

Apresentação Institucional

Março 2022



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.

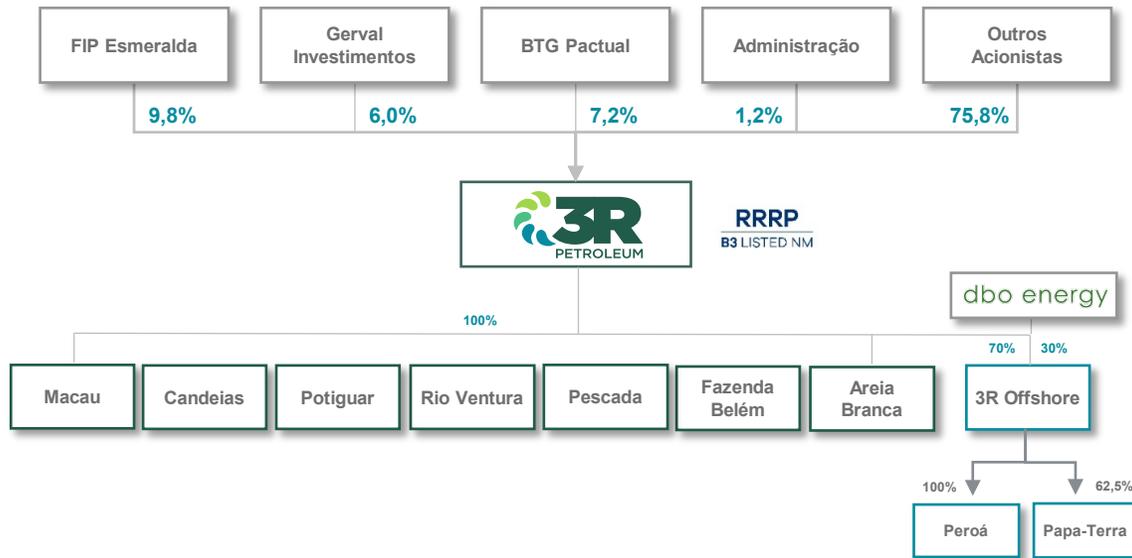


Visão Geral 3R Petroleum

1



Estrutura Societária



Sólida estrutura corporativa e societária para apoiar o desenvolvimento do plano de negócios

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

Evolução da 3R e impacto na liquidez

Cronograma de Ofertas



R\$690 MM
IPO
 nov-20

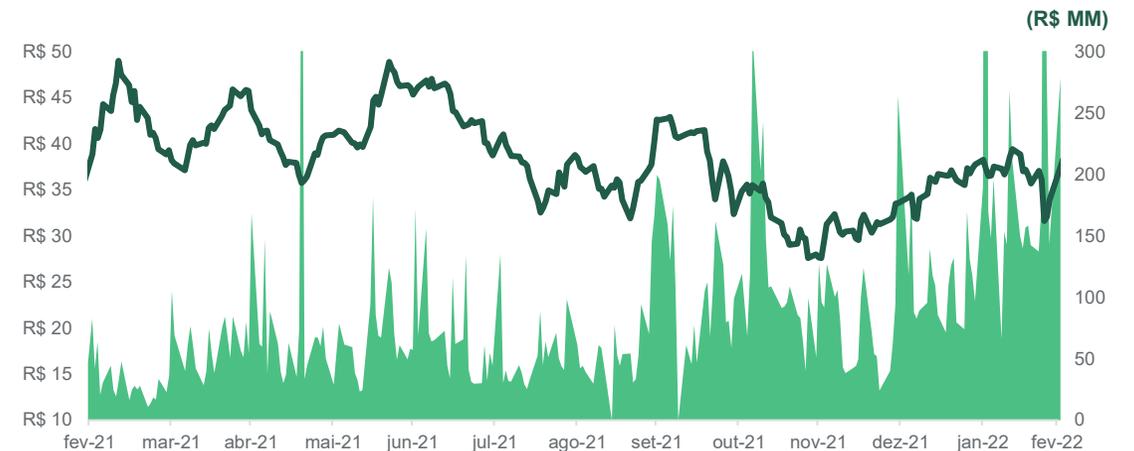


R\$785 MM
Follow On I
 mar-21



R\$2.088 MM
Follow On II
 nov-21

RRRP3 – Preço e Volume



Diretoria Executiva



Ricardo Savini
Diretor Presidente
+35 anos de experiência



Rodrigo Pizarro
Diretor Financeiro e RI
+15 anos de experiência



Jorge Lorenzon
Diretor de Desenvolvimento
da Produção
+37 anos de experiência



Hugo Repsold
Diretor Corporativo
e de Gás e Energia
+38 anos de experiência



Pedro Grijalba
Diretor de Operações
Onshore
+39 anos de experiência



Maurício Diniz
Diretor de Operações
Offshore
+38 anos de experiência

Conselho de Administração

Paulo T. Mendonça
Presidente



Paula Kovarsky
Membro
Independente
raízen



Santiago de Lafuente
Membro



Kjetil Solbrække
Membro
Independente
dbo energy



**Guilherme Affonso
Ferreira**
Membro



Conselho de Administração

Comitê de Auditoria

Diretoria Executiva

➤ Estruturas Complementares

- ✓ Auditoria Interna
- ✓ Controles Internos & Riscos Corporativos
- ✓ Comitê de Compliance
- ✓ Comitê ESG¹
- ✓ Comitê de Remuneração
- ✓ Comitê Financeiro

Estratégia

Aquisição do Polo Potiguar:

- ✓ Ativo eleva 3R à lista dos maiores produtores de óleo e gás do Brasil e da América Latina;
- ✓ Maior ativo de águas rasas e terrestres;
- ✓ Total sinergia com o portfólio da 3R;
- ✓ Acesso aos mercados internacionais e caminho aberto para exportar ~ 90% da produção total de petróleo.

Estrutura de Capital fortalecida:

- ✓ **2 Follow Ons:** captação de R\$ 2,9bi em 2021 para viabilizar a construção do portfólio, incluindo o Polo Potiguar e os planos de CapEx;
- ✓ Pré-pagamento de dívida de US\$ 130MM no 4T21 para otimizar a estrutura de capital.

Renegociação de Contratos de Gás

Melhor monetização do gás em Macau e Pescada.

RRRP3 entra no índice Ibovespa

Principal indicador de desempenho na B3: empresas com maior liquidez e representatividade.

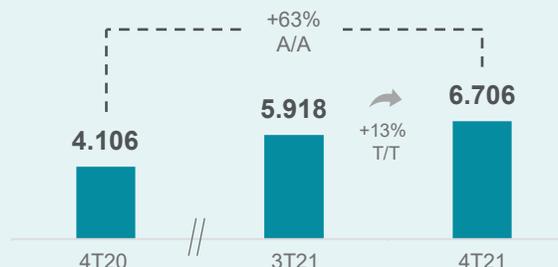
Evolução da Operação

Produção de Óleo (bbl/d)



3R Petroleum

(Macau + Rio Ventura + Areia Branca + Pescada)

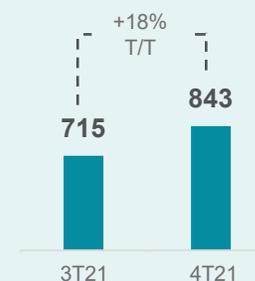


Forte evolução da operação em 2021

Macau



Rio Ventura



Desempenho Financeiro



Receita Líquida

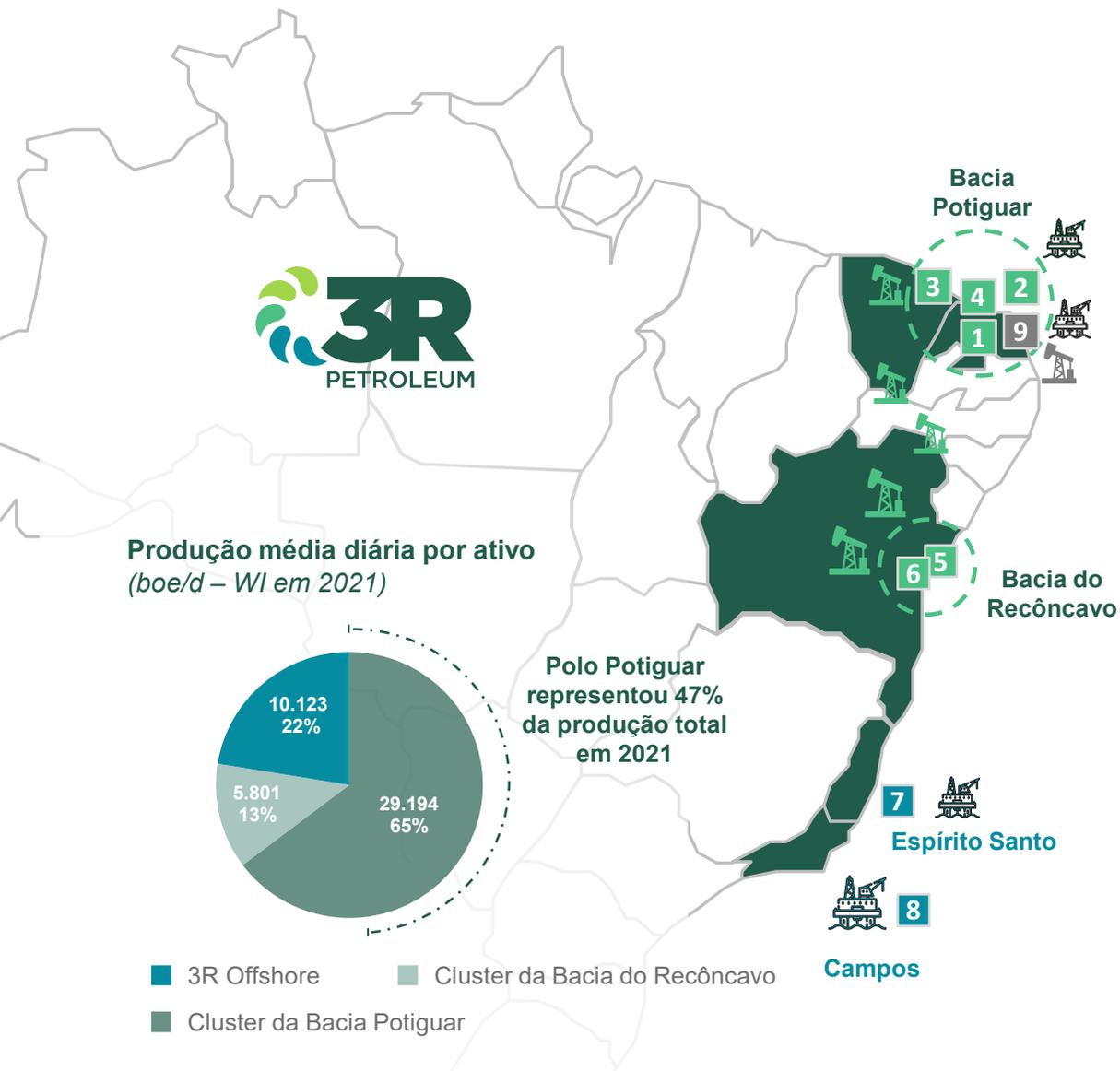
(R\$ MM)



EBITDA Ajustado

(R\$ MM)





A 3R adquiriu 9 ativos que juntos produziram ~55,2 mil boed¹ em 2021 (~45,1 mil boed² WI 3R). 78% da carteira está ancorada em ativos *onshore/nearshore*;



Capacidade de execução única, evidenciada nas operações de Macau e Rio Ventura: 3R está pronta para replicar a sua estratégia para o restante do portfólio;



Forte geração de fluxo de caixa por barril. 3R tem o menor *lifting cost*³ entre os pares, benefício fiscal da Sudene e estrutura de capital otimizada.



Captação de sinergias através da formação de Clusters

Cluster Potiguar

- 1 Macau
- 2 Pescada
- 3 Fazenda Belém
- 4 Areia Branca
- 9 Potiguar

Cluster Recôncavo

- 5 Rio Ventura
- 6 Recôncavo

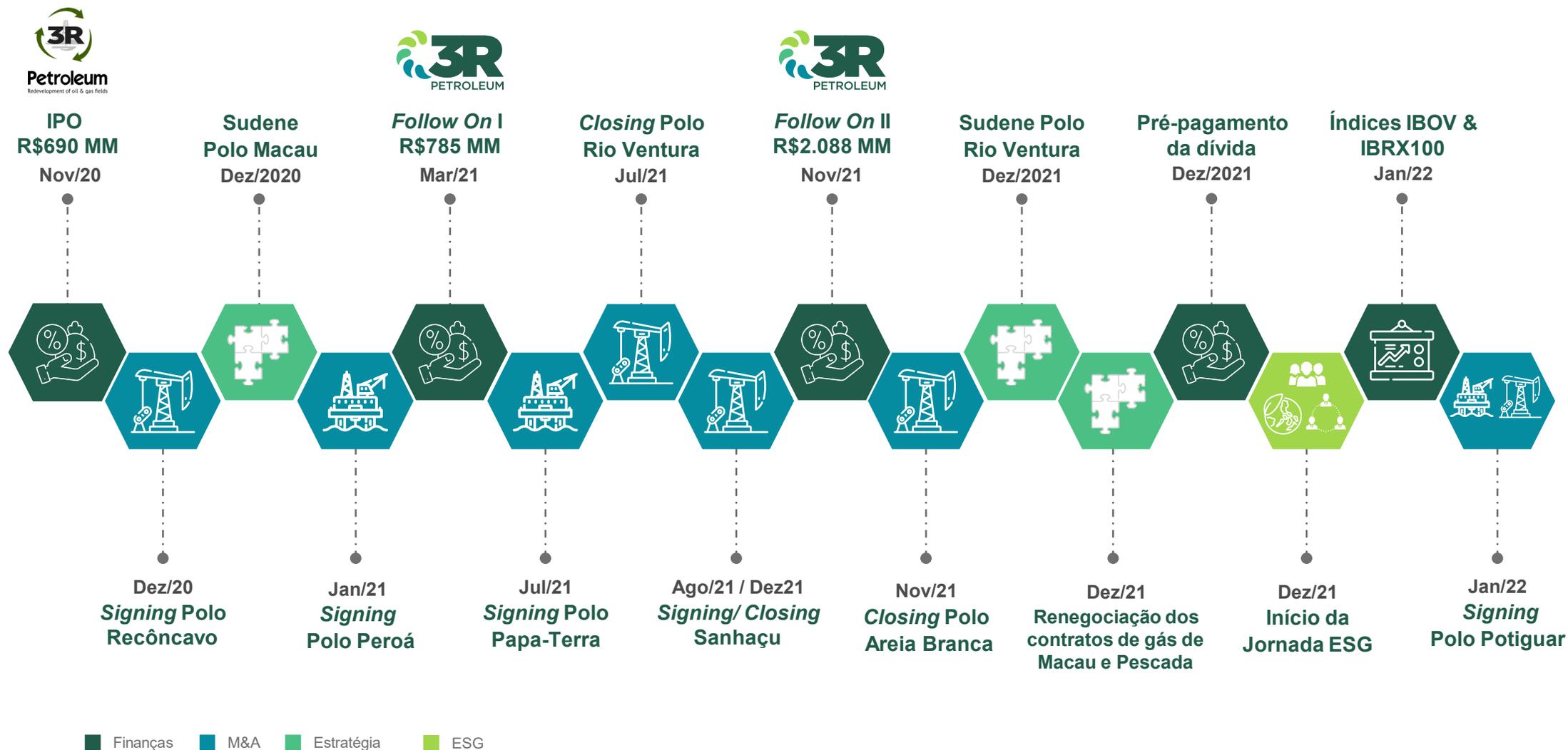
3R Offshore

- 7 Peroá
- 8 Papa-Terra

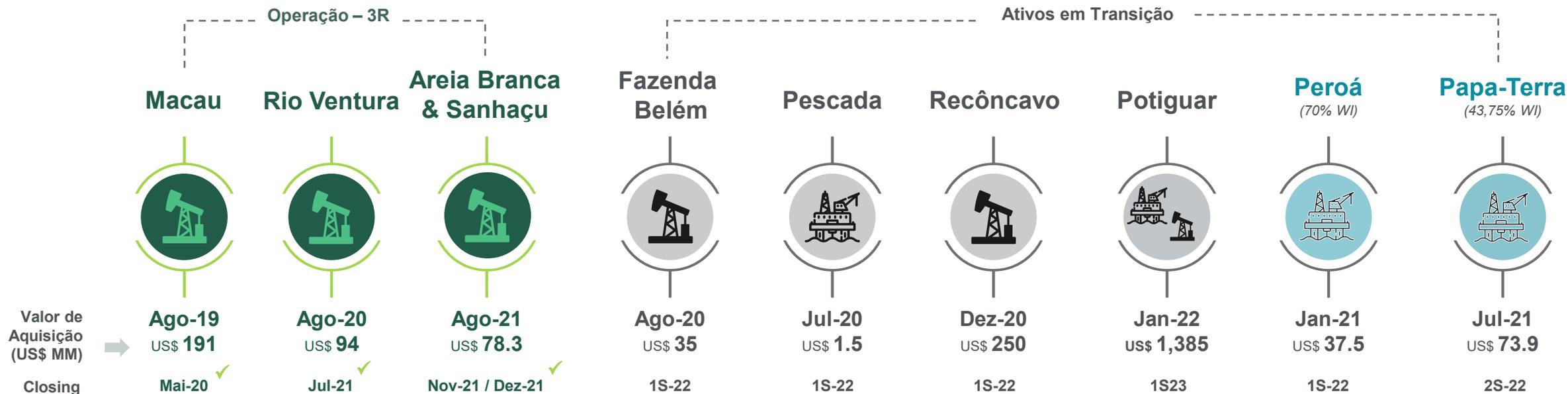
3R Linha do Tempo | Marcos alcançados desde o IPO



Junto com sua forte trajetória de M&A, a 3R alcançou vários marcos estratégicos desde seu IPO, enquanto entregava um robusto crescimento de produção em suas operações de Macau e Rio Ventura.



Trajetória de M&A | Portfólio mais diversificado do setor e baixo múltiplo de entrada



Preços do Brent e Datas de Assinatura dos Ativos





Tese de Investimento

2



Destaques da Tese de Investimento



1

Relevante *player* independente de óleo e gás no Brasil

2

Forte histórico de M&A com múltiplos de entrada competitivos

3

Foco em **segurança** eficiência operacional e financeira

4

Time de gestão altamente experiente, **com execução comprovada em resultados recentes**

5

Geração de valor a partir do **redesenvolvimento e revitalização** de campos maduros

Market cap. total da B3:

~US\$815 Bi



A
Market cap. total de energia:
~US\$131 Bi



B
Market cap. total de E&P
~US\$74 Bi



C
Market cap.:
~US\$1,66 Bi

A
Energia
+20
companhias

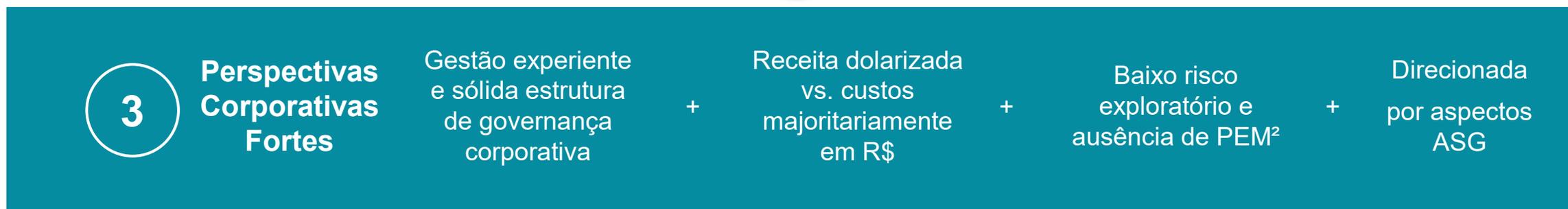
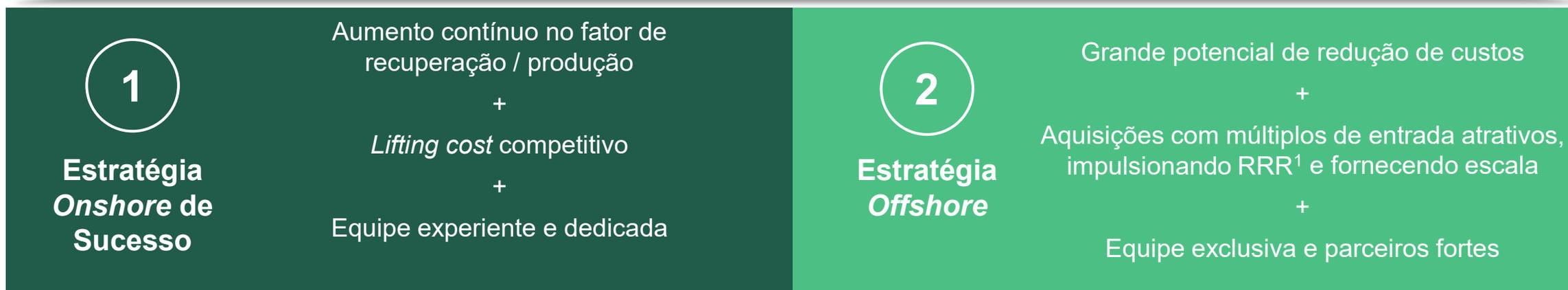
- ✓ Universo considerável de alternativas de investimento no setor de energia como um todo
- ✓ Concentração significativa no setor elétrico

B
E&P
4 companhias

- ✓ Possibilidades limitadas de exposição a E&P e players de commodities na bolsa brasileira

C
Produção Onshore & Offshore combinada
Única empresa no segmento

- ✓ Existem alternativas viáveis limitadas no segmento
- ✓ A 3R Petroleum possui uma proposta única de valor, em excelente momento, dado seu perfil de crescimento baseado em várias oportunidades atuais aliadas à resiliência financeira devido sua estratégia diferenciada e estrutura de custos mais baixa

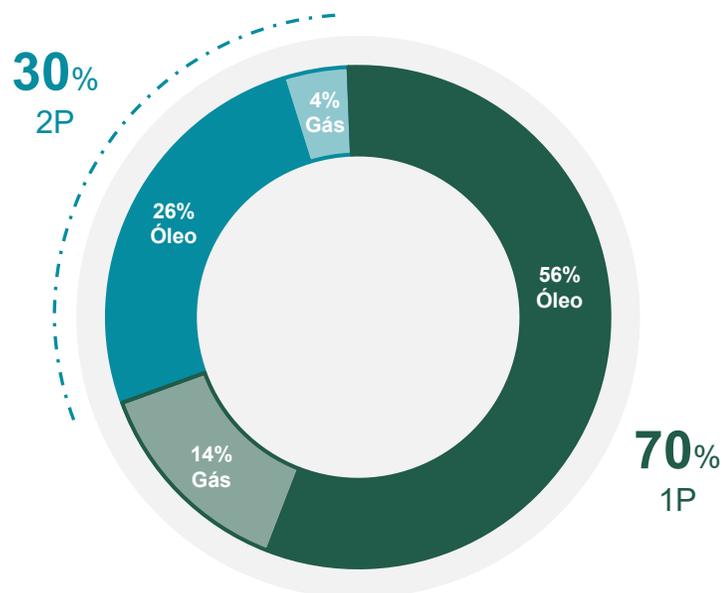


(1) taxa de reposição de reserva | (2) Programa Exploratório Mínimo

Visão Geral das Reservas | Foco em reservas provadas e certificadas

264 MMboe
reservas 2P
certificadas

Não inclui o
Polo Potiguar



✓ 185,1 MMboe ou 70% das reservas são classificadas como provadas (1P), reduzindo o risco de execução da Companhia

| Reservas Certificadas | Volumes Certificados 1P (MMboe) | Volumes Certificados 2P (MMboe) | Volumes Certificados 3P (MMboe) | Cluster | Múltiplo de entrada 2P (US\$/boe) |
|---|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|-----------|-----------------------------------|
| Macau | 44,9 | 50,5 | 56,1 | Potiguar | 3,5 |
| Pescada Arabaiana | 3,6 | 15,1 | 16,3 | | |
| Fazenda Belém | 7,1 | 12,6 | 14,8 | | |
| Areia Branca | 4,6 | 8,5 | 14,4 | | |
| Rio Ventura | 15,5 | 24,9 | 36,2 | Recôncavo | 4,0 |
| Recôncavo | 46,7 | 61,2 | 77,1 | | |
| Peroá (70% WI) | 15,0 | 16,7 | 19,2 | Offshore | 1,2 |
| Papa-Terra (43,75% WI) | 47,8 | 74,8 | 96,5 | | |
| Total 3R Petroleum | 185,1 | 264,3⁽³⁾ | 330,6 | | |
| NPV @ 10% (US\$ billion) ^(1,2) | US\$ 1,73 | US\$ 2,57 | US\$ 3,54 | - | - |

Reservas P1: pelo menos 90% de probabilidade de que as quantidades recuperadas sejam iguais ou superiores à estimativa P1; Reservas P2: pelo menos 50% de probabilidade de que as quantidades recuperadas sejam iguais ou superiores à estimativa P2; Reservas P3: pelo menos 10% de probabilidade de que as quantidades recuperadas sejam iguais ou superiores à estimativa P3; Fonte: Companhia, Relatórios de certificação da Degolyer e MacNaughton e Gaffney Cline; Os relatórios de certificação têm datas-base diferentes e podem ser acessados na íntegra através do site de RI.

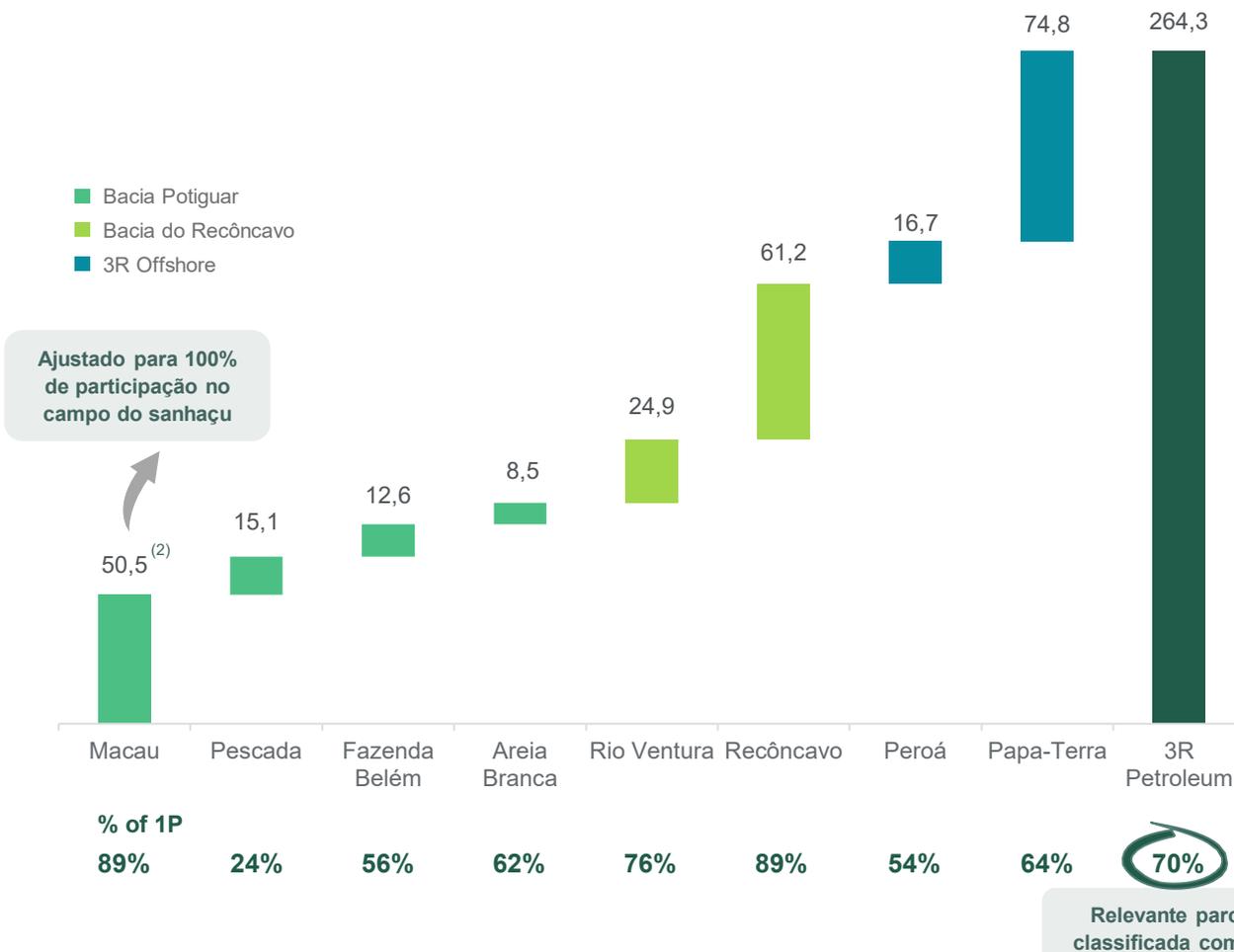
Notas: (1) Não inclui a participação remanescente de 50% em Sanhaçu; (2) Não inclui NOL; (3) Não inclui o Polo Potiguar.

Reservas 3R | Portfólio diversificado com exposição a óleo e gás



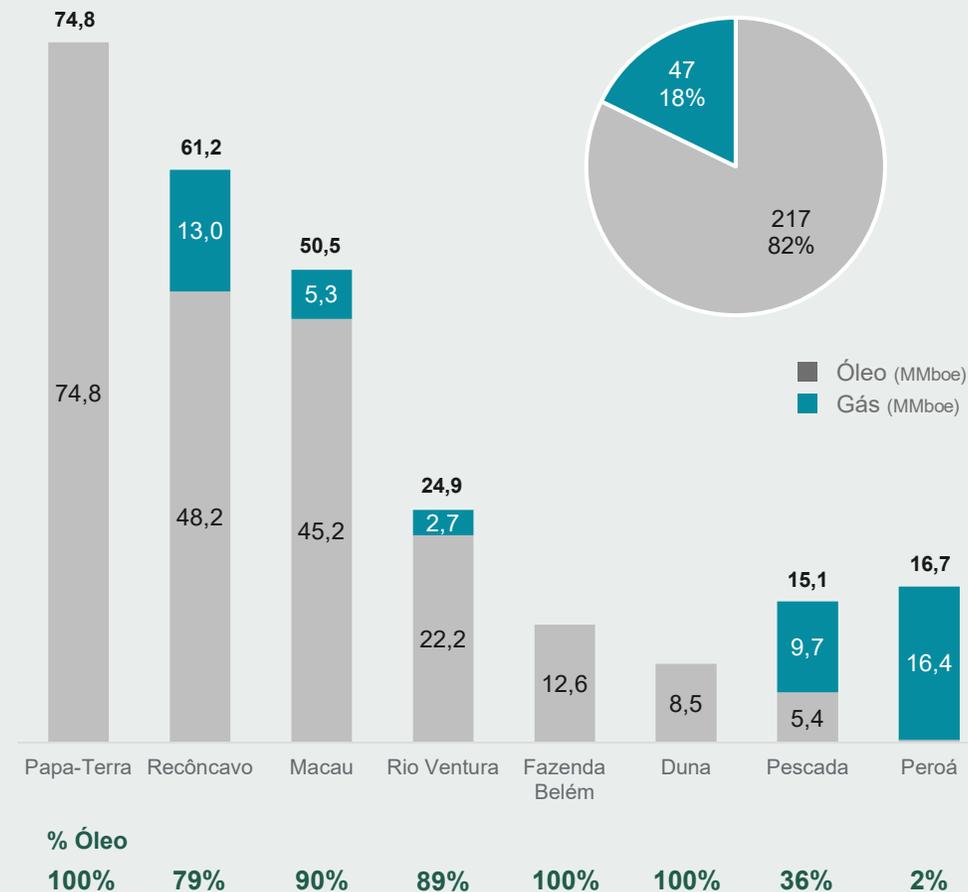
Composição do Portfólio 3R - Reservas 2P Certificadas¹

(MMboe)



Composição das Reservas 2P | Óleo & Gás

(MMboe)

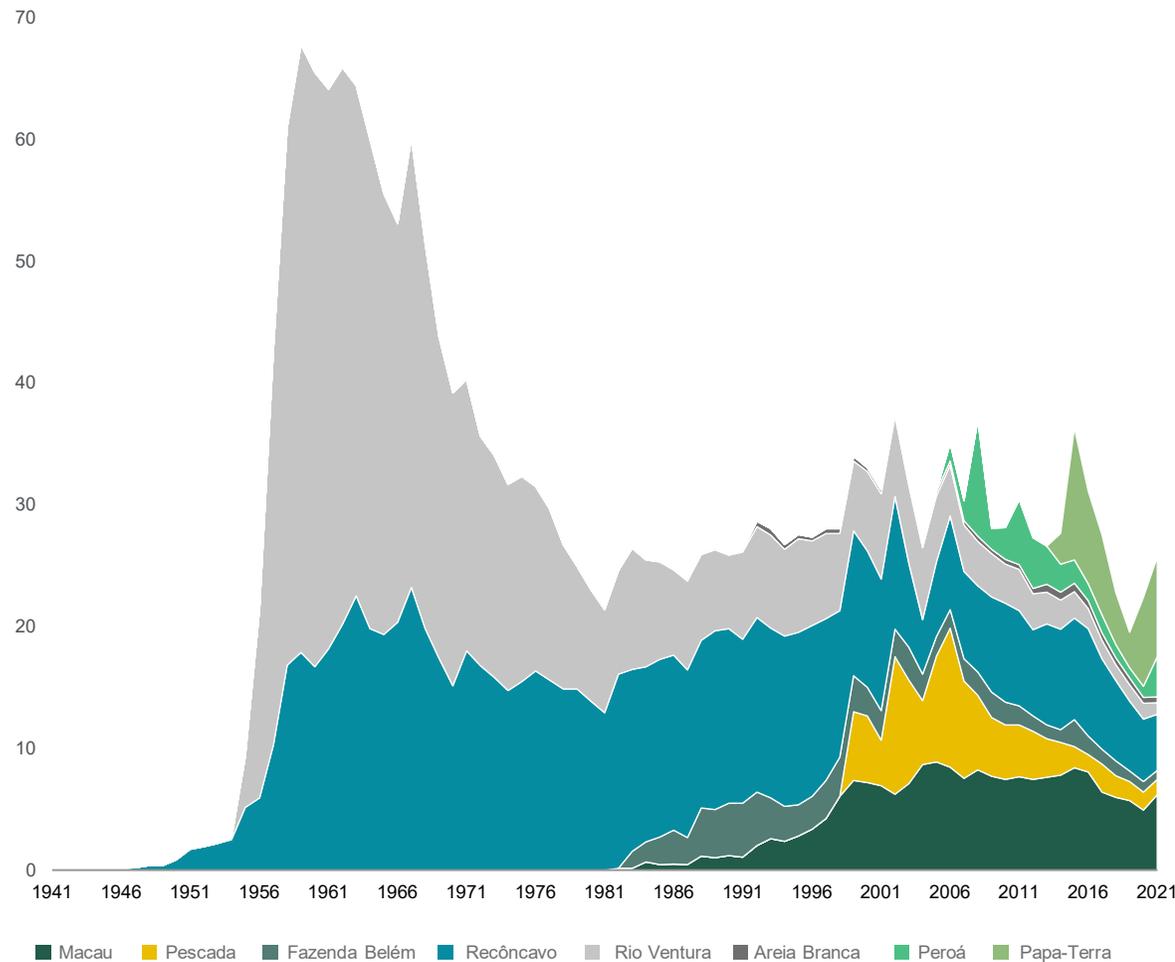


Fonte: 3R

(1) Relatórios de certificação emitidos pela Degolyer and MacNaughton's e Gaffney para a participação da 3R | (2) A certificação de Macau (junho de 2020) não contempla a atualização da curva futura do Brent e o efeito do benefício fiscal da SUDENE.

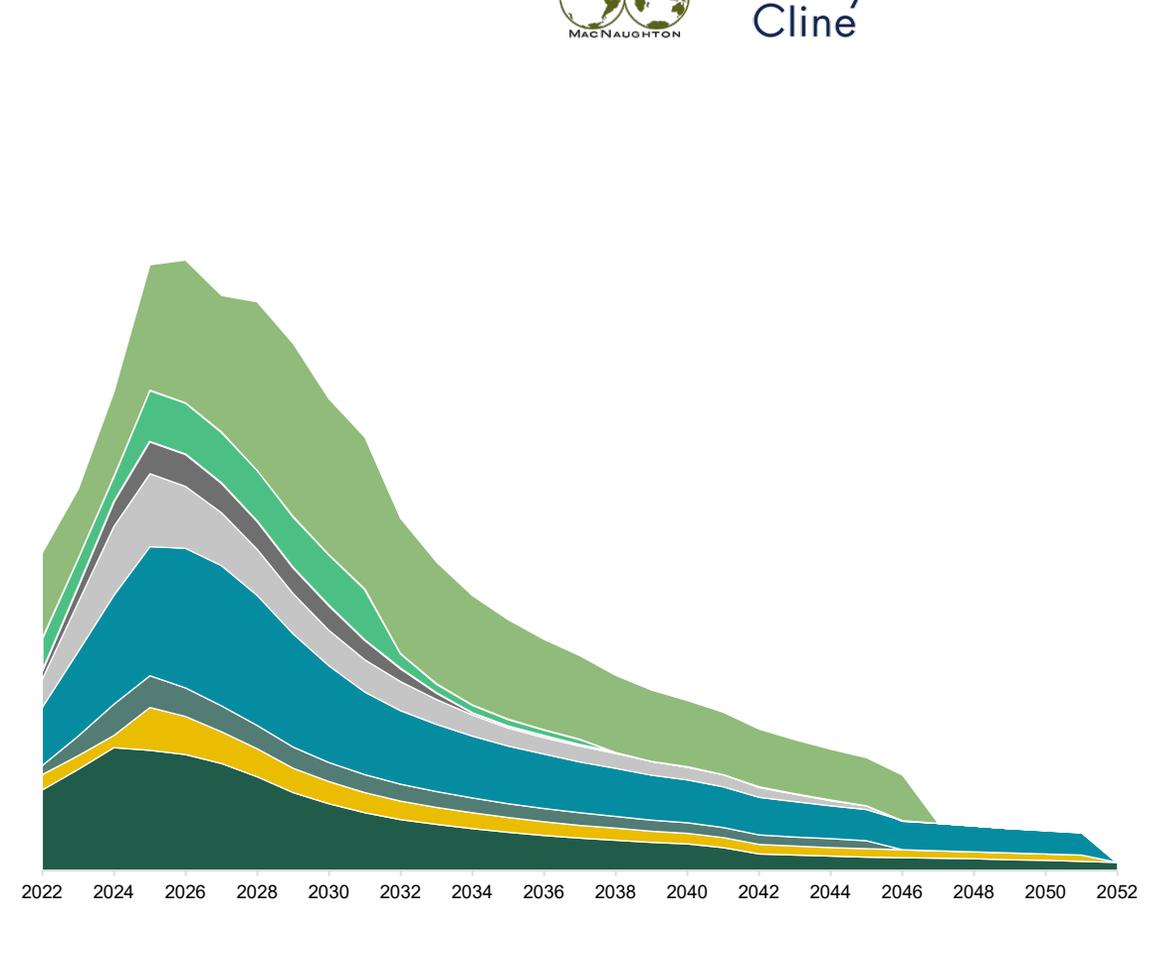
Produção Histórica de O&G de ativos 3R

(mil boe/dia)



Produção Futura Estimada de O&G de ativos 3R¹

(mil boe/dia) | Estimativas dos relatórios de certificação Degolyer and MacNaughton & Gaffney Cline

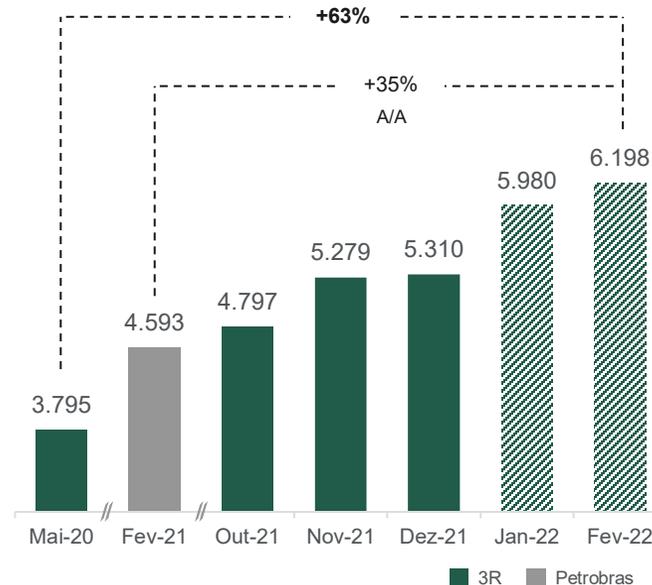


Fonte: Relatórios de certificação Degolyer and MacNaughton's & Gaffney Cline | Notas: (1) Dados dos relatórios de certificação, considerando o working interest da 3R em cada ativo. Não inclui o ativo Potiguar, em transição com a Petrobrás.

Produção de Óleo | Eficiência operacional em Macau e Rio Ventura

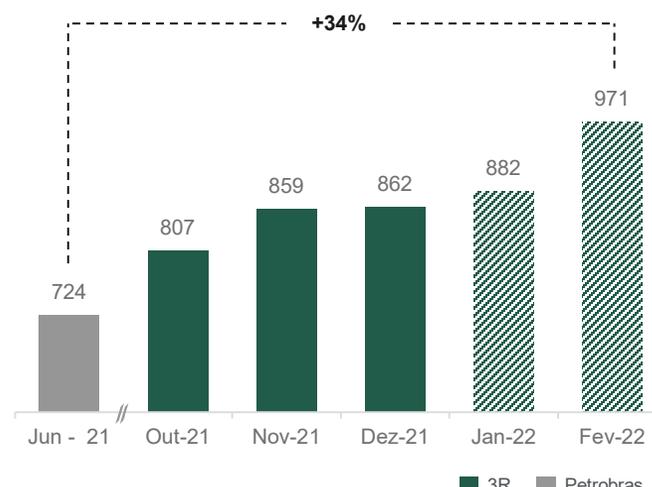
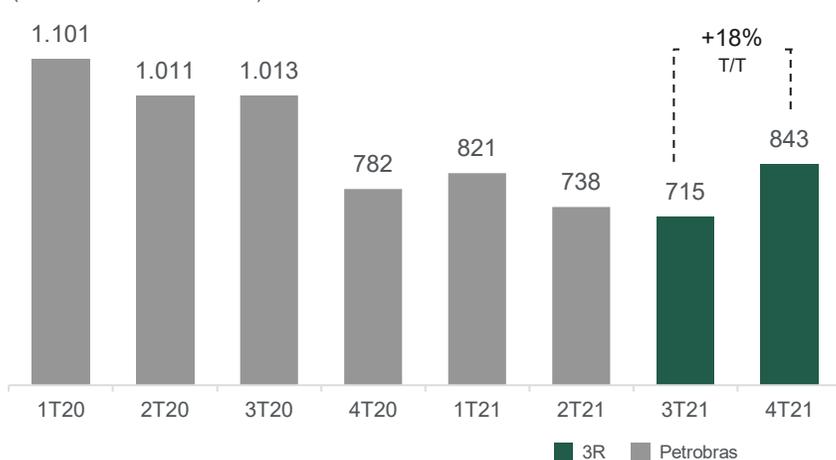
Produção de Óleo Macau

(Mensal e Trimestral bbl/d)



Produção de Óleo Rio Ventura

(Mensal e Trimestral bbl/d)



A execução da 3R na revitalização de campos maduros vem gerando resultados sólidos em diferentes ativos localizados em diferentes bacias;



Automação de poços, trazendo eficiência e impulsionando a produção;



Preparação para campanhas de perfuração: Reativação e intervenção em outros poços produtores, substituição de equipamentos antigos e rápido aumento da produção com baixos investimentos;

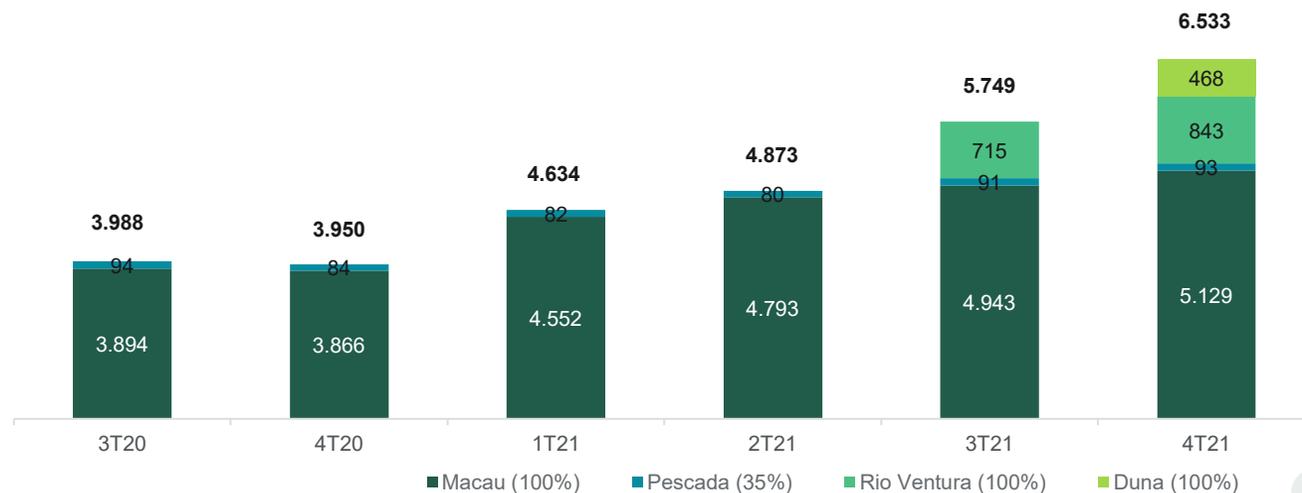


A 3R está pronta para continuar replicando sua estratégia nos ativos em transição.

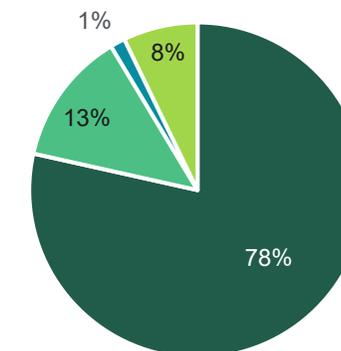
Produção Total 4T21 | Forte crescimento à medida que a 3R consolida seu portfólio

Produção Total de Óleo por Ativo

(Trimestre bbl/d)

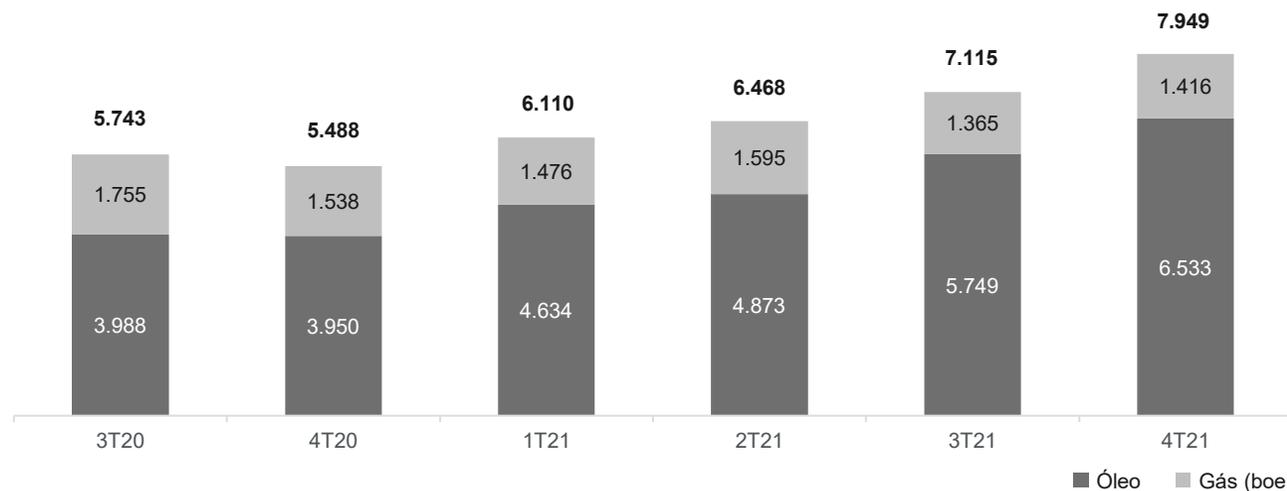


Produção média diária por ativo no 4T21 (% bbl/d)



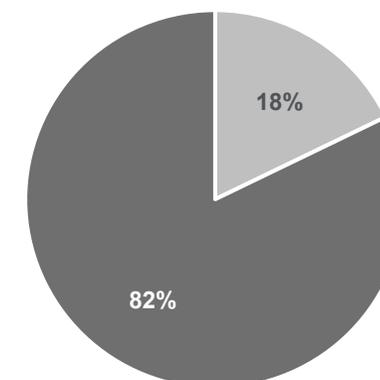
Produção de Óleo & Gás (3R work interest)

(Trimestre boe/d)

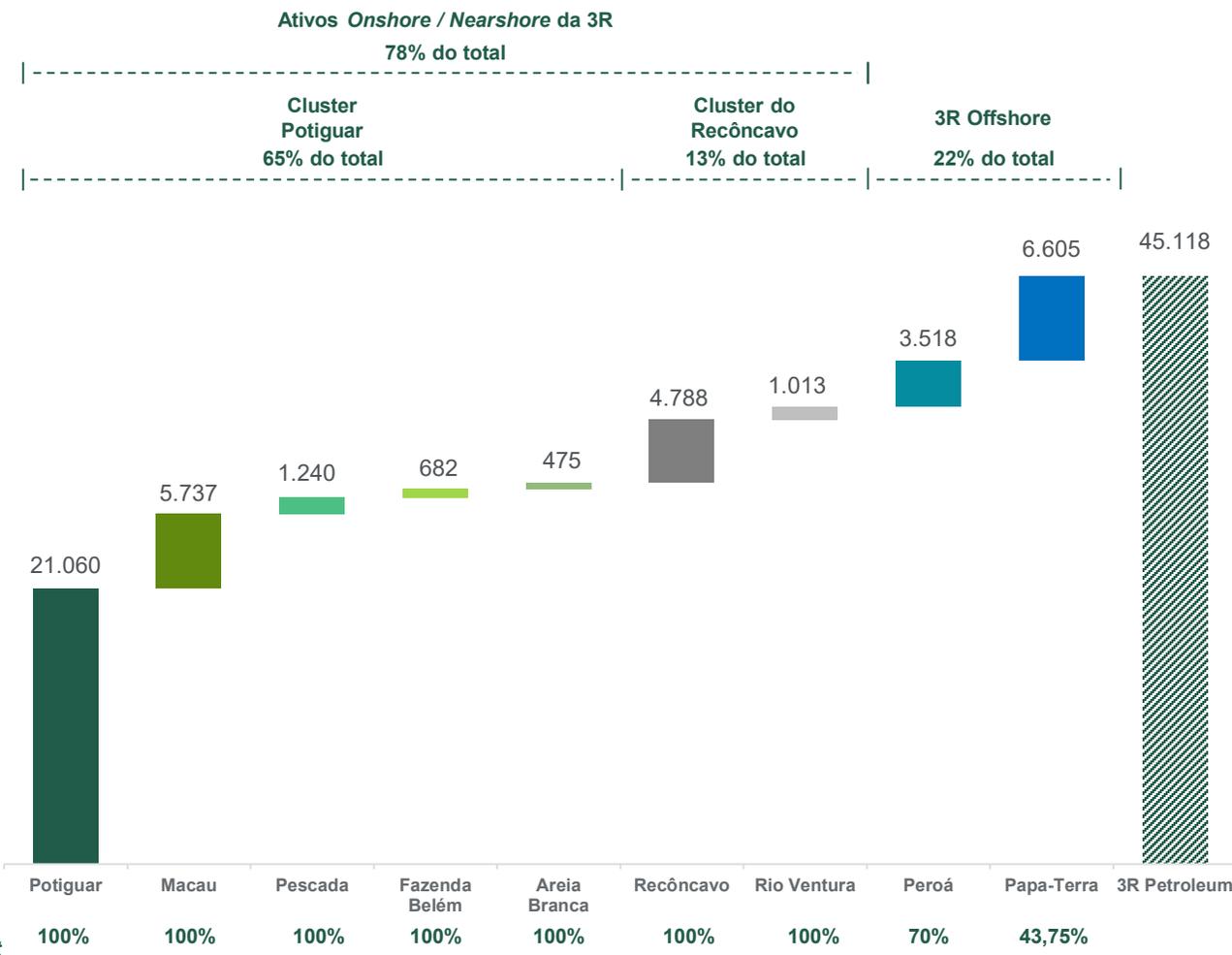


A produção do 4T21 ainda reflete aproximadamente 19% do portfólio assinado pela 3R.

Produção média diária de Óleo & Gás no 4T21 (% boe/d)



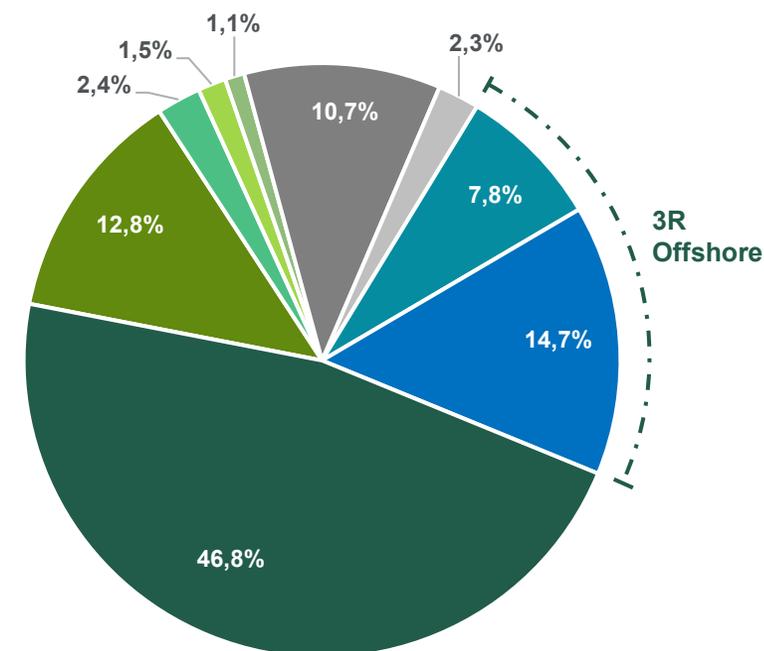
Produção de Óleo e Gás 2021 – Parcela 3R (boe/d)



Parcela 3R | Produção – 2021

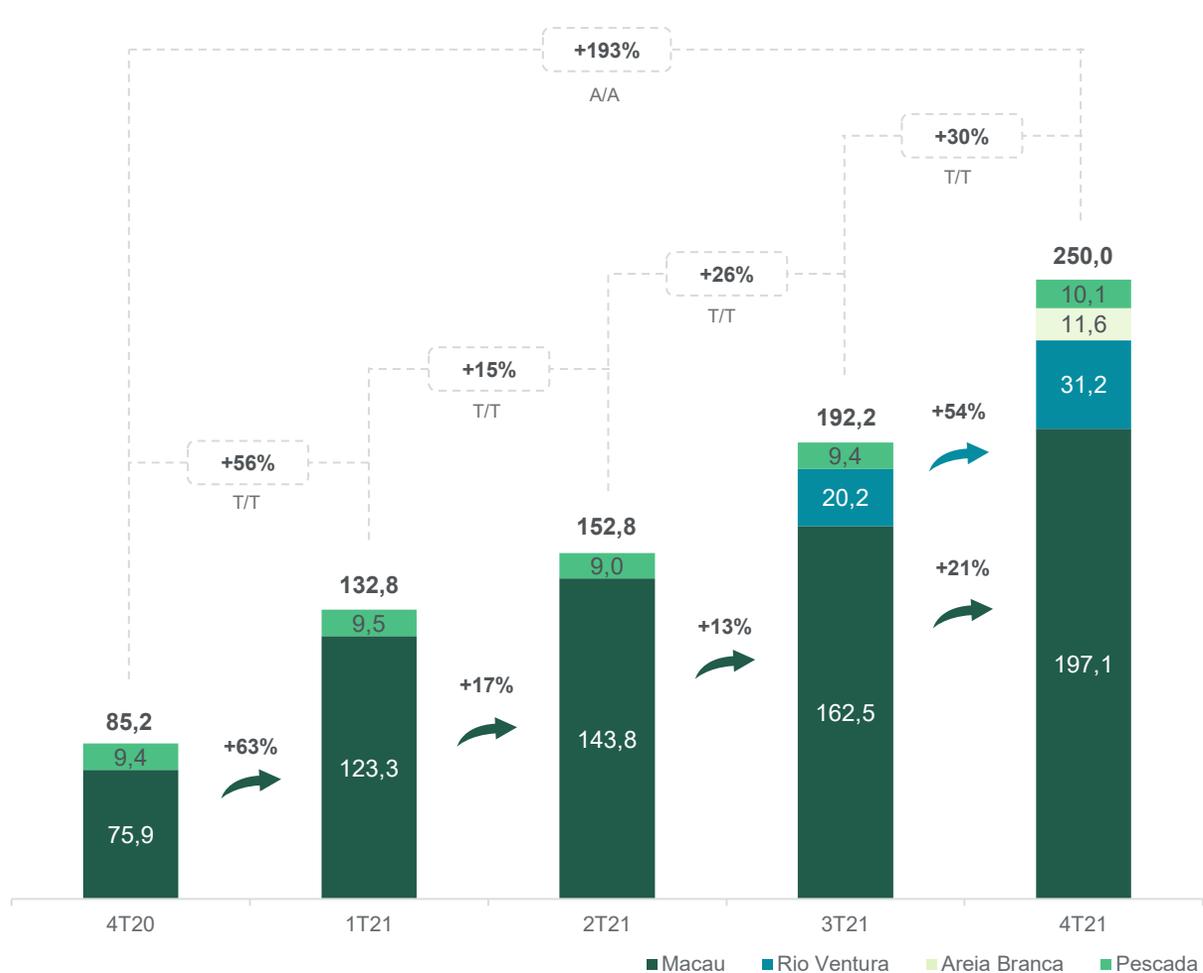
- ✓ Produção média diária: 45,1 kboe/d
- ✓ Produção de óleo: 36,1 kbpd (80% do total)
- ✓ Produção de Gás: 1,4 MMm³/d (20% do total)

Produção média por ativo em 2021 (% | boe/d) – 3R WI

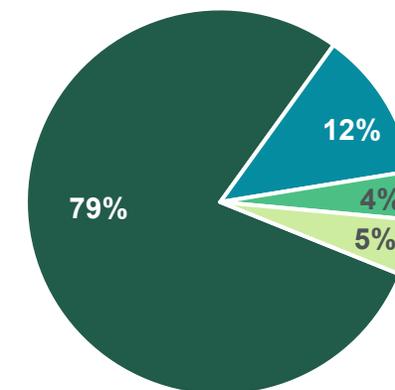
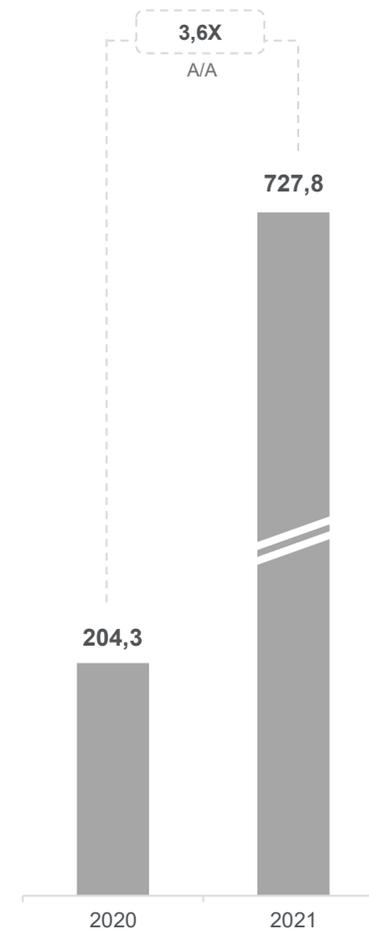


Receita Líquida 4T21 | 3R

(R\$ MM)



Receita Líquida por Ativo | 4T21(%)



Highlights

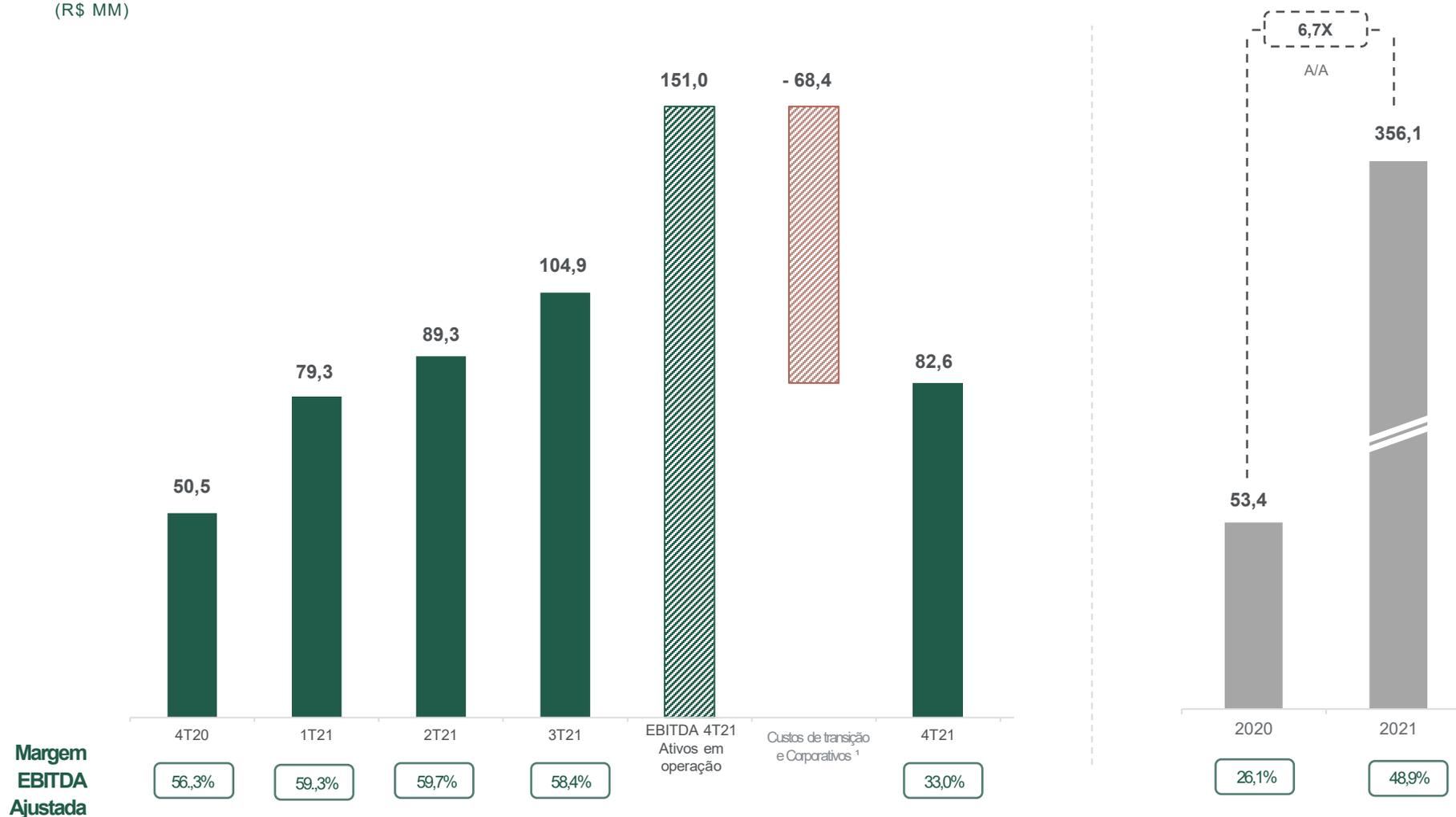
- ✓ Os resultados do 4T21 ainda refletem apenas ~19% da produção do portfólio adquirido pela 3R;
- ✓ A receita em 2021 foi 4X maior que em 2020;
- ✓ Rio Ventura e Areia Branca representaram 12% e 5% da receita total no 4T21, respectivamente;
- ✓ A venda de Petróleo representou 96,4% do faturamento do trimestre.

(1) 100% Macau (excluindo 50% da produção do campo de Sanhaçu até 21 de dezembro, data efetiva da aquisição).

EBITDA Ajustado 4T21 & 2021

EBITDA Ajustado

(R\$ MM)



- ✓ Evolução e eficiência no segundo ano de operação da 3R, **multiplicando o EBITDA por mais de 6,7 vezes**;
- ✓ **As margens de 2021 foram impactadas por custos corporativos de transição enquanto a 3R se prepara para operar 9 ativos, incluindo os ativos offshore**;
- ✓ **Pelo menos 3 ativos terão a fase de transição concluída no primeiro semestre de 2022.** Esses marcos normalizarão as margens e o EBITDA nos próximos trimestres.

(1) Inclui custos de transição relacionados aos ativos que ainda são operados pela Petrobras e pacote anual de remuneração variável para profissionais 3R (diretorias, áreas corporativas e operacionais).

Lifting Cost

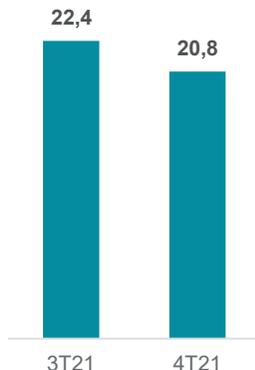
(US\$/boe)

Macau

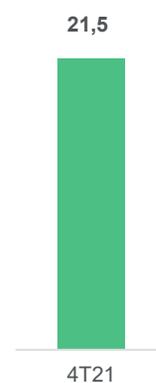
Maior consumo de energia, com tarifa elevada pela crise hídrica, impactaram o *Lifting Cost* de Macau em 2021.



Rio Ventura



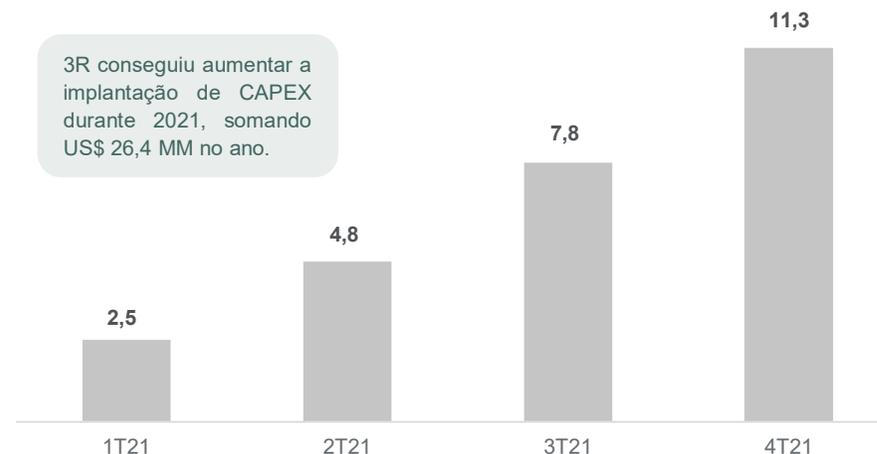
Areia Branca



CAPEX

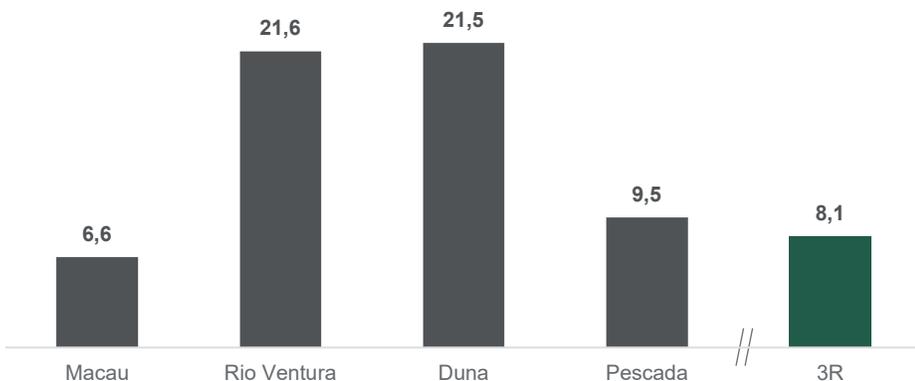
(US\$ MM)

3R conseguiu aumentar a implantação de CAPEX durante 2021, somando US\$ 26,4 MM no ano.



Lifting Cost 2021 – 3R

(US\$/boe)

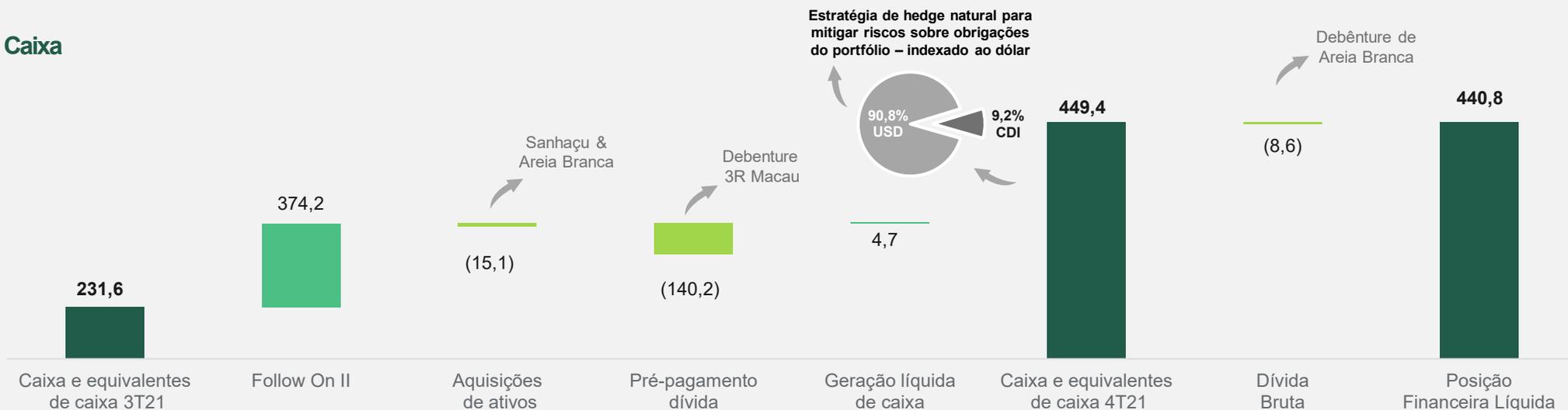


- ✓ 3R encerrou 2021 com o menor *lifting cost* entre seus pares na indústria brasileira de óleo e gás;
- ✓ Macau é o ativo mais eficiente do Portfólio da 3R com *lifting cost* de US\$ 6,6 em 2021;
- ✓ Novos ativos integrados apresentam maior *lifting cost* no início da operação devido a: (i) custos associados à transição; (ii) menor nível de produção nos estágios iniciais da operação; e (iii) *backlog* de manutenções operacionais do operador anterior.



Posição de Caixa

(US\$ MM)



Obrigações do Portfólio¹

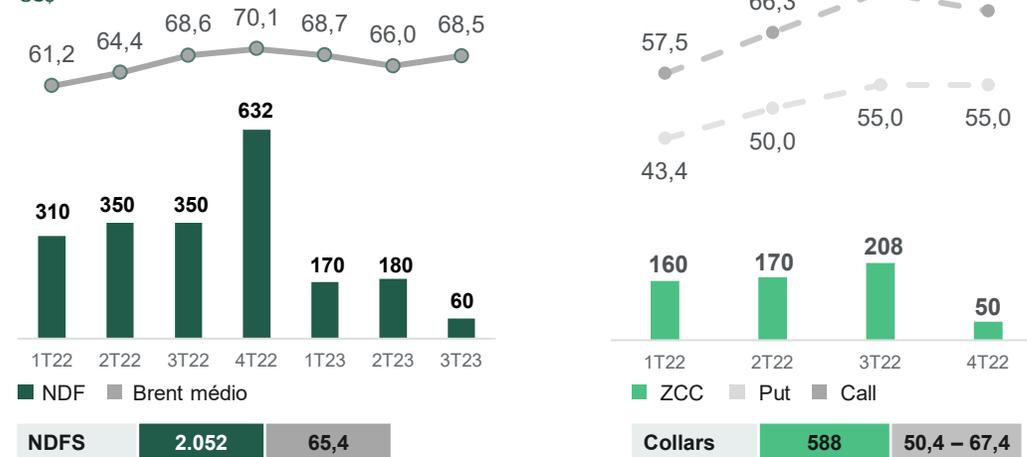
(US\$ MM)

| | 1T22 | 2T22 | 3T22 | 4T22 | 1T23 | 2T23 | > 2T23 | Total |
|--------------|--------------|------------|-------------|------------|----------------|-------------|--------------|----------------|
| Firme | 366,4 | 6,5 | 6,7 | | 1.040,0 | | | 1.419,6 |
| Diferido | | 1,4 | | 1,4 | 10,0 | | 251,0 | 263,8 |
| Contingente | | | 43,2 | | 30,2 | 10,0 | 75,6 | 159,0 |
| Total | 366,4 | 7,9 | 49,9 | 1,4 | 1.080,2 | 10,0 | 326,6 | 1.842,3 |

US\$ 110 MM de compromissos firmes foram pagos em janeiro de 2022 referente à assinatura do Polo Potiguar

Posição de Hedge

Milhares de barris US\$



 **1** Companhia liderou as aquisições no plano de desinvestimento *onshore* e *offshore* da Petrobras

 **2** Forte crescimento orgânico projetado através da melhoria dos fatores de recuperação dos campos adquiridos

 **3** Resiliência em cenários de preços de petróleo mais baixos, dado o baixo custo de *breakeven* dos campos

 **4** Baixo risco exploratório dada a estratégia de focada em campos maduros *onshore* e *offshore*

 **5** Uma das principais plataformas de crescimento no Brasil, com uma equipe de gestão altamente experiente e especializada na gestão e operação de campos *onshore* e *offshore*

 **6** A Companhia tem sólido histórico em M&A e altos padrões *ESG*





Portfólio

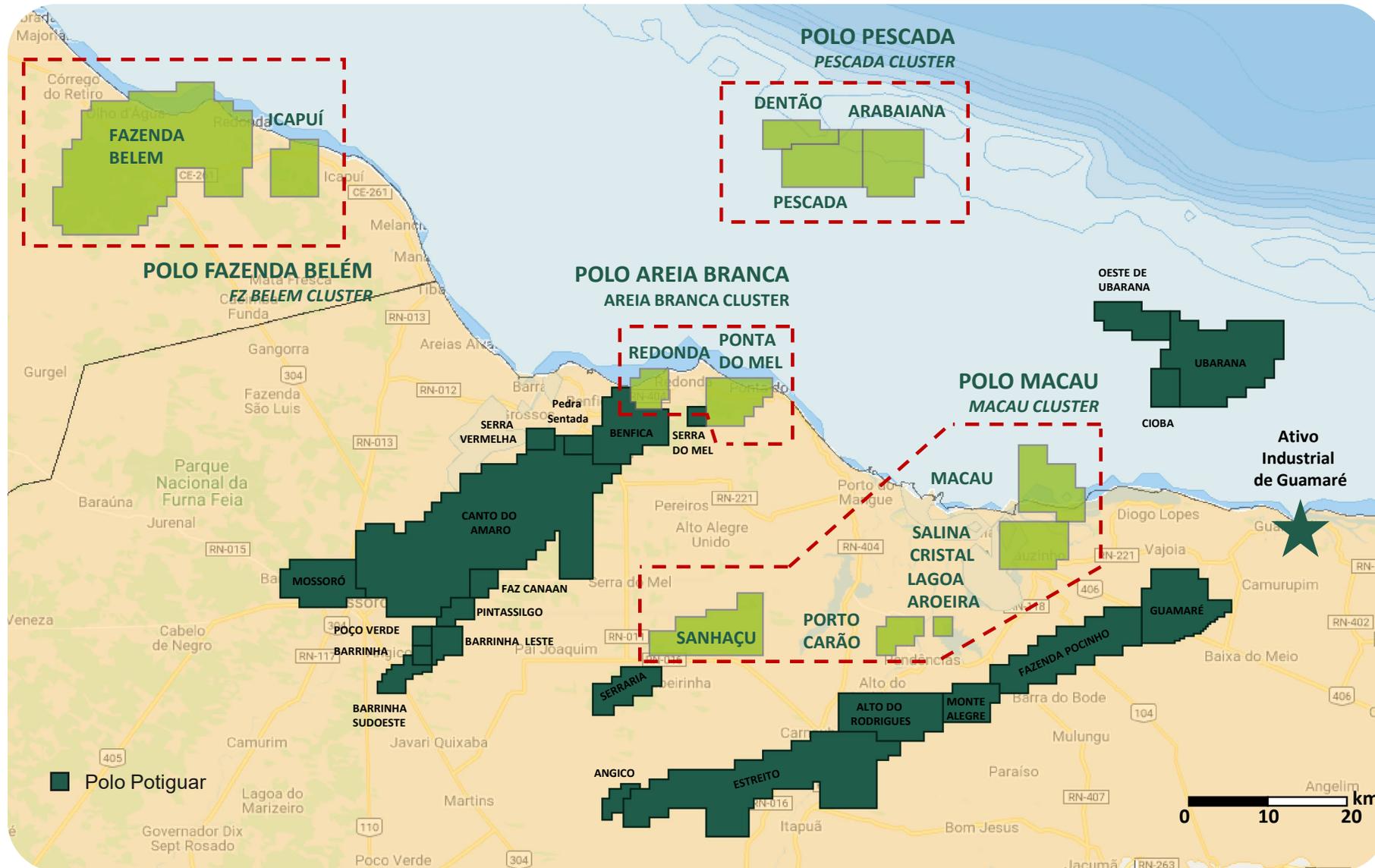
3



Aquisição do Polo Potiguar | Caminho aberto para integração na Bacia Potiguar

Totalmente integrado ao portfólio adquirido pela Companhia na região

- ✓ Produção de 20,7 kbbl de óleo/dia e 59,2 km³/dia de gás em 2021;
- ✓ Aquisição do Polo Potiguar coloca a Companhia entre os maiores produtores da América Latina;
- ✓ Operação com sinergias, ganhos de escala com fornecedores, prestadores de serviços e redução de custos logísticos;
- ✓ Amplia substancialmente a escala de produção e a capacidade de reposição e aumento de reservas.



Ativo Relevante

22 concessões, sendo 19 *onshore* e 3 *offshore*
21 mil boe produção média diária em 2021
3,92 Bi barris de VOIP

Fator de Recuperação

Níveis de fator de recuperação incompatíveis com a qualidade do reservatório e o tipo de óleo dos campos
Principal motivo: baixíssimo nível de recuperação secundária realizada pela Petrobras e falta de investimentos e atividades devido ao seu foco no Pré-Sal

Integração Logística Contribui em Lifting Cost Competitivo

Campos de óleo e gás *onshore* e *offshore* conectados por dutos e estações coletoras
Integração de campos, estações coletoras, plantas de separação, refino, sistema de exportação e/ou distribuição, possibilitando redução do *lifting cost*

Acesso Estratégico ao Mercado Internacional de Óleo

Terminal Portuário de Guamaré oferece à 3R acesso aos mercados internacionais, tornando a empresa independente de clientes locais

Eficiência Tributária

Possibilidade de exportação de todo o óleo produzido no RN, com isenção de impostos sobre a receita, e benefício da SUDENE para toda a produção *onshore* e *offshore*





Acesso estratégico ao mercado internacional de petróleo

- ✓ Independência de clientes locais;
- ✓ Flexibilidade para exportar toda a produção de petróleo bruto da **Bacia Potiguar**, incluindo concessões da 3R e de outros players;
- ✓ Capacidade de exportar 90% da produção total de petróleo ou 74% da produção total.



Logística integrada que suporta baixo *Lifting Cost*

- ✓ Campos *onshore* e *offshore* conectados por dutos;
- ✓ Integração de campos, estações coletoras, plantas de separação, refino, sistema de exportação e/ou distribuição.



Infraestrutura completa:

- ✓ Processamento, refino, armazenamento, transporte e escoamento de petróleo e gás natural;
- ✓ Terminal: Exportação e importação de produtos brutos e/ou processados.
- ✓ Refinaria: Capacidade instalada de ~40 kboepd - Gasolina, Diesel, Diesel S500, Bunker e Querosene de Aviação;
- ✓ UPGN: Capacidade instalada 5,7 Mm³/d - 1,8 Mm³/d em operação;
- ✓ Capacidade de armazenamento: 1,8MM bbl. Equivalente a mais de 20 dias de produção do RN.



3,92 Bbbl
Volume de óleo no reservatório

20,7 mil bbl/d
Média diária de produção em 2021

~17% óleo
Fração recuperada

Capacidade de armazenamento: 1,8MM bbl



Maior ativo Onshore em produção;



Terminal portuário, refinaria, UPGN, estações de tratamento e dutos;

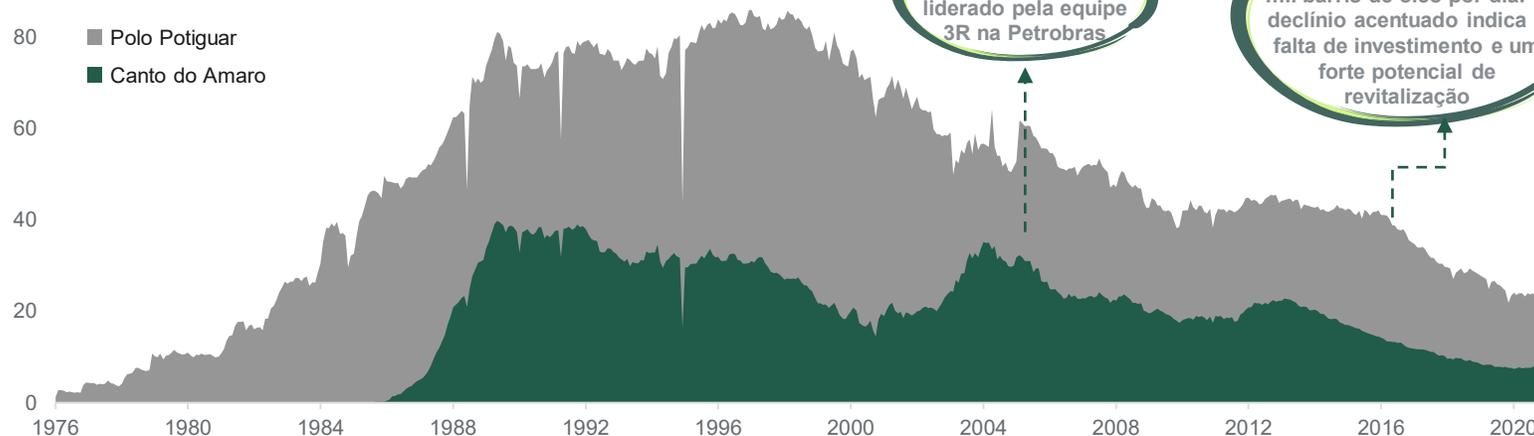


Ativo totalmente integrado

Produção Histórica

Polo Potiguar & Campo de Canto do Amaro (kbpd)

■ Polo Potiguar
■ Canto do Amaro



Cluster Potiguar

340 Mbbl

volume de óleo no reservatório

16,6%

fração recuperada de gás

5,4 Bm³

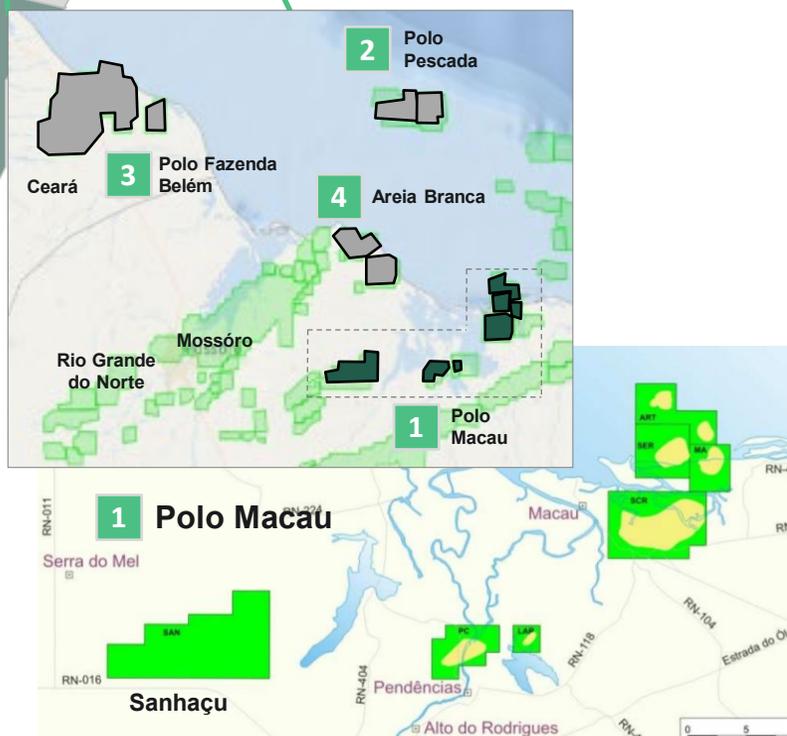
volume de gás no reservatório

18,3%

fração recuperada de óleo

5,7 kboe

produção média diária em 2021

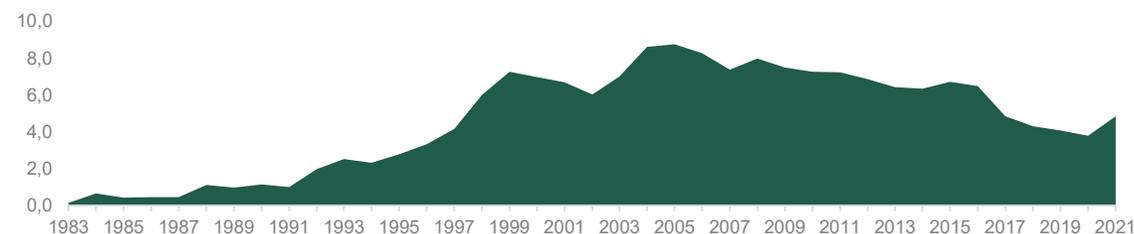


Destaques Operacionais e Estratégicos

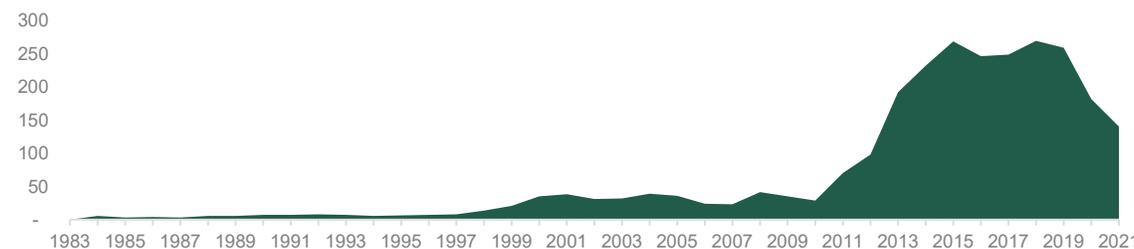
| | |
|---------------------------------|-----------------------------------|
| Status | Operação 3R |
| Localização | Rio Grande do Norte |
| Bacia | Potiguar |
| Tipo | Onshore e Águas rasas |
| Participação 3R | 100% |
| # de campos/concessões | 5 |
| Prazo das Concessões | 2025 (extensível por até 27 anos) |
| Reservas 1P (Mboe) ¹ | 44,9 90% óleo |
| Reservas 2P (Mboe) ¹ | 50,5 90% óleo |
| Offtaker | Petrobras |

Histórico de Produção

Óleo (mil bbl/d)



Gás (mil m³/d)



Cluster Potiguar



2

133 Mbbl
volume de óleo no reservatório

6,4%
fração recuperada de óleo

16,4 Bm³
volume de gás no reservatório

29,6%
fração recuperada de gás

1,2 kboe
produção média diária em 2021

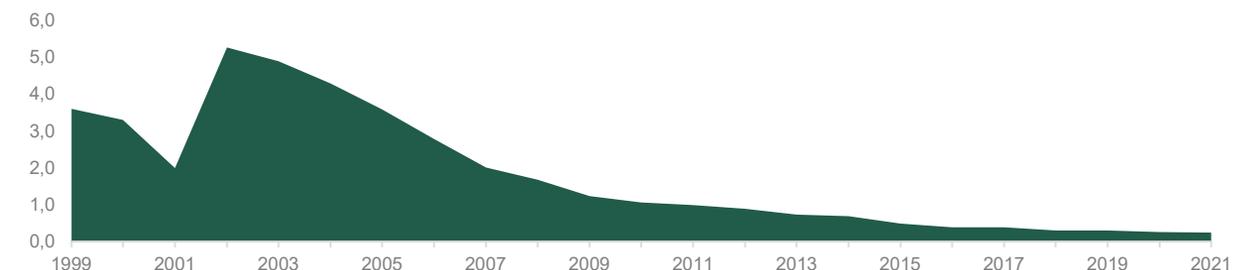


Destaques Operacionais e Estratégicos

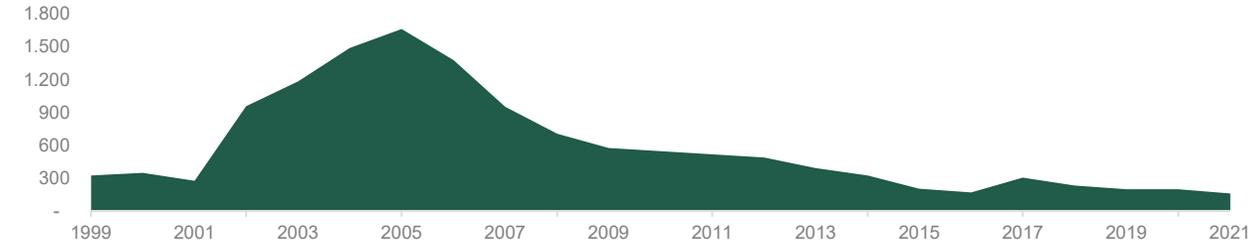
| | |
|------------------------|--|
| Status | Transição Operacional |
| Localização | Rio Grande do Norte |
| Bacia | Potiguar |
| Tipo | Águas rasas |
| Participação 3R | 100% |
| # de campos/concessões | 2 |
| Prazo das Concessões | 2025 – 2026 (extensível por até 27 anos) |
| Reservas 1P (Mboe) | 3,6 84% gás |
| Reservas 2P (Mboe) | 15,1 64% gás |
| Offtaker | Petrobras |

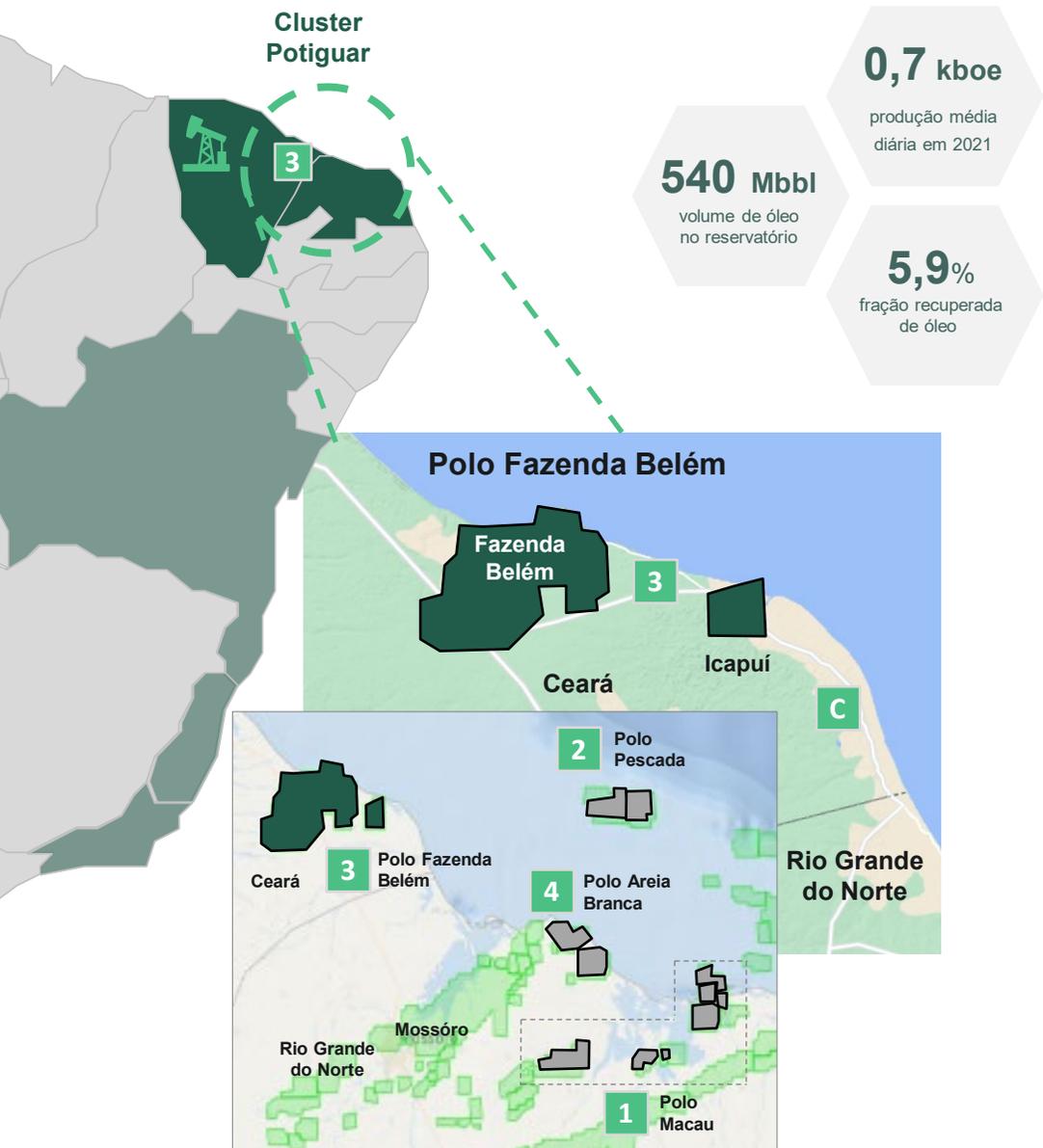
Histórico de Produção

Óleo (mil bbl/d)



Gás (mil m³/d)

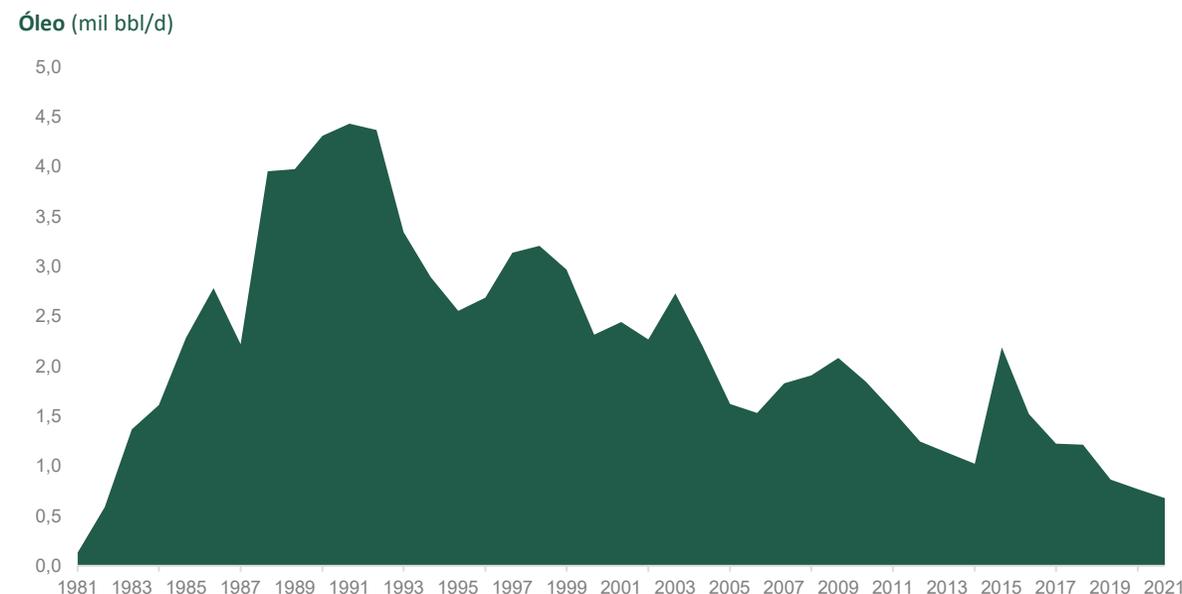


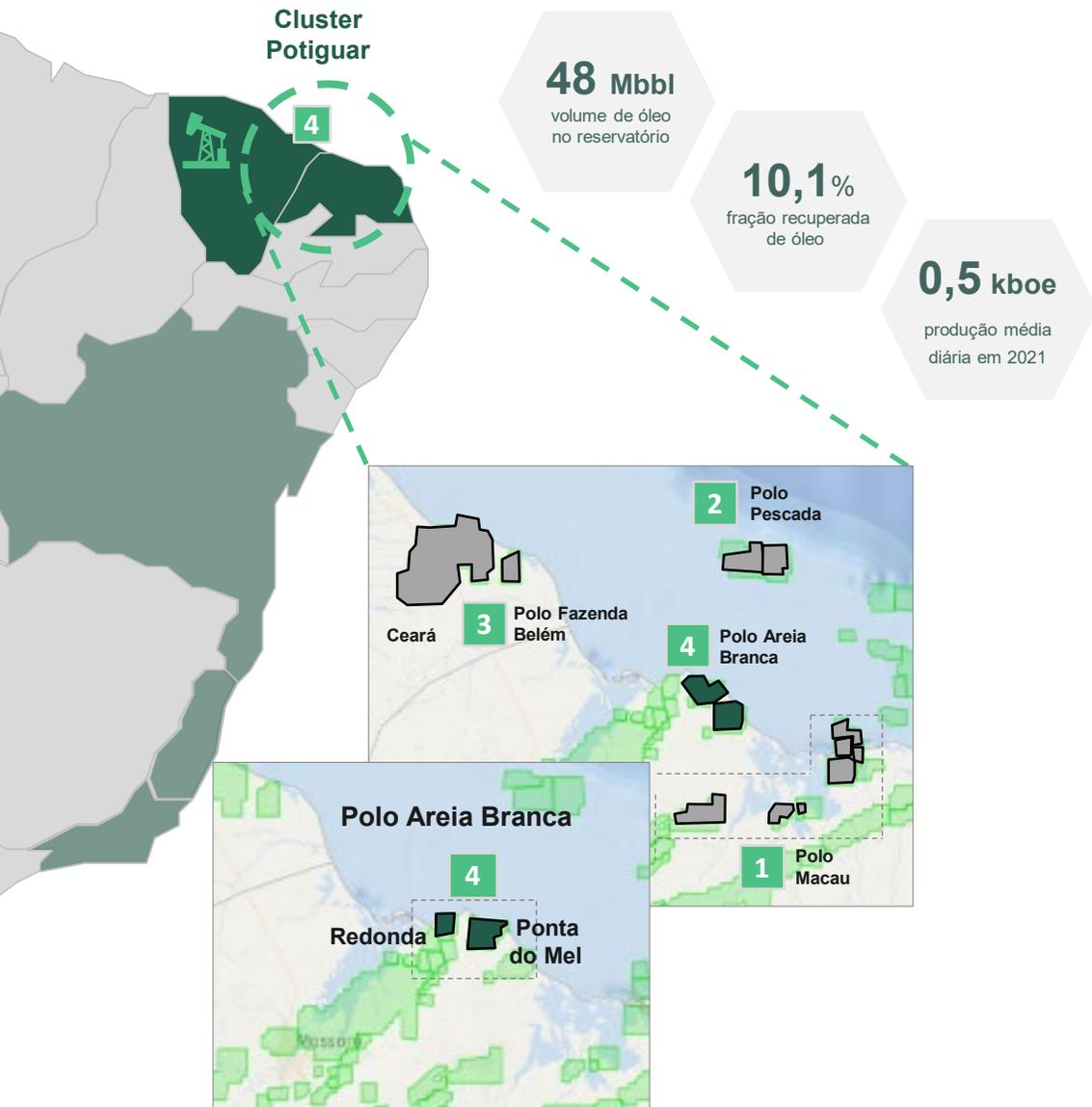


Destaques Operacionais e Estratégicos

| | |
|------------------------|-----------------------------------|
| Status | Transição Operacional |
| Localização | Ceará |
| Bacia | Potiguar |
| Tipo | Onshore |
| Participação 3R | 100% |
| # de campos/concessões | 2 |
| Prazo das Concessões | 2025 (extensível por até 27 anos) |
| Reservas 1P (Mboe) | 7,1 100% óleo |
| Reservas 2P (Mboe) | 12,6 100% óleo |
| Offtaker | Petrobras |

Histórico de Produção

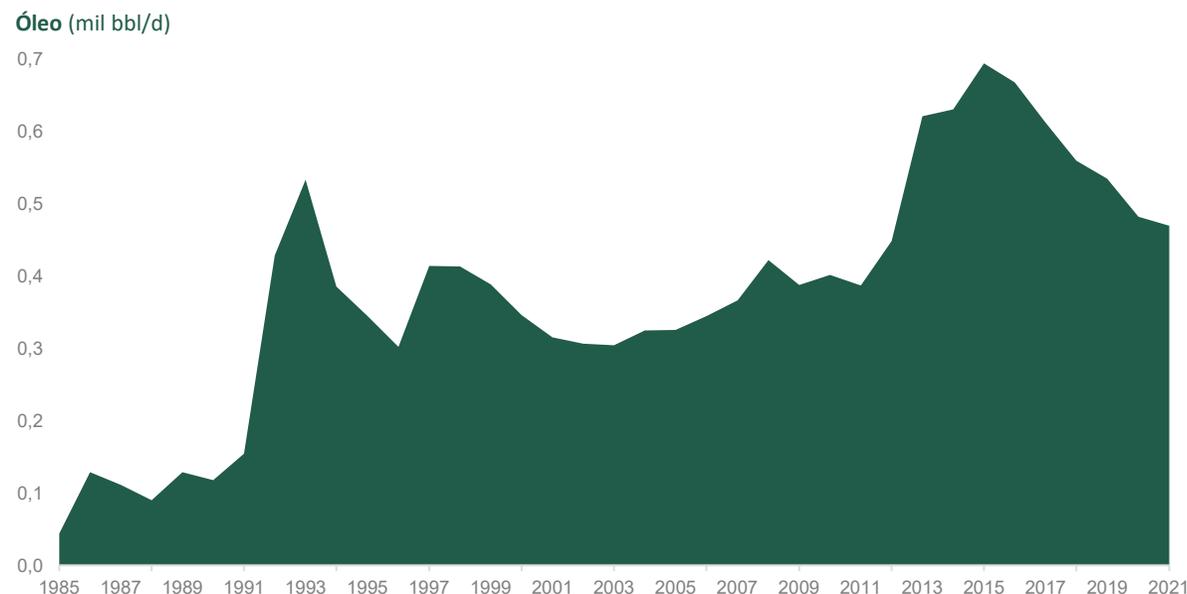




Destaques Operacionais e Estratégicos

| | |
|------------------------|-----------------------------------|
| Status | Operação 3R |
| Localização | Rio Grande do Norte |
| Bacia | Potiguar |
| Tipo | Onshore |
| Participação 3R | 100% |
| # de campos/concessões | 2 |
| Prazo das Concessões | 2025 (extensível por até 27 anos) |
| Reservas 1P (Mboe) | 4,6 100% óleo |
| Reservas 2P (Mboe) | 8,5 100% óleo |
| Offtaker | Petrobras |

Histórico de Produção



Eficiente estrutura de produção e otimização de custos

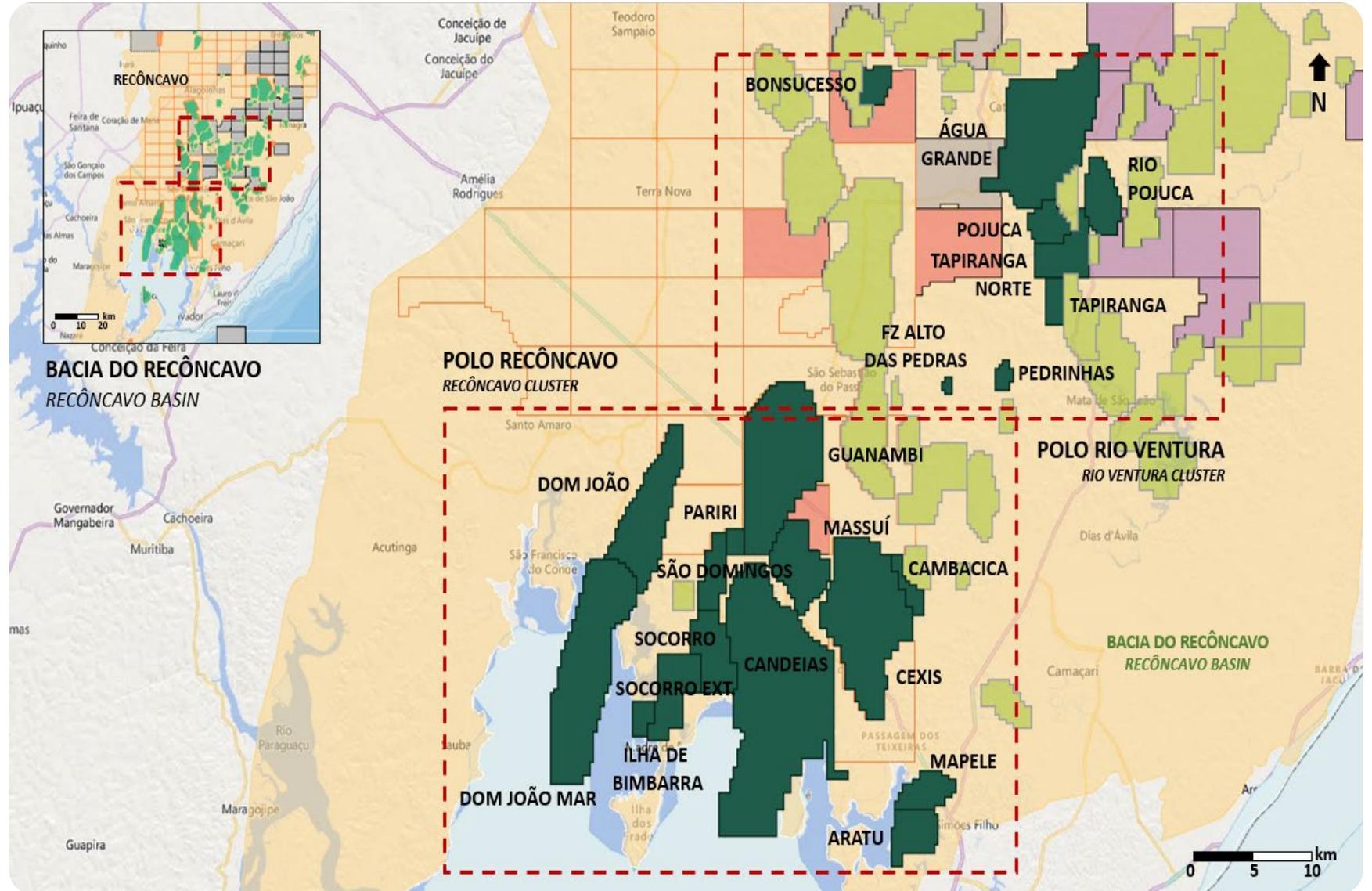
- ✓ Operação integrada
- ✓ Relevante *player* na Bacia do Recôncavo
- ✓ Desenvolvimento da produção de óleo e de gás

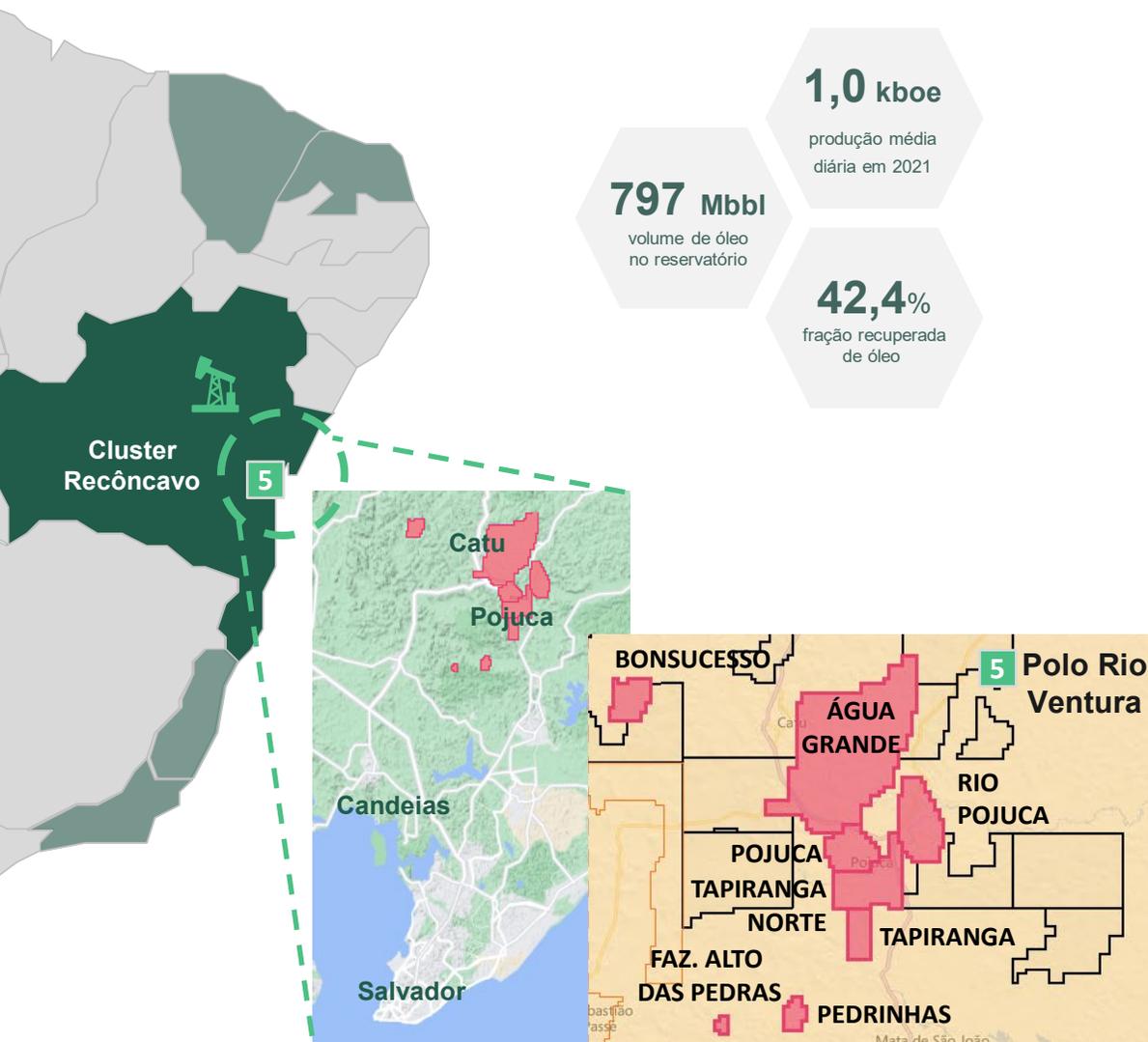
✓ Produção Média diária de 2,7 mil barris de óleo e 501 mil m³ de gás em 2021

✓ Grande oportunidade de reativação de poços em tradicional região da indústria de O&G do país;

✓ Operação otimizada e com sinergias, ganhos de escala com fornecedores e prestadores de serviços;

✓ Escalda de produção e capacidade de reposição e incremento de reservas.





797 Mbbl
volume de óleo no reservatório

1,0 kboe

produção média diária em 2021

42,4%

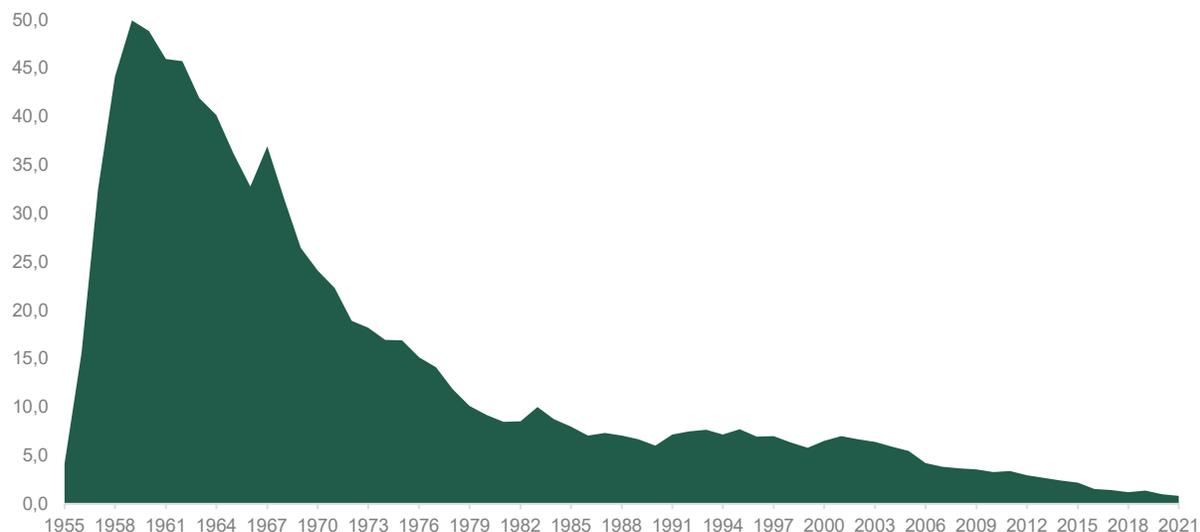
fração recuperada de óleo

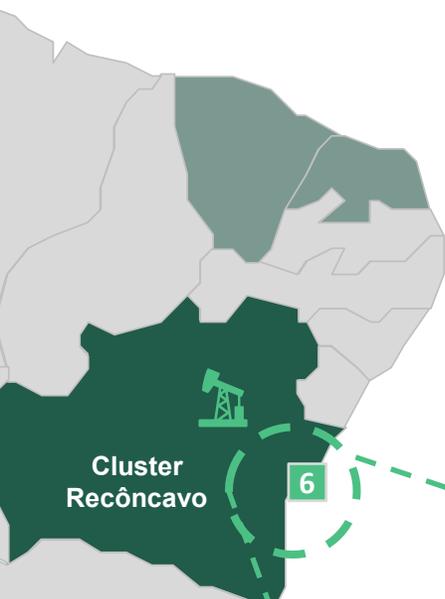
Destaques Operacionais e Estratégicos

| | |
|------------------------|--|
| Status | Operação 3R |
| Localização | Bahia |
| Bacia | Recôncavo |
| Tipo | Onshore |
| Participação 3R | 100% |
| # de campos/concessões | 8 |
| Prazo das Concessões | 2025 – 2037 (extensível por até 27 anos) |
| Reservas 1P (Mboe) | 15,5 90% óleo |
| Reservas 2P (Mboe) | 24,9 89% óleo |
| Offtaker | Petrobras |

Histórico de Produção

Óleo (mil bbl/d)





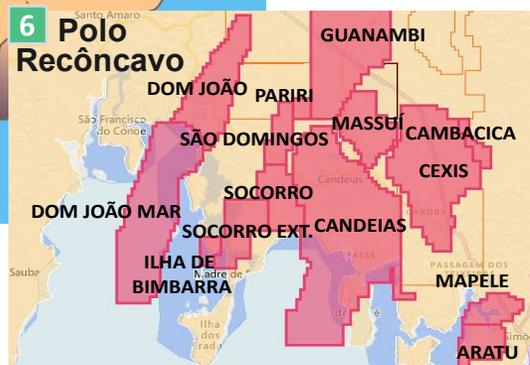
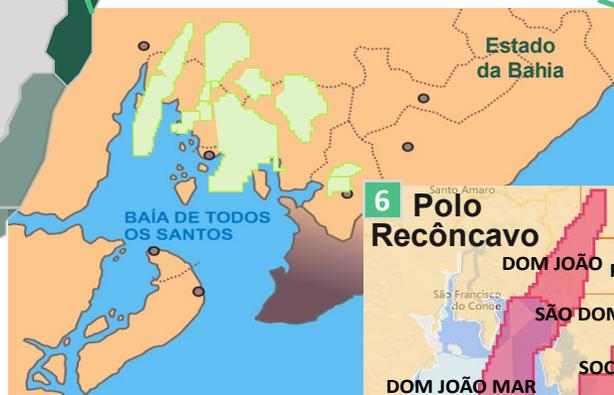
1,4 Bbbl
volume de óleo no reservatório

18,5%
fração recuperada de óleo

18,7 Bm³
volume de gás no reservatório

74,8%
fração recuperada de gás

4,8 kboe
produção média diária em 2021

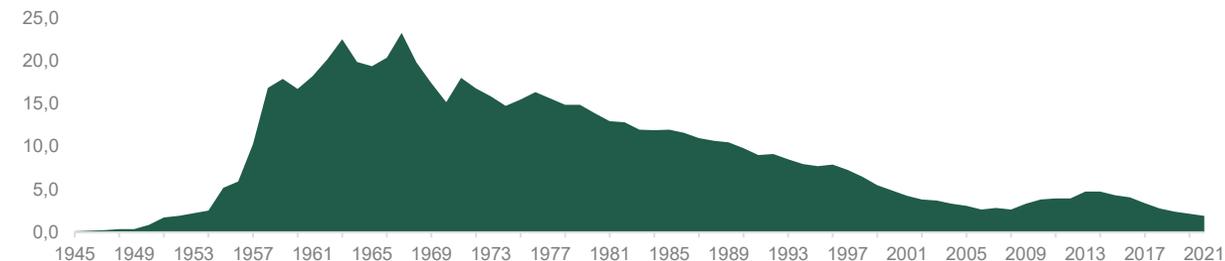


Destaques Operacionais e Estratégicos

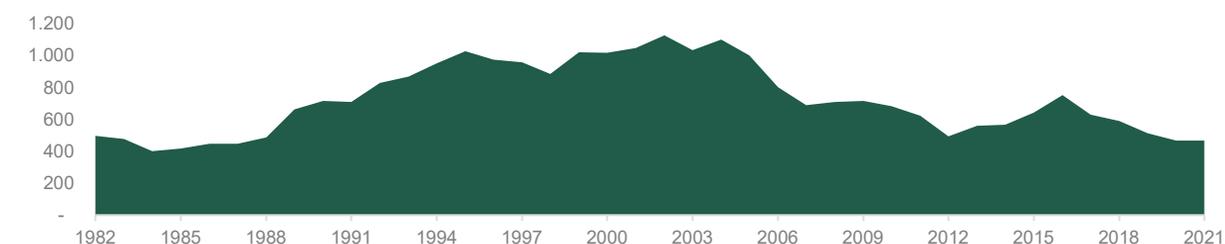
| | |
|---------------------------------|--|
| Status | Transição Operacional |
| Localização | Bahia |
| Bacia | Recôncavo |
| Tipo | Onshore |
| Participação 3R | 100% ¹ |
| # de campos/concessões | 14 |
| Prazo das Concessões | 2025 – 2039 (extensível por até 27 anos) |
| Reservas 1P (Mboe) ¹ | 46,7 74% óleo |
| Reservas 2P (Mboe) ¹ | 61,2 79% óleo |
| Offtaker | Petrobras |

Histórico de Produção

Óleo (mil bbl/d)



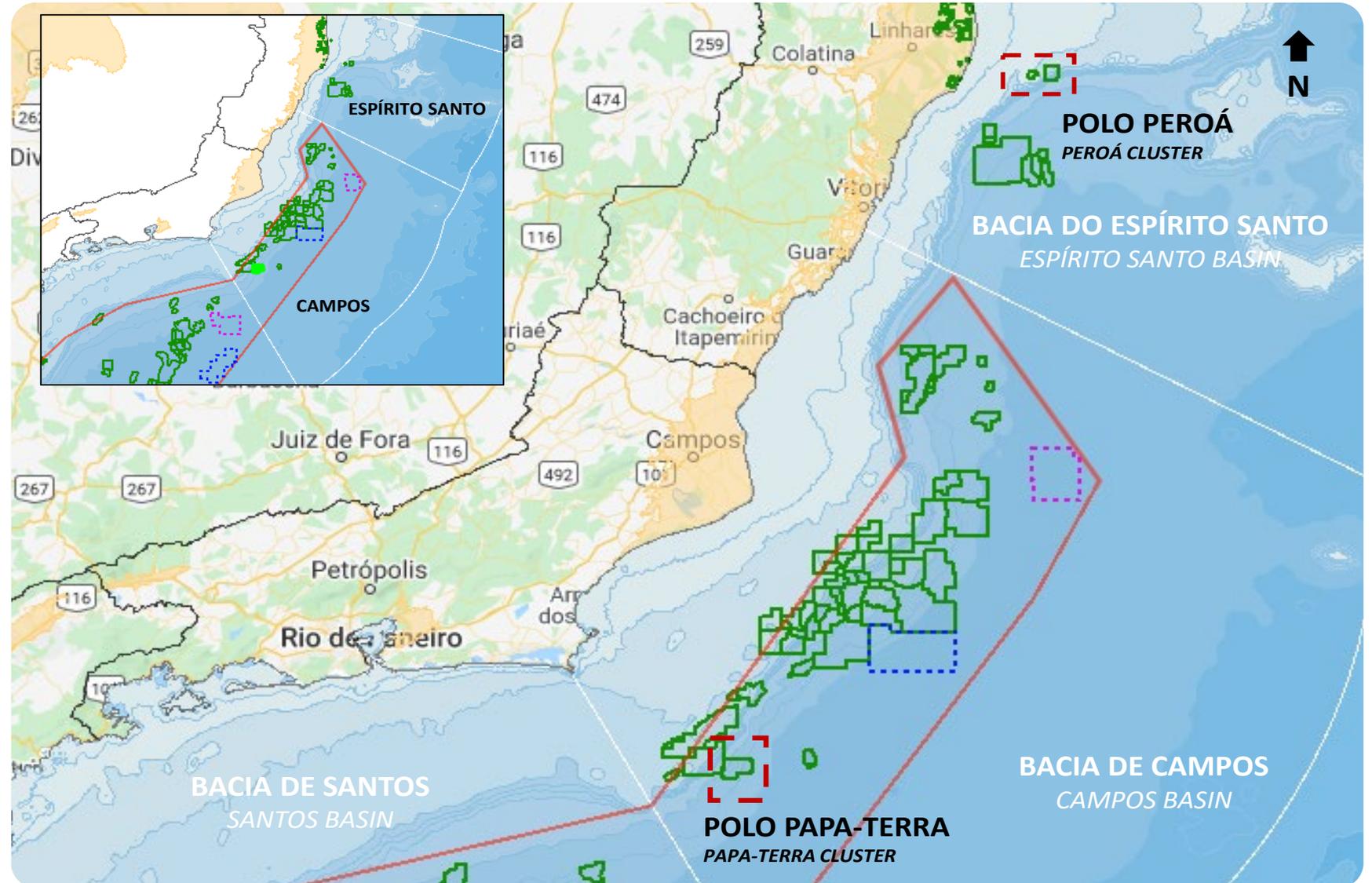
Gás (mil m³/d)



Fonte: ANP e relatório de certificação da DeGolyer & MacNaughton | (1) A Sonangol Hidrocarbonetos possui 25% e 20% das concessões de Cambacica e Guanambi, respectivamente.

Geração de Valor: Aquisições competitivas, diversificação e escala de produção

- ✓ Aquisições a múltiplos competidores por reserva 2P
 - ✓ Exposição à óleo e gás
-
- ✓ Produção média diária de 6,5 mil barris de óleo e 575 mil m³ de gás em 2021 (Participação 3R);
 - ✓ Parceria com grupos experientes: DBO Energy e MTI Energy Group.
 - ✓ Ampliação da escala de produção e da capacidade de reposição e aumento das reservas da Companhia.



14,4 Bm³

volume de gás no reservatório

5,0 kboe

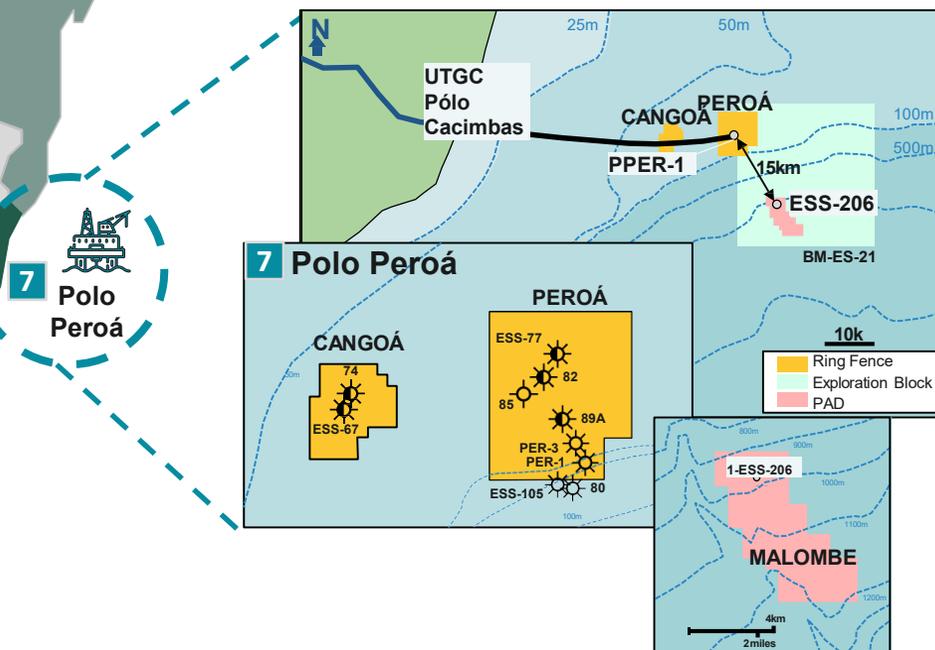
produção média diária em 2021

69,2%

fração recuperada de gás

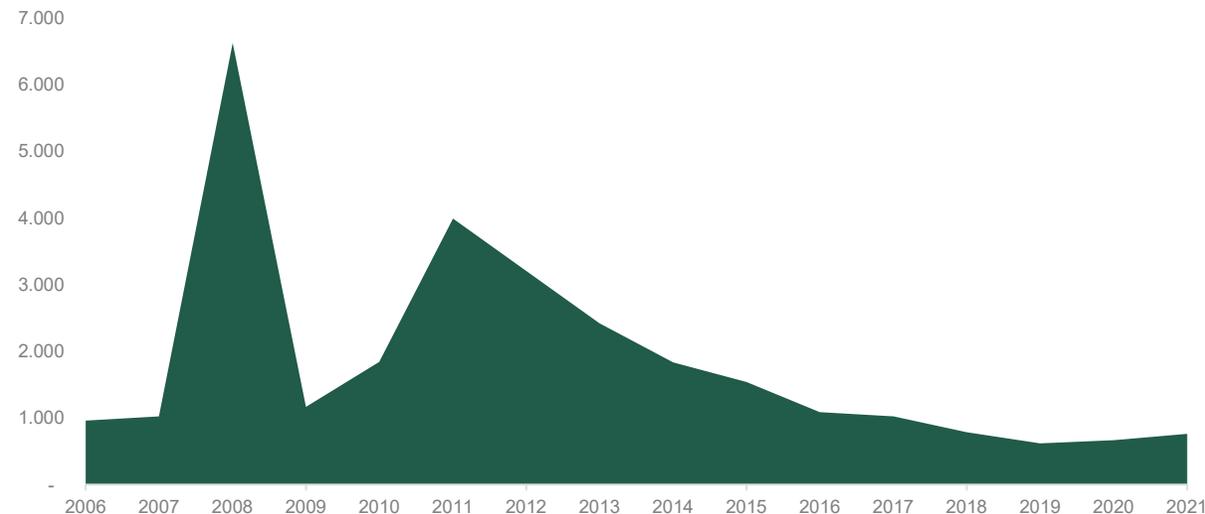
Destaques Operacionais e Estratégicos

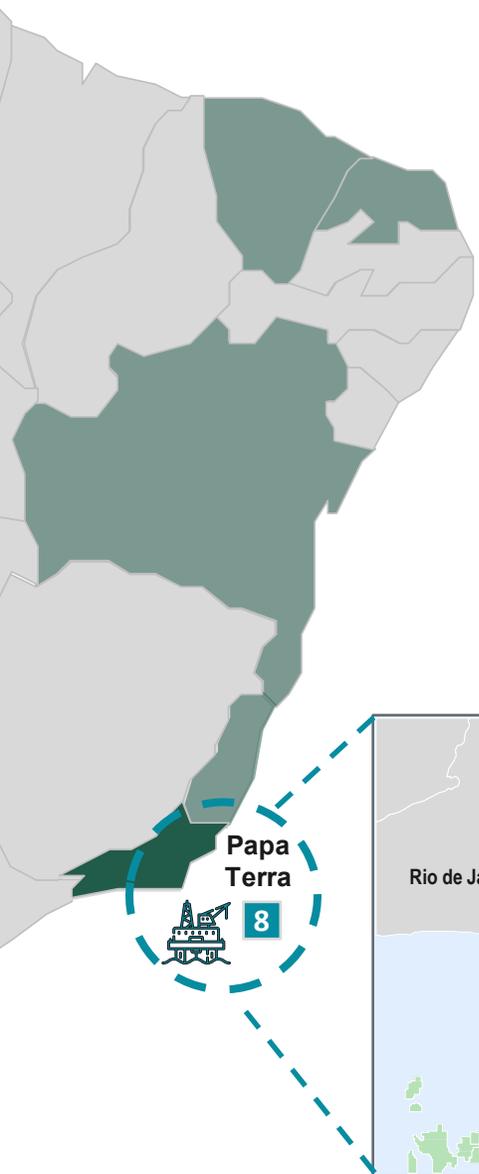
| | |
|-------------------------------------|-----------------------------------|
| Status | Transição Operacional |
| Localização | Espírito Santo |
| Bacia | Espírito Santo |
| Tipo | <i>Offshore</i> |
| Participação 3R ¹ | 70% |
| # de campos/concessões ² | 3 |
| Prazo das Concessões | 2025 (extensível por até 27 anos) |
| Reservas 1P (Mboe) | 15,0 98% gás |
| Reservas 2P (Mboe) | 16,7 98% gás |
| Offtaker | Petrobras |



Histórico de Produção

Gás (mil m³/d)

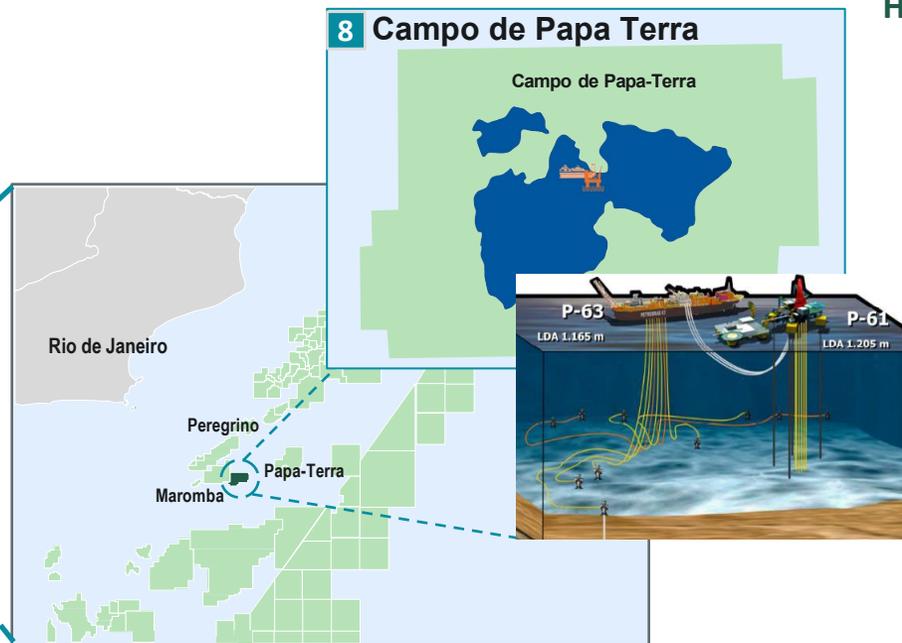




Destaques Operacionais e Estratégicos

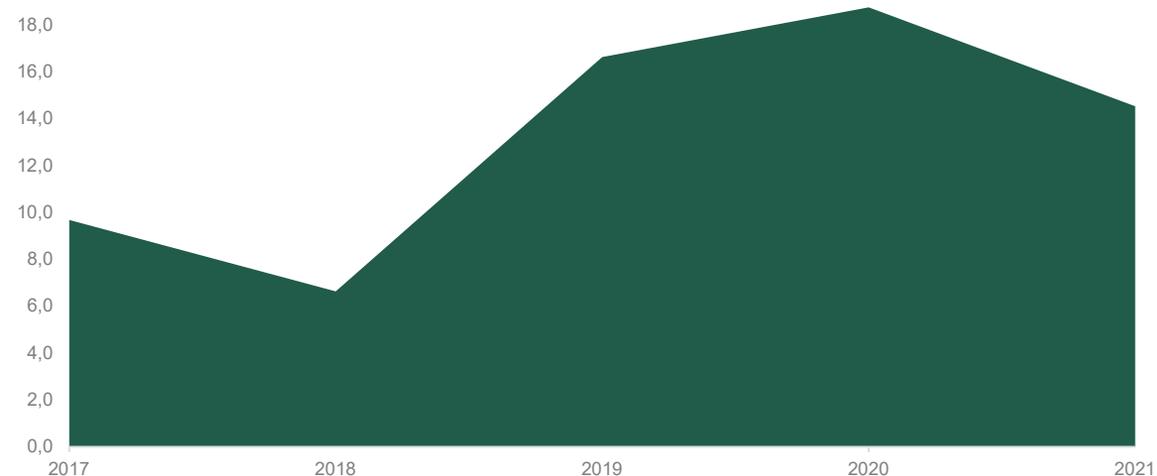
| | |
|------------------------------|-----------------------------------|
| Status | Transição Operacional |
| Localização | Rio de Janeiro |
| Bacia | Campos |
| Tipo | Offshore |
| Participação 3R ¹ | 43,75% |
| # de campos/concessões | 1 |
| Prazo das Concessões | 2032 (extensível por até 27 anos) |
| Reservas 1P (Mboe) | 47,8 100% óleo |
| Reservas 2P (Mboe) | 74,8 100% óleo |
| Offtaker | Em negociação |

8 Campo de Papa Terra



Histórico de Produção

Óleo (mil bbl/d)





#WEARE3R #RRRP3