



 **PRIO**

**DIVULGAÇÃO
DE RESULTADOS**

3T25

IBOVESPA B3

SMLL

IBRX

ITAG

IGC

IGC-NM

IGCT

IBRA

 **PRI03
NOVO
MERCADO
BM&FBOVESPA**

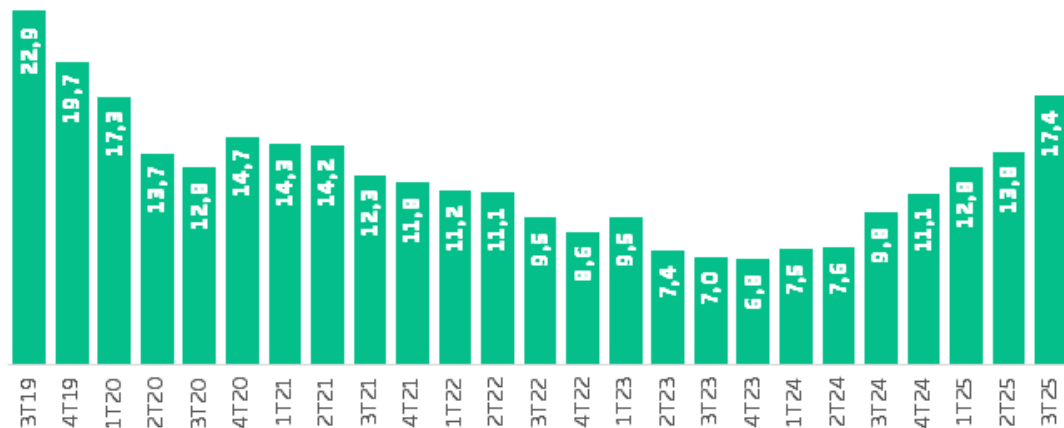
Esta apresentação contém declarações acerca de eventos futuros. Todas as declarações exceto aquelas relativas a fatos históricos contidas nesta apresentação são declarações acerca de eventos futuros, incluindo, mas não limitado a, declarações sobre planos de perfuração e aquisições sísmicas, custos operacionais, 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 da 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. Nós alertamos os leitores dessa apresentação a não depositarem confiança indevida nas nossas declarações de eventos futuros considerando que certos fatores podem causar futuras circunstâncias, 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.

Os seguintes fatores de risco podem afetar nossa operação: os relatórios de avaliação de recursos contingentes e prospectivos envolvendo um significativo grau de incerteza e sendo baseados em projeções que podem não ser precisas; riscos inerentes à exploração e produção de óleo e gás natural; histórico limitado da operação como uma empresa de exploração e produção de óleo e gás natural; perfuração e outros problemas operacionais; quebras ou falhas de equipamentos ou processos; erros de contratos ou operadores; falha de execução de terceiros contratados; disputas trabalhistas, interrupções ou declínio na produtividade; aumento em custos de materiais ou pessoal; inatividade de atrair pessoal suficiente; exigências de intensivo capital para investimento e despesas de manutenção que a PRIO possa não estar apta a financiar; custos decorrentes de atrasos; exposição a flutuações da moeda e preços de commodity; condições econômicas no Brasil; leis complexas que possam afetar custos ou meio de conduzir o negócio; regulamentos relativos ao meio ambiente, segurança e saúde que possam se tornar mais rigorosos no futuro e levar a um aumento nos passivos e custos de capital, incluindo indenizações e penalidades por danos ao meio ambiente; término antecipado, não renovação e outras providências similares relativas aos contratos de concessão; e competição. Alertamos que essa lista de fatores não é completa e que, quando se basearem nas declarações acerca de eventos futuros para tomar decisões, investidores ou outros devem cuidadosamente considerar outras incertezas e eventos potenciais. 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 a cerca de eventos futuros podem se tornar imprecisas.

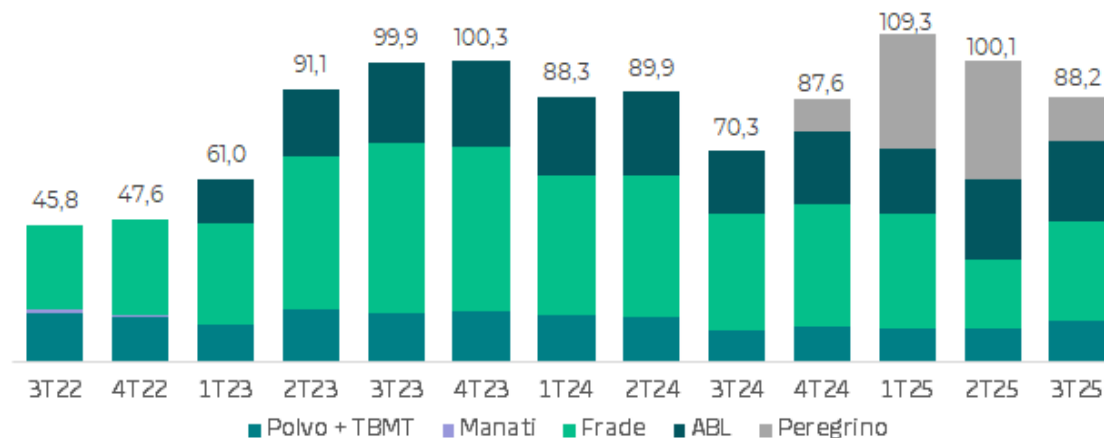
As declarações acerca de eventos futuros incluídas nesta apresentação são expressamente qualificadas em sua totalidade por este aviso legal. Tais declarações foram feitas na data desta apresentação. Não nos comprometemos a atualizar tais declarações acerca de eventos futuros, exceto quando exigido pela legislação de valores mobiliários aplicável.

-  Licença de Instalação para desenvolvimento do campo de Wahoo
-  Eficiência Operacional recorde em Albacora Leste, de 91,1% no 3T25
-  Conclusão do *workover* do poço TBMT-6H
-  Retomada da produção do campo de Peregrino, em 17 de outubro
-  Emissão de US\$ 700 milhões em *bonds* com *Tender Offer* dos *bonds* de 2026, em outubro
-  Receita total de US\$ 607 milhões
-  EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) de US\$ 320 milhões
-  Lucro líquido (ex-IFRS 16) de US\$ 92 milhões

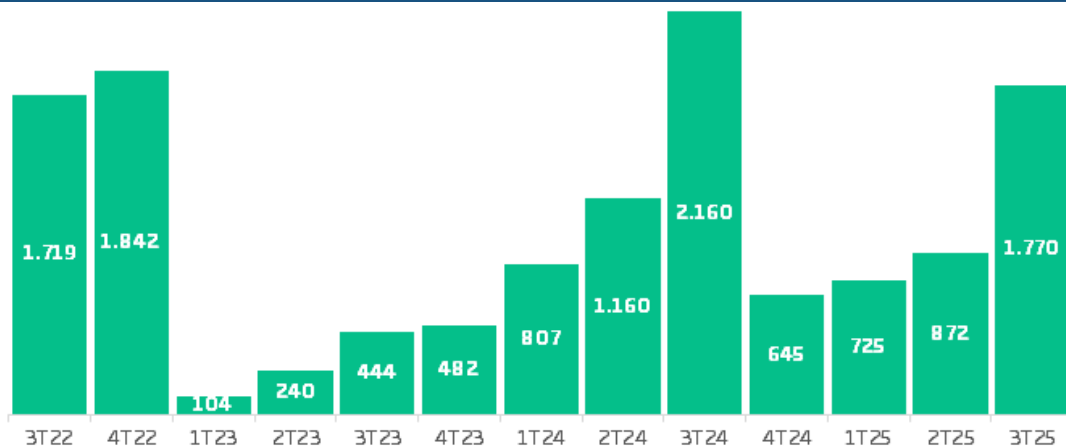
Lifting Cost (US\$/bbl)



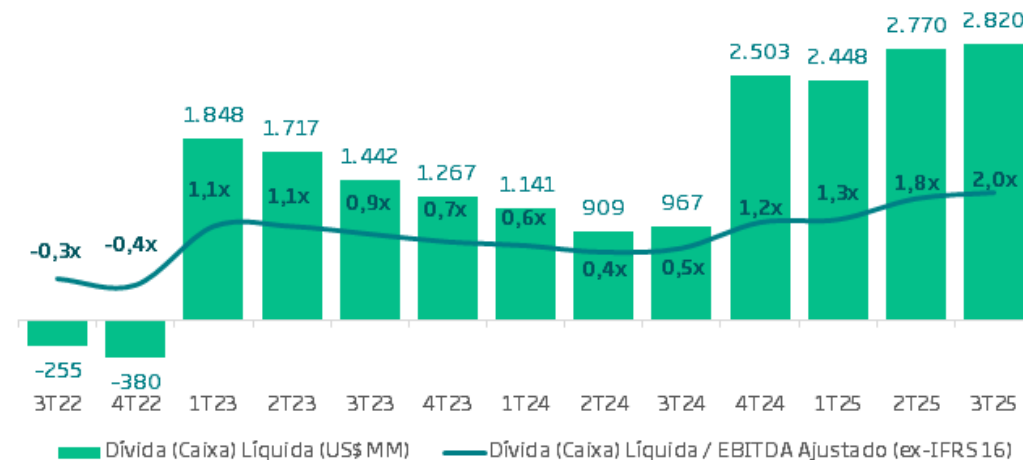
Produção (boe/d)



Posição de caixa (US\$ MM)



Dívida Líquida / EBITDA ajustado

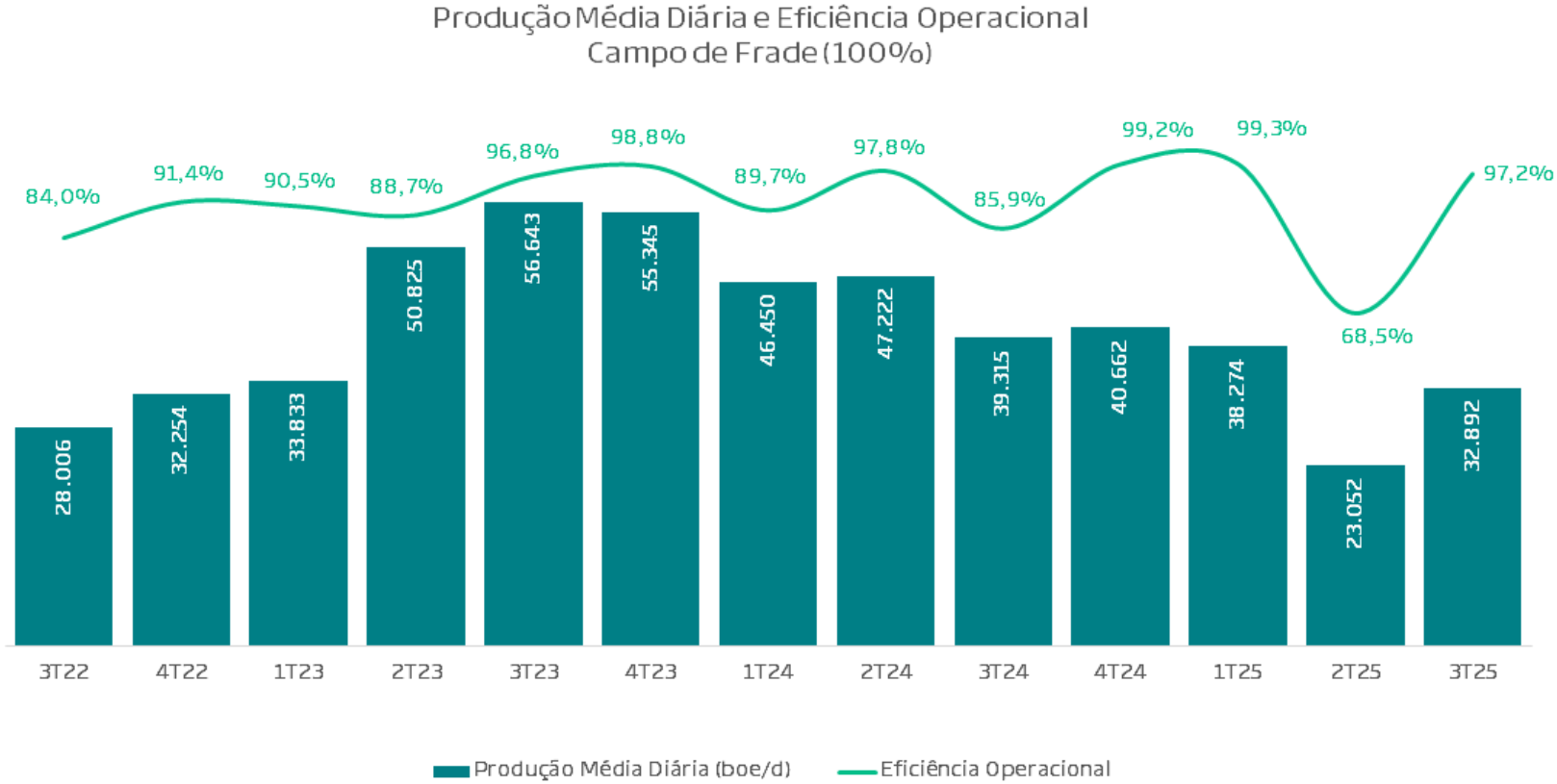




	3T24	4T24	1T25	2T25	3T25	3T25 X 3T24	3T25 X 2T25
Brent Médio	\$ 78,71	\$ 74,01	\$ 74,98	\$ 66,71	\$ 68,17	-13,4%	2,2%
Preço Médio Brent de Referência	\$ 76,43	\$ 75,13	\$ 74,68	\$ 65,84	\$ 68,32	-10,6%	3,8%
Tx Câmbio Média	\$ 5,55	\$ 5,84	\$ 5,85	\$ 5,66	\$ 5,45	-1,7%	-3,8%
Tx Câmbio Final	\$ 5,45	\$ 6,17	\$ 5,71	\$ 5,43	\$ 5,32	-2,4%	-2,0%
Offtakes (kbbl)							
Campo de Frade (100%)	3.743	3.586	2.750	2.359	2.827	-24,5%	19,9%
Campo de Albacora Leste (90%)	1.865	1.876	2.634	1.396	3.244	74,0%	132,4%
Cluster Polvo e TBMT (100%)	918	945	1.245	780	1.341	46,0%	71,8%
Campo de Peregrino (40%)	n/a	710	3.564	3.635	1.430	n/a	-60,7%
Total PRIO	6.526	7.117	10.193	8.170	8.841	35,5%	8,2%
Produção (boepd)							
Campo de Frade (100%)	39.315	40.662	38.274	23.052	32.892	-16,3%	42,7%
Campo de Albacora Leste (90%)	20.682	24.062	21.926	26.810	26.769	29,4%	-0,2%
Cluster Polvo e TBMT (100%)	10.276	11.878	10.847	11.019	13.870	35,0%	25,9%
Campo de Peregrino (40%)	n/a	10.978	38.246	39.215	14.637	n/a	-62,7%
Total PRIO	70.273	87.581	109.292	100.095	88.168	25,5%	-11,9%
Lifting Cost (US\$/bbl)							
PRIO	9,8	11,1	12,8	13,8	17,4	76,9%	26,1%



Produção do campo no 3T25 totalizou 32,9 kbpd, 43% acima do 2T25, devido à parada programada realizada em abril e à correção da falha no sistema de compressão de gás concluída em junho, que haviam impactado o trimestre anterior.

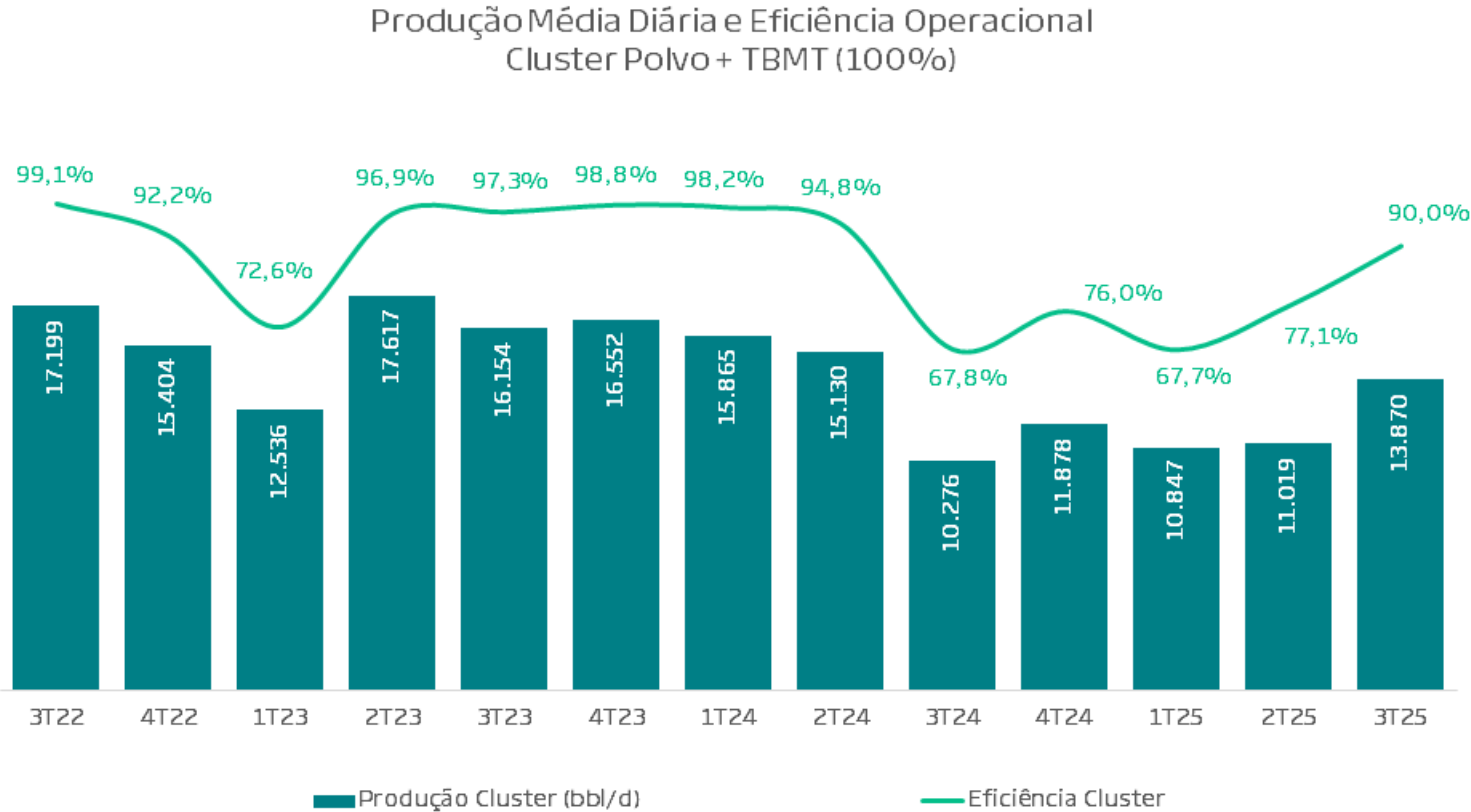




A produção no trimestre foi 26% superior ao 2T25 por conta da retomada dos poços TBMT-10H e TBMT-4H em junho, que estavam parados desde o 2T24 pelas falhas nas Bombas Centrífugas Submersas (BCS).



Em julho, o poço TBMT-6H teve produção interrompida também por conta de falha na BCS, com *workover* concluído no dia 15 de setembro.



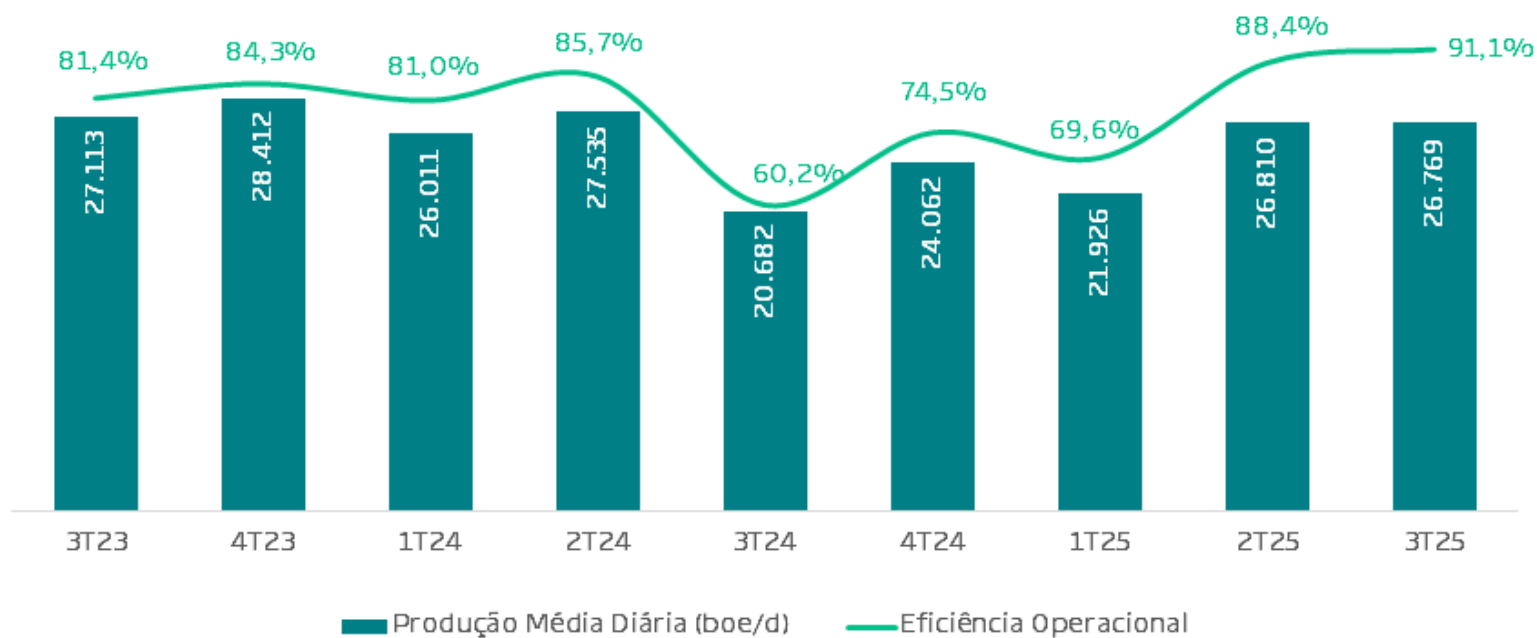


Produção média diária de 26,8 mil barris (net PRIO) e eficiência operacional recorde de 91,1% no trimestre. A eficiência nos meses de julho e agosto foi de 97,2% e 95,2% respectivamente, os melhores indicadores mensais desde que a PRIO começou a operar o ativo.



Em setembro, a produção foi temporariamente impactada por uma falha no sistema de compressão de gás, que não conta com a redundância adequada, e será solucionada em breve, com a chegada de alguns itens de longo prazo de entrega adquiridos no exterior.

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

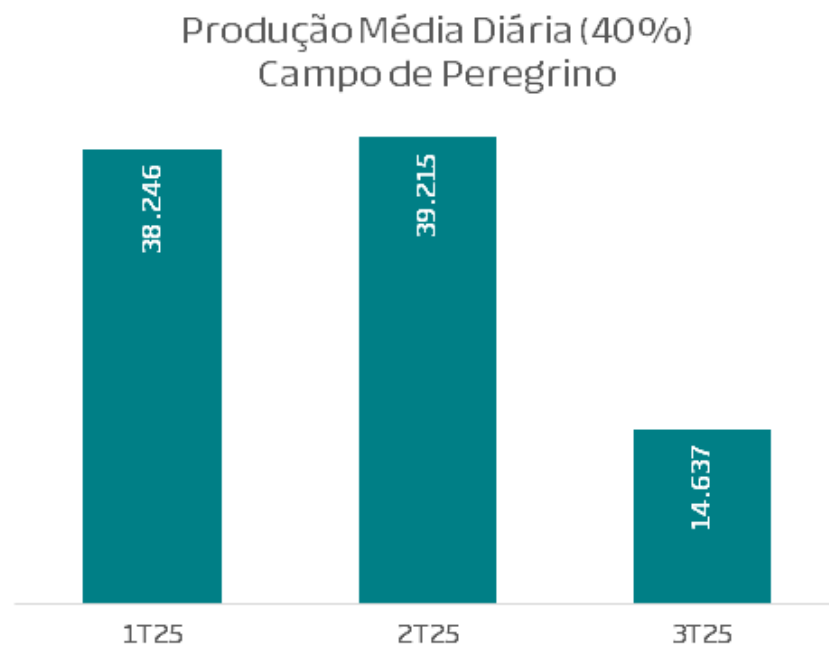




Produção no trimestre impactada por: (i) parada programada de 9 dias em julho e; (ii) interdição do FPSO Peregrino pela ANP dia 15 de agosto, com retorno da produção no dia 17 de outubro.



No dia 25 de setembro, a diretoria da ANP aprovou a cessão do contrato de concessão e, em 22 de outubro, após a desinterdição de Peregrino, a Superintendência de Segurança Operacional (SSO) aprovou a transferência da operação das instalações. Assim, a Companhia está trabalhando junto ao atual operador para antecipar o *closing* da operação, atualmente fixado para fevereiro de 2026.



 No dia 15 de setembro, a PRIO recebeu a Licença de Instalação para desenvolvimento do campo de Wahoo e interligação dos poços ao FPSO Frade. Assim, a Companhia iniciou imediatamente as atividades de construção submarina.

 A embarcação para lançamento da linha rígida chegou ao Brasil no dia 27 de outubro e o início das suas atividades no campo está previsto para novembro.

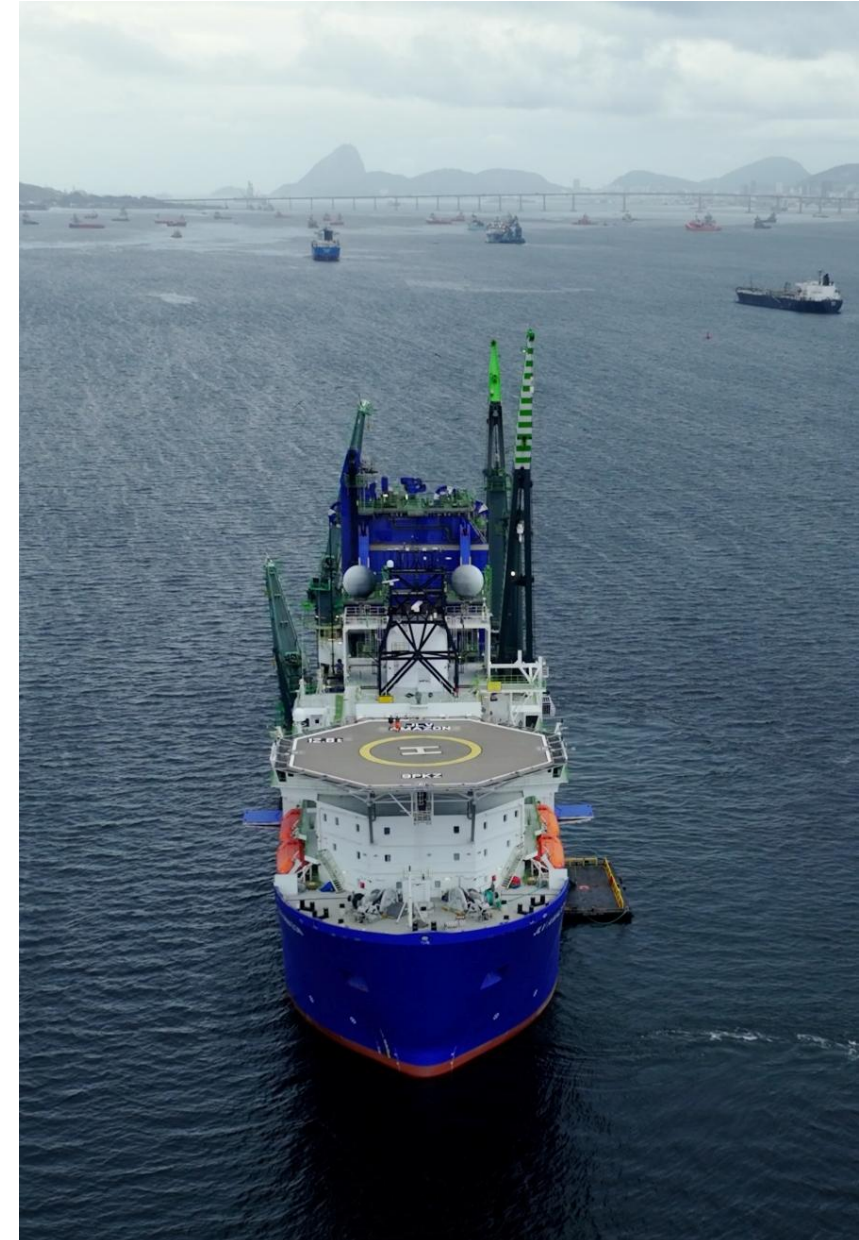
 A Companhia segue perfurando os poços produtores, já tendo concluído a perfuração dos dois primeiros.

Em andamento:

- Perfuração dos poços produtores.
- Construção Submarina e Interligação do campo de Wahoo ao FPSO Frade.

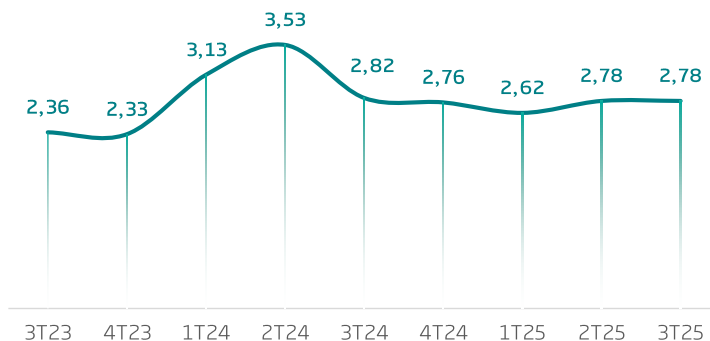
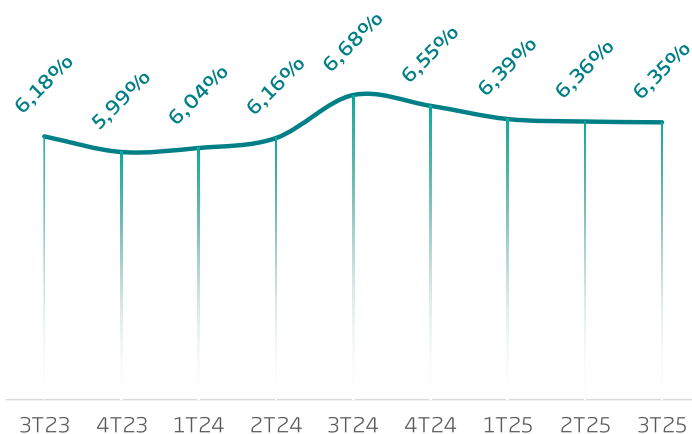
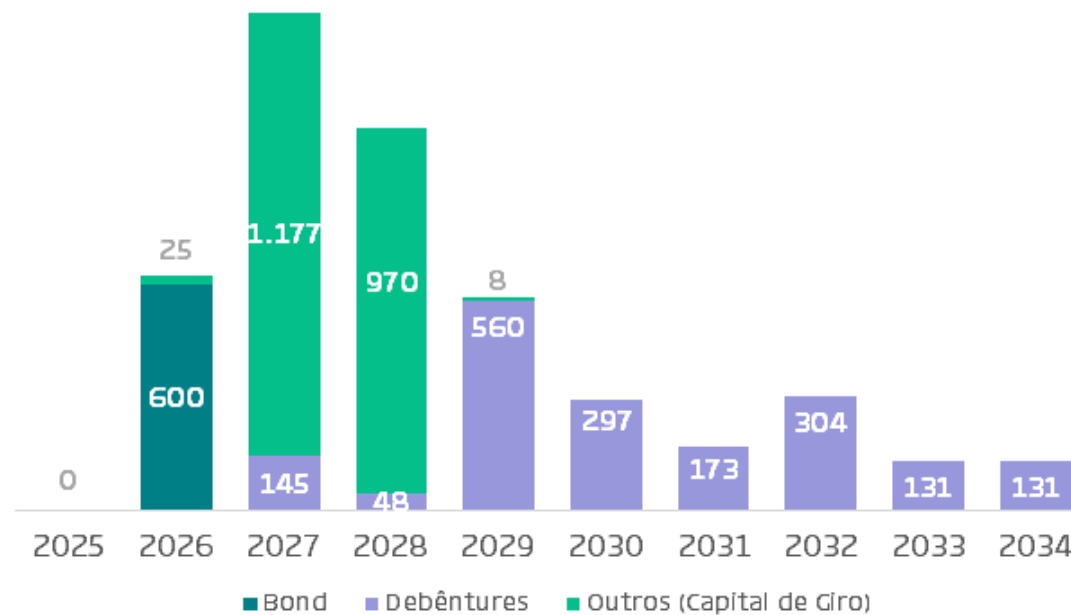
Próximos passos:

- Primeiro óleo de Wahoo.



	Ex-IFRS 16			Acumulado - Ex-IFRS 16			Inclui IFRS 16		
	3T24	3T25	Δ	9M24	9M25	Δ	3T24	3T25	Δ
Receita Total	497.674	607.229	22%	1.864.607	1.841.961	-1%	497.674	607.229	22%
Resultado de comercialização	(19.736)	(40.481)	105%	(73.366)	(97.363)	33%	(19.736)	(40.481)	105%
Receita Total - FOB	477.937	566.748	19%	1.791.241	1.744.598	-3%	477.937	566.748	19%
Impostos de venda interna e exportação	(3.745)	(9.132)	144%	(3.745)	(19.623)	n/a	(3.745)	(9.132)	n/a
Receita Líquida	474.192	557.616	18%	1.787.496	1.724.975	-3%	474.192	557.616	18%
Custos de Produto Vendido	(66.757)	(145.565)	118%	(208.532)	(391.058)	88%	(53.428)	(130.879)	145%
Royalties e Participação Especial	(58.557)	(63.446)	8%	(174.850)	(205.284)	17%	(58.557)	(63.446)	8%
Resultado das Operações	348.878	348.604	0%	1.404.114	1.128.633	-20%	362.207	363.290	0%
Despesas gerais e administrativas	(21.266)	(28.563)	34%	(63.602)	(86.010)	35%	(21.266)	(28.563)	34%
Outras receitas (despesas) operacionais	(6.096)	(10.838)	78%	32.810	(51.608)	-257%	(6.096)	(10.838)	78%
EBITDA	321.517	309.203	-4%	1.373.322	991.015	-28%	334.846	323.889	-3%
Margem EBITDA	68%	55%	-13 p.p.	77%	57%	-20 p.p.	71%	58%	-13 p.p.
Depreciação e amortização	(100.986)	(201.741)	100%	(335.649)	(673.585)	101%	(111.106)	(213.389)	92%
Resultado financeiro	(27.367)	(108.557)	297%	(61.769)	(249.450)	304%	(38.822)	(139.268)	259%
Receita Financeira	14.244	28.850	103%	501.821	1.018.307	103%	14.244	28.850	103%
Despesa Financeira	(41.611)	(137.407)	230%	(563.590)	(1.267.757)	125%	(53.066)	(168.118)	217%
Imposto de renda e contribuição social	(28.342)	92.764	-427%	(314.169)	522.212	-266%	(28.342)	92.764	-427%
Lucro (Prejuízo) do Período	164.822	91.669	-44%	661.735	590.192	-11%	156.576	63.996	-59%
EBITDA ajustado*	327.612	320.041	-2%	1.340.512	1.042.623	-22%	340.941	334.727	-2%
Margem EBITDA ajustada	69%	57%	-12 p.p.	75%	60%	-15 p.p.	72%	60%	-12 p.p.

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

Duration (em anos)**Custo médio da dívida****Cronograma de amortização** (US\$ MM)

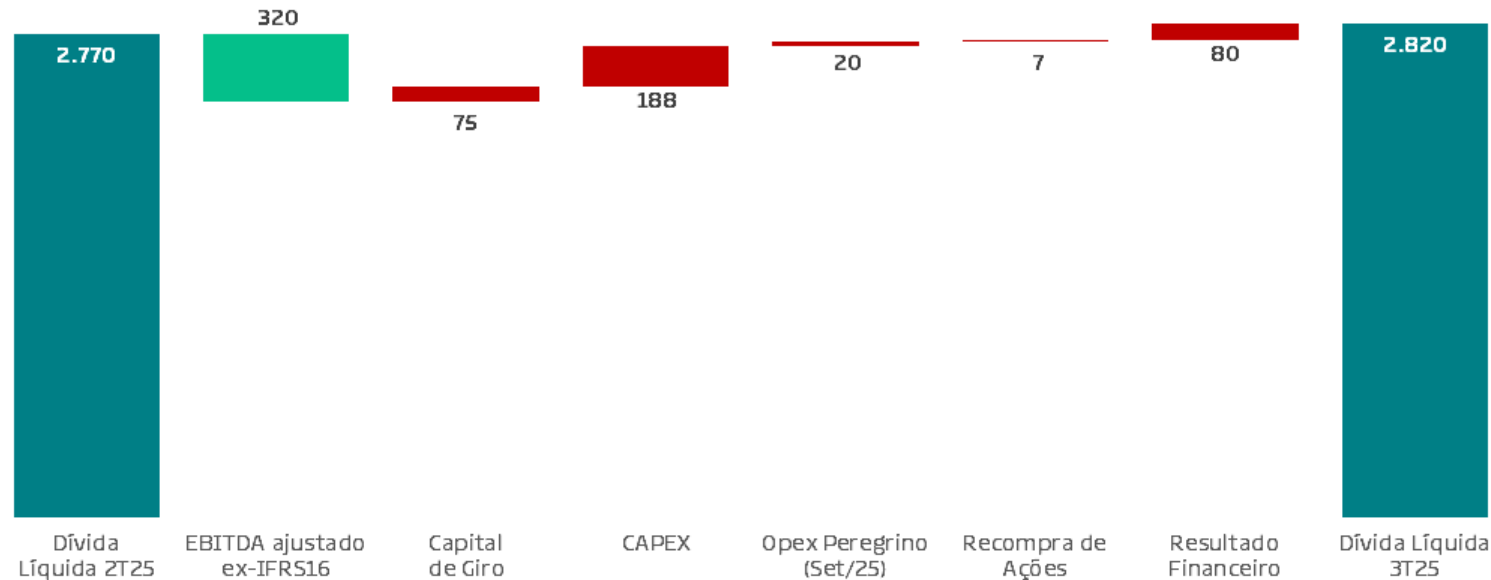
Emissão de US\$ 539 milhões de debêntures simples em julho, com contrato de *swaps* (instrumentos derivativos) para dolarizar a emissão.



Em outubro, a Companhia emitiu US\$ 700 milhões em *bonds*, na forma de *Senior Notes* com prazo de cinco anos, a uma taxa de 6,75% ao ano e lançou a *Tender Offer* dos *bonds* que venciam em 2026, recomprando um montante de US\$ 431.267.000,00.

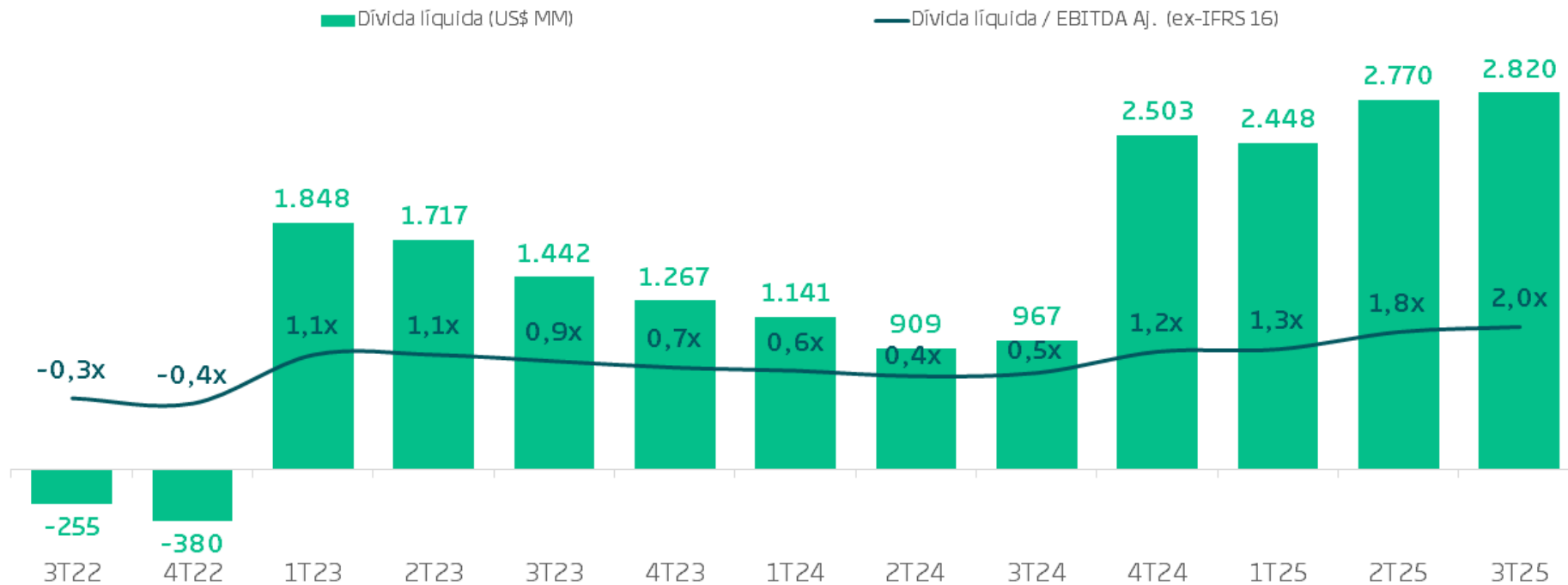


Variação da Dívida Líquida (US\$ MM)



- Capital de Giro:** majoritariamente devido ao aumento de recebíveis.
- CAPEX:** desenvolvimento de Wahoo, parada em Peregrino, *workover* de um poço em TBMT e manutenção em ABL.
- Opex Peregrino:** *cash call* referente ao OPEX do mês de setembro de Peregrino.
- Recompra de ações:** recompra de 1 milhão de ações em agosto.
- Resultado Financeiro:** juros e *hedge* de óleo.

Dívida Líquida / EBITDA ajustado (US\$ MM)



-  **Sustentabilidade:** a Companhia seguiu apoiando os seus programas de sustentabilidade através do Instituto PRIO, como a iniciativa Mar Atento, que conecta pescadores locais ao setor de óleo e gás de forma responsável.
-  **Segurança:** em julho, a PRIO realizou um simulado de emergência com presença da Marinha e IBAMA no campo de Albacora Leste. No 3T25, também organizou o 2º encontro das Pílulas de Conhecimento em Segurança, o Treinamento de Pessoa Competente em Trabalho em Altura e iniciou o Ciclo de Auditorias Internas de SGSO/SGIP/SGSS.
-  **Saúde e Bem-estar:** a PRIO seguiu com sua rotina mensal de avaliações cardiológicas preventivas e com os aulões de Yoga, Kickboxing e o PRIO Trekking.
-  **Patrocínios:** No 3T25, a Companhia realizou a Corrida PRIO, primeira corrida proprietária e, seguiu apoiando iniciativas através da sua marca I ❤️ PRIO, como ArtRio, o espetáculo Prima Facie e o Rio Gastronomia.



 Foco contínuo em segurança e na saúde dos nossos colaboradores e terceiros

 Eficiência operacional de Albacora Leste

 *Closing* de Peregrino

 Primeiro óleo de Wahoo

 Prospeção de novas oportunidades de M&A



Q&A



Relações com Investidores
ri.prio3.com.br / ri@prio3.com.br / +55 21 3721-2129