

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

DADOS DE PRODUÇÃO
MARÇO 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 março de 2023.

Dados de Produção	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23	MAR 23	1T23
Óleo (bbl/dia)	7.830	8.048	9.163	9.596	22.707	20.286	12.153	18.382
Gás (boe/dia)	2.133	3.345	7.987	7.685	8.356	7.920	7.942	8.073
Gás (m³/dia)	339.051	531.815	1.269.819	1.221.833	1.328.455	1.259.178	1.262.679	1.283.437
Total (boe/dia)	9.962	11.393	17.150	17.281	31.063	28.206	20.095	26.455
Produção referente à 3R (boe/dia)	9.164	10.623	14.896	15.375	23.102	21.502	17.468	20.691
CLUSTER POTIGUAR	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23	MAR 23	1T23
Óleo (bbl/dia)	6.886	6.049	6.136	4.953	4.588	4.948	5.686	5.074
Gás (boe/dia)	2.007	1.839	1.744	1.546	1.339	1.375	1.457	1.390
Total (boe/dia)	8.893	7.888	7.879	6.499	5.927	6.323	7.143	6.464
Produção referente à 3R (boe/dia)	8.095	7.118	7.130	5.804	5.291	5.755	6.500	5.848
POLO MACAU	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23	MAR 23	1T23
Óleo (bbl/dia)	6.213	5.306	5.013	3.589	3.268	3.678	4.350	3.765
Gás (boe/dia)	1.000	925	835	706	571	670	648	629
Total (boe/dia)	7.213	6.231	5.848	4.295	3.839	4.348	4.998	4.395
POLO PESCADA E ARABAIANA	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23	MAR 23	1T23
Óleo (bbl/dia)	222	270	244	229	212	169	180	187
Gás (boe/dia)	1.007	913	909	840	768	706	809	761
Total (boe/dia)	1.228	1.184	1.152	1.069	979	874	989	948
Produção referente à 3R (boe/dia)⁽¹⁾	430	414	403	374	343	306	346	332
POLO AREIA BRANCA	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23	MAR 23	1T23
Óleo (bbl/dia)	452	473	467	489	477	471	458	469
POLO FAZENDA BELÉM	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23	MAR 23	1T23
Óleo (bbl/dia)	-	-	412	647	631	630	698	653
CLUSTER RECÔNCAVO	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23	MAR 23	1T23
Óleo (bbl/dia)	943	1.999	2.861	2.889	3.279	3.074	3.045	3.133
Gás (boe/dia)	126	1.506	3.125	3.314	4.235	3.758	3.693	3.895
Total (boe/dia)	1.069	3.505	5.986	6.203	7.514	6.833	6.738	7.028
POLO RIO VENTURA	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23	MAR 23	1T23
Óleo (bbl/dia)	943	1.334	1.439	1.403	1.433	1.455	1.409	1.432
Gás (boe/dia)	126	122	530	1.419	1.638	1.508	1.309	1.485
Total (boe/dia)	1.069	1.455	1.970	2.821	3.071	2.963	2.719	2.918
POLO RECÔNCAVO	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23	MAR 23	1T23
Óleo (bbl/dia)	-	665	1.421	1.487	1.846	1.620	1.636	1.700
Gás (boe/dia) ⁽²⁾	-	1.385	2.595	1.895	2.597	2.250	2.383	2.410
Total (boe/dia)	-	2.050	4.016	3.381	4.443	3.870	4.019	4.110
3R OFFSHORE	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23	MAR 23	1T23
Óleo (bbl/dia)	-	-	167	1.753	14.839	12.265	3.422	10.175
Gás (boe/dia)	-	-	3.118	2.826	2.782	2.786	2.793	2.787
Total 3R Offshore (boe/dia)	-	-	3.285	4.579	17.621	15.051	6.215	12.962
Produção referente à 3R (boe/dia)	-	-	1.780	3.368	10.298	8.915	4.231	7.814
POLO PEROÁ⁽³⁾	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23	MAR 23	1T23
Óleo (bbl/dia)	-	-	167	109	155	98	122	125
Gás (boe/dia)	-	-	3.118	2.826	2.782	2.786	2.793	2.787
Total (boe/dia)	-	-	3.285	2.935	2.937	2.884	2.914	2.912
Produção referente à 3R (boe/dia)	-	-	1.780	2.494	2.497	2.452	2.477	2.475
POLO PAPA TERRA	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23	MAR 23	1T23
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	1.645	14.684	12.167	3.300	10.050
Produção referente à 3R (bbl/dia)⁽⁴⁾	-	-	-	874	7.801	6.463	1.753	5.339

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

(2) Em março de 2023, aproximadamente 55% do gás produzido no Polo Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios dos campos do ativo.

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

(4) A produção do ativo no 4T22 considera somente nove dias de operação. Refere-se à participação de 53,13% pertencente à 3R no Polo Papa Terra.

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 ainda operado pela Petrobras. **A produção média diária consolidada dos oito Polos citados acima somou 20.095 barris de óleo equivalente (boe) em março de 2023. Desse total, a parcela referente à 3R atingiu média diária de 17.468 boe.**

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

Cluster Potiguar: a produção do Cluster Potiguar registrou crescimento de 13,0% boe/d comparado ao mês anterior (M/M). O desempenho é justificado principalmente pela contínua recuperação do Polo Macau, +15,0% boe/d M/M, suportado pelo gradativo processo de reabertura de poços, após a conclusão da substituição parcial do duto de escoamento que direciona a produção de CN-B ao Ativo Industrial de Guamaré (localizado no Polo Potiguar). Cabe destacar que o ativo ainda opera com limitação de capacidade, impactado por atividades de adaptação nas plantas de separação óleo-água.

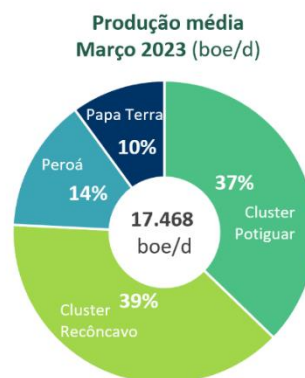
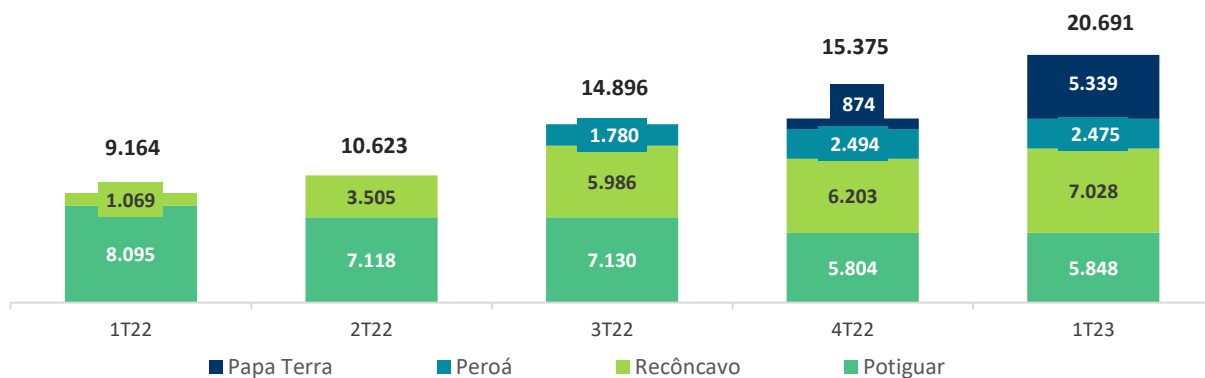
Cluster Recôncavo: a produção do Cluster Recôncavo se manteve estável no mês. A performance é explicada por: (i) restrições temporárias na demanda de gás, e (ii) manutenção na rede de abastecimento elétrico de determinados campos do Polo Recôncavo.

3R Offshore: a produção da operação offshore registrou redução de 52,5% boe/d M/M. Esse resultado decorre de: (i) paralisação do Polo Papa Terra a partir do dia 25 de fevereiro de 2023, por limitação nos sistemas de geração e abastecimento de energia da unidade 3R-2 (TLWP), vide fatos relevantes divulgados em 28 de fevereiro de 2023 e 08 de março de 2023, e (ii) produção estável de gás no Polo Peroá, alinhado ao volume de demanda previsto no contrato de *take or pay*. No mês de março, não foram realizadas operações de *offloading* (transferência de óleo estocado para navios aliviadores) no Polo Papa Terra.

Por fim, a Companhia destaca que a produção do Polo Papa Terra foi reestabelecida através de quatro poços, com média diária próxima a 17 mil barris de óleo.

Produção 3R

(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.

Rio de Janeiro, 13 de abril de 2023

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores