

# Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. - CEG

Demonstrações financeiras  
Exercício findo em 31 de dezembro de 2025

# Conteúdo

Relatório da Administração	3
Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras	31
Balancos patrimoniais	36
Demonstração do resultado	38
Demonstração do resultado abrangente	39
Demonstração das mutações do patrimônio líquido	40
Demonstração dos fluxos de caixa	41
Demonstração do valor adicionado	42
Notas explicativas às demonstrações financeiras	43

## Relatório da Administração

KPMG Auditores Independentes Ltda.  
 Rua do Passeio, 38 - Setor 2 - 17º andar - Centro  
 20021-290 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil  
 Caixa Postal 2888 - CEP 20001-970 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil  
 Telefone +55 (21) 2207-9400  
 kpmg.com.br

	31/12/2025	31/12/2024
<b>Ativo</b>		
Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa (Nota 6)	236.618	412.397
Contas a receber de clientes (Nota 7)	648.129	703.926
Estoques	10.209	7.882
Tributos a recuperar (Nota 8)	11.403	7.028
Cessão de crédito	3.094	2.075
Crédito aquisição de gás (Nota 25.1)	141.638	52.801
Outras contas a receber	11.660	17.193
	<u>1.062.751</u>	<u>1.203.302</u>
Não circulante		
Contas a receber de clientes (Nota 7)	12.727	33.107
Crédito aquisição de gás (Nota 25.1)	22.339	-
Ativos fiscais diferidos (Nota 9)	431.875	453.230
Tributos a recuperar (Nota 8)	365.361	330.144
Depósitos judiciais (Nota 12)	67.328	68.269
	<u>899.630</u>	<u>884.750</u>
Investimentos	380	380
Intangível (Nota 13)	2.697.948	2.547.052
Direito de uso (Nota 14.1)	13.639	16.475
	<u>2.711.967</u>	<u>2.563.907</u>
Total do ativo	<u><u>4.674.348</u></u>	<u><u>4.651.959</u></u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

# Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. - CEG

Balanço patrimonial  
em 31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Valores expressos em milhares de reais)

	31/12/2025	31/12/2024
<b>Passivo e patrimônio líquido</b>		
Circulante		
Fornecedores (Nota 15)	406.706	458.948
Obrigações por arrendamento (Nota 14.2)	9.686	7.224
Empréstimos e financiamentos (Nota 16)	617.937	499.806
Obrigações trabalhistas	9.488	9.092
Tributos a recolher (Nota 17)	73.473	68.755
Imposto de renda e contribuição social a pagar (Nota 17)	31.678	63.184
Obrigações com fundo de pensão (Nota 20)	186.436	173.516
Dividendos e JCP a pagar (Nota 19)	153.894	131.758
Demais contas a pagar	21.065	18.675
	<u>1.510.363</u>	<u>1.430.958</u>
Não circulante		
Obrigações setoriais (Nota 8.a)	350.821	321.283
Obrigações por arrendamento (Nota 14.2)	7.120	12.695
Empréstimos e financiamentos (Nota 16)	136.237	667.099
Obrigações com fundo de pensão (Nota 20)	92.026	100.313
Provisão para contingências (Nota 21)	533.326	527.616
	<u>1.119.530</u>	<u>1.629.006</u>
Total do passivo	<u>2.629.893</u>	<u>3.059.964</u>
Patrimônio líquido (Nota 19)		
Capital social	644.460	644.460
Reserva de capital	2.194	2.194
Reservas de lucros	1.474.049	1.027.839
Outros resultados abrangentes	(76.248)	(82.498)
Total do patrimônio líquido	<u>2.044.455</u>	<u>1.591.995</u>
Total do passivo e patrimônio líquido	<u><u>4.674.348</u></u>	<u><u>4.651.959</u></u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

# Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. - CEG

Balanço patrimonial  
em 31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Valores expressos em milhares de reais)

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Receita líquida (Nota 23)	4.807.140	5.162.070
Custo do serviço (Nota 24)	<u>(3.213.407)</u>	<u>(3.743.313)</u>
Lucro bruto	<u>1.593.733</u>	<u>1.418.757</u>
Despesas com vendas (Nota 26)	(82.627)	(93.067)
Despesas administrativas e gerais (Nota 26)	(412.699)	(378.795)
Outras receitas e despesas, líquidas (Nota 27)	<u>(54.532)</u>	<u>(46.054)</u>
Lucro operacional	<u>1.043.875</u>	<u>900.841</u>
Receitas financeiras	88.745	97.295
Despesas financeiras	<u>(234.398)</u>	<u>(236.475)</u>
Resultado financeiro, líquido (Nota 28)	(145.653)	(139.180)
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	<u>898.222</u>	<u>761.661</u>
Imposto de renda e contribuição social - correntes (Notas 18)	(264.795)	(265.210)
Imposto de renda e contribuição social - diferidos (Notas 18)	<u>(18.136)</u>	<u>30.304</u>
Lucro líquido do exercício	<u><u>615.291</u></u>	<u><u>526.755</u></u>
Lucro líquido do exercício básico e diluído por mil ações do capital social - R\$	2,36981	2,02881

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

# Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. - CEG

Demonstração do resultado  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024  
(valores expressos em milhares de reais)

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Lucro líquido do exercício	<u>615.291</u>	<u>526.755</u>
Itens que não serão reclassificados para a demonstração de resultado em períodos subsequentes:		
- Ganho (Perda) atuarial de fundo de pensão, líquido de imposto (Nota 20)	6.250	50.659
Total do resultado abrangente do exercício	<u><u>621.541</u></u>	<u><u>577.414</u></u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

# Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. - CEG

Demonstração das mutações do patrimônio líquido  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024  
(valores expressos em milhares de reais)

	Capital Social	Reserva de capital incentivos fiscais	Reservas de lucros			Lucros acumulados	Ajuste de Avaliação Patrimonial	Total
			Legal	Expansão	Dividendo adicional proposto			
<b>Em 1º de janeiro de 2024</b>	644.460	2.194	128.893	309.320	437.459	-	(133.157)	1.389.169
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	526.755	-	526.755
Despesas com fundo de pensão	-	-	-	-	-	-	50.659	50.659
Dividendos aprovados em AGO (abril/2024)	-	-	-	206.247	(437.459)	-	-	(231.212)
Destinação do lucro:								
Juros sobre o capital próprio (R\$ 329,40 por lote de mil ações)	-	-	-	-	-	(85.526)	-	(85.526)
Dividendos mínimos obrigatórios (R\$ 222,81) por lote de mil ações)	-	-	-	-	-	(57.850)	-	(57.850)
Destinação de resultado a definir em AGOE (abril/2025)	-	-	-	-	383.379	(383.379)	-	-
<b>Em 31 de dezembro de 2024</b>	644.460	2.194	128.893	515.567	383.379	-	(82.498)	1.591.995
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	615.291	-	615.291
Ganho com fundo de pensão	-	-	-	-	-	-	6.250	6.250
Dividendos aprovados em AGO (abril/2025)	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinação do lucro:								
Juros sobre o capital próprio (R\$ 430,05 por lote de mil ações)	-	-	-	-	-	(111.653)	-	(111.653)
Dividendos mínimos obrigatórios (R\$ 221,19 por lote de mil ações)	-	-	-	-	-	(57.428)	-	(57.428)
Destinação de resultado a definir em AGOE (abril/2026)	-	-	-	-	446.210	(446.210)	-	-
<b>Em 31 de dezembro de 2025</b>	644.460	2.194	128.893	515.567	829.589	-	(76.248)	2.044.455

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

# Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. - CEG

Demonstração do fluxo de caixa  
**Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024**  
 (valores expressos em milhares de reais)

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	898.222	761.661
Ajustes		
Amortizações do intangível	163.249	154.582
Amortização - direito de uso	9.359	6.734
Juros, IOF, variações monetárias e cambiais sobre empréstimos	141.545	142.434
Juros sobre arrendamento	7.537	5.280
Atualização monetária sobre depósito judicial	(12.524)	(9.417)
Provisão atuarial do benefício pós-emprego	4.376	(18.007)
Adições (exclusões) contingências	5.710	36.977
Provisão para perdas de crédito esperadas	18.953	39.959
Resultado na baixa de imobilizado arrendado	-	(2.245)
	<u>1.236.427</u>	<u>1.117.958</u>
Variações nos ativos e passivos		
Contas a receber de clientes	57.224	(75.418)
Tributos a recuperar e diferidos	249.435	257.148
Estoques	(2.327)	975
Cessão de crédito	(1.019)	(376)
Crédito aquisição de gás	(111.176)	(52.801)
Demais contas a receber	16.775	4.914
Depósitos judiciais	941	(4.898)
Fornecedores	(52.242)	(46.791)
Obrigações trabalhistas	396	902
Tributos a recolher	(262.045)	(221.062)
Demais contas e despesas a pagar	3.674	6.902
Caixa proveniente das operações	<u>1.136.063</u>	<u>987.453</u>
Juros pagos de empréstimos	(155.457)	(141.486)
Juros pagos arrendamento	(2.271)	(1.424)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(279.303)	(253.702)
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais	<u>699.032</u>	<u>590.841</u>
Fluxo de caixa das atividades de investimentos		
Aquisições do intangível	(314.145)	(243.102)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento	<u>(314.145)</u>	<u>(243.102)</u>
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos		
Amortização principal empréstimos	(395.800)	(50.000)
Amortização custos de empréstimos	(3.019)	(2.356)
Dividendos e juros sobre capital próprio pagos	(131.688)	(380.516)
Imposto de renda retido na fonte sobre JCP do exercício	(15.258)	(11.687)
Amortização principal arrendamento	(14.902)	(7.748)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento	<u>(560.667)</u>	<u>(452.307)</u>
Diminuição do caixa e equivalentes de caixa no exercício	(175.780)	(104.567)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	412.398	516.965
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	<u>236.618</u>	<u>412.398</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

# Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. - CEG

Demonstração do valor adicionado  
**Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024**  
 (valores expressos em milhares de reais)

	2025	2024
Vendas de gás e de serviços		
Receitas		
Vendas de gás, serviços e contratos de construção	6.001.782	6.426.379
Outras receitas operacionais	7.859	11.040
Constituição de provisão para perdas de crédito esperadas	(79.813)	(90.481)
Não Operacionais	108	-
	<u>5.929.936</u>	<u>6.346.938</u>
Insumos adquiridos de terceiros		
Custos do gás vendido e dos serviços prestados	(3.056.407)	(3.592.566)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros operacionais e respectivos impostos indiretos	(1.073.636)	(1.479.480)
	<u>(4.130.043)</u>	<u>(5.072.046)</u>
Valor adicionado bruto	<u>1.799.893</u>	<u>1.274.892</u>
Retenções		
Amortizações do intangível e diferido	(163.249)	(154.582)
Valor adicionado líquido produzido pela Companhia	<u>1.636.644</u>	<u>1.120.310</u>
Valor adicionado recebido em transferência		
Receitas financeiras	88.745	97.295
Valor adicionado total a distribuir	<u>1.725.389</u>	<u>1.217.605</u>
Distribuição do valor adicionado		
Pessoal		
Remuneração direta	63.918	70.775
Benefícios	21.595	21.694
FGTS	4.426	4.325
	<u>89.939</u>	<u>96.794</u>
Impostos, taxas e contribuições		
Federais	499.481	134.057
Estaduais	278.144	215.494
Municipais	6.572	5.588
	<u>784.197</u>	<u>355.139</u>
Remuneração de capitais de terceiros		
Juros	234.398	236.475
Aluguéis	1.565	2.442
	<u>235.963</u>	<u>238.917</u>
Remuneração de capitais próprios		
Juros s/ capital próprio	111.652	85.526
Dividendos mínimos obrigatórios	57.428	57.850
Lucros retidos	446.210	383.379
	<u>615.290</u>	<u>526.755</u>
Valor adicionado distribuído	<u>1.725.389</u>	<u>1.217.605</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## **1 Contexto operacional**

A Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. - CEG (“CEG” ou “Companhia”) tem como objetivo, no âmbito de sua concessão, operar os serviços públicos de gás, de qualquer tipo e origem, no Estado do Rio de Janeiro e explorar, com exclusividade, a distribuição de gás canalizado, bem como todos os subprodutos resultantes pelo período de 30 anos contados a partir de 21 de julho de 1997 (data da privatização) finalizando, portanto, em julho de 2027, prorrogáveis a critério exclusivo do Governo do Estado do Rio de Janeiro por igual período de tempo e por uma única vez.

Conforme estabelecido no Contrato de Concessão, a Companhia possuía o prazo de até 36 meses, antes do vencimento do contrato, para apresentar seu requerimento de prorrogação, o que foi feito no dia 18/07/2024. A Companhia está acompanhando o desenvolvimento do tema na Agência Reguladora de Energia e Saneamento Básico do Estado do Rio de Janeiro (Agensra) e junto ao Poder Concedente.

A Companhia é uma sociedade anônima sediada no Brasil, na cidade do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, controlada pelo Grupo Naturgy Energy Group, cuja sede está localizada em Madri - Espanha, e está registrada na B3 - Brasil, Bolsa, Balcão.

A área de concessão da CEG inclui a cidade do Rio de Janeiro e os seguintes municípios que integram a sua região metropolitana: Belford Roxo, Duque de Caxias, Guapimirim, Itaboraí, Itaguaí, Japeri, Magé, Mangaratiba, Maricá, Nilópolis, Niterói, Nova Iguaçu, Paracambi, Queimados, São Gonçalo, Tanguá, Seropédica e São João de Meriti.

De acordo com o Edital de Venda PED/ERJ nº 02/1997 e com o contrato de concessão, a CEG deverá cumprir determinações requeridas pelo Governo do Estado do Rio de Janeiro (Poder Concedente). O não cumprimento das referidas determinações sujeitará a Companhia a penalidades que vão desde a advertência até a extinção da concessão.

As principais determinações são:

- Realizar, por sua conta e risco, as obras ou outras intervenções necessárias à prestação dos serviços concedidos, mantendo e repondo os bens e operando as instalações e equipamentos, de modo a assegurar a qualidade dos serviços;
- Manter as instalações e equipamentos existentes e futuros, promover o registro e inventário permanente dos bens vinculados à concessão, zelando pela integridade desses;
- Manter cobertura de seguros, por valores adequados de reposição, dos bens vinculados à concessão, contratando, pelo menos, os seguros de danos materiais e de responsabilidade civil por danos causados a terceiros;
- Captar, aplicar e gerir os recursos financeiros necessários à adequada prestação dos serviços;
- Indenizar os danos decorrentes da prestação dos serviços;
- Atingir as metas de qualidade e segurança, constantes do Anexo II ao Contrato de Concessão, nos prazos e condições fixados;
- Manter em operação o Instituto de Seguridade Social da CEG - GASIUS;

- Manter, a todo e qualquer tempo, a sede da Companhia no Estado do Rio de Janeiro; e
- Cumprir integralmente o acordo coletivo de trabalho vigente, durante o prazo nele estipulado.

A Companhia entende que as determinações estipuladas no contrato de concessão mencionadas acima têm sido cumpridas adequadamente.

Na hipótese de extinção da concessão, a Companhia seria indenizada pelo valor residual dos bens integrantes da concessão (Nota Explicativa nº13).

A emissão dessas informações contábeis foi aprovada pela Administração da Companhia em 11 de fevereiro de 2026.

## **2 Resumo das políticas contábeis materiais**

As políticas contábeis materiais aplicadas na preparação dessas demonstrações financeiras estão definidas abaixo. Essas políticas foram aplicadas de modo consistente nos exercícios apresentados, salvo disposição em contrário.

### **2.1 Base de preparação**

As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB) e também de acordo com práticas contábeis adotadas no Brasil (BRGAAP) e, que compreendem as normas da Comissão de Valores Mobiliários (CVM).

Essas demonstrações evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela Administração na sua gestão.

As demonstrações financeiras foram preparadas considerando o custo histórico como base de valor, com exceção dos instrumentos financeiros que são classificados como mensurados ao valor justo por meio do resultado.

A preparação de demonstrações financeiras requer o uso de certas estimativas contábeis críticas e, também o exercício de julgamento por parte da Administração da Companhia no processo de aplicação das políticas contábeis. Aquelas áreas que requerem maior nível de julgamento e possuem maior complexidade, bem como as áreas nas quais premissas e estimativas são significativas para as demonstrações financeiras, estão divulgadas na Nota Explicativa nº3.

### **Continuidade operacional**

Com base nos fatos e circunstâncias existentes até a data de autorização das presentes demonstrações financeiras anuais, a Administração avaliou a capacidade da Companhia em continuar operando normalmente e está convencida de que suas operações têm capacidade de geração de recursos para dar continuidade a seus negócios no futuro.

A Companhia apresenta capital circulante negativo no montante de R\$ 447.612. Apesar do capital circulante líquido a Administração entende que a companhia mantém capacidade de honrar seus compromissos de curto prazo, considerando que a Companhia vem gerando lucro em suas operações e o caixa gerado pelas operações tem sido positivo. A Administração monitora continuamente a estrutura de capital e os indicadores de liquidez, adotando medidas

para preservar o equilíbrio financeiro e garantir a continuidade operacional da companhia. Assim, estas demonstrações financeiras foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

## **2.2 Apresentação de informação por segmento**

As informações por segmentos operacionais são apresentadas de modo consistente com o relatório interno fornecido para o principal tomador de decisões operacionais. O principal tomador de decisões operacionais, responsável pela alocação de recursos e pela avaliação de desempenho dos segmentos operacionais, é a Diretoria Executiva da CEG. Ver detalhes na Nota Explicativa nº22.

## **2.3 Moeda funcional**

Os itens incluídos nas demonstrações financeiras são mensurados usando a moeda do principal ambiente econômico no qual a Empresa atua ("a moeda funcional"). As demonstrações financeiras da Companhia estão apresentadas em R\$, que é a moeda funcional e, também, a moeda de apresentação da Companhia.

As operações com moedas estrangeiras são convertidas para a moeda funcional utilizando as taxas de câmbio vigentes nas datas das transações ou da avaliação, na qual os itens são remensurados. Os ganhos e as perdas cambiais resultantes da liquidação dessas transações e da conversão pelas taxas de câmbio do final do ano, referentes a ativos e passivos monetários em moedas estrangeiras, são reconhecidos na demonstração do resultado.

## **2.4 Caixa e equivalentes de caixa**

Caixa e equivalentes de caixa incluem saldos em contas correntes bancárias e depósitos a curto prazo com alta liquidez e vencimento de três meses ou menos, a contar da data de contratação e sujeitos a risco insignificante de mudança de valor. Esses saldos são mantidos com a finalidade de atender compromissos de caixa de curto prazo e não para investimento ou outros fins.

## **2.5 Instrumentos financeiros**

Um instrumento financeiro é um contrato que dá origem a um ativo financeiro de uma Companhia e a um passivo financeiro ou instrumento patrimonial de outra Companhia.

### **2.5.1 Ativos financeiros - Reconhecimento inicial e mensuração**

Ativos financeiros são classificados, no reconhecimento inicial, como mensurado subsequentemente: 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 desses ativos financeiros. Com exceção das contas a receber de clientes que não contenham um componente de financiamento significativo ou para as quais a Companhia tenha aplicado o expediente prático, a Companhia inicialmente mensura um ativo financeiro ao seu valor justo acrescido dos custos de transação, no caso de um ativo financeiro não mensurado ao valor justo por meio do resultado. As contas a receber de clientes que não contenham um componente de financiamento significativo ou para as quais a Companhia tenha aplicado o

expediente prático, são mensuradas pelo preço de transação determinando de acordo com o CPC 47.

Para que um ativo financeiro seja classificado e mensurado pelo custo amortizado, ele precisa gerar fluxos de caixa que sejam “exclusivamente pagamentos de principal e de juros” sobre o valor do principal em aberto. Essa avaliação é executada em nível de instrumento. Ativos financeiros com fluxos de caixa que não sejam exclusivamente pagamentos de principal e de juros são classificados e mensurados ao valor justo por meio do resultado, independentemente do modelo de negócio adotado.

#### *Ativos financeiros - Mensuração subsequente*

Para fins de mensuração subsequente, os ativos financeiros são classificados em duas categorias:

- Ativos financeiros ao custo amortizado (instrumentos de dívida); e
- Ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado.

#### *Ativos financeiros mensurados ao custo amortizado (instrumentos de dívida)*

Os ativos financeiros ao custo amortizado são subsequentemente mensurados usando o método de juros efetivos e estão sujeitos a redução ao valor recuperável. Ganhos e perdas são reconhecidos no resultado quando o ativo é baixado, modificado ou apresenta redução ao valor recuperável.

#### *Ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado*

Ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado são apresentados no balanço patrimonial pelo valor justo, com as variações líquidas do valor justo reconhecidas na demonstração do resultado.

#### *Desreconhecimento*

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
- A Companhia transferiu seus direitos de receber fluxos de caixa do ativo ou assumiu uma obrigação de pagar integralmente os fluxos de caixa recebidos sem atraso significativo a um terceiro nos termos de um contrato de repasse e (a) a Companhia transferiu substancialmente todos os riscos e benefícios do ativo, ou (b) a Companhia nem transferiu nem reteve substancialmente todos os riscos e benefícios do ativo, mas transferiu o controle do ativo.

Quando a Companhia transfere seus direitos de receber fluxos de caixa de um ativo ou celebra um acordo de repasse, ela avalia se, e em que medida, reteve os riscos e benefícios da propriedade. Quando não transferiu nem reteve substancialmente todos os riscos e benefícios do ativo, nem transferiu o controle do ativo, a Companhia continua a reconhecer o ativo transferido na medida de seu envolvimento continuado.

Nesse caso, a Companhia também reconhece um passivo associado. O ativo transferido e o passivo associado são mensurados em uma base que reflita os direitos e as obrigações retidos pela Companhia.

O envolvimento contínuo sob a forma de garantia sobre o ativo transferido é mensurado pelo menor valor entre: (i) o valor do ativo; e (ii) o valor máximo da contraprestação recebida que a

Companhia pode ser obrigada a restituir (valor da garantia).

## **2.5.2 Passivos financeiros**

### *Reconhecimento inicial e mensuração*

Os passivos financeiros são classificados, no reconhecimento inicial, como passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado, passivos financeiros ao custo amortizado ou como derivativos designados como instrumentos de hedge em um hedge efetivo, conforme apropriado.

Todos os passivos financeiros são mensurados inicialmente ao seu valor justo, mais ou menos, no caso de passivo financeiro que não seja ao valor justo por meio do resultado, os custos de transação que sejam diretamente atribuíveis à emissão do passivo financeiro.

Os passivos financeiros são desreconhecidos quando a obrigação especificada no contrato for liquidada, cancelada ou expirar.

### *Mensuração subsequente*

Para fins de mensuração subsequente, os passivos financeiros são classificados ao custo amortizado.

A mensuração de passivos financeiros depende de sua classificação, conforme descrito abaixo:

### *Passivos financeiros ao custo amortizado (empréstimos e financiamentos)*

Após o reconhecimento inicial, empréstimos e financiamentos contraídos e concedidos sujeitos a juros são mensurados subsequentemente pelo custo amortizado, utilizando o método da taxa de juros efetiva.

Ganhos e perdas são reconhecidos no resultado quando os passivos são baixados, bem como pelo processo de amortização da taxa de juros efetiva.

O custo amortizado é calculado levando em consideração qualquer deságio ou ágio na aquisição e taxas ou custos que são parte integrante do método da taxa de juros efetiva.

A amortização pelo método da taxa de juros efetiva é incluída como despesa financeira na demonstração do resultado.

### *Desreconhecimento*

Um passivo financeiro é baixado quando a obrigação sob o passivo é extinta, ou seja, quando a obrigação especificada no contrato for liquidada, cancelada ou expirar. Quando um passivo financeiro existente é substituído por outro do mesmo mutuante em termos substancialmente diferentes, ou os termos de um passivo existente são substancialmente modificados, tal troca ou modificação é tratada como o desreconhecimento do passivo original e o reconhecimento de um novo passivo. A diferença nos respectivos valores contábeis é reconhecida na demonstração do resultado.

## **2.6 Contas a receber de clientes e provisão para perdas de crédito esperadas**

As contas a receber de clientes correspondem aos valores a receber pela venda de mercadorias ou prestação de serviços no curso normal das atividades da Companhia, normalmente, as contas a receber são reconhecidas pelos valores nominais das faturas emitidas. Se o prazo de recebimento for equivalente a um ano ou menos, as contas a receber são classificadas no ativo circulante. Caso contrário, são apresentadas no não circulante.

As contas a receber de clientes são, inicialmente, reconhecidas pelo valor justo e, subsequentemente, mensuradas pelo custo amortizado com o uso do método da taxa efetiva de juros menos a provisão para perdas de crédito esperadas.

A Companhia utiliza uma matriz de provisão para calcular a perda de crédito esperada para contas a receber. As taxas de provisão aplicadas são baseadas em dias de atraso para agrupamentos de vários segmentos de clientes que apresentam padrões semelhantes.

A matriz de provisão baseia-se inicialmente nas taxas de perda histórica observadas pela Companhia. A Companhia revisa de forma prospectiva para ajustá-la de acordo com a experiência histórica de perda de crédito. Em todas as datas de relatórios, as taxas de perda histórica observadas são atualizadas e as mudanças nas estimativas prospectivas são analisadas e reconhecidas na contabilidade.

## **2.7 Estoques**

Referem-se, principalmente, a bens para instalação e itens de almoxarifado, em geral para fins de reposição e consumo imediato, e estão apresentados pelo menor valor entre o custo de aquisição e o valor líquido realizável. O giro do estoque é inferior a 12 meses.

## **2.8 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos**

As despesas de imposto de renda e contribuição social do período compreendem os impostos corrente e diferido. Os impostos sobre a renda e as contribuições sociais são reconhecidos na demonstração do resultado, exceto na proporção em que estiverem relacionados com itens reconhecidos diretamente no patrimônio líquido ou no resultado abrangente. O encargo de imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos é calculado com base nas leis tributárias promulgadas, ou substancialmente promulgadas, na data do balanço.

A Administração avalia, periodicamente, as posições assumidas pela Companhia nas apurações de impostos de renda com relação às situações em que a regulamentação fiscal aplicável dá margem a interpretações e estabelece provisões, quando apropriado, com base nos valores estimados de pagamento às autoridades fiscais.

O imposto de renda e a contribuição social diferidos são reconhecidos usando-se o método do passivo sobre as diferenças temporárias decorrentes de diferenças entre as bases fiscais dos ativos e passivos e seus valores contábeis nas demonstrações financeiras.

Entretanto, o imposto de renda e a contribuição social diferidos não são contabilizados se resultar do reconhecimento inicial de um ativo ou passivo em uma operação que não seja uma combinação de negócios, a qual, na época da transação, não afeta o resultado contábil, nem o lucro tributável (prejuízo fiscal).

O imposto de renda e a contribuição social diferidos ativo são reconhecidos somente na proporção da probabilidade de que o lucro tributável futuro esteja disponível e contra o qual as diferenças temporárias possam ser usadas.

Os impostos diferidos ativos e passivos são apresentados pelo líquido no balanço quando há um direito legal e a intenção de compensá-los quando da apuração dos tributos correntes e quando os impostos de renda diferidos ativos e passivos se relacionam com os impostos de renda incidentes pela mesma autoridade tributável sobre a entidade tributária.

## **2.9 Depósitos judiciais**

Existem situações em que a Companhia questiona a legitimidade de determinados passivos ou ações movidas contra si. Por conta desses questionamentos, por ordem judicial ou por estratégia da própria Administração, os valores em questão podem ser depositados em juízo, sem que haja a caracterização da liquidação do passivo. Esses depósitos são atualizados monetariamente.

## **2.10 Ativos intangíveis**

### **(i) Contrato de concessão**

Como resultado da adoção da interpretação do ICPC 01, a Companhia classifica como intangível (i) os valores pagos ao Poder Concedente como contraprestação da concessão; e (ii) os custos dos ativos construídos ou adquiridos para fins de prestação de serviços de concessão (infraestrutura), líquidos de amortização. O valor da concessão é amortizado pelo prazo residual da concessão e a amortização dos custos da infraestrutura é calculada com base na vida útil estimada para os ativos compreendidos e integrantes da base de cálculo da tarifa de prestação de serviços.

O serviço de construção da infraestrutura necessária para a distribuição de gás a ser realizado, conforme a referida norma, é considerado um serviço prestado ao Poder Concedente e a correspondente receita é reconhecida ao resultado por valor igual ao custo. A Companhia não reconhece margem na construção de infraestrutura, pois essa margem está, em sua grande maioria, vinculada aos serviços contratados de terceiros por valores que refletem o valor justo.

Ao fim da concessão, os ativos vinculados à prestação de serviço de distribuição de gás serão revertidos ao Poder Concedente, tendo a Companhia o direito à indenização a ser determinada com base no levantamento dos valores contábeis a serem apurados nessa época. Em consonância com as disposições do OCPC 05, a Administração entende que a provisão contratual da indenização não representa um direito incondicional de receber caixa ou outros

ativos financeiros do Poder Concedente, motivo pelo qual não aplicou o modelo bifurcado para contabilização dos efeitos do contrato de concessão. Esse entendimento baseia-se no fato de que o valor residual do ativo intangível, que representa a indenização, será objeto de negociação quando da prorrogação do contrato de concessão.

A amortização do ativo intangível reflete o padrão em que se espera que os benefícios econômicos futuros do ativo sejam consumidos pela Companhia, os quais correspondem à vida útil dos ativos componentes de infraestrutura. Adicionalmente, a Companhia revisa anualmente a vida útil de seus ativos.

### **(ii) Programas de computador (softwares)**

As licenças de software adquiridas são capitalizadas com base nos custos incorridos para adquirir os softwares e fazer com que eles estejam prontos para serem utilizados. Esses custos são amortizados durante sua vida útil estimada.

Os custos de software reconhecidos como ativos são amortizados usando-se o método linear ao longo de suas vidas úteis, pelas taxas demonstradas na nota explicativa nº 13.

**(iii) *Servidão de passagem***

As servidões de passagem são registradas como ativo intangível e amortizadas pela expectativa de vida útil, limitado ao prazo de concessão (nota explicativa nº 13).

**2.11 Perda por redução ao valor recuperável de ativos não financeiros**

Administração revisa anualmente o valor recuperável dos ativos com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Sendo tais evidências identificadas e tendo o valor contábil líquido excedido o valor recuperável, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável. 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.

A Companhia baseia sua avaliação de redução ao valor recuperável com base nas previsões e orçamentos financeiros mais recentes, os quais são elaborados separadamente pela Administração para cada unidade geradora de caixa às quais os ativos estejam alocados. As projeções baseadas nessas previsões e orçamentos geralmente abrangem o período de cinco anos. Uma taxa média de crescimento de longo prazo é calculada e aplicada aos fluxos de caixa futuros após o quinto ano. A perda por desvalorização do ativo é reconhecida no resultado de forma consistente com a função do ativo sujeito à perda.

Para ativos que não sejam ágio, é efetuada uma avaliação em cada data de reporte para determinar se existe um indicativo de que as perdas por redução ao valor recuperável reconhecidas anteriormente já não existem ou diminuíram. Se tal indicativo existir, a Companhia estima o valor recuperável do ativo ou da unidade geradora de caixa. Uma perda por redução ao valor recuperável de um ativo previamente reconhecida é revertida apenas se tiver havido mudança nas estimativas utilizadas para determinar o valor recuperável do ativo desde a última perda por desvalorização que foi reconhecida. A reversão é limitada para que o valor contábil do ativo não exceda o valor contábil que teria sido determinado (líquido de depreciação, amortização ou exaustão), caso nenhuma perda por desvalorização tivesse sido reconhecida para o ativo em anos anteriores. Essa reversão é reconhecida no resultado.

Como resultado dessa avaliação não foi identificada a necessidade de reconhecimento de perda em 31 de dezembro de 2025 e 2024.

**2.12 Fornecedores**

As contas a pagar aos fornecedores são obrigações a pagar por bens ou serviços que foram adquiridos de fornecedores no curso normal dos negócios, sendo classificadas como passivos circulantes se o pagamento for devido no período de até um ano (ou no ciclo operacional normal dos negócios, ainda que mais longo). Caso contrário, as contas a pagar são apresentadas como passivo não circulante.

Elas são, inicialmente, reconhecidas pelo valor justo e, subsequentemente, mensuradas pelo custo amortizado com o uso do método de taxa efetiva de juros. Na prática, são normalmente reconhecidas ao valor da fatura correspondente.

## **2.13 Provisão para contingências**

As provisões para ações judiciais (trabalhista, cível e tributária) são reconhecidas quando: a Companhia tem uma obrigação presente ou não formalizada (*constructive obligation*) como resultado de eventos já incorridos; é provável que uma saída de recursos seja necessária para liquidar a obrigação; e o valor puder ser estimado com segurança. As provisões não incluem as perdas operacionais futuras.

Quando houver uma série de obrigações similares, a probabilidade de liquidá-las é determinada, levando-se em consideração a classe de obrigações como um todo. Uma provisão é reconhecida mesmo que a probabilidade de liquidação relacionada com qualquer item individual incluído na mesma classe de obrigações seja pequena.

As provisões são mensuradas pelo valor presente dos gastos que devem ser necessários para liquidar a obrigação, usando uma taxa antes de impostos, a qual reflita as avaliações atuais de mercado do valor temporal do dinheiro e dos riscos específicos da obrigação. O aumento da obrigação em decorrência da passagem do tempo é reconhecido como despesa financeira.

## **2.14 Custos de empréstimos**

Os custos de empréstimos gerais e específicos que são diretamente atribuíveis à aquisição, construção ou produção de um ativo qualificável, que é um ativo que, necessariamente, demanda um período substancial para ficar pronto para seu uso ou venda pretendidos, são capitalizados como parte do custo do ativo quando for provável que eles irão resultar em benefícios econômicos futuros para a Companhia e que tais custos possam ser mensurados com confiança. Demais custos de empréstimos são reconhecidos como despesa no período em que são incorridos.

## **2.15 Benefícios a funcionários**

### ***Obrigações de aposentadoria***

O passivo relacionado aos planos de benefício definido é o valor presente da obrigação de benefício definida na data do balanço menos o valor justo dos ativos do plano. A obrigação de benefício definido é calculada anualmente por atuários externos usando-se o método de unidade de crédito projetada. O valor presente da obrigação de benefício definido é determinado mediante o desconto das saídas futuras estimadas de caixa, usando taxas de juros condizentes com os rendimentos de mercado, as quais são denominadas na moeda em que os benefícios

serão pagos e que tenham prazos de vencimento próximos daqueles da respectiva obrigação do plano de pensão.

O custo do serviço passado é o aumento no valor presente da obrigação de benefício quando da introdução ou mudança no plano de benefício pós-emprego, resultante de serviços prestados pelos empregados participantes em períodos passados. Ganhos e perdas atuariais compreendem (i) os ajustes de experiência, ou seja, os efeitos de diferenças entre as premissas atuariais adotadas e as efetivamente ocorridas; (ii) os efeitos de alterações de premissas atuariais.

A Companhia adotou o método de reconhecimento imediato dos ganhos e perdas atuariais que está de acordo com as disposições contidas no pronunciamento técnico CPC 33 (R1), aprovado pela Resolução CVM Nº 110/22, que trata de benefícios a empregados. Os ganhos e as perdas atuariais são reconhecidos no resultado abrangente, ficando a variação dentro do patrimônio, nunca transitando pelo resultado (outros resultados abrangentes não reclassificáveis). Este método suaviza as flutuações no resultado, tendo o efeito diluído no patrimônio e, em adição, mantém o passivo por um valor adequado.

Em atendimento à Resolução CVM Nº 110/22, a Companhia, com base em estudo atuarial, apurou os passivos oriundos dos benefícios futuros a que os funcionários têm direito (nota explicativa nº 20).

Em conformidade com o pronunciamento técnico CPC 33 (R1) aprovado pela Resolução CVM Nº 110/22, a Companhia adotou a reposição dos juros do passivo e do retorno esperado dos ativos por uma única taxa de juros líquida, que não gerou aumento significativo do custo do plano no resultado do exercício.

#### ***Outras obrigações pós-aposentadoria***

A Companhia oferece a seus funcionários benefícios de plano de assistência médica pós-aposentadoria. O direito a esses benefícios é concedido a um grupo fechado de aposentados e seus dependentes legais que, em 17 de junho de 1998, faziam parte do plano de assistência médica da Companhia. Os custos esperados desses benefícios são acumulados pelo período do vínculo empregatício, usando-se uma metodologia contábil semelhante à dos planos de pensão de benefício definido. Essas obrigações são avaliadas anualmente por atuários independentes e qualificados.

#### ***Participação nos lucros***

O reconhecimento dessa participação é usualmente efetuado por provisão durante o exercício corrente com base em estimativas.

### **2.16 Capital social**

As ações ordinárias são classificadas no patrimônio líquido.

### **2.17 Distribuição de dividendos e juros sobre capital próprio**

A distribuição de dividendos e juros sobre capital próprio para os acionistas da Companhia é reconhecida como um passivo nas demonstrações financeiras ao final do exercício, calculada com base no Estatuto Social da Companhia. Qualquer valor acima do mínimo obrigatório somente é provisionado na data em que são aprovados pelos acionistas, em Assembleia Geral.

### **2.18 Reconhecimento de receita**

A receita compreende o valor justo da contraprestação recebida ou a receber pela venda de gás e serviços no curso normal das atividades da Companhia. A receita é apresentada líquida dos

impostos, das devoluções, dos abatimentos e dos descontos.

A Companhia reconhece a receita quando o valor da receita pode ser mensurado com segurança, é provável que benefícios econômicos futuros fluirão para a Companhia e quando critérios específicos tiverem sido atendidos para cada uma de suas atividades, conforme descrição a seguir. Os faturamentos ocorrem em períodos bem próximos às entregas e prestação de serviços, portanto, não são esperadas alterações significativas nos preços das transações a serem reconhecidas em receitas de períodos posteriores à satisfação de obrigação de desempenho. A

Companhia baseia suas estimativas em resultados históricos, levando em consideração o tipo de cliente, o tipo de transação e as especificações de cada venda.

**a. *Venda de gás***

A receita pela venda de gás é reconhecida por medição equivalente ao volume de gás transferido para o cliente e por meio de estimativas para mensurar o gás entregue, mas ainda não considerado pelas medições anteriores ao fechamento do exercício.

**b. *Venda de mercadorias***

A Companhia vende determinados equipamentos destinados aos usuários residenciais de gás canalizados, como acessórios e classifica como "Outras receitas e despesas, líquidas" na demonstração do resultado. Essas vendas são reconhecidas sempre que a Companhia efetua a entrega dos produtos para o cliente e não há nenhuma obrigação de desempenho não satisfeita que possa afetar a aceitação dos produtos pelo cliente. A entrega não ocorre até que: (i) os produtos tenham sido enviados para o (retirados no) local especificado; (ii) os riscos de obsolescência e perda tenham sido transferidos para o cliente; (iii) o cliente tenha aceitado os produtos de acordo com o contrato de venda; e (iv) as disposições de aceitação tenham sido acordadas, ou a Companhia tenha evidências objetivas de que todos os critérios para aceitação foram atendidos.

***Serviços de construção***

O serviço de construção da infraestrutura necessária para a distribuição de gás a ser realizado é considerado um serviço prestado ao Poder Concedente e a correspondente receita é reconhecida ao resultado por valor igual ao custo, pelo fato de a Companhia subcontratar essa construção e por não haver margem de lucro nesse serviço. Para mensuração e reconhecimento da receita e custo dos serviços de construção da infraestrutura de distribuição de gás, a Companhia considera o estágio de execução do serviço prestado.

***Receita financeira***

A receita financeira é reconhecida conforme o prazo decorrido, pelo regime de competência, usando o método da taxa efetiva de juros.

***Receita de prestação de serviço de distribuição***

A receita decorrente do serviço de distribuição de gás (Acesso de Terceiros à Rede - ATR) é reconhecida pelo volume de gás medido pela Petrobras aplicando-se a margem da Distribuidora, considerando que a aquisição do gás é negociada de forma direta e o cliente remunera a Companhia pela movimentação do gás.

**2.19 *Demonstração do valor adicionado***

A DVA foi preparada com base em informações obtidas dos registros contábeis que servem de base de preparação das demonstrações financeiras e seguindo as disposições contidas no CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. A primeira parte da DVA apresenta a riqueza criada pela Companhia, representada pelas receitas, pelos insumos adquiridos de terceiros, e pelo valor

adicionado recebido de terceiros. A segunda parte da DVA apresenta a distribuição da riqueza entre pessoal, impostos, taxas e contribuições, remuneração de capitais de terceiros e

remuneração de capitais próprios.

## **2.20 Resultado básico por ação**

O cálculo do resultado básico por ação é feito através da divisão do resultado líquido do ano pela quantidade média ponderada de ações disponíveis durante o período. O resultado por ação diluído é calculado por meio da referida média das ações nos exercícios apresentados.

## **2.21 Normas emitidas, mas ainda não vigentes**

As normas e interpretações novas e alteradas emitidas, mas não em vigor até a data de emissão dessas demonstrações financeiras, não foram aplicadas na preparação destas demonstrações contábeis. As normas analisadas pela Companhia foram:

a) **IFRS 18 - Apresentação e Divulgação das Demonstrações Contábeis**

O IFRS 18 substituirá o CPC 26/IAS 1 Apresentação das Demonstrações Contábeis e se aplica a períodos de relatórios anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2027. O novo padrão introduz os seguintes novos requisitos principais:

- As entidades são obrigadas a classificar todas as receitas e despesas em cinco categorias na demonstração de resultados, a saber, as categorias operacional, de investimento, de financiamento, de operações descontinuadas e de imposto de renda. As entidades também são obrigadas a apresentar um subtotal de lucro operacional recém-definido. O lucro líquido das entidades não mudará.
- As medidas de desempenho definidas pela administração (MPMs) são divulgadas em uma única nota nas demonstrações financeiras.
- Orientações aprimoradas são fornecidas sobre como agrupar informações nas demonstrações financeiras.
- As entidades são obrigadas a usar o subtotal do lucro operacional como ponto de partida para a demonstração dos fluxos de caixa ao apresentar fluxos de caixa operacionais pelo método indireto.

A Companhia está em processo de avaliação do impacto do novo padrão nas respectivas demonstrações financeiras.

b) **Outras Normas Contábeis**

Não se espera que as seguintes normas novas e alteradas tenham um impacto significativo nas demonstrações financeiras da Companhia.

- Contratos de eletricidade relacionados a natureza (alterações IFRS 9 e IFRS 7);
- CPC 40/IFRS 7 e CPC 48/IFRS 9 - Classificação e mensuração de instrumentos financeiros

### **3 Estimativas e julgamentos contábeis críticos**

As estimativas e os julgamentos contábeis são continuamente avaliados e baseiam-se na experiência histórica e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis para as circunstâncias.

Com base em premissas, a Companhia faz estimativas com relação ao futuro. Por definição, as estimativas contábeis resultantes raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. As estimativas e premissas que apresentam um risco significativo, com probabilidade de causar um ajuste relevante nos valores contábeis de ativos e passivos para o próximo exercício social, estão contempladas a seguir:

#### **a. Reconhecimento da receita de venda de gás não faturada**

Para a mensuração da receita pela venda de gás não faturada são efetuadas estimativas, com base no consumo histórico e em projeções de consumo, para mensurar o gás entregue, mas ainda não considerado pelas medições anteriores ao fechamento do período. Conforme apresentado na nota explicativa nº 7, a receita estimada nessas condições em 31 de dezembro de 2025 foi de R\$ 176.423 (R\$ 139.256 em 31 de dezembro de 2024).

#### **b. Provisão para perdas de crédito esperadas**

A Companhia efetua um estudo de sua carteira de clientes e registra uma estimativa que representa sua expectativa de inadimplência possíveis ao longo da vida esperada a incorrer para os créditos das contas a receber. A matriz de provisão baseia-se inicialmente no percentual médio de perda histórica observado pela Companhia nos últimos anos. A composição dos vencimentos e as movimentações estão demonstradas na nota explicativa nº 7.

#### **c. Provisão para contingência**

A Companhia é parte envolvida em processos tributários, trabalhistas e cíveis que se encontram em instâncias diversas. As provisões para contingências, constituídas para fazer face a potenciais saídas de recursos decorrentes dos processos em curso, são estabelecidas e

atualizadas com base na avaliação da Administração, fundamentada na opinião de seus assessores legais e requerem elevado grau de julgamento sobre as matérias envolvidas. A base da avaliação da incerteza encontra-se divulgada na nota explicativa nº 21.

#### **d. Benefícios de planos de pensão**

O valor atual de obrigações de planos de pensão depende de uma série de fatores que são determinados com base em cálculos atuariais, que utilizam uma série de premissas. Entre as premissas usadas na determinação do custo (receita) líquido para os planos de pensão, está a taxa de desconto. Quaisquer mudanças nessas premissas afetarão o valor contábil das obrigações dos planos de pensão. A Companhia determina a taxa de desconto apropriada ao final de cada exercício. Essa é a taxa de juros que deveria ser usada para determinar o valor presente de futuras saídas de caixa estimadas, que devem ser necessárias para liquidar as obrigações de planos de pensão. Ao determinar a taxa de desconto apropriada, a Companhia considera as taxas de juros de títulos privados de alta qualidade, sendo esses mantidos na moeda em que os benefícios serão pagos e que têm prazos de vencimento próximos dos prazos das respectivas obrigações de planos de pensão.

Outras premissas importantes para as obrigações de planos de pensão se baseiam, em parte, em condições atuais do mercado. Informações adicionais estão divulgadas na nota explicativa nº 20.

## **4 Gestão de risco financeiro**

### **4.1 Fatores de risco financeiro**

As atividades da Companhia a expõem aos seguintes principais riscos financeiros: risco de mercado (incluindo risco cambial e risco com de taxa de juros), risco de crédito e risco de liquidez. O programa de gestão de risco da Companhia se concentra na imprevisibilidade dos mercados financeiros e busca minimizar potenciais efeitos adversos no desempenho financeiro da Companhia.

A Companhia não está exposta ao risco de volatilidade no preço do gás distribuído, uma vez que as tarifas aplicadas são autorizadas pelo Poder Concedente e levam em consideração o aumento dos custos do gás distribuído. Além disso, embora o custo do gás adquirido para distribuição esteja atrelado ao dólar estadunidense, oscilações averiguadas na margem de contribuição estipulada são revisadas e aplicadas a cada revisão tarifária efetuada.

#### **a. Risco de mercado**

##### *(i) Risco cambial*

O risco cambial, quando aplicável, decorre de operações de empréstimos indexadas à moeda estrangeira, notadamente operações em relação ao dólar dos Estados Unidos e contratação de serviços em moeda estrangeira (Euro). Em 31 de dezembro de 2025 e 2024 não existiam ativos ou passivos financeiros relevantes sujeitos à variação cambial.

##### *(ii) Risco com taxa de juros*

A Companhia tem os juros de seus empréstimos indexados ao CDI. O risco associado é oriundo da possibilidade de ocorrer perdas resultantes de flutuações nas taxas de juros que podem aumentar as despesas financeiras relativas aos empréstimos e financiamentos contratados.

A Companhia monitora continuamente as taxas de juros de mercado com o objetivo de avaliar a eventual necessidade de contração de operações para proteger-se contra o risco de volatilidade dessas taxas.

#### **b. Risco de crédito**

As regras relativas às vendas da Companhia consideram o nível de risco de crédito a que está disposta a se sujeitar no curso de seus negócios. A concentração de risco de crédito com respeito às contas a receber é minimizada devido a pulverização da base de clientes. Adicionalmente, em caso de inadimplência no pagamento de faturas, a distribuição do gás é paralisada nos prazos descritos na Nota explicativa nº 7. Uma provisão para perdas de crédito esperadas é estabelecida em relação àqueles que a Administração acredita que não serão recebidos integralmente.

A qualidade do crédito dos ativos financeiros que não estão vencidos ou *impaired* pode ser avaliada mediante referência às classificações externas de crédito (se houver) ou às informações históricas sobre os índices de inadimplência de contrapartes.

### c. Risco de liquidez

É o risco de a Companhia não dispor de recursos líquidos suficientes para honrar seus compromissos financeiros, em decorrência de descasamento de prazo ou de volume entre os recebimentos e pagamentos previstos.

O passivo circulante está superior ao ativo circulante no montante de R\$ 447.612 em 31 de dezembro de 2025 (superior em R\$ 227.656 em 31 de dezembro de 2024). Do saldo do passivo circulante, R\$ 617.937 estão representados por empréstimos e Financiamentos a pagar. A Companhia vem gerando lucro em suas operações e o caixa gerado pelas operações tem sido positivo.

A tabela abaixo analisa os passivos financeiros da Companhia, por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento.

Os valores divulgados na tabela são os fluxos de caixa não descontados contratados.

	Menos de um ano	Entre um e dois anos	Entre dois e cinco anos
Em 31 de dezembro de 2025			
Empréstimos e financiamentos	617.937	136.237	-
Fornecedores	406.706	-	-
Dividendos e juros sobre o capital próprio	153.894	-	-
Demais contas a pagar	21.065	-	-
Arrendamento	9.686	7.120	-
Em 31 de dezembro de 2024			
Empréstimos e financiamentos	531.561	807.879	-
Fornecedores	458.948	-	-
Dividendos e juros sobre o capital próprio	131.758	-	-
Demais contas a pagar	18.675	-	-
Arrendamento	7.224	12.695	-

Observações:

- (i) Como os valores incluídos na tabela são os fluxos de caixa não descontados contratuais, esses valores não serão conciliados com os valores divulgados no balanço patrimonial para empréstimos e financiamentos.
- (ii) As faixas de vencimento apresentadas são baseadas em uma análise da Administração.
- (iii) A análise dos vencimentos aplica-se somente aos instrumentos financeiros e, portanto, não estão incluídas as obrigações decorrentes de legislação.

A Companhia não pretende realizar antecipações dos valores de longo prazo.

### d. Análise de sensibilidade à variação das taxas do CDI

A Companhia mantém grande parte de sua dívida e das suas disponibilidades indexadas às variações do CDI (financiamentos). Em 31 de dezembro de 2025, a Companhia apresentava uma dívida líquida de R\$ 517.557 (R\$ 766.437 em 31 de dezembro de 2024), representada pelo valor dos empréstimos e financiamentos, líquidos de caixa e aplicações financeiras.

A expectativa de mercado, conforme dados divulgados pelo Banco Central do Brasil (Relatório Focus), com data-base de 31 de dezembro de 2025, indicava uma taxa SELIC em 15,00% (14,75% em 31 de dezembro de 2024).

Adicionalmente, a Administração efetuou testes de sensibilidade para cenários adversos,

deterioração das taxas em 25% ou 50% superiores ao cenário provável (julgado pela Administração, a partir do cenário provável de acordo com Relatório Focus), conforme demonstrado na tabela abaixo:

Operação	Cenário provável	Cenário I Deterioração 25%	Cenário II Deterioração 50%
Taxa média mensal do CDI em 31/12/2025 - %	14,90	14,90	14,90
Dívida líquida – bancos	517.557	517.557	517.557
Taxa anual estimada do CDI em 31/12/2025 - %	15,00	18,75	22,50
Despesa financeira	518	19.926	39.334
IR e CS	(176)	(6.775)	(13.374)
Despesa (receita) financeira depois dos impostos	342	13.151	25.961

## 4.2 Gestão de capital

Os objetivos da Companhia ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal para reduzir esse custo.

A Companhia monitora o capital com base no índice de alavancagem financeira. Esse índice corresponde à dívida líquida dividida pelo capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos (incluindo empréstimos de curto e longo prazos, conforme demonstrado no balanço patrimonial), subtraído do montante de caixa e equivalentes de caixa. O capital total é apurado através da soma do patrimônio líquido, conforme demonstrado no balanço patrimonial, com a dívida líquida.

O índice de alavancagem financeira em 31 de dezembro de 2025 pode ser assim sumariado:

	31/12/2025	31/12/2024
Total dos empréstimos e financiamentos (Nota 16)	754.174	1.166.905
Menos: caixa e equivalentes de caixa (Nota 6)	(236.618)	(412.398)
Dívida líquida	517.556	754.507
Total do patrimônio líquido	2.044.455	1.591.995
Total do capital próprio e de terceiros	2.562.011	2.346.502
Índice de alavancagem financeira - %	20%	32%

## 4.3 Instrumentos financeiros

### a. Identificação e valorização dos instrumentos financeiros

A Companhia opera com alguns instrumentos financeiros, com destaque para disponibilidades, incluindo aplicações financeiras, contas a receber de clientes, fornecedores e empréstimos e financiamentos. Quando aplicável, a Companhia opera com instrumentos financeiros derivativos, especialmente operações de *swap*.

Considerando a natureza dos instrumentos, o valor justo é basicamente determinado pela aplicação do método do fluxo de caixa descontado. Os valores registrados no ativo e no passivo circulante têm liquidez imediata ou vencimento, em sua maioria, em prazos inferiores a três meses. Considerando o prazo e as características desses instrumentos, que são sistematicamente renegociados, os valores a custo amortizado aproximam-se dos valores justos.

## **b. Política de gestão de riscos financeiros**

A Companhia segue uma política de gerenciamento de risco, que orienta em relação a transações e requer a diversificação de transações e contrapartidas. Nos termos dessa política, a natureza e a posição geral dos riscos financeiros são regularmente monitoradas e gerenciadas a fim de avaliar os resultados e o impacto financeiro no fluxo de caixa. Também são revistos, periodicamente, os limites de crédito e a qualidade do *hedge* das contrapartes quando existentes. Além disso, os riscos de mercado são protegidos quando é considerado necessário suportar a estratégia corporativa ou quando é necessário manter o nível de flexibilidade financeira.

O Conselho de Administração aprova e supervisiona as políticas significativas, procedimentos e práticas aplicadas no gerenciamento de risco

## **5 Instrumentos financeiros por categoria**

A Companhia utiliza técnicas de avaliação que são apropriadas nas circunstâncias e para as quais haja dados suficientes disponíveis para mensurar o valor justo, maximizando o uso de dados observáveis relevantes e minimizando o uso de dados não observáveis.

Todos os ativos e passivos para os quais o valor justo seja mensurado ou divulgado nas demonstrações financeiras são categorizados dentro da hierarquia de valor justo descrita a seguir, com base na informação de nível mais baixo que seja significativa à mensuração do valor justo como um todo:

- **Nível 1** - Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos a que a entidade possa ter acesso na data de mensuração.
- **Nível 2** - Técnicas de avaliação para as quais a informação de nível mais baixo e significativa para mensuração do valor justo seja direta ou indiretamente observável.
- **Nível 3** - Técnicas de avaliação para as quais a informação de nível mais baixo e significativa para mensuração do valor justo não esteja disponível.

Para ativos e passivos reconhecidos nas demonstrações financeiras ao valor justo de forma recorrente, a Companhia determina se ocorreram transferências entre níveis da hierarquia, reavaliando a categorização (com base na informação de nível mais baixo e significativa para mensuração do valor justo como um todo) no fim de cada período de divulgação.

	31/12/2025	31/12/2024
<b>Ativos financeiros mensurados ao custo amortizado</b>		
Caixa e equivalentes de caixa	236.618	412.398
Contas a receber de clientes	660.856	737.033
Outras contas a receber	11.660	17.193
Cessão de crédito	3.094	2.075
	912.228	1.168.699
<b>Passivos financeiros mensurados ao custo amortizado</b>		
Empréstimos e financiamentos	754.174	1.166.905
Dividendos e juros sobre o capital próprio	153.894	131.758
Fornecedores e outras obrigações, excluindo obrigações legais	427.770	477.623
	1.335.838	1.776.286

Os valores justos dos passivos financeiros, juntamente com os valores contábeis apresentados no balanço patrimonial, são os seguintes:

Instrumentos	31 de dezembro de 2025		31 de dezembro de 2024	
	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Empréstimos e financiamentos	754.174	754.174	1.166.905	1.166.905
Dividendos propostos e juros sobre o capital próprio	153.894	153.894	131.758	131.758
Fornecedores e outras obrigações, excluindo obrigações legais	427.770	427.770	477.623	477.623
Total de captações	1.335.838	1.335.838	1.776.286	1.776.286
Total custo de captações	(398.819)		(50.993)	
Total de captações líquido	937.019		1.725.293	

## 6 Caixa e equivalentes de caixa

	31/12/2025	31/12/2024
Bancos	73.635	84.968
Aplicações financeiras (CDBs)	162.983	327.429
	<u>236.618</u>	<u>412.398</u>

O saldo em bancos que está disponível rende juros a taxas flutuantes baseadas em taxas diárias de depósitos bancários.

As aplicações financeiras são classificadas como caixa e equivalentes de caixa e podem ser resgatadas a qualquer tempo, sem qualquer penalidade, sem prejuízo da receita reconhecida ou risco de variação significativa no seu valor.

As aplicações financeiras realizadas no Banco Santander referem-se a Certificados de Depósitos Bancários remunerados à taxa média de 100,00% do CDI em 31 de dezembro de 2025 (100,42% do CDI em 31 de dezembro de 2024).

## 7 Contas a receber de clientes

Estão compostas por créditos decorrentes de fornecimento de gás (faturados e a faturar), prestação de serviços e vendas de serviços como demonstrado a seguir:

	31/12/2025	31/12/2024
<b>Faturado</b>		
Consumidores		
Do setor privado	987.763	1.065.842
Do setor público	18.467	18.582
	<u>1.006.230</u>	<u>1.084.424</u>
<b>Não faturado</b>		
Consumidores		
Do setor privado	171.474	135.046
Do setor público	4.949	4.210
	<u>176.423</u>	<u>139.256</u>
Vendas de serviços	1.063	17.260

**Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. – CEG**  
**Notas Explicativas às demonstrações financeiras**  
 Exercício findo em 31 de dezembro de 2025  
 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

	<b>31/12/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
Provisão para perdas de crédito esperadas	(522.860)	(503.907)
	<u>660.856</u>	<u>737.033</u>
Circulante	648.129	703.926
Não circulante (a)	12.727	33.107
	<u>660.856</u>	<u>737.033</u>

(a) Refere-se a parcelamento de clientes acima de 12 meses.

A análise de vencimentos do contas a receber está apresentada abaixo:

	<b>31/12/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
A vencer		
Faturado	402.004	519.081
Não faturado	176.423	139.256
Vencidas		
Até três meses	84.696	110.082
De três a seis meses	36.655	27.328
Acima de seis meses	483.938	445.193
	<u>1.183.716</u>	<u>1.240.940</u>

A Companhia adotou como base, para ter seus valores de provisão estimada de acordo com o CPC 48 refletido na perda esperada, um estudo de sua carteira de clientes, onde a média encontrada em percentual está sendo aplicada para o período corrente.

Abaixo, são apresentadas as informações sobre a exposição ao risco de crédito médio nas contas a receber da Companhia, em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, utilizando-se de uma matriz de provisão:

	<b>31/12/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
	<b>Taxa de atraso (%)</b>	<b>Taxa de atraso (%)</b>
<b>Dias de vencimento</b>		
A vencer	1,70%	1,70%
1 a 30 dias	14,50%	14,50%
31 a 60 dias	37,71%	37,71%
61 a 90 dias	50,67%	50,67%
91 a 120 dias	59,60%	59,60%
121 a 180 dias	64,32%	64,32%
181 a 360 dias	82,65%	82,65%
Mais de 360 dias	91,36%	91,36%

A movimentação na provisão para perdas de crédito esperadas segue demonstrada abaixo:

	<b>31/12/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
Em 1º de janeiro	503.907	463.948
Provisão para perdas de crédito esperadas (a)	163.355	126.061
Recuperação de perdas das contas a receber (a)	(144.402)	(86.102)
Saldo final na respectiva data	<u>522.860</u>	<u>503.907</u>

(a) A variação refere-se principalmente à reclassificação de valores entre classificações distintas dentro da própria PCE, não havendo incremento efetivo de provisão ou reversão.

A exposição máxima ao risco de crédito na data da apresentação das demonstrações financeiras é o valor contábil das contas a receber demonstrada acima.

## 8 Tributos a recuperar

	<b>31/12/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
PIS e COFINS (a)	352.166	322.208
ICMS a recuperar (b)	18.653	12.511
Imposto de Renda Retido na Fonte (c)	5.945	2.453
	<u>376.764</u>	<u>337.172</u>
Circulante	11.403	7.028
Não circulante	365.361	330.144
	<u>376.764</u>	<u>337.172</u>

- (a) Em 31 de dezembro de 2025, a Companhia possui em seu ativo não circulante, o montante de R\$ 350.821 (R\$ 224.556 principal e R\$ 126.265 de atualização monetária) relativos a créditos de PIS e COFINS cuja apuração se deu sem a exclusão do ICMS de sua base, no período compreendido entre a decisão de março de 2017 até a efetiva alteração da metodologia de cálculo realizada em fevereiro de 2022, o que inclui a atualização monetária pela taxa SELIC. A Companhia compensará o valor total reconhecido no prazo mínimo de 30 meses, considerando o mencionado na Medida Provisória 1.202 de 29 de dezembro de 2024, a partir da habilitação do crédito por parte da Receita Federal via processo administrativo, cuja expectativa da administração é que ocorra em prazo superior a 12 meses.

Em contrapartida dos créditos acima comentados a Companhia reconheceu uma obrigação no passivo não circulante pelo valor integral do ativo por haver uma obrigação recíproca e equivalente da concessionária em restituir tais valores aos usuários e cuja forma dependerá ainda das decisões e respectivas aprovações por parte da Agência Reguladora bem como do período, sendo possível via reajuste tarifário, conforme proposto para o mercado de energia elétrica.

A administração da Companhia encontra-se em fase de avaliação quanto a melhor forma de se beneficiar também de eventuais créditos em relação aos valores relativos aos períodos anteriores a março de 2017, os quais não foram quantificados e tampouco registrados, considerando não haver decisão no âmbito da ação rescisória que visa revogar os efeitos do trânsito em julgado da ação proposta pela Companhia julgada improcedente.

- (b) Refere-se, a saldo credor de CIAP decorrente do ativo imobilizado e patrocínios com incentivo fiscal.
- (c) Refere-se à retenção na fonte sobre pagamentos.

## 9 Ativos e passivos fiscais diferidos

O imposto de renda e a contribuição social diferidos ativos são calculados sobre as diferenças temporárias entre as bases de cálculo do imposto sobre ativos e passivos e os valores contábeis das informações trimestrais. As alíquotas desses impostos, definidas atualmente para determinação dos tributos diferidos, são de 25% para o imposto de renda e de 9% para a contribuição social.

Impostos diferidos ativos e passivos são reconhecidos na extensão em que seja provável que o lucro futuro tributável esteja disponível para ser utilizado na compensação das diferenças temporárias, com base em projeções de resultados futuros elaboradas e fundamentadas em premissas internas e em cenários econômicos futuros que podem, portanto, sofrer alterações.

**Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. – CEG**  
**Notas Explicativas às demonstrações financeiras**  
Exercício findo em 31 de dezembro de 2025  
(valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

**a. Composição**

	31/12/2025	31/12/2024
Obrigações de fundo de pensão	119.998	116.710
Provisão para perdas de crédito esperadas	123.043	142.466
Provisão para contingências	181.330	179.387
AVP financeiro	(1.926)	(412)
Operações com arrendamento mercantil	1.566	1.391
Juros e variação monetária Gasius	(5.113)	(4.207)
Provisão de fornecedores	12.099	17.016
Outras	878	879
Ativo não circulante	<u>431.875</u>	<u>453.230</u>

**b. Movimentação**

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

	IR e CS diferidos								Total
	Obrigações de fundo de pensão	Provisão perdas esperadas	Provisão para contingências	AVP contrato de concessão	Operações com arrendamento mercantil	Juros e variação monetária a Gasius	Fornecedores	Outras provisões	
<b>Ativo em 31 de dezembro de 2024</b>	116.710	142.466	179.387	(412)	1.391	(4.207)	17.016	879	453.230
Creditado (debitado) na demonstração do resultado	6.507	(19.423)	1.943	(1.514)	175	(906)	(4.917)	(1)	(18.136)
Creditado (debitado) no patrimônio líquido	(3.219)	-	-	-	-	-	-	-	(3.219)
<b>Ativo em 31 de dezembro de 2025</b>	<u>119.998</u>	<u>123.043</u>	<u>181.330</u>	<u>(1.926)</u>	<u>1.566</u>	<u>(5.113)</u>	<u>12.099</u>	<u>878</u>	<u>431.875</u>

  

	IR e CS diferidos								Total
	Obrigações de fundo de pensão	Provisão perdas esperadas	Provisão para contingências	AVP contrato de concessão	Operações com arrendamento mercantil	Juros e variação monetária a Gasius	Fornecedores	Outras provisões	
<b>Ativo em 31 de dezembro de 2023</b>	136.085	129.352	166.816	976	1.255	(3.343)	16.990	879	449.010
Creditado (debitado) na demonstração do resultado	6.709	13.114	12.571	(1.388)	136	(864)	26	-	30.304
Creditado (debitado) no patrimônio líquido	(26.084)	-	-	-	-	-	-	-	(26.084)
<b>Ativo em 31 de dezembro de 2024</b>	<u>116.710</u>	<u>142.466</u>	<u>179.387</u>	<u>(412)</u>	<u>1.391</u>	<u>(4.207)</u>	<u>17.016</u>	<u>879</u>	<u>453.230</u>

### c. Realização

Os ativos fiscais diferidos referem-se a diferenças temporárias, sendo que eles serão aproveitados à medida que as respectivas provisões que serviram de base para a constituição do imposto ativo sejam realizadas.

A Companhia possui projeções de realizar os créditos, conforme demonstrado a seguir:

	31/12/2025	31/12/2024
2025	-	32.230
2026	30.058	72.776
2027	70.419	63.021
2028 em diante	331.398	285.203
	431.875	453.230

Como a base tributável do imposto de renda e da contribuição social sobre o lucro líquido decorre não apenas do lucro que pode ser gerado, mas também da existência de receitas não tributáveis, despesas não dedutíveis, incentivos fiscais e outras variáveis, não existe uma correlação imediata entre o lucro líquido da Companhia e o resultado de imposto de renda e contribuição social.

Portanto, a expectativa da utilização dos créditos fiscais não deve ser tomada como único indicativo de resultados futuros da Companhia.

## 10 Transação com partes relacionadas

A Companhia é controlada diretamente pela Naturgy Distribución Latinoamérica S/A (54,16% do capital votante), que, por sua vez é controlada pela Naturgy Energy Group S/A (99,99% do capital votante). As demais ações estão distribuídas em mercado.

Os saldos em 31 de dezembro de 2025 e 2024 são demonstrados como segue:

	Ativo circulante		Passivo Circulante		Receitas		Despesas	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
<b>A receber/pagar</b>								
<b>Controladora indireta:</b>								
Naturgy Energy Group S.A. (a)	-	-	1.586	5.714	-	-	25.308	9.826
<b>Controle Comum:</b>								
Gás Fenosa Engineering (b)	-	-	-	-	-	9	-	-
CEG Rio S.A. (c)	666	2.477	-	-	25.922	24.860	-	-
LEAN CORPORATE SERVICES S.L. (d)	-	-	-	-	-	-	1.003	736
LEAN CUSTOMER SERVICES SL (e)	-	-	-	-	-	-	1.279	1.015
LEAN GRIDS SERVICES S.L. (f)	-	-	-	-	-	-	479	-
Gás Natural São Paulo Sul S.A. (g)	1.298	761	-	-	537	537	-	-
Gás Natural Serviços S.A. (h)	-	11	-	-	786	794	-	2
Gás Natural do Brasil S.A. (i)	-	-	-	-	37	36	-	-
	1.964	3.249	886	5.714	27.282	26.236	27.369	11.579
<b>JCP e Dividendos</b>								
Naturgy DL S.A (j)	-	-	82.515	70.714	-	-	-	-
Pluspetrol Energy (j)	-	-	3.438	2.946	-	-	-	-
Dinâmica energia (j)	-	-	14.974	12.697	-	-	-	-
Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES (j)	-	-	52.645	45.116	-	-	-	-
Outras partes relacionadas (j)	-	-	322	285	-	-	-	-
	-	-	153.894	131.758	-	-	-	-
	1.964	3.249	154.780	137.472	27.282	26.236	27.369	11.579

Os saldos referem-se substancialmente de:

- (a) Prestação de serviços abrangendo os serviços de comunicações, gestão de licenças corporativas e outros, esse contrato não possui atualização monetária e prestação de serviços abrangendo os serviços de Infraestrutura, serviço de processamento e rede de segurança e atendimento/suporte ao usuário; reajustado anualmente pelo IPC espanhol e sujeito a variação cambial (Euro).
- (b) Prestação de serviços de cooperação técnica abrangendo finanças e administração, controladoria, contabilidade, consolidação, impostos, serviços financeiros, auditoria interna, planificação de ingressos, relações laborais, comunicações, compras e serviços gerais, controle de projetos e processos, informação e sistema, desenvolvimento de operações e análises de procedimentos de qualidade, desenvolvimento de procedimentos de treinamento e atualização em normas e cessão de uso de espaço.

- (c) Prestação de serviços de assessoria corporativa (abrangendo os âmbitos comerciais, técnicos, planejamento, RH, jurídico, administrativo econômico-financeiro, marketing, relações externas, compras e serviços gerais), sendo esse contrato assinado por prazo indeterminado e reajustado anualmente pela variação do IPCA; locação de imóvel administrativo, sendo esse contrato assinado por prazo indeterminado e reajustado anualmente pelo INPC; e cessão de capacidade; esse contrato terá vigência até o fim da concessão sendo prorrogado automaticamente na hipótese de renovação da concessão e reajustado anualmente pela variação do IGP-M.
- (d) Prestação de serviços abrangendo serviços de manutenção e desenvolvimento de sistemas que suportam as atividades do centro de serviços compartilhados econômico-financeiro, compras e processos administrativos da área de pessoas; reajustado anualmente pelo IPC espanhol e sujeito a variação cambial (Euro).
- (e) Prestação de serviços de informática abrangendo serviços de manutenção e desenvolvimento de sistemas que suportam as atividades de leitura, faturamento e cobrança e atendimento a clientes; reajustado anualmente pelo IPC espanhol e sujeito a variação cambial (Euro).
- (f) Prestação de serviços de informática abrangendo serviços de sustentação dos sistemas de negócios e suporte a processos; reajustado anualmente pelo IPC espanhol e sujeito a variação cambial (Euro).
- (g) Prestação de serviços abrangendo os âmbitos de gestão de RH, comercial, planejamento estratégico, procedimentos de qualidade, treinamento, atualização e cooperação técnico administrativa.
- (h) Prestação de serviços abrangendo os âmbitos técnico administrativo para o desenvolvimento do escopo de serviços da GNS, sendo esse contrato assinado com cláusula de renovação automática e reajustado anualmente pelo IPCA; cessão de direito de créditos decorrentes do plano de assistência, sendo esse contrato assinado com prazo indeterminado e seu valor calculado através de percentual sobre o valor cedido; locação de imóvel administrativo, sendo esse contrato assinado por prazo indeterminado e reajustado anualmente pelo IPCA.
- (i) Contrato de locação de imóvel administrativo, sendo esse contrato assinado por prazo indeterminado e reajustado anualmente pelo IGP-M.
- (j) Refere-se ao pagamento de dividendos sob a forma de juros sobre o capital próprio conforme Nota 19.2 (d).

### **Termos e condições de transações com partes relacionadas**

As vendas e compras envolvendo partes relacionadas são efetuadas a preços acordados pelas partes. Os saldos em aberto no fim do período não estão atrelados a garantias, não estão sujeitos a juros de mora e são liquidados em dinheiro, estando, contudo, o inadimplemento contratual sujeito a penalidades. Não houve garantias fornecidas ou recebidas em relação a quaisquer contas a receber ou a pagar envolvendo partes relacionadas.

Adicionalmente, a Companhia informa que os contratos celebrados com partes relacionadas foram objetos de estudos e análises por consultor externo, demonstrando que os preços e condições não geram desequilíbrio econômico-financeiro para qualquer das Partes contratantes.

## **11 Remuneração do pessoal-chave da Administração**

O pessoal-chave da Administração inclui os conselheiros, diretores e membros do Comitê de Auditoria. A remuneração paga ou a pagar, incluindo os encargos legais, está demonstrada a seguir:

	31/12/2025	31/12/2024
Honorários de membros dos conselhos	4.568	4.324
Honorários de diretoria estatutária	5.993	5.737
Planos de aposentadoria e pensão	196	179
Outros benefícios	875	931
	11.632	11.171

**Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. – CEG**  
**Notas Explicativas às demonstrações financeiras**  
 Exercício findo em 31 de dezembro de 2025  
 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

## 12 Depósitos judiciais

	31/12/2025	31/12/2024
ICMS	5.885	5.378
Imposto de renda	10.404	9.897
Processo administrativo - SRF (a)	8.252	7.740
CIDE (b)	15.414	14.320
Penhora judicial (c)	11.722	11.554
Trabalhistas (d)	3.228	3.171
Ação cível (e)	12.423	16.209
	<u>67.328</u>	<u>68.269</u>

- b) Refere-se a depósito para obtenção, junto à Secretaria da Receita Federal, de Certidão Positiva com efeito de Negativa, tendo em vista se tratar de cobrança por suposta falta de recolhimento de PIS incluído da Declaração de Débitos e Créditos Federais - DCTF. A correspondente provisão não foi registrada, pois a Administração e seus consultores jurídicos estimam que os autos são improcedentes. Foi feito um pedido de liminar em Mandado de Segurança para a suspensão da exigibilidade do tributo para obtenção da Certidão Fiscal.
- c) Refere-se à Contribuição sobre Intervenção de Domínio Econômico - CIDE (Nota Explicativa nº 21.a.i).
- d) Refere-se a penhoras em ações trabalhistas (R\$ 4.615) e cíveis (R\$ 7.107).
- e) Refere-se a depósitos para recursos de processos trabalhistas de ex-funcionários e terceirizados. Devido à quantidade de processos não há o que destacar, já que os valores estão pulverizados.
- f) Refere-se a depósitos judiciais para recurso de processos cíveis basicamente movidos por reclamações de consumidores que não apresentam individualmente relevância.

Todos os depósitos judiciais são atualizados mensalmente.

## 13 Intangível

	Concessão para exploração de serviços públicos (a)	Servidões de passagem (b)	Software	Contrato de concessão (c)	Total em operação	Contrato de concessão em andamento	Total
<b>Saldos em 1º de janeiro de 2025</b>	26.313	1	75.947	2.329.986	2.432.247	114.805	2.547.052
Aquisição	-	-	71.802	65.420	137.222	176.923	314.145
Transferência para intangível em operação	-	-	-	143.254	143.254	(143.254)	-
Amortização	(11.276)	-	(25.807)	(126.166)	(163.249)	-	(163.249)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	15.037	1	121.942	2.412.494	2.549.474	148.474	2.697.948
Custo total	136.735	3.628	372.293	4.360.892	4.873.548	148.474	5.022.022
Amortização acumulada	(121.698)	(3.627)	(250.351)	(1.948.398)	(2.324.074)	-	(2.324.074)
Valor residual	15.037	1	121.942	2.412.494	2.549.474	148.474	2.697.948
Taxas anuais de amortização (%)	8	5, 6, 7	20				

	Concessão para exploração de serviços públicos (a)	Servidões de passagem (b)	Software	Contrato de concessão (c)	Total em operação	Contrato de concessão em andamento	Total
<b>Saldos em 1º de janeiro de 2024</b>	37.589	1	76.409	2.204.211	2.318.210	140.322	2.458.532
Aquisição	-	-	22.170	57.492	79.662	163.440	243.102
Transferência para intangível em operação	-	-	-	188.957	188.957	(188.957)	-
Amortização	(11.276)	-	(22.632)	(120.674)	(154.582)	-	(154.582)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	26.313	1	75.947	2.329.986	2.432.247	114.805	2.547.052
Custo total	136.735	3.628	300.491	4.152.218	4.593.072	114.805	4.707.877
Amortização acumulada	(110.422)	(3.627)	(224.544)	(1.822.232)	(2.160.825)	-	(2.160.825)
Valor residual	26.313	1	75.947	2.329.986	2.432.247	114.805	2.547.052
Taxas anuais de amortização (%)	8	5, 6, 7	20				

- (a) Contrato para exploração de serviços públicos referente ao aditivo contratual firmado entre a Companhia e o Estado do Rio de Janeiro em 1º de dezembro de 2014, em que a Companhia passa a deter o direito de abastecer as regiões de Mangaratiba e Maricá com GNC/GNL.
- (b) Servidões de passagem são custos necessários para utilização, pela Companhia, de propriedades de terceiros para passagens da rede de distribuição.
- (c) Contrato de concessão é composto da seguinte forma:

**Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. – CEG**  
**Notas Explicativas às demonstrações financeiras**  
Exercício findo em 31 de dezembro de 2025  
(valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

	Edificações e obras			Máquinas e	Equipamentos de	Móveis e	Veículos	Rede de	Outros	Total contrato de
	Terrenos	civis	Instalações	equipamentos	informática hardware	utensílios		gás		concessão
<b>Saldos em 1º de janeiro de 2025</b>	1.890	18.588	908	123.859	1.207	1.877	17	2.176.674	4.966	2.329.986
Aquisição	-	-	-	62.205	-	202	-	554	2.459	65.420
Transferência para intangível em operação	-	-	-	-	-	-	-	143.254	-	143.254
Amortização	-	(1.262)	(82)	(31.920)	(536)	(434)	(17)	(89.341)	(2.574)	(126.166)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	1.890	17.326	826	154.144	671	1.645	-	2.231.141	4.851	2.412.494
Custo total	1.890	55.091	11.569	476.314	38.403	21.497	20.696	3.699.020	36.412	4.360.892
Amortização acumulada	-	(37.765)	(10.743)	(322.170)	(37.732)	(19.852)	(20.696)	(1.467.879)	(31.561)	(1.948.398)
Valor contábil atual	1.890	17.326	826	154.144	671	1.645	-	2.231.141	4.851	2.412.494
Taxas anuais de amortização (%)	-	4	4	5 e 10	20	10	20	3	33	

	Edificações e obras			Máquinas e	Equipamentos de	Móveis e	Veículos	Rede de gás	Outros	Total contrato de
	Terrenos	civis	Instalações	equipamentos	informática hardware	utensílios				concessão
<b>Saldos em 1º de janeiro de 2024</b>	1.890	19.918	990	101.105	2.038	2.201	121	2.071.730	4.218	2.204.211
Aquisição	-	-	-	53.011	-	447	-	377	3.657	57.492
Transferência para intangível em operação	-	-	-	-	-	-	-	188.957	-	188.957
Amortização	-	(1.330)	(82)	(30.257)	(831)	(771)	(104)	(84.390)	(2.909)	(120.674)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	1.890	18.588	908	123.859	1.207	1.877	17	2.176.674	4.966	2.329.986
Custo total	1.890	55.091	11.569	414.109	38.403	21.295	20.696	3.555.212	33.953	4.152.218
Amortização acumulada	-	(36.503)	(10.661)	(290.250)	(37.196)	(19.418)	(20.679)	(1.378.538)	(28.987)	(1.822.232)
Valor contábil atual	1.890	18.588	908	123.859	1.207	1.877	17	2.176.674	4.966	2.329.986
Taxas anuais de amortização (%)	-	4	4	5 e 10	20	10	20	3	33	

Os juros capitalizados no exercício findo em 31 de dezembro de 2025 foram de R\$ 10.016 (R\$ 6.817 em 31 de dezembro de 2024) à taxa média de 16,03% (12,54% em 31 de dezembro de 2024).

## 14 Obrigações por arrendamento

A Companhia possui arrendamento com itens de terrenos, edificações e veículos. O prazo de arrendamento de terrenos é de cinco anos, edificações varia entre um (superior a um e inferior a dois) e oito anos enquanto veículos é superior a um ano e inferior a dois anos. A tabela abaixo evidencia os prazos e suas respectivas taxas:

<b>Contratos por prazo e taxa de desconto</b>	
<b>Prazos contratos</b>	<b>Taxa % a.a.</b>
Superior a 1 ano até 8 anos	5,50 a 11,45

Os contratos de arrendamentos referem-se a arrendamentos de terrenos, edificações e veículos. Para todos os contratos de operações de arrendamento mercantil, a Companhia reconheceu ativos representando o direito de uso (imobilizado arrendado) e passivos de arrendamento. A companhia aplicou as isenções de reconhecimento previstas no CPC 06 (R2) para os contratos com prazo de doze meses ou menos e/ou com valor do ativo objeto do arrendamento não significativo (até R\$ 32 equivalente a 5 mil Euros).

O saldo de direito de uso em 31 de dezembro de 2025 é de R\$ 13.639 (R\$ 16.475 em 31 de dezembro de 2024) e R\$ 16.806 (R\$ 19.919 em 31 de dezembro de 2024) no passivo de arrendamento, respectivamente, conforme aplicação do CPC 06 (R2).

### 14.1 Ativo de direito de uso

As movimentações dos ativos de direito de uso são:

<b>Ativo de direito de uso</b>	<b>Saldo em 31/12/2024</b>	<b>Adição</b>	<b>Amortizações</b>	<b>Saldo em 31/12/2025</b>	<b>Prazo médio contratual -(anos)</b>
Edificações	10.992	616	(4.388)	7.220	3,12
Veículos	5.483	4.741	(4.691)	5.533	1,69
Equipamentos	-	1.166	(280)	886	1,00
<b>Total - ativo de direito de uso</b>	<b>16.475</b>	<b>6.523</b>	<b>(9.359)</b>	<b>13.639</b>	

<b>Ativo de direito de uso</b>	<b>Saldo em 31/12/2023</b>	<b>Adição</b>	<b>Amortizações</b>	<b>Saldo em 31/12/2024</b>	<b>Prazo médio contratual -(anos)</b>
Terrenos	4	-	(4)	-	5,42
Edificações	14.546	587	(4.141)	10.992	3,12
Veículos	272	7.800	(2.589)	5.483	1,00
<b>Total - ativo de direito de uso</b>	<b>14.822</b>	<b>8.387</b>	<b>(6.734)</b>	<b>16.475</b>	

A seguir é apresentado quadro indicativo do direito de PIS/COFINS a recuperar embutido na contraprestação de arrendamento/locação do contrato da sede administrativa, conforme períodos previstos para pagamento. Saldos não descontados e saldos descontados a valor presente.

	<b>Nominal</b>	<b>Ajustado a valor presente</b>
<b>Fluxos de caixa (31 de dezembro de 2025)</b>		
Contraprestação do arrendamento	8.611	8.033
PIS/COFINS potencial	796	743

*Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. – CEG*  
*Notas Explicativas às demonstrações financeiras*  
*Exercício findo em 31 de dezembro de 2025*  
*(valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)*

	<b>Nominal</b>	<b>Ajustado a valor presente</b>
<b>Fluxos de caixa (31 de dezembro de 2024)</b>		
Contraprestação do arrendamento	13.349	11.955
PIS/COFINS potencial	1.235	1.106
	13.349	11.955

## 14.2 Obrigações por arrendamento

As movimentações das obrigações por arrendamento são:

<b>Passivo de arrendamento</b>	<b>Saldo em 31/12/2024</b>	<b>Encargos financeiros</b>	<b>Adição</b>	<b>Pagamentos principal</b>	<b>Pagamentos juros</b>	<b>Saldo em 31/12/2025</b>
Edificações	16.072	1.738	616	(7.576)	(877)	9.973
Veículos	3.847	5.716	4.741	(7.000)	(1.365)	5.939
Equipamentos	-	83	1.166	(326)	(29)	894
<b>Total - passivo de arrendamento</b>	19.919	7.537	6.523	(14.902)	(2.271)	16.806

<b>Passivo de arrendamento</b>	<b>Saldo em 31/12/2023</b>	<b>Encargos financeiros</b>	<b>Adição</b>	<b>Baixa</b>	<b>Pagamentos principal</b>	<b>Pagamentos juros</b>	<b>Saldo em 31/12/2024</b>
Terrenos	6	1	-	-	(7)	-	-
Edificações	17.421	4.391	588	-	(5.141)	(1.187)	16.072
Veículos	241	888	7.800	(2.245)	(2.600)	(237)	3.847
<b>Total - passivo de arrendamento</b>	17.668	5.280	8.388	(2.245)	(7.748)	(1.424)	19.919

Em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, os saldos das obrigações por arrendamento são compostos da seguinte forma:

	<b>Tipo de taxa</b>	<b>Taxa nominal a.a. (%)</b>	<b>Circulante</b>	<b>Não circulante</b>	<b>Total</b>
31 de dezembro de 2025					
Edificações (*)	Fixa	5,50 a 11,45	5.095	4.878	9.973
Veículos	Fixa	10,75	4.035	1.904	5.939
Equipamentos	Fixa	10,00	556	338	894
<b>Total - obrigação por arrendamento</b>			9.686	7.120	16.806

(\*) As taxas são definidas de acordo com o prazo de cada contrato.

	<b>Tipo de taxa</b>	<b>Taxa nominal a.a. (%)</b>	<b>Circulante</b>	<b>Não circulante</b>	<b>Total</b>
31 de dezembro de 2024					
Edificações (*)	Fixa	8,45 a 11,45	5.255	10.818	16.073
Veículos	Fixa	10,75	1.969	1.877	3.846
<b>Total - obrigação por arrendamento</b>			7.224	12.695	19.919

**Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. – CEG**  
**Notas Explicativas às demonstrações financeiras**  
 Exercício findo em 31 de dezembro de 2025  
 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

Em 31 de dezembro de 2025, as parcelas relativas às obrigações por arrendamento no passivo circulante e não circulante têm os seguintes vencimentos:

	Até dezembro de 2026	Até dezembro de 2027	Valores nominais	Valor presente
Edificações	5.602	4.834	10.436	9.973
Veículos	4.473	2.334	6.807	5.939
Equipamentos	594	346	940	894
<b>Total</b>	<b>10.669</b>	<b>7.514</b>	<b>18.183</b>	<b>16.806</b>

O valor presente, principal e de juros em 31 de dezembro de 2025, para os contratos acima, foi estimado mês a mês, com base na taxa média incremental dos empréstimos da Companhia de 5,50% a 11,45% (edificações), 10,75% (veículos) e 10,00% (equipamentos).

Em 31 de dezembro de 2025, as despesas de depreciação para os contratos acima foram de R\$ 9.359 (R\$ 6.734 em 31 de dezembro de 2024) e as despesas de juros sobre passivos de arrendamento foram de R\$ 2.271 (R\$ 1.424 em 31 de dezembro de 2024).

Os valores de arrendamentos considerados de baixo valor e/ou cujo prazo é de 12 meses ou menos foram reconhecidos como despesa de aluguel no resultado do período. O montante total reconhecido no período findo em 31 de dezembro de 2025 é de R\$ 1.565 (R\$ 2.442 em 31 de dezembro de 2024).

## 15 Fornecedores

	31/12/2025	31/12/2024
De gás (a)	299.090	342.581
De serviços	107.062	115.527
De materiais e outros	554	840
	<u>406.706</u>	<u>458.948</u>

(a) A Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras é o único fornecedor de gás natural comprado pela Companhia, de acordo com o contrato celebrado entre as partes em 30 de outubro de 2024 com vigência até 31 de dezembro de 2034.

## 16 Empréstimos e financiamentos

	31/12/2025	31/12/2024
<b>Empréstimos e financiamentos</b>		
Linhas de crédito	<u>754.174</u>	<u>1.166.905</u>
	<u>754.174</u>	<u>1.166.905</u>
<b>Total do passivo</b>		
Circulante	617.937	499.806
Não circulante	<u>136.237</u>	<u>667.099</u>
	<u>754.174</u>	<u>1.166.905</u>

Os empréstimos e financiamentos estão representados por recursos captados para garantir a estrutura de capital necessária para a consecução do objeto social da Companhia. Os referidos empréstimos não apresentam cláusulas restritivas e garantias.

**Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. – CEG**  
**Notas Explicativas às demonstrações financeiras**  
 Exercício findo em 31 de dezembro de 2025  
 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

A composição dos empréstimos em moeda nacional pode ser assim demonstrada:

	Indexadores	Vencimento		31/12/2025		31/12/2024	
				Curto prazo	Longo prazo	Curto prazo	Longo prazo
Banco Bradesco S.A.	CDI+1,90%	23/11/2026	(b)	30.409	-	289	29.893
	CDI+1,90%	23/11/2026	(b)	50.680	-	481	49.822
	CDI+1,90%	23/11/2026	(b)	50.680	-	481	49.822
Banco de Tokyo	CDI+1,64%	18/05/2026	(a)	165.678	-	12.085	150.291
	CDI+1,45%	11/04/2025	(b)	-	-	108.815	-
Banco Santander S.A.	CDI+1,89%	20/10/2026	(b)	46.605	-	-	39.966
	CDI+1,90%	20/10/2026	(a)	31.566	-	-	27.068
	CDI+0,95%	10/10/2025	(a)	-	-	61.225	-
Banco do Brasil	CDI+1,71%	07/05/2027	(a)	108.908	53.094	5.228	160.208
	CDI+1,71%	07/05/2027	(a)	68.067	33.183	3.317	100.143
ING Mizuho	CDI+1,60%	05/02/2026	(a)	34.389	-	3.362	30.000
Banco Intesa San Paolo	CDI+1,75%	04/04/2025	(a)	-	-	43.562	-
	CDI+1,90%	07/12/2026	(b)	30.209	-	116	29.886
Banco Itaú	CDI+1,78%	07/04/2025	(a)	-	-	48.969	-
	CDI+1,78%	07/04/2025	(a)	-	-	115.936	-
	CDI+1,90%	21/11/2025	(a)	-	-	45.445	-
	CDI+1,90%	21/05/2027	(b)	746	49.960	50.495	-
				<u>617.937</u>	<u>136.237</u>	<u>499.806</u>	<u>667.099</u>

- (a) Os empréstimos renegociados não tiveram modificações substanciais em seus termos que resultasse no desconhecimento da dívida. Dessa forma, a Companhia recalculou o custo amortizado dos empréstimos considerando o valor presente dos fluxos de caixa contratuais futuros estimados descontados à taxa de juros efetiva original do empréstimo, reconhecendo o montante de R\$ 2.066 (R\$ 2.356 em 31 de dezembro de 2024) referente aos termos da dívida contratual.
- (b) São empréstimos contratados na modalidade *bullet*, onde o principal é liquidado no vencimento.

O vencimento dos empréstimos a longo prazo é o seguinte:

	31/12/2025	31/12/2024
2026	<u>136.237</u>	<u>667.099</u>
	<u>136.237</u>	<u>667.099</u>

### Mapa de movimentação dos empréstimos

	31/12/2025	31/12/2024
Saldo inicial	1.166.905	1.218.313
Pagamento do principal	(395.800)	(50.000)
Juros provisionados	141.545	142.434
Juros pagos	(155.457)	(141.486)
Custos amortizados no período	<u>(3.019)</u>	<u>(2.356)</u>
Saldo final	<u>754.174</u>	<u>1.166.905</u>

## 17 Tributos a recolher

	31/12/2025	31/12/2024
ICMS	46.150	46.482
IRPJ e Contribuição Social a pagar	31.678	63.184
COFINS	11.235	8.613
PIS	2.409	1.859
CS/PIS/COFINS terceiros	2.619	2.409
INSS terceiros	3.453	2.347
ISS terceiros	1.321	1.208
Outros	<u>6.286</u>	<u>5.837</u>
	<u>105.151</u>	<u>131.939</u>

## 18 Conciliação de alíquota nominal e efetiva de imposto de renda e contribuição social

As despesas de imposto de renda e de contribuição social relacionadas aos períodos abaixo estão reconciliadas às alíquotas nominais como segue:

	31/12/2025		31/12/2024	
	Imposto de renda	Contribuição social	Imposto de renda	Contribuição social
<b>Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	898.222	898.222	761.661	761.661
<b>Despesa de imposto de renda e da contribuição social, às alíquotas nominais de 25% e 9%</b>	(224.555)	(80.840)	(190.415)	(68.549)
Ajustes para obtenção da alíquota efetiva				
Juros sobre o capital próprio	27.913	10.049	21.381	7.697
Adições permanentes	(11.736)	(4.225)	(4.065)	(1.463)
Incentivos fiscais	472	(8)	508	-
<b>Imposto de renda e contribuição social de acordo no resultado do período</b>	(207.906)	(75.024)	(172.591)	(62.315)
Imposto corrente	(194.571)	(70.224)	(194.873)	(70.337)
Imposto diferido	(13.336)	(4.800)	22.282	8.022
	(207.907)	(75.024)	(172.591)	(62.315)
Alíquota efetiva	23%	8%	23%	8%

## 19 Patrimônio líquido

### 19.1 Capital social

Em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, o capital social de R\$644.460 está representado por 259.638 mil ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, de propriedade dos seguintes acionistas:

	Capital (%)
Residentes no exterior:	
Naturgy Distribución Latinoamérica, S.A.	54,16%
Pluspetrol Energy Sociedad Anónima	2,26%
Residentes no país:	
BNDES Participações S.A. - BNDESPAR	34,56%
Fundo de Investimento em Ações - Dinâmica Energia	8,84%
Outros (e ações em tesouraria)	0,18%
	100,00%

O capital dos acionistas residentes no exterior está integralmente registrado no Banco Central do Brasil.

## **19.2 Reserva de lucros, ajuste de avaliação patrimonial e lucros acumulados**

São compostos como segue:

### **a. Reserva legal**

A reserva legal é constituída anualmente como destinação de 5% do lucro líquido do período e não poderá exceder a 20% do capital social. A reserva legal tem por fim assegurar a integridade do capital social e somente poderá ser utilizada para compensar prejuízo e aumentar o capital.

### **b. Reserva de expansão**

A reserva de expansão refere-se à retenção do saldo remanescente de lucros acumulados, a fim de atender ao projeto de crescimento dos negócios estabelecido em seu plano de investimentos, conforme orçamento de capital aprovado e proposto pelos Administradores da Companhia.

Em Assembleia Geral Ordinária, realizada em 29 de abril de 2024, foi aprovada a constituição de R\$ 206.247 a título do reserva de expansão que, adicionada ao saldo anterior de R\$ 309.320, perfaz o total de R\$ 515.567.

### **c. Destinação dos lucros para distribuição de dividendos e juros sobre o capital próprio**

De acordo com o Estatuto Social da Companhia, está assegurado um dividendo mínimo obrigatório de 25% do lucro líquido, ajustado nos termos da legislação societária brasileira. A Companhia tem utilizado o facultado pelo artigo 9º da Lei nº 9.249/1995, quanto aos juros sobre o capital próprio a título de remuneração aos acionistas, determinados com base na variação “*pro rata*” dia da Taxa de Juros de Longo Prazo (TJLP), aplicada sobre o patrimônio líquido.

Em Assembleia Geral Extraordinária, realizada em 16 de dezembro de 2025, foi aprovada a proposta de pagamento de dividendos na forma juros sobre capital próprio, no montante de R\$ 111.652 a serem pagos em 15 de dezembro de 2026, que líquido de impostos representa R\$ 96.395.

O dividendo mínimo obrigatório no valor de R\$ 57.428 do lucro líquido do exercício de 2025 foi registrado de forma a atender a distribuição mínima de 25% (vinte e cinco por cento), após as deduções previstas em lei, conforme disposto no Estatuto da Companhia.

Em Assembleia Geral Ordinária, realizada em 28 de abril de 2025, foi aprovada a manutenção dos lucros não distribuídos em reserva de dividendos adicionais propostos no valor de R\$ 383.379.

Há ainda no passivo dividendos residuais de períodos anteriores no montante de R\$ 72 em 31 de dezembro de 2025 (R\$ 69 em 31 de dezembro de 2024).

#### **Distribuição de resultado de 2025**

Juros sobre o capital próprio	96.395
Dividendos mínimo obrigatório	57.428
Total distribuído – Ano base 2025	<u>153.823</u>

Conforme definido no Estatuto Social, a Companhia distribui aos acionistas dividendo mínimo obrigatório equivalente a 25% do lucro líquido ajustado.

Os juros sobre o capital próprio e dividendos foram calculados como segue:

	2025	2024
Lucro líquido	615.291	526.755
Base de cálculo dos dividendos	<u>615.291</u>	<u>526.755</u>
Dividendos mínimos obrigatórios 25%	<u>153.823</u>	<u>131.689</u>
Distribuição proposta		
Juros sobre o capital próprio (bruto)	111.652	85.526
IRRF sobre o JCP	<u>(15.258)</u>	<u>(11.687)</u>
Dividendos a pagar	<u>57.428</u>	<u>57.850</u>
Percentagem sobre o lucro líquido ajustado do exercício	25%	25%

#### **d. Lucro por ação**

O cálculo básico de lucro por ação é computado conforme preconizado pelo CPC 41 - Resultado por Ação, sendo o lucro líquido dividido pela quantidade média ponderada das ações ordinárias em circulação nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024, conforme segue:

	31/12/2025	31/12/2024
<b>Numerador</b>		
Lucro líquido	615.291	526.755
<b>Denominador (em milhares de ações)</b>		
Média ponderada de número de ações em circulação	<u>259.638</u>	<u>259.638</u>
<b>Lucro por ação básico e diluído por ações ordinárias</b>	<u><u>2,36981</u></u>	<u><u>2,02881</u></u>

Nos exercícios observados não existiam diferenças entre o resultado por ação básico e diluído, uma vez que a Companhia não possuía nenhum instrumento dilutivo.

## **20 Obrigações com fundo de pensão**

O fundo de pensão é administrado pelo Instituto de Seguridade Social da CEG - Gásius, entidade fechada de previdência complementar, sem fins lucrativos e de personalidade jurídica própria, instituída em 1987, patrocinada pela Companhia e que tem por finalidade suplementar benefícios previdenciários aos empregados da Companhia.

	31/12/2025	31/12/2024
Nº participantes Gásius		
Ativos	9	9
Assistidos	<u>905</u>	<u>927</u>
	<u>914</u>	<u>936</u>

A Companhia é mantenedora dos seguintes planos de benefícios:

### **Planos de benefícios**

#### **(iv) Complementação de Aposentadoria tipo Benefício Definido (Plano BD)**

Plano de benefício definido puro, em fase de extinção, instituído em 1987, o qual foi fechado a novas adesões em junho de 2004 e continua mantido apenas para os participantes assistidos e pensionistas e para alguns empregados ainda ativos, em caráter residual.

As contribuições da Companhia apresentam como se segue:

**Contribuição normal**

Destina-se à acumulação de recursos necessários à concessão dos benefícios de renda vitalícia e custeio das despesas administrativas do plano. É idêntica às contribuições dos participantes e assistidos.

**Contribuição especial**

Destina-se à acumulação de recursos necessários à concessão dos benefícios de renda vitalícia e custeio das despesas administrativas do plano. Representa 6,3175 vezes as contribuições dos participantes e assistidos. Essa contribuição teve sua cobrança suspensa no ano 2011.

**(v) Plano de aposentadoria do ano 1990**

Refere-se a benefício de complementação de aposentadoria paga pela Companhia a 13 ex-empregados que no ano de 1990 aderiram ao plano especial de desligamento. A esses ex-empregados é paga uma renda mensal vitalícia, não transferível a dependentes, sendo os valores desses benefícios atualizados com a mesma periodicidade e, no mesmo percentual base, concedido aos empregados ativos por força dos acordos coletivos de trabalho.

	2025	2024
Nº participantes		
Assistidos	5	5

**(vi) Prêmio aposentadoria**

Contempla benefício a ser pago a alguns empregados na data em que se desligarem da Companhia por aposentadoria. Esse prêmio é garantido aos atuais admitidos antes de 31 de dezembro de 1997, e que vierem a se afastar da Companhia em decorrência de aposentadoria concedida pelo regime da previdência oficial. O valor individual do prêmio é calculado com base no salário do empregado e no tempo de serviço prestado à Empresa, sendo seu valor individual máximo equivalente a sete remunerações para empregados que, em 31 de dezembro de 1997, contavam 35 anos ou mais de serviço prestado à Companhia.

	2025	2024
Nº participantes		
Assistidos	2	2

**(vii) Plano de saúde para aposentados**

Os planos de assistência médica oferecidos pela Companhia são estruturados na modalidade de pré-pagamento, ou seja, a Operadora de plano de saúde cobra um prêmio mensal per capita para cobertura dos serviços de assistência à saúde.

Os planos de saúde são concedidos a um grupo fechado de aposentados (e seus dependentes legais) inscritos no plano até 17 de junho de 1998, anteriormente ao processo de privatização da CEG. Para os empregados admitidos até aquela data e que vierem a se desligar por motivos de aposentadoria, é oferecida a manutenção no plano pelo período de sete anos e meio, a contar da data de afastamento definitiva, sendo extensivo a seus dependentes legais.

**Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. – CEG**  
**Notas Explicativas às demonstrações financeiras**  
 Exercício findo em 31 de dezembro de 2025  
 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

O plano de saúde passou a ser não contributivo para empregados admitidos a partir de fevereiro de 2011, para empregados que contribuíram até essa data foi dada a opção de realizar a migração mediante assinatura de Termo de Adesão. Os titulares inscritos no plano efetuam contribuições ao plano a título de coparticipação nos eventos de pequeno risco.

	2025	2024
Nº participantes		
Ativos	123	125
Assistidos	852	897
	<u>975</u>	<u>1.022</u>

As contribuições da Companhia para o plano de previdência administrado pelo fundo de pensão e para custeio do plano de saúde administrado diretamente pela CEG totalizaram:

	31/12/2025	31/12/2024
Fundo de pensão (Gásius)	2.386	2.372
Assistência médica	14.250	13.876
Plano de aposentadoria do ano 1990	-	99
	<u>16.636</u>	<u>16.347</u>

A composição das obrigações registradas no balanço patrimonial é:

	31/12/2025	31/12/2024
Benefícios especiais de aposentadoria (Plano 90)	2.663	2.550
Prêmio aposentadoria	203	193
Assistência médica para aposentados	275.596	271.086
	<u>278.462</u>	<u>273.829</u>
Circulante	186.436	173.516
Não circulante	92.026	100.313
	<u>278.462</u>	<u>273.829</u>

A movimentação do passivo atuarial em conformidade com a Resolução CVM nº 110/2022 pode ser assim demonstrada:

Obrigações com benefícios definidos em 1º de janeiro de 2024	<u>335.786</u>
Custos dos juros	32.988
Custo do serviço corrente	(1.855)
Benefícios pagos	(22.306)
Remensurações das premissas atuariais	(70.784)
Obrigações com benefícios definidos em 31 de dezembro de 2024	<u>273.829</u>
Custos dos juros	32.902
Custo do serviço corrente	(1.854)
Benefícios pagos	(23.628)
Remensurações das premissas atuariais	(2.787)
Obrigações com benefícios definidos em 31 de dezembro de 2025	<u>278.462</u>

**Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. – CEG**  
**Notas Explicativas às demonstrações financeiras**  
 Exercício findo em 31 de dezembro de 2025  
 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

A movimentação na obrigação de benefício definido durante o exercício é demonstrada a seguir:

	<b>Plano de benefícios GASIUS</b>	<b>Benef. Esp. de aposent. (plano 90)</b>	<b>Prêmio aposentadoria</b>	<b>Assistência médica para aposentados</b>	<b>Total</b>
Em 1º de janeiro de 2024	-	3.478	127	332.181	335.786
Custo do serviço corrente	(2.539)	-	-	683	(1.856)
Juros sobre obrigações atuariais	39.098	318	6	32.668	72.090
Juros/ (rendimento) sobre o valor justo do ativo do plano	(46.078)	-	-	-	(46.078)
Juros sobre o (limite máximo de reconhecimento de ativos) / passivo oneroso	6.976	-	-	-	6.976
Reconhecimento de ganhos/perdas Atuariais	4.915	(1.147)	60	(80.570)	(76.742)
Benefícios pagos	(2.372)	(99)	-	(13.876)	(16.347)
Em 31 de dezembro de 2024	-	2.550	193	271.086	273.829
Custo do serviço corrente	(2.359)	-	-	501	(1.858)
Juros sobre obrigações atuariais	40.281	294	-	32.611	73.186
Juros/ (rendimento) sobre o valor justo do ativo do plano	(49.259)	-	-	-	(49.259)
Juros sobre o (limite máximo de reconhecimento de ativos) / passivo oneroso	8.669	-	-	-	8.669
Reconhecimento de ganhos/perdas Atuariais	5.054	(181)	10	(14.352)	(9.469)
Benefícios pagos	(2.386)	-	-	(14.250)	(16.636)
Em 31 de dezembro de 2025	-	2.663	203	275.596	278.462

A movimentação do valor justo dos ativos do plano de benefícios nos períodos apresentados é a seguinte:

	<b>Plano de benefícios GASIUS</b>
Em 1º de janeiro de 2024	471.725
Rendimento esperado	46.078
Ganhos (perdas) atuariais nos ativos do plano	(29.679)
Contribuições da patrocinadora	2.401
Contribuições dos participantes	2.398
Benefícios pagos	(47.582)
Em 31 de dezembro de 2024	445.341
Rendimento esperado	53.157
Ganhos (perdas) atuariais nos ativos do plano	(24.009)
Contribuições da patrocinadora	2.428
Contribuições dos participantes	2.424
Benefícios pagos	(43.450)
Em 31 de dezembro de 2025	435.891

A composição dos ativos do plano de pensão Gasius é a seguinte:

**Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. – CEG**  
**Notas Explicativas às demonstrações financeiras**  
 Exercício findo em 31 de dezembro de 2025  
 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

	2025	2024
Renda fixa		
Títulos públicos federais	323.820	319.140
Fundos de investimento de renda fixa	64.866	60.605
	388.686	379.745
Títulos de renda variável	20.973	35.614
Investimento imobiliário	22.003	25.500
Outros ativos	4.229	4.482
	47.205	65.596
	435.891	445.341

A conciliação dos valores do plano de pensão Gasius é a seguinte:

	2025	2024
Plano de benefícios - GASIUS		
Valor presente das obrigações atuariais	(356.492)	(347.888)
Valor justo dos ativos do plano	435.891	445.341
Superavit	79.399	97.453
Limite assunção de dívida	(79.399)	(97.453)

	2025	2024
Benefício especial de aposentadoria		
Valor presente das obrigações atuariais	2.663	2.550
Prêmio aposentadoria		
Valor presente das obrigações atuariais	203	193
Assistência médica a aposentados		
Valor presente das obrigações atuariais	275.596	271.086
	278.461	273.829

Os valores reconhecidos na demonstração do resultado e do resultado abrangente são:

	Plano de benefícios GASIUS	Benef. Esp. de aposent. (plano 90)	Prêmio aposentadoria	Assistência médica para aposentados	Total
Custo do serviço corrente	(2.359)	-	-	500	(1.859)
Juros sobre obrigações atuariais	(309)	294	-	32.611	32.596
Benefícios pagos	(2.386)	-	-	(14.250)	(16.636)
	(5.054)	294	-	18.861	14.101
Resultado abrangente	5.054	(181)	10	(14.532)	(9.469)
Imposto de Renda e contribuição social					3.219
Resultado abrangente líquido de impostos					(6.250)

As principais premissas atuarias utilizadas nos cálculos das provisões, em 31 de dezembro de 2025, são as seguintes:

**Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. – CEG**  
**Notas Explicativas às demonstrações financeiras**  
 Exercício findo em 31 de dezembro de 2025  
 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)

Hipóteses econômicas	
Taxa de desconto	
Plano Gasius	7,65%a.a.
Plano 90	8,00%a.a.
Plano Médico	7,40%a.a.
Crescimentos salariais futuros	1,00% a.a.
Inflação	4,75%
Hipóteses demográficas	
Tábua de mortalidade	AT-2000 segregada por sexo e suavizada em 10%
Tábua de mortalidade de inválidos	IAPB-57
Tábua de entrada em invalidez	Álvaro Vindas

## 21 Provisão para contingências

A provisão para contingências foi constituída com base na expectativa da Administração da Companhia e de seus consultores jurídicos para as ações judiciais de natureza cíveis, tributárias e trabalhistas, considerando as diversas instâncias em que os processos se encontram. O montante da provisão é considerado suficiente para cobrir as prováveis perdas decorrentes de decisões desfavoráveis em causas judiciais.

A composição das provisões de contingências, por natureza, é a seguinte:

	31/12/2025	31/12/2024
Trabalhistas	45.983	53.950
Cíveis	40.840	46.005
Regulatória	135	135
Tributárias	446.368	427.526
	<u>533.326</u>	<u>527.616</u>

A movimentação da provisão está demonstrada a seguir:

	31/12/2024	Adições	Baixas por reversão/ pagamento	31/12/2025
Trabalhistas	53.950	14.815	(22.782)	45.983
Cíveis	46.005	12.013	(17.178)	40.840
Regulatória	135	-	-	135
Tributárias	427.526	18.842	-	446.368
	<u>527.616</u>	<u>45.670</u>	<u>(39.960)</u>	<u>533.326</u>

	31/12/2024	Adições	Baixas por reversão/ pagamento	31/12/2024
Trabalhistas	39.531	21.427	(7.008)	53.950
Cíveis	36.080	16.615	(6.690)	46.005
Regulatória	137	-	(2)	135
Tributárias	414.891	13.810	(1.175)	427.526
	<u>490.639</u>	<u>51.852</u>	<u>(14.875)</u>	<u>527.616</u>

A Companhia possui R\$ 67.328 em 31 de dezembro de 2025 (R\$ 68.269 em 31 de dezembro de 2024) referente a valores depositados em juízo, por ordem judicial. Esses depósitos são atualizados monetariamente (Nota Explicativa nº 12).

Alguns desses depósitos não possuem provisão devido a seus autos não terem a classificação de perda provável conforme avaliação da Administração e seus consultores.

**a. Contingências tributárias**

A composição da provisão para contingências tributárias é a seguinte:

	31/12/2025	31/12/2024
<b>Esfera</b>		
Federal	444.584	426.837
Estadual	408	396
Municipal	1.376	293
	446.368	427.526

**(i) Contingências tributárias com perdas prováveis**

Desse montante podemos destacar os seguintes processos:

Ação Ordinária (2001.51.01.017353/0017353-50.2001-4.02-51101)  
 Questionamento sobre a incidência da CIDE. De acordo com a posição de nossos consultores jurídicos, apesar de existirem decisões favoráveis aos contribuintes sobre a incidência da CIDE, a maioria das decisões dos Tribunais de 2ª Instância tem sido desfavorável, dessa forma, estimamos como provável a expectativa de perda desse processo. Assim sendo, a Companhia contabilizou a provisão para perda do referido processo, cujo valor em 31 de dezembro de 2025 é de R\$ 15.414 (R\$ 14.320 em 31 de dezembro de 2024) e está suportado por depósitos judiciais.

Ação Ordinária (2007.51.01.025299-3)  
 Em setembro de 2005, a Companhia tomou ciência da decisão emitida pela Delegacia da Receita Federal de Administração Tributária do Rio de Janeiro - DERAT, que tornou sem efeito o reconhecimento do direito creditório das contribuições do PIS e da COFINS pagas em duplicidade em anos anteriores no valor nominal de R\$ 83.459. Por este motivo, a Companhia ingressou com ação anulatória de n.º 0025299-63.2007.4.02.5101, no TRF 2, visando desconstituir a decisão da União Federal que anulou o parecer decisório que permitia a compensação dos montantes de PIS e COFINS. O valor atualizado da causa, incluindo multas, atualização monetária (Selic) e compensação em duplicidade é de R\$ 546.123, em 31 de dezembro de 2025 (R\$ 525.332 em 31 de dezembro de 2024). A sentença de 1ª instância condenou a Companhia a devolver o montante principal atualizado, excluindo a incidência de juros e a compensação em duplicidade, sentença esta que foi objeto de recursos de apelação tanto por parte da CEG quanto por parte da União Federal. As referidas apelações foram pautadas para julgamento em outubro de 2022 pelo TRF2, o que ocorreu parcialmente em função de pedido de vistas de uma desembargadora, contudo, o desembargador relator proferiu seu voto mantendo a sentença de 1ª instância. Tanto a Companhia, quanto à União Federal interpueram novos recursos em face do acórdão prolatado, os quais encontram-se pendentes de julgamento. Considerando o andamento processual e contexto atuais, a classificação de risco de perda da causa permanece como provável, cujo saldo da provisão em 31 de dezembro de 2025 perfaz o montante de R\$ 424.193, sendo R\$ 104.821 de principal e R\$ 319.372 de encargos e atualização monetária (R\$ 407.656, sendo R\$ 104.821 de principal e R\$ 302.835 de encargos e atualização monetária, em 31 de dezembro de 2024). Em 09 de abril de 2025, foi realizada uma sessão de julgamento presencial da 4ª Turma do TRF2 que negou provimento aos embargos de declaração opostos pela CEG e pela União Federal, mantendo na íntegra o acórdão anteriormente proferido.

**Ação Anulatória (5031634-22.2021.4.02.5101)**

Em outubro de 2013, a Companhia iniciou processo referente a homologação parcial, por parte da Receita Federal, das compensações de créditos de COFINS cujo valor total atualizado em 31 de dezembro de 2025 é de R\$ 29.983 (R\$ 28.567 em 31 de dezembro de 2024). Em setembro de 2023, em função da conclusão do trabalho de perícia judicial realizado, os advogados da Companhia reavaliaram o prognóstico e estimam que parte do processo no valor de R\$ 2.189 em 31 de dezembro de 2025 (R\$ 2.085 em 31 de dezembro de 2024) tem probabilidade de perda provável, razão pela qual foi constituída provisão contábil deste valor, a outra parte no valor de R\$ 27.794 em 31 de dezembro de 2025 (R\$ 26.482 em 31 de dezembro de 2024) segue com prognóstico de perda possível.

**Execução Fiscal (0051324-09.2009.8.19.0002)**

Em outubro de 2009, a Companhia tomou ciência de Execução Fiscal ajuizada pelo Município de Niterói visando à cobrança de crédito tributário face ao suposto recolhimento a menor do imposto incidente sobre a prestação de serviços de construção, sendo então interpostos Embargos à Execução pela Companhia em março de 2010 visando garantir seus direitos. Após sucesso em fases iniciais, os recentes andamentos e decisões têm sido desfavoráveis. Sendo assim, estimamos como provável a expectativa de perda desse processo, e com isso foi constituída provisão contábil em novembro 2025, cujo valor em 31 de dezembro de 2025 é de R\$ 1.048.

Ademais, a Companhia tem registrado o valor correspondente a honorários advocatícios de êxito em ações judiciais de R\$ 3.206 em 31 de dezembro de 2025 (R\$ 3.182 em 31 de dezembro de 2024). A Companhia ainda dispõe de R\$ 318 em 31 de dezembro de 2025 (R\$ 283 em 31 de dezembro de 2024) relativos a outras causas com prognóstico provável de perda.

**(ii) Contingências tributárias com perdas possíveis**

Há, na Companhia, outros processos de natureza Federal, Estadual e Municipal que não estão provisionados por estarem classificados como perda possível por nossos consultores jurídicos, que acompanham o andamento dos processos em todas as instâncias. O valor dessas contingências corresponde a R\$ 74.484 em 31 de dezembro de 2025 (R\$ 68.163 em 31 de dezembro de 2024).

Desse montante, podemos destacar os seguintes processos:

Em agosto de 2018, a Companhia iniciou processo administrativo visando a homologação compensação/restituição de débitos de Imposto sobre a Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido – CSLL. Os advogados da Companhia estimam como possível a probabilidade de perda dessa ação, razão pela qual não foi constituída provisão, cujo valor atualizado em 31 de dezembro de 2025 é de R\$ 8.246 (R\$ 7.897 em 31 de dezembro de 2024).

Em dezembro de 2019, foi iniciado pela Companhia, processo administrativo requerendo a compensação de débitos próprios mediante o aproveitamento de crédito decorrente de saldo negativo de Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL, relativo ao ano-calendário de 2004, exercício de 2005. Os advogados da Companhia alteraram seu prognóstico classificando o mesmo como possível a probabilidade de perda dessa ação, que em 31 de dezembro de 2025 tem o valor atualizado de R\$ 11.648 (R\$ 11.182 em 31 de dezembro de 2024).

Em agosto de 2020, a Companhia iniciou processo administrativo, com a impugnação de um auto de infração, lavrado para exigência de multa relativa aos períodos de janeiro de 2015 a outubro de 2018, em decorrência de indicação de dados incorretos em arquivos da Escrituração Fiscal – EFD. Os advogados da Companhia estimam como possível a probabilidade de perda dessa ação, razão pela qual não foi constituída provisão, cujo valor atualizado em 31 de dezembro de 2025 é de R\$ 7.896 (R\$ 7.214 em 31 de dezembro de 2024).

Em julho de 2023, a Companhia iniciou processo administrativo, objetivando a impugnação de um auto de infração lavrado, baseado na suposta divergência entre as informações enviadas na Escrituração Fiscal – EFD comparadas às Notas Fiscais Eletrônicas (NF-e) recebidas. Os consultores jurídicos da Companhia estimam probabilidade de perda dessa ação como possível, motivo pelo qual não houve constituição provisão, o valor atualizado em 31 de dezembro de 2025 é de R\$ 6.669 (R\$ 6.019 em 31 de dezembro de 2024).

Os demais processos classificados como possíveis atualizados em 31 de dezembro de 2025 somam R\$ 12.231 (R\$ 9.369 em 31 de dezembro de 2024).

## **b. Contingências trabalhistas**

As contingências trabalhistas referem-se a ações movidas por ex-empregados da Companhia e a ações movidas por ex-empregados de empresas terceirizadas por responsabilidade solidária.

A quantidade dessas ações é demonstrada da seguinte forma:

	31/12/2025	31/12/2024
Quantidade de ações movidas por		
Ex-empregados CEG	43	39
Ex-empregados terceiros	412	477
Outros (Ministério Público, INSS)	5	23
	<u>460</u>	<u>518</u>

A tabela a seguir apresenta a composição da provisão dos processos trabalhistas:

	31/12/2025	31/12/2024
Ex-empregados CEG	11.266	9.737
Ex-empregados terceiros	34.717	44.213
	<u>45.983</u>	<u>53.950</u>

As reclamações trabalhistas classificadas como risco possível por parte da Companhia totalizam em 31 de dezembro de 2025 R\$ 18.540 (R\$ 80.786 em 31 de dezembro de 2024).

A Companhia, visando à redução das contingências trabalhistas atuais e futuras, está em busca constante de melhorias, tais como:

- (i) Melhoria do processo de contratação e gestão das atividades das empresas contratadas.
- (ii) Análise dos processos mais antigos e relevantes de ex-empregados da CEG e ex-empregados de empresas terceirizadas para propor acordos, visando à redução da contingência laboral e custos com os advogados.
- (iii) Contratação de empresa para realização de auditorias nas empresas terceirizadas e acompanhamento do cumprimento das obrigações trabalhistas e previdenciárias.
- (iv) Realização de reuniões com as empresas terceirizadas que ainda prestam serviço para a CEG e possuem processos trabalhistas, para propor um trabalho conjunto de redução de contingências laborais.
- (v) Retenção das cauções das empresas terceirizadas para redução das provisões.
- (vi) Implantação do sistema de gestão da documentação de empresas terceiras (SERTRAS).

### **c. Contingências cíveis**

As contingências cíveis provisionadas referem-se a ações movidas por terceiros contra a Companhia, em 31 de dezembro de 2025, essas causas totalizam R\$ 40.840 (R\$ 46.005 em 31 de dezembro de 2024). Com destaque individual do período comparativo, nos processos:

- 0011311-43.2024.8.19.0001 no valor de R\$ 6.902, referente a execução fiscal interposta pelo Estado do Rio de Janeiro, objetivando o recebimento do valor relativo à multa aplicada pela AGENERSA em decorrência de acidente com vítima fatal.
- 0075614-66.2024.8.19.0001 no valor de R\$ 6.517, referente a execução fiscal interposta pelo Estado do Rio de Janeiro, objetivando o recebimento do valor relativo à multa aplicada pela AGENERSA em decorrência de obra realizada no Condomínio IAPI da Penha.

Existem outros processos que não estão provisionados por estarem classificados como perda possível no valor de R\$ 16.915 em 31 de dezembro de 2025 (R\$ 51.792 em 31 de dezembro de 2024) por nossos consultores jurídicos, que acompanham o andamento dos processos. Com destaque para o processo 0192859-26.2009.8.19.0001, referente a discussão acerca majoração de tarifas homologada pela AGENERSA na 2ª revisão tarifária, que representa, o valor de R\$ 7.673 da contingência total e o processo 0257608-18.2010.8.19.0001, que visa anular multa aplicada pela AGENERSA por um acidente com vazamento de gás com vítima fatal, em que a penalidade ainda está em vias de ser cobrada por meio de execução que representa, o valor de R\$ 7.502 da contingência total

### **d. Contingências regulatórias**

As contingências regulatórias provisionadas referem-se a ações movidas por terceiros contra a Companhia, em 31 de dezembro de 2025. Essas causas totalizam R\$ 135 (R\$ 135 em 31 de dezembro de 2024).

Existem outros processos que não estão provisionados por estarem classificados como perda possível no valor de R\$ 47 em 31 de dezembro de 2025 (R\$ 47 em 31 de dezembro de 2024) por nossos consultores jurídicos, que acompanham o andamento dos processos. Não há destaque para o período comparativo, pois individualmente os processos não apresentam valores relevantes.

## **22 Informações por segmento**

A Companhia atua, somente, no segmento de distribuição de Gás no Estado do Rio de Janeiro 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.

A Administração analisa o desempenho da Companhia considerando as características do seu mercado consumidor e, dessa forma, subdivide o resultado de suas operações nos seguintes segmentos: mercado residencial (985.559 clientes pessoas físicas que possuem em seus domicílios equipamentos a gás natural como aquecedores e fogões – não revisado), comercial (12.477 pequenos e médios estabelecimentos comerciais como restaurantes, bares, shopping centers e hotéis – não revisado), industrial (227 indústrias de diversos setores como químico, fundição e siderurgia, vidros, bebidas entre outros – não revisado), termoeletrico (4 usinas de geração de energia movidas a gás natural – não revisado) e automotivo (587 postos de combustível de gás natural veicular GNV – não revisado), todos localizados na área de

concessão da Companhia, que compreende a região metropolitana do estado do Rio de Janeiro. Vale destacar que em nenhum de seus segmentos a Companhia possui um determinado cliente que individualmente represente 10% (dez por cento) de sua receita total, não havendo dependência com relação a um único cliente.

A composição da margem por segmento pode ser assim demonstrada:

Segmentos	Margem por segmento 2025						
	Residencial	Comercial	Industrial	Automotivo	Construção	Outras Receitas (*)	Total
Volumes m <sup>3</sup> mil (Números não revisados)	114.497	50.671	262.829	688.249	-	1.455.878	2.572.124
Receita Bruta	1.530.419	428.559	1.053.740	2.494.139	173.645	321.280	6.001.782
Deduções	(307.133)	(86.836)	(211.940)	(512.373)	-	(76.360)	(1.194.642)
Receita Líquida	1.223.286	341.723	841.800	1.981.766	173.645	244.920	4.807.140
Custo	(351.601)	(138.580)	(712.557)	(1.817.471)	(173.645)	(19.553)	(3.213.407)
Resultado Bruto	871.685	203.143	129.243	164.295	-	225.367	1.593.733
Despesas/Receitas operacionais							(695.512)
Resultado antes da tributação							898.222
Provisão p/IR e Contribuição social							(282.931)
Lucro do período							<u>615.291</u>

(\*) As outras receitas têm a seguinte composição:

	31/12/2025	31/12/2024
Receitas de serviços (a)	278.501	196.691
Receitas de serviços taxados	42.555	34.362
Receita de aluguéis	224	215
	<u>321.280</u>	<u>231.268</u>

(a) Refere-se a serviço de transporte de gás para clientes livres sendo 4 usinas de geração de energia e 3 clientes industriais.

A Administração não efetua a gestão dos ativos e passivos da Companhia por segmento, motivo pelo qual não é apresentada a composição dessas informações.

**Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. – CEG**  
**Notas Explicativas às demonstrações financeiras**  
*Exercício findo em 31 de dezembro de 2025*  
*(valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado em contrário)*

<b>Segmentos</b>	<b>Margem por segmento 2024</b>						<b>Total</b>
	<b>Residencial</b>	<b>Comercial</b>	<b>Industrial</b>	<b>Automotivo</b>	<b>Construção</b>	<b>Outras Receitas (*)</b>	
Volumes m <sup>3</sup> mil (Números não auditados)	111.108	53.517	356.331	759.101	-	1.055.067	2.335.124
Receita Bruta	1.427.785	433.816	1.409.627	2.747.479	176.403	231.269	6.426.379
Deduções	(286.061)	(88.206)	(279.437)	(564.276)	-	(46.329)	(1.264.309)
Receita Líquida	1.141.724	345.610	1.130.190	2.183.203	176.403	184.940	5.162.070
Custo	(388.831)	(162.268)	(987.915)	(2.016.685)	(176.403)	(11.211)	(3.743.313)
Resultado Bruto	752.893	183.342	142.275	166.518	-	173.729	1.418.757
Despesas/Receitas operacionais							(657.096)
Resultado antes da tributação							761.661
Provisão p/IR e Contribuição social							(234.906)
Lucro do Exercício							<u>526.755</u>

## 23 Receita líquida

A reconciliação das vendas brutas para a receita líquida é como segue:

### Demonstração da receita líquida

	2025	2024
Venda de gás (a)	5.506.857	6.018.708
Contratos de construção	173.645	176.403
Outras receitas (b)	321.280	231.268
<b>Total receita bruta</b>	<u>6.001.782</u>	<u>6.426.379</u>
(-) ICMS	(689.287)	(722.924)
(-) ISS	(5.920)	(5.547)
(-) PIS	(84.975)	(90.825)
(-) COFINS	(391.391)	(420.142)
(-) Taxa de regulação	(23.069)	(24.871)
<b>Total de deduções</b>	<u>(1.194.642)</u>	<u>(1.264.309)</u>
<b>Receita líquida</b>	<u>4.807.140</u>	<u>5.162.070</u>

(a) A variação está principalmente influenciada pelo menor consumo nos segmentos Comercial, Industrial e GNV.

(b) É constituído principalmente pela receita de ATR (Acesso de Terceiros à Rede), em que o cliente remunera a passagem do gás pela rede, pois a aquisição do gás é negociada com a Petrobras. Ademais, a variação comparativa se refere a inclusão de novos clientes ao mercado livre (Gerdaul, Ternium e FCC).

## 24 Custo do serviço

	2025	2024
Compra de gás e de serviços (a)	(2.882.762)	(3.416.163)
Custo dos contratos de construção	(173.645)	(176.403)
Custo de pessoal	(24.381)	(24.743)
Custo de amortização do intangível	(132.619)	(126.004)
	<u>(3.213.407)</u>	<u>(3.743.313)</u>

(a) A variação está principalmente influenciada pelo menor consumo nos segmentos Comercial, Industrial e GNV e migração de 3 clientes de grande porte para o mercado livre

## 25 Compromissos

### 25.1 Fornecedor de gás

Em 31 de outubro de 2023, foram celebrados 4 contratos de fornecimento de gás natural com a Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras, com redução de Quantidade Diária Contratual (“QDC”) para 4.300.000m<sup>3</sup>/dia (01/12/2023 a 31/12/2028) e para 2.924.000 m<sup>3</sup>/dia (01/01/2029 a 31/12/2034). Nos referidos Contratos, a CEG se compromete, a partir de 01/12/2023:

- A retirar da Petrobras na média diária do referido mês, o correspondente a 90% da QDC - compromisso Retirada Mínima Mensal (RMM);

- A contratar a capacidade de transporte mensal correspondente a 100% da QDC.

No primeiro semestre de 2024 foram celebrados os seguintes aditamentos ao contrato de suprimento:

- O Aditivo N° 1, instituiu novo preço que se aplicará nos anos de 2024 e 2025 aos contratos NMG 2023-2034, NMG 2024-2032, NMG 2024-2030 e NMG 2024-2028, sendo este de 11% do Brent para o volume que superar 60% da QDC. Como contrapartida, a Distribuidora celebrou

a contratação de volume adicional de 315 mil m<sup>3</sup>/dia de 2029 até 2034 em contrapartida à implementação do novo mecanismo de preço implementado;

- O Aditivo N° 2, instituiu a redução das Quantidades Diárias Contratuais (QDC) em decorrência da migração de consumidor cativo para o mercado livre de gás natural nos volumes totais de 100 mil m<sup>3</sup>/dia em 16/06/2024 e 178 mil m<sup>3</sup>/dia em 01/10/2024, cumprindo os termos do contrato.

- O Aditivo N° 3, celebrado em 17 de dezembro de 2024, aos contratos de fornecimento de gás natural com a Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras, onde acordou-se um novo preço para a molécula de gás natural (10%), que será aplicado entre o consumo de 90% e 115% da QDC, no período entre 01/01/2025 até 31/12/2026.

- O Aditivo N° 4, instituiu a redução das Quantidades Diárias Contratuais (QDC) em decorrência da migração de consumidor cativo para o mercado livre de gás natural nos volumes totais de 100 mil m<sup>3</sup>/dia em 01/09/2025, cumprindo os termos do contrato.

- O Aditivo n° 5 instituiu a redução das Quantidades Diárias Contratuais (QDC) no montante de 612 mil m<sup>3</sup>/dia, em decorrência da Resolução CNPE n° 3/2022, com o objetivo de otimizar a QDC do contrato, em conformidade com os termos contratuais aplicáveis.

Em 31 de dezembro de 2025, a Companhia reconhece o montante de R\$ 163.977 referente ao volume de 78.637 m<sup>3</sup> de gás pagos e não retirados, decorrentes do compromisso de Retirada Mínima Mensal (“take or pay”) no período de 1º de janeiro de 2024 até 31 de dezembro de 2025. A recuperação do saldo acima poderá ser realizada de forma mensal durante a vigência de cada contrato e, após o término do contrato, diariamente durante o período de até 120 dias, considerando ainda os eventuais critérios e prorrogações contratuais.

Com base nos contratos firmados, as estimativas revisadas indicam a possibilidade de recuperação do saldo total até novembro de 2026, tendo sido classificada a respectiva parcela no ativo circulante.

## **25.2 Revisão tarifária (RTI)**

### **4ª Revisão Tarifária**

Em 14.11.2024, a AGENERSA julgou a 4ª revisão tarifária sem alteração tarifária, tendo em vista que o ciclo se encerrou em 2022 e remetendo o saldo apurado na Deliberação da AGENERSA, de R\$ 297 milhões (apurado em dez/21), para consideração no fluxo econômico-financeiro da 5ª revisão tarifária, após acordo resultante de mediação - depois de ação anulatória interposta pela Companhia contra a AGENERSA que visava anular deliberações equivocadas prolatadas anteriormente - com concessões mútuas e recíprocas, onde se definiu a aplicação do Terceiro Termo Aditivo ao Contrato de Concessão, inclusive, com a definição de que a outorga paga seria considerada como ativo indenizável, cuja metodologia de pagamento será definida até o último ano da 5ª revisão tarifária.

Em 13.12.2024, o acordo foi assinado pela Companhia e pelo Poder Concedente, tendo sido homologado na ação anulatória supracitada em 09.01.2025.

Tendo em vista o acordo firmado permitindo que a Companhia recupere o valor supra citado, devidamente adicionado ao fluxo de caixa que será definido na 5ª revisão tarifária, com base nas entregas futuras de gás para os seus clientes, o mesmo não se qualifica na definição de um ativo

intangível e como não há o direito contratual de receber dinheiro ou outros ativos financeiros em 31 de dezembro de 2024, o direito legal de adicionar o referido montante no fluxo de caixa revisional no futuro não foi suficiente para satisfazer a definição de um ativo, não tendo sido reconhecido.

#### Considerações sobre a 5ª RTI

Em 30/09/2022, como parte do processo de 5ª Revisão Quinquenal de Tarifas (2023-2027), e em conformidade com o Ofício AGENERSA/SCEXEC SEI Nº698/2022, a Concessionária entregou a Proposta de Taxa de Remuneração de Capital, bem como a Base Inicial de Remuneração de Ativos.

Em 27/09/2022, através do Ofício AGENERSA/SCEXEC Nº1002, fica estabelecido que a entrega do Plano de Negócios de 5ª Revisão Quinquenal de Tarifas (2023-2027), pela Concessionária, deverá ser realizado após Deliberação do Regulador sobre Taxa de Remuneração.

Aos 17/11/2025, foi protocolado, tempestivamente, através do Ofício DIREG 78/25, o Plano de Negócios da Concessionária perante a AGENERSA.

Aos 22/12/2025 através da Deliberação nº 4988da AGENERSA, foi aprovada a taxa de remuneração do capital real em 8,92% a vigorar no ciclo revisional de 2023 a 2027

## 26 Despesas de vendas, gerais e administrativas

	2025	2024
Despesa de pessoal (a)	(87.809)	(70.728)
Serviços profissionais e contratados (b)	(128.091)	(123.562)
Amortização do intangível	(39.989)	(35.311)
Serviços e outros gastos	(80.103)	(60.258)
Provisões (reversões) líquidas contingências	222	(11.848)
Serviços de manutenção	(57.269)	(56.941)
Utilidades, materiais e serviços	(19.660)	(20.147)
Despesa de atividades comerciais (c)	(2.814)	(2.586)
Perda (recuperação) de crédito (c)	(60.860)	(50.521)
Provisão para perdas de crédito esperada (c)	(18.953)	(39.960)
	<u>(495.326)</u>	<u>(471.862)</u>

(a) Inclui principalmente despesas com pessoal administrativo.

(b) O saldo contido na referida conta refere-se substancialmente aos serviços operacionais como cobrança, teleatendimento, entrega de fatura e leitura de medidores, comercialização e atendimento ao cliente. Adicionalmente, existem outros serviços corporativos, como serviços e licenças vinculados à tecnologia da informação e segurança.

(c) Composição das despesas com vendas da DRE. A variação apresentada refere-se, substancialmente, a menor constituição da PCE (perdas de crédito estimadas) reconhecida neste período.

## 27 Outras receitas e despesas, líquidas

	2025	2024
Impostos e taxas (a)	(34.225)	(32.113)
Indenização a terceiros	(22.801)	(14.334)
Recuperação/despesa com impostos	(1.444)	(327)
Penalidade por desvio de programação	4.155	4.566
Outras receitas operacionais	628	59
Outras despesas operacionais	(845)	(3.905)
	<u>(54.532)</u>	<u>(46.054)</u>

(a) Com a finalidade de manutenção do equilíbrio das finanças públicas, o Governo do Estado do Rio de Janeiro instituiu o Fundo Orçamentário Temporário (FOT). A referida legislação foi regulamentada e publicada no Diário Oficial do Estado em dezembro de 2019.

## 28 Resultado financeiro

	2025	2024
<b>Receitas financeiras</b>		
Rendas sobre aplicações financeiras	24.118	42.027
Receita de juros e encargos	23.034	23.582
Atualizações monetárias	31.475	23.850
AVP – Juros de empréstimos	240	(1.445)
Outras receitas financeiras	9.878	9.281
	88.745	97.295
<b>Despesas financeiras</b>		
Juros de empréstimo	(141.545)	(142.434)
IOF	(17)	(27)
Atualizações monetárias contingências	(14.483)	(28.368)
Atualizações monetárias	(65.325)	(57.421)
Fiança bancária	(16.755)	(15.228)
Capitalização de juros de empréstimos	10.016	6.817
AVP – Juros de empréstimos	2.780	3.801
Outras despesas financeiras	(9.069)	(3.615)
	(234.398)	(236.475)
	(145.653)	(139.180)

Katia Brito Repsold  
Diretora-Presidente

Marcio Gomes Vargas  
Diretor Econômico-Financeiro e de RI  
Contador CRC-084663/O-2 RJ