

Dados Operacionais - Agosto/2025

Salvador, 5 de setembro de 2025. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de agosto 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
Julho	8.466	4.636	13.102	7.478	6.282	13.760	15.944	10.918	26.862	488.125	303.367	791.493
Agosto	8.229	4.603	12.832	7.408	6.195	13.603	15.637	10.798	26.435	478.507	284.080	762.588

A produção média do mês de agosto foi de 26,4 mil boe/dia, queda de 1,6% em relação ao mês anterior, refletindo, principalmente, queda de produção no Ativo Potiguar.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 12,8 mil boe/dia, 2,1% inferior em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 8,2 mil bbl/dia e a de gás de 4,6 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou redução de 2,8% em relação ao mês anterior, impactada pelo processo de *workover* de um poço de alta vazão, com a necessidade de desligamento de um poço adjacente em função do compartilhamento da estrutura de escoamento, que durou 13 dias.
- **Gás:** a produção apresentou redução de 0,7% em relação ao mês anterior, em função de falhas ocorridas no complexo Sabiá, mitigada pelo efeito de um *workover* concluído em um poço de gás em Cachoeirinha.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 13,6 mil boe/dia, redução de 1,1% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 7,4 mil bbl/dia e a de gás de 6,2 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou redução de 0,9% em relação ao mês anterior, em especial no campo de Tiê. O mês de agosto marcou também a finalização da campanha de perfuração de poços injetores no campo de Tiê para o ano de 2025, iniciando-se então o processo de repressurização do reservatório.
- **Gás:** a produção apresentou redução de 1,4% em relação ao mês anterior, refletindo uma parada para manutenção na UTG Catu e a estabilização de poços em Miranga, após o alto fluxo inicial resultante de *workovers* realizados em julho.

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, perdas e reinjeção em Tiê), 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 de Finanças e de Relações com Investidores

Operational Data – August/2025

Salvador, September 5th, 2025. PetroReconcavo S.A. ("Company") (B3: RECV3) hereby informs its production and delivery data for the month of August 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
July	8,466	4,636	13,102	7,478	6,282	13,760	15,944	10,918	26,862	488,125	303,367	791,493
August	8,229	4,603	12,832	7,408	6,195	13,603	15,637	10,798	26,435	478,507	284,080	762,588

The average production in August was 26.4 thousand boe/day, a decrease of 1.6% compared to the previous month, mainly reflecting a drop in production in the Potiguar Asset.

In the **Potiguar Asset**, production was 12.8 thousand boe/day, 2.1% lower than in the previous month, with oil production of 8.2 thousand bbl/day and gas production of 4.6 thousand boe/day.

- **Oil:** production decreased by 2.8% compared to the previous month, impacted by the workover process of a high-flow well, with the need to shut down an adjacent well due to the sharing of the flow structure, which lasted 13 days.
- **Gas:** production decreased by 0.7% compared to the previous month, due to failures in the Sabiá complex, mitigated by the effect of a workover completed in a gas well in Cachoeirinha.

In the **Bahia Asset**, production was 13.6 thousand boe/day, a reduction of 1.1% compared to the previous month, with oil production of 7.4 thousand bbl/day and gas production of 6.2 thousand boe/day.

- **Oil:** production decreased 0.9% in relation to the previous month, especially in the Tiê field. The month of August also marked the end of the drilling campaign for injection wells in the Tiê field for the year 2025, then the process of repressurizing the reservoir began.
- **Gas:** production decreased by 1.4% compared to the previous month, reflecting a maintenance shutdown at UTG Catu and the stabilization of wells in Miranga, after the high initial flow resulting from workovers carried out in July.

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, losses and reinjection in Tiê), 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