

FATO RELEVANTE

CERTIFICAÇÃO DE RESERVAS 2025

Rio de Janeiro, 13 de março de 2025 – A PRIO S.A. (“Companhia” ou “PRIO”) vem informar aos seus acionistas e ao mercado em geral que publicou uma nova certificação de reservas da Companhia, elaborada pela DeGolyer & MacNaughton (“D&M”), com data de referência de 1 de janeiro de 2025, e que inclui as reservas dos clusters **Polvo e TBMT**, **Frade e Wahoo** e o campo de **Albacora Leste**. Para o campo de **Peregrino**, a Companhia manteve a certificação divulgada em 27 de setembro de 2024.

Resumo das reservas:

Campo	Óleo (MMbbl)			
	Jan/24 D&M 1P	Produção 2024	Jan/24 Pós Prod.	Jan/25 D&M 1P
Frade (100%)	125,4	15,4	109,9	118,8
Wahoo (100%)	79,8	0	79,8	122,7
Polvo + TBMT (100%)	39,4	4,9	34,5	34,1
Albacora Leste (90%)	292,5	8,8	283,7	289,2
Peregrino (40%)	-	-	-	122,9 ⁽¹⁾
Total Reservas	537,1	29,1	508,0	687,8

Notas:

(1) As reservas e recursos (1P + 1C) do campo de Peregrino referem-se à certificação de 1 de janeiro de 2024, descontando a produção do campo ao longo do ano de 2024.

Resumo do CAPEX associado às reservas:

Campo	CAPEX de expansão ⁽¹⁾ (US\$ MM)		CAPEX ⁽¹⁾ /barril adicionado (PUD + PDNP) (US\$/bbl)		CAPEX ⁽²⁾ /Poço Novo (US\$ MM)	
	D&M 2024	D&M 2025	D&M 2024	D&M 2025	D&M 2024	D&M 2025
Frade (100%)	36,4	88,0	1,7	3,2	33,4	55,0
Wahoo (100%)	533,7 ⁽³⁾	850,0	6,7	6,9	51,3	51,3
Polvo + TBMT (100%)	49,5	64,5	7,9	3,8	24,8	25,3
Albacora Leste (90%)	1.159,8	1.136,1	5,6	5,2	59,2	60,9

Notas:

- (1) Não considera CAPEX de manutenção da produção.
- (2) Considera apenas CAPEX de perfuração e completação de poços.
- (3) Em 2024, o CAPEX de expansão de Wahoo considerava a participação de 64%.

No campo de **Frade**, as reservas 1P foram revisadas considerando a performance, inferior à esperada, de alguns poços produtores em 2024. Além disso, a certificação de 2025 prevê 1 novo poço *infill* produtores no reservatório N570.

No campo de **Wahoo**, a certificação de 2025 apresentou um aumento de 43 milhões de barris, considerando 100% da reserva do campo, em função do resultado favorável à PRIO na arbitragem. Adicionalmente, houve um ajuste no CAPEX total de US\$ 830 milhões para US\$ 850 milhões, devido à postergação de serviços em razão dos atrasos no licenciamento ambiental para o campo.

No campo de **Albacora Leste**, a curva de produção 1P foi ajustada considerando a performance dos reservatórios e postergação da curva de produção devido aos atrasos de licenciamento de Wahoo que também postergou o plano de revitalização do Campo. O CAPEX por barril adicionado foi



positivamente impactado pela reabertura de poços que carregam CAPEX relativamente baixo (*workover*).

Por fim, no cluster **Polvo e TBMT**, a nova certificação considerou 1 novo poço produtor no campo de Polvo, Well B, em 2025 e 1 novo poço produtor, Well A, em 2026. Com relação ao CAPEX, a certificação de 2025 considera 2 novos poços em Polvo e 2 *workovers* em Tubarão Martelo. Assim, o CAPEX por barril adicionado apresentou uma redução comparado com a última certificação, positivamente impactado pelo CAPEX para *workover* dos poços de Tubarão Martelo.

Acesse a íntegra do relatório em: <https://ri.prio3.com.br/servicos-aos-investidores/relatorios-de-certificacao/>

Sobre a PRIO

A PRIO é uma das maiores empresas independentes de produção de óleo e gás natural do Brasil. A cultura corporativa da Companhia busca o aumento de produção por meio da aquisição de novos ativos em produção, redesenolvimento, maior eficiência operacional e redução dos custos de produção e das despesas corporativas. Seu objetivo maior é a criação de valor para seus acionistas com crescente disciplina financeira e preservação da sua liquidez, com total respeito à segurança e ao meio ambiente. Para mais informações acesse o site: www.petroriossa.com.br.

Aviso Legal

Todas as declarações exceto aquelas relativas a fatos históricos contidas neste documento são declarações acerca de eventos futuros, incluindo, mas não limitado a, declarações sobre planos de perfuração e aquisições sísmicas, custos operacionais, aquisição de equipamentos, expectativa de descobertas de óleo, a qualidade do óleo que esperamos produzir e nossos demais planos e objetivos. Os leitores podem identificar várias dessas declarações ao ler palavras como “estima”, “acredita”, “espera” e “fará” e palavras similares ou suas negativas. Apesar de a administração acreditar que as expectativas representadas em tais declarações são razoáveis, não pode assegurar que tais expectativas se confirmarão. Por sua natureza, declarações acerca de eventos futuros exigem que façamos suposições e, assim, tais declarações são sujeitas a riscos inerentes e incertezas. Alertamos os leitores desse documento a não depositarem confiança indevida nas nossas declarações de eventos futuros considerando que certos fatores podem causar resultados, condições, ações ou eventos que podem diferir significativamente dos planos, expectativas, estimativas ou intenções expressas nas declarações acerca de eventos futuros e as premissas que as suportam. As declarações acerca de eventos futuros aqui incluídas estão baseadas na premissa de que nossos planos e operação não serão afetados por tais riscos, mas que, se nossos planos e operação forem afetados por tais riscos, as declarações acerca de eventos futuros podem se tornar imprecisas. As declarações acerca de eventos futuros incluídas neste documento são expressamente qualificadas em sua totalidade por este aviso legal. Tais declarações foram feitas na data deste documento. Não nos comprometemos a atualizar tais declarações acerca de eventos futuros, exceto quando exigido pela legislação de valores mobiliários aplicável.



MATERIAL FACT

2025 RESERVES CERTIFICATION

Rio de Janeiro, March 13, 2025 – PRIO S.A. ("Company" or "PRIO") hereby informs its shareholders and the general market that it has published a new reserves certification of the Company, prepared by DeGolyer & MacNaughton ("D&M"), dated January 1, 2025, which includes the reserves of the **Polvo** and **TBMT cluster**, **Frade** and **Wahoo cluster** and **Albacora Leste** field. To the **Peregrino** field, the Company maintained the certification published in September 27, 2024.

Summary of reserves:

Field	Oil (MMbbl)		Jan/24 Post Prod.	Jan/25 D&M 1P
	Jan/24 D&M 1P	Production 2024		
Frade (100%)	125.4	15.4	109.9	118.8
Wahoo (100%)	79.8	0	79.8	122.7
Polvo + TBMT (100%)	39.4	4.9	34.5	34.1
Albacora Leste (90%)	292.5	8.8	283.7	289.2
Peregrino (40%)	-	-	-	122.9 ⁽¹⁾
Total Reservas	537.1	29.1	508.0	687.8

Notes:

- (1) The reserves and resources (1P + 1C) of the Peregrino field refer to the certification of January 1, 2024, discounting the production of the field throughout the year 2024.

Summary of CAPEX associated with reserves:

Field	Growth CAPEX ⁽¹⁾ (US\$ MM)		CAPEX ⁽¹⁾ /added barrel (PUD + PDNP) (US\$/bbl)		CAPEX ⁽²⁾ /well (US\$ MM)	
	D&M 2024	D&M 2025	D&M 2024	D&M 2025	D&M 2024	D&M 2025
Frade (100%)	36.4	88.0	1.7	3.2	33.4	55.0
Wahoo (100%)	533.7 ⁽³⁾	850.0	6.7	6.9	51.3	51.3
Polvo + TBMT (100%)	49.5	64.5	7.9	3.8	24.8	25.3
Albacora Leste (90%)	1,159.8	1,136.1	5.6	5.2	59.2	60.9

Notes:

- (1) Does not consider production maintenance CAPEX.
(2) Considers only drilling and well completion CAPEX.
(3) In 2024, Wahoo's expansion CAPEX considered a 64% participation.

In the **Frade** field, the 1P reserves were revised considering the lower than expected performance of some producing wells in 2024. In addition, the 2025 certification provides for 1 new producing infill well in the N570 reservoir.

In the **Wahoo** field, the 2025 certification presented an increase of 43 million barrels, considering 100% of the field's reserves, due to the favorable outcome for PRIO in the arbitration. Additionally, there was an adjustment in the total CAPEX from US\$ 830 million to US\$ 850 million, due to the postponement of services as a result of delays in environmental licensing for the field.

In the **Albacora Leste** field, the 1P production curve was adjusted considering the reservoirs' performance and the production curve's postponement due to Wahoo's licensing delays, which also postponed the Field Revitalization Plan. The CAPEX per barrel added was positively impacted by the reopening of wells that carry relatively low CAPEX (workover).



Finally, in the **Polvo and TBMT** cluster, the new certification considered 1 new producer well in the Polvo field, Well B, for 2025, and 1 new producer well, Well A, for 2026. Regarding CAPEX, the 2025 certification had considered 2 new producer wells in Polvo and 2 workovers in Tubarão Martelo. Thus, CAPEX per barrel added showed a reduction compared to the last certification, positively impacted by CAPEX for the workover of the Tubarão Martelo wells.

Access the full report at: <https://ri.prio3.com.br/en/servicos-aos-investidores/certification-reports/>

About PRIO

PRIO is the largest independent Company in the oil and gas production in Brazil. The Company's corporate culture seeks to increase production through the acquisition of new production assets, the redevelopment of assets, increased operational efficiency and reduction of production costs and corporate expenses. PRIO's main objective is to create value for its shareholders with growing financial discipline and preserving its liquidity, with full respect for safety and the environment. For further information, please visit the Company's website: www.prio3.com.br.

Disclaimer

This news release contains forward-looking statements. All statements other than statements of historical fact contained in this news release are forward-looking statements, including, without limitation, statements regarding our drilling and seismic plans, operating costs, acquisitions of equipment, expectations of finding oil, the quality of oil we expect to produce and our other plans and objectives. Readers can identify many of these statements by looking for words such as "expects", "believe", "hope" and "will" and similar words or the negative thereof. Although management believes that the expectations represented in such forward-looking statements are reasonable, there can be no assurance that such expectations will prove to be correct. By their nature, forward-looking statements require us to make assumptions and, accordingly, forward-looking statements are subject to inherent risks and uncertainties. We caution readers of this news release not to place undue reliance on our forward-looking statements because a number of factors may cause actual future circumstances, results, conditions, actions or events to differ materially from the plans, expectations, estimates or intentions expressed in the forward-looking statements and the assumptions underlying the forward-looking statements.