

Dados Operacionais - Julho/2025

Salvador, 07 de agosto de 2025. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de julho de 2025.

2025	Produção Diária (boe/dia)									Entrega (boe)		
	Ativo Potiguar			Ativo Bahia			Total			Total		
	Mês	Óleo	Gás	Total	Óleo	Gás	Total	Óleo	Gás	Total	Óleo	Gás
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
Maio	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

A produção média do mês de julho foi de 26,9 mil boe/dia, estável na comparação mensal, refletindo a queda de produção no Ativo Potiguar, compensada por aumento de produção no Ativo Bahia.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 13,1 mil boe/dia, 3,2% inferior em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 8,5 mil bbl/dia e a de gás de 4,6 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou redução de 2,7% em relação ao mês anterior, impactada por falhas em poços de alta vazão nos campos de Asa Branca e Livramento, além de alguns poços de alta vazão em transição de fim de *workover* e *testing*, para conexão final de produção.
- **Gás:** a produção apresentou redução de 4,2% em relação ao mês anterior, refletindo os efeitos mencionados acima.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 13,8 mil boe/dia, aumento de 3,2% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 7,5 mil bbl/dia e a de gás de 6,3 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou aumento de 2,9%, impulsionada pelo resultado dos poços que passaram por *workover* no período, somado a estabilidade das operações no campo de Cassarongongo, após a parada de 7 dias ocorrida em junho, conforme Fatos Relevantes divulgados nos dias 11 e 18 de junho. Além disso, iniciaram-se as atividades de injeção no campo de Tiê.
- **Gás:** a produção apresentou aumento de 3,5% em relação ao mês anterior, impulsionada pelo resultado dos poços que passaram por *workover* no período, tendo a produção sido ainda parcialmente impactada pelas paradas de manutenção programada na Estação de Compressão e na UTG São Roque.

Cabe destacar que, o gasoduto de Tiê, que entrou em operação em 09 de julho, viabilizando o acesso à UTG Catu e gerando novas receitas de gás natural para a Companhia.

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 de Finanças e de Relações com Investidores

Operational data – July/2025

Salvador, August 7th, 2025. **PetroReconcavo** S.A. ("Company") (B3: RECV3) hereby announces its production and delivery data for the month of July 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

The average production in July was 26.9 thousand boe/day, remaining stable compared to the previous month, reflecting lower production in the Potiguar Asset, offset by higher production in the Bahia Asset.

In the **Potiguar Asset**, production reached 13.1 thousand boe/day, 3.2% lower compared to the previous month, with oil production of 8.5 thousand bbl/day and gas production of 4.6 thousand boe/day.

- **Oil:** production declined 2.7% versus the previous month, impacted by failures in high-flow wells in the Asa Branca and Livramento fields, as well as by the transition of other high-flow wells from post-workover testing to final production tie-in.
- **Gas:** production decreased 4.2% compared to the previous month, reflecting the same effects mentioned above.

In the **Bahia Asset**, production reached 13.3 thousand boe/day, 3.2% higher 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 increased 2.9% compared to the previous month, driven by the performance of wells that underwent workover during the period, combined with the stabilization of operations at the Cassarongongo field following the seven-day shutdown in June, as disclosed in the Material Facts dated June 11 and 18. Additionally, injection activities were initiated at the Tiê field.
- **Gas:** production increased 3.5% compared to the previous month, driven by the performance of wells that underwent workover during the period, although production was still partially impacted by scheduled maintenance shutdowns at the Compression Station and the São Roque Gas Treatment Unit (UTG).

It is worth highlighting that the Tiê gas pipeline entered into operation on July 9, enabling access to the Catu Gas Treatment Unit (UTG Catu) and generating new natural gas revenues for the Company.

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