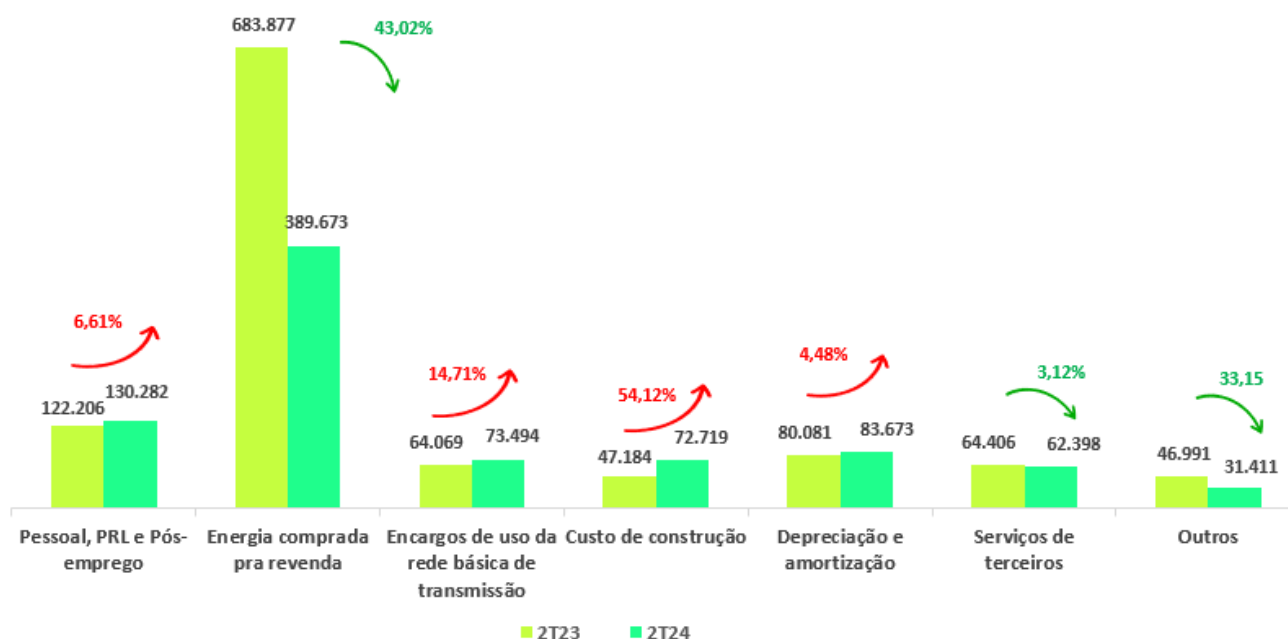
#### Tributos e encargos incidentes sobre as receitas

Os tributos e encargos incidentes sobre a receita foram de R\$345.439 no segundo trimestre de 2024 comparados a R\$406.355 no segundo trimestre de 2023, uma redução de 14,99%. 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\$843.650 no segundo trimestre de 2024 em comparação a R\$1.108.814 no segundo trimestre de 2023, uma redução de 23,91%. As principais variações nos componentes dos custos e despesas estão descritas a seguir.

### Custos e despesas



### Energia elétrica comprada para revenda

O custo com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$389.673 no segundo trimestre de 2024, comparado a R\$683.877 no segundo trimestre de 2023, representando uma redução de 43,02%. Essa variação decorre, principalmente, da redução de 43,23% nos custos com energia adquirida no ambiente livre, sendo de R\$408.588 no segundo trimestre de 2024, em comparação a R\$719.760 no segundo trimestre de 2023, associado, principalmente, à transferência da atividade de comercialização do Grupo Cemig da Cemig GT para a Cemig Holding.

### Custo de construção

O custo de construção foi de R\$72.719 no segundo trimestre de 2024, em comparação a R\$47.184 no segundo trimestre de 2023, um aumento de 54,12%. A variação decorre, principalmente do desenvolvimento de projetos, sendo que nesse período ocorreu fornecimento significativo de equipamentos primários que possuem alto valor financeiro.

### Obrigações pós-emprego

O impacto das obrigações pós-emprego da Companhia no resultado operacional do segundo trimestre de 2024 foi uma despesa no montante de R\$20.223, em comparação a uma despesa no montante de R\$32.766 no segundo trimestre de 2023, uma redução de 38,28%. Essa variação decorre, principalmente, da redução dos participantes do Plano de Saúde Integrado (PSI), devido à adesão voluntária dos funcionários ativos ao novo plano de saúde, o Plano Premium, ofertado pela Companhia.

### Provisões para contingências

As provisões para contingências representaram uma reversão de R\$17.856 no segundo trimestre de 2024, em comparação a uma despesa de R\$13.724 no segundo trimestre de 2023. Essa variação está associada principalmente, aos seguintes fatores:

- Reconhecimento de reversão de contingência tributária, no montante de R\$71.019, decorrente de decisão favorável à Companhia, em 1ª instância, que determinou o cancelamento da cobrança e a extinção da execução fiscal de processo relacionado às contribuições previdenciárias sobre a PLR; e
- Reavaliação da probabilidade de perda de possível para provável, de ação judicial ordinária contra a Companhia, a qual requer a declaração de nulidade de cláusula de compra e venda de energia elétrica no mercado livre, bem como a restituição dos valores pagos pela parte autora. Adicionalmente, foi julgado parcialmente procedente o pedido de reduzir o valor da multa rescisória e de afastar a incidência de “spread” no cálculo da dívida. O montante total provisionado em junho de 2024 é de R\$52.647.

Mais detalhes sobre essas contingências na nota explicativa nº 22.

### **Resultado de equivalência patrimonial**

Foram reconhecidos perdas líquidas com equivalência patrimonial no montante de R\$15.905 no segundo trimestre de 2024 em comparação a ganhos líquidos no montante de R\$25.532 no segundo trimestre de 2023. Essa variação está associada, principalmente, ao fato de que a participação detida pela Companhia na Aliança Geração foi classificada como ativo não circulante mantido para venda em março de 2024, cessando o reconhecimento de equivalência patrimonial a partir de abril de 2024.

### **Resultado Financeiro Líquido**

O resultado financeiro correspondeu a uma despesa financeira líquida de R\$190.360 no segundo trimestre de 2024 em comparação a uma receita financeira líquida de R\$14.769 no segundo trimestre de 2023.



## Resultado financeiro



### ■ Variação cambial

O aumento do dólar em relação ao Real no segundo trimestre de 2024, de 11,26%, em comparação à redução de 5,14% no segundo trimestre de 2023, gerou o registro de variação cambial negativa no segundo trimestre de 2024, no montante de R\$214.451, em comparação ao registro de variação cambial positiva no mesmo período de 2023, no montante de R\$197.496.

### ■ 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\$70.018 no segundo trimestre de 2024, em comparação ao registro de perdas de R\$150.010 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 segundo trimestre de 2024, despesa com imposto de renda e contribuição social no montante de R\$39.457 (despesas de R\$104.269 no segundo trimestre de 2023) em relação ao lucro de R\$367.380 (R\$563.755 no segundo trimestre de 2023) antes dos efeitos fiscais, representando 10,74% de alíquota efetiva (18,50% no segundo trimestre de 2023).

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

## INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

### BALANÇOS PATRIMONIAIS

EM 30 DE JUNHO DE 2024 E 31 DE DEZEMBRO DE 2023

#### ATIVO

(Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
<b>CIRCULANTE</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	5	309.091	361.954	252.532	297.060
Títulos e valores mobiliários	6	803.231	575.564	484.909	454.710
Consumidores e revendedores	7	453.897	654.596	349.583	540.434
Concessionários - transporte de energia	7	124.418	135.302	121.808	132.204
Tributos compensáveis	8	36.908	44.609	33.169	41.100
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	9a	6.830	427.108	5.492	427.019
Dividendos a receber	27	55.996	-	194.349	13.805
Ativo financeiro da concessão	11	326.934	320.444	235.227	227.411
Ativos de contrato	12	880.355	841.371	860.117	813.593
Instrumentos financeiros derivativos	28	486.625	368.051	486.625	368.051
Outros ativos		119.618	115.810	114.613	120.573
		<b>3.603.903</b>	<b>3.844.809</b>	<b>3.138.424</b>	<b>3.435.960</b>
Ativos classificados como mantidos para venda	30	1.157.394	57.866	1.118.565	45.663
<b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>		<b>4.761.297</b>	<b>3.902.675</b>	<b>4.256.989</b>	<b>3.481.623</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>					
<b>Realizável a longo prazo</b>					
Títulos e valores mobiliários	6	46.280	-	27.935	-
Consumidores e revendedores	7	2.450	2.257	2.435	2.241
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9b	9.851	9.895	-	-
Tributos compensáveis	8	52.920	49.249	46.495	43.578
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	9a	207.064	103.044	206.983	102.572
Depósitos vinculados a litígios	10	185.266	179.089	178.626	172.644
Outros ativos		60.771	63.619	60.290	57.511
Ativo financeiro da concessão	11	3.555.130	3.494.644	2.893.603	2.810.563
Ativos de contrato	12	3.769.575	3.806.678	3.677.637	3.732.625
<b>Investimentos</b>	13	1.614.910	2.883.337	3.683.587	4.883.417
<b>Imobilizado</b>	14	3.021.630	3.035.656	2.199.915	2.205.940
<b>Intangível</b>	15	786.560	859.086	649.780	712.097
<b>Direito de uso</b>	16a	68.326	75.384	65.366	71.171
<b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>		<b>13.380.733</b>	<b>14.561.938</b>	<b>13.692.652</b>	<b>14.794.359</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>		<b>18.142.030</b>	<b>18.464.613</b>	<b>17.949.641</b>	<b>18.275.982</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## BALANÇOS PATRIMONIAIS

EM 30 DE JUNHO DE 2024 E 31 DE DEZEMBRO DE 2023

### PASSIVO

(Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
<b>CIRCULANTE</b>					
Fornecedores	17	313.219	474.756	290.229	441.735
Empréstimos e debêntures	19	2.136.808	1.858.013	2.136.808	1.858.013
Imposto de renda e contribuição social	9b	19.200	19.513	-	-
Impostos, taxas e contribuições	18	148.373	170.796	134.128	154.448
Encargos regulatórios	20	107.569	113.258	103.129	105.008
Obrigações pós-emprego	21	48.798	71.026	48.798	71.026
Juros sobre capital próprio e dividendos a pagar		867.464	1.565.563	867.464	1.565.563
Salários e encargos sociais		77.213	58.466	76.226	57.489
Passivo de arrendamentos	16b	13.655	15.765	12.941	15.003
Outros passivos		180.572	204.176	161.560	200.371
<b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>		<b>3.912.871</b>	<b>4.551.332</b>	<b>3.831.283</b>	<b>4.468.656</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>					
Empréstimos e debêntures	19	1.019.278	1.010.080	1.019.278	1.010.080
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9b	955.936	869.579	923.000	833.645
Impostos, taxas e contribuições	18	346.376	351.528	334.100	340.213
Encargos regulatórios	20	9.023	4.564	-	-
Obrigações pós-emprego	21	1.065.503	1.050.844	1.065.503	1.050.844
Provisões para contingências	22	411.806	423.574	409.703	422.257
Passivo de arrendamentos	16b	63.957	67.450	61.450	63.783
Outros passivos		91.296	89.016	39.340	39.858
<b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>		<b>3.963.175</b>	<b>3.866.635</b>	<b>3.852.374</b>	<b>3.760.680</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>		<b>7.876.046</b>	<b>8.417.967</b>	<b>7.683.657</b>	<b>8.229.336</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>23</b>				
Capital social		5.473.724	5.473.724	5.473.724	5.473.724
Reservas de lucros		4.460.605	4.733.233	4.460.605	4.733.233
Ajustes de avaliação patrimonial		(169.526)	(160.311)	(169.526)	(160.311)
Lucros acumulados		501.181	-	501.181	-
<b>TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<b>10.265.984</b>	<b>10.046.646</b>	<b>10.265.984</b>	<b>10.046.646</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<b>18.142.030</b>	<b>18.464.613</b>	<b>17.949.641</b>	<b>18.275.982</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

PARA OS PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024 E DE 2023

(Em milhares de Reais, exceto resultado por ação)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
<b>RECEITA LÍQUIDA</b>	24	<b>2.820.408</b>	<b>3.388.308</b>	<b>2.499.705</b>	<b>2.834.768</b>
<b>CUSTOS</b>	25				
Custos com energia elétrica		(877.149)	(1.493.468)	(858.634)	(1.458.906)
Custos de construção		(98.405)	(74.017)	(83.031)	(73.149)
Custos de operação		(407.914)	(427.436)	(324.983)	(336.157)
		<b>(1.383.468)</b>	<b>(1.994.921)</b>	<b>(1.266.648)</b>	<b>(1.868.212)</b>
<b>LUCRO BRUTO</b>		<b>1.436.940</b>	<b>1.393.387</b>	<b>1.233.057</b>	<b>966.556</b>
<b>DESPESAS</b>	25				
Perdas de créditos esperadas		1.426	296	1.426	(410)
Despesas gerais e administrativas		(82.772)	(61.162)	(82.771)	(61.162)
Outras despesas, líquidas		(72.289)	(140.821)	(71.299)	(140.052)
		<b>(153.635)</b>	<b>(201.687)</b>	<b>(152.644)</b>	<b>(201.624)</b>
Resultado de equivalência patrimonial	13	(8.264)	95.038	176.617	452.221
<b>Resultado antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro</b>		<b>1.275.041</b>	<b>1.286.738</b>	<b>1.257.030</b>	<b>1.217.153</b>
Receitas financeiras	26	209.801	483.646	193.180	435.445
Despesas financeiras	26	(468.913)	(463.065)	(465.378)	(459.348)
<b>Resultado antes do imposto de renda e contribuição social</b>		<b>1.015.929</b>	<b>1.307.319</b>	<b>984.832</b>	<b>1.193.250</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	9c	(110.590)	(137.527)	(76.432)	(24.919)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9c	(83.610)	(100.803)	(86.671)	(99.342)
		<b>(194.200)</b>	<b>(238.330)</b>	<b>(163.103)</b>	<b>(124.261)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>		<b>821.729</b>	<b>1.068.989</b>	<b>821.729</b>	<b>1.068.989</b>
Resultado básico e diluído por ação – R\$	23	0,28	0,37	-	-

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024 E DE 2023

(Em milhares de Reais, exceto resultado por ação)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023
<b>RECEITA LÍQUIDA</b>	<b>24</b>	<b>1.417.295</b>	<b>1.632.268</b>	<b>1.266.306</b>	<b>1.412.393</b>
<b>CUSTOS</b>	<b>25</b>				
Custos com energia elétrica		(463.167)	(747.946)	(451.327)	(732.002)
Custos de construção		(72.719)	(47.184)	(65.858)	(46.316)
Custos de operação		(197.713)	(218.694)	(156.050)	(169.632)
		<b>(733.599)</b>	<b>(1.013.824)</b>	<b>(673.235)</b>	<b>(947.950)</b>
<b>LUCRO BRUTO</b>		<b>683.696</b>	<b>618.444</b>	<b>593.071</b>	<b>464.443</b>
<b>DESPESAS</b>	<b>25</b>				
Perdas de créditos esperadas		(2.131)	221	(2.131)	(122)
Despesas gerais e administrativas		(42.528)	(31.593)	(42.527)	(31.592)
Outras despesas, líquidas		(65.392)	(63.618)	(48.568)	(62.857)
		<b>(110.051)</b>	<b>(94.990)</b>	<b>(93.226)</b>	<b>(94.571)</b>
Resultado de equivalência patrimonial		(15.905)	25.532	53.298	156.408
<b>Resultado antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro</b>		<b>557.740</b>	<b>548.986</b>	<b>553.143</b>	<b>526.280</b>
Receitas financeiras	26	127.934	310.387	117.904	287.952
Despesas financeiras	26	(318.294)	(295.618)	(316.264)	(292.510)
<b>Resultado antes do imposto de renda e contribuição social</b>		<b>367.380</b>	<b>563.755</b>	<b>354.783</b>	<b>521.722</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	9c	(17.590)	(8.350)	(4.151)	32.926
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9c	(21.867)	(95.919)	(22.709)	(95.162)
		<b>(39.457)</b>	<b>(104.269)</b>	<b>(26.860)</b>	<b>(62.236)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>		<b>327.923</b>	<b>459.486</b>	<b>327.923</b>	<b>459.486</b>
Lucro básico e diluído por ação – R\$	23	0,11	0,16	-	-

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES

PARA OS PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024 E DE 2023

(Em milhares de Reais)

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	821.729	1.068.989	821.729	1.068.989
OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES				
Itens que não serão reclassificados para a demonstração do resultado em exercícios subsequentes				
Ajuste de passivo atuarial - 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	<u>821.729</u>	<u>1.077.624</u>	<u>821.729</u>	<u>1.077.624</u>

## DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES

PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024 E DE 2023

(Em milhares de Reais)

	Consolidado		Controladora	
	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	327.923	459.486	327.923	459.486
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO, LÍQUIDO DE TRIBUTOS	<u>327.923</u>	<u>459.486</u>	<u>327.923</u>	<u>459.486</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

**DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

**PARA OS PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO 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		
<b>SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022</b>	<b>5.473.724</b>	<b>412.081</b>	<b>55.125</b>	<b>3.160.879</b>	<b>267.147</b>	<b>(476.146)</b>	-	<b>8.892.810</b>
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	1.068.989	1.068.989
<b>Outros resultados abrangentes</b>								
Ajuste de passivo atuarial - remensuração de obrigações de planos de benefícios definidos, líquida de tributos	-	-	-	-	-	8.635	-	8.635
<b>Resultado abrangente do período</b>	-	-	-	-	-	<b>8.635</b>	<b>1.068.989</b>	<b>1.077.624</b>
Reserva de incentivos fiscais	-	-	2.447	-	-	-	(2.447)	-
Realização do custo atribuído	-	-	-	-	2.906	-	(2.906)	-
Juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-	-	(327.352)	(327.352)
<b>SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023</b>	<b>5.473.724</b>	<b>412.081</b>	<b>57.572</b>	<b>3.160.879</b>	<b>270.053</b>	<b>(467.511)</b>	<b>736.284</b>	<b>9.643.082</b>
<b>SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023</b>	<b>5.473.724</b>	<b>530.625</b>	<b>86.921</b>	<b>4.115.687</b>	<b>267.151</b>	<b>(427.462)</b>	-	<b>10.046.646</b>
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	821.729	821.729
Realização do custo atribuído	-	-	-	-	(9.215)	-	9.215	-
Juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-	-	(329.763)	(329.763)
Dividendos adicionais aprovados	-	-	-	(272.628)	-	-	-	(272.628)
<b>SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024</b>	<b>5.473.724</b>	<b>530.625</b>	<b>86.921</b>	<b>3.843.059</b>	<b>257.936</b>	<b>(427.462)</b>	<b>501.181</b>	<b>10.265.984</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA

**PARA OS PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024 E DE 2023**

(Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>					
Lucro líquido do período		821.729	1.068.989	821.729	1.068.989
<b>AJUSTES:</b>					
Depreciação e amortização	25	167.265	161.227	130.862	124.571
Baixas de valor residual líquido de ativos financeiros da concessão, ativos de contrato, imobilizado e intangível		3.126	2.859	371	2.236
Ajuste na expectativa do fluxo de caixa dos ativos financeiros e de contrato da concessão	11 e 12	(624.802)	(588.794)	(547.959)	(367.788)
Equivalência patrimonial	13b	8.264	(95.038)	(176.617)	(452.221)
Ajuste referente à desvalorização em investimentos		-	30.086	-	30.086
Provisão para redução ao valor recuperável de ativos	25	27.316	45.791	11.345	45.791
Juros e variações monetárias		116.337	167.272	129.400	207.742
Variação cambial de empréstimos	19	273.485	(301.310)	273.485	(301.310)
Ganho na alienação de ativos	25	(42.989)	(30.487)	(24.682)	(30.487)
Amortização do custo de transação de empréstimos	19	1.097	3.063	1.097	3.063
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	9c	194.200	238.330	163.103	124.261
Provisões para contingências e perdas de créditos esperadas	25	(6.591)	22.803	(9.036)	21.982
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos	26 e 28	(112.050)	162.735	(112.050)	162.735
Variação do valor justo de instrumentos financeiros - Opção de venda		-	57.801	-	57.801
Obrigações pós-emprego	21	50.431	48.798	50.431	48.798
Outros		451	7.687	673	7.686
		<b>877.269</b>	<b>1.001.812</b>	<b>712.152</b>	<b>753.935</b>
<b>(Aumento) redução de ativos</b>					
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia		207.541	419.245	197.325	377.941
Tributos compensáveis		4.139	(6.022)	5.014	(6.054)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		238.528	28.047	242.230	44.742
Depósitos vinculados a litígios		(1.204)	1.918	(1.140)	1.917
Dividendos recebidos		43.420	99.773	43.419	242.061
Ativos financeiros da concessão e ativos de contrato	11 e 12	513.385	425.522	465.567	268.024
Outros		(2.369)	(27.105)	(1.772)	(13.943)
		<b>1.003.440</b>	<b>941.378</b>	<b>954.187</b>	<b>914.688</b>
<b>Aumento (redução) de passivos</b>					
Fornecedores		(161.537)	(122.097)	(151.506)	(104.701)
Impostos, taxas e contribuições		(74.107)	(58.788)	(73.081)	(40.093)
Salários e contribuições sociais		18.747	(9.118)	18.737	(10.781)
Encargos regulatórios		(1.230)	(7.093)	(1.879)	(6.483)
Contribuições pagas de pós-emprego	21	(58.000)	(55.515)	(58.000)	(55.515)
Provisões para contingências pagas	22	(6.603)	-	(4.944)	-
Outros		(25.378)	(23.763)	(64.482)	(32.567)
		<b>(308.108)</b>	<b>(276.374)</b>	<b>(335.155)</b>	<b>(250.140)</b>
<b>Caixa gerado pelas atividades operacionais</b>		<b>1.572.601</b>	<b>1.666.816</b>	<b>1.331.184</b>	<b>1.418.483</b>
Juros recebidos		34.191	111.516	32.809	80.664
Imposto de renda e contribuição social pagos		(33.173)	(212.396)	(1.546)	(85.550)
Juros pagos de empréstimos e debêntures	19	(162.081)	(267.435)	(162.081)	(267.435)
Liquidação de instrumentos financeiros derivativos	28	(6.524)	172.668	(6.524)	172.668
Juros pagos de arrendamentos	16	(308)	(291)	(173)	(139)
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		<b>1.404.706</b>	<b>1.470.878</b>	<b>1.193.669</b>	<b>1.318.691</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>					
Aportes em investimentos	13b	(1.029)	(541)	(15.483)	(32.938)
Alienação de ativos	29	100.886	30.487	70.376	30.487
Redução de capital em investida	13b	47.932	-	47.932	-
Em Imobilizado	14	(91.055)	(317.783)	(53.061)	(258.095)
Em Intangível	15	(5.630)	(4.919)	16.326	(4.525)
Aplicações em Títulos e Valores Mobiliários		(2.135.119)	(2.862.957)	(1.760.908)	(2.171.268)
Resgates de Títulos e Valores Mobiliários		1.884.199	3.465.146	1.714.118	2.661.038
Caixa oriundo de incorporação		-	-	-	138.723
Liquidação da opção de venda - SAAG	28	-	(780.348)	-	(780.348)
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO (CONSUMIDO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		<b>(199.816)</b>	<b>(470.915)</b>	<b>19.300</b>	<b>(416.926)</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>					
Juros sobre capital próprio e dividendos pagos		(1.251.025)	(742.728)	(1.251.025)	(742.728)
Pagamentos de arrendamentos	16	(6.728)	(5.938)	(6.472)	(5.723)
<b>CAIXA LÍQUIDO CONSUMIDO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		<b>(1.257.753)</b>	<b>(748.666)</b>	<b>(1.257.497)</b>	<b>(748.451)</b>



	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
<b>VARIAÇÃO LÍQUIDA DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>		<b>(52.863)</b>	<b>251.297</b>	<b>(44.528)</b>	<b>153.314</b>
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	6	361.954	292.980	297.060	194.482
<b>CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA NO FINAL DO PERÍODO</b>		<b>309.091</b>	<b>544.277</b>	<b>252.532</b>	<b>347.796</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO

PARA OS PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024 E DE 2023

(Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
<b>RECEITAS</b>					
Venda de energia e serviços	24	2.788.426	3.551.232	2.510.132	3.118.853
Receita de construção	24	160.210	107.202	143.302	106.334
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	24	285.331	280.060	278.005	277.120
Receitas relativas à construção de ativos próprios		57.997	274.573	57.997	274.573
Perdas (reversões) de créditos esperadas	25	1.426	296	1.426	(410)
Ganho na alienação de ativos	25	42.989	30.487	24.682	30.487
		<b>3.336.379</b>	<b>4.243.850</b>	<b>3.015.544</b>	<b>3.806.957</b>
<b>INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS</b>					
Energia elétrica comprada para revenda	25	(803.986)	(1.505.399)	(801.331)	(1.502.696)
Encargos de uso da rede básica da transmissão	25	(159.634)	(139.135)	(143.280)	(104.482)
Serviços de terceiros		(205.487)	(372.849)	(161.963)	(332.979)
Materiais		(68.283)	(94.556)	(66.059)	(92.167)
Concessão onerosa		(2.109)	(2.142)	(2.104)	(2.137)
Outros custos		(53.982)	(132.289)	(26.457)	(129.206)
		<b>(1.293.481)</b>	<b>(2.246.370)</b>	<b>(1.201.194)</b>	<b>(2.163.667)</b>
<b>VALOR ADICIONADO BRUTO</b>		<b>2.042.898</b>	<b>1.997.480</b>	<b>1.814.350</b>	<b>1.643.290</b>
Depreciação e amortização		(167.265)	(161.227)	(130.862)	(124.571)
<b>VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA COMPANHIA</b>		<b>1.875.633</b>	<b>1.836.253</b>	<b>1.683.488</b>	<b>1.518.719</b>
<b>VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA</b>					
Resultado de equivalência patrimonial	13	(8.264)	95.038	176.617	452.221
Receitas financeiras	26	213.704	491.001	196.916	441.859
Receita de indenização da geração	24	42.030	45.946	42.030	45.946
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	24	235.636	229.603	167.653	11.537
		<b>483.106</b>	<b>861.588</b>	<b>583.216</b>	<b>951.563</b>
<b>VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR</b>		<b>2.358.739</b>	<b>2.697.841</b>	<b>2.266.704</b>	<b>2.470.282</b>
<b>DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>					
<b>Pessoal</b>		<b>233.271</b>	<b>212.563</b>	<b>227.542</b>	<b>204.828</b>
Remuneração direta		136.230	135.302	130.946	127.968
Obrigações pós-emprego e outros benefícios		72.743	68.393	72.395	68.075
FGTS		8.834	8.868	8.737	8.785
Programa de desligamento voluntário programado		15.464	-	15.464	-
<b>Impostos, taxas e contribuições</b>		<b>831.331</b>	<b>950.215</b>	<b>750.207</b>	<b>735.492</b>
Federais		643.708	693.082	586.755	517.123
Estaduais		185.365	254.271	161.565	215.916
Municipais		2.258	2.862	1.887	2.453
<b>Remuneração de capitais de terceiros</b>		<b>472.408</b>	<b>466.074</b>	<b>467.226</b>	<b>460.973</b>
Juros		468.913	463.065	465.378	459.348
Aluguéis		3.495	3.009	1.848	1.625
<b>Remuneração de capitais próprios</b>	<b>23</b>	<b>821.729</b>	<b>1.068.989</b>	<b>821.729</b>	<b>1.068.989</b>
Juros sobre capital próprio		329.763	327.352	329.763	327.352
Lucros retidos		491.966	741.637	491.966	741.637
		<b>2.358.739</b>	<b>2.697.841</b>	<b>2.266.704</b>	<b>2.470.282</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

### REFERENTES AO PERÍODO DE SEIS MESES FINDO EM 30 DE JUNHO 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 30 de junho 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 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 13 de agosto 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 informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Companhia.

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

Durante o processo de elaboração e revisão das demonstrações financeiras, a Administração da Companhia identificou oportunidade de melhoria da divulgação de algumas transações específicas.

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 semestre 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 políticas contábeis são aplicadas de maneira uniforme àquelas utilizadas pela controladora.

As participações diretas da Companhia, incluídas na consolidação, são como segue:

Sociedades controladas	Forma de avaliação	30/06/2024 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 nº 5 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO JANEIRO A JUNHO DE 2024							
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA			Participações	Total	Eliminações (1) e (2)	Consolidado
	Geração	Transmissão	Comercialização				
<b>RECEITA LÍQUIDA</b>	<b>1.436.072</b>	<b>589.530</b>	<b>1.455.740</b>	-	<b>3.481.342</b>	<b>(660.934)</b>	<b>2.820.408</b>
Intersegmentos	660.513	421	-	-	660.934	(660.934)	-
Terceiros	775.559	589.109	1.455.740	-	2.820.408	-	2.820.408
<b>CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA</b>	<b>(169.299)</b>	<b>(187)</b>	<b>(1.355.440)</b>	-	<b>(1.524.926)</b>	<b>647.777</b>	<b>(877.149)</b>
Intersegmentos	(143)	(73)	(647.561)	-	(647.777)	647.777	-
Terceiros	(169.156)	(114)	(707.879)	-	(877.149)	-	(877.149)
<b>CUSTOS E DESPESAS (3)</b>							
Pessoal	(82.301)	(81.202)	(12.707)	(6.367)	(182.577)	-	(182.577)
Participação dos empregados no resultado	(8.651)	(9.040)	(1.410)	(708)	(19.809)	-	(19.809)
Obrigações pós-emprego	(25.498)	(15.757)	(3.611)	(4.850)	(49.716)	-	(49.716)
Materiais, Serviços de terceiros e outros	(73.538)	(42.436)	(8.482)	6.237	(118.219)	13.157	(105.062)
Intersegmentos	(12.701)	(456)	-	-	(13.157)	13.157	-
Terceiros	(60.837)	(41.980)	(8.482)	6.237	(105.062)	-	(105.062)
Depreciação e amortização	(167.253)	(2)	(10)	-	(167.265)	-	(167.265)
Provisões (reversões)	10.884	13.648	(52.280)	(9.372)	(37.120)	-	(37.120)
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	-	(98.405)	-	-	(98.405)	-	(98.405)
<b>Total do custo de operação</b>	<b>(346.357)</b>	<b>(233.194)</b>	<b>(78.500)</b>	<b>(15.060)</b>	<b>(673.111)</b>	<b>13.157</b>	<b>(659.954)</b>
<b>CUSTOS E DESPESAS</b>	<b>(515.656)</b>	<b>(233.381)</b>	<b>(1.433.940)</b>	<b>(15.060)</b>	<b>(2.198.037)</b>	<b>660.934</b>	<b>(1.537.103)</b>
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	(8.264)	(8.264)	-	(8.264)
<b>RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E TRIBUTOS SOBRE O LUCRO</b>	<b>920.416</b>	<b>356.149</b>	<b>21.800</b>	<b>(23.324)</b>	<b>1.275.041</b>	-	<b>1.275.041</b>
Resultado financeiro	(103.798)	(58.583)	14.370	(111.101)	(259.112)	-	(259.112)
<b>RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO</b>	<b>816.618</b>	<b>297.566</b>	<b>36.170</b>	<b>(134.425)</b>	<b>1.015.929</b>	-	<b>1.015.929</b>
Imposto de renda e contribuição social	(131.332)	(60.837)	(8.385)	6.354	(194.200)	-	(194.200)
<b>LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO PERÍODO</b>	<b>685.286</b>	<b>236.729</b>	<b>27.785</b>	<b>(128.071)</b>	<b>821.729</b>	-	<b>821.729</b>

- (1) A conciliação entre os valores dos segmentos divulgáveis e as informações contábeis sobre receitas e custos representam as operações entre as empresas consolidadas (eliminações).
- (2) As informações dos custos e despesas por natureza são segregadas de acordo com o modelo interno de negócios.

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO JANEIRO A JUNHO DE 2023							
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA			Participações	TOTAL	Eliminações (1) e (2)	TOTAL
	Geração	Transmissão	Comercialização				
<b>RECEITA LÍQUIDA</b>	<b>1.276.674</b>	<b>538.124</b>	<b>2.229.790</b>	-	<b>4.044.588</b>	<b>(656.280)</b>	<b>3.388.308</b>
Intersegmentos	653.808	2.472	-	-	656.280	(656.280)	-
Terceiros	622.866	535.652	2.229.790	-	3.388.308	-	3.388.308
<b>CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA</b>	<b>23.309</b>	<b>(161)</b>	<b>(2.148.162)</b>	-	<b>(2.125.014)</b>	<b>631.546</b>	<b>(1.493.468)</b>
Intersegmentos	(2.206)	(70)	(629.270)	-	(631.546)	631.546	-
Terceiros	25.515	(91)	(1.518.892)	-	(1.493.468)	-	(1.493.468)
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS (3)</b>							
Pessoal	(73.856)	(65.868)	(14.503)	(11.765)	(165.992)	-	(165.992)
Participação dos empregados e administradores no resultado	(8.058)	(7.623)	(1.653)	(1.405)	(18.739)	-	(18.739)
Obrigações pós-emprego	(23.352)	(14.431)	(3.307)	(4.442)	(45.532)	-	(45.532)
Materiais, Serviços de terceiros e Outros	(103.872)	(47.362)	(8.495)	23.431	(136.298)	25.060	(111.238)
Intersegmentos	(24.298)	(436)	-	-	(24.734)	24.734	-
Terceiros	(79.574)	(46.926)	(8.495)	23.431	(111.564)	326	(111.238)
Depreciação e amortização	(161.218)	(2)	(7)	-	(161.227)	-	(161.227)
Provisões (reversões)	(59.505)	(5.355)	143	(61.678)	(126.395)	-	(126.395)
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	-	(74.017)	-	-	(74.017)	-	(74.017)
<b>Total do custo de operação</b>	<b>(429.861)</b>	<b>(214.658)</b>	<b>(27.822)</b>	<b>(55.859)</b>	<b>(728.200)</b>	<b>25.060</b>	<b>(703.140)</b>
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(406.552)</b>	<b>(214.819)</b>	<b>(2.175.984)</b>	<b>(55.859)</b>	<b>(2.853.214)</b>	<b>656.606</b>	<b>(2.196.608)</b>
Resultado de equivalência patrimonial	326	-	-	95.038	95.364	(326)	95.038
<b>RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS</b>	<b>870.448</b>	<b>323.305</b>	<b>53.806</b>	<b>39.179</b>	<b>1.286.738</b>	-	<b>1.286.738</b>
Resultado financeiro	22.572	(2.509)	44.192	(43.674)	20.581	-	20.581
<b>RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS</b>	<b>893.020</b>	<b>320.796</b>	<b>97.998</b>	<b>(4.495)</b>	<b>1.307.319</b>	-	<b>1.307.319</b>
Imposto de renda e contribuição social	(180.922)	(69.540)	(33.022)	45.154	(238.330)	-	(238.330)
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>712.098</b>	<b>251.256</b>	<b>64.976</b>	<b>40.659</b>	<b>1.068.989</b>	-	<b>1.068.989</b>

(1) A conciliação entre os valores dos segmentos divulgáveis e as informações contábeis sobre receitas e custos representam as operações entre as empresas consolidadas (eliminações).

(2) As informações dos custos e despesas por natureza são segregadas de acordo com o modelo interno de negócios.

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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Contas bancárias	2.521	2.303	1.063	437
Aplicações financeiras:				
Certificados de Depósitos Bancários (CDB)	180.382	97.793	175.302	89.819
Aplicações automáticas - Overnight	126.188	261.858	76.167	206.804
	<b>306.570</b>	<b>359.651</b>	<b>251.469</b>	<b>296.623</b>
	<b>309.091</b>	<b>361.954</b>	<b>252.532</b>	<b>297.060</b>

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, que variaram entre 99% a 107% em 30 de junho 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 10,19% a.a a 10,40% a.a. em 30 de junho 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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
<b>Circulante</b>				
Certificados de Depósitos Bancários (CDB)	98.279	54.880	59.321	43.342
Letras financeiras (LFs) – Bancos	311.277	354.305	187.887	279.814
Letras financeiras do Tesouro (LFTs)	390.595	159.759	235.763	126.171
Outros	3.080	6.620	1.938	5.383
	<b>803.231</b>	<b>575.564</b>	<b>484.909</b>	<b>454.710</b>
<b>Não circulante</b>				
Letras financeiras (LFs) – Bancos	46.280	-	27.935	-
	<b>46.280</b>	<b>-</b>	<b>27.935</b>	<b>-</b>
	<b>849.511</b>	<b>575.564</b>	<b>512.844</b>	<b>454.710</b>

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, que variam de 105,6% a 105,8% do CDI em 30 de junho de 2024 (103% a 104,3% do CDI em 31 de dezembro de 2023) conforme operação.

As **Letras Financeiras – Bancos (LF)** 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 108,5% e 113,8% do CDI em 30 de junho de 2024 (108,6% a 111,98% em 31 de dezembro de 2023).

As **Letras Financeiras do Tesouro (LFT)** 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 10,51% a.a. e 10,60% a.a. em 30 de junho de 2024 (11,83% a.a. e 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	30/06/2024	31/12/2023
Industrial	3.265	151.982	23.945	5.134	24.641	208.967	285.129
Comércio, serviços e outras	925	37.291	3.103	7.352	8.899	57.570	89.102
Suprimento a outras concessionárias	18.807	164.028	26.132	-	47	209.014	277.027
Concessionários – transp. de energia	5.068	112.006	-	1.389	5.945	124.408	135.292
Câmara Comerc. Energia Elétrica – CCEE	1.415	2.188	4.728	6.129	-	14.460	40.685
Perdas de créditos esperadas	-	-	(313)	(2.613)	(30.728)	(33.654)	(35.080)
	<b>29.480</b>	<b>467.495</b>	<b>57.595</b>	<b>17.391</b>	<b>8.804</b>	<b>580.765</b>	<b>792.155</b>
<b>Ativo circulante</b>						<b>578.315</b>	<b>789.898</b>
Consumidores e revendedores						453.897	654.596
Concessionários – Transp. energia						124.418	135.302
<b>Ativo não circulante</b>						<b>2.450</b>	<b>2.257</b>
Consumidores e revendedores						2.450	2.257

	Saldos a vencer		Vencidos			Controladora	
	Faturado	Não faturado	Até 90 dias	De 91 a 360 dias	Há mais de 360 dias	30/06/2024	31/12/2023
Industrial	458	132.375	15.553	3.173	24.637	176.196	258.645
Comércio, serviços e outras	925	37.291	3.103	7.352	8.899	57.570	89.102
Suprimento a outras concessionárias	-	120.005	20.998	-	46	141.049	190.943
Concessionários – transp. de energia	4.966	109.645	-	1.389	5.808	121.808	132.204
Câmara Comerc. Energia Elétrica – CCEE	-	-	4.728	6.129	-	10.857	39.065
Perdas de créditos esperadas	-	-	(313)	(2.613)	(30.728)	(33.654)	(35.080)
	<b>6.349</b>	<b>399.316</b>	<b>44.069</b>	<b>15.430</b>	<b>8.662</b>	<b>473.826</b>	<b>674.879</b>
<b>Ativo circulante</b>						<b>471.391</b>	<b>672.638</b>
Consumidores e revendedores						349.583	540.434
Concessionários – Transp. energia						121.808	132.204
<b>Ativo não circulante</b>						<b>2.435</b>	<b>2.241</b>
Consumidores e revendedores						2.435	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
Reversão de provisão (nota 25c)	(1.426)	(1.426)
Saldo em 30 de junho de 2024	<b>33.654</b>	<b>33.654</b>

## 8. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
<b>Circulante</b>				
ICMS a recuperar	13.645	12.880	12.830	12.069
Cofins	3.681	10.606	1.317	8.426
PIS/Pasep	820	2.323	265	1.809
INSS	18.636	18.647	18.636	18.647
Outros	126	153	121	149
	<b>36.908</b>	<b>44.609</b>	<b>33.169</b>	<b>41.100</b>
<b>Não circulante</b>				
ICMS a recuperar	36.370	33.863	35.111	32.605
Cofins	13.600	12.643	9.353	9.016
PIS/Pasep	2.950	2.743	2.031	1.957
	<b>52.920</b>	<b>49.249</b>	<b>46.495</b>	<b>43.578</b>
	<b>89.828</b>	<b>93.858</b>	<b>79.664</b>	<b>84.678</b>

## 9. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

### a) Imposto de renda e contribuição social a recuperar e a recolher

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
<b>A RECUPERAR</b>				
<b>Circulante</b>				
Imposto de renda	43.068	296.504	41.421	296.383
Contribuição social	-	130.604	-	130.636
	<b>43.068</b>	<b>427.108</b>	<b>41.421</b>	<b>427.019</b>
<b>Não circulante</b>				
Imposto de renda	69.695	49.369	69.661	49.010
Contribuição social	137.369	53.675	137.322	53.562
	<b>207.064</b>	<b>103.044</b>	<b>206.983</b>	<b>102.572</b>
<b>A RECOLHER</b>				
<b>Circulante</b>				
Imposto de renda	(51.435)	(12.633)	(35.929)	-
Contribuição social	(4.003)	(6.880)	-	-
	<b>(55.438)</b>	<b>(19.513)</b>	<b>(35.929)</b>	<b>-</b>
<b>Total líquido</b>	<b>194.694</b>	<b>510.639</b>	<b>212.475</b>	<b>529.591</b>
<b>Total do ativo apresentado no Balanço Patrimonial</b>	<b>213.894</b>	<b>530.152</b>	<b>212.475</b>	<b>529.591</b>
<b>Total do passivo apresentado no Balanço Patrimonial</b>	<b>(19.200)</b>	<b>(19.513)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

A Companhia obteve êxito judicial, com trânsito em julgado, em processo no qual requereu o direito de deduzir do IRPJ as despesas e custos incorridos com o Programa de Alimentação do Trabalhador (PAT), até o limite de 4% do imposto devido, sem sujeição às limitações estabelecidas pela regulamentação vigente. Ademais, pleiteou o reconhecimento do direito de restituição dos valores recolhidos a maior entre os anos de 2004 e 2008, corrigidos pela Selic. Tendo em vista a decisão em favor da Companhia, foi reconhecido, em junho de 2024, o montante de R\$14.536 como imposto de renda a recuperar em contrapartida à despesa com imposto de renda e ao resultado financeiro.

## b) Imposto de renda e contribuição social diferidos

	Consolidado			
	Saldo em 31/12/2023	DRE	Outros	Saldo em 30/06/2024
<b>Ativos fiscais diferidos</b>				
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	90.698	(45.868)	-	44.830
Obrigações pós-emprego	374.616	4.374	-	378.990
Perdas de créditos esperadas	11.927	(484)	-	11.443
Provisões para contingências	118.459	1.490	-	119.949
Provisão para perdas em investimentos	56.930	(35.385)	-	21.545
Outras provisões	49.577	3.865	-	53.442
Concessão onerosa	11.843	(286)	-	11.557
Direito de uso	26.937	(1.520)	-	25.417
Outros	17.716	(421)	-	17.295
	<b>758.703</b>	<b>(74.235)</b>	-	<b>684.468</b>
<b>Passivos fiscais diferidos</b>				
Valor justo como custo atribuído na adoção inicial das normas internacionais	(154.872)	5.252	-	(149.620)
Atualização ativo de contrato	(924.008)	7.133	-	(916.875)
Valor justo de participações societárias	(112.431)	4.303	-	(108.128)
Atualização ativo financeiro	(47.472)	(14.290)	-	(61.762)
Instrumentos financeiros derivativos	(125.806)	(40.232)	-	(166.038)
Ressarcimento de custos - GSF	(228.878)	22.672	-	(206.206)
Passivo de arrendamentos	(23.877)	2.037	-	(21.840)
Outros	(1.043)	3.750	(2.791)	(84)
	<b>(1.618.387)</b>	<b>(9.375)</b>	<b>(2.791)</b>	<b>(1.630.553)</b>
<b>Total líquido</b>	<b>(859.684)</b>	<b>(83.610)</b>	<b>(2.791)</b>	<b>(946.085)</b>
<b>Total do ativo apresentado no Balanço Patrimonial</b>	<b>9.895</b>	-	-	<b>9.851</b>
<b>Total do passivo apresentado no Balanço Patrimonial</b>	<b>(869.579)</b>	-	-	<b>(955.936)</b>

	Controladora			
	Saldo em 31/12/2023	DRE	Outros	Saldo em 30/06/2024
<b>Ativos fiscais diferidos</b>				
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	90.698	(45.868)	-	44.830
Obrigações pós-emprego	374.616	4.374	-	378.990
Perdas de créditos esperadas	11.927	(484)	-	11.443
Provisões para contingências	118.205	1.237	-	119.442
Provisão para perdas em investimentos	56.930	(35.385)	-	21.545
Outras provisões	49.571	3.860	-	53.431
Concessão onerosa	11.843	(286)	-	11.557
Direito de uso	26.787	(1.494)	-	25.293
Outros	17.679	(403)	-	17.276
	<b>758.256</b>	<b>(74.449)</b>	-	<b>683.807</b>
<b>Passivos fiscais diferidos</b>				
Valor justo como custo atribuído na adoção inicial das normas internacionais	(139.709)	4.747	-	(134.962)
Atualização ativo de contrato	(921.197)	6.945	-	(914.252)
Valor justo de participações societárias	(112.431)	4.303	-	(108.128)
Atualização ativo financeiro	(47.472)	(14.290)	-	(61.762)
Instrumentos financeiros derivativos	(125.137)	(40.316)	-	(165.453)
Ressarcimento de custos - GSF	(220.992)	21.362	-	(199.630)
Passivo de arrendamentos	(23.700)	1.963	-	(21.737)
Outros	(1.263)	3.064	(2.684)	(883)
	<b>(1.591.901)</b>	<b>(12.222)</b>	<b>(2.684)</b>	<b>(1.606.807)</b>
<b>Total líquido</b>	<b>(833.645)</b>	<b>(86.671)</b>	<b>(2.684)</b>	<b>(923.000)</b>
<b>Total do passivo apresentado no Balanço Patrimonial</b>	<b>(833.645)</b>	-	-	<b>(923.000)</b>

### c) Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
<b>Resultado antes do imposto de renda e contribuição social</b>	<b>1.015.929</b>	<b>1.307.319</b>	<b>984.832</b>	<b>1.193.250</b>
Imposto de renda e contribuição social – despesa nominal (34%)	(345.416)	(444.488)	(334.843)	(405.705)
<b>Efeitos fiscais incidentes sobre:</b>				
Juros sobre o capital próprio	112.119	111.300	112.119	111.300
Incentivos fiscais	20.653	9.205	20.649	8.606
Resultado de equivalência patrimonial	(2.625)	34.410	62.117	157.678
Diferença resultante da base de incidência do lucro presumido	44.081	46.207	-	-
Outros	(23.012)	5.036	(23.145)	3.860
<b>Imposto de renda e contribuição social – receita (despesa) efetiva</b>	<b>(194.200)</b>	<b>(238.330)</b>	<b>(163.103)</b>	<b>(124.261)</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(110.590)	(137.527)	(76.432)	(24.919)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(83.610)	(100.803)	(86.671)	(99.342)
	<b>(194.200)</b>	<b>(238.330)</b>	<b>(163.103)</b>	<b>(124.261)</b>
<b>Alíquota efetiva</b>	<b>19,12%</b>	<b>18,23%</b>	<b>16,56%</b>	<b>10,41%</b>

	Consolidado		Controladora	
	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023
<b>Resultado antes do imposto de renda e contribuição social</b>	<b>367.380</b>	<b>563.755</b>	<b>354.783</b>	<b>521.722</b>
Imposto de renda e contribuição social – despesa nominal (34%)	(124.909)	(191.677)	(120.626)	(177.385)
<b>Efeitos fiscais incidentes sobre:</b>				
Juros sobre o capital próprio	57.271	55.793	57.271	55.793
Incentivos fiscais	3.848	(22)	3.848	(318)
Resultado de equivalência patrimonial	(6.195)	9.821	18.079	55.288
Diferença resultante da base de incidência do lucro presumido	15.984	16.776	-	-
Outros	14.544	5.040	14.568	4.386
<b>Imposto de renda e contribuição social – receita (despesa) efetiva</b>	<b>(39.457)</b>	<b>(104.269)</b>	<b>(26.860)</b>	<b>(62.236)</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(17.590)	(8.350)	(4.151)	32.926
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(21.867)	(95.919)	(22.709)	(95.162)
	<b>(39.457)</b>	<b>(104.269)</b>	<b>(26.860)</b>	<b>(62.236)</b>
<b>Alíquota efetiva</b>	<b>10,74%</b>	<b>18,50%</b>	<b>7,57%</b>	<b>11,93%</b>

## 10. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
<b>Trabalhistas</b>	<b>23.126</b>	<b>20.909</b>	<b>22.417</b>	<b>20.292</b>
<b>Fiscais</b>				
Imposto de renda sobre juros sobre capital próprio (JCP)	20.095	19.677	18.779	18.361
PIS/Pasep e Cofins (1)	3.787	3.685	-	-
IR/INSS - Indenização do anuênio (2)	76.903	75.406	76.903	75.406
IPTU	17.507	16.902	17.505	16.900
CSLL (3)	27.606	26.665	27.606	26.665
Outros	2.555	2.495	1.877	1.817
	<b>148.453</b>	<b>144.830</b>	<b>142.670</b>	<b>139.149</b>
<b>Outros</b>				
Bloqueio judicial	1.701	1.817	1.669	1.785
Regulatórios	5.818	6.265	5.818	6.265
Outros	6.168	5.268	6.052	5.153
	<b>13.687</b>	<b>13.350</b>	<b>13.539</b>	<b>13.203</b>
	<b>185.266</b>	<b>179.089</b>	<b>178.626</b>	<b>172.644</b>

- (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) das Demonstrações Financeiras.
- (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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Geração - Indenização a receber (11.1)	826.085	784.055	826.085	784.055
Geração - Bonificação pela outorga (11.2)	3.055.979	3.031.033	2.302.745	2.253.919
	<b>3.882.064</b>	<b>3.815.088</b>	<b>3.128.830</b>	<b>3.037.974</b>
<b>Circulante</b>	<b>326.934</b>	<b>320.444</b>	<b>235.227</b>	<b>227.411</b>
<b>Não circulante</b>	<b>3.555.130</b>	<b>3.494.644</b>	<b>2.893.603</b>	<b>2.810.563</b>

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

	Consolidado	Controladora
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>3.815.088</b>	<b>3.037.974</b>
Atualização financeira	277.666	209.683
Recebimentos	(168.130)	(118.827)
Redução ao valor recuperável (1)	(6.630)	-
Classificação como mantido para venda	(35.930)	-
<b>Saldo em 30 de junho de 2024</b>	<b>3.882.064</b>	<b>3.128.830</b>

(1) Refere-se à redução ao valor recuperável de usinas que foram transferidas para o ativo não circulante mantido para venda. Mais detalhes dessa operação na nota explicativa nº 30.

### 11.1 Geração - Indenização a receber

A movimentação do saldo é conforme segue:

Central geradora	Data de vencimento das concessões	Capacidade instalada (MW) <sup>1</sup>	Saldo líquido dos ativos em 31 de dezembro de 2023	Atualização financeira	Saldo líquido dos ativos em 30 de junho de 2024
<b>Lote D</b>					
UHE Três Marias	jul-15	396,00	203.064	10.886	213.950
UHE Salto Grande	jul-15	102,00	104.177	5.584	109.761
UHE Itutinga	jul-15	52,00	12.275	658	12.933
UHE Camargos	jul-15	46,00	23.860	1.279	25.139
PCH Piauí	jul-15	18,01	5.324	285	5.609
PCH Gafanhoto	jul-15	14,00	6.384	342	6.726
PCH Peti	jul-15	9,40	7.368	395	7.763
PCH Dona Rita	set-13	2,41	1.909	102	2.011
PCH Tronqueiras	jul-15	8,50	10.152	494	10.646
PCH Joasal	jul-15	8,40	7.627	409	8.036
PCH Martins	jul-15	7,70	5.415	291	5.706
PCH Cajuru	jul-15	7,20	22.949	1.230	24.179
PCH Paciência	jul-15	4,08	5.044	271	5.315
PCH Marmelos	jul-15	4,00	2.931	157	3.088
<b>Outras</b>					
UHE Volta Grande	fev-17	380,00	439	24	463
UHE Miranda	dez-16	408,00	110.548	5.926	116.474
UHE Jaguará	ago-13	424,00	167.704	9.039	176.743
UHE São Simão	jan-15	1.710,00	86.885	4.658	91.543
		<b>3.601,70</b>	<b>784.055</b>	<b>42.030</b>	<b>826.085</b>

(1) Informações não revisadas pelos auditores independentes.



## 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)	Classificação como mantido para venda	Saldo em 30/06/2024
Cemig Geração e Transmissão S.A.	Três Marias	1.715.329	127.470	(90.336)	-	-	1.752.463
Cemig Geração e Transmissão S.A.	Salto Grande	538.593	40.183	(28.489)	-	-	550.287
Cemig Geração Itutinga S.A.	Itutinga	203.762	16.859	(12.112)	-	-	208.509
Cemig Geração Camargos S.A.	Camargos	152.716	12.561	(9.017)	-	-	156.260
Cemig Geração Sul S.A.	Coronel Domiciano, Joasal, Marmelos, Paciência e Piau	200.644	17.515	(12.687)	-	(21.533)	183.939
Cemig Geração Leste S.A.	Dona Rita, Ervália, Neblina, Peti, Sinceridade e Tronqueiras	137.345	13.098	(9.633)	(3.934)	(432)	136.444
Cemig Geração Oeste S.A.	Cajurú, Gafanhoto e Martins	82.644	7.950	(5.856)	(2.696)	(13.965)	68.077
		<b>3.031.033</b>	<b>235.636</b>	<b>(168.130)</b>	<b>(6.630)</b>	<b>(35.930)</b>	<b>3.055.979</b>

(1) Refere-se à redução ao valor recuperável de usinas que foram transferidas para o ativo não circulante mantido para venda. Mais detalhes dessa operação na nota explicativa nº 30.

## 12. ATIVOS DE CONTRATO

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Transmissão – Rede Básica - Lei 12.783/13	1.593.591	1.722.829	1.593.591	1.722.829
Transmissão – Ativos remunerados por tarifa	3.056.339	2.925.220	2.944.163	2.823.389
	<b>4.649.930</b>	<b>4.648.049</b>	<b>4.537.754</b>	<b>4.546.218</b>
<b>Circulante</b>	<b>880.355</b>	<b>841.371</b>	<b>860.117</b>	<b>813.593</b>
<b>Não circulante</b>	<b>3.769.575</b>	<b>3.806.678</b>	<b>3.677.637</b>	<b>3.732.625</b>

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	160.210	143.302
Atualização financeira	285.331	278.005
Realização	(443.660)	(429.771)
Saldo em 30 de junho de 2024	<b>4.649.930</b>	<b>4.537.754</b>

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

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
<b>Circulante</b>				
Contrato de Concessão - 006/97				
Rede Básica do Sistema Existente - RBSE	475.756	466.239	475.756	466.239
Rede Básica de Novas Instalações - RBNI	341.542	302.134	341.542	302.134
Contrato de Concessão - 079/00	42.819	45.220	42.819	45.220
Contrato de Concessão - 004/05	20.238	27.778	-	-
	<b>880.355</b>	<b>841.371</b>	<b>860.117</b>	<b>813.593</b>
<b>Não circulante</b>				
Contrato de Concessão - 006/97				
Rede Básica do Sistema Existente - RBSE	1.117.835	1.256.590	1.117.835	1.256.590
Rede Básica de Novas Instalações - RBNI	2.450.422	2.358.462	2.450.422	2.358.462
Contrato de Concessão - 079/00	109.380	117.573	109.380	117.573
Contrato de Concessão - 004/05	91.938	74.053	-	-
	<b>3.769.575</b>	<b>3.806.678</b>	<b>3.677.637</b>	<b>3.732.625</b>
	<b>4.649.930</b>	<b>4.648.049</b>	<b>4.537.754</b>	<b>4.546.218</b>

### 13. INVESTIMENTOS

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
<b>Controladas em conjunto</b>				
Hidrelétrica Cachoeirão S.A. ("Hidrelétrica Cachoeirão")	45.930	46.816	45.930	46.816
Guanhães Energia S.A. ("Guanhães Energia")	179.934	221.725	179.934	221.725
Hidrelétrica Pipoca S.A. ("Hidrelétrica Pipoca")	53.821	47.529	53.821	47.529
Paracambi Energética S.A. ("Paracambi")	40.392	40.475	40.392	40.475
Aliança Norte Participações S.A. ("Aliança Norte")	512.888	536.268	512.888	536.268
Amazônia Energia Participações S.A. ("Amazônia Energia")	781.945	818.929	781.945	818.929
Aliança Geração de Energia S.A. ("Aliança Geração") (1)	-	1.171.595	-	1.171.595
<b>Controladas</b>				
Cemig Baguari Energia S.A.	-	-	35	46
Cemig Geração Itutinga S.A.	-	-	231.081	227.624
Cemig Geração Camargos S.A.	-	-	169.818	168.245
Cemig Geração Sul S.A.	-	-	256.478	254.651
Cemig Geração Leste S.A.	-	-	155.480	158.321
Cemig Geração Oeste S.A.	-	-	146.951	144.685
Rosal Energia S.A.	-	-	124.352	112.383
Sá Carvalho S.A.	-	-	121.512	92.482
Horizontes Energia S.A.	-	-	33.659	32.104
Cemig PCH S.A.	-	-	54.599	50.792
Cemig Geração Poço Fundo S.A.	-	-	179.632	167.968
Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica S.A.	-	-	27.454	29.118
Cemig Trading S.A.	-	-	5.931	8.676
Central Eólica Praias de Parajuru S.A.	-	-	132.638	131.862
Central Eólica Volta do Rio S.A.	-	-	247.513	261.473
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	-	-	120.174	113.186
UFV Três Marias	-	-	61.370	46.464
<b>Total do investimento</b>	<b>1.614.910</b>	<b>2.883.337</b>	<b>3.683.587</b>	<b>4.883.417</b>

(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 30 de junho 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 30/06/2024
Aliança Geração (1)	250.986	(6.327)	(244.659)	-
Aliança Norte	42.717	(986)	-	41.731
	<b>293.703</b>	<b>(7.313)</b>	<b>(244.659)</b>	<b>41.731</b>

Controladora	Saldo em 31/12/2023	Amortização	Outros (1)	Saldo em 30/06/2024
Parajuru	40.009	(2.309)	-	37.700
Volta do Rio	53.652	(3.388)	-	50.264
Aliança Geração (1)	250.986	(6.327)	(244.659)	-
Aliança Norte	42.717	(986)	-	41.731
	<b>387.364</b>	<b>(13.010)</b>	<b>(244.659)</b>	<b>129.695</b>

(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 controladas e controladas em conjunto:

Consolidado	Saldo em 31/12/2023	Equivalência patrimonial	Aportes	Dividendos	Outros	Saldo em 30/06/2024
Hidrelétrica Cachoeirão	46.816	1.946	-	(2.832)	-	45.930
Guanhães Energia (1)	221.725	6.141	-	-	(47.932)	179.934
Hidrelétrica Pipoca	47.529	10.085	-	(3.793)	-	53.821
Paracambi	40.475	8.817	-	(8.900)	-	40.392
Amazônia Energia (usina Belo Monte)	818.929	(37.356)	372	-	-	781.945
Aliança Norte (usina Belo Monte)	536.268	(24.037)	657	-	-	512.888
Aliança Geração (2)	1.171.595	30.861	-	(83.891)	(1.118.565)	-
Itaocara (3)	-	(4.721)	15.329	-	(10.608)	-
<b>Total do investimento</b>	<b>2.883.337</b>	<b>(8.264)</b>	<b>16.358</b>	<b>(99.416)</b>	<b>(1.177.105)</b>	<b>1.614.910</b>

- (1) 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, recebidos em 2024.
- (2) 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.
- (3) Reconhecimento de reembolso devido à Light Energia S.A. decorrente de valores investidos no desenvolvimento do Projeto da UHE Itaocara em montantes superiores à participação societária da Light no projeto. O reembolso foi efetivamente realizado em 22 de maio de 2024.

Controladora	Saldo em 31/12/2023	Equivalência patrimonial	Aportes	Dividendos	Outros	Saldo em 30/06/2024
Hidrelétrica Cachoeirão	46.816	1.946	-	(2.832)	-	45.930
Guanhães Energia (1)	221.725	6.141	-	-	(47.932)	179.934
Hidrelétrica Pipoca	47.529	10.085	-	(3.793)	-	53.821
Central Eólica Praias Parajuru	131.862	776	-	-	-	132.638
Central Eólica Volta do Rio	261.473	(5.649)	-	(8.311)	-	247.513
Paracambi	40.475	8.817	-	(8.900)	-	40.392
Amazônia Energia (usina Belo Monte)	818.929	(37.356)	372	-	-	781.945
Aliança Norte (usina Belo Monte)	536.268	(24.037)	657	-	-	512.888
Aliança Geração (2)	1.171.595	30.861	-	(83.891)	(1.118.565)	-
Itaocara (3)	-	(4.721)	15.329	-	(10.608)	-
Cemig Baguari Energia S.A.	46	(11)	-	-	-	35
Cemig Geração Itutinga S.A.	227.624	23.879	-	(20.422)	-	231.081
Cemig Geração Camargos S.A.	168.245	22.105	-	(20.532)	-	169.818
Cemig Geração Sul S.A.	254.651	20.938	-	(19.111)	-	256.478
Cemig Geração Leste S.A.	158.321	16.807	-	(19.648)	-	155.480
Cemig Geração Oeste S.A.	144.685	2.266	-	-	-	146.951
Rosal Energia S.A.	112.383	13.713	-	(1.744)	-	124.352
Sá Carvalho S.A.	92.482	29.030	-	-	-	121.512
Horizontes Energia S.A. (4)	32.104	14.872	-	(7.126)	(6.191)	33.659
Cemig PCH S.A.	50.792	12.395	-	(8.588)	-	54.599
Cemig Geração Poço Fundo S.A.	167.968	11.664	-	-	-	179.632
Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica S.A.	29.118	8.207	-	(9.871)	-	27.454
Cemig Trading S.A.	8.676	116	-	(2.861)	-	5.931
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	113.186	12.933	-	(5.945)	-	120.174
UFV Três Marias	46.464	840	14.454	(388)	-	61.370
	<b>4.883.417</b>	<b>176.617</b>	<b>30.812</b>	<b>(223.963)</b>	<b>(1.183.296)</b>	<b>3.683.587</b>

- (1) 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 recebidos em 2024.
- (2) 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.
- (3) Reconhecimento de reembolso devido à Light Energia S.A. decorrente de valores investidos no desenvolvimento do Projeto da UHE Itaocara em montantes superiores à participação societária da Light no projeto. O reembolso foi efetivamente realizado em 22 de maio de 2024.
- (4) 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 semestre de 2024, sendo R\$6.077 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	30/06/2024			31/12/2023		
	Custo histórico	(-) Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	(-) Depreciação acumulada	Valor líquido
<b>Em serviço</b>	<b>7.379.861</b>	<b>(5.509.203)</b>	<b>1.870.658</b>	<b>7.407.814</b>	<b>(5.461.963)</b>	<b>1.945.851</b>
Terrenos	249.293	(33.979)	215.314	247.353	(32.051)	215.302
Reservatórios, barragens e adutoras	3.289.178	(2.481.390)	807.788	3.322.524	(2.470.024)	852.500
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.092.209	(874.828)	217.381	1.094.497	(867.718)	226.779
Máquinas e equipamentos	2.717.336	(2.092.907)	624.429	2.711.526	(2.066.687)	644.839
Veículos	19.017	(15.075)	3.942	19.054	(14.541)	4.513
Móveis e utensílios	12.828	(11.024)	1.804	12.860	(10.942)	1.918
<b>Em curso</b>	<b>1.150.972</b>	-	<b>1.150.972</b>	<b>1.089.805</b>	-	<b>1.089.805</b>
Ativos em curso	1.150.972	-	1.150.972	1.089.805	-	1.089.805
<b>Imobilizado líquido</b>	<b>8.530.833</b>	<b>(5.509.203)</b>	<b>3.021.630</b>	<b>8.497.619</b>	<b>(5.461.963)</b>	<b>3.035.656</b>

Controladora	30/06/2024			31/12/2023		
	Custo histórico	(-) Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	(-) Depreciação acumulada	Valor líquido
<b>Em serviço</b>	<b>6.129.826</b>	<b>(4.829.544)</b>	<b>1.300.282</b>	<b>6.116.253</b>	<b>(4.770.158)</b>	<b>1.346.095</b>
Terrenos	245.089	(33.814)	211.275	242.848	(31.632)	211.216
Reservatórios, barragens e adutoras	2.964.111	(2.342.304)	621.807	2.962.659	(2.308.152)	654.507
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.004.933	(828.112)	176.821	1.004.445	(820.465)	183.980
Máquinas e equipamentos	1.884.283	(1.599.618)	284.665	1.874.848	(1.584.850)	289.998
Veículos	18.814	(14.872)	3.942	18.836	(14.323)	4.513
Móveis e utensílios	12.596	(10.824)	1.772	12.617	(10.736)	1.881
<b>Em curso</b>	<b>899.633</b>	-	<b>899.633</b>	<b>859.845</b>	-	<b>859.845</b>
Ativos em curso	899.633	-	899.633	859.845	-	859.845
<b>Imobilizado líquido</b>	<b>7.029.459</b>	<b>(4.829.544)</b>	<b>2.199.915</b>	<b>6.976.098</b>	<b>(4.770.158)</b>	<b>2.205.940</b>

A movimentação do ativo imobilizado é como segue:

Consolidado	Saldo em 31/12/2023	Adição (2)	Transferência (3)	Baixa	Redução ao valor recuperável (4)	Classificação como mantido para a venda	Depreciação	Saldo em 30/06/2024
<b>Em serviço</b>	<b>1.945.851</b>	<b>2.977</b>	<b>18.937</b>	<b>(257)</b>	<b>(12.317)</b>	-	<b>(84.533)</b>	<b>1.870.658</b>
Terrenos (1)	215.302	1.837	-	-	(83)	-	(1.742)	215.314
Reservatórios, barragens e adutoras	852.500	41	1.452	(1)	(6.994)	-	(39.210)	807.788
Edificações, obras civis e benfeitorias	226.779	88	72	-	(889)	-	(8.669)	217.381
Máquinas e equipamentos	644.839	1.011	17.378	(251)	(4.351)	-	(34.197)	624.429
Veículos	4.513	-	-	-	-	-	(571)	3.942
Móveis e utensílios	1.918	-	35	(5)	-	-	(144)	1.804
<b>Em curso</b>	<b>1.089.805</b>	<b>88.078</b>	<b>(18.937)</b>	<b>(2.503)</b>	<b>(3.024)</b>	<b>(2.447)</b>	-	<b>1.150.972</b>
<b>Imobilizado líquido</b>	<b>3.035.656</b>	<b>91.055</b>	<b>-</b>	<b>(2.760)</b>	<b>(15.341)</b>	<b>(2.447)</b>	<b>(84.533)</b>	<b>3.021.630</b>

- (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 UFV Boa Esperança e UFV Jusante, nos montantes de R\$20.518 e R\$4.849, respectivamente.
- (3) Saldo referente à transferência de bens em curso para em serviço.
- (4) Refere-se à redução ao valor recuperável de usinas que foram transferidas para o ativo não circulante mantido para venda. Mais detalhes dessa operação na nota explicativa nº 30.

Controladora	Saldo em 31/12/2023	Adição (2)	Ativos oriundos de incorporação (3)	Transferência (4)	Baixa	Redução ao valor recuperável (5)	Depreciação	Saldo em 30/06/2024
<b>Em serviço</b>	<b>1.346.095</b>	<b>2.739</b>	<b>5.878</b>	<b>10.534</b>	<b>(8)</b>	<b>(5.878)</b>	<b>(59.078)</b>	<b>1.300.282</b>
Terrenos (1)	211.216	1.785	83	-	-	(83)	(1.726)	211.275
Reservatórios, barragens e adutoras	654.507	-	4.493	1.452	(1)	(4.493)	(34.151)	621.807
Edificações, obras civis e benfeitorias	183.980	66	296	-	-	(296)	(7.225)	176.821
Máquinas e equipamentos	289.998	888	1.006	9.047	(3)	(1.006)	(15.265)	284.665
Veículos	4.513	-	-	-	-	-	(571)	3.942
Móveis e utensílios	1.881	-	-	35	(4)	-	(140)	1.772
<b>Em curso</b>	<b>859.845</b>	<b>50.322</b>	<b>243</b>	<b>(10.534)</b>	<b>-</b>	<b>(243)</b>	<b>-</b>	<b>899.633</b>
<b>Imobilizado líquido</b>	<b>2.205.940</b>	<b>53.061</b>	<b>6.121</b>	<b>-</b>	<b>(8)</b>	<b>(6.121)</b>	<b>(59.078)</b>	<b>2.199.915</b>

- Determinados terrenos vinculados a contratos de concessão sem previsão de indenização são amortizados de acordo com o período da concessão.
- Inclui investimentos realizados na implementação das usinas solares fotovoltaicas UFV Boa Esperança e UFV Jusante, nos montantes de R\$20.518 e R\$4.849, respectivamente.
- 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.
- Saldo referente à transferência de bens em curso para em serviço.
- Refere-se à redução ao valor recuperável de usina que foi transferida para o ativo não circulante mantido para venda. Mais detalhes dessa operação na nota explicativa nº 30.

## 15. INTANGÍVEL

Consolidado	30/06/2024			31/12/2023		
	Custo histórico	(-) Amortização acumulada	Valor residual	Custo histórico	(-) Amortização acumulada	Valor residual
<b>Em serviço</b>	<b>1.373.043</b>	<b>(600.799)</b>	<b>772.244</b>	<b>1.359.114</b>	<b>(523.369)</b>	<b>835.745</b>
Servidão	14.689	(6.566)	8.123	14.689	(6.084)	8.605
Concessão onerosa	13.599	(10.051)	3.548	13.599	(9.739)	3.860
Ativos da concessão (1)	202.337	(114.373)	87.964	202.337	(108.676)	93.661
Repactuação do Risco Hidrológico - GSF	1.030.791	(400.453)	630.338	1.031.161	(333.569)	697.592
Outros	111.627	(69.356)	42.271	97.328	(65.301)	32.027
<b>Em curso</b>	<b>14.316</b>	<b>-</b>	<b>14.316</b>	<b>23.341</b>	<b>-</b>	<b>23.341</b>
Ativos em formação	14.316	-	14.316	23.341	-	23.341
<b>Intangível líquido</b>	<b>1.387.359</b>	<b>(600.799)</b>	<b>786.560</b>	<b>1.382.455</b>	<b>(523.369)</b>	<b>859.086</b>

- Os direitos de autorização de geração de energia eólica concedidos à Parajuru e Volta do Rio, no montante líquido de R\$87.964 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	30/06/2024			31/12/2023		
	Custo histórico	(-) Amortização acumulada	Valor residual	Custo histórico	(-) Amortização acumulada	Valor residual
<b>Em serviço</b>	<b>1.093.421</b>	<b>(456.661)</b>	<b>636.760</b>	<b>1.079.128</b>	<b>(389.805)</b>	<b>689.323</b>
Servidão	11.448	(5.874)	5.574	11.448	(5.595)	5.853
Concessão onerosa	11.720	(8.349)	3.371	11.720	(8.113)	3.607
Repactuação do Risco Hidrológico - GSF	960.874	(373.792)	587.082	960.874	(311.278)	649.596
Outros	109.379	(68.646)	40.733	95.086	(64.819)	30.267
<b>Em curso</b>	<b>13.020</b>	<b>-</b>	<b>13.020</b>	<b>22.774</b>	<b>-</b>	<b>22.774</b>
Ativos em formação	13.020	-	13.020	22.774	-	22.774
<b>Intangível líquido</b>	<b>1.106.441</b>	<b>(456.661)</b>	<b>649.780</b>	<b>1.101.902</b>	<b>(389.805)</b>	<b>712.097</b>

A movimentação do ativo intangível é como segue:

Consolidado	Saldo em 31/12/2023	Adição	Capitalização / Transferência (1)	Baixa	Classificação como mantido para a venda	Redução ao valor recuperável (2)	Amortização	Saldo em 30/06/2024
<b>Em serviço</b>	<b>835.745</b>	<b>363</b>	<b>14.292</b>	<b>(366)</b>	<b>(217)</b>	<b>(70)</b>	<b>(77.503)</b>	<b>772.244</b>
Servidão	8.605	-	-	-	-	-	(482)	8.123
Concessão onerosa	3.860	-	-	-	-	-	(312)	3.548
Ativos da concessão	93.661	-	-	-	-	-	(5.697)	87.964
Repactuação do Risco								
Hidroológico - GSF	697.592	363	-	(366)	(217)	(70)	(66.964)	630.338
Outros	32.027	-	14.292	-	-	-	(4.048)	42.271
<b>Em curso</b>	<b>23.341</b>	<b>5.267</b>	<b>(14.292)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14.316</b>
Ativos em formação	23.341	5.267	(14.292)	-	-	-	-	14.316
<b>Total</b>	<b>859.086</b>	<b>5.630</b>	<b>-</b>	<b>(366)</b>	<b>(217)</b>	<b>(70)</b>	<b>(77.503)</b>	<b>786.560</b>

(1) Saldo referente à transferência de bens em curso para bens em serviço.

(2) Refere-se à redução ao valor recuperável de usina que foi transferida para o ativo não circulante mantido para venda.

Controladora	Saldo em 31/12/2023	Adição	Ativos oriundos de incorporação (1)	Capitalização/ Transferência (2)	Baixa	Redução ao valor recuperável (3)	Amortização	Saldo em 30/06/2024
<b>Em serviço</b>	<b>689.323</b>	<b>363</b>	<b>70</b>	<b>14.292</b>	<b>(363)</b>	<b>(70)</b>	<b>(66.855)</b>	<b>636.760</b>
Servidão	5.853	-	-	-	-	-	(279)	5.574
Concessão onerosa	3.607	-	-	-	-	-	(236)	3.371
Repactuação do Risco								
Hidroológico - GSF	649.596	363	70	-	(363)	(70)	(62.514)	587.082
Outros	30.267	-	-	14.292	-	-	(3.826)	40.733
<b>Em curso</b>	<b>22.774</b>	<b>4.538</b>	<b>-</b>	<b>(14.292)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13.020</b>
Ativos em formação	22.774	4.538	-	(14.292)	-	-	-	13.020
<b>Total</b>	<b>712.097</b>	<b>4.901</b>	<b>70</b>	<b>-</b>	<b>(363)</b>	<b>(70)</b>	<b>(66.855)</b>	<b>649.780</b>

(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 à redução ao valor recuperável de usina que foi transferida para o ativo não circulante mantido para venda. Mais detalhes dessa operação na nota explicativa nº 30.

## 16. ARRENDAMENTOS

### a) Movimentação do direito de uso

Consolidado	Imóveis	Veículos	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>40.135</b>	<b>35.249</b>	<b>75.384</b>
Baixa (contratos encerrados)	(164)	-	(164)
Adição	385	-	385
Amortização (1)	(940)	(4.358)	(5.298)
Remensuração (2)	(4)	(1.977)	(1.981)
<b>Saldo em 30 de junho de 2024</b>	<b>39.412</b>	<b>28.914</b>	<b>68.326</b>

Controladora	Imóveis	Veículos	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>37.672</b>	<b>33.499</b>	<b>71.171</b>
Baixa (contratos encerrados)	(164)	-	(164)
Adição	385	-	385
Amortização (1)	(886)	(4.111)	(4.997)
Remensuração (2)	1.127	(2.156)	(1.029)
<b>Saldo em 30 de junho de 2024</b>	<b>38.134</b>	<b>27.232</b>	<b>65.366</b>

(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\$69 para consolidado e controladora no primeiro semestre de 2024 (R\$64 para consolidado e R\$62 para controladora no primeiro semestre 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
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>83.215</b>	<b>78.786</b>
Adição	385	385
Baixa (contratos encerrados)	(187)	(187)
Juros incorridos (1)	3.216	3.081
Arrendamentos pagos	(6.728)	(6.472)
Juros sobre arrendamentos pagos	(308)	(173)
Remensuração (2)	(1.981)	(1.029)
<b>Saldo em 30 de junho de 2024</b>	<b>77.612</b>	<b>74.391</b>
<b>Passivo circulante</b>	<b>13.655</b>	<b>12.941</b>
<b>Passivo não circulante</b>	<b>63.957</b>	<b>61.450</b>

- (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\$67 no primeiro semestre de 2024 para consolidado e controladora (R\$199 e R\$197 no primeiro semestre 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	118.164	77.612	113.643	74.391
PIS/Pasep e Cofins potencial (9,25%)	7.519	4.150	7.496	4.134

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	7.060	6.691
2025	14.119	13.382
2026	14.119	13.382
2027	11.944	11.400
2028	5.203	5.029
2029 a 2045	65.719	63.759
<b>Valores não descontados</b>	<b>118.164</b>	<b>113.643</b>
Juros embutidos	(40.552)	(39.252)
<b>Passivo de arrendamento</b>	<b>77.612</b>	<b>74.391</b>

## 17. FORNECEDORES

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Suprimento e transporte de energia elétrica	191.411	247.387	187.148	243.087
Materiais e serviços	121.808	227.369	103.081	198.648
	<b>313.219</b>	<b>474.756</b>	<b>290.229</b>	<b>441.735</b>

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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
<b>Circulante</b>				
ICMS	12.850	13.934	9.063	10.421
PIS/ Pasep (1)	15.096	19.220	14.350	17.968
Cofins (1)	70.041	88.866	66.160	82.884
INSS	13.717	14.751	10.235	11.188
ISSQN	4.735	4.796	3.129	3.409
Outros (2)	31.934	29.229	31.191	28.578
	<b>148.373</b>	<b>170.796</b>	<b>134.128</b>	<b>154.448</b>
<b>Não circulante</b>				
PIS/ Pasep (1)	61.788	62.705	59.594	60.685
Cofins (1)	284.588	288.823	274.506	279.528
	<b>346.376</b>	<b>351.528</b>	<b>334.100</b>	<b>340.213</b>
	<b>494.749</b>	<b>522.324</b>	<b>468.228</b>	<b>494.661</b>

(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.

(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 30/06/2024			Consolidado e Controladora 31/12/2023
				Circulante	Não circulante	Total	
<b>MOEDA ESTRANGEIRA</b>							
Eurobonds	2024	9,25%	USD	2.134.562	-	2.134.562	1.856.920
(-) Custos de transação				(500)	-	(500)	(1.032)
(+/-) Recursos antecipados (1)				(914)	-	(914)	(1.795)
<b>Total de empréstimos</b>				<b>2.133.148</b>	<b>-</b>	<b>2.133.148</b>	<b>1.854.093</b>
Debêntures - 9ª Emissão - 1ª Série	2027	CDI + 1,33%	R\$	2.809	699.999	702.808	703.092
Debêntures - 9ª Emissão - 2ª Série	2029	IPCA + 7,6245%	R\$	851	323.755	324.606	315.950
(-) Custos de transação				-	(4.476)	(4.476)	(5.042)
<b>Total de debêntures</b>				<b>3.660</b>	<b>1.019.278</b>	<b>1.022.938</b>	<b>1.014.000</b>
<b>Total geral</b>				<b>2.136.808</b>	<b>1.019.278</b>	<b>3.156.086</b>	<b>2.868.093</b>

(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 30 de junho de 2024, o saldo devedor dos empréstimos e debêntures da Companhia é garantido da seguinte forma:

Consolidado	30/06/2024
Aval e fiança	2.133.148
Fiança	1.022.938
<b>Total</b>	<b>3.156.086</b>



## Composição e movimentação de empréstimos e debêntures

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
<b>Moedas</b>							
Dólar Norte Americano (1)	2.134.562	-	-	-	-	-	2.134.562
<b>Total por moedas</b>	<b>2.134.562</b>	-	-	-	-	-	<b>2.134.562</b>
IPCA (2)	851	-	-	-	-	323.755	324.606
CDI (3)	2.809	233.333	233.333	233.333	-	-	702.808
<b>Total por Indexadores</b>	<b>3.660</b>	<b>233.333</b>	<b>233.333</b>	<b>233.333</b>	-	<b>323.755</b>	<b>1.027.414</b>
(-) Custos de transação	(500)	(1.006)	(1.006)	(1.006)	-	(1.458)	(4.976)
(+/-) Recursos antecipados	(914)	-	-	-	-	-	(914)
<b>Total geral</b>	<b>2.136.808</b>	<b>232.327</b>	<b>232.327</b>	<b>232.327</b>	-	<b>322.297</b>	<b>3.156.086</b>

- (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).

O dólar norte-americano e os indexadores utilizados para atualização monetária dos empréstimos e debêntures tiveram as seguintes variações nos períodos apresentados:

Moeda	Variação acumulada no período de janeiro a junho de 2024 (%)	Variação acumulada no período de janeiro a junho de 2023 (%)	Indexador	Variação acumulada no período de janeiro a junho de 2024 (%)	Variação acumulada no período de janeiro a junho de 2023 (%)
Dólar Norte-Americano	14,82	(7,64)	IPCA	2,48	2,87
			CDI	5,22	6,44

Moeda	Variação acumulada no segundo trimestre de 2024 (%)	Variação acumulada no segundo trimestre de 2023 (%)	Indexador	Variação acumulada no segundo trimestre de 2024 (%)	Variação acumulada no segundo trimestre de 2023 (%)
Dólar Norte-Americano	11,26	(5,14)	IPCA	1,05	0,76
			CDI	2,53	3,09

A movimentação dos empréstimos e debêntures é como segue:

	Consolidado e Controladora
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>2.868.093</b>
Variação monetária	8.633
Variação cambial	273.485
Encargos financeiros provisionados	166.859
Amortização dos custos de transação	1.097
Encargos financeiros pagos	(162.081)
<b>Saldo em 30 de junho de 2024</b>	<b>3.156.086</b>

### 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 e 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 amortização, 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 acrescido 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, acrescido 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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
<b>Passivo</b>				
Reserva global de reversão – RGR	2.622	2.777	-	-
Compensação financ.pela utiliz. de recursos hídricos – CFURH	7.638	11.024	6.613	9.834
Conta de desenvolvimento energético – CDE	68.363	66.332	68.363	66.332
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica – TFSEE	966	955	828	813
Prog.de incentivo às fontes altern. de energia elétrica – Proinfa	9.908	9.488	9.908	9.488
Fundo nacional de desenv. científico tecnológico – FNDCT (a)	1.927	2.010	1.646	1.729
Pesquisa e desenvolvimento – P&D (a)	23.330	23.331	14.158	15.134
Pesquisa expansão sistema energético - MME (a)	1.103	1.144	962	1.003
CDE sobre P&D	735	761	651	675
	<b>116.592</b>	<b>117.822</b>	<b>103.129</b>	<b>105.008</b>
<b>Passivo circulante</b>	<b>107.569</b>	<b>113.258</b>	<b>103.129</b>	<b>105.008</b>
<b>Passivo não circulante</b>	<b>9.023</b>	<b>4.564</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

### a) Pesquisa, desenvolvimento e inovação

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

A movimentação dos saldos é conforme segue:

Consolidado	Saldo em 31/12/2023	Adições	Recolhimentos	Investimentos	Atualização financeira	Saldo em 30/06/2024
FNDCT	2.010	7.687	(7.770)	-	-	1.927
MME	1.144	3.845	(3.886)	-	-	1.103
P&D (1)	17.570	5.378	-	(8.210)	755	15.493
	<b>20.724</b>	<b>16.910</b>	<b>(11.656)</b>	<b>(8.210)</b>	<b>755</b>	<b>18.523</b>

(1) A movimentação de P&D está apresentada líquida do ativo de serviços em curso, que foi de R\$7.837 em 30 de junho 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 30/06/2024
FNDCT	1.729	6.822	(6.905)	-	-	1.646
MME	1.003	3.412	(3.453)	-	-	962
P&D (1)	9.373	4.774	-	(8.149)	323	6.321
	<b>12.105</b>	<b>15.008</b>	<b>(10.358)</b>	<b>(8.149)</b>	<b>323</b>	<b>8.929</b>

(1) A movimentação de P&D está apresentada líquida do ativo de serviços em curso, que foi de R\$7.837 em 30 de junho de 2024 (R\$5.761 em 31 de dezembro de 2023).

## 21. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO

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	21.449	28.470	512	50.431
Contribuições pagas	(37.465)	(20.141)	(394)	(58.000)
Passivo líquido em 30 de junho de 2024	<b>455.847</b>	<b>646.846</b>	<b>11.608</b>	<b>1.114.301</b>
			<b>30/06/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Passivo circulante			48.798	71.026
Passivo não circulante			1.065.503	1.050.844

Os valores registrados na despesa reconhecida no resultado referem-se às parcelas dos custos com obrigação pós-emprego, no montante de R\$49.716 no primeiro semestre de 2024 (R\$45.532 no primeiro semestre de 2023), mais os encargos e variação monetária da dívida pactuada com a Forluz, no montante de R\$715 no primeiro semestre de 2024 (R\$3.266 no primeiro semestre de 2023).

## 22. PROVISÕES

Consolidado	Saldo em 31/12/2023	Adições	Reversões	Liquidações	Saldo em 30/06/2024
Trabalhistas	76.491	6.463	(200)	(5.720)	77.034
Cíveis	-	52.955	-	(308)	52.647
Tributárias	340.445	6.103	(71.019)	(74)	275.455
Regulatórias	5.066	330	-	-	5.396
Outras	1.572	573	(370)	(501)	1.274
<b>Total</b>	<b>423.574</b>	<b>66.424</b>	<b>(71.589)</b>	<b>(6.603)</b>	<b>411.806</b>

Controladora	Saldo em 31/12/2023	Adições	Reversões	Liquidações	Saldo em 30/06/2024
Trabalhistas	75.781	4.087	(200)	(4.087)	75.581
Cíveis	-	52.955	-	(308)	52.647
Tributárias	340.445	6.103	(71.019)	(74)	275.455
Regulatórias	5.066	330	-	-	5.396
Outras	965	504	(370)	(475)	624
<b>Total</b>	<b>422.257</b>	<b>63.979</b>	<b>(71.589)</b>	<b>(4.944)</b>	<b>409.703</b>

Há ações judiciais cuja expectativa de perda é considerada possível, com base na avaliação da Administração da Companhia e sustentada pela opinião de seus assessores legais, conforme segue:

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Trabalhistas	63.023	61.310	62.291	60.776
Cíveis				
Relações de consumo	19.741	32.048	19.627	31.940
Outras ações cíveis	89.812	84.317	67.646	63.661
	<b>109.553</b>	<b>116.365</b>	<b>87.273</b>	<b>95.601</b>
Tributárias	638.437	501.921	621.183	474.379
Regulatórias	930.370	886.634	930.370	886.635
Outras	825.818	706.594	596.284	523.746
<b>Total</b>	<b>2.567.201</b>	<b>2.272.824</b>	<b>2.297.401</b>	<b>2.041.137</b>

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 sejam pagos 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 30 de junho de 2024, exceto pelas informações indicadas abaixo, não houve alterações relevantes no andamento dos processos ou nos valores provisionados.

## Cíveis

### Relações com grandes consumidores – Compra e venda de energia elétrica

Em junho de 2024, houve a reavaliação da probabilidade de perda de possível para provável, de ação judicial ordinária contra a Companhia, a qual requer a declaração de nulidade de cláusula de compra e venda de energia elétrica no mercado livre, bem como a restituição dos valores pagos pela parte autora. Adicionalmente, foi julgado parcialmente procedente o pedido de reduzir o valor da multa rescisória e de afastar a incidência de “spread” no cálculo da dívida. O montante da obrigação, recalculado após a decisão, é de R\$52.647, em 30 de junho de 2024.

## Tributárias

### Contribuições Previdenciárias - Participação nos Lucros e Resultados (PLR)

Em maio de 2024, foi publicada a decisão favorável à Companhia, em 1ª instância, em que a 4ª Vara da Justiça Federal julgou procedente, com resolução de mérito, os embargos à execução fiscal de um dos processos judiciais referentes às contribuições previdenciárias sobre a PLR. Essa decisão determinou o cancelamento da cobrança e a extinguiu a execução fiscal. Devido à materialidade do valor envolvido nesse caso, a Companhia considerou esse evento um direcionador para reavaliar a probabilidade de perda de provável para possível para os processos judiciais que tinham obtido decisões favoráveis em 1ª instância, levando a uma reversão de R\$71.019, em 30 de junho de 2024. Os demais processos relacionados à contribuição previdenciária sobre a PLR mantiveram o prognóstico de perda provável e, com isso, o respectivo provisionamento.

## 23. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AO ACIONISTA

### a) Capital Social

Em 30 de junho 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 Jun/2024	Jan a Jun/2023	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023
Quantidade de ações (A)	2.896.785.358	2.896.785.358	2.896.785.358	2.896.785.358
Lucro do período (B)	821.729	1.068.989	327.923	459.486
Resultado por ação – básico e diluído (B/A) (em R\$)	0,28	0,37	0,11	0,16

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

### c) Remuneração ao acionista - Juros sobre o capital próprio (JCP)

No primeiro semestre de 2024 foram declarados, pela Diretoria Executiva, JCPs a serem imputados ao dividendo mínimo obrigatório de 2024, no limite permitido pela legislação e pelo Estatuto da Companhia, conforme segue:

Data da Declaração	Montante	Retenção de imposto de renda (1)
11/03/2024	161.319	(24.198)
18/06/2024	168.444	(25.267)
	<b>329.763</b>	<b>(49.465)</b>

(1) Retenção de 15% de imposto de renda na fonte nos termos da legislação em vigor.

Esses montantes serão 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 Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
Fornecimento bruto de energia elétrica (a) (1)	2.351.673	3.109.952	2.086.546	2.674.488
Receita de transmissão (b)				
Receita de operação e manutenção	338.908	356.573	338.655	358.328
Receita de construção (nota 12)	160.210	107.202	143.302	106.334
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão (nota 12)	285.331	280.060	278.005	277.120
Receita de atualização da bonificação pela outorga (nota 11.2)	235.636	229.603	167.653	11.537
Liquidação na CCEE	30.044	31.643	23.048	19.892
Receita de indenização da geração (nota 11.1)	42.030	45.946	42.030	45.946
Outras receitas	67.801	53.064	61.883	66.145
Tributos e encargos incidentes sobre as receitas (c)	(691.225)	(825.735)	(641.417)	(725.022)
	<b>2.820.408</b>	<b>3.388.308</b>	<b>2.499.705</b>	<b>2.834.768</b>

(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.

	Consolidado		Controladora	
	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023
Fornecimento bruto de energia elétrica – com impostos (a) (1)	1.185.573	1.529.092	1.054.408	1.350.107
Receita de transmissão (b)				
Receita de operação e manutenção	176.735	182.320	176.699	182.858
Receita de construção	100.293	67.798	92.748	66.930
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	136.194	105.185	131.384	106.056
Receita de atualização da bonificação pela outorga	107.011	94.839	75.725	11.537
Liquidação na CCEE	2.328	9.078	10	2.929
Receita de indenização da geração	20.596	23.469	20.596	23.469
Outras receitas	34.004	26.842	35.952	32.971
Tributos e encargos incidentes sobre as receitas (c)	(345.439)	(406.355)	(321.216)	(364.464)
	<b>1.417.295</b>	<b>1.632.268</b>	<b>1.266.306</b>	<b>1.412.393</b>

(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 Jun/2024		Jan a Jun/2023		Jan a Jun/2024		Jan a Jun/2023	
	MWh <sup>2</sup>	R\$	MWh <sup>2</sup>	R\$	MWh <sup>2</sup>	R\$	MWh <sup>2</sup>	R\$
Industrial	3.928.376	1.129.090	5.606.741	1.682.841	3.768.270	999.940	5.233.869	1.498.995
Comercial	1.934.074	486.618	1.965.997	508.664	1.928.750	485.005	1.829.993	473.491
Rural	19.389	4.542	7.631	2.262	19.389	4.542	7.631	2.262
Poder público	1.918	439	-	-	1.918	439	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>5.883.757</b>	<b>1.620.689</b>	<b>7.580.369</b>	<b>2.193.767</b>	<b>5.718.327</b>	<b>1.489.926</b>	<b>7.071.493</b>	<b>1.974.748</b>
Fornec. não faturado, líquido	-	(106.276)	-	(80.927)	-	(125.665)	-	(100.644)
	<b>5.883.757</b>	<b>1.514.413</b>	<b>7.580.369</b>	<b>2.112.840</b>	<b>5.718.327</b>	<b>1.364.261</b>	<b>7.071.493</b>	<b>1.874.104</b>
Suprim. outras concessionárias (1)	4.143.553	877.724	5.149.478	1.039.496	3.332.366	741.847	3.613.658	809.867
Suprimento não faturado líquido	-	(40.464)	-	(42.384)	-	(19.562)	-	(9.483)
	<b>10.027.310</b>	<b>2.351.673</b>	<b>12.729.847</b>	<b>3.109.952</b>	<b>9.050.693</b>	<b>2.086.546</b>	<b>10.685.151</b>	<b>2.674.488</b>

(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.

	Consolidado				Controladora			
	Abr a Jun/2024		Abr a Jun/2023		Abr a Jun/2024		Abr a Jun/2023	
	MWh <sup>2</sup>	R\$	MWh <sup>2</sup>	R\$	MWh <sup>2</sup>	R\$	MWh <sup>2</sup>	R\$
Industrial	1.999.042	564.917	2.723.027	793.671	1.915.764	499.577	2.588.528	715.631
Comercial	917.519	225.788	1.009.531	261.999	916.012	225.110	938.246	243.408
Rural	12.000	2.659	4.221	1.240	12.000	2.659	4.221	1.240
Poder Público	1.918	439	-	-	1.918	439	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>2.930.479</b>	<b>793.803</b>	<b>3.736.779</b>	<b>1.056.910</b>	<b>2.845.694</b>	<b>727.785</b>	<b>3.530.995</b>	<b>960.279</b>
Fornec. não faturado, líquido	-	(16.867)	-	(49.233)	-	(17.172)	-	(33.119)
	<b>2.930.479</b>	<b>776.936</b>	<b>3.736.779</b>	<b>1.007.677</b>	<b>2.845.694</b>	<b>710.613</b>	<b>3.530.995</b>	<b>927.160</b>
Suprim. outras concessionárias (1)	1.914.077	417.071	2.661.214	534.174	1.522.956	351.839	1.976.711	434.474
Suprimento não faturado líquido	-	(8.434)	-	(12.759)	-	(8.044)	-	(11.527)
	<b>4.844.556</b>	<b>1.185.573</b>	<b>6.397.993</b>	<b>1.529.092</b>	<b>4.368.650</b>	<b>1.054.408</b>	<b>5.507.706</b>	<b>1.350.107</b>

- (1) Esta receita inclui contrato de vendas no ACR às distribuidoras, vendas no ACL às comercializadoras e geradoras, contratos bilaterais com outros agentes e 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:

	Jan a Jun/2024			Jan a Jun/2023		
	Construção e melhorias	Operação e manutenção	Total	Construção e melhorias	Operação e manutenção	Total
Receita Anual Permitida (RAP)	160.210	338.908	499.118	107.202	356.573	463.775
Custos de concessão de transmissão (nota 4)	(98.405)	(134.789)	(233.194)	(74.017)	(140.641)	(214.658)
<b>Margem</b>	<b>61.805</b>	<b>204.119</b>	<b>265.924</b>	<b>33.185</b>	<b>215.932</b>	<b>249.117</b>
<b>Mark-up (%)</b>	<b>62,81%</b>	<b>151,44%</b>	<b>114,04%</b>	<b>44,83%</b>	<b>153,53%</b>	<b>116,05%</b>

	Abr a Jun/2024			Abr a Jun/2023		
	Construção e melhorias	Operação e manutenção	Total	Construção e melhorias	Operação e manutenção	Total
Receita Anual Permitida (RAP)	100.293	176.735	277.028	67.798	182.320	250.118
Custos de concessão de transmissão	(72.719)	(61.663)	(134.382)	(47.184)	(71.357)	(118.541)
<b>Margem</b>	<b>27.574</b>	<b>115.072</b>	<b>142.646</b>	<b>20.614</b>	<b>110.963</b>	<b>131.577</b>
<b>Mark-up (%)</b>	<b>37,92%</b>	<b>186,61%</b>	<b>106,15%</b>	<b>43,69%</b>	<b>155,50%</b>	<b>111,00%</b>

## c) Tributos e encargos incidentes sobre a receita

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
<b>Tributos sobre a receita</b>				
ICMS	184.757	252.868	161.185	215.389
Cofins	236.445	289.107	221.915	251.352
PIS/Pasep	51.317	62.763	48.178	54.570
ISSQN	1.590	2.151	1.270	1.858
	<b>474.109</b>	<b>606.889</b>	<b>432.548</b>	<b>523.169</b>
<b>Encargos do Consumidor</b>				
Reserva Global de Reversão – RGR	4.243	6.283	2.954	5.018
Conta de desenvolvimento energético – CDE	130.104	132.804	130.104	132.804
CDE sobre P&D	2.306	2.083	2.047	1.607
Proinfra	29.192	32.871	29.192	32.871
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	5.381	4.985	4.776	3.750
Fundo nacional de desen.científico e tecnológico - FNDCT	7.687	7.068	6.822	5.357
Pesquisa Expansão Sistema Energético - EPE	3.844	3.534	3.411	2.678
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	5.780	4.901	4.951	4.373
Compensação financ. pela utilização de recursos hídricos – CFURH	28.579	24.317	24.612	13.395
	<b>217.116</b>	<b>218.846</b>	<b>208.869</b>	<b>201.853</b>
	<b>691.225</b>	<b>825.735</b>	<b>641.417</b>	<b>725.022</b>

	Consolidado		Controladora	
	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023
<b>Tributos sobre a receita</b>				
ICMS	91.225	125.842	79.294	108.915
Cofins	119.769	140.024	112.749	125.455
PIS/Pasep	25.988	30.398	24.478	27.237
ISSQN	814	1.226	669	1.056
	<b>237.796</b>	<b>297.490</b>	<b>217.190</b>	<b>262.663</b>
<b>Encargos do Consumidor</b>				
Reserva Global de Reversão – RGR	1.595	3.029	948	2.441
Conta de desenvolvimento energético – CDE	67.076	67.186	67.076	67.186
CDE sobre P&D	1.106	905	980	686
Proinfa	14.924	16.963	14.924	16.963
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	2.580	2.113	2.285	1.600
Fundo nacional de desen.científico e tecnológico - FNDCT	3.686	3.018	3.264	2.286
Pesquisa Expansão Sistema Energético - EPE	1.843	1.509	1.632	1.143
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	2.882	2.451	2.468	2.187
Compensação financ. pela utilização de recursos hídricos – CFURH	11.951	11.691	10.449	7.309
	<b>107.643</b>	<b>108.865</b>	<b>104.026</b>	<b>101.801</b>
	<b>345.439</b>	<b>406.355</b>	<b>321.216</b>	<b>364.464</b>

## 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 Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
<b>Energia elétrica comprada para revenda</b>				
Energia de curto prazo – CCEE	27.537	64.708	24.218	56.890
Energia adquirida no ambiente livre (1)	776.449	1.440.691	777.113	1.445.806
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(73.181)	(139.326)	(72.950)	(138.633)
	<b>730.805</b>	<b>1.366.073</b>	<b>728.381</b>	<b>1.364.063</b>
<b>Encargos de uso da rede básica de transmissão</b>				
Encargos de transmissão - Rede básica	131.068	119.402	128.251	100.593
Encargos de distribuição	28.566	19.733	15.029	3.890
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(13.290)	(11.740)	(13.027)	(9.640)
	<b>146.344</b>	<b>127.395</b>	<b>130.253</b>	<b>94.843</b>
<b>Total</b>	<b>877.149</b>	<b>1.493.468</b>	<b>858.634</b>	<b>1.458.906</b>

(1) A queda decorre, principalmente, da continuidade da transferência da atividade de comercialização da Cemig GT para a Cemig Holding.

	Consolidado		Controladora	
	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023
<b>Energia elétrica comprada para revenda</b>				
Energia de curto prazo – CCEE	20.084	34.028	17.124	30.203
Energia adquirida no ambiente livre (1)	408.588	719.760	406.438	722.299
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(38.999)	(69.911)	(38.778)	(69.571)
	<b>389.673</b>	<b>683.877</b>	<b>384.784</b>	<b>682.931</b>
<b>Encargos de uso da rede básica de transmissão</b>				
Encargos de transmissão - Rede básica	64.753	60.486	63.454	52.477
Encargos de distribuição	15.556	9.464	9.781	1.592
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(6.815)	(5.881)	(6.692)	(4.998)
	<b>73.494</b>	<b>64.069</b>	<b>66.543</b>	<b>49.071</b>
<b>Total</b>	<b>463.167</b>	<b>747.946</b>	<b>451.327</b>	<b>732.002</b>

(1) A queda decorre, principalmente, da continuidade da transferência da atividade de comercialização da Cemig GT para a Cemig Holding.



## b) Custos de construção

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
Pessoal	6.046	5.577	6.046	5.577
Materiais	55.621	50.373	55.375	50.373
Serviços de terceiros	31.437	18.240	21.360	17.909
Outros (recuperação)	5.301	(173)	250	(710)
	<b>98.405</b>	<b>74.017</b>	<b>83.031</b>	<b>73.149</b>

	Consolidado		Controladora	
	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023
Pessoal	4.100	4.838	4.100	4.838
Materiais	42.167	27.081	41.968	27.081
Serviços de terceiros	23.880	15.484	19.545	15.153
Outros (recuperação)	2.572	(219)	245	(756)
	<b>72.719</b>	<b>47.184</b>	<b>65.858</b>	<b>46.316</b>

### c) Outros custos e despesas

	Consolidado								Total Jan a Jun/2024	Total Jan a Jun/2023
	Custos de operação		PCE		Despesas gerais e administrativas		Outras despesas (receitas)			
	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023		
Pessoal	136.546	136.704	-	-	46.031	29.288	-	-	182.577	165.992
Participação dos empregados no resultado	-	-	-	-	-	-	19.809	18.739	19.809	18.739
Obrigações Pós-emprego	-	-	-	-	-	-	49.716	45.532	49.716	45.532
Materiais	10.527	7.367	-	-	1.452	816	-	-	11.979	8.183
Serviços de terceiros	93.241	92.146	-	-	25.530	24.807	-	-	118.771	116.953
Depreciação e amortização (1)	166.792	161.019	-	-	473	208	-	-	167.265	161.227
Provisões para contingências (reversão)	(5.165)	23.099	-	-	-	-	-	-	(5.165)	23.099
Reversão de perdas de créditos esperadas	-	-	(1.426)	(296)	-	-	-	-	(1.426)	(296)
Perda esperada com outros créditos (2)	-	-	-	-	-	-	16.395	-	16.395	-
Opção de venda - SAAG	-	-	-	-	-	-	-	57.801	-	57.801
Perda por redução ao valor recuperável (3)	-	-	-	-	-	-	27.316	45.791	27.316	45.791
Outros custos e despesas	5.973	7.101	-	-	9.286	6.043	2.042	3.445	17.301	16.589
Ganho na alienação de ativos (4)	-	-	-	-	-	-	(42.989)	(30.487)	(42.989)	(30.487)
	<b>407.914</b>	<b>427.436</b>	<b>(1.426)</b>	<b>(296)</b>	<b>82.772</b>	<b>61.162</b>	<b>72.289</b>	<b>140.821</b>	<b>561.549</b>	<b>629.123</b>

- (1) Líquido de PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre a amortização do direito de uso, no montante de R\$69 para consolidado e controladora no primeiro semestre de 2024 (R\$64 e R\$62 no primeiro trimestre de 2023 para consolidado e controladora, respectivamente).
- (2) Esse montante é oriundo, principalmente, de penalidades e multas aplicadas a usuários da Rede Básica, associadas, em sua maioria, à rescisão de CUST (Contrato de Uso do Sistema de Transmissão).
- (3) Esse montante inclui:
- (i) R\$22.121 referente ao reconhecimento de perda por redução ao valor recuperável de usinas que foram classificadas como ativo não circulante mantido pra venda. Mais detalhes dessa operação na nota explicativa nº 30.
  - (ii) R\$5.301 referente a débitos em aberto com cliente, por discordância de valores. Foi instaurado o procedimento arbitral pelo cliente.
- (4) 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 Jun/2024	Total Jan a Jun/2023
	Custos de operação		PCE		Despesas gerais e administrativas		Outras despesas (receitas)			
	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023		
Pessoal	130.626	129.040	-	-	46.031	29.288	-	-	176.657	158.328
Participação dos empregados no resultado	-	-	-	-	-	-	19.671	18.385	19.671	18.385
Obrigações Pós-emprego	-	-	-	-	-	-	49.716	45.532	49.716	45.532
Materiais	8.549	4.978	-	-	1.452	816	-	-	10.001	5.794
Serviços de terceiros	59.799	52.616	-	-	25.530	24.807	-	-	85.329	77.423
Depreciação e amortização (1)	130.389	124.362	-	-	473	209	-	-	130.862	124.571
Provisões para contingências (reversão)	(7.610)	21.572	-	-	-	-	-	-	(7.610)	21.572
Perdas de créditos esperadas (reversão)	-	-	(1.426)	410	-	-	-	-	(1.426)	410
Perda esperada com outros créditos (2)	-	-	-	-	-	-	15.773	-	15.773	-
Opção de venda - SAAG	-	-	-	-	-	-	-	57.801	-	57.801
Perda por redução ao valor recuperável (3)	-	-	-	-	-	-	11.345	45.791	11.345	45.791
Outros custos e despesas	3.230	3.589	-	-	9.285	6.042	(524)	3.030	11.991	12.661
Ganho na alienação de ativos (4)	-	-	-	-	-	-	(24.682)	(30.487)	(24.682)	(30.487)
	<b>324.983</b>	<b>336.157</b>	<b>(1.426)</b>	<b>410</b>	<b>82.771</b>	<b>61.162</b>	<b>71.299</b>	<b>140.052</b>	<b>477.627</b>	<b>537.781</b>

- (1) Líquido de PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre a amortização do direito de uso, no montante de R\$69 para consolidado e para controladora no primeiro semestre de 2024 (R\$64 e R\$62 no primeiro semestre de 2023 para consolidado e controladora, respectivamente).
- (2) Esse montante é oriundo, principalmente, de penalidades e multas aplicadas a usuários da Rede Básica, associadas, em sua maioria, à rescisão de CUST (Contrato de Uso do Sistema de Transmissão).
- (3) Esse montante inclui:
- (i) R\$6.148 referente ao reconhecimento de perda por redução ao valor recuperável de usina que foi classificada como ativo não circulante mantido pra venda; e
  - (ii) R\$5.301 referente a débitos em aberto com cliente, por discordância de valores. Foi instaurado o procedimento arbitral pelo cliente.
- (4) 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".

	Consolidado								Total Abr a Jun/2024	Total Abr a Jun/2023
	Custos de operação		PECLD		Despesas gerais e administrativas		Outras despesas (receitas)			
	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023		
Pessoal	73.739	65.100	-	-	25.539	15.113	-	-	99.278	80.213
Participação dos empregados no resultado	-	-	-	-	-	-	10.781	9.227	10.781	9.227
Obrigações Pós-emprego	-	-	-	-	-	-	20.223	32.766	20.223	32.766
Materiais	5.781	4.262	-	-	695	463	-	-	6.476	4.725
Serviços de terceiros	49.248	51.332	-	-	13.150	13.074	-	-	62.398	64.406
Depreciação e amortização (1)	83.415	79.970	-	-	258	111	-	-	83.673	80.081
Provisões para contingências (reversão)	(17.856)	13.724	-	-	-	-	-	-	(17.856)	13.724
Perdas de créditos esperadas (reversão)	-	-	2.131	(221)	-	-	-	-	2.131	(221)
Perda esperada com outros créditos (2)	-	-	-	-	-	-	16.395	-	16.395	-
Opção de venda - SAAG	-	-	-	-	-	-	-	25.046	-	25.046
Perda (reversão) por redução ao valor recuperável	-	-	-	-	-	-	4.358	(335)	4.358	(335)
Outros custos e despesas	3.386	4.306	-	-	2.886	2.832	13.635	(3.086)	19.907	4.052
	<b>197.713</b>	<b>218.694</b>	<b>2.131</b>	<b>(221)</b>	<b>42.528</b>	<b>31.593</b>	<b>65.392</b>	<b>63.618</b>	<b>307.764</b>	<b>313.684</b>

- (1) Líquido de PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre a amortização do direito de uso, no montante de R\$36 para consolidado e controladora no segundo trimestre de 2024 (R\$34 e R\$31 no segundo trimestre de 2023 para consolidado e controladora, respectivamente).
- (2) Esse montante é oriundo, principalmente, de penalidades e multas aplicadas a usuários da Rede Básica, associadas, em sua maioria, à rescisão de CUST (Contrato de Uso do Sistema de Transmissão).

	Controladora								Total Abr a Jun/2024	Total Abr a Jun/2023
	Custos de operação		PECLD		Despesas gerais e administrativas		Outras despesas (receitas)			
	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023		
Pessoal	70.382	61.715	-	-	25.539	15.113	-	-	95.921	76.828
Participação dos empregados no resultado	-	-	-	-	-	-	10.702	8.932	10.702	8.932
Obrigações Pós-emprego	-	-	-	-	-	-	20.223	32.766	20.223	32.766
Materiais	4.609	2.877	-	-	695	463	-	-	5.304	3.340
Serviços de terceiros	31.963	28.108	-	-	13.150	13.074	-	-	45.113	41.182
Depreciação e amortização (1)	65.060	61.893	-	-	258	112	-	-	65.318	62.005
Provisões para contingências (reversão)	(17.935)	12.645	-	-	-	-	-	-	(17.935)	12.645
Perdas de créditos esperadas	-	-	2.131	122	-	-	-	-	2.131	122
Perda esperada com outros créditos (2)	-	-	-	-	-	-	15.773	-	15.773	-
Opção de venda - SAAG	-	-	-	-	-	-	-	25.046	-	25.046
Perda (reversão) por redução ao valor recuperável	-	-	-	-	-	-	190	(335)	190	(335)
Outros custos e despesas	1.971	2.394	-	-	2.885	2.830	1.680	(3.552)	6.536	1.672
	<b>156.050</b>	<b>169.632</b>	<b>2.131</b>	<b>122</b>	<b>42.527</b>	<b>31.592</b>	<b>48.568</b>	<b>62.857</b>	<b>249.276</b>	<b>264.203</b>

- (1) Líquido de PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre a amortização do direito de uso, no montante de R\$36 para consolidado e para controladora no segundo trimestre de 2024 (R\$34 e R\$31 no segundo trimestre de 2023 para consolidado e controladora, respectivamente).
- (2) Esse montante é oriundo, principalmente, de penalidades e multas aplicadas a usuários da Rede Básica, associadas, em sua maioria, à rescisão de CUST (Contrato de Uso do Sistema de Transmissão).

### c.1) Serviços de terceiros

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
Comunicação	2.072	1.966	1.603	1.700
Manutenção e Conservação de Instalações e Equip. Elétricos	41.507	36.902	18.776	12.529
Conservação e limpeza de prédios	13.996	12.760	12.461	10.569
Mão de obra contratada	2.597	1.572	2.597	1.891
Fretes e passagens	939	632	939	631
Hospedagem e alimentação	2.787	2.496	2.787	2.488
Vigilância	3.957	3.822	2.575	2.039
Consultoria	2.196	5.065	2.086	4.989
Auditoria externa	574	795	72	259
Tecnologia da informação	17.334	16.520	16.296	15.019
Energia elétrica	674	850	481	505
Meio ambiente	8.842	9.921	4.733	5.439
Limpeza de faixas	6.776	5.093	6.776	5.081
Serviços de reprografia	319	452	282	281
Serviços advocatícios e custas processuais	3.341	1.900	3.341	1.879
Outros	10.860	16.207	9.524	12.124
	<b>118.771</b>	<b>116.953</b>	<b>85.329</b>	<b>77.423</b>

	Consolidado		Controladora	
	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023
Comunicação	985	1.029	722	883
Manutenção e Conservação de Instalações e Equip. Elétricos	23.727	21.802	11.833	6.731
Conservação e limpeza de prédios	6.757	6.223	5.995	5.141
Mão de Obra Contratada	1.286	713	1.286	1.063
Fretes e passagens	663	378	663	377
Hospedagem e alimentação	1.592	1.271	1.592	1.267
Vigilância	1.949	1.910	1.257	1.074
Consultoria	1.330	3.823	1.296	3.787
Auditoria externa	291	3	41	(273)
Tecnologia da informação	6.566	5.825	6.042	5.233
Energia elétrica	306	397	219	237
Meio ambiente	5.045	5.623	2.761	2.818
Limpeza de faixas	4.672	3.246	4.672	3.245
Serviços de reprografia	211	266	196	183
Serviços advocatícios e custas processuais	2.144	1.177	2.144	1.178
Outros	4.874	10.720	4.394	8.238
	<b>62.398</b>	<b>64.406</b>	<b>45.113</b>	<b>41.182</b>

### c.2) Outras custos e despesas

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
Arrendamentos e aluguéis	3.169	2.647	1.584	1.322
Propaganda e publicidade	731	464	731	463
Subvenções e doações	4.703	746	4.703	69
Despesa concessão onerosa	2.109	2.142	2.104	2.137
Impostos e taxas (IPTU, IPVA e outros)	1.302	2.163	1.023	1.130
Anuidade CCEE	1.349	1.485	1.216	1.293
Seguros	2.084	5.693	1.207	5.216
Resultado líquido na desativação e alienação de bens	2.307	247	2.307	238
Forluz – Custeio administrativo	4.384	4.254	4.383	4.253
Obrigações derivadas de contratos de investimento	1.858	1.917	1.858	1.917
Outros (recuperação)	(6.695)	(5.169)	(9.125)	(5.377)
	<b>17.301</b>	<b>16.589</b>	<b>11.991</b>	<b>12.661</b>

	Consolidado		Controladora	
	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023
Arrendamentos e aluguéis	2.014	1.184	1.148	702
Propaganda e publicidade	546	174	546	174
Subvenções e doações	1.659	402	1.659	69
Despesa concessão onerosa	1.045	1.081	1.043	1.078
Impostos e taxas (IPTU, IPVA e outros)	807	1.337	704	637
Anuidade CCEE	651	716	573	626
Seguros (recuperação)	(326)	2.917	(772)	2.518
Resultado líquido na desativação e alienação de bens	2.288	3.370	2.288	3.361
Forluz – Custeio administrativo	2.172	2.202	2.172	2.202
Obrigações derivadas de contratos de investimento (2)	398	1.212	398	1.212
Outros (recuperação)	8.653	(10.543)	(3.223)	(10.907)
	<b>19.907</b>	<b>4.052</b>	<b>6.536</b>	<b>1.672</b>

## Programa de Desligamento Voluntário Programado (PDVP)

Em maio de 2024, a Companhia aprovou o PDVP 2024, sendo o período de adesão dos empregados de 27 de maio a 21 de junho de 2024, sendo depois reaberto no período de 26 de junho a 28 de junho de 2024, com adesão de 65 empregados. O programa previu o pagamento das verbas rescisórias legais na modalidade de desligamento “sem justa causa” e de um prêmio adicional, a título de indenização.

Os gastos com o programa totalizaram R\$15.464 e foram reconhecidos no resultado como custos e despesas de pessoal.

## 26. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
<b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>				
Renda de aplicação financeira	64.555	100.155	49.717	55.544
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	2.628	9.380	1.671	7.764
Variação monetária	16.800	51.391	16.736	50.902
Variação monetária/depósitos vinculados a litígios	4.973	5.424	4.842	5.331
Variações cambiais de empréstimos (nota 19)	-	301.310	-	301.310
Ganhos com inst. financeiros derivativos (nota 28)	112.050	-	112.050	-
Outras	12.698	23.341	11.900	21.008
PIS/Pasep e Cofins sobre receitas financeiras	(3.903)	(7.355)	(3.736)	(6.414)
	<b>209.801</b>	<b>483.646</b>	<b>193.180</b>	<b>435.445</b>
<b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>				
Encargos de empréstimos e debêntures (nota 19)	(166.859)	(270.597)	(166.859)	(270.597)
Amortização dos custos de transação (nota 19)	(1.097)	(3.063)	(1.097)	(3.063)
Variação monetária – Forluz	(715)	(3.266)	(715)	(3.266)
Variação monetária – Empréstimos e debêntures (nota 19)	(8.633)	(8.525)	(8.633)	(8.525)
Variações monetárias	(5.332)	(1.468)	(2.192)	(529)
Variações cambiais de empréstimos (nota 19)	(273.485)	-	(273.485)	-
Perdas com instrumentos financeiros derivativos (nota 28)	-	(162.735)	-	(162.735)
Variação monetária de arrendamento (nota 16)	(3.059)	(3.322)	(2.925)	(3.173)
Outras	(9.733)	(10.089)	(9.472)	(7.460)
	<b>(468.913)</b>	<b>(463.065)</b>	<b>(465.378)</b>	<b>(459.348)</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO</b>	<b>(259.112)</b>	<b>20.581</b>	<b>(272.198)</b>	<b>(23.903)</b>

	Consolidado		Controladora	
	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2024	Abr a Jun/2023
<b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>				
Renda de aplicação financeira	40.321	46.614	31.389	24.916
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	1.713	2.969	819	2.610
Variação monetária	5.171	47.692	5.114	47.589
Variação monetária/depósitos vinculados a litígios	2.376	3.504	2.297	3.432
Variações cambiais de empréstimos	-	197.496	-	197.496
Ganhos com inst. financeiros derivativos	70.018	-	70.018	-
Outras	10.556	16.774	10.384	16.193
PIS/Pasep e Cofins sobre receitas financeiras	(2.221)	(4.662)	(2.117)	(4.284)
	<b>127.934</b>	<b>310.387</b>	<b>117.904</b>	<b>287.952</b>
<b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>				
Encargos de empréstimos e debêntures	(85.538)	(132.978)	(85.538)	(132.978)
Amortização dos custos de transação	(549)	(956)	(549)	(956)
Variação monetária – Forluz	(162)	(1.398)	(162)	(1.398)
Variação monetária – Empréstimos e debêntures	(3.567)	(2.003)	(3.567)	(2.003)
Variações monetárias	(3.333)	(2.600)	(1.440)	(286)
Variações cambiais de empréstimos	(214.451)	-	(214.451)	-
Perdas com instrumentos financeiros derivativos	-	(150.010)	-	(150.010)
Variação monetária de arrendamento	(1.187)	(1.734)	(1.127)	(1.650)
Outras	(9.507)	(3.939)	(9.430)	(3.229)
	<b>(318.294)</b>	<b>(295.618)</b>	<b>(316.264)</b>	<b>(292.510)</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO</b>	<b>(190.360)</b>	<b>14.769</b>	<b>(198.360)</b>	<b>(4.558)</b>

## 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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
<b>Operações com energia elétrica</b>								
Companhia Energética de Minas Gerais	-	-	-	-	-	-	(10.614)	-
Aliança Geração	-	-	4.769	10.306	-	-	(51.553)	(43.091)
Paracambi	-	-	2.103	2.211	-	-	(15.036)	(14.436)
Hidrelétrica Pipoca	-	-	3.146	3.286	-	-	(19.088)	(27.254)
Cemig Distribuição	10.217	8.862	155	8	29.132	42.693	(856)	(1.301)

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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
<b>Encargos</b>								
<b>Encargos de conexão</b>								
Cemig Distribuição	14.745	13.483	1.463	-	57.994	48.933	-	-
<b>Encargos de transmissão</b>								
Cemig Distribuição	21.723	19.789	1.291	1.819	132.443	121.185	(16.590)	(14.411)
Aliança Geração	-	-	-	-	569	417	-	-
Norte Energia	2.680	2.668	-	-	16.040	13.952	-	-
Taesa	-	-	1.349	1.356	-	-	(7.791)	(8.125)

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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
<b>Convênio de compartilhamento</b>								
Cemig Distribuição	203	203	-	-	-	134	-	-
Companhia Energética de Minas Gerais	2.271	2.277	-	-	-	-	-	(2.101)

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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
<b>Prestação de serviço</b>								
Aliança Geração	1.812	539	-	-	3.927	2.757	-	-
Taesá	293	435	-	-	775	748	-	-

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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
<b>Processos judiciais</b>								
Aliança Geração	-	-	59.693	57.835	-	-	(1.858)	(1.917)

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\$171.744 em 30 de junho de 2024 (R\$165.885 em 31 de dezembro de 2023), cabendo à Cemig o valor de R\$59.693 em 30 de junho de 2024 (R\$57.835 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.. Em 13 de agosto de 2024, com a conclusão da alienação, a Vale S.A. e a Cemig GT, em conjunto, celebraram um termo de acordo para extinção e quitação dessas contingências.

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
<b>Juros sobre capital próprio e dividendos</b>								
Companhia Energética de Minas Gerais	-	-	867.464	1.565.563	-	-	-	-
Hidrelétrica Pipoca	69	-	-	-	-	-	-	-



No primeiro semestre de 2024, a Diretoria Executiva, mediante autorização do Conselho de Administração, aprovou a declaração de JCP no montante de R\$329.763. Mais detalhes na nota explicativa nº 23.

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
<b>FIC Pampulha</b>								
<b>Circulante</b>								
Caixa e equivalentes	126.187	261.859	-	-	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	803.031	574.822	-	-	29.061	52.765	-	-
<b>Não circulante</b>								
Títulos e valores mobiliários	46.281	-	-	-	-	-	-	-

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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
<b>Circulante</b>								
Arrendamentos	-	-	3.725	5.657	-	-	(3.034)	(3.569)
<b>Não circulante</b>								
Arrendamentos	38.747	39.823	41.805	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 1º 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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
<b>Benefícios pós-emprego</b>								
<b>Forluz</b>								
<b>Circulante</b>								
Obrigações pós-emprego (1)	-	-	8.773	28.954	-	-	(21.449)	(27.547)
Contribuições para suplementação de aposentadoria - plano de contribuição definitiva (2)	-	-	-	-	-	-	(10.499)	(10.540)
Custeio administrativo (3)	-	-	-	-	-	-	(4.383)	(4.253)
<b>Não circulante</b>								
Obrigações pós-emprego (1)	-	-	447.074	442.909	-	-	-	-
<b>Cemig Saúde</b>								
<b>Circulante</b>								
Plano de saúde e odontológico (4)	-	-	46.827	48.874	-	-	(28.982)	(42.074)
<b>Não circulante</b>								
Plano de saúde e odontológico (4)	-	-	611.627	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 à 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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
UFV Três Marias	-	-	389	-
Centroeste	-	-	5.946	-
Cemig Geração Itutinga S.A.	-	-	20.422	-
Cemig Geração Camargos S.A.	-	-	20.532	-
Cemig Geração Sul S.A. (1)	-	-	28.830	9.719
Cemig Geração Leste S.A.	-	-	19.647	-
Horizontes Energia S.A.	-	-	7.126	-
Cemig PCH S.A.	-	-	8.588	-
Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica S.A.	-	-	11.498	1.627
Central Eólica Volta do Rio S.A.	-	-	8.311	-
Cemig Trading S.A.	-	-	5.320	2.459
Aliança Geração de Energia S.A.	55.927	-	55.927	-
Rosal Energia S.A.	-	-	1.744	-
Hidrelétrica Pipoca	69	-	69	-
	<b>55.996</b>	<b>-</b>	<b>194.349</b>	<b>13.805</b>

- (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.

## 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 30 de junho de 2024 e 30 de junho de 2023 são demonstrados na tabela abaixo:

	Jan a Jun/2024	Jan a Jun/2023
Remuneração	2.710	2.203
Participação nos resultados	6	(18)
Previdência privada	364	269
Planos de saúde e odontológico	14	13
Seguro de vida	2	3
Total (1)	<b>3.096</b>	<b>2.470</b>

- (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	30/06/2024		31/12/2023	
		Valor contábil	Valor justo (1)	Valor contábil	Valor justo (1)
<b>Ativos financeiros</b>					
<b>Custo amortizado</b>					
Títulos e valores mobiliários		46.479	46.479	742	742
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia		580.765	580.765	792.155	792.155
Fundos vinculados		20.747	20.747	17.500	17.500
Bonificação pela outorga – Concessões de geração		3.055.979	3.055.979	3.031.033	3.031.033
		<b>3.703.970</b>	<b>3.703.970</b>	<b>3.841.430</b>	<b>3.841.430</b>
<b>Valor justo por meio do resultado</b>					
Equivalentes de caixa – Aplicações financeiras		306.570	306.570	359.651	359.651
<b>Títulos e valores mobiliários</b>					
Certificados de depósitos bancários	2	98.279	98.279	54.880	54.880
Letras financeiras – Bancos	2	311.277	311.277	354.305	354.305
Letras financeiras do Tesouro	1	390.595	390.595	159.759	159.759
Debêntures	2	2.881	2.881	5.878	5.878
		<b>1.109.602</b>	<b>1.109.602</b>	<b>934.473</b>	<b>934.473</b>
Instrumentos financeiros derivativos	2	486.625	486.625	368.051	368.051
Indenizações a receber – Geração	3	826.085	826.085	784.055	784.055
		<b>1.312.710</b>	<b>1.312.710</b>	<b>1.152.106</b>	<b>1.152.106</b>
		<b>6.126.282</b>	<b>6.126.282</b>	<b>5.928.009</b>	<b>5.928.009</b>
<b>Passivos financeiros</b>					
<b>Custo amortizado</b>					
Empréstimos e debêntures (2)		(3.156.086)	(3.192.167)	(2.868.093)	(2.868.093)
Dívida pactuada com fundo de pensão (Forluz)		-	-	(20.433)	(20.433)
Equacionamento de déficit do fundo de pensão - Forluz		(113.734)	(107.428)	(117.879)	(117.879)
Concessões a pagar		(26.511)	(26.511)	(27.602)	(27.602)
Fornecedores		(313.219)	(313.219)	(474.756)	(474.756)
Passivo de arrendamentos (ajustado por remensurações)		(77.612)	(77.612)	(83.215)	(83.215)
		<b>(3.687.162)</b>	<b>(3.716.937)</b>	<b>(3.591.978)</b>	<b>(3.591.978)</b>

(1) O valor contábil apresentado é uma aproximação razoável do valor justo, exceto para Empréstimos, debêntures e o Equacionamento de déficit com fundo de pensão em relação aos montantes de 30 de junho de 2024.

(2) O valor justo apresentado está líquido dos custos de transação e recursos antecipados apresentados na nota explicativa nº 19.

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 apreçamento 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.

Em junho de 2024, aconteceu a liquidação semestral de juros do *swap*, com resultado positivo de R\$6.524 e entrada de caixa nesse mesmo valor (negativo de R\$67.840 no primeiro semestre de 2023 e saída de caixa nesse mesmo valor). Ainda no mês de junho de 2023, ocorreu o desmonte parcial do hedge no montante de US\$368.890 mil, com resultado positivo de R\$282.951 e entrada líquida de caixa de R\$240.508.

Direito da Companhia (1)	Obrigação da Companhia (1)	Período de vencimento	Produto	Mercado de negociação	Valor principal contratado (2)	Ganho/(Perda) realizado no primeiro semestre de 2024	Ganho/(Perda) realizado no primeiro semestre de 2023
US\$ variação cambial + Taxa (9,25% a.a.)	R\$ + 149,99% do CDI	Juros: Semestrais Principal: dez/2024	Swap + Opções	Balcão	US\$120.000	(2.260)	106.848
US\$ variação cambial + Taxa (9,25% a.a.)	R\$ + 125,54% do CDI	Juros: Semestrais Principal: dez/2024	Swap + Opções	Balcão	US\$261.110	(4.264)	108.264
					<b>US\$381.110</b>	<b>(6.524)</b>	<b>215.112</b>

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 30 de junho de 2024, no montante de R\$112.050 (ajuste negativo de R\$162.735 em 30 de junho 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 30 de junho 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 30/06/2024	Valor justo em 30/06/2024	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	212.056	201.561	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	300.320	285.064	254.239	206.586
					<b>US\$ 381.110</b>	<b>512.376</b>	<b>486.625</b>	<b>445.115</b>	<b>368.051</b>
<b>Ativo circulante</b>							<b>486.625</b>		<b>368.051</b>

(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 30 de junho de 2024 foi de R\$486.625 (R\$368.051 em 31 de dezembro de 2023), que seria uma referência caso a Companhia efetuasse a liquidação dos derivativos em 30 de junho 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\$512.376 em 30 de junho de 2024 (R\$445.115 em 31 de dezembro de 2023).

A Companhia está exposta ao risco de mercado em função da contratação desse instrumento derivativo, sendo o seu resultado impactado pela alteração da taxa de juros e/ou da taxa de câmbio futuros. Com base nas curvas de juros e dólar futuro, a Cemig GT estima que em um cenário provável o seu resultado, em dezembro de 2024, seria afetado, positivamente, pelos instrumentos derivativos, ao fim do período contábil, em R\$102.242. O valor justo do instrumento financeiro foi estimado em R\$410.084, sendo um valor positivo de R\$418.526 referente à opção (*call spread*) e negativo de R\$8.442 referente ao *swap*.

A Companhia, a partir do cenário base observado em 30 de junho de 2024, mensurou os efeitos em seu resultado para os cenários provável e adverso, nos quais as projeções de taxas de juros e dólar americano são elevadas, simulando um estresse econômico.

Os resultados estão demonstrados a seguir:

Consolidado	Cenário base 30/06/2024	Cenário provável Selic 10,50% Dólar R\$5,15	Cenário adverso Selic 11,25% Dólar R\$5,89
Swap ponta ativa	1.475.478	-	-
Swap ponta passiva	(1.483.920)	-	-
Opção/Call Spread	418.526	512.326	512.326
<b>Instrumento derivativo de hedge</b>	<b>410.084</b>	<b>512.326</b>	<b>512.326</b>

O valor justo foi estimado aplicando-se os mesmos métodos de mensuração utilizados na marcação a mercado do instrumento derivativo descrito acima.

### 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			
	30/06/2024		31/12/2023	
	Moeda estrangeira	R\$	Moeda estrangeira	R\$
Dólar Norte-Americano				
Empréstimos (nota 19)	(383.990)	(2.134.562)	(383.558)	(1.856.920)
Passivo líquido exposto		<u>(2.134.562)</u>		<u>(1.856.920)</u>

### Análise de sensibilidade

Considerando que o vencimento dos *Eurobonds* é previsto para dezembro de 2024, a Companhia realizou a análise de sensibilidade considerando um cenário adverso em relação ao cenário provável para dezembro de 2024.

Risco - Exposições cambiais: Consolidado	30/06/2024	31/12/2024	
	Valor Contábil	Cenário Provável Dólar 5,15	Cenário Adverso Dólar 5,89
Dólar Norte-Americano			
Empréstimos (nota 19)	(2.134.562)	(1.977.548)	(2.261.701)
Passivo líquido exposto	<u>(2.134.562)</u>	<u>(1.977.548)</u>	<u>(2.261.701)</u>
Efeito líquido da variação cambial		<u>157.014</u>	<u>(127.139)</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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
<b>Ativos</b>				
Equivalentes de caixa - Aplicações (nota 5)	306.570	359.651	251.469	296.623
Títulos e valores mobiliários - CDI/Selic (nota 6)	849.511	575.564	512.844	454.710
Indenizações a receber – Geração (nota 11.1) - CDI/Selic	826.085	784.055	826.085	784.055
Fundos vinculados – CDI	20.747	17.500	18.299	15.413
	<u>2.002.913</u>	<u>1.736.770</u>	<u>1.608.697</u>	<u>1.550.801</u>
<b>Passivos</b>				
Empréstimos e debêntures - CDI (nota 19)	(702.808)	(703.092)	(702.808)	(703.092)
	<u>(702.808)</u>	<u>(703.092)</u>	<u>(702.808)</u>	<u>(703.092)</u>
Ativo líquido exposto	<u>1.300.105</u>	<u>1.033.678</u>	<u>905.889</u>	<u>847.709</u>

## Análise de sensibilidade

A Companhia e suas controladas estimam que, em um cenário provável, em 30 de junho de 2025, a taxa Selic será de 10,50%. 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	30/06/2024	30/06/2025	
	Valor Contábil	Cenário Provável SELIC 10,50%	Cenário Adverso SELIC 9,25%
<b>Ativos</b>			
Equivalentes de caixa - Aplicações (nota 5)	306.570	338.760	334.928
Títulos e valores mobiliários (nota 5)	849.511	938.710	928.091
Indenizações a receber – Geração (nota 11.1)	826.085	912.824	902.498
Fundos vinculados	20.747	22.925	22.666
	<b>2.002.913</b>	<b>2.213.219</b>	<b>2.188.183</b>
<b>Passivos</b>			
Empréstimos e debêntures - CDI (nota 19)	(702.808)	(776.603)	(767.818)
	<b>(702.808)</b>	<b>(776.603)</b>	<b>(767.818)</b>
<b>Ativo líquido exposto</b>	<b>1.300.105</b>	<b>1.436.616</b>	<b>1.420.365</b>
<b>Efeito líquido da variação das taxas de juros</b>		<b>136.511</b>	<b>120.260</b>

## **Risco de inflação**

A Companhia e suas controladas estão expostas ao risco de redução das taxas de inflação em 30 de junho 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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
<b>Ativos</b>				
Geração – Bonificação de outorga - IPCA (nota 11)	3.055.979	3.031.033	2.302.745	2.253.919
<b>Passivos</b>				
Empréstimos e debêntures - IPCA (nota 19)	(324.606)	(315.950)	(324.606)	(315.950)
Dívida pactuada com fundo de pensão - Forluz (nota 21)	-	(20.433)	-	(20.433)
Equacionamento de déficit do fundo de pensão - Forluz (nota 21)	(113.734)	(117.879)	(113.734)	(117.879)
Passivo de arrendamentos (nota 16)	(77.612)	(83.215)	(74.391)	(78.786)
	<b>(515.952)</b>	<b>(537.477)</b>	<b>(512.731)</b>	<b>(533.048)</b>
<b>Ativo líquido exposto</b>	<b>2.540.027</b>	<b>2.493.556</b>	<b>1.790.014</b>	<b>1.720.871</b>

## Análise de sensibilidade

A Companhia e suas controladas estimam que, em um cenário provável, em 30 de junho de 2025, a taxa IPCA será de 4,30%. 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	30/06/2024	30/06/2025	
	Valor Contábil	Cenário Provável IPCA 4,30%	Cenário Adverso IPCA 3,61%
<b>Ativos</b>			
Geração - Bonificação de outorga - IPCA (nota 11)	3.055.979	3.187.386	3.166.300
<b>Passivos</b>			
Empréstimos e debêntures - IPCA (nota 19)	(324.606)	(338.564)	(336.324)
Equacionamento de déficit do fundo de pensão - Forluz (nota 21)	(113.734)	(118.625)	(117.840)
Passivo de arrendamentos (nota 16)	(77.612)	(80.949)	(80.414)
	<b>(515.952)</b>	<b>(538.138)</b>	<b>(534.578)</b>
<b>Ativo líquido exposto</b>	<b>2.540.027</b>	<b>2.649.248</b>	<b>2.631.722</b>
<b>Efeito líquido da variação da inflação</b>		<b>109.221</b>	<b>91.695</b>

## 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	
<b>Instrumentos financeiros à taxa de juros:</b>											
<b>Pós-fixadas*</b>											
Empréstimos e debêntures	-	-	-	-	1.962.717	211.292	700.000	228.303	389.602	14.462	3.506.376
Concessões a pagar	344	-	679	-	2.956	-	13.147	-	15.510	-	32.636
Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz)	1.013	563	2.045	1.114	9.615	4.843	64.390	19.525	55.779	4.803	163.690
	<b>1.357</b>	<b>563</b>	<b>2.724</b>	<b>1.114</b>	<b>1.975.288</b>	<b>216.135</b>	<b>777.537</b>	<b>247.828</b>	<b>460.891</b>	<b>19.265</b>	<b>3.702.702</b>
<b>Pré-fixadas</b>											
Fornecedores	306.255	-	5.596	-	1.368	-	-	-	-	-	313.219
	<b>307.612</b>	<b>563</b>	<b>8.320</b>	<b>1.114</b>	<b>1.976.656</b>	<b>216.135</b>	<b>777.537</b>	<b>247.828</b>	<b>460.891</b>	<b>19.265</b>	<b>4.015.921</b>

(\*) 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	
<b>Instrumentos financeiros à taxa de juros:</b>											
<b>Pós-fixadas *</b>											
Empréstimos e debêntures	-	-	-	-	1.962.717	211.292	700.000	228.303	389.602	14.462	3.506.376
Concessões a pagar	344	-	679	-	2.956	-	13.147	-	15.510	-	32.636
Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz)	1.013	563	2.045	1.114	9.615	4.843	64.390	19.525	55.779	4.803	163.690
	<b>1.357</b>	<b>563</b>	<b>2.724</b>	<b>1.114</b>	<b>1.975.288</b>	<b>216.135</b>	<b>777.537</b>	<b>247.828</b>	<b>460.891</b>	<b>19.265</b>	<b>3.702.702</b>
<b>Pré-fixadas</b>											
Fornecedores	285.107	-	3.799	-	1.323	-	-	-	-	-	290.229
	<b>286.464</b>	<b>563</b>	<b>6.523</b>	<b>1.114</b>	<b>1.976.611</b>	<b>216.135</b>	<b>777.537</b>	<b>247.828</b>	<b>460.891</b>	<b>19.265</b>	<b>3.992.931</b>

(\*) 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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
<b>Total do passivo</b>	<b>7.876.046</b>	<b>8.417.967</b>	<b>7.683.657</b>	<b>8.229.336</b>
(-) Caixa e equivalentes de caixa (nota 5)	(309.091)	(361.954)	(252.532)	(297.060)
(-) Títulos e valores mobiliários (nota 6)	(803.231)	(575.564)	(484.909)	(454.710)
<b>Passivo líquido</b>	<b>6.763.724</b>	<b>7.480.449</b>	<b>6.946.216</b>	<b>7.477.566</b>
<b>Total do patrimônio líquido</b>	<b>10.265.984</b>	<b>10.046.646</b>	<b>10.265.984</b>	<b>10.046.646</b>
<b>Relação passivo líquido sobre patrimônio líquido</b>	<b>0,66</b>	<b>0,74</b>	<b>0,68</b>	<b>0,74</b>

## 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) <sup>1</sup>	Garantia física (MWm) <sup>1</sup>	Status operação comercial	Local
<b>Cemig GT</b>						
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
<b>Horizontes</b>						
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
<b>Total</b>			<b>41,20</b>	<b>22,05</b>		

(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)
<b>Ganho de capital</b>	<b>42.989</b>
IRPJ e CSLL (1)	(17.977)
<b>Impacto líquido da Demonstração de Resultado</b>	<b>25.012</b>

(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, buscando melhorar a eficiência operacional e a alocação de capital.

### 30. ATIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Investimentos - Aliança Geração (a)	1.118.565	-	1.118.565	-
Imobilizado e Intangível - Usinas (b)	2.901	57.866	-	45.663
Ativo financeiro - Bonificação pela outorga usinas (b)	35.928	-	-	-
	<b>1.157.394</b>	<b>57.866</b>	<b>1.118.565</b>	<b>45.663</b>

#### a) Alienação da Aliança Geração

Em 27 de março de 2024, foi celebrado o contrato 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 Geração 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).

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.

Adicionalmente, a Cemig GT fará jus ao recebimento de um valor adicional, correspondente a 45% dos valores das indenizações futuras que porventura sejam recebidas pela Aliança Geração, 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 Geração, aos seus ativos e seus passivos.

Em março de 2024, o ativo 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.

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 o ativo classificado como mantido para venda não se enquadra no conceito de operações descontinuadas, nos termos do item 32 do CPC 31/IFRS 5, uma vez que não representa uma importante linha separada de negócios ou área geográfica de operações, tampouco constitui uma controlada adquirida exclusivamente com o objetivo de revenda.

## Conclusão da alienação da participação societária na Aliança Geração

Em 13 de agosto de 2024, a Cemig GT concluiu a operação de alienação de sua participação societária direta de 45% no capital social da Aliança Geração para a Vale S.A. (“Vale”).

O montante total da alienação foi de R\$2,74 bilhões, equivalente ao valor da operação (R\$2,7 bilhões na data-base de 30 de junho de 2023), corrigido pelo CDI desde a data-base, descontado de dividendos pagos pela Aliança Geração à Cemig GT no período, que somam R\$299 milhões, em valores históricos.

Essa alienação também está em linha com o Planejamento Estratégico da Companhia, que prevê o desinvestimento de participações minoritárias do Grupo Cemig.

### **b) Transferência onerosa de 4 PCH/UHEs**

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

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

Conforme CPC 31/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. Em abril de 2024, foi realizada a classificação como mantidos para venda.

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

Em 27 de junho de 2024, a Companhia suspendeu o leilão. A suspensão ocorreu pela ausência de apresentação de propostas, conforme edital publicado. A Companhia reavaliará o projeto e reafirma seu compromisso de perseguir a otimização do portfólio de ativos, sua eficiência operacional e a alocação de capital.

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.

## 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 Civis Públicos que investigavam fatos narrados na referida CPI. As decisões constataram a regularidade dos atos de gestão da Cemig, tendo sido homologadas pelo Conselho Superior do Ministério Público de Minas Gerais. Por outro lado, encontra-se pendente a conclusão da investigação em relação ao contrato do IBM pela Polícia Civil-MG.

Ressalta-se que quanto aos processos de contratação, são realizadas auditorias regulares pela Companhia, não tendo sido identificados impactos nas informações contábeis intermediárias do primeiro semestre de 2024 ou nas demonstrações financeiras de exercícios anteriores.

## 32. EVENTOS SUBSEQUENTES

### Reajuste da Receita das Concessões para o ciclo 2024-2025

Por meio da Resolução Homologatória nº 3.348/2024, publicada em 16 de julho de 2024, a Aneel estabeleceu as Receita Anuais Permitidas – RAPs para os ativos de transmissão de energia elétrica para o ciclo 2024-2025, com vigência a partir de 1º julho de 2024. De acordo com a referida resolução, as RAPs dos ativos de transmissão em operação da Cemig GT e sua controlada Centroeste passam a ser de R\$1.231 milhões, aumento de 5,2% em relação ao ciclo anterior.

Concessão	Índice Reajuste	RAP ciclo 2023-2024 R\$ em milhões	RAP ciclo 2024-2025 R\$ em milhões	Var (%)
Cemig GT – 006/1997	IPCA	1.097,2	1.162	5,9
SE Itajubá 3 – 0079/2000	IGPM	43,0	43,1	0,2
Centroeste – 004/2005	IGPM	30,1	26,0	(13,6)
<b>TOTAL</b>		<b>1.170,3</b>	<b>1.231</b>	<b>5,2</b>

O aumento da RAP decorre principalmente dos efeitos decorrentes do reconhecimento na Base de Remuneração dos ativos dos reforços e melhorias realizados no período. Os efeitos contábeis decorrentes da RAP estabelecida para o ciclo 2024/2025 serão apurados e reconhecidos no 3º trimestre de 2024.

## Declaração de dividendos intermediários

Em 13 de agosto de 2024, foram declarados dividendos intermediários, no montante de R\$200.000, referentes ao resultado do primeiro semestre de 2024, cabendo à Diretoria Executiva observar prazos, determinar os locais e o processo de pagamento, conforme disponibilidade de caixa.

\*\*\*\*\*

**Reynaldo Passanezi Filho**  
Presidente

**Dimas Costa**  
Vice-Presidente de Comercialização

**Marco da Camino Ancona Lopez Soligo**  
Vice-Presidente de Participações e Vice-  
Presidente de Geração e Transmissão  
(interino)

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

**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-SP-242.451/O-4 T-MG



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 30 de junho de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis 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 seis meses findo em 30 de junho 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, 13 de agosto 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 PELA DIRETORIA

Declaramos para os devidos fins, que, em 6 de agosto 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 junho de 2024. Na mesma data, aprovamos o encaminhamento ao Conselho de Administração para deliberação das Informações Contábeis Intermediárias relativas ao período de janeiro a junho de 2024. Ainda, declaramos que revimos, discutimos e concordamos com as citadas Informações Contábeis Intermediárias.

Belo Horizonte, 6 de agosto de 2024.

Reynaldo Passanezi Filho – Presidente

Dimas Costa – Vice-presidente de Comercialização

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

Marco da Camino Ancona Lopez Soligo - Vice-presidente de Participações e vice-presidente de Geração e Transmissão (interino)

Marney Tadeu Antunes - Vice-presidente de Distribuição

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

## **DECLARAÇÃO DE REVISÃO PELA DIRETORIA EXECUTIVA DO RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

Declaramos para os devidos fins, que, em 6 de agosto 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 junho de 2024. Na mesma data, aprovamos o encaminhamento ao Conselho de Administração para deliberação das Informações Contábeis Intermediárias relativas ao período de janeiro a junho de 2024. Ainda, declaramos que revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressadas pelos representantes dos Auditores Independentes.

Belo Horizonte, 6 de agosto de 2024.

Reynaldo Passanezi Filho – Presidente

Dimas Costa – Vice-presidente Cemig Comercialização

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

Marco da Camino Ancona Lopez Soligo - Vice-presidente de Participações e vice-presidente de Geração e Transmissão (interino)

Marney Tadeu Antunes - Vice-presidente de Distribuição

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