

Apresentação Institucional

Maio 2022



Avisos Legais



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

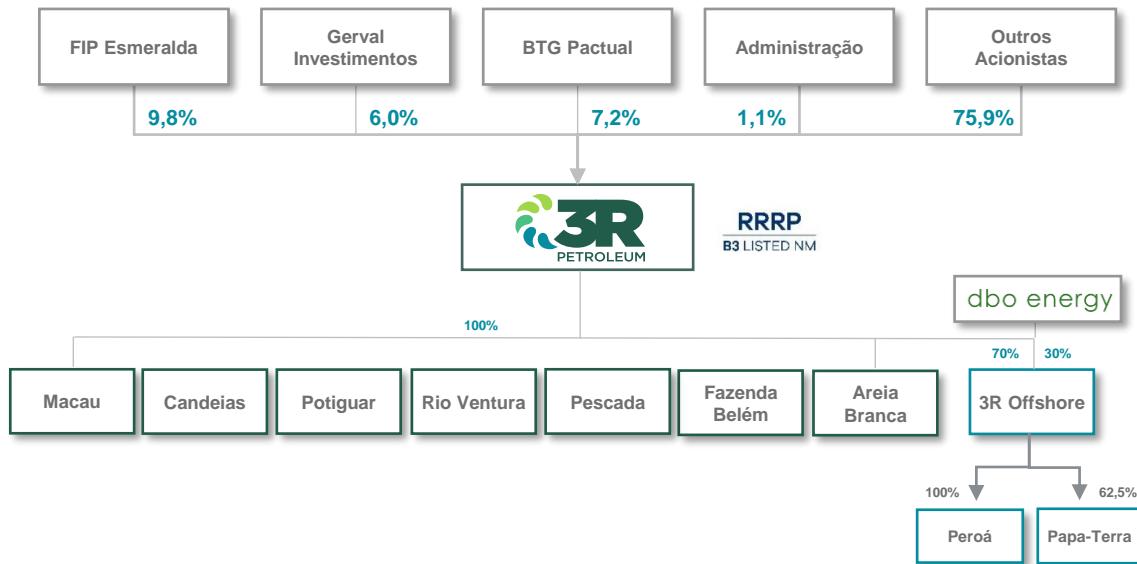
1



Estrutura Societária | Acionistas de referência e incremento de liquidez desde o IPO



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



Petroleum
Redevelopment of oil & gas fields



RRRP



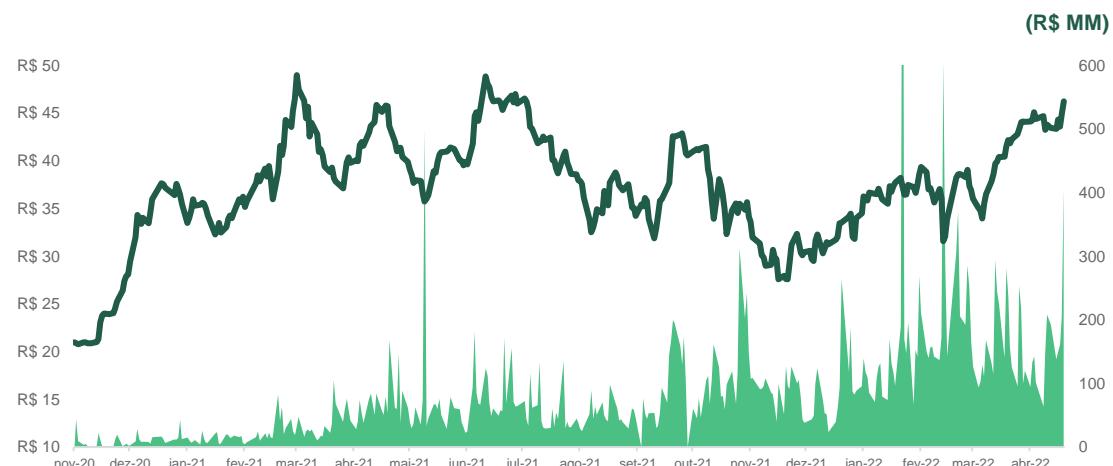
PETROLEUM

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



Administração | Sólida Estrutura de Governança



Diretoria Executiva



Ricardo Savini
Diretor Presidente
+35 anos de experiência



PEREZ COMPANCSA.
GEORADAR
Deloitte.



Rodrigo Pizarro
Diretor Financeiro e RI
+15 anos de experiência



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



PEREZ COMPANCSA.



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



Pedro Grijalba
Diretor de Operações
Onshore
+39 anos de experiência



PEREZ COMPANCSA.



Maurício Diniz
Diretor de Operações
Offshore
+38 anos de experiência

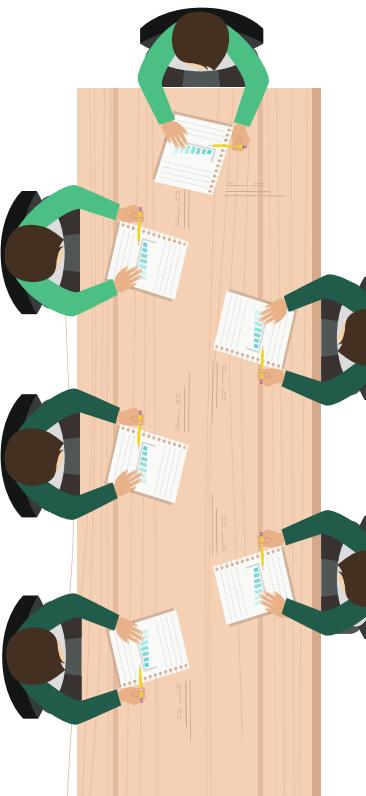


Conselho de Administração

Roberto Castello Branco
Membro Independente
(Chairman)



PETROBRAS



Harley Scardoelli
Membro Independente



Paula Kovarsky
Membro Independente

raízen

Kjetil Solbrække
Membro Independente

dbo energy

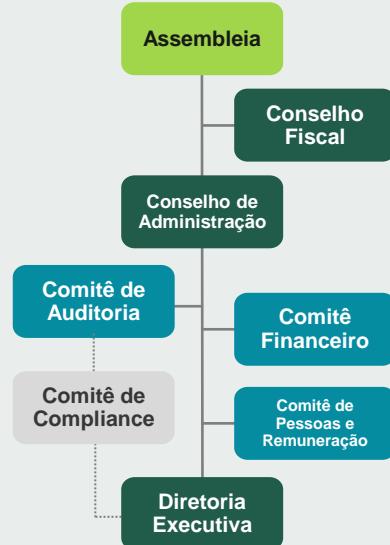
Paulo T. Mendonça
Membro



Guilherme Affonso Ferreira
Membro



Estruturas complementares de suporte ao negócio



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

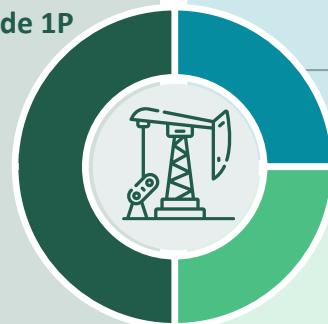
Destaques do 1T22 | 2022 teve forte início em todos os aspectos do negócio



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 Scardodelly** como novos membros do conselho da Companhia.

Evolução da Operação

Produção de Óleo (bbl/d)

Macau



Rio Ventura



3R Petroleum

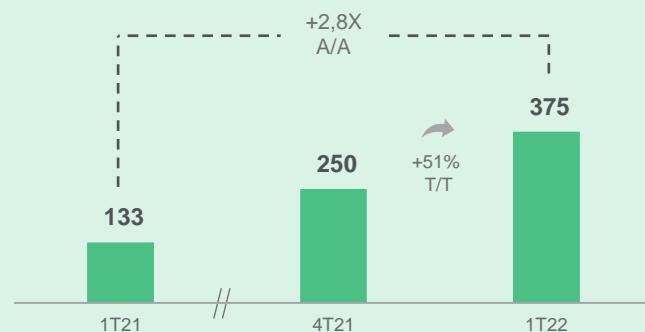
(Macau + Rio Ventura + Areia Branca + 35% Pescada)



Desempenho Financeiro

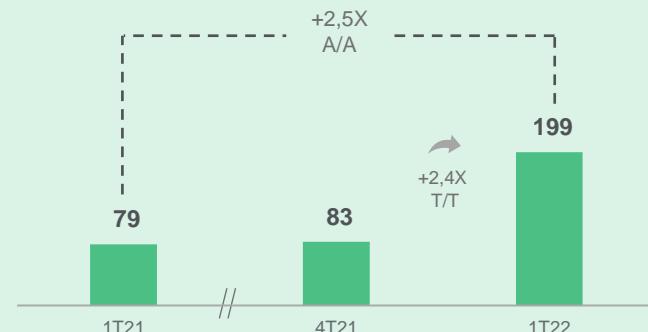
Receita Líquida

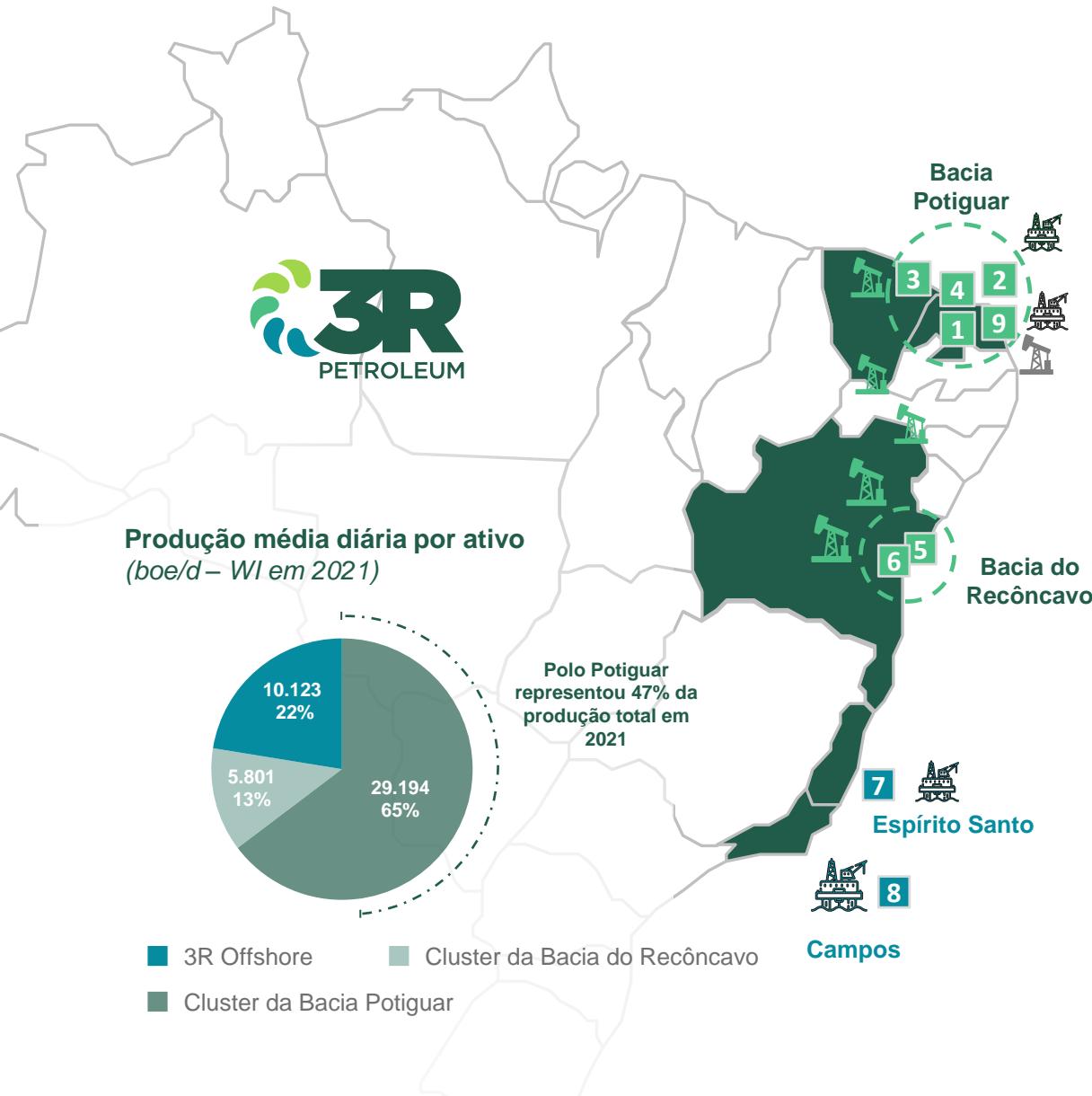
(R\$ MM)



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 cost³ 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

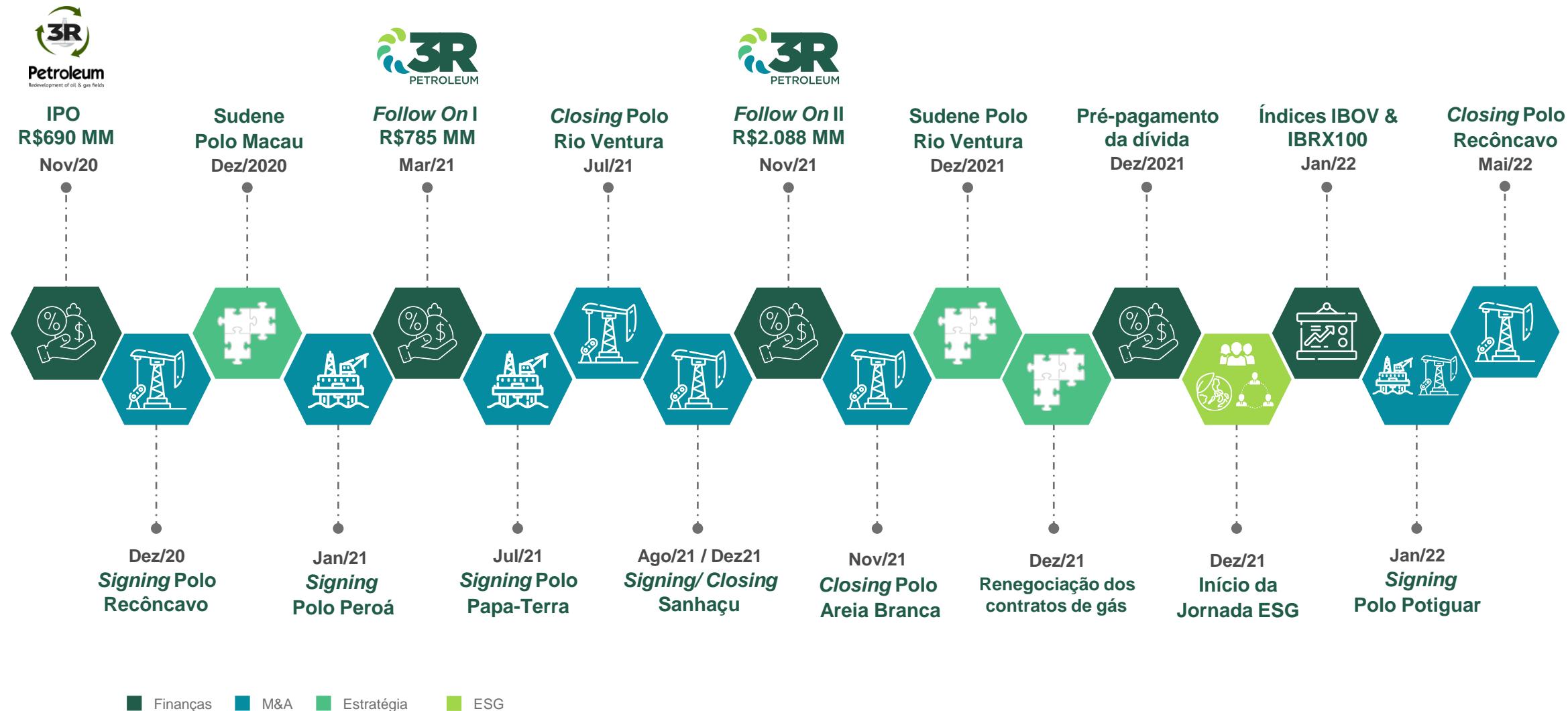
3R Offshore

- 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.



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



Preços do Brent e Data de Assinatura dos Ativos





Tese de Investimento

2



Destaques da Tese de Investimento



Relevante *player* independente de óleo e gás no Brasil



Forte histórico de M&A com múltiplos de entrada competitivos



Foco em segurança, eficiência operacional e financeira



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



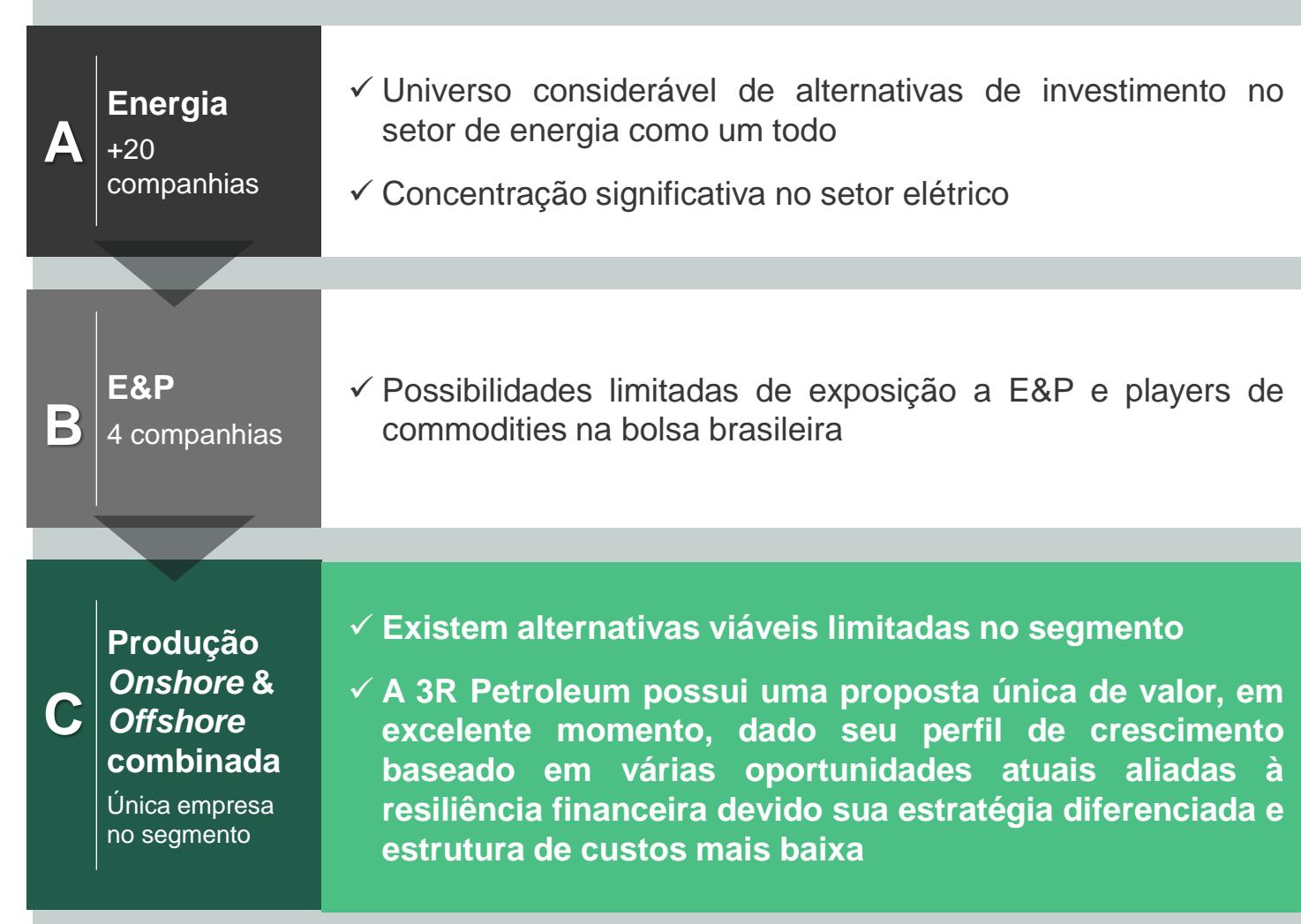
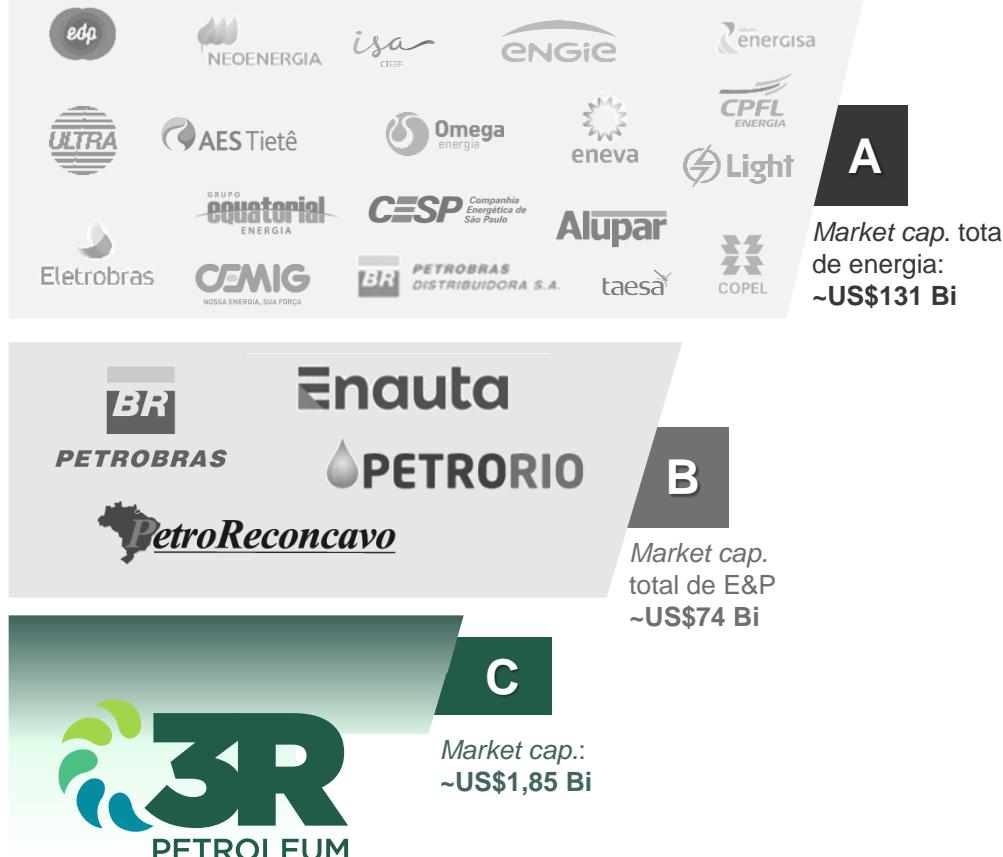
Geração de valor a partir do redesenvolvimento e revitalização de campos maduros

Mercado Brasileiro | Proposta de valor inovadora no setor de energia



Market cap. total da B3:

~US\$815 Bi





1

Estratégia Onshore de Sucesso

Aumento contínuo no fator de recuperação / produção
+
Lifting cost competitivo
+
Produzindo ativos maduros

2

Estratégia Offshore

Grande potencial de redução de custos
+
Aquisições com múltiplos de entrada atrativos, impulsionando RRR¹ e fornecendo escala
+
Equipe exclusiva e parceiros fortes

3

Perspectivas Corporativas Fortes

Gestão experiente e sólida estrutura de governança corporativa

+

Receita dolarizada vs. custos majoritariamente em R\$

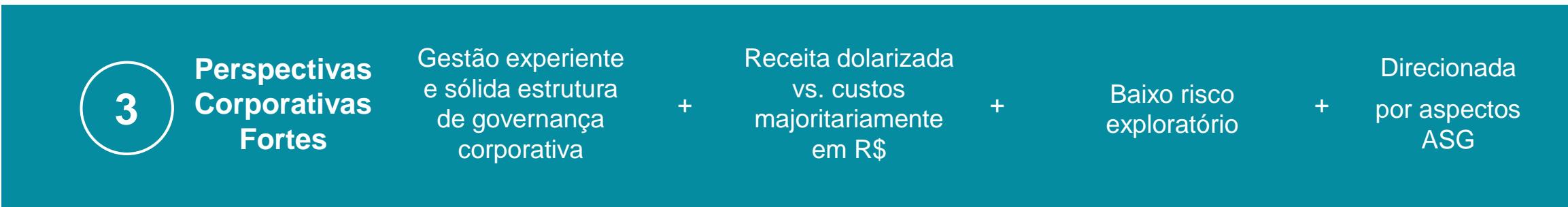
+

Baixo risco exploratório

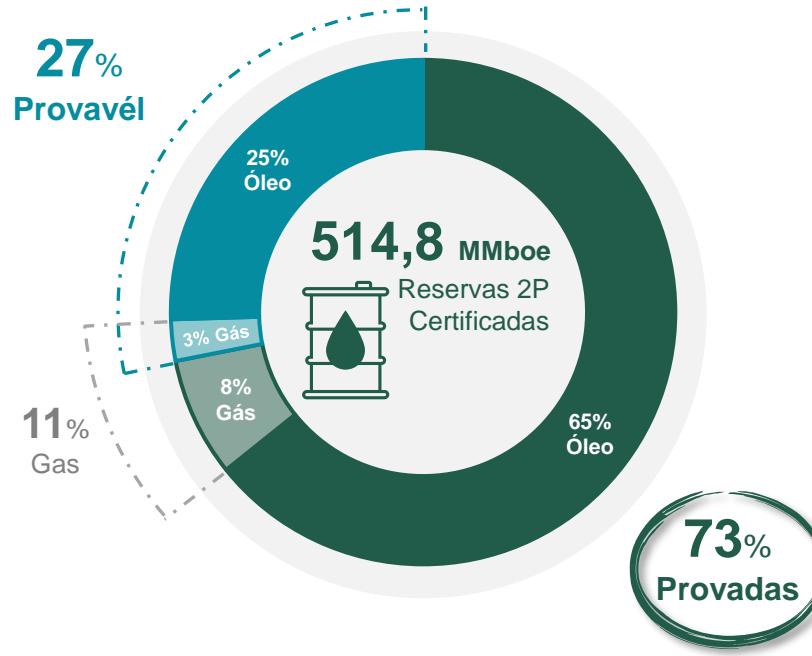
+

Direcionada por aspectos ASG

Suportado por



Visão Geral das Reservas | Maior portfólio de reservas entre os pares da América Latina



- ✓ 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 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 | | |
| Pescada Arabiana | 3,9 | 3,9 | 11,8 | 11,8 | Dez/21 | 3,5 | Potiguar |
| 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/A ² | |
| 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 | - | - | - |

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 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.

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



Composição do Portfólio 3R - Reservas 2P Certificadas¹ (MMboe)

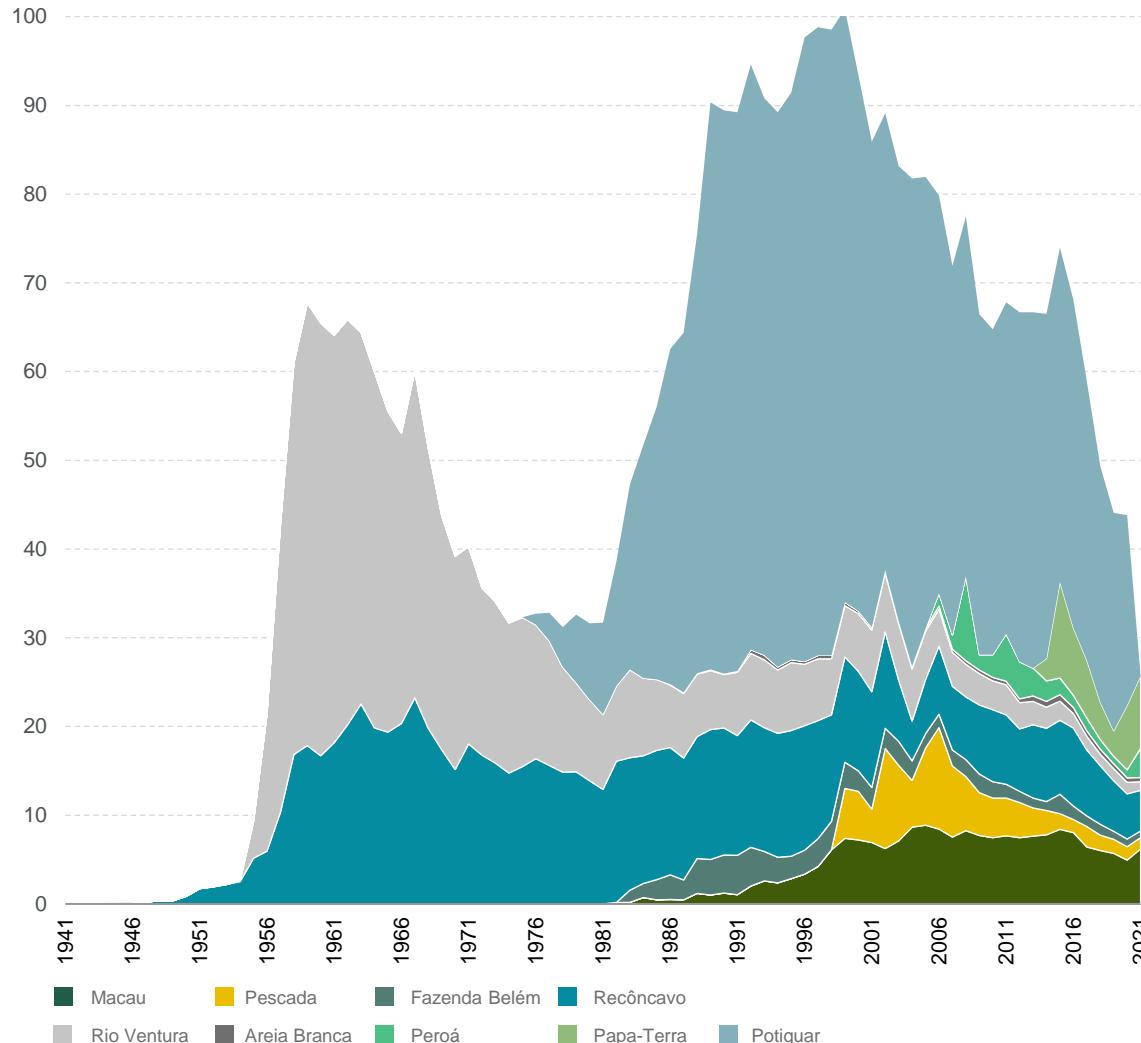


(1) Relatórios de certificação emitidos pela Degolyer and MacNaughton's e Gaffney Cline para as participações da 3R. Os relatórios de certificação têm datas-base diferentes.

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

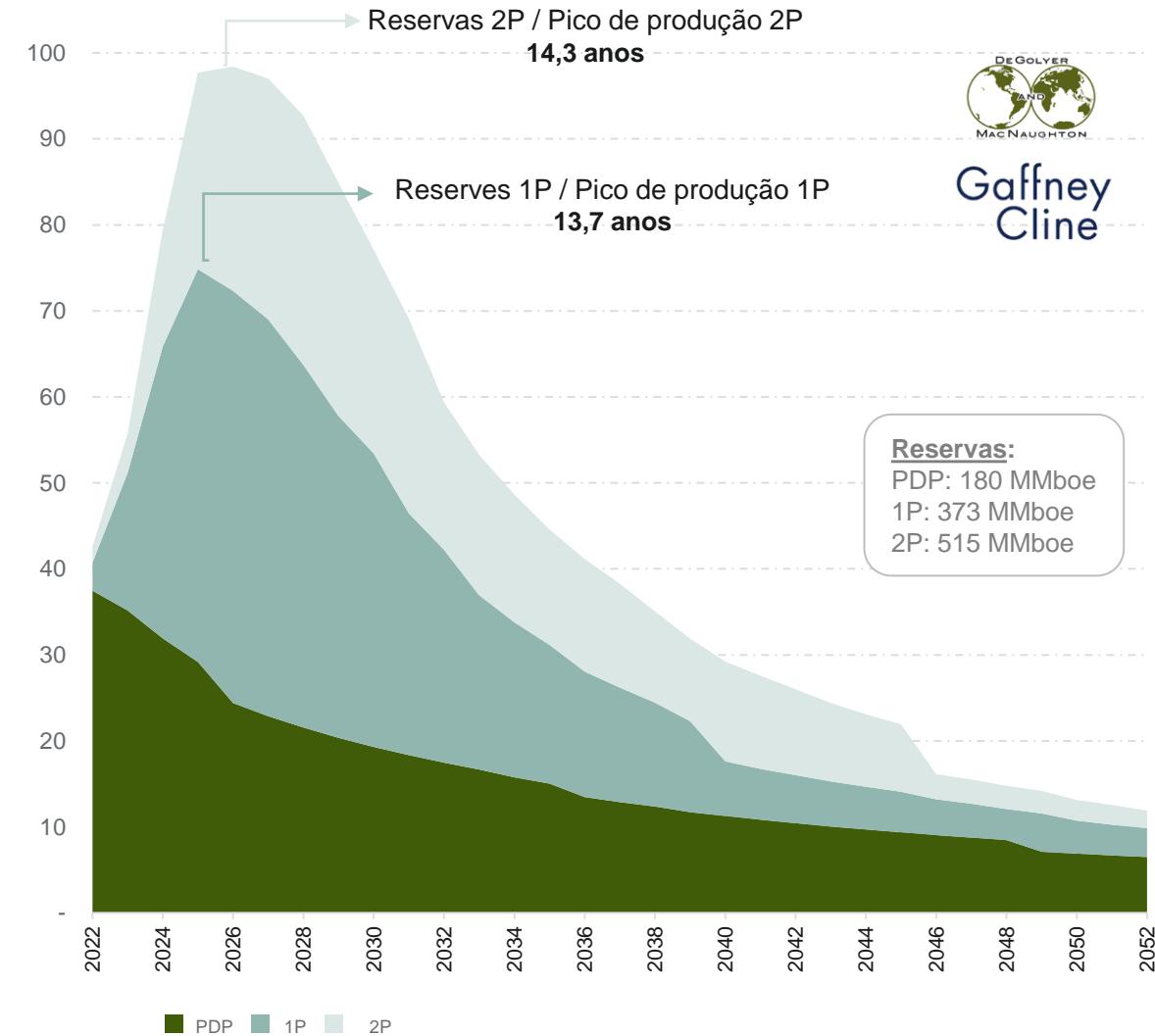
Produção histórica de O&G dos ativos 3R

(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

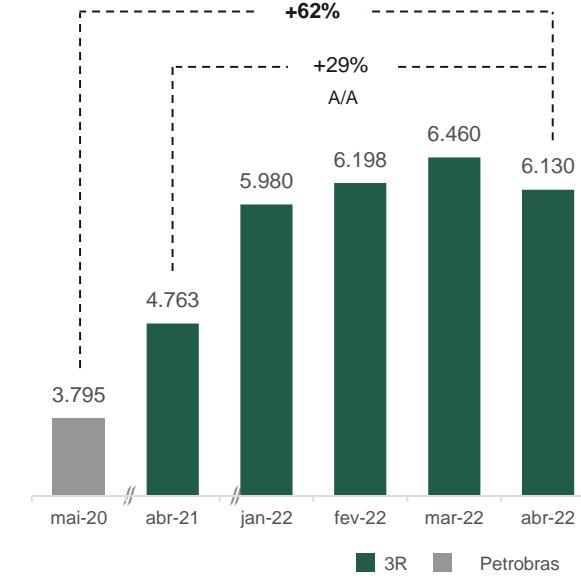
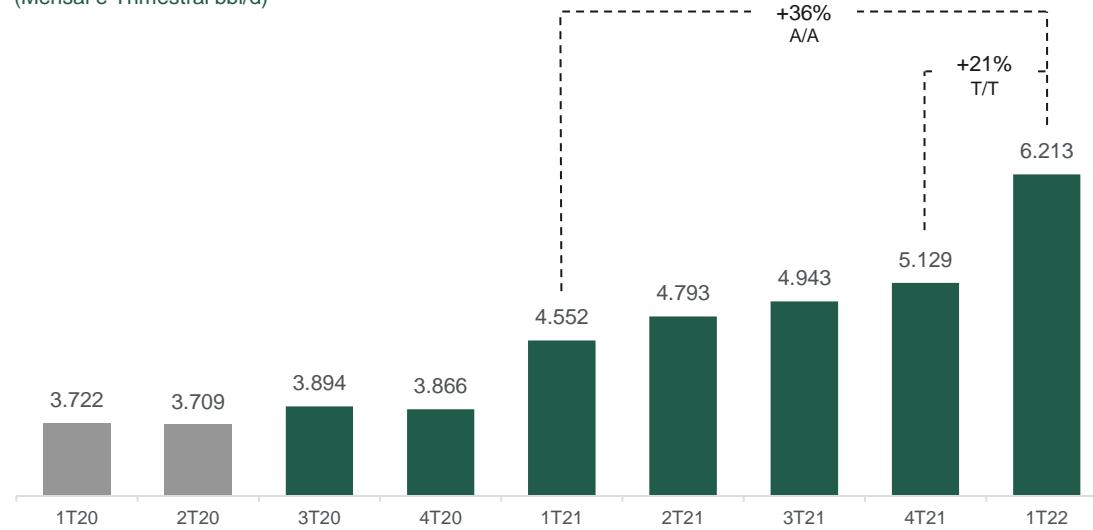


Produção de Óleo | Colhendo oportunidades em Macau e Rio Ventura



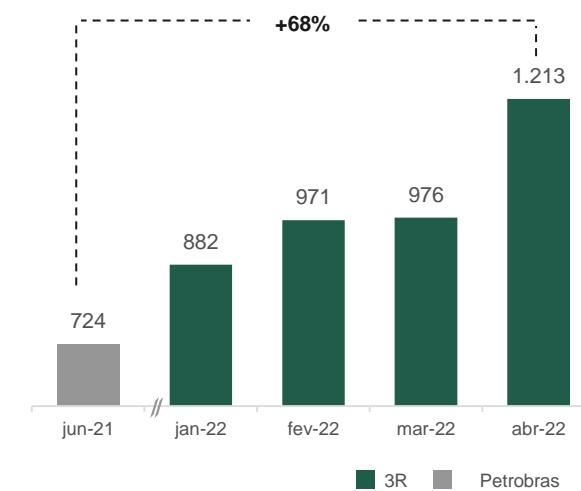
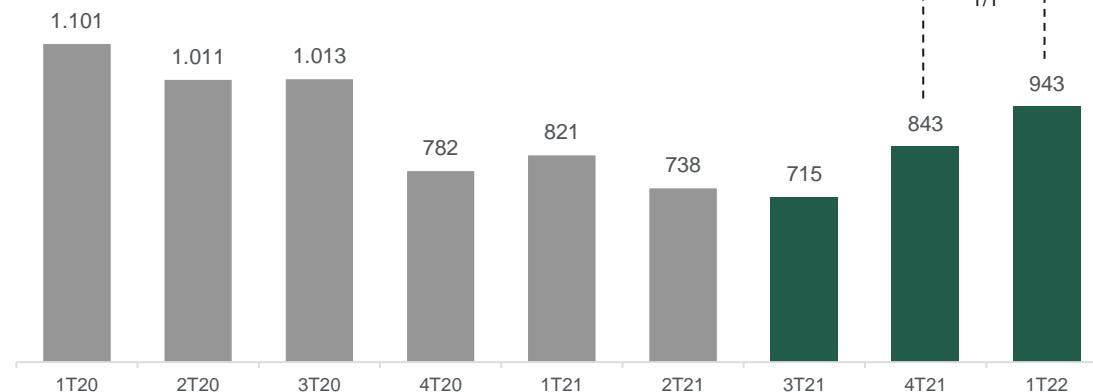
Produção de Óleo Macau

(Mensal e Trimestral bbl/d)



Produção de Óleo Rio Ventura

(Mensal e Trimestral bbl/d)



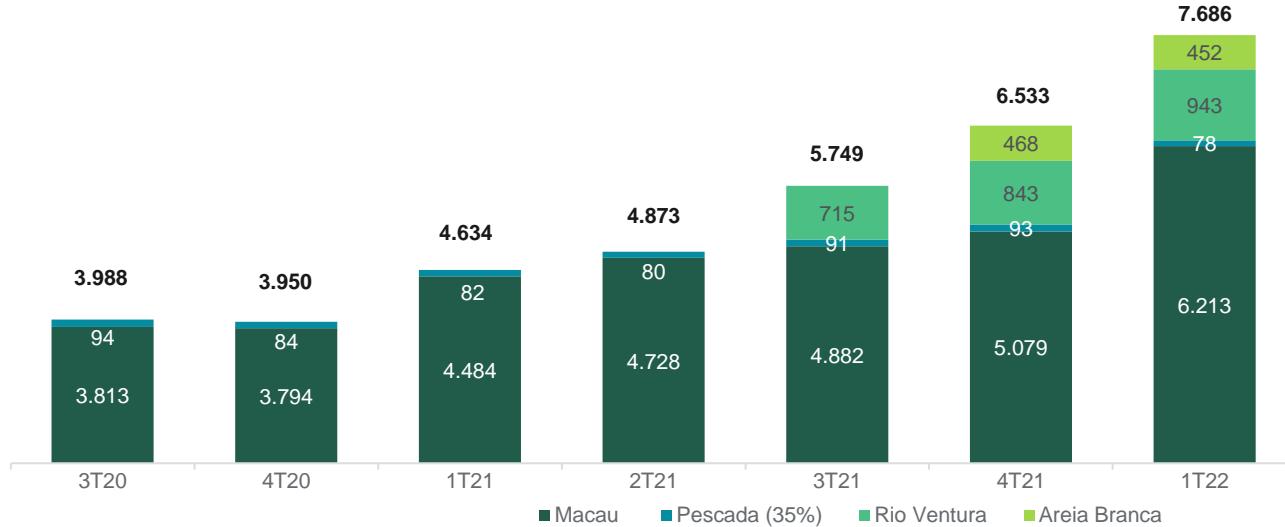
Fonte: ANP e Companhia

- ✓ 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

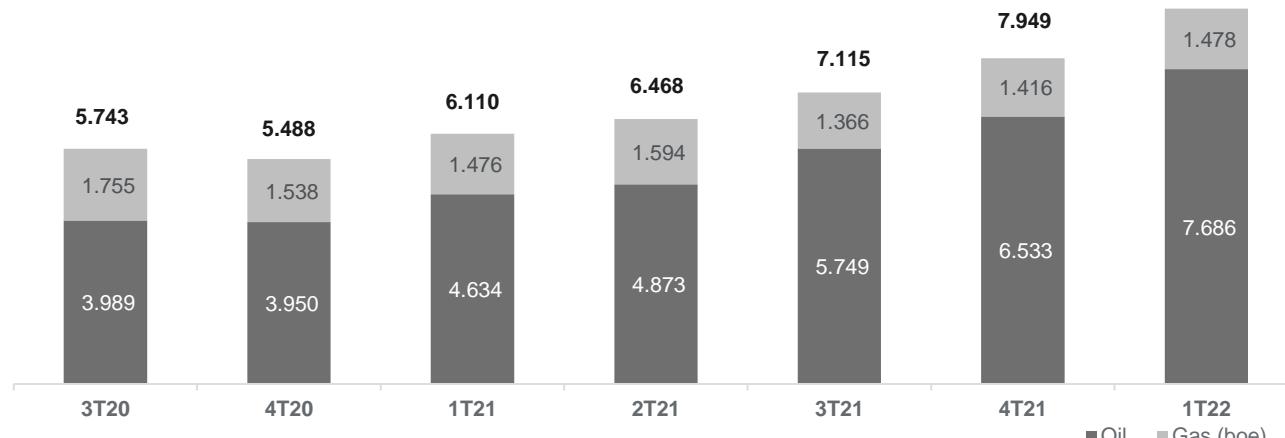
(Trimestre bbl/d | 3R work interest)



Produção de Óleo & Gás

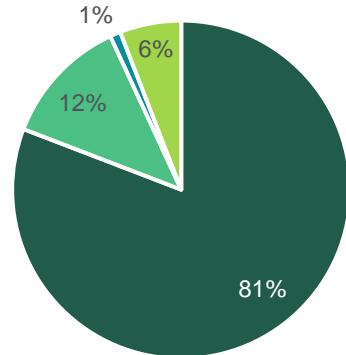
(Trimestre boe/d | 3R work interest)

A produção do 1T22 ainda reflete aproximadamente 24%⁽¹⁾ do portfólio assinado de 3R;

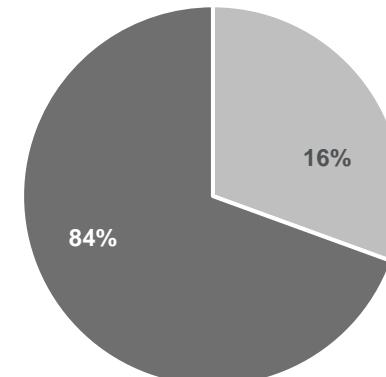


Fonte: 3R e ANP; (1) Considerando a produção média diária do portfólio 3R entre abril de 2021 e março de 2022.

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



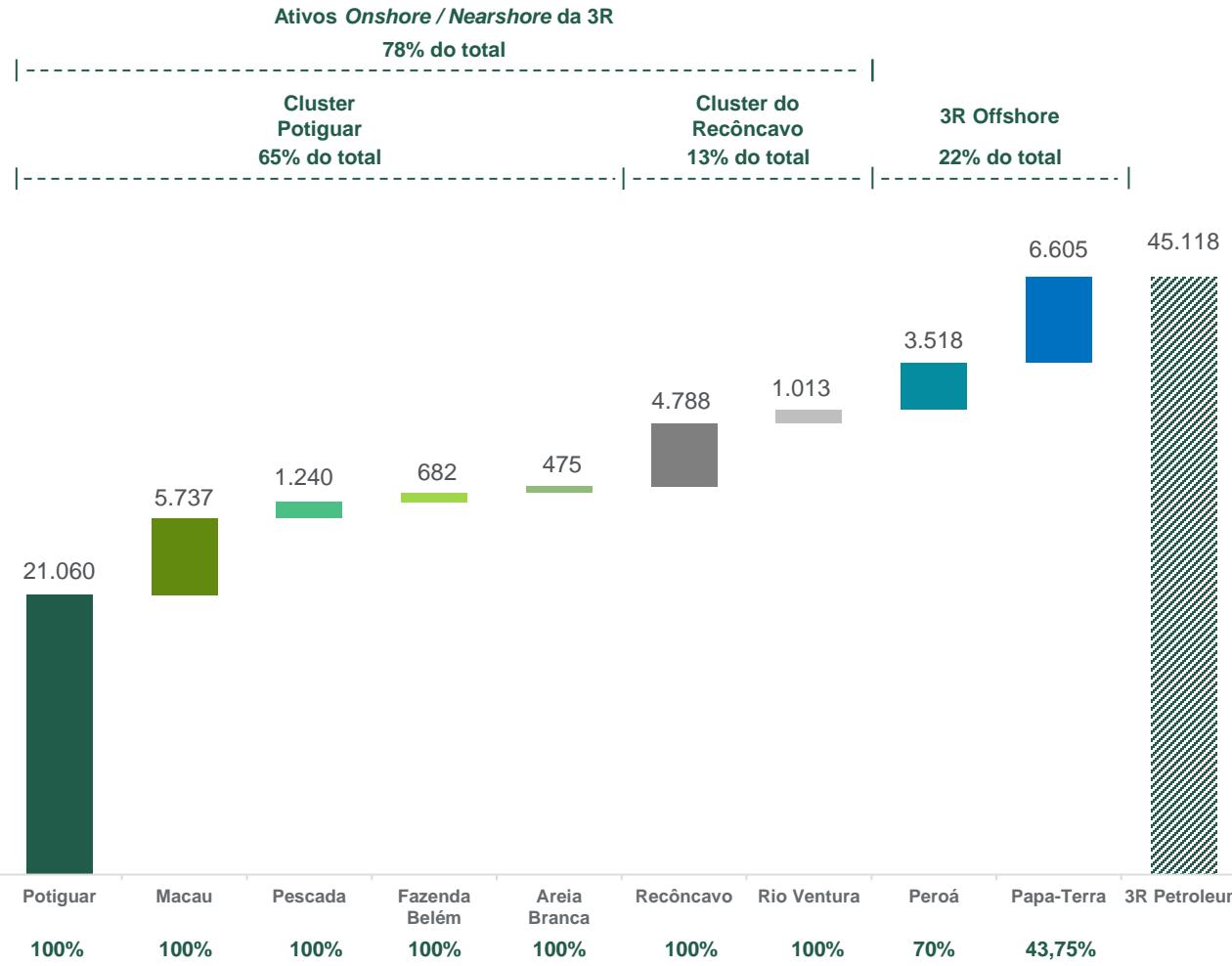
Produção média diária de Óleo & Gás no 1T22 (% boe/d)



Portfolio 3R | Estrutura resiliente com produção distribuída por diversos ativos



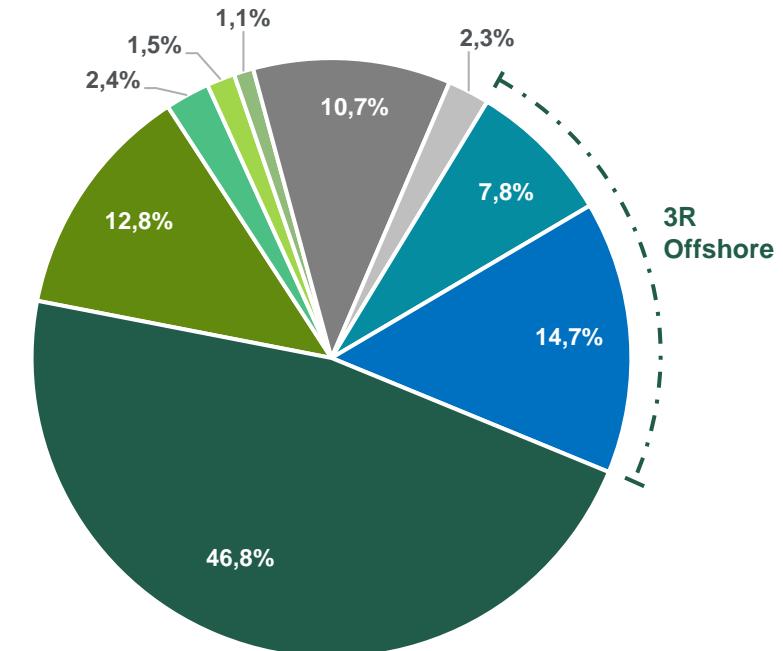
Produção de Óleo e Gás 2021 – Parcela 3R
(boe/d)



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

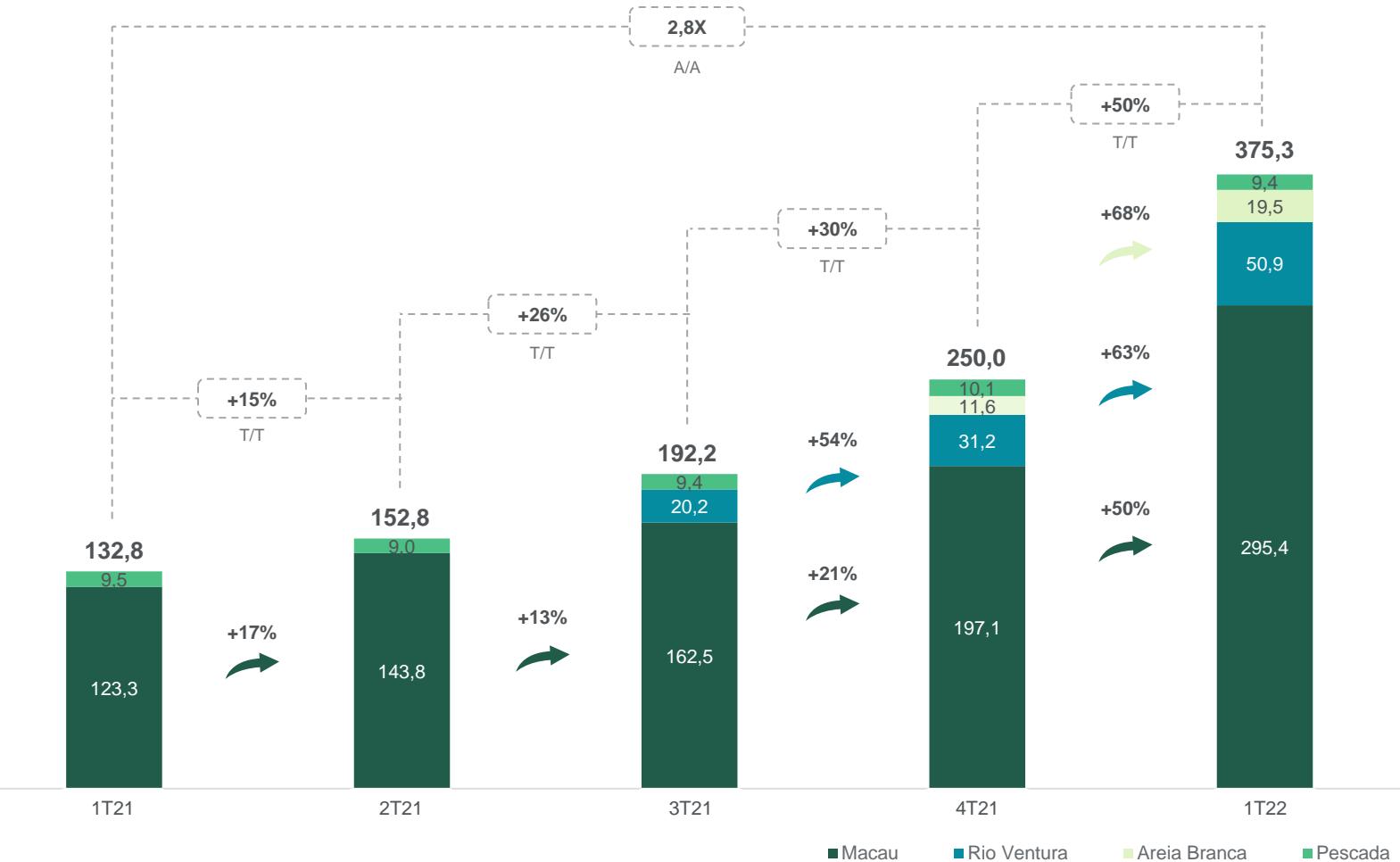


Receita Líquida 1T22 | Macau, Rio Ventura, Areia Branca e 35% de Pescada



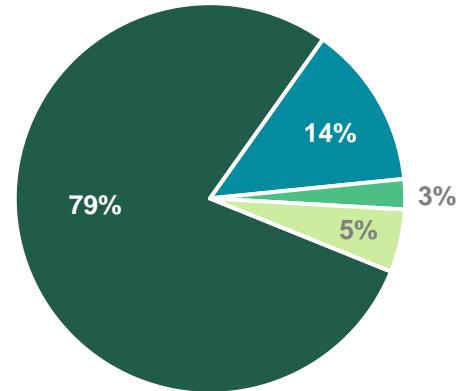
Receita Líquida 1T22 | 3R WI

(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.

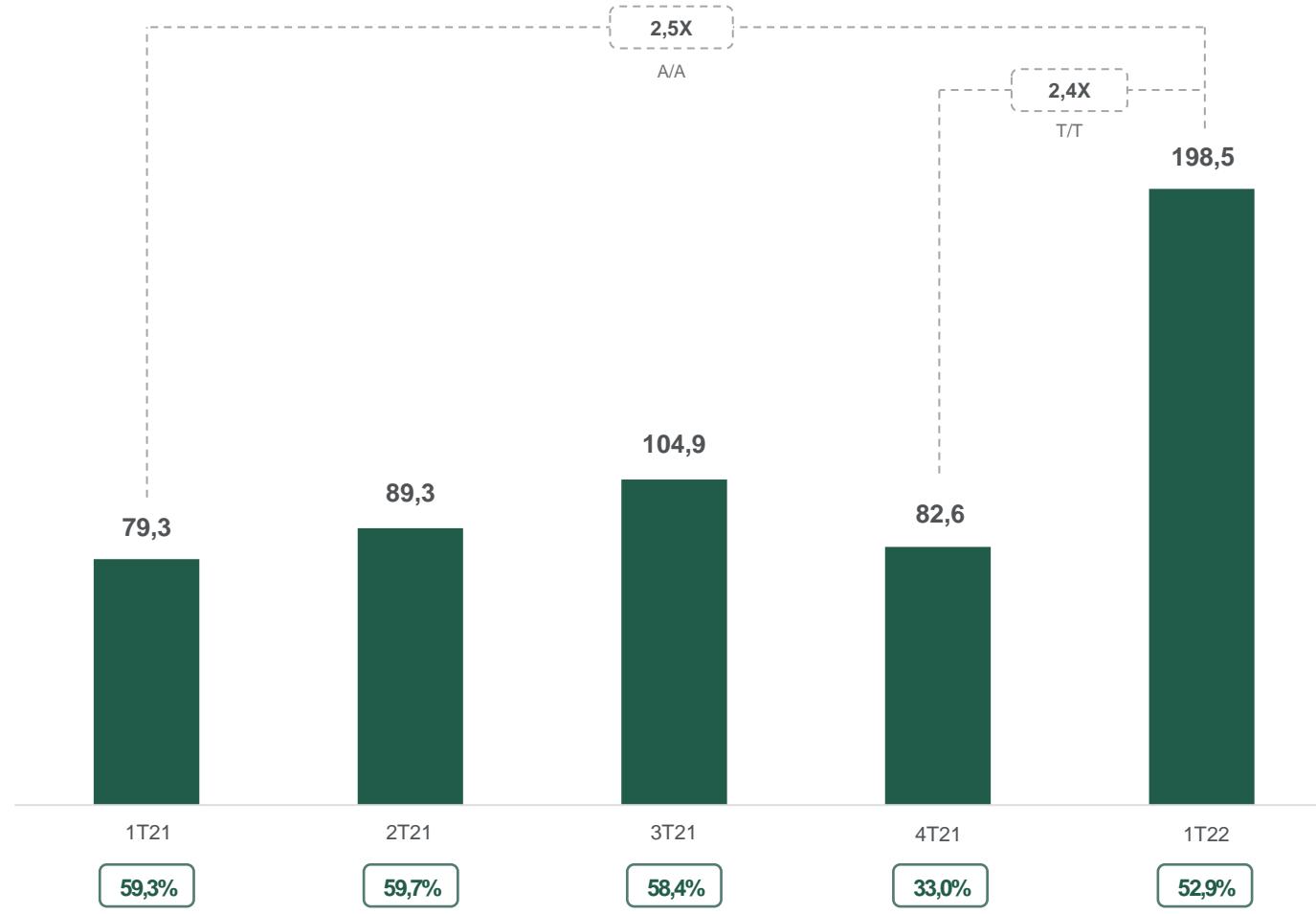
Notas: (1) Considerando a produção média diária do portfólio 3R entre abril de 2021 e março de 2022.

EBITDA Ajustado 1T22 | Eficiência operacional impulsionou margens no trimestre



EBITDA Ajustado

(R\$ MM)



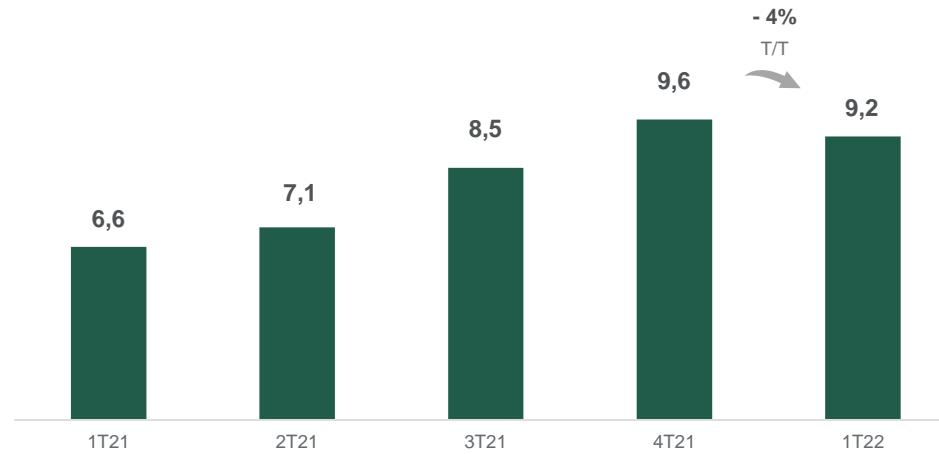
- ✓ A 3R elevou seu EBITDA ajustado no 1T22, multiplicando-o em mais de 2,5 vezes quando comparado ao 1T21. O resultado reflete principalmente:
 - ❖ Aumento da produção em Macau;
 - ❖ Redução dos custos operacionais em Macau e Areia Branca;
 - ❖ Trimestre completo de Sanhaçu e Areia Branca;
 - ❖ Contratos 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

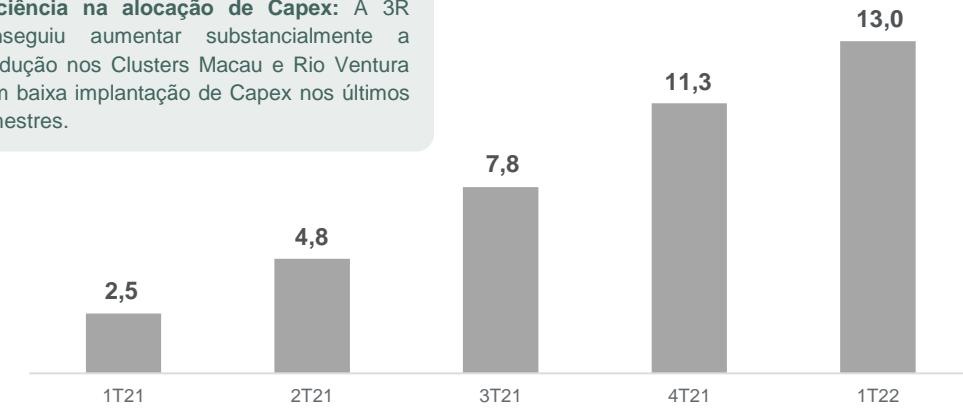
(US\$/boe)



CAPEX

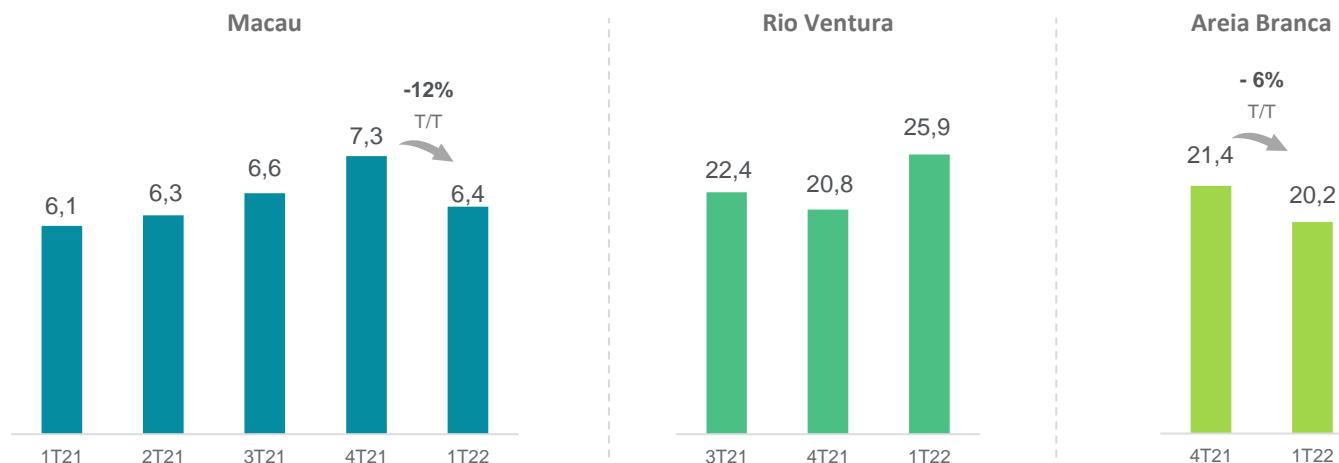
(US\$ MM)

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)



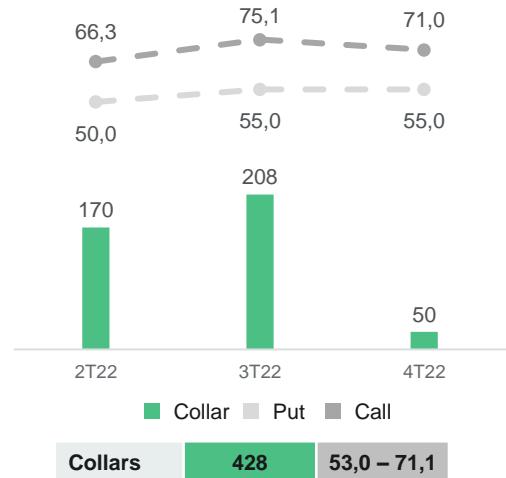
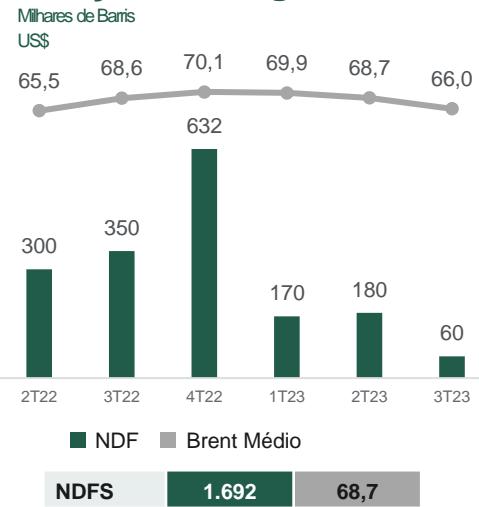
Obrigações do Portfólio¹

(US\$ MM)

| | 2T22 | 3T22 | 4T22 | 1T23 | 2T23 | > 2T23 | Total |
|-------------|-------|------|------|---------|-------|--------|---------|
| Firme | 262,9 | 6,7 | | 1.040,0 | | | 1.309,6 |
| Diferido | 1,4 | | 1,4 | 10,0 | 251,0 | | 263,8 |
| Contingente | | 43,2 | | 30,2 | 10,0 | 75,6 | 159,0 |
| Total | 264,3 | 49,9 | 1,4 | 1.080,2 | 10,0 | 326,6 | 1.732,4 |

US\$ 235 vinculados à Potiguar e divididos em 4 parcelas anuais com início em 2024 e término em 2027

Posição de Hedge



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 *break-even* 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



Portfólio

3

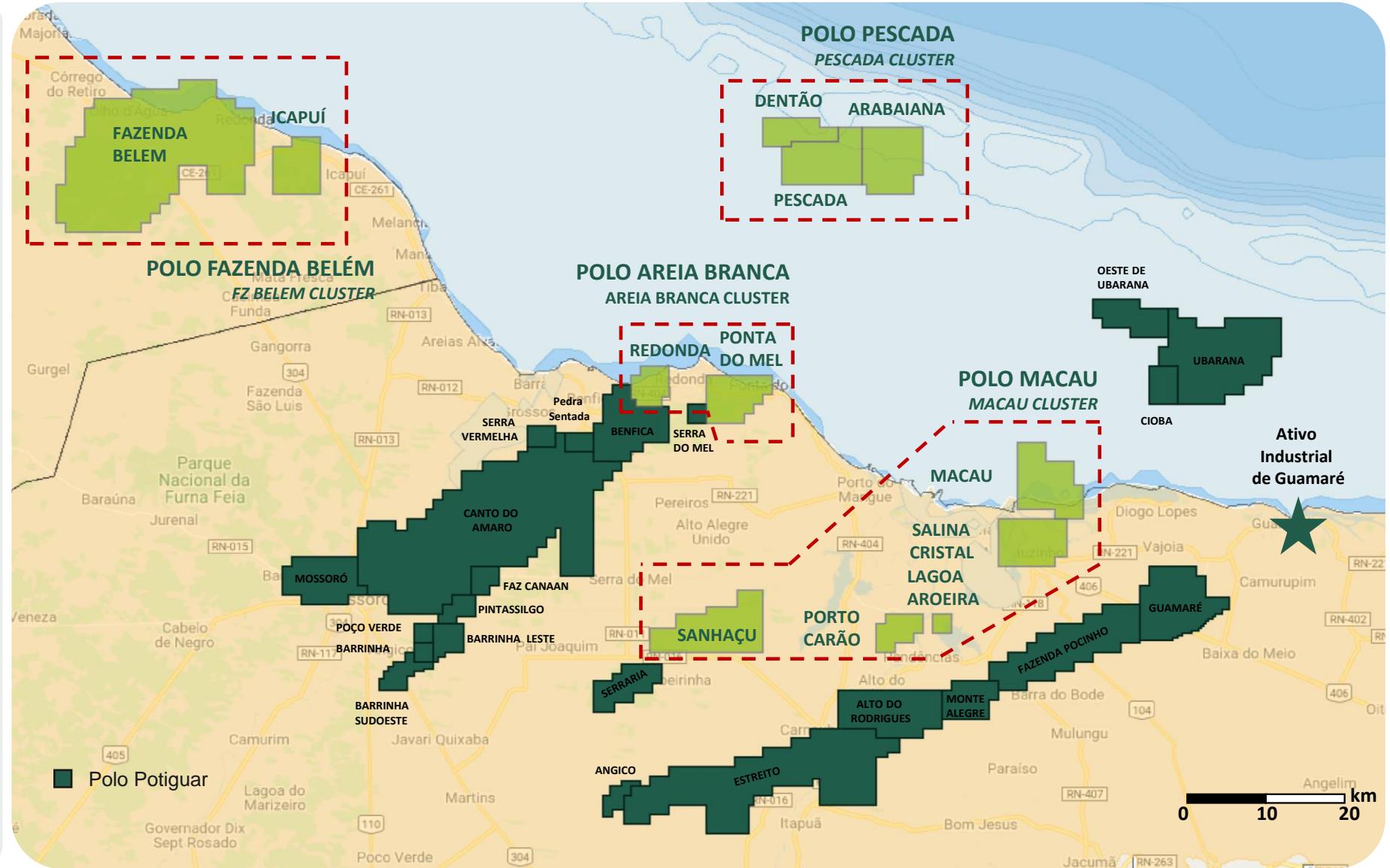


Aquisição do Polo Potiguar | Caminho aberto para integração na Bacia Potiguar



**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.







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 Bbb
volume de óleo no reservatório

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

~17% óleo
Fração recuperada

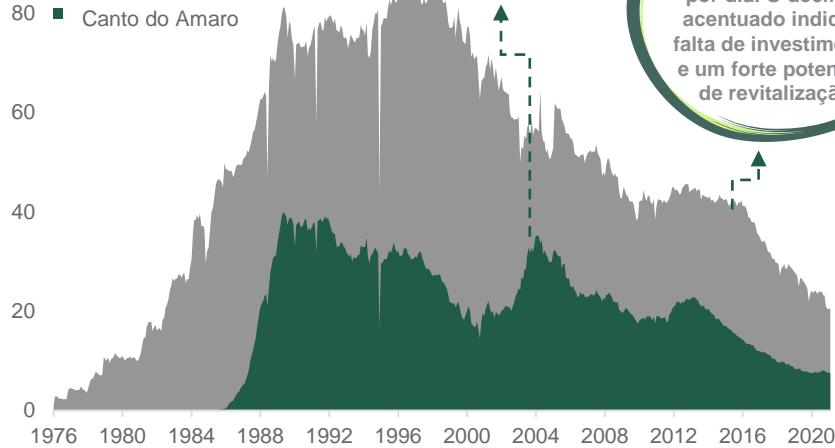
Capacidade de armazenamento:
1,8MM bbl

Capacidade da refinaria:
40 mil boepd

Produção Histórica

kbpd

- Polo Potiguar
- Canto do Amaro



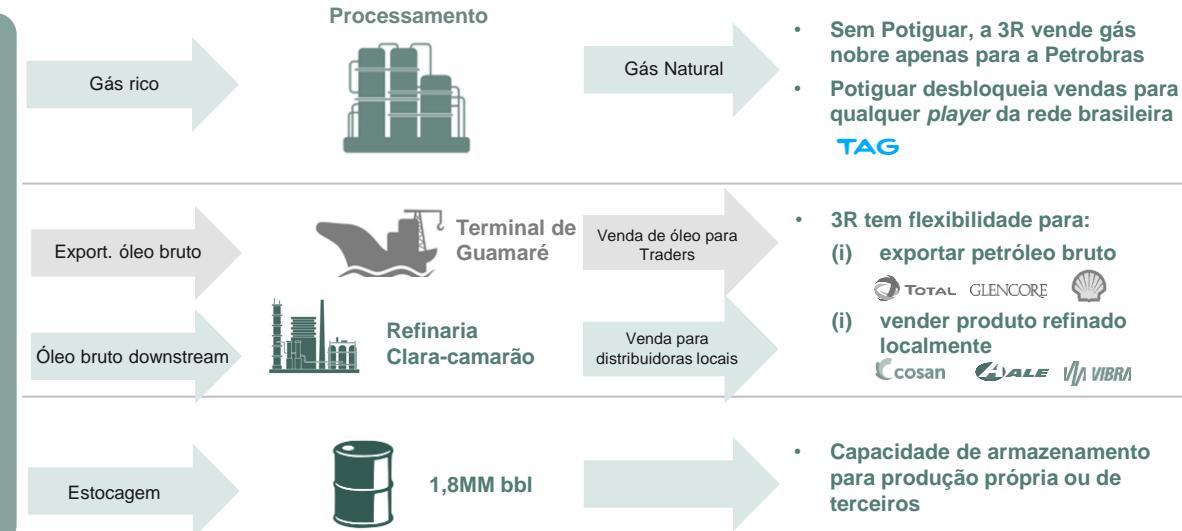
Ativos 3R
Upstream na Bacia
Potiguar (RN)

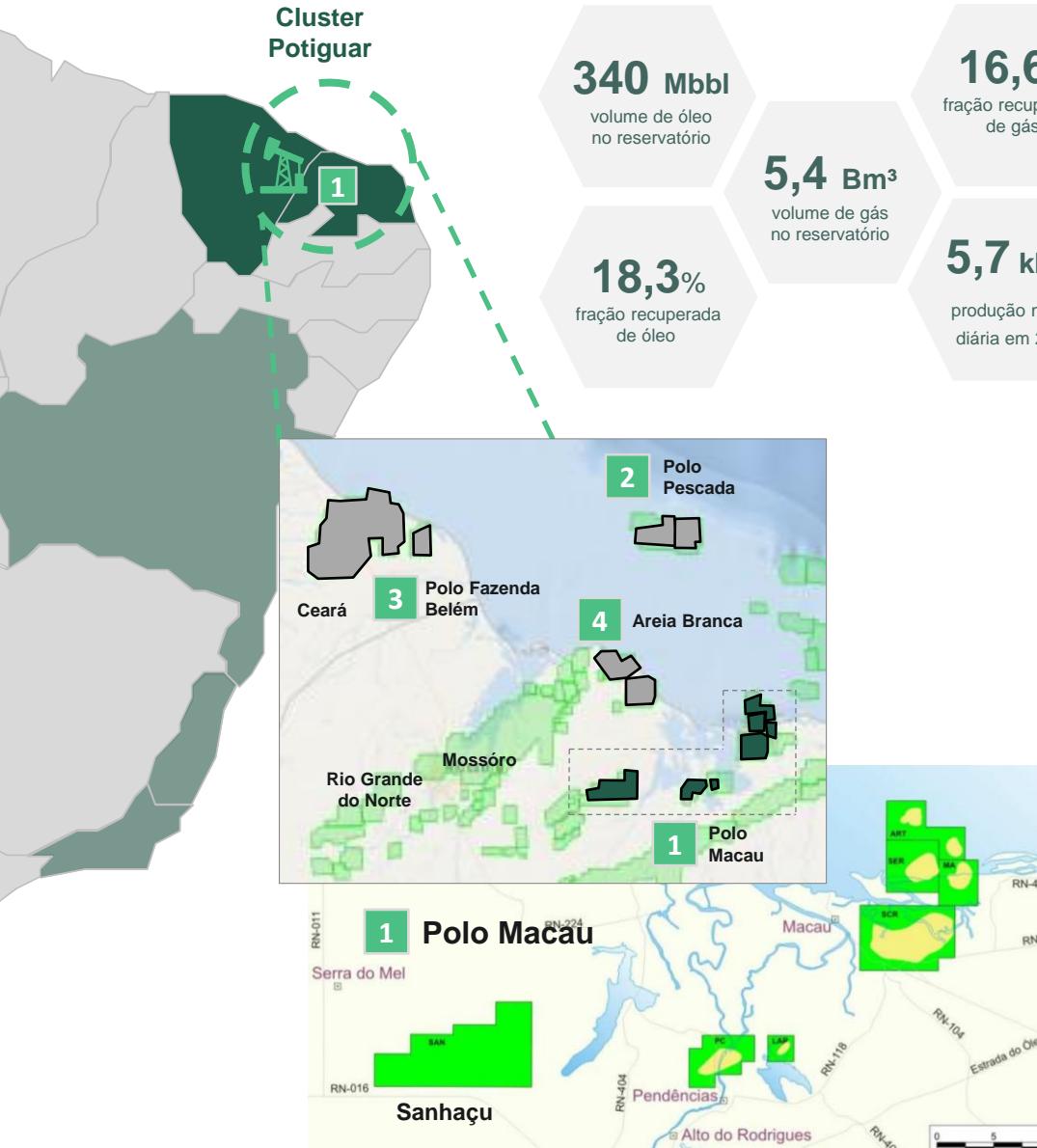
Gás Natural

Petróleo Bruto

Armazenamento

3R Flow After Potiguar Acquisition





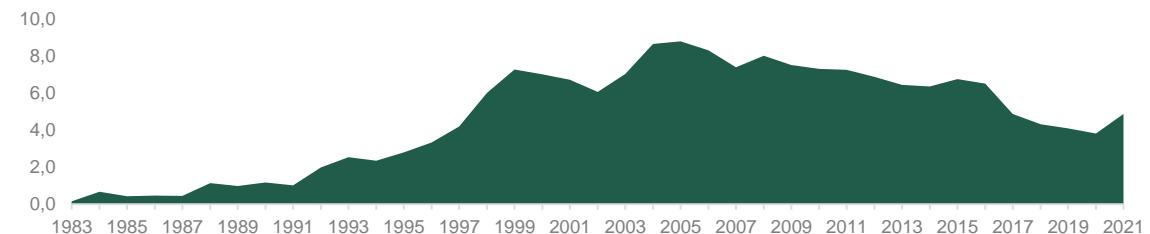
Fonte: ANP e relatório de certificação da DeGolyer and MacNaughton

Destaques Operacionais e Estratégicos

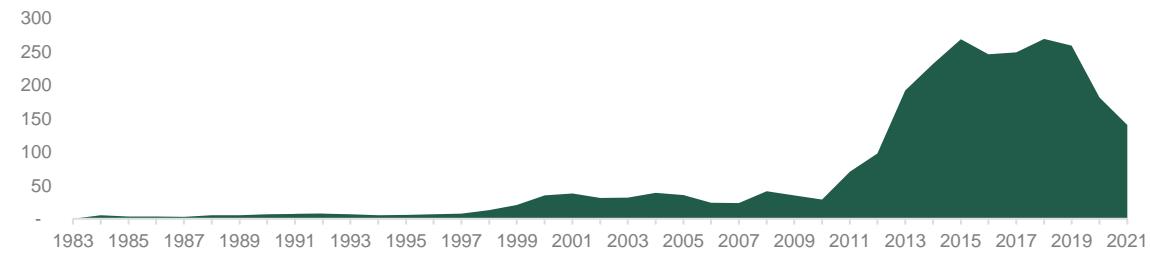
| | |
|------------------------|-----------------------------------|
| Status | Operação 3R |
| Localização | Rio Grande do Norte |
| Bacia | Potiguar |
| Tipo | Onshore e Águas rasas |
| Participação 3R | 100% |
| # de campos/concessões | 5 |
| Prazo das Concessões | 2025 (extensível por até 27 anos)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

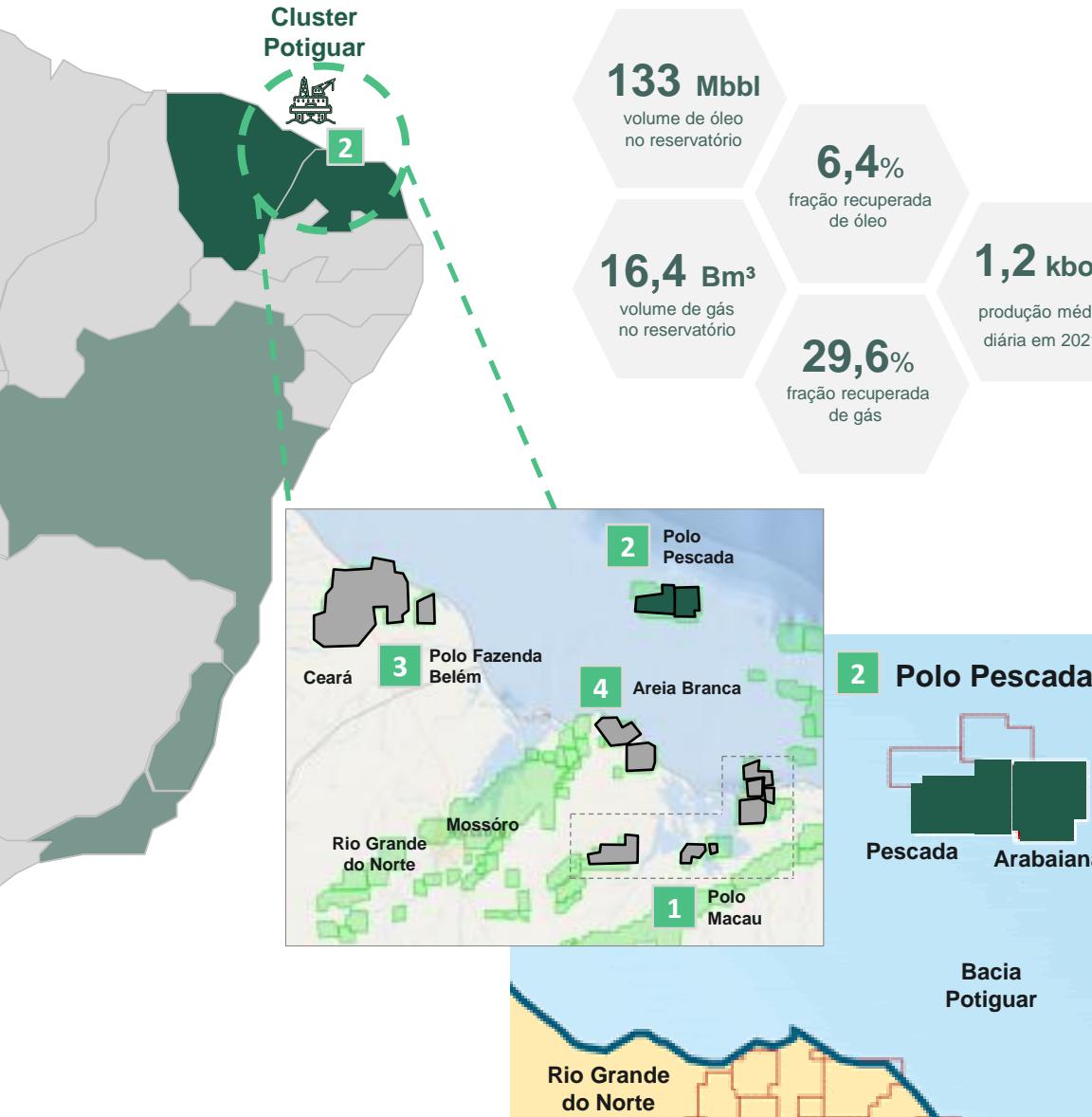
Histórico de Produção

Óleo (mil bbl/d)



Gás (mil m³/d)

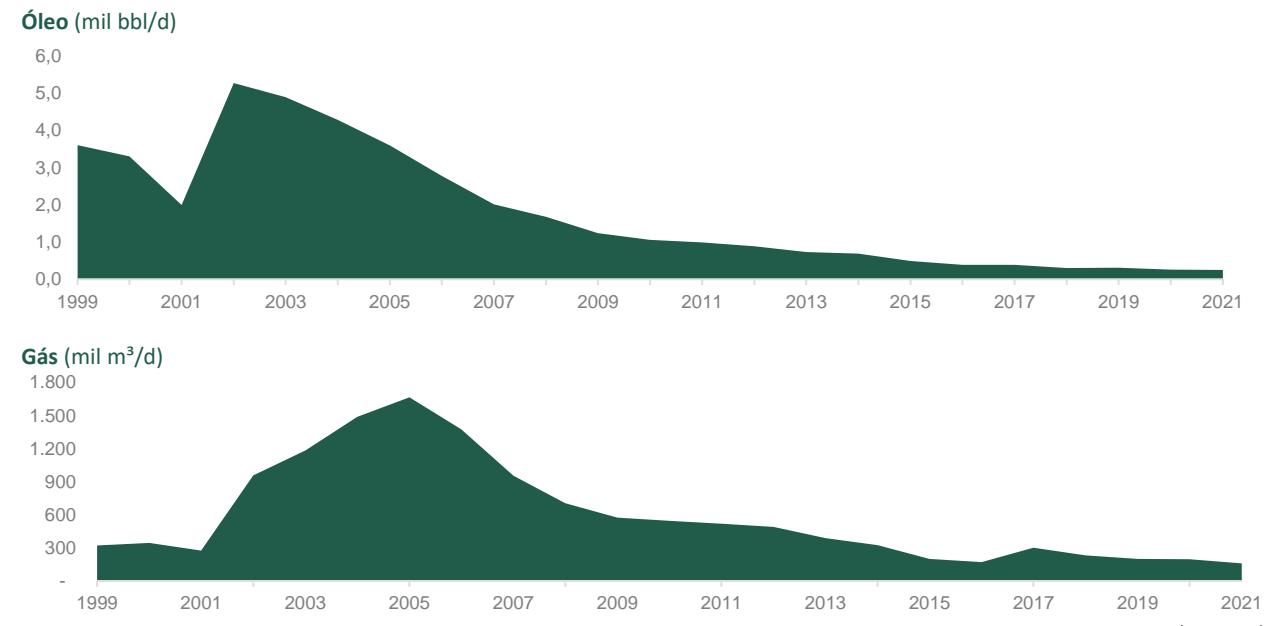


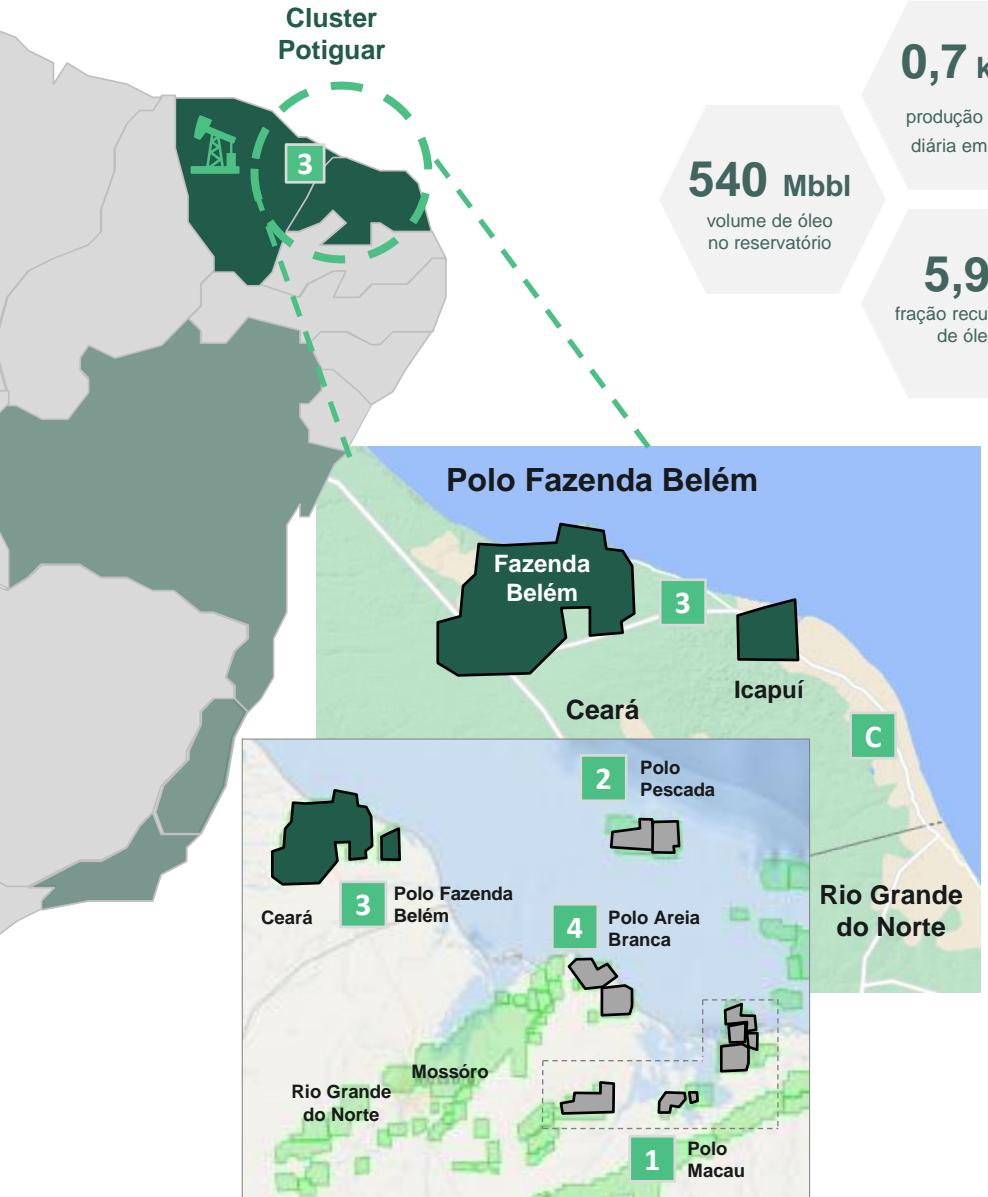


Destaques Operacionais e Estratégicos

| Status | Transição Operacional |
|------------------------|--|
| Localização | Rio Grande do Norte Potiguar |
| Bacia | Águas rasas |
| Tipo | 100% |
| Participação 3R | 2 |
| # de campos/concessões | 2025 – 2026 (extensível por até 27 anos) |
| Prazo das Concessões | 3,9 79% gás |
| Reservas 1P (Mboe) | 11,8 79% gás |
| Reservas 2P (Mboe) | Petrobras |
| Offtaker | |

Histórico de Produção



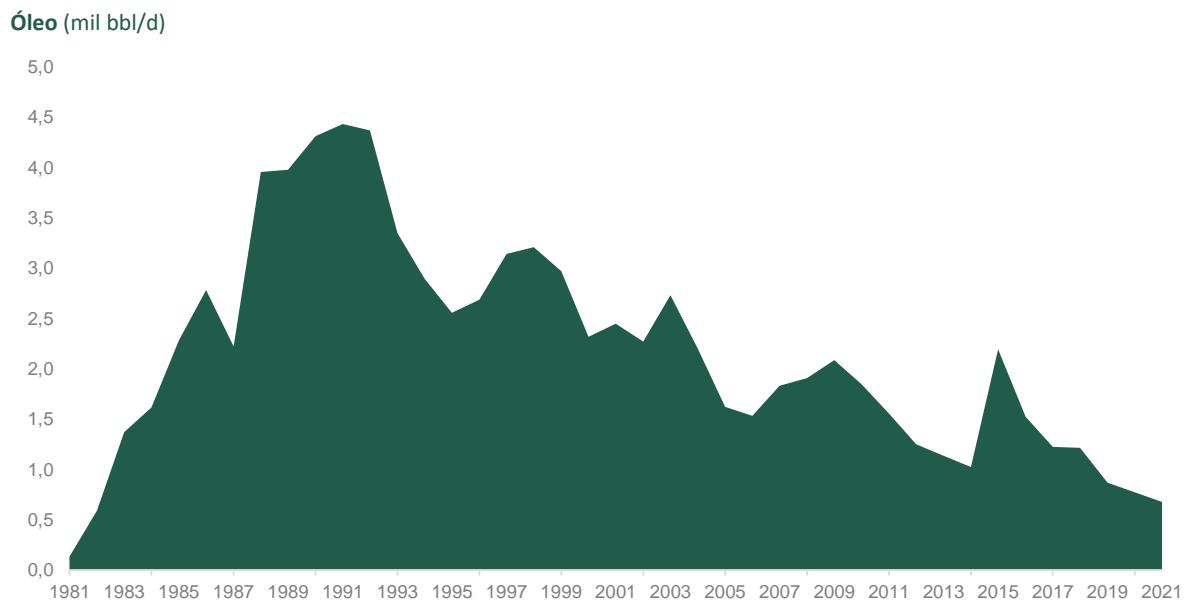


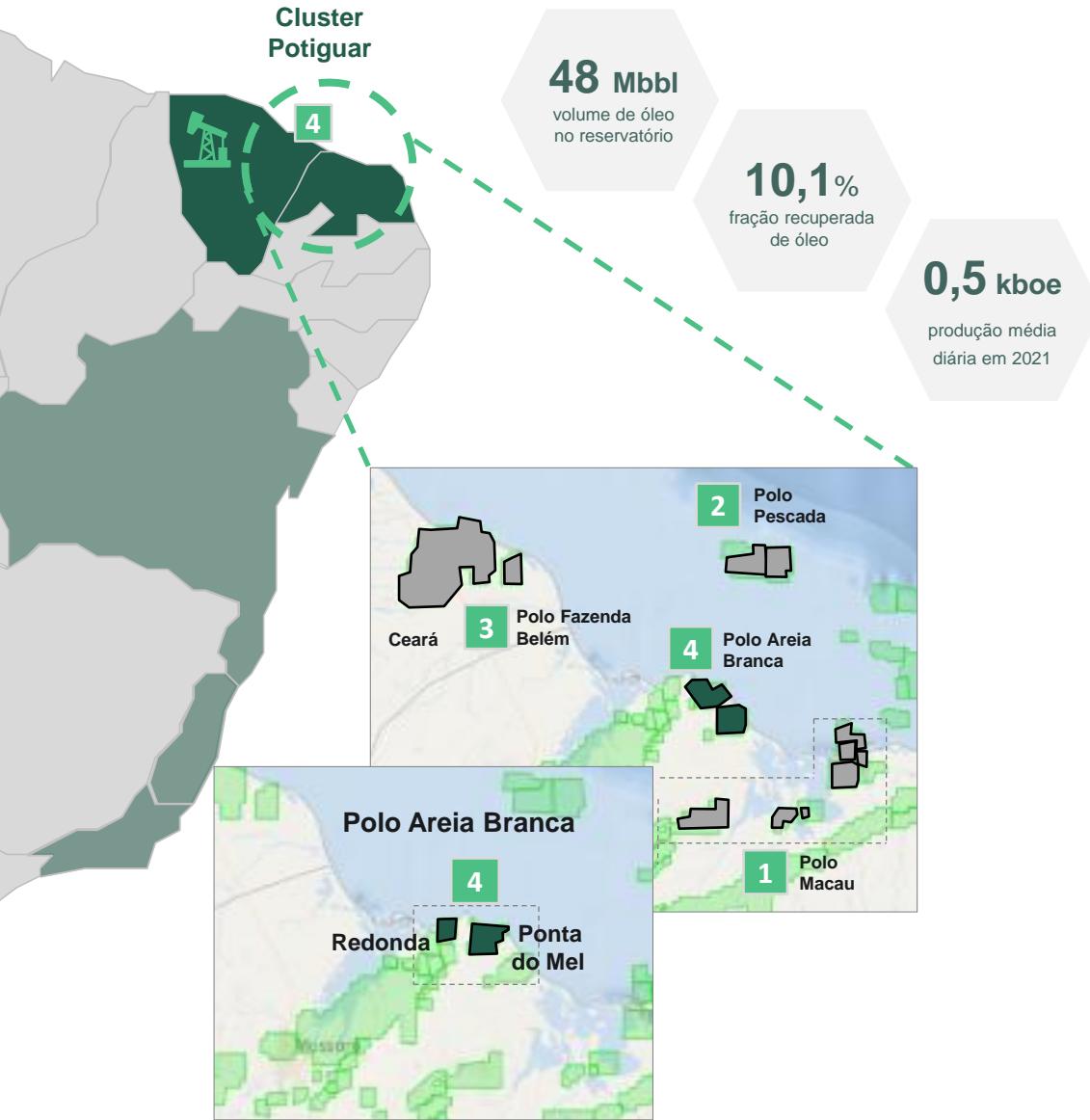
Fonte: ANP e relatório de certificação da Gaffney Cline

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

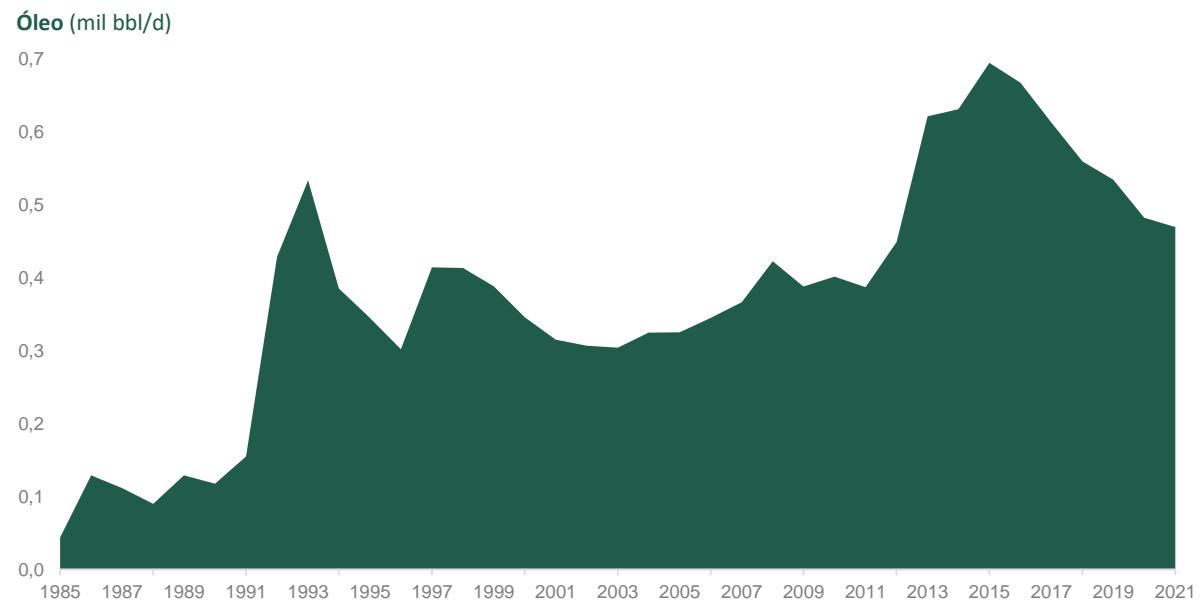




Destaques Operacionais e Estratégicos

| | |
|------------------------|-----------------------------------|
| 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

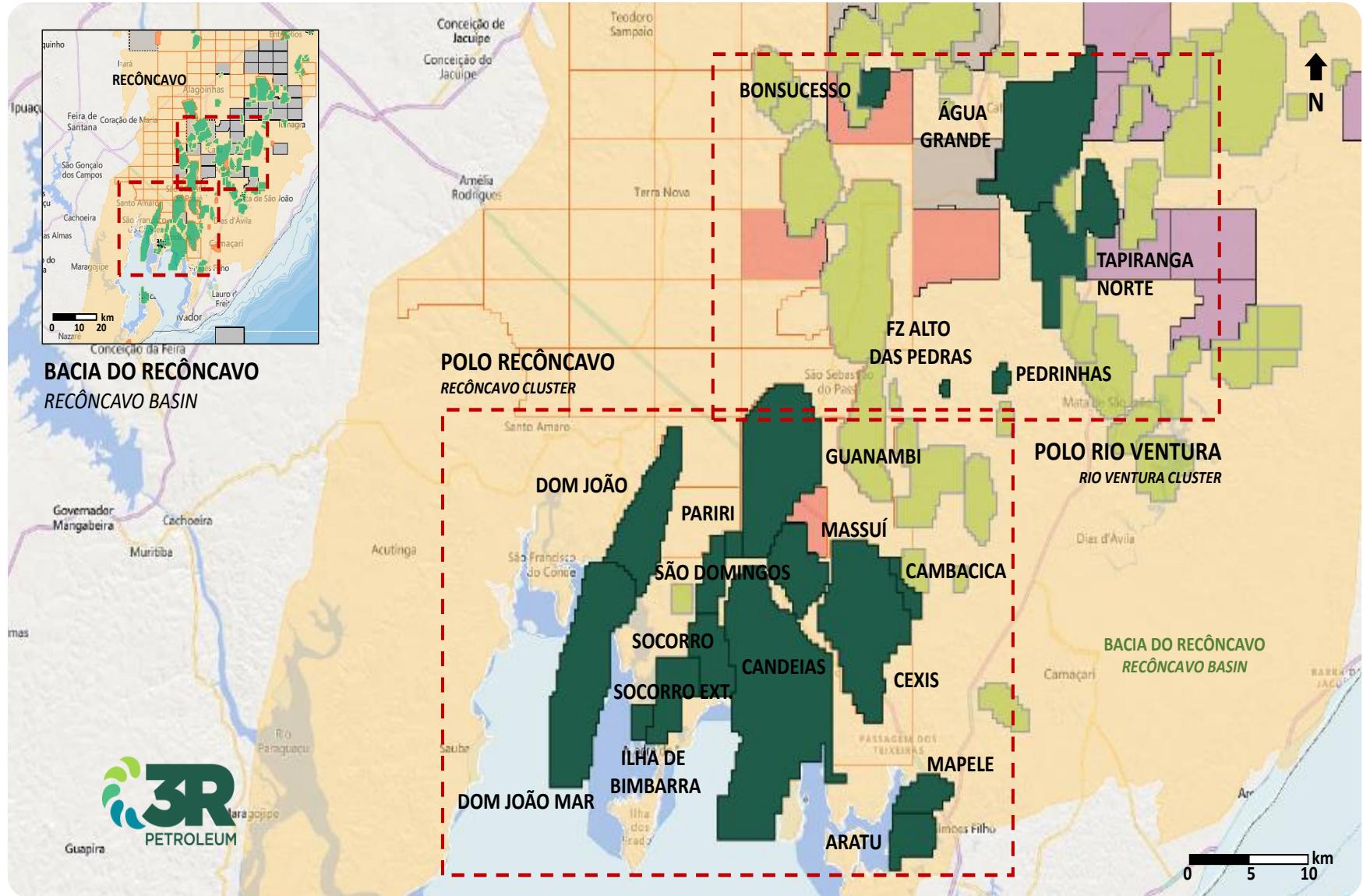
- ✓ Operação integrada
- ✓ Relevante *player* na Bacia do Recôncavo
- ✓ Desenvolvimento da produção de óleo e de gás

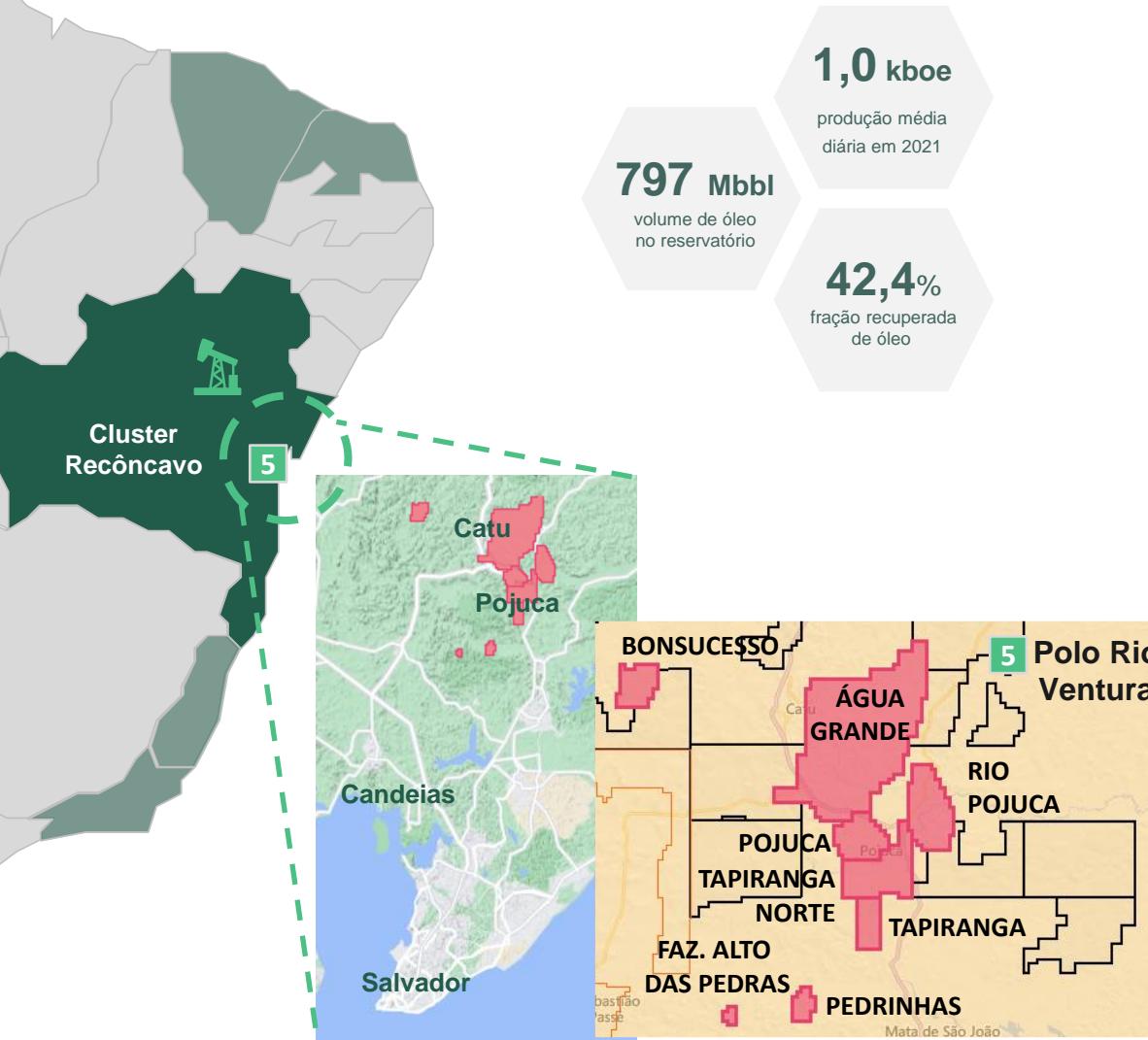
- ✓ Produção Média diária de 2,7 mil barris de óleo e 501 mil m³ de gás em 2021

- ✓ 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.

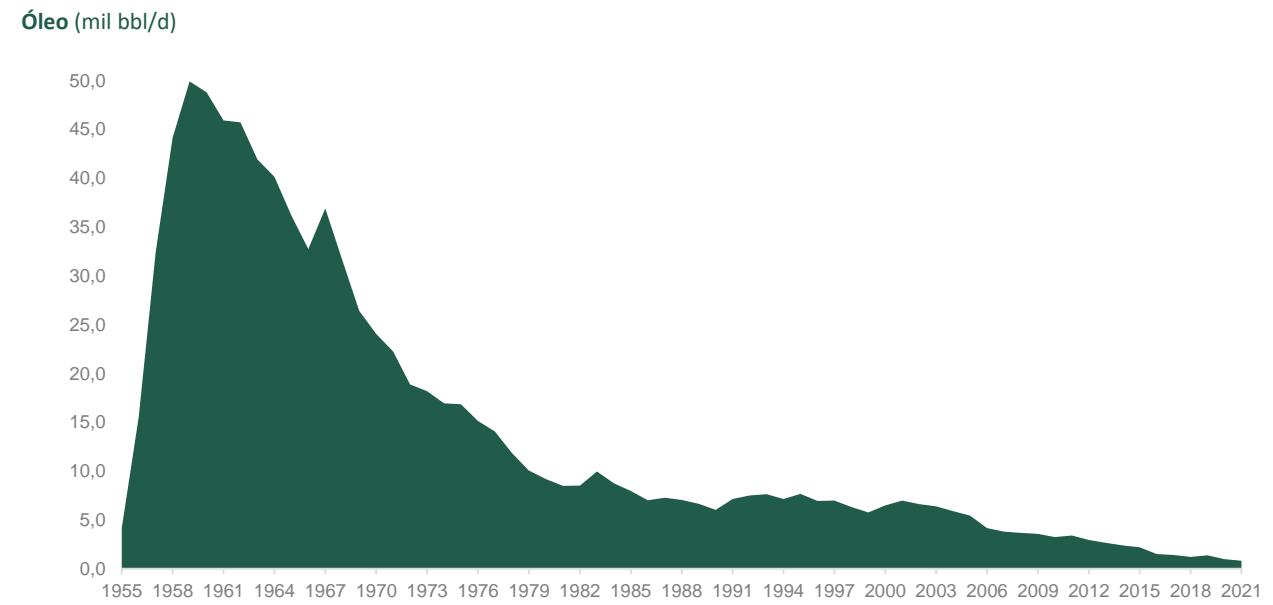


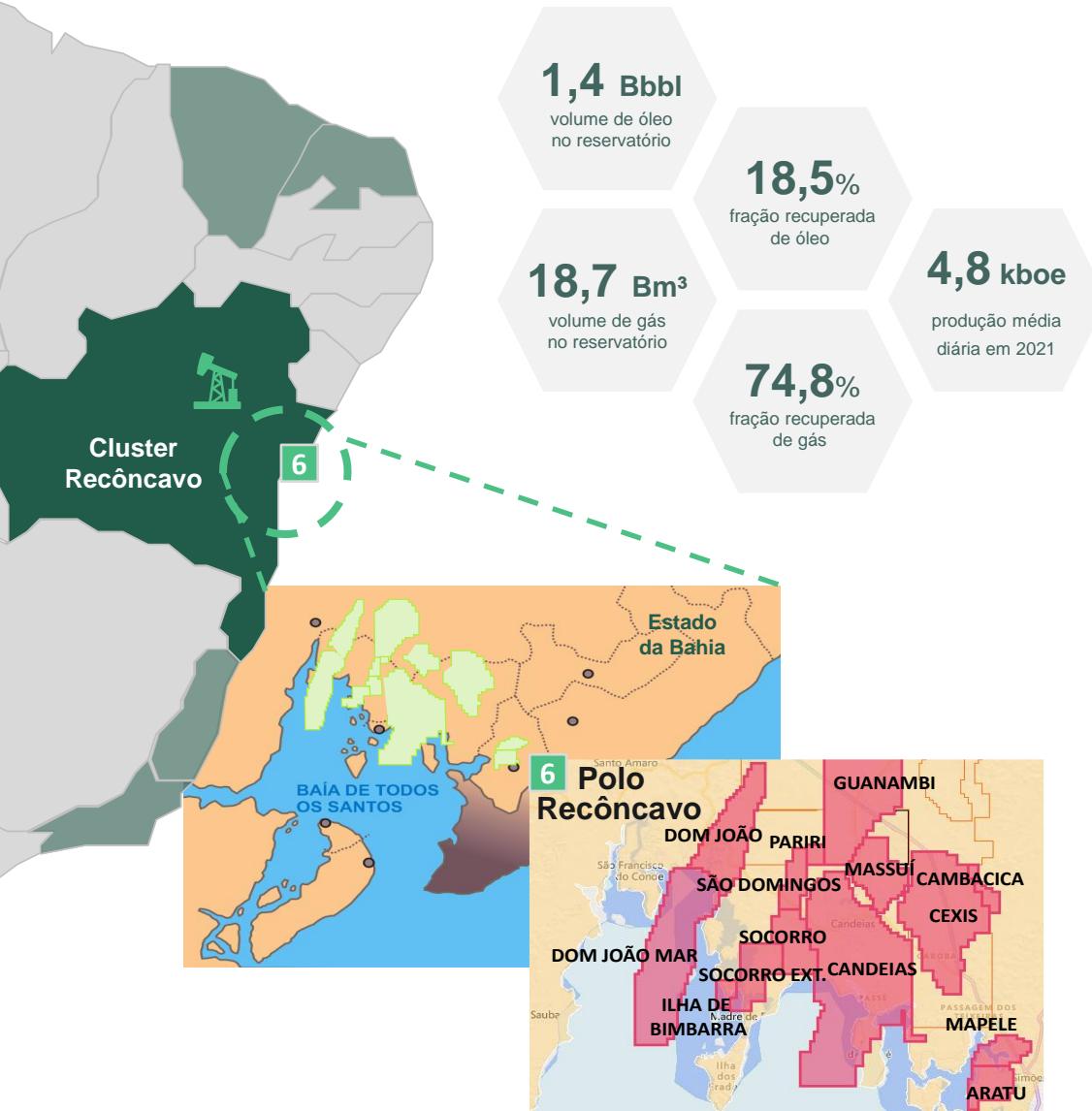


Destaques Operacionais e Estratégicos

| | |
|------------------------|--|
| 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

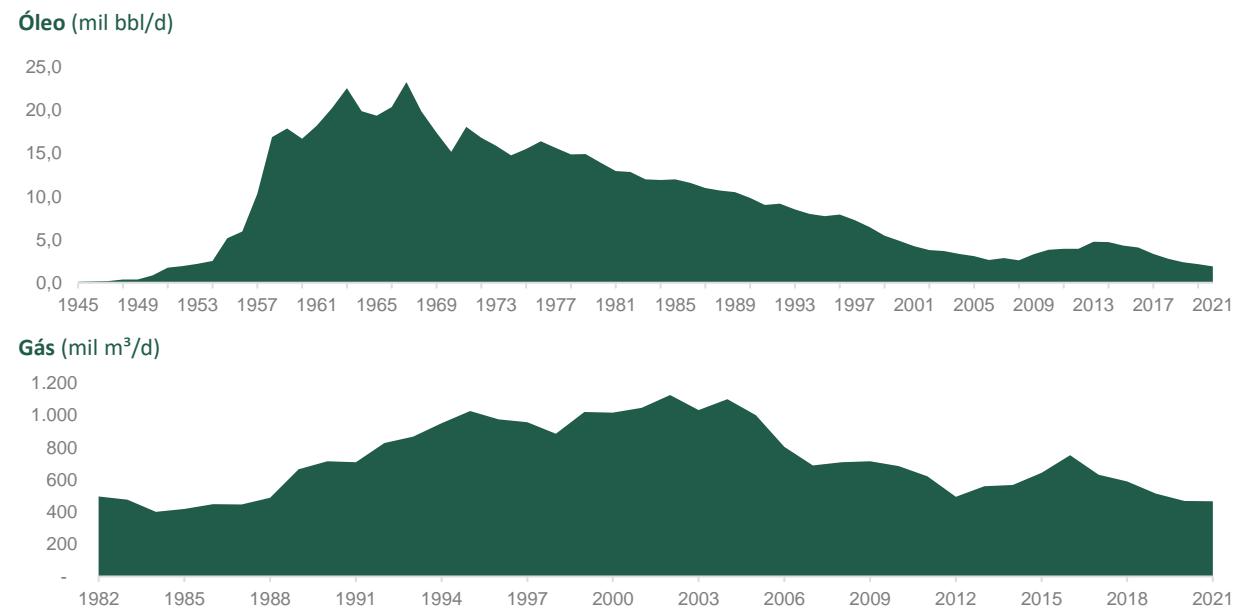




Destaques Operacionais e Estratégicos

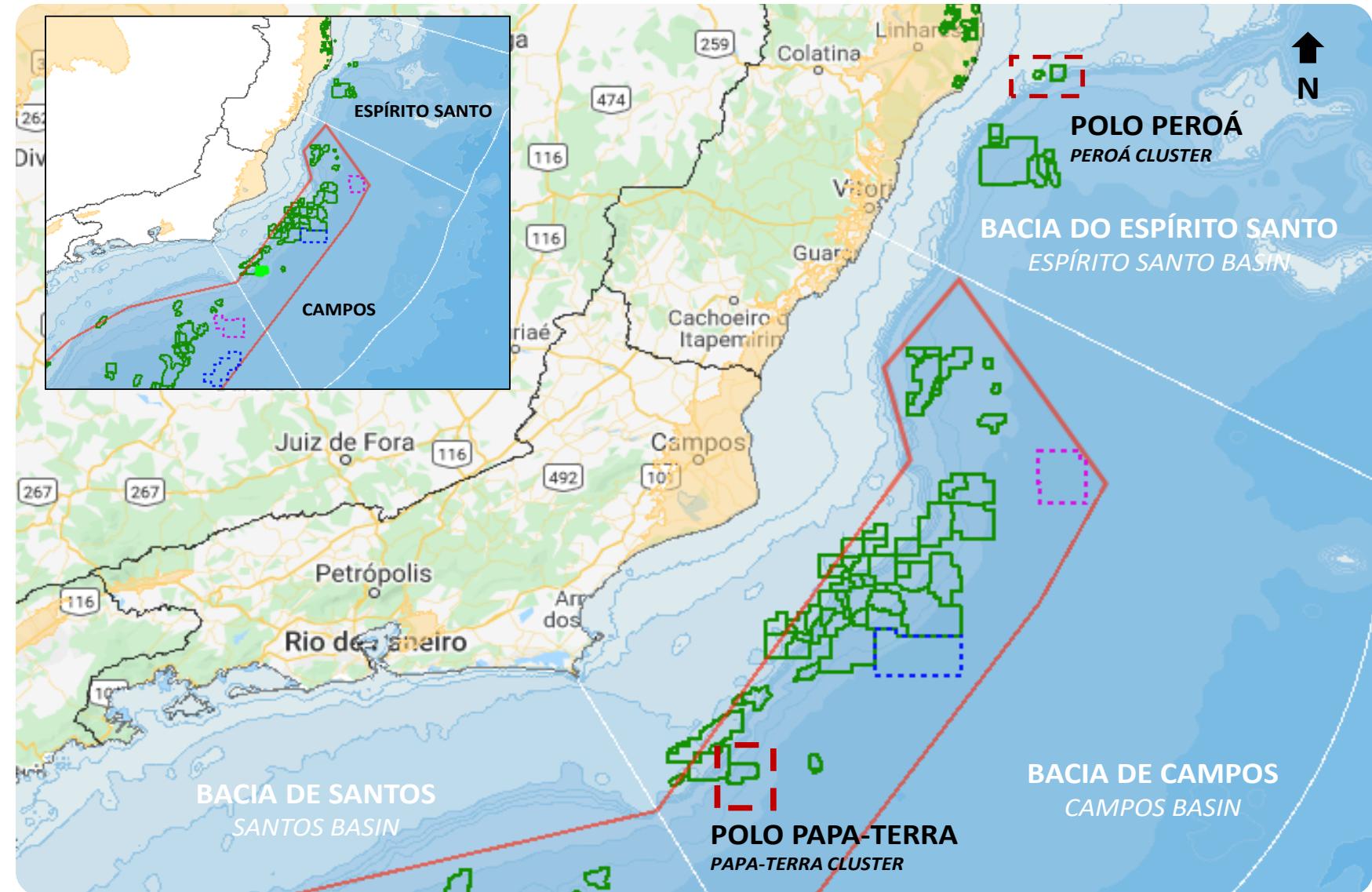
| | |
|---------------------------------|--|
| Status | Operação 3R |
| Localização | Bahia |
| Bacia | Recôncavo |
| Tipo | Onshore |
| Participação 3R | 100% ¹ |
| # de campos/concessões | 14 |
| Prazo das Concessões | 2025 – 2039 (extensível por até 27 anos) |
| Reservas 1P (Mboe) ¹ | 58,8 78% óleo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

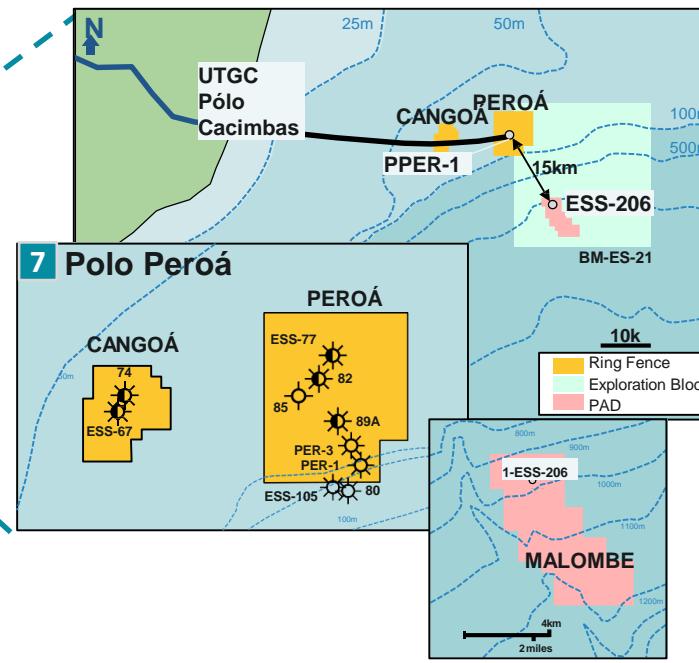
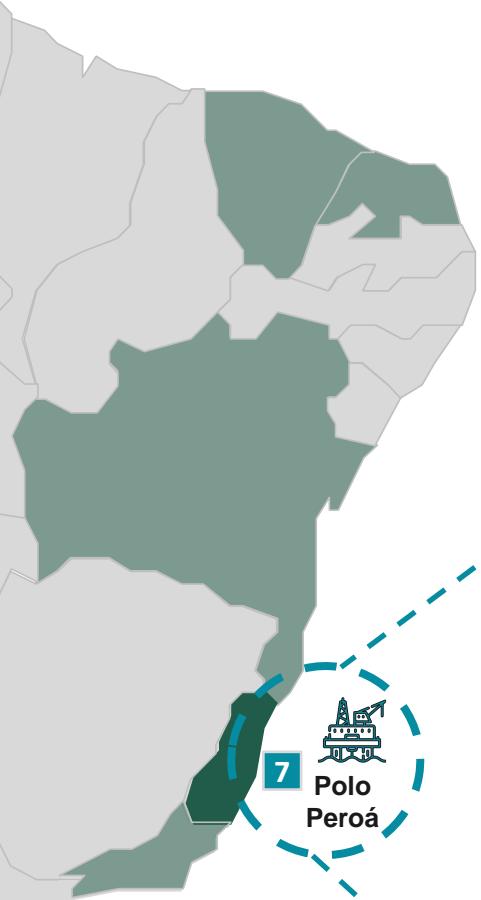
Histórico de Produção



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

- ✓ Aquisições a múltiplos competitivos 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

Espírito Santo

Localização

Espírito Santo

Bacia

Offshore

Tipo

70%

Participação 3R¹

3

de campos/concessões²

2025 (extensível por até 27 anos)

Prazo das Concessões

15,0 | 98% gás

Reservas 1P (Mboe)

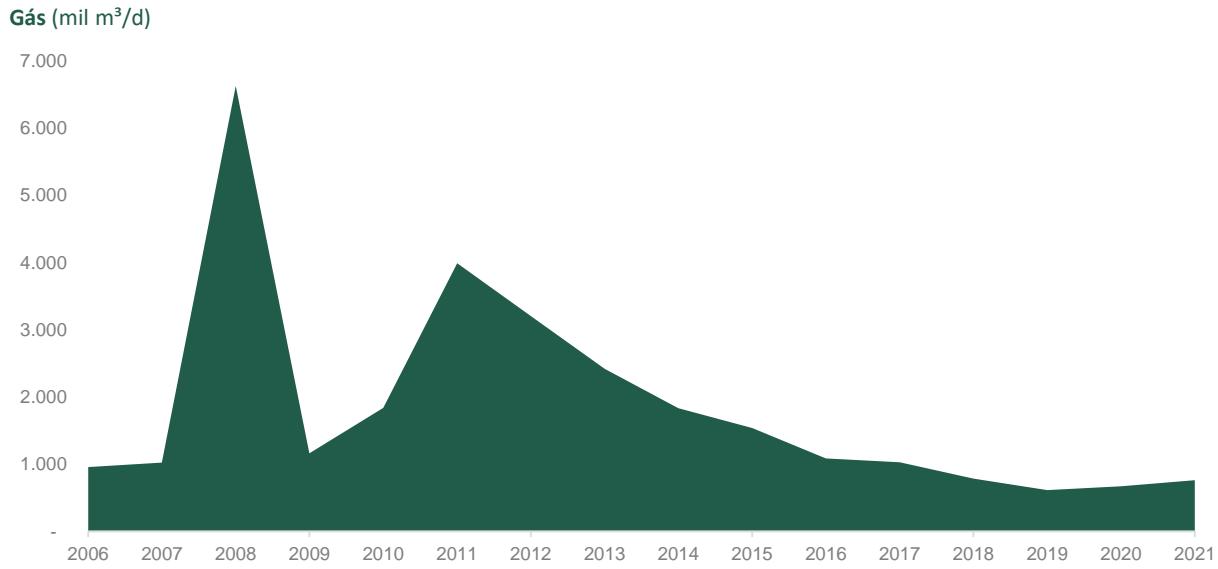
16,7 | 98% gás

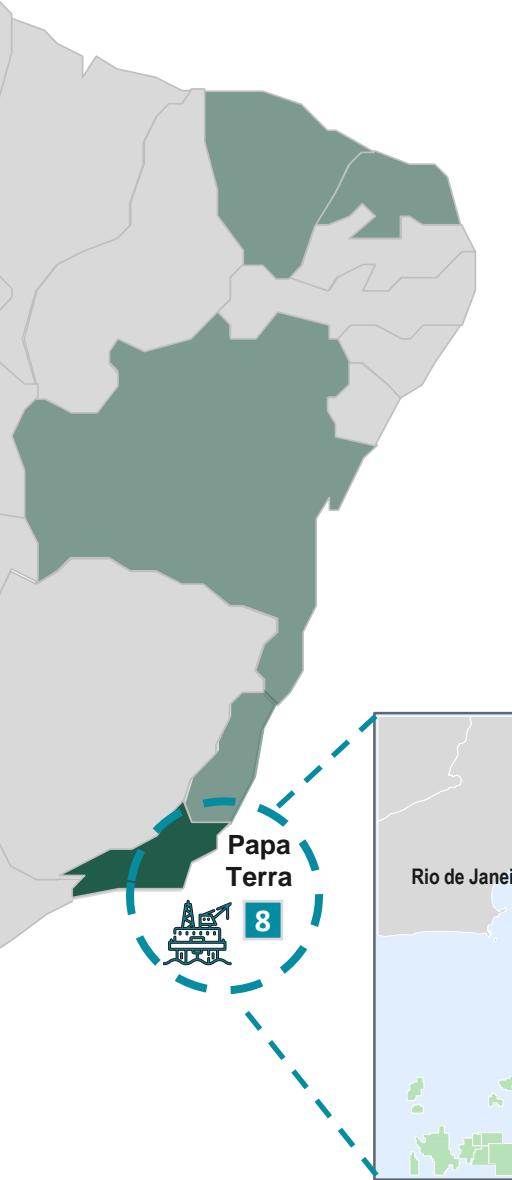
Reservas 2P (Mboe)

Petrobras

Offtaker

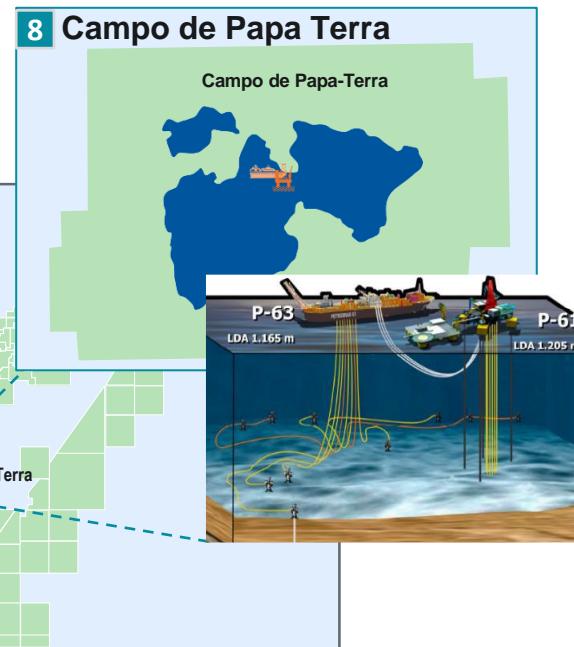
Histórico de Produção



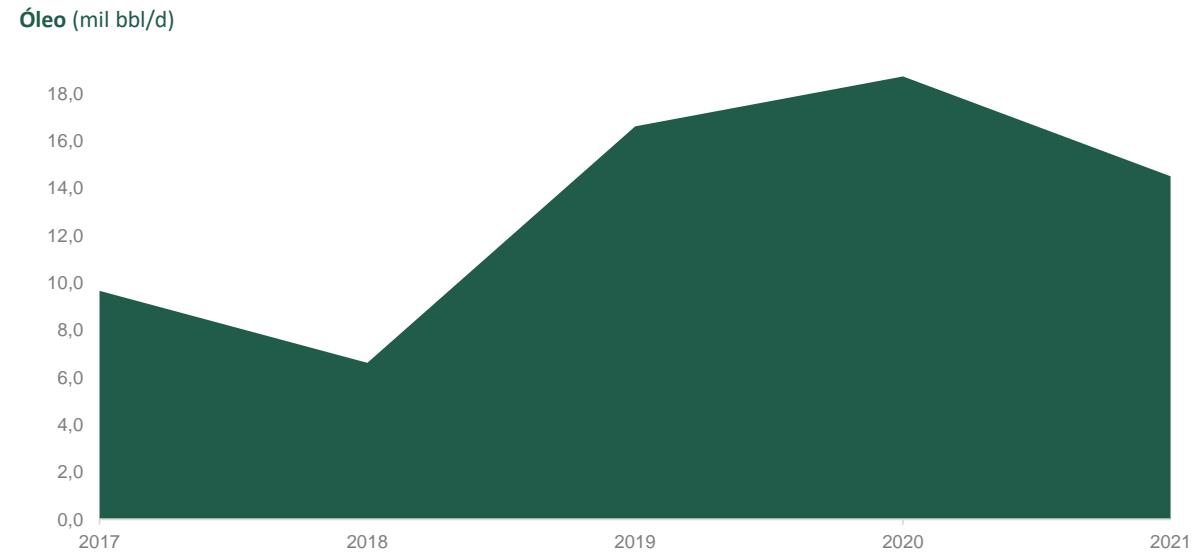


Destaques Operacionais e Estratégicos

| | |
|------------------------------|-----------------------------------|
| 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





#SOMOS3R #RRRP3