



Companhia de Gás do Ceará - Cegás  
CNPJ No 73.759.185/0001-96 - NIRE: 23300019431

MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

A Companhia de Gás do Ceará – CEGÁS apresenta aos clientes, aos fornecedores, aos acionistas e ao mercado em geral este relatório, que contempla o desempenho das ações executadas pela Companhia, os principais resultados alcançados ao longo de 2023, os objetivos e as perspectivas para os próximos anos. As ações realizadas ao longo do ano reforçam o compromisso da CEGÁS em atuar com excelência no serviço de distribuição de gás canalizado, contribuindo com soluções energéticas eficientes e seguras para o desenvolvimento sustentável do estado do Ceará, atendendo às expectativas dos clientes, de forma rentável e ambientalmente adequada.

Nesses trinta anos de existência, a CEGÁS conquistou mais 29 mil usuários e construiu 646,23 Km de rede de gasoduto, atendendo a 10 municípios do estado do Ceará de forma direta e mais 3 municípios por meio de contrato com empresa transportadora de GNC: Aracati, Aquiraz, Canindé, Caucaia, Eusébio, Fortaleza, Fortim, Horizonte, Maracanaú, Pacajus, Pacatuba, Quixadá e São Gonçalo do Amarante.

No que diz respeito ao mercado de gás natural, a Lei Federal nº 14.134/21 abriu a possibilidade de fazer contratação de novos fornecedores de gás. Nesse cenário, em 2023, a CEGÁS assinou contrato com a 3R Petroleum, que, juntamente com os contratos já existentes da Petrobras, Galp, Shell, Petroreconcavo, Equinor e GNR Fortaleza, garantiu a continuidade do negócio e a diversificação de fornecedores. Além disso, a modalidade de transporte do gás, que antes era “ponto a ponto”, passou a ser de “entrada e saída”. Nesse cenário, a CEGÁS optou por contratar diretamente a saída desde outubro de 2022. Ademais, também em 2022, a CEGÁS recebeu autorização para ser comercializadora de gás.

Ainda no âmbito da inovação, a CEGÁS foi a primeira distribuidora a realizar transação de molécula de gás natural com um fornecedor no âmbito do transporte, foi a primeira distribuidora a realizar transação de molécula de gás natural com outra distribuidora também no âmbito do transporte e adota uma estratégia de contratação firme inferior à demanda, de forma a aproveitar ofertas flexíveis diárias a um menor custo, além de atuar simultaneamente como distribuidora, carregadora e comercializadora. Esse pioneirismo vem permitindo uma relevante flexibilidade na gestão diária de suprimento de gás e uma consequente redução de custos.

No ano de 2023, a CEGÁS atendeu a uma base de clientes constituída por 29.342 usuários do serviço de gás canalizado, nos segmentos residencial (28.479), comercial (663), industrial (128), automotivo (60), setor público (10), e térmico (1), além de usuário do sistema de distribuição (1). Isso representou um crescimento de 8,8% no residencial, de 20,3% no comercial e de 2,4% no setor industrial, bem como uma queda de 1,6% no automotivo, resultando em um aumento global de 9,0% em relação a quantidade de clientes do ano anterior (26.916 clientes atendidos).

Em 2023, o EBITDA (Earnings before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization), ou lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização, totalizou o montante de R\$ 111,2 milhões, o que significa um aumento de 45,6% em relação ao ano anterior (R\$ 76,4 milhões). O Lucro Líquido, por sua vez, foi de R\$ 90,1 milhões, que representa um aumento de 43,2% em relação ao ano anterior (R\$ 62,9 milhões), e um aumento de 12,7% em relação ao valor orçado para o ano de 2023 (R\$ 80,0 milhões). Esse significativo aumento referente ao Lucro Líquido deu-se principalmente pela reversão da provisão de R\$ 13,8 milhões oriunda de uma disputa judicial com a Prefeitura de Fortaleza, cuja ação foi classificada como de perda remota pela Assessoria Jurídica da Companhia.

O ano também foi marcado por importantes realizações, entre as quais destacamos o incremento de 2.426 clientes, representando um incremento de 9% na base de clientes, além da distribuição de, aproximadamente, 491,8 mil m3/dia de gás aos mercados industrial, comercial, residencial, automotivo e setor público. Destacamos, ainda, a entrega do Selo Verde CEGÁS para clientes dos segmentos comercial, cogeração e residencial. Em 2023, a estratégia foi investir na expansão do mercado de gás e em ações comerciais com ênfase na interiorização, no atendimento a novas áreas na Região Metropolitana de Fortaleza, na saturação daquelas já atendidas, na diversificação dos usuários e na manutenção da competitividade em relação a outros energéticos, assim como na implantação de melhorias na gestão e na consolidação do compromisso com a sustentabilidade nos segmentos industrial, automotivo, comercial e residencial, objetivando nortear o crescimento da Companhia em consonância com sua Missão e Visão.

A CEGÁS prevê para o período de 2024-2028 a disponibilização de R\$ 252 milhões para investimentos. Conforme o Plano Plurianual de Negócios, os recursos serão destinados à implantação de 325 km de rede de gasodutos e à ligação de, aproximadamente, 37 mil novos clientes em todo o estado. Assim, a CEGÁS pretende alcançar mais de 66 mil usuários interligados à sua rede, com extensão prevista de 1,0 mil km. Além do crescimento de infraestruturas, o Plano engloba ainda a comercialização em novos municípios no interior do estado, inclusive com rede isolada, projetos de melhorias e integridade da rede de distribuição, a modernização e ampliação das instalações da empresa.

É importante observar a retratada do projeto PORTOCEM, que previa o atendimento para uma nova térmica a partir de 2026. Ainda em 2023, houve o encerramento da negociação entre Shell e PORTOCEM para fornecimento de Gás Natural para o empreendimento, culminando no cancelamento do investimento da termelétrica na Zona de Processamento de Exportação do Pecém. Com isso, encerrou-se também o contrato da CEGÁS com a PORTOCEM para construção da rede que viabilizaria o fornecimento de gás. Entretanto, destaca-se as obras voltadas à ampliação da distribuição de biometano na rede, garantindo uma maior participação de gás renovável no mercado atendido pela CEGÁS, bem como um projeto piloto para distribuição de hidrogênio, através de rede isolada para atendimento de um cliente exclusivo, além dos projetos de rede isolada, viabilizados por meio do transporte de gás natural via GNC e GNL.

Destacues

Resumo Econômico Financeiro (R\$/mil)					
	2019	2020	2021	2022	2023
Receita Bruta de Gás (*)	695.155	457.868	716.425	893.855	767.422
Gás comprado para revenda	405.083	244.057	414.552	570.623	459.637
Custeio	48.717	46.532	55.500	58.072	62.781
Lucro líquido	60.853	63.395	124.675	62.916	90.125
EBITDA	83.794	88.388	136.161	76.324	111.229
Remuneração dos acionistas	46.374	48.277	106.523	48.651	73.102
Ativo Total	492.128	395.063	431.138	430.643	433.757
Passivo	285.547	171.049	177.495	178.890	144.089
Patrimônio Líquido	206.581	224.014	253.643	251.753	289.669

(\*) Não incluem os montantes referentes à Receita de Construção

Conselho de Administração		Diretoria Executiva	
Antonio Carlos Dias Coelho, Presidente		Miguel Antonio Cedraz Nery, Presidente	
Ricardo Nogueira Dias, Vice-Presidente		Francisca Maria Maia, Vice-Presidente	
Rogério Soares Leite, Vice-Presidente		Leandro Pezosa dos Santos Araújo, Diretor Adm. e Financeiro	
Hugo Santana de Figueiredo Junior, Sênior da Silva Moreira		Gustav Souza Costa, Diretor Técnico e Comercial	
Francisco Quintino Vieira Neto, Francisco Alves dos Santos		Alvaro Henrique Viana de Moraes Júnior, Diretor Técnico e Comercial	
Edson Eduardo Nunes de Araújo Moreira, Izael do Nascimento Lima			

Em 2023, a CEGÁS comemorou seus 30 anos de existência. Eventos e ações foram realizados, destacando fortemente a campanha publicitária veiculada na mídia de TV, painéis de divulgação de telas de LED e um maior engajamento nas redes sociais. Essa foi a primeira grande campanha da história da Companhia.

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO

A CEGÁS, em atendimento às disposições legais e estatutárias, submete à apreciação dos senhores acionistas, clientes, fornecedores e à sociedade em geral, o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, juntamente com o relatório dos Auditores Independentes e o parecer do Conselho Fiscal da Companhia.

A criação da CEGÁS e as nossas atividades

Alguns serviços e atividades são considerados essenciais, pois estão ligados diretamente às necessidades básicas da coletividade, sendo necessários ao desenvolvimento da sociedade. Esses serviços podem ser fornecidos efetivamente pelo estado ou por meio de seus delegados, quando se tratar de serviços de utilidade pública. Nesse contexto, a Constituição Federal, em seu artigo 25, parágrafo 2º, concebeu os serviços locais de gás canalizado como serviço essencial, atribuindo aos estados a competência para explorá-los diretamente, ou mediante concessão.

Assim, o estado do Ceará, para assegurar o cumprimento da atribuição que lhe fora destinada com exclusividade pela Constituição Federal, criou, através da Lei Estadual nº 12.010/92, a Companhia de Gás do Ceará – CEGÁS, uma empresa de economia mista, constituída em 18 de outubro de 1993 sob a forma de sociedade anônima de capital fechado, e delegou a esta Companhia os direitos de exploração dos serviços de distribuição de gás, através do Contrato de Concessão assinado em 30 de dezembro de 1993.

Alinhada diretamente aos interesses da sociedade cearense, a CEGÁS é um importante instrumento para a promoção do desenvolvimento econômico e social da região, desempenhando papel relevante na matriz energética do estado do Ceará. Para atingir os seus objetivos estratégicos, a CEGÁS pauta suas ações no interesse social, na transparência, na busca incessante da qualidade dos serviços prestados e na satisfação dos seus usuários, atentando para os princípios e regras de total segurança no desempenho de suas atividades.

Missão: Distribuir gás canalizado, contribuindo com soluções energéticas eficientes e seguras para o desenvolvimento sustentável do Ceará.

Visão: Até 2030, estar presente e ser reconhecida pela inovação e excelência dos serviços prestados no estado do Ceará.

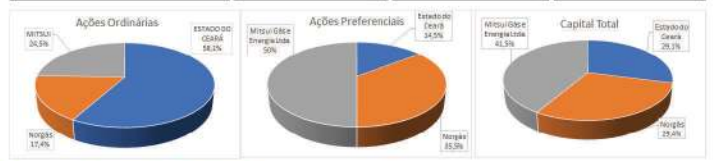
Valores:

- ✓ Somos comprometidos com os resultados;
- ✓ Temos foco no cliente;
- ✓ Buscamos a melhoria contínua;
- ✓ Atuamos com ética e transparência;
- ✓ Preservamos a consciência ambiental e social;
- ✓ Preservamos a vida; e,
- ✓ Nos nos colocamos no lugar dos outros.

Participação Societária

A CEGÁS permanece, em 2023, tendo como acionista controlador o estado do Ceará, que possui 58,1% de participação do capital votante da Companhia. Em 09 de outubro de 2023, a Comitê Gás S.A. (“Commit”), acionista da Companhia de Gás do Ceará, aprovou, em Assembleia Geral Extraordinária, a cisão parcial da Companhia, com a versão da parcela cindida para uma nova companhia denominada Norgás S.A. (“Norgás”), constituída pelos mesmos acionistas da Comitê, ou seja, Compas Gás e Energia S.A. e Mitsui Gás e Energia do Brasil Ltda. Sendo assim, a Norgás passou a ser a acionista direta da CEGÁS, em substituição à Comitê. O quadro abaixo demonstra a composição acionária após essa alteração:

COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA	AÇÕES ORDINÁRIAS		AÇÕES PREFERENCIAIS		TOTAL DE AÇÕES	
	Nº AÇÕES	%	Nº AÇÕES	%	Nº AÇÕES	%
ACIONISTAS						
Estado do Ceará	7.833.048	58,1	3.816.524	14,5	11.449.572	29,1
Norgás	2.282.619	17,4	9.316.809	35,5	11.599.428	29,4
Mitsui Gás e Energia Ltda.	3.217.667	24,5	13.133.333	50,0	16.351.001	41,5
TOTAIS	13.133.334	100,0	26.266.666	100,0	39.400.000	100,0



Governança Corporativa e Gestão de Riscos

A Governança Corporativa tem como propósito assegurar a integridade, a regularidade, a transparência e a confiabilidade de uma empresa, bem como as melhorias no seu desempenho econômico. Nesta perspectiva, a Administração da Companhia busca estabelecer relacionamentos com princípios éticos, trabalhando para atingir a excelência empresarial, melhorando continuamente as práticas e atitudes, visando potencializar ações que garantam a perenidade do negócio.

Desta forma, o Código de Conduta e Integridade, a Política de Indicação, a Política de Partes Relacionadas, a Política de Porta-Vozes, a Política de Sigilo de Documentos e Divulgação de Informações e os demais normativos da Companhia estão sempre refletindo os melhores modelos de governança, pautados na transparência, equidade, prestação de contas para a sociedade e responsabilidade corporativa.

Sob essa ótica, vale destacar o Código de Conduta e Integridade, que oferece orientações sobre conflitos de interesse, detalhando ações para combater a corrupção, adotando mecanismos de proteção e/ou anonimato para evitar qualquer forma de retaliação contra aqueles que utilizam o canal de denúncias. A CEGÁS realiza treinamentos periódicos sobre Ética e Integridade para a sua força de trabalho no intuito de divulgar o Código de Conduta e Integridade, prevenir a prática de assédio e violência psicológica, bem como reafirmar seu compromisso com valores relacionados à integridade, à transparência, à igualdade e à inclusão.

No quesito transparência, a Companhia disponibiliza no Portal da Transparência do Governo do Estado do Ceará, em cumprimento à Lei nº 12.527/2011 (Lei de Acesso à Informação Pública), uma série de informações de interesse dos usuários e da sociedade, além de possuir um canal de ouvidoria destinado a denúncias. Um checklist das informações necessárias é verificado periodicamente a fim de manter sempre atualizado o site com todos os requisitos legais e de transparência ativa e passiva.

Em 2023, a Ouvidoria da CEGÁS desempenhou sua função de canal de comunicação e recebeu um total de 38 manifestações com um índice de resolubilidade de 100%, sendo 19 denúncias, 14 reclamações, 3 solicitações de serviço e 2 sugestões. O índice de satisfação do cidadão foi de 100%.

No contexto da Gestão de Riscos, a Companhia mantém uma Coordenadoria dedicada à Gestão de Riscos e Conformidade, que desempenha um papel proativo ao mapear e monitorar os riscos, bem como os controles internos nos principais processos da sua cadeia de valor. Para atingir esse propósito, investiu-se na capacitação dos gestores e colaboradores de todas as áreas, por meio de treinamentos especializados, fortalecendo, assim, a cultura de controle. O aprimoramento dessa cultura compreende a realização de palestras e a realização do “Momento Compliance”, uma divulgação mensal que dissemina textos educativos sobre o tema.

Com o objetivo de avaliar a eficácia desses controles internos na mitigação dos riscos, a CEGÁS mantém em sua estrutura a Coordenadoria de Auditoria Interna. Essa instância tem a responsabilidade de conduzir auditorias nos controles internos, identificando não conformidades e oportunidades de melhorias. As recomendações da Auditoria têm sido ferramenta importante no aprimoramento dos processos internos da Companhia. Essa estrutura de Gestão de Riscos e Auditoria é orientada para agregar valor e alcançar os objetivos da Companhia, em conformidade com normas legais, assegurando que as ações estejam alinhadas com diretrizes, normas e procedimentos internos.

Nos próximos anos, a CEGÁS planeja persistir no fortalecimento da cultura de controle, visando o aprimoramento contínuo dos processos por meio da implementação de controles efetivos e primando pela inovação.

Desempenho e Realização das Metas de 2023

Mercado O volume de comercialização planejado para o ano de 2023 foi de 591.971 m³/dia para o segmento não térmico e de 80.003 m³/dia referente ao serviço de utilização do sistema de distribuição de gás natural, totalizando um volume anual projetado de 671.974 m³/dia. Já para o segmento térmico não havia volume previsto para 2023.

O volume diário realizado em 2023, para o segmento não térmico, foi de 570.328 m³/dia, 15% inferior ao volume diário orçado, devido principalmente ao segmento industrial, que executou 81% do previsto, compensado parcialmente pelo volume térmico não orçado (27.424 m³/dia). Em relação aos volumes, excluindo os clientes dos segmentos térmico e livre, o montante realizado foi de 491.816 m³/dia, ou seja, 17% inferior ao volume total orçado.

Em 2023, a Companhia incrementou 2.426 usuários, finalizando o ano com uma carteira de 29.342 clientes atendidos, o que representa um crescimento de 9% em relação ao ano anterior.

Em 2023, também houve a contratação de um novo fornecedor de gás canalizado, a 3R Petroleum, que, juntamente com a GNR, Petrobras, Galp, Petroreconcavo, Shell e Equinor garantirão a continuidade e a diversificação de suprimento de gás natural.

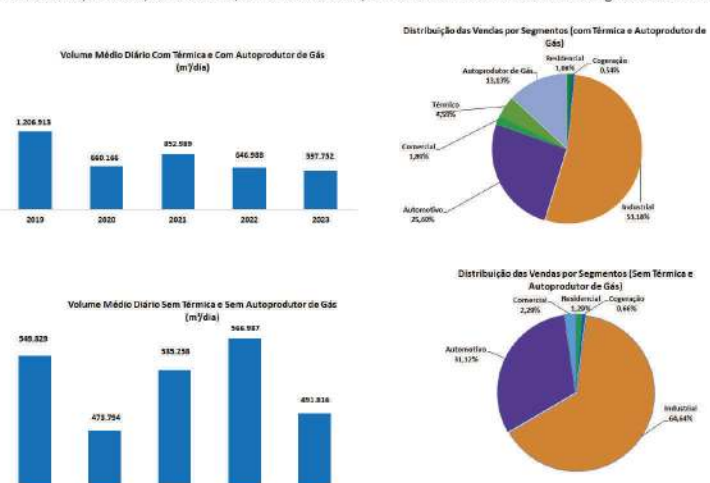
Com o portfólio de suprimento de gás mais diversificado em número de modalidades contratadas do Brasil e por meio de negociações diárias com os diferentes players do mercado do gás, a CEGÁS foi destaque, a nível nacional, em 2023, em gestão de suprimento de gás na premiação do PEx2023, um programa de excelência de avaliação e reconhecimento de melhores práticas do mercado, além de receber diferentes times de outras distribuidoras para realização de benchmarking, como Bahiágás e Comgás.

Desconsiderando os efeitos relativos ao fornecimento da GNR Fortaleza, à incidência da parcela fixa da Petrobras e às variações de Brent, dólar e vendas, e considerando a incidência em Take or Pay junto à Petrobras, o custo médio ponderado do orçamento para o ano de 2023 foi 13,06% do Brent, em 2023, a CEGÁS, através de sua estratégia de suprimentos, obteve um custo médio ponderado de 12,25% do Brent, totalizando uma economia, em relação ao orçado, referente à redução de custo em cerca de R\$ 19,9 milhões.

As penalidades de programação orçadas para 2023 foram R\$ 1,9 milhão, com base no histórico de assertividade na programação dos últimos anos. No ano de 2023, a CEGÁS incorreu em R\$ 0,7 milhão referente a penalidades de programação, gerando uma economia em cerca de R\$ 1,2 milhão em comparação com o orçado. A decisão da CEGÁS de ficar com uma parte de suprimento sem contratação firme e, por conseguinte, a redução da QDC com a Petrobras de 180.000 m³/dia para 25.000 m³/dia resultaram na não incidência em R\$ 112,7 milhões de Take or Pay e em R\$ 21,7 milhões de encargo de capacidade.

Considerando tais resultados de custo evitado e de redução de custo, tivemos uma economia total em 2023 de R\$ 155,6 milhões, onde o custo evitado de molécula corresponde a R\$ 19,9 milhões, a despesa evitada de penalidades de programação corresponde a R\$ 1,3 milhão, o gasto evitado de Take or Pay corresponde a R\$ 112,7 milhões e o custo evitado de encargo de capacidade corresponde a R\$ 21,7 milhões.

Os gráficos abaixo em formato de coluna apresentam a evolução das vendas da Companhia nos últimos cinco anos, e os gráficos em formato de pizza representam a participação de cada segmento da CEGÁS em relação às suas vendas totais, em 2023, considerando, em ambos os casos, o cenário com e sem o consumo no segmento térmico:



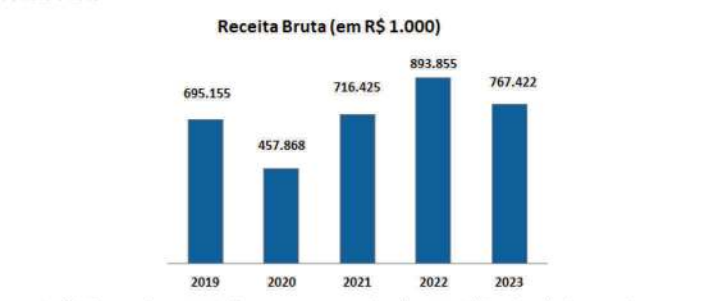
Os segmentos de uso apresentaram a seguinte participação no mercado atendido pela Companhia em 2023:

- i) o segmento industrial apresentou um volume médio de gás natural comercializado em 2023 de 317.889 m³/dia, o que corresponde a uma redução de 12,6% em relação a 2022 (363.529 m³/dia);
- ii) o segmento comercial apresentou um volume médio de gás natural comercializado em 2023 da ordem de 112.87 m³/dia, o que corresponde a um aumento de aproximadamente 5,9% em relação a 2022 (10.653 m³/dia);
- iii) o segmento veicular, considerando inclusive a comercialização de gás natural veicular comprimido, apresentou um volume médio comercializado em 2023 da ordem de 153.044 m³/dia, o que corresponde a uma redução de 16,8% em relação a 2022 (183.877 m³/dia);
- iv) o segmento cogeração apresentou um volume médio comercializado em 2023 de 3.239 m³/dia, o que corresponde a um aumento de 14,2% em relação ao ano de 2022 (2.835 m³/dia);
- v) o segmento residencial apresentou um volume médio diário de gás natural comercializado em 2023 da ordem de 6.358 m³/dia, o que corresponde a um crescimento de aproximadamente 4,4% em relação a 2022 (6.093 m³/dia), aumentando assim o ritmo de crescimento verificado em anos anteriores, fruto da estratégia de expansão traçada pela Companhia neste segmento;
- vi) o segmento térmico apresentou um volume médio diário de gás comercializado em 2023 da ordem de 27.424 m³/dia, o que corresponde a um aumento de 4,766% em relação a 2022 (564 m³/dia), justificado pelo despacho para a térmica nos meses de fevereiro e dezembro, sendo que somente nesse último mês o volume/dia consumido foi de 26.059;
- vii) o segmento autoprodução apresentou um volume médio comercializado em 2023 de 78.511 m³/dia, o que corresponde a uma redução de 1,2% em relação ao ano de 2022 (79.437 m³/dia);

Receita

Em 2023, a CEGÁS distribuiu um total de 218,2 milhões de metros cúbicos de gás natural, incluindo o consumo do segmento térmico, o que corresponde a uma Receita Bruta de Distribuição da ordem de R\$ 767,4 milhões, cerca de 14,1% inferior àquela realizada em 2022 (R\$ 893,9 milhões).

O gráfico a seguir apresenta a evolução da Receita Bruta de Distribuição e Serviços da Companhia no período de 2019 a 2023.



A receita líquida gerada em 2023 alcançou o montante de R\$ 576,6 milhões, detalhada por cada segmento na tabela a seguir:

Segmentos	Receita líquida por segmento (R\$ 1.000)			
	2019	2020	2021	2023
Industrial	185.127	169.553	277.542	428.371
Cogeração	4.046	3.506	5.412	2.933
Automotivo	154.130	114.524	142.427	193.368
Comercial	8.020	6.349	9.525	14.624
Residencial	4.587	5.606	7.451	9.968
Térmico	160.259	33.453	71.476	215
Serviço	169	1.634	2.880	3.191
Total	516.338	334.624	516.714	652.669

Fluxo de Caixa

É possível observar que todos os segmentos da Companhia, exceto cogeração, térmico e autoprodutor de gás (serviço), apresentam queda na Receita Líquida de 2022 para 2023, resultante da redução do volume vendido, impactado pela desaceleração do mercado.

EBITDA e Lucro Líquido

A Margem de Contribuição foi menor 8% em relação ao orçado para 2023. Em relação ao ano de 2022, houve aumento de 26% na Margem de Contribuição, devido, principalmente, a redução de custos para recomposição da margem dos segmentos industrial e automotivo.

O EBITDA, indicador que considera os impostos sobre o lucro, depreciação e amortização, além do resultado financeiro obtido pela Companhia, foi estimado em R\$ 100,9 milhões para 2023, mas atingiu o montante de R\$ 111,2 milhões, o que representa um aumento da ordem de 10% quando comparado ao valor orçado e de 46% em relação ao ano anterior (R\$ 76,3 milhões). O EBITDA é um indicador que permite conhecer o quanto a Companhia está gerando de resultado com base exclusivamente nas atividades operacionais, e representou, em 2023, 19% da Receita Líquida da Companhia.

O Lucro Líquido em 2023 atingiu a cifra de R\$ 90,1 milhões, representando um aumento de 12,7% quando comparado ao orçado de R\$ 80,0 milhões, e foi 43% maior do que aquele verificado no ano anterior (R\$ 62,9 milhões). Esse significativo aumento referente ao Lucro Líquido deu-se principalmente pela reversão de provisões para contingências no montante de R\$ 13,8 milhões em decorrência da alteração de avaliação do risco de provável para remota por parte da Assessoria Jurídica da Companhia em disputa judicial com a Prefeitura de Fortaleza.

Fluxo de Caixa

Mesmo após a realização de investimentos da ordem de R\$ 38,5 milhões e do pagamento de dividendos aos acionistas referentes ao ano de 2022 no montante de R\$ 34,4 milhões, a Companhia encerrou o ano de 2023 com um saldo de Caixa e Equivalente de Caixa de R\$ 96,0 milhões. Esses valores estão vinculados ao plano plurianual da Companhia aprovado na 291ª reunião do Conselho de Administração, ocorrida em 18/01/2024 e evidenciam a solidez da situação financeira da Companhia. A tabela abaixo apresenta a evolução do caixa da CEGÁS nos últimos 5 anos.



Investimentos

Para a definição dos investimentos a serem realizados, o Contrato de Concessão firmado entre o estado do Ceará e a CEGÁS estabelece indicadores de rentabilidade mínimos a serem verificados através de estudos de viabilidade econômica que consideram as estratégias de crescimento da Companhia, o mercado potencial das regiões abrangidas pela distribuição, e os níveis de rentabilidade para cada projeto e para a concessão como um todo.

A CEGÁS planejou investir, no ano de 2023, o montante de R\$ 47,9 milhões, sendo R\$ 43,5 milhões na sua rede de distribuição com a manutenção da estratégia de saturação da rede de distribuição, visando a ampliação do atendimento aos segmentos comercial e residencial, bem como a interiorização da distribuição de gás natural; e R\$ 4,5 milhões em outros investimentos.

A realização desses investimentos foi impactada, especialmente, pela falta de fornecedor para atendimento à região do Cariri, afetando a viabilidade de execução do projeto, para o qual estava previsto um investimento na ordem de R\$ 10,8 milhões.

Dessa forma, foram investidos cerca de R\$ 34,3 milhões na rede de distribuição de gás natural e R\$ 4,3 milhões em outros investimentos.

Com relação à quilometragem de rede de gasoduto construída ao longo dos anos, cumprimos dar ciência da Nota de Esclarecimento emitida por esta Companhia:

“A CEGÁS, reiterando seu compromisso com os princípios éticos e a transparência, emite esta Nota de Esclarecimento para abordar uma discrepância identificada no total de quilômetros de rede previamente divulgado pela Companhia. Durante uma análise minuciosa, observou-se uma disparidade entre os dados de quilômetros de rede presentes em nossos documentos oficiais e os valores registrados no sistema georreferenciado. Em resposta a essa discrepância, foram conduzidas auditorias com o objetivo de verificar o ocorrido, confirmando a exatidão dos quilômetros cadastrados e confrontando-os com os valores pagos na construção da rede de gasoduto. Os resultados dessas auditorias, conduzidas de forma independente, evidenciaram que todos os Boletins de Medição (BMs) utilizados para fins de pagamento, juntamente com outros arquivos auditados e registrados na contabilidade, que compõem a base do ativo regulatório, correspondem integralmente aos quilômetros de rede efetivamente construídos e cadastrados no sistema de georreferenciamento da Companhia. Portanto, é crucial destacar que, apesar do equívoco ocorrido na divulgação das informações, especificamente na discrepância de quilômetros de rede, não foram identificadas inconsistências nos registros contábeis relacionados aos quilômetros de rede construídos ao longo dos anos pela CEGÁS. Consequentemente, não há alterações nos investimentos e nos registros dos ativos previamente contabilizados e reportados da Companhia.”

Portanto, no que diz respeito à infraestrutura de distribuição, em 2023, já desconsiderando a discrepância observada ao longo dos anos (de aproximadamente 50 Km), a CEGÁS atingiu a marca de 646,23 km de rede de gasoduto construída, o que representa um incremento de 51,7 km em relação ao ano anterior (594,53 Km) e

inferior à meta estabelecida para o ano (66,42 km), representando 77,95%.

Foi realizado significativo trabalho e investimentos em equipamentos, alcançando avanços notáveis na gestão e segurança de dados. Através da incorporação de tecnologias de inteligência artificial em sua infraestrutura operacional, foi possível não apenas mitigar os desafios relacionados ao backup de dados, mas também aprimorar a eficiência na entrega de informações críticas para a operação da empresa.

Destaca-se a expansão da infraestrutura de Hiperconvergência, que serve de base para todos os servidores da Companhia e banco de dados. Esta iniciativa visou ampliar o desempenho e a agilidade tanto nas implementações de segurança quanto no desenvolvimento e aplicação de software. Com a aquisição de um site redundante, a capacidade de processamento foi efetivamente duplicada, assegurando um desempenho robusto das máquinas virtuais e banco de dados, mesmo com a falha em um dos sites da companhia, tornando a infraestrutura redundante e risco reduzido de falhas. Esses investimentos refletem o compromisso da CEGÁS com a inovação e a excelência operacional, destacando seu papel de liderança na adoção de soluções tecnológicas avançadas. É importante destacar que todos os investimentos realizados em 2023 foram pagos com recursos próprios da Companhia.

Custeio

Todas as atividades desenvolvidas pela Companhia são custeadas integralmente pela geração de caixa operacional da empresa, não existindo nenhuma forma de repasse de verba pública. Para o custeio das atividades de operação e manutenção da rede de distribuição de gás natural, foi gasta a quantia de R\$ 10,0 milhões, enquanto para o funcionamento da máquina administrativa da Companhia foi empregado o montante de R\$ 28,7 milhões, a título de despesas gerais, ações comerciais e de marketing, pagamento de pessoal, seguros, serviços prestados e outras despesas de custeio.

Dentre as principais ações implementadas pela Companhia, destacam-se:

- i) realização do plano de manutenção preventiva previsto para o ano, referentes às ETCs, ERPs, CRMs, caixas de válvula, sistemas de proteção catódica, sistemas de cromatografia, sistemas de odorização e elementos de sinalização;
- ii) realização de manutenções corretivas nos equipamentos do sistema de distribuição;
- iii) atendimento a ocorrências e emergências no sistema de distribuição;
- iv) implantação de um novo sistema de supervisão e aquisição de dados para monitoramento das condições operacionais da rede;
- v) aquisição de ferramentas e acessórios necessários para as atividades de operação e manutenção;
- vi) adequação de CRMs para CMs com finalidade de redução dos custos operacionais;
- v



ANUNCIE NO POP. 3254.1010 WWW.POPULARES.COM.BR

ii) interiorizar o Gás Natural, levando este energético para os polos do desenvolvimento do Estado, como Barbalha, Crato, Itapipoca, Juazeiro do Norte, Guaiuba, Maranguape, Quixeré, Russas e Sobral;

iii) acelerar a estratégia de ampliação do atendimento aos segmentos comercial e residencial, destacando-se o planejamento da expansão da rede da CEGÁS, saturando a rede em zonas potenciais de Fortaleza (Polígono de Saturação I e II) e cidades próximas (Aquiraz - Porto das Dunas - e Canoa Quebrada);

iv) levar ao usuário uma tarifa mais módica frente aos energéticos substitutos e promover as demais vantagens do uso do gás natural, proporcionando o aumento da competitividade;

v) buscar sinergia com os principais projetos liderados pelo Governo do Estado;

vi) distribuir gás natural aos principais municípios localizados no interior do estado do Ceará, que tenham potencial econômico para sua utilização, nas quais serão priorizadas as cidades de porte médio que tenham concentração industrial, bem como de serviços/comércio;

vii) ampliar os setores econômicos atendidos, estando atenta às novas tecnologias de uso do gás natural para diversificar seu portfólio de clientes;

viii) continuar o Programa de Incentivo ao uso do GNV ao longo de todo o período como estratégia para a retomada do seu consumo, inclusive com ações voltadas para o desenvolvimento do mercado de frota coletiva e pesada e para o abastecimento de novos postos viáveis para o Gás Natural Veicular (GNV) nos principais corredores logísticos, como a BR 222, a BR 116 e a CE 040;

ix) reduzir a exposição a oscilações específicas de setores e/ou usuários, diluindo assim seus riscos operacionais e financeiros, além de potencializar a capitalização de diferentes oportunidades e promover novos segmentos do uso do gás natural;

x) estabelecer novas parcerias para ampliação da distribuição de biometano e desenvolver projetos para comercialização e hidrogênio verde (H2V). Dessa forma, a Companhia aprimora continuamente sua gestão de

suprimento de gás, de modo a estar preparada para os possíveis novos cenários oriundos da abertura do mercado e a entrada de novos agentes na cadeia do gás natural.

xii) assegurar o estabelecimento de práticas de responsabilidade social, como o Programa CEGÁS de Responsabilidade Social (PCRS), que tem o objetivo de democratizar o acesso aos recursos disponíveis para o patrocínio de ações nas áreas da cultura, educação, esportes, meio ambiente e saúde, no Estado do Ceará, sendo também ferramenta de marketing cultural, social e esportivo.

xiii) investir em parcerias com instituições de pesquisa para estudos e projetos que visam inovações operacionais, diversificação das alternativas de suprimento e potencialização de ações que garantam a perenidade no negócio, em alinhamento às expectativas e tendências do mercado.

**Metas para 2024**

Para 2024, as principais metas e expectativas da Companhia são as seguintes:

**Metas Comerciais**

- Ampliar a carteira de clientes consumindo gás natural em:
- 4.000 novas unidades usuárias do segmento residencial habitado;
- 800 novas unidades usuárias do segmento residencial de novas habitações (new housing);
- 170 novas unidades usuárias do segmento comercial;
- 14 novas unidades usuárias do segmento industrial;
- 04 novas unidades usuárias do segmento automotivo.

**Metas Operacionais**

- Expandir, em 43,78 Km, a rede de distribuição de gás totalizando em 690,01 Km;
- Garantir de confiabilidade operacional da infraestrutura de gás natural (melhorias na rede de distribuição);
- iii. Elaboração de aproximadamente 80 km de novos projetos de gasodutos.

**Metas Regulatórias**

i. Elaboração de minuta de Acordo Operacional a ser encaminhado para Agência Reguladora, onde são estabelecidas as condições técnicas e operacionais que viabilizam o funcionamento do Mercado Livre no Estado do Ceará;

ii. Elaboração de minuta padrão do Contrato de Uso do Sistema de Distribuição (CUSD), modalidade de contrato de prestação de serviço pelo qual a concessionária, o consumidor livre, o autoimportador e o autoprodutor ajustam as características técnicas e as condições comerciais para o serviço de utilização do sistema de distribuição do gás na área de concessão;

iii. Adequação das Resoluções da ARCE à realidade do cenário atual do mercado de gás.

**Estratégias e Metas de Governança**

i. Identificação de riscos controle de processos da cadeia de valor;

ii. Aprimorar a cultura de compliance, riscos e controle interno.

**AGRADECIMENTOS**

Na conclusão deste relatório, a Diretoria da CEGÁS expressa sua gratidão aos nossos Acionistas, pela confiança depositada em suas ações; aos membros dos Conselhos de Administração e Fiscal; aos nossos clientes/usuários – motivo maior do nosso sucesso; aos nossos parceiros comerciais; aos fornecedores que prestaram os seus relevantes serviços a esta Companhia na realização dos seus investimentos e aqueles que nos levaram aos bons resultados acima relatados, os nossos dedicados colaboradores.

Por último, gostaríamos de agradecer aos Órgãos e Entidades da Administração Federal, Estadual e Municipais que, de alguma forma, contribuíram positivamente para o bom desempenho da Companhia durante o ano de 2023.

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS LEVANTADAS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022				
BALANÇO PATRIMONIAL (Valores expressos em milhares de Reais)				
ATIVO	Nota Explicativa	31/12/2023	31/12/2022	
<b>CIRCULANTE</b>				
Caixa e equivalentes de caixa	6	96.022	84.843	
Aplicações Financeiras	7	52.702	52.611	
Contas a receber de clientes	8	33.002	61.893	
Contas a receber de parte relacionadas	8	76	-	
Estoques	9	1.581	1.732	
Tributos a recuperar	10	14.616	14.088	
Créditos nas operações de aquisição de gás	11	5.254	106	
Despesas antecipadas	12	469	714	
Antecipação férias/Cheques em Cobrança		-	126	
Outros Créditos		307	-	
<b>Total dos ativos circulantes</b>		<b>204.029</b>	<b>216.113</b>	
<b>NÃO CIRCULANTE</b>				
Contas a receber de clientes	8	22.873	22.914	
Contas a receber de parte relacionadas	8	39	-	
Tributos diferidos	10	-	4.492	
Depósitos judiciais	13	14.373	14.169	
Créditos nas operações de aquisição de gás	11	6.241	-	
Depósito Reinvestimento	14	3.907	3.842	
Investimentos		1	1	
Imobilizado	15	10.986	12.800	
Intangível	16	171.308	156.312	
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>229.728</b>	<b>214.530</b>	
<b>PASSIVO</b>				
<b>CIRCULANTE</b>				
Fornecedores	17	54.543	84.938	
Empréstimos e financiamentos	18 e 34	1.418	1.231	
Obrigações trabalhistas e encargos sociais a pagar		11.785	9.992	
Imposto de renda e contribuição social a pagar		284	-	
Contas a pagar a parte relacionadas		-	23	
Dividendos e juros sobre capital próprio a pagar	22	8.871	6.891	
Participações no Resultado a Pagar		2.264	1.535	
Débitos nas operações de venda de gás	19	10.640	6.029	
Provisão para contingências	21	-	266	
Cauções/Valores em Controvérsia/Subvenções		393	321	
<b>Total dos passivos circulantes</b>		<b>90.198</b>	<b>111.226</b>	
<b>NÃO CIRCULANTE</b>				
Empréstimos e financiamentos	18 e 34	28.629	29.497	
Débitos nas operações de venda de gás	19 e 34	23.477	23.357	
Provisão para contingências	21	335	13.294	
Subvenções/Participação Financeira		-	67.664	
<b>Total dos passivos não circulantes</b>		<b>53.890</b>	<b>67.664</b>	
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>		<b>144.088</b>	<b>178.890</b>	
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>				
Capital Social	23	187.177	176.877	
Reserva de Lucro	30	54.067	47.344	
Dividendos Adicionais Propostos	22	48.425	27.532	
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>289.669</b>	<b>251.753</b>	
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<b>433.757</b>	<b>430.643</b>	

(As Notas explicativas integram o conjunto das demonstrações contábeis.)

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS LEVANTADAS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022				
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO (Valores expressos em milhares de Reais)				
	Nota Explicativa	31/12/2023	31/12/2022	
<b>RECEITA LÍQUIDA - VENDA DE GÁS E SERVIÇOS</b>				
	24	576.589	652.669	
<b>RECEITA DE CONSTRUÇÃO</b>				
	24	38.533	26.030	
<b>CUSTOS DOS PRODUTOS VENDIDOS E SERVIÇOS PRESTADOS</b>				
	25	(494.307)	(591.329)	
<b>CUSTO DE CONSTRUÇÃO</b>				
	25	(38.533)	(26.030)	
<b>LUCRO BRUTO</b>				
		82.282	61.340	
<b>RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS</b>				
Despesas Gerais e Administrativas	26	4.932	(7.321)	
Outras Receitas/Despesas Operacionais Líquidas	27	44.039	28.879	
<b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO</b>				
		87.214	54.019	
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>				
Receitas Financeiras	28	18.440	17.287	
Despesas Financeiras		19.739	20.057	
		(1.299)	(2.770)	
<b>LUCRO ANTES DO IR E DA CSLL</b>				
		105.654	71.306	
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>				
	29	(31.193)	(20.086)	
Correntes		(26.701)	(20.417)	
Diferidos		(4.492)	331	
<b>INCENTIVO FISCAL DE REDUÇÃO DO IMPOSTO DE RENDA</b>				
		15.664	11.697	
Incentivos Fiscais		15.664	11.697	
<b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>				
		90.125	62.916	
<b>LUCRO POR AÇÃO</b>				
	31	2,29	1,60	
(As notas explicativas integram o conjunto das demonstrações contábeis.)				
<b>DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS LEVANTADAS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022</b>				
<b>DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE (Valores expressos em milhares de Reais)</b>				
	Nota Explicativa	31/12/2023	31/12/2022	
<b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>				
		80.125	62.916	
<b>OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES</b>				
		-	-	
<b>RESULTADO ABRANGENTE TOTAL DO EXERCÍCIO</b>				
		90.125	62.916	
(As notas explicativas integram o conjunto das demonstrações contábeis.)				
<b>DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS LEVANTADAS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022</b>				
<b>DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA (Método Indireto)</b>				
		31/12/2023	31/12/2022	
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>				
Lucro Antes do IRLPI e CSLL		105.654	71.305	
Custo na Venda de Intangível		38	13	
Transferências para manutenção do Intangível		8	(0)	
Depreciações e amortizações		25.712	23.770	
Reversão efeito IFRS 16 / CPC 06 Arrendamento		(1.035)	(871)	
Lucro Ajustado		130.377	94.217	
(Aumento) / Redução nos ativos operacionais		16.838	(69.507)	
Contas a receber de clientes e outras		28.882	(7.291)	
Estoques		151	(494)	
Impostos a recuperar		(648)	(8.123)	
Créditos nas operações de venda e aq. Gas		(11.636)	649	
Aplicações Financeiras		(91)	(52.611)	

Despesas Antecipadas	245	(347)
Outros ativos	(65)	(1.290)
(Redução) / Aumento de Passivos	(47.070)	(4.578)
Fornecedores	(30.418)	893
Provisão trabalhista e encargos sociais a pagar	1.793	(68)
Imposto de Renda e Contribuição Social Pagos	29	(10.753)
Participações no Resultado a Pagar		730
Adiantamentos de Clientes		4.731
Provisão para Contingências	21	(13.216)
Outros Passivos		63
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS (APLICADO NAS) ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>100.145</b>	<b>20.131</b>

<b>FLUXO DE CAIXA DE ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS</b>			
Aquisição de intangível		(38.533)	(26.030)
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS (APLICADO NAS) ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS</b>		<b>(38.533)</b>	<b>(26.030)</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DE ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>			

Dividendos pagos	22	(34.423)	(53.538)
Juros capital próprio pagos	22	(15.806)	(14.228)
Depósitos Judiciais		(204)	62.182
Financiamentos		-	-
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS (APLICADO NAS) ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		<b>(50.433)</b>	<b>(5.584)</b>
<b>AUMENTO/(REDUÇÃO) LÍQUIDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>			
		<b>11.179</b>	<b>(11.484)</b>

Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício		84.843	96.327
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	6	96.022	84.843

(As notas explicativas integram o conjunto das demonstrações contábeis.)

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS LEVANTADAS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022			
DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO (Valores expressos em milhares de Reais)			
	31/12/2023	31/12/2022	
<b>1- RECEITAS</b>			
	<b>816.473</b>	<b>928.684</b>	
1.1) Vendas de Produtos e Serviços	765.774	893.801	
1.2) Outras Receitas	50.998	34.950	
1.3) Receitas relativas à construção de ativos próprios	-	-	
1.3) Provisão p/ Créditos de Liquidação Duvidosa – Reversão/(Constituição)	(299)	(67)	
<b>2- INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS</b>			
(Inclui valores dos impostos - ICMS, IPI, PIS e COFINS)	<b>629.716</b>	<b>810.008</b>	
2.1) Custos dos produtos vendidos e dos serviços prestados	610.249	802.714	
2.2) Materiais, Energia, Serviços de Terceiros e Outros	10.634	10.034	
2.3) Custo c/ Rede de Gasodutos	3.643	4.165	
2.4) Perdas de Gás	5.190	(6.905)	

<b>3 – VALOR ADICIONADO BRUTO (1-2)</b>	<b>186.757</b>	<b>118.676</b>
---	----------------	----------------

<b>4 – DEPRECIAÇÃO E AMORTIZAÇÃO</b>	<b>25.712</b>	<b>23.770</b>
4.1) Depreciação, amortização e exaustão	25.712	23.770

<b>5 – VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA COMPANHIA (3-4)</b>	<b>161.045</b>	<b>94.906</b>
--	----------------	---------------

<b>6 – VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA</b>	<b>19.739</b>	<b>20.057</b>
6.1) Receitas Financeiras	19.739	20.057
6.2) Outras Receitas	-	-

<b>7 – VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR (5+6)</b>	<b>180.784</b>	<b>114.963</b>
--	----------------	----------------

<b>8 – DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>	<b>180.784</b>	<b>114.963</b>
---	----------------	----------------

8.1) Pessoal	19.989	17.437
8.1.1 - Remuneração Direta	15.675	13.675
8.1.2 - Benefícios	3.375	2.930
8.1.3 - F.G.T.S	939	832
8.2) Impostos, Taxas e Contribuições	62.278	25.358
8.2.1 - Federais	58.779	22.031
8.2.2 - Estaduais	2.800	2.229
8.2.3 - Municipais	699	1.098
8.3) Remuneração de Capitais de Terceiros	8.392	9.252
8.3.1 - Juros		
8.3.2 - Aluguéis	430	467
8.3.3 - Outras	6.663	6.015
8.4) Remuneração de Capitais Próprios	90.125	62.916
8.4.1 - Juros Sobre o Capital Próprio	15.806	14.228
8.4.2 - Dividendos	57.296	34.423
8.4.3 - Lucros Retidos	17.023	14.265
8.4.4 - Participação dos não-controladores nos lucros retidos (só p/ consolidação)	-	-

(As notas explicativas integram o conjunto das demonstrações contábeis.)

Notas explicativas às Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Valores expressos em milhares de Reais, ou de outra forma quando indicado)

**NOTA 1. CONTEXTO OPERACIONAL**

Constituída em 18 de outubro de 1993, a Companhia de Gás do Ceará – CEGÁS, doravante denominada “Companhia”, é uma sociedade por ações de economia mista, autorizada a funcionar de acordo com a Lei Estadual n.º 12.010 de 05 de outubro de 1992, tendo por objeto social promover a produção, a aquisição, o armazenamento, a distribuição e a comercialização de gás combustível e a prestação de serviços correlatos no Estado do Ceará.

A Companhia é concessionária exclusiva pelo prazo de 50 anos dos serviços de distribuição de gás canalizado em todo o Estado do Ceará, conforme contrato de concessão celebrado em 30 de dezembro de 1993.

**NOTA 2. BASE DE PREPARAÇÃO**

As demonstrações financeiras foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, contemplando as modificações introduzidas pela Lei nº 11.941/09 e pela Lei nº 11.638/07 que alteraram a Lei das Sociedades por Ações – Lei nº 6.404/76, regulamentadas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC, pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM e pelo Conselho Federal de Contabilidade – CFC.

**NOTA 3. MOEDA FUNCIONAL E MOEDA DE APRESENTAÇÃO**

Estas demonstrações financeiras estão apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia. Em todas as informações financeiras apresentadas em reais, os valores foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

**NOTA 4. USO DE ESTIMATIVAS E JULGAMENTOS**

A preparação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil requer que a Companhia se baseie em estimativas para o registro de certas transações que afetem os ativos e passivos, receitas e despesas, bem como a divulgação de informações sobre dados de suas demonstrações financeiras. Itens significativos sujeitos a estas estimativas e premissas incluem a provisão para perdas estimadas no recebimento de créditos (Nota 8), a provisão para contingências (Nota 21), impairment (Nota 5), tributos diferidos (Nota 10 e Nota 29) e arrendamento (Nota 15). Os resultados dessas transações e informações, quando de sua realização em períodos subsequentes, podem divergir das estimativas.

**NOTA 5. PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS**

A Companhia aplicou as políticas contábeis descritas abaixo de maneira consistente a todos os exercícios apresentados nestas demonstrações financeiras, salvo indicação em contrário.

a) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

Incluem caixa, depósitos bancários, aplicações financeiras de curto prazo de alta liquidez, cujos vencimentos originais são inferiores a três meses, que são prontamente convertíveis em um montante conhecido de caixa e que estão sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor. Esses ativos são mensurados por seu valor justo, e suas variações são reconhecidas no resultado do exercício, na rubrica “Receitas financeiras” ou “Despesas financeiras”, dependendo do resultado obtido e de acordo com as taxas pactuadas com as instituições financeiras.

b) APLICAÇÃO FINANCEIRA

Incluem aplicações financeiras de curto prazo de média liquidez, cujos vencimentos originais são superiores a três meses, sendo, após este prazo de carência, mantidas para negociação pela Companhia.

c) CONTAS A RECEBER DE CLIENTES E PERDAS ESTIMADAS NO RECEBIMENTO DE CRÉDITOS

São registradas no balanço pelo valor nominal dos títulos representativos de créditos, sendo classificadas no ativo circulante e não circulante.

A perda estimada no recebimento de créditos é calculada por montantes considerados suficientes para cobrir possíveis perdas na realização das contas a receber. Para tanto, aplica-se os critérios de análise histórica dos recebimentos de títulos da empresa, de análise técnica pormenorizadas dos títulos e de análise de mercado, conforme NBC TG 48 (Instrumentos Financeiros).

d) ESTOQUE

Os estoques de almoxarifado representam materiais e peças para alocação na manutenção de sua rede de distribuição e equipamentos, refletindo o plano de negócios da Companhia para os exercícios seguintes. A Companhia mantém também estoque de gás natural, que representa o volume de gás armazenado na tubulação após as operações de compra e venda de gás no período. Ambos os estoques estão avaliados pelo custo médio de aquisição e não superam os preços de mercado.

e) CONTRATO DE CONCESSÃO

Foi observada a Interpretação Técnica ICPC 01 (R1), correspondente à ITG 01 (R1), que orienta as empresas Concessionárias de Serviços Públicos a registrem o direito de exploração relacionado ao contrato de concessão em suas demonstrações



Os ativos ou passivos financeiros são compensados e o valor líquido apresentado no balanço patrimonial quando, e somente quando, a Companhia tenha atualmente um direito legalmente executável de compensar os valores e tenha a intenção de liquidá-los em uma base líquida ou de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

Os principais ativos financeiros reconhecidos pela Companhia são: caixa e equivalente de caixa, contas a receber e crédito de gás. Os principais passivos financeiros reconhecidos pela Companhia são: fornecedores e empréstimos e financiamentos.

R) BENEFÍCIOS A EMPREGADOS

Obrigações relativas a benefícios de curto prazo a empregados são mensuradas em uma base não descontada e são incorridas como despesas conforme o serviço correspondente seja prestado.

O passivo é reconhecido pelo montante esperado a ser pago para os planos de bonificação em dinheiro ou de participação nos lucros, se a Companhia tiver uma obrigação legal ou construtiva presente de pagar esse montante em função de serviço prestado pelo empregado e se a obrigação puder ser estimada de maneira confiável.

S) ARRENDAMENTOS

A Companhia avalia se um contrato é ou contém um arrendamento. Um contrato é, ou contém um arrendamento, se o contrato transferir o direito de controlar o benefício econômico de um ativo identificado por um período em troca de contraprestação. Na qualidade de arrendatária, a Companhia reconhece um ativo de direito de uso que representa o seu direito de utilizar o ativo arrendado e um passivo de arrendamento que representa a sua obrigação de efetuar pagamentos do arrendamento. Nesse contexto, a CEGÁS reconhece uma depreciação de ativos de direito de uso e despesa financeira sobre obrigações de arrendamento.

Em consonância com a NBC TG 06 (R3), são avaliados os critérios para reconhecimento, mensuração e divulgação de arrendamento, considerando a essência econômica ao invés da forma jurídica, a materialidade e o prazo do contrato para determinar se haverá o seu reconhecimento. A CEGÁS optou por não reconhecer ativos de direito de uso e passivos de arrendamento para arrendamentos de ativos de baixo valor e arrendamentos de curto prazo. A Companhia reconhece os pagamentos de arrendamento associados a esses arrendamentos como uma despesa de forma linear pelo prazo do arrendamento.

NOTA 6. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

As disponibilidades da Companhia não observadas nas atividades operacionais ou de investimentos são mantidas em aplicações financeiras de curto prazo de alta liquidez, cujos vencimentos originais são inferiores a três meses e são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor. As aplicações financeiras têm diversos vencimentos, podendo ser resgatadas a qualquer tempo. Os valores aplicados estão acrescidos dos rendimentos até a data do encerramento dos períodos, conforme demonstrado a seguir:

DESCRIÇÃO	APLICAÇÃO	REMUNERAÇÃO	2023	2022
Caixa			4	4
Bancos			142	144
<b>TOTAL DE CAIXA E BANCOS</b>			<b>146</b>	<b>148</b>
Aplicações Financeiras				
Banco do Brasil	FUNDO BB	77,08% do CDI	189	2
Banco do Nordeste	CDB	100,75% a 101% CDI	16.658	39.414
Banco Safra	BOX-DI	95% a 104,5% CDI	50.605	-
Caixa Econ. Federal	CDB e FUNDO CEF	92% a 101,5% do CDI	28.424	43.653
Bradesco	Debêntures	101% do CDI	-	1.626
<b>TOTAL DE APLICAÇÕES FINANCEIRAS</b>			<b>95.876</b>	<b>84.695</b>
<b>TOTAL DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>			<b>96.022</b>	<b>84.843</b>

NOTA 7. APLICAÇÕES FINANCEIRAS

Abaixo, demonstramos as aplicações de curto prazo:

DESCRIÇÃO	APLICAÇÃO	REMUNERAÇÃO	2023	2022
Aplicações Financeiras Circulante				
Banco Safra	BOX	102,0% a 104,0% do CDI	52.702	52.611
<b>TOTAL DE APLICAÇÕES FINANCEIRAS (a)</b>			<b>52.702</b>	<b>52.611</b>

Esta rubrica registra as aplicações financeiras de curto prazo cuja data de liquidez pactuada entre a Companhia e as instituições financeiras é superior a três meses e inferior a 12 meses. Em decorrência de contrato celebrado pela Shell Energy do Brasil Gás Ltda e a Companhia de Gás do Ceará – CEGÁS, foi firmado, junto ao Banco Safra S/A, um Contrato de Fiança para emissão de “Carta de Fiança” à beneficiária Shell Energy do Brasil Gás Ltda. Nesse sentido, o Banco Safra solicitou uma garantia complementar na forma de uma aplicação financeira sem liquidez imediata.

NOTA 8. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

A Companhia, seguindo as melhores práticas de governança, bem como a NBC TG Nº 05 (R3), segregou da rubrica “contas a receber de clientes” os montantes obtidos com partes relacionadas. A Companhia também realizou análise dos valores objeto de ações de cobrança judicial e reclassificou para o Não-Circulante os montantes cuja expectativa de recebimentos ultrapassam o exercício social.

DESCRIÇÃO – CIRCULANTE	2023	2022
Contas a Receber de Clientes	33.039	61.930
(-) Perda c/ devedores duvidosos	(37)	(37)
<b>Contas a Receber de Clientes</b>	<b>33.002</b>	<b>61.893</b>
<b>Contas a Receber com Partes Relacionadas</b>	<b>76</b>	<b>-</b>

DESCRIÇÃO – NÃO CIRCULANTE	2023	2022
Contas a Receber de Clientes	25.596	25.339
(-) Perda c/ devedores duvidosos	(2.723)	(2.425)
<b>Contas a Receber de Clientes</b>	<b>22.873</b>	<b>22.914</b>
<b>Contas a Receber com Partes Relacionadas</b>	<b>39</b>	<b>-</b>

QUADRO MOVIMENTAÇÃO PERDA DEVEDORES DUVIDOSOS – CIRCULANTE			
Saldo em 2022	Adição	Baixa	Saldo em 2023
(37)	(21)	21	(37)

QUADRO MOVIMENTAÇÃO PERDA DEVEDORES DUVIDOSOS – NÃO CIRCULANTE			
Saldo em 2022	Adição	Baixa	Saldo em 2023
(2.425)	(298)	-	(2.723)

O risco de crédito das contas a receber advém da possibilidade de a Companhia não receber valores decorrentes de operações de vendas. Para atenuar esse risco, a Companhia adota como prática a análise da situação patrimonial e financeira de seus clientes, e o acompanhamento permanente do seu saldo devedor. O prazo médio de recebimento das vendas é de 16 (dezesseis) dias.

As Perdas Estimadas no Recebimento de Créditos foram constituídas com base na análise das duplicatas e valores a receber de clientes, em montante julgado suficiente para cobrir prováveis perdas na realização, segundo critérios definidos pela administração, como: análise histórica dos recebimentos de títulos da empresa, análise técnica pormenorizada dos títulos e análise de mercado, excluindo-se as antecipações contratuais restituíveis (penalidades) refletidas como adiantamentos de clientes no passivo.

As partes relacionadas mencionadas nesta nota explicativa compreendem montantes a receber de hospitais, universidades e secretarias vinculadas ao Estado do Ceará.

Em dezembro de 2023 e 2022, as contas a receber por data de vencimento, desdobradas em venda de gás e penalidades, estavam assim representadas:

DESCRIÇÃO – Venda de gás	2023	2022
A vencer	28.458	26.617
Vencidas em até 30 dias	1.792	2.133
Vencidas entre 31 e 365 dias	221	70
Vencidas há mais de 365 dias	1.337	1.289
<b>Subtotal</b>	<b>31.808</b>	<b>30.109</b>

DESCRIÇÃO – Penalidades	2023	2022
A vencer	2.555	32.884
Vencidas em até 30 dias	15	-
Vencidas entre 31 e 365 dias	75	226
Vencidas há mais de 365 dias	24.298	24.050
<b>Subtotal</b>	<b>26.942</b>	<b>57.160</b>

NOTA 9. ESTOQUE

A Companhia registra o estoque de gás natural decorrente do armazenamento do produto em sua rede de distribuição canalizada. Em dezembro de 2023, a capacidade instalada foi de 67.629 m³, a capacidade utilizada de terceiros foi de 31.485 m³ e o custo de aquisição do gás foi de R\$ 2,4272/m³. Em dezembro de 2022, o valor apurado corresponde a capacidade instalada em sua malha de gasodutos que é de 76.884 m³, multiplicado pelo custo de aquisição do Gás que é de R\$ 2,6015/m³. Os demais estoques referem-se a materiais de uso e consumo e a peças para manutenção.

ESTOQUES	2023	2022
Estoque de Gás Natural	200	200
Estoque de Materiais para Uso e Consumo	734	833
Estoque de Peças para Manutenção	647	699
<b>TOTAL</b>	<b>1.581</b>	<b>1.732</b>

NOTA 10. TRIBUTOS A RECUPERAR E TRIBUTOS DIFERIDOS

Os impostos a compensar estão assim demonstrados:

DESCRIÇÃO – CIRCULANTE	2023	2022
Saldo negativo de IRPJ	1.690	3.265
IRRF a Recuperar	70	50
IRRF sobre aplicações financeiras	641	2.067
IRPJ Pago a Maior	1	3.557
CSLL Pago a Maior	444	2.753
CSLL retido	-	2
PIS a recuperar	694	2
COFINS a recuperar	3.196	-
PIS e COFINS – Arrendamento IRFS 16 (CPC 06) (1)	2.015	2.136
INSS (2)	137	137
ICMS a recuperar	5.727	118
ISS a recuperar	1	1
<b>TOTAL CIRCULANTE</b>	<b>14.616</b>	<b>14.088</b>

DESCRIÇÃO – NÃO CIRCULANTE	2023	2022
IRPJ e CSLL Diferidos (3)	-	4.492
<b>TOTAL NÃO CIRCULANTE</b>	<b>-</b>	<b>4.492</b>

(1) A Companhia realizou o reconhecimento do arrendamento da Sede conforme descrito na Nota 15 e contabilizou o crédito de PIS e COFINS até o final do contrato em contrapartida ao lançamento do arrendamento no Ativo Imobilizado, estando este último líquido.

(2) A CEGÁS, autora de uma ação judicial junto ao Instituto Nacional do Seguro Social – INSS, foi vitoriosa no processo em que houve o pleito da compensação de contribuições previdenciárias sobre a remuneração paga a diretores não empregados. A Companhia aguarda a habilitação do crédito, junto à Receita Federal do Brasil, para realizar a devida compensação.

(3) O IRPJ e CSLL Diferidos referem-se à constituição de ativo fiscal oriundo de diferenças temporárias dedutíveis, apurados com base nos passivos contingentes conforme determina a NBC TG 32 (R3) – Tributos sobre o lucro. Devido a reversão da ação contra a Prefeitura Municipal de Fortaleza descrito na nota explicativa nº 21, houve a respectiva baixa do IRPJ e CSLL diferidos.

NOTA 11. CRÉDITOS NAS OPERAÇÕES DE VENDA E AQUISIÇÃO DE GÁS

Os valores registrados nas contas Créditos nas Operações de Venda e Aquisição de Gás referem-se à aplicação de cláusulas constantes nos contratos de suprimentos da Companhia, que garantem à CEGÁS o recebimento de gás decorrente do adiantamento de valores ao Supridor correspondentes aos compromissos firmes de aquisição de volumes de gás.

Em consonância com as regras contratuais, esses adiantamentos são baixados contra a conta de fornecedores, à medida que os volumes de gás são retirados do supridor, ou levando para o resultado como despesa de penalidades, no caso de expirado o prazo contratual para a retirada do gás.

Como os valores adiantados ao supridor confere o direito à Companhia constituído quando do adiantamento, de retirar os correspondentes volumes de gás, estes montantes são atualizados pela variação do preço do gás no momento da retirada.

A composição da Conta Créditos nas operações de venda e aquisição de gás está demonstrada conforme a seguir:

DESCRIÇÃO – ATIVO CIRCULANTE	2023	2022
Contratos de Suprimento ex-térmico (i)	4.748	56
Demais Adiantamentos	506	50
<b>TOTAIS</b>	<b>5.254</b>	<b>106</b>

DESCRIÇÃO – ATIVO NÃO CIRCULANTE	2023	2022
Contratos de Suprimento ex-térmico (i)	6.241	-
<b>TOTAIS</b>	<b>6.241</b>	<b>-</b>

(i) Os valores registrados nestas rubricas referem-se a contratos de suprimento de gás em geral (ex-térmico). Em 2023, havia saldo de R\$ 1.448 relativo a cartas de crédito emitidas pelo supridor Petrobras e R\$ 604 emitidas pela Shell e que serão utilizadas em operações futuras junto aos referidos supridores. Além disso, havia montantes de R\$ 1.255 e R\$ 7.682 decorrentes de cláusulas Take or Pay recuperáveis junto aos supridores Petreoreconecta e Petrobras, respectivamente.

NOTA 12. DESPESAS ANTECIPADAS

A Companhia registrou nessa rubrica pagamentos pertinentes a custos e despesas que se referem a períodos de competência subsequentes, apresentadas no balanço pelas importâncias aplicadas, diminuídas das apropriações efetuadas no período, de forma a obedecer ao regime de competência. O quadro a seguir evidencia os principais tipos de despesas antecipadas:

DESCRIÇÃO	2023	2022
Seguros dos Gasodutos	183	387
Seguro dos Veículos	5	1
Licença de Software	2	241
Demais Despesas Antecipadas	279	85
<b>TOTAIS</b>	<b>469</b>	<b>714</b>

NOTA 13. DEPÓSITOS JUDICIAIS

Os saldos dos depósitos judiciais estão assim demonstrados:

DESCRIÇÃO – NÃO CIRCULANTE	2023	2022
Prefeitura Municipal de Fortaleza (1)	14.192	13.217
Ação Trabalhista – Depósitos Recursais	23	33
Depósitos Judiciais Cíveis	158	158
IRPJ Depósito Judicial (2)	-	761
<b>TOTAIS</b>	<b>14.373</b>	<b>14.169</b>

1) O valor de R\$ 14.192 refere-se aos recolhimentos dos depósitos judiciais decorrentes de uma ação contra a Prefeitura Municipal de Fortaleza – PMF onde se questiona a cobrança de valores devidos pela instalação dos gasodutos no subsolo, determinadas pela Lei nº 8.744/2003, que instituiu o pagamento de prestação pecuniária obrigatória a empresas que tenham infraestrutura instalada em logradouros públicos, no espaço aéreo, no solo e no subsolo do município de Fortaleza.

(2) O depósito judicial, no valor de R\$ 761, refere-se ao processo em que a CEGÁS declara a inexistência de crédito tributário, pleiteando a autora (Fazenda Nacional) a anulação de autuação realizada por conta da não inclusão de depósitos judiciais na base de cálculo do IR e do Lucro da Exploração referente ao exercício de 2008. Em 03/2023, transitou em julgado a ação, a qual teve decisão favorável a CEGÁS. O juízo proferiu despacho em 10/2023 com a determinação de que o depositário providenciasse a transferência dos valores depositados judicialmente à conta corrente da Companhia. Em relação à atualização monetária dos citados depósitos judiciais, enquanto se tinha a ação em andamento, tal valor se enquadrava em ativo contingente e não era reconhecido nas demonstrações, uma vez que, segundo a norma contábil NBC TG 25 (R2), “os ativos contingentes não são reconhecidos nas demonstrações contábeis, uma vez que pode tratar-se de resultado que nunca venha a ser realizado”. Porém, com o desfecho da ação favorável à Companhia, o ativo relacionado deixou de ser ativo contingente e a NBC TG 25 (R2) determina que seja reconhecido nas Demonstrações Financeiras do período em que ocorrer a mudança de situação, o que implicou na necessidade de reconhecimento na competência 10/2023. Assim, o valor de R\$ 307 foi reconhecido no resultado da CEGÁS como receita financeira em contrapartida do ativo Depósitos Judiciais. Vale destacar que, em outubro de 2023, o valor total de R\$ 1.068 (principal + atualização) foi transferido para o caixa da Companhia, conforme determinou o juízo.

NOTA 14. DEPÓSITO REINVESTIMENTO

A Companhia iniciou a partir do ano de 2017, a opção pelo Incentivo Fiscal de Reinvestimento do IRPJ, realizando depósitos mensais de 30% (trinta por cento) sobre o IR devido e 50% (cinquenta por cento) de recursos próprios junto ao Banco do Nordeste do Brasil. O Reinvestimento beneficia as pessoas jurídicas com empreendimentos em operação na área de atuação da Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste – SUDENE, com o reinvestimento de 30% (trinta por cento) do imposto devido, em projetos de modernização ou complementação de equipamento. Os recursos liberados devem ser incorporados ao capital da empresa no prazo de 180 (cento e oitenta) dias, contados a partir do encerramento do exercício social em que houve a emissão do ofício de liberação pela SUDENE.

A parcela incentivada referente ao depósito de reinvestimento correspondente ao ano base 2021 foi liberado pela SUDENE para incorporação ao capital social da companhia em 08/2023.

O quadro a seguir evidencia os valores dos depósitos de reinvestimento por competência, na posição de 31 de dezembro de 2023 e 2022:

DESCRIÇÃO	2023	2022
Ano Base 2021	-	1.497
Ano Base 2022	2.450	2.345
Ano Base 2023	1.457	-
<b>TOTAIS</b>	<b>3.907</b>	<b>3.842</b>

NOTA 15. IMOBILIZADO

Os valores reconhecidos no Imobilizado decorrem do Arrendamento, adequando-se ao NBC TG 06 (R3). Seu montante total é constituído pelo valor de custo dos ativos construídos ou adquiridos para fins de prestação de serviços de concessão. O montante das amortizações acumuladas está destacado pelo total. Devido à característica das atividades operacionais, a depreciação do imobilizado tem início quando o bem que lhe deu origem entra em operação. Vale destacar que tal bem não faz parte do contrato de concessão da Companhia, não configurando um Ativo Intangível. Logo, passou a ser classificado como Ativo Imobilizado, conforme definido pelo NBC TG 06 (R3). No quadro a seguir demonstra-se a composição atual da conta:

DESCRIÇÃO	2022				2023		
	Taxa	Custo	Depreciação(-)	Líquido	Custo	Depreciação(-)	Líquido
Arrendamento	6,25%	21.595	(8.795)	12.800	22.071	(11.085)	10.986
TOTAIS		21.595	(8.795)	12.800	22.071	(11.085)	10.986

No quadros abaixo apresenta-se a movimentação das contas ocorrida no exercício:

CUSTO	2021	Adição	Baixa/Rever.	Transf.	2022	Adição	Baixa/Rever.	Transf	2023
Arrendamento	20.524	1.071	-	-	21.595	476	-	-	22.071
<b>TOTAIS</b>	<b>20.524</b>	<b>1.071</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>21.595</b>	<b>476</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>22.071</b>

DEPRECIACÃO	2021	Adição	Baixa/Rever.	Transf.	2022	Adição	Baixa/Rever.	Transf	2023
Arrendamento	(6.566)	(2.229)	-	-	(8.795)	(2.290)	-	-	(11.085)
<b>TOTAIS</b>	<b>(6.566)</b>	<b>(2.037)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(8.795)</b>	<b>(2.290)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(11.085)</b>
<b>LIQUIDO</b>	<b>13.958</b>	<b>(1.158)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12.800</b>	<b>(1.814)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10.986</b>

NOTA 16. INTANGÍVEL

Os valores reconhecidos no Intangível decorrem do Contrato de Concessão e o seu montante total é constituído pelo valor de custo dos ativos construídos ou adquiridos para fins de prestação de serviços de concessão. O montante das amortizações acumuladas está destacado pelo total. Devido à característica das atividades operacionais, a amortização do intangível tem início quando o bem que lhe deu origem entra em operação. No quadro abaixo demonstra-se a composição atual da conta Intangível:

DESCRIÇÃO	2022				2023		
	Taxa	Custo	Amortiza ção (-)	Líquido	Custo	Amortiza ção (-)	Líquido
Terrenos	10%	676	(676)	-	676	(676)	-
Edificações (Imóveis)	10%	3.551	(2.467)	1.084	3.551	(2.695)	856
Móveis/Utens.	10%	3.087	(1.674)	1.413	3.238	(1.948)	1.290
Veículos	10%	2.232	(1.738)	494	2.232	(1.868)	364
Equip. Proc. Dados	10%	5.922	(2.287)	3.635	9.746	(2.903)	6.843
Rede	10%	250.745	(139.442)	111.303	264.269	(159.712)	104.557
Máqui./Equip.	10%	5.888	(3.450)	2.438	5.951	(3.952)	1.999
Softwares	10%	12.637	(7.861)	4.776	12.829	(8.758)	4.071
Outros ativos	10%	745	(492)	253	2.257	(611)	1.646
Obras em andamento	10%	30.916	-	30.916	49.682	-	49.682
TOTAIS		316.399	(160.087)	156.312	354.431	(183.123)	171.308

No quadro abaixo apresenta-se a movimentação das rubricas da conta Intangível ocorrida no exercício:

CUSTO	2021	Adição	Baixa/Rever.	Transf.	2022	Adição	Baixa/Rever.	Transf	2023
Terrenos	676	-	-	-	676	-	-	-	676
Edificações	2.821	730	-	-	3.551	-	-	-	3.551
Móveis/Utens.	2.679	408	-	-	3.087	153	(2)	-	3.238
Veículos	2.232	-	-	-	2.232	-	-	-	2.232
Proc. Dados	5.831	-	-	91	5.922	3.624	-	-	9.746
Rede	223.943	-	-	26.802	250.745	3.480	(1.144)	11.188	264.270
Máqui./Equip.	5.570	322	(4)	-	5.888	63	-	-	5.951
Softwares	12.027	610	-	-	12.637	219	(28)	-	12.828
Outros	745	-	-	-	745	-	-	1.512	2.257
Obras andam.	34.453	23.869	-	(27.406)	30.916	30.793	799	(12.826)	49.682
<b>TOTAIS</b>	<b>290.977</b>	<b>25.939</b>	<b>(4)</b>	<b>513</b>	<b>316.399</b>	<b>38.533</b>	<b>(375)</b>	<b>(126)</b>	<b>354.431</b>

AMORTIZ.	2021	Adição	Baixa/Rever.	Transf.	2022	Adição	Baixa/Rever.	Transf.	2023
Terrenos	(642)	(34)	-	-	(676)	-	-	-	(676)
Edificações	(2.171)	(296)	-	-	(2.467)	(227)	-	-	(2.694)
Móveis/Utens	(1.411)	(263)	-	-	(1.674)	(275)	2	-	(1.948)
Veículos	(1.603)	(135)	-	-	(1.738)	(130)	-	-	(1.868)
Prod. Dados	(1.762)	(525)	-	-	(2.287)	(616)	-	-	(2.903)
Rede	(121.292)	(18.744)	-	594	(139.442)	(20.709)	321	117	(159.712)
Máqui./Equip	(2.932)	(519)	-	1	(3.450)	(510)	9	-	(3.952)
Softwares	(6.901)	(960)	-	-	(7.861)	(911)	14	-	(8.758)
Outros	(413)	(79)	-	-	(492)	(119)	-	-	(611)
<b>TOTAIS</b>	<b>(139.127)</b>	<b>(21.555)</b>	-	<b>595</b>	<b>(160.087)</b>	<b>(23.499)</b>	<b>345</b>	<b>117</b>	<b>(183.123)</b>
<b>LÍQUIDO</b>	<b>151.850</b>	<b>4.384</b>	<b>(4)</b>	<b>82</b>	<b>156.312</b>	<b>15.034</b>	<b>299</b>	<b>(8)</b>	<b>171.308</b>



ANUNCIE NO POP. \_ 3254.1010 WWW.POPULARES.COM.BR

DESCRIÇÃO	2023	2022
Custo de Aquisição do Gás Natural (1) (2)	(464.828)	(563.718)
Custo de Pessoal	(5.691)	(4.817)
Custo dos Serviços Prestados	(3.015)	(3.362)
Custo de Aquisição de Materiais	(806)	(1.060)
Custo de Amortização Operacional	(19.408)	(17.689)
Custo de Construção	(38.533)	(26.030)
Outros	(559)	(683)
<b>TOTAL</b>	<b>(532.840)</b>	<b>(617.359)</b>

(1) O custo de aquisição do gás natural foi diretamente impactado pela redução do Brent médio no mercado internacional em 2023, tendo a média de 99,03 pontos em 2022 e 82,25 pontos em 2023, o que representa uma redução de 16,94%. Vale ressaltar que aproximadamente 84% do volume distribuído pela CEGÁS advém de contratos atrelados ao Brent. Outro fator de impacto no custo de 2023 foi a redução do volume de venda que no mercado ex-término foi 13% menor em relação a 2022.

(2) Outro fator relevante que refletiu no custo do gás de 2022 foi a cobrança de Encargo de Capacidade no montante de R\$ 32.281 que a Companhia entende ter sido cobrado, em parte, em duplicidade, sendo objeto de controvérsia. Para sanar o ocorrido está sendo pleiteado junto a ANP a devolução do montante de R\$ 24.383 pelos supridores à CEGÁS.

NOTA 26. DESPESAS POR NATUREZA

As despesas por natureza de gastos estão demonstradas no quadro abaixo:

DESPESAS POR NATUREZA	2023	2022
Despesa de Pessoal (1)	(17.833)	(15.586)
Despesas dos Serviços prestados	(6.467)	(6.365)
Despesas de Aquisição de Materiais	(132)	(89)
Despesas de Amortização Administrativa	(4.607)	(4.616)
Despesas Gerais e Administrativas	(4.262)	(3.805)
Despesas Tributárias	(5.806)	(5.739)
<b>TOTAL</b>	<b>(39.107)</b>	<b>(36.200)</b>

(1) Aumento de despesas de pessoal ocasionado principalmente aos efeitos: i) do Acordo Coletivo de Trabalho celebrado em 2023; ii) das Progressões funcionais por avaliação de desempenho; iii) da Reestruturação do quadro de pessoal; e iv) da maior Participação nos Lucros tendo em vista que o lucro de 2023 foi superior ao de 2022.

NOTA 27. OUTRAS RECEITAS E DESPESAS OPERACIONAIS

Outras Receitas Operacionais referem-se às penalidades originadas por aplicação de cláusulas contratuais com os clientes. As Outras Despesas Operacionais são penalidades concernentes ao contrato de compra e venda de gás com o supridor Petrobras e Perdas Estimadas no Recebimento de Créditos. As Outras Receitas e Despesas estão discriminadas no quadro a seguir:

DESCRIÇÃO – RECEITAS (A)	2023	2022
Penalidade de retratada de gás a maior e a menor	3.047	3.512
Penalidade de transporte de gás térmico ( <i>Ship or Pay</i> )	256.458	290.905
Penalidade de Falha de fornecimento	1.924	38
Multa Contratual	1.880	296
Receita capacidade de transporte	6.367	6.286
Reversão provisões contingências trabalhista/civeis	46	-
Reversão provisões contingências fiscais (1)	13.785	-
Receita de <i>Take or Pay</i> térmico	20.978	23.486
Outras receitas operacionais (2)	3.125	1.444
<b>Total de Outras Receitas Operacionais (total A)</b>	<b>307.610</b>	<b>325.967</b>
DESCRIÇÃO – DESPESAS (B)	2023	2022
Penalidade de retratada a maior e a menor	(5.886)	(4.973)
Penalidade de transporte de gás térmico ( <i>Ship or pay</i> )	(256.940)	(290.905)
Despesa variação prepo do Gás	(350)	(976)
Provisão créditos liquidação duvidosa	(319)	(179)
Provisão contingências trabalhistas	(3)	(13)
Provisão contingências civeis	(35)	(29)
Perda alienação/baixa	(38)	(13)
<b>(-) Outras Despesas Operacionais (total B)</b>	<b>(263.571)</b>	<b>(297.088)</b>
<b>TOTAL (A+B)</b>	<b>44.039</b>	<b>28.879</b>

(1) Contém o montante de R\$ 13.216 corresponde à provisão para contingência fiscal, cobrada pela Prefeitura Municipal de Fortaleza – PMF correspondente às prestações determinadas pela Lei. Nº 8.744, de 10 de julho de 2003, a qual institui o pagamento de prestação pecuniária obrigatória a empresas que tenham infraestrutura instalada em logradouros públicos, no espaço aéreo, no solo e no subsolo do município de Fortaleza. Em 08/2023 foi revertida a provisão em decorrência da alteração de avaliação do risco de provável para remota por parte da Assessoria Jurídica da Companhia.

(2) Nos contratos com os grandes clientes há a previsão contratual de incidência de penalidades recuperáveis Take or Pay – TOP, o qual também prevê o prazo para recuperação dessa penalidade. Findo o prazo de recuperação, tais penalidades, que são controlados no passivo da Companhia, são reconhecidas como receita. Em 2023 o valor das “Outras receitas operacionais” foi de R\$ 3.125.

NOTA 28. RESULTADO FINANCEIRO

DESCRIÇÃO – Receitas Financeiras	2023	2022
Receitas de Aplicações Financeiras	17.396	18.424
Outras Receitas Financeiras	2.343	1.633
<b>TOTAL</b>	<b>19.739</b>	<b>20.057</b>

DESCRIÇÃO – Despesas Financeiras	2023	2022
Despesa Financeiras – Arrendamento	(1.098)	(1.138)
Outras Despesas Financeiras	(201)	(1.634)
<b>TOTAL</b>	<b>(1.299)</b>	<b>(2.772)</b>

As Receitas Financeiras estão representadas por rendimentos de aplicações financeiras a taxas demonstradas nas Notas 6 e 7.

NOTA 29. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

O imposto de renda e a contribuição social diferidos têm a seguinte origem:

DESCRIÇÃO	2023	2022
Processos Judiciais com Depósitos Integrais	(4.492)	331
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDOS</b>	<b>(4.492)</b>	<b>331</b>

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais nominais combinadas e da despesa de imposto de renda e contribuição social registrada no resultado está demonstrada a seguir:

Efeito da CSLL	2023	2022
Lucro Antes da CSLL após reversão do JRCP	105.654	71.305
(-) Despesas JRCP	(15.806)	(14.228)
Lucro Antes da CSLL	89.848	57.077
<b>(+) Adição ao lucro real</b>	<b>4.632</b>	<b>4.989</b>
Depósitos Judiciais	570	975
Incentivos fiscais Lei Rouanet / Desportiva/ FDCA/ Fundo do Idoso/ Produção Cinematográfica PRONAS	612	496
Despesa Financeira e Amortização IFRS 16	3.387	3.366
Outras	63	152
<b>(-) Exclusões</b>	<b>(15.964)</b>	<b>(2.008)</b>
Reversão de provisões não dedutíveis	(13.832)	-
Reversão de aluguéis IFRS 16	(2.132)	(2.008)
<b>Alíquota</b>	<b>9%</b>	<b>9%</b>
Contribuição social corrente	(7.066)	(5.405)
Contribuição social diferida	(1.189)	88
<b>TOTAL</b>	<b>(8.255)</b>	<b>(5.317)</b>

Efeito do IRPJ	2023	2022
Lucro Antes do IRPJ após a reversão do JRCP	105.654	71.305
(-) Despesas JRCP	(15.806)	(14.228)
Lucro Antes do IRPJ	89.848	57.077
<b>(+) Adição ao lucro real</b>	<b>4.751</b>	<b>4.989</b>
Depósitos Judiciais	570	975
Incentivos fiscais Lei Rouanet / Desportiva/ FDCA/ Fundo do Idoso/ Produção Cinematográfica	612	496
Despesa Financeira e Amortização IFRS 16	3.387	3.366
Participação de administradores nos lucros	119	85
Outras	63	152
<b>(-) Exclusões</b>	<b>(15.964)</b>	<b>(2.008)</b>
Reversão de provisões não dedutíveis	(13.832)	-
Reversão de aluguéis IFRS 16	(2.132)	(2.008)
<b>Alíquota</b>	<b>25%</b>	<b>25%</b>
Imposto de renda corrente	(19.635)	(15.012)
Imposto de renda diferido	(3.303)	244
<b>TOTAL</b>	<b>(22.938)</b>	<b>(14.768)</b>

Conforme determina a NBC TG 32 (R3) – Tributos sobre o Lucro, foram constituídos no exercício os valores do Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos, calculados sobre as diferenças temporárias dedutíveis existentes na data do balanço e, apurados com base nas provisões para riscos fiscais e passivos contingentes, sendo tais valores adicionados à base de cálculo do lucro real.

Os valores pagos correspondentes ao Imposto de Renda Pessoa Jurídica e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido estão demonstrados no quadro a seguir:

	2023	2022
Imposto de Renda (IRPJ)	3.970	3.315
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL)	6.783	5.405
<b>Total</b>	<b>10.753</b>	<b>8.720</b>

NOTA 30. RESERVAS DE LUCROS

A 132ª Assembleia Geral Extraordinária realizada em julho de 2023 aprovou o aumento de capital, com a integralização de capital social no valor de R\$ 10.300, oriundo da Reserva de Incentivos Fiscais SUDENE constituída no exercício de 2022, referente ao Lucro da Exploração sem modificação da quantidade de ações existentes. Assim, em dezembro de 2023, do total de R\$ 16.632 registrado na rubrica de Reserva de Incentivo Fiscal, o montante de R\$ 819 corresponde ao Reinvestimento de 2021, R\$ 849 ao Reinvestimento de 2022, R\$ 1.027 ao Reinvestimento de 2023 e R\$ 13.936 ao Lucro da Exploração 2023.

A rubrica reserva de lucros abrange, além da reserva de incentivos fiscais, a reserva legal, que, no ano de 2023, foi constituída conforme Nota 22 e acumula saldo de R\$ 37.435.

Os valores de incentivos fiscais e reserva legal apurados estão demonstrados no quadro abaixo:

RESERVA DE LUCROS	2023	2022
Incentivos Fiscais SUDENE	16.632	11.969
Reserva Legal	37.435	35.375
<b>TOTAL</b>	<b>54.067</b>	<b>47.344</b>

NOTA 31. LUCRO POR AÇÃO

O cálculo básico de lucro por ação é feito por meio da divisão do lucro líquido do período, atribuído aos detentores de ações ordinárias e preferenciais da controladora, pela quantidade de ações ordinárias e preferenciais. A Companhia optou por incluir as ações preferenciais no cálculo, tendo em vista seu direito a dividendo igual ao das ações ordinárias. No caso da Companhia, não existe ações em tesouraria que diluam o cálculo do lucro por ação, não havendo, nesse caso, diferença entre o lucro básico e o lucro diluído. No quadro a seguir, estão apresentados os dados de resultado e ações utilizados no cálculo dos lucros básico e diluído por ação.

DESCRIÇÃO	2023	2022
Lucro Líquido atribuído ao acionista	90.125	62.916
Total de Ações Ordinárias e Preferenciais (em milhares)	39.400	39.400
<b>Lucro/Ação</b>	<b>2,29</b>	<b>1,60</b>

NOTA 32. PARTES RELACIONADAS

As transações que influenciaram o resultado do exercício, relativas às operações com partes relacionadas, foram realizadas em condições usuais de mercado para os respectivos tipos de operações.

Os principais saldos de ativos e passivos em 31 dezembro de 2022 e de 31 de dezembro de 2021 estão demonstrados no quadro a seguir:

ANO	2023			2022		
Rubrica / Parte Relacionada	Estado do Ceará	NORGÁS	Mitsul Gás	Estado do Ceará	Commit Gás	Mitsul Gás
Fornecedores	-	-	-	-	-	-
Financiamentos	-	-	-	-	-	-
Adiant. a Fornecedor	-	-	-	-	-	-
Contas a Pagar	-	-	-	-	-	23
Contas a Receber	115	-	-	79	-	-
Div. Mínimos (25%)	1.927	2.861	4.083	955	2.444	3.493

NOTA 33. COBERTURA DE SEGUROS

Em 31 de dezembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022, a Companhia possuía cobertura de seguros contra incêndio e riscos diversos para os bens que compõem o ativo da concessão, por valores considerados pela Companhia suficientes para cobrir eventuais perdas.

Os valores correspondentes à garantia de cobertura de eventuais sinistros estão evidenciados no quadro:

DESCRIÇÃO	2023	2022
Responsabilidade Civil	20.000	20.000
Riscos Nomeados (Incêndio)	212.407	212.407
<b>TOTAL</b>	<b>232.407</b>	<b>232.407</b>

NOTA 34. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

As transações financeiras efetuadas pela Companhia são pertinentes às suas atividades econômicas, envolvendo particularmente contas a receber e a pagar, e financiamentos de cunho operacional. Esses instrumentos, devido a sua natureza, condições e prazos, têm seus valores contábeis registrados nos balanços patrimoniais próximos aos valores de mercado.

Gerenciamento dos riscos financeiros

A CEGÁS possui exposição para os seguintes riscos resultantes de instrumentos financeiros:

- Risco de Crédito (ii)
- Risco de Liquidez (iii)
- Risco de Mercado (iv)

(i) Estrutura de gerenciamento de risco

O Conselho de Administração da Companhia tem a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco da CEGÁS. O Conselho de Administração estabeleceu o Comitê de Auditoria Estatutária, que é responsável pelo desenvolvimento e acompanhamento das políticas de gerenciamento de risco da CEGÁS. O Comitê reporta periodicamente ao Conselho de Administração sobre suas atividades. As políticas de gerenciamento de risco da CEGÁS são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais a Companhia está exposta, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos. As políticas de gerenciamento de risco e os sistemas são revisados regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas atividades da Companhia.

O Comitê de Auditoria da Companhia supervisiona a forma como a Administração monitora a aderência às políticas e procedimentos de gerenciamento de risco, e revisa a adequação da estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos aos quais a Companhia está exposta. O Comitê de Auditoria é suportado pela Coordenadoria de Auditoria Interna na execução de suas atribuições. A auditoria interna realiza revisões regulares e esporádicas nas políticas e procedimentos de gerenciamento de risco, e o resultado destes procedimentos é reportado para o Comitê de Auditoria. Composto ainda a estrutura de gerenciamento de risco, a Coordenadoria de Riscos e Conformidade é responsável por propor políticas de conformidade e gerenciamento de riscos para a Companhia, além de verificar a aderência da estrutura organizacional e dos processos, produtos e serviços da Companhia às leis, aos normativos, às políticas e diretrizes internas e aos demais regulamentos aplicáveis.

(ii) Risco de crédito

Risco de crédito é o risco de a Companhia incorrer em perdas financeiras caso um cliente ou uma contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais. Esse risco é principalmente proveniente das contas a receber de clientes e de instrumentos financeiros da Companhia.

A Companhia está exposta ao risco de crédito de instituições financeiras decorrentes da administração de seu caixa e equivalente de caixa. Tal risco consiste na impossibilidade de saque ou resgate dos valores depositados. A exposição máxima ao risco de crédito está representada pelos saldos de caixa e equivalentes de caixa e por contas a receber em 31 de dezembro de 2023.

A CEGÁS está exposta a possibilidade das perdas decorrentes de inadimplência de suas contrapartes. Para mitigar este risco, a Companhia adota como prática a análise das situações financeira e patrimonial de suas contrapartes e acompanhamento permanente das posições em aberto. Uma análise de redução ao valor recuperável é efetuada a cada data de reporte usando uma matriz de provisão para avaliar as perdas de crédito esperadas. As taxas foram baseadas na análise histórica de recebimento de créditos da Companhia, a análise técnica pormenorizadas dos títulos e à análise de mercado. O cálculo refletiu a probabilidade ponderada de perda, aplicando-se o índice de provisão de perda sobre o valor dos créditos abertos por categoria. As penalidades contratuais recuperáveis e os créditos oriundos de operações com a ténica foram desconsideradas devido a particularidades e baixo risco desses tipos de operações. Abaixo, são apresentadas as informações sobre a exposição de crédito nas contas a receber da Companhia em dezembro de 2023, utilizando-se de uma matriz de provisão.

Classificação dos créditos por data de vencimento	a vencer	Até 30 dias	Entre 30 e 365 dias	Maiores que 365 dias
Valor total a receber	30.948	1.806	296	2.723
Índice de perda de crédito esperada	0,0074%	0,1277%	11,09%	100%
<b>Perda de crédito esperada</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>33</b>	<b>2.723</b>

(iii) Risco de liquidez

Risco de liquidez é o risco de que a Companhia irá encontrar dificuldades em cumprir as obrigações associadas com seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos em caixa ou com outro ativo financeiro. A Companhia utiliza seus recursos principalmente com despesas de capital, despesas operacionais e pagamentos de dividendos.

A abordagem da CEGÁS na administração da liquidez é de garantir, na medida do possível, que sempre terá liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações no vencimento, tanto em condições normais como de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou risco de prejudicar a reputação da Companhia.

O quadro a seguir analisa os passivos financeiros da Companhia por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento:

2023	Valor Contábil	Até 12 meses	1 - 2 anos	3 - 5 anos
Fornecedores	54.543	54.543	-	-
Empréstimos e financiamentos	30.047	1.418	-	28.629
Outras contas a pagar	13.911	13.911	-	-
<b>Total</b>	<b>98.501</b>	<b>69.872</b>	-	<b>28.629</b>

2022	Valor Contábil	Até 12 meses	1 - 2 anos	3 - 5 anos
Fornecedores	84.938	84.938	-	-
Empréstimos e financiamentos	30.728	1.231	-	29.497
Outras contas a pagar	11.829	10.313	1.516	-
<b>Total</b>	<b>127.495</b>	<b>96.482</b>	<b>1.516</b>	<b>29.497</b>

(iii) Risco de mercado

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

Do total de aplicações financeiras da Companhia, o montante de R\$ 95.876 é de curto prazo e alta liquidez, cujos vencimentos originais são inferiores a três meses e são prontamente convertíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor. As demais aplicações financeiras, no montante de R\$ 52.702, não possuem liquidez imediata pois estão com garantia complementar conforme mencionado na Nota 7.

As aplicações financeiras são indexadas à variação do CDI, expõem este ativo financeiro às flutuações nas taxas de juros conforme demonstrado no quadro de sensibilidade a seguir:

PARCEIRO DO CONSELHO FISCAL

da Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste – SUDENE, restando o montante de R\$ 73.101.890,20 (setenta e três milhões cento e um mil oitocentos e noventa reais e vinte centavos), como dividendos totais, que descontando o montante de R\$ 15.806.485,00 (quinze milhões oitocentos e seis mil quatrocentos e oitenta e cinco reais), já pago no exercício sob a forma de Juros Sobre o Capital Próprio, restando o montante de R\$ 57.295.405,20 (cinquenta e sete milhões duzentos e noventa e cinco mil quatrocentos e cinco reais e vinte centavos), a ser distribuído aos acionistas sob a forma de dividendos, a ser pago em 01 (uma) única parcela no dia 30 de abril de 2024.

Complementarmente, em termos de apresentação no Balanço Patrimonial e da Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido, a administração está propondo como dividendos a pagar, no Passivo Circulante, os divididos mínimos obrigatórios de 25% no valor de R\$ 8.870.590,26, (oito milhões oitocentos e setenta mil quinhentos e noventa reais e vinte e seis centavos) e o restante do valor líquido dos dividendos propostos de R\$ 48.424.814,94 (quarenta e oito milhões quatrocentos e vinte e quatro mil oitocentos e quatorze reais e noventa e quatro centavos).

Instrumentos	2023	Risco	% a.a (a)	Cenários	
				Elevação do índice em 25%	Elevação do índice em 50%
				% Valor	% Valor
Ativo Financeiro					
Aplicações Financeiras (b)	148.578	CDI	12,84	18,06	19,27
				4.771	9.542
				4.771	9.542

Instrumentos	2023	Risco	% a.a (a)	Cenários	
				Redução do índice em 25%	Redução do índice em 50%
				% Valor	% Valor
Ativo Financeiro					
Aplicações Financeiras (b)	148.578	CDI	12,84	9,63	6,42
				(4.771)	(9.542)
				(4.771)	(9.542)

(a) Taxa de juros efetiva.

(b) Representam as aplicações financeiras de curto e longo prazo – Nota explicativa nº 6 e 7.

35. APROVAÇÃO E DIVULGAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS PELA ADMINISTRAÇÃO

A Diretoria Executiva da Companhia aprovou o envio das Demonstrações para os Auditores Independentes em 07 de fevereiro de 2024, aprovou e autorizou a divulgação das Demonstrações Financeiras em 06 de março de 2024.

Miguel Antonio Cedraz Nery Diretor-Presidente	Leandro Patsold dos Santos Araújo Diretor Administrativo e Financeiro
Gustav Souza Costa Diretor Técnico e Comercial	Marcônio Barbosa da Silva Contador CRC-CE 019178/O-8

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS DE 31 DE DEZEMBRO DE 2023.

Ilmos. Srs.

Acionistas, Diretores e Administradores da  
COMPANHIA DE GÁS DO CEARÁ - CEGÁS  
Fortaleza - CE

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da COMPANHIA DE GÁS DO CEARÁ - CEGÁS, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, dos resultados abrangentes, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da COMPANHIA DE GÁS DO CEARÁ - CEGÁS em 31 de dezembro de 2023, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

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 do auditor 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 cum