

DADOS OPERACIONAIS - ABRIL/2025

Salvador, 08 de maio de 2025. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de abril de 2025.

2025	Produção Diária (boe/dia)									Entrega Total (boe)		
Mês	Ativo Potiguar			Ativo Bahia			Total			Total		
	Óleo	Gás	Total	Óleo	Gás	Total	Óleo	Gás	Total	Óleo	Gás	Total
Janeiro	8.505	4.749	13.253	7.686	5.845	13.531	16.190	10.594	26.784	491.107	293.842	784.949
Fevereiro	8.546	4.772	13.318	7.710	6.261	13.971	16.256	11.033	27.289	469.207	279.844	749.050
Março	8.735	4.728	13.462	7.752	6.500	14.252	16.487	11.228	27.715	504.103	313.045	817.148
Abril	9.129	4.877	14.006	7.481	6.358	13.839	16.610	11.235	27.846	496.210	311.659	807.869

A produção média do mês de abril foi de 27,8 mil boe/dia, crescimento de 0,5% em relação a março de 2025. Este foi o quarto mês consecutivo de aumento na produção, refletindo gradativamente os resultados do programa de perfurações. No acumulado do ano, a Companhia executou 67 *workovers*, alinhados com o programa da última Certificação de Reservas e reduzindo o backlog do ano de 2024.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 14,0 mil boe/dia, crescimento de 4,0% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 9,1 mil bbl/dia e a de gás de 4,9 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou aumento de 4,5% em relação ao mês anterior, impulsionada pelos resultados dos projetos de *workover* executados e otimização de poços recém perfurados.
- **Gás:** a produção apresentou aumento de 3,2% em relação ao mês anterior, impactada pelos mesmos efeitos mencionados acima.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 13,8 mil boe/dia, queda de 2,9% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 7,5 mil bbl/dia e a de gás de 6,4 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção caiu 3,5% devido a parada programada na estação do campo de Tiê, realizada para troca de vaso separador a fim de aumentar a capacidade e escoamento do campo. Cabe destacar que o Polo Miranga registrou aumento na produção, impulsionado pelo resultado dos poços que passaram por *workover* no período.
- **Gás:** a produção caiu 2,2% em relação ao mês anterior, reflexo da parada programada para manutenção na estação de Tiê, conforme mencionado anteriormente.

Notas:

¹ Produção: considera média diária de participação da Companhia (*working interest*). Ativo Potiguar inclui a produção de 31 campos; 29 operados pela Companhia e 2 operados pela Mandacaru Energia. Ativo Bahia inclui a produção dos 26 campos operados pela Companhia e 47,73% de participação na produção da Jazida Compartilhada “Zona Água Grande – Bloco 2” entre as concessões Gomo e Bonsucesso, operada pela Brava Energia S.A.;

² Entrega de óleo: considera volumes de petróleo entregues para venda, adicionando variações de estoque;

³ Entrega de gás: volumes de gás rico entregues/escoados para processamento (após consumo e perdas), e de gás rico vendido diretamente aos clientes;

⁴ Informações em barris de óleo equivalente (boe) ou barris de óleo equivalente por dia (boed);

⁵ Fator de conversão (Mm³ para boe) 6,2897.

Rafael Procaci da Cunha

Vice-presidente Financeiro e de Relações com Investidores

OPERATIONAL DATA – APRIL/2025

Salvador, May 8th, 2025. **PetroReconcavo** S.A. ("Company") (B3: RECV3) hereby announces its production and delivery data for the month of April 2025.

2025	Daily Production (boe/day)									Total Delivery (boe)		
Month	Potiguar Asset			Bahia Asset			Total			Total		
	Oil	Gas	Total	Oil	Gas	Total	Oil	Gas	Total	Oil	Gas	Total
January	8,505	4,749	13,253	7,686	5,845	13,531	16,190	10,594	26,784	491,107	293,842	784,949
February	8,546	4,772	13,318	7,710	6,261	13,971	16,256	11,033	27,289	469,207	279,844	749,050
March	8,735	4,728	13,462	7,752	6,500	14,252	16,487	11,228	27,715	504,103	313,045	817,148
April	9,129	4,877	14,006	7,481	6,358	13,839	16,610	11,235	27,846	496,210	311,659	807,869

The average production in April was 27.8 thousand boe/day, an increase of 0.5% compared to March 2025. This was the fourth consecutive month of increase in production, gradually reflecting the results of the drilling program. Year-to-date, the Company executed 67 workovers, in line with the program of the last Reserve Certification and reducing the 2024 backlog.

In the **Potiguar Asset**, production was 14.0 thousand boe/day, a 4.0% increase compared to the previous month, with oil production of 9.1 thousand bbl/day and gas production of 4.9 thousand boe/day.

- **Oil:** production increased by 4.5%, driven by the results of workover projects and optimization of newly drilled wells;
- **Gas:** production rose by 3.2%, impacted by the effects mentioned above.

In the **Bahia Asset**, production was 13.8 thousand boe/day, a 2.9% decrease compared to the previous month, with oil production of 7.5 thousand bbl/day and gas production of 6.4 thousand boe/day.

- **Oil:** Production declined by 3.5%, due to the scheduled shutdown at the Tiê field station, carried out to a replace a separator vessel, to increase processing and flow capacity. It is worth noting that the Miranga cluster registered an increase in production, driven by the results of the wells that underwent workover during the period;
- **Gas:** Production decreased by 2.2%, also as a result of the scheduled maintenance at the Tiê station, as previously mentioned.

Notes:

1 Production considers the Company's average daily participation (working interest). Potiguar Asset includes the production of 31 fields; 29 operated by the Company and 2 operated by Mandacaru Energia. Bahia Asset includes the production of the 26 fields operated by the Company and a 47.73% interest in the production of the "Zona Água Grande – Block 2" Shared Deposit between the Gomo and Bonsucesso concessions, operated by Brava Energia S.A.;

2 Oil delivery: considers volumes of oil delivered for sale, excluding / adding variances in the inventory balances;

3 Gas delivery: volumes of rich gas delivered/disposed for processing (after consumption and losses), and rich gas sold directly to customers;

4 Information in barrels of oil equivalent (boe) or barrels of oil equivalent per day (boed);

5 Conversion factor: Mm³ to boe 6.2897.

Rafael Procaci da Cunha

Vice President of Finance and Investor Relations