

Apresentação Institucional

Agosto 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.

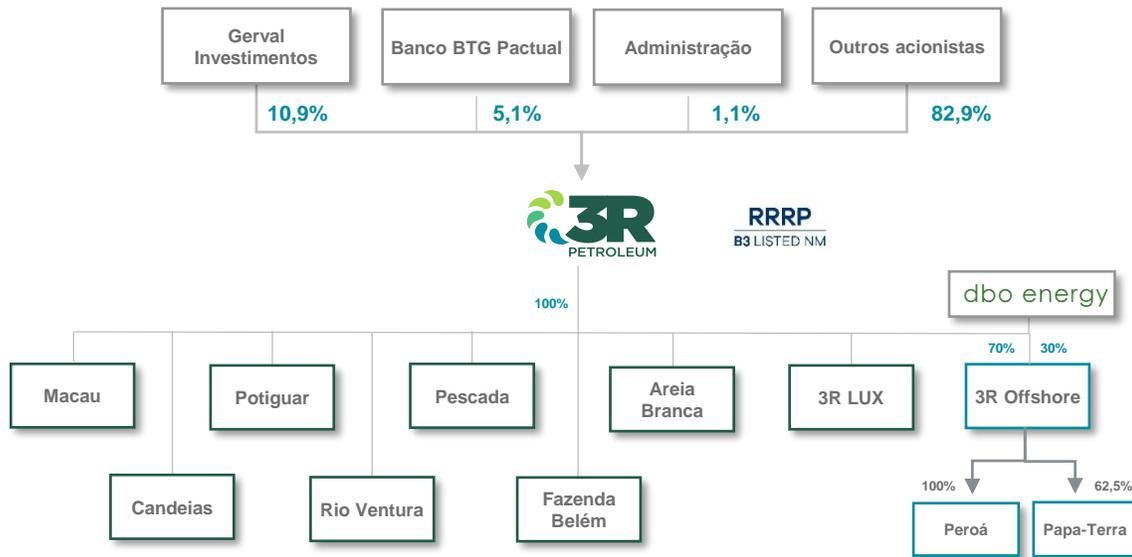


Visão Geral 3R Petroleum

1



Estrutura Societária



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

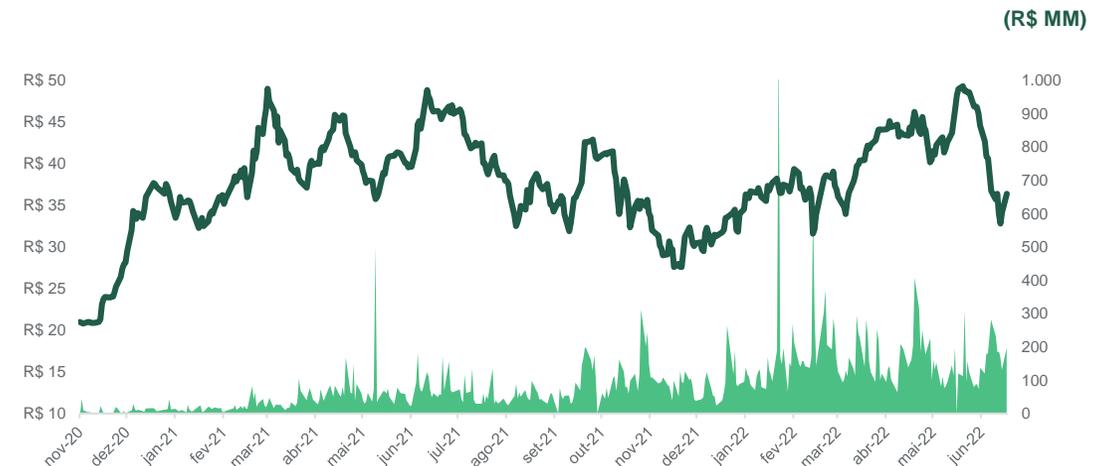
- IBOVESPA B3
- IBRX100 B3
- SMLL B3
- ITAG B3
- IGC-NMB3
- IGC B3
- IBRA B3
- IGCT B3

Evolução da 3R e impacto na liquidez

Cronograma de Ofertas



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



Matheus Dias
Diretor Comercial e Corporativo
+16 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



dbo energy

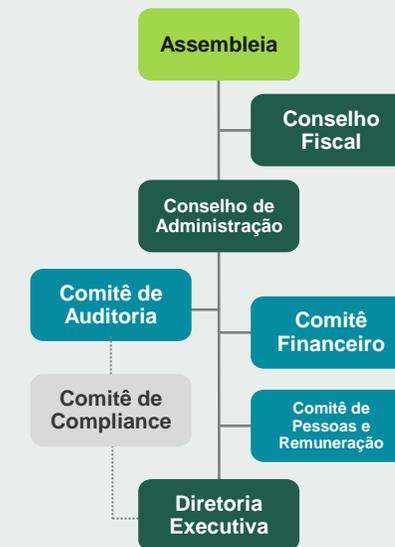
Paulo T. Mendonça
Membro



Guilherme Affonso Ferreira
Membro



Estruturas complementares de suporte ao negócio



- Auditoria Interna
- Controles Internos e Risco Corporativo
- Grupos de Trabalho - ASG e SMS

Estratégia

Financiamento de US\$500 MM

- ✓ Reduzindo risco da tese;
- ✓ Relevante parte do recurso de Potiguar;
- ✓ Outras estruturas de dívida em estágio avançado.

Adições ao portfólio operado: Operações em mais dois estados produtores: Ceará com Polo Fazenda Belém e Espírito Santo com Polo Peroá, a primeira operação offshore.

Contratos de Gás para o Cluster do Recôncavo: Preço Líquido para a produção de gás nos Pólos Rio Ventura e Recôncavo: US\$ 6,4 MMBTU no 2T22.

Relatórios de Reservas Atualizados no 2T22:

- ✓ 515 MM boe de reservas 2P: 373 MM boe 1P e 180 MM classificado como PDP¹.
- ✓ 11% do total de reservas 2P são de gás natural;
- ✓ Capacidade de reposição de reserva: +18% e +14,8% de reservas 1P e 2P, respectivamente.

Mudanças no Conselho de Administração:

Os novos membros indicados confirmam o novo ciclo da companhia.

Evolução da Operação

Macau + Rio Ventura + Recôncavo² + Areia Branca + 35% Pescada

Produção de Óleo (bbl/d)

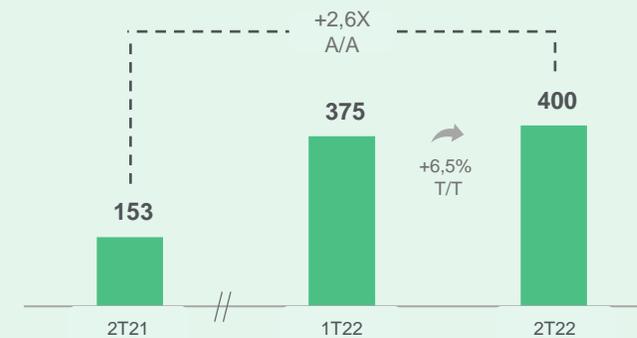


Produção Total - Óleo + Gás (boe/d)

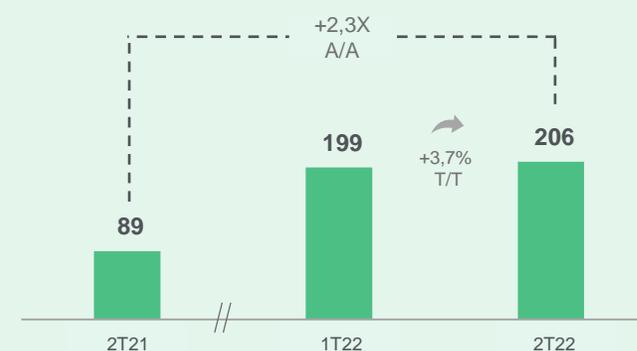


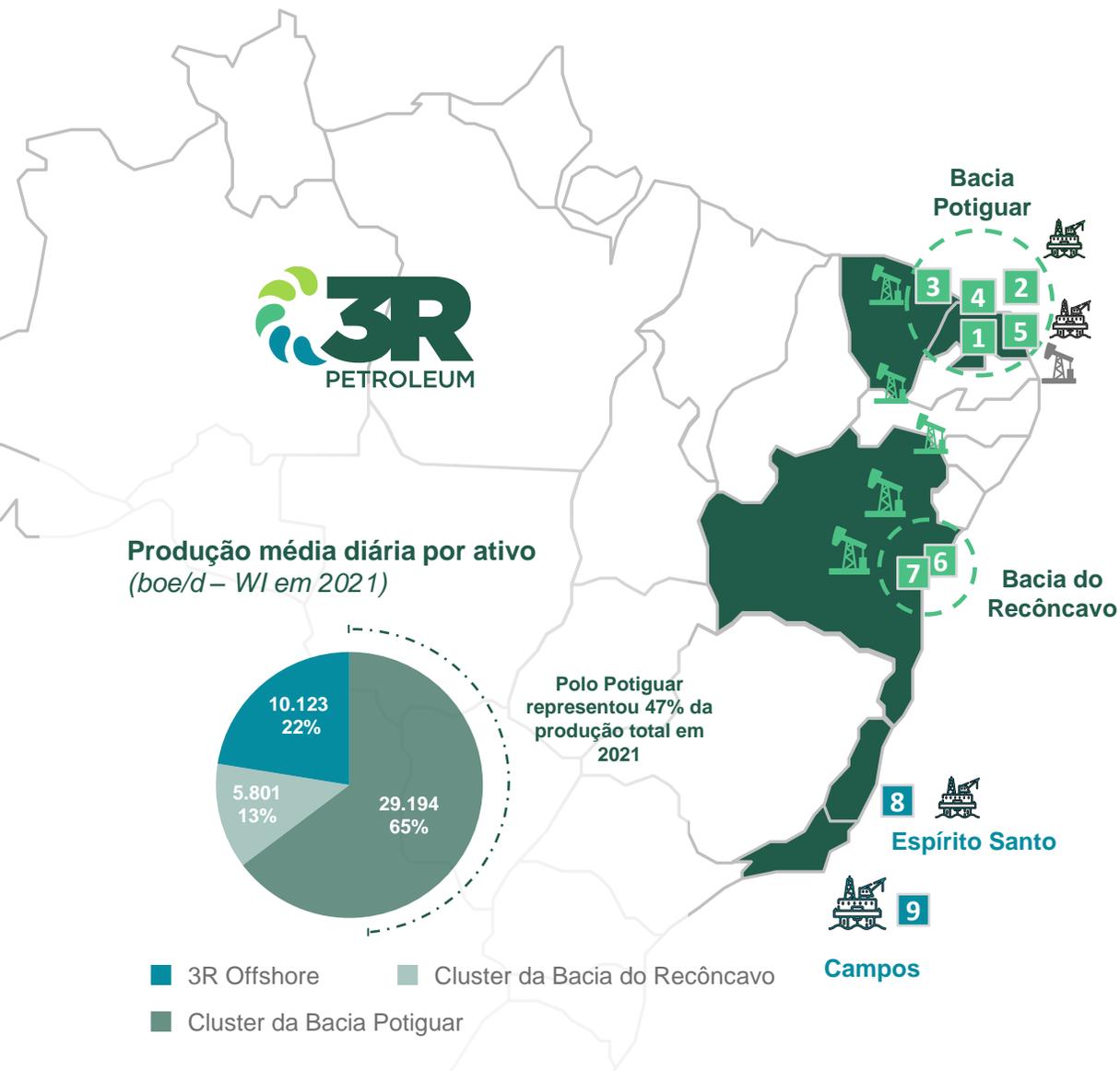
Desempenho Financeiro

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 *lifting cost*³ muito competitivo 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
- 5 Potiguar

Cluster Recôncavo

- 6 Rio Ventura
- 7 Recôncavo

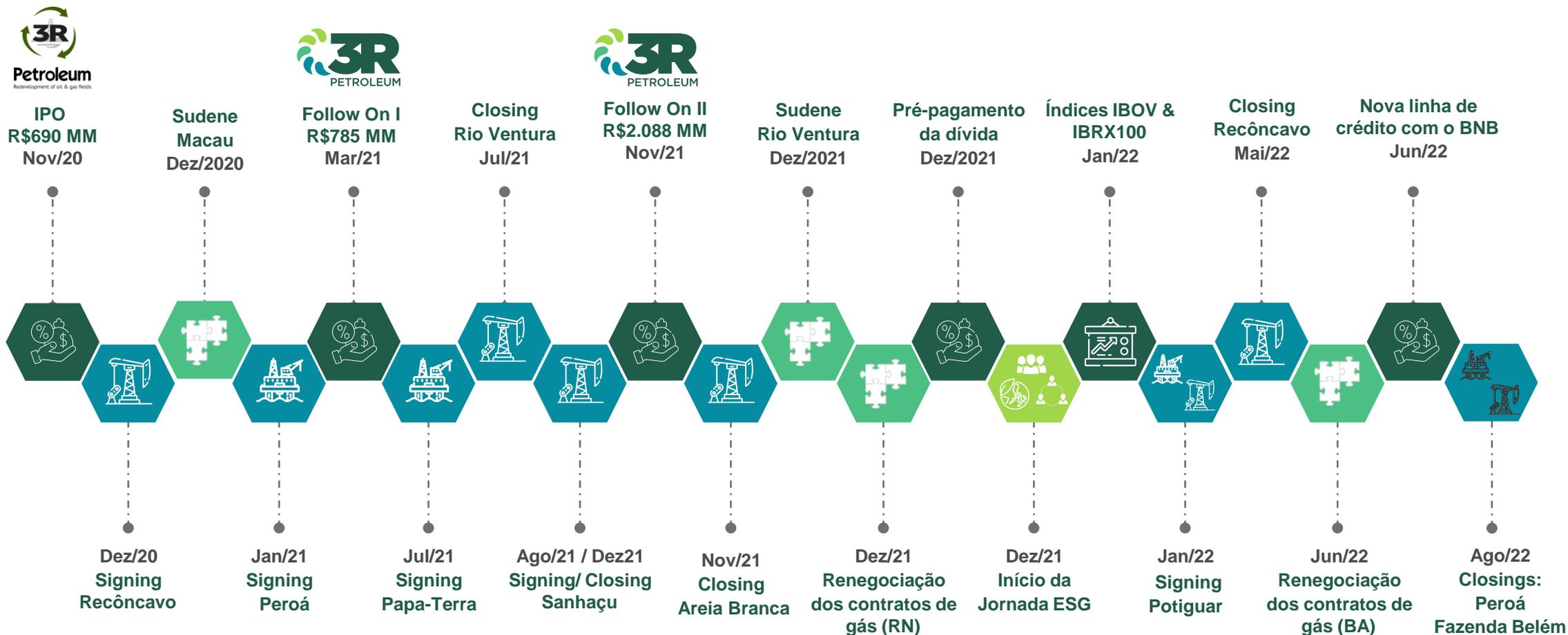
3R Offshore

- 8 Peroá
- 9 Papa-Terra

3R Linha do Tempo | Marcos alcançados desde o IPO

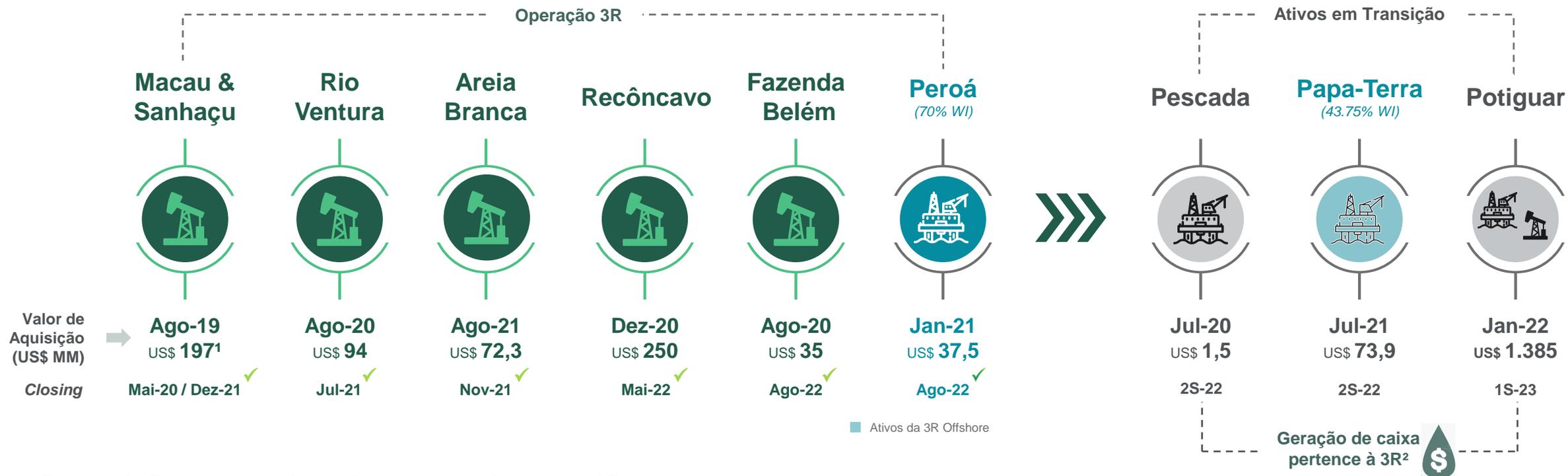


Junto com sua forte trajetória de M&A, a 3R alcançou vários marcos estratégicos desde seu IPO, enquanto entregava um robusto crescimento de produção em suas operações.



■ Finanças ■ M&A ■ Estratégia ■ ESG

Construção do Portfólio | Da forte trajetória de M&A aos resultados



Preços do Brent versus datas de assinatura de ativos - 3R estava pronta no momento certo





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

[B]³ Market cap. total da B3:
~US\$782 Bi



A
Market cap. total de energia:
~US\$186 Bi



B
Market cap. total de E&P
~US\$79 Bi



C
Market cap.:
~US\$1,36 Bi

A
Energia
+20
companhias

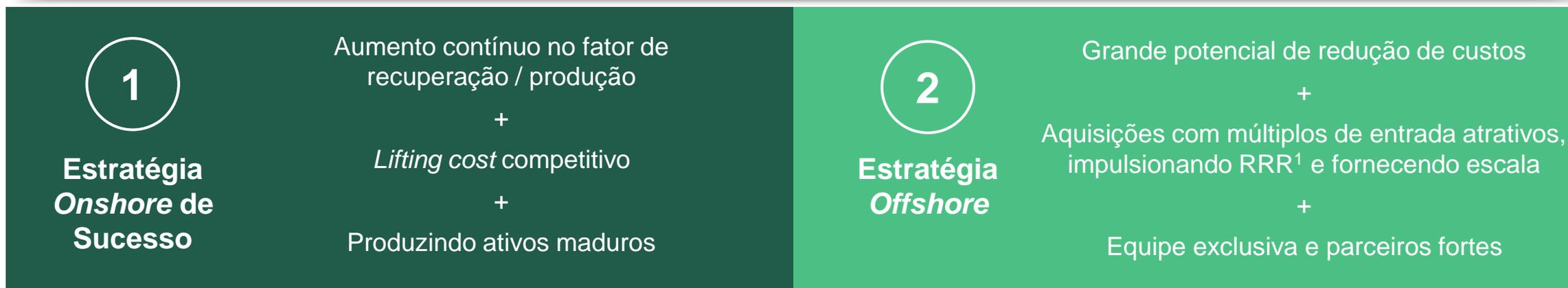
- ✓ Universo considerável de alternativas de investimento no setor de energia como um todo
- ✓ Concentração significativa no setor elétrico

B
E&P
4 companhias

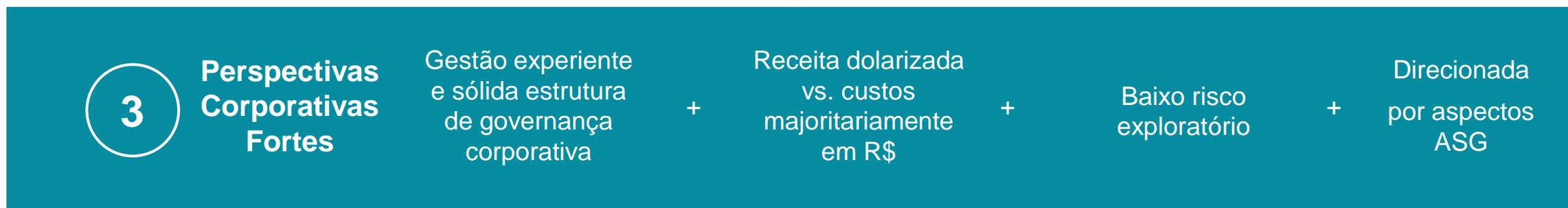
- ✓ Possibilidades limitadas de exposição a E&P e players de commodities na bolsa brasileira

C
Produção
Onshore &
Offshore
combinada
Única empresa no segmento

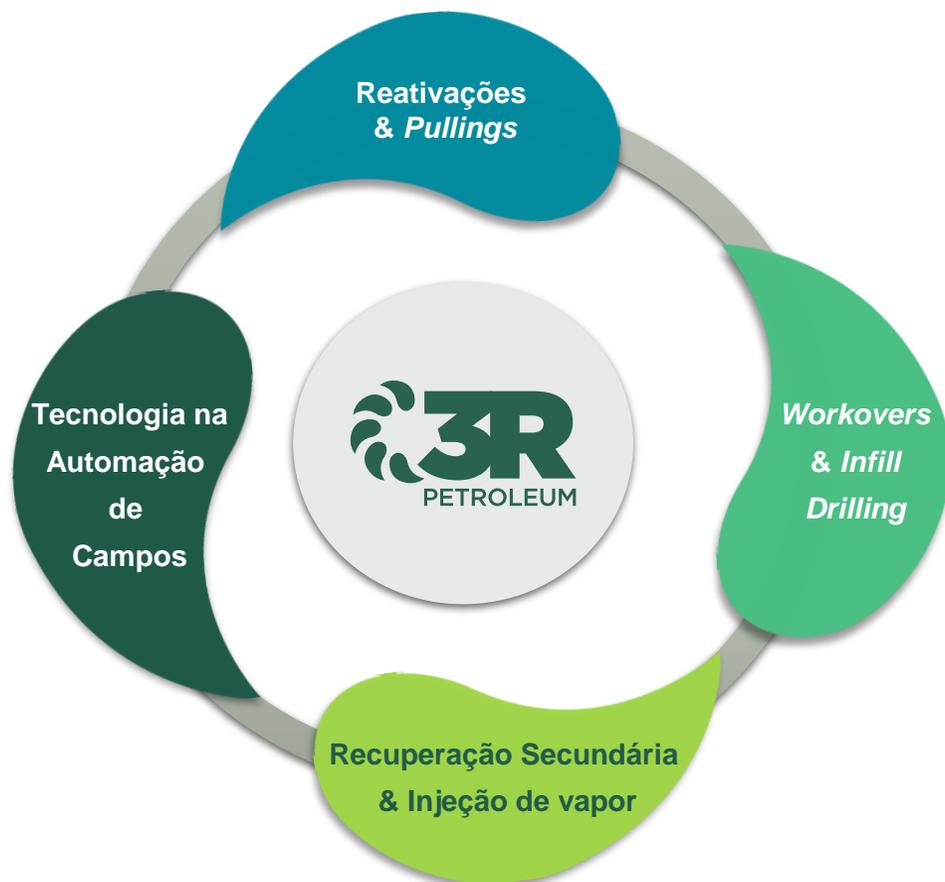
- ✓ Excelente *timing* para aquisições: portfólio construído com **baixo múltiplo de entrada** (< USD 3,0 / 2P boe)
- ✓ **82% das reservas do portfólio em ativos onshore**: flexibilidade para implementar CAPEX + *lifting cost* competitivo + *low hanging fruits*
- ✓ **Acesso estratégico ao mercado internacional de petróleo**: capacidade de exportar 90%¹ da produção total (ativos RN + Papa-Terra)



Suportado por



(1) Taxa de reposição de reserva

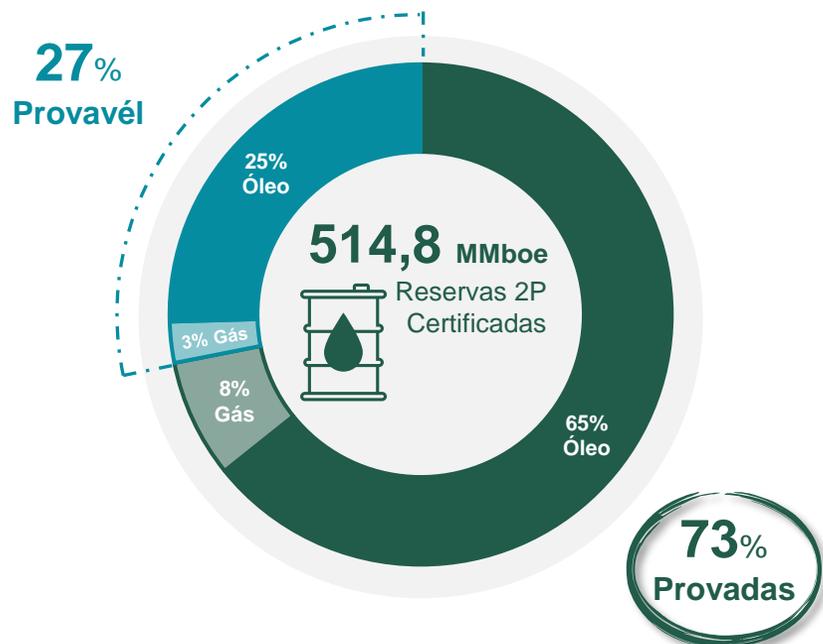


Amplo espaço para melhoria do Índice de Reposição de Reservas (IRR), considerando a média mundial de fração recuperada.

Ativos	VOIP ¹ (MMbbl)	Fração Recuperada (%)	Fator de Recuperação % (Reservas 2P)
1 Macau	340	18	33
2 Fazenda Belém	540	6	8
3 Areia Branca	48	10	28
4 Potiguar	3.949	17	23
Cluster Potiguar	4.877	16	22
5 Rio Ventura	797	42	45
6 Recôncavo	1.367	18	23
Cluster Recôncavo	2.164	27	31
Onshore	7.040	19	25
7 Pescada	133	6	8
8 Peroá	11	36	39
9 Papa Terra	1.909	2	6
Offshore	2.052	3	6
Total	9.093	15	21

¹ Volume de óleo estimado no reservatório

Visão Geral das Reservas | Relevante portfólio de reservas certificadas



✓ 373,3 MMboe ou 73% das reservas são classificadas como provadas (1P) e 180,5 Mmboe (35% do total 2P) são classificadas como PDP, reduzindo o risco de execução da Companhia;

✓ A 3R possui relevante volume de reservas 2P/1P/PDP entre os pares da América Latina (excluindo majors).

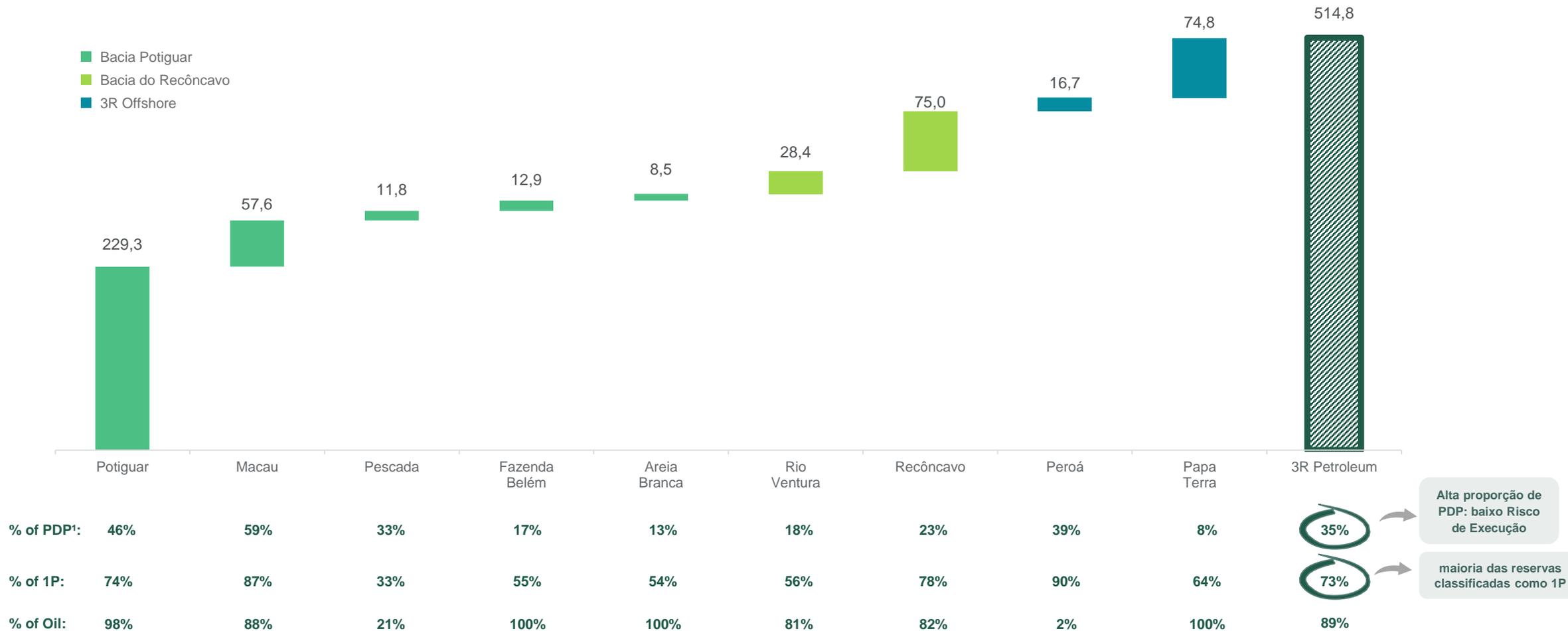
Ativo	PDP (MMboe)	1P (MMboe)	2P (MMboe)	3P (MMboe)	Data Base do Relatório	Múltiplo de entrada 2P (US\$/boe)	Cluster
Macau	33,7	50,3	57,6	63,2	Dez/21	3,5	Potiguar
Pescada Arabaiana	3,9	3,9	11,8	11,8	Dez/21		
Fazenda Belém	2,2	7,1	12,9	14,3	Dez/21		
Areia Branca	1,1	4,6	8,5	14,4	Dez/20		
Potiguar	104,4	169,7	229,3	267,0	Dez/21		
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	-
VPL @ 10% (US\$ billion)⁽¹⁾	US\$ 2,37	US\$ 4,75	US\$ 6,49	US\$ 7,88	-	-	-

Reservas Provadas (P1): pelo menos 90% de probabilidade de que as quantidades recuperadas sejam iguais ou superiores à estimativa P1; Reservas Prováveis (P2): probabilidade mínima de 50% de que as quantidades recuperadas sejam iguais ou superiores à estimativa de P2; Reservas Possíveis (P3): probabilidade mínima de 10% de que as quantidades recuperadas sejam iguais ou superiores à estimativa P3; Fonte: Relatórios de certificação elaborados pela Degolyer e MacNaughton e Gaffney/Cline. Os relatórios de certificação possuem datas-base diferentes e podem ser acessados pelo site RI da 3R.

Notas: (1) Não inclui NOL | (2) A 3R contratou uma consultoria especializada para analisar e avaliar os ativos de mid/downstream do Cluster Potiguar. Após a conclusão deste estudo a Companhia divulgará o múltiplo de entrada do Cluster Potiguar.

Composição do Portfólio 3R - Reservas 2P Certificadas¹

(MMboe)



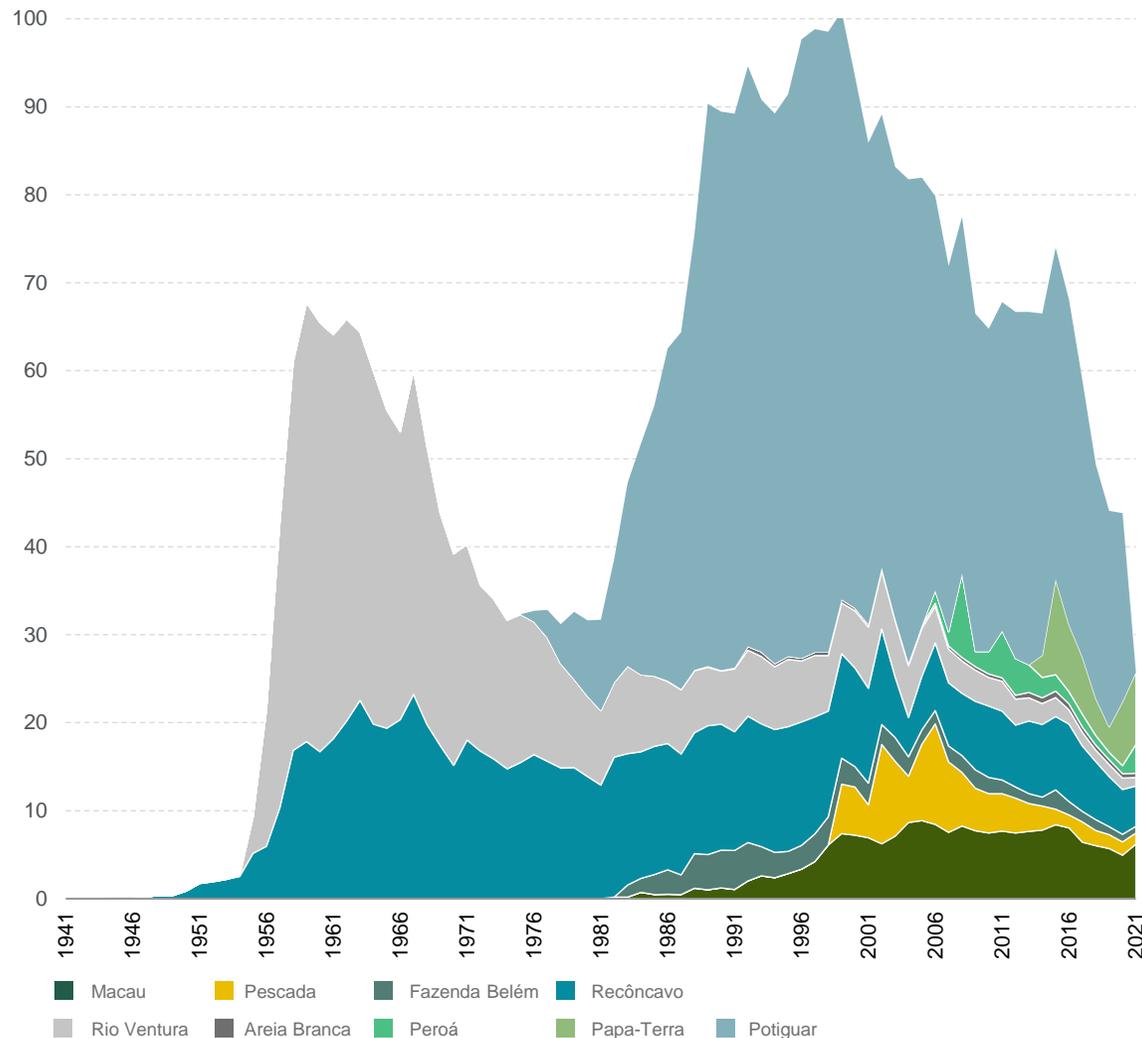
(1) Relatórios de certificação emitidos pela Degolyer and MacNaughton's e GaffneyCline para as participações da 3R. Os relatórios de certificação têm datas-base distintas.

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



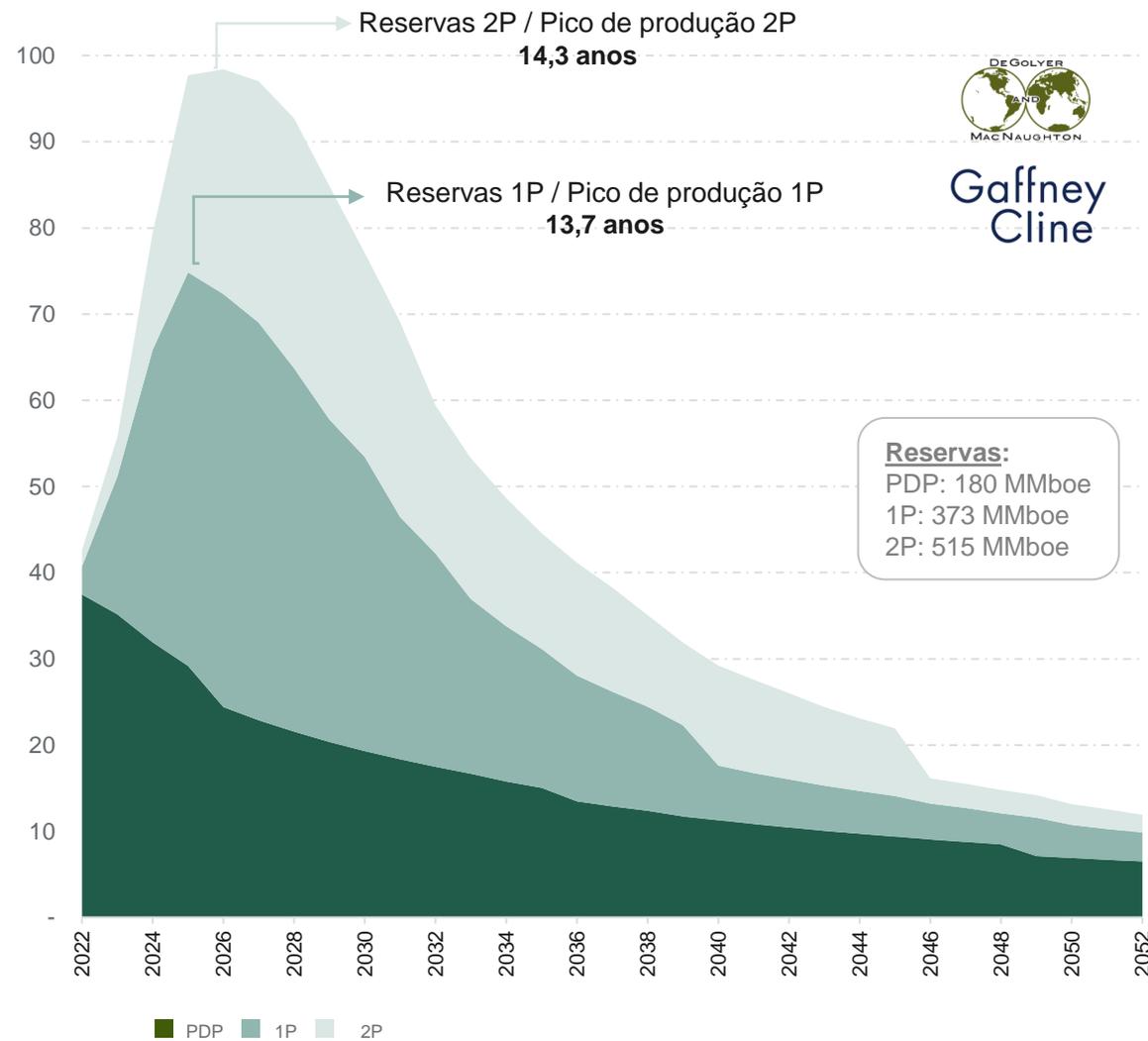
Produção histórica de O&G dos ativos 3R

(kboe/dia)



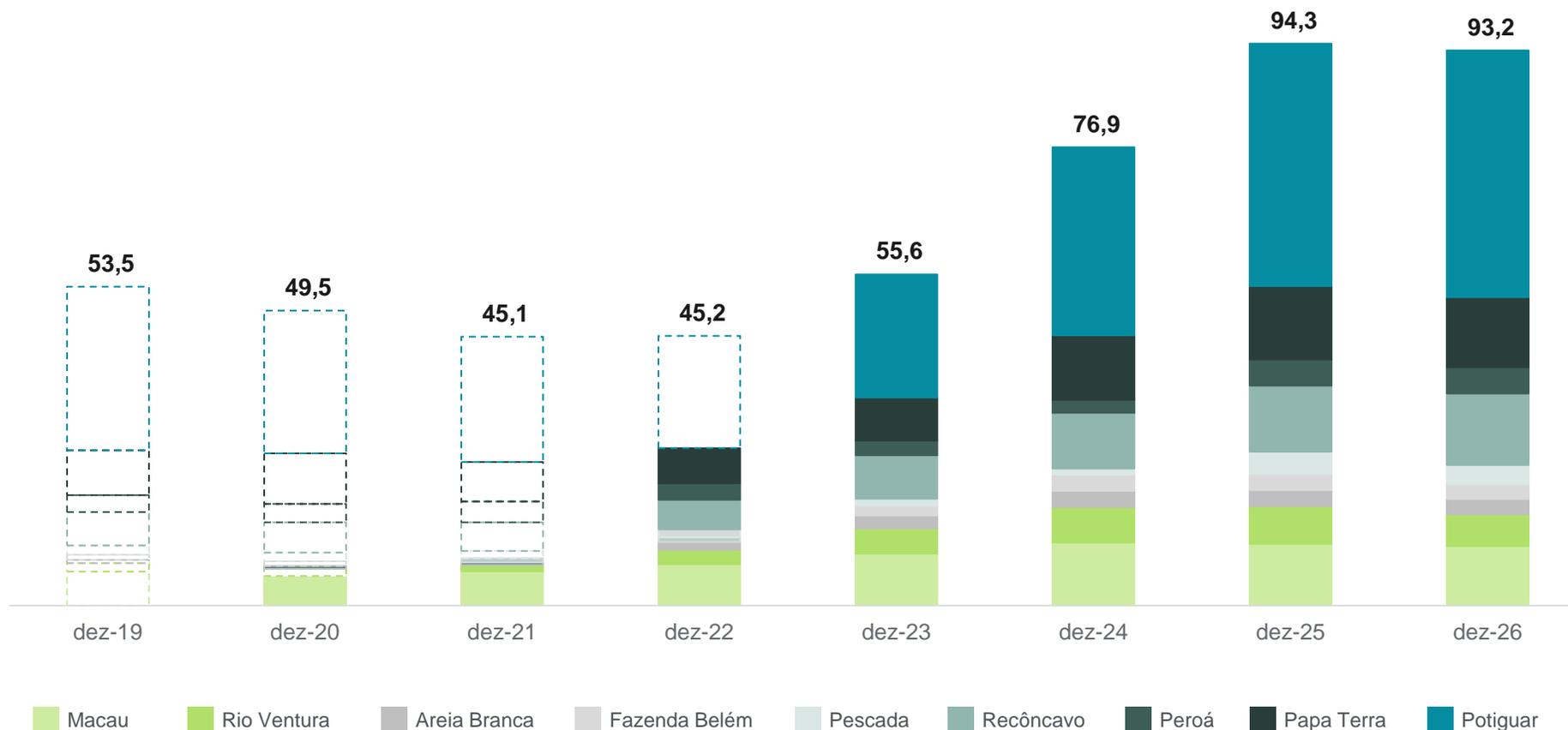
Produção futura estimada de O&G de ativos 3R

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



Crescimento orgânico através da revitalização de ativos já adquiridos

Produção de Óleo & Gás (3R work interest)⁽¹⁾
(kboe/d)



Disclaimer

- ✓ Baseado nos últimos relatórios de certificação de reservas de cada ativo
- ✓ Considerando a produção média diária prevista para dezembro de cada ano
- ✓ CAPEX de US\$ 1,6 bilhão em 5 anos (2022 – 2026)
- ✓ 5% adicional no fator de recuperação do portfólio



Gaffney
Cline

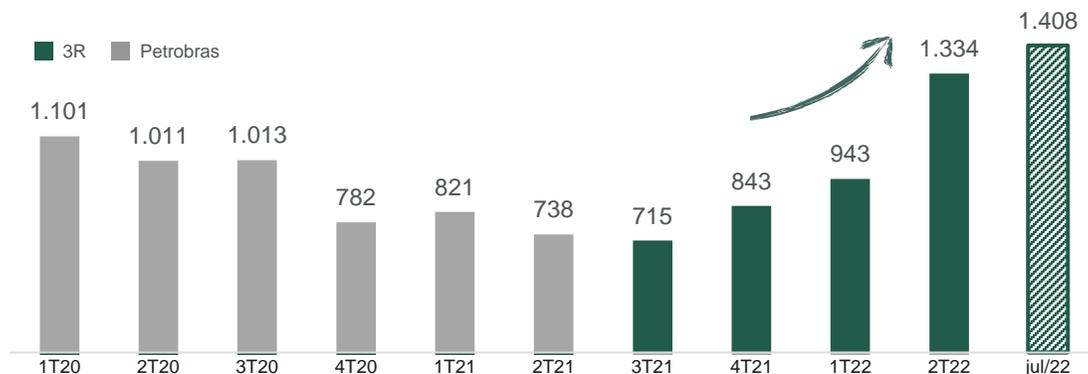
Notas: (1) Estimativa 2P a partir dos relatórios de certificação mais recentes

Produção de Óleo | Evolução na produção da bacia do Recôncavo desde o início



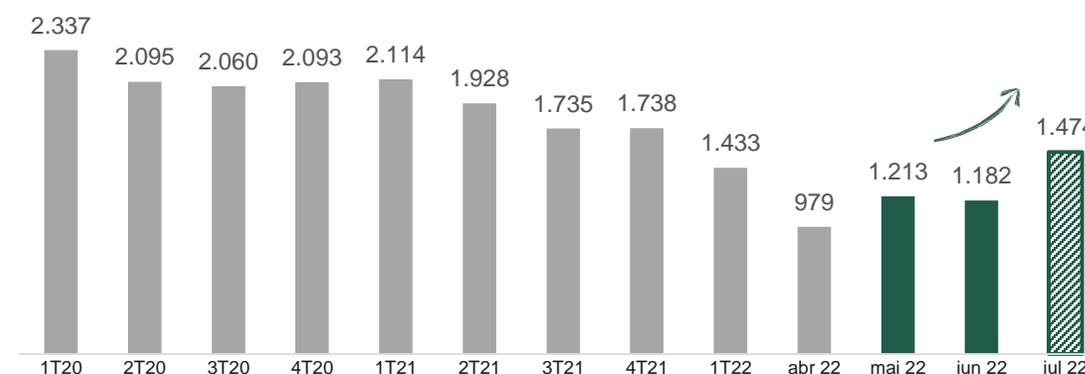
Rio Ventura – Produção de Óleo

(Trimestral e Mensal bbl/d)



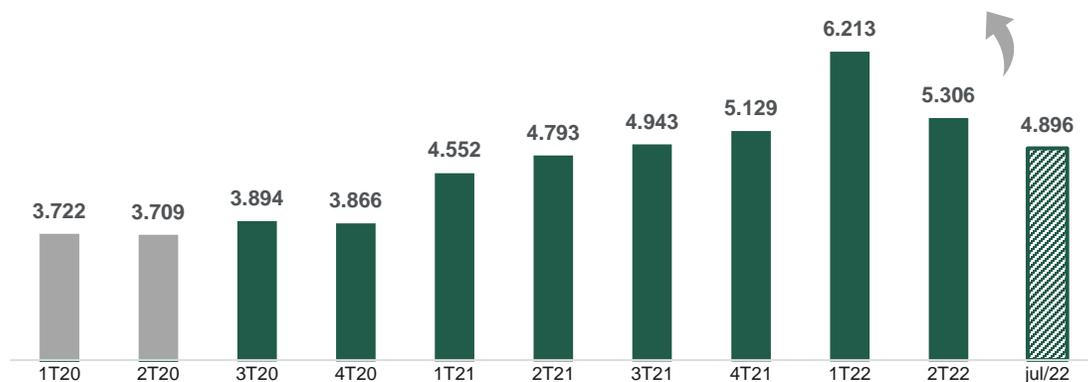
Recôncavo – Produção de Óleo

(Trimestral e Mensal bbl/d)



Macau – Produção de Óleo

(Trimestral e Mensal bbl/d)



Produção de Macau está a ser afetada desde Maio por fatores externos e problemas de medição

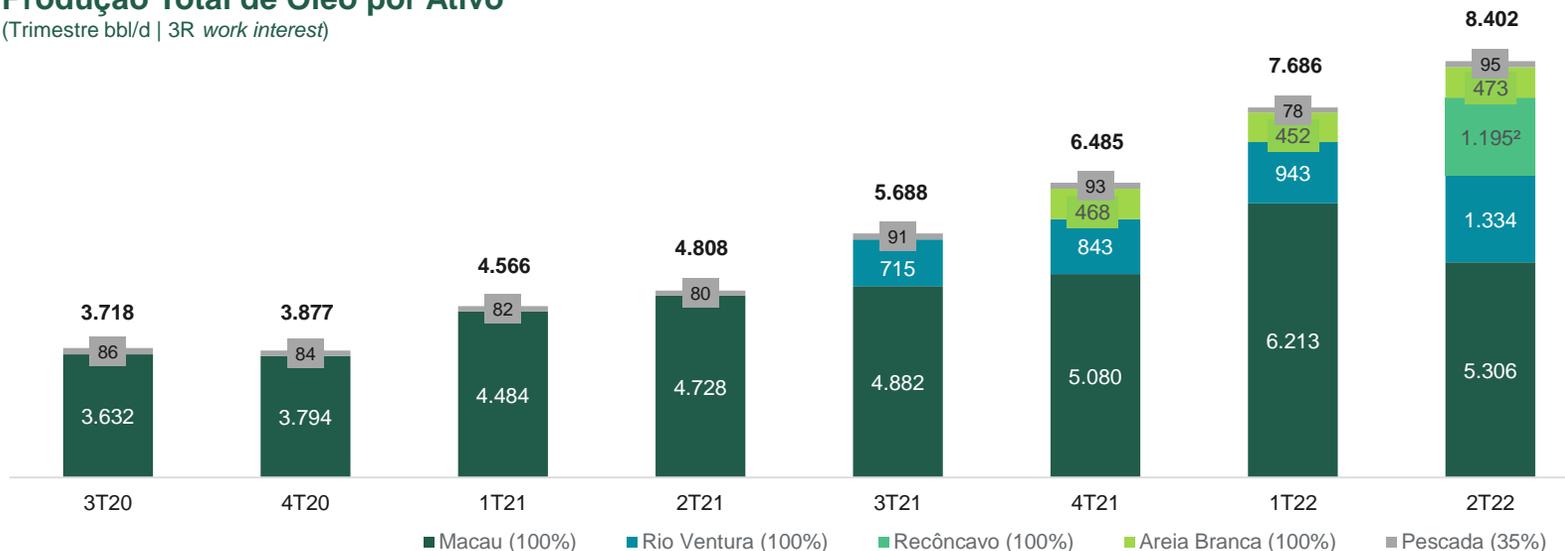
- ✓ **Cluster do Recôncavo:** primeiras oportunidades de melhoria
- ❖ Rio Ventura: crescimento da produção desde sua aquisição. Julho marcou a melhor produção desde Nov/2018, com a produção dobrando quando comparada ao primeiro mês de operação;
- ❖ O Polo Recôncavo iniciou a operação em ritmo acelerado. **A produção média diária em julho aumentou ~50% em relação ao primeiro mês de operação da 3R;**
- ✓ A produção de Macau foi impactada no 2T22 por problemas de abastecimento de energia no Polo Potiguar. O processo de medição, do qual Macau faz parte, foi afetado impactando os resultados. A produção em julho ainda reflete problemas na medição;
- ✓ O Polo Areia Branca apresenta produção estável desde sua aquisição.

Produção Total 2T22 | Portfólio com trajetória de crescimento resiliente

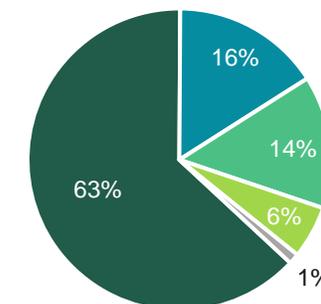


Produção Total de Óleo por Ativo

(Trimestre bbl/d | 3R work interest)

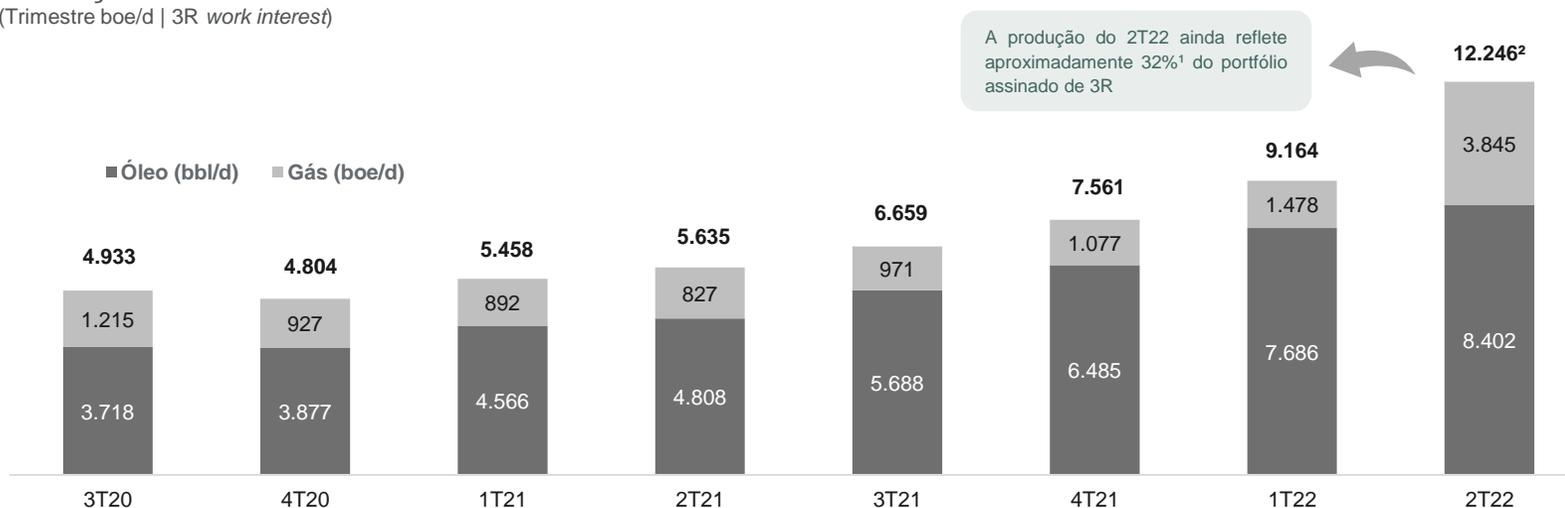


Produção média diária por ativo no 2T22 (% bbl/d)



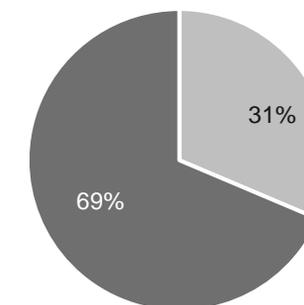
Produção de Óleo & Gás

(Trimestre boe/d | 3R work interest)



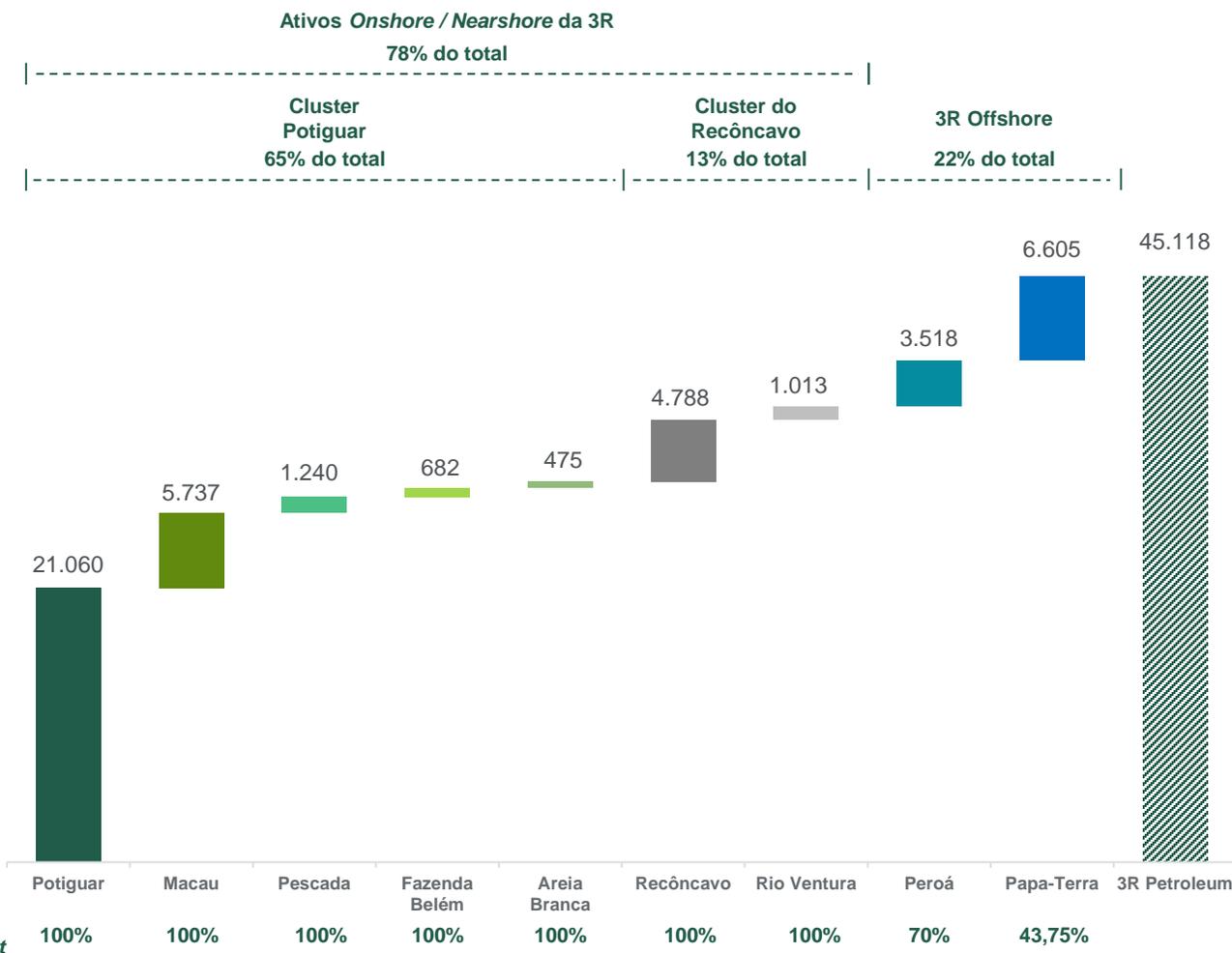
A produção do 2T22 ainda reflete aproximadamente 32%¹ do portfólio assinado de 3R

Produção média diária de Óleo & Gás no 2T22 (% boe/d)



Fonte: ANP e Companhia | Nota:(1) Considerando a produção média diária do portfólio 3R entre julho de 2021 e junho de 2022; (2) A produção do Polo Recôncavo teve início em 11 de maio de 2022 e foi ajustada para 51 dias de produção no trimestre. Aproximadamente 60% do gás produzido no Polo Recôncavo é reinjetado no reservatório.

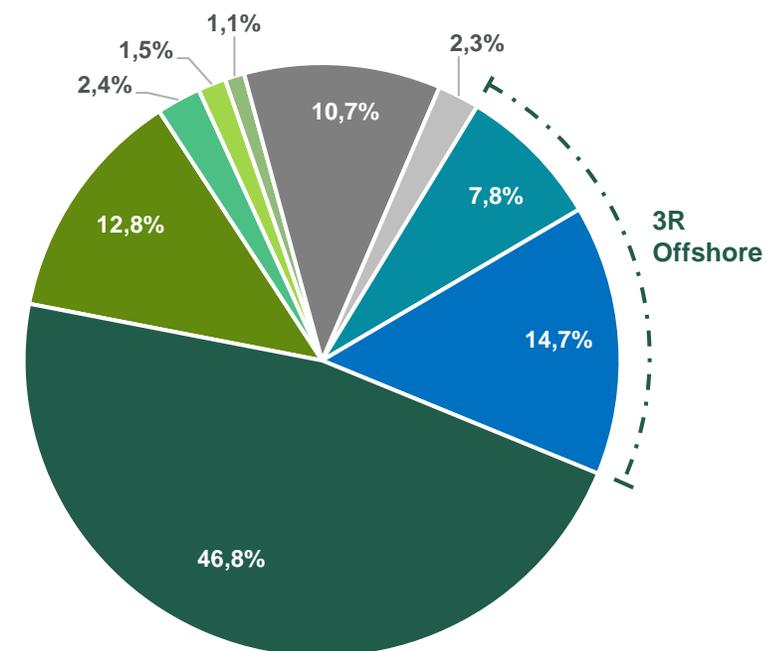
Produção de Óleo e Gás 2021 – Parcela 3R (boe/d)



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

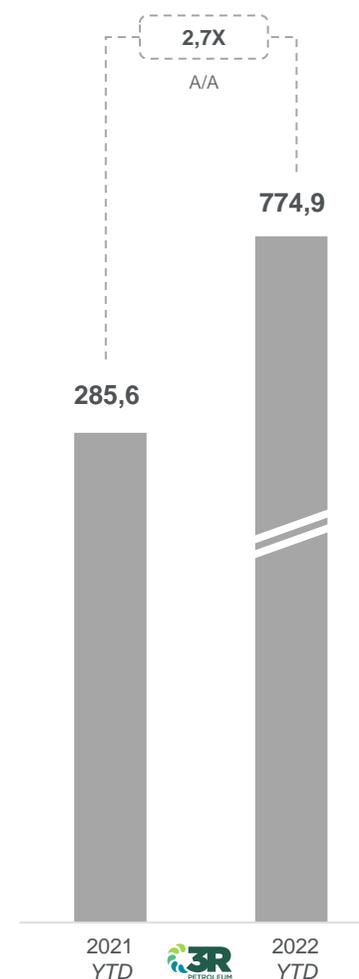
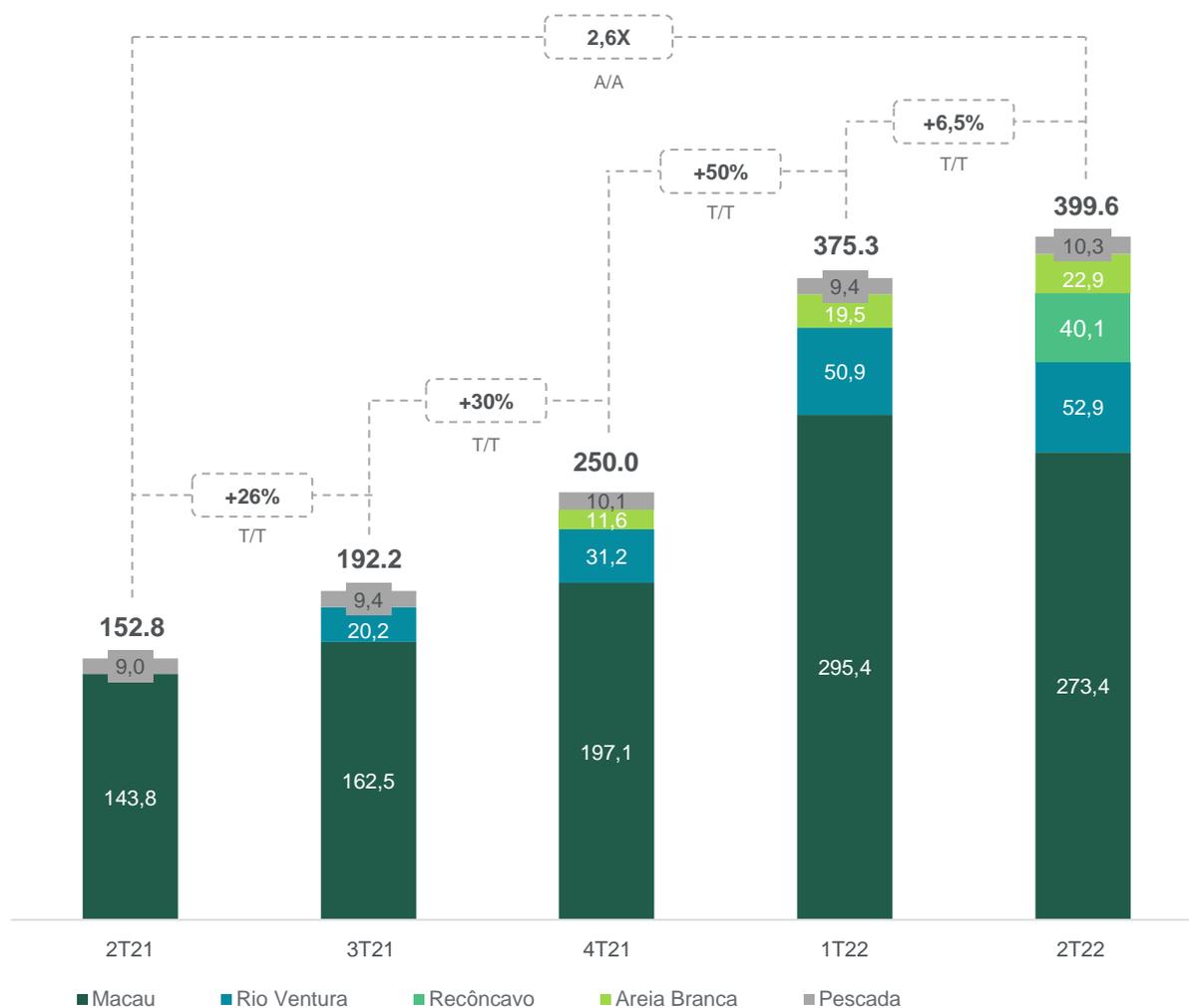


Receita Líquida 2T22 | Macau, Recôncavo, Rio Ventura, Areia Branca e Pescada¹

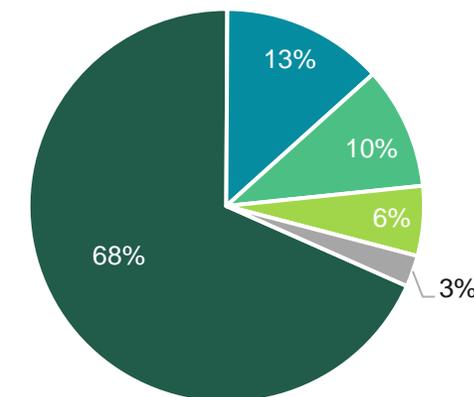


Receita Líquida 2T22 | 3R W/

(R\$ MM)



Receita Líquida por ativo | 2T22 (%)



Destaques da Receita

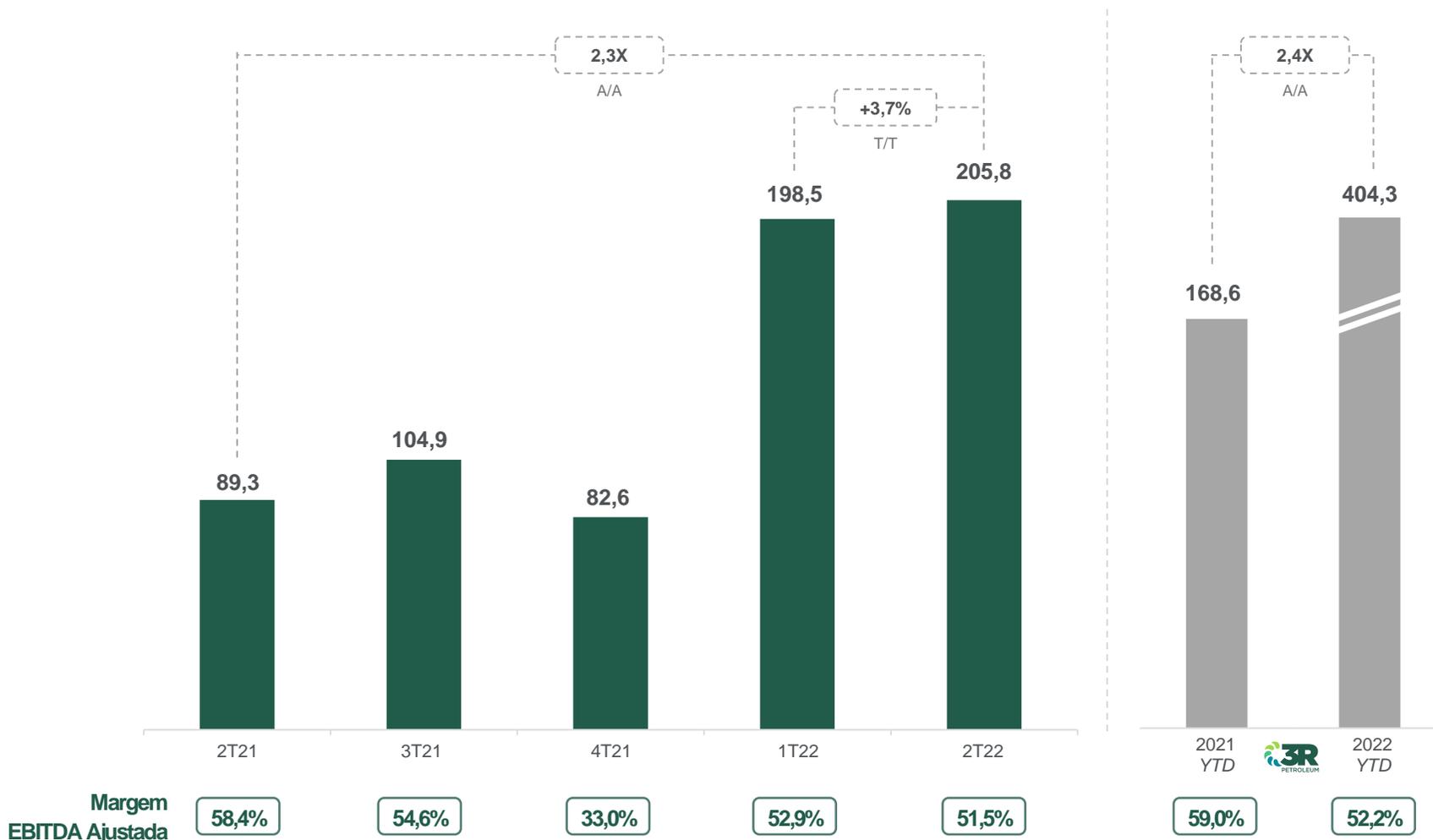
- ✓ Os resultados do 2T22 ainda refletem aproximadamente 32%² da produção do portfólio assinado pela 3R;
- ✓ **Forte capacidade de crescimento:** as receitas foram 2,6 e 2,7 vezes maiores quando comparadas ao 1T21 e ao período acumulado de 2021, respectivamente;
- ✓ Recôncavo representou 10% da receita no 2T22 com menos de 2 meses de operação;
- ✓ A venda de Petróleo representou 91,6% do faturamento no 2T22.

Notas: (1) Considerando a participação 3R de 35% no Polo Pescada | (2) Considerando a produção média diária do portfólio 3R entre julho de 2021 e junho de 2022.

EBITDA Ajustado 2T22 | 3R confirma capacidade de geração de Ebitda

EBITDA Ajustado

(R\$ MM)



- ✓ **3R atingiu R\$ 206 MM de EBITDA ajustado no 2T22, mais de 2,3 vezes quando comparado ao 2T21. O EBITDA ajustado reflete principalmente:**
 - ❖ Aumento da produção em Rio Ventura;
 - ❖ Redução de custos operacionais em Rio Ventura;
 - ❖ **Primeiro trimestre de Operação do Polo Recôncavo:** 6% do EBITDA está ligado ao novo ativo no 2T22 (51 dias de operação);
 - ❖ Novos ativos começam com margem menor, pois carregam custos de transição e backlog de Opex/Capex da antiga operadora;
 - ❖ Novos contratos de gás na Bahia;
- ✓ **A margem de EBITDA ajustado do 2T22 contempla os custos corporativos de transição enquanto a 3R se prepara para operar 9 ativos.**

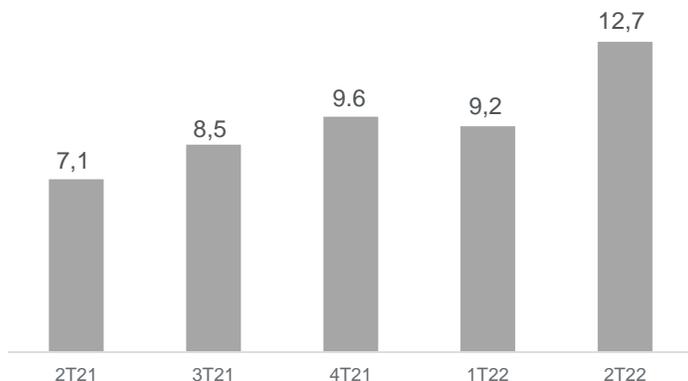
(1) Inclui custos de transição relacionados aos ativos que ainda são operados pela Petrobras.

Lifting Cost & Capex | Lifting Cost competitivo entre pares na LATAM



Lifting Cost

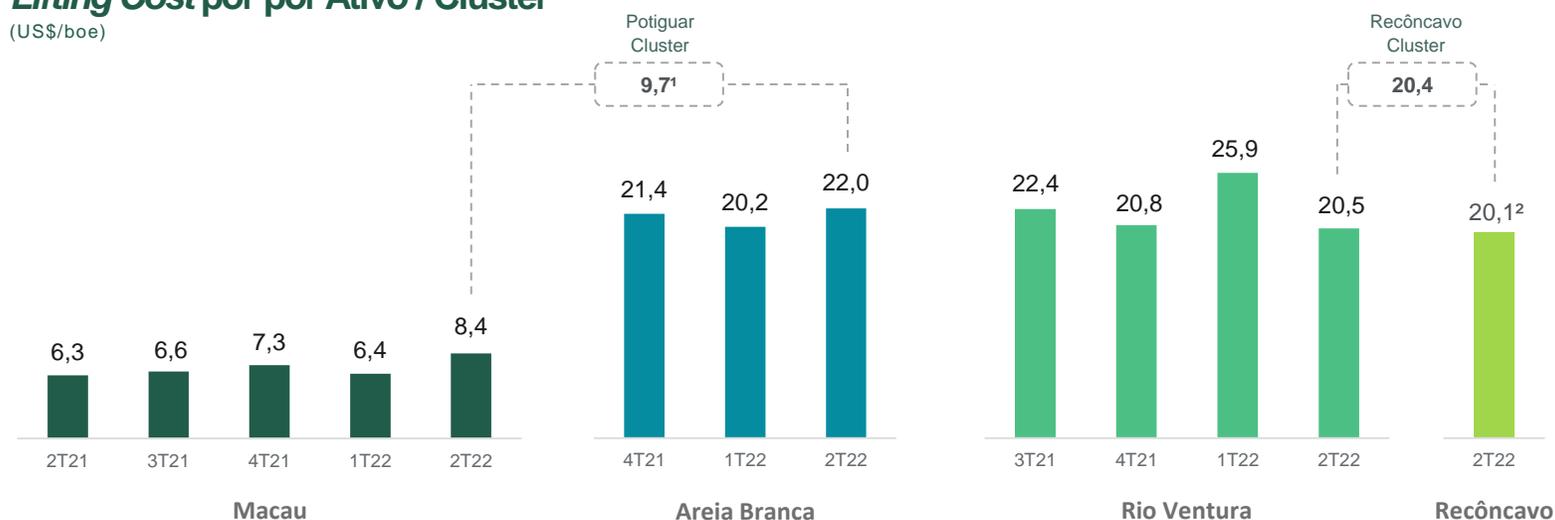
(US\$/boe)



- ✓ **Primeiro trimestre com o Polo Recôncavo operado pela 3R:**
 - ❖ Novos ativos vêm com um backlog de Capex/Opex da antiga operadora e baixos níveis de produção nas primeiras semanas;
 - ❖ O 3T22 será o primeiro trimestre completo do Ativo e a produção de julho aumentou ~60% em relação ao primeiro mês de operação 3R.
- ✓ **Lifting Cost do Cluster Potiguar:** Macau, Areia Branca e Pescada
 - ❖ O *Lifting Cost* de Macau aumentou devido a uma menor produção no trimestre somada com intervenções no campo que impactaram os custos em junho;
 - ❖ Os custos da Areia Branca aumentaram devido a ajustes para aumentar a segurança patrimonial em adequação aos padrões 3R.

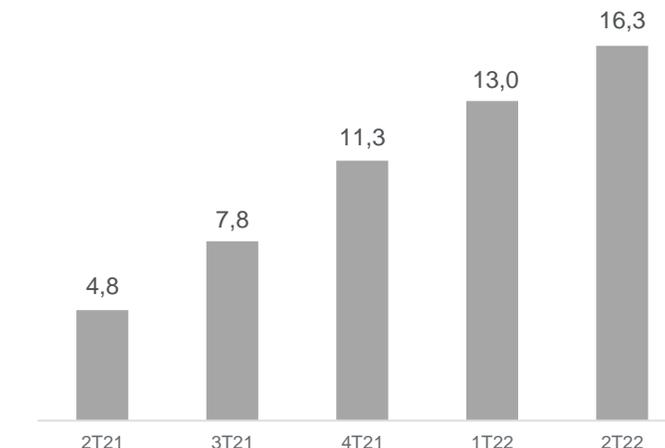
Lifting Cost por por Ativo / Cluster

(US\$/boe)



CAPEX

(US\$ MM)



Cluster do Recôncavo:

3 sondas de *workover* alocadas

Atividades no 2T22: mais de 18 intervenções em poços

- ✓ *Workovers*;
- ✓ *Pullings*;
- ✓ Manutenção.

Cluster Potiguar:

2 sondas de *workover* alocadas

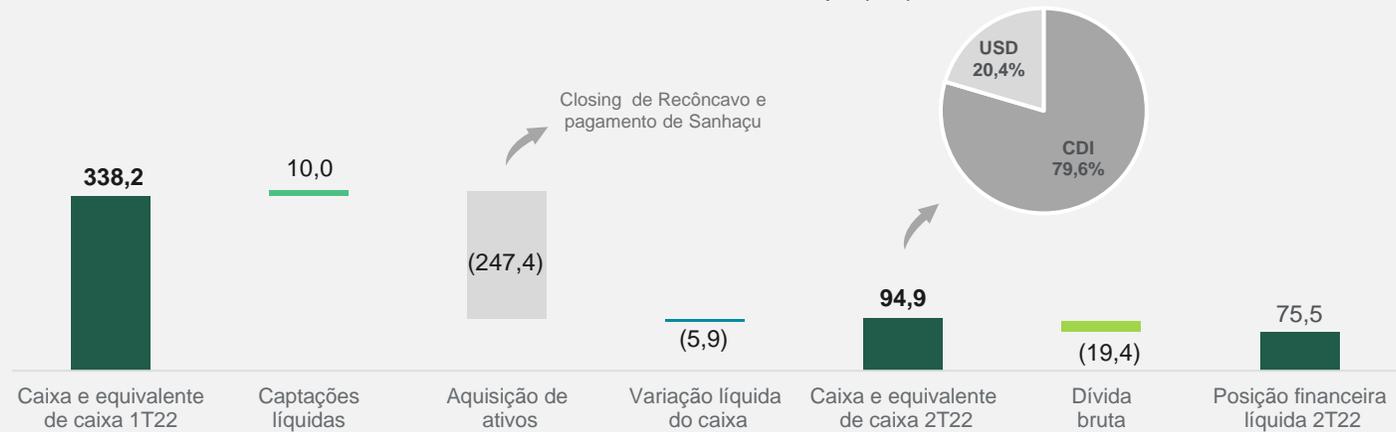
Atividades no 2T22: mais de 22 intervenções em poços

- ✓ *Workovers*;
- ✓ *Pullings*;
- ✓ Troca do método de elevação;
- ✓ Conversão de poços produtores em injetores.

(1) Considerando Macau, Areia Branca e Pescada (ainda operada pela Petrobras); (2) O Lifting Cost para o Polo Recôncavo foi calculado considerando apenas o gás comercializado.

Posição de Caixa

(US\$ MM)



Financiamento de US\$500 MM

- ✓ Redução do risco da tese de investimento;
- ✓ Forte sindicato de bancos apoiando a Companhia;
- ✓ Parte importante do financiamento do Cluster Potiguar garantido;
- ✓ Pré-pagamento, taxas, garantias e outras condições favoráveis, que suportam o momento da Empresa;
- ✓ Outras estruturas de dívida em estágio avançado.

Obrigações do Portfólio¹

(US\$ MM)

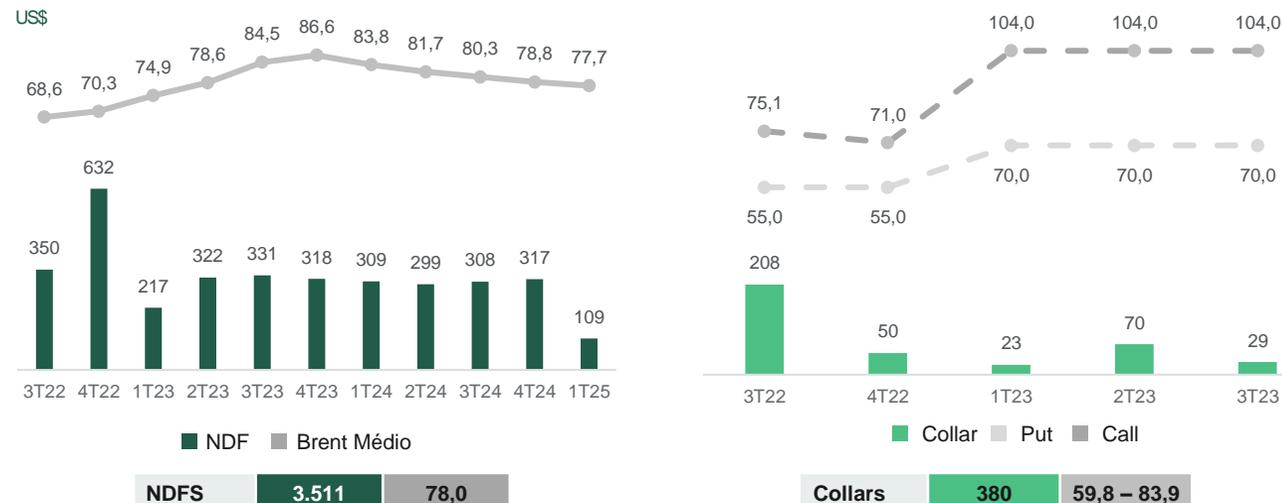
Todos os pagamentos do 3T22 estão ajustados para geração de caixa e juros.

Ativos	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23	> 2023
Rio Ventura	48,4						16,0
Areia Branca							23,0
Sanhaçu (50%)		1,4					
Fazenda Belém	4,6				10,0		
Pescada e Arabaiana	0,3						
Peroá (70%)	5,6				7,0		22,8
Papa Terra (43,8%)		6,7					63,0
Potiguar			1.040,0 ³				235,0 ²
Total	58,9	8,1	1.040,0	-	17,0	-	359,8

■ A pagar ■ Pagos

Posição de Hedge

Milhares de Baris US\$



Nota: (1) Datas de pagamento estimadas com base no status das transições e podem mudar durante o processo | (2) quatro prestações anuais com início em 2024 e término em 2027 | (3) Parcela do closing de Potiguar não é ajustado pela geração de caixa do ativo | (4) A geração de caixa das operações de Pescada, Papa-Terra e Potiguar pertence à 3R desde Janeiro/2020, julho/2021 e julho/2022, respectivamente.

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

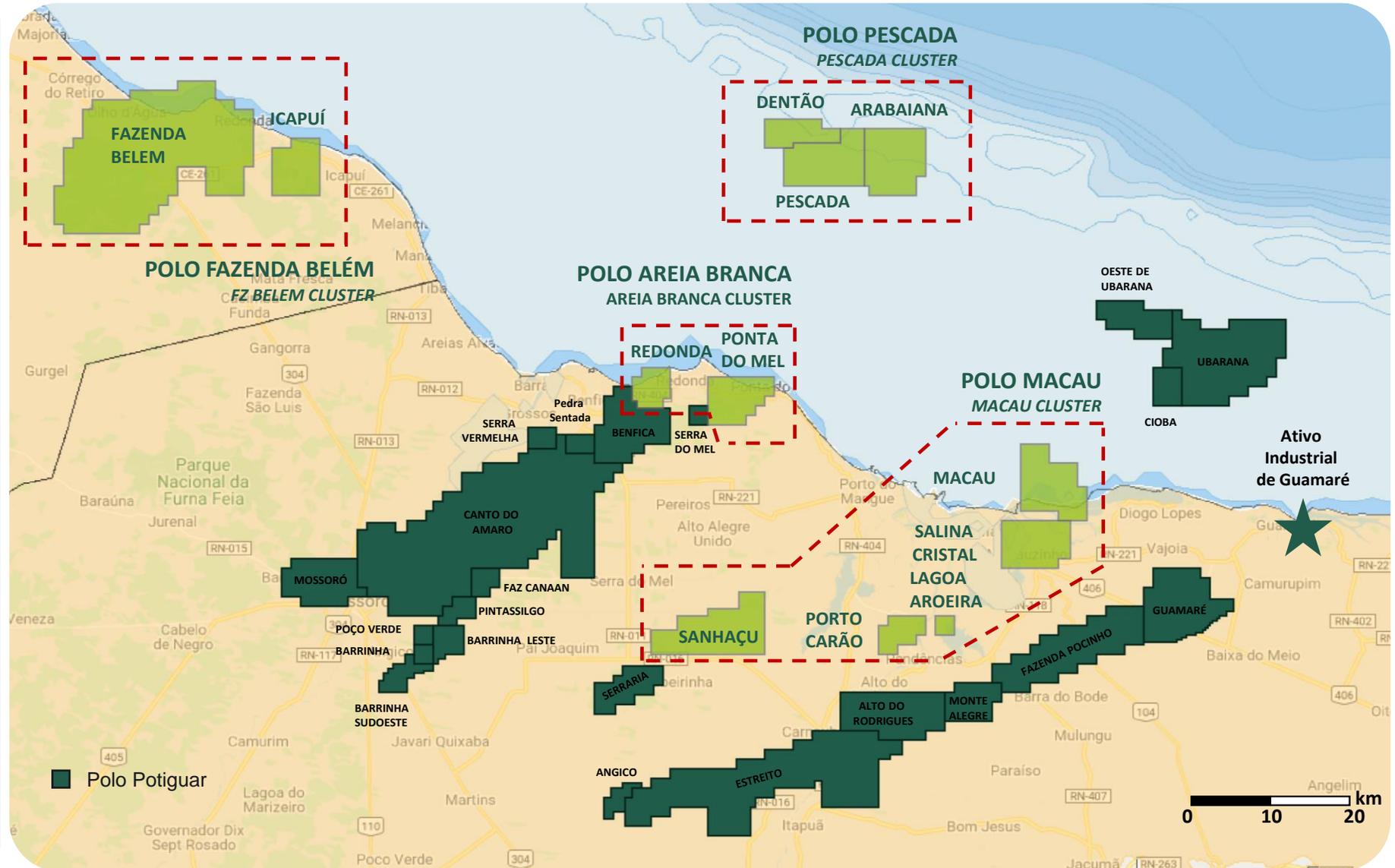
3



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
3,9 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

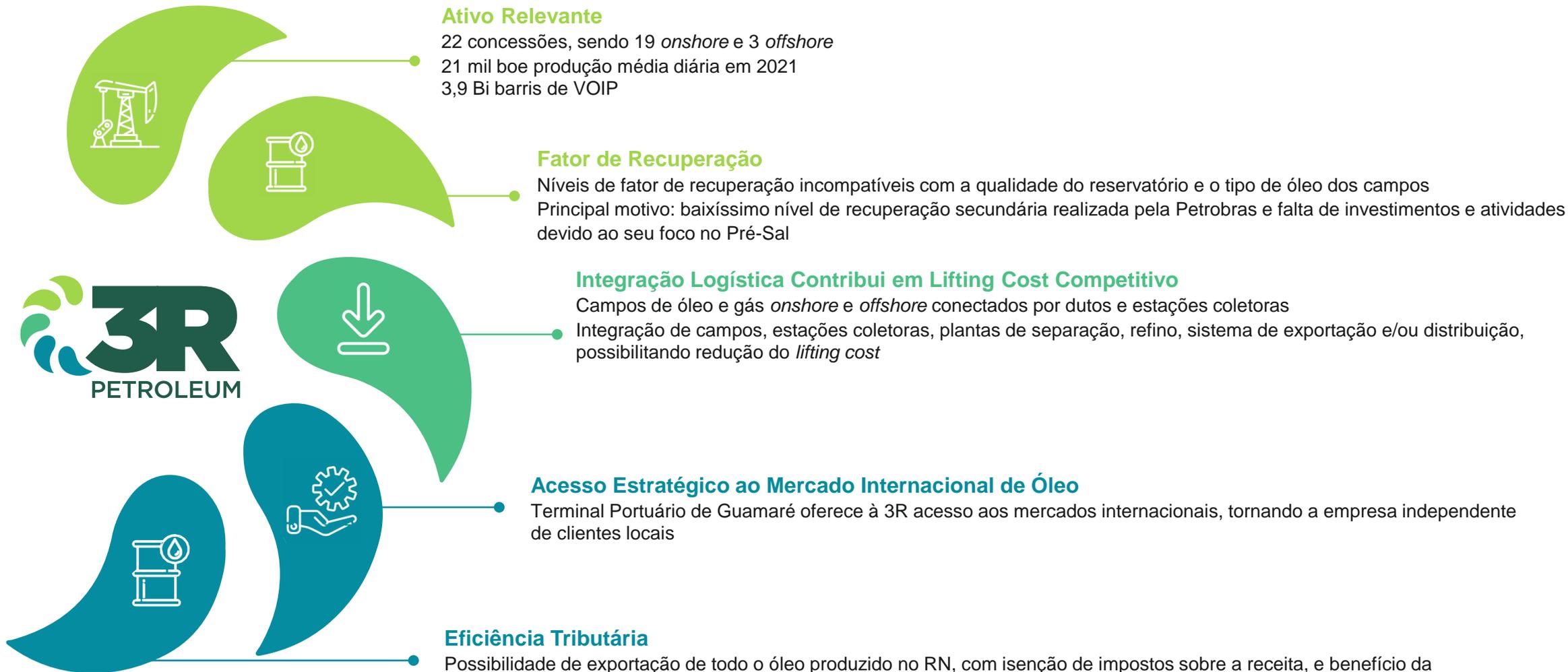
Campos de óleo e gás *onshore* e *offshore* conectados por dutos e estações coletoras
Integração de campos, estações coletoras, plantas de separação, refino, sistema de exportação e/ou distribuição, possibilitando redução do *lifting cost*

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.



3,9 Bbbl
volume de óleo no reservatório

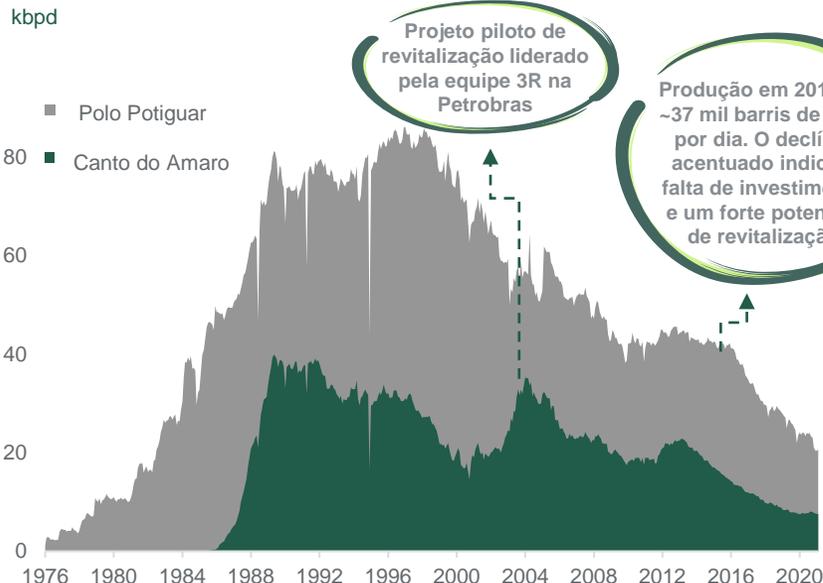
20,7 mil bbl/d
Média diária de produção em 2021

~17% óleo
Fração recuperada

Capacidade de armazenamento:
1,8MM bbl

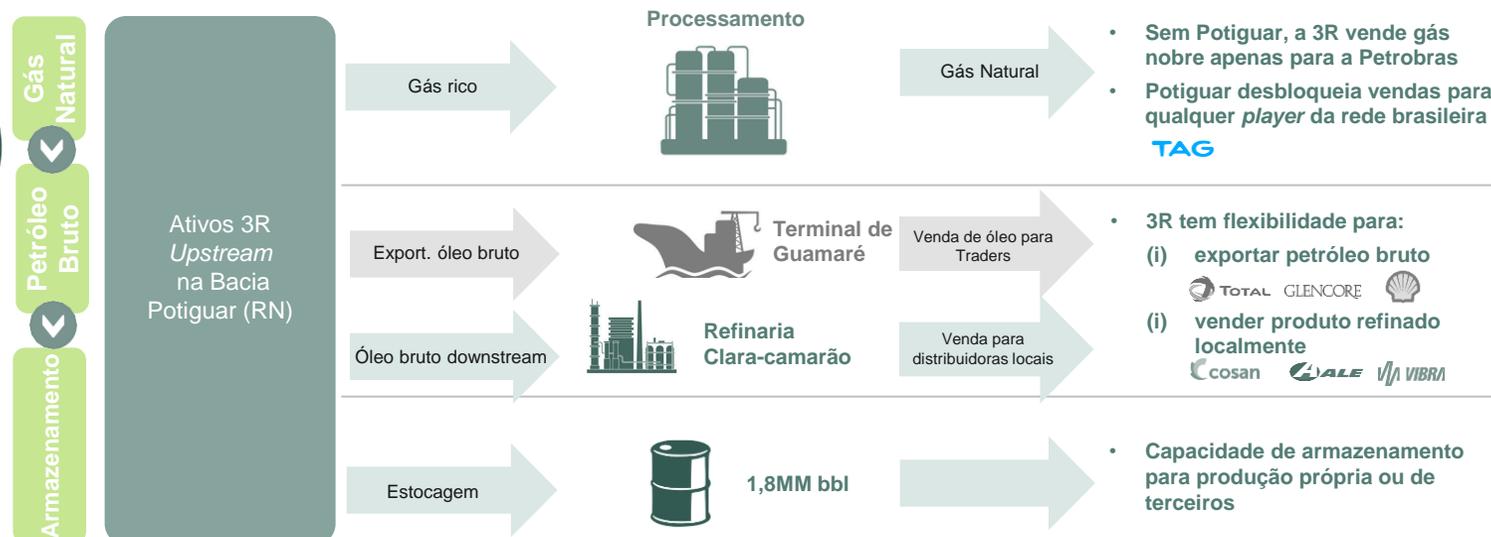
Capacidade da refinaria:
40 mil boepd

Produção Histórica



Fonte: ANP e Companhia

3R Flow After Potiguar Acquisition



Cluster Potiguar

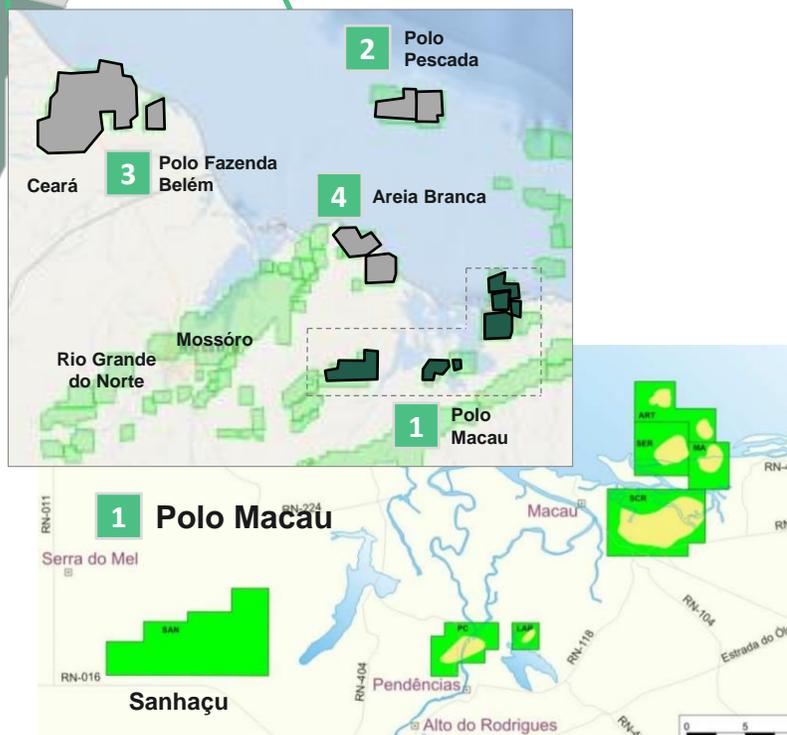
340 Mbbl
volume de óleo no reservatório

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

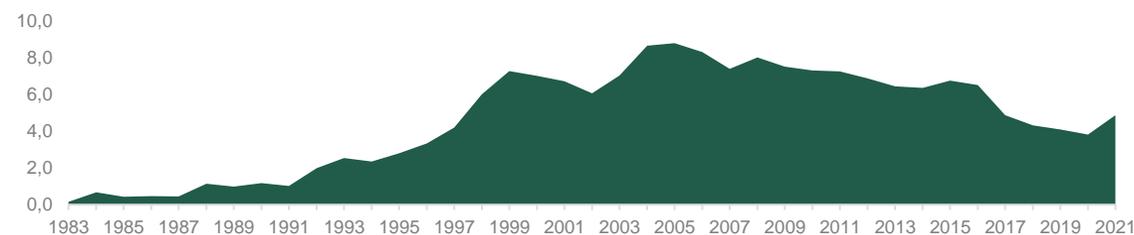


Destaques Operacionais e Estratégicos

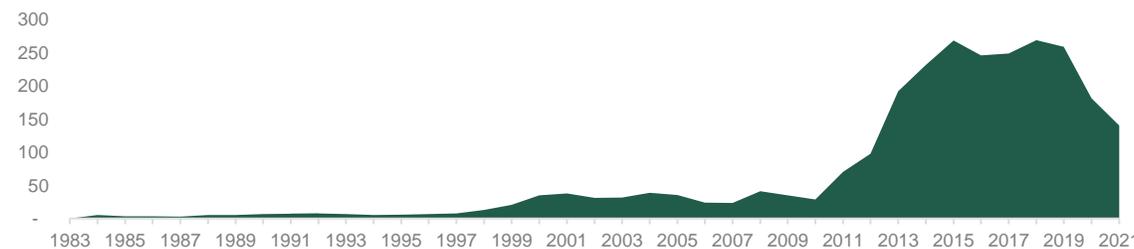
Status	Operação 3R
Localização	Rio Grande do Norte
Bacia	Potiguar
Tipo	Onshore e Águas rasas
Participação 3R	100%
# de campos/concessões	5
Prazo das Concessões	2025 (extensível por até 27 anos)
Reservas 1P (Mboe)	50,3 88% óleo
Reservas 2P (Mboe)	57,6 88% óleo
Offtaker	Petrobras

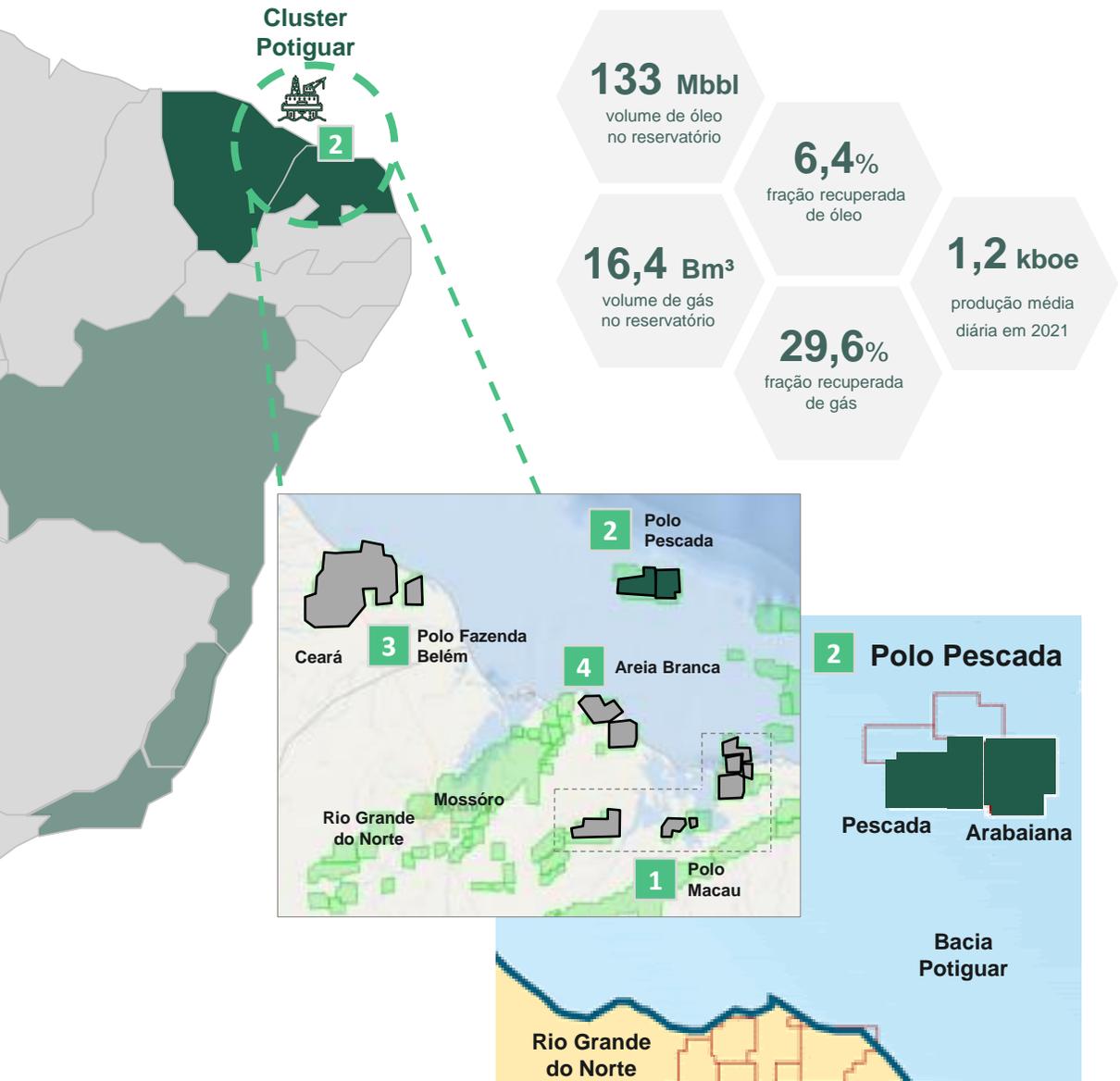
Histórico de Produção

Óleo (mil bbl/d)



Gás (mil m³/d)

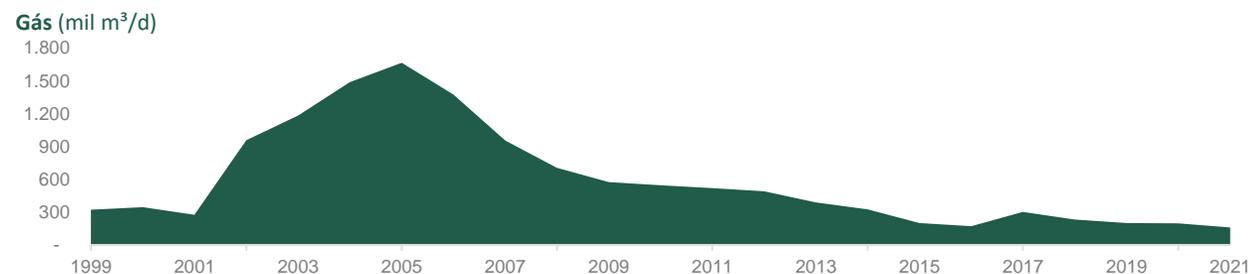
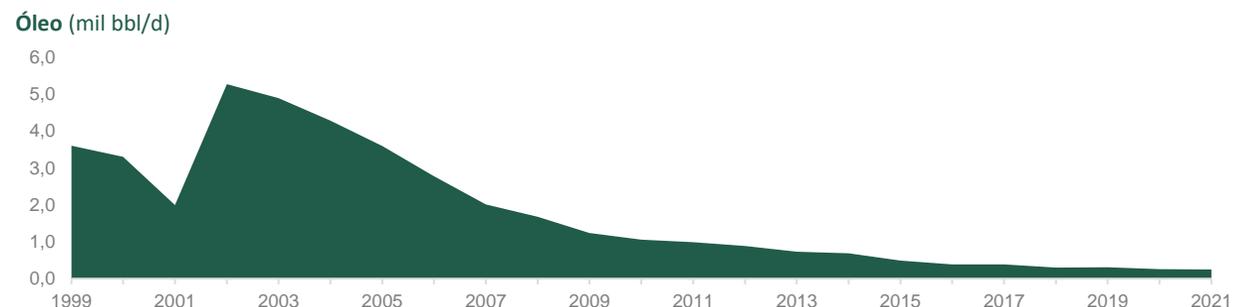


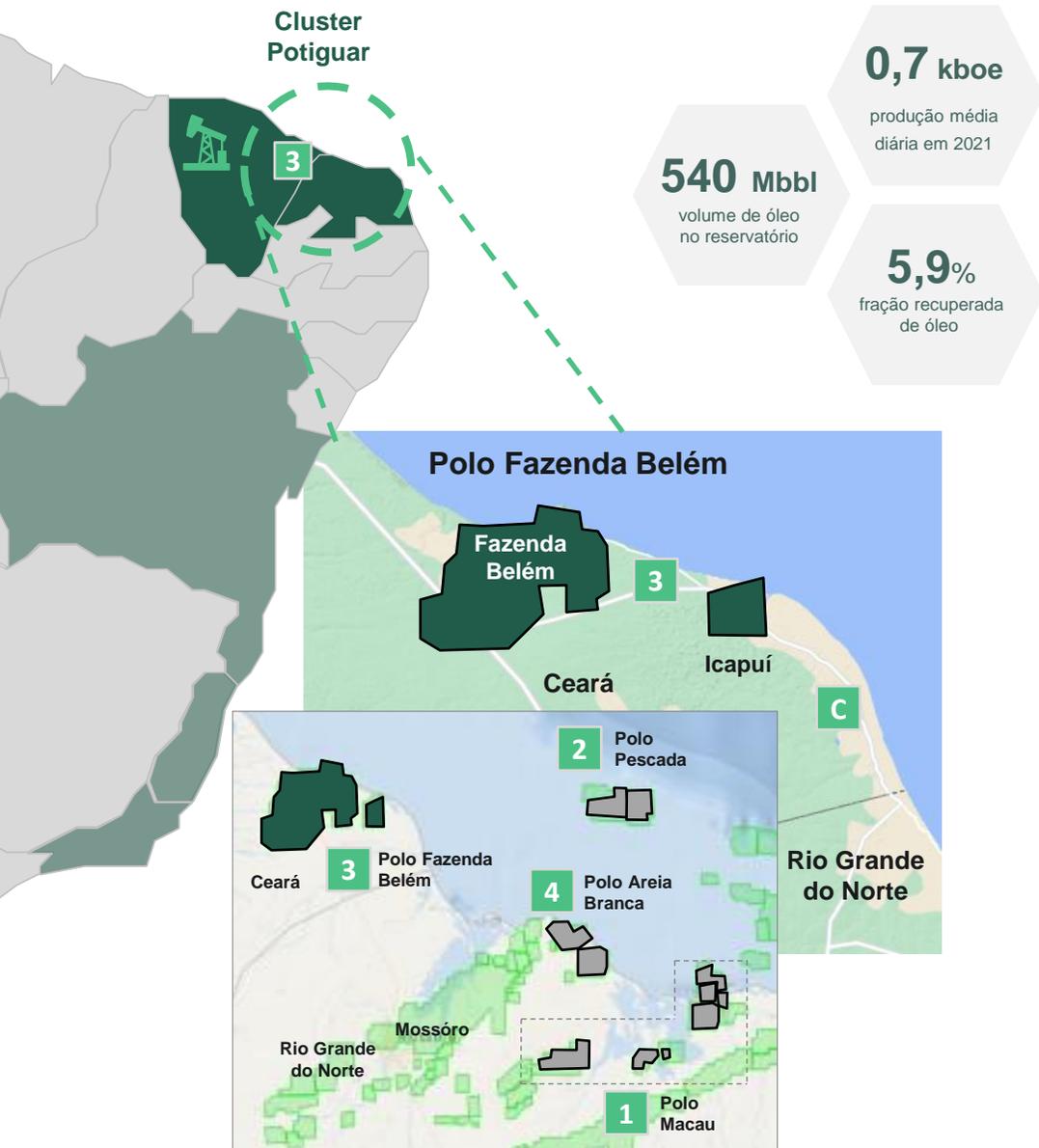


Destaques Operacionais e Estratégicos

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



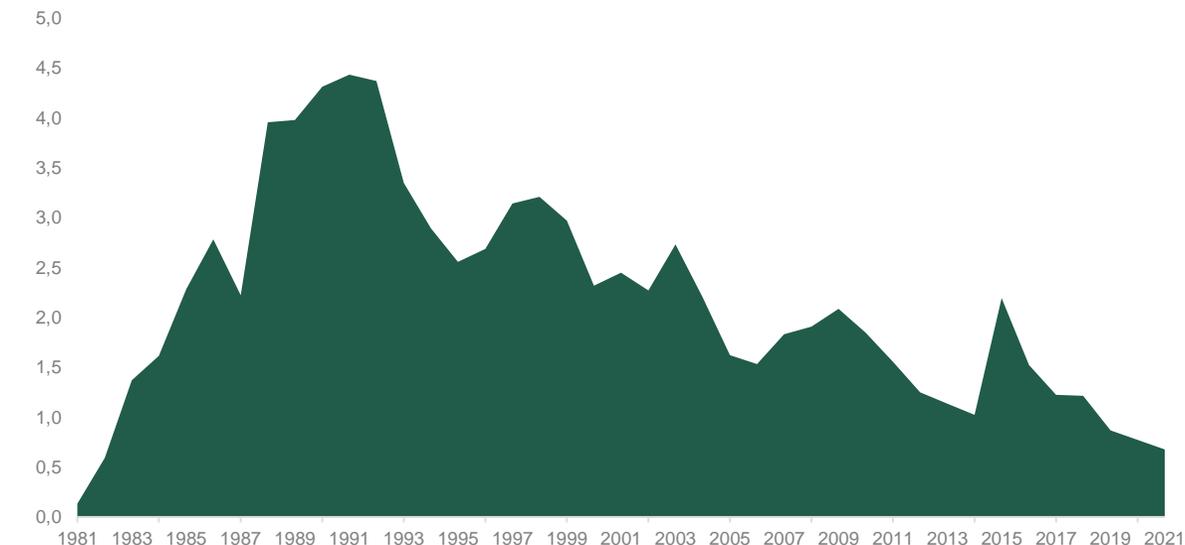


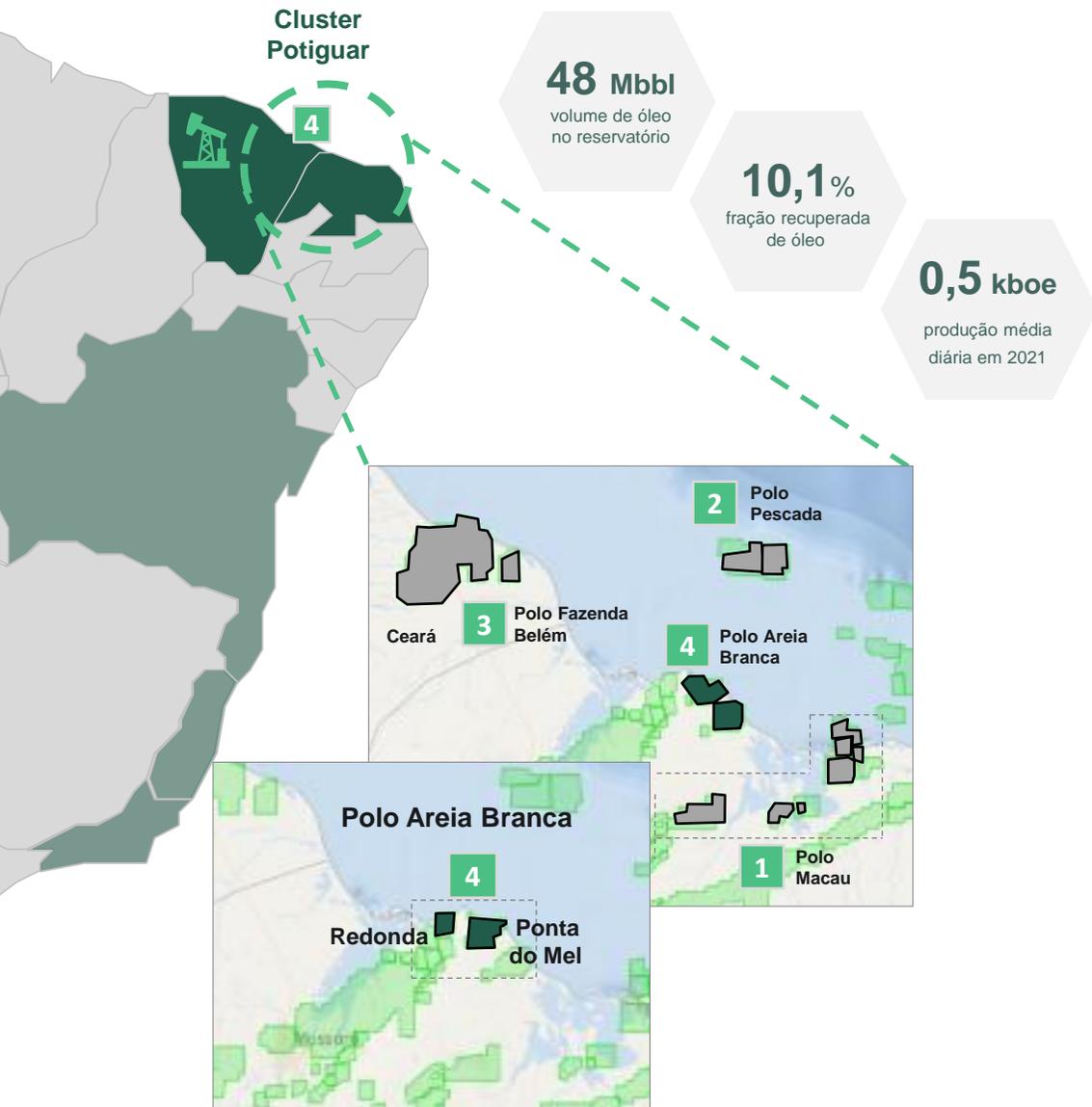
Destaques Operacionais e Estratégicos

Status	Operação 3R
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

Óleo (mil bbl/d)

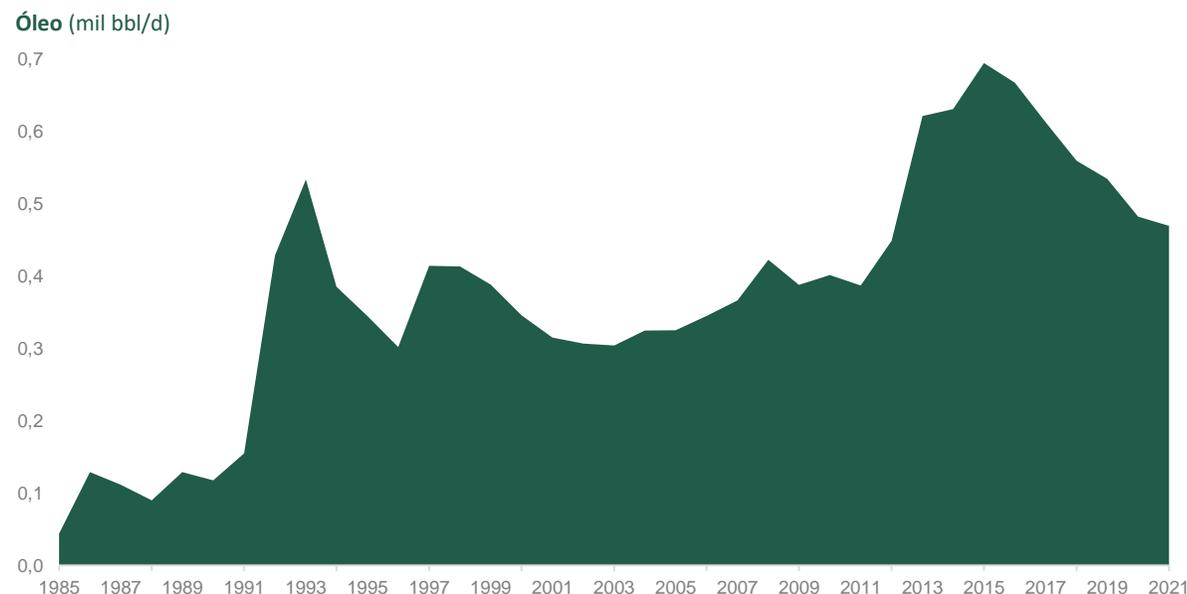




Destaques Operacionais e Estratégicos

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

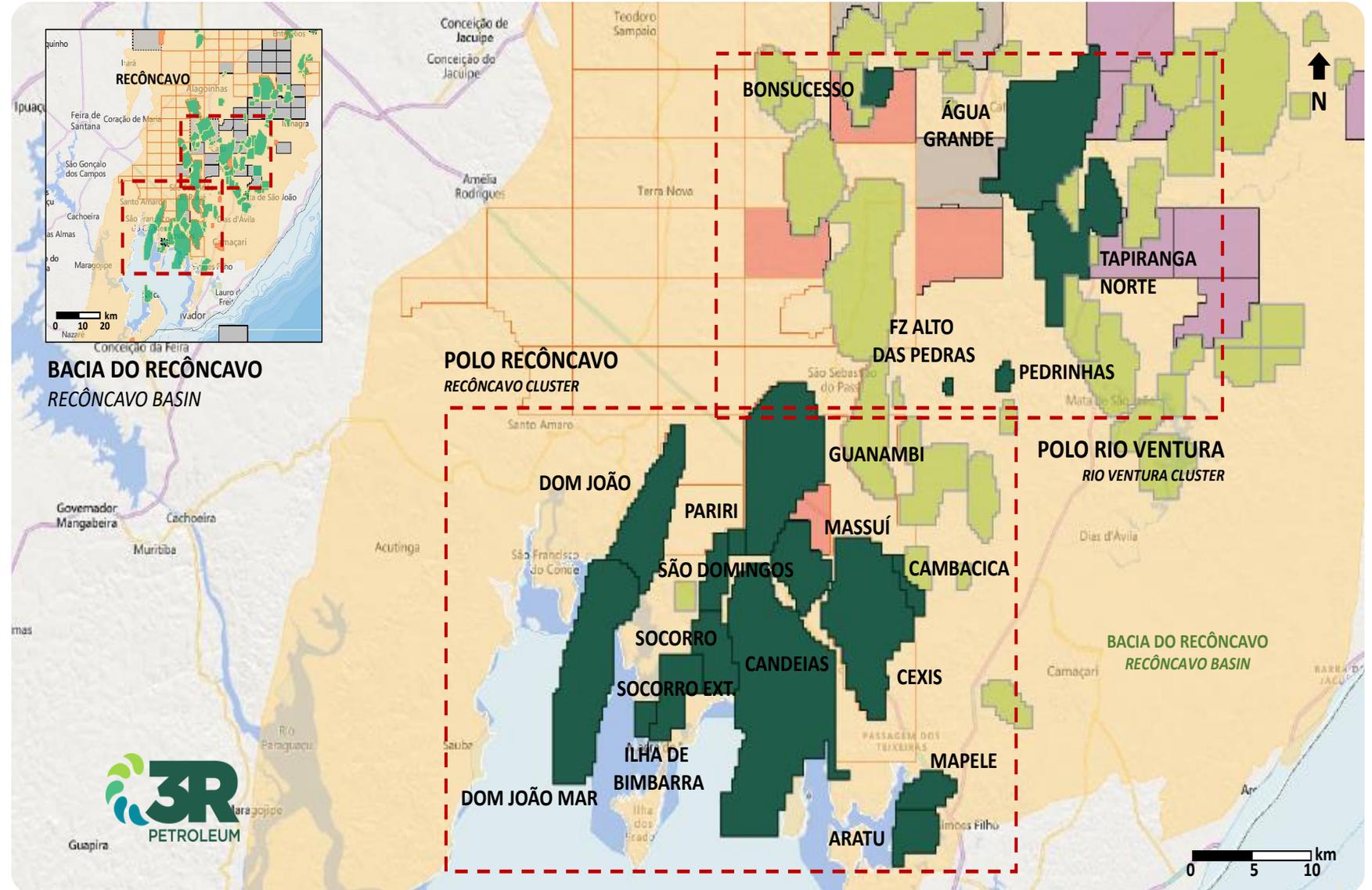
Histórico de Produção

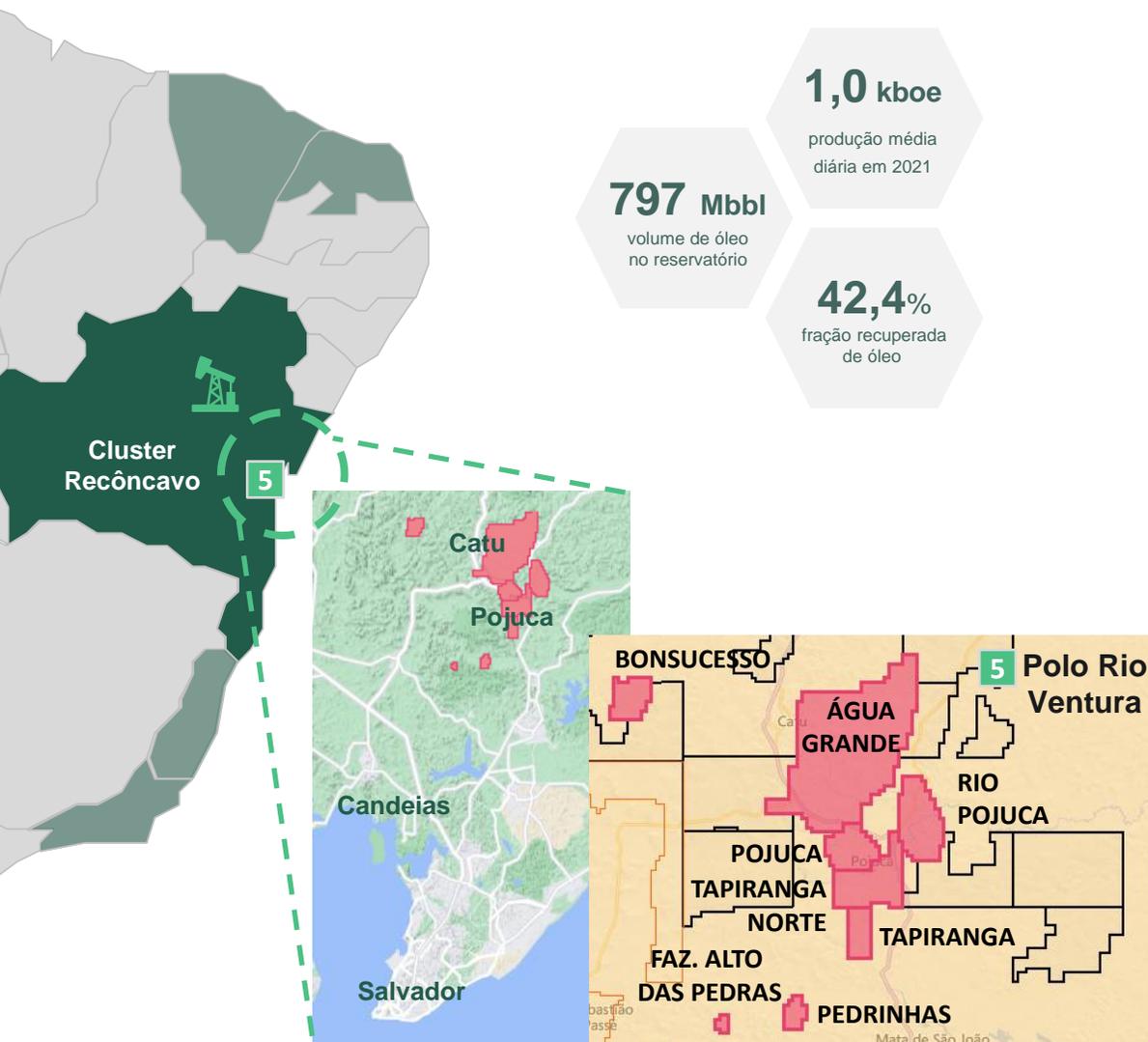


Eficiente estrutura de produção e otimização de custos

- ✓ 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%

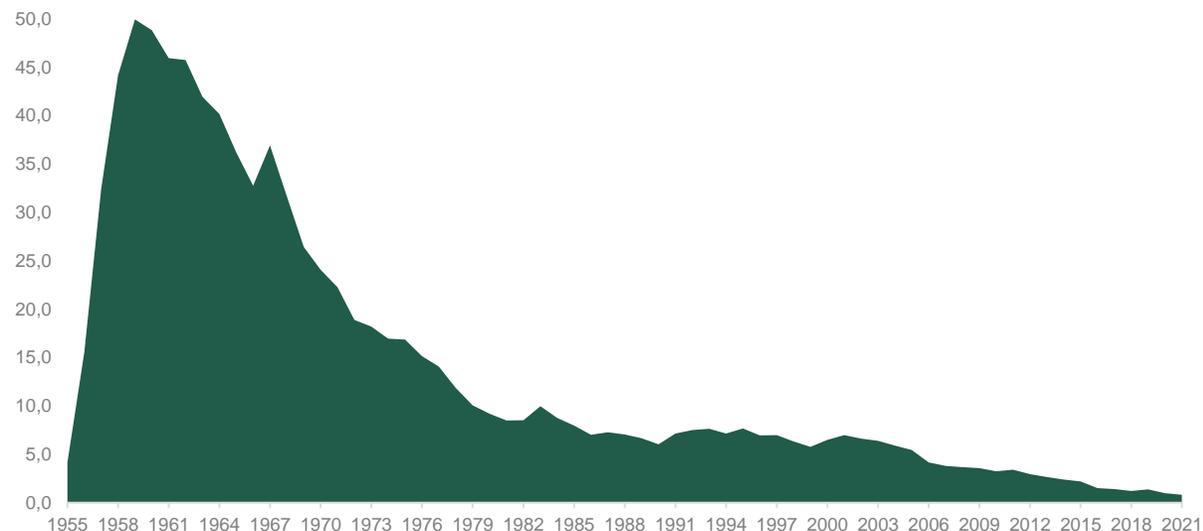
fração recuperada de óleo

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

Óleo (mil bbl/d)





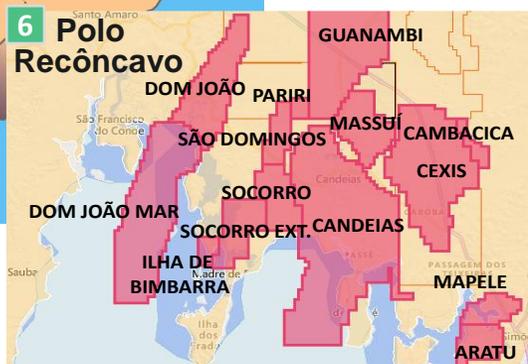
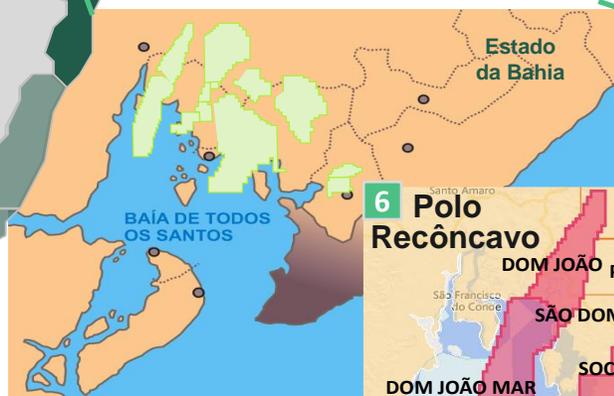
1,4 Bbbl
volume de óleo no reservatório

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

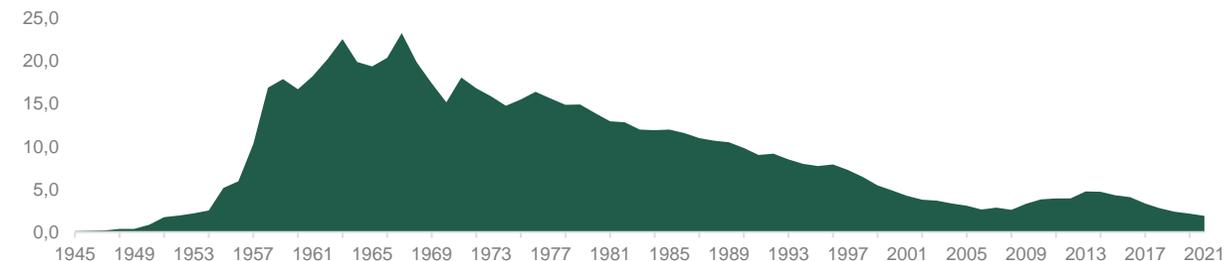


Destaques Operacionais e Estratégicos

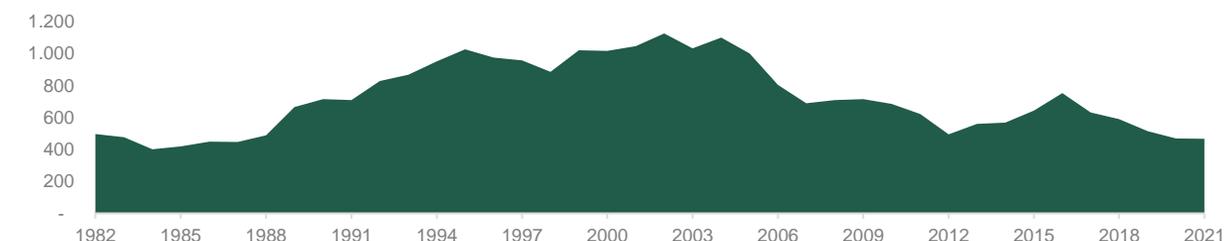
Status	Operação 3R
Localização	Bahia
Bacia	Recôncavo
Tipo	Onshore
Participação 3R	100% ¹
# de campos/concessões	14
Prazo das Concessões	2025 – 2039 (extensível por até 27 anos)
Reservas 1P (Mboe) ¹	58,8 78% óleo
Reservas 2P (Mboe) ¹	75,0 82% óleo
Offtaker	Petrobras

Histórico de Produção

Óleo (mil bbl/d)



Gás (mil m³/d)

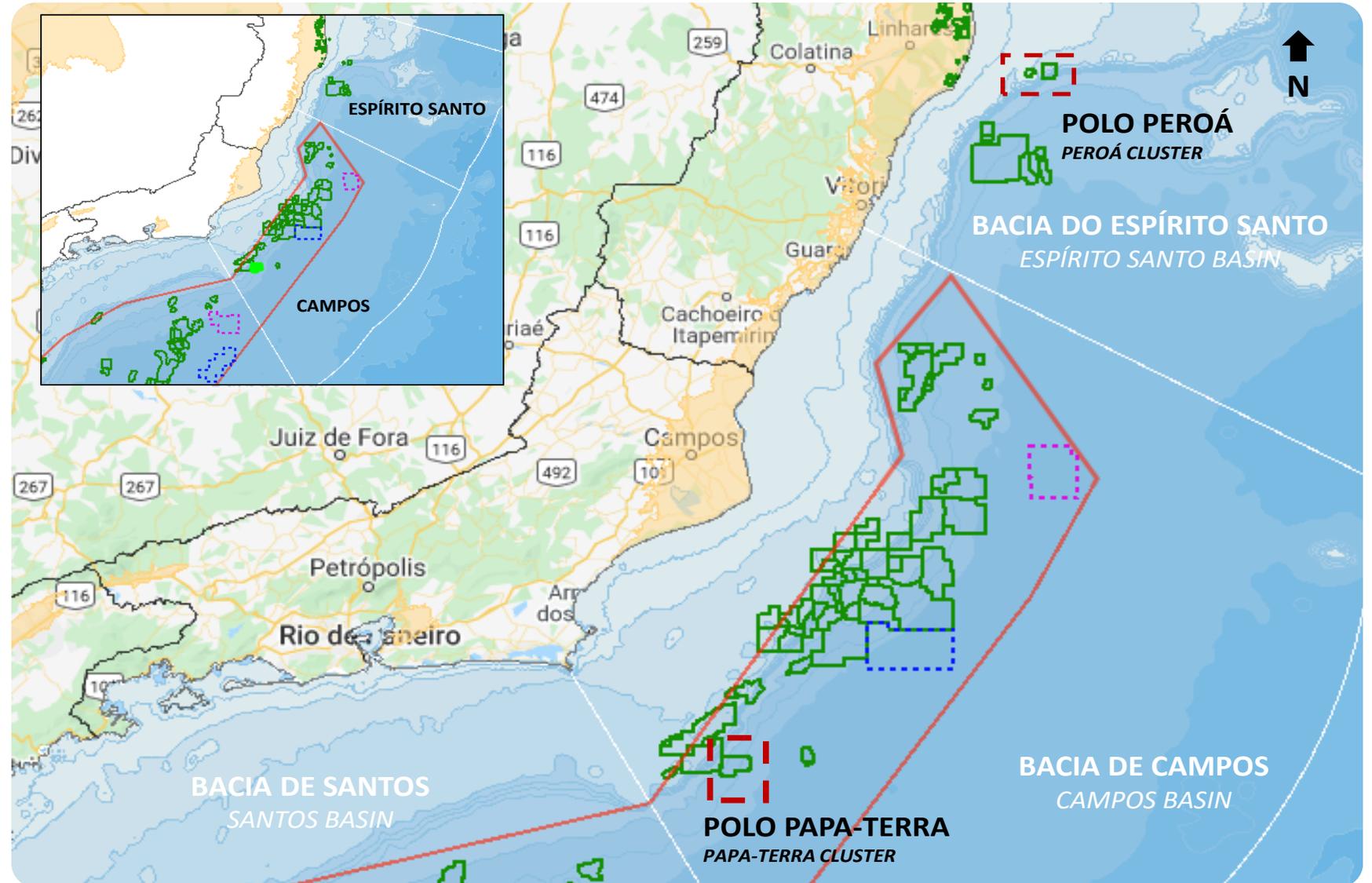


Fonte: ANP e relatório de certificação da DeGolyer & MacNaughton | (1) A Sonangol Hidrocarbonetos possui 25% e 20% das concessões de Cambacica e Guanambi, respectivamente.

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%

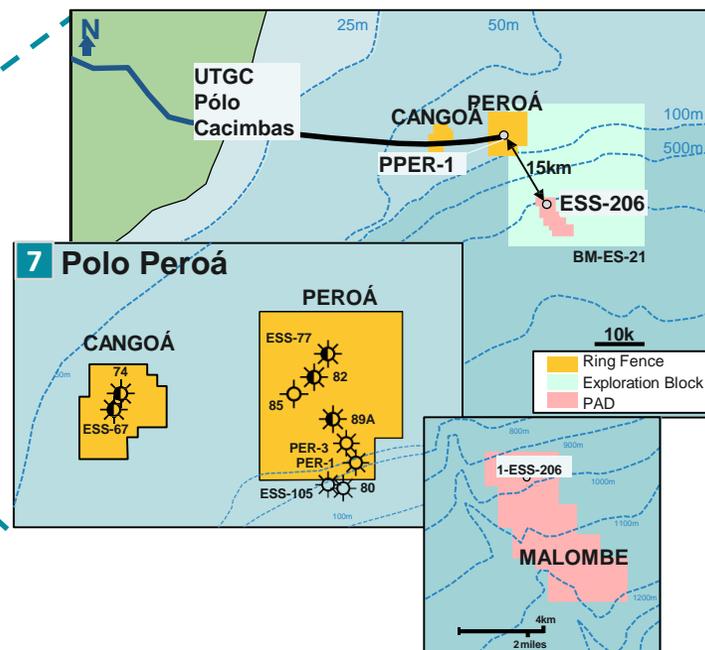
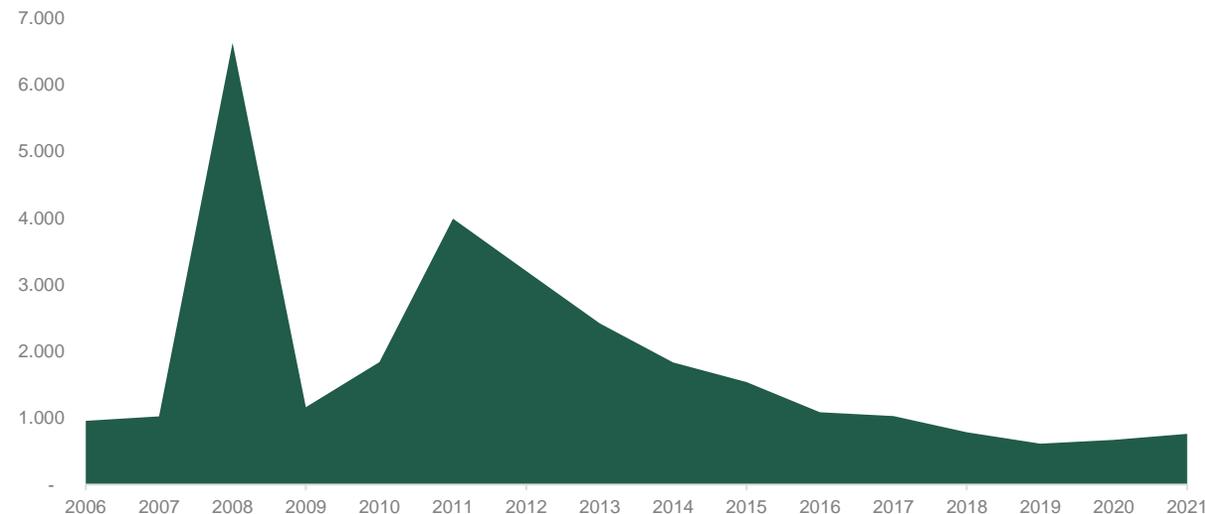
fração recuperada de gás

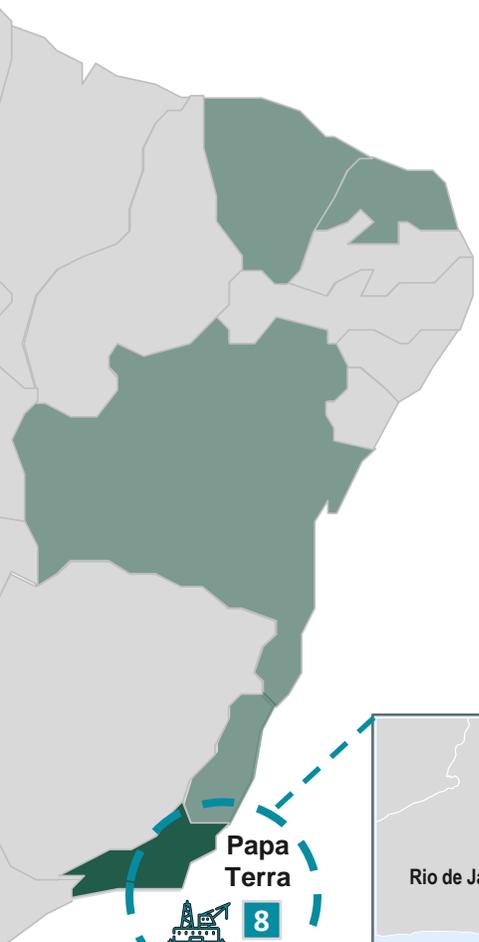
Destaques Operacionais e Estratégicos

Status	Operação 3R
Localização	Espírito Santo
Bacia	Espírito Santo
Tipo	Offshore
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)



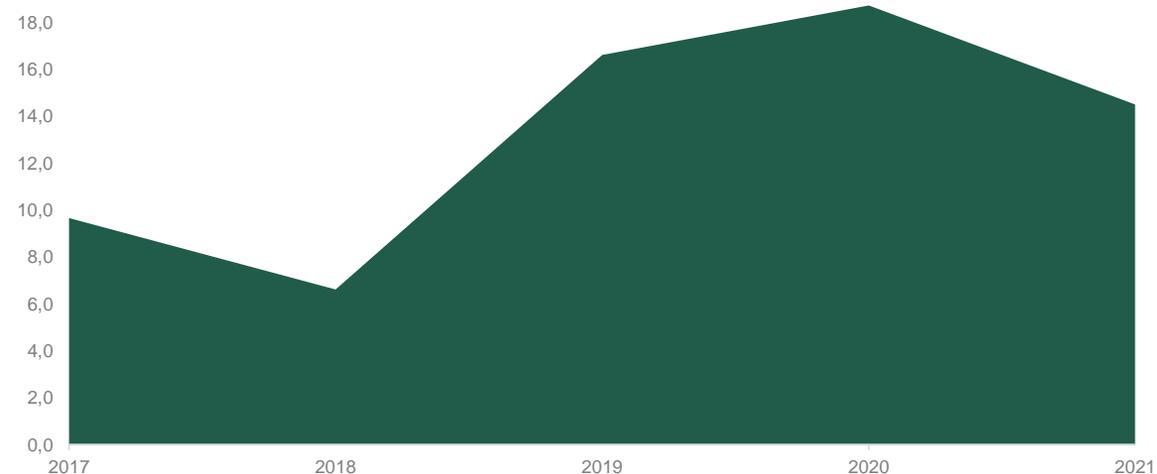


Destaques Operacionais e Estratégicos

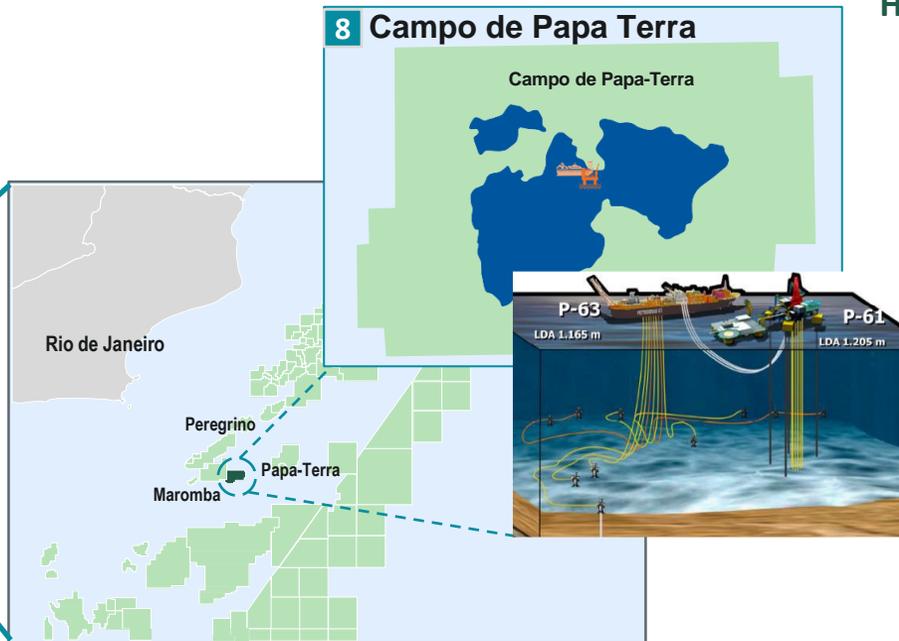
Status	Transição Operacional
Localização	Rio de Janeiro
Bacia	Campos
Tipo	Offshore
Participação 3R ¹	43,75%
# de campos/concessões	1
Prazo das Concessões	2032 (extensível por até 27 anos)
Reservas 1P (Mboe)	47,8 100% óleo
Reservas 2P (Mboe)	74,8 100% óleo
Offtaker	Em negociação

Histórico de Produção

Óleo (mil bbl/d)



8 Campo de Papa Terra





#SOMOS3R #RRRP3

Ambiental

Minimização de emissão de gases de efeito estufa e do consumo de eletricidade através do projeto GTW. Redução do descarte de água e reinjeção em reservatórios.



Tratamento de água



Gestão do programa ambiental



Energia via gas-to-wire

- ✓ Polo Macau como projeto piloto;
- ✓ Minimização da queima e ventilação de gases;
- ✓ Redução de custo de energia;
- ✓ Replicável em outros ativos de gás



Imagem ilustrativa

Social

Combate à fome

Ajuda alimentar a comunidades carentes, 1.200 famílias atendidas



Engajamento em iniciativas no esporte e educação

Doação de materiais educativos e esportivos para projetos com jovens das comunidades locais



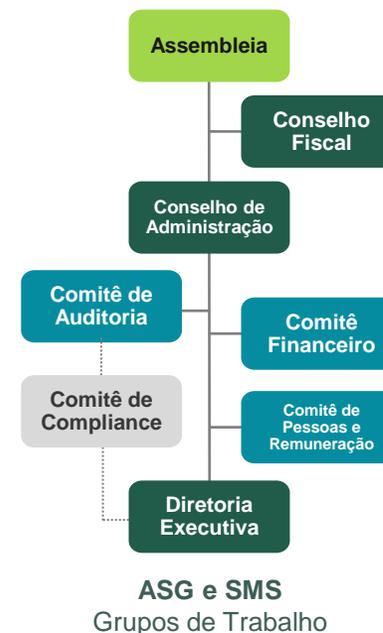
Ajuda Humanitária

Doação para ajudar nas enchentes na Bahia, 3.000 famílias atendidas

Prevenção de Doenças

Campanhas de conscientização sobre prevenção de doenças

Governança



Mais alto padrão de governança



Diversidade e Multiculturalismo

438 colaboradores

♀ 29% mulheres

9% estrangeiros