

#Transformar
vidas com a nossa
energia.

**INFORMAÇÕES CONTÁBEIS
INTERMEDIÁRIAS**

3T2024

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.....	22
5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA.....	23
6. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS	24
7. CONSUMIDORES, REVENDEDORES E CONCESSIONÁRIOS DE TRANSPORTE DE ENERGIA	25
8. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS	26
9. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	26
10. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS	28
11. ATIVOS FINANCEIROS DA CONCESSÃO.....	29
12. ATIVOS DE CONTRATO	30
13. INVESTIMENTOS	32
14. IMOBILIZADO	34
15. INTANGÍVEL.....	35
16. ARRENDAMENTOS.....	36
17. FORNECEDORES	37
18. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES	38
19. EMPRÉSTIMOS E DEBÊNTURES.....	38
20. ENCARGOS REGULATÓRIOS.....	40
21. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO.....	41
22. PROVISÕES	41
23. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AO ACIONISTA	43
24. RECEITA LÍQUIDA.....	44
25. CUSTOS, DESPESAS E OUTRAS RECEITAS	46
26. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS	53
27. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS.....	53
28. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS	58
29. ALIENAÇÃO DE ATIVOS.....	66
30. ATIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA.....	68
31. EVENTOS SUBSEQUENTES	69
RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS - ITR.....	70
DECLARAÇÃO DE REVISÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS PELA DIRETORIA.....	72
DECLARAÇÃO DE REVISÃO PELA DIRETORIA EXECUTIVA DO RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS	73

DESEMPENHO DE NOSSOS NEGÓCIOS

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

Resultado do trimestre

A Cemig Geração e Transmissão teve um lucro de R\$2.629.377 no terceiro trimestre de 2024 e um lucro de R\$490.014 no mesmo período em 2023. Representando um aumento de R\$2.139.363 no lucro líquido do terceiro trimestre de 2024 em comparação ao mesmo período em 2023.

Os principais eventos que impactaram o resultado do terceiro trimestre de 2024 foram o registro dos efeitos da Revisão Tarifária Periódica da Receita Anual Permitida dos contratos de concessão da Companhia e o reconhecimento do ganho com a alienação da participação societária na Aliança Geração.

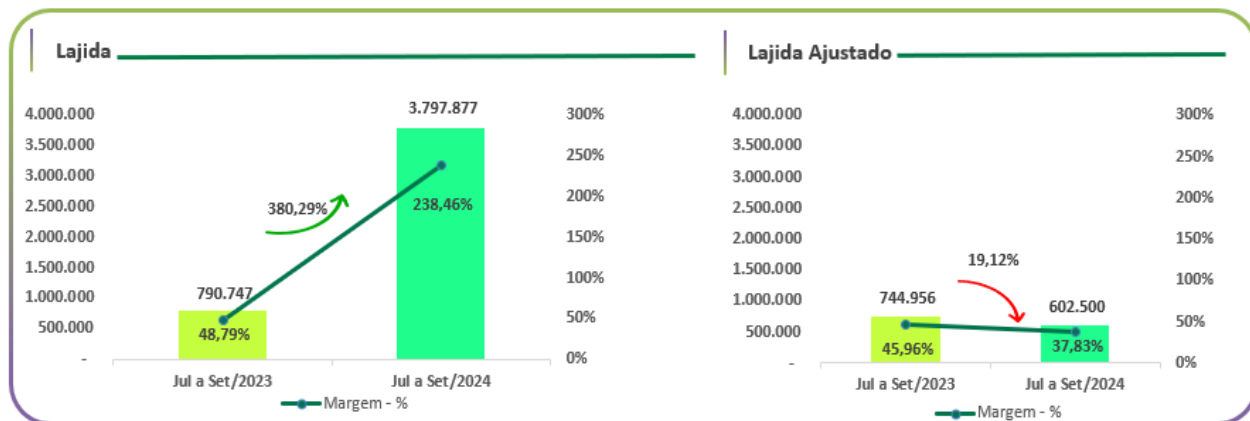
As principais justificativas para as variações nas receitas, custos, despesas e resultado financeiro estão apresentadas na sequência deste relatório.

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

Lajida Jul a Set/2024	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Lucro líquido do período	260.501	1.205.338	(5.005)	1.168.543	2.629.377
+ Despesa de Imposto de Renda e Contribuição Social correntes e diferidos	152.571	486.563	9.005	472.950	1.121.089
+ Resultado financeiro líquido	(3.220)	(18.090)	(3.098)	(11.968)	(36.376)
+ Depreciação e amortização	83.784	1	2	-	83.787
Lajida conforme "Resolução CVM 156" (1)	493.636	1.673.812	904	1.629.525	3.797.877
Efeitos não recorrentes e não caixa					
- Ganho na alienação de investimentos (nota 29)	-	-	-	(1.616.911)	(1.616.911)
- Reversão de provisão com parte relacionada (nota 27)	-	-	-	(57.835)	(57.835)
- Resultado da Revisão Tarifária Periódica (nota 12)	-	(1.520.631)	-	-	(1.520.631)
= Lajida ajustado (2)	493.636	153.181	904	(45.221)	602.500

Lajida Jul a Set/2023	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Lucro líquido do período	340.291	85.786	86.237	(22.300)	490.014
+ Despesa de Imposto de Renda e Contribuição Social correntes e diferidos	93.508	15.023	31.259	(27.154)	112.636
+ Resultado financeiro líquido	28.977	36.518	(9.524)	51.296	107.267
+ Depreciação e amortização	80.825	-	5	-	80.830
Lajida conforme "Resolução CVM 156" (1)	543.601	137.327	107.977	1.842	790.747
Efeitos não recorrentes e não caixa					
- Reversão de perda por redução ao valor recuperável - PCHs mantidas para venda	(45.791)	-	-	-	(45.791)
= Lajida ajustado (2)	497.810	137.327	107.977	1.842	744.956

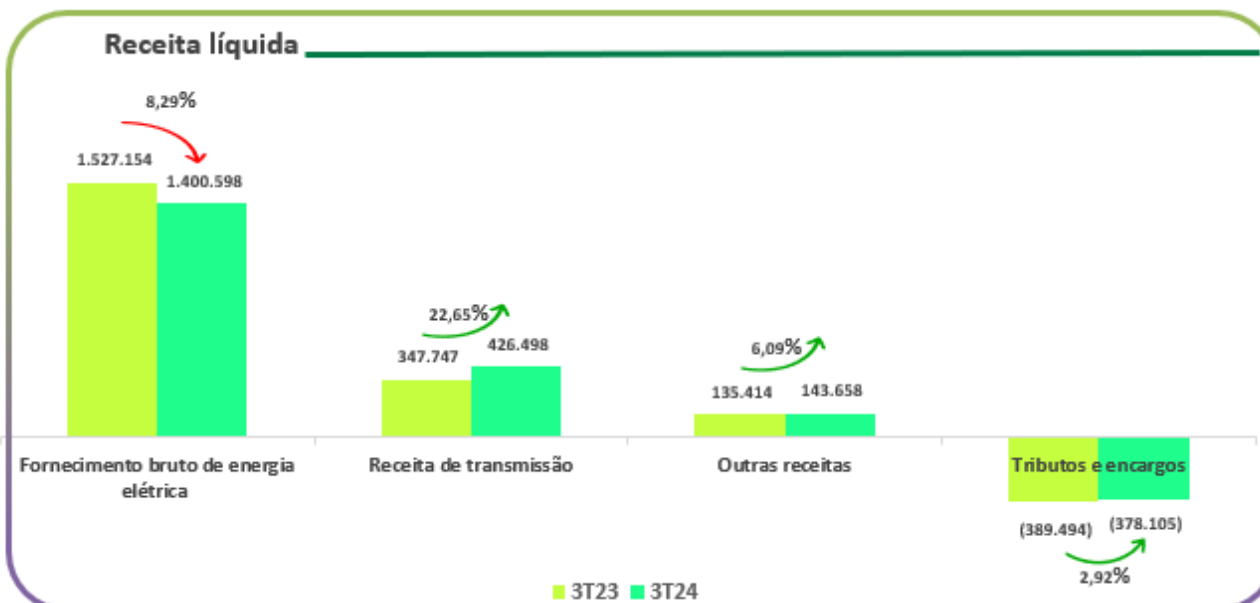
- (1) Lajida é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia, conciliada com suas informações contábeis intermediárias consolidadas, observando as disposições do Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 01/2007 e da Resolução CVM nº 156, de 23 de junho de 2022, consistindo no lucro líquido, ajustado 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 Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS), não possui um significado padrão e pode não ser comparável a medidas com títulos semelhantes, fornecidas por outras companhias. A Companhia divulga Lajida porque o utiliza para medir o seu desempenho. O Lajida não deve ser considerado isoladamente ou como um substituto de resultado líquido ou resultado 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 apresenta o Lajida ajustado para melhor compreensão da forma como o seu desempenho operacional foi impactado por eventos extraordinários que, pela sua natureza, não contribuem para a informação sobre o potencial de geração bruta de caixa.



Receita líquida

A composição da receita líquida é conforme segue:

	Consolidado		Variação (%)
	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023	
Fornecimento bruto de energia elétrica	1.400.598	1.527.154	(8,29)
Receita de transmissão			
Receita de operação e manutenção	197.652	197.614	0,02
Receita de construção	118.065	35.769	230,08
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	110.781	114.364	(3,13)
Receita de atualização da bonificação pela outorga	93.694	85.073	10,13
Liquidação na CCEE	(1.987)	372	(634,14)
Receita de indenização da geração	21.218	23.867	(11,10)
Outras receitas	30.733	26.102	17,74
Tributos e encargos incidentes sobre as receitas	(378.105)	(389.494)	(2,92)
	1.592.649	1.620.821	(1,74)



As justificativas para as principais variações estão descritas a seguir:

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica reduziu 11,04%, sendo de R\$1.358.533 no terceiro trimestre de 2024 na comparação com R\$1.527.154 no terceiro trimestre de 2023. Essa variação está relacionada à redução de 11,62% no volume de energia vendida, associada, principalmente, à continuidade da transferência da atividade de comercialização da Cemig GT para a Cemig Holding.

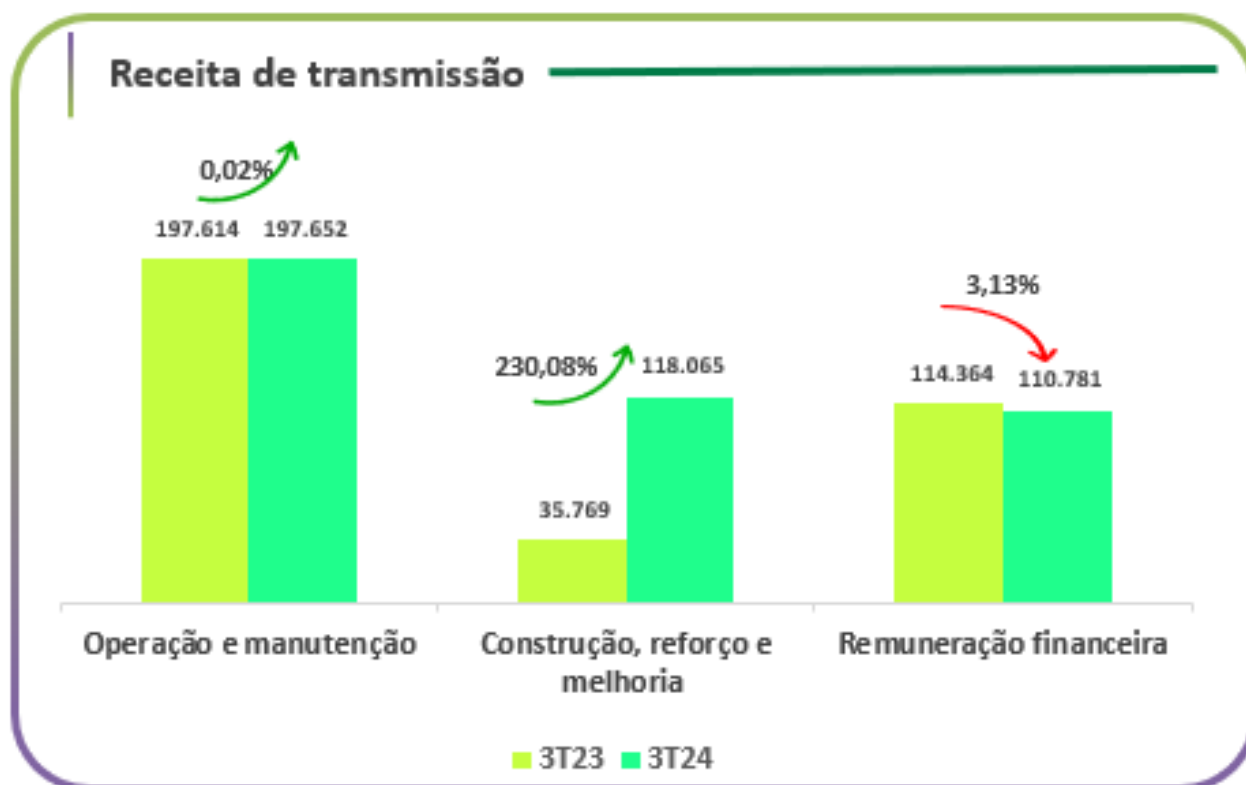
	Jul a Set/2024			Jul a Set/2023			Variação %	
	MWh ³	R\$	Preço médio MWh faturado (R\$/MWh) ¹	MWh ³	R\$	Preço médio MWh faturado (R\$/MWh) ¹	MWh	R\$
Industrial	2.152.180	603.389	280,36	2.325.940	702.716	302,12	(7,47)	(14,13)
Comercial	904.242	219.446	242,69	967.754	252.759	261,18	(6,56)	(13,18)
Rural	13.045	2.989	229,13	5.027	1.469	292,22	159,50	103,47
Poder Público	932	231	247,85	-	-	-	-	-
Subtotal	3.070.399	826.055	269,04	3.298.721	956.944	290,10	(6,92)	(13,68)
Fornec. não faturado, líquido	-	72.852	-	-	22.133	-	-	229,16
	3.070.399	898.907	269,04	3.298.721	979.077	290,10	(6,92)	(8,19)
Suprim. outras concessionárias (2)	2.054.629	483.411	235,28	2.500.000	495.239	198,10	(17,81)	(2,39)
Suprim. não faturado líquido	-	18.280	-	-	52.838	-	-	(65,40)
	5.125.028	1.400.598	255,50	5.798.721	1.527.154	250,43	(11,62)	(8,29)

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

(2) Esta receita inclui contrato de vendas no Ambiente de Contratação Regulado (ACR) às distribuidoras, vendas no Ambiente de Contratação Livre (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



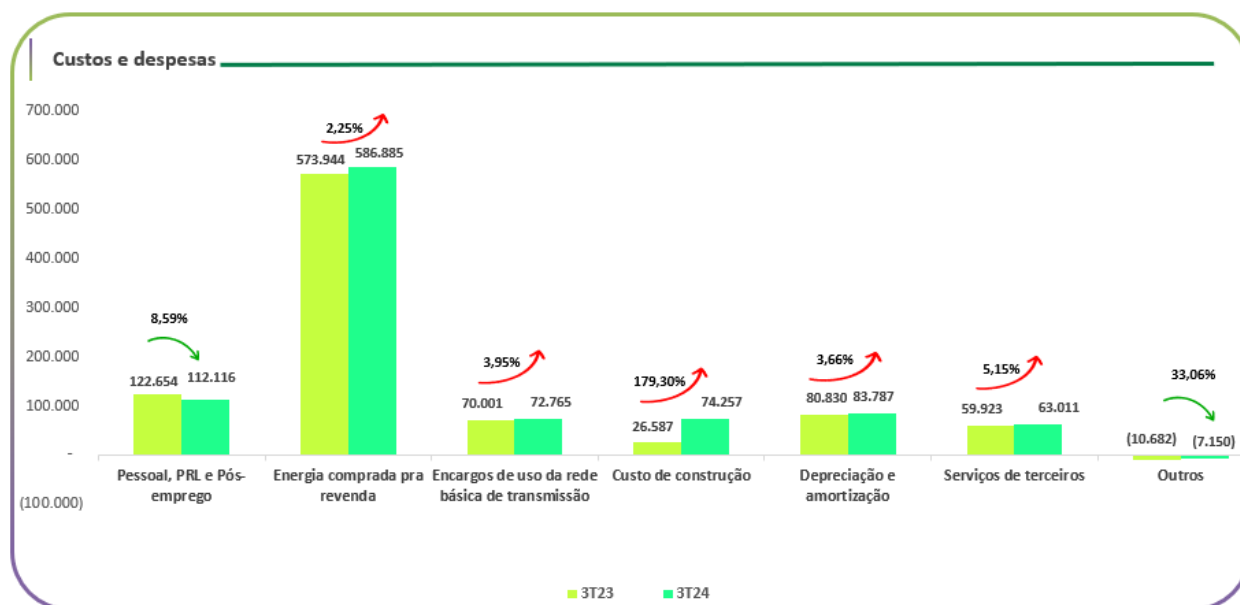
As receitas de construção, reforço e melhoria da infraestrutura foram de R\$118.065 no terceiro trimestre de 2024, comparados a R\$35.769 no terceiro trimestre de 2023, um aumento de 230,08%. A variação decorre, principalmente do desenvolvimento de projetos, sendo que nesse período ocorreu fornecimento significativo de equipamentos primários que possuem alto valor financeiro.

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\$378.105 no terceiro trimestre de 2024 comparados a R\$389.494 no terceiro trimestre de 2023, uma redução de 2,92%. 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\$985.671 no terceiro trimestre de 2024 em comparação a R\$923.257 no terceiro trimestre de 2023, um aumento de 6,76%. As principais variações nos componentes dos custos e despesas estão descritas a seguir.

Energia elétrica comprada para revenda

O custo com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$586.885 no terceiro trimestre de 2024, comparado a R\$573.944 no terceiro trimestre de 2023, representando um aumento de 2,25%. Essa variação decorre, principalmente, pelo aumento na energia de curto prazo na CCEE devido à necessidade de reposição de recursos no período. Houve maior déficit de energia impactado pelo menor recebimento de energia dos parques greenfield dos quais a Companhia tem compras relevantes.

Custo de construção

O custo de construção foi de R\$74.257 no terceiro trimestre de 2024, em comparação a R\$26.587 no terceiro trimestre de 2023, um aumento de 179,30%. 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 terceiro trimestre de 2024 foi uma despesa no montante de R\$25.215, em comparação a uma despesa no montante de R\$35.704 no terceiro trimestre de 2023, uma redução de 29,38%. 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.

Reversão de provisão com parte relacionada

A Cemig GT possuía obrigações contratuais perante a até então 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. Em 27 de março de 2024, foi celebrado o Contrato de Compra e Venda de Ações (CCVA) para alienação da participação detida pela Cemig GT 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, o que resultou na reversão da provisão, em agosto de 2024, no montante R\$57.835.

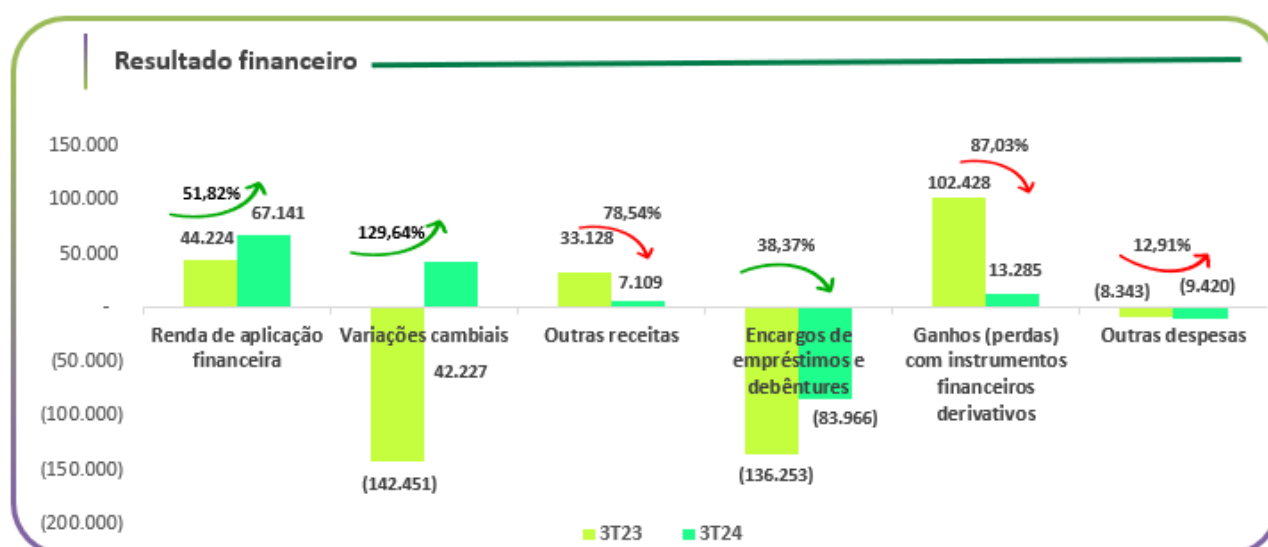
Mais detalhes sobre essas contingências na nota explicativa nº 27.

Resultado de equivalência patrimonial

Foram reconhecidas perdas líquidas com equivalência patrimonial no montante de R\$30.430 no terceiro trimestre de 2024 em comparação a ganhos líquidos no montante de R\$12.353 no terceiro 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. A alienação dessa investida foi concluída na data de 13 de agosto de 2024.

Resultado Financeiro Líquido

O resultado financeiro correspondeu a uma receita financeira líquida de R\$36.376 no terceiro trimestre de 2024 em comparação a uma despesa financeira líquida de R\$107.267 no terceiro trimestre de 2023.



Variação cambial

A variação do dólar em relação ao Real, no terceiro trimestre de 2024, representou uma redução de 1,99%, em comparação a um aumento de 3,91%, no terceiro trimestre de 2023, o que gerou o registro de variação cambial positiva no terceiro trimestre de 2024, no montante de R\$42.227, em comparação ao registro de variação cambial negativa no mesmo período de 2023, no montante de R\$142.451.

Instrumento financeiro derivativo

Com a desvalorização do dólar em relação ao Real e redução na curva de juros, o valor justo do instrumento financeiro contratado para proteção dos riscos vinculados aos Eurobonds apresentou ganhos de R\$13.285, no terceiro trimestre de 2024, em comparação ao registro de ganhos de R\$102.428, no mesmo período de 2023. Adicionalmente, a variação também decorre do menor volume do hedge, dada a proximidade do vencimento da dívida.

Encargos de empréstimos e debêntures

Redução de 38,37% sendo R\$83.966 no terceiro trimestre de 2024, em comparação a R\$136.253 no mesmo período em 2024, essa variação decorre da redução em 49,60% do saldo devedor do *Eurobond* pela antecipação de R\$1,8 bilhões em dezembro 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 terceiro trimestre de 2024, despesa com imposto de renda e contribuição social no montante de R\$1.121.089 (despesas de R\$112.636 no terceiro trimestre de 2023) em relação ao lucro de R\$3.750.466 (R\$602.650 no terceiro trimestre de 2023) antes dos efeitos fiscais, representando 29,89% de alíquota efetiva (18,69% no terceiro trimestre de 2023).

Essa variação está relacionada, principalmente, ao reconhecimento dos efeitos tributários sobre (i) Revisão Tarifária Periódica da RAP e (ii) ganho com a alienação da participação detida pela Companhia na Aliança Geração.

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

INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

BALANÇOS PATRIMONIAIS

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

ATIVO

(Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	5	2.135.269	361.954	2.029.555	297.060
Títulos e valores mobiliários	6	1.296.180	575.564	1.072.815	454.710
Consumidores e revendedores	7	508.774	654.596	413.424	540.434
Concessionários - transporte de energia	7	136.126	135.302	134.050	132.204
Tributos compensáveis	8	35.933	44.609	30.052	41.100
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	9a	731	427.108	-	427.019
Dividendos a receber	27	38	-	70.209	13.805
Ativo financeiro da concessão	11	327.904	320.444	235.929	227.411
Ativos de contrato	12	1.120.601	841.371	1.100.339	813.593
Instrumentos financeiros derivativos	28	499.910	368.051	499.910	368.051
Outros ativos		129.584	115.810	121.008	120.573
		6.191.050	3.844.809	5.707.291	3.435.960
Ativos classificados como mantidos para venda	30	38.959	57.866	-	45.663
TOTAL DO CIRCULANTE		6.230.009	3.902.675	5.707.291	3.481.623
NÃO CIRCULANTE					
Realizável a longo prazo		9.375.209	7.708.475	8.579.297	6.921.734
Títulos e valores mobiliários	6	73.242	-	60.618	-
Consumidores e revendedores	7	2.074	2.257	2.058	2.241
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9b	10.254	9.895	-	-
Tributos compensáveis	8	52.700	49.249	45.962	43.578
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	9a	209.290	103.044	209.222	102.572
Depósitos vinculados a litígios	10	183.719	179.089	176.992	172.644
Outros ativos		58.448	63.619	58.236	57.511
Ativo financeiro da concessão	11	3.581.324	3.494.644	2.917.997	2.810.563
Ativos de contrato	12	5.204.158	3.806.678	5.108.212	3.732.625
Investimentos	13	1.569.257	2.883.337	3.665.790	4.883.417
Imobilizado	14	3.061.324	3.035.656	2.216.234	2.205.940
Intangível	15	758.849	859.086	627.336	712.097
Direito de uso	16a	65.632	75.384	62.906	71.171
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE		14.830.271	14.561.938	15.151.563	14.794.359
TOTAL DO ATIVO		21.060.280	18.464.613	20.858.854	18.275.982

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

BALANÇOS PATRIMONIAIS

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

PASSIVO

(Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
CIRCULANTE					
Fornecedores	17	391.219	474.756	347.807	441.735
Empréstimos e debêntures	19	2.178.813	1.858.013	2.178.813	1.858.013
Imposto de renda e contribuição social	9b	690.788	19.513	669.672	-
Impostos, taxas e contribuições	18	194.869	170.796	179.726	154.448
Encargos regulatórios	20	111.018	113.258	106.659	105.008
Obrigações pós-emprego	21	48.256	71.026	48.256	71.026
Juros sobre capital próprio e dividendos a pagar		151.017	1.565.563	151.017	1.565.563
Salários e encargos sociais		72.931	58.466	71.861	57.489
Passivo de arrendamentos	16b	13.625	15.765	12.941	15.003
Outros passivos		127.223	204.176	123.982	200.371
TOTAL DO CIRCULANTE		3.979.759	4.551.332	3.890.734	4.468.656
NÃO CIRCULANTE					
Empréstimos e debêntures	19	1.021.996	1.010.080	1.021.996	1.010.080
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9b	1.408.679	869.579	1.376.870	833.645
Impostos, taxas e contribuições	18	477.737	351.528	464.987	340.213
Encargos regulatórios	20	9.548	4.564	-	-
Obrigações pós-emprego	21	1.073.304	1.050.844	1.073.304	1.050.844
Provisões para contingências	22	409.050	423.574	406.893	422.257
Passivo de arrendamentos	16b	61.570	67.450	59.254	63.783
Outros passivos		100.943	89.016	47.122	39.858
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE		4.562.827	3.866.635	4.450.426	3.760.680
TOTAL DO PASSIVO		8.542.586	8.417.967	8.341.160	8.229.336
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	23				
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		(169.502)	(160.311)	(169.502)	(160.311)
Lucros acumulados		2.752.867	-	2.752.867	-
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		12.517.694	10.046.646	12.517.694	10.046.646
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		21.060.280	18.464.613	20.858.854	18.275.982

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E DE 2023

(Em milhares de Reais, exceto resultado por ação)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
RECEITA LÍQUIDA	24	4.413.057	5.009.129	3.902.350	4.300.410
CUSTOS	25				
Custos com energia elétrica		(1.536.799)	(2.137.413)	(1.493.986)	(2.090.785)
Custos de construção		(172.662)	(100.604)	(154.387)	(94.325)
Custos de operação		(649.409)	(639.741)	(524.498)	(512.309)
		(2.358.870)	(2.877.758)	(2.172.871)	(2.697.419)
LUCRO BRUTO		2.054.187	2.131.371	1.729.479	1.602.991
DESPESAS E OUTRAS RECEITAS	25				
Perdas de créditos esperadas		(574)	(476)	(574)	(1.390)
Despesas gerais e administrativas		(139.371)	(92.552)	(139.371)	(92.551)
Outras despesas		(66.948)	(179.566)	(46.011)	(176.006)
Outras receitas		3.180.531	30.487	3.162.224	30.487
		2.973.638	(242.107)	2.976.268	(239.460)
Resultado de equivalência patrimonial	13	(38.694)	107.391	267.327	563.071
Resultado antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro		4.989.131	1.996.655	4.973.074	1.926.602
Receitas financeiras	26	297.336	418.547	266.577	351.122
Despesas financeiras	26	(520.072)	(505.233)	(514.416)	(499.530)
		(222.736)	(86.686)	(247.839)	(148.408)
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social		4.766.395	1.909.969	4.725.235	1.778.194
Imposto de renda e contribuição social correntes	9c	(779.353)	(208.146)	(733.588)	(72.260)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9c	(535.936)	(142.820)	(540.541)	(146.931)
		(1.315.289)	(350.966)	(1.274.129)	(219.191)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		3.451.106	1.559.003	3.451.106	1.559.003
Resultado básico e diluído por ação – R\$	23	1,19	0,54	-	-

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

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

(Em milhares de Reais, exceto resultado por ação)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jul a Set/2024	Jul a Set/2023	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023
RECEITA LÍQUIDA	24	1.592.649	1.620.821	1.402.645	1.465.642
CUSTOS	25				
Custos com energia elétrica		(659.650)	(643.945)	(635.352)	(631.879)
Custos de construção		(74.257)	(26.587)	(71.356)	(21.176)
Custos de operação		(219.681)	(212.305)	(177.839)	(176.152)
		(953.588)	(882.837)	(884.547)	(829.207)
LUCRO BRUTO		639.061	737.984	518.098	636.435
DESPESAS	25				
Perdas de créditos esperadas		(2.000)	(772)	(2.000)	(980)
Despesas gerais e administrativas		(56.674)	(31.390)	(56.675)	(31.389)
Outras despesas		26.591	(8.258)	28.369	(5.467)
Outras receitas		3.137.542	-	3.137.542	-
		3.105.459	(40.420)	3.107.236	(37.836)
Resultado de equivalência patrimonial		(30.430)	12.353	90.710	110.850
Resultado antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro		3.714.090	709.917	3.716.044	709.449
Receitas financeiras	26	129.762	179.780	115.624	160.556
Despesas financeiras	26	(93.386)	(287.047)	(91.265)	(285.061)
		36.376	(107.267)	24.359	(124.505)
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social		3.750.466	602.650	3.740.403	584.944
Imposto de renda e contribuição social correntes	9c	(668.763)	(70.619)	(657.156)	(47.341)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9c	(452.326)	(42.017)	(453.870)	(47.589)
		(1.121.089)	(112.636)	(1.111.026)	(94.930)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		2.629.377	490.014	2.629.377	490.014
Lucro básico e diluído por ação – R\$	23	0,91	0,17	-	-

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES

PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E DE 2023

(Em milhares de Reais)

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	3.451.106	1.559.003	3.451.106	1.559.003
OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES				
Itens que não serão reclassificados para a demonstração do resultado em exercícios subsequentes				
Remensuração de obrigações de planos de benefícios definidos	-	13.083	-	13.083
Imposto de renda e contribuição social sobre remensuração de planos de benefícios definidos	-	(4.448)	-	(4.448)
	-	8.635	-	8.635
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO, LÍQUIDO DE TRIBUTOS	<u>3.451.106</u>	<u>1.567.638</u>	<u>3.451.106</u>	<u>1.567.638</u>

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES

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

(Em milhares de Reais)

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	2.629.377	490.014	2.629.377	490.014
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO, LÍQUIDO DE TRIBUTOS	<u>2.629.377</u>	<u>490.014</u>	<u>2.629.377</u>	<u>490.014</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E DE 2023

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

	Capital social	Reservas de lucros			Ajustes de avaliação patrimonial		Lucros acumulados	Total do patrimônio líquido
		Reserva legal	Reserva de incentivos fiscais	Reserva de retenção de lucros	Custo atribuído de imobilizado	Outros resultados abrangentes		
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022	5.473.724	412.081	55.125	3.160.879	267.147	(476.146)	-	8.892.810
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	1.559.003	1.559.003
Outros resultados abrangentes								
Ajuste de passivo atuarial - remensuração de obrigações de planos de benefícios definidos, líquida de tributos	-	-	-	-	-	8.635	-	8.635
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	8.635	1.559.003	1.567.638
Reserva de incentivos fiscais	-	-	2.447	-	-	-	(2.447)	-
Realização do custo atribuído	-	-	-	-	1.443	-	(1.443)	-
Juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-	-	(488.038)	(488.038)
SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023	5.473.724	412.081	57.572	3.160.879	268.590	(467.511)	1.067.075	9.972.410
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023	5.473.724	530.625	86.921	4.115.687	267.151	(427.462)	-	10.046.646
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	3.451.106	3.451.106
Realização do custo atribuído	-	-	-	-	(9.191)	-	9.191	-
Juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-	-	(507.430)	(507.430)
Dividendos intermediários	-	-	-	-	-	-	(200.000)	(200.000)
Dividendos adicionais aprovados em AGO	-	-	-	(272.628)	-	-	-	(272.628)
SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024	5.473.724	530.625	86.921	3.843.059	257.960	(427.462)	2.752.867	12.517.694

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA

PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E DE 2023

(Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS					
Lucro líquido do período		3.451.106	1.559.003	3.451.106	1.559.003
AJUSTES:					
Depreciação e amortização	25	251.052	242.057	196.413	188.211
Baixas de valor residual líquido de ativos financeiros da concessão, ativos de contrato, imobilizado e intangível		4.895	4.359	2.099	3.635
Ajuste na expectativa do fluxo de caixa dos ativos financeiros e de contrato da concessão	11 e 12	(894.303)	(821.280)	(780.726)	(571.535)
Equivalência patrimonial	13b	38.694	(107.391)	(267.327)	(563.071)
Ajuste referente à desvalorização em investimentos		-	30.086	-	30.086
Provisão para redução ao valor recuperável de ativos	25	28.824	-	11.293	-
Juros e variações monetárias		165.369	265.969	189.006	326.574
Variação cambial de empréstimos	19	231.258	(158.859)	231.258	(158.859)
Efeitos da revisão tarifária periódica da RAP	12	(1.675.627)	-	(1.675.627)	-
Ganho na alienação de ativos	25	(1.659.900)	(30.487)	(1.641.593)	(30.487)
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	9c	1.315.289	350.966	1.274.129	219.191
Provisões para contingências e perdas de créditos esperadas	25	2.378	35.956	(191)	35.589
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos	26 e 28	(125.335)	60.307	(125.335)	60.307
Variação do valor justo de instrumentos financeiros - Opção de venda		-	57.801	-	57.801
Obrigações pós-emprego	21	75.646	85.126	75.646	85.126
Outros		152.430	8.147	152.617	8.147
		1.361.776	1.581.760	1.092.768	1.249.718
(Aumento) redução de ativos					
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia		139.315	394.522	119.671	345.995
Tributos compensáveis		4.288	(982)	8.664	(1.831)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		253.718	126.891	261.019	148.687
Depósitos vinculados a litígios		2.635	5.245	2.706	5.245
Dividendos recebidos		114.600	99.773	261.065	366.854
Ativos financeiros da concessão e ativos de contrato	11 e 12	756.391	682.813	678.068	499.132
Outros		(8.750)	(26.365)	(1.307)	(11.628)
		1.262.197	1.281.897	1.329.886	1.352.454
Aumento (redução) de passivos					
Fornecedores		(83.537)	(160.623)	(93.928)	(139.218)
Impostos, taxas e contribuições		(75.216)	(79.512)	(76.573)	(59.802)
Salários e contribuições sociais		14.465	(6.204)	14.372	(7.942)
Encargos regulatórios		2.744	(4.263)	1.651	(3.209)
Contribuições pagas de pós-emprego	21	(75.956)	(84.597)	(75.956)	(84.597)
Provisões para contingências pagas	22	(16.328)	(18.902)	(14.599)	(18.784)
Outros		(68.346)	(35.909)	(93.761)	(15.843)
		(302.174)	(390.010)	(338.794)	(329.395)
Caixa gerado pelas atividades operacionais		2.321.799	2.473.647	2.083.860	2.272.777
Juros recebidos		65.282	101.516	50.436	57.133
Imposto de renda e contribuição social pagos		(41.665)	(291.253)	(4.566)	(148.611)
Juros pagos de empréstimos e debêntures	19	(162.080)	(267.435)	(162.080)	(267.435)
Liquidação de instrumentos financeiros derivativos	28	(6.524)	172.669	(6.524)	172.669
Juros pagos de arrendamentos	16	(511)	(527)	(326)	(295)
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		2.176.301	2.188.617	1.960.800	2.086.238
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
Aportes em investimentos	13b	(1.028)	(540)	(20.482)	(32.937)
Alienação de ativos	29	100.886	30.487	70.376	30.487
Alienação de investimentos	29	2.736.817	-	2.736.817	-
Redução de capital em investida	13b	47.932	-	67.932	188.544
Adição em Imobilizado	14	(176.406)	(614.592)	(100.476)	(525.305)
Adição em Intangível	15	(16.943)	(16.890)	5.013	(14.802)
Aplicações em Títulos e Valores Mobiliários		(4.913.932)	(4.079.167)	(4.449.611)	(3.268.805)
Resgates de Títulos e Valores Mobiliários		4.148.229	4.262.316	3.790.280	3.189.399
Caixa oriundo de incorporação		-	-	-	138.723
Liquidação da opção de venda - SAAG	28	-	(780.348)	-	(780.348)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (CONSUMIDO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		1.925.555	(1.198.734)	2.099.849	(1.075.044)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
Juros sobre capital próprio e dividendos pagos		(2.318.489)	(742.728)	(2.318.489)	(742.728)
Pagamentos de arrendamentos	16	(10.052)	(9.453)	(9.665)	(9.128)
CAIXA LÍQUIDO CONSUMIDO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		(2.328.541)	(752.181)	(2.328.154)	(751.856)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
VARIAÇÃO LÍQUIDA DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		1.773.315	237.702	1.732.495	259.338
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	6	361.954	292.980	297.060	194.482
CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA NO FINAL DO PERÍODO		2.135.269	530.682	2.029.555	453.820

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO

PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E DE 2023

(Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
RECEITAS					
Venda de energia e serviços	24	4.415.422	5.302.474	3.960.567	4.723.439
Receita de construção	24	278.275	142.971	258.177	136.311
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	24	396.112	394.424	380.235	388.617
Resultado da revisão tarifária periódica do contrato de transmissão	12	1.675.627	-	1.675.627	-
Receitas relativas à construção de ativos próprios		155.856	615.792	155.856	615.792
Perdas (reversões) de créditos esperadas	25	(574)	(476)	(574)	(1.390)
Ganho na alienação de ativos	25	1.659.900	30.487	1.641.593	30.487
		8.580.618	6.485.672	8.071.481	5.893.256
INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS					
Energia elétrica comprada para revenda	25	(1.448.788)	(2.137.693)	(1.429.864)	(2.131.193)
Encargos de uso da rede básica da transmissão	25	(238.988)	(215.527)	(213.828)	(172.222)
Serviços de terceiros		(377.510)	(322.313)	(316.847)	(265.050)
Materiais		(117.967)	(568.419)	(113.916)	(563.871)
Outros custos		(54.447)	(119.455)	(22.568)	(112.944)
		(2.237.700)	(3.363.407)	(2.097.023)	(3.245.280)
VALOR ADICIONADO BRUTO		6.342.918	3.122.265	5.974.458	2.647.976
Depreciação e amortização		(251.052)	(242.057)	(196.413)	(188.211)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA COMPANHIA		6.091.866	2.880.208	5.778.045	2.459.765
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA					
Resultado de equivalência patrimonial	13	(38.694)	107.391	267.327	563.071
Receitas financeiras	26	304.341	429.006	273.244	360.381
Receita de indenização da geração	24	63.248	69.813	63.248	69.813
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	24	329.330	314.676	233.453	71.119
		658.225	920.886	837.272	1.064.384
VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR		6.750.091	3.801.094	6.615.317	3.524.149
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO					
Pessoal		338.522	325.178	329.633	314.467
Remuneração direta		203.072	199.024	194.810	188.906
Obrigações pós-emprego e outros benefícios		107.006	113.323	106.518	112.858
FGTS		12.980	12.831	12.841	12.703
Programa de desligamento voluntário programado		15.464	-	15.464	-
Impostos, taxas e contribuições		2.435.465	1.407.557	2.318.099	1.149.068
Federais		2.149.702	1.034.812	2.069.787	828.342
Estaduais		282.401	368.753	245.706	317.583
Municipais		3.362	3.992	2.606	3.143
Remuneração de capitais de terceiros		524.998	509.356	516.479	501.611
Juros		520.072	505.233	514.416	499.530
Aluguéis		4.926	4.123	2.063	2.081
Remuneração de capitais próprios	23	3.451.106	1.559.003	3.451.106	1.559.003
Juros sobre capital próprio		507.430	488.038	507.430	488.038
Dividendos intermediários		200.000	-	200.000	-
Lucros retidos		2.743.676	1.070.965	2.743.676	1.070.965
		6.750.091	3.801.094	6.615.317	3.524.149

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

REFERENTES AO PERÍODO DE NOVE MESES FINDO EM 30 DE SETEMBRO 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 setembro de 2024, a Companhia possui participação em 41 usinas, sendo 37 hidrelétricas, 2 eólicas e 2 solares, com capacidade instalada de 4.607,90 MW.

A Cemig GT opera e mantém 40 subestações e 5.061 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 12 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 novembro 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 período de janeiro a setembro 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	30/09/2024 e 31/12/2023	
		Participação direta (%)	
Cemig Baguari Energia S.A. ("Cemig Baguari")	Consolidação		100
Cemig Geração Itutinga S.A. ("Cemig Geração Itutinga")	Consolidação		100
Cemig Geração Camargos S.A. ("Cemig Geração Camargos")	Consolidação		100
Cemig Geração Sul S.A. ("Cemig Geração Sul")	Consolidação		100
Cemig Geração Leste S.A. ("Cemig Geração Leste")	Consolidação		100
Cemig Geração Oeste S.A. ("Cemig Geração Oeste")	Consolidação		100
Sá Carvalho S.A. ("Sá Carvalho")	Consolidação		100
Horizontes Energia S.A. ("Horizontes")	Consolidação		100
Rosal Energia S.A. ("Rosal Energia")	Consolidação		100
Cemig PCH S.A. (Cemig PCH)	Consolidação		100
Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica S.A. ("ESCEE")	Consolidação		100
Cemig Geração Poço Fundo S.A. ("Poço Fundo")	Consolidação		100
Cemig Trading S.A. ("Cemig Trading")	Consolidação		100
Central Eólica Praias de Parajuru S.A. ("Parajuru")	Consolidação		100
Central Eólica Volta do Rio S.A. ("Volta do Rio")	Consolidação		100
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas S.A. ("Centroeste")	Consolidação		100
UFV Três Marias S.A. ("UFV Três Marias")	Consolidação		100

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

4. SEGMENTOS OPERACIONAIS

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

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO NO PERÍODO DE JANEIRO A SETEMBRO DE 2024							
Descrição	Energia Elétrica			Participações	Total	Eliminações (1) e (2)	Consolidado
	Geração	Transmissão	Comercialização				
RECEITA LÍQUIDA	2.157.895	905.898	2.329.214	-	5.393.007	(979.950)	4.413.057
Intersegmentos	979.274	676	-	-	979.950	(979.950)	-
Terceiros	1.178.621	905.222	2.329.214	-	4.413.057	-	4.413.057
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA	(283.957)	(283)	(2.212.154)	-	(2.496.394)	959.595	(1.536.799)
Intersegmentos	(212)	(110)	(959.273)	-	(959.595)	959.595	-
Terceiros	(283.745)	(173)	(1.252.881)	-	(1.536.799)	-	(1.536.799)
CUSTOS, DESPESAS E OUTRAS RECEITAS							
Pessoal	(117.337)	(115.726)	(18.432)	(8.956)	(260.451)	-	(260.451)
Participação dos empregados e administradores no resultado	(12.536)	(13.174)	(2.103)	(1.023)	(28.836)	-	(28.836)
Obrigações pós-emprego	(38.430)	(23.749)	(5.442)	(7.310)	(74.931)	-	(74.931)
Materiais, serviços de terceiros e outras despesas, líquidas	(174.168)	(83.693)	(11.574)	(2.195)	(271.630)	20.355	(251.275)
Intersegmentos	(19.566)	(789)	-	-	(20.355)	20.355	-
Terceiros	(154.602)	(82.904)	(11.574)	(2.195)	(251.275)	-	(251.275)
Depreciação e amortização	(251.037)	(3)	(12)	-	(251.052)	-	(251.052)
Provisões e ajustes para perdas operacionais	6.849	12.721	(56.795)	47.468	10.243	-	10.243
Custos de construção da infraestrutura	-	(172.662)	-	-	(172.662)	-	(172.662)
Outras receitas	42.989	1.520.631	-	1.616.911	3.180.531	-	3.180.531
	(543.670)	1.124.345	(94.358)	1.644.895	2.131.212	20.355	2.151.567
CUSTOS, DESPESAS E OUTRAS RECEITAS	(827.627)	1.124.062	(2.306.512)	1.644.895	(365.182)	979.950	614.768
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	(38.694)	(38.694)	-	(38.694)
RESULTADO ANTES DO RESULT. FIN. E TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	1.330.268	2.029.960	22.702	1.606.201	4.989.131	-	4.989.131
Resultado financeiro	(100.578)	(40.493)	17.468	(99.133)	(222.736)	-	(222.736)
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	1.229.690	1.989.467	40.170	1.507.068	4.766.395	-	4.766.395
Imposto de renda e contribuição social	(283.903)	(547.400)	(17.390)	(466.596)	(1.315.289)	-	(1.315.289)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	945.787	1.442.067	22.780	1.040.472	3.451.106	-	3.451.106

- (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 operacionais por natureza são segregadas de acordo com o modelo interno de negócios.

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO NO PERÍODO DE JANEIRO A SETEMBRO DE 2023							
Descrição	Energia Elétrica			Participações	Total	Eliminações (1) e (2)	Consolidado
	Geração	Transmissão	Comercialização				
RECEITA LÍQUIDA	1.934.688	779.505	3.240.610	-	5.954.803	(945.674)	5.009.129
Intersegmentos	942.998	2.676	-	-	945.674	(945.674)	-
Terceiros	991.690	776.829	3.240.610	-	5.009.129	-	5.009.129
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS	(15.579)	(227)	(3.035.184)	-	(3.050.990)	913.577	(2.137.413)
Intersegmentos	(2.275)	(106)	(911.196)	-	(913.577)	913.577	-
Terceiros	(13.304)	(121)	(2.123.988)	-	(2.137.413)	-	(2.137.413)
CUSTOS E DESPESAS							
Pessoal	(108.012)	(98.893)	(20.557)	(15.457)	(242.919)	-	(242.919)
Participação dos empregados e administradores no resultado	(12.264)	(12.104)	(2.512)	(1.882)	(28.762)	-	(28.762)
Obrigações pós-emprego	(41.664)	(25.747)	(5.900)	(7.925)	(81.236)	-	(81.236)
Materiais, serviços de terceiros e outras despesas, líquidas	(160.749)	(72.168)	(13.314)	(9.796)	(256.027)	32.423	(223.604)
Intersegmentos	(31.441)	(656)	-	-	(32.097)	32.097	-
Terceiros	(129.308)	(71.512)	(13.314)	(9.796)	(223.930)	326	(223.604)
Depreciação e amortização	(242.043)	(3)	(11)	-	(242.057)	-	(242.057)
Provisões e ajustes para perdas	(21.479)	(9.127)	(1.354)	(61.797)	(93.757)	-	(93.757)
Custos de construção da infraestrutura	-	(100.604)	-	-	(100.604)	-	(100.604)
Outras receitas	-	-	-	30.487	30.487	-	30.487
Total do custo de operação	(586.211)	(318.646)	(43.648)	(66.370)	(1.014.875)	32.423	(982.452)
CUSTOS E DESPESAS	(601.790)	(318.873)	(3.078.832)	(66.370)	(4.065.865)	946.000	(3.119.865)
Resultado de equivalência patrimonial (4)	326	-	-	107.391	107.717	(326)	107.391
RESULTADO ANTES DO RESULT. FIN. E TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	1.333.224	460.632	161.778	41.021	1.996.655	-	1.996.655
Resultado financeiro	(6.405)	(39.027)	53.716	(94.970)	(86.686)	-	(86.686)
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	1.326.819	421.605	215.494	(53.949)	1.909.969	-	1.909.969
Imposto de renda e contribuição social	(274.430)	(84.563)	(64.281)	72.308	(350.966)	-	(350.966)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	1.052.389	337.042	151.213	18.359	1.559.003	-	1.559.003

(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 operacionais 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	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Contas bancárias	9.435	2.303	427	437
Aplicações financeiras:				
Certificados de Depósitos Bancários (CDB)	1.575.856	97.793	1.573.940	89.819
Aplicações automáticas - Overnight	549.978	261.858	455.188	206.804
	2.125.834	359.651	2.029.128	296.623
	2.135.269	361.954	2.029.555	297.060

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 98% a 107% em 30 de setembro de 2024 (80% a 108,5% em 31 de dezembro de 2023) conforme operação. Para esses CDBs, a Companhia e suas controladas possuem operações compromissadas afirmando, em suas respectivas notas de negociação, o compromisso de recompra do título pelo banco, à vista, na data de vencimento da operação, ou antecipadamente.

As operações de **aplicações automáticas (overnight)** consistem em aplicações de curto prazo, com disponibilidade para resgate no dia subsequente à data da aplicação. Normalmente são

lastreadas por letras, notas ou obrigações do Tesouro e referenciadas em uma taxa pré-fixada que variou de 10,44% a.a a 10,65% a.a. em 30 de setembro 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	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Circulante				
Certificados de Depósitos Bancários (CDB)	384.122	54.880	317.918	43.342
Letras financeiras (LFs) – Bancos	253.821	354.305	210.074	279.814
Letras financeiras do Tesouro (LFTs)	655.304	159.759	542.361	126.171
Outros	2.933	6.620	2.462	5.383
	1.296.180	575.564	1.072.815	454.710
Não circulante				
Letras financeiras (LFs) – Bancos	73.242	-	60.618	-
	73.242	-	60.618	-
	1.369.422	575.564	1.133.433	454.710

Os **Certificados de Depósito Bancário (CDB)** são remunerados a um percentual do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação – Cetip, que variam de 102,2% a 105,4% do CDI em 30 de setembro 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 104,7% e 113,51% do CDI em 30 de setembro 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 10,72% a.a. a 10,85% a.a. em 30 de setembro de 2024 (11,83% a.a. a 11,85% a.a. em 31 de dezembro de 2023).

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

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

O total de Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e Valores Mobiliários, cresceu 273,83% desde 31 de dezembro de 2023. Esse aumento está relacionado, principalmente a conclusão do processo de alienação da participação da Cemig GT no capital social da Aliança Geração, pelo montante de R\$2.736.817. Mais detalhes dessa operação na nota explicativa nº 29.

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	30/09/2024	31/12/2023
Industrial	311	229.901	8.454	8.911	24.520	272.097	285.129
Comércio, serviços e outras	672	34.187	3.410	1.153	8.899	48.321	89.102
Suprimento a outras concessionárias	13.400	179.567	27.978	-	47	220.992	277.027
Concessionários – transp. de energia	3.848	120.619	3.714	845	7.090	136.116	135.292
Câmara Comerc. Energia Elétrica – CCEE	1.451	2.716	935	-	-	5.102	40.685
Perdas de créditos esperadas	-	-	(1.936)	(2.963)	(30.755)	(35.654)	(35.080)
	19.682	566.990	42.555	7.946	9.801	646.974	792.155
Ativo circulante						644.900	789.898
Consumidores e revendedores						508.774	654.596
Concessionários – Transp. energia						136.126	135.302
Ativo não circulante						2.074	2.257
Consumidores e revendedores						2.074	2.257

	Saldos a vencer		Vencidos			Controladora	
	Faturado	Não faturado	Até 90 dias	De 91 a 360 dias	Há mais de 360 dias	30/09/2024	31/12/2023
Industrial	311	210.255	8.480	3.915	24.514	247.475	258.645
Comércio, serviços e outras	670	34.187	3.410	1.153	8.899	48.319	89.102
Suprimento a outras concessionárias	-	135.263	20.033	-	46	155.342	190.943
Concessionários – transp. de energia	3.796	118.659	3.689	845	7.061	134.050	132.204
Câmara Comerc. Energia Elétrica – CCEE	-	-	-	-	-	-	39.065
Perdas de créditos esperadas	-	-	(1.936)	(2.963)	(30.755)	(35.654)	(35.080)
	4.777	498.364	33.676	2.950	9.765	549.532	674.879
Ativo circulante						547.474	672.638
Consumidores e revendedores						413.424	540.434
Concessionários – Transp. energia						134.050	132.204
Ativo não circulante						2.058	2.241
Consumidores e revendedores						2.058	2.241

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

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

	Consolidado	Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2023	35.080	35.080
Constituição de provisão (nota 25c)	574	574
Saldo em 30 de setembro de 2024	35.654	35.654

8. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Circulante				
ICMS a recuperar	11.737	12.880	10.065	12.069
Cofins	4.510	10.606	1.079	8.426
PIS/Pasep	986	2.323	214	1.809
INSS	18.555	18.647	18.555	18.647
Outros	145	153	139	149
	35.933	44.609	30.052	41.100
Não circulante				
ICMS a recuperar	35.634	33.863	34.376	32.605
Cofins	14.024	12.643	9.519	9.016
PIS/Pasep	3.042	2.743	2.067	1.957
	52.700	49.249	45.962	43.578
	88.633	93.858	76.014	84.678

9. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

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

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
A RECUPERAR				
Circulante				
Imposto de renda	1.087	296.504	-	296.383
Contribuição social	(356)	130.604	-	130.636
	731	427.108	-	427.019
Não circulante				
Imposto de renda	70.575	49.369	70.547	49.010
Contribuição social	138.715	53.675	138.675	53.562
	209.290	103.044	209.222	102.572
A RECOLHER				
Circulante				
Imposto de renda (1)	(448.261)	(12.633)	(434.211)	-
Contribuição social (1)	(242.527)	(6.880)	(235.461)	-
	(690.788)	(19.513)	(669.672)	-
Total líquido	(480.767)	510.639	(460.450)	529.591
Total do ativo apresentado no Balanço Patrimonial	210.021	530.152	209.222	529.591
Total do passivo apresentado no Balanço Patrimonial	(690.788)	(19.513)	(669.672)	-

(1) A variação decorre, principalmente, do reconhecimento dos efeitos tributários sobre o ganho com a alienação da participação detida pela Cemig GT na Aliança Geração. Mais detalhes sobre essa operação na nota explicativa nº 29.

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 30/09/2024
Ativos fiscais diferidos				
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	90.698	(90.698)	-	-
Obrigações pós-emprego	374.616	6.842	-	381.458
Perdas de créditos esperadas	11.927	196	-	12.123
Provisões para contingências	118.459	376	-	118.835
Provisão para perdas em investimentos	56.930	(55.722)	-	1.208
Outras provisões	49.577	3.852	-	53.429
Concessão onerosa	11.843	(191)	-	11.652
Direito de uso	26.937	(2.281)	-	24.656
Outros	17.716	2.578	-	20.294
	758.703	(135.048)	-	623.655
Passivos fiscais diferidos				
Valor justo como custo atribuído na adoção inicial das normas internacionais	(154.872)	6.636	-	(148.236)
Atualização ativo de contrato	(924.008)	(480.636)	-	(1.404.644)
Valor justo de participações societárias	(112.431)	97.640	-	(14.791)
Atualização ativo financeiro	(47.472)	(21.504)	-	(68.976)
Instrumentos financeiros derivativos	(125.806)	(44.601)	-	(170.407)
Ressarcimento de custos - GSF	(228.878)	33.956	-	(194.922)
Passivo de arrendamentos	(23.877)	3.206	-	(20.671)
Outros	(1.043)	4.415	(2.805)	567
	(1.618.387)	(400.888)	(2.805)	(2.022.080)
Total líquido	(859.684)	(535.936)	(2.805)	(1.398.425)
Total do ativo apresentado no Balanço Patrimonial	9.895	-	-	(35.614)
Total do passivo apresentado no Balanço Patrimonial	(869.579)	-	-	(1.362.811)

	Controladora			
	Saldo em 31/12/2023	DRE	Outros	Saldo em 30/09/2024
Ativos fiscais diferidos				
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	90.698	(90.698)	-	-
Obrigações pós-emprego	374.616	6.842	-	381.458
Perdas de créditos esperadas	11.927	196	-	12.123
Provisões para contingências	118.205	111	-	118.316
Provisão para perdas em investimentos	56.930	(55.722)	-	1.208
Outras provisões	49.571	3.842	-	53.413
Concessão onerosa	11.843	(191)	-	11.652
Direito de uso	26.787	(2.241)	-	24.546
Outros	17.679	2.587	-	20.266
	758.256	(135.274)	-	622.982
Passivos fiscais diferidos				
Valor justo como custo atribuído na adoção inicial das normas internacionais	(139.709)	5.878	-	(133.831)
Atualização ativo de contrato	(921.197)	(480.794)	-	(1.401.991)
Valor justo de participações societárias	(112.431)	97.640	-	(14.791)
Atualização ativo financeiro	(47.472)	(21.504)	-	(68.976)
Instrumentos financeiros derivativos	(125.137)	(44.832)	-	(169.969)
Ressarcimento de custos - GSF	(220.992)	31.991	-	(189.001)
Passivo de arrendamentos	(23.700)	3.100	-	(20.600)
Outros	(1.263)	3.254	(2.684)	(693)
	(1.591.901)	(405.267)	(2.684)	(1.999.852)
Total líquido	(833.645)	(540.541)	(2.684)	(1.376.870)
Total do passivo apresentado no Balanço Patrimonial	(833.645)	-	-	(1.376.870)

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

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social	4.766.395	1.909.969	4.725.235	1.778.194
Imposto de renda e contribuição social – despesa nominal (34%)	(1.620.574)	(649.389)	(1.606.580)	(604.586)
Efeitos fiscais incidentes sobre:				
Juros sobre o capital próprio	172.526	165.933	172.526	165.933
Incentivos fiscais	74.310	19.057	71.810	18.196
Resultado de equivalência patrimonial	5.898	39.751	112.796	197.476
Diferença resultante da base de incidência do lucro presumido	69.766	67.820	-	-
Outros	(17.215)	5.862	(24.681)	3.790
Imposto de renda e contribuição social – receita (despesa) efetiva	(1.315.289)	(350.966)	(1.274.129)	(219.191)
Imposto de renda e contribuição social correntes	(779.353)	(208.146)	(733.588)	(72.260)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(535.936)	(142.820)	(540.541)	(146.931)
	(1.315.289)	(350.966)	(1.274.129)	(219.191)
Alíquota efetiva	27,60%	18,38%	26,96%	12,33%

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social	3.750.466	602.650	3.740.403	584.944
Imposto de renda e contribuição social – despesa nominal (34%)	(1.275.158)	(204.901)	(1.271.737)	(198.881)
Efeitos fiscais incidentes sobre:				
Juros sobre o capital próprio	60.407	54.633	60.407	54.633
Incentivos fiscais	53.657	9.852	51.161	9.590
Resultado de equivalência patrimonial	8.523	5.341	50.679	39.798
Diferença resultante da base de incidência do lucro presumido	25.685	21.613	-	-
Outros	5.797	826	(1.536)	(70)
Imposto de renda e contribuição social – receita (despesa) efetiva	(1.121.089)	(112.636)	(1.111.026)	(94.930)
Imposto de renda e contribuição social correntes	(668.763)	(70.619)	(657.156)	(47.341)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(452.326)	(42.017)	(453.870)	(47.589)
	(1.121.089)	(112.636)	(1.111.026)	(94.930)
Alíquota efetiva	29,89%	18,69%	29,70%	16,23%

10. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Trabalhistas	19.497	20.909	18.752	20.292
Fiscais				
Imposto de renda sobre juros sobre capital próprio (JCP)	20.301	19.677	18.985	18.361
PIS/Pasep e Cofins	3.837	3.685	-	-
IR/INSS - Indenização do anuênio	77.641	75.406	77.641	75.406
IPTU	17.860	16.902	17.858	16.900
CSLL	28.070	26.665	28.070	26.665
Outros	2.584	2.495	1.906	1.817
	150.293	144.830	144.460	139.149
Outros				
Bloqueio judicial	1.701	1.817	1.669	1.785
Regulatórios	5.950	6.265	5.950	6.265
Outros	6.278	5.268	6.161	5.153
	13.929	13.350	13.780	13.203
	183.719	179.089	176.992	172.644

11. ATIVOS FINANCEIROS DA CONCESSÃO

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Geração - Indenização a receber (11.1)	847.303	784.055	847.303	784.055
Geração - Bonificação pela outorga (11.2)	3.061.925	3.031.033	2.306.623	2.253.919
	3.909.228	3.815.088	3.153.926	3.037.974
Circulante	327.904	320.444	235.929	227.411
Não circulante	3.581.324	3.494.644	2.917.997	2.810.563

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

	Consolidado	Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2023	3.815.088	3.037.974
Atualização financeira	392.578	296.701
Recebimentos	(255.749)	(180.749)
Redução ao valor recuperável (1)	(6.630)	-
Classificação como mantido para venda	(36.059)	-
Saldo em 30 de setembro de 2024	3.909.228	3.153.926

(1) Refere-se à redução ao valor recuperável de usinas que foram transferidas para o ativo não circulante mantido para venda.

11.1 Geração - Indenização a receber

A movimentação do saldo é conforme segue:

Central geradora	Data de vencimento das concessões	Capacidade instalada (MW) ¹	Saldo líquido dos ativos em 31 de dezembro de 2023	Atualização financeira	Saldo líquido dos ativos em 30 de setembro de 2024
Lote D					
UHE Três Marias	jul-15	396,00	203.064	16.381	219.445
UHE Salto Grande	jul-15	102,00	104.177	8.403	112.580
UHE Itutinga	jul-15	52,00	12.275	990	13.265
UHE Camargos	jul-15	46,00	23.860	1.925	25.785
PCH Piau	jul-15	18,01	5.324	430	5.754
PCH Gafanhoto	jul-15	14,00	6.384	515	6.899
PCH Peti	jul-15	9,40	7.368	595	7.963
PCH Dona Rita	set-13	2,41	1.909	154	2.063
PCH Tronqueiras	jul-15	8,50	10.152	743	10.895
PCH Joasal	jul-15	8,40	7.627	616	8.243
PCH Martins	jul-15	7,70	5.415	437	5.852
PCH Cajuru	jul-15	7,20	22.949	1.851	24.800
PCH Paciência	jul-15	4,08	5.044	407	5.451
PCH Marmelos	jul-15	4,00	2.931	236	3.167
Outras					
UHE Volta Grande	fev-17	380,00	439	36	475
UHE Miranda	dez-16	408,00	110.548	8.918	119.466
UHE Jaguará	ago-13	424,00	167.704	13.603	181.307
UHE São Simão	jan-15	1.710,00	86.885	7.008	93.893
		3.601,70	784.055	63.248	847.303

(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 30/09/2024
Cemig Geração e Transmissão S.A.	Três Marias	1.715.329	177.485	(137.413)	-	-	1.755.401
Cemig Geração e Transmissão S.A.	Salto Grande	538.593	55.968	(43.336)	-	-	551.225
Cemig Geração Itutinga S.A.	Itutinga	203.762	23.679	(18.424)	-	-	209.017
Cemig Geração Camargos S.A.	Camargos	152.716	17.634	(13.715)	-	-	156.635
Cemig Geração Sul S.A.	Coronel Domiciano, Joasal, Marmelos, Paciência e Piauí	200.644	24.697	(19.299)	-	(21.593)	184.449
Cemig Geração Leste S.A.	Dona Rita, Ervália, Neblina, Peti, Sinceridade e Tronqueiras	137.345	18.583	(14.654)	(3.934)	(447)	136.893
Cemig Geração Oeste S.A.	Cajurú, Gafanhoto e Martins	82.644	11.284	(8.908)	(2.696)	(14.019)	68.305
		3.031.033	329.330	(255.749)	(6.630)	(36.059)	3.061.925

(1) Refere-se à redução ao valor recuperável de usinas que foram transferidas para o ativo não circulante mantido para venda.

12. ATIVOS DE CONTRATO

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Transmissão – Rede Básica - Lei 12.783/13	1.673.147	1.722.829	1.673.147	1.722.829
Transmissão – Ativos remunerados por tarifa	4.651.612	2.925.220	4.535.404	2.823.389
	6.324.759	4.648.049	6.208.551	4.546.218
Circulante	1.120.601	841.371	1.100.339	813.593
Não circulante	5.204.158	3.806.678	5.108.212	3.732.625

A movimentação dos ativos de contrato é como segue:

	Consolidado	Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2023	4.648.049	4.546.218
Adições	278.275	258.177
Atualização financeira	396.112	380.235
Resultado da Revisão Tarifária Periódica (1)	1.675.627	1.675.627
Realização	(673.304)	(651.706)
Saldo em 30 de setembro de 2024	6.324.759	6.208.551

(1)Na nota explicativa nº 25d, esse montante está apresentado líquido de PIS/Pasep e Cofins.

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

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Circulante				
Contrato de Concessão - 006/97				
Rede Básica do Sistema Existente - RBSE	450.602	466.239	450.602	466.239
Rede Básica de Novas Instalações - RBNI	609.186	302.134	609.186	302.134
Contrato de Concessão - 079/00	40.552	45.220	40.551	45.220
Contrato de Concessão - 004/05	20.261	27.778	-	-
	1.120.601	841.371	1.100.339	813.593
Não circulante				
Contrato de Concessão - 006/97				
Rede Básica do Sistema Existente - RBSE	1.222.545	1.256.590	1.222.545	1.256.590
Rede Básica de Novas Instalações - RBNI	3.776.115	2.358.462	3.776.115	2.358.462
Contrato de Concessão - 079/00	109.551	117.573	109.552	117.573
Contrato de Concessão - 004/05	95.947	74.053	-	-
	5.204.158	3.806.678	5.108.212	3.732.625
	6.324.759	4.648.049	6.208.551	4.546.218

Em julho de 2024, por meio das Resoluções Homologatórias nº 3.344/2024 e nº 3.343/2024, a Aneel homologou o resultado da Revisão Tarifária Periódica – RTP da RAP dos Contratos de Concessão nº 006/1997 e nº 079/2000, ambos da Cemig GT.

No mesmo mês, a Resolução Homologatória 3.348/2024 estabeleceu a RAP reajustada para o ciclo 2024-2025, com reflexos nos contratos da Cemig GT e Centroeste

Como a RTP representa uma modificação na estrutura de capital e alteração na taxa de remuneração, o valor presente dos ativos classificados como Ativo de Contrato foi remensurado, com seus reflexos demonstrados na sequência.

Contrato de Concessão 006/1997

Os ativos da transmissora do Contrato de Concessão nº 006/97 estão segregados em:

- a) instalações de transmissão existentes em 31 de maio de 2000, denominadas de RBSE e instalações autorizadas que entraram em operação comercial entre 1º de junho de 2000 e 31 de dezembro de 2012 e foram objeto de indenização, denominadas de RBNI Indenizadas; e
- b) instalações autorizadas com operação comercial reconhecida a partir de 1º de janeiro de 2013, após a prorrogação das concessões nos termos da Lei nº 12.783/2013, denominadas de RBNI.

Os ativos desse contrato reavaliados pela primeira vez, seguiram metodologia do Proret 9.1, sendo 76% valorados pelo Banco de Preços Referencial – BPR, 13% por modelo híbrido (índices do BPR e IPCA) e 11% pelo Valor Original Contábil atualizado pelo IPCA.

Já os ativos que compõem a RBSE e RBNI reavaliados em processos anteriores, tiveram atualização pelo índice do contrato (IPCA).

Os reflexos da RTP no ativo de contrato foram conforme segue:

Resultado RTP	
RBSE - Ativos até 12/2012	164.006
RBNI Ciclo 2013-2018 - Original	10.146
RBNI Ciclo 2013-2018 - Revisados RTP 2024	89.127
RBNI Ciclo 2018-2023 - Melhorias de Pequeno Porte	203.780
RBNI Ciclo 2018-2023 - Melhorias e Reforços de Grande Porte	1.206.661
Total	1.673.720

O resultado positivo da RTP se deve, principalmente, à diferença do valor dos custos orçados para a construção dos ativos na comparação com o Valor Novo de Reposição – VNR que foi ajustado pelos valores atualizados do Banco de Preços Regulatório - BPR, apurado no processo de Revisão Tarifária Periódica, que foi aplicado para a maioria dos ativos reavaliados e, ainda, pela variação positiva no WACC regulatório. De acordo com o CPC 47/IFRS 15 e com o Ofício Circular 04/2020 da CVM, por se tratar de uma nova mensuração do valor do ativo de contrato, esses efeitos foram reconhecidos diretamente no resultado no momento em que ocorre a RTP.

Esses efeitos foram confrontados com os registros originalmente contabilizados, sendo os ganhos reconhecidos no resultado em setembro de 2024.

Contrato de Concessão 079/2000 – Licitado

As receitas de reforços e melhorias foram revisadas resultando no reconhecimento de um ganho no montante de R\$1.907, em setembro de 2024.

13. INVESTIMENTOS

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Controladas em conjunto				
Hidrelétrica Cachoeirão S.A. ("Hidrelétrica Cachoeirão")	47.855	46.816	47.855	46.816
Guanhães Energia S.A. ("Guanhães Energia")	175.536	221.725	175.536	221.725
Hidrelétrica Pipoca S.A. ("Hidrelétrica Pipoca")	51.084	47.529	51.084	47.529
Paracambi Energética S.A. ("Paracambi")	36.427	40.475	36.427	40.475
Aliança Norte Participações S.A. ("Aliança Norte")	498.798	536.268	498.798	536.268
Amazônia Energia Participações S.A. ("Amazônia Energia")	759.557	818.929	759.557	818.929
Aliança Geração de Energia S.A. ("Aliança Geração") (1)	-	1.171.595	-	1.171.595
Controladas				
Cemig Baguari Energia S.A.	-	-	33	46
Cemig Geração Itutinga S.A.	-	-	242.801	227.624
Cemig Geração Camargos S.A.	-	-	180.514	168.245
Cemig Geração Sul S.A.	-	-	267.691	254.651
Cemig Geração Leste S.A.	-	-	165.605	158.321
Cemig Geração Oeste S.A.	-	-	150.027	144.685
Rosal Energia S.A.	-	-	115.556	112.383
Sá Carvalho S.A.	-	-	115.270	92.482
Horizontes Energia S.A.	-	-	27.227	32.104
Cemig PCH S.A.	-	-	60.731	50.792
Cemig Geração Poço Fundo S.A.	-	-	178.832	167.968
Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica S.A.	-	-	32.438	29.118
Cemig Trading S.A.	-	-	7.531	8.676
Central Eólica Praias de Parajuru S.A.	-	-	130.793	131.862
Central Eólica Volta do Rio S.A.	-	-	229.613	261.473
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	-	-	125.416	113.186
UFV Três Marias	-	-	66.455	46.464
Total do investimento	1.569.257	2.883.337	3.665.790	4.883.417

(1) A participação societária da Cemig GT na Aliança Geração foi classificada como ativo não circulante mantido para venda em março de 2024, nos termos do CPC 31/IFRS 5. Em 13 de agosto de 2024, foi concluído o processo de alienação para a Vale S.A. Mais informações na nota explicativa nº 29.

Para o período findo em 30 de setembro 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 30/09/2024
Aliança Geração (1)	250.986	(6.327)	(244.659)	-
Aliança Norte	42.717	(1.479)	-	41.238
	293.703	(7.806)	(244.659)	41.238

Controladora	Saldo em 31/12/2023	Amortização	Outros (1)	Saldo em 30/09/2024
Parajuru	40.009	(3.463)	-	36.546
Volta do Rio	53.652	(5.083)	-	48.569
Aliança Geração (1)	250.986	(6.327)	(244.659)	-
Aliança Norte	42.717	(1.479)	-	41.238
	387.364	(16.352)	(244.659)	126.353

(1) A participação societária da Cemig GT na Aliança Geração foi classificada como ativo não circulante mantido para venda em março de 2024, nos termos do CPC 31/IFRS 5. Em 13 de agosto de 2024, foi concluído o processo de alienação para a Vale S.A. Mais informações na nota explicativa nº 29.

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

Consolidado	Saldo em 31/12/2023	Equivalência patrimonial	Aportes	Dividendos	Outros	Saldo em 30/09/2024
Hidrelétrica Cachoeirão	46.816	3.870	-	(2.831)	-	47.855
Guanhães Energia (1)	221.725	4.728	-	(2.985)	(47.932)	175.536
Hidrelétrica Pipoca	47.529	11.208	-	(7.653)	-	51.084
Paracambi	40.475	13.230	-	(17.278)	-	36.427
Amazônia Energia (usina Belo Monte)	818.929	(59.744)	372	-	-	759.557
Aliança Norte (usina Belo Monte)	536.268	(38.126)	656	-	-	498.798
Aliança Geração (2)	1.171.595	30.861	-	(83.891)	(1.118.565)	-
Itaocara (3)	-	(4.721)	15.329	-	(10.608)	-
Total do investimento	2.883.337	(38.694)	16.357	(114.638)	(1.177.105)	1.569.257

- Foi aprovada em Assembleia Geral Extraordinária (AGE) da Guanhães Energia, realizada em 19 de setembro de 2023, a redução do capital social no montante 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.
- A participação societária da Cemig GT na Aliança Geração foi classificada como ativo não circulante mantido para venda em março de 2024, nos termos do CPC 31/IFRS 5. Em 13 de agosto de 2024, foi concluído o processo de alienação para a Vale S.A. Mais detalhes na nota explicativa nº 29.
- 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 30/09/2024
Hidrelétrica Cachoeirão	46.816	3.870	-	(2.831)	-	47.855
Guanhães Energia (1)	221.725	4.728	-	(2.985)	(47.932)	175.536
Hidrelétrica Pipoca	47.529	11.208	-	(7.653)	-	51.084
Central Eólica Praias Parajuru	131.862	14.590	-	(15.659)	-	130.793
Central Eólica Volta do Rio (2)	261.473	14.103	-	(25.963)	(20.000)	229.613
Paracambi	40.475	13.230	-	(17.278)	-	36.427
Amazônia Energia (usina Belo Monte)	818.929	(59.744)	372	-	-	759.557
Aliança Norte (usina Belo Monte)	536.268	(38.126)	656	-	-	498.798
Aliança Geração (3)	1.171.595	30.861	-	(83.891)	(1.118.565)	-
Itaocara (4)	-	(4.721)	15.329	-	(10.608)	-
Cemig Baguari Energia S.A.	46	(13)	-	-	-	33
Cemig Geração Itutinga S.A.	227.624	35.599	-	(20.422)	-	242.801
Cemig Geração Camargos S.A.	168.245	32.801	-	(20.532)	-	180.514
Cemig Geração Sul S.A.	254.651	32.151	-	(19.111)	-	267.691
Cemig Geração Leste S.A.	158.321	26.932	-	(19.648)	-	165.605
Cemig Geração Oeste S.A.	144.685	5.342	-	-	-	150.027
Rosal Energia S.A.	112.383	19.862	-	(16.689)	-	115.556
Sá Carvalho S.A.	92.482	41.087	-	(18.299)	-	115.270
Horizontes Energia S.A. (5)	32.104	15.566	-	(14.252)	(6.191)	27.227
Cemig PCH S.A.	50.792	18.527	-	(8.588)	-	60.731
Cemig Geração Poço Fundo S.A.	167.968	15.466	-	(4.602)	-	178.832
Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica S.A.	29.118	13.191	-	(9.871)	-	32.438
Cemig Trading S.A.	8.676	1.715	-	(2.860)	-	7.531
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	113.186	18.175	-	(5.945)	-	125.416
UFV Três Marias	46.464	927	19.454	(390)	-	66.455
	4.883.417	267.327	35.811	(317.469)	(1.203.296)	3.665.790

- 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.
- Foi aprovada em Assembleia Geral Extraordinária (AGE) da Central Eólica Volta do Rio, realizada em 06 de fevereiro de 2024, a redução do capital social no montante de R\$20.000, que foram restituídos ao acionista em setembro de 2024, implicando em redução na quantidade de ações ordinárias nominativas emitidas passando de 180 milhões para 160 milhões.
- A participação societária da Cemig GT na Aliança Geração foi classificada como ativo não circulante mantido para venda em março de 2024, nos termos do CPC 31/IFRS 5. Em 13 de agosto de 2024, foi concluído o processo de alienação para a Vale S.A.. Mais detalhes na nota explicativa nº 29.
- 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.
- 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	30/09/2024			31/12/2023		
	Custo histórico	(-) Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	(-) Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço	7.434.216	(5.549.451)	1.884.765	7.407.814	(5.461.963)	1.945.851
Terrenos	249.293	(34.860)	214.433	247.353	(32.051)	215.302
Reservatórios, barragens e adutoras	3.331.949	(2.499.973)	831.976	3.322.524	(2.470.024)	852.500
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.092.380	(879.144)	213.236	1.094.497	(867.718)	226.779
Máquinas e equipamentos	2.728.858	(2.109.134)	619.724	2.711.526	(2.066.687)	644.839
Veículos	18.906	(15.249)	3.657	19.054	(14.541)	4.513
Móveis e utensílios	12.830	(11.091)	1.739	12.860	(10.942)	1.918
Em curso	1.176.559	-	1.176.559	1.089.805	-	1.089.805
Ativos em curso	1.176.559	-	1.176.559	1.089.805	-	1.089.805
Imobilizado líquido	8.610.775	(5.549.451)	3.061.324	8.497.619	(5.461.963)	3.035.656

Controladora	30/09/2024			31/12/2023		
	Custo histórico	(-) Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	(-) Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço	6.128.270	(4.856.972)	1.271.298	6.116.253	(4.770.158)	1.346.095
Terrenos	245.089	(34.690)	210.399	242.848	(31.632)	211.216
Reservatórios, barragens e adutoras	2.961.550	(2.358.176)	603.374	2.962.659	(2.308.152)	654.507
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.004.933	(831.733)	173.200	1.004.445	(820.465)	183.980
Máquinas e equipamentos	1.885.397	(1.606.439)	278.958	1.874.848	(1.584.850)	289.998
Veículos	18.703	(15.046)	3.657	18.836	(14.323)	4.513
Móveis e utensílios	12.598	(10.888)	1.710	12.617	(10.736)	1.881
Em curso	944.936	-	944.936	859.845	-	859.845
Ativos em curso	944.936	-	944.936	859.845	-	859.845
Imobilizado líquido	7.073.206	(4.856.972)	2.216.234	6.976.098	(4.770.158)	2.205.940

A movimentação do ativo imobilizado é como segue:

Consolidado	Saldo em 31/12/2023	Adição	Transferência (2)	Baixa	Redução ao valor recuperável (3)	Classificação como mantido pra venda	Depreciação	Saldo em 30/09/2024
Em serviço	1.945.851	2.977	76.962	(1.983)	(12.317)	-	(126.725)	1.884.765
Terrenos (1)	215.302	1.837	-	-	(83)	-	(2.623)	214.433
Reservatórios, barragens e adutoras	852.500	41	46.784	(1.178)	(6.994)	-	(59.177)	831.976
Edificações, obras civis e benfeitorias	226.779	88	244	-	(889)	-	(12.986)	213.236
Máquinas e equipamentos	644.839	1.011	29.893	(800)	(4.351)	-	(50.868)	619.724
Veículos	4.513	-	-	-	-	-	(856)	3.657
Móveis e utensílios	1.918	-	41	(5)	-	-	(215)	1.739
Em curso	1.089.805	173.429	(76.962)	(2.547)	(4.515)	(2.651)	-	1.176.559
Imobilizado líquido	3.035.656	176.406	-	(4.530)	(16.832)	(2.651)	(126.725)	3.061.324

(1) Determinados terrenos vinculados a contratos de concessão sem previsão de indenização são amortizados de acordo com o período da concessão.

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

(3) 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	Ativos oriundos de incorporação (2)	Transferência (3)	Baixa	Redução ao valor recuperável (4)	Depreciação	Saldo em 30/09/2024
Em serviço	1.346.095	2.739	5.878	12.646	(1.736)	(5.878)	(88.446)	1.271.298
Terrenos (1)	211.216	1.785	83	-	-	(83)	(2.602)	210.399
Reservatórios, barragens e adutoras	654.507	-	4.493	1.452	(1.178)	(4.493)	(51.407)	603.374
Edificações, obras civis e benfeitorias	183.980	66	296	-	-	(296)	(10.846)	173.200
Máquinas e equipamentos	289.998	888	1.006	11.153	(553)	(1.006)	(22.528)	278.958
Veículos	4.513	-	-	-	-	-	(856)	3.657
Móveis e utensílios	1.881	-	-	41	(5)	-	(207)	1.710
Em curso	859.845	97.737	243	(12.646)	-	(243)	-	944.936
Imobilizado líquido	2.205.940	100.476	6.121	-	(1.736)	(6.121)	(88.446)	2.216.234

- (1) Determinados terrenos vinculados a contratos de concessão sem previsão de indenização são amortizados de acordo com o período da concessão.
- (2) 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.
- (3) Saldo referente à transferência de bens em curso para em serviço.
- (4) 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	30/09/2024			31/12/2023		
	Custo histórico	(-) Amortização acumulada	Valor residual	Custo histórico	(-) Amortização acumulada	Valor residual
Em serviço	1.383.350	(639.823)	743.527	1.359.114	(523.369)	835.745
Servidão	14.689	(6.749)	7.940	14.689	(6.084)	8.605
Concessão onerosa	13.599	(10.206)	3.393	13.599	(9.739)	3.860
Ativos da concessão (1)	202.337	(117.222)	85.115	202.337	(108.676)	93.661
Repactuação do Risco Hidrológico - GSF	1.030.791	(433.933)	596.858	1.031.161	(333.569)	697.592
Outros	121.934	(71.713)	50.221	97.328	(65.301)	32.027
Em curso	15.322	-	15.322	23.341	-	23.341
Ativos em formação	15.322	-	15.322	23.341	-	23.341
Intangível líquido	1.398.672	(639.823)	758.849	1.382.455	(523.369)	859.086

- (1) Os direitos de autorização de geração de energia eólica concedidos à Parajuru e Volta do Rio, no montante líquido de R\$85.115 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	30/09/2024			31/12/2023		
	Custo histórico	(-) Amortização acumulada	Valor residual	Custo histórico	(-) Amortização acumulada	Valor residual
Em serviço	1.103.263	(490.418)	612.845	1.079.128	(389.805)	689.323
Servidão	11.448	(6.014)	5.434	11.448	(5.595)	5.853
Concessão onerosa	11.720	(8.466)	3.254	11.720	(8.113)	3.607
Repactuação do Risco Hidrológico - GSF	960.874	(405.049)	555.825	960.874	(311.278)	649.596
Outros	119.221	(70.889)	48.332	95.086	(64.819)	30.267
Em curso	14.491	-	14.491	22.774	-	22.774
Ativos em formação	14.491	-	14.491	22.774	-	22.774
Intangível líquido	1.117.754	(490.418)	627.336	1.101.902	(389.805)	712.097

A movimentação do ativo intangível é como segue:

Consolidado	Saldo em 31/12/2023	Adição	Capitalização/ Transferência (1)	Baixa	Classificação como mantido pra venda	Redução ao valor recuperável (2)	Amortização	Saldo em 30/09/2024
Em serviço	835.745	363	24.599	(365)	(217)	(70)	(116.528)	743.527
Servidão	8.605	-	-	-	-	-	(665)	7.940
Concessão onerosa	3.860	-	-	-	-	-	(467)	3.393
Ativos da concessão	93.661	-	-	-	-	-	(8.546)	85.115
Repactuação do Risco Hidrológico - GSF	697.592	363	-	(365)	(217)	(70)	(100.445)	596.858
Outros	32.027	-	24.599	-	-	-	(6.405)	50.221
Em curso	23.341	16.580	(24.599)	-	-	-	-	15.322
Ativos em formação	23.341	16.580	(24.599)	-	-	-	-	15.322
Total	859.086	16.943	-	(365)	(217)	(70)	(116.528)	758.849

(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 30/09/2024
Em serviço	689.323	363	70	24.134	(363)	(70)	(100.612)	612.845
Servidão	5.853	-	-	-	-	-	(419)	5.434
Concessão onerosa	3.607	-	-	-	-	-	(353)	3.254
Repactuação do Risco Hidrológico - GSF	649.596	363	70	-	(363)	(70)	(93.771)	555.825
Outros	30.267	-	-	24.134	-	-	(6.069)	48.332
Em curso	22.774	15.851	-	(24.134)	-	-	-	14.491
Ativos em formação	22.774	15.851	-	(24.134)	-	-	-	14.491
Total	712.097	16.214	70	-	(363)	(70)	(100.612)	627.336

(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.

16. ARRENDAMENTOS

a) Movimentação do direito de uso

Consolidado	Imóveis	Veículos	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2023	40.135	35.249	75.384
Baixa (contratos encerrados)	(164)	-	(164)
Adição	385	-	385
Amortização (1)	(1.417)	(6.486)	(7.903)
Remensuração (2)	(5)	(2.065)	(2.070)
Saldo em 30 de setembro de 2024	38.934	26.698	65.632

Controladora	Imóveis	Veículos	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2023	37.672	33.499	71.171
Baixa (contratos encerrados)	(164)	-	(164)
Adição	385	-	385
Amortização (1)	(1.347)	(6.110)	(7.457)
Remensuração (2)	1.127	(2.156)	(1.029)
Saldo em 30 de setembro de 2024	37.673	25.233	62.906

(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\$104 para consolidado e R\$102 controladora no período de janeiro a setembro de 2024 (R\$95 para consolidado e R\$93 para controladora no período de janeiro a setembro de 2023). A taxa anual média ponderada de amortização para imóveis é de 4,71% no consolidado e de 4,68% na controladora. Para veículos a taxa é de 26,98% no consolidado e 26,92% na controladora.

b) Movimentação do passivo de arrendamentos

	Consolidado	Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2023	83.215	78.786
Adição	385	385
Baixa (contratos encerrados)	(186)	(186)
Juros incorridos (1)	4.414	4.230
Arrendamentos pagos	(10.052)	(9.665)
Juros sobre arrendamentos pagos	(511)	(326)
Remensuração (2)	(2.070)	(1.029)
Saldo em 30 de setembro de 2024	75.195	72.195
Passivo circulante	13.625	12.941
Passivo não circulante	61.570	59.254

- (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\$210 no período de janeiro a setembro de 2024 para consolidado e controladora (R\$298 e R\$296 no período de janeiro a setembro 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	114.552	75.195	110.298	72.195
PIS/Pasep e Cofins potencial (9,25%)	7.429	4.125	7.408	4.110

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	3.523	3.345
2025	14.091	13.382
2026	14.091	13.382
2027	11.927	11.400
2028	5.203	5.029
2029 a 2045	65.717	63.760
Valores não descontados	114.552	110.298
Juros embutidos	(39.357)	(38.103)
Passivo de arrendamento	75.195	72.195

17. FORNECEDORES

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Suprimento e transporte de energia elétrica	293.998	247.387	278.668	243.087
Materiais e serviços	97.221	227.369	69.139	198.648
	391.219	474.756	347.807	441.735

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

18. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Circulante				
ICMS	17.344	13.934	12.917	10.421
PIS/Pasep (1)	22.824	19.220	22.100	17.968
Cofins (1)	103.339	88.866	99.580	82.884
INSS	13.182	14.751	9.454	11.188
ISSQN	4.897	4.796	2.988	3.409
Outros (2)	33.283	29.229	32.687	28.578
	194.869	170.796	179.726	154.448
Não circulante				
PIS/Pasep (1)	85.230	62.705	82.942	60.685
Cofins (1)	392.507	288.823	382.045	279.528
	477.737	351.528	464.987	340.213
	672.606	522.324	644.713	494.661

- (1) Incluem o diferimento sobre a remuneração financeira do ativo de contrato e sobre as receitas de construção e melhoria vinculadas aos contratos de transmissão.
- (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 30/09/2024			Consolidado e Controladora 31/12/2023
				Circulante	Não circulante	Total	
MOEDA ESTRANGEIRA							
Eurobonds	2024	9,25%	USD	2.148.504	-	2.148.504	1.856.920
(-) Custos de transação				(235)	-	(235)	(1.032)
(+/-) Recursos antecipados (1)				(473)	-	(473)	(1.795)
Total de empréstimos				2.147.796	-	2.147.796	1.854.093
MOEDA NACIONAL							
Debêntures - 9ª Emissão - 1ª Série	2027	CDI + 1,33%	R\$	23.805	699.999	723.804	703.092
Debêntures - 9ª Emissão - 2ª Série	2029	IPCA + 7,6245%	R\$	7.212	326.187	333.399	315.950
(-) Custos de transação				-	(4.190)	(4.190)	(5.042)
Total de debêntures				31.017	1.021.996	1.053.013	1.014.000
Total geral				2.178.813	1.021.996	3.200.809	2.868.093

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

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

Garantias

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

Consolidado	30/09/2024
Aval e fiança	2.147.796
Fiança	1.053.013
Total	3.200.809

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

Consolidado e controladora	2024	2025	2026	2027	2028	2029 em diante	Total
Moedas							
Dólar Norte Americano (1)	2.148.504	-	-	-	-	-	2.148.504
Total por moedas	2.148.504	-	-	-	-	-	2.148.504
IPCA (2)	7.212	-	-	-	-	326.187	333.399
CDI (3)	23.805	233.333	233.333	233.333	-	-	723.804
Total por Indexadores	31.017	233.333	233.333	233.333	-	326.187	1.057.203
(-) Custos de transação	(235)	(933)	(933)	(933)	-	(1.391)	(4.425)
(+/-) Recursos antecipados	(473)	-	-	-	-	-	(473)
Total geral	2.178.813	232.400	232.400	232.400	-	324.796	3.200.809

- (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 setembro de 2024 (%)	Variação acumulada no período de janeiro a setembro de 2023 (%)	Indexador	Variação acumulada no período de janeiro a setembro de 2024 (%)	Variação acumulada no período de janeiro a setembro de 2023 (%)
Dólar Norte-Americano	12,53	(4,03)	IPCA	3,31	3,50
			CDI	7,94	9,92

Moeda	Variação acumulada no terceiro trimestre de 2024 (%)	Variação acumulada no terceiro trimestre de 2023 (%)	Indexador	Variação acumulada no terceiro trimestre de 2024 (%)	Variação acumulada no terceiro trimestre de 2023 (%)
Dólar Norte-Americano	(1,99)	3,91	IPCA	0,80	0,61
			CDI	2,59	3,22

A movimentação dos empréstimos e debêntures é como segue:

	Consolidado e Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.868.093
Variação monetária	11.064
Variação cambial	231.258
Encargos financeiros provisionados	250.825
Amortização dos custos de transação	1.649
Encargos financeiros pagos	(162.080)
Saldo em 30 de setembro de 2024	3.200.809

Cláusulas contratuais restritivas – “Covenants”

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

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

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

- (1) Diante de uma eventual ultrapassagem dos covenants financeiros de manutenção, os juros serão automaticamente majorados em 2% a.a. durante o período em que permanecerem ultrapassados. Há também a obrigação de se respeitar um *covenant* “de manutenção” de dívida com garantia real no Consolidado da Cemig em relação ao Lajida de 2,0x (1,75x em dez/17) e um *covenant* “de incorrência” de dívida com garantia real na Companhia em relação ao Lajida de 1,5x.
- (2) O Lajida ajustado corresponde ao lucro antes dos juros, impostos de renda e contribuição social sobre o lucro líquido, depreciação e a mortização, do qual é subtraído o resultado extraordinário, quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes, e quaisquer pagamentos em dinheiro efetuados em bases consolidadas durante esse período, referentes a encargos não monetários que foram adicionados novamente na determinação do Lajida em qualquer período anterior, e 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*” e opções de moeda) 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	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Passivo				
Reserva global de reversão – RGR	2.660	2.777	-	-
Compensação financ.pela utiliz. de recursos hídricos – CFURH	14.312	11.024	13.479	9.834
Conta de desenvolvimento energético – CDE	69.614	66.332	69.614	66.332
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica – TFSEE	1.239	955	1.064	813
Prog.de incentivo às fontes altern. de energia elétrica – Proinfa	10.210	9.488	10.210	9.488
Fundo nacional de desenv. científico tecnológico – FNDCT (a)	2.640	2.010	2.338	1.729
Pesquisa e desenvolvimento – P&D (a)	17.483	23.331	7.787	15.134
Pesquisa expansão sistema energético - MME (a)	1.460	1.144	1.308	1.003
CDE sobre P&D	948	761	859	675
	120.566	117.822	106.659	105.008
Passivo circulante	111.018	113.258	106.659	105.008
Passivo não circulante	9.548	4.564	-	-

a) Pesquisa, desenvolvimento e inovação

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

A movimentação dos saldos é conforme segue:

Consolidado	Saldo em 31/12/2023	Adições	Recolhimentos	Investimentos	Atualização financeira	Saldo em 30/09/2024
FNDCT	2.010	12.020	(11.390)	-	-	2.640
MME	1.144	6.010	(5.694)	-	-	1.460
P&D (1)	17.570	8.487	-	(11.615)	1.224	15.666
	20.724	26.517	(17.084)	(11.615)	1.224	19.766

(1) A movimentação de P&D está apresentada líquida do ativo de serviços em curso, que foi de R\$1.818 em 30 de setembro 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 30/09/2024
FNDCT	1.729	10.815	(10.206)	-	-	2.338
MME	1.003	5.408	(5.103)	-	-	1.308
P&D (1)	9.373	7.571	-	(11.525)	550	5.969
	12.105	23.794	(15.309)	(11.525)	550	9.615

(1) A movimentação de P&D está apresentada líquida do ativo de serviços em curso, que foi de R\$1.818 em 30 de setembro 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	32.174	42.704	768	75.646
Contribuições pagas	(45.269)	(30.101)	(586)	(75.956)
Passivo líquido em 30 de setembro de 2024	458.768	651.120	11.672	1.121.560
			30/09/2024	31/12/2023
Passivo circulante			48.256	71.026
Passivo não circulante			1.073.304	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\$74.931 no período de janeiro a setembro de 2024 (R\$81.236 no período de janeiro a setembro de 2023), mais os encargos e variação monetária da dívida pactuada com a Forluz, no montante de R\$715 no período de janeiro a setembro de 2024 (R\$3.889 no período de janeiro a setembro de 2023).

22. PROVISÕES

Consolidado	Saldo em 31/12/2023	Adições	Reversões	Liquidações	Saldo em 30/09/2024
Trabalhistas	76.491	14.558	(8.032)	(13.779)	69.238
Cíveis	-	56.314	-	(1.721)	54.593
Tributárias	340.445	6.159	(68.065)	(87)	278.452
Regulatórias	5.066	440	-	-	5.506
Outras	1.572	839	(409)	(741)	1.261
Total	423.574	78.310	(76.506)	(16.328)	409.050

Controladora	Saldo em 31/12/2023	Adições	Reversões	Liquidações	Saldo em 30/09/2024
Trabalhistas	75.781	12.145	(8.032)	(12.145)	67.749
Cíveis	-	56.314	-	(1.721)	54.593
Tributárias	340.445	6.159	(68.065)	(87)	278.452
Regulatórias	5.066	440	-	-	5.506
Outras	965	684	(410)	(646)	593
Total	422.257	75.742	(76.507)	(14.599)	406.893

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	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Trabalhistas	68.999	61.310	68.250	60.776
Cíveis				
Relações de consumo	16.721	32.048	16.605	31.940
Outras ações cíveis	92.856	84.317	70.606	63.661
	109.577	116.365	87.211	95.601
Tributárias	694.325	501.921	677.323	474.379
Regulatórias	977.741	886.634	977.741	886.635
Outras	631.880	328.480	487.091	523.746
Total	2.482.522	2.139.005	2.297.616	2.041.137

A Administração da Companhia e de suas controladas, tendo em vista os prazos e a dinâmica dos sistemas judiciário, tributário e regulatório, acredita não ser praticável fornecer informações úteis aos usuários destas informações contábeis intermediárias a respeito do momento de eventuais saídas de caixa, bem como de quaisquer possibilidades de reembolsos. A expectativa é que a maior parte dos valores provisionados 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 setembro 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\$54.411, em 30 de setembro 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.

Outras

IDPJ Renova

Determinado fundo de investimento em direitos creditórios entrou com pedido de Incidente de Desconsideração da Personalidade Jurídica (“IDPJ”) de determinadas empresas do grupo Renova, objetivando a inclusão de alguns acionistas da Renova, dentre os quais a Companhia e sua controladora Cemig, no polo passivo do cumprimento de sentença, de forma a responderem solidariamente. Em setembro de 2024, houve a extinção do processo judicial, homologado por sentença, após transação entre as partes envolvidas. O montante do passivo contingente em discussão era estimado em R\$146.485 (R\$127.048 em 31 de dezembro de 2023).

23. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AO ACIONISTA

a) Capital Social

Em 30 de setembro de 2024 e em 31 de dezembro de 2023, o capital social da Companhia é de R\$5.473.724, representado por 2.896.785.358 ações ordinárias nominativas, 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 Set/2024	Jan a Set/2023	Jul a Set/2024	Jul a Set/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)	3.451.106	1.559.003	2.629.377	490.014
Resultado por ação – básico e diluído (B/A) (em R\$)	1,19	0,54	0,91	0,17

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 período de janeiro a setembro 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 deliberação	Montante	Retenção de imposto de renda (1)
11/03/2024	161.319	(24.198)
18/06/2024	168.444	(25.267)
13/08/2024	177.667	(26.650)
	507.430	(76.115)

(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.

d) Declaração de dividendos intermediários

Em 13 de agosto de 2024, a Companhia declarou dividendos intermediários, no montante de R\$200.000, tomando como base o lucro líquido referente ao primeiro semestre do exercício de 2024 a título de antecipação do dividendo mínimo obrigatório.

24. RECEITA LÍQUIDA

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
Fornecimento bruto de energia elétrica (a) (1)	3.752.271	4.637.106	3.312.111	4.053.616
Receita de transmissão (b)				
Receita de operação e manutenção	536.560	554.187	538.403	555.800
Receita de construção (nota 11)	278.275	142.971	258.177	136.311
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão (nota 12)	396.112	394.424	380.235	388.617
Receita de atualização da bonificação pela outorga (nota 11.2)	329.330	314.676	233.453	71.119
Liquidação na CCEE	28.057	32.015	16.919	20.204
Receita de indenização da geração (nota 11.1)	63.248	69.813	63.248	69.813
Outras receitas	98.534	79.166	93.134	93.819
Tributos e encargos incidentes sobre as receitas (c)	(1.069.330)	(1.215.229)	(993.330)	(1.088.889)
	4.413.057	5.009.129	3.902.350	4.300.410

(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	
	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023
Fornecimento bruto de energia elétrica – com impostos (a) (1)	1.400.598	1.527.154	1.225.565	1.379.128
Receita de transmissão (b)				
Receita de operação e manutenção	197.652	197.614	199.748	197.472
Receita de construção	118.065	35.769	114.875	29.977
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	110.781	114.364	102.230	111.497
Receita de atualização da bonificação pela outorga	93.694	85.073	65.800	59.582
Liquidação na CCEE	(1.987)	372	(6.129)	312
Receita de indenização da geração	21.218	23.867	21.218	23.867
Outras receitas	30.733	26.102	31.251	27.674
Tributos e encargos incidentes sobre as receitas (c)	(378.105)	(389.494)	(351.913)	(363.867)
	1.592.649	1.620.821	1.402.645	1.465.642

(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 Set/2024		Jan a Set/2023		Jan a Set/2024		Jan a Set/2023	
	MWh ²	R\$	MWh ²	R\$	MWh ²	R\$	MWh ²	R\$
Industrial	6.080.556	1.732.479	7.932.681	2.385.557	5.831.870	1.533.336	7.445.704	2.131.993
Comercial	2.838.316	706.064	2.933.751	761.423	2.831.639	703.843	2.789.823	724.932
Rural	32.434	7.531	12.658	3.731	32.434	7.531	12.658	3.731
Poder público	2.850	670	-	-	2.850	670	-	-
Subtotal	8.954.156	2.446.744	10.879.090	3.150.711	8.698.793	2.245.380	10.248.185	2.860.656
Fornec. não faturado, líquido	-	(33.424)	-	(58.794)	-	(50.890)	-	(78.761)
	8.954.156	2.413.320	10.879.090	3.091.917	8.698.793	2.194.490	10.248.185	2.781.895
Suprim. outras concessionárias (1)	6.198.182	1.361.135	7.649.478	1.534.735	5.000.681	1.121.925	5.721.047	1.261.315
Suprimento não faturado líquido	-	(22.184)	-	10.454	-	(4.304)	-	10.406
	15.152.338	3.752.271	18.528.568	4.637.106	13.699.474	3.312.111	15.969.232	4.053.616

- (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			
	Jul a Set/2024		Jul a Set/2023		Jul a Set/2024		Jul a Set/2023	
	MWh ²	R\$	MWh ²	R\$	MWh ²	R\$	MWh ²	R\$
Industrial	2.152.180	603.389	2.325.940	702.716	2.063.600	533.396	2.211.835	632.998
Comercial	904.242	219.446	967.754	252.759	902.889	218.838	959.830	251.441
Rural	13.045	2.989	5.027	1.469	13.045	2.989	5.027	1.469
Poder Público	932	231	-	-	932	231	-	-
Subtotal	3.070.399	826.055	3.298.721	956.944	2.980.466	755.454	3.176.692	885.908
Fornec. não faturado, líquido	-	72.852	-	22.133	-	74.775	-	21.883
	3.070.399	898.907	3.298.721	979.077	2.980.466	830.229	3.176.692	907.791
Suprim. outras concessionárias (1)	2.054.629	483.411	2.500.000	495.239	1.668.315	380.078	2.107.389	451.448
Suprimento não faturado líquido	-	18.280	-	52.838	-	15.258	-	19.889
	5.125.028	1.400.598	5.798.721	1.527.154	4.648.781	1.225.565	5.284.081	1.379.128

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

b) Receita de Concessão da Transmissão

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

	Jan a Set/2024			Jan a Set/2023		
	Construção e melhorias	Operação e manutenção	Total	Construção e melhorias	Operação e manutenção	Total
Receita de concessão da transmissão (1)	278.275	536.560	814.835	142.971	554.187	697.158
Custos de concessão de transmissão (nota 4)	(172.662)	(223.624)	(396.286)	(100.604)	(218.042)	(318.646)
Margem	105.613	312.936	418.549	42.367	336.145	378.512
Mark-up (%)	61,17%	139,94%	105,62%	42,11%	154,17%	118,79%

- (1) Essa abertura não está incluindo a remuneração financeira do ativo de contrato que também faz parte da receita de concessão da transmissão.

	Jul a Set/2024			Jul a Set/2023		
	Construção e melhorias	Operação e manutenção	Total	Construção e melhorias	Operação e manutenção	Total
Receita de concessão da transmissão (1)	118.065	197.652	315.717	35.769	197.614	233.383
Custos de concessão de transmissão (nota 4)	(74.257)	(88.835)	(163.092)	(26.587)	(77.401)	(103.988)
Margem	43.808	108.817	152.625	9.182	120.213	129.395
Mark-up (%)	59,00%	122,49%	93,58%	34,54%	155,31%	124,43%

- (1) Essa abertura não está incluindo a remuneração financeira do ativo de contrato que também faz parte da receita de concessão da transmissão.

c) Tributos e encargos incidentes sobre a receita

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
Tributos sobre a receita				
ICMS	281.571	366.752	245.259	316.579
Cofins	369.162	426.036	346.360	380.468
PIS/Pasep	80.129	92.530	75.195	82.601
ISSQN	2.366	3.009	1.901	2.516
	733.228	888.327	668.715	782.164
Encargos do Consumidor				
Reserva Global de Reversão – RGR	5.432	8.958	3.509	7.048
Conta de desenvolvimento energético – CDE	197.734	198.687	197.734	198.687
CDE sobre P&D	3.637	3.244	3.245	2.638
Proinfra	44.572	48.932	44.572	48.932
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	8.487	7.789	7.571	6.155
Fundo nacional de desen.científico e tecnológico - FNDCT	12.125	11.033	10.816	8.792
Pesquisa Expansão Sistema Energético - EPE	6.062	5.516	5.408	4.396
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	9.481	7.765	8.128	6.813
Compensação financ. pela utilização de recursos hídricos – CFURH	48.572	34.978	43.632	23.264
	336.102	326.902	324.615	306.725
	1.069.330	1.215.229	993.330	1.088.889

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023
Tributos sobre a receita				
ICMS	96.814	113.884	84.074	101.190
Cofins	132.717	136.929	124.445	129.116
PIS/Pasep	28.812	29.767	27.017	28.031
ISSQN	776	858	631	658
	259.119	281.438	236.167	258.995
Encargos do Consumidor				
Reserva Global de Reversão – RGR	1.189	2.675	555	2.030
Conta de desenvolvimento energético – CDE	67.630	65.883	67.630	65.883
CDE sobre P&D	1.331	1.161	1.198	1.031
Proinfra	15.380	16.061	15.380	16.061
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	3.106	2.804	2.795	2.405
Fundo nacional de desen.científico e tecnológico - FNDCT	4.438	3.965	3.994	3.435
Pesquisa Expansão Sistema Energético - EPE	2.218	1.982	1.997	1.718
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	3.701	2.864	3.177	2.440
Compensação financ. pela utilização de recursos hídricos – CFURH	19.993	10.661	19.020	9.869
	118.986	108.056	115.746	104.872
	378.105	389.494	351.913	363.867

25. CUSTOS, DESPESAS E OUTRAS RECEITAS

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

a) Custos com energia elétrica

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
Energia elétrica comprada para revenda				
Energia de curto prazo – CCEE	99.044	108.534	81.027	93.435
Energia adquirida no ambiente livre (1)	1.349.744	2.029.159	1.348.837	2.037.758
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(131.098)	(197.676)	(130.254)	(196.735)
	1.317.690	1.940.017	1.299.610	1.934.458
Encargos de uso da rede básica de transmissão				
Encargos de transmissão - Rede básica	199.451	184.487	194.882	164.235
Encargos de distribuição	39.537	31.040	18.946	7.987
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(19.879)	(18.131)	(19.452)	(15.895)
	219.109	197.396	194.376	156.327
Total	1.536.799	2.137.413	1.493.986	2.090.785

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

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023
Energia elétrica comprada para revenda				
Energia de curto prazo – CCEE	71.507	43.826	56.809	36.545
Energia adquirida no ambiente livre (1)	573.295	588.468	571.724	591.952
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(57.917)	(58.350)	(57.304)	(58.102)
	586.885	573.944	571.229	570.395
Encargos de uso da rede básica de transmissão				
Encargos de transmissão - Rede básica	68.383	65.085	66.631	63.642
Encargos de distribuição	10.971	11.307	3.917	4.097
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(6.589)	(6.391)	(6.425)	(6.255)
	72.765	70.001	64.123	61.484
Total	659.650	643.945	635.352	631.879

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

b) Custos de construção da transmissão

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
Pessoal	9.485	8.471	9.485	8.470
Materiais	93.893	56.411	93.897	56.411
Serviços de terceiros	61.950	37.059	50.726	31.318
Outros (recuperação)	7.334	(1.337)	279	(1.874)
	172.662	100.604	154.387	94.325

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023
Pessoal	3.439	2.894	3.439	2.893
Materiais	38.272	6.038	38.522	6.038
Serviços de terceiros	30.513	18.819	29.366	13.409
Outros (recuperação)	2.033	(1.164)	29	(1.164)
	74.257	26.587	71.356	21.176

c) Outros custos e despesas

	Consolidado								Total Jan a Set/2024	Total Jan a Set/2023
	Custos de operação		PCE		Despesas gerais e administrativas		Outras despesas (receitas)			
	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023		
Pessoal	195.717	199.640	-	-	64.734	43.279	-	-	260.451	242.919
Participação dos empregados no resultado	27.378	-	-	-	1.458	-	-	28.762	28.836	28.762
Obrigações Pós-emprego	2.158	-	-	-	736	-	72.037	81.236	74.931	81.236
Materiais	16.971	13.281	-	-	2.064	1.245	-	-	19.035	14.526
Serviços de terceiros	145.123	138.635	-	-	36.659	38.241	-	-	181.782	176.876
Depreciação e amortização (1)	250.323	241.728	-	-	729	329	-	-	251.052	242.057
Provisões para contingências	1.804	35.480	-	-	-	-	-	-	1.804	35.480
Reversão de provisão com partes relacionadas (2)	-	-	-	-	-	-	(57.835)	-	(57.835)	-
Reversão de perdas de créditos esperadas	-	-	574	476	-	-	-	-	574	476
Perda esperada com outros créditos (3)	-	-	-	-	-	-	16.390	-	16.390	-
Opção de venda - SAAG	-	-	-	-	-	-	-	57.801	-	57.801
Perda por redução ao valor recuperável (4)	-	-	-	-	-	-	28.824	-	28.824	-
Outros custos e despesas	9.935	10.977	-	-	32.991	9.458	7.532	11.767	50.458	32.202
	649.409	639.741	574	476	139.371	92.552	66.948	179.566	856.302	912.335

- (1) Líquido de PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre a amortização do direito de uso, no montante de R\$104 para consolidado e R\$102 para controladora no período de janeiro a setembro de 2024 (R\$95 e R\$92 no período de janeiro a setembro de 2023 para consolidado e controladora, respectivamente).
- (2) Refere-se a obrigações contratuais perante a 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. Em 27 de março de 2024, foi celebrado o CCVA para alienação da participação detida pela Cemig GT 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, o que resultou na reversão da provisão, em agosto de 2024.
- (3) 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).
- (4) Esse montante inclui:
- R\$23.568 referente ao reconhecimento de perda por redução ao valor recuperável de usinas que foram classificadas como ativo não circulante mantido pra venda.
 - R\$5.256 referente a débitos em aberto com cliente, por discordância de valores. Foi instaurado o procedimento arbitral pelo cliente.

	Controladora								Total Jan a Set/2024	Total Jan a Set/2023
	Custos de operação		PCE		Despesas gerais e administrativas		Outras despesas (receitas)			
	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023		
Pessoal	186.517	188.679	-	-	64.734	43.279	-	-	251.251	231.958
Participação dos empregados no resultado	27.182	-	-	-	1.458	-	-	28.566	28.640	28.566
Obrigações Pós-emprego	2.158	-	-	-	736	-	72.037	81.236	74.931	81.236
Materiais	12.915	8.733	-	-	2.064	1.245	-	-	14.979	9.978
Serviços de terceiros	95.693	87.125	-	-	36.659	38.241	-	-	132.352	125.366
Depreciação e amortização (1)	195.684	187.882	-	-	729	329	-	-	196.413	188.211
Provisões para contingências (reversão)	(765)	34.199	-	-	-	-	-	-	(765)	34.199
Reversão de provisão com partes relacionadas (nota 27)	-	-	-	-	-	-	(57.835)	-	(57.835)	-
Perdas de créditos esperadas	-	-	574	1.390	-	-	-	-	574	1.390
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)	-	-	-	-	-	-	11.293	-	11.293	-
Outros custos e despesas	5.114	5.691	-	-	32.991	9.457	4.743	8.403	42.848	23.551
	524.498	512.309	574	1.390	139.371	92.551	46.011	176.006	710.454	782.256

(1) Líquido de PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre a amortização do direito de uso, no montante de R\$104 para consolidado e R\$102 para controladora no período de janeiro a setembro de 2024 (R\$95 e R\$92 no período de janeiro a setembro 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\$5.145 referente a débitos em aberto com cliente, por discordância de valores. Foi instaurado o procedimento arbitral pelo cliente.

	Consolidado								Total Jul a Set/2024	Total Jul a Set/2023
	Custos de operação		PECLD		Despesas gerais e administrativas		Outras despesas (receitas)			
	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023		
Pessoal	59.171	62.936	-	-	18.703	13.991	-	-	77.874	76.927
Participação dos empregados no resultado	7.003	-	-	-	2.024	-	-	10.023	9.027	10.023
Obrigações Pós-emprego	719	-	-	-	245	-	24.251	35.704	25.215	35.704
Materiais	6.444	5.914	-	-	612	429	-	-	7.056	6.343
Serviços de terceiros	51.882	46.489	-	-	11.129	13.434	-	-	63.011	59.923
Depreciação e amortização (1)	83.531	80.709	-	-	256	121	-	-	83.787	80.830
Provisões para contingências	6.969	12.381	-	-	-	-	-	-	6.969	12.381
Reversão de provisão com partes relacionadas (nota 27)	-	-	-	-	-	-	(57.835)	-	(57.835)	-
Perdas de créditos esperadas	-	-	2.000	772	-	-	-	-	2.000	772
Perda (reversão) por redução ao valor recuperável	-	-	-	-	-	-	1.508	(45.791)	1.508	(45.791)
Outros custos e despesas	3.962	3.876	-	-	23.705	3.415	5.485	8.322	33.152	15.613
	219.681	212.305	2.000	772	56.674	31.390	(26.591)	8.258	251.764	252.725

(1) Líquido de PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre a amortização do direito de uso, no montante de R\$35 para consolidado e R\$33 para a controladora no terceiro trimestre de 2024 (R\$31 e R\$30 no terceiro trimestre de 2023 para consolidado e controladora, respectivamente).

	Controladora								Total Jul a Set/2024	Total Jul a Set/2023
	Custos de operação		PECLD		Despesas gerais e administrativas		Outras despesas (receitas)			
	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023		
Pessoal	55.891	59.639	-	-	18.703	13.991	-	-	74.594	73.630
Participação dos empregados no resultado	6.945	-	-	-	2.024	-	-	10.181	8.969	10.181
Obrigações Pós-emprego	719	-	-	-	245	-	24.251	35.704	25.215	35.704
Materiais	4.366	3.755	-	-	612	429	-	-	4.978	4.184
Serviços de terceiros	35.894	34.509	-	-	11.129	13.434	-	-	47.023	47.943
Depreciação e amortização (1)	65.295	63.520	-	-	256	120	-	-	65.551	63.640
Provisões para contingências	6.845	12.627	-	-	-	-	-	-	6.845	12.627
Reversão de provisão com partes relacionadas (nota 27)	-	-	-	-	-	-	(57.835)	-	(57.835)	-
Perdas de créditos esperadas	-	-	2.000	980	-	-	-	-	2.000	980
Perda (reversão) por redução ao valor recuperável	-	-	-	-	-	-	(52)	(45.791)	(52)	(45.791)
Outros custos e despesas	1.884	2.102	-	-	23.706	3.415	5.267	5.373	30.857	10.890
	177.839	176.152	2.000	980	56.675	31.389	(28.369)	5.467	208.145	213.988

(1) Líquido de PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre a amortização do direito de uso, no montante de R\$35 para consolidado e R\$33 para a controladora no terceiro trimestre de 2024 (R\$31 e R\$30 no terceiro trimestre de 2023 para consolidado e controladora, respectivamente).

c.1) Serviços de terceiros

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
Comunicação	3.201	2.807	2.579	2.374
Manutenção e Conservação de Instalações e Equip. Elétricos	67.927	53.821	33.616	21.934
Conservação e limpeza de prédios	21.153	19.263	18.761	16.364
Mão de obra contratada	2.987	2.416	4.011	3.613
Fretes e passagens	1.196	1.006	1.196	1.006
Hospedagem e alimentação	4.319	3.928	4.319	3.919
Vigilância	5.965	5.661	3.916	3.260
Consultoria	2.919	7.014	2.809	6.938
Auditoria externa	781	858	278	322
Tecnologia da informação	23.007	23.162	21.542	21.096
Energia elétrica	1.069	1.336	730	857
Meio ambiente	13.057	14.543	6.826	8.437
Limpeza de faixas	12.016	9.022	11.872	8.957
Serviços de reprografia	621	1.171	388	638
Serviços advocatícios e custas processuais	3.801	2.436	3.776	2.394
Outros	17.763	28.432	15.733	23.257
	181.782	176.876	132.352	125.366

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023
Comunicação	1.129	841	976	674
Manutenção e Conservação de Instalações e Equip. Elétricos	26.420	16.919	14.840	9.405
Conservação e limpeza de prédios	7.157	6.503	6.300	5.795
Mão de Obra Contratada	390	844	1.414	1.722
Fretes e passagens	257	374	257	375
Hospedagem e alimentação	1.532	1.432	1.532	1.431
Vigilância	2.008	1.839	1.341	1.221
Consultoria	723	1.949	723	1.949
Auditoria externa	207	63	206	63
Tecnologia da informação	5.673	6.642	5.246	6.077
Energia elétrica	395	486	249	352
Meio ambiente	4.215	4.622	2.093	2.998
Limpeza de faixas	5.240	3.929	5.096	3.876
Serviços de reprografia	302	719	106	357
Serviços advocatícios e custas processuais	460	536	435	515
Outros	6.903	12.225	6.209	11.133
	63.011	59.923	47.023	47.943

c.2) Outros custos e despesas

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
Arrendamentos e aluguéis	4.462	3.572	1.701	1.616
Propaganda e publicidade	1.362	882	1.362	881
Subvenções e doações	25.244	1.037	25.244	69
Impostos e taxas (IPTU, IPVA e outros)	1.944	3.181	1.204	1.723
Anuidade CCEE	1.992	2.129	1.806	1.892
Seguros	3.413	8.655	2.093	7.750
Resultado líquido na desativação e alienação de bens	4.461	2.614	4.458	2.605
Forluz – Custeio administrativo	6.560	6.461	6.559	6.459
Outros (recuperação)	1.020	3.671	(1.579)	556
	50.458	32.202	42.848	23.551

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023
Arrendamentos e aluguéis	1.293	925	117	294
Propaganda e publicidade	631	418	631	418
Subvenções e doações	20.541	291	20.541	-
Impostos e taxas (IPTU, IPVA e outros)	642	1.018	181	593
Anuidade CCEE	643	644	590	599
Seguros	1.329	2.962	886	2.534
Resultado líquido na desativação e alienação de bens	2.154	2.367	2.151	2.367
Forluz – Custeio administrativo	2.176	2.207	2.176	2.206
Outros (recuperação)	3.743	4.781	3.584	1.879
	33.152	15.613	30.857	10.890

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.

d) Outras receitas

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
Ganho na alienação de investimentos (nota 29)	1.616.911	30.487	1.616.911	30.487
Ganho na alienação de imobilizados (nota 29)	42.989	-	24.682	-
Revisão Tarifária Periódica, líquida (1)	1.520.631	-	1.520.631	-
	3.180.531	30.487	3.162.224	30.487

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023
Ganho na alienação de investimentos (nota 29)	1.616.911	-	1.616.911	-
Revisão Tarifária Periódica, líquida (1)	1.520.631	-	1.520.631	-
	3.137.542	-	3.137.542	-

(1) Esse valor está líquido de PIS/Pasep e Cofins, sendo que o total adicionado ao Ativo de Contrato foi de R\$1.675.627. Mais detalhes na nota explicativa nº 12.

26. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
RECEITAS FINANCEIRAS				
Renda de aplicação financeira	131.696	144.379	104.548	79.950
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	3.786	10.159	2.439	8.511
Variação monetária	19.112	83.489	18.853	82.688
Variação monetária/depósitos vinculados a litígios	7.265	8.518	7.054	8.359
Variações cambiais de empréstimos (nota 19)	-	158.859	-	158.859
Ganhos com inst. financeiros derivativos (nota 28)	125.335	-	125.335	-
Outras	17.147	23.602	15.015	22.014
PIS/Pasep e Cofins sobre receitas financeiras	(7.005)	(10.459)	(6.667)	(9.259)
	297.336	418.547	266.577	351.122
DESPESAS FINANCEIRAS				
Encargos de empréstimos e debêntures (nota 19)	(250.825)	(406.850)	(250.825)	(406.850)
Amortização dos custos de transação (nota 19)	(1.649)	(4.056)	(1.649)	(4.056)
Variação monetária – Forluz	(715)	(3.890)	(715)	(3.890)
Variação monetária – Empréstimos e debêntures (nota 19)	(11.064)	(11.012)	(11.064)	(11.012)
Variações monetárias	(8.740)	(2.908)	(3.613)	(795)
Variações cambiais de empréstimos (nota 19)	(231.258)	-	(231.258)	-
Perdas com instrumentos financeiros derivativos (nota 28)	-	(60.307)	-	(60.307)
Variação monetária de arrendamento (nota 16)	(4.204)	(5.208)	(4.020)	(4.979)
Outras	(11.617)	(11.002)	(11.272)	(7.641)
	(520.072)	(505.233)	(514.416)	(499.530)
RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO	(222.736)	(86.686)	(247.839)	(148.408)

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023	Jul a Set/2024	Jul a Set/2023
RECEITAS FINANCEIRAS				
Renda de aplicação financeira	67.141	44.224	54.831	24.406
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	1.158	779	768	747
Variação monetária	2.312	32.098	2.117	31.786
Variação monetária/depósitos vinculados a litígios	2.292	3.094	2.212	3.028
Variações cambiais de empréstimos	42.227	-	42.227	-
Ganhos com inst. financeiros derivativos	13.285	102.428	13.285	102.428
Outras	4.449	261	3.115	1.006
PIS/Pasep e Cofins sobre receitas financeiras	(3.102)	(3.104)	(2.931)	(2.845)
	129.762	179.780	115.624	160.556
DESPESAS FINANCEIRAS				
Encargos de empréstimos e debêntures	(83.966)	(136.253)	(83.966)	(136.253)
Amortização dos custos de transação	(552)	(993)	(552)	(993)
Variação monetária – Forluz	-	(624)	-	(624)
Variação monetária – Empréstimos e debêntures	(2.431)	(2.487)	(2.431)	(2.487)
Variações monetárias	(3.408)	(1.440)	(1.421)	(266)
Variações cambiais de empréstimos	-	(142.451)	-	(142.451)
Variação monetária de arrendamento	(1.145)	(1.886)	(1.095)	(1.806)
Outras	(1.884)	(913)	(1.800)	(181)
	(93.386)	(287.047)	(91.265)	(285.061)
RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO	36.376	(107.267)	24.359	(124.505)

27. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

Os relacionamentos entre a Cemig Geração e Transmissão e suas investidas estão descritos na nota de investimento (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:

Operações com energia elétrica

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
Operações com energia elétrica								
Companhia Energética de Minas Gerais	-	-	-	-	-	-	(10.614)	(16.902)
Aliança Geração (1)	-	-	-	10.306	-	-	(62.690)	(73.058)
Paracambi	-	-	2.192	2.211	-	-	(22.532)	(20.886)
Hidrelétrica Pipoca	-	-	4.353	3.286	-	-	(32.438)	(37.173)
Cemig Distribuição	10.674	8.862	192	8	44.352	38.993	(1.363)	(1.438)

(1)Essa empresa foi parte relacionada da Companhia até o dia 13 de agosto de 2024, data em que foi concluído o processo de sua alienação para a Vale S.A. Mais detalhes na nota explicativa nº 29.

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

Encargos

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
Encargos								
Encargos de conexão								
Cemig Distribuição	15.507	13.483	1.368	-	91.655	80.579	(21.808)	(23.000)
Encargos de transmissão								
Cemig Distribuição	32.192	19.789	3.150	1.819	228.370	200.774	-	-
Aliança Geração	-	-	-	-	680	685	-	-
Norte Energia	4.352	2.668	-	-	24.521	21.773	-	-
Taesá	-	-	1.299	1.356	-	-	(11.636)	(12.189)

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.

Convênio de compartilhamento

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
Cemig Distribuição	1.853	203	-	-	1.853	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.

Mútuo

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
Cemig Distribuição	-	-	-	-	1.416	-	-	-

O mútuo com a Cemig Distribuição envolveu contrato firmado, em 13 de agosto de 2024, com anuência da Aneel, entre a Companhia e a Cemig Distribuição no montante de R\$100.000. O contrato de mútuo em questão foi liquidado em 30 de setembro de 2024, acrescidos de juros no montante de R\$1.416, correspondente à taxa de juros equivalente de CDI + 0,80%, tendo como garantia uma Nota Promissória emitida pela Cemig Distribuição em benefício da Companhia.

Prestação de serviço

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
Prestação de serviço								
Aliança Geração	-	539	-	-	5.267	4.402	-	-
Cachoeirão	-	-	-	-	236	-	-	-
Guanhães	-	-	-	-	1.739	-	-	-
Paracambi	-	-	-	-	505	-	-	-
Taesa	414	435	-	-	1.178	1.135	-	-

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.

Processos judiciais

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
Processos judiciais								
Aliança Geração	-	-	-	57.835	-	-	-	(2.264)

Refere-se a obrigações contratuais perante a até então 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. Em 27 de março de 2024, foi celebrado o CCVA para alienação da participação detida pela Cemig GT 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, o que resultou na reversão da provisão, em agosto de 2024.

Juros sobre capital próprio e dividendos

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
Companhia Energética de Minas Gerais	-	-	151.017	1.550.152	-	-	-	-
Hidrelétrica Pipoca	38	-	-	-	-	-	-	-

A tabela acima indica a posição passiva da Companhia com a Controladora em relação à conta de Juros sobre o Capital Próprio - JCP e Dividendos e em relação à posição ativa de saldos de

dividendos a receber das investidas apresentados em "Outras" na tabela de "Dividendos a receber".

Em relação à posição passiva, a Diretoria Executiva, mediante autorização do Conselho de Administração, aprovou a declaração de Juros sobre o Capital Próprio - JCP e Dividendos no total de R\$707.430. Os detalhes acerca da composição e movimentação dos JCP e Dividendos estão presentes na nota explicativa nº 23.

FIC Pampulha

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
Circulante								
Caixa e equivalentes	549.978	261.859	-	-	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	1.295.979	574.822	-	-	47.025	41.520	-	-
Não circulante								
Títulos e valores mobiliários	73.242	-	-	-	-	-	-	-

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.

Arrendamentos

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
Circulante								
Arrendamentos	-	-	3.731	5.657	-	-	(4.195)	(5.352)
Não circulante								
Arrendamentos	38.366	39.823	41.615	40.434	-	-	-	-

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

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

Benefícios pós-emprego

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
Benefícios pós-emprego								
FORLUZ								
Circulante								
Obrigações pós-emprego (1)	-	-	9.390	28.954	-	-	(32.174)	(43.482)
Contribuições para suplementação de aposentadoria - plano de contribuição definitiva (2)	-	-	-	-	-	-	(15.540)	(15.280)
Custeio administrativo (3)	-	-	-	-	-	-	(6.559)	(6.459)
Não circulante								
Obrigações pós-emprego (1)	-	-	449.378	442.909	-	-	-	-
Cemig Saúde								
Circulante								
Plano de saúde e odontológico (4)	-	-	45.668	48.874	-	-	(43.472)	(62.466)
Não circulante								
Plano de saúde e odontológico (4)	-	-	617.124	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 2031;
- (2) Contribuições da Companhia para o Fundo de Pensão referente aos empregados participantes do Plano Misto e calculadas sobre as remunerações mensais em conformidade ao regulamento do Fundo;
- (3) Recursos para o custeio administrativo anual do Fundo de Pensão em conformidade a legislação específica do setor. Os valores são estimados em um percentual da folha de pagamento da Companhia;
- (4) Obrigações pós-emprego relativas ao plano de saúde e odontológico dos empregados.

Dividendos a receber

Dividendos a receber	Consolidado		Controladora	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Cemig Geração Sul S.A.	-	-	9.719	9.719
Cemig Geração Leste S.A.	-	-	19.647	-
Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica S.A.	-	-	11.498	1.627
Cemig Trading S.A.	-	-	5.320	2.459
Central Eólica Volta do Rio S.A.	-	-	17.652	-
Centroeste	-	-	5.946	-
UFV Três Marias	-	-	389	-
Outras	38	-	38	-
	38	-	70.209	13.805

A tabela acima indica a posição ativa da Companhia com suas as investidas em relação aos saldos de dividendos a receber. As controladas que compõem os montantes apresentados em "Outras" estão divulgadas na tabela de "Juros sobre capital próprio e dividendos".

Remuneração do pessoal-chave da administração

Os custos totais com o pessoal-chave da administração, composto pela Diretoria Executiva, Conselho Fiscal, Comitê de Auditoria e Conselho de Administração, encontram-se dentro dos limites aprovados em Assembleia Geral e seus efeitos no resultado dos períodos findos em 30 de setembro de 2024 e 2023 são demonstrados na tabela abaixo:

	Jan a Set/2024	Jan a Set/2023
Remuneração	3.899	3.424
Participação nos resultados	841	473
Previdência privada	442	346
Planos de saúde e odontológico	24	20
Seguro de vida	4	4
Total (1)	5.210	4.267

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	30/09/2024		31/12/2023	
		Valor contábil	Valor justo (1)	Valor contábil	Valor justo (1)
Ativos financeiros					
Custo amortizado					
Títulos e valores mobiliários		356.939	356.939	742	742
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia		646.974	646.974	792.155	792.155
Fundos vinculados		29.185	29.185	17.500	17.500
Bonificação pela outorga – Concessões de geração		3.061.925	3.061.925	3.031.033	3.031.033
		4.095.023	4.095.023	3.841.430	3.841.430
Valor justo por meio do resultado					
Equivalentes de caixa – Aplicações financeiras	1	2.125.834	2.125.834	359.651	359.651
Títulos e valores mobiliários					
Certificados de depósitos bancários	2	100.627	100.627	54.880	54.880
Letras financeiras – Bancos	2	253.821	253.821	354.305	354.305
Letras financeiras do Tesouro	1	655.304	655.304	159.759	159.759
Debêntures	2	2.731	2.731	5.878	5.878
		3.138.317	3.138.317	934.473	934.473
Instrumentos financeiros derivativos	2	499.910	499.910	368.051	368.051
Indenizações a receber – Geração	3	847.303	847.303	784.055	784.055
		1.347.213	1.347.213	1.152.106	1.152.106
		8.580.553	8.580.553	5.928.009	5.928.009
Passivos financeiros					
Custo amortizado					
Empréstimos e debêntures (2)		(3.200.809)	(3.222.407)	(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		(113.194)	(107.202)	(117.879)	(117.879)
Concessões a pagar		(26.673)	(26.673)	(27.602)	(27.602)
Fornecedores		(391.219)	(391.219)	(474.756)	(474.756)
Passivo de arrendamentos (ajustado por remensurações)		(75.195)	(75.195)	(83.215)	(83.215)
		(3.807.090)	(3.822.696)	(3.591.978)	(3.591.978)

(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 setembro 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 e opções de moeda

Considerando que parte dos empréstimos da Companhia é denominada em moeda estrangeira, ela se utiliza de instrumentos financeiros derivativos (operações de “*swap*” e opções de moeda) 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 negativo de R\$6.524 e saída de caixa nesse mesmo valor (negativo de R\$67.840 no primeiro semestre de 2023 e saída de caixa nesse mesmo valor).

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 período de janeiro a setembro de 2024	Ganho/(Perda) realizado no período de janeiro a setembro 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
					US\$381.110	(6.524)	215.112

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 setembro de 2024, no montante de R\$125.335 (ajuste negativo de R\$60.307 em 30 de setembro 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 setembro 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 30/09/2024	Valor justo em 30/09/2024	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	211.876	207.005	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	300.199	292.905	254.239	206.586
					US\$ 381.110	512.075	499.910	445.115	368.051
Ativo circulante						-	499.910	-	368.051

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

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

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

O valor justo apurado em 30 de setembro de 2024 foi de R\$499.910 (R\$368.051 em 31 de dezembro de 2023), que seria uma referência caso a Companhia efetuasse a liquidação dos derivativos em 30 de setembro 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\$512.075 em 30 de setembro 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\$3.812. O valor justo do instrumento financeiro foi estimado em R\$503.722, sendo um valor positivo de R\$12.326 referente à opção (call spread) e negativo de R\$8.604 referente ao swap.

A Companhia, a partir do cenário base observado em 30 de setembro 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 30/09/2024	31/12/2024	
		Cenário provável Dólar R\$5,30	Cenário adverso Dólar R\$6,00
Swap ponta ativa	1.462.489	1.486.641	1.498.890
Swap ponta passiva	(1.464.012)	(1.495.245)	(1.496.088)
Opção/Call Spread (1)	501.433	512.326	512.326
Instrumento derivativo de hedge	499.910	503.722	515.218

(1) Para a projeção da Opção/Call Spread foi considerado o dólar R\$5,00/US\$, uma vez que o instrumento contratado possui teto de proteção nesse valor.

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			
	30/09/2024		31/12/2023	
	Moeda estrangeira	R\$	Moeda estrangeira	R\$
Dólar Norte-Americano				
Empréstimos (nota 19)	(394.221)	(2.148.504)	(383.558)	(1.856.920)
Passivo líquido exposto		(2.148.504)		(1.856.920)

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	30/09/2024	31/12/2024	
	Valor Contábil	Cenário Provável Dólar 5,30	Cenário Adverso Dólar 6,00
Dólar Norte-Americano			
Empréstimos (nota 19)	(2.148.504)	(2.089.371)	(2.365.326)
Passivo líquido exposto	(2.148.504)	(2.089.371)	(2.365.326)
Efeito líquido da variação cambial		59.133	(216.822)

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	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Ativos				
Equivalentes de caixa - Aplicações (nota 5)	2.125.834	359.651	2.029.128	296.623
Títulos e valores mobiliários - CDI/Selic (nota 6)	1.369.422	575.564	1.133.433	454.710
Indenizações a receber – Geração - CDI/Selic (nota 11.1)	847.303	784.055	847.303	784.055
Fundos vinculados – CDI	29.185	17.500	26.075	15.413
	4.371.744	1.736.770	4.035.939	1.550.801
Passivos				
Empréstimos e debêntures - CDI (nota 19)	(723.804)	(703.092)	(723.804)	(703.092)
	(723.804)	(703.092)	(723.804)	(703.092)
Ativo líquido exposto	3.647.940	1.033.678	3.312.135	847.709

Análise de sensibilidade

A Companhia e suas controladas estimam que, em um cenário provável, em 30 de setembro de 2025, a taxa Selic será de 11,75%. 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	30/09/2024	30/09/2025	
	Valor Contábil	Cenário Provável SELIC 11,75%	Cenário Adverso SELIC 10,00%
Ativos			
Equivalentes de caixa - Aplicações (nota 5)	2.125.834	2.375.619	2.338.417
Títulos e valores mobiliários (nota 5)	1.369.422	1.530.329	1.506.364
Indenizações a receber – Geração (nota 11.1)	847.303	946.861	932.033
Fundos vinculados	29.185	32.614	32.104
	4.371.744	4.885.423	4.808.918
Passivos			
Empréstimos e debêntures - CDI (nota 19)	(723.804)	(808.851)	(796.184)
	(723.804)	(808.851)	(796.184)
Ativo líquido exposto	3.647.940	4.076.572	4.012.734
Efeito líquido da variação das taxas de juros		428.632	364.794

Risco de inflação

A Companhia e suas controladas estão expostas ao risco de redução das taxas de inflação em 30 de setembro 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	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Ativos				
Geração – Bonificação de outorga - IPCA (nota 11)	3.061.925	3.031.033	2.306.623	2.253.919
Passivos				
Empréstimos e debêntures - IPCA (nota 19)	(333.399)	(315.950)	(333.399)	(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)	(113.194)	(117.879)	(113.194)	(117.879)
Passivo de arrendamentos (nota 16)	(75.195)	(83.215)	(72.195)	(78.786)
	(521.788)	(537.477)	(518.788)	(533.048)
Ativo líquido exposto	2.540.137	2.493.556	1.787.835	1.720.871

Análise de sensibilidade

A Companhia e suas controladas estimam que, em um cenário provável, em 30 de setembro de 2025, a taxa IPCA será de 4,04%. 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	30/09/2024	30/09/2025	
	Valor Contábil	Cenário Provável IPCA 4,04%	Cenário Adverso IPCA 3,40%
Ativos			
Geração - Bonificação de outorga - IPCA (nota 11)	3.061.925	3.185.627	3.166.030
Passivos			
Empréstimos e debêntures - IPCA (nota 19)	(333.399)	(346.868)	(344.735)
Equacionamento de déficit do fundo de pensão - Forluz (nota 21)	(113.194)	(117.767)	(117.043)
Passivo de arrendamentos (nota 16)	(75.195)	(78.233)	(77.752)
	(521.788)	(542.868)	(539.530)
Ativo líquido exposto	2.540.137	2.642.759	2.626.500
Efeito líquido da variação da inflação		102.622	86.363

Risco de Liquidez

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

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

Consolidado	Até 1 mês		De 1 a 3 meses		De 3 meses a 1 ano		De 1 a 5 anos		Mais de 5 anos		Total
	Principal	Juros	Principal	Juros	Principal	Juros	Principal	Juros	Principal	Juros	
Instrumentos financeiros à taxa de juros:											
Pós-fixadas*											
Empréstimos e debêntures	-	-	2.000.828	159.741	-	51.709	700.000	229.254	393.280	14.598	3.549.410
Concessões a pagar	344	-	679	-	3.009	-	13.240	-	15.218	-	32.490
Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz)	1.035	552	2.095	1.095	9.907	4.774	66.269	18.842	51.244	4.065	159.878
	1.379	552	2.003.602	160.836	12.916	56.483	779.509	248.096	459.742	18.663	3.741.778
Pré-fixadas											
Fornecedores	344.221	-	45.213	-	1.785	-	-	-	-	-	391.219
	345.600	552	2.048.815	160.836	14.701	56.483	779.509	248.096	459.742	18.663	4.132.997

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

Controladora	Até 1 mês		De 1 a 3 meses		De 3 meses a 1 ano		De 1 a 5 anos		Mais de 5 anos		Total
	Principal	Juros	Principal	Juros	Principal	Juros	Principal	Juros	Principal	Juros	
Instrumentos financeiros à taxa de juros:											
Pós-fixadas *											
Empréstimos e debêntures	-	-	2.000.828	159.741	-	51.709	700.000	229.254	393.280	14.598	3.549.410
Concessões a pagar	344	-	679	-	3.009	-	13.240	-	15.218	-	32.490
Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz)	1.035	552	2.095	1.095	9.907	4.774	66.269	18.842	51.244	4.065	159.878
	1.379	552	2.003.602	160.836	12.916	56.483	779.509	248.096	459.742	18.663	3.741.778
Pré-fixadas											
Fornecedores	310.398	-	35.624	-	1.785	-	-	-	-	-	347.807
	311.777	552	2.039.226	160.836	14.701	56.483	779.509	248.096	459.742	18.663	4.089.585

(*) 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	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Total do passivo	8.542.586	8.417.967	8.341.160	8.229.336
(-) Caixa e equivalentes de caixa (nota 5)	(2.135.269)	(361.954)	(2.029.555)	(297.060)
(-) Títulos e valores mobiliários (nota 6)	(1.296.180)	(575.564)	(1.072.815)	(454.710)
Passivo líquido	5.111.137	7.480.449	5.238.790	7.477.566
Total do patrimônio líquido	12.517.694	10.046.646	12.517.694	10.046.646
Relação passivo líquido sobre patrimônio líquido	0,41	0,74	0,42	0,74

29. ALIENAÇÃO DE ATIVOS

a) Processo de alienação de 15 PCHs/CGHs

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

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

(1) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

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

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

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

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

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

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

b) Aliança Geração

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

A Aliança 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 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).

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.

Após cumpridas as condições precedentes previstas no CCVA, como a aprovação da operação no CADE e na ANEEL, ocorreu em 13 de agosto de 2024 o fechamento da operação, com a transferência das ações até então detidas pela Cemig GT à Vale e o pagamento do preço pela Vale, no valor de R\$2.736.817, equivalente ao valor da operação (R\$2.700.000 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\$298.778, em valores históricos.

A Cemig GT ainda fará jus a um valor adicional, correspondente a 45% dos valores das indenizações 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 a ser atualizado pelo CDI desde a data-base.

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

Ganho de capital societário	
Preço de venda	2.736.817
(-) Despesas incorridas no fechamento da transação (1)	(1.341)
Valor do ativo mantido para venda em 31/07/2024	(1.118.565)
Ganho de capital societário líquido das despesas com a venda (A)	1.616.911
Ganho de capital tributário	
Preço de venda	2.736.817
Saldo contábil do investimento em 31/07/2024	(927.940)
(-) Despesas incorridas no fechamento da transação (1)	(1.341)
Ganho de capital tributário líquido das despesas com a venda IRPJ e CSLL (34%) (B)	1.807.536
	(614.562)
Valor justo do investimento em 31/07/2024 (2)	236.222
IRPJ e CSLL (34%) Diferido (C)	80.316
Impacto líquido na Demonstração do Resultado (A - B + C) (3)	1.082.664

- (1) Estas despesas são referentes a serviços de assessoria financeira. Foram contabilizadas outras despesas no montante de R\$2.149 antes do fechamento da transação.
- (2) Ganho referente à avaliação do valor justo do investimento na Aliança Geração, reconhecido em março 2015 quando do aporte dos ativos de geração. Esse ganho estava sendo amortizado com base no prazo médio de concessão dos ativos de geração.
- (3) Os efeitos da alienação integram o resultado do segmento operacional de participações.

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

30. ATIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA

Transferência onerosa de 4 PCH/UHES

Em 1 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 PCH/UHES, sendo uma 1 PCH da Cemig GT e 3 UHES de suas subsidiárias integrais, conforme segue:

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

Conforme CPC 31/IFRS 5, a classificação de ativos como mantidos para venda deve ser realizada quando do início de uma programa firme para conclusão do plano de alienação. Em abril de 2024, foi realizada a classificação como mantidos para venda.

Em 27 de junho de 2024, a Companhia suspendeu o leilão, em função da ausência de apresentação de propostas, conforme edital publicado.

A Companhia reavaliou o projeto, visando atender às diretrizes do seu planejamento estratégico de perseguir a otimização do portfólio de ativos, sua eficiência operacional e a alocação de capital.

Em 23 de setembro de 2024, a Companhia republicou o leilão na B3 que tem como objeto a transferência onerosa das usinas Machado Mineiro, Sinceridade, Martins e Marmelos. O valor mínimo para o lote único das usinas é de R\$29,1 milhões, com previsão para realização do leilão em 5 de dezembro de 2024, conforme cronograma do Edital.

31. EVENTOS SUBSEQUENTES

No dia 29 de outubro de 2024, foi realizada AGE da Cemig Baguari Energia S.A., na qual foram aprovadas (i) alteração da denominação da empresa para UFV Boa Esperança S.A. e (ii) transferência dos ativos da UFV Advogado Eduardo Soares da Cemig GT para a UFV Boa Esperança S.A., por meio de aporte de ativos no montante de R\$401.891, conforme Laudo de Avaliação Contábil emitido em 16 de outubro de 2024.

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

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



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 setembro de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove 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 nove meses findo em 30 de setembro 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 novembro 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 12 de novembro 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 setembro de 2024. Na mesma data, aprovamos o encaminhamento ao Conselho de Administração para deliberação das Informações Contábeis Intermediárias relativas ao período de janeiro a setembro de 2024. Ainda, declaramos que revimos, discutimos e concordamos com as citadas Informações Contábeis Intermediárias.

Belo Horizonte, 12 de novembro 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-presidência sem denominação

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 12 de novembro 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 setembro de 2024. Na mesma data, aprovamos o encaminhamento ao Conselho de Administração para deliberação das Informações Contábeis Intermediárias relativas ao período de janeiro a setembro de 2024. Ainda, declaramos que revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressadas pelos representantes dos Auditores Independentes.

Belo Horizonte, 12 de novembro 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-presidência sem denominação

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