

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.
CNPJ/ME nº 12.091.809/0001-55
NIRE 33.300.294.597

DADOS DE PRODUÇÃO
JUNHO 2023

A 3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A. ("3R" ou "Companhia") (B3: RRRP3), em linha com as melhores práticas de governança corporativa, informa aos seus investidores e ao mercado em geral os dados de produção preliminares e não auditados referentes ao mês de junho de 2023.

Dados de Produção	2T22	3T22	4T22	1T23	ABR 23	MAI 23	JUN 23	2T23
Óleo (bbl/dia)	8.048	9.101	9.596	18.381	25.562	17.329	35.578	26.156
Gás (boe/dia) ¹	3.345	7.082	7.685	8.074	8.511	10.350	9.937	9.599
Gás (m³/dia) ¹	531.815	1.125.872	1.221.833	1.283.634	1.353.072	1.645.452	1.579.807	1.526.110
Total (boe/dia)	11.393	16.183	17.281	26.455	34.073	27.678	45.515	35.755
Produção referente à 3R (boe/dia)	10.623	14.904	15.375	20.691	25.002	22.405	37.667	28.358
CLUSTER POTIGUAR	2T22	3T22	4T22	1T23	ABR 23	MAI 23	JUN 23	2T23
Óleo (bbl/dia)	6.049	6.136	4.953	5.073	5.465	5.886	18.486	9.946
Gás (boe/dia)	1.839	1.744	1.546	1.391	1.442	1.650	1.820	1.637
Total (boe/dia)	7.888	7.879	6.499	6.464	6.907	7.537	20.306	11.583
Produção referente à 3R (boe/dia)	7.118	7.130	5.804	5.848	6.242	6.740	19.580	10.854
POLO MACAU								
Óleo (bbl/dia)	5.306	5.013	3.589	3.766	4.172	4.470	4.868	4.503
Gás (boe/dia)	925	835	706	631	624	681	778	694
Total (boe/dia)	6.231	5.848	4.295	4.397	4.797	5.151	5.646	5.198
POLO PESCADA								
Óleo (bbl/dia)	270	244	229	187	204	256	269	243
Gás (boe/dia)	913	909	840	761	818	969	848	878
Total (boe/dia)	1.184	1.152	1.069	948	1.022	1.225	1.117	1.121
Produção referente à 3R (boe/dia) ²	414	403	374	332	358	429	391	392
POLO AREIA BRANCA								
Óleo (bbl/dia)	473	467	489	469	446	446	445	445
POLO FAZENDA BELÉM								
Óleo (bbl/dia)	-	412	647	651	642	715	738	698
POLO POTIGUAR								
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	-	-	-	12.166	4.055
Gás (boe/dia)	-	-	-	-	-	-	194	65
Total (boe/dia) ³	-	-	-	-	-	-	12.360	4.120
CLUSTER RECÔNCAVO	2T22	3T22	4T22	1T23	ABR 23	MAI 23	JUN 23	2T23
Óleo (bbl/dia)	1.999	2.861	2.889	3.133	3.046	3.087	2.934	3.022
Gás (boe/dia)	1.506	3.125	3.314	3.895	3.963	4.617	4.591	4.391
Total (boe/dia)	3.505	5.986	6.203	7.028	7.009	7.704	7.525	7.413
POLO RIO VENTURA								
Óleo (bbl/dia)	1.334	1.439	1.403	1.432	1.399	1.294	1.201	1.298
Gás (boe/dia)	122	530	1.419	1.485	1.365	1.976	1.953	1.765
Total (boe/dia)	1.455	1.970	2.821	2.918	2.763	3.270	3.154	3.063
POLO RECÔNCAVO								
Óleo (bbl/dia)	665	1.421	1.487	1.700	1.647	1.793	1.733	1.724
Gás (boe/dia) ⁴	1.385	2.595	1.895	2.410	2.599	2.641	2.638	2.626
Total (boe/dia)	2.050	4.016	3.381	4.110	4.246	4.434	4.370	4.350
3R OFFSHORE	2T22	3T22	4T22	1T23	ABR 23	MAI 23	JUN 23	2T23
Óleo (bbl/dia)	-	105	1.753	10.175	17.052	8.355	14.158	13.188
Gás (boe/dia)	-	2.213	2.826	2.787	3.105	4.082	3.526	3.571
Total 3R Offshore (boe/dia)	-	2.318	4.579	12.962	20.157	12.437	17.684	16.759
Produção referente à 3R (boe/dia)	-	1.788	3.368	7.814	11.750	7.960	10.562	10.091
POLO PEROÁ								
Óleo (bbl/dia)	-	105	109	125	164	164	137	155
Gás (boe/dia)	-	2.213	2.826	2.787	3.105	4.082	3.526	3.571
Total (boe/dia)	-	2.318	2.935	2.912	3.269	4.246	3.663	3.726
Produção referente à 3R (boe/dia) ⁵	-	1.788	2.494	2.475	2.779	3.609	3.114	3.167
POLO PAPA TERRA								
Total Óleo (bbl/dia)	-	-	1.645	10.050	16.888	8.191	14.021	13.034
Produção referente à 3R (bbl/dia) ⁵	-	-	874	5.339	8.972	4.352	7.449	6.924

(1) Não considera a produção de gás dos Polos Areia Branca, Fazenda Belém e Papa Terra, uma vez que este volume é consumido nas operações e/ou reinjetado nos reservatórios.

(2) Refere-se à participação de 35% pertencente à 3R no Polo Pescada. WI de 65% em fase de transição operacional.

(3) A produção do Polo Potiguar considera 23 dias de operação no 2T23. A Companhia assumiu a operação do ativo em 08 de junho de 2023.

(4) Em junho de 2023, aproximadamente 55% do gás produzido no Polo Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios.

(5) Refere-se à participação de 85% pertencente à 3R no Polo Peroá. WI de 70% até ago/22.

(6) A produção de Papa Terra no 4T22 considera somente nove dias de operação e refere-se à participação de 53,13% pertencente à 3R.

A 3R é operadora dos Polos Potiguar, Macau, Areia Branca, Fazenda Belém, Rio Ventura, Recôncavo, Peroá e Papa Terra, e detém participação de 35% no Polo Pescada, este último operado pela Petrobras. **A produção média diária consolidada dos nove Polos acima citados somou 45.515 barris de óleo equivalente (boe) em junho de 2023, dos quais 37.667 boe/d refere-se à parcela referente à 3R.**

Considerando apenas os dias operados no Polo Potiguar, ativo cuja gestão foi assumida pela Companhia em 08 de junho de 2023, a produção média diária pertencente à 3R foi de 41.429 boe em junho de 2023.

Em relação à performance operacional do segmento *upstream* em junho de 2023, a Companhia destaca:

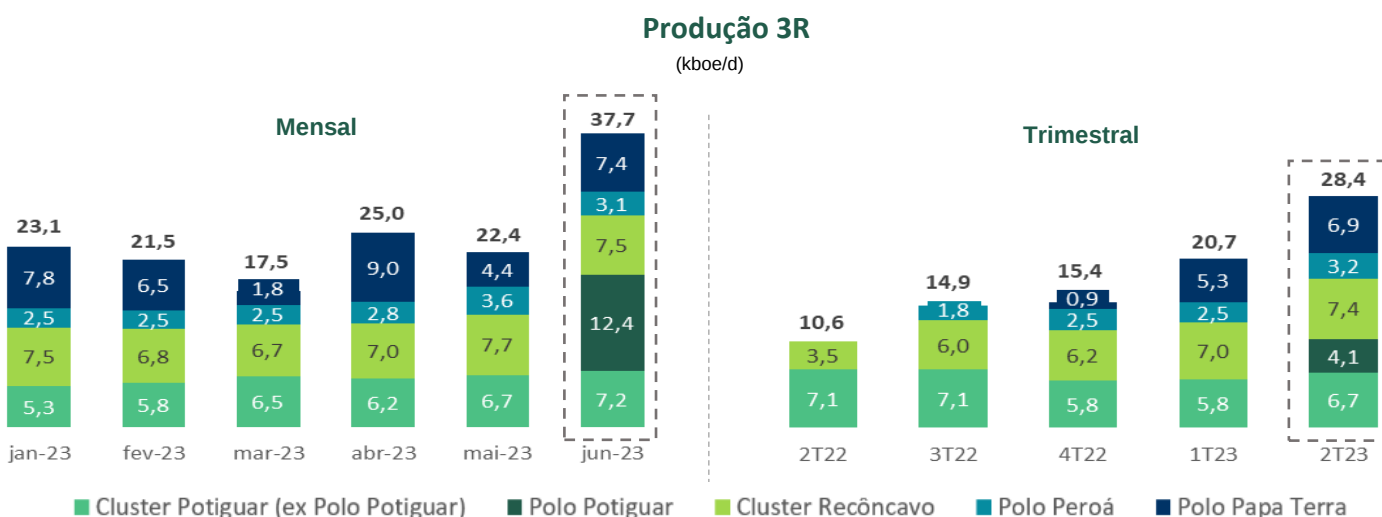
Cluster Potiguar: a produção do Cluster Potiguar registrou crescimento de 2,9x (+190,5%) boe/d comparado ao mês anterior (M/M). O desempenho é justificado: (i) pela incorporação do Polo Potiguar a partir do dia 08 de junho de 2023, e (ii) pela contínua melhora de performance no Polo Macau, +9,6% boe/d M/M, explicado principalmente: (a) pela conexão de poços perfurados e reativados à malha de produção, a partir do aumento da capacidade de escoamento, e (b) parcialmente compensado por intervenções nas instalações e nas plantas de separação do ativo, ainda em curso.

Cluster Recôncavo: a produção do Cluster Recôncavo reduziu 2,3% boe/d M/M. A performance mensal é explicada por maior número de intervenções em poços dos ativos.

Polo Peroá: a produção do Polo Peroá registrou redução de 13,7% boe/d M/M. Esse resultado reflete o impacto de uma parada programada realizada na Unidade de Tratamento de Gás Natural de Cacimbas (UTGC), que interrompeu o recebimento de gás produzido no ativo por alguns dias do mês.

Polo Papa Terra: a produção do Polo Papa Terra registrou crescimento mensal de 71,2% bbl/d. Esse resultado decorre da retomada da produção do ativo após interrupção temporária ocorrida em maio, conforme fatos relevantes divulgados em 16 e 29 de maio de 2023.

No mês de junho foram realizadas operações de *offloading* no Polo Papa Terra, sendo 117 mil barris de óleo faturados pela subsidiária 3R Offshore.



Rio de Janeiro, 06 de julho de 2023

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores