

DADOS OPERACIONAIS - ABRIL/2024

Salvador, 09 de maio de 2024. A **PetroReconcavo** S.A. ("Companhia") (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de abril 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

A produção consolidada do mês de abril foi de 25.876 boe/dia, com aumento de 1% na comparação mensal.

No **Ativo Potiguar,** a produção foi de 14.285 boe/dia, aumento de 4%, sendo a produção de petróleo em 9.144 boe/dia e a de gás em 5.141 boe/dia.

- Petróleo: a produção aumentou 1%, em relação ao mês anterior, impactada pela completação de poços perfurados nos campos de Boa Esperança e Sabiá da Mata, apesar dos efeitos causados pelas chuvas e pelas interrupções nas redes elétricas, conforme explicado no mês de março;
- Gás: a produção aumentou 8%, em relação ao mês anterior, refletindo a continuidade dos projetos de workover, completação de poços perfurados e trabalhos de manutenção para otimização da produção.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 11.591 boe/dia, queda de 2%, sendo a produção de petróleo em 5.830 boe/dia e de gás em 5.761 boe/dia.

- Petróleo: a produção aumentou 1%, em relação ao mês anterior, sobretudo em função da retomada da produção de dois poços de alta vazão no Campo de Tiê, apesar dos impactados causados por falhas em poços e interrupções elétricas relacionadas às fortes chuvas no período;
- Gás: a produção reduziu 5%, em relação ao mês anterior, impactada por restrição da exportação de gás entre os dias 04 e 07 por requisição do operador da UTG Catu para manutenções programada, além de falhas em poço e sistemas de compressão, causadas por interrupções nas redes elétricas locais, relacionadas as fortes chuvas no período.

Notas:

Rafael Procaci da Cunha

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

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;

⁴Informações em barris de óleo equivalente (boe) ou barris de óleo equivalente por dia (boed);

⁵ Fator de conversão (Mm³ para boe) 6,2897.



OPERATIONAL DATA - APRIL/2024

Salvador, May 09, 2024. **PetroReconcavo** S.A. ("Company") (B3: RECV3) hereby announces its production and delivery data for the month of April 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

Consolidated production for the month of April was 25,876 boe/day, up 1% month-on-month.

In the **Potiguar Asset**, production was 14,285 boe/day, an increase of 4%, with oil production at 9,144 boe/day and gas production at 5,141 boe/day.

- Oil: production increased 1% compared to the previous month, impacted by the completion of wells drilled in the Boa Esperança and Sabiá da Mata fields, despite the effects caused by rains and interruptions in the power grids, as explained in March;
- Gas: production increased 8% month-on-month, reflecting the continuation of workover projects, completion of drilled wells and maintenance work to optimize production.

In the **Bahia Asset**, production was 11,591 boe/day, down 2%, with oil production at 5,830 boe/day and gas at 5,761 boe/day.

- Oil: production increased 1% compared to the previous month, mainly due to the resumption of production from two high-flow wells in the Tiê Field, despite the impacts caused by well failures and electrical interruptions related to heavy rains in the period;
- Gas: production decreased 5% compared to the previous month, impacted by the restriction of gas exports between the 4th and 7th due to the request of the UTG Catu operator for scheduled maintenance, in addition to failures in wells and compression systems, caused by interruptions in the local power grids, related to heavy rains in the period.

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;

⁴Information in barrels of oil equivalent (boe) or barrels of oil equivalent per day (boed);

⁵ Conversion factor: Mm³ to boe 6.2897.