

PRIO

4T24 & 2024



DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS

WEBINAR DE RESULTADOS



14 DE MARÇO DE 2025

16h (BRT)

15h (EST)

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.

RELAÇÕES COM INVESTIDORES



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

WEBINAR: CLIQUE AQUI

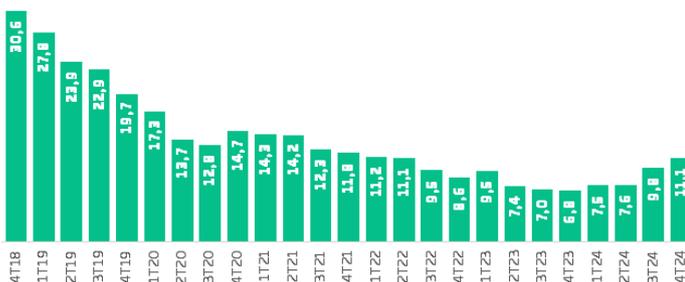
Rio de Janeiro, 13 de março de 2025 – A PRIO S.A. (“PRIO” ou “Companhia”) (B3: PRIO3) apresenta seus resultados referentes ao quarto trimestre de 2024 (“4T24”) e ao ano de 2024. As informações financeiras e operacionais descritas a seguir, exceto onde indicado o contrário, são apresentadas em bases consolidadas e em dólar americano (US\$) de acordo com os padrões internacionais de demonstrações contábeis (IFRS), e incluem as subsidiárias diretas da Companhia: PRIO Comercializadora Ltda. e PRIO Internacional Ltda., e suas respectivas subsidiárias e filiais.

Informações sobre a ação		Evolução PRIO3 x Ibovespa 12 meses	
Ticker (B3)		PRIO3	
# Ações emitidas ex-tesouraria		816.906.187	
Market Cap (31/12/2024) ex-tesouraria	R\$	32.798.783.408	
Último preço (31/12/2024)	R\$	40,15	
Variação de preço - 12 meses		-13%	
Média diária de negociação - 90 dias	R\$	367.141.292	

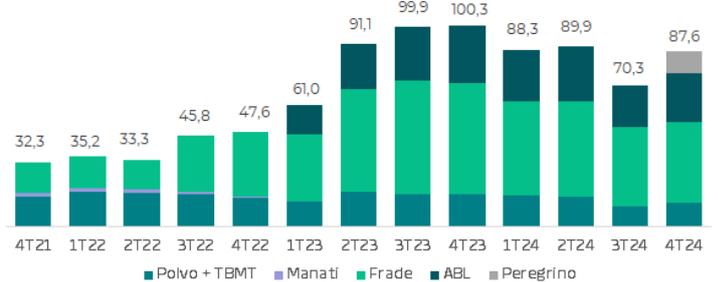
DESTAQUES DO ANO

- Licença de Perfuração de Wahoo concedida em fevereiro de 2025
- Aquisição de 40% de Peregrino
- Decisão final no processo arbitral de Wahoo a favor da PRIO
- Recompra de US\$ 164 milhões em ações
- Publicação do segundo Relatório anual de Sustentabilidade
- Terceira edição do Reação Offshore em parceria com o Instituto Reação e Todos na Luta
- Receita total de US\$ 2,4 bilhões
- Ebitda Ajustado (ex-IFRS 16) de US\$ 1,6 bilhão
- Lucro Líquido (ex-IFRS 16) de US\$ 1,7 bilhão

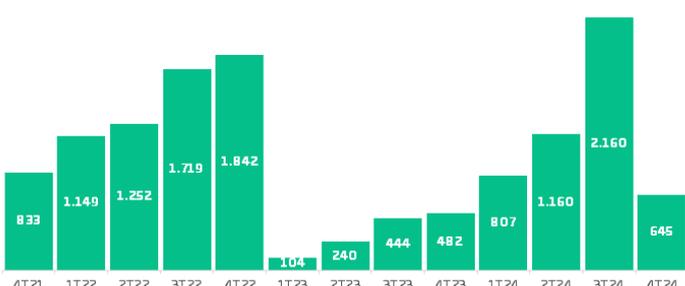
Lifting Cost (US\$/bbi)



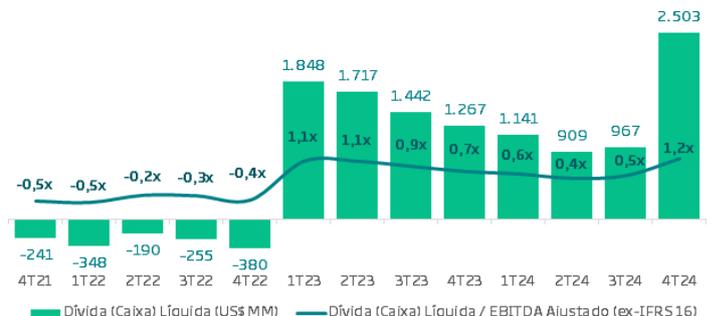
Produção (kbpd)



Posição de Caixa (US\$ MM)



Dívida líquida (Caixa) / EBITDA ajustado



MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

O ano de 2024 foi marcado tanto por desafios significativos como por aprendizados e conquistas que reforçam nossa resiliência. Apesar de alguns percalços operacionais, e principalmente, das restrições decorrentes dos processos de licenciamento ambiental, seguimos avançando em nossa estratégia, demonstrando nossa capacidade de superar obstáculos sem perder o foco no crescimento e na criação de valor.

No cluster Polvo e Tubarão Martelo, enfrentamos a interrupção temporária de três poços devido a falhas na Bomba Centrífuga Submersa. Até o momento, obtivemos a anuência para o *workover* do TBMT-8H, que retomou a produção em setembro, e seguimos aguardando a liberação do Ibama para os poços TBMT-10H e TBMT-4H.

Em Albacora Leste, realizamos uma parada programada de 13 dias em julho e enfrentamos falhas ao longo do ano nos sistemas de compressão de gás e geração de energia. Nos últimos dois anos, conduzimos uma série de investimentos para transformar o campo em um ativo PRIO, elevando seus padrões operacionais. Em janeiro de 2025, concluímos a instalação de duas turbinas reformadas e, em março, finalizaremos a instalação de um compressor, o que reforçará nossa confiança em atingir níveis de confiabilidade e eficiência operacional comparáveis aos dos nossos demais ativos.

No campo de Frade, a falha no compressor de gás em fevereiro e uma parada de cinco dias para reparo na linha de *offtake* impactaram a produção ao longo de 2024.

Ainda assim, conseguimos manter uma produção média anual de 84 mil barris por dia e preservar um *lifting cost* competitivo de US\$ 9,0 por barril, reafirmando nosso compromisso com a eficiência e a otimização de custos. Reconhecemos que a manutenção de uma estrutura de custos eficiente é essencial para navegarmos com segurança pela volatilidade do preço do petróleo.

Ao longo do ano, trabalhamos intensamente junto ao Ibama para a obtenção das licenças necessárias para a perfuração e interligação de Wahoo. Finalmente, no dia 28 de fevereiro de 2025 obtivemos a licença de perfuração. Com isso, iniciamos a Campanha de Perfuração e seguimos confiantes em obter a licença de instalação nos próximos meses, que permitirá a construção do *tieback* e primeiro óleo do campo, agregando 40 mil barris por dia à nossa produção.

No ano de 2024, expandimos também nossa atuação da área de *trading*, iniciando a comercialização de cargas de terceiros e realizando nossa primeira operação com VLCC em alto mar. Essas iniciativas tornaram nossa operação ainda mais competitiva e eficiente, gerando caixa líquido para a Companhia além de trazer novos ganhos de logística. Na virada do ano, a PRIO também ampliou sua atuação de *trading* com a contratação do escoamento de gás pelos gasodutos do Sistema Integrado de Escoamento da Bacia de Campos e o processamento na Unidade de Processamento de Gás Natural de Cabiúnas para os campos de Albacora Leste e Frade. O gás e seus derivados serão comercializados para diferentes clientes. Essa expansão representa um avanço estratégico para a Companhia na diversificação de suas operações e exploração de novas oportunidades no setor energético.

Outro marco importante foi a decisão favorável na arbitragem de Wahoo, que garantiu à PRIO a condução do desenvolvimento do campo em regime de *exclusive operations*, acrescentando 43 milhões de barris às nossas reservas 1P.

O principal destaque de 2024 foi a aquisição de 40% do Campo de Peregrino, que adicionou aproximadamente 38 mil barris por dia à nossa produção e 123 milhões de barris em reservas e recursos economicamente recuperáveis, conforme a certificação de reservas da DeGolyer e MacNaughton.

Ao longo do primeiro trimestre de 2025, elaboramos a nova certificação de reservas 1P de 2025, que inclui os

clusters de Polvo e TBMT, Frade e Wahoo e o campo de Albacora Leste. Apesar do ajuste para refletir um maior declínio nos poços de Frade, nossas reservas (1P) aumentaram de 537 milhões para 688 milhões de barris de óleo.

Como parte da estratégia da Companhia de identificar boas oportunidades de alocação de capital e manter uma estrutura financeira robusta, ao longo de 2024, recomparamos cerca de US\$ 164 milhões em ações, emitimos duas novas debêntures, totalizando US\$ 656 milhões, e contratamos aproximadamente US\$ 1 bilhão em dívidas bilaterais. Mesmo após o pagamento de Peregrino, encerramos o ano com uma alavancagem saudável, de 1,2x dívida líquida/EBITDA, uma posição de caixa de US\$ 645 milhões e também recebemos um upgrade no *rating* de crédito pela agência Fitch Ratings para AAA (bra), destacando a solidez e resiliência da Companhia.

Neste ano, reforçamos também nosso compromisso social e ambiental, ampliando nosso impacto positivo nas comunidades onde atuamos por meio da plataforma I ❤️ PRIO. Patrocinamos eventos culturais e esportivos como o ArtRio, o Festival de Inverno, Fronteiras do Pensamento e a Maratona do Rio, além de realizar a 3ª edição do Reação Offshore em parceria com o Instituto Reação e Todos na Luta, projeto que capacita jovens para atuar na indústria offshore. Adicionalmente, publicamos o Relatório Anual de Sustentabilidade de 2023, reafirmando nosso compromisso com a transparência e melhores práticas.

Internamente, continuamos investindo no bem-estar e na segurança de nossos colaboradores. Ampliamos nosso programa de *wellness*, oferecendo uma gama de iniciativas voltadas à qualidade de vida, como aulas de yoga, shiatsu e o programa de psicologia ativa. Além disso, promovemos treinamentos de prontidão cognitiva e reforçamos nossa cultura de segurança por meio de atividades integradas, consolidando um ambiente cada vez mais seguro e eficiente. Também realizamos a Semana da Sustentabilidade, engajando nossa equipe em ações concretas voltadas à preservação do meio ambiente.

Concluimos 2024 com a certeza de que, apesar dos desafios enfrentados, estamos mais resilientes e preparados para o futuro. Agradecemos imensamente aos nossos colaboradores, investidores e parceiros pelo apoio e confiança ao longo deste ano.

Entramos em 2025 celebrando uma década de história de sólido crescimento, com consistência, disciplina e o mesmo entusiasmo e determinação para continuar gerando valor para nossos acionistas. Começamos em 2015 produzindo apenas 6 mil barris por dia movidos por ambição e determinação para crescer. Atingir 100 mil barris diários foi um marco — não o destino final, mas um passo em nossa jornada. Continuamos com ambições igualmente desafiadoras e seguimos com os mesmos princípios que nos trouxeram até aqui. Nesses 10 anos, passamos por mares turbulentos nos preços de petróleo e cenário global, mas atravessamos com segurança e saímos mais forte do outro lado. Com a mesma equipe que construiu essa história, seguimos preparados para avançar, investindo em nosso time, promovendo progresso socioeconômico e atuando de forma sustentável. O futuro é promissor, e seguimos juntos.

DESEMPENHO OPERACIONAL

	4T23	2023	1T24	2T24	3T24	4T24	2024	4T24 X 4T23	4T24 X 3T24	2024 X 2023
Brent Médio	\$ 82,86	\$ 82,18	\$ 81,76	\$ 85,03	\$ 78,74	\$ 74,01	\$ 79,86	-10,7%	-6,0%	-2,8%
Preço Médio Brent de Referência	\$ 77,39	\$ 81,41	\$ 85,06	\$ 85,35	\$ 76,43	\$ 75,13	\$ 80,88	-2,9%	-1,7%	-0,7%
Tx Câmbio Média	4,96	4,99	4,95	5,22	5,55	5,84	5,39	17,8%	5,3%	8,1%
Tx Câmbio Final	4,85	4,85	5,01	5,59	5,45	6,17	6,17	27,2%	13,3%	27,2%
Offtakes (kbbbl)										
Campo de Frade (100%)	4.762	18.500	4.169	4.027	3.743	3.586	15.525	-24,7%	-4,2%	-16,1%
Campo de Albacora Leste (90%)	1.828	7.693	2.409	2.948	1.865	1.876	9.098	2,6%	0,6%	18,3%
Cluster Polvo e TBMT (100%)	1.843	6.459	1.014	1.575	918	945	4.453	-48,7%	2,9%	-31,1%
Campo de Peregrino (40%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	710	710	n/a	n/a	n/a
Total PRIO	8.433	32.652	7.591	8.550	6.526	7.117	29.785	-15,6%	9,1%	-8,8%
Produção (boepd)										
Campo de Frade (100%)	55.345	49.161	46.450	47.222	39.315	40.662	43.412	-26,5%	3,4%	-11,7%
Campo de Albacora Leste (90%)	28.412	23.227	26.011	27.535	20.682	24.062	24.573	-15,3%	16,3%	5,8%
Cluster Polvo e TBMT (100%)	16.552	15.700	15.865	15.130	10.276	11.878	13.287	-28,2%	15,6%	-15,4%
Campo de Peregrino (40%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	10.978	10.978	n/a	n/a	n/a
Total PRIO	100.308	88.088	88.326	89.886	70.273	87.581	84.017	-12,7%	24,6%	-4,6%
Lifting Cost (us\$/bbl)										
PRIO	6,8	7,5	7,5	7,6	9,8	11,1	9,0	62,2%	12,9%	19,6%

O principal destaque no trimestre foi a conclusão da aquisição de 40% do campo de **Peregrino** em dezembro. No ano, a produção total da Companhia foi impactada por manutenções programadas nos campos de **Albacora Leste** e **Frade**, bem como paradas por falhas nos sistemas de geração de energia e compressão de gás no FPSO Forte, interrupção temporária da produção dos poços TBMT-8H, TBMT-10H e TBMT-4H (os 2 últimos ainda sem anuência para a realização do *workover*) no cluster **Polvo e TBMT** e parada para reparo na linha de *offtake* de **Frade**.

O volume produzido em **Frade** foi inferior em 12% na comparação com 2023 e 26% na comparação com o 4T23. Essa redução se deve à: (i) declínio da produção; (ii) falha no sistema de compressão de gás em fevereiro; (iii) parada do poço ODP3 em maio, que segue aguardando a anuência do Ibama; (iv) manutenção programada na torre de amina em agosto; e (v) parada da produção por 5 dias para reparo na linha de *offtake* em setembro.

O volume produzido no campo de **Albacora Leste** em 2024 superou em 6% a produção de 2023, uma vez que a conclusão da aquisição ocorreu no dia 23 de janeiro de 2023. Na comparação com o 4T23, houve uma redução de 15% na produção, explicado principalmente pela troca das turbinas que limitou a produção.

No **cluster Polvo e TBMT**, o volume produzido no ano foi 15% e 28% inferior ao volume produzido em 2023 e no 4T23, respectivamente, devido à parada dos poços que necessitam de anuência para *workover*.

Em 5 de dezembro de 2024, anunciamos a conclusão da aquisição de 40% do campo de **Peregrino**, adicionando uma produção de 37,2 mil bpd durante o período de 5 dezembro a 31 de dezembro.

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. Diante disso, a Companhia apresenta, a seguir, a evolução do seu *lifting cost* desde 4T18.

Lifting Cost PRIO

(US\$/bbl)



O *lifting cost* do 4T24 apresentou um aumento de aproximadamente 62% em relação ao 4T23 e 13% em relação ao 3T24. Esse aumento se deve à redução da produção no período e ao Campo de Peregrino que opera com um *lifting cost* significativamente superior aos ativos operados pela Companhia.



COMERCIALIZAÇÃO

A estratégia de comercialização adotada pela PRIO vem se consolidando como um importante diferencial competitivo, permitindo condições mais favoráveis nas negociações de petróleo e ampliando o universo de clientes. A modalidade de “entrega ao cliente” tem permitido à Companhia acessar mercados estratégicos, com vendas direcionadas principalmente para China, EUA e Europa.

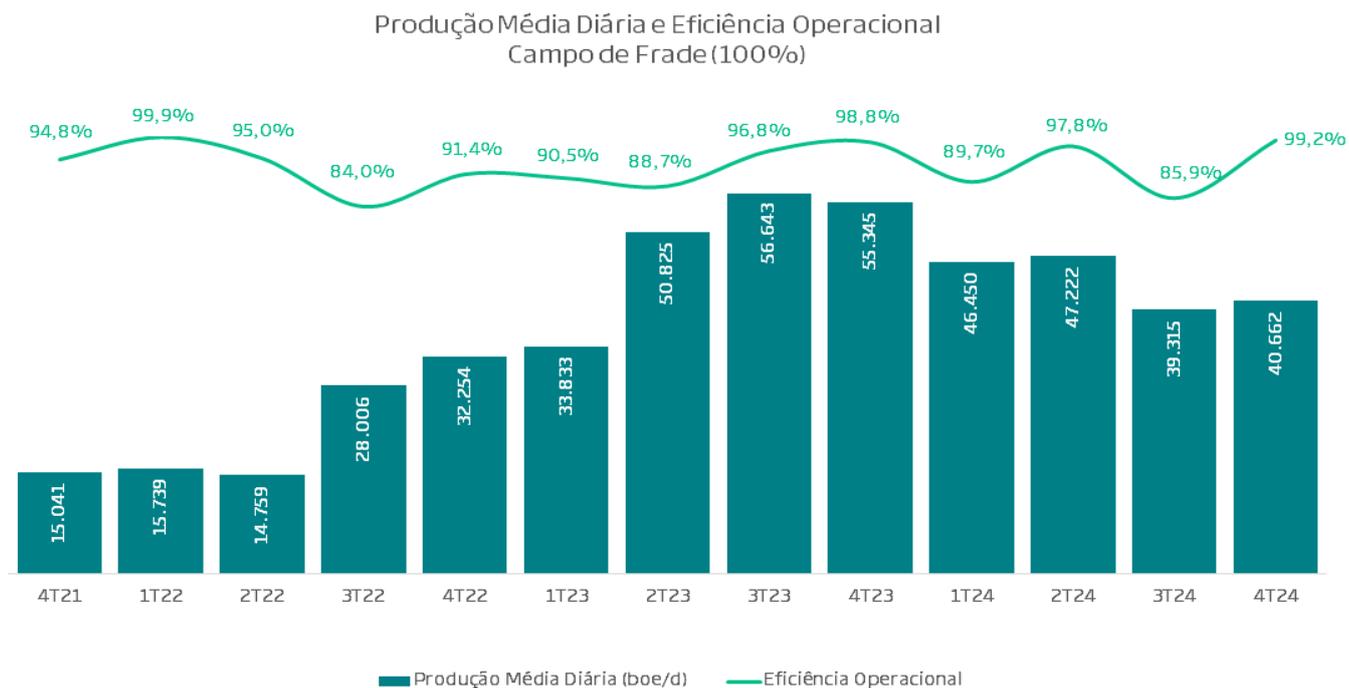
No 4T24, a PRIO vendeu um total de 7,1 milhões de barris, uma redução de 16% em relação ao volume vendido no 4T23, devido à menor produção. Em comparação ao 3T24, houve um aumento de 9% no volume vendido, impulsionado pela aquisição de **Peregrino**. O montante foi distribuído entre os campos de **Frade** (3,6 milhões de barris), **Albacora Leste** (1,9 milhões de barris), o cluster **Polvo e TBMT** (945 mil barris) e o campo de **Peregrino** (710 mil barris). No trimestre, o preço médio do petróleo (Brent de Referência), ponderado pelo volume vendido, foi de US\$ 75,13 por barril, uma queda de 3% em relação ao mesmo período do ano anterior.



CAMPO DE FRADE

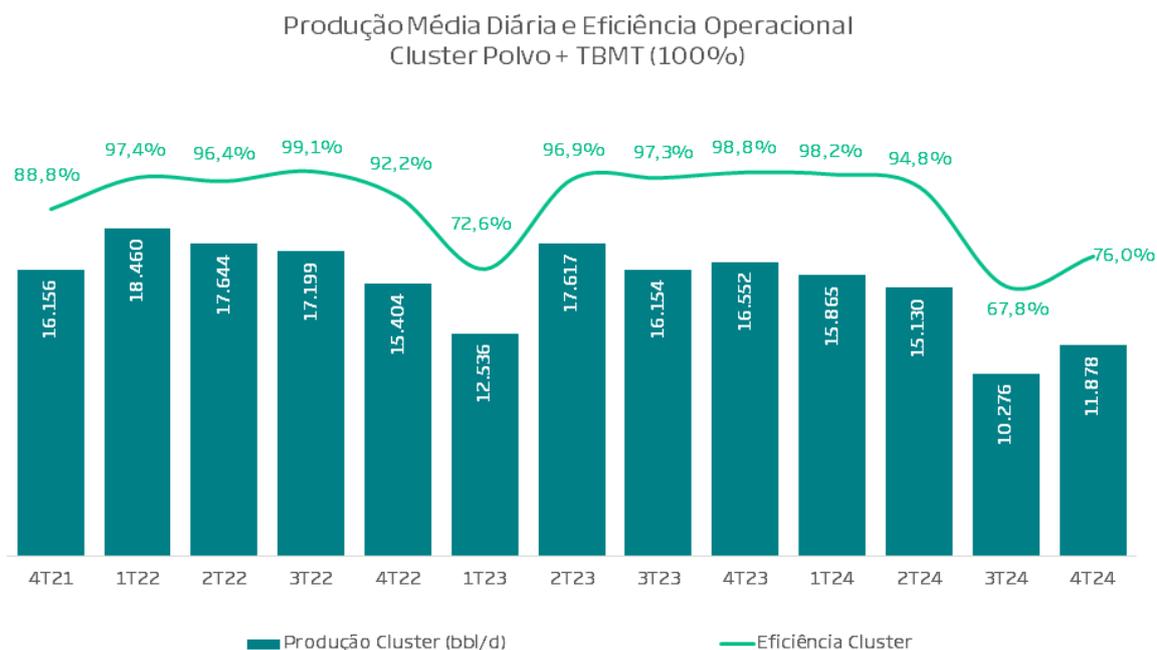
A produção média do campo no trimestre foi de 40,7 kbpd, uma queda de 26% em relação ao 4T23, impactada pela parada do poço ODP3, que segue aguardando a anuência do IBAMA para *workover*, e pelo declínio da produção, uma vez que não houve novas perfurações no ano de 2024 e, no mesmo período do ano anterior, os poços da segunda fase da campanha de revitalização haviam começado a produzir. Na comparação com o 3T24, a produção foi 3% maior, reflexo da manutenção programada na torre de amina em agosto e da parada da produção por cinco dias para reparo na linha de *offtake* em setembro, fatores que impactaram negativamente a produção do 3T24.

No trimestre, a eficiência operacional do ativo foi de 99,2%.



No 4T24, o cluster **Polvo e TBMT** apresentou média de produção diária 28% inferior à registrada no 4T23 devido à interrupção temporária causada pela falha na Bomba Centrífuga Submersa (BCS) nos poços TBMT-10H e TBMT-4H, que aguardam a anuência do IBAMA para início do *workover*. Na comparação com o 3T24, o volume produzido foi 16% acima explicado pela conclusão do *workover* do poço TBMT-8H, que recebeu anuência em agosto e retomou a produção em setembro.

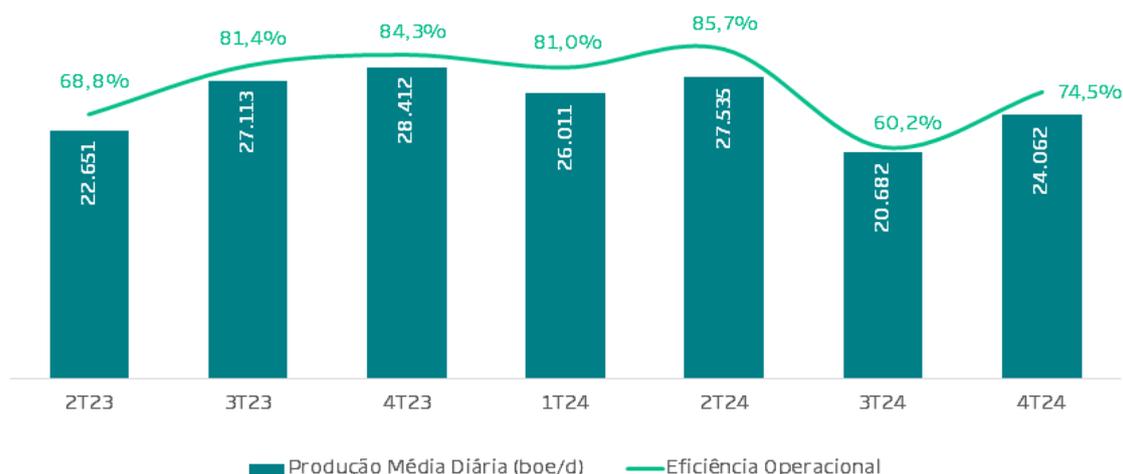
Com isso, a eficiência operacional do cluster no trimestre foi de 76,0%. O gráfico a seguir ilustra a evolução da produção e da eficiência dos campos desde o 4T21:



No trimestre, o campo de **Albacora Leste** apresentou produção média diária de aproximadamente 24,0 mil barris (participação PRIO), uma redução de 15% em relação ao 4T23 e um aumento de 16% em relação ao 3T24, devido à parada programada que ocorreu em julho. Comparado com o mesmo trimestre do ano anterior, a redução pode ser explicada pela troca de duas turbinas totalmente reformadas que limitou a produção durante o 4T24. Além disso, uma falha no sistema de compressão de gás do campo em dezembro impactou a produção no trimestre. Com isso, o campo apresentou uma eficiência operacional no 4T24 de 74,5%.

A Companhia continua focada em superar os desafios relacionados ao FPSO Forte de forma a garantir a melhoria da integridade e eficiência operacional do ativo. Dessa forma, além da troca das duas turbinas concluídas em novembro de 2024 e janeiro de 2025, a Companhia está realizando a troca de um compressor totalmente reformado com expectativa de conclusão em março. A PRIO segue confiante de que está no caminho certo para alcançar os mesmos patamares de confiabilidade observados nos demais ativos.

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



CAMPO DE PEREGRINO

Em 5 de dezembro de 2024, a Companhia concluiu a aquisição de 40% do campo de **Peregrino**, tornando-se parte do consórcio ao lado da Equinor, operadora e detentora dos 60% restantes do ativo. Com essa aquisição, a PRIO adicionou 123 milhões de barris às suas reservas e recursos economicamente recuperáveis, conforme o relatório de certificação de reservas da DeGolyer e MacNaughton (“D&M”) divulgado no dia 27 de setembro de 2024.

Uma das principais sinergias identificadas pela PRIO nessa transação está na comercialização do óleo do campo, dado que cada *offtake* de **Peregrino** corresponde a aproximadamente 650 mil barris. Desde a conclusão da aquisição, a Companhia já vem otimizando a logística ao combinar as cargas dos demais campos que opera.

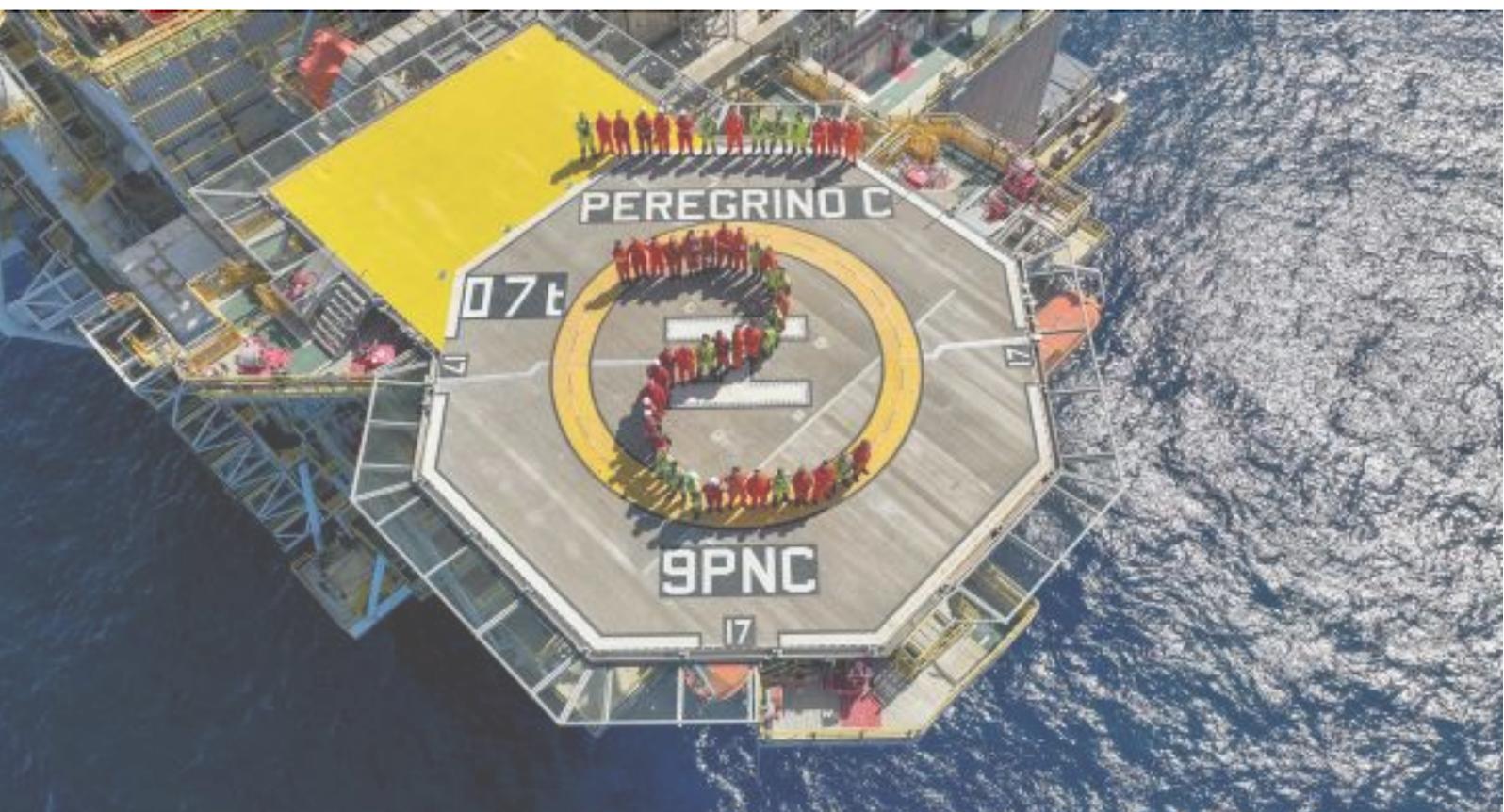
Em dezembro de 2024, a produção do campo foi de 37,2 mil barris (participação PRIO). Dado que o *closing* ocorreu no dia 5 de dezembro, a produção proporcional para a PRIO no mês foi de 32,6 mil barris por dia.

CAMPO DE WAHOO

Em 28 de fevereiro de 2025, a Companhia obteve o Licenciamento Ambiental de Perfuração, e assim, a PRIO iniciou a Campanha de Perfuração de Wahoo. Além disso, no 4T24 a Companhia seguiu com avanços relevantes nas adequações do FPSO Frade e nos testes finais dos equipamentos, reforçou o diligenciamento nas etapas de importação e entrega e aprofundou as revisões técnicas relacionadas à campanha, garantindo total alinhamento com o cronograma para o primeiro óleo do campo de **Wahoo**.

Os próximos passos no desenvolvimento do campo de **Wahoo** incluem:

- A obtenção do Licenciamento Ambiental de Instalação para iniciar a Construção Submarina e Interligação do campo de **Wahoo** ao FPSO Frade.
- Finalização das adequações do *topside* do FPSO **Frade** para produção e processamento do óleo de **Wahoo**.
- Primeiro óleo de **Wahoo**.



A PRIO publicou uma nova certificação de reservas, elaborada pela DeGolyer & MacNaughton, com data de referência de 1 de janeiro de 2025, incluindo os clusters de Polvo e TBMT, Frade e Wahoo e o campo de Albacora Leste. Para o campo de Peregrino, a Companhia manteve a certificação divulgada em 27 de setembro de 2024.

Resumo das reservas:

Campo	Óleo (MMbbl)			
	Jan/24 D&M 1P	Produção 2024	Jan/24 Pós Prod.	Jan/25 D&M 1P
Frade (100%)	125,4	15,4	109,9	118,8
Wahoo (100%)	79,8	0	79,8	122,7
Polvo + TBMT (100%)	39,4	4,9	34,5	34,1
Albacora Leste (90%)	292,5	8,8	283,7	289,2
Peregrino (40%)	-	-	-	122,9 ⁽¹⁾
Total Reservas	537,1	29,1	508,0	687,8

Notas:

- (1) As reservas e recursos (1P+1O) do campo de Peregrino referem-se à certificação de 1 de janeiro de 2024, descontando a produção do campo ao longo do ano de 2024.

Resumo do CAPEX associado às reservas:

Campo	CAPEX de expansão ⁽¹⁾ (US\$ MM)		CAPEX ⁽¹⁾ /barril adicionado (PUD + PDNP) (US\$/bbl)		CAPEX ⁽²⁾ /Poço Novo (US\$ MM)	
	D&M 2024	D&M 2025	D&M 2024	D&M 2025	D&M 2024	D&M 2025
Frade (100%)	36,4	88,0	1,7	3,2	33,4	55,0
Wahoo (100%)	533,7 ⁽³⁾	850,0	6,7	6,9	51,3	51,3
Polvo + TBMT (100%)	49,5	64,5	7,9	3,8	24,8	25,3
Albacora Leste (90%)	1.159,8	1.136,1	5,6	5,2	59,2	60,9

Notas:

- (1) Não considera CAPEX de manutenção da produção.
 (2) Considera apenas CAPEX de perfuração e completação de poços.
 (3) Em 2024, o CAPEX de expansão de Wahoo considerava a participação de 64%.

No campo de Frade, as reservas 1P foram revisadas considerando a performance inferior à esperada, de alguns poços produtores em 2024. Além disso, a certificação de 2025 prevê 1 novo poço *infill* produtores no reservatório N570.

No campo de Wahoo, a certificação de 2025 apresentou um aumento de 43 milhões de barris, considerando 100% da reserva do campo, em função do resultado favorável à PRIO na arbitragem. Adicionalmente, houve um ajuste no CAPEX total de US\$ 830 milhões para US\$ 850 milhões, devido à postergação de serviços em razão dos atrasos no licenciamento ambiental para o campo.

No campo de Albacora Leste, a curva de produção 1P foi ajustada considerando a performance dos reservatórios e postergação da curva de produção devido aos atrasos de licenciamento de Wahoo que também postergaram o plano de revitalização do Campo. O CAPEX por barril adicionado foi positivamente impactado pela reabertura de poços que carregam CAPEX relativamente baixo (*workover*).

Por fim, no cluster Polvo e TBMT, a nova certificação considerou 1 novo poço produtor no campo de Polvo, Well B, em 2025 e 1 novo poço produtor, Well A, em 2026. Com relação ao CAPEX, a certificação de 2025 considera 2 novos poços em Polvo e 2 *workovers* em Tubarão Martelo. Assim, o CAPEX por barril adicionado apresentou uma redução comparado com a última certificação, positivamente impactado pelo CAPEX para *workover* dos poços de Tubarão Martelo.



Ao longo de 2024, a Companhia seguiu comprometida com a manutenção e o desenvolvimento de seus ativos, alinhada à estratégia de aumentar a eficiência e prolongar a vida útil dos campos em operação, o que contribui diretamente para a redução de emissões. No entanto, devido à menor produção no período e à ausência de anuência para os *workovers* dos poços TBMT-10H e TBMT-4H, a Companhia registrou uma média de emissões¹ relativas de 24,8 kgCO₂e/boe² em 2024, um aumento de 17% em relação a 2023.

A PRIO também deu continuidade ao TAC Frade, possibilitando diversas atividades em todo território fluminense e com a realização de seminários de educação ambiental e de Pesquisa Marinha e Pesqueira. A APA Mico-Leão-Dourado foi incluída dentre as Unidades de Conservação apoiadas pelo projeto, sendo adquiridos máquinas e equipamentos para parques e áreas de proteção ambiental.

A Companhia acredita que segurança e excelência operacional andam juntas. Por isso, em 2024, a PRIO implementou programas e ações estratégicas voltadas à segurança, como os Cartões de Observação, além de promover diversos treinamentos e campanhas ao longo do ano, incluindo o Escape Game, o treinamento sobre SGSO³ e o Mês da Segurança. No 4T24, também foi realizada a Semana Interna de Prevenção de Acidentes (SIPAT), com o tema "Cuidar de Si é Cuidar de Todos". Essas iniciativas têm fortalecido significativamente a cultura de segurança na Companhia.

Para a PRIO, o ativo mais valioso são as pessoas. Por isso, a Companhia segue incentivando e disponibilizando diversas atividades para seus colaboradores. No 4T24, a Companhia seguiu promovendo atividades ao ar livre, como o PRIO *Trekking*, com trilhas no Morro do Corcovado e a Travessia das Praias Selvagens. A Companhia também promoveu a participação em corridas de rua, com a segunda etapa da corrida Night Run e participação no XTerra – Búzios. Devido a esse compromisso com a saúde e bem-estar físico e mental de todos os funcionários, a PRIO recebeu o reconhecimento no nível Bronze no Prêmio Nacional de Qualidade de Vida (PNQV) da Associação Brasileira de Qualidade de Vida (ABQV).

A Companhia também acredita no poder transformacional de retornar para a sociedade as suas conquistas ao apoiar projetos sociais e de incentivo à cultura. Assim, no 4T24, a PRIO reforçou a presença da sua assinatura I ❤️ PRIO ao patrocinar eventos como o Natal Solidário e os musicais A Noviça Rebelde e Tom Jobim. Nesse trimestre, a Companhia promoveu ainda o primeiro TEDx Rio Women, além de eventos como Ela Verão e Fronteiras do Pensamento.

A PRIO segue comprometida em liderar o caminho para um futuro melhor, cultivando uma cultura de excelência operacional, que prioriza a segurança, a saúde e o respeito a sociedade e ao meio ambiente.



¹ Emissões escopo 1 e 2

² As informações de 2024 se referem ao Inventário parcial, ainda não certificado e pode sofrer pequenas alterações

³ Sistema de Gerenciamento de Segurança Operacional (SGSO)

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 - IFRS 16			Inclui IFRS 16		
	4T23	4T24	Δ	2023	2024	Δ	2023	2024	Δ
Receita Total	690.652	536.017	-22%	2.623.111	2.400.624	-8%	2.623.111	2.400.624	-8%
Resultado de comercialização	(52.366)	(23.558)	-55%	(137.278)	(96.924)	-29%	(137.278)	(96.924)	-29%
Receita Total - FOB	638.285	512.459	-20%	2.485.832	2.303.700	-7%	2.485.833	2.303.700	-7%
Impostos de venda interna e exportação	(4.521)	(23.602)	422%	(84.868)	(27.347)	-68%	(84.868)	(27.347)	-68%
Receita Líquida	633.765	488.857	-23%	2.400.965	2.276.353	-5%	2.400.965	2.276.353	-5%
Custos de Produto Vendido	(57.230)	(88.045)	54%	(273.641)	(296.577)	8%	(230.925)	(246.996)	7%
Royalties	(75.587)	(51.146)	-32%	(230.551)	(225.996)	-2%	(230.551)	(225.996)	-2%
Resultado das Operações	500.948	349.666	-30%	1.896.772	1.753.780	-8%	1.939.489	1.803.361	-7%
Despesas gerais e administrativas	(38.882)	(27.359)	-30%	(90.563)	(90.961)	0%	(89.096)	(90.960)	2%
Outras receitas (despesas) operacionais	47.269	(20.595)	-144%	5.297	12.215	131%	5.297	12.215	131%
EBITDA	509.335	301.712	-41%	1.811.507	1.675.034	-8%	1.855.690	1.724.616	-7%
Margem EBITDA	80%	62%	-18 p.p.	75%	74%	-1 p.p.	77%	76%	-1 p.p.
Depreciação e amortização	(57.117)	(127.439)	123%	(357.258)	(463.087)	30%	(394.727)	(499.066)	26%
Resultado financeiro	(55.511)	(8.088)	-85%	(178.472)	(69.858)	-61%	(212.705)	(97.463)	-54%
Receita Financeira	155.704	1.354.840	770%	319.961	1.856.661	480%	319.961	1.856.661	480%
Despesa Financeira	(211.215)	(1.362.928)	545%	(498.433)	(1.926.518)	287%	(532.666)	(1.954.124)	267%
Imposto de renda e contribuição social	(72.492)	908.229	-1353%	(189.056)	594.060	-414%	(189.056)	594.060	-414%
Lucro (Prejuízo) do Período	324.215	1.074.414	231%	1.086.720	1.736.149	60%	1.059.203	1.722.148	63%

	4T23	4T24	Δ	2023	2024	Δ	2023	2024	Δ
EBITDA ajustado*	462.066	322.307	-30%	1.806.210	1.662.819	-8%	1.850.393	1.712.401	-7%
Margem EBITDA ajustada	73%	66%	-7 p.p.	75%	73%	-2 p.p.	77%	75%	-2 p.p.

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

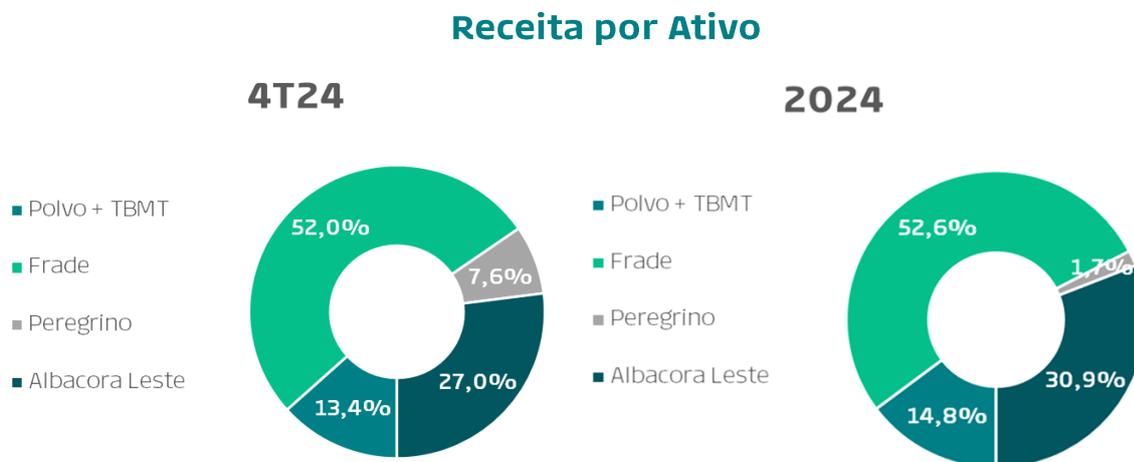
Estoque de óleo	4T23	3T24	4T24	4T24 X 4T23	4T24 X 3T24
Saldo em barris (kbbbl)	1.836	1.473	1.958	6,6%	32,9%
Campo de Frade	794	614	401	-49,5%	-34,6%
Albacora Leste	489	59	228	-53,3%	287,3%
Cluster Polvo e TBMT	553	800	814	47,3%	1,8%
Peregrino	-	-	513	n/a	n/a
Custo do Estoque (US\$ mil)	52.534	55.175	81.204	54,6%	47,2%
Campo de Frade	13.230	14.318	2.909	-78,0%	-79,7%
Albacora Leste	21.060	3.276	8.856	-57,9%	170,3%
Cluster Polvo e TBMT	18.244	37.581	25.206	38,2%	-32,9%
Peregrino	-	-	44.233	n/a	n/a

Em 2024, a PRIO registrou uma receita total de US\$ 2,4 bilhões, 8% inferior ao registrado em 2023. Essa redução é explicada principalmente pela queda de 5% da produção e, conseqüentemente, de 9% das vendas na comparação anual. Além disso, o preço do *Brent* no ano foi 3% inferior ao do ano anterior.

No trimestre, a Companhia registrou receita 22% inferior à do 4T23, reflexo da redução de 13% na produção e de 16% dos *offtakes*. Adicionalmente, o *Brent* médio do período foi de US\$ 74,01, 11% inferior quando comparado ao do 4T23. Assim, a receita total do 4T24 totalizou US\$ 536 milhões.

Analisando a receita trimestral, o campo de **Frade** foi responsável por 52% da receita total da Companhia, o **cluster de Polvo e TBMT** representou 13% da receita total, o campo de **Albacora Leste** contribuiu 27% para a receita total da PRIO, enquanto o campo **Peregrino**, adquirido em dezembro, foi responsável por 8%. Na receita anual, o campo de **Frade** contribuiu em 53%, o **cluster de Polvo e TBMT** foi responsável por 15% da receita, **Albacora**

Leste contribuiu em 31%, enquanto **Peregrino** contribuiu em 2%. No gráfico abaixo, pode ser verificada a representatividade de cada ativo no total da receita da Companhia:



O resultado de comercialização totalizou US\$ 97 milhões negativos no ano, 29% abaixo do valor apresentado em 2023, reflexo da menor quantidade de vendas no período. Apesar da redução no volume total de óleo vendido, o resultado de comercialização por barril vendido foi 23% inferior ao de 2023, demonstrando uma maior eficiência decorrente da estratégia de *trading* da Companhia. No trimestre, o resultado foi de US\$ 24 milhões negativos, 55% menor comparado ao do 4T23.

No 4T24, a Companhia registrou US\$ 24 milhões em impostos de venda interna e exportação, um aumento de 422% comparado ao mesmo período do ano anterior. Esse aumento é explicado pelo maior volume de vendas internas realizadas no 4T24. Na comparação anual, os impostos de venda interna e exportação totalizaram US\$ 27 milhões, 68% menor que o apresentado em 2023, uma vez que de março a junho de 2023 houve o impacto do imposto sobre exportação de petróleo.

Os Custos dos Produtos Vendidos (“CPV”) no ano somaram US\$ 297 milhões (ex-IFRS 16), 8% acima do registrado em 2023, impactado principalmente pela aquisição de 40% do campo Peregrino no 4T24. No trimestre, o CPV totalizou US\$ 88 milhões, um aumento de 54% na comparação com 4T23.

A Companhia reconheceu no ano um Resultado Operacional (ex-IFRS 16) de US\$ 1,7 bilhão, 8% inferior ao registrado no 2023, em função da redução das vendas e do *Brent* no período. Na comparação trimestral, o resultado foi 30% inferior, totalizando US\$ 350 milhões.

As despesas gerais e administrativas, que incluem gastos com M&A, pessoal, projetos, geologia e geofísica, ficaram em linha na comparação de 2024 com 2023, totalizando US\$ 91 milhões. No trimestre, elas registraram uma redução de 30% comparado ao 4T23, somando US\$ 27 milhões.

A Companhia registrou EBITDA ajustado no ano (ex-IFRS 16) de US\$ 1,6 bilhão, 8% inferior frente ao resultado de 2023, devido ao menor resultado operacional em 2024. No trimestre, o EBITDA ajustado foi de US\$ 322 milhões, uma redução de 30% comparado ao do 4T23, reflexo também do menor resultado operacional do período.

No ano, a receita financeira da Companhia aumentou 480% enquanto a despesa financeira cresceu 287% em relação a 2023. Assim, o resultado financeiro (ex-IFRS 16) em 2024 foi negativo em US\$ 70 milhões, comparado a um resultado negativo de US\$ 178 milhões no ano anterior, sendo positivamente impactado pelo aumento da receita financeira, em consequência da maior posição de caixa em relação ao ano anterior. No trimestre, o resultado

financeiro (ex-IFRS 16) foi negativo em US\$ 8 milhões, comparado a um valor negativo de US\$ 55 milhões no mesmo período do ano anterior.

O lucro líquido (ex-IFRS 16) do ano foi positivo em aproximadamente US\$ 1,7 bilhão, um aumento de 60% em relação a 2023. No trimestre, o lucro líquido totalizou US\$ 1,1 bilhão, um aumento de 231% na comparação com o 4T23. Esse aumento é explicado pelo registro integral do crédito referente ao prejuízo fiscal da PRIO Forte S.A. (antiga Dommo Energia S.A.) em função da transferência dos ativos Frade, Albacora Leste e Wahoo para a referida sociedade, suportando a realização desse crédito.

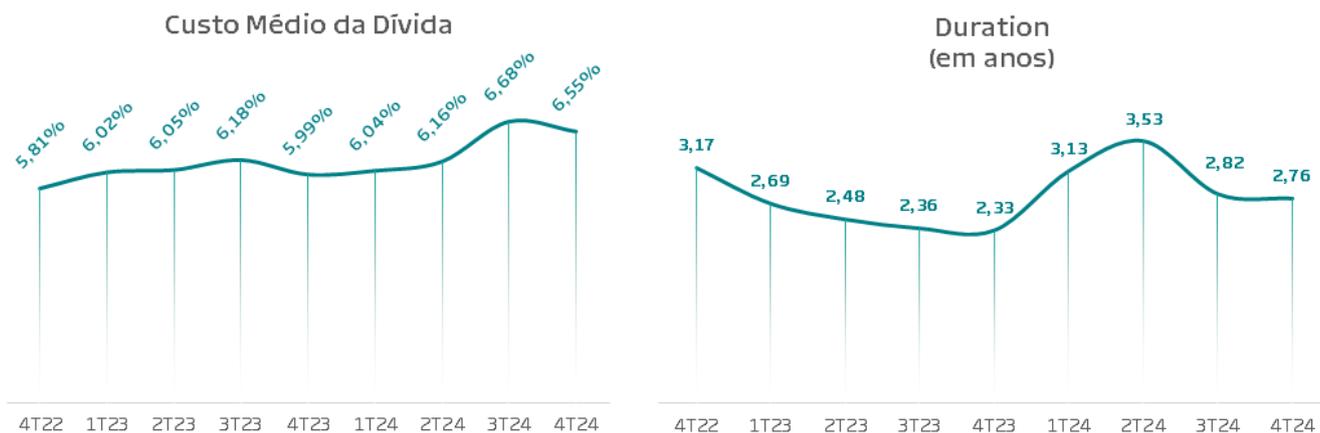




CAIXA, DÍVIDA E FINANCIAMENTOS

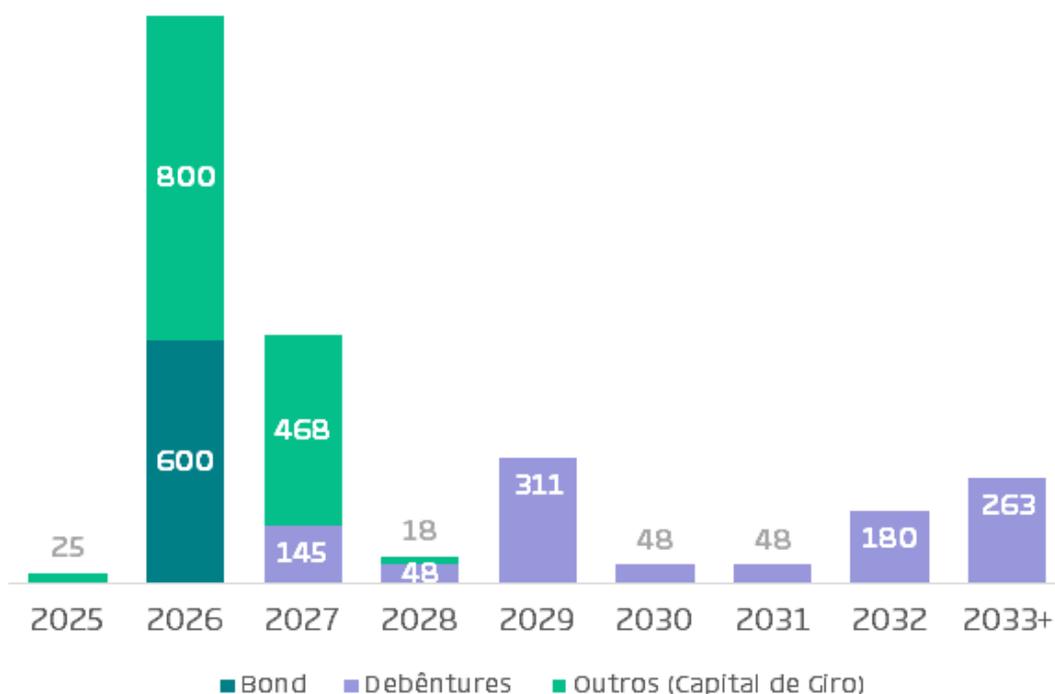
No quarto trimestre de 2024, a PRIO emitiu aproximadamente US\$ 25 milhões em dívidas bilaterais e amortizou US\$ 15 milhões. Com isso, o custo médio da dívida da Companhia no trimestre foi de 6,55% com *duration* de 2,76 anos.

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)





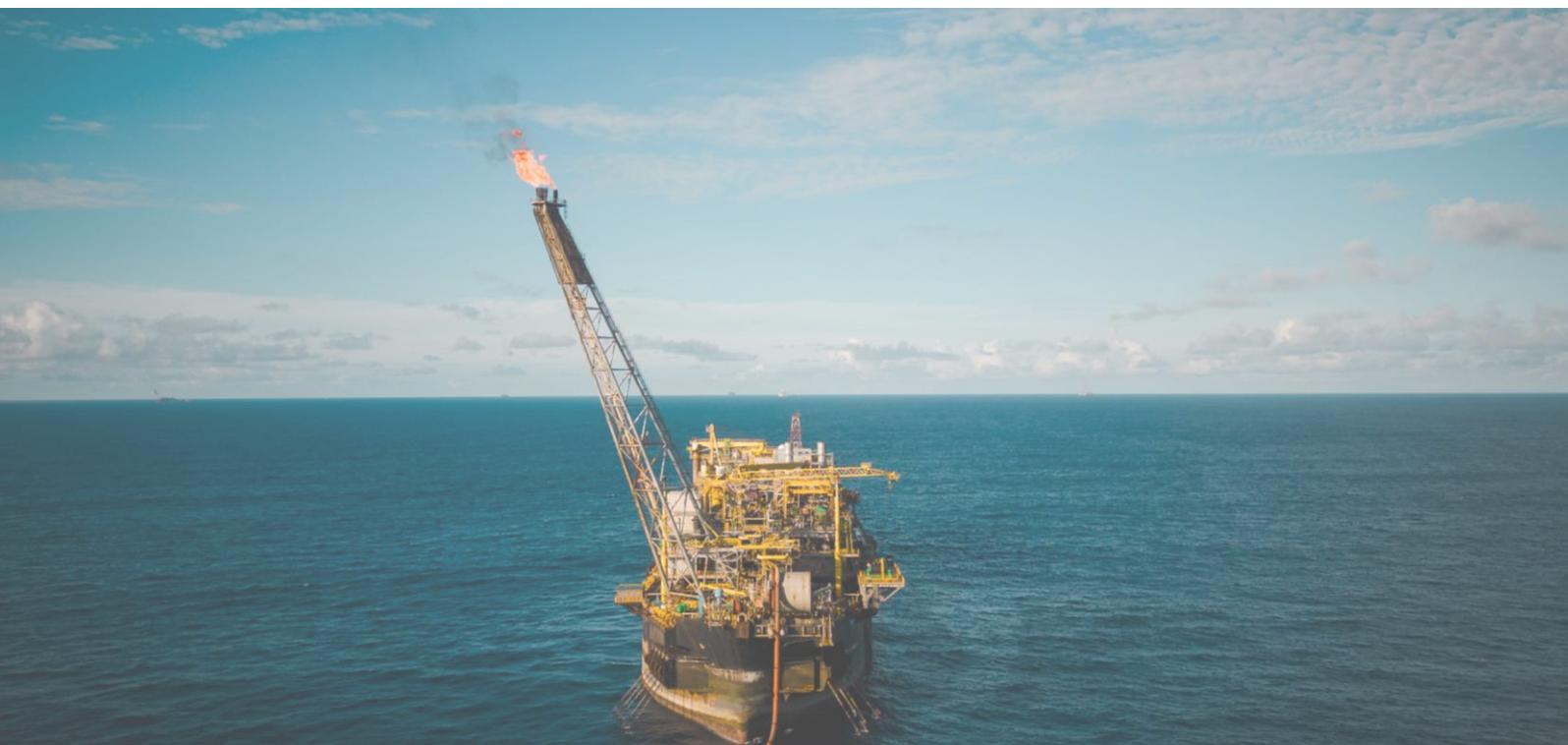
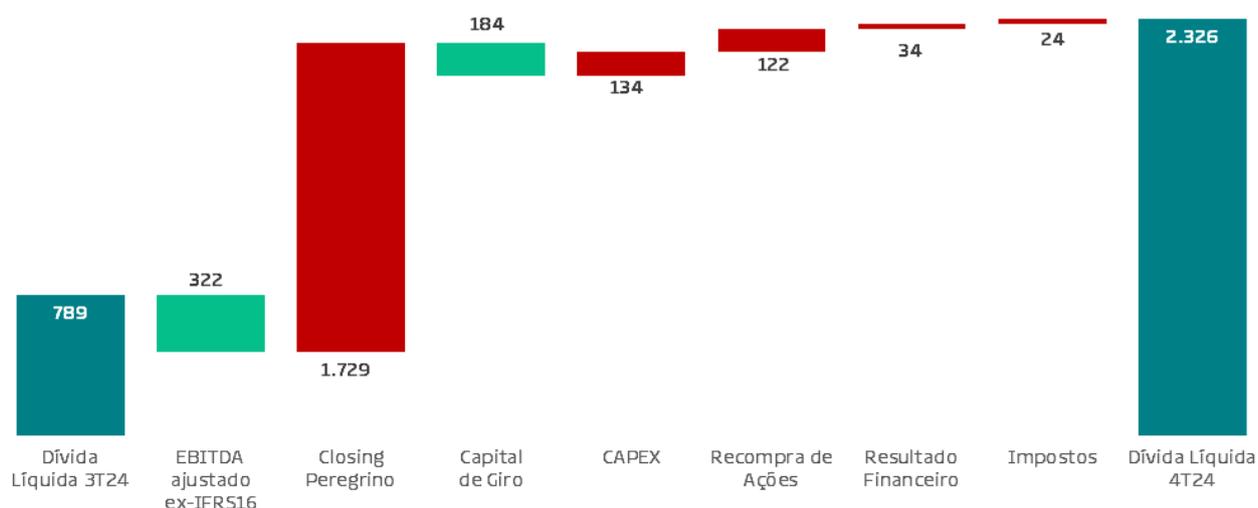
VARIAÇÃO DA DÍVIDA LÍQUIDA

No 4T24, a posição de dívida líquida da PRIO aumentou em aproximadamente US\$ 1,5 bilhão comparado com o 3T24, explicada pelas seguintes variações:

- **Closing Peregrino:** pagamento final da aquisição de 40% do campo de Peregrino, considerando o ajuste de geração de caixa do *effective date* até o *closing*, US\$ 63 milhões de correção monetária e aquisição do *net working capital* no valor de US\$ 240 milhões da companhia adquirida.
- **Capital de Giro:** majoritariamente devido à redução de recebíveis, incluindo recebíveis da companhia adquirida.
- **CAPEX:** compra de materiais majoritariamente para o desenvolvimento de Wahoo, bem como aquisição de materiais para Albacora Leste.

Variação da Dívida Líquida

(US\$ MM)





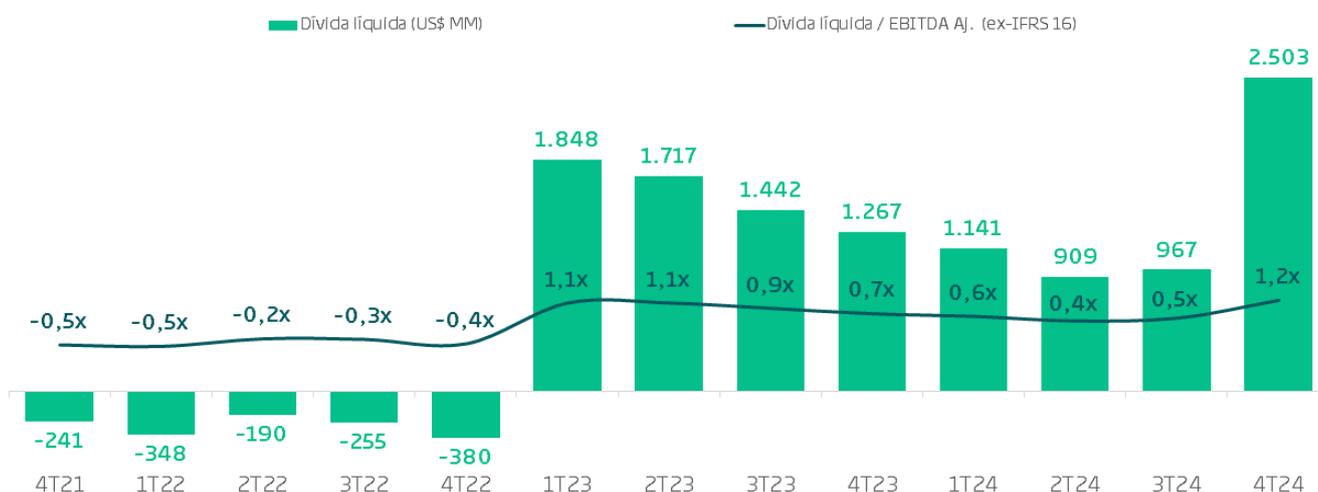
ALAVANCAGEM

No quarto trimestre de 2024, a Companhia realizou o pagamento da aquisição de 40% do campo Peregrino; além disso, deu continuidade em sua execução do CAPEX principalmente na finalização das compras de materiais para o campo de Wahoo e emitiu dívidas bilaterais no valor de US\$ 25 milhões. Com isso, a PRIO encerrou o trimestre 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*”).

Dívida Líquida / EBITDA ajustado (ex-IFRS 16)

(em US\$ MM)



ANEXO IFRS 16

Os ativos de direito de uso representam os seguintes ativos subjacentes:

Ativos de direito de uso	Saldo
Embarcações de Apoio	1.607.728
Helicópteros	450.063
Edificações/Bases de Apoio	210.222
Equipamentos	153.236
Total	2.421.249

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 nas Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2023 (i.e. Políticas contábeis materiais às 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% a.a para o Cluster. Como Albacora Leste não apresentou alteração no prazo de vida útil, não houve atualização das taxas de desconto, mantendo-se 14% a.a para os contratos em real e 7,14% a.a. para os contratos em dólar.

No segundo trimestre de 2024, houve a inclusão de um helicóptero para atender os Campos de Frade e Albacora Leste, sendo descontado à taxa de 11,01% a.a. para a parcela em reais e 6,14% a.a. para a parcela em dólar.

Em decorrência da inclusão do novo contrato mencionado anteriormente, do reajuste dos contratos de embarcação, edificação e base de apoio e dos contratos encerrados no período, o ativo e o passivo aumentaram em R\$ 599.446.

Os efeitos apresentados no exercício foram:

	Ativo	Passivo
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.044.361	(2.161.238)
Adições/Reversões	599.446	(599.446)
Reversões - contratos encerrados antecipadamente	(542.628)	645.362
Atualização cambial	-	155.233
Atualização monetária	-	(211.420)
Pagamentos efetuados	-	285.507
Amortização	(191.611)	-
Ajuste de conversão	511.681	(662.484)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	2.421.249	(2.548.486)
Circulante	-	(329.670)
Não Circulante	2.421.249	(2.218.816)

*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 Demonstrações Financeiras de 2024.

BALANÇO PATRIMONIAL

(Em milhares de US\$)

ATIVO	Dez/23	Dez/24
Caixa e equivalentes de caixa	482.392	644.891
Títulos e Valores Mobiliários	74	-
Contas a receber	359.945	150.472
Estoque de Óleo	52.533	81.204
Estoque de Consumíveis	82.069	113.351
Tributos a recuperar	71.811	191.657
Adiantamentos a fornecedores	20.703	94.365
Adiantamentos a parceiros	19.248	(30.977)
Despesas antecipadas	4.571	5.302
Outros créditos	159	476
Total Ativo Circulante	1.093.505	1.250.742

Depósitos e cauções	6.420	27.628
Tributos a recuperar	873	29.918
Tributos diferidos	106.703	910.227
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2/IFRS 16)	422.275	391.010
Imobilizado	3.770.175	3.694.307
Intangível	431.175	2.664.997
Total Não circulante	4.737.621	7.718.087

Total do Ativo	5.831.127	8.968.830
-----------------------	------------------	------------------

PASSIVO	Dez/23	Dez/24
Fornecedores	172.429	122.345
Obrigações trabalhistas	55.128	40.739
Tributos e contribuições sociais	122.489	131.392
Instrumentos financeiros Derivativos	-	-
Debêntures com swap	8.144	21.489
Empréstimos e financiamentos	250.477	18.758
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	46.372	53.239
Outras obrigações - Aquisição de ativos	60.433	176.351
Total Passivo Circulante	715.473	564.313

Empréstimos e financiamentos	896.630	1.908.809
Debêntures com swap	371.852	1.022.690
Marcação a mercado - swap	(16.669)	239.530
Provisão para abandono de instalações	231.638	547.093
Provisão para contingências	195.423	122.416
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	400.045	358.319
Contas a pagar - Aquisição Ativos	162.502	-
Outras obrigações	7.590	19.138
Total Não circulante	2.249.011	4.217.996

Capital Social Realizado	959.899	2.044.525
Reservas de Capital	43.792	88.588
Ações em Tesouraria	(108.787)	(276.862)
Reserva de Lucro	772.877	737.462
Outros resultados abrangentes	139.660	(129.339)
Resultado acumulado do período	1.059.202	1.722.147
Total Patrimônio líquido	2.866.643	4.186.521

Total do Passivo	5.831.127	8.968.830
-------------------------	------------------	------------------

DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO
(Em milhares de US\$)

	2023	2024
Receita Total	2.538.244	2.373.277
Custos de Produto Vendido	(230.925)	(246.996)
Depreciação e amortização	(394.727)	(499.066)
Royalties	(230.551)	(225.996)
Resultado Bruto	1.682.041	1.401.219
Receitas (despesas) operacionais	(221.077)	(175.669)
Despesa com vendas	(137.278)	(96.924)
Geologia e geofísica	(5.017)	(7.273)
Despesas com pessoal	(47.308)	(40.716)
Despesas gerais e administrativas	(14.195)	(11.079)
Despesas com serviços de terceiros	(16.722)	(25.784)
Impostos e taxas	(5.854)	(6.108)
Outras receitas (despesas) operacionais	5.297	12.215
Resultado financeiro	(212.705)	(97.463)
Resultado antes do Imposto de renda e contribuição social	1.248.259	1.128.087
<i>Imposto de renda e contribuição social - Corrente</i>	<i>(138.874)</i>	<i>(103.477)</i>
<i>Imposto de renda e contribuição social - Diferido</i>	<i>(50.182)</i>	<i>697.537</i>
Lucro (Prejuízo) do Período	1.059.203	1.722.147

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

	2023	2024
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Resultado do período (antes de impostos)	1.248.259	1.128.087
Depreciação e amortização	392.175	497.319
Receita financeira	(165.975)	(365.331)
Despesa financeira	372.151	338.632
Remuneração com base em plano de ações	18.118	12.795
Provisão para contingências/perdas/P&D	12.360	(83.984)
Alteração da provisão do abandono/Contratos de IFRS 16	(109.216)	60.043
Ganho por compra vantajosa	-	(9.760)
Deságio na aquisição de Albacora Leste	(7.134)	-
	1.760.738	1.577.801
(Aumento) redução nos ativos		
Contas a receber	(305.968)	291.097
Tributos a recuperar	(85.786)	108.939
Despesas antecipadas	(2.150)	(1.780)
Adiantamento a fornecedores	5.201	(73.758)
Estoque de óleo	46.348	24.449
Estoque de consumíveis	(12.115)	(31.282)
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	(23.998)	10.295
Depósito e cauções	361	2.051
Outros créditos	111	3
Aumento (redução) nos passivos		
Fornecedores	37.803	(60.719)
Obrigações trabalhistas	24.640	(17.113)
Tributos e contribuições sociais	(69.281)	(144.767)
Outras obrigações	23.251	2.305
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	1.399.155	1.687.521
Fluxos de caixa das atividades de investimento		
Ativo não circulante mantido pra venda	(2.594)	(848)
(Compra) venda de ativo imobilizado	(864.149)	(643.755)
(Compra) venda de ativo intangível	(78)	(60.190)
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	(1.699.894)	(1.881.080)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	(2.566.715)	(2.585.873)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Captações de empréstimos	328.000	1.260.000
Pagamento de principal sobre empréstimos	(270.000)	(486.000)
Juros pagos sobre empréstimos	(70.103)	(81.976)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	(8.876)	(14.282)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	(29.957)	(38.659)
Captação de Debêntures	-	630.692
Juros pagos sobre debêntures	(36.488)	(44.208)
Operação com derivativos	-	(2.311)
(Redução) Integralização de capital	6.519	11.727
(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	(101.894)	(164.504)
Dividendos distribuídos	(10.862)	-
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	(193.661)	1.070.479
Ajuste de conversão	1.238	(9.628)
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(1.359.983)	162.499
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	1.842.375	482.392
Caixa e equivalente de caixa no final do período	482.392	644.891
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(1.359.983)	162.499

PROJETOS SOCIAIS E AMBIENTAIS



INSTITUTO DONAS DE SÍ



FAVELA BRASS



FRONTEIRAS DE PENSAMENTO



INSTITUTO SEM BARREIRAS



INSTITUTO REAÇÃO



TODOS NA LUTA



REDE CRUZADA



INSTITUTO VINI JR



TIME PARALÍMPICO



TEATRO PRIO

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.