



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.

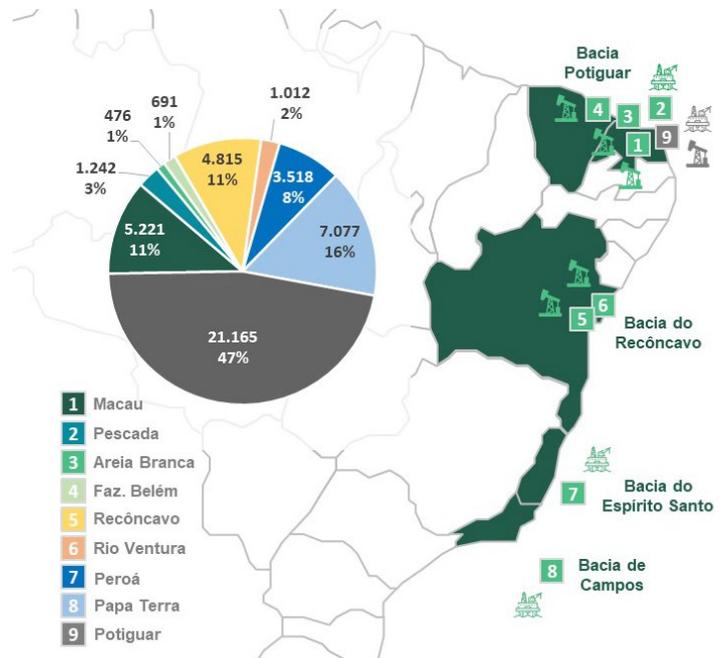
Dentre as estruturas que formam o AIG, destacam-se:

- 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.

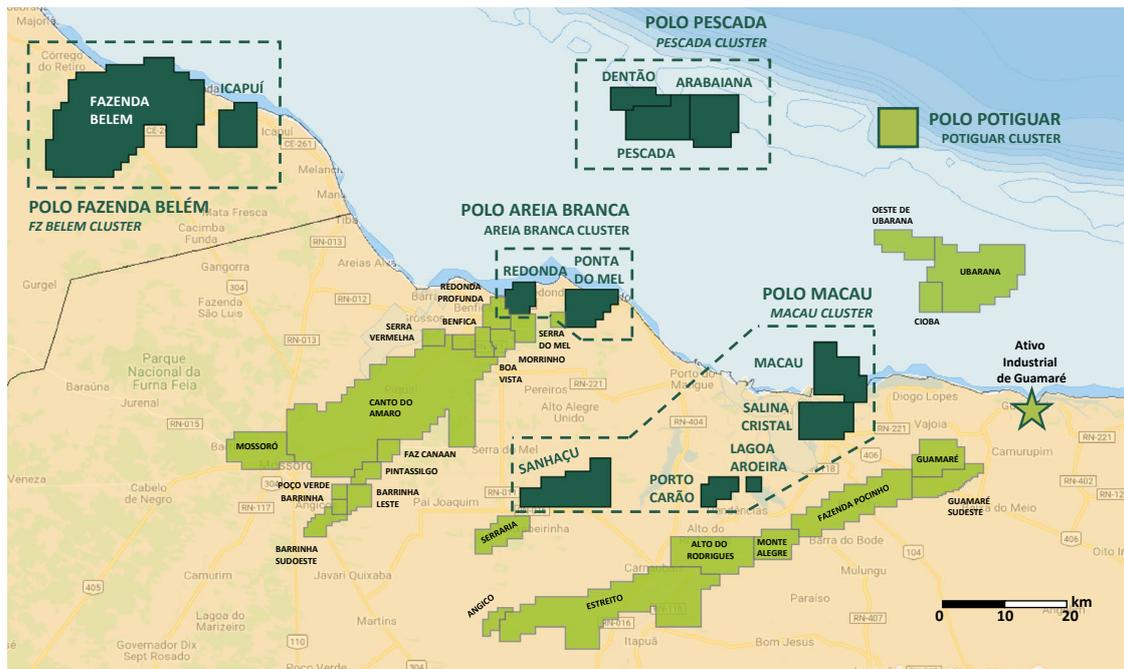
Gestão de Portfólio 3R e Estratégia

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