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.

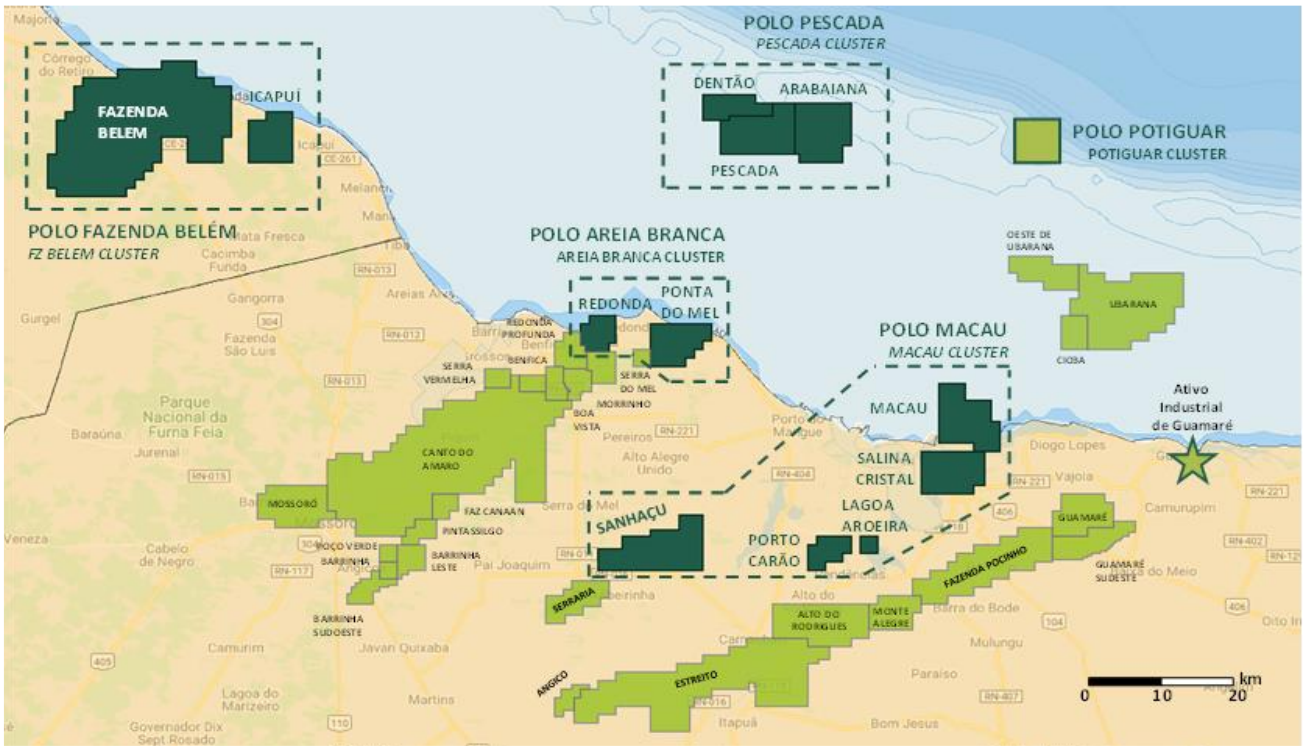
As concessões do Polo Potiguar registraram, em 2023, uma produção média de 16,5 mil barris de óleo por dia e 37,3 mil m³/dia de gás natural. Considerando a produção do Polo Potiguar, a produção proforma da Companhia alcançou 42,3 mil barris de óleo equivalente por dia em abril de 2023.

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

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

MATERIAL FACT

CLOSING OF THE POTIGUAR CLUSTER ACQUISITION

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A. ("3R" or "Company") (B3:RRRP3), in addition to the Material Fact of May 19, 2023, informs its investors and the market in general that, on June 7, 2023, the National Agency of Petroleum, Natural Gas and Biofuels ("ANP") approved the transfer of the entire stake (100%) of Petróleo Brasileiro S.A. ("Petrobras") over the Potiguar Cluster, located in the Potiguar Basin, in the State of Rio Grande do Norte, for 3R Potiguar S.A. ("3R Potiguar"), a wholly-owned subsidiary of the Company.

The transaction was concluded with the payment to Petrobras, on today's date, of US$ 1.098 billion (R$ 5.408 billion), already considering the adjustments provided for in the contract, which are added to the installment of US$ 110 million (R$ 591,95 million) paid upon the signature of the contract, on January 31, 2022. The contract also provides for the payment of US$ 235 million, divided into 4 annual installments of US$ 58.75 million, starting on March 2024. 3R will take over the operation of the asset from June 8, 2023.

In addition to the Material Facts published on August 2 and October 20, 2022, it is worth mentioning that the financing lines contracted with BTG Pactual S.A. and financial institutions led by Morgan Stanley Senior Funding Inc. ("Morgan Stanley"), which add up to US$ 1 billion, were disbursed on behalf of 3R Potiguar to make the closing payment.

The acquisition of the Potiguar Cluster includes (i) the assignment of the concession contracts for a set of 22 oil and gas fields, as well as all the infrastructure and pipeline systems that support the operation and (ii) the transfer of all the installations of the Industrial Asset of Guamaré ("IAG"), which comprises the natural gas processing units (UPGNs), the Clara Camarão refinery and the Guamaré Waterway Terminal, with wide storage capacity and systems that allow the export, import and cabotage of oil and oil products.

About the Potiguar Cluster

The Potiguar Cluster comprises three sub-cluster of concessions: (i) Canto do Amaro, which comprises twelve onshore production concessions; (ii) Alto do Rodrigues, which comprises seven onshore production concessions; and (iii) Ubarana, which comprises three concessions located in shallow waters, between 10 and 22 km from the coast. The Cluster logistics are optimized by the integration of the production fields with an extensive network of pipelines that transport the fluids produced to the processing and tanking facilities located at the IAG.

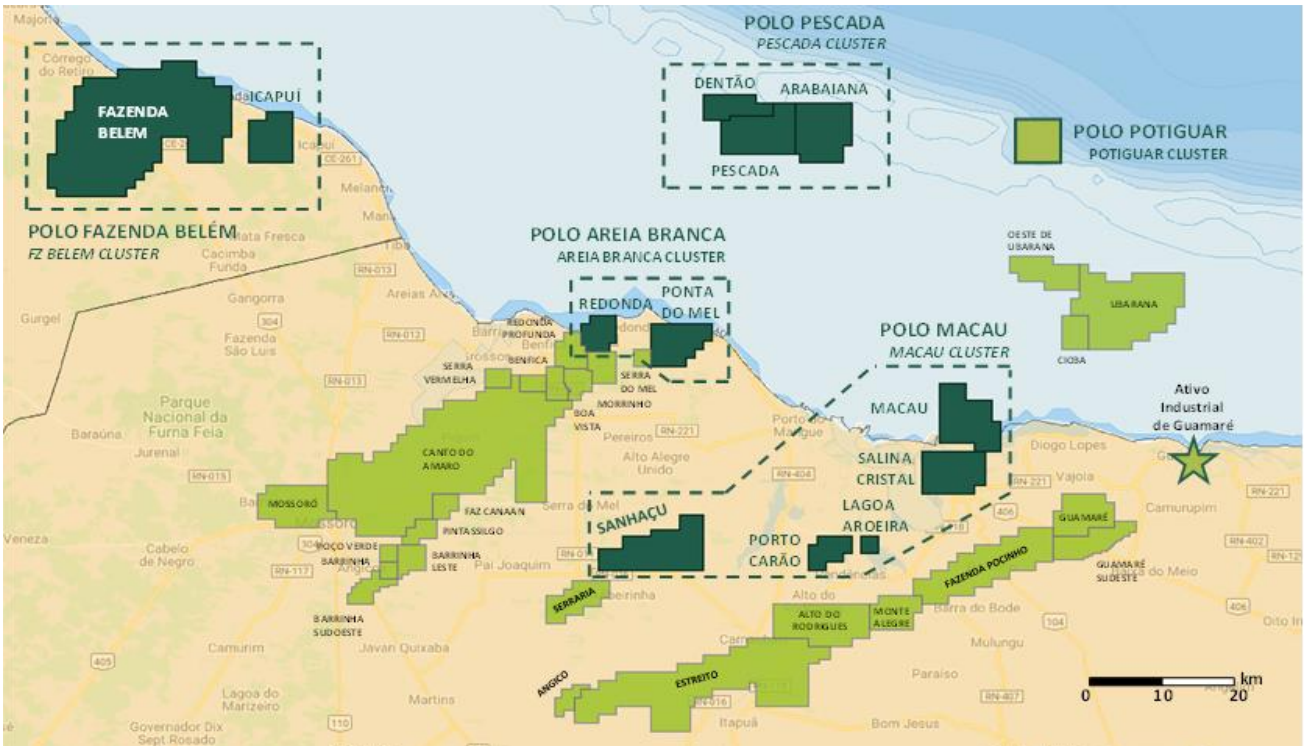
The Potiguar Cluster concessions registered, in 2023, an average production of 16.5 thousand barrels of oil per day and 37.3 thousand m³/day of natural gas. Considering the production of the Potiguar Cluster, the Company's pro forma production reached 42.3 thousand barrels of oil equivalent per day in April 2023.

The three sub-clusters have complete infrastructure to support operations, among which the following stand out: (i) collection, compression and water injection stations; (ii) power substations; (iii) steam generation system with pipelines and generating and injection stations; (iv) offshore platforms connected to the IAG facilities by pipelines; (v) onshore and offshore production flow system; and (vi) operational bases, laboratories for analysis, maintenance sheds and stock of materials.

Additionally, the IAG brings together all the necessary infrastructure for processing, refining, logistics and the storage of oil and gas from all onshore and offshore fields in the State of Rio Grande do Norte, including those previously acquired by 3R (Macau, Areia Branca and Pescada clusters) and fields operated by other companies in the sector. Among the structures that make up the IAG, the following stand out:

- Oil and water treatment plants with capacity for approximately 750,000 barrels of fluids per day;
- Tanking with high storage capacity for oil and oil products;
- Clara Camarão refinery, with an installed refining capacity of 39,600 barrels of oil per day, which serves the gasoline, diesel, bunker and aviation kerosene markets of Rio Grande do Norte, Ceará and Paraíba, with potential to expand these markets and reach other border states;
- Natural gas processing units (UPGNs) with a capacity of 1.8 million m³ of gas per day, in addition to compressors for gas export that are connected to the gas transport networks in the Northeast and Southeast of the country; and
- Guamaré Waterway Terminal, with high export, import and cabotage capacity for oil and oil products.

As shown on the map of the Potiguar Basin below, the Potiguar Cluster is fully integrated with the other assets acquired by the Company in the region, which enables an optimized operation, taking advantage of synergies, gaining scale with suppliers and service providers, as well as reducing of logistical costs.



The Potiguar cluster will bring commercial flexibility to all of 3R's production from the concessions located in Rio Grande do Norte: (i) for oil, the Company now has independent access to the international market, being able to export it via the Guamaré Waterway Terminal and /or refine it at Clara Camarão Refinery, supplying local distributors; and (ii) for gas, access to a new portfolio of customers located on the Brazilian coast, with its own processing and compression capacity.

This acquisition represents a milestone in the history and construction of 3R's portfolio. The asset substantially expands the scale of production and capacity to replace and increase reserves in the coming years, positioning the Company as one of the main players in the oil and gas industry in Latin America.

Finally, 3R reinforces its commitment to keep its investors and the market in general duly informed, in line with the best corporate governance practices and in strict compliance with the legislation in force.

Rio de Janeiro, June 7, 2023

Rodrigo Pizarro

Chief Financial and Investor Relations Officer