

COMUNICADO AO MERCADO
DADOS DE PRODUÇÃO – NOVEMBRO/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 novembro de 2023.

	Média Diária de Produção Working Interest					% Variação	
	1T23	2T23	3T23	Out-23	Nov-23	Nov-23 vs Out-23	Nov-23 vs 3T23
Ativo Potiguar ⁽¹⁾							
Óleo (bbl/dia)	8.790	9.343	10.146	9.799	9.122	-6,9%	-10,1%
Gás (Mm ³ /dia)	669	692	820	762	741	-2,8%	-9,6%
Total Ativo Potiguar (boe/dia)	12.996	13.695	15.300	14.593	13.783	-5,6%	-9,9%
Ativo Bahia ⁽²⁾							
Óleo (bbl/dia)	5.101	6.226	6.468	6.457	5.846	-9,5%	-9,6%
Gás (Mm ³ /dia)	1.005	974	984	996	995	-0,1%	1,1%
Total Ativo Bahia (boe/dia)	11.420	12.350	12.657	12.722	12.105	-4,9%	-4,4%
PetroReconcavo							
Total Óleo (bbl/dia)	13.891	15.569	16.614	16.255	14.969	-7,9%	-9,9%
Total Gás (Mm ³ /dia)	1.673	1.666	1.804	1.758	1.736	-1,3%	-3,7%
Total PetroReconcavo (boe/dia) ⁽³⁾	24.415	26.045	27.958	27.315	25.888	-5,2%	-7,4%

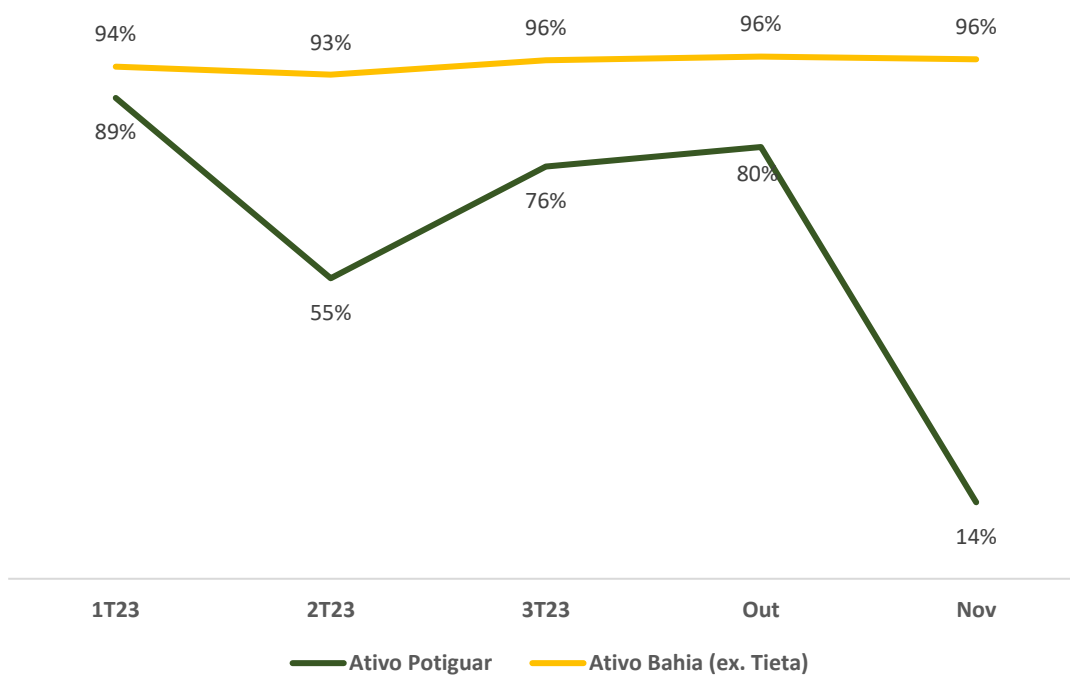
Fonte: Boletim Mensal de Produção Fiscal reportado à ANP

Notas:

- (1) inclui a produção de 32 campos; 30 operados pela Companhia e 2 operados pela Mandacaru Energia;
- (2) 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.;
- (3) fator de conversão de Mm³ para BOE de 6,2897.

Os resultados de produção do mês de novembro foram impactos por falhas em poços na Bahia (Tie-01 com perda estimada em 358 BOED) e no Rio Grande do Norte (RFQ 30 e RFQ 40 com perdas estimadas em 190 BOED), todos já reparados e retornados à operação. Ao longo do mês de novembro, a Companhia executou manutenções de oportunidade em sistemas de produção associados às estações coletoras e compressoras do Ativo Potiguar, aproveitando a parada para Manutenção da UPGN Guimarães entre os dias 04 e 29 de novembro. A parada para manutenção afetou o volume de gás processado e comercializado pela Companhia no período, conforme apresentado no gráfico abaixo.

Histórico do Percentual de Vendas do Gás Natural Rico (vendas / produção bruta)



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

Salvador, 13 de dezembro de 2023.

Rafael Procaci da Cunha
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores