

Divulgação de Resultados

4T22 & 2022 | 8 de Março, 2023

ri.3rpetroleum.com.br



IBOVESPA B3 **IBRX50 B3** **IBRX100 B3** **IVBX B3** **IBRA B3** **ICG B3** **IGC-NM B3** **IGCT B3** **ITAG B3** **SMLL B3** **GPTW B3**

Esta apresentação pode conter declarações prospectivas sobre eventos futuros que não são baseadas em fatos históricos e não são garantias de resultados futuros. Essas declarações prospectivas apenas refletem as visões e estimativas atuais da Companhia sobre futuras circunstâncias econômicas, condições da indústria, desempenho da Companhia e resultados financeiros. Termos como "antecipar", "acreditar", "esperar", "prever", "pretender", "planejar", "projetar", "buscar", "deveria", junto com expressões semelhantes ou análogas, são usados para identificar tais declarações prospectivas.

Os leitores são alertados de que essas declarações são apenas projeções e podem diferir materialmente dos resultados ou eventos futuros reais. Aos leitores estão disponibilizados os documentos arquivados pela Companhia na CVM, especificamente o Formulário de Referência mais recente da Companhia, que identificam importantes fatores de risco que podem fazer com que os resultados reais sejam diferentes daqueles contidos nas declarações prospectivas, incluindo, entre outros, riscos relacionadas às condições econômicas e comerciais gerais, incluindo petróleo bruto, taxa de câmbio, incertezas inerentes às estimativas de nossas reservas de petróleo e gás, situação política, econômica e social internacional e no Brasil, recebimento de aprovações e licenças governamentais e nossa capacidade de gestão do negócio. A Companhia não assume nenhuma obrigação de atualizar ou revisar publicamente quaisquer declarações prospectivas, seja como resultado de novas informações ou eventos futuros ou por qualquer outro motivo.

Todas as declarações prospectivas são expressamente qualificadas em sua totalidade por este aviso legal e foram realizadas na data desta apresentação.

Adicionalmente, esta apresentação também contém certas medidas financeiras que não são reconhecidas pelo BR GAAP ou IFRS. Essas medidas não têm significados padronizados e podem não ser comparáveis a medidas com títulos semelhantes fornecidas por outras empresas. A Companhia fornece essas medidas porque as usa como uma medida de desempenho, porém essas não devem ser considerados isoladamente ou como um substituto para outras medidas financeiras que foram divulgadas de acordo com o BR GAAP ou IFRS.

Estratégia e Execução

Closing de Papa-Terra:

- ✓ Segunda operação offshore da Companhia
- ✓ Grande relevância no portfólio em reservas e produção
- ✓ A 3R está trabalhando para melhorar a integridade e a eficiência operacional do ativo

3R está operando 7 de 9 ativos adquiridos

- ✓ A 3R assumiu a operação de 4 ativos durante o ano de 2022. Esses ativos representaram ~44%¹ do portfólio no 4T22
- ✓ Portfólio operado atingiu pico de 30 mil boed em jan/23
- ✓ 3R adquiriu 15% da 3R offshore alcançando 85% WI

Atualização nas Operações:

- ✓ Produção recorde no Recôncavo apoiada por uma melhoria progressiva das instalações de processamento durante o 4T22
- ✓ Macau: etapas finais de substituição do duto (a ser concluído no 1T23); plantas de separação operando com ~75% da capacidade (possíveis ajustes sendo avaliados por empresa de engenharia especializada); campanha de perfuração será iniciada no 1T23
- ✓ Papa-Terra: capacidade de armazenamento e reativação de poços como foco de curto prazo do ativo; plataforma hidráulica (para unidade TLWP) já contratada (mobilização prevista para o 3T23)

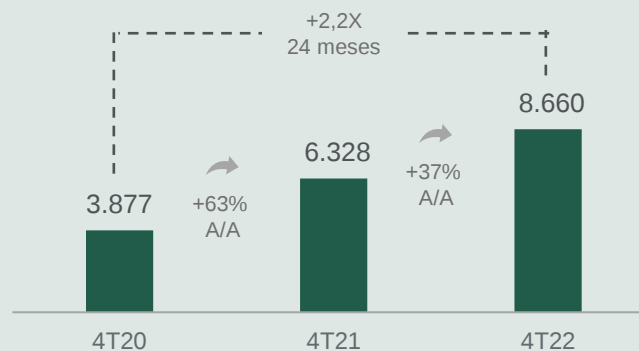
Transição do Cluster Potiguar:

- ✓ Financiamento do Cluster Potiguar estruturado em 2022: US\$ 1Bi (pré-pagamento flexível)
- ✓ Equipes contratadas e prestadores de serviços contratados enquanto 3R avança com as condições precedentes do negócio

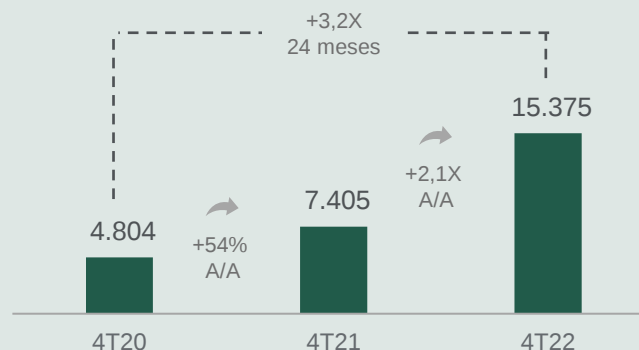
Evolução Operacional

Macau | Rio Ventura | Recôncavo | Areia Branca | Fazenda Belém | Peroá (85%) | Papa Terra (53,13%) | Pescada (35%)

Produção de Óleo (bbl/d)

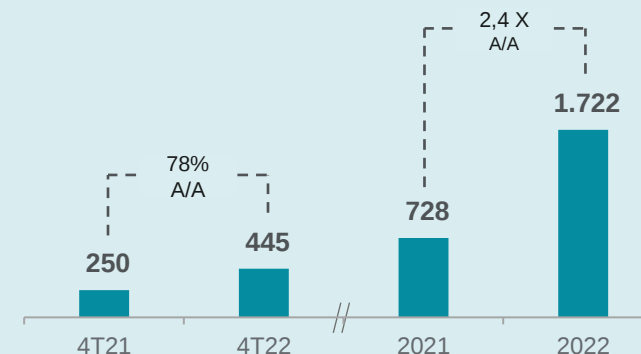


Produção Total – Óleo + Gás (boe/d)

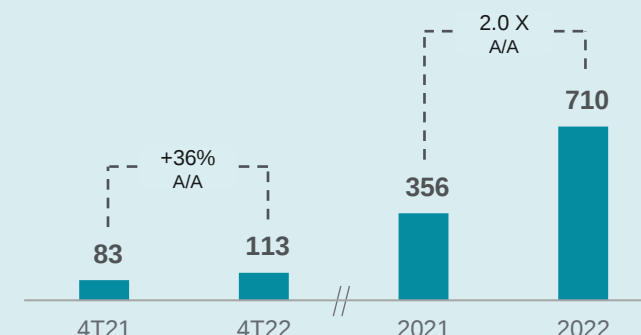


Performance Financeira

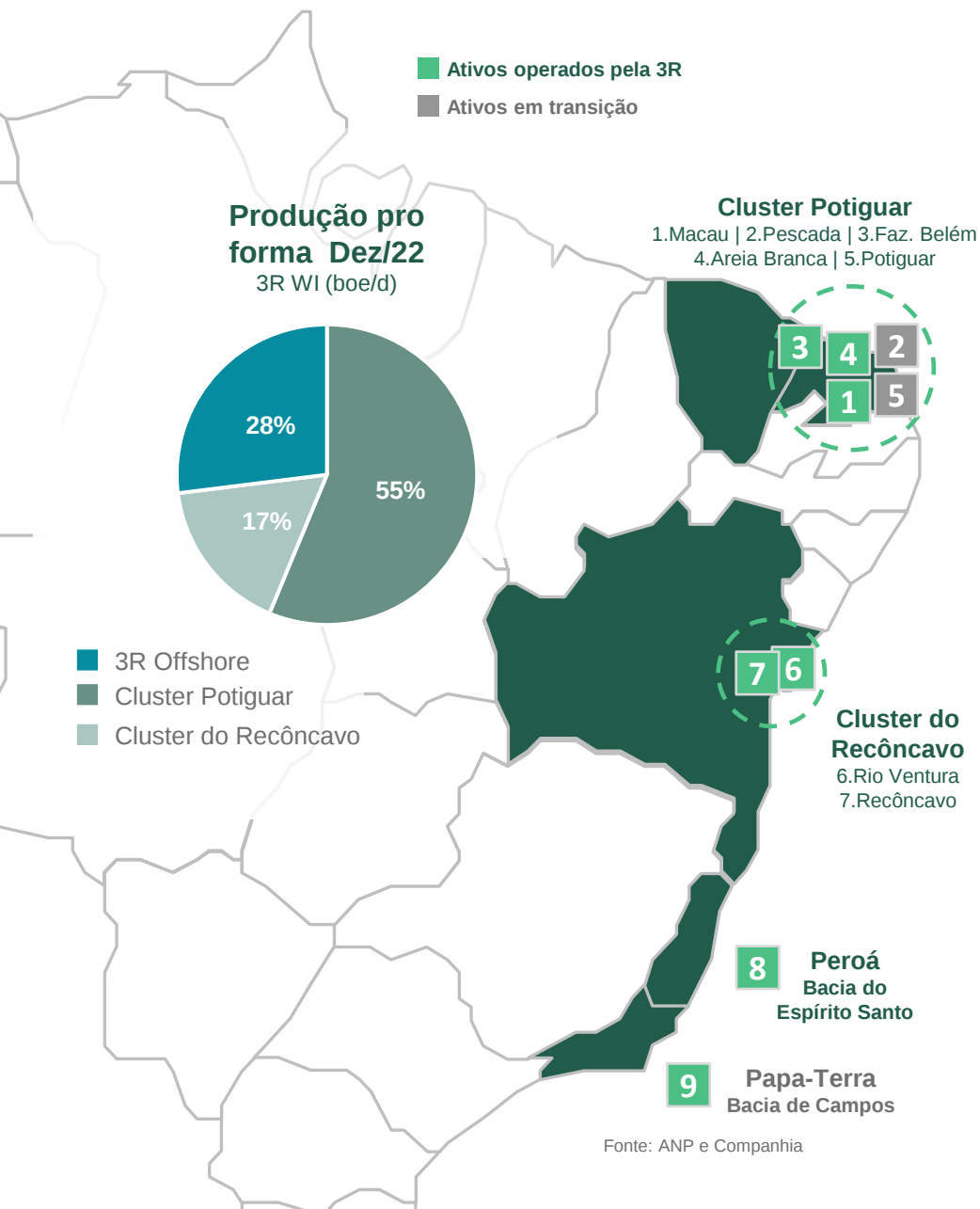
Receita líquida (R\$ MM)



EBITDA Ajustado (R\$ MM)



Sumário do Portfolio 3R

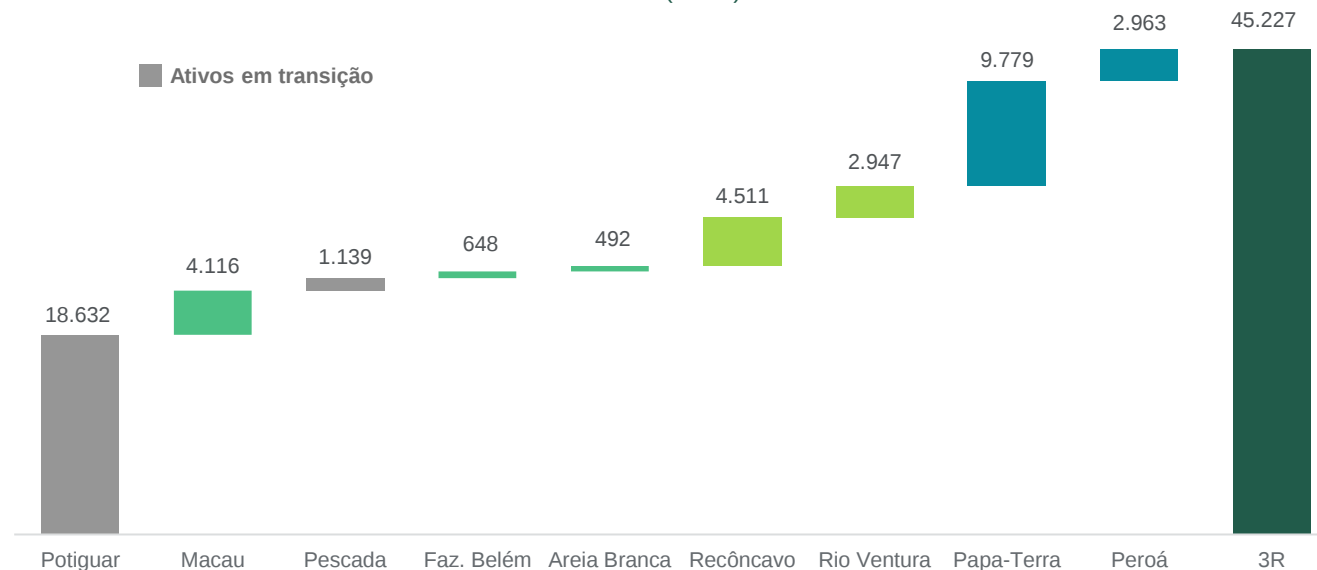


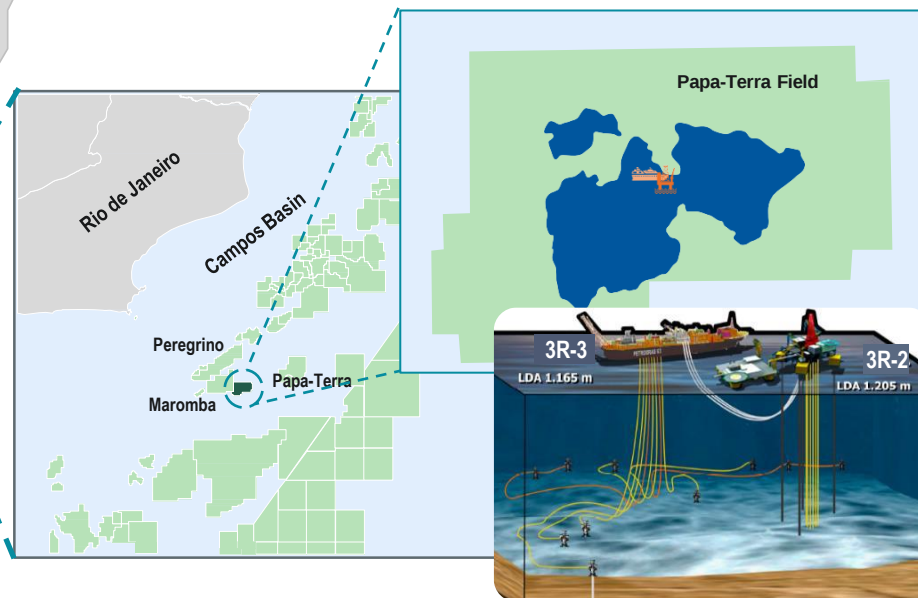
Fonte: ANP e Companhia

- ❖ Portfólio pro forma somou 45,2 kboe em dezembro (gráfico abaixo)
- ❖ Incorporação de 4 ativos em 2022: forte capacidade de construção de portfólio
- ❖ A 3R aumentou sua participação na subsidiária Offshore de 70% para 85% em 2022
- ❖ Quebra da Produção: Cluster Potiguar 55% | Cluster do Recôncavo 17% | 3R Offshore 28%
- ✓ 80% óleo e 20% gás

Perfil da produção pro forma em dezembro de 2022

3R WI (boe/d)





2º ativo da 3R Offshore:

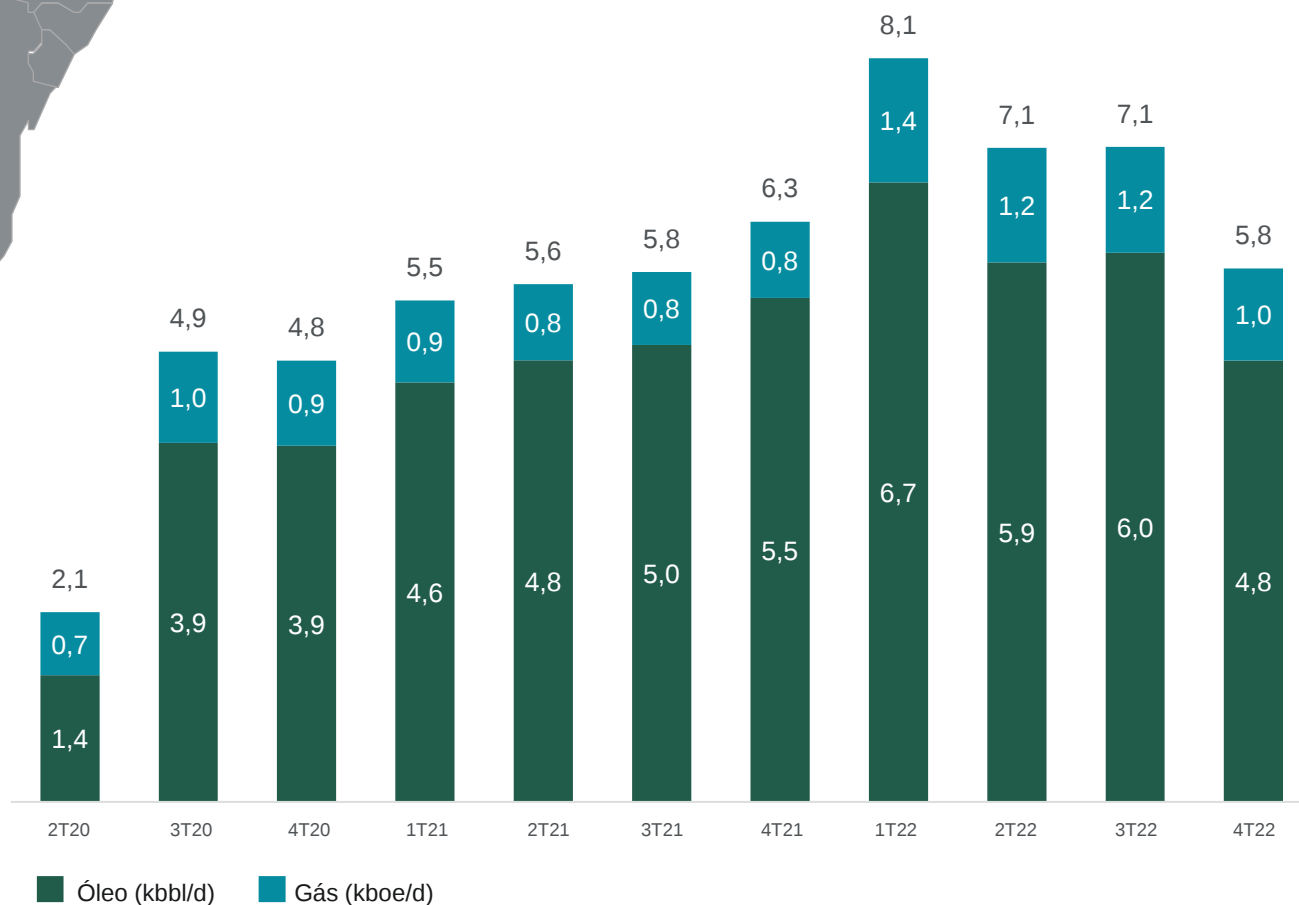
- ❖ Fração recuperada abaixo de 2,5%, com grande potencial para atuar como fonte de reposição de reservas
- ❖ Participação relevante na produção total da Companhia (34% em Jan/23)
- ❖ Infraestrutura 100% própria: sem taxas para uso do FPSO ou plataforma
- ❖ Capacidade das unidades – capacidade ociosa em todas as frentes técnicas: processamento, injeção de água, armazenamento e slots para conectar até 21 poços produtores e 11 poços injetores
- ❖ A baixa fração recuperada combinada com a robusta infraestrutura dá flexibilidade a 3R para melhorar a produção e implementar projeto de revitalização no médio-longo prazo

Operação:

- ❖ 3R assumiu a operação com três poços ativos (PPT-50, PPT-51 e PPT-16) e com capacidade limitada de armazenamento no FPSO
- ❖ Plano operacional 2023: liberar capacidade de armazenamento, mobilização de sondas e reativação de poços
- ✓ **Armazenamento:** dois tanques a serem liberados durante 1S22: aumento de produção e flexibilidade para ampliar o intervalo de venda de cargas de óleo
- ✓ **2 poços prontos para serem reativados:** antes da paralisação ocorrida em fev/23, a empresa reativou um poço (PPT-17) e planeja reativar o PPT-37 no 2T23
- ✓ **Sonda hidráulica e bombas sobressalentes já contratadas:** mitigação dos riscos de operação na TLWP onde estão conectados os melhores poços
- ✓ **2 poços a serem reativados por meio de workovers (PPT-12 e PPT-22):** ambos os poços precisam de troca de bomba por sonda, que está em negociação, e estão planejados para serem reativados entre o 4T23 e o 1T24
- ✓ **Manutenção programada:** o ativo ficará parado por pelo menos 15 dias no 4T23
- ✓ A unidade teve paralisação não programada da produção em fevereiro de 2023 para realizar adequações nos sistemas de geração de energia e automação

Cluster Potiguar | 4T22 Operação & Produção

Cluster Potiguar:
Macau | Fazenda Belém | Areia Branca | Pescada (35%)
(Participação 3R | kboe/d)



2 Sondas de *workover*
operando durante o 4T22
e 2 a mais no 1T23

27
intervenções
em poços

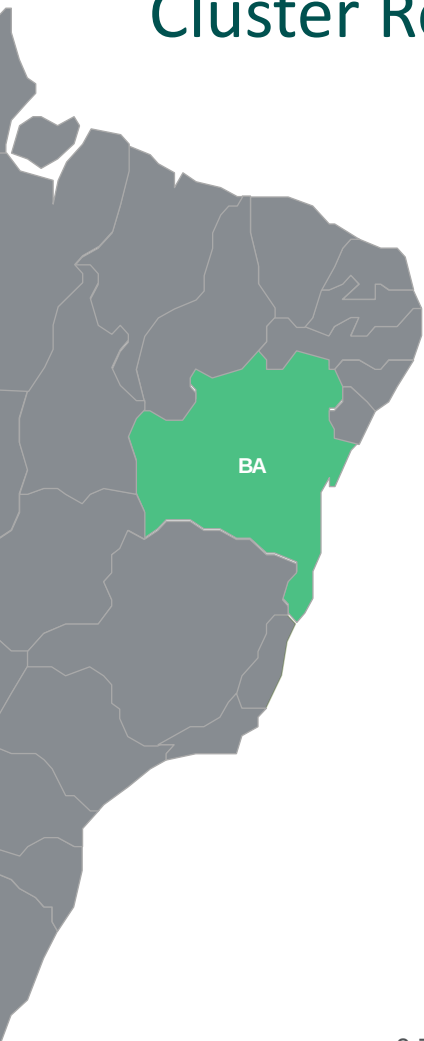
Intervenções no 4T22:

- ✓ *Workover* 13
- ✓ *Pullings* 3
- ✓ Reativações 7
- ✓ Mudança no método de elevação 4

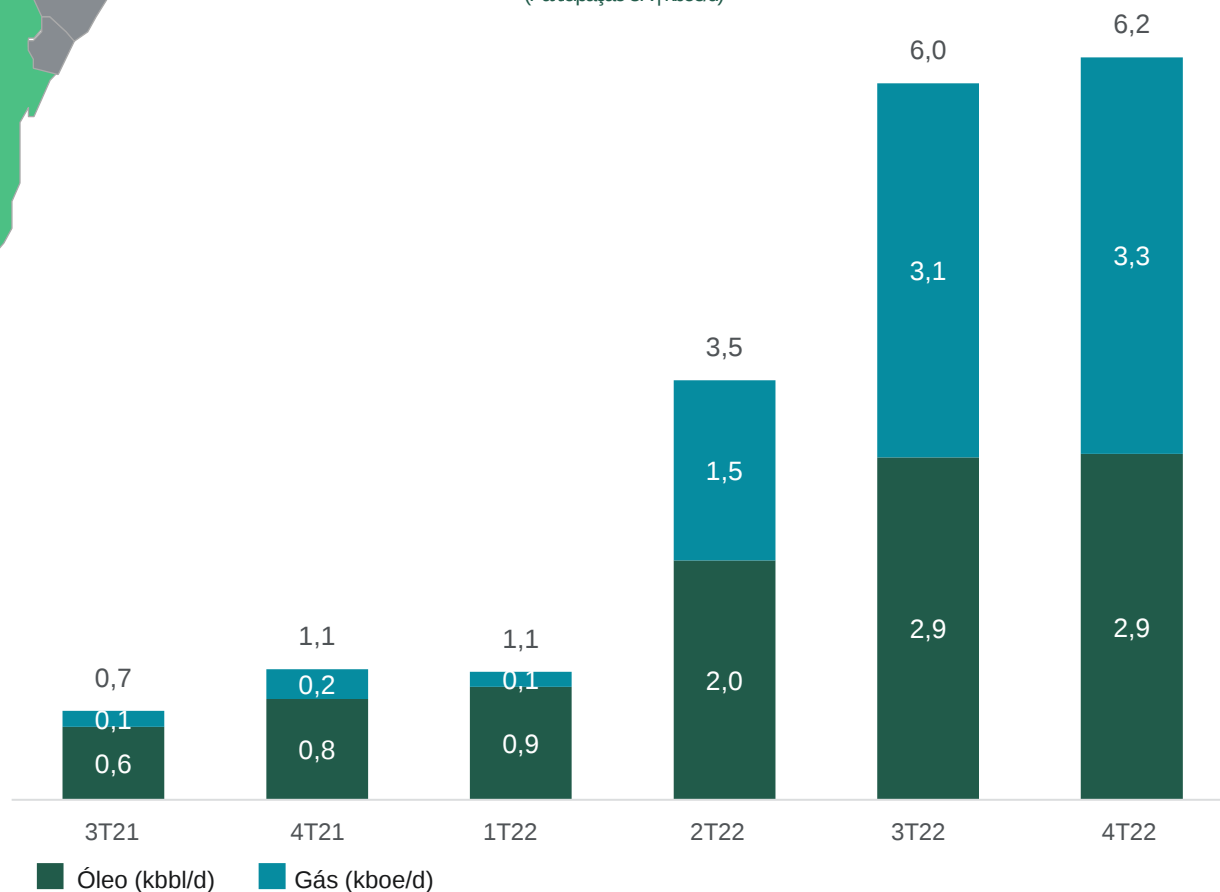
Instalações, Produção e CAPEX: A 3R está a trabalhar intensamente para melhorar as instalações em Macau. Essas intervenções restringiram a produção de Macau nos últimos dois trimestres, mas não afetaram o potencial de produção dos campos. O CAPEX atingiu US\$ 36MM na bacia Potiguar em 2022.

Campanha de Perfuração a ser iniciada em Macau no 1T23. Utilização de sonda de perfuração automática e receberá uma mais em 2023 para suportar a intensificação das campanhas na bacia ao longo do ano

Cluster Recôncavo | 4T22 Operação & Produção



Cluster Recôncavo:
Rio Ventura & Recôncavo
(Participação 3R | kboe/d)



3 Sondas de workover
operando durante o 4T22
e 1 a mais no 1T23

31
intervenções
em poços

Intervenções no 4T22:

- ✓ Workover 17
- ✓ Pullings 4
- ✓ Reativações 8
- ✓ Mudança no método de elevação 2

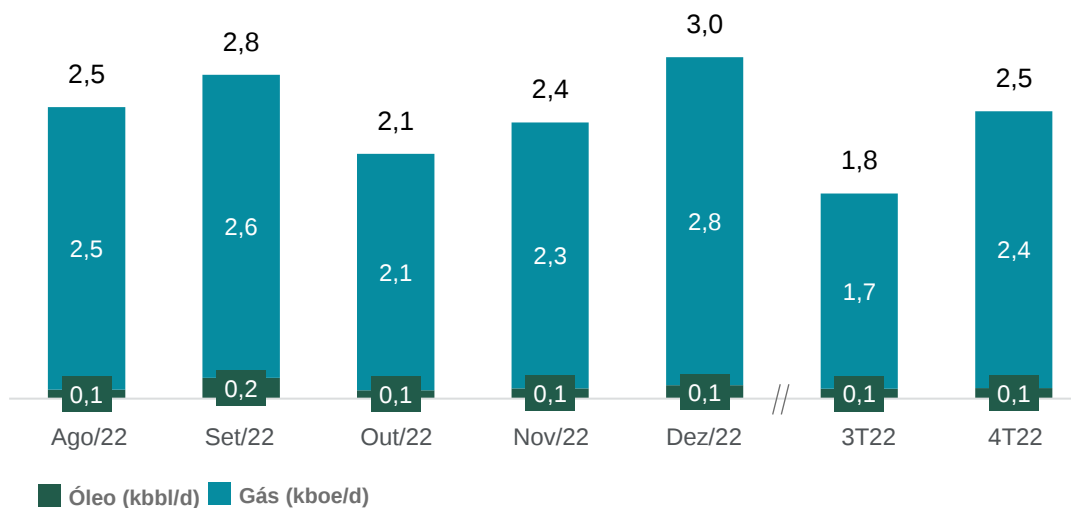
Instalações, Produção & Capex: em um curto período de operação (Rio Ventura 18 meses e Recôncavo 8 meses) a 3R alcançou bons resultados na bacia, mantendo o ritmo de crescimento enquanto implementa CAPEX para melhorar as instalações. O CAPEX no Cluster atingiu US\$ 33MM no 4T22

Campanha de Perfuração: início previsto para o 2S23 com 2 sondas automáticas

3R Offshore – Peroá & Papa-Terra | 4T22 Operação & Produção

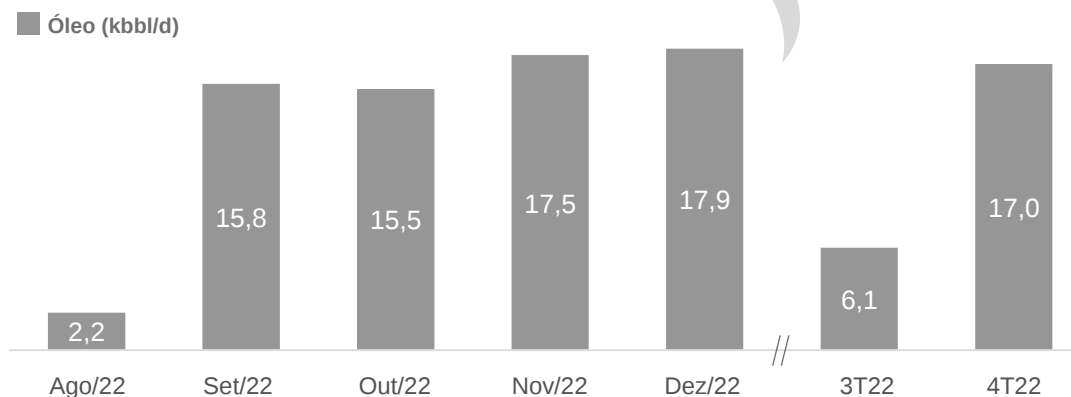
Produção de Peroá

(Participação 3R | kboe/d)



Produção de Papa Terra¹

(kbb/d)



3R assumiu as Operações em 23 de dezembro de 2022

Nota: (1) Considerando 100% da produção do ativo
Fonte: ANP e Companhia

Produção & Perspectivas

Peroá: Apesar das restrições do contrato *take or pay*, a **capacidade diária de produção do ativo é de ~620 km³ de gás**. Em 2022, a produção ficou limitada à demanda mínima do contrato: 434 km³/d até Dez/22, já ajustado para 506 km³/d em Jan/23. A 3R está em negociações finais com o distribuidor local para vender a capacidade excedente, o que desbloqueará a produção e reduzirá o custo de extração

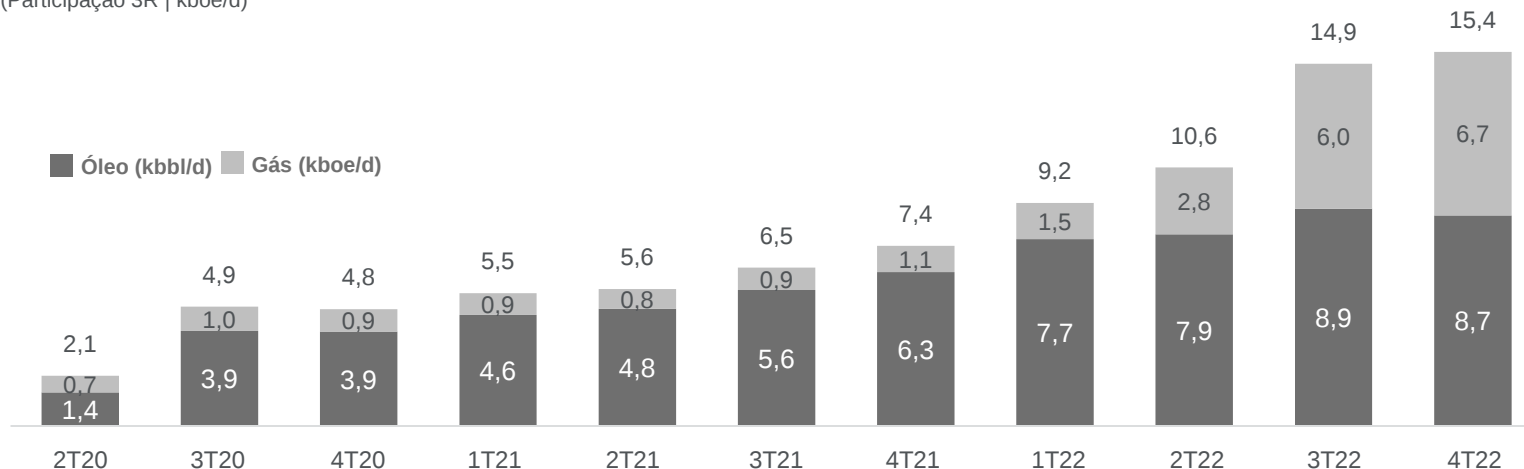
Papa-Terra: A 3R assumiu as operações em Dez/22 com produção em patamares observados em 2022, suportada por 3 poços produtores

A 3R planeja sustentar um nível estável de produção durante 2023, implementando melhorias de longo prazo em sistemas e equipamentos. Há uma parada de produção de duas semanas prevista para o 4T23 para executar manutenção preventiva

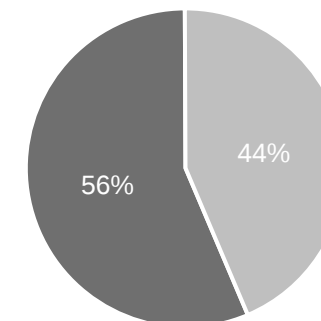
Produção Total 4T22

Produção Total de Óleo & Gás

(Participação 3R | kboe/d)

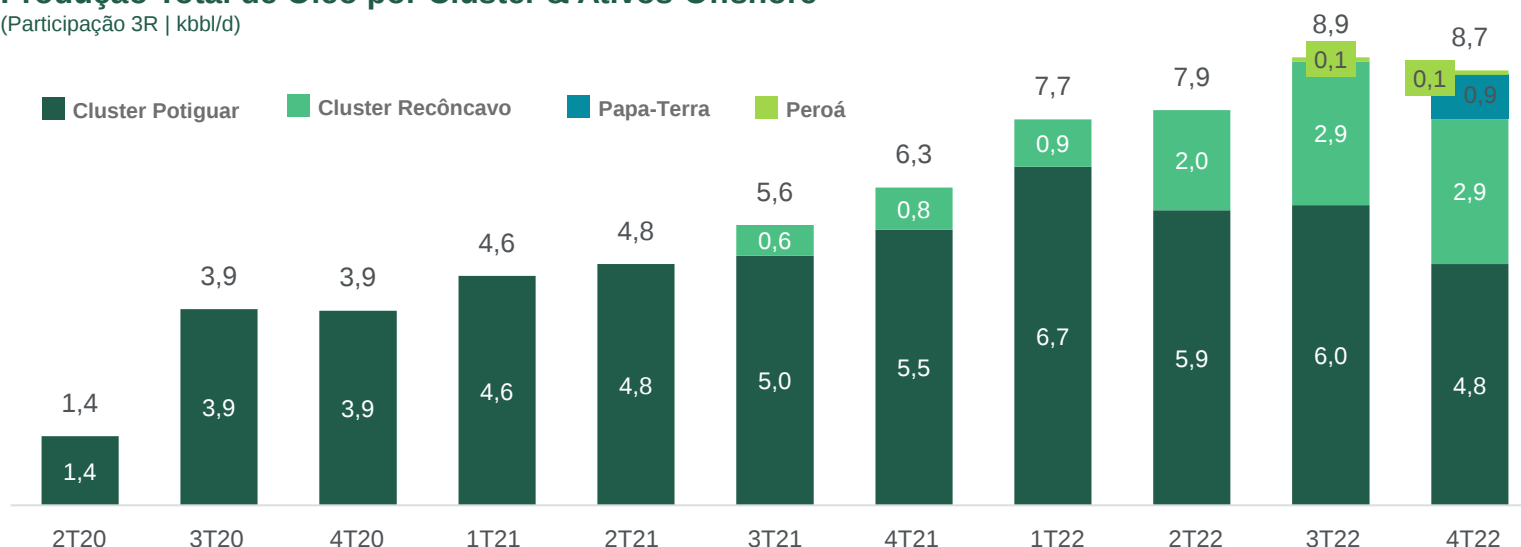


Produção média de Óleo & Gás no 4T22 (% boe/d)

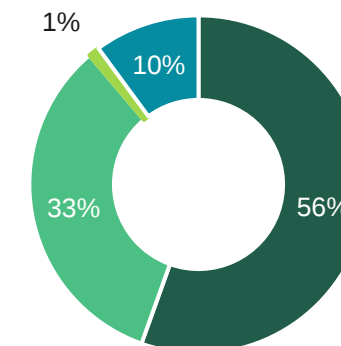


Produção Total de Óleo por Cluster & Ativos Offshore

(Participação 3R | kbb/d)



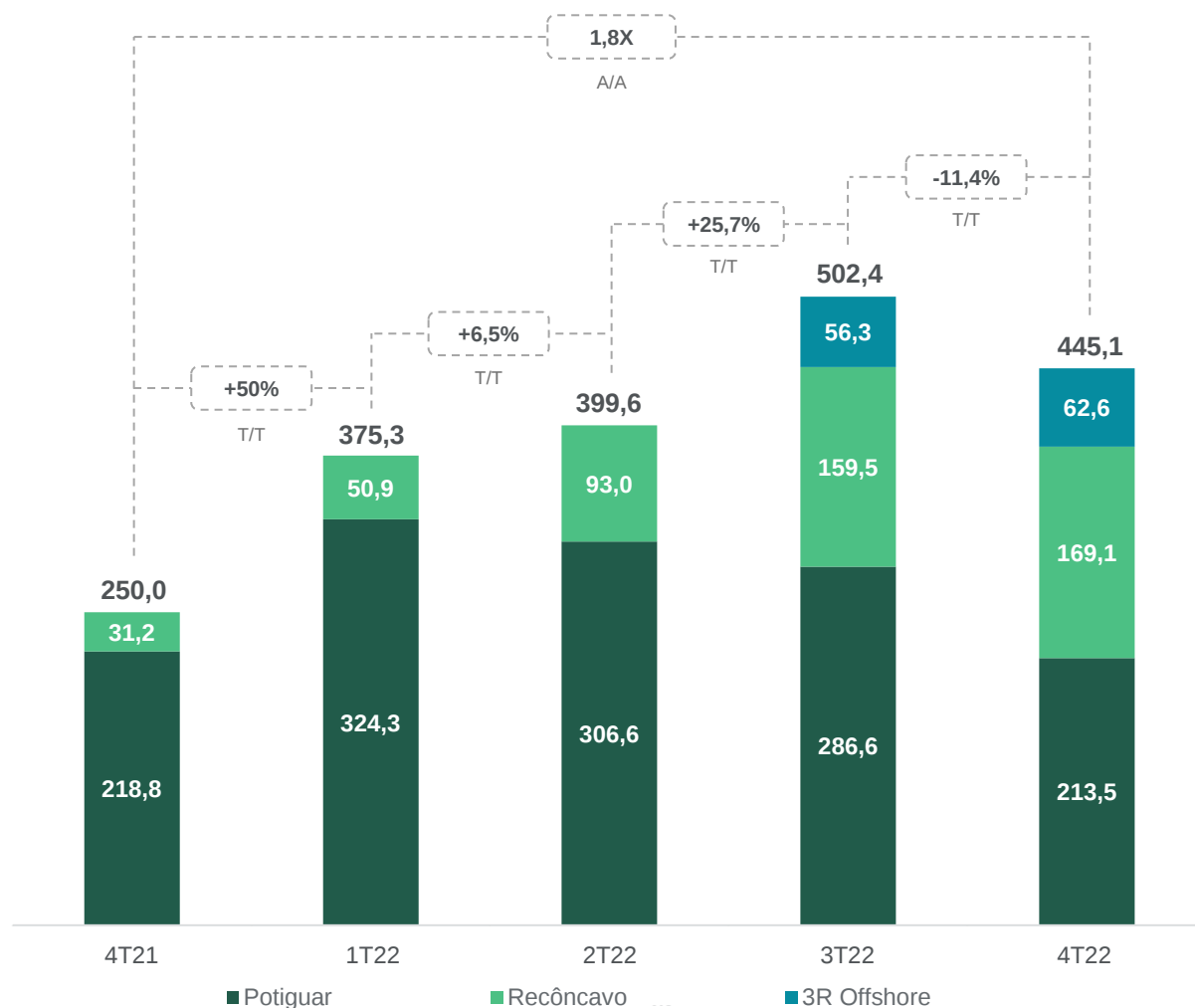
Produção média de Óleo por ativo no 4T22 (% bbl/d)



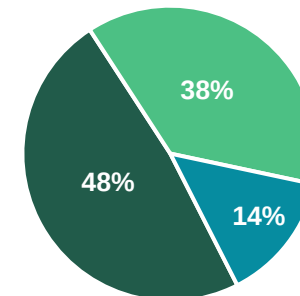
Receita Líquida em 4Q22 & 2022

Receita Líquida - 3R Offshore¹ + Clusters Potiguar² & Recôncavo

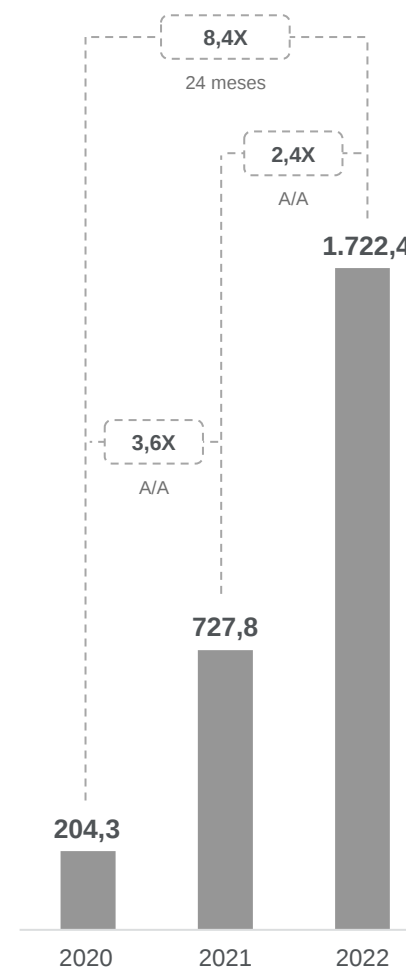
(R\$ MM)



Receita Líquida por bacia | 4T22 (%)



- ✓ **Receitas no 4T22** refletem aproximadamente 44%³ da produção do portfólio contratado pela 3R
- ✓ **Dinâmica Macro:** preço do óleo recuou 12% no trimestre enquanto o dólar se manteve estável, comparados ao 3T22
- ✓ **Mantendo ritmo de crescimento:** receitas foram 1,8x e 2,4x maiores quando comparado com o 4T21 e 2021, respectivamente
- ✓ **Recorde de produção no Cluster Recôncavo** pelo quinto trimestre consecutivo, representação de 38% das receitas. 3R Offshore respondeu por 14% destas no 4T22.
- ✓ Venda de óleo representou 69% das receitas no 4T22, sendo que a relevância do gás aumentou no portfólio, com o primeiro trimestre integral de operação no Polo Peroá

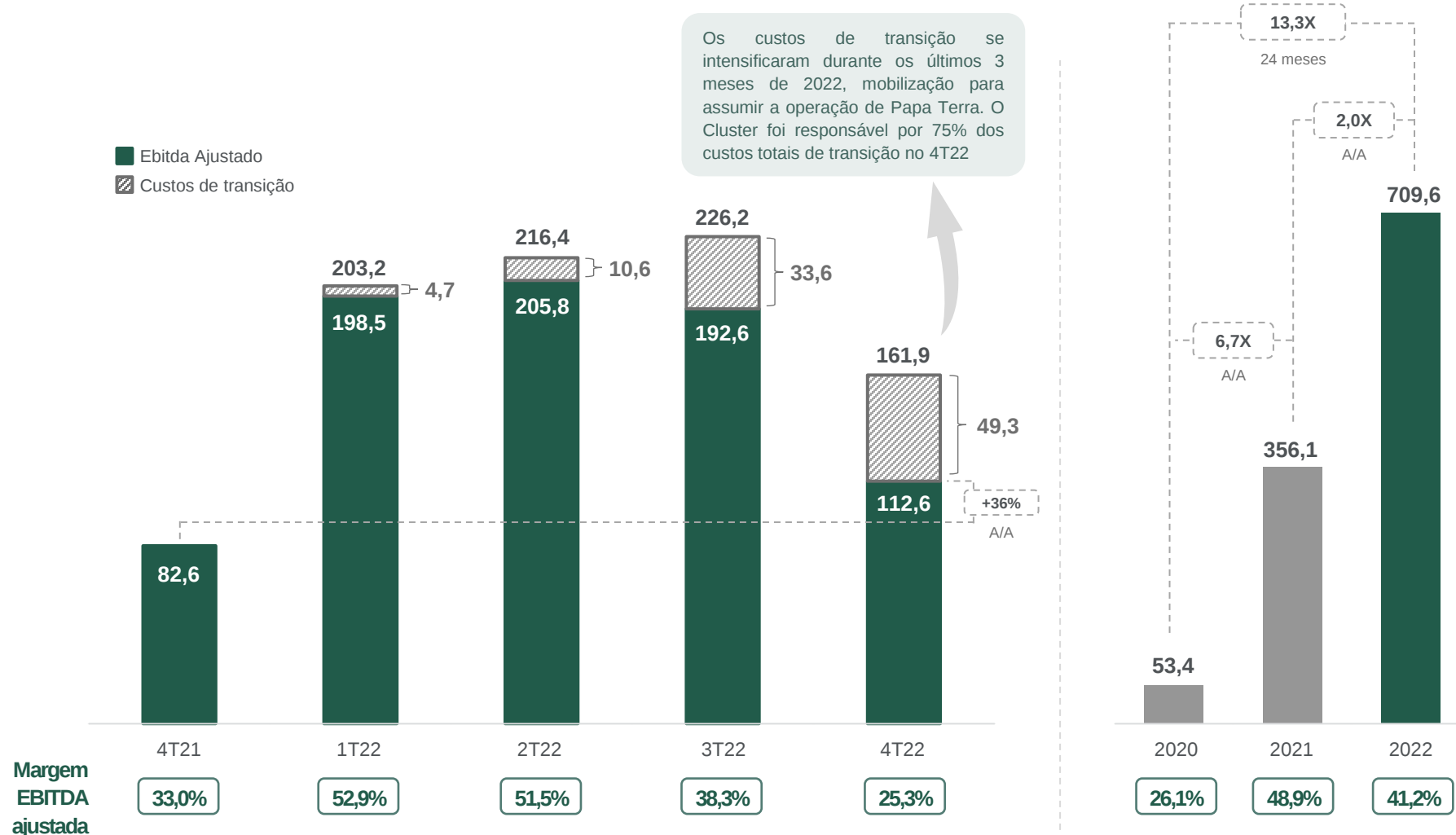


(1) A 3R assumiu as operações do Polo Papa terra em 23 de dezembro de 2022, porém não houve venda de óleo no referido mês | (2) Considerando o WI 3R de 35% no Polo Pescada | (3) Considerando a produção média diária do portfólio 3R no 4T22 | Cluster Potiguar: Polos Macau + Areia Branca + 35% de Pescada + Fazenda Belém | Cluster Recôncavo: Polos Rio Ventura + Recôncavo | 3R Offshore: Polo Peroá

EBITDA Ajustado 4T22 & 2022

EBITDA Ajustado 4T22

(R\$ MM)

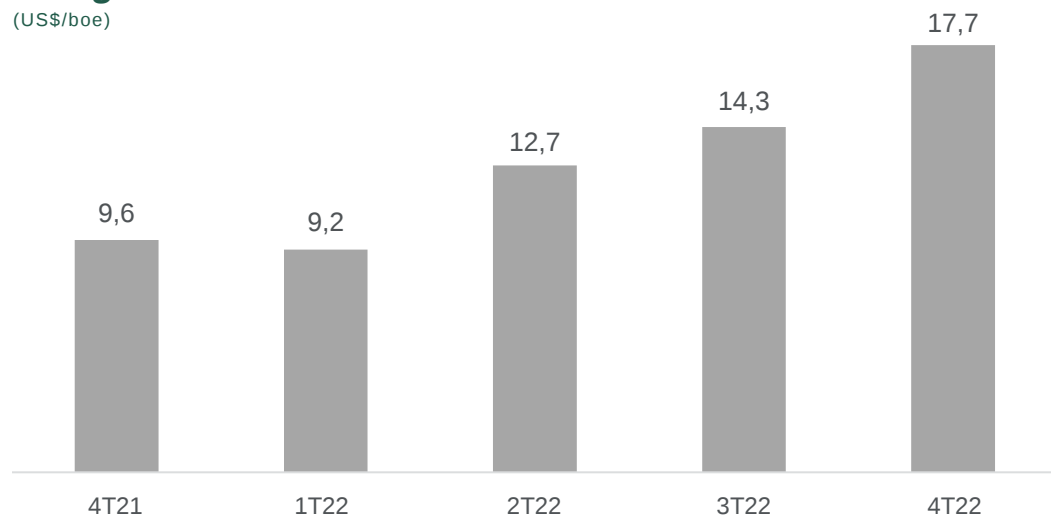


- ✓ **A mobilização para o Polo Papa Terra impactou os custos no 4T22, mas foi mais do que compensada por uma geração de caixa de ~US\$ 19,2MM que a 3R teve acesso na data de fechamento.** O valor foi suficiente para pagar a parcela final (~USD 9,6 MM) e formar uma reserva de caixa a ser descontada da primeira parcela contingente da transação
- ✓ **O EBITDA ajustado somou R\$ 112,6 MM no 4T22 e cresceu 36% em relação ao 4T21. O EBITDA ajustado de 2022 é 2,0 e 13,3 vezes maior que 2021 e 2020, respectivamente**
- ✓ **Dinâmica de Transição:** Novos ativos começam com margem mais baixa porque herdam: (i) custos de transição e *backlog* de Opex/Capex do antigo operador e (ii) produção reduzida após meses de transição e foco reduzido do operador anterior.

4T22 - Lifting Cost & Capex

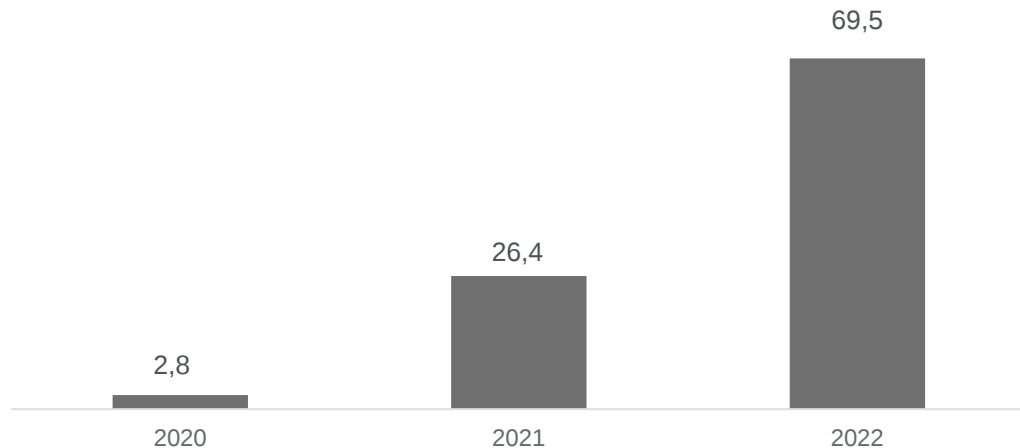
Lifting Cost

(US\$/boe)



CAPEX

(US\$ MM)



❖ Cluster Potiguar | Macau, Areia Branca, Pescada e Faz. Belém

- ✓ O Cluster está operando com produção restrita, devido às intervenções que a 3R está realizando em Macau, para melhorar as instalações e substituir um gasoduto. A 3R também está revisando o projeto das plantas de separação para identificar quaisquer ajustes adicionais que possam ser necessários

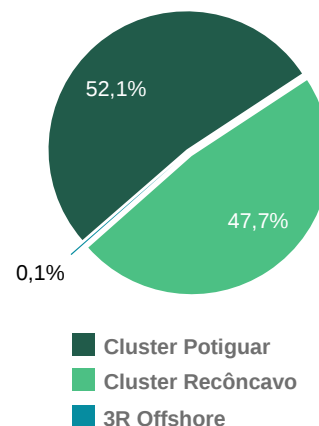
❖ Cluster Recôncavo | Rio Ventura e Recôncavo

- ✓ Custo de extração estável quando comparado ao 3T22. (i) a Rio Ventura teve um excelente trimestre com custos controlados e produtividade recorde; (2) A eficiência do Recôncavo encerrou o trimestre abaixo do seu potencial devido às intervenções de melhoria de segurança e capacidade das instalações durante Out/23 e Nov/23

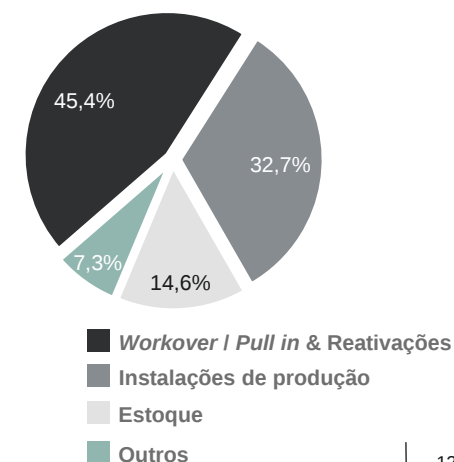
❖ 3R Offshore | Polo Peroá

- ✓ Custo de extração de um dígito, apesar da limitação do contrato *take or pay* em 2022. Perspectiva de aumento de produção e redução do custo de extração com novos contratos de gás a serem assinados com a distribuidora estadual em 2023.

Detalhamento do Capex por Cluster em 2022 (%)

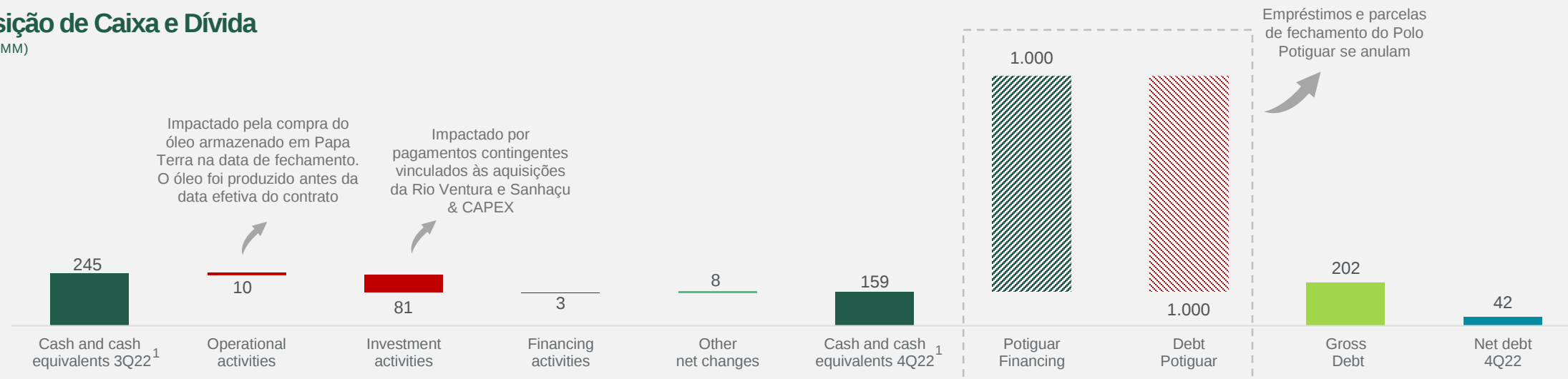


Detalhamento do Capex por atividade em 2022 (%)



Posição de Caixa e Dívida

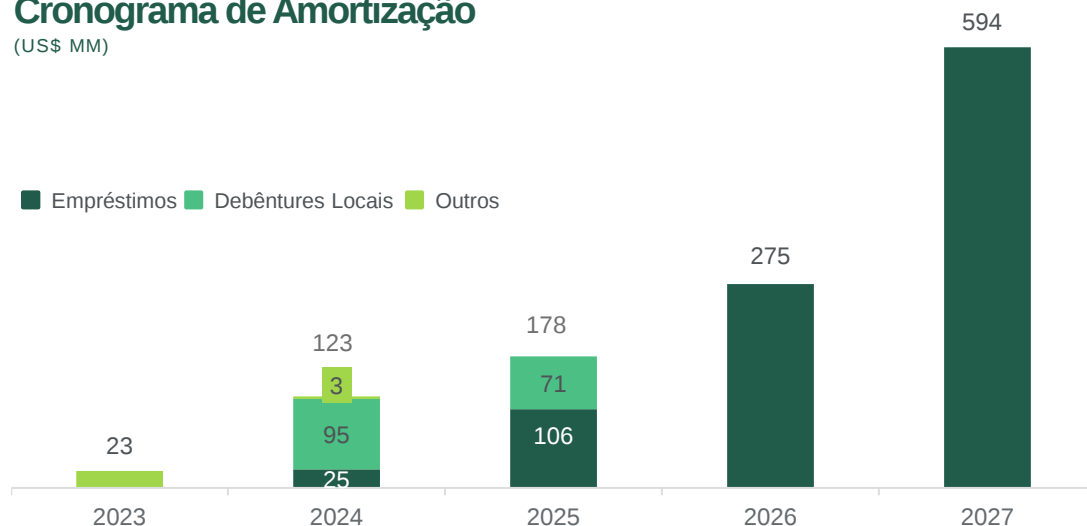
(US\$ MM)



(1) Incluindo aplicações financeiras

Cronograma de Amortização

(US\$ MM)



Empréstimos: US\$ 1 bi em compromissos firmes contratados em dois instrumentos distintos

- ✓ Primeiros US\$ 500MM assinados com um forte sindicato de bancos: flexibilidade para pré-pagamento em 12 meses sem multa e tamanho ajustável
- ✓ Segunda metade estruturada com um banco local: flexibilidade de pré pagamento em 24 meses

Debênture Local de R\$ 900MM: demanda *overbook* com supressão de taxa de juros e aumento de tamanho

Outros: Debênture emitida pela 3R Areia Branca, linha de crédito com o BNB (Banco do Nordeste) e outras dívidas contratadas pela 3R Offshore

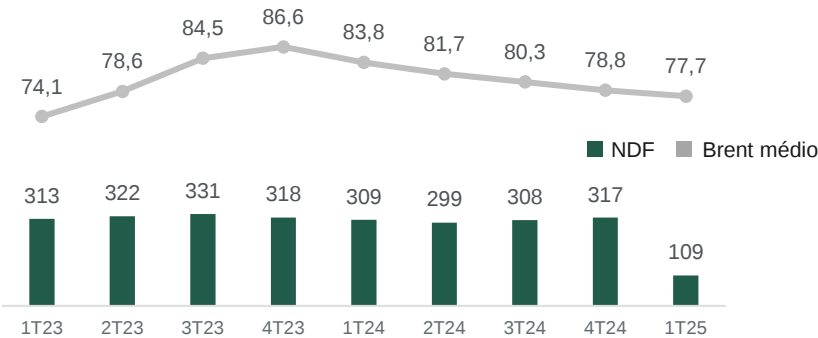
Cronograma de amortização considera o *closing* do Polo Potiguar no 1T23

4T22 Hedge & Pagamentos atrelados ao portfólio

Posição de Hedge

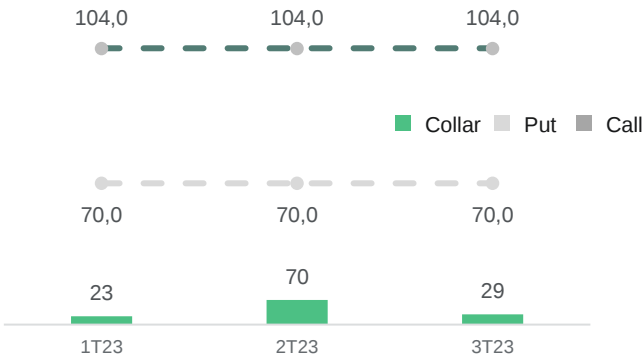
NDF | Preço médio do Brent / Barris cobertos

Milhares de barris | US\$



Collars | Preço do Brent / Barris cobertos

Milhares de barris | US\$



NDF: horizonte de 27 meses

- 2.625 mil barris *hedgeados*
- Preço médio do Brent de US\$ 80,9/bbl

Collars (Zero Cost): horizonte de 9 meses

- 122 mil barris *hedgeados*
- Intervalo de hedge entre US\$ 70 e US\$ 104/bbl

A 3R já iniciou a implementação da política de hedge prevista no contratos de financiamento do Polo Potiguar. A 3R deve manter 55% por 12m e 40% por 24m da curva projetada da PDP de forma contínua. O convênio é válido para as curvas PDP dos ativos das bacias Potiguar e Recôncavo.

Pagamentos atrelados ao Portfólio¹ (US\$ MM)

Ativos	1T23	2T23	3T23	4T23	2024+
Em milhões de dólares					
Rio Ventura					16
Areia Branca			16		7
Fazenda Belém			10		
Pescada e Arabaiana	0,3				
Peroá (85%)			19		17
Papa Terra (53%)		25			52
Potiguar	1.040				235
Pagamentos Totais	1.040,3	25	45	-	327
Firmes	1.040,3				
Contingentes ²		25	35		76
Diferidos			10		251

Papa Terra:

- ✓ Geração de caixa acumulada no período de transição: ~USD 19,2 MM para 62,5% WI. O valor foi suficiente para compensar o pagamento final de US\$ 9,6 MM e o saldo residual será deduzido da primeira parcela contingente (~USD24,7MM) prevista para ser paga durante o 2T23
- ✓ Os demais pagamentos contingentes podem chegar a ~US\$ 51,8MM e são divididos em 10 parcelas, sujeitas ao preço de referência do Brent e ao desempenho operacional do ativo até 2032

Potiguar:

- ✓ US\$ 1 bilhão em empréstimos contratados para pagamento do *closing* da transação. O valor total será deduzido pela geração de caixa do *upstream*, apurada de julho de 2022 até o fechamento, estimado para março de 2023
- ✓ US\$ 235MM em pagamentos diferidos divididos em 4 parcelas anuais, começando em 2024 (12 meses após o *closing*) e indo até 2027

Rio Ventura: Parcela de US\$ 16MM a ser paga 30 meses após o *closing* (1T24)

Fazenda Belém: Parcela de US\$ 10MM deve ser paga 12 meses após o *closing* (3T23)



Estratégia

- ✓ Foco na conclusão da transição do Polo Potiguar
- ✓ Monitoramento de oportunidades para melhorar a monetização da produção de óleo e gás



Operações

- ✓ Foco na aplicação do CAPEX em 2023, suportada por uma cultura de execução de projetos
- ✓ Melhorias/adaptações e recuperação das instalações para suportar o aumento de produção
- ✓ Campanhas de perfuração a serem iniciadas nas bacias Potiguar e Recôncavo, assim como planos de revitalização e *workovers* nos ativos do portfólio
- ✓ No offshore, oportunidades de incrementar produção em Papa Terra a partir da reativação e troca do sistema de elevação dos poços



Financeiro

- ✓ **Estrutura de Capital:** A 3R seguirá acompanhando o mercado e buscando opções para otimizar a estrutura projetada para 2023 (US\$ 500MM, metade do empréstimo contratado, poderá ser pago antecipadamente, sem multas, após 12 meses do *closing* do Polo Potiguar)

