

Dados Operacionais - Outubro/2025

Salvador, 6 de novembro de 2025. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de outubro de 2025.

2025	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
Janeiro	8.505	4.749	13.253	7.686	5.845	13.531	16.190	10.594	26.784	491.107	293.842	784.949
Fevereiro	8.546	4.772	13.318	7.710	6.261	13.971	16.256	11.033	27.289	469.207	279.844	749.050
Março	8.735	4.728	13.462	7.752	6.500	14.252	16.487	11.228	27.715	504.103	313.045	817.148
Abril	9.129	4.877	14.006	7.481	6.358	13.839	16.610	11.235	27.846	496.210	311.659	807.869
Maio	8.828	4.773	13.601	7.613	6.164	13.777	16.440	10.937	27.378	491.439	316.083	807.522
Junho	8.700	4.840	13.540	7.265	6.072	13.336	15.964	10.912	26.876	491.846	307.558	799.404
Julho	8.466	4.636	13.102	7.478	6.282	13.760	15.944	10.918	26.862	488.125	303.367	791.493
Agosto	8.229	4.603	12.832	7.408	6.195	13.603	15.637	10.798	26.435	478.507	293.843	772.351
Setembro	8.275	4.578	12.853	6.902	6.211	13.114	15.177	10.790	25.967	454.179	301.636	755.815
Outubro	7.995	4.542	12.537	6.376	5.970	12.346	14.371	10.511	24.882	445.137	305.237	750.375

A produção média do mês de outubro foi de 24,9 mil boe/dia, queda de 4,2% em relação ao mês anterior, em função da queda de produção no campo de Tiê e de paradas para manutenção nos dois ativos.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 12,5 mil boe/dia, queda de 2,5% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 8,0 mil bbl/dia e a de gás de 4,5 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou queda de 3,4% em relação ao mês anterior, em função de duas manutenções programadas, em Riacho da Forquilha e Sabiá. Além disso, neste mês houve uma desconexão do fluxo de energia no sistema interligado brasileiro, impactando temporariamente a produção. Vale destacar, que no dia 11 de outubro, a Companhia concluiu o *farm-out* de 50% de sete concessões no ativo, com a consequente redução de 77 boe/dia médios na produção de propriedade da Companhia.
- **Gás:** a produção apresentou redução de 0,8% em relação ao mês anterior, devido aos fatores mencionados acima.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 12,3 mil boe/dia, redução de 5,9% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 6,4 mil bbl/dia e a de gás de 6,0 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou redução de 7,6% em relação ao mês anterior devido, principalmente, à perda de produção no campo de Tiê. Cabe destacar que o poço TIE-001 apresentou uma falha que resultou em uma parada de aproximadamente 10 dias. Além disso, houve uma parada não programada em Remanso, além da desconexão do fluxo de energia mencionada acima.
- **Gás:** a produção apresentou redução de 3,9% relação ao mês anterior devido aos fatores mencionados anteriormente.

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 e de Relações com Investidores

Operational Data – October/2025

Salvador, November 6th, 2025. PetroReconcavo S.A. ("Company") (B3: RECV3) hereby informs its production and delivery data for the month of October 2025.

2025	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	8,505	4,749	13,253	7,686	5,845	13,531	16,190	10,594	26,784	491,107	293,842	784,949
February	8,546	4,772	13,318	7,710	6,261	13,971	16,256	11,033	27,289	469,207	279,844	749,050
March	8,735	4,728	13,462	7,752	6,500	14,252	16,487	11,228	27,715	504,103	313,045	817,148
April	9,129	4,877	14,006	7,481	6,358	13,839	16,610	11,235	27,846	496,210	311,659	807,869
May	8,828	4,773	13,601	7,613	6,164	13,777	16,440	10,937	27,378	491,439	316,083	807,522
June	8,700	4,840	13,540	7,265	6,072	13,336	15,964	10,912	26,876	491,846	307,558	799,404
July	8,466	4,636	13,102	7,478	6,282	13,760	15,944	10,918	26,862	488,125	303,367	791,493
August	8,229	4,603	12,832	7,408	6,195	13,603	15,637	10,798	26,435	478,507	293,843	772,351
September	8,275	4,578	12,853	6,902	6,211	13,114	15,177	10,790	25,967	454,179	301,636	755,815
October	7,995	4,542	12,537	6,376	5,970	12,346	14,371	10,511	24,882	445,137	305,237	750,375

The average production in October was 24,9 thousand boe/day, a decrease of 4.2% in relation to the previous month, due to the drop in production in the Tiê field and maintenance shutdowns in both assets.

In the **Potiguar Asset**, production was 12.5 thousand boe/day, reduction of 2.5% from the previous month, with oil production of 8.0 thousand bbl/day and gas production of 4.5 thousand boe/day.

- **Oil:** production fell 3.4% in relation to the previous month, due to two scheduled maintenances, in Riacho da Forquilha and Sabiá. In addition, this month there was a disconnection of the energy flow in the Brazilian interconnected system, temporarily impacting production. It is worth noting that on October 11th, the Company completed the farm-out of 50% of seven concessions in the asset, resulting in an average reduction of 77 boe/day in the Company-owned production.
- **Gas:** production decreased by 0.8% compared to the previous month, due to the factors mentioned above.

In the **Bahia Asset**, production was 12.3 thousand boe/day, a reduction of 5.9% compared to the previous month, with oil production of 6.4 thousand bbl/day and gas of 6.0 thousand boe/day.

- **Oil:** production decreased by 7.6% compared to the previous month, mainly due to the loss of production in the Tiê field. It also is worth mentioning that the TIE-001 well had a failure that resulted in a shutdown of approximately 10 days. Moreover, there was an unscheduled stop in Remanso, in addition to the disconnection of the energy flow mentioned above.
- **Gas:** production decreased by 3.9% compared to the previous month due to the factors mentioned 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 and Investor Relations