

Apresentação de Resultados | 2T21

04 de agosto de 2021



RRRP
B3 LISTED NM

Foto: Polo Rio Ventura | Bacia do Recôncavo | Bahia

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

Aquisição de Papa-Terra:

- ✓ 2º ativo da 3R Offshore e início da operação em águas profundas;
- ✓ Portfólio balanceado entre ativos em produção *onshore* e *offshore*;
- ✓ Aumento de produção e ampliação da capacidade de reposição e incremento de reservas;
- ✓ US\$ 105,6 mm, sendo 85% atrelado a performance do ativo.

Rio Ventura:

- ✓ Início da 2ª operação da 3R;
- ✓ Foco em replicar estratégia já adotada em Macau;
- ✓ A operação servirá de base para a integração dos Polos Rio Ventura e Recôncavo, que serão operados com foco na captura de sinergias operacionais e financeiras.

Estruturação da dívida | Captação de recursos:

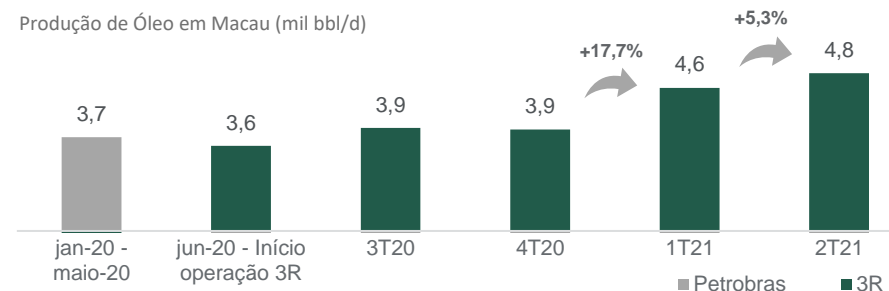
- ✓ Otimização da estrutura de capital da 3R, incluindo o pré-pagamento da dívida existente;
- ✓ Realização de investimentos nos ativos do portfólio;
- ✓ Pagamento de ativos adquiridos da Petrobras.



Operação

- ✓ Polo Macau com mais um forte resultado trimestral

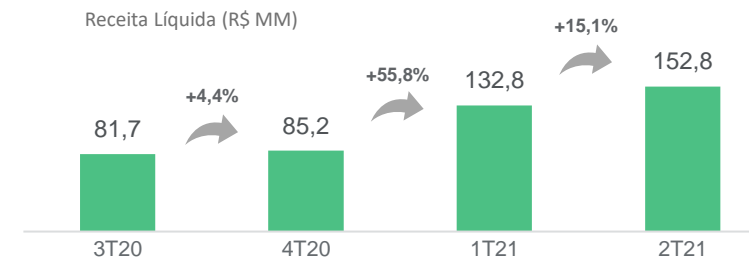
Produção de Óleo em Macau (mil bbl/d)



Desempenho Financeiro

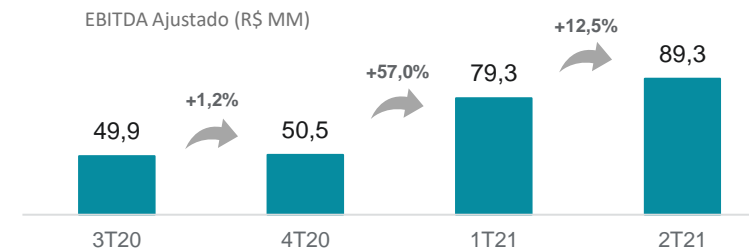
- ✓ Receita em 2T21 15,1% superior quando comparada com 1T21

Receita Líquida (R\$ MM)



- ✓ EBITDA Ajustado em 2T21 12,5% maior quando comparado com 1T21

EBITDA Ajustado (R\$ MM)



Redesenvolver, Revitalizar e Repensar Campos de Óleo e Gás



Bacia Potiguar



Bacia do Recôncavo



F Bacia do Espírito Santo

G Bacia de Campos

Produção total dos 7 polos assinados pela 3R alcançou média diária de ~36,8 mil boe⁽¹⁾ no 1S21 sendo ~24,7 mil boe⁽²⁾ referente à participação da Companhia



3R está preparada para participar ativamente do processo de desinvestimento da Petrobras *Onshore* e *Offshore*



Gestão reforçada por executivos de destaque na indústria, focada em revitalização de campos em produção *Onshore* e *Offshore* e com baixo fator de recuperação



Operação focada no *Upstream* e projetada para formação de Clusters e captura de sinergias

Cluster Potiguar

- A Macau
- B Pescada
- C Fazenda Belém

Cluster do Recôncavo

- D Rio Ventura
- E Recôncavo

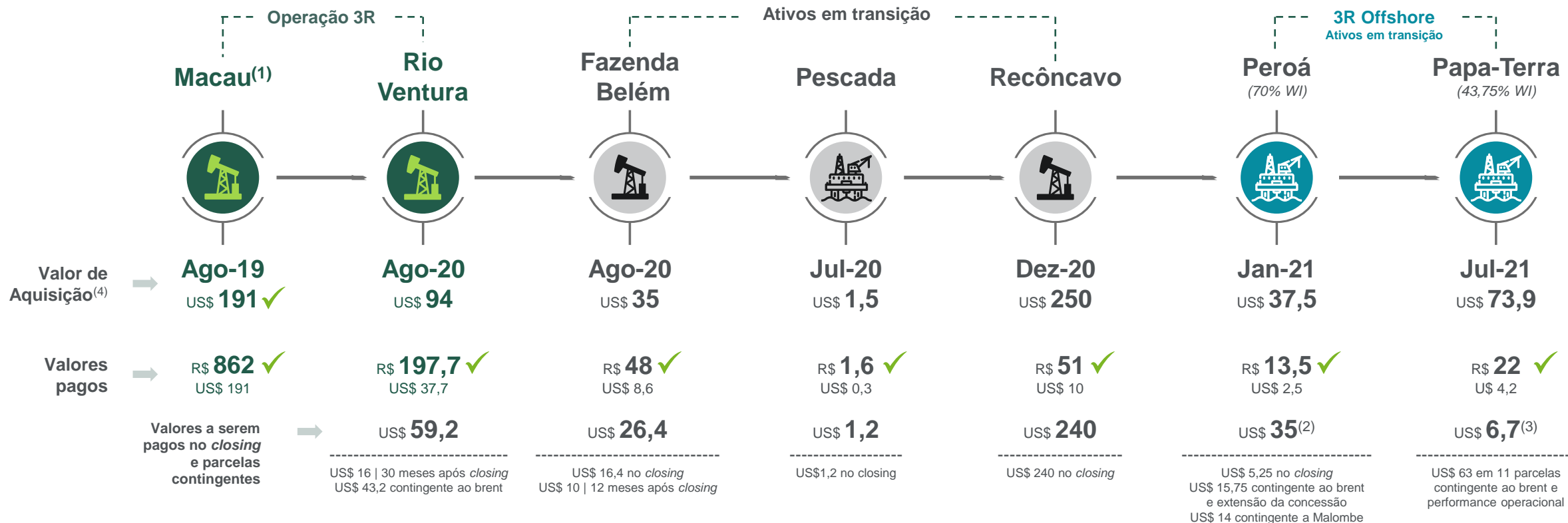
3R Offshore

- F Peroá
- G Papa Terra

Linha do Tempo | Companhia com histórico de aquisições a múltiplos atrativos



Considerando as aquisições 3R, a produção média diária operada dos 7 ativos somou ~36,8 mil boe/d no 1S21 com 178,4 Mboe de reservas 2P (não inclui Papa-Terra)



Múltiplos de Entrada 2P

Reservas 2P – Mboe na aquisição

4,0x
47,9 Mboe

3,8x
25,0 Mboe

2,8x
12,8 Mboe

0,1x
15,3 Mboe

4,1x
61,2 Mboe

2,2x
16,7 Mboe

Múltiplo a ser divulgado.
Certificação de reservas do ativo em andamento

Todos valores expressos em R\$ / US\$ MM

✓ Valores pagos à Petrobras



Ativos Offshore / Near-Shore



Ativos Onshore

Destaques Operacionais e Estratégicos

Aquisição estratégica:

- ✓ US\$ 105,6 MM - 62,5% do ativo (**85% pagamentos condicionados à eficiência operacional do ativo**);
- ✓ **Baixo múltiplo de entrada por reserva estimado**;
- ✓ **Geração de caixa pertence à 3R desde julho/21**;
- ✓ Compartilhamento de abandono: **~60% do valor estimado** ⁽¹⁾.

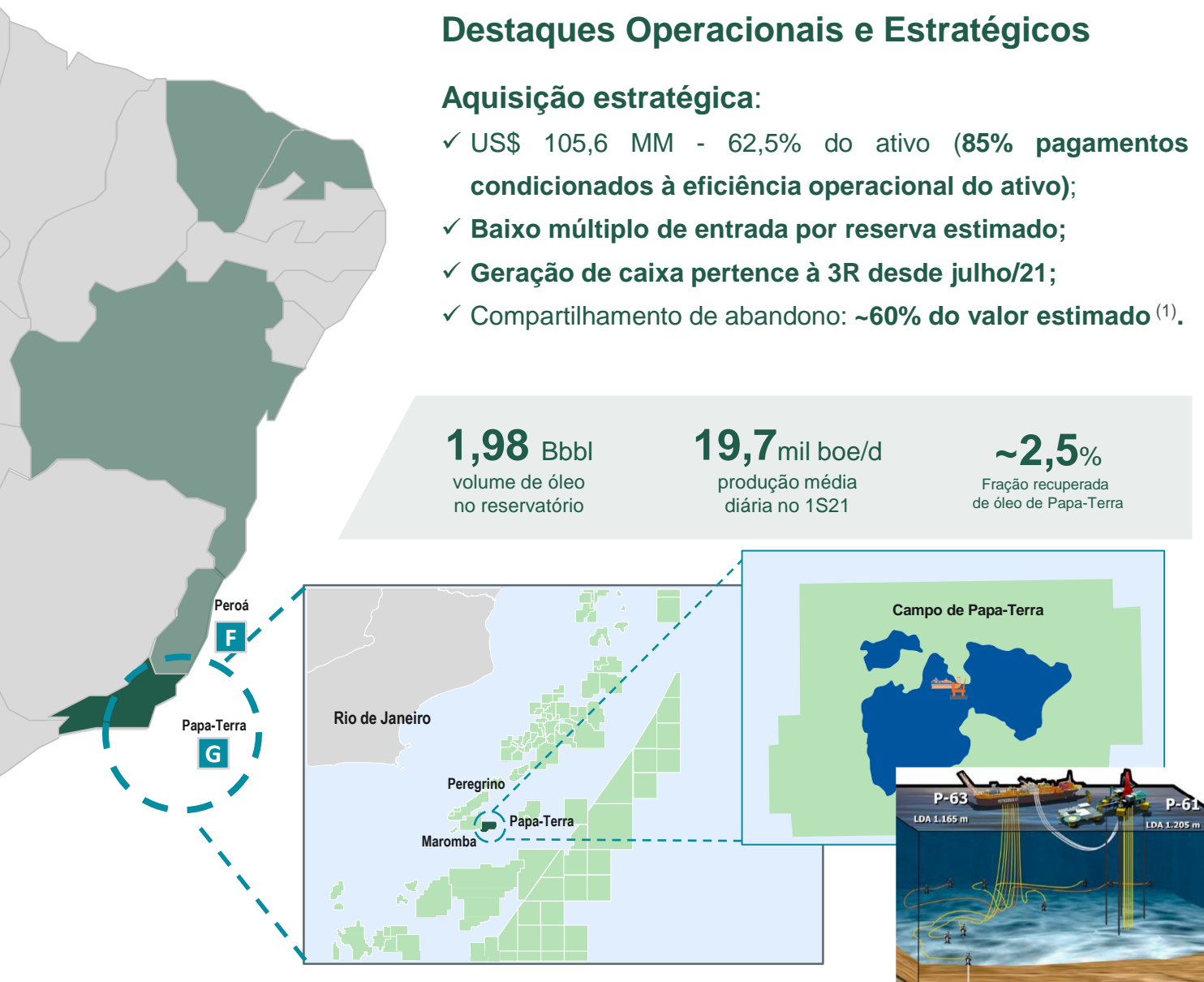
2º ativo da 3R Offshore:

- ✓ **Participação relevante** na produção total da Companhia;
- ✓ **Capacidade de reposição e incremento de reservas**;
- ✓ **Alto potencial para aumento no fator de recuperação** com operação focada em eficiência e redução do custo total de operação.

1,98 Bbbl
volume de óleo
no reservatório

19,7 mil boe/d
produção média
diária no 1S21

~2,5%
Fração recuperada
de óleo de Papa-Terra



Operação

- ✓ Operação atual | 9 poços: 6 produtores e 3 injetores. Os sistemas possuem capacidade ociosa e viabilizam a implementação de atividades de revitalização e redensolvimento - **core business da 3R.**
- ✓ **Capacidade das unidades instaladas:** processamento de 140 mil bbl/d, injeção de 340 mil barris de água por dia, estocagem de 1,4 milhão de barris e slots para conectar até 21 poços produtores e 11 poços injetores.



Alta Eficiência

A produção de óleo alcançou uma média de 4.793 mil bbl/d no 2T21, 29,2% maior que o 2T20. Em julho, a produção somou 4.855 mil bbl/d, 35% maior que junho de 2020, mês em que a 3R assumiu a operação de Macau



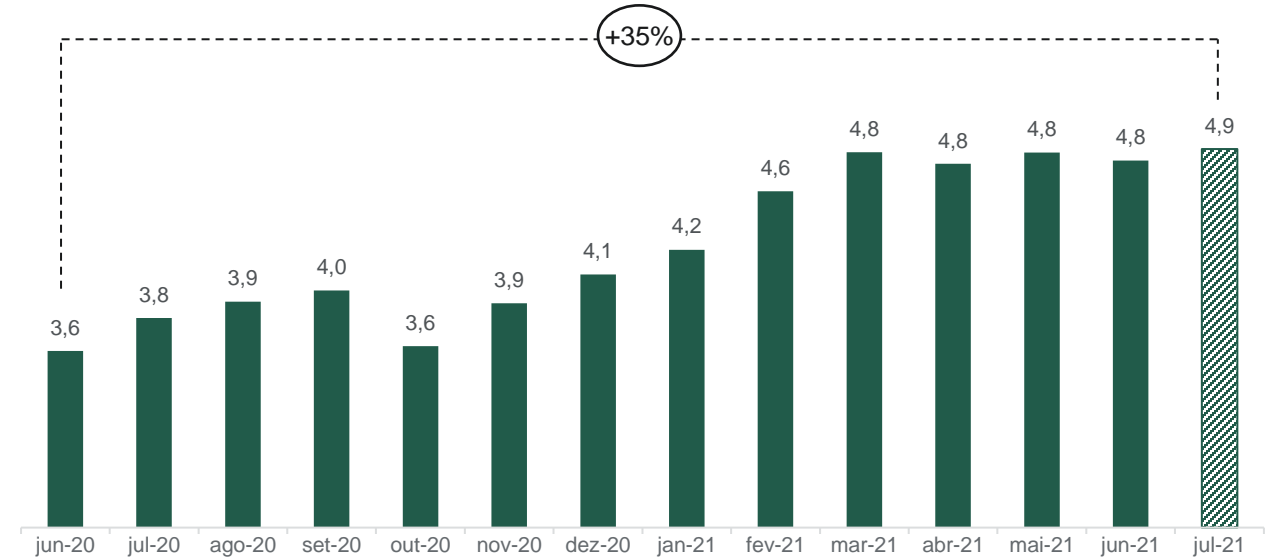
Planta de Processamento independente

A construção da planta de separação água-óleo em Macau viabilizará:

- ✓ O incremento da capacidade de produção;
- ✓ A recuperação secundária (injeção de água nos reservatórios);
- ✓ Redução do descarte de água via emissário submarino.

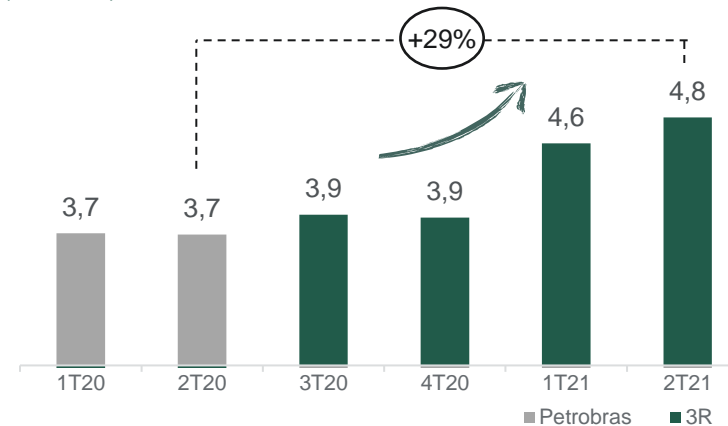
Produção de Óleo em Macau - Mensal

(mil bbl/d)



Produção de Óleo em Macau - Trimestral

(mil bbl/d)

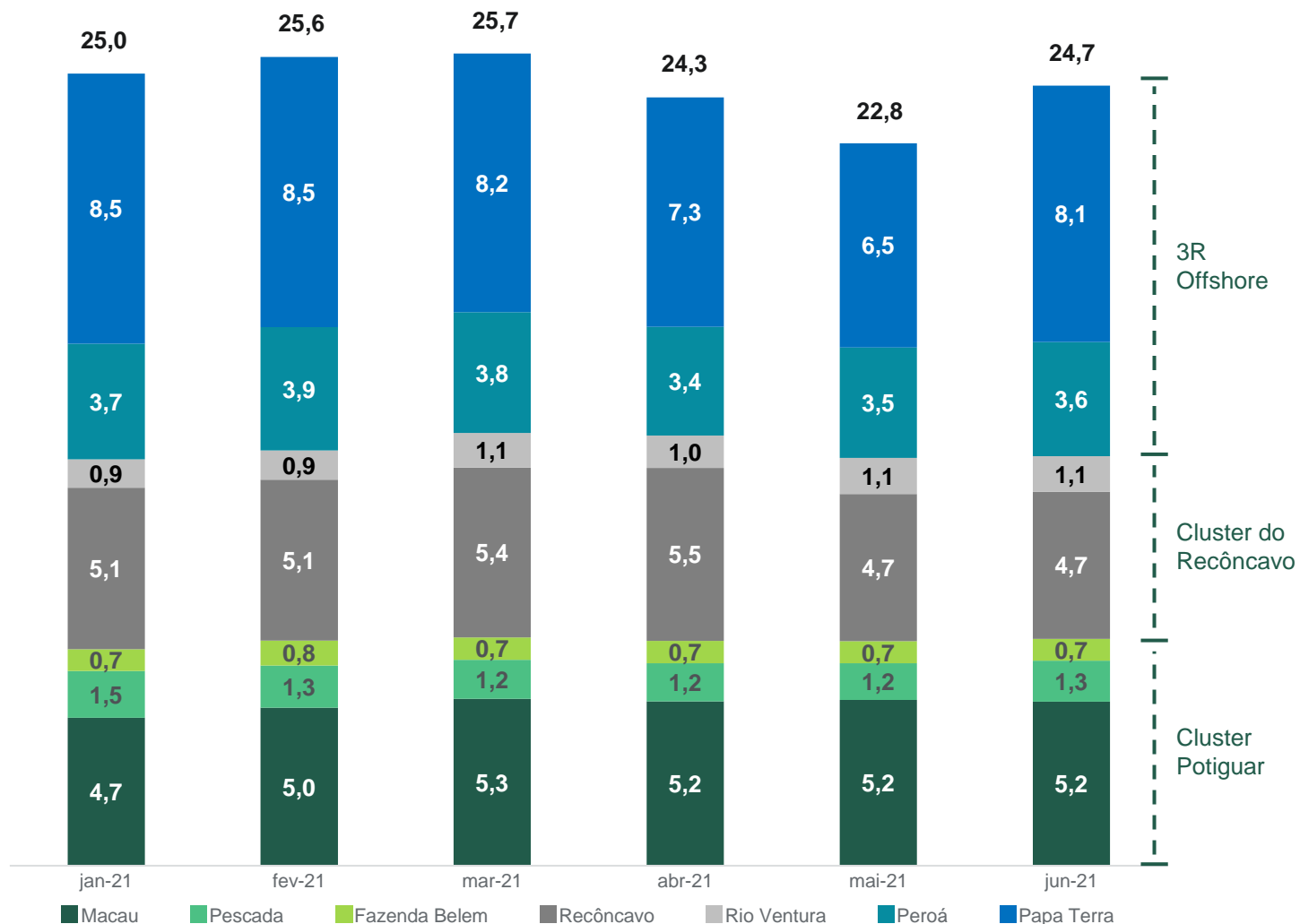


Reversão de longa tendência de queda trimestral e mais um trimestre de forte resultado operacional

Produção Total 3R | Considerando a participação nos 7 ativos adquiridos



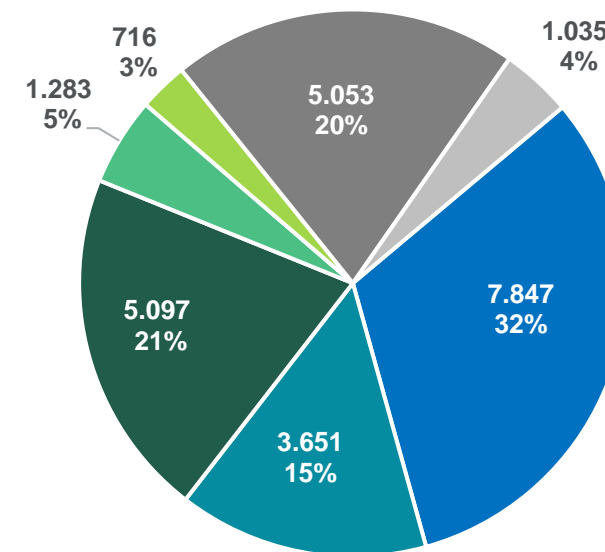
Produção de Óleo & Gás referente à 3R⁽¹⁾ (mil boe/d)



Produção referente à 3R no 1S21

- ✓ Produção média: 24.682 boe/d
- ✓ Produção de óleo: 16.049 bbl/d (65% do total)
- ✓ Produção de gás: 1.373 m3/d (35% do total)

Produção média diária por Ativo no 1S21 (boe/d) – Parcela 3R

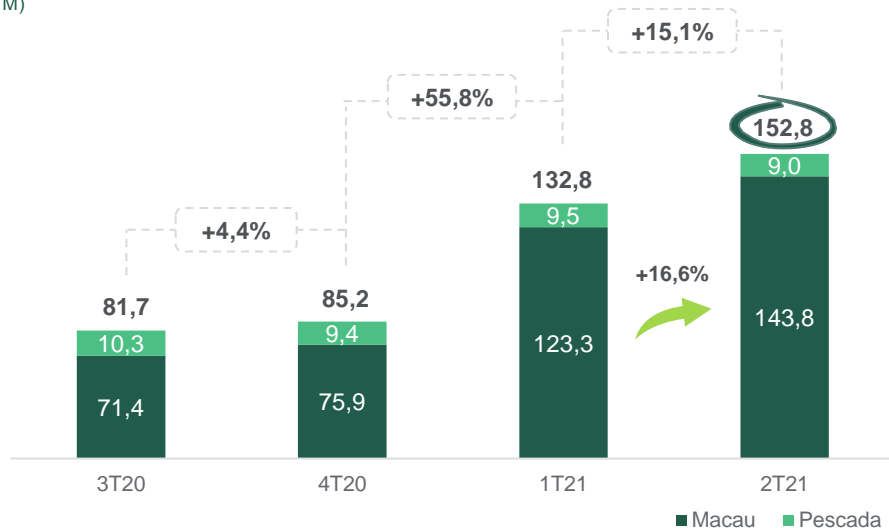


(1) 100% Macau (excluindo 50% da produção do campo de Sanhuçu) | 100% Pescada | 100% Rio Ventura | 100% Fazenda Belém | 100% Recôncavo | 70% Peroá | 43,75% Papa-Terra
Fonte: ANP e Companhia

Resultado Financeiro | 100%⁽¹⁾ de Macau e 35% de Pescada

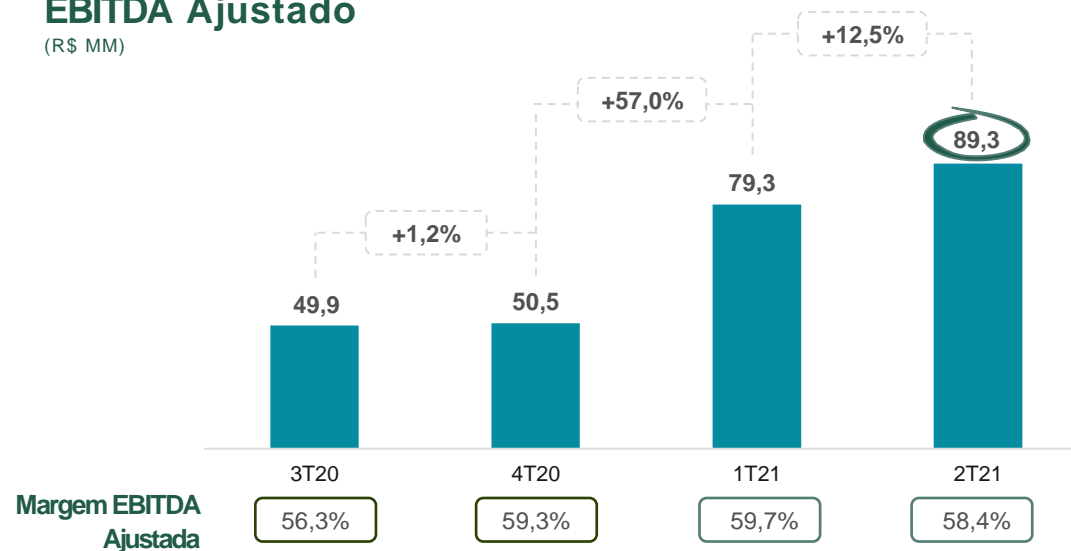
Receita Líquida

(R\$ MM)



EBITDA Ajustado

(R\$ MM)



Caixa e Equivalente de Caixa
R\$ 1,39 Bi

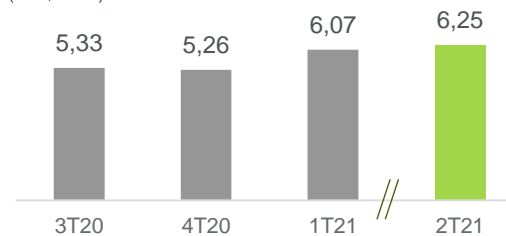
Pagamentos à Petrobras
US\$ 432,5 MM
US\$ 136MM contingentes

Reembolso de Abandono
US\$ 321,7 MM

Dívida Bruta (Principal)
US\$ 130 MM

Lifting Cost Macau

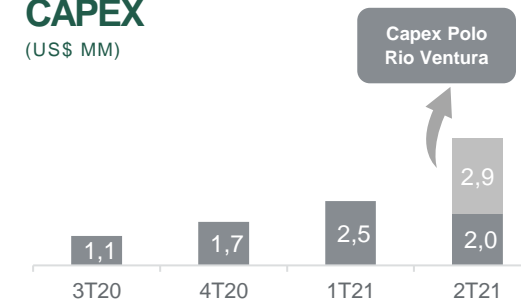
(US\$/boe)



✓ *Lifting Cost* impactado pelo maior consumo de energia com a bandeira tarifária vermelha durante o segundo trimestre

CAPEX

(US\$ MM)



✓ ~60% do CAPEX no 2T21 foi referente a mobilização para início da operação do Polo Rio Ventura, em 15 julho de 21

(1) 100% de Macau excluindo 50% da produção do campo de Sanhuçu.



Estratégia

- ✓ Avaliação de oportunidades em ativos *onshore* e *offshore*, suportado por rígida disciplina financeira;
- ✓ Implementação dos planos de redesenvolvimento para os ativos em operação.



Operacional

- ✓ Foco na transição operacional dos Polos Recôncavo, Fazenda Belém, Pescada, Peroá e Papa-Terra;
- ✓ Melhoria contínua da eficiência operacional dos Polos Macau e Rio Ventura;
- ✓ Foco no aumento da confiabilidade dos processos e sistemas de produção.



ESG

- ✓ Geração de energia a partir do gás captado na operação do Polo Macau (*gas to wire*): projeto e contratação finalizados, licenciamento ambiental em andamento;
- ✓ Operação da 3R na Bacia do Recôncavo: impacto social e geração de tributos, renda e empregos através do desenvolvimento de mão de obra e indústria local.



Financeiro

- ✓ Incremento da geração de caixa com o aumento de produção do Polo Macau e da incorporação do resultado de Rio Ventura no 3T21;
- ✓ Geração de caixa de Pescada, Fazenda Belém e Papa-Terra serão abatidas dos valores em aberto no *closing* dessas transações;
- ✓ Estruturação de nova dívida para concluir aquisição dos ativos já assinados e reforçar a solidez do caixa da Companhia.

