

Dados Operacionais – Janeiro/2026

Salvador, 10 de fevereiro de 2026. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de janeiro de 2026.

Mês	Produção Diária (boe/dia)									Entrega Total (boe)		
	Ativo Potiguar			Ativo Bahia			Total			Total		
	Óleo	Gás	Total	Óleo	Gás	Total	Óleo	Gás	Total	Óleo	Gás	Total
Dezembro/25	7.899	4.300	12.198	6.409	6.365	12.773	14.307	10.664	24.971	446.190	308.597	754.787
Janeiro/26	7.702	4.427	12.128	6.002	5.973	11.974	13.703	10.400	24.103	414.415	301.842	716.257

A produção média do mês de janeiro foi de 24,1 mil boe/dia, queda de 3,5% em relação ao mês anterior, em função de uma parada programada na UTG Catu que impactou a produção do Ativo Bahia. Além disso, também no Ativo Bahia, houve parada não programada de 5 campos com duração de um dia devido a interrupção de fornecimento de energia elétrica.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 12,1 mil boe/dia, redução de 0,6% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 7,7 mil bbl/dia e a de gás de 4,4 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou redução de 2,5% em relação ao mês anterior, decorrente de falhas de poços de alta vazão no polo Sabiá, somadas ao declínio após fluxo inicial de poços que foram objetos de projetos de *workovers* recentes, mitigados pelo incremento na produção em Riacho da Forquilha após intervenções de reparo de poços.
- **Gás Natural:** a produção apresentou aumento de 3,0% em relação ao mês anterior, devido à entrada em operação de poços após projetos de *workovers* realizados em Riacho da Forquilha.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 12,0 mil boe/dia, redução de 6,3% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 6,0 mil bbl/dia e a de gás de 6,0 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou redução de 6,3% em relação ao mês anterior, decorrente de parada na UTG Catu, a qual foi combinada com uma parada para manutenção de oportunidade no polo Miranga por um dia. Além disso, houve impacto da interrupção de fornecimento de energia elétrica, conforme já mencionado. No campo de Tiê, a redução reflete a parada para intervenção em dois poços para realização de *workovers*.
- **Gás Natural:** a produção apresentou redução de 6,3% relação ao mês anterior, em decorrência dos mesmos acontecimentos listados acima.

Notas:

¹ 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..

² Entrega de óleo: considera volumes de petróleo entregues para venda, adicionando variações de estoque.

³ Entrega de gás: volumes de gás rico entregues/escocados para processamento (após consumo, perdas e reinjeção em Tiê), 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 de Finanças, Relações com Investidores e M&A

Operational Data – January/2026

Salvador, February 10th, 2026. **PetroReconcavo S.A.** ("Company") (B3: RECV3) hereby informs its production and delivery data for the month of January 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
December/25	7,899	4,300	12,198	6,409	6,365	12,773	14,307	10,664	24,971	446,190	308,597	754,787
January/26	7,702	4,427	12,128	6,002	5,973	11,974	13,703	10,400	24,103	414,415	301,842	716,257

Average production in January reached 24.1 thousand boe/day, representing a 3.5% decrease compared to the previous month, due to a scheduled shutdown at the Catu Gas Processing Unit (UTG Catu), which impacted production in Bahia Asset. In addition, also in the Bahia Asset, there was an unscheduled shutdown of five fields lasting one day due to an interruption in energy supply.

In **Potiguar Asset**, production totaled 12.1 thousand boe/day, a decrease of 0.6% compared to the previous month, with oil production at 7.7 thousand bbl/day and gas production at 4.4 thousand boe/day.

- **Oil:** production decreased by 2.5% compared to the previous month, due to failures in high-rate wells at the Sabiá cluster, combined with natural decline following the initial production flow of wells subject to recent workover projects. This impact was partially offset by increased production at Riacho da Forquilha following well repair interventions.
- **Natural Gas:** production increased by 3.0% compared to the previous month, driven by the start-up of wells following workover projects carried out in Riacho da Forquilha.

In **Bahia Asset**, production totaled 12.0 thousand boe/day, a decrease of 6.3% compared to the previous month, with oil production at 6.0 thousand bbl/day and gas production at 6.0 thousand boe/day.

- **Oil:** production decreased by 6.3% compared to the previous month, mainly due to a shutdown in UTG Catu, combined with a one-day opportunistic maintenance shutdown in Miranga cluster. In addition, production was impacted by the interruption in energy supply, as previously mentioned. In Tiê field, the reduction reflects a shutdown for interventions in two wells to perform workover activities.
- **Natural Gas:** production decreased by 6.3% compared to the previous month, as a result of the same events described above.

Notes:

¹ 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.

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, losses and reinjection in Tiê), 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, Investor Relations and M&A