

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

DADOS DE PRODUÇÃO – JANEIRO 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 janeiro de 2023.

Dados de Produção	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23
Óleo (bbl/dia)	7.830	8.048	8.994	13.616	22.691
Gás (boe/dia)	2.133	3.345	8.153	7.685	8.356
Gás (m³/dia)	339.051	531.815	1.296.192	1.221.833	1.328.455
Total (boe/dia)	9.962	11.393	17.147	21.301	31.047
Produção referente à 3R (boe/dia)	9.164	10.623	14.892	15.375	23.086
CLUSTER POTIGUAR	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23
Óleo (bbl/dia)	6.886	6.049	6.134	4.953	4.573
Gás (boe/dia)	2.007	1.839	1.743	1.546	1.339
Total (boe/dia)	8.893	7.888	7.876	6.499	5.912
Produção referente à 3R (boe/dia)	8.095	7.118	7.127	5.804	5.275
POLO MACAU					
Óleo (bbl/dia)	6.213	5.306	5.011	3.589	3.268
Gás (boe/dia)	1.000	925	834	706	571
Total (boe/dia)	7.213	6.231	5.845	4.295	3.839
POLO PESCADA E ARABAIANA					
Óleo (bbl/dia)	222	270	244	229	212
Gás (boe/dia)	1.007	913	909	840	768
Total (boe/dia)	1.228	1.184	1.152	1.069	979
Produção referente à 3R (boe/dia)¹	430	414	403	374	343
POLO AREIA BRANCA					
Óleo (bbl/dia)	452	473	467	489	462
POLO FAZENDA BELÉM					
Óleo (bbl/dia)	-	-	412	647	631
CLUSTER RECÔNCAVO	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23
Óleo (bbl/dia)	943	1.999	2.861	2.889	3.279
Gás (boe/dia)	126	1.506	3.125	3.314	4.235
Total (boe/dia)	1.069	3.505	5.986	6.203	7.514
POLO RIO VENTURA					
Óleo (bbl/dia)	943	1.334	1.439	1.403	1.433
Gás (boe/dia)	126	122	530	1.419	1.638
Total (boe/dia)	1.069	1.455	1.970	2.821	3.071
POLO RECÔNCAVO					
Óleo (bbl/dia)	-	665	1.421	1.487	1.846
Gás (boe/dia) ²	-	1.385	2.595	1.895	2.597
Total (boe/dia)	-	2.050	4.016	3.381	4.443
CLUSTER OFFSHORE	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23
Óleo (bbl/dia)	-	-	167	5.774	14.839
Gás (boe/dia)	-	-	3.118	2.826	2.782
Total 3R Offshore (boe/dia)	-	-	3.285	8.600	17.621
Produção referente à 3R (boe/dia)	-	-	1.780	3.368	10.298
POLO PEROÁ³					
Óleo (bbl/dia)	-	-	167	109	155
Gás (boe/dia)	-	-	3.118	2.826	2.782
Total (boe/dia)	-	-	3.285	2.935	2.937
Produção referente à 3R (boe/dia)	-	-	1.780	2.494	2.497
POLO PAPA TERRA⁴					
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	5.665	14.684
Produção referente à 3R (bbl/dia)	-	-	-	874	7.801

(1) Refere-se à participação de 35% pertencente à 3R nas concessões do Polo Pescada.

(2) Em janeiro, aproximadamente 70% do gás produzido no Polo Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios dos campos do ativo.

(3) Refere-se à participação pertencente à 3R sobre o Polo Peroá, sendo 70% em agosto e 85% a partir de setembro de 2022.

(4) A Companhia assumiu as operações no Polo Papa Terra em 23 de dezembro de 2022. A produção do ativo no quarto trimestre considera somente nove dias de operação. A parcela do Polo Papa Terra referente à 3R é de 53,13%.

A 3R é operadora dos Polos 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 oito Polos citados acima somou 31.047 barris de óleo equivalente (boe) em janeiro de 2023. Desse total, a parcela referente à 3R atingiu média diária de 23.086 boe, crescimento de 50,2% comparado ao 4T22 e alta de 23,5% M/M.**

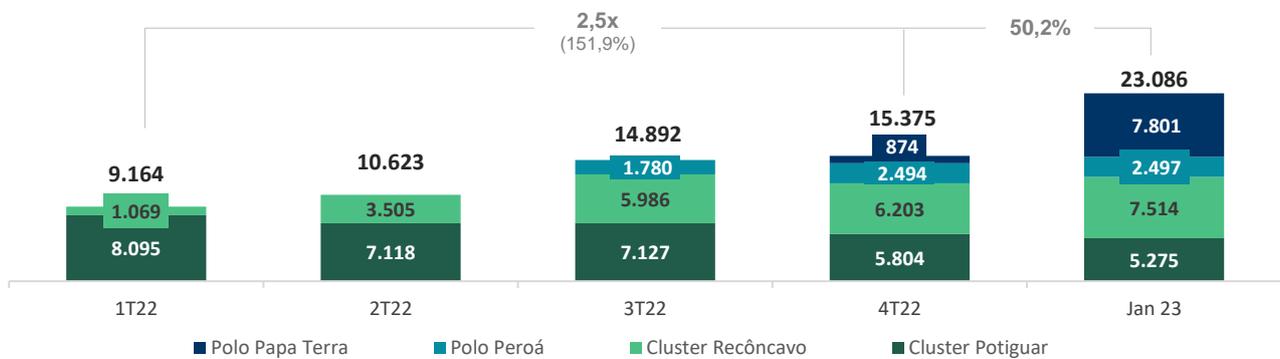
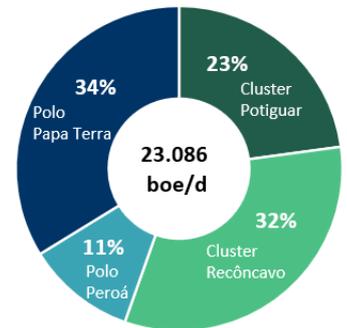
Em relação à performance operacional de janeiro de 2023, a Companhia destaca:

Cluster Potiguar: a produção do Cluster Potiguar registrou redução de 9,1% comparado ao 4T22 e -6,6% M/M, ambos em boe/d. O desempenho é justificado principalmente pelo Polo Macau, que permaneceu impactado por: (i) atividades de calibração das plantas de separação óleo-água, e (ii) redução de vazão e fechamento temporário de alguns poços para substituição parcial do duto de escoamento que direciona a produção de CN-B ao Ativo Industrial de Guamaré (localizado no Polo Potiguar), sendo a expectativa de conclusão mantida para primeiro trimestre de 2023.

Cluster Recôncavo: a produção do Cluster Recôncavo manteve performance positiva no mês, registrando alta de 21,1% comparado à média do 4T22 e +0,8% M/M, ambos em boe/d. O desempenho do Cluster foi impulsionado pelo Polo Rio Ventura, +4,2% M/M em boe/d, parcialmente compensado por uma redução de 1,5% M/M no Polo Recôncavo.

Cluster Offshore: a produção do Cluster Offshore registrou crescimento de 205,7% comparado à média do 4T22 e +84,4% M/M, ambos em boe/d. Esse resultado é função do primeiro mês integral de produção do Polo Papa Terra sob gestão da Companhia, parcialmente compensado pela menor demanda de gás no âmbito do contrato de *take or pay* do Polo Peroá. No mês de janeiro, a 3R realizou três operações de *offloading* (transferência de óleo estocado no FPSO 3R-3 para navios aliviadores) no Polo Papa-Terra, com um volume total transferido de 370 mil barris de óleo, dos quais 246 mil barris foram faturados pela 3R Offshore. Adicionalmente, vale destacar que, ao assumir o ativo em dezembro de 2022, a Companhia iniciou uma campanha de inspeção e manutenção em diversos sistemas de processamento e estocagem do FPSO, com o objetivo de viabilizar a reabertura de poços temporariamente fechados e reativações de poços (por meio de substituição de bombas) ao longo de 2023.

Produção média
Janeiro 2023 (boe/d)



Os dados de produção referentes à 100% do Polo Potiguar serão incorporados a este relatório, tão logo o processo de transição junto à Petrobras seja concluído e aprovado pela ANP.

Rio de Janeiro, 14 de fevereiro de 2023

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores