

Dados Operacionais – Julho/2026

Salvador, 6 de agosto de 2026. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de julho 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
Maio	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
Julho	7.627	4.324	11.950	6.448	5.332	11.780	14.074	9.656	23.730	426.660	280.685	707.345

A produção média registrada em julho foi de 23,7 mil boe/dia, representando redução de 1,4% em comparação ao mês anterior. A produção de gás natural foi impactada, principalmente, por parada programada para manutenção de 12 dias na Estação de Compressores de Miranga, somados a eventos elétricos no complexo Sabiá, que afetaram petróleo e gás associado no Ativo Potiguar.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 12,0 mil boe/dia, redução de 3,2% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 7,6 mil bbl/dia e a de gás de 4,3 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou redução de 1,9% em relação ao mês anterior, devido a falhas no fornecimento elétrico no complexo Sabiá, somado à estabilização de poços após flush inicial de workovers realizados em junho. Estes impactos foram parcialmente compensados pelos resultados dos projetos de workover no campo de Livramento.
- **Gás Natural:** a produção apresentou redução de 5,4% em relação ao mês anterior, devido aos mesmos motivos mencionados acima.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 11,8 mil boe/dia, estável em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 6,4 mil bbl/dia e a de gás de 5,3 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou aumento de 3,2% em relação ao mês anterior, devido ao reparo e retorno de produção de poços em Tiê e em Remanso.
- **Gás Natural:** a produção apresentou redução de 2,7% em relação ao mês anterior, relacionado à parada programada para manutenção de 12 dias na Estação de Compressores de Miranga, parcialmente mitigada pelo incremento na produção de Tiê após reparo de poço.

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 – July/2026

Salvador, August 6, 2026. **PetroReconcavo S.A.** ("Company") (B3: RECV3) hereby informs its production and delivery data for the month of July 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
July	7,627	4,324	11,950	6,448	5,332	11,780	14,074	9,656	23,730	426,660	280,685	707,345

The average production recorded in July was 23.7 thousand boe/day, representing a reduction of 1.4% compared to the previous month. Natural gas production was mainly impacted by a 12-day scheduled maintenance shutdown at the Miranga Compressor Station, in addition to electrical events at the Sabiá complex, which affected oil and associated gas at the Potiguar Asset.

In **Potiguar Asset**, production was 12.0 thousand boe/day, a reduction of 0.3% compared to the previous month, with oil production of 7.6 thousand bbl/day and gas of 4.3 thousand boe/day.

- **Oil:** production decreased by 1.9% compared to the previous month, due to failures in the electricity supply at the Sabiá complex, added to the stabilization of wells after the initial flush of workovers carried out in June. These impacts were partially offset by the results of the workover projects in the Livramento field.
- **Natural Gas:** production decreased by 5.4% in relation to the previous month, due to the same reasons mentioned above.

In **Bahia Asset**, production was 11.8 thousand boe/day, stable in relation to the previous month, with oil production of 6.4 thousand bbl/day and gas production of 5.3 thousand boe/day.

- **Oil:** production increased by 3.2% compared to the previous month, due to the repair and return of production from wells in Tiê and Remanso.
- **Natural Gas:** production decreased by 2.7% compared to the previous month, related to the scheduled shutdown for 12-day maintenance at the Miranga Compressor Station, partially mitigated by the increase in Tiê production after well repair.

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/dispensed 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