

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

CNPJ/MF nº 12.091.809/0001-55

NIRE 33.300.294.597

FATO RELEVANTE

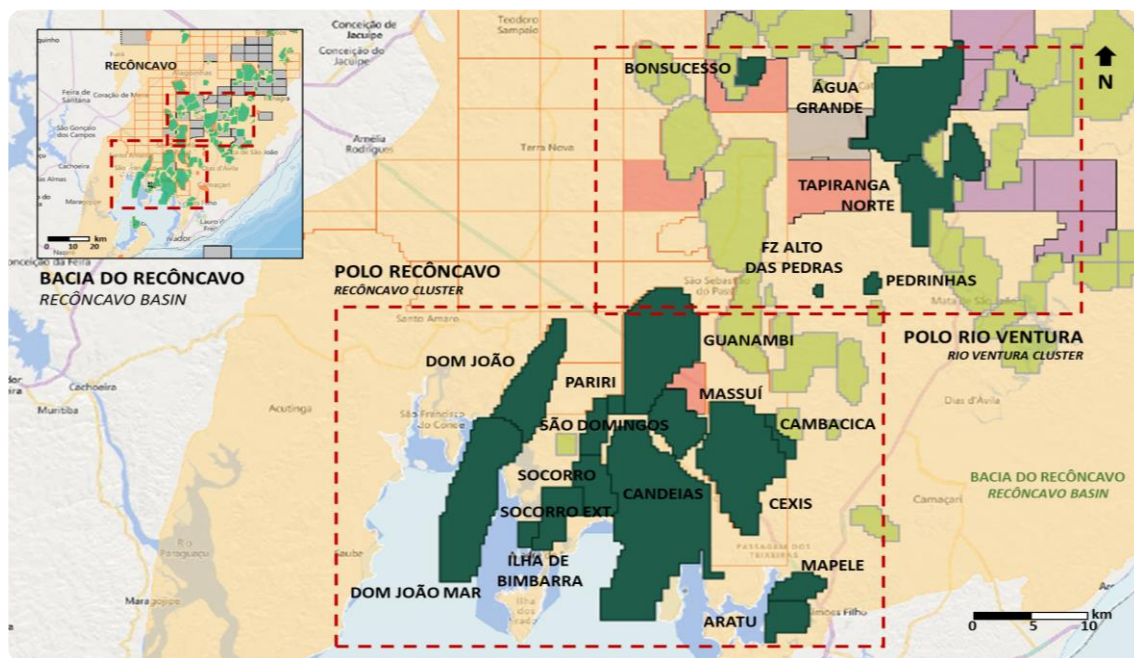
CONCLUSÃO DA AQUISIÇÃO DO POLO RECÔNCAVO

A **3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.** (“3R” ou “Companhia”) comunica aos seus acionistas, investidores e mercado em geral que, em 10 de maio de 2022, a Agência Nacional de Petróleo Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”) aprovou a transferência dos contratos de concessão de 14 campos terrestres (*onshore*) de produção que formam o Polo Recôncavo (“Polo Recôncavo”), da Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) à 3R Candeias S.A. (“3R Candeias”), subsidiária integral da Companhia.

A 3R Candeias concluiu a aquisição do Polo Recôncavo e, por conseguinte, assume a operação dos campos a partir de 11 de maio de 2022. O valor total da transação foi de US\$ 256 milhões, devidamente ajustado na forma do contrato celebrado pelas partes, sendo US\$ 10 milhões (R\$ 51 milhões) pagos à Petrobras na data de assinatura do referido contrato, em 17 de dezembro de 2020; e US\$ 246 milhões (R\$ 1.250 milhões) pagos na presente data.

Sobre o Polo Recôncavo

Localizado na Bacia do Recôncavo, no Estado da Bahia, o Polo Recôncavo compreende 14 campos terrestres (*onshore*), a saber: Aratu, Ilha de Bimbarra, Mapele, Massuí, Candeias, Cexis, Socorro, Dom João, Dom João Mar, Pariri, Socorro Extensão, São Domingos, Cambacica¹ e Guanambi¹. A produção média diária do Polo em 2021 foi de aproximadamente 4.811 barris de óleo equivalente (“boe”), sendo 2.932 barris de óleo e 466 mil m³ de gás natural.



¹ A Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda. detém participação de 25% na concessão de Cambacica e a Sonangol Guanambi Exploração e Produção de Petróleo Ltda. detém participação de 20% na concessão de Guanambi. A média diária dessas participações em 2021 corresponde a 22 boe.



A certificação de reservas do Polo Recôncavo, atualizada pela DeGolyer and MacNaughton com data base de dezembro de 2021, indica um volume de reservas provadas mais prováveis (2P) de 75,0 milhões de barris de óleo equivalente, sendo 78% classificadas como provadas (1P). Do total de reservas 2P, 82% são compostas por óleo e 18% de gás natural.

A aquisição reforça a posição da 3R no Estado da Bahia, ao formar um Cluster integrado com os Polos Recôncavo e Rio Ventura. Desta forma, a Companhia dá mais um passo na solidificação de sua tese de investimento: polos operados de forma integrada, com foco na captura de sinergias operacionais e comerciais por meio da otimização de equipes, da cadeia de fornecedores e prestadores de serviços e por meio do aumento de escala dos produtos comercializados.

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, 10 de maio 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

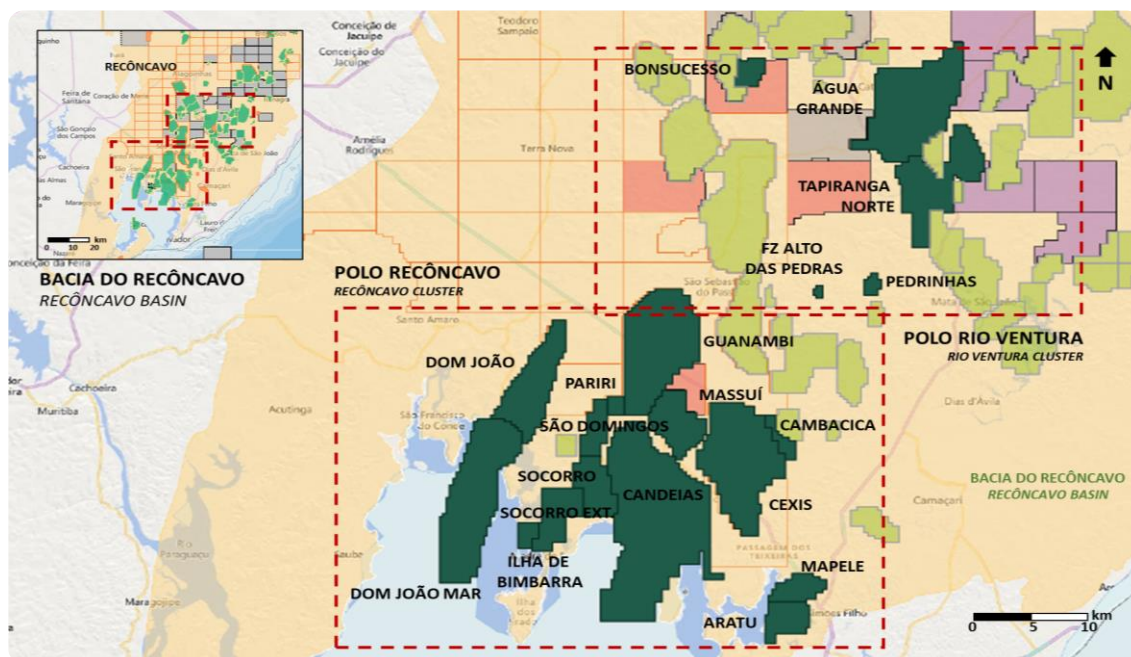
CONCLUSION OF RECÔNCAVO CLUSTER ACQUISITION

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A. (“3R” or “Company”) informs its shareholders, investors and the market in general that, on May 10, 2022, the National Petroleum, Natural Gas and Biofuel Agency (“ANP”) approved the transfer of the concession agreements of 14 onshore production fields that form the Recôncavo Cluster (“Recôncavo Cluster”), owned by Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) to 3R Candeias S.A. (“3R Candeias”), a wholly-owned subsidiary of the Company.

3R Candeias completed the acquisition of Recôncavo Cluster and, therefore, assumes the operation of the fields as of May 11, 2022. The total value of the transaction was US\$ 256 million, duly adjusted in accordance with the agreement established by the parties, of which US\$ 10 million (R\$ 51 million) was paid to Petrobras on the date of execution of the contract, on December 17, 2020; and US\$ 246 million (R\$ 1,250 million) paid on the present date.

About Recôncavo Cluster

Located in the Recôncavo Basin, in the State of Bahia, the Recôncavo Cluster comprises 14 onshore fields, namely: Aratu, Ilha de Bimbarra, Mapele, Massuí, Candeias, Cexis, Socorro, Dom João, Dom João Mar, Pariri, Socorro Extension, São Domingos, Cambacica¹ and Guanambi¹. The Asset's average daily production in 2021 was approximately 4,811 barrels of oil equivalent (“boe”), of which 2,932 barrels of oil and 466 thousand m³ of natural gas.



¹ Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda. holds a 25% interest in the Cambacica concession and Sonangol Guanambi Exploração e Produção de Petróleo Ltda. holds a 20% interest in the Guanambi concession. The 2021 daily average production of these working interests corresponds to 22 boe.



The reserves report for the Recôncavo Cluster, updated by DeGolyer and MacNaughton with a base date of December 2021, indicates a volume of proved plus probable (2P) reserves of 75.0 million barrels of oil equivalent, of which 78% are classified as proved (1P). Of the total 2P reserves, 82% are oil and 18% natural gas.

The acquisition reinforces 3R's position in the State of Bahia, by forming an integrated Complex with the Recôncavo and Rio Ventura Clusters. In this way, the Company takes another step towards solidifying its investment thesis: assets operated in an integrated manner, focused on capturing operational and commercial synergies through the optimization of teams, the chain of suppliers and service providers and through the increase in scale of the products sold.

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, May 10, 2022.

Rodrigo Pizarro

Chief Financial and Investor Relations Officer