











DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS 1T26



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.

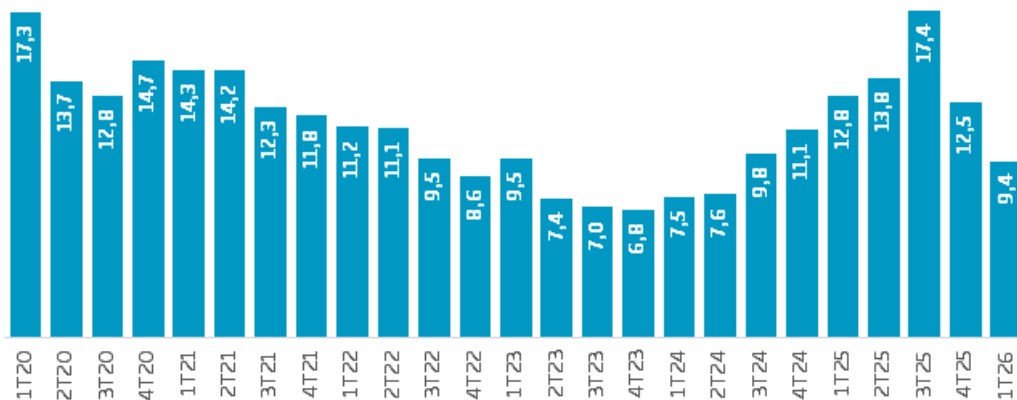
Os seguintes fatores de risco podem afetar nossa operação: os relatórios de avaliação de recursos contingentes e prospectivos envolvendo um significativo grau de incerteza e sendo baseados em projeções que podem não ser precisas; riscos inerentes à exploração e produção de óleo e gás natural; histórico 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.

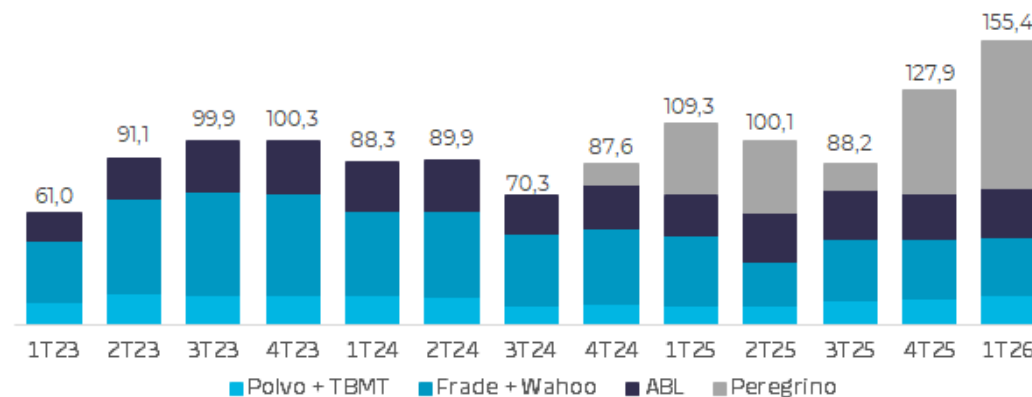
-  *First Oil* de Wahoo
-  Licença de Perfuração de Frade
-  Eficiência operacional de 95,4% em Albacora Leste
-  Produção recorde de 155,4 mil barris por dia e venda recorde de 14,8 milhões de barris vendidos
-  *Lifting cost* de US\$ 9,4 por barril
-  Receita total de US\$ 1,2 bilhão (aumento de 67% vs. 1T25)
-  EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) de US\$ 852 milhões (aumento de 91% vs. 1T25)
-  Lucro líquido (ex-IFRS 16) de US\$ 460 milhões (aumento de 33% vs. 1T25)

DESTAQUES DO PERÍODO

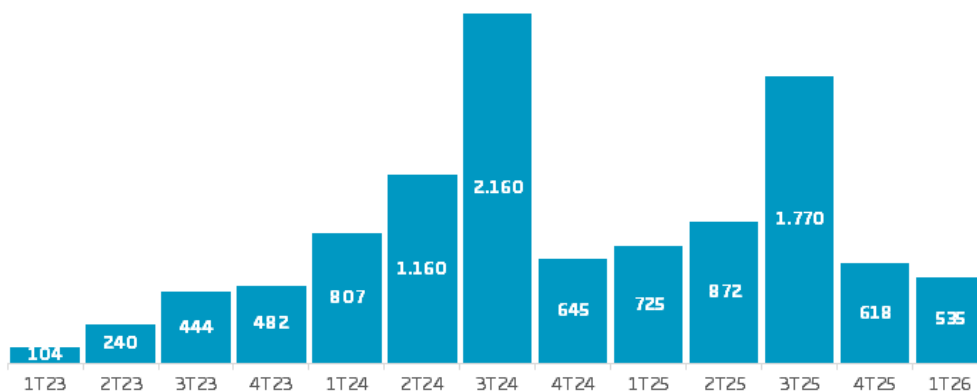
Lifting Cost (US\$/bbl)



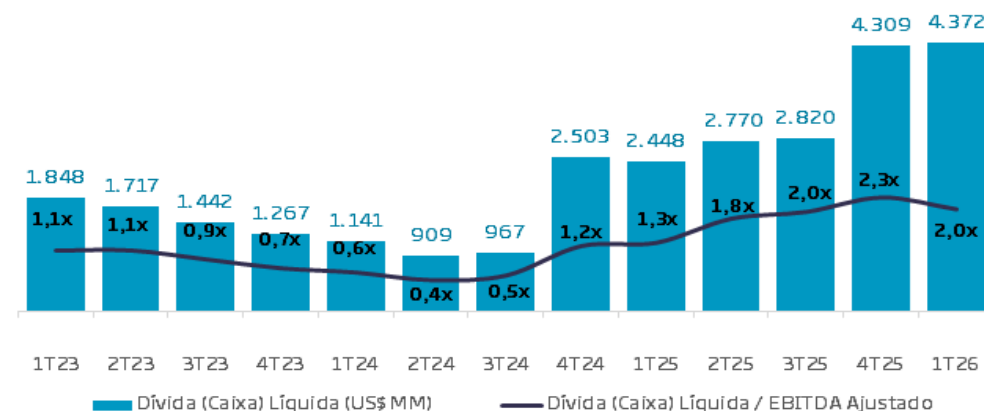
Produção (boe/d)



Posição de caixa (US\$ MM)





Dívida líquida / EBITDA ajustado

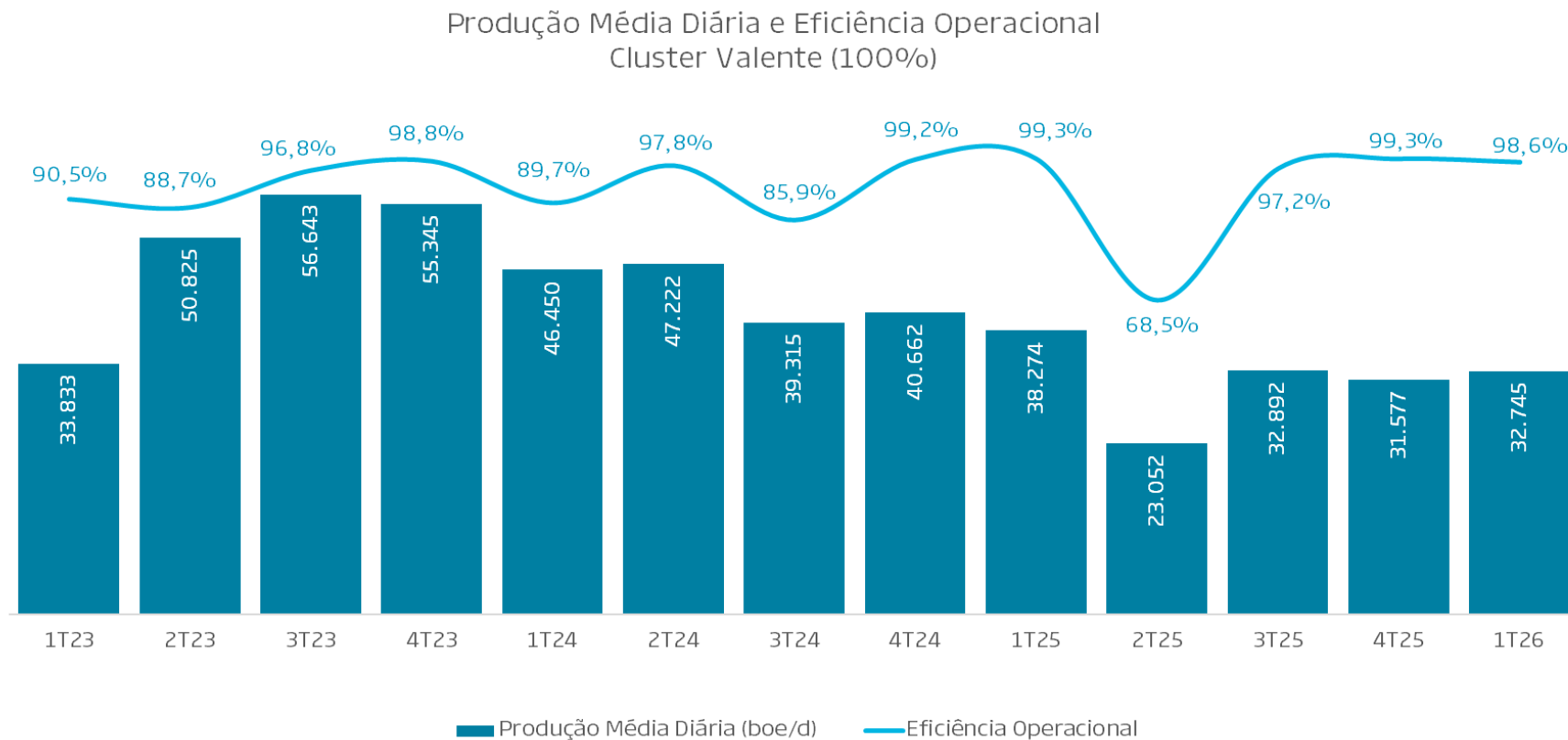




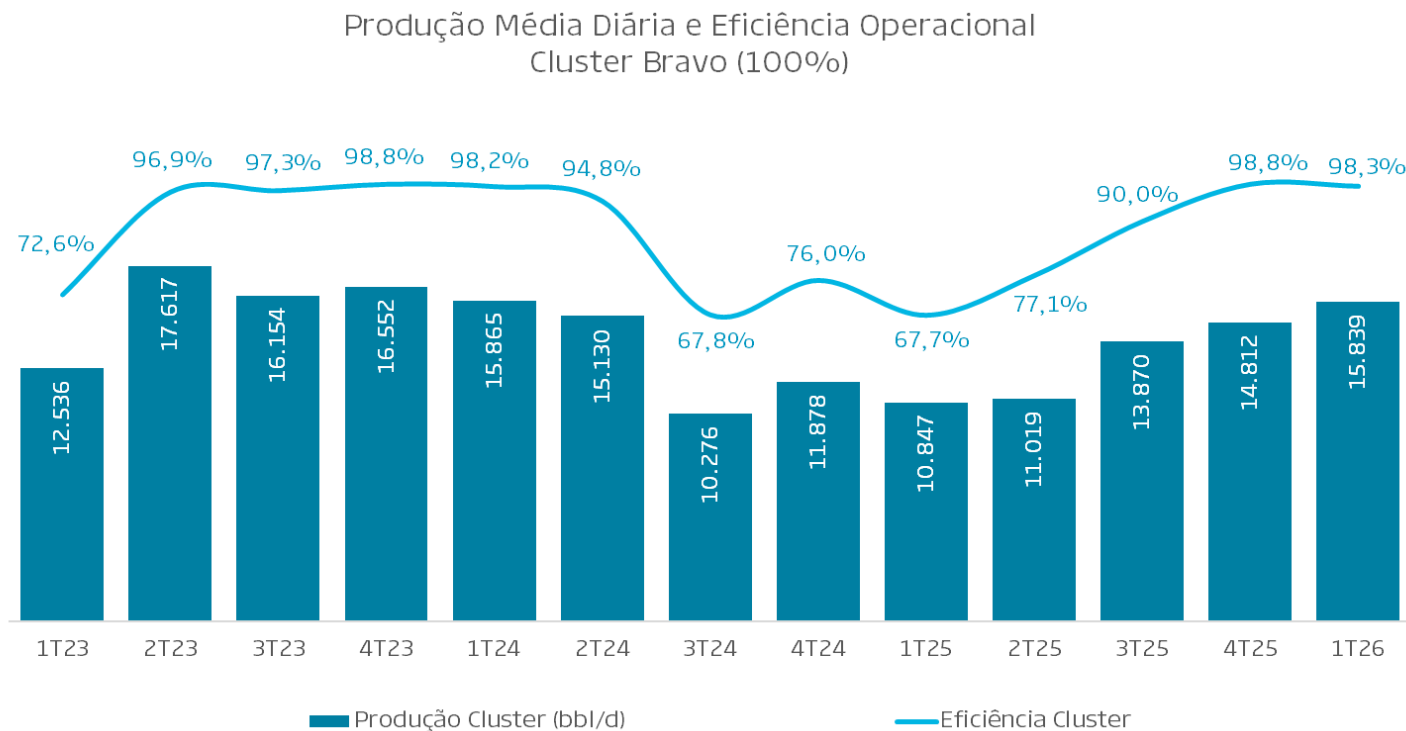
	1T25	2T25	3T25	4T25	1T26	1T26 X 1T25	1T26 X 4T25
Brent Médio	\$ 74,98	\$ 66,71	\$ 68,17	\$ 63,08	\$ 78,38	4,5%	24,3%
Preço Médio Brent de Referência	\$ 74,68	\$ 65,84	\$ 68,32	\$ 63,22	\$ 83,50	11,8%	32,1%
Tx Câmbio Média	\$ 5,85	\$ 5,66	\$ 5,45	\$ 5,40	\$ 5,26	-10,1%	-2,6%
Tx Câmbio Final	\$ 5,71	\$ 5,43	\$ 5,32	\$ 5,47	\$ 5,18	-9,3%	-5,3%
Offtakes (kbbbl)							
Cluster Valente (100%)	2.750	2.359	2.827	2.865	3.271	18,9%	14,2%
Campo de Albacora Leste (90%)	2.626	1.397	3.237	1.644	3.226	22,9%	96,3%
Cluster Bravo (100%)	1.267	780	1.342	1.321	1.120	-11,6%	-15,2%
Campo de Peregrino (80%)	3.574	3.635	1.430	4.782	7.232	102,4%	51,3%
Total PRIO	10.217	8.172	8.835	10.612	14.849	45,3%	39,9%
Produção (boepd)							
Cluster Valente (100%)	38.274	23.052	32.892	31.577	32.745	-14,4%	3,7%
Campo de Albacora Leste (90%)	21.926	26.810	26.769	25.197	26.427	20,5%	4,9%
Cluster Bravo (100%)	10.847	11.019	13.870	14.812	15.839	46,0%	6,9%
Campo de Peregrino (80%)	38.246	39.215	14.637	56.358	80.343	110,1%	42,6%
Total PRIO	109.292	100.095	88.168	127.944	155.355	42,1%	21,4%
Lifting Cost (US\$/bbl)							
PRIO	12,8	13,8	17,4	12,5	9,4	-26,6%	-24,8%

 *First oil* de Wahoo em 18 de março através do primeiro poço produtor. O segundo e terceiro poço foram conectados ao longo de março e abril e o quarto poço está previsto para iniciar nos próximos dias.

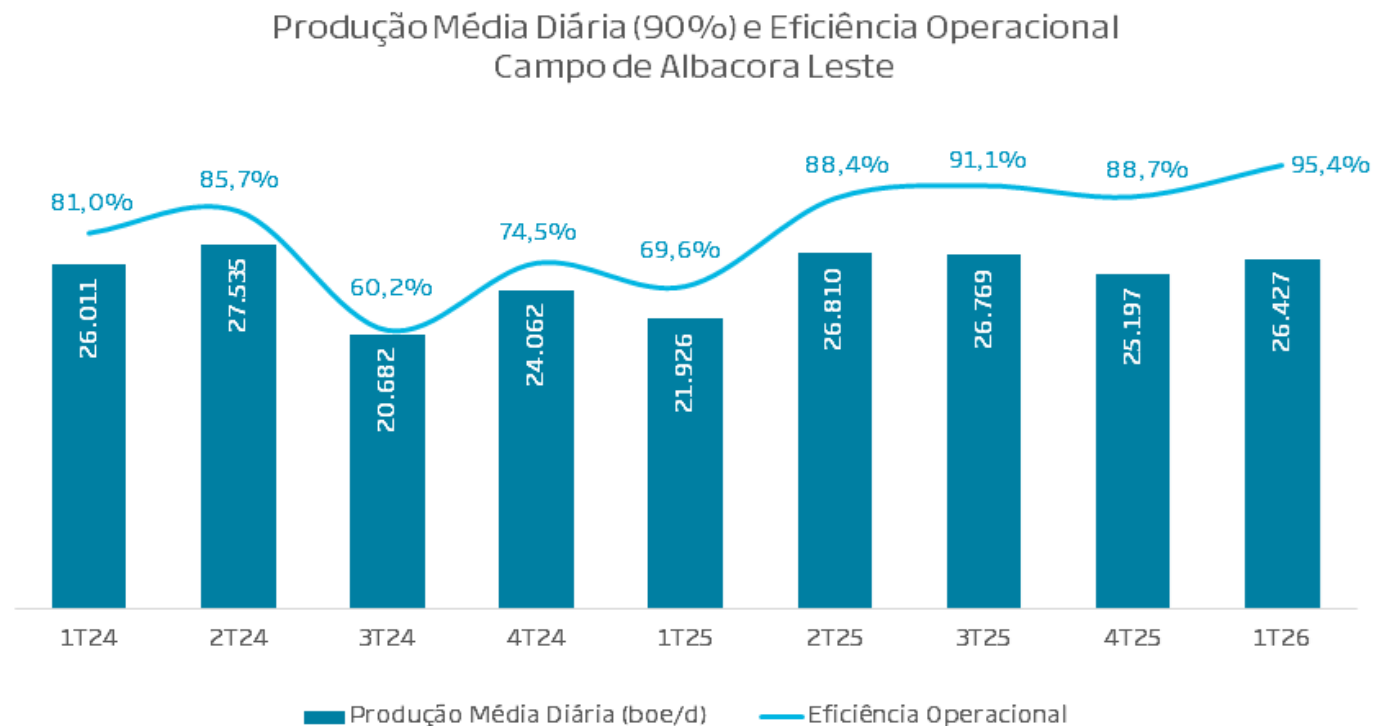
 Produção média de 32,7 kbpd no 1T26, aumento de 4% em relação ao 4T25, refletindo o início da produção de Wahoo. Na comparação com o 1T25, a produção reduziu 14%, pelo declínio de Frade.



- Produção média de 15,8 kbpd no 1T26, aumento de 46% comparado ao 1T25, refletindo a retomada dos poços TBMT-10H e TBMT-4H após *workovers* concluídos em junho de 2025.
- Comparado ao 4T25, a produção aumentou em 7%, devido à entrada dos poços POL-GY e Well-B em dezembro e fevereiro, respectivamente.
- O poço OGX-44HP, em Tubarão Martelo, está temporariamente parado devido à falha na BCS, com retomada prevista para maio.

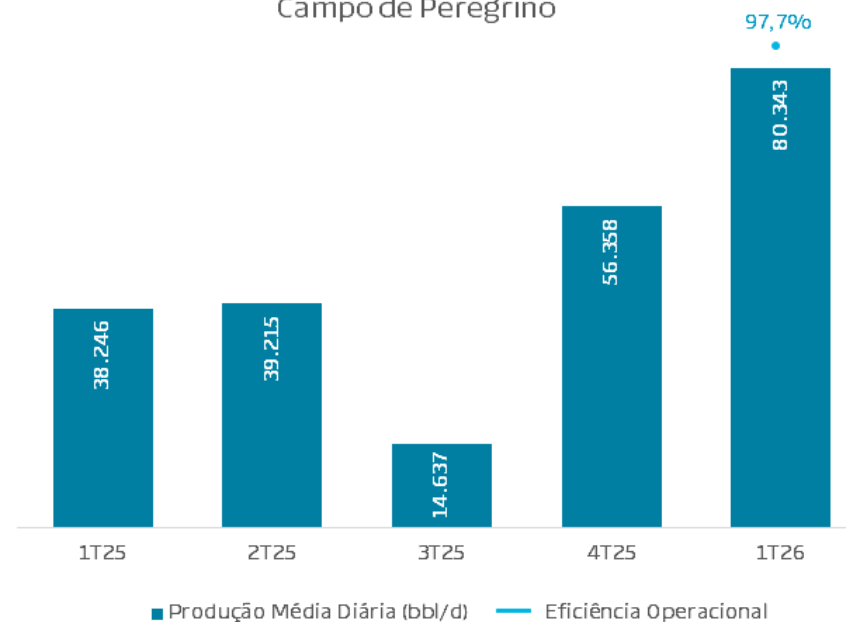


- Produção média de 26,4 kbpd (net PRIO) no 1T26, aumento de 5% e 21% em relação ao 4T25 e 1T25, respectivamente devido à maior estabilidade operacional.
- Eficiência operacional recorde de 95,4% no trimestre, maior patamar já registrado no ativo.



- Produção média de 80,3 kbpd (net PRIO) no 1T26, um aumento de 110% comparado ao 1T25 devido à aquisição de 40% adicional e operação do ativo em novembro de 2025. Na comparação com o 4T25, a produção aumentou em 43%, explicada pela normalização da produção após retomada do FPSO Peregrino em outubro e conclusão da aquisição em novembro.
- Conclusão do Projeto HAP (Flotel) em janeiro e início de produção do poço C-2 em fevereiro.
- Eficiência operacional do campo de 97,7% no trimestre.

Produção Média Diária (80%) e Eficiência Operacional
Campo de Peregrino



DESEMPENHO FINANCEIRO

Milhares de US\$



	Ex-IFRS 16			Inclui IFRS 16		
	1T25	1T26	Δ	1T25	1T26	Δ
Receita Total	726.664	1.213.333	67%	726.664	1.213.333	67%
Resultado de comercialização	(26.335)	(94.532)	259%	(26.335)	(94.532)	259%
Receita Total - FOB	700.328	1.118.802	60%	700.328	1.118.802	60%
Impostos de venda interna e exportação	(3.395)	(3.714)	9%	(3.395)	(3.714)	9%
Receita Líquida	696.934	1.115.088	60%	696.934	1.115.088	60%
Custos de Produto Vendido	(128.916)	(160.758)	25%	(116.203)	(134.762)	16%
Royalties e Participação Especial	(87.509)	(71.643)	-18%	(87.509)	(71.643)	-18%
Resultado das Operações	480.508	882.687	84%	493.221	908.683	84%
Despesas gerais e administrativas	(33.891)	(30.381)	-10%	(33.891)	(30.381)	-10%
Outras receitas (despesas) operacionais	(14.387)	(30.267)	110%	(14.387)	(30.267)	110%
EBITDA	432.230	822.038	90%	444.943	848.034	91%
Margem EBITDA	62%	74%	12 p.p.	64%	76%	12 p.p.
Depreciação e amortização	(256.068)	(366.885)	43%	(265.521)	(381.648)	44%
Resultado financeiro	(85.894)	(128.056)	49%	(80.973)	(140.860)	74%
Imposto de renda e contribuição social	254.474	132.895	-48%	254.474	132.895	-48%
Lucro (Prejuízo) do Período	344.742	459.993	33%	352.923	458.422	30%
	1T25	1T26	Δ	1T25	1T26	Δ
EBITDA ajustado*	446.617	852.306	91%	459.330	878.302	91%
Margem EBITDA ajustada	64%	76%	12 p.p.	66%	79%	13 p.p.

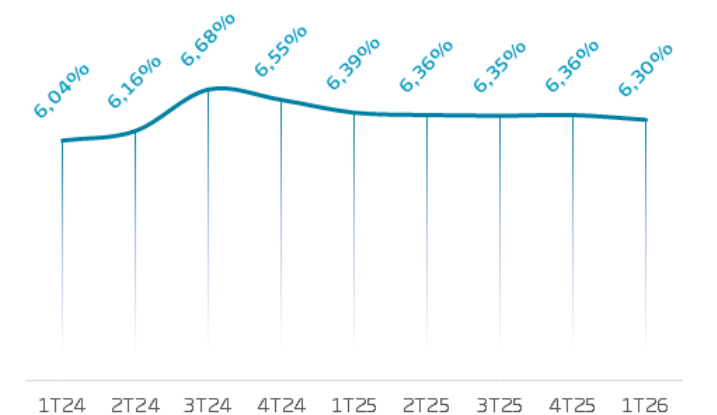
*O EBITDA Ajustado é calculado semelhante ao EBITDA, desconsiderando a linha composta com efeitos não recorrentes "Outras Receitas e Despesas".



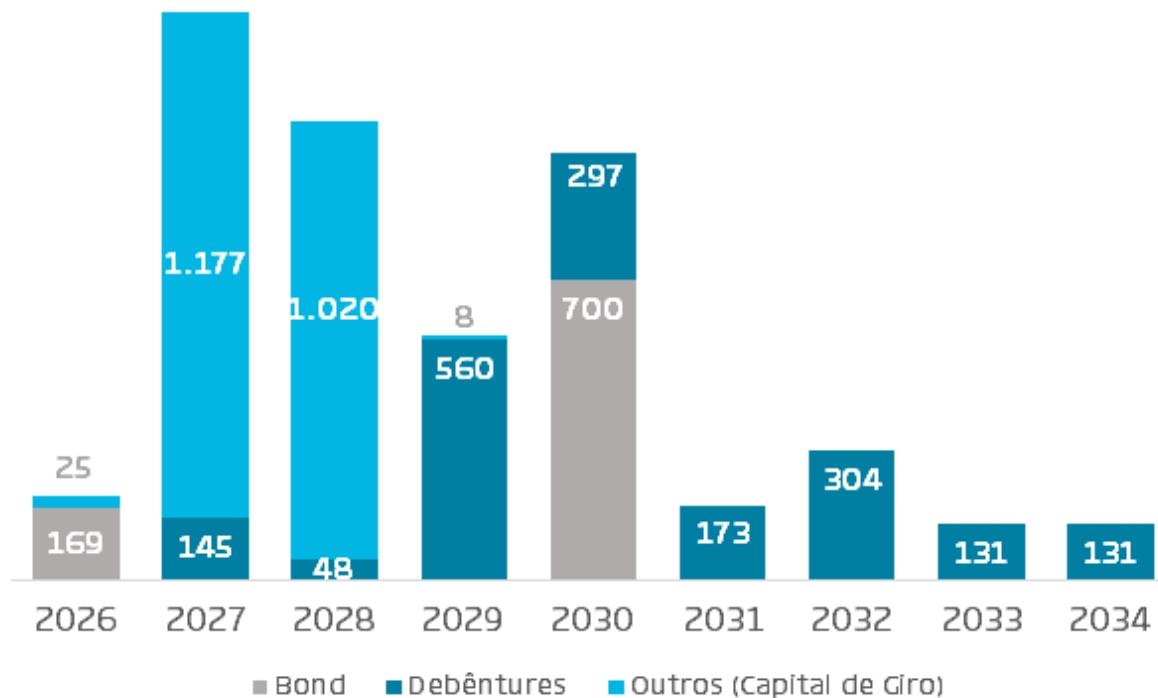
Duration (em anos)



Custo médio da dívida

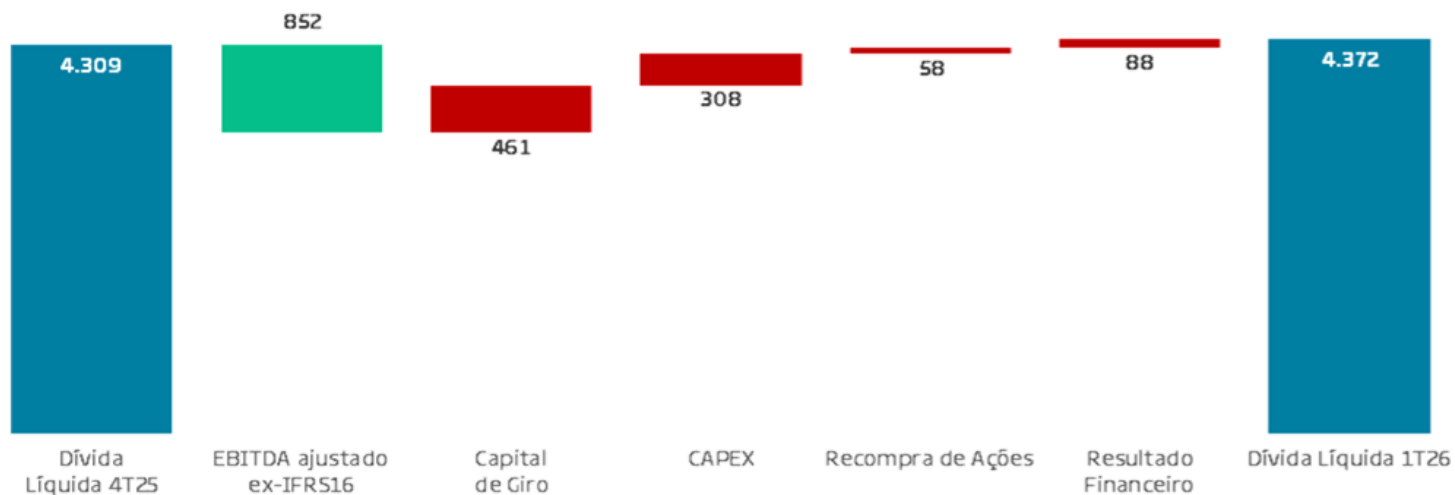


Cronograma de amortização (US\$ MM)



Redução no custo médio comparado ao 4T25, em função da queda da SOFR sobre os financiamentos bilaterais atrelados a taxas flutuantes.

Variação da Dívida Líquida (US\$ MM)



Capital de giro

Impactado pelo aumento de recebíveis, com mais de 50% convertido em caixa já em abril.

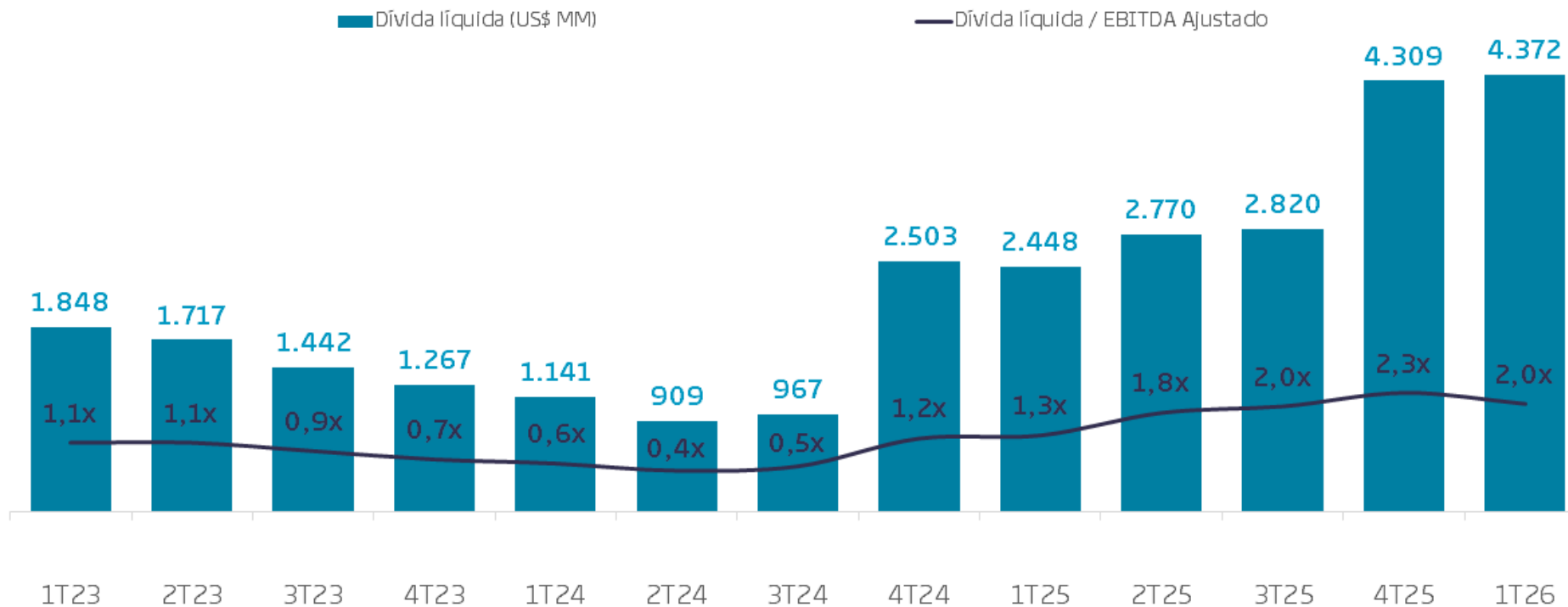
CAPEX

Desenvolvimento de Wahoo, com construção submarina e perfuração dos poços, perfuração em Polvo e manutenção em ABL.





Recompra de ações

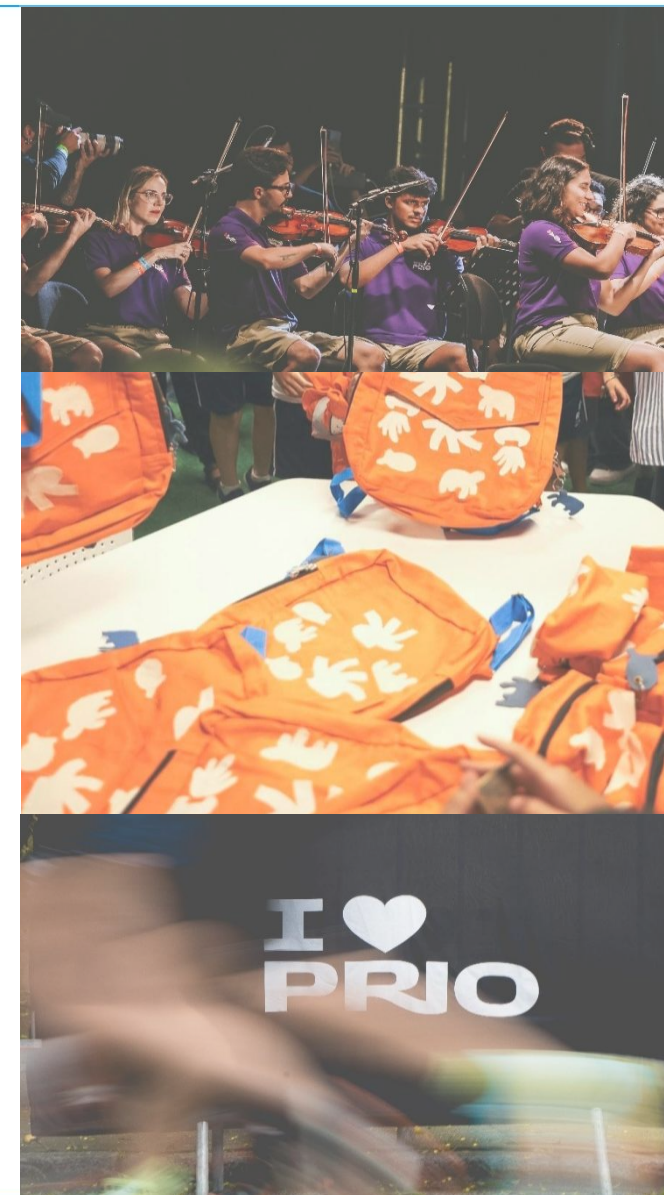
Recompra de 5,5 milhões de ações no trimestre.

Dívida Líquida / EBITDA ajustado (US\$ MM)











*Para fins de cálculo dos *covenants* financeiros, o EBITDA utilizado considera os efeitos do IFRS 16, conforme definição estabelecida nos respectivos contratos de financiamento, bem como o EBITDA LTM referente à participação de 40% no campo de Peregrino, adquirida em novembro de 2025.

-  **Emissões relativas:** No 1T26, a PRIO alcançou uma média de emissões relativas¹ de 24,3 KgCO₂e/boe², redução de 12% em relação ao 1T25.
-  **Sustentabilidade:** No trimestre, a PRIO iniciou o apoio ao projeto SITAMAR, iniciativa de P&D em parceria com o Projeto Tamar e APPIX, por meio da ANP, voltada à evolução do maior banco de dados sobre tartarugas marinhas do mundo.
-  **Patrocínios:** Por meio da plataforma I ❤️ PRIO, foi realizado projeto de *upcycling* de EPIs em parceria com o Instituto Donas de Si, em que mais de 60 macacões deram origem a mochilas e estojos escolares entregues a 225 crianças com o Instituto Vini Jr. Foi lançada também a 2ª edição do Impulso I ❤️ PRIO, programa de aceleração de organizações sociais por meio de voluntariado corporativo.
-  **Saúde e Bem-estar:** Novas edições do PRIO Trekking (Cachoeira dos Primatas e travessia Grumari), treinos de vôlei e a continuidade da rotina mensal de avaliações cardiológicas preventivas.



¹ Emissões escopo 1 e 2

² As informações de 2026 se referem ao Inventário parcial, ainda não certificado.

-  Foco contínuo em segurança e a saúde dos nossos colaboradores e terceiros
-  Início da produção do quarto poço no campo de Wahoo
-  Política de remuneração aos acionistas
-  Perfuração em Frade
-  Reparo do gasoduto de Peregrino
-  Eficiência de Albacora Leste
-  *Closing* dos 20% remanescentes de Peregrino
-  Prospecção de novas oportunidades de M&A



Q&A

Relações com Investidores

ri.prio3.com.br

ri@prio3.com.br

+55 21 3721-2135

