

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

CNPJ/MF nº 12.091.809/0001-55

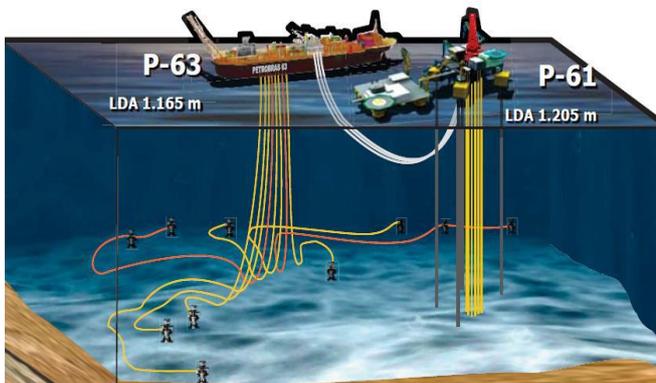
NIRE 33.300.294.597

FATO RELEVANTE

CONCLUSÃO DA AQUISIÇÃO DO POLO PAPA TERRA

A **3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.** (“3R” ou “Companhia”) (B3:RRRP3) comunica aos seus investidores e ao mercado em geral que, em 22 de dezembro de 2022, a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”) aprovou a transferência da participação de 62,5% dos direitos da concessão sobre o campo de produção de Papa Terra (“Polo Papa Terra”), da Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”), à 3R Petroleum Offshore S.A. (“3R Offshore”), subsidiária na qual a Companhia possui 85% de participação.

Com isso, a 3R Offshore concluiu a aquisição do Polo Papa Terra e assumirá a operação do ativo a partir de 23 de dezembro de 2022. O valor da transação, desconsiderando os ajustes, é de US\$ 105,6 milhões, divididos em (i) US\$ 6 milhões, pagos na assinatura do contrato de aquisição, em julho de 2021; (ii) US\$ 9,6 milhões, compensados nesta data com a geração de caixa acumulada da operação desde julho de 2021 (*effective date* do contrato); e (iii) 11 parcelas contingentes que podem atingir até US\$ 90,0 milhões (ou US\$ 80,4 milhões, descontados da geração de caixa remanescente), às quais estão condicionadas ao preço de referência do petróleo tipo *brent* e à performance operacional do ativo entre a data de conclusão da transação e dezembro de 2032. Conforme previsto no contrato, também foi pago nesta data, à título de ajustes, o valor de US\$ 18,2 milhões, referentes ao saldo de óleo contido no FPSO (produzido em data anterior à *effective date*) e inventário de materiais e equipamentos que serão transferidos à 3R na data de hoje.

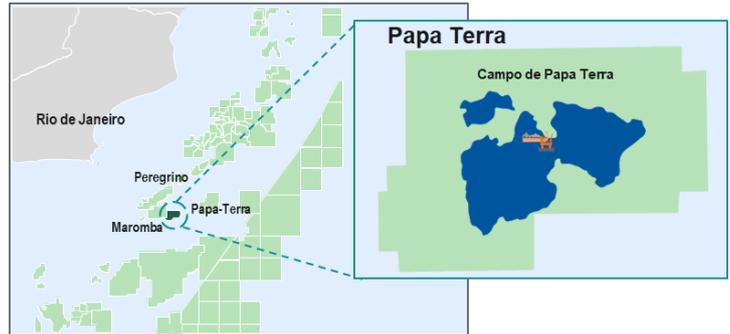


A transação prevê a transferência para a 3R Offshore da parcela detida pela Petrobras no ativo, bem como toda a infraestrutura de produção e os sistemas submarinos associados, dentre os quais se destacam: (i) o FPSO (Floating, Production, Storage and Offloading) P-63, que possui apenas 8 anos de operação e conta com alta capacidade de processamento e estocagem de óleo, assim como as linhas flexíveis e os equipamentos submarinos que se conectam ao FPSO; e (ii) a unidade P-61, plataforma do tipo TLWP (Tension Leg Wellhead Platform), que possui apenas sete anos de operação. Ambas as unidades estão nacionalizadas no contexto do Repetro-SPED e em plena operação.

Sobre o Polo Papa Terra

O Polo Papa Terra está localizado em águas profundas na Bacia de Campos, a aproximadamente 100km da costa do Estado do Rio de Janeiro. Sua descoberta ocorreu em 2003 e o início de sua produção em novembro de 2013. O campo é operado por meio das unidades P-61 e P-63 e conta com capacidade de processamento de 140 mil barris de óleo por dia, capacidade de injeção de 340 mil barris de água por dia, capacidade de estocagem de 1,4 milhão de barris e *slots* para conectar até 21 poços produtores e 11 poços injetores.

Segundo dados da ANP, o volume original de óleo e gás *in place* estimado é de aproximadamente 2,0 bilhões de barris de óleo equivalente, com densidade entre 12° e 16° API e baixo nível de contaminantes. A fração recuperada atual está próxima a 2%, enquanto a média da Bacia de Campos é de cerca de 16%.



A certificação de reservas do ativo, emitida pela DeGolyer and MacNaughton com data base de 31 de dezembro de 2021, indica um volume de reservas provadas mais prováveis (2P) de 172,0 milhões de barris de óleo equivalente (“boe”) para 100% de Papa Terra. A Companhia possui participação líquida de 53,13%¹ do ativo, o que representa 91,4 milhões de boe em reservas 2P.

O Polo registrou produção média diária de 15,1 mil barris de óleo equivalente em 2021, com pico de produção diária atingindo 19,9 mil barris de óleo equivalente no mês de agosto do mesmo ano. A produção média de 2021 contempla a parada de manutenção realizada pelo operador desde dezembro para reparos e melhorias em alguns sistemas do FPSO. Em agosto de 2022, a operação do campo de Papa Terra foi retomada com produção média diária em cerca de 16 mil barris de óleo, suportada por três poços produtores (PPT-50, PPT-51 e PPT-16). O ativo conta ainda com mais dois poços produtores fechados (PPT-17 e PPT-37), que deverão ser reabertos após adequações nos sistemas de processamento e estocagem, que serão executadas nos primeiros meses de operação. Cabe destacar que todos os sistemas de produção de Papa Terra possuem capacidade para suportar a implementação do plano de desenvolvimento previsto para o ativo em conjunto com atividades de revitalização e redesenvolvimento, que são o *core business* da 3R.

A aquisição do Polo Papa Terra representa um importante marco para o portfólio offshore da Companhia, com o início de suas operações em águas profundas e o início da operação na Bacia de Campos e no Estado do Rio de Janeiro.

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, 22 de dezembro de 2022

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

¹ A Companhia possui 85% da 3R Offshore, que por sua vez possui 62,5% do Polo Papa Terra, o que representa uma participação líquida de 53,13% no ativo.

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

CNPJ/MF nº 12.091.809/0001-55

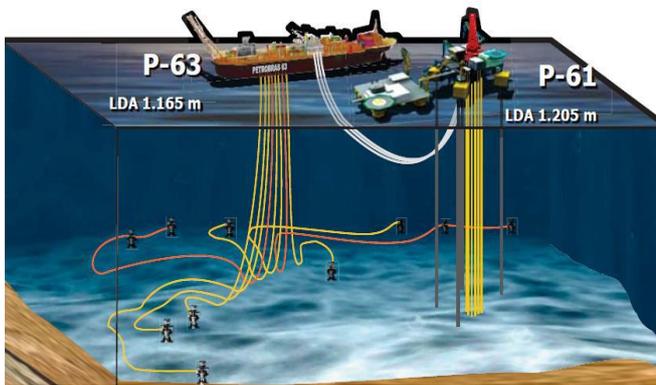
NIRE 33.300.294.597

MATERIAL FACT

CLOSING OF PAPA TERRA CLUSTER ACQUISITION

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS SA ("3R" or "Company") informs its investors and the market in general that, on December 22, 2022, the National Agency of Petroleum, Natural Gas and Biofuels ("ANP") approved the transfer of 62.5% stake in the concession rights over the Papa Terra production field ("Papa Terra Cluster"), held by Petróleo Brasileiro S.A. ("Petrobras"), to 3R Petroleum Offshore S.A. ("3R Offshore"), a subsidiary in which the Company has 85% interest.

As a result, 3R Offshore completed the acquisition of the Papa Terra Cluster and will take over the operation of the asset as of December 23, 2022. The value of the transaction, excluding adjustments, summed US\$ 105.6 million, divided into (i) US\$ 6 million, paid upon signature of the acquisition agreement, in July 2021; (ii) US\$ 9.6 million, offset on this date with the accumulated cash generation from the operation since July 2021 (effective date of the agreement); and (iii) 11 contingent installments that can reach up to US\$ 90.0 million (or US\$ 80.4 million, discounted from the remaining cash generation), which are conditioned to the reference price of Brent oil and operational performance of the asset between the completion date of the transaction and December 2032. As provided for in the contract, on this date, as adjustments, the amount of US\$ 18.2 million was also paid, referring to the balance of oil contained in the FPSO (produced on a date prior to the effective date) and inventory of materials and equipment that will be transferred to 3R on today's date.

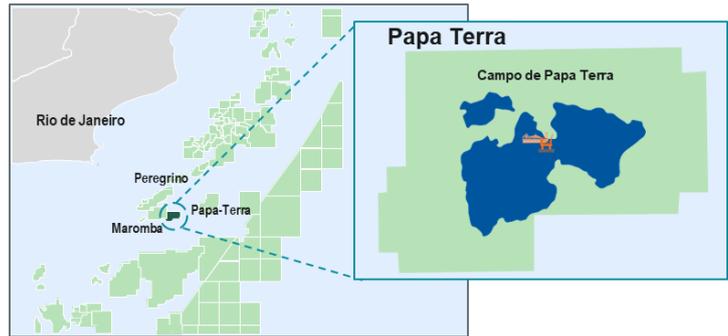


The transaction provides for the transfer to 3R Offshore of the portion held by Petrobras in the asset, as well as the entire production infrastructure and associated subsea systems, among which the following stand out: (i) the FPSO (Floating, Production, Storage and Offloading) P-63, which has only been in operation for 8 years and has a high oil processing and storage capacity, as well as the flexible lines and subsea equipment that connect to the FPSO; and (ii) the P-61 unit, a TLWP (Tension Leg Wellhead Platform) type platform, which has only been in operation for seven years. Both units are nationalized in the context of Repetro-SPED and in full operation.

About Papa Terra Cluster

The Papa Terra Cluster is located in deep waters in the Campos Basin, approximately 100km off the coast of the State of Rio de Janeiro. Its discovery took place in 2003 and production began in November 2013. The field is operated by units P-61 and P-63 and has a processing capacity of 140,000 barrels of oil per day, injection capacity of 340 thousand barrels of water per day, storage capacity of 1.4 million barrels and slots to connect up to 21 production wells and 11 injection wells.

According to ANP data, the estimated original volume of oil and gas in place is approximately 2.0 billion barrels of oil equivalent, with a density between 12° and 16° API and low level of contaminants. The current recovered fraction is close to 2%, while the Campos Basin average is around 16%.



The asset's reserve certification, issued by DeGolyer and MacNaughton with a base date of December 31, 2021, indicates a volume of proved plus probable (2P) reserves of 172.0 million barrels of oil equivalent ("boe") for 100 % of the asset. The Company has a net interest of 53.13%¹ of the asset, which represents 91.4 million boe in 2P reserves.

The Cluster recorded an average daily production of 15.1 thousand barrels of oil equivalent in 2021, with peak daily production reaching 19.9 thousand barrels of oil equivalent in August of the same year. The average production for 2021 was impacted by the maintenance shutdown carried out by the operator since December 2021 for repairs and improvements in some FPSO systems. In August 2022, operations in the Papa Terra field were resumed with average daily production of around 16,000 barrels of oil, supported by three producing wells (PPT-50, PPT-51 and PPT-16). The asset has also more two closed production wells (PPT-17 and PPT-37), which should be reopened after adjustments to the processing and storage systems, which will be carried out in the first months of operation by 3R. It should be noted that all of Papa Terra's production systems have the capacity to support the implementation of the development plan projected for the asset, together with revitalization and redevelopment activities, which are 3R's core business.

The acquisition of Papa Terra Cluster represents an important milestone for the Company's offshore portfolio, with the beginning of its operations in deep waters and the start of operations in the Campos Basin, in the State of Rio de Janeiro.

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, December 22, 2022

Rodrigo Pizarro

Chief Financial and Investor Relations Officer

¹ The Company owns 85% of 3R Offshore, which in turn owns 62.5% of the Papa Terra Cluster, which represents a net interest of 53.13% in the asset.