

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

DADOS DE PRODUÇÃO
MAIO 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 maio de 2023.

Dados de Produção	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23	MAR 23	1T23	ABR 23	MAI 23
Óleo (bbl/dia)	8.048	9.101	9.596	22.707	20.286	12.150	18.381	25.562	17.284
Gás (boe/dia) ¹	3.345	7.082	7.685	8.356	7.920	7.946	8.074	8.511	10.334
Gás (m³/dia) ¹	531.815	1.125.872	1.221.833	1.328.455	1.259.178	1.263.270	1.283.634	1.353.072	1.643.034
Total (boe/dia)	11.393	16.183	17.281	31.063	28.206	20.095	26.455	34.073	27.618
Produção referente à 3R (boe/dia)	10.623	14.904	15.375	23.102	21.502	17.468	20.691	25.002	22.346
CLUSTER POTIGUAR	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23	MAR 23	1T23	ABR 23	MAI 23
Óleo (bbl/dia)	6.049	6.136	4.953	4.588	4.948	5.683	5.073	5.465	5.842
Gás (boe/dia)	1.839	1.744	1.546	1.339	1.375	1.460	1.391	1.442	1.650
Total (boe/dia)	7.888	7.879	6.499	5.927	6.323	7.143	6.464	6.907	7.492
Produção referente à 3R (boe/dia)	7.118	7.130	5.804	5.291	5.755	6.500	5.848	6.242	6.696
POLO MACAU									
Óleo (bbl/dia)	5.306	5.013	3.589	3.268	3.678	4.352	3.766	4.172	4.470
Gás (boe/dia)	925	835	706	571	670	651	631	624	681
Total (boe/dia)	6.231	5.848	4.295	3.839	4.348	5.003	4.397	4.797	5.151
POLO PESCADA									
Óleo (bbl/dia)	270	244	229	212	169	180	187	204	256
Gás (boe/dia)	913	909	840	768	706	809	761	818	969
Total (boe/dia)	1.184	1.152	1.069	979	874	989	948	1.022	1.225
Produção referente à 3R (boe/dia)²	414	403	374	343	306	346	332	358	429
POLO AREIA BRANCA									
Óleo (bbl/dia)	473	467	489	477	471	458	469	446	446
POLO FAZENDA BELÉM									
Óleo (bbl/dia)	-	412	647	631	630	692	651	642	670
CLUSTER RECÔNCAVO	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23	MAR 23	1T23	ABR 23	MAI 23
Óleo (bbl/dia)	1.999	2.861	2.889	3.279	3.074	3.045	3.133	3.046	3.087
Gás (boe/dia)	1.506	3.125	3.314	4.235	3.758	3.693	3.895	3.963	4.602
Total (boe/dia)	3.505	5.986	6.203	7.514	6.833	6.738	7.028	7.009	7.689
POLO RIO VENTURA									
Óleo (bbl/dia)	1.334	1.439	1.403	1.433	1.455	1.409	1.432	1.399	1.294
Gás (boe/dia)	122	530	1.419	1.638	1.508	1.309	1.485	1.365	1.961
Total (boe/dia)	1.455	1.970	2.821	3.071	2.963	2.719	2.918	2.763	3.255
POLO RECÔNCAVO									
Óleo (bbl/dia)	665	1.421	1.487	1.846	1.620	1.636	1.700	1.647	1.793
Gás (boe/dia) ³	1.385	2.595	1.895	2.597	2.250	2.383	2.410	2.599	2.641
Total (boe/dia)	2.050	4.016	3.381	4.443	3.870	4.019	4.110	4.246	4.434
3R OFFSHORE	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23	MAR 23	1T23	ABR 23	MAI 23
Óleo (bbl/dia)	-	105	1.753	14.839	12.265	3.422	10.175	17.052	8.355
Gás (boe/dia)	-	2.213	2.826	2.782	2.786	2.793	2.787	3.105	4.082
Total 3R Offshore (boe/dia)	-	2.318	4.579	17.621	15.051	6.215	12.962	20.157	12.437
Produção referente à 3R (boe/dia)	-	1.788	3.368	10.298	8.915	4.231	7.814	11.750	7.960
POLO PEROÁ									
Óleo (bbl/dia)	-	105	109	155	98	122	125	164	164
Gás (boe/dia)	-	2.213	2.826	2.782	2.786	2.793	2.787	3.105	4.082
Total (boe/dia)	-	2.318	2.935	2.937	2.884	2.914	2.912	3.269	4.246
Produção referente à 3R (boe/dia)⁴	-	1.788	2.494	2.497	2.452	2.477	2.475	2.779	3.609
POLO PAPA TERRA									
Total Óleo (bbl/dia)	-	-	1.645	14.684	12.167	3.300	10.050	16.888	8.191
Produção referente à 3R (bbl/dia)⁵	-	-	874	7.801	6.463	1.753	5.339	8.972	4.352

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

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

(5) 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.

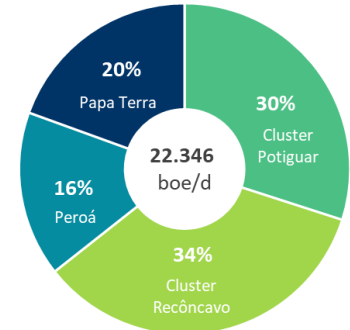
Em maio de 2023, a 3R era operadora dos Polos Macau, Areia Branca, Fazenda Belém, Rio Ventura, Recôncavo, Peroá e Papa Terra, e detinha participação de 35% no Polo Pescada, este último operado pela Petrobras. **A produção média diária consolidada dos oito Polos citados acima somou 27.618 barris de óleo equivalente (boe) em maio de 2023. Desse total, a parcela referente à 3R atingiu média diária de 22.346 boe.**

Cabe destacar que os dados de produção do Polo Potiguar, ativo cuja operação foi assumida pela Companhia em 08 junho de 2023, serão incorporados no próximo comunicado, referente ao mês de junho de 2023.

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

Cluster Potiguar: a produção do Cluster Potiguar registrou crescimento de 7,3% boe/d comparado ao mês anterior (M/M). O desempenho é justificado pela performance do Polo Macau, +7,4% boe/d, principalmente: (i) pela reativação de poços, (ii) pelo aumento da capacidade de escoamento da produção da estação coletora de CN-B até o Ativo Industrial de Guamaré (localizado no Polo Potiguar), (iii) pelo resultado positivo de operações com sonda, especialmente *workovers*, e (iv) parcialmente compensado por intervenções nas instalações e nas plantas de separação, ainda em curso, relacionadas à ampliação da capacidade de processamento do ativo.

Produção média
Maio 2023 (boe/d)



Cluster Recôncavo: a produção do Cluster Recôncavo apresentou alta de 9,7% boe/d M/M. A performance mensal é explicada, principalmente: (i) pela maior estabilidade na produção de óleo no Polo Recôncavo, +8,9% bbl/d, e (ii) pelo aumento na produção de gás no Polo Rio Ventura, +43,7% boe/d, função da maior demanda de gás na região.

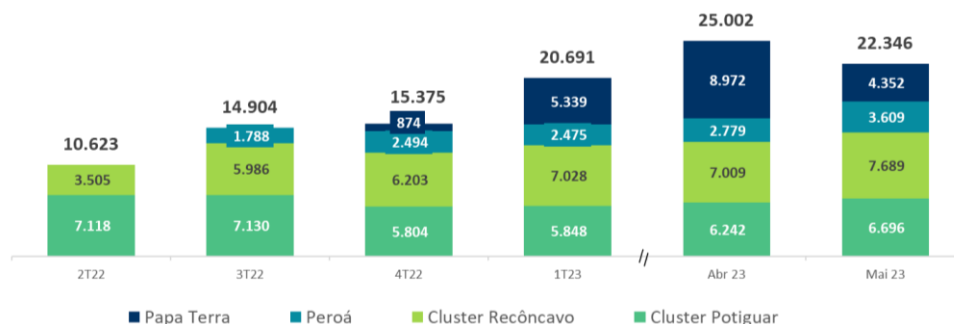
Polo Peroá: a produção do Polo Peroá cresceu 29,9% boe/d M/M. Esse resultado reflete o aumento da produção de gás no ativo, +31,5% boe/d, alinhado à maior demanda do comprador no âmbito do contrato de *take or pay*.

Polo Papa Terra: a produção do Polo Papa Terra registrou redução mensal de 51,5% bbl/d. Esse resultado decorre da interrupção temporária ocorrida no ativo, por motivos de atingimento do limite de tancagem da plataforma 3R-3 e dano no mangote flexível utilizado nas operações de *offloading* (transferência de óleo estocado para navios aliviadores), conforme fatos relevantes divulgados em 16 de maio e 29 de maio de 2023. A Companhia informa que a operação do Polo Papa Terra foi retomada, atualmente operando através de três poços (PPT-16, PPT-50 e PPT-51).

No mês de maio foram realizadas operações de *offloading* no Polo Papa Terra, sendo 177 mil barris de óleo faturados pela subsidiária 3R Offshore.

Produção 3R

(boe/d)



Rio de Janeiro, 13 de junho de 2023

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores