

## **3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.**CNPJ/MF nº 12.091.809/0001-55 NIRE 33.300.294.597

## **FATO RELEVANTE**

## CONCLUSÃO DA AQUISIÇÃO DO POLO POTIGUAR

A **3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.** ("3R" ou "Companhia") (B3:RRRP3), em complemento ao Fato Relevante de 19 de maio de 2023, informa a seus investidores e ao mercado em geral que, em 07 de junho de 2023, a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP") aprovou a transferência da totalidade da participação (100%) da Petróleo Brasileiro S.A. ("Petrobras") no Polo Potiguar, localizado na Bacia Potiguar, no Estado do Rio Grande do Norte, para 3R Potiguar S.A. ("3R Potiguar"), subsidiária integral da Companhia.

A transação foi concluída com o pagamento à Petrobras, na data de hoje, de US\$ 1,098 bilhão (R\$ 5,408 bilhões), já considerando os ajustes previstos em contrato, que se somam à parcela de US\$ 110 milhões (R\$ 591,95 milhões) pagos na assinatura do contrato, em 31 de janeiro de 2022. O contrato ainda prevê o pagamento de US\$ 235 milhões, divididos em 4 parcelas anuais de US\$ 58,75 milhões, sendo a primeira em março de 2024. A 3R assumirá a operação do ativo a partir de 08 de junho de 2023.

Em complemento aos Fatos Relevantes publicados em 02 de agosto e 20 de outubro de 2022, vale destacar que as linhas de financiamento contratadas junto ao BTG Pactual S.A. e às instituições financeiras lideradas pelo Morgan Stanley Senior Funding Inc. ("Morgan Stanley"), que somam US\$ 1 bilhão, foram desembolsadas em nome da 3R Potiguar para realizar o pagamento supracitado.

A aquisição do Polo Potiguar contempla (i) a cessão dos contratos de concessão de um conjunto de 22 campos de óleo e gás, bem como toda a infraestrutura e sistemas de dutos que suportam a operação e (ii) a transferência de todas as instalações do Ativo Industrial de Guamaré ("AIG"), que compreende as unidades de processamento de gás natural (UPGNs), a refinaria de Clara Camarão e o Terminal Aquaviário de Guamaré (Terminal de Uso Privado), com ampla capacidade de estocagem e sistemas que permitem a exportação, importação e cabotagem de óleo e derivados.

## **Sobre o Polo Potiguar**

O Polo Potiguar abarca três subpolos de concessões: (i) Canto do Amaro, que é formado por doze concessões de produção *onshore*; (ii) Alto do Rodrigues, que é formado por sete concessões de produção *onshore*; e (iii) Ubarana, que é formado por três concessões localizadas em águas rasas, entre 10 e 22 km da costa do município de Guamaré. A logística do Polo é otimizada pela integração dos campos de produção com uma extensa rede de dutos que transportam os fluidos produzidos até as instalações de processamento e tancagem localizadas no AIG.

As concessões do Polo Potiguar registraram, em 2023, uma produção média de 16,5 mil barris de óleo por dia e 37,3 mil m³/dia de gás natural. Considerando a produção do Polo Potiguar, a produção proforma da Companhia alcançou 42,3 mil barris de óleo equivalente por dia em abril de 2023.

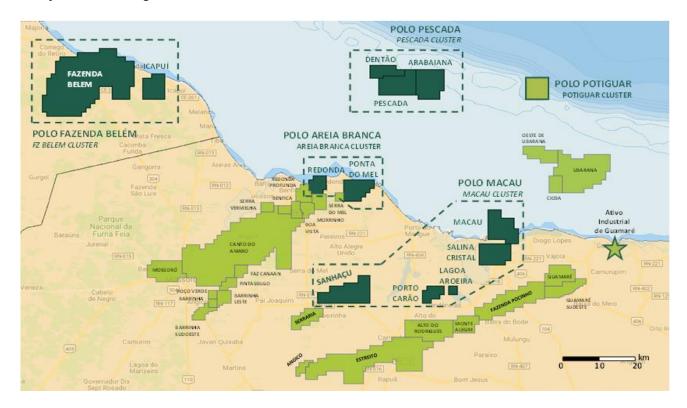


Os três subpolos contam com infraestrutura completa de suporte as operações, dentre as quais se destacam: (i) estações coletoras, de compressão e de injeção de água; (ii) subestações de energia; (iii) sistema de geração de vapor com dutos e estações geradoras e de injeção; (iv) plataformas offshore conectadas às instalações do AIG por dutos; (v) sistema de escoamento da produção onshore e offshore; e (vi) bases operacionais, laboratórios para análises, galpões de manutenção e estoque de materiais.

Adicionalmente, o AIG reúne toda a infraestrutura necessária para processamento, refino, logística e armazenamento de óleo e gás oriunda de todos os campos *onshore* e *offshore* do Estado do Rio Grande do Norte, incluindo aqueles previamente adquiridos pela 3R (Polos Macau, Areia Branca e Pescada) e os campos operados por outras empresas do setor. Dentre as estruturas que integram o AIG, destacam-se:

- Estações de tratamento de óleo e água com capacidade para aproximadamente 750.000 barris de fluidos por dia;
- Tancagem com alta capacidade de armazenamento para óleo e derivados;
- Refinaria de Clara Camarão, com capacidade instalada para refino de 39,6 mil barris de óleo por dia, que atende os mercados de gasolina, diesel, bunker e querosene de aviação do Rio Grande do Norte, Ceará e Paraíba, com potencial para expandir a atuação nesses mercados e atingir outros estados fronteiriços;
- ❖ Unidades de processamento de gás natural (UPGNs) com capacidade de 1,8 milhão de m³ de gás por dia, além de compressores para exportação de gás que estão conectados às malhas de transporte de gás do Nordeste e Sudeste do país; e
- Terminal Aquaviário de Guamaré, com alta capacidade de exportação, importação e cabotagem de óleo e derivados.

Conforme mapa da Bacia Potiguar apresentado abaixo, o Polo Potiguar está totalmente integrado com os demais ativos adquiridos pela Companhia na região, o que viabiliza uma operação otimizada, com aproveitamento de sinergias, ganho de escala junto aos fornecedores e prestadores de serviços, bem como redução de custos logísticos.





O Polo Potiguar trará flexibilidade comercial para toda a produção da 3R oriunda das concessões localizadas no Rio Grande do Norte: (i) para o óleo, a Companhia passa a ter acesso independente ao mercado internacional, podendo exportá-lo via Terminal Aquaviário de Guamaré e/ou refiná-lo na Refinaria Clara Camarão, abastecendo as distribuidoras locais; e (ii) para o gás, acesso a uma nova carteira de clientes localizados na costa brasileira, passando a deter capacidade própria de processamento e compressão.

A aquisição do Polo Potiguar representa um marco para história e construção do portfólio da 3R. O ativo amplia substancialmente a escala de produção e a capacidade de reposição e incremento de reservas nos próximos anos, posicionando a Companhia como um dos principais *players* da indústria de óleo e gás da América Latina.

Por fim, a 3R reforça o seu compromisso em manter seus investidores e o mercado em geral devidamente informados, em linha com as melhores práticas de governança corporativa e em estrita conformidade com a legislação em vigor.

Rio de Janeiro, 07 de junho de 2023

**Rodrigo Pizarro**Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

