

Informações contábeis intermediárias

Companhia de Gás de Minas Gerais - Gasmig

31 de março de 2024
com Relatório do Auditor Independente

Companhia de Gás de Minas Gerais - Gasmig

Informações contábeis intermediárias

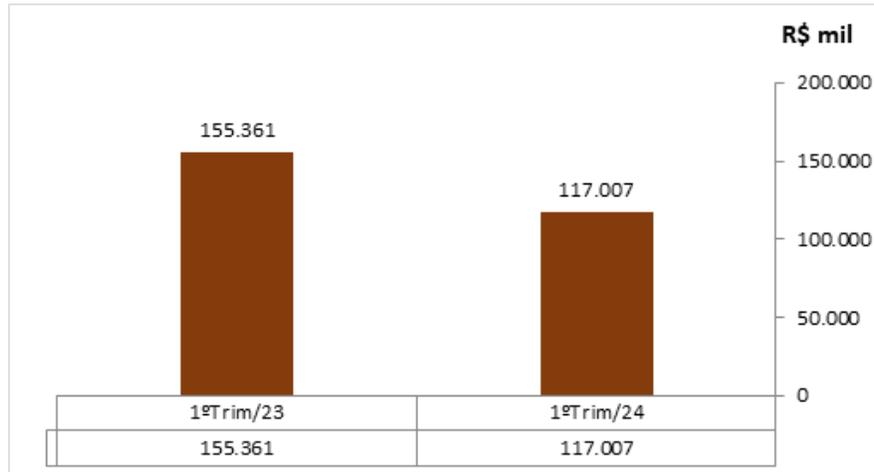
31 de março de 2024

Índice

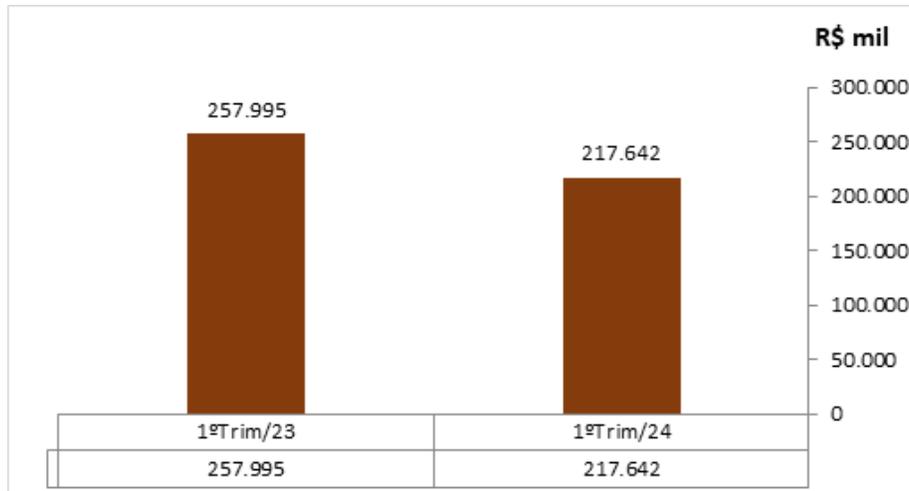
Comentário de desempenho	3
Relatório sobre a revisão de informações trimestrais	5
Informações contábeis intermediárias	
Balanco patrimonial	7
Demonstração do resultado	9
Demonstração do resultado abrangente	10
Demonstração das mutações do patrimônio líquido	11
Demonstração dos fluxos de caixa	12
Demonstração do valor adicionado	13
Notas explicativas às informações contábeis intermediárias	14

Desempenho econômico-financeiro

A Companhia apresentou, no primeiro trimestre de 2024, lucro líquido de R\$117.007 mil representando R\$381,20 por lote de mil ações sendo que no mesmo período do ano anterior o lucro foi de R\$155.361 mil, representando R\$506,20 por lote de mil ações. Essa variação foi ocasionada, principalmente, pela redução do volume vendido em 2024.



O LAJIDA da Gasmig apresentou resultado 15% menor no primeiro trimestre de 2024 em comparação ao mesmo período de 2023. Apesar dessa redução, a Margem LAJIDA permaneceu, praticamente, a mesma do primeiro trimestre de 2023. Passou de 28,8%, em 2023, para 28,4%, em 2024.



A seguir, é apresentada a reconciliação do lucro líquido para LAJIDA para os períodos de três meses findos em março de 2024 e 2023:

Reconciliação	2024	2023
Lucro líquido	117.007	155.361
Resultado Financeiro	17.159	15.269
Imposto de Renda e Contribuição Social	61.452	65.943
Amortizações e Depreciações	22.024	21.422
LAJIDA	217.642	257.995

O LAJIDA – Lucro Antes dos Juros, Impostos sobre Renda incluindo Contribuição Social sobre o Lucro Líquido, Depreciação e Amortização, 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.



KPMG Auditores Independentes Ltda.
Rua Paraíba, 550 - 12º andar - Bairro Funcionários
30130-141 - Belo Horizonte/MG - Brasil
Caixa Postal 3310 - CEP 30130-970 - Belo Horizonte/MG - Brasil
Telefone +55 (31) 2128-5700
kpmg.com.br

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR

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

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Companhia de Gás de Minas Gerais - Gasmig (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 31 de março de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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



Conclusão sobre as informações intermediárias

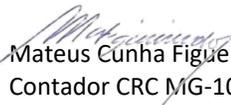
Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e a IAS 34, aplicáveis à elaboração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

Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

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

Belo Horizonte, 07 de maio de 2024

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


Mateus Cunha Figueiredo
Contador CRC MG-105612/O

Companhia de Gás de Minas Gerais – Gasmig
 Balanço patrimonial
 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023
 (Valores expressos em milhares de reais)

	Nota	31/03/2024	31/12/2023
Ativo			
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	4	239.988	340.245
Títulos e valores mobiliários	5	143.532	139.787
Contas a receber de clientes	6	341.617	337.732
Estoques		4.758	4.657
Tributos a recuperar	7	22.461	20.174
Direito de retirada de gás	17	17.189	12.947
Outros ativos		5.156	6.583
Total dos ativos circulantes		774.701	862.125
Não circulante			
Títulos e valores mobiliários	5	-	9.127
Tributos a recuperar	7	23.121	24.621
Depósito vinculado a litígios	16b	77.758	76.578
Ativo financeiro	11a	39.261	38.559
Ativo de contrato	11b	367.489	338.048
Intangíveis	11c	1.681.458	1.696.099
Arrendamento - direito de uso	12	8.177	8.917
Total dos ativos não circulantes		2.197.264	2.191.949
Total dos ativos		2.971.965	3.054.074

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Companhia de Gás de Minas Gerais – Gasmig
 Balanço patrimonial
 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023
 (Valores expressos em milhares de reais)

	Nota	31/03/2024	31/12/2023
Passivo			
Circulante			
Fornecedores	14	257.426	242.669
Tributos a recolher	15	12.005	10.331
Imposto de renda e contribuição social a pagar	9a	27.909	9.915
Debêntures	13	120.052	131.983
Salários, encargos e contribuições sociais		30.108	28.929
Dividendos e juros sobre capital próprio a pagar		81.702	81.702
Arrendamento – obrigações	12	2.738	2.430
Obrigação de entrega de gás	17	13.049	27.478
Outras obrigações		2.599	2.586
Total dos passivos circulantes		547.588	538.023
Não circulante			
Debêntures	13	960.013	943.441
Provisões para riscos	16a	9.375	9.205
Valores a restituir aos consumidores	8	158.409	163.116
Benefícios pós-emprego		3.003	2.880
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9b	22.620	21.409
Arrendamento – obrigações	12	5.584	6.531
Obrigação de entrega de gás	17	42.546	63.649
Total dos passivos não circulantes		1.201.550	1.210.231
Total dos passivos		1.749.138	1.748.254
Patrimônio líquido			
Capital social	18a	665.430	665.430
Reservas de lucros	18b	439.552	640.766
Lucros acumulados		118.221	-
Ajustes de avaliação patrimonial		(376)	(376)
Total do patrimônio líquido		1.222.827	1.305.820
Total do patrimônio líquido e dos passivos		2.971.965	3.054.074

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Companhia de Gás de Minas Gerais – Gasmig

Demonstração do resultado

Para os períodos de três meses findos em 31 de março de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais, exceto lucro por ação)

	Nota	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Receita líquida	19	765.207	897.218
Custo dos produtos vendidos	21	(540.164)	(643.307)
Custos de construção de infraestrutura	20	(34.451)	(18.840)
		<u>(574.615)</u>	<u>(662.147)</u>
Lucro bruto		190.592	235.071
Despesas de vendas, administrativas e gerais	21	(21.222)	(21.010)
Perda esperada em créditos	6 e 21	(438)	82
Outras receitas e despesas operacionais	8 e 21	26.686	22.430
Lucro antes do resultado financeiro e imposto de renda e contribuição social		<u>195.618</u>	<u>236.573</u>
Receitas financeiras	22	16.359	81.127
Despesas financeiras	22	(33.518)	(96.396)
Resultado financeiro		<u>(17.159)</u>	<u>(15.269)</u>
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		178.459	221.304
Imposto de renda e contribuição social corrente	9c	(60.242)	(84.968)
Imposto de renda e contribuição social diferido	9c	(1.210)	19.025
Lucro líquido do período		<u>117.007</u>	<u>155.361</u>
Resultado básico e diluído por ação atribuído aos acionistas da Companhia, em reais			
por ação preferencial	18c	0,3812	0,5062
por ação ordinária	18c	0,3812	0,5062

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Companhia de Gás de Minas Gerais – Gasmig
Demonstração do resultado abrangente
Para os períodos de três meses findos em 31 de março de 2024 e 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

	<u>Jan a Mar/2024</u>	<u>Jan a Mar/2023</u>
Lucro líquido do período	117.007	155.361
Resultado abrangente total do período	<u>117.007</u>	<u>155.361</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Companhia de Gás de Minas Gerais – Gasmig
 Demonstração das mutações do patrimônio líquido
 Para os períodos de três meses findos em 31 de março de 2024 e 2023
 (Valores expressos em milhares de reais)

	Capital social	Reserva Legal	Reserva de Lucros a Realizar	Reserva de Retenção de Lucros	Dividendos Adicionais Propostos	Lucros acumulados	Ajustes de Avaliação Patrimonial	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	665.430	128.176	65.517	121.807	344.052	-	(8)	1.324.974
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	155.361	-	155.361
Realização da reserva de lucros a realizar	-	-	(1.204)	-	-	1.204	-	-
Saldos em 31 de março de 2023	665.430	128.176	64.313	121.807	344.052	156.565	(8)	1.480.335

	Capital social	Reserva Legal	Reserva de Lucros a Realizar	Reserva de Retenção de Lucros	Dividendos Adicionais Propostos	Lucros acumulados	Ajustes de Avaliação Patrimonial	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2023	665.430	133.088	60.630	-	447.048	-	(376)	1.305.820
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	117.007	-	177.007
Realização da reserva de lucros a realizar	-	-	(1.214)	-	-	1.214	-	-
Dividendo intermediário pago	-	-	-	-	(200.000)	-	-	(200.000)
Saldos em 31 de março de 2024	665.430	133.088	59.416	-	247.048	118.221	(376)	1.222.827

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Companhia de Gás de Minas Gerais – Gasmig

Demonstração dos fluxos de caixa

Para os períodos de três meses findos em 31 de março de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Fluxo de caixa das atividades operacionais			
Lucro líquido do período		117.007	155.361
Ajustes para conciliar o resultado às disponibilidades geradas pelas atividades operacionais:			
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferidos	9c	61.452	(19.025)
Provisão para perda de créditos esperada	6	437	(82)
Amortização do intangível	11	21.284	20.769
Amortização de arrendamentos – direito de uso	12a	740	653
Atualização do ativo financeiro da concessão	11	(702)	(1.118)
Juros sobre arrendamentos e debêntures	12 e 13	32.516	35.675
Créditos de PIS e COFINS sobre ICMS e Valores a restituir a consumidores	8	(4.707)	41.471
Provisão para riscos	16	170	3.669
Atualizações monetárias do contas a receber		(96)	(76)
Atualização monetária		(1.180)	(24.373)
Perdas com intangíveis baixados	11c	31	1.502
		<u>226.952</u>	<u>214.426</u>
<i>(Aumento) redução dos ativos:</i>			
Contas a receber		(4.226)	16.802
Tributos a recuperar		(2.990)	5.038
Outros ativos		1.326	(42.248)
Direito de retirada de gás		(4.242)	5.329
<i>Aumento (redução) dos passivos:</i>			
Fornecedores		14.757	3.695
Tributos a recolher		1.675	42.214
Salários e encargos		1.179	1.630
Obrigação de entrega de gás		(35.532)	(604)
Outras obrigações		136	(314)
Caixa proveniente das operações		<u>199.035</u>	<u>245.968</u>
Encargos financeiros pagos	13	(27.632)	(28.011)
Imposto de renda e contribuição social pagos		(39.981)	(15.041)
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais		<u>131.422</u>	<u>202.916</u>
Fluxos de caixa das atividades de investimentos			
Resgates de títulos e valores mobiliários		143.532	150.155
Aplicações em títulos e valores mobiliários		(138.150)	(148.770)
Em ativos de contrato e intangível	11	(36.179)	(18.187)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos		<u>(30.797)</u>	<u>(16.802)</u>
Fluxos de caixa das atividades de financiamento			
Pagamento de arrendamentos – obrigações	12	(882)	(826)
Pagamento de dividendos e juros sobre capital próprio	18	(200.000)	(55.450)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento		<u>(200.882)</u>	<u>(56.276)</u>
Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa		(100.257)	129.838
Demonstração do aumento do caixa e equivalentes de caixa			
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		340.245	514.027
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período		239.988	643.865
Aumento (redução) do caixa e equivalentes de caixa		(100.257)	129.838

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Companhia de Gás de Minas Gerais – Gasmig

Demonstração do valor adicionado

Para os períodos de três meses findos em 31 de março de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

	<u>Jan a Mar/2024</u>	<u>Jan a Mar/2023</u>
Receitas		
Fornecimento/Distribuição de gás	922.860	1.111.417
Outras receitas e despesas	26.685	24.195
(-) Descontos	(3.211)	(5.801)
(-) ICMS – substituição tributária	(1.868)	(1.678)
(-) Provisão para perdas de créditos esperada	(437)	82
Receitas de construção	34.451	18.840
	<u>987.480</u>	<u>1.147.055</u>
Insumos adquiridos de terceiros		
Gás adquirido para revenda	(634.503)	(781.531)
Materiais	(573)	(410)
Serviços de terceiros	(9.213)	(8.805)
Outras despesas	(2.801)	(2.560)
Custos de construção	(34.451)	(18.840)
	<u>(681.451)</u>	<u>(812.146)</u>
Valor adicionado bruto	<u>296.939</u>	<u>334.909</u>
Retenções		
Amortização	(22.024)	(21.422)
Valor adicionado líquido	<u>274.915</u>	<u>313.487</u>
Valor adicionado recebido em transferência		
Receitas financeiras	16.359	81.127
Valor adicionado a distribuir	<u>291.274</u>	<u>394.614</u>
Distribuição do valor adicionado		
Empregados		
Remuneração direta	13.676	13.757
Benefícios	2.188	1.827
FGTS	513	493
Impostos, taxas e contribuições		
Federais	88.285	87.127
Estaduais	36.416	41.209
Municipais	399	400
Remuneração de capital de terceiros		
Juros e multas	32.339	37.227
Outros	451	57.213
Remuneração de capitais próprios		
Lucros retidos	117.007	155.361
	<u>291.274</u>	<u>394.614</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

1. Contexto operacional

A Companhia

A Companhia de Gás de Minas Gerais - Gasmig (“Gasmig” ou “Companhia”), sociedade de economia mista 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. Conflitos internacionais

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. O preço do gás apresentou queda em decorrência da política monetária dos Estados Unidos, tensões geopolíticas e dos temores sobre desaceleração da economia global e impacto na demanda.

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 os seguintes contratos:

- Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Contrato celebrado em 21 de dezembro de 2021 e aditivado em 21 de dezembro de 2022 (Modalidade Firme Inflexível):

- 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.

Contrato celebrado em 27 de dezembro de 2022 (Modalidade Firme Inflexível):

- Vigência: 31 de dezembro de 2028.
- Quantidade de gás contratada: 336.000m³/dia de 2024 até 2028.
- Existência de cláusula de retirada mínima de 80% do volume contratado pela Companhia (*take or pay*) durante a vigência do contrato.

Contrato celebrado em 27 de dezembro de 2022 (Modalidade Firme Inflexível):

- Vigência: 31 de dezembro de 2028.
- Quantidade de gás contratada: 1.000.000m³/dia de 2024 até 2028.
- Existência de cláusula de retirada mínima de 90% do volume contratado pela Companhia (*take or pay*) durante a vigência do contrato.

- Galp Energia do Brasil - Galp

Contrato aditivado em 22 de novembro de 2022 (Modalidade Firme e PUT)::

- Vigência: 31 de dezembro de 2042.
- Quantidade de gás contratada: 450.000 m³/dia para 2023; 580.000 m³/dia para 2024 e 2025; 900.000 m³/dia de 2026 a 2032; 800.000 m³/dia para 2033 e 2034; 700.000 m³/dia para 2035 e 2036; 600.000 m³/dia para 2037 e 2038; 500.000 m³/dia para 2039 e 2040; 250.000 m³/dia para 2041 e 2042. 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.

- Equinor Energy do Brasil Ltda.

Contrato celebrado em 22 de dezembro de 2023:

- Vigência: 31 de dezembro de 2028.
- Quantidade de gás contratada: 100.000 m³/dia para 2024; 1500.000 m³/dia para 2025; 100.000 m³/dia de 2026 a 2028. 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.

- Shell Energy do Brasil Gás Ltda.

Contrato celebrado em 26 de janeiro de 2024:

- Vigência: 31 de dezembro de 2025.
- Quantidade de gás contratada: 210.000 m³/dia para 2024; 150.000 m³/dia para 2025. 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.

Além dos contratos acima, a Gasmig possui dois contratos de suprimento, para atendimento à municípios não conectados aos gasodutos de transporte (projetos estruturantes).

- GNC Logás – Logística e Distribuição de Gás Ltda.

Contrato de Compra e Venda de Gás Natural Comprimido para atendimento à Extrema celebrado em 02 de agosto de 2023:

- Vigência: 09 de agosto de 2025.
- Quantidade de gás contratada: 24.666 m³/dia entre janeiro e julho de cada ano e 29.666 m³/dia para os demais meses do ano de todo o período residual de vigência.
- Existência de cláusula de retirada mínima de 85% do volume contratado pela Companhia (take or pay).

Contrato de Compra e Venda de Gás Natural Comprimido para atendimento à Pouso Alegre celebrado em 27 de dezembro de 2023:

- Vigência: 29 de janeiro de 2024 a 28 de janeiro de 2027.
- Quantidade de gás contratada: 82.000 m³/mês.
- Existência de cláusula de retirada mínima de 60% do volume contratado pela Companhia (take or pay).

Adicionalmente, foi finalizado, em 28 de janeiro de 2024, o contrato com a GNL Gemini Comercialização e Logística de Gás Ltda. – GásLocal, que possuía os seguintes termos:

Acordo de Cooperação Comercial para atendimento à Pouso Alegre celebrado em 13 de janeiro de 2014 e aditivado em 16 de julho de 2019:

- 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).

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

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 frota, não havendo a incidência de ICMS-ST. Conforme definido na Resolução 53 da Sede/MG de 27 de dezembro de 2023, a margem do GNV será calculada semanalmente e terá vigência até 31 de dezembro de 2024.
- 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

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.

Para o mercado não termelétrico, a Companhia tem os seguintes contratos:

- Gerdau Açominas. O prazo do contrato é de 12 meses com início de fornecimento em 01 de janeiro de 2024.
- Logás. O contrato tem vigência até 09 de agosto de 2025.

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.

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. A apuração decorre da capacidade do gasoduto disponibilizada pela Companhia e a capacidade efetivamente usada pelos clientes. É garantida remuneração mínima de 85% da capacidade instalada pela distribuidora.

2. Base de Preparação

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias foram elaboradas e preparadas de acordo com o *International Accounting Standard n° 34, Interim Financial Reporting* emitida pelo *International Accounting Standards Board – IASB* e com o Pronunciamento Contábil n° 21 (R1) - “CPC 21”, que abrange as demonstrações intermediárias e com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). A apresentação das Demonstrações do Valor Adicionado (“DVA”) é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas, CPC 09 – Demonstração do Valor Adicionado. As normas IFRS não requerem a apresentação dessa demonstração. Como consequência, pelas IFRS, essa

demonstração está apresentada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das demonstrações financeiras.

Pronunciamentos novos ou revisados aplicados pela primeira vez em 2024 como as alterações do CPC 06 / IFRS 16 - Arrendamentos em vigor para períodos anuais iniciados em 1º de janeiro de 2024 ou após esta data, não tiveram impacto significativo nas informações contábeis intermediárias da Companhia.

Dessa forma, estas informações contábeis intermediárias devem ser lidas em conjunto com as referidas demonstrações financeiras, aprovadas pela Administração em 20 de março de 2024.

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

Em 07 de maio de 2024, o Conselho de Administração autorizou a emissão destas informações contábeis intermediárias.

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

A Companhia efetuou ajustes de classificação de itens na DFC de forma a melhorar a qualidade da divulgação das informações contábeis.

A apresentação do movimento ocorrido na rubrica de Títulos e Valores Mobiliários era divulgada em bases líquidas, no fluxo das atividades de investimento. A partir do quarto trimestre de 2023, a Companhia segregou esse movimento, passando a apresentar os juros efetivamente recebidos como parte do fluxo de caixa das atividades operacionais e as aplicações e resgates, de forma separada, no fluxo de caixa das atividades de investimento.

Adicionalmente, a Companhia passou a ajustar o lucro com o montante total do imposto de renda reconhecido no resultado a partir do primeiro trimestre de 2024.

3. Políticas Contábeis Materiais

Estas demonstrações financeiras intermediárias foram elaboradas seguindo a base de preparação e políticas contábeis consistentes com aquelas adotadas na elaboração das demonstrações financeiras anuais de 31 de dezembro de 2023.

4. Caixa e Equivalentes de Caixa

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Caixa	10	10
Contas correntes	411	1.772
Aplicações financeiras		
Operações compromissadas	239.567	338.463
Total de caixa e equivalentes de caixa	<u>239.988</u>	<u>340.245</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, remuneradas por taxas variáveis, em média, 104,29% do CDI, em 31 de março de 2024 (105,16% do CDI, em 31 de dezembro de 2023), 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 23.

5. Títulos e Valores Mobiliários

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
CDB	143.532	148.914
	<u>143.532</u>	<u>148.914</u>
Circulante	143.532	139.787
Não circulante	-	9.127

Os títulos e valores mobiliários estão distribuídos como Certificados de Depósitos Bancários (CDB), remunerados por taxas de IPCA + 6,80% a.a. com vencimento em agosto de 2024.

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 23.

6. Contas a Receber de Clientes

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Grandes volumes	165.187	172.463
Automotivo (gás veicular)	13.594	16.032
Gás Natural Comprimido (GNC)	944	2.275
Residencial	10.963	10.958
Usinas termelétricas	145.322	125.121
Cogeração	4.813	8.036
Comercial e Industrial de menor consumo	9.439	11.054
Provisão para perdas esperadas de créditos	(8.645)	(8.207)
Total líquido de contas a receber	<u>341.617</u>	<u>337.732</u>

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

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
A vencer	159.149	172.592
Vencidos:		
Até 30 dias	14.887	13.522
De 31 a 60 dias	7.011	9.505
De 61 a 90 dias	9.175	6.869
De 91 a 180 dias	22.922	20.311
Acima de 180 dias	120.115	100.878
Perda esperada de crédito	(8.645)	(8.207)
Subtotal	<u>324.614</u>	<u>315.470</u>
Receita não faturada	17.003	22.262
Total líquido de contas a receber	<u>341.617</u>	<u>337.732</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.

As perdas de crédito esperadas - PCE estão segregadas conforme abaixo:

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Grandes volumes	4.276	4.371
Automotivo (gás veicular)	2.052	1.538
Gás Natural Comprimido (GNC)	284	284
Comercial e Industrial de menor consumo	1.733	1.721
Residencial	296	289
Térmico	4	4
Total PCE	<u>8.645</u>	<u>8.207</u>

O valor de perdas de crédito esperada foi constituído 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 acima de 180 dias, a Companhia realizou cobranças administrativa e judicial das notas fiscais emitidas para os dois clientes com tais valores em aberto. Até a aprovação da emissão dessas Informações Contábeis Intermediárias a Companhia verificou, em relatórios públicos, que não houve alteração no risco de crédito destes clientes no período. Por se tratar de clientes livres, essas dívidas não comprometem a carteira global da Companhia e não aumentam o risco de perda esperada no recebimento dos demais créditos.

As contas a receber estão registradas pelo custo amortizado. 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 23.

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

Saldo em 31/12/2022	8.050
Adições	668
Reversões/ Baixas	(511)
Saldo em 31/12/2023	<u>8.207</u>
Saldo em 31/12/2023	8.207
Adições	553
Reversões/ Baixas	(115)
Saldo em 31/03/2024	<u>8.645</u>

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>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
ICMS - rede de distribuição	22.461	20.174
ICMS - compra de gás e outros	23.121	24.621
Total	<u>45.582</u>	<u>44.795</u>
Circulante	22.461	20.174
Não Circulante	23.121	24.621

8. Valores a Restituir aos 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 nas bases de cálculo do Programa de Integração Social - PIS e da 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 nas bases de cálculo do PIS e da 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 das bases de cálculo do 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 nas bases de cálculo do PIS e da COFINS, deixando ainda de realizar os depósitos referentes à controvérsia.

Em 13 de maio de 2021, o Supremo Tribunal Federal (STF) concluiu o julgamento dos embargos de declaração opostos no RE nº 574.706, sedimentando o entendimento de que o ICMS destacado na nota fiscal é que deve ser excluído das bases 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 é o destacado na nota fiscal, a Gasmig reconheceu os créditos tributários para promover a habilitação do indébito e o levantamento dos depósitos judiciais.

Com base 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 abril de 2014 a janeiro de 2020 (mês em que a Companhia passou a excluir o ICMS das bases de cálculo do PIS e da COFINS). Os critérios para a restituição dos créditos de PIS e COFINS aos consumidores ainda estão sendo objeto de discussões junto à Secretaria de Estado de Desenvolvimento de Minas Gerais (Sede/MG). Em 31 de março de 2024, o valor a ser restituído a consumidores que ajuizarem ações conforme orientação da decisão do Superior Tribunal Federal monta R\$158.409.

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

Em fevereiro de 2023, a Receita Federal deferiu os pedidos de habilitação referentes aos créditos de PIS e, em março de 2023, a Gasmig os utilizou para compensar tributos federais vincendos. Já em abril de 2023, a Receita Federal deferiu os pedidos de habilitação referentes aos créditos de COFINS. Em julho de 2023, a Companhia finalizou a utilização de tais créditos na compensação de tributos federais.

Segue abaixo a apresentação dos efeitos contábeis relativos ao reconhecimento dos valores a serem restituídos aos consumidores reconhecidos em 31 de março de 2024:

31/12/2023	Reversões	31/03/2024
163.116	(4.707)	158.409

9. Imposto de Renda e Contribuição Social

a) Imposto de renda e contribuição social correntes

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
A recolher		
Imposto de renda	(44.126)	(16.854)
Contribuição social	(16.118)	(6.233)
	<u>(60.244)</u>	<u>(23.087)</u>
A recuperar		
Antecipações de imposto de renda	12.391	-
Antecipações de contribuição social	7.473	-
Imposto de renda retido na fonte sobre aplicações financeiras	12.471	13.172
	<u>32.335</u>	<u>13.172</u>
Total de imposto de renda e contribuição social a recolher	<u>(27.909)</u>	<u>(9.915)</u>

b) Imposto de renda e contribuição social diferidos

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 março de 2024.

Diferenças temporárias	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Devolução crédito tributário judicial ICMS na base do PIS e COFINS	34.960	36.317
Provisão para contingências judiciais, trabalhistas e ambientais	2.586	2.545
Provisão para perda de ativos	1.406	1.406
Provisão atuarial	1.026	984
Outros resultados abrangentes	4	4
Outras diferenças temporárias	111	77
Adições temporárias	<u>40.093</u>	<u>41.333</u>
Atualização do ativo financeiro da concessão	(6.835)	(6.597)
Ação relacionada à exclusão do ICMS na base do PIS e COFINS:		
Atualização dos depósitos judiciais (nota 16)	(10.002)	(9.644)
Atualização crédito tributário judicial (nota 8)	-	-
Provisão para perda esperada com créditos de liquidação duvidosa	(14.292)	(14.292)
Atualização do ativo financeiro (1)	<u>(31.584)</u>	<u>(32.209)</u>
Exclusões temporárias	<u>(62.713)</u>	<u>(62.742)</u>
Imposto de renda e contribuição social diferidos líquidos	<u>(22.620)</u>	<u>(21.409)</u>

- (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 2023	30.452	(46.135)	10.881	(16.607)
Provisão Atuarial	31	-	11	-
Provisão para contingências judiciais	30	-	11	-
Arrendamentos	25	-	9	-
Devolução crédito tributário judicial	(998)	-	(359)	-
Reversão Ativo Financeiro da Concessão (quando da renovação do contrato de concessão)	-	460	-	165
Atualização do Ativo Financeiro da Concessão	-	(175)	-	(63)
Atualização depósitos judiciais	-	(263)	-	(95)
31 de março de 2024	29.540	(46.113)	10.553	(16.600)

	Imposto de renda diferido		Contribuição social diferida	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
31 de dezembro de 2022	4.086	(48.480)	1.390	(17.452)
Provisão Atuarial	68	-	24	-
Provisão para contingências judiciais	487	-	175	-
Arrendamentos	29	-	11	-
Devolução crédito tributário judicial	29.518	-	10.626	-
Reversão Ativo Financeiro da Concessão (quando da renovação do contrato de concessão)	-	456	-	164
Atualização do Ativo Financeiro da Concessão	-	(278)	-	(101)
Atualização depósitos judiciais	-	(325)	-	(117)
Atualização crédito tributário judicial (nota 8)	-	(15.965)	-	(5.747)
31 de março de 2023	34.188	(64.592)	12.226	(23.253)

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:

	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	178.459	221.304
Alíquota nominal	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social - despesa nominal	(60.676)	(75.243)
Efeitos fiscais incidentes sobre:		
Incentivos fiscais	720	12
Contribuições e doações indedutíveis e outras diferenças permanentes	(1.496)	(125)
Outros	-	9.413
Imposto de renda e contribuição social - despesa efetiva	(61.452)	(65.943)
Imposto de renda e contribuição social - corrente	(60.242)	(84.968)
Imposto de renda e contribuição social - diferido	(1.210)	19.025
Alíquota efetiva do imposto	34%	30%

10. Transações com Partes Relacionadas

As operações com partes relacionadas que influenciaram os principais saldos em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023, assim como as transações relativas a operações com partes relacionadas que influenciaram o resultado do período, 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>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Ativo		
Arrendamento – Direito de uso (5)	2.767	3.018
Total de ativos	2.767	3.018
Passivo		
Salários, provisões, encargos e contribuições sociais (1)	396	295
Previdência privada - FORLUZ (2)	1.552	2.905
Plano de saúde - CEMIG SAÚDE (3)	245	337
Aluguel e Condomínio a pagar - CEMIG (5)	469	469
Arrendamento – Obrigações (5)	3.281	3.579
Benefícios Pós- Emprego (4)	3.003	2.880
Total de passivos	8.946	10.465
	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Resultado		
Despesas		
Despesas com pessoal (1)	296	-
Despesas com previdência privada (2)	1.280	976
Despesas com serviços e plano de saúde (3)	588	556
Despesas com serviços – Sonda (6)	-	277
Despesa com Aluguel – FORLUZ (5)	(82)	(100)
Despesa com aluguel e condomínio – CEMIG (5)	-	107
Provisão Atuarial (4)	124	272
Total de despesas	2.206	2.088

- (1) O saldo refere-se a provisões e valores líquidos a pagar à CEMIG, relativos aos empregados cedidos à Gasmig.
- (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.
- (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) Provisões atuariais para honrar compromissos futuros que a Companhia possui por ser patrocinadora dos planos ProSaúde Integrado - PSI e Plano Odontológico - POD.
- (5) 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.
- (6) Valores relativos a serviços técnicos especializados na plataforma SAP, prestados pela empresa Sonda Procwork Ltda, coligada até o ano 2023.

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:

	31/03/2024		31/03/2023	
	Conselho de Administração	Conselho Fiscal	Conselho de Administração	Conselho Fiscal
Honorários	125	106	95	100
INSS	25	21	19	20
Total	150	127	114	120

Adicionalmente, a Diretoria Executiva da Gasmig recebeu, a título de remunerações, o montante de R\$982 no período findo em 31 de março de 2024 (R\$1.299 no período findo em 31 de março de 2023).

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

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

a) Ativo financeiro

	31/03/2024	31/12/2023
Ativo financeiro		
Servidões permanentes	18.735	18.400
Terrenos	20.526	20.159
Total do ativo financeiro da concessão	39.261	38.559

b) Ativo de contrato

	31/03/2024	31/12/2023
Ativos de contrato		
Construção e expansão de ramais	152.027	127.009
Material em depósito	215.462	211.039
Total do ativo de contrato de concessão	367.489	338.048

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

	31/03/2024			31/12/2023		
	Custo	Amortização	Líquido	Custo	Amortização	Líquido
Ativo intangível						
Ativos em operação	2.578.988	(850.300)	1.728.688	2.533.002	(828.144)	1.704.858
(-) Obrigações especiais	(61.478)	53.509	(7.969)	(61.402)	52.643	(8.759)
Ativo intangível de concessão em serviço	2.517.510	(796.791)	1.720.719	2.471.600	(775.501)	1.696.099

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

Descrição	Vida útil (anos)	Saldo 31/12/2023	Adições	Atualização do ativo financeiro	Baixas	Transferências	Saldo 31/03/2024
Custo							
Bônus de outorga	33	891.167	-	-	-	-	891.167
Servidões permanentes		18.400	-	335	-	-	18.735
Softwares	5	56.779	-	-	-	3.875	60.654
Terrenos		20.159	-	367	-	-	20.526
Edificações - obras civis e benfeitorias	25	19.702	-	-	-	24	19.726
Benfeitorias em propriedades arrendadas	10	4.149	-	-	-	-	4.149
Máquinas e equipamentos	5 a 20	138.893	-	-	(90)	547	139.350
Tubulações	30	1.413.781	-	-	-	2.332	1.416.113
Móveis	10	1.954	-	-	-	-	1.954
Equipamentos processamento de dados	5	5.989	-	-	-	37	6.026
Veículos	5	588	-	-	-	-	588
Ativo de contrato (obras em andamento)*		338.048	36.256	-	-	(6.815)	367.489
Total do custo		2.909.609	36.256	702	(90)	-	2.946.477
Amortização acumulada							
Bônus de outorga		(113.817)	(6.647)	-	-	-	(120.464)
Softwares		(42.625)	(1.274)	-	-	-	(43.899)
Edificações - obras civis e benfeitorias		(7.485)	(204)	-	-	-	(7.689)
Benfeitorias em propriedades arrendadas		(2.611)	(78)	-	-	-	(2.689)
Máquinas e equipamentos		(91.874)	(1.652)	-	59	-	(93.467)
Tubulações		(563.234)	(12.202)	-	-	-	(575.436)
Móveis		(1.522)	(25)	-	-	-	(1.547)
Equipamento processamento de dados		(4.394)	(132)	-	-	-	(4.526)
Veículos		(582)	(1)	-	-	-	(583)
Total da amortização acumulada		(828.144)	(22.215)	-	59	-	(850.300)
Subtotal		2.081.465	14.041	702	(31)	-	2.096.177
Obrigações especiais		(61.402)	(76)	-	-	-	(61.478)
(-) Obrigações especiais		52.643	866	-	-	-	53.509
Total do ativo de concessão líquido		2.072.706	14.831	702	(31)	-	2.088.208

Descrição	Vida útil (anos)	Saldo 31/12/2022	Adições	Atualização do ativo financeiro	Baixas	Transferências	Saldo 31/12/2023
Custo							
Bônus de outorga	33	891.167	-	-	-	-	891.167
Servidões permanentes		17.568	122	710	-	-	18.400
Softwares	5	49.219	-	-	-	7.560	56.779
Terrenos		19.377	-	782	-	-	20.159
Edificações - obras civis e benfeitorias	25	19.001	-	-	-	701	19.702
Benfeitorias em propriedades arrendadas	10	4.149	-	-	-	-	4.149
Máquinas e equipamentos	5 a 20	134.299	-	-	(725)	5.319	138.893
Tubulações	30	1.379.118	-	-	-	34.663	1.413.781
Móveis	10	1.945	-	-	(1)	10	1.954
Equipamentos processamento de dados	5	4.946	-	-	(3)	1.046	5.989
Veículos	5	588	-	-	-	-	588
Ativo de contrato (obras em andamento)		117.188	270.159	-	-	(49.299)	338.048
Total do custo		2.638.565	270.281	1.492	(729)	-	2.909.609
Amortização acumulada							

Bônus de outorga	(87.083)	(26.734)	-	-	-	(113.817)
Softwares	(37.832)	(4.793)	-	-	-	(42.625)
Edificações - obras civis e benfeitorias	(6.667)	(818)	-	-	-	(7.485)
Benfeitorias em propriedades arrendadas	(2.298)	(313)	-	-	-	(2.611)
Máquinas e equipamentos	(85.481)	(6.740)	-	347	-	(91.874)
Tubulações	(514.620)	(48.614)	-	-	-	(563.234)
Móveis	(1.419)	(104)	-	1	-	(1.522)
Equipamento processamento de dados	(3.861)	(536)	-	3	-	(4.394)
Veículos	(575)	(7)	-	-	-	(582)
Total da amortização acumulada	(739.836)	(88.659)	-	351	-	(828.144)
Subtotal	1.898.729	181.622	1.492	(378)	-	2.081.465
Obrigações especiais	(61.063)	(339)	-	-	-	(61.402)
(-) Obrigações especiais	49.137	3.506	-	-	-	52.643
Total do ativo de concessão líquido	1.886.803	184.789	1.492	(378)	-	2.072.706

*Adições líquidas dos créditos tributários de R\$36.256

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.

Do total das adições do ano 2024, vale destacar o Projeto “Centro-Oeste”, com previsão de construção de 300 km adicionais de gasodutos, levando gás aos municípios de Betim, Sarzedo, São Joaquim de Bicas, Igarapé, Juatuba, Mateus Leme, Itaúna e Divinópolis, e volume distribuído previsto de aproximadamente 238 mil m³/dia. O término do projeto é previsto para o 2º semestre de 2026.

12. Arrendamento

a) Direito de uso

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

	Imóveis	Veículos	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2023	3.425	5.492	8.917
Adição	-	-	-
Amortização	(284)	(456)	(740)
Baixa	-	-	-
Saldos em 31 de março de 2024	3.141	5.036	8.177

b) Passivo de arrendamento

A movimentação do passivo de arrendamento é como segue:

	Imóveis	Veículos	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2023	3.443	5.518	8.961
Adição	-	-	-
Juros incorridos	93	150	243
Pagamentos efetuados	(339)	(543)	(882)
Baixa	-	-	-
Saldos em 31 de março de 2024	3.197	5.125	8.322

Passivo circulante	2.738
Passivo não circulante	5.584

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	9.695	8.322
PIS e COFINS potencial	897	770

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:

2024	2.644
2025	3.525
2026	3.526
Valores não descontados	9.695
Juros embutidos	(1.373)
Total	8.322

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 23.

Agente financeiro	Encargos anuais	31/03/2024		31/12/2023	
		Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Debêntures Públicas (Instrução CVM nº 476/09) – 8ª emissão	5,27% + IPCA = 9,20%	122.305	974.473	134.236	958.465
		122.305	974.473	134.236	958.465
	(-) Custos de transação	(2.253)	(14.460)	(2.253)	(15.024)
		120.052	960.013	131.983	943.441

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

Saldo da dívida em 31/12/2023	Custos de transação	Encargos financeiros provisionados	Encargos financeiros pagos	Amortização	Saldo da dívida em 31/03/2024
1.075.424	563	31.710	(27.632)	-	1.080.065

Saldo da dívida em 31/12/2023	Custos de transação	Encargos financeiros provisionados	Encargos financeiros pagos	Amortização	Saldo da dívida em 31/12/2023
1.044.433	2.253	104.808	(56.070)	(20.000)	1.075.424

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, as amortizações são anuais, sendo a primeira, em agosto de 2024.

A seguir, é apresentado o cronograma anual de amortizações dos valores principais captados (ver na Nota Explicativa nº 23, o cronograma de pagamento de principal e juros a incorrer):

	2024	2025	2026	2027	2028-2031	Total
Amortizações do principal	122.305	121.809	128.220	134.631	589.813	1.096.778
Amortização dos custos da transação	(1.690)	(2.253)	(2.254)	(2.254)	(8.262)	(16.713)
Amortização líquida	120.615	119.556	125.966	132.377	581.551	1.080.065

Cláusulas contratuais restritivas - *Covenants*

Todas as cláusulas financeiras restritivas, as quais são apuradas apenas ao final de cada exercício, foram atendidas no último período de medição, de acordo com o contrato.

Encargos Financeiros Capitalizados

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

	31/03/2024	31/03/2023
Encargos de debêntures	31.710	36.656
Encargos financeiros incorporados aos custos de construção da infraestrutura da concessão - intangível e ativo de contrato	-	(1.764)
Efeito líquido no resultado	31.710	34.822

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

	31/03/2024	31/12/2023
Fornecedores de gás	243.679	204.370
Fornecedores de serviços e materiais	13.747	38.299
	257.426	242.669

15. Tributos a Recolher

	31/03/2024	31/12/2023
PIS e COFINS	9.442	7.890
INSS retenções de pessoas jurídicas	898	884
ISS e outros	1.665	1.557
	12.005	10.331

16. Provisões para Riscos

a) Composição das provisões para riscos

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Trabalhistas e ambiental	7.606	7.487
Tributárias	1.769	1.718
	<u>9.375</u>	<u>9.205</u>

A movimentação das provisões encontra-se apresentada a seguir:

	<u>Saldos em 31/12/2023</u>	<u>Adições</u>	<u>Estornos e/ou reversões</u>	<u>Pagamentos</u>	<u>Saldos em 31/03/2024</u>
Trabalhistas e ambiental	7.487	2.736	(2.617)	-	7.606
Tributárias	1.718	51	-	-	1.769
	<u>9.205</u>	<u>2.787</u>	<u>(2.617)</u>	<u>-</u>	<u>9.375</u>

	<u>Saldos em 31/12/2023</u>	<u>Adições</u>	<u>Estornos e/ou reversões</u>	<u>Pagamentos</u>	<u>Saldos em 31/12/2023</u>
Trabalhistas e ambiental	6.342	12.950	(10.108)	(1.697)	7.487
Tributárias	3.875	-	(2.157)	-	1.718
	<u>10.217</u>	<u>12.950</u>	<u>(12.265)</u>	<u>(1.697)</u>	<u>9.205</u>

Ações com risco possível

Existem outros processos avaliados pela administração, consideradas 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\$244.524 em 31 de março de 2024 (R\$235.780 em dezembro de 2023), com as seguintes naturezas jurídicas:

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Tributárias	240.504	231.831
Cíveis	3.076	3.023
Trabalhistas	944	926
	<u>244.524</u>	<u>235.780</u>

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 março de 2024, o valor estimado da contingência para o período de prescrição de cinco anos é de R\$231.251 (R\$222.713 em 31 de dezembro de 2023). 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>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
ICMS na base do PIS e da COFINS	73.308	72.204
Outros	4.450	4.374
	<u>77.758</u>	<u>76.578</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\$73.308 em 31 de março de 2024 (R\$72.204 em 31 de dezembro de 2023), conforme detalhamento apresentado na Nota Explicativa nº 8. A solicitação para disponibilização do saldo remanescente dos depósitos judiciais foi realizada pela Companhia.

17. Direitos de Retirada e Obrigações de Entrega de Gás

Os saldos, no ativo, são os direitos de retirada futura de gás pela Companhia.

Direitos de retirada	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Não térmico – circulante	17.189	12.947
	<u>17.189</u>	<u>12.947</u>

A Companhia apresenta os valores relativos aos seus direitos de retirada de gás não térmico cuja retirada é esperada até 31 de dezembro de 2024.

No passivo, a Companhia apresenta os valores referentes às suas 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:

Obrigações de entrega	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Não térmico – circulante	13.049	27.478
	<u>13.049</u>	<u>27.478</u>
Não térmico – não circulante	42.546	63.649
	<u>42.546</u>	<u>63.649</u>

18. Patrimônio Líquido

a) Capital social

Em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023, 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 31/03/2024 e 31/12/2023	153.471	100	153.471	100	306.942	100

b) Reservas de lucros

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

	31/03/2024	31/12/2023
Reserva legal (i)	133.088	133.088
Reserva de lucros a realizar (ii)	59.416	60.630
Dividendos adicionais propostos (iii)	247.048	447.048
	439.552	640.766

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. Ao final de 2023, a Companhia atingiu 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) Dividendos adicionais propostos

Nos exercícios em que a Administração da Companhia propõe a distribuição de dividendos em quantia superior ao mínimo previsto estatutariamente, tais recursos são mantidos no Patrimônio Líquido, em conta específica intitulada "Dividendos Adicionais Propostos", até a sua aprovação pela Assembleia Geral Ordinária. Em 31 de janeiro de 2024, o Conselho de Administração da Companhia aprovou dividendos intermediários de R\$200 milhões, com base nos resultados preliminares de 30 de junho de 2023, a título de antecipação parcial do dividendo adicional. Os dividendos intermediários foram pagos aos acionistas em fevereiro de 2024.

c) Resultado por ação

A tabela a seguir estabelece o cálculo de resultado por ação para os períodos findos em 31 de março de 2024 e 2023:

Numerador	31/03/2024	31/03/2023
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia		
Lucro disponível aos acionistas preferenciais	58.503	77.680
Lucro disponível aos acionistas ordinários	58.504	77.681
	117.007	155.361
Denominador (em milhares de ações)		
Média ponderada de número de ações preferenciais	153.471	153.471
Média ponderada de número de ações ordinárias	153.471	153.471
Total	306.942	306.942
Resultado básico e diluído por ação, em reais		
Preferencial	0,3812	0,5062
Ordinária	0,3812	0,5062

19. Receita Líquida de Vendas

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	
	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Automotivo	64	62	5.371	7.494	20.526	29.369
Gás Natural Comprimido Automotivo	4	2	124	178	471	500
Industrial	99	100	191.349	211.978	792.026	992.594
Gás Natural Comprimido Industrial	5	5	2.099	2.835	6.726	10.718
Residencial	96.489	83.327	2.602	2.728	20.649	20.180
Cogeração	7	7	3.549	2.626	13.156	11.339
Comercial	1.349	1.214	4.973	4.830	25.730	25.716
Subtotal - gás não térmico	98.017	84.717	210.067	232.669	879.284	1.090.416
Termelétricas	-	-	-	-	-	-
Subtotal gás vendido	98.017	84.717	210.067	232.669	879.284	1.090.416
Industrial - mercado livre	1	1	22.767	22.356	22.866	22.356
Gás Natural Comprimido Industrial - mercado livre	1	-	2.359	-	495	-
Térmica - mercado livre	2	2	116	280	20.215	19.908
Total (vendas + livre)	98.021	84.720	235.309	255.305	922.860	1.132.680

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

	<u>Jan a Mar/2024</u>	<u>Jan a Mar/2023</u>
Receita bruta	922.860	1.111.417
Descontos e abatimentos	(3.211)	(5.801)
Impostos sobre vendas		
ICMS Operação própria	(110.373)	(136.564)
ICMS Substituição tributária	(1.868)	(1.678)
PIS	(13.641)	(15.846)
COFINS	(62.832)	(72.991)
ISSQN	(179)	(159)
Receita de construção	<u>34.451</u>	<u>18.840</u>
Receita líquida	<u>765.207</u>	<u>897.218</u>

A Companhia possui um consumidor Industrial cuja receita líquida monta R\$199.138 e representa mais que 10% da sua receita líquida total até o primeiro trimestre de 2024. Em 2023, no mesmo período, um consumidor, cuja receita líquida montava R\$267.674, representava mais de 10%, da receita líquida total daquele período.

20. 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. A execução do Projeto Centro-Oeste representa o maior impacto na variação da Receita e do Custo de Construção no período.

	<u>Jan a Mar/2024</u>	<u>Jan a Mar/2023</u>
Receita de construção	34.451	18.840
Custos de construção	(34.451)	(18.840)
Líquido	<u>-</u>	<u>-</u>

21. Custos e Despesas por Natureza

A abertura das despesas/receitas por natureza:

	<u>Jan a Mar/2024</u>	<u>Jan a Mar/2023</u>
Compra de gás*	(510.177)	(614.803)
Custos de operação e manutenção da rede	(9.756)	(8.817)
Amortização	(22.024)	(21.422)
Despesas com pessoal	(12.128)	(11.838)
Despesas com materiais e serviços	(4.388)	(4.741)
Perda esperada em créditos	(438)	82
Créditos na reversão de provisão para devolução aos clientes - Nota 8	4.707	21.264
Outras receitas e despesas	19.065	(1.530)
	<u>(535.138)</u>	<u>(641.805)</u>

Classificadas como:

Custos dos produtos vendidos	(540.164)	(643.307)
Despesas de vendas, administrativas e gerais	(21.222)	(21.010)
Perda esperada em créditos	(438)	82
Outras receitas e despesas operacionais	26.686	22.430
	(535.138)	(641.805)

*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 preveem 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 e com vigência inicial até dezembro de 2023. A Resolução SEDE nº 53, de 27 de dezembro de 2023 prorrogou a vigência da margem variável até dezembro de 2024.

22. Resultado Financeiro

A composição do resultado financeiro é como segue:

	Jan a Mar/2024	Jan a Mar/2023
Receitas financeiras		
Aplicações financeiras	12.826	23.105
Juros e multas	866	538
Atualização monetária	1.514	2.557
Atualização monetária crédito tributário (a)	1.104	54.918
Outros	49	9
	16.359	81.127

Despesas financeiras		
Encargos da dívida	(32.338)	(35.463)
Juros e multas	(281)	(1.015)
PIS/COFINS	(728)	(3.721)
Atualização monetária valores a restituir (a)	(142)	(56.099)
Outras	(29)	(98)
	(33.518)	(96.396)
Resultado financeiro, líquido	(17.159)	(15.269)

(a) Saldo correspondente a atualização de créditos tributários de exclusão de ICMS na base de PIS/COFINS e passivos a restituir.

23. Instrumentos Financeiros e Gestão de Riscos

a) Classificação dos instrumentos financeiros e valor justo

	Nível	31/03/2024		31/12/2023	
		Valor Contábil	Valor Justo	Valor Contábil	Valor Justo
Ativos Financeiros					
Custo Amortizado					
Títulos e valores mobiliários	1	143.532	143.532	139.787	139.787
Contas a receber de clientes	2	341.617	341.617	337.732	337.732
Valor Justo por meio de Resultado					
Caixa e equivalentes de caixa	1 e 2	239.567	239.567	338.463	338.463
Títulos e valores mobiliários	2	-	-	9.127	9.127
Ativo financeiro da concessão	3	39.261	39.261	38.559	38.559
		763.977	763.977	863.668	863.668
Passivos Financeiros					
Custo Amortizado					
Debêntures	2	1.080.065	1.080.065	1.075.424	1.074.915
Arrendamentos	2	8.322	8.322	8.961	8.961
Fornecedores	2	257.426	257.426	242.669	242.669
		1.345.813	1.345.813	1.327.054	1.326.545

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 esperadas de crédito, registrada no montante de R\$8.645 em 31 de março de 2024 (em 31 de dezembro de 2023, R\$8.207) representativos de 2,5% (em 31 de dezembro de 2023, 2,4%) 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.

	2024		2023	
	Recuperação		Recuperação	
	Sem problemas	Com problemas	Sem problemas	Com problemas
Baixo risco	296.267	-	319.975	-
Médio risco	31.073	-	8.555	-
Alto risco	22.922	-	17.409	-
Valor bruto	350.262	-	345.939	-
Provisão para perda	(8.645)	-	(8.207)	-
Total	341.617	-	337.732	-

Caixa e equivalentes de caixa

A Companhia detinha caixa e equivalentes de caixa de R\$239.988 em março de 2024 (R\$340.245 em dezembro de 2023), 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\$143.532 em 31 de março de 2024, (R\$148.914 em dezembro de 2023).

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	5-20 anos
Debêntures	1.096.778	1.520.130	-	171.529	177.686	769.025	401.890
Arrendamentos	8.322	9.695	588	2.938	3.525	2.644	-
Fornecedores	257.426	257.426	257.426	-	-	-	-
	1.362.526	1.787.251	258.014	174.467	181.211	771.669	401.890

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 e aplicações financeiras, as quais são indexadas à variação do IPCA e da Selic. A taxa CDI acompanha a taxa Selic. Os valores da citada exposição estimados pela Companhia, consideram o resultado dos cenários provável e adverso, respectivamente, bem como possuem como base as taxas de juros projetadas por seus consultores financeiros para o próximo exercício e são apresentados a seguir:

	31/03/2024	
	Cenário Provável	Cenário Adverso
	Valor contábil	
	SELIC 8,50%	SELIC 7,50%
	IPCA 3,89%	IPCA 2,98%
Ativos		
Aplicações financeiras – circulante	239.567	259.930
Títulos e valores mobiliários - circulante	143.532	149.115
Ativo líquido exposto	383.099	409.045
Efeito líquido da variação das taxas de juros		25.946
		22.331

	31/03/2024	
	Cenário Provável	Cenário Adverso
	Valor contábil	
	IPCA 3,89%	IPCA 7,32%
Passivos		
Debêntures (IPCA) – circulante	(122.305)	(127.063)
Debêntures (IPCA) - não circulante	(974.473)	(1.012.380)
Passivo líquido exposto	(1.096.778)	(1.177.073)
Efeito líquido da variação das taxas de juros	(42.665)	(80.295)

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.

24. 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.

25. Eventos subsequentes

Em 26 de abril de 2024, foi publicada a resolução SEDE nº 17, vigente a partir de 01 de maio de 2024, contendo os reajustes das tarifas que representam redução dos valores médios entre 0,61% e 1,66%, conforme faixas de consumo e categorias tarifárias.