

Dados Operacionais – Junho/2026

Salvador, 7 de julho de 2026. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de junho 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	12.128	6.002	5.973	11.974	13.703	10.400	24.103	414.415	301.842	716.257
Fevereiro	7.484	4.745	12.229	6.268	5.860	12.128	13.752	10.605	24.357	383.773	275.456	659.229
Março	7.715	4.987	12.701	6.208	5.730	11.937	13.923	10.716	24.639	423.008	306.767	729.775
Abril	7.454	4.881	12.335	6.045	5.973	12.018	13.499	10.854	24.353	412.707	296.071	708.778
Maior	7.662	4.720	12.382	5.845	5.660	11.505	13.507	10.380	23.887	419.114	291.204	710.319
Junho	7.771	4.570	12.342	6.250	5.478	11.727	14.021	10.048	24.069	425.209	205.968	631.177

A produção média registrada em junho foi de 24,1 mil boe/dia, representando aumento de 0,8% em comparação ao mês anterior. A produção foi impactada, principalmente, pelo incremento de produção no campo de Tiê devido aos projetos de workover.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 12,3 mil boe/dia, redução de 0,3% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 7,8 mil bbl/dia e a de gás de 4,6 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou aumento de 1,4% em relação ao mês anterior, devido ao início de produção de um novo poço perfurado em Cachoeirinha e novos projetos de workover em Livramento.
- **Gás Natural:** a produção apresentou redução de 3,2% em relação ao mês anterior, devido à estabilização de poços após fluxo inicial resultante de workovers. Dando continuidade ao projeto de intensificação de injeção de água, um novo poço injetor em Sabiá-da-Mata entrou em operação.

O volume de gás entregue no Ativo foi impactado por uma parada programada de manutenção na UPGN Guamaré, com duração de 21 dias, que reduziu temporariamente a entrega de gás produzido pela Companhia neste período. Para assegurar o cumprimento das obrigações contratuais de Quantidade Diária Contratada (QDC), a Companhia complementou seu suprimento por meio de compras de gás no mercado spot durante o período.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 11,7 mil boe/dia, aumento de 1,9% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 6,2 mil bbl/dia e a de gás de 5,5 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou aumento de 6,9% em relação ao mês anterior, devido aos projetos de workover realizados no campo de Tiê. Dando continuidade à campanha de re-pressurização do campo, o poço TIE-016 foi convertido para injetor.
- **Gás Natural:** a produção apresentou redução de 3,2% em relação ao mês anterior, devido a falhas de poços nos campos de Remanso e Tiê.

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/escoados 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 – June/2026

Salvador, July 7th, 2026. **PetroReconcavo S.A.** ("Company") (B3: RECV3) hereby announces its production and delivery data for the month of June 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	12,128	6,002	5,973	11,974	13,703	10,400	24,103	414,415	301,842	716,257
February	7,484	4,745	12,229	6,268	5,860	12,128	13,752	10,605	24,357	383,773	275,456	659,229
March	7,715	4,987	12,701	6,208	5,730	11,937	13,923	10,716	24,639	423,008	306,767	729,775
April	7,454	4,881	12,335	6,045	5,973	12,018	13,499	10,854	24,353	412,707	296,071	708,778
May	7,662	4,720	12,382	5,845	5,660	11,505	13,507	10,380	23,887	419,114	291,204	710,319
June	7,771	4,570	12,342	6,250	5,478	11,727	14,021	10,048	24,069	425,209	205,968	631,177

The average production recorded in June was 24.1 thousand boe/day, representing an increase of 0.8% compared to the previous month. Production was mainly impacted by the increase in production in the Tiê field due to workover projects.

In **Potiguar Asset**, production was 12.3 thousand boe/day, a reduction of 0.3% compared to the previous month, with oil production of 7.8 thousand bbl/day and gas of 4.6 thousand boe/day.

- **Oil:** production increased 1.4% over the previous month, due to the start of production from a new well drilled in Cachoeirinha and new workover projects in Livramento.
- **Natural Gas:** Production decreased by 3.2% compared to the previous month, due to the stabilization of wells after the initial flow resulting from workovers. Continuing the project to intensify water injection, a new injection well in Sabiá-da-Mata went into operation.

The volume of gas delivered by the Asset was impacted by a scheduled maintenance shutdown at UPGN Guamaré, lasting 21 days, which temporarily reduced the delivery of gas produced by the Company in this period. To ensure compliance with contractual obligations of Contracted Daily Quantity (QDC), the Company supplemented its supply through gas purchases in the spot market during the period.

In **Bahia Asset**, Production was 11.7 thousand boe/day, an increase of 1.9% over the previous month, with oil production of 6.2 thousand bbl/day and gas production of 5.5 thousand boe/day.

- **Oil:** production increased by 6.9% compared to the previous month, due to the workover projects carried out in the Tiê field. Continuing the campaign to re-pressurize the field, the TIE-016 well was converted to an injector.
- **Natural Gas:** production decreased by 3.2% compared to the previous month, due to well failures in the Remanso and Tiê fields.

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