

## DADOS OPERACIONAIS - JANEIRO/2025

Salvador, 10 de fevereiro de 2025. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de janeiro 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
Dezembro/24	8.394	4.620	<b>13.014</b>	7.273	5.692	<b>12.965</b>	15.666	10.312	<b>25.978</b>	480.692	295.928	<b>776.620</b>
Janeiro	8.505	4.749	<b>13.253</b>	7.686	5.845	<b>13.531</b>	16.190	10.594	<b>26.784</b>	491.107	293.842	<b>784.949</b>

A produção média do mês de janeiro foi de 26,8 mil boe/dia, crescimento de 3,1% em relação a dezembro de 2024, refletindo os primeiros resultados do avanço no programa de perfurações iniciado no final do segundo semestre do ano passado e que estão evoluindo positivamente neste primeiro mês de 2025. Ao longo do mês foram concluídas a completção de mais dois poços no Ativo Potiguar.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 13,3 mil boe/dia, aumento de 1,8% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 8,5 mil bbl/dia e a de gás de 4,7 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção aumentou 1,3% em relação ao mês anterior, impulsionada pelos novos poços perfurados no Polo Sabiá, impactando positivamente a produção dos campos Sabiá da Mata e Janduí, e dos projetos de *workover* executados no mês. Cabe destacar que, no final do mês a Refinaria Clara Camarão passou por manutenção, impactando o processo de entrega, mas sem efeito na produção, uma vez que a mesma foi mantida em estoque.
- **Gás:** a produção aumentou 2,8% em relação ao mês anterior, em função dos programas de *workover* executados, conforme já mencionado.

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

- **Petróleo:** a produção aumentou 5,7% em relação ao mês anterior, refletindo de um lado o crescimento da produção no campo de Tiê por conta dos poços recém perfurados, e de outro lado uma queda na produção no campo de Miranga devido às limitações de escoamento no campo em função de uma parada para manutenção corretiva em um duto.
- **Gás:** a produção aumentou 2,7% em relação ao mês anterior, refletindo os resultados positivos dos *workovers* realizados, além da produção de Tiê, conforme já mencionado. Entretanto, ao longo do mês, além da parada de um duto em Miranga mencionado acima, a UTG Catu passou por uma manutenção programada de três dias, impactando o escoamento da produção de gás.

### Notas:

<sup>1</sup> 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.;

<sup>2</sup> Entrega de óleo: considera volumes de petróleo entregues para venda, adicionando variações de estoque;

<sup>3</sup> Entrega de gás: volumes de gás rico entregues/escoados para processamento (após consumo e perdas), e de gás rico vendido diretamente aos clientes;

<sup>4</sup> Informações em barris de óleo equivalente (boe) ou barris de óleo equivalente por dia (boed);

<sup>5</sup> Fator de conversão (Mm<sup>3</sup> para boe) 6,2897.

Rafael Procaci da Cunha

Vice-presidente Financeiro e de Relações com Investidores

## OPERATIONAL DATA – JANUARY/2025

Salvador, February 10<sup>th</sup>, 2025. **PetroReconcavo S.A.** ("Company") (B3: RECV3) hereby announces its production and delivery data for the month of January 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
December/24	8,394	4,620	<b>13,014</b>	7,273	5,692	<b>12,965</b>	15,666	10,312	<b>25,978</b>	480,692	295,928	<b>776,620</b>
January	8,505	4,749	<b>13,253</b>	7,686	5,845	<b>13,531</b>	16,190	10,594	<b>26,784</b>	491,107	293,842	<b>784,949</b>

The average production for January was 26.8 thousand boe/day, a 3.1% increase compared to December 2024, reflecting the initial results of the progress in the drilling program initiated at the end of the second half of last year and has been evolving positively in this first month of 2025. Throughout the month, the completion of two more wells in the Potiguar Asset were concluded.

In the **Potiguar Asset**, production was 13.3 thousand boe/day, an increase of 1.8% compared to the previous month, with oil production at 8.5 thousand bbl/day and gas production at 4.7 thousand boe/day.

- **Oil:** Production increased by 1.3% compared to the previous month, driven by newly drilled wells in the Sabia Cluster, which positively impacted production in Sabiá da Mata and Janduí fields, as well as by workover projects executed during the month. It is worth noting that at the end of the month, the Clara Camarão Refinery went through maintenance, impacting oil deliveries but without affecting production, as the volumes were kept in storage.
- **Gas:** Production increased by 2.8% compared to the previous month due to the workover programs carried out, as previously mentioned.

In the **Bahia Asset**, production was 13.5 thousand boe/day, a 4.4% increase compared to the previous month, with oil production at 7.7 thousand bbl/day and gas production at 5.8 thousand boe/day.

- **Oil:** Production increased by 5.7% compared to the previous month, reflecting, on the one hand, production growth in the Tiê field due to newly drilled wells, and on the other hand, a reduction in production in the Miranga field due to delivery limitations caused by a corrective maintenance shutdown of an internal field transfer pipeline.
- **Gas:** production increased by 2.7% compared to the previous month, reflecting the positive results of the workovers carried out, as well as production from Tiê, as previously mentioned. However, during the month, in addition to the pipeline shutdown in Miranga mentioned above, the Catu gas plant shut down for a scheduled three-day maintenance, impacting gas production delivery.

### 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: Mm<sup>3</sup> to boe 6.2897.

Rafael Procaci da Cunha

Vice President of Finance and Investor Relations