

DIVULGAÇÃO DOS
RESULTADOS

Quarto Trimestre de 2022 e Anual 2022

Teleconferência de Resultados do 4T22 & 2022

Quinta-feira, 23 de março de 2023

11h00 (Horário de Brasília)



Para assistir, [clique aqui](#)

entrar



RECV
B3 LISTED NM

 **PetroReconcavo**

Destaques de 4T22 & 2022

Mensagem da Administração

- 01 [Portfólio de Ativos](#)
- 02 [Desempenho Operacional](#)
- 03 [Desempenho Financeiro Consolidado](#)
- 04 [Outros destaques do balanço](#)
- 05 [SSMS & ASG](#)
- 06 [Relacionamento com
Auditores Independentes](#)

[Anexo 1 – Balanço Patrimonial](#)

[Anexo 2 – Demonstração do Resultado](#)

[Anexo 3 – Demonstração do Fluxo de Caixa](#)



Mata de São João, 22 de março de 2023 – PetroReconcavo S.A. ("PetroReconcavo" ou "Companhia") (B3: RECV3) anuncia hoje seus resultados do quarto trimestre de 2022 (4T22) e consolidados do exercício social findo em 31 de dezembro de 2022 (2022). As informações a seguir são apresentadas de forma consolidada em milhares de Reais (R\$), de acordo com os padrões internacionais de demonstrações contábeis (IFRS) e de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, exceto onde especificado em contrário.

Destaques do 4T22 & 2022

- Receita Líquida de R\$ 777 milhões no 4T22 e de R\$ 2,98 bilhões no acumulado de 2022, o que representa um aumento de 186% quando comparado ao ano de 2021;
- EBITDA de R\$ 391 milhões no 4T22 e um acumulado de R\$ 1,6 bilhão em 2022, o que representa um aumento de 201% quando comparado ao ano de 2021;
- Lucro Líquido de R\$ 409 milhões no 4T22 e um acumulado de R\$1,15 bilhão em 2022, o que representa um aumento de 552% quando comparado ao ano de 2021;
- Produção média bruta de 23 mil barris de óleo equivalente por dia (BOED) no 4T22 com crescimento de 5% vs. 3T22 e 21,3 mil BOED em 2022, 72% quando comparado ao ano de 2021. Esse crescimento é resultado do programa de investimentos executado em 2022, com 38 poços perfurados e 263 projetos de *workover* e completações realizados;
- No quarto trimestre e até a data atual, a Companhia firmou novos contratos para comercialização de seus produtos processados de Gás Natural com as empresas Shell, Origem, Sergas e Supergasbras, consolidando nossa posição de maior produtora de gás natural do Nordeste;
- A Companhia anunciou em dezembro de 2022 a aquisição da Maha Energy Brasil e, como evento subsequente, concluiu a operação em 28 de fevereiro de 2023;
- Em março de 2023, a Companhia divulgou Relatório de Reservas do ano base 2022 elaborado pela consultoria independente Netherland, Sewell & Associates, Inc. – NSAI, com taxa de reposição de reservas de 3,0x e adição de reservas líquidas de 14,9 MMBOE, atingindo um total de 170,8 MMBOE de Reservas 2P;
- Proposta de Dividendos adicionais de R\$ 130 milhões, a serem aprovados em Assembleia Geral Ordinária, que somados aos R\$ 180 milhões (bruto) pagos como Juros sobre Capital Próprio, em novembro de 2022, totalizam a distribuição de proventos referente aos resultados de 2022 no valor de R\$ 310 milhões.



Índice



Principais Indicadores (em milhares de R\$, ressalvadas as indicações em contrário)

	4T22	3T22	Δ%	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
Receita líquida	776.606	804.848	-4%	285.362	172%	2.975.939	1.040.604	186%
Lucro Líquido do período	408.639	211.883	93%	72.297	465%	1.153.391	176.899	552%
Margem Líquida ¹	52,6%	26,3%	26,3 p.p.	25,3%	27,3 p.p.	38,8%	17,0%	21,8 p.p.
EBITDA ²	391.377	423.433	-8%	137.221	185%	1.609.420	534.806	201%
Margem de EBITDA ³	50,4%	52,6%	-2,2 p.p.	48,1%	2,3 p.p.	54,1%	51,4%	2,7 p.p.
EBITDA ajustado pelo Hedge ⁴	490.101	550.749	-11%	207.160	137%	2.051.051	661.586	210%
Margem EBITDA Ajustado ⁵	56,0%	59,1%	-3,1 p.p.	58,3%	-2,3 p.p.	60,0%	56,7%	3,3 p.p.
Dívida Líquida (Caixa Líquido) ⁶	(37.338)	(84.111)	-56%	1.131.537	n.m.	(37.338)	1.131.537	n.m.
Dívida Líquida/ EBITDA últimos 12 meses ⁷	-0,02 x	-0,06 x	0,04 x	2,12 x	-2,14 x	-0,02 x	2,12 x	-2,14 x
Produção média bruta (boe por dia) ⁸	23.072	22.045	5%	13.641	69%	21.287	12.391	72%
Produção bruta (em boe) ⁸	2.122.663	2.028.097	5%	1.255.047	69%	7.769.756	4.522.684	72%
Custo médio de produção por boe em R\$ ⁹	R\$ 64,23	R\$ 60,62	6%	R\$ 75,34	-15%	R\$ 64,23	R\$ 69,35	-7%
Taxa média de câmbio R\$/US\$ ¹⁰	R\$ 5,26	R\$ 5,25	0%	R\$ 5,58	-6%	R\$ 5,16	R\$ 5,39	-4%
Custo médio de produção por boe em US\$ ¹¹	\$12,22	\$11,55	12%	\$13,50	-9%	\$12,44	\$12,86	-3%
Preço médio à vista do Petróleo Brent ¹²	\$88,71	\$100,85	-12%	\$79,73	11%	\$101,19	\$70,73	43%

Notas:

(1) Margem líquida corresponde ao lucro líquido do exercício dividido pela receita líquida do período.

(2) Calculamos o EBITDA em consonância com a Instrução da Comissão de Valores Mobiliários ("CVM") nº 527, de 4 de outubro de 2012, conforme alterada ("Instrução CVM 527") e consiste no lucro (prejuízo) líquido ajustado (acrescido) pelo resultado financeiro, pelo imposto de renda e contribuição social sobre o lucro e por depreciação, amortização e depleção ("EBITDA"). O EBITDA não é uma medida contábil reconhecida pelas Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ("BRGAAP") nem pelas Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board ("IASB") não são auditadas ou revisadas pelos auditores independentes da Companhia, e não representa o fluxo de caixa para os períodos apresentados e não devem ser considerados como substitutos para o lucro (prejuízo) líquido, como indicadores do desempenho operacional da Companhia e, portanto, não são substitutos do fluxo de caixa, de indicador de nossa liquidez ou como base para a distribuição de dividendos. O EBITDA não possui significado padronizado e a nossa definição de EBITDA pode não ser comparável àquelas utilizadas por outras companhias.

(3) Margem EBITDA corresponde ao EBITDA do exercício dividido pela receita líquida do período. A Margem EBITDA não é uma medida de desempenho financeiro conforme as Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS) e tampouco deve ser considerado isoladamente, como medida de desempenho operacional, ou alternativa aos fluxos de caixa operacionais como medida de liquidez ou como indicador de retornos financeiros.

(4) Calculamos o EBITDA ajustado pelo Hedge partindo do EBITDA, excluindo os efeitos dos resultados dos instrumentos financeiros derivativos liquidados no período. O EBITDA ajustado pelo Hedge não é uma medida de desempenho financeiro segundo as Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS) e tampouco deve ser considerado isoladamente, ou como uma alternativa ao lucro líquido, como medida de desempenho operacional, ou alternativa aos fluxos de caixa operacionais como medida de liquidez. Outras empresas podem calcular o EBITDA de maneira diferente da Companhia. O EBITDA é utilizado pela Companhia como medida adicional de desempenho de suas operações.

(5) Margem EBITDA ajustado corresponde ao EBITDA ajustado pelo Hedge do exercício dividido pela receita líquida, excluindo os efeitos dos resultados dos instrumentos financeiros derivativos liquidados no período. A Margem EBITDA ajustado não é uma medida de desempenho financeiro conforme as Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS) e tampouco deve ser considerado isoladamente, como medida de desempenho operacional, ou alternativa aos fluxos de caixa operacionais como medida de liquidez ou como indicador de retornos financeiros.

(6) Representa o endividamento bancário total, representado pelos saldos de empréstimos e financiamentos nos passivos circulante e não circulante, somado aos valores a pagar decorrente de aquisição de ativos, menos os saldos de caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras presentes no ativo circulante e não circulante. Este número será atualizado com a incorporação da Maha Energy Brasil em 2023.

(7) Representa o saldo da dívida líquida no fim do exercício dividido pelo EBITDA acumulado dos últimos doze meses em cada período. A Dívida líquida/EBITDA não é medida contábil reconhecida pelas práticas contábeis adotadas no Brasil ("BR GAAP") nem pelas Normas Internacionais de Relatório Financeiro - International Financial Reporting Standards ("IFRS"), emitidas pelo International Accounting Standards Board ("IASB") não é auditada ou revisada pelos auditores independentes da Companhia. A Dívida líquida/EBITDA não possui significado padronizado, outras empresas podem calcular de maneira diferente da Companhia.

(8) Volumes de gás natural foram convertidos considerando que 1.000 m³ de gás equivale a 6,2897 barril de óleo equivalente (BOE).

(9) Representa os custos totais dos serviços prestados e de vendas, excluindo-se os custos com aquisição, processamento e transporte do gás, os royalties a depreciação, a amortização e a depleção, dividido pela produção bruta total em BOE no período.

(10) A taxa de câmbio média do exercício corresponde à média das taxas de câmbio em cada dia útil nos períodos apresentados, divulgadas pelo Banco Central do Brasil.

(11) Representa os custos totais dos serviços prestados e de vendas, excluindo-se os custos com aquisição, processamento e transporte do gás, os royalties, a depreciação, a amortização e a depleção, dividido pela produção bruta total em BOE no período, divididos pela taxa de câmbio média do período.

(12) O Brent é cotado em dólar por barril. Fonte: U.S. Energy Information Administration (EIA).



Índice



The background image is a high-contrast, artistic photograph of a welder. The welder is wearing a dark, full-face protective mask and heavy-duty gloves. They are using a large circular saw or grinding wheel, which is spinning rapidly and creating a dense shower of bright orange sparks. The scene is dimly lit, with the primary light source being the sparks and the ambient light from the workshop. The overall color palette is dominated by dark greens and blacks, with the sparks providing a stark contrast in bright orange and yellow.

Mensagem da Administração



Índice



A indústria de petróleo e gás experimentou em 2022 mais um ano de muita volatilidade, causada principalmente pela combinação de eventos geopolíticos disruptivos, como a guerra entre a Rússia e a Ucrânia, e por um choque na cadeia global de suprimentos após a reabertura econômica da maioria dos países com o arrefecimento da pandemia da COVID-19. Tais fatos, combinados com alguns anos de sub-investimento em novos projetos no setor de petróleo a nível global, bem como uma forte e coesa atuação da Organização dos Países Exportadores de Petróleo (Opec) no sentido de controle da oferta pelos seus países membros, fizeram com que a oferta da *commodity* não acompanhasse o crescimento da demanda. Como efeito se registrou um forte crescimento nos preços médios do óleo e gás, tendo o preço médio do petróleo tipo Brent, por exemplo, atingido uma média de US\$101 por barril em 2022 contra US\$70 por barril em 2021, e uma média de US\$82,12 por barril na primeira quinzena de março de 2023.

Os mesmos eventos descritos acima, acabaram ainda contribuindo para um cenário macroeconômico mundial bastante complexo, caracterizado por uma inflação alta e persistente, em mercados desenvolvidos e emergentes, e uma escalada de taxa de juros na maioria dos países como ferramenta de política monetária dos bancos centrais para reduzir a inflação.

Mesmo em um cenário de muitas incertezas e com novos ativos em seu portfólio, a Companhia entregou um crescimento robusto, consistente e sustentável. Encerramos o ano de 2022 orgulhosos das conquistas e motivados pelos novos desafios. A Companhia registrou uma produção que superou 23 mil barris de óleo equivalente por dia no quarto trimestre e 21,3 mil BOED no consolidado de 2022, uma marca que representa um crescimento de 72% na comparação anual. Somam-se a esta forte performance operacional as melhorias nos preços das *commodities*, em especial o aumento do preço médio do petróleo tipo Brent, bem como as significativas melhorias na precificação do nosso gás natural e seus derivados, a partir do nosso pioneirismo na comercialização destes produtos após a abertura do mercado de gás em 2022. Como efeito, registramos um crescimento de 186% em nossa receita líquida, de 201% no EBITDA e de 552% no lucro líquido quando comparados ao ano anterior, sendo que tais indicadores atingiram as marcas recordes de R\$2,98 bilhões, R\$1,6 bilhão e R\$1,2 bilhão, respectivamente, no acumulado de 2022.



Índice



Executamos um extenso programa de investimentos, o maior já realizado pela Companhia, com a perfuração bem-sucedida de 38 novos poços e a execução de 263 intervenções em poços e novas completações. Também investimos no programa de integridade de nossos ativos e na ampliação de nossa capacidade para processamento e escoamento da produção, por exemplo através da assinatura de contrato para construção de unidade de tratamento de gás, com capacidade de 400 mil metros cúbicos de gás natural por dia na Bacia do Recôncavo. Seguimos ampliando nossa capacidade de execução com a incorporação de recursos humanos, materiais e a disciplinada gestão de alocação de capital. Além da aquisição de novos equipamentos de grande porte, em especial sondas e unidades de estimulação, reforçamos nossa estrutura com contratações e qualificação de pessoal, em uma busca incessante de melhorias de produtividade. Em 31 de dezembro de 2022, já éramos 1.215 colaboradores diretos, 99% brasileiros, grande maioria de Potiguar e Baianos. Destes colaboradores, cerca de 28% ou 340 pessoas foram contratados durante o ano de 2022, o que demonstra a enorme capacidade de geração de emprego e oportunidades que a Companhia possui. Destaca-se ainda um expressivo aumento na força de trabalho de terceiros e o esforço da Companhia na formação de novos profissionais promovidos em parceria com o SENAI nos Estados da Bahia e do Rio Grande do Norte.

Reforçamos nossa estrutura de capital com a realização de oferta pública subsequente de distribuição primária de ações ordinárias – *follow on*, com captação superior a R\$1 bilhão, contratação de dívida corporativa e pré-pagamento do financiamento contratado na controlada Potiguar E&P para aquisição do Polo Riacho da Forquilha, com destaque para os seguintes benefícios: simplificação dos *covenants* e garantias, flexibilização dos compromissos de *hedge*, redução dos custos da dívida e alongamento do prazo de vencimento e amortizações.



Índice



07





No final de 2022, anunciamos a aquisição da Maha Energy Brasil, concluída em 28 de fevereiro de 2023. Com a conclusão da operação, a Companhia passou a operar 60 campos de petróleo e gás natural e passou a deter direitos sobre os contratos de concessão de 6 blocos exploratórios, além de participação em uma concessão operada por terceiros. Seguiremos focados no desenvolvimento de nosso plano de negócios e atentos às oportunidades de crescimento para consolidação no *onshore* brasileiro.

No âmbito social, a Companhia intensificou esforços de apoio às comunidades vizinhas às suas operações, com destaque para os programas Viva Sabiá, que visa garantir o acesso a água potável em um conjunto de comunidades no Rio Grande do Norte, e Ciranda Viva que promove o desenvolvimento econômico sustentável de uma série de comunidades no entorno de nossas operações na Bahia. Além disso, a Companhia registrou no ano 2022, o pagamento de mais de R\$ 1,1 bilhão em impostos e *royalties*.

Por fim, agradecemos o empenho de nossos colaboradores e a confiança dos nossos investidores, credores e parceiros de negócio, reforçando nosso compromisso de alocação disciplinada e segura de recursos, busca incessante da melhoria contínua na eficiência e produtividade da organização, além da transparência na comunicação.



Índice



01

Portfólio de Ativos

O Portfólio da Companhia em 31 de dezembro de 2022 era composto por 2 (dois) ativos de produção de petróleo e gás natural em campos terrestres (*onshore*), localizados em duas bacias sedimentares:

- **Ativo Bahia** na Bacia do Recôncavo – Abrangendo o Polo Remanso + BTREC e o Polo Miranga.
- **Ativo Potiguar** na Bacia Potiguar – Abrangendo o Polo Riacho da Forquilha.

Ativo Bahia

Em 31 de dezembro de 2022, a Companhia operava 26 Campos de Petróleo e Gás Natural no Estado da Bahia. O portfólio foi construído a partir das aquisições dos Polos Remanso e Miranga junto a Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, concretizadas em dezembro de 2021 e do Polo BTREC, adquirido através de Rodadas de Licitações da ANP.

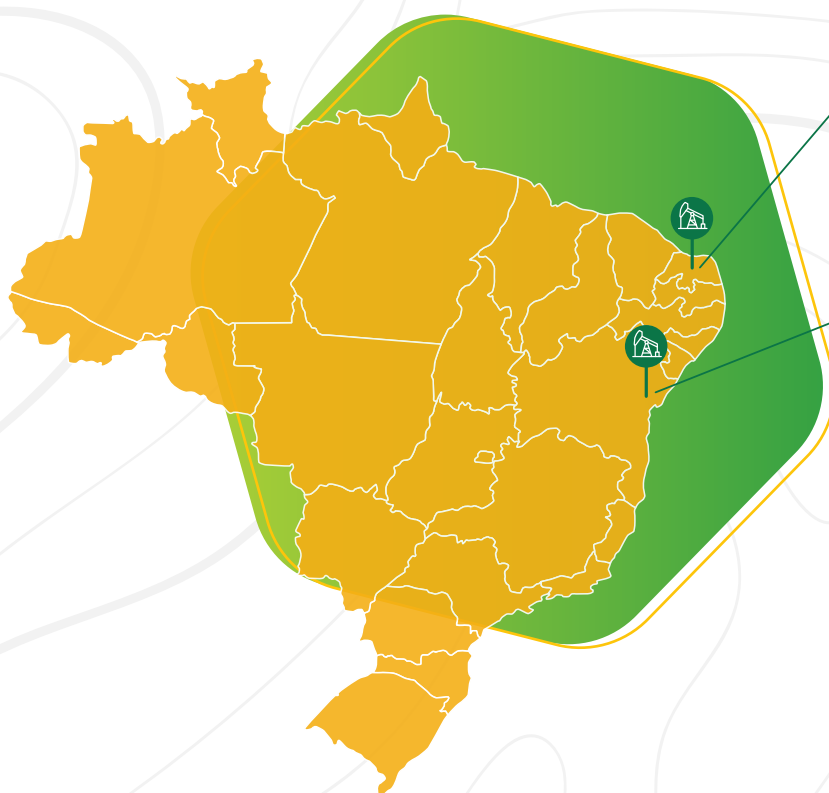


Índice



Ativo Potiguar

Em 31 de dezembro de 2022, a Companhia detinha direitos sobre 33 campos, dos quais 30 são 100% de propriedade da Companhia e por ela operados, dois são operados pela Companhia em parceria com a Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda, um é operado pela Mandacaru Energia. O Ativo Potiguar, é composto pelo Polo Riacho da Forquilha, que teve sua aquisição concluída em 9 de dezembro de 2019 junto a Petrobras, e compreende o bloco exploratório POT-T-702, adquirido através de Rodadas de Licitações da ANP.



ATIVO POTIGUAR

Potiguar E&P S.A.
32 campos operados
1 campo operado por parceiro.
(PRSA work interest)
1 bloco exploratório
Polo Riacho da Forquilha

ATIVO BAHIA

PetroReconcavo S.A.
12 campos operados
Polo Remanso

Recôncavo E&P S.A.
5 campos operados
Polo BTREC

SPE Miranga S.A.
9 campos operados
Polo Miranga

**Remanso
+ BTREC**

No quarto trimestre de 2022, a Companhia alcançou mais um marco relevante com a aquisição da Maha Energy Brasil. Conforme detalhado nos Fatos Relevantes divulgados nos dias 28 de dezembro de 2022 e 28 de fevereiro de 2023, essa aquisição agrega ao portfólio da Companhia o Campo de Tartaruga, que está localizado na Bacia de Sergipe-Alagoas, o Campo de Tiê e blocos exploratórios localizados na Bacia do Recôncavo. Os ativos adquiridos passaram a integrar o portfólio da Companhia a partir de 28 de fevereiro de 2023 e, portanto, os resultados de produção e financeiros ainda não estão compreendidos nos resultados divulgados neste relatório.



Índice



02

Desempenho Operacional

A Companhia fechou o quarto trimestre de 2022 com uma produção média de 23.072 barris de óleo equivalente por dia ("BOED"), um aumento de 69% na comparação com o mesmo período do ano anterior e de 72% na comparação anual acumulada.

Destaque para o crescimento de 221% na produção de Gás Natural na comparação anual acumulada.

No quarto trimestre, a produção média de gás natural em barris de óleo equivalente atingiu 42% de participação sobre a produção total, registrando incremento de 16p.p. frente ao mesmo período do ano anterior.

Média de Produção Bruta Working Interest Diária (em barris de óleo equivalente por dia – BOED)

		4T22	3T22	Δ%	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
Ativo Bahia	Óleo	4.484	4.572	-2%	3.384	32%	4.448	3.190	39%
	Gás	5.457	5.394	1%	1.417	285%	4.878	774	530%
	Subtotal	9.941	9.966	-0,3%	4.801	107%	9.326	3.965	135%
Ativo Potiguar	Óleo	8.913	8.398	6%	6.689	33%	8.354	6.558	27%
	Gás	4.218	3.680	15%	2.151	96%	3.608	1.868	93%
	Subtotal	13.131	12.078	9%	8.840	49%	11.961	8.426	42%
Total	Óleo	13.397	12.971	3%	10.073	33%	12.801	9.748	31%
	Gás	9.675	9.074	7%	3.568	171%	8.486	2.643	221%
	Total	23.072	22.045	5%	13.641	69%	21.287	12.391	72%

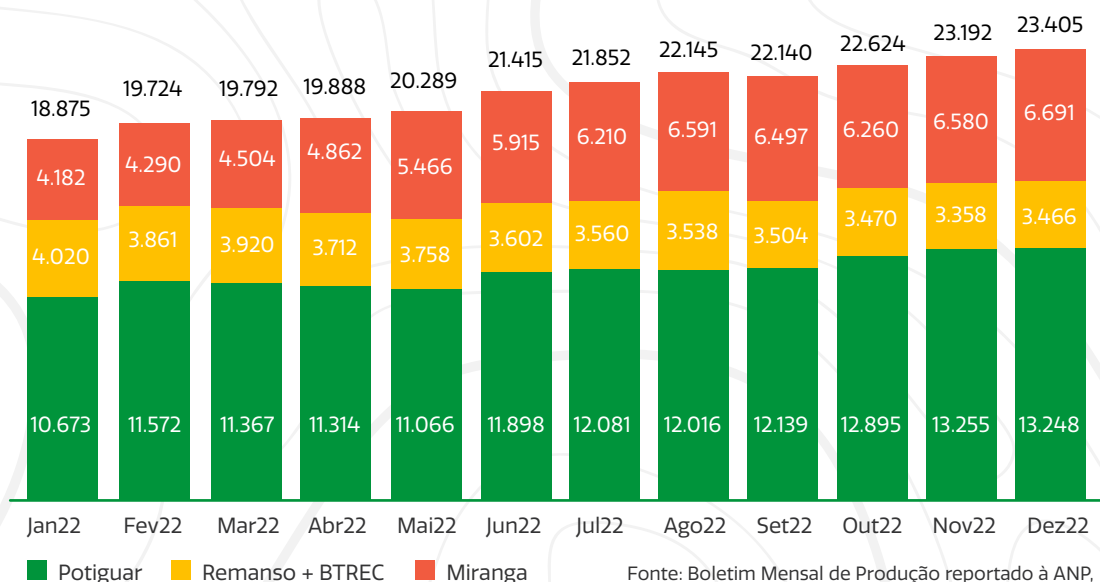
Fonte: Boletim Mensal de Produção reportado à ANP

No mês de dezembro de 2022, a Companhia registrou recorde de produção média diária, totalizando 23.405 barris de óleo equivalente ("BOED"). No acumulado do ano de 2022, a Companhia registrou uma média de 21.287 BOED, superando em 4% a curva de 2022 no Relatório de Certificação de Reservas 2P, com data base de 31 de dezembro de 2021.



Índice



**Produção por Polo****Produção média (*working interest*) em barris de óleo equivalentes por dia (BOED)**

Fonte: Boletim Mensal de Produção reportado à ANP, Produção Ajustada da Companhia

Programa de Investimentos

Ao decorrer de 2022, a Companhia manteve um intenso ritmo de atividades, com destaque para os trabalhos de perfuração no Ativo Potiguar e intervenções de *workover* em ambos os ativos. Os sucessivos incrementos na produção exigiram investimentos em infraestrutura de facilidades para tratamento e escoamento da produção. Outros investimentos em facilidades relacionados a manutenção da segurança e integridade dos ativos, em especial na revitalização e expansão dos parques de compressão de gás natural, também foram executados ao longo de 2022. O quadro abaixo sumariza o capital aplicado em projetos de Investimento para incremento da produção e perfuração de poços.

	Ativo Bahia (R\$MM)	Ativo Potiguar (R\$MM)	Total (R\$MM)
Perfuração	0	141	141
Workovers	222	154	376
Facilidades	67	63	130
Total	290	356	646



Índice





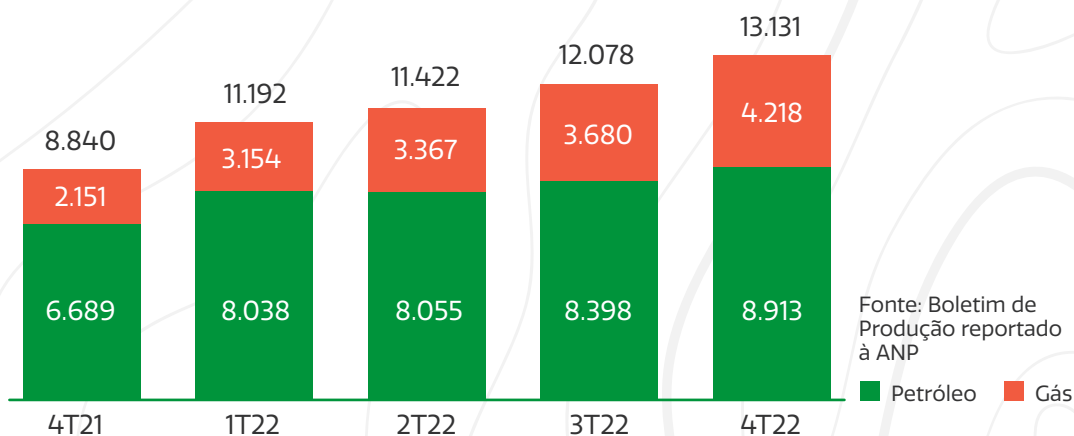
O montante investido em 2022 superou em 10,7% o estimado na certificação de reservas (data base dezembro 2021 e taxa de dólar à época de R\$5,50). O aumento é justificado, sobretudo, pelo maior custo de serviços e materiais, decorrente do efeito da inflação que afetou a indústria. Com o objetivo de acelerar o programa de investimentos, a Companhia mobilizou alguns serviços de terceiros, que dado a desequilíbrio entre oferta e demanda, tiveram preços pressionados no período.

Também vale destacar que, ao longo de 2022, foram mobilizadas 5 novas sondas de *workover* que vem percorrendo uma curva de aprendizagem capturando eficiência, especialmente no tempo médio de execução dos projetos.

Ativo Potiguar

No quarto trimestre de 2022, a produção média do Ativo Potiguar alcançou 13.131 barris de óleo equivalente por dia ("BOED"), com crescimento de 9% em comparação ao trimestre anterior e de 49% quando comparado ao mesmo período do ano de 2021. A produção de petróleo registrou aumento de 33% enquanto a de gás natural registrou aumento de 96% na comparação com o quarto trimestre de 2021. Os volumes demonstrados no gráfico abaixo representam a produção total de participação da Companhia (*Working Interest*) do Ativo Potiguar, incluindo os 32 campos operados pela Companhia e a participação na concessão operada pela parceira Mandacaru Energia.

Ativo Potiguar | Produção média (*working interest*) em barris de óleo equivalentes por dia (BOED)



Índice

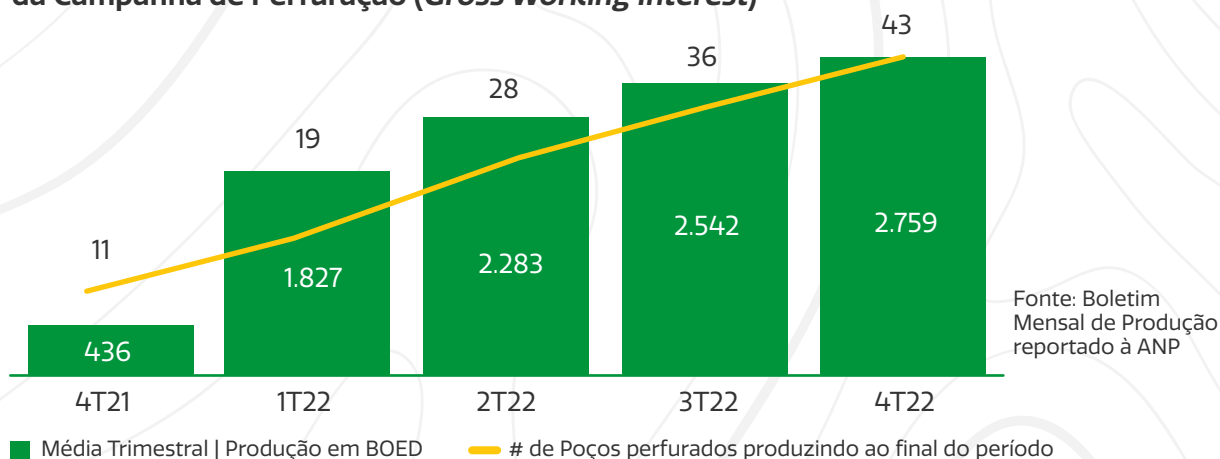




Dentre as principais atividades realizadas em 2022 com impacto na produção, destacamos um total de 32 poços perfurados e completados para produção. Desde o início da atual campanha de perfuração no Ativo Potiguar, a Companhia já perfurou e completou para a produção um total de 43 poços, tendo ainda em 31/12/2022 um *backlog* de 6 poços perfurados em 2022, mas ainda pendentes de completação inicial. Os poços perfurados e completados responderam pelo incremento médio de produção de 2.759 barris de óleo equivalente por dia ("BOED") no 4T22. Dentre os poços em fase de completação está o primeiro poço perfurado pela Companhia no bloco exploratório POT-T-702. A perfuração deste poço alcançou a profundidade final de 659 metros, constatando a existência de óleo na formação Alagamar. A Companhia requisitou licença de teste de longa duração junto a ANP, com objetivo de avaliar o potencial de produção e concluir estudo de comercialidade do Bloco.

O gráfico abaixo demonstra o efeito das perfurações realizadas pela PetroReconcavo nos resultados de produção, desde o início da Campanha, em agosto de 2021.

Ativo Potiguar | Soma da produção média diária dos poços da Campanha de Perfuração (*Gross Working Interest*)



Em 2022, a Companhia manteve uma média de 4,7 sondas ativas de *workover*, tendo realizado 140 projetos de *workover* e completações ao longo do ano, com um investimento total de cerca de R\$154 milhões de reais.



Índice

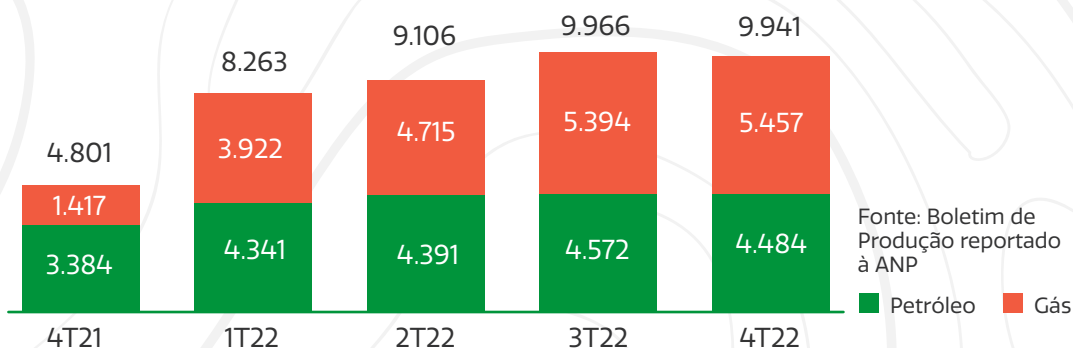




Ativo Bahia

No quarto trimestre de 2022, a produção do Ativo Bahia se manteve estável quando comparada ao trimestre anterior, com uma produção média de 9.941 BOED. Na comparação com o mesmo período do ano anterior a produção do Ativo Bahia apresentou um aumento de 107% em BOED, sendo um aumento de 32% na produção de petróleo e crescimento de 285% na produção de gás natural.

Ativo Bahia | Produção média (*working interest*) em barris de óleo equivalentes por dia (BOED)



A estratégia de investimentos do 4T22 no Ativo Bahia contou com a realização de um total 28 projetos de *workover*. No ano de 2022, realizamos um total de 123 projetos de *workover*, com um investimento de cerca de R\$220 milhões, e uma disponibilidade média de 3,8 sondas dedicadas aos Polos Remanso + BTREC e Miranga no período.



Índice

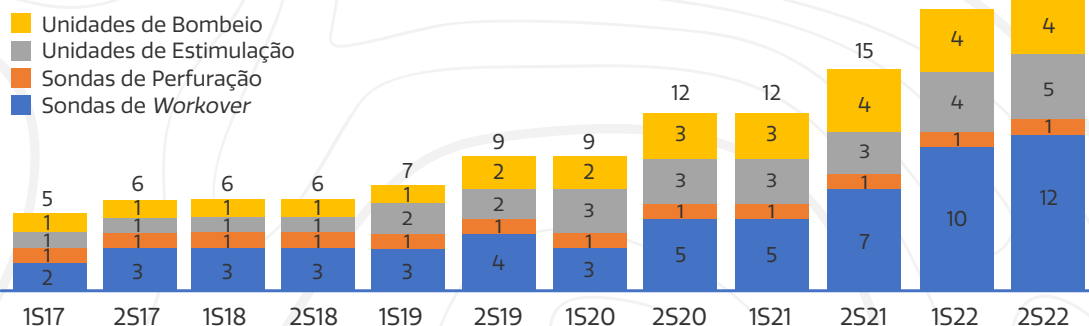




Aceleração do programa de investimentos

A Companhia segue ampliando sua capacidade de execução, em linha com a estratégia de alocação de capital para desenvolvimento de suas reservas nos Ativos em que opera. No quarto trimestre de 2022, concluímos a mobilização da quinta unidade de estimulação e da décima segunda sonda de *workover*.

Evolução da Frota de Equipamentos



A frota mobilizada em dezembro de 2022 inclui equipamentos próprios e alugados, operados com equipes próprias, e a primeira 100% terceirizada, mobilizada a partir de outubro de 2022. Os equipamentos alugados são 5 sondas de *workover*, além daquele 100% terceirizado como mencionado anteriormente. Os próprios incluem: 6 sondas de *workover* (incluindo uma unidade *flushby* – sonda leve), 1 sonda de perfuração, 5 unidades de estimulação e 4 unidades de bombeio (que incluem as unidades de cimentação).

Com o objetivo de assegurar a execução de seu plano de negócios, a Companhia segue em processo de mobilização de equipamentos adicionais para reforçar e otimizar eficiência de execução. Atualmente, encontram-se em diferentes estágios de mobilização: 1 Sonda de Perfuração 100% terceirizada, 1 Sonda própria de Perfuração Leve, 1 Sonda própria de Perfuração Profunda, 4 Sondas próprias de *Workover* e 1 Unidade de Fraturamento.



Índice

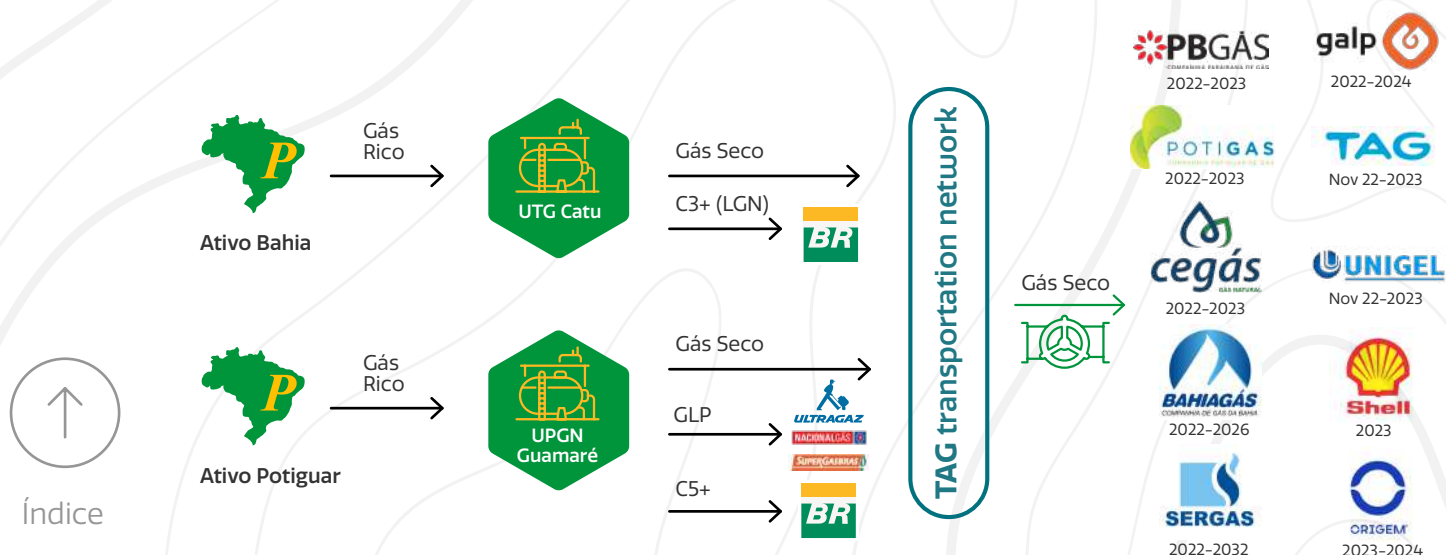


Gás Natural

A partir de 1º de janeiro de 2022, com a regulamentação da nova Lei do Gás e com a possibilidade de contratação das infraestruturas essenciais de processamento e transporte, foi dado início ao fornecimento de gás natural da PetroReconcavo e suas controladas para distribuidoras estaduais de gás do Nordeste brasileiro e para consumidores do mercado livre de gás, bem como a comercialização de sua produção de líquidos processados de gás natural. Montamos ao longo do ano, mais uma vez de forma pioneira, uma competente estrutura de comercialização do Gás Natural, que foi capaz de desenvolver várias modalidades contratuais, garantindo melhorias de preço ao longo do ano e impactando positivamente a margem do negócio e a estabilidade futura do fluxo de caixa da companhia. Atualmente, a Companhia pode comercializar o gás natural, a partir de qualquer Ativo com qualquer um dos atuais clientes.

Os diagramas abaixo apresentam o fluxo de produção do gás natural do Ativo Bahia e Ativo Potiguar, respectivamente.

Ao longo do quarto trimestre, a Companhia firmou dois novos contratos de compra e venda de gás natural de natureza flexível, isto é, sem volumes firmes definidos, com a Shell e a Origem, que visam dar mais flexibilidade comercial, alinhados à estratégia da Companhia.



Índice





Após o encerramento do trimestre, a Companhia firmou um novo contrato para suprimento de gás natural com a Sergas, o primeiro com vigência de 10 (dez) anos. O contrato é de modalidade firme, flexível e interruptível em seu teor. Os volumes firmes previstos são de 50.000 m³/dia de gás natural no segundo semestre de 2023 e 100.000 m³/dia de gás natural de 2024 a 2032. O preço do gás do referido contrato será constituído pela soma do repasse do custo de transporte (Parcela de Transporte) com a Parcela da Molécula. A Parcela da Molécula dos volumes firmes de gás natural do referido contrato é de 13,6% da cotação do Petróleo tipo Brent para 2023 e 2024 e 12,6% da cotação do Petróleo tipo Brent para 2025 a 2032. Foram determinados preços de piso e teto para cotação do Petróleo tipo Brent, que serão ajustados por inflação americana CPI anualmente.

Ao final do ano de 2022, a Companhia possuía contratos com demanda firme de volumes da ordem de 1.026 mil m³/dia. Os volumes produzidos superiores às demandas firmes contratadas seguem sendo comercializado em contratos flexíveis e no trimestre foram destinados preferencialmente à Bahiagás e GALP.

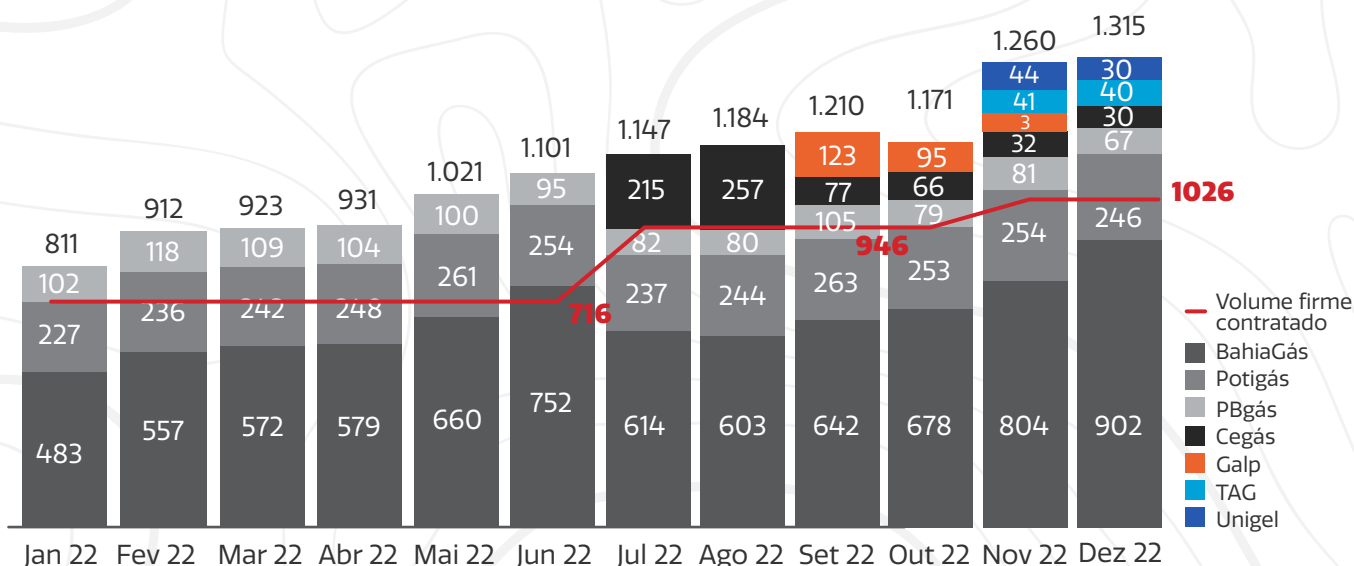


Índice





Gás Natural Processado | Volume médio mensal comercializado em Mm³ por dia por distribuidora



Desde janeiro de 2022, a Companhia comercializa sua produção de líquidos processados de gás natural. Os volumes comercializados podem ter variações entre os volumes produzidos que podem ser armazenados em estoque. Os volumes produzidos seguem conforme tabela abaixo:

Líquidos Processados de Gás Natural | Volume Produzido por Trimestre

	Unidade	1T22	2T22	3T22	4T22
C3+	m³	11.808	14.594	17.149	17.056
GLP	toneladas	6.269	6.590	7.258	7.784
C5+	m³	3.180	3.666	3.442	3.803

A produção de GLP é comercializada desde janeiro com a distribuidora Ultragas e desde abril também com a Nacional Gás Butano. A Companhia assinou contrato com a Supergasbras em 30 de dezembro de 2022.

Todo o volume produzido de C5+ (Ativo Potiguar) foi comercializado em 2022 com a Petrobras.

Quanto ao volume de líquido de gás natural produzido na Bahia (C3+), derivado do processamento do gás natural, as receitas em 2022 se deram na forma do contrato de Swap assinado com a Petrobras.



Índice





O Contrato Swap com a Petrobras estabelece que a Companhia vende o Gás Rico, produzido em todos os campos dos Polos Remanso e Miranga, na entrada da Unidade de Tratamento de Gás de Catu ("UTG Catu"), e a Petrobras, por sua vez, revende o gás natural seco após o processamento da UTG para a Companhia, gerando créditos a partir dos líquidos produzidos e retidos na UTG que podem ser utilizados para abatimento dos custos de Processamento de Gás e outros custos. Na prática, o Contrato Swap possibilitou a antecipação do acesso às infraestruturas necessárias para a comercialização da produção de gás natural e derivados líquidos no Estado da Bahia, de forma independente, a partir do dia 1º de janeiro de 2022.

Em 21 de julho de 2022, a Companhia foi notificada pela Petrobras acerca de possíveis discrepâncias nos valores dos créditos obtidos dos líquidos de gás natural (LGN) oriundos do processamento do gás na UTG Catu, suportados pelos Contratos de Swap entre a Petrobras e a Companhia e sua Controlada SPE Miranga.

Devido à notificação recebida, mantendo a sua postura conservadora e de absoluta transparência com o mercado, e em consonância com as melhores práticas contábeis, a Companhia deixou de reconhecer parte dos créditos aos quais faz jus contratualmente e reconheceu uma provisão para perdas no contas a receber, até que um acordo com a Petrobras seja alcançado.

Cumpre salientar que a Companhia firmou contrato definitivo para escoamento e processamento do gás natural em moldes semelhantes ao contrato firmado pela controlada potiguar E&P para acesso à UPGN Guamaré, e que os supracitados Contratos de Swap tiveram a sua vigência encerrada em 28 de fevereiro de 2023. A partir dos novos contratos de processamento e escoamento, vigentes a partir de 01 de março de 2023, a Companhia passou a ter direitos à comercialização do C3+ produzido na planta.



Índice

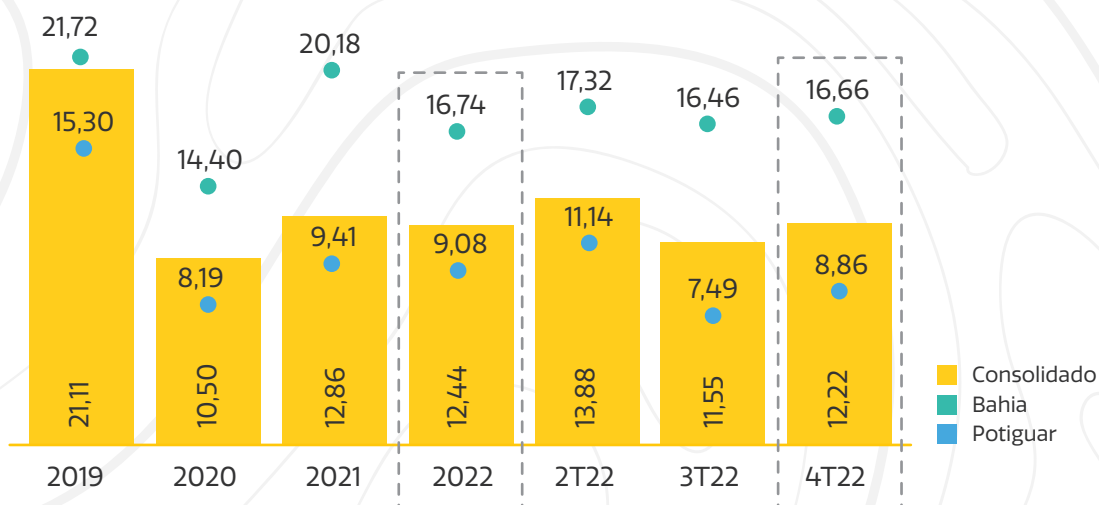




Custos

O custo médio de produção consolidado do 4T22, que soma os custos totais dos serviços prestados e de vendas, excluindo-se os custos com aquisição, processamento e transporte do gás, os *royalties*, a depreciação, a amortização e a depleção, dividido pela produção bruta total em barris de óleo equivalente (BOE) no período (*lifting cost*) foi de US\$12,22/BOE, representando um aumento de 6% quando comparado ao trimestre anterior. No exercício de 2022, esse custo foi de US\$12,44/BOE, representando uma redução de 3% com relação ao ano de 2021.

PetroReconcavo Consolidado | Custo médio de produção (em US\$/BOED)



A diferença nos custos médios de produção entre os Ativos advém, principalmente, das diferenças de maturidade dos reservatórios, sobretudo custos variáveis fluido (água + petróleo) maiores no Polo Remanso + BTREC, decorrente de fase mais avançada em projetos de recuperação secundária.

Como parte da estratégia de posicionamento da Companhia no Mercado do Gás Natural e a consequente contratação das infraestruturas de escoamento, processamento e transporte do gás natural junto à Petrobras e TAG, passamos a registrar custos dessa natureza que totalizaram R\$141.385 mil no trimestre, 13% superior ao registrado no 3T22.

Maiores detalhes sobre as variações de custo no trimestre podem ser obtidos no tópico "Desempenho Financeiro Consolidado".



Índice





Certificação de Reservas 2022

Em 14 de março de 2023 a Companhia divulgou novo relatório de certificação de reservas, com data base de 31 de dezembro de 2022, elaborado pela Netherland, Sewell & Associates, Inc. – NSAI.

Considerando apenas as reservas brutas de óleo e gás de titularidade da Companhia (*Working Interest*) classificadas como 2P (provadas + prováveis), a Companhia teve um incremento de 14,9 MMBOE em reservas com relação ao último relatório, totalizando 170,8 MMBOE.

Considerando a produção de participação bruta da Companhia acumulada nos campos no período entre a emissão dos relatórios, ou seja, durante o ano de 2022, de 7,6 MMBOE, o volume total de reservas incrementais geradas pela Companhia foi de 22,5 MMBOE, o que representa uma taxa de reposição de reservas 2P (*Reserves Replacement Ratio* – “RRR”) de 3,0.

A relação entre o volume de reservas 2P e o volume produzido em 2022 (R/P) é de 20 anos. O custo de desenvolvimento de reservas futuras é de US\$8,96 por barril de reserva. As reservas 1P representam 80% do total de reservas 2P.

As principais variações de reservas estão justificadas pela identificação de novos projetos e melhoras significativas nos preços de realização, sobretudo relacionadas ao sucesso na negociação dos novos contratos de processamento e venda de gás que permitiram introduzir reservas adicionais de produtos extraídos do Gás (Gás, GLP e C5+) e o acesso a novos clientes.



Índice



03

Desempenho Financeiro Consolidado

DRE Consolidada (em milhares de R\$)

	4T22	3T22	Δ%	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
Receita líquida	776.606	804.848	-4%	285.362	172%	2.975.939	1.040.604	186%
Custos e despesas	(333.784)	(319.918)	4%	(116.572)	186%	(1.125.643)	(401.818)	180%
Royalties	(51.445)	(61.497)	-16%	(31.568)	63%	(240.876)	(103.980)	132%
EBITDA	391.377	423.433	-8%	137.221	185%	1.609.420	534.806	201%
Depreciação, amortização e depleção	(83.600)	(112.580)	-26%	(43.107)	94%	(351.220)	(250.200)	40%
Lucro Operacional	307.777	310.853	-1%	94.115	227%	1.258.200	284.606	342%
Resultado financeiro líquido	52.886	(45.488)	n.m.	1.266	4.077%	66.400	(50.989)	n.m.
Impostos correntes	47.403	(81.140)	n.m.	(12.835)	n.m.	(129.246)	(46.653)	177%
Impostos diferidos	573	27.658	-98%	(10.249)	n.m.	(41.963)	(10.065)	317%
Resultado líquido	408.639	211.883	93%	72.297	465%	1.153.391	176.899	552%

Receita Líquida

A receita líquida da Companhia cresceu 186% em 2022, passando de R\$1,04 bilhão em 2021 para R\$2,98 bilhões em 2022. No trimestre, a Companhia registrou receita líquida de R\$777 milhões, redução de 4% versus o 3T22.

Receita líquida (em milhares de R\$)

	4T22	3T22	Δ%	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
Ativo Bahia	472.059	525.119	-10%	124.274	280%	1.866.550	385.177	385%
Receita com Petróleo	192.967	235.121	-18%	98.070	97%	858.489	326.804	163%
Receita com gás natural e subprodutos	279.092	289.998	-4%	21.289	1211%	1.008.061	49.425	1.940%
Outras receitas com prestação de serviços	-	-	n.m.	4.915	n.m.	-	8.948	n.m.
Ativo Potiguar	599.226	620.759	-3%	322.021	86%	2.340.488	1.078.534	117%
Receita com petróleo	428.709	467.729	-8%	303.736	41%	1.800.475	1.018.930	77%
Receita com gás natural e subprodutos	170.517	153.030	11%	18.285	833%	540.013	59.604	806%
Instrumentos financeiros derivativos	(98.724)	(127.316)	-22%	(69.939)	41%	(441.631)	(126.780)	248%
Receita Bruta	972.561	1.018.562	-5%	376.356	158%	3.765.407	1.336.931	182%
Deduções sobre a Receita	(195.955)	(213.714)	-8%	(90.994)	115%	(789.468)	(296.327)	166%
Receita Líquida	776.606	804.848	-4%	285.362	172%	2.975.939	1.040.604	186%



Índice





O faturamento da Companhia no ano de 2022 foi impactado positivamente principalmente pela abertura do novo mercado do gás e contratos de compra e venda firmados, pelos incrementos de produção, mencionados no tópico Desempenho Operacional, além do preço médio do petróleo tipo Brent em 2022 que foi de US\$101,19/bbl, 43% maior que o preço médio observado no ano de 2021.

No quarto trimestre, o preço médio do petróleo tipo Brent foi de US\$88,71/bbl, 12% inferior ao preço médio observado no trimestre anterior. A receita foi impactada pela redução no preço do petróleo e parcialmente compensada pelo aumento de produção. A tarifa média de câmbio de reais para dólares se manteve estável nos últimos dois trimestres.

Em contrapartida, a desvalorização do barril de petróleo do tipo Brent resultou em um menor impacto nos instrumentos financeiros derivativos liquidados no período. No quarto trimestre de 2022, registramos uma perda de R\$99 milhões nessa rubrica, 22% menor que o trimestre anterior. No trimestre, foram liquidados contratos de *hedge* com um volume de 519 mil barris de petróleo, a um preço médio de US\$53,77/bbl.

Na receita oriunda da venda do gás natural e seus subprodutos, a Companhia e suas controladas iniciaram, a partir de 1º de janeiro de 2022, contratos para suprimento de gás natural com distribuidoras do Nordeste e outros clientes do mercado livre de gás com melhoras significativas no valor do preço da molécula quando comparado ao ano de 2021.

A variação na receita de gás natural na comparação trimestral do Ativo Bahia se explica sobretudo pelo aumento no volume firme comprometido em contrato com a Bahiagás, e que possui um preço médio inferior à média praticada no período anterior.



Índice



Custos e despesas operacionais

A tabela abaixo apresenta algumas aberturas e comparativos dos custos e despesas em 2022 e 2021.

Custos e Despesas (em milhares de R\$)								
	4T22	3T22	Δ%	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
Pessoal	62.448	62.667	0%	42.273	48%	228.024	128.268	78%
Serviços, Consultorias, Aluguéis e Materiais	69.012	60.543	14%	44.229	56%	254.625	161.832	57%
Energia Elétrica	19.852	19.014	4%	17.796	12%	73.877	56.868	30%
Licenciamento ambiental	3.202	3.510	-9%	2.672	20%	13.398	13.207	1%
Escoamento, processamento e transporte do gás	141.385	124.929	13%	-	n.m.	445.912	-	n.m.
Perdas de crédito esperadas	32.749	37.962	-14%	-	n.m.	70.711	-	n.m.
Outros custos e despesas	5.136	11.293	-55%	9.602	-47%	39.096	41.643	-6%
Total	333.784	319.918	4%	116.572	186%	1.125.643	401.818	180%

Os custos e despesas cresceram 4%, passando de R\$320 milhões no terceiro trimestre de 2022, para R\$334 milhões no quarto trimestre de 2022.

Os custos com pessoal ficaram estáveis nos últimos dois trimestres, apesar do impacto do dissídio coletivo de 11% reconhecido a partir de setembro. Já os custos com energia elétrica aumentaram 4% na comparação trimestral. Essa variação reflete o aumento de demanda por energia alinhada ao aumento da produção.

Os custos de serviços, consultorias, aluguéis e materiais aumentaram 14%, passando de R\$61 milhões no terceiro trimestre, para R\$69 milhões no quarto o trimestre de 2022. Esse aumento reflete principalmente maiores custos com reparos de poços incorridos no período.

Os custos com o escoamento, processamento e transporte de gás natural no quarto trimestre de 2022 aumentaram 13% versus 3T22, refletindo o aumento da produção de gás e incidência de encargos previstos em contratos por diferença de quantidades diárias contratadas e quantidades efetivamente utilizadas.

Por fim, reconhecemos no trimestre uma perda estimada de crédito no montante de R\$33 milhões, relacionada à incerteza no recebimento de parte dos valores dos créditos obtidos dos líquidos de gás natural (LGN) oriundos do processamento do gás na UTG Catu, suportados pelos Contratos de Swap entre a Petrobras e a Companhia e sua Controlada SPE Miranga.



Índice



Resultado financeiro líquido

Resultado financeiro, líquido (em milhares de R\$)								
	4T22	3T22	Δ%	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
Receitas financeiras	10.924	7.489	46%	5.246	108%	29.035	31.352	-7%
Despesas financeiras	(19.218)	(44.024)	-56%	(17.774)	8%	(109.445)	(93.947)	16%
Variações cambiais, líquidas	61.180	(8.953)	n.m.	13.794	343%	146.810	11.606	1165%
Resultado financeiro, líquido	52.886	(45.488)	n.m.	1.266	4077%	66.400	(50.989)	n.m.

O resultado financeiro líquido no quarto trimestre de 2022 foi positivo em R\$53 milhões, comparado com um resultado negativo em R\$45 milhões no terceiro trimestre de 2022. O resultado é impactado, principalmente, pela variação cambial no período. A Companhia possui aplicações financeiras e financiamentos, além de passivos a pagar oriundos de aquisições de ativos, atrelados à taxa de câmbio do dólar.

A taxa de câmbio R\$/US\$ reduziu 3,5% no período, passando de R\$ 5,41 em 30 de setembro de 2022 para R\$ 5,22 em 30 de dezembro de 2022. Quando comparado ao ano anterior, a taxa de câmbio reduziu 6,5%, passando de R\$ 5,58 em 31 de dezembro de 2021 para R\$ 5,22 em 31 de dezembro 2022.

Além disso, as despesas financeiras apresentaram uma redução de 56% no 4T22 quando comparadas ao 3T22 devido, principalmente, pelo reconhecimento no 3T22 do saldo de custo de captação do financiamento sindicalizado contratado para aquisição de Riacho da Forquilha.



Índice



Imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido

Imposto de renda e contribuição social (em milhares de R\$)								
	4T22	3T22	Δ%	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
Correntes	47.403	(81.140)	n.m.	(12.835)	n.m.	(129.246)	(46.653)	177%
Diferidos	573	27.658	-98%	(10.249)	n.m.	(41.963)	(10.065)	317%
Imposto de renda e contribuição social	47.976	(53.482)	n.m.	(23.084)	n.m.	(171.209)	(56.718)	202%

As variações observadas na rubrica de imposto de renda e contribuição social no último trimestre de 2022 foram positivas devido, principalmente, a dois fatores.

- (a) Pagamento de Juros sobre Capital Próprio no mês de dezembro, no montante bruto de R\$180 milhões; e
- (b) Também no mês de dezembro houve a homologação por parte da Delegacia da Receita Federal do Brasil, do benefício fiscal de redução do Imposto de Renda e Adicionais concedido pela Superintendência de Desenvolvimento do Nordeste ("SUDENE") para a controlada SPE Miranga, que prevê uma redução de 75% no Imposto de Renda e Adicionais da referida empresa pelo prazo de 10 anos, iniciando em 01 de janeiro de 2022. Os efeitos desse benefício fiscal para 2022 foram reconhecidos a partir dessa homologação e o impacto no trimestre foi de R\$82 milhões, reconhecidos na rubrica de imposto de renda e contribuição social correntes.



Índice





Demonstração de fluxo de caixa consolidada (em milhares de R\$)

	4T22	3T22	Δ%	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
Resultado antes dos impostos	360.663	265.365	36%	95.381	278%	1.324.600	233.617	467%
Depreciação, amortização e depleção	83.600	112.580	-26%	43.106	94%	351.220	250.200	40%
Juros e variações cambiais, líquidas	(48.279)	23.611	n.m.	32.175	n.m.	(96.212)	80.627	n.m.
Baixas do imobilizado e de arrendamentos	33.480	34.916	-4%	53.811	-38%	141.359	155.246	-9%
Outros ajustes e variações ao lucro	39.778	63.178	-37%	23.932	66%	117.264	41.363	183%
Variação de ativos e passivos	10.909	61.721	-82%	14.778	-26%	(63.657)	(39.201)	62%
Juros pagos	(3.499)	(20.259)	-83%	(13.545)	-74%	(46.111)	(60.126)	-23%
IR e CSLL pagos	(65.485)	(64.685)	1%	(3.346)	1857%	(222.313)	(22.827)	874%
Variação do Caixa resultante das atividades operacionais	411.167	476.427	-14%	246.292	67%	1.506.150	638.899	136%
Adições ao imobilizado e ao intangível	(343.172)	(352.521)	-3%	(522.025)	-34%	(1.227.617)	(832.281)	48%
Aplicações financeiras	134.920	142.031	-5%	177.047	-24%	(571.477)	(485.872)	18%
Caixa aplicado nas atividades de investimento	(208.252)	(210.490)	-1%	(344.978)	-40%	(1.799.094)	(1.318.153)	36%
Captação de financiamento	-	658.438	n.m.	-	n.m.	658.438	60.479	989%
Pagamento de financiamentos, arrendamentos e valores a pagar por aquisições	(186.002)	(655.671)	-72%	(76.020)	145%	(1.010.063)	(304.104)	232%
Aumento de capital social, líquido de custo para emissão	-	-	n.m.	-	n.m.	996.587	1.111.648	-10%
Efeito líquido de compras e vendas de ações	3.889	(7.887)	n.m.	(541)	n.m.	(3.437)	(2.471)	39%
Dividendos e JCP pagos	(164.751)	(872)	18.793%	-	n.m.	(205.309)	-	n.m.
Caixa gerado (aplicado) nas atividades de financiamento	(346.864)	(5.992)	5.689%	(76.561)	353%	436.216	865.552	-50%
Variações cambiais sobre caixa e equivalentes de caixa	310	(277)	n.m.	-	n.m.	597	-	n.m.
Aumento (redução) do saldo de caixa e equivalentes de caixa	(143.639)	259.668	n.m.	(175.247)	-18%	143.869	186.298	-23%



Índice



O caixa gerado pelas atividades operacionais reduziu 14% no quarto trimestre de 2022 quando comparado ao trimestre anterior, conforme desempenho operacional explanado acima nesse relatório.

O caixa aplicado nas atividades de investimento totalizou R\$ 208 milhões no quarto trimestre de 2022, com uma combinação dos seguintes fatores:

- (I) A Companhia aplicou R\$343 milhões em adições ao imobilizado e intangível, principalmente em investimentos para incremento da produção e em perfurações de novos poços;
- (II) No quarto trimestre de 2022, tivemos resgates líquidos de aplicações financeiras no montante de R\$135 milhões.

A Companhia aplicou no acumulado do ano R\$1,8 bilhão nas atividades de investimento. Desse montante, R\$571 milhões referem-se a aplicações financeiras, líquidas de resgates, decorrentes dos recursos obtidos com a oferta subsequente de ações (*follow-on*) realizada em junho.



Índice





O restante do caixa aplicado nas atividades de investimento, correspondente a R\$1,23 bilhão, foi aplicado da seguinte forma:

- R\$646 milhões foram aplicados para desenvolvimento de nossas reservas, incluindo *workovers* para incremento da produção, perfurações de novos poços e investimentos na infraestrutura para armazenamento e escoamento da produção;
- Outros R\$372 milhões foram aplicados em adições ao almoxarifado para inversões fixas, sobretudo na formação de estoque para operação do Polo Miranga e na preparação para aceleração das atividades de investimentos em *workover*. Foram utilizados em atividades de reparo e manutenção e reconhecidos no custo dos serviços prestados e dos produtos vendidos no montante de R\$137 milhões;
- Também foram aplicados R\$30 milhões como adiantamento requerido pela Petrobras para que fosse iniciada a fase de negociação dos termos e condições para a potencial aquisição das concessões associadas ao Polo Bahia Terra;
- O restante foi aplicado, em especial no aumento do imobilizado da Companhia com destaque para os valores pagos para ampliação da Frota de Sondas e Serviços que somaram R\$122 milhões.



Índice



30



A tabela abaixo demonstra o total do caixa aplicado nas atividades de investimento no ativo imobilizado e intangível da Companhia:

Capex 2022 (em R\$MM)	Adições	Transferências	Total
Investimentos para incremento da produção e perfuração de poços	483	163	646
Almoxarifado de inversões fixas	529	(157)	372
Direito de produção de óleo e gás	30	-	30
Gastos exploratórios	4	-	4
Demais ativos fixos e intangíveis	181	(6)	176
Total	1.228	-	1.228

O caixa aplicado nas atividades de financiamento foi de R\$347 milhões no quarto trimestre de 2022, com destaque para o pagamento de juros sobre o capital próprio no montante de R\$165 milhões líquidos de imposto de renda e de R\$186 milhões referentes a pagamento de financiamentos, arrendamentos e valores a pagar por aquisições. Como consequência dos itens listados acima, a redução do saldo de caixa e equivalentes de caixa no quarto trimestre de 2022 foi de R\$144 milhões, enquanto no trimestre passado houve um aumento de R\$260 milhões.



Índice



04

Outros destaques do balanço

Posição de caixa (caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras)

Em 31 de dezembro de 2022, a Companhia registrou posição de caixa, que representa a soma dos saldos de caixa e equivalentes e aplicações financeiras, de R\$1,6 bilhão.

Atualmente, a maior parte dos recursos da Companhia são aplicados em fundos cambiais. Essas aplicações têm como objetivo acompanhar a variação do dólar contra o real e a Companhia visa se proteger da variação cambial, uma vez que a grande maioria das dívidas da Companhia e suas controladas são denominadas em dólar. Adicionalmente, a Companhia possui potenciais compromissos futuros relacionados a aquisições de ativos cujos valores também são cotados em dólares.

Endividamento

Endividamento líquido (em milhares de R\$)			
	31/12/22	31/12/21	Δ%
FINEP	331	1.647	-80%
Empréstimos bancários	670.168	762.081	-12%
Custos a amortizar	(14.918)	(22.437)	-34%
Valores a pagar de aquisições	918.272	1.263.049	-27%
Dívida bruta	1.573.853	2.004.340	-21%
Caixa e equivalentes de caixa	361.028	217.159	66%
Aplicações financeiras	1.250.163	655.644	91%
Dívida Líquida (Caixa Líquido)	(37.338)	1.131.537	n.m.
EBITDA últimos 12 meses	1.609.420	534.806	201%
Dívida Líquida/ EBITDA últimos 12 meses	-0,02 x	2,12 x	-2,14 x

A Companhia registrou caixa líquido no quarto trimestre de 2022, impactado, principalmente, pela captação de recursos através da oferta primária subsequente de ações – *follow on* no segundo trimestre do ano e da geração de caixa acumulada do período.



Índice



Instrumentos financeiros derivativos

A Companhia avalia constantemente a possibilidade de realizar operações de hedge da produção futura de petróleo com o objetivo de aumentar a previsibilidade e proteger o fluxo de caixa futuro. A Companhia celebrou contratos a termo de *commodity* para gerir o risco de preço das *commodities* associado às transações futuras de até 36 meses, todos na Controlada Potiguar E&P, conforme mencionado no tópico "Receita Líquida".

A tabela a seguir descreve os contratos a termo de *commodity* em aberto em 31 de dezembro de 2022, bem como as informações relacionadas aos seus correspondentes itens objeto de *hedge*:

Instrumentos de <i>hedge</i> contratos em aberto	Preço médio do exercício	Quantidade	Valor justo dos instrumentos de <i>hedge</i>
	31/12/2022	31/12/2022	31/12/2022
	US\$/barril	Em barris	R\$ mil
Menos de 3 meses	51,17	434.350	(77.998)
De 3 a 6 meses	51,80	462.000	(77.796)
De 6 a 12 meses	53,82	899.750	(129.389)
De 1 a 2 anos	58,18	1.012.250	(102.409)
Total	54,65	2.808.350	(387.592)

O volume médio total de barris *hedgeados* para o ano de 2023, conforme tabela acima, é de aproximadamente 4.921 bopd, ou cerca de 21,3% da produção média total da Companhia no 4T22 que foi de 23.072 boepd. Olhando-se somente para a produção de petróleo, a produção *hedgeada* corresponde a 36,7% da produção média de petróleo da Companhia no 4T22 que foi de 13.397 bopd.

No terceiro trimestre, a Companhia assinou contrato de financiamento sindicalizado com o objetivo de pré-pagamento da dívida contratada para aquisição do Polo Riacho da Forquilha, simplificando *covenants* e garantias, que eliminaram a necessidade de contratação de *hedges* adicionais.



Índice



05

SSMS & ASG

Segurança e Saúde

A Companhia possui uma cultura que busca se pautar pela gestão responsável de riscos e impactos que as nossas atividades geram nas pessoas, comunidades e no meio ambiente. Temos a SEGURANÇA como um pilar central na nossa identidade, por isso trabalhamos para nos sentirmos bem, valorizados e seguros todos os dias.

Em 2022, registramos a taxa de 0,6 horas de afastamento por 1 milhão de horas trabalhadas (LTIR), incluindo funcionários diretos e terceiros. Apesar de ser um índice positivo quando comparado aos pares da indústria, reconhecemos a piora nesse indicador, em decorrência do rápido aumento das nossas atividades e do nosso número de colaboradores, passando de 870 para 1.215 pessoas, um alerta para a importância de intensificar campanhas e ações de promoção de segurança. Nesse contexto, fizemos *Workshops* e treinamentos de Percepção de Riscos para todos os colaboradores operacionais, impactando 794 colaboradores em mais de 3.176 horas totais de capacitação. Promovemos o primeiro encontro do Serviço Especializado em Segurança e Medicina do Trabalho – SESMT, com 46 pessoas dos Ativos Bahia e Potiguar e mais de 386 horas de capacitação.

Com o intuito de fortalecer as boas práticas, os comportamentos seguros, a valorização das pessoas e promover o bem-estar no ambiente de trabalho, continuamos com as ações do Programa Líder seguro. Desenhado com o objetivo de auxiliar os nossos líderes na disseminação da cultura de Segurança junto à suas equipes, em 2022 realizamos um total de 21.000 horas de treinamento, com 150 líderes formados neste programa.



Índice



Também em 2022, com o intuito de promover o bem-estar físico e mental e melhoria da qualidade de vida e saúde para os colaboradores, lançamos o Programa Saúde Integral composto por cinco pilares: mente, alimentação, ergonomia, saúde complementar e corpo. O programa conta também com o aplicativo Petro Saúde, software que tem como objetivo levar conteúdos sobre saúde, além de facilitar a comunicação com a nossa área de SSMS em um atendimento customizado. Para complementar as ações voltadas para a área de saúde, promovemos o PetroFit, programa que visa incentivar a mudança do estilo de vida, através da prática de atividades físicas, impactando mais de 140 participantes engajados dos Ativos Bahia e Potiguar.

Ambiental

O ano de 2022 foi importante para aprimorarmos o monitoramento da Gestão ambiental na Companhia, com foco nas vertentes: águas e emissões atmosféricas. A Petroreconcavo firmou contrato com empresas capacitadas para desenvolver e executar planos de monitoramento de águas superficiais e subterrâneas, bem como monitoramento de emissões atmosféricas nos escopos 1 e 2, conforme *GHG Protocol*.

A área de meio ambiente promove constantemente reuniões com lideranças de áreas estratégicas da Companhia, visando o atendimento e apoio à implementação de novas ações que venham garantir o cumprimento dos padrões de qualidade ambiental na empresa. As ações são evidenciadas nas reuniões de Tratamento de Passivos Ambientais dos Ativos, reuniões mensais da Comissão Técnica de Garantia Ambiental – CTGA e nas reuniões com a Rede de Pesquisadores (mestres e doutores) de Tecnologias Limpas – TECLIM/UFBA.



Índice





Para o controle de todas as nossas licenças ambientais e condicionantes, estruturamos o sistema SGA Orbitgeo, possibilitando o gerenciamento de forma digital dos prazos de renovação, atendimento de condicionantes e gestão documental das autorizações ambientais dos Ativos Bahia e Potiguar. No ano de 2022, foram emitidas e incluídas 401 licenças ambientais na plataforma para o nosso gerenciamento.

Neste ano, a Companhia produziu 14.062 toneladas de resíduos, sobretudo relacionadas às atividades de perfuração e *workover*, que foram destinados de acordo com as melhores práticas da indústria. O coprocessamento é a principal forma de destinação dos nossos resíduos, substituto parcial de matéria-prima e/ou combustão na fabricação de cimento, sendo aplicado em 87,46% dos resíduos do Ativo Potiguar e 30,73% do Ativo Bahia. Outras iniciativas para tratamento de resíduos ganharam destaque em nossas operações, como a reutilização de 71% do fluido de perfuração gerado no Ativo Potiguar, projeto piloto desenvolvido internamente pelo nosso time de Serviços que será incorporado às operações na Bahia quando a Campanha de perfuração for iniciada no Estado.

Durante o ano, também assumimos o compromisso de realizar o plantio de 18.572 mudas nativas em áreas degradadas para recuperação das Florestas Nacionais de Açu no Estado do Rio Grande do Norte, junto ao Instituto Chico Mendes – ICMBio. Este plantio será efetuado por empresa especializada, responsável pelo monitoramento da área no período de três anos e meio após o plantio. A companhia já protocolou 31 projetos de reposição florestal junto ao IDEMA e está no aguardo da anuência para a execução do projeto.



Índice





Em parceria com a prefeitura de Mata de São João, desenvolvemos o Programa Educa + Recicla que visa promover a sustentabilidade ambiental, estimulando a coleta seletiva e a reciclagem entre os alunos, comunidades, empresas, resorts e condomínios do município. A parceria entre a PetroReconcavo e o Projeto Tamar tem por objetivo contribuir para a formação pessoal, fortalecer a conscientização ambiental, resgate e valorização cultural de crianças e adolescentes das escolas públicas municipais de Mata de São João. A parceria visa proporcionar a visita dos alunos à Fundação Projeto Tamar em Praia do Forte, abordando e integrando as ações de proteção das tartarugas marinhas em seu habitat, sustentabilidade dos recursos naturais e respeito e valorização da cultura local. Ao todo 4.883 alunos e 734 professores distribuídos em 143 grupos estudantis visitaram o Projeto ao longo do ano.

Social

Mantivemos a nossa parceria com a AVSI Brasil na manutenção do Projeto Ciranda Viva Recôncavo iniciado em 2014, desenvolvendo a valorização da cultura e da identidade das comunidades no entorno das nossas operações no Recôncavo Baiano. Dividido em três eixos, o Ciranda Educativa, Ciranda Esportiva e o Ciranda da Leitura, que promoveram atividades relacionadas ao meio ambiente, incentivo a educação e a prática de esportes, impactando 168 crianças e adolescentes de forma direta.

Por meio do Ciranda Agroflorestal, os pequenos produtores rurais foram capacitados com oficinas de marketing, vendas e gestão financeira, além de assessorias técnicas visando a melhoria da produção agrícola e o desenvolvimento das técnicas de comercialização. Para incrementar a renda e incentivar a aplicação das técnicas difundidas, foram realizadas Feiras da Agricultura Familiar em diferentes localidades, incluindo instalações da Companhia, como as Estações São Roque e Miranga e o Complexo Comercial onde se localiza a sede do escritório corporativo em Salvador. Nas 11 feiras realizadas em 2022, 1.335 clientes efetuaram a compra dos produtos, gerando um incremento médio de R\$ 246 reais mensais na renda das famílias participantes. Outrossim, para aumentar a biodiversidade, através de iniciativas do mesmo programa, houve a implementação de 8 bancos de sementes, 4 reservatórios de biofertilizantes e 4 sistemas agroflorestais. Com o objetivo de estruturar o modelo de gestão e garantir a eficiência nas comunidades assistidas até o fim de 2022, 8 associações foram formalizadas.



Índice



Ao fim de 2022, a Companhia iniciou a parceria para a Requalificação do Memorial Irmã Dulce, promovendo ações para a modernização do espaço, intensificando o turismo religioso na Bahia. A fim de promover, através de práticas musicais e do ensino coletivo o desenvolvimento e integração social de crianças e jovens em situação de vulnerabilidade, a Companhia firmou parcerias com o ISDM – Instituto de Desenvolvimento Social pela Música, entidade responsável pela gestão do Programa Neojibá e o Conservatório de Música e Artes na Bahia, além dos projetos “A Voz do Olhar” e “Mestre Aprendiz” no Rio Grande do Norte.

No Rio Grande do Norte, ampliamos o Programa Viva Sabiá que tem como foco principal a promoção da melhoria no acesso à água em comunidades que estão localizadas no entorno das nossas operações, no semiárido Potiguar. Durante as primeiras fases do projeto em 2022, 51 sistemas de purificação de água foram instalados, 10 cisternas construídas, beneficiando cerca de 236 pessoas. O Projeto também promove ações de educação ambiental com o foco em ensinar crianças e adolescentes a preservar a fauna e a flora da região em que vivem.

Devido aos bons resultados apresentados, em setembro de 2022, anunciamos parceria com a Fundação Banco do Brasil e o compromisso de um investimento total de R\$ 3 milhões para os próximos dois anos, com o intuito de ampliar o impacto que o Viva Sabiá já proporciona. Este investimento irá ampliar o escopo do projeto que, além de manter as ações já desenvolvidas, irá promover ações para ampliar o consumo e a produção alimentar de forma sustentável.

Com o objetivo de desenvolver mais oportunidades na Indústria de Óleo e Gás e promover a capacitação de profissionais das regiões onde atuamos, desenvolvemos em parceria com o SENAI-BA e SENAI-RN, o Curso Profissionais de Sonda. Com um investimento total de mais de R\$ 600 mil reais, o curso teve a duração de três meses e disponibilizou 180 vagas gratuitas, sendo 90 na BA e 90 no RN. Até o fim de 2022, já havíamos contratado deste grupo 42 pessoas, dentre eles 1 pessoa com deficiência visual.



Índice





Governança

A Companhia se dedica diariamente à evolução da sua atuação no âmbito da ética e da transparência, agindo com coerência e respeito às legislações, fatores que são fundamentais para a consolidação de um dos nossos principais valores, a Integridade. Para intensificar a consolidação desse pilar, lançamos em 2022 o Programa de Integridade e o novo Código de Ética e Conduta, reunindo um conjunto de ações, diretrizes, mecanismos de prevenção, detecção e resposta à corrupção, sendo pautado nas melhores práticas de governança corporativa.

Aderimos ao Instituto Ethos e obtivemos o selo Empresa Limpa, por ser signatária do Pacto Empresarial pela Integridade e Contra a Corrupção. Este compromisso foi assinado voluntariamente por empresas privadas e públicas, com o intuito de incentivar o mercado a reduzir as diferentes práticas de corrupção e ser mais íntegro e ético.

Em 2022, aprovamos a nossa Política de Diversidade, Equidade e Inclusão, que estabelece princípios e diretrizes para a promoção de um ambiente pautado no respeito, inclusão, equidade e valorização à diversidade humana e cultural no desenvolvimento de nossas atividades. Por conseguinte, com o apoio de uma consultoria especializada, realizamos uma pesquisa de Censo e Radar de Clima e Percepções de Diversidade, Equidade e Inclusão. Os resultados apurados servirão de base para que possamos implementar ações, com a finalidade de nos tornarmos uma Companhia cada vez mais diversa, plural e inclusiva. Para reforçar o nosso compromisso com a transparência das informações e processos cada vez mais eficazes e sustentáveis, a PetroReconcavo divulgou em 2022 seu primeiro Relatório de Sustentabilidade, de acordo com a metodologia Global Reporting Initiative (GRI). No documento há informações sobre governança, desempenho financeiro, operações, pessoas, sustentabilidade, geração de valor e ações estratégicas para alcançar a nossa visão 2025 – ser a mais segura, eficiente e lucrativa operadora independente de óleo e gás e liderar a transformação da indústria *onshore* no Brasil. Além disso, no quarto trimestre de 2022, iniciamos o processo de elaboração do Relatório de Sustentabilidade 2023, seguindo a mesma metodologia GRI. Esta iniciativa reforça o empenho da Companhia em assegurar a divulgação anual deste documento, bem como divulgar os temas em que buscamos ser protagonistas e diferenciados.



Índice



06

Relacionamento com os Auditores Independentes

Em conformidade com a Instrução CVM nº 162, de 14 de julho de 2022, a Companhia declara que mantém contrato com a Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes Ltda. ("Deloitte") para a auditoria das demonstrações financeiras da Companhia (incluindo revisões trimestrais) e de suas controladas para os exercícios de 2021 e 2022. O valor referente aos serviços de auditoria independente das demonstrações financeiras (incluindo revisões trimestrais) para o exercício de 2022 foi de R\$442 mil.

Durante o exercício de 2022, a Companhia também contratou a Deloitte para a prestação de serviços de *compliance* tributário referentes à orientação e assistência à equipe da Companhia no preenchimento dos requerimentos de enquadramento de incentivos fiscais, em conformidade com a legislação aplicável vigente, no montante total de R\$143 mil, representando 32% dos honorários referentes aos serviços de auditoria.

A contratação de auditores independentes está fundamentada nos princípios que resguardam a independência do auditor, que consistem em: (a) o auditor não deve auditar seu próprio trabalho; (b) não exercer funções gerenciais; e (c) não prestar quaisquer serviços que possam ser considerados proibidos pelas normas vigentes. Além disso, a Administração obtém dos auditores independentes declaração de que os serviços especiais prestados não afetam a sua independência profissional.



Índice



40



Anexo 1 – Balanço Patrimonial

PETRORECÔNCAVO S.A. E CONTROLADAS

Balanço Patrimonial em 31 de dezembro de 2022

(Em milhares de Reais – R\$)

Controladora						Consolidado					
ATIVO	Nota	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021	PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
CIRCULANTE						CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	4	83.601	172.288	361.028	217.159	Fornecedores	8	106.430	58.200	352.152	98.708
Aplicações financeiras	4	1.233.639	531.863	1.250.163	585.655	Salários e encargos sociais		37.850	22.526	60.848	30.563
Contas a receber de clientes	5	55.219	34.398	384.180	169.847	Tributos a recolher		7.397	5.671	124.275	66.995
Estoques		9.340	5.709	11.451	6.552	Empréstimos e financiamentos	9	14.011	1.211	14.011	281.762
Dividendos a receber	16	179.502	4.015	-	-	Valores a pagar de arrendamentos		5.596	7.063	20.382	10.486
Impostos a recuperar		30.746	20.221	99.243	41.825	Instrumentos financeiros derivativos	14	-	-	285.183	231.125
Outros ativos		112.228	12.906	26.539	11.769	Dividendos e juros sobre capital próprio a pagar	16	106.416	40.566	106.416	40.566
Total dos ativos circulantes		1.704.275	781.400	2.132.604	1.032.807	Valores a pagar por aquisições	11	-	27.903	405.886	453.318
NÃO CIRCULANTE						Provisão para abandono de poços	13	-	-	9.724	419
Aplicações financeiras	4	-	-	-	69.989	Outras contas a pagar		7.847	2.220	12.490	30.588
Contas a receber de clientes	5	947	-	55.917	-	Total dos passivos circulantes		285.547	165.360	1.391.367	1.244.530
Impostos a recuperar		479	479	68.094	13.374	NÃO CIRCULANTE					
Depósitos judiciais		2.608	2.445	2.608	2.445	Empréstimos e financiamentos	9	641.570	300	641.570	459.529
Outros ativos		300	394	836	483	Valores a pagar de arrendamentos		3.613	1.929	7.112	2.421
Tributos diferidos	10	28.110	20.692	167.840	222.941	Tributos a recolher		6.112	-	6.112	-
Investimentos	6	2.293.185	740.117	-	-	Instrumentos financeiros derivativos	14	-	-	102.409	233.559
Imobilizado e intangível	7	743.197	523.790	4.129.365	3.360.865	Tributos diferidos	10	-	-	6.023	5.672
Direito de uso em arrendamento		10.117	9.448	27.830	12.489	Valores a pagar por aquisições	11	-	-	512.386	809.731
Total dos ativos não circulantes		3.078.943	1.297.365	4.452.490	3.682.586	Provisão para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	12	3.391	3.443	3.726	3.443
						Provisão para abandono de poços	13	32.483	35.920	103.887	84.695
						Total dos passivos não circulantes		687.169	41.592	1.383.225	1.599.050
						PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
						Capital social	15	2.828.170	1.813.936	2.828.170	1.813.936
						Ações em tesouraria		(6.793)	(2.292)	(6.793)	(2.292)
						Reserva de capital		43.171	35.176	43.171	35.176
						Reservas de lucros		1.167.284	297.202	1.167.284	297.202
						Ajustes de avaliação patrimonial		(255.811)	(306.690)	(255.811)	(306.690)
						Transação de capital		34.481	34.481	34.481	34.481
						Total do patrimônio líquido		3.810.502	1.871.813	3.810.502	1.871.813
TOTAL DO ATIVO		4.783.218	2.078.765	6.585.094	4.715.393	TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		4.783.218	2.078.765	6.585.094	4.715.393

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.



Índice



Anexo 2 – Demonstração do Resultado

PETRORECÔNCAVO S.A. E CONTROLADAS

**Demonstração do resultado para o período
de doze meses findo em 31 de dezembro de 2022**

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
RECEITA LÍQUIDA	18	594.381	327.415	2.975.939	1.040.604
CUSTOS DOS SERVIÇOS PRESTADOS E DOS PRODUTOS VENDIDOS	19	(409.333)	(241.040)	(1.534.412)	(667.850)
RESULTADO BRUTO		185.048	86.375	1.441.527	372.754
RECEITAS (DESPESAS)					
Gerais e administrativas	19	(27.137)	(50.136)	(110.377)	(62.844)
Outras receitas (despesas), líquidas	19	37.646	(8.859)	(2.239)	(25.304)
Perdas de crédito esperadas	5	(5.755)	-	(70.711)	-
Resultado de participações societárias	6	957.065	111.758	-	-
Total		961.819	52.763	(183.327)	(88.148)
RESULTADO OPERACIONAL		1.146.867	139.138	1.258.200	284.606
RESULTADO FINANCEIRO					
Receitas financeiras	20	37.432	76.304	180.694	107.511
Despesas financeiras	20	(25.606)	(8.373)	(114.294)	(158.500)
Total		11.826	67.931	66.400	(50.989)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS		1.158.693	207.069	1.324.600	233.617
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL					
Corrente		(129)	(28.429)	(329.141)	(74.173)
Diferido		(5.302)	(7.538)	(41.963)	(10.065)
Redução - incentivo fiscal		129	5.797	199.895	27.520
Total	10	(5.302)	(30.170)	(171.209)	(56.718)
RESULTADO DO EXERCÍCIO		1.153.391	176.899	1.153.391	176.899
Resultado por ação - R\$	15	4,231	0,803		
Resultado diluído por ação - R\$	15	4,218	0,799		

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.



Índice



Anexo 3 – Demonstração do Fluxo de Caixa

PETRORECÔNCAVO S.A. E CONTROLADAS

Demonstração do fluxo de caixa para o período de doze meses findo em 31 de dezembro de 2022

(Em milhares de Reais – R\$)

Relatório de Resultados | 4º Trimestre de 2022 e Anual 2022

		Nota	Controladora		Consolidado	
			31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
FLUXO DE CAIXA PROVENIENTE DAS OPERAÇÕES						
Lucro antes dos impostos sobre o lucro			1.158.693	207.069	1.324.600	233.617
Ajustes para reconciliar o resultado antes dos impostos do exercício com o						
caixa gerado pelas atividades operacionais						
Juros e variações cambiais líquidas			(5.105)	(52.950)	(96.212)	80.031
Variações cambiais sobre caixa e equivalentes de caixa			-	-	-	596
Juros e variações cambiais sobre arrendamento mercantil			654	1.752	1.428	3.161
Depreciação e depleção do imobilizado e amortização do intangível		7	68.845	69.768	335.027	231.930
Depreciação de direito de uso			5.694	7.441	16.193	18.270
Amortização do custo de aquisição de empréstimo		9	65	97	21.874	12.991
Pagamento baseado em ações			12.171	15.781	12.171	20.171
Equivalência patrimonial		6	(957.065)	(111.758)	-	-
Perdas de crédito esperadas		5	5.755	-	70.711	-
Valor justo do "hedge" no resultado		14	-	-	441.631	126.780
Provisões e reversões líquidas para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios		12	(17)	-	318	-
Atualização da provisão para abandono de poços		13	4.573	1.340	10.797	6.562
Baixas do imobilizado e de arrendamentos			71.608	54.112	141.359	155.246
Variações nos ativos:						
Contas a receber de clientes			(27.523)	8.233	(340.961)	(71.061)
Estoques			(3.631)	(5.582)	(4.899)	(5.341)
Impostos a recuperar			(10.525)	(7.229)	(112.138)	(19.013)
Depósitos judiciais			(163)	(208)	(163)	(134)
Outros ativos			(99.228)	(1.544)	(15.123)	1.049
Variações nos passivos:						
Fornecedores			48.230	9.178	253.444	18.619
Salários e encargos sociais			15.324	462	30.285	46
Impostos a recolher			5.589	(27.672)	143.996	20.407
Outras contas a pagar			5.627	1.052	(18.098)	16.227
Pagamento de contingências fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios		12	(35)	(1.522)	(35)	(1.522)
Pagamento de contratos de hedge		14	-	-	(441.631)	(126.780)
Juros pagos			(1.455)	(1.194)	(44.683)	(58.405)
Juros de arrendamento mercantil pago			(654)	(776)	(1.428)	(1.721)
Imposto de renda e contribuição social pagos			(10.215)	(3.372)	(222.313)	(22.827)
Variação do caixa resultante das atividades operacionais			287.212	162.478	1.506.150	638.899
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO						
Empréstimos para partes relacionadas			-	(8.810)	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital e aumento de capital em controladas		6	(720.611)	(428.278)	-	-
Resgates de aplicações financeiras			(685.102)	(470.374)	(571.477)	(485.872)
Adições ao imobilizado e intangível		7	(368.414)	(195.455)	(1.227.617)	(832.281)
Variação do caixa resultante das atividades de investimento			(1.774.127)	(1.102.917)	(1.799.094)	(1.318.153)
FLUXO DE CAIXA PROVENIENTE DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO						
Captação de financiamento		9	658.438	60.479	658.438	60.479
Pagamentos de financiamentos		9	(1.317)	(59.152)	(704.675)	(283.203)
Custo de captação de financiamentos			(14.918)	-	(14.918)	-
Pagamentos valores a pagar por aquisições		11	(26.214)	-	(273.954)	-
Exercício de opção de ações		15	4.927	1.600	4.927	1.600
Aumento de capital social		15	1.034.000	1.187.375	1.034.000	1.187.375
Dividendos e juros sobre capital próprio pagos			(205.309)	-	(205.309)	-
Custo para emissão de ações			(37.413)	(75.727)	(37.413)	(75.727)
Recompra de ações			(8.403)	(5.527)	(8.403)	(5.527)
Amortização de arrendamento mercantil - principal			(5.602)	(9.440)	(16.516)	(20.901)
Venda de ações em tesouraria			39	1.456	39	1.456
Variação do caixa resultante das atividades de financiamento			1.398.228	1.101.064	436.216	865.552
Variações cambiais sobre caixa e equivalentes de caixa			-	-	597	-
VARIAÇÃO DO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA			(88.687)	160.625	143.869	186.298
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício		4	172.288	11.663	217.159	30.861
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício		4	83.601	172.288	361.028	217.159
VARIAÇÃO DO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA			(88.687)	160.625	143.869	186.298

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.



Índice



Anexo 4 – Reconciliação do EBITDA

PETRORECÔNCAVO S.A. E CONTROLADAS

(Em milhares de Reais – R\$)

IFRS/ BR GAAP	Período	
	2022	2021
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO)	1.153.391	176.899
(+) Imposto de Renda e Contribuição	171.209	56.718
(+) Depreciação, Amortização e	351.220	250.200
(+/-) Resultado Financeiro	(66.400)	50.989
EBITDA	1.609.420	534.806
Margem EBITDA	54,1%	51,4%
Receita Líquida	2.975.939	1.040.604
Evolução do EBITDA	201%	



Índice





voltar



ri.petroreconcavo.com.br