



FATO RELEVANTE

AQUISIÇÃO DE PARTICIPAÇÃO NO CAMPO DE PEREGRINO

Rio de Janeiro, 27 de setembro de 2024 – A PRIO S.A. (“Companhia” ou “PRIO”) (B3: PRIO3), informa a seus acionistas e o mercado em geral que assinou, na data de hoje Contrato de Compra e Venda com a SPEP Energy Hong Kong Limited e a Sinochem International Oil (Hong Kong) Company Limited (“Sinochem”) para a aquisição da empresa Sinochem Petroleum Netherlands Coöperatief U.A., que detém indiretamente participação de 40% nos Campos de Peregrino e Pitangola (“Campo” ou “Peregrino”).

Assim, o novo consórcio será formado pela Equinor, operadora do Campo com 60% de participação, e pela PRIO, com 40% de participação. A conclusão do negócio está sujeita às condições precedentes usuais para este tipo de transação, como aprovação do CADE, e *waiver* ou expiração do prazo do direito de aquisição por parte da Equinor em até 30 dias.

A aquisição tem valor de US\$ 1.915 milhões, sendo US\$ 191,5 milhões pagos na assinatura do contrato, mais US\$ 1.723,5 milhões pagos na conclusão da transação, além de ajustes do capital de giro líquido e outros ajustes de preço usuais para esse tipo de transação (o preço líquido dos ajustes deverá permanecer entre US\$ 1.665 milhões e US\$ 1.715 milhões). A empresa e suas subsidiárias também contavam com US\$ 632 milhões em prejuízos fiscais em 31 de dezembro de 2023.

De acordo com o relatório de certificação de reservas da DeGolyer e MacNaughton (“D&M”), elaborado a pedido da PRIO considerando uma cotação de longo prazo de US\$ 62 por barril de petróleo, estima-se reservas e recursos economicamente recuperáveis (1P+1C) próximos a 338 milhões de barris para o Campo de Peregrino a partir de 1 de janeiro de 2024 sendo, líquido para a PRIO, 135 milhões de barris, com previsão de abandono posterior a 2037.

Após a conclusão da aquisição, a produção da Companhia irá aumentar em aproximadamente 35 mil barris por dia. Além disso, a PRIO enxerga sinergia na comercialização do óleo do Campo, uma vez que cada *offtake* de Peregrino é de aproximadamente 650 mil barris e poderá ser combinado com cargas dos outros campos operados pela Companhia para otimizar a logística.

Todos os valores serão pagos utilizando recursos já disponíveis em conta corrente da PRIO, e os níveis de alavancagem se manterão dentro de faixas saudáveis e conservadoras de até 1,2 vezes Net Debt / EBITDA.

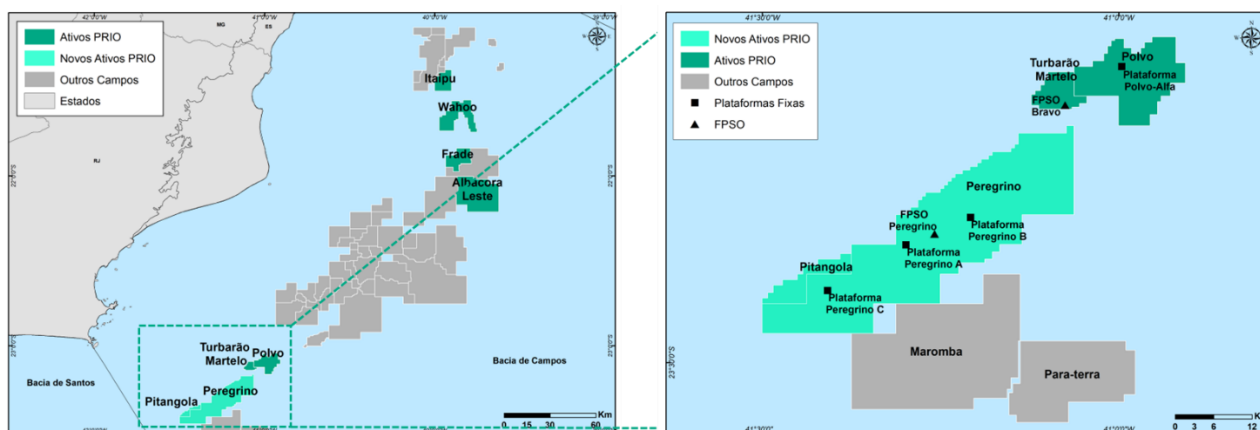
Sobre o Campo de Peregrino

Descoberto em 1994, o Campo de Peregrino teve seu *first oil* em 2011. Peregrino está localizado a 85 quilômetros da costa, na Bacia de Campos, nos blocos BM-C-7 e BM-C-47 e a 28 quilômetros do Cluster Polvo e Tubarão Martelo.

A produção do Campo é feita através do FPSO Peregrino, com capacidade de processamento de óleo de 110 kbbbl/d e 300 kbbbl/d de água. Além disso, o Campo tem 3 plataformas fixas (Peregrino A, B e C) onde são ligados e completados os poços, e que contam com sondas que fazem perfurações e intervenções nos poços. A infraestrutura do Campo é operada pela Equinor e detida pelo consórcio.

O Campo está em sua segunda fase de desenvolvimento, que incluiu a instalação da plataforma fixa Peregrino C e a perfuração de novos poços conectados às plataformas A e C.

Atualmente, conta com uma produção de aproximadamente 88 kbbbl/d, através de seus 26 poços produtores e 6 poços injetores. O óleo do Campo tem API de 13,5° e teor de enxofre de 1,79%.



A PRIO agradece o comprometimento e a cooperação da Sinochem durante a transação.

A PRIO foi assessorada pelo banco Bank of America, e pelos escritórios de advocacia Tauil & Chequer Advogados associado a Mayer Brown no Brasil e Mayer Brown International LLP no Reino Unido.

Para acessar o relatório da certificação de reservas do Campo elaborado pela DeGolyer & MacNaughton (“D&M”) na íntegra, [clique aqui](#).

Por fim, a PRIO irá realizar um webinar nesta sexta feira, 27 de setembro de 2024 às 11h. Para participar do webinar, [clique aqui](#).



Sobre a PRIO

A PRIO é uma das maiores empresas independentes de produção de óleo e gás natural do Brasil. A cultura corporativa da Companhia busca o aumento de produção por meio da aquisição de novos ativos em produção, redesenolvimento, maior eficiência operacional e redução dos custos de produção e das despesas corporativas. Seu objetivo maior é a criação de valor para seus acionistas com crescente disciplina financeira e preservação da sua liquidez, com total respeito à segurança e ao meio ambiente. Para mais informações acesse o site: www.petroriosa.com.br.

Aviso Legal

Todas as declarações exceto aquelas relativas a fatos históricos contidas neste documento são declarações acerca de eventos futuros, incluindo, mas não limitado a, declarações sobre planos de perfuração e aquisições sísmicas, custos operacionais, aquisição de equipamentos, expectativa de descobertas de óleo, a qualidade do óleo que esperamos produzir e nossos demais planos e objetivos. Os leitores podem identificar várias dessas declarações ao ler palavras como "estima", "acredita", "espera" e "fará" e palavras similares ou suas negativas. Apesar de a administração acreditar que as expectativas representadas em tais declarações são razoáveis, não pode assegurar que tais expectativas se confirmarão. Por sua natureza, declarações acerca de eventos futuros exigem que façamos suposições e, assim, tais declarações são sujeitas a riscos inerentes e incertezas. Alertamos os leitores desse documento a não depositarem confiança indevida nas nossas declarações de eventos futuros considerando que certos fatores podem causar resultados, condições, ações ou eventos que podem diferir significativamente dos planos, expectativas, estimativas ou intenções expressas nas declarações acerca de eventos futuros e as premissas que as suportam. As declarações acerca de eventos futuros aqui incluídas estão baseadas na premissa de que nossos planos e operação não serão afetados por tais riscos, mas que, se nossos planos e operação forem afetados por tais riscos, as declarações acerca de eventos futuros podem se tornar imprecisas. As declarações acerca de eventos futuros incluídas neste documento são expressamente qualificadas em sua totalidade por este aviso legal. Tais declarações foram feitas na data deste documento. Não nos comprometemos a atualizar tais declarações acerca de eventos futuros, exceto quando exigido pela legislação de valores mobiliários aplicável.



MATERIAL FACT

ACQUISITION OF INTEREST IN THE PEREGRINO FIELD

Rio de Janeiro, September 27, 2024 – PRIO S.A. (“Company” or “PRIO”) (B3: PRIO3) hereby informs its shareholders and the market in general that it has signed today a Sale and Purchase Agreement with SPEP Energy Hong Kong Limited and Sinochem International Oil (Hong Kong) Company Limited (“Sinochem”) for the acquisition of Sinochem Petroleum Netherlands Coöperatief U.A., which indirectly holds a 40% interest in the Peregrino and Pitangola Fields (“Field” or “Peregrino”).

Thus, the new consortium will be formed by Equinor, the operator of the Field with a 60% interest, and PRIO, with a 40% interest. The transaction's completion is subject to the usual conditions precedent for this type of transaction, such as CADE approval and the waiver or lapse of Equinor’s pre-emption rights within 30 days.

The acquisition value is US\$ 1,915 million, with US\$ 191.5 million paid upon signing the contract, plus US\$ 1,723.5 million to be paid on closing, in addition to the net working capital and other usual price adjustments for this type of transaction (the price net of the adjustments should remain between US\$ 1,665 million and US\$ 1,715 million). The company and its subsidiaries also had US\$ 632 million in tax losses on December 31, 2023.

According to the reserve certification report by DeGolyer and MacNaughton (“D&M”), prepared at PRIO's request, and considering a long-term oil price of US\$ 62 per barrel, it is estimated that economically recoverable reserves and resources (1P+1C) for the Peregrino Field is close to 338 million barrels from January 1, 2024, with a net volume of 135 million barrels for PRIO, with an abandonment date forecast for after 2037.

After the acquisition's conclusion, the Company's production will increase by approximately 35 thousand barrels per day. Additionally, PRIO sees synergies in marketing the Field's oil, as each offtake from Peregrino of approximately 650 thousand barrels can be combined with cargo loads from other fields operated by the Company to optimize logistics.

All payments will be made using resources already available in PRIO's cash accounts, and leverage levels will remain within healthy and conservative ranges of up to 1.2 times Net Debt / EBITDA.

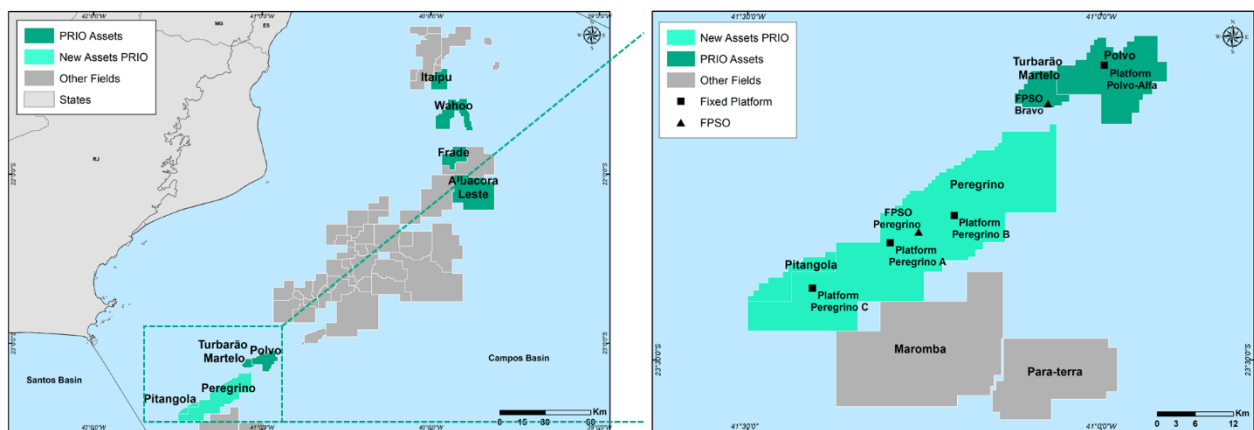
About Peregrino Field

Discovered in 1994, the Peregrino Field had its first oil in 2011. Peregrino is located 85 kilometers off the coast, in the Campos Basin, within blocks BM-C-7 and BM-C-47, and 28 kilometers from the Polvo and Tubarão Martelo Cluster.

The Field's production is carried out through the FPSO Peregrino, which has an oil processing capacity of 110 kbb/d and 300 kbb/d of water. Additionally, the Field has 3 fixed platforms (Peregrino A, B, and C) where wells are connected and completed, and which have rigs that drill and intervene in the wells. The Field's infrastructure is operated by Equinor and owned by the consortium.

The Field is currently in its second development phase, which included the installation of the fixed platform Peregrino C and the drilling of new wells connected to platforms A and C.

Currently, it produces approximately 88 kbb/d, through its 26 producing wells and 6 injection wells. The Field's oil has an API of 13.5° and sulfur content of 1.79%.



PRIO thanks Sinochem for its commitment and cooperation during the transaction.

PRIO was advised by Bank of America, and by the law firms Tauil & Chequer Advogados associated with Mayer Brown in Brazil and Mayer Brown International LLP in the UK.

To access the full reserves certification report for the Field prepared by DeGolyer & MacNaughton ("D&M"), [click here](#).

Finally, PRIO will hold a webinar this Friday, September 27, 2024, at 11 a.m. To participate in the webinar, [click here](#).

About PRIO
PRIO is the largest independent company in the oil and gas production in Brazil. The Company's corporate culture seeks to increase production through the acquisition of new production assets, the re-exploration of assets, increased operational efficiency and reduction of production costs and corporate expenses. PRIO's main objective is to create value for its shareholders with growing financial discipline and preserving its liquidity, with full respect for safety and the environment. For further information, please visit the Company's website: www.prioriosa.com.br.

Disclaimer
This news release contains forward-looking statements. All statements other than statements of historical fact contained in this news release are forward-looking statements, including, without limitation, statements regarding our drilling and seismic plans, operating costs, acquisitions of equipment, expectations of finding oil, the quality of oil we expect to produce and our other plans and objectives. Readers can identify many of these statements by looking for words such as "expects", "believe", "hope" and "will" and similar words or the negative thereof. Although management believes that the expectations represented in such forward-looking statements are reasonable, there can be no assurance that such expectations will prove to be correct. By their nature, forward-looking statements require us to make assumptions and, accordingly, forward-looking statements are subject to inherent risks and uncertainties. We caution readers of this news release not to place undue reliance on our forward-looking statements because a number of factors may cause actual future circumstances, results, conditions, actions or events to differ materially from the plans, expectations, estimates or intentions expressed in the forward-looking statements and the assumptions underlying the forward-looking statements.