

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 PEROÁ

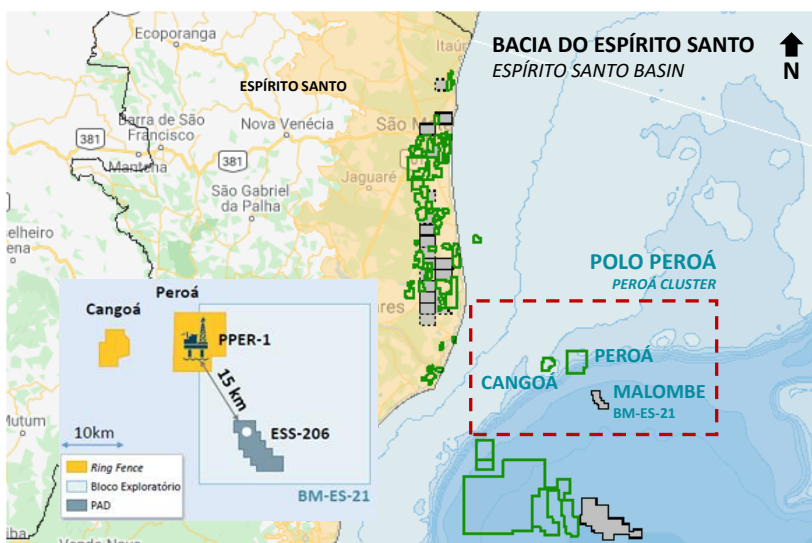
A **3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.** (“3R” ou “Companhia”) (B3:RRRP3) comunica aos seus investidores e ao mercado em geral que, em 2 de agosto de 2022, a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”) aprovou a transferência dos contratos de concessão dos campos de produção de Peroá e Cangoá e do Bloco BM-ES-21 (Malombe), denominados conjuntamente Polo Peroá, da Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) à 3R Petroleum Offshore S.A. (“3R Offshore”), subsidiária na qual a Companhia possui participação de 70%, em parceria com a DBO Energia, detentora dos 30% remanescentes.

Diante do exposto acima, a 3R Offshore concluiu a aquisição do Polo Peroá e assume a operação do ativo a partir de 2 de agosto de 2022. O valor total da transação é de US\$ 55 milhões, sendo (i) US\$ 5 milhões pagos na assinatura do contrato; (ii) US\$ 8,07 milhões (R\$ 41,94 milhões) em 2 de agosto de 2022; e (iii) US\$ 42,5 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato.

Gestão de Portfólio - Sobre o Polo Peroá

Localizado na costa do Estado do Espírito Santo, o Polo Peroá registrou produção média de aproximadamente 763 mil m³/dia de gás natural e 225 bbl/dia de óleo em 2021, totalizando aproximadamente 5.025 barris de óleo equivalente por dia.

O ativo conta com uma plataforma não habitada e tem sua operação realizada de forma remota através de uma sala de controle em Vitória. A produção do Polo é escoada através de dutos para Unidade de Tratamento de Gás de Cacimbas, localizada no município de Linhares, Espírito Santo.



A certificação de reservas do Polo, atualizada pela GaffneyCline com data base de fevereiro de 2021, indica um volume de reservas provadas mais prováveis (2P) de 23,9 milhões de barris de óleo equivalente para o ativo, 98% referem-se a reservas de gás natural e 90% são classificadas como provadas (1P).

Com o fechamento da transação a plataforma do ativo passa a ser denominada 3R – 1, marcando o início das operações offshore da Companhia. O Polo Peroá representa um incremento significativo na produção de gás da 3R, fortalecendo o posicionamento da Companhia como *player* independente na indústria, com portfólio diversificado em produção de óleo e gás e representatividade nacional ao assumir operações em mais um Estado produtor.



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, 03 de agosto 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

CLOSING OF THE ACQUISITION OF THE PEROÁ CLUSTER

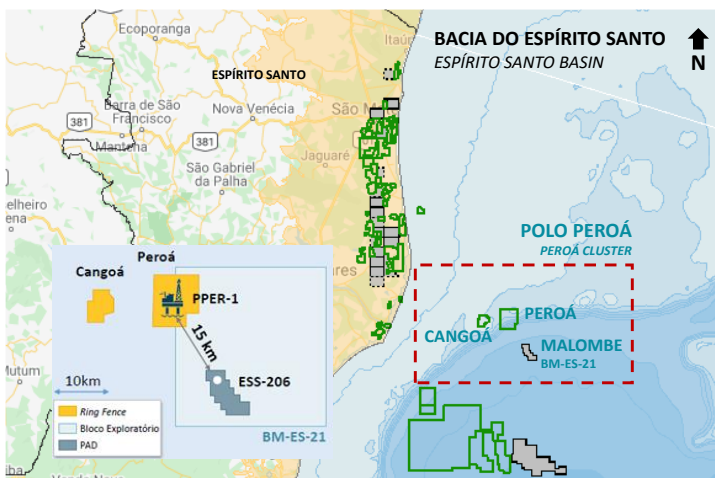
3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A. (“3R” or “Company”) (B3:RRRP3) informs its investors and the market in general that, on August 2, 2022, the National Agency of Petroleum, Natural Gas and Biofuels (“ANP”) approved the transfer of the concession contracts for the production fields of Peroá and Cangoá and the Block BM-ES-21 (Malombe), known as Peroá Cluster, owned by Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) to 3R Petroleum Offshore S.A. (“3R Offshore”), subsidiary in which the Company has a 70% interest, in partnership with DBO Energia, which holds the remaining 30%.

Considering the above, 3R Offshore completed the acquisition of the Peroá Cluster and took over the operation of the asset as of August 2, 2022. The total value of the transaction is US\$ 55 million, of which (i) US\$ 5 million has been paid at the signing of the contract; (ii) US\$ 8.07 million (R\$ 41.94 million) on August 2, 2022; and (iii) US\$ 42.5 million in contingent payments set forth in the contract.

Portfolio Management - About the Peroá Cluster

Located off the coast of the State of Espírito Santo, the Peroá Cluster recorded an average production of approximately 763 thousand m³/day of natural gas and 225 bbl/day of oil in 2021, totaling approximately 5,025 barrels of oil equivalent per day.

The asset has an uninhabited platform that is operated remotely through a control room located in Vitória. The production of the asset is drained through pipelines to the Cacimbas Gas Treatment Unit, located in the municipality of Linhares, Espírito Santo State.



The asset reserve certification, updated by GaffneyCline with a base date of February 2021, indicates a volume of 2P reserves of 23.9 million barrels of oil equivalent for the asset, being 98% classified as reserves of natural gas and 90% classified as proved 1P reserves.

With the conclusion of the transaction 3R renamed the asset platform as 3R – 1, marking the beginning of the Company's offshore operations. The Peroá Cluster represents a significant increase in 3R's gas production, strengthening the Company's positioning as an independent player in the industry, with a diversified portfolio in oil and gas production and national representation by taking over operations in another producing State.



Finally, 3R reinforces its commitment to keep its shareholders, 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, August 3, 2022.

Rodrigo Pizarro

Chief Financial and Investor Relations Officer