

Apresentação de Resultados

03 de Maio, 2022 | 1T22



Esta apresentação pode conter declarações prospectivas sobre eventos futuros que não são baseadas em fatos históricos e não são garantias de resultados futuros. Essas declarações prospectivas apenas refletem as visões e estimativas atuais da Companhia sobre futuras circunstâncias econômicas, condições da indústria, desempenho da Companhia e resultados financeiros. Termos como "antecipar", "acreditar", "esperar", "prever", "pretender", "planejar", "projetar", "buscar", "deveria", junto com expressões semelhantes ou análogas, são usados para identificar tais declarações prospectivas.

Os leitores são alertados de que essas declarações são apenas projeções e podem diferir materialmente dos resultados ou eventos futuros reais. Aos leitores estão disponibilizados os documentos arquivados pela Companhia na CVM, especificamente o Formulário de Referência mais recente da Companhia, que identificam importantes fatores de risco que podem fazer com que os resultados reais sejam diferentes daqueles contidos nas declarações prospectivas, incluindo, entre outros, riscos relacionadas às condições econômicas e comerciais gerais, incluindo petróleo bruto, taxa de câmbio, incertezas inerentes às estimativas de nossas reservas de petróleo e gás, situação política, econômica e social internacional e no Brasil, recebimento de aprovações e licenças governamentais e nossa capacidade de gestão do negócio. A Companhia não assume nenhuma obrigação de atualizar ou revisar publicamente quaisquer declarações prospectivas, seja como resultado de novas informações ou eventos futuros ou por qualquer outro motivo.

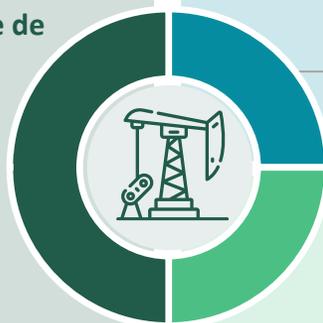
Todas as declarações prospectivas são expressamente qualificadas em sua totalidade por este aviso legal e foram realizadas na data desta apresentação.

Adicionalmente, esta apresentação também contém certas medidas financeiras que não são reconhecidas pelo BR GAAP ou IFRS. Essas medidas não têm significados padronizados e podem não ser comparáveis a medidas com títulos semelhantes fornecidas por outras empresas. A Companhia fornece essas medidas porque as usa como uma medida de desempenho, porém essas não devem ser considerados isoladamente ou como um substituto para outras medidas financeiras que foram divulgadas de acordo com o BR GAAP ou IFRS.

Estratégia

Certificação de reservas do Polo Potiguar:

- ✓ Ativos *upstream* VPL10 (2P): **US\$ 2,8 Bi**; **170MMboe de 1P (104MMboe de PDP¹) e 229MMboe de 2P**, quase dobrando a produção e reservas de petróleo da Companhia;
- ✓ **Maior portfólio de reservas entre os pares da América Latina²**: Com o Polo Potiguar, a 3R atingiu **494MM boe de 2P, 354,8 MM boe de 1P e 166MM boe de PDP**;
- ✓ Com a infraestrutura do Polo Potiguar (1,8MMbbl de capacidade de armazenagem e instalações para exportação), a 3R **poderá exportar 91%³ da sua produção de óleo**.



Contratos para venda do Gás em Macau:

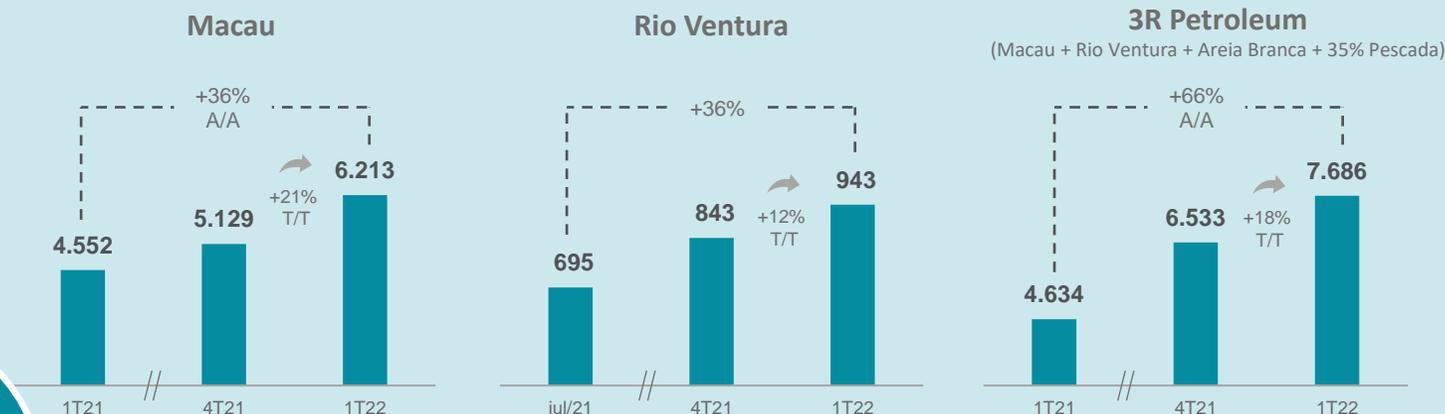
O 1T22 marcou o primeiro trimestre com novos preços do gás em Macau. **Os preços do gás aumentaram 8X em relação ao 1T21.**

Governança | Novos membros do Conselho:

A 3R reforça a experiência do conselho com a eleição de **Roberto Castello Branco** e **Harley Scardoelly** como novos membros.

Evolução da Operação

Produção de Óleo (bbl/d)



Desempenho Financeiro

Receita Líquida

(R\$ MM)



EBITDA Ajustado

(R\$ MM)



Roberto Castello Branco (*Chairman*)

- CEO na Petrobras: 2019-2021
- Diretor na Vale 1999-2014
- Diretor do Banco Central do Brasil



Harley Scardoelli (*Membro*)

- CFO e RI da Gerdaul: 2015-2021
- Diversas cargos de gestão no Grupo Gerdaul desde 1988



Paulo T. Mendonça (*Membro*)

- Sócio e Diretor na Starboard Asset desde 2017
- Sócio na Brasil Plural entre 2010-2017



Guilherme Affonso Ferreira (*Membro*)

- Sócio na Teorema Capital desde 2003
- Membro do Conselho da Petrobras, Unibanco, B2W, Gafisa, SulAmérica and Banco Indusval



Paula Kovarsky (*Membro*)

- Diretora na Holding da Raízen
- Vice Presidente do Itaú BBA: 2006-2015
- Southern Gas & Power na Shell: 1996-2006



Kjetil Solbrække (*Membro*)

- CEO na DBO Energy desde 2018
- Vice Presidente Senior na Rystad Energy 2015-2018
- CFO e CEO em diversas empresas do setor de energia



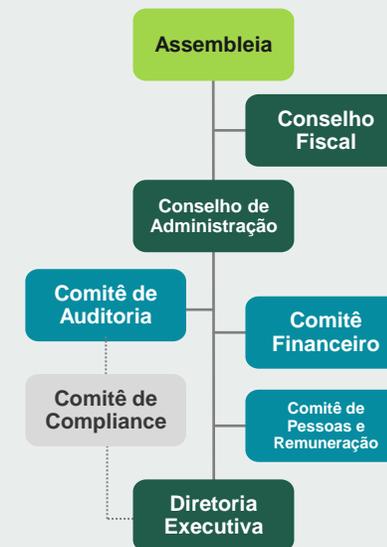
Estrutura do Conselho

- Os acionistas nomearam e aprovaram dois novos membros para o conselho da 3R;
- Os senhores Castello Branco e Harley Scardoelli têm grande histórico e são executivos reconhecidos pela indústria. Ambos trarão vasta experiência para o conselho;
- Novos integrantes estão alinhados com a nova fase da Companhia: foco no crescimento orgânico do portfólio que foi construído com sucesso nos últimos 3 anos.



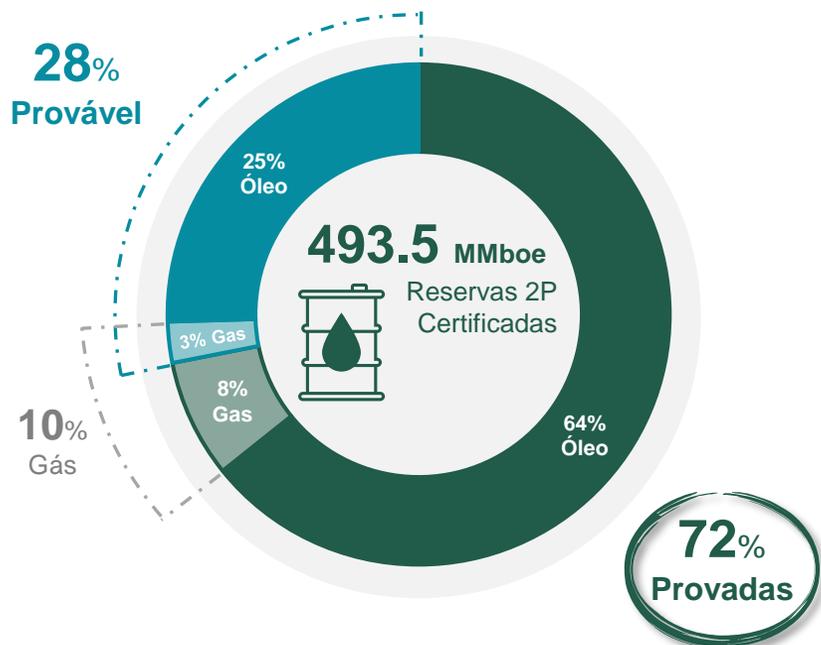
■ Membros ■ Novos Membros

Estruturas complementares de suporte ao negócio



- Auditoria Interna
- Controles Internos e Risco Corporativo
- Comitê de Compliance
- Comitê ESG
- Comitê de Pessoas e Remuneração
- Comitê Financeiro

Maior portfólio de reservas certificadas entre os pares da América Latina



✓ 354,8 MMboe ou 72% das reservas são classificadas como provadas (1P) e 166,0 Mmboe (34% do total 2P) são classificadas como PDP, reduzindo o risco de execução da Companhia;

✓ A 3R possui as maiores reservas de 2P/1P/PDP entre os pares da América Latina (excluindo majors).

Ativo	PDP (MMboe)	1P (MMboe)	2P (MMboe)	3P (MMboe)	Data Base do Relatório	Múltiplo de entrada 2P (US\$/boe)	Cluster
Macau	21,3	44,9	50,5	56,1	Jun/20	3,5	Potiguar
Pescada Arabaiana	3,6	3,6	15,1	16,3	Dez/20		
Fazenda Belém	2,6	7,1	12,6	14,8	Dez/20		
Areia Branca	1,1	4,6	8,5	14,4	Dez/20		
Potiguar	104,4	169,7	229,3	267,0	Dez/21		
Rio Ventura	4,6	15,5	24,9	36,2	Dez/20	4,0	Recôncavo
Recôncavo	15,8	46,7	61,2	77,1	Dez/20		
Peroá (70% WI)	6,6	15,0	16,7	19,2	Fev/21	1,2	Offshore
Papa-Terra (43.75% WI)	6,1	47,8	74,8	96,5	Dez/21		
Total 3R Petroleum	166,0	354,8	493,5	597,7	-	2,9	-
NPV @ 10% (US\$ billion)⁽¹⁾	US\$ 1,93	US\$ 3,79	US\$ 5,40	US\$ 6,79	-	-	-

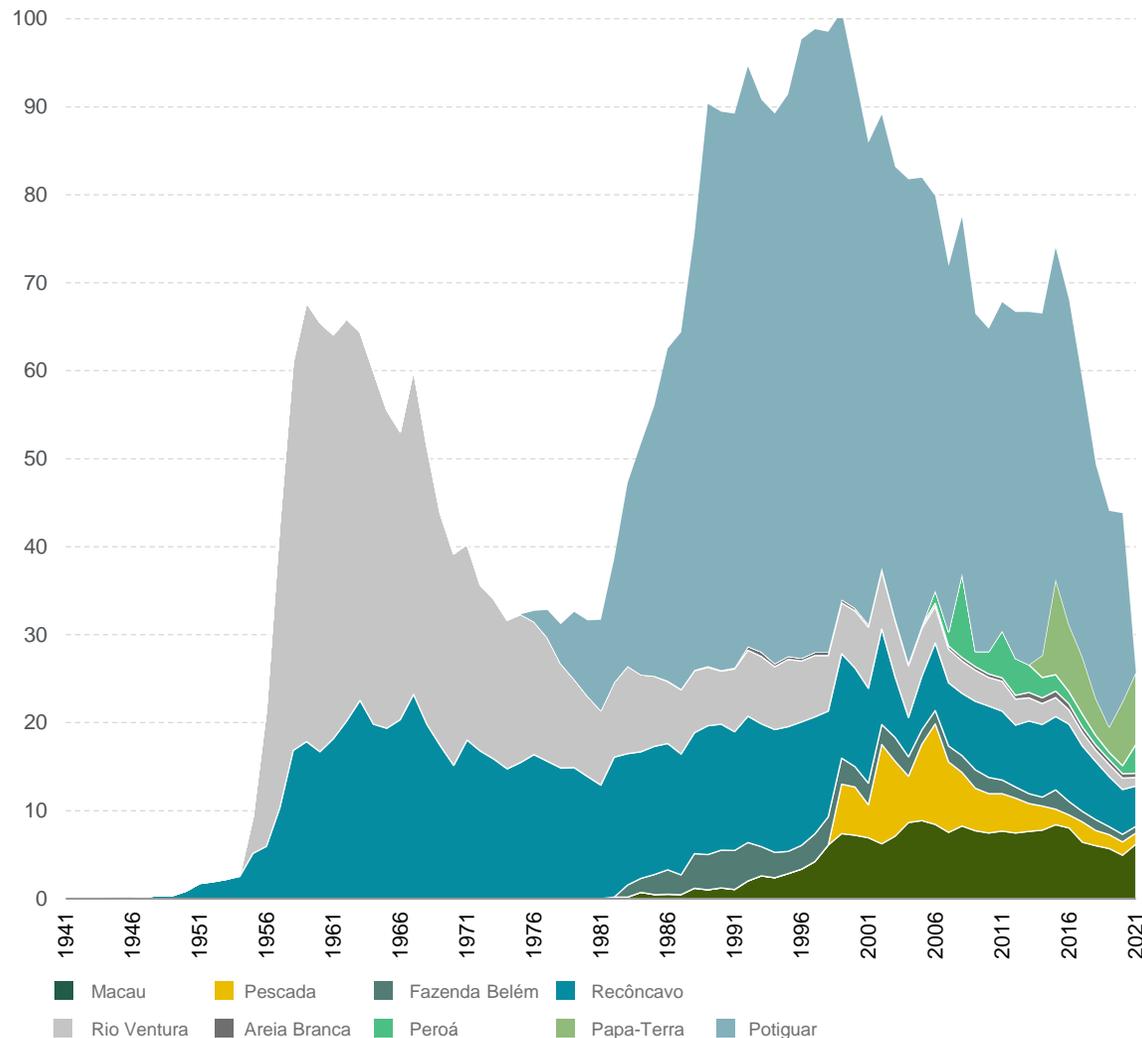
Reservas Provasas (P1): pelo menos 90% de probabilidade de que as quantidades recuperadas sejam iguais ou superiores à estimativa P1; Reservas Prováveis (P2): probabilidade mínima de 50% de que as quantidades recuperadas sejam iguais ou superiores à estimativa de P2; Reservas Possíveis (P3): probabilidade mínima de 10% de que as quantidades recuperadas sejam iguais ou superiores à estimativa P3; Fonte: Relatórios de certificação elaborados pela Degolyer e MacNaughton e Gaffney Cline. Os relatórios de certificação possuem datas-base diferentes e podem ser acessados pelo site RI da 3R.

Notas: (1) Não inclui NOL | (2) A 3R contratou uma consultoria especializada para analisar e avaliar os ativos de mid/downstream do Cluster Potiguar. Após a conclusão deste estudo a Companhia divulgará o múltiplo de entrada do Cluster Potiguar.

Estratégia suportada pelo longo ciclo de vida projetado das reservas 1P e 2P

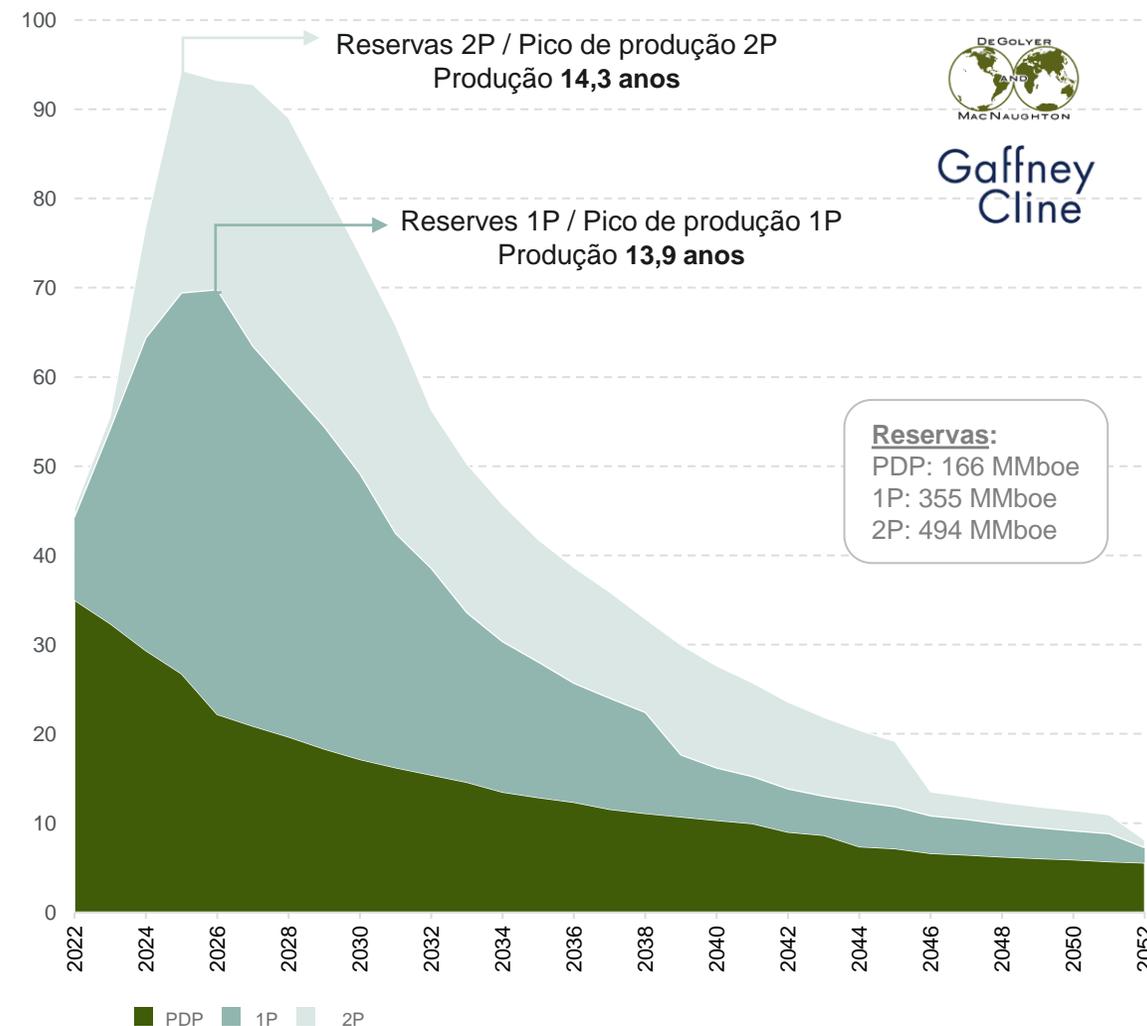
Produção histórica de O&G dos ativos 3R

(kboe/dia)



Produção futura estimada de O&G de ativos 3R

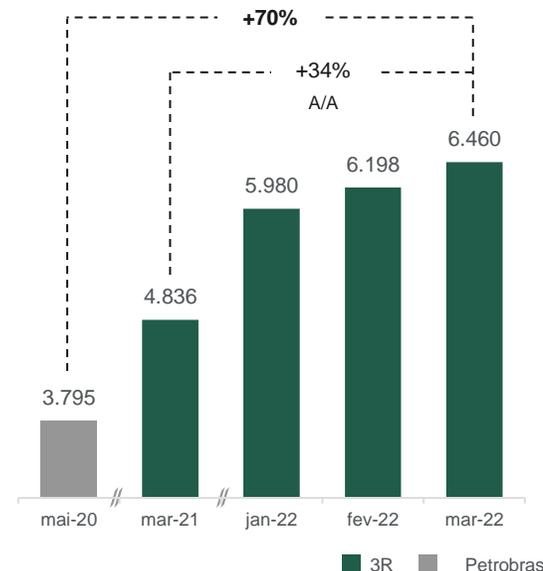
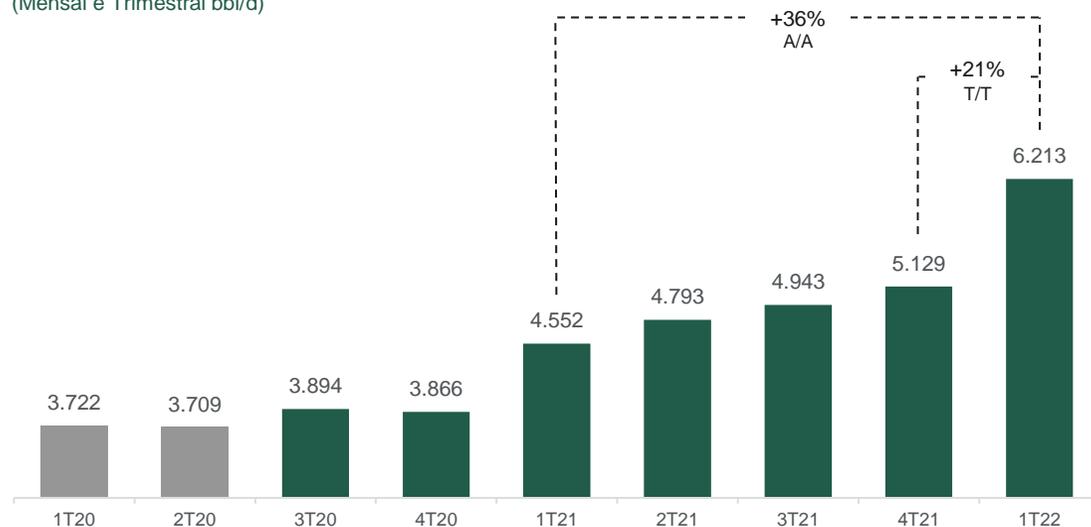
(kboe/dia) | Estimativas dos relatórios de certificação elaborados pela Degolyer and MacNaughton e Gaffney Cline



Produção de Óleo | Colhendo oportunidades em Macau e Rio Ventura

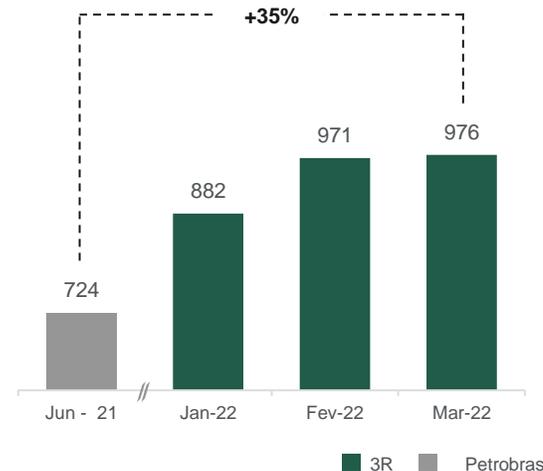
Produção de Óleo Macau

(Mensal e Trimestral bbl/d)



Produção de Óleo Rio Ventura

(Mensal e Trimestral bbl/d)



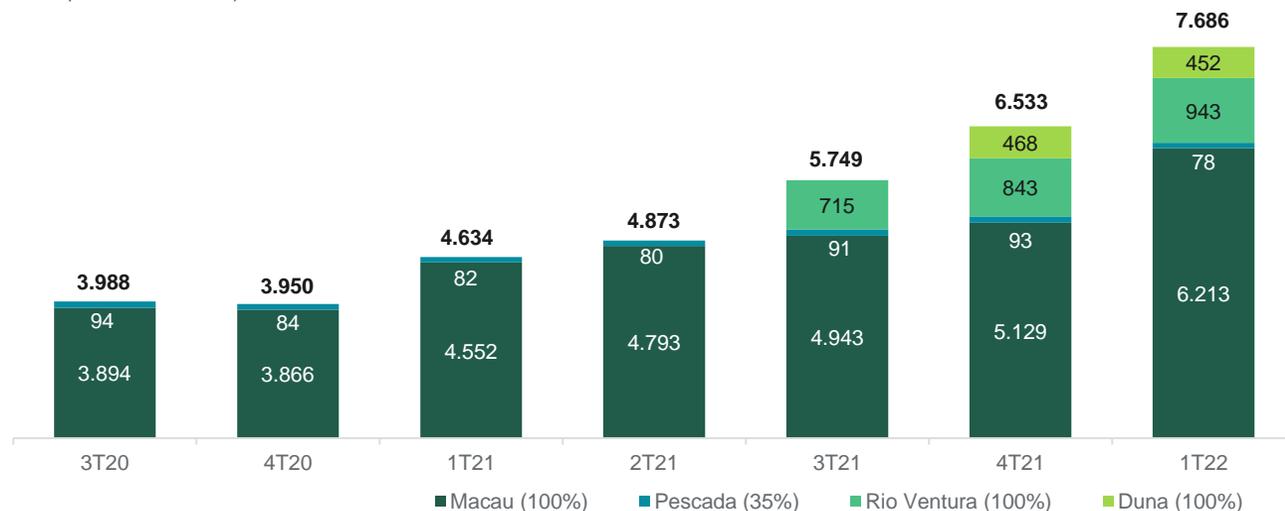
- ✓ Os ativos terrestres e de águas rasas não são prioridade para a Petrobras há mais de 15 anos: **esses ativos apresentam muitas oportunidades com simples execução;**
- ✓ Aplicação eficiente de OPEX: aumento significativo da produção com a reativação de poços ociosos e automação para suporte ao controle remoto da produção;
- ✓ CAPEX rápido *payback*: as atividades de *workover* para acesso a novos reservatórios mostraram ótimos resultados em Macau. A 3R iniciou essas atividades em Rio Ventura no final do 1T22;
- ✓ **Aumento consistente da produção em Rio Ventura em apenas 10 meses de operação 3R.**

Produção Total 1T22 | Forte crescimento à medida que a 3R consolida seu portfólio

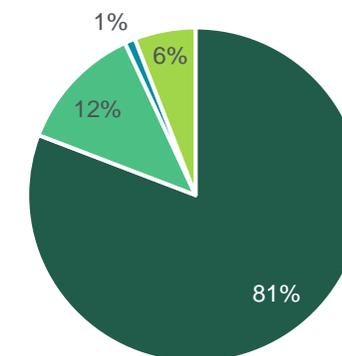


Produção Total de Óleo por Ativo

(Trimestre bbl/d | 3R work interest)

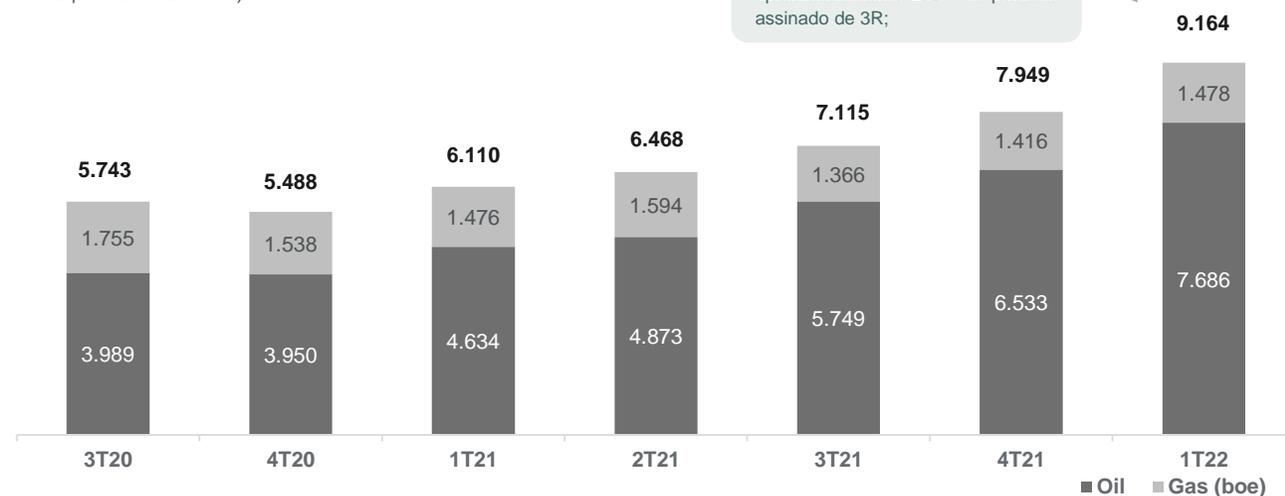


Produção média diária por ativo no 1T22 (% bbl/d)



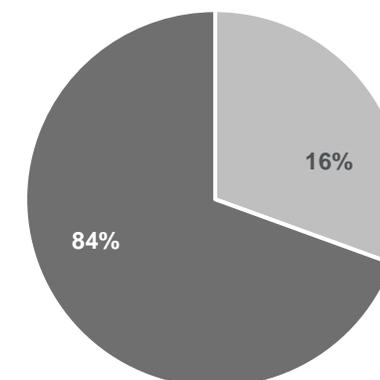
Produção de Óleo & Gás

(Trimestre boe/d | 3R work interest)



A produção do 1T22 ainda reflete aproximadamente 24%¹ do portfólio assinado de 3R;

Produção média diária de Óleo & Gás no 1T22 (% boe/d)



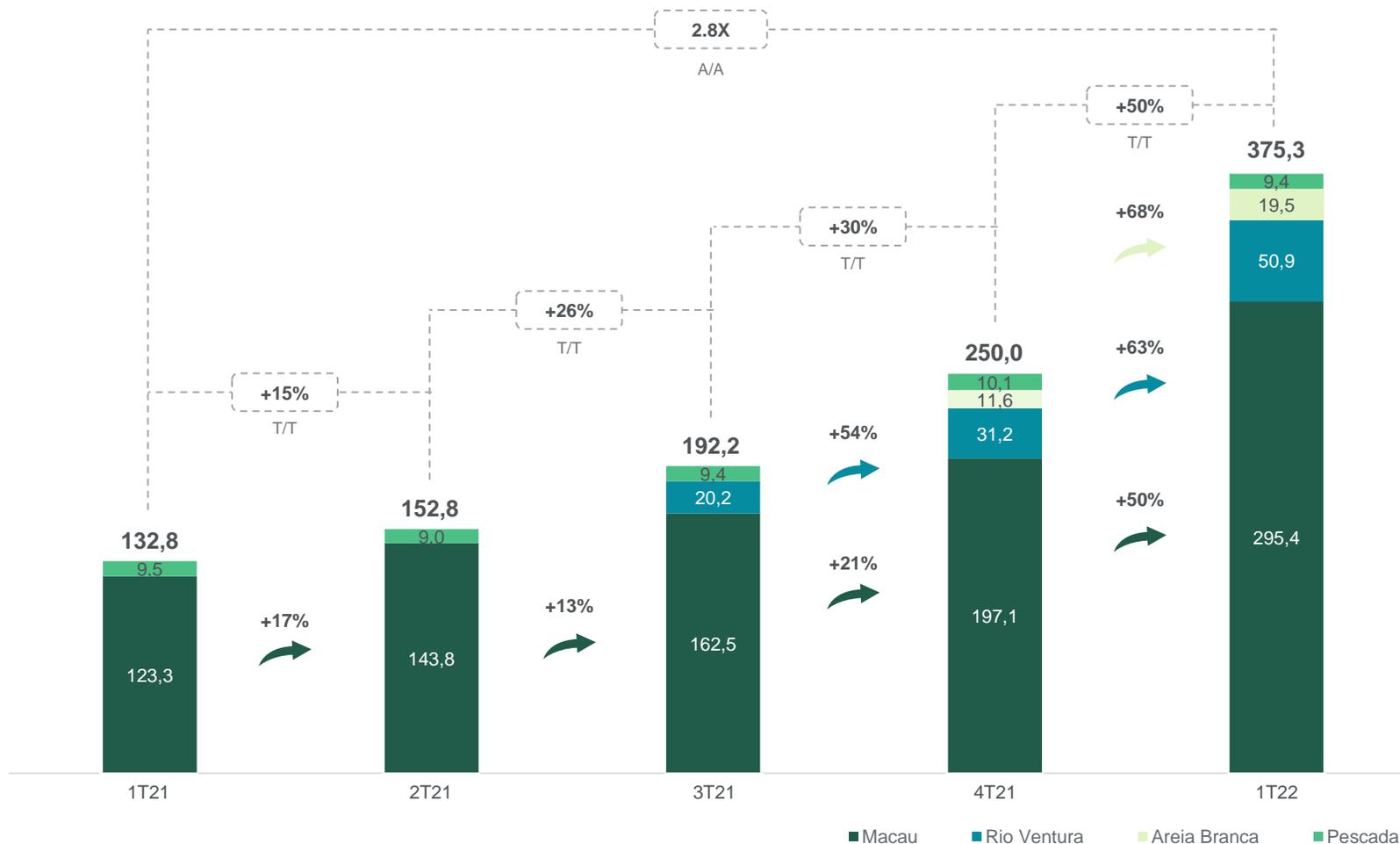
Fonte: 3R e ANP; (1) Considerando a produção média diária do portfólio 3R entre abril de 2021 e março de 2022.

Receita Líquida 1T22 | Macau, Rio Ventura, Areia Branca e 35% de Pescada



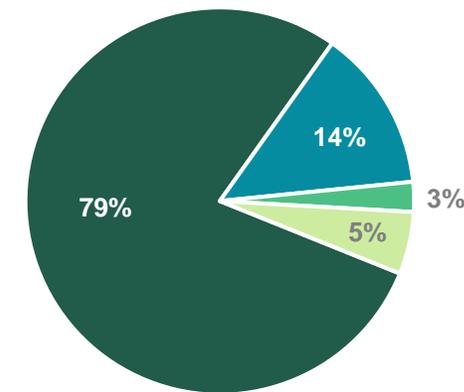
Receita Líquida 1T22 | 3R WI

(R\$ MM)



Receita Líquida por Ativo | 1T22

(%)



Destaques da Receita

- ✓ Os resultados do 1T22 ainda refletem aproximadamente 24%¹ da produção do portfólio assinado pela 3R;
- ✓ Receitas da 3R no 1T22 são 2,8 vezes maiores do que no 1T21;
- ✓ Rio Ventura e Areia Branca representaram 14% e 5% da receita no 1T22;
- ✓ A venda de Petróleo representou 92,5% das receitas no 1T22 uma vez que os preços do gás em Macau subiram mais de 8 vezes em relação ao 1T21.

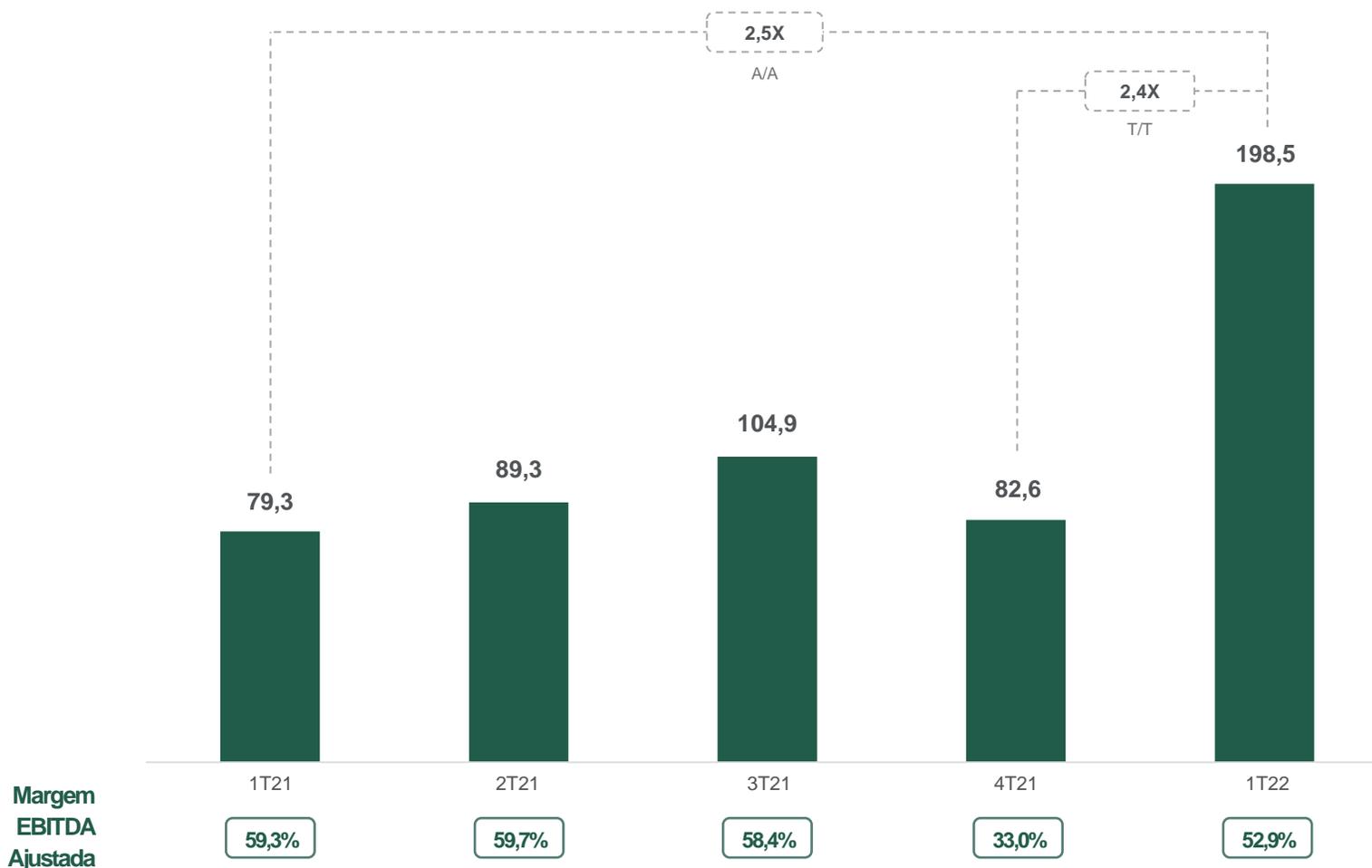
Notas: (1) Considerando a produção média diária do portfólio 3R entre abril de 2021 e março de 2022.

EBITDA Ajustado 1T22 | Eficiência operacional impulsionou margens no trimestre



EBITDA Ajustado

(R\$ MM)



- ✓ A 3R elevou seu EBITDA ajustado no 1T22, multiplicando-o em mais de 2,5 vezes quando comparado ao 1T21. O resultado reflete principalmente:
 - ❖ Aumento da produção em Macau;
 - ❖ Redução dos custos operacionais em Macau e Areia Branca;
 - ❖ Trimestre completo de Sanhaçu e Areia Branca;
 - ❖ Contratos de gás renegociados em Macau;
 - ❖ Efeito positivo do Brent (superior ao efeito contrário do dólar).
- ✓ Margens EBITDA ajustadas do 1T22 contemplam custos corporativos de transição enquanto a 3R se prepara para operar 9 ativos, incluindo os ativos offshore e o cluster Potiguar;

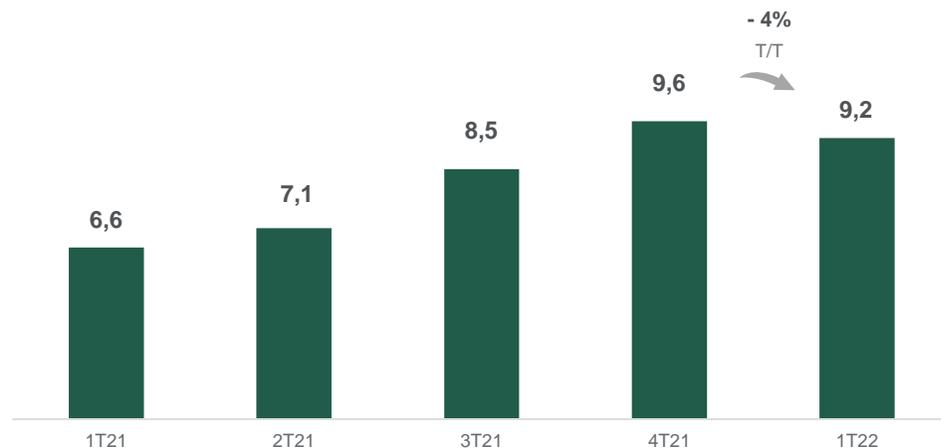
(1) Inclui custos de transição relacionados aos ativos que ainda são operados pela Petrobras.

Lifting Cost & Capex | 3R tem o Lifting Cost mais eficiente da indústria brasileira



Lifting Cost

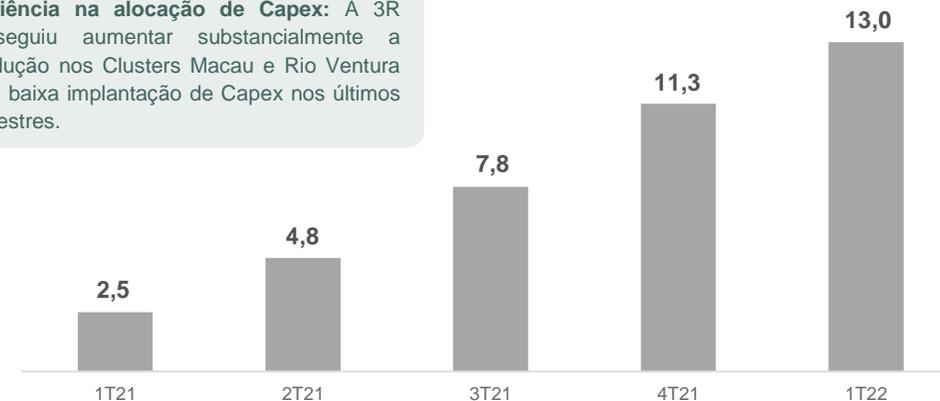
(US\$/boe)



CAPEX

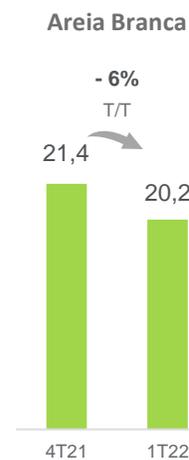
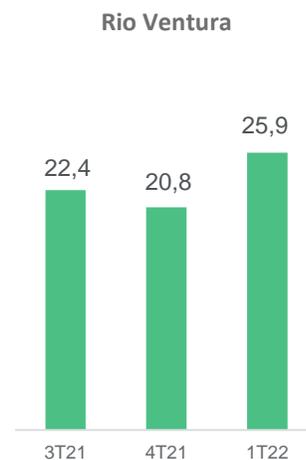
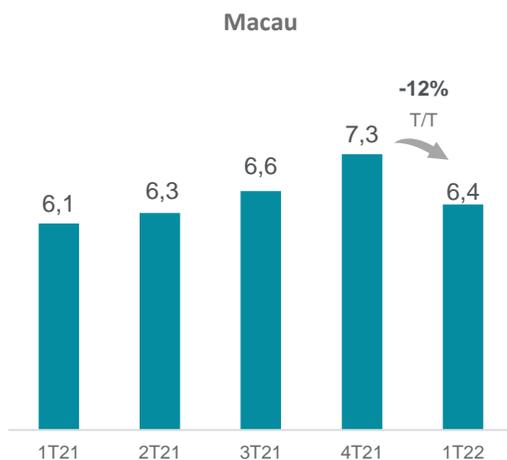
(US\$ MM)

Eficiência na alocação de Capex: A 3R conseguiu aumentar substancialmente a produção nos Clusters Macau e Rio Ventura com baixa implantação de Capex nos últimos trimestres.



Lifting Cost per Asset

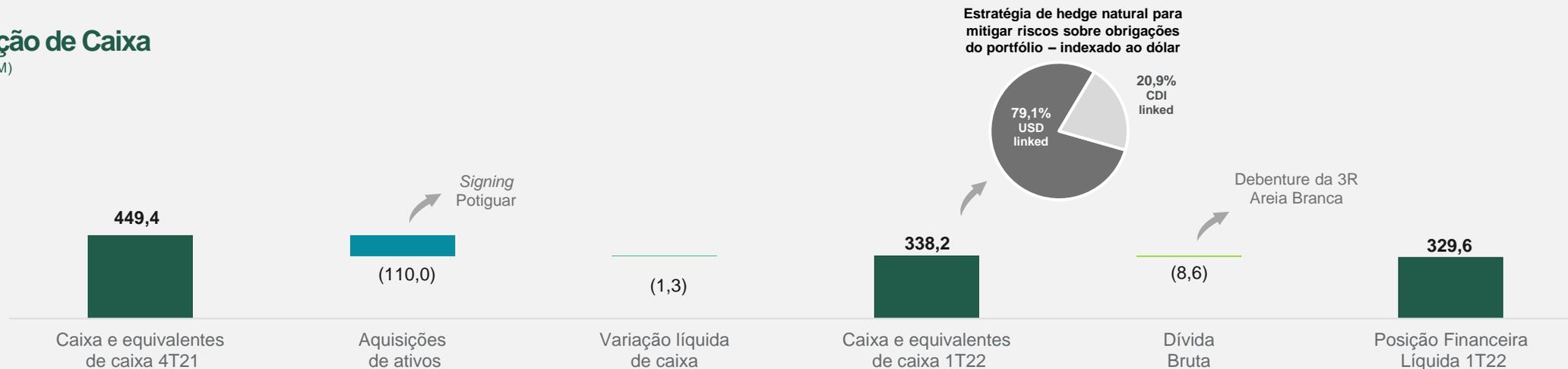
(US\$/boe)



- ✓ **O custo de extração de Macau caiu 12% no trimestre.** A operação ainda é afetada por altos custos de energia que serão mitigados pelo projeto *Gas to Wire* (GTW);
- ✓ Rio Ventura: backlog de atividades operacionais (substituição de bombas, sistemas de controle e tubulações) não realizadas pelo antigo operador nos últimos 5-10 anos estão sendo implementadas para **suportar o aumento futuro da produção e a diluição dos custos operacionais fixos**;
- ✓ Parte dos contratos da Rio Ventura terão seus custos fixos diluídos pelas **sinergias relacionadas à integração total com o Polo Recôncavo**.

Posição de Caixa

(US\$ MM)



Obrigações do Portfólio¹

(US\$ MM)

	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	> 2T23	Total
Firme	262,9	6,7		1.040,0			1.309,6
Diferido	1,4		1,4	10,0		251,0	263,8
Contingente		43,2		30,2	10,0	75,6	159,0
Total	264,3	49,9	1,4	1.080,2	10,0	326,6	1.732,4

US\$ 235 vinculados à Potiguar e divididos em 4 parcelas anuais com início em 2024 e término em 2027

Posição de Hedge

Milhares de Barris
US\$



Campo de Salina
Cristal | Polo Macau



Sistema de geração de energia a gás em
fase final de comissionamento | Polo Macau



1 Estratégia

- ✓ Execução dos planos de redesenvolvimento dos três ativos em operação pela 3R;
- ✓ Etapa final para o Fechamento do Pólo Recôncavo;
- ✓ Refinamento da análise dos ativos mid/downstream no Cluster Potiguar.

2 Operacional

- ✓ Melhoria contínua da eficiência operacional dos Polos Macau, Areia Branca e Rio Ventura;
- ✓ Aumentar a confiabilidade dos processos e sistemas de produção;
- ✓ Fases finais de implantação das unidades de geração de energia GTW e plantas de separação óleo-água em Macau.

3 Financeiro

- ✓ Estrutura de Capital: análise contínua durante 2022;
- ✓ Crescimento da geração de caixa: Aumento da produção nos Polos Macau e Rio Ventura durante o 2T22 e preços mais altos do Brent projetados para 2022.



#SOMOS3R #RRRP3