

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	34
Balanços patrimoniais	40
Demonstração do resultado	42
Demonstração do resultado abrangente	43
Demonstração das mutações do patrimônio líquido	44
Demonstração dos fluxos de caixa	45
Demonstração do valor adicionado	46
Notas explicativas às demonstrações financeiras	47

Relatório Anual da Administração da Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro – CEG 2025

1 - Modelo de negócio sustentável e focado na criação de valor

A Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro - CEG (Naturgy) consolidou em 2025 sua trajetória de eficiência, reafirmando os princípios que sustenta ao longo de quase três décadas de atuação no mercado de distribuição de gás. O desempenho da Companhia foi marcado pelo crescimento, evolução e profundo compromisso com a segurança e continuidade do fornecimento de gás, sempre com foco no desenvolvimento sustentável e na adaptação às demandas de um setor em rápida transformação.

Nesses 28 anos de fornecimento ininterrupto de gás, seus investimentos em modernização da infraestrutura foram continuados, o que permitiu triplicar a rede de distribuição do Rio de Janeiro fazendo com que o estado conte atualmente com a maior infraestrutura de distribuição de gás natural do país.

A Companhia continuou também a fortalecer seu papel de referência no setor de gás, com investimentos estratégicos e a ampliação das suas metas ESG. Em 2025, lançou o novo Plano de Sustentabilidade 2025–2027, alinhado aos 17 Objetivos de Desenvolvimento Sustentável da ONU e ao Pacto Global, consolidando sua posição como agente ativo da transição energética no Brasil. Essa atualização traduziu-se por um foco claro nos três pilares - Meio Ambiente, Social e Governança - e por ações concretas que reforçam sua contribuição para um futuro mais sustentável.

No centro das suas ações estão iniciativas que promovem a eficiência energética, o controle e a mitigação de emissões de gases de efeito estufa, bem como práticas de economia circular. A diversidade segue como prioridade para a Companhia. Em um setor historicamente dominado por homens, alcançou 40% de participação feminina no quadro funcional, com forte presença de mulheres em posições de liderança e uma política ativa de reserva de vagas em projetos sociais para ampliar o impacto positivo da equidade de gênero no mercado de trabalho.

Junto às comunidades em que opera, reforçou seu compromisso, ampliando investimentos em programas sociais, culturais e ambientais. Seu novo Plano de Sustentabilidade prevê um aumento significativo nos aportes direcionados à capacitação profissional e à educação, consolidando parcerias que promovem desenvolvimento socioeconômico e inclusão.

Os investimentos da Companhia contemplaram também a ampliação dos Corredores Sustentáveis, iniciativa que visa implantar postos de GNV nas principais rodovias, adaptados para o abastecimento de ônibus e caminhões. Em sua área de atuação no Rio, a Naturgy já conta com 12 postos adaptados e a meta é construir infraestrutura para 16 novos postos nas principais rodovias que ligam este estado aos demais da região Sudeste. Aumentando sua capilaridade, a Naturgy vai promover o uso do GNV em veículos pesados, em substituição ao diesel, contribuindo para a transição energética no estado.

O projeto está alinhado a políticas de descarbonização das frotas, possibilitando uma matriz energética do transporte mais limpa. Além de possibilitar o abastecimento de mais caminhões e ônibus com GNV, os Corredores Sustentáveis funcionarão também como âncora para a chegada da rede tronco em novas regiões. Em relação à descarbonização, o benefício será ainda maior com a adoção do biometano. As duas fontes energéticas são intercambiáveis e, nesse sentido, os investimentos em infraestrutura para o gás natural serão fundamentais para a adoção do novo combustível.

A Companhia acredita que o avanço na consolidação de escolhas estratégicas fortalece seu modelo de atuação e amplia sua capacidade de responder aos desafios da transição energética. Com uma governança sólida, foco na inovação e responsabilidade social e ambiental, segue empenhada em entregar valor aos seus clientes, acionistas e à sociedade. Sua visão de futuro é no sentido de aprofundar esse caminho, com responsabilidade e a certeza de que a criação de valor sustentável é resultado direto das decisões que tomamos hoje.

Cenário Macroeconômico

O ano de 2025 apresentou uma desaceleração do crescimento do PIB com perda do ritmo de crescimento ao longo dos três primeiros trimestres, sendo 1,4%, 0,4% e 0,1%, respectivamente, e uma projeção de crescimento anual próxima a 2,3%. Foi também um ano marcado pela desaceleração do setor de serviços e consumo das famílias.

O mercado de trabalho continuou mostrando melhora em 2025, com a taxa de desemprego alcançando níveis históricos baixos. Segundo o Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE), no trimestre móvel encerrado em novembro de 2025, a taxa ficou em 5,2%, o menor nível registrado na série histórica, iniciada em 2012.

O Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), que mede oficialmente a inflação, encerrou 2025 em 4,26%, conforme divulgado pelo IBGE. O resultado anual voltou a se manter dentro do limite da meta definida pelo Conselho Monetário Nacional, de 4,5% para 2025.

Em continuidade ao ano de 2024, o Banco Central continuou com a elevação da taxa Selic durante o primeiro semestre de 2025, chegando à taxa de 15%, para conter a inflação persistente, mantendo esse patamar para o restante do ano, considerando a estabilidade monetária em função do cenário de desaceleração econômica.

O Ibovespa encerrou 2025 aos 161.125 pontos, acumulando uma alta de 34% no ano, tendo seu melhor desempenho desde 2016, quando avançou 38%.

O dólar fechou 2025 em um patamar significativamente mais estável em comparação a 2024, ano em que chegou a ultrapassar R\$ 6,00. A moeda norte-americana acumulou desvalorização de 11,17% no ano e fechou cotada em R\$ 5,48.

Missão, Visão e Valores

Nossos valores transformam o mundo através da energia

Visão de futuro: inovando para um futuro melhor

Transformação do mundo por meio da inovação, proatividade e capacidade de adaptação, enfrentando os desafios e impulsionando as oportunidades da transição energética, dos novos modelos de negócios e da digitalização. Na Companhia, transformamos juntos, olhando para o futuro.

Movidos pela excelência: trabalhando com excelência

Transformação do mundo com liderança, determinação e melhoria contínua, apostando na geração de valor a partir de cada um dos negócios e mercados, e respondendo com rigor às expectativas de todas as partes interessadas. Na Companhia, transformamos juntos, com excelência.

Orientados para as pessoas: o lado mais humano

Transformação do mundo com proximidade, transparência e confiança, reforçando seu firme compromisso com as pessoas, os funcionários, clientes, acionistas, colaboradores e a sociedade, transformando talento e paixão em impacto positivo. Na Companhia, transformamos juntos, com nosso lado mais humano.

Um só Planeta: por uma sociedade mais sustentável.

Transformação do mundo com sustentabilidade, respeito e compromisso com o meio ambiente, a sociedade e a governança corporativa, demonstrando ser uma Companhia responsável, que contribui de forma relevante para o progresso,

bem-estar e futuro do planeta. Na Companhia, transformamos juntos, por um mundo mais sustentável.

2 - Atividade Comercial

A área de concessão da CEG é composta pela região metropolitana do Rio de Janeiro. A distribuição de gás é feita de três formas:

- com rede de gasodutos abastecida por gás natural recebido nos *citygates*;
- por meio do sistema estruturante de abastecimento no qual é construída uma rede interna no município, abastecida com Gás Natural Comprimido (GNC), através de uma base de descompressão de gás natural;
- por meio de sistema de abastecimento ponto a ponto, no qual a entrega do gás é feita individualmente a cada cliente.

Clientes atendidos

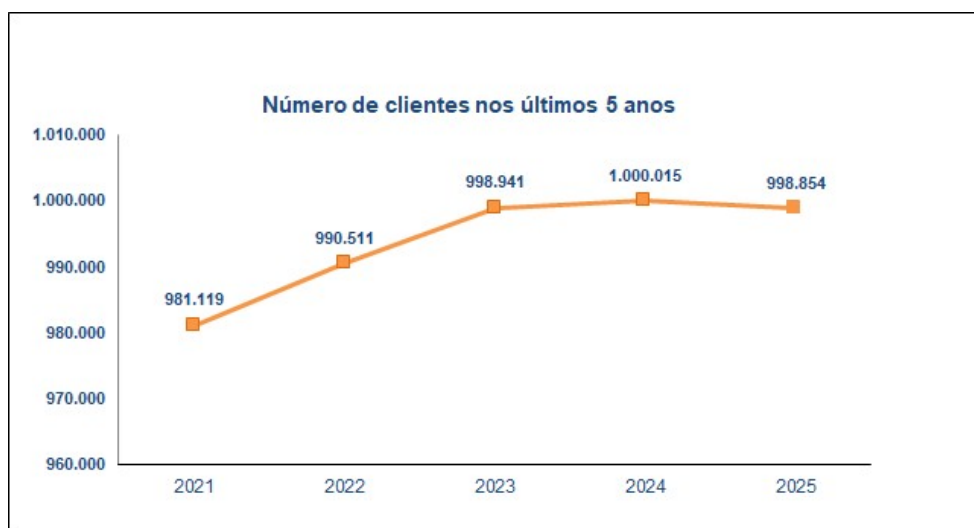
Um total de mais de 36 mil novas residências e 703 novos estabelecimentos comerciais começaram a receber o gás natural em 2025, passando a contar com o conforto e a segurança do gás canalizado.

No mercado de GNV, 13 novos postos passaram a ser abastecidos. Esse crescimento demonstra o compromisso da Companhia em ampliar o serviço de distribuição de gás, realizando investimentos que melhoram a infraestrutura da região metropolitana do Rio de Janeiro.

Ao final do ano de 2025, a Companhia praticamente manteve a base de clientes de 2024.

Número de Clientes	2025	2024
Residencial	985.559	986.613
Comercial	12.477	12.593
Industrial	227	229
Geração Elétrica	4	4
GNV	587	576
Total	998.854	1.000.015

Evolução do número de clientes nos últimos 5 anos



Vendas de gás

O total de vendas médias diárias de gás natural chegou a 7.043 mil m³/dia, apresentando um aumento de 10% frente a 2024, quando somaram 6.398 mil m³/dia.

Merece destaque o aumento de 32% das vendas de Geração Elétrica, em comparação com o ano anterior, devido à redução dos níveis de reservatórios das hidroelétricas do sudeste, aumentando o acionamento das termoeletricas no segundo semestre do ano. As vendas para esse mercado totalizaram 3.684 mil m³/dia.

Ainda frente a 2024, o mercado convencional apresentou redução de -6,8% das vendas.

Vendas (mil m ³ /dia)	2025	2024	Variação %
Residencial	313,69	304,41	3,05%
Comercial	138,83	146,62	-5,32%
Industrial	1.022,08	1.072,65	-4,71%
Postos de GNV	1.883,74	2.079,73	-9,42%
Total do mercado convencional	3.358,34	3.603,40	-6,80%
Geração Elétrica	3.684,33	2.794,20	31,86%
Total	7.042,67	6.397,60	10,08%

Evolução do volume de vendas nos últimos 5 anos



Serviço a clientes

Em 2025, a CEG buscou estar ainda mais próxima de seus clientes, antecipando-se às suas necessidades e adotando uma postura cada vez mais proativa. A Companhia ampliou e investiu na qualidade de atendimento em todos os seus canais de contato, colocando-os verdadeiramente a serviço do cliente. Tudo isso com o objetivo de oferecer um atendimento rápido, simples e adequado aos diferentes perfis de consumidores.

Como fator-chave de sustentabilidade, a Companhia atuou alinhada aos seguintes princípios de responsabilidade social corporativa:

- **Os clientes estão no centro do que fazemos.**
- **Tratamos nossos clientes como gostaríamos de ser tratados.**
- **Gostamos de inovar para tornar mais fácil o dia a dia dos nossos clientes.**

Clientes que buscaram o atendimento

A CEG coloca à disposição um time de atendimento pronto para ouvir e atender às diferentes demandas de seus clientes. Essa operação registrou, ao longo do ano, um total de 1,6 milhão de contatos.

A Companhia também realizou diversos disparos de mensagens via Whatsapp, para lembrar os clientes a respeito de temas importantes como, aviso de contas

em aberto, aviso de corte por dívida, data limite da Inspeção Periódica de Gás, bem como mensagens de alerta sobre variação do consumo de forma abrupta.

Em todos os canais de atendimento a Companhia alcançou boa performance e foi bem avaliada pelo consumidor. O Nível de Satisfação do Cliente com atendimento se manteve positivo ao longo do ano.

Digitalização do atendimento

A Companhia continuou investindo em tecnologia para processamento de demandas de forma automática, buscando mais agilidade e eficiência no atendimento.

O *Minha Naturgy*, portal de autoatendimento disponibilizado pela web, concentrou o maior volume de atendimentos automáticos, sendo 93% dos registros relacionados à consulta de fatura e outros 7% relacionados a pedidos de gás, troca de titularidade, parcelamento, cancelamento de contrato e religação do gás.

O atendimento processado pelo *bot* no whatsapp também apresentou melhora em sua performance, com incremento na comparação com o exercício anterior. Foram atendimentos que não precisaram de intervenção de um especialista de atendimento.

O incremento do atendimento digital também trouxe desafios. Tendo em vista o crescimento da proliferação de digitais em todo o país, a Companhia emitiu alertas em todos os seus canais de atendimento, com intuito de conscientizar os clientes sobre cuidados a serem tomados ao realizar transações digitais. A Companhia também reforçou seus sistemas de segurança. Houve ainda um incremento na adesão do recebimento da conta por e-mail e a Companhia já tem mais de 812 mil inscritos na fatura on-line.

Ampliação do atendimento presencial

A CEG implantou um novo modelo de atendimento presencial, baseado em quiosques instalados em *shoppings centers*. Com um layout moderno, acessível e pensado para proporcionar maior praticidade, a iniciativa tem como objetivo ampliar a visibilidade da Companhia em locais com grande circulação e concentração de clientes.

Além de facilitar o acesso aos serviços, os quiosques oferecem mais conforto e conveniência, já que estão posicionados em ambientes que fazem parte da rotina dos consumidores. São locais aonde normalmente as pessoas vão para resolver outras demandas do seu dia a dia. Dessa forma, a Naturgy reforça seu compromisso em estar mais próxima, disponível e alinhada às necessidades de

seus clientes. Essa iniciativa foi aprovada pelos consumidores. Em pesquisa realizada, 95% dos clientes consultados acharam a mudança muito conveniente e ficaram satisfeitos.

A CEG manteve também a parceria com os Correios. Por meio dessa iniciativa, aumentou a capilaridade do atendimento, dando ao cliente o benefício de obter atendimento mais perto de sua casa. Com essa parceria, a CEG já conta com 104 lojas credenciadas dos Correios aptas a realizar atendimento ao cliente.

Regiões atendidas

Bangu, Belford Roxo, Centro, Campo Grande, Duque de Caxias, Ilha do Governador, Itaboraí, Itaguaí, Guapimirim, Jacarepaguá, Japeri, Madureira, Maricá, Mesquita, Nilópolis, Nova Iguaçu, Pavuna, Queimados, São João de Meriti, São Gonçalo.

Facilidade no pagamento da fatura

A CEG manteve seus serviços voltados para facilitar o pagamento da fatura, incluindo a opção de pagamento via Pix, que representou 32% do total arrecadado.

Com foco em tornar mais simples a regularização de débitos, a Companhia também ampliou as possibilidades de negociação, permitindo que os clientes parem contas em atraso diretamente pelos canais digitais — Minha Naturgy e WhatsApp — sem necessidade de entrada para aqueles que realizam a primeira negociação.

Além disso, antes de efetuar a interrupção temporária do fornecimento por inadimplência, a Companhia envia comunicações prévias por e-mail e WhatsApp informando sobre a possibilidade de corte. No momento da visita, o cliente ainda recebe a oportunidade de efetuar o pagamento por meio de máquina de débito, evitando a suspensão do serviço. O objetivo é oferecer ao cliente uma última alternativa para manter o fornecimento ativo.

Experiência do cliente

Graças aos diferentes canais de escuta ao cliente e como resultado das diferentes pesquisas realizadas ao longo do ano, mais de 141 procedimentos foram revistos para tornar o atendimento cada vez mais simples, rápido e menos burocrático.

Ao longo do ano, a Companhia manteve uma comunicação constante com seus clientes através da produção e divulgação de vídeo com boas práticas de consumo, disponível nas redes sociais e no portal *Minha Naturgy*, bem como

enviando informativos e comunicados prévios sobre situações que poderiam resultar na suspensão do fornecimento de gás. Essas ações tiveram como objetivo principal garantir a transparência e oferecer a oportunidade de regularização, especialmente nos casos relacionados à recuperação de dívidas e redução da inadimplência.

Além disso, foram enviados comunicados específicos sobre a Inspeção Periódica de Gás, destacando a importância do cumprimento das exigências técnicas e alertando os clientes sobre os prazos para a apresentação de relatórios de não conformidades. O não cumprimento dessas obrigações poderia resultar na suspensão do fornecimento, razão pela qual a Companhia reforçou os prazos e as orientações necessárias para evitar inconvenientes.

A Companhia também transformou seu modelo de relacionamento com síndicos e administradores, reconhecendo esse público como estratégico na excelência de sua prestação de serviços.

Com essas iniciativas, reafirmou seu compromisso de manter uma relação transparente e responsável com seus clientes, garantindo a continuidade do serviço e a segurança das instalações. Esse esforço foi reconhecido e em 2025 a CEG conquistou o Prêmio ABEMD na categoria Customer Success / Customer Experience.

Com visão inovadora e foco na experiência do cliente, a Companhia desenvolveu um atendimento *end to end* diferenciado, atuando de forma preventiva para evitar intervenções técnicas e cortes de fornecimento. Essa iniciativa não apenas elevou o padrão de qualidade operacional, como também contribuiu significativamente para a redução da insatisfação dos clientes, promovendo confiança, continuidade e eficiência nos serviços prestados, representando um marco de evolução no setor e inspirando práticas de excelência em toda a cadeia de valor.

Ouvidoria

A Ouvidoria atua como um canal estratégico para a análise das manifestações dos clientes, garantindo um olhar isento e aprofundado sobre cada situação apresentada. Além de buscar soluções efetivas para casos específicos, a área desempenha um papel fundamental na identificação de oportunidades de melhoria nos processos de atendimento e na atuação das demais áreas que, de alguma forma, fazem parte da jornada do cliente.

Por meio da avaliação detalhada das demandas recebidas, a Ouvidoria contribui para aprimorar fluxos internos, fortalecer a qualidade do relacionamento com o cliente e promover ajustes que elevem a experiência em todos os pontos de contato com a Companhia.

Em 2025, a Ouvidoria da CEG registrou um total de 7.544 manifestações e conquistou a sua meta de dar uma primeira resposta no prazo de 4 horas para os clientes que buscaram esse canal. Também buscou o contato ativo com todos os clientes para completa análise de cada caso.

O estreitamento da parceria da Companhia com as instituições de amparo e defesa do consumidor foi mantido em 2025, com aprimoramento dos prazos de atendimento e participação em todos os mutirões organizados pelo Procon Carioca (Municipal) e pelo Procon Estadual. Por meio de uma parceria com o Procon do Estado do Rio de Janeiro, a Companhia também integrou o programa “Expressinho”, iniciativa voltada para a resolução ágil de queixas dos consumidores. Além disso, realizou atendimentos semanais diretamente no Procon, possibilitando a formalização de diversos acordos com clientes de maneira satisfatória e contribuindo para a melhoria contínua do relacionamento com o consumidor.

Por meio do site *Reclame Aqui*, foram registradas 3.973 manifestações, que foram atendidas de forma satisfatória e a CEG fechou o ano com ótima reputação nesse canal, com os clientes declarando que retornariam a fazer negócio com a Companhia.

Na Agência Reguladora de Energia e Saneamento Básico do Estado do Rio de Janeiro (AGENERSA) foram registradas 2.002 manifestações, todas respondidas dentro do prazo regulatório.

3 – Desenvolvimento Responsável

Meio Ambiente, Segurança e Saúde

A Naturgy atua priorizando a satisfação dos clientes, o respeito ao meio ambiente e a proteção da saúde e segurança dos trabalhadores. Para isso, além de outras ações, mantém um Sistema Integrado de Gestão certificado, alinhado às normas internacionais ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001 e ao conceito de Organização Saudável.

A Companhia pauta suas ações visando garantir a prevenção de contaminação e o emprego das melhores técnicas disponíveis de controle e minimização dos riscos ambientais. Em 2025, passou por algumas auditorias, entre elas as Auditorias Interna e Externa do Sistema Integrado de Gestão (SIG), Auditoria Ambiental Legal e Auditoria Interna de Organização Saudável, quando foram identificados vários pontos fortes e inexistência de *não conformidades* maiores.

Além dos treinamentos, a Companhia dissemina temas de Saúde, Segurança e Meio Ambiente através de Workshops, Comitês de Segurança e Saúde, em nível

de direção, com fornecedores contratados; e Itinerários de Segurança, que visam atingir os trabalhadores mais operacionais. Por seu desempenho, recebeu três prêmios ABT (ouro), *Smart Customer* e *Aberje Regional*, e ainda foi finalista em âmbito nacional, por sua campanha “*Movimento Seguro*”, que visa o envolvimento dos colaboradores próprios e das Companhias contratadas no comportamento seguro. Desde o lançamento da campanha houve uma redução de mais de 64% do índice de acidentes laborais das Companhias contratadas.

Em 2025, a Naturgy seguiu com o seu o *Portal Energia Parceira*, um canal de consulta e participação para fornecedores contratados, que visa influenciar e estimular as boas práticas em matéria de Saúde, Segurança e Meio Ambiente. Além das postagens, o portal permite a criação de fóruns de discussão entre os contratados.

Com forte presença nas redes sociais, a Companhia dissemina e estimula, para todos os públicos, a conscientização ambiental, por exemplo, incentivando o uso de combustíveis mais limpos, como o GNV, bem como a reciclagem de resíduos. Além das publicações, mantém, em sua página *web*, *links* específicos para fornecedores e clientes, informes anuais e canais de participação e consulta disponíveis para acesso.

Reduzir as emissões de gases de efeito estufa é uma das principais preocupações e focos de atenção ambiental da Companhia, que por isso busca tornar seus processos e suas atividades cada vez mais eficientes e com baixas emissões. Uma das ações contínuas de mitigação de emissões adotada é a renovação da rede de distribuição de gás, substituindo o ferro fundido por polietileno, material mais eficiente e com menor fator de emissão.

Entre 2015 e 2025, a Companhia conseguiu uma redução significativa de consumo de papel e de água em seus centros de trabalho, mediante a adoção de impressoras inteligentes, lavagem de veículos da frota a seco, sensores e temporizadores em torneiras, digitalização de processos e campanhas de conscientização.

Em segurança e saúde, a certificação ISO 45001 demonstra que a Companhia tem um Sistema de Gestão que permite controlar perigos e riscos de doenças das partes interessadas que possam estar expostas aos eventos de Saúde e Segurança do Trabalho - SST, além de se comprometer com a melhoria contínua e as diretrizes do *Plano Compromisso com a Segurança e a Saúde*. O Plano foca em alguns pontos de atuação que alavancam e guiam a cultura interna: liderança, empregados, Companhias colaboradoras, instalações e processos.

Comprometida com a promoção de saúde integral e segurança, a Companhia implementa diversas ações para garantir o bem-estar de seus colaboradores e a sustentabilidade organizacional. É reconhecida por certificações como

Organização Saudável, que se baseia em quatro pilares: Saúde e Segurança, Compromisso com a Comunidade, Estilo de Vida e Cultura de Bem-Estar, que promovem um equilíbrio entre a vida pessoal e profissional.

Através da área de Saúde e Bem-estar, entre as atividades que são realizadas, destacam-se programas voltados à saúde mental, ao oferecer sessões de psicoterapia *on-line*; manutenção da Escola da Felicidade, assim como campanhas como “Semana da Saúde Mental”, composta por palestras, sessões de ioga, *Mindfulness*, entre outros.

Para promover a saúde física, a Naturgy lançou em 2025 os Programas “Jornada Fitness” e “Dra. Naty”, e manteve programas como: exames de qualidade de vida no periódico, *check-up* para executivos, massoterapia, fisioterapia e ginástica laboral. Realizou ainda campanhas anuais de vacinação contra gripe. A Companhia também apoia tratamentos essenciais, por meio de subsídios do programa de medicamentos, além de oferecer o serviço de ambulância disponível no Rio de Janeiro. Promove ações preventivas, através de comunicados recorrentes sobre saúde integral. Campanhas educativas abrangem temas como saúde bucal, combate ao tabagismo e conscientização sobre obesidade e doenças cardiovasculares.

A eficácia das ações de saúde e bem-estar é comprovada com um resultado de absenteísmo por doenças não laborais de 2,08% no ano de 2025. Essas ações refletem a visão integrativa da Naturgy sobre saúde e bem-estar, consolidando um ambiente de trabalho saudável, seguro e produtivo, que beneficia colaboradores, comunidades e a sustentabilidade do negócio.

Investimentos

Essencial para a atividade de distribuição de gás canalizado, a execução de obras de infraestrutura é decisiva tanto para a ampliação das redes, por meio da implantação de novos dutos, quanto para a manutenção e preservação das estruturas existentes.

Em 2025, a Companhia investiu um total de R\$ 81.393 mil em expansão de infraestrutura de rede, ampliando a rede de distribuição em 41,3 km. Manteve, dessa forma, seu compromisso e responsabilidade com a segurança e qualidade dos serviços prestados, com investimentos que chegaram a R\$ 154.952 mil, destinados à conservação e renovação de redes. Merece destaque a renovação de 44.362 metros de rede e 4.465 ramais, frente a 37.902 metros de rede e 5.549 ramais renovados em 2024. Desta forma, a rede de distribuição de gás canalizado da região abastecida pela CEG passou a contar com um total de 5.205 km de extensão, em dez/2025.

Adicionalmente, destacamos os investimentos em sistemas e tecnologia da informação, na busca por inovação, eficiência e segurança, com a modernização da infraestrutura, implantação de sistemas integrados, transformação digital, e segurança da informação.

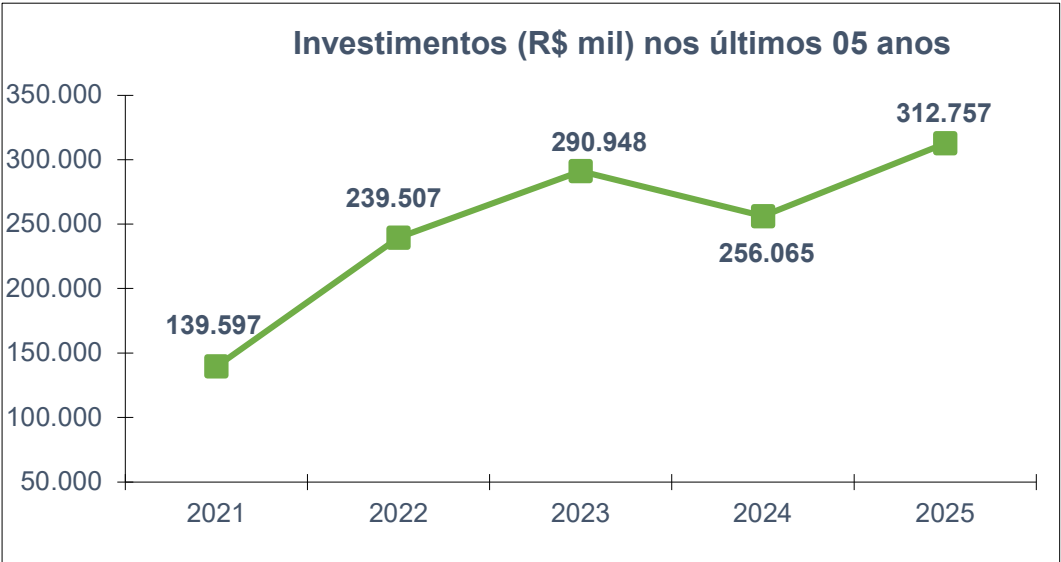
O total investido pela Companhia, em 2025, chegou a R\$ 313 milhões, valor 22% superior ao total investido em 2024.

Investimentos (R\$ Mil)	2025	2024
Expansão	81.393	82.485
Renovação	154.952	146.897
Outros Investimentos*	76.412	26.683
Total	312.757	256.065

*Tecnologia da Informação/Frota/Instalações

Vale ressaltar ainda que o crescimento dos investimentos demonstra o compromisso da Companhia em ampliar o serviço de distribuição de gás e, com isso, melhorar a infraestrutura da região metropolitana do Rio de Janeiro.

Evolução dos Investimentos Operacionais nos últimos 5 anos



4 - Governança Regulatória e Jurídica

Regulação

Compromissos: 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 4.300.000m³/dia (01/12/2023 a 31/12/2028) e para 2.924.000 m³/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.

A partir 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 m³/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 m³/dia em 16/06/2024 e 178 mil m³/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 m³/dia em 01/09/2025, cumprindo os termos do contrato.
- O Aditivo nº 5 instituiu a redução das Quantidades Diárias Contratuais (QDC) no montante de 612 mil m³/dia, em decorrência da Resolução CNPE nº 3/2022, com o objetivo de otimizar a QDC

do contrato, em conformidade com os termos contratuais aplicáveis.

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.

5ª Revisão Tarifária

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 17/12/2025, na 12a Sessão Regulatória da AGENERSA, a taxa de remuneração foi julgada, por unanimidade, em 8,92%.

Gestão jurídica

Em 2025, a Companhia manteve o foco na celebração de acordos judiciais, especialmente nos Juizados Especiais Cíveis, âmbito no qual se obteve uma redução de custos de aproximadamente R\$ 3,7 milhões, tendo por parâmetro os valores das causas nos 274 processos em que se concluíram os acordos. Importante destacar o aumento na economia da Concessionária em mais de 15% em relação à redução dos custos do ano anterior.

Vale destacar o êxito na celebração de acordos (judiciais e extrajudiciais) visando à recuperação de dívidas, valores associados à reparação/recuperação de créditos em atraso pelos clientes inadimplentes e casos de recuperação judicial, nos quais o montante recuperado chegou a aproximadamente R\$ 1,7 milhões, nos segmentos residencial e de pequenos comércios.

Desde 2019, a Área de Compliance da Companhia realiza a gestão e o monitoramento de um Canal de Denúncias, possibilitando o registro e tratamento de denúncias relacionadas às violações ao Código de Ética, à Política Anticorrupção, à Política de Compliance e à Política de Conflito de Interesses, de forma autônoma, garantindo a confidencialidade e o anonimato dos denunciantes.

Em pesquisa interna realizada com os colaboradores em 2025, os dados indicam que o Canal do Código de Ética mostra-se eficaz e confiável, principalmente em função da utilização de uma ferramenta que garante o anonimato dos denunciantes. Não se pode deixar de mencionar que a expressiva adesão dos denunciantes na utilização do Canal - ao todo, com 39 denúncias, em 2025 - reforça a confiabilidade dos colaboradores no anonimato e resolução do canal.

Além disso, foram feitos treinamentos on-line e presenciais, relativos ao Programa de Compliance, ao Código de Ética e demais políticas da Companhia, que compõem o programa de integridade, com a realização de 13 treinamentos no ano de 2025, acerca de temas de compliance. A Companhia também realizou comunicações internas e externas sobre o Programa de Privacidade e Segurança da Informação, além dos treinamentos, por meio de *lives*, cursos on-line e palestras presenciais, - tanto para colaboradores como para fornecedores - em atendimento à Lei Geral de Proteção de Dados (LGDP).

Desde 2016, a Companhia tem orientações específicas quanto à proteção de dados pessoais, principalmente no tocante aos seus parceiros e fornecedores. Desde 2018, já vem diagnosticando e implementando medidas de cumprimento da LGPD, como a divulgação da Política Global de Proteção de Dados Pessoais e a Governança em Privacidade. A Companhia encontra-se aderente à LGPD e com seu Programa de Privacidade em total funcionamento. Em atenção às suas políticas, todos os fornecedores foram contatados para reafirmarem seus compromissos com o Programa de Compliance e de Privacidade, além do sigilo e da confidencialidade das informações quanto aos dados pessoais tratados.

Em 2025, foram realizadas também, aproximadamente, 30 operações conjuntas com a Polícia Civil (DDSD - Delegacia de Defesa dos Serviços Delegados), a ANP (Agência Nacional de Petróleo, Gás e Biocombustível) e AGENERSA, mantendo os mesmos objetivos do ano anterior, de garantir a segurança, combater o furto de gás, corrigindo irregularidades e implementando atividades de caráter pedagógico e preventivo, visando evitar novos desvios. Essas ações resultaram na instauração de cerca de 15 inquéritos policiais para apuração de irregularidades.

Entre os resultados decorrentes do acordo realizado no âmbito da 4ª Revisão Quinquenal Tarifária (ciclo 2018-2022), está o encerramento da ação judicial de cobrança proposta pelo Estado do Rio de Janeiro (ERJ) em face da Companhia que envolveu cerca de R\$ 40 milhões, referentes: (i) à atualização de valores de duas parcelas previstas no 3º Termo Aditivo do Contrato de Concessão; (ii) aos créditos compensados no pagamento da terceira parcela prevista no Aditivo, pela Companhia, em face do ERJ (pelo fornecimento não pago de gás para diversos órgãos públicos estaduais); e (iii) o custo financeiro pela antecipação do pagamento da terceira parcela do referido Aditivo. O pedido de desistência foi homologado judicialmente em fevereiro/2025, com o consequente arquivamento da ação.

No que se refere ao tema do mercado livre de gás, é importante mencionar que os debates seguem em curso perante a AGENERSA. Em março/2025, a AGENERSA, num marco importante para o tema, homologou minuta de Contrato de Uso de Sistema de Distribuição – CUSD para o seguimento Termoelétrico em processo que contou com a participação de diversos *players* do setor. Em março/2025 a Companhia opôs Embargos de Declaração requerendo a realização de ajustes na minuta homologada, os quais ainda não foram julgados.

No âmbito da ALERJ, foi instaurada a CPI dos Serviços Delegados, com o objetivo de investigar a ocorrência de irregularidades nos serviços públicos. A CEG, na qualidade de Concessionária de Serviços Públicos, compareceu à sede da ALERJ e prestou todos os esclarecimentos solicitados. A CPI estava suspensa e, em dezembro/2025, foi arquivada sem qualquer implicação para a Companhia.

Importante destacar também que, em julho de 2024, a Naturgy protocolou, junto à AGENERSA, o pedido de renovação da concessão. Ainda não houve decisão do poder concedente a respeito.

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 da 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 05.10.2022 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 e expressamente inserindo em seu voto a atualização monetária. As apelações foram reincluídas na sessão de julgamento ocorrida no dia 06.12.2023, tendo a 4ª Turma Especializada, por unanimidade, negado provimento a ambos os recursos (interpostos pela CEG e pela União Federal), sendo mantida na íntegra a sentença de parcial procedência proferida em 1ª instância. Tanto a Companhia, quanto a União Federal interpuseram embargos de declaração em face do acórdão prolatado, aos quais foi negado provimento pela 4ª Turma do TRF2, em sessão realizada em 09.04.2025, mantendo-se na íntegra o acórdão anteriormente proferido, motivo pelo qual foram interpostos recursos pela CEG e pela União Federal aos Tribunais Superiores, os quais já sofreram juízos de admissibilidade, tendo sido o recurso especial da CEG admitido e o recurso especial da União Federal inadmitido, ainda cabe agravo da decisão de admissibilidade antes da remessa do Recurso Especial da CEG ao STJ. 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).

5 - Resultado financeiro

Sumário Financeiro

Em 2025, o Ebitda e o Lucro Líquido tiveram um incremento de 14,4% e 16,8%, respectivamente, frente a 2024, destacando-se a aplicação do IGPM 6,33% sobre as margens de gás no ano de 2025, conforme previsto no contrato de concessão, além do impacto das menores vendas no mercado convencional, compensadas em parte pelo maior volume de geração elétrica.

Conta de Resultados (R\$ mil)	2025	2024	Variação (R\$)	Variação (%)
Receita líquida das vendas e serviços	4.807.140	5.162.070	(354.930)	-6,9%
Lucro bruto	1.593.733	1.418.757	174.976	12,3%
Lajida (Ebitda)	1.207.124	1.055.423	151.701	14,4%
Lucro operacional	1.043.875	900.841	143.034	15,9%
Lucro líquido do exercício	615.291	526.755	88.536	16,8%
Margem bruta (%)	33,15%	27,48%		

LAJIDA (R\$ mil)	2025	2024	Variação (R\$)	Variação (%)
Lajida	1.207.124	1.055.423	151.701	14,4%
Resultado financeiro	(145.653)	(139.180)	(6.473)	4,7%
Tributos sobre o lucro (IR/CSLL)	(282.931)	(234.906)	(48.025)	20,4%
Depreciação e amortização	(163.249)	(154.582)	(8.667)	5,6%
Lucro líquido do exercício	615.291	526.755	88.536	16,8%

A informação relativa ao Ebitda/Lajida está de acordo com a forma de cálculo determinada pela Instrução Normativa n.º 527/2012 CVM.

Remuneração aos acionistas

Em 16 de dezembro de 2025, foi aprovado na Assembleia Geral Extraordinária de Acionistas (AGE), o pagamento de Juros sobre Capital Próprio, no montante máximo de R\$ 111.652.663 (cento e onze milhões, seiscentos e cinquenta e dois mil, seiscentos e sessenta e três reais e dezoito centavos) (0,43005272 por ação) o que representará, após impostos, juros líquidos no valor de R\$ 96.395.045 (noventa e seis milhões, trezentos e noventa e cinco mil, quarenta e cinco reais), cujo o pagamento será efetuado, em parcela única, em 15 de dezembro de 2026, a todos os acionistas titulares das ações da Companhia, na data de sua aprovação pela AGE.

O dividendo mínimo obrigatório, no valor de R\$ 57.427.623, foi registrado de forma a atender ao disposto no Estatuto da Companhia, que estabelece uma

distribuição mínima de 25% do lucro líquido do exercício, após as deduções previstas em lei.

O saldo remanescente, no valor de R\$ 446.210.388, permaneceu no patrimônio líquido da Companhia e terá a destinação deliberada pela Assembleia Geral de Acionistas, a ser realizada no mês de abril de 2026.

6 - Responsabilidade Social Corporativa

Principais indicadores CEG	2025	2024
Quadro de Pessoal/Número de funcionários	291	291
Homens/Mulheres (%)	57/43	58/42
Total de diretivos*	33	32
Mulheres em postos diretivos	17	15
Gastos de Pessoal (milhões R\$)	121	102
Horas de treinamento por empregado	54	45
Investimento em formação anual (mil R\$)	926	816

Diretivos = diretores e gerentes

Somos orientados para as pessoas

O ano de 2025 marcou um avanço significativo na consolidação de uma cultura centrada nas pessoas, estimulando liderança, engajamento, bem-estar e desenvolvimento contínuo. As iniciativas implementadas ao longo do ano fortaleceram o ambiente de trabalho, ampliaram a experiência do colaborador e contribuíram para um clima organizacional mais colaborativo, diverso e produtivo. A seguir, destacamos as principais ações do ano:

Universidade Corporativa: A Universidade Corporativa reafirmou seu papel como alavanca essencial de transformação, oferecendo programas nos Institutos Técnico e de Liderança. Os colaboradores também contaram com cursos de idiomas, seminários externos, bolsas de estudo, fortalecendo o aprendizado contínuo.

Lançamos o Plano *SkillUp* para acelerar o desenvolvimento de competências alinhadas às demandas estratégicas do negócio. Nosso propósito é estimular o autoconhecimento, dar clareza sobre as próprias habilidades e fortalecer o protagonismo no desenvolvimento individual. O programa se estrutura em três pilares: mapa de habilidades técnicas com níveis de domínio esperados, autoavaliação individual e geração do *Skill-CV*, além da identificação de oportunidades para formação contínua.

Escola da Felicidade: A *Escola da Felicidade* é um espaço dedicado ao desenvolvimento de *soft skills*, oferecendo diversos programas voltados para temas como autoconfiança, motivação e engajamento. Seu propósito é fortalecer

competências socioemocionais essenciais para o futuro do trabalho, promovendo profissionais mais preparados, resilientes e conectados às novas demandas do mercado.

Avaliação de Competências: Em 2025, realizamos um novo ciclo de Avaliação 360° para toda a liderança, alinhado ao Modelo de Liderança da Naturgy, baseado em Pessoas, Relações e Resultados. O processo reforçou a cultura de *feedback* e a elaboração de planos individuais de desenvolvimento, promovendo evolução pessoal e profissional. A avaliação contou com sessões formativas prévias à avaliação e teve o engajamento de 100% do público-alvo, com índice médio de 9,2 de engajamento pós avaliação (em escala de 0 a 10). Esses resultados demonstram o impacto positivo da avaliação na construção de lideranças mais preparadas, alinhadas à cultura organizacional e aos desafios estratégicos.

Desenvolvimento Profissional e Talentos: Seguimos fortalecendo iniciativas como mobilidade interna, consultoria de carreira, *mentoring* e *coaching*. Mantivemos o mapa de sucessão atualizado e realizamos entrevistas de retenção para apoiar a jornada de desenvolvimento contínuo e aumentar a satisfação dos colaboradores.

A Naturgy dispõe de um conjunto robusto de ferramentas de gestão de pessoas que promove desenvolvimento contínuo, incentiva a formação e valoriza cada colaborador. Por meio de programas estruturados, trilhas de capacitação, mobilidade interna e política de carreira, reforçamos nosso compromisso com a evolução profissional, a retenção de talentos e a construção de um ambiente inclusivo e colaborativo.

Diversidade e Inclusão: A Naturgy reafirma seu compromisso com a pluralidade, promovendo ações concretas que valorizam as diferenças e fortalecem uma cultura de respeito, equidade e diálogo. Avançamos com iniciativas que estimulam a inclusão em todos os níveis, ampliando oportunidades, fomentando a diversidade geracional e garantindo um ambiente onde cada pessoa se sinta reconhecida e pertencente.

Em 2025, implementamos um novo plano de conscientização sobre diversidade, com palestras inclusivas e espaços de diálogo que reforçam o respeito, a equidade e a valorização das diferenças.

Saúde e Bem-estar: A Naturgy reafirma seu compromisso de cuidado integral, oferecendo apoio psicológico aos colaboradores e familiares, campanhas de vacinação, fisioterapia, reflexologia, shiatsu, palestras, ginástica laboral e incentivo à atividade física. Nesse sentido, foram realizadas palestras sobre saúde integral e comunicações internas frequentes sobre o tema.

Em 2025, avançamos com iniciativas inovadoras que ampliam a experiência do colaborador, como o lançamento da “*Dra.Naty*”, uma assistente virtual, junto ao aplicativo *TelaDoc*, dedicado à saúde e bem-estar, que oferece atendimento

médico virtual, *coach* esportivo e nutricional aos colaboradores e seus dependentes. Além disso, implementamos o *Jornada Fitness*, um programa voltado para incentivar hábitos saudáveis e qualidade de vida, através da prática de exercícios físicos dentro do ambiente de trabalho, com aulas planejadas e executadas por um profissional de educação física e acompanhadas por um fisioterapeuta para suporte e *recovery*.

Flexibilidade: A Companhia manteve a jornada híbrida, horários flexíveis, compensação de horas, saídas antecipadas às sextas-feiras e adoção de pontes em feriados, contribuindo para a conciliação entre vida pessoal e profissional.

Benefícios: Oferecemos um portfólio ampliado de benefícios que reforçam nosso cuidado integral com colaboradores e seus familiares. Entre eles, destacam-se: apoio psicológico e físico estendido à família, o serviço '*Apoio Pass*' para orientações sociais, financeiras e jurídicas, previdência privada; auxílio creche para mães e pais, extensão licença maternidade e paternidade, auxílio para medicamentos e melhorias contínuas nos planos de saúde e odontológico, entre outros, garantindo bem-estar e segurança para todos.

Resultados/Experiência dos Colaboradores: A avaliação da experiência interna continuou sendo realizada por meio da ferramenta de medição de satisfação, engajamento e compromisso. Além de facilitar reconhecimento entre colegas e estimular sugestões para melhoria contínua, a ferramenta reforça a cultura de *feedback* e a busca permanente por evolução.

Em 2025, a Naturgy alcançou resultados superiores aos do ano anterior:

- **71 pontos** no *Happiness Index* (2 pontos acima comparado com 2024)
- **43 pontos** no *eNPS (Employee Net Promoter Score)* em escala de -100 a 100 (16 pontos acima comparado com 2024)
- Nota média de avaliação *eNPS* 8,3 em escala de 0 a 10 (0,4 pontos acima, comparado com 2024)
- **55%** de colaboradores promotores (11 pontos acima comparando com 2024)

Esses resultados evidenciam a confiança dos colaboradores e o fortalecimento do vínculo entre pessoas e Companhia.

Relacionamento com a sociedade

A Naturgy reconhece sua responsabilidade social e entende que sua atuação junto às comunidades onde está presente vai além do fornecimento seguro e eficiente de gás. A Companhia contribui ativamente para a melhoria da qualidade

de vida da população, promovendo e apoiando iniciativas voltadas à preservação ambiental e vai além. Apoia e incentiva projetos sociais e educacionais, assim como ações voltadas ao desenvolvimento de jovens e de grupos em situação de maior vulnerabilidade. Entre as ações e projetos apoiados em 2025, todos de caráter relevantes para o estado e para a cidade do Rio de Janeiro, merecem destaque:

Projeto Energia do Sabor

Resultado da parceria da Naturgy com a Unilasalle, o *Projeto Energia do Sabor*, que qualifica jovens em situação de vulnerabilidade, seguiu sua trajetória de sucesso em 2025. Em novembro, foram abertas as inscrições para mais uma nova turma de Auxiliar de Cozinha do programa.

Voltado para jovens de 17 a 25 anos, com renda familiar de até três salários-mínimos, o programa reserva pelo menos 50% das vagas para mulheres. Com carga horária de 120 horas e duração de quatro meses, as aulas serão presenciais, realizadas na UniLasalle, em Niterói, na região metropolitana do Rio de Janeiro, com início previsto para fevereiro de 2026.

O Energia do Sabor é um programa de geração de emprego e renda, que vem capacitando profissionais especializados em gestão de cozinha internacional, preparados para atuar nas áreas de hotelaria e gastronomia. O retorno de empregabilidade é de praticamente 100%. Os alunos são absorvidos facilmente pelo mercado de trabalho, pois os próprios restaurantes já procuram a Unilasalle para captação de talentos. Ao longo de mais de 10 anos, o projeto já formou mais de 500 profissionais.

Festival Rio Gastronomia

Com início dia 14.08.25 e duração de três semanas, o Rio Gastronomia, maior evento do setor no país, aconteceu mais uma vez no Jockey Club Brasileiro, com o patrocínio master da Naturgy, que apoia o festival há 15 anos, desde sua primeira edição. Este ano, a Naturgy esteve presente também no túnel de acesso ao evento, com uma exposição visual comemorativa da trajetória da Companhia no Rio de Janeiro.

Durante as três semanas do Festival aconteceram diversos shows de artistas dos mais variados gêneros musicais. Também participaram do evento restaurantes premiados e queridos entre os cariocas e, como já é tradição, foram oferecidas aulas e *talks* com grandes chefes de cozinha. Merece destaque ainda a exposição de produtores regionais do estado do Rio, que é sempre um motivo de curiosidade e informação sobre esse mercado.

O sucesso do Rio Gastronomia é uma prova da importância do apoio das Companhias para projetos que dão visibilidade à cidade e ao estado.

Piraí Fest

Reafirmando seu compromisso com o desenvolvimento social, econômico e cultural do estado do Rio, a Naturgy patrocinou, pela quinta vez, o festival Piraí Fest, que aconteceu de 16 a 19/10/25. Em sua 20ª edição, o Piraí Fest é um dos mais importantes festivais de gastronomia, cultura e música do estado do Rio de Janeiro. Ao longo de duas décadas, o evento consolidou-se como um patrimônio cultural e econômico para o município.

Com entrada gratuita, o festival reúne grandes nomes da música brasileira e uma programação gastronômica diversificada. O Centro de Eventos foi o palco dos grandes shows nacionais, que trouxeram artistas consagrados. Paralelamente, o Palco 360 foi dedicado a atrações regionais e artistas do projeto Prata da Casa.

O polo gastronômico se concentrou na Praça da Preguiça. O Restaurante Piraí Fest recebeu vários chefs e sediou a Cozinha Show, com aulas e o tradicional Concurso Gastronômico. A praça também recebeu o Palco Prata da Casa, valorizando talentos locais e regionais. Houve também apresentações de MPB, teatro, dança e diversas manifestações artísticas locais. A Praça Sant'Anna foi dedicada ao público infantil, oferecendo atividades lúdicas, oficinas e recreação gratuita. A cada ano, o evento se consagra como um dos mais importantes festivais de gastronomia, cultura e música do estado do Rio de Janeiro.

Inspira Rio 2025

Pelo sexto ano, a Naturgy patrocinou o *Prêmio Band Inspira Rio*, que aconteceu dia 02 de dezembro, no Roxy Dinner Show, em Copacabana. O objetivo da ação é valorizar projetos ou empresas que tiveram impacto relevante no estado do Rio de Janeiro, considerando critérios como originalidade, consistência, impacto social, diversidade e potencial de legado. Este ano, o homenageado especial da noite foi o jornalista e compositor Nelson Motta.

O prêmio se divide em 11 categorias. Ao todo, foram 33 indicados em diferentes áreas de atuação e os vencedores foram escolhidos pelo público, em votação pela internet.

Prêmios, certificações e destaques

Case “Movimento seguro” vence o Prêmio Aberje Regional e é Ouro nos Prêmios ABT e Smart Customers

O case “Movimento Seguro: cultura que previne acidentes” da Naturgy foi vencedor em todas as premiações a que concorreu. Venceu o Prêmio Aberje

Regional, que considera Rio de Janeiro e Espírito Santo, na categoria Público Interno; e recebeu também o Ouro nos Prêmio ABT (Associação Brasileira de Telesserviço), na Categoria Campanhas de Comunicação, e no Prêmio Smart Costumers 2025, na categoria CX e Gestão de Pessoas.

Desenvolvido em parceria com a área de Prevenção, o “Movimento Seguro” se consolidou como uma cultura viva de cuidado, prevenção e engajamento coletivo, e teve resultados excelentes, como a redução de 63,6% nos acidentes com contratadas da Naturgy já nos primeiros três meses de campanha.

Prêmio Smart Costumers dá também o Ouro e Bronze para cases da Naturgy

A Naturgy também foi Ouro no Prêmio Smart Costumers, na categoria Programas de ESG, com o case “Dia Solidário: voluntariado que transforma vidas com projetos sociais”.

O case “170 anos de energia: conectando histórias, investimentos e impacto social” ficou com o Bronze na categoria: Marketing e Comunicação, Programas de ESG em CX e Gestão de Pessoas

31º Prêmio ABEMD 2025 dá Prata e Bronze para cases da Naturgy

A Naturgy foi destaque na 31ª edição do Prêmio ABEMD, (Associação Brasileira de Marketing de Dados) que reconheceu as ideias mais inovadoras em marketing de dados. A Naturgy recebeu os troféus Prata, na categoria Customer Success / Customer Experience, e o Bronze, com o case de ESG – Projetos Sociais e de Sustentabilidade.

A área de Serviço ao Cliente recebeu o troféu pelo case “Gestão end to end: soluções criativas que transformam a experiência do cliente Naturgy”. O projeto reinventou o relacionamento com síndicos e administradores, criando um modelo de atendimento preventivo.

O troféu de Bronze foi recebido pelas áreas de Comunicação e Pessoas, com o case “Empoderamento em Prática: Promovendo a Equidade Feminina por meio da Responsabilidade Social”. Este reconhecimento destaca a promoção da equidade de gênero, por meio de ações concretas de empoderamento feminino. O Prêmio ABEMD é uma tradicional referência do mercado para todas as empresas.

Prêmio ESARH 2025

A Naturgy participou da última edição do Encontro Sul-Americano de Recursos Humanos (ESARH), promovido pela Associação Serrana de Recursos Humanos (ARH Serrana). Os cases “Escola da Felicidade” e “Promovendo o Equilíbrio: Integrando Desempenho e Saúde Mental na Naturgy” foram reconhecidos nas categorias Gestão Estratégica de Pessoas e Equilíbrio entre Resultados e Saúde Mental, respectivamente.

O prêmio reuniu iniciativas nacionais e internacionais e avaliou fundamentação teórica, aplicabilidade prática, resultados mensuráveis e contribuição para o RH. O reconhecimento reforça a conexão entre inovação, gestão de pessoas e resultados de negócio, destacando o impacto do bem-estar na cultura organizacional e o compromisso com a gestão da saúde integral e o cuidado com a saúde emocional dos colaboradores, com foco na escuta às demandas dos trabalhadores.

Prêmio Melhor RH Innovation

Com o objetivo de celebrar as iniciativas que estão transformando a gestão de pessoas e impulsionando a inovação no setor, a Melhor RH e o Centro de Estudos da Comunicação (CECOM) promoveram o prêmio Melhor RH Innovation. A Naturgy se destacou e venceu a categoria Felicidade Corporativa, apresentando seu case “Escola da Felicidade”, sobre a implantação de programas que mensuram e estimulam a felicidade no trabalho.

Prêmio PNQV 2025

A Naturgy foi premiada na categoria prata do Prêmio Nacional de Qualidade de Vida (PNQV) pela atenção às ações de saúde, bem-estar e segurança dos colaboradores. A avaliação apontou a consistência dos programas e a implementação de iniciativas que promovem saúde física e emocional, equilíbrio entre vida profissional e pessoal e um ambiente de trabalho mais saudável. Ressaltou também o cuidado da Companhia com as pessoas, a disponibilidade de uma equipe de saúde dedicada e a promoção de saúde, qualidade de vida e bem-estar no ambiente de trabalho.

Prêmio Líderes Regionais reconhece Naturgy como a melhor concessionária

A Naturgy foi reconhecida como a Melhor Concessionária do Prêmio Líderes Regionais 2025, realizado pelo Lide (Grupo de Líderes Empresariais). A premiação reconhece iniciativas que impulsionam o desenvolvimento econômico, social e sustentável no Estado do Rio.

A premiação reconhece iniciativas que impulsionam o desenvolvimento econômico, social e sustentável no Estado do Rio. Por oferecer serviços de qualidade e promover energia segura, contribuindo para o crescimento do Rio, a Naturgy foi a vencedora na categoria Melhor Concessionária. Outras categorias contemplaram áreas como educação, saúde, mercado financeiro, inovação, esporte, moda, entretenimento, jornalismo e empreendedorismo social.

Naturgy recebe Ouro no prêmio Melhores do Ano promovido pelo Sindirepa

A 10ª edição do Prêmio Melhores do Ano, promovido pelo Sindirepa, entidade que reúne os líderes do setor automotivo, deu à Naturgy o prêmio Ouro na categoria Distribuidora de GNV. O evento de premiação, realizado na Casa Firjan, reuniu o setor automotivo, autoridades públicas e empresários para celebrar as marcas e profissionais que se destacaram em 2025. A iniciativa

contou com 23 categorias e 530 votantes, consolidando-se como a maior referência de reconhecimento no segmento de reparação automotiva no estado.

Apoio e participação em eventos

Fórum Global de Inovação e Tecnologia em Sustentabilidade – Fits 2025

Debater a inovação e desenvolvimento sustentável no setor de Energia e o papel da indústria de petróleo e gás natural nesse novo contexto de mercado. Este foi o foco do Fórum Global de Inovação e Tecnologia em Sustentabilidade – Fits 2025, que contou com patrocínio da Naturgy e foi realizado na Câmara Municipal de Macaé. Foram três painéis principais: Panorama do Mercado do Estado do Rio de Janeiro; Tendências, Perspectivas e Estratégias do Mercado e da Indústria e o painel sobre Oportunidades e Desafios da Integração e Transição Energéticas,

8º Seminário Nacional do GNV + Biometano

A ampliação do mercado de GNV foi debatida no 8º Seminário Nacional do GNV + Biometano. A Naturgy participou do evento e apresentou dados sobre o atual cenário fluminense e as perspectivas para alavancar o crescimento nas vendas do combustível. Realizado pelo Sindirepa, o 8º Seminário Nacional do GNV + Biometano foi realizado na Casa Firjan, no Rio de Janeiro.

Certificações

Selo empresa amiga da mulher

O Governo do Estado do Rio de Janeiro realizou novamente em 2025 a entrega do Selo Empresa Amiga da Mulher a 64 Companhias que promovem um ambiente corporativo mais igualitário e seguro para as mulheres. A Naturgy foi uma das primeiras empresas a ganhar o selo em 2024, quando o reconhecimento foi lançado pela Secretaria Estadual da Mulher.

O Selo Empresa Amiga da Mulher tem validade de dois anos, o que faz com que Naturgy mantenha a certificação em 2025. O reconhecimento é obtido após uma comissão analisar aspectos listados em 12 requisitos, que incluem um ambiente de trabalho que preze pela saúde, integridade física, emocional e pela dignidade da mulher, além de dar acessibilidade e condições adequadas de trabalho para pessoas com deficiência.

Top Employers 2025

Pelo oitavo ano consecutivo, a Naturgy Brasil é reconhecida como uma das melhores empregadoras do mundo, com destaque para suas práticas eficientes na gestão de pessoas.

Nacionalmente, 73 organizações foram certificadas pelo *Top Employer Institute*, por ouvirem seus funcionários, incentivarem o seu desenvolvimento e respeitarem os valores de cada um, além de se preocuparem com a qualidade do ambiente de trabalho e investirem em políticas de governança e compliance.

EFR Global

A Companhia vem mantendo o compromisso com uma gestão eficiente de pessoas que promovem a conciliação, nos mais de 10 anos que vem recebendo o selo.

A certificação EFR reconhece a Naturgy como líder internacional na qualidade de emprego, flexibilidade e estímulo à vida social dos colaboradores, bem como à sua formação e ao seu desenvolvimento profissional. Ao longo dos anos, a Companhia evoluiu no critério de Companhia proativa por promover, de forma eficiente, políticas e práticas que ajudam a manter o equilíbrio pessoal, profissional e familiar.

Organização Saudável

A Naturgy evoluiu no compromisso com a saúde e segurança, consolidando-se como uma Organização Saudável. A Companhia tem fortalecido a cada ano os pilares que sustentam a evolução do seu compromisso com a saúde e segurança: Saúde e Segurança para as pessoas da organização, Cultura focada no bem-estar da organização, Estilo de vida e Compromisso com a Comunidade.

A Associação Espanhola de Normalização e Certificação (AENOR) é quem concede a certificação de Empresa Saudável. A Naturgy foi a primeira multinacional do setor de energia a receber esse certificado a nível mundial.

SIG – Sistema Integrado de gestão

Em 2025, as auditorias internas de manutenção do Sistema Integrado de Gestão e do Modelo de Organização Saudável foram novamente realizadas pelas empresas TÜV Rheinland Ibérica e Novatec, respectivamente, que avaliaram os processos da Naturgy quanto à eficácia do atendimento aos requisitos das normas ISO9001; ISO14001 e ISO45001, além do Sistema de Organização Saudável (SIGOS).

Os resultados das auditorias destacaram a liderança do Brasil na Campanha Movimento Seguro, responsável por reduzir 64% dos acidentes das contratadas, e evidenciaram a maturidade das práticas de gestão — como as planilhas de partes interessadas por área — além de diversas iniciativas voltadas ao cuidado com as pessoas e colaboração dos empregados.

Redes Sociais

Presente nas redes sociais desde 2012, a Naturgy registrou, em 2025, uma performance com números expressivos, que demonstram a conexão cada vez maior da empresa com seus públicos. As impressões totais - número de vezes que uma publicação é exibida para os usuários, independentemente de interação - em todas as redes chegaram a 28 milhões, um aumento de 244% em relação a 2024. Em todo o ano, foram registradas cerca de 7 milhões de interações, um

crescimento de 189%. Já o número de publicações chegou a 626, um aumento de 62%, que garantiu constância e relevância nos *feeds*. O número de seguidores também subiu 61%, mostrando retenção e interesse real do público.

O atendimento aos clientes nas redes também foi destaque, com 55% a mais de comentários positivos em relação ao ano anterior. Foram registradas 24.120 interações, uma alta de 45%. Além disso, foram respondidas 10.589 mensagens recebidas em ambiente privado (*in box*). O número de sugestões também aumentou, resultando em um conteúdo mais próximo das demandas dos clientes e consumidores.

Rankings

Jornal Folha de São Paulo

A Naturgy reafirmou seu papel de protagonista na agenda de Diversidade, Equidade e Inclusão (DEI) no Brasil. Em levantamento realizado pelo jornal Folha de S. Paulo, em parceria com a Fundação Getúlio Vargas (FGV), a Naturgy conquistou a maior pontuação entre as empresas da Região Sudeste.

O ranking também posicionou a Naturgy entre as três primeiras colocadas do setor de energia e utilidades. O estudo foi baseado em dados públicos dos Formulários de Referência de 2025 (ano-base 2024), enviados à Comissão de Valores Mobiliários (CVM). O ranking Folha/FGV analisou a realidade estatística da alta gestão das Companhias. A nota final foi composta por uma média ponderada de três pilares fundamentais:

- Gênero (40% da nota): Presença feminina em cargos de alta liderança.
- Raça (40% da nota): Representatividade de pessoas negras e indígenas no comando.
- Idade (20% da nota): Inclusão de profissionais com mais de 50 anos (50+).

Revista Época Negócios 360 graus

No ranking das 450 Melhores Empresas, conduzido pela Fundação Dom Cabral, a Naturgy (RJ) ficou na 257^a colocação. Foram considerados não só o desempenho financeiro como as questões de ESG, Governança, Visão de futuro, Pessoas e ESG Socioambiental.

No ranking das 500 Melhores Empresas por Receita Líquida, a Naturgy (RJ) ocupa a 254^a posição.

Veja Negócios – as 1000 maiores empresas

No ranking da revista, a CEG ocupa a 416^a posição por receita. O levantamento apresenta o patrimônio, lucro e a rentabilidade das empresas, entre outros destaques.

As 1000 maiores empresas no ranking do jornal Valor Econômico

No ranking das 1000 maiores empresas do setor de Petróleo e gás, a CEG ocupa a 252ª posição. O ranking das 1000 maiores empresas mostra a força empresarial brasileira.

7 - Acionistas e auditores independentes

Não houve alteração no quadro acionário da Companhia em 2025.

Em 31 de dezembro de 2025, o capital social da Companhia estava representado por 259.637.732 ações ordinárias nominativas, escriturais e sem valor nominal, de propriedade dos seguintes acionistas:

Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro - CEG	Participação no
Acionistas	capital social (%)
Naturgy Distribución Latinoamérica S/A	54,16
BNDES Participações S.A – BNDESPAR	34,56
Fundo de Investimento em ações Dinâmica Energia	8,84
Pluspetrol Energy Sociedad Anônima	2,26
Demais acionistas	0,18
Ações em tesouraria	0,0047
Total	100

Auditores Independentes

A Companhia contratou a KPMG Auditores Independentes Ltda. (“KPMG”) para a realização de serviços de auditoria independente relativamente aos exercícios sociais de 2021 a 2025, bem como serviços de revisão das Informações Trimestrais da Companhia. A KPMG também presta serviços de auditoria independente de Demonstrações Financeiras das demais Companhias do grupo Naturgy no Brasil, sendo todas de capital fechado. A Companhia não tem sociedades por ela controladas.

Nossos auditores independentes não prestaram serviços que não sejam de auditoria durante a vigência do contrato de auditoria. Nesse sentido, inexistiram questões de conflito de interesses, perda de independência ou objetividade de nossos auditores independentes, questões essas que são avaliadas pelos nossos órgãos de governança antes de qualquer contratação para novos serviços.

O valor anual contratado pelos serviços de auditoria independente prestados pela KPMG à CEG perfaz o valor de R\$ 697.858,50, acrescido de impostos,

sendo R\$ 686.345,00 referente aos serviços de auditoria das demonstrações financeiras e R\$ 11.513,50 referente à elaboração de relatório e parecer atestando a conformidade dos valores recolhidos à AGENERSA, referentes à Taxa de Regulação.

8 - A administração

Conselho de Administração - Efetivos

Pedro Larrea Paguaga – Presidente
Katia Brito Repsold
Jerôme Georges Louis Piquemal
Rafael Pablo Salas Cox
Ignacio Ochoa Escala
Carlos Ferrer Ripoll
Manoel Eduardo Lima Lopes
Miguel Gustavo Occhipinti
Celso Luiz Nunes Amorim
José Mucio Monteiro Filho
Mathias Jourdain de Alencastro
Sandra Marcia Chagas Brandão

Diretoria Estatutária

Katia Brito Repsold
Diretora-Presidente

Bianca Giovana Wanderley Mascaro
Comercial

Christiane Delart Dias de Azevedo
Gestão de Rede

Márcio Gomes Vargas
Econômico-Financeiro e Relações com Investidores

Conselho Fiscal - Efetivos

Renato Achutti
Felipe Kfuri Moreira da Silva
Luiz Claudio Costa

Contador

Márcio Gomes Vargas
Contador - CRC-RJ-084663/O-2

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

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da

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

Rio de Janeiro - RJ

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. - CEG (Companhia) que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro S.A. - CEG em 31 de dezembro de 2025, o desempenho de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB).

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada “Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética

Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Principais assuntos de auditoria

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

Provisão para contingências

Veja as Notas 2.13, 3(c) e 21 das demonstrações financeiras

Principal assunto de auditoria	Como a auditoria endereçou esse assunto
A Companhia é parte passiva em processos judiciais e administrativos, de natureza tributária, regulatória, trabalhista e cível, decorrentes do curso normal de suas operações. Os processos de natureza tributária são relativos a multas aplicadas pelas autoridades fiscais competentes sobre potenciais não cumprimentos da legislação em vigor. O julgamento sobre a determinação do risco de perda como perda provável e a estimativa da saída de recursos para liquidar as obrigações é feito pela administração da Companhia com o apoio de seus assessores jurídicos internos e externos. Consideramos esse assunto como um principal assunto de auditoria devido ao grau de julgamento inerente à determinação das estimativas relacionadas com os valores envolvidos, assim como quanto à probabilidade de saída de recursos, oriundos das ações tributárias consideradas mais significativas.	Nossos procedimentos de auditoria incluíram, mas não se limitaram a: (a) Obtenção de confirmações, recebidas diretamente dos especialistas jurídicos externos, que incluem avaliações sobre as probabilidades de perda e as estimativas de valores envolvidos. Comparamos essas avaliações e estimativas àquelas usadas pela Companhia; e (b) Avaliação se as divulgações das demonstrações financeiras consideram as informações relevantes. Com base nas evidências obtidas por meio dos procedimentos acima resumidos, consideramos aceitável o nível de provisionamento para as causas acima referidas, assim como as divulgações correlatas no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto, referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2025.

Mensuração do passivo atuarial

Veja as Notas 2.15, 3(d) e 20 das demonstrações financeiras

Principal assunto de auditoria	Como a auditoria endereçou esse assunto
A Companhia possui planos de benefício pós-emprego concedidos a empregados e ex-empregados relativos a assistência médica e a plano de pensão. Os saldos decorrentes de sua mensuração são relevantes no contexto das demonstrações financeiras e envolvem a necessidade de considerar premissas para determinação dos valores. O passivo de benefício definido é estimado com base em premissas atuariais, tais como taxa de retorno esperada sobre os ativos do plano de pensão, crescimentos salariais futuros e taxas de mortalidade. Devido às incertezas relacionadas com as premissas utilizadas para estimar o passivo de benefício definido que podem resultar em um ajuste material nos saldos contábeis das demonstrações financeiras, consideramos esse tema como um principal assunto de auditoria.	Nossos procedimentos de auditoria incluíram, mas não se limitaram a: (a) Avaliação, com base amostral, dos dados dos participantes utilizados na avaliação atuarial da Companhia; (b) Obtenção, com o auxílio dos nossos especialistas atuariais e com o objetivo de mitigar as incertezas mencionadas, do entendimento em relação às principais premissas aplicadas pela Companhia, obtidas com base em trabalho realizado por empresa especializada contratada pela Companhia. Essas premissas são por nós comparadas com aquelas usualmente praticadas no mercado e aplicadas no cálculo das obrigações; (c) Recálculo, com o auxílio dos nossos especialistas atuariais, dos cálculos das obrigações de benefícios a empregados realizados por empresa especializada em avaliação atuarial, contratada pela Companhia; e (d) Avaliação se as divulgações nas demonstrações financeiras da Companhia consideram as informações relevantes relacionadas ao passivo de benefício definido. Com base nas evidências obtidas por meio dos procedimentos acima resumidos, consideramos que são aceitáveis o valor de benefício a empregados e as divulgações correlatas no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto, referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2025.

Outros assuntos – Demonstração do valor adicionado

A demonstração do valor adicionado (DVA) referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2025, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia, e apresentada como informação suplementar para fins de *IFRS Accounting Standards*, foi submetida a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações financeiras da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essa demonstração está conciliada com as demonstrações financeiras e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essa demonstração do valor adicionado foi adequadamente elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios

definidos nesse Pronunciamento Técnico e está consistente em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

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

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

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

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

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras

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

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

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

Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras

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

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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras,

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

- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

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

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

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

Rio de Janeiro, 11 de fevereiro de 2026

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

Bernardo Moreira Peixoto Neto
Contador CRC RJ-064887/O-8

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
Ativo		
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
Passivo e patrimônio líquido		
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

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

	2025	2024
Receita líquida (Nota 23)	4.807.140	5.162.070
Custo do serviço (Nota 24)	(3.213.407)	(3.743.313)
Lucro bruto	1.593.733	1.418.757
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)	(54.532)	(46.054)
Lucro operacional	1.043.875	900.841
Receitas financeiras	88.745	97.295
Despesas financeiras	(234.398)	(236.475)
Resultado financeiro, líquido (Nota 28)	(145.653)	(139.180)
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	898.222	761.661
Imposto de renda e contribuição social - correntes (Notas 18)	(264.795)	(265.210)
Imposto de renda e contribuição social - diferidos (Notas 18)	(18.136)	30.304
Lucro líquido do exercício	615.291	526.755
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 abrangente
Exercícios findo em 31 de dezembro de 2025 e 2024
(valores expressos em milhares de reais)

	31/12/2025	31/12/2024
Lucro líquido do exercício	615.291	526.755
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	621.541	577.414

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 findo 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			
Em 1º de janeiro de 2024	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)	-	-
Em 31 de dezembro de 2024	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)	-	-
Em 31 de dezembro de 2025	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 findo em 31 de dezembro de 2025 e 2024
(valores expressos em milhares de reais)

	2025	2024
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)
	1.236.427	1.117.958
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	1.136.063	987.453
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	699.032	590.841
Fluxo de caixa das atividades de investimentos		
Aquisições do intangível	(314.145)	(243.102)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento	(314.145)	(243.102)
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	(560.667)	(452.307)
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	236.618	412.398

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 findo 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 (Agenera) 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 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 contratação 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
Ativos financeiros mensurados ao custo amortizado		
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
	<u>912.228</u>	<u>1.168.699</u>
Passivos financeiros mensurados ao custo amortizado		
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
	<u>1.335.838</u>	<u>1.776.286</u>

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
Faturado		
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>
Não faturado		
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	<u>1.063</u>	<u>17.260</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)

	31/12/2025	31/12/2024
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:

	31/12/2025	31/12/2024
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:

	31/12/2025 Taxa de atraso (%)	31/12/2024 Taxa de atraso (%)
Dias de vencimento		
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:

	31/12/2025	31/12/2024
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

	31/12/2025	31/12/2024
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	<u>365.361</u>	<u>330.144</u>
	<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								
	Obrigações de fundo de pensão	Provisão perdas esperadas	Provisão para contingências	AVP contrato de concessão	Operações com arrendamento mercantil	Juros e variação monetária Gasius	Fornecedores	Outras provisões	Total
Ativo em 31 de dezembro de 2024	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)
Ativo em 31 de dezembro de 2025	119.998	123.043	181.330	(1.926)	1.566	(5.113)	12.099	878	431.875

	IR e CS diferidos								
	Obrigações de fundo de pensão	Provisão perdas esperadas	Provisão para contingências	AVP contrato de concessão	Operações com arrendamento mercantil	Juros e variação monetária Gasius	Fornecedores	Outras provisões	Total
Ativo em 31 de dezembro de 2023	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)
Ativo em 31 de dezembro de 2024	116.710	142.466	179.387	(412)	1.391	(4.207)	17.016	879	453.230

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
	<u>431.875</u>	<u>453.230</u>

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
A receber/pagar								
Controladora indireta:								
Naturgy Energy Group S.A. (a)	-	-	1.586	5.714	-	-	25.308	9.826
Controle Comum:								
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	-	-
	<u>1.964</u>	<u>3.249</u>	<u>886</u>	<u>5.714</u>	<u>27.282</u>	<u>26.236</u>	<u>27.369</u>	<u>11.579</u>
JCP e Dividendos								
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	-	-	-	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>153.894</u>	<u>131.758</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>1.964</u>	<u>3.249</u>	<u>154.780</u>	<u>137.472</u>	<u>27.282</u>	<u>26.236</u>	<u>27.369</u>	<u>11.579</u>

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
	<u>11.632</u>	<u>11.171</u>

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
Saldos em 1º de janeiro de 2025	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)
Saldos em 31 de dezembro de 2025	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
Saldos em 1º de janeiro de 2024	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)
Saldos em 31 de dezembro de 2024	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:

	Terrenos	Edificações e obras civis	Instalações	Máquinas e equipamentos	Equipamentos de informática hardware	Móveis e utensílios	Veículos	Rede de gás	Outros	Total contrato de concessão
Saldos em 1º de janeiro de 2025	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)
Saldos em 31 de dezembro de 2025	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	

	Terrenos	Edificações e obras civis	Instalações	Máquinas e equipamentos	Equipamentos de informática hardware	Móveis e utensílios	Veículos	Rede de gás	Outros	Total contrato de concessão
Saldos em 1º de janeiro de 2024	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)
Saldos em 31 de dezembro de 2025	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:

Contratos por prazo e taxa de desconto	
Prazos contratos	Taxa % a.a.
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:

Ativo de direito de uso	Saldo em 31/12/2024	Adição	Amortizações	Saldo em 31/12/2025	Prazo médio contratual -(anos)
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
Total - ativo de direito de uso	16.475	6.523	(9.359)	13.639	

Ativo de direito de uso	Saldo em 31/12/2023	Adição	Amortizações	Saldo em 31/12/2024	Prazo médio contratual -(anos)
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
Total - ativo de direito de uso	14.822	8.387	(6.734)	16.475	

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.

	Nominal	Ajustado a valor presente
Fluxos de caixa (31 de dezembro de 2025)		
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)

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

14.2 Obrigações por arrendamento

As movimentações das obrigações por arrendamento são:

Passivo de arrendamento	Saldo em 31/12/2024	Encargos financeiros	Adição	Pagamentos principal	Pagamentos juros	Saldo em 31/12/2025
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
Total - passivo de arrendamento	19.919	7.537	6.523	(14.902)	(2.271)	16.806

Passivo de arrendamento	Saldo em 31/12/2023	Encargos financeiros	Adição	Baixa	Pagamentos principal	Pagamentos juros	Saldo em 31/12/2024
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
Total - passivo de arrendamento	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:

31 de dezembro de 2025	Tipo de taxa	Taxa nominal a.a. (%)	Circulante	Não circulante	Total
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
Total - obrigação por arrendamento			9.686	7.120	16.806

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

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

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
Total	<u>10.669</u>	<u>7.514</u>	<u>18.183</u>	<u>16.806</u>

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
Empréstimos e financiamentos		
Linhas de crédito	<u>754.174</u>	<u>1.166.905</u>
	<u>754.174</u>	<u>1.166.905</u>
 Total do passivo		
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	-
				617.937	136.237	499.806	667.099

- (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	136.237	667.099
	136.237	667.099

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	(3.019)	(2.356)
Saldo final	754.174	1.166.905

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	6.286	5.837
	105.151	131.939

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
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	898.222	898.222	761.661	761.661
Despesa de imposto de renda e da contribuição social, às alíquotas nominais de 25% e 9%	(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	-
Imposto de renda e contribuição social de acordo no resultado do período	(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	615.291	526.755
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
Numerador		
Lucro líquido	615.291	526.755
Denominador (em milhares de ações)		
Média ponderada de número de ações em circulação	<u>259.638</u>	<u>259.638</u>
Lucro por ação básico e diluído por ações ordinárias	<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><u>914</u></u>	<u><u>936</u></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	<u>(70.784)</u>
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	<u>(2.787)</u>
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:

	Plano de benefícios GASIU	Benef. Esp. de aposent. (plano 90)	Prêmio aposentadoria	Assistência médica para aposentados	Total
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:

	Plano de benefícios GASIU
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
	<u>388.686</u>	<u>379.745</u>
Títulos de renda variável	20.973	35.614
Investimento imobiliário	22.003	25.500
Outros ativos	4.229	4.482
	<u>47.205</u>	<u>65.596</u>
	<u>435.891</u>	<u>445.341</u>

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	<u>435.891</u>	<u>445.341</u>
Superavit	79.399	97.453
Limite assunção de dívida	(79.399)	(97.453)

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

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	<u>(2.386)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(14.250)</u>	<u>(16.636)</u>
	<u>(5.054)</u>	<u>294</u>	<u>-</u>	<u>18.861</u>	<u>14.101</u>
Resultado abrangente	<u>5.054</u>	<u>(181)</u>	<u>10</u>	<u>(14.532)</u>	<u>(9.469)</u>
Imposto de Renda e contribuição social					<u>3.219</u>
Resultado abrangente líquido de impostos					<u>(6.250)</u>

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
Esfera		
Federal	444.584	426.837
Estadual	408	396
Municipal	1.376	293
	<u>446.368</u>	<u>427.526</u>

(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 m³ 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							615.291
(*) 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
						321.280	231.268

(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.

Segmentos	Margem por segmento 2024						Total
	Residencial	Comercial	Industrial	Automotivo	Construção	Outras Receitas (*)	
Volumes m³ 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							526.755

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
Total receita bruta	6.001.782	6.426.379
(-) 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)
Total de deduções	(1.194.642)	(1.264.309)
Receita líquida	4.807.140	5.162.070

(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 à 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)
	(3.213.407)	(3.743.313)

(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 4.300.000m³/dia (01/12/2023 a 31/12/2028) e para 2.924.000 m³/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 Nº 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 m³/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 m³/dia em 16/06/2024 e 178 mil m³/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 m³/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 m³/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 m³ 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
Receitas financeiras		
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
	<u>88.745</u>	<u>97.295</u>
Despesas financeiras		
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)
	<u>(234.398)</u>	<u>(236.475)</u>
	<u>(145.653)</u>	<u>(139.180)</u>

Katia Brito Repsold
Diretora-Presidente

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

Parecer do conselho fiscal ou órgão equivalente

COMPANHIA DISTRIBUIDORA DE GÁS DO RIO DE JANEIRO – CEG
CNPJ/MF Nº 33.938.119/0001-69 NIRE Nº 3330008217-4

PARECER DO CONSELHO FISCAL

Rio de Janeiro (RJ), 11 de fevereiro de 2026.

Os membros do Conselho Fiscal da Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro – CEG, no uso de suas atribuições legais e estatutárias, reunidos nesta data, examinaram o Relatório da Administração, as Demonstrações Financeiras e respectivas Notas Explicativas relativas ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2025.

Com base nos exames efetuados, nas informações e esclarecimentos prestados pela Administração da Companhia no decorrer do exercício e, considerando, ainda, o relatório dos auditores independentes, emitido sem ênfases e ressalvas, com data de 11/02/2026, o Conselho Fiscal, **por unanimidade**, é de opinião que os referidos documentos e propostas encontram-se em condições de serem deliberados pela Assembleia Geral dos Acionistas.

Felipe Kfuri Moreira da Silva
Renato Achutti
Luiz Claudio Costa

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Na forma do disposto no inciso VI, §1º, art.25 da Instrução CVM nº480/09, os Diretores da Companhia declaram que reviram, discutiram, e concordam com as Demonstrações Financeiras da Companhia que foram aprovadas em reunião de Diretoria no dia 11 de fevereiro de 2026, e que o conjunto das informações nele contido é um retrato verdadeiro, preciso e completo da situação econômico-financeira da Companhia.

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

Na forma do disposto no inciso VI, §1º, art.25 da Instrução CVM nº480/09 os Diretores da Companhia declaram que reviram, discutiram, e concordam com as opiniões expressas no parecer emitido pelos auditores independentes KPMG Auditores Independentes Ltda., não havendo discordância a respeito delas.

COMPANHIA DISTRIBUIDORA DE GÁS DO RIO DE JANEIRO – CEG
CNPJ/MF Nº 33.938.119/0001-69.

ATA DA REUNIÃO DO COMITÊ DE AUDITORIA REALIZADO EM 02.02.2026

Data, Hora e Local: Realizada no dia 02 de fevereiro de 2026, às 10:00h, por videoconferência.

Convocação: Avisos pessoais enviados individualmente aos membros.

Presenças: Presente a totalidade dos membros efetivos, conforme assinaturas constantes ao final desta ata. Além dos membros, também se encontravam presentes, Srta. Bruna Guimarães, representante da área jurídica, Sr. Márcio Vargas, diretor econômico-financeiro, Sr. Gustavo Tergolino, da área de Compliance e os Srs. Michelle Caetano e Bernardo Moreira, responsáveis pela Auditoria Externa da Companhia (KPMG).

Ordem do Dia:

1. **Apreciação, aprovação e encaminhamento ao Conselho de Administração das Demonstrações Financeiras auditadas de 2025 e do Relatório Anual da Administração de 2025;**
2. **Aprovação do encaminhamento ao Conselho de Administração da eleição de novos membros para composição do Comitê de Ética;**
3. **Apresentação do plano de ação das recomendações do MPP.**

Após a apresentação dos assuntos constantes da pauta, procedeu-se a Ordem do Dia da seguinte forma:

1. Pelos auditores externos - KPMG - foram apresentadas informações sobre as demonstrações financeiras de 2025, conforme material enviado previamente. Foram discutidos os assuntos relevantes apontados pelos auditores externos, nos temas referentes ao provisionamento do processo judicial do caso examiner PIS/COFINS, temas regulatórios acerca da 5ª Revisão Tarifária, renovação da concessão e contrato de take or pay com a Petrobras, ativos fiscais diferidos de 2028 em diante e reforma tributária/dividendos. Por fim os auditores externos ratificaram que não há ressalva no relatório final a ser emitido após as aprovações dos órgãos da Administração da Companhia.
2. Foram apresentadas informações sobre o funcionamento do comitê de ética da Companhia e as razões para a proposta de aumento de membros para compor o presente comitê e a alteração dos quóruns previstos em regulamento. Dessa forma, foi aprovado, por unanimidade, o encaminhamento ao Conselho de Administração da eleição de novos membros para composição do Comitê de Ética e a alteração dos quóruns de deliberações constantes no regimento do Comitê. Os membros indicados a ocuparem os cargos são Srs. Fernanda Amaral, representante da área de comunicação e Márcio Vargas, representante da área de finanças.
3. Pelo representante da área de Compliance, foi apresentado o plano de ação das recomendações do relatório de MPP e conforme material em anexo, das 15 recomendações constantes no relatório, 6 foram rechaçadas pela Administração e as

demais estão com os devidos planos de ação e justificativas. Por fim, em relação às recomendações 4, 2 e 3 que inicialmente constavam “rechaçadas”, após o debate em reunião, foi acordado alterar para “cumpridas” tendo em vista as fundamentações constantes no documento em anexo.

Encerramento: Nada mais havendo a tratar, foi encerrada a Reunião lavrando-se a presente ata que lida e achada conforme foi assinada por todos os membros presentes.

Rafael Salas Cox - Coordenador

Miguel G. Occhipinti

Bruna Maria Guimarães de Souza - Secretária