

PRIO

DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS

4T23 & 2023

Teleconferência 4T23 & 2023
11 de Março de 2024

Português 11h (BRA)
Inglês 10 am (NYC)

Webinar: [Clique aqui](#)

O link para o Webinar também está disponível no website de Relações com Investidores ri.prio3.com.br

A teleconferência será realizada em português com tradução simultânea para inglês.



		FRADE	
WAHOO		TBMT	
ALBACORA LESTE		POLVO	

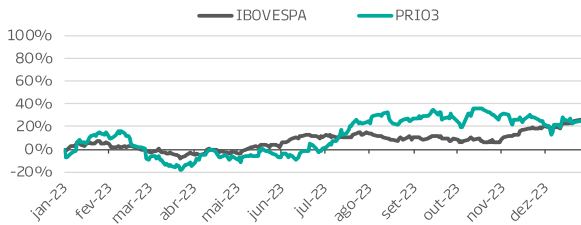


**Relação
com Investidores**

www.prio3.com.br
ri@prio3.com.br
+55 21 3721-2129

Rio de Janeiro, 8 de março de 2024 – A PRIO S.A. (“PRIO” ou “Companhia”) (B3: PRIO3) apresenta seus resultados referentes ao quarto trimestre de 2023 (“4T23”) e ao ano de 2023. As informações financeiras e operacionais descritas a seguir, exceto onde indicado o contrário, são apresentadas em bases consolidadas e em dólar americano (US\$) de acordo com os padrões internacionais de demonstrações contábeis (IFRS), e incluem as subsidiárias diretas da Companhia: Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda., Petro Rio Internacional S.A., e suas respectivas subsidiárias e filiais.

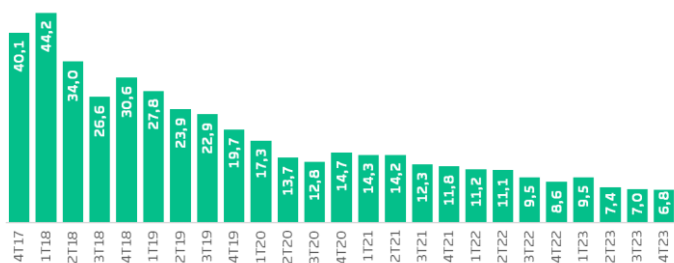
Informações sobre a ação		Evolução PRIO3 x Ibovespa 12 meses	
Ticker (B3)		PRIO3	
# Ações emitidas ex-tesouraria		834.428.004	
Market Cap (31/12/2023) ex-tesouraria	R\$	38.425.409.584	
Último preço (31/12/2023)	R\$	46,05	
Variação de preço - 12 meses		25%	
Média diária de negociação - 90 dias	R\$	492.382.422	



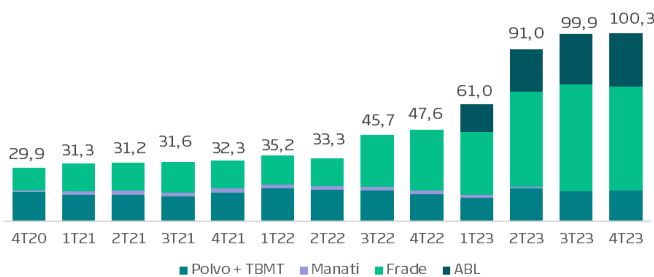
DESTAQUES DO ANO

- Produção média diária recorde, atingindo a média de 100,3 kbpd no 4T23
- Lifting cost de US\$ 6,8/barril no 4T23, o menor já registrado
- Eficiência operacional acima de 94% em Albacora Leste em dezembro de 2023
- Conclusão da 2ª fase do Plano de Revitalização de Frade e início dos estudos para possível 3ª fase
- Média de intensidade de carbono de 21 kgCO₂e/boe no ano, 20% abaixo de 2022
- Publicação do primeiro relatório de sustentabilidade em 2023
- Segunda edição do Reação Offshore em parceria com o Instituto Reação e Todos na Luta
- Conclusão da aquisição de Albacora Leste, da incorporação da DOMMO e da participação em Itaipu
- Receita líquida recorde de US\$ 2,6 bilhões (aumento de 110% vs. 2022)
- EBITDA ajustado recorde (ex-IFRS 16) de US\$ 1,8 bilhão (aumento de 101% vs. 2022)
- Lucro líquido recorde (ex-IFRS 16) de US\$ 1,1 bilhão (aumento de 53% vs. 2022)

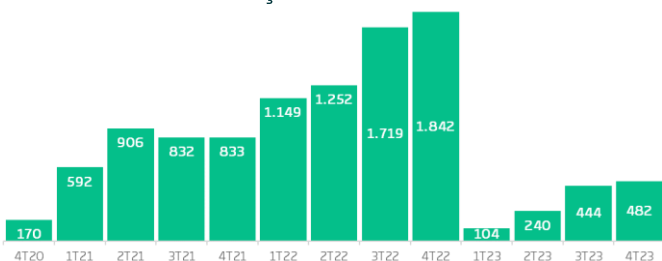
Lifting Cost (US\$/bb)



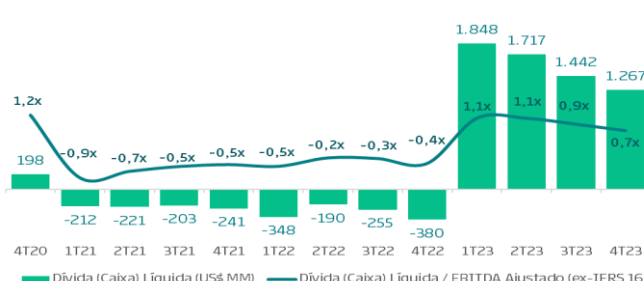
Produção (kbpd)



Posição de Caixa (US\$ MM)



Dívida líquida (Caixa) / EBITDA ajustado



MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

O ano de 2023 foi marcado por diversas conquistas importantes como a aquisição do campo de Albacora Leste, o início da operação da Hunter Queen, sonda adquirida pela PRIO em 2022, a compra da embarcação de apoio, Genesis I, redução das emissões e resultados financeiros históricos. No entanto, também enfrentamos alguns percalços, como as condições e integridade do FPSO Forte e o imposto de exportação. A superação dos desafios e o atingimento dessas conquistas não teria sido possível sem a garra, determinação e disciplina de nossos colaboradores, que demonstraram total dedicação ao trabalharem incansavelmente e fazerem a diferença.

Em janeiro de 2023, alcançamos um marco relevante ao finalizar a aquisição do campo de Albacora Leste no valor de aproximadamente US\$ 2,2 bilhões, sendo US\$ 1,9 bilhão em parcela fixa e até US\$ 250 milhões em *earn outs*. Após um minucioso programa de transição realizado por uma equipe multidisciplinar formado por profissionais da operadora anterior e colaboradores da PRIO, assumimos a operação do ativo e implementamos uma série de investimentos para transformar o campo em um ativo PRIO. Partimos de uma eficiência de 61,0% quando assumimos e finalizamos o ano com uma eficiência de 94,6%. Ainda em janeiro, realizamos a aquisição da Dommo, no valor de US\$ 200 milhões, que detinha os direitos econômicos sobre 5% da receita do cluster Polvo e Tubarão Martelo. Em março, concluímos também a aquisição dos 40% restantes do campo de Itaipu e, em novembro, a alienação da participação não operadora de 10% no campo de Manati, gerando um retorno significativo para a Companhia. Nossa trajetória continua voltada para o crescimento e, seguiremos avaliando diversas oportunidades de expansão e geração de valor.

Atingimos a marca histórica de 100 mil barris por dia em maio de 2023, destacando nossa capacidade de execução e nosso compromisso com os mais elevados padrões de segurança, sustentabilidade e responsabilidade socioambiental. Reconhecemos ainda que a eficiência dos nossos custos de operação é fundamental para enfrentar a volatilidade do mercado de óleo. Dessa forma, registramos um *lifting cost* recorde de US\$ 7,5 por barril no ano e, no 4T23, atingimos a marca de US\$ 6,8 por barril. Além disso, em 2023, concluímos a 2ª fase da bem-sucedida Campanha de Revitalização e alcançamos uma importante estabilidade operacional durante o ano no Cluster Polvo e TBMT. Esses notáveis marcos operacionais são o resultado direto de uma produção cada vez mais eficiente e segura.

Através da nossa *Trading Company*, criada em 2023, foi possível praticar vendas na modalidade “entregue ao cliente”, utilizando navios de maior porte e otimizando nossa logística. Com isso, diante do expressivo aumento da produção, em 2023, atingimos nosso maior nível de *offtakes*, 32,6 milhões de barris vendidos a descontos competitivos.

Assim, chegamos aos resultados recordes de receita, EBITDA e lucro no ano. Fechamos o trimestre com uma posição de caixa de US\$ 482 milhões e uma alavancagem de 0,7x dívida líquida/EBITDA. Ao longo do ano de 2023, realizamos ainda a recompra de cerca de 13,5 milhões de ações, sendo 1,8 milhões no 4T23. Em novembro, efetuamos a amortização de dívidas no valor de US\$ 150 milhões, as quais apresentavam custos superiores à média da Companhia e estavam próximas do vencimento. E, por fim, em fevereiro de 2024, aproveitamos o bom momento no mercado local de renda fixa e realizamos a emissão de debêntures locais com swap para dólar no valor de aproximadamente US\$ 400 milhões com *duration* de 5,9 anos e custo médio de 6,14% ao ano. Tudo isso nos deixa em posição favorável para dar continuidade em nossa estratégia de redensolvimento dos ativos operados e futuras oportunidades de crescimento inorgânico.

2023 foi marcado também pelo aperfeiçoamento do nosso modelo de governança corporativa. Instalamos o Comitê de Remuneração e o Comitê de Sustentabilidade, fortalecendo ainda mais nosso processo de tomada de decisão. Em dezembro, aprovamos o nosso novo plano de opção de compra de ações, totalmente alinhado aos interesses dos acionistas, garantindo que ao menos 80% da remuneração dos principais executivos seja em ações, com um período de *vesting* progressivo de 5 anos.

A nossa cultura nos impulsiona a alcançar novos patamares. Na PRIO, a rebeldia encontra o propósito e o nosso propósito é melhorar a vida realizando o impossível. Continuamos dedicando esforços na conscientização da

Cultura PRIO para que toda a Companhia possa encarná-la. Atualmente, mais de 91% dos nossos colaboradores são sócios da Companhia através do programa de conversão de bônus em ações, reflexo da grande aderência cultural e compromisso compartilhado.

Acreditamos que devemos atuar de forma responsável, respeitando a sociedade e o meio ambiente. Por isso, trabalhamos focados na redução de nossas emissões alinhada ao aumento de eficiência e alongamento da vida dos campos. Em 2023, obtivemos 20% de redução em nossas emissões, alcançando na média do ano 21 kgCO_{2e}/boe.

Internamente, continuamos incentivando e engajando nossos colaboradores em temas relacionados ao meio ambiente, segurança e responsabilidade social. Um exemplo foi a Campanha de Segurança de Processos, focada na prevenção de acidentes e melhoria da segurança, confiabilidade e desempenho operacional.

Também expandimos nossas iniciativas externas, consolidando um compromisso de retorno à sociedade. Lançamos a assinatura I ♥ PRIO, nossa declaração de amor para as comunidades onde atuamos. Em parceria com o Instituto Reação e Todos na Luta, em 2023 realizamos a 2ª edição do programa Reação Offshore, capacitando jovens para a indústria offshore. E mantivemos o apoio ao Time Paralímpico PRIO, enquanto também patrocinamos eventos culturais e exposições.

Como parte do nosso compromisso com o desenvolvimento social, a PRIO concretizou 210 novas contratações e destinamos mais de R\$ 30 milhões para projetos incentivados e patrocínios diretos. Além disso, investimos mais de R\$ 8,9 milhões por meio do TAC Frade e realizamos também o pagamento de R\$ 1,1 bilhão em *royalties* e participação especial, bem como contribuindo com mais R\$ 526 milhões em imposto de renda e contribuição social, R\$ 108 milhões em pagamentos de PIS/COFINS e mais de R\$ 271 milhões em imposto de exportação. Estas ações são fruto da nossa dedicação em promover o progresso e a sustentabilidade onde atuamos.

Por fim, agradecemos também aos nossos investidores e à sociedade por nos apoiarem em nosso caminho até aqui, sabemos que temos muito trabalho pela frente. Seguiremos entusiasmados e estamos confiantes que 2024 será um ano promissor para a PRIO.

DESEMPENHO OPERACIONAL

	4T22	2022	1T23	2T23	3T23	4T23	2023	4T23 X 4T22	4T23 X 3T23	2023 X 2022
Brent Médio	\$ 88,63	\$ 99,04	\$ 82,16	\$ 77,73	\$ 85,92	\$ 82,86	\$ 82,18	-6,5%	-3,6%	-17,0%
Preço Médio Bruto de Venda	\$ 85,32	\$ 100,12	\$ 82,93	\$ 77,67	\$ 86,48	\$ 77,39	\$ 81,41	-9,3%	-10,5%	-18,7%
Tx Câmbio Média	5,26	5,17	5,19	4,94	4,88	4,96	4,99	-5,7%	1,6%	-3,3%
Tx Câmbio Final	5,29	5,29	5,06	4,79	5,03	4,85	4,85	-8,2%	-3,6%	-8,2%
Offtakes (kbbl)										
Campo de Frade (100%)	1.495	6.900	4.334	4.130	5.278	4.762	18.505	218,5%	-9,8%	168,2%
Campo de Albacora Leste (90%)	n/a	n/a	1.409	1.432	3.028	1.828	7.697	n/a	-39,6%	n/a
Cluster Polvo e TBMT (100%)	798	5.386	1.547	1.602	1.466	1.843	6.459	131,0%	25,7%	19,9%
Total PRIO	2.293	12.286	7.290	7.164	9.773	8.433	32.660	267,7%	-13,7%	165,8%
Produção (boepd)										
Campo de Frade (100%)	32.254	22.689	33.833	50.825	56.643	55.345	49.161	71,6%	-2,3%	116,7%
Campo de Albacora Leste (90%)	n/a	n/a	14.731	22.651	27.113	28.412	23.227	n/a	4,8%	n/a
Cluster Polvo e TBMT (100%)	14.634	16.309	12.475	17.617	16.154	16.552	15.700	13,1%	2,5%	-3,7%
Campo de Manati (10%)	733	1.472	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Total PRIO	47.621	40.470	61.039	91.094	99.910	100.308	88.088	110,6%	0,4%	117,7%
Lifting Cost (US\$/bbl)										
PRIO	8,6	10,7	9,5	7,4	7,0	6,8	7,5	-20,5%	-1,9%	-30,1%

Dentre os principais destaques operacionais do ano, estão: (i) a produção média da Companhia, que atingiu o valor de 88,0 kbpd em 2023 e 100,3 kbpd no 4T23, um aumento de aproximadamente 118% e 111% em comparação com o ano anterior, respectivamente; (ii) o *lifting cost*, que, mais uma vez, atingiu o menor patamar já registrado, apresentando uma redução de aproximadamente 30% quando comparado com 2022 e 20% quando comparado com o 4T22 e; (iii) o volume de *offtakes* realizados no ano, representando um aumento de 166% em relação à 2022.

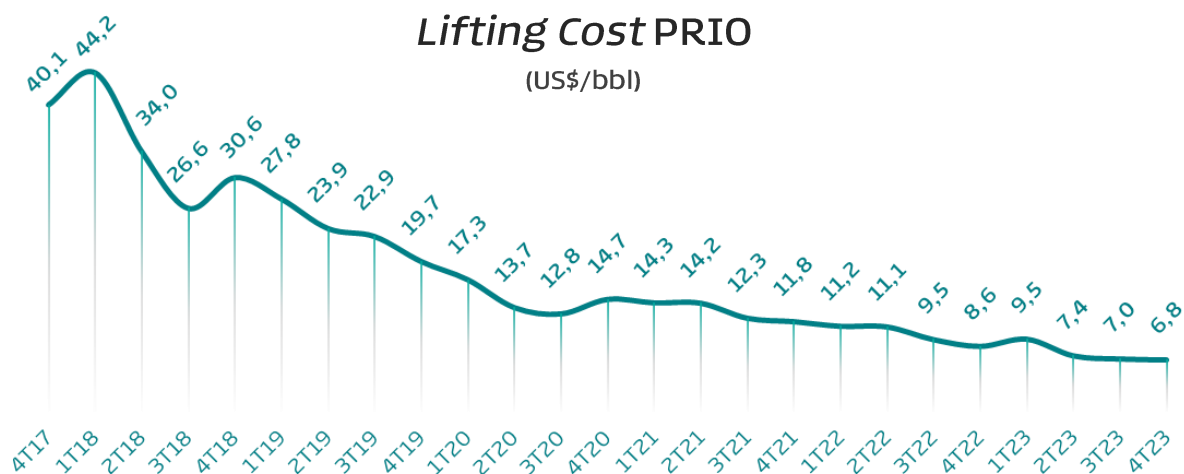
O volume produzido em **Frade** aumentou em 117% na comparação com 2022 e 72% na comparação com o 4T22. Esse aumento é devido à entrada dos novos poços da 2ª fase campanha de Revitalização de **Frade**.

No **cluster Polvo e TBMT**, o volume produzido no ano foi 4% menor do que o registrado no ano anterior devido à parada programada para manutenção de 8 dias realizada no cluster em março.

O volume produzido no campo de **Albacora Leste** no 4T23 foi 5% acima do valor registrado no trimestre anterior. O aumento apresentado é reflexo da melhoria da confiabilidade, integridade e eficiência operacional do ativo alcançada ao longo do ano de 2023.

No quarto trimestre de 2023, a PRIO realizou a venda de 8,4 milhões de barris, sendo 4,8 milhões de **Frade**, 1,8 milhões no cluster **Polvo e TBMT**, e 1,8 milhões em **Albacora Leste**. O preço médio bruto de venda foi de US\$ 77,39, redução de 9% do valor registrado no 4T22, devido principalmente à redução da cotação do Brent.

Desde o início das operações da PRIO, que consolidou sua estratégia de crescimento através da aquisição e desenvolvimento de ativos em produção, a Companhia trabalha para aumentar seus níveis de produção e racionalizar seus custos, mantendo sempre os níveis de excelência em responsabilidade ambiental, segurança e eficiência operacional. A PRIO acredita que a melhor proteção contra a volatilidade do Brent é a redução de seu *lifting cost* e esse continuará sendo um pilar dos atuais e futuros projetos. A Companhia apresenta, a seguir, a evolução do seu *lifting cost* desde 4T17.



O *lifting cost* do 4T23, menor já registrado pela Companhia, representa uma redução de aproximadamente 20% comparado com o mesmo trimestre do ano anterior e 2% comparado com o 3T23. O resultado positivo se deve, principalmente: (i) aos resultados do Plano de Revitalização de **Frade**, que adicionou produção ao campo e; (ii) ao aumento da produção e redução de custos do campo de **Albacora Leste**.



COMERCIALIZAÇÃO

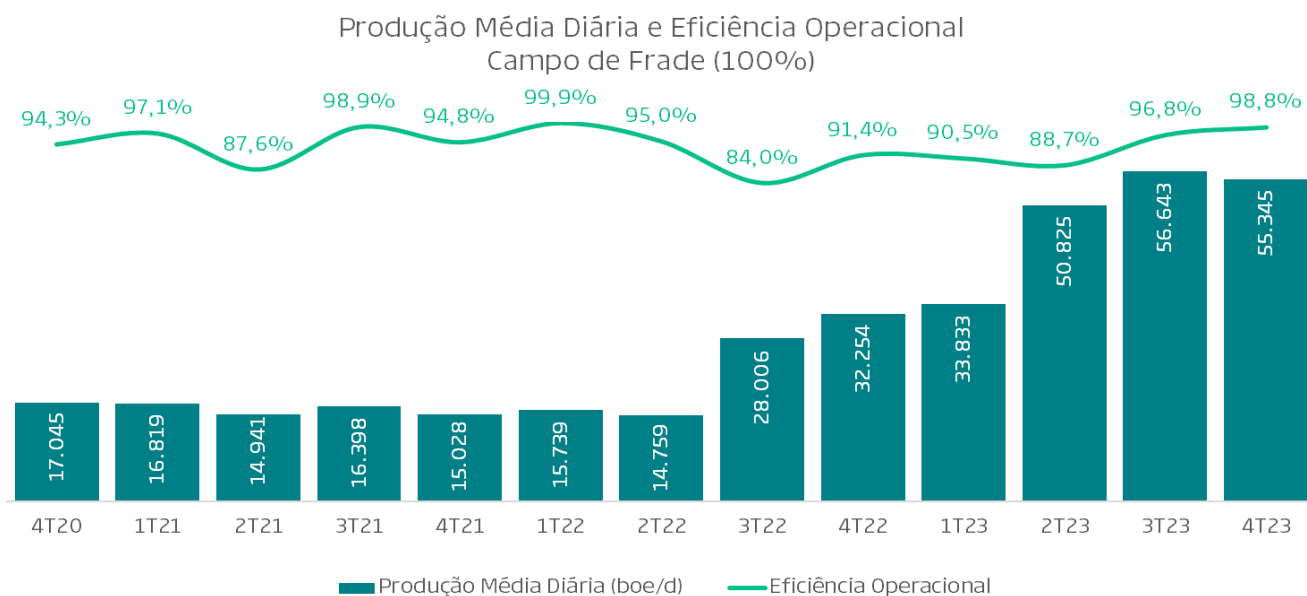
No 4T23, a PRIO registrou a venda de 8,4 milhões de barris, representando um aumento de 268% quando comparado com o 4T22, que por sua vez foi impactado pela decisão da Companhia de comercializar um volume inferior à sua produção, devido ao aumento dos custos de frete marítimo gerado principalmente pelo redesenho dos fluxos de comercialização do óleo russo. Em relação ao 3T23, houve uma redução de 14% nas vendas decorrente principalmente do *offtake* da Repsol Sinopec Brasil S.A. em Albacora Leste, que acontece a cada vez que o estoque de óleo referente a sua participação acumula 1 milhão de barris na data prevista para o *offtake*.

Tendo em vista o expressivo aumento de produção da Companhia, a PRIO busca, diferentes alternativas de comercialização do petróleo e obter melhores condições, apresentando uma melhoria crescente nos descontos praticados. Assim, a maior parte das comercializações realizadas no trimestre foram realizadas na modalidade “entrega ao cliente” (5,2 milhões de barris), visando uma ampliação no universo de clientes.



A produção média do campo no trimestre foi de 55,3 kbpd, uma redução de aproximadamente 2% em relação ao trimestre anterior, devido ao declínio natural da produção.

A eficiência operacional do ativo nesse trimestre foi de 98,8%, maior valor apresentado desde o início da Campanha de Revitalização de **Frade**. Nesse trimestre, a eficiência operacional do ativo foi impactada pelo poço MUP3A, que estava realizando o *workover* e foi concluído em fevereiro de 2024 com a denominação de MUP3B.



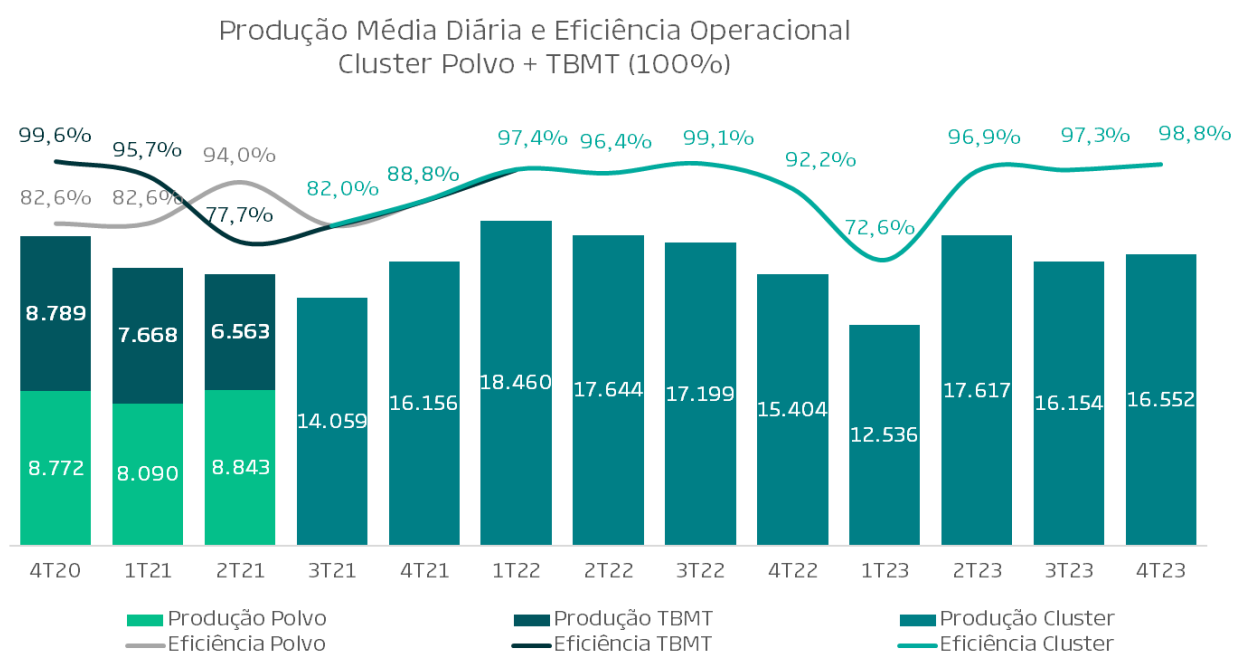
Com a conclusão da segunda fase do Plano de Revitalização de **Frade** em 2023 e com os dados coletados durante a execução, a PRIO está se preparando para uma terceira fase do Plano de Revitalização do campo.





No 4T23, o cluster **Polvo** e **TBMT** apresentou média de produção diária 2,5% superior à registrada no trimestre anterior. Esse aumento se deve à: (i) paralisação temporária da produção do poço POL-W em setembro que retomou a produção em outubro, impactando a produção do 3T23 e; (ii) início da produção do novo poço produtor, POL-Q, em setembro, contribuindo para a produção do *cluster*. Na comparação anual, o *cluster* apresentou média de produção diária 4% inferior à registrada no ano anterior, devido à (i) interrupções nos poços TBMT -4H e TBMT-8H, que retomaram a produção em março e abril, respectivamente e; (ii) parada programada de 8 dias em março, que impactaram a média de produção do ativo no ano.

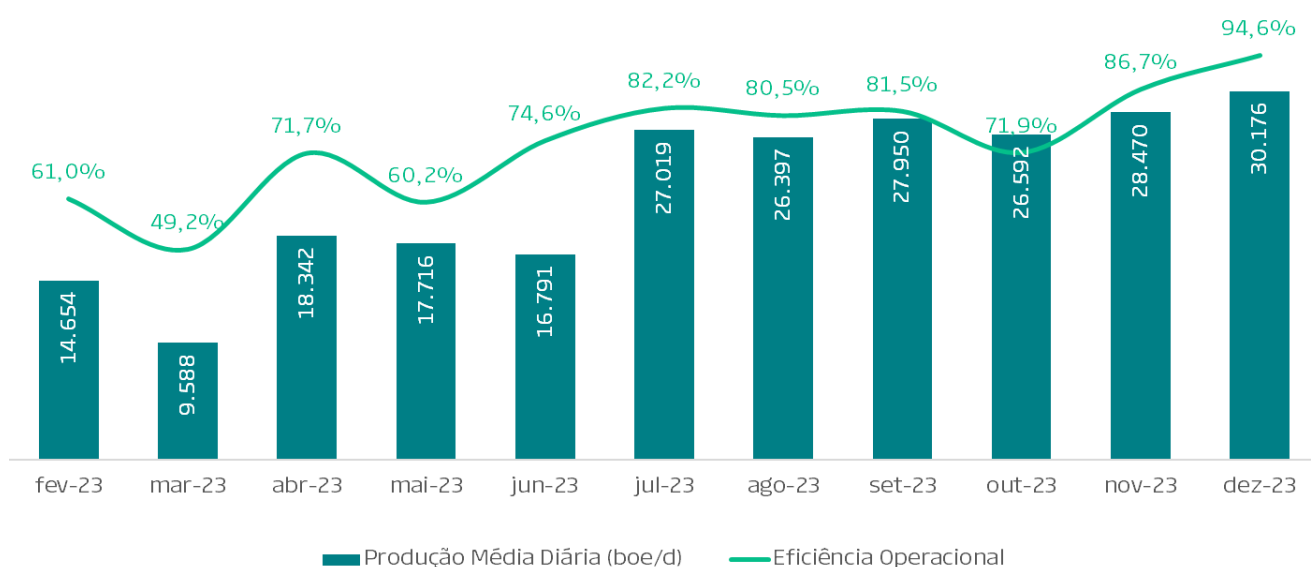
A eficiência operacional do cluster no trimestre foi de 98,8%. O gráfico abaixo ilustra a produção e a eficiência dos campos desde o 4T20:



No trimestre, o Campo de **Albacora Leste** teve uma produção média diária de aproximadamente 28,4 mil barris por dia (participação PRIO) e uma eficiência operacional de 84,3% vs 81,4% no 3T23. A melhora significativa mês a mês pode ser explicada pela manutenção corretiva e substituição dos equipamentos na unidade operacional, melhorando a confiabilidade do ativo. No mês de outubro, a produção e eficiência operacional foram impactadas por paradas pontuais para manutenção dos sistemas de combate a incêndio e geração de energia. Em dezembro, o campo alcançou a maior eficiência operacional desde a aquisição do ativo de 94,6% e uma produção diária média de 30,1 kbpd.

A Companhia segue focando na melhoria da confiabilidade, integridade e eficiência operacional do ativo de forma a atingir e se manter nos patamares dos demais ativos da PRIO.

Produção Média Diária (90%) e Eficiência Operacional
Campo de Albacora Leste



No quarto trimestre de 2023, a PRIO se manteve focada em finalizar a aquisição de equipamentos necessários ao projeto, reforçar o diligenciamento dos processos de fabricação, importação e entrega, aprofundar as revisões técnicas das análises de escoamento e especificações do *tieback*, bem como em congelar as premissas do projeto para os escopos de poços, *topside* e *subsea*, de modo a cumprir o cronograma do primeiro óleo de **Wahoo** em agosto de 2024.

Em novembro de 2023, a PRIO definiu a janela para vinda da embarcação que fará o lançamento da linha de produção (*tieback*), que ocorrerá entre 15 de abril de 2024 a 15 de maio de 2024.

Por fim, os próximos passos do desenvolvimento de **Wahoo** são:

- 1) Aprovação do Licenciamento Ambiental para perfuração e produção do Campo de **Wahoo**;
- 2) Início da campanha de perfuração;
- 3) Início das atividades de preparação para lançamento e construção submarina;
- 4) Construção submarina de interligação entre o Campo de **Wahoo** e o FPSO Valente;
- 5) 1º Óleo de **Wahoo**.



A PRIO publicou uma nova certificação de reservas e recursos, elaborada pela DeGolyer & MacNaughton (D&M), com data de referência de 1 de janeiro de 2024, incluindo os clusters de **Polvo e TBMT**, **Frade** e **Wahoo** e o campo de **Albacora Leste**.

Resumo das reservas:

Campo	Óleo (MMbbl)				
	Jan/23 D&M 1P	Produção 2023	Jan/23 Pós Prod.	Jan/24 D&M 1P	Jan/24 D&M 1P + 1C
Frade (100%)	120,1	17,4	102,7	125,4	147,2
Wahoo (64,3%)	81,0	-	81,0	79,8	79,8
Polvo + TBMT (100%)	42,1	5,7	36,4	39,4	39,4
Albacora Leste (90%)	304,1	9,0	295,1	292,5	292,5
Total Reservas	547,3	32,1	515,2	537,1	559,0

Resumo do CAPEX associado às reservas:

ipo	CAPEX de expansão ⁽¹⁾ (US\$ MM)		CAPEX ⁽¹⁾ /barril adicionado (PUD + PDNP) (US\$/bbl)		CAPEX ⁽²⁾ /Poço Novo (US\$ MM)	
	D&M 2023	D&M 2024	D&M 2023	D&M 2024	D&M 2023	D&M 2024
Frade (100%)	195,0	154,4	3,6	3,6	48,7	50,5 ⁽³⁾
Wahoo (64,3%)	533,7	533,7	6,6	6,7	51,3 ⁽⁴⁾	51,3 ⁽⁴⁾
Polvo + TBMT (100%)	60,0	49,5	4,0	7,9	20,0	24,8
Albacora Leste (90%)	1.130,9	1.159,8	4,9	5,6	57,0	59,2

Notas:

- (1) Não considera CAPEX de manutenção da produção.
- (2) Considera apenas CAPEX de perfuração e completação de poços.
- (3) Considera CAPEX realizado em 2023 do poço MUP3B.
- (4) Considera o CAPEX 100%.

No campo de Frade, as reservas 1P foram revisadas considerando a performance dos poços produtores abertos em 2023. Além disso, a certificação de 2024, prevê 3 novos poços produtores, o MUP3B, ODP6 e Maracanã. O ODP6 e o Maracanã foram considerados como recursos contingentes (1C), sujeitos à elaboração do Plano de Desenvolvimento, assim como foi o caso de **Wahoo** na certificação de 2021.

No campo de **Wahoo**, houve um pequeno ajuste na data de abandono prevista, devido à revisão de OPEX de Frade de US\$ 65 milhões por ano para US\$ 77 milhões por ano.

No campo de **Albacora Leste**, a curva de produção 1P foi ajustada considerando o plano atual de trabalho chegando a um pico de produção de 79,2 kbpd no ano de 2029. O CAPEX por barril adicionado foi impactado por: (i) reabertura de poços em 2023 que carregavam CAPEX relativamente baixo comparado aos poços novos; (ii) inclusão de 1 novo poço injetor, gerando um aumento de CAPEX sem aumento de reserva e; (iii) CAPEX dos poços do reservatório de Arapuçã apresentaram ajustes após análises conjuntas com os parceiros, após o início da operação pela PRIO.

Por fim, no cluster **Polvo e TBMT**, a nova certificação considerou a antecipação de 1 poço produtor no campo de **Polvo**, Well B, para 2024. Com relação ao CAPEX, a certificação de 2023 havia considerado 3 novos poços produtores em Polvo, 2 poços de completação seca e 1 poço de completação molhada. Em 2023, 1 poço de completação seca foi perfurado e apresentou uma produção estabilizada abaixo da prevista na certificação 2023. Dessa forma, apesar do CAPEX total para realizar os 2 novos poços não ter apresentado mudança com relação a 2023, o CAPEX/poço novo da certificação de 2024 apresentou um aumento, pois o CAPEX dos poços remanescentes é

superior ao poço já perfurado. A projeção de produção dos novos poços também foi ajustada com base na produção do poço perfurado em 2023.



MEIO AMBIENTE E SOCIEDADE

A Companhia acredita que sua estratégia operacional, através da melhoria da eficiência e extensão da vida dos campos, está diretamente ligada à redução das emissões. Com isso, no ano de 2023¹, a PRIO alcançou uma média de emissões² relativas de 21 kgCO₂e/boe, redução de 20% quando comparado com 27 kgCO₂e/boe em 2022. Se desconsiderarmos o campo de Albacora Leste que ainda não era operado pela PRIO em 2022, essa redução seria de 34%. Desde que a PRIO assumiu a operação do campo, foi possível observar uma diminuição de 17% nas emissões do ativo. Essas reduções são fruto de uma série de melhorias que a Companhia vem implementando em seus ativos para aprimorar a eficiência de suas instalações.

No ano de 2023, a PRIO foi a única empresa do setor de óleo e gás finalista no prêmio GRI Awards, premiação que reconhece as empresas do setor que realizaram iniciativas sustentáveis que se destacaram nas categorias biodiversidade e comunidades. Como parte do TAC Frade, a Companhia apoia diversos projetos como o projeto Pesquisa Marinha e Pesqueira, um importante aliado na geração de novas informações relacionadas à pesca e ao ambiente marinho do Rio de Janeiro, bem como Unidades de Conservação, projeto que possibilita a melhoria de nove unidades de conservação no litoral do estado do Rio de Janeiro e litoral norte de São Paulo.

A Companhia acredita que mais segurança resulta em maior eficiência e, portanto, ao longo de 2023, a PRIO promoveu diversas atividades e campanhas de forma a fortalecer esse pilar e gerar maior conscientização dos colaboradores com relação à relevância do tema. No quarto trimestre, por exemplo, a Companhia realizou a Campanha de Segurança de Processos, com o intuito de consolidar e compartilhar todo conhecimento das melhores práticas de segurança com os colaboradores, prevenindo acidentes e buscando sempre garantir a segurança, confiabilidade e performance das operações da Companhia.

Em 2023, o renomado programa de *Wellness* da PRIO completou 5 anos. A Companhia acredita que o bem-estar dos seus colaboradores é um tema de extrema relevância e segue promovendo e disponibilizando diversas atividades para seus funcionários. No 4T23, a Companhia promoveu atividades de cerâmica, que contou com a participação de quatro turmas dívidas ao longo de três semanas cada. Ao longo do trimestre também ocorreu o campeonato de futebol interno da Companhia, promovendo a integração e o espírito de equipe entre os participantes. Ainda foram realizadas diversas atividades ao ar livre como o PRIO Trekking, passeio em grupo por trilhas do Rio de Janeiro, aula de yoga no Aterro e corridas de rua.

Nesse ano, a PRIO criou uma assinatura para todos os projetos e iniciativas que visam retribuir para a sociedade parte importante de seu crescimento. O I♥PRIO é uma declaração de amor da PRIO aos locais onde atuamos. Nesse sentido, ao longo do 4T23, a Companhia patrocinou o I♥PRIO Blue & Jazz Festival, a peça Diário de Pilar na Amazônia, a exposição Pegadas do Pequeno Príncipe e a última etapa da Porsche Cup em interlagos. Além disso, em novembro de 2023, a Companhia inaugurou o Teatro I♥PRIO, que contará com diversas peças e nomes renomados do teatro e música.

Por fim, para 2024, a PRIO conta com várias novidades, como o patrocínio ao Instituto Vini Jr, responsável por usar o esporte como instrumento para apoiar o aprendizado de estudantes do ensino público. Adicionalmente, a PRIO apoiará o projeto social Rede Cruzada, focado na educação de adolescentes e crianças e diversas outras iniciativas.

¹ As informações de 2023 se referem ao Inventário parcial, ainda não certificado e pode sofrer pequenas alterações

² Emissões escopo 1 e 2



DESEMPENHO FINANCEIRO

A PRIO apresenta abaixo o desempenho financeiro com e sem o impacto das mudanças no IFRS 16, e representações dos lançamentos contábeis não-caixa e não recorrentes e seus impactos nas demonstrações quando ilustradas em dólares.

Resultados do Período

(Em milhares de US\$)

	Ex-IFRS 16			Acumulado - Ex - IFRS16			Inclui IFRS 16		
	4T22	4T23	Δ	2022	2023	Δ	2022	2023	Δ
Receita Total	184.492	690.652	274%	1.249.659	2.623.111	110%	1.249.659	2.623.111	110%
Impostos de venda interna e exportação	-	(4.521)	n/a	-	(84.868)	n/a	-	(84.868)	n/a
Despesa de Comercialização	(9.795)	(52.366)	435%	(9.795)	(137.278)	1302%	(9.795)	(137.278)	1302%
Receita Total - FOB	174.697	633.765	263%	1.239.864	2.400.965	94%	1.239.864	2.400.965	94%
Custos de Produto Vendido	(30.595)	(57.230)	87%	(191.544)	(273.641)	43%	(168.902)	(230.925)	37%
Royalties	(15.098)	(75.587)	401%	(97.188)	(230.551)	137%	(97.188)	(230.551)	137%
Resultado das Operações	129.004	500.948	288%	951.133	1.896.772	99%	973.775	1.939.489	99%
Despesas gerais e administrativas	(12.204)	(38.882)	219%	(50.888)	(90.563)	78%	(49.385)	(89.096)	80%
Outras receitas (despesas) operacionais	51.885	47.269	-9%	26.885	5.297	-80%	26.885	5.297	-80%
EBITDA	168.685	509.335	202%	927.129	1.811.507	95%	951.275	1.855.690	95%
Margem EBITDA	97%	80%	-17 p.p.	75%	75%	0 p.p.	77%	77%	0 p.p.
Depreciação e amortização	(25.165)	(57.117)	127%	(129.892)	(357.258)	175%	(145.355)	(394.727)	172%
Resultado financeiro	(1.445)	(55.511)	3741%	(40.040)	(178.472)	346%	(44.007)	(212.705)	383%
Receita Financeira	(6.734)	155.704	-2412%	176.741	319.961	81%	176.741	319.961	81%
Despesa Financeira	5.289	(211.215)	-4094%	(216.781)	(498.433)	130%	(220.748)	(532.666)	141%
Imposto de renda e contribuição social	47.745	(72.492)	-252%	(45.656)	(189.056)	314%	(45.656)	(189.056)	314%
Lucro (Prejuízo) do Período	189.819	324.215	71%	711.542	1.086.720	53%	716.257	1.059.203	48%

	4T22	4T23	Δ	2022	2023	Δ	2022	2023	Δ
EBITDA ajustado*	116.801	462.066	296%	900.244	1.806.210	101%	924.389	1.850.393	100%
Margem EBITDA ajustada	67%	73%	+ 6 p.p.	73%	75%	+ 2 p.p.	75%	77%	+ 2 p.p.

*O EBITDA Ajustado é calculado semelhante ao EBITDA, desconsiderando a linha composta com efeitos não recorrentes "Outras Receitas e Despesas".

Estoque de óleo	4T22	3T23	4T23	4T23 X 4T22	4T23 X 3T23
Saldo em barris (kbbbl)	3.109	1.527	1.836	-40,9%	20,2%
Campo de Frade	675	599	794	17,6%	32,6%
Albacora Leste	-	-	489	n/a	n/a
Cluster Polvo e TBMT	439	878	553	26,0%	-37,0%
Estocagem em US Virgin Islands	1.995	50	-	n/a	n/a
Custo do Estoque (US\$ mil)	66.069	51.658	52.534	-20,5%	1,7%
Campo de Frade	8.542	19.804	13.230	54,9%	-33,2%
Albacora Leste	-	-	21.060	n/a	n/a
Cluster Polvo e TBMT	13.874	29.356	18.244	31,5%	-37,9%
Estocagem em US Virgin Islands	43.653	2.498	-	n/a	n/a

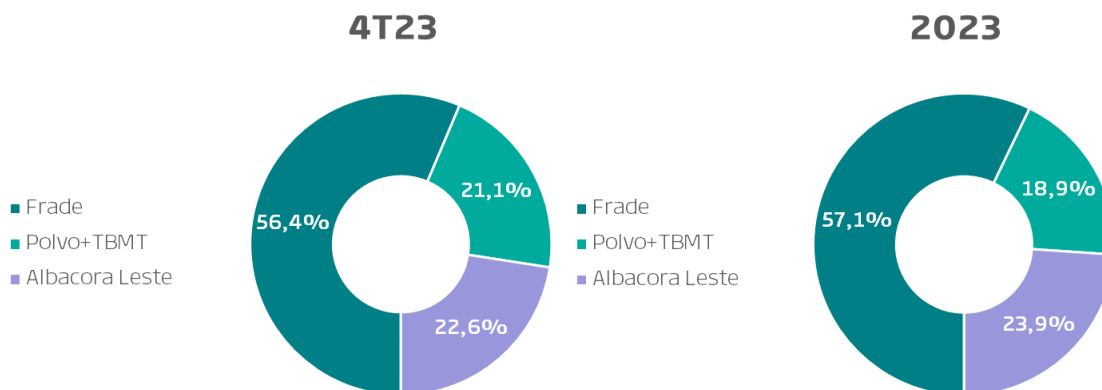
Em 2023, o principal fator que impactou o desempenho financeiro da PRIO foi o aumento da receita, reflexo do aumento na produção e das vendas, apesar da redução de 17% no preço do *Brent* na comparação das médias anuais. Assim, a PRIO registrou no ano uma receita líquida de US\$ 2,6 bilhões, representando um aumento de 110%, e um EBITDA Ajustado (ex-IFRS-16) de US\$ 1,8 bilhão, 101% acima de 2022, ambos refletindo o crescimento da produção e *ofttakes*.

No trimestre, a PRIO registrou receita 274% acima do que no 4T22, devido à (i) crescimento da produção e nos *ofttakes* e; (ii) aumento no custo de frete marítimo gerado principalmente pela imposição do "price cap" sobre o óleo russo, que ocasionou na decisão da Companhia em vender um volume significativamente inferior à produção e estocar o óleo em dezembro de 2022.

Analisando a receita trimestral, o campo de **Frade** foi responsável por 56% da receita total da Companhia, o **cluster de Polvo e TBMT** representou 21% da receita total e, o campo de **Albacora Leste**, por sua vez, contribuiu 23%

para a receita total da PRIO. Na receita anual, o campo de **Frade** contribuiu em 57%, *cluster* de **Polvo e TBMT** contribuiu em 19%, enquanto **Albacora Leste** contribuiu em 24% da receita total da Companhia. No gráfico abaixo, pode ser verificada a representatividade de cada ativo no total da receita líquida da Companhia:

Receita por Ativo



Os Custos dos Produtos Vendidos (“CPV”) somaram US\$ 273 milhões no ano, 43% acima do registrado no ano anterior, porém, a quantidade de barris vendidos no ano foi 166% acima do ano anterior, demonstrando, uma redução do custo unitário por produto vendido. No trimestre, o CPV ficou 87% acima que no 4T22, devido ao maior volume de barris vendidos quando comparado com o mesmo trimestre do ano anterior.

A Companhia reconheceu no ano um Resultado Operacional (ex-IFRS 16) de US\$ 1,9 bilhão, 99% superior ao registrado no ano anterior, em função do aumento de produção e vendas. Na comparação trimestral, o resultado 288% superior reflete o aumento da receita do trimestre, devido a maior quantidade de *offtakes*.

As despesas gerais e administrativas, que incluem gastos com M&A, pessoal, projetos, geologia e geofísica, registraram um aumento de 219% comparado ao 4T22 e acumularam um aumento de 78% na comparação anual, somando US\$ 90 milhões, devido a aumento de despesas com pessoal, patrocínios de projetos sociais e ampliação do escritório.

A linha de outras receitas e despesas operacionais somou US\$ 47 milhões no trimestre, impactada positivamente pelo ajuste de provisão de abandono de acordo com a nova certificação de reservas.

A Companhia registrou EBITDA ajustado anual (ex-IFRS 16) de US\$ 1,8 bilhão, 101% superior frente ao do ano anterior, que foi impulsionado pelo expressivo crescimento do Resultado Operacional. Na comparação trimestral, tal indicador resultou um aumento de 296%, reflexo também do maior resultado operacional do período.

O resultado financeiro (ex-IFRS 16) da Companhia foi negativo em US\$ 178 milhões vs. 40 milhões negativos registrados no ano anterior, impactado negativamente por juros de empréstimos e financiamentos considerando a maior posição de dívidas em 2023, redução da receita financeira em consequência da menor posição de caixa comparado com o ano anterior, pagamentos de prêmio devido à contratação de hedges de Brent e fator de atualização do *earn out* de **Albacora Leste**.

O lucro líquido (ex-IFRS 16) do ano foi positivo em aproximadamente US\$ 1,1 bilhão, um aumento de 53% versus o registrado no ano anterior, impulsionado pela maior quantidade de produção e vendas no ano. No trimestre, a Companhia registrou lucro líquido 71% superior ao 4T22, impactado pelo crescimento no resultado operacional.

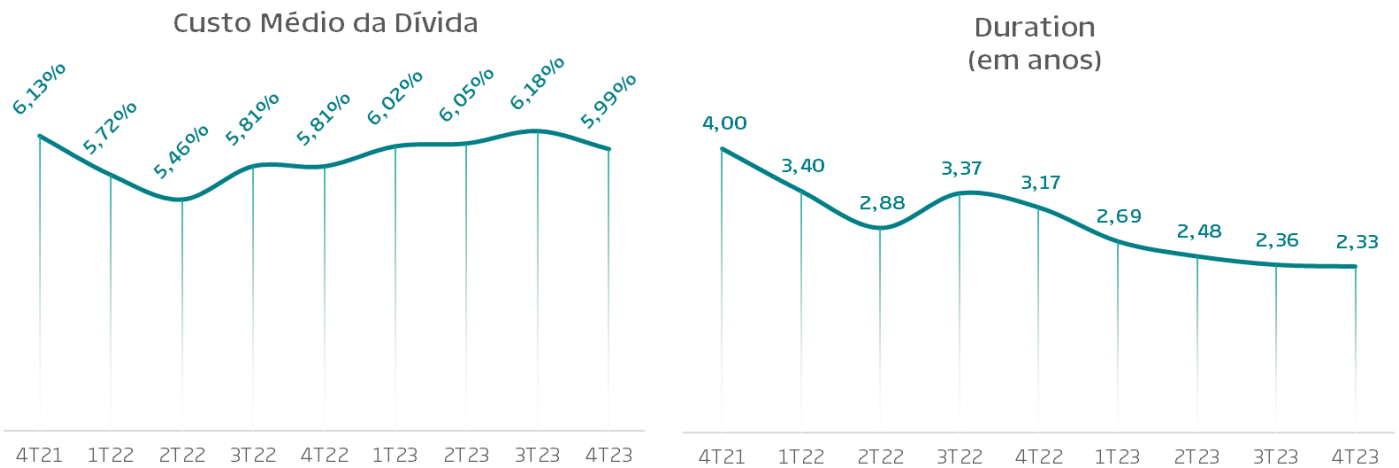


CAIXA, DÍVIDA E FINANCIAMENTOS

No quarto trimestre de 2023, a PRIO optou por pré-pagar dívidas no valor de US\$ 150 milhões que apresentavam um custo superior ao custo médio da Companhia e tinham vencimento próximo. Além disso, a PRIO renegociou uma dívida no montante de US\$ 50 milhões alongando o prazo e reduzindo custo. Com isso, o custo médio da dívida da Companhia no trimestre foi de 5,99% com *duration* de 2,33 anos.

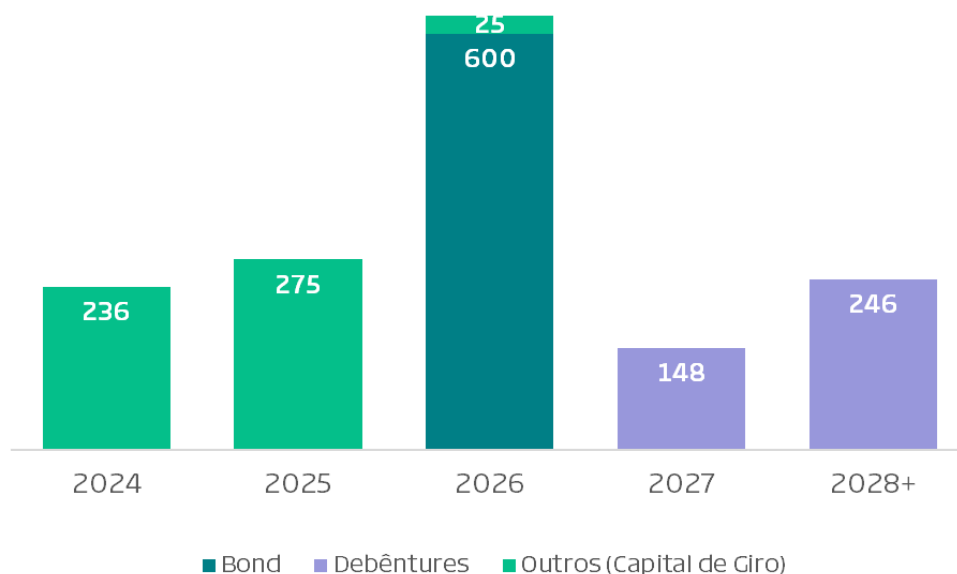
No dia 29 de fevereiro de 2024, a Companhia liquidou a 2ª emissão de debêntures simples no valor total de R\$ 2 bilhões e contratou *swaps* (instrumentos derivativos) com o objetivo de dolarizar a emissão. Com isso, a emissão em conjunto com os instrumentos derivativos resultou em um custo médio dolarizado de 6,14% ao ano e *duration* aproximada de 5,9 anos.

A PRIO mantém o custo e *duration* das dívidas em patamares considerados adequados pela Companhia e segue monitorando o mercado nacional e internacional buscando oportunidades de forma a manter sua estrutura de capital robusta.



Cronograma de amortização

(em US\$ MM)





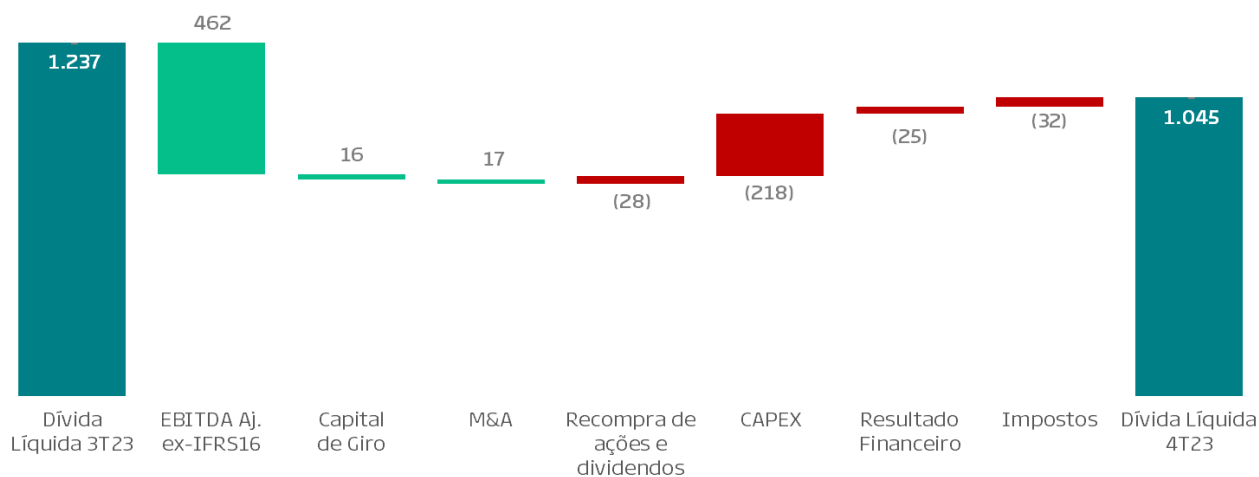
VARIAÇÃO DA DÍVIDA LÍQUIDA

No quarto trimestre de 2023, a posição de dívida líquida da PRIO reduziu em aproximadamente US\$ 192 milhões comparado com o 3T23, explicada pelas seguintes variações:

- **M&A:** recebimento relativo à conclusão da alienação da participação no Campo de Manati
- **CAPEX:** majoritariamente desembolsos para o desenvolvimento de Wahoo, seguido por Albacora Leste e Frade

Variação da Dívida Líquida

(US\$ MM)





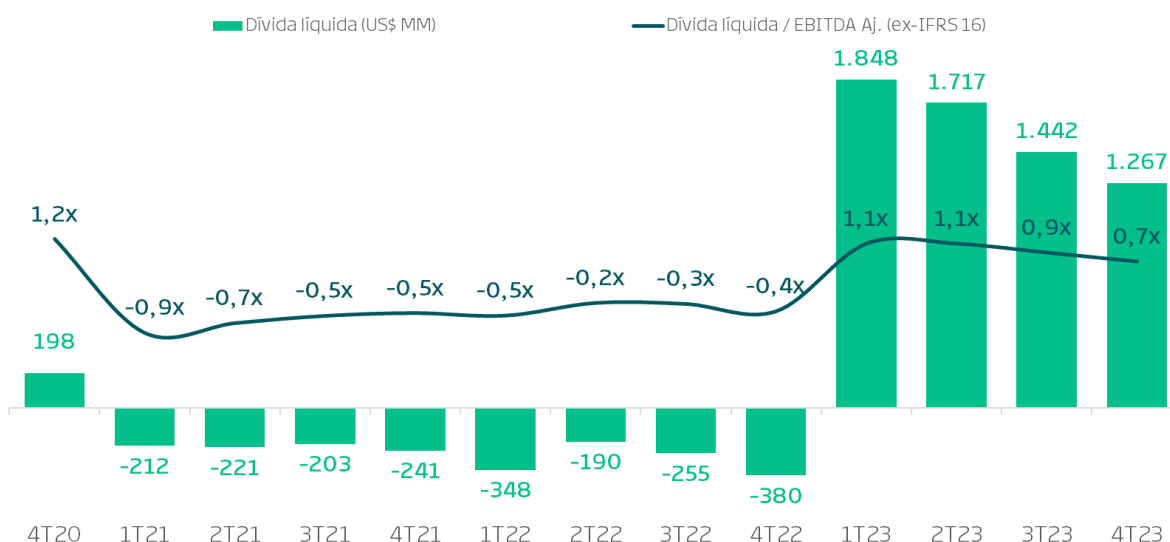
ALAVANCAGEM

No 4T23, a Companhia deu continuidade ao seu programa de recompra de ações, visando agregar valor para seus acionistas. Dessa forma, realizou o pagamento de aproximadamente US\$ 16 milhões referentes à aquisição de cerca de 1,8 milhões de ações, bem como intensificou o CAPEX principalmente para o campo de Wahoo e amortizou US\$ 150 milhões referente a dívidas. Com isso, a PRIO encerrou o quarto trimestre de 2023 em posição de dívida líquida, conforme gráfico abaixo.

O índice de alavancagem foi calculado de acordo com os *covenants* estabelecidos no âmbito da emissão de notas representativas da dívida (“*bonds*”) e da emissão das debêntures, ou seja, foi considerado um possível pagamento adicional referente à aquisição de Albacora Leste (“*earn-outs*”) e foi incluída uma estimativa do EBITDA ajustado gerado pelo ativo de 31 de dezembro de 2022 a 26 de janeiro de 2023, de forma a considerar o EBITDA ajustado gerado pelo ativo nos últimos 12 meses.

Dívida Líquida / EBITDA ajustado (ex-IFRS 16)

(em US\$ MM)



ANEXO 1

IFRS 16

Em 1º de janeiro de 2019 a Companhia incorporou a mudança de regra do IFRS 16. A mudança unifica o tratamento de arrendamentos operacionais e financeiros, impactando significativamente o balanço da Companhia, principalmente através do fretamento das embarcações de apoio utilizadas nas operações, que representa o maior contrato de arrendamento:

Ativos de direito de uso 2023	Saldo
Embarcações de Apoio	1.524.862
Helicópteros	193.436
Edificações/Bases de Apoio	162.339
Equipamentos	163.724
Total	2.044.361

Para calcular o montante do custo foram considerados os prazos em que os ativos serão necessários à operação, o que varia entre 2031 e 2041, bem como a taxa incremental sobre os empréstimos vigentes na época da contratação do aluguel dos equipamentos. Essa taxa é mantida até o fim dos contratos, exceto se houver alteração do prazo destes.

Conforme divulgado na nota explicativa 2, Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras, houve alongamento da vida útil dos campos de Frade, Polvo e Tubarão Martelo, e conseqüentemente a revisão das taxas de desconto. Em 31 de dezembro de 2023 está sendo considerada para os contratos em real a taxa de 12,44% a.a. (CDI+2,05% a.a.) e para os contratos em dólar 11,87% a.a. para Frade e 11,55% para o Cluster.

Como Albacora Leste não apresentou alteração no prazo de vida útil, não houve atualização das taxas de desconto, mantendo-se 14% para os contratos em real e 7,14% para os contratos em dólar.

Em decorrência dos novos contratos incluídos ou encerrados no exercício e da atualização da estimativa das reservas, o ativo aumentou em R\$804.223, o passivo aumentou em R\$ 813.088 e a diferença foi registrada no resultado, na linha de outras receitas e despesas operacionais.

Os efeitos apresentados no exercício foram:

	Ativo	Passivo
Saldo em 31 de dezembro de 2022	1.470.973	(1.501.358)
Adições/reversões	1.297.479	(1.297.479)
Reversões - contratos encerrados antecipadamente	(619.952)	611.087
Adições/reversões- revisão da vida útil dos campos	126.696	(126.696)
Atualização cambial	-	(5.046)
Atualização monetária	-	(148.861)
Pagamentos efetuados	-	221.404
Amortização	(146.332)	-
Ajuste de conversão	(84.503)	85.711
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.044.361	(2.161.238)
Circulante	-	(224.502)
Não Circulante	2.044.361	(1.936.736)

*Fator de conversão: câmbio de fechamento os períodos para os saldos e média do período para as movimentações

Maiores detalhes podem ser encontrados nas notas explicativas 15 das Informações Anuais de 2023.

BALANÇO PATRIMONIAL

(Em milhares de US\$)

ATIVO	Dez/22	Dez/23
Caixa e equivalentes de caixa	1.842.375	482.392
Títulos e Valores Mobiliários	-	74
Contas a receber	31.873	359.945
Estoque de Óleo	66.069	52.533
Estoque de Consumíveis	20.833	82.069
Instrumentos financeiros Derivativos	-	-
Tributos a recuperar	14.568	71.811
Adiantamentos a fornecedores	35.722	20.703
Adiantamentos a parceiros	6.235	19.248
Despesas antecipadas	2.072	4.571
Outros créditos	60	159
Total Ativo Circulante	2.019.807	1.093.505
Ativo disponível para venda	12.291	-
	2.032.098	1.093.505
Adiantamentos a Fornecedores	-	-
Depósitos e cauções	2.016	6.420
Tributos a recuperar	5.160	873
Tributos diferidos	132.640	106.703
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2/IFRS 16)	281.920	422.275
Imobilizado	894.111	3.770.175
Intangível	543.141	431.175
Total Não circulante	1.858.988	4.737.621
Total do Ativo	3.891.086	5.831.127

PASSIVO	Dez/22	Dez/23
Fornecedores	108.463	172.429
Obrigações trabalhistas	26.449	55.128
Tributos e contribuições sociais	30.418	122.489
Instrumentos financeiros Derivativos	-	-
Debêntures com Swap	7.765	8.144
Empréstimos e financiamentos	75.370	250.477
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	12.371	46.372
Contas a pagar - Aquisição Ativos	-	59.586
Outras obrigações	8.324	847
Total Passivo Circulante	269.160	715.473
Passivos mantidos para venda	(2.519)	-
	266.641	715.473
Fornecedores	288	-
Empréstimos e financiamentos	1.005.828	896.630
Debêntures com swap	373.768	371.852
Marcação a mercado - swap	17.117	(16.669)
Provisão para abandono de instalações	51.367	231.638
Provisão para contingências	4.475	195.423
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	275.372	400.045
Contas a pagar - Aquisição Ativos	-	162.502
Outras obrigações	373	7.590
Total Não circulante	1.728.588	2.249.011
Participações minoritárias	-	-
Capital Social Realizado	953.380	959.899
Reservas de Capital	68.214	43.792
Reserva de Lucro	45.763	664.090
Outros resultados abrangentes	112.243	139.660
Resultado acumulado do período	716.257	1.059.202
Total Patrimônio líquido	1.895.857	2.866.643
Total do Passivo	3.891.086	5.831.127

DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO

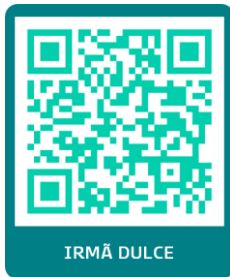
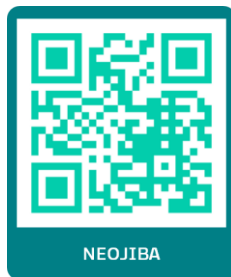
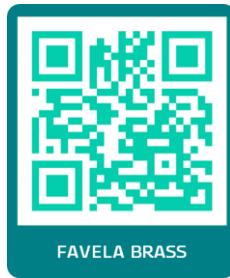
(Em milhares de US\$)

	2022	2023
Receita Total	1.249.659	2.538.244
Custos de Produto Vendido	(168.902)	(230.925)
Depreciação e amortização	(145.355)	(394.727)
Royalties	(97.188)	(230.551)
Resultado Bruto	838.215	1.682.041
Receitas (despesas) operacionais	(32.295)	(221.077)
Despesa com vendas	(9.795)	(137.278)
Geologia e geofísica	(2.901)	(5.017)
Despesas com pessoal	(23.248)	(47.308)
Despesas gerais e administrativas	(9.094)	(14.195)
Despesas com serviços de terceiros	(11.864)	(16.722)
Impostos e taxas	(2.279)	(5.854)
Outras receitas (despesas) operacionais	26.885	5.297
Resultado financeiro	(44.007)	(212.705)
<i>Receita Financeira</i>	176.741	319.961
<i>Despesa Financeira</i>	(220.748)	(532.666)
Resultado antes do Imposto de renda e contribuição social	761.913	1.248.259
<i>Imposto de renda e contribuição social - Corrente</i>	(105.154)	(138.874)
<i>Imposto de renda e contribuição social - Diferido</i>	59.498	(50.182)
Lucro (Prejuízo) do Período	716.257	1.059.203

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA (Em milhares de US\$)

	2022	2023
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Resultado do período (antes de impostos)	761.913	1.248.259
Depreciação e amortização	156.955	392.175
Receita financeira	(85.495)	(165.975)
Despesa financeira	112.821	373.572
Remuneração com base em plano de ações	6.929	18.118
Provisão para contingências/perdas/P&D	1.038	12.360
Alteração da provisão do abandono/Contratos de IFRS 16	(71.642)	(109.216)
Deságio na aquisição de Albacora Leste	-	(7.134)
	882.519	1.762.159
(Aumento) redução nos ativos		
Contas a receber	132.410	(305.968)
Tributos a recuperar	8.306	(85.787)
Despesas antecipadas	(206)	(2.150)
Adiantamento a fornecedores	(20.668)	5.201
Estoque de óleo	(32.114)	46.346
Estoque de consumíveis	(15.804)	(12.115)
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	1.519	(23.998)
Depósito e cauções	(453)	361
Outros créditos	440	111
Aumento (redução) nos passivos		
Fornecedores	70.309	37.803
Obrigações trabalhistas	(422)	24.640
Tributos e contribuições sociais	(117.803)	(69.281)
Outras obrigações	7.012	23.251
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	915.045	1.400.573
Fluxos de caixa das atividades de investimento		
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	668.486	-
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	883	-
Ativo não circulante mantido pra venda	-	(2.594)
(Compra) venda de ativo imobilizado	(368.797)	(864.149)
(Compra) venda de ativo intangível	(166)	(77)
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	(360.150)	(1.699.895)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	(59.744)	(2.566.715)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Captações de empréstimos	478.000	328.000
Pagamento de principal sobre empréstimos	-	(270.000)
Juros pagos sobre empréstimos	(44.062)	(70.103)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	(12.813)	(8.876)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	(11.086)	(29.957)
Captação de Debêntures	397.520	-
Juros pagos sobre debêntures	-	(36.488)
Operação com derivativos	6.274	-
(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	2.991	(101.892)
(Redução) Integralização de capital	(3.571)	6.519
Dividendos distribuídos	-	(12.282)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	813.253	(195.079)
Ajuste de conversão	(121)	1.238
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	1.668.433	(1.359.983)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	173.942	1.842.375
Caixa e equivalente de caixa no final do período	1.842.375	482.392
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	1.668.433	(1.359.983)

PROJETOS SOCIAIS E AMBIENTAIS



Sobre a PRIO

A PRIO é a maior empresa independente de produção de óleo e gás natural do Brasil. A cultura corporativa da Companhia busca o aumento de produção por meio da aquisição de novos ativos em produção, redensolvimento, maior eficiência operacional e redução dos custos de produção e das despesas corporativas. Seu objetivo maior é a criação de valor para seus acionistas com alta disciplina financeira e preservação da sua liquidez, com total respeito à segurança e ao meio ambiente. Para mais informações acesse o site: www.prio3.com.br.

Aviso Legal

Todas as declarações exceto aquelas relativas a fatos históricos contidas neste documento são declarações acerca de eventos futuros, incluindo, mas não limitado a declarações sobre planos de perfuração e aquisições sísmicas, custos operacionais, aquisição de equipamentos, expectativa de descobertas de óleo, a qualidade do óleo que esperamos produzir e nossos demais planos e objetivos. Os leitores podem identificar várias dessas declarações ao ler palavras como “estima”, “acredita”, “espera” e “fará” e palavras similares ou suas negativas. Apesar de a administração acreditar que as expectativas representadas em tais declarações são razoáveis, não pode assegurar que tais expectativas se confirmarão. Por sua natureza, declarações acerca de eventos futuros exigem que façamos suposições e, assim, tais declarações são sujeitas a riscos inerentes e incertezas. Alertamos os leitores desse documento a não depositarem confiança indevida nas nossas declarações de eventos futuros considerando que certos fatores podem causar resultados, condições, ações ou eventos que podem diferir significativamente dos planos, expectativas, estimativas ou intenções expressas nas declarações acerca de eventos futuros e as premissas que as suportam. As declarações acerca de eventos futuros aqui incluídas estão baseadas na premissa de que nossos planos e operação não serão afetados por tais riscos, mas que, se nossos planos e operação forem afetados por tais riscos, as declarações acerca de eventos futuros podem se tornar imprecisas. As declarações acerca de eventos futuros incluídas neste documento são expressamente qualificadas em sua totalidade por este aviso legal. Tais declarações foram feitas na data deste documento. Não nos comprometemos a atualizar tais declarações acerca de eventos futuros, exceto quando exigido pela legislação de valores mobiliários aplicável.