

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 - 01/01/2022 à 31/12/2022	9
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2021 à 31/12/2021	10
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2020 à 31/12/2020	11
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	12
----------------------------------	----

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho	14
---	----

Notas Explicativas	47
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório do Auditor Independente - Sem Ressalva	89
--	----

Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente	91
---	----

Relatório Resumido do Comitê de Auditoria (estatutário, previsto em regulamentação específica da CVM)	92
---	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	93
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	94
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Mil)	Último Exercício Social 31/12/2022
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	204.628
Preferenciais	204.627
Total	409.255
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 31/12/2022	Penúltimo Exercício 31/12/2021	Antepenúltimo Exercício 31/12/2020
1	Ativo Total	3.193.763	2.939.600	2.384.448
1.01	Ativo Circulante	851.941	734.983	371.660
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	514.027	424.862	209.594
1.01.02	Aplicações Financeiras	0	51.241	0
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	0	51.241	0
1.01.02.01.01	Títulos para Negociação	0	51.241	0
1.01.03	Contas a Receber	306.691	228.089	132.908
1.01.03.01	Clientes	306.691	228.089	132.908
1.01.04	Estoques	4.684	4.620	4.507
1.01.06	Tributos a Recuperar	14.785	10.388	5.314
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	14.785	10.388	5.314
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	11.754	15.783	19.337
1.01.08.03	Outros	11.754	15.783	19.337
1.01.08.03.01	Direito de Retirada de Gás	6.730	11.299	15.921
1.01.08.03.02	Outros ativos	5.024	4.484	3.416
1.02	Ativo Não Circulante	2.341.822	2.204.617	2.012.788
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	444.431	291.954	74.317
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	127.051	0	10.237
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	127.051	0	10.237
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	317.380	291.954	64.080
1.02.01.10.03	Impostos a Recuperar	246.851	226.027	1.298
1.02.01.10.04	Depósitos Vinculados a Litígios	70.529	65.927	62.782
1.02.04	Intangível	1.897.391	1.912.663	1.938.471
1.02.04.01	Intangíveis	1.897.391	1.912.663	1.938.471
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	1.732.670	1.781.390	1.813.458
1.02.04.01.02	Ativo financeiro	36.945	34.386	29.183
1.02.04.01.03	Ativo de contrato	117.188	95.137	94.115
1.02.04.01.04	Arrendamento - direito de uso	10.588	1.750	1.715

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 31/12/2022	Penúltimo Exercício 31/12/2021	Antepenúltimo Exercício 31/12/2020
2	Passivo Total	3.193.763	2.939.600	2.384.448
2.01	Passivo Circulante	522.642	415.127	293.013
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	25.071	19.364	19.623
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	25.071	19.364	19.623
2.01.02	Fornecedores	288.649	249.304	136.255
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	288.649	249.304	136.255
2.01.03	Obrigações Fiscais	50.720	37.429	12.827
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	50.720	37.429	12.827
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	41.828	32.397	8.066
2.01.03.01.02	Outros Tributos Federais	8.892	5.032	4.761
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	37.995	66.913	63.538
2.01.04.02	Debêntures	37.995	66.913	63.538
2.01.05	Outras Obrigações	120.207	42.117	60.770
2.01.05.02	Outros	120.207	42.117	60.770
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	106.785	26.858	11.474
2.01.05.02.04	Obrigações de Entrega de Gás	8.904	11.333	43.738
2.01.05.02.05	Outras Obrigações	2.282	2.048	5.232
2.01.05.02.06	Arrendamento - Obrigações	2.236	1.878	326
2.02	Passivo Não Circulante	1.346.147	1.302.871	1.012.025
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	1.006.438	967.999	924.117
2.02.01.02	Debêntures	1.006.438	967.999	924.117
2.02.02	Outras Obrigações	87.916	76.311	32.589
2.02.02.02	Outros	87.916	76.311	32.589
2.02.02.02.03	Obrigações de Entrega de Gás	79.515	76.311	30.907
2.02.02.02.04	Arrendamento - obrigações	8.401	0	1.682
2.02.03	Tributos Diferidos	60.323	55.985	45.116
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	60.323	55.985	45.116
2.02.04	Provisões	191.470	202.576	10.203
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	15.596	15.955	10.203

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 31/12/2022	Penúltimo Exercício 31/12/2021	Antepenúltimo Exercício 31/12/2020
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	3.875	2.831	1.158
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	6.342	7.171	3.585
2.02.04.01.03	Provisões para Benefícios a Empregados	5.379	5.953	5.460
2.02.04.02	Outras Provisões	175.874	186.621	0
2.02.04.02.04	Valores a Restituir para Clientes	175.874	186.621	0
2.03	Patrimônio Líquido	1.324.974	1.221.602	1.079.410
2.03.01	Capital Social Realizado	665.430	665.430	665.430
2.03.04	Reservas de Lucros	659.552	557.193	415.396
2.03.04.01	Reserva Legal	128.176	104.289	86.252
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	65.517	70.403	75.289
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	121.805	226.083	147.236
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	344.054	156.418	106.619
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-8	-1.021	-1.416

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022	Penúltimo Exercício 01/01/2021 à 31/12/2021	Antepenúltimo Exercício 01/01/2020 à 31/12/2020
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	3.685.380	2.851.063	1.663.357
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-2.902.528	-2.165.596	-1.240.226
3.03	Resultado Bruto	782.852	685.467	423.131
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-89.597	-86.399	-74.991
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-89.597	-86.399	-74.991
3.04.02.01	Vendas, gerais e administrativas	-75.265	-75.577	-65.187
3.04.02.02	Participação nos lucros	-14.332	-10.822	-9.804
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	693.255	599.068	348.140
3.06	Resultado Financeiro	-9.316	-88.832	-27.874
3.06.01	Receitas Financeiras	110.438	62.143	43.857
3.06.02	Despesas Financeiras	-119.754	-150.975	-71.731
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	683.939	510.236	320.266
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-206.200	-149.490	-92.156
3.08.01	Corrente	-202.250	-138.825	-79.113
3.08.02	Diferido	-3.950	-10.665	-13.043
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	477.739	360.746	228.110
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	477.739	360.746	228.110
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)			
3.99.01	Lucro Básico por Ação			
3.99.01.01	ON	1,4703	0,8815	0,5574
3.99.01.02	PN	1,4703	0,8815	0,5574
3.99.02	Lucro Diluído por Ação			
3.99.02.01	ON	1,4703	0,8815	0,5574
3.99.02.02	PN	1,4703	0,8815	0,5574

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022	Penúltimo Exercício 01/01/2021 à 31/12/2021	Antepenúltimo Exercício 01/01/2020 à 31/12/2020
4.01	Lucro Líquido do Período	477.739	360.746	228.110
4.02	Outros Resultados Abrangentes	1.013	395	182
4.03	Resultado Abrangente do Período	478.752	361.141	228.292

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022	Penúltimo Exercício 01/01/2021 à 31/12/2021	Antepenúltimo Exercício 01/01/2020 à 31/12/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	483.347	537.477	421.617
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	569.624	544.742	316.556
6.01.01.01	Imposto de renda e contribuição social diferidos	3.950	10.665	13.043
6.01.01.02	Provisão para créditos de liquidação duvidos	59	115	387
6.01.01.03	Amortização do intangível	82.745	81.706	81.947
6.01.01.04	Juros sobre financiamentos, empréstimos e debêntures	112.435	145.821	67.756
6.01.01.05	Valor residual de ativo baixado	11.767	4.451	2.635
6.01.01.06	Provisão para riscos	-82	5.259	-38.276
6.01.01.07	Receita financeira de aplicações	-86.955	-21.353	-35.694
6.01.01.08	Atualização do ativo financeiro de concessão	-1.858	-5.175	-5.446
6.01.01.09	Amortização de arrendamentos - direito de uso	1.740	1.384	2.094
6.01.01.10	Lucro Líquido	477.739	360.746	228.110
6.01.01.11	Efeito Líquido Créditos PIS Cofins sobre ICMS	-31.434	-38.113	0
6.01.01.12	Atualização Monetária	-482	-764	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-86.277	-7.265	105.061
6.01.02.01	Contas a receber	-78.179	-94.532	27.973
6.01.02.02	Impostos a recuperar	-4.275	-4.794	53.307
6.01.02.03	Investimentos em aplicações financeiras garantidoras dos empréstimos	0	0	1.430
6.01.02.04	Outros ativos	-604	-1.181	65.928
6.01.02.05	Direito de retirada de gás	4.569	4.622	32.942
6.01.02.06	Fornecedores	39.345	113.049	-15.121
6.01.02.07	Tributos e contribuições sociais	182.513	136.121	60.353
6.01.02.08	Salários e encargos	5.707	-259	5.579
6.01.02.09	Obrigações de retirada de gás	775	12.999	-30.603
6.01.02.10	Outras obrigações	674	-2.296	2.249
6.01.02.11	Encargos financeiros das operações	-58.231	-50.386	-41.123
6.01.02.12	Imposto de renda e contribuição social pagos	-178.571	-120.608	-57.853
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-56.833	-75.848	22.957
6.02.01	Títulos e valores mobiliários	6.543	-22.796	72.033

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022	Penúltimo Exercício 01/01/2021 à 31/12/2021	Antepenúltimo Exercício 01/01/2020 à 31/12/2020
6.02.02	No intangível	-63.376	-53.052	-49.076
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-337.349	-246.361	-252.936
6.03.01	Pagamento de dividendos e juros sobre capital próprio	-285.717	-194.272	-174.631
6.03.02	Amortização de financiamentos obtidos	-49.503	-50.369	-901.813
6.03.03	Financiamentos obtidos	0	0	825.962
6.03.04	Pagamento de arrendamentos	-2.129	-1.720	-2.454
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	89.165	215.268	191.638
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	424.862	209.594	17.956
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	514.027	424.862	209.594

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/12/2022**(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	665.430	0	557.193	0	-1.021	1.221.602
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	665.430	0	557.193	0	-1.021	1.221.602
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	187.635	-458.738	0	-271.103
5.04.06	Dividendos	0	0	0	-49.498	0	-49.498
5.04.07	Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	-65.187	0	-65.187
5.04.08	Dividendos Adicionais Pagos	0	0	-156.418	0	0	-156.418
5.04.09	Dividendos Adicionais Propostos	0	0	344.053	-344.053	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	477.739	1.013	478.752
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	477.739	0	477.739
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	1.013	1.013
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	-85.275	-19.001	0	-104.276
5.06.01	Constituição de Reservas	0	0	23.887	-23.887	0	0
5.06.04	Realização da Reserva de Lucros a Realizar	0	0	-4.886	4.886	0	0
5.06.05	Reversão da Reserva de Lucros	0	0	-104.276	0	0	-104.276
5.07	Saldos Finais	665.430	0	659.553	0	-8	1.324.975

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/12/2021**(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	665.430	0	415.396	0	-1.416	1.079.410
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	665.430	0	415.396	0	-1.416	1.079.410
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	24.366	-243.315	0	-218.949
5.04.06	Dividendos	0	0	24.366	-243.315	0	-218.949
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	360.746	395	361.141
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	360.746	0	360.746
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	395	395
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	117.431	-117.431	0	0
5.06.01	Constituição de Reservas	0	0	117.431	-117.431	0	0
5.07	Saldos Finais	665.430	0	557.193	0	-1.021	1.221.602

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 31/12/2020**(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	665.430	0	331.576	0	-1.598	995.408
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	665.430	0	331.576	0	-1.598	995.408
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	17.726	-162.016	0	-144.290
5.04.06	Dividendos	0	0	17.726	-162.016	0	-144.290
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	228.110	182	228.292
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	228.110	0	228.110
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	182	182
5.05.02.02	Tributos s/ Ajustes Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	182	182
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	66.094	-66.094	0	0
5.06.01	Constituição de Reservas	0	0	70.980	-70.980	0	0
5.06.02	Realização da Reserva Reavaliação	0	0	-4.886	4.886	0	0
5.07	Saldos Finais	665.430	0	415.396	0	-1.416	1.079.410

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022	Penúltimo Exercício 01/01/2021 à 31/12/2021	Antepenúltimo Exercício 01/01/2020 à 31/12/2020
7.01	Receitas	4.594.886	3.517.611	2.057.570
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	4.560.058	3.488.514	2.015.535
7.01.02	Outras Receitas	-17.709	-20.689	-8.067
7.01.02.01	Outras receitas e despesas	6.222	2.029	1.361
7.01.02.02	(-) Descontos promocionais	-17.008	-14.105	-4.975
7.01.02.03	(-) ICMS - Substituição Tributária	-6.651	-8.613	-4.453
7.01.02.04	(-) ISS	-272	0	0
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	52.596	49.901	50.489
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-59	-115	-387
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-3.545.481	-2.585.163	-1.448.767
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-3.439.834	-2.484.488	-1.361.284
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-53.051	-50.774	-36.994
7.02.04	Outros	-52.596	-49.901	-50.489
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.049.405	932.448	608.803
7.04	Retenções	-84.485	-83.090	-84.041
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-84.485	-83.090	-84.041
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	964.920	849.358	524.762
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	110.438	62.143	43.857
7.06.02	Receitas Financeiras	110.438	62.143	43.857
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.075.358	911.501	568.619
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.075.358	911.501	568.619
7.08.01	Pessoal	66.403	55.794	59.428
7.08.01.01	Remuneração Direta	54.847	46.870	51.407
7.08.01.02	Benefícios	9.402	7.085	6.329
7.08.01.03	F.G.T.S.	2.154	1.839	1.692
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	410.724	343.781	208.690
7.08.02.01	Federais	261.711	210.337	130.645
7.08.02.02	Estaduais	148.527	133.288	77.798
7.08.02.03	Municipais	486	156	247

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022	Penúltimo Exercício 01/01/2021 à 31/12/2021	Antepenúltimo Exercício 01/01/2020 à 31/12/2020
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	120.492	151.180	72.392
7.08.03.01	Juros	117.626	148.347	70.836
7.08.03.02	Aluguéis	358	492	671
7.08.03.03	Outras	2.508	2.341	885
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	477.739	360.746	228.109
7.08.04.01	Juros sobre o Capital Próprio	65.187	86.897	45.760
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	412.552	273.849	182.349

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho**RELATÓRIO ANUAL DA ADMINISTRAÇÃO - ANO 2022**

A Companhia de Gás de Minas Gerais - Gasmig, em atendimento às disposições legais e estatutárias, submete à apreciação dos Senhores Acionistas, Clientes, Fornecedores e à Sociedade em geral o Relatório da Administração em conjunto com as Demonstrações Financeiras, referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, juntamente com o Relatório dos Auditores Independentes e Parecer do Conselho Fiscal.

RESUMO ECONÔMICO E FINANCEIRO

(R\$/mil)

	2019	2020	2021	2022
Receita Operacional Bruta	2.302.089	2.015.535	3.488.514	4.560.058
Gás comprado para revenda	1.435.728	1.082.545	2.011.340	2.735.482
Dívida Bruta	1.035.554	987.655	1.034.912	1.044.433
LAJIDA	293.485	432.181	682.158	777.740
Lucro líquido	164.558	228.110	360.746	477.739
Remuneração a acionistas	112.851	174.631	243.315	458.738
Lucro Líquido por lote de mil ações* (reais)	402,09	557,38	881,50	1.470,28
Ativo total	2.445.472	2.384.448	2.939.600	3.193.763
Passivo	1.450.064	1.305.038	1.717.998	1.868.789
Patrimônio líquido	995.408	1.079.410	1.221.602	1.324.974

* No dia 07/03/2022, a Assembleia Geral aprovou grupamento de ações (*inplit*), na proporção de 4 para 3. O grupamento não acarretou alterações nos percentuais de participação dos acionistas no capital social total da Gasmig e nem em suas respectivas participações nas espécies de ações (ordinárias e preferenciais).

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

ADMINISTRADORES

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Presidente: Reynaldo Passanezi Filho (majoritário)

Vice-Presidente: José Reinaldo Magalhães (majoritário)

Membros:

Cláudia Silvia Zanchi Piunti (majoritário)

Welerson Cavalieri (majoritário)

Helio Cesar Brasileiro (minoritário)

CONSELHO FISCAL

Titulares

Fábio Baccheretti Vitor (majoritário)

Marília Carvalho de Melo (majoritário)

Jorge Luiz Schmitt-Prym (minoritário)

SUPLENTE

Paulo Cesar Teodoro Bechtluft (majoritário)

Marcel Dornas Beghini (majoritário)

Henrique de Castilho Marques de Sousa
(minoritário)

DIRETORIA EXECUTIVA

Diretor-Presidente:

Gilberto Moura Valle Filho

Diretor Administrativo e de Governança Corporativa:

Carlos Eduardo de Moraes Barros Junior, em exercício

Diretor Técnico:

Rodrigo Solha Pazzini de Freitas

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores:

Carlos Eduardo de Moraes Barros Junior

Diretor Comercial:

Henrique Pereira Dourado

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

DESTAQUES DE 2022

Lucro Líquido de R\$477,74 milhões, 32,4% maior do que o ano anterior

LAJIDA de R\$777,74 milhões, 14,0% maior do que o ano anterior.

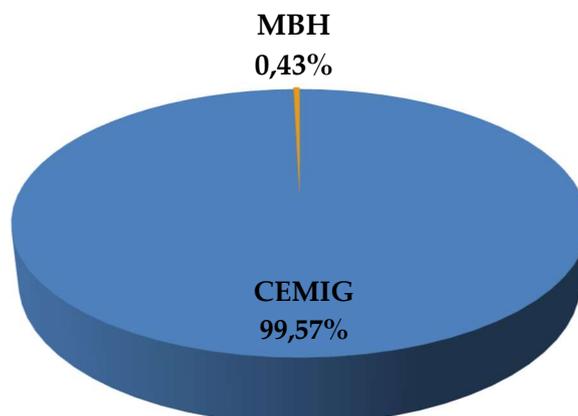
Expansão de 14,38% na carteira de clientes atendidos pela Gasmig, alcançando 82.582 consumidores, distribuídos em 46 municípios.

Investimento de R\$55,5 milhões para a construção de 74,4 km de extensão de gasodutos na Região Metropolitana de Belo Horizonte (RMBH), Vale do Aço, Mantiqueira e Sul de Minas.

ESTRUTURA SOCIETÁRIA

A Companhia de Gás de Minas Gerais - Gasmig (“Gasmig”) é uma sociedade anônima sob o controle indireto do Estado de Minas Gerais, sendo seus acionistas a Companhia Energética de Minas Gerais - Cemig (“Cemig”), e o Município de Belo Horizonte - MBH (“MBH”). Por outorga de concessão pelo Estado de Minas Gerais, é a distribuidora exclusiva de gás canalizado em todo o território mineiro, atendendo aos segmentos industrial, comercial, residencial, gás natural comprimido, automotivo e termelétrico.

Composição Acionária da Gasmig



POLÍTICAS E PRÁTICAS DE GOVERNANÇA CORPORATIVA

A Gasmig possui registro na categoria B da Comissão de Valores Mobiliário - CVM, desde outubro de 2020, para garantir a transparência de sua atuação, para acesso à captação de recursos para financiamento de projetos de expansão da Companhia,

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

para fortalecer o compromisso da Companhia com as boas práticas de gestão e com o estabelecimento de pilares de governança que permitam a sustentabilidade institucional.

A administração da Companhia é composta por:

- **Conselho de Administração** - constituído por 7 (sete) membros efetivos sendo 4 (quatro) membros indicados pelo Acionista Controlador, 1 (um) membro independente indicado pelo Acionista Controlador, 1 (um) membro independente indicado pelos Acionistas Minoritários e 1 (um) membro representando os empregados;
- **Conselho Fiscal** - constituído por 3 (três) membros titulares e igual número de suplentes;
- **Diretoria Executiva** - constituída por 5 (cinco) membros, acionistas ou não, eleitos pelo Conselho de Administração, a saber: o Diretor-Presidente, o Diretor Financeiro e de Relações com Investidores, o Diretor Técnico, o Diretor Comercial e o Diretor Administrativo e de Governança Corporativa
- **Comitê de Auditoria** - constituído por 3 (três) membros efetivos, em sua maioria independentes, indicados e eleitos pelo Conselho de Administração.

Com o intuito de manter relações pautadas na confiança e respeito e de ampliar o compromisso com a ética e a integridade, a Gasmig conta com um Canal de Denúncias para receber manifestações, anônimas ou não, que envolvam a Declaração de Princípios Éticos e Código de Conduta Profissional da Gasmig e o Código de Conduta Ética do Servidor Público e da Alta Administração Estadual do Estado de Minas Gerais. Todas as denúncias recebidas são encaminhadas para o Comitê de Ética, formado por 5 (cinco) empregados da Companhia, sendo 3 (três) titulares e 2 (dois) suplentes. Em 2022, a Gasmig lançou o novo Canal de Denúncias, com um formato mais moderno e que permite melhor estruturação da apuração e tratamento das denúncias, disponível para todos os públicos de relacionamento da Companhia, 24 horas por dia, sete dias por semana, tanto pela internet quanto por atendimento telefônico gratuito.

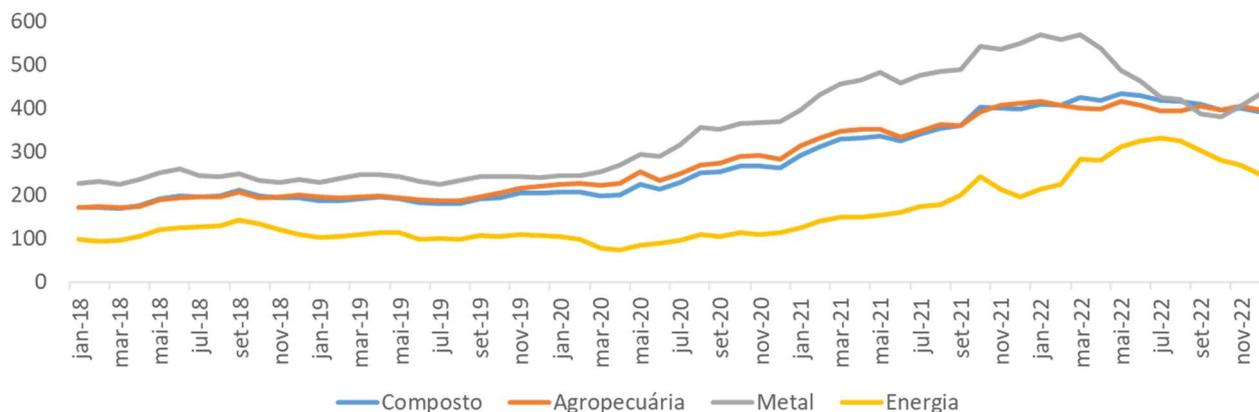
CONTEXTO EXTERNO

O ano de 2022 transcorreu sob fortes tensões. O conflito entre Rússia e Ucrânia, além do caos humanitário causado, intensificou pressões inflacionárias no mundo, pois os países são exportadores de *commodities* variadas, como energéticas e alimentares (petróleo, gás natural, trigo etc.).

Nessas circunstâncias, os bancos centrais das principais economias mundiais promoveram elevação da taxa de juros como forma de moderar o processo inflacionário, com relativo sucesso.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Dinâmica do preço das *commodities* – IC-Br



Fonte: Índice de *Commodities* Brasil (IC-Br) do Banco Central do Brasil

Composição dos índices:

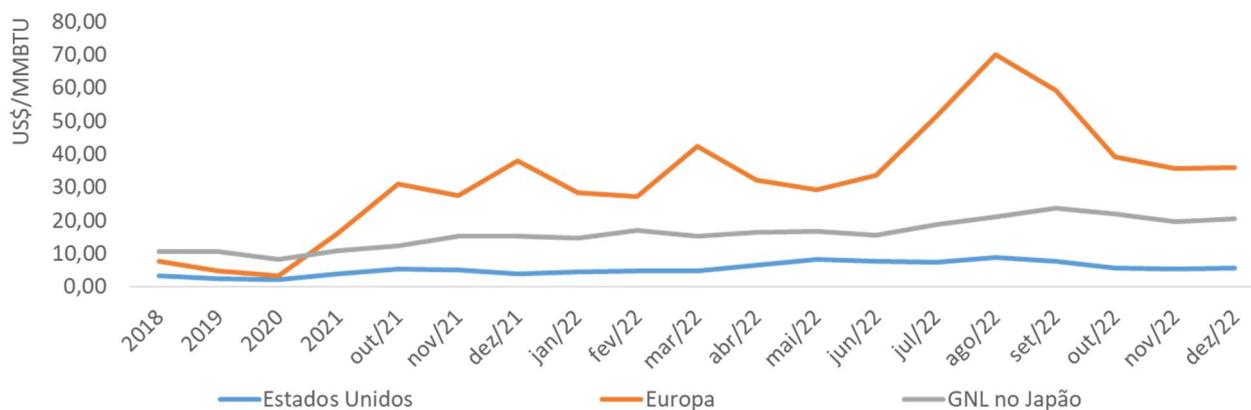
Agropecuária: carne de boi, algodão, óleo de soja, trigo, açúcar, milho, café, arroz, carne de porco, suco de laranja e cacau.

Metal: alumínio, minério de ferro, cobre, estanho, zinco, chumbo, níquel, ouro e prata.

Energia: petróleo Brent, gás natural e carvão.

Com relação ao gás natural, o déficit causado no mercado em função das sanções impostas à Rússia em resposta ao conflito armado gerou uma corrida por fontes alternativas, essencialmente via gás natural liquefeito (GNL), o que causou uma brusca mudança no patamar de preços.

Comparativo de preços internacionais de gás natural



Fonte: World Bank Commodity Price Data (The Pink Sheet)

INDÚSTRIA DE GÁS NO BRASIL

No Brasil, o ano marcou a entrada de novos fornecedores de gás natural, ainda que a Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras se mantenha como agente dominante.

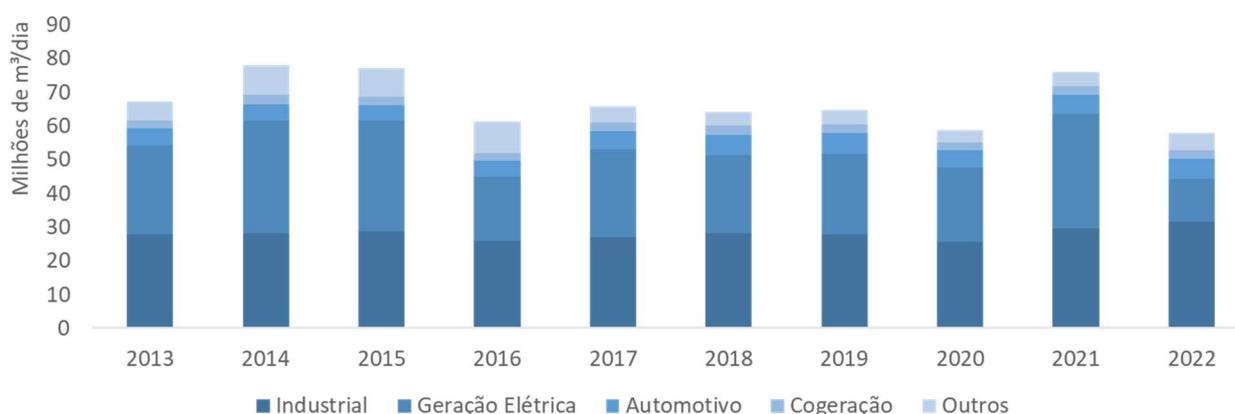
Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Desse movimento, destaca-se o efeito nos preços negociados com as distribuidoras locais. É bem verdade que a maioria dos contratos continuam atrelados aos preços do petróleo e ao câmbio. Mas a redução do fator Brent (o percentual do preço do petróleo ao qual o gás está indexado) nas fórmulas de precificação tem permitido certa modicidade no preço da molécula.

Na vanguarda das distribuidoras do Sudeste, a Gasmig firmou contrato com novo supridor em março de 2022, a Galp Energia Brasil S.A. - Galp, numa precificação vantajosa em relação ao praticado pela Petrobras.

Em termos de volume, segundo informações da Associação Brasileira das Empresas Distribuidoras de Gás Canalizado (ABEGÁS) de dezembro/2022, a demanda por gás natural atendida pelas concessionárias do serviço de distribuição de gás canalizado, excetuando-se o segmento termoeletrico, cresceu 7% em relação a 2021, bem acima do crescimento esperado para o PIB brasileiro de 2022. O volume médio diário alcançou 45 milhões de m³/dia. O segmento termoeletrico, por outro lado, em virtude da situação favorável dos reservatórios das hidroelétricas, foi 63% menor do que o ocorrido em 2021. O volume médio diário demandado para a geração de energia elétrica caiu de 34 para 13 milhões de m³/dia, o menor patamar desde 2012.

Evolução do consumo de gás natural - Brasil - 2013 a 2022

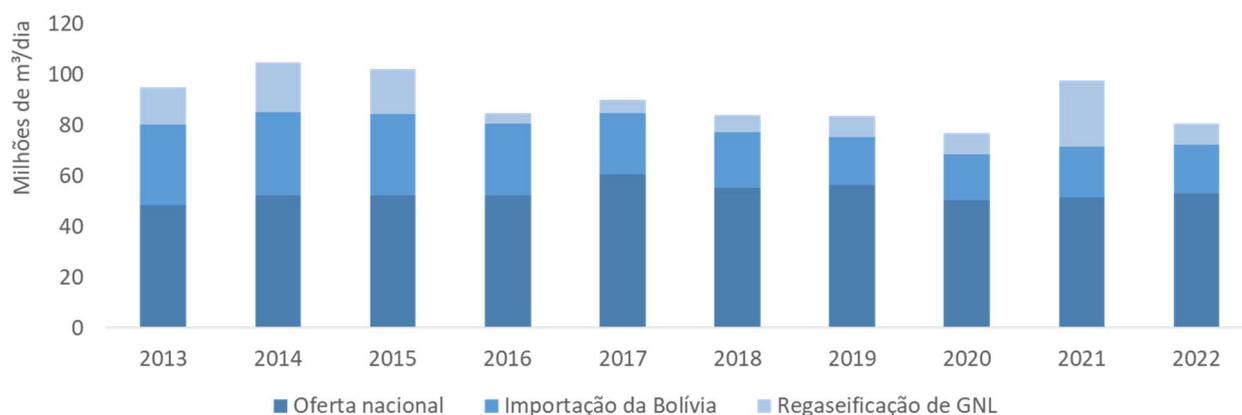


Fonte: Abegás - dezembro/2022

Esse menor despacho das usinas termelétricas a gás natural permitiu menor importação de GNL num momento em que, por coincidência, os preços no mercado internacional se encontram pressionados.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

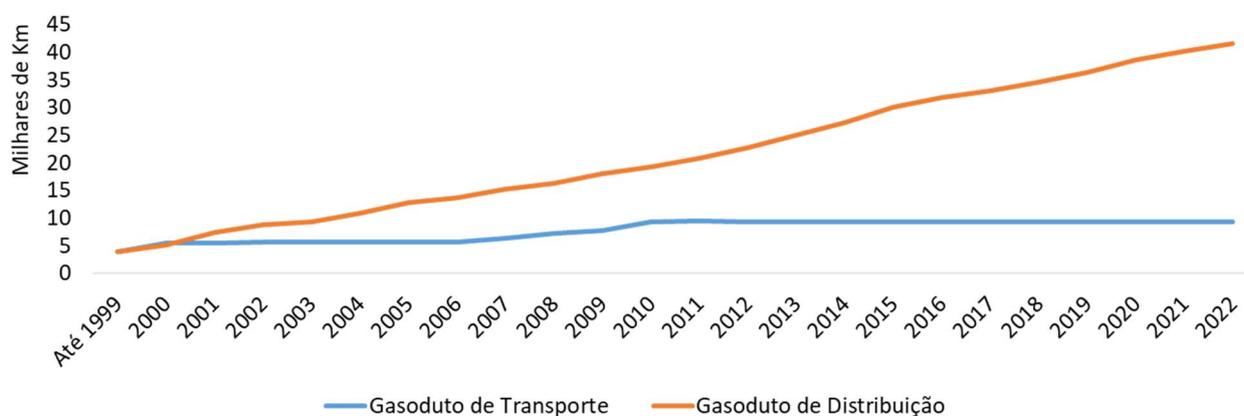
Oferta Total de Gás Natural • Mercado Nacional



Fonte: Boletim mensal de acompanhamento da indústria de gás natural

No que concerne à infraestrutura, nos últimos anos, a expansão da malha de gasodutos no país vem se dando essencialmente na rede de distribuição, que, no início da década anterior, chegava a 20 mil km e, atualmente, ultrapassa os 40 mil km de extensão.

Evolução das Malhas - Transporte e Distribuição



Fonte: Boletim mensal de acompanhamento da indústria de gás natural de outubro/2022

No Estado de Minas Gerais, a rede de distribuição de gás natural da Gasmig soma pouco mais de 1,5 mil quilômetros, provendo atendimento a 46 (quarenta e seis) municípios que, juntos, representam aproximadamente metade do Produto Interno Bruto (PIB) mineiro. Em 2022, a Gasmig ultrapassou a marca de 80 mil clientes e, comparativamente com as demais distribuidoras, tornou-se a 7ª maior concessionária de gás natural em termos de volume vendido, respondendo por 5% de todo o gás natural distribuído no Brasil (dados da Abegás de dezembro/2022).

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

DESEMPENHO COMERCIAL

Em 2022, com a retomada da atividade econômica a níveis pré-pandemia da Covid-19, a Gasmig intensificou sua política comercial priorizando ajustes contratuais, principalmente no segmento industrial, que representa a maior participação de mercado, para se ter um maior espelhamento dos contratos de venda de gás natural com as condições de suprimento contratadas junto aos fornecedores, objetivando a redução de custos e riscos tanto para a Companhia como para os clientes e garantindo maior volume de gás firme para atendimento ao mercado.

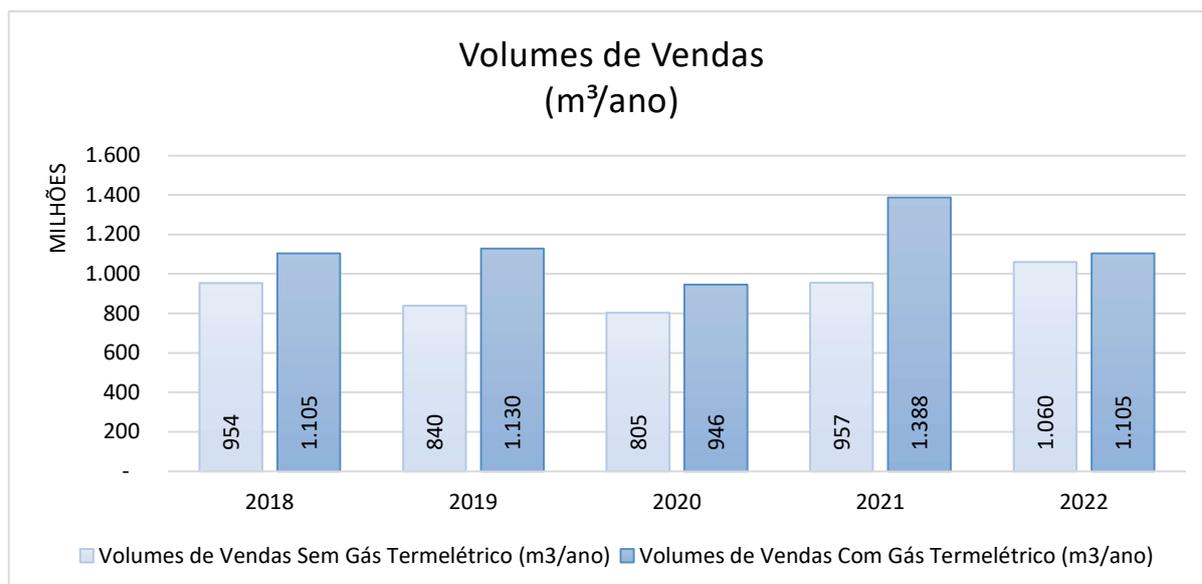
Além disso, com a manutenção da estratégia focada na saturação do mercado próximo à rede de distribuição, a Gasmig viu crescer por mais um ano seguido o número de clientes do mercado urbano, bem como de comércios e pequenas indústrias adjacentes à rede de gás natural. Ao longo do ano, também foram realizadas campanhas promocionais direcionadas para o segmento automotivo e para o segmento residencial, visando uma maior competitividade do gás natural frente aos energéticos concorrentes, o que permitiu aumentar as vendas para esses segmentos.

Os resultados dessas políticas exitosas permitiram à Companhia enfrentar e superar os desafios do setor de gás no país, tanto pelas externalidades do suprimento de gás que foram impactadas pela elevação de preços das *commodities*, de um cenário de inflação mais alta e seus reflexos no mercado consumidor, quanto pelo baixo despacho, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, das usinas termelétricas atendidas pela Gasmig, em função da menor necessidade de energia termelétrica requerida no país em 2022.

Com estratégias assertivas e atuação tempestiva, a Companhia obteve resultados expressivos no volume comercializado para o mercado não térmico em 2022: aumento de 10,66% nas vendas para o segmento industrial, englobando as vendas para o segmento de gás natural comprimido industrial e as para o mercado livre; incremento de 18,36% no volume do mercado automotivo, englobando as vendas para o segmento de gás natural comprimido automotivo; crescimento de 4,82% no segmento residencial; aumento de 4,89% no segmento de cogeração, geração e climatização e elevação de 12,28% do volume vendido para os clientes comerciais e industriais de menor consumo. Assim, o mercado de gás natural não térmico teve um aumento no volume comercializado de 10,83% em relação ao ano anterior, mitigando a retração de 89,53% do volume de gás comercializado para o mercado termelétrico.

Em 2022, a Gasmig comercializou um total de 1.060,4 milhões de metros cúbicos de gás natural, equivalente a 2.905,08 mil metros cúbicos por dia, no mercado não térmico. Incluindo-se o consumo das termelétricas, o volume é de 1.105,5 milhões de metros cúbicos de gás natural, equivalentes a 3.028,67 mil metros cúbicos por dia.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



A carteira de clientes atendidos pela Gasmig ao final de 2022 foi de 82.582 consumidores, representando uma expansão de 14,38% em relação ao ano anterior. Esses clientes estão distribuídos em 46 municípios, sendo:

- 102 indústrias de grande e médio porte, incluído o cliente atendido no mercado livre;
- 1.201 pequenas indústrias e estabelecimentos comerciais e de serviços;
- 62 postos de revenda de Gás Natural Veicular (GNV);
- 1 empresa de frota de veículos consumidora de Gás Natural Veicular para Frotista (GNVF);
- 5 empresas de distribuição de Gás Natural Comprimido Industrial (GNCI);
- 2 empresas distribuidoras de Gás Natural Comprimido Veicular (GNCV);
- 7 empresas do segmento de cogeração, geração e climatização;
- 81.201 unidades residenciais ligadas; e
- 2 usinas termelétricas atendidas no mercado livre.

Cientes do Segmento Industrial

O mercado industrial da Gasmig está tradicionalmente alicerçado no fornecimento de gás natural às grandes empresas ligadas aos ramos siderúrgico, metalúrgico, automobilístico, vidreiro, de mineração, de papel e celulose, bem como aos de refratários industriais e de alimentos e bebidas, estando distribuído nas regiões do Vale do Aço, Sul de Minas, Juiz de Fora e na Região Metropolitana de Belo Horizonte (RMBH), além daqueles municípios atendidos por gasoduto virtual (modalidade estruturante), consolidando a interiorização da oferta de gás natural em Minas Gerais. Em 2022, esse segmento, englobando as vendas para o segmento de Gás Natural Comprimido Industrial e para o mercado livre, representou 91,61% do volume de gás comercializado para o segmento não termelétrico.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Em 2022, as vendas para o segmento industrial apresentaram um aumento de 10,66% em relação ao ano anterior e totalizaram 971.416 mil metros cúbicos de gás natural, equivalentes a uma média diária de consumo de 2.661,41 mil metros cúbicos, sendo 884.283 mil metros cúbicos de gás natural, equivalentes a uma média diária de consumo de 2.422,69 mil metros cúbicos para o mercado cativo e 87.133 mil metros cúbicos de gás natural, equivalentes a uma média diária de consumo de 238,72 mil metros cúbicos para o mercado livre. Tal expansão do volume de vendas deveu-se não só à retomada da atividade econômica a níveis pré-pandemia da Covid-19, como também à execução de ações exitosas adotadas pela Gasmig. Nesse contexto, e face à realidade da abertura do mercado de gás no Brasil, a Gasmig promoveu ajustes contratuais com seus fornecedores visando adequar os montantes contratados às necessidades do mercado, garantindo maior volume de gás firme para a Companhia e para os clientes, e intensificou sua política comercial de priorizar a substituição dos contratos antigos, então vigentes para grandes clientes industriais, por novos contratos, a fim de adequar as condições contratuais desses fornecimentos às novas condições dos contratos de suprimento de gás firme.

Adicionalmente, a Gasmig emvidou esforços para a captação de clientes industriais médios, avançando em sua estratégia de diversificação da carteira de clientes, tendo sido celebrados três contratos industriais, totalizando 350.000 m³ mensais contratados, sendo que um desses clientes, com volume contratado de 100.000 m³ mensais, entrou em operação no final de 2022.

Clientes do Segmento Termelétrico

No ano de 2022, a Gasmig forneceu gás natural a duas Usinas Termelétricas - UTEs que são despachadas pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS: a UTE Aureliano Chaves (município de Ibitiré, na Região Metropolitana de Belo Horizonte) e a UTE Juiz de Fora. Tais termelétricas estão no mercado livre.

O despacho dessas duas termelétricas atendidas pela Gasmig pelo ONS caiu drasticamente em 2022, com redução de 89,53% do volume de gás fornecido em relação ao ano anterior, apresentando um consumo de 45.110 mil metros cúbicos de gás natural, equivalente a uma média diária de 123,59 mil metros cúbicos.

Clientes do Segmento Automotivo - Gás Natural Veicular

Para o segmento automotivo, a Gasmig distribuiu 40.932 mil metros cúbicos de Gás Natural Veicular (GNV) e 364 mil metros cúbicos de Gás Natural Comprimido Veicular (GNCV), totalizando 41.296 mil metros cúbicos de gás natural, equivalente a uma média diária de 113,14 mil metros cúbicos, em 2022. Em comparação com o ano anterior, destaca-se o crescimento de 18,36% do volume distribuído, fruto das campanhas de incentivo realizadas pela Companhia, da captação de frotistas, da parceria fechada com uma empresa de transporte por aplicativos, bem como do início da operação dos veículos pesados movidos 100% a GNV, no corredor Belo Horizonte - Rio de Janeiro. Tal resultado se torna ainda mais relevante

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

quando considerada a perda da competitividade do GNV frente à gasolina e ao etanol, decorrente dos atos governamentais de redução de impostos sobre os combustíveis líquidos no segundo semestre de 2022.

Em 2022, foram convertidos 3.193 veículos para utilizar o GNV como combustível, incluindo-se cerca de 2.350 veículos abarcados pelas campanhas de incentivo promovidas pela Gasmig. Entretanto, 1.897 veículos retiraram seus kits GNV no período devido à perda da competitividade do GNV em relação à gasolina e ao etanol.

Outros pontos do segmento automotivo que mereceram destaque no ano de 2022 foram: (i) celebração de mais 11 contratos de fornecimento de GNV; (ii) aprovação do Projeto Corredores de GNV, com a ligação de postos revendedores nas cidades de Leopoldina e Teófilo Otoni; (iii) parceria com uma empresa de transporte por aplicativos, com a conversão de mais de 300 veículos (grandes consumidores de combustível neste segmento); (iv) projeto de Inovação com o GNV – parceria com uma grande montadora e instituições de ensino, sendo a Gasmig a única distribuidora de gás natural canalizado no país a participar de um projeto aprovado no edital do programa Rota 2030; (v) parceria com o IPEM-MG para fiscalização nos postos de GNV, com foco no Programa de Abastecimento Seguro, que será lançado em 2023 pela Gasmig; e (vi) contratação de consultoria especializada para realização de estudos sobre o segmento automotivo, visando o crescimento sustentável desse negócio.

Clientes do Segmento Comercial e Industrial de Menor Consumo

Criado em 2019, este segmento incluiu todos os tipos de estabelecimentos comerciais, assim como as indústrias de pequeno e médio porte que possuem consumo previsto de até 25.000 m³/mês, representando uma parcela importante da matriz de vendas, por permitir o atendimento tanto de comércios de áreas urbanas quanto de indústrias de pequeno porte que estejam nas adjacências da rede de distribuição da Gasmig, promovendo a diversificação de mercado para a Companhia.

Em 2022, foram distribuídos aos clientes do segmento comercial e industrial de menor consumo um volume de 23.114 mil metros cúbicos de gás natural, equivalente a um consumo diário de 63,33 mil metros cúbicos, representando um aumento de 12,28% em relação ao ano anterior.

Prosseguindo com seu plano de expansão e focando na saturação do mercado próximo à rede de distribuição, a Companhia celebrou 16 novos contratos no nicho de indústrias de menor consumo, totalizando 85.514 m³ mensais contratados, sendo que quatro desses clientes, com volume contratado de 24.900 m³ mensais, entraram em operação ainda em 2022.

Destaca-se que a Gasmig atuou também na captação de comércios urbanos, como padarias, restaurantes, academias, lanchonetes, lavanderias e outros, que são parte importante do segmento comercial e industrial de menor consumo, tendo sido captadas 146 unidades em 2022.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Assim, a Companhia encerrou o ano de 2022 com 1.201 clientes em operação no segmento comercial e industrial de menor consumo, um incremento de 3,45% em relação ao fechamento do ano anterior.

Gás Natural Comprimido - GNC

O Estado de Minas Gerais, tendo em vista suas características de ocupação territorial, de distribuição populacional e de atividades industriais, traz grandes desafios à expansão de gasodutos. Para contornar tal situação, o Gás Natural Comprimido - GNC é uma das soluções de atendimento a locais onde, no presente, o gasoduto não se mostra viável, possibilitando a criação de condições mercadológicas para sua viabilização futura.

As vendas para o segmento de GNC totalizaram 13.980 mil metros cúbicos de gás natural em 2022, equivalente a 38,30 mil metros cúbicos por dia, representando uma redução de 6,88% em relação ao ano anterior. Desse montante, as vendas de GNC Industrial estão englobadas no segmento industrial, enquanto a comercialização de GNC Automotivo está refletida no segmento automotivo.

Clientes dos Segmentos de Cogeração e Climatização

Em 2022, houve um aumento do volume de vendas de gás natural para cogeração a gás, resultante do desempenho dos projetos em operação, principalmente os relativos a uma planta de grande porte instalada em uma indústria e a um parque de geração de energia elétrica em horário de ponta, 100% a gás natural, de 1.200 kVA de potência instalada. A Gasmig forneceu aos clientes desse segmento 13.137 mil metros cúbicos de gás natural, equivalente a uma média diária de consumo de 35,99 mil metros cúbicos, registrando um aumento de 4,89% em relação ao ano anterior.

As soluções a gás natural para geração exigem menos controles ambientais de emissão de poluentes, além de proporcionar mais facilidade de manutenção dos equipamentos. Ademais, a procura por soluções de climatização a gás natural, tanto devido a restrições de carga elétrica, quanto à confiança adquirida nos últimos anos na tecnologia de GHP (*Gás Heat Pump*), tem proporcionado negociações que poderão resultar em contratos futuros deste segmento.

Clientes do Segmento Residencial

No ano de 2022, a Gasmig seguiu com seu plano de expansão do mercado urbano e investiu na construção de redes em novos bairros de Belo Horizonte, tais como: Castelo, Manacás, Paquetá e Ouro Preto. Também houve a expansão para novas regiões em Juiz de Fora, com a construção de mais de 7 km de rede para atendimento a empreendimentos residenciais nos bairros Teixeira, Aeroporto e São Pedro.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

A Companhia manteve em 2022 a prática de promover campanhas direcionadas ao segmento residencial habitado, como por exemplo a promoção “Economize na conta de gás”, visando garantir a competitividade do gás natural frente aos energéticos concorrentes e alavancar as vendas. Foram realizadas ainda ações de publicidade para suporte às campanhas e de fortalecimento da marca Gasmig.

No ano de 2022, foram captadas novas 13.682 Unidades Domiciliares Autônomas – UDAs, sendo 9.056 UDAs referentes a condomínios residenciais habitados e 4.626 referentes a empreendimentos residenciais em construção, reforçando a parceria entre a Gasmig e as construtoras do Estado.

Assim, a Companhia encerrou o ano de 2022 com 81.201 UDAs em operação, já consumindo o gás natural, o que representa um crescimento de 16,15% em relação a 2021. Aos clientes residenciais foram distribuídos, em 2022, um total de 11.392 mil metros cúbicos de gás natural, equivalente a uma média diária de 31,21 mil metros cúbicos, um aumento de 4,82% em relação ao ano anterior.

Gestão de Pós-Venda do Mercado Urbano

Acompanhando o expressivo crescimento de seu mercado urbano, que compreende os clientes dos segmentos residencial e comercial, a Gasmig expandiu a estrutura de atendimento aos clientes que integram esse mercado – distribuídos nos municípios de Andradas, Barbacena, Belo Horizonte, Betim, Confins, Contagem, Juiz de Fora, Nova Lima, Santa Luzia, Poços de Caldas e Ipatinga – mediante a ampliação dos serviços de teleatendimento (ativo e receptivo) prestados por empresa especializada, responsável pelo Serviço de Atendimento ao Cliente - SAC (*Call Center*), onde os consumidores podem entrar em contato com a Companhia por meio de ligação gratuita para o número 117.

Visando garantir maior agilidade no atendimento aos clientes que utilizam o SAC, a Gasmig ampliou o número de pontos de atendimento regulares no ano de 2022, passando a contar com 13 pontos de 6 horas cada, além de 1 ponto de atendimento 24 horas destinado a emergências. Suportado por esta estrutura, bem como com ações de capacitação e treinamento contínuo dos atendentes, houve um perceptível incremento da qualidade e da eficiência do atendimento aos clientes, com redução no tempo médio no atendimento e assertividade nas informações repassadas nos mais de 30.000 contatos telefônicos realizados em 2022.

Em 2022, a Companhia deu continuidade ao desenvolvimento de ferramentas tecnológicas para expandir o relacionamento com os seus clientes. Com o aplicativo “Gasmig Atende”, disponível na loja virtual do Google Play e no *site* da Companhia, os clientes podem realizar diversas solicitações de serviços online, tais como: emissão de segunda via da fatura, emissão do código de barras para pagamento da fatura, alteração da data de vencimento da fatura, solicitação e alteração do envio da fatura por e-mail, informação de leitura, contestação de faturas, falta de gás, vazamento, acompanhamento de obras, entre outros.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Com o avanço da vacinação contra o vírus da Covid-19 e o retorno das atividades presenciais, a Gasmig reabriu suas 3 agências físicas, localizadas em Belo Horizonte, Poços de Caldas e Juiz de Fora. A Companhia ainda mantém os canais eletrônicos de atendimento aos clientes por meio de suas redes sociais e do “Fale Conosco”, também disponível no *site* da Companhia, que recebe elogios, reclamações, sugestões e pedidos de informações, tanto de clientes como da sociedade em geral. Todos esses canais de atendimento também apoiam as diversas campanhas promocionais e de divulgação institucional da Gasmig, nos seus diversos segmentos de atuação.

Evolução das categorias de mercado da Gasmig (mil m³)

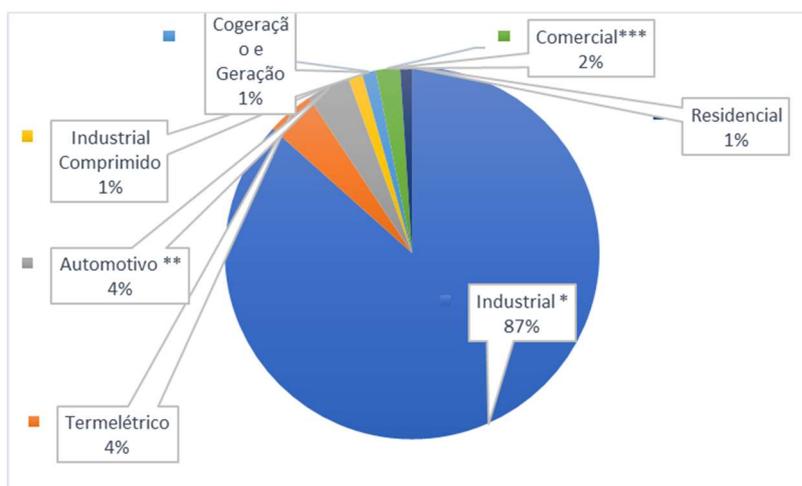
	2018	2019	2020	2021	2022
Industrial *	876.150	760.505	734.726	863.030	884.283
Industrial Mercado Livre	-	-	-	-	87.133
Uso Geral e Pequeno Comércio	14.371	17.410	-	-	-
Residencial	6.472	7.768	9.342	10.868	11.392
Automotivo **	42.521	40.482	29.218	34.688	41.296
Cogeração e Geração	14.107	13.698	13.355	12.525	13.137
Comercial***	-	-	17.984	20.586	23.114
Total Mercado Não Térmico	953.621	839.864	804.625	956.710	1.060.355
Termelétrico	151.124	289.789	141.102	430.805	45.110
Total Geral	1.104.745	1.129.653	945.727	1.387.515	1.105.465

* Segmento industrial, GNL e GNC destinado a indústrias

** Segmento automotivo e GNC destinado a postos

*** Segmento comercial e industrial de menor consumo

Estrutura de Mercado em 2022 (%)



* Segmento Industrial (mercado cativo e mercado livre) e GNL destinado a indústrias

** Segmento automotivo e GNC destinado a Postos

*** Segmento comercial e industrial de menor consumo

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

POLÍTICA DE AQUISIÇÃO DE GÁS E TARIFAS

Contratos de Compra para Fornecimento ao Mercado

Para distribuição aos vários segmentos de mercado ligados aos gasodutos, a Companhia possui, com o fornecedor Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, o Contrato de Compra e Venda de Gás Natural na Modalidade Firme Inflexível, celebrado em 16 de dezembro de 2019 e aditado em 15 de janeiro de 2021, 30 de junho de 2021, 21 de dezembro de 2021 e 27 de dezembro de 2022, com vigência até 31 de dezembro de 2023, com quantidades de gás contratadas de 2.325.000m³/dia até 15/01/2021, 2.510.000m³/dia até 30 de junho de 2021, 2.660.000m³/dia até 31 de dezembro de 2021, 2.085.000m³/dia até 31 de dezembro de 2022 e 1.985.000 até 31 de dezembro de 2023.

Além do Contrato de Suprimento supracitado, Gasmig e Petrobras firmaram, em 21 de dezembro de 2021 e aditaram em 27 de dezembro de 2022, outro Contrato de Compra e Venda de Gás Natural na Modalidade Firme Inflexível com vigência até 31 de dezembro de 2025, com quantidades de gás contratadas de 480.000m³/dia para o ano de 2022, 422.000m³/dia para o ano de 2023, 474.000m³/dia para o ano de 2024 e 312.000m³/dia para o ano de 2025.

Nos contratos firmados, a Petrobras tem o compromisso de atender à quantidade contratada diariamente, sob pena de incorrer em multas por falha de fornecimento. No contrato com vigência até 2023 está prevista retirada mínima de 80% do volume contratado pela Companhia (*take or pay*) e pagamento de encargo de capacidade. No contrato de com vigência até 2025, o compromisso de *take or pay* é de 50% no ano de 2022 e 90% nos demais anos de vigência do contrato.

Além dos contratos com a Petrobras, a Gasmig foi a primeira distribuidora do Sul/Sudeste do país a ter o gás fornecido por outro produtor, a Galp Energia Brasil S.A. – Galp. O contrato de suprimento celebrado em 18 de março de 2022 e aditado em 10 de junho de 2022, 28 de julho de 2022 e 22 de novembro de 2022, com quantidades de gás contratadas firmes de 0m³/dia até 10 de junho de 2022, 260.000 m³/dia até 31 de julho de 2022, 280.000 m³/dia até 31 de dezembro de 2022, 450.000 m³/dia até 31 de dezembro de 2023, 580.000 m³/dia até 31 de dezembro de 2025, 900.000m³/dia 31 de dezembro de 2032, 800.000 m³/dia 31 de dezembro de 2034, 700.000m³/dia 31 de dezembro de 2036, 600.000 m³/dia 31 de dezembro de 2038, 500.000 m³/dia 31 de dezembro de 2040 e 250.000 m³/dia 31 de dezembro de 2042.

No contrato com a Galp, há um compromisso de consumo de 95% da Quantidade Programada Diariamente, apurada mensalmente.

A Gasmig possui, ainda, 2 contratos de suprimento para atendimento a municípios não conectados aos gasodutos de transporte (projetos estruturantes), com a fornecedora (GNL Gemini Comercialização e Logística de Gás Ltda) Gaslocal, que são o Contrato de Compra e Venda de Gás Natural Liquefeito para atendimento à Extrema e o Acordo de Cooperação Comercial para atendimento à Pouso Alegre. O Contrato para atendimento à Extrema foi celebrado em 06 de agosto de 2020,

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

com vigência até 09 de agosto de 2023 e quantidades de gás contratadas de 24.667 m³/dia entre janeiro e julho de cada ano e 29.667 m³/dia, para os demais meses do ano. Já o Acordo para atendimento à Pouso Alegre, celebrado em 13 de janeiro de 2014, possui vigência até 28 de janeiro de 2024 e quantidade contratada de 3.633 m³/dia.

Nos contratos com a Gáslocal, o compromisso de *take or pay* é de 80% para o Contrato de atendimento à Extrema e de 60% para o Acordo de atendimento à Pouso Alegre. Por sua vez, o fornecedor deverá atender à quantidade contratada no mês sob pena de incorrer em multas por falha de fornecimento.

Contratos Exclusivos com Usinas Termelétricas

Para o mercado termelétrico, em 2022, foram encerrados os contratos de fornecimento de gás celebrados com a Petrobras, como segue:

- Contrato para fornecimento de gás natural à Usina Termelétrica de Juiz de Fora S.A. - firmado em 1º de fevereiro de 2002, com prazo de duração de 20 anos, com volume diário de 506.488m³, encerrado em 31 de janeiro de 2022;
- Contrato para fornecimento de gás natural à Usina Termelétrica Aureliano Chaves, em Ibitiré - assinado com a Petrobras em 14 de março de 2002, com prazo de duração de 20 anos, com volume diário de 1.100.000m³, encerrado em 13 de julho de 2022.

Com o término dos contratos, as térmicas se tornaram autoprodutoras/auto importadoras. Isso significa que as térmicas não compram a molécula de gás da Gasmig. Contudo, as térmicas assinaram contratos de serviço de distribuição com a Gasmig, para continuar usando o serviço de distribuição, como segue:

- Contrato de serviço de distribuição para atendimento à Usina Termelétrica de Juiz de Fora S.A. - firmado em 31 de janeiro de 2022, com prazo de duração de 5 anos, com volume diário de 590.950m³;
- Contrato de serviço de distribuição para atendimento à Usina Termelétrica Aureliano Chaves, em Ibitiré - assinado com a Petrobras em 24 de junho de 2002, com prazo de duração de 5 anos, com volume diário de 1.100.000m³.

Tarifas

Em abril de 2022, foi publicada a segunda revisão tarifária periódica da concessionária Gasmig. A revisão tarifária foi antecipada em 1 (um) ano, devido aos impactos da pandemia da Covid-19 no cenário de consumo de gás natural em Minas Gerais. O objetivo de uma revisão tarifária é definir um novo índice de reposicionamento tarifário que mantenha as premissas da atividade regulatória, mantendo o equilíbrio econômico-financeiro da concessão, visando a garantia de tarifas mais competitivas para o mercado consumidor em Minas Gerais e remuneração justa dos ativos da Gasmig por seus serviços prestados à sociedade.

Em novembro de 2022, a Gasmig e o Estado de Minas Gerais assinaram o Quarto Termo Aditivo ao Contrato de Concessão repactuando as metas físicas da Concessionária e alterando o índice de correção inflacionário do Índice Geral de Preços –

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Mercado - IGP-M para o Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo – IPCA. A mudança de indicador tem como objetivo melhor previsibilidade dos reajustes das tarifas, bem como a manutenção do equilíbrio econômico-financeiro da concessão e manutenção da modicidade tarifária.

EXPANSÃO DO SISTEMA DE DISTRIBUIÇÃO

Em 2022, a Gasmig investiu o montante total de R\$55 milhões, dos quais R\$ 40 milhões foram investidos na expansão e saturação do Sistema de Distribuição de Gás Natural (SDGN) no Estado de Minas Gerais. Foram construídos 74,41 km de extensão de gasodutos nas Regiões Metropolitana de Belo Horizonte (RMBH), Mantiqueira e Sul de Minas.

Na Região Metropolitana de Belo Horizonte, obras de saturação e expansão foram realizadas para atendimento a novos clientes, com destaque para construção de 2,36 km de rede para atendimento aos Clientes UAU Cera Inglesa e Conexões Santa Marta, no Distrito Industrial Simão da Cunha, na cidade de Santa Luzia. Na cidade de Nova Lima, foram construídos 6,43 km de redes em PEAD para atendimento ao Projeto Residencial Alphaville. Além disso, foi realizado o Remanejamento da Rede de Distribuição de Gás Natural existente na Av. João César de Oliveira, em Contagem, e foram executadas obras de atendimento ao Posto Ônix, em Belo Horizonte e aos Postos Guará e Pica Pau, em Contagem. Ainda em Belo Horizonte, foram realizados projetos de atendimento ao Mercado Urbano com a implantação de redes em Polietileno de Alta Densidade (PEAD) nos bairros Castelo, Manacás e Palmares, Serra e Cidade Jardim, totalizando 43,85 km de extensão.

Na região da Mantiqueira, foram realizadas obras de saturação de redes para atendimento ao Hospital Albert Sabin e ao Mercado Urbano (ligação de 3.267 clientes), com destaque para a ligação de 4 grandes empreendimentos que representaram 2.900 unidades habitacionais no município de Juiz de Fora

Na região do Sul de Minas, foi dada continuidade à construção de redes através de projetos de saturação para permitir a ligação de novos clientes residenciais e comerciais, agregando 471 clientes.

No ano de 2022, a Gasmig atuou com forte propósito de saturar a malha de gasodutos para atendimento ao Mercado Urbano, totalizando a ligação de 11.454 clientes, sendo 5.777 clientes residenciais habitados, 5.538 clientes residenciais novas edificações e 139 clientes comerciais. A Companhia realizou, ainda, o atendimento a 5.919 chamados de seus clientes na Região Metropolitana de Belo Horizonte, sendo 1.550 relacionados à assistência técnica, 1.438 demandas de religação, 1.250 chamados sobre possíveis vazamentos, 1.158 solicitações de desligamento e 523 relacionados à falta de gás, todos solucionados dentro dos prazos definidos pela regulação e por normas internas.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Projeto Centro-Oeste

Em 2022, foram investidos R\$6,1 milhões nas etapas iniciais do Projetos Centro-Oeste, dentre as quais destacam-se a elaboração do Projeto da Linha Tronco, elaboração dos estudos para o licenciamento ambiental com o pagamento das respectivas taxas, elaboração dos laudos de avaliação dos terrenos impactados pela implantação da faixa de servidão e custos relacionados às negociações das indenizações. Os processos de autorização de uso e ocupação de faixa de servidão rodoviárias, ferroviárias e de outros dutos também foram protocolados mediante pagamentos das taxas de análises dos projetos.

Em relação às Linhas Laterais, foram iniciados os projetos do SDGN para atendimento aos municípios de Betim, Itaúna e Divinópolis e contratada empresa para elaboração dos estudos ambientais necessários ao licenciamento ambiental destas redes.

Em dezembro de 2022, foi celebrado contrato de fornecimento dos tubos em aço carbono com diâmetro DN16” necessários para construção da Linha Tronco, no valor de R\$152 milhões, com previsão de entrega a partir de maio de 2023. Os processos de contratação dos serviços de construção e montagem da Linha Tronco e de fiscalização de obras do Projeto Centro-Oeste foram iniciados em 2022 e as licitações devem ocorrer no primeiro semestre de 2023.

Projetos e Gestão Ambiental

Para a continuidade do atendimento aos Projetos Mercado Urbano, Saturação e GNV, durante o ano de 2022, a Gasmig investiu R\$ 2,7 milhões na elaboração de projetos executivos para 60 km de rede que compõem a carteira de projetos da Companhia, assegurando a realização dos futuros investimentos.

Nas regularizações ambientais, em 2022, foram investidos R\$ 922 mil para a execução e manutenção do Projeto Técnico de Restituição de Flora - PTRF, referente à compensação florestal dos empreendimentos de expansão da Gasmig. Foram plantadas, aproximadamente, 22.000 mudas de árvores em áreas de preservação permanente (APP) nas margens do Rio Doce, no município de Bugre, prevendo a manutenção e continuidade dos cuidados para os próximos 5 anos. Além disso, esses valores abrangem a manutenção do plantio de áreas de compensação florestal no Parque Estadual do Rola Moça, em Belo Horizonte, e em áreas de Poços de Caldas e Jacutinga.

Nesse ano, foi aprovado um novo Plano de Gerenciamento de Resíduos Sólidos, contemplando instruções técnicas mais modernas com procedimentos específicos para as gerências que mais impactam na geração de resíduos. Esse é um importante passo da Gasmig na busca de melhores práticas de ESG – Ambiental, Social e Governança, alinhada com as políticas corporativas.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Adicionalmente, foram investidos R\$ 448 mil em constituição de servidões e pleno domínio em áreas com Sistema de Distribuição de Gás Natural instalada.

GESTÃO DA REDE DE GASODUTO

Em 2022, a Gasmig garantiu a distribuição segura e contínua do gás natural para seus clientes. Foram atendidos 6.941 chamados de ordem operacional provenientes de clientes e da sociedade em geral, realizadas 4.139 manutenções preventivas, palestras sobre a segurança na distribuição do gás para 547 pessoas, sendo a maioria colaboradores de empresas que trabalham em intervenções próximas às redes da Companhia, efetuadas e consolidadas leituras de medidores de gás para 157.799 faturamentos de clientes, e realizados diversos serviços de conservação e manutenção das faixas dos gasodutos, como roçadas, reparos de erosões, contenções de deslizamentos de terras e análises das condições de integridade e de capacidade dos gasodutos.

Além das atividades rotineiras de operação e manutenção de gasodutos, a Gasmig mobilizou recursos e realizou várias ações para contribuir com a efetividade da distribuição do gás, tais como:

- desenvolvimento de novos processos, procedimentos e ambiente tecnológico e procedimental para operacionalização do contrato com a Galp, novo supridor de gás natural, e dos contratos com clientes livres;
- implementação do controle remoto do sistema de odorização do gás natural distribuído na Região Metropolitana de Belo Horizonte;
- obtenção de novos recursos para atuação em emergências, como máquinas de solda de tubulações de polietileno extrudado de alta densidade (PEAD) e aparelhos oxi-explosímetros;
- intensificação da capacitação técnica dos colaboradores, por meio de treinamentos multidisciplinares, como: qualificação interna de soldadores de PEAD, cursos sobre proteção catódica de gasodutos, revestimento de tubulações de aço carbono, interferências eletromagnéticas, gestão da calibração de instrumentos e áreas classificadas.

A Companhia, em busca de aumentar a confiabilidade do seu Sistema de Distribuição de Gás Natural:

- instalou novos pontos e variáveis de monitoramento remoto das malhas de PEAD, das estações e dos sistemas de medição de gás de atendimento a clientes, como Aperam, Arcelor Monlevade, Cenibra, Fiat e Gerdau, e da proteção catódica nos gasodutos de aço carbono;
- modernizou instalações e sistemas de medição, como das Estações de Recebimento de Gás Natural de Betim, Brumadinho, Jacutinga e Igrejinha, e estações de atendimento a clientes, como Usiminas e Usina Termelétrica Aureliano Chaves;
- adquiriu e instalou equipamentos de alta tecnologia, em especial medidores de gás, conversores de volumes, computadores de vazão, modems, transdutores, disjuntores e retificadores automáticos para proteção catódica de gasodutos de aço carbono;

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

- participou de reuniões com o IPEM-MG e Postos de GNV de Minas Gerais para dar transparência e esclarecer como é realizado processo de medição de gás natural;
- realizou reuniões com agentes do mercado e da academia para implementação de soluções inovadoras em operação, manutenção e integridade de gasodutos e em medição de gás natural.

TECNOLOGIA DA INFORMAÇÃO E TELECOMUNICAÇÃO

A segurança cibernética foi novamente priorizada no ano de 2022, devido ao cenário desafiador com casos de ataques a infraestruturas críticas no mundo, à consolidação do trabalho remoto e à disponibilização de soluções em nuvem oferecendo uma maior complexidade para defesa dos ambientes corporativos de ataques cada vez mais sofisticados. Foi concluída, em março de 2022, a migração dos servidores do Centro de Processamento de Dados da Sede da Companhia para um *data center* externo com nível de segurança elevada, o Ativas Data Center, aumentando a resiliência operacional. Foram realizadas ações para reduzir o risco cibernético por meio de maior controle da equipe de segurança sobre os *endpoints*, com a aquisição de 102 notebooks e disponibilização de plataforma *VDI (Virtual Desktop Infrastructure)* para acesso remoto ao ambiente corporativo.

Para a segurança do ambiente tecnológico e subsídio da certificação anual da controladora Cemig, no âmbito da Lei Sarbanes-Oxley - SOx, foi renovada a contratação de consultoria especializada para executar, tempestivamente, os controles internos da matriz de riscos, garantindo mecanismos de segurança confiáveis e mitigando riscos ao negócio. Ainda em relação à segurança e conforme recomendação da auditoria, foram automatizados controles na matriz de riscos e controles após a implantação de soluções de gestão de mudanças e gestão de acessos.

Visando acelerar a transformação digital, foram investidos R\$ 8, 8 milhões em 38 projetos envolvendo todas as gerências da Companhia, coordenados pelo escritório de projetos da TI.

Com o objetivo de otimizar o monitoramento dos resultados de investimentos realizados para crescimento da Companhia, foi concluído o projeto Acompanhamento do Plano de Negócios e Projetos Estratégicos no PPM (*Microsoft Project Portfolio Management*), que entregou soluções tecnológicas, melhorias de processos, saneamento de dados e treinamentos para melhorar a gestão de projetos na Gasmig.

As atualizações dos principais sistemas da Companhia, incluindo *ERP SAP*, sistemas de supervisão e monitoramento da SDGN e sistemas de geoprocessamento fizeram parte da transformação digital em andamento, com a ampliação da segurança e utilização de inovações disponíveis nas últimas versões e preenchimento de pré-requisitos para implantação de projetos importantes previstos no portfólio 2023, como a implantação de nova Solução Fiscal e integração de processos para Gestão de Ativos.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

A Jornada Digital do Cliente foi aprimorada com a substituição do formulário em papel por solução digital para coleta de dados pelos vendedores e as equipes de vendas tiveram os processos reavaliados para implementação de otimizações e produção de relatórios com indicadores sobre o funil de vendas no Power BI.

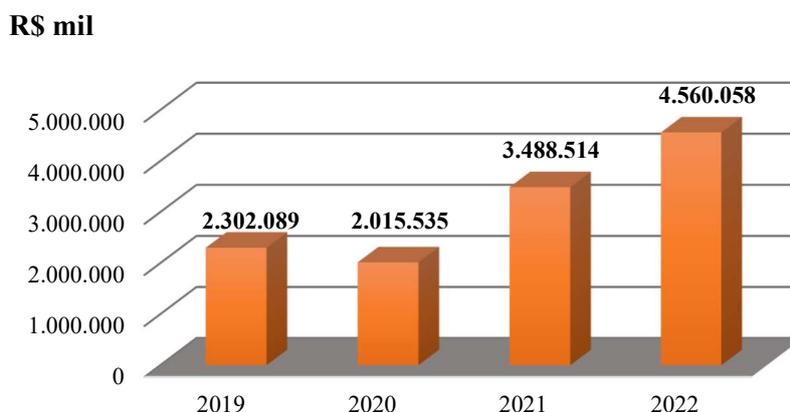
A plataforma de gestão de processos da Lecom, foi utilizada para digitalizar processos da área de compras e permitiu que a Gasmig seja a primeira empresa a conceder acesso em tempo real para os órgãos de controle do Estado nesses processos, conforme determinação legal. Foram entregues, até o momento, os processos de Compra, Atestado de Capacidade Técnica, Apostilamento, Compras Descentralizadas, Aditivo de Contrato e Utilização Ata de Registro de Preços. A digitalização permitiu também a disponibilização de relatórios para acompanhamento de processos, economicidade, prazo de atendimento ao processo e prazo das etapas.

A melhoria contínua nos processos apoiados pela tecnologia avançou ainda nos sistemas já consolidados na Companhia com a disponibilização dos serviços para Falta de Gás e Acompanhamento de Obras no “Gasmig Atende”, a implantação de relatórios com informações do ProjectWise sobre rede construída, novas camadas com informações georreferenciadas desenvolvidas no Altius Gis e o aprimoramento das rotinas de atendimento financeiro aos clientes.

FINANÇAS

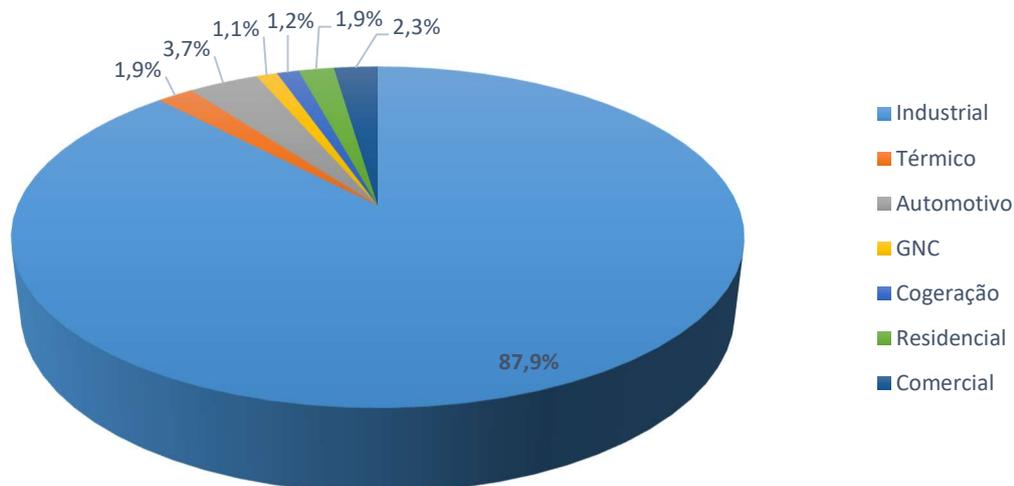
Receita Operacional Bruta

A Receita Operacional Bruta da Companhia aumentou em 2022, principalmente, pelo reajuste na margem do gás natural e pelo aumento do custo homologado do gás ocorridos.



Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

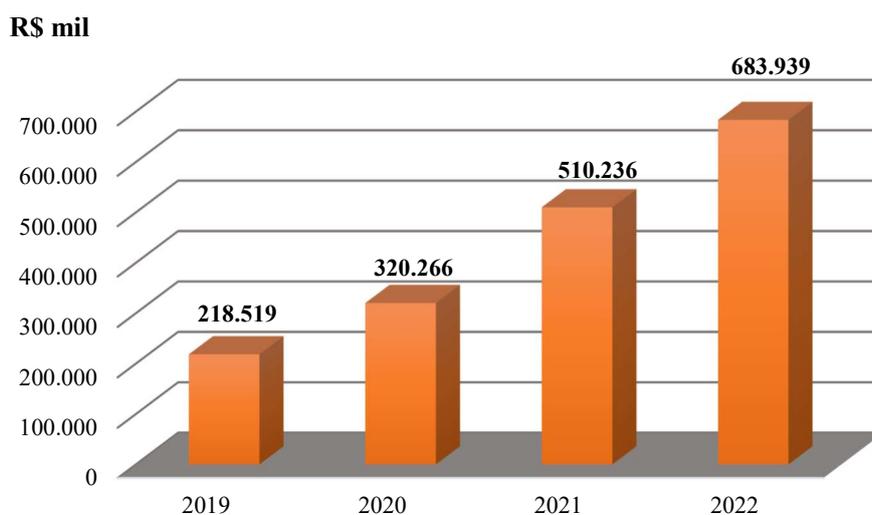
Receita Operacional Bruta por Segmento dos Clientes– 2022

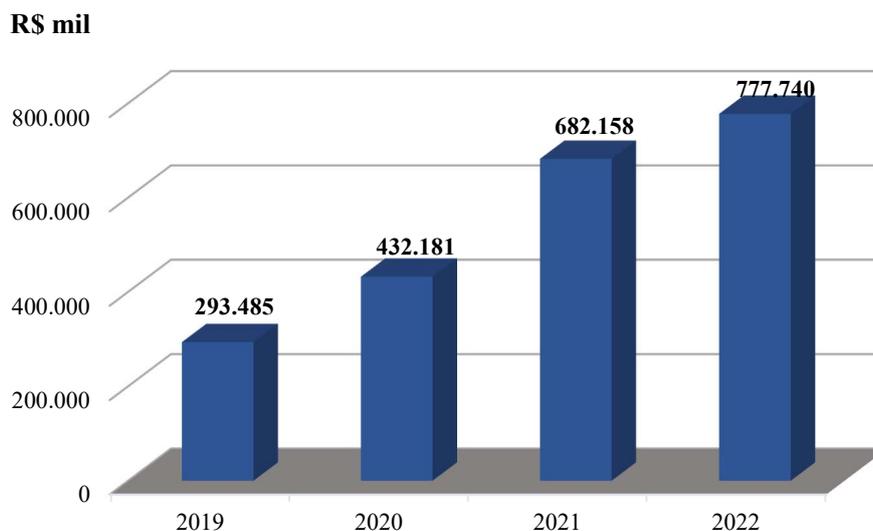


Resultado Operacional

O comportamento do Lucro Líquido, do LAJIDA - Lucro Antes dos Juros, Impostos sobre Renda incluindo Contribuição Social sobre o Lucro Líquido, Depreciação e Amortização e das margens Líquida e de LAJIDA da Gasmig foi influenciado pelo maior consumo dos clientes, pelo aumento do custo do gás e pela revisão tarifária, que reposicionou as margens da Companhia.

Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social



Relatório da Administração/Comentário do Desempenho**Geração de Caixa**

A seguir, é apresentada a reconciliação do Lucro Líquido para LAJIDA em 31 de dezembro de 2022 e 2021:

Reconciliação	2022	2021
Lucro líquido	477.739	360.746
Resultado Financeiro	9.316	88.832
Imposto de Renda e Contribuição Social	206.200	149.490
Amortizações e Depreciações	84.485	83.090
LAJIDA	777.740	682.158

O LAJIDA, ou na sigla em inglês *EBITDA - Earnings before interest, taxes, depreciation and amortization*, é uma medida não contábil elaborada pela Companhia em consonância com a Instrução da Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) nº 527, de 4 de outubro de 2012, e consiste no lucro líquido ajustado pelo resultado financeiro, pelo imposto de renda e contribuição social sobre o lucro e pelos custos e despesas de depreciação e amortização.

O LAJIDA não é uma medida contábil reconhecida pelas práticas contábeis adotadas no Brasil (“BRGAAP”) nem pelas Normas Internacionais de Relatório Financeiro - *International Financial Reporting Standards (IFRS)*, emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*, não representa o fluxo de caixa para os períodos apresentados e não deve ser considerado como substituto para o Lucro Líquido, como indicador do desempenho operacional, como substituto do fluxo de caixa, como indicador de nossa liquidez ou como base para a distribuição de dividendos. O LAJIDA não possui significado padrão e a nossa definição pode não ser comparável àquelas utilizadas por outras companhias.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Margem de LAJIDA

	2019	2020	2021	2022
RECEITA LÍQUIDA (R\$ Mil)	1.858.054	1.663.357	2.851.063	3.685.380
CMV (Gás Comprado)	77,27%	65,08%	72,30%	75,65%
PMSO	4,62%	5,90%	3,78%	3,25%
Pessoal	2,81%	3,57%	1,96%	1,80%
Material	0,11%	0,07%	0,07%	0,06%
Serviços	1,06%	1,51%	1,03%	0,96%
Outros	0,58%	0,64%	0,72%	0,43%
MARGEM LAJIDA	15,80%	29,55%	23,92%	21,10%

A geração de caixa pelo conceito LAJIDA atingiu R\$777.740 mil, com margem de 21,10% em relação à Receita Líquida, influenciada, principalmente, pelos custos de compra de gás repassados nas tarifas e pela revisão tarifária.

Lucro Líquido

O Lucro Líquido atingiu o valor de R\$477.739 mil, em 2022, impactado pelo melhor resultado operacional e pelo resultado financeiro obtido.



Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Panorama Tributário

A gestão tributária da Companhia é pautada pelo cumprimento das práticas contábeis adotadas no Brasil, em observância às legislações societária, tributária e regulatória, aos Pronunciamentos, às Orientações e às Interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), além das normas emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM).

O quadro abaixo apresenta a composição dos tributos contabilizados:

TRIBUTOS (R\$ Mil)	2021	2022
IRPJ	108.583	150.745
CSLL	40.788	55.843
PIS	43.490	62.618
COFINS	200.319	288.424
ICMS	429.792	558.950
IPTU	156	160
TOTAL	823.128	1.116.740

Distribuição da Riqueza Gerada

A distribuição da riqueza gerada pela Gasmig entre os diversos segmentos da sociedade pode ser observada no quadro abaixo, mantendo-se o destaque para as partes retidas pelo Governo e distribuída aos acionistas que correspondem a 38% e 45%, respectivamente, do total em 2022.

Descrição	Distribuição da Riqueza									
	2018		2019		2020		2021		2022	
	R\$/mil	%	R\$/mil	%	R\$/mil	%	R\$/mil	%	R\$/mil	%
Colaboradores	59.812	13	52.125	13	59.428	10	55.794	6	66.403	6
Governo	169.924	38	161.852	38	208.690	37	343.781	38	410.725	38
Juros e aluguéis	37.801	9	34.029	9	72.392	12	151.180	16	120.492	11
Acionistas	59.391	13	55.034	13	45.760	8	86.897	7	477.739	45
Lucros retidos	118.170	27	109.524	27	182.349	33	273.849	33	-	-
	445.098	100	412.564	100	568.619	100	911.047	100	1.074.967	100

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Indicadores de Desempenho Econômico-Financeiro

	2019	2020	2021	2022
Receita Operacional Bruta (R\$ mil)	2.302.089	2.015.535	3.488.514	4.560.058
Patrimônio Líquido (R\$ mil)	995.408	1.079.410	1.221.602	1.324.972
Extensão de Rede (km em operação)	1.284	1.341	1.479	1.537
Rentabilidade (%)				
Patrimônio Líquido	15,87	20,94	29,54	36,06
Margem Operacional	16,20	25,44	24,04	21,32
Margem Líquida	8,86	13,71	12,65	12,96
Liquidez (Índice)				
Liquidez Corrente	0,25	1,27	1,77	1,63
Liquidez Geral	0,33	0,34	0,60	0,46
Endividamento (%)				
PC + PNC / Ativo Total	59,30	54,73	58,44	58,51
PC + PNC / Patrimônio Líquido	145,68	120,9	140,63	141,04
Lajida/Serviço da dívida	7,1	10,26	16,59	10,43

CAPTAÇÃO DE RECURSOS

Em 11 de agosto de 2022, a Fitch Ratings elevou o *Rating* Nacional de Longo Prazo da Gasmig e de suas emissões de debêntures quirográficas, de ‘AA(bra)’ para ‘AA+(bra)’, e revisou a Perspectiva do *Rating* Corporativo, que passou de Positiva para Estável.

Segundo o Relatório Analítico publicado pela Agência, a elevação dos *ratings* reflete a expectativa de que a Gasmig manterá forte geração operacional de caixa e um perfil financeiro conservador, mesmo considerando a redução em 10% da sua margem de contribuição após a revisão tarifária de 2022 e o aumento previsto nos investimentos. Os *ratings* da Gasmig refletem o baixo a moderado risco do setor de distribuição de gás natural. A empresa se beneficia da exclusividade de atuação em Minas Gerais, com contrato de concessão de longo prazo, que garante o repasse de custos não administráveis. O mesmo Relatório destacou ainda que as atividades da Gasmig apresentam perspectivas positivas de crescimento a médio e longo prazos, impulsionadas pelo recente marco regulatório do setor. A expectativa de aumento da sua rede de distribuição e de manutenção da competitividade do gás natural frente a outras alternativas energéticas deve continuar a favorecer seus

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

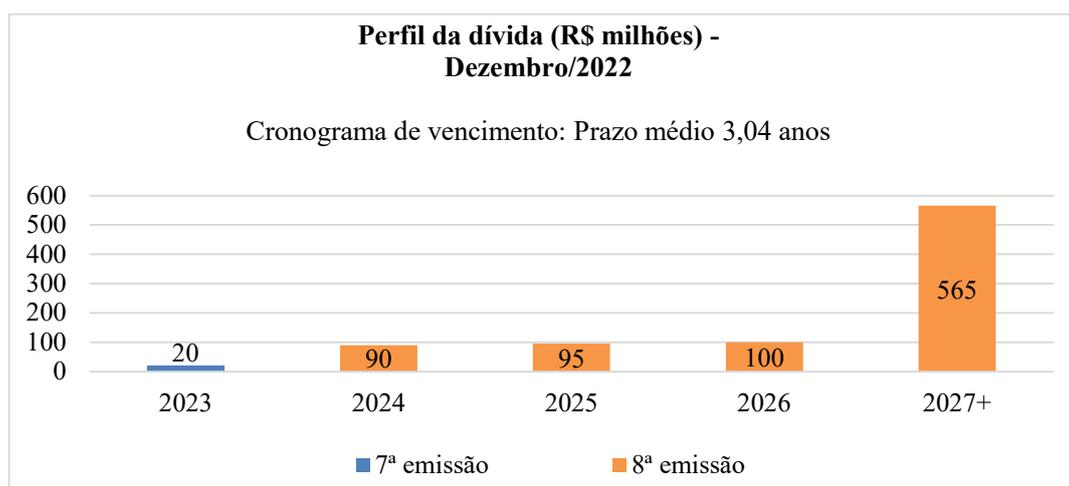
negócios, deixando a empresa bem posicionada para capturar demandas futuras. A combinação de demanda crescente, histórico de reajustes tarifários adequados e forte proteção das margens pelo repasse dos custos com a aquisição do gás atua como importante proteção de sua geração de caixa operacional.

O rating ‘AA+(bra)’ da Gasmig reflete seu perfil de crédito apoiado nos sólidos fundamentos de seu negócio de distribuição de gás natural, operando sob monopólio regulado, com satisfatório mecanismo contratual para reajustes de preços.

Acerca do perfil da dívida da Companhia, considerando a amortização de cerca de R\$50 milhões em 2022, e a atualização monetária sobre o saldo de principal da 8ª emissão de debêntures, de aproximadamente R\$56 milhões durante o mesmo período, o saldo devedor principal de dívida da Gasmig ao término do ano era de R\$1.044 mil, comparado a R\$1.035 mil ao final de 2021.

Destaca-se que, em 15 de dezembro de 2022, a Gasmig efetuou o pagamento da última parcela de amortização do Contrato relativo à 4ª Emissão de Debêntures da Companhia, celebrado com o Banco Nacional de Desenvolvimento – BNDES, em 2013, para viabilizar os planos de investimento de 2013 a 2017, no valor de R\$259 milhões, findando assim todas as obrigações decorrentes do referido contrato.

No que diz respeito às amortizações, o perfil da dívida da Companhia está bastante equalizado com sua capacidade de caixa. Com a 8ª emissão de debêntures, concluída em 2020, a Companhia alongou o fluxo de amortizações, de forma que em 2023 haverá R\$20 milhões de amortização, passando para cerca de R\$90 milhões em 2024, R\$95 milhões em 2025 e R\$100 milhões em 2026, sendo que o restante será amortizado entre 2027 e 2031 conforme demonstrado a seguir.



Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



A Companhia seguiu sua estratégia de manter sua qualidade de crédito em níveis que signifiquem baixo risco de crédito para se beneficiar de custos financeiros compatíveis com a rentabilidade do negócio.

Ressalta-se ainda que, com a forte geração operacional de caixa prevista para os próximos anos, a Gasmig manterá sua alavancagem financeira líquida em patamares reduzidos e sustentáveis.

ASPECTOS PATRIMONIAIS

Em 31 de dezembro de 2022, o Capital Social da Companhia era de R\$665.430 mil para um Patrimônio Líquido de R\$1.324.974 mil. As ações, em que se divide o Capital Social da Gasmig, encerraram o ano com um valor patrimonial de R\$1,47 cada.

O Lucro Líquido à disposição dos acionistas, no valor de R\$458.738 mil, é resultado do Lucro Líquido do exercício, no montante de R\$477.739 mil, deduzido da constituição da Reserva Legal, no montante de R\$23.887 mil, e acrescido da realização de parcela da Reserva de Lucros a realizar, no montante de R\$4.886 mil.

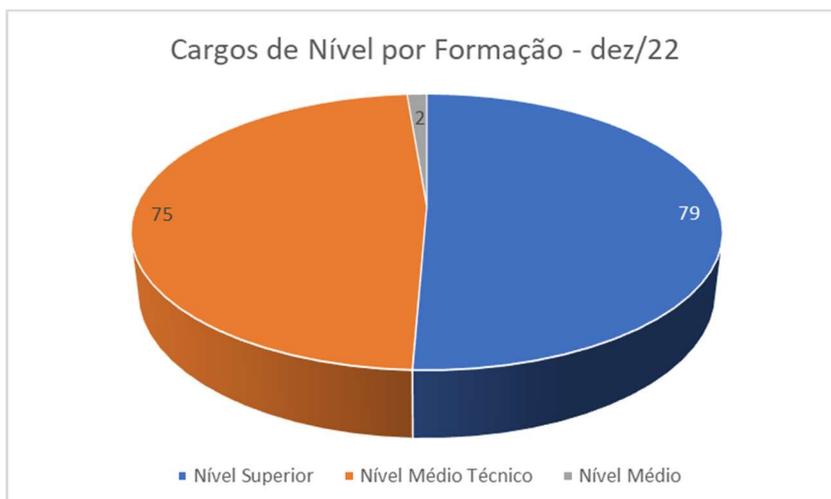
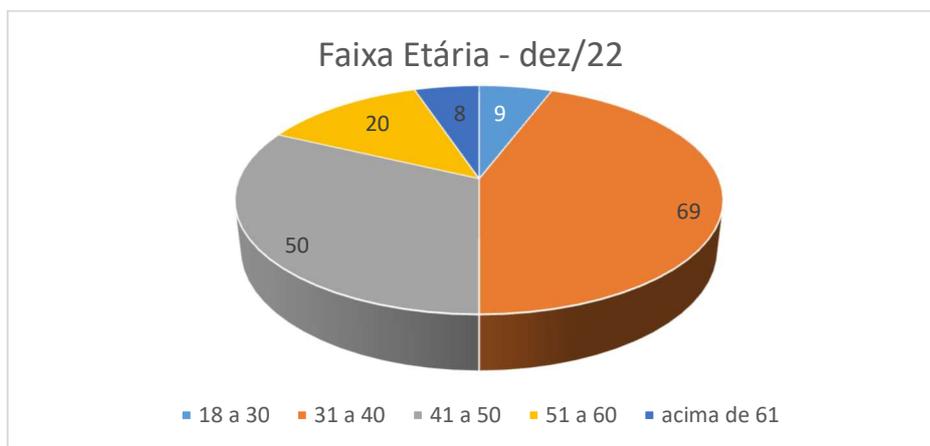
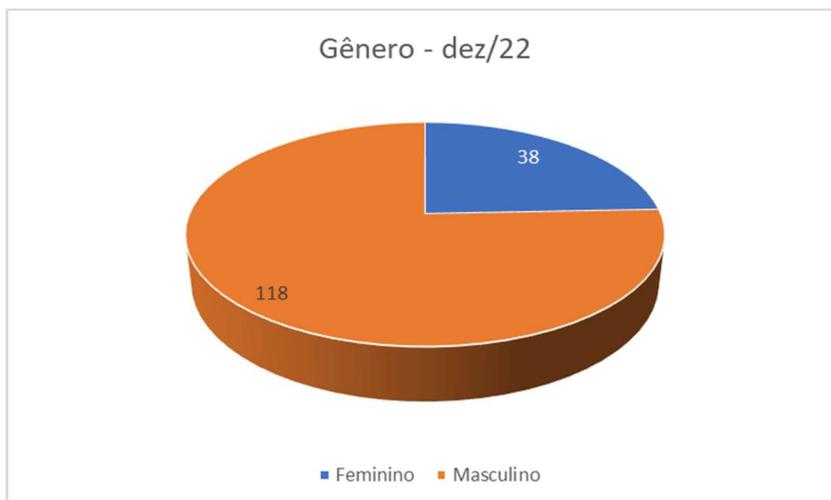
O Conselho de Administração da Companhia declarou o valor de Juros sobre o Capital Próprio, relativos ao exercício de 2022, de R\$65.187 mil, valores esses a serem pagos até dezembro de 2023, imputados aos dividendos mínimos obrigatórios, que totalizaram R\$114.684 mil. Têm direito aos Juros sobre o Capital Próprio todos os acionistas inscritos no Livro de Registro de Ações Nominativas na data da deliberação da Assembleia Geral dos Acionistas - AGO.

A Administração da Companhia propôs à AGO o pagamento de dividendos, no valor de R\$344.053 mil, complementares aos dividendos mínimos obrigatórios. O valor a ser distribuído aos acionistas atingirá o montante de R\$458.738 mil, o que representa 100% do Lucro Líquido à disposição dos acionistas.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

GESTÃO DE PESSOAS

A Gasmig conta com o efetivo de 156 (cento e cinquenta e seis) empregados de seu quadro próprio distribuídos da seguinte forma:



Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Além das equipes próprias, em 2022, a Gasmig contou ainda com 94 com profissionais terceirizados que atuaram com dedicação exclusiva, distribuídos por todas as áreas da Companhia.

Tendo por diretriz a Política de Gestão de Pessoas para gerir seu pessoal, a Gasmig mantém a prática de reconhecimento por mérito de seus profissionais e, em 2022, contemplou 33,75% do seu quadro efetivo com progressões nas carreiras por mérito, reconhecendo o protagonismo dos seus talentos em todos os níveis de sua estrutura organizacional e estimulando a maturidade profissional com foco nos resultados empresariais.

A Gasmig, em 2022, ampliou sua política de capacitação por meio do investimento em cursos externos específicos, bem como pela prática de multiplicar internamente o conhecimento entre as equipes por meio de treinamentos internos ao longo de todo o ano. Os colaboradores da Gasmig participaram de 397 cursos externos, totalizando 4.302 horas/aula. Já as participações em treinamentos internos somaram 380 inscrições, gerando 1.140 horas de aulas internas promovidas pelos colaboradores que compartilharam com as equipes de todas as áreas da Companhia o conhecimento do negócio.

Em 2022, a Companhia desdobrou o Plano de Capacitação Individual – PCI, um mapeamento dos conhecimentos e competências essenciais e desejáveis que cada colaborador precisa ter para desempenhar com excelência suas atividades em uma nova e complementar ferramenta para a gestão do conhecimento na Empresa: o Plano Anual de Capacitação – PAC. Por meio do PAC, a Companhia planejou os investimentos em capacitação para o ano direcionados aos objetivos e metas pretendidos para cada área e concluiu o ano com 100% do planejamento idealizado concluído, realizando toda a expectativa de desenvolvimento do capital intelectual dos colaboradores.

Outros dois grandes projetos foram concluídos em 2022: (1) a implantação do processamento externo da folha de pagamentos que visou garantir a aplicação das melhores práticas e tecnologias no processamento da folha de pagamentos; e (2) o Projeto Desenvolvimento da Cultura de Segurança do Trabalho, Saúde Ocupacional e Bem-Estar (SSB), que teve por finalidade difundir a cultura de SSB da Gasmig entre os colaboradores e as equipes de empresas prestadoras de serviços, fortalecendo os princípios da Política de SSB em todos os níveis.

AÇÕES SOCIAIS

Além de distribuidora de gás natural canalizado, a Gasmig é uma empresa que investe no desenvolvimento da sociedade. Por meio de leis de incentivos federais e estaduais, a Companhia apoiou projetos culturais, esportivos, gastronômicos, de assistência ao idoso, à saúde, à infância e à adolescência.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Para a Gasmig, cuidar da saúde compreende da prevenção ao tratamento, passando pelo cuidado com as pessoas que enfrentam questões crônicas ou que portam necessidades especiais. A Gasmig investe em projetos que antecipam necessidades e valorizam a atenção, o profissionalismo e o contato humano como ferramentas de zelo e cura.

A infância e a terceira idade requerem atenção especial em relação à saúde, educação, atividades e lazer. A Gasmig acredita em projetos que valorizam esses períodos como partes integrais da vida.

O esporte é uma das principais ferramentas da socialização humana. Tem ajudado jovens a se manterem longe das drogas e do crime, adultos a se manterem motivados e idosos a se manterem ativos. Acreditamos na prática esportiva como catalisadora de melhoras na saúde, autoestima, disciplina, trabalho em equipe e qualidade de vida.

A cultura fortalece o sentimento de pertinência do ser humano, atuando na integração do indivíduo à sociedade. Os projetos que a Gasmig patrocina contemplam as áreas de Dança, Música, Teatro, Circo, Cinema, Fotografia, Arquitetura, Decoração, Design, Artes Visuais, Literatura, Museologia e Arte-educação.

Conhecida nacionalmente como a capital dos bares e da boa comida, Belo Horizonte já carrega o título de Cidade Criativa da Gastronomia, conferido pela Unesco. Numa capital em que a culinária tem tanta vida e riqueza, a Gasmig, que fornece gás natural a mais de 500 bares e restaurantes mineiros, não poderia deixar de patrocinar projetos que valorizam a cozinha como forma de arte, fomento à socialização, preservação da tradição e instrumento do desenvolvimento.

Em 2022, os municípios de Belo Horizonte, Nova Lima, São Paulo, Uberlândia, Tiradentes, São João Del Rei, Contagem e Crucilândia foram beneficiados com a aprovação de projetos incentivados, no valor total de R\$ 9,6 milhões, conforme tabela abaixo:

ICMS - CULTURA	R\$	3.752.317,31
ICMS - ESPORTE	R\$	1.195.374,42
IR - CULTURA	R\$	2.726.874,10
IR - ESPORTE	R\$	640.000,00
IR - FIA	R\$	637.000,00
IR - IDOSO	R\$	637.000,00
Total	R\$	9.588.565,83

A atuação social da Gasmig não se resume a investimentos financeiros. A Companhia se preocupa também em direcionar uma comunicação clara para os assuntos voltados a Saúde, Segurança do Trabalho e Bem Estar (SSB) e o reforço da missão institucional. O respeito ao meio ambiente e o desenvolvimento econômico são premissas para a estruturação das ações que deverão contribuir diretamente para a melhoria da qualidade de vida de toda a sociedade e não somente minimizando os impactos das atividades desenvolvidas pela Companhia.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Para manter a população informada sobre as obras de expansão da rede e os benefícios do gás natural, a Gasmig reforçou a sua comunicação com ações de face a face nos condomínios e comércios do entorno das obras, além de publicações em mídias sociais, *site* da Companhia e veículos da imprensa e lançou campanhas institucionais e promocionais em diversas mídias e praças do estado.

AUDITORES INDEPENDENTES

Em conformidade com o Art. 3º da Lei nº 11.638/07 e com a Instrução CVM nº 381, de 14 de janeiro de 2003, a Companhia declara que mantém contrato com a KPMG Auditores Independentes, o qual contempla a prestação exclusiva de serviços de auditoria externa contábil e tributária.

AGRADECIMENTOS

A Administração da Gasmig agradece às comunidades servidas pela Companhia, clientes, acionistas, conselheiros, fornecedores e, em especial, à dedicação, espírito de equipe e competência de seus colaboradores.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Notas Explicativas

Companhia de Gás de Minas Gerais – Gasmig
As notas explicativas às demonstrações financeiras.
31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais)

1. Contexto operacional

A Companhia

A Companhia de Gás de Minas Gerais - Gasmig (“Companhia”), sociedade anônima registrada na categoria B, da Comissão de valores Mobiliários (“CVM”), com sede em Belo Horizonte, concessionária de serviço público de gás canalizado, tendo como acionistas a Companhia Energética de Minas Gerais - Cemig e o Município de Belo Horizonte (“MBH”), tem por objetivo a aquisição, armazenamento, transporte, transmissão, distribuição e comercialização de gás combustível ou de subprodutos e derivados, diretamente ou por meio de terceiros.

A Companhia obteve a concessão para exploração industrial, institucional e residencial dos serviços de gás canalizado no Estado de Minas Gerais (Estado) pelo prazo de 30 anos, prorrogáveis, conforme previsão contratual, contados a partir da publicação da Lei Estadual nº 11.021, de 11 de janeiro de 1993. Em 26 de dezembro de 2014, foi assinado o Segundo Termo Aditivo ao Contrato de Concessão e o prazo da concessão foi prorrogado até 10 de janeiro de 2053.

Em novembro de 2022, foi celebrado o Quarto Termo Aditivo ao Contrato de Concessão com o objetivo de: (i) alterar o prazo para cumprimento das metas de expansão para o ciclo tarifário 2022-26; e (ii) alterar o índice inflacionário de reajuste das margens de distribuição, da base de ativos e da parcela não depreciada de ativos ao final da concessão de IGP-M para IPCA a partir de fevereiro de 2022, permanecendo o IGP-M como índice de correção antes de fevereiro de 2022.

1.1.1. Conflito Rússia x Ucrânia

O preço da molécula de gás adquirida pela Gasmig é corrigido pela variação do petróleo do tipo Brent e pela variação da taxa de câmbio. Nesse sentido, o preço do gás está sendo impactado pelos efeitos da guerra da Ucrânia. Contudo, a maior parte dos energéticos concorrentes do gás natural também sofrem os efeitos do aumento do petróleo.

O Contrato de Concessão prevê o reajuste tarifário sempre que houver variações nos preços do gás natural adquirido pela Gasmig, de modo a garantir a adequada remuneração do serviço de distribuição de gás.

Adicionalmente, os fornecedores da Gasmig não apresentaram, até o momento, nenhum problema quanto a oferta do produto, tendo eles cumprido regularmente os contratos de fornecimento de gás firmados junto à Companhia, cujas principais características encontram-se apresentadas na nota explicativa nº 1.2 a seguir.

Contratos de compra para fornecimento ao mercado

Para distribuição aos clientes de vários segmentos de mercado ligados aos gasodutos, a Companhia possui com o fornecedor Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras dois Contratos de Compra e Venda de Gás Natural na Modalidade Firme Inflexível celebrados em 2019 e 2021 e cujos principais termos encontram-se descritos a seguir:

- Contrato celebrados em 16 de dezembro de 2019 e aditivado em 21 de dezembro de 2022:
 - Vigência: 31 de dezembro de 2023.
 - Quantidade de gás contratada: 2.085.000m³/dia para o ano de 2022 e 1.985.000 m³/dia referente a 2023.
 - Existência de cláusula de retirada mínima de 80% do volume contratado pela Companhia (*Take or pay*) e pagamento de encargo de capacidade.
- Contrato celebrado em 21 de dezembro de 2021 e aditivado em 21 de dezembro de 2022:

Notas Explicativas

- Vigência: 31 de dezembro de 2025.
- Quantidade de gás contratada: 480.000m³/dia para 2022, 422.000m³/dia para 2023, 374.000m³/dia para 2024 e 312.000m³/dia para 2025.
- Existência de cláusula de retirada mínima de 50% do volume contratado pela Companhia (*Take or pay*) no ano de 2022 e de 90% nos demais anos de vigência do contrato.

Adicionalmente aos contratos da Petrobras, a Gasmig assinou com o fornecedor Galp Energia do Brasil S.A. – Galp o Aditivo 3º Contrato de Compra de Gás Natural na Modalidade Firme e PUT cujos principais termos encontram-se descritos a seguir:

- Aditivo 3º ao Contrato celebrado em 22 de novembro de 2022:
 - Vigência: 31 de dezembro de 2042.
 - Quantidade de gás contratada: firme de 260.000 m³/dia de 11/06/2022 a 31/07/2022; 280.000 m³/dia de 01/08/2022 a 31/12/2022; 450.000 m³/dia de 01/01/2023 a 31/12/2023; 580.000 m³/dia de 01/01/2024 a 31/12/2025; 900.000 m³/dia de 01/01/2026 a 31/12/2032; 800.000 m³/dia de 01/01/2033 a 31/12/2034; 700.000 m³/dia de 01/01/2035 a 31/12/2036; 600.000 m³/dia de 01/01/2037 a 31/12/2038; 500.000 m³/dia de 01/01/2039 a 31/12/2040; 250.000 m³/dia de 01/01/2041 a 31/12/2042; PUT de 260.000 m³/dia do início de vigência a 31/12/2022. A Companhia está obrigada contratualmente a adquirir e retirar a quantidade diária programada e, mesmo que não retire, pagar a penalidade de compromisso de retirada à vendedora, sendo que as partes envidarão esforços para corrigir eventuais desvios de compromisso de retirada por meio da compensação da programação do gás nos dias subsequentes.

Além dos contratos com a Petrobras e GALP, a Gasmig possui dois contratos de suprimento, para atendimento à municípios não conectados aos gasodutos de transporte (projetos estruturantes), com o fornecedor GNL Gemini Comercialização e Logística de Gás Ltda. - GásLocal, celebrados em 2014 e 2020 e cujos principais termos encontram-se descritos a seguir:

- Acordo de Cooperação Comercial para atendimento à Pouso Alegre celebrado em 13 de janeiro de 2014 e aditivado em 16 de julho de 2019:
 - Vigência: 28 de janeiro de 2024.
 - Quantidade de gás contratada: 3.633 m³/dia para todo o período residual de vigência.
 - Existência de cláusula de retirada mínima de 60% do volume contratado pela Companhia (*Take or pay*).
- Contrato de Compra e Venda de Gás Natural Liquefeito para atendimento à Extrema celebrado em 06 de agosto de 2020:
 - Vigência: 09 de agosto de 2023.
 - Quantidade de gás contratada: 24.667 m³/dia entre janeiro e julho de cada ano e 29.667 m³/dia para os demais meses do ano de todo o período residual de vigência.
 - Existência de cláusula de retirada mínima de 80% do volume contratado pela Companhia (*Take or pay*).

Nos contratos firmados, tanto a Petrobras quanto a GásLocal têm o compromisso de atender às quantidades contratadas, sob pena de incorrer em multas por falha de fornecimento.

Contratos exclusivos com Usinas Termelétricas

Para o mercado termelétrico, a Companhia tem os contratos de fornecimento de serviços celebrados com a Petrobras, como segue:

- Contrato de serviço de distribuição de gás, cujo objeto é distribuir, por meio do gasoduto da Companhia, 590.950 m³/dia de gás natural na classe tarifária de geração térmica, de 01 de fevereiro de 2022 a 31 de janeiro de 2027, à Usina Termelétrica de Juiz de Fora.
- Contrato de serviço de distribuição de gás, cujo objeto é distribuir, por meio do gasoduto da Companhia, 1.100.000 m³/dia de gás natural na classe tarifária de geração térmica, de 14 de julho de 2022 a 13 de julho de 2027, à Usina Termelétrica Ibiritermo.

Notas Explicativas

Nesta modalidade, as termelétricas são responsáveis por contratar o suprimento de molécula e o transporte de gás natural, e a Gasmig é a responsável pela distribuição, observadas as resoluções do ambiente de contratação livre e os termos do contrato de serviço de distribuição padrão.

As receitas desse serviço são reconhecidas mensalmente, quando há o serviço de distribuição, e mensuradas com base no volume de gás contratado e distribuído.

Contratos de vendas e serviços para o mercado não térmico

A Gasmig, cujo órgão regulador é a Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico - Sede/MG, celebra contratos de fornecimento de gás com clientes e aplica as tarifas vigentes, conforme estabelecido no Contrato de Concessão. Os clientes são agrupados conforme categoria tarifária, a saber:

- Consumidores Automotivos (GNV-01) - trata-se de tarifa específica para fornecimento de Gás Natural Veicular - GNV a consumidores do segmento automotivo, incluídos revendedores de combustíveis automotivos, consumo em frota própria de veículos automotores (inclusive os veículos automotores fora de estrada) e consumo para transporte público. Adicionalmente, há a categoria de GNV Frotista, composta por clientes que possuem frota cativa de veículos para uso regular, urbano ou rodoviário e/ou fora de estrada, que consomem o Gás Natural exclusivamente para fins automotivos na própria sua frota, não havendo a incidência de ICMS-ST. Conforme definido na Resolução 47 da Sede/MG de 30 de setembro de 2022, a margem do GNV será calculada semanalmente e terá vigência até 31 de dezembro de 2023.
- Consumidores Industriais (IND-01) - composto por indústrias com consumos a partir de 25.000 m³/mês. Os contratos têm previsão de tarifa de demanda e tarifa de energia, com definição de cláusula de cobrança de demanda mínima em relação ao volume contratado, além da quantidade de gás consumido. O faturamento é quinzenal e apurado em cascata específica, homologada pelo órgão regulador.
- Consumidores Comercial e Industrial (CI-01) - composto por clientes não residenciais de qualquer consumo, ou indústrias que contratem volumes inferiores a 25.000m³ mensais.
- Consumidores Residenciais - individual (RIND-01) - coletivo (RCOL-01) - composto por clientes residenciais em habitações individuais ou em condomínios.
- Consumidores de Gás Natural Comprimido - GNC (GNC/GNL-01) - composto por comercializadores de GNC para fins industriais na forma de gás natural comprimido, ou gás natural liquefeito, credenciados pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP.
- Consumidores Cogeração (COG/CLI-01) - composto por clientes com consumo destinado à cogeração, climatização e geração elétrica distribuída.

Contrato de Serviço de Distribuição com a Gerdau Açominas. Nesta modalidade, o consumidor é o responsável por contratar o suprimento de molécula e o transporte de gás natural, sendo a Gasmig a responsável pela distribuição. O prazo do contrato é de 12 meses com início de fornecimento em 01 de janeiro de 2023.

Observando as resoluções do ambiente de contratação livre e os termos do contrato de serviço de distribuição, as receitas desse serviço são reconhecidas mensalmente, quando há o serviço de distribuição e mensuradas com base no volume de gás contratado e distribuído.

2. Base de Preparação

2.1 Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem as normas da Comissão de Valores Mobiliários (CVM) e os pronunciamentos do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e em conformidade com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board - IASB*.

Notas Explicativas

As informações relevantes próprias das demonstrações financeiras estão sendo evidenciadas e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

Em 25 de março de 2023, o Conselho de Administração autorizou a emissão destas demonstrações financeiras.

2.2 Base de mensuração

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico, com exceção dos instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos.

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

Estas demonstrações financeiras são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras são apresentadas em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma.

Os números citados nas tabelas deste documento são em milhares de reais.

2.4 Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das demonstrações financeiras exige que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

Estimativas utilizadas e premissas são revistas de maneira contínua. Revisões com relação a estimativas contábeis são reconhecidas no período em que as estimativas são revisadas e em quaisquer períodos futuros afetados.

As principais estimativas e julgamentos relacionados às demonstrações financeiras referem-se ao registro dos efeitos decorrentes de:

- Nota 6 - Contas a receber de clientes (provisão para perda esperada em créditos de liquidação duvidosa e receita não faturada);
- Nota 9.b - Imposto de renda e contribuição social diferidos;
- Nota 11 - Ativo de concessão - ativo financeiro, intangível e de contrato;
- Nota 12 – Arrendamentos;
- Nota 16 - Provisões para riscos;
- Nota 18 - Planos de benefícios a empregados;
- Nota 24 - Instrumentos financeiros e gestão de riscos.

3. Resumo das Principais Práticas Contábeis

As práticas contábeis descritas a seguir têm sido aplicadas de maneira consistente a todos os exercícios apresentados nestas demonstrações financeiras.

a) Apuração do resultado

As receitas e despesas são apuradas em conformidade com o regime contábil de competência do exercício.

Reconhecimento de receita

De forma geral, as receitas são reconhecidas quando uma obrigação de performance for satisfeita, pelo valor que se espera receber em troca dos bens ou serviços transferidos, o qual deve ser alocado a essa obrigação de

Notas Explicativas

performance. A Companhia reconhece a receita somente quando é provável que receberá a contraprestação em troca dos bens ou serviços transferidos, considerando a capacidade e a intenção do cliente de cumprir a obrigação de pagamento.

As receitas de venda de gás são registradas com base no volume de gás comercializado e nas tarifas especificadas nos termos contratuais. As receitas de fornecimento de gás são reconhecidas mensalmente, quando há o fornecimento de gás, com base no volume medido e faturado. Além disso, a Companhia reconhece a receita correspondente ao fornecimento de gás não faturado do período entre o último faturamento e o final de cada mês, estimado com base no fornecimento contratado. A receita não faturada é estimada tendo como base o volume de gás consumido e não faturado no período. Historicamente, as diferenças entre os valores não faturados estimados e realizados no mês subsequente não são relevantes e são contabilizadas no mês seguinte. As receitas de distribuição são calculadas com base nos volumes contratados e volumes efetivamente distribuídos, nos termos contratuais e regulação. Caso seja provável que descontos serão concedidos e o valor possa ser mensurado de maneira confiável, então o desconto é reconhecido como uma redução da receita operacional conforme as receitas são reconhecidas.

Receitas e custos de construção

A orientação OCPC 05 - Contratos de Concessão - determina que empresas concessionárias de serviços de distribuição são, mesmo que indiretamente, responsáveis pela construção das redes. Por isso, é obrigatória a evidenciação das receitas e dos custos de construção.

As receitas e os custos de construção, cuja evidenciação se tornou obrigatória para concessionárias de serviços de distribuição a partir da Interpretação Técnica ICPC 01/IFRIC 12, são reconhecidos na proporção dos gastos recuperáveis, uma vez que não é possível estimar confiavelmente a conclusão da transação e não há reconhecimento de qualquer lucro.

Para viabilizar a distribuição de gás natural canalizado, a Companhia realiza licitações públicas para contratação de terceiros, nas quais são contratados os proponentes que apresentarem o menor custo para realização das obras. Para a Gasmig, a construção se apresenta integralmente como um custo de colocação de ativos à disposição para distribuição de gás natural. Desta maneira, a margem da Companhia no registro de suas receitas de construção é zero, sendo estas iguais aos seus custos de construção.

Receitas financeiras e despesas financeiras

As receitas financeiras abrangem receitas de juros sobre aplicações financeiras e variações no valor justo de ativos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado. A receita de juros é reconhecida no resultado, por meio do método dos juros efetivos. As despesas financeiras abrangem despesas com juros sobre empréstimos, variações no valor justo de ativos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado. Custos de empréstimo que não são diretamente atribuíveis à aquisição, construção ou produção de um ativo qualificável são reconhecidos no resultado por meio do método de juros efetivos.

b) Moeda estrangeira - transações com moeda estrangeira

Transações em moeda estrangeira, isto é, todas aquelas não realizadas na moeda funcional, são convertidas pela taxa de câmbio das datas de cada transação. Ativos e passivos monetários em moeda estrangeira são convertidos para a moeda funcional pela taxa de câmbio da data do fechamento. Os ganhos e as perdas de variações nas taxas de câmbio sobre os ativos e os passivos monetários são reconhecidos na demonstração de resultados. Ativos e passivos não monetários adquiridos ou contratados em moeda estrangeira são convertidos com base nas taxas de câmbio das datas das transações ou nas datas de avaliação ao valor justo quando este é utilizado.

Notas Explicativas

c) Ativos financeiros

Ativos financeiros são classificados, no reconhecimento inicial, como subsequentemente mensurados ao custo amortizado, ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes e ao valor justo por meio do resultado. A classificação dos ativos financeiros no reconhecimento inicial depende das características dos fluxos de caixa contratuais do ativo financeiro e do modelo de negócios da Companhia para a gestão destes ativos financeiros.

Um ativo financeiro (ou, quando aplicável, uma parte de um ativo financeiro ou parte de um grupo de ativos financeiros semelhantes) é desreconhecido quando os direitos de receber fluxos de caixa do ativo expiraram ou foram transferidos para terceiros.

Os ativos financeiros da Companhia por categoria incluem:

- Valor justo por meio do resultado - encontram-se nesta categoria os ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura, títulos e valores mobiliários e equivalentes de caixa que não são classificados como custo amortizado;
- Custo amortizado - encontram-se nesta categoria as contas a receber de clientes, depósitos vinculados a litígios, títulos e valores mobiliários para os quais há a intenção positiva de mantê-los até o vencimento e os seus termos contratuais originam fluxos de caixa conhecidos que constituem, exclusivamente, pagamentos de principal e juros.

d) Passivos financeiros

A Companhia reconhece passivos financeiros inicialmente na data de negociação na qual a Companhia se torna uma parte das disposições contratuais do instrumento. A Companhia baixa um passivo financeiro quando tem suas obrigações contratuais retiradas, canceladas ou extintas.

Tais passivos financeiros são reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido de quaisquer custos de transação atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, esses passivos financeiros são medidos pelo custo amortizado por meio do método dos juros efetivos.

Os passivos financeiros da Companhia incluem debêntures e notas promissórias, obrigações de arrendamentos e fornecedores.

e) Caixa e equivalentes de caixa

Abrangem os saldos de caixa e investimentos financeiros com liquidez imediata com a instituição emitente, os quais são sujeitos a um risco insignificante de alteração no valor caso sejam resgatadas em até 90 dias após a data da aplicação, e são utilizados na gestão das obrigações de curto prazo.

f) Títulos e valores mobiliários e outros investimentos

Operações financeiras contratadas em instituições financeiras nacionais a preços e condições de mercado, com carência para resgate acima de 30 dias, sob pena de incidência de IOF, sendo remuneradas por taxas vinculadas ao CDI.

g) Contas a receber de clientes

As contas a receber são registradas, inicialmente, pelo valor do gás fornecido e mensuradas pelo custo amortizado. Inclui os respectivos impostos diretos de responsabilidade tributária da Companhia, menos os impostos retidos na fonte, os quais são considerados tributos a recuperar.

Para realizar a análise de recuperabilidade das contas a receber, a Companhia adota uma abordagem simplificada, considerando que os saldos das suas contas a receber não possuem componentes de financiamento significativos,

Notas Explicativas

e a expectativa de perda se dá com base na análise individualizada das parcelas não faturadas, vencidas e a vencer dos clientes, considerando os valores renegociados, bem como a assiduidade e histórico dos pagamentos.

h) Capital social e distribuição de lucros

As ações ordinárias e preferenciais são classificadas como patrimônio líquido. Ações preferenciais não dão direito a voto e possuem preferência na liquidação da sua parcela do capital social.

A obrigação de pagar dividendos é reconhecida quando a distribuição é autorizada ou conforme previsão legal e/ou Estatuto Social. Diante da legislação aplicável e da previsão no Estatuto da Companhia de um pagamento de dividendos mínimos de 25% do lucro líquido do exercício, este é considerado uma obrigação presente na data do encerramento do exercício social, sendo reconhecido como um passivo.

i) Ativo de concessão - ativo financeiro, intangível e de contrato

Em conformidade ao CPC 47/IFRS 15, as contrapartidas das receitas de construção, equivalentes aos novos ativos, são registradas, inicialmente, como ativos de contrato, mensuradas pelo custo de construção, incluindo os custos de empréstimos. Após a entrada em operação dos ativos, fica evidenciada a conclusão da obrigação de desempenho vinculada à construção, sendo os ativos bifurcados entre ativo financeiro da concessão e ativo intangível.

A parcela dos ativos da concessão que será integralmente amortizada durante a concessão é classificada como um ativo intangível e amortizada durante o período de vigência do contrato de concessão, conforme previsto no ICPC 01 (R1) / IFRIC 12 - Contratos da Concessão. A amortização reflete o padrão de consumo dos direitos adquiridos, sendo calculada sobre o saldo dos ativos vinculados à concessão pelo método linear, tendo como base a aplicação de taxas que consideram a vida útil esperada dos ativos de distribuição de gás, as quais são levadas em consideração pelo regulador durante o processo de revisão tarifária.

A parcela do valor dos ativos que não estará integralmente amortizada até o final da concessão é classificada como ativo financeiro, por ser um direito incondicional de receber caixa, ou outro ativo financeiro, diretamente do poder concedente. Essa parcela é avaliada com base no valor justo da indenização prevista no contrato de concessão.

j) Ativo intangível

Compreende os ativos referentes aos contratos de concessão de serviços descritos acima e os *softwares*. São mensurados pelo custo total de aquisição, menos as despesas de amortização e de perdas acumuladas por redução ao valor recuperável, quando aplicável.

k) Redução ao valor recuperável

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

A Administração revisa, anualmente, o valor contábil líquido dos ativos não financeiros com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Caso tais evidências sejam identificadas e o valor contábil líquido exceda o valor recuperável, é constituída provisão para desvalorização, ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável. Nesse caso, o valor recuperável de um ativo ou de determinada unidade geradora de caixa é definido como sendo o maior entre o valor em uso e o valor líquido de venda.

l) Provisões

Uma provisão é reconhecida no balanço quando a Companhia possui uma obrigação legal ou constituída como

Notas Explicativas

resultado de um evento passado, que possa ser estimada de maneira confiável, e é provável que um recurso econômico seja requerido para saldar a obrigação. As provisões são registradas tendo como base as melhores estimativas dos riscos envolvidos.

m) Contribuição de consumidores

As contribuições recebidas de consumidores destinadas à construção da rede de distribuição de gás estão apresentadas como redutoras do ativo intangível. São classificadas, inicialmente, na conta de Adiantamento de clientes, onde permanecerão até o início do fornecimento do gás. Após o início do fornecimento, os valores são transferidos para rubrica Obrigações especiais - participações financeiras, do grupo não circulante.

As Obrigações especiais - participações financeiras são amortizadas de forma proporcional às amortizações ou baixas dos respectivos ativos intangíveis.

n) Imposto de renda e contribuição social

Corrente

As antecipações ou valores passíveis de compensação são demonstrados no ativo circulante ou não circulante, de acordo com a previsão de sua realização até o encerramento do exercício, quando, então, o tributo é devidamente apurado.

Diferido

Tributos diferidos passivos são reconhecidos para todas as diferenças tributárias temporárias. Tributos diferidos ativos são reconhecidos para todas as diferenças temporárias dedutíveis, na extensão que seja provável que lucros tributáveis futuros estejam disponíveis para que as diferenças temporárias possam ser realizadas. Esses tributos são mensurados à alíquota que é esperada ser aplicável no ano em que o ativo será realizado ou o passivo liquidado, com base na legislação tributária vigente na data do balanço.

Ativos de Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos são revisados a cada data de relatório e serão reduzidos na medida em que sua realização não seja mais provável.

Os tributos correntes e diferidos relativos a itens reconhecidos diretamente no patrimônio líquido ou em outros resultados abrangentes são reconhecidos no patrimônio líquido.

Em conformidade ao ICPC 22 / IFRIC 23, a Companhia avalia, periodicamente, a posição fiscal das situações nas quais a regulação fiscal requer interpretação e estabelece provisões e/ou divulgações quando apropriado. A Interpretação aborda especificamente o seguinte:

- Se a entidade considera tratamentos tributários incertos separadamente;
- As suposições que a entidade faz em relação ao exame dos tratamentos tributários pelas autoridades fiscais;
- Como a entidade determina o lucro real (prejuízo fiscal), bases de cálculo, prejuízos fiscais não utilizados, créditos tributários extemporâneos e alíquotas de imposto;
- Como a entidade considera as mudanças de fatos e circunstâncias.

o) Benefícios a empregados

Planos de contribuição definida

Um plano de contribuição definida é um plano de benefícios pós-emprego sob o qual uma entidade paga contribuições fixas para uma entidade separada (Fundo de previdência) e não tem nenhuma obrigação legal ou construtiva de pagar valores adicionais. As obrigações por contribuições aos planos de pensão de contribuição definida são reconhecidas como despesas de benefícios a empregados no resultado nos exercícios durante os quais

Notas Explicativas

serviços são prestados pelos empregados. Contribuições pagas antecipadamente são reconhecidas como um ativo mediante a condição de que haja o ressarcimento de caixa ou a redução em futuros pagamentos estejam disponíveis.

As contribuições para um plano de contribuição definida, cujo vencimento é esperado para 12 meses após o final do período no qual o empregado presta o serviço, são descontadas aos seus valores presentes.

Planos de benefício definido

Um plano de benefício definido é um plano de benefício pós-emprego que não o plano de contribuição definida. A obrigação líquida da Companhia quanto aos planos de pensão de benefício definido é calculada individualmente para cada plano por meio da estimativa do valor do benefício futuro que os empregados auferiram como retorno pelos serviços prestados no exercício atual e em exercícios anteriores. Este benefício é descontado ao seu valor presente.

Quaisquer custos de serviços passados não reconhecidos e os valores justos de quaisquer ativos do plano são deduzidos. A taxa de desconto é o rendimento apresentado na data de apresentação das demonstrações financeiras para os títulos de dívida de primeira linha e cujas datas de vencimento se aproximem das condições das obrigações da Companhia e que sejam denominadas na mesma moeda na qual os benefícios têm expectativa de serem pagos.

O método atuarial adotado para a avaliação dos passivos e custos dos benefícios dos planos previdenciários B - Misto e do plano de saúde ProSaúde é o da UCP - Unidade de Crédito Projetada, ou PUC - *Projected Unit Credit*, aplicada sobre as obrigações atuarialmente projetadas (PBO - *Projected Benefit Obligation*), de acordo com o recomendado pelo CPC 33 - Benefícios a Empregados.

Benefícios de curto prazo a empregados

Obrigações de benefícios de curto prazo a empregados são mensuradas em uma base não descontada e são incorridas como despesas conforme o serviço relacionado seja prestado. O passivo é reconhecido pelo valor esperado a ser pago sob a participação nos lucros de curto prazo se a Companhia tem uma obrigação legal ou construtiva de pagar esse valor em função de serviço passado prestado pelo empregado e se a obrigação possa ser estimada de maneira confiável. A participação nos lucros prevista no Estatuto Social é provisionada em conformidade com o acordo coletivo estabelecido com os sindicatos representantes dos empregados e registrada na rubrica de despesa com pessoal.

p) Demonstração do Valor Adicionado (DVA)

A Demonstração do Valor Adicionado (DVA) está sendo apresentada pela Companhia como informação às suas demonstrações financeiras e foi preparada com base em informações obtidas dos registros contábeis que servem de base de preparação dessas demonstrações financeiras e seguindo as disposições contidas no CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado.

q) Operações com arrendamento mercantil

A Companhia avalia, na celebração do contrato, se este é ou contém um arrendamento, ou seja, se ele transmite o direito de controlar o uso de ativo identificado por um período em troca de contraprestação. A Companhia adota uma única abordagem de reconhecimento e mensuração para todos os arrendamentos, exceto para arrendamentos de curto prazo e/ou de ativos de baixo valor que são reconhecidos pelo método linear como despesa no resultado. Os contratos que contêm arrendamento estão descritos na nota explicativa nº 11 destas demonstrações financeiras.

Os demais arrendamentos são reconhecidos como um ativo de direito de uso e um passivo de arrendamento correspondente na data em que o ativo arrendado é disponibilizado para uso pela Companhia. Cada pagamento da locação é classificado entre o passivo e o custo financeiro. O custo financeiro é reconhecido no resultado durante o período do arrendamento, de modo a produzir uma taxa periódica constante de juros sobre o saldo remanescente do passivo para cada período. O ativo do direito de uso é depreciado durante a vida útil mais curta do ativo e o

Notas Explicativas

prazo do arrendamento pelo método linear.

Ativos e passivos decorrentes de arrendamento mercantil são, inicialmente, mensurados com base no valor presente. Os pagamentos da locação são descontados usando a taxa de juros implícita no arrendamento, se essa taxa puder ser determinada, ou a taxa incremental sobre empréstimo da Companhia.

3.1 Pronunciamentos técnicos novos ou revisados com efeitos a partir de 1º de janeiro de 2022

Os principais normativos alterados, emitidos ou em discussão pelo *International Accounting Standards Board* ('IASB') e pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ('CPC') que são aderentes ao contexto operacional e financeiro da Companhia são os seguintes:

CPC 25/IAS 37 – vigência 01/01/2022 - Especificação de quais custos a entidade precisa incluir quando avalia se um contrato é oneroso. A alteração aplica uma “abordagem de custo relacionado diretamente”, sendo que o custo que se relaciona diretamente com um contrato para fornecer mercadorias ou serviços incluem custos incrementais e uma alocação de custos diretamente relacionado às atividades do contrato. Custos gerais e administrativos não se relacionam diretamente com um contrato e são excluídos a menos que sejam explicitamente cobrados da contraparte nos termos do contrato.

CPC 27/IAS 16 - vigência 01/01/2022 - Trata da impossibilidade de as entidades deduzirem do custo do bem do ativo imobilizado quaisquer receitas advindas da venda de itens produzidos enquanto o ativo é estabelecido no local e condição necessária para ser capaz de funcionar na forma pretendida pela administração. Essas receitas e custos associados devem ser reconhecidos diretamente no resultado.

CPC 15/IFRS 3 – vigência 01/01/2022 - além das mudanças relacionadas à estrutura conceitual, que não alteraram significativamente os padrões requeridos, foi acrescentada uma exceção ao princípio de reconhecimento do IFRS 3/CPC 15, para evitar o problema dos potenciais ganhos e perdas do “dia 2” decorrentes de passivos e passivos contingentes que estariam no escopo do IAS 37/CPC 25 ou IFRIC 21/ICPC 19, se incorridos separadamente.

Essas alterações não produziram impactos relevantes nas demonstrações financeiras da Companhia.

3.2 Normas emitidas, mas ainda não vigentes

As normas e interpretações novas e alterações ainda não em vigor até a data de emissão das demonstrações financeiras são analisadas para planejamento de sua adoção inicial, se aplicáveis.

As principais alterações nas normas emitidas pelo IASB estão descritas a seguir:

- IFRS 17 - Contratos de seguro, emitida pelo IASB em maio de 2017 - A norma, ainda não emitida no Brasil, fornece um modelo contábil para contratos de seguro que seja mais útil e consistente para as seguradoras e/ou emissoras de seguros, não sendo aplicável à Companhia. Esta norma entrará em vigor a partir de 1º de janeiro de 2023.
- IAS 1/CPC 26 - Revisão da classificação de passivos como circulantes e não circulantes - Em janeiro de 2020, o IASB emitiu uma revisão dos parágrafos 69 a 76 do IAS 1, para especificar os critérios de classificação de passivos como circulantes e não circulantes. A revisão esclarece, dentre outros, o conceito de diferir a liquidação de passivo, além de definir que o direito de diferir deve existir ao final do período de reporte e que a classificação é independente da probabilidade de que a entidade exercerá o seu direito de diferir. Além disso, a revisão determina que somente se o derivativo embutido em um passivo conversível for um instrumento patrimonial os termos do passivo não impactarão a sua classificação. A revisão se aplica aos períodos anuais que se iniciam a partir de 1º de janeiro de 2023 e devem ser aplicadas retrospectivamente.
- IAS 08/CPC 23 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro – Definição de estimativas contábeis: As alterações esclarecem a distinção entre mudanças nas estimativas contábeis, mudanças

Notas Explicativas

em políticas contábeis e correção de erros. Também esclarece como as entidades utilizam as técnicas de mensuração e inputs para desenvolver estimativas contábeis. A revisão se aplica aos períodos anuais que se iniciam a partir de 1º de janeiro de 2023. A Companhia não espera impactos materiais advindos dessa revisão.

- IAS 01/CPC 26 e IFRS Practice Statement 2 – Making Materiality Judgements – Divulgação de políticas contábeis: A alteração tem como objetivo auxiliar as entidades a fornecer divulgações de políticas contábeis que são mais úteis, por meio da substituição da exigência de divulgação das políticas contábeis significativas para divulgação de políticas contábeis materiais, além de adicionar orientações sobre como a entidade aplica o conceito de materialidade ao tomar decisões sobre a divulgação de políticas contábeis. A revisão se aplica aos períodos anuais que se iniciam a partir de 1º de janeiro de 2023. Uma vez que as alterações proporcionam orientações não obrigatórias na aplicação da definição de informações sobre as políticas contábeis, não é necessário indicar uma data para início de sua aplicação. A Companhia está avaliando os impactos dessas alterações na sua divulgação de políticas contábeis.
- IAS 12 – Imposto sobre o Rendimento - Vigência 01/01/2023 -Restringir o âmbito de aplicação da isenção de reconhecimento inicial, de modo que não se aplique a operações que deem origem a diferenças temporárias iguais e compensatórias, resultando no reconhecimento de um ativo de impostos diferidos e um passivo de impostos diferidos por diferenças temporárias decorrentes do reconhecimento inicial de arrendamentos e provisões para desmantelamento.

Para as alterações em discussão no IASB ou com data de vigência estabelecida em exercícios futuros, a Companhia está acompanhando as discussões e até o momento não espera impactos materiais advindos dessa revisão.

4. Caixa e Equivalentes de Caixa

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Caixa	8	4
Contas correntes	1.933	1.530
Aplicações financeiras		
Operações compromissadas	512.086	423.328
Total de caixa e equivalentes de caixa	<u>514.027</u>	<u>424.862</u>

Caixa e equivalentes de caixa incluem saldos em fundos fixos das unidades, contas correntes bancárias e depósitos a curto prazo com alta liquidez e sujeitos a risco insignificante de mudança de valor. Esses saldos são mantidos com a finalidade de atender compromissos de caixa de curto prazo.

As aplicações financeiras de curto prazo, de alta liquidez, são prontamente conversíveis em montantes conhecidos de caixa.

As aplicações financeiras em operações compromissadas são lastreadas em CDBs e Debêntures, remuneradas por taxas variáveis, em média, 104,22% do CDI, em 31 de dezembro de 2022 (105,56% do CDI, em 31 de dezembro de 2021), tendo como emissores bancos de primeira linha.

A exposição da Companhia a riscos de taxa de juros e uma análise de sensibilidade para ativos e passivos financeiros são divulgados na Nota Explicativa nº 24.

Notas Explicativas

5. Títulos e Valores Mobiliários

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
CDB	127.051	41.997
Títulos públicos (LFT)	-	9.244
	<u>127.051</u>	<u>51.241</u>
Circulante		51.241
Não circulante	127.051	-

Os títulos e valores mobiliários estão distribuídos como Certificados de Depósitos Bancários (CDB), remunerados por taxas de 6,8% mais IPCA.

A exposição da Companhia a riscos de taxa de juros e uma análise de sensibilidade para ativos e passivos financeiros são divulgados na Nota Explicativa nº 2.

6. Contas a Receber de Clientes

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Grandes volumes	223.206	161.450
Automotivo (gás veicular)	10.115	9.892
Gás Natural Comprimido (GNC)	7.494	2.369
Residencial	12.946	10.793
Usinas termelétricas	45.552	35.535
Cogeração	4.323	6.718
Comercial e Industrial de menor consumo	11.105	9.323
Provisão para perdas de crédito esperada	(8.050)	(7.991)
Total líquido de contas a receber	<u>306.691</u>	<u>228.089</u>

As contas a receber por prazo de vencimento estão demonstradas como segue:

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
A vencer	217.181	156.409
Vencidos:		
Até 30 dias	13.880	5.543
De 31 a 60 dias	31.291	589
De 61 a 90 dias	4.133	515
De 91 a 180 dias	1.937	601
Acima de 180 dias	17.409	15.816
Provisão para perda de crédito esperada	(8.050)	(7.991)
Subtotal	<u>277.781</u>	<u>171.482</u>
Receita não faturada	28.910	56.607
Total líquido de contas a receber	<u>306.691</u>	<u>228.089</u>

A Companhia tem o controle individualizado das parcelas vencidas e a vencer dos clientes e revisa, trimestralmente, a expectativa de perdas, considerando os valores renegociados, a assiduidade e histórico dos pagamentos.

A provisão para perdas de crédito esperada está segregada conforme abaixo:

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Grandes volumes	4.748	5.114
Automotivo (gás veicular)	1.348	1.348
Gás Natural Comprimido (GNC)	284	176
Comercial e Industrial de menor consumo	1.485	1.224
Residencial	185	129
Total PCLD	<u>8.050</u>	<u>7.991</u>

Notas Explicativas

A provisão para perdas de crédito esperada foi constituída em montante considerado suficiente pela Administração para fazer face às eventuais perdas futuras esperadas na realização dos créditos.

Em relação ao aumento dos valores dos títulos vencidos até 30 dias e vencidos de 31 a 60 dias, a Companhia realizou cobrança administrativa de notas fiscais emitidas para dois clientes livres e as negociações para pagamento estão em andamento, sendo que, até a aprovação da emissão dessas Demonstrações Financeiras, a Companhia não identificou alteração no risco de crédito destes clientes.

As contas a receber estão registradas pelo custo amortizado, o qual não difere significativamente do correspondente valor de mercado estimado. A exposição da Companhia a riscos de crédito e perdas por redução do valor recuperável relacionadas a contas a receber de clientes é divulgada na Nota Explicativa nº 24.

A movimentação do saldo da provisão para perdas de crédito esperada é como segue:

Saldo em 31/12/2020	7.876
Adições	570
Reversões/ Baixas	(455)
Saldo em 31/12/2021	7.991
Saldo em 31/12/2021	7.991
Adições	535
Reversões/ Baixas	(476)
Saldo em 31/12/2022	8.050

7. Tributos a Recuperar

A Companhia possui créditos de tributos a recuperar provenientes da aquisição de gás natural, de materiais e de demais itens utilizados para composição de sua rede de distribuição de gás natural.

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
ICMS - rede de distribuição	1.430	1.293
ICMS - compra de gás e outros	14.785	10.388
Total	16.215	11.681
Circulante	14.785	10.388
Não Circulante	1.430	1.293

8. Créditos de PIS e COFINS sobre ICMS e Valores a Restituir a Consumidores

Em agosto de 2008, a Companhia ajuizou Ação Ordinária requerendo a declaração da inconstitucionalidade da inclusão do Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS na base de cálculo do Programa de Integração Social - PIS e Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS, bem como o reconhecimento do direito à compensação dos valores recolhidos indevidamente nos últimos 10 anos, a contar do ajuizamento da ação, com correção pela taxa Selic. A Companhia obteve também liminar e passou a realizar depósitos judiciais relativos à inclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS.

Em 22 de outubro de 2019, por meio da correspondência nº CT-136/19, a Associação Brasileira das Distribuidoras de Gás Canalizado - Abegás informou à Gasmig acerca do trânsito em julgado da ação nº 0045161-91.2016.4.01.3400, que teve por objeto a declaração do direito das distribuidoras associadas de excluir o ICMS na base de cálculo da contribuição ao PIS e da COFINS. A partir de fevereiro de 2020, a Gasmig aproveitou os efeitos da sentença da Abegás e deixou de incluir o ICMS na base de cálculo da contribuição ao PIS e COFINS, deixando ainda de realizar os depósitos referentes à controvérsia.

Notas Explicativas

Em 13 de maio de 2021, o Supremo Tribunal Federal (STF) concluiu julgamento dos embargos de declaração opostos no RE nº 574.706, sedimentando o entendimento de que o ICMS destacado na nota fiscal é que deverá ser excluído da base de cálculo do PIS e da COFINS, atribuindo, portanto, certeza ao evento.

Tendo em vista o reconhecimento, pela Fazenda Nacional, de que o ICMS a ser excluído do PIS e da COFINS é o destacado na nota fiscal, a Gasmig reconheceu os créditos tributários para promover a habilitação do indébito e o levantamento dos depósitos judiciais. Em 31 de dezembro de 2022, o valor atualizado dos créditos de PIS e da COFINS sobre ICMS reconhecidos pela Companhia monta R\$245.421.

Baseados na opinião de seus assessores jurídicos, a Companhia constituiu um passivo correspondente aos créditos fiscais que deverão ser repassados aos consumidores, compreendendo o período dos últimos 10 anos, ou seja, de janeiro de 2013 a janeiro de 2020 (mês em que a Companhia passou a excluir o ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS), líquido de PIS e COFINS incidente sobre a receita financeira auferida sobre a atualização dos créditos. Os critérios para a restituição dos créditos de PIS e COFINS aos consumidores ainda serão objeto de discussões junto à Secretaria de Estado de Desenvolvimento de Minas Gerais (Sede/MG). Em 31 de dezembro de 2022, os valores a serem restituídos a consumidores monta R\$175.874.

Em 1º de agosto de 2022, ocorreu o trânsito em julgado da ação individual movida pela Gasmig, que tratou da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e da COFINS. A partir do trânsito em julgado, a Gasmig iniciou os procedimentos de levantamento dos depósitos judiciais e habilitação do crédito tributário junto à Receita Federal.

9. Imposto de Renda e Contribuição Social

a) Imposto de renda e contribuição social correntes

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
A recolher		
Imposto de renda	(144.994)	(100.472)
Contribuição social	(53.764)	(37.997)
	<u>(199.758)</u>	<u>(138.469)</u>
A recuperar		
Antecipações de imposto de renda	85.687	65.396
Antecipações de contribuição social	52.445	36.467
Imposto de renda retido na fonte sobre aplicações financeiras	18.932	4.209
	<u>157.064</u>	<u>106.072</u>
Total de imposto de renda e contribuição social a recolher	<u>(41.694)</u>	<u>(32.397)</u>

b) Imposto de renda e contribuição social diferidos

De acordo com o CPC 32 / IAS 12 - Tributos sobre o Lucro, a Companhia apresenta o imposto de renda e a contribuição social diferidos ativos e passivos de forma líquida.

Conforme as estimativas da Companhia, os lucros tributáveis futuros permitem a realização do ativo fiscal diferido existente em 31 de dezembro de 2022.

Diferenças temporárias	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Provisão para contingências judiciais, trabalhistas e ambientais	2.157	2.438
Provisão para perda de ativos	1.406	1.406
Provisão atuarial	1.832	1.436
Outros resultados abrangentes	4	595
Outras diferenças temporárias	77	60
Adições temporárias	<u>5.476</u>	<u>5.935</u>

Notas Explicativas

Atualização do ativo financeiro da concessão	(6.090)	(5.457)
Ação relacionada à exclusão do ICMS na base do PIS e COFINS:		
Atualização dos depósitos judiciais (nota 16)	(7.950)	(6.337)
Atualização crédito tributário judicial (nota 8)	(17.167)	(12.419)
Atualização do ativo financeiro (1)	(34.725)	(37.241)
Arrendamentos	-	(466)
Exclusões temporárias	(65.932)	(61.920)
Imposto de renda e contribuição social diferidos líquidos	(60.456)	(55.985)

- (1) Refere-se à atualização do ativo financeiro, não tributado quando incorrido, que será tributado simultaneamente à realização do ativo financeiro, este por sua vez ora transferido para o ativo intangível mediante a renovação da concessão. A Amortização ocorre conforme o prazo de concessão.

A movimentação dos impostos diferidos é:

	Imposto de renda diferido		Contribuição social diferida	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
31 de dezembro de 2021	4.425	(45.529)	1.510	(16.391)
Provisão Atuarial	240	-	87	-
Provisão para contingências judiciais	(208)	-	(74)	-
Arrendamentos	12	342	5	124
Outros resultados abrangentes	(383)	-	(138)	-
Reversão Ativo Financeiro da Concessão (quando da renovação do contrato de concessão)	-	1.850	-	666
Atualização do Ativo Financeiro da Concessão	-	(465)	-	(167)
Atualização depósitos judiciais	-	(1.186)	-	(427)
Atualização crédito tributário judicial (Nota 8)	-	(3.492)	-	(1.257)
31 de dezembro de 2022	4.086	(48.480)	1.390	(17.452)
	Imposto de renda diferido		Contribuição social diferida	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
31 de dezembro de 2020	3.400	(36.512)	1.141	(13.145)
Provisão Atuarial	278	-	100	-
Provisão para contingências judiciais	896	-	323	-
Outros resultados abrangentes	(149)	-	(54)	-
Reversão Ativo Financeiro da Concessão (quando da renovação do contrato de concessão)	-	1.850	-	666
Arrendamentos	-	(2)	-	(1)
Atualização do Ativo Financeiro da Concessão	-	(1.294)	-	(466)
Atualização depósitos judiciais	-	(440)	-	(158)
Atualização crédito tributário judicial (Nota 8)	-	(9.131)	-	(3.287)
31 de dezembro de 2021	4.425	(45.529)	1.510	(16.391)

c) Reconciliação das despesas do imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa nominal de Imposto de Renda (alíquota de 25%) e da Contribuição Social (alíquota 9%) com a despesa efetiva apresentada na demonstração do resultado é como segue:

Notas Explicativas

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	683.939	510.236
Juros sobre capital próprio	(65.187)	(62.229)
Subtotal	<u>618.752</u>	<u>448.007</u>
Alíquota nominal	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social - despesa nominal	(210.376)	(152.322)
Efeitos fiscais incidentes sobre:		
Incentivos fiscais	4.768	5.493
Contribuições e doações indedutíveis e outras diferenças permanentes	(592)	(2.661)
Imposto de renda e contribuição social - despesa efetiva	(206.200)	(149.490)
Imposto de renda e contribuição social - corrente	(202.250)	(138.825)
Imposto de renda e contribuição social - diferido	(3.950)	(10.665)
Alíquota efetiva do imposto	<u>33%</u>	<u>33%</u>

10. Transações com Partes Relacionadas

Os principais saldos de passivos em 31 de dezembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, assim como as transações relativas a operações com partes relacionadas que influenciaram o resultado do exercício, decorrem de transações da Companhia com sua controladora, acionistas e profissionais-chaves da Administração e outras partes relacionadas.

As principais condições relativas aos negócios entre partes relacionadas estão demonstradas abaixo:

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Ativo		
Arrendamento – Direito de uso (6)	3.653	893
Total de ativos	<u>3.653</u>	<u>893</u>
	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Passivo		
Salários, provisões, encargos e contribuições sociais (1)	104	561
Previdência privada - FORLUZ (2)	3.344	1.635
Plano de saúde - CEMIG SAÚDE (3)	482	444
Serviços - Axxiom (4)	87	87
Serviços - Sonda (7)	585	-
Aluguel e Condomínio a pagar - CEMIG (6)	469	557
Arrendamento – Obrigações (6)	3.731	917
Benefícios Pós- Emprego (5)	7.307	5.953
Total de passivos	<u>16.110</u>	<u>10.154</u>
	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Resultado		
Despesas		
Despesas com pessoal (1)	4	1.373
Despesas com previdência privada (2)	6.123	4.156
Despesas com serviços e plano de saúde (3)	2.222	1.962
Despesas com serviços - Axxiom (4)	140	136
Despesas com serviços - Sonda (7)	664	-
Despesa com Aluguel – FORLUZ (6)	(292)	422
Despesas com Aluguel e Condomínio – CEMIG (6)	488	308
Provisão Atuarial (5)	961	1.092
Total de despesas	<u>10.310</u>	<u>9.449</u>

(1) O saldo refere-se a provisões e valores líquidos a pagar à CEMIG, relativos aos empregados cedidos à Gasmig.

Notas Explicativas

- (2) A Gasmig é uma das patrocinadoras do Plano “B”, plano misto de previdência privada administrado pela Fundação Forluminas de Seguridade Social - FORLUZ, e realiza contribuições mensais referentes aos seus empregados participantes do plano em conformidade com o seu regulamento. O saldo em 31 de dezembro de 2022 é afetado pela contribuição sobre 13º salário e cláusulas ACT.
- (3) A Companhia é uma das patrocinadoras do Plano ProSaúde Integrado - PSI, plano de saúde administrado pela CEMIG SAÚDE, e realiza contribuições mensais referentes aos seus empregados participantes do plano em conformidade com o seu regulamento. A Companhia possui contrato de prestação de serviços com a CEMIG SAÚDE para elaboração do PCMSO de seus empregados.
- (4) Valores relativos a serviços prestados pela coligada Axxiom Soluções Tecnológicas SA para manutenção do sistema de geoprocessamento.
- (5) Provisões atuariais para honrar compromissos futuros que a Companhia possui por ser patrocinadora dos planos ProSaúde Integrado - PSI e Plano Odontológico - POD.
- (6) Valores relativos ao contrato de aluguel do imóvel da Avenida Barbacena, 1.200, 7º andar, pertencente à FORLUZ e arrendado pela sua controladora CEMIG. As condições contratuais para utilização do referido imóvel foram assinadas em 01 de junho de 2021, com prazo de vigência de 60 meses e cláusula contratual de reajuste anual conforme índice IPCA. Maiores detalhes, vide nota 12.
- (7) Valores relativos a serviços prestados pela coligada Sonda Procwork Informática Ltda de serviços técnicos especializados na plataforma SAP.

Remuneração aos Administradores

A Gasmig remunera diretamente os membros do Conselho de Administração e do Conselho Fiscal. Os valores referentes a essa remuneração estão demonstrados a seguir:

	2022		2021	
	Conselho de Administração	Conselho Fiscal	Conselho de Administração	Conselho Fiscal
Honorários	394	345	251	365
INSS	79	69	50	73
Total	473	414	301	438

Adicionalmente, a Diretoria Executiva da Gasmig recebeu, a título de remunerações, o montante de R\$3.565 no exercício findo em 31 de dezembro de 2022 (R\$4.567 no exercício findo em 31 de dezembro de 2021).

11. Ativo de Concessão - Ativo Financeiro, Intangível e de Contrato

O Contrato de Concessão dos serviços públicos de distribuição de gás canalizado celebrado entre o Estado de Minas Gerais e a Gasmig, em 27 de julho de 1995, regulamenta a exploração industrial, comercial, institucional e residencial dos serviços de gás canalizado pela Companhia, no qual:

- Estabelece quais serviços o operador deve prestar e para quem os serviços devem ser prestados;
- Estabelece padrões de desempenho para prestação de serviço público, com relação à manutenção e à melhoria da qualidade no atendimento aos consumidores. Para cumprir essas obrigações, o concessionário realiza constantemente investimentos na rede de distribuição;
- Ao final da concessão, os ativos vinculados à infraestrutura serão revertidos ao poder concedente mediante pagamento de uma indenização;
- O preço é regulado por meio de mecanismos de tarifa estabelecidos em contrato e homologados pelo poder concedente; e
- Todos os bens, equipamentos, canalizações e medidores utilizados na distribuição do gás, assim como quaisquer outros bens móveis e imóveis adquiridos, por qualquer forma, inclusive veículos e máquinas, utensílios, mobiliários e linhas telefônicas, entre os quais os realizados com a contribuição de poderes públicos, entes privados ou de qualquer usuário pertencerão única e exclusivamente à Gasmig,

Com base nas características estabelecidas no contrato de distribuição de gás natural canalizado, a Administração entende que estão atendidas as condições para a aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 / IFRIC 12 - Contrato de Concessão, a qual fornece orientações sobre a contabilização de concessões de serviços públicos a operadores privados, de forma a refletir o negócio de distribuição de gás natural, abrangendo:

- Parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados até o final da concessão classificada como um

Notas Explicativas

ativo financeiro por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente, cujo valor justo equivale ao seu custo de construção atualizado pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA, conforme determina o contrato de concessão; e

- (b) Parcela remanescente à determinação do ativo financeiro (valor residual) classificada como um ativo intangível em virtude da sua recuperação estar condicionada à utilização do serviço público, neste caso, do consumo de gás natural pelos consumidores.

A infraestrutura construída pela concessionária é recuperada por meio de dois fluxos de caixa, a saber:

- (a) parte por meio do consumo de gás natural pelos clientes (faturamento mensal de gás natural circulado/vendido); e
(b) parte como indenização dos bens reversíveis no final do prazo da concessão, a ser recebida diretamente do poder concedente ou para quem ele delegar esta tarefa.

Os novos ativos, registrados inicialmente como ativos de contrato conforme previsto pelo CPC 47 / IFRS 15, são mensurados pelo custo de aquisição, incluindo os custos de empréstimos capitalizados.

Quando os ativos entram em operação, os valores amortizáveis dentro do prazo de Contrato de Concessão são transferidos para o ativo intangível. A Companhia realiza análise dos prazos de vida útil e, identificado prazo superior à vigência contratual, ocorre a classificação dos valores não amortizáveis dentro do Contrato na conta de ativo financeiro a receber do poder concedente ou alguém por ele determinado.

A composição do ativo de concessão da Companhia é a seguinte:

a) Ativo financeiro

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Ativo financeiro		
Servidões permanentes	17.568	16.010
Terrenos	19.377	18.376
Total do ativo financeiro da concessão	36.945	34.386

b) Ativo de contrato

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Ativos de contrato		
Construção e expansão de ramais	97.540	76.491
Material em depósito	19.648	18.646
Total do ativo de contrato de concessão	117.188	95.137

Em conformidade com o Pronunciamento Técnico CPC 47 / IFRS 15 - Receita de contrato de cliente, os ativos vinculados à infraestrutura de concessão ainda em construção são registrados inicialmente como ativos de contrato, considerando a existência de uma obrigação de desempenho vinculada à sua finalização.

O saldo de construção e expansão de ramais, bem como de material em depósito, corresponde, substancialmente, às aquisições de tubos, materiais diversos e obras relacionadas a projetos de expansão ainda em andamento.

c) Ativo Intangível

	<u>31/12/2022</u>			<u>31/12/2021</u>		
	Custo	Amortização	Líquido	Custo	Amortização	Líquido
Ativo intangível						
Ativos em operação	2.484.432	(739.836)	1.744.596	2.450.612	(653.962)	1.796.650
(-) Obrigações especiais	(61.063)	49.137	(11.926)	(60.440)	45.180	(15.260)
Ativo intangível de concessão em serviço	2.423.369	(690.699)	1.732.670	2.390.172	(608.782)	1.781.390

Notas Explicativas

Os ativos intangíveis, cujos períodos e os métodos de amortização são revisados no mínimo anualmente, são testados para *impairment* sempre que eventos ou mudanças nas circunstâncias indicarem que o valor contábil pode não ser recuperável. A Companhia não possui ativos intangíveis de vida útil indefinida.

As movimentações do ativo de concessão (financeiro, intangível e de contrato) da Companhia aconteceram conforme o quadro a seguir:

Notas Explicativas

Descrição	Vida útil (anos)	Saldo 31/12/2021	Adições	Atualização do ativo financeiro	Baixas	Transferências	Saldo 31/12/2022
Custo							
Bônus de outorga	33	891.167	-	-	-	-	891.167
Servidões permanentes		16.010	323	857	-	378	17.568
Softwares	5	42.310	-	-	-	6.909	49.219
Terrenos		18.376	-	1.001	-	-	19.377
Edificações - obras civis e benfeitorias	25	18.305	-	-	-	696	19.001
Benfeitorias em propriedades arrendadas	10	4.149	-	-	-	-	4.149
Máquinas e equipamentos	5 a 20	129.692	-	-	(1.025)	5.632	134.299
Tubulações	30	1.357.637	-	-	(708)	22.189	1.379.118
Móveis	10	1.887	-	-	(2)	60	1.945
Equipamentos processamento de dados	5	4.784	-	-	(86)	248	4.946
Veículos	5	681	-	-	(93)	-	588
Ativo de contrato (obras em andamento)		95.137	61.398	-	(3.235)	(36.112)	117.188
Total do custo		2.580.135	61.721	1.858	(5.149)	-	2.638.565
Amortização acumulada							
Bônus de outorga		(60.348)	(26.735)	-	-	-	(87.083)
Softwares		(33.369)	(4.463)	-	-	-	(37.832)
Edificações - obras civis e benfeitorias		(5.883)	(784)	-	-	-	(6.667)
Benfeitorias em propriedades arrendadas		(1.985)	(313)	-	-	-	(2.298)
Máquinas e equipamentos		(79.594)	(6.512)	-	625	-	(85.481)
Tubulações		(467.294)	(47.610)	-	284	-	(514.620)
Móveis		(1.306)	(115)	-	2	-	(1.419)
Equipamento processamento de dados		(3.557)	(389)	-	85	-	(3.861)
Veículos		(626)	(42)	-	93	-	(575)
Total da amortização acumulada		(653.962)	(86.963)	-	1.089	-	(739.836)
Subtotal		1.926.173	(25.242)	1.858	(4.060)	-	1.898.729
Obrigações especiais		(60.440)	(623)	-	-	-	(61.063)
(-) Obrigações especiais		45.180	3.957	-	-	-	49.137
Total do ativo de concessão líquido		1.910.913	(21.908)	1.858	(4.060)	-	1.886.803

Descrição	Vida útil (anos)	Saldo 31/12/2020	Adições	Atualização do ativo financeiro	Baixas	Transferências	Saldo 31/12/2021
Custo							
Bônus de outorga	33	891.167	-	-	-	-	891.167
Servidões permanentes		13.581	28	2.401	-	-	16.010
Softwares	5	41.922	-	-	-	388	42.310
Terrenos		15.602	-	2.774	-	-	18.376
Edificações - obras civis e benfeitorias	25	17.313	-	-	-	992	18.305
Benfeitorias em propriedades arrendadas	10	4.149	-	-	-	-	4.149
Máquinas e equipamentos	5 a 20	117.892	-	-	(380)	12.180	129.692
Tubulações	30	1.320.773	-	-	-	36.864	1.357.637
Móveis	10	1.881	-	-	-	6	1.887
Equipamentos processamento de dados	5	4.095	-	-	(147)	836	4.784
Veículos	5	665	-	-	-	16	681
Ativo de contrato (obras em andamento)		94.115	56.610	-	(4.306)	(51.282)	95.137
Total do custo		2.523.155	56.638	5.175	(4.833)	-	2.580.135

Notas Explicativas

Amortização acumulada

Bônus de outorga	(33.614)	(26.734)	-	-	-	(60.348)
Softwares	(28.528)	(4.841)	-	-	-	(33.369)
Edificações - obras civis e benfeitorias	(5.120)	(763)	-	-	-	(5.883)
Benfeitorias em propriedades arrendadas	(1.671)	(314)	-	-	-	(1.985)
Máquinas e equipamentos	(73.764)	(6.072)	-	242	-	(79.594)
Tubulações	(420.447)	(46.847)	-	-	-	(467.294)
Móveis	(1.191)	(115)	-	-	-	(1.306)
Equipamento processamento de dados	(3.394)	(303)	-	140	-	(3.557)
Veículos	(561)	(65)	-	-	-	(626)
Total da amortização acumulada	(568.290)	(86.054)	-	382	-	(653.962)
Subtotal	1.954.865	(29.416)	5.175	(4.451)	-	1.926.173
Obrigações especiais	(59.216)	(1.224)	-	-	-	(60.440)
(-) Obrigações especiais	41.107	4.073	-	-	-	45.180
Total do ativo de concessão líquido	1.936.756	(26.567)	5.175	(4.451)	-	1.910.913

Servidões permanentes e terrenos não possuem vida útil definida, já o bônus pela outorga e demais ativos da concessão são amortizáveis pelo método linear, considerando o padrão de consumo destes direitos.

12. Arrendamento

A Companhia reconheceu um direito de uso e um passivo de arrendamentos para os seus contratos que contém arrendamento, nos termos do CPC 06 (R2) / IFRS 16.

A Companhia optou por utilizar as isenções previstas na norma para arrendamentos de curto prazo (ou seja, arrendamentos com prazo de 12 meses ou menos) sem a opção de compra e para itens de baixo valor.

a) Direito de uso

O ativo de direito de uso foi mensurado pelo custo, composto pelo valor da mensuração inicial do passivo de arrendamento e amortizado em bases lineares até o término do prazo do arrendamento ou da vida útil do ativo identificado, conforme o caso.

A composição do saldo por classe de ativo identificado e a movimentação do ativo de direito de uso encontra-se apresentada a seguir:

	<u>Imóveis</u>	<u>Veículos</u>	<u>Total</u>
Saldos em 31 de dezembro de 2021	985	765	1.750
Adição	8.596	9.689	18.285
Amortização	(961)	(779)	(1.740)
Baixa	(4.476)	(3231)	(7.707)
Saldos em 31 de dezembro de 2022	4.144	6.444	10.588

b) Passivo de arrendamento

O passivo de arrendamento reconhecido foi mensurado pelo valor presente dos pagamentos mínimos exigidos nos contratos, descontados pela taxa incremental sobre empréstimo da Companhia de 11,68%.

A movimentação do passivo de arrendamento é como segue:

Notas Explicativas

	<u>Imóveis e Veículos</u>
Saldos em 31 de dezembro de 2021	1.878
Adição	18.285
Juros incorridos	606
Pagamentos efetuados	(2.129)
Baixa	(8.003)
Saldos em 31 de dezembro de 2022	10.637
Passivo circulante	2.236
Passivo não circulante	8.401

O direito potencial de PIS e COFINS a recuperar embutido na contraprestação de arrendamento, conforme os períodos previstos para pagamento, é apresentado na tabela a seguir:

	<u>Nominal</u>	<u>Valor presente</u>
Contraprestação do arrendamento	13.496	10.637
PIS e COFINS potencial	1.248	984

A Companhia, em conformidade com o CPC 06 (R2)/ IFRS 16, 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. Essa vedação pode gerar distorções relevantes na informação a ser prestada, dada a realidade atual das taxas de juros de longo prazo no ambiente econômico brasileiro. A Companhia avaliou esses efeitos, concluindo que são imateriais para suas informações contábeis intermediárias.

Os fluxos de caixa dos contratos de arrendamento são, em sua maioria, atualizados anualmente pelo IGP-M. A análise de maturidade de seus contratos é apresentada a seguir:

2023	3.305
2024-2026	3.305
2025	3.305
2026	3.306
Valores não descontados	13.221
Juros embutidos	(2.584)
Total	10.637

13. Debêntures

Esta Nota Explicativa fornece informações sobre os contratos de debêntures, que são mensurados pelo custo amortizado.

Para mais informações sobre a exposição da Companhia sobre risco de taxa de juros, ver Nota Explicativa nº 24.

Agente financeiro	Encargos anuais	31/12/2022		31/12/2021	
		Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Debêntures Privadas 2014 (BNDESPAR) – 4ª emissão	TJLP/SELIC ≅	-	-	30.202	-
Debêntures Públicas (Instrução CVM nº 476/09) – 7ª emissão	1,50% + CDI = 10,65%	20.023	-	20.049	20.000
Debêntures Públicas (Instrução CVM nº 476/09) – 8ª emissão	5,27% + IPCA = 15,33%	20.225	1.023.716	18.915	967.530
		40.248	1.023.716	69.166	987.530
	(-) Custos de transação	(2.253)	(17.278)	(2.253)	(19.531)
		37.995	1.006.438	66.913	967.999

Notas Explicativas

As quantias registradas no passivo circulante englobam o principal da dívida, vincendo nos doze meses seguintes, e juros provisionados e ainda não pagos no exercício.

Saldo da dívida em 31/12/2021	Custos de transação	Encargos financeiros provisionados	Encargos financeiros pagos	Amortização	Saldo da dívida em 31/12/2022
1.034.912	2.253	115.002	(58.231)	(49.503)	1.044.433

Saldo da dívida em 31/12/2020	Custos de transação	Encargos financeiros provisionados	Encargos financeiros pagos	Amortização	Saldo da dívida em 31/12/2021
987.655	2.254	145.758	(50.386)	(50.369)	1.034.912

Em 15 de dezembro de 2022, a Companhia quitou o financiamento junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES relativo à quarta emissão de debêntures.

A Oitava Emissão de Debêntures Públicas (CVM 476/09), com a captação de R\$850.000 à taxa de 5,27% + IPCA com vencimento em setembro de 2031, tem pagamento de juros semestrais e as amortizações serão anuais a partir de 2024.

A seguir, é apresentado o cronograma anual de amortizações dos valores principais captados (ver na Nota Explicativa nº 25, o cronograma de pagamento de principal e juros a incorrer):

	2023	2024	2025	2026	2027-2031	Total
Amortizações do principal	40.248	108.393	114.415	120.437	680.471	1.063.965
Amortização dos custos da transação	(2.253)	(2.254)	(2.254)	(2.254)	(10.516)	(19.532)
Amortização líquida	37.995	106.139	112.161	118.183	669.955	1.044.433

Cláusulas contratuais restritivas - *Covenants*

As “Escrituras da 7ª Emissão de Debêntures Públicas da Gasmig” estabelecem a obrigatoriedade do cumprimento de três indicadores anuais, a saber:

- Endividamento Geral, calculado por meio da divisão do Exigível Total (passivo circulante mais passivo não circulante) pelo Ativo Total. É exigido um resultado menor ou igual a 0,60;
- EBITDA/Resultado Financeiro Líquido, onde Resultado Financeiro Líquido é o somatório de juros e despesas financeiras deduzido das receitas financeiras. É requerido um resultado igual ou maior que 2,5, ressalvado quando as receitas financeiras forem superiores às despesas financeiras, hipótese em que este indicador não deve ser calculado; e
- Dívida Líquida/EBITDA, onde Dívida Líquida são os empréstimos, financiamentos, emissões de títulos e debêntures deduzidos do caixa e equivalentes. É exigido um resultado menor ou igual a 2,5.

Adicionalmente, as “Escrituras da 8ª Emissão de Debêntures Públicas da Gasmig” estabelecem a obrigatoriedade do cumprimento de dois indicadores anuais, a saber:

- EBITDA/Serviço da Dívida, onde EBITDA é o resultado operacional antes dos juros, imposto de renda, depreciação e amortização e o Serviço da Dívida são os juros e despesas financeiras deduzidos das receitas financeiras. É exigido um resultado igual ou maior que 1,3; e
- Dívida Líquida/EBITDA, onde Dívida Líquida são os empréstimos, financiamentos, emissões de títulos e debêntures, bem como avais, fianças e demais garantias prestadas pela Emissora, deduzidos do caixa e equivalentes. É exigido um resultado menor ou igual a 3.

Todas as cláusulas financeiras restritivas, as quais são apuradas apenas ao final de cada exercício, foram atendidas no exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

Notas Explicativas

Encargos Financeiros Capitalizados

Custos de empréstimos diretamente relacionados com a aquisição, construção ou produção de um ativo que necessariamente requer um tempo significativo para ser concluído para fins de uso ou venda são capitalizados como parte do custo do correspondente ativo. Todos os demais custos de empréstimos são registrados em despesa no exercício em que são incorridos. Custos de empréstimos compreendem juros e outros custos incorridos pela Companhia relativos aos empréstimos.

A Gasmig incorporou ao custo de construção da infraestrutura de concessão os encargos das debêntures vinculados a obras em andamento, conforme abaixo:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Encargos de debêntures	115.002	145.758
Encargos financeiros incorporados aos custos de construção da infraestrutura da concessão - intangível e ativo de contrato	(5.426)	(2.362)
Efeito líquido no resultado	<u>109.576</u>	<u>143.396</u>

Os valores dos encargos incorporados à infraestrutura da concessão não foram considerados nas adições ao fluxo de caixa das atividades de investimentos, por não representarem saída de caixa para aquisição do referido ativo.

14. Fornecedores

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Fornecedores de gás	277.750	227.683
Fornecedores de serviços e materiais	10.899	21.621
	<u>288.649</u>	<u>249.304</u>

15. Tributos a Recolher

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
PIS e COFINS	7.551	4.144
INSS retenções de pessoas jurídicas	406	306
Outros	935	582
	<u>8.892</u>	<u>5.032</u>

16. Provisões para Riscos

A Companhia é parte em ações judiciais e processos administrativos perante vários tribunais e órgãos governamentais, decorrentes do curso normal das operações, envolvendo questões tributárias, trabalhistas, aspectos cíveis e outros assuntos.

As contingências tributárias envolvem os tributos federais e estaduais em questionamento sobre alíquotas, base de cálculo e da cobrança indevida dos tributos nos diversos aspectos legais e operacionais.

As questões trabalhistas envolvem empregados, ex-empregados, mão de obra contratada por empresas terceirizadas (parceiras) e sindicatos que contestam índices de reajuste, pagamento de pretensos direitos trabalhistas e outras possíveis indenizações relacionadas ao trabalho.

Nas ações cíveis, são questionadas indenizações por direitos de passagem de gasodutos, reajustes, atualização de cálculos de servidões, danos materiais e morais, com base em motivos diversos e outros assuntos discutidos na justiça.

Notas Explicativas

A Administração, com base em informações de seus assessores jurídicos, na análise das demandas judiciais pendentes, bem como nas situações nas quais a Companhia pode vir a ser demandada judicialmente e, quanto às ações trabalhistas, com base na experiência anterior referente às quantias reivindicadas, constituiu provisão para cobrir as perdas estimadas.

a) Composição das provisões para riscos

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Trabalhistas e ambiental	6.342	7.171
Tributárias	3.875	2.831
	<u>10.217</u>	<u>10.002</u>

A movimentação das provisões encontra-se apresentada a seguir:

	<u>Saldos em 31/12/2021</u>	<u>Adições</u>	<u>Estornos e/ou reversões</u>	<u>Saldos em 31/12/2022</u>
Trabalhistas e ambiental	7.171	3.448	(4.277)	6.342
Tributárias	2.831	1.044	-	3.875
	<u>10.002</u>	<u>4.492</u>	<u>(4.277)</u>	<u>10.217</u>

	<u>Saldos em 31/12/2020</u>	<u>Adições</u>	<u>Estornos e/ou reversões</u>	<u>Saldos em 31/12/2021</u>
Trabalhistas e ambiental	3.585	5.434	(1.848)	7.171
Tributárias	1.158	1.673	-	2.831
	<u>4.743</u>	<u>7.107</u>	<u>(1.848)</u>	<u>10.002</u>

Ações com risco possível

Existem outros processos avaliados pela administração, assessorada por seus assessores jurídicos como sendo de risco possível com suficiente segurança, para os quais nenhuma provisão foi constituída. O valor total das ações com risco de perda possível monta R\$216.266 em 31 de dezembro de 2022 (R\$150.080 em dezembro de 2021), com as seguintes naturezas jurídicas:

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Administrativas	4	628
Tributárias	190.271	146.405
Cíveis	3.720	1.615
Trabalhistas	22.271	1.432
	<u>216.266</u>	<u>150.080</u>

Auto de infração - Contribuições Previdenciárias sobre participação nos lucros e resultados

Em 28 de outubro de 2019, a Receita Federal do Brasil lavrou auto de infração contra a Companhia no montante de R\$ 5.143, relativamente às contribuições previdenciárias sobre o pagamento de Participação nos Lucros e Resultados (PLR) a seus empregados dos anos de 2015 a 2017, 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.

A Companhia, com base na opinião de seus assessores jurídicos e por entender ter argumentos de mérito e conjunto probatório para sua defesa, avaliou a probabilidade de perda como possível e não constituiu provisão relacionada ao assunto, cuja contingência, atualizada pela Selic até 31 de dezembro de 2022, monta R\$6.052.

Notas Explicativas

Auto de infração- Base de cálculo quanto ao Imposto sobre circulação de mercadoria vendida

Entre dezembro de 2019 e dezembro de 2021, a Secretaria da Fazenda de Minas Gerais lavrou seis autos de infração contra a Companhia 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 entendimento divergente entre a fórmula de cálculo utilizada pela Companhia 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 Companhia, 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 31 de dezembro de 2022, o valor estimado da contingência para o período de prescrição de cinco anos é de R\$182.058 (R\$139.938 em 31 de dezembro de 2021). Em julho de 2021, a Gasmig impetrou ação anulatória de débito fiscal contra o Estado de Minas Gerais. Os autos de infração ficam suspensos até julgamento do mérito da ação.

b) Depósitos judiciais por natureza:

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
ICMS na base do PIS e da COFINS	66.978	61.999
Outros	3.551	3.928
	<u>70.529</u>	<u>65.927</u>

ICMS na base do PIS e da COFINS

Os depósitos judiciais se referem à exclusão do ICMS na base do PIS e da COFINS realizados até fevereiro de 2020 e continuam registrados no ativo não circulante, no montante de R\$66.978 em 31 de dezembro de 2022 (R\$61.999 em 31 de dezembro de 2021), conforme detalhamento apresentado na Nota Explicativa nº 8.

17. Direitos de Retirada e Obrigações de Entrega de Gás

Os saldos, no ativo, são os direitos de retirada futura de gás pela Companhia, reconhecidos nas contas de adiantamento a fornecedores, no circulante e não circulante.

Direitos de retirada	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Não térmico – circulante	6.730	-
Térmicas – circulante	-	11.299
	<u>6.730</u>	<u>11.299</u>

Os saldos em aberto em 31 de dezembro de 2022 são direitos de retirada futura de gás não térmico.

A Companhia apresenta, no passivo, suas obrigações referentes às obrigações de entrega futura de gás.

Alguns contratos com clientes possuem cláusula de retirada mínima mensal e anual. Caso o volume consumido no mês seja inferior ao previsto contratualmente, o cliente realiza pagamento do valor correspondente ao volume restante e, em contrapartida, a Gasmig reconhece o compromisso de entrega futura de gás em conta específica, conforme quadro abaixo:

Notas Explicativas

Obrigações de entrega	31/12/2022	31/12/2021
Não térmico – circulante	8.904	34
Térmicas – circulante	-	11.299
	8.904	11.333
Não térmico – não circulante	79.515	76.311
	79.515	76.311

18. Planos de Benefícios a Empregados

As obrigações relativas aos planos de benefícios aos empregados abrangem planos de previdência privada, de saúde e odontológico.

Previdência complementar - Forluz

A Gasmig é copatrocinadora da Fundação Forluminas de Seguridade Social - Forluz, pessoa jurídica sem fins lucrativos, criada com o objetivo de propiciar aos seus participantes e respectivos dependentes uma renda de suplementação de aposentadoria e pensão.

O plano previdenciário, copatrocinado pela Companhia, denominado “Plano Misto de Benefícios Previdenciários - Plano B”, oferece benefícios como: (i) Melhoria de Aposentadoria por Tempo de Serviço, Especial ou por Idade - MAT; (ii) Melhoria de Aposentadoria por Invalidez - MAI; (iii) Abono Anual - AA; (iv) Renda Continuada por Morte - RCM; e (v) Auxílio Reclusão - AR.

A contribuição das patrocinadoras para este Plano é de 27,52% para a parcela com característica de benefício definido, referente à cobertura de invalidez e morte de participante ativo, sendo utilizada para amortização das obrigações definidas por meio do cálculo atuarial. Os 72,48% restantes, referentes à parcela do Plano com característica de contribuição definida, destinam-se às contas nominais dos participantes e são reconhecidos no resultado do exercício em conformidade aos pagamentos feitos pelas patrocinadoras, na rubrica de Despesas com Pessoal.

Assistência Médica - Cemig Saúde

Em 2010, foi criada a empresa Cemig Saúde, uma entidade de autogestão para operar o Prosaúde Integrado da Cemig (PSI) e de algumas empresas do Grupo Cemig. Este plano de saúde, com cobertura médica e odontológica, é mantido por contribuições dos participantes ativos, aposentados e de suas patrocinadoras, como um benefício da política de Recursos Humanos da Cemig.

A Companhia é copatrocinadora dos planos de saúde e odontológico dos seus empregados. Os valores das contribuições aos planos previdenciários, de saúde e odontológico são determinados anualmente pelos montantes considerados suficientes à cobertura das respectivas despesas previstas em cada exercício, conforme avaliação realizada por atuário independente contratado para esta finalidade. Os três planos são de adesão facultativa para o empregado e as contribuições das patrocinadoras ocorrem de forma paritária a dos participantes.

A Companhia demonstra nesta Nota Explicativa o passivo e as despesas em conexão com o Plano de Complementação de Aposentadoria, Plano de Saúde e Plano Odontológico de acordo com os termos do Pronunciamento Técnico CPC 33 R1/IAS 19 (Benefícios a Empregados) e laudo preparado por atuários independentes na data base de 31 de dezembro de 2022.

A estimativa para a despesa a ser reconhecida no exercício de 2023 é como segue:

Notas Explicativas

	Plano Previdenciário	Plano de Saúde	Plano Odontológico
Custo do serviço corrente	16	424	14
Custo de juros sobre as obrigações atuariais	112	615	19
Rendimento esperado dos ativos do plano	(117)	-	-
Juros sobre o Efeito do Teto de Ativo e Passivos Adicionais	5	-	-
Despesa (receita) a reconhecer até o fim do exercício seguinte	16	1.039	33

As principais premissas atuariais utilizadas na avaliação do passivo atuarial são conforme segue:

	2022	2021
Taxa real anual de descontos	6,18% a.a.	5,43% a.a
Taxa nominal anual de desconto	11,82% a.a.	10,73% a.a
Taxa anual de longo prazo de inflação	5,13% a.a.	5,03% a.a
Rotatividade no Plano de Aposentadoria	Nula	Nula
Rotatividade no Plano de Saúde	Nula	Nula
Projeção crescimento real de salário	3,00% a.a	2,36% a.a
Fator de capacidade (salário e benefício)	98%	98,66%
Composição familiar	Dados reais	Dados reais
Tábua Mortalidade Geral	AT2000 (Suavizada 10% com desagravo de 20%) por sexo	AT2000 (Suavizada 10% com desagravo de 20%) por sexo
Tábua Mortalidade de Inválidos	MI - 85 Female	MI - 85 Female
Tábua Entrada Invalidez	Tábua Tasa 1927 com agravo de 100%	Tábua Tasa 1927 com agravo de 100%

Os resultados apurados foram os seguintes:

Plano de Aposentadoria*Estatísticas dos participantes*

População	2022	2021
Participantes ativos	150	156
Características etárias		
I. Participantes ativos		
1.1. Idade média	44	43
1.2. Serviço creditado médio	12	11,5
Salários e benefícios		
I. Participantes ativos		
1.1. Salário médio em R\$	14.299	12.347

As principais categorias de ativos do plano, como porcentagem do total de ativos do plano, são as seguintes:

	2022	2021
Ações	-	-
Títulos de Renda Fixa	76,01%	75,96%
Imóveis	1,75%	1,49%
Outros	22,24%	22,55%
Total	100,00%	100,00%

Os valores apurados referentes ao plano de aposentadoria são como segue:

Notas Explicativas

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Valor presente das obrigações atuariais com cobertura	(978)	(1.651)
Valor justo dos ativos do plano	1.017	1.657
(Déficit)/superávit para cobertura do plano	39	6
Ganho atuarial não reconhecido	-	-
Custo do serviço passado não reconhecido	-	-
Limite de reconhecimento do ativo (<i>asset ceiling</i>)	-	-
Ativo (passivo) atuarial líquido no fim do exercício	39	6

As movimentações ocorridas seguem:

Reconhecimento dos Custos do Plano B no Exercício**1 Resultado do Exercício**

1 Custo do serviço corrente líquido	193
2 Custo do serviço passado	(353)
3 Custo de juros sobre as obrigações atuariais	175
4 Rendimento esperado dos ativos do plano	(176)
5 Juros sobre o Efeito do Teto de Ativo e Passivos Adicionais	1
6 Remensurações de outros benefícios de longo prazo a empregados	-
7 Total de despesa (receita) reconhecida no Resultado do Exercício	(160)

2 Outros Resultados Abrangentes (ORA), no exercício

1 (Ganhos)/perdas nos ativos do plano	775
2 (Ganhos)/perdas nas obrigações atuariais	(636)
3 (Ganhos)/perdas no efeito do Teto do Ativo e nos Passivos Adicionais	32
4 Remensurações de outros benefícios de longo prazo no Resultado do Exercício	-
5 (Ganhos)/perdas reconhecidos em ORA	172

3 Outros Resultados Abrangentes (ORA), acumulado

1 (Ganhos)/perdas acumulados reconhecidos no fim do exercício anterior em ORA	(457)
2 (Ganhos)/perdas no exercício	172
3 (Ganhos)/perdas acumulados reconhecidos no fim do exercício em ORA	(285)

A seguir, é apresentada uma análise de sensibilidade para o Plano de Aposentadoria em 31 de dezembro de 2022:

Premissa	Análise de sensibilidade	Impacto	Impacto %
Taxa de desconto	Aumento de 0,5%	(80)	(8,22%)
	Redução de 0,5%	92	9,42%
Expectativa de vida	Aumento de 1 ano	-	-
	Redução de 1 ano	1	0,14%
Crescimento Real de Salário	Aumento de 0,5%	10	1,05%
	Redução de 0,5%	(9)	(0,97%)

Plano de Saúde*Estatísticas dos participantes*

População	2022	2021
Participantes ativos	145	150
Características etárias		
1. Participantes ativos		
1.1. Idade média	43	42
1.2. Serviço creditado médio	11	10

Os valores apurados referentes ao Plano de Saúde são como segue:

Notas Explicativas

	2022	2021
Valor presente das obrigações atuariais sem cobertura	(5.214)	(5.771)
Valor justo dos ativos do plano	-	-
(Déficit) para cobertura do plano	(5.214)	(5.771)
Ganho atuarial não reconhecido	-	-
Custo do serviço passado não reconhecido	-	-
Limite de reconhecimento do ativo (<i>asset ceiling</i>)	-	-
(Passivo) atuarial líquido no fim do exercício	(5.214)	(5.771)

Reconhecimento dos Custos do Plano de Saúde no Exercício**1 Resultado do Exercício**

1 Custo do serviço corrente líquido	507
2 Custo do serviço passado	-
3 Custo de juros sobre as obrigações atuariais	618
4 Rendimento esperado dos ativos do plano	-
5 Juros sobre o Efeito do Teto de Ativo e Passivos Adicionais	-
6 Remensurações de outros benefícios de longo prazo a empregados	-
7 Total de despesa (receita) reconhecida no Resultado do Exercício	1.124

2 Outros Resultados Abrangentes (ORA), no exercício

1 (Ganhos)/perdas nos ativos do plano	-
2 (Ganhos)/perdas nas obrigações atuariais	(1.654)
3 (Ganhos)/perdas no efeito do Teto do Ativo e nos Passivos Adicionais	-
4 Remensurações de outros benefícios de longo prazo no Resultado do Exercício	-
5 (Ganhos)/perdas reconhecidos em ORA	(1.654)

3 Outros Resultados Abrangentes (ORA), acumulado

1 (Ganhos)/perdas acumulados reconhecidos no fim do exercício anterior em ORA	1.691
2 (Ganhos)/perdas no exercício	(1.654)
3 (Ganhos)/perdas acumulados reconhecidos no fim do exercício em ORA	307

A seguir, apresenta-se uma análise de sensibilidade para o Plano de Saúde em 31 de dezembro de 2021:

Premissa	Análise de sensibilidade	Impacto	Impacto %
Taxa de desconto	Aumento de 0,5%	(552)	(10,58%)
	Redução de 0,5%	643	12,33%
Expectativa de vida	Aumento de 1 ano	87	1,67%
	Redução de 1 ano	(90)	(1,73%)
Crescimento Real de Salário	Aumento de 0,5%	646	12,39%
	Redução de 0,5%	(557)	(10,69%)

Plano Odontológico

Os resultados do estudo atuarial são apresentados a seguir, comparativamente a 2021:

Estatísticas dos participantes

População	2022	2021
Participantes ativos	145	88
Características etárias		
1. Participantes ativos		
1.1. Idade média	43	40
1.2. Serviço creditado médio	11	11

Os valores apurados referentes ao Plano Odontológico são como segue:

Notas Explicativas

	2022	2021
Valor presente das obrigações atuariais sem cobertura	(165)	(182)
Valor justo dos ativos do plano	-	-
(Déficit) para cobertura do plano	(165)	(182)
Ganho atuarial não reconhecido	-	-
Custo do serviço passado não reconhecido	-	-
Limite de reconhecimento do ativo (<i>asset ceiling</i>)	-	-
(Passivo) atuarial líquido no fim do exercício	(165)	(182)

Reconhecimento dos Custos do Plano Odontológico no Exercício**1 Resultado do Exercício**

1 Custo do serviço corrente líquido	17
2 Custo do serviço passado	-
3 Custo de juros sobre as obrigações atuariais	20
4 Rendimento esperado dos ativos do plano	-
5 Juros sobre o Efeito do Teto de Ativo e Passivos Adicionais	-
6 Remensurações de outros benefícios de longo prazo a empregados	-
7 Total de despesa (receita) reconhecida no Resultado do Exercício	36

2 Outros Resultados Abrangentes (ORA), no exercício

1 (Ganhos)/perdas nos ativos do plano	-
2 (Ganhos)/perdas nas obrigações atuariais	(53)
3 (Ganhos)/perdas no efeito do Teto do Ativo e nos Passivos Adicionais	-
4 Remensurações de outros benefícios de longo prazo no Resultado do Exercício	-
5 (Ganhos)/perdas reconhecidos em ORA	(53)

3 Outros Resultados Abrangentes (ORA), acumulado

1 (Ganhos)/perdas acumulados reconhecidos no fim do exercício anterior em ORA	43
2 (Ganhos)/perdas no exercício	(53)
3 (Ganhos)/perdas acumulados reconhecidos no fim do exercício em ORA	(9)

A seguir, apresenta-se uma análise de sensibilidade para o plano odontológico em 31 de dezembro de 2022:

Premissa	Análise de sensibilidade	Impacto	Impacto %
	Aumento de 0,5%	(19)	(11,69%)
Taxa de desconto	Redução de 0,5%	23	13,75%
	Aumento de 1 ano	3	1,57%
Expectativa de vida	Redução de 1 ano	(3)	(1,63%)
	Aumento de 0,5%	23	13,89%
Crescimento Real de Salário	Redução de 0,5%	(20)	(11,87%)

Segue a movimentação dos passivos atuariais descritos:

	2021	Custos serviço corrente	Despesa do exercício	Outros resultados abrangentes	2022
Plano de saúde	5.771	1.124	(27)	(1.654)	5.214
Plano odontológico	182	37	(1)	(53)	165
Previdência privada	0	(160)	(11)	171	0
	5.953	1.001	(39)	(1.535)	5.379
Imposto de renda diferido				384	
Contribuição social diferida				138	
				(1.013)	

Notas Explicativas

	2020	Custos serviço corrente	Despesa do exercício	Outros resultados abrangentes	2021
Plano de saúde	5.285	925	(11)	(428)	5.771
Plano odontológico	175	31	-	(24)	182
Previdência privada	0	155	(9)	(146)	0
	5.460	1.111	(20)	(598)	5.953
Imposto de renda diferido				149	
Contribuição social diferida				54	
				(395)	

Os prazos médios de vencimento das obrigações dos planos de benefício, em anos, são os seguintes:

Benefício aos empregados	Duração	Taxa de Desconto Real e Anual
Plano B	19,62	6,18%
Plano de Saúde	25,44	6,18%
Plano Odontológico	28,07	6,18%

Seguro de Vida em Grupo

A Gasmig também patrocina Seguro de Vida em Grupo para seus empregados e estagiários com a Mapfre Vida S/A. No entanto, de acordo com o estipulado nos contratos entre a Gasmig e a seguradora já citada, este benefício é garantido apenas durante o período em que o empregado ou estagiário estiver em atividade na empresa. Portanto, não gera obrigações pós-emprego.

19. Patrimônio Líquido**a) Capital social**

Em 31 de dezembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, o capital social da Companhia, totalmente subscrito e integralizado, é de R\$665.430. O capital é composto integralmente por ações nominativas, sem valor nominal, assim distribuídas:

Acionistas	Quantidades de Ações (milhares)					
	Ordinárias	%	Preferenciais	%	Total	%
Cia. Energética de Minas Gerais	152.151	99,1	153.471	100	305.622	99,6
Município de Belo Horizonte	1.320	0,9	-	-	1.320	0,4
Total em 31/12/2022	153.471	100	153.471	100	306.942	100

Acionistas	Quantidades de Ações (milhares)					
	Ordinárias	%	Preferenciais	%	Total	%
Cia. Energética de Minas Gerais	202.868	99,1	204.627	100	407.495	99,6
Município de Belo Horizonte	1.760	0,9	-	-	1.760	0,4
Total em 31/12/2021	204.628	100	204.627	100	409.255	100

O direito a voto é reservado, exclusivamente, aos titulares de ações ordinárias e cada ação dá direito a um voto nas deliberações das Assembleias dos Acionistas.

As ações preferenciais não conferem direito a voto a seu titular, sendo a elas assegurada:

Notas Explicativas

- a prioridade no reembolso do valor das ações subscritas e integralizadas, com base no capital integralizado, sem direito a prêmio, nos casos em que ocorra tal reembolso;
- o recebimento de dividendo mínimo, por ação preferencial, em igualdade de condições ao atribuído a cada ação ordinária; e
- prioridade no recebimento dos dividendos, correspondente a, no mínimo, 3% (três por cento) do valor do Patrimônio Líquido da ação, conforme art. 17 da Lei das Sociedades por Ações.

No dia 07/03/2022, a Assembleia Geral de Acionistas aprovou grupamento de ações (*inplit*), na proporção de 4 para 3. O grupamento não acarretou alterações nos percentuais de participação dos acionistas no capital social total da Gasmig e nem em suas respectivas participações nas espécies de ações (ordinárias e preferenciais).

b) Reservas de lucros

A seguir, é demonstrada a composição da conta reserva de lucros:

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Reserva legal (i)	128.176	104.289
Reserva de lucros a realizar (ii)	65.517	70.403
Reserva de retenção de lucros (iii)	121.805	226.083
Dividendos adicionais propostos (iv)	344.053	156.418
	<u>659.551</u>	<u>557.193</u>

i) *Reserva legal*

É constituída à razão de 5% do lucro líquido apurado em cada exercício social nos termos do Art. 193 da Lei nº 6.404/76, até o limite de 20% do capital social. A reserva legal tem como objetivo preservar a integridade do capital e somente poderá ser utilizada para compensar prejuízos ou aumentar o capital.

ii) *Reserva de lucros a realizar*

Com a renovação do Contrato de Concessão em dezembro de 2014, a Companhia passou a reconhecer a realização dos valores registrados nessa reserva na mesma medida do reconhecimento da amortização dos ativos intangíveis constituídos para refletir o novo custo da concessão. Essa reserva teve origem no valor de atualização monetária do ativo financeiro acumulado, em função da aplicação do ICPC 01 / IFRIC 12 - Contratos de Concessão.

iii) *Reserva de retenção de lucros*

Tem o objetivo de reforçar o capital circulante e atender às necessidades de recursos para investimentos da Companhia em obras de distribuição de gás e modernização. Essas retenções de lucros foram devidamente aprovadas pelos acionistas da Companhia em anos anteriores, com base em orçamentos de capital compreendendo todas as fontes e aplicações de recursos, nos termos do Art. 196 da Lei das Sociedades por Ações. No dia 28 de abril de 2022, a Assembleia Geral Ordinária – AGO aprovou a distribuição aos acionistas, sob a forma de dividendos, de R\$104.276 que foram transferidos dessa reserva para conta do passivo, correspondentes a 30% do lucro líquido apurado no exercício de 2021. No dia 28 de dezembro de 2022, os referidos dividendos foram pagos aos acionistas.

iv) *Dividendos adicionais propostos*

Em 14 de março de 2023, a Administração propôs a distribuição de dividendos em quantia superior ao mínimo previsto estatutariamente. Esses recursos foram mantidos no Patrimônio Líquido, em conta específica intitulada "Dividendos Adicionais Propostos", até a sua aprovação pela AGO, a ser realizada até 30 de abril de 2023.

c) Lucro por ação

Notas Explicativas

A tabela a seguir estabelece o cálculo de lucro por ação para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021:

Numerador	2022	2021
Lucro líquido do exercício atribuído aos acionistas da Companhia		
Lucro disponível aos acionistas preferenciais	238.869	180.373
Lucro disponível aos acionistas ordinários	238.870	180.373
	477.739	360.746
Denominador (em milhares de ações)		
Média ponderada de número de ações preferenciais	162.465	162.465
Média ponderada de número de ações ordinárias	162.466	162.466
Total	324.931	324.931
Resultado básico e diluído por ação, em reais		
Preferencial	1,4703	1,1102
Ordinária	1,4703	1,1102

d) Dividendos e Juros sobre capital próprio

O dividendo mínimo obrigatório determinado pelo *caput* do Art. 43 do Estatuto Social da Companhia é de 25% sobre o lucro disponível para distribuição, apurado na forma do Art. 202 da Lei nº 6.404/76.

Quando a Companhia declara juros sobre o capital próprio, estes são computados no cálculo do dividendo mínimo obrigatório e contabilizados em despesas financeiras, observadas as disposições contidas na Lei nº 9.249/95. Para efeito de demonstração, os juros sobre o capital próprio são eliminados das despesas financeiras do exercício e apresentados na conta de lucros acumulados.

Os dividendos declarados e pagos por ação foram, em reais

R\$ 0,8782 por ação preferencial (2021: R\$ 0,4747)	142.681	97.135
R\$ 0,8782 por ação ordinária (2021: R\$ 0,4747)	142.682	97.136

A distribuição de lucros aos acionistas é demonstrada abaixo:

2022

2021

Notas Explicativas

Lucro líquido do exercício	477.739	360.746
Reserva legal	(23.888)	(18.037)
Realização da reserva de lucros a realizar - ICPC 01	4.886	4.886
Lucro disponível para distribuição	<u>458.737</u>	<u>347.595</u>
Dividendos propostos pela administração		
Dividendo mínimo obrigatório:		
- Juros sobre capital próprio	65.187	62.229
- Dividendos	<u>49.498</u>	<u>24.668</u>
Total de dividendos e juros sobre capital próprio	<u>114.685</u>	<u>86.897</u>
Dividendos adicionais propostos	<u>344.052</u>	<u>156.418</u>
Valor total dos dividendos e juros sobre capital próprio destinados	<u>458.737</u>	<u>243.315</u>
(-) IRRF – JCP	(9.736)	(9.293)
Participação dos dividendos no lucro disponível para Distribuição (%)	100,00	70,00

Em atendimento ao item 24 da Interpretação ICPC 08 (R1), os juros sobre o capital próprio já declarados, assim como a parcela do dividendo que não excede ao mínimo obrigatório, são classificados no Passivo Circulante da Companhia, pois se caracterizam como uma obrigação legal.

Nos casos em que a Administração propõe dividendos em quantia superior ao mínimo previsto estatutariamente, esses recursos são mantidos no Patrimônio Líquido, em conta específica intitulada "Dividendos Adicionais Propostos", até a deliberação definitiva que venha a ser tomada pela Assembleia Geral dos acionistas.

A seguir, a movimentação da conta “Dividendos e juros sobre capital próprio a pagar” (Passivo Circulante):

Saldo em 31/12/2021	Juros sobre o Capital Próprio Pagos relativos ao Exercício de 2021	Dividendos Adicionais Declarados relativos a 2021	Dividendos Complementares pagos relativos ao Exercício de 2021	Dividendos Adicionais pagos relativos ao Exercício de 2021	Juros sobre o Capital Próprio Declarados relativos ao Exercício de 2022	Dividendos Complementares Declarados relativos ao Exercício de 2022	Saldo em 31/12/2022
26.858	(352)	260.694	(24.669)	(260.694)	55.450	49.498	106.785

e) Proposta de destinação do lucro de 2022

O Conselho de Administração encaminhará à Assembleia Geral Ordinária (“AGO”), a realizar-se até 30 de abril de 2023, a seguinte proposta de destinação do lucro líquido de 2022, no montante de R\$477.739, e do saldo de realização da reserva de lucros a realizar no montante de R\$4.886:

- R\$23.888, relativos a 5% do lucro líquido, sejam alocados à conta de reserva legal;
- R\$65.187 de juros sobre o capital próprio (“JCP”), declarados em 15 de dezembro de 2022, sendo todo o valor imputado aos dividendos mínimos obrigatórios;
- R\$49.498 como complemento aos dividendos mínimos obrigatórios;
- R\$344.052 sob a forma de dividendos adicionais propostos;

20. Receita Líquida de Vendas

Notas Explicativas

A receita é formada por valores relativos ao fornecimento bruto de gás, conforme tabela a seguir:

	Número de consumidores		Volume em mil m ³		R\$ mil	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
	Automotivo	62	59	40.950	34.688	169.091
Gás Natural Comprimido Automotivo	2	1	364	203	1.260	579
Industrial	101	99	870.667	863.030	3.925.310	2.686.014
Gás Natural Comprimido Industrial	5	4	13.616	14.810	49.059	34.293
Residencial	81.201	69.912	11.392	10.868	85.130	61.153
Cogeração	7	5	13.137	12.525	53.270	34.293
Comercial	1.201	1.154	23.114	20.586	105.333	78.928
Subtotal - gás convencional	82.579	71.234	973.240	956.710	4.388.453	3.010.407
Termelétricas	(*)-	2	37.991	430.805	42.500	478.107
Subtotal gás vendido	82.579	71.236	1.011.231	1.387.515	4.430.952	3.488.514
Receita de distribuição (industrial livre)	1	-	87.133	-	83.600	-
Receita de distribuição (térmico livre)	2	-	7.119	-	45.506	-
Total geral	82.582	71.236	1.105.483	1.387.515	4.560.058	3.488.514

(*) os dois clientes termelétricos migraram para o mercado livre

Abaixo é apresentada a conciliação entre a receita bruta e a receita líquida constantes na demonstração de resultado do exercício:

	2022	2021
Receita bruta	4.560.058	3.488.514
Descontos e abatimentos	(17.008)	(14.105)
Impostos sobre vendas		
ICMS Operação própria	(552.300)	(421.180)
ICMS Substituição tributária	(6.651)	(8.612)
PIS	(62.618)	(43.427)
COFINS	(288.425)	(200.028)
ISSQN	(272)	-
Receita de construção	52.596	49.901
Receita líquida	3.685.380	2.851.063

A Companhia possui um consumidor cuja receita líquida monta R\$1.016.470 e representa mais que 10% da receita líquida total do exercício. Em 2021, dois consumidores, cujas receitas líquidas montavam R\$482.843 e R\$401.875, representavam mais de 10%, cada um, da receita líquida total daquele exercício.

21. Receitas e Custos de Construção

A receita de construção corresponde à obrigação de desempenho de construir a infraestrutura da concessão durante a fase de construção. Considerando que as construções e melhorias são substancialmente executadas por meio de serviços especializados de terceiros e que toda receita de construção está relacionada à construção de infraestrutura, a Administração da Companhia registra a receita de contratos de construção com margem de lucro zero.

	2022	2021
Receita de construção	52.596	49.901
Custos de construção	(52.596)	(49.901)
Líquido	-	-

22. Custos e Despesas por Natureza

Notas Explicativas

Conforme requerido pelo CPC 26 / IAS 1, segue a abertura das despesas por natureza:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Compra de gás	2.735.482	2.011.340
Custos de operação e manutenção da rede	35.352	26.515
Amortização	84.485	83.090
Despesas com pessoal	34.446	30.753
Participação nos lucros	14.332	10.822
Despesas com materiais e serviços	21.355	19.908
Outras despesas operacionais	14.018	19.551
	<u>2.939.470</u>	<u>2.201.979</u>

Classificadas como:

Custos dos produtos vendidos	2.849.932	2.115.695
Despesas de vendas, administrativas e gerais	89.538	86.284
	<u>2.939.470</u>	<u>2.201.979</u>

Em 2007, foi criada a Parcela Compensatória como um mecanismo capaz de repassar integralmente para as tarifas as variações positivas e negativas entre as previsões assumidas para o cálculo do custo médio do gás adquirido e o efetivamente pago. E, em julho de 2017, a então Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Ciência, Tecnologia e Ensino Superior – Sedectes, antigo nome da Sede/MG, regulamentou a Parcela Compensatória com a publicação da Nota Técnica SEDECTES nº 04/2017 - ANEXO VIII.

A Parcela Compensatória garante os princípios do Contrato de Concessão que prevê a adoção de uma tarifa adequada, conforme reconhecido na Nota Técnica SEDECTES nº 04/2017: “o mecanismo da parcela compensatória deve resguardar o equilíbrio econômico-financeiro da concessão gerando a neutralidade dos componentes tarifários não gerenciáveis pela concessionária e contribuir para a estabilidade tarifária”

Esse mecanismo visa garantir que não haverá perdas ou ganhos com relação ao custo do gás realizado quando comparado ao previsto para o repasse do reajuste das tarifas, tanto para a concessionária de distribuição do gás natural, quanto para o mercado consumidor.

O valor total relativo à Conta de Compensação apurado pela diferença entre o valor pago relativo à compra de gás natural e serviços relativos ao Projeto Estruturante e o repassado ao mercado no trimestre anterior é acrescido (aumento ou redução) ao custo médio que vigorará no(s) trimestre(s) seguinte(s). Para apuração dos valores totais devidos de uma parte a outra, é aplicada a correção diária da taxa Selic divulgada pelo Banco Central.

Atualmente, as principais variáveis que afetam a Parcela Compensatória são: (i) a previsão de pagamento dos Compromissos Contratuais e sua efetiva realização; e (ii) custos relativos ao Projeto Estruturante. Defasagens nos repasses dos reajustes e diferenças obtidas entre as diversas variáveis que compõem o custo médio de aquisição e do custo de distribuição também compõem a Parcela Compensatória.

A Resolução SEDE nº 47, de 30 de setembro de 2022, aprovou a adoção de uma margem variável para o segmento de GNV, dependendo de sua competitividade junto à gasolina, sendo que a diferença da margem homologada para a margem realizada é captada em uma conta gráfica separada. As tarifas do GNV foram ajustadas, conforme a Resolução, a partir de outubro de 2022.

23. Resultado Financeiro

Notas Explicativas

A composição do resultado financeiro é como segue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Receitas financeiras		
Aplicações financeiras	82.353	18.208
Juros e multas	3.102	1.774
Atualização monetária	7.360	7.786
Atualização monetária crédito tributário	17.468	34.133
Outros	155	242
	110.438	62.143
Despesas financeiras		
Encargos da dívida	(112.199)	(145.985)
Juros e multas	(1.280)	(375)
PIS/COFINS	(5.047)	(2.649)
Outras	(1.228)	(1.966)
	(119.754)	(150.975)
Resultado financeiro, líquido	(9.316)	(88.832)

24. Instrumentos Financeiros e Gestão de Riscos

a) Classificação dos instrumentos financeiros e valor justo

	Nível	31/12/2022		31/12/2021	
		Valor Contábil	Valor Justo	Valor Contábil	Valor Justo
Ativos Financeiros					
Custo Amortizado					
Títulos e valores mobiliários	1	-	-	9.244	9.244
Contas a receber de clientes	2	306.691	306.691	228.089	228.089
Valor Justo por meio de Resultado					
Aplicações financeiras (equivalentes a caixa)	1 e 2	512.086	512.086	423.328	423.328
Títulos e valores mobiliários	2	127.051	127.051	41.997	41.997
Ativo financeiro da concessão	3	36.945	36.945	34.386	34.386
		<u>982.773</u>	<u>982.773</u>	<u>737.044</u>	<u>737.044</u>
Passivos Financeiros					
Custo Amortizado					
Debêntures	2	1.044.433	1.044.433	1.034.912	1.034.912
Arrendamentos	2	10.637	10.637	1.878	1.878
Fornecedores	2	288.649	288.649	249.304	249.304
		<u>1.343.719</u>	<u>1.343.719</u>	<u>1.286.094</u>	<u>1.286.094</u>

Os valores dos ativos e passivos financeiros foram classificados em níveis hierárquicos de valor justo, a saber:

- *Nível 1* - Mercado Ativo: Preço Cotado - um instrumento financeiro é considerado como cotado em mercado ativo se os preços cotados forem pronta e regularmente disponibilizados por bolsa ou mercado de balcão organizado, por operadores, por corretores, ou por associação de mercado, por entidades que tenham como objetivo divulgar preços por agências reguladoras, e se esses preços representarem transações de mercado que ocorrem regularmente entre partes independentes, sem favorecimento.
- *Nível 2* - Sem Mercado Ativo: Técnica de Avaliação - para um instrumento que não tenha mercado ativo o valor justo deve ser apurado utilizando-se metodologia de avaliação/precificação. 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 precificação de opções. O objetivo da técnica de avaliação é estabelecer qual seria o preço da transação na data de mensuração em uma troca com isenção de interesses motivada por considerações do negócio.

Notas Explicativas

- *Nível 3 - Sem Mercado Ativo: Título Patrimonial* - valor justo de investimentos em títulos patrimoniais que não tenham preços de mercado cotados em mercado ativo e de derivativos que estejam a eles vinculados e que devam ser liquidados pela entrega de títulos patrimoniais não cotados.

b) Gestão de Riscos

A Companhia possui exposição para os seguintes riscos resultantes de instrumentos financeiros e de suas atividades:

- Risco de crédito;
- Risco de liquidez;
- Risco de mercado;
- Risco regulatório.

A Companhia mantém políticas de gerenciamento de riscos e estratégias operacionais visando liquidez, rentabilidade e segurança, bem como possui procedimentos de monitoramento dos saldos e tem operado com bancos que atendem a requisitos de solidez financeira e confiabilidade, segundo critérios gerenciais definidos. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das taxas contratadas versus as vigentes no mercado. A Companhia não efetua aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco.

b.1) *Risco de crédito*

Risco de crédito é o risco de a Companhia incorrer em perdas decorrentes de um cliente ou de uma contraparte em um instrumento financeiro, advindos da falha destes em cumprir com suas obrigações contratuais. O risco é basicamente proveniente das contas a receber de clientes.

Contas a receber e outros recebíveis

A exposição da Companhia a risco de crédito é influenciada, principalmente, pelas características individuais de cada cliente.

As políticas de vendas da Companhia estão subordinadas às políticas de crédito fixadas por sua Administração e visam minimizar eventuais problemas decorrentes da inadimplência de seus clientes. Além disso, a maior parte das receitas de vendas provém de grandes indústrias, com sólida situação financeira. A Companhia efetua análises individuais dos saldos em atraso e registra provisão para os créditos que representa sua estimativa de despesas a incorrer com as contas a receber. A provisão para perdas de crédito esperada, registrada no montante de R\$8.050 em 31 de dezembro de 2022 (em 31 de dezembro de 2021, R\$7.991) representativos de 2,6% (em 31 de dezembro de 2021, 3,5%) do saldo de contas a receber em aberto para fazer face ao risco de crédito. A composição de vencimentos e movimentação da provisão foi demonstrada na Nota Explicativa nº 6.

Caixa e equivalentes de caixa

A Companhia detinha caixa e equivalentes de caixa de R\$514.027 em dezembro de 2022 (R\$424.862 em dezembro de 2021), os quais representam sua máxima exposição ao risco de crédito sobre aqueles ativos. O caixa e equivalentes de caixa são mantidos com bancos e instituições financeiras de primeira linha.

Títulos e valores mobiliários

A Companhia possui CDBs no valor total de R\$127.051 em 31 de dezembro de 2022, (R\$51.241 em dezembro de 2021).

Notas Explicativas

b.2) Risco de liquidez

Risco de liquidez é o risco de a Companhia encontrar dificuldades em cumprir com as obrigações associadas com seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos à vista ou com outro ativo financeiro. A abordagem da Companhia na administração de liquidez é de garantir, o máximo possível, que sempre tenha liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações ao vencerem, sob condições normais e de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou com risco de prejudicar a reputação da Companhia.

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivos financeiros, incluindo pagamentos de juros estimados:

	Valor contábil	Fluxo de caixa contratual	2 meses ou menos	2 - 12 Meses	1 - 2 anos	2 - 5 anos	5-11 anos
Debêntures	1.063.964	1.627.107	27.554	48.173	173.699	560.397	817.294
Arrendamentos	10.637	13.121	551	2.754	3.305	6.611	-
Fornecedores	288.649	288.649	288.649	-	-	-	-
	1.363.250	1.928.977	316.744	50.927	177.004	567.008	817.294

b.3) Risco de mercado

Risco de mercado é o risco que alterações nos preços de mercado, tais como as taxas de câmbio, taxas de juros e preços de ações, exercem sobre os ganhos da Companhia ou sobre o valor de suas participações em instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercados, dentro de parâmetros aceitáveis, e, ao mesmo tempo, otimizar o retorno.

Risco de taxa de juros

A Companhia adota políticas de captação e aplicação de recursos financeiros e de minimização de custos de capital. As aplicações financeiras da Companhia são, principalmente, mantidas em operações vinculadas aos juros do CDI, conforme apontado nas Notas Explicativas nºs 4 e 5.

As captações são provenientes de emissões de debêntures públicas, conforme Nota Explicativa nº 13. As taxas de juros do mercado são monitoradas com o objetivo de assegurar a melhor rentabilidade das aplicações financeiras e para proteger a Companhia contra o risco de volatilidade dessas taxas.

Análise de sensibilidade

No que se refere ao risco de elevação das taxas de juros, a exposição da Companhia está atrelada às emissões públicas de debêntures efetuadas, as quais são indexadas à variação da Selic, CDI e IPCA. A taxa CDI acompanha taxa Selic.

Os valores da citada exposição estimados pela Companhia, consideram o resultado da alta e da baixa da taxa de 25% e 50%, respectivamente, bem como possuem como base as taxas de juros projetadas por seus consultores financeiros para o próximo exercício e são apresentados a seguir:

Notas Explicativas

	31/12/2022	31/12/2023 - Projeções		
		Cenário 1	Cenário 2	
	Valor contábil	SELIC 13,75%	SELIC 10,31%	SELIC 6,88%
Ativos				
Aplicações financeiras – circulante	512.086	582.498	564.895	574.292
Títulos e valores mobiliários - não circulante	127.051	144.521	140.153	135.786
	639.137	727.019	705.048	683.078
Ativo líquido exposto	639.137	727.019	705.048	683.078
Efeito líquido da variação das taxas de juros		87.882	65.911	43.941

	31/12/2022	31/12/2023 – Projeções		
		Cenário 1	Cenário 2	
	Valor contábil	CDI 13,65%	CDI 17,06%	CDI 20,48%
		IPCA 5,79%	IPCA 7,24%	IPCA 8,69%
Passivos				
Debêntures (CDI) – circulante	(20.023)	(22.756)	(23.439)	(24.123)
Debêntures (IPCA) – circulante	(20.225)	(21.396)	(21.689)	(21.982)
Debêntures (IPCA) - não circulante	(1.023.716)	(1.082.989)	(1.097.807)	(1.112.626)
	(1.063.984)	(1.127.141)	(1.142.936)	(1.158.730)
Passivo líquido exposto	(1.063.984)	(1.127.141)	(1.142.936)	(1.158.730)
Efeito líquido da variação das taxas de juros		(63.177)	(78.972)	(94.766)

b.4) Risco regulatório

Por meio da celebração do Quarto Termo Aditivo ao Contrato de Concessão para Exploração Industrial, Institucional e Residencial dos Serviços de Gás Canalizado no Estado de Minas Gerais, ocorrida em 11 de novembro de 2022, a Companhia assumiu como metas de expansão para o ciclo tarifário de 2022 a 2026: (i) implantar redes de gás canalizado em municípios localizados em pelo menos sete mesorregiões do Estado de Minas Gerais; e (ii) atingir a marca de 100 mil clientes atendidos até o fim de 2026. O não atingimento das metas assumidas no âmbito do Quarto Termo Aditivo poderá ensejar a aplicação de penalidades contratuais, como advertência, multa, ou em última hipótese, a decretação de caducidade, nos termos do Contrato de Concessão.

25. Informações por Segmentos Operacionais

A Companhia atua, somente, no segmento de distribuição de Gás no Estado de Minas Gerais e sua demonstração de resultado reflete essa atividade. Desta maneira, a Administração acredita que sua demonstração de resultados, e as demais informações constantes nestas notas explicativas, apresentam as informações requeridas sobre seu único segmento operacional.

26. Transações não envolvendo caixa

A Companhia realizou a seguinte atividade não envolvendo caixa e, por isso, não refletida na demonstração de fluxo de caixa:

Encargos financeiros adicionados ao ativo de concessão no montante de R\$5.426, em 2022 (R\$2.362, em 2021).

Notas Explicativas

27. Eventos subsequentes

Em 25 de janeiro de 2023, foi publicada a resolução SEDE n° 4, vigente a partir de 01 de fevereiro de 2023, contendo os reajustes das tarifas que representam redução dos valores médios entre 9,19% e 10,71%, conforme faixas de consumo e categorias tarifárias. A maior redução foi na categoria GNV, como resultado de atuação da Companhia na flexibilização das margens médias para garantir a competitividade do gás natural frente aos energéticos substitutos.

Pareceres e Declarações / Relatório do Auditor Independente - Sem Ressalva

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da
Companhia de Gás de Minas Gerais - GASMIG
Belo Horizonte - MG

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Companhia de Gás de Minas Gerais - GASMIG (Companhia) que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, compreendendo as políticas contábeis significativas e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia de Gás de Minas Gerais - GASMIG em 31 de dezembro de 2022, o desempenho de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB).

Base para opinião

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

Principais assuntos de auditoria

Principais assuntos de auditoria são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações financeiras como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos. Reconhecimento e divulgações de provisões para ações judiciais e administrativas

Veja as notas explicativas 16a e 16b das demonstrações financeiras

Principal assunto de auditoria

A Companhia figura como ré em ações de natureza cível, fiscal, trabalhista, ambiental e regulatória, cujo reconhecimento e mensuração requer o exercício de julgamento da Companhia.

Uma provisão para essas ações é registrada quando é provável que seja necessária uma saída de caixa para liquidar a obrigação e que o montante possa ser estimado com confiabilidade. A mensuração desta estimativa envolve julgamentos da administração para a mensuração do valor e classificação da probabilidade de perda das ações. A Companhia divulga os passivos contingentes cuja probabilidade de saída de recursos da entidade é possível.

Consideramos esse assunto como principal assunto de auditoria, devido ao grau de julgamento inerente à determinação das estimativas relacionadas ao valor e à avaliação da classificação da probabilidade de perda que possuem risco de resultar em um ajuste material nos saldos e/ou divulgações nas demonstrações financeiras.

Como auditoria endereçou esse assunto

– Nossos procedimentos de auditoria incluíram, mas não se limitaram a:

– Avaliamos o desenho, a implementação e a efetividade dos controles internos chave relacionados a identificação, avaliação, mensuração e divulgação das provisões.

– Obtivemos confirmação direta com os advogados internos e externos, a fim de obter a avaliação dos mesmos sobre os riscos de perdas e os montantes relacionados às causas em que a Companhia figura como ré. Comparamos as informações constantes das confirmações recebidas com os registros contábeis.

– Com o auxílio de nossos especialistas legais, avaliamos os critérios da Companhia para suportar os prognósticos e os montantes associados à certos processos relevantes, selecionados com base em amostragem.

– Avaliamos a precisão das contingências fiscais registradas pela Companhia, bem como, comparamos, com base em amostragem, a jurisprudência existente sobre os temas em questão.

- Avaliamos se as divulgações efetuadas nas demonstrações financeiras estão de acordo com as normas aplicáveis e se consideram todas as informações relevantes.

Como base nas evidências obtidas por meio dos procedimentos acima resumidos, consideramos aceitável o valor da provisão para ações judiciais, no contexto das demonstrações financeiras, relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

A demonstração do valor adicionado (DVA) referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia, e apresentadas como informação suplementar para fins de IFRS, foi submetida a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações financeiras da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essa demonstração está conciliadas com as demonstrações financeiras e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essa demonstração do valor adicionado foi adequadamente elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e são consistentes em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Auditoria das demonstrações financeiras do exercício anterior

O balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2021 e as demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa e respectivas notas explicativas para o exercício findo nessa data, apresentados como valores correspondentes nas demonstrações financeiras do exercício corrente, foram anteriormente auditados por outros auditores independentes, que emitiram relatório datado em 18 de março de 2022, sem modificação. Os valores correspondentes relativos à demonstração do valor adicionado (DVA), referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021, foi submetido aos mesmos procedimentos de auditoria por aqueles auditores independentes e, com base em seu exame, aqueles auditores emitiram relatório

sem modificação.

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

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

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

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS), emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB), e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

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

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.

Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras

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

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

– Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.

– Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.

– Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.

– Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manterem em continuidade operacional.

– Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

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

Fornecemos também aos responsáveis pela governança declaração de que cumprimos com as exigências éticas relevantes, incluindo os requisitos aplicáveis de independência, e comunicamos todos os eventuais relacionamentos ou assuntos que poderiam afetar, consideravelmente, nossa independência, incluindo, quando aplicável, as respectivas salvaguardas.

Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela governança, determinamos aqueles que foram considerados como mais significativos na auditoria das demonstrações financeiras do exercício corrente e que, dessa maneira, constituem os principais assuntos de auditoria. Descrevemos esses assuntos em nosso relatório de auditoria, a menos que lei ou regulamento tenha proibido divulgação pública do assunto, ou quando, em circunstâncias extremamente raras, determinarmos que o assunto não deve ser comunicado em nosso relatório porque as consequências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

Belo Horizonte, 25 de março 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 / Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente

PARECER DO CONSELHO FISCAL

Exercício 2022

O Conselho Fiscal da Companhia de Gás de Minas Gerais - Gasmig, no exercício de suas funções legais e estatutárias, examinou o Relatório Anual da Administração, as Demonstrações Financeiras, compreendendo: Balanço Patrimonial, Demonstração do Resultado, Demonstração dos Resultados Abrangentes, Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido, Demonstrações do Fluxo de Caixa, Demonstrações do Valor Adicionado, Notas Explicativas às Demonstrações Financeiras e o Relatório do Auditor Independente sobre as Demonstrações Financeiras relativos ao Exercício Social findo em 31 de dezembro de 2022.

Com base nos exames efetuados, nos esclarecimentos prestados pela Administração durante todo o exercício social e à vista do Relatório da KPMG Auditores Independentes Ltda, sem ressalva, o Conselho Fiscal manifesta-se favoravelmente à aprovação do Relatório de Administração e das Demonstrações Financeiras da Gasmig de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro ("International Financial Reporting Standards - IFRS"), do exercício findo em 31 de dezembro de 2022, a ser submetida à discussão e votação na Assembleia Geral Ordinária - AGO dos acionistas da Gasmig.

Belo Horizonte, 25 de março de 2023.

a.a.) Marília Carvalho de Melo - presidente do Conselho Fiscal; Fábio Baccheretti Vitor - Conselheiro Titular; Jorge Luiz Schmitt-Prym - Conselheiro Titular.

Pareceres e Declarações / Relatório Resumido do Comitê de Auditoria (estatutário, previsto em regulamentação específica da CVM)

Os membros do Comitê de Auditoria da Companhia Energética de Minas Gerais S.A, controladoria da Companhia de Gás de Minas Gerais – Gasmig, infra-assinados, no desempenho de suas funções legais e estatutárias, em caráter excepcional, até a instalação do Comitê de Auditoria da Gasmig, conforme correspondência encaminhada pelo Conselho de Administração da Gasmig, examinaram as Demonstrações Financeiras relativas ao exercício encerrado em 31-12-2022 e os respectivos documentos complementares, e com base na adequação destes documentos e nos seus exames procedidos em suas revisões mensais, aliado aos esclarecimentos prestados pelos representantes da Administração da Companhia e pelos Auditores Independentes, emitem competente parecer do Comitê de Auditoria da Companhia declarando não conhecer quaisquer eventos que possam afetar substancialmente as Demonstrações Financeiras relativas ao ano de 2022, que foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a legislação vigente.

Belo Horizonte, 24 de março de 2023.

Pedro Carlos de Mello

Roberto Tommasetti

Afonso Henriques Moreira Santos

Márcio de Lima Leite

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

COMPANHIA DE GÁS DE MINAS GERAIS – GASMIG
CNPJ/ME nº 22.261.473/0001-85
NIRE 3130000581-0

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS

DECLARAMOS, na qualidade de Diretores da COMPANHIA DE GÁS DE MINAS GERAIS - GASMIG, sociedade por ações, constituída e existente de acordo com as leis da República Federativa do Brasil, com sede na cidade de Belo Horizonte, Estado de Minas Gerais, na Avenida Barbacena, nº 1.200, 7º andar, Santo Agostinho, CEP 30.190-924, inscrita no CNPJ/ME sob o nº 22.261.473/0001-85 (“Companhia”), em atenção ao disposto no parágrafo 1º, inciso VI, do artigo 27 da Resolução da Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) nº 80, de 29 de março de 2022, que revimos, discutimos e concordamos com as Demonstrações Financeiras da Companhia referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022.
Belo Horizonte, 25 de março de 2023.

Gilberto Moura Valle Filho
Diretor-Presidente

Carlos Eduardo de Moraes Barros Junior
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores e
Diretor Administrativo e de Governança Corporativa

Rodrigo Solha Pazzini de Freitas
Diretor Técnico e Comercial

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

COMPANHIA DE GÁS DE MINAS GERAIS – GASMIG
CNPJ/ME nº 22.261.473/0001-85
NIRE 3130000581-0

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE O RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES ANUAIS

DECLARAMOS, na qualidade de Diretores da COMPANHIA DE GÁS DE MINAS GERAIS - Gasmig, sociedade por ações, constituída e existente de acordo com as leis da República Federativa do Brasil, com sede na cidade de Belo Horizonte, Estado de Minas Gerais, na Avenida Barbacena, nº 1.200, 7º andar, Lourdes, CEP 30.190-924, inscrita no CNPJ/ME sob o nº 22.261.473/0001-85 ("Companhia"), em atenção ao disposto no parágrafo 1º, inciso V, do artigo 27 da Resolução da Comissão de Valores Mobiliários ("CVM") nº 80, de 29 de março de 2022, que revimos, discutimos e concordamos com a conclusão expressa no relatório do auditor independente sobre a revisão das Demonstrações Financeiras da Companhia referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

Belo Horizonte, 25 de março de 2023.

Gilberto Moura Valle Filho
Diretor-Presidente

Carlos Eduardo de Moraes Barros Junior
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores e
Diretor Administrativo e de Governança Corporativa

Rodrigo Solha Pazzini de Freitas
Diretor Técnico e Comercial