3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

CNPJ/ME nº 12.091.809/0001-55
NIRE 33.300.294.597

FATO RELEVANTE

CERTIFICAÇÃO DE RESERVAS

A **3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.** ("3R" ou "Companhia") comunica aos seus acionistas, investidores e mercado em geral: *(i)* os resultados das certificações de reservas do Polo Recôncavo e Polo Peroá, elaboradas, respectivamente, pela DeGolyer & MacNaughton e pela Gaffney, Cline & Associates, Inc. ("Gaffney Cline") e *(ii)* as atualizações das certificações dos Polos Fazenda Belém, Pescada Arabaiana e Rio Ventura elaboradas pela Gaffney Cline, todas com data base em 31 de Dezembro de 2020. Tais relatórios podem ser visualizados no sítio eletrônico da Companhia, acessando o link: http://ri.3rpetroleum.com.br/

Polo Recôncavo

Conforme comunicado da Companhia em 17 de dezembro de 2020, a 3R assinou contrato com a Petróleo Brasileiro S.A. ("Petrobras") para a compra do Polo Recôncavo, que compreende 100% dos campos terrestres de Aratu, Ilha de Bimbarra, Mapele, Massuí, Candeias, Cexis, Socorro, Dom João, Dom João Mar, Pariri, Socorro Extensão, São Domingos, Cambacica e Guanambi, com exceção de Cambacica e Guanambi, em que a participação é 75% e 80%, respectivamente.

A produção média do Polo Recôncavo, em 2020, foi de aproximadamente 2.146 barris de óleo por dia (bpd) e 468 mil metro cúbicos por dia de gás natural, totalizando aproximadamente 5.089 barris de óleo equivalente por dia, conforme informações da Agência Nacional do Petróleo.

Em 16 de março de 2021, a consultora independente DeGolyer & MacNaughton emitiu relatório de reservas para a Companhia certificando, segundo os critérios do Petroleum Resources Management System (PMRS), as reservas do Polo Recôncavo conforme tabela abaixo:

Reservas	Volumes (mm boe)	VPL 10 (mm USD)
Provadas ("1P")	46,7	367,5
Provadas e prováveis ("2P")	**61,2**	**611,4**
Provadas, prováveis e possíveis ("3P")	77,1	825,4

Polo Peroá

Conforme comunicado da Companhia em 1 de fevereiro de 2021, a 3R assinou, em consórcio com a DBO Energia S.A. ("DBO"), contrato com a Petrobras para a compra do Polo Peroá, que compreende os campos de produção de Peroá e Cangoá e BM-ES-21 (Plano de Avaliação de Descoberta de Malombe). Após a conclusão da aquisição, que ocorrerá mediante aprovação da transferência da concessão pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP), a Companhia e a DBO terão, cada uma, 50% de participação em tais concessões.

Os campos de Peroá e Cangoá estão localizados em águas rasas e registraram produção média em 2020 de aproximadamente 670 mil metros cúbicos por dia de gás natural e 207 barris de óleo condensado por dia, totalizando 4.420 barris de óleo equivalente por dia.

Em 15 de março de 2021, a consultora independente Gaffney Cline emitiu relatório de reservas certificando, segundo os critérios do Petroleum Resources Management System (PMRS), as reservas do Polo Peroá conforme tabela abaixo:

Reservas *(considerando a participação da 3R de 50% sobre as concessões)*	Volumes (mm boe)	VPL 10 (mm USD)
Provadas (1P)	10,9	89,6
Provadas e prováveis (2P)	**12,3**	**104,6**
Provadas, prováveis e possíveis (3P)	14,6	130,1

Atualizações das certificações de Fazenda Belém, Pescada-Arabaiana e Rio Ventura

A Companhia, com intuito de manter seus acionistas, investidores e mercado em geral devidamente informados, solicitou à consultora independente Gaffney Cline a atualização dos relatórios dos ativos Polo Fazenda Belém, Pescada Arabaiana e Rio Ventura, emitidos em junho e julho de 2020, de modo a contemplar a assinatura dos contratos de compra dos ativos e refletir a proximidade do *closing* de tais transações. Com tais atualizaçoes, os volumes foram reclassificados integralmente como reservas 1P, 2P e 3P.

Visão geral dos ativos da Companhia

Com as recentes aquisições do Polo Recôncavo e do Polo Peroá, a Companhia reforça sua tese de ancorar seu portfolio em ativos com reservas provadas e prováveis, passando a deter 173,8 milhões de barris de reserva provadas mais prováveis (2P), dos quais 126,4 milhões barris são reserva provadas (1P) dos ativos já adquiridos (Polo Macau) e em processo de aquisição junto à Petrobras (Polos Pescada Arabaina, Fazenda Belém, Rio Ventura, Recôncavo e Peroá).

A tabela abaixo apresenta os resultados consolidados das últimas certificações para cada um dos Polos:

	1P		***2P***		***3P***	
Ativo	**Volume (mm boe)**	**VPL 10 (mm USD)**	**Volume (mm boe)**	**VPL 10 (mm USD)**	**Volume (mm boe)**	**VPL 10 (mm USD)**
Macau	42,6	408,2	47,9	441,1	53,4	492,4
Fazenda Belém	7,1	69,6	12,6	132,6	14,8	157,4
Pescada Arabaiana	3,6	31,9	15,1	114,6	16,3	123,4
Rio Ventura	15,5	223,5	24,9	367,1	36,2	560,9
Recôncavo	46,7	367,5	61,2	611,4	77,1	825,4
Peroá	10,9	89,6	12,3	104,6	14,6	130,1
Total	**126,4**	**1.190,3**	**173,8**	**1.771,4**	**212,4**	**2.289,6**

Vale destacar que os volumes certificados e os Valores Presentes Líquidos (VPL) para o Polo Macau apresentados na tabela acima referem-se à última atualização da Certificação de Reservas emitida pela DeGolyer & MacNaughton, datada de junho de 2020, e não contempla o incentivo fiscal da Sudene, obtido em dezembro de 2020 (conforme Comunicado ao Mercado em 28 de dezembro de 2020), bem como não contempla a recente apreciação da curva do petróleo de referência Brent ("Brent"). Mantendo-se a curva de Brent prevista anteriomente pelo certificador e ajustando-se apenas a alíquota de Imposto de Renda para contemplar o benefício fiscal por 10 anos, obtém-se um VPL 10 adicional de aproximadamente US$ 114 milhões, US$ 127 milhões e US$ 142 milhões para as Reservas 1P, 2P e 3P, respectivamente.

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, 17 de março de 2021.

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

CNPJ/ME nº 12.091.809/0001-55
NIRE 33.300.294.597

MATERIAL FACT

Assets Reserves Report

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS SA ("3R" or "Company") communicates to its shareholders, investors and the market in general about: *(i)* the results of the Reserve Certification report for Recôncavo and Peroá Cluster, prepared, respectively, by DeGolyer & MacNaughton and by Gaffney, Cline & Associates, Inc. ("Gaffney Cline") and *(ii)* the update of Fazenda Belém, Pescada Arabaiana and Rio Ventura Clusters Reserves Certifications, also prepared by Gaffney Cline, all with reference date on December 31, 2020. Those reports can be found on the Company's website accessing the link: http://ri.3rpetroleum.com.br/

Recôncavo Cluster

As announced by the Company on December 17, 2020, 3R signed a contract with Petróleo Brasileiro S.A. ("Petrobras") for the acquisition of Recôncavo Cluster that comprises 100% of the onshore fields of Aratu, Bimbarra Island, Mapele, Massuí , Candeias, Cexis, Socorro, Dom João, Dom João Mar, Pariri, Socorro Extension, São Domingos, Cambacica and Guanambi, with the exception of Cambacica and Guanambi, in which the working interest is 75% and 80%, respectively.

The average production of the Recôncavo Cluster in 2020 was approximately 2,146 barrels of oil per day (bbl/d) and 468 thousand m^3/day of natural gas, totaling approximately 5,089 barrels of oil equivalent per day, according to information provided by the National Petroleum Agency (ANP).

On March 16, 2021, the independent consultant DeGolyer & MacNaughton issued a reserve report for the Company certifying, according to the Petroleum Resources Management System (PMRS), Recôncavo Cluster's reserves as shown in the table below:

Reserves	Volumes (mm boe)	NPV 10 (mm USD)
Proved ("1P")	46.7	367.5
Proved and Probable ("2P")	**61.2**	**611.4**
Proved, Probable and Possible ("3P")	77.1	825.4

Peroá Cluster

As announced by the Company on February 1, 2021, 3R sign a contract with Petrobras, jointly with DBO Energia S.A. ("DBO"), for the acquisition of Peroá Cluster, that comprises the fields of Peroá and Cangoá and BM-ES-21 (Malombe Discovery Assessment Plan). The Company will become the operator of the fields with 50% work interest on the asset, and its partner DBO will have the remaining participation.

The Peroá and Cangoá fields are located in shallow water and recorded an average production in 2020 of approximately 670 thousand m^3/day of natural gas (~ 4,200 boe/day) and 207 barrels of condensed oil.

On March 15, 2021, Gaffney Cline issued a reserve report certifying, according to the Petroleum Resources Management System (PMRS), Peroá Cluster's reserves, as shown in the table below :

Reserves *(50% WI)*	Volumes (mm boe)	NPV 10 (mm USD)
Proved (1P)	10.9	89.6
Proved and Probable (2P)	**12.3**	**104.6**
Proved, Probable and Possible (3P)	14.6	130.1

Fazenda Belém, Pescada-Arabaiana and Rio Ventura certifications update

The Company, in order to keep its shareholders, investors and the market in general duly informed, requested the independent consultant Gaffney Cline to update the reports of the Polo Fazenda Belém, Pescada Arabaiana and Rio Ventura clusters, issued in June and July 2020, in order to contemplate on it the signing of the contract to acquire those assets and reflect the proximity of the closing of such transactions. With such updates, **the volumes were fully reclassified as 1P, 2P and 3P reserves.**

Overview of the Company's reserves

With the recent acquisitions of Recôncavo and Peroá Clusters, the Company reinforces its thesis to focus its portfolio on assets with proven and probable reserves, now holding 173.8 million barrels of proven and probable reserves (2P), of which 126.4 million barrels are proven reserves (1P) of assets already acquired (Macau Cluster) and in the process of being acquired by Petrobras (Pescada Arabaina, Fazenda Belém, Rio Ventura, Recôncavo and Peroá).

In the table below, 3R presents the consolidated results of its latest certifications for each of its assets:

	1P		***2P***		***3P***	
Asset	**Volume (mm boe)**	**NPV 10 (mm USD)**	**Volume (mm boe)**	**NPV 10 (mm USD)**	**Volume (mm boe)**	**NPV 10 (mm USD)**
Macau	42.6	408.2	47.9	441.1	53.4	492.4
Fazenda Belém	7.1	69.6	12.6	132.6	14.8	157.4
Pescada Arabaiana	3.6	31.9	15.1	114.6	16.3	123.4
Rio Ventura	15.5	223.5	24.9	367.1	36.2	560.9
Recôncavo	46.7	367.5	61.2	611.4	77.1	825.4
Peroá	10.9	89.6	12.3	104.6	14.6	130.1
Total	**126.4**	**1,190.3**	**173.8**	**1,771.4**	**212.4**	**2,289.6**

It is important to highlight that the certified volumes and the Net Present Value (NPV) for Macau Cluster, shown in the table above, refer to the last Reserves Report issued by DeGolyer & MacNaughton, dated June 2020, and does not include SUDENE's tax incentive, obtained in December 2020 (as disclosed to the Market on December 28, 2020), and does not include the recent appreciation of the Brent reference oil curve ("Brent"). Maintaining the Brent curve previously predicted by the last report and adjusting only the Income Tax rate to contemplate the SUDENE's tax benefit for 10 years, an additional NPV 10 of approximately US$114 million, US$127 million and US$142 million is obtained for 1P, 2P and 3P reserves, respectively.

Finally, 3R reinforces its commitment to keep its shareholders, investors and the general market duly informed, in line with corporate governance best practices and in strict compliance with the legislation in force.

Rio de Janeiro, March 17th, 2021.

Rodrigo Pizarro

Chief Financial and Investor Relations Officer