



3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

CNPJ/MF nº 12.091.809/0001-55

NIRE 33.300.294.597

FATO RELEVANTE

AQUISIÇÃO DO POLO POTIGUAR

A **3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.** (“3R” ou “Companhia”) (B3: RRRP3) comunica aos seus acionistas, investidores e mercado em geral que a Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) enviou notificação à Companhia para informar que seu Conselho de Administração aprovou, na data de hoje, a venda, para 3R Potiguar S.A. (“3R Potiguar”), subsidiária integral da Companhia, da totalidade de sua participação (100%) do Polo Potiguar, localizado na Bacia Potiguar, no Estado do Rio Grande do Norte, sendo esta a última etapa pendente para a celebração do respectivo contrato de compra e venda do referido ativo, estimada para ocorrer no dia 31 de janeiro de 2022.

O acordo prevê a cessão dos contratos de concessão de um conjunto de 22 campos em produção e a transferência de toda a infraestrutura e sistemas de dutos que suportam a operação, além do Ativo Industrial de Guamaré (“AIG”), que engloba 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 e importação de óleo e derivados.

O valor total da transação é de US\$ 1,38 bilhão, sendo (i) US\$ 110 milhões pagos no ato de assinatura do contrato de aquisição do referido ativo; (ii) US\$ 1,04 bilhão a ser pago na data do fechamento da transação; e (iii) US\$ 235 milhões em 4 parcelas anuais de US\$ 58,75 milhões, iniciando em março de 2024, com fim em março de 2027. Os valores não consideram os ajustes devidos e o fechamento da transação está sujeito ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).

Adicionalmente, a transação contempla a transferência à 3R Potiguar da geração de caixa referente à produção e comercialização de óleo e gás dos 22 campos em produção mencionados acima (*upstream*), a partir da *Effective Date* (i.e., 01 de julho de 2022).

Sobre o Polo Potiguar

O Polo Potiguar compreende 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, uma vez que toda a produção de óleo e gás é transportada por meio de dutos até as instalações de processamento localizadas no AIG.

As concessões do Polo Potiguar registraram, em 2021, uma produção média de 20,6 mil barris de óleo/dia e 58,1 mil m³/dia de gás. Segundo dados da ANP, o volume original de óleo e gás *in place* estimado é de aproximadamente 3,92 bilhões de barris de óleo equivalente, com densidade entre 16 e 39 °API e baixo nível de contaminantes.

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, tratamento, refino, logística e armazenamento de óleo e gás oriunda de todos os campos *onshore* e *offshore* do Estado do Rio Grande do Norte, incluindo os já adquiridos pela 3R na região (Polos Macau, Areia Branca e Pescada) e os campos operados por outras empresas do setor.

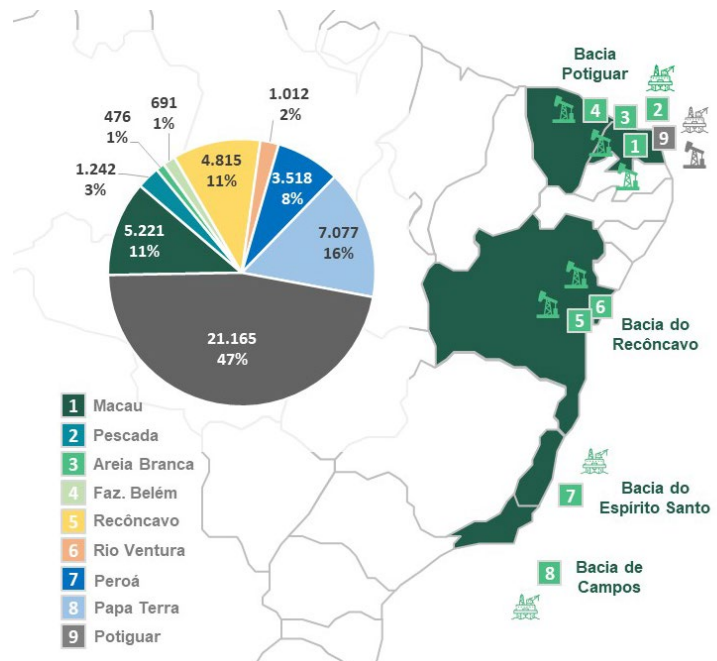
Dentre as estruturas que formam o AIG, destacam-se:

- Estações de tratamento de óleo e água com capacidade total superior a 750.000 barris de fluidos por dia;
- Tancagem com capacidade de armazenamento superior a 1,8 milhão de barris de óleo e derivados, podendo estocar a produção de óleo dos campos do Rio Grande do Norte por mais de 20 dias;
- 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;
- Terminal Aquaviário de Guamaré, com alta capacidade de exportação, importação e cabotagem de óleo e derivados.

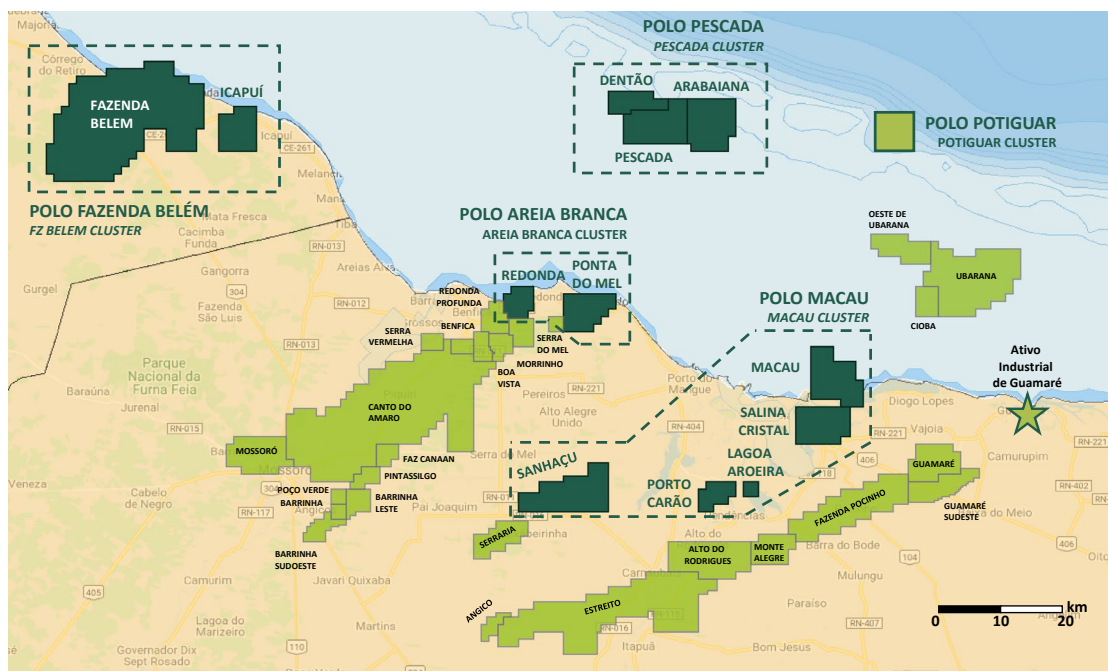
Gestão de Portfólio 3R e Estratégia

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 na América Latina.

A título exemplificativo, caso o Polo Potiguar fosse parte do portfólio da 3R no período entre janeiro e novembro de 2021, a produção total da Companhia somaria mais de 45 mil barris de óleo equivalente por dia, sendo o Polo Potiguar responsável por mais de 47% da referida produção.



Ainda, conforme mapa da Bacia Potiguar apresentado abaixo, o Polo está totalmente integrado com 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 proporciona 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 dos volumes a serem potencialmente vendidos.

Com o Polo Potiguar integrado ao seu portfólio, a 3R terá aproximadamente 77% de sua produção ancorada em ativos onshore/near shore (ativos em águas rasas e conectados por dutos que escoam a produção às instalações em terra), com custos de extração competitivos e maior flexibilidade para implementação dos projetos de investimento (CAPEX) do que comparado a um portfólio majoritariamente offshore.

A transação reforça a tese de investimentos da Companhia, ao ancorar o seu crescimento em projetos de revitalização de campos de óleo e gás maduros, com reservas certificadas, liderado por uma equipe de gestão multicultural, com experiência consolidada em diversos países da América Latina.

Por fim, a 3R reforça o seu compromisso em manter seus acionistas, investidores e 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, 28 de janeiro de 2022.

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores



3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

CNPJ/MF nº 12.091.809/0001-55

NIRE 33.300.294.597

MATERIAL FACT

POTIGUAR CLUSTER ACQUISITION

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A. (“3R” or “Company”) (B3: RRRP3), communicates to its shareholders, investors and the market in general that Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) sent a notification to the Company informing that its Board of Directors approved, on today's date, the sale to 3R Potiguar S.A. (“3R Potiguar”), a subsidiary of the Company, of its interest (100%) in the Potiguar Cluster, located in the Potiguar Basin, in the State of Rio Grande do Norte, which is the last pending stage for the execution of the respective purchase and sale agreement for the said asset, estimated to occur on January 31, 2022.

The agreement provides for the assignment of concession contracts for a set of 22 fields in production and the transfer of the entire infrastructure and pipeline systems that support the operation, in addition to the Industrial Asset of Guamaré (“IAG”), which includes processing units of natural gas (UPGNs), the Clara Camarão refinery and the Guamaré Waterway Terminal (Terminal for private use), with extensive storage capacity and systems that allow the export and import of oil and derivatives.

The total value of the transaction is US\$ 1.38 billion, of which (i) US\$ 110 million is paid upon execution of the agreement for the acquisition of said asset; (ii) US\$ 1.04 billion to be paid on the closing date of the transaction; and (iii) US\$ 235 million in 4 annual installments of US\$ 58.75 million, starting in March 2024, ending in March 2027. The amounts do not consider adjustments and the closing of the transaction is subject to compliance with precedent conditions, such as approval by the National Agency for Petroleum, Natural Gas and Biofuels (ANP).

Additionally, the transaction includes the transfer of the cash generation related to the production and sale of oil and gas from the 22 fields in production mentioned above (upstream) to 3R Potiguar, as of the Effective Date (i.e., July 1, 2022).

About Potiguar Cluster

The Potiguar Cluster comprises three concession sub-cluster: (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 water, between 10 and 22 km off the coast of the municipality of Guamaré. The Cluster's logistics are optimized, as all oil and gas production is transported through pipelines to the processing facilities located at IAG.

In 2021, the Potiguar Cluster concessions recorded an average production of 20.6 thousand barrels of oil/day and 58.1 thousand m³/day of gas. According to ANP data, the estimated original volume of oil and gas in place is approximately 3.92 billion barrels of oil equivalent, with a density between 16 and 39 °API and a low level of contaminants.

The three sub-clusters have a complete infrastructure to support its operations, among which the following stand out: (i) collection, compression, and water injection stations; (ii) power substations; (iii) steam generation system with pipelines linked to generation and injection stations; (iv) offshore platforms connected to IAG's 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, treatment, refining, logistics and storage of oil and gas from all onshore and offshore fields in the State of Rio Grande do Norte, including those already acquired by 3R in the region (Macau, Areia Branca and Pescada Clusters) and the fields operated by other companies in the sector.

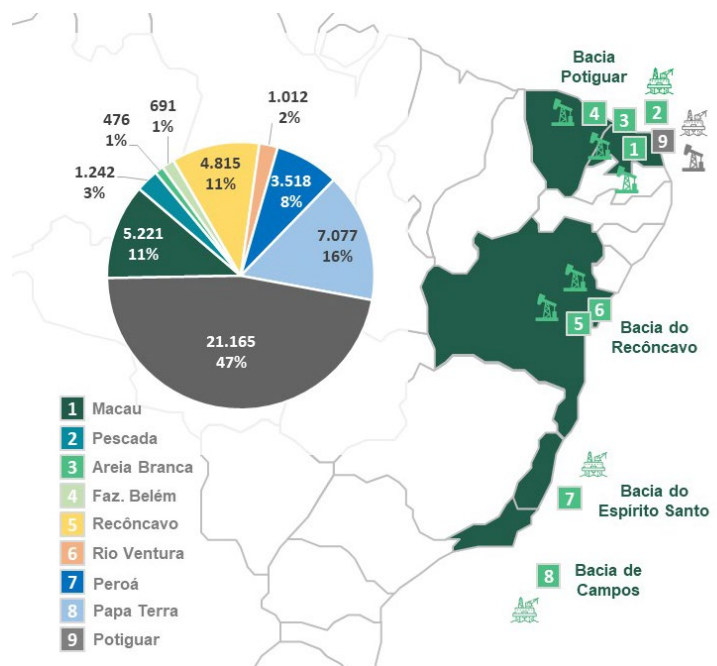
Among the structures that make up the IAG, the following stand out:

- Oil and water treatment stations with a total capacity of over 750,000 barrels of fluids per day;
- Tanking with storage capacity of more than 1.8 million barrels of oil and derivatives, being able to store the oil production of the Rio Grande do Norte fields for more than 20 days;
- 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 in Rio Grande do Norte, Ceará and Paraíba, with the potential to expand operating in these markets and reaching 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 exporting gas that are connected to the gas transport networks in the Northeast and Southeast of the country;
- Guamaré Waterway Terminal, with high capacity for export, import and cabotage of oil and derivatives.

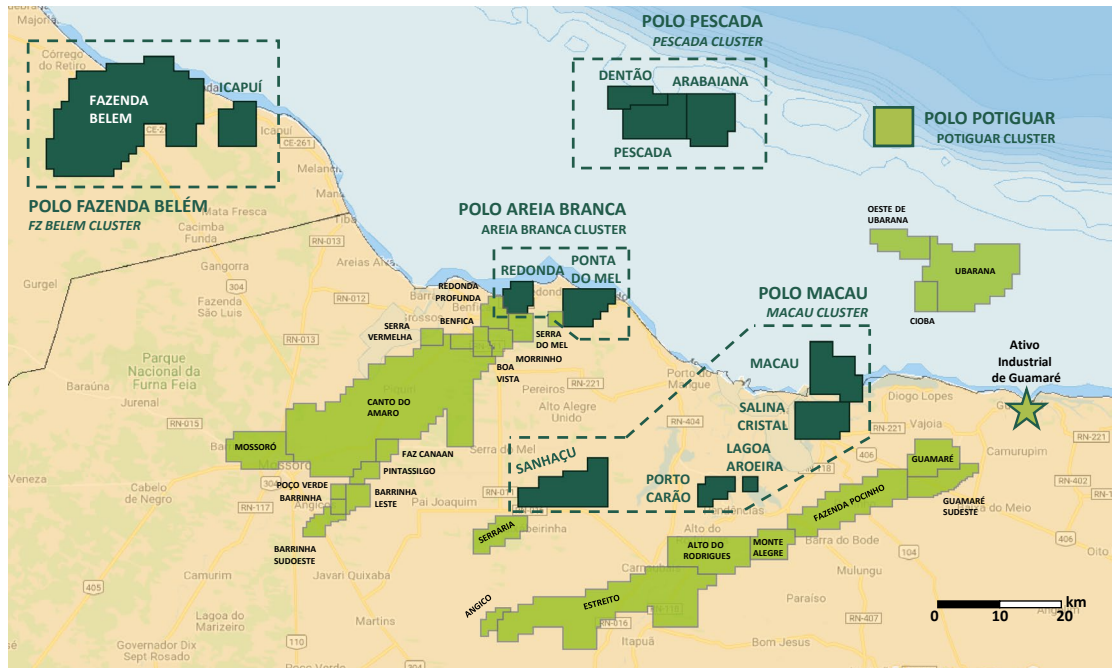
3R Portfolio Management and Strategy

The acquisition of the Potiguar Cluster represents a milestone in the history and construction of 3R's portfolio. The asset substantially expands the scale of production and the 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.

As an example, if the Potiguar Cluster were part of 3R's portfolio in the period between January and November 2021, the Company's total production would amount to more than 45,000 barrels of oil equivalent per day, with the Potiguar Cluster responsible for more than 47% of said production.



Also, according to the map of the Potiguar Basin presented below, the Cluster is fully integrated with other assets acquired by the Company in the region, which enables an optimized operation, taking advantage of synergies, gains in scale with suppliers and service providers, as well as a reduction in of logistical costs.



The Potiguar Cluster will provide commercial flexibility for all 3R production from concessions located in Rio Grande do Norte: (i) for oil, the Company will have independent access to the international market, being able to export it via the Guamaré Waterway Terminal and /or refine it at the 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 for volumes to be potentially sold.

With the Potiguar Cluster integrated into its portfolio, 3R will have approximately 77% of its production anchored in onshore/near shore assets (assets in shallow waters and connected by pipelines that flow production to onshore facilities), with competitive lifting costs and greater flexibility for the implementation of investment projects (CAPEX) when compared to a mostly offshore portfolio.

The transaction reinforces the Company's investment thesis, by anchoring its growth in projects to revitalize mature oil and gas fields, with certified reserves, led by a multicultural management team with consolidated experience in several Latin American countries.

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 current legislation.

Rio de Janeiro, January 28, 2022.

Rodrigo Pizarro

Chief Financial and Investor Relations Officer