DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS





DISCLAIMER

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 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.



DESTAQUES DO PERÍODO

- Receita líquida de US\$ 310 milhões (aumento de 158% vs.1T21)
- Lucro líquido (ex-IFRS 16) de US\$ 228 milhões



EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) de US\$ 229 milhões (vs. US\$ 78 milhões no 1T21)



- Aproximadamente 2,8 milhões de barris vendidos e recorde de produção média de 35,1 Mboepd
- C Lifting cost de US\$ 11,2, o menor já registrado



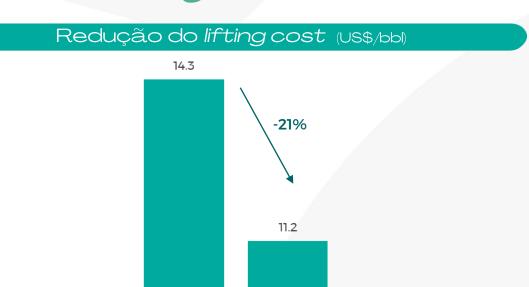
Eficiência operacional recorde e comemoração de 10 anos sem acidentes em Frade



- Assinatura da aquisição de Albacora Leste, em abril
- nício de perfuração em Frade, em abril



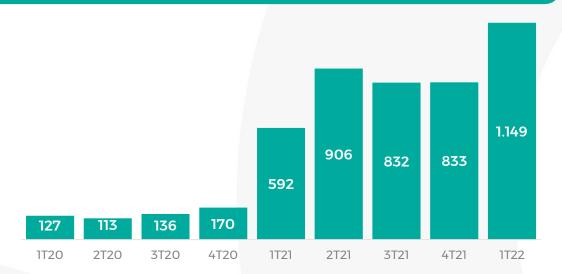
DESTAQUES DO PERÍODO

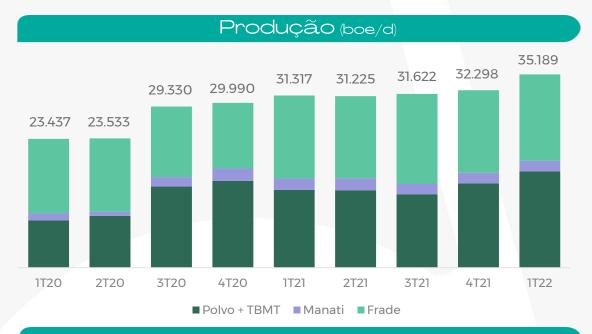


Posição de caixa (US\$ MM)

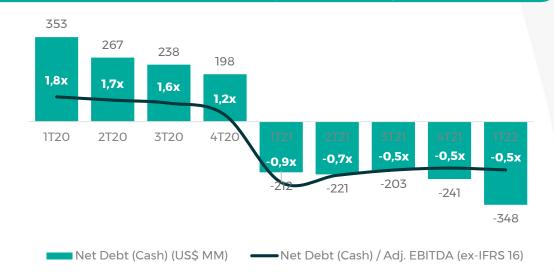
1T22

1T21

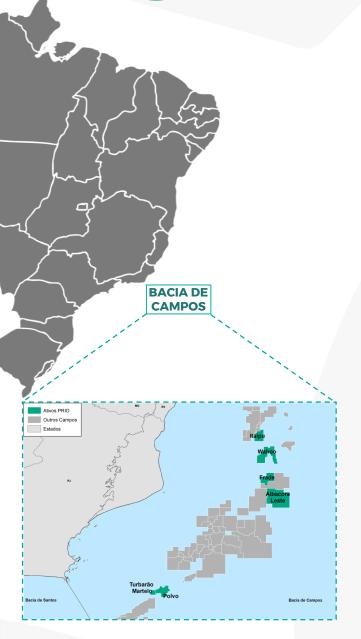




Net Debt (Cash) / EBITDA ajustado



DESEMPENHO DOS ATIVOS



•		1 T2 1		2T21		3T21		4T21		1T22	1T22 X 1T21	1T22 X 4T21
Brent Médio	\$	61.32	\$	69.08	\$	73.23	\$	79.66	\$	97.90	59.7%	22.9%
Preço Médio de Venda	\$	62.19	\$	66.85	\$	74.41	\$	83.19	\$	110.28	77.3%	32.6%
Tx Câmbio Média		5.48		5.29		5.23		5.59		5.22	-4.7%	-6.5%
Tx Câmbio Final		5.70		5.00		5.44		5.58		4.74	-16.8%	-15.0%
Offtakes (kbbl)												
Campo de Frade (100%) ¹		1,021		1,530		986		2,000		1,614	58.1%	-19.3%
Cluster Polvo e TBMT (95%) ²		907		1,307		1,498		1,827		1,181	30.2%	-35.4%
Total PRIO		1,928		2,837		2,485		3,827		2,795	45.0%	-27.0%
Produção (boepd)												
Campo de Frade (100%) ¹		15,086		14,941		16,398		15,028		15,739	4.3%	4.7%
Cluster Polvo e TBMT (95%) ²		14,147		14,093		13,356		15,347		17,537	24.0%	14.3%
Campo de Manati (10%)		2,084		2,191		1,868		1,924		1,913	-8.2%	-0.6%
Total PRIO		31,317		31,225		31,622		32,299		35,189	12.4%	8.9%
Lifting Cost (US\$/bbl)												
PRIO		14.3		14.2		12.3		11.8		11.2	-21.3%	-5.1%

¹ Até 5 de fevereiro de 2021, a PRIO detinha 70% da Operação no Campo. Após a conclusão da aquisição da participação de 30% da Petrobras no 1T21, este percentual aumentou para 100%.

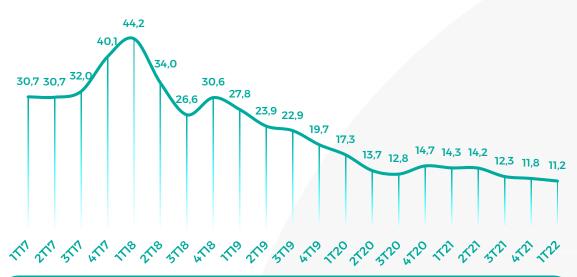
Destaque para a redução do lifting cost para o menor patamar já registrado



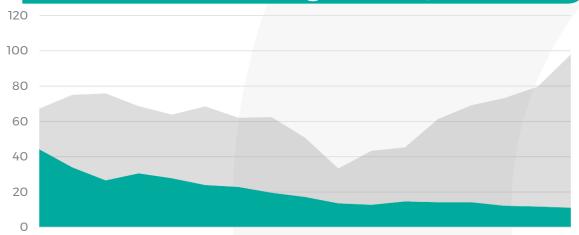
² Com a conclusão do *tieback*, em 14 de julho de 2021, a participação da PRIO nos campos e Polvo e Tubarão Martelo passou de 100% e 80%, respectivamente, para 95% dos dois campos.

LIFTING COST

Lifting cost PRIO (US\$/bbl)



Brent vs. Lifting Cost (US\$/bbl)



1TI8 2TI8 3TI8 4TI8 1TI9 2TI9 3TI9 4TI9 1T20 2T20 3T20 4T20 1T21 2T21 3T21 4T21 1T22

Redução do *lifting cost* é a melhor e mais importante estratégia de proteção contra a volatilidade do *brent*

- Impacto positivo do *tieback* entre **Polvo** e **TBMT**, que possibilitou uma redução de custos operacionais ("OPEX") de US\$ 50 MM/ano com o descomissionamento do FPSO Polvo.
- Redução dos custos com diesel com a conclusão do projeto de geração de energia do FPSO **Bravo**, que agora utiliza o gás produzido pelo próprio *cluster* para geração de energia na produção.

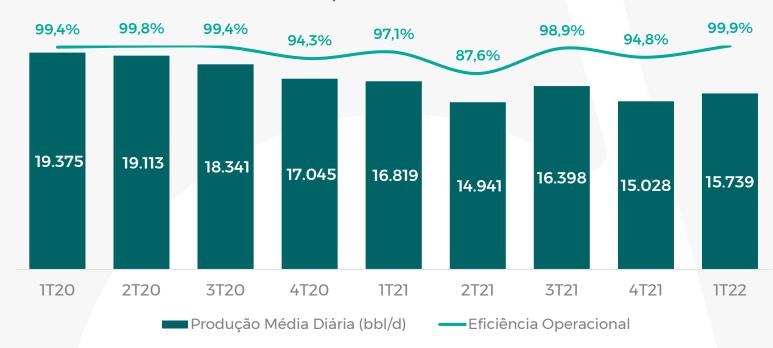


DESEMPENHO OPERACIONAL - FRADE

Eficiência no campo no trimestre recuperou os patamares de excelência operacional, atingindo o maior nível nos últimos dois anos.

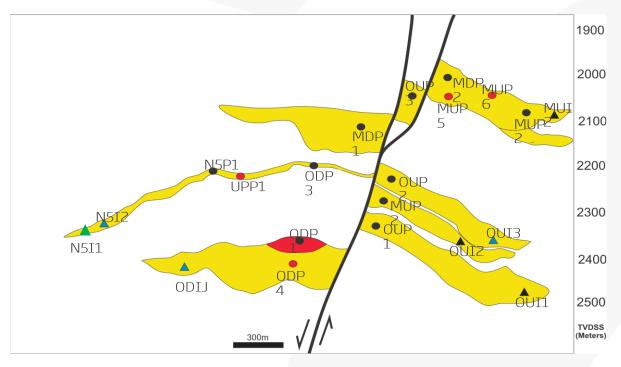
Após mais de 2 anos de operação da PRIO, a produção tem demonstrado os efeitos do declínio natural de campos maduros, finalizando o trimestre com média de 15,7 kbpd.

Produção Média Diária e Eficiência Operacional Campo de Frade (100%)





PLANO DE REVITALIZAÇÃO DE FRADE



- Produtores atuais
- ▲ Injetores desativados
- ▲ Injetor em operação

- Produtores previstos para perfuração
- ▲ Injetores previstos para perfuração
- Plano de Desenvolvimento de Frade aprovado pela ANP
- Licença ambiental concedida pelo IBAMA
- Perfuração do poço OPD-4 iniciada em abril/2022

Projeto global de perfuração: 4 produtores e 3 injetores

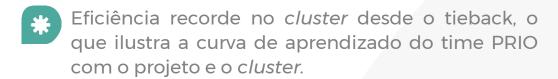
1ª FASE (2022) 1 poço produtor

2 poços injetores

2ª FASE (pós Wahoo) 3 poços produtores 1 poço injetor

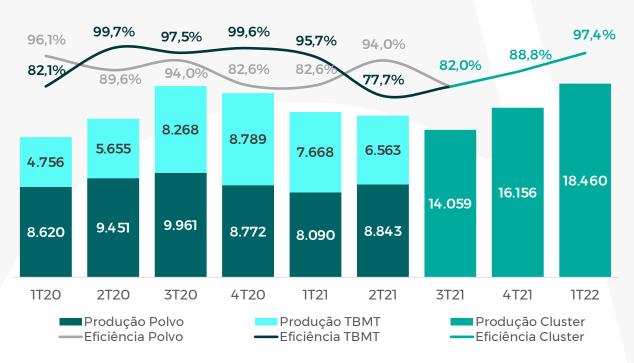


DESEMPENHO OPERACIONAL – POLVO & TBMT



Aumento de produção se deve principalmente pela entrada do poço TBMT-10H, em outubro/21 e ao aumento da eficiência operacional.

Produção Média Diária e Eficiência Operacional Cluster Polvo + TBMT (100%)





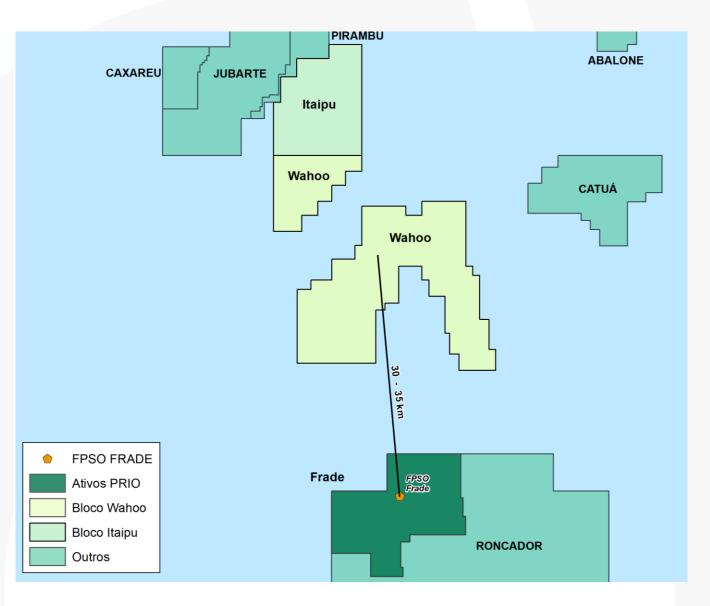
CAMPO DE WAHOO

Status

- Declaração de comercialidade em dezembro de 2021
- * Plano de Desenvolvimento submetido à ANP
- Projeto detalhado de engenharia (FEED) finalizado em março/2022
- BID para o desenvolvimento e *tieback* de Wahoo com Frade lançado ao mercado

Próximos passos

- 1) Aprovação do Plano de Desenvolvimento;
- 2) Início do projeto de perfuração e interligação;
- 3) Primeiro óleo de Wahoo.



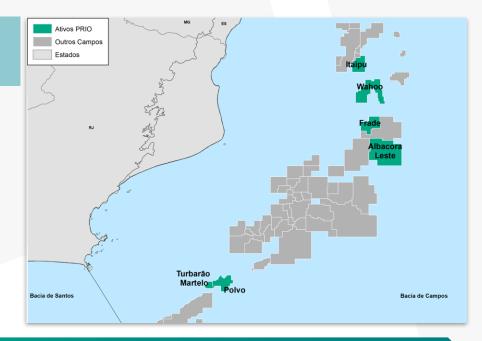


CAMPO DE ALBACORA LESTE

Contrato assinado em abr/22 com a Petrobras para aquisição da participação de 90% no Campo

Sobre o Campo:

- * Óleo API 19° com baixo teor de enxofre
- * Distância de 23km do Campo de Frade
- Reserva 1P estimada de 280 milhões de barris (100% do campo)
- * Abandono previsto depois de 2050



Plano de Negócios da PRIO:

Primeiros 18 meses de operação

Revitalização do FPSO P-50

CAPEX estimado: US\$ 150 MM

Objetivo: assegurar os mais altos níveis de integridade do ativo e aumentar eficiência operacional

Redução do OPEX para até US\$ 90 MM/ano

Captura de sinergias e implementação da metodologia operacional PRIO

Após 18 meses de operação

Campanha de Redesenvolvimento do Campo:

<u>Primeira fase</u>: 3 conexões (1 no pré-sal), 2 novos produtores (pré-sal), 6 novos produtores (pós-sal), 1 novo injetor

CAPEX estimado: Perfuração: US\$ 70 a 75 MM/poço

Conexão: US\$ 10 MM/poço

(100% do Campo)

Descomissionamento antecipado de 5 poços produtores e 1 injetor

até 2027

CAPEX estimado: US\$ 15 MM/poço (100% do Campo)

Abandono previsto para acontecer em 2050

CAPEX estimado: US\$ 800 MM



DESEMPENHO FINANCEIRO (milhares de US\$)

Ex IFRS-16

Inclui IFRS-16

	1T21	1T22	Δ	1T21	1T22	Δ
Receita Total	119.615	309.676	159%	119.615	309.676	159%
Custos de Produto Vendido	(25.720)	(45.106)	75 %	(18.497)	(42.155)	128%
Royalties	(6.068)	(22.331)	268%	(6.068)	(22.331)	268%
Resultado das Operações	87.827	242.239	176%	95.050	245.189	158%
Despesas gerais e administrativas	(9.712)	(13.449)	38%	(9.452)	(13.143)	39%
Outras receitas (despesas) operacionais	(3.696)	(3.406)	-8%	(3.696)	(3.406)	-8%
EBITDA	74.418	225.384	203%	81.902	228.641	179%
Margem EBITDA	62 %	73 %	+11 p.p.	<i>68</i> %	74 %	+5 p.p.
Depreciação e amortização	(19.363)	(30.209)	56%	(24.083)	(33.086)	37%
Resultado financeiro	(58.568)	(1.448)	-98%	(66.083)	(6.722)	-90%
Receita Financeira	9.884	65.627	564%	9.884	65.627	564%
Despesa Financeira	(68.453)	(67.075)	-2%	(75.967)	(72.350)	-5%
Imposto de renda e contribuição social	(3.745)	34.569	n/a	(3.745)	34.569	n/a
Corrente	(14.524)	(24.326)	110%	(14.524)	(24.326)	<i>67</i> %
Diferido	10.779	58.894	<i>303</i> %	10.779	58.894	446%
Lucro (Prejuízo) do Período	(7.258)	228.296	n/a	(12.009)	223.402	n/a
	1T21	1T22	Δ	1T21	1T22	Δ
EBITDA ajustado*	78.114	228.790	193%	85.598	232.047	171%
Margem EBITDA ajustada	65 %	74 %	+9 p.p.	72 %	<i>75</i> %	+3 p.p.

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

^{**}Para efeito comparativo, os resultados anteriores à 1 de janeiro de 2022, quando a Moeda Funcional da Companhia foi substituída pelo dólar americano, foram convertidos através da média do câmbio trimestral.

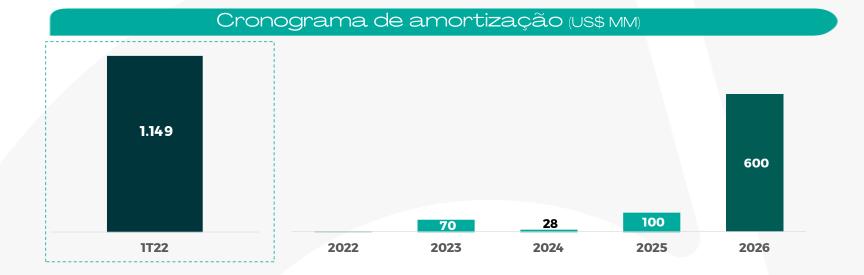
FUNDING

Prazo médio da dívida (em anos)



Custo médio da dívida





No 1722, a PRIO emitiu três novas dívidas de capital de giro. O objetivo de iniciar a captação de novas dívidas é de chegar a uma posição de maior liquidez, frente à aquisição já anunciada de Albacora Leste e de potenciais novos ativos.

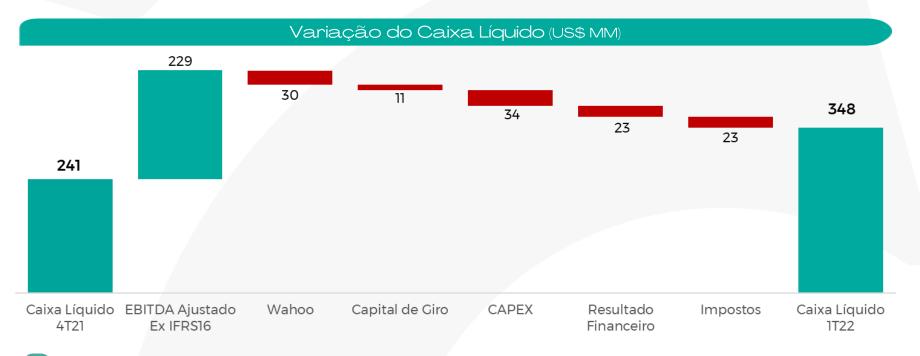
■Bond ■Outros (Capital de Giro)

Posição de Caixa

As dívidas emitidas ao longo do 1T22, com prazo médio superior a dois anos, ajudaram a reduzir o custo médio da dívida, mantendo a *duration* em um prazo adequado para os futuros projetos da PRIO.



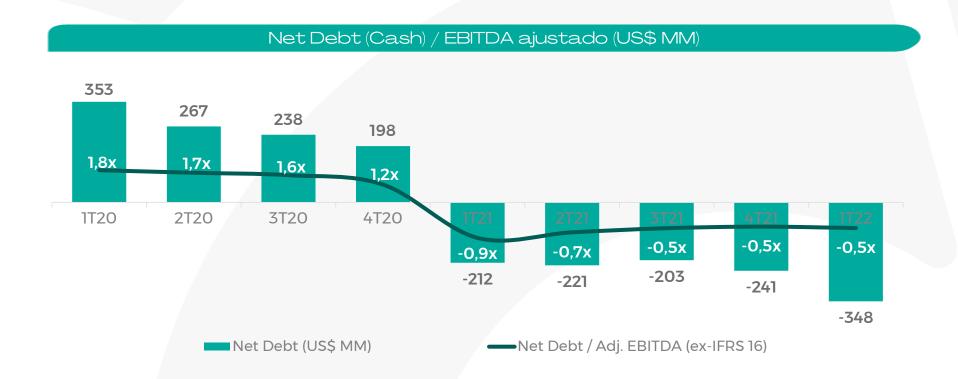
CAIXA LÍQUIDO



- Wahoo: pagamento de parcela da aquisição de Wahoo da BP;
- * Capital de Giro: aumento de recebíveis devido à concentração de vendas no final do trimestre;
- * CAPEX: gastos com o workover dos poços de Polvo + TBMT, fim da desmobilização do FPSO Polvo e início do desembolso para a Campanha de Revitalização de Frade;
- * Despesas financeiras: gastos referentes à juros e prêmio do hedge, contratado em janeiro.



ALAVANCAGEM





Com a dívida se mantendo constante, a variação do caixa e principalmente pelo consistente crescimento do EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses, o Net Debt (Cash)/EBITDA Ajustado se manteve estável em -0,5x.

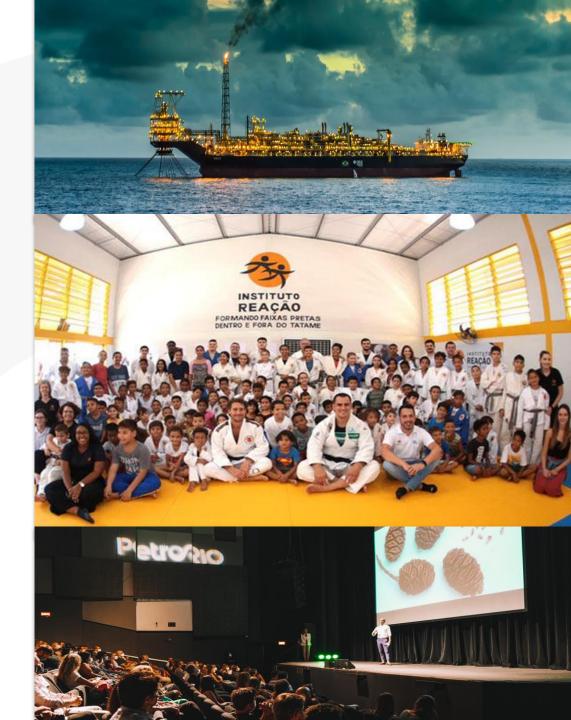


ESG

Redução do consumo de diesel com o projeto da troca do compressor de diesel do FPSO Bravo. Agora o cluster Polvo + TBMT utiliza energia de seu próprio gás produzido;

Projeto Reação Offshore: patrocínio da PRIO com o Instituto Todos na Luta, SENAI e o Instituto Reação para qualificar jovens para atuar no setor de óleo e gás offshore;

Patrocínio cultural: a PRIO patrocina diversas ações culturais, como o Teatro Casa Grande e mais recentemente, a exposição em comemoração dos 35 anos da Casa de Cultura Laura Alvim, no Rio de Janeiro.



PRÓXIMOS PASSOS

- Foco contínuo em segurança e a saúde dos nossos colaboradores e terceiros
- * First oil da Campanha de Revitalização de **Frade**
- * Aprovação do Plano do Desenvolvimento de **Wahoo**
- Cumprimento das condições precedentes para assumir a operação de **Albacora Leste**
- Continuação das negociações exclusivas com a Petrobras para aquisição do campo de **Albacora**
- Crescimento inorgânico através de foco em oportunidades de M&A





□ ri.petroriosa.com.br

RELAÇÕES COM INVESTIDORES