

## Dados Operacionais – Fevereiro/2026

Salvador, 9 de março de 2026. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de fevereiro de 2026.

Mês	Ativo Potiguar			Ativo Bahia			Total			Total		
	Óleo	Gás	Total	Óleo	Gás	Total	Óleo	Gás	Total	Óleo	Gás	Total
Janeiro	7.702	4.427	<b>12.128</b>	6.002	5.973	<b>11.974</b>	13.703	10.400	<b>24.103</b>	414.415	301.842	<b>716.257</b>
Fevereiro	7.484	4.745	<b>12.229</b>	6.268	5.860	<b>12.128</b>	13.752	10.605	<b>24.357</b>	383.773	301.914	<b>685.687</b>

A produção média do mês de fevereiro foi de 24,4 mil boe/dia, aumento de 1,1% em relação ao mês anterior. O incremento de produção tem como principal causa a entrada de poços em produção após execução de projetos de *workover* nos Ativos.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 12,2 mil boe/dia, aumento de 0,8% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 7,5 mil bbl/dia e a de gás de 4,7 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou redução de 2,8% em relação ao mês anterior, decorrente da falha de dois poços de alta vazão em Riacho da Forquilha, os quais foram reparados ao longo do mês e estão em otimização para recuperação do seu potencial produtivo.
- **Gás Natural:** a produção apresentou aumento de 7,2% em relação ao mês anterior, devido a entrada de poços em produção após realização de projetos de *workover* no campo de Cachoeirinha.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 12,1 mil boe/dia, aumento de 1,3% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 6,3 mil bbl/dia e a de gás de 5,9 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou aumento de 4,4% em relação ao mês anterior, devido a entrada de poços em produção após realização de projetos de *workover* nos campos Tiê e Remanso.
- **Gás Natural:** a produção apresentou redução de 1,9% relação ao mês anterior, decorrente da falha de poços de alta vazão em Miranga.

### Notas:

<sup>1</sup> Produção: considera média diária de participação da Companhia (*working interest*). Ativo Potiguar inclui a produção de 31 campos; 22 operados pela Companhia e 9 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, perdas e reinjeção em Tiê), 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 de Finanças, Relações com Investidores e M&A

## Operational Data – February/2026

Salvador, March 9<sup>th</sup>, 2026. **PetroReconcavo S.A.** ("Company") (B3: RECV3) hereby informs its production and delivery data for the month of February 2026.

2026	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	7,702	4,427	<b>12,128</b>	6,002	5,973	<b>11,974</b>	13,703	10,400	<b>24,103</b>	414,415	301,842	<b>716,257</b>
February	7,484	4,745	<b>12,229</b>	6,268	5,860	<b>12,128</b>	13,752	10,605	<b>24,357</b>	383,773	301,914	<b>685,687</b>

The average production in February was 24.4 thousand boe/day, an increase of 1.1% over the previous month. The main cause of the increase in production is the entry of wells into production after the execution of workover projects in the Assets.

In **Potiguar Asset**, production was 12.2 thousand boe/day, an increase of 0.8% compared to the previous month, with oil production of 7.5 thousand bbl/day and gas production of 4.7 thousand boe/day.

- **Oil:** production decreased by 2.8% in relation to the previous month, due to the failure of two high-flow wells in Riacho da Forquilha, which were repaired throughout the month and are being optimized to recover their production potential.
- **Natural Gas:** production increased by 7.2% in relation to the previous month, due to the entry of wells into production after workover projects in the Cachoeirinha field.

In **Bahia Asset**, production was 12.1 thousand boe/day, an increase of 1.3% over the previous month, with oil production of 6.3 thousand bbl/day and gas production of 5.9 thousand boe/day.

- **Oil:** production increased by 4.4% compared to the previous month, due to the entry of wells into production after workover projects in the Tiê and Remanso fields.
- **Natural Gas:** production decreased by 1.9% compared to the previous month, due to the failure of high-flow wells in Miranga.

### Notes:

<sup>1</sup> Production considers the Company's average daily participation (working interest). Potiguar Asset includes the production of 31 fields; 22 operated by the Company and 9 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.

<sup>2</sup> Oil delivery: considers volumes of oil delivered for sale, excluding / adding variances in the inventory balances.

<sup>3</sup> Gas delivery: volumes of rich gas delivered/disposed for processing (after consumption, losses and reinjection in Tiê), and rich gas sold directly to customers.

<sup>4</sup> Information in barrels of oil equivalent (boe) or barrels of oil equivalent per day (boed).

<sup>5</sup> Conversion factor: Mm<sup>3</sup> to boe 6.2897.

Rafael Procaci da Cunha

Vice President of Finance, Investor Relations and M&A