

FATO RELEVANTE

CERTIFICAÇÃO DE RESERVAS 2023

Rio de Janeiro, 3 de abril de 2023 – A Petro Rio 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 2023, e que inclui as reservas dos Campos de Polvo, Tubarão Martelo, Frade, Wahoo e Albacora Leste.

A tabela abaixo descreve as reservas provadas (1P) e as variações do novo relatório:

Óleo (MMbbl)				
Campo	Jan/22 (1P)	Produção 2022	Incremento de Reserva	Jan/23 (1P)
Polvo + TBMT (100%)	48,6	(6,0)	1,7	42,1
Frade (100%)	60,4	(8,3)	67,9	120,1
Wahoo (64,3%)	81,0	-	-	81,0
Albacora Leste (90%)	243,5	(2,7)*	63,2	304,1
Total	433,5	(17,0)	132,7	547,3

*a produção de Albacora Leste foi considerada a partir do *effective date* (01/10/2022)

Os principais fatores de incremento das reservas foram:

Frade

- Maior volume do reservatório onde se encontra o poço ODP4, confirmado através de sua produção superior à originalmente planejada;
- Reclassificação do efeito dos poços injetores de 2P para 1P após retomada da injeção de água no campo; e
- Maior volume do reservatório onde se encontra o poço MUP5, também devido à produção acima da esperada inicialmente.

Albacora Leste

- Produção do poço ABL-134 acima da esperada, e conseqüente melhora das reservas dos poços no mesmo reservatório.

A data de abandono (1P) dos campos são 2033 para o *cluster* de Polvo e Tubarão Martelo, 2053 para o *cluster* de Frade e Wahoo e 2052 para o campo de Albacora Leste.

CAPEX

A tabela abaixo apresenta o CAPEX de expansão (perfuração, conexão e reativação de poços, ajustes *topside* e construção de *tieback*); CAPEX por barril de reserva adicionado, que corresponde ao somatório da reserva provada não-desenvolvida (“PUD”) e reserva provada desenvolvida que não está em produção (“PDNP”); e CAPEX por poço novo:

Campo	CAPEX ⁽¹⁾ de expansão (US\$ MM)		CAPEX ⁽¹⁾ /barril adicionado (PUD + PDNP) (US\$/bbl)		CAPEX ⁽²⁾ /poço (US\$ MM)	
	D&M 2022	D&M 2023	D&M 2022	D&M 2023	D&M 2022	D&M 2023
Polvo + TBMT	27,5	60,0 ⁽³⁾	3,1	4,0	13,7	20,0 ⁽³⁾
Frade	275,2	195,0 ⁽⁴⁾	9,2	3,6 ⁽⁴⁾	68,8	48,7 ⁽⁴⁾
Wahoo ⁽⁵⁾	800,0	830,0	6,3	6,6	59,7	51,3
Albacora Leste ⁽⁵⁾	1.678,6	1.256,5	8,4	4,9	78,0	57,0
Total PRIO	2.781,3	2.341,5	7,6	5,1	69,4	55,7

Notas:

- (1) Não considera CAPEX de manutenção da produção.
- (2) Considera apenas CAPEX de perfuração e completação de poços.
- (3) Incremento de CAPEX e CAPEX/poço se devem a um terceiro poço (de completação molhada) a ser perfurado no *cluster*.
- (4) Considera CAPEX já realizado em 2022 relativo aos poços MUP5 e N5P2.
- (5) Valores para 100% do ativo.

Para o *cluster* Polvo e TBMT, a certificação de 2023 passou a considerar 100% de participação no consórcio e prevê a perfuração de 3 poços produtores (um deles de completação molhada) nas reservas 1P, enquanto a certificação de 2022 previa a perfuração de 2 poços em 1P.

Já em Frade, a certificação considera 3 poços produtores e 1 poço injetor no 1P. Comparando à reserva de 2022, Frade tem um poço novo no 1P, o ODP5.

Em Albacora Leste, a certificação considera no 1P a reativação de 4 poços produtores e 3 poços injetores, conexão de 3 poços já perfurados e a perfuração de 14 poços produtores e 5 poços injetores, sem mudanças em relação à certificação de 2022.

Acesse a íntegra do relatório em: <http://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.petroriosa.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

2023 RESERVES CERTIFICATION

Rio de Janeiro, April 3, 2023– Petro Rio S.A. (“Company” or “PRIO”) informs to its shareholders and the market in general that it has published a new reserve certification report, prepared by DeGolyer & MacNaughton (“D&M”), dated January 1, 2022, including the Polvo, Tubarão Martelo, Frade, Wahoo and Albacora Leste Fields reserves.

The table below presents the total proved reserves (1P) according to the new report:

Field	Oil (MMbbl)			Jan/23 (1P)
	Jan/22 (1P)	Production 2022	Reserve Increase	
Polvo + TBMT (100%)	48.6	(6.0)	1.7	42.1
Frade (100%)	60.4	(8.3)	67.9	120.1
Wahoo (64,3%)	81.0	-	-	81.0
Albacora Leste (90%)	243.5	(2.7)*	63.2	304.1
Total	431.3	(17.0)	132.7	547.3

* Albacora Leste's production was considered since the effective date (10/01/2022)

The main factors that increased the reserves were:

Frade

- Increased reservoir volume where the ODP4 well is located, confirmed by production higher than originally planned;
- Reclassification of the injector wells' effect from 2P to 1P after resumption of water injection in the field; and
- Increased reservoir volume where the MUP5 well is located, also due to production above initial expectations.

Albacora Leste

- Production from the ABL-134 well above previous expectations, and consequent improvement in the reserves of the wells in the same reservoir.

The fields' abandonment dates (1P) are 2033 for the Polvo + Tubarão Martelo cluster, 2053 for the Frade and Wahoo cluster, and 2052 for the Albacora Leste field.

CAPEX

The table below presents the Company's growth CAPEX (drilling, well connections and reactivations, topside adjustments and tieback construction); CAPEX per barrel of added reserve, which corresponds to Proved Undeveloped Reserves ("PUD") plus Proved Developed Non-Producing Reserves ("PDNP"); and CAPEX per new well:

Field	Growth CAPEX ⁽¹⁾ (US\$ MM)		CAPEX ⁽¹⁾ /added barrel (PUD + PDNP) (US\$/bbl)		CAPEX ⁽²⁾ /well (US\$ MM)	
	D&M 2022	D&M 2023	D&M 2022	D&M 2023	D&M 2022	D&M 2023
Polvo + TBMT	27.5	60.0 ⁽³⁾	3.1	4.0	13.7	20.0 ⁽³⁾
Frade	275.2	195.0 ⁽⁴⁾	9.2	3.6 ⁽⁴⁾	68.8	48.7 ⁽⁴⁾
Wahoo ⁽⁵⁾	800.0	830.0	6.3	6.6	59.7	51.3
Albacora Leste ⁽⁵⁾	1,678.6	1,256.5	8.4	4.9	78.0	57.0
Total PRIO	2,781.3	2,341.5	7.6	5.1	69.4	55.7

Notes:

- (1) Does not consider maintenance CAPEX.
- (2) Considers only well drilling and completion CAPEX.
- (3) CAPEX and CAPEX/well increase is due to a third (wet completion) well to be drilled in the cluster.
- (4) Considers 2022 CAPEX related to the MUP5 and N5P2 wells.
- (5) Figures for 100% of the asset.

For the Polvo + TBMT cluster, the 2023 Certification now considers 100% interest in the consortium and foresees the drilling of 3 producing wells (one of them being wet completion) in the 1P reserves, while the 2022 certification report foresaw the drilling of 2 wells in the 1P.

In Frade, the certification considers 3 producing wells and 1 injector well in the 1P. Compared to the 2022 reserves certification report, Frade has a new well in the 1P, the ODP5.

In Albacora Leste, the 1P reserves certification considers the reactivation of 4 producing wells and 3 injection wells, the connection of 3 wells already drilled and the drilling of 14 producing wells and 5 injection wells, with no changes comparing to the previous certification.

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.