

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	5
Demonstração do Resultado Abrangente	6
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	7

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023	8
DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022	9
Demonstração de Valor Adicionado	10

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	11
Balanço Patrimonial Passivo	13
Demonstração do Resultado	15
Demonstração do Resultado Abrangente	17
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	18

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023	20
DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022	21
Demonstração de Valor Adicionado	22

Comentário do Desempenho	24
--------------------------	----

Notas Explicativas	36
--------------------	----

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes	109
---	-----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	115
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	117
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	118

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Mil)	Trimestre Atual 30/09/2023
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	735.848
Preferenciais	1.465.523
Total	2.201.371
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	846
Total	846

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1	Ativo Total	28.009.770	24.938.538
1.01	Ativo Circulante	2.765.820	2.600.307
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	155.069	190.483
1.01.02	Aplicações Financeiras	346.365	100.292
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	343.536	85.752
1.01.02.01.01	Títulos para Negociação	343.536	85.752
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	2.829	14.540
1.01.02.03.01	Títulos Mantidos até o Vencimento	2.829	14.540
1.01.03	Contas a Receber	2.188.608	2.281.103
1.01.03.01	Clientes	449.182	305.464
1.01.03.01.01	Consumidores e revendedores e concessionários - Transporte de energia	449.182	305.464
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	1.739.426	1.975.639
1.01.03.02.01	Dividendos a Receber	1.739.426	1.975.639
1.01.06	Tributos a Recuperar	53.446	0
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	53.446	0
1.01.06.01.02	Imposto de Renda e Contribuição Social a Recuperar	53.446	0
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	22.332	28.429
1.01.08.03	Outros	22.332	28.429
1.01.08.03.03	Tributos Compensáveis	10.998	1.087
1.01.08.03.20	Outros	11.334	27.342
1.02	Ativo Não Circulante	25.243.950	22.338.231
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	2.666.072	2.699.000
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	0	376
1.02.01.04	Contas a Receber	15.193	13.366
1.02.01.04.01	Clientes	1.827	0
1.02.01.04.03	Contas a Receber do Governo do Estado de Minas Gerais	13.366	13.366
1.02.01.07	Tributos Diferidos	986.933	995.149
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	986.933	995.149
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	1.663.946	1.690.109
1.02.01.10.03	Depósitos Vinculados a Litígios	317.358	310.325
1.02.01.10.04	Tributos Compensáveis	540.533	523.371
1.02.01.10.05	Imposto de renda e Contribuição Social a Recuperar	57.142	95.750
1.02.01.10.06	Operações de arrendamento mercantil - direito de uso	2.008	2.151
1.02.01.10.07	Dividendos a receber	679.794	679.794
1.02.01.10.20	Outros Créditos	67.111	78.718
1.02.02	Investimentos	22.576.467	19.637.444
1.02.02.01	Participações Societárias	22.576.467	19.637.444
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	21.015.218	18.088.749
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	1.561.249	1.548.695
1.02.03	Imobilizado	1.220	1.240
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	1.029	1.026
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	191	214
1.02.04	Intangível	191	547
1.02.04.01	Intangíveis	191	547
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	191	547

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2	Passivo Total	28.009.770	24.938.538
2.01	Passivo Circulante	2.601.943	2.231.852
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	13.306	13.823
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	13.306	13.823
2.01.02	Fornecedores	337.283	152.356
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	337.283	152.356
2.01.03	Obrigações Fiscais	98.868	139.603
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	77.600	124.285
2.01.03.01.02	COFINS	29.112	28.128
2.01.03.01.03	PASEP	6.458	6.084
2.01.03.01.04	INSS	2.478	2.011
2.01.03.01.05	Outros	39.552	88.062
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	21.268	15.318
2.01.03.02.01	ICMS	21.268	15.318
2.01.05	Outras Obrigações	2.152.486	1.926.070
2.01.05.02	Outros	2.152.486	1.926.070
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	2.100.110	1.860.681
2.01.05.02.05	Participações no Lucro	13.744	13.590
2.01.05.02.06	Obrigações Pós-Emprego	29.570	29.166
2.01.05.02.08	Outros	8.772	22.332
2.01.05.02.09	Operações de arrendamento mercantil - obrigações	290	301
2.02	Passivo Não Circulante	980.043	929.330
2.02.02	Outras Obrigações	683.224	650.189
2.02.02.02	Outros	683.224	650.189
2.02.02.02.03	Obrigações Pós-Emprego	674.592	641.375
2.02.02.02.04	Outros	1.970	2.065
2.02.02.02.05	Encargos Regulatórios	4.624	4.624
2.02.02.02.07	Operações de arrendamento mercantil - obrigações	2.038	2.125
2.02.04	Provisões	296.819	279.141
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	288.071	270.373
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	238.688	221.494
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	43.393	40.743
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	5.990	8.136
2.02.04.02	Outras Provisões	8.748	8.768
2.02.04.02.04	Regulatórios	8.412	8.462
2.02.04.02.05	Outros	336	306
2.03	Patrimônio Líquido	24.427.784	21.777.356
2.03.01	Capital Social Realizado	11.006.853	11.006.853
2.03.02	Reservas de Capital	2.249.721	2.249.721
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	394.448	394.448
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-1.362	-1.362
2.03.02.08	Doações e Subvenções para Investimentos	1.856.628	1.856.628
2.03.02.09	Correção Monetária do Capital	7	7
2.03.04	Reservas de Lucros	10.394.823	10.394.823
2.03.04.01	Reserva Legal	1.386.453	1.386.453
2.03.04.02	Reserva Estatutária	57.215	57.215

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	834.603	834.603
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	6.546.432	6.546.432
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	1.419.846	1.419.846
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	150.274	150.274
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	2.613.255	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-1.836.868	-1.874.041

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.009.635	2.546.149	682.060	1.396.908
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-871.351	-1.830.585	-432.521	-944.479
3.03	Resultado Bruto	138.284	715.564	249.539	452.429
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	1.113.872	3.268.365	887.763	2.107.544
3.04.01	Despesas com Vendas	-1.983	-2.117	0	0
3.04.01.01	Perdas de créditos esperadas	-1.983	-2.117	0	0
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-6.769	-29.288	-7.251	-26.935
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-39.287	-100.424	-51.200	-103.368
3.04.05.02	Outras Despesas Operacionais	-39.287	-100.424	-51.200	-103.368
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	1.161.911	3.400.194	946.214	2.237.847
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.252.156	3.983.929	1.137.302	2.559.973
3.06	Resultado Financeiro	-9.812	-8.625	2.934	29.336
3.06.01	Receitas Financeiras	-9.554	-5.869	5.492	36.682
3.06.02	Despesas Financeiras	-258	-2.756	-2.558	-7.346
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	1.242.344	3.975.304	1.140.236	2.589.309
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-5.636	-96.375	41.632	97.268
3.08.01	Corrente	-16.607	-89.651	0	0
3.08.02	Diferido	10.971	-6.724	41.632	97.268
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	1.236.708	3.878.929	1.181.868	2.686.577
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	1.236.708	3.878.929	1.181.868	2.686.577

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
4.01	Lucro Líquido do Período	1.236.708	3.878.929	1.181.868	2.686.577
4.02	Outros Resultados Abrangentes	0	40.397	0	393
4.02.03	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	0	-1.491	0	0
4.02.04	Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em controlada e controlada em conjunto	0	37.501	0	0
4.02.05	Ajuste de Passivo Atuarial	0	4.387	0	0
4.02.08	Outros	0	0	0	393
4.03	Resultado Abrangente do Período	1.236.708	3.919.326	1.181.868	2.686.970

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	2.164.612	1.075.905
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	539.391	432.451
6.01.01.01	Resultado do Período	3.878.929	2.686.577
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	475	931
6.01.01.04	Resultado de Equivalência Patrimonial	-3.400.194	-2.237.847
6.01.01.05	Juros e Variações Monetárias	-39.917	-20.832
6.01.01.06	Imposto de Renda e Contribuições Sociais	6.724	-97.268
6.01.01.07	Provisões (Reversão) para Perdas Operacionais	35.715	42.834
6.01.01.08	Obrigações Pós Emprego	57.670	58.056
6.01.01.20	Outros	-11	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	1.695.322	643.478
6.01.02.01	Tributos Compensáveis	-996	2
6.01.02.02	Consumidores, Revendedores e Concessionários de Energia	-147.662	-135.329
6.01.02.03	Depósitos vinculados a litígios	7.015	-1.915
6.01.02.04	Dividendos recebidos	1.624.335	562.564
6.01.02.05	Fornecedores	184.927	68.367
6.01.02.06	Impostos, Taxas e Contribuições	-160.061	23.449
6.01.02.07	Salários e Contribuições Sociais	-517	-309
6.01.02.09	Obrigações Pós-Emprego	-19.662	-18.270
6.01.02.10	Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar	120.097	205.902
6.01.02.11	Imposto de Renda e Contribuição Social a pagar	89.651	0
6.01.02.20	Outros	-1.805	-60.983
6.01.03	Outros	-70.101	-24
6.01.03.02	Imposto de Renda e Contribuição Social pagos	-70.089	-13
6.01.03.04	Juros sobre arrendamentos	-12	-11
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-1.289.678	178.844
6.02.01	Em Investimentos	-1.043.947	-79.880
6.02.02	Títulos e Valores Mobiliários - Aplicação Financeira	-245.697	258.754
6.02.03	Em Imobilizado	-3	0
6.02.06	Em Intangível	-31	-30
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-910.348	-1.108.846
6.03.02	Juros sobre o Capital Próprio e Dividendos	-910.121	-1.108.634
6.03.06	Arrendamentos pagos	-227	-212
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-35.414	145.903
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	190.483	26.692
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	155.069	172.595

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	11.006.853	2.249.721	10.394.823	0	-1.874.041	21.777.356
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	11.006.853	2.249.721	10.394.823	0	-1.874.041	21.777.356
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	-1.268.898	0	-1.268.898
5.04.07	Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	-1.268.898	0	-1.268.898
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	3.878.929	40.397	3.919.326
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	3.878.929	0	3.878.929
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	40.397	40.397
5.05.02.06	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	40.397	40.397
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	3.224	-3.224	0
5.06.05	Realização do custo atribuído de imobilizado	0	0	0	3.224	-3.224	0
5.07	Saldos Finais	11.006.853	2.249.721	10.394.823	2.613.255	-1.836.868	24.427.784

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	8.466.810	2.249.721	10.948.094	0	-2.208.214	19.456.411
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	8.466.810	2.249.721	10.948.094	0	-2.208.214	19.456.411
5.04	Transações de Capital com os Sócios	2.540.043	0	-2.540.043	-1.069.529	0	-1.069.529
5.04.01	Aumentos de Capital	2.540.043	0	-2.540.043	0	0	0
5.04.07	Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	-1.069.529	0	-1.069.529
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	2.686.577	393	2.686.970
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	2.686.577	0	2.686.577
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	393	393
5.05.02.06	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	393	393
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	10.129	-10.129	0
5.06.05	Realização do custo atribuído de imobilizado	0	0	0	10.129	-10.129	0
5.07	Saldos Finais	11.006.853	2.249.721	8.408.051	1.627.177	-2.217.950	21.073.852

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
7.01	Receitas	2.953.086	1.624.155
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	2.955.203	1.623.944
7.01.04	Provisão/Reversão de Crédts. Liquidação Duvidosa	-2.117	211
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-2.063.796	-1.092.606
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-2.017.174	-1.040.748
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-10.163	-13.281
7.02.04	Outros	-36.459	-38.577
7.02.04.20	Outros Custos Operacionais	-36.459	-38.577
7.03	Valor Adicionado Bruto	889.290	531.549
7.04	Retenções	-475	-931
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-475	-931
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	888.815	530.618
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	3.394.325	2.274.529
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	3.400.194	2.237.847
7.06.02	Receitas Financeiras	-5.869	36.682
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	4.283.140	2.805.147
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	4.283.140	2.805.147
7.08.01	Pessoal	76.495	72.550
7.08.01.01	Remuneração Direta	13.791	11.476
7.08.01.02	Benefícios	60.822	59.515
7.08.01.03	F.G.T.S.	1.882	1.559
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	324.937	38.641
7.08.02.01	Federais	164.845	-46.602
7.08.02.02	Estaduais	159.883	84.970
7.08.02.03	Municipais	209	273
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	2.779	7.379
7.08.03.01	Juros	2.756	7.346
7.08.03.02	Aluguéis	23	33
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	3.878.929	2.686.577
7.08.04.01	Juros sobre o Capital Próprio	1.268.898	1.069.529
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	2.610.031	1.617.048

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1	Ativo Total	56.165.430	53.670.837
1.01	Ativo Circulante	13.919.356	13.465.203
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	2.355.680	1.440.661
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.812.392	1.744.546
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	1.799.281	1.498.786
1.01.02.01.01	Títulos para Negociação	1.799.281	1.498.786
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	13.111	245.760
1.01.02.03.01	Títulos para Negociação	13.111	245.760
1.01.03	Contas a Receber	5.061.782	4.915.339
1.01.03.01	Clientes	4.992.945	4.769.431
1.01.03.01.01	Consumidores e revendedores	4.992.945	4.769.431
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	68.837	145.908
1.01.03.02.02	Dividendos a Receber	68.837	145.908
1.01.06	Tributos a Recuperar	683.444	775.492
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	683.444	775.492
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Recupera	683.444	775.492
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	4.006.058	4.589.165
1.01.08.03	Outros	4.006.058	4.589.165
1.01.08.03.01	Ativo Financeiro e setoriais da Concessão	834.993	1.055.378
1.01.08.03.05	Subsídios Tarifários	195.834	159.426
1.01.08.03.10	Ativos Contratuais	831.592	728.404
1.01.08.03.11	Ativos Classificados como Mantidos para Venda	408.422	0
1.01.08.03.12	Contribuição de iluminação pública	239.530	207.280
1.01.08.03.13	Tributos Compensáveis	802.885	1.916.701
1.01.08.03.20	Outros créditos	692.802	521.976
1.02	Ativo Não Circulante	42.246.074	40.205.634
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	19.625.565	18.068.706
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	0	133.631
1.02.01.03.01	Títulos Mantidos até o Vencimento	0	133.631
1.02.01.04	Contas a Receber	57.889	56.815
1.02.01.04.01	Clientes	44.523	43.449
1.02.01.04.03	Contas a Receber do Estado de Minas Gerais	13.366	13.366
1.02.01.07	Tributos Diferidos	2.963.432	3.119.522
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.963.432	3.119.522
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	16.604.244	14.758.738
1.02.01.10.03	Tributos Compensáveis	1.263.355	1.357.846
1.02.01.10.04	Depósitos Vinculados a Litígios	1.231.984	1.206.595
1.02.01.10.05	Ativos Financeiros e Setoriais da Concessão	5.621.191	4.937.187
1.02.01.10.06	Imposto de Renda e Contribuição Social a Recuperar	222.747	172.718
1.02.01.10.07	Instrumentos Financeiros Derivativos (Swap)	378.531	702.734
1.02.01.10.08	Ativos de Contrato	7.410.163	5.976.420
1.02.01.10.09	Operações de arrendamento mercantil - direito de uso	376.497	329.077
1.02.01.10.20	Outros Créditos	99.776	76.161
1.02.02	Investimentos	4.797.643	5.105.724
1.02.02.01	Participações Societárias	4.797.643	5.105.724

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1.02.02.01.01	Participações em Coligadas	0	17.260
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	4.797.643	5.088.464
1.02.03	Imobilizado	2.958.286	2.409.351
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	1.967.481	2.030.665
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	990.805	378.686
1.02.04	Intangível	14.864.580	14.621.853
1.02.04.01	Intangíveis	14.864.580	14.621.853
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	14.864.580	14.621.853

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2	Passivo Total	56.165.430	53.670.837
2.01	Passivo Circulante	10.715.700	11.205.178
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	246.979	260.015
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	246.979	260.015
2.01.02	Fornecedores	2.783.365	2.832.049
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	2.783.365	2.832.049
2.01.03	Obrigações Fiscais	624.858	783.820
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	502.572	676.297
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	78.159	239.674
2.01.03.01.02	COFINS	198.052	199.179
2.01.03.01.03	PASEP	42.942	43.214
2.01.03.01.04	INSS	49.789	43.870
2.01.03.01.05	Outros	133.630	150.360
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	122.286	107.523
2.01.03.02.01	ICMS	122.286	107.523
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	1.162.186	955.497
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	131.879	32.195
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	256	2.380
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	131.623	29.815
2.01.04.02	Debêntures	1.030.307	923.302
2.01.05	Outras Obrigações	5.898.312	6.373.797
2.01.05.02	Outros	5.898.312	6.373.797
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	2.101.947	1.862.798
2.01.05.02.04	Encargos Regulatórios	531.494	510.247
2.01.05.02.05	Participações nos Lucros	120.919	105.207
2.01.05.02.06	Obrigações Pós-Emprego	374.385	388.447
2.01.05.02.07	Outras Obrigações	465.608	423.372
2.01.05.02.09	Opções de Venda SAAG	0	672.416
2.01.05.02.11	Instrumentos financeiros	41.742	90.526
2.01.05.02.13	Arrendamento	75.788	57.438
2.01.05.02.14	Contribuição de Iluminação pública	384.611	312.475
2.01.05.02.15	PASEP/COFINS a ser restituído a consumidores	1.193.429	1.495.598
2.01.05.02.16	Contas a pagar relacionado a energia gerada por consumidores	608.389	455.273
2.02	Passivo Não Circulante	21.015.762	20.682.393
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	10.943.728	9.624.001
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	3.779.516	3.929.990
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	3.779.516	3.929.990
2.02.01.02	Debêntures	7.164.212	5.694.011
2.02.02	Outras Obrigações	6.884.417	8.097.136
2.02.02.02	Outros	6.884.417	8.097.136
2.02.02.02.04	Obrigações Pós-Emprego	5.325.007	5.303.538
2.02.02.02.05	Encargos Regulatórios	36.251	65.360
2.02.02.02.06	Outras Obrigações	194.213	252.801
2.02.02.02.07	Impostos Taxas e Contribuições	361.977	370.168
2.02.02.02.12	PASEP/COFINS a serem restituídos a consumidores	633.547	1.808.074

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2.02.02.02.13	Arrendamento	333.422	297.195
2.02.03	Tributos Diferidos	1.017.814	932.235
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.017.814	932.235
2.02.04	Provisões	2.169.803	2.029.021
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	2.159.499	2.014.496
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	1.585.276	1.474.690
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	437.499	414.809
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	87.751	77.504
2.02.04.01.06	Provisões Regulatórias	48.973	47.493
2.02.04.02	Outras Provisões	10.304	14.525
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	987	91
2.02.04.02.05	Outras Provisões	9.317	14.434
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	24.433.968	21.783.266
2.03.01	Capital Social Realizado	11.006.853	11.006.853
2.03.02	Reservas de Capital	2.249.721	2.249.721
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	394.448	394.448
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-1.362	-1.362
2.03.02.08	Doações e Subvenções para Investimentos	1.856.628	1.856.628
2.03.02.09	Correção Monetária do Capital	7	7
2.03.04	Reservas de Lucros	10.394.823	10.394.823
2.03.04.01	Reserva Legal	1.386.453	1.386.453
2.03.04.02	Reserva Estatutária	57.215	57.215
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	834.603	834.603
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	6.546.432	6.546.432
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	1.419.846	1.419.846
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	150.274	150.274
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	2.613.255	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-1.836.868	-1.874.041
2.03.06.01	Ajuste de Avaliação Patrimonial	-1.836.868	-1.874.041
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	6.184	5.910

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	9.426.629	26.893.083	9.223.311	24.709.606
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-7.383.383	-20.745.635	-7.659.617	-20.063.365
3.02.01	Custos com energia elétrica e gás	-5.075.117	-14.579.853	-5.496.572	-14.730.461
3.02.02	Custos de construção de infraestrutura	-1.193.629	-2.861.150	-1.135.414	-2.397.836
3.02.03	Custos de operação	-1.114.637	-3.304.632	-1.027.631	-2.935.068
3.03	Resultado Bruto	2.043.246	6.147.448	1.563.694	4.646.241
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-348.750	-1.017.976	-62.009	-615.405
3.04.01	Despesas com Vendas	-43.160	-72.352	84.852	-48.606
3.04.01.01	Perdas de créditos esperadas	-43.160	-72.352	84.852	-48.606
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-156.809	-484.652	-140.788	-499.177
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	8.641	8.641
3.04.04.02	Ganho por compra vantajosa	0	0	8.641	8.641
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-219.697	-754.210	-262.258	-844.703
3.04.05.02	Outras despesas operacionais	-219.697	-754.210	-262.258	-844.703
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	70.916	293.238	247.544	768.440
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.694.496	5.129.472	1.501.685	4.030.836
3.06	Resultado Financeiro	-214.852	-280.956	-109.461	-1.496.820
3.06.01	Receitas Financeiras	345.678	903.728	411.748	1.020.269
3.06.02	Despesas Financeiras	-560.530	-1.184.684	-521.209	-2.517.089
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	1.479.644	4.848.516	1.392.224	2.534.016
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-242.337	-967.621	-209.871	153.784
3.08.01	Corrente	-181.282	-744.313	-284.047	-654.736
3.08.02	Diferido	-61.055	-223.308	74.176	808.520
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	1.237.307	3.880.895	1.182.353	2.687.800
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	1.237.307	3.880.895	1.182.353	2.687.800
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	1.236.708	3.878.929	1.181.868	2.686.577
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	599	1.966	485	1.223
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	PN	0,56	1,76	0,54	1,22
3.99.01.02	ON	0,56	1,76	0,54	1,22
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	PN	0,56	1,76	0,54	1,22
3.99.02.02	ON	0,56	1,76	0,54	1,22

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	1.237.307	3.880.895	1.182.353	2.687.800
4.02	Outros Resultados Abrangentes	0	40.397	0	393
4.02.03	Ajuste de Passivo Atuarial	0	61.208	0	0
4.02.05	Imposto de renda e contribuição social sobre remensuração de planos de benefícios definidos	0	-20.811	0	0
4.02.06	Outros resultados abrangentes	0	0	0	393
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	1.237.307	3.921.292	1.182.353	2.688.193
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	1.236.708	3.919.326	1.181.868	2.686.970
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	599	1.966	485	1.223

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	4.766.576	5.570.916
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	3.789.263	4.014.827
6.01.01.01	Resultado do Período	3.880.895	2.687.800
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	922.622	869.536
6.01.01.03	Baixa de valor residual líquido de ativos de contrato, ativos financeiros da concessão, imobilizado	53.787	197.273
6.01.01.04	Obrigações Pós-Emprego	446.853	502.558
6.01.01.05	Juros e Variações Monetárias	742.927	2.059.745
6.01.01.06	Impostos de Renda e Contribuição Social	223.308	-808.520
6.01.01.07	Provisões (Reversão) para Perdas Operacionais	407.472	246.667
6.01.01.08	Resultado de Equivalência Patrimonial	-293.238	-768.440
6.01.01.09	Restituição à consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins	-1.569.255	-1.641.578
6.01.01.12	Ganho de capital apurado com a venda de ativo mantido para venda	-30.487	-6.644
6.01.01.13	Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da Parcela A (CVA) e Outros Componentes Finance	63.572	1.367.693
6.01.01.14	Amortização de Custo de Transação de Empréstimos	9.655	5.298
6.01.01.15	Variação do valor justo de Instrumentos Financeiros Derivativos - swap	60.307	301.940
6.01.01.16	Variação cambial de empréstimos	-158.859	-173.900
6.01.01.18	Ajuste na expectativa do fluxo de caixa contratual da concessão	-956.879	-924.340
6.01.01.20	Outros	-13.417	99.739
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	1.740.012	2.588.544
6.01.02.01	Consumidores e Revendedores	-296.940	-254.645
6.01.02.03	Tributos Compensáveis	868.966	997.234
6.01.02.06	Imposto de Renda e Contribuição Social - Ativo	21.625	248.082
6.01.02.07	PIS/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	138.699	47.783
6.01.02.08	Obrigações Pós-Emprego	-378.238	-348.494
6.01.02.09	Ativos Financeiros	685.665	652.218
6.01.02.10	Fornecedores	-48.684	57.393
6.01.02.11	Impostos, Taxas, e Contribuições	-99.340	174.075
6.01.02.12	Salários e Contribuições Sociais	-13.036	35.557
6.01.02.13	Encargos Regulatórios	-7.862	-208.283
6.01.02.15	Imposto de Renda e Contribuição Social - Passivo	582.798	724.793
6.01.02.16	Dividendos recebidos de controladas	278.906	480.332
6.01.02.18	Depósitos Vinculados a Litígio	35.776	-34.852
6.01.02.20	Outros	-28.323	17.351
6.01.03	Outros	-762.699	-1.032.455
6.01.03.01	Juros sobre empréstimos pagos	-520.561	-537.616
6.01.03.02	Imposto de Renda e Contribuição Social pagos	-411.944	-648.587
6.01.03.03	Liquidação de instrumentos financeiros derivativos (swap)	172.669	156.184
6.01.03.05	Juros sobre arrendamentos	-2.863	-2.436
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-4.155.667	-3.169.131
6.02.02	No Imobilizado	-733.509	-121.502
6.02.03	No Intangível	-95.977	-63.602

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
6.02.04	Em ativos de contrato – infraestrutura de distribuição e gás	-2.605.573	-2.127.312
6.02.05	Títulos e Valores Mobiliários - Aplicação Financeira	65.785	-835.890
6.02.08	Aquisição de participação societária e aporte em investidas	-36.532	-27.469
6.02.11	Alienação de participação societária	30.487	6.644
6.02.12	Liquidação opção de venda	-780.348	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	304.110	-1.236.281
6.03.01	Financiamentos e Debêntures Obtidos	1.987.943	987.534
6.03.02	Pagamentos de empréstimos	-719.848	-1.136.489
6.03.03	Juros sobre o Capital Próprio e Dividendos	-912.093	-1.034.686
6.03.06	Arrendamentos pagos	-51.892	-52.640
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	915.019	1.165.504
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.440.661	825.208
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	2.355.680	1.990.712

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	11.006.853	2.249.721	10.394.823	0	-1.874.041	21.777.356	5.910	21.783.266
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	11.006.853	2.249.721	10.394.823	0	-1.874.041	21.777.356	5.910	21.783.266
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	-1.268.898	0	-1.268.898	-1.692	-1.270.590
5.04.07	Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	-1.268.898	0	-1.268.898	0	-1.268.898
5.04.08	Participação de Acionista não controlador	0	0	0	0	0	0	-1.692	-1.692
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	3.878.929	40.397	3.919.326	1.966	3.921.292
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	3.878.929	0	3.878.929	1.966	3.880.895
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	40.397	40.397	0	40.397
5.05.02.06	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	40.397	40.397	0	40.397
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	3.224	-3.224	0	0	0
5.06.05	Realização do custo atribuído	0	0	0	3.224	-3.224	0	0	0
5.07	Saldos Finais	11.006.853	2.249.721	10.394.823	2.613.255	-1.836.868	24.427.784	6.184	24.433.968

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	8.466.810	2.249.721	10.948.094	0	-2.208.214	19.456.411	5.354	19.461.765
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	8.466.810	2.249.721	10.948.094	0	-2.208.214	19.456.411	5.354	19.461.765
5.04	Transações de Capital com os Sócios	2.540.043	0	-2.540.043	-1.069.529	0	-1.069.529	-1.222	-1.070.751
5.04.01	Aumentos de Capital	2.540.043	0	-2.540.043	0	0	0	0	0
5.04.07	Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	-1.069.529	0	-1.069.529	0	-1.069.529
5.04.08	Participação de Acionista não controlador	0	0	0	0	0	0	-1.222	-1.222
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	2.686.577	393	2.686.970	1.223	2.688.193
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	2.686.577	0	2.686.577	1.223	2.687.800
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	393	393	0	393
5.05.02.06	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	393	393	0	393
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	10.129	-10.129	0	0	0
5.06.05	Realização do custo atribuído de imobilizado	0	0	0	10.129	-10.129	0	0	0
5.07	Saldos Finais	11.006.853	2.249.721	8.408.051	1.627.177	-2.217.950	21.073.852	5.355	21.079.207

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
7.01	Receitas	36.591.526	34.584.626
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	32.614.546	32.447.196
7.01.02	Outras Receitas	4.049.332	2.181.441
7.01.02.04	Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	400.432	446.808
7.01.02.05	Receita de Construção de Distribuição	2.757.357	2.199.838
7.01.02.06	Receita de Construção de Transmissão	148.599	269.760
7.01.02.07	Receitas relativas à construção de ativos próprios	615.792	66.417
7.01.02.09	Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	127.152	28.401
7.01.02.11	Créditos de PIS/Pasep e Cofins a restituir a consumidores	0	-829.783
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-72.352	-44.011
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-21.607.828	-20.611.949
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-14.010.489	-13.833.166
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-6.702.441	-6.155.834
7.02.04	Outros	-894.898	-622.949
7.02.04.02	Outros Custos Operacionais	-894.898	-622.949
7.03	Valor Adicionado Bruto	14.983.698	13.972.677
7.04	Retenções	-922.622	-869.536
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-922.622	-869.536
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	14.061.076	13.103.141
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	1.722.640	2.259.340
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	293.238	768.440
7.06.02	Receitas Financeiras	1.044.914	1.104.891
7.06.03	Outros	384.488	386.009
7.06.03.01	Resultado com Combinação de Negócios	0	8.641
7.06.03.03	Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	314.676	352.585
7.06.03.05	Receita de indenização da geração	69.812	24.783
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	15.783.716	15.362.481
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	15.783.716	15.362.481
7.08.01	Pessoal	1.470.168	1.504.746
7.08.01.01	Remuneração Direta	867.648	815.272
7.08.01.02	Benefícios	552.490	592.631
7.08.01.03	F.G.T.S.	49.979	48.134
7.08.01.04	Outros	51	48.709
7.08.01.04.01	Programa de Desligamento Voluntário	51	48.709
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	9.192.379	8.609.814
7.08.02.01	Federais	5.844.459	4.395.898
7.08.02.02	Estaduais	3.338.584	4.205.267
7.08.02.03	Municipais	9.336	8.649
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	1.240.274	2.560.121
7.08.03.01	Juros	1.229.736	2.547.347
7.08.03.02	Aluguéis	10.538	12.774
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	3.880.895	2.687.800
7.08.04.01	Juros sobre o Capital Próprio	1.268.898	1.069.529
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	2.610.031	1.617.048

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	1.966	1.223

Comentário do Desempenho

#Transformar
vidas com a nossa
energia.

DESEMPENHO DE NOSSOS
NEGÓCIOS

3T2023

CEMIG

Comentário do Desempenho



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)

Desempenho Consolidado**Lucro líquido do trimestre**

A Cemig apresentou um crescimento de 4,65% no lucro líquido, sendo R\$1.237.307 no terceiro trimestre de 2023 e R\$1.182.353 no mesmo período de 2022.

As principais variações em receita, custos, despesas e resultado financeiro estão apresentadas de forma segregada por segmento na sequência deste relatório.

Lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização (Lajida)

O Lajida consolidado da Cemig, ajustado pela exclusão dos itens não recorrentes, teve um crescimento de 27,99% no terceiro trimestre de 2023, em comparação ao mesmo período de 2022, enquanto a margem do Lajida ajustado passou de 16,64% no terceiro trimestre de 2022 para 20,84% no terceiro trimestre de 2023.

Lajida - Jul a Set/2023	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Gás	Holding / Participações	Total
Resultado do período	338.718	87.658	177.506	475.927	139.339	18.159	1.237.307
Despesa de imposto de renda e contribuição social	93.507	15.687	78.275	54.973	69.265	(69.370)	242.337
Resultado financeiro	28.977	36.236	(9.523)	99.428	(1.205)	60.939	214.852
Depreciação e amortização	80.826	(60)	4	205.258	23.769	6.896	316.693
Lajida conforme "Resolução CVM 156" (1)	542.028	139.521	246.262	835.586	231.168	16.624	2.011.189
Efeitos não recorrentes e não caixa							
Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	-	-	-	-	(599)	-	(599)
Reversão de perda por redução ao valor recuperável - PCHs mantidas para venda (Nota 30)	(45.791)	-	-	-	-	-	(45.791)
Lajida ajustado (2)	496.237	139.521	246.262	835.586	230.569	16.624	1.964.799

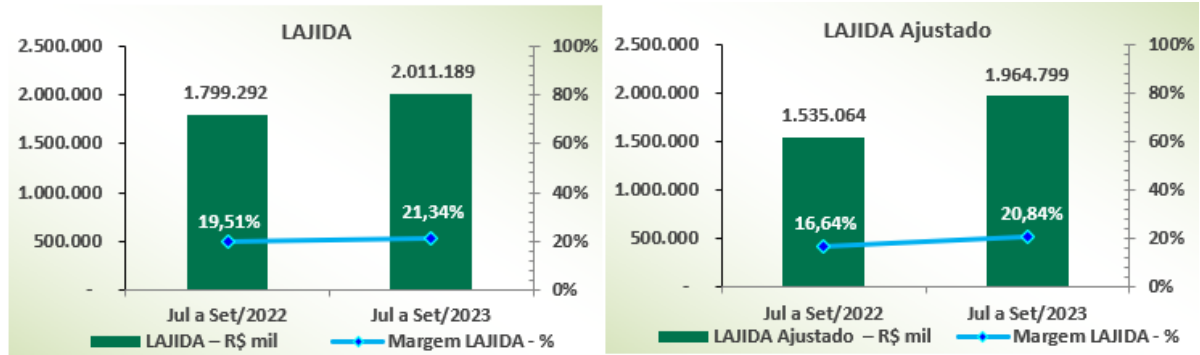
Lajida - Jul a Set/2022	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Gás	Holding / Participações	Total
Resultado do período	12.378	88.740	102.888	506.930	112.814	358.603	1.182.353
Despesa de imposto de renda e contribuição social	64.662	58.301	27.053	175.268	48.991	(164.404)	209.871
Resultado financeiro	46.242	28.656	(6.414)	(11.466)	(22.043)	74.486	109.461
Depreciação e amortização	82.280	1	4	188.247	23.018	4.057	297.607
Lajida conforme "Resolução CVM 156" (1)	205.562	175.698	123.531	858.979	162.780	272.742	1.799.292
Efeitos não recorrentes e não caixa							
Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	-	-	-	-	(485)	-	(485)
Ganho na alienação de investimento	-	-	-	-	-	(504)	(504)
Reversão de provisões tributárias - INSS s/ PLR	(40.648)	(37.360)	(6.839)	(42.433)	-	(8.834)	(136.114)
Provisões tributárias - Indenização do anuênio	16.475	15.142	2.772	95.861	-	3.581	133.831
Opção de venda - SAAG	-	-	-	-	-	(34.748)	(34.748)
Mudança de estimativa de perdas esperadas (3)	-	-	-	(130.569)	-	-	(130.569)
Perda por redução ao valor recuperável	-	-	37.182	-	-	-	37.182
Resultado do Acordo entre FIP Melbourne e AGPar	-	-	-	-	-	(132.821)	(132.821)
Lajida ajustado (2)	181.389	153.480	156.646	781.838	162.295	99.416	1.535.064

(1) Lajida é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia, conciliada com suas demonstrações financeiras consolidadas, observando as disposições do Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 01/2007 e da Resolução CVM nº 156, de 23 de junho de 2022, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social. O Lajida não é uma medida reconhecida pelas Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou pelas 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.



Comentário do Desempenho



Receita

A composição da receita é conforme segue:

	Consolidado	
	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022
Fornecimento bruto de energia elétrica	8.130.020	7.105.782
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD	1.125.693	985.150
CVA e outros componentes financeiros	80.237	(395.653)
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores - Realização	311.748	706.087
Receita de transmissão		
Receita de operação e manutenção	95.828	105.628
Receita de construção de transmissão	39.394	100.492
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	115.693	50.300
Receita de indenização da geração	23.867	24.783
Receita de construção de distribuição	1.165.087	1.063.302
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	49.577	(10.361)
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	85.073	59.722
Liquidação na CCEE	36.195	134.890
Transações no mecanismo de venda de excedentes - MVE	-	125.463
Fornecimento de gás	989.284	1.218.147
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	(21.480)	(13.668)
Outras receitas	590.628	873.241
Tributos e encargos incidentes sobre a receita	(3.390.215)	(2.909.994)
Receita líquida	9.426.629	9.223.311

Fornecimento bruto de energia elétrica

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica cresceu 14,41% quando comparados os períodos de julho a setembro de 2023 e 2022, sendo R\$8.130.020 no terceiro trimestre de 2023 e R\$7.105.782 no mesmo período de 2022.

	Jul a Set/2023			Jul a Set/2022			Variação %	
	MWh (3)	R\$ (Mil)	Preço médio MWh faturado (R\$/MWh) (1)	MWh (3)	R\$ (Mil)	Preço médio MWh faturado (R\$/MWh) (1)	MWh	R\$
Residencial	2.874.159	2.698.430	938,86	2.706.219	2.079.671	768,48	6,21	29,75
Industrial	4.616.519	1.517.529	328,72	4.733.637	1.548.322	327,09	(2,47)	(1,99)
Comércio, serviços e outros	2.260.311	1.507.626	667,00	2.124.316	1.339.523	630,57	6,40	12,55
Rural	884.495	664.428	751,19	928.222	541.205	583,06	(4,71)	22,77
Poder público	214.818	190.624	887,37	201.625	144.977	719,04	6,54	31,49
Iluminação pública	263.431	120.576	457,71	287.126	120.307	419,00	(8,25)	0,22
Serviço público	255.403	203.362	796,24	359.448	192.393	535,25	(28,95)	5,70
Subtotal	11.369.136	6.902.575	607,13	11.340.593	5.966.398	526,11	0,25	15,69
Consumo Próprio	6.783	-	-	6.761	-	-	0,33	-
Fornecimento não faturado líquido	-	91.649	-	-	61.143	-	-	49,89
	11.375.919	6.994.224	607,13	11.347.354	6.027.541	526,11	0,25	16,04
Suprimento a outras concessionárias (2)	4.410.689	1.042.287	236,31	4.597.695	1.037.053	225,56	(4,07)	0,50
Suprimento não faturado líquido	-	93.509	-	-	41.188	-	-	127,03
Total	15.786.608	8.130.020	503,48	15.945.049	7.105.782	439,41	(0,99)	14,41



Comentário do Desempenho

- (1) O preço médio não inclui a receita de fornecimento não faturado.
- (2) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e contratos bilaterais com outros agentes.
- (3) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

As principais variações no fornecimento de energia estão descritas a seguir:

Residencial

O consumo residencial aumentou em 6,2% no terceiro trimestre de 2023 em comparação ao mesmo período de 2022. Este aumento está relacionado, entre outros, aos seguintes itens:

- (I) aumento na quantidade de consumidores;
- (II) aumento no consumo médio mensal por consumidor (passou de 121,4 kWh/mês no terceiro trimestre de 2022 para 124,9 kWh/mês no terceiro trimestre de 2023);
- (III) temperaturas mais elevadas; e,
- (IV) ações de recuperação de perdas.

Industrial

A redução no consumo industrial reflete a desaceleração da produção física industrial e um comportamento diverso entre os maiores setores.

Rural

O consumo rural reduziu 4,71% no terceiro trimestre de 2023 em comparação ao mesmo período de 2022. Essa redução justifica-se, principalmente, pela redução na quantidade de consumidores devido à reclassificação de consumidores para outras classes e à migração de clientes para a mini e micro geração distribuída.

Receita de uso da rede – Consumidores livres

Refere-se à tarifa de uso do sistema de distribuição (TUSD), advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída.

No terceiro trimestre de 2023, essa receita cresceu 14,27%, sendo R\$1.125.693 no terceiro trimestre de 2023 e R\$985.150 no mesmo período de 2022. Esse crescimento decorre, principalmente, da retirada dos encargos de transmissão e distribuição da base de cálculo do ICMS em 2022, bem como do aumento de 1,62% na tarifa média sobre os clientes livres no terceiro trimestre de 2023, comparado ao mesmo período de 2022.

CVA e outros componentes financeiros

A Companhia reconhece em suas informações contábeis intermediárias as variações positivas ou negativas verificadas entre os custos não gerenciáveis efetivos e os custos estimados utilizados como base para a definição das tarifas. Estes saldos representam os valores que deverão ser ressarcidos ao consumidor ou repassados à Companhia nos próximos reajustes tarifários da Cemig D.



Comentário do Desempenho

No terceiro trimestre de 2023, foi reconhecida uma receita no montante de R\$80.237, em comparação a uma redução da receita no montante de R\$395.653 no mesmo período de 2022. Essa variação deve-se, principalmente, à menor realização do montante homologado no último processo tarifário, associado ao aumento dos custos com encargo de transmissão – Rede Básica e dos custos com Encargo de Energia de Reserva.

Ver mais informações na nota explicativa nº 11.3 destas informações contábeis intermediárias.

Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores - Realização

No processo de revisão tarifária de 2023, foi homologada a devolução do saldo remanescente dos créditos de PIS/Pasep e Cofins a serem restituídos aos consumidores, fazendo com que a recomposição da receita seja menor no terceiro trimestre de 2023 que no mesmo período de 2022, considerando que o valor homologado na revisão tarifária de 2022 foi superior.

A Companhia registrou uma recomposição da receita referente à realização da restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores no montante de R\$311.748 no terceiro trimestre de 2023 comparado a R\$706.087 no mesmo período de 2022.

Receita de concessão da transmissão

As principais variações nas receitas estão apresentadas a seguir:

- a receita de operação e manutenção da infraestrutura foi de R\$95.828 no terceiro trimestre de 2023, em comparação a R\$105.628 no mesmo período de 2022;
- as receitas de construção, reforço e melhoria da infraestrutura foram de R\$39.394 no terceiro trimestre de 2023, comparado a R\$100.492 no mesmo período de 2022, representando uma redução de 60,80%. A variação reflete o previsto para os projetos que estão em fase final de execução, resultando na diminuição nos valores investidos no terceiro trimestre de 2023 em comparação ao mesmo período de 2022. Além disso, os novos projetos estão na fase inicial, com desembolsos associados a etapas de projeto e definição, as quais apresentam menores custos;
- crescimento de 130,01% na receita de remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão, que foram de R\$107.485 no terceiro trimestre de 2023 e R\$50.300 no mesmo período de 2022. Essa variação está associada, principalmente, à variação do IPCA, que foi positiva em 0,61% no terceiro trimestre de 2023 comparada a uma variação negativa de 1,32% no mesmo período de 2022, base para a remuneração do contrato.

Receita de construção de distribuição

Em função da maior execução do plano de investimentos da Companhia, no terceiro trimestre de 2023 em relação ao mesmo período de 2022, com maior mobilização de equipes na etapa de construção, somado ao aumento no custo médio das obras, com elevação dos preços de diversos materiais e serviços no período atual, houve um crescimento de 9,57% na receita de construção de distribuição de energia elétrica.



Comentário do Desempenho

As receitas de construção de ativos relacionados à infraestrutura da concessão de distribuição de energia elétrica foram de R\$1.165.087 no terceiro trimestre de 2023, comparado a R\$1.063.302 no mesmo período de 2022.

Esta receita é integralmente compensada pelos custos de construção, no mesmo valor, e corresponde ao investimento da Cemig D, no exercício, em ativos da concessão.

Tributos e encargos incidentes sobre a receita

Os tributos e encargos incidentes sobre a receita totalizaram R\$3.390.215 no terceiro trimestre de 2023, em comparação a R\$2.909.994 no mesmo período de 2022.

No período de julho a setembro de 2022, a base de cálculo do ICMS estava reduzida devido à Lei Complementar 194/22, que retirou da base de cálculo encargos de transmissão e distribuição. Com o advento do Decreto 45.572 de fevereiro de 2023, essas parcelas voltaram a compor a base de cálculo do ICMS, elevando os montantes de tributos incidentes sobre a receita.

Custos e despesas

Os custos e despesas totalizaram R\$7.803.049 no terceiro trimestre de 2023, comparados a R\$7.977.811 no mesmo período de 2022.

As principais variações estão descritas a seguir. Informações adicionais sobre a composição dos custos e despesas podem ser obtidas na nota explicativa nº 25 destas informações contábeis intermediárias.

Energia elétrica comprada para revenda

O custo com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$3.778.480 no terceiro trimestre de 2023, comparado a R\$4.125.675 no mesmo período de 2022. Os principais impactos decorrem dos seguintes fatores:

- redução de 15,29% no custo com energia adquirida no ambiente livre, sendo R\$1.569.959 no terceiro trimestre de 2023, comparado a R\$1.853.431 no mesmo período de 2022. Para recomposição de lastro de energia convencional e incentivada, o montante de compra de energia no ambiente livre foi mais elevado em 2022. Além disso, o preço médio de compra da carteira teve redução em 2023 por conta da conclusão de contratos em 2022 e início de novos contratos a preços mais baixos em 2023;
- aumento de 7,52% no custo com energia adquirida em leilão em ambiente regulado, sendo de R\$979.149 no terceiro trimestre de 2023, comparado a R\$910.654 no mesmo período de 2022. Esse aumento é reflexo dos reajustes contratuais anuais, atrelados ao IPCA, e da entrada de novo leilão;
- redução de 23,98% no custo com energia binacional de Itaipu, sendo de R\$323.440 no terceiro trimestre de 2023, comparado a R\$425.463 no mesmo período de 2022. Essa



Comentário do Desempenho

redução decorre, principalmente, da redução do dólar médio nos períodos comparados, passando de US\$5,12 no terceiro trimestre de 2022 para US\$4,84 no trimestre atual;

- aumento de 12,42% no custo com geração distribuída, sendo de R\$551.037 no terceiro trimestre de 2023, comparado a R\$490.163 no mesmo período de 2022. Esse aumento decorre do aumento do número de instalações geradoras e do aumento na quantidade de energia injetada.

Este é um custo não gerenciável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente. Ver mais informações na nota explicativa nº 25a destas informações contábeis intermediárias.

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

Os encargos de uso do sistema elétrico totalizaram R\$769.491 no terceiro trimestre de 2023, comparados a R\$588.444 no mesmo período de 2022.

Este é um custo não gerenciável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

Este custo refere-se aos encargos devidos pelos agentes de distribuição e geração de energia elétrica, em face da utilização das instalações e componentes da rede básica, bem como do sistema elétrico, sendo os valores a serem pagos e/ou recebidos pela Companhia definidos por meio de resolução da Aneel.

Serviço de terceiros

Os gastos com serviços de terceiros foram de R\$466.584 no terceiro trimestre de 2023, comparado a R\$409.378 no mesmo período de 2022, representando um aumento de 13,97%. As principais variações que explicam esse aumento são:

- aumento de 22,50% nos gastos com manutenção e conservação de instalações e equipamentos elétricos, sendo R\$157.918 no terceiro trimestre de 2023, comparado a R\$128.916 no mesmo período de 2022. Esse aumento decorre, principalmente, do aumento no valor do serviço contratado, somado ao aumento de serviços de manutenção corretiva em 2023 devido ao período chuvoso mais prolongado;
- aumento de 40,73% na despesa com tecnologia da informação, sendo de R\$39.870 no terceiro trimestre de 2023, comparada a R\$28.331 no mesmo período de 2022. O crescimento decorre, dentre outros, do fortalecimento das práticas de cibersegurança e resiliência dentro do escopo do plano estruturante de transformação digital da Cemig, e do início do serviço de um Centro de Operações de Segurança Cibernética para realizar o monitoramento e a defesa cibernética do ambiente de tecnologia da informação.



Comentário do Desempenho

Perda por redução ao valor recuperável

Com a alienação das PCHs/CGHs no leilão público ocorrido em 10 de agosto de 2023, houve, no terceiro trimestre de 2023, a reversão da provisão de perda por redução ao valor recuperável reconhecida no primeiro trimestre de 2023. Em contrapartida, no terceiro trimestre de 2022 havia sido reconhecida provisão para perda por redução ao valor recuperável de recebíveis da White Martins, objeto de procedimento arbitral.

Perdas de créditos esperadas (PCE)

Em decorrência da revisão das regras de mensuração das perdas, buscando uma maior aderência ao comportamento da inadimplência da Companhia e do aumento da quitação de débitos regulares por parte dos clientes, foi reconhecida, no terceiro trimestre de 2022, uma reversão de perdas de créditos esperadas no montante de R\$84.852. Já no terceiro trimestre de 2023, houve um reconhecimento de perdas de créditos esperadas no montante de R\$43.160, decorrente do curso normal das operações.

Resultado financeiro líquido

O resultado financeiro correspondeu a uma despesa financeira líquida de R\$214.852 no terceiro trimestre de 2023, em comparação a R\$109.461 no mesmo período de 2022. Essa variação está associada, principalmente, aos seguintes fatores:

- variação monetária relativa aos saldos de CVA e outros componentes financeiros, tendo sido uma despesa financeira de R\$10.973 no terceiro trimestre de 2023, comparada a uma receita financeira de R\$38.210 no mesmo período de 2022. Essa variação decorre, principalmente, do menor montante homologado de itens de CVA no processo tarifário de 2023 em comparação com o montante homologado em 2022;
- variação positiva do dólar em relação ao Real no terceiro trimestre de 2023, de 3,91%, em comparação à variação positiva de 3,22% no terceiro trimestre de 2022, gerando o registro de despesas no montante de R\$142.451 no terceiro trimestre de 2023 e R\$500.200 no segundo trimestre de 2023 e de 2022, respectivamente.

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

Imposto de renda e contribuição social

A Companhia apurou no terceiro trimestre de 2023 despesas com imposto de renda e contribuição social no montante de R\$242.337 em relação ao lucro de R\$1.479.644 antes dos efeitos fiscais, representando 16,38% de alíquota efetiva. No mesmo período de 2022, a Companhia apurou despesas com imposto de renda e contribuição social no montante de R\$209.871 em relação ao lucro de R\$1.392.224 antes dos efeitos fiscais, representando 15,07% de alíquota efetiva.

As taxas efetivas estão conciliadas com as taxas nominais na nota explicativa nº 8d.



Comentário do Desempenho

Desempenho por segmentos

Desempenho do segmento de Distribuição

A Cemig D apresentou, no terceiro trimestre de 2023, lucro de R\$475.927 em comparação a R\$506.930 no mesmo período de 2022. As principais variações na comparação dos resultados estão apresentadas a seguir:

Receita líquida

No terceiro trimestre de 2023, a receita operacional líquida foi de R\$5.994.696 em comparação a R\$5.740.890 no mesmo período de 2022, representando um aumento de 4,42%, devido principalmente a:

- crescimento de receita com fornecimento bruto de energia elétrica foi de R\$5.489.766 no terceiro trimestre de 2023, em comparação a R\$4.499.920 no mesmo período de 2022, representando uma redução de 6,90%. Os principais impactos na receita são decorrentes da redução do preço médio do MWh faturado, e, adicionalmente, da redução na alíquota de ICMS no segundo semestre de 2022, com redução na tarifa de energia. Destaca-se que essa redução do ICMS não tem impacto no resultado da Companhia, pois a redução no faturamento bruto teve como contrapartida uma redução nos pagamentos de ICMS;
- receita de uso da rede – consumidores livres referente à tarifa de uso do sistema de distribuição (TUSD), advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída. No terceiro trimestre de 2023, essa receita correspondeu ao montante de R\$1.133.966, em comparação a R\$991.869 no mesmo período de 2022, representando um aumento de 14,33%;
- os tributos e encargos incidentes sobre a receita foram de R\$2.632.732 no terceiro trimestre de 2023, comparado a R\$2.063.713 no mesmo período de 2022, representando um aumento de 27,57%. No período de julho a setembro de 2022, a base de cálculo do ICMS estava reduzida devido à Lei Complementar 194/22, que retirou da base de cálculo encargos de transmissão e distribuição. Com o advento do Decreto 45.572 de fevereiro de 2023, essas parcelas voltaram a compor a base de cálculo do ICMS, elevando os montantes de tributos incidentes sobre a receita.

Custos com energia elétrica

No terceiro trimestre de 2023, o custo com energia elétrica foi de R\$2.361.047 em comparação a R\$2.460.498 no mesmo período de 2022, representando uma redução de 4,04%, devido principalmente a:

- redução de 23,98% no custo com energia binacional de Itaipu, sendo de R\$323.440 no terceiro trimestre de 2023, comparado a R\$425.463 no mesmo período de 2022. Essa redução decorre, principalmente, da redução do dólar médio nos períodos comparados, passando de US\$5,12 no terceiro trimestre de 2022 para US\$4,84 no trimestre atual;



Comentário do Desempenho

- aumento de 9,19% no custo com energia adquirida em leilão em ambiente regulado, sendo de R\$1.010.691 no terceiro trimestre de 2023, comparado a R\$925.614 no mesmo período de 2022. Esse aumento é reflexo dos reajustes contratuais anuais, atrelados ao IPCA, e da entrada de novo leilão;
- aumento de 12,42% no custo com geração distribuída, sendo de R\$551.036 no terceiro trimestre de 2023 comparado a R\$490.163 no mesmo período de 2022. Esse aumento decorre do aumento do número de instalações geradoras e do aumento na quantidade de energia injetada (1.192.135 MWh no terceiro trimestre de 2023, comparado a 757.705 MWh no mesmo período de 2022).

Custos e despesas

Os custos de operação e de construção totalizaram R\$1.163.880 no terceiro trimestre de 2023, comparados a R\$942.625 no mesmo período de 2022, representando um aumento de 23,47%, devido principalmente a:

- aumento dos custos de construção de ativos relacionados à infraestrutura da concessão de distribuição de energia elétrica, sendo R\$1.030.177 no terceiro trimestre de 2023, comparado a R\$1.050.012 no mesmo período de 2022. Tal aumento deve-se, basicamente, à maior execução do plano de investimentos da Cemig D em relação ao período anterior;
- aumento dos custos com serviços de terceiros, sendo R\$389.523 no terceiro trimestre de 2023, comparado a R\$338.420 no mesmo período de 2022, devido, principalmente, pelo aumento dos gastos com manutenção e conservação de instalações e equipamentos elétricos.

As informações detalhadas sobre as variações e impactos apresentadas neste segmento, estão disponíveis nas informações contábeis intermediárias da Cemig D.

Desempenho do segmento de Transmissão

O segmento de transmissão apresentou um lucro líquido de R\$87.658 no terceiro trimestre de 2023, em comparação a R\$88.740 no mesmo período de 2022.

Receita de concessão da Transmissão

As principais variações nas receitas estão apresentadas a seguir:

- a receita de operação e manutenção da infraestrutura foi de R\$95.828 no terceiro trimestre de 2023, em comparação a R\$105.628 no mesmo período de 2022;
- as receitas de construção, reforço e melhoria da infraestrutura foram de R\$39.394 no terceiro trimestre de 2023, comparado a R\$100.492 no mesmo período de 2022, representando uma redução de 60,80%. A variação reflete o previsto para os projetos que estão em fase final de execução, resultando na diminuição nos valores investidos no terceiro trimestre de 2023 em comparação ao mesmo período de 2022. Além disso,



Comentário do Desempenho

os novos projetos estão na fase inicial, com desembolsos associados a etapas de projeto e definição, as quais apresentam menores custos;

- crescimento de 130,01% na receita de remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão, que foram de R\$107.485 no terceiro trimestre de 2023 e R\$50.300 no mesmo período de 2022. Essa variação está associada, principalmente, à variação do IPCA, que foi positiva em 0,61% no terceiro trimestre de 2023 comparada a uma variação negativa de 1,32% no mesmo período de 2022, base para a remuneração do contrato.

Custo de construção

O custo de construção foi de R\$26.542 no terceiro trimestre de 2023, em comparação a R\$72.112 no mesmo período de 2022, representando uma redução de 63,19%. A variação reflete o previsto para os projetos que estão em fase final de execução, resultando na diminuição nos valores investidos no terceiro trimestre de 2023 em comparação ao mesmo período de 2022. Além disso, os novos projetos estão na fase inicial, com desembolsos associados a etapas de projeto e definição, as quais apresentam menores custos.

As informações detalhadas sobre as variações e impactos apresentadas neste segmento, estão disponíveis nas informações contábeis intermediárias da Cemig GT.

Desempenho do segmento de Geração

O segmento de geração apresentou um lucro líquido de R\$338.718 no terceiro trimestre de 2023, em comparação a R\$12.378 no mesmo período de 2022.

Em função das condições hidrológicas do terceiro trimestre de 2022, houve necessidade de maior volume de compra de energia para mitigação do risco hidrológico, para proteção contra exposição ao PLD. Considerando o cenário hidrológico no terceiro trimestre de 2023, houve considerável redução da necessidade de compra de energia elétrica para risco hidrológico, favorecendo o lucro líquido do segmento de geração.

As informações detalhadas sobre as variações e impactos apresentadas neste segmento, estão disponíveis nas informações contábeis intermediárias da Cemig GT.

Desempenho do segmento de Comercialização

O segmento de comercialização apresentou um lucro líquido de R\$177.506 no terceiro trimestre de 2023, em comparação a R\$102.888 no mesmo período de 2022, representando um aumento de 72,52%.

Receita de transações com energia

A receita líquida do segmento de comercialização foi de R\$2.020.456 no terceiro trimestre de 2023, comparado a R\$2.122.165 no mesmo período de 2022, tendo uma redução de 4,79%.



Comentário do Desempenho

Custo com energia elétrica comprada para revenda

O custo com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$1.758.373 no terceiro trimestre de 2023, comparado a R\$1.948.778 no mesmo período de 2022, representando uma redução de 9,77%.

Desempenho do segmento de Gás

Fornecimento de gás

A Companhia registrou uma receita de fornecimento de gás no montante de R\$989.284 no terceiro trimestre de 2023, comparada a R\$1.218.147 no mesmo período de 2022. Em decorrência de paradas programadas para manutenção nos principais clientes industriais, houve uma redução no volume de gás fornecido.

Gás comprado para revenda

Em função da redução de demanda de compra de gás para revenda, consequentemente houve uma redução no custo com gás comprado para revenda, sendo R\$527.146 no terceiro trimestre de 2023 e R\$782.453 no mesmo período de 2022.

Desempenho do segmento de Participações e Holding

O resultado das coligadas e controladas em conjunto e da Holding é avaliado como um único segmento em linha com as estratégias de negócio da Companhia. O segmento de participações e holding apresentou, no terceiro trimestre de 2023, um lucro líquido de R\$157.498, em comparação a R\$471.417 no mesmo período de 2022.

As demais variações nos resultados das investidas, que justificam os melhores resultados obtidos no segundo trimestre de 2023, estão apresentadas com mais detalhes na nota explicativa nº 13.

Notas Explicativas

#Transformar
vidas com a nossa
energia.

INFORMAÇÕES CONTÁBEIS
INTERMEDIÁRIAS

3T2023

CEMIG

Notas Explicativas**SUMÁRIO****INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

BALANÇOS PATRIMONIAIS.....	2
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS.....	4
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES.....	6
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO.....	7
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA.....	8
DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO.....	9

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS..... 10

1. CONTEXTO OPERACIONAL	10
2. BASE DE PREPARAÇÃO	11
3. PRINCÍPIOS DE CONSOLIDAÇÃO.....	13
4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	13
5. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS.....	14
6. CONSUMIDORES, REVENDEDORES E CONCESSIONÁRIOS DE TRANSPORTE DE ENERGIA.....	14
7. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS	15
8. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	16
9. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS	18
10. REEMBOLSO DE SUBSÍDIOS TARIFÁRIOS.....	18
11. ATIVOS FINANCEIROS E SETORIAIS DA CONCESSÃO	19
12. ATIVOS DE CONTRATO	22
13. INVESTIMENTOS	24
14. IMOBILIZADO	29
15. INTANGÍVEIS	30
16. ARRENDAMENTOS	31
17. FORNECEDORES.....	33
18. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES E VALORES A RESTITUIR A CONSUMIDORES.....	33
19. EMPRÉSTIMOS E DEBÊNTURES	34
20. ENCARGOS REGULATÓRIOS	37
21. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO	37
22. PROVISÕES.....	38
23. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS	46
24. RECEITA LÍQUIDA	48
25. CUSTOS E DESPESAS	51
26. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS.....	54
27. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS.....	55
28. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS.....	57
29. SEGMENTOS OPERACIONAIS	66
30. ATIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA	68
31. COMISSÃO PARLAMENTAR DE INQUÉRITO – CPI.....	71

Notas Explicativas

**INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**
BALANÇOS PATRIMONIAIS
EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
ATIVO
(Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	4	2.355.680	1.440.661	155.069	190.483
Títulos e valores mobiliários	5	1.812.392	1.744.546	346.365	100.292
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	6	4.992.945	4.769.431	449.182	305.464
Ativos financeiros e setoriais da concessão	11	834.993	1.055.378	-	-
Ativos de contrato	12	831.592	728.404	-	-
Tributos compensáveis	7	802.885	1.916.701	10.998	1.087
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	8a	683.444	775.492	53.446	-
Dividendos a receber	27	68.837	145.908	1.739.426	1.975.639
Contribuição de iluminação pública		239.530	207.280	-	-
Reembolso subsídios tarifários	10	195.834	159.426	-	-
Outros ativos		692.802	521.976	11.334	27.342
		13.510.934	13.465.203	2.765.820	2.600.307
Ativos classificados como mantidos para venda	30	408.422	-	-	-
TOTAL DO CIRCULANTE		13.919.356	13.465.203	2.765.820	2.600.307
NÃO CIRCULANTE					
Títulos e valores mobiliários	5	-	133.631	-	376
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	6	44.523	43.449	1.827	-
Tributos compensáveis	7	1.263.355	1.357.846	540.533	523.371
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	8a	222.747	172.718	57.142	95.750
Impostos de renda e contribuição social diferidos	8c	2.963.432	3.119.522	986.933	995.149
Dividendos a receber	27	-	-	679.794	679.794
Depósitos vinculados a litígios	9	1.231.984	1.206.595	317.358	310.325
Instrumentos financeiros derivativos - Swap	28b	378.531	702.734	-	-
Contas a receber do Estado de Minas Gerais		13.366	13.366	13.366	13.366
Ativos financeiros e setoriais da concessão	11	5.621.191	4.937.187	-	-
Ativos de contrato	12	7.410.163	5.976.420	-	-
Investimentos	13	4.797.643	5.105.724	22.576.467	19.637.444
Imobilizado	14	2.958.286	2.409.351	1.220	1.240
Intangível	15	14.864.580	14.621.853	191	547
Direito de uso	16a	376.497	329.077	2.008	2.151
Outros ativos		99.776	76.161	67.111	78.718
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE		42.246.074	40.205.634	25.243.950	22.338.231
TOTAL DO ATIVO		56.165.430	53.670.837	28.009.770	24.938.538

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Notas Explicativas



BALANÇOS PATRIMONIAIS

EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022

PASSIVO

(Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
CIRCULANTE					
Fornecedores	17	2.783.365	2.832.049	337.283	152.356
Encargos regulatórios	20	531.494	510.247	-	-
Participação dos empregados e administradores no resultado		120.919	105.207	13.744	13.590
Impostos, taxas e contribuições	18	546.699	544.146	98.868	139.603
Imposto de renda e contribuição social	8b	78.159	239.674	-	-
Juros sobre capital próprio e dividendos a pagar		2.101.947	1.862.798	2.100.110	1.860.681
Empréstimos e debêntures	19	1.162.186	955.497	-	-
Salários e contribuições sociais		246.979	260.015	13.306	13.823
Contribuição de iluminação pública		384.611	312.475	-	-
Contas a pagar relacionado a energia gerada por consumidores		608.389	455.273	-	-
Obrigações Pós-emprego	21	374.385	388.447	29.570	29.166
Valores a restituir a consumidores	18	1.193.429	1.495.598	-	-
Instrumentos financeiros derivativos - Swap	28b	41.742	90.526	-	-
Instrumentos financeiros derivativos - Opções	28b	-	672.416	-	-
Passivo de arrendamento	16b	75.788	57.438	290	301
Outros passivos		465.608	423.372	8.772	22.332
TOTAL DO CIRCULANTE		10.715.700	11.205.178	2.601.943	2.231.852
NÃO CIRCULANTE					
Encargos regulatórios	20	36.251	65.360	4.624	4.624
Empréstimos e debêntures	19	10.943.728	9.624.001	-	-
Impostos, taxas e contribuições	18	361.977	370.168	-	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	8c	1.017.814	932.235	-	-
Provisões	22	2.169.803	2.029.021	296.819	279.141
Obrigações Pós-emprego	21	5.325.007	5.303.538	674.592	641.375
Valores a restituir a consumidores	18	633.547	1.808.074	-	-
Passivo de arrendamento	16b	333.422	297.195	2.038	2.125
Outros passivos		194.213	252.801	1.970	2.065
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE		21.015.762	20.682.393	980.043	929.330
TOTAL DO PASSIVO		31.731.462	31.887.571	3.581.986	3.161.182
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	23				
Capital social		11.006.853	11.006.853	11.006.853	11.006.853
Reservas de capital		2.249.721	2.249.721	2.249.721	2.249.721
Reservas de lucros		10.394.823	10.394.823	10.394.823	10.394.823
Ajustes de avaliação patrimonial		(1.836.868)	(1.874.041)	(1.836.868)	(1.874.041)
Lucros acumulados		2.613.255	-	2.613.255	-
ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES		24.427.784	21.777.356	24.427.784	21.777.356
Participação de acionista não-controlador		6.184	5.910	-	-
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		24.433.968	21.783.266	24.427.784	21.777.356
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		56.165.430	53.670.837	28.009.770	24.938.538

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Notas Explicativas



DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS
PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de Reais, exceto resultado por ação)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022
RECEITA LÍQUIDA	24	26.893.083	24.709.606	2.546.149	1.396.908
CUSTOS					
Custos com energia elétrica e gás	25a	(14.579.853)	(14.730.461)	(1.830.585)	(944.479)
Custos de construção de infraestrutura	25b	(2.861.150)	(2.397.836)	-	-
Custos de operação	25c	(3.304.632)	(2.935.068)	-	-
		(20.745.635)	(20.063.365)	(1.830.585)	(944.479)
LUCRO BRUTO		6.147.448	4.646.241	715.564	452.429
DESPESAS	25c				
Perdas de créditos esperadas		(72.352)	(48.606)	(2.117)	-
Despesas gerais e administrativas		(484.652)	(499.177)	(29.288)	(26.935)
Outras despesas, líquidas		(754.210)	(844.703)	(100.424)	(103.368)
		(1.311.214)	(1.392.486)	(131.829)	(130.303)
Ganho por compra vantajosa		-	8.641	-	-
Resultado de equivalência patrimonial	13	293.238	768.440	3.400.194	2.237.847
Resultado antes do resultado financeiro e dos tributos sobre o lucro		5.129.472	4.030.836	3.983.929	2.559.973
Receitas financeiras	26	903.728	1.020.269	(5.869)	36.682
Despesas financeiras	26	(1.184.684)	(2.517.089)	(2.756)	(7.346)
		(280.956)	(1.496.820)	(8.625)	29.336
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		4.848.516	2.534.016	3.975.304	2.589.309
Imposto de renda e contribuição social	8d	(744.313)	(654.736)	(89.651)	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	8d	(223.308)	808.520	(6.724)	97.268
		(967.621)	153.784	(96.375)	97.268
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		3.880.895	2.687.800	3.878.929	2.686.577
Total do lucro líquido do período atribuído a:					
Participação dos acionistas controladores		3.878.929	2.686.577	3.878.929	2.686.577
Participação de acionistas não controladores		1.966	1.223	-	-
		3.880.895	2.687.800	3.878.929	2.686.577
Lucro básico e diluído por ação preferencial	23	1,76	1,22		
Lucro básico e diluído por ação ordinária	23	1,76	1,22		

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Notas Explicativas



DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS
PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de Reais, exceto resultado por ação)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jul a Set/2023	Jul a Set/2022	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022
RECEITA LÍQUIDA	24	9.426.629	9.223.311	1.009.635	682.060
CUSTOS					
Custos com energia elétrica e gás	25a	(5.075.117)	(5.496.572)	(871.351)	(432.521)
Custos de construção de infraestrutura	25b	(1.193.629)	(1.135.414)	-	-
Custos de operação	25c	(1.114.637)	(1.027.631)	-	-
		(7.383.383)	(7.659.617)	(871.351)	(432.521)
LUCRO BRUTO		2.043.246	1.563.694	138.284	249.539
DESPESAS	25c				
Perdas de créditos esperadas		(43.160)	84.852	(1.983)	-
Despesas gerais e administrativas		(156.809)	(140.788)	(6.769)	(7.251)
Outras despesas, líquidas		(219.697)	(262.258)	(39.287)	(51.200)
		(419.666)	(318.194)	(48.039)	(58.451)
Ganho por compra vantajosa		-	8.641	-	-
Resultado de equivalência patrimonial	13	70.916	247.544	1.161.911	946.214
Resultado antes do resultado financeiro e dos tributos sobre o lucro		1.694.496	1.501.685	1.252.156	1.137.302
Receitas financeiras	26	345.678	411.748	(9.554)	5.492
Despesas financeiras	26	(560.530)	(521.209)	(258)	(2.558)
		(214.852)	(109.461)	(9.812)	2.934
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		1.479.644	1.392.224	1.242.344	1.140.236
Imposto de renda e contribuição social	8d	(181.282)	(284.047)	(16.607)	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	8d	(61.055)	74.176	10.971	41.632
		(242.337)	(209.871)	(5.636)	41.632
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		1.237.307	1.182.353	1.236.708	1.181.868
Total do lucro líquido do período atribuído a:					
Participação dos acionistas controladores		1.236.708	1.181.868	1.236.708	1.181.868
Participação de acionistas não controladores		599	485	-	-
		1.237.307	1.182.353	1.236.708	1.181.868
Lucro básico e diluído por ação preferencial	23	0,56	0,54		
Lucro básico e diluído por ação ordinária	23	0,56	0,54		

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Notas Explicativas



DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES
PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de Reais)

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	3.880.895	2.687.800	3.878.929	2.686.577
OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES				
Itens que não serão reclassificados para a Demonstração de Resultado				
Ajuste de passivo atuarial - remensuração de obrigações de planos de benefícios definidos	61.208	-	4.387	-
Imposto de renda e contribuição social sobre remensuração de planos de benefícios definidos (Nota 8c)	(20.811)	-	(1.491)	-
Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em controlada e controlada em conjunto	-	-	37.501	-
Outros resultados abrangentes	-	393	-	393
	40.397	393	40.397	393
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO, LÍQUIDO DE TRIBUTOS	3.921.292	2.688.193	3.919.326	2.686.970
Total do resultado abrangente atribuído a:				
Participação dos acionistas controladores	3.919.326	2.686.970	3.919.326	2.686.970
Participação de acionista não-controlador	1.966	1.223	-	-
	3.921.292	2.688.193	3.919.326	2.686.970

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES
PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de Reais)

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	1.237.307	1.182.353	1.236.708	1.181.868
OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES				
Itens que não serão reclassificados para a Demonstração de Resultado				
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-
	1.237.307	1.182.353	1.236.708	1.181.868
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO, LÍQUIDO DE TRIBUTOS	1.237.307	1.182.353	1.236.708	1.181.868
Total do resultado abrangente atribuído a:				
Participação dos acionistas controladores	1.236.708	1.181.868	1.236.708	1.181.868
Participação de acionista não-controlador	599	485	-	-
	1.237.307	1.182.353	1.236.708	1.181.868

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.



Notas Explicativas

**DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO
PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E 2022**
(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Capital social	Reservas de capital	Reservas de lucros	Ajustes de avaliação patrimonial	Lucros acumulados	Total da Participação dos Controladores	Participação Acionistas não Controladores	Total do Patrimônio Líquido
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022	11.006.853	2.249.721	10.394.823	(1.874.041)	-	21.777.356	5.910	21.783.266
Lucro líquido do período	-	-	-	-	3.878.929	3.878.929	1.966	3.880.895
Outros resultados abrangentes	-	-	-	40.397	-	40.397	-	40.397
Realização do custo atribuído	-	-	-	(3.224)	3.224	-	-	-
Juros sobre capital próprio	-	-	-	-	(1.268.898)	(1.268.898)	-	(1.268.898)
Participação de acionista não controlador	-	-	-	-	-	-	(1.692)	(1.692)
SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023	11.006.853	2.249.721	10.394.823	(1.836.868)	2.613.255	24.427.784	6.184	24.433.968

	Capital social	Reservas de capital	Reservas de lucros	Ajustes de avaliação patrimonial	Lucros acumulados	Total da Participação dos Controladores	Participação Acionistas não Controladores	Total do Patrimônio Líquido
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021	8.466.810	2.249.721	10.948.094	(2.208.214)	-	19.456.411	5.354	19.461.765
Lucro líquido do período	-	-	-	-	2.686.577	2.686.577	1.223	2.687.800
Aumento de capital	2.540.043	-	(2.540.043)	-	-	-	-	-
Outros resultados abrangentes	-	-	-	393	-	393	-	393
Realização do custo atribuído	-	-	-	(10.129)	10.129	-	-	-
Juros sobre capital próprio	-	-	-	-	(1.069.529)	(1.069.529)	-	(1.069.529)
Participação de acionista não controlador	-	-	-	-	-	-	(1.222)	(1.222)
SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022	11.006.853	2.249.721	8.408.051	(2.217.950)	1.627.177	21.073.852	5.355	21.079.207

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.



Notas Explicativas

DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E 2022 (Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS					
Lucro líquido do período		3.880.895	2.687.800	3.878.929	2.686.577
AJUSTES:					
Impostos de renda e contribuição social diferidos	8	223.308	(808.520)	6.724	(97.268)
Depreciação e amortização	25	922.622	869.536	475	931
Baixa de valor residual líquido de ativos de contrato, ativos financeiros da concessão, imobilizado e intangível		53.787	197.273	-	-
Ajuste de ativos em curso		(15.582)	(19.197)	-	-
Resultado de equivalência patrimonial		(293.238)	(768.440)	(3.400.194)	(2.237.847)
Ajuste na expectativa do fluxo de caixa dos ativos financeiros e de contrato da concessão		(956.879)	(924.340)	-	-
Juros e variações monetárias	26	742.927	2.059.745	(39.917)	(20.832)
Variação cambial de empréstimos	26	(158.859)	(173.900)	-	-
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores – Realização		(1.569.255)	(1.641.578)	-	-
Ganho na alienação de investimento	13	(30.487)	(6.644)	-	-
Amortização de custos de transação de empréstimos	19	9.655	5.298	-	-
Provisões		407.472	246.667	35.715	42.834
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos – swap e opções	28	60.307	301.940	-	-
Conta de compensação de variação de valores de itens da “Parcela A” (CVA) e outros componentes financeiros	11	63.572	1.367.693	-	-
Obrigações pós-emprego	21	446.853	502.558	57.670	58.056
Outros		2.165	118.936	(11)	-
		3.789.263	4.014.827	539.391	432.451
(Aumento) redução de ativos					
Consumidores, revendedores e concessionários de energia	6	(296.940)	(254.645)	(147.662)	(135.329)
Tributos compensáveis	7	868.966	997.234	(996)	2
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	8	21.625	248.082	120.097	205.902
Depósitos vinculados a litígios	9	35.776	(34.852)	7.015	(1.915)
Dividendos recebidos		278.906	480.332	1.624.335	562.564
Ativos de contrato e financeiros da concessão	11 e 12	685.665	652.218	-	-
Outros		(110.602)	55.730	27.616	(50.598)
		1.483.396	2.144.099	1.630.405	580.626
Aumento (redução) de passivos					
Fornecedores	17	(48.684)	57.393	184.927	68.367
Impostos, taxas e contribuições	18	(99.340)	174.075	(160.061)	23.449
Imposto de renda e contribuição social a pagar	8	582.798	724.793	89.651	-
Salários e contribuições sociais		(13.036)	35.557	(517)	(309)
Encargos regulatórios	20	(7.862)	(208.283)	-	-
Obrigações pós-emprego	21	(378.238)	(348.494)	(19.662)	(18.270)
PIS/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	18	138.699	47.783	-	-
Outros		82.279	(38.379)	(29.421)	(10.385)
		256.616	444.445	64.917	62.852
Caixa gerado (consumido) pelas atividades operacionais		5.529.275	6.603.371	2.234.713	1.075.929
Juros sobre empréstimos e debêntures pagos	19	(520.561)	(537.616)	-	-
Juros sobre arrendamentos pagos	16	(2.863)	(2.436)	(12)	(11)
Imposto de renda e contribuição social pagos		(411.944)	(648.587)	(70.089)	(13)
Liquidação de instrumentos financeiros derivativos	28	172.669	156.184	-	-
CAIXA LÍQUIDO GERADO (CONSUMIDO) PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		4.766.576	5.570.916	2.164.612	1.075.905
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
Em títulos e valores mobiliários	5	65.785	(835.890)	(245.697)	258.754
Em investimentos					
Aquisição de participação societária e aporte em investidas		(36.532)	(27.469)	(1.043.947)	(79.880)
Alienação de participação societária, líquido dos custos		30.487	6.644	-	-
Liquidação opção de venda		(780.348)	-	-	-
Em imobilizado	14	(733.509)	(121.502)	(3)	-
Em intangível	15	(95.977)	(63.602)	(31)	(30)
Em ativos de contrato – Infraestrutura de distribuição e gás	12	(2.605.573)	(2.127.312)	-	-
CAIXA LÍQUIDO GERADO (CONSUMIDO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		(4.155.667)	(3.169.131)	(1.289.678)	178.844
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
Obtenção de empréstimos, financiamentos e debêntures, líquidos	19	1.987.943	987.534	-	-
Juros sobre capital próprio e dividendos pagos		(912.093)	(1.034.686)	(910.121)	(1.108.634)
Pagamentos de empréstimos	19	(719.848)	(1.136.489)	-	-
Arrendamentos pagos	16	(51.892)	(52.640)	(227)	(212)
CAIXA LÍQUIDO CONSUMIDO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		304.110	(1.236.281)	(910.348)	(1.108.846)
VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		915.019	1.165.504	(35.414)	145.903
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	4	1.440.661	825.208	190.483	26.692
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	4	2.355.680	1.990.712	155.069	172.595

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.



Notas Explicativas

DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO
PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de Reais)

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022
RECEITAS				
Venda de energia, gás e serviços	32.614.546	32.447.196	2.955.203	1.623.944
Receita de construção de distribuição	2.757.357	2.199.838	-	-
Receita de construção de transmissão	148.599	269.760	-	-
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	400.432	446.808	-	-
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	127.152	28.401	-	-
Receitas relativas à construção de ativos próprios	615.792	66.417	-	-
Créditos de PIS/Pasep e Cofins a restituir a consumidores	-	(829.783)	-	-
Perdas de créditos esperadas	(72.352)	(44.011)	(2.117)	211
	36.591.526	34.584.626	2.953.086	1.624.155
INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS				
Energia elétrica comprada para revenda	(11.585.865)	(11.587.259)	(2.017.174)	(1.040.748)
Encargos de uso da rede básica da transmissão	(2.424.624)	(2.245.907)	-	-
Serviços de terceiros	(2.520.619)	(1.951.772)	(10.122)	(13.243)
Gás comprado para revenda	(2.177.004)	(2.588.314)	-	-
Materiais	(2.004.818)	(1.615.748)	(41)	(38)
Outros custos	(894.898)	(622.949)	(36.459)	(38.577)
	(21.607.828)	(20.611.949)	(2.063.796)	(1.092.606)
VALOR ADICIONADO BRUTO	14.983.698	13.972.677	889.290	531.549
RETENÇÕES				
Depreciação e amortização	(922.622)	(869.536)	(475)	(931)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA COMPANHIA	14.061.076	13.103.141	888.815	530.618
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA				
Resultado de equivalência patrimonial	293.238	768.440	3.400.194	2.237.847
Resultado da combinação de negócios	-	8.641	-	-
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	314.676	352.585	-	-
Receita de indenização da geração	69.812	24.783	-	-
Receitas financeiras	1.044.914	1.104.891	(5.869)	36.682
VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	15.783.716	15.362.481	4.283.140	2.805.147
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO				
Empregados	1.470.168	1.504.746	76.495	72.550
Remuneração direta	867.648	815.272	13.791	11.476
Obrigações pós-emprego e outros benefícios	552.490	592.631	60.822	59.515
FGTS	49.979	48.134	1.882	1.559
Programa de desligamento voluntário programado	51	48.709	-	-
Impostos, taxas e contribuições	9.192.379	8.609.814	324.937	38.641
Federais	5.844.459	4.395.898	164.845	(46.602)
Estaduais	3.338.584	4.205.267	159.883	84.970
Municipais	9.336	8.649	209	273
Remuneração de capitais de terceiros	1.240.274	2.560.121	2.779	7.379
Juros	1.229.736	2.547.347	2.756	7.346
Aluguéis	10.538	12.774	23	33
Remuneração de capitais próprios	3.880.895	2.687.800	3.878.929	2.686.577
Juros sobre capital próprio	1.268.898	1.069.529	1.268.898	1.069.529
Lucros retidos	2.610.031	1.617.048	2.610.031	1.617.048
Participação dos não-controladores nos lucros retidos	1.966	1.223	-	-
	15.783.716	15.362.481	4.283.140	2.805.147

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.



Notas Explicativas

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS REFERENTES AO PERÍODO DE NOVE MESES FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 (Em milhares de Reais, exceto se indicado de outra forma)

1. CONTEXTO OPERACIONAL

a) A Companhia

A Companhia Energética de Minas Gerais (“Cemig”, “Controladora” ou “Companhia”), sociedade por ações de capital aberto, CNPJ nº 17.155.730/0001-64, tem suas ações negociadas no Nível 1 de Governança Corporativa da Bolsa de Valores de São Paulo (“B3”) e nas Bolsas de Valores de Nova Iorque (“NYSE”) e Madri (“LATIBEX”).

A Cemig é uma entidade domiciliada no Brasil, com endereço em Belo Horizonte/MG. Atua na comercialização de energia elétrica e como holding, com participação societária em empresas controladas individualmente ou em conjunto, cujos objetivos principais são a construção e a operação de sistemas de produção, transformação, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica, bem como o desenvolvimento de atividades nos diferentes campos da energia, inclusive na distribuição de gás, prestação de serviços de geração distribuída e soluções de eficiência energética, com vistas à respectiva exploração econômica.

b) Leilão de Transmissão nº 2/2022

A Cemig Geração e Transmissão (“Cemig GT”) sagrou-se vencedora na disputa pelo Lote 1 do Leilão de Transmissão nº 2/2022, realizado pela Aneel no dia 16 de dezembro de 2022. A proposta apresentada pela Cemig GT foi correspondente a um valor de RAP de aproximadamente R\$17 milhões para a nova LT 230 kv Governador Valadares 6 – Verona, com 165 km de extensão. O prazo para entrada em operação é 30 de março de 2028 e o prazo da concessão é de 30 anos.

Em 13 de abril de 2023, o Conselho de Administração aprovou o aporte de recursos, no montante de R\$221.519, pela Cemig GT na investida Companhia de Transmissão Centroeste de Minas (“Centroeste”) no período entre 2023 e 2026 conforme necessidade e geração de caixa da Centroeste. O objetivo é a implantação da LT 230 kv Governador Valadares 6 – Verona que será operada e mantida pela Centroeste. A data prevista para início da construção é janeiro de 2025.

c) Manifestação de interesse na prorrogação de concessão

A Cemig GT, visando garantir seu direito de pleitear nova outorga da concessão para suas usinas que irão vencer em 2026 e 2027, protocolou manifestações de interesse na prorrogação da concessão da UHE Sá Carvalho, em fevereiro de 2023, mediante transferência de controle acionário da sua subsidiária integral Sá Carvalho conforme Decreto 9.271/2018 e, em julho de 2023, pelo regime de Cotas de Garantia Física conforme Lei 12.783/2013.



Notas Explicativas

A Cemig GT reitera que tais manifestações de interesse tem como único objetivo assegurar seu direito na eventual prorrogação do Contrato de Concessão nº 01/2004, por até 30 anos, a critério do poder concedente, nos termos da legislação vigente, que ainda possui premissas pendentes de definição pelo Ministério de Minas e Energia – MME.

Adicionalmente, nas correspondências encaminhadas ao MME e à Aneel, em julho de 2023, a Cemig GT reafirmou o seu interesse na prorrogação, pelo regime de Cotas de Garantia Física, das concessões das UHEs Emborcação e Nova Ponte (Contrato de Concessão nº 07/1997).

A Cemig GT salienta que essa manifestação possui caráter não vinculante, tendo como objetivo assegurar seu direito em eventual prorrogação do Contrato de Concessão nº 01/2004 e reafirmar o mesmo interesse no Contrato de Concessão nº 07/1997. Qualquer decisão sobre o tema somente ocorrerá após a divulgação pelo MME e pela ANEEL de todas as condições para a prorrogação das concessões, que deverá ser submetida à deliberação da Governança da Cemig GT.

A Cemig GT esclarece ainda que essa manifestação de interesse não suspenderá a análise de alternativas legais, em andamento, para a prorrogação das concessões vincendas.

2. BASE DE PREPARAÇÃO

2.1 Declaração de conformidade

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

A apresentação das Demonstrações do Valor Adicionado (“DVA”) é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas, CPC 09 – Demonstração do Valor Adicionado. As normas IFRS não requerem a apresentação dessa demonstração. Como consequência, pelas IFRS, essa demonstração está apresentada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das demonstrações financeiras.

Exceto pelas novas normas, ou alterações, vigentes desde 1º de janeiro de 2023, e pela mudança na apresentação dos segmentos operacionais, 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 2022.

Dessa forma, estas informações contábeis intermediárias devem ser lidas em conjunto com as referidas demonstrações financeiras anuais, aprovadas pelo Conselho de Administração em 25 de março de 2023.



Notas Explicativas

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.

Em 9 de novembro de 2023, o Conselho de Administração da Companhia autorizou a emissão destas informações contábeis intermediárias.

2.2 Correlação entre as notas explicativas divulgadas nas demonstrações financeiras anuais e as informações contábeis intermediárias

Número das Notas Explicativas		Título das notas explicativas
31/12/2022	30/09/2023	
1	1	Contexto operacional
2	2	Base de preparação
3	3	Princípios de consolidação
5	29	Segmentos operacionais
6	4	Caixa e equivalentes de caixa
7	5	Títulos e valores mobiliários
8	6	Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia
9	7	Tributos compensáveis
10	8	Imposto de renda e contribuição social
12	9	Depósitos vinculados a litígios
13	10	Reembolso de subsídios tarifários
14	11	Ativos e passivos financeiros da concessão
15	12	Ativos de contrato
16	13	Investimentos
17	14	Imobilizado
18	15	Intangíveis
19	16	Arrendamentos
20	17	Fornecedores
21	18	Impostos, taxas e contribuições e valores a restituir a consumidores
22	19	Empréstimos e debêntures
23	20	Encargos regulatórios
24	21	Obrigações pós-emprego
25	22	Provisões
26	23	Patrimônio líquido e remuneração aos acionistas
27	24	Receitas
28	25	Custos e despesas
29	26	Receitas e despesas financeiras
30	27	Transações com partes relacionadas
31	28	Instrumentos financeiros e gestão de riscos
32	30	Ativos classificados como mantidos para venda
35	31	Comissão Parlamentar de Inquérito - CPI
36	-	Eventos subsequentes

As notas explicativas das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022 que foram suprimidas nas informações contábeis intermediárias (ITR), pelo fato de não apresentarem alterações relevantes e/ou não serem aplicáveis às informações contábeis intermediárias, são as seguintes:

Número	Título das notas explicativas
4	Das concessões e autorizações
11	Contas a receber do Estado de Minas Gerais
33	Seguros
34	Obrigações contratuais

2.3 Pronunciamentos novos ou revisados aplicados pela primeira vez em 2023

Em relação às alterações do CPC 23 / IAS 8 - Políticas contábeis, mudança de estimativa e retificação de erro, do CPC 26 / IAS 1 – Apresentação das demonstrações contábeis, do CPC 32 / IAS 12 – Tributos sobre o lucro e a aplicação do CPC 50 / IFRS 17 – Contratos de seguro, em vigor para períodos anuais iniciados em 1º de janeiro de 2023 ou após esta data, a



Notas Explicativas

Companhia está acompanhando as discussões, e até o momento não identificou a possibilidade de ocorrência de impactos significativos nas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Companhia.

3. PRINCÍPIOS DE CONSOLIDAÇÃO

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

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

Sociedades Controladas	30/09/2023 e 31/12/2022	
	Forma de avaliação	Participação direta (%)
Cemig Geração e Transmissão S.A.	Consolidação	100,00
Cemig Distribuição S.A.	Consolidação	100,00
Companhia de Gás de Minas Gerais ("Gasmig")	Consolidação	99,57
Cemig Soluções Inteligentes em Energia S.A. ("Cemig Sim")	Consolidação	100,00
Sete Lagoas Transmissora de Energia S.A. ("Sete Lagoas")	Consolidação	100,00

4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Contas bancárias	46.345	95.486	1.991	3.495
Aplicações financeiras				
Certificados de Depósitos Bancários – CDB (1)	1.898.897	1.049.244	74.713	170.185
Aplicações automáticas - Overnight (2)	410.438	293.688	78.365	16.803
Outros	-	2.243	-	-
	2.309.335	1.345.175	153.078	186.988
Total	2.355.680	1.440.661	155.069	190.483

- (1) 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 entre 50% a 112% do CDI em 30 de setembro de 2023 (80,05% a 112% do CDI em 31 de dezembro de 2022) 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.
- (2) 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 12,40% a 12,64% a.a. em 30 de setembro de 2023 (13,62% a 13,64% a.a. em 31 de dezembro de 2022) e têm o objetivo de liquidar obrigações de curto prazo da Companhia e suas controladas ou serem utilizadas na compra de outros ativos de melhor remuneração para recompor o portfólio.

A exposição da Companhia e de suas controladas a riscos de taxas de juros e análise de sensibilidade para ativos e passivos financeiros são divulgados na nota explicativa nº 28.



Notas Explicativas

5. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Aplicações financeiras				
Circulante				
Certificados de Depósitos Bancários (CDB) (1)	557.914	191.338	106.522	10.947
Letras Financeiras (LFs) – Bancos (2)	846.015	1.139.525	161.529	65.197
Letras Financeiras do Tesouro (LFTs) (3)	395.352	401.659	75.484	22.981
Outros	13.111	12.024	2.830	1.167
	1.812.392	1.744.546	346.365	100.292
Não circulante				
Certificados de Depósitos Bancários (CDB) (1)	-	127.052	-	-
Debêntures (4)	-	6.579	-	376
Outros	-	-	-	-
	-	133.631	-	376
Total	1.812.392	1.878.177	346.365	100.668

- (1) 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 variou entre 103% e 105,3% do CDI em 30 de setembro de 2023 (entre 103% e 104,4% em 31 de dezembro de 2022), conforme operação.
- (2) As Letras Financeiras – Bancos (LFs) são títulos de renda fixa, pós-fixados, emitidos pelos bancos e remunerados a um percentual do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação (Cetip). As LFs que compõem a carteira da Cemig GT possuem taxa de remuneração que variam entre 105,1% a 110,59% do CDI em 30 de setembro de 2023 (103,3% a 110,26% do CDI em 31 de dezembro de 2022).
- (3) 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 12,88% a 12,97% a.a. em 30 de setembro de 2023 (13,65% a 13,88% a.a. em 31 de dezembro de 2022).
- (4) Debêntures são títulos de dívida, de médio e longo prazo, que conferem ao seu detentor um direito de crédito contra a companhia emissora. As debêntures possuem taxa de remuneração que variam entre Taxa Referencial (TR) + 1% e 115,29% do CDI em 30 de setembro de 2023 e (Taxa Referencial (TR) + 1% e 114,29% em 31 de dezembro de 2022).

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

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

6. CONSUMIDORES, REVENDEDORES E CONCESSIONÁRIOS DE TRANSPORTE DE ENERGIA

	Consolidado					30/09/2023	31/12/2022
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos entre 91 e 360 dias	Vencidos há mais de 361 dias			
Fornecimento de energia e gás faturado	1.623.161	602.904	551.939	822.879		3.600.883	3.240.333
Fornecimento de energia e gás não faturado	1.263.427	-	-	-		1.263.427	1.243.735
Suprimento a outras concessionárias	37.146	36.620	-	47		73.813	67.445
Suprimento a outras concessionárias não faturado	335.244	-	-	-		335.244	368.970
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica CCEE	33.834	21.944	-	2.134		57.912	162.104
Concessionários – transporte de energia faturado	73.351	21.058	13.795	49.376		157.580	180.356
Concessionários – transporte de energia não faturado	368.289	-	-	-		368.289	370.261
(-) Perdas de créditos esperadas	(134.357)	(23.375)	(132.396)	(529.552)		(819.680)	(820.324)
	3.600.095	659.151	433.338	344.884		5.037.468	4.812.880
Ativo circulante						4.992.945	4.769.431
Ativo não circulante						44.523	43.449



Notas Explicativas

	Controladora					
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos entre 91 e 360 dias	Vencidos há mais de 361 dias	30/09/2023	31/12/2022
Fornecimento de energia faturado	36.759	19.485	7.460	23.003	86.707	43.877
Fornecimento de energia não faturado	355.677	-	-	-	355.677	271.709
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica CCEE	24.792	-	8.947	-	33.739	12.881
(-) Perdas de créditos esperadas	-	(935)	(1.176)	(23.003)	(25.114)	(23.003)
	417.228	18.550	15.231	-	451.009	305.464
Ativo circulante					449.182	305.464
Ativo não circulante					1.827	-

As Perdas de Créditos Esperadas ("PCE") são consideradas suficiente para cobrir eventuais perdas na realização desses ativos, e sua composição, por classe de consumidor, é como segue:

Consolidado	30/09/2023	31/12/2022
Residencial	309.437	272.406
Industrial	153.627	168.215
Comércio, serviços e outras	228.616	202.739
Rural	37.487	32.741
Poder público	25.836	27.567
Iluminação pública	556	833
Serviço público	27.014	32.580
Encargos de uso de rede - TUSD	37.107	83.243
	819.680	820.324

A movimentação da provisão para perdas de créditos esperadas no período é como segue:

	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	820.324
Constituições líquidas (nota 25)	72.352
Baixa	(72.996)
Saldo em 30 de setembro de 2023	819.680

7. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Circulante				
ICMS a recuperar	454.025	449.054	1.618	12
PIS/Pasep (a)	58.242	257.680	1.503	24
Cofins (a)	270.460	1.189.190	6.947	121
Outros	20.158	20.777	930	930
	802.885	1.916.701	10.998	1.087
Não Circulante				
ICMS a recuperar	677.871	547.156	-	-
PIS/Pasep (a)	126.736	166.193	118.715	114.944
Cofins (a)	458.748	644.497	421.818	408.427
	1.263.355	1.357.846	540.533	523.371
Total	2.066.240	3.274.547	551.531	524.458

a) Créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS

A Companhia possui registrado, em 30 de setembro de 2023, o montante de R\$323.621 no ativo circulante e R\$582.153 no ativo não circulante referente aos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS, com atualização pela Selic até a data da sua efetiva compensação.

No período de janeiro a setembro de 2023, foram compensados créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS com tributos federais a pagar no valor de R\$1.132.045 (R\$1.089.377 no mesmo período de 2022).



Notas Explicativas

8. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

a) Imposto de renda e contribuição social a recuperar

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Imposto de renda	620.780	707.263	109.028	97.568
Contribuição social	285.411	240.947	1.560	(1.818)
	906.191	948.210	110.588	95.750
Circulante	683.444	775.492	53.446	-
Não circulante	222.747	172.718	57.142	95.750

Os saldos de imposto de renda e contribuição social registrados no ativo não circulante são decorrentes, principalmente, de recolhimentos a título de antecipações, requeridos pela legislação tributária, que foram superiores ao valor de IRPJ/CSLL apurados ao final do ano calendário pela Companhia.

b) Imposto de renda e contribuição social a recolher

	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
Circulante		
Imposto de renda	43.255	197.619
Contribuição social	34.904	42.055
	78.159	239.674

A Companhia possui alguns tratamentos incertos de tributos sobre o lucro para os quais a Administração concluiu que é mais provável que sejam aceitos pela autoridade fiscal do que não. Os efeitos potenciais estão divulgados na nota explicativa nº 22.

c) Imposto de renda e contribuição social diferidos

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Ativos fiscais diferidos				
Prejuízo fiscal/base negativa	1.190.357	986.659	735.744	767.103
Provisões	644.274	602.084	100.789	94.790
Provisão para perda em investimentos	56.746	56.398	-	-
Provisão PUT SAAG	-	228.621	-	-
Provisão relacionada à exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/Pasep e Cofins (1)	154.610	598.380	588	588
Provisões PLR	35.756	29.824	2.585	2.118
Obrigações pós-emprego	1.895.079	1.852.232	237.183	223.779
Perdas de créditos esperadas	323.251	318.982	9.123	8.405
Concessão onerosa	11.700	11.579	-	-
Outros	23.521	24.928	199	93
Total	4.335.294	4.709.687	1.086.211	1.096.876
Passivos fiscais diferidos				
Custo atribuído	(155.866)	(155.882)	-	-
Valor justo de ativos adquiridos em combinações de negócios	(444.081)	(456.418)	(99.278)	(101.727)
Encargos financeiros capitalizados	(178.344)	(169.801)	-	-
Tributos sobre rendas não resgatadas – lucro presumido	(6.251)	(9.262)	-	-
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo indenizável da concessão	(321.455)	(263.041)	-	-
Atualização ativo de contrato	(941.815)	(940.026)	-	-
Ajuste a valor justo instrumentos financeiros derivativos - Perda	(115.577)	(209.599)	-	-
Atualização de depósitos judiciais	(9.258)	(7.950)	-	-
Ressarcimento custos GSF	(240.158)	(274.036)	-	-
Outros	23.129	(36.385)	-	-
Total	(2.389.676)	(2.522.400)	(99.278)	(101.727)
Total Líquido	1.945.618	2.187.287	986.933	995.149
Total do Ativo	2.963.432	3.119.522	986.933	995.149
Total do Passivo	(1.017.814)	(932.235)	-	-



Notas Explicativas

- (1) Em 2022 houve o registro de provisão em decorrência da Lei nº 14.385/22, que determinou a destinação integral, em proveito dos consumidores, dos valores objeto de repetição de indébito pelas distribuidoras, relacionados à exclusão do ICMS da base de cálculo de PIS/Pasep e Cofins. O montante refere-se ao período a partir do 11º ano, contados retroativamente à data do trânsito em julgado da ação, líquido da parcela inclusa no Reajuste Tarifário Anual de 2022 e 2023.

A movimentação do imposto de renda e contribuição social diferidos é como segue:

	Consolidado	Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2022	2.187.287	995.149
Efeitos alocados ao resultado	(223.308)	(6.724)
Efeitos alocados ao resultado abrangente	(20.811)	(1.491)
Outros	2.450	(1)
Saldo em 30 de setembro de 2023	1.945.618	986.933

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

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social	4.848.516	2.534.016	3.975.304	2.589.309
Imposto de renda e contribuição social – Despesa nominal (34%)	(1.648.495)	(861.565)	(1.351.603)	(880.365)
<i>Efeitos fiscais incidentes sobre:</i>				
Resultado de equivalência patrimonial (líquido dos efeitos de Juros sobre Capital Próprio)	85.543	196.167	808.319	604.852
Incentivos fiscais	47.106	32.656	99	-
Diferença resultante da base de incidência do lucro presumido	68.468	64.250	-	-
Multas indedutíveis	(71.464)	(25.498)	(29)	(13)
JCP declarado	431.425	363.640	431.425	363.640
PCE com partes relacionadas	290	233.931	290	-
Realização de ágio	-	108.416	-	-
Selic sobre indébitos tributários (1)	96.791	-	15.979	-
Outros	22.715	41.787	(855)	9.154
Imposto de renda e contribuição social – receita (despesa) efetiva	(967.621)	153.784	(96.375)	97.268
Imposto de renda e contribuição social corrente	(744.313)	(654.736)	(89.651)	-
Imposto de renda e contribuição social diferido	(223.308)	808.520	(6.724)	97.268
	(967.621)	153.784	(96.375)	97.268
Alíquota efetiva	19,96%	(6,07)%	2,42%	(3,76)%

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social	1.479.644	1.392.224	1.242.344	1.140.236
Imposto de renda e contribuição social – Despesa nominal (34%)	(503.079)	(473.356)	(422.397)	(387.680)
<i>Efeitos fiscais incidentes sobre:</i>				
Resultado de equivalência patrimonial (líquido dos efeitos de Juros sobre Capital Próprio)	9.455	22.439	265.907	260.189
Incentivo fiscal	24.384	16.534	48	-
Diferença resultante da base de incidência do lucro presumido	22.089	18.238	-	-
Multas indedutíveis	(13.632)	(2.721)	(2)	88
JCP declarado	142.111	160.320	142.111	160.320
PCE com partes relacionadas	290	-	-	-
Selic sobre indébitos tributários (1)	96.791	-	15.979	-
Outros	(20.746)	48.675	(7.282)	8.715
Imposto de renda e contribuição social – receita (despesa) efetiva	(242.337)	(209.871)	(5.636)	41.632
Imposto de renda e contribuição social corrente	(181.282)	(284.047)	(16.607)	-
Imposto de renda e contribuição social diferido	(61.055)	74.176	10.971	41.632
	(242.337)	(209.871)	(5.636)	41.632
Alíquota efetiva	16,38%	15,07%	0,45%	(3,65)%

- (1) Corresponde à atualização monetária dos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS e ICMS Destacado x Recolhido. No exercício de 2022, o saldo dessa atualização foi tributado, porém, com a decisão favorável do STF, o saldo passou a ser excluído na apuração de 2023.



Notas Explicativas

9. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Trabalhista	231.970	259.294	26.783	30.806
Fiscais				
Imposto de renda sobre JCP	32.492	31.297	363	337
PIS/Pasep e Cofins (1)	74.640	70.453	-	-
ITCD	62.848	59.591	61.790	58.574
IPTU	99.813	95.831	70.363	67.011
FINSOCIAL	45.375	43.633	45.375	43.633
IR/INSS - indenização do anuênio (2)	315.959	305.427	15.167	14.668
IRRF sobre lucro inflacionário	9.273	9.058	9.273	9.058
IRPJ/CSLL (3)	141.957	105.850	1.551	313
Outros (4)	110.765	122.730	65.985	65.395
	893.122	843.870	269.867	258.989
Outros				
Regulatório	48.388	45.642	10.131	9.311
Responsabilidade civil	11.808	9.156	2.883	3.202
Relações de consumo	6.010	7.890	422	971
Bloqueio judicial	24.159	19.991	3.502	3.310
Outros	16.527	20.752	3.770	3.736
	106.892	103.431	20.708	20.530
	1.231.984	1.206.595	317.358	310.325

(1) Refere-se aos depósitos judiciais relacionados à inconstitucionalidade da inclusão do ICMS na base de cálculo dessas contribuições.

(2) Ver detalhes na nota explicativa nº 22 – Provisões (Indenização do anuênio);

(3) Depósito judicial no âmbito de processos que discutem a tributação de IRPJ/CSLL sobre o pagamento de JCP e tributação de CSLL sobre doações e patrocínio de caráter cultural e artístico, despesas com multas punitivas e tributos com exigibilidade suspensa.

(4) Inclui os saldos de depósitos decorrentes de ações relacionadas à INSS e PIS/Pasep e Cofins.

10. REEMBOLSO DE SUBSÍDIOS TARIFÁRIOS

A Companhia reconhece como receita de subsídios tarifários os valores incidentes nas tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica de carga fonte incentivada, rural, irrigantes noturnos, geração de fonte incentivada e serviço público, que são reembolsados por meio dos repasses de recursos da conta de desenvolvimento energético (CDE). Também são reembolsados via CDE as subvenções de baixa renda, o subsídio relativo ao Sistema de Compensação de Energia Elétrica – SCEE, liberado pela Aneel na revisão tarifária de 2023 para compensação de geração distribuída, e o subsídio referente aos valores aportados pela Eletrobras ou por suas subsidiárias nos termos da Resolução CNPE nº 15/2021, repassados às concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica.

No período de janeiro a setembro de 2023, o montante apropriado como receita de subsídios reembolsados via CDE totalizou o montante de R\$1.154.517 (R\$1.371.459 no mesmo período de 2022) e os demais subsídios, que incluem bandeiras tarifárias e o Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica, totalizou o montante de R\$57.790 (R\$265.815 no mesmo período de 2022).

Deste valor, a Companhia tem a receber o montante de R\$195.834 (R\$159.426 em 31 de dezembro de 2022), reconhecidos no ativo circulante, sendo R\$187.180 da Cemig D e R\$8.654 da Cemig GT.



Notas Explicativas

11. ATIVOS FINANCEIROS E SETORIAIS DA CONCESSÃO

Consolidado	30/09/2023	31/12/2022
Ativos relacionados à infraestrutura		
Concessões de distribuição de energia	1.678.646	1.369.652
Concessão de distribuição de gás	38.141	36.945
Indenizações a receber – Geração (nota 11.1)	761.273	691.460
Bonificação pela outorga – Concessões de geração (nota 11.2)	3.018.051	2.950.418
	5.496.111	5.048.475
Ativos financeiros setoriais		
Conta de compensação de variação de valores de itens da “Parcela A” CVA e outros componentes financeiros (nota 11.3)	960.073	944.090
Total	6.456.184	5.992.565
Ativo circulante	834.993	1.055.378
Ativo não circulante	5.621.191	4.937.187

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

	Distribuição	Geração	Gás	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	1.369.652	3.641.878	36.945	5.048.475
Transferências de ativo de contrato	182.512	-	-	182.512
Atualização financeira	127.152	384.489	1.196	512.837
Realização	(670)	-	-	(670)
Recebimentos	-	(247.043)	-	(247.043)
Saldo em 30 de setembro de 2023	1.678.646	3.779.324	38.141	5.496.111

11.1 Geração – Indenização a receber

Os saldos contábeis correspondentes a esses ativos foram reconhecidos no ativo financeiro, pelo método do valor justo por meio do resultado.

Em 28 de julho de 2022, a Aneel revogou a ReN nº 942, por meio da publicação da ReN nº 1.027, estabelecendo a metodologia e os critérios gerais para cálculo, a qual tem como base o valor novo de reposição, sendo este calculado prioritariamente a partir de banco de preços referenciais, seguido pelo banco de preços da concessionária ou, em última hipótese, do custo contábil fiscalizado atualizado.

O laudo de avaliação foi concluído e os resultados são conforme segue:

Central geradora	Data de vencimento das concessões	Capacidade instalada (MW) ¹	Saldo líquido dos ativos em 31 de dezembro de 2022	Atualização financeira	Saldo líquido dos ativos em 30 de setembro de 2023
Lote D					
UHE Três Marias	jul-15	396,00	179.083	18.081	197.164
UHE Salto Grande	jul-15	102,00	91.874	9.275	101.149
UHE Itutinga	jul-15	52,00	10.825	1.093	11.918
UHE Camargos	jul-15	46,00	21.042	2.125	23.167
PCH Piau	jul-15	18,01	4.695	474	5.169
PCH Gafanhoto	jul-15	14,00	5.630	568	6.198
PCH Peti	jul-15	9,40	6.498	656	7.154
PCH Dona Rita	set-13	2,41	1.683	170	1.853
PCH Tronqueiras	jul-15	8,50	9.063	821	9.884
PCH Joasal	jul-15	8,40	6.727	679	7.406
PCH Martins	jul-15	7,70	4.776	482	5.258
PCH Cajuru	jul-15	7,20	20.238	2.044	22.282
PCH Paciência	jul-15	4,08	4.449	449	4.898
PCH Marmelos	jul-15	4,00	2.585	261	2.846
Outras					
UHE Volta Grande	fev-17	380,00	387	39	426
UHE Miranda	dez-16	408,00	97.493	9.843	107.336
UHE Jaguará	ago-13	424,00	147.788	15.015	162.803
UHE São Simão	jan-15	1.710,00	76.624	7.738	84.362
		3.601,70	691.460	69.813	761.273

(1) Informações não revisadas pelos auditores independentes.



Notas Explicativas

O saldo de R\$761.273 representa a melhor estimativa da Administração para indenização das usinas, considerando os critérios de avaliação definidos pela Aneel e a atualização financeira do período.

O relatório de avaliação dos ativos está sujeito à fiscalização da Aneel, podendo esta solicitar documentação complementar e, assim, os valores resultantes do processo de avaliação podem sofrer ajustes, sendo assegurado à concessionária o direito ao contraditório e ampla defesa.

O prazo e a forma de pagamento dos investimentos realizados após a entrada em operação do projeto básico e ainda não amortizados ou depreciados serão definidos pelo Poder Concedente após a fiscalização e homologação dos valores das indenizações pela Aneel.

11.2 Geração – Bonificação pela outorga

A bonificação paga pela outorga por 30 anos dos contratos de concessão de nº 08 ao 16/2016, referentes às 18 usinas hidrelétricas do Lote D do Leilão nº 12/2015 vencido pela Cemig GT foi de R\$2.216.353, tendo sido reconhecida como um ativo financeiro, avaliado ao custo amortizado, em função do direito incondicional da Cemig GT de receber o valor pago, atualizado pelo IPCA e somado aos juros remuneratórios (cujo total equivale à taxa interna de retorno do projeto) durante o período de vigência da concessão.

A movimentação destes ativos financeiros é como segue:

SPE	Usinas	Saldo em 31/12/2022	Atualização	Recebimento	Saldo em 30/09/2023
Cemig Geração e Transmissão S.A. (1)	Três Marias	1.671.517	169.657	(132.735)	1.708.439
Cemig Geração e Transmissão S.A. (1)	Salto Grande	524.779	53.498	(41.861)	536.416
Cemig Geração Itutinga S.A.	Itutinga	197.984	22.613	(17.797)	202.800
Cemig Geração Camargos S.A.	Camargos	148.407	16.841	(13.249)	151.999
Cemig Geração Sul S.A.	Coronel Domiciano, Joasal, Marmelos, Paciência e Piau	194.694	23.575	(18.641)	199.628
Cemig Geração Leste S.A.	Dona Rita, Ervália, Neblina, Peti, Sinceridade e Tronqueiras	133.014	17.727	(14.155)	136.586
Cemig Geração Oeste S.A.	Cajurú, Gafanhoto e Martins	80.023	10.765	(8.605)	82.183
		2.950.418	314.676	(247.043)	3.018.051

(1) Em 31 de maio de 2023, as subsidiárias integrais Cemig Geração Três Marias S.A. e Cemig Geração Salto Grande S.A. foram incorporadas à Cemig GT.



Notas Explicativas

11.3 Ativos e passivos setoriais - conta de compensação de variação de valores de itens da “parcela A” (CVA) e outros componentes financeiros

Os saldos desses ativos e passivos financeiros setoriais, que nas informações contábeis intermediárias estão apresentados pelo valor líquido no ativo ou passivo em conformidade aos reajustes tarifários homologados ou a serem homologados, estão demonstrados a seguir:

BALANÇO PATRIMONIAL	30/09/2023			31/12/2022		
	Valores homologados pela Aneel no último reajuste tarifário	Valores a serem homologados pela Aneel nos próximos reajustes tarifários	Total	Valores homologados pela Aneel no último reajuste tarifário	Valores a serem homologados pela Aneel nos próximos reajustes tarifários	Total
Ativo	117.802	842.271	960.073	544.370	399.720	944.090
Ativo circulante	117.802	398.243	516.045	544.370	201.661	746.031
Ativo não circulante	-	444.028	444.028	-	198.059	198.059
Total circulante líquido	117.802	398.243	516.045	544.370	201.661	746.031
Total não circulante líquido	-	444.028	444.028	-	198.059	198.059
Total líquido	117.802	842.271	960.073	544.370	399.720	944.090

COMPONENTES FINANCEIROS	30/09/2023			31/12/2022		
	Valores homologados pela Aneel no último reajuste tarifário	Valores a serem homologados pela Aneel nos próximos reajustes tarifários	Total	Valores homologados pela Aneel no último reajuste tarifário	Valores a serem homologados pela Aneel nos próximos reajustes tarifários	Total
Itens da “Parcela A”						
Quota de recolhimento à conta de desenvolvimento energético – CDE	(1.313)	(422)	(1.735)	140.528	(139.639)	889
Tarifa de uso das instalações de transmissão dos integrantes da rede básica	182.632	214.659	397.291	4.297	211.497	215.794
Tarifa de transporte de energia elétrica proveniente de Itaipu	22.529	31.631	54.160	180	17.786	17.966
Programa de incentivo às fontes alternativas de energia – Proinfa	(29.195)	-	(29.195)	38.984	(7.872)	31.112
Encargo de serviço do sistema - ESS e encargo de energia de reserva – EER (2)	(396.353)	122.357	(273.996)	377.682	204.843	582.525
Energia elétrica comprada para revenda (2)	(412.315)	(472.824)	(885.139)	233.721	(1.321.656)	(1.087.935)
Outros componentes financeiros						
Sobrecontratação de energia (1)	557.983	471.041	1.029.024	40.617	708.966	749.583
Neutralidade da parcela A	(45.783)	426.940	381.157	(32.683)	235.990	203.307
Ultrapassagem de demanda e excedente de reativos	(43.864)	(35.245)	(79.109)	(22.983)	(47.707)	(70.690)
Outros itens financeiros	283.481	84.134	367.615	(235.973)	537.512	301.539
Total	117.802	842.271	960.073	544.370	399.720	944.090

- (1) A Cemig Distribuição apresentou sobrecontratação nos anos de 2017 e 2018, sendo que o ganho decorrente da venda da sobra de energia no mercado de curto prazo (a preços maiores do que o da compra de energia) foi provisoriamente repassado aos consumidores pela Aneel nos reajustes tarifários de 2018 e 2019, incluindo a parcela superior ao limite de 105% da carga regulatória, reduzindo, dessa forma, a tarifa definida nesses reajustes através um componente financeiro negativo. Por entender-se tratar de sobrecontratação voluntária, a Companhia considera que a parcela acima do limite regulatório deve ser recuperada no reajuste tarifário subsequente, com base na regulação vigente à época. Em 2020, por meio do Despacho SGT/SEM nº 2.508, foi reconhecida parte do valor correspondente ao ano de 2017, no montante de R\$39.270, com efeito no processo tarifário de 2021. Em razão dos recursos administrativos apresentados à Aneel, tais montantes foram ajustados através do Despacho Aneel nº 2.168, de 2022, reconhecendo a integralidade da sobrecontratação de 2017 como voluntária. Com a publicação do despacho, e considerando as regras atuais, os ganhos que ainda não haviam sido recuperados via tarifa relativos à sobrecontratação de 2017, cujo valor atualizado é R\$228.477, foi reconhecido pela ANEEL no processo tarifário de 2023. No tocante à sobrecontratação de 2018, no valor de R\$29.184, a Companhia permanece reconhecendo o direito e aguarda publicação do respectivo despacho.
- (2) A variação percebida nos itens ESS/EER e Energia elétrica comprada para revenda deve-se, principalmente, ao efeito da bandeira escassez hídrica que vigorou até abril/2022, conforme Resolução nº 3 CREG/MME, impactando o montante a ser homologado pela ANEEL apresentado em 31/12/2022. Diante do cenário hidrológico mais favorável, a bandeira tarifária se manteve verde desde o fim da bandeira escassez hídrica, não produzindo efeito, em setembro de 2023, sobre os valores a serem homologados.



Notas Explicativas

A movimentação dos saldos de ativos e passivos setoriais da concessão é como segue:

	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	944.090
Constituição líquida de ativos (passivos) financeiros	551.674
Realização	(615.246)
Transferência (1)	(1.550)
Atualização Selic (nota 26)	81.105
Saldo em 30 de setembro de 2023	960.073

(1) Valores referentes à reversão para modicidade tarifária dos créditos que não puderam ser devolvidos aos consumidores no faturamento final, previstos no §6 do art. 141 da REN 1.000/2021.

12. ATIVOS DE CONTRATO

	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
Distribuição - Ativos de infraestrutura em construção	3.231.491	1.849.853
Gás - Ativos de infraestrutura em construção	265.659	116.982
Transmissão - Rede básica - Lei 12.783/13	1.792.904	1.927.040
Transmissão - Ativos remunerados por tarifa	2.951.701	2.810.949
	8.241.755	6.704.824
Circulante	831.592	728.404
Não circulante	7.410.163	5.976.420

A movimentação dos ativos de contrato é como segue:

	Transmissão	Distribuição	Gás	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	4.737.989	1.849.853	116.982	6.704.824
Adições	148.599	2.470.103	187.880	2.806.582
Atualização financeira	400.432	-	-	400.432
Recebimentos	(542.597)	-	-	(542.597)
Outras adições	182	-	-	182
Transferências para o ativo financeiro	-	(182.512)	-	(182.512)
Transferências para o ativo intangível	-	(921.535)	(39.203)	(960.738)
Ajuste de ativos em curso (1)	-	15.582	-	15.582
Saldo em 30 de setembro de 2023	4.744.605	3.231.491	265.659	8.241.755

(1) Refere-se à reversão de provisões, registradas em exercícios anteriores, para perdas registradas em ativos em curso (obras canceladas). A reversão fez-se necessária uma vez que algumas obras foram retomadas e finalizadas.

Dentre as adições realizadas no período findo em 30 de setembro de 2023, está contemplado o valor de R\$52.410 a título de encargos financeiros capitalizados, conforme apresentado na nota explicativa nº 19. A taxa utilizada para determinar o montante dos custos de empréstimo passíveis de capitalização foi de 12,25%. A natureza das adições em ativos de contrato e intangível é apresentada na nota nº 25b.

A capitalização dos encargos financeiros é uma operação que não envolve caixa, e, por conseguinte, não está refletida nas Demonstrações dos Fluxos de Caixa.



Notas Explicativas

Atividade de transmissão

Para a atividade de transmissão os valores a receber da Companhia são decorrentes dos contratos demonstrados a seguir:

	30/09/2023	31/12/2022
Circulante		
Contrato de Concessão – 004/05	27.692	28.879
Contrato de Concessão – 079/00	45.136	46.685
Contrato de Concessão – 006/11	8.605	8.371
Contrato de Concessão – 006/97		
Rede Básica do Sistema Existente – RBSE	462.198	408.395
Rede Básica de Novas Instalações – RBNI	287.962	236.073
	831.593	728.403
Não circulante		
Contrato de Concessão – 004/05	73.523	81.399
Contrato de Concessão – 079/00	120.999	142.513
Contrato de Concessão – 006/11	90.755	85.391
Contrato de Concessão – 006/97		
Rede Básica do Sistema Existente – RBSE	1.330.706	1.518.645
Rede Básica de Novas Instalações – RBNI	2.297.029	2.181.638
	3.913.012	4.009.586
	4.744.605	4.737.989

Contrato de Concessão nº 006/1997

O Despacho Aneel nº 402, de 14 de fevereiro de 2023, postergou da Revisão Tarifária Periódica (RTP) da Receita Anual Permitida (RAP) das concessões de transmissão prorrogadas nos termos da Lei nº 12.783/2013. O Relatório de Avaliação e Conciliação Físico-Contábil deverá ser entregue até 29 de dezembro de 2023 ou até 30 dias após o fechamento da Consulta Pública referente à revisão dos Submódulos 9.1 e 9.2 do PRORET (Procedimentos de Regulação Tarifária), o que ocorrer por último. O prazo para homologação da Receita Anual Permitida – RAP integral é 1 de julho de 2024. Conforme previsto no Despacho, foi processado o reajuste para o ciclo 2023-2024 por meio da Resolução Homologatória nº 3.216, de 4 de julho de 2023.

Os reflexos financeiros das novas RAPs estão sendo analisados, não sendo esperados impactos significativos para a Companhia uma vez que não houve alterações relevantes nas premissas utilizadas.



Notas Explicativas

13. INVESTIMENTOS

Investidas	Controle	Consolidado		Controladora	
		30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Cemig Geração e Transmissão	Controlada	-	-	10.044.521	8.966.797
Guanhães Energia S.A. ("Guanhães Energia")	Controlada em conjunto	203.748	182.579	-	-
Hidrelétrica Cachoeirão S.A. ("Hidrelétrica Cachoeirão")	Controlada em conjunto	56.567	47.096	-	-
Hidrelétrica Pipoca S.A. ("Hidrelétrica Pipoca")	Controlada em conjunto	60.051	46.744	-	-
Madeira Energia ("MESA") (3)	Coligada	-	9.500	-	-
Fundo de Investimento em Participações Melbourne Multiestratégia ("FIP Melbourne") (3)	Coligada	-	7.760	-	-
Retiro Baixo Energética S.A. ("Retiro Baixo") (4)	Controlada em conjunto	-	185.495	-	-
Aliança Norte Participações S.A. ("Aliança Norte") (2)	Controlada em conjunto	548.285	575.745	-	-
Baguari Energia S.A. ("Baguari Energia") (4)	Controlada em conjunto	-	160.324	-	-
Aliança Geração de Energia S.A. ("Aliança Geração")	Controlada em conjunto	1.291.818	1.193.841	-	-
Amazônia Energia Participações S.A. ("Amazônia Energia") (2)	Controlada em conjunto	838.026	885.529	-	-
Paracambi Energética S.A. ("Paracambi")	Controlada em conjunto	128.100	134.425	-	-
Cemig Distribuição	Controlada	-	-	8.762.263	7.105.260
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. ("Taesa")	Controlada em conjunto	1.561.249	1.548.695	1.561.249	1.548.695
Gasmig	Controlada	-	-	1.803.299	1.749.549
Cemig Sim	Controlada	-	-	331.954	198.880
UFVs (1)	Controlada em conjunto	109.799	127.991	-	-
Sete Lagoas Transmissora de Energia S.A. ("Sete Lagoas")	Controlada	-	-	73.181	68.263
Total do investimento		4.797.643	5.105.724	22.576.467	19.637.444

- (1) Conjunto de negócios de UFVs, nas quais a investida Cemig Sim possui participação societária.
- (2) Participação indireta na Usina de Belo Monte por meio dessas investidas.
- (3) Em 20 de março de 2023, a Cemig GT concluiu a alienação de sua participação societária, direta e indireta, no capital social da Mesa para Furnas Centrais Elétricas S.A. ("Furnas"). Mais detalhes no decorrer desta nota explicativa.
- (4) A participação detida pela Cemig GT nessas investidas foi classificada como ativo não circulante mantido para venda no 2º trimestre de 2023, nos termos do CPC 31/IFRS 5. A alienação de Baguari Energia foi concluída em 06 de outubro de 2023 e a alienação de Retiro Baixo está pendente de anuência do BNDES. Mais detalhes na nota explicativa nº 30.

Para o período findo em 30 de setembro de 2023, a Companhia concluiu que não houve indicativos de possível desvalorização de seus investimentos, em conformidade ao previsto no CPC 01/IAS 36 – Redução ao Valor Recuperável de Ativos.

Movimentação do direito de exploração da atividade regulada

Controladora			
Investidas	31/12/2022	Amortização	30/09/2023
Paracambi	73.987	(1.876)	72.111
Taesa	142.141	(6.991)	135.150
Gasmig	380.989	(9.710)	371.279
Sete Lagoas	(4.262)	184	(4.078)
Total	592.855	(18.393)	574.462

Consolidado					
Investidas	31/12/2022	Adição	Amortização	Outros	30/09/2023
Cemig Geração e Transmissão					
Retiro Baixo (1)	26.408	-	(463)	(25.945)	-
Aliança Geração	276.295	-	(18.982)	-	257.313
Aliança Norte	44.688	-	(1.479)	-	43.209
Paracambi	73.987	-	(1.876)	-	72.111
Taesa	142.141	-	(6.991)	-	135.150
Cemig Sim					
UFVs	14.205	3.031	(253)	(10.531)	6.452
Total	577.724	3.031	(30.044)	(36.476)	514.235

- (1) Em abril de 2023, a participação detida pela Cemig GT nessa investida foi classificada como ativo mantido para venda. Mais detalhes na nota explicativa nº 30.

O direito de exploração é reconhecido na combinação de negócios e é amortizado considerando o período de concessão de cada controlada ou controlada em conjunto.



Notas Explicativas

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

Controladora						
Investidas	31/12/2022	Equivalência patrimonial (Resultado)	Equivalência patrimonial (Outros resultados abrangentes)	Dividendos / JCP	Aportes	30/09/2023
Cemig Geração e Transmissão	8.966.797	1.557.127	8.635	(488.038)	-	10.044.521
Cemig Distribuição	7.105.260	1.210.896	28.866	(495.074)	912.315	8.762.263
Gasmig	1.749.549	445.609	-	(391.859)	-	1.803.299
Cemig Sim	198.880	1.442	-	-	131.632	331.954
Sete Lagoas	68.263	4.918	-	-	-	73.181
Taesá	1.548.695	180.202	-	(167.648)	-	1.561.249
Total	19.637.444	3.400.194	37.501	(1.542.619)	1.043.947	22.576.467

Consolidado							
Investidas	31/12/2022	Equivalência patrimonial (Resultado)	Dividendos / JCP	Aportes / Aquisições	Outros	30/09/2023	
Hidrelétrica Cachoeirão	47.096	9.471	-	-	-	56.567	
Guanhães Energia	182.579	21.169	-	-	-	203.748	
Hidrelétrica Pipoca	46.744	13.307	-	-	-	60.051	
MESA (3)	9.500	(9.500)	-	-	-	-	
FIP Melbourne (3)	7.760	22.326	-	-	(30.086)	-	
Paracambi	134.425	10.083	(16.408)	-	-	128.100	
Baguari Energia (4)	160.324	11.133	(11.579)	-	(159.878)	-	
Amazônia Energia (1)	885.529	(47.711)	-	208	-	838.026	
Aliança Norte (1)	575.745	(27.792)	-	332	-	548.285	
Taesá	1.548.695	180.202	(167.648)	-	-	1.561.249	
Aliança Geração	1.193.841	97.977	-	-	-	1.291.818	
Retiro Baixo (4)	185.495	5.052	-	-	(190.547)	-	
UFV Janaúba Geração de Energia Elétrica Distribuída S.A. ("UFV Janaúba")	3.422	587	-	-	-	4.009	
UFV Corinto Geração de Energia Elétrica Distribuída S.A. ("UFV Corinto")	8.441	571	(433)	-	-	8.579	
UFV Manga Geração de Energia Elétrica Distribuída S.A. ("UFV Manga")	10.799	573	(654)	-	-	10.718	
UFV Bonfinópolis II Geração de Energia Elétrica Distribuída S.A. ("UFV Bonfinópolis II")	6.406	430	(203)	-	-	6.633	
UFV Lagoa Grande Geração de Energia Elétrica Distribuída S.A. ("UFV Lagoa Grande")	14.140	1.052	(686)	-	-	14.506	
UFV Lontra Geração de Energia Elétrica Distribuída S.A. ("UFV Lontra")	17.526	979	(1.073)	-	-	17.432	
UFV Mato Verde Geração de Energia Elétrica Distribuída S.A. ("UFV Mato Verde")	6.123	563	(521)	-	-	6.165	
UFV Mirabela Geração de Energia Elétrica Distribuída S.A. ("UFV Mirabela")	4.199	186	(541)	-	-	3.844	
UFV Porteirinha I Geração de Energia Elétrica Distribuída S.A. ("UFV Porteirinha I")	4.739	538	(221)	-	-	5.056	
UFV Porteirinha II Geração de Energia Elétrica Distribuída S.A. ("UFV Porteirinha II")	6.604	428	(389)	-	-	6.643	
UFV Brasilândia Geração de Energia Elétrica Distribuída S.A. ("UFV Brasilândia")	14.176	1.056	(756)	-	-	14.476	
Apolo I SPE Empreendimentos e Energia S.A. ("UFV Apolo I")	6.689	261	(69)	-	(1.199)	5.682	
Apolo II SPE Empreendimentos e Energia S.A. ("UFV Apolo II")	-	297	-	5.759	-	6.056	
G2 Campo Lindo I Energia S.A. ("UFV Campo Lindo I") (2)	8.161	-	(130)	10.235	(18.266)	-	
G2 Campo Lindo II Energia S.A. ("UFV Campo Lindo II") (2)	8.458	-	(295)	10.024	(18.187)	-	
G2 Olaria I Energia S.A. ("UFV Olaria I") (2)	8.108	-	(229)	9.974	(17.853)	-	
Total do Investimento	5.105.724	293.238	(201.835)	36.532	(436.016)	4.797.643	

- (1) Participação indireta na Usina de Belo Monte por meio dessas investidas.
- (2) Em 20 de julho de 2023, houve a aquisição do controle dessas investidas, passando elas a serem consolidadas pela Companhia. Dessa forma, a participação societária da Companhia nessas investidas está refletida nos ativos e passivos consolidados da Companhia.
- (3) Em 20 de março de 2023, a Cemig GT concluiu a alienação de sua participação societária, direta e indireta, no capital social da MESA para Furnas Centrais Elétricas S.A. ("Furnas"). Mais detalhes no decorrer desta nota explicativa.
- (4) A participação detida pela Cemig GT nessas investidas foi classificada como ativo não circulante mantido para venda no 2º trimestre de 2023, nos termos do CPC 31/ IFRS 5. A alienação de Baguari Energia foi concluída em 06 de outubro de 2023 e a alienação de Retiro Baixo está pendente de anuência do BNDES. Mais detalhes na nota explicativa nº 30.

A movimentação dos dividendos a receber está demonstrada a seguir:

	Consolidado	Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2022	145.908	2.655.433
Proposta de dividendos feita pelas investidas	201.835	1.542.619
IRRF sobre JCP declarados por investidas	-	(154.497)
Recebimentos	(278.906)	(1.624.335)
Saldo em 30 de setembro de 2023	68.837	2.419.220
Circulante	68.837	1.739.426
Não circulante	-	679.794



Notas Explicativas

Alienação de participação societária - MESA

Em 20 de março de 2023, a Cemig GT concluiu a alienação, para Furnas Centrais Elétricas S.A, da totalidade de sua participação societária em MESA, direta e indireta, equivalente a 7,53% do Capital Social desta investida, que é controladora da empresa Santo Antônio Energia S.A. pelo valor de R\$55.390.

Com a conclusão da alienação, Furnas se compromete a assumir as garantias apresentadas pela Cemig e Cemig GT junto ao BNDES e demais credores, no âmbito dos instrumentos de financiamento da SAE, bem como manter a Cemig e a Cemig GT indenizadas de qualquer obrigação referente a tais garantias, até que ocorra a efetiva assunção de tais obrigações por Furnas.

Como resultado da alienação, em março de 2023, foi reconhecido um ganho de capital, apurado da seguinte forma:

Controladora e consolidado	
Participação direta:	4,1422%
Participação indireta:	3,3837%
Preço da alienação:	736.000
Participação direta:	30.487
Participação indireta:	24.904
	55.391
Custo do investimento (1):	-

(1) Considerou-se para cálculo o saldo do investimento em 28 de fevereiro de 2023, que representa o último balancete levantado em investida antes da venda, utilizado para escrituração do método da equivalência patrimonial. O saldo do investimento é zero, de maneira que sua baixa não gerou efeitos no resultado, para fins de apuração do ganho de capital da alienação.

O ganho de capital referente à participação direta foi reconhecido no resultado do período em contrapartida à rubrica de caixa e equivalentes de caixa. O valor dos tributos incidentes sobre esse montante corresponde a R\$10.365, que representa 34% (25% de IRPJ e 9% de CSLL).

O ganho de capital referente à participação indireta foi reconhecido a crédito da conta de equivalência patrimonial, haja vista sua origem na realização da participação detida pelo Fundo Melbourne na SAAG. Devido à venda da participação societária pelo fundo de investimento, que subsiste apenas por questões operacionais necessárias à sua liquidação, o saldo a receber dos fundos foi reconhecido no balanço patrimonial, como instrumento financeiro no grupo "outros ativos", considerando a iminência do seu recebimento.

A presente alienação se insere no contexto de execução do Programa de Desinvestimento da Cemig para, assim, redirecionar os esforços de gestão e a alocação de capital para o Estado de Minas Gerais.

Acordo FIP Melbourne x AGPar – Sentença arbitral CCBC – 86/2016

O CCVA que disciplinou a operação de aquisição das ações da SAAG pela Companhia prevê indenização ao FIP Melbourne pela AGPar em caso de sobrecusto na MESA em função de fato gerador anterior à assinatura do referido contrato. Após a conclusão da transação, em 2014, e até o ano de 2016, houve dispêndios extraordinários, que oneraram o FIP Melbourne e que se enquadravam, na interpretação do FIP, na cobertura prevista no CCVA. Diante da



Notas Explicativas

divergência de entendimento sobre a questão com a AGPar, o FIP Melbourne requereu procedimento arbitral junto à Câmara de Comércio Brasil Canadá.

Em janeiro de 2021, foi proferida sentença arbitral final, em favor do FIP Melbourne, sendo que em agosto de 2022 foi celebrado o acordo entre as partes para encerramento do litígio, com o estabelecimento de valor de compensação atualizado de R\$200 milhões, liquidados em 12 de setembro de 2022.

Considerando a participação da Cemig GT no FIP Melbourne, a Companhia possuía, em 30 de setembro de 2023, um recebível registrado no montante de R\$255.918, no balanço patrimonial no grupo de “Outros ativos”. Em 23 de outubro de 2023, a Cemig GT recebeu o montante atualizado de R\$257.273.

Amazônia Energia S.A. e Aliança Norte Energia S.A.

A Amazônia Energia e a Aliança Norte são acionistas da Norte Energia S.A. (“NESA”), sociedade titular da concessão de uso de bem público para exploração da Usina Hidrelétrica de Belo Monte, no Rio Xingu, localizada no Estado do Pará. Essa participação indireta da Cemig GT na NESA, por meio das controladas em conjunto mencionadas acima, é de 11,69%.

Em 30 de setembro de 2023, a NESA apresenta capital circulante líquido negativo de R\$440.070 (R\$494.493 em 31 de dezembro de 2022). De acordo com estimativas e projeções, a situação do capital circulante líquido negativo, assim como as demandas para futuros investimentos na UHE, serão suportadas pelas receitas de operações futuras e/ou captação de financiamentos bancários.

Em 21 de setembro de 2015, a NESA obteve decisão liminar determinando à Aneel que “até a análise do pleito liminar formulado no processo de origem, se abstenha de aplicar à agravante quaisquer penalidades ou sanções em decorrência da não entrada em operação da UHE Belo Monte na data estabelecida no cronograma original do projeto, incluindo aquelas previstas em Resolução Normativa da Aneel nº 595/2013 e no Contrato de Concessão 01/2010-MME da UHE Belo Monte”. A probabilidade de perda foi classificada como possível pelos assessores jurídicos da NESA, e o valor da perda estimada em Belo Monte até 30 de setembro de 2023 é de R\$2.820 milhões (R\$2.972 milhões em 31 de dezembro de 2022). O potencial impacto para a Companhia está limitado ao seu investimento na NESA.

UFV Três Marias S.A.

No primeiro semestre de 2023, a Cemig GT efetuou aporte no montante de R\$39.216 na investida UFV Três Marias S.A. (“UFV Três Marias”) a título de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital, sendo R\$32.397 em dinheiro para implantação do Complexo de Usinas Fotovoltaicas Flutuantes de Geração Distribuída Três Marias GD 78 MWp (“UFVF Três Marias GD”) e R\$6.819 em ativos imobilizados para operação da usina fotovoltaica UFV Três Marias com potência instalada de 1,5 MW.



Notas Explicativas

Adiantamento para futuro aumento de capital – Cemig Sim

No período de janeiro a setembro de 2023, a Companhia realizou aportes, a título de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital, na Cemig Sim, no montante total de R\$131.632, com a finalidade de realização de investimentos.

UFV Montes Claros

Em 29 de junho de 2022, a Cemig aprovou a aquisição, por meio de sua subsidiária integral Cemig Sim, de 100% da participação societária detida pela Genesys Participação Societária Ltda e por pessoa física, dentre outras, na Sociedade de Propósito Específico (SPE) Duceu Geradores de Energia, Máquinas e Equipamentos SPE LTDA (UFV Montes Claros) detentora da usina fotovoltaica Ufv Montes Claros.

Em 28 de abril de 2023, a Cemig Sim concluiu a aquisição da totalidade da participação societária na Ufv Montes Claros. Houve a aprovação do CADE, condição precedente usual neste tipo de transação.

Segue abaixo resumo da mensuração preliminar do valor justo dos ativos e passivos adquiridos.

Em milhares de reais	UFV Montes Claros
Valor do patrimônio líquido	19.749
Mais valia dos ativos líquidos da investida	1.571
Valor justo dos ativos líquidos	21.320
Compra vantajosa	1.193
Valor total da contraprestação paga por 100% de participação na Ufv Montes Claros	20.127

Ativos	Valor justo na data de aquisição	Passivos	Valor justo na data de aquisição
Circulante	72	Circulante	352
Outros ativos circulantes	72	Outros passivos circulantes	352
		Não circulante	4.416
Não circulante	26.016	Outros passivos não circulantes	4.416
Ativo imobilizado	18.749		
Direito de uso - arrendamentos	4.696		
Ativo intangível	2.571		
		Total dos ativos líquidos ao valor justo	21.320

Para o Grupo Cemig, a aquisição ampliará sua participação no mercado de geração de energia elétrica, elevando seu nível de geração e garantindo o abastecimento energético aos consumidores de forma eficiente, em razão da expertise nesse mercado.

Aquisição de participação societária em Sociedades de Propósito Específico - SPE

Em 20 de julho de 2023, a Cemig Sim concluiu a aquisição dos 51% restante das participações societárias detidas nas SPEs: (i) G2 Olaria 1 Energia S.A., (ii) G2 Campo Lindo 1 Energia S.A. e (iii) G2 Campo Lindo 2 Energia S.A., passando a ser detentora de 100% das ações das mencionadas Sociedades, bem como a aquisição de 100% das ações na SPE G2 Olaria 2 Energia S.A.. O valor da aquisição é de R\$47,4 milhões. A análise preliminar de mensuração do valor justo dos ativos adquiridos e passivos assumidos não estão disponíveis até a emissão desta publicação.



Notas Explicativas

As 4 SPEs são detentoras de 4 usinas fotovoltaicas, com 13 MWp de potência instalada na modalidade de minigeração distribuída compartilhada, em plena operação comercial, localizadas na cidade de Lavras, Estado de Minas Gerais.

Essa transação reforça a estratégia da Companhia de crescimento no mercado de Geração Distribuída com participação integral nas usinas sob sua gestão exclusivamente no Estado de Minas Gerais.

Riscos relacionados à conformidade com leis e regulamentos

Norte Energia S.A. ("NESA") – Investimento por meio da Amazônia Energia e Aliança Norte

Encontram-se em andamento investigações e outras medidas legais conduzidas pelo Ministério Público Federal que envolvem outros acionistas da NESA e determinados executivos desses outros acionistas. Nesse contexto, o Ministério Público Federal iniciou investigações sobre irregularidades envolvendo empreiteiros e fornecedores da NESA e de seus outros acionistas, as quais ainda estão em curso. Levando em consideração os resultados da investigação interna independente conduzida por ela e seus outros acionistas, a investida efetuou, em 2015, o provisionamento no montante de R\$183.000.

Considerando a evolução do tema, a Administração da Norte Energia entendeu como remota a hipótese de prejuízo futuro ou punição para a NESA, concluindo pela reversão da provisão no exercício de 2022.

14. IMOBILIZADO

Consolidado	30/09/2023			31/12/2022		
	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço						
Terrenos	247.435	(31.230)	216.205	247.028	(29.140)	217.888
Reservatórios, barragens e adutoras	3.239.409	(2.449.376)	790.033	3.302.646	(2.432.974)	869.672
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.094.385	(863.408)	230.977	1.092.227	(859.006)	233.221
Máquinas e equipamentos	2.782.216	(2.059.262)	722.954	2.764.985	(2.059.246)	705.739
Veículos	19.054	(13.763)	5.291	14.970	(13.050)	1.920
Móveis e utensílios	13.700	(11.679)	2.021	13.739	(11.514)	2.225
	7.396.199	(5.428.718)	1.967.481	7.435.595	(5.404.930)	2.030.665
Em curso	990.805	-	990.805	378.686	-	378.686
Imobilizado líquido	8.387.004	(5.428.718)	2.958.286	7.814.281	(5.404.930)	2.409.351

Controladora	30/09/2023			31/12/2022		
	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço						
Terrenos	82	-	82	82	-	82
Edificações, obras civis e benfeitorias	55	(28)	27	55	(26)	29
Máquinas e equipamentos	5.044	(4.983)	61	5.200	(5.124)	76
Móveis e utensílios	724	(703)	21	727	(700)	27
	5.905	(5.714)	191	6.064	(5.850)	214
Em curso	1.029	-	1.029	1.026	-	1.026
Imobilizado líquido	6.934	(5.714)	1.220	7.090	(5.850)	1.240



Notas Explicativas

A movimentação do ativo imobilizado é como segue:

Consolidado	Saldo em 31/12/2022	Adição	Baixa - Ativo classificado como mantido para venda	Baixa	Depreciação	Transferência	Saldo em 30/09/2023
Em serviço							
Terrenos (1)	217.888	-	(653)	(207)	(2.471)	1.648	216.205
Reservatórios, barragens e adutoras	869.672	-	(22.300)	(1)	(58.067)	729	790.033
Edificações, obras civis e benfeitorias	233.221	-	(4.663)	-	(12.988)	15.407	230.977
Máquinas e equipamentos (2)	705.739	72.111	(29.081)	(726)	(52.129)	27.040	722.954
Veículos	1.920	-	-	-	(713)	4.084	5.291
Móveis e utensílios	2.225	2	-	-	(225)	19	2.021
	2.030.665	72.113	(56.697)	(934)	(126.593)	48.927	1.967.481
Em curso	378.686	661.396	(350)	-	-	(48.927)	990.805
Imobilizado líquido	2.409.351	733.509	(57.047)	(934)	(126.593)	-	2.958.286

- (1) Determinados terrenos vinculados a contratos de concessão sem previsão de indenização são amortizados de acordo com o período da concessão.
 (2) Inclui investimentos realizados na implementação das UFV Boa Esperança e UFV Jusante, nos montantes de R\$246.841 e R\$210.866, respectivamente.

Controladora	Saldo em 31/12/2022	Adição	Depreciação	Saldo em 30/09/2023
Em serviço				
Terrenos	82	-	-	82
Edificações, obras civis e Benfeitorias	29	-	(2)	27
Máquinas e equipamentos	76	-	(15)	61
Móveis e utensílios	27	-	(6)	21
	214	-	(23)	191
Em curso	1.026	3	-	1.029
Imobilizado líquido	1.240	3	(23)	1.220

15. INTANGÍVEIS

Consolidado	30/09/2023			31/12/2022		
	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor residual	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor residual
Em serviço						
Com vida útil definida						
Servidão	14.689	(5.915)	8.774	14.692	(5.405)	9.287
Concessão onerosa	13.599	(9.569)	4.030	13.599	(9.116)	4.483
Ativos de concessão	24.758.304	(10.827.193)	13.931.111	23.813.446	(10.259.144)	13.554.302
Ativos de concessão - GSF	1.031.161	(300.120)	731.041	1.031.810	(199.809)	832.001
Outros	98.896	(79.557)	19.339	92.279	(76.838)	15.441
	25.916.649	(11.222.354)	14.694.295	24.965.826	(10.550.312)	14.415.514
Em curso	170.285	-	170.285	206.339	-	206.339
Intangível líquido	26.086.934	(11.222.354)	14.864.580	25.172.165	(10.550.312)	14.621.853

Controladora	30/09/2023			31/12/2022		
	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor residual	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor residual
Em serviço						
Com vida útil definida						
Direito de uso de softwares	13.556	(13.515)	41	13.564	(13.136)	428
Outros	17	(17)	-	17	(17)	-
	13.573	(13.532)	41	13.581	(13.153)	428
Em curso	150	-	150	119	-	119
Intangível líquido	13.723	(13.532)	191	13.700	(13.153)	547



Notas Explicativas

A movimentação do ativo intangível é como segue:

Consolidado	Saldo em 31/12/2022	Adição	Baixa - Ativo classificado como mantido para venda	Baixa	Amortização	Transferência	Saldo em 30/09/2023
Em serviço							
Com vida útil definida							
Servidão	9.287	-	(3)	-	(510)	-	8.774
Concessão onerosa	4.483	-	-	-	(453)	-	4.030
Ativos de concessão	13.554.302	2.586	-	(42.435)	(656.567)	1.073.225	13.931.111
Ativos de concessão - GSF	832.001	-	(472)	-	(100.488)	-	731.041
Outros	15.441	3.252	-	(6.603)	(2.555)	9.804	19.339
	14.415.514	5.838	(475)	(49.038)	(760.573)	1.083.029	14.694.295
Em curso	206.339	90.139	(475)	(3.424)	-	(122.294)	170.285
Intangível líquido	14.621.853	95.977	(950)	(52.462)	(760.573)	960.735	14.864.580

Controladora	Saldo em 31/12/2022	Adição	Amortização	Saldo em 30/09/2023
Em serviço				
Direito de uso de softwares	428	-	(387)	41
	428	-	(387)	41
Em curso	119	31	-	150
Intangível líquido	547	31	(387)	191

16. ARRENDAMENTOS

a) Direito de uso

A movimentação do ativo de direito de uso é como segue:

Consolidado	Imóveis	Veículos	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	213.645	115.432	329.077
Amortização (1)	(9.057)	(26.929)	(35.986)
Direito de uso recebido na combinação de negócios	8.110	-	8.110
Baixa (contratos encerrados)	(3.210)	-	(3.210)
Adição	4.748	18.396	23.144
Remensuração (2)	530	54.832	55.362
Saldo em 30 de setembro de 2023	214.766	161.731	376.497

- (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, no montante de R\$530 no período de janeiro a setembro de 2023 (R\$471 no mesmo período de 2022). A taxa anual média ponderada de amortização é 5,53% para Imóveis e 24,83% para Veículos.
- (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 com ajuste ao ativo de direito de uso.

Controladora	Imóveis
Saldos em 31 de dezembro de 2022	2.151
Amortização (1)	(70)
Baixa (contratos encerrados)	(73)
Saldo em 30 de setembro de 2023	2.008

- (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, no montante de R\$5 no período de janeiro a setembro de 2023 (R\$5 no mesmo período de 2022). A taxa anual média ponderada de amortização é 4,49% para Imóveis.



Notas Explicativas

b) Passivo de arrendamentos

A movimentação do passivo de arrendamentos é como segue:

	Consolidado	Controladora
Saldos em 31 de dezembro de 2022	354.633	2.426
Adição	23.144	-
Passivo de arrendamento recebido na combinação de negócios	6.749	-
Juros incorridos (1)	27.839	225
Arrendamentos pagos	(51.892)	(227)
Juros sobre arrendamentos pagos	(2.863)	(12)
Baixa (contratos encerrados)	(3.762)	(84)
Remensuração (2)	55.362	-
Saldo em 30 de setembro de 2023	409.210	2.328
Passivo circulante	75.788	290
Passivo não circulante	333.422	2.038

- (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\$1.447 e R\$17 no período de janeiro a setembro de 2023 (R\$1.350 e R\$16 no mesmo período de 2022), para as demonstrações consolidadas e da controladora, respectivamente.
- (2) Companhia e suas controladas identificaram eventos que ensejaram a reavaliação e modificações de seus principais contratos, sendo realizada a remensuração do passivo de arrendamento com 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 apresentado a seguir:

Fluxo de caixa	Consolidado		Controladora	
	Nominal	Ajustado a valor presente	Nominal	Ajustado a valor presente
Contraprestação do arrendamento	824.303	409.210	6.899	2.328
PIS/Pasep e Cofins potencial (9,25%)	55.238	19.056	638	215

A Companhia, na mensuração e remensuração de seu passivo de arrendamento e do direito de uso, procedeu ao uso da técnica de fluxo de caixa descontado sem considerar a inflação futura projetada nos fluxos a serem descontados, conforme vedação imposta pelo CPC 06 (R2) / IFRS 16.

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)
2023	19.162	78
2024	76.432	310
2025	76.211	310
2026	75.987	310
2027	64.006	310
2028 a 2048	512.505	5.581
Valores não descontados	824.303	6.899
Juros embutidos	(415.093)	(4.571)
Passivo de arrendamento	409.210	2.328



Notas Explicativas

17. FORNECEDORES

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Energia elétrica comprada para revenda	1.407.064	1.162.009	335.720	151.715
Energia de curto prazo - CCEE	141.067	110.075	-	-
Encargos de uso da rede elétrica	256.060	206.759	95	95
Itaipu binacional	51.491	273.618	-	-
Gás comprado para revenda	224.967	277.750	-	-
Materiais e serviços	702.716	801.838	1.468	546
	2.783.365	2.832.049	337.283	152.356

18. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES E VALORES A RESTITUIR A CONSUMIDORES

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Circulante				
ICMS	122.286	107.523	21.268	15.318
Cofins (1)	198.052	199.179	29.112	28.128
PIS/Pasep (1)	42.942	43.214	6.458	6.084
INSS	49.789	43.870	2.478	2.011
Outros (2)	133.630	150.360	39.552	88.062
	546.699	544.146	98.868	139.603
Não circulante				
Cofins (1)	297.413	304.057	-	-
PIS/Pasep (1)	64.564	66.111	-	-
	361.977	370.168	-	-
	908.676	914.314	98.868	139.603
Valores a restituir a consumidores				
Circulante				
PIS/Pasep e Cofins	852.629	1.154.798	-	-
ICMS (3)	340.800	340.800	-	-
Não circulante				
PIS/Pasep e Cofins	633.547	1.808.074	-	-
	1.826.976	3.303.672	-	-

- (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) O saldo de 30 de setembro de 2023 inclui as retenções na fonte de imposto de renda sobre os juros sobre o capital próprio declarados em 20 de setembro de 2023, cujo recolhimento ocorreu em outubro de 2023, em conformidade à legislação tributária.
- (3) Em 23 de junho de 2022, foi promulgada a Lei Complementar nº 194, com vigência imediata, que promoveu alterações no Código Tributário Nacional (CTN) e na Lei Complementar nº 87/96 (Lei Kandir), classificando a energia elétrica, dentre outros bens, como essencial, vedando a fixação de alíquotas de ICMS para operações com esses bens em patamar superior ao das operações em geral e aplicando a não incidência desse tributo sobre serviços de transmissão, distribuição e encargos setoriais vinculados às operações com energia elétrica. Ainda estão pendentes de definição os montantes a serem devolvidos bem como a forma de devolução, vez que o tema vem sendo discutido na Ação Direta de Inconstitucionalidade (ADI) nº 7.195 do Distrito Federal, bem como junto à Sefaz/MG pela Cemig. Neste sentido, o valor provisionado pela Companhia não sofreu qualquer alteração no período em função desta indefinição. Ademais, a Companhia registrou um ativo referente ao ICMS a recuperar frente ao Estado de Minas Gerais na mesma proporção, que também não sofreu qualquer alteração.

Os valores de PIS/Pasep e Cofins a restituir aos consumidores referentes aos créditos a serem aproveitados pela Cemig D e pela Gasmig em razão da exclusão do ICMS da base de cálculo destas contribuições representam o valor de R\$1.485.802, já tendo sido restituído o montante de R\$5.512.625 até 30 de setembro de 2023 (R\$3.943.371 até 31 de dezembro de 2022).

Em decorrência da fiscalização realizada pela Receita Federal do Brasil, com o objetivo de auditar o crédito habilitado pela Cemig D, foi constatada uma redução de R\$66.681 no crédito total, dos quais R\$23.223 correspondem ao crédito original. Essa redução foi registrada tanto no ativo quanto no passivo, resultando na diminuição equivalente do valor a ser restituído aos consumidores.

A controlada Gasmig registrou o passivo correspondente aos valores a serem devolvidos aos seus clientes considerando efeitos retrospectivos de 10 anos. Em 30 de setembro de 2023,



Notas Explicativas

o montante atualizado é de R\$166.945. Os critérios para a restituição dos créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores ainda serão objeto de discussões junto à Secretaria de Desenvolvimento de Minas Gerais.

19. EMPRÉSTIMOS E DEBÊNTURES

Financiadores	Vencimento principal	Encargos financeiros anuais	Moedas	Consolidado			
				30/09/2023			31/12/2022
				Circulante	Não circulante	Total	Total
MOEDA ESTRANGEIRA							
Eurobonds (1)	2024	9,25%	U\$	131.623	3.786.297	3.917.920	3.974.971
(-) Custos de transação				-	(2.536)	(2.536)	(5.743)
(±) Recursos antecipados (2)				-	(4.245)	(4.245)	(9.423)
Dívida em moeda estrangeira				131.623	3.779.516	3.911.139	3.959.805
MOEDA NACIONAL							
Eletrobrás (3)	2023	UFIR + 6,00% a 8,00%	R\$	256	-	256	2.380
Dívida em moeda nacional				256	-	256	2.380
Total de empréstimos				131.879	3.779.516	3.911.395	3.962.185
Debêntures - 3ª Emissão - 3ª Série (3)	2025	IPCA + 5,10%	R\$	320.479	301.731	622.210	911.878
Debêntures - 7ª Emissão - 1ª Série (3)	2024	CDI + 0,45%	R\$	407.020	-	407.020	814.697
Debêntures - 7ª Emissão - 2ª Série (3)	2026	IPCA + 4,10%	R\$	23.210	1.929.260	1.952.470	1.864.547
Debêntures - 8ª Emissão - 1ª Série (3)	2027	CDI + 1,35%	R\$	21.065	500.000	521.065	503.095
Debêntures - 8ª Emissão - 2ª Série (3)	2029	IPCA + 6,10%	R\$	9.405	524.466	533.871	507.408
Debêntures - 9ª Emissão - Série Única	2026	CDI + 2,05%	R\$	95.919	2.000.000	2.095.919	-
Debêntures - 7ª emissão - Série única (4)	2023	CDI + 1,50%	R\$	-	-	-	20.023
Debêntures - 8ª emissão - Série única (4)	2031	IPCA + 5,27%	R\$	119.695	950.202	1.069.897	1.043.943
Debêntures - 9ª Emissão - 1ª Série (1)	2027	CDI + 1,33%	R\$	29.448	700.000	729.448	703.185
Debêntures - 9ª Emissão - 2ª Série (1)	2029	IPCA + 7,63%	R\$	6.910	312.521	319.431	302.216
(-) Desconto na emissão de debêntures (5)				-	(9.538)	(9.538)	(12.048)
(-) Custos de Transação				(2.844)	(44.430)	(47.274)	(41.631)
Total de debêntures				1.030.307	7.164.212	8.194.519	6.617.313
Total geral consolidado				1.162.186	10.943.728	12.105.914	10.579.498

- (1) Cemig Geração e Transmissão;
 (2) Antecipação de recursos para atingir a taxa de retorno até o vencimento (*Yield to Maturity*) acordado em contrato do Eurobonds;
 (3) Debêntures emitidas pela Cemig Distribuição;
 (4) Debêntures emitidas pela Gasmig.
 (5) Desconto no preço de venda da 2ª série da 7ª emissão da Cemig Distribuição.

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

Garantias

O saldo devedor dos empréstimos e debêntures, em 30 de setembro de 2023, é garantido da seguinte forma:

	30/09/2023
Nota promissória, aval e fiança	4.533.194
Aval e recebíveis	2.346.971
Fiança	4.173.437
Recebíveis	256
Sem garantia	1.052.056
Total	12.105.914



Notas Explicativas

A composição consolidada dos empréstimos e debêntures, por moeda e indexador, com a respectiva amortização é como segue:

Consolidado	2023	2024	2025	2026	2027	2028 em diante	Total
Moedas							
Dólar Norte-Americano (1)	131.623	3.786.297	-	-	-	-	3.917.920
Total por moedas	131.623	3.786.297	-	-	-	-	3.917.920
Indexadores							
IPCA (2)	177.968	402.340	1.372.560	1.076.419	117.378	1.351.214	4.497.879
UFIR/RGR (3)	256	-	-	-	-	-	256
CDI (4)	283.453	269.999	1.233.334	1.233.333	733.333	-	3.753.452
Total por indexadores	461.677	672.339	2.605.894	2.309.752	850.711	1.351.214	8.251.587
(-) Custos de transação	(2.545)	(5.477)	(9.299)	(9.379)	(3.950)	(19.160)	(49.810)
(±) Recursos antecipados	-	(4.245)	-	-	-	-	(4.245)
(-) Desconto	-	-	(4.615)	(4.615)	-	(308)	(9.538)
Total geral	590.755	4.448.914	2.591.980	2.295.758	846.761	1.331.746	12.105.914

- (1) A Cemig GT utiliza de instrumentos financeiros derivativos para proteção contra os riscos decorrentes da variação cambial. Mais detalhes na nota explicativa nº 28.
 (2) Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA);
 (3) Unidade Fiscal de Referência (UFIR/RGR), utilizada até sua extinção;
 (4) Certificado de Depósito Interbancário (CDI);

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

Moeda	Variação acumulada de janeiro a setembro de 2023 (%)	Variação acumulada de janeiro a setembro de 2022 (%)	Indexador	Variação acumulada de janeiro a setembro de 2023 (%)	Variação acumulada de janeiro a setembro de 2022 (%)
Dólar Norte-Americano	(4,03)	(3,12)	IPCA	3,50	4,09
			CDI	9,92	8,85

Moeda	Variação acumulada no terceiro trimestre de 2023 (%)	Variação acumulada no terceiro trimestre de 2022 (%)	Indexador	Variação acumulada no terceiro trimestre de 2023 (%)	Variação acumulada no terceiro trimestre de 2022 (%)
Dólar Norte-Americano	3,91	3,22	IPCA	0,61	(1,32)
			CDI	3,22	3,26

A movimentação dos empréstimos e debêntures é como segue:

	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	10.579.498
Debêntures obtidas	2.000.000
Custos de transação	(12.057)
Empréstimos obtidos líquidos	1.987.943
Variação monetária	120.360
Variação cambial	(158.859)
Encargos financeiros provisionados	807.726
Amortização do custo de transação	9.655
Encargos financeiros pagos	(520.561)
Amortização de empréstimos	(719.848)
Saldo em 30 de setembro de 2023	12.105.914

Encargos financeiros capitalizados

As controladas Cemig D e Gasmig incorporaram ao custo de construção da infraestrutura da concessão os encargos dos empréstimos e debêntures vinculados a obras, conforme abaixo:

	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022
Encargos de empréstimos e debêntures	807.726	727.571	302.146	249.242
Encargos financeiros capitalizados nos ativos de contrato e intangível	(52.410)	(33.980)	(22.549)	(15.319)
Efeito líquido no resultado	755.316	693.591	279.597	233.923

- (1) A taxa média de capitalização foi de 12,25% a.a. em 30 de setembro de 2023 (11,42% a.a. em 30 de setembro de 2022).



Notas Explicativas

Os valores dos encargos capitalizados não foram considerados nas adições ao fluxo de caixa das atividades de investimentos, para fins das Demonstrações dos Fluxos de Caixa, por não representarem saída de caixa para aquisição do referido ativo.

Cláusulas contratuais restritivas - “Covenants”

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

A Companhia e suas controladas possuem contratos com Cláusulas Restritivas (“Covenants”) atreladas a índices financeiros, conforme quadro a seguir:

Título	Descrição da cláusula restritiva	Índice requerido emissora	Índice requerido Cemig (garantidora)	Exigibilidade de cumprimento
Eurobonds Cemig GT (1)	Dívida Líquida / EBITDA Ajustado para o Covenant (3)	Igual ou inferior a 2,5	Igual ou inferior a 3,0 em 31/12/2021 em diante	Semestral e anual
7ª e 8ª emissão de debêntures Cemig D	Dívida Líquida / Ebitda ajustado	Igual ou inferior a 3,5	Igual ou inferior a 3,0	Semestral e anual
Debêntures Gasmig – 8ª emissão série única (2)	EBITDA/Serviço da Dívida	Igual ou maior que 1,3	-	Anual
	Dívida Líquida/EBITDA	Igual ou menor que 3,0	-	Anual
9ª emissão de debêntures 1ª e 2ª séries Cemig GT (3)	Dívida líquida/EBITDA ajustado	Igual ou inferior a 3,5	Igual ou inferior a 3,0 de 31/12/2022 em diante Igual ou inferior a 3,5 de 31/12/2026 em diante	Semestral e anual
9ª emissão de debêntures Cemig D	Dívida líquida/EBITDA	Igual ou inferior a 3,5 em 30 de junho de 2023 em diante	Igual ou inferior a 3,5 em 30 de junho de 2023 em diante	Semestral e anual

- (1) O Lajida ajustado corresponde ao lucro antes dos juros, impostos de renda e contribuição social sobre o lucro líquido, depreciação e amortização, do qual é subtraído o resultado extraordinário, quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes, e quaisquer pagamentos em dinheiro efetuados em bases consolidadas durante esse período, referentes a encargos não monetários que foram adicionados novamente na determinação do Lajida em qualquer período anterior, e acrescido de despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes.
- (2) O não cumprimento dos covenants financeiros implica em vencimento antecipado não automático. Caso seja declarado o vencimento antecipado pelos debenturistas, a Gasmig deverá efetuar o pagamento após recebimento da notificação.
- (3) O não cumprimento dos covenants financeiros implica em vencimento antecipado, acarretando a imediata exigibilidade do pagamento pela Cemig GT do Valor Nominal Unitário ou Valor Nominal Unitário Atualizado das Debêntures, conforme o caso, acrescido de remuneração, além dos demais encargos devidos, independente de aviso, notificação ou interpelação judicial ou extrajudicial.

A Administração monitora esses índices de forma contínua.

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



Notas Explicativas

20. ENCARGOS REGULATÓRIOS

	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
Passivo		
Reserva global de reversão – RGR	27.897	28.245
Conta de desenvolvimento energético – CDE	135.168	127.370
Taxa de fiscalização da Aneel	3.155	2.890
Eficiência energética	178.329	220.802
Pesquisa e desenvolvimento	151.470	125.864
Pesquisa expansão sistema energético	4.356	4.049
Fundo nacional de desenvolvimento científico tecnológico	8.728	8.114
Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica - Proinfa	10.807	10.291
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	10.165	10.424
Encargo de capacidade emergencial	26.325	26.325
Encargos consumidor - bandeiras tarifárias	16	16
CDE sobre P&D	2.760	2.551
CDE sobre PEE	3.947	4.041
Outros	4.622	4.625
Total	567.745	575.607
Passivo circulante	531.494	510.247
Passivo não circulante	36.251	65.360

21. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO

Movimentação do passivo líquido

Consolidado	Plano de pensão e suplementação de aposentadoria	Plano de saúde	Plano odontológico	Total
Passivo líquido em 31 de dezembro de 2022	2.317.621	3.313.138	61.226	5.691.985
Despesa reconhecida no resultado	211.614	286.875	5.327	503.816
Custo do serviço passado	-	(55.489)	(1.474)	(56.963)
Contribuições pagas	(224.050)	(151.319)	(2.869)	(378.238)
Perdas (ganhos) atuariais	-	(60.273)	(935)	(61.208)
Passivo líquido em 30 de setembro de 2023	2.305.185	3.332.932	61.275	5.699.392
			30/09/2023	31/12/2022
Passivo circulante			374.385	388.447
Passivo não circulante			5.325.007	5.303.538

Controladora	Plano de pensão e suplementação de aposentadoria	Plano de saúde	Plano odontológico	Total
Passivo líquido em 31 de dezembro de 2022	459.146	206.722	4.673	670.541
Despesa reconhecida no resultado	41.960	17.465	394	59.819
Custo do serviço passado	-	(2.075)	(74)	(2.149)
Contribuições pagas	(11.023)	(8.469)	(170)	(19.662)
Perdas (ganhos) atuariais	-	(4.295)	(92)	(4.387)
Passivo líquido em 30 de setembro de 2023	490.083	209.348	4.731	704.162
			30/09/2023	31/12/2022
Passivo circulante			29.570	29.166
Passivo não circulante			674.592	641.375

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

Os valores registrados no passivo circulante referem-se às contribuições a serem efetuadas pela Cemig e suas controladas, nos próximos 12 meses, para amortização das obrigações atuariais.

Os valores reconhecidos no resultado consolidado referem-se às parcelas dos custos com obrigação pós-emprego, no montante de R\$429.666 no período de janeiro a setembro de



Notas Explicativas

2023 (R\$468.710 no mesmo período de 2022), mais os encargos e variação monetária da dívida pactuada com a Forluz, no montante de R\$17.188 de janeiro a setembro de 2023 (R\$33.847 no mesmo período de 2022).

Plano de saúde e odontológico

A partir de dezembro de 2022, em substituição ao Plano de Saúde Integrado (PSI) então vigente, a Cemig Saúde passou a ofertar um novo plano de saúde, denominado Plano Premium, o qual foi ofertado a todos empregados ativos da Cemig e integralmente custeado pela Companhia. Em contrapartida ao custeio integral pela Companhia, os empregados que fizessem a adesão ao novo plano deixariam de ter a contribuição da Cemig para o custeio do plano de saúde no período de aposentadoria. O período para as adesões nas condições propostas pela Companhia se encerrou em 31 de janeiro de 2023 e, até a citada data, houve a migração de uma parcela de colaboradores para o Plano Premium, reduzindo o número de empregados cobertos pelo PSI.

À luz do CPC 33 (R1) – Benefícios a Empregados, tal situação é um evento de encurtamento (*curtailment*), o qual levou à necessidade de que a Companhia remensurasse seus passivos pós-emprego para a data base de 31 de março de 2023. Os efeitos do encurtamento do plano foram reconhecidos no resultado, no primeiro trimestre de 2023, como custo do serviço passado, no montante de R\$55.489 para o plano de saúde e de R\$1.473 para o plano odontológico.

Vale ressaltar que o evento de encurtamento apurado para o primeiro trimestre de 2023 afetou as premissas atuariais, no sentido de alterar as taxas de desconto aplicadas aos planos. Como a nova taxa de desconto foi maior, houve uma redução do passivo e, portanto, um ganho atuarial de R\$60.274 para o plano de saúde e de R\$934 para o plano odontológico.

22. PROVISÕES

	Consolidado				
	31/12/2022	Adições	Reversões	Liquidações	30/09/2023
Trabalhistas	414.809	105.796	(11.833)	(71.273)	437.499
Cíveis					
Relações de consumo	41.208	52.955	(10.429)	(40.075)	43.659
Outras ações cíveis	36.296	21.138	(311)	(13.031)	44.092
	77.504	74.093	(10.740)	(53.106)	87.751
Tributárias	1.474.690	113.111	(2.212)	(313)	1.585.276
Regulatórias	47.493	5.558	(387)	(3.691)	48.973
Outras	14.525	13.126	(9.472)	(7.875)	10.304
Total	2.029.021	311.684	(34.644)	(136.258)	2.169.803

	Controladora				
	31/12/2022	Adições	Reversões	Liquidações	30/09/2023
Trabalhistas	40.743	16.439	(141)	(13.648)	43.393
Cíveis					
Relações de consumo	4.527	591	(1.835)	(591)	2.692
Outras ações cíveis	3.609	969	(311)	(969)	3.298
	8.136	1.560	(2.146)	(1.560)	5.990
Tributárias	221.494	17.253	-	(59)	238.688
Regulatórias	8.462	92	(73)	(69)	8.412
Outras	306	688	(74)	(584)	336
Total	279.141	36.032	(2.434)	(15.920)	296.819



Notas Explicativas

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

	Perda Possível			
	Consolidado		Controladora	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Trabalhistas	1.342.174	1.198.657	150.695	118.024
Cíveis				
Relações de consumo	231.763	230.919	7.655	8.839
Outras ações cíveis	575.926	537.197	36.627	35.989
	807.689	768.116	44.282	44.828
Tributárias	2.445.863	2.149.475	591.757	470.980
Regulatórias	3.053.210	2.976.485	1.538.822	1.432.717
Outras	1.678.912	1.361.004	16.489	10.441
Total	9.327.848	8.453.737	2.342.045	2.076.990

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 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 detalhados a seguir, incluindo a melhor expectativa dos desembolsos futuros para sua liquidação.

Tributárias

A Companhia e suas controladas são partes em processos administrativos e judiciais relativos a tributos, onde são discutidos, dentre outros, assuntos relativos ao Imposto sobre a Propriedade Territorial Rural (ITR), Imposto sobre Transmissão Causa Mortis e Doação de Quaisquer Bens ou Direitos (ITCD), ao Programa de Integração Social (PIS), a Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social (COFINS), ao Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ), à Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) e aos embargos à execução fiscal. O valor da contingência é de R\$338.470 (R\$276.265 em 31 de dezembro de 2022), dos quais R\$22.812 (R\$22.664 em 31 de dezembro de 2022) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

Adicionalmente às questões acima, a Companhia e suas controladas são partes em diversas ações judiciais em que se discutem a não incidência do Imposto Territorial Urbano – IPTU, relativamente aos imóveis afetos à concessão do serviço público. O valor da contingência é de R\$188.070 (R\$94.324 em 31 de dezembro de 2022), dos quais R\$3.220 foram provisionados (R\$3.525 em 31 de dezembro de 2022), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões. A Companhia tem logrado êxito em seus esforços no sentido de suspender a exigibilidade do crédito tributário de IPTU tendo obtido decisões



Notas Explicativas

favoráveis em alguns casos, sendo este o principal fato que levou à redução do valor da contingência.

Contribuições Previdenciárias – Participação nos Lucros e Resultados

A Receita Federal do Brasil instaurou processos administrativos e judiciais contra a Companhia, relativamente às contribuições previdenciárias sobre o pagamento de Participação nos Lucros e Resultados (PLR) a seus empregados entre os anos de 1999 e 2016, alegando que a Companhia não atendeu aos requisitos da Lei nº 10.101/2000 por não estabelecer previamente regras claras e objetivas para a distribuição desses valores. Em agosto de 2019, o Tribunal Regional Federal da 1ª Região publicou decisão desfavorável à Companhia sobre o tema. Consequentemente, a Companhia, com base na opinião de seus assessores jurídicos, reavaliou a probabilidade de perda de possível para provável de determinadas parcelas pagas a título de PLR, mantendo a classificação da probabilidade de perda como possível das demais parcelas, por acreditar ter argumentos de mérito para defesa.

O montante das contingências é de R\$1.763.041 (R\$1.639.980 em 31 de dezembro de 2022), dos quais R\$1.417.196 (R\$1.311.148 em 31 de dezembro de 2022) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

Indenização do anuênio

A Companhia pagou uma indenização aos empregados, no exercício de 2006, no montante de R\$177.686, em troca do direito referente aos anuênios futuros que seriam incorporados aos salários. A Companhia não efetuou os recolhimentos de imposto de renda e contribuição previdenciária sobre este valor por considerar que essas obrigações não são incidentes sobre verbas indenizatórias. Entretanto, dada a controvérsia e para evitar o risco de multa futura, a Companhia e suas controladas ajuizaram ações judiciais para o reconhecimento do direito de não tributar a indenização dos anuênios, segregando as discussões relativas ao Imposto de Renda e Contribuição Previdenciária e efetuando o depósito judicial do valor envolvido em cada ação judicial, no valor total histórico de R\$121.834, o qual é considerado suficiente para pagamento da ação judicial.

Na ação judicial relativa à incidência da Contribuição Previdenciária sobre os anuênios, foi proferida decisão judicial que impediu a análise de recurso pelo STF, restando a apreciação pelo STJ. Adicionalmente, em outubro de 2022, foi publicada decisão não reconhecendo o Agravo em Recurso Especial interposto pela Companhia, reduzindo as chances de êxito na ação. Em decorrência disso, a classificação de perda desta demanda foi alterada para provável, com provisão do valor em depósito judicial. A ação judicial relativa à incidência do Imposto de Renda sobre a indenização dos anuênios, diante sua atual fase processual, foi mantida com a probabilidade de perda possível. O montante das contingências é de R\$315.820 (R\$305.427 em 31 de dezembro de 2022), dos quais R\$140.767 (R\$136.131 em 31 de dezembro de 2022) foram provisionados.



Notas Explicativas

Não homologação da compensação de créditos tributários

A Receita Federal do Brasil não homologou a declaração de compensação de créditos decorrentes de saldos negativos nas declarações de informações econômico-fiscais da pessoa jurídica (DIPJ), além de pagamentos a maior, identificados pelos DARFs e/ou DCTFs, envolvendo os seguintes tributos: IRPJ, CSLL, PIS/Pasep e Cofins. A Companhia e suas controladas estão contestando a não homologação das compensações. O valor da contingência é de R\$173.652 (R\$164.014 em 31 de dezembro de 2022), dos quais R\$1.280 (R\$1.221 em 31 de dezembro de 2022) foram provisionados, em razão do atendimento dos requisitos legais pertinentes, constantes no Código Tributário Nacional (CTN). A probabilidade de perda foi avaliada como possível.

Contribuições previdenciárias

A Receita Federal do Brasil instaurou processos administrativos contra a Companhia e suas controladas relativamente às contribuições previdenciárias sobre diversas rubricas: programa de alimentação do trabalhador (PAT), auxílio-educação, auxílio alimentação, adicional aposentadoria especial, pagamentos de hora extra, exposição a risco no ambiente de trabalho, Sest/Senat e multa por descumprimento de obrigação acessória. A Companhia e suas controladas apresentaram as defesas e aguardam julgamento. O valor da contingência é de aproximadamente R\$144.416 (R\$124.621 em 31 de dezembro de 2022). A Administração classificou a probabilidade de perda como possível tendo em vista, inclusive, a avaliação de perda na esfera judicial, fundamentada na avaliação dos pedidos e jurisprudência relativa à questão.

Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF) sobre ganho de capital em operação societária

A Receita Federal do Brasil autuou a Cemig, na condição de responsável solidária de sua controlada em conjunto com a Parati S.A. Participações em Ativos de Energia Elétrica (Parati), relativamente ao Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF) incidente sobre o ganho de capital em operação societária correspondente à compra, pela Parati, e venda, pela Enlighted, em 07 de julho de 2011, de 100% das participações na LUCE LLC (empresa com sede em Delaware, EUA), proprietária de 75,00% das quotas do Luce Brasil Fundo de Investimento em Participações (FIP Luce), detentor indireto, por meio da Luce Empreendimentos e Participações S.A., de, aproximadamente, 13,03% do capital total e votante de emissão da Light S.A. (Light). O valor da contingência é de R\$269.647 (R\$255.792 em 31 de dezembro de 2022) e a probabilidade de perda foi avaliada como possível.

Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL)

A Receita Federal do Brasil lavrou autos de infração contra a Companhia e suas controladas nos exercícios de 2012 e 2013 em razão da não adição ou dedutibilidade indevida de valores da base de cálculo da CSLL, com destaque para as parcelas relativas a: i) tributos com exigibilidade suspensa; ii) doações e patrocínios (Lei nº 8.313/91); e iii) multas por infrações de naturezas diversas. O montante desta contingência é de R\$570.535 (R\$517.199 em 31 de dezembro de 2022). A Companhia avaliou os tratamentos fiscais adotados, que estão



Notas Explicativas

suscetíveis aos questionamentos das autoridades tributárias, e concluiu que é mais provável que sejam aceitos pela autoridade fiscal do que não.

Imposto sobre Circulação de Mercadoria e Serviços – ICMS

Entre dezembro de 2019 e dezembro de 2021, a Secretaria da Fazenda de Minas Gerais lavrou seis autos de infração contra a Gasmig, no valor total de R\$357.435, relativamente à redução da base de cálculo do ICMS na venda de gás natural aos seus consumidores no período de 01 de dezembro de 2014 a 30 de setembro de 2021, alegando divergência entre a fórmula de cálculo utilizada pela Gasmig e o entendimento do fisco. Os autos são compostos de R\$124.478 de principal, R\$200.546 de multas e R\$32.411 de juros.

Considerando que o Estado de Minas Gerais, ao longo de mais de 25 anos, não se insurgiu contra a metodologia de cálculo da Gasmig, os administradores, em conjunto com os assessores legais, entendem que é possível a defesa da aplicação do artigo 100, III do Código Tributário Nacional, que afasta a cobrança de penalidades e juros, sendo remota a contingência de perda vinculada a estes valores. Em relação à discussão sobre a diferença do valor de ICMS apurado pela Gasmig e a nova interpretação do fisco estadual, a probabilidade de perda foi considerada possível, sendo que, em 30 de setembro de 2023, o valor estimado da contingência para o período de prescrição de cinco anos é de R\$212.789 (R\$182.058 em 31 de dezembro de 2022). Em julho de 2021, a Gasmig protocolou uma ação anulatória de débito fiscal contra o Estado de Minas Gerais. Os autos de infração ficam suspensos até julgamento do mérito da ação.

Juros sobre Capital Próprio (JCP)

A Companhia impetrou Mandado de Segurança, com pedido liminar, requerendo o direito de deduzir, da base de cálculo para apuração de IRPJ e CSLL, as despesas realizadas com o pagamento dos Juros sobre Capital Próprio (“JCP”) no 4º trimestre de 2020, porém, calculados com base em períodos anteriores aos efetivos pagamentos, notadamente no 1º e 2º trimestres de 2020, bem como afastar a exigência de supostos créditos tributários de IRPJ e CSLL relativos ao montante que deixou de ser recolhido, em decorrência da dedução da referida despesa financeira, com aplicação de multas. Adicionalmente, foi realizada a constituição de depósito judicial no montante de R\$79.460 (R\$67.852 em 31 de dezembro de 2022). O montante das contingências é de, aproximadamente, R\$72.306 (R\$66.693 em 31 de dezembro de 2022). A Companhia avaliou os tratamentos fiscais adotados, que estão suscetíveis aos questionamentos das autoridades tributárias, e concluiu que é mais provável que sejam aceitos pela autoridade fiscal do que não.

Estorno de créditos na apuração de PIS/Pasep e Cofins

A Receita Federal do Brasil lavrou, em agosto de 2021, dois autos de infração referentes à apuração de PIS/Pasep e Cofins para os fatos geradores ocorridos entre agosto de 2016 e dezembro de 2017, alegando a insuficiência de pagamento dessas contribuições em razão do crédito supostamente indevido dos dispêndios com o encargo do Proinfa e a ausência de estorno dos créditos relativos às perdas não técnicas. A Companhia está contestando a autuação. O montante da contingência é de R\$195.182 (R\$179.848 em 31 de dezembro de



Notas Explicativas

2022) e a probabilidade de perda foi classificada como possível pela Companhia em razão da escassa jurisprudência judicial sobre o tema.

Trabalhistas

A Companhia e suas controladas são partes em diversas ações movidas por seus empregados e por empregados de empresas prestadoras de serviços. Essas ações versam, de modo geral, sobre horas extras, adicionais, verbas rescisórias, benefícios diversos, ajustes salariais e reflexos em plano de aposentadoria complementar. Além dessas ações, há outras ações relativas à terceirização de mão de obra, complementação e recálculo de pensões de aposentadorias pela Forluz e ajustes salariais.

O montante das contingências é de aproximadamente R\$1.779.672 (R\$1.613.466 em 31 de dezembro de 2022), dos quais R\$437.499 foram provisionados (R\$414.809 em 31 de dezembro de 2022), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

Relações de consumo

A Companhia e suas controladas são partes em diversas ações cíveis relativas a indenizações por danos morais e materiais decorrentes, principalmente, de irregularidades na medição do consumo e cobranças indevidas durante o curso normal dos negócios, no montante de R\$275.422 (R\$272.127 em 31 de dezembro de 2022), dos quais R\$43.659 (R\$41.208 em 31 de dezembro de 2022) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

Outras ações cíveis

A Companhia e suas controladas são partes em diversas ações cíveis onde são requeridas indenizações por danos morais e materiais, entre outros, decorrentes de incidentes ocorridos durante o curso normal dos negócios, no montante de R\$620.018 (R\$573.493 em 31 de dezembro de 2022), dos quais R\$44.092 (R\$36.296 em 31 de dezembro de 2022) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

Regulatórias

A Companhia e suas controladas são partes em diversos processos administrativos e judiciais em que são questionados, principalmente: (i) os encargos tarifários cobrados nas faturas relativas ao uso do sistema de distribuição por autoprodutor; (ii) a violação de metas de indicadores de continuidade na prestação do serviço de fornecimento de energia elétrica e; (iii) a majoração tarifária ocorrida durante o plano de estabilização econômica do Governo Federal denominado “Plano Cruzado”, em 1986. O valor da contingência é de R\$758.905 (R\$484.034 em 31 de dezembro de 2022), dos quais R\$48.973 (R\$47.493 em 31 de dezembro de 2022) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de saída de recursos para liquidar estas discussões.



Notas Explicativas

Contribuição para Iluminação Pública (CIP)

A Cemig e a sua controlada Cemig D são partes em diversos processos judiciais, cujo objeto é a declaração de nulidade da cláusula dos Contratos de Fornecimento de Energia Elétrica para iluminação pública, firmados entre a Companhia e os diversos municípios de sua área de concessão e a restituição da diferença dos valores cobrados nos últimos 20 anos, caso seja reconhecido em juízo que tal cobrança é indevida. As ações se fundamentam em suposto equívoco da Companhia na estimativa de tempo utilizada para o cálculo do consumo de energia elétrica para iluminação pública, custeado pela CIP.

A Companhia acredita ter argumentos de mérito para defesa judicial em tais demandas, tendo, inclusive, obtido decisão parcial favorável e, portanto, não constituiu provisão para esta ação, estimada em R\$1.552.718 (R\$1.432.813 em 31 de dezembro de 2022), tendo classificado a probabilidade de perda como possível em razão da inaplicabilidade do Código de Defesa do Consumidor sobre o caso, por se tratar de regulamentação própria do setor elétrico, dispostas nas Resoluções 414 e 456 da Aneel.

Contabilização de operações com venda de energia pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)

A AES Sul Distribuidora questiona, judicialmente, desde agosto de 2002, os critérios de contabilização das operações com venda de energia no Mercado Atacadista de Energia (MAE), antecessora da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), durante o período do racionamento, e obteve decisão judicial liminar favorável, em fevereiro de 2006, em que se determinou que a Aneel atendesse ao pleito da distribuidora e procedesse, com a CCEE, à recontabilização e liquidação das operações durante o racionamento, desconsiderando o seu Despacho nº 288 de 2002.

Tal medida deveria ser efetivada na CCEE, a partir de novembro de 2008, e implicaria um desembolso adicional para a Cemig GT, referente à despesa com compra de energia no mercado de curto prazo, com a CCEE, no valor aproximado de R\$572.427 (R\$506.742 em 31 de dezembro de 2022). A Cemig GT obteve em 09 de novembro de 2008, junto ao Tribunal Regional Federal, liminar suspendendo a obrigatoriedade de se depositar o valor devido, em decorrência da Liquidação Financeira Especial efetivada pela CCEE, e classificou a possibilidade de perda como possível em razão de se tratar de Acordo Geral do Setor Elétrico, no qual a controlada possui documentação hábil para suas alegações.

Exclusão de consumidores inscritos como baixa renda

O Ministério Público Federal impetrou Ação Civil Pública contra a Companhia e a Aneel, objetivando evitar a exclusão de consumidores do enquadramento da subclasse tarifa residencial de baixa renda, requerendo a condenação da Cemig D ao pagamento em dobro da quantia paga em excesso pelos consumidores. O pedido foi julgado procedente, contudo, a Companhia e a Aneel interpuseram recurso de apelação contra esta decisão e aguardam julgamento. Em julho de 2023, após o regular tramite do processo, o pedido do MPF foi julgado improcedente, tendo a decisão transitado em julgado.



Notas Explicativas

Ambientais

Impactos ambientais decorrentes de construção de usinas

O Ministério Público do Estado de Minas Gerais ajuizou ações civis públicas requerendo a formação de Área de Preservação Permanente (APP) no entorno do reservatório da usina hidrelétrica de Capim Branco, suspensão dos efeitos das licenças ambientais e recuperação de supostos danos ambientais. A Cemig GT, baseada na opinião de seus assessores jurídicos acerca das alterações ocorridas no novo código florestal e na jurisprudência relativa ao tema, classificou a probabilidade de perda nesta discussão como possível, e o valor estimado da contingência é de R\$146.523 (R\$136.795 em 31 de dezembro de 2022).

Outros processos no curso normal dos negócios

Discussão sobre faturamento de energia

No decorrer do ano de 2022, um dos clientes da Companhia instaurou um procedimento arbitral requerendo alterações de cláusulas contratuais e questionando a incidência de determinados tributos no valor de suas faturas de energia elétrica. Em setembro de 2022, a Companhia foi regularmente intimada de decisão judicial que deferiu pedido liminar, a qual determinou que a Companhia passasse a realizar os faturamentos do contrato de fornecimento de energia conforme o pedido. Após a instauração do procedimento arbitral e com a oitiva das partes, em janeiro de 2023, o Tribunal revogou a decisão anterior e determinou o restabelecimento da sistemática contratual de faturamento, bem como o pagamento dos valores não faturados por conta do pedido liminar inicialmente deferido em favor deste cliente.

O procedimento arbitral continua em curso, no qual este cliente questiona os pontos informados acima. Caso a decisão arbitral acate o pedido deste cliente, a Companhia deverá restituir a diferença entre os valores contratados e os ajustes demandados, que em 30 de setembro de 2023 totalizam R\$218.133. A Administração, baseada na opinião de seus assessores jurídicos, classificou a probabilidade de perda como possível.

Quebra de contrato – Prestação de serviço de limpeza de faixas de servidão e aceiros

A Companhia e suas controladas são partes em discussões quanto a alegados prejuízos sofridos em razão de supostos descumprimentos contratuais quando da prestação de serviço de limpeza de faixas de servidão e aceiros. Em outubro de 2022, o juiz autorizou a parte contrária a levantar o valor depositado de R\$37.792, convertendo-o em pagamento de condenação. Em fevereiro de 2023, foi realizado o pagamento do montante de R\$7.272, referentes às questões residuais do processo, sendo encerrada a discussão.

Projeto Luz para todos

A Companhia é parte em discussões quanto a alegados prejuízos decorrentes de supostos descumprimentos contratuais quando da implantação de parte do programa de eletrificação rural Luz Para Todos. O montante estimado é de R\$506.951 (R\$470.248 em 31 de dezembro



Notas Explicativas

de 2022) dos quais R\$152 (R\$141 em 31 de dezembro de 2022) foram provisionados, sendo essa a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

Desequilíbrio contratual

A Cemig D é parte em outras discussões decorrentes de supostos descumprimentos de contratos relacionados ao curso normal de suas operações, no montante estimado de R\$241.648 (R\$223.395 em 31 de dezembro de 2022). A Cemig D classificou a possibilidade de perda como possível em decorrência da análise de jurisprudência sobre este tema.

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 a sua controlada Cemig GT, no polo passivo do cumprimento de sentença, de forma a responderem solidariamente. O montante envolvido nesta discussão foi estimado em R\$114.690 (R\$102.760 em 31 de dezembro de 2022) e a probabilidade de perda foi avaliada como possível.

Desocupação de moradias sob linhas de alta tensão

A Ação Civil Pública proposta pelo Ministério Público do Estado de Minas Gerais solicita que a Companhia remova e reassente os moradores que se encontram dentro do raio da faixa de segurança das linhas de alta tensão existentes na região. O montante do passivo contingente em discussão foi estimado em R\$127.403 em 30 de setembro de 2023 (R\$25.252 em 31 de dezembro de 2022).

Outras ações

A Companhia e suas controladas estão envolvidas, como impetrante ou ré, em outros litígios, incluindo causas ambientais, remoção de moradores de área de risco e indenizações por rescisões contratuais, de menor relevância, relacionados ao curso normal de suas operações, no montante estimado de R\$552.002 (R\$433.911 em 31 de dezembro de 2022), dos quais R\$10.153 foram provisionados (R\$5.912 em 31 de dezembro de 2022), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

23. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

a) Capital Social

Em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022, o capital social da Companhia era de R\$11.006.853, representado por 735.847.624 ações ordinárias e 1.465.523.064 preferenciais, subscritas e integralizadas, ambas com valor nominal de R\$5,00.



Notas Explicativas

b) Ajustes de avaliação patrimonial

Os ajustes das obrigações de benefícios pós-emprego consistem dos ganhos ou perdas resultantes das remensurações do valor líquido do passivo de benefício definido, conforme laudo atuarial, líquidos dos efeitos tributários, cujo saldo em 30 de setembro de 2023 é de R\$1.836.868 (R\$1.874.041 em 31 de dezembro de 2022).

O evento de encurtamento apurado no primeiro trimestre de 2023 afetou as premissas atuariais, no sentido de alterar as taxas de desconto aplicadas aos planos. Como a nova taxa de desconto foi maior, houve uma redução do passivo e, portanto, um ganho atuarial de R\$60.274 para o plano de saúde e de R\$934 para o plano odontológico.

c) Lucro por ação

O número de ações utilizado no cálculo do lucro básico e diluído por ação é como segue:

	Quantidade de ações	
	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022
Ações ordinárias já capitalizadas	735.847.624	735.847.624
Ações em tesouraria	(102)	(102)
Total ações ordinárias	735.847.522	735.847.522
Ações preferenciais já capitalizadas	1.465.523.064	1.465.523.064
Ações em tesouraria	(846.062)	(846.062)
Total ações preferenciais	1.464.677.002	1.464.677.002
Total	2.200.524.524	2.200.524.524

Lucro básico e diluído por ação

O cálculo do lucro básico e diluído por ação é como segue:

	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022
Lucro líquido do período (A)	3.878.929	2.686.577	1.236.708	1.181.868
Total de ações (B)	2.200.524.524	2.200.524.524	2.200.524.524	2.200.524.524
Lucro básico e diluído por ação (A/B) (R\$)	1,76	1,22	0,56	0,54

d) Remuneração dos acionistas

A Diretoria Executiva da Companhia deliberou pela declaração de juros sobre capital próprio – JCP, conforme a seguir:

Data de declaração	Montante (R\$ mil)	Acionistas que fazem jus (1)	Retenção de imposto de renda (R\$ mil)
22/03/2023	424.226	27/03/2023	(40.498)
20/06/2023	426.698	23/06/2023	(39.908)
20/09/2023	417.974	25/09/2023	(38.942)
	1.268.898		(119.348)

(1) Fazem jus os acionistas que tiverem seus nomes inscritos no Livro de Registros de Ações Nominativas nas datas informadas.

O valor de imposto de renda retido na fonte, por obrigação da legislação tributária, não é considerado quando se imputam os JCPs ao dividendo obrigatório e é calculado à alíquota de 15%, nos casos em que há incidência deste tributo, nos termos da legislação em vigor.



Notas Explicativas

24. RECEITA LÍQUIDA

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022
Fornecimento bruto de energia elétrica (a)	22.754.003	23.254.390	2.880.700	1.575.616
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD	3.224.458	2.757.570	-	-
CVA e outros componentes financeiros (1)	(63.572)	(1.367.693)	-	-
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores - Realização (2)	1.569.255	1.641.578	-	-
Receita de transmissão				
Receita de operação e manutenção	279.332	315.900	-	-
Receita de construção de transmissão	148.599	269.760	-	-
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão (nota 12)	400.432	446.808	-	-
Receita de indenização da geração (nota 11.1)	69.812	24.783	-	-
Receita de construção de distribuição	2.757.357	2.199.838	-	-
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	127.152	28.401	-	-
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	314.676	352.585	-	-
Liquidação na CCEE	79.560	133.109	45.422	48.020
Transações no mecanismo de venda de excedentes - MVE	(3.766)	331.312	-	-
Fornecimento de gás	3.186.417	3.287.582	-	-
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	(92.859)	(64.867)	-	-
Créditos de PIS/Pasep e Cofins a restituir a consumidores (3)	-	(829.783)	-	-
Outras receitas (c)	1.681.718	2.158.315	29.081	308
Tributos e encargos incidentes sobre a receita (d)	(9.539.491)	(10.229.982)	(409.054)	(227.036)
Receita líquida	26.893.083	24.709.606	2.546.149	1.396.908

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022
Fornecimento bruto de energia elétrica (a)	8.130.020	7.105.782	1.141.631	757.223
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD	1.125.693	985.150	-	-
CVA e outros componentes financeiros (4)	80.237	(395.653)	-	-
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores - Realização (2)	311.748	706.087	-	-
Receita de transmissão				
Receita de operação e manutenção	95.828	105.628	-	-
Receita de construção de transmissão	39.394	100.492	-	-
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão (nota 12)	115.693	50.300	-	-
Receita de indenização da geração	23.867	24.783	-	-
Receita de construção de distribuição	1.165.087	1.063.302	-	-
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	49.577	(10.361)	-	-
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	85.073	59.722	-	-
Liquidação na CCEE	36.195	134.890	33.700	38.972
Transações no mecanismo de venda de excedentes - MVE	-	125.463	-	-
Fornecimento de gás	989.284	1.218.147	-	-
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	(21.480)	(13.668)	-	-
Outras receitas (c)	590.628	873.241	496	100
Tributos e encargos incidentes sobre a receita (d)	(3.390.215)	(2.909.994)	(166.192)	(114.235)
Receita líquida	9.426.629	9.223.311	1.009.635	682.060

- (1) O efeito da bandeira escassez hídrica, vigente até abril de 2022, conforme Resolução nº 3 CREG/MME, resultou na redução significativa de receita no período de janeiro a setembro de 2022. Devido a melhores condições hidrológicas, a bandeira tarifária foi verde desde maio de 2022, não produzindo efeito no período de janeiro a setembro de 2023.
- (2) Mais informações na nota explicativa nº 18.
- (3) Decorre do reconhecimento dos efeitos da promulgação da Lei nº 14.385/22, que determinou a destinação integral dos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS aos usuários das distribuidoras de energia elétrica.
- (4) A variação decorre da menor realização do montante homologado no último processo tarifário, associada ao aumento dos custos com encargo de transmissão - Rede Básica e dos custos com Encargo de Energia de Reserva.



Notas Explicativas

a) Fornecimento bruto de energia elétrica

	Consolidado				Controladora			
	MWh (1)		R\$		MWh (1)		R\$	
	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022
Residencial	8.803.190	8.316.115	7.624.878	7.919.507	-	-	-	-
Industrial	13.519.665	13.489.932	4.432.616	4.461.989	4.591.403	1.264.121	1.174.538	290.990
Comércio, serviços e outros	7.027.875	6.708.126	4.608.027	4.738.506	870.333	194.317	219.180	55.819
Rural	2.216.128	2.318.891	1.595.936	1.572.845	22.396	10.055	5.272	2.905
Poder público	678.021	629.253	542.041	500.317	-	-	-	-
Iluminação pública	800.784	857.722	363.918	423.886	-	-	-	-
Serviço público	779.914	1.051.354	535.589	659.508	-	-	-	-
Subtotal	33.825.577	33.371.393	19.703.005	20.276.558	5.484.132	1.468.493	1.398.990	349.714
Consumo próprio	21.698	23.472	-	-	-	-	-	-
Fornecimento não faturado líquido	-	-	57.563	112.190	-	-	87.429	60.928
	33.847.275	33.394.865	19.760.568	20.388.748	5.484.132	1.468.493	1.486.419	410.642
Suprimento a outras concessionárias (2)	12.586.409	12.191.262	2.976.359	2.788.286	5.170.968	3.833.136	1.397.743	1.087.531
Suprimento não faturado líquido	-	-	17.076	77.356	-	-	(3.462)	77.443
Total	46.433.684	45.586.127	22.754.003	23.254.390	10.655.100	5.301.629	2.880.700	1.575.616

	Consolidado				Controladora			
	MWh (1)		R\$		MWh (1)		R\$	
	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022
Residencial	2.874.159	2.706.219	2.698.430	2.079.671	-	-	-	-
Industrial	4.616.519	4.733.637	1.517.529	1.548.322	1.970.109	710.630	499.954	169.510
Comércio, serviços e outros	2.260.311	2.124.316	1.507.626	1.339.523	283.585	61.384	69.013	16.975
Rural	884.495	928.222	664.428	541.205	11.826	3.592	2.334	1.040
Poder público	214.818	201.625	190.624	144.977	-	-	-	-
Iluminação pública	263.431	287.126	120.576	120.307	-	-	-	-
Serviço público	255.403	359.448	203.362	192.393	-	-	-	-
Subtotal	11.369.136	11.340.593	6.902.575	5.966.398	2.265.520	775.606	571.301	187.525
Consumo próprio	6.783	6.761	-	-	-	-	-	-
Fornecimento não faturado líquido	-	-	91.649	61.143	-	-	2.553	36.380
	11.375.919	11.347.354	6.994.224	6.027.541	2.265.520	775.606	573.854	223.905
Suprimento a outras concessionárias (2)	4.410.689	4.597.695	1.042.287	1.037.053	1.987.902	1.727.848	528.587	509.067
Suprimento não faturado líquido	-	-	93.509	41.188	-	-	39.190	24.251
Total	15.786.608	15.945.049	8.130.020	7.105.782	4.253.422	2.503.454	1.141.631	757.223

(1) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

(2) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR), 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.

b) Receita de concessão da transmissão

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

	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022
Receita de construção e melhorias	148.599	269.760	39.394	100.492
Custo de construção e melhorias	(103.793)	(197.998)	(28.542)	(72.112)
Margem	44.806	71.762	10.852	28.380
Mark-up (%)	43,17%	36,24%	38,02%	39,36%
Receita de operação e manutenção (1)	279.332	315.900	95.828	105.628
Custo de operação e manutenção	(219.252)	(196.038)	(77.824)	(58.651)
Margem	60.080	119.862	18.004	46.977
Mark-up (%)	27,40%	61,14%	23,13%	80,10%

1) A receita de operação e manutenção da transmissão, decorrente de operações *intercompany*, é eliminada da receita consolidada.



Notas Explicativas

c) Outras receitas

	Consolidado	
	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022
Serviço taxado	15.611	14.355
Prestações de serviços	64.023	49.680
Subvenções - Baixa renda	295.523	228.388
Subsídio SCEE (1)	80.407	-
Subsídio Eletrobras (2)	50.947	432.412
Subsídio de bandeiras tarifárias	57.782	271.279
Outras subvenções (3)	761.216	726.875
Aluguel e arrendamento (4)	303.472	406.223
Indenizações contratuais	6.152	-
Outras	46.585	29.103
Total	1.681.718	2.158.315

	Consolidado	
	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022
Serviço taxado	5.491	5.257
Prestações de serviços	24.908	18.475
Subvenções - Baixa renda	108.200	77.844
Subsídio SCEE (1)	48.244	-
Subsídio de bandeiras tarifárias	20.908	19.790
Outras subvenções (3)	269.269	666.274
Aluguel e arrendamento	109.246	84.245
Outras	4.362	1.356
Total	590.628	873.241

- (1) Sistema de compensação de energia elétrica – SCEE, subsídio de compensação de geração distribuída, liberado pela Aneel na revisão tarifária de 2023.
- (2) Refere-se aos valores aportados pela Eletrobras ou por suas subsidiárias nos termos da Resolução CNPE nº 15/2021, repassados às concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica.
- (3) Compreende a receita reconhecida em decorrência dos subsídios incidentes nas tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, incluindo subsídios de carga fonte incentivada, rural, irrigantes noturnos, geração de fonte incentivada e serviço público, bem como a receita reconhecida em decorrência dos subsídios relacionados ao Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica.
- (4) O montante apresentado de janeiro a setembro de 2022 compreende o montante R\$186.871 relativo ao Termo de acordo de reconhecimento de dívida (TARD) firmado com grande cliente em junho de 2022, referente à utilização de infraestrutura (postes) durante o período de janeiro de 2019 a maio de 2022.

d) Tributos e encargos incidentes sobre a receita

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022
Tributos sobre a receita				
ICMS (1)	3.595.697	4.512.749	159.808	84.652
Cofins	2.221.497	2.149.659	204.783	116.986
PIS/Pasep	482.272	468.974	44.463	25.398
Outros	4.774	4.232	-	-
	6.304.240	7.135.614	409.054	227.036
Encargos do consumidor				
Reserva global de reversão – RGR	9.316	10.210	-	-
Programa de eficiência energética – PEE	32.951	50.036	-	-
Conta de desenvolvimento energético – CDE	2.946.659	3.054.939	-	-
Pesquisa e desenvolvimento – P&D	35.016	25.605	-	-
Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico – FNDCT	49.928	36.427	-	-
Pesquisa expansão sistema energético – EPE/MME	24.964	18.213	-	-
Encargos do consumidor – Proinfa	48.932	60.623	-	-
Taxa fiscalização serviços energia elétrica	27.189	24.174	-	-
Compensação financeira utilização recursos hídricos	34.979	39.338	-	-
Encargos do consumidor - bandeiras tarifárias	-	(251.821)	-	-
CDE sobre P&D	14.912	10.823	-	-
CDE sobre PEE	10.405	15.801	-	-
	3.235.251	3.094.368	-	-
Total	9.539.491	10.229.982	409.054	227.036



Notas Explicativas

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022
Tributos sobre a receita				
ICMS (1)	1.352.802	872.328	63.369	44.714
Cofins	764.816	759.118	84.481	57.120
PIS/Pasep	166.019	165.545	18.342	12.401
Outros	1.630	1.635	-	-
	2.285.267	1.798.626	166.192	114.235
Encargos do consumidor				
Reserva global de reversão – RGR	2.868	2.836	-	-
Programa de eficiência energética – PEE	15.437	17.613	-	-
Conta de desenvolvimento energético – CDE	1.007.599	1.007.181	-	-
Pesquisa e desenvolvimento – P&D	10.663	8.568	-	-
Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico – FNDCT	15.191	12.187	-	-
Pesquisa expansão sistema energético – EPE/MME	7.595	6.093	-	-
Encargos do consumidor – Proinfa	16.061	20.318	-	-
Taxa fiscalização serviços energia elétrica	9.470	8.677	-	-
Compensação financeira utilização recursos hídricos	10.662	18.715	-	-
CDE sobre P&D	4.528	3.618	-	-
CDE sobre PEE	4.874	5.562	-	-
	1.104.948	1.111.368	-	-
Total	3.390.215	2.909.994	166.192	114.235

- (1) Em 23 de junho de 2022, foi promulgada a Lei Complementar nº 194, com vigência imediata, que promoveu alterações no Código Tributário Nacional (CTN) e na Lei Complementar nº 87/96 (Lei Kandir), classificando a energia elétrica, dentre outros bens, como essencial, vedando a fixação de alíquotas de ICMS para operações com esses bens em patamar superior ao das operações em geral e aplicando a não incidência desse tributo sobre serviços de transmissão, distribuição e encargos setoriais vinculados às operações com energia elétrica. Em fevereiro de 2023, foi proferida decisão liminar na Ação Direta de Inconstitucionalidade (ADI) nº 7.195, na qual determinou-se a suspensão dos efeitos do art. 3º, X, da Lei Complementar nº 87/96, com redação dada pela Lei Complementar nº 194/2022, que excluía os serviços de transmissão e distribuição e encargos setoriais vinculados às operações com energia elétrica da base de cálculo do ICMS. Com isto, a Cemig ajustou o seu procedimento em função da decisão mencionada.

25. CUSTOS E DESPESAS

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

a) Custos com energia elétrica e gás

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022
Energia elétrica comprada para revenda				
Energia de Itaipu Binacional	896.326	1.229.374	-	-
Contratos por cotas de garantia física	673.979	677.844	-	-
Cotas das usinas de Angra I e II	271.835	267.894	-	-
Energia de curto prazo	358.960	425.611	(1.849)	8.923
Proinfa	383.683	454.241	-	-
Contratos bilaterais	381.419	364.800	-	-
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	2.897.167	2.364.356	-	-
Energia adquirida no ambiente livre (1)	4.061.058	4.386.746	2.019.023	1.031.825
Geração distribuída	1.661.438	1.416.393	-	-
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(894.925)	(912.241)	(186.589)	(96.269)
	10.690.940	10.675.018	1.830.585	944.479
Encargos de uso da rede básica				
Encargos de transmissão - Rede básica	2.381.842	2.208.828	-	-
Encargos de distribuição	42.780	37.079	-	-
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(250.100)	(228.761)	-	-
	2.174.522	2.017.146	-	-
Gás comprado para revenda	1.714.391	2.038.297	-	-
Total	14.579.853	14.730.461	1.830.585	944.479

- (1) A energia adquirida no ambiente livre pela Controladora decorre dos contratos transferidos pela Cemig GT, como resultado do processo de segregação parcial do negócio de comercialização de energia da Companhia.



Notas Explicativas

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022
Energia elétrica comprada para revenda				
Energia de Itaipu Binacional	323.440	425.463	-	-
Contratos por cotas de garantia física	219.039	241.655	-	-
Cotas das usinas de Angra I e II	92.000	89.298	-	-
Energia de curto prazo	107.621	195.796	(17.031)	(2.054)
Proinfa	127.894	151.414	-	-
Contratos bilaterais	128.695	128.054	-	-
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	979.149	910.654	-	-
Energia adquirida no ambiente livre (1)	1.569.959	1.853.431	977.198	478.661
Geração distribuída	551.037	490.163	-	-
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(320.354)	(360.253)	(88.816)	(44.086)
	3.778.480	4.125.675	871.351	432.521
Encargos de uso da rede básica				
Encargos de transmissão - Rede básica	844.083	645.100	-	-
Encargos de distribuição	14.358	11.989	-	-
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(88.950)	(68.645)	-	-
	769.491	588.444	-	-
Gás comprado para revenda	527.146	782.453	-	-
Total	5.075.117	5.496.572	871.351	432.521

b) Custos de construção de infraestrutura

	Consolidado	
	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022
Pessoal e administradores	106.642	86.745
Materiais	1.418.796	1.477.941
Serviços de terceiros	1.014.096	747.446
Outros	321.616	85.704
Total	2.861.150	2.397.836

	Consolidado	
	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022
Pessoal e administradores	39.128	30.749
Materiais	533.846	740.131
Serviços de terceiros	425.206	328.988
Outros	195.449	35.546
Total	1.193.629	1.135.414

c) Outros custos e despesas

	Consolidado								Total Jan a Set/2023	Total Jan a Set/2022
	Custos de operação		PCE		Despesas gerais e administrativas		Outras despesas			
	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022		
Pessoal	731.100	746.581	-	-	228.257	237.391	-	-	959.357	983.972
Participação dos empregados e administradores no resultado	-	-	-	-	4.236	3.554	114.139	94.814	118.375	98.368
Obrigações pós-emprego (nota 21)	-	-	-	-	-	-	429.665	468.711	429.665	468.711
Materiais	72.794	61.662	-	-	15.743	25.789	-	-	88.537	87.451
Serviços de terceiros	1.215.718	1.003.839	-	-	175.221	178.655	-	-	1.390.939	1.182.494
Depreciação e amortização	909.461	814.672	-	-	13.161	53.927	-	937	922.622	869.536
Provisões e ajustes para perdas	243.442	191.753	-	-	-	-	102.119	83.164	345.561	274.917
Perda por redução ao valor recuperável	-	-	-	-	-	-	-	37.182	-	37.182
Perdas de créditos esperadas	-	-	72.352	48.606	-	-	-	-	72.352	48.606
Reversão de perda esperada com parte relacionada - Renova	-	-	-	-	-	-	-	(53.860)	-	(53.860)
Baixa de ativo financeiro (nota 11) (2)	-	-	-	-	-	-	-	171.770	-	171.770
Ganho na alienação de investimento (nota 13)	-	-	-	-	-	-	(30.487)	(6.644)	(30.487)	(6.644)
Outros custos e despesas, líquidas (1)	132.117	116.561	-	-	48.034	(139)	138.774	48.629	318.925	165.051
Total	3.304.632	2.935.068	72.352	48.606	484.652	499.177	754.210	844.703	4.615.846	4.327.554

(1) Em 2023 foi registrada multa regulatória no montante de R\$10.660, cobrada em face de fiscalização da Aneel em 2019 para verificar os procedimentos e critérios adotados pela Cemig D na aplicação das condições referentes às disposições regulamentares estabelecidas para Micro e Minigeração Distribuída; e compensações financeiras por atraso dos serviços comerciais decorrentes de alterações na Resolução Normativa Aneel nº 1.000, de 7 de dezembro de 2021, no montante de R\$73.102. Essas despesas estão classificadas como Outras despesas.

(2) No segundo trimestre de 2022, com a conclusão do laudo de avaliação, a Cemig GT efetuou a baixa do ativo financeiro no montante de R\$171.770.



Notas Explicativas

Controladora							Total Jan a Set/2023	Total Jan a Set/2022
	PCE		Despesas gerais e administrativas		Outras despesas			
	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022		
Pessoal	-		13.378	13.183	-	-	13.378	13.183
Participação dos empregados e administradores no resultado	-		4.236	449	7.764	6.880	12.000	7.329
Obrigações pós-emprego (nota 21)	-		-		56.824	56.391	56.824	56.391
Materiais	-		41	38	-	-	41	38
Serviços de terceiros	-		10.120	13.238	-	-	10.120	13.238
Depreciação e amortização	-		475		-	937	475	937
Provisões e ajustes para perdas	-		-		33.599	42.119	33.599	42.119
Perdas de créditos esperadas	2.117		-		-	-	2.117	-
Outros custos e despesas, líquidos	-		1.038	27	2.237	(2.959)	3.275	(2.932)
Total	2.117	-	29.288	26.935	100.424	103.368	131.829	130.303

Consolidado									Total Jul a Set/2023	Total Jul a Set/2022
	Custos de operação		PCE		Despesas gerais e administrativas		Outras despesas			
	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022		
Pessoal	232.343	244.488	-	-	70.584	65.270	-	-	302.927	309.758
Participação dos empregados e administradores no resultado	-	-	-	-	-	450	43.603	24.068	43.603	24.518
Obrigações pós-emprego (nota 21)	-	-	-	-	-	-	168.786	163.946	168.786	163.946
Materiais	25.405	25.447	-	-	3.073	8.705	-	-	28.478	34.152
Serviços de terceiros (1)	402.279	351.996	-	-	64.305	57.382	-	-	466.584	409.378
Depreciação e amortização	310.883	279.952	-	-	5.810	16.718	-	937	316.693	297.607
Provisões e ajustes para perdas	88.021	66.305	-	-	-	-	11.501	20.123	99.522	86.428
Perda por redução ao valor recuperável (2) (3)	-	-	-	-	-	-	(45.791)	37.182	(45.791)	37.182
Perdas de créditos esperadas	-	-	43.160	(84.852)	-	-	-	-	43.160	(84.852)
Reversão de perda esperada com parte relacionada	-	-	-	-	-	-	-	(504)	-	(504)
Outros custos e despesas, líquidos	55.706	59.443	-	-	13.037	(7.737)	41.598	16.506	110.341	68.212
Total	1.114.637	1.027.631	43.160	(84.852)	156.809	140.788	219.697	262.258	1.534.303	1.345.825

- (1) A variação decorre principalmente dos serviços de manutenção e conservação de instalações e equipamentos elétricos, conservação e limpeza de faixas, estradas e aceiros e serviços de tecnologia da informação.
- (2) Com a alienação das PCHs/CGHs no leilão público ocorrido em 10 de agosto de 2023, houve, no terceiro trimestre de 2023, a reversão da provisão de perda por redução ao valor recuperável das usinas da Cemig GT, no montante de R\$45.791. Mais detalhes na nota explicativa nº 30.
- (3) Em março de 2022, a Companhia recebeu uma notificação extrajudicial da White Martins informando o deferimento de tutela cautelar quanto à alteração do índice de reajuste do preço IGP-M para o IPCA e exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/Cofins. No 3º trimestre de 2022, foi constituída perda por redução ao valor recuperável, nos termos do CPC 48/IFRS 9 – Instrumentos Financeiros, referente à diferença gerada pelas alterações anteriormente citadas, considerando que o recebimento do valor em questão dependerá do resultado da arbitragem e não do crédito do cliente. O procedimento arbitral continua em curso. Mais detalhes na nota explicativa nº 22 – Provisões: Discussão sobre faturamento de energia.

Controladora							Total Jul a Set/2023	Total Jul a Set/2022
	PCE		Despesas gerais e administrativas		Outras despesas			
	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022		
Pessoal	-	-	3.946	3.538	-	-	3.946	3.538
Participação dos empregados e administradores no resultado	-	-	-	449	6.095	4.367	6.095	4.816
Obrigações pós-emprego (nota 21)	-	-	-	-	20.761	19.176	20.761	19.176
Materiais	-	-	28	6	-	-	28	6
Serviços de terceiros	-	-	2.643	3.966	-	-	2.643	3.966
Depreciação e amortização	-	-	154	(733)	-	937	154	204
Provisões e ajustes para perdas	-	-	-	-	10.757	25.993	10.757	25.993
Perdas de créditos esperadas	1.983	-	-	-	-	-	1.983	-
Outros custos e despesas, líquidos	-	-	(2)	25	1.674	727	1.672	752
Total	1.983	-	6.769	7.251	39.287	51.200	48.039	58.451



Notas Explicativas

26. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022
RECEITAS FINANCEIRAS				
Renda de aplicação financeira	324.625	315.596	32.133	41.785
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	215.349	272.349	3.688	381
Variações cambiais – Itaipu Binacional	10.646	17.666	-	-
Variações cambiais - Empréstimos e debêntures	158.859	173.900	-	-
Variação monetária	99.298	68.001	471	8.748
Variação monetária – CVA	81.105	149.426	-	-
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	61.165	56.560	14.048	10.974
PIS/Pasep e Cofins incidente sobre as receitas financeiras (1)	(141.186)	(84.622)	(99.509)	(47.003)
Rendas de antecipação de pagamento	2.860	3.061	-	-
Encargos de créditos com partes relacionadas	-	-	15.194	3.024
Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS (2)	-	-	26.077	15.203
Outras receitas financeiras (3)	91.007	48.332	2.029	3.570
	903.728	1.020.269	(5.869)	36.682
DESPESAS FINANCEIRAS				
Encargos de empréstimos e debêntures (nota 19)	(755.316)	(693.591)	-	(5.150)
Amortização do custo de transação	(9.655)	(5.298)	-	-
Variação monetária – Empréstimos e debêntures	(120.360)	(132.591)	-	-
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	(17.188)	(33.847)	(846)	(1.665)
Perdas com instrumentos financeiros - Swap	(60.307)	(301.940)	-	-
Atualização PIS/Pasep e Cofins a restituir (2)	(17.605)	(1.235.980)	-	-
Variação monetária de arrendamento	(26.392)	(18.809)	(208)	(195)
Despesas financeiras P&D e PEE	(29.458)	(27.702)	-	-
Outras despesas financeiras	(148.403)	(67.331)	(1.702)	(336)
	(1.184.684)	(2.517.089)	(2.756)	(7.346)
RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO	(280.956)	(1.496.820)	(8.625)	29.336

	Consolidado		Controladora	
	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022	Jul a Set/2023	Jul a Set/2022
RECEITAS FINANCEIRAS				
Renda de aplicação financeira	120.648	144.443	12.741	8.273
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	66.818	74.121	1.783	159
Variações cambiais – Itaipu Binacional	-	15.509	-	-
Variação monetária – Empréstimos e debêntures	-	10.247	-	-
Variação monetária	41.771	23.661	320	4.263
Variação monetária – CVA	-	38.210	-	-
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	23.389	22.767	5.222	4.244
Ganhos com instrumentos financeiros - Swap	102.428	100.087	-	-
PIS/Pasep e Cofins incidente sobre as receitas financeiras (1)	(49.323)	(37.052)	(36.615)	(18.055)
Rendas de antecipação de pagamento	1.348	1.612	-	-
Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS (2)	-	-	6.329	5.921
Outras receitas financeiras (3)	38.599	18.143	666	687
	345.678	411.748	(9.554)	5.492
DESPESAS FINANCEIRAS				
Encargos de empréstimos e debêntures (nota 19)	(279.597)	(233.923)	-	(2.027)
Amortização do custo de transação	(3.457)	(2.088)	-	-
Variações cambiais - Empréstimos e debêntures	(142.451)	(168.600)	-	-
Variações cambiais – Itaipu Binacional	(2.465)	(30.056)	-	-
Variação monetária – Empréstimos e debêntures	(26.817)	-	-	-
Variação monetária – CVA	(10.973)	-	-	-
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	(2.757)	(3.574)	(136)	(176)
Atualização PIS/Pasep e Cofins a restituir (2)	(26.374)	(48.819)	-	-
Variação monetária de arrendamento	(8.944)	(6.336)	(68)	(65)
Despesas financeiras P&D e PEE	(9.307)	(10.980)	-	-
Outras despesas financeiras	(47.388)	(16.833)	(54)	(290)
	(560.530)	(521.209)	(258)	(2.558)
RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO	(214.852)	(109.461)	(9.812)	2.934

- (1) As despesas com PIS/Pasep e Cofins são incidentes sobre as receitas financeiras e juros sobre o capital próprio.
- (2) A atualização dos créditos tributários referentes a PIS/Pasep e Cofins, decorrentes da exclusão do ICMS da sua base de cálculo, e do passivo a restituir aos consumidores é apresentada pelo valor líquido. Os valores correspondentes à devolução aos consumidores foram homologados pela Aneel e incorporados nos reajustes tarifários de 2020, 2021, 2022 e 2023.
- (3) Inclui atualização financeira, no montante de R\$14.203, sobre os depósitos judiciais recebidos pela Companhia em decorrência de determinação judicial no âmbito de procedimento arbitral. Mais detalhes na nota explicativa nº 22 – Provisões: Discussão sobre faturamento de energia.



Notas Explicativas

27. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

Os principais saldos e transações consolidados com partes relacionadas da Companhia são como segue:

EMPRESAS (1)	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022
Operações com energia elétrica (4)								
Aliança Geração	2.384	4.070	19.504	18.567	36.563	40.026	(168.562)	(169.030)
Norte Energia	2.733	2.352	32.012	37.900	21.846	19.332	(205.732)	(256.902)
Paracambi	-	-	2.103	2.476	-	-	(20.886)	(25.711)
Hidrelétrica Pipoca	292	108	3.146	3.491	891	-	(37.173)	(35.259)
Hidrelétrica Cachoeirão	-	-	-	-	1.326	-	-	-
Retiro Baixo	366	1.046	-	702	4.053	4.483	(4.772)	(4.399)
Taesá	-	24	10.186	12.226	219	206	(110.053)	(102.459)
Consumidores e revendedores								
Governo do Estado de Minas Gerais (2)	39.407	36.558	-	-	133.074	121.767	-	-
Prestação de serviços								
Aliança Geração (5)	1.814	673	-	-	4.925	4.133	-	-
Taesá (5)	373	125	-	-	1.135	941	-	-
Contas a receber - AFAC								
Governo do Estado de Minas Gerais (3)	13.366	13.366	-	-	-	-	-	-
Outros créditos								
FIP Melbourne (7)	255.918	160.643	-	-	-	-	-	-
Contingências								
Aliança Geração (6)	-	-	57.169	54.905	-	-	(2.264)	(3.066)
Juros sobre capital próprio e dividendos								
Retiro Baixo	-	5.867	-	-	-	-	-	-
Baguari Energia	11.579	-	-	-	-	-	-	-
Hidrelétrica Pipoca	-	3.882	-	-	-	-	-	-
Hidrelétrica Cachoeirão	-	3.867	-	-	-	-	-	-
FIC Pampulha								
Circulante								
Caixa e equivalentes	410.438	291.598	-	-	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	1.810.247	1.730.105	-	-	50.678	113.305	-	-
Não circulante								
Títulos e valores mobiliários	-	6.533	-	-	-	-	-	-
FORLUZ								
Circulante								
Obrigações pós-emprego (8)	-	-	175.929	198.569	-	-	(211.614)	(213.613)
Contribuições para suplementação de aposentadoria - plano de contribuição definitiva (9)	-	-	-	-	-	-	(56.846)	(55.958)
Custeio administrativo (10)	-	-	-	-	-	-	(29.527)	(26.722)
Arrendamento operacional (11)	-	-	25.983	25.607	-	-	(24.809)	(22.730)
Não circulante								
Obrigações pós-emprego (8)	-	-	2.129.256	2.119.052	-	-	-	-
Arrendamento operacional (11)	175.215	177.984	177.121	178.661	-	-	-	-
Cemig Saúde								
Circulante								
Plano de saúde e odontológico (12)	-	-	226.617	218.040	-	-	(292.202)	(288.944)
Não circulante								
Plano de saúde e odontológico (12)	-	-	3.167.590	3.156.322	-	-	-	-

As principais condições relacionadas aos negócios entre partes relacionadas estão demonstradas a seguir:

- (1) Os relacionamentos entre a Cemig e suas investidas estão descritos na nota de investimento (nº 13);
- (2) Refere-se à venda de energia ao Governo do Estado de Minas Gerais considerando que o preço da energia é aquele definido pela Aneel por meio de resolução sobre o reajuste tarifário anual da Companhia;
- (3) Refere-se a recálculo de correção monetária de valores relativos ao AFAC devolvidos ao Estado de Minas Gerais. Esses recebíveis possuem como garantia a retenção dos dividendos ou juros sobre capital próprio distribuíveis ao Estado, na proporção de sua participação, enquanto perdurar a mora e/ou inadimplência;
- (4) 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);



Notas Explicativas

- (5) Refere-se a contrato de prestação de serviço de operação e manutenção de usinas e de redes de transmissão;
- (6) Refere-se a obrigações contratuais perante à investida Aliança Geração correspondentes a contingências que têm como fato gerador eventos ocorridos antes do fechamento da transação que resultou no aporte de ativos pela Cemig e Vale S.A. no capital desta investida. O valor total das ações alcança o montante de R\$146 milhões (R\$156 milhões em 31 de dezembro de 2022), cabendo à Cemig o valor de R\$51 milhões (R\$55 milhões em 31 de dezembro de 2022);
- (7) Em janeiro de 2021, foi proferida sentença arbitral final, em favor do FIP Melbourne, sendo que em agosto de 2022 foi celebrado o acordo entre as partes para encerramento do litígio, com o estabelecimento de valor de compensação atualizado de R\$200 milhões, liquidados em 12 de setembro de 2022 (vide nota explicativa nº 13);
- (8) Os contratos da Forluz são reajustados pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE, mais juros de 6% ao ano e serão amortizados até o exercício de 2031;
- (9) 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;
- (10) Recursos para o custeio administrativo anual do Fundo de Pensão em conformidade à legislação específica do setor. Os valores são estimados em um percentual da folha de pagamento da Companhia;
- (11) Aluguel da sede administrativa da Companhia com vigência até agosto de 2024 (Edifício Júlio Soares, podendo ser prorrogado a cada 5 anos, até 2034), reajustado anualmente pelo IPCA, tendo seus preços revisados a cada 60 meses. Em 19 de setembro de 2023, o contrato de aluguel foi reajustado em 4,61%, correspondendo ao IPCA acumulado dos últimos 12 meses;
- (12) Obrigações pós-emprego relativas ao plano de saúde e odontológico dos empregados (vide nota explicativa nº 21).

Dividendos a receber

Dividendos a receber	Consolidado		Controladora	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Cemig GT	-	-	1.079.062	1.406.958
Cemig D	-	-	1.336.345	1.183.846
Gasmig	-	-	-	55.170
Sete Lagoas Transmissora	-	-	3.801	3.801
Aliança Geração	56.884	126.634	-	-
Taesá	-	5.646	-	5.646
Cemig SIM	362	-	-	-
Outras	11.591	13.628	12	12
Total	68.837	145.908	2.419.220	2.655.433
Circulante	68.837	145.908	1.739.426	1.975.639
Não Circulante	-	-	679.794	679.794

- (1) As controladas que compõem os montantes apresentados em "Outras" estão divulgadas na tabela anterior nas linhas de "Juros sobre capital próprio e dividendos".

Garantias: aval e fiança de empréstimos, financiamentos e debêntures

A Cemig figura como avalista e fiadora de empréstimos, financiamentos e debêntures das seguintes partes relacionadas que não são consolidadas nas informações contábeis, por se tratarem de coligadas e controladas em conjunto:

Parte relacionada	Vínculo	Tipo	Objeto	30/09/2023	Vencimento
Norte Energia (NESA) (1)	Coligada	Fiança	Financiamento	2.587.306	2042
Norte Energia S.A (NESA)/Light (2)	Coligada	Contragarantia	Financiamento	683.615	2042
Norte Energia (NESA)	Coligada	Fiança	Debêntures	83.322	2030
				3.354.243	

(1) Relacionada ao financiamento da Norte Energia.

(2) Contragarantia emitida à Light, relacionada ao financiamento da Norte Energia.

Em 30 de setembro de 2023, a Administração acredita que não são necessárias provisões a serem reconhecidas nas informações contábeis intermediárias da Companhia para cumprir com eventuais obrigações oriundas destes avais e fianças.

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 2023 e 30 de setembro de 2022 são demonstrados na tabela abaixo:



Notas Explicativas

	Jan a Set/2023	Jan a Set/2022
Remuneração	20.765	21.390
Participação nos resultados	2.577	3.850
Previdência privada	1.580	1.574
Planos de saúde e odontológico	142	167
Seguro de vida	21	39
Total	25.085	27.020

28. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

a) Classificação dos instrumentos financeiros e valor justo

Os principais instrumentos financeiros são apresentados abaixo:

	Nível	30/09/2023		31/12/2022	
		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Ativos					
Custo amortizado					
Títulos e valores mobiliários		13.111	13.111	379.390	379.390
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia		5.037.468	5.037.468	4.812.880	4.812.880
Fundos vinculados		13.937	13.937	15.933	15.933
Contas a receber do Estado de Minas Gerais (AFAC)		13.366	13.366	13.366	13.366
Ativos financeiros da concessão - Conta de Compensação de Variação de Custos da Parcela A (CVA) e de outros componentes financeiros		960.073	960.073	944.090	944.090
Depósitos vinculados a litígios		1.231.984	1.231.984	1.206.595	1.206.595
Bonificação pela outorga – Concessões de geração		3.018.051	3.018.051	2.950.418	2.950.418
Contas a receber - FIP Melbourne		255.918	255.918	160.643	160.643
		10.543.908	10.543.908	10.483.315	10.483.315
Valor justo por meio do resultado					
Equivalentes de caixa – Aplicações financeiras	2	2.309.335	2.309.335	1.345.175	1.345.175
Títulos e valores mobiliários					
Certificados de Depósitos Bancários	2	557.914	557.914	191.338	191.338
Letras Financeiras – Bancos	2	846.015	846.015	905.790	905.790
Letras Financeiras do Tesouro	1	395.352	395.352	401.659	401.659
		4.108.616	4.108.616	2.843.962	2.843.962
Instrumentos financeiros derivativos (operações de Swap)	3	378.531	378.531	702.734	702.734
Ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura de distribuição	3	1.718.127	1.718.127	1.406.597	1.406.597
Indenizações a receber – Geração	3	761.273	761.273	691.460	691.460
		6.966.547	6.966.547	5.644.753	5.644.753
		17.510.455	17.510.455	16.128.068	16.128.068
Passivos					
Custo amortizado					
Empréstimos e debêntures		(12.105.914)	(12.105.914)	(10.579.498)	(10.579.498)
Dívida pactuada com fundo de pensão (Forluz)		(133.419)	(133.419)	(251.401)	(251.401)
Equacionamento de déficit do fundo de pensão - Forluz		(530.562)	(530.562)	(545.196)	(545.196)
Concessões a pagar		(27.323)	(27.323)	(27.291)	(27.291)
Fornecedores		(2.783.365)	(2.783.365)	(2.832.049)	(2.832.049)
Arrendamentos		(409.210)	(409.210)	(354.633)	(354.633)
		(15.989.793)	(15.989.793)	(14.590.068)	(14.590.068)
Valor justo por meio do resultado					
Instrumentos financeiros derivativos	3	(41.742)	(41.742)	(90.526)	(90.526)
Opções de venda (SAAG)	3	-	-	(672.416)	(672.416)
		(41.742)	(41.742)	(762.942)	(762.942)
		(16.031.535)	(16.031.535)	(15.353.010)	(15.353.010)

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



Notas Explicativas

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 de 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 as (i) metodologia de cálculo do valor justo das posições; e, (ii) instrumentos financeiros – derivativos, estão divulgadas na nota explicativa 31 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

b) Instrumentos financeiros

Opções de venda SAAG

Liquidação antecipada dos Fundos e vencimento da opção de venda

Em 10 de fevereiro de 2023, foi proferida a sentença do procedimento arbitral, condenando a Cemig GT ao pagamento integral relativo ao preço de exercício das opções constantes dos contratos.

Em 8 de maio de 2023, foi assinado o Instrumento de Transação (“Acordo”), entre a Cemig GT e as fundações de previdência complementar (“Fundações”), as quais participaram da estrutura de investimento na Usina de Santo Antônio por meio da SAAG (estrutura composta



Notas Explicativas

por FIP Melbourne, Parma Participações S.A. e FIP Malbec, em conjunto “Estrutura de Investimento”).

O valor total do acordo foi de R\$780 milhões, tendo sido liquidado pela Cemig GT em 12 de maio de 2023. Um efeito adicional de R\$25 milhões, referente à variação do valor justo do passivo até a data de sua liquidação, foi registrado no segundo trimestre de 2023.

O movimento do valor das opções é como segue:

	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	672.416
Variação do valor justo	57.801
Ativos correlatos (1)	50.131
Liquidação	(780.348)
Saldo em 30 de setembro de 2023	-

(1) Com a aquisição das cotas então detidas pelas Fundações na Estrutura de Investimento, a Cemig GT passou a ser detentora dos ativos correlatos, que somam aproximadamente R\$50 milhões. Esse montante está reconhecido na rubrica de Outros Créditos no Balanço Patrimonial.

Operações de Swap, opções de moeda e NDF

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

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

Em junho de 2023, aconteceu a liquidação semestral de juros do swap, com resultado negativo de R\$67.840 e saída de caixa nesse mesmo valor (negativo de R\$35.505 no primeiro semestre de 2022 e saída de caixa nesse mesmo valor). Ainda no mês de junho de 2023, ocorreu o desmonte parcial do hedge no montante de US\$368.890 mil, com resultado positivo de R\$282.951 e entrada líquida de caixa de R\$240.508.

Direito da Companhia	Obrigação da Companhia	Período de vencimento	Mercado de negociação	Valor principal contratado	Ganho/(Perda) realizado	
					Jan a Set/2023	Jan a Set/2022
US\$ variação cambial + Taxa (9,25% a.a.)	R\$ + 149,99% do CDI	Juros: Semestrais Principal: dez/2024	Balcão	US\$120.000	106.848	206.154
US\$ variação cambial + Taxa (9,25% a.a.)	R\$ + 125,54% do CDI	Juros: Semestrais Principal: dez/2024	Balcão	US\$261.110	108.264	(16.143)
					<u>215.112</u>	<u>190.011</u>

A Cemig GT contratou, em 13 de abril de 2023 e 14 de junho de 2023, uma proteção de curto prazo contra oscilação do dólar para o volume de US\$392 milhões, travando o dólar em R\$5,1110. O instrumento contratado foi uma NDF (*Non Deliverable Forward*), contrato a termo derivativo de câmbio, sem entrega física da moeda, que garantiu à Cemig GT uma taxa predeterminada no momento do vencimento, em 05 de dezembro de 2023.



Notas Explicativas

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 negativo, em 30 de setembro de 2023, no montante de R\$60.307 (ajuste negativo de R\$301.940 em 30 de setembro de 2022), registrado no resultado financeiro.

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

O quadro a seguir apresenta os instrumentos derivativos em vigor em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022:

Direito da Companhia (1)	Obrigação da Companhia	Período de vencimento	Mercado de negociação	Valor principal contratado (2)	Ganho/(Perda) não realizado		Ganho/(Perda) não realizado	
					Valor conforme contrato 30/09/2023	Valor justo 30/09/2023	Valor conforme contrato 31/12/2022	Valor justo 31/12/2022
US\$ variação cambial + Taxa (9,25% a.a.)	R\$ + 149,99% do CDI	Juros: Semestrais Principal: dez/2024	Balcão	US\$120.000	205.231	154.684	428.134	272.846
US\$ variação cambial + Taxa (9,25% a.a.)	R\$ + 125,54% do CDI	Juros: Semestrais Principal: dez/2024	Balcão	US\$261.110	285.872	197.230	568.487	339.362
US\$ variação cambial superior a R\$5,1110	US\$ variação cambial inferior a R\$5,1110	05 de dezembro 2023	Balcão	US\$392.244	(40.552)	(15.125)	-	-
					450.551	336.789	996.621	612.208
Ativo não circulante						378.531		702.734
Passivo circulante						(41.742)		(90.526)

(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 Cemig GT 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 2023 foi de R\$336.789 (R\$612.208 em 31 de dezembro de 2022), que seria uma referência caso a Cemig GT efetuasse a liquidação dos derivativos em 30 de setembro de 2023. Porém, os contratos de *swap* protegem o fluxo de caixa da empresa até o vencimento dos *bonds* em dezembro de 2024 e representam o saldo contratual (*accrual*) de R\$450.551 em 30 de setembro de 2023 (R\$996.621 em 31 de dezembro de 2022).



Notas Explicativas

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 30 de setembro de 2024, seria afetado, positivamente, pelos instrumentos derivativos, ao fim do período contábil, em R\$107.664. O valor justo do instrumento financeiro foi estimado em R\$444.453, sendo um valor positivo de R\$450.287 referente à opção (*call spread*) e negativo de R\$5.834 referente ao *swap*.

A Companhia, a partir do cenário base observado em 30 de setembro de 2023, 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 30/09/2023	Cenário provável Selic 9,37% Dólar R\$4,96	Cenário adverso Selic 12,75% Dólar R\$6,00
Swap ponta ativa	1.487.287	1.454.603	1.465.827
Swap ponta passiva	(1.521.964)	(1.460.437)	(1.478.732)
Opção/Call Spread	386.591	450.287	501.290
NDF	(15.125)	-	-
Instrumento derivativo de hedge	336.789	444.453	488.385

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

A Companhia e suas controladas estão expostas ao risco de elevação das taxas de câmbio, com impacto em empréstimos, fornecedores (energia elétrica comprada de Itaipu) e fluxo de caixa. Para o montante da dívida em moeda estrangeira da Cemig GT, 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 Cemig GT aos riscos de mercado associados à contratação desse instrumento foi descrita no tópico “Operações de Swap” desta nota explicativa. Para a Cemig D, esse risco é mitigado por meio da Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da Parcela A – CVA.



Notas Explicativas

A exposição líquida às taxas de câmbio é como segue:

Exposição às taxas de câmbio	30/09/2023		31/12/2022	
	Moeda estrangeira	R\$	Moeda estrangeira	R\$
Dólar Norte-Americano				
Empréstimos (nota 19)	(782.395)	(3.917.920)	(761.824)	(3.974.971)
Fornecedores (Itaipu Binacional)	(10.283)	(51.491)	(52.440)	(273.618)
	(792.678)	(3.969.411)	(814.264)	(4.248.589)
Passivo líquido exposto		(3.969.411)		(4.248.589)

Análise de sensibilidade

A Companhia, com base em informações disponibilizadas por seus consultores financeiros, estima que, em um cenário provável, a variação cambial das moedas estrangeiras em relação ao Real em 30 de setembro de 2024 será uma desvalorização de 0,95% para o dólar norte-americano (R\$4,96).

A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados da Companhia advindos da variação cambial esperada do Real, considerando um cenário adverso em relação ao cenário provável.

Risco - Exposições cambiais	Valor contábil	Cenário provável Dólar R\$4,96	Cenário adverso Dólar R\$5,97
Dólar Norte-Americano			
Empréstimos (nota 19)	(3.917.920)	(3.880.678)	(4.670.897)
Fornecedores (Itaipu Binacional)	(51.491)	(51.002)	(61.387)
Passivo líquido exposto	(3.969.411)	(3.931.680)	(4.732.284)
Efeito líquido da variação cambial		37.731	(762.873)

Ressalta-se que a Companhia contratou operação de swap para substituição da exposição ao dólar norte-americano pela variação do CDI, conforme descrito em mais detalhes no tópico “Operações de Swap” desta nota explicativa.

Risco de taxa de juros

A Companhia e suas controladas estão expostas aos riscos de redução das taxas de juros nacionais em 30 de setembro de 2023. Este risco advém do impacto das oscilações das taxas de juros nacionais sobre o resultado financeiro líquido composto pelas receitas financeiras atreladas às aplicações financeiras da Companhia e aos ativos financeiros relativos a CVA e outros componentes financeiros e pelas despesas financeiras atreladas aos empréstimos e debêntures em moeda nacional, bem como passivos financeiros setoriais.

Parte dos empréstimos em moeda nacional é obtida junto a diversos agentes financeiros, os quais definem as taxas de juros levando-se em conta os juros básicos, o prêmio de risco compatível com as empresas financiadas, suas garantias e o setor no qual estão inseridas.

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.



Notas Explicativas

O ativo líquido indexado à variação das taxas de juros é demonstrado a seguir:

Exposição às taxas de juros nacionais	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
Ativos		
Equivalentes de caixa (nota 4) - CDI	2.309.335	1.345.175
Títulos e valores mobiliários (nota 5) - CDI/Selic	1.812.392	1.878.177
Indenizações a receber – Geração	761.273	691.460
Fundos vinculados - CDI	13.937	15.933
CVA e outros componentes financeiros – Selic (nota 11)	960.073	944.090
	5.857.010	4.874.835
Passivos		
Empréstimos e debêntures – CDI (nota 19)	(3.753.452)	(2.041.000)
	(3.753.452)	(2.041.000)
Ativo líquido exposto	2.103.558	2.833.835

Análise de sensibilidade

No que se refere ao risco de taxas de juros mais relevantes, a Companhia e suas controladas estimam que, em um cenário provável, a taxa Selic será de 9,75% e a taxa TJLP será de 6,37% em 30 de setembro de 2024.

A Companhia e suas controladas fizeram uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados considerando um cenário adverso em relação ao cenário provável, conforme tabela abaixo. A taxa CDI acompanha a taxa Selic.

Risco - Alta nas taxas de juros nacionais	30/09/2023	30/09/2024	
	Valor contábil	Cenário provável Selic 9,75% TJLP 6,37%	Cenário adverso Selic 8,5% TJLP 5,07%
Ativos			
Equivalentes de caixa – Aplicações financeiras (nota 4)	2.309.335	2.534.495	2.505.628
Títulos e valores mobiliários (nota 5)	1.812.392	1.989.100	1.966.445
Fundos vinculados	13.937	15.296	15.122
CVA e outros componentes financeiros – Selic (nota 11)	960.073	1.053.680	1.041.679
	5.095.737	5.592.571	5.528.874
Passivos			
Empréstimos e debêntures – CDI (nota 19)	(3.753.452)	(4.119.414)	(4.072.495)
	(3.753.452)	(4.119.414)	(4.072.495)
Ativo exposto líquido	1.342.285	1.473.157	1.456.379
Efeito líquido da variação das taxas de juros		130.872	114.094

Risco de elevação da inflação

A Companhia e suas controladas estão expostas ao risco de elevação das taxas de inflação em 30 de setembro de 2023, sendo parte de seus empréstimos e seus passivos de pós-emprego atrelados ao IPCA. Em contrapartida, os índices que corrigem as receitas vinculadas aos contratos também estão indexados à variação da inflação por meio dos índices IPCA ou IGP-M, contrabalanceando parte da exposição ao risco da Companhia.

O passivo líquido exposto é demonstrado a seguir:

Exposição da Companhia à inflação	30/09/2023	31/12/2022
Ativos		
Ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura de distribuição – IPCA (1)	1.716.787	1.406.597
Bonificação de outorga – IPCA (nota 11)	3.018.051	2.950.418
	4.734.838	4.357.015
Passivos		
Empréstimos e debêntures – IPCA e IGP-DI (nota 19)	(4.497.879)	(4.629.992)
Dívida pactuada com fundo de pensão - Forluz (nota 21)	(133.419)	(251.401)
Equacionamento de déficit do fundo de pensão - Forluz (nota 21)	(530.562)	(545.196)
	(5.161.860)	(5.426.589)
Passivo líquido	(427.022)	(1.069.574)

(1) Parcela do ativo financeiro da concessão relativa à Base de Remuneração Regulatória homologada pela Aneel após o 4º ciclo de revisão tarifária.



Notas Explicativas

Análise de sensibilidade

Em função de ter mais passivos que ativos indexados à variação dos indicadores de inflação, a Companhia está exposta a uma elevação destes indicadores.

Assim, a partir da estimativa de que, em um cenário provável, a taxa IPCA será de 4,14% e a taxa de IGPM será de 3,06% em 30 de setembro de 2024, a Companhia e suas controladas fizeram uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados considerando um cenário adverso em relação ao cenário provável, conforme abaixo:

Consolidado	30/09/2023	30/09/2024	
	Valor contábil	Cenário provável IPCA 4,14% IGPM 3,06%	Cenário adverso IPCA 6,42% IGPM 4,6819%
Ativos			
Ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura de distribuição – IPCA (1)	1.678.646	1.748.142	1.786.415
Ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura de distribuição de Gás – IGPM	38.141	39.308	39.927
Bonificação de outorga – IPCA (nota 11)	3.018.051	3.142.998	3.211.810
	4.734.838	4.930.448	5.038.152
Passivos			
Empréstimos e debêntures- IPCA e IGP-DI (nota 19)	(4.497.879)	(4.684.091)	(4.786.643)
Dívida pactuada com fundo de pensão - Forluz (nota 21)	(133.419)	(138.943)	(141.984)
Equacionamento de déficit do fundo de pensão - Forluz (nota 21)	(530.562)	(552.527)	(564.624)
	(5.161.860)	(5.375.561)	(5.493.251)
Passivo líquido	(427.022)	(445.113)	(455.099)
Efeito líquido da variação da inflação		(18.091)	(28.077)

(1) Parcela do ativo financeiro da concessão relativa à Base de Remuneração Regulatória homologada pela Aneel após o 4º ciclo de revisão tarifária.

Risco de liquidez

As informações sobre como a Companhia administra o risco de liquidez estão divulgadas na nota explicativa nº 31 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

O fluxo de pagamentos das obrigações da Companhia e de suas controladas, 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
Instrumentos financeiros à taxa de Juros:						
- Pós-fixadas*						
Empréstimos e debêntures	49.394	589.779	1.292.245	11.675.776	964.715	14.571.909
Concessões a pagar	358	705	2.905	12.597	15.904	32.469
Dívida pactuada c/fundo de pensão Forluz (nota 21)	15.196	30.573	93.395	-	-	139.164
Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz) (nota 21)	6.723	13.529	62.328	361.394	341.109	785.083
	71.671	634.586	1.450.873	12.049.767	1.321.728	15.528.625
- Pré-fixadas						
Fornecedores	2.589.479	193.882	4	-	-	2.783.365
Total	2.661.150	828.468	1.450.877	12.049.767	1.321.728	18.311.990



Notas Explicativas

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
Instrumentos financeiros à taxa de Juros:						
- Pós-fixadas*						
Dívida pactuada c/fundo de pensão (Forluz) (nota 21)	748	1.504	4.595	-	-	6.847
Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz) (nota 21)	331	666	3.067	17.781	16.781	38.626
	1.079	2.170	7.662	17.781	16.781	45.473
- Pré-fixadas						
Fornecedores	337.283	-	-	-	-	337.283
Total	338.362	2.170	7.662	17.781	16.781	382.756

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

Risco de antecipação do vencimento de dívidas

As controladas da Companhia possuem 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.

Administração de capital

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

	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
Total do passivo	31.731.462	31.887.571
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(2.355.680)	(1.440.661)
(-) Títulos e valores mobiliários	(1.812.392)	(1.744.546)
Passivo líquido	27.563.390	28.702.364
Total do patrimônio líquido	24.433.968	21.783.266
Relação passivo líquido sobre patrimônio líquido	1,13	1,32

Risco de crédito e outros riscos operacionais

As informações sobre como a Companhia administra: (i) o risco de crédito; (ii) o risco de sobrecontratação ou subcontratação de energia elétrica; (iii) o risco de continuidade da concessão; e (iv) o risco hidrológico estão divulgadas na nota explicativa 31 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022.



Notas Explicativas

29. SEGMENTOS OPERACIONAIS

As informações detalhadas sobre os segmentos operacionais estão divulgadas na nota explicativa nº 5 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, exceto pelo disposto abaixo sobre a apresentação segregada do segmento de Gás, apresentado anteriormente no segmento Participações/Holding nas demonstrações financeiras de 2022.

A partir do terceiro trimestre de 2023, em função da mudança da forma como o principal gestor do Grupo avalia os segmentos de negócio, a Companhia reavaliou seus segmentos operacionais e passou a divulgar o segmento de Gás de forma segregada. De forma a manter a comparabilidade, as informações do período de janeiro a setembro de 2022 estão sendo reapresentadas utilizando o mesmo critério.

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 30 DE SETEMBRO DE 2023										
Descrição	Energia Elétrica				Gás	Participações / Holding	Total	Transações inter segmentos (1)	Conciliação (2) (3)	Total
	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição						
RECEITA LÍQUIDA	1.934.688	790.449	5.786.759	16.921.090	2.765.610	14.798	28.213.394	(898.319)	(421.992)	26.893.083
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS	(15.579)	(227)	(4.865.769)	(9.262.233)	(1.714.391)	(4.462)	(15.862.661)	898.319	384.489	(14.579.853)
CUSTOS E DESPESAS (3)										
Pessoal	(108.012)	(99.164)	(20.557)	(645.922)	(50.624)	(35.078)	(959.357)	-	-	(959.357)
Participação dos empregados e administradores no resultado	(12.263)	(12.104)	(2.512)	(77.614)	-	(13.882)	(118.375)	-	-	(118.375)
Obrigações pós-emprego	(41.663)	(25.747)	(5.900)	(291.606)	-	(64.749)	(429.665)	-	-	(429.665)
Materiais, serviços de terceiros e outras despesas, líquidas	(161.455)	(73.290)	(13.314)	(1.523.237)	(48.053)	13.932	(1.805.417)	-	37.503	(1.767.914)
Depreciação e amortização	(242.044)	180	(11)	(596.371)	(70.422)	(13.954)	(922.622)	-	-	(922.622)
Provisões e ajustes para perdas	(21.479)	(9.127)	(1.354)	(273.896)	1.147	(113.204)	(417.913)	-	-	(417.913)
Custos de construção da infraestrutura	-	(103.793)	-	(2.547.586)	(209.771)	-	(2.861.150)	-	-	(2.861.150)
Total do custo de operação	(586.916)	(323.045)	(43.648)	(5.956.232)	(377.723)	(226.935)	(7.514.499)	-	37.503	(7.476.996)
CUSTOS E DESPESAS	(602.495)	(323.272)	(4.909.417)	(15.218.465)	(2.092.114)	(231.397)	(23.377.160)	898.319	421.992	(22.056.849)
Resultado de equivalência patrimonial	(1.550)	-	-	-	-	294.788	293.238	-	-	293.238
RESULTADO ANTES DO RESULT. FIN. E TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	1.330.643	467.177	877.342	1.702.625	673.496	78.189	5.129.472	-	-	5.129.472
Resultado financeiro	(6.405)	(38.244)	53.715	(180.210)	(6.181)	(103.631)	(280.956)	-	-	(280.956)
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	1.324.238	428.933	931.057	1.522.415	667.315	(25.442)	4.848.516	-	-	4.848.516
Imposto de renda e contribuição social	(274.430)	(86.975)	(307.572)	(311.518)	(210.032)	222.906	(967.621)	-	-	(967.621)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	1.049.808	341.958	623.485	1.210.897	457.283	197.464	3.880.895	-	-	3.880.895
Participação dos acionistas controladores	1.049.808	341.958	623.485	1.210.897	455.317	197.464	3.878.929	-	-	3.878.929
Participação dos acionistas não-controladores	-	-	-	-	1.966	-	1.966	-	-	1.966

(1) As transações intersegmentos são integralmente realizadas entre os segmentos de geração e comercialização.

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

(3) As informações dos custos e despesas por natureza são segregadas de acordo com o modelo interno de negócios, que apresenta diferenças imateriais em relação às informações contábeis.



Notas Explicativas

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 30 DE SETEMBRO DE 2022										
Descrição	Energia Elétrica				Gás	Participações / Holding	Total	Transações inter segmentos (1)	Conciliação (2) (3)	Total
	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição						
RECEITA LÍQUIDA	2.003.330	867.175	5.791.864	14.845.793	2.673.389	4.878	26.186.429	(1.113.667)	(363.156)	24.709.606
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS	(232.402)	(204)	(5.111.065)	(8.781.608)	(2.038.297)	-	(16.163.576)	1.113.667	319.448	(14.730.461)
CUSTOS E DESPESAS (3)										
Pessoal	(114.944)	(95.262)	(18.178)	(665.276)	(47.543)	(42.769)	(983.972)	-	-	(983.972)
Participação dos empregados e administradores no resultado	(12.450)	(11.735)	(2.214)	(61.916)	-	(10.053)	(98.368)	-	-	(98.368)
Obrigações pós-emprego	(49.043)	(31.372)	(7.178)	(315.016)	-	(66.102)	(468.711)	-	-	(468.711)
Materiais, serviços de terceiros e outras despesas, líquidas	(320.502)	(56.228)	(9.464)	(1.202.538)	(43.597)	(18.328)	(1.650.657)	-	43.891	(1.606.766)
Depreciação e amortização	(246.456)	180	(10)	(542.503)	(68.059)	(12.505)	(869.353)	-	(183)	(869.536)
Provisões e ajustes para perdas	(7.136)	(963)	(40.634)	(225.980)	(1.963)	(30.169)	(306.845)	-	-	(306.845)
Custos de construção da infraestrutura	-	(197.998)	-	(2.162.794)	(37.044)	-	(2.397.836)	-	-	(2.397.836)
Total do custo de operação	(750.531)	(393.378)	(77.678)	(5.176.023)	(198.206)	(179.926)	(6.775.742)	-	43.708	(6.732.034)
CUSTOS E DESPESAS	(982.933)	(393.582)	(5.188.743)	(13.957.631)	(2.236.503)	(179.926)	(22.939.318)	1.113.667	363.156	(21.462.495)
Resultado de equivalência patrimonial	(1.625)	2.629	15	-	-	767.421	768.440	-	-	768.440
Ganho na alienação de participação societária	-	-	-	-	-	6.644	6.644	-	-	6.644
Resultado da combinação de negócios	-	-	-	-	-	8.641	8.641	-	-	8.641
RESULTADO ANTES DO RESULT. FIN. E TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	1.018.772	476.222	603.136	888.162	436.886	607.658	4.030.836	-	-	4.030.836
Resultado financeiro	(124.589)	(79.619)	21.199	(1.126.692)	(16.331)	(170.788)	(1.496.820)	-	-	(1.496.820)
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	894.183	396.603	624.335	(238.530)	420.555	436.870	2.534.016	-	-	2.534.016
Imposto de renda e contribuição social	(265.339)	(122.831)	(191.370)	221.107	(136.104)	648.321	153.784	-	-	153.784
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	628.844	273.772	432.965	(17.423)	284.451	1.085.191	2.687.800	-	-	2.687.800
Participação dos acionistas controladores	628.844	273.772	432.965	(17.423)	283.228	1.085.191	2.686.577	-	-	2.686.577
Participação dos acionistas não-controladores	-	-	-	-	1.223	-	1.223	-	-	1.223

(1) As transações intersegmentos são integralmente realizadas entre os segmentos de geração e comercialização.

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

(3) As informações dos custos e despesas por natureza são segregadas de acordo com o modelo interno de negócios, que apresenta diferenças imateriais em relação às informações contábeis.

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

Notas Explicativas



30. ATIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA

	Consolidado
Controlada em conjunto Retiro Baixo	190.547
Controlada em conjunto Bagueira Energia	159.878
PCHs/CGHs	57.997
	408.422

Alienação de participação societária - Axxiom

Em 22 de dezembro de 2022, a Companhia celebrou contrato de compra e venda de ações e outras avenças ("CCVA") para alienação de 49,0% de sua participação societária na Axxiom Soluções Tecnológicas S.A. ("Axxiom") para a Light S.A. ("Light"), que detém 51,0% de participação remanescente.

Em 17 de abril de 2023, a Companhia concluiu a alienação da totalidade de sua participação societária no capital social da Axxiom. O valor da operação é simbólico, de R\$1,00 (um real), com a liquidação de ativos e passivos da Axxiom.

Essa transação está em linha com o Planejamento Estratégico da Companhia, que prevê o desinvestimento de ativos não aderentes às atividades principais do Grupo Cemig.

Processo de alienação de 15 PCHs/CGHs

Em 17 de março de 2023, a Cemig GT publicou o edital para realização de leilão público visando à alienação de 15 PCHs/CGHs, listadas abaixo, sendo 12 ativos da Cemig GT e 3 da Horizontes Energia S.A., subsidiária integral da Cemig GT.

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
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
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.

Notas Explicativas



Assim, em março de 2023, os ativos foram transferidos para o ativo circulante mantido para venda, nos termos do CPC 31 / IFRS 5, conforme segue:

Usina	Valor líquido contábil Ativo imobilizado e Intangível	Ativo mantido para venda
Cemig GT	46.126	-
CGH Bom Jesus do Galho	110	-
CGH Xicão	8.188	-
CGH Sumidouro	1.906	-
PCH São Bernardo	6.367	-
CGH Santa Marta	249	-
CGH Santa Luzia	995	-
CGH Salto Morais	798	-
PCH Rio de Pedras	21.943	-
CGH Pissarrão	1.423	-
CGH Lages	948	-
CGH Jacutinga	1.485	-
CGH Anil	1.713	-
Horizontes	7.212	7.212
CGH Salto do Paraopeba	-	-
CGH Salto Passo Velho	2.479	2.479
PCH Salto Voltão	4.733	4.733
Total	53.338	7.212

- (1) Os ativos foram mensurados pelo menor valor entre o valor contábil e o valor recuperável. A estimativa do valor em uso foi determinada por meio de fluxo de caixa do acionista descontado a IPCA + uma taxa que varia entre 5% e 10%. O horizonte de projeção considerou os prazos dos contratos de cada uma das usinas. Em relação às usinas da Cemig GT, a Companhia reconheceu, no primeiro trimestre de 2023, uma provisão para redução ao valor recuperável, no montante de R\$46.126. Essa perda foi revertida no terceiro trimestre de 2022 em função do leilão. Mais detalhes no decorrer desta nota explicativa.
- (2) As usinas de Horizontes foram reconhecidas no ativo mantido para venda pelo valor contábil de R\$7.212, nos termos do item 15 do CPC 31, não tendo sido reconhecidos efeitos no resultado. Adicionalmente, ocorreu o aumento de R\$4.938 no ativo mantido para venda, correspondente a obras em andamento de modernização da PCH Salto Voltão.

Concluiu-se que os ativos classificados como mantidos para venda não se enquadram no conceito de operações descontinuadas, nos termos do item 32 do CPC 31/IFRS 5, uma vez que não representam uma importante linha separada de negócios ou área geográfica de operações, tampouco constituem uma controlada adquirida exclusivamente com o objetivo de revenda.

Em 10 de agosto de 2023, a Companhia realizou o leilão público visando à alienação em lote único desses ativos. O lance vencedor foi de R\$100,5 milhões, o que representa um ágio de 108,6% em relação ao preço mínimo de R\$48,2 milhões.

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.

O fechamento da operação está sujeito ao cumprimento das condições suspensivas usuais e definidas no CCVA, que incluem a obtenção das anuências da Aneel e do CADE.

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

Notas Explicativas**Celebração de CCVA para alienação de Retiro Baixo e Baguari Energia pela Cemig GT****Operação 1**

Em 14 de abril de 2023, foram celebrados os Contratos de Compra e Venda de Ações (CCVA) para a alienação da totalidade da participação detida pela Cemig GT em suas controladas em conjunto Retiro Baixo e Baguari Energia para Furnas Centrais Elétricas, conforme segue:

- (i) Por R\$200,4 milhões, a participação de 49,9% detida pela Companhia no capital social total de Retiro Baixo, que explora a Usina Hidrelétrica Retiro Baixo, situada em Minas Gerais, com potência instalada de 81,1 MW e 34,8 MW de garantia física;
- (ii) Por R\$393 milhões, a participação indireta de 34% detida pela Companhia no Consórcio UHE Baguari, que explora a Usina Hidrelétrica Baguari, situada em Minas Gerais, com potência instalada de 140 MW e 81,9 MW de garantia física, representando 69,39% do capital social total de Baguari Energia.

Em abril de 2023, os ativos foram classificados como mantidos para venda, pelo valor contábil, nos termos do item 15 do CPC 31/IFRS 15 e, assim, sem efeitos no resultado.

Ativos classificados como mantidos para venda	Valor contábil em 30/04/2023 - R\$ mil	Valor justo líquido das despesas de venda - R\$ mil
Baguari Energia	159.878	199.772
Retiro Baixo	190.547	392.475
Total	350.425	592.247

Concluiu-se que os ativos classificados como mantidos para venda não se enquadram no conceito de operações descontinuadas, nos termos do item 32 do CPC 31/IFRS 5, uma vez que não representam uma importante linha separada de negócios ou área geográfica de operações, tampouco constituem uma controlada adquirida exclusivamente com o objetivo de revenda.

Operação 2

Em 30 de maio de 2023, foi celebrado o CCVA para a aquisição da totalidade das ações da Baguari I Geração de Energia Elétrica S.A., empresa controlada pela Neoenergia S.A., pelo montante de R\$453,9 milhões, formalizando o direito de preferência exercido pela Baguari Energia.

A Baguari Energia e Baguari I possuem 49% e 51% de participação no Consórcio UHE Baguari, respectivamente.

Com a conclusão da Operação 1, a Cemig GT não faz mais parte do capital social da Baguari Energia e, conseqüentemente, da participação do consórcio UHE Baguari. Assim, a obrigação pelo pagamento da compra de Baguari I pela Baguari Energia será integralmente de Furnas. A Operação 2, portanto, não trará impactos para a Cemig GT.

Notas Explicativas



Processo de alienação de Baguari Energia

Em 6 de outubro de 2023, a Cemig GT concluiu a alienação para Furnas Centrais Elétricas da totalidade de sua participação societária de 69,39% do capital social da Baguari Energia, o que representa uma participação indireta de 34% da Cemig GT no Consórcio Baguari.

O valor da operação foi de R\$432,8 milhões, composto pelo montante acordado no CCVA de R\$393 milhões acrescido da atualização de 100% do CDI, desde 31 de dezembro de 2022. Desse total, foi deduzido o montante de R\$11,6 milhões referente ao dividendo recebido em 3 de outubro de 2023. Assim, o valor recebido na data de fechamento da transação foi de R\$421,2 milhões.

Como resultado da conclusão da transação, a Cemig GT reconheceu os seguintes efeitos contábeis, em outubro de 2023:

Participação detida pela Cemig GT	69,39%
Preço de venda total	421.222
Valor do ativo mantido pra venda em 30/09/2023	159.878
Ganho de capital societário (1)	261.344
Ganho de capital tributário líquido das despesas com a venda (2)	248.457
IRPJ e CSLL	(84.475)
Ganho de capital líquido de tributos (1)	163.982

(1) Os efeitos da alienação serão apresentados no resultado do segmento operacional de Participações/Holding nas Demonstrações Financeiras referentes ao exercício de 2023.

(2) As despesas com venda representaram o montante de R\$519 e referem-se a serviços de *due diligence* contábil, fiscal, legal e assessoria jurídica.

Processo de alienação de Retiro Baixo

Em 9 de outubro de 2023, a Aneel aprovou a transferência de controle societário. O fechamento da transação está pendente de anuência do BNDES.

Essas alienações estão em linha com o Planejamento Estratégico da Companhia, que prevê o desinvestimento de participações minoritárias do Grupo Cemig.

31. COMISSÃO PARLAMENTAR DE INQUÉRITO – CPI

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

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

Em agosto de 2023, os promotores naturais do Ministério Público de Minas Gerais decidiram pelo arquivamento dos Inquéritos Cíveis Públicos que investigavam fatos narrados na referida

Notas Explicativas

CPI. As decisões constataram a regularidade dos atos de gestão da Cemig. Por outro lado, encontra-se pendente somente a conclusão da investigação em relação ao contrato do IBM pela Polícia Civil-MG.

Ressalta-se que quanto aos processos de contratação, a Companhia realiza auditorias regulares, não tendo sido identificados impactos materiais nas informações contábeis intermediárias do período de janeiro a setembro de 2023 ou nas demonstrações financeiras de exercícios anteriores.

Reynaldo Passanezi Filho
Diretor-Presidente

Leonardo George de Magalhães
Diretor de Finanças e Relações com Investidores

Cristiana Maria Fortini Pinto e Silva
Diretor de Regulação e Jurídica

Marney Tadeu Antunes
Diretor Cemig Distribuição

Marco da Camino Ancona Lopez Soligo
Diretor CemigPar

Thadeu Carneiro da Silva
Diretor Cemig Geração e Transmissão

Dimas Costa
Diretor Cemig Comercialização

Mário Lúcio Braga
Superintendente de Controladoria
CRC-MG 47.822

José Guilherme Grigolli Martins
Gerente de Contabilidade Financeira e Participações
Contador - CRC-1SP/242.451-O4

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes**OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES**

(Não integra as informações contábeis intermediárias)

Governança Corporativa

A governança corporativa da Cemig é baseada em transparência, equidade e prestação de contas. A principal característica do modelo de governança da Cemig é a clara definição dos papéis e das responsabilidades do Conselho de Administração e da Diretoria Executiva na formulação, aprovação e execução das políticas e diretrizes que dizem respeito à condução dos negócios da Companhia. Os membros do Conselho de Administração, que são designados pela Assembleia Geral de Acionistas, elegem seu Presidente, Vice-Presidente e nomeiam a Diretoria Executiva da Cemig.

O foco da governança da Companhia tem sido o equilíbrio entre os aspectos econômicos, financeiros, ambientais e sociais da Cemig, com o intuito de contínua contribuição ao desenvolvimento sustentável, e visando o aprimoramento do seu relacionamento com acionistas, clientes, empregados, sociedade e demais partes interessadas. Para sustentar um modelo de governança corporativa bem estruturado, a Cemig segue as boas práticas e recomendações do Instituto Brasileiro de Governança Corporativa (IBGC), fomentando uma relação de confiança e integridade com suas partes interessadas. Desde 2001 a Cemig segue as práticas de Governança Corporativa do Nível 1 da B3, a bolsa de valores de São Paulo.

Conselho de AdministraçãoReuniões

O Conselho de Administração, até 30 de setembro de 2023, reuniu-se 14 vezes para tratar de planejamento estratégico, projetos, aquisições de novos ativos, investimentos diversos, dentre outros assuntos.

Composição, eleição e mandato

O atual mandato do Conselho de Administração iniciou-se na Assembleia Geral Ordinária realizada em 29 de abril de 2022, por intermédio do mecanismo de voto múltiplo.

O mandato dos atuais membros do Conselho de Administração expira na Assembleia Geral Ordinária a realizar-se em 2024.

A composição do Conselho de Administração será avaliada anualmente pelo próprio Conselho de Administração, com o objetivo de implementar uma mudança gradual, visando aumentar a diversidade, podendo ser estabelecidas metas.

O Conselho de Administração é integrado por 11 (onze) membros efetivos, sendo 10 indicados e eleitos pelos acionistas e 1 eleito pelos empregados, dentre os quais um será o Presidente e outro, o Vice-Presidente. Os membros do Conselho de Administração serão eleitos e destituíveis a qualquer tempo pela Assembleia Geral, para mandato unificado de 2 (dois) anos,



Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

permitidas, no máximo, 3 (três) reconduções consecutivas, observados os requisitos e vedações estabelecidos na legislação e regulamentação aplicáveis.

Informações sobre a composição do Conselho de Administração, atribuições e o Curriculum Vitae de seus membros encontram-se disponíveis em nosso site na internet: <http://ri.cemig.com.br>.

Comitê de Auditoria

O Comitê de Auditoria é órgão independente de caráter consultivo e permanente, com o objetivo de assessoramento do Conselho de Administração, ao qual se reportará, cabendo-lhe, ainda, exercer as demais atividades que a legislação aplicável lhe atribuir.

O Comitê de Auditoria é composto por 4 (quatro) membros, em sua maioria independentes, indicados e eleitos pelo Conselho de Administração, na primeira reunião que se realizar após a Assembleia Geral Ordinária, para mandato de 3 (três) anos, não coincidentes, sendo permitida 1 (uma) reeleição.

As atribuições do Comitê de Auditoria encontram-se disponíveis em nosso site na internet: <http://ri.cemig.com.br>

Diretoria Executiva

A Diretoria Executiva é composta por 7 (sete) membros que têm suas funções individuais estabelecidas no estatuto social da Companhia, eleitos pelo Conselho de Administração para mandato de 2 (dois) anos, observados os requisitos da legislação e regulamentação aplicáveis, sendo permitida, no máximo, 3 (três) reconduções consecutivas.

É permitido o exercício do cargo concomitante e não remunerado em cargos de administração de subsidiárias integrais, controladas e coligadas da Cemig, a critério de seu conselho de administração, competindo-lhes, porém, obrigatoriamente, o exercício dos cargos correspondentes na Cemig Geração e Transmissão S.A. e na Cemig Distribuição S.A..

O mandato dos atuais diretores expira na 1ª reunião do Conselho de Administração que ocorrer após a Assembleia Geral Ordinária de 2024.

A composição da Diretoria Executiva será avaliada anualmente pelo próprio Conselho de Administração, com o objetivo de implementar uma mudança gradual, visando aumentar a diversidade, podendo ser estabelecidas metas.

A composição da Diretoria Executiva, atribuições e informações curriculares sobre os seus membros encontram-se disponíveis em nosso site na internet: <http://ri.cemig.com.br>

Conselho Fiscal

Reuniões

No período de janeiro a setembro de 2023, foram realizadas 11 reuniões do Conselho Fiscal.



Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

Composição, eleição e mandato

Temos um Conselho Fiscal permanente, composto por cinco membros efetivos e respectivos suplentes, eleitos pela Assembleia Geral para mandato de 2 (dois) anos.

Na composição do Conselho Fiscal observar-se-ão as seguintes regras de indicação:

- aos acionistas minoritários titulares de ações ordinárias e aos acionistas titulares de ações preferenciais fica assegurado o direito de elegerem, em votação em separado, 1 (um) membro, respectivamente, de acordo com a legislação aplicável; e,
- a maioria dos membros deverá ser eleita pelo acionista controlador da Companhia, sendo pelo menos 1 (um) servidor público, com vínculo permanente com a Administração Pública.

A composição do Conselho Fiscal e informações curriculares sobre os seus membros encontram-se disponíveis em nosso site na internet: <http://ri.cemig.com.br>

Auditoria interna, gerenciamento de riscos e controles internos

Mantendo o ciclo de atualização, no mínimo anual, foram mapeados e aprovados em 2022, pela Diretoria Executiva e pelo Conselho de Administração, após apreciação pelo Comitê de Auditoria e Comitê de Riscos do Conselho de Administração, a Matriz de *Top Risks* e Riscos de *Compliance*, vigente para o ciclo 2022/2023.

Tais riscos, associados à execução da estratégia e cenários de exposição da Companhia, bem como a conflito de interesses, fraude e corrupção têm como titulares os Diretores Executivos, em conformidade às suas atribuições, sendo monitorados e reportados periodicamente à Alta Administração. A Matriz compreende os riscos dos pilares Distribuição, Geração, Transmissão, Comercialização, Tecnologia da Informação, Regulatório Institucional, Gestão ágil com segurança, Viabilizadores Corporativos, Participações e Financeiro.

No intuito de fortalecer ainda mais a governança e as discussões de gestão de riscos, em junho de 2022, foi criado o Comitê de Riscos, órgão vinculado e de assessoria do Conselho de Administração com atribuições de análise do cumprimento das exigências dos agentes reguladores e fiscalizadores; definição dos principais riscos (*Top Risks*) e monitoramento de tratamento, identificação e mensuração de planos de ação de mitigação e controle dos riscos identificados; e avaliação dos limites de tolerância aos riscos que a Companhia será exposta.

A Companhia mantém ainda um Plano Anual de Auditoria Interna, aprovado pelo Conselho de Administração, que prevê a avaliação dos principais processos corporativos. O plano tem como objetivo assegurar a adequação, a eficácia e a eficiência dos processos da Companhia, bem como o cumprimento das leis, normas, padrões e procedimentos internos a que está sujeita. A Auditoria Interna avalia, de forma independente, a eficácia do gerenciamento de riscos e a efetividade do sistema de controle interno, reportando eventuais deficiências e



Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

propondo ações de melhorias a serem implementadas pelas áreas responsáveis, que são periodicamente monitoradas quanto ao seu cumprimento.

Certificação de qualidade emitida pelo Instituto de Auditoria Interna - IIA

Em 2023, a Auditoria Interna da Cemig recebeu a Certificação de Qualidade emitida pelo Instituto de Auditoria Interna – IIA, órgão mundial que regulamenta a atividade de auditoria interna quanto ao cumprimento de normas e padrões internacionais de auditoria. Esta é uma conquista importante, que coloca a Auditoria Interna da Cemig no seleto grupo de empresas brasileiras que possuem essa certificação internacional do IIA.

Política de *Compliance* e Antifraude

A Companhia preza pela prevenção e combate à fraude, corrupção e a todo e qualquer ato que possa representar desvios em relação à conduta ética requerida ou às normas internas e externas estabelecidas, e conta com a dedicação e diligência de toda a força de trabalho para que atos ilícitos ou antiéticos não sejam cometidos em seu nome.

Como forma de prevenir a ocorrência desses atos, a Companhia mantém um efetivo sistema de controles internos e de *Compliance* composto, dentre outros, por: Comissão de Ética, Canal de Denúncias e políticas e procedimentos internos de integridade, auditoria, incentivo à denúncia de irregularidades, e prevenção à fraude e corrupção, sobre as quais dá pleno conhecimento a todos os profissionais que venham a se relacionar com a Cemig, sejam eles acionistas, administradores, empregados ou contratados.

O Canal de Denúncia garante confidencialidade, anonimato e não-retaliação ao denunciante, sendo que a Comissão de Ética é responsável por assegurar a devida apuração e investigação de todas as denúncias recebidas e, após concluídas, as respostas são disponibilizadas aos denunciantes.

Princípios Éticos e Código de Conduta Profissional

Código de Conduta Cemig

Aprovado pelo Conselho de Administração da Cemig em 18 de abril de 2022, o novo Código de Conduta Cemig (<http://ri.cemig.com.br>) foi revisto e construído com a participação de empregados de todas as áreas da Companhia. Ele tem como base os pilares institucionais da Cemig, que são respeito à vida, integridade, geração de valor, comprometimento, inovação, sustentabilidade e responsabilidade social, além de um alinhamento à identidade cultural da Companhia. É um pacto que visa a incorporação de valores, objetivos e comportamentos comuns, desenvolvendo uma cultura de integridade. O Código deve ser cumprido por todos os seus destinatários: administradores, conselheiros fiscais, membros de comitês estatutários, empregados, estagiários e terceiros, em qualquer relação estabelecida com as partes interessadas da Companhia.

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes



Comissão de Ética

A Comissão de Ética da Cemig tem o objetivo de, dentre outras atribuições, coordenar as ações da Companhia em relação à gestão do “Código de Conduta Cemig” (interpretação, divulgação, aplicação e atualização), além da avaliação e deliberação sobre possíveis descumprimentos do Código.

A Comissão é composta por 8 membros titulares entre Superintendentes e Gerentes, nomeados pela Diretoria Executiva. A Comissão de Ética pode ser contatada através do Canal de Denúncias Anônimas disponível na intranet corporativa, por meio de e-mail, correspondência interna ou externa ou por telefone exclusivo, meios amplamente divulgados junto à força de trabalho da Cemig. Esses canais possibilitam o recebimento de denúncias e consultas, o que pode resultar na instauração de procedimentos de apuração relativos a eventuais descumprimentos do “Código de Conduta Cemig”.

POSIÇÃO ACIONÁRIA DOS ACIONISTAS COM MAIS DE 5% DO CAPITAL VOTANTE EM 30/09/2023

	Quantidade de ações em 30/09/2023					
	Ordinárias	%	Preferenciais	%	Total	%
Estado de Minas Gerais	375.031.302	50,97	17.085	-	375.048.387	17,04
FIA Dinâmica Energia S/A	229.638.692	31,21	116.951.354	7,98	346.590.046	15,74
BNDES Participações	82.007.784	11,14	-	-	82.007.784	3,73
PZENA	-	-	73.283.989	5,00	73.283.989	3,33
BlackRock	-	-	217.550.174	14,84	217.550.174	9,88
Outros						
No País	24.017.844	3,26	96.060.214	6,55	120.078.058	5,45
No Exterior	25.152.002	3,42	961.660.248	65,63	986.812.250	44,83
Total	735.847.624	100,00	1.465.523.064	100,00	2.201.370.688	100,00

POSIÇÃO ACIONÁRIA CONSOLIDADA DOS CONTROLADORES, ADMINISTRADORES E AÇÕES EM CIRCULAÇÃO EM 30/09/2023

	30/09/2023	
	ON	PN
Controlador	375.031.302	17.085
Outras entidades do Estado	30.021	32.566.232
Conselho de Administração	-	109.976
Conselho Fiscal	-	30.179
Diretoria Executiva	14.947	4.419
Ações em tesouraria	102	846.062
Ações em circulação (<i>free float</i>)	360.771.252	1.431.949.111
Total	735.847.624	1.465.523.064

Relações com Investidores

A Companhia mantém um fluxo de comunicação constante e proativo com o mercado investidor da Cemig reforçando nossa credibilidade, buscando aumentar o interesse e assegurar a satisfação do investidor em relação às ações da Companhia.

As divulgações dos nossos resultados são realizadas por meio de apresentações transmitidas via vídeo webcast, com tradução simultânea para o inglês, sempre contando com a presença de membros da Diretoria Executiva, desenvolvendo um relacionamento cada vez mais transparente e em consonância com as melhores práticas de governança corporativa.



Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

Para atender aos nossos acionistas distribuídos em mais de 40 países e facilitar a melhor cobertura dos investidores, a Cemig esteve presente no Brasil e no exterior em inúmeros seminários, conferências e encontros com investidores; congressos; Road shows; além de ter promovido videoconferências com analistas, investidores e demais interessados do mercado de capitais.

Realizamos, em março de 2023, pelo 28º ano consecutivo, o nosso tradicional “Encontro Anual da Cemig com o Mercado de Capitais”, onde os profissionais do mercado tiveram a oportunidade de interagir com os Diretores e principais executivos da Companhia.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da
Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG
Belo Horizonte – MG

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2023 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)- Demonstração Intermediária 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 contábeis 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.

Ênfase

Riscos relacionados à conformidade com leis e regulamentos

Conforme mencionado nas notas explicativas 13 e 31 às informações intermediárias individuais e consolidadas, existem investigações sendo conduzidas por autoridades públicas na Companhia, suas controladas e na investida Norte Energia S.A., que envolvem a investida e seus executivos e outros acionistas dessa investida. Neste momento, não é possível prever os desdobramentos decorrentes destes processos de investigação conduzidos pelas autoridades públicas, nem seus eventuais efeitos reflexos sobre as informações contábeis intermediárias da Companhia. Nossa conclusão não está ressalvada em relação a esse assunto.

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 2023, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de 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, 09 de novembro de 2023.

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

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

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaramos para os devidos fins, que, em 7 de novembro de 2023, 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 2023. Na mesma data, aprovamos o encaminhamento ao Conselho de Administração para deliberação das Informações Contábeis Intermediárias relativas ao período de janeiro a setembro de 2023. Ainda, declaramos que revimos, discutimos e concordamos com as citadas Informações Contábeis Intermediárias.

Belo Horizonte, 7 de novembro de 2023.

Reynaldo Passanezi Filho – Diretor-Presidente

Dimas Costa – Diretor de Comercialização

Leonardo George de Magalhães – Diretor de Finanças e Relações com Investidores

Marco da Camino Ancona Lopes Soligo – Diretor da CemigPar

Marney Thadeu Antunes – Diretor da Cemig Distribuição

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

Declaramos para os devidos fins, que, em 7 de novembro de 2023, 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 2023. Na mesma data, aprovamos o encaminhamento ao Conselho de Administração para deliberação das Informações Contábeis Intermediárias relativas ao período de janeiro a setembro de 2023. Ainda, declaramos que revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressadas pelos representantes dos Auditores Independentes.

Belo Horizonte, 7 de novembro de 2023.

Reynaldo Passanezi Filho – Diretor-Presidente

Dímas Costa – Diretor de Comercialização

Leonardo George de Magalhães – Diretor de Finanças e Relações com Investidores

Marco da Camino Ancona Lopes Soligo – Diretor da CemigPar

Marney Thadeu Antunes – Diretor da Cemig Distribuição