

## 3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

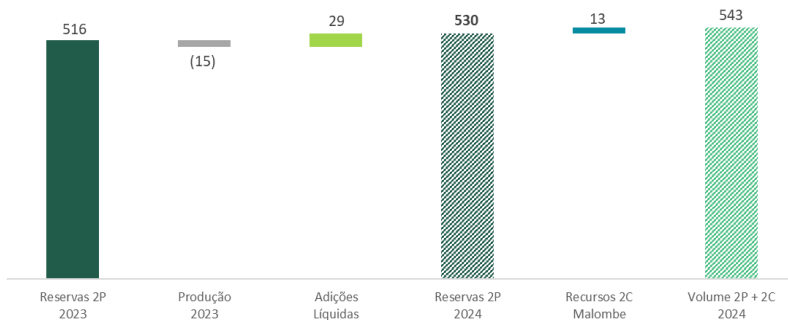
CNPJ/MF nº 12.091.809/0001-55  
NIRE 33.300.294.597

### FATO RELEVANTE CERTIFICAÇÃO DE RESERVAS 2024

A **3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.** (“3R” ou “Companhia”) (B3: RRRP3), nos termos da Resolução CVM Nº 44, comunica aos seus investidores e ao mercado em geral sobre a publicação do Relatório de Certificação de Reservas 2024, data-base de 31 de dezembro de 2023, (“Certificação 2024”) elaborado pela consultoria especializada independente *DeGolyer and MacNaughton*, referente aos ativos que compõem o seu portfólio.

#### Certificação 2024

(MMboe)



#### Principais Múltiplos

(WI 3R)

Certificação 2023	Certificação 2024	Detalhamento
US\$ 6,3 bi	US\$ 6,4 bi	VPL 10 das reservas 2P, já contemplando impostos (IR e CSLI)
US\$ 6,1/boe	US\$ 5,9/boe	Capex por barril para desenvolvimento de reservas 2P
88% Óleo	89% Óleo	11% são reservas de gás na Certificação 2024 (Participação sobre as reservas 2P)
71% reservas 1P	71% reservas 1P	Participação de reservas provadas (1P) sobre as reservas provadas e prováveis (2P)
32 anos vida útil <sup>1</sup>	35 anos vida útil <sup>1</sup>	14 anos sobre produção pico 2P vs 15 anos na certificação 2023

A Companhia destaca que a Certificação de 2024 apresenta os ativos agrupados por bacia, sendo elas: (i) Potiguar, composta pelos Polos Macau, Areia Branca, Fazenda Belém, Pescada e Potiguar, (ii) Recôncavo, composta pelos Polos Rio Ventura e Recôncavo, (iii) Campos, composta pelo Polo Papa Terra, e (iv) Espírito Santo, composta pelo Polo Peroá. Cabe ainda ressaltar que os Polos Peroá e Papa Terra foram avaliados sob a participação detida pela subsidiária *3R Offshore*<sup>1</sup>.

A tabela abaixo resume os principais resultados da Certificação 2024, considerando a participação líquida da Companhia nos referidos ativos.

Bacias	Certificação 2023		Certificação 2024	
	Volume (MMboe)	VPL 10 (US\$ MM)	Volume (MMboe)	VPL 10 (US\$ MM)
Potiguar	230	3.160	240	3.197
Recôncavo	74	1.056	66	738
Campos (Papa Terra – WI 53,13%)	55	396	57	608
Espírito Santo (Peroá – WI 85%)	9	103	6	93
<b>Reservas Provadas (1P)</b>	<b>367</b>	<b>4.715</b>	<b>379</b>	<b>4.637</b>
Potiguar	305	3.975	311	4.043
Recôncavo	105	1.513	89	1.028
Campos (Papa Terra – WI 53,13%)	95	662	120	1.103
Espírito Santo (Peroá – WI 85%)	11	174	10	200
<b>Reservas Provadas e Prováveis (2P)</b>	<b>516</b>	<b>6.324</b>	<b>530</b>	<b>6.373</b>

<sup>1</sup> A Companhia detém participação de 85% na 3R Offshore, subsidiária detentora de 100% dos direitos do Polo Peroá e 62,5% do Polo Papa Terra. Por consequência, a participação líquida da Companhia nos referidos ativos é de 85% e 53,13%, respectivamente.

A 3R destaca a sua capacidade de reposição de reservas (29 MMboe 2P), a partir de um portfólio robusto e diversificado, com o maior incremento de reservas proveniente do Polo Papa Terra, ampliando a representatividade da produção de óleo no portfólio consolidado da Companhia.

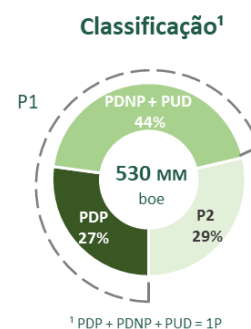
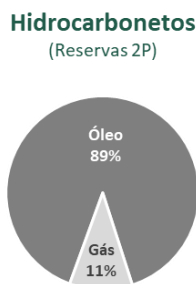
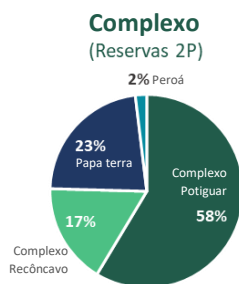
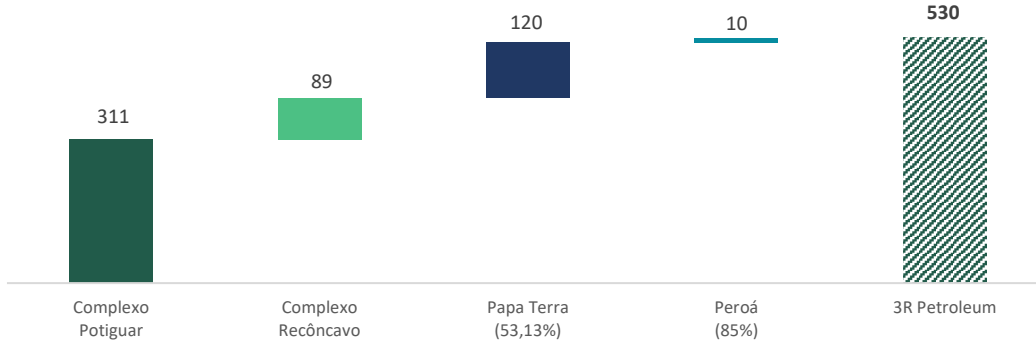
### Portfólio da Companhia

Considerando o portfólio consolidado, a 3R passa a dispor de 530 milhões de barris óleo equivalente (“boe”) de reservas provadas mais prováveis (2P), dos quais 379 milhões de boe (ou 71%) são reservas provadas (1P) e ainda 27% das reservas 2P (ou 144 milhões de boe) são classificadas como reservas provadas desenvolvidas em produção (PDP). Do total de reservas 2P, 89% são reservas de óleo e 11% representam reservas de gás natural.

Adicionalmente, a Companhia destaca que os volumes certificados relativos à Malombe, que compõe o Polo Peroá, foram classificados como recursos contingentes (13 MMboe de 2C), condicionados apenas à declaração de comercialidade do ativo perante a ANP.

O valor presente líquido, calculado à taxa de desconto de 10% ao ano (VPL 10), estimado para o portfólio *upstream* (exploração e produção de óleo gás natural) é de US\$ 4,64 bilhões e US\$ 6,37 bilhões para as reservas 1P e 2P, respectivamente. Importante destacar que o montante não considera o portfólio de *mid & downstream* (logística, processamento, refino e venda de derivados) detido pela Companhia na Bacia Potiguar.

### Reservas 2P (MMboe)



O Relatório de Certificação de Reservas, assim como os materiais suporte, encontram-se disponíveis no website de Relações com Investidores da Companhia. ([📄 Link acesso](#))

Rio de Janeiro, 05 de abril de 2024

**Rodrigo Pizarro**

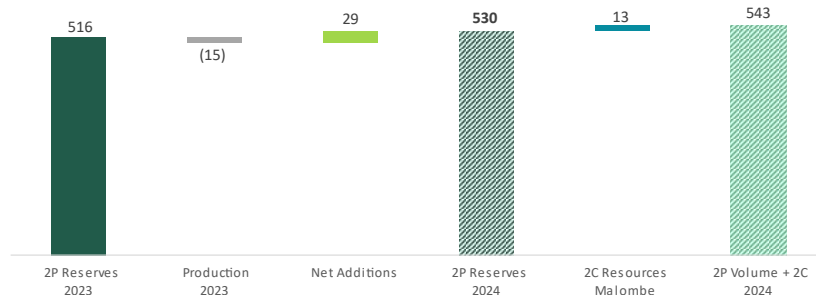
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

**MATERIAL FACT**  
**RESERVES CERTIFICATION 2024**

**3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.** ("3R" or "Company") (B3: RRRP3), pursuant to CVM Resolution 44, hereby informs its investors and the market in general regarding the release of the Reserves Certification Report 2024, base date December 31, 2023, ("Certification 2024") prepared by independent expert consultancy DeGolyer and MacNaughton, referring to the assets that form its portfolio.

**Certification 2024**

(MMboe)



**Main Multiples**

(3R WI)

Certification 2023	Certification 2024	Notes
US\$ 6.3 bi	US\$ 6.4 bi	NPV @10% of the 2P curve, already including taxes (IR and CSL)
US\$ 6.1/boe	US\$ 5.9/boe	Capex per barrel for developing 2P reserves
88% Oil	89% Oil	11% are gas reserves in the 2024 Certification (Participation on 2P reserves)
71% 1P Reserves	71% 1P Reserves	Proven Reserves (1P) over Proven plus Probable (2P)
32 years life index'	35 years life index'	14 years on 2P peak production vs 15 years on 2023 Certification

The Company highlights that the Certification 2024 presents the assets grouped by basin, namely: (i) Potiguar, comprising the Macau, Areia Branca, Fazenda Belém, Pescada and Potiguar Clusters, (ii) Recôncavo, comprising the Rio Ventura and Recôncavo Clusters, (iii) Campos, comprising the Papa Terra Cluster, and (iv) Espírito Santo, comprising the Peroá Cluster. It should also be noted that the Peroá and Papa Terra Clusters were evaluated under the stake held by the subsidiary 3R *Offshore*<sup>1</sup>.

The table below summarizes the main results of the Certification 2024, considering the Company's working interest in those assets.

Basins	Certification 2023		Certification 2024	
	Volume (MMboe)	NPV 10 (US\$ MM)	Volume (MMboe)	NPV 10 (US\$ MM)
Potiguar	230	3,160	240	3,197
Recôncavo	74	1,056	66	738
Campos (Papa Terra – WI 53.13%)	55	396	57	608
Espírito Santo (Peroá – WI 85%)	9	103	6	93
<b>Proven Reserves (1P)</b>	<b>367</b>	<b>4,715</b>	<b>379</b>	<b>4,637</b>
Potiguar	305	3,975	311	4,043
Recôncavo	105	1,513	89	1,028
Campos (Papa Terra – WI 53.13%)	95	662	120	1,103
Espírito Santo (Peroá – WI 85%)	11	174	10	200
<b>Proven and Probable Reserves (2P)</b>	<b>516</b>	<b>6,324</b>	<b>530</b>	<b>6,373</b>

<sup>1</sup> The Company holds an 85% stake in 3R Offshore, a subsidiary that owns 100% of the rights of Peroá Cluster and 62.5% of Papa Terra Cluster. Consequently, the Company's working interest in those assets is 85% and 53.13%, respectively.

3R highlights its reserve replacement capacity (29MM boe of 2P), based on a robust and diversified portfolio, with the largest increase in reserves coming from the Papa Terra Cluster, increasing the representativeness of oil production in the company's consolidated portfolio.

### Company's Portfolio

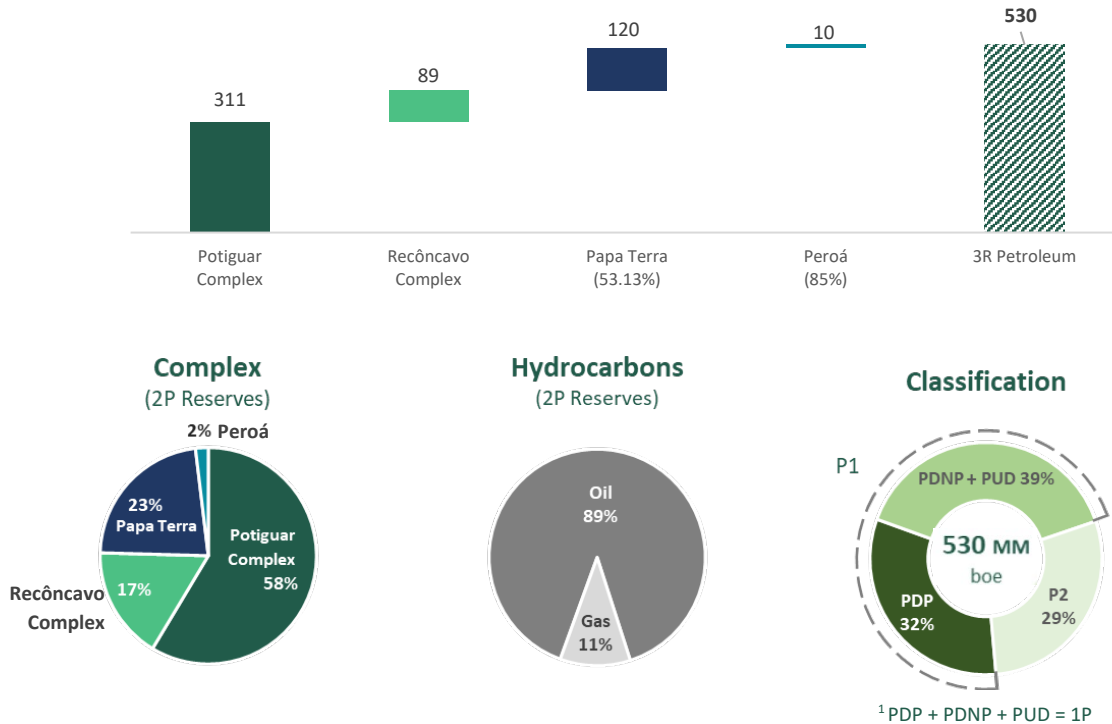
Considering the consolidated portfolio, 3R has 530 million barrels of oil equivalent ("boe") of proven plus probable (2P) reserves, of which 379 million boe (or 71%) are proven reserves (1P) and 27% of the 2P reserves (or 144 million boe) are classified as proven developed producing reserves (PDP). Of the total 2P reserves, 89% represent oil reserves and 11% represent natural gas reserves.

Moreover, the Company highlights that the certified volumes relating to Malombe, which is part of the Peroá Cluster, were classified as contingent resources (13 MMboe of 2C), only conditioned to the declaration of the asset's commerciality before the ANP.

The estimated net present value, calculated at a discount rate of 10% per year (NPV @10%), for the upstream portfolio (exploration and production of oil and natural gas) is US\$ 4.64 billion and US\$ 6.37 billion for the 1P and 2P reserves, respectively. It is worth pointing out that the amount does not take into account the mid & downstream portfolio (logistics, processing, refining and sale of derivatives) held by the Company in the Potiguar Basin.

### 2P Reserves

(MMboe)



The Reserves Certification Report, as well as the supporting materials, are available on the Company's Investor Relations website. ([Website](#))

Rio de Janeiro, April 5<sup>th</sup>, 2024

**Rodrigo Pizarro**

Chief Financial and Investor Relations Officer