

Apresentação de Resultados

2T23

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.

A Companhia divulga no seu site de Relações com Investidores os relatórios de certificações de reservas, elaboradas por empresas independentes especializadas. Projeções de produção, reservas e fluxo de caixa futuro contidos nas certificações são indicativos do potencial de cada ativo e não representam necessariamente as projeções da Companhia para o seu portfólio, tampouco contemplam eventuais restrições financeiras e/ou covenants de dívida, atuais ou futuros, e quaisquer mudanças na priorização de projetos ou definições de alocação de recursos da Companhia ao longo dos anos subsequentes. Vale também destacar que as premissas apresentadas pela Companhia ao Certificador estão sujeitas a avaliação e ajustes com base em sua experiência e premissas internas. Conforme apresentado no Relatório de Certificação de Reservas 2023, o relatório é preparado de acordo com a Petroleum Resources Management System (PRMS). A partir das definições e orientações previstas na PRMS e a avaliação do Certificador, os resultados são categorizados como reservas Provadas, Prováveis, Possíveis ou Recursos Contingentes. Demais premissas e considerações para elaboração da certificação devem ser observadas na sessão “Scope of Investigation” do Relatório de Certificação de Reservas 2023.

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

Destaques 2T23 | Portfolio Integrado com produção acima de 43kboed em julho



Estratégia, Execução e Resultados

Closing do Polo Potiguar:

- ✓ Aquisição do ativo mais relevante do Portfolio: ~17kboed em julho;
- ✓ 3R iniciou a integração das operações da bacia Potiguar;
- ✓ Resultados preliminares já indicam o grande potencial do ativo.

Operação: Maior produção histórica

- ✓ Produção superou 28kboe/d in 2T23
- ✓ Forte ritmo de crescimento da produção: 37% T/T; ~2,7 vezes A/A e ~5,0 vezes quando comparado ao 1T21
- ✓ Melhora de produção em todos os clusters: Macau destaca-se com um crescimento de 65% na produção de petróleo desde janeiro;
- ✓ 3T23 com forte início: 3R produziu ~44kboed, sendo ~35kboed de óleo em julho.

Destaques Financeiros:

- ✓ Maior receita da história: A 3R conseguiu mais do que dobrar suas receitas a cada 12 meses desde 2020;
- ✓ Margem estável e *lifting cost* controlado, enquanto a 3R ainda incorpora novos ativos, absorve custos de transição e mais do que compensa os preços mais baixos do Brent.

Destaque Comerciais: melhores condições comerciais em todos os clusters durante o 2T23, garantindo descontos reduzidos e melhores preços para sua produção.

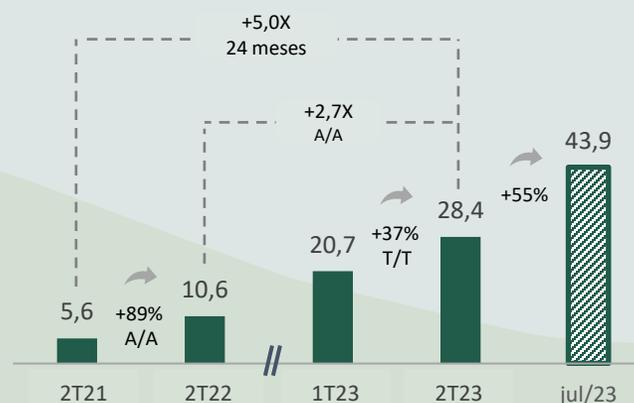
Evolução Operacional

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

Produção de Óleo (kbb/d)



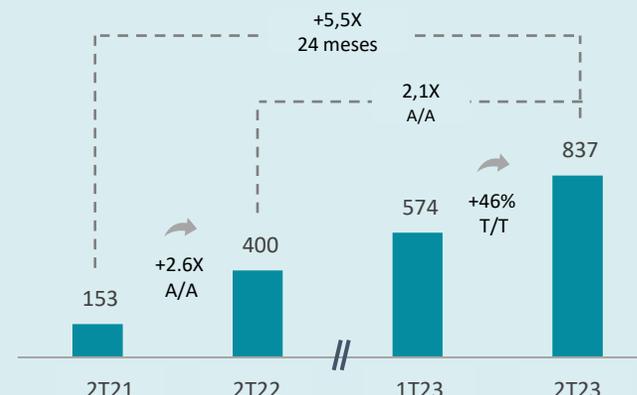
Produção Total - Óleo + Gas (kboe/d)



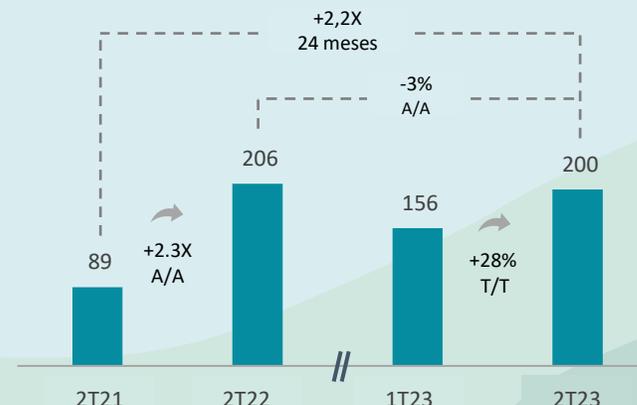
Performance Financeira

Macau | Rio Ventura | Recôncavo | Areia Branca
Fazenda Belém | Peroá | Papa Terra (62,5%)
Pescada (35%) | Potiguar - Upstream & Mid and Downstream

Receita Líquida (R\$ MM)



EBITDA Ajustado (R\$ MM)

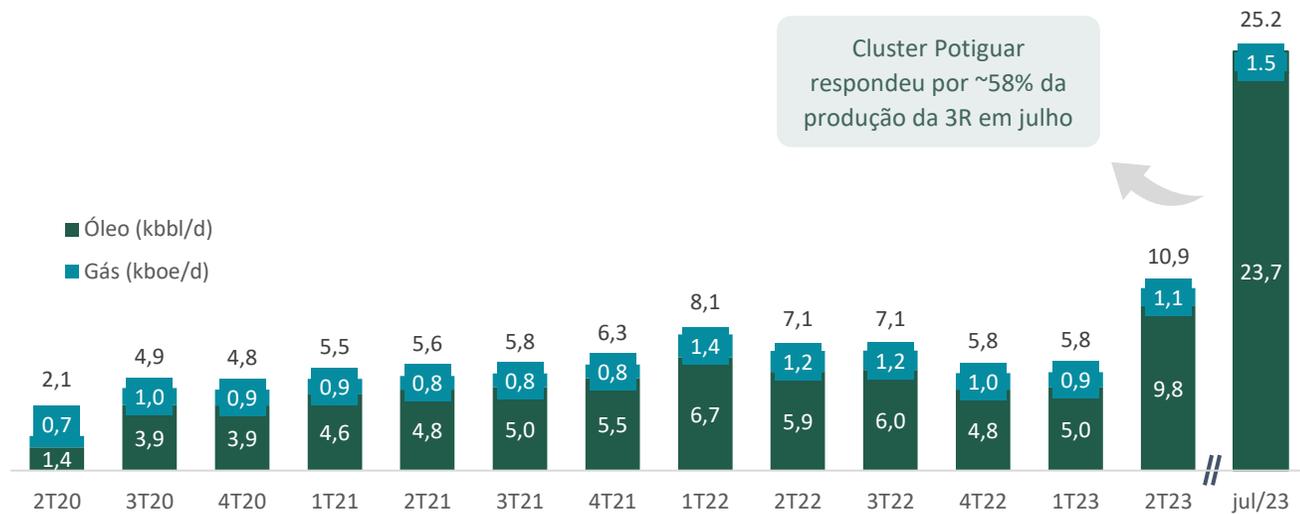


Destques Operacionais



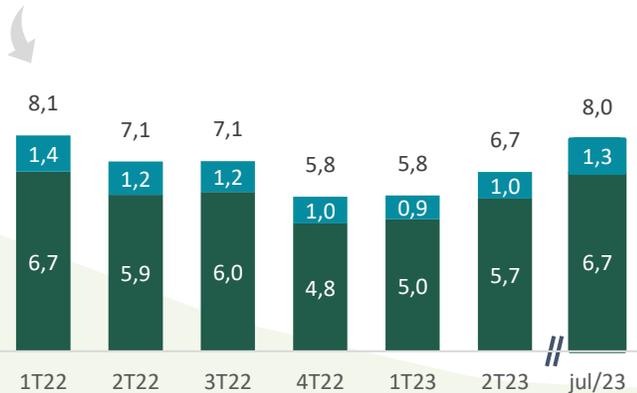
Cluster Potiguar | 2T23 Produção e Operação

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



Cluster Potiguar respondeu por ~58% da produção da 3R em julho

Potiguar Cluster (s/ Polo Potiguar)
 (3R WI | kboe/d)



10 sondas de workover operando durante 2T23

Intervenções 2T23:

- ✓ Workover 46
- ✓ Pulling 10
- ✓ Reativações 11
- ✓ Perfurações 8

75 intervenções em poços

Operação: A bacia Potiguar entregou seu terceiro trimestre consecutivo com aumento da produção de óleo, liderado pela evolução de Macau em 2023. Dados de julho, mostram que a produção da bacia (s/ polo Potiguar), já voltou ao pico do 1T22 e projeta uma boa tendência para o 3T23. Com a integração do Polo Potiguar, a produção de julho foi ~4X e ~2,5X maior que os números do 1T23 e 2T23, respectivamente

Capex: investimento atingiu ~US\$ 21MM na bacia no 2T23, principalmente em instalações

Campanha de perfuração: 8 poços foram perfurados em Macau durante o 1S23. Resultados estão de acordo com o planejado

Fonte: ANP e Companhia
 Nota: A 3R assumiu a Operação do Cluster Potiguar em 8 de junho de 2023. A produção para o 2T23 considera 23 dias de operação. Nesse período, a produção média diária foi de 16,2 kboed.

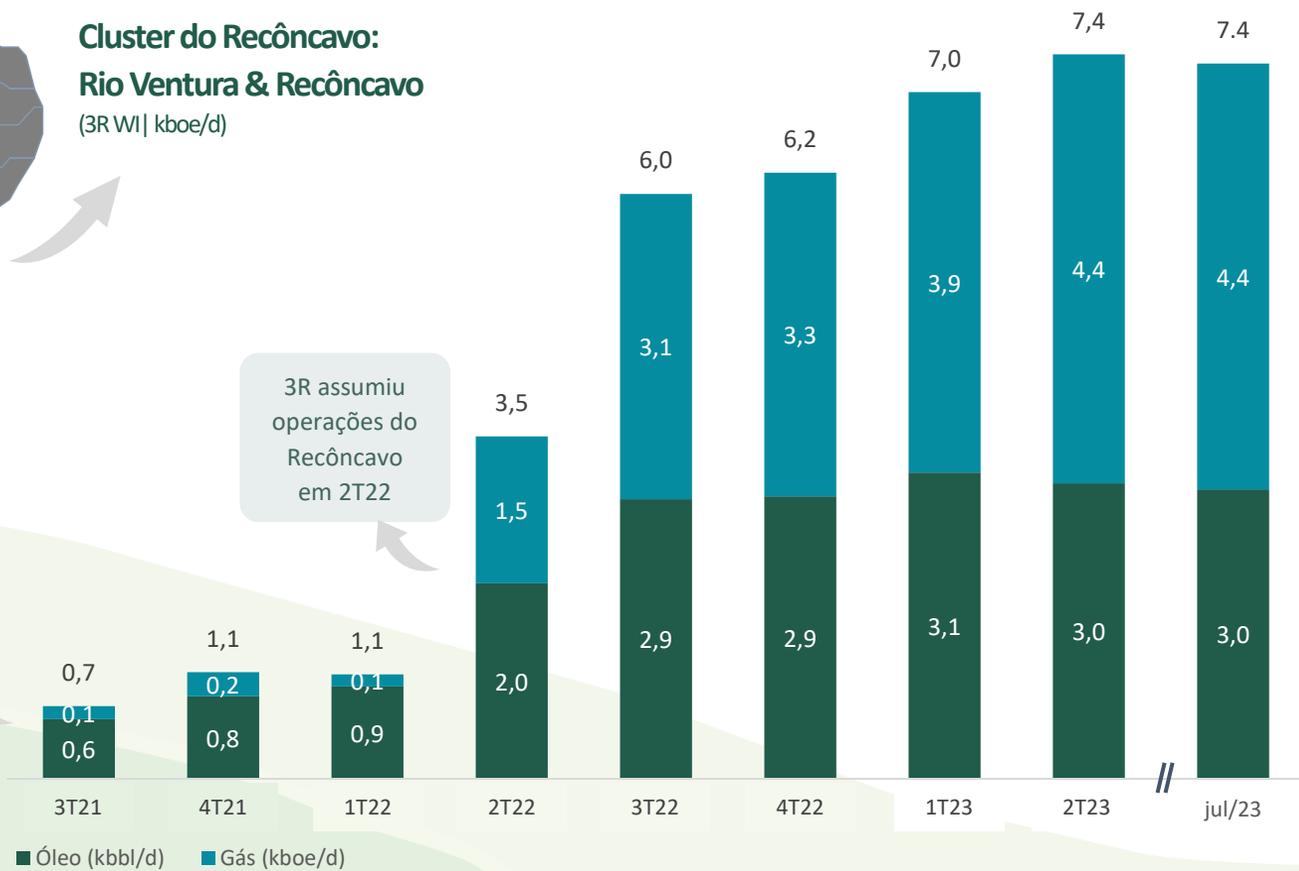
Cluster do Recôncavo | 2T23 Produção e Operação



**Cluster do Recôncavo:
Rio Ventura & Recôncavo**
(3R WI | kboe/d)

3R assumiu operações de Rio Ventura em 2T22

3R assumiu operações do Recôncavo em 2T22



5 sondas de workover
Operando no 2T23
Mais 1 equipamento 2023

Intervenções 2T23:
✓ Workover 19
✓ Pulling 14
✓ Reativações 5

38
intervenções
em poços

Produção: crescimento constante desde a aquisição, à medida que a empresa continua melhorando a estrutura para suportar o aumento da produção. Resultados de julho indica estabilidade na produção no início do 3T23;

CAPEX: US\$ 15MM na Bacia do Recôncavo no 2T23, com foco em instalações;

Campanha de Perfuração: previsto para começar durante 2S23 com 2 sondas automáticas no local.

Polo Papa Terra | 2T23 Produção & Operação

Papa Terra¹ (Óleo kbbbl/d)

3R (53,13% WI)
Outros

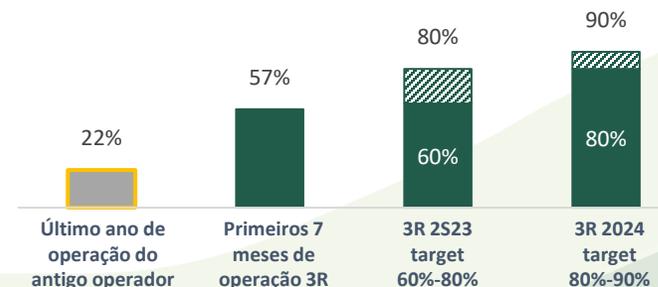


A produção aumentou T/T à medida que a 3R melhora os sistemas que suportam a operação e a produção fica mais estável e confiável

Operação: A 3R assumiu Papa Terra em Dez/22 com 3 poços produtores. Durante o mês de julho, o quarto poço (PPT37) foi reativado após a liberação de mais capacidade de armazenamento no FPSO;

Intervenções: A produção foi paralisada em dois períodos do 1S23: (i) intervenções nos sistemas de geração e abastecimento de energia em fev e mar/03; e (ii) manutenção do sistema de *offloading* durante o mês de maio. Essas intervenções já foram mapeadas e fazem parte das melhorias previstas para 2023. Desde a operação a 3R já realizou manutenções/melhorias em todos os sistemas críticos da plataforma.

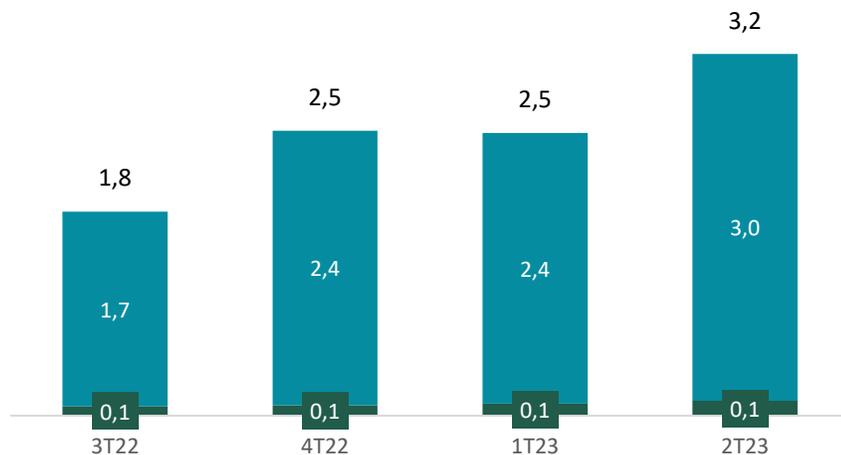
Eficiência Operacional de Papa Terra



Polo Peroá | 2T23 Produção e Operação

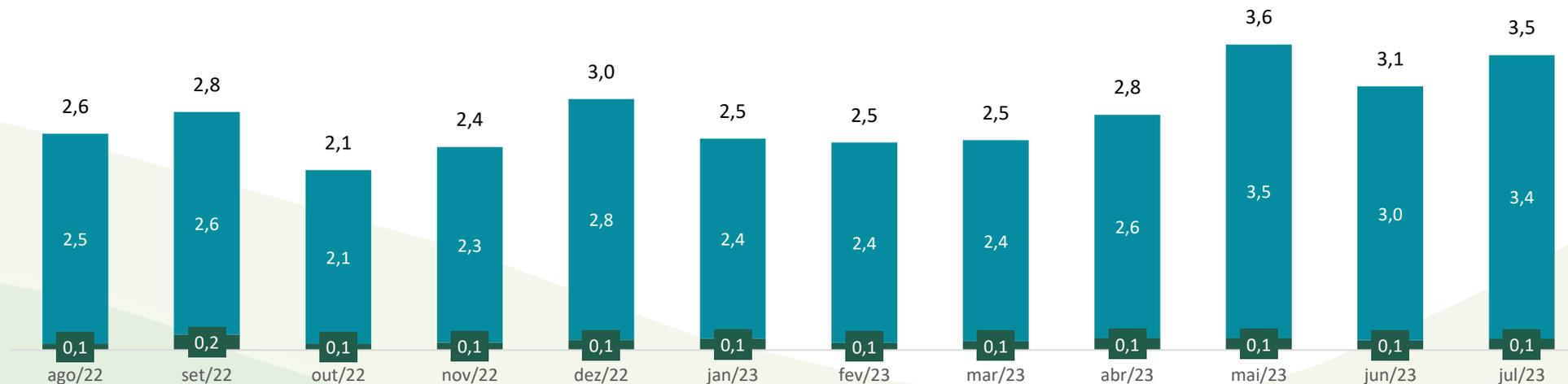
Peroá¹ (3R WI)

■ Óleo (kbbl/d) ■ Gás (kboe/d)



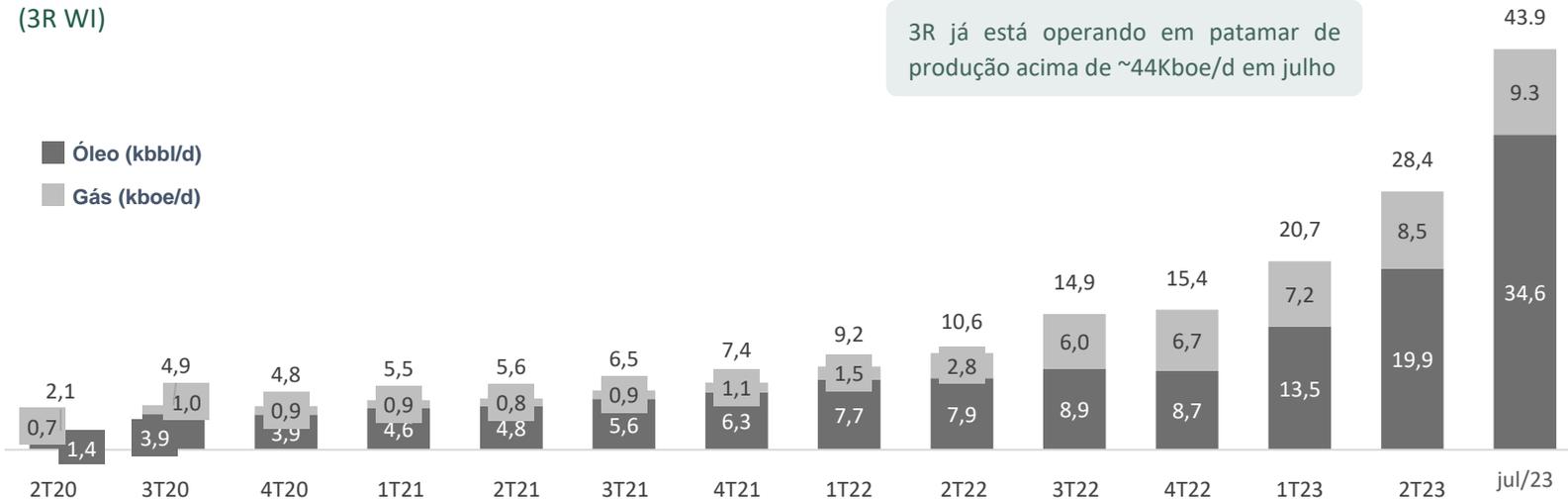
Operação: A produção de Peroá cresceu 28% no trimestre. O ativo registrou produção média de 568 mil m³/dia de gás natural no 2T23, sendo a capacidade de produção atual de ~650 mil m³/dia. O resultado é suportado pelas melhores condições comerciais alcançadas no 2T23.

Em agosto de 2023, a 3R completou um ano operação do ativo, com alta eficiência operacional mantida, de forma segura e sem discontinuidades.

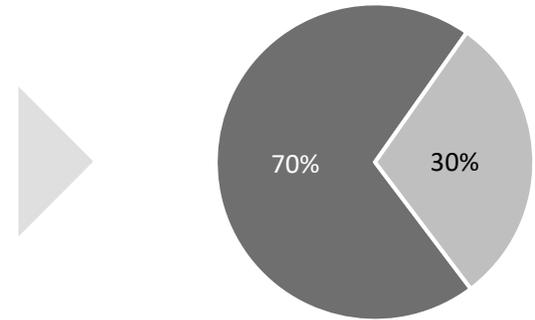


2T23 & Produção Histórica

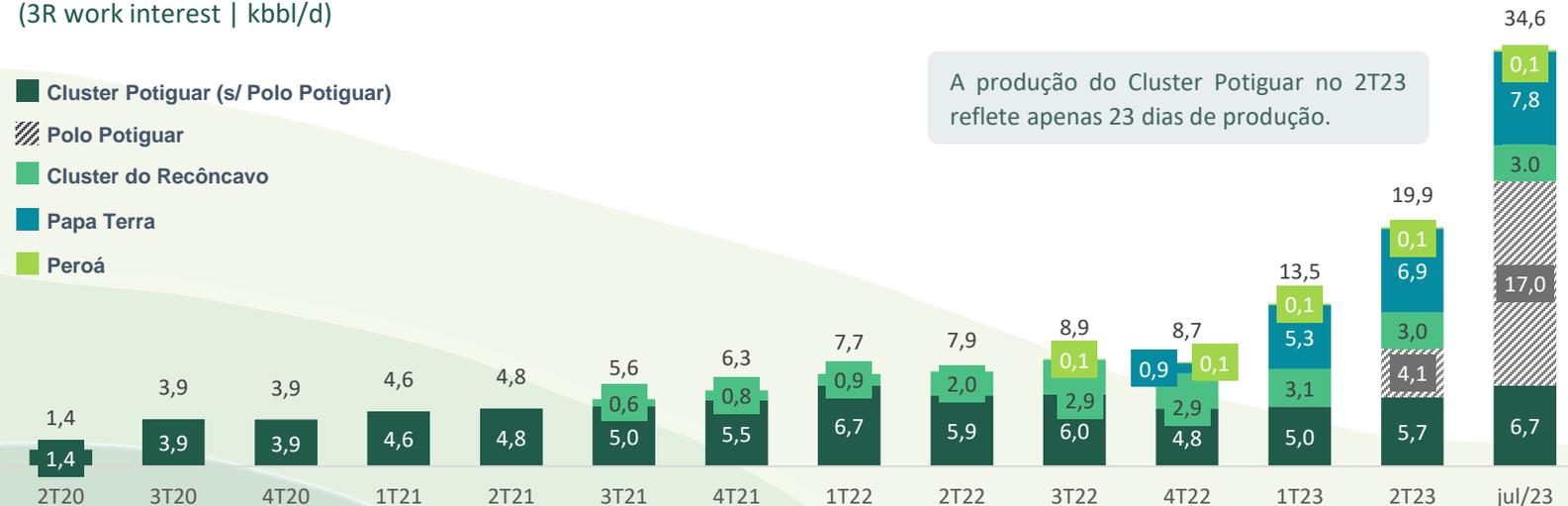
Produção Total de Óleo e Gás (3R WI)



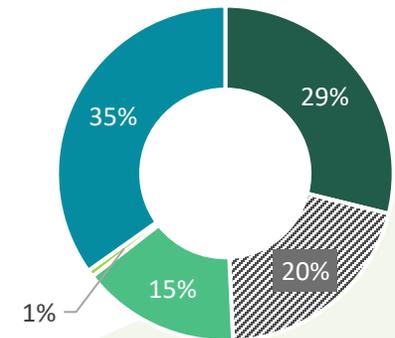
Produção média de Óleo e Gás no 2T23 (% boe/d)



Total Oil Production (3R work interest | kbb/d)



Produção média de Óleo por ativo no 2T23 (% bbl/d)



Operação Mid & Downstream

Infraestrutura Completa:



Processamento, refino, armazenamento, transporte e escoamento de petróleo e gás natural::

- ✓ Refinaria: **capacidade instalada de ~40 kboepd**
- ✓ UPGN: Capacidade instalada 5,7 Mm³/d - 1,8 Mm³/d em operação;
- ✓ Terminal: Exportação e importação de produtos in natura e/ou processados.
- ✓ Capacidade de armazenamento: 1,8MM bbl, mais de 20 dias de produção da Bacia Potiguar.



Logística Integrada suporta baixo *lifting cost*



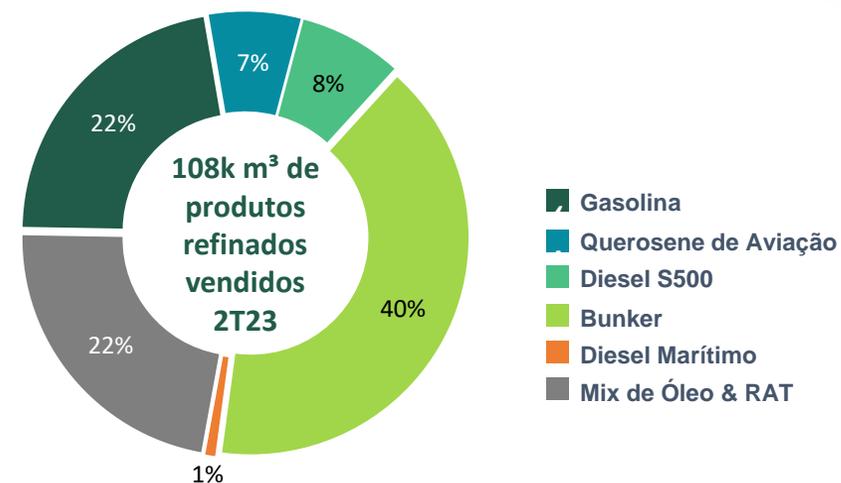
- ✓ Campos *onshore* e *offshore* conectados por dutos;
- ✓ Integração de campos, estações de coleta, plantas de separação, refino, sistema de exportação e/ou distribuição.



Acesso estratégico para mercados internacionais de óleo

- ✓ Independência de clientes locais;
- ✓ Flexibilidade para exportar toda a produção de petróleo bruto da Bacia Potiguar, incluindo concessões 3R e outros players.

Composição de Produtos Refinados %



Produção: durante os primeiros 23 dias de operação, o *mid & downstream* 3R vendeu um volume de 108k m3 de produtos refinados, conforme apresentado no gráfico acima.

Estratégia: A 3R tem em seu portfólio um dos ativos de Petróleo e Gás mais integrados do país e está focada na integração de todos os Clusters localizados na Bacia. A estratégia visa extrair o máximo de sinergias entre as operações e colher as vantagens competitivas da integração.

Aspectos Comerciais por Clusters | Evolução em todos os clusters no 2T23

Cluster Potiguar

US\$ 73,3 preço médio
por barril no 2T23
Brent – US\$ 4,7
desconto médio no 2T23

US\$ 4,0¹ por MMBtu
preço médio no 2T23

- A integração das operações da Bacia Potiguar traz a oportunidade de melhorar a monetização da produção de óleo 3R. A refinaria Clara Camarão é a atual compradora da produção de petróleo de Macau, Areia Branca, Pescada e Polo Potiguar, utilizando preços de transferência internos, baseados em parâmetros de mercado.
- A monetização do gás natural intersegmentos, considera preços de transferência internos nas vendas do Polos Macau e Pescada.

Cluster Recôncavo

US\$ 75,3 preço médio
por barril no 2T23
Brent – US\$2,7
desconto médio no 2T23

US\$9,3² por MMBtu
preço médio no 2T23

- Petróleo: A 3R conseguiu diversificar sua base de clientes durante o 1S23 e garantiu melhores condições de venda para a produção óleo junto a refinarias locais. O desconto médio de venda de óleo foi de US\$ 2,7 no 2T23.
- Gás: A 3R vende o gás para a distribuidora local. O preço líquido do contrato é de US\$ 4,5 +2% do Brent por MMBtu, limitado a US\$ 7 por MMBtu.

- ✓ A 3R conseguiu melhorar os termos comerciais em todos os cluster durante o 2T23;
- ✓ A Companhia ainda garantiu melhores descontos sobre o Brent na produção de petróleo em todas as regiões, junto com o novo contrato assinado para vender a produção de gás do Cluster de Peroá.

Papa Terra

US\$ 62,6 preço médio
por barril no 2T23
Brent – US\$15,4
desconto médio no 2T23

O 3R está focada em melhorar a integridade dos ativos. Com uma operação estável, a Companhia tem mais espaço para garantir melhores condições de venda da produção e diversificar os clientes. No 2T23, a 3R alcançou melhores preços para o óleo de Papa Terra. O desconto para o Brent reduziu de uma média de US\$ 30 por barril no 1T23 para US\$ 15,4 no 2T23.

Peroá

US\$ 6,6 por MMBtu
preço médio no 2T23

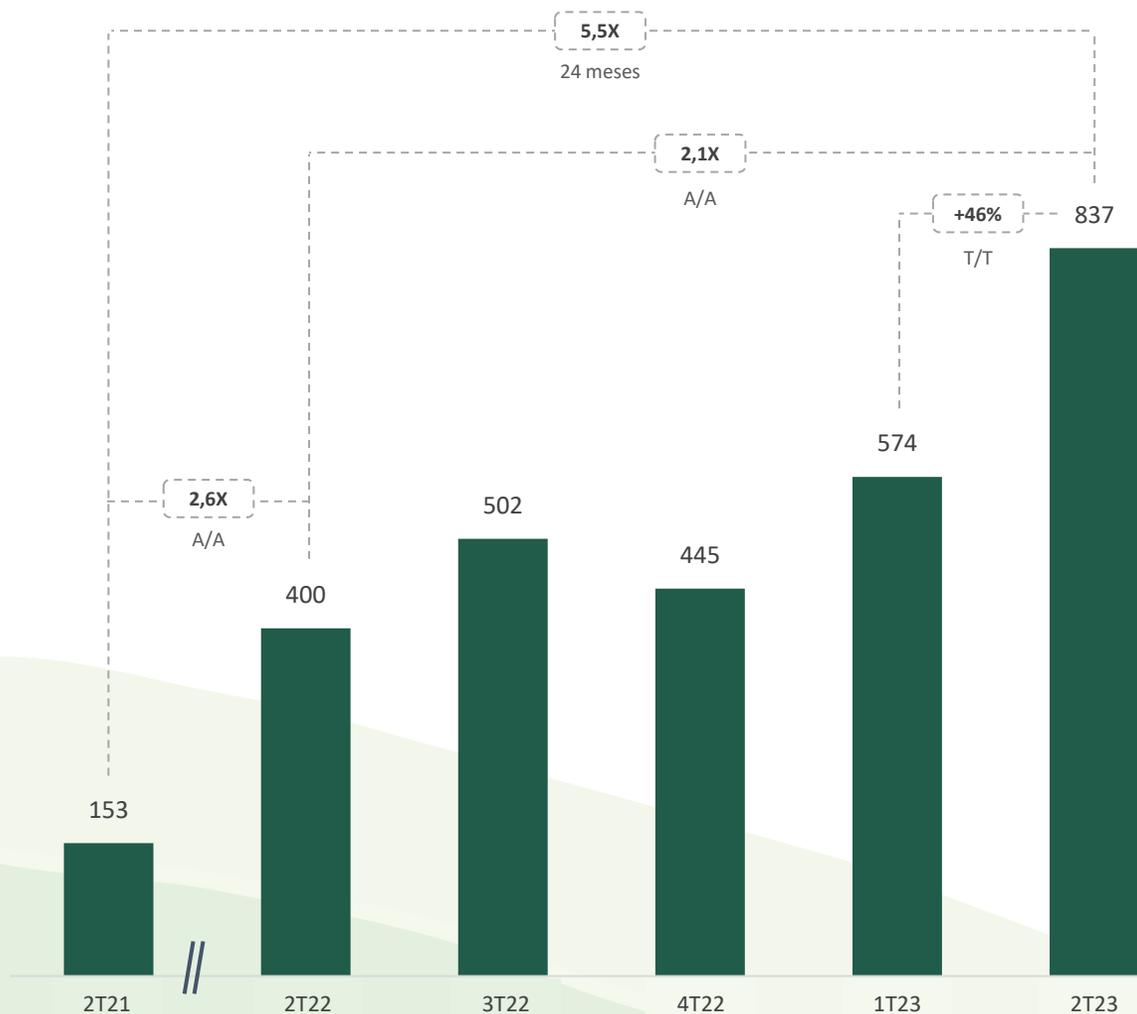
A 3R assinou contrato com a Petrobras para utilização da UPGN de Cacimbas e contrato com a distribuidora local para fornecimento de 400.000 m³/dia de gás natural. Volumes superiores a esse poderão ser negociados entre as partes e/ou vendidos no mercado livre. O preço do contrato de gás de Peroá é de 13,5% do Brent por MMBtu, sendo o preço líquido, após tratamento e transporte, de ~11,5% do Brent.

Destques Financeiros



Receita Líquida Consolidada 2T23¹

(R\$ MM)



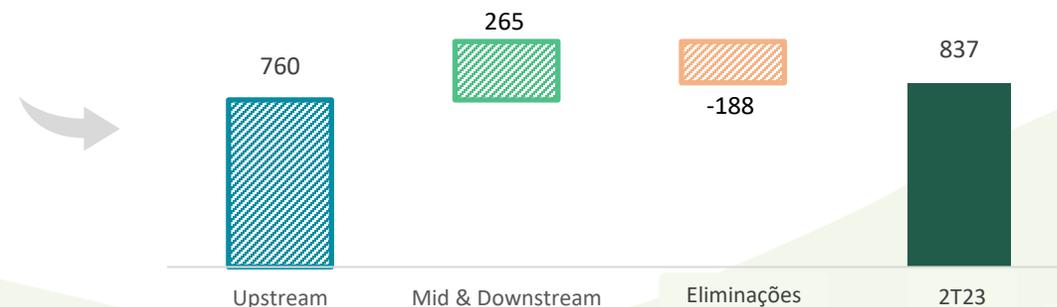
✓ A receita consolidada somou R\$ 837 MM no 2T23, 46% acima do trimestre anterior. A 3R apresentou um ritmo de crescimento robusto nos últimos 2 anos, aumentando suas receitas em 5,5 e 2,1 vezes quando comparado ao 2T21 e 2T22, respectivamente.

✓ O ativo Potiguar sustentou fortemente a receita em seu primeiro trimestre, mesmo com apenas 23 dias de operação: A receita de *Mid & Downstream* atingiu R\$265 MM no 2T23, atrelada aos produtos refinados vendidos, juntamente com os serviços prestados através das instalações industriais, como a UPGN.

✓ Desde a aquisição do Polo Potiguar, a 3R está operando de forma integrada na Bacia Potiguar, *Upstream* e *Mid & Downstream*. As transações entre empresas somaram R\$ 188 MM no 2T23 e refletem um valor justo, guiado pelas condições de mercado, para a aquisição de óleo e gás entre as controladas.

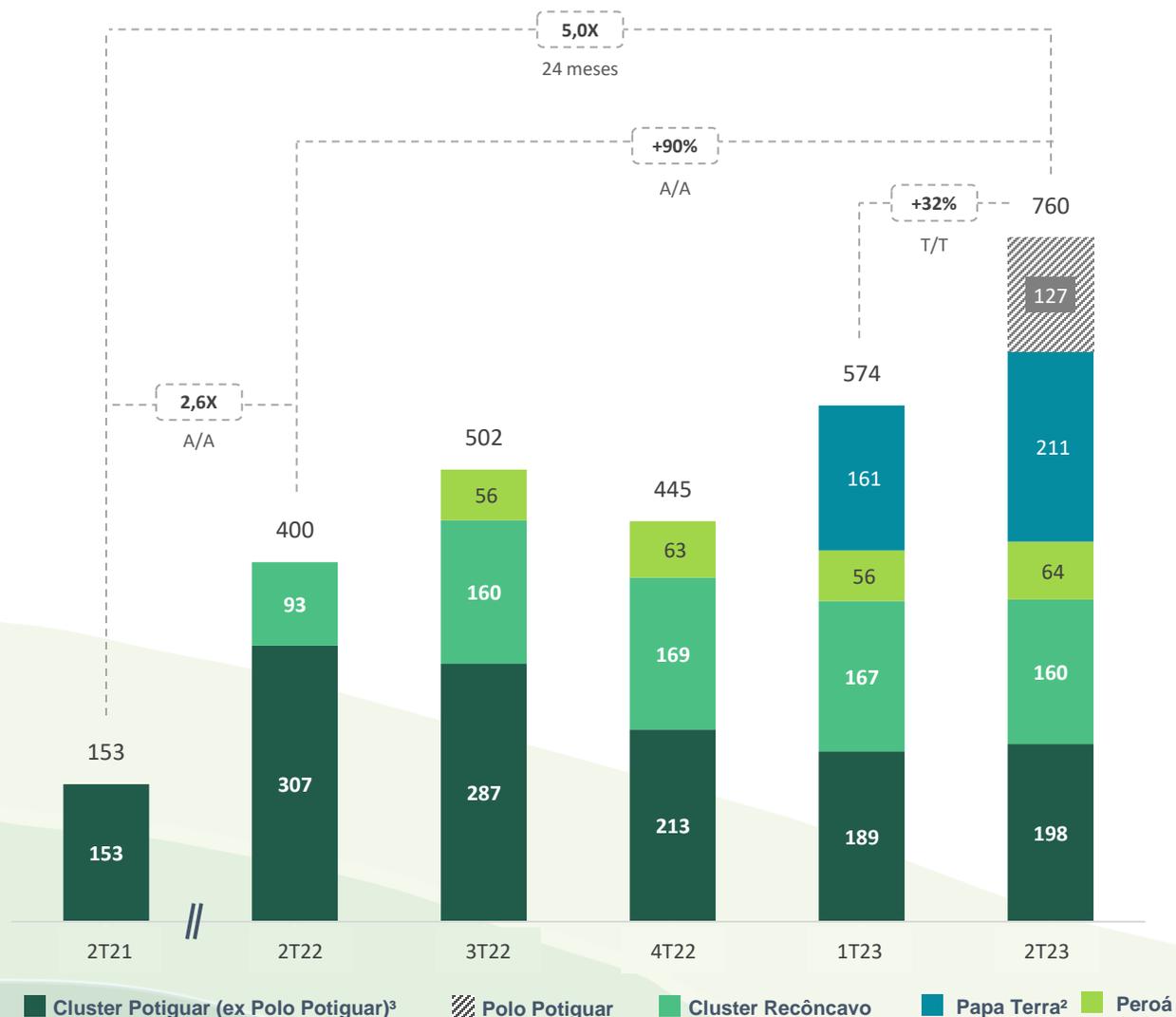
Composição da Receita Líquida

(R\$MM)



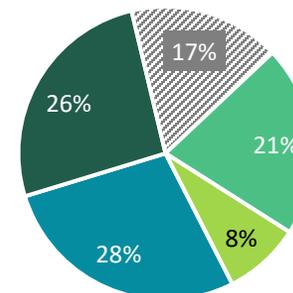
Receita Líquida *Upstream* 2T23¹

(R\$ MM)

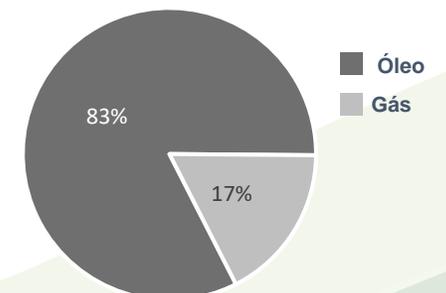


- ✓ **Receitas Upstream, no 2T23, ainda refletem ~68%⁴ do portfólio adquirido:** Polo Potiguar contribuiu com somente 23 dias durante no trimestre;
- ✓ **Macro:** preço do petróleo e dólar caíram ~4% e ~5% T/T;
- ✓ **Ritmo de crescimento:** mesmo com o preço do petróleo em queda, as receitas de *upstream* foram 32% e 90% maiores quando comparadas ao 1T23 e 2T22, respectivamente. Em um horizonte de 24 meses, o faturamento é cinco vezes maior no 2T23;
- ✓ **A venda de óleo representou 83% das receitas no 2T23,** considerando o aumento da relevância de óleo com o primeiro trimestre de operação do Polo Potiguar.
- ✓ A receita do Polo Potiguar foi calculada utilizando um valor justo, guiado por condições de mercado para a venda de óleo produzido no ativo.

Receita Líquida por Cluster

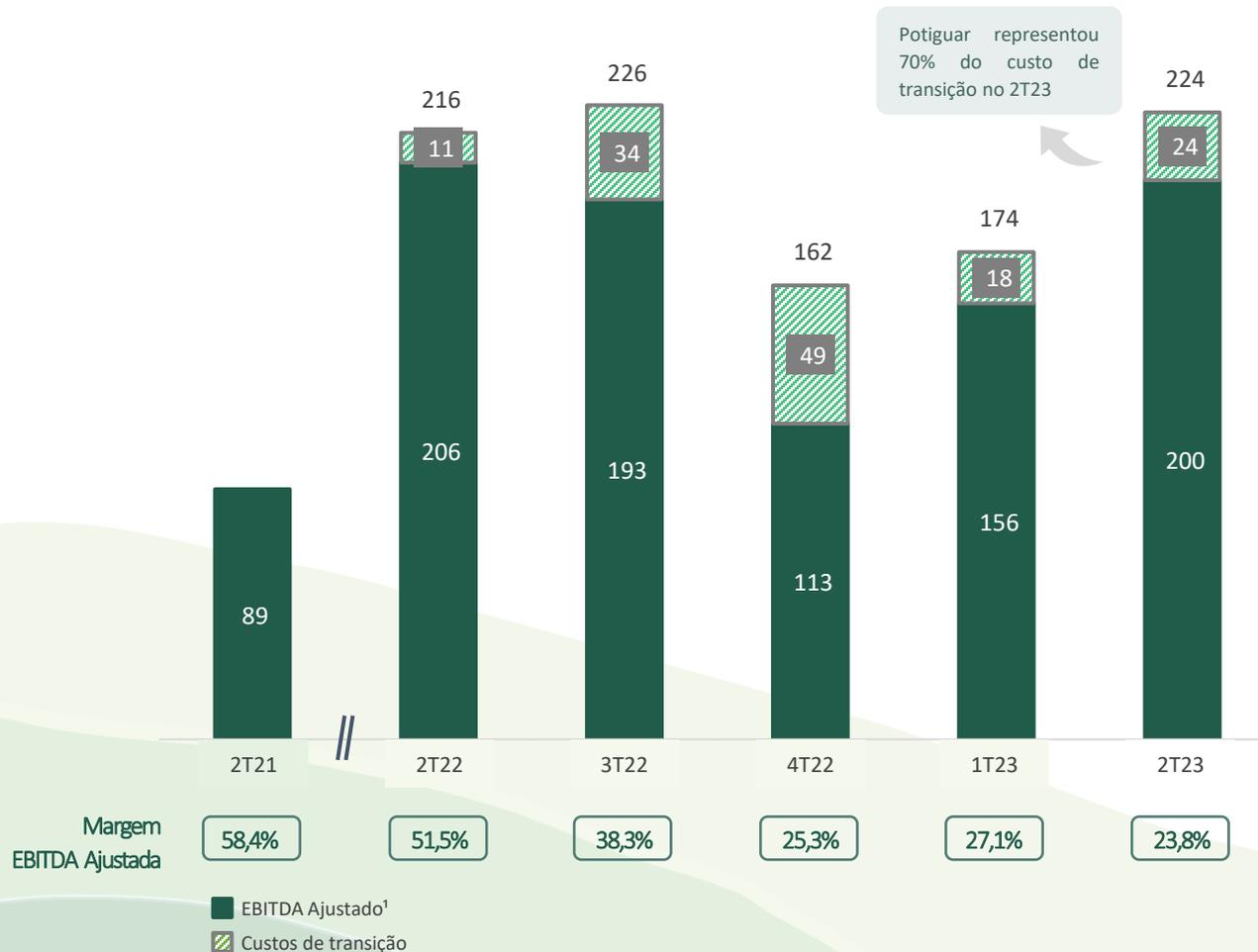


Receita Líquida por Produto



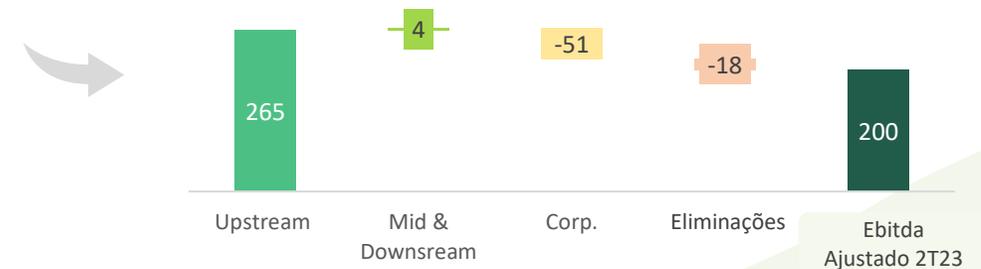
EBITDA Ajustado Consolidado 2T23

(R\$ MM)



- ✓ O EBITDA Ajustado consolidado somou R\$ 200 MM no 2T23, alta de 28% em relação ao trimestre anterior. A Margem Ebitda atingiu 23,8%. Os resultados iniciais de *mid & downstream* não refletem o plano de negócios da 3R para o segmento daqui para frente, pois foi suportado por somente 23 dias de operação;
- ✓ Os custos de transição totalizaram R\$ 24 MM no 2T23 devido à incorporação da Potiguar em junho. O ativo exigiu uma mobilização robusta de equipes, antes da operação assumir;
- ✓ Os preços do Brent pressionaram as margens nos últimos quatro trimestres: o preço médio caiu ~4% e ~31% quando comparado ao 1T23 e 2T22, respectivamente. O câmbio também impactou no 2T23 caindo 4,8% no trimestre.

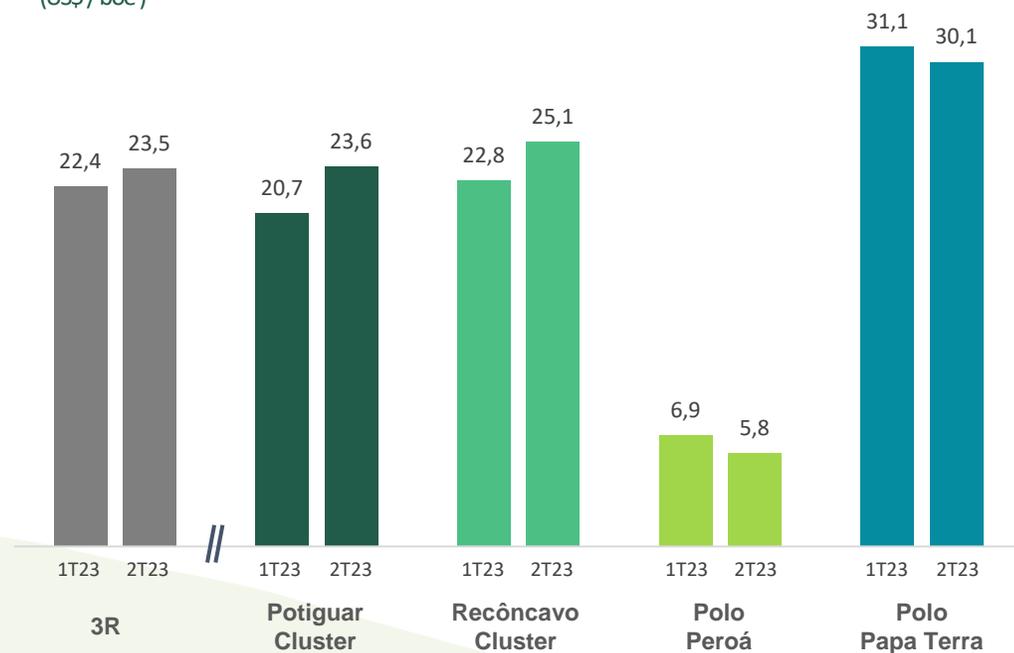
Composição do EBITDA Ajustado 2T23 (R\$MM)



Nota: (1) Ebitda ajustado consolidado considera 100% da 3R Offshore

Lifting Cost

(US\$/boe)



❖ Potiguar Cluster

Macau, Areia Branca, Pescada, Fazenda Belém & Potiguar

- ✓ Custo de extração de US\$ 23,6/boe no 2T23, justificado por: (i) aquisição do Polo Potiguar, (ii) maiores custos no Polo Pescada e parcialmente compensado pelo (iii) maior produção registrada em Macau

❖ Recôncavo Cluster

Rio Ventura and Recôncavo

- ✓ Custo de extração de US\$ 25,1/boe no 2T23, justificado por custos temporários atrelados às atividades de integridade na infraestrutura de produção

❖ Papa Terra

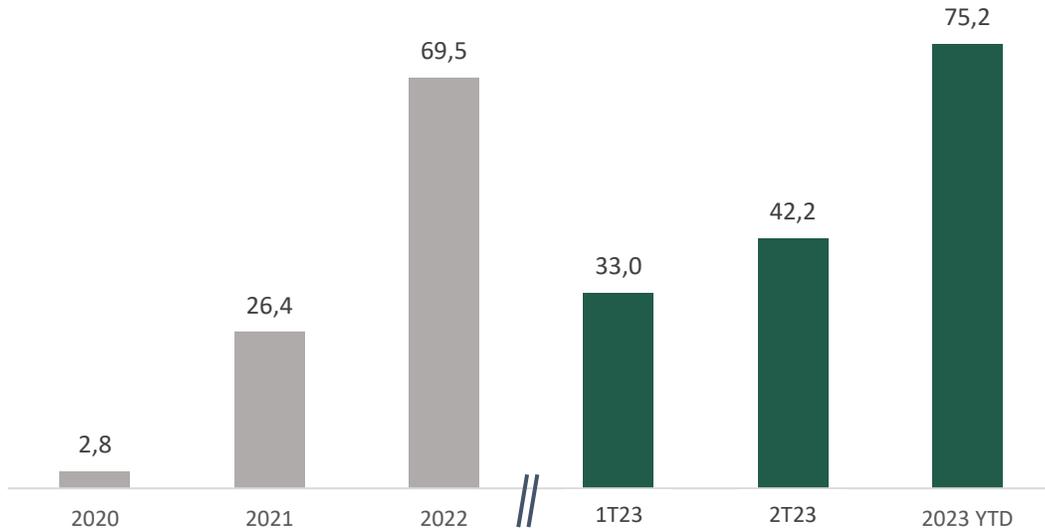
- ✓ Custo de extração de US\$ 30,1/boe no 2T23, -4,7% T/T. justificado por: (i) maior produção registrada durante o 2T23, parcialmente compensado por (ii) interrupção temporária da produção em maio, e (ii) custos relacionados a O&M, combustível e transporte, devido a intervenções nas instalações

❖ Peroá

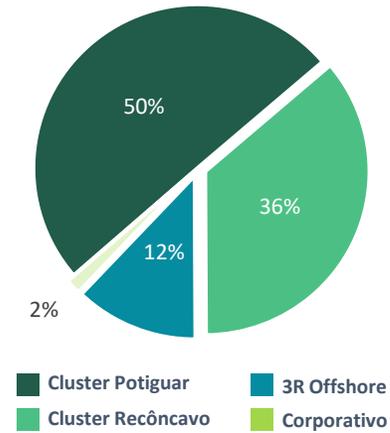
- ✓ Custo de extração de um dígito de US\$ 5,8/boe, queda de 16,3% T/T devido ao maior volume de produção durante o 2T23

Capex 2T23

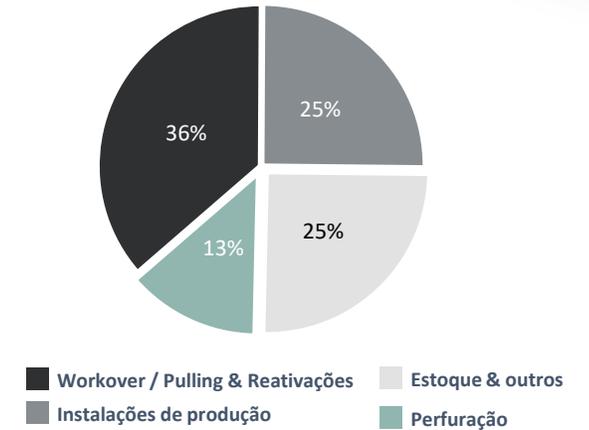
(US\$ MM)



Capex por Cluster no 2T23 (%)



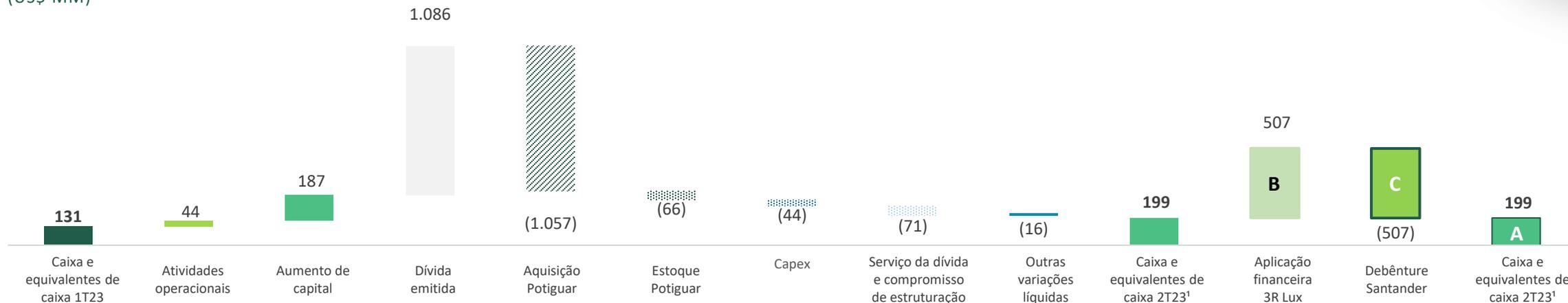
Capex por atividade no 2T23 (%)



Estrutura de Capital | 2T23

Fluxo de Caixa 2T23

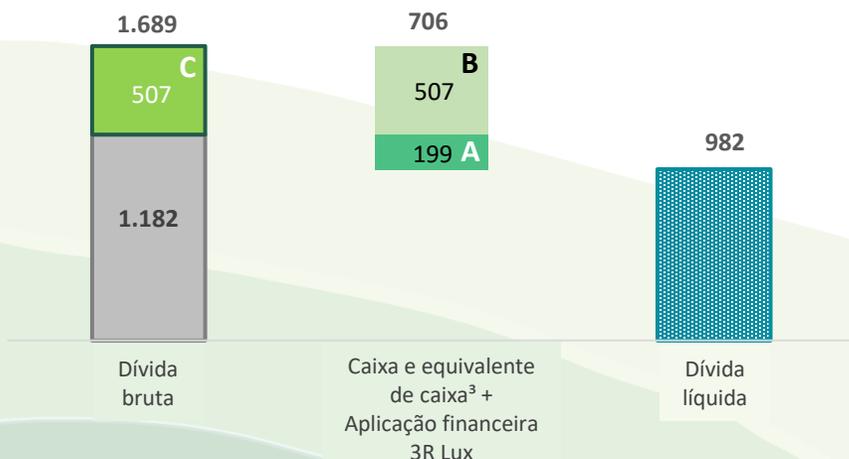
(US\$ MM)



Nota: (1) Considera o saldo de conta reserva

Posição Financeira 2T23

(US\$ MM)



Obrigações do Portfólio¹

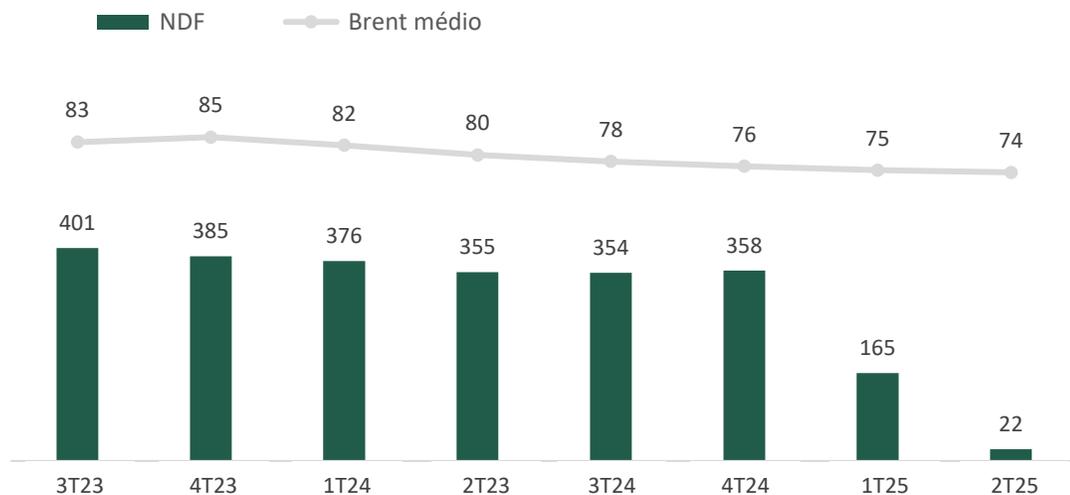
Ativos	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24+
Em milhões de dólares					
Rio Ventura			16,0		
Areia Branca					23,0
Fazenda Belém	10,0				
Pescada e Arabaiana	1,2				
Peroá (85%)	8,5	27,6			
Papa Terra (53%)	28,5	3,5			36,3
Potiguar ⁴			58,8 ⁴		176,3 ⁴
Total Payments	48,2	31,2	74,8		235,6
Firms	1,2				
Contingent ²	37,0	31,2			59,3
Deferred	10,0		74,8		176,3

✓ (4) US\$ 235 milhões divididos em 4 parcelas anuais, entre março de 2024 e 2027.

Posição de *Hedge* no 2T23

NDF | Brent médio de referência / Barris protegidos

Mil barris | US\$



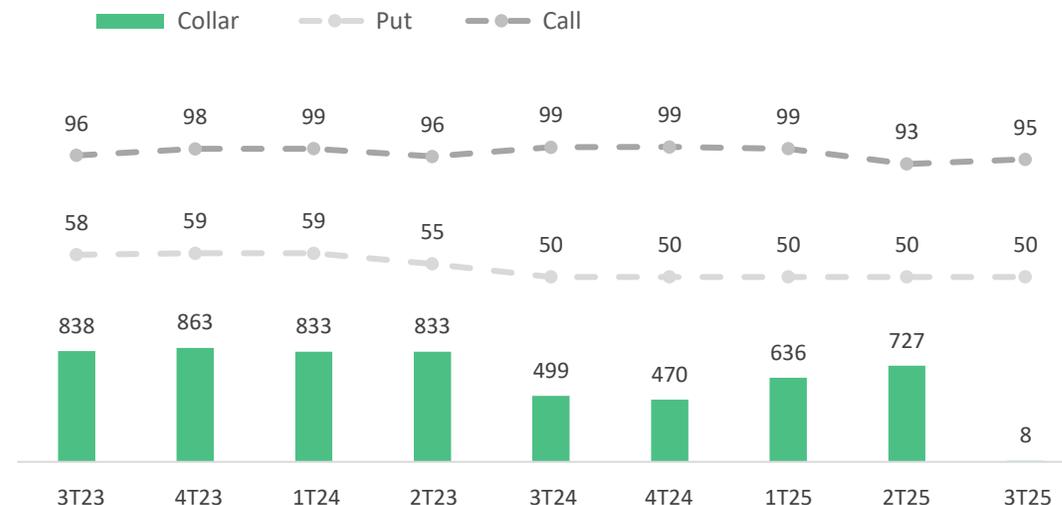
Estratégia de *Hedge*

A estratégia de hedge da Companhia está alinhada com os compromissos das linhas de crédito contratadas para a aquisição do Polo Potiguar.

O 3R deverá manter de forma contínua, durante a vigência dos financiamentos, um patamar de 55%, pelos primeiros 12 meses, e 40%, por 24 meses (13º ao 24º mês), das curvas de produção PDP (reserva provada desenvolvida e em produção) projetados nos relatórios de certificação de reservas dos ativos *upstream* compreendidos pelos Clusters Potiguar e Recôncavo (3R Offshore e os ativos Industriais do Cluster Potiguar não estão incluídos).

Collar | Brent médio de referência Call x Put / Barris protegidos

Mil barris | US\$



Resumo

NDF: Horizonte de 24 meses

- ✓ 2,416 mil barris protegidos
- ✓ Brent médio de referência: US\$ 80,3/bbl

Collar (zero cost): Horizonte 25 mese

- ✓ 5,706 mil barris protegidos
- ✓ Intervalo médio de proteção entre US\$ 54,6 e US\$ 97,1/bbl

Próximos Passos para 2023 | Foco em produção, segurança e integridade



- ✓ A 3R está totalmente focada em execução, aumento da eficiência operacional, diluição de custos fixos e recuperação da integridade dos principais ativos
- ✓ Integração das Operações da Bacia Potiguar: sinergia, eficiência e análises contínuas de alternativas para otimizar os ativos de *mid & downstream*
- ✓ Foco em melhorar a integridade e redundância de sistemas em suas operações, principalmente nos Polos Papa Terra e Potiguar
- ✓ A Companhia segue analisando oportunidades e acompanhando de perto o mercado para avaliar alternativas para otimizar seu portfólio e seu perfil/estrutura de dívida de curto e médio prazos
- ✓ Relatório de Sustentabilidade será lançado em agosto, com o apoio do comitê ESG

Perguntas e Respostas

2T23

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**