

COMUNICADO AO MERCADO

DADOS DE PRODUÇÃO - MAIO/2022

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 2022.

	Média Diária de Produção Working Interest					% Variação		
	Jan-22	Fev-22	Mar-22	1T22	Abr-22	Mai-22	Mai-22 vs Abr-22	Mai-22 vs 1T22
Ativo Potiguar - Riacho da Forquilha ⁽¹⁾								
Óleo (bbl/dia)	7.777	8.288	8.073	8.038	8.065	7.723	-4,2%	-3,9%
Gás (Mm ³ /dia)	460	522	524	501	517	531	2,9%	6,0%
Total Ativo Potiguar (boe/dia)	10.673	11.572	11.367	11.192	11.314	11.066	-2,2%	-1,1%
Ativo Bahia - Remanso + BTREC ⁽²⁾								
Óleo (bbl/dia)	3.274	3.162	3.233	3.225	3.098	3.115	0,6%	-3,4%
Gás (Mm ³ /dia)	119	111	109	113	98	102	4,6%	-9,7%
Total Ativo Bahia - Remanso (boe/dia)	4.020	3.861	3.920	3.936	3.712	3.758	1,2%	-4,5%
Ativo Bahia - Miranga ⁽³⁾								
Óleo (bbl/dia)	1.050	1.101	1.195	1.116	1.334	1.292	-3,1%	15,8%
Gás (Mm ³ /dia)	498	507	526	510	561	664	18,3%	30,0%
Total Ativo Bahia - Miranga (boe/dia)	4.182	4.290	4.504	4.326	4.862	5.466	12,4%	26,3%
PetroReconcavo								
Total Óleo (bbl/dia)	12.101	12.552	12.501	12.379	12.497	12.130	-2,9%	-2,0%
Total Gás (Mm ³ /dia)	1.077	1.140	1.159	1.125	1.175	1.297	10,4%	15,3%
Total PetroReconcavo (boe/dia) ⁽⁴⁾	18.875	19.724	19.792	19.455	19.888	20.289	2,0%	4,3%

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

Notas:

(1) dados incluem a produção das 33 concessões da Potiguar E&P; 32 operadas pela Companhia e 1 concessão operada pelo parceiro Mandacaru Energia;

(2) inclui a produção das 5 concessões da Recôncavo E&P mais a produção dos 12 campos do Polo Remanso 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.;

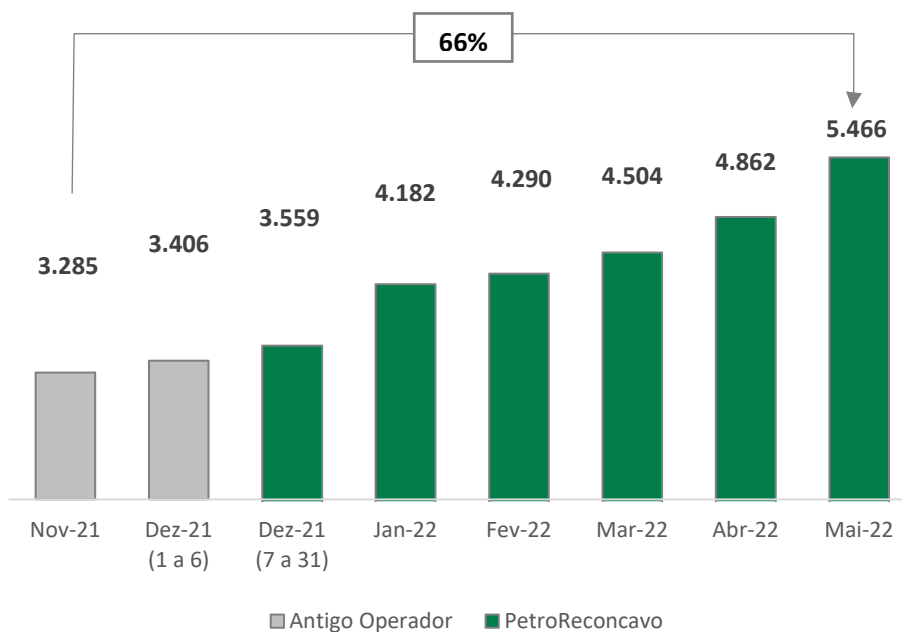
(3) inclui a produção das 9 Concessões do Polo Miranga, sob concessão e operação pela Companhia a partir do dia 07 de dezembro de 2021;

(4) fator de conversão de Mm³ para BOE de 6,2897;

(5) dado referente a Produção Ajustada calculada pela Potiguar E&P, que apresenta redução em relação ao Boletim Mensal reportado à ANP em razão do acúmulo de estoque em abril equivalente a 11.051 bbl antes do ponto de medição fiscal. O evento ocorreu no final de abril por conta de uma falha elétrica na estação de Estreito B (Petrobras - ET-B), que interrompeu temporariamente a transferência da produção de óleo dos 30 campos de 100% propriedade da Companhia do Polo Riacho da Forquilha. Após o reparo do sistema, o estoque acumulado foi transferido e a operação foi normalizada nos primeiros dias de maio.

Destacamos abaixo os resultados da produção do recém adquirido Polo Miranga, operados pela Companhia desde 7 de dezembro de 2021, com um incremento de 66,4% na produção média diária de maio de 2022 frente à produção média de novembro de 2021, último mês de produção do antigo concessionário.

Polo Miranga | Produção Média Diária na mudança de Concessionário (boe/dia)



Salvador, 15 de junho de 2022

Rafael Procaci da Cunha
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores