



## 3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

CNPJ/MF nº 12.091.809/0001-55  
NIRE 33.300.294.597

### FATO RELEVANTE

#### CERTIFICAÇÃO DE RESERVAS 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 o resultado da certificação de reservas dos campos que compõem o Polo Potiguar. O relatório de reservas foi elaborado pela consultoria independente *DeGolyer and MacNaughton*, com data-base de 31 de dezembro de 2021, a qual certificou as reservas do ativo, conforme refletido na tabela abaixo:

Reservas Polo Potiguar	Volume (MMboe)	VPL 10 (US\$ MM)
Provadas (1P)	169,7	2.062
Provadas e Prováveis (2P)	229,3	2.826
Provadas, Prováveis e Possíveis (3P)	267,0	3.250

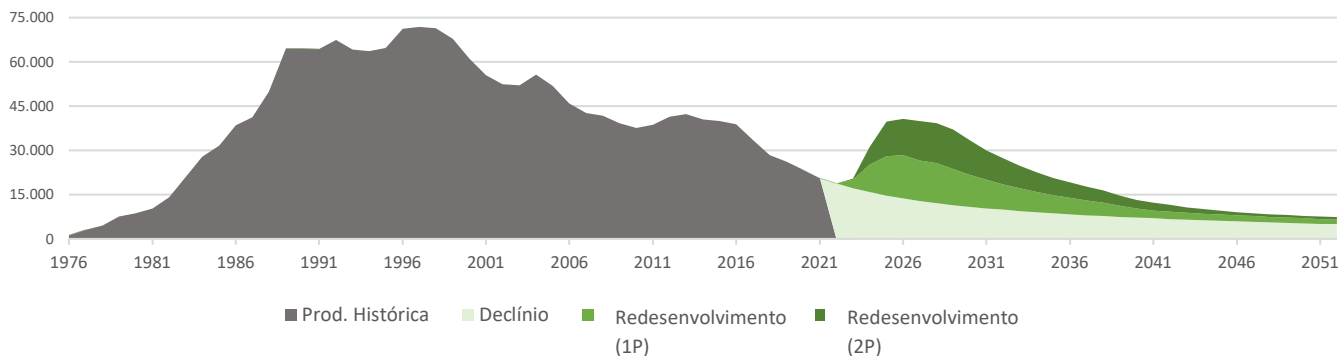
Em 31 de janeiro de 2022, a 3R Petroleum, através da 3R Potiguar S.A., subsidiária integral da Companhia, assinou contrato para a aquisição do Polo Potiguar, localizado na Bacia Potiguar, no Estado do Rio Grande do Norte, atualmente operado pela Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”), que detém 100% de participação no ativo. Após a conclusão da transação, a 3R Potiguar tornar-se-á operadora do Polo. O valor total da transação é de US\$ 1,385 bilhão, sendo (i) US\$ 110 milhões pagos em 31 de janeiro de 2022, data de assinatura do contrato de aquisição; (ii) US\$ 1,04 bilhão a ser pago na data do fechamento da transação; e (iii) US\$ 235 milhões a ser pago em 4 parcelas anuais de US\$ 58,75 milhões, sendo a primeira em março de 2024 e a última em março de 2027.

O acordo prevê a cessão dos contratos de concessão de um conjunto de 22 campos e a transferência de toda a infraestrutura e sistemas de dutos que suportam a operação, além do Ativo Industrial de Guamaré (AIG), que contempla 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 (superior a 1,8 milhão de barris) e sistemas que permitem a exportação, importação e cabotagem de óleo cru e derivados. A Companhia reforça que o relatório de reservas indica um valor presente aproximado de US\$ 2,8 bilhões referente às reservas 2P (provadas e prováveis) e que este compreende uma análise exclusiva dos ativos de produção (*upstream*), não considerando, para fins de análise econômico-financeira, os ativos e a respectiva geração de caixa referente aos ativos de *mid e downstream* localizados no AIG.

As concessões do Polo Potiguar registraram em 2021 uma produção média diária de 20,6 mil barris de óleo por dia e 58,1 mil m<sup>3</sup>/dia. O gás produzido no ativo representa menos de 2% do total e é consumido pela operação e/ou reinjetado no reservatório. No gráfico abaixo é possível observar o histórico e a curva de produção de óleo projetada pelo relatório de reservas a partir de 2022:

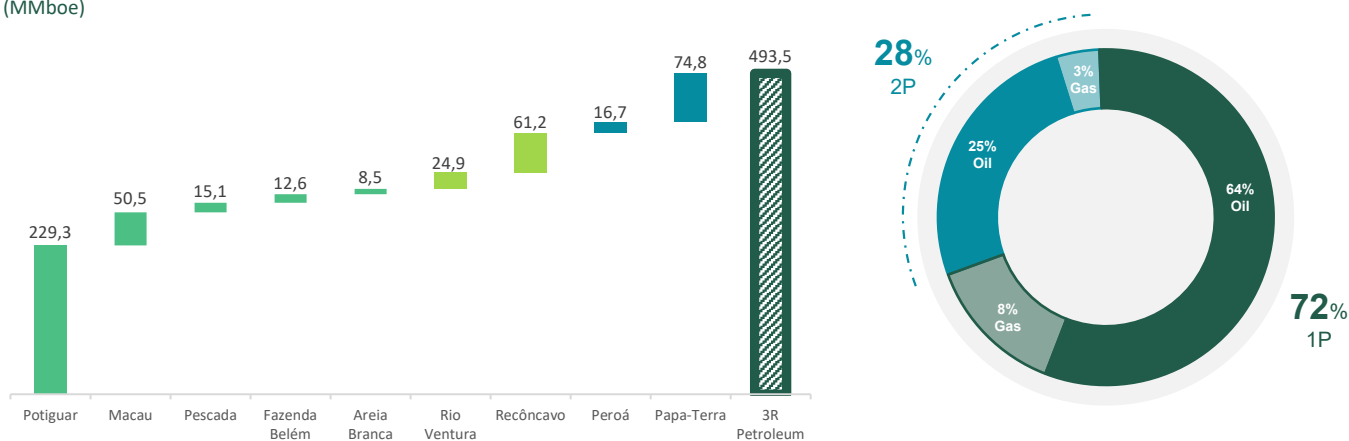
## Produção histórica e projetada para reserva 2P | Polo Potiguar (100%)

(em barris de óleo por dia)



## Portfólio da Companhia – Reservas 2P

(MMboe)



Considerando a certificação do Polo Potiguar, o portfólio da Companhia passa a compreender 493,5 milhões de barris óleo equivalente de reservas provadas mais prováveis (2P), dos quais 354,8 milhões de barris (ou 72%) são reservas provadas (1P). Do total de reservas 2P, 11% representam reservas de gás. A tabela ao lado apresenta os valores consolidados das certificações de reserva para o portfólio da 3R.

Todos os relatórios de reservas da Companhia podem ser acessados na íntegra através do link <http://ri.3rpetroleum.com.br>. 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.

Reservas Certificadas	Volume Certificado 1P (MMboe)	Volume Certificado 2P (MMboe)	Volume Certificado 3P (MMboe)
Macau	44,9	50,5	56,1
Pescada Arabaiana	3,6	15,1	16,3
Fazenda Belém	7,1	12,6	14,8
Areia Branca	4,6	8,5	14,4
Potiguar	169,7	229,3	267,0
Rio Ventura	15,5	24,9	36,2
Recôncavo	46,7	61,2	77,1
Peroá (70% WI)	15,0	16,7	19,2
Papa-Terra (43,75% WI)	47,8	74,8	96,5
<b>Total 3R Petroleum</b>	<b>354,8</b>	<b>493,5</b>	<b>597,6</b>

Rio de Janeiro, 05 de abril de 2022.

**Rodrigo Pizarro**

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores