

BAHIAGÁS 30 ANOS

As cores da Bahia têm a nossa energia.

Relatório da Administração 2023

SALVADOR
Avenida Professor Magalhães Neto, 1838, Ed. Civil Business - Pituba.
CEP: 41.810-012

ITABUNA
Rodovia BR 415, km 2, s/n
Centro Industrial de Itabuna (CITA).
CEP: 45.609-005

FEIRA DE SANTANA
Rua C. Aviário, s/n
Estrada Pau Pombo (Palmeira).
CEP: 44.001-535

JEQUIÉ
Avenida César Borges, 815,
Ed. Empresarial Margarida Lobo,
Terreo - Campo de América, Setor 1.
CEP: 45.203-000

CAMAÇARI
Via Axial, Alameda Planície, 279
Polo Petroquímico de Camaçari.
CEP: 42.810-400

MUCURI
Avenida Marieta Gazinelli, 1276,
Triângulo Leal - Distrito de Itabati.
CEP: 45.936-000

EUNÁPOLIS
Rua Floriano Peixoto,
293 - Centro.
CEP: 45.820-340



RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO 2023

MENSAGEM DA DIRETORIA

A Companhia de Gás da Bahia – Bahiagás, responsável pela distribuição de gás canalizado no estado da Bahia, publica este Relatório com a finalidade de prestar contas à sociedade, apresentando as ações e as conquistas da Companhia em 2023. Em um período destacado pela dedicação e um planejamento estratégico sólido, a Companhia alcançou resultados significativos. O ano de 2023 foi marcado pela continuidade do plano de expansão da malha distribuição, o que resultou em um aumento significativo no número de indústrias, postos de combustível, comércio e famílias que passaram a usufruir os benefícios do energético: ultrapassamos a marca de 79 mil clientes, ligados aos mais de 1.246 km de rede. No interior da Bahia, permanecem em curso as obras do Projeto Gás Sudoeste, maior duto de distribuição em construção no País, com extensão de 306 km, que interligará Itagibá a Brumado, passando por 12 municípios. Vale lembrar que, quando concluído, o Duto de Distribuição do Sudoeste será o maior do Nordeste e o segundo maior do País. Para contribuir com a interiorização do gás no estado, a Bahiagás assinou contrato com a GNLink, que, em parceria com a Petrobrás, está desenvolvendo uma planta de compressão e liquefação de gás fornecido pela Bahiagás, possibilitando o fornecimento para localidades ainda não atendidas pela rede de dutos da Companhia. Em paralelo, houve negociações para contratar novos fornecedores em 2024, visando diversificar ainda mais as fontes de suprimento, incluindo o biometano. Assim, o conceito de "microrregiões verdes" e "corredores sustentáveis" nas rodovias para fornecimento de gás de origem renovável vem ganhando força, alinhado às políticas de descarbonização promovidas no estado. Nesse contexto de suprimento, o portfólio diversificado e competitivo continuou sendo destaque em 2023. Buscando a melhoria contínua, foram celebrados contratos e aditivos com fornecedores, para aperfeiçoar ainda mais a capacidade de atuação da Companhia nas negociações e distribuição de gás canalizado. É importante destacar a contratação do serviço de transporte de saída da TAG para 2024, que permite um aumento da eficiência no portfólio de fornecedores. Como parte de seu compromisso com os baianos, a Bahiagás seguiu investindo em iniciativas que possibilitaram mais oportunidades à população, patrocinando projetos culturais, sociais, esportivos, acadêmico-científicos e ambientais. Em 2023, o relacionamento com as comunidades onde atua também ocorreu no âmbito da segurança, com a promoção de simulados de evacuação, fortalecendo a colaboração entre a comunidade, a Companhia e os serviços de emergência, bem como a realização de treinamentos em áreas de influência da rede, por meio dos Núcleos de Defesa Comunitária (NUDECs). Na área de tecnologia da informação, a Bahiagás modernizou sua infraestrutura de Data Center, aumentando eficiência operacional, confiabilidade e segurança dos dados. Além disso, investiu na implantação de aplicativos de análise de mercado e operacional dentro da plataforma de georreferenciamento ARCGIS. Com relação às práticas de sustentabilidade, a Companhia avançou no fortalecimento do seu compromisso com a Agenda 2030 para o Desenvolvimento Sustentável da ONU, implantando o Comitê ESG (sigla em inglês para Ambiental, Social e Governança). Ele auxilia no aprimoramento das já reconhecidas práticas sustentáveis da Bahiagás, fomentando a geração de novas oportunidades de negócios e mantendo a Companhia como importante vetor de desenvolvimento do estado. No âmbito interno, a Bahiagás, que tem uma gestão ativa com foco na valorização, diversidade e inclusão, celebrou mais uma vez seus colaboradores que completaram ciclos de atuação na Companhia. Além disso, foram implementados programas de treinamentos e ações de educação continuada, visando ao desenvolvimento de habilidades e competências corporativas. Em resumo, a Bahiagás orgulha-se de seu desempenho em 2023, alcançando marcos importantes em termos de expansão, segurança, sustentabilidade e valorização de seus colaboradores, reafirmando seu compromisso com o desenvolvimento sustentável do estado da Bahia e com foco em 2024, quando completa 30 anos de existência, com vontade de realizar ainda mais.

DESEMPENHO COMERCIAL 2023 E PREVISÃO PARA 2024

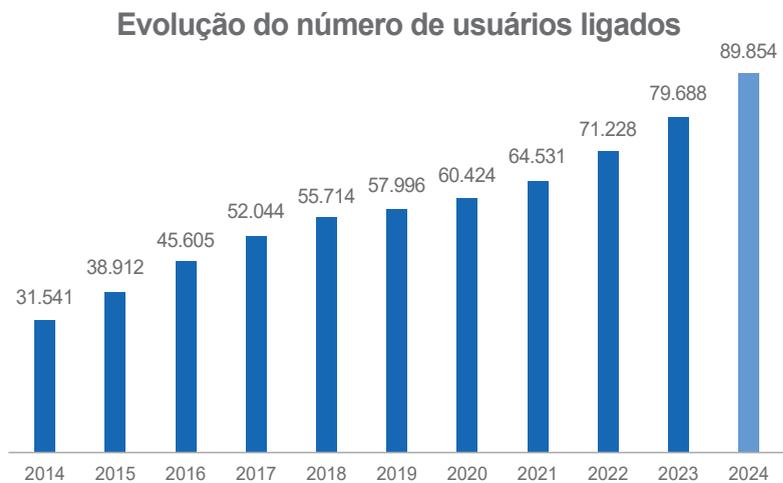
Em 2023, a Bahiagás deu continuidade ao plano de expansão da malha de distribuição, proporcionando uma maior atuação comercial da Companhia, com o atendimento a áreas desprovidas de gás natural. A Companhia atingiu a marca de 1.246 km de rede de gasodutos construída, distribuindo o gás canalizado em diferentes segmentos de mercado, para diversos municípios do estado, entre eles, Alagoinhas, Amélia Rodrigues, Camaçari, Candeias, Dias D'Ávila, Eunápolis, Feira de Santana, Ilhéus, Itabuna, Lauro de Freitas, Mucuri, Pojuca, Salvador, São Francisco do Conde e Simões Filho.

Crescimento de Usuários

O número de usuários interligados à rede de distribuição da Bahiagás, em 2023, ultrapassou a marca dos 79 mil, o que corresponde a um crescimento de cerca de 12% em relação ao resultado alcançado em 2022. Vale destacar o segmento residencial, que corresponde a mais de 98,6% do total de usuários.

A Bahiagás conectou novos usuários dos segmentos residencial e comercial em Salvador, nos bairros da Barra, Ondina, Graça, Canela, Caminho das Árvores, Imbuí, Pituba, Pituçu, Cabula e Costa Azul, além dos municípios de Lauro de Freitas, Feira de Santana, Itabuna e Alagoinhas. Os números demonstram que a Bahiagás está cada vez mais eficiente na captação e ligação de novos usuários, com importantes avanços no estado da Bahia, e cumprindo, assim, o seu papel enquanto concessionária estadual de distribuição de gás canalizado.

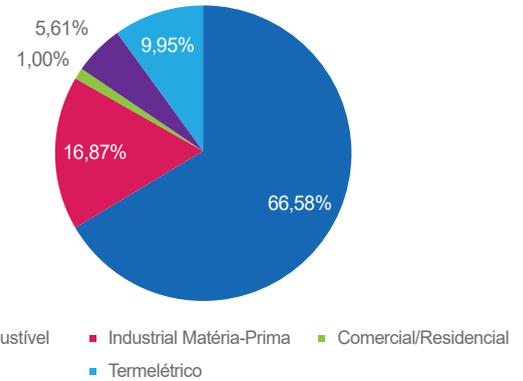
Em 2024, a Companhia visa atingir a marca de, aproximadamente, 90 mil unidades consumidoras, com a interligação de mais de 10 mil novos usuários. Para isso, a Bahiagás vem focando na captação/ligação na Região Metropolitana de Salvador (RMS) e no interior do estado, intensificando sua participação no varejo com o atendimento a condomínios residenciais e estabelecimentos comerciais. A evolução do número de unidades consumidoras da Companhia nos últimos dez anos e a previsão para 2024 podem ser visualizadas no gráfico a seguir:



Evolução das Vendas

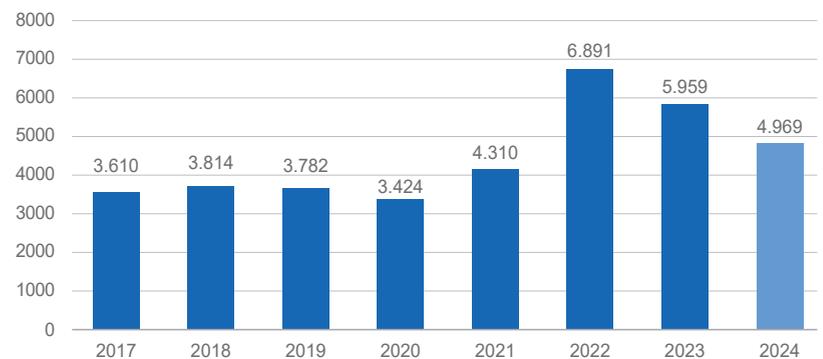
Em 2023, a Bahiagás atingiu um volume total de comercialização de gás de, aproximadamente, 2,2 bilhões de m³/ano, o que equivale a uma média diária de cerca de 6 milhões de m³/dia, correspondendo a uma redução aproximada de 13,5% em relação ao total distribuído e movimentado em 2022. Tal resultado é reflexo das suspensões de operações em algumas unidades do Grupo Unigel (um dos grandes clientes da Companhia), por questões de mercado, e reduções de carga devido à parada operacional nas plantas de outros clientes. A parada operacional do cliente Braskem ocorreu em 2023, e esse fato é relevante, pois, além de ser um dos nossos grandes consumidores, durante essa parada, demais clientes também planejam, em suas unidades, a redução total ou parcial para ajustes e realização de manutenção. Além disso, verificamos reduções expressivas nos volumes movimentados, principalmente no segundo semestre, por parte dos consumidores livres (além da Unigel Agro, como já mencionado anteriormente, Refinaria Mataripe - ACELEN, Termobahia e UTE Prosperidade - Imetame). A distribuição das vendas anuais de 2023, dentre os diversos segmentos atendidos pela Companhia, pode ser visualizada no gráfico que segue:

Distribuição de Vendas 2023



Para 2024, a projeção de distribuição de gás está na ordem de 5 milhões m³/dia. Segue, abaixo, a evolução da distribuição no período de 2017 a 2023, e a previsão para 2024.

Evolução do Volume Distribuído (mil m³/dia)



Desempenho por segmento

Industrial – Este segmento foi responsável, em 2023, por 83,5% do total da distribuição, sendo 66,58% para o uso como combustível, e 16,9%, como matéria-prima petroquímica. A distribuição média diária deste segmento, em 2023, chegou a 5 milhões de m³/dia, sendo os principais ramos de atividade o químico e petroquímico, fertilizantes, papel e celulose, cerâmica, alimentos e bebidas, e metalúrgico. Em 2023, verificou-se ainda que a Pirelli, cliente que havia migrado para Biomassa, manifestou interesse e aumentou seu consumo de gás na sua unidade. De forma geral, o gás natural tem uma importante participação no Polo Industrial de Camaçari, mas também se expande para o Centro Industrial de Aratu, Feira de Santana, Alagoinhas, Eunápolis, Mucuri, Itabuna e Ilhéus.

Automotivo – Em 2023, este segmento apresentou um volume de vendas médio de cerca de 334 mil m³/dia. A Bahiagás encerrou o ano com 83 postos de combustíveis consumindo, que fornecem o energético para os usuários finais. Ainda como destaque para o ano de 2023, a Bahiagás assinou contrato com a empresa GNLink, distribuidora multimodal de gás que desenvolveu uma parceria com a Petrobrás para implantação de uma planta de compressão e liquefação de gás. A partir da compressão e liquefação do gás, será possível o fornecimento em localidades ainda não atendidas pela rede de dutos da Bahiagás, ampliando a oferta e contribuindo

BAHIAGÁS 30 ANOS

As cores da Bahia têm a nossa energia.

Relatório da Administração 2023

SALVADOR
Avenida Professor Magalhães Neto,
1838, Ed. Civil Business - Pituba.
CEP: 41.810-012

ITABUNA
Rodovia BR 415, km 2, s/n
Centro Industrial de Itabuna (CITA).
CEP: 45.609-005

FEIRA DE SANTANA
Rua C. Aviário, s/n
Estrada Pau Pombo (Palmeira).
CEP: 44.001-535

JEQUIÉ
Avenida César Borges, 815,
Ed. Empresarial Margarida Lobo,
Térreo - Campo de América, Setor 1.
CEP: 45.203-000

CAMAÇARI
Via Axial, Alameda Planície, 279
Polo Petroquímico de Camaçari.
CEP: 42.810-400

MUCURI
Avenida Marieta Gazinelli, 1276,
Triângulo Leal - Distrito de Itabatã.
CEP: 45.936-000

EUNÁPOLIS
Rua Floriano Peixoto,
293 - Centro.
CEP: 45.820-340



GOVERNO
PRESIDENTE
FUTURO
PRA GENTE

para a interiorização do gás em nosso estado.

Residencial – O segmento residencial apresentou bons resultados em 2023, alcançando um volume médio diário de vendas da ordem de 21 mil m³/dia. Tal resultado foi impulsionado pelo grande número de novas ligações realizadas pela Companhia. A maior parte da expansão das vendas ocorreu em Salvador.

Comercial – Em 2023, as vendas no segmento comercial chegaram a 38 mil m³/dia, com expansão do número de usuários interligados à malha de distribuição de gás em Salvador e no interior do estado, resultado que engloba as vendas do subsegmento Geração, Cogeração e Climatização. Quando comparado com o ano de 2022, o volume de vendas em 2023 teve incremento de 9%. A Bahiagás tem intensificado seus esforços comerciais para apresentar soluções tecnológicas mais eficientes e inteligentes aos seus usuários nas áreas de Geração, Cogeração e Climatização, com a operação de novos equipamentos para diversificar o uso do gás.

Termelétrico – A Bahiagás tem contrato para atendimento à UTE Prosperidade - Imetame, com potência de 28 MW, e UTE Termobahia, com potência de 186 MW. A movimentação deste segmento alcançou um volume médio diário de vendas da ordem de 593 mil m³/dia em 2023. Não houve despacho na UTE Prosperidade (Imetame), apenas a realização de testes pontuais nas demais unidades do cliente.

SUPRIMENTO DE GÁS

As negociações de compra de gás realizadas ao longo dos últimos anos, através de Chamadas Públicas e de negociações bilaterais, resultaram em um portfólio de suprimento diversificado e bastante competitivo. Finalizamos 2023 com 13 contratos em diversas modalidades de fornecimento de gás (Firme, Interruptível e Put) e 10 supridores (Offshore: Shell, Equinor, Galp; Onshore: 3R, Petroreconcavo, Origem, AlvoPetro, Consórcio ERG e CDGN; Diversas Origens: Petrobras).

Em 2023, através das experiências adquiridas, visando a melhoria contínua, foram celebrados 7 aditivos contratuais com diversos supridores, para dar maior dinâmica e aperfeiçoar a capacidade de atuação da Companhia nas negociações e distribuição de gás natural. Outro marco foi a assinatura do Contrato de Gás SPOT com a Shell, que permite a realização de negociações bilaterais para cada transação, promovendo uma maior liquidez de mercado e garantindo o suprimento de gás. Também é importante destacar a contratação do serviço de transporte de saída da TAG para 2024, que permite um aumento da eficiência no portfólio de supridores.

Os resultados da gestão de suprimento de gás proporcionaram ganhos de competitividade aos usuários do Estado da Bahia, fato reconhecido pelo mercado. Ainda no que se refere à diversificação do suprimento, a Bahiagás tem buscado alternativas que viabilizem a compra de gás e está em negociações que devem culminar na contratação de novos supridores em 2024, para atendimento às redes locais, promovendo a interiorização da distribuição em localidades desprovidas de acesso ao energético.

A Companhia está mobilizada para avançar na contratação do biometano, proporcionando a distribuição de um gás renovável a partir de resíduos ou cultivo específico. A Bahiagás busca estimular a produção de biometano no interior do estado, fomentando uma maior segurança energética com diversidade de fontes e possibilitando que os municípios sejam abastecidos, exclusivamente, por esse gás. Assim, pretende-se criar o conceito de "cidades verdes" e "corredores verdes" nas rodovias para fornecimento de gás de origem renovável.

A Bahiagás está planejando uma Chamada Pública para 2024, com o objetivo de atender à demanda de gás no estado a partir de 2025. Esse processo visa ampliar a oferta e a competitividade do mercado de gás da Bahia.

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

As demonstrações financeiras de 2023 revelam os resultados alcançados pela Companhia, evidenciando a melhora da margem praticada e, principalmente, os efeitos positivos do reconhecimento contábil dos créditos de PIS e COFINS retroativos a novembro de 2011, referentes à compra de gás. Tais fatores geraram um efeito significativamente positivo no resultado, no comparativo com os últimos anos.

1) Receita Bruta Operacional

A receita operacional bruta, no exercício 2023, alcançou o montante de R\$ 4,2 bilhões, representando uma redução de 8% em relação ao faturado no exercício anterior (R\$ 4,6 bilhões). Os números apresentados são justificados, principalmente, pela redução do custo médio do gás adquirido pela Bahiagás junto aos seus supridores, assim como pela redução no volume movimentado para o Mercado Livre (30%) em 2023, quando comparado com 2022.

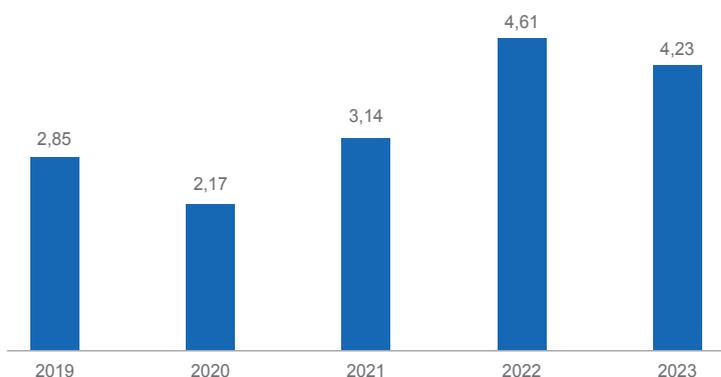
A relevante redução no volume movimentado é proveniente de desempenho inferior nos Segmentos Termelétrico, Refinaria e Fertilizantes.

Para o Mercado Cativo, observou-se uma elevação do volume distribuído (0,28%), decorrente dos aumentos observados no Segmento Industrial – Subsegmento Combustível e no Segmento Comercial. Contudo, destacam-se as reduções nos volumes distribuídos para o Segmento Industrial - Subsegmento Matéria-Prima e Segmento Automotivo, que atenuaram os efeitos positivos.

Cabe destacar, também, a variação positiva da Margem da Companhia (4,6%), impactada pela homologação, pela Agência Reguladora, do reajuste anual positivo da margem média em dezembro de 2022, que vigorou até junho de 2023, quando, a partir de julho, foi homologado um novo reajuste anual positivo.

No gráfico a seguir, é demonstrada a evolução da Receita Bruta Operacional da Companhia no período 2019-2023:

Evolução da Receita Bruta Operacional (R\$ bilhões)

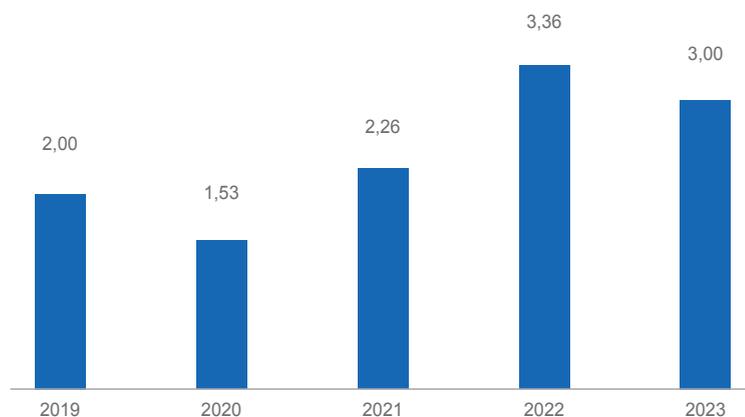


2) Custo de Aquisição do Gás

Em 2023, o custo de aquisição do gás alcançou o montante de R\$ 3,00 bilhões, valor 10,6% inferior ao realizado em 2022 (R\$ 3,36 bilhões). Essa redução é motivada pelo mesmo fator que impactou a Receita Bruta, isto é, a redução do custo médio do gás adquirido pela Bahiagás junto aos seus supridores.

A evolução do Custo de Aquisição do gás, no período 2019-2023, pode ser visualizada no gráfico a seguir:

Evolução do Custo de Aquisição do GN (R\$ bilhões)



3) Margem Bruta

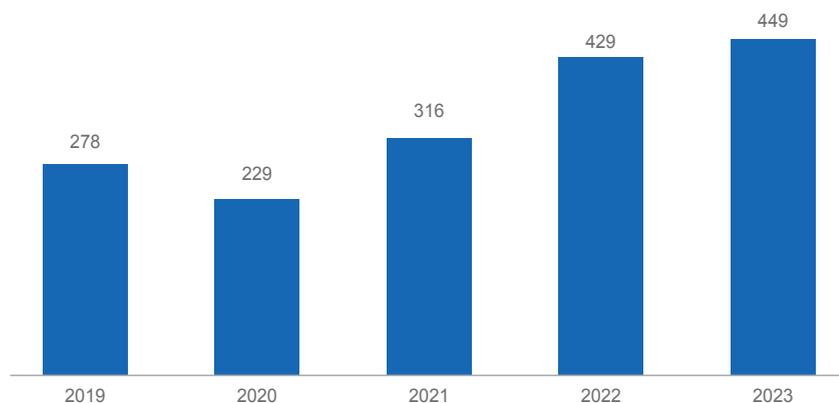
A Margem Bruta da Bahiagás, em 2023, atingiu o montante de R\$ 449 milhões, frente a R\$ 429,4 milhões registrados em 2022. Tal variação implica em um aumento de 4,6%, justificado, principalmente, pela homologação, pela Agência Reguladora, do reajuste anual positivo da margem média da Companhia em dezembro de 2022, que vigorou até junho de 2023, quando, a partir de julho, foi homologado um novo reajuste anual positivo de 7,9%.

Cabe reforçar que as margens homologadas pela Agência Reguladora e praticadas pela Companhia estão em linha com as regras estabelecidas no Contrato de Concessão. Importante ressaltar também que o processo de reajuste da margem, que culminou na sua homologação, pela Agência Reguladora, em julho de 2023, deu-se em menor tempo se comparado com os anos anteriores. Essa celeridade explicita a evolução do processo regulatório, que conta com a participação da Agência Reguladora, da Companhia e do mercado.

O crescimento da margem também se justifica, em certa medida, pelo aumento de volume distribuído ao Mercado Cativo em 2023, representando um acréscimo de 0,3% em relação a 2022.

A evolução da Margem Bruta no período 2019-2023 pode ser visualizada no gráfico a seguir:

Evolução da Margem Bruta (R\$ milhões)



4) EBITDA

O EBITDA (lucro antes das despesas financeiras, impostos, depreciação e amortização) atingiu, em 2023, o montante de R\$ 424,6 milhões, 60% superior a 2022 (R\$ 266,3 milhões), resultado justificado, majoritariamente, pelo reconhecimento dos créditos de PIS e COFINS retroativos a novembro de 2011, referentes à compra de gás. Tais créditos foram reconhecidos em razão do julgamento, pelo Supremo Tribunal Federal (STF), dos Embargos de Declaração no RE nº 574.706/PR, o qual pacificou o entendimento de que o ICMS não compõe a base de cálculo para fins de incidência do PIS e COFINS. Por fim, o reajuste positivo da margem também impactou positivamente no EBITDA.

A evolução do EBITDA no período 2019-2023 pode ser visualizada abaixo:

BAHIAGÁS 30 ANOS

As cores da Bahia têm a nossa energia.

Relatório da Administração 2023

SALVADOR
Avenida Professor Magalhães Neto,
1838, Ed. Civil Business - Pituba.
CEP: 41.810-012

ITABUNA
Rodovia BR 415, km 2, s/n
Centro Industrial de Itabuna (CITA).
CEP: 45.609-005

FEIRA DE SANTANA
Rua C. Aviário, s/n
Estrada Pau Pombo (Palmeira).
CEP: 44.001-535

JEQUIÉ
Avenida César Borges, 815,
Ed. Empresarial Margarida Lobo,
Terreo - Campo de América, Setor 1.
CEP: 45.203-000

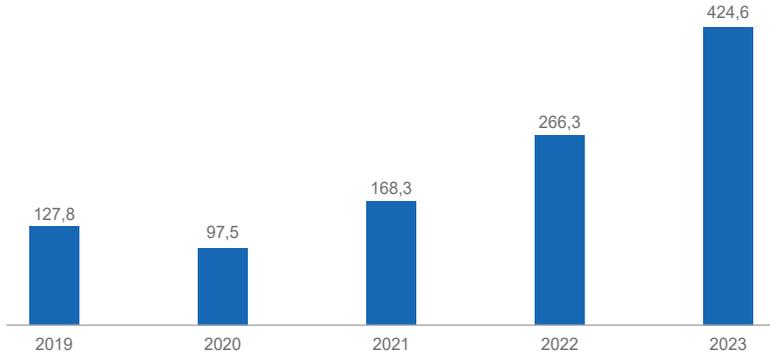
CAMAÇARI
Via Axial, Alameda Planície, 279
Polo Petroquímico de Camaçari.
CEP: 42.810-400

MUCURI
Avenida Marieta Gazinelli, 1276,
Triângulo Leal - Distrito de Itabata.
CEP: 45.936-000

EUNÁPOLIS
Rua Floriano Peixoto,
293 - Centro.
CEP: 45.820-340



Evolução do EBITDA (R\$ milhões)



INVESTIMENTOS REALIZADOS

Em 2023, a Bahiagás investiu o total de R\$ 207,1 milhões. Esses investimentos refletem uma realização acima do previsto em 14% do valor de R\$ 182,1 milhões inicialmente previstos para o ano.

Uma das razões do investimento realizado ser superior ao planejado, deve-se à antecipação de aquisição de equipamentos e softwares de Infraestrutura, com o objetivo de renovar o parque de servidores. Outro motivo relevante foi o aumento de escopo das obras do Trecho 2 do Projeto Gás Sudoeste (77 km de Jequié a Maracás) e da Estação de Distribuição (ED) Maracás. Além disso, a malha de dutos da Companhia cresceu 104,1 km, permitindo que a Bahiagás alcançasse a marca dos 1.246 km de rede implantada. Entre os investimentos realizados, merecem destaque os valores aplicados na Região Sudoeste do estado, da ordem de R\$ 104,55 milhões. Para a realização das obras, o Projeto Gás Sudoeste foi dividido em 3 trechos, interligando as cidades de Itagibá, Jequié, Maracás e Brumado, através de um gasoduto em aço carbono e diâmetro de 10 polegadas. A realização de 2023 contemplou a continuidade das obras do 2º Trecho do Duto de Distribuição Sudoeste e também da ED e do Ramal de 21km destinado à Mineradora Vanádio, ambos no município de Maracás.

A Bahiagás também destinou investimentos da ordem de R\$ 11,2 milhões, com 15,8 km de rede construída, para a expansão em Salvador, tendo como destaques as conclusões dos seguintes empreendimentos:

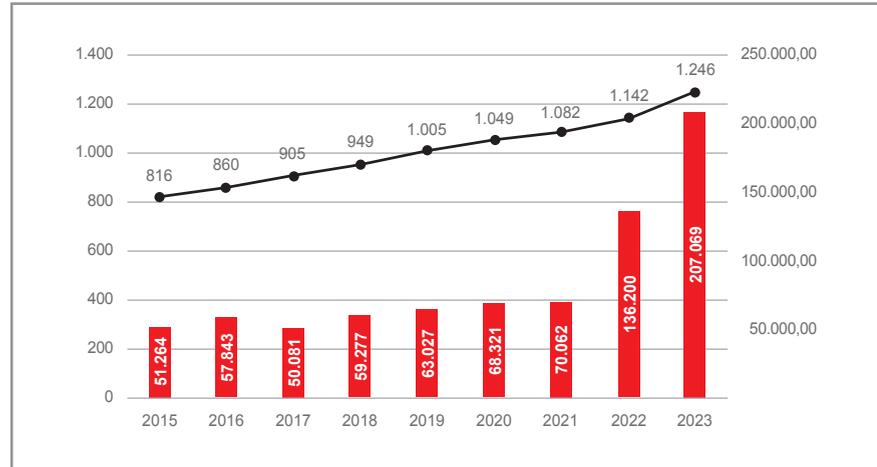
- Duto Caixa D'Água PEAD: com a finalidade de permitir o atendimento ao Complexo de Saúde César Araújo;
- Adensamento Graça Fase II: com a finalidade de expansão da rede na região da Graça, aumentando a possibilidade de ligação de usuários residenciais e comerciais;
- Duto Cidade Baixa: com a finalidade de expansão da rede na região da Cidade Baixa, possibilitando a ligação do Mercado Modelo, importante ponto turístico de Salvador;
- Adensamento Costa Azul: com a finalidade de expandir a rede no Costa Azul, aumentando a possibilidade de ligação de usuários residenciais e comerciais;
- Duto Nova Rodoviária: com a finalidade de permitir o atendimento à Nova Rodoviária de Salvador.

Nos segmentos industrial e automotivo, a Bahiagás investiu cerca de R\$ 9,1 milhões para a ligação de novos usuários nos municípios de Salvador, Lauro de Freitas, Feira de Santana, Camaçari, Simões Filho, Itabuna e Ilhéus, permitindo o atendimento a 13 novos usuários automotivos e 2 novos usuários industriais em 2023.

Outro destaque foi a execução das obras de expansão em Lauro de Freitas, representando um investimento de R\$ 7,6 milhões em 2023. Essa expansão teve como objetivo permitir a inclusão de novos usuários automotivos, industriais, residenciais e comerciais à rede da Companhia, que se encontra com quase 43 km de extensão nesse município.

Abaixo, gráfico com a evolução dos investimentos e extensão da rede da Bahiagás no período 2015-2023:

Investimento - R\$ MM x Extensão de Rede - KM



PERSPECTIVAS 2024-2028

O Plano Plurianual de Investimentos da Bahiagás (2024-2028) prevê a aplicação de R\$ 1.457,89 milhões em investimentos nos próximos cinco anos, destinados: i) à expansão da infraestrutura de distribuição de gás; ii) ao desenvolvimento de redes locais; iii) ao desenvolvimento de oportunidades de negócios para atendimento a novos usuários; iv) à viabilização de novas oportunidades de negócios a partir da contratação de novos fornecedores; v) à modernização e à ampliação das instalações da Companhia; vi) a projetos de melhorias; e vii) à atuação na nova dinâmica de mercado – regulação de Autoprodutor, Autoimportador e Consumidor Livre.

A tabela abaixo apresenta o planejamento dos investimentos e da ampliação da extensão da rede de distribuição da Bahiagás no período 2024-2028.

	2024	2025	2026	2027	2028	TOTAL PI 2024-2028
INVESTIMENTO (R\$ MM)	200,05	253,47	320,46	338,97	344,94	1457,89
EXTENSÃO (KM)	52,89	170,01	184,95	260,90	183,32	852,06

No período 2024-2028, deverão ser implantados 852 km de rede de distribuição, que, somados ao que já está implantado, levarão a Companhia a um total aproximado de 2.098 km de rede construída em 2028.

Entre os principais pontos que nortearam a elaboração do Plano de Investimentos 2024-2028, destacam-se: (i) a massificação e interiorização do uso do gás natural; (ii) os estudos para a implantação de redes urbanas em novos municípios e o atendimento a novas áreas industriais.

O principal empreendimento previsto para o período é o Projeto Gás Sudoeste, que prevê a implantação de duto interligando as cidades de Itagibá e Brumado, passando por um total de 12 municípios na região, tornando-se o maior duto de distribuição do Nordeste e o segundo maior do Brasil.

Investimentos 2024

A proposta orçamentária da Bahiagás para 2024 prevê a ligação de 10.166 unidades consumidoras e a construção de quase 53 km de rede de duto de distribuição, com investimentos de, aproximadamente, R\$ 200 milhões.

O principal destaque no orçamento de investimentos 2024 continua sendo o Projeto Gás Sudoeste, que considera os investimentos previstos para os trechos 1, 2 e 3, enquanto a Estação de Transferência de Custódia (ETC) Itagibá já está concluída. Ainda há outros investimentos na região Sudoeste, que consideram também as redes de dutos e estações dos municípios de Jequié, Maracás e Brumado, cujos investimentos totalizam R\$ 78,3 milhões, representando 39% das aplicações previstas para o ano.

Outro importante empreendimento que estará em execução em 2024 é o Duto de Infraestrutura BA-093, que tem como objetivo expandir a rede de distribuição através dos municípios de Catu, Pojuca e Mata de São João, visando adensar a infraestrutura da rede para dinamizar a estratégia de suprimento de GN da Companhia. A previsão de investimento para 2024 é de R\$ 41,7 milhões, correspondendo a 20,85% dos investimentos do ano.

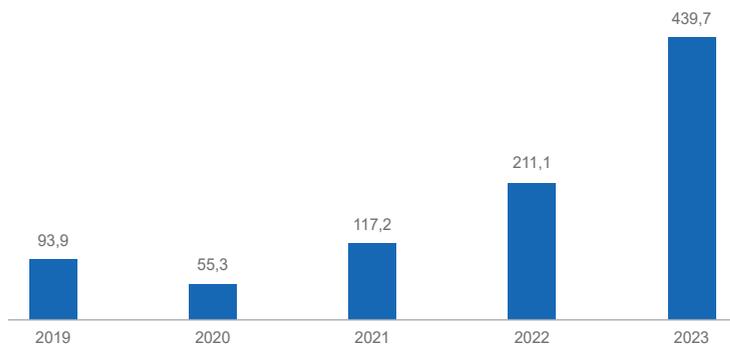
Além disso, a Bahiagás continua concentrando esforços no adensamento das redes existentes, com previsão de alocação de 12,8% (R\$ 25,6 milhões) dos investimentos orçados para 2024, garantindo, com isso, a eficiência da infraestrutura já implantada.

5) Lucro Líquido do Exercício

A Companhia encerrou o exercício de 2023, com o Lucro Líquido de cerca de R\$ 439,7 milhões, representando um acréscimo de 108% em relação a 2022 (R\$ 211,1 milhões), o que se justifica, em grande medida, pelo reconhecimento dos créditos de PIS e COFINS, como explicitado no tópico anterior, os quais não geraram entrada efetiva de recurso no caixa da Companhia. O reajuste positivo da margem também impactou positivamente o lucro. Importante salientar que, do montante do Lucro Líquido, R\$ 67 milhões são decorrentes do Benefício Fiscal Sudene, fator que aumenta de forma substancial a capacidade de investimento da Companhia.

A evolução do Lucro Líquido no período 2019-2023 pode ser visualizada no gráfico abaixo:

Evolução do Lucro Líquido do Exercício (R\$ milhões)



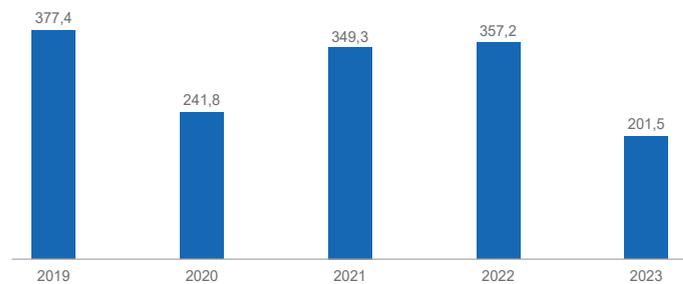
6) Caixa e Equivalentes de Caixa

A Companhia encerrou o exercício de 2023 com o montante de R\$ 201,5 milhões em caixa, representando, portanto, uma redução de 44% relativamente a 2022 (R\$ 357,2 milhões). Em 2023, observou-se um crescimento das saídas de recursos, ressaltando os gastos com investimentos em 2023 (R\$ 193,5 milhões), que superaram em 61% os investimentos realizados em 2022 (R\$ 120 milhões).

Em termos financeiros, houve também uma redução da entrada de recursos em razão da diferença do Custo Médio do Gás. Importante ressaltar que esse valor será ressarcido à Companhia através do mecanismo da Conta Gráfica. Por fim, em virtude da melhoria do desempenho da Companhia, foi realizada também uma maior distribuição dos Lucros em 2023 (referentes aos Dividendos de 2022).

A evolução do Caixa e Equivalentes de Caixa no período 2019-2023 pode ser visualizada no gráfico abaixo:

Evolução do Caixa e Equivalentes de Caixa (R\$ milhões)



BAHIAGÁS 30 ANOS

As cores da Bahia têm a nossa energia.

Relatório da Administração 2023

SALVADOR
Avenida Professor Magalhães Neto,
1838, Ed. Civil Business - Pituba.
CEP: 41.810-012

ITABUNA
Rodovia BR 415, km 2, s/n
Centro Industrial de Itabuna (CITA).
CEP: 45.609-005

FEIRA DE SANTANA
Rua C. Aviário, s/n
Estrada Pau Pombo (Palmeira).
CEP: 44.001-535

JEQUIÉ
Avenida César Borges, 815,
Ed. Empresarial Margarida Lobo,
Térreo - Campo de América, Setor 1.
CEP: 45.203-000

CAMAÇARI
Via Axial, Alameda Planície, 279
Polo Petroquímico de Camaçari.
CEP: 42.810-400

MUCURI
Avenida Marieta Gazinelli, 1276,
Triângulo Leal - Distrito de Itabata.
CEP: 45.936-000

EUNÁPOLIS
Rua Floriano Peixoto,
293 - Centro.
CEP: 45.820-340



Os investimentos de natureza administrativa na Bahiagás, como adequações a serem realizadas nas sedes de Salvador, Camaçari, Feira de Santana e Itabuna, além de investimentos na área de Tecnologia da Informação, foram estimados em R\$ 17,7 milhões e são responsáveis por 8,9% dos investimentos orçados.

O Plano de Investimentos 2024 também evidencia investimentos da ordem de R\$ 21,4 milhões, representando 10,7%, para aumentar o quantitativo de ligações, tanto de usuários residenciais e comerciais, quanto de industriais e postos, visando um aumento de receita e de disponibilidade de atendimento da Companhia.

Importante ressaltar que a Bahiagás ainda prevê investimentos em melhorias operacionais, com o objetivo de garantir a segurança de fornecimento de gás natural, bem como na elaboração de projetos básicos, objetivando garantir ampliação de seu portfólio. Os investimentos previstos são da ordem de R\$ 15,3 milhões, representando 7,6% do Plano 2024.

Considerando a divisão territorial a Bahia, em 2024, a Bahiagás pretende investir os seguintes montantes por território de identidade: R\$ 78,5 milhões na RMS; R\$ 78,2 milhões na norma NO-01.05-002 (Duto Sudoeste); R\$ 33,8 milhões no Litoral Norte e Agreste Baiano (Catu e Alagoinhas); R\$ 3,7 milhões no Portal do Sertão (Feira de Santana); R\$ 2,6 milhões no Litoral Sul (Itabuna e Ilhéus); R\$ 1,5 milhão no Sudoeste Baiano (Vitória da Conquista); R\$ 1,5 milhão no Sertão do São Francisco (Juazeiro); R\$ 0,2 milhão no Vale do Jiquiriçá (Maracás); e R\$ 0,1 milhão na região do Sertão Produtivo (Bumadó), conforme ilustra a Figura a seguir:

- Levantamento dos controles internos (1ª Linha de defesa) da Assessoria de Tecnologia de Gás Natural (ASTEG), da Gerência de Regulação e Tarifas (GERET) e da Secretaria Geral (SEGER);
- Assessoramento na elaboração/atualização dos controles internos (1ª Linha de defesa) das Gerências de Contabilidade e Controle (GCONT), Segurança, Meio Ambiente e Saúde (GESEM) e da Ouvidoria (OUVID);
- Monitoramento dos controles internos (1ª Linha de defesa) da Gerência Financeira (GEFIN), da Gerência de Comunicação (GERCO) e da Gerência de Tecnologia da Informação (GETIN);
- Avaliação da implementação do Regulamento Interno de Licitações e Contratos (RLC) e da adesão deste aos processos de licitação e contratações;
- Acompanhamento do cálculo da margem da Companhia, diretrizes e critérios;
- Avaliação da Gestão de Ativos e da Política de Gestão de Ativos;
- Avaliação da Política Comercial de Incentivo do Uso do Gás Natural e demais procedimentos relacionados à matéria;
- Monitoramento do Projeto Gás Sudoeste;
- Avaliação da implementação do MGR;
- Avaliação nas atividades de atendimento pós-venda de grandes clientes;
- Acompanhamento à elaboração/revisão de fluxos/procedimentos relacionados ao Termo de Liberação para cadastro de saída de "em andamento" para "em operação", com foco nas atividades intergerenciais (Ativos Patrimoniais);
- Assessoramento nas ações e medidas a serem adotadas com vistas a otimizar os processos relacionados aos pedidos de licenças, anuências, autorizações vinculadas à execução de obras.

Monitoramento das recomendações de auditoria

Em 2023, a Companhia avançou no processo de otimização e adequação das rotinas internas, almejando um monitoramento do cumprimento das recomendações em prol da melhoria contínua. O monitoramento das recomendações não tratadas foi realizado através de sistema e teve indicador estratégico associado a essa atividade. Foi consolidado o relatório permanente à Alta Administração, que evidenciou o citado avanço, e a continuidade desse trabalho segue prevista no PAINT 2024.

Para o próximo período, mantém-se o foco no monitoramento das recomendações através de sistema e maior acompanhamento dos planos de ações e seus resultados, qualitativos e quantitativos, com o intuito de agregar valor à gestão e melhorar as operações, de forma a assistir a Companhia na consecução de seus objetivos estratégicos.

RESPONSABILIDADE SOCIAL

Como parte de seu compromisso com os baianos, a Bahiagás também realiza investimentos em iniciativas que possibilitem a ampliação de oportunidades para a população, patrocinando projetos culturais, sociais, esportivos, acadêmico-científicos e ambientais. Em 2023, foram investidos cerca de R\$ 7,2 milhões em patrocínios.

A Companhia também deu sua parcela de contribuição à realização do Carnaval 2023, patrocinando 69 projetos, incluindo ações no interior do estado e de pré-Carnaval. Entre os destaques, o Trio Elétrico Armandinho e Irmãos Macedo; os blocos afro Ilê Aiyê e Cortejo Afro; o afoxé Filhos de Gandhi; Os Mascarados; o Circuito Mestre Bimba, no Nordeste de Amaralina; o Carnaval Conquista Folia (em Vitória da Conquista) e a Lavagem do Beco do Fuxico (em Itabuna).

No esporte, a Bahiagás continuou investindo no desenvolvimento de talentos atletas baianos. Em 2023, patrocinou Marcos William (caratê); Alisson Bomfim (taekwondo); Igor Nogueira (ju jitsu); Eduarda Jorge (maratonas aquáticas); e Celine Bispo, Mateus Boaventura e Eduardo Mustafá (natação).

Abaixo, alguns outros projetos patrocinados em 2023:

Corrida Colorida do Martagão Gesteira – voltada à arrecadação de fundos para a manutenção de atividades do Hospital Martagão Gesteira, único hospital filantrópico exclusivamente pediátrico em Salvador e RMS.

Bahia Oil & Gas Energy – evento internacional com foco no setor de petróleo e gás na Bahia, que aborda assuntos relevantes das etapas de exploração e produção, transporte, refino, petroquímica e naval, e transição energética.

Feiras Literárias – A Bahiagás segue fortalecendo parceria com feiras literárias. Em 2023, esteve com a 7ª Festa Literária Internacional do PeLOURINHO (Filpeló); a 11ª Festa Literária Internacional de Cachoeira (Flica); a 6ª Festa Literária de Ilhéus (FLI); e o 1º Festival Literário e Artístico de Rio de Contas (Fliarc).

I Fórum de Economia Circular (FNEC) – evento com o objetivo de gerar conscientização, conexão e pertencimento da sociedade civil em relação à pauta da Economia Circular.

SEGURANÇA, SAÚDE E MEIO AMBIENTE

Relacionamento com Comunidades

Ao longo de 2023, foi dada continuidade às ações de Relacionamento com Comunidades das áreas direta e indiretamente impactadas pelo Projeto Gás Sudoeste. As demandas comunitárias foram identificadas, as situações de conflitos/interferências tratadas e monitoradas de forma efetiva. Todas as ações desenvolvidas foram documentadas e comprovadas, decorrente de um trabalho de comunicação social exitoso envolvendo as partes interessadas.

Entre as ações sociais realizadas com as comunidades do entorno das obras do Gasoduto Sudoeste, destacam-se as visitas técnicas de campo, domiciliares e institucionais, cujos objetivos foram fortalecer vínculos comunitários, mapear equipamentos sociais e cumprir o previsto no Programa de Comunicação Social da Bahiagás para o Gás Sudoeste.

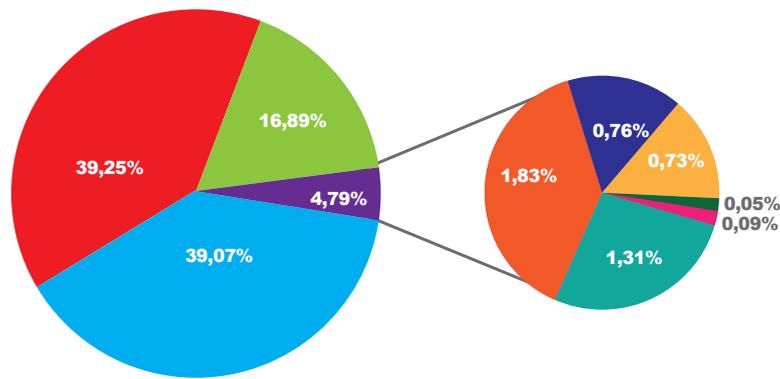
No decorrer do ano, em atendimento à condicionante da comunicação de riscos, foi efetivada a aplicação do Plano de Contingência, por meio de treinamentos dos NUDECs com comunidades localizadas na área de influência da Rede de Distribuição de Gás Natural (RDGN) da Bahiagás. Foram treinados os membros dos NUDECs dos gasodutos: Mata de São João, Catu-Pojuca/Catu-Alagoinhas e CEASA-Aeroporto-Via Metropolitana.

No contexto das ações de relacionamento com comunidades do entorno, foram realizadas palestras e reuniões com os objetivos de fortalecer as relações entre empresa e comunidade, promover a comunicação de risco, fomentar a participação das lideranças comunitárias, com apoio à inserção de temas transversais e interdisciplinares no processo de formação continuada. Foram realizadas as seguintes ações:

- Reunião de sensibilização com o Grupo de Atividades – moradores assistidos pelo Programa de Saúde da família (PSF) e o Núcleo de Apoio à Saúde da Família (NASF) – do Bairro Aviário em Feira de Santana, em parceria com a equipe do PSF e do NASF;
- Palestra na Escola Municipal Adélia Matos, na comunidade de Gravito e no CRAS de Catu, contemplando a comunidade de Barão de Camaçari, Rua Alexandre Ferreira e Muçambo.
- Participação no projeto "Meu Bairro tem Vida, Nossa Gente tem História", realizado pela Escola Municipal Professora Jose-nilda Nery Boaventura, também no bairro do Aviário. A ação contou com a participação de, aproximadamente, 150 alunos do 4º ao 6º ano, e teve como objetivo resgatar a história do bairro e apresentar aos alunos informações sobre a Companhia e o gás natural. A ação despertou interesse dos jovens em conhecer a inserção da Companhia na localidade e, conseqüentemente, favoreceu o diálogo com a comunidade da área de influência.

Vacinação contra a Gripe

Juntamente com o SESI, a Bahiagás vem promovendo campanha de vacinação no início do ano, para que, no período de maior surto de gripe, os colaboradores próprios e contratados, além dos dependentes, estejam vacinados. Em 2023, foram vacinados 161 colaboradores próprios, 169 colaboradores contratados e 96 dependentes.



■ Médio Rio de Contas
■ Litoral Norte e Agreste Baiano
■ Litoral Sul
■ Sudoeste Baiano
■ Metropolitano de Salvador
■ Vale do Jiquiriçá
■ Portal do Sertão
■ Sertão do São Francisco

SISTEMA DE GESTÃO INTEGRADA

Em 2023, a Companhia permaneceu diversificando ações para a melhoria contínua do seu Sistema de Gestão Integrada (SGI). Entre essas ações, merece destaque a revisão da norma NO-01.05-002 - Auditorias Internas do SGI, dos procedimentos gerais PG-01.05-002 - Gestão de Anomalia e PG-03.10-004 - Utilização e Controle de EPI/EPC.

Outra ação que merece destaque foi o reforço em atividades de gestão, como a realização de visitas mensais às gerências, buscando incentivar o acesso aos portais do SofExpert. Também foram elaborados e publicados, na intranet corporativa, vídeos de instrução abordando as temáticas sobre tratamento de anomalia e de riscos, indicadores gerenciais, consulta aos portais e elaboração de documentos.

O ano de 2023 também foi de maturação da Gestão de Riscos. Em cumprimento à Política de Gestão de Riscos, aprovada pelo Conselho de Administração (Consad), e ao Manual de Gestão de Riscos (MGR), aprovado pela Diretoria Executiva (DIREX), todas as gerências da Bahiagás revisaram seus Planos de Tratamento de Riscos (PTR), após incorporação de melhorias em seu modelo, conforme metodologia descrita no MGR.

Além disso, o Painel Gestão de Riscos no SofExpert recebeu melhorias, a exemplo da inclusão da criticidade dos eventos de risco relacionada às ações totais e pendentes por gerência, do percentual de realização das ações totais (incluindo, além das concluídas, as em andamento), quantidade de ações executadas por mês, e quantidade de ações executadas pelas semanas do último mês (dezembro/2023) para que, ao longo do ano, e conforme as ações fossem executadas, toda a Companhia pudesse acompanhar a evolução dos PTRs em todas as gerências.

Em relação às auditorias internas do SGI, em 2023, foram realizadas na Gerência de Comunicação (GERCO), na Gerência de Tecnologia da Informação (GETIN) e na Gerência de Operação e Manutenção (GEOPE).

As Reuniões de Análise Crítica (RAC) continuaram ocorrendo em 2023. Nelas, foi discutido o avanço nos Indicadores Estratégicos da Companhia, além de outros relevantes temas que encontraram, nas RACs, a oportunidade para serem discutidos com todo o corpo gestor.

PLANO DE NEGÓCIOS E ESTRATÉGIA DE LONGO PRAZO

A DIREX da Bahiagás acatou a proposição da Diretoria-Presidência (DPR), autorizando o subter, nos termos do art. 23, §1º, incisos I e II da Lei Federal nº 13.303/2016, ao CONSAD, para deliberação e aprovação, do Plano de Negócios e Estratégia de Longo Prazo 2024-2028, em 30 de novembro de 2023.

O Plano vem como uma ferramenta que busca conciliar a estratégia com a realidade empresarial. A partir das informações de pesquisas e estudos de cenários econômicos e das análises de risco, contempla, ainda, a compilação e vinculação dos dados do Planejamento Estratégico, do Plano de Investimento, do Plano Comercial, do Plano de Mercado e Suprimento, e do Plano Orçamentário Plurianual.

AUDITORIA E CONTROLES INTERNOS

O Plano de Auditoria Interna (PAINT) 2023 foi aprovado pelo CONSAD em 23 de janeiro de 2023. Esse PAINT teve como objetivo levantar os controles internos praticados pelas gerências selecionadas, assessorar na elaboração e revisão de fluxos, procedimentos e instruções de trabalho, acompanhar ações relacionadas à implementação do ESG, além de avaliar a efetividade do gerenciamento dos riscos na Companhia. Assim, foram executadas, em 2023, as seguintes atividades de avaliação e/ou consultoria/assessoramento:

- Elaboração de procedimentos e orientações técnicas;
- Planejamento da gestão e melhoria da qualidade da atividade de auditoria interna;
- Acompanhamento das ações e providências relacionadas ao avanço da implementação do ESG, e sistematização das diversas ações da Bahiagás com vistas a atender as diretrizes do ESG;

BAHIAGÁS 30 ANOS

As cores da Bahia têm a nossa energia.

Relatório da Administração 2023

SALVADOR
Avenida Professor Magalhães Neto,
1838, Ed. Civil Business - Pituba.
CEP: 41.810-012

ITABUNA
Rodovia BR 415, km 2, s/n
Centro Industrial de Itabuna (CITA).
CEP: 45.609-005

FEIRA DE SANTANA
Rua C. Aviário, s/n
Estrada Pau Pombo (Palmeira).
CEP: 44.001-535

JEQUIÉ
Avenida César Borges, 815,
Ed. Empresarial Margarida Lobo,
Térreo - Campo de América, Setor 1.
CEP: 45.203-000

CAMAÇARI
Via Axial, Alameda Planície, 279
Polo Petroquímico de Camaçari.
CEP: 42.810-400

MUCURI
Avenida Marieta Gazinelli, 1276,
Triângulo Leal - Distrito de Itabaitã.
CEP: 45.936-000

EUNÁPOLIS
Rua Floriano Peixoto,
293 - Centro.
CEP: 45.820-340



Simulados

Em 2023, a Bahiagás realizou o Simulado de Evasão na comunidade do Iguape, em Ilhéus, em parceria com as autoridades locais e órgãos de segurança, fortalecendo a colaboração entre a comunidade, a Companhia e os serviços de emergência. O exercício simulado é um instrumento de extrema importância de prevenção e reforça o compromisso da Bahiagás em disseminar informações importantes sobre os aspectos de segurança da RDGN, avaliar a eficácia das ações de comunicação e o aprimoramento dos procedimentos de resposta às emergências.

TECNOLOGIA DA INFORMAÇÃO

A Bahiagás dispõe de infraestrutura de TI composta por um conjunto de sistemas necessários para auxiliar a tomada de decisão em todas as esferas da Companhia, com a máxima eficiência e segurança. Em 2023, o montante investido em TI foi de, aproximadamente, R\$ 18,3 milhões e, dentre os projetos realizados, destacam-se:

- Implantação do PIX nos boletos dos clientes de todos os segmentos;
- Modernização do layout da fatura/boleto dos clientes residenciais e comerciais;
- Implantação do Gerconecte: sistema de solicitações de demandas para a área de comunicação da Companhia;
- Portal da Bahiagás: criação do canal de denúncia para o Comitê de Auditoria Estatutária (CAE), melhoria nos formulários de Mudança de titularidade e Nova ligação, e criação de Fale Conosco para o sistema de licitações;
- Melhoria no sistema de abertura de chamados de TI para os clientes internos;
- Melhoria das funcionalidades do sistema Relatório de Turno;
- Criação de novos painéis de BI: Notas de Suprimentos, Demonstrativo Orçamentário da Gerência Comercial Varejo (GEVAR) e painel mobile para Prospecção de Clientes para a Gerência Comercial Grandes Clientes (GECOG);
- Realização de campanhas, treinamentos de conscientização e segurança da informação para os colaboradores da Companhia;
- Migração do serviço de correio eletrônico do Microsoft Exchange on-premises para a nuvem do Microsoft 365 (Office 365), garantindo a proteção contra ameaças cibernéticas emergentes e promovendo a colaboração entre equipes, resultando em uma modernização da infraestrutura de e-mail e melhoria na eficiência operacional;
- Modernização da infraestrutura de Data Center, através da implantação de novos servidores e storages, ampliando o poder computacional, aumentando a eficiência operacional, escalabilidade, confiabilidade e segurança dos dados.

GOVERNANÇA CORPORATIVA

A Bahiagás adota padrões de Governança Corporativa fundamentados nos princípios da Integridade, Transparência, Equidade, Responsabilização e Sustentabilidade, sempre observando o estabelecido na Lei das Sociedades por Ações (Lei nº 6.404/1976) e na Lei das Estatais (Lei nº 13.303/2016). Compromete-se também com a aplicação de boas práticas, assegurando a fiscalização da gestão por seus Diretores, CAE, Conselhos de Administração e Fiscal, Acionistas e órgãos de controle externo e interno, com o compromisso frequente de alcançar os resultados pretendidos pelas partes interessadas. Durante 2023, a Bahiagás permaneceu fiel à aderência à Lei nº 13.303/2016, realizando o Treinamento em Governança para Administradores, revisando normativos internos e executando ações voltadas para a disseminação e internalização do Código de Conduta e Integridade para colaboradores, além da publicização de informações conforme exigido pela referida Lei. Também foram instituídos o CAE, órgão independente, de caráter consultivo e permanente para assessoramento ao CONSAD; o Comitê Estatutário de Elegibilidade, responsável pela conformidade do processo de indicação e avaliação dos Administradores, Conselheiros Fiscais e membros do CAE; assim como a nova composição do CONSAD, alterada de 5 para 8 membros. A Bahiagás possui um conjunto de processos, políticas, regulamentos e normativos internos que estabelecem como a Companhia é dirigida, administrada e controlada, assegurando o cumprimento do Estatuto Social e fortalecendo sua cultura de integridade.

Em consonância com sua função social, a Companhia vem fortalecendo o seu compromisso com a Agenda 2030 para o Desenvolvimento Sustentável da Organização das Nações Unidas (ONU), implantando o Comitê ESG (sigla em inglês para Ambiental, Social e Governança). Esse comitê é composto por representantes de cada uma das gerências da empresa e auxilia no aprimoramento das já reconhecidas práticas de sustentabilidade da Bahiagás, sugerindo a adoção de novas ações, visando minimizar os impactos da atividade econômica ao meio ambiente, melhorar os processos, implementar os compromissos de governança corporativa e atuar para o crescimento sustentável da Companhia, gerando novas oportunidades de negócios e mantendo-se como importante vetor de desenvolvimento do Estado.

DESENVOLVIMENTO DE PESSOAS

A Gestão de Pessoas da Bahiagás atua com importância em torno dos temas de carreira, remuneração e benefícios; desenvolvimento de pessoas, clima organizacional e qualidade de vida.

Uma das principais ações implementadas em 2023 foi o retorno do RH Itinerante, que busca uma maior aproximação entre a área de Recursos Humanos e as bases da Companhia, além da adequação dos serviços de RH disponibilizados às características de cada filial. Foram visitadas todas as unidades da empresa.

Visando o bem-estar emocional dos empregados, a Bahiagás manteve a contratação de profissionais especializados, objetivando o acolhimento psicológico daqueles que passam por situações de instabilidade emocional, a fim de gerenciar ansiedade, estresse, tensões e demais sintomas psicossomáticos, prática cada vez mais adotada por grandes empresas.

Com o objetivo de demonstrar reconhecimento ao valor dos seus empregados, a Bahiagás promove, anualmente, a ação Tempo de Casa. Em 2023, foram homenageados 54 empregados, que completaram 1, 5, 10 e 15 anos de atuação na Companhia. E foi também com homenagens que a Companhia se despediu de três colaboradores cuja madurez da carreira impulsionou a adesão ao Programa de Demissão Voluntária Incentivada (PDVI). O programa tem a finalidade de promover uma readequação do quadro de pessoal, sem obrigatoriedade de reposição, devendo, para isso, garantir a qualidade e a continuidade dos serviços prestados, através do repasse do conhecimento, da técnica, do histórico, da metodologia, das melhores práticas e da experiência adquirida ao longo da carreira.

As atividades do Programa de Qualidade de Vida, o "De Bem com a Vida", foram retomadas com regularidade após terem sido interrompidas em 2020, devido à pandemia. A iniciativa conecta atividades laborais e de lazer com o objetivo de promover o relaxamento e o bem estar; melhorar a concentração; a flexibilidade e a coordenação corporal; reduzir as dores musculares e proporcionar uma maior integração entre os participantes.

Dentre as atividades de Treinamento e Desenvolvimento, destacamos a implantação de um portal para treinamentos online voltados à área de segurança do trabalho e normas regulamentadoras. Foram ainda realizados treinamentos de negociação e mediação de conflitos, cuja missão é difundir o conhecimento sobre os meios adequados de resolução de disputas, desenvolvendo uma visão mais empática nas relações corporativas. Ao longo do ano, foram realizadas seis oficinas de Comunicação Não Violenta, com a participação de 83 empregados. Já as formações em negociação e mediação de conflitos impactaram 50 empregados, engajados em aulas teóricas e na prática de técnicas experienciais e dinâmicas de grupo, visando proporcionar o desenvolvimento de habilidades e competências úteis à vida corporativa.

Com o objetivo de fortalecer a sua gestão, a Bahiagás continuou seu programa de líderes. Em 2023, os principais temas abordados foram comunicação, liderança, valores e cultura, trabalho em equipe e o exercício das seguintes soft skills ou competências interrelacionais: confiança, gestão de conflitos, tomada de decisão, mensuração do desempenho, alinhamento da equipe, flexibilidade. O programa foi composto por quatro módulos, sendo finalizado com atividades externas de team building que proporcionaram diversos desafios aos gestores.

Para além das capacitações in company, foram ainda contratados cerca de 170 treinamentos abertos, que totalizaram cerca de 700 horas, atendendo a mais de 90 empregados. Quanto às ações de educação continuada, 17 empregados foram contemplados com reembolso de curso de idiomas, e outros 7, com o reembolso de pós-graduação.

Em 2023, a avaliação de desempenho do ciclo de 2022 buscou fortalecer e amadurecer o cumprimento de metas individuais. Para cada empregado, foram estabelecidas metas, demonstrando, dessa forma, a preocupação da Companhia com o foco no resultado.

A Bahiagás encerrou o ano com 274 empregados efetivos, e o quadro composto por 31% de mulheres e 69% de homens. Nas funções de gestão, 48% são mulheres e 52%, homens. Há 10 pessoas com deficiência (PcD), número acima do previsto pela legislação, e 30% das vagas do concurso público são destinadas à população parda e negra, conforme o Decreto Estadual nº 15.353/2014.

CONSIDERAÇÕES FINAIS

O empenho de todos que formam a Bahiagás levou a Companhia aos resultados positivos demonstrados. Somos gratos aos acionistas, pela confiança destinada à Diretoria; aos membros dos Conselhos de Administração e Fiscal e do Comitê de Auditoria Estatutária (CAE), aos parceiros comerciais, aos fornecedores que nos prestaram relevantes serviços, aos nossos competentes e dedicados colaboradores, e, claro, aos usuários dos nossos serviços, que nos inspiram a melhorar cada vez mais. Agradecemos ainda aos órgãos e entidades da Administração Federal, Estadual e Municipal que, de alguma forma, contribuíram para que, em 2023, a Bahiagás concluísse com êxito mais um ciclo de muito trabalho.

Luiz R. Barreiros Gavazza
DIRETOR-PRESIDENTE

Larisse Karina Stelitano Gonsalves Oliveira
DIRETORA TÉCNICA E COMERCIAL

Luciano Kulka Ribas
DIRETOR ADM. E FINANCEIRO

BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022

(Em milhares de reais - R\$)

ATIVO	Nota		PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		Nota		
	explicativa	2023	2022	explicativa		2023	2022
CIRCULANTE					CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	4	201.510	357.165	Empréstimos e Financiamentos	12	13.564	13.676
Contas a receber de clientes	5	198.460	254.731	Fornecedores	13	310.448	456.690
Estoques	7	4.597	4.023	Obrigações trabalhista e encargos sociais a pagar	14	27.886	18.858
Tributos a recuperar	8	116.075	133.121	Tributos a pagar	15	24.793	5.628
Despesas pagas antecipadamente		6.709	2.459	Dividendos e juros sobre capital próprio a pagar	18	91.363	-
Créditos nas operações de aquisição de gás	9	16.534	24.496	Passivo Regulatório	19	-	7.457
Ativos Regulatórios	19	23.061	-	Outros passivos		1.104	2.886
Outros ativos		10.910	9.625	Total do circulante		469.158	505.195
Total do circulante		577.856	785.620	NÃO CIRCULANTE			
NÃO CIRCULANTE				Empréstimos e Financiamentos	12	61.165	38.857
Realizável a longo prazo:				Provisão para Contingências	16	3.153	2.470
Depósitos vinculados	6	3.120	3.899	Débitos nas operações de venda de gás	17	45.567	30.899
Tributos a recuperar	8	330.906	45.606	Outros passivos		198	212
Imposto de renda e contribuição social diferidos	24	-	3.881	Total do não circulante		110.083	72.438
Depósitos judiciais	10	15.317	11.567	PATRIMÔNIO LÍQUIDO	18		
Imobilizado	11	9.775	13.886	Capital social		541.413	505.281
Intangível	11	652.545	499.347	Reservas de lucros		197.487	159.394
Total do não circulante				Dividendos adicionais propostos		271.378	121.498
		1.011.663	578.186	Total do patrimônio líquido		1.010.278	786.173
TOTAL DO ATIVO		1.589.519	1.363.806	TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		1.589.519	1.363.806

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações contábeis.

CONTINUA >

BAHIAGÁS 30 ANOS

As cores da Bahia têm a nossa energia.

Relatório da Administração 2023

SALVADOR
Avenida Professor Magalhães Neto,
1838, Ed. Civil Business - Pituba.
CEP: 41.810-012

ITABUNA
Rodovia BR 415, km 2, s/n
Centro Industrial de Itabuna (CITA).
CEP: 45.609-005

FEIRA DE SANTANA
Rua C. Aviário, s/n
Estrada Pau Pombo (Palmeira).
CEP: 44.001-535

JEQUIÉ
Avenida César Borges, 815,
Ed. Empresarial Margarida Lobo,
Terreo - Campo de América, Setor 1.
CEP: 45.203-000

CAMAÇARI
Via Axial, Alameda Planície, 279
Polo Petroquímico de Camaçari.
CEP: 42.810-400

MUCURI
Avenida Marieta Gazinelli, 1276,
Triângulo Leal - Distrito de Itabatiã.
CEP: 45.936-000

EUNÁPOLIS
Rua Floriano Peixoto,
293 - Centro.
CEP: 45.820-340



DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022 (Em milhares de reais - R\$, exceto o lucro por ação)

	Nota explicativa	2023	2022
RECEITAS LÍQUIDAS - VENDAS DE GÁS E SERVIÇOS	20(a)	3.450.235	3.785.706
RECEITA DE CONSTRUÇÃO (ICPC 01)	20(b)	186.099	127.629
		3.636.334	3.913.335
CUSTO DOS PRODUTOS VENDIDOS	21	(3.111.444)	(3.460.998)
CUSTO DE CONSTRUÇÃO (ICPC 01)	20(b)	(186.099)	(127.629)
		(3.297.543)	(3.588.627)
LUCRO BRUTO		338.791	324.708
RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS			
Despesas comerciais	21	(19.744)	(16.044)
Despesas gerais e administrativas	21	(165.753)	(126.451)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	22	203.536	22.769
LUCRO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		356.830	204.982
Receitas financeiras	23	139.708	47.984
Despesas financeiras	23	(4.681)	(6.601)
LUCRO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL		491.857	246.365
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	24	(111.842)	(62.639)
Corrente		(111.842)	(62.639)
Diferido		(7.338)	(11.009)
Incentivo Fiscal Sudene	18	66.999	38.378
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		439.676	211.095
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO POR AÇÃO DO CAPITAL - R\$ (MIL)	3	19,07	9,81

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações contábeis.

DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022 (Em milhares de reais - R\$)

	Nota Explicativa	2023	%	2022	%
1 - RECEITAS		4.596.100		4.738.093	
1.1. Vendas de produtos	19	4.198.084		4.579.754	
1.2. (-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa		(1.308)		71	
1.3. Outras receitas operacionais		399.324		158.268	
2 - INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS		(3.967.272)		(4.322.924)	
2.1. Outros custos de produtos vendidos		(3.693.997)		(4.127.333)	
2.2. Energia, serviços de terceiros e outras despesas operacionais		(273.275)		(195.591)	
3 - RETENÇÕES		(54.954)		(55.490)	
3.1. Amortização		(54.954)		(55.490)	
4 - VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA ENTIDADE		573.874		359.679	
5 - VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA		139.708		47.984	
5.1. Receitas financeiras		139.708		47.984	
6 - VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR		713.582		407.663	
7 - DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO		713.582	100	407.663	100
7.1. Pessoal					
Remuneração direta		59.757	8	54.034	13
FGTS		3.336	0	2.922	1
Benefícios		27.803	4	19.300	5
7.2. Impostos taxas e contribuições					
Federais		64.903	9	(12.675)	(3)
Estaduais		106.627	15	120.244	29
Municipais		3.179	0	3.081	1
7.3. Remuneração de capital de terceiros					
Juros		4.681	1	6.601	2
Aluguéis		3.620	1	3.060	1
7.4. Remuneração de capitais próprios					
Juros sobre capital próprio		43.536	6	44.618	11
Dividendos		50.536	7	-	-
Lucros retidos		345.604	48	166.478	41

DEMONSTRAÇÃO DE FLUXOS DE CAIXA - MÉTODO INDIRETO PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022 (Em milhares de reais - R\$)

	Nota Explicativa	2023	2022
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS			
Lucro Líquido do exercício		439.676	211.095
Ajustes para reconciliar o lucro líquido do exercício com o caixa gerado pelas atividades operacionais:			
Amortização		54.954	55.490
Custo residual do ativo intangível baixado		(68)	475
Provisão baixa material de investimento em estoque	11	157	-
Provisão para contingências		683	(28.222)
Estimativa de perda de crédito de liquidação duvidosa		1.716	354
Juros e variações monetárias ativas e passivas		(767)	568
Participação nos lucros de funcionários e administradores		12.820	5.802
Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos		3.881	11.009
Ativos e Passivos Regulatórios - Conta Gráfica		(30.518)	7.457
Receita Crédito PIS e COFINS		(265.712)	-
Aumento (Redução) nos ativos operacionais		54.555	(76.875)
Contas a receber de clientes		779	(1.975)
Depósitos vinculados		(574)	(595)
Estoques		39.278	(60.671)
Tributos a recuperar		(4.250)	301
Despesas pagas antecipadamente		3.693	(3.503)
Outros ativos			
Aumento (Redução) nos passivos operacionais		(146.242)	163.409
Fornecedores		(3.792)	(23.974)
Obrigações trabalhista e encargos sociais a pagar		19.165	21.834
Tributos a pagar		8.128	2.810
Outros Passivos		187.562	280.811
Caixa proveniente das operações		187.562	280.811
Juros empréstimos pagos		(2.639)	(3.966)
Imposto de renda e contribuição social pagos		(41.408)	(42.904)
Caixa líquido gerado nas atividades operacionais		143.515	233.941
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO			
Aquisição de intangível		(204.542)	(117.014)
Caixa líquido usado nas atividades de investimento		(204.542)	(117.014)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO			
Dividendos pagos		(121.498)	(60.075)
Juros capital próprio pagos		(2.710)	(44.618)
Empréstimos e Financiamentos		29.580	(4.374)
Caixa líquido usado nas atividades de financiamento		(94.628)	(109.067)
Aumento/Diminuição Líquido de caixa e equivalente de caixa		(155.655)	7.860
Representado por:			
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício		357.165	349.305
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício		201.510	357.165
AUMENTO/DIMINUIÇÃO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		(155.655)	7.860

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022 (Em milhares de reais - R\$)

	2023	2022
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	439.676	211.095
Outros resultados abrangentes	-	-
RESULTADO ABRANGENTE TOTAL DO EXERCÍCIO	439.676	211.095

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações contábeis.

DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022 (Em milhares de reais - R\$)

	Nota Explicativa	Capital social	Reserva Legal	Reserva Incentivos Fiscais	Reserva Especial	Lucros acumulados	Dividendos Adicionais Propostos	Total
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021		484.516	94.454	20.765	19.960	-	60.075	679.770
Aumento de capital - 27 de outubro de 2022		19.589	-	(19.589)	-	-	-	-
Aumento de capital - 28 de dezembro de 2022		1.176	-	(1.176)	-	-	-	-
Dividendos adicionais aprovados		-	-	-	-	-	(60.075)	(60.075)
Lucro líquido do exercício		-	-	-	-	211.095	-	211.095
Destinação do lucro líquido do exercício	18	-	-	38.378	-	(38.378)	-	-
Reserva incentivos fiscais		-	-	-	-	1	-	1
Ajuste reserva de incentivos fiscais		-	-	-	-	(6.602)	-	-
Reserva legal		-	6.602	-	-	-	-	-
Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	-	-	-	-
Dividendos adicionais propostos (R\$ 5,65) por Ação		-	-	-	-	(121.498)	121.498	-
Juros sobre o capital próprio (R\$ 2,07) por Ação		-	-	-	-	(44.618)	-	(44.618)
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022		505.281	101.056	38.378	19.960	-	121.498	786.173
Aumento de capital - 28 de Agosto 2023		36.132	-	(36.132)	-	-	-	-
Dividendos adicionais aprovados		-	-	-	-	-	(121.498)	(121.498)
Lucro líquido do exercício		-	-	-	-	439.676	-	439.676
Destinação do lucro líquido do exercício	18	-	-	66.999	-	(66.999)	-	-
Reserva incentivos fiscais		-	-	(1)	-	-	-	(1)
Ajuste reserva de incentivos fiscais		-	-	-	-	(7.227)	-	-
Reserva legal		-	7.227	-	-	-	-	-
Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	-	(50.536)	-	(50.536)
Dividendos adicionais propostos (R\$ 11,77) por Ação		-	-	-	-	(271.378)	271.378	-
Juros sobre o capital próprio (R\$ 1,89) por Ação		-	-	-	-	(43.536)	-	(43.536)
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023		541.413	108.283	69.244	19.960	-	271.378	1.010.278

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações contábeis.

BAHIAGÁS 30 ANOS

As cores da Bahia têm a nossa energia.

Relatório da Administração 2023

SALVADOR
Avenida Professor Magalhães Neto,
1838, Ed. Civil Business - Pituba.
CEP: 41.810-012

ITABUNA
Rodovia BR 415, km 2, s/n
Centro Industrial de Itabuna (CITA).
CEP: 45.609-005

FEIRA DE SANTANA
Rua C. Aviário, s/n
Estrada Pau Pombo (Palmeira).
CEP: 44.001-535

JEQUIÉ
Avenida César Borges, 815,
Ed. Empresarial Margarida Lobo,
Térreo - Campo de América, Setor 1.
CEP: 45.203-000

CAMAÇARI
Via Axial, Alameda Planície, 279
Polo Petroquímico de Camaçari.
CEP: 42.810-400

MUCURI
Avenida Marieta Gazinelli, 1276,
Triângulo Leal - Distrito de Itabati.
CEP: 45.936-000

EUNÁPOLIS
Rua Floriano Peixoto,
293 - Centro.
CEP: 45.820-340



NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022

(Em milhares de Reais – R\$, exceto o lucro por ação)

1. Contexto operacional

A Companhia de Gás da Bahia – Bahiagás é uma sociedade de economia mista, constituída em 26 de fevereiro de 1991, com sede na cidade de Salvador, tem como objeto social a aquisição, comercialização, transporte, distribuição de gás e a prestação de serviços correlatos, podendo vir a promover a produção e armazenamento de gás, observada a legislação federal pertinente, os critérios econômicos de viabilização dos investimentos, os desenvolvimentos econômico e social, os avanços técnicos e a integração do gás na matriz energética do Estado.

A Companhia é concessionária exclusiva, pelo prazo de 50 anos, prorrogáveis, da exploração dos serviços de distribuição de gás canalizado em todo o Estado da Bahia, contados a partir da publicação do Decreto Estadual nº 4.401 de 12 de março de 1991, conforme contrato de regulamentação da concessão para exploração industrial, comercial, institucional e residencial dos serviços de gás canalizado no Estado da Bahia, datado de 06 de dezembro de 1993.

Ao término do Contrato ocorrerá a reversão ao Poder Concedente dos bens e instalações, procedendo-se os levantamentos, avaliações e determinação do valor de indenização à Companhia, observado o estabelecido no Contrato de Regulamentação da Concessão.

Por iniciativa do Poder Legislativo Estadual, foi publicada a Lei nº 13.813, de 21 de dezembro de 2017, que autoriza o Poder Executivo Estadual a criar duas novas empresas de economia mista para prestação de serviços de distribuição de gás canalizado, dividindo o Estado da Bahia em três áreas geográficas. Até a emissão das presentes demonstrações financeiras, os termos da concessão outorgada à Companhia permanecem inalterados e nenhuma iniciativa formal adicional foi adotada pelo Poder Executivo com respeito à criação das novas empresas.

A Companhia implantou exigências da Lei Federal nº 13.303/2016 e dos Decretos Estaduais nº 18.470/2018 e 18.471/2018, conforme descrito abaixo:

- Os requisitos de transparência definidos nos incisos I, II, III, IV, V, VI, VII e VIII e IX do Art. 8º, da Lei 13.303/16 vêm sendo atendidos pela Administração da Bahiagás.
- A implantação do Comitê Estatutário de Elegibilidade, visando atender às disposições do Art. 10 da Lei 13.303/2016, órgão que auxilia os acionistas na verificação da conformidade do processo de indicação e de avaliação dos administradores, conselheiros fiscais e membros do Comitê de Auditoria Estatutário.
- A implantação do Comitê de Auditoria Estatutário, em consonância ao exigido pelo Art. 24 da Lei 13.303/2016, órgão de suporte ao Conselho de Administração no que se refere ao exercício de suas funções de auditoria e de fiscalização sobre a qualidade das demonstrações contábeis e efetividade dos sistemas de controle interno e de auditorias interna e independente.
- Foram aprovados pelas instâncias competentes, estando vigentes na Companhia, os seguintes instrumentos normativos: Código de Conduta e Integridade, Política de Conformidade, Política de Gestão de Riscos, Política de Porta-Vozes, Regulamento de Licitação e Contratos, e Estatuto Social.
- O Plano de Negócios e de Estratégia de Longo Prazo com análise de riscos e oportunidades para, no mínimo, os próximos 5 (cinco) anos, conforme Art. 23 da Lei 13.303/2016, Parágrafos Primeiro e Segundo, vem sendo apresentado pela Diretoria Executiva ao Conselho de Administração e a análise do atendimento às metas é devidamente encaminhada à Assembleia Legislativa e ao Tribunal de Contas.
- Práticas de gerenciamento de riscos e de controles internos seguem em implantação e monitoramento na Companhia, inclusive através do apoio e suporte técnico executado pela Gerência de Auditoria Interna da Bahiagás, em funcionamento desde 2018, além da criação, em 2020, do Comitê de Gestão de Riscos, ambos em atividade.

2. Apresentação das demonstrações financeiras

As demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2023 e 2022, em milhares de reais (Moeda Funcional), foram preparadas de acordo com as práticas contábeis brasileiras, considerando a legislação societária brasileira, as Normas Brasileiras de Contabilidade, emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC), os pronunciamentos, as interpretações e as orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e homologados pelos órgãos competentes. Compreende o conjunto dessas demonstrações: balanço patrimonial, demonstração do resultado, demonstração do resultado abrangente, demonstração das mutações do patrimônio líquido, demonstração dos fluxos de caixa e as notas explicativas apresentadas de forma comparativa.

A demonstração do valor adicionado (DVA) tem por finalidade evidenciar a riqueza criada pela Companhia e sua distribuição durante determinado período. É apresentada conforme requerido pela legislação societária brasileira, como informação suplementar às demonstrações financeiras, e foi elaborada com base nos registros contábeis que serviram de base para a preparação das demonstrações financeiras, seguindo as disposições contidas no CPC 09 – Demonstração do Valor Adicionado.

3. Principais práticas contábeis

As principais práticas contábeis adotadas na elaboração dessas demonstrações financeiras estão descritas a seguir:

a) Instrumentos financeiros

Classificação/mensuração

A classificação depende da finalidade para a qual os ativos e passivos financeiros foram adquiridos ou contratados e é determinada no reconhecimento inicial dos instrumentos financeiros.

Ativos financeiros

O CPC 48 contém três principais categorias de classificação/mensuração para ativos financeiros: mensurados ao custo amortizado, ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (VJORA) e ao valor justo por meio do resultado (VJR).

A Companhia classifica seus ativos financeiros sob a categoria de custo amortizado. Os ativos financeiros são registrados no ativo circulante, exceto aqueles com prazo de vencimento superior a 12 meses após a data do balanço.

Passivos financeiros

O CPC 48 contém duas principais categorias de classificação/mensuração para passivos financeiros: mensurados ao custo amortizado e ao valor justo por meio do resultado.

A Companhia classifica seus passivos financeiros sob a categoria custo amortizado.

Os passivos financeiros são apresentados como passivo circulante, exceto aqueles com prazo de vencimento superior a 12 meses após a data do balanço.

Compensação de instrumentos financeiros

Ativos e passivos financeiros são compensados e o valor líquido é reportado no balanço patrimonial quando há um direito legalmente aplicável de compensar os valores reconhecidos e há uma intenção de liquidá-los numa base líquida, ou realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

Desreconhecimento (baixa) de instrumentos financeiros

Um ativo financeiro (ou, quando for o caso, uma parte de um ativo financeiro ou parte de um grupo de ativos financeiros semelhantes) é baixado quando os direitos de receber fluxos de caixa do ativo expiraram, e/ou, quando transferir os seus direitos ou riscos de receber os fluxos de caixa do ativo ou assumir uma obrigação de pagar integralmente os fluxos de caixa recebidos.

Um passivo financeiro é baixado quando a obrigação for revogada, cancelada ou expirar. Quando um passivo financeiro existente for substituído por outro do mesmo mutuante com termos substancialmente diferentes, ou os termos de um passivo existente forem significativamente alterados, essa substituição ou alteração é tratada como baixa do passivo original e reconhecimento de um novo passivo, sendo a diferença nos correspondentes valores contábeis reconhecida na demonstração do resultado.

Valor recuperável (impairment) de ativos financeiros – ativos mensurados ao custo amortizado

A Companhia avalia no final de cada período de relatório se há evidência objetiva de que um ativo financeiro ou grupo de ativos financeiros esteja deteriorado. Os critérios utilizados pela Companhia para determinar se há evidência objetiva de uma perda por impairment incluem: (i) dificuldade financeira significativa do emissor ou tomador; (ii) uma quebra de contrato, como inadimplência ou atraso nos pagamentos de juros ou de principal; (iii) probabilidade de o devedor declarar falência ou reorganização financeira; e (iv) extinção do mercado ativo daquele ativo financeiro em virtude de problemas financeiros.

b) Caixa e equivalentes de caixa

Estão representadas por depósitos em conta corrente e aplicações financeiras de curto prazo, registradas ao custo, acrescidas dos rendimentos auferidos até a data do balanço, que não supera o valor de mercado, possuem alta liquidez e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor.

c) Depósitos vinculados

Referem-se a valores depositados em conta corrente vinculados a incentivos fiscais cuja a movimentação é autorizada pela instituição responsável pela aprovação dos referidos incentivos.

d) Contas a receber de clientes

Referem-se a créditos junto a clientes decorrentes de comercialização e distribuição de gás canalizado e serviços correlatos. A estimativa de Perda de Crédito de Liquidação Duvidosa é constituída em montante considerado suficiente para fazer frente às perdas esperadas na realização das contas a receber.

e) Estoques

Os materiais em estoque, classificados no ativo circulante (almoarifado de manutenção e administrativo) destinados à manutenção operacional e classificados no ativo intangível destinados à construção de infraestrutura de distribuição, estão registrados ao custo médio de aquisição e não excedem os seus custos de reposição ou valores de realização, deduzidos de provisões para perdas quando aplicável.

f) Intangível

Os bens integrantes do ativo intangível compreendem o direito de uso da infraestrutura, construída ou adquirida pela Concessionária (direito de cobrar dos usuários do serviço público por ela prestado), em consonância com o CPC 04 (R2) – Ativos Intangíveis, ICPC 01(R1) e OCPC 05 Contrato de Concessão, que estão demonstrados pelo custo de aquisição, deduzidos da amortização, conforme Nota nº 11 às demonstrações financeiras.

A amortização do ativo intangível reflete o padrão em que se espera que os benefícios econômicos futuros do ativo sejam utilizados pela Companhia, os quais correspondem à metodologia de remuneração prevista para o cálculo da tarifa conforme Contrato de Concessão.

A amortização dos componentes do ativo intangível é descontinuada quando o respectivo ativo tiver sido totalmente recuperado ou baixado, o que ocorrer primeiro, deixando de integrar a base de cálculo da tarifa de prestação dos serviços objeto da concessão.

Extinta a concessão, todos os ativos de distribuição de gás serão revertidos ao Poder Concedente, tendo a Companhia direito a indenização a ser determinada com base no levantamento dos valores conforme contrato de concessão.

O valor recuperável do ativo intangível, é revisado para identificar perdas por impairment sempre que eventos ou alterações nas circunstâncias indicarem que o valor contábil pode não ser recuperável. A perda por impairment é reconhecida pelo montante em que o valor contábil do ativo ultrapassa o valor recuperável, que é o maior entre o preço líquido de venda e o valor em uso de um ativo.

g) Fornecedores e outras contas a pagar

As contas a pagar aos fornecedores e as outras contas a pagar são obrigações a pagar por mercadorias ou serviços que foram adquiridos de fornecedores no curso normal dos negócios, sendo classificadas como passivo circulante se o pagamento for devido no período de até um ano. 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.

h) Passivo circulante e não circulante

São demonstrados pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos e variações monetárias incorridos até a data do balanço.

i) CPC 06 R2 Operações de arrendamento mercantil:

O CPC 06 R2 introduz um modelo único de contabilização de arrendamentos no balanço patrimonial para arrendatários. Um arrendatário 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. Isenções opcionais estão disponíveis para arrendamentos de curto prazo e itens de baixo valor. A Norma é efetiva para períodos anuais com início em ou após 1º de janeiro de 2019.

A Administração revisou todos os contratos de arrendamento da Companhia e concluiu que a maior parte se refere a arrendamentos de curto prazo, de baixo valor e ainda arrendamentos nos quais não controlam o ativo e nem direcionam o uso. Estes arrendamentos continuarão sendo reconhecidos linearmente como despesas no resultado. Com relação aos demais arrendamentos, sujeitos ao escopo da Norma, a Companhia reconheceu em seus ativos de direito de uso e passivos de arrendamento em 1º de janeiro de 2019. A natureza das despesas relacionadas a estes ativos e passivos de arrendamento mudaram em relação ao modelo vigente até 31 de dezembro de 2018, uma vez que são reconhecidas despesas de depreciação para os ativos e despesas de juros sobre os passivos.

A Companhia aplicou a abordagem de transição simplificada.

Os ativos de direito de uso relativos a arrendamentos de propriedades foram mensurados na transição como se as novas regras sempre tivessem sido aplicadas. Todos os outros ativos de direito de uso foram mensurados ao valor dos passivos de arrendamento no momento da adoção.

j) Provisões para contingências

Reconhecidas quando a Companhia tem uma obrigação presente ou não formalizada como resultado de eventos passados, sendo provável que uma saída de recursos seja necessária para liquidar a obrigação e o valor possa ser estimado com segurança. As provisões são quantificadas ao valor presente do desembolso esperado para liquidar a obrigação, sendo utilizada a taxa adequada de desconto de acordo com os riscos relacionados ao passivo.

São atualizadas até as datas dos balanços pelo montante estimado das perdas prováveis, observadas suas naturezas e apoiadas na opinião dos assessores legais da Companhia. Os fundamentos e a natureza das provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas estão descritos na nota explicativa nº 16.

k) Imposto de Renda e Contribuição Social

Em 19/12/2019, a Companhia obteve, por meio do Laudo Constitutivo nº 0174/2019 da Sudene, a renovação por mais 10 anos do direito à redução de 75% do Imposto sobre a Renda e Adicionais, calculados com base no Lucro da Exploração, com previsão de término em 31/12/2028.

Em 29/12/2022, o benefício Sudene foi ampliado para a atividade de serviço de movimentação de gás, por meio do Laudo Constitutivo nº 0356/2022, com previsão de término em 31/12/2032.

A partir de 01 de janeiro 2012, a Companhia iniciou a fruição do benefício de incentivo fiscal SUDENE para reinvestimentos, instituído pela Lei nº 5.508/68, regulamentado pela Instrução Normativa SRF nº 267/02, mediante o depósito de 30% do imposto devido sobre o Lucro da Exploração, acrescido de 50% de recursos próprios, em conta vinculada do Banco do Nordeste

BAHIA GÁS 30 ANOS

As cores da Bahia têm a nossa energia.

Relatório da Administração 2023

SALVADOR
Avenida Professor Magalhães Neto,
1838, Ed. Civil Business - Pituba.
CEP: 41.810-012

ITABUNA
Rodovia BR 415, km 2, s/n
Centro Industrial de Itabuna (CITA).
CEP: 45.609-005

FEIRA DE SANTANA
Rua C. Aviário, s/n
Estrada Pau Pombo (Palmeira).
CEP: 44.001-535

JEQUIÉ
Avenida César Borges, 815,
Ed. Empresarial Margarida Lobo,
Térreo - Campo de América, Setor 1.
CEP: 45.203-000

CAMAÇARI
Via Axial, Alameda Planície, 279
Polo Petroquímico de Camaçari.
CEP: 42.810-400

MUCURI
Avenida Marieta Gazinelli, 1276,
Triângulo Leal - Distrito de Itabati.
CEP: 45.936-000

EUNÁPOLIS
Rua Floriano Peixoto,
293 - Centro.
CEP: 45.820-340



do Brasil S/A.
A provisão para imposto de renda foi constituída à alíquota de 15% (quinze por cento) sobre o lucro real, mais adicional de 10% (dez por cento). A provisão para contribuição social sobre o lucro líquido foi constituída a alíquota de 9% (nove por cento).

l) Apuração do resultado

O resultado do período é apurado pelo regime de competência.

Reconhecimentos de receita de venda de mercadorias e serviços

De acordo com o CPC 47, a receita de venda de produtos é reconhecida no resultado quando todos os riscos e benefícios inerentes ao produto são transferidos para o comprador. Uma receita não é reconhecida se há incerteza significativa na sua realização.

Os Administradores da Companhia avaliaram as principais fontes de receita da Companhia e entenderam que as mesmas deverão ser reconhecidas no determinado momento em que a entrega do gás e/ou o serviço é realizado.

A Receita Operacional Líquida é mensurada com base no valor do produto entregue, excluindo descontos, abatimentos e encargos sobre vendas.

Reconhecimento da receita de construção

Nos termos dos contratos de concessão de distribuição de gás canalizado, que estão ao alcance do ICPC 01(R1), o concessionário atua como prestador de serviços para a concedente quando constrói ou melhora a infraestrutura usada para prestar um serviço público por conta própria ou através de terceiros. Ao prestar o serviço, o concessionário deve mensurar e reconhecer a receita dos serviços que presta de acordo com o CPC 47 – Receita de contrato com cliente.

No caso da construção de infraestrutura para prestação do serviço público de distribuição de gás natural, a receita é reconhecida ao resultado por valor igual ao seu respectivo custo, tendo em vista que não existe margem definida no contrato de concessão e considerando que a Administração não entende a construção de infraestrutura como fonte de lucro conforme demonstrado na Nota nº 20, letra “b”.

m) Uso de estimativas

As estimativas contábeis foram baseadas em fatores objetivos e subjetivos, com base no julgamento da Administração para determinação do valor adequado a ser registrado nas demonstrações financeiras.

Itens significativos sujeitos a estas estimativas e premissas incluem perdas de créditos de liquidação duvidosa e provisão para contingências.

A liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores divergentes devido a imprecisões inerentes ao processo para sua determinação. A Administração da Companhia revisa as estimativas e premissas regularmente e entende que não haverá divergências materiais quando da realização dessas.

n) 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 Companhia, 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:

	2023	2022
Lucro líquido do exercício atribuído aos acionistas	439.676	211.095
Total de ações ordinárias e preferenciais	23.061.323	21.522.274
Lucro /ação em reais (R\$)	19,07	9,81

o) Ativos e Passivos Regulatórios

Desde 2022, a Companhia de Gás da Bahia passou a contar com nove diferentes Supridores de Gás Natural, o que trouxe para o Estado da Bahia um portfólio diferenciado de suprimento. Tal ação veio a reforçar o compromisso da Bahiagás com a modicidade tarifária e a competitividade do Gás Natural. Ademais, um portfólio variado ajuda a mitigar os riscos inerentes à dependência de um único supridor.

A partir de 01/01/2022, como resultado do portfólio de fornecedores da Bahiagás, a Agência Reguladora homologou a aplicação nas tarifas dos usuários do preço médio ponderado de venda do gás pelos fornecedores à Concessionária.

De maneira simultânea, foi definido o mecanismo de Conta Gráfica que consiste na sistemática de apuração e de recuperação periódica dos saldos, para mais ou para menos, resultantes das variações entre o Custo de Aquisição Efetivo e a Receita de Venda, considerando os volumes adquiridos e as tarifas homologadas pela AGERBA. Este valor é atualizado mensalmente pela SELIC e acrescido às tarifas para fim de ressarcimento à Concessionária ou aos Usuários (Parcela de Recuperação).

Ao longo de 2023, a apuração do saldo da conta gráfica foi realizada mensalmente pela Concessionária e protocolada na Agência Reguladora, de modo a garantir que a Parcela de Recuperação (positiva ou negativa) fosse tempestivamente atribuída às tarifas nas ocasiões dos repasses trimestrais ou extraordinários.

Dessa forma e com base na Norma Contábil – CPC 00 (R2) e na apuração realizada nos termos da Resolução AGERBA N.º 47/2022 (publicada no DOE de 28/12/2022), que disciplinou a aplicação do preço médio ponderado de venda de gás pelos fornecedores à Concessionária e o mecanismo de recuperação de saldo na conta gráfica, a Companhia entendeu não haver mais incertezas impeditivas para o reconhecimento dos ativos e passivos regulatórios como valores efetivamente a receber ou a pagar, e registrou em 31 de dezembro de 2023 o saldo acumulado na conta gráfica de R\$ 23.061, para ressarcimento à Companhia, conforme apresentado na Nota Explicativa nº 19.

4. Caixa e equivalentes de caixa

	2023	2022
Caixa e bancos	1.247	289
Aplicações de liquidez imediata	200.263	356.876
Total	201.510	357.165

As aplicações financeiras são representadas por fundos de renda fixa e Certificados de Depósitos Bancários – CDB cujos rendimentos têm correspondido a aproximadamente 100% da variação dos Certificados de Depósito Interbancários – CDI.

5. Contas a receber de clientes

	2023	2022
Braskem S/A	55.748	63.285
Oxiteño Nordeste S/A Ind.e Comércio	11.516	18.124
Elekeiroz S.A.	9.329	11.031
Deten Química S.A.	7.349	7.960
Dow Brasil Nordeste S/A-Dow Química	7.399	16.803
Condomínio Shopping da Bahia	1.756	1.992
Ceramus Bahia S.A.	-	1.102
Provisão para Crédito de Liquidação Duvidosa	(9.322)	(8.023)
Outros	114.685	142.457
Total	198.460	254.731

A composição do saldo de clientes por idade de vencimento é a seguinte:

	2023	2022
A vencer	175.138	238.801
Vencidos até 90 dias	15.626	10.213
Vencidos há mais de 90 dias	7.696	5.717
Total	198.460	254.731

6. Depósitos vinculados

	2023	2022
Circulante	-	-
Não Circulante	3.120	3.899
Total	3.120	3.899

Referem-se a depósitos constituídos junto ao Banco do Nordeste do Brasil S/A, por conta de Incentivos Fiscais de Reinvestimentos - Sudene, calculado sobre o Lucro da Exploração o qual reduz o Imposto de Renda corrente do período, acrescidos 50% de recursos próprios com as devidas atualizações, os quais aguardam a validação da Sudene para liberar seu resgate.

7. Estoques

	2023	2022
Gás Natural	726	855
Suprimentos gerais e de manutenção	3.071	2.512
Almoxarifado	205	184
Odorante	595	472
Total	4.597	4.023

8. Tributos a recuperar

	2023	2022
Estimativa de Imposto de renda sobre aplicação financeira	1.604	2.062
ICMS a recuperar	23.029	28.247
CSLL	6.333	9.481
IRPJ	15.170	25.694
PIS	24.397	20.241
INSS	2	2
COFINS	110.648	93.000
ISS	86	-
Tributos a Recuperar Judicialmente	265.712	-
Total	446.981	178.727
Ativo circulante	116.075	133.121
Ativo não circulante	330.906	45.606

Créditos do PIS e da COFINS

a) A partir de janeiro de 2015, a Companhia, com base nos artigos nº 53 e 55, § 21 da Lei nº 12.973, de 13 de maio de 2014, passou a registrar como Tributos a recuperar, os créditos de PIS e COFINS gerados pelas aquisições de materiais e serviços utilizados na construção da rede de gás os quais serão aproveitados para compensação de Tributos a Pagar de PIS e Cofins sobre Vendas e Outras Receitas Operacionais à medida que for sendo amortizado o Ativo Intangível em operação.

Tributos a Recuperar Judicialmente

b) Em 28/01/2019 a Companhia obteve êxito em relação a Ação Declaratória nº 0045161-91.2016.4.01.3400 que teve como objeto a exclusão do ICMS da base de cálculo da contribuição ao PIS e COFINS nas parcelas a vencer. A partir de dezembro de 2019, com base no artigo 27, Parágrafo Único da IN 1911/2019, a Companhia passou a excluir o valor do ICMS recolhido da base de cálculo da contribuição do PIS e COFINS, que gerou o aumento do crédito.

Com base na decisão do STF o qual reconheceu que os efeitos da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e da COFINS devem ser dar após 15/03/2017, ressalvadas as ações judiciais e administrativas protocoladas até 15/03/2017, e que o valor a ser excluído é o ICMS destacado nas notas fiscais, a Companhia iniciou em outubro de 2021, a excluir da base de cálculo do PIS e COFINS o valor do ICMS destacado, diretamente na emissão da nota fiscal.

Em 25 de outubro de 2016, a Companhia, representada pela ASSOCIAÇÃO BRASILEIRA DAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE GÁS CANALIZADO (ABEGAS), ajuizou ação ordinária pela União, a qual requereu o reconhecimento do direito na obtenção da repetição do indébito do PIS e da COFINS recolhidos indevidamente nos últimos 5 anos. Em sentença prolatada em 11 de novembro de 2020, a ação foi julgada procedente para reconhecer o direito dos associados da ABEGAS à repetição de indébito, mediante compensação ou restituição por precatório, relativo às diferenças pagas a maior concernentes aos tributos mencionados. No momento, a decisão da ação ordinária ainda não transitou em julgado.

Em maio de 2022, a Companhia contratou consultoria especializada para validar o indébito tributário gerado pela exclusão do ICMS da base de cálculo da contribuição ao PIS e COFINS entre o período de novembro de 2011 a setembro de 2021, e em dezembro de 2023 registrou em seu Balanço o valor do crédito fiscal atualizado, que totalizou R\$ 265.712.

9. Créditos nas operações de aquisição de gás

A Bahiagás e o Consórcio ERG Petróleo e Gás celebraram contrato de compra e venda de gás natural em 30 de julho de 2007.

Em decorrência da não retirada de gás por questões comerciais, a Companhia efetuou pagamentos de “Take or Pay” ao Consórcio ERG Petróleo e Gás nos anos de 2009, 2010, 2012, 2014 e 2015, os quais são, de acordo com as disposições contratuais, recuperáveis pela Bahiagás. Ocorreram recuperações de “Take or Pay” nos anos de 2011, 2012 e 2013, cujos respectivos saldos atualizados estão registrados no Ativo Circulante e Não Circulante.

Com vistas ao processo de recuperação dos compromissos pagos, as partes assinaram em 1º de agosto de 2019 o 5º Aditivo ao contrato de compra e venda de gás natural com o Consórcio ERG, e retomaram a operação em abril de 2020. O contrato tem prazo de 52 meses divididos em 2 períodos de fornecimento:

1º Período de Fornecimento - A partir de 1º de fevereiro de 2020 até 31 de janeiro de 2021 o gás será entregue em Humildes (Feira de Santana), com quantidade contratada de 25.000 m³/dia.

2º Período de Fornecimento - Elevação da quantidade contratada para 40.000 m³/dia a partir de 1º de fevereiro de 2021 até o fim da vigência do contrato.

Em 2020, o Take or Pay recuperado pela Bahiagás foi de R\$ 1.319.338,90, equivalente a 733.171 m³, o volume a recuperar é de 12.607.645 m³ o equivalente a R\$ 22.514.732,44 ao preço de recuperação em 31/12/2020.

Em 2021, o Take or Pay recuperado pela Bahiagás foi de R\$ 3.623.922,19, equivalente a 1.956.301,43 m³, o volume a recuperar é de 10.651.343,57m³ o equivalente a R\$ 27.921.431,28 ao preço de recuperação em 31/12/2021.

Em 2022, o Take or Pay recuperado pela Bahiagás foi de R\$ 5.242.753,13, equivalente a 1.827.226 m³, o volume a recuperar é de 8.824.117,70 m³ o equivalente a R\$ 24.495.750,72 ao preço de recuperação em 31/12/2022.

Em 2023, o Take or Pay recuperado pela Bahiagás foi de R\$ 7.320.581,47, equivalente a 2.654.319,54 m³, o volume a recuperar é de 6.169.795,74m³ o equivalente a R\$ 16.533.818,61 ao preço de recuperação em 31/12/2023.

	2023	2022
Circulante	16.534	24.496
Não Circulante	-	-
Total	16.534	24.496

10. Depósitos judiciais

	2023	2022
Fiscais	7.774	5.247
Trabalhistas	4.635	3.602
Cíveis	2.909	2.718
Total	15.317	11.567

BAHIA GÁS 30 ANOS

As cores da Bahia têm a nossa energia.

Relatório da Administração 2023

SALVADOR
Avenida Professor Magalhães Neto,
1838, Ed. Civil Business - Pituba.
CEP: 41.810-012

ITABUNA
Rodovia BR 415, km 2, s/n
Centro Industrial de Itabuna (CITA).
CEP: 45.609-005

FEIRA DE SANTANA
Rua C. Aviário, s/n
Estrada Pau Pombo (Palmeira).
CEP: 44.001-535

JEQUIÉ
Avenida César Borges, 815,
Ed. Empresarial Margarida Lobo,
Térreo - Campo de América, Setor 1.
CEP: 45.203-000

CAMAÇARI
Via Axial, Alameda Planície, 279
Polo Petroquímico de Camaçari.
CEP: 42.810-400

MUCURI
Avenida Marieta Gazinelli, 1276,
Triângulo Leal - Distrito de Itabati.
CEP: 45.936-000

EUNÁPOLIS
Rua Floriano Peixoto,
293 - Centro.
CEP: 45.820-340



11. Imobilizado e Intangível

Imobilizado
Os valores reconhecidos no Imobilizado - edificações, referem-se ao direito de uso de arrendamento correspondente aos contratos de aluguéis da Sede Administrativa e da Sede Operacional da Companhia, situadas no município de Salvador, em conformidade com o CPC 06 (R2).

IMOBILIZADO DEPRECIÁVEL	Tempo Estimado de Benefícios Econômicos em Anos	31/12/2023			31/12/2022			31/12/2021			
		Adições	Baixas	Transf.	Adições	Baixas	Transf.	Adições	Baixas	Transf.	
Edificações	Vigência do Contrato	27.254	-	-	27.254	-	-	1.649	-	-	25.605
Imobilizado Depreciável		27.254	-	-	27.254	-	-	1.649	-	-	25.605
DEPRECIÇÃO	Taxa Amortização Proporcional Vigência do contrato	31/12/2023			31/12/2022			31/12/2021			
		Adições	Baixas	Transf.	Adições	Baixas	Transf.	Adições	Baixas	Transf.	
Edificações		(17.479)	-	-	(13.368)	-	-	(3.759)	-	-	(9.609)
Depreciação		(17.479)	-	-	(13.368)	-	-	(3.759)	-	-	(9.609)
Total do Imobilizado		9.775	-	-	13.886	-	-	(2.110)	-	-	15.996

Intangível
Os valores reconhecidos no Intangível, como o direito de cobrar dos usuários pelo fornecimento de gás, são constituídos pelos custos relativos à construção de infraestrutura para a prestação de serviços de distribuição de gás. Devido à característica das atividades operacionais, a amortização do intangível tem início quando o bem que lhe deu origem entra em atividade.

A Companhia mensurou a valor presente dos pagamentos remanescentes dos referidos contratos, descontados a partir da taxa incremental de empréstimo. Os valores dos ativos são constituídos com base nos respectivos contratos, líquido do crédito de PIS e COFINS, e depreciados anualmente considerando suas vigências, totalizando R\$ 4.111 em 2023 (R\$ 3.759 no exercício de 2022), devidamente apropriadas ao resultado do exercício.

A amortização foi calculada com base na vida-útil para os ativos formados em conformidade com o contrato de concessão (10 anos) e integrante da base de cálculo da tarifa de prestação de serviços, totalizando R\$ 51.255 em 2023 (R\$ 52.712 no exercício de 2022), devidamente apropriadas ao resultado do exercício, observado o tratamento do crédito de PIS e COFINS referente à amortização.

No quadro a seguir demonstra-se a movimentação das contas ocorridas no exercício, como segue:

Descrição	Tempo Estimativa de Benefícios Econômicos em Anos	31/12/2023			31/12/2022			31/12/2021		
		Adições	Baixas	Transf.	Adições	Baixas	Transf.	Adições	Baixas	Transf.
Intangível amortizável		879.259	20.143	(276)	18.511	840.881	23.099	(337)	30.081	788.038
Amortização		(640.607)	(51.255)	245	(589.597)	(52.712)	(52.712)	(30.081)	(30.081)	(536.885)
Total do Intangível		238.652	(30.112)	(31)	12.914	288.169	(29.613)	(30.418)	(30.081)	251.153

(1) Os materiais para aplicação são compostos basicamente de estoques de tubulações, válvulas, computadores de vazão, sistemas de odorização e outros equipamentos para construção de infraestrutura da rede de distribuição de gás.

(2) As obras em andamento representadas por diversos empreendimentos de expansão da rede que ainda não entraram em operação.

A Companhia realizou cálculo do valor recuperável dos ativos de longa duração, tendo como base os valores registrados na contabilidade em 31 de dezembro de 2023 cujo objetivo foi a demonstração da capacidade da unidade geradora de caixa em recuperar o valor do ativo líquido constante das demonstrações financeiras para o exercício, com base na expectativa da geração de caixa da Companhia nos próximos cinco anos. Até 31 de dezembro de 2023 não foram identificadas perdas por impairment.

12. Empréstimos e Financiamentos

	2023	2022
CIRCULANTE		
Empréstimo a Pagar	7.380	7.380
Juros sobre Financiamentos	1.270	1.552
Direito de Uso e Arrendamento	4.914	4.744
Empréstimo Circulante	13.564	13.676
NÃO CIRCULANTE		
Banco do Nordeste	52.742	25.519
Direito de Uso e Arrendamento	8.423	13.338
Empréstimo Não Circulante	61.165	38.857

a) Conforme mencionado na nota 3, letra "i", a Companhia reconheceu seu passivo de direito de uso correspondente aos contratos de aluguéis da Sede Administrativa e da Sede Operacional, situadas no município de Salvador, em conformidade com o CPC 06.

A Companhia mensurou a valor presente os pagamentos remanescentes dos referidos contratos, descontados a partir da taxa incremental de empréstimo.

b) Em 2019 foi contratado Financiamento junto ao Banco do Nordeste do Brasil S.A. - BNB, como parte dos recursos necessários para implantação do primeiro trecho do gasoduto do sudoeste da Bahia, com recursos do FNE - Fundo Constitucional de Financiamento do Nordeste. O prazo total da operação é de 8 anos, sendo 2 de carência.

As taxas negociadas com o Banco consideram o Custo Anual de IPCA + taxa fixa a.a, a ser calculada de acordo com a metodologia definida na Resolução CMN N° 4.622, de 2 de janeiro de 2018.

c) Em 2023 foi contratado Financiamento junto ao Banco do Nordeste do Brasil S.A. - BNB, como parte dos recursos necessários para implantação do terceiro trecho do gasoduto do sudoeste da Bahia, com recursos do FNE - Fundo Constitucional de Financiamento do Nordeste. O prazo total da operação é de 08 anos, sendo 03 de carência.

13. Fornecedores

	2023	2022
Suprimentos de Gás	289.292	444.285
Outros	21.156	12.405
Total	310.448	456.690

14. Obrigações trabalhistas e encargos sociais a pagar

	2023	2022
Participação nos lucros e resultados (*nota 26)	12.820	5.802
Provisão de férias	8.079	7.372
Provisão gratificação	3.684	3.403
INSS	1.558	1.429
FGTS	561	519
Outras	1.184	333
Total	27.886	18.858

15. Tributos a pagar

	2023	2022
ICMS sobre vendas	7.942	2.483
Impostos retidos na fonte	2.990	1.883
Imposto de renda e contribuição social	9.751	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	3.457	-
Outros	653	1.262
Total	24.793	5.628
Passivo circulante	24.793	5.628
Passivo não circulante	-	-

BAHIAGÁS

30

ANOS

As cores da Bahia têm a nossa energia.

Relatório da Administração 2023

SALVADOR
Avenida Professor Magalhães Neto,
1838, Ed. Civil Business - Pituba.
CEP: 41.810-012

ITABUNA
Rodovia BR 415, km 2, s/n
Centro Industrial de Itabuna (CITA).
CEP: 45.609-005

FEIRA DE SANTANA
Rua C. Aviário, s/n
Estrada Pau Pombo (Palmeira).
CEP: 44.001-535

JEQUIÉ
Avenida César Borges, 815,
Ed. Empresarial Margarida Lobo,
Térreo - Campo de América, Setor 1.
CEP: 45.203-000

CAMAÇARI
Via Axial, Alameda Planície, 279
Polo Petroquímico de Camaçari.
CEP: 42.810-400

MUCURI
Avenida Marieta Gazinelli, 1276,
Triângulo Leal - Distrito de Itabati.
CEP: 45.936-000

EUNÁPOLIS
Rua Floriano Peixoto,
293 - Centro.
CEP: 45.820-340



16. Provisão para contingências

16.1. Contingências Passivas

A movimentação da provisão para contingências nos exercícios/períodos findos em 31 de dezembro de 2022 e 31 de dezembro de 2023 e 2022 foi a seguinte:

	Trabalhista	Fiscais	Cíveis	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	1.227	1.228	28.236	30.691
Constituição	-	(1.228)	(26.993)	(28.221)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	1.227	-	1.243	2.470
Constituição	1.725	-	(1.042)	683
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.952	-	201	3.153

Processos com provisão constituída (perda provável)

Provisões trabalhistas

Referem-se a ações movidas por ex-empregados de empreiteiros e de empresas prestadoras de serviços contratadas pela Companhia, nas quais se discutem a responsabilidade subsidiária da Bahiagás. Baseada na opinião dos seus assessores jurídicos, a Administração entende que as provisões constituídas registradas no balanço são suficientes para cobrir prováveis perdas com tais causas.

Provisões fiscais

Referem-se a ações de cobrança de taxa de passagem de gasodutos e cobrança de taxa de fiscalização e funcionamento movidas contra a Companhia.

Provisões Cíveis

Referem-se a ações movidas por pessoas físicas e empresas com contratos encerrados com a Companhia. Baseada na opinião dos seus assessores jurídicos, a Administração entende que as provisões constituídas registradas no balanço são suficientes para cobrir prováveis perdas com tais causas.

Outros processos sem provisão constituída (perda possível)

Provisões trabalhistas

Existem diversos processos de natureza trabalhista, no montante de R\$ 7.131, classificados como de perda possível pelos assessores jurídicos, para os quais nenhuma provisão foi constituída.

Fiscais

Existem diversos processos de natureza fiscal, no montante de R\$ 8.684, classificados como de perda possível pelos assessores jurídicos, para os quais nenhuma provisão foi constituída, destacando-se:

a) Processo administrativo – Receita Federal do Brasil

Em 2015, a Companhia foi notificada a pagar o valor de R\$ 1.809, por conta dos processos administrativos nº 10580.000110/2001-31 e 10580.004581/2002-07, consolidado no processo nº 10580.724071/2014-20, cujos autos foram conclusos pela Receita Federal do Brasil - RFB, referente indeferimento de processo de compensação tributária de Imposto de Renda Pessoa Jurídica Exercícios 2001 e 2002.

A Companhia não concordando com a decisão na esfera administrativa, contestou judicialmente tal notificação, efetuando o correspondente depósito judicial, assegurando através de decisão cautelar, a emissão de Certidão Positiva com efeito de Negativa de Débito.

A sentença publicada no dia 11 de outubro de 2017, o processo judicial foi julgado de modo favorável à Companhia, que teve o seu pedido reconhecido como procedente, isto para extinguir o débito no valor de R\$ 1.809, condenar a União ao pagamento de honorários advocatícios à razão de 10% (dez por cento) sobre o valor da causa e possibilitar o levantamento do montante depositado como garantia do juízo assim que fosse certificado o trânsito em julgado da decisão.

A União interps recurso de Apelação em face da decisão, em face do qual a Companhia apresentou Contrarrazões. A remessa dos autos ao Tribunal Regional Federal da 1ª Região foi ordenada no dia 19 de fevereiro de 2018.

Em 23 de março de 2018, os autos foram recebidos no gabinete do Desembargador Relator. Os autos já estão conclusos para elaboração de voto e acórdão.

O processo foi migrado para o sistema PJE em 24 de janeiro de 2020, e segue concluso para elaboração de voto e acórdão.

Cíveis

Existem diversos processos de natureza civil, no montante de R\$ 960.935, classificados como de perda possível pelos assessores jurídicos, para os quais nenhuma provisão foi constituída, destacando-se:

a) ABRACE

Ação Coletiva n. 0077211-85.2009.8.05.0001
Autora: ASSOCIACAO BRASILEIRA DE GRANDES CONSUMIDORES INDUSTRIAIS DE ENERGIA E DE CONSUMIDORES LIVRES

Rés: COMPANHIA DE GÁS DA BAHIA – BAHIAGÁS e AGERBA - AGENCIA ESTADUAL DE REGULAÇÃO DE SERVIÇOS PÚBLICOS DE ENERGIA TRANSPORTES E COMUNICAÇÃO DA BAHIA

Objeto da ação: Trata-se de Ação Coletiva, com pedido de antecipação de tutela, promovida pela ABRACE contra a AGERBA e a BAHIAGÁS, na qual a Autora objetiva extirpar as revisões tarifárias praticadas pela BAHIAGÁS na cobrança dos serviços de fornecimento de gás natural canalizado às empresas integrantes da ABRACE nos anos de 2007 e 2008, e a condenação da Ré à devolução dos valores cobrados decorrentes da aplicação dos critérios supostamente ilegais de revisão.

Valor histórico: R\$ 72.201 (após acolhimento de Impugnação ao Valor da Causa apresentada pela BAHIAGÁS)
SITUAÇÃO ATUAL: Não concedida a antecipação de tutela requerida pela ABRACE. Interposto Agravo de Instrumento pela ABRACE em face da decisão que negou a antecipação de tutela. Protocolizada petição pela ABRACE em que requer a produção de provas pericial técnica-econômica, documental e oral. Autos conclusos para decisão.

POSSIBILIDADE DE PERDA: Possível (até o momento, não há decisão de mérito, favorável ou desfavorável à Companhia)

b) Cetro Engenharia Ltda.

Ação Ordinária n. 0548625-05.2014.8.05.0001
Autora: CETRO ENGENHARIA LTDA.

Ré: COMPANHIA DE GÁS DA BAHIA – BAHIAGÁS
Objeto da ação: A demandante busca indenização por dano material, moral e outros, em razão da suposta ocorrência de prejuízos causados pela BAHIAGÁS na execução de três contratos administrativos e de valores não pagos ou pagos a menor. Valor histórico: R\$20.000

SITUAÇÃO ATUAL: Perícia realizada. Apresentado laudo pericial elaborado pelo perito judicial amplamente favorável à BAHIAGÁS. Apresentada manifestação sobre laudo pericial pela BAHIAGÁS e pela CETRO.

POSSIBILIDADE DE PERDA: Possível (até o momento, não há decisão de mérito, favorável ou desfavorável à Companhia)

c) Elecnor do Brasil Ltda.

Tutela de Urgência em Caráter Antecedente n. 0524455-90.2019.8.05.0001 (já convertida em Ação Ordinária)
Autora: ELECENOR DO BRASIL LTDA.

Ré: COMPANHIA DE GÁS DA BAHIA – BAHIAGÁS
Objeto da ação: A demandante busca indenização por danos materiais (reequilíbrio econômico financeiro), em razão da suposta ocorrência de prejuízos causados pela BAHIAGÁS na execução de contrato administrativo para a construção e montagem do trecho I do Duto de Distribuição de Gás Natural Sudoeste, e de valores não pagos ou pagos a menor. Valor histórico: R\$ 31.390

SITUAÇÃO ATUAL: Produzida a prova pericial de engenharia de forma antecipada, o seu resultado final foi favorável à

BAHIAGÁS, uma vez que foram reconhecidos pelo perito como devidos pela BAHIAGÁS à ELECENOR apenas 15% (quinze por cento) do valor dos pedidos que foram objeto da perícia. O Juízo da causa questionou às partes acerca da possibilidade de realização de tentativa de mediação no processo em comento. Ambas as partes concordaram e a primeira audiência está marcada para o dia 18 de fevereiro de 2021.

A mediação restou infrutífera, motivo pelo qual o processo voltou ao curso regular no âmbito do Poder Judiciário. No final do ano de 2021, a BAHIAGÁS apresentou Contestação aos pedidos formulados na inicial. Os autos se encontram conclusos para despacho, possivelmente para conceder, à ELECENOR, prazo para Réplica.

A ELECENOR apresentou contestação à reconvenção e réplica à contestação, e, após saneamento do processo, indicou interesse na produção de prova técnica contábil-financeira. A BAHIAGÁS requereu o julgamento conforme o estado do processo, indicando a desnecessidade de produção de nova perícia e a devolução do valor depositado pela Companhia em juízo e levantado pela ELECENOR. Processo migrado para o PJE.

MM Juízo da causa decidiu pelo julgamento conforme o estado do processo e pela desnecessidade de realização de nova perícia, seja ela de engenharia ou contábil-financeira. A sentença ainda não foi proferida.

POSSIBILIDADE DE PERDA: Possível (até o momento, não há decisão de mérito, favorável ou desfavorável à Companhia)

d) Sidney Amaral Cardoso.

Cumprimento Provisório de Sentença n. 0327551-97.2019.8.05.0001

Autor: SIDNEY AMARAL CARDOSO

Ré: COMPANHIA DE GÁS DA BAHIA – BAHIAGÁS

Objeto da ação: Cumprimento Provisório da Sentença proferida nos autos da Ação Ordinária n. 0578190-09.2017.8.05.0001, no que se refere a honorários de sucumbência

Valor histórico: R\$15.362

SITUAÇÃO ATUAL: Suspensa necessidade de depósito judicial, em razão da atribuição de efeito suspensivo aos Agravos Internos interpostos pela BAHIAGÁS e pelo ESTADO DA BAHIA.

Os Agravos Internos interpostos pela BAHIAGÁS e pelo ESTADO DA BAHIA ainda não foram julgados.

POSSIBILIDADE DE PERDA: A expectativa de perda é considerada "possível" porque foi interposto Agravo Interno pela Bahiagás, com possibilidade de reversão da decisão que admitiu o Recurso de Apelação, não tendo sido ainda encerrada a prestação jurisdicional no âmbito do Tribunal de Justiça.

Outros processos sem provisão constituída pendente de valorização

Para o processo movido pela Braskem não foi possível dimensionar o momento do cumprimento da ação e os valores efetivamente envolvidos. Dessa forma, nenhuma provisão foi constituída.

a) Braskem - ação cautelar e ação declaratória

Em dezembro de 2002, a Braskem ajuizou Ações Judiciais contra a Bahiagás, postulando o fornecimento de 1.200.000/m³ diários de gás natural canalizado. Em grau de Recursos Especiais, o Superior Tribunal de Justiça decidiu: (a) obrigar a Bahiagás fornecer 1.200.000 m³/dia; (b) reduzir a multa diária pelo não fornecimento de gás para R\$ 20 mil; (c) estabelecer que o momento inicial para aplicação da referida multa se dará após o trânsito em julgado do Acórdão e depois que a Bahiagás for formalmente intimada para cumprir o fornecimento e não fazê-lo.

Acórdão do STJ transitado em julgado. Antes, porém, foi impetrado mandado de segurança, com vistas a remessa, ao STF, do recurso extraordinário interposto contra o acórdão do STJ.

Aguarda processamento de agravo interposto pela Bahiagás para destrancar o recurso extraordinário que interps contra o acórdão proferido pelo TJBA.

Os processos encontram-se suspensos pelo prazo de 90 dias em razão das partes, BAHIAGÁS e BRASKEM, encontrarem-se em tratativas de transação.

b) Braskem - liquidação de sentença

Decorrente da decisão judicial proferida nos autos da Ação Declaratória, a qual estabeleceu o dever da Bahiagás de indenizar a Braskem pelos danos emergentes e lucros cessantes decorrentes da redução dos volumes fornecidos pela Bahiagás àquela empresa, foi requerida Ação de Liquidação de Sentença.

Tal pedido de liquidação foi contestado pela Bahiagás sob o argumento, entre outros, de que não há comprovação nos autos de efetivo dano decorrente da redução do fornecimento do gás natural, estando atualmente distribuído à 7ª Vara de Relações de Consumo da Comarca de Salvador – Bahia, em fase de perícia técnica, com laudo pericial desfavorável à Companhia, ainda não apreciado em decisão judicial.

O processo encontra-se suspenso em razão das partes, BAHIAGÁS e BRASKEM, encontrarem-se em tratativas de transação.

16.2 Contingências ativas

a) Exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e da COFINS

O Supremo Tribunal Federal (STF) definiu em decisão publicada em outubro/2017, que o ICMS não integra a base de cálculo de PIS e COFINS. Esta decisão, a princípio, não é passível de ser alterada. No entanto, a União opôs embargos de declaração no mesmo mês, buscando, além da alteração do conteúdo decisório, modular os efeitos da decisão e definir qual o ICMS a ser retirado da base de cálculo do PIS e da COFINS - se o destacado na nota ou o a recolher. Em 14 de maio de 2021, foi publicado o extrato da ata do julgamento do STF sobre os embargos de declaração opostos pela União restou claro que o critério a ser utilizado para fins de apuração do ICMS na base de cálculo do PIS e da COFINS é a destacado na nota fiscal.

Se antecipando à possibilidade de procedência da demanda acima indicada, a BAHIAGÁS, representada pela ASSOCIAÇÃO BRASILEIRA DAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE GÁS CANALIZADO (ABEGAS) colaborou para o ajuizamento de ação ordinária pela União, em 25 de outubro de 2016, onde se requereu que fossem julgados integralmente procedentes os pedidos ora formulados, de forma que seja reconhecido o direito dos associados da Autora na obtenção da repetição do indébito do PIS e da COFINS recolhidos indevidamente nos últimos 5 anos, ante a incidência indevida do ICMS em suas bases de cálculos, condenando-se, via de consequência, a Ré à restituição dos valores correspondentes, devidamente corrigidos e atualizados, e/ou a acataram a compensação dos mesmos nos recolhimentos futuros das associadas da Autora, a título de PIS e COFINS". Em sentença prolatada em 11 de novembro de 2020, a ação foi julgada procedente para reconhecer o direito dos associados da ABEGÁS à repetição de indébito, mediante compensação ou restituição por precatório, relativo às diferenças pagas a maior concernentes aos tributos mencionados. Foi interposto recurso de Apelação, buscando a reforma da sentença referente a prescrição, para fins de compensação e repetição de indébito, tendo em vista que, na sentença, o juízo a quo considerou como marco inicial a propositura da ação de repetição de indébito. Foi solicitado o deferimento quanto à compensação cruzada. Atualmente os autos estão conclusos para decisão. Considerando que a decisão da ação ordinária ainda não havia transitado em julgado, a Companhia contratou, em maio de 2022, consultoria especializada para validar o indébito tributário gerado pela exclusão do ICMS da base de cálculo da contribuição ao PIS e COFINS entre o período de novembro de 2011 a setembro de 2021.

No início de 2023, a Companhia contratou o escritório Carvalho, Oliveira e Reis Advogados Associados, com o intuito de acompanhar de forma direta as ações judiciais (uma vez que foram apresentadas por associação em favor da Companhia), e, principalmente, iniciar os atos de execução das ações, os quais já se iniciaram na ação ordinária declaratória.

Em dezembro de 2023, a Companhia registrou em seu Balanço o valor do crédito fiscal atualizado de R\$ 265.712, sendo R\$ 167.880 valor principal e R\$ 97.832 referente a atualização monetária. Vale destacar que, até o momento, esse crédito não representou entrada de recurso de caixa para a Companhia.

17. Débitos nas operações de venda de gás

Nos contratos de venda de gás natural, firmados entre a Companhia e usuários industriais, estão estabelecidas cláusulas referentes aos débitos gerados por desvios de programação e por compromissos de retirada mínima de gás natural ("Take or Pay").

Contratualmente, são previstas apurações mensais (para clientes de Grande Porte) e anual (para clientes de Médio e Grande Porte), tendo sido efetuados pagamentos em 2023 por parte dos usuários. Os volumes pagos poderão ser recuperados no prazo e condições previstas nos respectivos contratos.

BAHIAGÁS

30

ANOS

As cores da Bahia têm a nossa energia.

Relatório da Administração 2023

SALVADOR
Avenida Professor Magalhães Neto,
1838, Ed. Civil Business - Pituba.
CEP: 41.810-012

ITABUNA
Rodovia BR 415, km 2, s/n
Centro Industrial de Itabuna (CITA).
CEP: 45.609-005

FEIRA DE SANTANA
Rua C. Aviário, s/n
Estrada Pau Pombo (Palmeira).
CEP: 44.001-535

JEQUIÉ
Avenida César Borges, 815,
Ed. Empresarial Margarida Lobo,
Térreo - Campo de América, Setor 1.
CEP: 45.203-000

CAMAÇARI
Via Axial, Alameda Planície, 279
Polo Petroquímico de Camaçari.
CEP: 42.810-400

MUCURI
Avenida Marieta Gazinelli, 1276,
Triângulo Leal - Distrito de Itabati.
CEP: 45.936-000

EUNÁPOLIS
Rua Floriano Peixoto,
293 - Centro.
CEP: 45.820-340



18. Patrimônio líquido

a) Capital social

Em 31 de dezembro de 2023 e 2022, o capital social subscrito e integralizado é de R\$ 541.413, e está representado por 23.061.323 ações, sendo 7.687.107 ações ordinárias e 15.374.216 ações preferenciais, todas em classe única, sem valor nominal.

Acionistas	Classe das Ações								Total			
	Ordinárias				Preferenciais				Quantidade			
	Quantidade		%		Quantidade		%		2023		2022	
	2023	%	2022	%	2023	%	2022	%	2023	%	2022	%
Estado da Bahia	5.804	75,5	5.416	75,5	7.687	50,0	7.174	50,0	13.491	58,5	12.590	58,5
Mitsui Gás	1.883	24,5	1.758	24,5	50,0	7,174	50,0	9,570	41,5	8,932	41,5	41,5
Total	7.687	100	7.174	100	15.374	100	14.348	100	23.061	100	21.522	100

As ações preferenciais são nominativas, sem valor nominal, não têm direito a voto e gozam da prioridade no recebimento de dividendos obrigatórios e no reembolso do capital em caso de liquidação da Companhia e participam em igualdade de condições com as ações ordinárias nos dividendos distribuídos.

O capital autorizado da Companhia é de 900.000.000 ações.

Em 31 de dezembro de 2023 e 2022, a composição acionária da Companhia está demonstrada como segue:

b) Reserva legal

A reserva legal é constituída com a destinação de 5% do lucro líquido do exercício até alcançar 20% do capital social, e sua utilização está restrita à compensação de prejuízos e ao aumento do capital social a qualquer momento a critério da Companhia. Em 2023 a Companhia alcançou o limite de 20% do capital social no saldo final da Reserva Legal.

c) Reserva de Incentivos Fiscais

Incentivo Fiscal SUDENE 75% do IRPJ para o período de 31 de dezembro de 2023 e dezembro de 2022:

O incentivo de redução de 75% do Imposto sobre a Renda e Adicionais incidentes sobre o lucro da exploração, conforme mencionado na Nota nº 3, letra k, foi de R\$ 64.827 em 2023 (R\$ 36.132 em 2022), relativo ao Laudo Constitutivo 0174/2019 e 0356/2022.

Incentivo Fiscal SUDENE por Reinvestimento IRPJ exercícios 2023 e 2022:

A Companhia usufruiu em 2023 do incentivo fiscal SUDENE para Reinvestimentos no valor de R\$ 2.172, (R\$ 2.245 mil em 2022).

Total do Incentivo Fiscal SUDENE para o período de dezembro de 2023 e dezembro de 2022:

Em 2023 a Companhia obteve o total de R\$ 66.999 (R\$ 38.378 em 2022) referentes aos incentivos fiscais Sudene de Redução sobre 75% do Imposto sobre a Renda e Adicionais incidentes sobre o lucro da exploração, relativo aos Laudos Constitutivos 0174/2019 e 0356/2022 e Benefício Fiscal Sudene por Reinvestimento.

d) Dividendos e Juros sobre Capital Próprio

O estatuto social da Companhia estabelece a distribuição do dividendo mínimo obrigatório de 25% do lucro líquido do exercício, conforme determina a Lei nº 6.404/76, nos termos do seu artigo 202.

Conforme aprovado na Assembleia Geral Extraordinária realizada em 05 de dezembro de 2023, foram pagos juros sobre o capital próprio de R\$ 43.536 em 2023 (R\$ 44.618 em 2022), que na forma da legislação societária foram imputados aos dividendos, sendo registrados no patrimônio líquido.

	2023	2022
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	439.676	211.095
Ajuste	-	1
BASE RESERVA LEGAL	439.676	211.096
Reserva Legal (5%)	(7.227)	(6.602)
Reserva Incentivo Fiscal Sudene	(66.999)	(38.378)
BASE DE CÁLCULO DIVIDENDOS	365.450	166.116
Dividendos Mínimos Obrigatórios (25%)	50.536	-
Juros s/ Capital Próprio Imputados aos Dividendos	43.536	44.618
Imposto de renda na fonte	(2.710)	(2.777)
Juros s/ Capital Próprio Líquido de Imposto de Renda	40.826	41.841
Dividendos Adicionais Propostos	271.378	121.498
TOTAL DE DIVIDENDOS/JSCP A PAGAR	362.740	163.339

A parcela de juros sobre o capital próprio de R\$ 43.536 mil em 2023 tem incidência de retenção de imposto de renda na fonte de 15% R\$ 2.710 mil, exceto para os acionistas imunes e isentos, conforme estabelecido na Lei nº 9.249/95.

19. ATIVO E PASSIVOS REGULATÓRIOS

Os ativos e passivos regulatórios têm a finalidade de neutralizar os impactos econômicos no Resultado da Companhia em função da diferença entre o custo de gás efetivamente observado pela Companhia, e os contemplados na tarifa, com base nas resoluções emitidas pela AGERBA.

Em 2023, a Companhia constituiu um saldo de Ativo Regulatório de R\$ 23.061 e baixou o saldo do Passivo Regulatório em R\$ 7.457, tendo como contrapartida uma adição a receita operacional de R\$ 30.518 no exercício, conforme demonstrado a seguir:

	2023	2022
Ativos		
Saldo início do exercício	-	-
Ressarcimento a Concessionária	23.061	-
Saldo final do exercício	23.061	-
Passivos		
Saldo início do exercício	(7.457)	-
Ressarcimento ao Usuário	7.457	(7.457)
Saldo final do exercício	-	(7.457)
Total Ativo e Passivos	30.518	(7.457)

20. Receita Líquida

a) Receita Líquida de Gás

	2023	2022
Receita Bruta	4.229.776	4.606.700
Vendas canceladas	(31.692)	(26.947)
ICMS	(443.513)	(473.087)
PIS	(53.928)	(56.831)
COFINS	(248.395)	(261.721)
ISS	(2.013)	(2.408)
Total da receita líquida	3.450.235	3.785.706

A receita operacional bruta de vendas no exercício de 2023 alcançou R\$ 4.229.776, representando uma redução de 8,18% em relação às vendas do exercício de 2022 (R\$ 4.606.700), devido ao decréscimo do volume movimentado para os clientes do Mercado Livre, de -29,95%, e da variação negativa da tarifa média do gás natural, no Mercado Cativo, em -12%, justificada em grande medida pela redução do custo médio de aquisição do gás.

A receita de venda por segmento nos exercícios findo em 31 de dezembro de 2023 e 2022 é a seguinte:

Segmento	2023		Receita				Receita Líquida
	Bruta	Vendas Canceladas	Bruta	ICMS	PIS	COFINS	
Venda Gás Industrial	3.399.992	16.595	-	348.857	45.762	210.782	2.777.996
Venda Gás Matéria-Prima	330.426	14.023	-	29.492	3.569	16.436	266.906
Venda Gás Cogeração Comercial	24.479	74	-	2.912	352	1.623	19.518
Venda Gás Térmica	-	-	-	-	-	-	-
Venda Gás Automotivo	357.181	-	-	53.501	2.510	11.563	289.607
Venda Gás GNC	4.989	-	-	565	33	152	4.239
Venda Gás Comercial	25.496	1.000	-	2.917	353	1.626	19.600
Venda Gás Residencial	44.115	-	-	5.269	638	2.937	35.271
Movimentação Gás Refinaria	23.051	-	1.153	-	380	1.752	19.766
Movimentação Gás Fertilizantes	6.362	-	191	-	105	484	5.582
Movimentação Gás Termoelétrico	13.685	-	669	-	226	1.040	11.750
Total	4.229.776	31.692	2.013	443.513	53.928	248.395	3.450.235
Segmento	2022		Receita				Receita Líquida
	Bruta	Vendas Canceladas	Bruta	ICMS	PIS	COFINS	
Venda Gás Industrial	3.603.648	16.163	-	366.203	46.870	215.841	2.958.571
Venda Gás Matéria-Prima	433.911	8.607	-	37.562	4.876	22.465	360.401
Venda Gás Cogeração Comercial	25.757	-	-	3.095	377	1.725	20.560
Venda Gás Térmica	-	-	-	-	-	-	-
Venda Gás Automotivo	415.302	1.894	-	57.141	2.808	12.946	340.513
Venda Gás GNC	8.576	87	-	998	62	285	7.144
Venda Gás Comercial	23.125	196	-	2.755	335	1.536	18.303
Venda Gás Residencial	44.402	-	-	5.333	645	2.972	35.452
Movimentação Gás Refinaria	27.431	-	1.371	-	453	2.085	23.522
Movimentação Gás Fertilizantes	9.535	-	286	-	157	725	8.367
Movimentação Gás Termoelétrico	15.013	-	751	-	248	1.141	12.873
Total	4.606.700	26.947	2.408	473.087	56.831	261.721	3.785.706

b) Receita e Custo de Construção

	2023	2022
Receita de Construção (a)	186.099	127.629
Custo de Construção (a)	(186.099)	(127.629)
Total	-	-

A construção de infraestrutura é considerada como prestação de serviços ao Poder Concedente, sendo que a correspondente receita é reconhecida ao resultado por valor igual ao custo, tendo em vista que não existe margem definida no Contrato de Concessão para esse serviço.

Essa prestação de serviço gera ao concessionário o benefício de poder cobrar do usuário do serviço, via tarifa, o retorno do valor dispendido, sem acréscimo, isto é, sem margem na atividade de construção.

21. Custos dos produtos vendidos e despesas operacionais

	2023	2022
Compra de Gás	(3.001.197)	(3.356.301)
Pessoal	(103.016)	(86.423)
Amortização	(54.939)	(55.478)
Despesas de Serviços contratados	(43.714)	(33.128)
Despesas de Aluguéis	(3.620)	(3.060)
Direitos de passagens da rede	(6.078)	(5.964)
Despesas institucionais e promocionais	(9.147)	(3.775)
Despesas de Conversão de Clientes	(2.251)	(2.293)
Despesas tributárias	(56.165)	(42.462)
Outras Despesas Operacionais	(16.814)	(14.609)
Total	(3.296.941)	(3.603.493)
	2023	2022
Classificadas como:		
Custo dos Produtos Vendidos	(3.111.444)	(3.460.998)
Despesas Comerciais	(19.744)	(16.044)
Despesas Gerais e Administrativas	(165.753)	(126.451)
Total	(3.296.941)	(3.603.493)

22. Outras receitas e despesas operacionais

	2023	2022
Outras Receitas Operacionais	213.633	31.064
Outras Despesas Operacionais	(10.097)	(8.295)
Total	203.536	22.769

BAHIAGÁS 30 ANOS

As cores da Bahia têm a nossa energia.

Relatório da Administração 2023

SALVADOR
Avenida Professor Magalhães Neto,
1838, Ed. Civil Business - Pituba.
CEP: 41.810-012

ITABUNA
Rodovia BR 415, km 2, s/n
Centro Industrial de Itabuna (CITA).
CEP: 45.609-005

FEIRA DE SANTANA
Rua C. Aviário, s/n
Estrada Pau Pombo (Palmeira).
CEP: 44.001-535

JEQUIÉ
Avenida César Borges, 815,
Ed. Empresarial Margarida Lobo,
Térreo - Campo de América, Setor 1.
CEP: 45.203-000

CAMAÇARI
Via Axial, Alameda Planície, 279
Polo Petroquímico de Camaçari.
CEP: 42.810-400

MUCURI
Avenida Marieta Gazinelli, 1276,
Triângulo Leal - Distrito de Itabã.
CEP: 45.936-000

EUNÁPOLIS
Rua Floriano Peixoto,
293 - Centro.
CEP: 45.820-340



23. Receitas/(despesas) financeiras

	2023	2022
Receitas Financeiras	139.708	47.984
Receita sobre Aplicação Financeira	31.448	40.434
Juros - Contas a Receber	6.129	3.225
Varição Monetária	97.836	7
Outras Receitas Financeiras	4.295	4.318
Despesas Financeiras	(4.681)	(6.601)
Juros - Obrigações Fiscais	(34)	(44)
Varição Monetária	(1.229)	(1.491)
Outras Despesas Financeiras	(3.418)	(5.066)
Total	135.027	41.383

24. Imposto de Renda e Contribuição Social

	2023	2022
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	111.842	62.639
Imposto de Renda Correntes	82.164	46.004
Contribuição Social Correntes	29.678	16.635
Redução IRPJ Incentivo Fiscal Sudene	(66.999)	(38.378)
Ajustes ao lucro que afetam o resultado do exercício:		
Constituição de Imp. de Renda e Contr. Social Diferidos	7.338	11.009
Imposto de Renda Social Diferidos	5.396	8.095
Contribuição Social Diferidos	1.942	2.914
Imposto de Renda e Contribuição Social no resultado	52.181	35.270

Os saldos de imposto de renda e contribuição social diferidos registrados no passivo realizável a longo prazo em 2023 montam R\$ 3.457 (R\$ 3.881 ativo realizável a longo prazo em 2022), sendo R\$ 2.542 de IRPJ e R\$ 915 de CSLL.

25. Partes relacionadas

a) Reembolso a Acionistas

Autorizados pela Assembleia Geral de acionistas, a Companhia reembolsa a remuneração dos empregados dos acionistas que foram cedidos à Bahiagás. O reembolso aos acionistas em dezembro de 2023 foi de R\$ 590 (R\$ 547 em dezembro de 2022), contabilizados como Despesas de Pessoal.

b) Remuneração dos administradores

A remuneração dos administradores em dezembro de 2023 foi de R\$ 2.262 (R\$ 1.724 em 2022), correspondendo a "benefícios de curto prazo a empregados e a administradores", que estão apresentados na rubrica "Despesas Gerais e Administrativas" na demonstração do resultado.

	31/12/2023	31/12/2022
Honorários Diretoria	1.394	1.320
Honorários Conselho de Administração	764	305
Participação nos Lucros Diretoria	104	99
Total	2.262	1.724

26. Participação nos lucros e resultados

Em conformidade com as disposições contidas na Lei nº 10.101/2000 e com a Política de Participação nos Lucros e Resultados aprovada pelo Conselho de Administração, a Companhia estipulou o Programa de Participação nos Lucros e Resultados (PPLR) para os exercícios 2022 e 2023, documento este que foi aprovado pelo Conselho de Administração na ata da sua 355ª Reunião e negociado junto a Comissão de Empregados com a participação de um representante do Sindicato dos Trabalhadores do Ramo Químico e Petrolífero da Bahia. O valor a ser provisionado para o exercício de 2023 a título de Participação nos Lucros e Resultados aos empregados e administradores decorrerá da apuração de resultado do exercício.

(*) No exercício de 2023, o registro dos créditos fiscais gerados pelo processo referente a exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e da COFINS, descrito na nota 16.2, gerou um resultado não realizado, impactando a PLR em R\$ 6.915. A distribuição desse valor será realizada após avaliação pela administração sobre a viabilidade financeira.

27. Compromissos vinculados a contratos

A Companhia assumiu compromissos contratuais, cujos principais termos estão definidos a seguir:

Contrato com a Petrobras – Petróleo Brasileiro S.A.

A Companhia adquire gás natural junto a Petrobras, através de Contrato de Compra e Venda Firme Inflexível, celebrado para o período de 23/12/2021 a 31/12/2025, com Quantidade Diária Contratual (QDC) para 2024 de 429 mil m³/dia.

Contrato com o Consórcio ERG Petróleo e Gás

A Bahiagás assinou o contrato de compra e venda de gás natural com o Consórcio ERG em 30/07/2007, com vigência até a recuperação integral do saldo do take or pay ou 31/12/2024, o que ocorrer primeiro, conforme estabelecido no 6º aditivo. A QDC Firme para o ano de 2024 é de 40 mil m³/dia.

Contrato com a Alvo Petro S.A.

A Bahiagás assinou o contrato de compra e venda de gás natural com a Alvo Petro em 30/04/2018, com vigência até 15 anos após a data de início de fornecimento ou 05/07/2035. A QDC para o ano de 2024 é de 300 mil m³/dia na modalidade Firme Inflexível e 200 mil m³/dia na modalidade Interruptível.

Contrato com Origem Energia (Tucano Sul)

A Bahiagás assinou o contrato de compra e venda de gás natural com a Origem Energia em 15/01/2021, com vigência de 06 anos a partir da data de fornecimento, que ocorreu em 18/03/2021. Conforme estabelecido no 1º aditivo, não haverá a implementação da fase 2 e a QDC para 2024 será de 15 mil m³/dia.

Contrato com Origem Alagoas

A Bahiagás assinou o contrato de compra e venda de gás natural com a Origem Alagoas em 21/12/2021, com vigência até 31/12/2028, conforme estabelecido no 2º aditivo. A QDC Firme para o ano de 2024 é de 1,033 milhão de m³/dia.

Contratos com Shell Energia

O contrato de compra e venda de gás celebrado entre a Shell e Bahiagás foi assinado em 13/12/2021 com duração de 3 anos

29. Seguros

A Companhia possui cobertura de seguros para os bens do ativo intangível, e outros seguros contratados nas seguintes modalidades e valores:

Tipo de seguro	Bens segurados/objeto do seguro	31/12/2023	31/12/2022
Responsabilidade civil	Prédio, instalações e rede de distribuição de gás	10.000	10.000
Riscos Nomeados/Incêndio/raio/explosão	Prédio, instalações e rede de distribuição de gás	25.511	25.511
Compreensivo Empresarial Tumulto/greve/saques/atos dolosos/danos elétricos	Gerai	12.000	12.000
Riscos Nomeados (Nova Sede)	Maquinismos / Móveis / Utensílios e Mercadorias com cobertura contra - incêndio / queda de raio / explosão / impositão e danos elétricos.	36.000	36.000
Seguro de Responsabilidade Civil por Práticas Trabalhistas Indevidas	Custos de defesa e custos de compensação associados aos danos morais em reclamação iniciada por colaborador contra o segurado.	5.000	5.000
Veículo	Mercedes-Benz – Atego 1418 Placa – NZB 0866	422	422
Veículo	Caminhão–Agrale CAM 14000 4X2 E5 2014 Placa – OZI-0866	287	287
Seguro Responsabilidade Civil para Conselheiros, Diretores e/ou Administradores	Cobertura para Pagamento e/ou reembolso, a título de Indenização securitária.	10.000	10.000
Drone	Cobertura de Passageiros, Tripulantes e bagagens de Mão/Danos pessoais e/ou materiais causados a terceiros não transportados/ Abalroamento.	707	

(2022 a 2024). A Shell foi responsável pela entrega de 740 mil m³/dia na modalidade firme durante o ano de 2022, e 100 mil m³/dia na modalidade Put para o período entre 2022 a 2024.

A Bahiagás e Shell celebraram o Termo e Condições Gerais (Contrato Spot) em 11/08/2023 com vigência por prazo indeterminado, podendo ser rescindido mediante notificação com antecedência mínima de 30 dias. Com Quantidade Diária Contratual (QDC) de 100 mil m³/dia.

Contrato com Equinor

A Bahiagás assinou o contrato de compra e venda de gás natural com a Equinor em 29/12/2022, com vigência até 31/12/2026. Em 02/01/2024, foi assinado o 1º aditivo no qual a QDC para 2024 passou a ser de 100 mil m³/dia na modalidade Firme e permanecendo 50 mil m³/dia na modalidade Put.

Contrato com Galp

O contrato de compra e venda de gás natural celebrado entre a Galp e a Bahiagás foi assinado em 21/12/2021, com vigência até 31/12/2024 e QDC de 900 mil m³/dia na modalidade Firme e 250 mil m³/dia na modalidade Put até dezembro/2023. E em janeiro/2024, a QDC passará a ser de 860 mil m³/dia na modalidade Firme e 200 mil m³/dia na modalidade Put.

Contratos com PetroRecôncavo

O contrato de compra e venda de gás celebrado entre a PetroRecôncavo e Bahiagás em 23/12/2021 tem duração de 5 anos (2022 a 2026) com QDC que varia a cada ano. Para o ano de 2024, a QDC é de 1 milhão de m³/dia.

A Bahiagás e PetroRecôncavo celebraram o contrato interruptível em 15/06/2022, com vigência até 31/05/2024, conforme estabelecido no 2º Aditivo.

Contrato com 3R

A Bahiagás assinou o contrato de compra e venda de gás natural com a 3R em 26/05/2022, com vigência até 31/12/2023 e QDC que varia a cada ano. Em 25/08/2022, foi assinado o 1º aditivo ao contrato alterando a vigência para 30/06/2024. A QDC vigente para o 1º semestre de 2024 é de 200 mil m³/dia.

Em 31/12/2023, as Partes assinaram um contrato interruptível, cujo 3º aditivo alterou o encerramento da vigência para 31/05/2024.

Contrato com CDGN

O contrato de compra e venda de gás celebrado entre a CDGN e Bahiagás em 14/12/2022 tem duração de 5 anos a partir de 31/07/2024, com QDC de 150 mil m³/dia.

Contrato de financiamento com o Banco do Nordeste do Brasil S.A. – BNB

O primeiro Contrato de Financiamento com o Banco do Nordeste do Brasil S.A. – BNB foi assinado em 19/12/2018, respaldado em autorização do Conselho de Administração, no valor de até R\$ 56.539 mil, como parte dos recursos necessários para implantação do primeiro trecho do Gasoduto do Sudoeste da Bahiagás, com recursos do FNE – Fundo Constitucional de Financiamento do Nordeste. Foi autorizada também, a constituição das seguintes garantias: Fiança Bancária e Cessão Fiduciária de Conta Reserva. O prazo total da operação é de 8 anos, sendo 2 anos de carência.

As taxas negociadas com o Banco consideram o Custo Anual de IPCA + taxa fixa de 2,5707% a.a., calculada de acordo com a metodologia definida na Resolução CMN Nº 4.622, de 2 de janeiro de 2018.

O valor do financiamento corresponde a 80% do valor total do investimento de R\$ 70.674 mil, referente ao 1º Trecho do Projeto de Construção do Duto de Distribuição de Gás Natural (Itagibá-Jequié).

Em 2019 ocorreram duas liberações de recursos pelo BNB. A primeira em junho, no valor de R\$ 21.613 mil e a segunda em outubro, no valor de 26.720 mil, totalizando R\$ 48.333 mil.

Em 2021, foi pleiteado também ao BNB um novo Contrato de Financiamento, no montante de R\$ 39.842 mil, correspondendo a 50% do investimento de R\$ 79.690 mil, referente ao 2º Trecho do Projeto de Construção do Duto de Distribuição de Gás Natural (Jequié a Maracás). Esse processo foi concluído em 09/01/2023, com a assinatura do Contrato. Foi constituído as seguintes garantias para o financiamento: Fiança Bancária e Cessão Fiduciária de Conta Reserva. O prazo total da operação é de 8 anos, sendo 3 anos de carência.

As taxas contratadas com o BNB consideraram o Custo Anual de IPCA + taxa fixa de 4,3090% a.a., calculada de acordo com a metodologia definida na Resolução CMN Nº 5.013, de 28/04/2022.

Em 08/09/2023 o BNB realizou o primeiro desembolso, no montante de R\$ 35.858 mil, representando 90% do valor financiado, os 10% restantes condicionados a comprovações da evolução da obra do 2º Trecho.

Para o financiamento do Gasoduto Sudoeste Trecho - 3, buscamos novo pleito junto ao BNB, sendo aprovado pelo banco o valor de R\$ 117.985 mil, correspondente a 40% do valor total do projeto, recursos tendo como objetivo a implantação do Duto de Distribuição de Gás Natural entre as cidades de Maracás e Brumado, o prazo total da operação é de 8 anos, sendo 3 anos de carência. Em 06/11/2023 foi firmado o Contrato de Financiamento com o BNB para o 3º Trecho.

As taxas contratuais para o 3º Trecho foram divididas em duas partes, separadas pelo Fator de Localização (FL) do Projeto, da seguinte forma:

- Sobre o valor de R\$ 61.352.335,17, considerando o FL, cobrado taxa fixa de 4,5332% a.a. + IPCA.

- Sobre o valor de R\$ 56.632.924,78, considerando o FL, cobrado taxa fixa de 5,5405% a.a. + IPCA.

Contratos de aluguel da sede

A Bahiagás possui contrato de aluguel do prédio onde funciona sua sede. Este contrato tem um prazo de 10 anos (120 meses), tendo ocorrido seu início em 01 de agosto de 2016. Em 31 de dezembro de 2023, ainda restam 31 meses de contrato e o valor atual do pagamento mensal é de R\$ 472.

28. Gestão de riscos financeiros

Os principais fatores de riscos financeiros que a Companhia está exposta na condução das suas atividades são:

Risco de crédito

O risco surge da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes. Para reduzir esse tipo de risco e para auxiliar no gerenciamento do risco de inadimplência, a Companhia vem monitorando as contas a receber de clientes, recorrendo a cobrança judicial quando necessária.

Valor de mercado dos instrumentos financeiros

Para determinar o valor estimado de mercado dos instrumentos financeiros, foram utilizadas as informações disponíveis e metodologias de avaliação própria. As estimativas não indicam, necessariamente, que tais instrumentos possam ser operados no mercado diferentemente das taxas utilizadas.

Não houve operações com derivativos nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022.

Os seguros contratados foram considerados suficientes pela Administração.

30. Eventos Subsequentes

Os Administradores da Companhia analisaram os eventos subsequentes até 15 de março de 2024, que e a data de entrega, por sua diretoria, da carta da gerência relativa as presentes demonstrações financeiras, e declaram a inexistência de fatos ocorridos subsequentemente a data de encerramento do exercício que venham a ter efeito relevante sobre a situação patrimonial ou financeira que possam provocar efeitos sobre seus resultados.

Luiz Raimundo Barreiros Gavazza

DIRETOR-PRESIDENTE

Luciano Kulka Ribas

Diretor Administrativo e Financeiro

Larisse K. S. Gonsalves Oliveira

Diretora Técnico e Comercial

BAHIAGÁS 30 ANOS

As cores da Bahia têm a nossa energia.

Relatório da Administração 2023

SALVADOR

Avenida Professor Magalhães Neto,
1838, Ed. Civil Business - Pituba.
CEP: 41.810-012

ITABUNA

Rodovia BR 415, km 2, s/n
Centro Industrial de Itabuna (CITA).
CEP: 45.609-005

FEIRA DE SANTANA

Rua C. Aviário, s/n
Estrada Pau Pombo (Palmeira).
CEP: 44.001-535

JEQUIÉ

Avenida César Borges, 815,
Ed. Empresarial Margarida Lobo,
Térreo - Campo de América, Setor 1.
CEP: 45.203-000

CAMAÇARI

Via Axial, Alameda Planície, 279
Polo Petroquímico de Camaçari.
CEP: 42.810-400

MUCURI

Avenida Marieta Gazinelli, 1276,
Triângulo Leal - Distrito de Itabatiã.
CEP: 45.936-000

EUNÁPOLIS

Rua Floriano Peixoto,
293 - Centro.
CEP: 45.820-340



RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Ilmos. Srs.

Acionistas e Administradores da
Companhia de Gás da Bahia - BAHIA GÁS
Salvador - BA

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da BahiaGás – Companhia de Gás da Bahia (“Companhia”) que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, 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 da Bahia - BAHIA GÁS (“Companhia”) 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 conformidades 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 e nas Normas Profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade – CFC e cumprindo 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.

Outros Assuntos

Demonstrações do Valor Adicionado (DVA)

As Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, elaborada sob a responsabilidade da Administração da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins de IFRS, foi submetida a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações contábeis da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essa demonstração está conciliada com as demonstrações contábeis 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 é consistente em relação às demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

Auditoria dos valores correspondentes ao exercício anterior

O balanço patrimonial e demais demonstrações contábeis do exercício findo em 31 de dezembro de 2022, apresentadas para fins de comparabilidade, foram anteriormente auditadas por outros auditores que emitiram relatório datado de 15 de março de 2023, sem modificações.

Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras e o relatório do auditor

A administração da Companhia é responsável por essas 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 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 forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há uma distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

Responsabilidade da administração e da governança pelas demonstrações financeiras

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações financeiras, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia

continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações. Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, tomada em conjunto, estão livres de distorção relevantes, 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 uma 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 de uma 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 e suas controladas.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe uma incerteza significativa em relação a eventos ou circunstâncias que passa causar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe uma incerteza significativa 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.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações, e se as demonstrações financeiras individuais e consolidadas 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 nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Curitiba, 15 de março de 2024.

BAZZANEZE AUDITORES INDEPENDENTES S/S
CRC-PR Nº 3.942/O-6
CVM 519/3

Ediclei Cavalheiro de Ávila
CONTADOR CRC-PR 057250/O-9
CNAI 5344

Karini Leticia Bazzaneze
CONTADORA CRC-PR Nº 051096/O-0
CNAI 6254

PARECER DO CONSELHO FISCAL

RELATÓRIO ANUAL DA ADMINISTRAÇÃO, DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS E PROPOSTA DE DESTINAÇÃO DO LUCRO LÍQUIDO – EXERCÍCIO 2023

Os membros do Conselho Fiscal da COMPANHIA DE GÁS DA BAHIA – BAHIA GÁS, no exercício de suas funções legais e estatutárias, de acordo com o disposto no artigo 163 da Lei 6.404/1976, em reunião, realizada nesta data, examinou o Relatório Anual da Administração, as Demonstrações Financeiras, as notas explicativas e o Relatório dos Auditores Independentes, emitido por BAZZANEZE Auditores Independentes S/S, datado de 15 de março de 2024 e apresentado sem ressalvas, todos referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2023.

Com base nos documentos examinados e nos esclarecimentos apresentados pelos membros da Administração e tendo em conta, ainda, o parecer dos Auditores Independentes, o Conselho Fiscal considera que os citados documento apresentam adequadamente a situação patrimonial e opina favoravelmente à proposta da Administração relativa à destinação do lucro do exercício de 2023, a serem submetidos à Assembleia Geral de Acionistas.

Salvador, 28 de março de 2024

CÍCERO DE ANDRADE ROCHA FILHO

ALYNE VALENTIM MUNIZ
JULIANA MEDEIROS DE CASTRO PASSOS

JONIVAL LUCAS DA SILVA JÚNIOR
ROBERTA SILVA DE CARVALHO SANTANA

CONTADORA

Lene Matos de Oliveira
CRC/BA.21.132

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

MARCUS BENÍCIO FOLTZ CAVALCANTI
CARLOS PALMA DE MELLO
EMERSON JOSÉ OSÓRIO PIMENTEL LEAL
LUCAS ARAÚJO DOS REIS
LUIZ RAIMUNDO BARREIROS GAVAZZA
RAFAEL ANTÔNIO BETTINI GOMES
SILVIO DA CRUZ SOUSA
VITOR CALAZANS BARONI

DIRETORIA

Luciano Kulka Ribas
Diretor Administrativo e Financeiro

Luiz Raimundo Barreiros Gavazza
Diretor Presidente

Larisse K. S. Gonsalves Oliveira
Diretora Técnica e Comercial