

Apresentação de Resultados

17 de março de 2020 **4T20**



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.



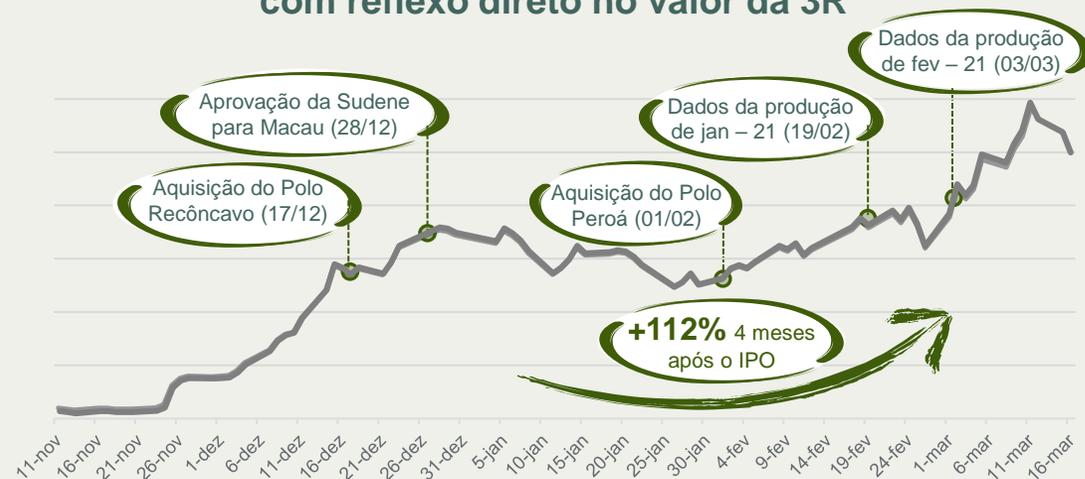
Estratégia



3R implementou todas as metas estabelecidas no IPO:

- ✓ Aquisição do Polo Recôncavo e Polo Peroá, **ampliando as reservas 2P em 73,4 Mboe**, com múltiplos de entrada atrativos
- ✓ **SUDENE** – incentivo fiscal de redução de 75%⁽¹⁾ da alíquota de Imposto de Renda para o Polo Macau pelo prazo de 10 anos
- ✓ Com a aquisição do Polo Peroá, a **3R torna-se um dos maiores produtores de gás do país**, seguindo a estratégia de balancear o portfólio entre ativos de gás e óleo

Estratégia, Operação e Disciplina financeira com reflexo direto no valor da 3R

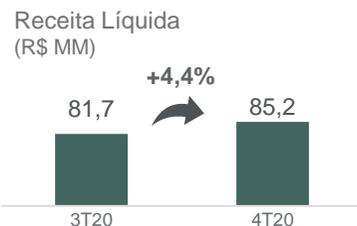


Desempenho Financeiro

A receita líquida alcançou R\$85,2 milhões no 4T, alta de 4,4% em relação ao 3T20, somando R\$204,3 milhões em 2020

O *lifting cost* de Macau encerrou o 4T20 em US\$5,26, benchmark da indústria de óleo e gás nacional.

Ebitda ajustado alcançou R\$50,5 milhões no 4T20, um aumento de 1,2% em relação ao 3T20, com Margem Ebitda ajustada de 59%.



Operação



Operação de Macau aponta o potencial dos ativos adquiridos e começa a validar a gestão e a tese de investimento da 3R

Produção de Óleo em Macau (mil bbipd)





Produtor de petróleo *onshore* de crescimento mais acelerado no Brasil



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



Produção total dos 6 ativos a serem operados pela 3R alcançou média diária de ~17,9kboe⁽¹⁾ em 2020 sendo 14,2kboe referente à parcela 3R



Gestão experiente na revitalização de campos maduros, apoiada por forte governança corporativa



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



Operação Focada no *Upstream*

Ativos *Onshore* 

-  Polo Macau
-  Polo Fazenda Belém
-  Polo Rio Ventura
-  Polo Recôncavo

Ativos *Near shore & Offshore* 

-  Polo Pescada Arabaiana
-  Polo Peroá

Redesenvolver, Revitalizar e Repensar Campos de Óleo e Gás



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



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

✓ Valores já pagos a Petrobras



Offshore / Near-Shore Assets



Onshore Assets

Fonte: Companhia | (1) considera 50% do ativo

Reservas 3R | Visão geral das reservas certificadas

173,8 Mboe
reservas 2P
certificadas

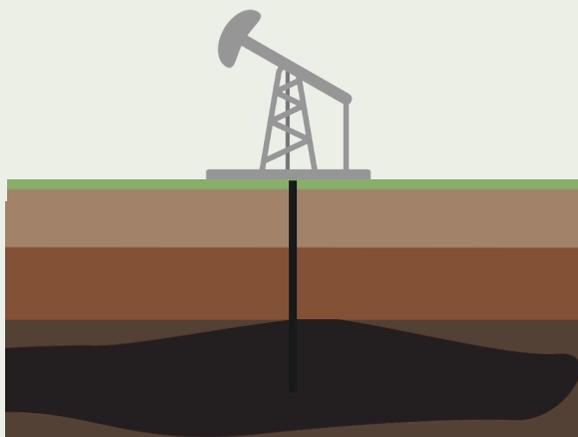
A 3R tem sua estratégia focada no desenvolvimento e produção de reservas provadas e prováveis certificadas

73%
das reservas
certificadas
como 1P

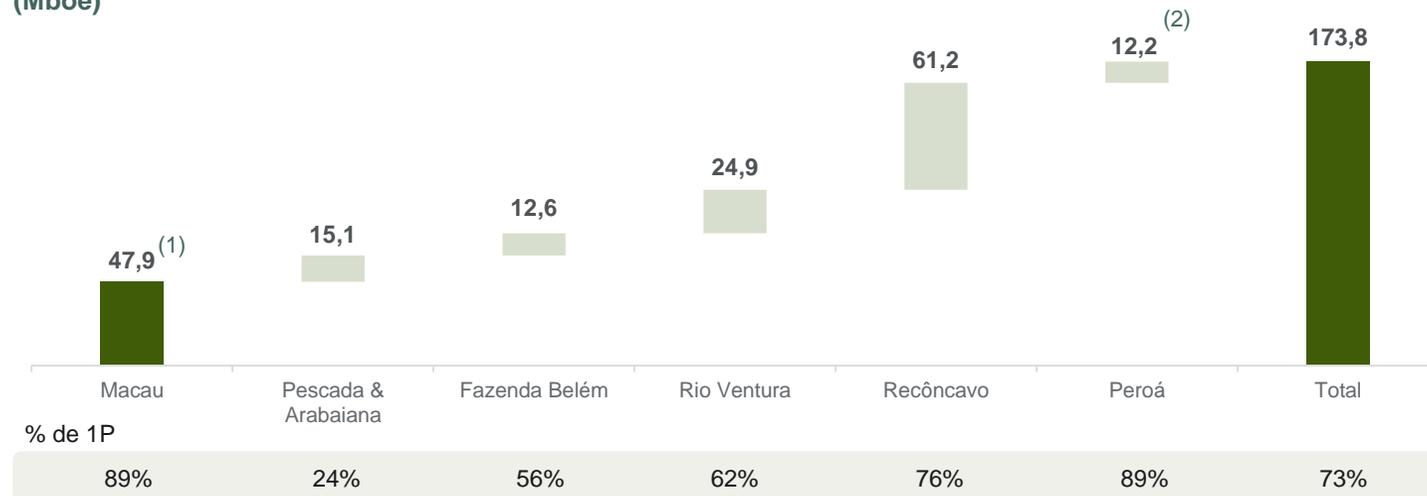
126Mboe ou 73% das reservas da 3R estão classificadas como 1P, reduzindo o risco de execução da Companhia



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



Evolução 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	32,2
Recôncavo	46,7	61,2	77,1
Peroá (considerando 50% WI)	10,9	12,2	14,1
Total 3R Petroleum	126,3	173,8	207,9
NPV @ 10 (US\$ bilhões)	US\$ 1,19	US\$ 1,77	US\$ 2,29

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) não contempla a curva futura de *brent* atualizada e o efeito do benefício fiscal SUDENE. | (2) Considera a participação de 50% em Peroá.

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

Produção com Alta Eficiência

Produção de óleo alcançou uma média de ~4,6 kbbld em fev/2021, um aumento de 27,6% contra jun/20, mês em que a 3R assumiu a operação, e melhor resultado desde agosto de 2017

Produção pulverizada | Menor risco

~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

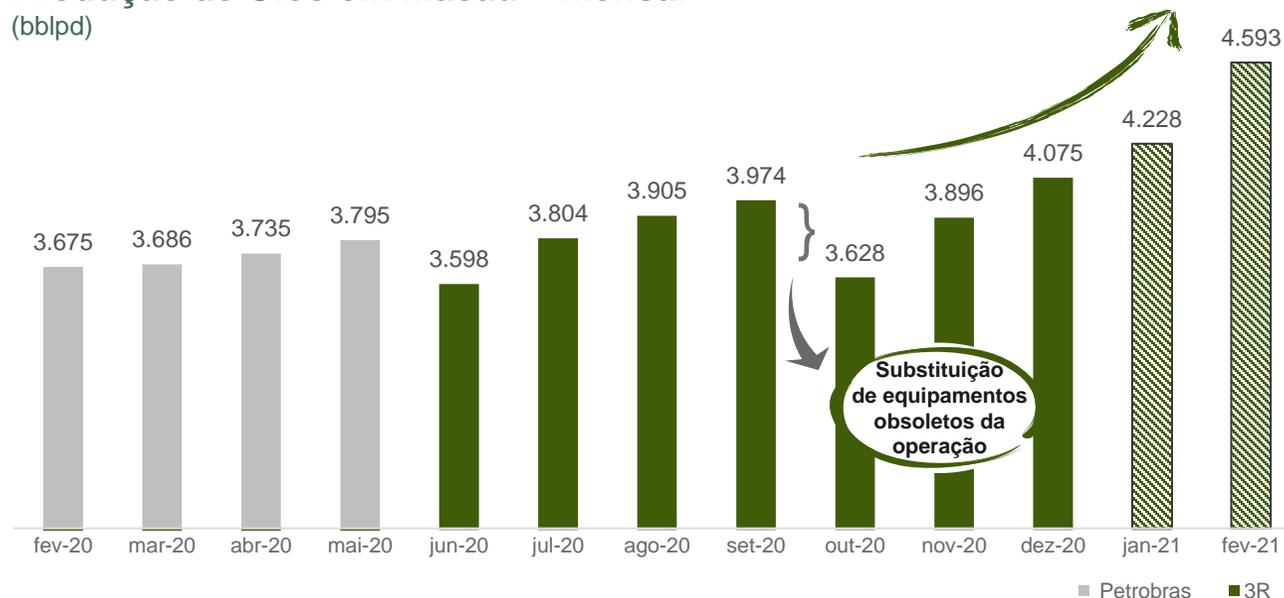
Eficiência | Redução de Downtime

Poços automatizados e nova sala de operação reduzem o tempo de parada de poços e sistemas

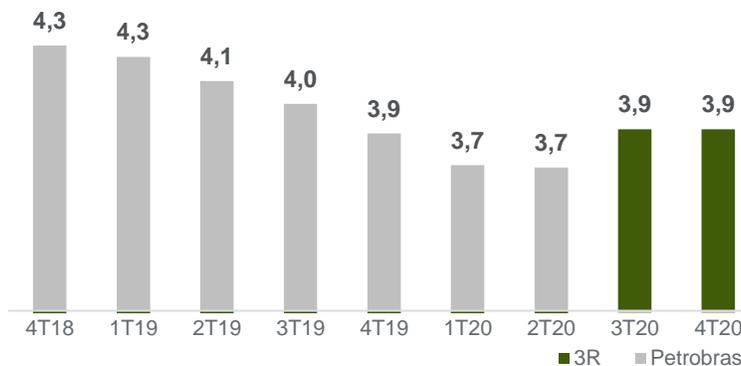
Perspectiva de crescimento

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

Produção de Óleo em Macau - Mensal (bbld)



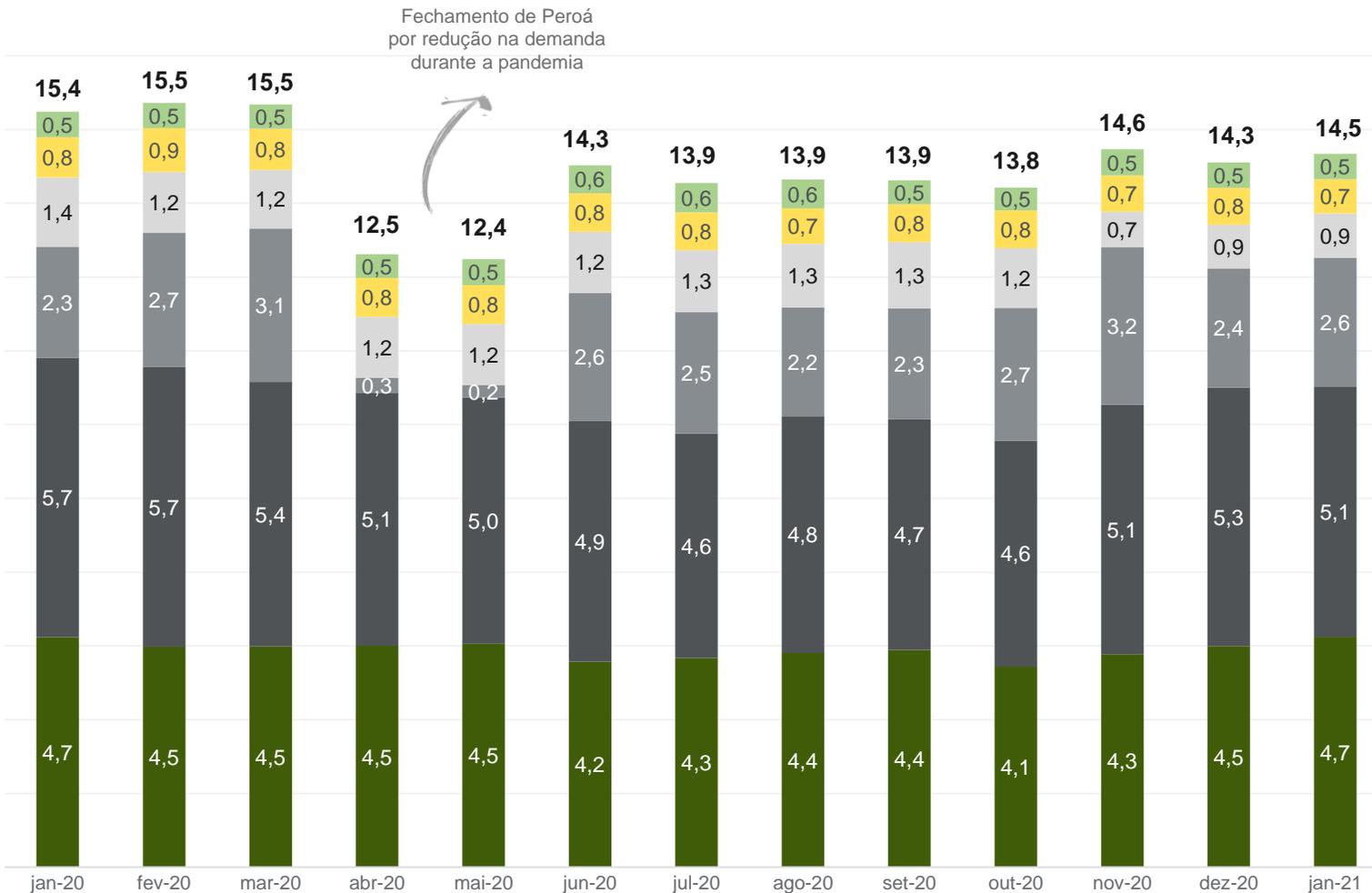
Produção de Óleo - Trimestral (mil bblpd)



Gestão da 3R reverteu longa tendência de queda trimestral e estabilizou a produção ao mais que compensar o declínio natural dos campos maduros

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

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



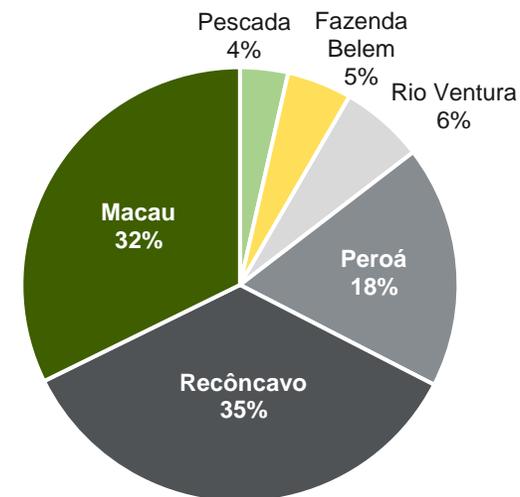
O resultado do Polo Macau demonstra o potencial dos ativos adquiridos da Petrobras



Devido à ausência de investimentos, os polos ainda geridos pela Petrobras, apresentam declínio esperado de produção para campos maduros



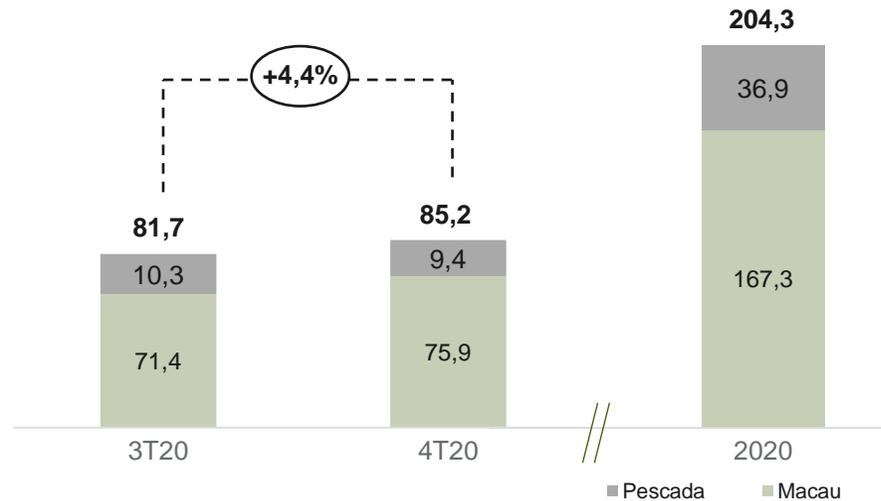
Produção por Ativo em Janeiro 2021



*100% Macau (excluindo 50% da produção do campo de Sanhuçu) | 100% Rio Ventura | 100% Fazenda Belém | 100% Recôncavo | 50% Peroá | 35% Pescada
Fonte: ANP e Companhia

Receita Líquida

(R\$ MM)



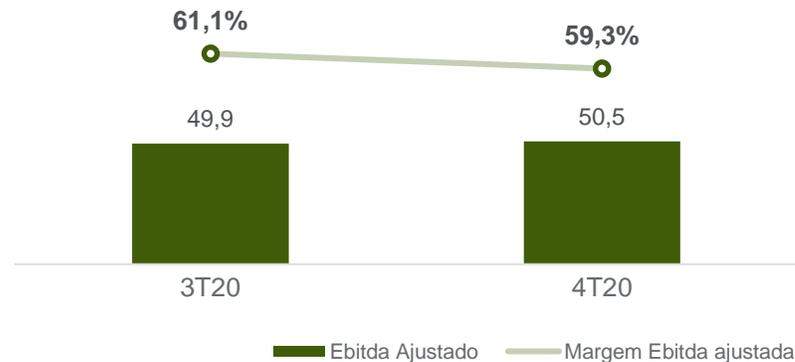
Lifting Cost Macau

(US\$/boe)



Ebitda Ajustado

(R\$ MM)

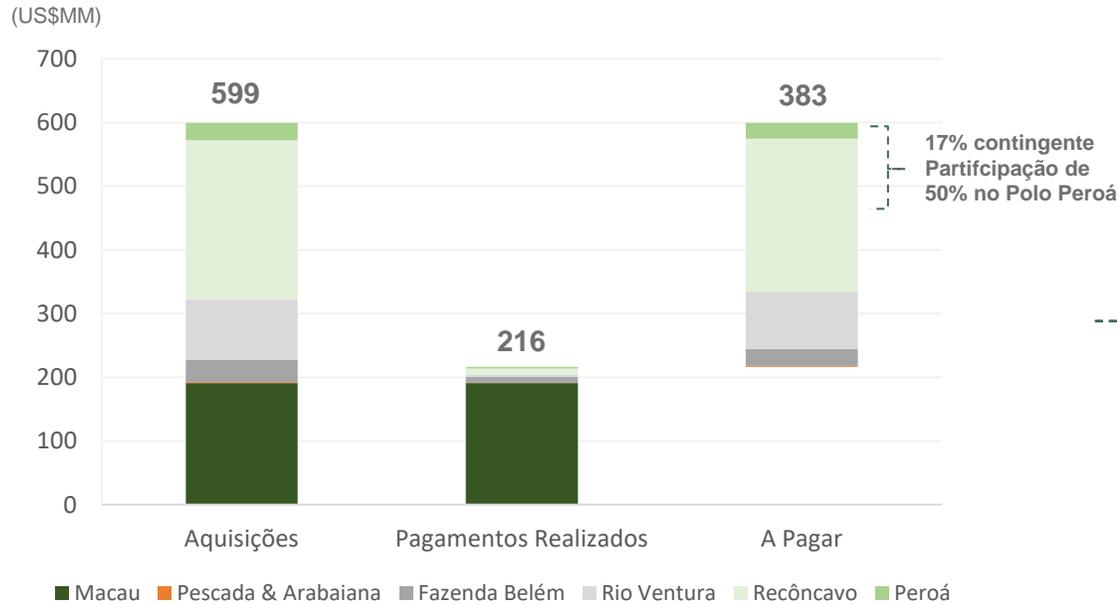


Capex

(US\$MM)



Estrutura de Capital | Disciplina e eficiência financeira



- **US\$54 MM contingentes** à performance média do Brent em 12 meses, 49% a USD 48 e 51% a USD 58.
- **US\$10 MM contingentes** a declaração de comercialidade do campo de Malombe, no Polo Peroá.
- Receita apurada nos polos Fazenda Belém, desde abril 2019, e Pescada & Arabaiana, desde janeiro de 2020, a ser deduzida do fechamento da transação.
- **US\$191 MM** em reembolso da Petrobras para cobertura de custos de descomissionamento dos ativos, abandono.

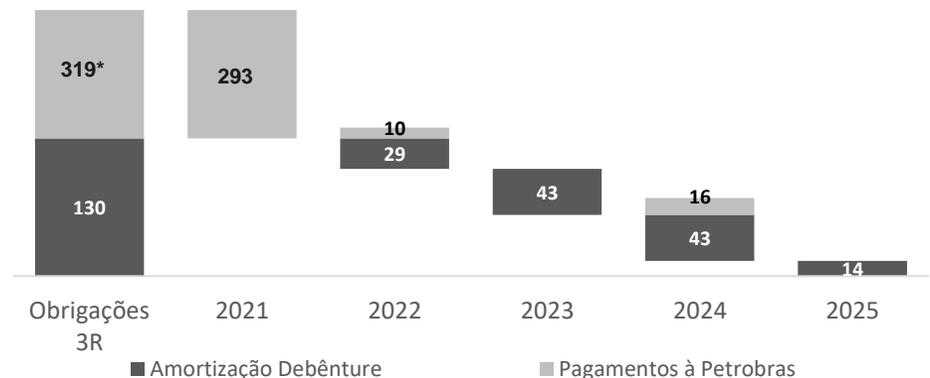
Caixa e compromissos

(US\$MM)

Posição do Caixa (em 31/Dez/20)	136
Aquisições Ativos PB (parcelas firmes)	-319
Aquisições Ativos PB (parcelas contingentes)	-64
Debenture para aquisição do Polo Macau	-130
Dívida Líquida (excluindo parcelas contingentes)	-313
Dívida Líquida (incluindo parcelas contingentes)	-377

Cronograma de Financiamento

(US\$ MM)



* Excluindo US\$ 64 MM de contingências

Polo Recôncavo | 3R replica na Bacia do Recôncavo a mesma estratégia de formação de *Clusters* e aproveitamento de sinergias adotada na Bacia Potiguar

Destaques Estratégicos



Transação de US\$250 MM e múltiplo de entrada de 4,1x por reserva 2P.



- ✓ Óleo de alta qualidade (API^o entre 31-41).
- ✓ 61,2 Mboe de reservas 2P, sendo 76% classificado como reserva 1P.
- ✓ Formação do **Cluster Bahia**: sinergias entre os Polos Recôncavo e Rio Ventura para alcançar um **lifting cost** eficiente
- ✓ Otimização de equipes, fornecedores prestadores de serviços, base logística e sala de controle integradas

1,4Bbbl

volume de óleo no reservatório

18Bm³

volume de gás no reservatório

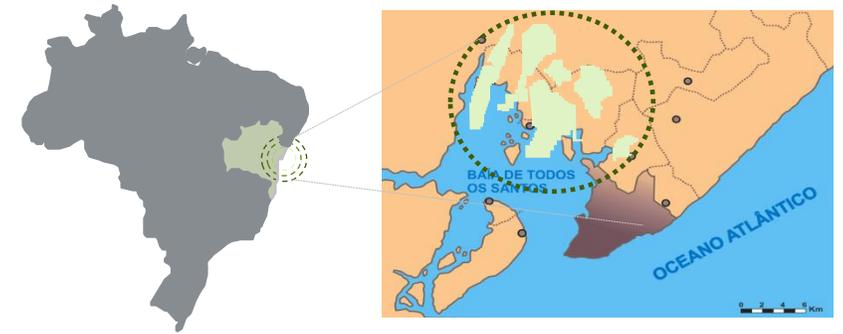
18%

fator de recuperação de óleo

23%

fator de recuperação de gás vs. 80% benchmark

Localização dos Campos



Destaques Operacionais

157

poços ativos

14

campos

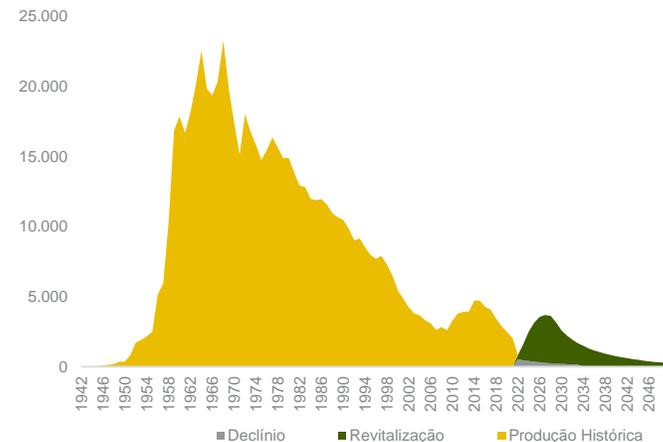
5,1kboe

produção média diária em 2020

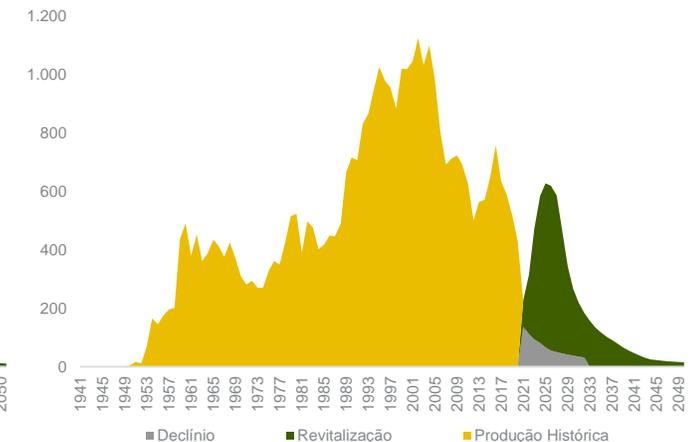
- ✓ Produção média diária em 2020: **2.146 bbl e 468k m³ de gás natural, totalizando 5.089 boe**
- ✓ **Aumento de 71% na produção total da 3R, saindo de 7,8k boe/d em novembro para 13,4k boe/d em dezembro**
- ✓ Produção média diária integrada dos polos Recôncavo e Rio Ventura: **6,3k boe/d em 2020.**

Histórico de Produção

Produção Diária de Óleo (bpd)



Produção Diária de Gás (m³/d)



Destaques Operacionais e Estratégicos



O Polo Peroá marca a entrada da 3R no Estado Espírito Santo e torna a **produção da 3R mais balanceada entre óleo e gás**.



Aquisição estratégica de US\$55 milhões para 100% do ativo (77% deste valor contingente): **baixo múltiplo de entrada de 2,2x por reserva 2P (incluindo pagamentos contingentes)**.

57%

fator de recuperação de gás vs. 80% benchmark

Peroá e estratégia 3R: ativo maduro, em produção, com reservas certificadas e potencial redução de custos de operação.

24,5Mboe

reservas 2P certificada

Tieback: Malombe tem **pico de produção estimado pela Petrobras de 2,5 Mm³/dia de gás**. A estratégia da Companhia é manter a produção em um *plateau*, conforme certificação, mantendo fornecimento estável e com fluxo de caixa previsível.

+4,4kboed

produção média diária em 2020¹

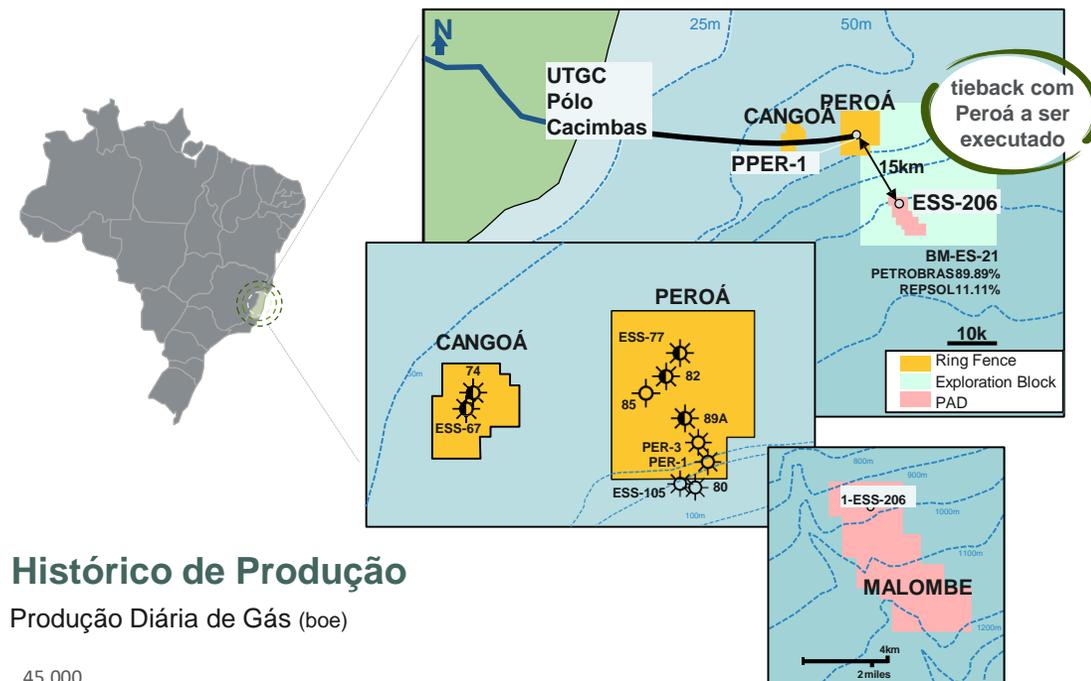
Potencial de aumento na produção com o desenvolvimento de Malombe e **89% de reservas classificadas como 1P**

17,5Bm³

volume de gás no reservatório

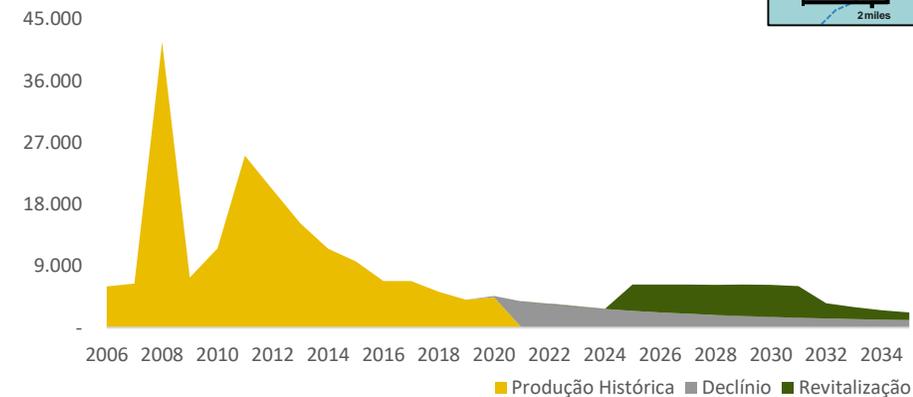
Plataforma moderna (14 anos de operação), automatizada, operada de forma remota e conectada por dutos até o terminal de Cacimbas. Já dispõe de capacidade para tratar a produção de Malombe sem capex adicional além do tieback.

Localização dos Campos



Histórico de Produção

Produção Diária de Gás (boe)





Energia

Projetos de geração de **energia limpa** no Polo Macau via **aerogeradores** e **geração térmica à gás**



Água

Minimização do desperdício e poluição

Construção de planta de tratamento e separação óleo-água que permitirá a reinjeção de água nos reservatórios em produção.



Reflorestamento

Projetos de **recuperação florestal** no entorno dos Ativos em operação



Contribuição socioeconômica

Investimento local, geração de **emprego**, **renda** e **impostos**. A 3R está revigorando a indústria local e atraindo fornecedores novamente para região.

Prevenção e foco em saúde e segurança

- **Sistema híbrido** de trabalho
- **Distanciamento nos ambientes** e reforço na higienização
- Estrito monitoramento das condições e **testagem ampla para Covid**
- Fornecimento de **máscaras faciais** e disponibilização de álcool gel nas dependências da Companhia
- **Ausência de acidentes** com afastamento

3R entra em 2021 preparada para o crescimento na indústria de Óleo e Gás



Estratégia

Participar de forma competitiva do processo de desinvestimento *onshore* e *offshore* da Petrobras, respeitando a disciplina financeira e o seu histórico de aquisições com atrativos múltiplos de entrada por reserva 2P



Operacional

- ✓ Fazer a transição dos ativos que compõe o portfólio da Companhia
- ✓ Iniciar a operação na Bacia do Recôncavo
- ✓ Melhoria contínua da operação do Polo Macau



ESG

Construção e montagem de unidades termelétricas e revitalização dos aerogeradores no Polo Macau para geração própria da energia consumida no ativo



Financeiro

- ✓ Enquadrar todo o Portfólio da Companhia para recebimento da Sudene;
- ✓ Otimização da estrutura de capital
- ✓ Aquisição de dívida em condições competitivas



Petroleum

**"Redesenvolver,
Revitalizar e
Repensar"**