

DADOS DE PRODUÇÃO | FEVEREIRO 2024

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 fevereiro de 2024.

| | UND | 1T23 | 2T23 | 3T23 | 4T23 | JAN 24 | FEV 24 | Δ MoM | Δ MoT | |
|------------------------------------|----------------------------------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | | | | | | | | |
| Consolidado | Dados de Produção | boe/d | 26.455 | 35.773 | 49.920 | 54.476 | 56.323 | 47.873 | -15,0% | -12,1% |
| | Dados de Produção 3R | boe/d | 20.691 | 28.375 | 42.736 | 45.902 | 47.216 | 42.709 | -9,5% | -7,0% |
| | Óleo Portfólio | bb/d | 18.381 | 26.157 | 40.038 | 43.844 | 45.255 | 36.560 | -19,2% | -16,6% |
| | Óleo 3R | bb/d | 13.530 | 19.866 | 33.813 | 36.085 | 37.152 | 32.457 | -12,6% | -10,1% |
| | Gás Portfólio ⁽¹⁾ | boe/d | 8.074 | 9.616 | 9.882 | 10.633 | 11.068 | 11.313 | 2,2% | 6,4% |
| Gás 3R ⁽¹⁾ | boe/d | 7.161 | 8.509 | 8.923 | 9.817 | 10.064 | 10.251 | 1,9% | 4,4% | |
| Complexo | Potiguar | boe/d | 6.464 | 11.600 | 25.681 | 25.493 | 26.874 | 26.800 | -0,3% | 5,1% |
| | Potiguar 3R ^{(1) (2)} | boe/d | 5.848 | 10.872 | 25.137 | 25.101 | 26.217 | 26.078 | -0,5% | 3,9% |
| | Óleo | bb/d | 5.073 | 9.946 | 23.610 | 23.536 | 24.332 | 24.171 | -0,7% | 2,7% |
| | Óleo 3R ⁽²⁾ | bb/d | 4.951 | 9.788 | 23.490 | 23.463 | 24.182 | 24.019 | -0,7% | 2,4% |
| | Gás ⁽¹⁾ | boe/d | 1.392 | 1.655 | 2.071 | 1.957 | 2.542 | 2.629 | 3,4% | 34,4% |
| Gás 3R ^{(1) (2)} | boe/d | 897 | 1.084 | 1.647 | 1.639 | 2.035 | 2.059 | 1,2% | 25,7% | |
| Complexo | Recôncavo 3R | boe/d | 7.028 | 7.413 | 7.538 | 9.187 | 9.111 | 9.288 | 1,9% | 1,1% |
| | Óleo 3R | bb/d | 3.133 | 3.022 | 3.294 | 3.824 | 3.894 | 3.882 | -0,3% | 1,5% |
| | Gás 3R ⁽³⁾ | boe/d | 3.895 | 4.390 | 4.244 | 5.363 | 5.217 | 5.406 | 3,6% | 0,8% |
| Complexo Offshore | Peroá | boe/d | 2.912 | 3.726 | 3.727 | 3.442 | 3.399 | 3.393 | -0,2% | -1,4% |
| | Peroá 3R - WI 85% | boe/d | 2.475 | 3.167 | 3.168 | 2.926 | 2.889 | 2.884 | -0,2% | -1,4% |
| | Óleo | bb/d | 125 | 155 | 160 | 129 | 90 | 116 | 29,2% | -10,4% |
| | Óleo 3R | bb/d | 106 | 132 | 136 | 110 | 76 | 98 | 28,9% | -10,7% |
| | Gás | boe/d | 2.787 | 3.571 | 3.567 | 3.313 | 3.309 | 3.278 | -0,9% | -1,1% |
| | Gás 3R | boe/d | 2.369 | 3.035 | 3.032 | 2.816 | 2.813 | 2.786 | -0,9% | -1,1% |
| | Papa Terra - Óleo | bb/d | 10.050 | 13.033 | 12.974 | 16.354 | 16.940 | 8.392 | -50,5% | -48,7% |
| Papa Terra - Óleo 3R - WI 53,13% | bb/d | 5.339 | 6.924 | 6.892 | 8.688 | 8.999 | 4.458 | -50,5% | -48,7% | |

(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) Considera participação de 35% no Polo Pescada pertencente à Companhia. A participação residual de 65% encontra-se em fase de transição operacional.

(3) Em fevereiro de 2024, aproximadamente 32% do gás produzido no Complexo Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios.

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, sendo este operado pela Petrobras. A produção média diária consolidada dos nove Polos supracitados somou 47.873 barris de óleo equivalente (boe) em fevereiro de 2024, dos quais 42.709 boe/d referem-se à parcela 3R.

Em relação à performance operacional do segmento *upstream* em fevereiro de 2024, a Companhia destaca:

Complexo Potiguar: a produção se manteve estável, -0,5% boe/d comparado ao mês anterior (M/M). A performance do Complexo é justificada: (i) pela maior eficiência operacional registrada nos Polo Macau, em função de otimizações na gestão da produção, e compensada (ii) por intermitências no abastecimento elétrico dos ativos *onshore*, justificado por problemas operacionais da distribuidora local e por efeitos das fortes chuvas registradas na região durante o mês de fevereiro.

Complexo Recôncavo: a produção apresentou incremento de 1,9% boe/d M/M, suportada por contínuas otimizações na gestão de produção, resultando em maior eficiência operacional.

Polo Peroá: a produção se manteve estável no mês, -0,2% boe/d M/M. O desempenho reflete a venda do volume de gás natural previsto no contrato de *take or pay*, menor do que a capacidade atual de produção do ativo.

Polo Papa Terra: a produção apresentou redução de 50,5% bb/d M/M. O resultado é explicado, principalmente: (i) pela parada programada para conexão do poço PPT-12 à malha de produção, concluída ao longo do mês de fevereiro, (ii) pela continuidade dos *workovers* nos poços PPT-

17, PPT-37 e PPT-50, para troca das bombas BCSs (bombeio centrífugo submerso), alinhado ao cronograma de trabalho estabelecido para o ativo, (iii) parcialmente compensados pela maior eficiência registrada nos poços PPT-16, PPT-22 e PPT-51, após otimizações na instalações de superfícies das plataformas. O poço PPT-12 foi colocado em produção no dia 20 de fevereiro.

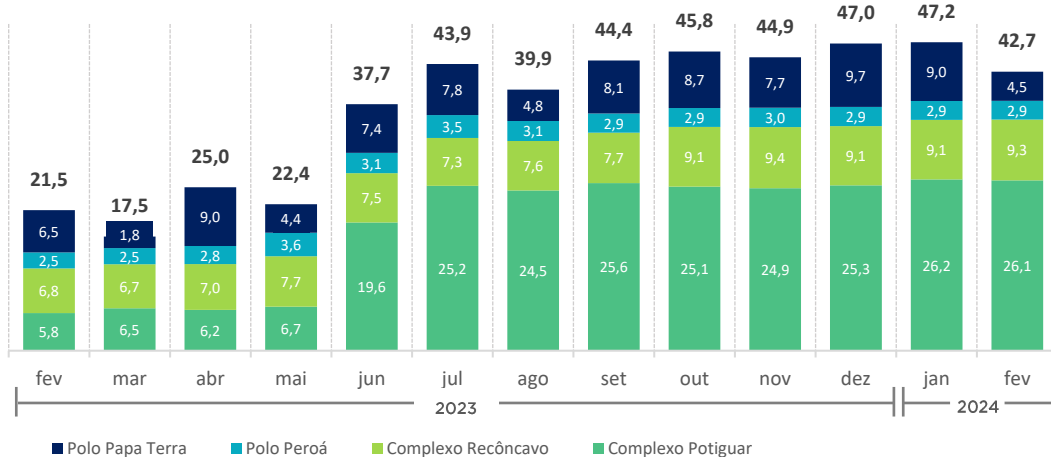
Mais uma vez, a Companhia reforça que as intervenções em poços em Papa Terra, assim como manutenções preventivas e corretivas em curso nas instalações, visam uma maior resiliência dos sistemas operacionais e suporte ao aumento do potencial de produção com a reconexão dos poços que estão tendo suas bombas trocadas por equipamentos novos e redimensionados à melhor performance no reservatório.

No mês de fevereiro não foram realizadas operações de *offloading* no Polo Papa Terra, cuja produção tenha sido faturada pela subsidiária 3R Offshore.

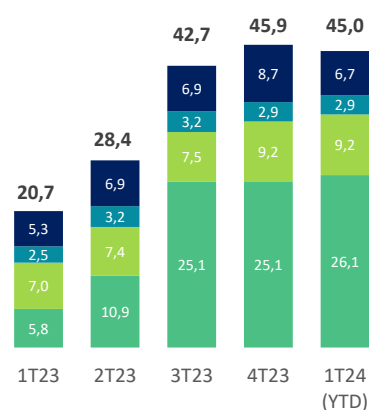
Produção 3R

Participação 3R (kboe/d)

Mensal

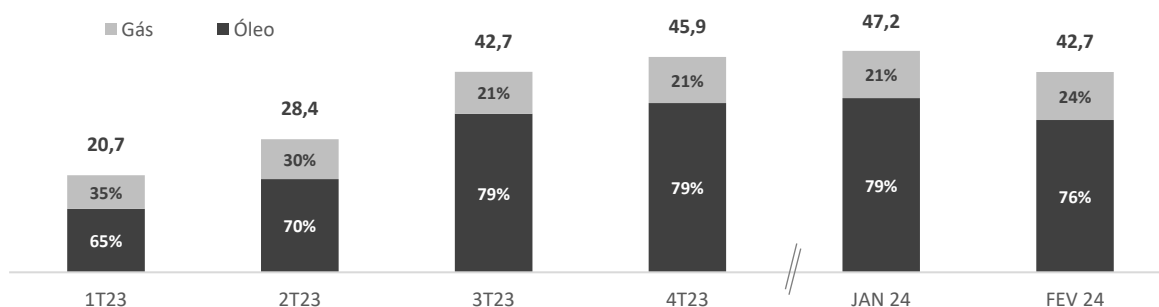


Trimestral



Produção 3R | Óleo & Gás

Participação 3R (kboe/d)



Rio de Janeiro, 12 de março de 2024

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

ANEXO

| | | UND | 1T23 | 2T23 | 3T23 | 4T23 | JAN 24 | FEV 24 | Δ MoM | Δ MoT |
|------------------------------------|----------------------------------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Consolidado | Dados de Produção | boe/d | 26.455 | 35.773 | 49.920 | 54.476 | 56.323 | 47.873 | -15,0% | -12,1% |
| | Dados de Produção 3R | boe/d | 20.691 | 28.375 | 42.736 | 45.902 | 47.216 | 42.709 | -9,5% | -7,0% |
| | Óleo Portfólio | bb/d | 18.381 | 26.157 | 40.038 | 43.844 | 45.255 | 36.560 | -19,2% | -16,6% |
| | Óleo 3R | bb/d | 13.530 | 19.866 | 33.813 | 36.085 | 37.152 | 32.457 | -12,6% | -10,1% |
| Gás Portfólio ⁽¹⁾ | Gás Portfólio | boe/d | 8.074 | 9.616 | 9.882 | 10.633 | 11.068 | 11.313 | 2,2% | 6,4% |
| | Gás 3R ⁽¹⁾ | boe/d | 7.161 | 8.509 | 8.923 | 9.817 | 10.064 | 10.251 | 1,9% | 4,4% |
| Complexo | Potiguar | boe/d | 6.464 | 11.600 | 25.681 | 25.493 | 26.874 | 26.800 | -0,3% | 5,1% |
| | Potiguar 3R ^{(1) (2)} | boe/d | 5.848 | 10.872 | 25.137 | 25.101 | 26.217 | 26.078 | -0,5% | 3,9% |
| | Óleo | bb/d | 5.073 | 9.946 | 23.610 | 23.536 | 24.332 | 24.171 | -0,7% | 2,7% |
| | Óleo 3R ⁽²⁾ | bb/d | 4.951 | 9.788 | 23.490 | 23.463 | 24.182 | 24.019 | -0,7% | 2,4% |
| | Gás ⁽¹⁾ | boe/d | 1.392 | 1.655 | 2.071 | 1.957 | 2.542 | 2.629 | 3,4% | 34,4% |
| Gás 3R ^{(1) (2)} | boe/d | 897 | 1.084 | 1.647 | 1.639 | 2.035 | 2.059 | 1,2% | 25,7% | |
| Polo | Potiguar 3R ⁽⁴⁾ | boe/d | - | 4.134 | 16.991 | 16.620 | 17.209 | 16.922 | -1,7% | 1,8% |
| | Óleo 3R ⁽⁴⁾ | bb/d | - | 4.055 | 16.728 | 16.305 | 16.878 | 16.600 | -1,6% | 1,8% |
| | Gás 3R ⁽⁴⁾ | boe/d | - | 79 | 263 | 315 | 331 | 323 | -2,5% | 2,4% |
| Polo | Macau 3R | boe/d | 4.397 | 5.201 | 6.609 | 6.949 | 7.325 | 7.450 | 1,7% | 7,2% |
| | Óleo 3R | bb/d | 3.766 | 4.503 | 5.453 | 5.796 | 5.894 | 6.020 | 2,1% | 3,9% |
| | Gás 3R | boe/d | 631 | 698 | 1.155 | 1.152 | 1.431 | 1.430 | -0,1% | 24,1% |
| Polo | Areia Branca - Óleo 3R | bb/d | 469 | 446 | 482 | 530 | 527 | 528 | 0,3% | -0,4% |
| Polo | Fazenda Belém - Óleo 3R | bb/d | 651 | 698 | 762 | 791 | 803 | 789 | -1,7% | -0,2% |
| Polo | Pescada | boe/d | 948 | 1.121 | 837 | 603 | 1.010 | 1.110 | 9,9% | 84,2% |
| | Pescada 3R ⁽²⁾ | boe/d | 332 | 392 | 293 | 211 | 354 | 388 | 9,8% | 84,2% |
| | Óleo | bb/d | 187 | 243 | 184 | 113 | 230 | 233 | 1,7% | 106,0% |
| | Óleo 3R | bb/d | 65 | 85 | 65 | 40 | 80 | 82 | 1,5% | 106,1% |
| | Gás | boe/d | 761 | 878 | 652 | 489 | 781 | 877 | 12,3% | 79,2% |
| Gás 3R | boe/d | 266 | 307 | 228 | 171 | 273 | 307 | 12,3% | 79,2% | |
| Complexo | Recôncavo 3R | boe/d | 7.028 | 7.413 | 7.538 | 9.187 | 9.111 | 9.288 | 1,9% | 1,1% |
| | Óleo 3R | bb/d | 3.133 | 3.022 | 3.294 | 3.824 | 3.894 | 3.882 | -0,3% | 1,5% |
| | Gás 3R ⁽³⁾ | boe/d | 3.895 | 4.390 | 4.244 | 5.363 | 5.217 | 5.406 | 3,6% | 0,8% |
| Polo | Rio Ventura 3R | boe/d | 2.918 | 3.063 | 3.542 | 4.332 | 3.906 | 4.066 | 4,1% | -6,1% |
| | Óleo 3R | bb/d | 1.432 | 1.298 | 1.709 | 1.924 | 1.865 | 1.868 | 0,1% | -2,9% |
| | Gás 3R | boe/d | 1.485 | 1.765 | 1.832 | 2.408 | 2.041 | 2.198 | 7,7% | -8,7% |
| Polo | Recôncavo 3R ⁽³⁾ | boe/d | 4.110 | 4.350 | 3.996 | 4.855 | 5.204 | 5.222 | 0,3% | 7,6% |
| | Óleo 3R | bb/d | 1.700 | 1.724 | 1.584 | 1.900 | 2.028 | 2.014 | -0,7% | 6,0% |
| | Gás 3R ⁽³⁾ | boe/d | 2.410 | 2.626 | 2.412 | 2.955 | 3.176 | 3.208 | 1,0% | 8,6% |
| Complexo Offshore | Peroá | boe/d | 2.912 | 3.726 | 3.727 | 3.442 | 3.399 | 3.393 | -0,2% | -1,4% |
| | Peroá 3R - WI 85% | boe/d | 2.475 | 3.167 | 3.168 | 2.926 | 2.889 | 2.884 | -0,2% | -1,4% |
| | Óleo | bb/d | 125 | 155 | 160 | 129 | 90 | 116 | 29,2% | -10,4% |
| | Óleo 3R | bb/d | 106 | 132 | 136 | 110 | 76 | 98 | 28,9% | -10,7% |
| | Gás | boe/d | 2.787 | 3.571 | 3.567 | 3.313 | 3.309 | 3.278 | -0,9% | -1,1% |
| | Gás 3R | boe/d | 2.369 | 3.035 | 3.032 | 2.816 | 2.813 | 2.786 | -0,9% | -1,1% |
| | Papa Terra - Óleo | bb/d | 10.050 | 13.033 | 12.974 | 16.354 | 16.940 | 8.392 | -50,5% | -48,7% |
| Papa Terra - Óleo 3R - WI 53,13% | bb/d | 5.339 | 6.924 | 6.892 | 8.688 | 8.999 | 4.458 | -50,5% | -48,7% | |

(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) Considera participação de 35% no Polo Pescada pertencente à Companhia. A participação residual de 65% encontra-se em fase de transição operacional.

(3) Em fevereiro de 2024, aproximadamente 53% do gás produzido no Polo Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios.

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