

## Dados Operacionais – Maio/2026

Salvador, 08 de junho de 2026. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de maio de 2026.

2026	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	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	275.456	<b>659.229</b>
Março	7.715	4.987	<b>12.701</b>	6.208	5.730	<b>11.937</b>	13.923	10.716	<b>24.639</b>	423.008	306.767	<b>729.775</b>
Abril	7.454	4.881	<b>12.335</b>	6.045	5.973	<b>12.018</b>	13.499	10.854	<b>24.353</b>	412.707	296.071	<b>708.778</b>
Maio	7.662	4.720	<b>12.382</b>	5.845	5.660	<b>11.505</b>	13.507	10.380	<b>23.887</b>	419.114	291.204	<b>710.319</b>

A produção média registrada em maio foi de 23,9 mil boe/dia, representando redução de 1,9% em comparação ao mês anterior. A produção foi impactada, principalmente, por eventos não programados que reduziram a eficiência de produção no Ativo Bahia.

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

- **Petróleo:** a produção apresentou aumento de 2,8% em relação ao mês anterior, devido a incremento de produção resultante de projetos de *workover* realizados em Livramento, parcialmente mitigado por falhas no fornecimento de energia elétrica por parte da concessionária.
- **Gás Natural:** a produção apresentou redução de 3,3% em relação ao mês anterior, devido a falha de poços, bem como, estabilização de poços após fluxo inicial resultante de *workovers*.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 11,5 mil boe/dia, redução de 4,3% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 5,8 mil bbl/dia e a de gás de 5,7 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou redução de 3,3% em relação ao mês anterior, devido a falha de poços somadas a eventos elétricos no polo Remanso que impactaram significativamente sua produção.
- **Gás Natural:** a produção apresentou redução de 5,2% em relação ao mês anterior, devido paradas preventivas de manutenção na estação de compressão do Polo Miranga, além de falhas em poços de alta produção de gás também 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 – April/2026

Salvador, June 08<sup>th</sup>, 2026. **PetroReconcavo S.A.** ("Company") (B3: RECV3) hereby announces its production and delivery data for the month of May 2026.

2026 Month	Daily Production (boe/day)									Total Delivery (boe)		
	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	275,456	<b>659,229</b>
March	7,715	4,987	<b>12,701</b>	6,208	5,730	<b>11,937</b>	13,923	10,716	<b>24,639</b>	423,008	306,767	<b>729,775</b>
April	7,454	4,881	<b>12,335</b>	6,045	5,973	<b>12,018</b>	13,499	10,854	<b>24,353</b>	412,707	296,071	<b>708,778</b>
May	7,662	4,720	<b>12,382</b>	5,845	5,660	<b>11,505</b>	13,507	10,380	<b>23,887</b>	419,114	291,204	<b>710,319</b>

The average production recorded in May was 23.9 thousand boe/day, representing a reduction of 1.9% compared to the previous month. Production was mainly impacted by unscheduled events that reduced production efficiency at Asset Bahia.

In **Potiguar Asset**, production was 12.4 thousand boe/day, an increase of 0.4% over the previous month, with oil production of 7.7 thousand bbl/day and gas production of 4.7 thousand boe/day.

- **Oil:** production increased by 2.8% compared to the previous month, due to the increase in production resulting from workover projects carried out in Livramento, partially mitigated by failures in the supply of electricity by the concessionaire.
- **Natural Gas:** production decreased by 3.3% compared to the previous month, primarily due to well failures, as well as the stabilization of wells following the initial flow resulting from workover activities.

In **Bahia Asset**, production was 11.5 thousand boe/day, a reduction of 4.3% compared to the previous month, with oil production of 5.8 thousand bbl/day and gas production of 5.7 thousand boe/day.

- **Oil:** production decreased by 3.3% compared to the previous month, due to well failures, in addition to electrical events at the Remanso complex that significantly impacted its production.
- **Natural Gas:** production decreased by 5.2% compared to the previous month, due to preventive maintenance stops at the compression station of the Miranga Cluster, in addition to failures in wells with high gas production also 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