

## COMUNICADO AO MERCADO

### DADOS DE PRODUÇÃO – JULHO/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 julho de 2022.

	Média Diária de Produção Working Interest					% Variação		
	1T22	Abr-22	Mai-22	Jun-22	2T22	Jul-22	Jul-22 vs Jun-22	Jul-22 vs 2T22
<b>Ativo Potiguar - Riacho da Forquilha <sup>(1)</sup></b>								
Óleo (bbl/dia)	8.038	8.065	7.723	8.388	8.055	8.641	3,0%	7,3%
Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	501	517	531	558	535	547	-2,0%	2,2%
Total Ativo Potiguar (boe/dia)	11.192	11.314	11.066	11.898	11.422	12.081	1,5%	5,8%
<b>Ativo Bahia - Remanso + BTREC <sup>(2)</sup></b>								
Óleo (bbl/dia)	3.225	3.098	3.115	2.904	3.040	2.903	0,0%	-4,5%
Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	113	98	102	111	104	104	-5,9%	0,8%
Total Ativo Bahia - Remanso (boe/dia)	3.936	3.712	3.758	3.602	3.691	3.560	-1,2%	-3,5%
<b>Ativo Bahia - Miranga <sup>(3)</sup></b>								
Óleo (bbl/dia)	1.116	1.334	1.292	1.429	1.351	1.537	7,6%	13,8%
Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	510	561	664	713	646	743	4,2%	15,0%
Total Ativo Bahia - Miranga (boe/dia)	4.326	4.862	5.466	5.915	5.415	6.210	5,0%	14,7%
<b>PetroReconcavo</b>								
Total Óleo (bbl/dia)	12.379	12.497	12.130	12.722	12.446	13.082	2,8%	5,1%
Total Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	1.125	1.175	1.297	1.382	1.285	1.394	0,9%	8,5%
<b>Total PetroReconcavo (boe/dia) <sup>(4)</sup></b>	<b>19.455</b>	<b>19.888</b>	<b>20.289</b>	<b>21.415</b>	<b>20.528</b>	<b>21.852</b>	<b>2,0%</b>	<b>6,4%</b>

**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;

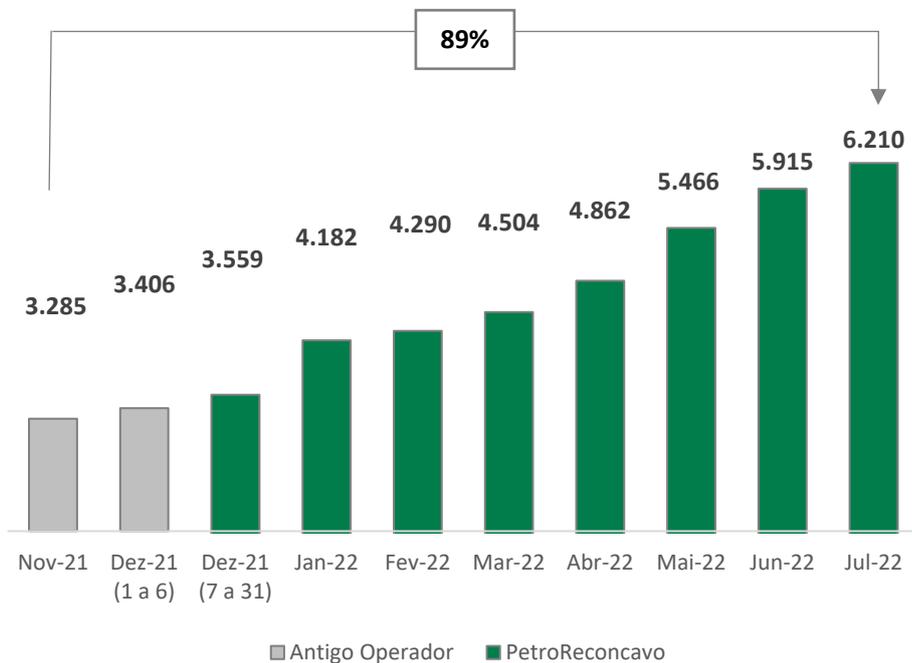
(2) inclui a produção das 5 concessões da Recôncavo E&P mais a produção dos 12 campos do Polo Remanso operados pela Companhia e 47,73% de Participação na Produção da Jazida Compartilhada “Zona Água Grande – Bloco 2” entre as concessões Gomo e Bonsucesso, operada pela 3R Rio Ventura S.A.;

(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 Mm<sup>3</sup> para BOE de 6,2897;

Destacamos abaixo os resultados da produção do recém adquirido Polo Miranga, operados pela Companhia desde 7 de dezembro de 2021, com um incremento de 89% na produção média diária de julho 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, 10 de agosto de 2022

Rafael Procaci da Cunha  
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores