

DADOS OPERACIONAIS - NOVEMBRO/2024

Salvador, 6 dezembro de 2024. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de novembro de 2024.

2024	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	9.776	4.663	14.439	6.253	6.544	12.798	16.029	11.207	27.236	514.758	315.768	830.526
Fevereiro	9.239	4.683	13.923	6.044	6.288	12.332	15.284	10.971	26.255	432.865	298.442	731.307
Março	9.024	4.767	13.791	5.799	6.055	11.854	14.823	10.823	25.645	445.919	316.480	762.400
Abril	9.144	5.141	14.285	5.830	5.761	11.591	14.974	10.902	25.876	453.635	302.096	755.731
Mai	8.991	5.147	14.138	5.870	6.011	11.881	14.861	11.158	26.019	462.385	325.892	788.278
Junho	8.906	4.642	13.548	6.852	6.529	13.382	15.759	11.172	26.930	471.746	317.571	789.317
Julho	8.624	4.619	13.243	6.768	6.872	13.639	15.392	11.491	26.883	474.663	326.881	801.544
Agosto	8.476	4.730	13.206	6.339	6.143	12.482	14.815	10.873	25.688	439.053	286.251	725.304
Setembro	8.642	4.900	13.542	6.644	6.364	13.008	15.287	11.264	26.550	472.043	314.123	786.167
Outubro	8.711	5.008	13.719	6.865	6.212	13.077	15.576	11.220	26.796	484.554	319.735	804.289
Novembro	8.409	4.838	13.247	6.980	5.895	12.874	15.388	10.733	26.121	453.555	294.411	747.966

A produção consolidada do mês de novembro foi de 26.121 boe/dia, redução de 2,5% na comparação mensal, impactada pela redução de 3,5% na produção de óleo no Ativo Potiguar e de 5,1% na produção de gás no Ativo Bahia, principalmente no Polo Miranga. No mês de novembro, a Companhia realizou um alto número de *well services*, perfazendo um patamar de 18 workovers no período, que totalizaram 189 projetos no acumulado do ano.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 13.247 boe/dia, queda de 3,4% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 8.409 bbl/dia e a de gás de 4.838 boe/dia.

- A produção de **Petróleo** reduziu 3,5% enquanto a produção de **Gás** reduziu 3,4%, em relação ao mês anterior, em função da falha de poços de alta vazão.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 12.874 boe/dia, redução de 1,5% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 6.980 bbl/dia e a de gás de 5.895 boe/dia.

- **Petróleo:** a produção aumentou 1,7% em relação ao mês anterior, apesar de duas paradas de produção em Tiê para ampliação da capacidade de processamento, já previstas, com a entrada de novos poços. Cabe destacar, que foram concluídos dois poços no Campo de Tiê (TIE-12 e TIE-09), que iniciaram produção no final do mês.
- **Gás:** a produção diminuiu 5,1% em relação ao mês anterior em função de falhas de bombas em poços de gás de alta produção em Miranga e Jacuípe. Além disso, houve parada para manutenção corretiva realizada em gasoduto de terceiro, resultando em um impacto negativo adicional.

Notas:

¹ Produção: considera média diária de participação da Companhia (*working interest*). Ativo Potiguar inclui a produção de 31 campos; 29 operados pela Companhia e 2 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 e perdas), 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

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

OPERATIONAL DATA - November/2024

Salvador, December 6th, 2024. **PetroReconcavo S.A.** ("Company") (B3: RECV3) hereby announces its production and delivery data for the month of November 2024.

2024	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	9,776	4,663	14,439	6,253	6,544	12,798	16,029	11,207	27,236	514,758	315,768	830,526
February	9,239	4,683	13,923	6,044	6,288	12,332	15,284	10,971	26,255	432,865	298,442	731,307
March	9,024	4,767	13,791	5,799	6,055	11,854	14,823	10,823	25,645	445,919	316,480	762,400
April	9,144	5,141	14,285	5,830	5,761	11,591	14,974	10,902	25,876	453,635	302,096	755,731
May	8,991	5,147	14,138	5,870	6,011	11,881	14,861	11,158	26,019	462,385	325,892	788,278
June	8,906	4,642	13,548	6,852	6,529	13,382	15,759	11,172	26,930	471,746	317,571	789,317
July	8,624	4,619	13,243	6,768	6,872	13,639	15,392	11,491	26,883	474,663	326,881	801,544
August	8,476	4,730	13,206	6,339	6,143	12,482	14,815	10,873	25,688	439,053	286,251	725,304
September	8,642	4,900	13,542	6,644	6,364	13,008	15,287	11,264	26,550	472,043	314,123	786,167
October	8,711	5,008	13,719	6,865	6,212	13,077	15,576	11,220	26,796	484,554	319,735	804,289
November	8,409	4,838	13,247	6,980	5,895	12,874	15,388	10,733	26,121	453,555	294,411	747,966

The consolidated production for the month of November was 26,121 boe/day, a 2.5% decrease compared to the previous month, impacted by a 3.5% reduction in oil production at the Potiguar Asset and a 5.1% reduction in gas production at the Bahia Asset, mainly at the Miranga Cluster. In November, the Company conducted a high number of well services, performing 18 workovers during the period, bringing the total to 189 projects year-to-date.

In the **Potiguar Asset**, production totaled 13,247 boe/day, a 3.4% decrease compared to the previous month, with oil production at 8,409 bbl/day and gas production at 4,838 boe/day.

- **Oil** production decreased by 3.5%, while **Gas** production decreased by 3.4% compared to the previous month, due to failures in high production wells.

In the **Bahia Asset**, production reached 12,874 boe/day, a 1.5% decrease compared to the previous month, with oil production at 6,980 bbl/day and gas production at 5,895 boe/day.

- **Oil**: Production increased by 1.7% compared to the previous month, despite two planned production shutdowns at Tiê for processing capacity expansion, as planned, along with the start of new wells. It is worth mentioning that two wells were completed in the Tiê Field (TIE-12 and TIE-09), which began production at the end of the month.
- **Gas**: Production decreased by 5.1% compared to the previous month due to pump failures in high-production gas wells at Miranga and Jacuípe. Additionally, there was a corrective maintenance shutdown on a third-party's gas pipeline, resulting in an additional negative impact.

Notes:

¹ Production considers the Company's average daily participation (working interest). Potiguar Asset includes the production of 31 fields; 29 operated by the Company and 2 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 and losses), 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

Chief Financial and Investor Relations Officer