

**COMUNICADO AO MERCADO**
**DADOS DE PRODUÇÃO – MAIO/2023**

A **PetroReconcavo S.A.** ou “Companhia”, (B3: RECV3), em linha com as melhores práticas de governança corporativa, informa os seus dados de produção preliminares e não auditados referentes ao mês de maio de 2023.

	Média Diária de Produção Working Interest					% Variação		
	Jan-23	Fev-23	Mar-23	1T23	Abr-23	Mai-23	Mai-23 vs Abr-23	Mai-23 vs 1T23
<b>Ativo Potiguar</b> <sup>(1)</sup>								
Óleo (bbl/dia)	8.807	8.806	8.759	8.790	8.959	9.125	1,9%	3,8%
Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	672	643	688	669	673	667 <sup>(6)</sup>	-0,8%	-0,2%
<b>Total Ativo Potiguar (boe/dia)</b>	<b>13.033</b>	<b>12.853</b>	<b>13.087</b>	<b>12.996</b>	<b>13.190</b>	<b>13.323</b>	<b>1,0%</b>	<b>2,5%</b>
<b>Ativo Bahia / Sergipe</b> <sup>(2)</sup>								
Óleo (bbl/dia)	4.572	4.324	6.331 <sup>(4)</sup>	5.101	6.563	6.015	-8,3%	17,9%
Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	965	986	1.061	1.005	1.010	974	-3,5%	-3,0%
<b>Total Ativo Bahia / Sergipe (boe/dia)</b>	<b>10.641</b>	<b>10.523</b>	<b>13.008</b>	<b>11.420</b>	<b>12.912</b>	<b>12.143</b> <sup>(5)</sup>	<b>-6,0%</b>	<b>6,3%</b>
<b>PetroReconcavo</b>								
Total Óleo (bbl/dia)	13.379	13.130	15.090	13.891	15.522	15.141	-2,5%	9,0%
Total Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	1.637	1.629	1.750	1.673	1.682	1.642	-2,4%	-1,9%
<b>Total PetroReconcavo (boe/dia)</b> <sup>(3)</sup>	<b>23.674</b>	<b>23.376</b>	<b>26.095</b>	<b>24.415</b>	<b>26.102</b>	<b>25.466</b>	<b>-2,4%</b>	<b>4,3%</b>

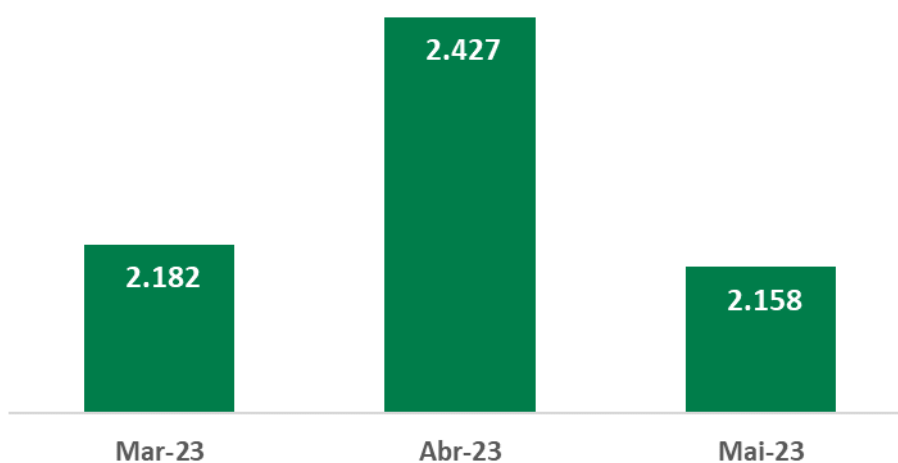
Fonte: Boletim Mensal de Produção reportado à ANP e Dados da Companhia (Produção Ajustada)

**Notas:**

- (1) inclui a produção dos 33 campos; 31 operados pela Companhia e 2 operados pelo parceiro Mandacaru Energia;
- (2) inclui a produção dos campos de Tiê e de 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.;
- (3) fator de conversão de Mm<sup>3</sup> para BOE de 6,2897;
- (4) dado referente a Produção Ajustada calculada pela Companhia, que apresenta diferença em relação ao Boletim Mensal reportado à ANP em razão do consumo do estoque equivalente a (7.139) bbl de petróleo, acumulado nos meses de janeiro e fevereiro;
- (5) produção fiscal de óleo do Ativo Bahia reportada a ANP foi impactada pela interrupção parcial nas transferências entre os dias 27 e 31 de maio no contexto de desinterdição do Polo Bahia Terra (Petrobras) e consequente retomada das transferências via duto, o que provocou retenção de parte da produção da Área Sul na Estação Nova Cassarongongo (54 BOPD) e acúmulo de produção em tanques operacionais da área centro norte (58 BOPD), este volume será transferido em junho;
- (6) em razão de parada não programada para manutenção corretiva em gasoduto de terceiro que interliga o ponto de entrega de gás rico (ECC-Upanema) até a UPGN Guamaré, houve interrupção de transferência de gás natural, afetando a produção da Companhia com a parada da produção de poços de gás não associados. No mês de maio, a relação de gás natural produzido com o gás natural disponibilizado para processamento na UPGN Guamaré foi de 46%. Concluída a manutenção do duto, conforme divulgado em Comunicado ao Mercado dia 06 de junho, a produção normalizada do Ativo Potiguar se manteve até 12 de junho em média em 14.400 barris de óleo equivalente por dia, sendo 9.780 barris de óleo e 740 mil metros cúbicos de gás natural por dia.

Destacamos abaixo os resultados da produção da recém incorporada SPE Tiêta (Campos de Tiê e 75% de participação do campo de Tartaruga), operados pela Companhia a partir de 1 de março de 2023. A produção no mês de maio foi impactada pela parada de poços de alta vazão para intervenções de workover.

#### SPE Tiêta | Produção Média Diária (boe/dia)



A produção por Cluster pode ser encontrada no [Suporte a Modelagem](#) no site de Relações com Investidores.

Salvador, 14 de junho de 2023.

Rafael Procaci da Cunha  
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores