

COMUNICADO AO MERCADO
DADOS DE PRODUÇÃO – FEVEREIRO/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 fevereiro de 2023. A produção dos campos de Tiê e Tartaruga adquiridos pela Companhia em 28 de fevereiro de 2023 não estão contidos neste comunicado e passarão a integrar a produção do Ativo Bahia a partir de 01 de março de 2023.

	Média Diária de Produção Working Interest			% Variação	
	4T22	Jan-23	Fev-23	Fev-23 vs Jan-23	Fev-23 vs 4T22
Ativo Potiguar ⁽¹⁾					
Óleo (bbl/dia)	8.913	8.807	8.806 ⁽⁴⁾	0,0%	-1,2%
Gás (Mm ³ /dia)	671	672	645	-3,9%	-3,8%
Total Ativo Potiguar (boe/dia)	13.131	13.033	12.865	-1,3%	-2,0%
Ativo Bahia ⁽²⁾					
Óleo (bbl/dia)	4.484	4.572	4.324 ⁽⁵⁾	-5,4%	-3,6%
Gás (Mm ³ /dia)	868	965	986	2,1%	13,6%
Total Ativo Bahia (boe/dia)	9.941	10.641	10.523	-1,1%	5,9%
PetroReconcavo					
Total Óleo (bbl/dia)	13.397	13.379	13.130	-1,9%	-2,0%
Total Gás (Mm ³ /dia)	1.538	1.637	1.631	-0,4%	6,0%
Total PetroReconcavo (boe/dia) ⁽³⁾	23.072	23.674	23.389	-1,2%	1,4%

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

Notas:

- (1) inclui a produção dos 33 campos; 32 operados pela Companhia e 1 operado pelo parceiro Mandacaru Energia;
- (2) inclui a produção dos 17 campos do Polo Remanso + BTREC e 9 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) em razão de manutenção no gasoduto de terceiro, em trecho que liga Estreito B a UPGN Guamaré, houve interrupção de transferência de gás natural por cerca de 60 horas, afetando a produção da Companhia
- (5) dado referente a Produção Ajustada calculada pela Companhia, que apresenta diferença em relação ao Boletim Mensal reportado à ANP em razão do acúmulo de estoque em fevereiro equivalente a 4.434 bbl de petróleo. Em razão de múltiplos eventos associados a manutenção em infraestruturas de terceiros, a produção de petróleo e gás natural da Companhia e escoamento foram impactados em cerca de 82 horas, tendo a normalidade sendo reestabelecida dentro do mês.

Salvador, 15 de março de 2023.

Rafael Procaci da Cunha
 Diretor Financeiro e de Relações com Investidores