

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

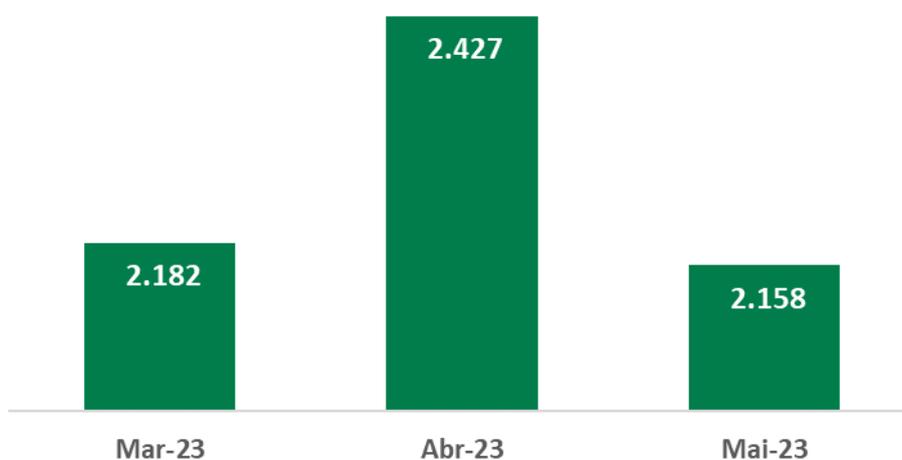
Fonte: Boletim Mensal de Produção reportado à ANP e Dados da Companhia (Produção Ajustada)

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 Mm³ 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