

Apresentação de Resultados

12 de maio de 2021 **1T21**



Petroleum
Redevelopment of oil & gas fields

RRRP
B3 LISTED NM

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

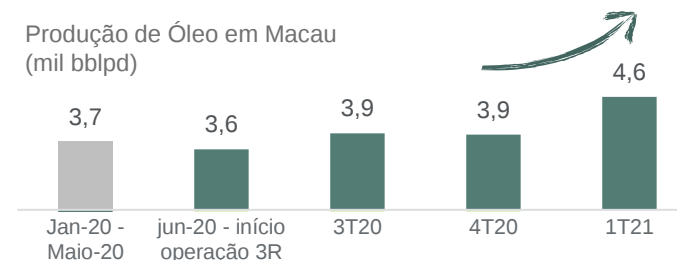
- ✓ **Follow-On:** oferta primária de R\$ 823 milhões, mais de **3X oversubscribed** e com demanda internacional relevante. Recursos serão utilizados para fortalecer a estrutura de capital e viabilizar a conclusão de aquisições já realizadas e assinatura de eventuais novos ativos
- ✓ **3R Offshore:** criação de subsidiária focada em buscar oportunidades de aquisição de ativos offshore, alinhada com os pilares estratégicos do plano de negócios: ativos em produção, sem viés exploratório e com alta capacidade de incremento de produção e reservas
- ✓ **Polo Peroá:** aquisição a múltiplo atrativo, tornando a 3R um *player* relevante na cadeia de produção de gás do país. A aquisição agrega 16,7 milhões de boe de reserva 2P ao portfólio da Companhia
- ✓ **Liderança:** formação de time de **executivos altamente qualificados** e com experiência reconhecida na indústria de óleo e gás da América Latina



Operação

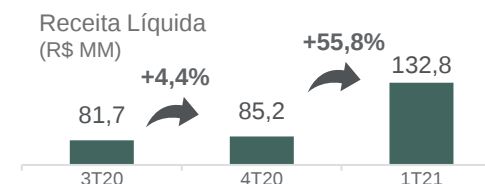
- ✓ **Polo Macau com forte resultado trimestral**

Produção de Óleo em Macau
(mil bblpd)

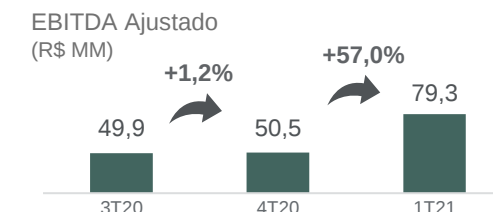


Desempenho Financeiro

- ✓ **Receita em 1T21 55,8% maior quando comparada com 4T20**



- ✓ **EBITDA Ajustado 57% maior quando comparado com 4T20 e margem de 59,7%**





Produção total dos 6 ativos assinados pela 3R alcançou média diária de ~19,2kboe⁽¹⁾ no 1T21 sendo ~17,0kboe⁽²⁾ referente à participação da Companhia



3R está preparada para participar ativamente do processo de desinvestimento da Petrobras



Estratégia focada em revitalização de campos maduros com baixo fator de recuperação e sem riscos exploratórios



Gestão experiente na revitalização de campos maduros, apoiada por forte governança corporativa e reforçada por executivos de destaque na indústria



Caminho para o crescimento suportado por aquisições com baixo múltiplo de entrada (valor pago por reserva)

Redesenvolver, Revitalizar e Repensar Campos de Óleo e Gás



Operação focada no **Upstream** e projetada para **formação de Clusters e Sinergia**

Cluster Potiguar

-  Polo Macau
-  Polo Pescada
-  Polo Fazenda Belém

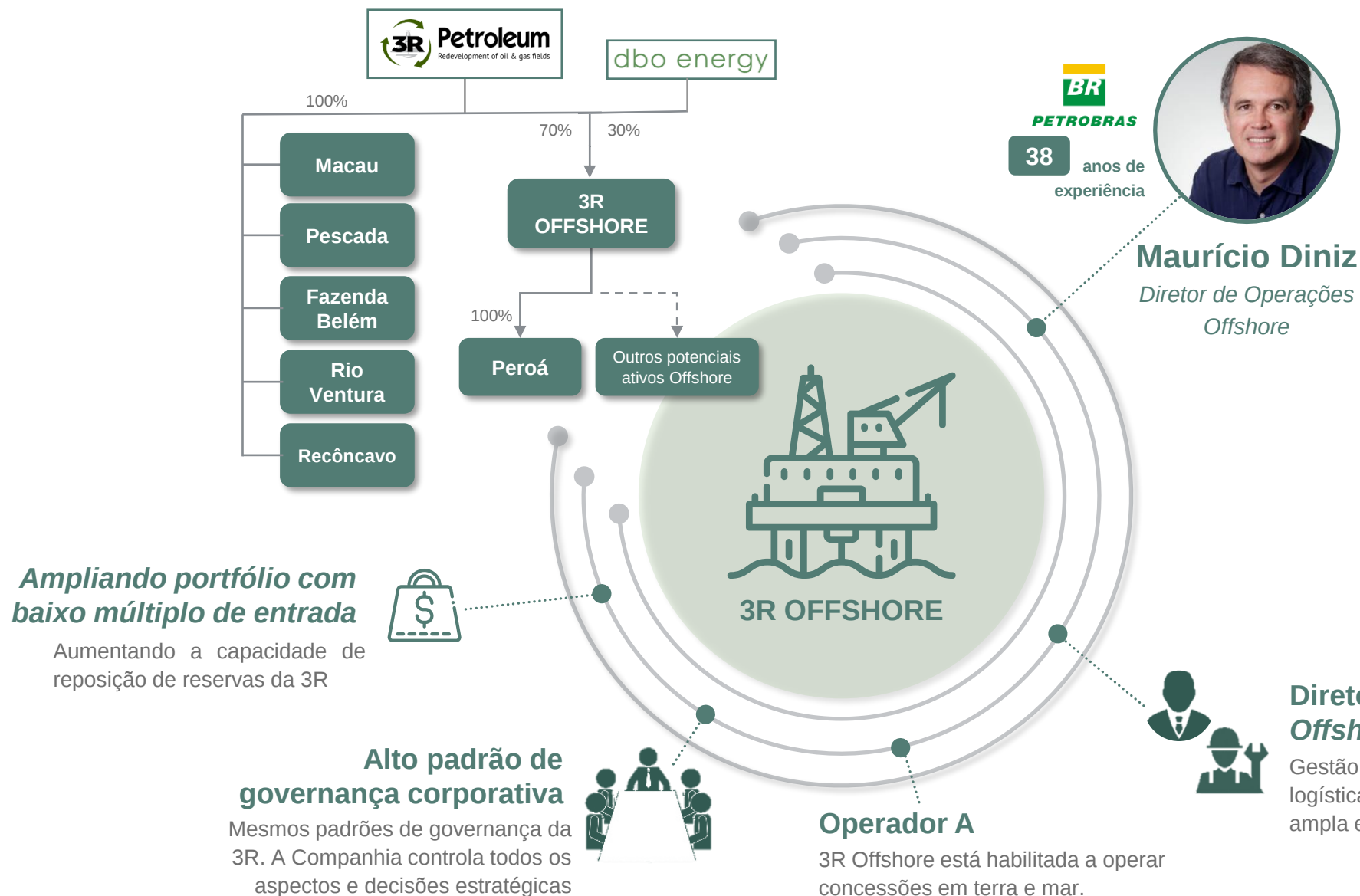
Cluster Recôncavo

-  Polo Rio Ventura
-  Polo Recôncavo

3R Offshore

-  Polo Peroá

Uma Nova Avenida de Crescimento | Criação da 3R Offshore



BR
PETROBRAS
38 anos de experiência



Maurício Diniz
Diretor de Operações Offshore

Experiência Profissional

O Sr. Diniz ocupou diversos cargos de alta gestão na Petrobras durante os últimos 38 anos, tais como:

- ✓ Gerente Geral de Implantação e Operações Submarinas
- ✓ Gerente Executivo de Logística, Manutenção e Suporte a Operações
- ✓ Gerente Executivo de Saúde Segurança e Meio Ambiente
- ✓ Gerente de Ativos de Produção

Formação

UFMG
UNIVERSIDADE FEDERAL DE MINAS GERAIS

COPPEAD
UFRJ

INSEAD
The Business School for the World®

Columbia Business School

Diretoria Operacional Offshore independente

Gestão das disciplinas offshore, incluindo logística e sistemas submarinos, com ampla experiência no setor

Certificação 3R | Visão geral das reservas certificadas

178,4
Mboe reservas
2P certificadas

73%
das reservas
certificadas
como 1P



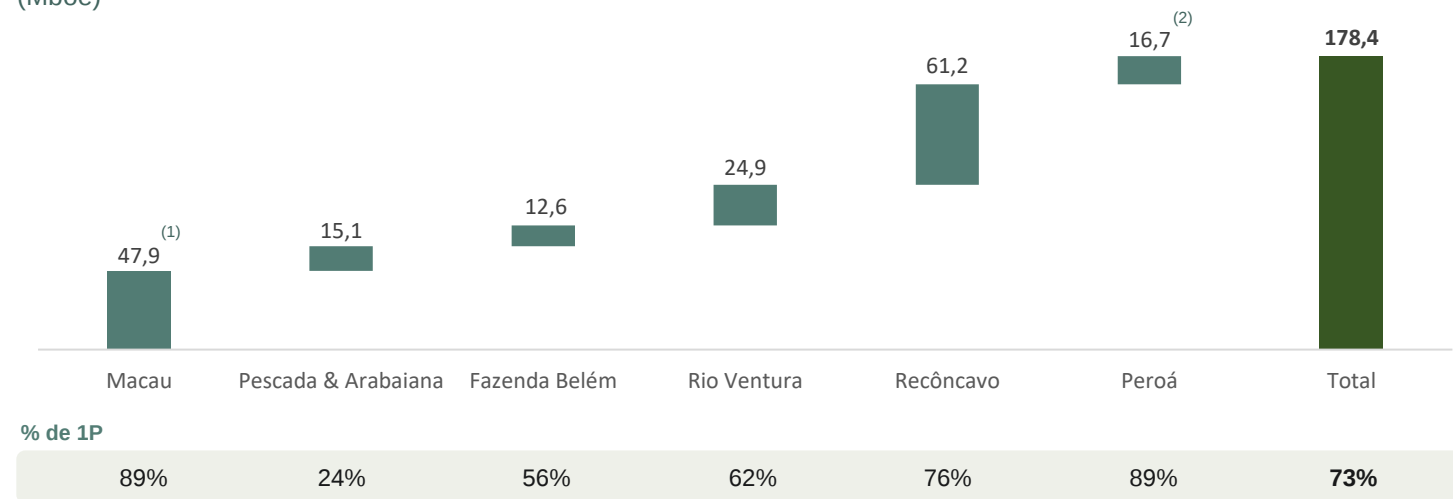
A 3R tem sua **estratégia focada no desenvolvimento e produção de reservas já descobertas, classificadas como provadas e prováveis** por *experts* do setor

130,4 Mboe estão classificados como **reservas provadas (1P)**, reduzindo o risco de execução da Companhia

Com aquisição dos Polos Peroá e Recôncavo o **volume de reservas 2P da Companhia aumentou mais de 70% desde o IPO.**



Distribuição do Portfólio 3R por Reservas 2P (Mboe)



Certificação de reservas	Volumes Certificados 1P (Mboe)	Volumes Certificados 2P (Mboe)	Volumes Certificados 3P (Mboe)
Macau	42,6	47,9	53,4
Pescada & Arabaiana	3,6	15,1	16,3
Fazenda Belém	7,1	12,6	14,8
Rio Ventura	15,5	24,9	36,2
Recôncavo	46,7	61,2	77,1
Peroá (considerando 70% WI)	15,0	16,7	19,2
Total 3R Petroleum	130,4	178,4	217,0
NPV @ 10 (US\$ bilhões)	US\$ 1,23	US\$ 1,81	US\$ 2,34

Reservas 1P: ao menos 90% de probabilidade que as quantidades efetivamente recuperadas serão iguais ou superiores à estimativa 1P; Reservas 2P: ao menos 50% de probabilidade que as quantidades efetivamente recuperadas serão iguais ou superiores à estimativa 2P; Reservas 3P: ao menos 10% de probabilidade que as quantidades efetivamente recuperadas serão iguais ou superiores à estimativa 3P; Fonte: Companhia e relatórios de certificação da Degolyer & MacNaughton's e Gaffney Cline
(1) Certificação de Macau (data base de junho de 2020) não contempla a curva futura de *brent* atualizada e o efeito do benefício fiscal SUDENE. | (2) Considera a participação de 70% em Peroá.

Produção de Óleo em Macau | Operação mostra primeiros resultados da gestão 3R

Alta Eficiência

A produção de óleo alcançou uma média de ~4,6 kbbld em 1T21, 22,3% maior que o 1T20. Em março, a produção somou ~4,8 Kbbld, 34,4% maior que junho de 2020, mês em que a 3R assumiu a operação do polo

Produção pulverizada

Menor risco de execução com a produção distribuída em dezenas de poços. Atualmente, cerca de 60 poços respondem por mais de 80% da produção do polo

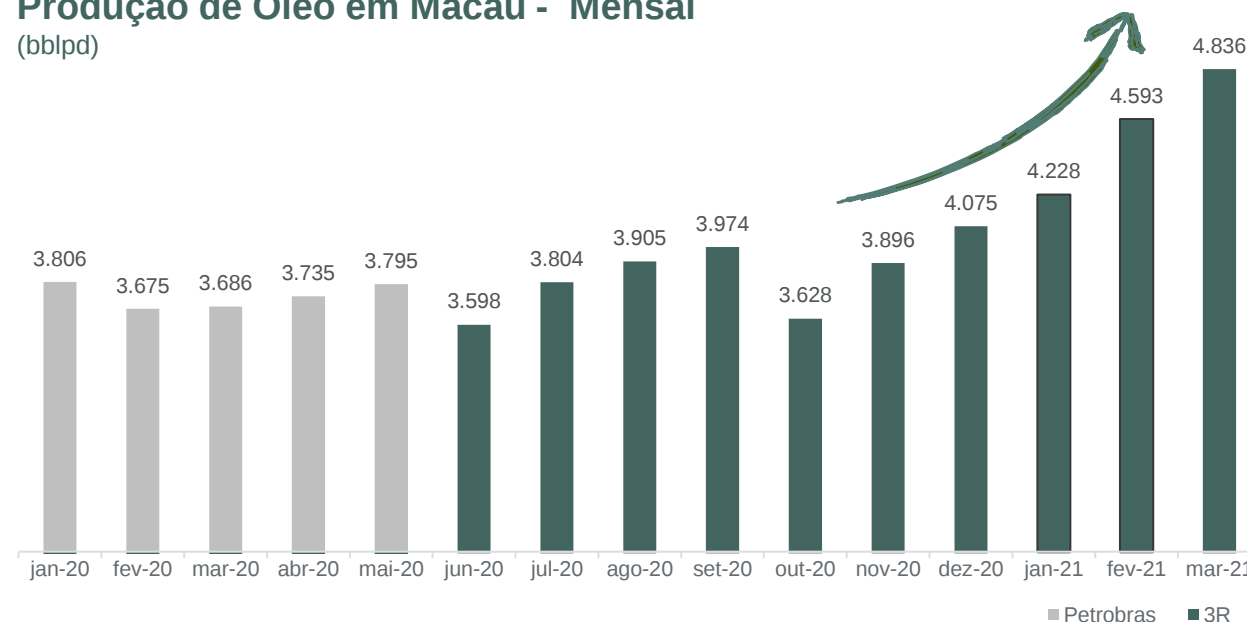
Modernização da Operação

Mais de 50% dos poços foram automatizados desde que a 3R assumiu a operação do polo

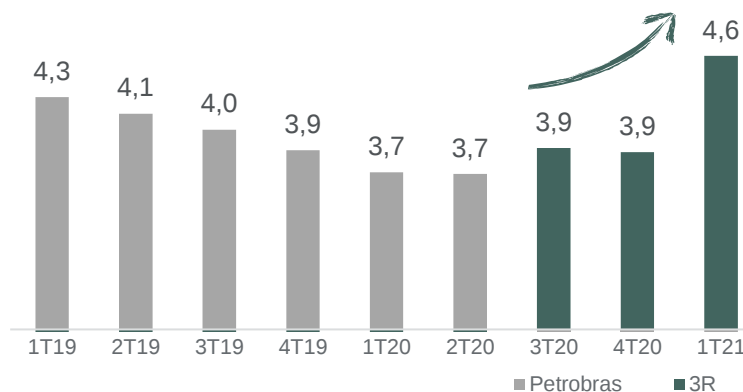
Perspectiva de crescimento

Fase de investimentos em *workover* iniciada no 4T20 e 1T21 para acessar novas reservas nos próximos trimestres

Produção de Óleo em Macau - Mensal (bblpd)



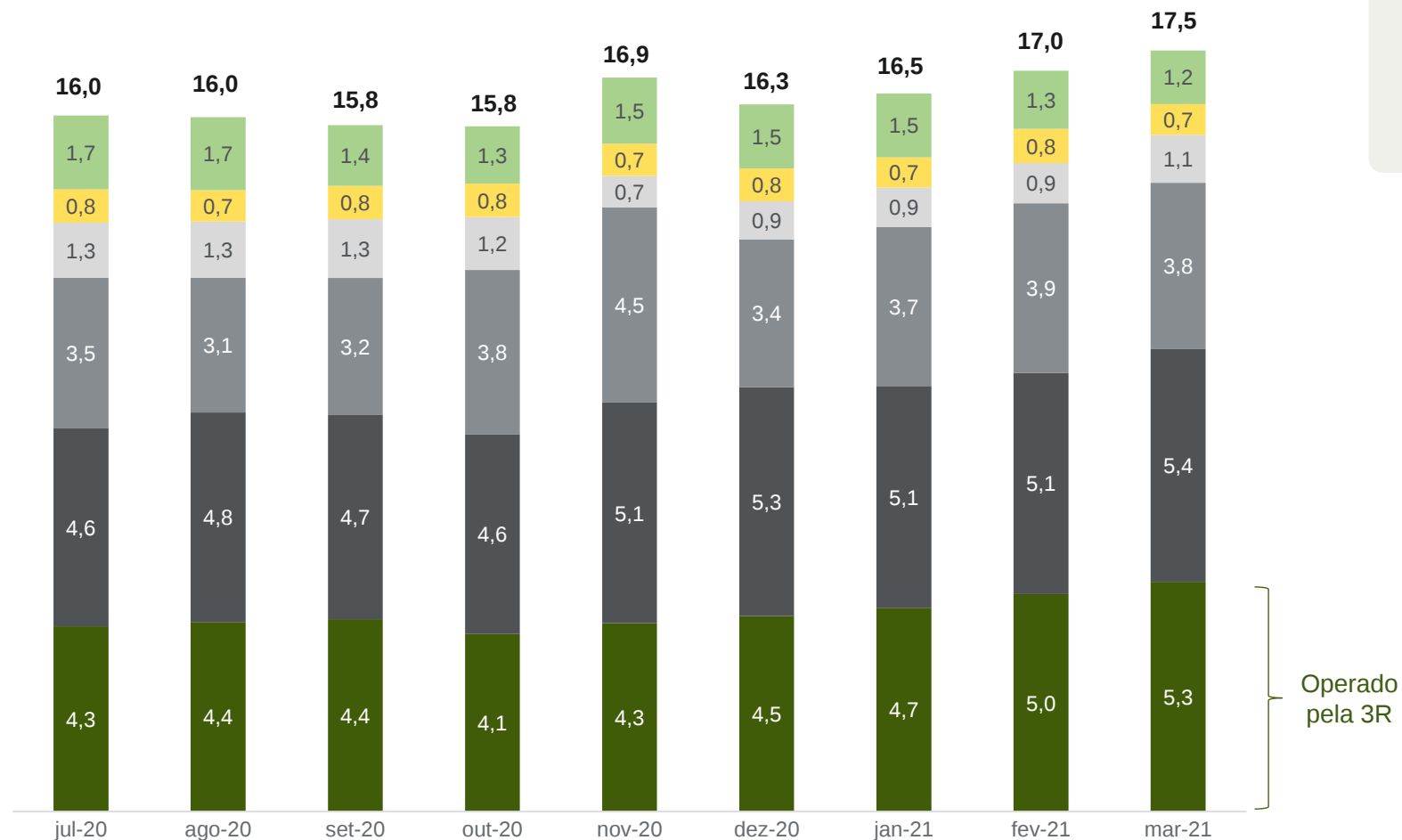
Produção de Óleo em Macau - Trimestral (mil bblpd)



A 3R reverteu longa tendência de queda trimestral e após estabilizar a produção entregou no 1T21 forte crescimento de 17,7% contra o 4T20

Produção Total 3R | Considerando a participação nos 6 ativos adquiridos

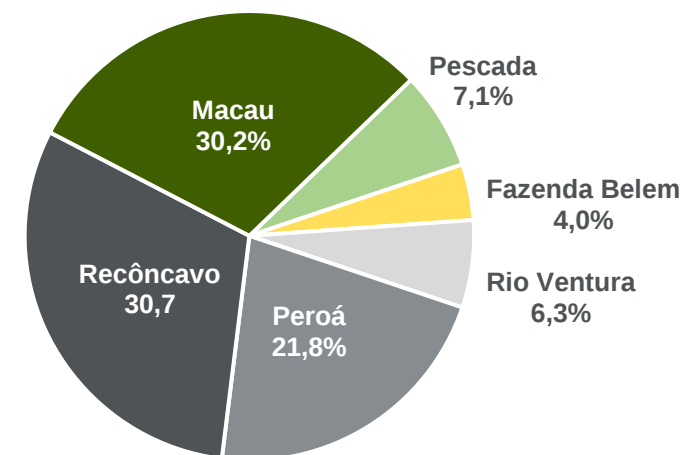
Produção de Óleo & Gás referente à 3R⁽¹⁾ (mil boepd)



Resultado do Polo Macau é o principal responsável pelo crescimento da produção consolidada



Produção por Ativo Março 2021

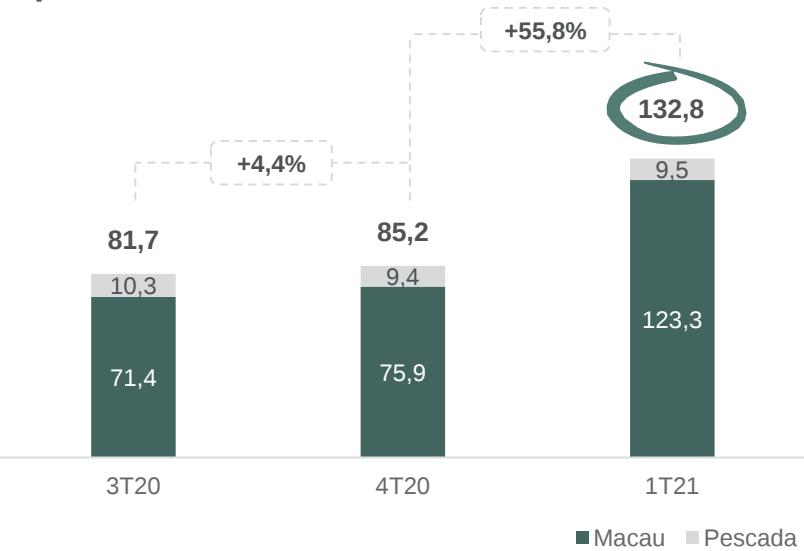


(1) 100% Macau (excluindo 50% da produção do campo de Sanhuçu) | 100% Pescada | 100% Rio Ventura | 100% Fazenda Belém | 100% Recôncavo | 70% Peroá
Fonte: ANP e Companhia

Resultado Financeiro | 100% de Macau e 35% de Pescada

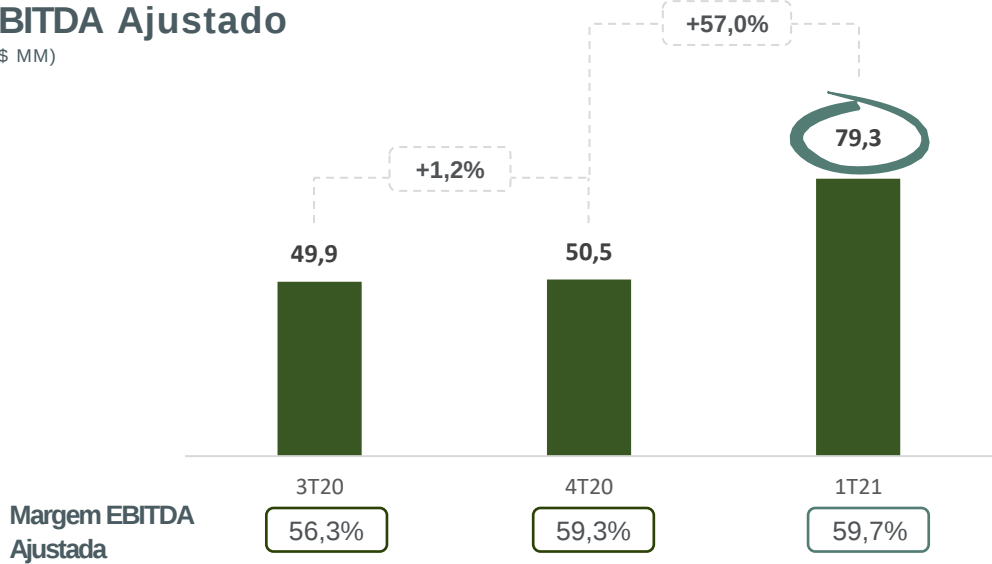
Receita Líquida

(R\$ MM)



EBITDA Ajustado

(R\$ MM)



Caixa e Equivalente de Caixa

R\$ 721,2MM

Ou R\$ 1,5 Bi se incluídos os recursos oriundos do follow-on,

Pagamentos à Petrobras

US\$ 394,0MM

US\$ 73,0MM contingentes

Reembolso de Abandono

US\$ 189,6MM

41% do total

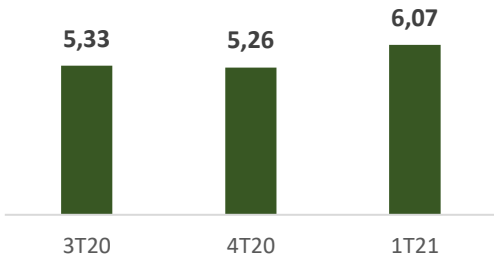
Dívida Bruta

(Principal)

US\$ 130 MM

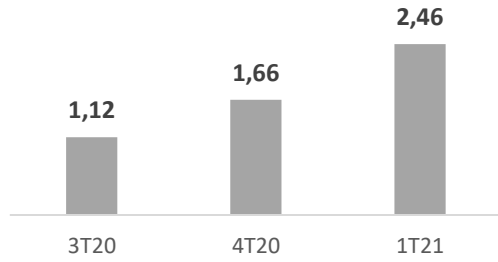
Lifting Cost Macau

(US\$/boe)



CAPEX Macau

(US\$ MM)



Impactos no 1T21

- Intensificação de atividades de manutenção, inspeção e reparo em dutos, equipamentos de medição e linhas de transmissão elétrica

- Maior confiabilidade dos sistemas e redução do *downtime*



Estratégia

Avaliação de oportunidades em ativos *onshore* e *offshore*, ancorado em rígida disciplina financeira, otimização da operação, aproveitamento de sinergias e implementação dos planos de redesenvolvimento



Operacional

- ✓ Foco na transição dos Polos Rio Ventura, Fazenda Belém e Pescada
- ✓ Melhoria contínua da operação do Polo Macau
- ✓ Maior confiabilidade do sistemas e aproveitamento de sinergias entre os polos



ESG

- ✓ Contratação do fornecedor que implementará o projeto de geração de energia para consumo próprio a partir de gás (*gas to wire*) captado de poços e sistemas do Polo Macau, permitindo a redução da emissão de gases para a atmosfera
- ✓ Criação de um Comitê interno ESG multidisciplinar



Financeiro

- ✓ 3R se capitalizou para viabilizar a implementação do seu plano estratégico
- ✓ Incremento da geração de caixa a partir do aumento da produção do Polo Macau
- ✓ Estruturação de nova dívida para concluir aquisição dos ativos já anunciados ao mercado



Petroleum

**"Redesenvolver,
Revitalizar e
Repensar"**