

Apresentação Institucional

Maio 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.

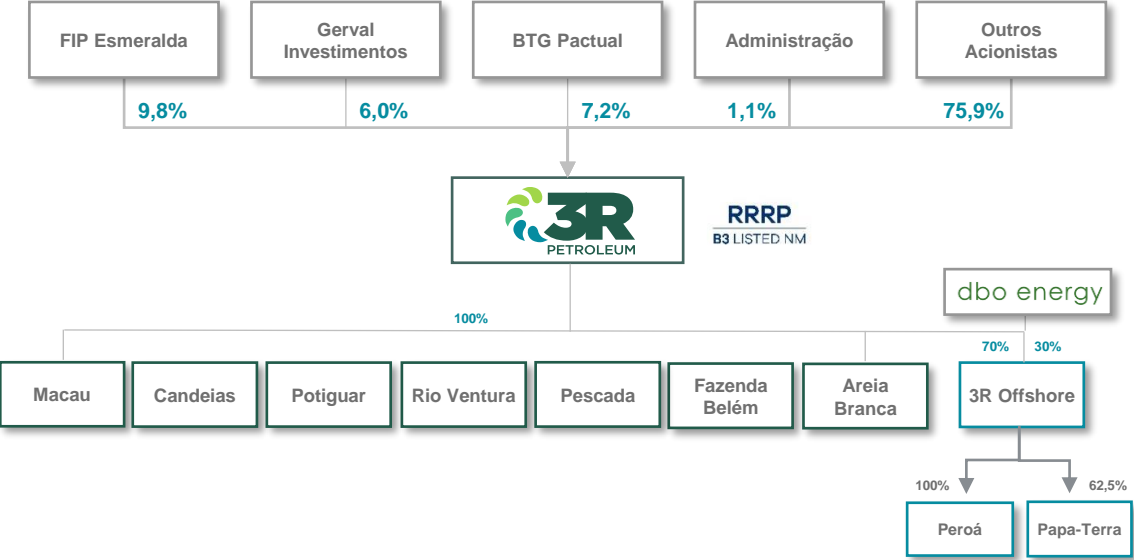


Visão Geral 3R Petroleum

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

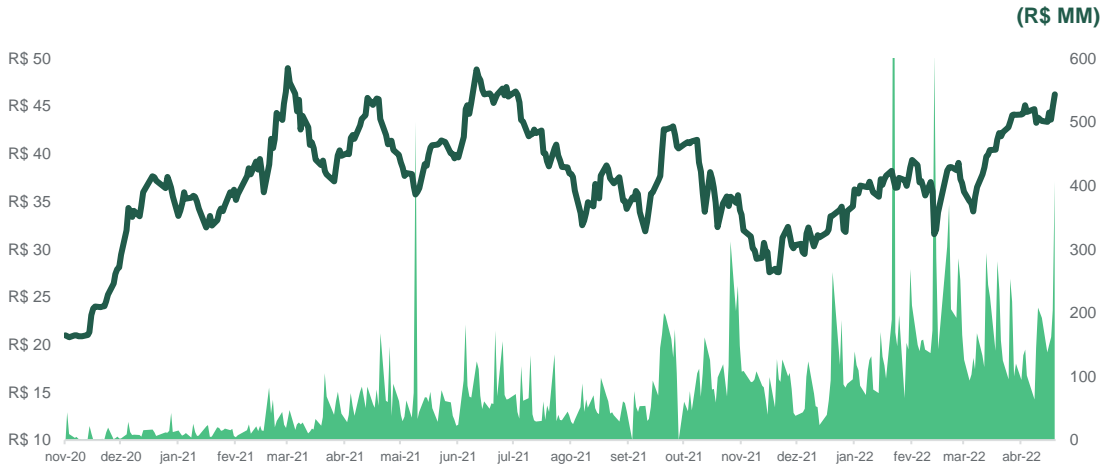


R\$785 MM
Follow On I
mar-21



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

Roberto Castello Branco
Membro Independente
(Chairman)



Harley Scardoelli
Membro Independente



Paula Kovarsky
Membro Independente



Kjetil Solbrække
Membro Independente



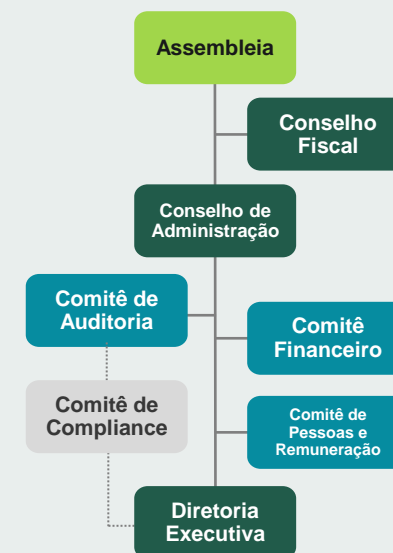
Paulo T. Mendonça
Membro



**Guilherme Affonso
Ferreira**
Membro



Estruturas complementares de suporte ao negócio



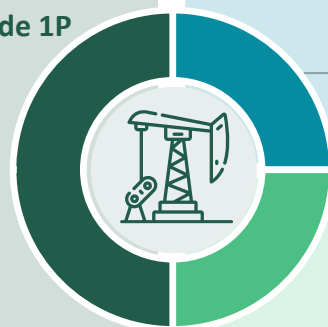
- Auditoria Interna
- Controles Internos e Risco Corporativo
- Comitê de Compliance
- Comitê ESG
- Comitê de Pessoas e Remuneração
- Comitê Financeiro

Destaques do 1T22 | 2022 teve forte início em todos os aspectos do negócio

Estratégia

Certificação de reservas do Polo Potiguar:

- ✓ Ativos upstream VPL10 (2P): **US\$ 2,8 Bi; 170MMboe de 1P (104MMboe de PDP¹) e 229MMboe de 2P**, quase dobrando a produção e reservas de petróleo da Companhia;
- ✓ **Maior portfólio de reservas entre os pares da América Latina²**: Com o Polo Potiguar, a 3R atingiu **515 MM boe de 2P, 373 MM boe de 1P e 180 MM boe de PDP**;
- ✓ Com a infraestrutura do Polo Potiguar (1,8MMbbl de capacidade de armazenagem e instalações para exportação), a 3R **poderá exportar 91%³ da sua produção de óleo**.



Contratos para venda do Gás em Macau:

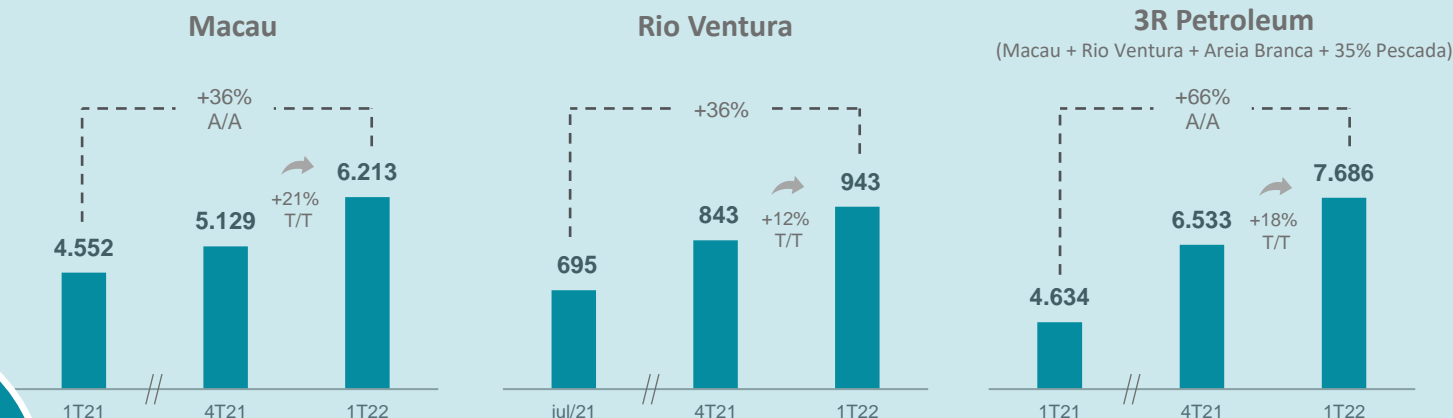
O 1T22 marcou o primeiro trimestre com novos preços do gás em Macau. **Os preços do gás aumentaram 8X em relação ao 1T21.**

Governança | Novos membros do Conselho:

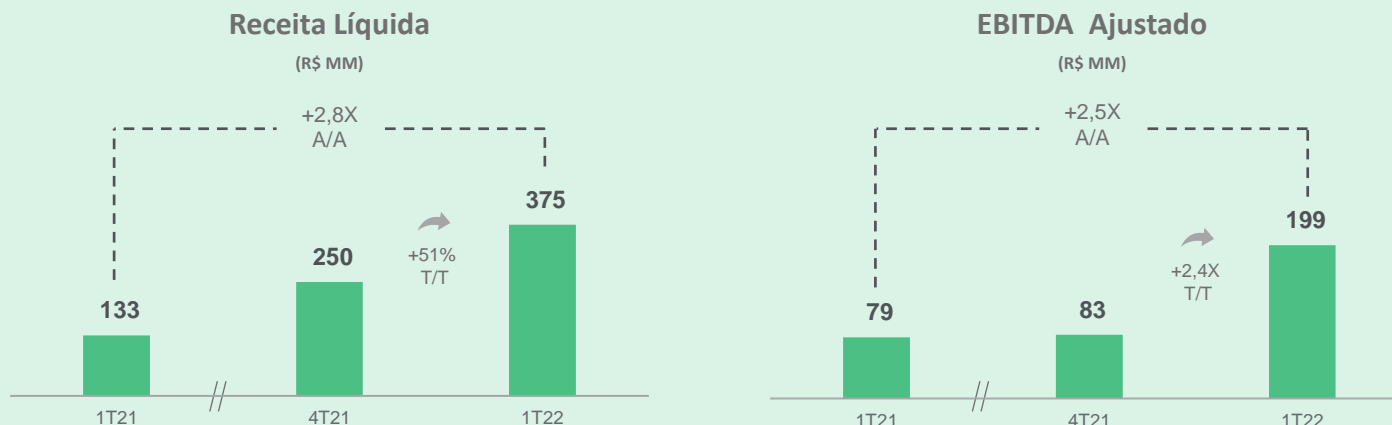
A 3R reforça a experiência do conselho com a eleição de **Roberto Castello Branco** e **Harley Scardoelly** como novos membros do conselho da Companhia.

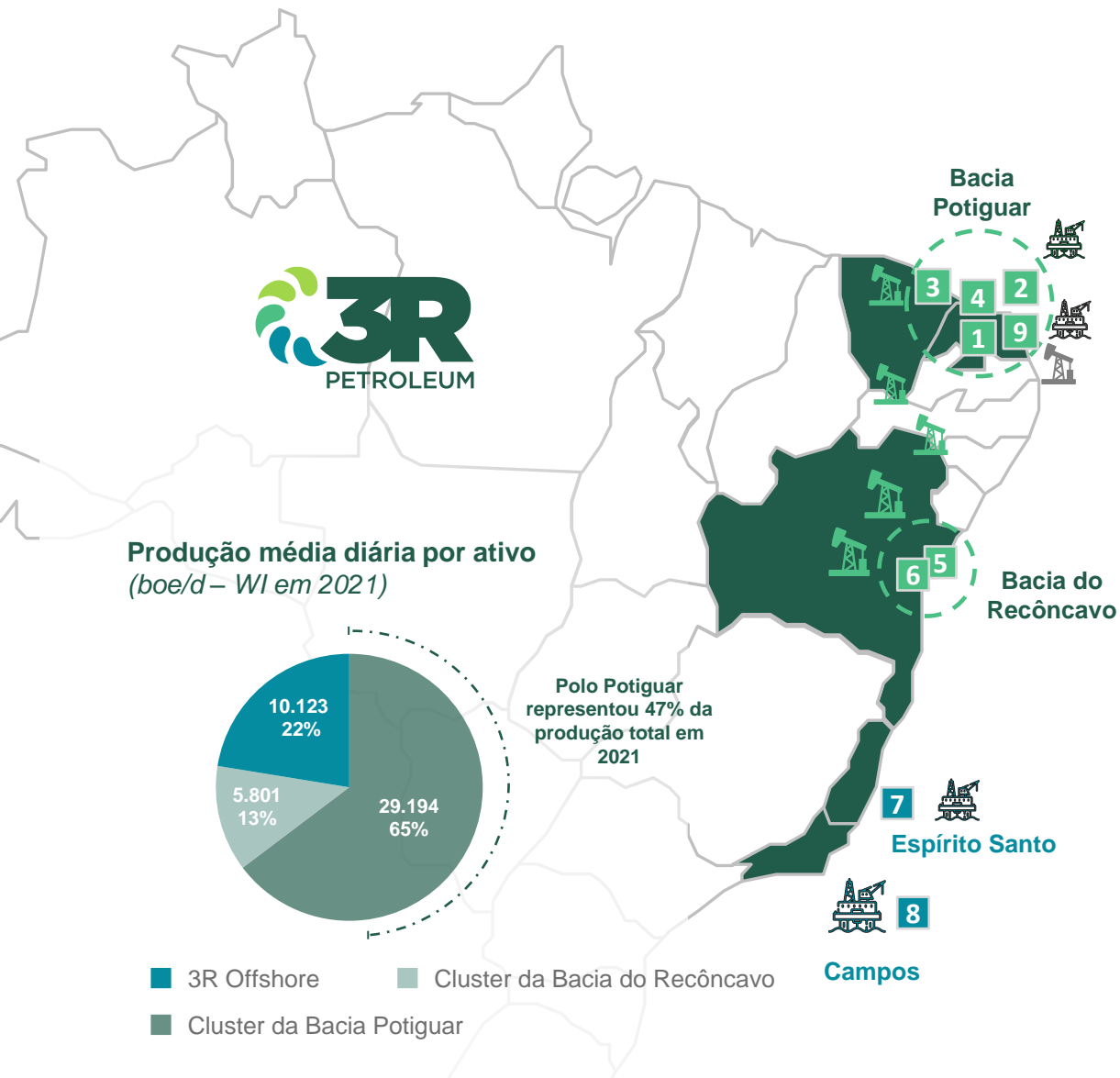
Evolução da Operação

Produção de Óleo (bbl/d)



Desempenho Financeiro





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

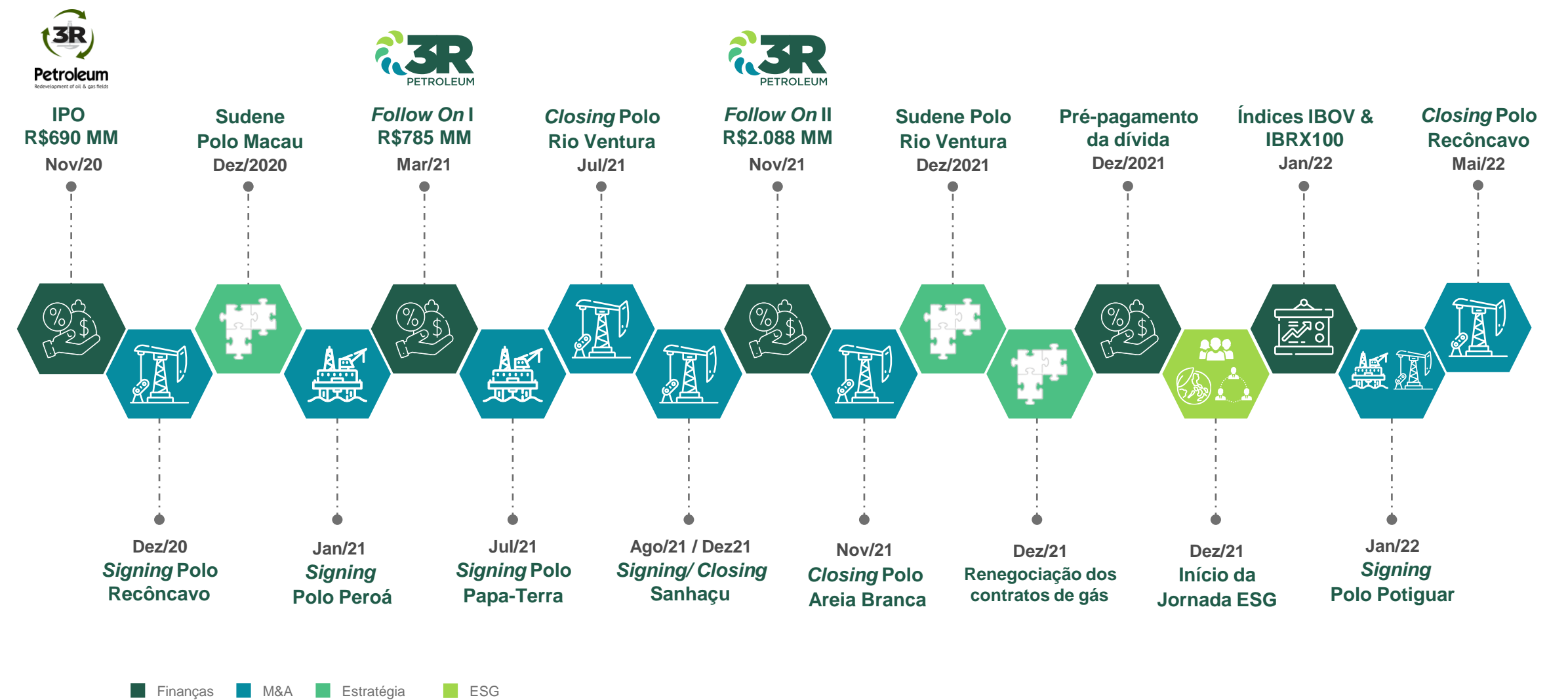
- 7 Peroá
- 8 Papa-Terra

Fonte: ANP e Companhia | Notas: (1) Considerando a produção total observada em Macau (incluindo 100% de Sanhaçu), Areia Branca, Pescada, Fazenda Belém, Rio Ventura, Recôncavo, Peroá, Papa-Terra e Potiguar; (2) Considerando 70% de Peroá, 43,75% de Papa-Terra; (3) Considerando companhias abertas operadas de forma independente com operações no Brasil.

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.



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\$1,85 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

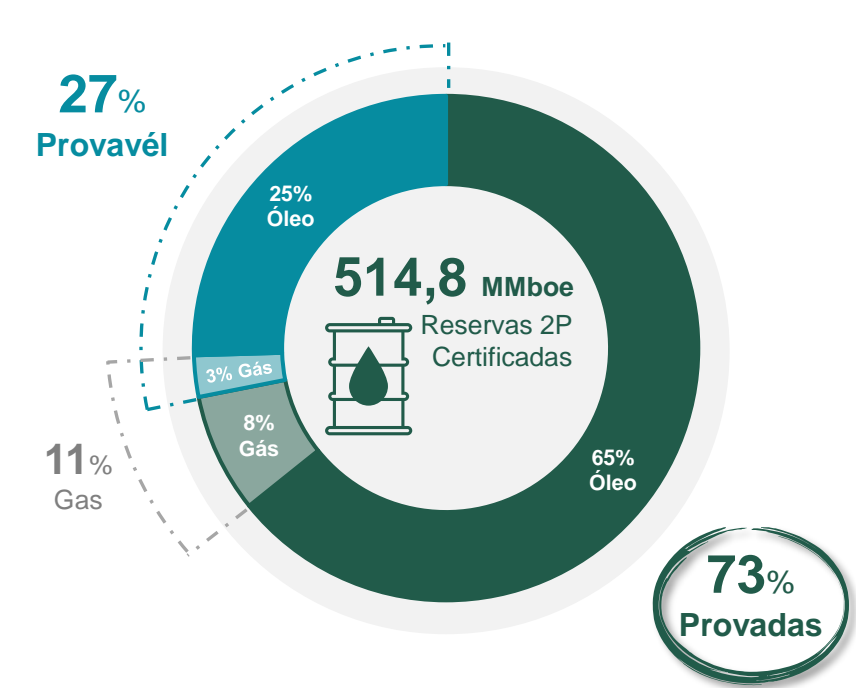
C

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



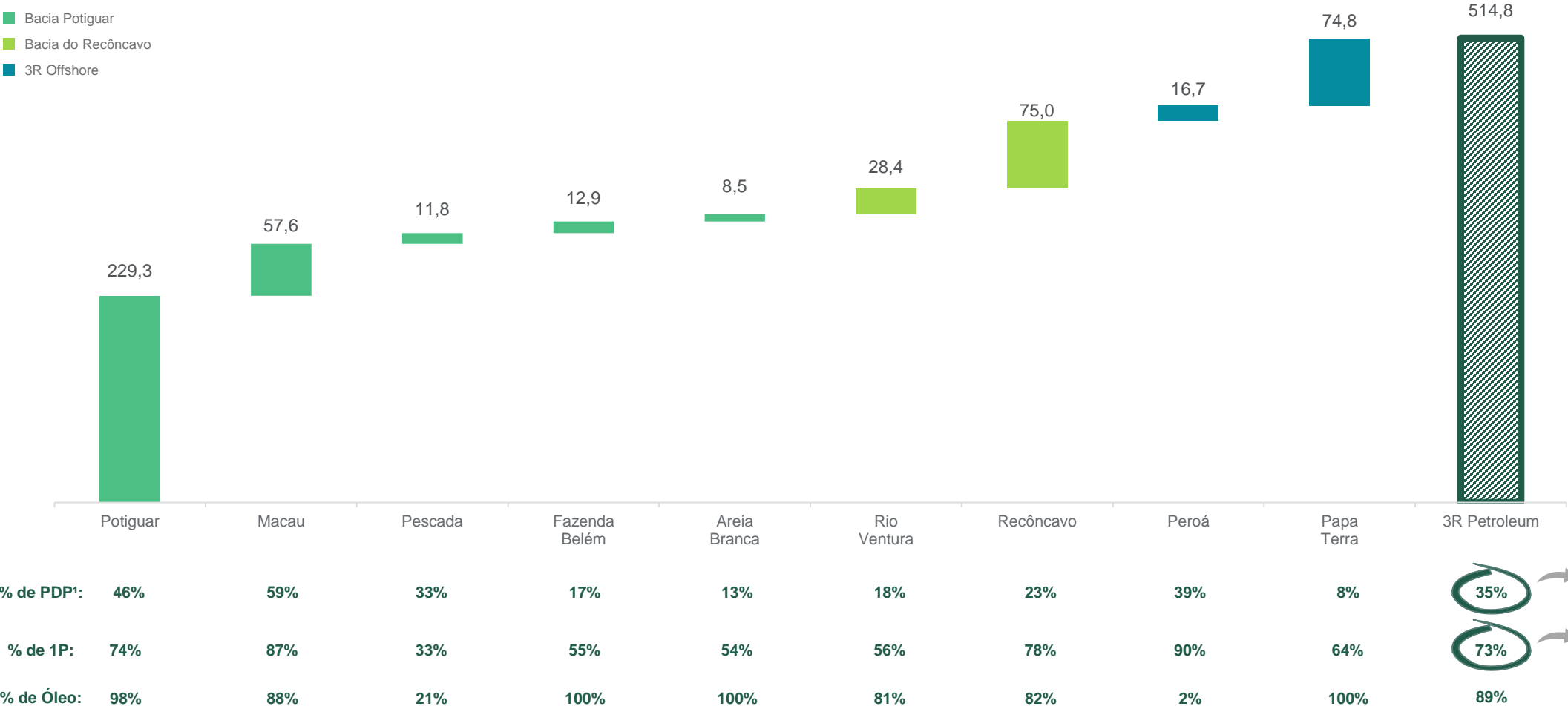
- ✓ 373,3 MMboe ou 73% das reservas são classificadas como provedas (1P) e 180,5 Mmboe (35% do total 2P) são classificadas como PDP, reduzindo o risco de execução da Companhia;
- ✓ A 3R possui as maiores reservas 2P/1P/PDP entre os pares da América Latina (excluindo majors).

Ativo	PDP (MMboe)	1P (MMboe)	2P (MMboe)	3P (MMboe)	Data Base do Relatório	Múltiplo de entrada 2P (US\$/boe)	Cluster
Macau	33,7	50,3	57,6	63,2	Dez/21	3,5	Potiguar
Pescada Arabaiana	3,9	3,9	11,8	11,8	Dez/21		
Fazenda Belém	2,2	7,1	12,9	14,3	Dez/21		
Areia Branca	1,1	4,6	8,5	14,4	Dez/20		
Potiguar	104,4	169,7	229,3	267,0	Dez/21	N/A²	
Rio Ventura	5,1	16,0	28,4	35,8	Dez/21	4,0	Recôncavo
Recôncavo	17,4	58,8	75,0	92,7	Dez/21		
Peroá (70% WI)	6,6	15,0	16,7	19,2	Fev/21	1,2	Offshore
Papa-Terra (43,75% WI)	6,1	47,8	74,8	96,5	Dez/21		
Total 3R Petroleum	180,5	373,3	514,8	615,0	-	2,9	-
NPV @ 10% (US\$ billion)¹	US\$ 2,37	US\$ 4,75	US\$ 6,49	US\$ 7,88	-	-	-

Composição do Portfólio 3R - Reservas 2P Certificadas¹

(MMboe)

- Bacia Potiguar
- Bacia do Recôncavo
- 3R Offshore



Alta proporção de PDP: baixo Risco de Execução

maioria das reservas classificadas como 1P

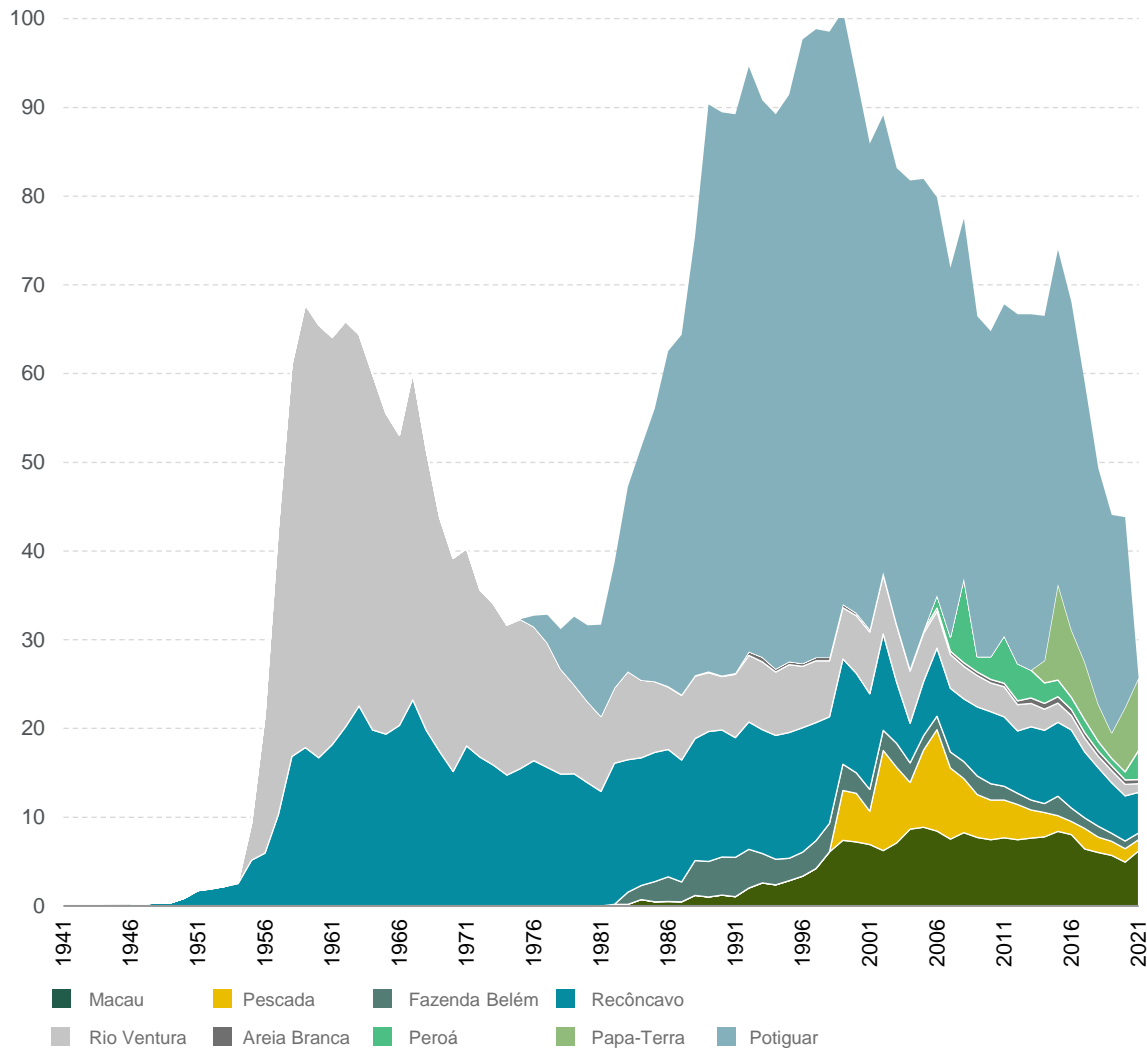
(1) Relatórios de certificação emitidos pela Degolyer and MacNaughton's e Gaffney Cline para as participações da 3R. Os relatórios de certificação têm datas-base diferentes.

Estratégia suportada pelo longo ciclo de vida projetado das reservas 1P e 2P



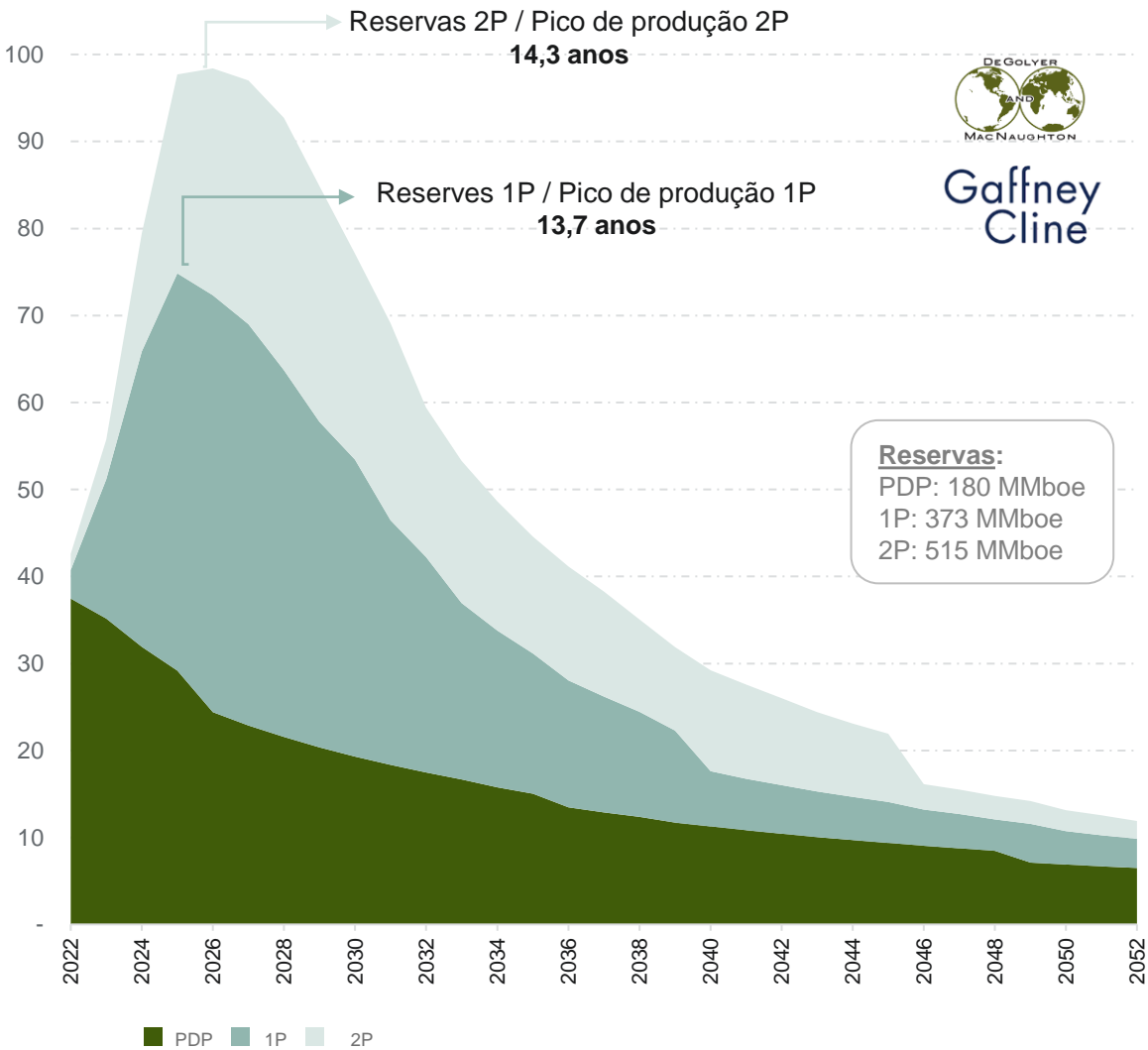
Produção histórica de O&G dos ativos 3R

(kboe/dia)



Produção futura estimada de O&G de ativos 3R

(kboe/dia) | Estimativas dos relatórios de certificação elaborados pela Degolyer and MacNaughton e Gaffney Cline

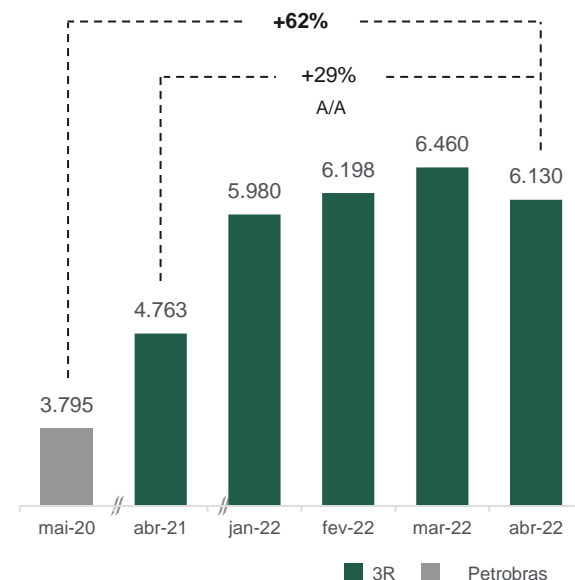
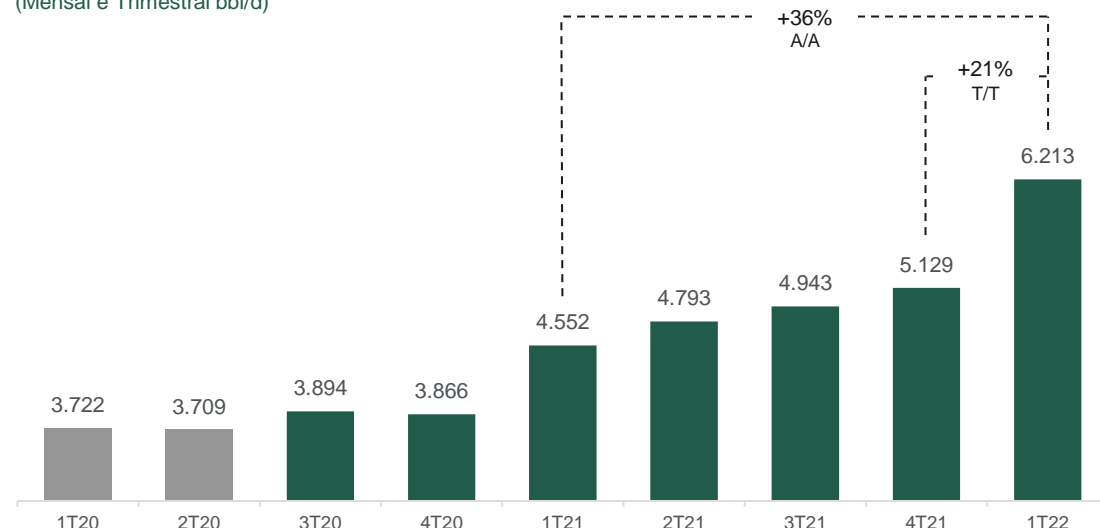


Fonte: ANP e Relatórios de Certificação de Reserva elaborados pelas empresas Degolyer and MacNaughton's e Gaffney Cline.

Produção de Óleo | Colhendo oportunidades em Macau e Rio Ventura

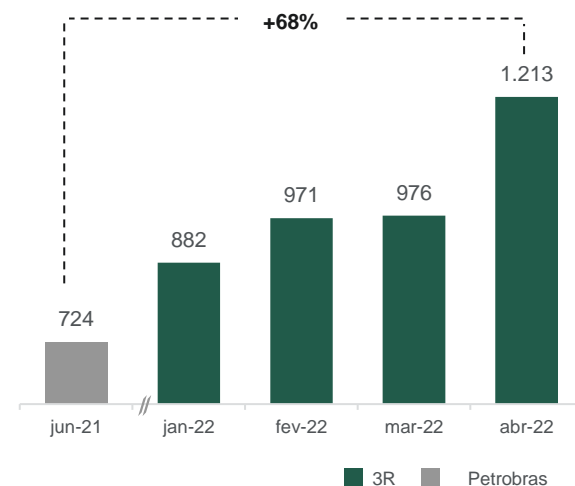
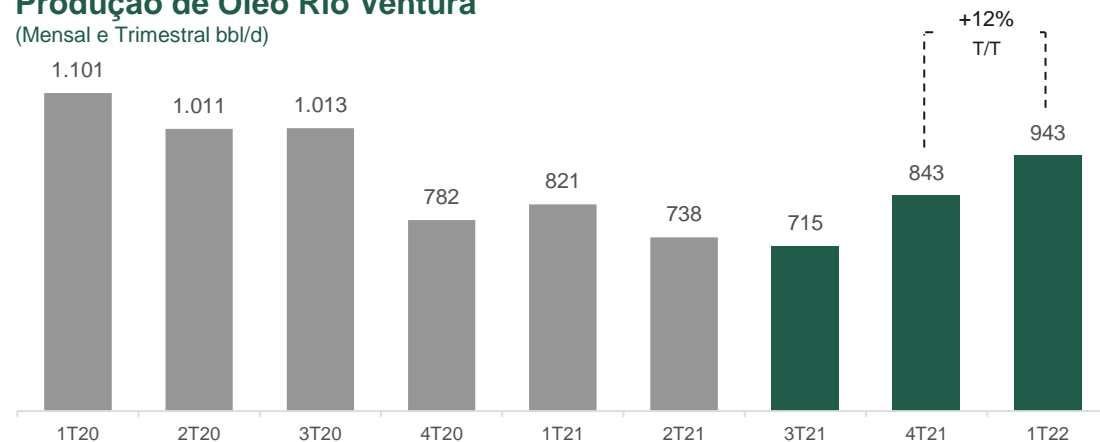
Produção de Óleo Macau

(Mensal e Trimestral bbl/d)



Produção de Óleo Rio Ventura

(Mensal e Trimestral bbl/d)



✓ Os ativos terrestres e de águas rasas não são prioridade para a Petrobras há mais de 15 anos: **esses ativos apresentam muitas oportunidades com simples execução;**

✓ **Aplicação eficiente de OPEX:** aumento significativo da produção com a reativação de poços ociosos e automação para suporte ao controle remoto da produção;

✓ CAPEX rápido *payback*: as atividades de *workover* para acesso a novos reservatórios mostraram ótimos resultados em Macau. A 3R iniciou essas atividades em Rio Ventura no final do 1T22;

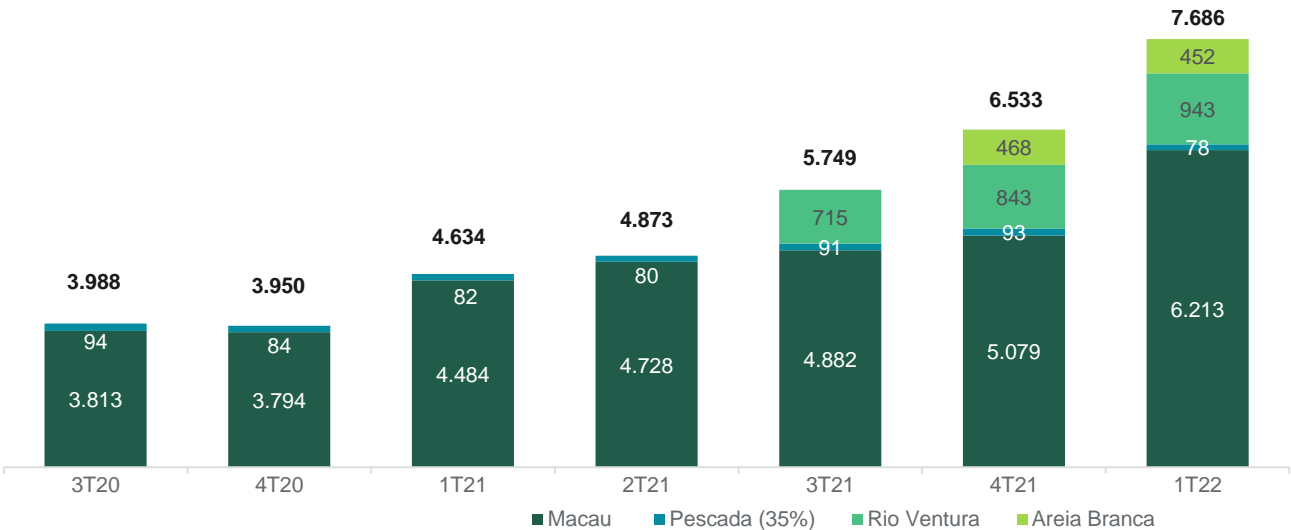
✓ **Aumento consistente da produção em Rio Ventura em apenas 10 meses de operação 3R.**

Produção Total 1T22 | Forte trajetória de crescimento

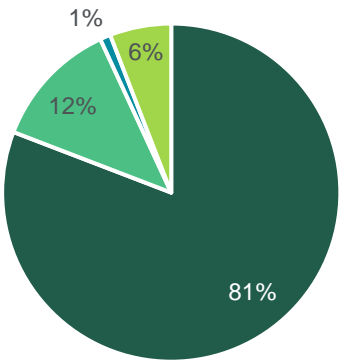


Produção Total de Óleo por Ativo

(Trimestre bbl/d | 3R work interest)

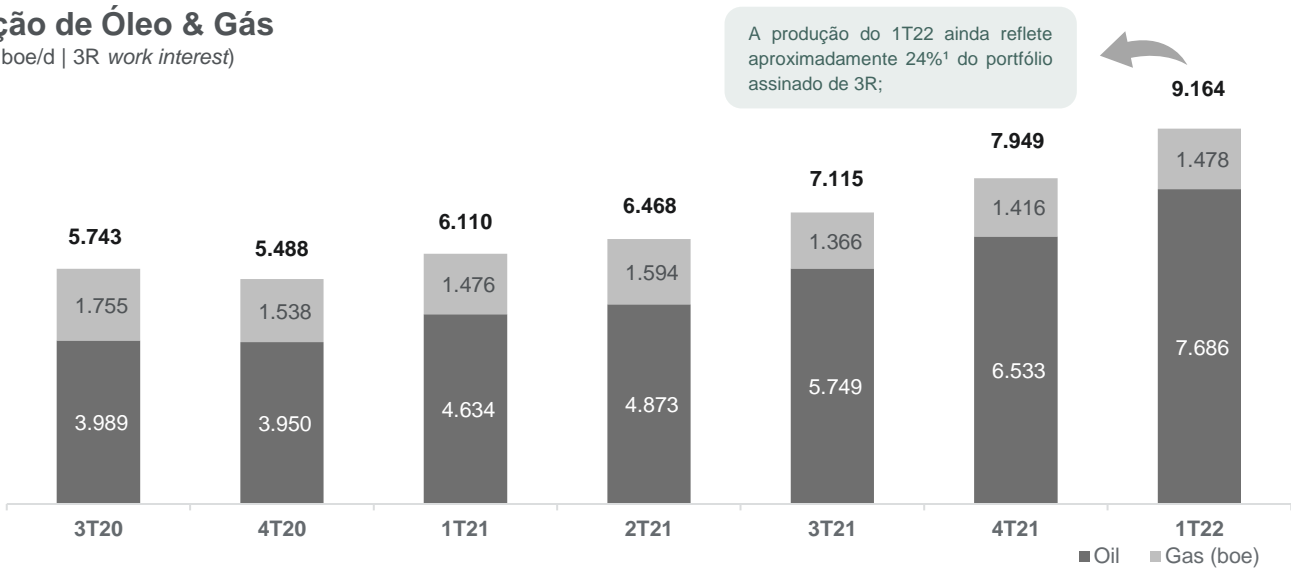


Produção média diária por ativo no 1T22 (% bbl/d)

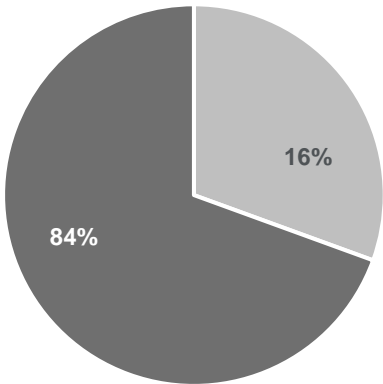


Produção de Óleo & Gás

(Trimestre boe/d | 3R work interest)

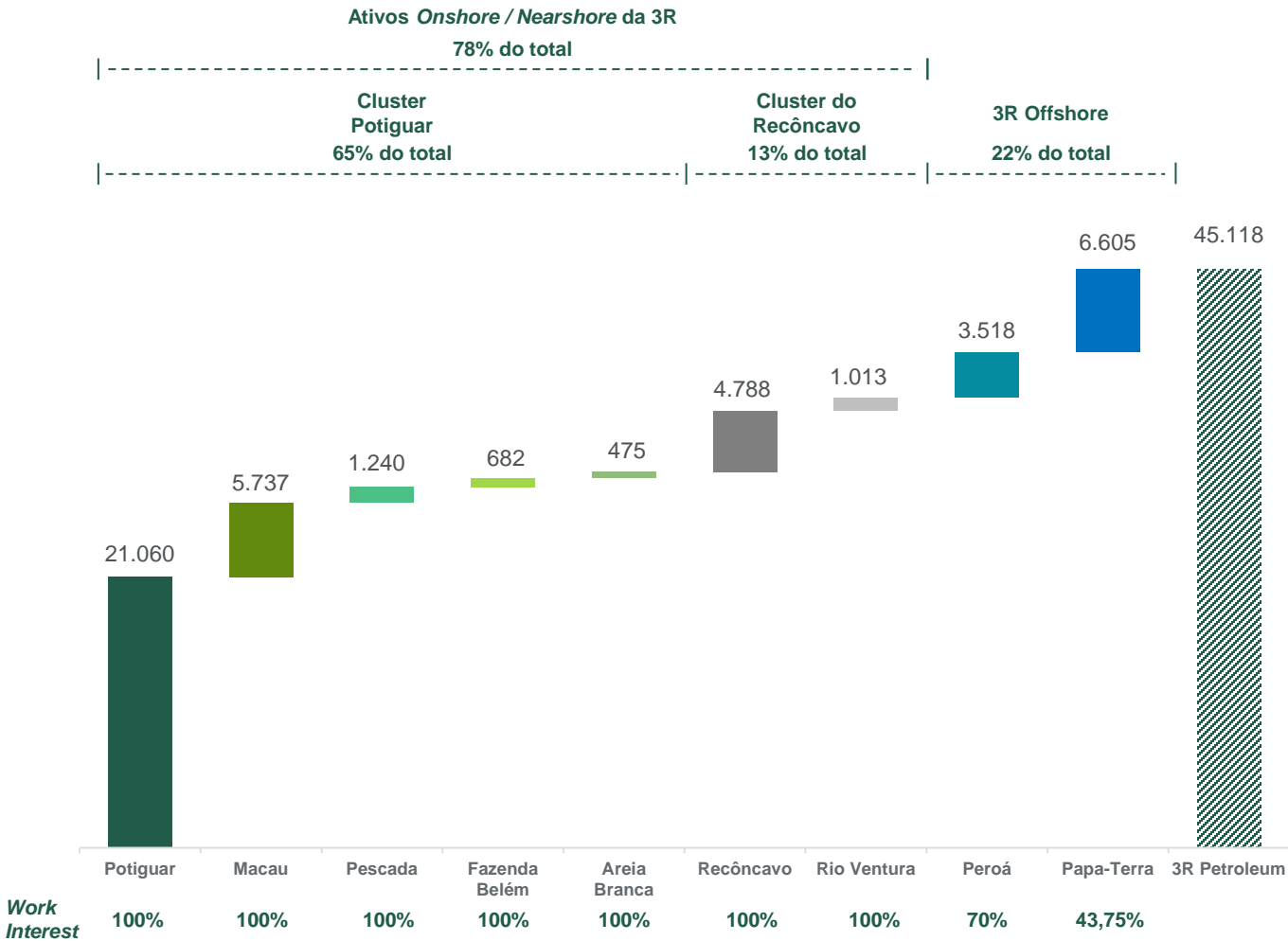


Produção média diária de Óleo & Gás no 1T22 (% boe/d)



Fonte: 3R e ANP; (1) Considerando a produção média diária do portfólio 3R entre abril de 2021 e março de 2022.

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

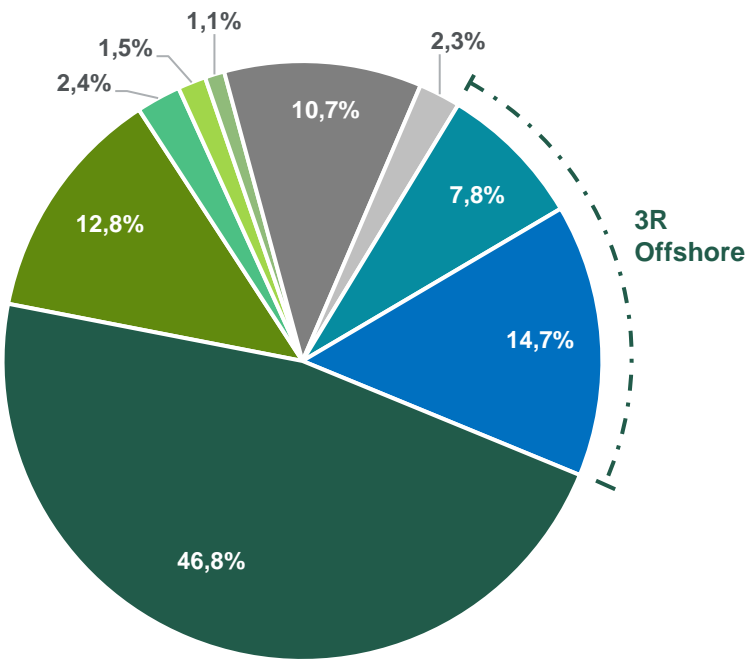


Fonte: ANP e Companhia

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

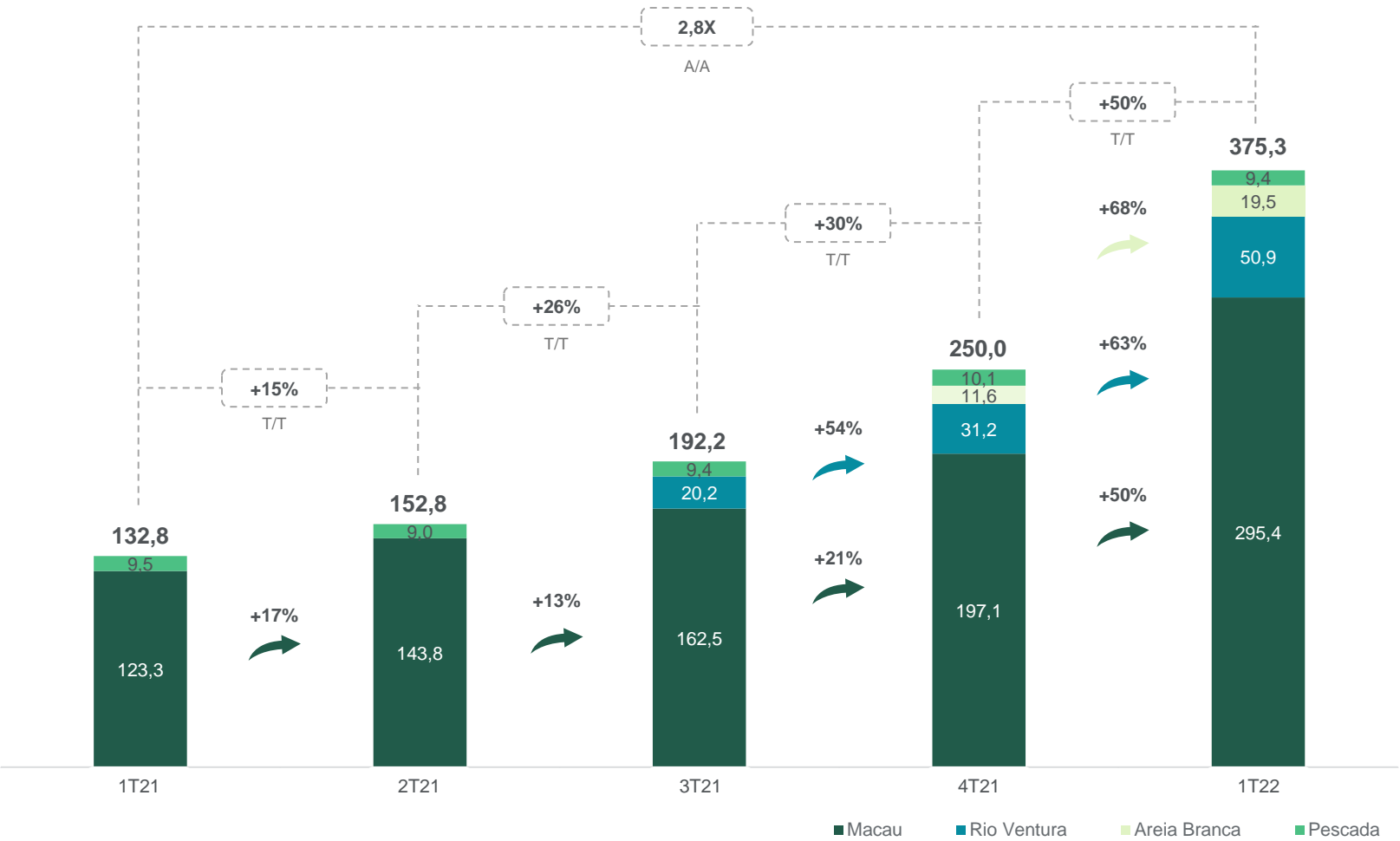


Receita Líquida 1T22 | Macau, Rio Ventura, Areia Branca e 35% de Pescada



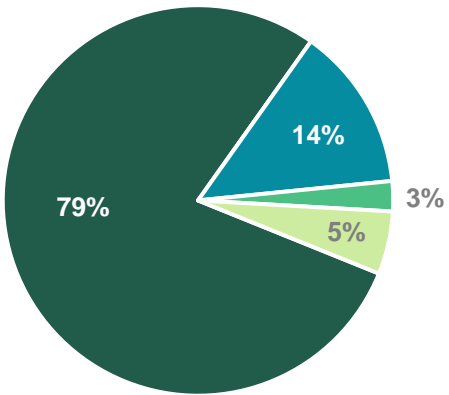
Receita Líquida 1T22 | 3R WI

(R\$ MM)



Receita Líquida por Ativo | 1T22

(%)



Destaques da Receita

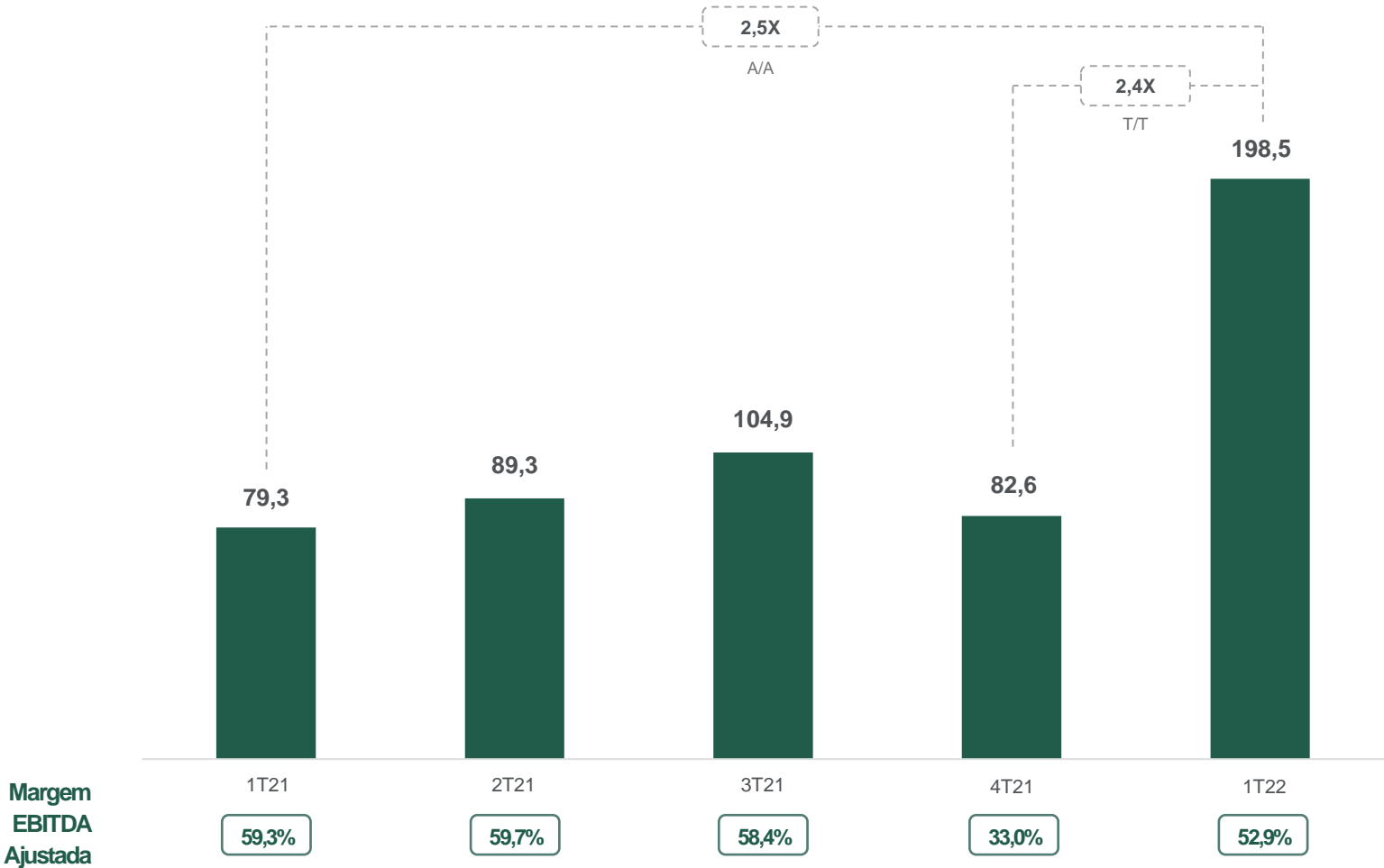
- ✓ Os resultados do 1T22 ainda refletem aproximadamente 24%¹ da produção do portfólio assinado pela 3R;
- ✓ Receitas da 3R no 1T22 são 2,8 vezes maiores do que no 1T21;
- ✓ Rio Ventura e Areia Branca representaram 14% e 5% da receita no 1T22;
- ✓ A venda de Petróleo representou 92,5% das receitas no 1T22 uma vez que os preços do gás em Macau subiram mais de 8 vezes em relação ao 1T21.

Notas: (1) Considerando a produção média diária do portfólio 3R entre abril de 2021 e março de 2022.

EBITDA Ajustado 1T22 | Eficiência operacional impulsionou margens no trimestre



EBITDA Ajustado
(R\$ MM)



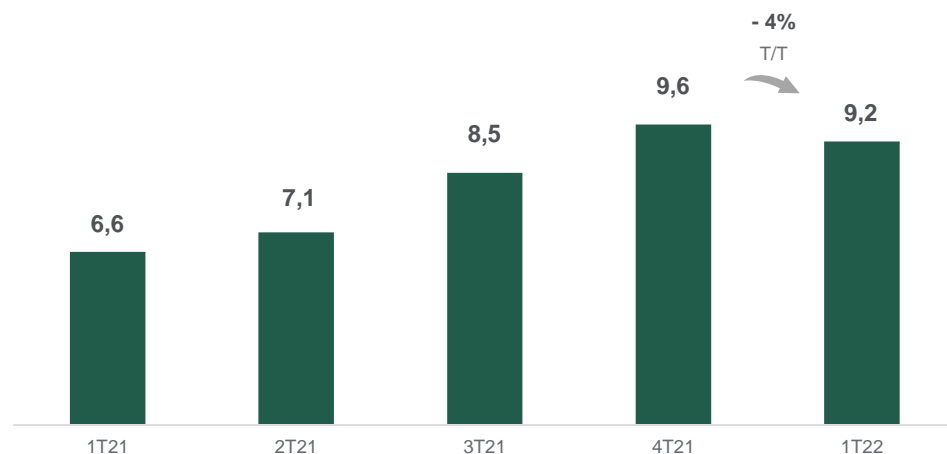
- ✓ A 3R elevou seu EBITDA ajustado no 1T22, multiplicando-o em mais de 2,5 vezes quando comparado ao 1T21. O resultado reflete principalmente:
 - ❖ Aumento da produção em Macau;
 - ❖ Redução dos custos operacionais em Macau e Areia Branca;
 - ❖ Trimestre completo de Sanhaçu e Areia Branca;
 - ❖ Contratos de gás renegociados em Macau;
 - ❖ Efeito positivo do Brent (superior ao efeito contrário do dólar).
- ✓ Margens EBITDA ajustadas do 1T22 contemplam custos corporativos de transição enquanto a 3R se prepara para operar 9 ativos, incluindo os ativos offshore e o cluster Potiguar;

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

Lifting Cost & Capex | 3R tem o lifting cost mais eficiente da indústria brasileira

Lifting Cost

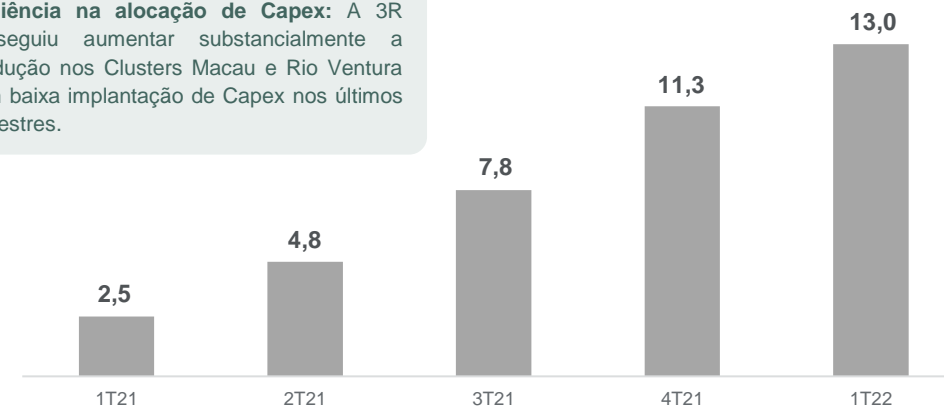
(US\$/boe)



CAPEX

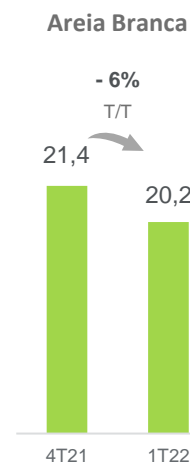
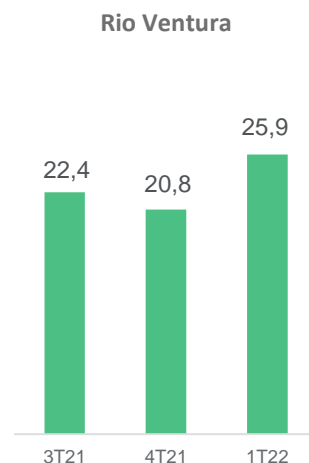
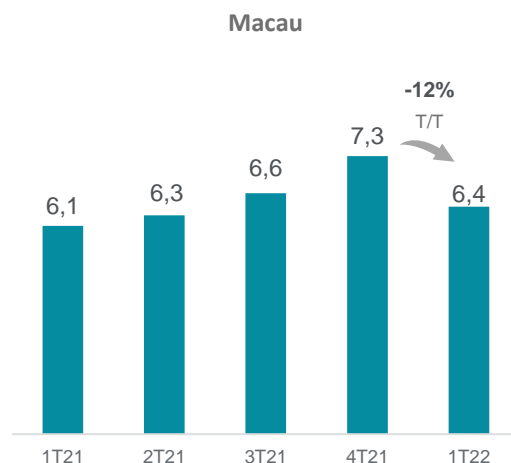
(US\$ MM)

Eficiência na alocação de Capex: A 3R conseguiu aumentar substancialmente a produção nos Clusters Macau e Rio Ventura com baixa implantação de Capex nos últimos trimestres.



Lifting Cost por Ativo

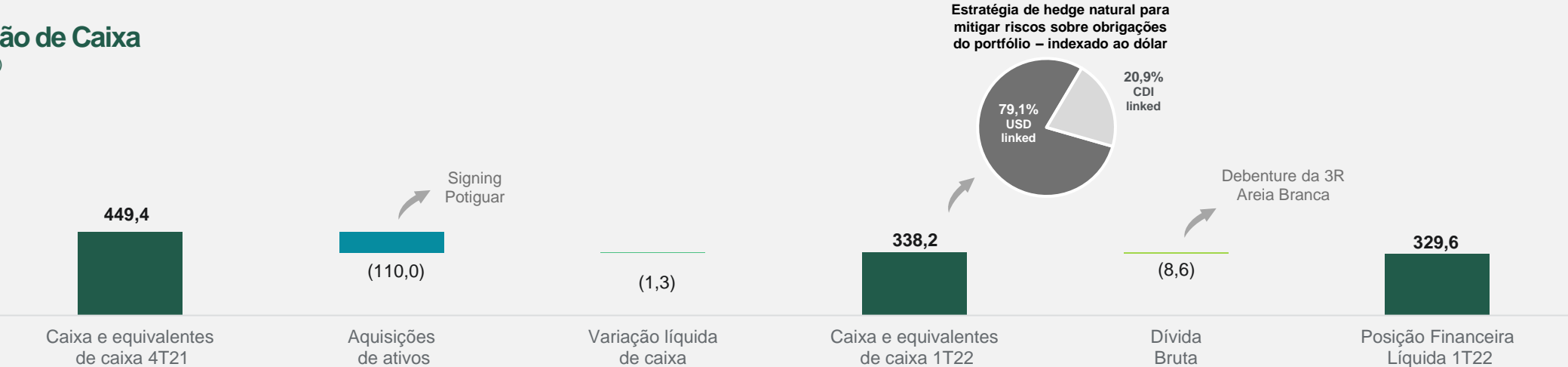
(US\$/boe)



- ✓ **O custo de extração de Macau caiu 12% no trimestre.** A operação ainda é afetada por altos custos de energia que serão mitigados pelo projeto Gas to Wire (GTW);
- ✓ Rio Ventura: backlog de atividades operacionais (substituição de bombas, sistemas de controle e tubulações) não realizadas pelo antigo operador nos últimos 5-10 anos estão sendo implementadas para **suportar o aumento futuro da produção e a diluição dos custos operacionais fixos**;
- ✓ Parte dos contratos da Rio Ventura terão seus custos fixos diluídos pelas **sinergias relacionadas à integração total com o Polo Recôncavo**.

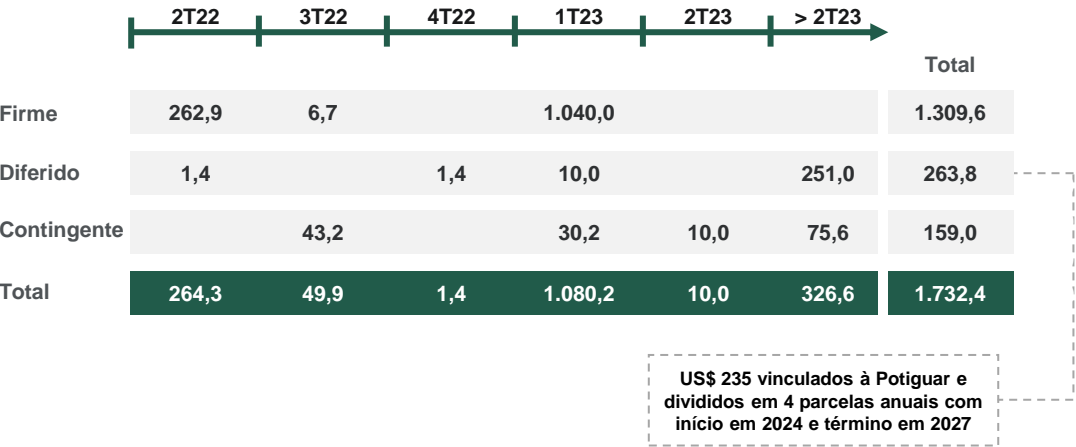
Posição de Caixa

(US\$ MM)



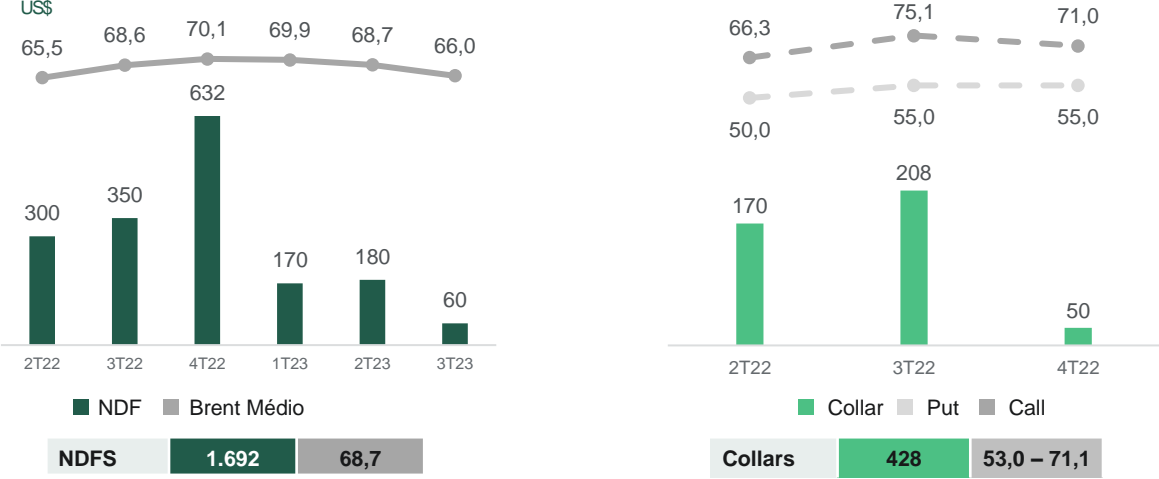
Obrigações do Portfólio¹

(US\$ MM)



Posição de Hedge

Milhares de Barris US\$



Observações: (1) Datas de pagamento estimadas com base no status das transições e podem mudar durante o processo.

Campo de Salina
Cristal | Polo Macau



Companhia liderou aquisições no plano de desinvestimentos *onshore* e *offshore* da Petrobras



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



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



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



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***



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

Sistema de geração de energia a gás em
fase final de comissionamento | Polo Macau





Portfólio

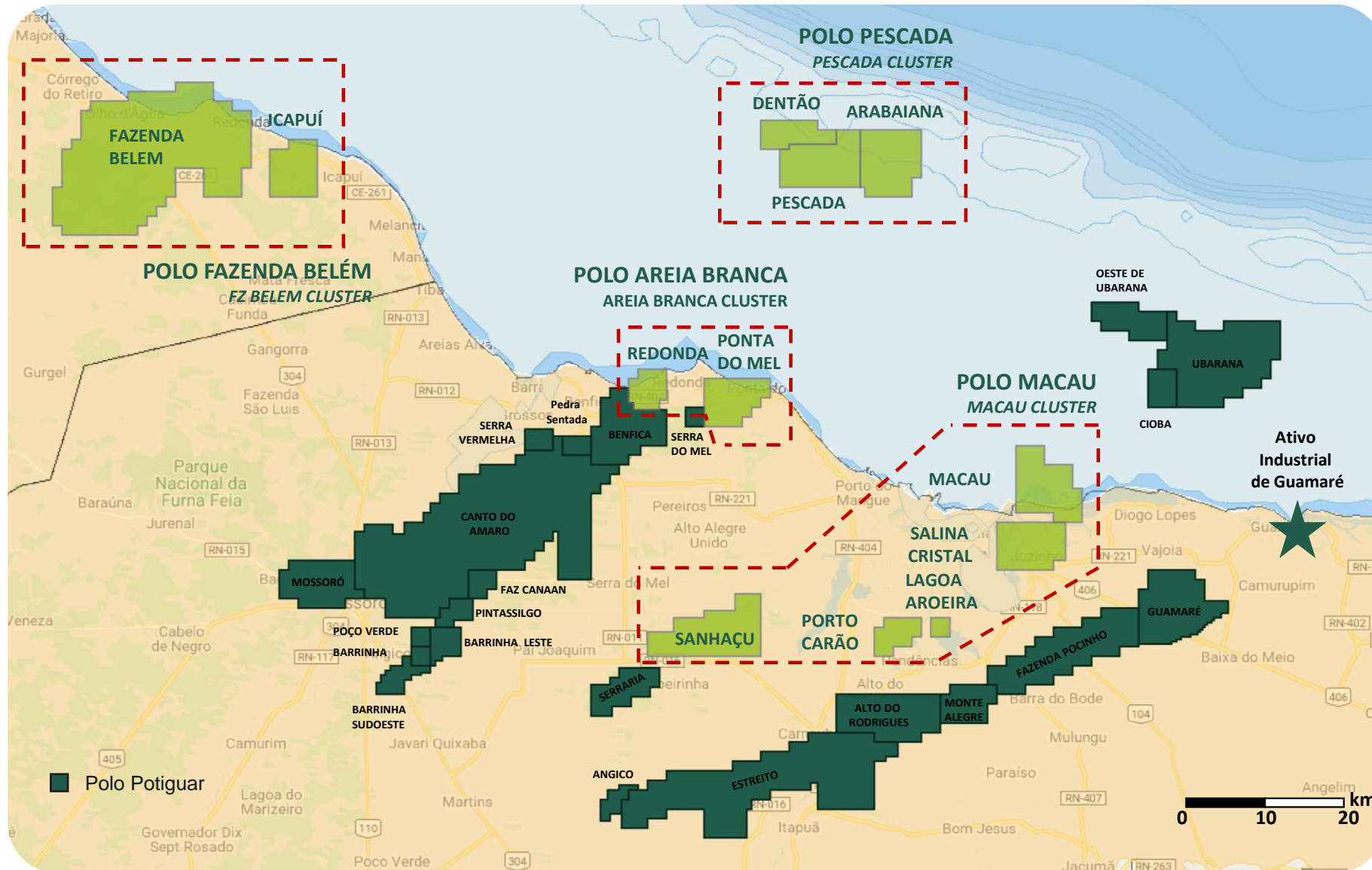
3



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*

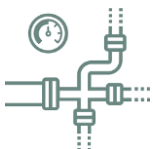


Polo Potiguar | Ativo mais estratégico do plano de desinvestimento da Petrobras



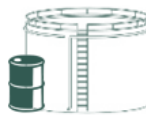
Acesso estratégico ao mercado internacional de petróleo

- ✓ 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

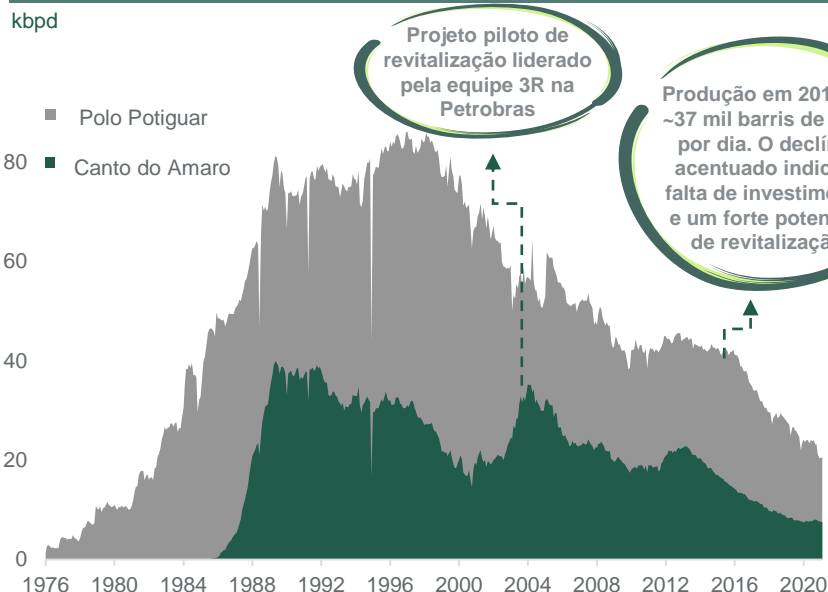
20,7 mil bbl/d
Média diária de
produção em 2021

~17% óleo
Fração recuperada

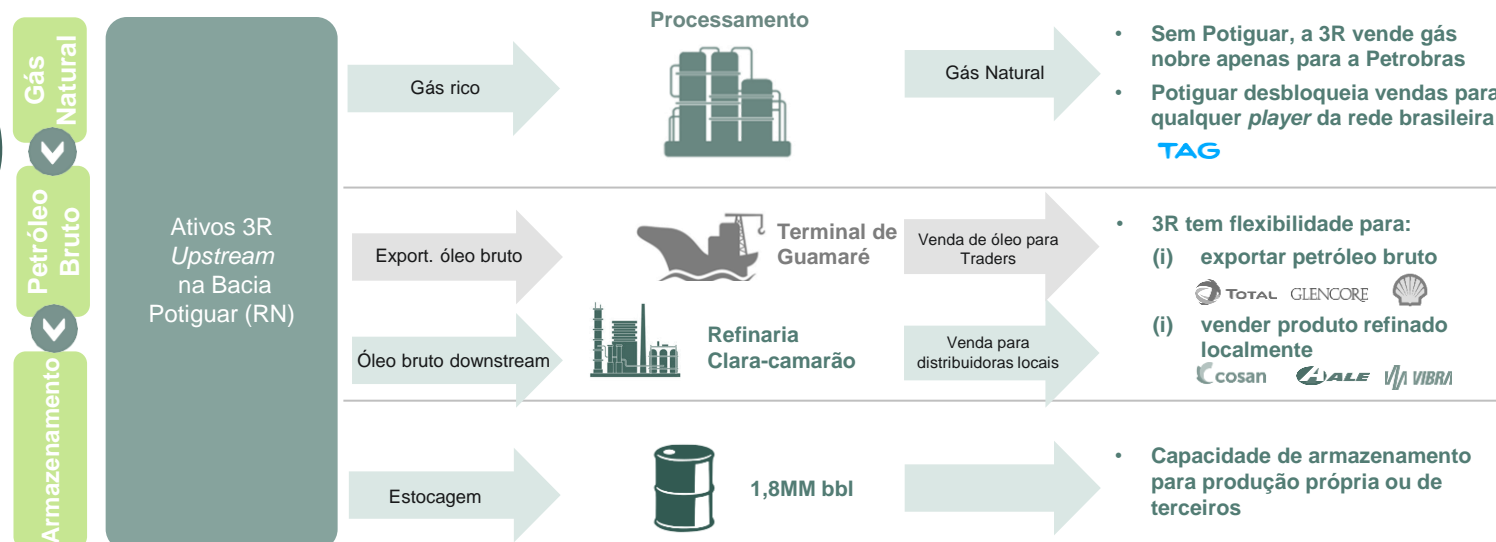
Capacidade de
armazenamento:
1,8MM bbl

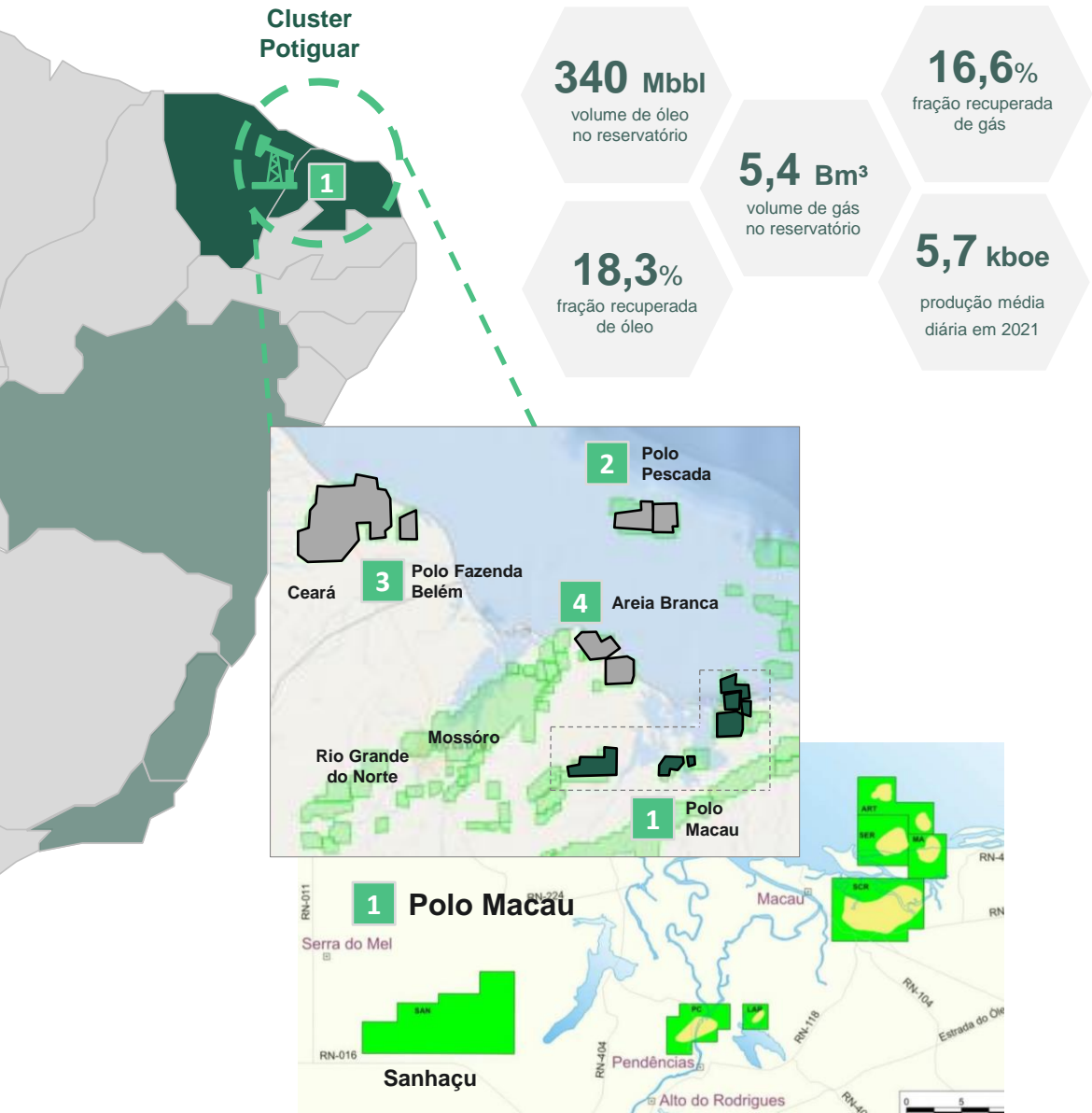
Capacidade
da refinaria:
40 mil boepd

Produção Histórica



3R Flow After Potiguar Acquisition

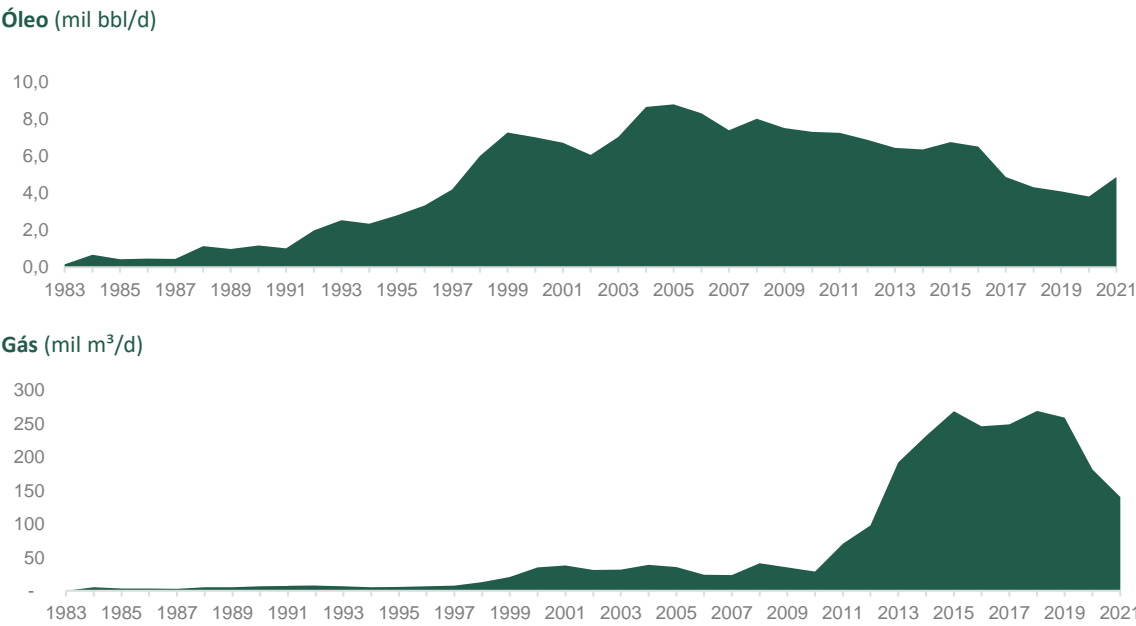


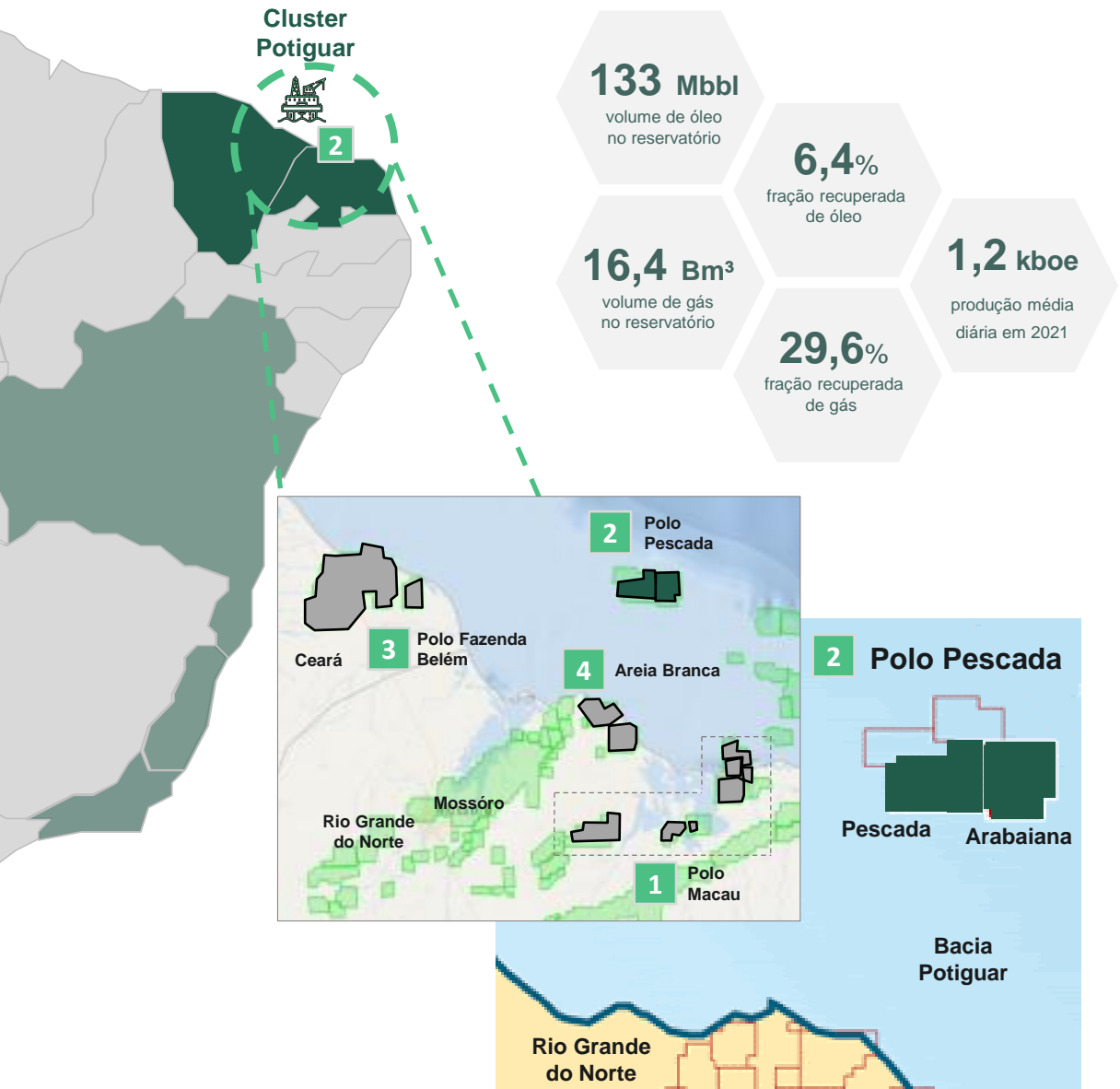


Destaques Operacionais e Estratégicos

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)	50,3 88% óleo
Reservas 2P (Mboe)	57,6 88% óleo
Offtaker	Petrobras

Histórico de Produção

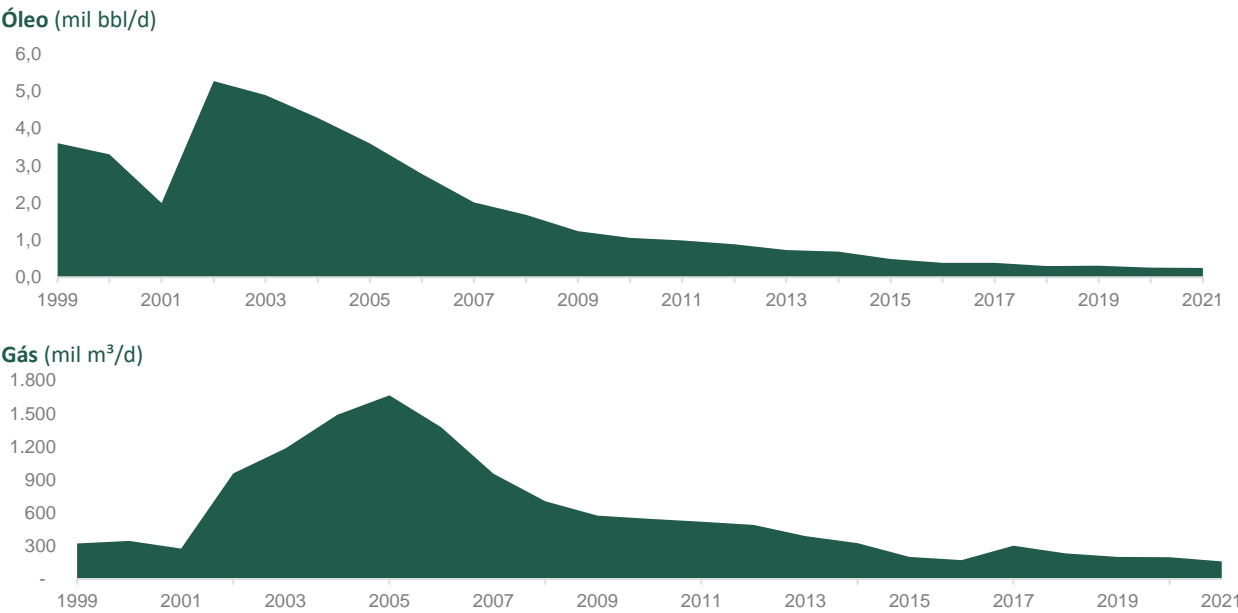


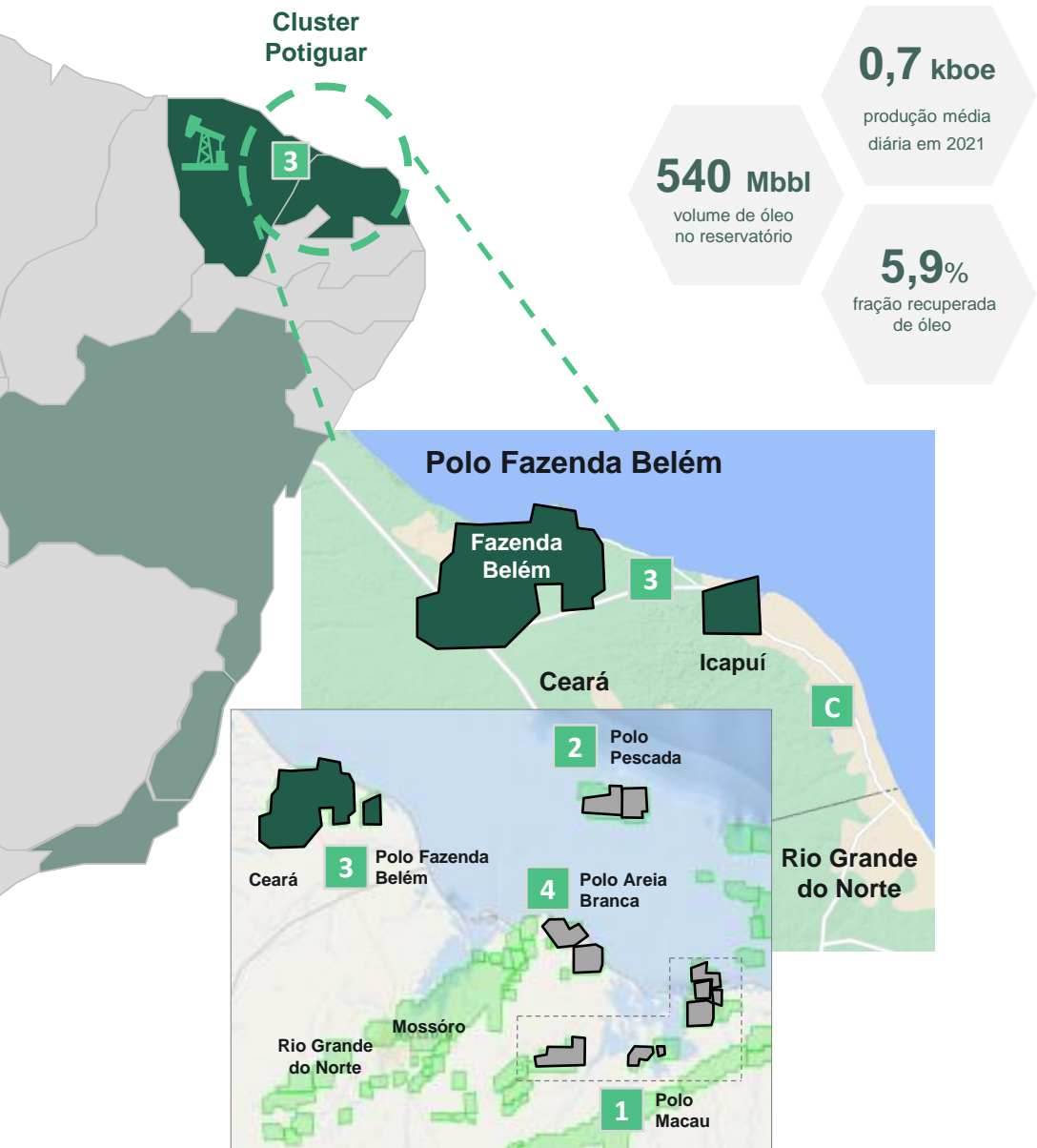


Destaques Operacionais e Estratégicos

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)	3,9 79% gás
Reservas 2P (Mboe)	11,8 79% gás
Offtaker	Petrobras

Histórico de Produção

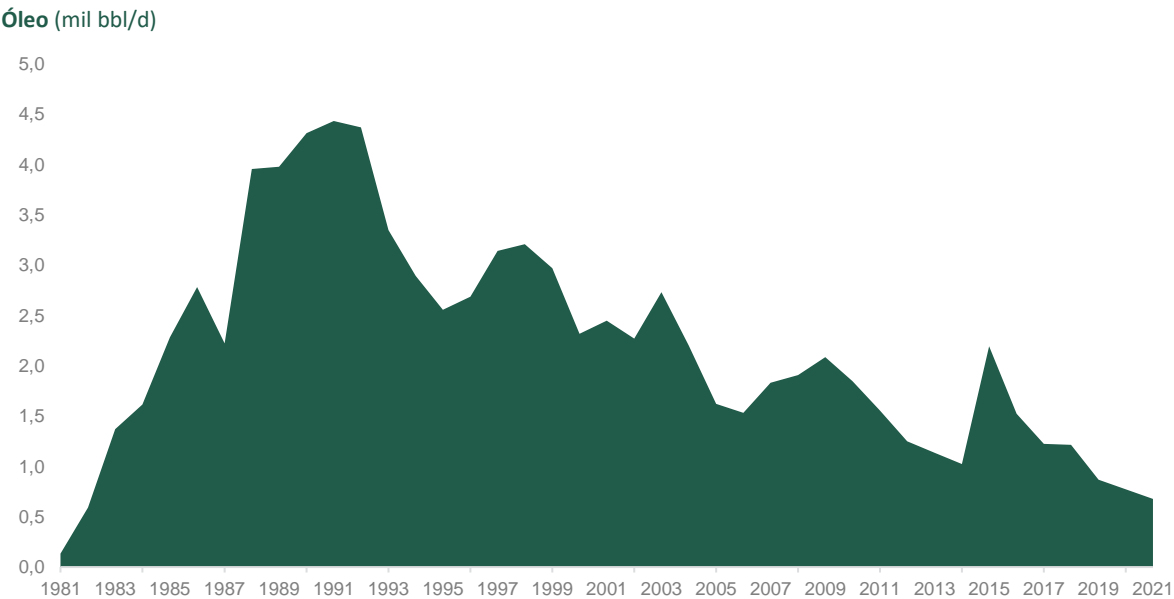


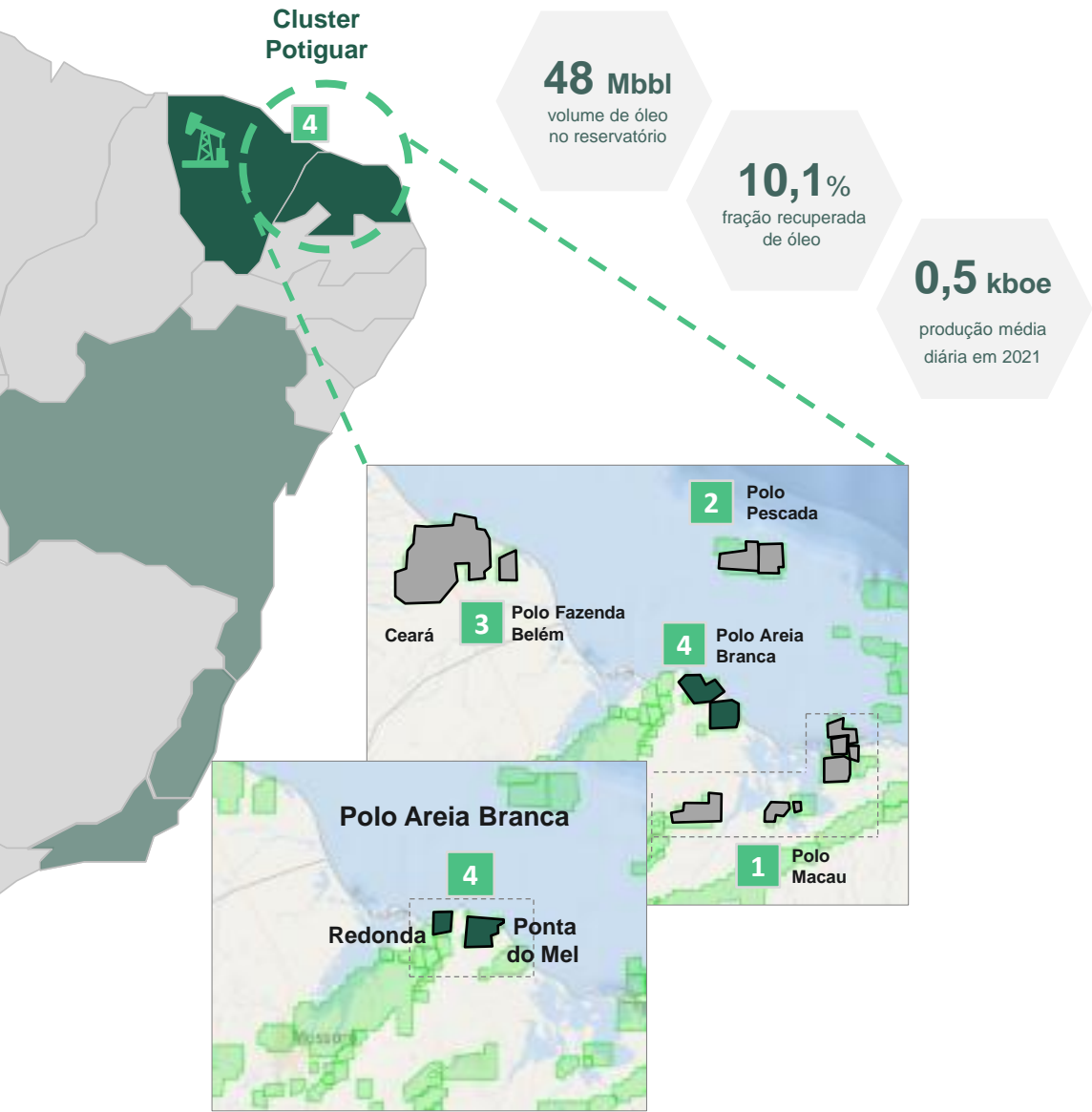


Destaques Operacionais e Estratégicos

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)	12,9 100% óleo
Offtaker	Petrobras

Histórico de Produção

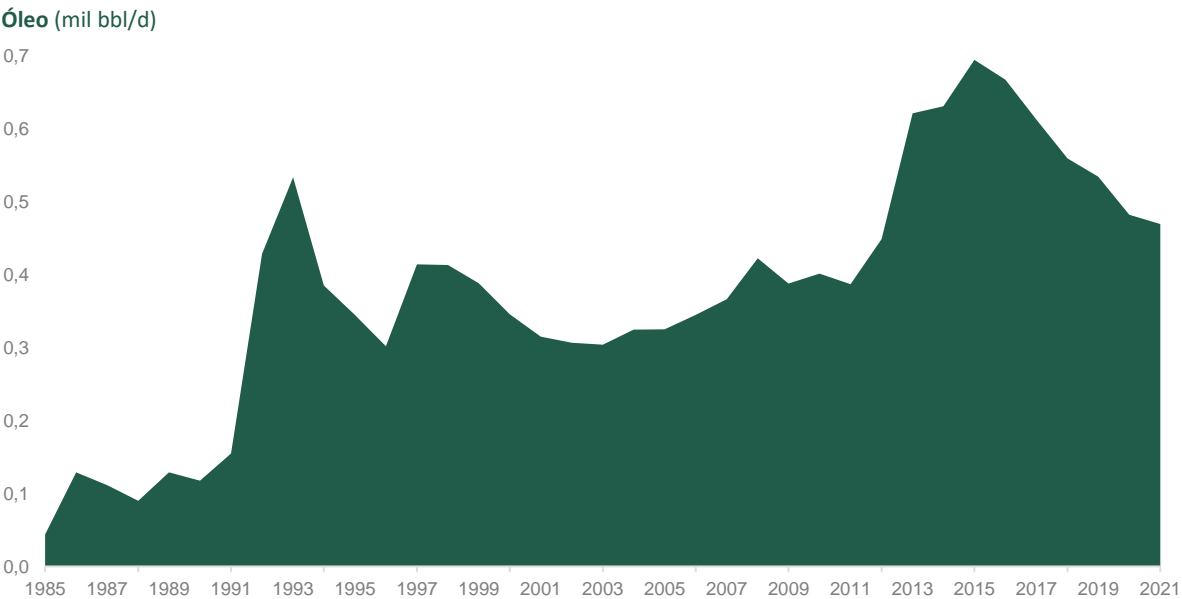




Destaques Operacionais e Estratégicos

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

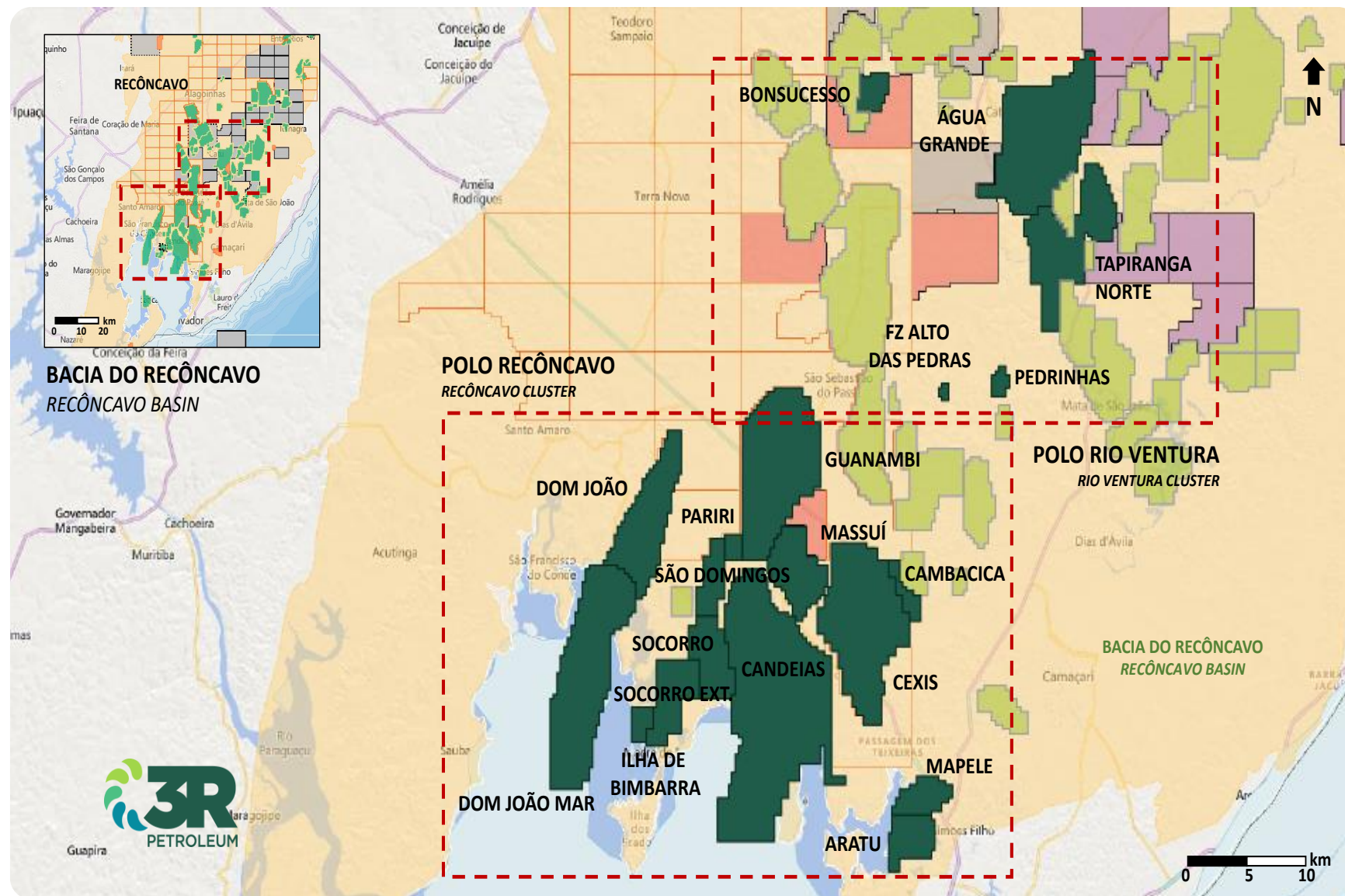
Histórico de Produção

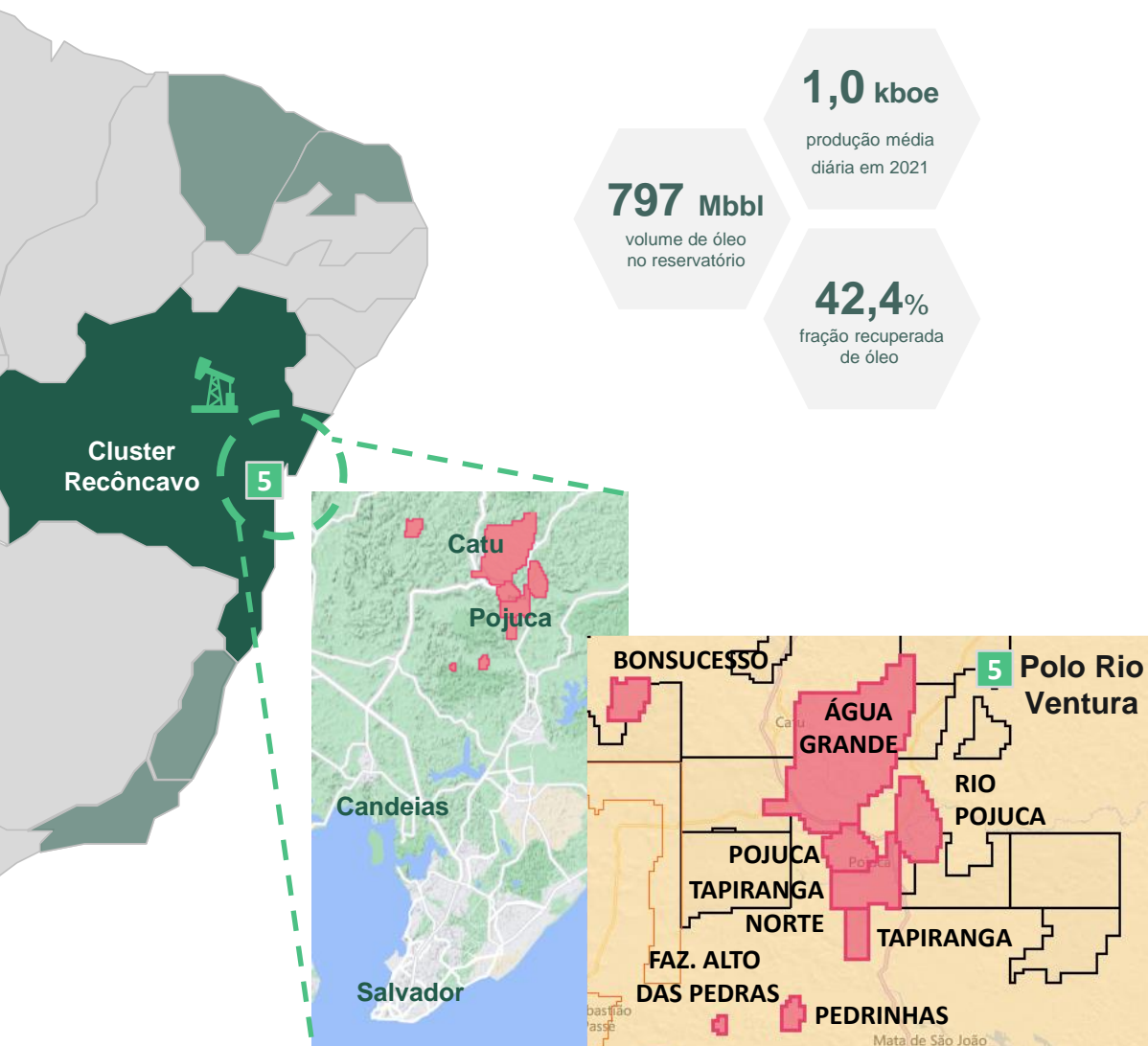


Eficiente estrutura de produção e otimização de custos

- ✓ 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

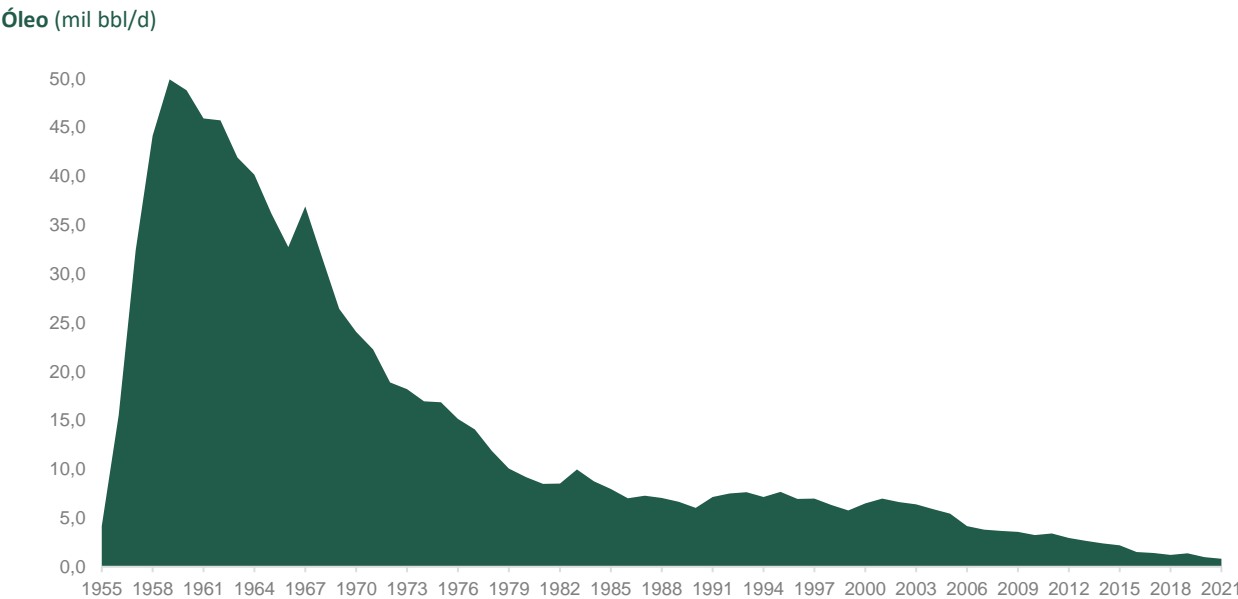
1,0 kboe
produção média
diária em 2021

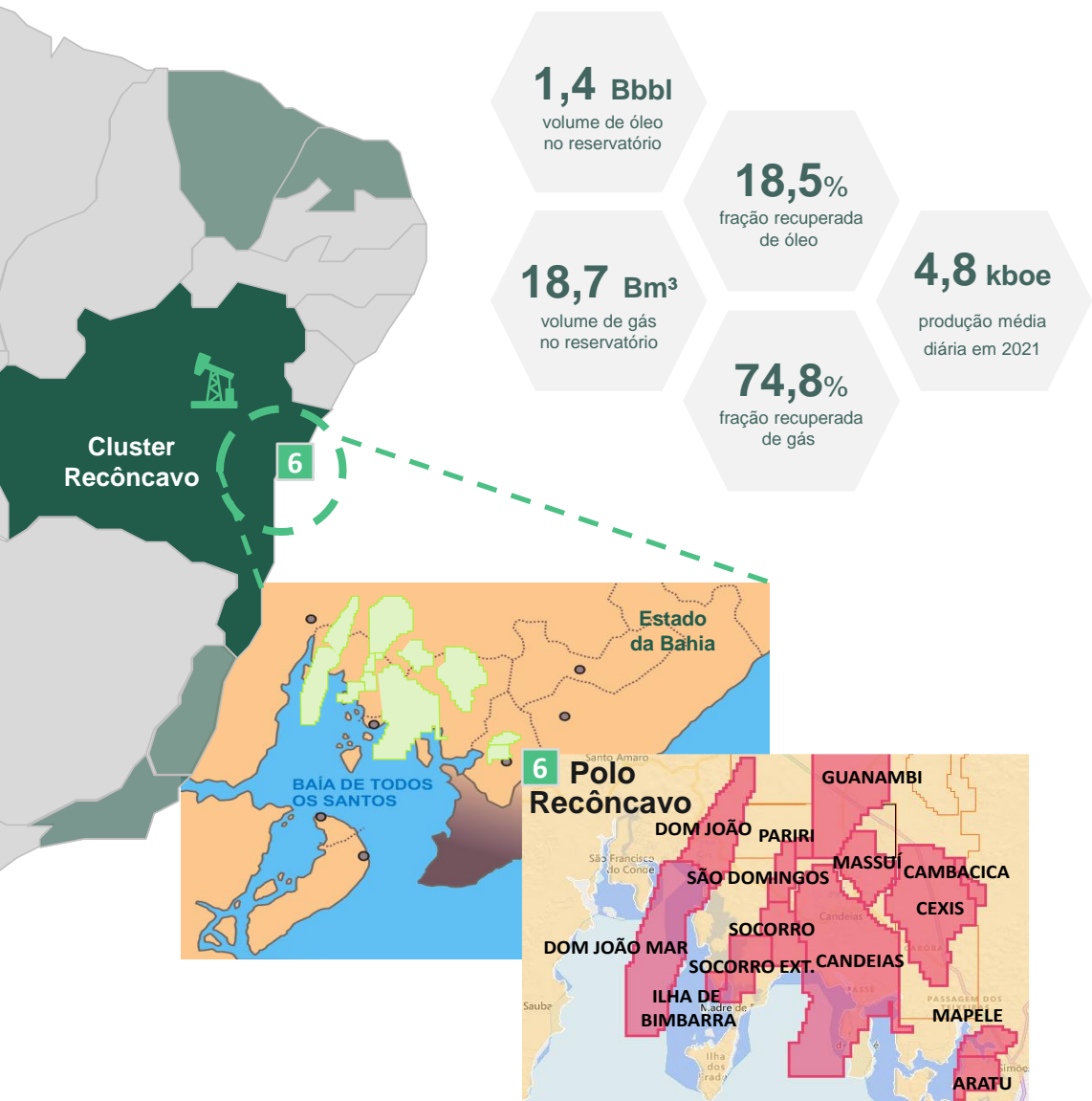
42,4%
fração recuperada
de óleo

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)	16,0 90% óleo
Reservas 2P (Mboe)	28,4 81% óleo
Offtaker	Petrobras

Histórico de Produção

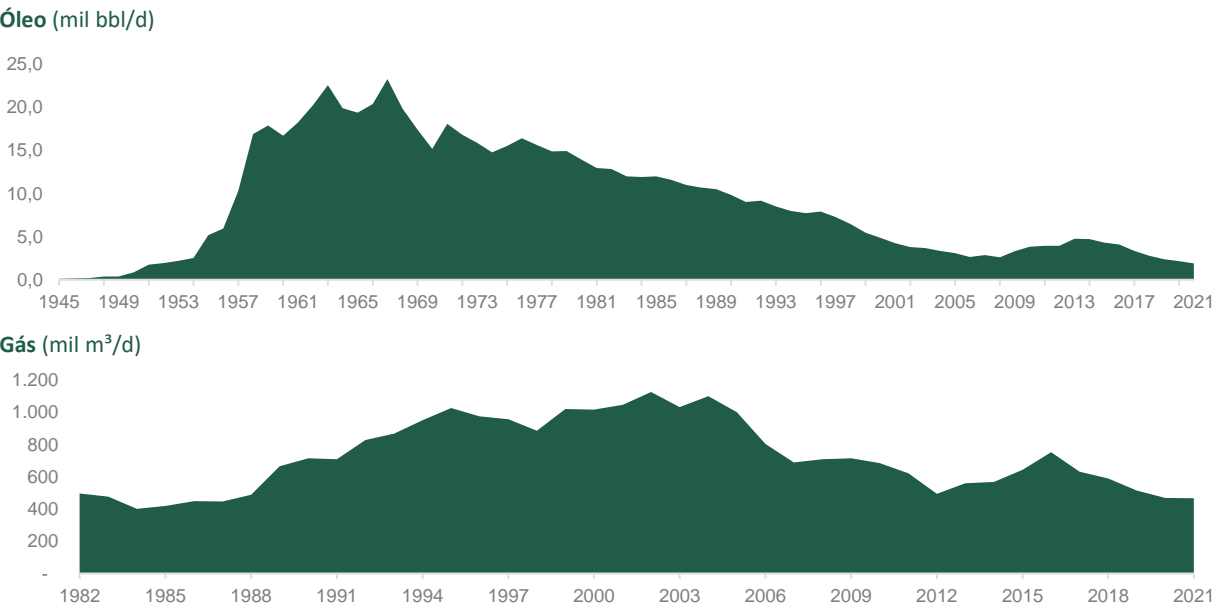




Destaques Operacionais e Estratégicos

Status	Operação 3R
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	58,8 78% óleo
Reservas 2P (Mboe)¹	75,0 82% óleo
Offtaker	Petrobras

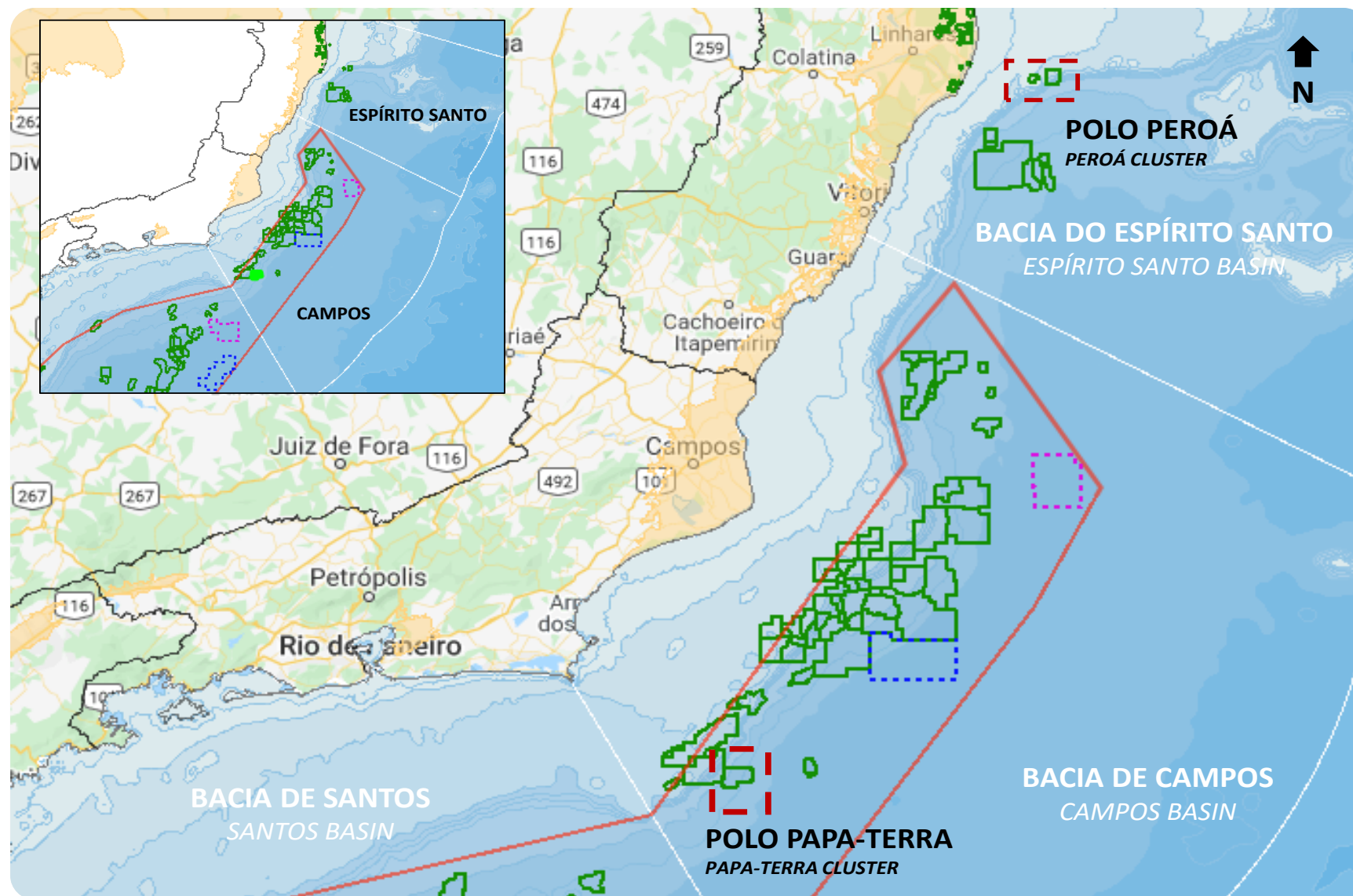
Histórico de Produção

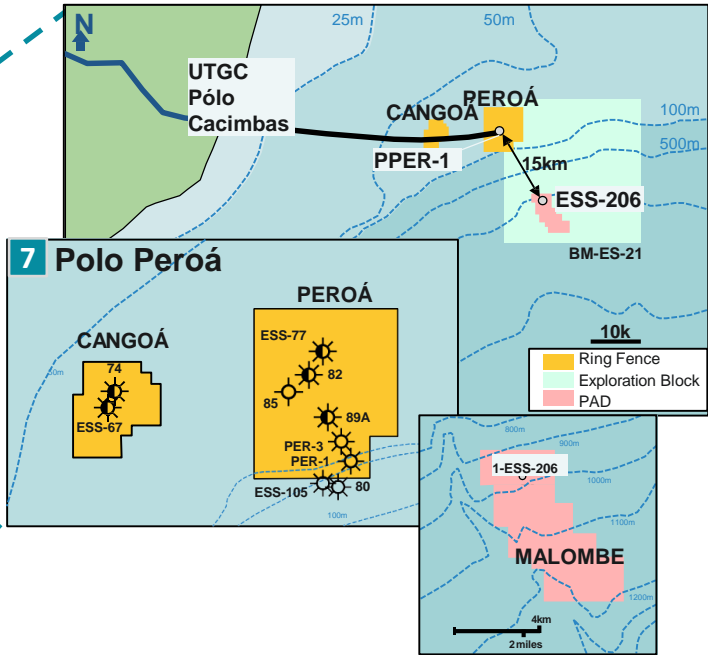
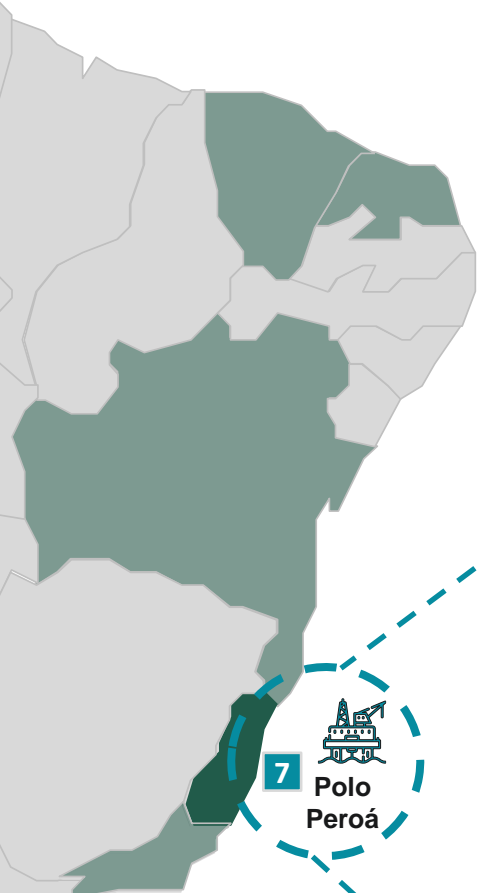


Fonte: ANP e relatório de certificação da DeGolyer & MacNaughton | (1) A Sonangol Hidrocarbonetos possui 25% e 20% das concessões de Cambacica e Guanambi, respectivamente.

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.

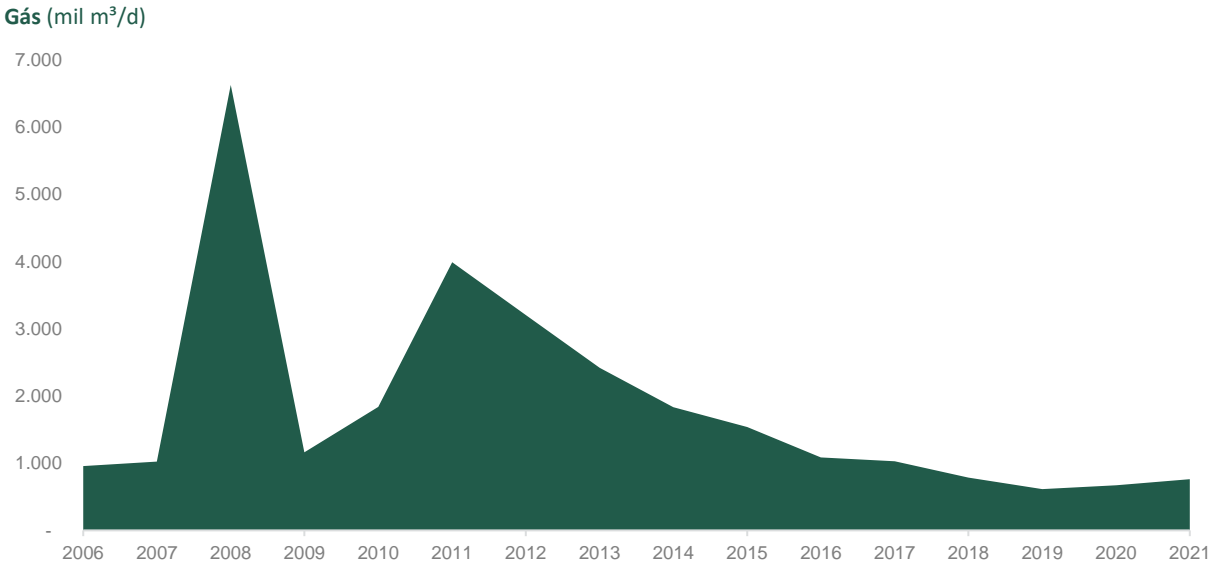




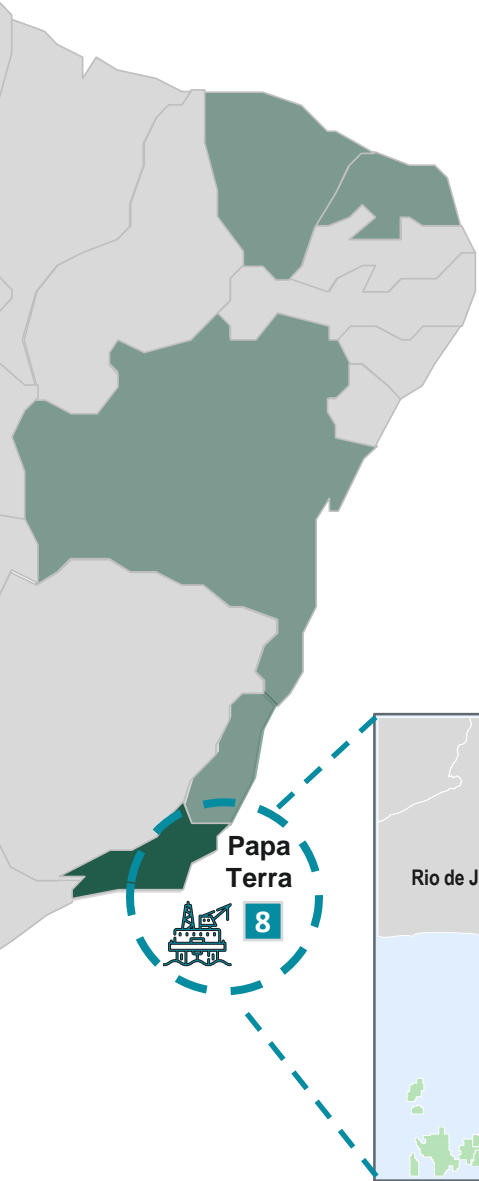
Destaques Operacionais e Estratégicos

Status	Transição Operacional
Localização	Espírito Santo
Bacia	Espírito Santo
Tipo	Offshore
Participação 3R¹	70%
# de campos/concessões²	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



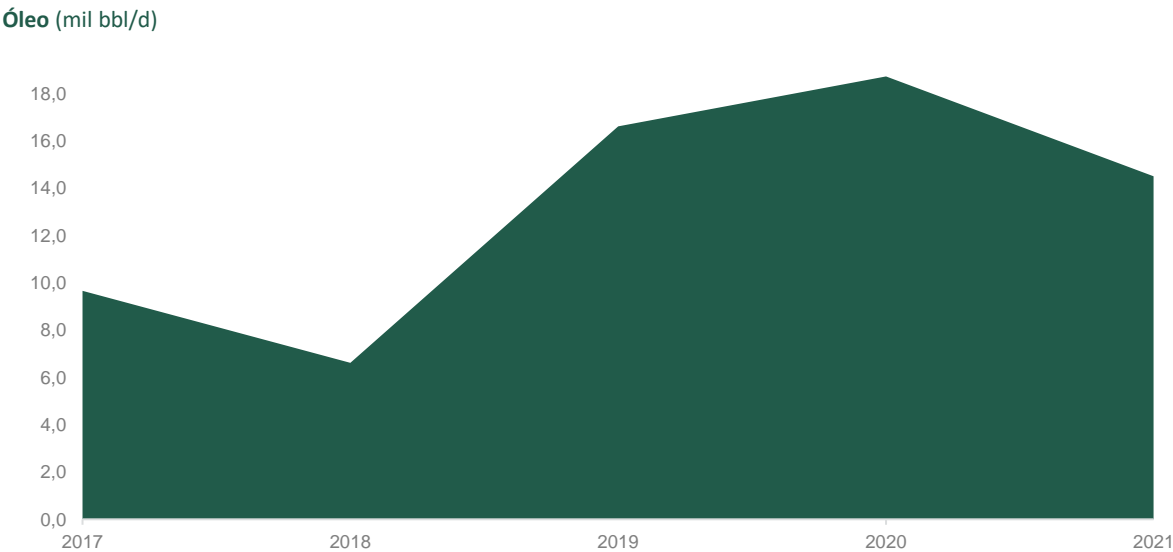
Fonte: ANP e relatório de certificação da Gaffney Cline | (1) A DBO Energy possui 30% de participação no ativo. (2) Inclui o bloco BM-ES-21, referente a descoberta de Malombê.



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

Histórico de Produção



Fonte: ANP e relatório de certificação da DeGolyer & MacNaughton | (1) A DBO Energy possui participação de 18,75% e o Grupo MTI Energy 32,5%.



#SOMOS3R #RRRP3