

COMPANHIA POTIGUAR DE GÁS (POTIGÁS)
RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO - EXERCÍCIO 2023

MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

Senhores Acionistas, Usuários e demais partes interessadas,

Em cumprimento às disposições legais e estatutárias, submetemos para apreciação o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras da Companhia, com os pareceres dos Auditores Independentes e do Conselho Fiscal, referentes ao exercício social encerrado em **31 de dezembro de 2023**. O documento contém a prestação de contas da administração com ações e resultados alcançados.

O ano de 2023 foi um importante marco para a POTIGÁS. Primeiro porque a Companhia celebrou 30 anos de existência, se consolidando como um relevante instrumento para a promoção do desenvolvimento econômico e social do Estado do Rio Grande do Norte, construídos 533 quilômetros de redes de distribuição de gás, interligando importantes cidades e polos industriais que conferiram ao Estado um crescimento econômico, além de ter conectado mais de 42 mil usuários.

Segundo porque neste mesmo ano foi lançado o Projeto Gás Sal, cujo propósito é a expansão do sistema de distribuição de gás em direção à cidade de Areia Branca, com a construção de 68km de rede para suprimento às usinas salineiras da região, sendo este o principal desafio da Companhia para o próximo ciclo.

Em termos de desempenho econômico em 2023, a POTIGÁS comercializou 95,0 milhões de m³ de gás natural, e movimentou 164,4 milhões de m³ através de seu contrato de uso do sistema de distribuição. Essa atividade operacional gerou uma Receita Bruta da ordem de R\$ 323,2 milhões, cerca de 2% inferior àquela realizada em 2022, acompanhada do Lucro Líquido do exercício de R\$ 28,2 milhões, apenas 1,48% abaixo do lucro de 2022, reduções estas reflexo exclusivo da crise enfrentada a nível nacional pelo setor cerâmico e redução do despacho termoelétrico.

No início do ano de 2023, como resultado da Chamada Pública aberta em 2022, a POTIGÁS assinou novos contratos de suprimento de gás, passando assim a um volume total contratado de 277 mil m³/dia.

Os investimentos realizados em 2023 totalizaram R\$ 12,1 milhões, destinados à expansão de 29,5 km de rede, ao projeto de modernização do Sistema Supervisório da Companhia dentre outras melhorias operacionais.

Um dos grandes desafios para os próximos anos será estabilizar e fomentar um crescimento de volumes do segmento de gás natural veicular (GNV), isto devido à perda de competitividade do gás frente aos energéticos concorrentes.

Desta feita, apesar dos obstáculos e fiel à Missão de realizar a distribuição de gás natural no Estado do Rio Grande do Norte de forma sustentável, contínua e segura, promovendo o desenvolvimento do Estado, a POTIGÁS trabalha ativamente na consolidação do gás natural como principal alternativa energética.

Aos Acionistas, Colaboradores, Clientes e Fornecedores, expressamos os nossos sinceros agradecimentos.

A Administração.

NOSSAS ATIVIDADES

A Companhia Potiguar de Gás é uma sociedade de economia mista do Estado do Rio Grande do Norte, fundada em novembro de 1993 pela Lei Estadual n.º 6502 de 26.11.1993, e responsável exclusiva pela distribuição de gás canalizado no Estado.

A POTIGÁS celebrou 30 anos de existência em 2023, sendo ao longo desses anos um importante instrumento para a promoção do desenvolvimento econômico e social da região, pois desempenha um papel estratégico na matriz energética do Estado, com a competência de desenvolver a infraestrutura para universalizar o consumo do gás natural, com sustentabilidade econômica e valor para a sociedade.

No decorrer desses 30 anos foram construídos 533 quilômetros de redes de distribuição de gás, interligando importantes cidades e polos industriais que conferiam ao Estado crescimento econômico, além de ter conectado mais de 42 mil usuários.

Para desempenhar esse papel estratégico para o Estado temos como Missão “realizar a distribuição de gás natural no Estado do Rio Grande do Norte, de forma sustentável, visando promover o desenvolvimento do Estado e atender as expectativas dos nossos clientes, colaboradores, fornecedores, acionistas e sociedade.”

Como Visão buscamos “ser reconhecidos pela sociedade potiguar pela excelência na gestão do serviço de distribuição de gás natural e pela contribuição fundamental para o desenvolvimento socioeconômico do Estado do Rio Grande do Norte.”

Assim, estamos buscando sempre investir na ampliação da nossa rede para que o uso do gás natural alcance as diversas regiões e atenda os novos negócios, cumprindo seu papel fundamental para o desenvolvimento do Estado com sustentabilidade.

Para alcançar esses resultados nos firmamos nos Valores:

→ Ética e Transparência

Nossos negócios, ações, compromissos e demais relações são conduzidos com honestidade, orientados por princípios éticos e desenvolvidos de forma transparente.

→ Valorização e Respeito às Pessoas

Valorizamos e reconhecemos pessoas e equipes com alto desempenho e fazemos do seu desenvolvimento profissional um diferencial da POTIGÁS, respeitando as diferenças, prezando pela não discriminação de qualquer tipo e pela igualdade de oportunidades.

→ Respeito à Vida

Buscamos garantir a segurança operacional no desempenho de nossas atividades, priorizando as questões de saúde, meio ambiente e segurança.

→ Compromisso com Resultados

Buscamos continuamente a geração de valor para os nossos acionistas, clientes, colaboradores, fornecedores e sociedade, com foco em eficiência na aplicação dos recursos da POTIGÁS e otimização de custos e resultados a curto, médio e longo prazos.

→ Desenvolvimento Sustentável

Objetivamos o sucesso dos negócios a longo prazo, contribuindo para o desenvolvimento econômico e social e para um meio ambiente saudável nas comunidades onde atuamos.

→ Integração

Incentivamos a colaboração entre as pessoas dentro e fora de suas equipes, áreas e unidades, fortalecendo a visão integrada da POTIGÁS em suas ações e decisões.

→ Criatividade e Inovação

Buscamos incessantemente soluções inovadoras para a melhoria dos processos e ampliação dos nossos negócios, que contribuam para a superação dos objetivos estratégicos e geração de valor para os nossos acionistas, clientes, colaboradores, fornecedores e sociedade.

Outrossim, somos conduzidos pelos objetivos estratégicos contidos em nosso Plano de Negócios 2022-2026, que perpassam quatro perspectivas: Financeira, Mercado, Processos Internos e Aprendizado.

DIMENSÃO	OBJETIVOS
FINANCEIRA	Otimizar relação CAPEX/OPEX
	Crescer de forma sustentável garantindo rentabilidade e valor
MERCADO	Aumentar a participação em segmentos estratégicos
	Fortalecer imagem institucional
	Garantir satisfação no atendimento ao cliente
PROCESSOS INTERNOS	Desenvolver parcerias estratégicas
	Garantir segurança e continuidade operacional
	Promover a melhoria da governança corporativa
	Garantir a padronização e controle dos processos
	Fortalecer comunicação interna e externa
APRENDIZADO E INOVAÇÃO	Promover inovação e melhorias tecnológicas
	Desenvolver competências necessárias ao negócio

Participação societária

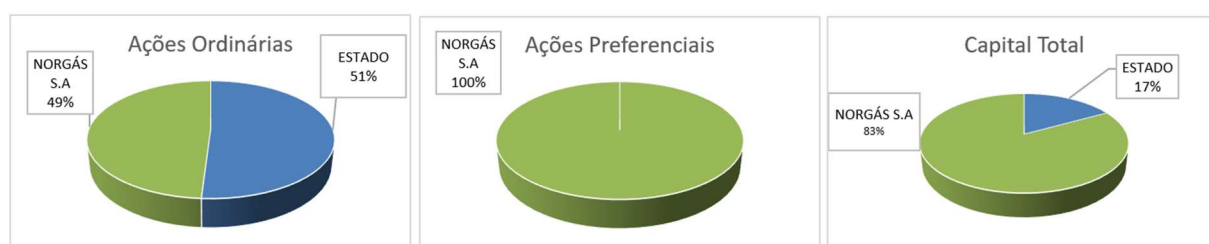
A POTIGÁS tem como acionista controlador o estado do Rio Grande do Norte detendo 51% de participação no Capital Votante da Companhia. Com 49% do Capital Votante e 100% das Ações Preferenciais da POTIGÁS está a NORGÁS, empresa formada após a divisão da COMMIT GÁS – holding formada entre a Compass Gás e Energia S.A. e a Mitsui Gás (que adquiriu em 2022 os 51% da Petrobras na Petrobras Gás S.A. – Gaspetro). A COMMIT GÁS foi dividida em duas companhias dando origem à NORGÁS – que concentra os ativos das cinco Companhias da região Nordeste. A cisão era uma das etapas necessárias para que a

Compass efetivasse a alienação de sua participação indireta no capital das CDL's e para dar prosseguimento ao processo de venda de distribuidoras de gás canalizado na região Nordeste ainda em andamento.

O Capital Social integralizado em 31/12/2023 foi de R\$ 63.893 sendo composto por 4.245.000 ações sem valor nominal, das quais: 1.415.000 são ações ordinárias e 2.830.000 são ações preferenciais, todas de classe única. O Capital Autorizado é de 12.600.000 ações, mantendo sempre a proporção de 1/3 do Capital representado pelas Ações Ordinárias e 2/3 pelas Ações Preferenciais.

As ações da POTIGÁS são nominativas, não resgatáveis, não possuem valor nominal, todas de classe única e inconversíveis de uma espécie em outra. O capital está dividido em ações ordinárias e preferenciais e a participação de cada sócio está demonstrada na tabela a seguir:

CAPITAL SOCIAL	ORDINÁRIAS	%	PREFERENCIAIS	%	TOTAL DE AÇÕES	%	Capital Social (em milhares de reais)
ACIONISTAS							
Estado do Rio Grande do Norte	721.650	51%	-	0%	721.650	17%	10.862
NORGÁS S.A	693.350	49%	2.830.000	100%	3.523.350	83%	53.031
TOTAL	1.415.000	100%	2.830.000	100%	4.245.000	100%	63.893



Governança Corporativa e Gestão de Riscos

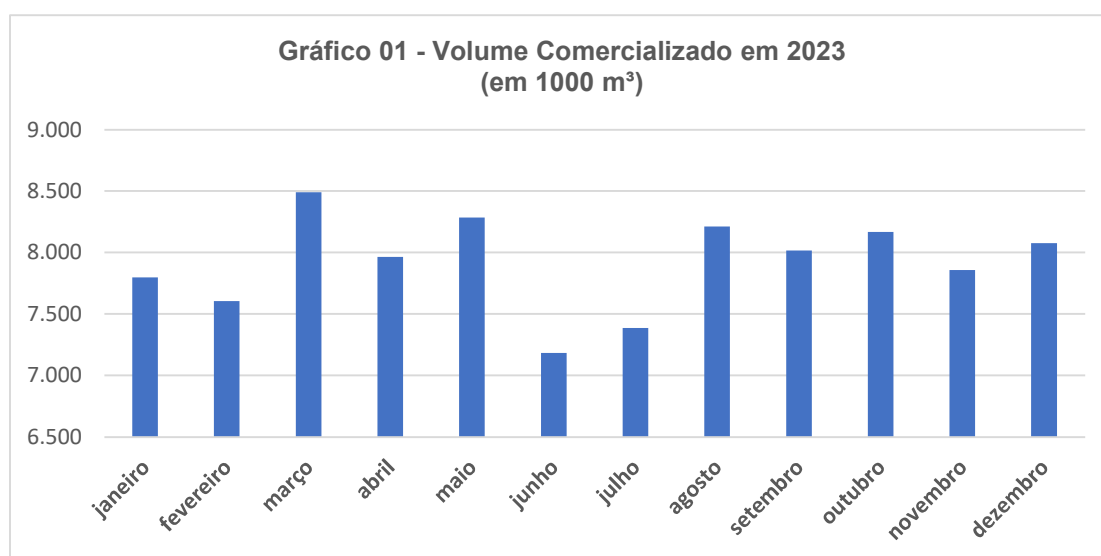
A POTIGÁS, alinhada com o estatuto jurídico das estatais, Lei Federal nº 13.303/2016, vem continuamente implementando novos padrões de Governança que fortalecem o seu processo decisório da Companhia. Práticas de gestão de riscos, regras de controle interno e conformidade, ditam o norte da tomada de decisão, assegurando o melhor caminho a ser seguido para alcance dos resultados esperados. Em 2023 a POTIGÁS adotou algumas ações, tais como:

- Implementou o "Programa de Integridade e Conformidade" da POTIGÁS e o Comitê de Ética;
- Realizou o Gerenciamento de Riscos no Processo "Projeto Técnico, Licenciamento";
- Realizou o Gerenciamento de Riscos no Processo "Medição e Faturamento";
- Implementou mecanismos de transparência e publicização de informações em conformidade com a lei de acesso à informação (Lei nº 12.527) e em consonância com a Lei Geral de Proteção de Dados Pessoais (Lei nº 13 709/2018) e;
- Assegurou, por meio de ferramentas eletrônicas, o gerenciamento de atividades e planejamento de governança, o que garante agilidade, conformidade e transparência das informações às partes interessadas.

DESEMPENHO E REALIZAÇÃO DAS METAS DE 2023

Volume de Vendas de Gás

A POTIGÁS, em 2023, comercializou 95,0 milhões de m³ de gás natural, cerca de 5% a menos do volume de 2022, que foi de 100,0 milhões de m³. Essa redução é reflexo exclusivo da crise enfrentada a nível nacional pelo setor cerâmico, parte do segmento industrial, que devido ao volume elevado de estoques teve um menor consumo de gás para produção. O Gráfico 01 abaixo ilustra a trajetória das vendas ao longo do ano.

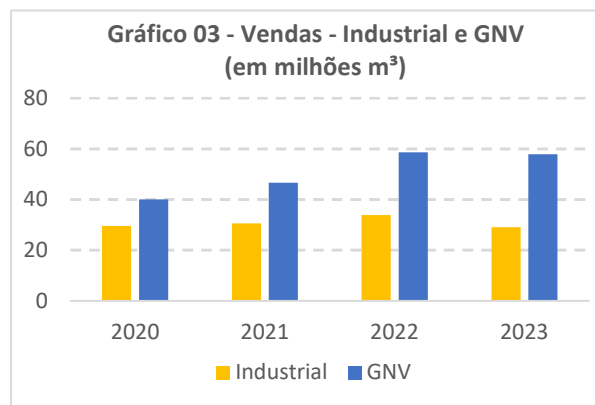
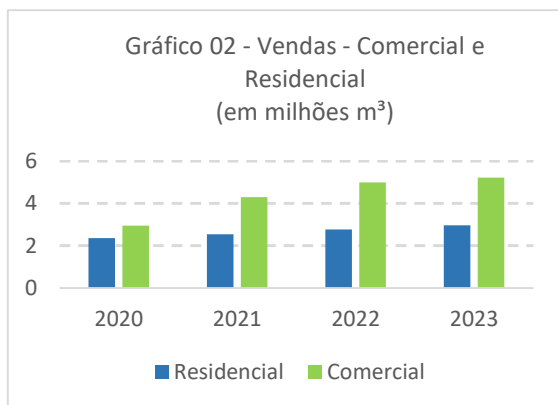


A análise das vendas por segmento destaca o papel relevante do GNV no volume total de gás comercializado em 2023, seguido pelos segmentos industrial, comercial e residencial, conforme pode-se observar na Tabela 04 abaixo.

Tabela 04 – Volume comercializado por segmento

GÁS NATURAL COMERCIALIZADO					
	2022		2023		Variação %
	VOLUME (em 1000 m ³)	Participação %	VOLUME (em 1000 m ³)	Participação %	
Industrial	33.836	34%	29.234	31%	-14%
Veicular e GNC	58.648	59%	57.811	61%	-1%
Comercial	4.813	5%	5.037	5%	5%
Residencial	2.757	3%	2.965	3%	8%
TOTAL	100.053,62	100%	95.046,15	100%	-5%

Os Gráficos 02 e 03 a seguir demonstram a evolução do mercado atendido pela POTIGÁS, por segmento:

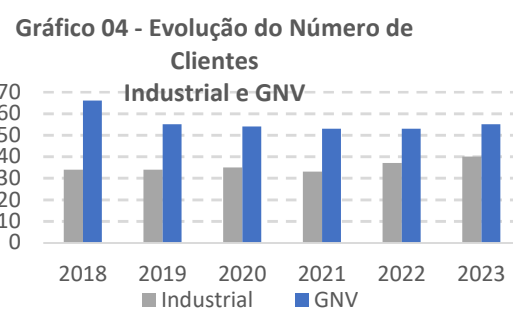
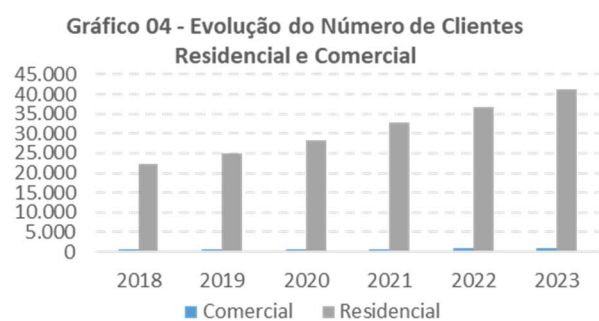


Volume de movimentação de gás no sistema de distribuição

Além do mercado já atendido pela POTIGÁS, acrescenta-se o segmento de movimentação de gás no sistema de distribuição, tendo a Usina Termoelétrica Vale do Açu como primeiro cliente autoprodutor, cujo contrato de uso do sistema de distribuição (CUSD) foi firmado em dezembro de 2021 e o volume movimentado no ano de 2023 foi de 164,4 milhões de m³, cerca de 34% abaixo do ano de 2022 ocasionado pela redução do despacho termoelétrico.

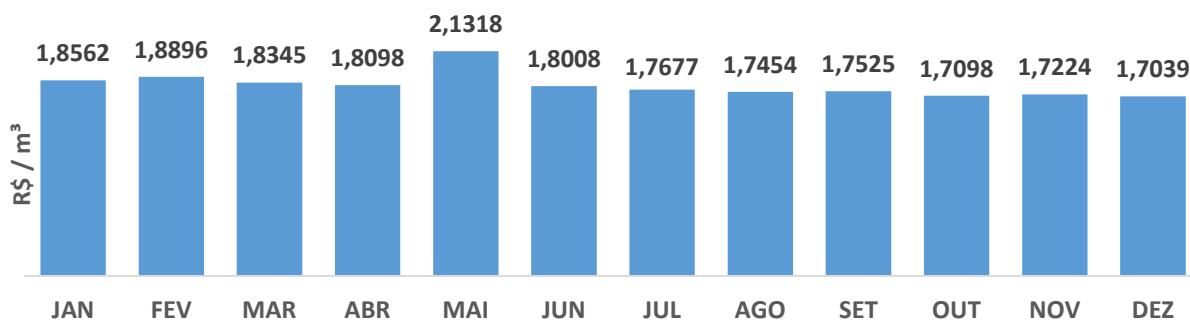
Número de Clientes

Durante o exercício de 2023, a POTIGÁS incorporou em sua carteira 4.712 (quatro mil, setecentos e doze) clientes, sendo 03 (três) industriais, 4.601 (quatro mil, seiscentos e um) UDA's (Unidades Domiciliares Autônomas) residenciais e 98 (noventa e oito) clientes comerciais. Dessa forma, a Companhia encerrou o ano de 2023 com 42.251 (quarenta e dois mil, duzentos e cinquenta e um) usuários atendidos em 07 (sete) municípios.

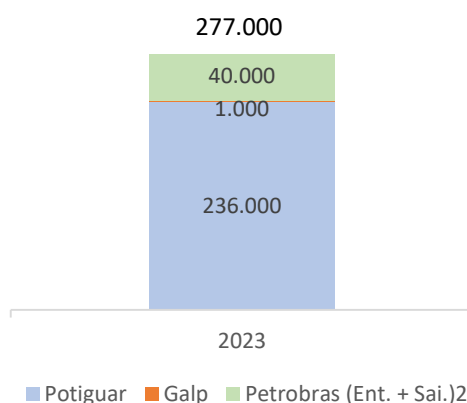


Suprimento de Gás

No início do ano de 2023, a POTIGÁS possuía dois contratos de suprimento de gás natural, a POTIGUAR E&P com um volume contratado de 236 mil m³/dia) e a Galp Energia Brasil S.A. – GALP com um volume contratado de 1 mil m³/dia, totalizando um volume contratado de suprimento de gás de 237 mil m³/dia. Em fevereiro de 2023, como resultado da Chamada Pública aberta em 2022, a POTIGÁS assinou um novo contrato de suprimento de gás com a Petrobras com um volume contratado de 40 mil m³/dia para início de fornecimento em março/23, passando assim a um volume contratado de 277 mil m³/dia.



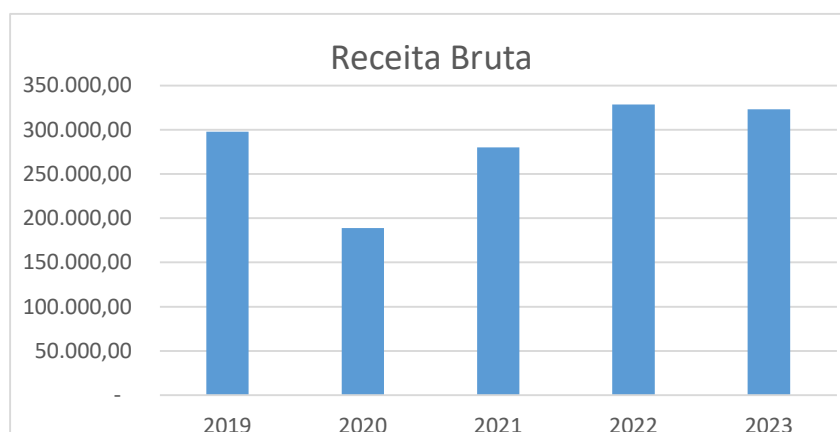
A variações apresentadas nos custos de suprimento de gás no decorrer do ano de 2023 são devidos aos reajustes contratuais, volumes movimentados no mês e aos custos variáveis de transporte, com exceção ao mês de maio, quando o supridor Potiguar E&P notificou a POTIGÁS de uma parada no fornecimento de gás, fazendo com que a POTIGÁS adquirisse gás no mercado com um custo mais elevado.



Receita

Em 2023, a POTIGÁS distribuiu um total de 95,0 milhões de m³ de gás natural, e movimentou 164,4 milhões de m³, o que correspondeu a uma Receita Bruta de Distribuição da ordem de R\$ 323,2 milhões, cerca de 2% inferior àquela realizada em 2022 no montante de R\$ 328,4 milhões, ocasionada pela redução dos volumes comercializados e movimentos, como explicado no tópico acima.

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



A distribuição da Receita Bruta da POTIGÁS está detalhada por cada segmento na tabela a seguir:

DESCRIÇÃO	2019	2020	2021	2022	2023
RECEITA BRUTA	298.427	188.718	280.083	328.416	322.838
GNC RESIDENCIAL	7.470	8.225	11.534	13.433	15.381
GNC INDUSTRIAL	138.562	70.880	98.873	105.807	94.100
GNC CO-GERACAO	132	67	117	120	412
GNC COMERCIAL	11.556	8.294	15.637	18.953	21.336
GÁS NATURAL VEÍCULAR	140.708	101.252	153.623	185.579	188.518
SERVIÇOS - TUSD-E			299	4.524	3.091

Custeio

Todas as atividades desenvolvidas pela Companhia são custeadas integralmente pela geração de caixa operacional da empresa, não existindo nenhuma forma de repasse de verba pública.

Dentre os grupos de contas com maior participação no custeio total da Companhia estão as atividades de Operação e Manutenção da rede de distribuição de gás natural, Recursos Humanos dentre outras de menor impacto.

Para implementação das atividades de Operação e Manutenção, foi desembolsada a quantia de R\$ 7,9 milhões, equivalente a 96% do orçado estabelecido para 2023. Dentre as principais ações implementadas, além das rotinas previstas no plano de manutenção preventiva da Companhia, destacam-se:

→ Atualização do sistema supervisor SCADA e migração de seus servidores para a infraestrutura de hiperconvergência da Companhia, trazendo maior desempenho, disponibilidade e segurança para o sistema. Com esta migração, o sistema também passou a ser gerenciado pela solução centralizada de backup, habilitando sua inclusão no projeto de *Disaster Recovery off-site* a ser implantado em 2024;

→ Realização e modernização do Sistema de Injeção de Corrente (Proteção Catódica) de Igapó;

→ Integração do Sistema SGM (coleta e análise de leituras) com o GMAS (sistema de conversão de volumes consumidos pelos clientes);

→ Início do serviço de inspeção e identificação de falhas no revestimento das tubulações de aço carbono da rede de distribuição.

A Companhia também desembolsou um montante de R\$ 19,6 milhões com as atividades de Recursos Humanos, encerrando o ano com um quadro de profissionais de 79 colaboradores, conforme destacado na tabela a seguir:

Colaboradores	Quantitativo
Diretores	3
Empregados Efetivos	52
Empregados Comissionados	9
Estagiários	12
Aprendizes	3

Dentre as diversas realizações em 2023, destacamos:

→ Ações implementadas para o reconhecimento, o desenvolvimento e a melhoria do clima organizacional, além do cuidado com as pessoas, através dos Programas Bem Estar e POTIGÁS Mais Saudável;

→ Criação da Universidade POTIGÁS, uma plataforma de educação corporativa que tem o objetivo de fomentar o desenvolvimento e a integração das equipes;

→ A execução do Plano Anual de Capacitação que realizou ações de treinamento e desenvolvimento com a contratação de mais de 70 cursos externos e internos, alcançando a marca de 1.450 horas de treinamento correspondentes a 23 horas de capacitação por colaborador, todos alinhados aos programas e projetos em execução e em consonância com as competências de cada cargo, preparando os funcionários para atuarem frente aos objetivos estratégicos da Companhia.

Ainda no tema custeio evidenciamos as atividades de TI, realizadas no âmbito do sistema de gestão da Companhia e voltadas para a automatização de processos, promovendo melhoria e adequação dos controles internos, destacando-se o desenvolvimento do faturamento de notas fiscais de serviço e a integração com a Prefeitura de Natal, desenvolvimento de emissão de notas de débito e de crédito, e controle de cortes e religações de clientes inadimplentes.

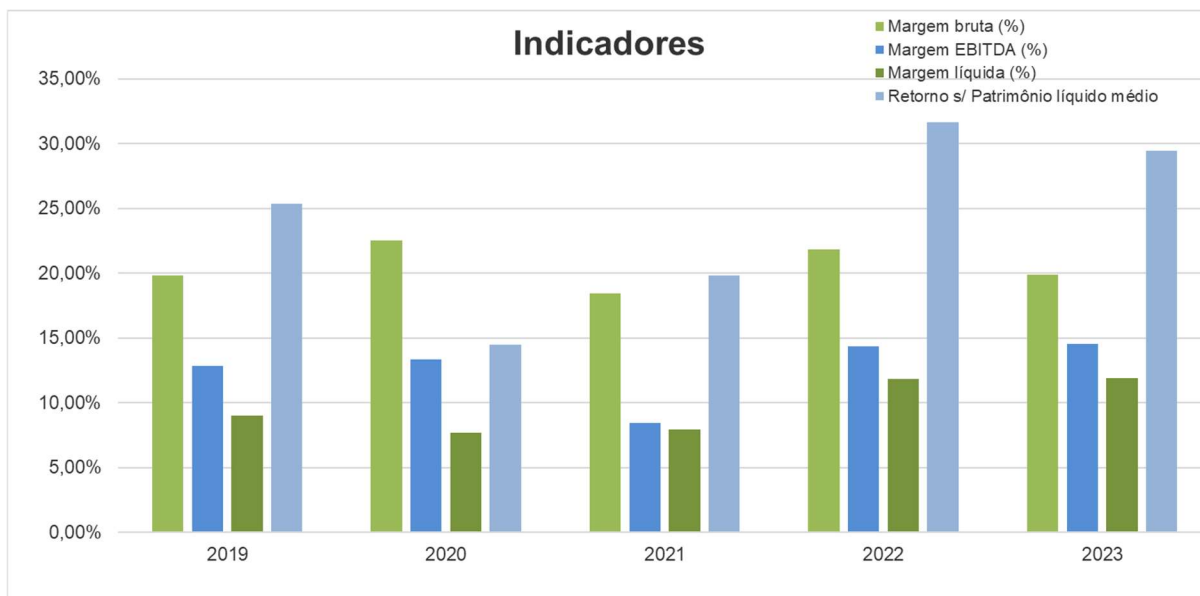
EBITDA e Lucro Líquido

Comparativamente a 2022, os números de 2023 apontam um período de regularidade, diante dos desafios enfrentados relacionados ao aumento do custo do gás e diminuição do volume de vendas.

A receita operacional líquida diminuiu em 2% e, como consequência da diminuição do volume de vendas e aumento de custos de aquisição, a Companhia obteve um EBITDA 0,68% inferior quando comparado com 2022, acompanhado do Lucro Líquido do exercício de 2023 de R\$ 28,2 milhões, apenas 1,48% abaixo do lucro de 2022.

Esse desempenho resultou nos indicadores econômico-financeiros observados na tabela abaixo:

Econômico-financeiros (R\$ 1000)	2019	2020	2021	2022	2023
Margem bruta (%)	19,82%	22,53%	18,45%	21,83%	19,91%
Margem EBITDA (%)	12,86%	13,33%	8,42%	14,34%	14,56%
Margem líquida (%)	8,99%	7,67%	7,92%	11,84%	11,92%
Retorno s/ Patrimônio líquido médio	25,33%	14,49%	19,83%	31,67%	29,47%



A Tabela 03 abaixo apresenta, de forma sumarizada, os indicadores que refletem o desempenho da POTIGÁS nos últimos cinco anos, nos quais a Companhia buscou a expansão de sua base de clientes, investindo no crescimento de sua rede de distribuição.

Econômico-financeiros (R\$ 1000)	2019	2020	2021	2022	2023
Receita operacional líquida	215.287	134.266	200.294	241.331	236.165
Lucro bruto	42.680	30.245	36.956	52.672	47.029
Margem bruta (%)	19,82%	22,53%	18,45%	21,83%	19,91%
EBITDA (LAJIDA)*	27.692	17.893	16.865	34.615	34.382
Margem EBITDA (%)	12,86%	13,33%	8,42%	14,34%	14,56%
Lucro líquido	19.358	10.294	15.857	28.571	28.153
Margem líquida (%)	8,99%	7,67%	7,92%	11,84%	11,92%
Patrimônio líquido	76.432	71.018	79.946	90.224	95.526
Retorno s/ Patrimônio líquido médio	25,33%	14,49%	19,83%	31,67%	29,47%
Mercado	2019	2020	2021	2022	2023
Número de clientes	25.665	29.168	33.584	37.581	42.251
Gás natural vendido (m) ³	105.783	74.822	83.983	100.231	95.046
Extensão da rede (km)	442	459	477	504	533

*EBITDA = *Earnings before interest, tax, depreciation and amortization* (Lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização).

Investimentos

Os investimentos realizados em 2023 totalizaram R\$ 12,1 milhões, sendo 67% dos recursos destinados à expansão da rede e melhorias operacionais da rede e 33% aplicados na implementação de melhorias de sistemas de suporte à gestão, conforme destacamos a seguir.

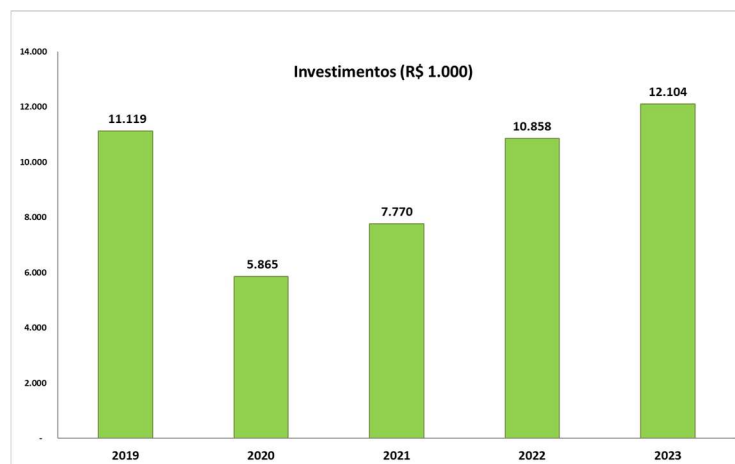
→ Rede de Distribuição: implantação de 29,5 km, dos quais 26,2 km foram implantados na Grande Natal e 3,3 km em Mossoró, atendendo aos bairros de Planalto, Monte Castelo, Rosa dos Ventos e Santos Reais (Grande Natal) e Alto da Conceição e Abolição (Mossoró), totalizando 533 Km em 2023, tendo sete municípios atendidos pela rede de gás;

→ Projeto de modernização referente à atualização da licença do Sistema Supervisório da Companhia;

→ Investimentos em projetos executivos para a futura expansão para a cidade de Areia Branca.

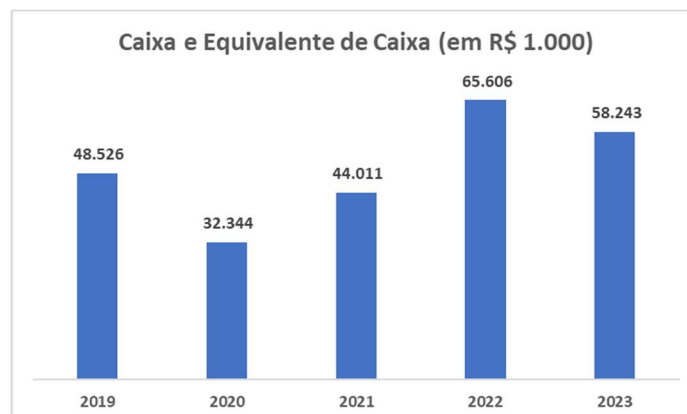
O Gráfico 06 abaixo ilustra o ritmo de crescimento dos investimentos da POTIGÁS nos últimos 05 Exercícios.

Gráfico 06 – Investimentos da POTIGÁS nos últimos 5 exercícios



Fluxo de Caixa

A realização do Fluxo de Caixa demonstrou alinhamento com os valores previstos no Plano Orçamentário 2023-2028. O consumo do saldo de caixa em 2023, em relação ao encerramento de 2022, decorre principalmente dos investimentos realizados pela Companhia, na ordem de R\$ 12,1 milhões, sendo o maior patamar já apurado nos últimos anos. Além disso, também ocorreu o desembolso de R\$ 23 milhões, referente ao pagamento de dividendos e juros sobre capital próprio aos acionistas oriundo do exercício social de 2022 e ainda o pagamento de R\$ 3,0 milhões referentes a reservas de lucros constituídas em 2013 e 2014. A tabela abaixo apresenta a evolução do caixa da POTIGÁS nos últimos 5 anos.



Realização geral das metas

A POTIGÁS estabeleceu para o ano de 2023 indicadores de performance para o direcionamento de suas atividades alinhados aos objetivos estratégicos, conforme detalhado a seguir.

Tabela 01 - Indicadores e Metas 2023

Dimensão	Variável	Valor Previsto 2023
Financeira	Margem de Contribuição (em R\$ mil)	67.704
	Custos e Despesas (em R\$ mil)	(38.081)
	Lucro Líquido (em R\$ mil)	22.424
Mercado Clientes	Volume de Vendas (em mil m ³)	101.982
	Clientes Interligados (nº clientes)	4.552
	Expansão da Rede (em Km)	22,58
Processos Internos	Taxa de Acidentes Registráveis	Limite de tolerância = 4,5.
	Investimentos (em R\$ mil)	12.005
Aprendizado e Inovação	Horas de Treinamento (HHT)	12

Como resultado do empenho da Companhia no atendimento aos objetivos organizacionais, em 2023 a POTIGÁS realizou as metas corporativas conforme demonstrado na tabela 02.

Tabela 02 - Realização das Metas 2023

#	Meta Ano 2023	Valor Orçado	Valor Realizado	% Realização
M1	Realizar Volume previsto (em mil m ³)	101.982	95.046	93%
M2	Realizar Margem de Contribuição prevista (em R\$ mil)	67.704	63.583	94%
M3	Realizar Custos e Despesas previstos (em R\$ mil)	(38.081)	(35.766)	94%
M4	Realizar Investimento previsto (em R\$ mil)	12.005	12.103	101%
M5	Implantar Extensão de Rede (em Km)	22,58	29,46	130%
M6	Interligar Novos Clientes (em nº clientes)	4.552	4.670	103%
M7	Realizar Horas de Treinamentos (em HHT)	12	23	192%
M8	Não ocorrência de acidentes (em acidentes registrados)	0	0	100%
M9	Realizar Lucro Líquido (em R\$ mil)	22.424	28.153	126%

Fonte: Plano de Negócios 2023-2028 e Planilha de acompanhamento do KPI – Key Performance Indicators – da Potigás 2023

MARKETING, RESPONSABILIDADE SOCIAL, GESTÃO, SAÚDE E SEGURANÇA DAS PESSOAS

Marketing

O ano de 2023 representou um marco para a POTIGÁS com o seu aniversário de 30 anos. Em homenagem a empresa, foram realizadas duas sessões solenes, sendo a primeira na Câmara Municipal de Mossoró, no mês de agosto, e a segunda na Assembleia Legislativa do Estado do Rio Grande do Norte, em setembro. As duas sessões destacaram o papel estratégico da concessionária de gás canalizado enquanto indutora do desenvolvimento econômico do estado.

Também para marcar a data, a POTIGÁS lançou uma campanha publicitária institucional de fortalecimento da imagem da empresa. Com o tema “A energia da nossa terra”, a campanha posicionou a companhia como uma instituição genuinamente potiguar e importante para a vida das pessoas e para o desenvolvimento do Rio Grande do Norte. A campanha foi veiculada nas emissoras de rádio e TV do estado, no mobiliário urbano, em outdoors, backbus e internet.

Ao mesmo tempo, o site da empresa, que havia sido reformulado em 2020, passou por nova atualização voltada para adaptação ao universo mobile. Também foi lançada uma revista comemorativa que conta a história da companhia desde sua fundação, bem como apresenta uma projeção para os próximos anos.

Além da campanha institucional, dentro do plano da meta de aumentar a participação em segmentos estratégicos e considerando que o segmento veicular é o que representa o maior volume da companhia, foi realizada a campanha comercial “Vai no gás com bônus de R\$ 1,5 mil reais” que incentivou novas conversões de veículos para GNV. Além de ação de marketing junto aos postos de combustíveis, as peças de campanha foram veiculadas nas emissoras de rádio e na internet.

Nas parcerias estratégicas, a POTIGÁS participou de alguns eventos com foco nos segmentos comercial e residencial, como o Encontro de Síndicos do RN, alguns projetos realizados pela Abrasel/RN como “O quilo é nosso” e “Festival Bar em Bar”, e a Feira Industrial e Comercial da Região Oeste (Ficro). Outros eventos contaram com participação institucional da empresa como o Mossoró Oil&Gas Expo, Líderes da Energia e I Fórum Rede.

Nas redes sociais, a POTIGÁS conseguiu ampliar o número de seguidores, ultrapassando a marca de 4 mil seguidores no Instagram, além do engajamento nas postagens orgânicas, inclusive com posts feitos em colaboração. Para isso, apostou-se mais nos *reels* (vídeos) e na variação entre os tipos de *posts* (card, carrossel, vídeos) bem como no conteúdo (comercial, institucional, operações, eventos). Alguns vídeos também foram patrocinados para aumentar seu alcance, como ocorreu com o vídeo do Polo Gás Sal, produzido especialmente para o lançamento, realizado em setembro, do maior investimento da história da POTIGÁS. Após a reprodução no evento, o vídeo foi liberado para as redes sociais.

Responsabilidade Social

Depois de lançar, em 2022, o Edital Natural Como Fazer o Bem para patrocínio por meio das leis de incentivo estaduais e, com isso, aumentando em 400% os recursos, a POTIGÁS acompanhou, em 2023, a execução dos projetos aprovados em um total de 10 (foram selecionados 12 projetos, mas dois não conseguiram emitir o certificado de enquadramento

nas leis), nas áreas de Cultura e Esporte. Foram realizadas atividades em todas as regiões do Rio Grande do Norte, envolvendo mais de dez mil pessoas e contribuindo com o desenvolvimento sustentável do estado.

Como resultado do aumento dos recursos, a empresa recebeu duas premiações na categoria Responsabilidade Social. Na primeira delas, a companhia venceu a votação do Líderes da Energia, promovido pelo Grupo Mídia no mês de maio. Na segunda, a POTIGÁS recebeu a premiação no 2º Fórum LIDE de Energia, promovido pelo Grupo de Líderes Empresariais do RN.

Com objetivo de sensibilização para as questões de meio ambiente, no ano que a POTIGÁS completou 30 anos, os colaboradores da Companhia realizaram um plantio simbólico de 30 mudas de árvores nativas no terreno do centro de estoque de materiais em Macaíba. Com este mesmo objetivo, foi implantada a coleta seletiva sistemática dos resíduos gerados na sede e eliminado o uso de copos descartáveis.

Gestão, Saúde e Segurança das Pessoas

O relacionamento entre as pessoas que exercem atividades na Companhia, ou em seu nome, é orientado por meio do Código de Conduta e Integridade, através de constantes treinamentos conferidos aos funcionários. É o Código que estabelece os princípios norteadores e as condutas íntegras das relações da POTIGÁS e seus empregados, administradores e demais contratados, para que atuem com ética nas relações corporativas.

A revisão do Plano de Cargos, Carreira e Salários – PCCS foi iniciada com a contratação de uma consultoria para desenvolver este importante projeto, executando as etapas de Diagnóstico, Pesquisa Salarial e Estruturação da proposta de nova arquitetura de cargos e salários. As regras de promoção também serão revistas bem como a política de Avaliação de Desempenho.

A diversidade e igualdade de gênero está presente na POTIGÁS. As mulheres representam 34% nos cargos de liderança. Elas também respondem por mais de 30% do quadro total de colaboradores. Estamos direcionando esforços para fortalecer e valorizar o trabalho da mulher, com o compromisso de reconhecer e oferecer as mesmas condições, independentemente de gênero.

A POTIGÁS mantém o compromisso de desenvolver o seu negócio preservando a saúde e segurança das pessoas. A Companhia realiza o Programa Bem-Estar para os empregados, que participam regularmente de ginástica Laboral, massoterapia, além de campanha de vacinação e de palestras educativas.

Em 2023 foi implantado o Programa POTIGÁS Mais Saudável, voltado para a prevenção de doenças além das laborais, com consultas médicas na empresa.

Também esse ano a POTIGÁS instituiu o Prêmio TOP SMS, com objetivo de promover a cultura de SMS e reconhecer os empregados que mais contribuem com a segurança do ambiente laboral e participam dos programas e comissões como a CIPA e Brigada de Incêndio.

A Companhia estimula o comprometimento das lideranças nas questões de SMS por meio do Programa Liderança Visível, que incluem visitas a campo, realização de diálogos de segurança e o minuto segurança em reuniões.

As empresas contratadas devem espelhar o compromisso em SMS da POTIGÁS em seus serviços. Os contratos de prestação de serviços possuem requisitos específicos de SMS e a POTIGÁS realiza fiscalização, auditorias específicas, além de pesquisa de percepção de segurança com os contratados.

Em 2023, a POTIGÁS e suas contratadas somaram mais de 335 mil horas trabalhadas com zero acidente do trabalho.

Tendo em vista o constante crescimento da infraestrutura de gás e com foco na prevenção de danos, a POTIGÁS mantém o programa de treinamento de trabalhadores de empreiteiras responsáveis por obras de abastecimento de água, saneamento e outras infraestruturas enterradas em sua área de abrangência, além do acompanhamento sistemático de serviços de terceiros potencialmente interferentes.

A POTIGÁS mantém canal de comunicação e equipe permanente de emergência para operar a rede e mitigar os efeitos de um eventual acidente com a rede de distribuição.

ESTRATÉGIAS PARA O FUTURO E METAS PARA 2024

Mercado

Para os próximos 6 anos a POTIGÁS estabeleceu como estratégia de crescimento a ampliação dos segmentos de varejo, tendo a expectativa de incrementar neste período 30 mil usuários. Outro eixo de crescimento será o desenvolvimento do mercado da região de Areia Branca para atender principalmente as indústrias salineiras com perspectiva de crescer 20 mil m³ dia até 2027, além de continuar com investimentos em melhoria, segurança e modernização da rede de distribuição.

Um grande desafio para os próximos anos será estabilizar e fomentar um crescimento de volumes do segmento de gás veicular, isto devido a perda de competitividade do gás frente aos energéticos concorrentes.

Apesar dessa adversidade a POTIGÁS com foco nesta visão de futuro, continua em um ciclo com excelentes perspectivas para o seu desenvolvimento de forma sustentável, como citamos ações abaixo, algumas das quais, já são uma realidade:

→ Interiorizar o Gás Natural, levando este energético para os polos do desenvolvimento do Estado, como Areia Branca, Grossos, Pipa;

→ Acelerar a estratégia de ampliação do atendimento aos segmentos residencial e comercial, destacando-se o planejamento da expansão da rede da POTIGÁS, visando o atendimento em cidades e bairros estratégicos que estão em fase de expansão no segmento residencial;

→ Manter a estratégia de ampliação do atendimento ao segmento GNV com foco em ações que impulsionem a expansão do segmento e volume de venda;

→ Buscar sinergia com os principais projetos liderados pelo Governo do Estado e parceiros estratégicos.

Assim, para 2024 a previsão de vendas é de 86,9 milhões m³, volume 8,6% abaixo do alcançado em 2023, considerando que o mercado perderá o nível de consumo de 2023, devido ao aumento do GNV em relação ao combustível líquido e esfriamento do segmento

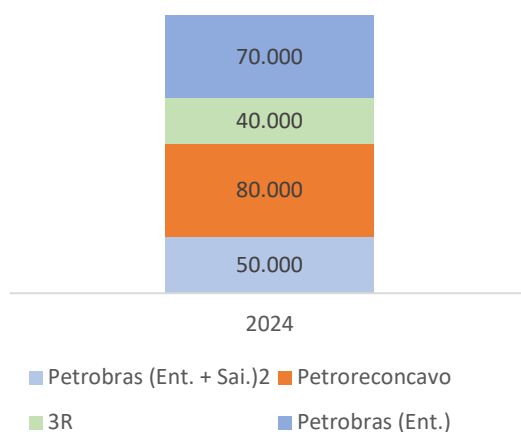
industrial. Já a previsão de volume movimentado é de 57,4 milhões de m³, volume 65,1% menor que o alcançado em 2023.

Suprimento

Devido ao fim da vigência dos contratos de suprimentos de gás com a POTIGUAR E&P e Galp Energia Brasil S.A. – GALP no final de 2023, e ao fato do volume contratado para 2024, com Petrobras na ordem de 100 mil m³/dia e com a 3R PETROLEUM no montante de 40 mil m³/dia, não atender a demanda total do mercado de gás, a POTIGÁS realizou chamada pública objetivando contratar até 140 mil m³/dia, tendo como ganhadoras da chamada os fornecedores PETRORECONCAVO com um volume de 80 mil m³/dia e novo contrato com a Petrobras com volume de 20 mil m³/dia.

Por necessidade de adequação às novas condições contratuais apresentadas de entrega do gás, onde os fornecedores são responsáveis apenas pela entrega do gás ao transportador, a POTIGÁS passou a contratar junto à TAG os serviços de saída de transporte.

As novas condições comerciais apresentadas de mix da molécula fizeram o custo de suprimento de gás subir em média 34% em comparação ao preço médio de dezembro de 2023.



Investimentos

Para o ano de 2024, a previsão é de investimentos da ordem de R\$ 17,5 milhões com recursos próprios oriundos da comercialização de gás natural, com destaque para os seguintes projetos:

- Expansão da rede em direção à cidade de Areia Branca, com o início do projeto do gasoduto Polo Gás Sal, com o lançamento de 16km nesse ano de 2024, que continuará sendo lançado nos anos subsequentes, atingindo uma expansão total de 46 km para a referida localidade e atendendo especialmente o segmento industrial (indústria de refino de sal);
- Expansão da rede principal na Grande Natal, com lançamento projetado de 14,1 km de rede de PEAD nos bairros do Liberdade e Cajupiranga, no município de Parnamirim;
- Expansão da rede principal em Mossoró, com lançamento projetado de 1,6 km de rede de PEAD nos bairros Alto da Conceição e Nova Betânia para atendimento aos segmentos de varejo;
- Investimentos para nova contratação do sistema GIS da companhia;

→ Retorno à expansão do segmento GNV com interligação de dois novos postos;

→ Investimentos para aquisição de medidores de nível para monitoramento remoto do nível dos vasos de odorante dos odorizadores utilizados pela Companhia.

Para 2024, é esperado maior consumo do saldo de caixa, em virtude dos investimentos para o Pólo Gás Sal, projeto que levará o gás natural até o município de Areia Branca, por meio da expansão do gasoduto de Mossoró.

Além dos desafios de mercado, inclui-se aqueles voltados à gestão, tais como a aplicação do cronograma de gerenciamento de riscos, o lançamento do programa de integridade, o controle de custos, as melhorias nos processos, a viabilização de novos fornecedores de gás natural e a gestão da margem regulatória.

Natal, 22 de fevereiro de 2024

Marina Melo Alves Siqueira
Diretora Presidente

Alyne Valentim Muniz
Diretora Administrativa e Financeira

Dennis Falcon
Diretor Técnico e Comercial

Companhia Potiguar de Gás (Potigás)

Balanço Patrimonial

Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022

(Em milhares de reais)

Ativo	Nota	31/12/2023	31/12/2022	Passivo	Nota	31/12/2023	31/12/2022
Circulante				Circulante			
Caixa e Equivalentes de Caixa	5	58.243	65.606	Fornecedores	10	19.763	18.266
Contas a receber	6	14.150	12.217	Obrigações trabalhistas		4.476	4.099
Imposto e contribuições a recuperar		1.891	2.455	Tributos a pagar	13.4	4.026	6.579
Estoques	7	1.880	1.646	Empréstimos e Financiamentos	9.3	503	433
Créditos nas operações comerciais de gás	10.2	4.917	-	Dividendos/JSCP a pagar	12.2	5.617	8.730
Despesas antecipadas		193	503	Contas a pagar partes Relacionadas	11.2	110	60
Outros ativos		331	395	Débitos nas operações comerciais de gás	6.4	1.386	22
				Outros passivos		2.489	2.377
		81.605	82.822			38.370	40.566
Não Circulante				Não Circulante			
Realizável a longo prazo							
Contas a receber		18	42	Provisão para contingências		6.213	5.326
Tributos diferidos	13.3	2.078	1.672	Empréstimos e Financiamentos	9.3	1.979	2.467
Tributos a recuperar		1.089	889	Outros passivos		2.589	2.085
Depósitos Judiciais		610	610			10.781	9.878
Outros ativos		69	80				
		3.864	3.293				
Ativo não circulante destinado a venda	8	518	518	Patrimônio líquido			
				Capital social	12.1	63.893	59.662
Imobilizado	9.2	1.618	2.015	Reservas de lucros	12.3	15.550	14.095
				Reserva legal		10.681	9.273
Intangível	9	57.072	52.020	Reserva de incentivos fiscais		4.869	4.822
		59.208	54.553	Dividendos adicionais propostos	12.2	16.083	16.467
						95.526	90.224
Totais do Ativo		144.677	140.668	Totais do Passivo		144.677	140.668

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Companhia Potiguar de Gás (Potigás)

Demonstração do Resultado

Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022

(Em milhares de reais)

	Nota	31/12/2023	31/12/2022
Receita operacional líquida	14.1	236.165	241.331
Receita de Construção (NBC TG 47 - ITG 01 (R1))	14.2	12.103	10.858
Custos dos produtos vendidos e dos serviços prestados	15.1	(189.136)	(188.659)
Custo de Construção (NBC TG 47 - ITG 01 (R1))	15.1	(12.103)	(10.858)
Lucro bruto		47.029	52.672
Receitas (despesas) operacionais			
Administrativas e gerais	16	(22.649)	(23.485)
Tributárias		(5.366)	(4.415)
Resultado de outras receitas e despesas operacionais	17	7.321	2.495
Resultado financeiro	18	6.667	6.768
Receitas financeiras		7.320	7.620
Despesas financeiras		(653)	(852)
Lucro antes do imposto de renda, contribuição social		33.002	34.035
Imposto de renda e contribuição social correntes	13	(9.533)	(9.958)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	13	406	263
Incentivos Fiscais	13	4.278	4.231
Lucro Líquido do exercício		28.153	28.571
Lucro básico diluído por ação		6,63	6,73

Companhia Potiguar de Gás (Potigás)

Demonstração de Resultados Abrangentes

Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022

(Em milhares de reais)

	Nota	31/12/2023	31/12/2022
Lucro Líquido do exercício		28.153	28.571
Outros Resultados Abrangentes		-	-
Resultado Abrangente total do exercício		28.153	28.571

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

Posição acumulada até 31 de dezembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022

(Em milhares de reais)

	Capital social	Reservas de lucros			Dividendos adicionais propostos	Lucros ou prejuízos acumulados	Total
		Legal	Incentivos fiscais	Reserva de retenção de lucros			
Saldos em 01 de janeiro de 2022	57.012	7.844	3.241	3.001	8.848	-	79.946
Lucro líquido do exercício						28.571	28.571
Aumento de capital	2.650		(2.650)				-
Dividendos adicionais aprovados				(3.001)	(8.848)		(11.849)
Destinações:							-
Reserva legal		1.429				(1.429)	-
Reserva de incentivos fiscais			4.231			(4.231)	-
Dividendos mínimos obrigatórios (0,16)						(688)	(688)
Dividendos adicionais propostos (3,88)					16.467	(16.467)	-
Juros Sobre Capital Próprio (1,36)						(5.756)	(5.756)
Saldos em 31 de dezembro de 2022	59.662	9.273	4.822	-	16.467	-	90.224
Lucro líquido do exercício						28.153	28.153
Aumento de capital	4.231		(4.231)				-
Dividendos adicionais aprovados (3,88)					(16.467)		(16.467)
Destinações:							-
Reserva legal		1.408				(1.408)	-
Reserva de incentivos fiscais			4.278			(4.278)	-
Dividendos mínimos obrigatórios (0,05)						(222)	(222)
Dividendos adicionais propostos (3,79)					16.083	(16.083)	-
Juros Sobre Capital Próprio (1,45)						(6.162)	(6.162)
Saldos em 31 de dezembro de 2023	63.893	10.681	4.869	-	16.083	-	95.526

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Companhia Potiguar de Gás (Potigás)

Demonstração dos Fluxos de Caixa (método indireto)

Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022

(Em milhares de reais)

	Nota	31/12/2023	31/12/2022
Fluxos de caixa das atividades operacionais			
Lucro Líquido antes do imposto de renda e contribuição social		33.002	34.035
Ajustes para reconciliar o Lucro Líquido com o Caixa:			
Depreciação e amortização		8.047	7.348
Provisão para processos judiciais		888	633
Provisão para perdas nos recebimentos de créditos		164	(93)
Participação nos lucros de funcionários e administradores		1.197	1.247
Lucro Líquido Ajustado		43.298	43.170
Variações nos Ativos:			
Contas a receber		(2.309)	1.040
Partes relacionadas		-	(48)
Imposto e contribuições a recuperar		(187)	(2.681)
Estoques		(148)	257
Créditos nas operações de aquisição/transporte de gás		(4.917)	-
Despesas antecipadas		325	(292)
Outras contas a receber		136	(139)
Variações nos Passivos:			
Fornecedores		1.498	3.194
Partes relacionadas		50	(1.271)
Imposto e contribuições a recolher		(2.869)	4.534
Imposto de renda e contribuição social pagos		(4.781)	(5.516)
Salários e contribuições sociais		(821)	(611)
Outras contas a pagar		1.980	3.448
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais		31.255	45.085
Fluxos de caixa das atividades de investimentos			
Adições ao imobilizado		(43)	(713)
Adições ao intangível		(13.094)	(11.258)
Baixa do Intangível		134	9
Caixa líquido usado nas atividades de investimento		(13.003)	(11.962)
Fluxos de caixa das atividades de financiamentos			
Obrigações com arrendamentos - CPC 06		(418)	442
Dividendos pagos		(20.158)	(8.848)
Juros capital próprio pagos		(5.039)	(3.122)
Caixa líquido usado nas atividades de financiamento		(25.615)	(11.528)
Aumento do caixa e equivalentes de caixa		(7.363)	21.595
No fim do período		58.243	65.606
No início do período		65.606	44.011

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Companhia Potiguar de Gás (Potigás)

Demonstração do Valor Adicionado

Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022

(Em milhares de reais)

	31/12/2023		31/12/2022	
1 Receitas	343.573		340.945	
1.1 Vendas de mercadorias, produtos e serviços	335.250		337.259	
1.2 Outras receitas	8.487		3.593	
1.3 Receitas relativas à construção de ativos próprios	-		-	
1.4 Provisão para créditos de liquidação duvidosa (Reversão/Constituição)	(164)		93	
2 Insumos adquiridos de terceiros	(213.355)		(221.006)	
2.1 Custos dos produtos, das mercadorias e dos serviços vendidos	(206.861)		(211.168)	
2.2 Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(5.570)		(8.872)	
2.3 Perda / Recuperação de valores ativos	-		(9)	
2.4 Outras (Provisões de Contingências, Indenizações, Ressarcimentos e Outras)	(924)		(957)	
3 Valor adicionado bruto (1-2)	130.218		119.939	
4 Depreciação, amortização e exaustão	(8.047)		(7.348)	
5 Valor adicionado líquido produzido pela entidade (3-4)	122.171		112.591	
6 Valor adicionado recebido em transferência	7.320		7.620	
6.1 Receitas financeiras	7.320		7.620	
7 Valor adicionado total a distribuir (5+6)	129.491		120.211	
8 Distribuição do valor adicionado	129.491		120.211	
8.1 Pessoal	16.861	13%	14.155	12%
8.1.1 Remuneração direta	12.936	10%	11.863	10%
8.1.2 Benefícios	3.081	2%	1.527	1%
8.1.3 F.G.T.S	844	1%	765	1%
8.2 Impostos, taxas e contribuições	83.418	64%	76.134	63%
8.2.1 Federais	13.153	10%	13.616	11%
8.2.2 Estaduais	70.086	54%	62.246	52%
8.2.3 Municipais	179	0%	272	0%
8.3 Remuneração de capitais de terceiros	1.059	1%	1.351	1%
8.3.1 Juros	653	1%	852	1%
8.3.2 Aluguéis	406	0%	499	0%
8.3.3 Outras (Descontos Concedidos, Multas e Variação Monetária Passiva)	-	0%	-	0%
8.4 Remuneração de Capitais Próprios	28.153	22%	28.571	24%
8.4.1 Juros sobre o Capital Próprio	6.162	5%	5.756	5%
8.4.2 Dividendos	222	0%	688	1%
8.4.3 Lucros retidos	21.769	17%	22.127	18%
Valor adicionado distribuído	129.491	100%	120.211	100%

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Companhia Potiguar de Gás - POTIGÁS, sociedade anônima de capital fechado, é uma empresa de economia mista, controlada pelo Estado do Rio Grande do Norte, autorizada a funcionar de acordo com a Lei Estadual nº 6.502 de 26 de novembro de 1993, sendo constituída em 18 de julho de 1994, e tendo por objeto social a produção, processamento e execução, com exclusividade, dos serviços públicos de distribuição de gás natural no Estado do Rio Grande do Norte.

A Companhia é concessionária exclusiva pelo prazo de 50 anos dos serviços de distribuição de gás canalizado em todo o Estado do Rio Grande do Norte, conforme contrato de concessão assinado em 21 de dezembro de 1994.

Ao término do contrato, ocorrerá a reversão ao poder concedente dos bens e instalações vinculados aos serviços públicos mencionados, procedendo-se aos levantamentos, às avaliações e à determinação do valor de indenização à Companhia da infraestrutura ainda não amortizada, observando-se os valores e as datas de sua incorporação ao patrimônio do Estado.

2. BASE DE ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

2.1 DECLARAÇÃO DE CONFORMIDADE

As Demonstrações Financeiras da Companhia foram elaboradas e apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil ("BRGAAP"), considerando pronunciamentos, orientações e interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPCs"), aprovados pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM e pelas disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações.

As Demonstrações Financeiras foram aprovadas pela Administração da Companhia em 22 de fevereiro de 2024. Após a sua emissão, somente os acionistas têm o poder de alterar as Demonstrações Financeiras.

2.2 BASE DE MENSURAÇÃO

As Demonstrações Financeiras foram mensuradas considerando o custo histórico como base de valor, exceto em relação a determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos.

2.3 MOEDA FUNCIONAL E MOEDA DE APRESENTAÇÃO

As Demonstrações Financeiras estão apresentadas em Reais, que é a moeda funcional e de apresentação da Companhia. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

2.4 JULGAMENTOS, ESTIMATIVAS E PREMISSAS CONTÁBEIS CRÍTICAS

A preparação das Demonstrações Financeiras requer o uso, pela Administração da Companhia, de estimativas e premissas que afetam os saldos de ativos e de passivos e outras transações. Como o julgamento da Administração envolve a determinação de estimativas relacionadas à probabilidade de eventos futuros, os resultados reais eventualmente podem divergir dessas estimativas.

Além do atendimento às normas e regras contábeis vigentes, a Administração entende que a adoção das estimativas contábeis críticas são essenciais para a produção da melhor informação possível sobre os resultados e condição patrimonial no encerramento de cada exercício, ainda que sobre estas, temporariamente, não se possa ter precisão, dado o caráter de subjetividade e complexidade envolvidos.

As áreas que envolvem estimativas para julgamento da administração estão relacionadas a seguir:

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
 EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
 (Valores expressos em milhares de Reais)

Nota explicativa nº 3 - Redução ao valor recuperável de ativos (VRA) - (Impairment).

Nota explicativa nº 6.3 - Perdas estimadas em crédito.

Nota explicativa nº 9.2 - CPC 06 (R2) – Arrendamento.

Nota explicativa nº 13.3 - Imposto de renda e contribuição social diferidos.

Nota explicativa nº 20 - Provisão para processos judiciais.

2.5 POLÍTICAS CONTÁBEIS

As principais políticas contábeis utilizadas na preparação dessas Demonstrações Financeiras estão apresentadas e resumidas nas notas explicativas da respectiva rubrica, e foram aplicadas de modo consistente nos exercícios apresentados.

3. REDUÇÃO AO VALOR RECUPERÁVEL DE ATIVOS (VRA) - (IMPAIRMENT)

Com relação ao VRA foi observado o CPC 01 (R1), que define procedimentos visando assegurar que os ativos da Companhia não estejam registrados contabilmente por um valor superior àquele passível de ser recuperado por uso ou venda. Os estudos realizados demonstraram que os valores contábeis líquidos dos Ativos avaliados apresentam capacidade de recuperação, pois, o valor em uso desses Ativos, mensurado com base no valor presente dos fluxos de caixa futuros gerados por eles, é superior ao seu valor contábil registrado.

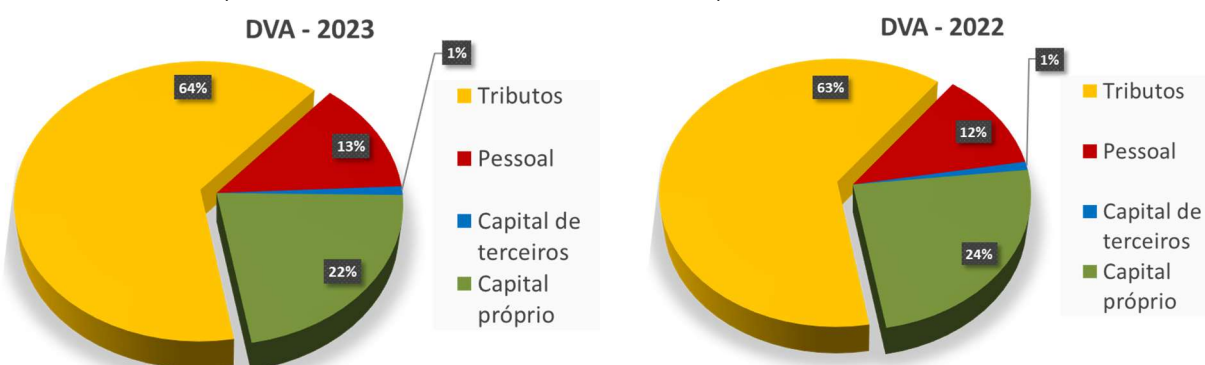
Considerando o fato de que o contrato de concessão do serviço público de distribuição de gás natural da Companhia estabelece uma taxa de retorno mínima de 20% a.a. para os seus investimentos, bem como o disposto no item A5, do Apêndice A, do CPC 01 (R1), quanto à taxa de desconto, que, no caso de fluxos de caixa contratuais, deve ser consistente com a forma como os participantes do mercado descrevem o ativo, concluímos pela adequação da aplicação da taxa de 20% ao ano para o cálculo do valor presente líquido dos fluxos de caixa gerados pelos ativos da Companhia no teste de impairment.

O resultado desse estudo demonstrou que não há a necessidade de medidas de atualização contábil dos ativos da Companhia. A estimativa de fluxos de caixas futuros foi obtida a partir de projeções de entradas e de saídas de caixa em uma base consistente e razoável relacionada com o uso contínuo do ativo (unidade geradora de caixa), segundo orienta os itens 37 ao 51 do CPC 01 (R1).

4. DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO (“DVA”)

Essa demonstração tem por finalidade evidenciar a riqueza criada pela Companhia e sua distribuição durante determinado exercício e é apresentada pela Companhia, em caráter opcional, conforme requerido pela legislação societária brasileira para companhias abertas, como parte de suas Demonstrações Financeiras individuais. A DVA foi preparada com base em informações obtidas nos registros contábeis que servem de base de preparação para as Demonstrações Financeiras e seguindo as disposições contidas no CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado.

Demonstramos abaixo a distribuição das riquezas geradas pela Companhia no montante do valor adicionado de R\$ 129.491 em 2023 (R\$ 120.211 em 31 de dezembro de 2022):



NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
 EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
 (Valores expressos em milhares de Reais)

5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

5.1 POLÍTICA CONTABIL

Compreende o saldo em caixa, os depósitos bancários à vista, as aplicações financeiras de curto prazo e liquidez imediata e o saldo de rendimentos de aplicações financeiras.

As disponibilidades da Companhia não absorvidas em suas atividades operacionais, de investimentos, ou de financiamentos são mantidas em aplicações financeiras sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor.

Aplicações Financeiras

Contas	Indexador	Taxa média ponderada a.a.	31/12/2023	31/12/2022
BANCO DO BRASIL S/A - CP EMPRESA AGIL	CDI	12,29%	31.576	56.965
RF LP CORP PRIV	CDI	13%	22.158	5.105
TOTAL			53.734	62.070

5.2 COMPOSIÇÃO DE CAIXA E EQUIVALENTE DE CAIXA

Aplicações Financeiras

Contas	Indexador	31/12/2023	31/12/2022
BANCO DO BRASIL S/A - CP EMPRESA AGIL	CDI	31.576	56.965
RF LP CORP PRIV	CDI	22.158	5.105
TOTAL		53.734	62.070

6. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

6.1 POLÍTICA CONTÁBIL

A Companhia mantém seus recebíveis em carteira até o seu vencimento, o CPC 48, prescreve o tratamento de custo amortizado, o que implica dizer que o contas a receber permanece pelo valor da venda efetuada ao cliente, ajustado por eventuais abatimentos, ajustes a valor presente (quando se tratar de recebíveis com prazo de recebimento superior a 365 dias), juros e outros eventuais custos inerentes à transação. Nos exercícios findos em 31/12/2023 e 31/12/2022, não houve ajuste de valor do Contas a Receber, considerado o curto prazo de seus vencimentos

6.1.2 PERDAS ESTIMADAS EM CRÉDITO

A perda estimada em crédito é constituída com base na análise da carteira de clientes, em montante considerado suficiente pela Administração para fazer frente a eventuais perdas na realização dos créditos. Os critérios para estimativa das perdas foram estipulados com base na Instrução Normativa de Gestão de Inadimplência IN-0002-16-A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
 EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
 (Valores expressos em milhares de Reais)

6.2 COMPOSIÇÃO DO CONTAS A RECEBER.

Ativo Circulante	31 de dezembro de 2023			31 de dezembro de 2022		
	GNC	GNV	TOTAL	GNC	GNV	TOTAL
A vencer	5.581	6.427	12.008	5.390	6.246	11.636
Até 22 dias	5.581	6.427	12.008	5.390	6.246	11.636
Vencidos	8.392	4.314	12.706	7.738	3.854	11.592
Até 30 dias	894	781	1.675	142	330	472
Até 60 dias	4	20	24	20	-	20
Até 90 dias	2	-	2	6	-	6
Até 120 dias	2	-	2	7	-	7
Até 150 dias	3	-	3	45	11	56
Até 180 dias	2	-	2	4	-	4
Mais de 180 dias	7.485	3.513	10.998	7.514	3.513	11.027
Total antes da PCLD	13.973	10.741	24.714	13.128	10.100	23.228
(-) PCLD	(7.495)	(3.513)	(11.008)	(7.536)	(3.513)	(11.049)
Total a Receber Líquido	6.478	7.228	13.706	5.592	6.587	12.179
Outras contas a receber (1)	709	-	709	98	-	98
(-) PCLD	(265)	-	(265)	(60)	-	(60)
TOTAL A RECEBER LÍQUIDO	6.922	7.228	14.150	5.630	6.587	12.217
	31 de dezembro de 2023			31 de dezembro de 2022		
Ativo Não Circulante	GNC	GNV	TOTAL	GNC	GNV	TOTAL
A vencer (2)	18	-	18	42	-	42

- (1) Outras contas a receber se referem a penalidades contratuais cobradas de clientes e gás entregue e não faturado pela impossibilidade de emissão de NF-e em função de pendências fiscais dos clientes junto à SEFAZ-RN.
- (2) Os valores a vencer com prazo superior a 12 meses são provenientes dos parcelamentos concedidos a clientes

6.3 COMPOSIÇÃO DE PERDAS ESTIMADAS EM CRÉDITO

Movimento de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa		
Período	2023	2022
Saldo Inicial (a)	(11.109)	(11.202)
Constituição de PCLD	(292)	(160)
(-) Reversão de Provisão	128	253
Total da movimentação no período (b)	(164)	93
Saldo Final (a+b)	(11.273)	(11.109)

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
 EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
 (Valores expressos em milhares de Reais)

6.4 DÉBITOS NAS OPERAÇÕES COMERCIAIS DE GÁS

DESCRIÇÃO	SALDO EM 31/12/2023	SALDO EM 31/12/2022
GÁS PAGO E NAO RETIRADO	1.386	22
TOTAL	1.386	22

7. ESTOQUES

Os estoques representam o volume de gás disponível na rede da Companhia, bem como os materiais e peças para alocação em investimentos e manutenção de suas atividades. Estes estoques são avaliados pelo custo médio de aquisição e não superam os preços de mercado, sendo mensurados pelo menor valor entre o custo e o valor realizável líquido.

8. ATIVO NÃO CIRCULANTE DESTINADO A VENDA

O saldo contábil de R\$ 518 mil refere-se a um terreno dado como dação em pagamento pelo cliente Nobrega & Dantas para liquidação de dívida junto à POTIGÁS. A Diretoria Executiva da Companhia - DIREX solicitou a avaliação técnica e mercadológica do terreno e, em 31/10/2023, o Conselho de Administração - CONAD acatou a proposição nº032/2023 da DIREX, autorizando a realização do processo de alienação do imóvel, localizado na zona urbana da cidade de Macaíba-RN, situado na Avenida Jundiá – RN 160, s/nº (estrada de Macaíba a Jundiá), RN, nos moldes da Lei nº13.303/2016 e do Regulamento Interno de Licitações e Contratos da POTIGÁS conforme ata da 228ª reunião do CONAD.

9. ATIVO IMOBILIZADO E INTANGÍVEL.

9.1 ATIVOS INTANGÍVEIS

Os Ativos Intangíveis são registrados com base no CPC 04 (R1), o qual define o tratamento contábil a ser dado aos ativos intangíveis que não são abrangidos especificamente por outros pronunciamentos. A Companhia apresenta, em seu ativo intangível, principalmente, os valores referentes a construção de infraestrutura e aquisição de bens necessários para a prestação dos serviços de distribuição de gás.

CONTRATO DE CONCESSÃO

Reconhecido de acordo com a Interpretação Técnica ICPC 01 (R1), que determina que as empresas Concessionárias de Serviços Públicos, registrem os efeitos do contrato de concessão em suas Demonstrações Financeiras quando da ocorrência da seguinte situação: o Poder Concedente controla ou regulamenta quais serviços o Concessionário deve prestar com a infraestrutura, a quem os serviços devem ser prestados e o seu preço.

Desta forma, a Companhia reconhece como intangível os custos inerentes à construção de infraestrutura e aquisição de bens necessários para a prestação dos serviços de distribuição de gás natural, que é representado pelo direito de cobrar dos usuários uma tarifa de distribuição em função da infraestrutura para fornecimento de gás, vinculada à prestação do serviço especificado no contrato de concessão de serviços. Em 31 de dezembro de 2023, o Ativo Intangível estava composto da seguinte maneira:

Composição	Saldo em 31 de dezembro de 2023			Saldo em 31 de dezembro de 2022		
	Custo	Amortização Acumulada	Valor Líquido	Custo	Amortização Acumulada	Valor Líquido
Terrenos	626	-	626	626		626
Móveis e utensílios	806	(440)	366	793	(368)	425

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
 EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
 (Valores expressos em milhares de Reais)

Hardware	3.611	(2.043)	1.568	3.611	(1.705)	1.906
Rede de Distribuição	141.825	(99.821)	42.004	124.693	(93.219)	31.474
Outros	3.780	(2.150)	1.630	3.699	(1.861)	1.838
Intangível em formação	7.485	-	7.485	12.794		12.794
Intangível concessão	158.133	(104.454)	53.679	146.216	(97.153)	49.063
Softwares	8.614	(5.221)	3.393	7.430	(4.473)	2.957
	166.747	(109.675)	57.072	153.646	(101.626)	52.020

TAXA DE AMORTIZAÇÃO

Taxa de Amortização		Saldo em 31 de dezembro de 2022				
Movimentação	% a.a.	Saldo inicial	Adições	Transferências	Baixas	Saldo Final
Custo		143.044	11.258	(652)	(9)	153.641
Amortização	10	(94.312)	(7.309)	-	-	(101.621)
Total do intangível		48.732	3.949	(652)	(9)	52.020

Taxa de Amortização		Saldo em 31 de dezembro de 2023				
Movimentação	% a.a. (*)	Saldo inicial	Adições	Transferências	Baixas	Saldo Final
Custo		153.646	13.094	149	(134)	166.755
Amortização	10	(101.626)	(8.057)	-	-	(109.683)
Total do intangível		52.020	5.037	149	(134)	57.072

A amortização do intangível é calculada pelo método linear com base na taxa de 10% a.a. e leva em consideração os benefícios econômicos futuros dos ativos componentes da infraestrutura utilizados no cálculo da tarifa conforme contrato de concessão e, portanto, a amortização está intrinsecamente relacionada ao benefício econômico por ele gerado, relacionado ao cumprimento do contrato de concessão. Em virtude disso e do determinado no Contrato de Concessão para o cálculo da tarifa de distribuição do gás canalizado, a Companhia amortiza os bens de concessão com a taxa de 10% ao ano, sendo essa alocada aos custos dos serviços prestados. Cumpre destacar que o prazo de concessão é de 50 (cinquenta) anos, contados a partir de 28 de dezembro de 1994 que corresponde à data de assinatura do contrato de concessão.

Todos os bens da Companhia, componentes do seu Ativo Intangível serão reversíveis ao poder concedente ao término do contrato de concessão, procedendo-se aos levantamentos, avaliações e liquidações necessários à determinação dos montantes do prévio pagamento de indenização devido à Companhia. Em virtude da taxa de amortização utilizada, no término da concessão os ativos já estarão totalmente amortizados. Dessa forma, em 31 de dezembro de 2023 a Companhia não possui valores a receber do poder concedente. Portanto, o sistema bifurcado preconizado pelo OCPC - 05 será adotado à medida que o prazo de 10 (dez) anos para recuperação dos investimentos da Companhia via tarifa ultrapasse o período da Concessão contratual, conforme cláusula 17ª, subitem 17.1 do contrato de Concessão.

9.2 ATIVO IMOBILIZADO

A POTIGÁS registrou em seu Ativo Imobilizado todos os contratos de arrendamento abrangidos pela norma, exceto àqueles no alcance da isenção.

A Companhia arrenda propriedades, veículos e equipamentos. Os contratos de aluguéis são normalmente constituídos por períodos fixos, mas podem ter opções de aditamento. Os termos do arrendamento são

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
 EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
 (Valores expressos em milhares de Reais)

negociados individualmente e contém uma ampla variedade de termos e condições. Os diferentes contratos possuem cláusulas restritivas que são meramente protetivas e não impedem a fruição e/ou controle do benefício econômico do uso dos ativos conforme item B30 do CPC 06.

Alguns contratos de aluguéis não foram registrados como arrendamento por estarem no alcance da isenção da norma, ou, por não serem passíveis de identificação, descumprindo dessa forma os pré-requisitos que os caracterizariam como “Contrato de Arrendamento”.

9.3 EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

Companhia reconheceu em seus registros contábeis um passivo de arrendamento mercantil referente ao imóvel locado para as atividades da sede, com contrato vigente até dezembro de 2027.

DESCRIÇÃO	31/12/2023	31/12/2022
Passivo de arrendamento	3.304	4.124
(-) Ajuste a Valor Presente	(822)	(1.224)
Total	2.482	2.900
Circulante	503	433
Não circulante	1.979	2.467
Total	2.482	2.900

A taxa incremental utilizada para ajuste ao valor presente foi de 15,94% ao ano em 2023.

10. FORNECEDORES

Os valores a pagar estão assim compostos

DESCRIÇÃO	SALDO EM 31/12/2023	SALDO EM 31/12/2022
FORNECEDORES DE GÁS	17.198	14.960
FORECEDORES DE MATERIAIS E SERVIÇOS	2.565	3.306
TOTAL	19.763	18.266

10.1 CONTRATOS DE COMPRA DE GÁS NATURAL.

No início do ano de 2023, a POTIGÁS possuía dois contratos de suprimento de gás natural, a POTIGUAR E&P (volume contrato de 236 mil m³/dia), e a GALP ENERGIA BRASIL S.A. – GALP (volume contrato de 1 mil m³/dia), totalizando um volume contratado de suprimento de gás de 237 mil m³/dia. Em fevereiro de 2023, como resultado da Chamada Pública aberta em 2022, a POTIGÁS assinou um novo contrato de suprimento de gás com a PETROBRAS (volume contrato de 40 mil m³/dia) para início de fornecimento em março/23, passando assim a um volume contrato de 277 mil m³/dia.

Com o fim da vigência dos contratos de suprimentos de gás com a POTIGUAR E&P e GALP ENERGIA BRASIL S.A. – GALP ao final de 2023 e a necessidade de complementar a demanda do mercado de gás, a POTIGÁS realizou chamada pública objetivando contratar até 140 mil m³/dia, tendo como ganhadoras da chamada os fornecedores PETRORECONCAVO (80 mil m³/dia) e PETROBRAS (20 mil m³/dia). Além disso, em função da

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
 EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
 (Valores expressos em milhares de Reais)

necessidade de adequação as novas condições contratuais apresentadas para entrega do gás, onde os supridores são responsáveis apenas pela entrega do gás ao transportador, POTIGAS teve a necessidade de contratar junto a TAG os serviços de saída de transporte de gás com contrato firmado em dezembro de 2023.

10.2 CRÉDITOS NAS OPERAÇÕES COMERCIAIS DE GÁS

DESCRIÇÃO	SALDO EM 31/12/2023	SALDO EM 31/12/2022
GÁS PAGO E NÃO RETIRADO	2.377	-
GARANTIAS CONTRATUAIS	2.540	-
TOTAL	4.917	-

11 PARTES RELACIONADAS

11.1 POLÍTICA CONTÁBIL

Para as transações com Partes Relacionadas, foi observado o CPC - 05 (R2), a qual estabelece que as Demonstrações Financeiras da entidade contenham as divulgações necessárias para evidenciar a possibilidade de que sua posição financeira e seu resultado possam ter sido, ou não, afetados pela existência de transações e saldos com partes relacionadas. A política de controle consiste também em acompanhamento permanente das diretrizes determinadas na POLÍTICA DE TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS - MG-00001-08-0, aprovada pela Administração da Companhia.

A POTIGÁS não possui operações com partes relacionadas além das demonstradas nestas notas explicativas e Demonstrações Financeiras.

Em julho de 2022 com a conclusão da venda de 51% da PETROBRAS GÁS S.A. (GASPETRO) para a COMPASS GÁS E ENERGIA S.A., a PETROBRAS S.A deixou de ser parte relacionada da POTIGÁS, e a GASPETRO passa a ter seu quadro societário composto com 51% das ações da COMPASS e 49% das ações da MITSUI GÁS dando origem a COMMIT GÁS, mantendo a participação acionária na POTIGÁS juntamente com o ESTADO do RIO GRANDE do NORTE.

Na ocasião da compra, a COMPASS assumiu com o CADE (Conselho Administrativo de Defesa Econômica) o compromisso de vender sua participação em parte dos ativos, notadamente, cinco distribuidoras do nordeste, incluindo a POTIGÁS.

Em outubro de 2023, A COMMIT GÁS foi dividida em duas companhias, dando origem a NORGÁS que passou a ser o novo acionista da POTIGÁS. A cisão foi uma das etapas necessárias para que a COMPASS efetivasse a alienação de sua participação para dar prosseguimento ao processo de venda de distribuidoras de gás natural na região Nordeste.

11.2. OUTRAS CONTAS A PAGAR COM PARTES RELACIONADAS

PARTES RELACIONADAS	SALDO EM 31/12/2023	SALDO EM 31/12/2022
RN GAS MAIS	-	32
REEMBOLSOS A ACIONISTAS	110	28
TOTAL	110	60

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
 EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
 (Valores expressos em milhares de Reais)

- (1) Valores repassados pelo Governo do Estado do RN sempre repassados para os clientes beneficiados pelo RNGÁS+ no mês subsequente
- (2) Reembolso de Diretores cedidos pela COMMITGÁS S/A.

12. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

12.1. CAPITAL SOCIAL

O Capital Social integralizado em 31/12/2023 foi de R\$ 63.893 (R\$ 59.662 em 31/12/2022), sendo composto por 4.245.000 ações sem valor nominal, das quais: 1.415.000 são ações ordinárias e 2.830.000 são ações preferenciais, todas de classe única. O Capital Autorizado é de 12.600.000 ações, mantendo sempre a proporção de 1/3 do Capital representado pelas Ações Ordinárias e 2/3 pelas Ações Preferenciais.

As ações da POTIGÁS são nominativas, não resgatáveis, não possuem valor nominal, todas de classe única e inconversíveis de uma espécie em outra, compondo-se conforme quadros abaixo:

COMPOSIÇÃO EM 31/12/2022

CAPITAL SOCIAL	ORDINÁRIAS	%	PREFERENCIAIS	%	TOTAL DE AÇÕES	%	Capital Social (em milhares de reais)
ACIONISTAS							
Estado do Rio Grande do Norte	721.650	51%	-	0%	721.650	17%	10.142
COMMIT Gás S. A	693.350	49%	2.830.000	100%	3.523.350	83%	49.520
TOTAL	1.415.000	100%	2.830.000	100%	4.245.000	100%	59.662

Em 15 de agosto de 2023 ocorreu o aumento de capital através da integralização da reserva de Subvenção de IR – SUDENE no valor de R\$ 4,2 milhões sem alteração do número de ações.

COMPOSIÇÃO EM 31/12/2023

CAPITAL SOCIAL	ORDINÁRIAS	%	PREFERENCIAIS	%	TOTAL DE AÇÕES	%	Capital Social (em milhares de reais)
ACIONISTAS							
Estado do Rio Grande do Norte	721.650	51%	-	0%	721.650	17%	10.862
NORGÁS S.A (Nota 11.1)	693.350	49%	2.830.000	100%	3.523.350	83%	53.031
TOTAL	1.415.000	100%	2.830.000	100%	4.245.000	100%	63.893

12.2. DISTRIBUIÇÃO DOS LUCROS:

Em 24/10/2023 foi aprovado, através da 108ª AGE, o crédito de Juros sobre Capital Próprio – JSCP nos termos da Lei 9.249/95 que resultaram em um valor de R\$ 6.162 milhões, ficando à disposição dos acionistas, o montante de R\$ 16.083 milhões a título de dividendos adicionais propostos, conforme quadro a seguir:

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
 EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
 (Valores expressos em milhares de Reais)

DISTRIBUIÇÃO DOS LUCROS	31/12/2023	31/12/2022
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	28.153	28.571
(-) Reserva Legal 5%	(1.408)	(1.429)
LUCRO APÓS RESERVA LEGAL	26.745	27.142
(-) Reserva de Incentivos Fiscais	(4.278)	(4.231)
(-) Dividendos mínimos obrigatórios 25 %	(222)	(688)
GOVERNO DO ESTADO 17%	(38)	(117)
COMMIT/NORGÁS 83%	(184)	(571)
LUCRO APÓS RES. LEGAL E DIV. OBRIG.	22.245	22.223
(-) JUROS SOBRE CAPITAL PRÓPRIO	(6.162)	(5.756)
(-) DIVIDENDOS ADICIONAIS PROPOSTOS	(16.083)	(16.467)

12.3 RESERVAS DE LUCROS

Os saldos das reservas de lucros estão apresentados a seguir:

DESCRIÇÃO	31/12/2023	31/12/2022
Reservas de lucros	15.550	14.095
Reserva legal (1)	10.681	9.273
Reserva de incentivos fiscais (2)	4.869	4.822

- (1) **RESERVA LEGAL:** Em conformidade com o art. 193 da Lei 6.404/76, é constituída reserva legal equivalente a 5% do lucro líquido apurado em cada exercício, limitada a 20% do Capital Social.
- (2) **RESERVA DE INCENTIVOS FISCAIS:** No que concerne as Subvenções e Assistências Governamentais, foi observado a CPC 07 (R1), a qual define o procedimento a ser aplicado na contabilização e na divulgação de subvenção governamental e na divulgação de outras formas de assistência governamental. Considerando o disposto no referido CPC, a Companhia registrou os incentivos fiscais decorrentes da Subvenção de IR – SUDENE, referente à redução de 75% do Imposto de Renda calculado sobre o Lucro da Exploração, diretamente no resultado do exercício pelo regime de competência.

12.4. LUCRO POR AÇÃO

O cálculo básico de lucro por ação é feito por meio da divisão do lucro líquido do exercício, 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 ao 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 do lucro básico por ação (Em milhares de Reais):

	31/12/2023	31/12/2022
Lucro líquido do exercício atribuído aos acionistas da Companhia	28.153	28.571
Total de ações ordinárias e preferenciais	4.245	4.245
Lucro/ação (R\$/mil)	6,63	6,73

13. TRIBUTOS

13.1 IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES SOBRE O LUCRO

POLÍTICA CONTÁBIL

Os impostos e contribuições correntes são calculados com base nas alíquotas efetivas, vigentes na data da elaboração das demonstrações, onde a provisão para Imposto de Renda é constituída à alíquota-base de 15% do lucro tributável, acrescida do adicional de 10% e a provisão para Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido é calculada à alíquota de 9%.

Os impostos e contribuições diferidos são reconhecidos em função das diferenças temporais entre o valor contábil do ativo ou passivo e sua base fiscal, prejuízo fiscal e da base negativa da contribuição social, quando aplicável.

A Companhia se beneficia do direito à redução de 75% do Imposto sobre a Renda e Adicionais, calculados com base no Lucro da Exploração, decorrente da obtenção do Laudo Constitutivo nº 0010/2019 emitido pela ADENE, atual SUDENE com vigência até 31/12/2028, a homologação do referido laudo pela Receita Federal do Brasil - RFB está em análise, contudo A IN SRF 267_2002 reconhece o direito ao benefício de redução de 75% do IRPJ (Sudene), caso não seja analisado pela RFB pelo prazo de até 120 dias.

13.2 IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES SOBRE AS RECEITAS

POLÍTICA CONTÁBIL

As receitas de vendas estão sujeitas ao PIS e COFINS, pelas alíquotas vigentes em média de 9,25%, e sujeitas a substituição tributária do ICMS, pela alíquota de 18%.

13.3 IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDOS

A movimentação do imposto de renda e da contribuição social diferidos está apresentada a seguir:

CONCILIAÇÃO DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDOS			
	IRPJ DIFERIDO	CSLL DIFERIDA	TOTAL
Saldo em 31/12/2022	1.230	443	1.672
Amortização gerencial	57	21	78
PCLD Gerencial	14	5	20
Contingências	222	80	302
Arrendamento - CPC 06	14	5	19
Previdência Privada (pré-contrato)	(9)	(3)	(13)
Saldo em 31/12/2023	1.528	550	2.078

13.3.1 REALIZAÇÃO DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDOS:

A administração considera que os créditos fiscais diferidos ativos serão realizados na proporção da realização das receitas e da resolução final dos eventos futuros, ambos baseados em projeções efetuadas a partir de 2023. A expectativa é de que as provisões se tornem dedutíveis a médio prazo, ou seja, que resultarão em valores a serem deduzidos no cálculo do resultado tributável de períodos futuros, dentro do período estipulado na realização do estudo técnico de viabilidade que prevê sua realização no prazo máximo de 5 anos, quando o valor contábil do ativo será totalmente recuperado ou liquidado.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
 EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
 (Valores expressos em milhares de Reais)

13.4 RECONCILIAÇÃO DO IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL SOBRE O LUCRO

A reconciliação dos tributos apurados, conforme alíquotas nominais e o valor dos tributos registrados nos exercícios de 2023 e 2022 estão apresentados a seguir:

IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	31/12/2023	31/12/2022
Lucro antes dos impostos	33.002	34.035
JSCP	(6.162)	(5.756)
Lucro ajustado (lucro real)	26.840	28.279
Alíquota %	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas nominais	(9.126)	(9.615)
Ajustes para apuração da alíquota efetiva		
Exclusões/(Adições) permanentes, líquidas	(141)	(140)
Exclusões/(Adições) temporárias, líquidas	(406)	(263)
IR/CSLL Diferidos sobre diferenças temporárias	406	263
Redução Incentivos Fiscais	4.394	4.266
Outros (adicional10%)	24	24
Despesa com imposto de renda e contribuição social	(4.849)	(5.464)
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social	18%	19%
IR/CSLL Corrente	(9.533)	(9.958)
Incentivos Fiscais	4.278	4.231
IR/CS Diferido	406	263
Total da despesa no resultado	(4.849)	(5.464)

13.4 TRIBUTOS A PAGAR

IMPOSTOS A RECOLHER	31/12/2023	31/12/2022
TOTAL	4.026	6.579
IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES S/RECEITAS	516	30
PIS	91	4
COFINS	425	26
IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES S/LUCRO	-	-
IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES ESTADUAIS	2.521	5.068
ICMS	2.521	5.068
IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES MUNICIPAIS	396	241
ISS	396	241
IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES RETIDOS	250	948
FEDERAIS	192	885
ESTADUAIS/MUNICIPAIS	58	63
OUTROS IMPOSTOS	343	292
OUTROS TRIBUTOS E TAXAS	343	292

14. RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS.

14.1 POLÍTICA CONTÁBIL

As Receitas são reconhecidas conforme CPC 47 – Receita de Contratos de Clientes, que estabelece etapas que visam evidenciar se os critérios para a contabilização foram ou não satisfeitos. Essas etapas compreendem:

- i) A identificação do contrato com o cliente;
- ii) A identificação das obrigações de desempenho;
- iii) A determinação do preço da transação;
- iv) A alocação do preço da transação; e
- v) A reconhecimento da receita mediante o atendimento da obrigação de desempenho.

A Companhia tem como principal receita a venda de gás canalizado. A POTIGÁS reconhece suas receitas à medida em que há a transferência de controle dos produtos e serviços.

DESCRIÇÃO	31/12/2023	31/12/2022
RECEITA BRUTA	323.161	328.416
Gás Natural Combustível	131.229	138.313
GNC RESIDENCIAL	15.381	13.433
GNC INDUSTRIAL	94.100	105.807
GNC CO-GERACAO	412	120
GNC COMERCIAL	21.336	18.953
Gás Natural Veicular	188.518	185.579
Gás Natural Veicular	185.508	182.587
Gás Natural Veicular - Comprimido	3.010	2.992
Serviços	3.091	4.524
TUSD-E	3.091	4.524
Vendas a Faturar	323	-
Vendas a Faturar	323	-
DEDUÇÕES DA RECEITA	(86.996)	(87.085)
(-) Gás Natural Combustível	(30.731)	(31.663)
(-) DEVOLUÇÕES (1)	(14)	(27)
(-) ICMS	(19.658)	(19.604)
(-) PIS	(1.945)	(2.106)
(-) COFINS	(8.959)	(9.700)
(-) ISS	(155)	(226)
(-) Gás Natural Veicular	(56.265)	(55.422)
(-) DEVOLUÇÕES (1)	-	(1.988)
(-) ICMS	(49.501)	(46.611)
(-) PIS	(1.207)	(1.217)
(-) COFINS	(5.557)	(5.606)
RECEITA LÍQUIDA	236.165	241.331
RECEITAS DO SERVIÇO DE CONSTRUÇÃO (2)	12.103	10.858

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
 EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
 (Valores expressos em milhares de Reais)

(1) As devoluções são provenientes de erros fortuitos de medição, onde são emitidas notas fiscais de devolução para regularização contábil e fiscal da operação.

14.2 RECEITA DO SERVIÇO DE CONSTRUÇÃO

A orientação OCPC 05 - Contratos de Concessão - determina que empresas concessionárias de serviços de distribuição são, mesmo que indiretamente, responsáveis pela construção das redes. Por isso, é obrigatória a evidenciação das receitas e dos custos de construção. Desse modo, a construção se apresenta para a Companhia integralmente como um custo de colocação de ativos à disposição para distribuição de gás natural.

Os gastos incorridos no período para ampliação da rede são conhecidos, e os benefícios econômicos se evidenciam pelo direito que é concedido à concessionária (POTIGÁS) de usufruir da infraestrutura construída para exploração de sua atividade, por meio de autorização expressa no contrato de concessão, e cobrar os usuários desse serviço público, conforme item 17 do ICPC - 01 (R1).

15. CUSTO DO PRODUTO VENDIDO.

15.1 POLÍTICA CONTÁBIL

Os custos são compostos pelos valores das compras de gás liquidas dos tributos recuperáveis, gastos com odorização e transporte. Compõem ainda o custo do produto vendido os valores provenientes da amortização da infraestrutura dos gasodutos, bem como a mão de obra interna e os gastos com serviços e materiais destinados a operação e manutenção da rede, que visam garantir o fornecimento contínuo do gás natural.

DESCRIÇÃO	31/12/2023	31/12/2022
Custo do Produto Vendido	(189.136)	(188.659)
Compra de Gás Natural Combustível	(67.753)	(72.182)
Compra de Gás Natural Veicular	(104.974)	(101.703)
Outros Custos	(16.409)	(14.774)
CUSTOS DO SERVIÇO DE CONSTRUÇÃO	(12.103)	(10.858)

16. DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS.

DESCRIÇÃO	31/12/2023	31/12/2022
Despesas Gerais e Administrativas	(22.649)	(23.485)
Despesas com Pessoal	(16.866)	(14.449)
Despesas com Materiais	(51)	(59)
Serviços de Terceiros	(1.762)	(1.193)
Aluguéis	(293)	(393)
Viagens	(412)	(215)
Despesas Gerais	(3.265)	(7.176)

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
 EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
 (Valores expressos em milhares de Reais)

17. OUTRAS RECEITAS E DESPESAS OPERACIONAIS.

DESCRIÇÃO	31/12/2023	31/12/2022
Outras Receitas e Despesas Operacionais	7.321	2.495
Outras Receitas Operacionais	8.614	3.847
Reversão de PCLD	128	254
Reversão de Contingências	36	259
Ganho Gás Pago não Fornecido	38	-
Receitas de Penalidades Contratuais	8.298	3.324
Outras	114	10
(-) Outras Despesas Operacionais	(1.293)	(1.352)
(-) Provisão de Contingências	(924)	(893)
(-) Despesa Penalidade Contratual	(77)	(225)
(-) Provisões de Créditos de Liquidação Duvidosa (PCLD)	(292)	(160)
(-) Outras Despesas	-	(74)

As reversões de provisões para Créditos de Liquidação Duvidosa (PCLD) foram provenientes dos acordos de parcelamentos firmados com os clientes da POTIGÁS durante a pandemia da corona vírus.

18. RESULTADO FINANCEIRO

RESULTADO FINANCEIRO	31/12/2023	31/12/2022
Resultado Financeiro	6.667	6.768
Receita Financeira	7.320	7.620
Receitas com Aplicações Financeiras	6.176	7.041
Receitas com Clientes	473	465
Outros	671	114
(-) Despesas Financeiras	(653)	(852)
(-) Despesas com Clientes	(177)	(211)
(-) Juros s/arrendamentos	(405)	(446)
(-) Outros	(71)	(195)

19. COBERTURA DE SEGUROS.

Em 31/12/2023, a Companhia possuía cobertura e seguros contra incêndio e riscos diversos para os bens do Ativo, por valores considerados suficientes para cobrir eventuais perdas.

APÓLICES DE SEGURO					
CONTRATO	OBJETO	CONTRATADA	VIGÊNCIA	COBERTURAS	VALOR
150-2023	SEGURO DE RESPONSABILIDADE CIVIL PARA A REDE DE DISTRIBUIÇÃO DE GÁS NATURAL	MAPFRE SEGUROS	22/11/2024	3.000.000	105
5-055-19	SEGURO DE RISCOS NOMEADOS PARA A REDE DE DISTRIBUIÇÃO DE GÁS NATURAL	SOMPO SEGUROS S.A.	2505/2024	237.917	115
041-2023	SEGURO COMPRENSIVO EMPRESARIAL PARA OS ESCRITÓRIOS DA POTIGÁS (SEDE/NATAL E MOSSORÓ)	SOMPO SEGUROS S. A	08/06/2024	5672580	2

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
 EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
 (Valores expressos em milhares de Reais)

136/2023	SEGURO DE VIDA EMPREGADOS DA POTIGÁS	PORTO SEGURO	01/01/2025	Morte, invalidez, auxílio funeral	12
5-133-19	SEGURO RESPONSABILIDADE CIVIL ADMINISTRADORES (D&O)	AIG SEGUROS BRASIL	03/12/2024	5.000.000	73
5-133-19	SEGURO RESPONSABILIDADE CIVIL ADMINISTRADORES (PRÁTICAS TRABALHISTAS)	AIG SEGUROS BRASIL	03/12/2024	5.000.000	73
001-2024	SEGURO NA MODALIDADE COMPREENSIVO EMPRESARIAL (CIA MACAÍBA)	MAPFRE SEGUROS	27/01/2024	4.800.000	8

- (1) Seguro contra incêndio, queda de raio, explosão de qualquer natureza, danos elétricos, quebra de vidros no galpão de estocagem de materiais da POTIGÁS;
- (2) Seguro contra incêndio, queda de raio, explosão, implosão, danos elétricos, impacto de veículos, queda de aeronaves, quebra de vidros e recomposição de documentos da Sede em Natal e da Base em Mossoró;
- (3) Seguro contra avarias, perdas e danos materiais de origem súbita, imprevista e acidental a instalações prediais, maquinismos, móveis e utensílios e todo sistema de distribuição de gás;
- (4) Seguro Riscos Nomeados da Rede de Gás Natural
- (5) Seguro de Vida dos Empregados para morte, invalidez e assistência funerária
- (6) Seguro de Responsabilidade Civil dos Administradores (D&O) e por práticas trabalhistas (EPL)

20. PROVISÃO PARA PROCESSOS JUDICIAIS.

20.1 POLÍTICA CONTÁBIL

Para as provisões de passivos contingentes, foi observado o CPC 25 que recomenda que se reconheça uma provisão em função de um evento passado que gera uma obrigação possível, estimada de maneira confiável e cuja existência será confirmada apenas pela ocorrência ou não de um ou mais eventos futuros incertos não totalmente sob controle da entidade, mas com provável necessidade de que um recurso econômico seja exigido para liquidá-la

As provisões constituídas para riscos trabalhistas e cíveis classificadas no passivo não circulante estão compostas como segue:

	Trabalhistas	Cíveis	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	192	5.135	5.326
Constituição	-	-	-
Baixas	(10)	(26)	(36)
Atualização	30	893	923
Saldos em 31 de dezembro de 2023	212	6.001	6.213

A administração da Companhia, consubstanciada na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço são suficientes para cobrir prováveis perdas com tais causas.

- a) Trabalhista: Referem-se às ações movidas por empregados e ex-empregados contra a Companhia, envolvendo cobrança de horas extras, adicional de periculosidade, equiparação/reenquadramento salarial e outras, e também, ações movidas por ex-empregados de seus empreiteiros envolvendo cobrança de parcelas indenizatórias e outras.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
 EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
 (Valores expressos em milhares de Reais)

TRABALHISTAS	VALOR ATUALIZADO	INSTÂNCIA	EXPECTATIVA DE PERDA
Ex-empregados de Empreiteiras	212		PROVÁVEL
Ex-empregados de Empreiteiras	41		POSSÍVEL
Saldos em 31 de dezembro de 2023	253		

Os valores foram atualizados monetariamente pela variação da Taxa Referencial (TR), índice de atualização de processos trabalhistas divulgado pelo Conselho Superior da Justiça do Trabalho, acrescidos de juros de 1% a.m.

b) Cível: Referem-se às ações de natureza comercial e indenizatória, movidas por pessoas jurídicas, envolvendo Lucros cessantes, repetição de Indébito e danos materiais e/ou danos morais.

CÍVEIS	VALOR ATUALIZADO	INSTÂNCIA	EXPECTATIVA DE PERDA
Lucros cessantes	5.423		PROVÁVEL
Ação Ordinária	578		PROVÁVEL
Repetição de Indébito	105		POSSÍVEL
Revisão de contrato	1.618		POSSÍVEL
Ação Monitória	12		POSSÍVEL
Execução Fiscal	64		POSSÍVEL
Ação Indenizatória	25		POSSÍVEL
Saldos em 31 de dezembro de 2022	7.825		

c) Ação de cobrança judicial pela PETROBRAS:

Em dezembro de 2021 foi assinado um Termo de Encerramento de Pendências (TEP), firmado entre a PETROBRAS e a POTIGÁS, com a interveniência do ESTADO DO RIO GRANDE DO NORTE onde foram resolvidas todas as pendências, de parte a parte, decorrentes das controvérsias que deram ensejo as disputas objeto da ação de cobrança da PETROBRAS à POTIGÁS no valor histórico de R\$ 138.526.905,31

Com a homologação do acordo em maio de 2022 houve a extinção do processo judicial de cobrança do PROGÁS, a assinatura de contrato para faturamento de TUSD para Usina Termelétrica Vale do Açú - TERMOAÇU e reconhecimento de multa indenizatória da POTIGÁS para PETROBRAS na ordem de R\$ 4,5 milhões, totalmente compensados em maio de 2023.

21. PROCESSOS JUDICIAIS ATIVOS

Abaixo estão relacionados os processos judiciais de recuperação de créditos tributários em favor da POTIGÁS, patrocinados por escritório de advocacia especializado.

Processo	Réu	Origem	Objeto	Posição Atualizada	Valor Estimado
0067305-30.2014.4.013400	União Federal	20ª JF-DF	INSS – Cooperativa de Trabalho	Processo Transitado em julgado em favor da POTIGÁS . Execução de Sentença proposta.	122

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
 EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
 (Valores expressos em milhares de Reais)

0057865-78.2012.4.01.3400	União Federal	2ª JF-DF	PIS/COFINS – Exclusão do ICMS	Processo transitado em julgado em favor da empresa ⁽¹⁾	9.069 (atualizado até 08/2021) ⁽¹⁾
0057864-93.2012.4.01.3400	União Federal	4ª JF-DF	PIS/COFINS – Inclusão do ICMS-ST e IPI	Processo transitado em julgado em favor da empresa. Precatório expedido. ⁽²⁾	42.477 (atualizado até 08/2021) ⁽²⁾
0057866-63.2012.4.01.3400	União Federal	7ª – JFDF	INSS – 1/3 de férias, HE, auxílios e API	Acórdão proferido reconhecendo o direito de não recolher as Contribuições Sociais Patronais	Inestimável**
0801972-59.2013.4.05.8400	União Federal	5ª JF-RN	PIS – Imunidade e reflexos	Aguardando admissibilidade de recursos	Inestimável**
0023875-96.2012.4.01.3400	União Federal	7ª JF-DF	COFINS/IRPJ – Imunidade	Sentença reconhecendo a imunidade do IRPJ e assegurando a restituição dos valores pagos	Inestimável**

** A Ação judicial proposta é de cunho DECLARATÓRIO CUMULADA COM REPETIÇÃO DO INDÉBITO, isto quer dizer que na 1ª fase processual apenas é discutido o direito aos benefícios fiscais e apenas na fase de execução é que se apuram os valores passíveis de restituição a partir do 5º (quinto) ano anterior ao ajuizamento da ação.

⁽¹⁾ PIS/COFINS (0057865-78.2012.4.01.3400) – Exclusão do ICMS (– O processo encontra-se transitado em julgado, porém os valores peticionados estão sendo contestados pela RFB, conforme síntese apresentada a seguir: O processo originário transitou em julgado, porém, em sede de cumprimento de sentença requerido pela POTIGÁS, a União Federal, por sua PFN, impugnou a execução como um todo, havendo decisão do magistrado, datada de 07 de março de 2023, no sentido de indeferir a expedição do requisitório requerida, determinar a remessa à Contadoria Judicial para verificação dos cálculos apresentados e, posteriormente, o retorno ao Juízo para análise de preliminares suscitadas na impugnação da União. Tal fato aponta para probabilidade de revisão dos valores em questão, desta forma ainda não quantificados e consolidados como créditos tributários.

⁽²⁾ PIS/COFINS (0057864-93.2012.4.01.3400) – Inclusão do ICMS-ST e IPI– O processo encontra-se transitado em julgado com precatório expedido com depósito em conta judicial atrelada ao processo, porém os valores peticionados estão sendo contestados pela RFB, conforme síntese apresentada a seguir: O processo originário transitou em julgado e, em sede de cumprimento de sentença requerido pela POTIGÁS, foi determinada a expedição do requisitório. Porém, há recurso pendente de apreciação pelo Tribunal Regional Federal 1ª Região [Agravado de Instrumento nº 1016737-27.2022.4.01.0000], no qual a União suscita excesso de execução e busca a reforma da determinação de expedição do precatório, inclusive, com pedido de suspensividade ainda não apreciado pelo Relator.

A apreciação do Agravo de Instrumento nº 1016737-27.2022.4.01.0000 poderá, em sede liminar, suspender o pagamento até o julgamento do mérito do recurso, e quando do julgamento de mérito, poderá haver o provimento do recurso e a sustação do precatório com a determinação de retorno dos autos para que o juiz de primeiro grau decida sobre os cálculos a serem homologados, fazendo com que o processo retorne a fase anterior à constituição do precatório.

Diante da pendência de apreciação do Agravo de Instrumento nº 1016737-27.2022.4.01.0000, a Gerência Jurídica da POTIGÁS entende que não se pode aquilatar os valores inicialmente objeto de constituição do precatório como certos e imutáveis. A divergência entre os cálculos homologados pelo juiz e os objetos da impugnação da União representam valores muito discrepantes sendo recomenda uma análise conservadora.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
 EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
 (Valores expressos em milhares de Reais)

22. REMUNERAÇÃO DO PESSOAL-CHAVE DA ADMINISTRAÇÃO

22.1 Remuneração dos membros do Conselho de Administração e da Diretoria

Remuneração parte relacionada	2023	2022
Diretoria	946	732
Conselheiro Administrativo	279	277
Bônus sobre lucros	79	84

22.2 BENEFÍCIOS DE CURTO PRAZO

As obrigações a pagar no período de até 12 (doze) meses após o período a que se referem as Demonstrações Financeiras, denominadas de benefícios de curto prazo a empregados, Salário Fixo, Salário-Maternidade, Vale Alimentação e Refeição, Plano de saúde, Auxílio-Creche, Plano Odontológico, Seguro de Vida, Vale-Transporte, Férias, Gratificação Mensal e Gratificação Mensal são reconhecidos mensalmente no resultado, respeitando o regime de competência conforme a prestação do serviço correspondente.

Benefício	2023	2022
Salário Fixo	6.300	5.723
Salário-Maternidade	49	14
Vale Alimentação e Refeição	815	741
Plano de saúde	662	616
Auxílio-Creche	71	25
Plano Odontológico	11	18
Seguro de Vida	6	6
Vale-Transporte	4	3
Previdência Privada (*)	1.255	-
Férias	1.525	1.460
Gratificação Mensal	1.623	1.474
PLR	1.118	1.163
Décimo Terceiro	716	660
Outros	176	78

Conselho de Administração aprovou através da Ata 227 de 10/10/2023 a adesão da POTIGÁS ao Plano de Previdência Complementar Realize+, administrado pela BB Previdência. A adesão foi concluída ainda no exercício de 2023 conforme Acordo Coletivo, onde a POTIGÁS.

A BB Previdência é Fundo de Pensão do Banco do Brasil que atua como fundo de pensão multipatrocinado com foco em empresas públicas e privadas, sociedades de economia mista e associações de classe, que emprega as melhores práticas de gestão, prezando por manter os mais elevados níveis de prudência em investimentos, sempre em consonância com a legislação vigente.

23. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

23.1 MENSURADOS PELO CUSTO AMORTIZADO

Os instrumentos financeiros abaixo foram mensurados pelo custo amortizados e estão referenciados nas notas explicativas nº 5 e nº6.

CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

Caixa e equivalentes de caixa abrangem saldos de caixa e investimentos financeiros com vencimento original de três meses ou menos a partir da data da contratação. Os quais são sujeitos a um risco insignificante de alteração no valor, e são utilizadas na gestão das obrigações de curto prazo.

CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

A POTIGÁS historicamente mantém seus recebíveis em carteira até o seu vencimento, conforme CPC 48, que prescreve o tratamento de custo amortizado, o que implica dizer que o contas a receber permanece pelo valor da venda efetuada ao cliente, ajustado por eventuais abatimentos, ajustes a valor presente (quando se tratar de recebíveis com prazo de recebimento superior a 365 dias) e outros eventuais custos inerentes à transação.

24. GERENCIAMENTO DE RISCO FINANCEIRO

A Companhia apresenta exposição aos seguintes riscos advindos do uso de instrumentos financeiros:

24.1 RISCO DE CRÉDITO

Risco de crédito é o risco de prejuízo financeiro da Companhia caso um cliente ou contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais, que surgem principalmente dos recebíveis de clientes e em títulos de investimento. Para reduzir esse tipo de risco e auxiliar seu gerenciamento a Companhia monitora as contas a receber de consumidores realizando análises periódicas dos saldos em aberto, bem como cobranças, fora da esfera administrativa, nos casos necessários.

24.2 RISCO DE LIQUIDEZ

Risco de liquidez é o risco de a Companhia encontrar dificuldades em cumprir com as obrigações associadas a seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos à vista ou com outro ativo financeiro. A abordagem da Companhia na administração de liquidez é de garantir, o máximo possível, que sempre tenha liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações ao vencerem, sob condições normais. A política de recebimentos adotada junto aos clientes frente aos prazos de liquidez dos passivos visa garantir um fluxo de caixa suficiente para honrar os compromissos assumidos, uma vez que os prazos de pagamento giram em torno de 15 a 20 dias após o recebimento de materiais ou a execução de serviços contratados.

24.3 RISCO DE MERCADO

Risco de mercado é o risco de alterações nos preços de mercado, tais como as taxas de câmbio, taxas de juros e têm impacto nos ganhos da Companhia. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercados, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno.

25. EVENTOS SUBSEQUENTES

Até a presente data, a Companhia não identificou quaisquer eventos subsequentes significativos para divulgação em suas Demonstrações Financeiras em 31 de dezembro de 2023.

Alyne Valentim Muniz
Diretora Administrativa Financeira

Jairo César Dourado Pinto
Contador CRC/RN-006872/O-7



COMPANHIA POTIGUAR DE GÁS - POTIGÁS

Demonstrações Financeiras em 31 de dezembro de 2023 e Relatório dos Auditores Independentes





Relatório dos Auditores Independentes sobre as Demonstrações Financeiras

Aos Senhores
Acionistas e Administradores da
COMPANHIA POTIGUAR DE GÁS - POTIGÁS

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da **Companhia Potiguar de Gás - Potigás** (“**Companhia**”, “**Empresa**” ou “**Potigás**”), que compreendem o balanço patrimonial, em 31 de dezembro de 2023, e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo 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 Potiguar de Gás - Potigás**, em 31 de dezembro de 2023, o desempenho das suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nesta data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Principais Assuntos de Auditoria

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

Ativos de Concessão

Considerando que a Companhia é uma concessionária de serviços públicos, é comum que ela incorra em gastos de modernização e ampliação da rede de distribuição de gás. Esses gastos são registrados como ativos intangíveis e amortizados conforme regra do contrato de concessão. A amortização desses ativos ao longo dos dez anos reflete o reconhecimento gradual dos benefícios econômicos gerados por esses investimentos ao longo do tempo.

Conforme Nota Explicativa nº 9.1 - Ativos Intangíveis às Demonstrações Financeiras, os saldos de ativos intangíveis de concessão, representados pelos investimentos para a operação da concessão, são ativos não financeiros registrados ao custo amortizado conforme regra do contrato de concessão. Esse saldo, que em 31 de dezembro de 2023 monta a R\$ 57.072 (R\$ 52.020 em 2022), não deve exceder ao valor líquido realizável. Cabe ressaltar que o prazo da concessão é de 50 (cinquenta) anos, contados a partir de 21 de dezembro de 1994.



Devido às especificidades atrelados ao processo de capitalização e à avaliação subsequente de gastos com infraestrutura, além da relevância dos montantes envolvidos, consideramos esse assunto relevante para a nossa auditoria.

Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos de auditoria envolveram, dentre outros, i) entendimento do processo implementado pela administração sobre a contabilização dos investimentos em infraestrutura de concessão pública referente ao serviço de distribuição de gás, incluindo a sua classificação como ativo qualificável para capitalização; ii) avaliação da natureza desses investimentos com a infraestrutura aplicada; iii) testes por amostragem dos materiais e serviços aplicados às obras bem como alocação de horas de força de trabalho; iv) avaliação das classificações contábeis entre o ativo de contrato e intangível de direito dessa concessão, observando os períodos das obras; v) as políticas estabelecidas pela Companhia para tal contabilização e sua aplicabilidade às normas contábeis vigentes; vi) a capitalização de juros, quando aplicável; vii) utilização de procedimentos analíticos substantivos, sobre as adições e amortização; e, viii) teste de amortização do intangível de direito dessa concessão.

Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados, que está consistente com a avaliação da diretoria, consideramos aceitáveis os critérios e políticas de capitalização e amortização dos ativos de infraestrutura de concessão pública referente ao serviço de distribuição de gás preparados pela diretoria, assim como a respectiva divulgação na nota explicativa 9.1, no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Reconhecimento de receita

O reconhecimento da receita da Companhia é decorrente da distribuição de gás natural canalizado, por meio da concessão para exploração dos serviços públicos, conforme descrito e demonstrado nas notas explicativas 1 e 9.1. Devido à complexidade na captura, processamento e registro das transações e a grande dependência dos sistemas de tecnologia e de seus respectivos controles internos envolvidos no reconhecimento da receita da Companhia, esse assunto foi considerado como significativo para a nossa auditoria.

Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossa abordagem de auditoria baseou-se na combinação de testes de controles e testes substantivos, incluindo: (i) avaliação do desenho dos controles internos implementados no processo de vendas, faturamento e contas a receber, bem como a sua efetividade operacional ao longo do exercício; (ii) inspeção em bases de amostragens dos recebimentos subsequentes de faturas; (iii) análise das receitas não faturadas considerando o processo de mensuração realizado pela administração; (iv) testes documentais em transações de receita, para uma amostra de lançamentos contábeis registrados na rubrica de receita, levando em consideração relevância e imprevisibilidade em nossa amostragem; e (v) avaliação se as divulgações incluídas nas notas explicativas estão apropriadas.

Baseados nos procedimentos de auditoria efetuados, que são consistentes com a avaliação da Administração, consideramos adequadas as práticas de reconhecimento de receita da Companhia, para suportar os julgamentos e informações incluídas no contexto das demonstrações financeiras tomadas em seu conjunto.

Outros assuntos

Demonstração do Valor adicionado

As demonstrações do valor adicionado (DVA) referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia, e apresentadas como informação suplementar, foram submetidas a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações financeiras da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essas demonstrações estão conciliadas com as demonstrações



financeiras e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado.

Em nossa opinião, essas demonstrações do valor adicionado foram adequadamente elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e são consistentes em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Auditoria dos valores correspondentes ao exercício anterior

As demonstrações contábeis para o exercício findo em 31 de dezembro de 2022, cujos balanços foram apresentados de forma comparativa, foram examinados por outros auditores independentes que emitiram opinião em 10 de março de 2023 contendo opinião sem modificação.

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

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

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

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

Responsabilidade da administração e da governança pelas demonstrações financeiras

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e 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, tomadas em conjunto, estejam livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas, não, uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.



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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados nas circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe uma incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.

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

Natal/RN, 22 de fevereiro de 2024.

Emerson Auditores e Consultores S/S
Audidores Independentes
CRC/RN 547/O-8

Felipe da Silva Moreira
Contador
CRC/RN 010.940/O-5