

DADOS OPERACIONAIS - FEVEREIRO/2025

Salvador, 10 de março de 2025. A **PetroReconcavo** S.A. (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de fevereiro 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

A produção média do mês de fevereiro foi de 27,3 mil boe/dia, crescimento de 1,9% em relação a janeiro de 2025, refletindo avanço no programa de perfurações iniciado no final de 2024, além da estabilização de poços recém perfurados no Ativo Bahia. Ao longo do mês foram concluídas as completações de dois poços.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 13,3 mil boe/dia, mantendo-se estável em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 8,5 mil bbl/dia e a de gás de 4,8 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção manteve-se estável em relação ao mês anterior, apesar da parada para manutenção preventiva da Estação de Brejinho para a inspeção de vaso depurador, compensado pela entrada de mais um novo poço em Janduí, além dos projetos de *workover* executados no mês.
- **Gás:** a produção manteve-se estável em relação ao mês anterior, impactada pelos efeitos já mencionados acima.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 14,0 mil boe/dia, aumento de 3,3% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 7,7 mil bbl/dia e a de gás de 6,3 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção manteve-se estável em relação ao mês anterior, ainda refletindo os impactos das limitações de escoamento no campo de Miranga, conforme mencionado no mês de janeiro, que já foram concluídas nos últimos dias de fevereiro. Esta redução foi compensada pela otimização e estabilização de poços em Tiê.
- **Gás:** a produção aumentou 7,1% em relação ao mês anterior, refletindo o retorno de poços de alta vazão no campo de Miranga, após paradas ocorridas no mês de janeiro, além do aumento dos poços de Tiê, conforme mencionado 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 – FEBRUARY/2025

Salvador, March 10th, 2025. **PetroReconcavo** S.A. ("Company") (B3: RECV3) hereby announces its production and delivery data for the month of February 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

The average production for February was 27.3 thousand boe/day, a 1.9% increase compared to January 2025, reflecting the progress in the drilling program initiated at the end of 2024, as well as the stabilization of newly drilled wells in the Bahia Asset. Throughout the month, the completion of two wells was finalized.

In the **Potiguar Asset**, production was 13.3 thousand boe/day, remaining stable compared to the previous month, with oil production at 8.5 thousand bbl/day and gas production at 4.8 thousand boe/day.

- **Oil:** Production remained stable compared to the previous month, despite the preventive maintenance shutdown of the Brejinho Station for the inspection of the scrubber vessel. This impact was offset by the addition of a new well in Janduí, as well as workover projects executed during the month.
- **Gas:** Production remained stable compared to the previous month, impacted by the effects mentioned above.

In the **Bahia Asset**, production was 14.0 thousand boe/day, a 3.3% increase compared to the previous month, with oil production at 7.7 thousand bbl/day and gas production at 6.3 thousand boe/day.

- **Oil:** Production remained stable compared to the previous month, still reflecting the impacts of delivery limitations in the Miranga field, as mentioned in January. These limitations were resolved in the last days of February. This reduction was offset by the optimization and stabilization of wells in Tiê.
- **Gas:** Production increased by 7.1% compared to the previous month, reflecting the return of high-flow wells in the Miranga field after shutdowns in January, as well as the increase in production from wells in Tiê, 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