

DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS

2T22 | 10 de agosto, 2022

IBOVESPA B3 IBRX100 B3 IBRA B3 ICG B3 IGCT B3 SMLL B3 IGC-NM B3 ITAG B3

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

Financiamento de US\$500 MM

- ✓ Reduzindo risco da tese;
- ✓ Relevante parte do recurso de Potiguar;
- ✓ Outras estruturas de dívida em estágio avançado.

Adições ao portfólio operado: Operações em mais dois estados produtores: Ceará com Polo Fazenda Belém e Espírito Santo com Polo Peroá, a primeira operação offshore.

Contratos de Gás para o Cluster do Recôncavo: Preço Líquido para a produção de gás nos Polos Rio Ventura e Recôncavo: US\$ 6,4 MMBTU no 2T22.

Relatórios de Reservas Atualizados no 2T22:

- ✓ 515 MM boe de reservas 2P: 373 MM boe 1P e 180 MM classificado como PDP¹.
- ✓ 11% do total de reservas 2P são de gás natural;
- ✓ Capacidade de reposição de reserva: +18% e +4,8% de reservas 1P e 2P, respectivamente.

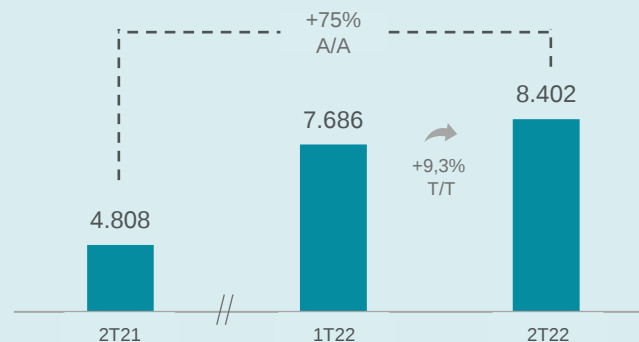
Mudanças no Conselho de Administração:

Os novos membros indicados confirmam o novo ciclo da companhia.

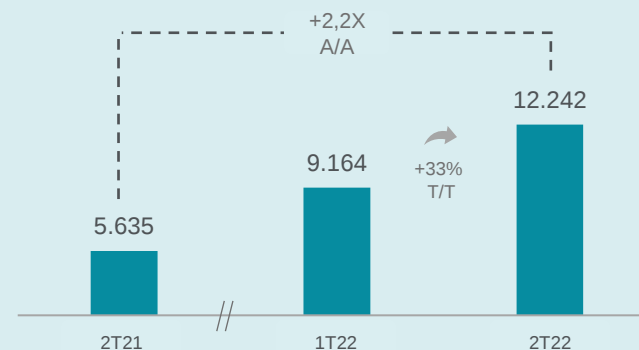
Evolução da Operação

Macau + Rio Ventura + Recôncavo² + Areia Branca + 35% Pescada

Produção de Óleo (bbl/d)

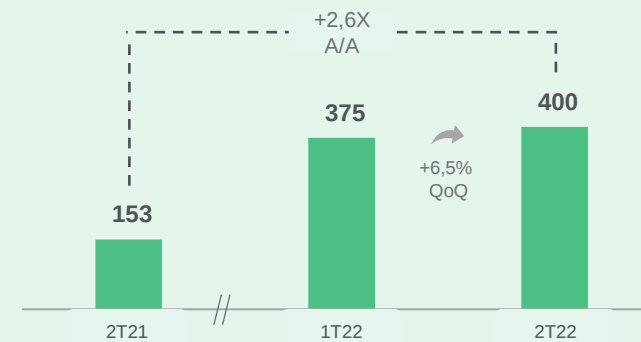


Produção Total - Óleo + Gás (boe/d)

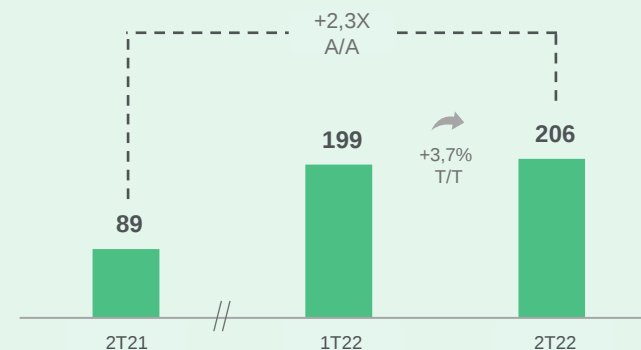


Desempenho Financeiro

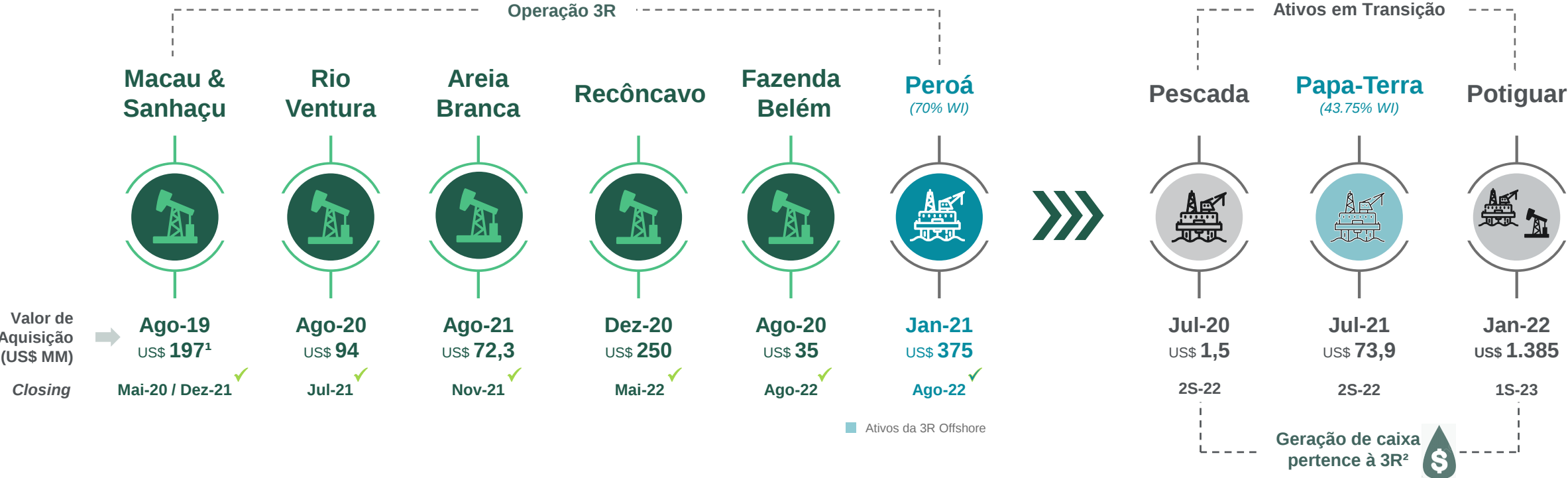
Receita Líquida (R\$ MM)



EBITDA Ajustado (R\$ MM)



Construção do Portfólio | Da forte trajetória de M&A aos resultados



Preços do Brent versus datas de assinatura de ativos - 3R estava pronta no momento certo

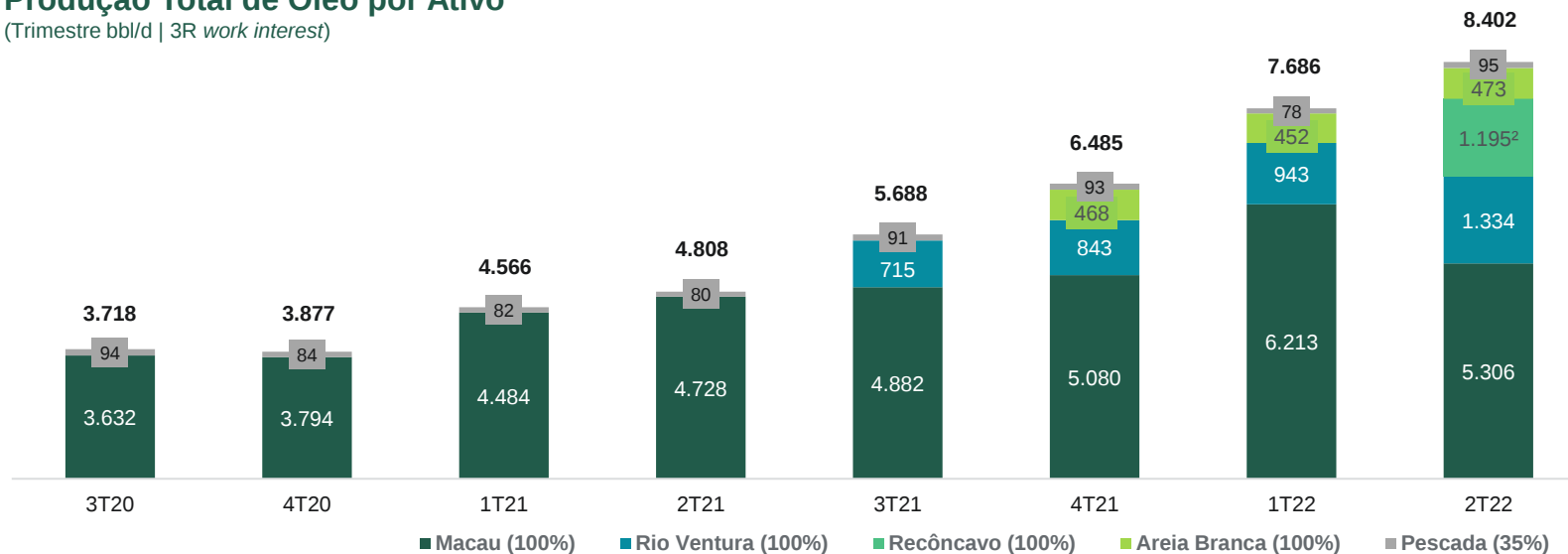


Fonte: Petrobras e Companhia | Notas: 1. Considerando o valor pago por Macau (US\$ 191 MM) e por Sanhaçu (US\$ 6 MM) ; 2. A geração de caixa de Pescada, Papa-Terra e Potiguar pertencem à 3R desde abril/2019, julho/2021 e julho/2022, respectivamente.

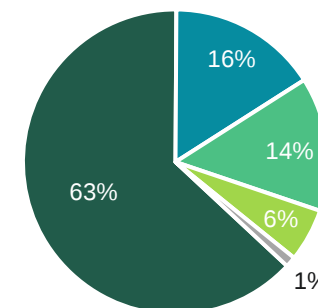
Produção Total 2T22 | Portfólio com trajetória de crescimento resiliente

Produção Total de Óleo por Ativo

(Trimestre bbl/d | 3R work interest)

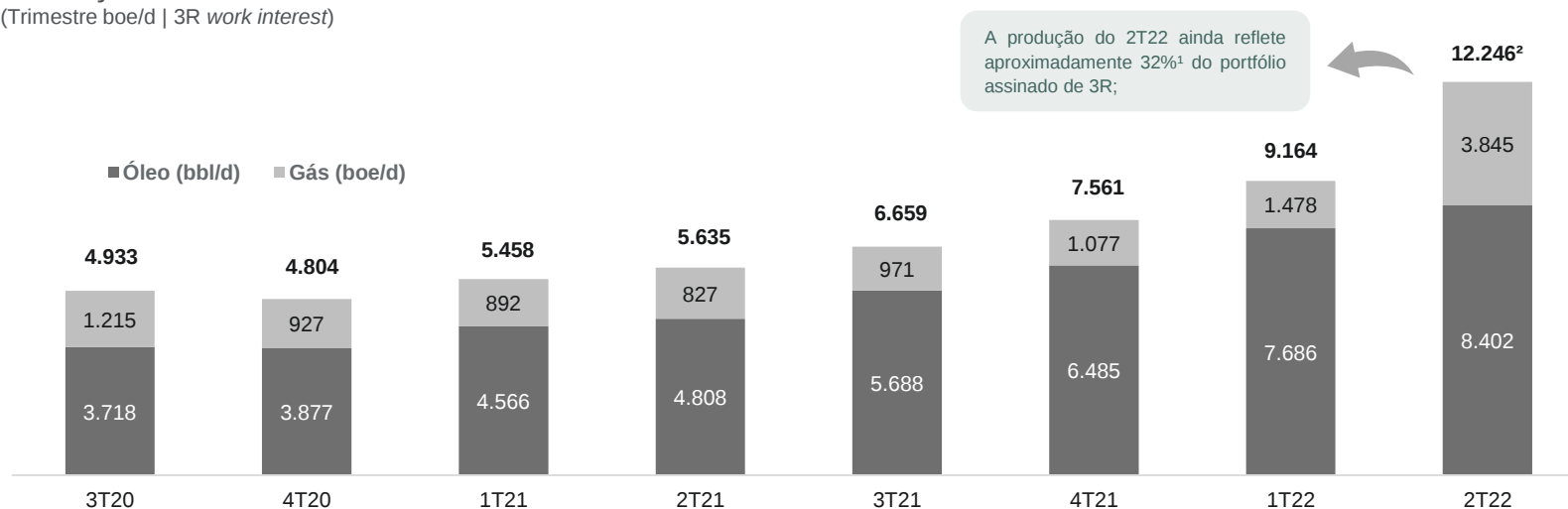


Produção média diária por ativo no 2T22 (% bbl/d)

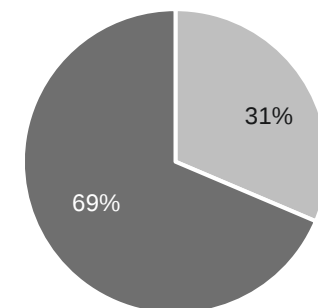


Produção de Óleo & Gás

(Trimestre boe/d | 3R work interest)



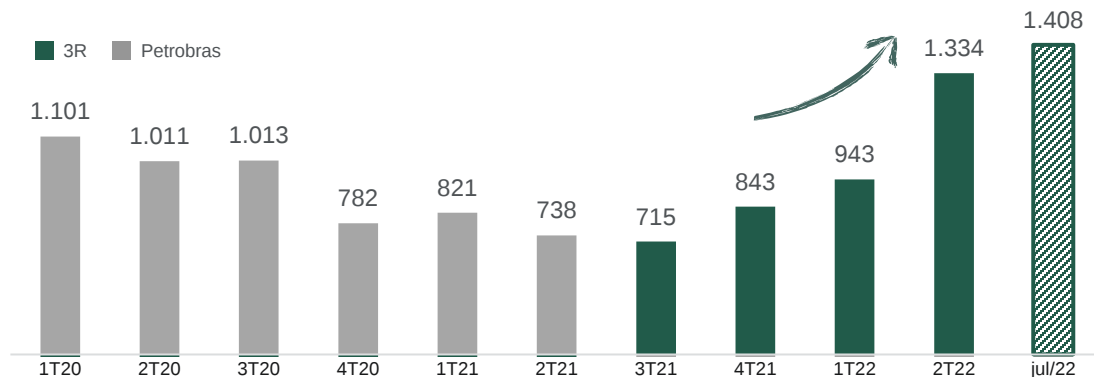
Produção média diária de Óleo & Gás no 2T22 (% boe/d)



Produção de Óleo | Evolução na produção da bacia do Recôncavo desde o início

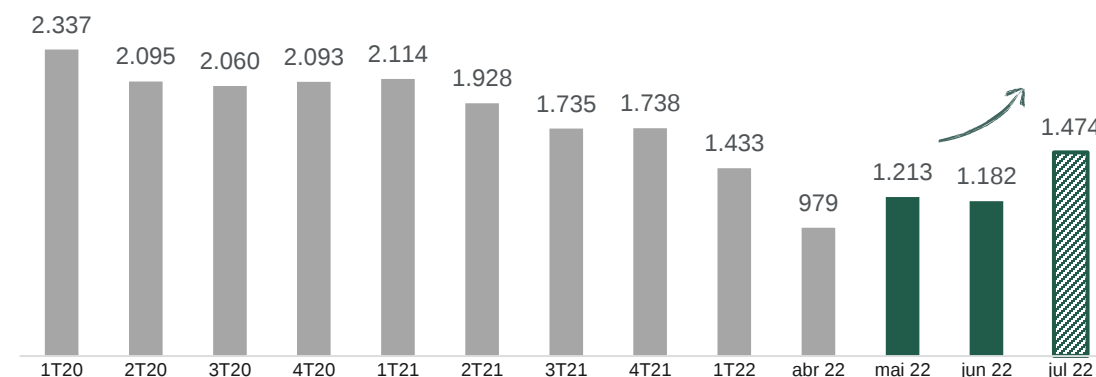
Rio Ventura – Produção de Óleo

(Trimestral e Mensal bbl/d)



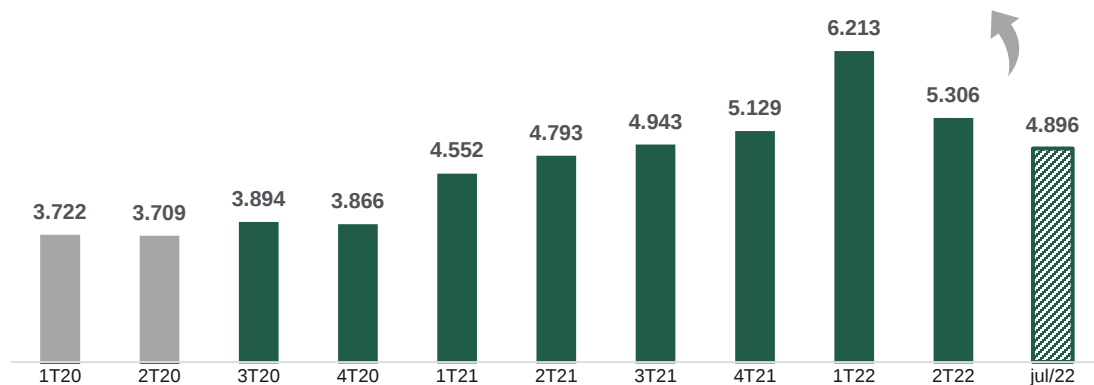
Recôncavo – Produção de Óleo

(Trimestral e Mensal bbl/d)



Macau – Produção de Óleo

(Trimestral bbl/d)



Produção de Macau está a ser afetada desde Maio por fatores externos e problemas de medição

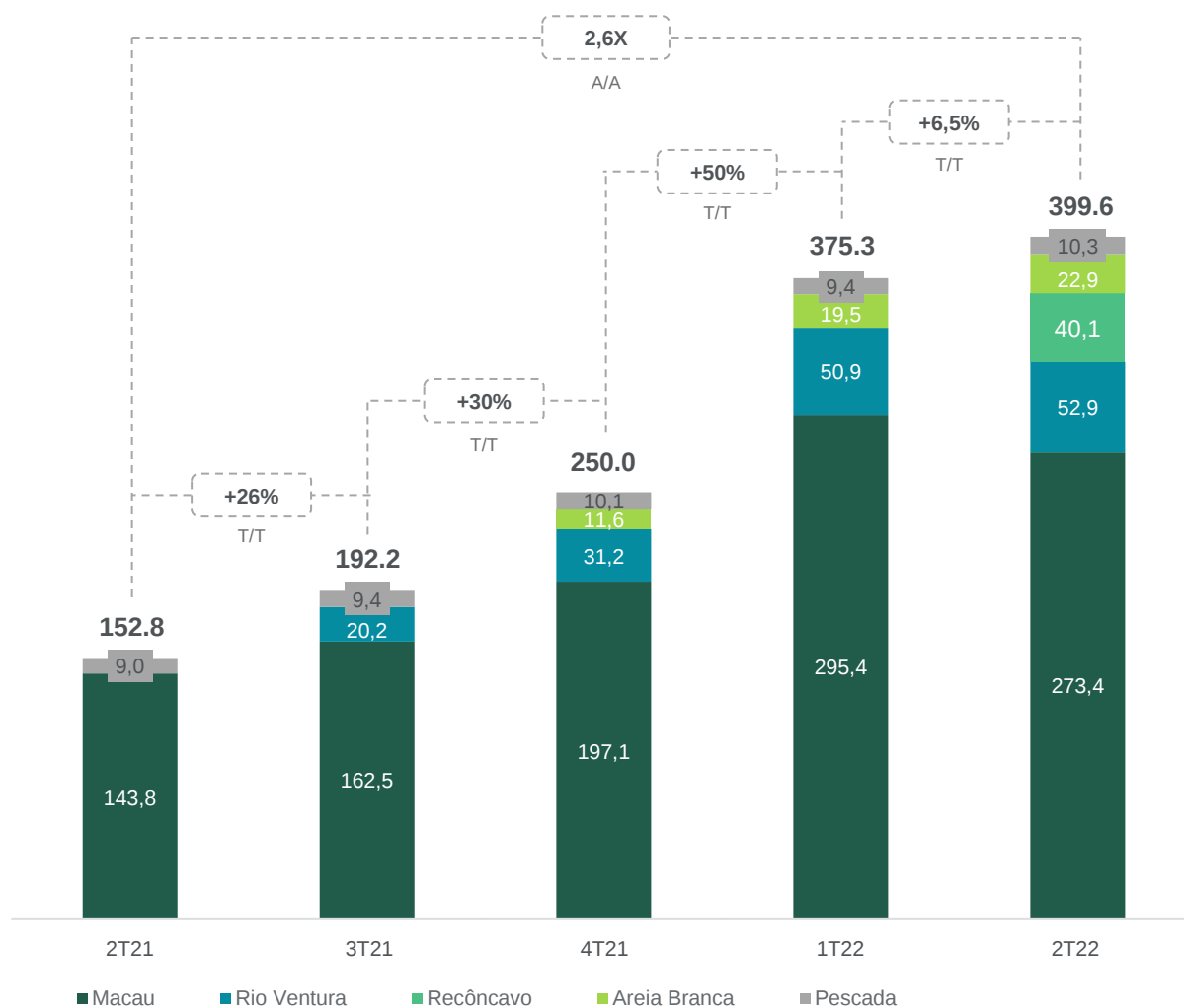
- ✓ **Cluster do Recôncavo:** primeiras oportunidades de melhoria
- ❖ Rio Ventura: crescimento da produção desde sua aquisição. Julho marcou a melhor produção desde Nov/2018, com a produção dobrando quando comparada ao primeiro mês de operação;
- ❖ O Polo Recôncavo iniciou a operação em bom ritmo. **A produção média diária em julho já aumentou ~50% em relação ao primeiro mês de operação da 3R;**
- ✓ A produção de Macau foi impactada no 2T22 por problemas de abastecimento de energia no Polo Potiguar. O processo de medição, do qual Macau faz parte, foi afetado impactando os resultados. A produção em julho ainda reflete problemas na medição;
- ✓ O Polo Areia Branca apresenta produção estável desde sua aquisição.

Receita Líquida 2Q22 | Macau, Recôncavo, Rio Ventura, Areia Branca and Pescada¹

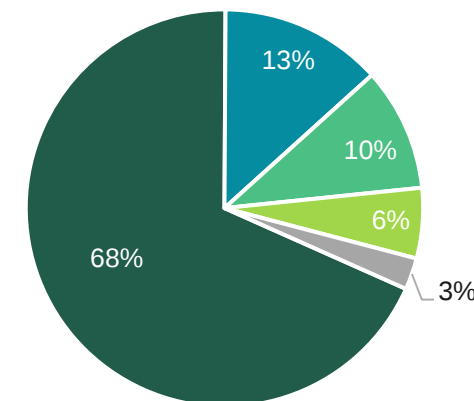


Receita Líquida 2T22 | 3R W/

(R\$ MM)



Receita Líquida por ativo | 2T22 (%)



Destaques da Receita

- ✓ Os resultados do 2T22 ainda refletem aproximadamente 32%² da produção do portfólio assinado pela 3R;
- ✓ **Forte capacidade de crescimento:** as receitas foram 2,6 e 2,7 vezes maiores quando comparadas ao 1T21 e ao período acumulado de 2021, respectivamente;
- ✓ Recôncavo representou 10% da receita no 2T22 com menos de 2 meses de operação;
- ✓ A venda de Petróleo representou 91,6% do faturamento no 2T22.

EBITDA Ajustado 2T22 | 3R confirma capacidade de geração de Ebitda

EBITDA Ajustado

(R\$ MM)



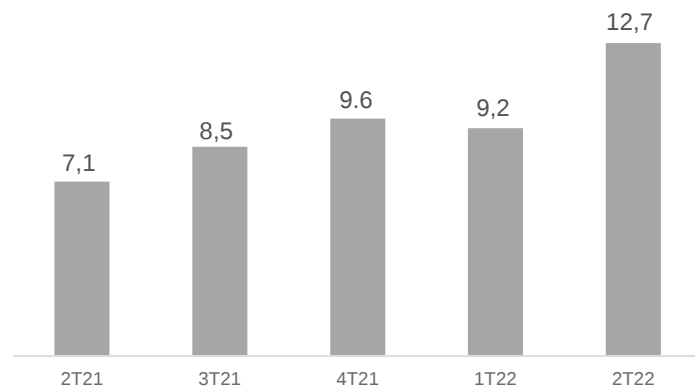
- ✓ 3R atingiu R\$ 206 MM de EBITDA ajustado no 2T22, mais de 2,3 vezes quando comparado ao 2T21. O EBITDA ajustado reflete principalmente:
 - ❖ Aumento da produção em Rio Ventura;
 - ❖ Redução de custos operacionais em Rio Ventura;
 - ❖ **Primeiro trimestre de Operação do Polo Recôncavo:** 6% do EBITDA está ligado ao novo ativo no 2T22 (51 dias de operação);
 - ❖ Novos ativos começam com margem menor, pois carregam custos de transição e backlog de Opex/Capex da antiga operadora;
 - ❖ Novos contratos de gás na Bahia;
- ✓ As margens de EBITDA ajustadas do 2T22 contemplam os custos corporativos de transição enquanto a 3R se prepara para operar 9 ativos.

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

Lifting Cost & Capex | Lifting Cost competitivo entre pares na LATAM

Lifting Cost

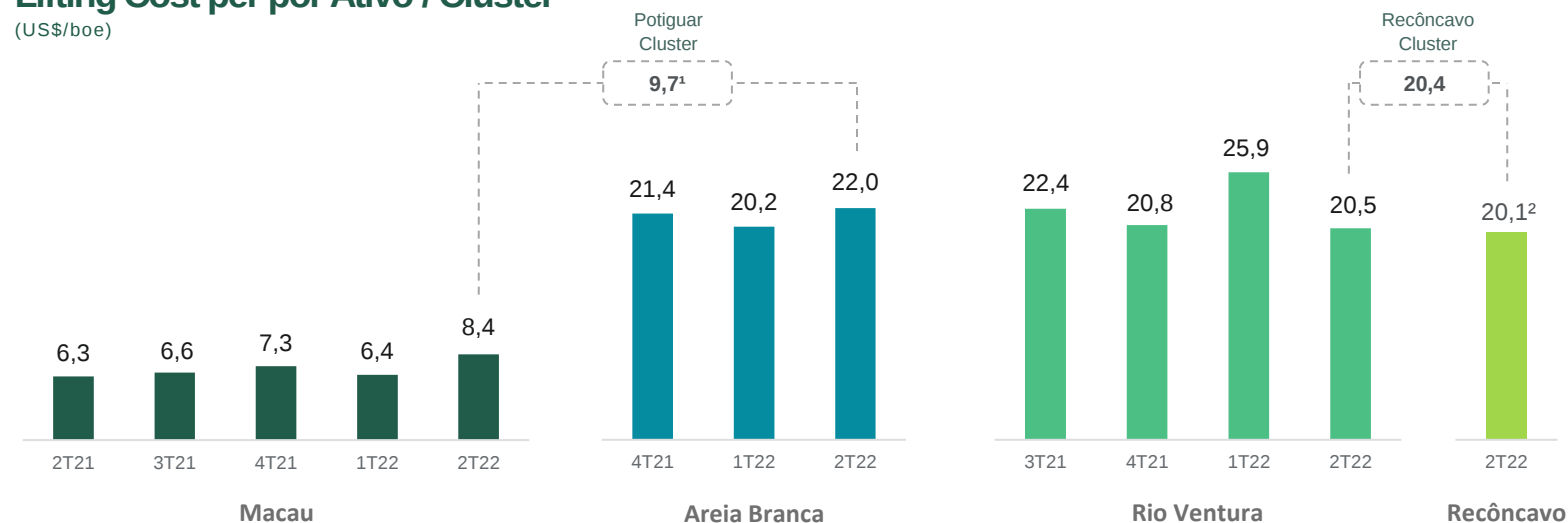
(US\$/boe)



- ✓ **Primeiro trimestre com o Pólo Recôncavo operado pela 3R:**
 - ❖ Novos ativos vêm com um backlog de Capex/Opex da antiga operadora e baixos níveis de produção nas primeiras semanas;
 - ❖ O 3T22 será o primeiro trimestre completo do Ativo e a produção de julho aumentou ~60% em relação ao primeiro mês de operação 3R.
- ✓ **Lifting Cost do Cluster Potiguar:** Macau, Areia Branca e Pescada
 - ❖ O Lifting Cost de Macau aumentou devido a uma menor produção no trimestre somada com intervenções no campo que impactaram os custos em junho;
 - ❖ Os custos da Areia Branca aumentaram devido a ajustes para aumentar a segurança patrimonial em adequação aos padrões 3R.

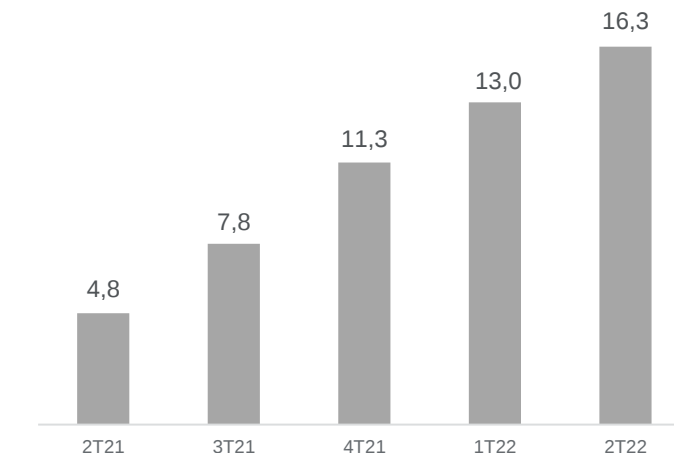
Lifting Cost per por Ativo / Cluster

(US\$/boe)



CAPEX

(US\$ MM)



Cluster do Recôncavo:

3 sondas de *workover* alocadas

Atividades no 2T22: mais de 18 intervenções em poços

- ✓ *Workovers*;
- ✓ *Pullings*;
- ✓ Manutenção.

Cluster Potiguar:

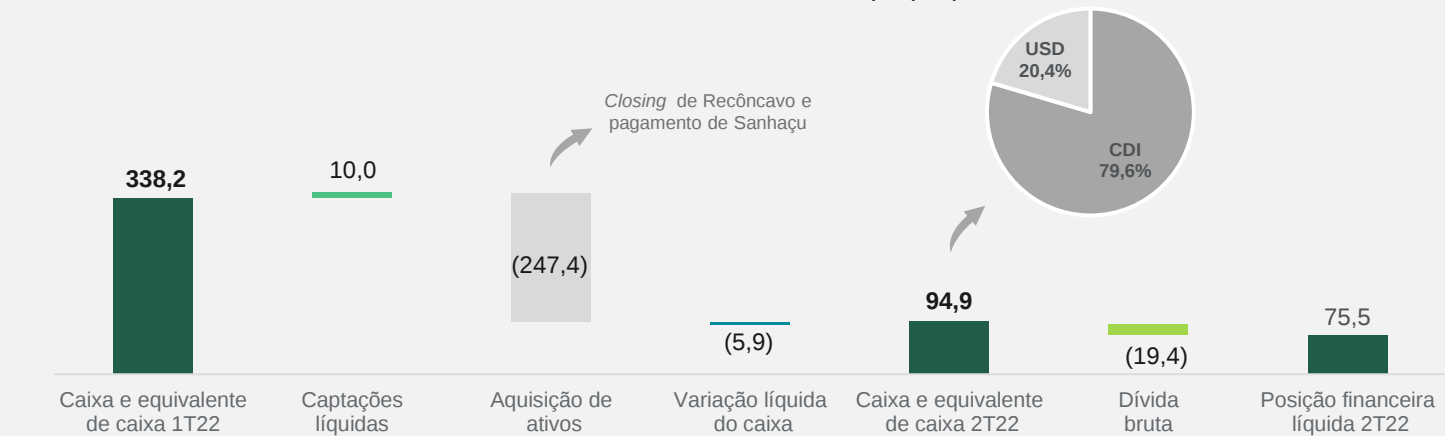
2 sondas de *workover* alocadas

Atividades no 2T22: mais de 22 intervenções em poços

- ✓ *Workovers*;
- ✓ *Pullings*;
- ✓ Troca do método de elevação;
- ✓ Conversão de poços produtores em injetores.

Posição de Caixa

(US\$ MM)



Financiamento de US\$500 MM

- ✓ Redução do risco da tese de investimento;
- ✓ Forte sindicato de bancos apoiando a Companhia;
- ✓ Parte importante do financiamento do Cluster Potiguar garantido;
- ✓ Pré-pagamento, taxas, garantias e outras condições favoráveis, que suportam o momento da Empresa;
- ✓ Outras estruturas de dívida em estágio avançado.

Obrigações do Portfólio¹

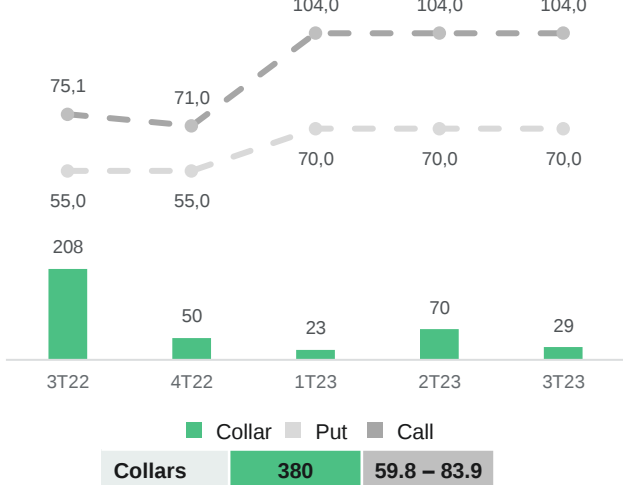
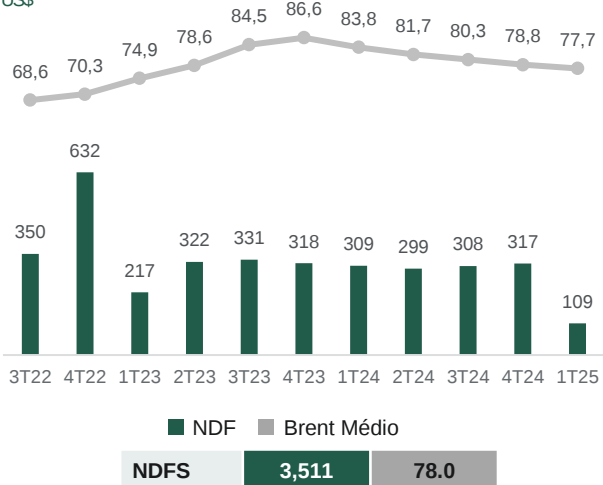
(US\$ MM)

Todos os pagamentos do 3T22 estão ajustados para geração de caixa e juros.

Ativos	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23	> 2023
Rio Ventura	48,4						16,0
Areia Branca							23,0
Sanhaçu (50%)		1,4					
Fazenda Belém	4,6				10,0		
Pescada e Arabaiana	0,3						
Peroá (70%)	5,6				7,0		22,8
Papa Terra (43,8%)		6,7					63,0
Potiguar			1.040,0 ³				235,0 ²
Total	58,9	8,1	1.040,0	-	17,0	-	359,8

Posição de Hedge

Milhares de Baris US\$



Nota: (1) Datas de pagamento estimadas com base no status das transições e podem mudar durante o processo | (2) quatro prestações anuais com início em 2024 e término em 2027 | (3) Parcela do closing de Potiguar não é ajustado pela geração de caixa do ativo | (4) A geração de caixa das operações de Pescada, Papa-Terra e Potiguar pertence à 3R desde Janeiro/2020, julho/2021 e julho/2022, respectivamente.



Estratégia

- ✓ **Execução dos planos de redensolvimento dos seis ativos em operação 3R;**
- ✓ **Cluster Potiguar:** (1) agilizar a transferência das licenças para 3R; (2) planejar a operação dos ativos upstream, mid e downstream; e (3) negociação dos contratos com parceiros operacionais e fornecedores;
- ✓ **Oportunidades para rentabilizar a produção de gás** para o portfólio, que já ultrapassa 1M m³ por dia.



Operações

- ✓ **Planta de separação em Macau:** fase final de comissionamento e espera de autorização da ANP para medição fiscal;
- ✓ **Recepção da primeira sonda de perfuração automática;**
- ✓ **Maximizar sinergias** entre os ativos integrados: Bacia Potiguar e Recôncavo;
- ✓ **Primeiras atividades de revitalização em Fazenda Belém;**
- ✓ **Implantação final do projeto Gas To Wire:** substituição gradual da energia da rede até o final do ano.



Financeiro

- ✓ **Estrutura de Capital:** Complementação da estrutura financeira do Cluster Potiguar;
- ✓ Análise de gama de alternativas que estão sendo discutidas com instituições financeiras de renome.

