Dados Operacionais – Outubro/2026

Salvador, 06 de novembro de 2026. A **PetroReconcavo** S.A. ("Companhia") (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de outubro 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**
Agosto	7.568	4.207	**11.775**	6.741	5.280	**12.022**	14.309	9.488	**23.797**	446.766	274.839	**721.605**
Setembro	7.493	4.161	**11.654**	6.619	5.226	**11.845**	14.112	9.387	**23.499**	433.122	269.724	**702.846**
Outubro	7.240	4.054	**11.294**	6.401	4.838	**11.239**	13.641	8.891	**22.532**	421.382	258.435	**679.818**

A produção média registrada em outubro foi de 22,5 mil boe/dia, redução de 4,1% em relação ao mês anterior, em função de parada programa para manutenção em unidade de processamento de gás de parceiros na Bahia, somada a falhas de poços no Ativo Potiguar.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 11,3 mil boe/dia, 3,1% menor em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 7,2 mil bbl/dia e 4,1 mil boe/dia de gás natural.

- **Petróleo:** a produção apresentou redução de 3,4% em relação ao mês anterior, devido a estabilização de flush inicial após realização de workovers, somada à falha de poços e parada programada na estação de Lorena para manutenção de equipamentos.
- **Gás Natural:** a produção apresentou redução de 2,6% em relação ao mês anterior, devido aos mesmos fatores mencionados acima.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 11,2 mil boe/dia, 5,1% menor em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 6,4 mil bbl/dia e 4,8 mil boe/dia de gás natural.

- **Petróleo:** a produção apresentou redução de 3,3% em relação ao mês anterior, impactada por falha de poço de alta vazão no campo de Tiê e em Remanso.
- **Gás Natural:** a produção apresentou redução de 7,4% em relação ao mês anterior, devido à parada programa para manutenção de estação de tratamento de gás de parceiro, conforme comunicado em 30 de outubro.

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 (Mm^3 para boe) 6,2897.

Rafael Procaci da Cunha

Vice-Presidente de Finanças, M&A e Relações com Investidores

Operational Data – October/2026

Salvador, November 06, 2026. **PetroReconcavo** S.A. ("Company") (B3: RECV3) informs its production and delivery data for the month of October 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**
August	7,568	4,207	**11,775**	6,741	5,280	**12,022**	14,309	9,488	**23,797**	446,766	274,839	**721,605**
September	7,493	4,161	**11,654**	6,619	5,226	**11,845**	14,112	9,387	**23,499**	433,122	269,724	**702,846**
October	7,240	4,054	**11,294**	6,401	4,838	**11,239**	13,641	8,891	**22,532**	421,382	258,435	**679,818**

The average production recorded in October was 22.5 thousand boe/day, a reduction of 4.1% compared to the previous month, due to a scheduled shutdown for maintenance at a gas processing unit of partners in Bahia, added to failures of wells in the Potiguar Asset.

In the **Potiguar Asset**, production was 11.3 thousand boe/day, 3.1% lower than the previous month, with oil production of 7.2 thousand bbl/day and 4.1 thousand boe/day of natural gas.

- **Oil:** production decreased by 3.4% compared to the previous month, due to the stabilization of the initial flush after workovers, added to the failure of wells and scheduled shutdown at the Lorena station for equipment maintenance.
- **Natural Gas:** production decreased by 2.6% compared to the previous month, due to the same factors mentioned above.

In **Bahia Asset**, production was 11.2 thousand boe/day, 5.1% lower than the previous month, with oil production of 6.4 thousand bbl/day and 4.8 thousand boe/day of natural gas.

- **Oil:** production decreased by 3.3% compared to the previous month, impacted by the failure of a high-flow well in the Tiê field and in Remanso.
- **Natural Gas:** production decreased by 7.4% compared to the previous month, due to the shutdown of the partner's gas treatment plant maintenance program, as reported on October 30.

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, M&A and Investor Relations