

BAHIAGÁS

30 ANOS

As cores da Bahia têm a nossa energia.

SALVADOR

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

CAMAÇARI

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

ITABUNA

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

MUCURI

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

FEIRA DE SANTANA

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

EUNÁPOLIS

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

JEQUIÉ

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

GOVERNO DO ESTADO BAHIA

GOVERNO PRESENTE FUTURO PAZ E BEM-ESTAR

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 Petrobahia, 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 supridores 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 supridores, 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 supridores.

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 evasão, 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.

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, Petroreócinavo, Origem, Alvoporto, Consórcio EPC e COGN; 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)

Ano	Receita Bruta Operacional (R\$ bilhões)
2019	2,85
2020	2,17
2021	3,14
2022	4,61
2023	4,23

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)

Ano	Custo de Aquisição do GN (R\$ bilhões)
2019	2,00
2020	1,53
2021	2,26
2022	3,36
2023	3,00

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)

Ano	Margem Bruta (R\$ milhões)
2019	278
2020	229
2021	316
2022	429
2023	449

4) EBITDA

O EBITDA (lucro antes das despesas financeiras, impostos, depreciação e amortização) atingiu, em 2023, o montante de R\$ 424,8 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 574.708/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:

Evolução do EBITDA (R\$ milhões)

Ano	EBITDA (R\$ milhões)
2019	127,8
2020	97,5
2021	168,3
2022	266,3
2023	424,6

5) Lucro Líquido do Exercício

A Companhia registrou, em 2023, 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 im-

pacitou 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)

Ano	Lucro Líquido do Exercício (R\$ milhões)
2019	93,9
2020	55,3
2021	117,2
2022	211,1
2023	439,7

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 melhora 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)

Ano	Caixa e Equivalentes de Caixa (R\$ milhões)
2019	377,4
2020	241,8
2021	349,3
2022	357,2
2023	201,5

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

Ano	Investimento (R\$ MM)	Extensão de Rede (KM)
2015	51.284	816
2016	57.843	860
2017	50.081	905
2018	59.277	949
2019	63.027	1.005
2020	66.321	1.049
2021	70.662	1.082
2022	136.200	1.142
2023	207.069	1.246

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 supridores; 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	1.457,89
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 a 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 arquitetária 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 considerar 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.

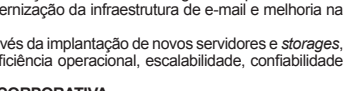
Os investimentos de natureza administrativa na Bahiagás, como adequações a serem realizadas nas sedes de Salvador, Camaçari, Feira de Santana e Itabuna, além de investimentos na área de Tecnologia da Informação, foram estimados em R\$ 17,7 milhões e são responsáveis por 8,9% dos investimentos orçados.

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 no Médio Rio de Contas (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 (Brumado), conforme ilustra a Figura a seguir:

CONTINUA >>>



tiva fundamentados nos princípios da Integridade, rentabilidade, sempre observando o estabelecido na Lei das Estatais (Lei nº 13.303/2016). Compromisso, assegurando a fiscalização da gestão por seus Acionistas e órgãos de controle externo e interno.

cia à Lei nº 13.303/2016, realizando o Treinamento
mativos internos e executando ações voltadas para
ta e Integridade para colaboradores, além da publi-
Lei.

nte, de caráter consultivo e permanente para asse-
Elegibilidade, responsável pela conformidade dos
es, Conselheiros Fiscais e membros do CAE; assim
5 para 8 membros. A Bahiagás possui um conjunto
internos que estabelecem como a Companhia é

...vem fortalecendo o seu compromisso com a Organização das Nações Unidas (ONU), implantação Social e Governança. Esse comitê é composto por pessoas e civis no aprimoramento das idéias e capacidades

... importante vetor de desenvolvimento do Estado.

es em torno dos temas de carreira, remuneração e sazonalidade e qualidade de vida.

foi o retorno do RH Itinerante, que busca uma maior proximidade com as unidades, além da adequação dos serviços. Foram visitadas todas as unidades da empresa.

...a manutenção da contratação de profissionais es-

homogeneizados 54 empregados, que completaram o treinamento com homenagens que a Companhia se des-impulsionou a adesão ao Programa de Demissão. A finalidade de promover uma readequação do quadro de pessoal, para isso, garantir a qualidade e a continuidade do conhecimento da técnica do histórico da metodologia.

o "De Bem com a Vida", foram retomadas com re-
devido à pandemia. A iniciativa conecta atividades
exame e o bem estar, melhorar a concentração; a
as musculares e proporcionar uma maior integração

ento, destacamos a implantação de um portal para trabalho e normas regulamentadoras. Foram ainda de conflitos, cuja missão é difundir o conhecimento s, desenvolvendo uma visão mais empática nas re-

As seis oficinas de Comunicação Não Violenta, com negociação e mediação de conflitos impactaram na prática de técnicas experienciais e dinâmicas de habilidades e competências úteis à vida corporativa. Já continuou seu programa de líderes. Em 2023, liderança, valores e cultura, trabalho em equipe e

liderança, valores e cultura, trabalho em equipe e as interrelacionais: confiança, gestão de conflitos, alinhamento da equipe, flexibilidade. O programa foi desenvolvido a partir de atividades externas de *team building* que proporcionam a contratação de cerca de 170 treinamentos abertos.

222 buscou fortalecer e amadurecer o cumprimento das metas estabelecidas, demonstrando, dessa forma, a

ativos, e o quadro composto por 31% de mulheres e 52%, homens. Há 10 pessoas com deficiência, e 30% das vagas do concurso público são reservadas para pessoas com deficiência, de acordo com o Decreto Estadual nº 15.353/2014.

CONCLUSÕES FINAIS

A Companhia aos resultados positivos demonstrada à Diretoria; aos membros dos Conselhos de Administração (CAE), aos parceiros comerciais, aos fornecedores e aos nossos competentes e dedicados colaboradores,

Larisse Karina Stelitano Gonsalves Oliveira
DIRETORA TÉCNICA E COMERCIAL

OS PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS

	2023	2022
Imposto de Renda sobre o lucro	3.450.235	3.785.706

20(b)	186.099	127.629
	<u>3.636.334</u>	<u>3.913.335</u>
21	(3.111.444)	(3.460.998)
20(b)	<u>(186.099)</u>	<u>(127.629)</u>
	<u>(3.297.543)</u>	<u>(3.588.627)</u>
	328.701	324.709

	338.791	324.768
21	(19.744)	(16.044)
21	(165.753)	(126.451)
22	203.536	22.769
FINANCEIRO	356.830	204.982

23	139.708	47.984
23	(4.681)	(6.601)
	<u>491.857</u>	<u>246.365</u>
24		

	(111.842)	(62.639)
	(7.338)	(11.009)
18	<u>66.999</u>	<u>38.378</u>
	<u>439.676</u>	<u>211.095</u>
2	19.07	9.81

DADOS ABRANGENTES PARA
DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022

	2023	2022
	439.676	211.095
	-	-
	439.676	211.095

VALOR ADICIONADO PARA OS
31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022

Nota	2023	%	2022	%
Explicativa				

	4.596.100	4.738.093
19	4.198.084	4.579.754
duvidosa (1.308)		71
	399.324	158.268

RECEIROS	(3.967.272)	(4.322.924)
dos	(3.693.997)	(4.127.333)
outras	(273.275)	(195.591)

	(54.954)	(55.490)
	(54.954)	(55.490)
PRODUZIDO		
	573.874	359.679

DO EM	139.708	47.984
	139.708	47.984
DISTRIBUIR	713.582	407.663

ACIONADO	713.582	100	407.663	100
	59.757	8	54.034	13
	3.336	0	2.922	1

27.803	4	19.300	5
64.903	9	(12.675)	(3)

	106.627	15	120.244	29
	3.179	0	3.081	1
eiros	4.681	1	6.601	2

	3.620	1	3.060	1
OS	43.536	6	44.618	11
	50.536	7		

são parte integrante das demonstrações contábeis.

CONTINUA >>

CONTINUA >>

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,
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

NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 e 2022

(Em milhares de reais - R\$, exceto o lucro por ação)

Continuação			
16. Provisão para contingências			
16.1. Contingências Passivas			
A movimentação da provisão para contingências nos exercícios/periódos findos em 31 de dezembro de 2022 e 31 de dezembro de 2023 e 2022 foi a seguinte:			
	Trabalhista	Fiscais	Cíveis
Saldo em 31 de dezembro de 2021	1.227	1.228	28.236
Constituição	-	(1.228)	(26.993)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	1.227	-	1.243
Constituição	1.725	-	(1.042)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.952	-	201

Processos com provisão constituída (perda provável)

Provisões trabalhistas

Referem-se a ações movidas por ex-empregados de empregadores 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 – BAHIA GÁS 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 da tutela, promovida pela ABRACE contra a AGERBA e a BAHIA GÁS, na qual a Autora objetiva extirpar as revisões tarifárias praticadas pela BAHIA GÁS 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 BAHIA GÁS)

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 – BAHIA GÁS

Objeto da ação: A demandante busca indenização por dano material, moral e outros, em razão da suposta ocorrência de prejuízos causados pela BAHIA GÁS 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 BAHIA GÁS. Apresentada manifestação sobre laudo pericial pela BAHIA GÁS 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: ELECNOR DO BRASIL LTDA.

Ré: COMPANHIA DE GÁS DA BAHIA – BAHIA GÁS

Objeto da ação: A demandante busca indenização por danos materiais (reequilíbrio econômico financeiro), em razão da suposta ocorrência de prejuízos causados pela BAHIA GÁS na execução de contrato administrativo para a construção e montagem do trecho I do Duto de Distribuição de Gás Natural Sudeste, 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 BAHIA GÁS, uma vez que foram reconhecidos pelo perito como devidos pela BAHIA GÁS a ELECNOR 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 BAHIA GÁS apresentou Contestação aos pedidos formulados na inicial. Os autos se encontram conclusos para despacho, possivelmente para conceder, à ELECNOR, prazo para Réplica.

A ELECNOR apresentou contestação à reconvenção e réplica à contestação, e, após saneamento do processo, indicou interesse na produção de prova técnica contábil-financeira. A BAHIA GÁS 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 ELECNOR. 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 – BAHIA GÁS

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 BAHIA GÁS e pelo ESTADO DA BAHIA. Os Agravos Internos interpostos pela BAHIA GÁS 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 inadmitiu 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

ridade 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:

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.

As ações preferenciais são nominativas, sem valor nominal, não têm direito a voto e gozam da prio-

	Ordinárias		Preferenciais		Total	
	Quantidade		Quantidade		Quantidade	
Acionistas	2023	%	2022	%	2023	%
	5.804	75,5	5.416	75,5	13.491	58,5
Estado da Bahia	1.883	24,5	1.758	24,5	9.570	41,5
	7.687	100	7.174	100	23.061	100

	Ordinárias		Preferenciais		Total	
	Quantidade		Quantidade		Quantidade	
Acionistas	2023	%	2022	%	2023	%
	5.804	75,5	5.416	75,5	13.491	58,5
Estado da Bahia	1.883	24,5	1.758	24,5	9.570	41,5
	7.687	100	7.174	100	23.061	100

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)

	2023	2022
20. Receita Líquida e Gás		
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:

	Receita		Vendas		ISS		ICMS		PIS		COFINS		Receita Líquida	
Segmento	Bruta	Canceladas	Bruta	Canceladas	Bruta	Canceladas	Bruta	Canceladas	Bruta	Canceladas	Bruta	Canceladas	Bruta	Canceladas
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	19.786	-	-	-	-	-	-	-
Movimentação Gás Fertilizantes	6.362	-	191	-	105	484	5.582	-	-	-	-	-	-	-
Movimentação Gás Termoeletrico	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							
2022	Receita	Vendas	Receita	Vendas	Receita	Vendas	Receita	Vendas	Receita	Vendas	Receita	Vendas	Receita	Vendas
Segmento	Bruta	Canceladas	Bruta	Canceladas	Bruta	Canceladas	Bruta	Canceladas	Bruta	Canceladas	Bruta	Canceladas	Bruta	Canceladas
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	4.776	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 Termoeletrico	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							

	2023	2022
b) Receita e Custo de Construção		
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.

	2023	2022
21. Custos dos produtos vendidos e despesas operacionais		
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)
Classificadas como:	2023	2022
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)

	2023	2022
22. Outras receitas e despesas operacionais		
Outras Receitas Operacionais	213.633	31.064
Outras Despesas Operacionais	(10.097)	(8.295)
Total	203.536	22.769
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
Variação Monetária	97.836	7
Outras Receitas Financeiras	295	4.318
Despesas Financeiras	(4.681)	(6.601)
Juros - Obrigações Fiscais	(34)	(44)
Variação Monetária	(1.229)	(1.491)
Outras Despesas Financeiras	(3.418)	(5.066)

