



## DADOS OPERACIONAIS - JANEIRO/2024

Salvador, 16 de fevereiro de 2024. A PetroReconcavo S.A. (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega preliminares e não auditados referentes ao mês de janeiro de 2024.

| 2024    | Produção Diária (boed) |       |        |             |       |        |        |        |        | Entrega (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 |

A produção consolidada do mês de janeiro foi de 27.236 boed, demonstrando a retomada gradual de produção, após paralização ocorrida no Ativo Potiguar em dezembro, conforme já divulgado ao mercado.

Ativo Potiguar: a produção foi de 14.439 boed, com produção petróleo de 9.776 boed e gás de 4.663 boed, ambos com crescimento em função da retomada gradual de produção mencionada.

No Ativo Bahia, a produção foi de 12.798 boed, com produção petróleo estável de 6.253 boed. A produção de gás foi de 6.544 boed com queda na comparação mensal, em parte devido ao declínio normal da produção no campo de Miranga após ações de incremento implementadas entre novembro e dezembro de 2023.

### Notas:

- Produção: considera média diária de participação da Companhia (working interest). Ativo Potiguar inclui a produção de 32 campos; 30 operados pela Companhia e 2 operados pela Mandacaru Energia. Ativo Bahia inclui a produção dos campos Tiê e Tartaruga; dos 16 campos do Polo Remanso + BTREC e 8 campos do Polo Miranga 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.;
- Entrega de óleo: considera volumes de petróleo entregues para venda, excluindo / adicionando variações em saldos de estoque;
- Entrega de gás: volumes de gás rico entregues/escoados para processamento (após consumo e perdas), e de gás rico vendido diretamente aos clientes;
- Informações em barris de óleo equivalente (boe) ou barris de óleo equivalente por dia (boed);
- Fator de conversão: Mm<sup>3</sup> para boe 6,2897.

Rafael Procaci da Cunha

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores



## OPERATIONAL DATA - JANUARY/2024

Salvador, February 16, 2024. PetroReconcavo S.A. ("Company") (B3: RECV3) hereby announces its preliminary and unaudited production and delivery data for the month of January 2024.

| 2024    | Daily Production (boed) |       |        |             |       |        |        |        |        | 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 |

Consolidated production in January was 27,236 boed, demonstrating the gradual resumption of production, after the shutdown of the Potiguar Asset in December, as already disclosed to the market.

Potiguar Asset: production was 14,439 boed, with oil production of 9,776 boed and gas of 4,663 boed, both with growth due to the gradual resumption of production mentioned above.

At Bahia Asset, production was 12,798 boed, with stable oil production of 6,253 boed. Gas production was 6,544 boed, down month-on-month, partly due to the normal decline in production in the Miranga field following incremental actions implemented between November and December 2023.

### Notes:

- Production: considers the Company's average daily participation (working interest). Potiguar Asset includes the production of 32 fields; 30 operated by the Company and 2 operated by Mandacaru Energia. Bahia Asset includes the production of the Tiê and Tartaruga fields; the 16 fields of the Remanso + BTREC Cluster and 8 fields of the Miranga Cluster 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.;
- Oil delivery: considers volumes of oil delivered for sale, excluding / adding variances in the inventory balances;
- Gas delivery: volumes of rich gas delivered/disposed for processing (after consumption and losses), and rich gas sold directly to customers;
- Information in barrels of oil equivalent (boe) or barrels of oil equivalent per day (boed);
- Conversion factor: Mm<sup>3</sup> to boe 6.2897.

Rafael Procaci da Cunha

Chief Financial and Investor Relations Officer