

DADOS OPERACIONAIS - JUNHO/2025

Salvador, 08 de julho de 2025. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de junho 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
Maior	8.828	4.773	13.601	7.613	6.164	13.777	16.440	10.937	27.378	491.439	316.083	807.522
Junho	8.700	4.840	13.540	7.265	6.072	13.336	15.964	10.912	26.876	491.846	307.558	799.404

A produção média do mês de junho foi de 26,9 mil boe/dia, redução de 1,8% na comparação mensal, impactada pela redução de 3,2% na produção total do Ativo Bahia em função, principalmente, da parada no campo de Cassarongongo por sete dias conforme Fatos Relevantes publicados nos dias 11 e 18 desse mês.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 13,5 mil boe/dia, permanecendo estável em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 8,7 mil bbl/dia e a de gás de 4,8 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou redução de 1,5% em relação ao mês anterior, devido à priorização de realização de *workovers* em poços de produção majoritariamente de gás durante o mês.
- **Gás:** a produção apresentou aumento de 1,4% em relação ao mês anterior, refletindo o resultado de projetos de *workover* focados em poços de gás em Riacho da Forquilha durante o mês.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 13,3 mil boe/dia, redução de 3,2% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 7,3 mil bbl/dia e a de gás de 6,1 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou redução de 4,6%, em função da parada do campo de Cassarongongo por sete dias, conforme mencionado acima, além de uma redução de produção em Tiê que está sendo endereçada através do *side-track* do poço Tiê-12 (agora nomeado Tiê-17), que se encontra em fase de completação nesta semana.
- **Gás:** a produção apresentou redução de 1,5% em relação ao mês anterior, impactada pelos mesmos motivos mencionados acima.

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 – JUNE/2025

Salvador, July 8th, 2025. **PetroReconcavo S.A.** ("Company") (B3: RECV3) hereby announces its production and delivery data for the month of June 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
May	8,828	4,773	13,601	7,613	6,164	13,777	16,440	10,937	27,378	491,439	316,083	807,522
June	8,700	4,840	13,540	7,265	6,072	13,336	15,964	10,912	26,876	491,846	307,558	799,404

The average production in June was 26.9 thousand boe/day, a reduction of 1.8% in the monthly comparison, impacted by the reduction of 3.2% in the total production of the Bahia Asset, mainly, due to the stoppage in the Cassarongongo field for seven days according to Material Facts published on the 11th and 18th of this month.

In the **Potiguar Asset**, production was 13.5 thousand boe/day, remaining stable in relation to the previous month, with oil production of 8.7 thousand bbl/day and gas production of 4.8 thousand boe/day.

- **Oil:** production decreased 1.5% compared to the previous month, due to the prioritization of workovers in mainly gas production wells during the month.
- **Gas:** production increased 1.4% compared to the previous month, reflecting the result of workover projects focused on gas wells in Riacho da Forquilha during the month.

In the **Bahia Asset**, production was 13.3 thousand boe/day, a reduction of 3.2% compared to the previous month, with oil production of 7.3 thousand bbl/day and gas production of 6.1 thousand boe/day.

- **Oil:** production decreased 4.6% compared to the previous month, due to the shutdown of the Cassarongongo field for seven days, as mentioned, in addition to a production reduction in Tiê that is being addressed through the side-track of the Tiê-12 well (now named Tiê-17), which is nearing completion this week.
- **Gas:** production decreased 1.5% compared to the previous month, impacted by the same reasons mentioned above.

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