

DADOS OPERACIONAIS - JULHO/2024

Salvador, 8 de agosto de 2024. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de julho 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
Maiο	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

A produção consolidada do mês de julho foi de 26.883 boe/dia, estável na comparação mensal, mantendo o ritmo de execução do programa de *workovers*, com média acima de 20 projetos realizados durante o mês. A Companhia realizou 109 *workovers* no acumulado do ano, até o final deste mês.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 13.243 boe/dia, redução de 2%, sendo a produção de petróleo de 8.624 bbl/dia e a de gás em 4.619 boe/dia.

- **Petróleo:** a produção reduziu 3% em relação ao mês anterior, em função do declínio dos poços perfurados em Boa Esperança, conforme mencionado no mês anterior. Além disso, o declínio inicial de recentes fraturamentos no campo de Lorena também impactaram a produção mensal;
- **Gás:** a produção ficou estável em relação ao mês anterior.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 13.639 boe/dia, aumento de 2%, sendo a produção de petróleo de 6.768 bbl/dia e a de gás em 6.872 boe/dia.

- **Petróleo:** a produção reduziu 1% em relação ao mês anterior impactado por queda de produção em Miranga e Remanso, parcialmente mitigado pelo incremento do campo de Tiê;
- **Gás:** a produção aumentou 5% em relação ao mês anterior, em função do resultado de projetos de *workover* em Miranga e da produção de Tiê (gás parcialmente reinjetado no reservatório).

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 3R Rio Ventura 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 - JULY/2024

Salvador, August 8th, 2024. **PetroReconcavo** S.A. ("Company") (B3: RECV3) hereby announces its production and delivery data for the month of July 2024.

2024	Daily Production (boe/day)									Total Delivery (boe)		
	Potiguar Asset			Bahia Asset			Total			Total		
Month	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

The consolidated production for July was 26,883 boe/day, stable compared to the previous month, maintaining the pace of the workover program, with an average of over 20 projects completed during the month. The Company has conducted 109 workovers year-to-date, until the end of this month.

In the **Potiguar Asset**, production was 13,243 boe/day, a reduction of 2%, with oil production at 8,624 bbl/day and gas production at 4,619 boe/day.

- **Oil:** Production decreased by 3% compared to the previous month due to the decline in wells drilled in Boa Esperança, as mentioned in the previous month. Additionally, the initial decline of recent fracturing in the Lorena field also impacted monthly production;
- **Gas:** Production remained in line with the previous month.

In the **Bahia Asset**, production was 13,639 boe/day, an increase of 2%, with oil production at 6,768 bbl/day and gas production at 6,872 boe/day.

- **Oil:** Production decreased by 1% compared to the previous month, impacted by a decline in production at Miranga and Remanso, partially offset by the increase from the Tiê field;
- **Gas:** Production increased by 5% compared to the previous month, due to the results of workover projects at Miranga and the production from Tiê (with gas partially reinjected into the reservoir).

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 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 3R Rio Ventura 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