

DADOS OPERACIONAIS - MARÇO/2025

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

A produção média do mês de março foi de 27,7 mil boe/dia, crescimento de 1,6% em relação a fevereiro de 2025, refletindo gradativamente resultados do programa de perfurações. No 1T25, a Companhia executou 42 projetos de *workover*, aumento de 40% em relação ao mesmo período do ano anterior.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 13,5 mil boe/dia, crescimento de 1% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 8,7 mil bbl/dia e a de gás de 4,7 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou aumento de 2,2% em relação ao mês anterior, refletindo a entrada em operação de poços perfurados, além da redução do nível de backlog de reparo de poços.
- **Gás:** a produção apresentou queda de 0,9% em relação ao mês anterior.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 14,2 mil boe/dia, aumento de 2,0% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 7,8 mil bbl/dia e a de gás de 6,5 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção manteve-se estável em relação ao mês anterior, em função da retomada de escoamento do campo de Miranga, além do reparo de um poço no campo de Tiê.
- **Gás:** a produção aumentou 3,8% em relação ao mês anterior, impactada pelos incrementos no campo de Tiê.

Após um acúmulo de estoque significativo de petróleo no mês de janeiro no Ativo Potiguar, ao longo dos meses de fevereiro e março, a Companhia regularizou seu escoamento, entregando para venda quase a totalidade do estoque gerado. Cabe destacar que o escoamento de petróleo foi regularizado, sem impactos significativos no período. Em relação ao Ativo Bahia, o acúmulo de estoque no trimestre foi de 3,5 mil bbl.

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 – MARCH/2025

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

The average production in March was 27.7 thousand boe/day, an increase of 1.6% compared to February 2025, gradually reflecting the results of the drilling program. In 1Q25, the Company executed 42 workover projects, an increase of 40% compared to the same period of the previous year.

In the **Potiguar Asset**, production was 13.5 thousand boe/day, remaining stable compared to the previous month, with oil production at 8.7 thousand bbl/day and gas production at 4.7 thousand boe/day.

- **Oil:** production increased by 2.2% compared to the previous month, reflecting the start-up of new drilled wells, in addition to the reduction in the level of the well repair backlog.
- **Gas:** production dropped 0.9% in relation to the previous month.

In the **Bahia Asset**, production was 14.2 thousand boe/day, a 2.0% increase compared to the previous month, with oil production at 7.8 thousand bbl/day and gas production at 6.5 thousand boe/day.

- **Oil:** Production remained stable in relation to the previous month, due to the restart of flow from the Miranga field, in addition to the repair of a well in the Tiê field.
- **Gas:** production increased 3.8% compared to the previous month, impacted by the increases in the Tiê field.

After a significant accumulation of oil inventory in January in the Potiguar Asset, throughout the months of February and March, the Company has regularized its outflow, delivering almost all of the inventory generated. It is important to highlight that the outflow of oil was regularized and did not generate significant impacts in the period. Regarding the Bahia Asset, there was an accumulation of 3.5 thousand bbl of oil in inventory in the quarter.

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