

DADOS DE PRODUÇÃO | MAIO 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 maio de 2024.

	UND	2T23	3T23	4T23	1T24	ABR 24	MAI 24	Δ MoM	
Consolidado	Dados de Produção	boe/d	35.773	49.920	54.476	51.540	50.638	49.778	-1,7%
	Dados de Produção 3R	boe/d	28.375	42.736	45.902	44.397	44.305	46.981	6,0%
	Óleo Portfólio	bbl/d	26.157	40.038	43.844	40.356	39.841	39.848	0,0%
	Óleo 3R	bbl/d	19.866	33.813	36.085	34.220	34.289	37.811	10,3%
	Gás Portfólio ⁽¹⁾	boe/d	9.616	9.882	10.632	11.184	10.797	9.930	-8,0%
Gás 3R ⁽¹⁾	boe/d	8.509	8.923	9.817	10.177	10.016	9.170	-8,4%	
Complexo	Potiguar	boe/d	11.600	25.681	25.493	26.110	26.445	25.861	-2,2%
	Potiguar 3R ^{(1) (2)}	boe/d	10.872	25.137	25.101	25.453	25.988	25.345	-2,5%
	Óleo	bbl/d	9.946	23.610	23.536	23.589	24.292	23.528	-3,1%
	Óleo 3R ⁽²⁾	bbl/d	9.788	23.490	23.463	23.448	24.167	23.396	-3,2%
	Gás ⁽¹⁾	boe/d	1.655	2.071	1.957	2.520	2.153	2.333	8,3%
Gás 3R ^{(1) (2)}	boe/d	1.084	1.647	1.638	2.005	1.821	1.949	7,0%	
Complexo	Recôncavo 3R ⁽³⁾	boe/d	7.413	7.538	9.187	9.286	9.525	8.709	-8,6%
	Óleo 3R	bbl/d	3.022	3.294	3.824	3.897	3.871	3.623	-6,4%
	Gás 3R ⁽³⁾	boe/d	4.390	4.244	5.363	5.389	5.653	5.085	-10,1%
Complexo Offshore	Peroá	boe/d	3.726	3.727	3.442	3.392	3.135	2.672	-14,8%
	Peroá 3R - WI 85%	boe/d	3.167	3.168	2.926	2.883	2.665	2.271	-14,8%
	Óleo	bbl/d	155	160	129	118	145	160	10,0%
	Óleo 3R	bbl/d	132	136	110	100	124	136	10,0%
	Gás	boe/d	3.571	3.567	3.313	3.274	2.990	2.512	-16,0%
	Gás 3R	boe/d	3.035	3.032	2.816	2.783	2.541	2.135	-16,0%
	Papa Terra - Óleo	bbl/d	13.033	12.974	16.354	12.752	11.532	12.536	8,7%
Papa Terra - Óleo 3R ⁽⁵⁾	bbl/d	6.924	6.892	8.688	6.774	6.127	10.656	73,9%	

(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 maio de 2024, aproximadamente 32% do gás produzido no Complexo Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios.

(4) Até 16 abril de 2024, considera-se a participação indireta de 53,13% detida pela Companhia no Polo Papa Terra. Após essa data, conforme fatos relevantes divulgados em 03 e 10 de maio de 2024, em razão do inadimplemento de obrigações pela parceira Nota Técnica Energy Ltda. no âmbito do consórcio do Polo Papa Terra, a subsidiária 3R Offshore exerceu o direito de cessão compulsória do parceiro (*forfeiture*), perante a ANP, nos termos do instrumento jurídico privado que rege o consórcio. Por consequência, a participação indireta alocada para a Companhia corresponde a 85% da produção do ativo no mês de maio de 2024 (vs. 53,13% em abril de 2024).

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 49.778 barris de óleo equivalente (boe) em maio de 2024, dos quais 46.981 boe/d referem-se à parcela 3R.**

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

Complexo Potiguar: a produção registrou queda de 2,5% boe/d comparado ao mês anterior (M/M). A performance do Complexo é explicada, principalmente, por intervenções em poços de captação de água no Polo Macau, com consequente redução temporária no volume de reinjeção de água (reduzindo o efeito da recuperação secundária) no ativo.

Complexo Recôncavo: a produção reduziu em 8,6% boe/d M/M. O resultado é explicado pelo maior número de intervenções em poços produtores e por limitações temporárias para escoamento do gás natural, devido a manutenção na UPGN Catu.

Polo Peroá: a produção recuou 14,8% boe/d M/M. O desempenho decorre da redução na demanda de gás registrada no mercado.

Polo Papa Terra: a produção orgânica apresentou crescimento de 8,7% bbl/d M/M. O resultado é justificado pela conexão do poço PPT-17 à malha de produção na segunda quinzena de maio, após *workover* para troca da bomba BCS (bombeio centrífugo submerso). Adicionalmente, a Companhia destaca a conclusão da intervenção na linha de produção do poço PPT-12, com retorno à operação na primeira semana de junho. Por fim, a 3R reforça o cronograma de trabalho anunciado para campanha de *workover*, intervenção nos poços PPT-37 e PPT-50, com retorno à malha de produção do ativo previsto para o mês de junho.

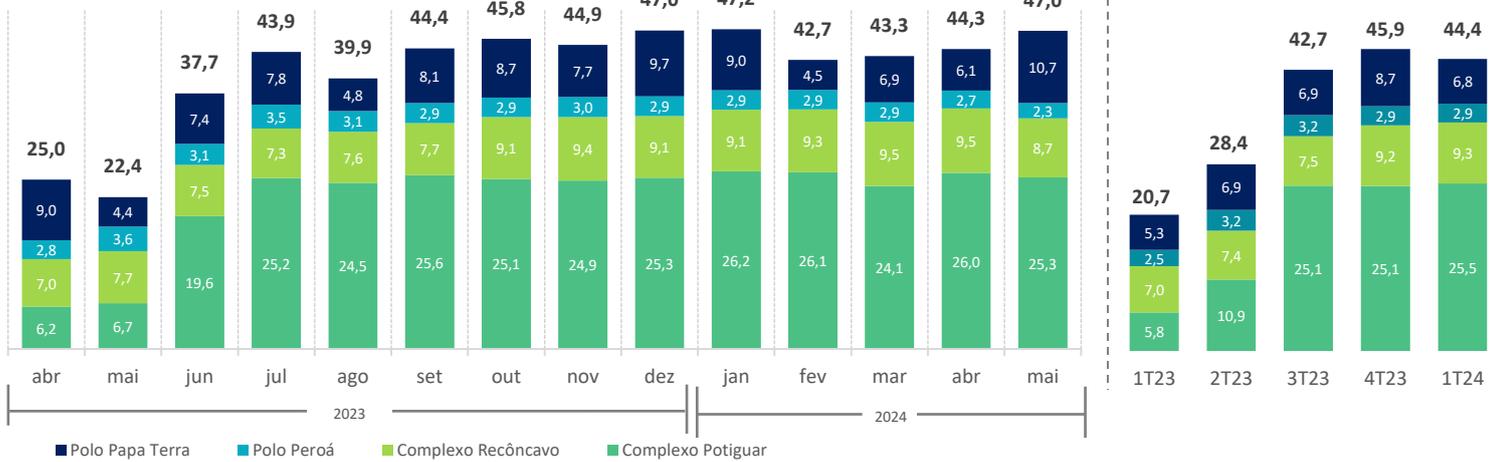
No mês de maio foram realizadas operações de *offloading* no Polo Papa Terra, sendo 496 mil barris de óleo faturados pela 3R Offshore.

Produção 3R

Participação 3R (kboe/d)

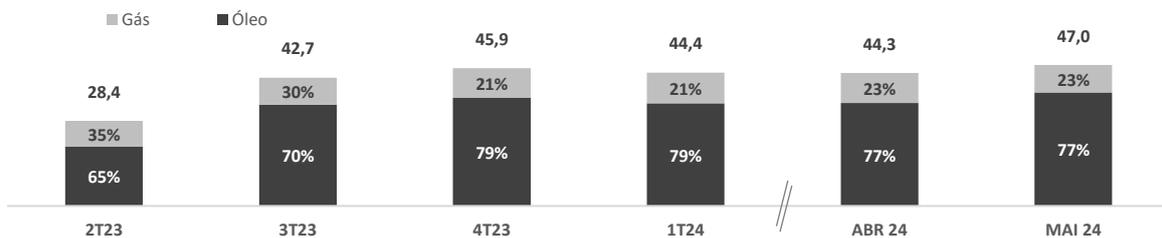
Mensal

Trimestral



Produção 3R | Óleo & Gás

Participação 3R (kboe/d)



Rio de Janeiro, 11 de junho de 2024

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

ANEXO

	UND	2T23	3T23	4T23	1T24	ABR 24	MAI 24	Δ MoM	
Consolidado	Dados de Produção	boe/d	35.773	49.920	54.476	51.540	50.638	49.778	-1,7%
	Dados de Produção 3R	boe/d	28.375	42.736	45.902	44.397	44.305	46.981	6,0%
	Óleo Portfólio	bb/d	26.157	40.038	43.844	40.356	39.841	39.848	0,0%
	Óleo 3R	bb/d	19.866	33.813	36.085	34.220	34.289	37.811	10,3%
Complexo	Gás Portfólio ⁽¹⁾	boe/d	9.616	9.882	10.632	11.184	10.797	9.930	-8,0%
	Gás 3R ⁽¹⁾	boe/d	8.509	8.923	9.817	10.177	10.016	9.170	-8,4%
Polo	Potiguar	boe/d	11.600	25.681	25.493	26.110	26.445	25.861	-2,2%
	Potiguar 3R ⁽¹⁾⁽²⁾	boe/d	10.872	25.137	25.101	25.453	25.988	25.345	-2,5%
	Óleo	bb/d	9.946	23.610	23.536	23.589	24.292	23.528	-3,1%
	Óleo 3R ⁽²⁾	bb/d	9.788	23.490	23.463	23.448	24.167	23.396	-3,2%
	Gás ⁽¹⁾	boe/d	1.655	2.071	1.957	2.520	2.153	2.333	8,3%
Polo	Gás 3R ⁽¹⁾⁽²⁾	boe/d	1.084	1.647	1.638	2.005	1.821	1.949	7,0%
	Potiguar 3R ⁽⁴⁾	boe/d	4.134	16.991	16.620	16.401	17.150	17.027	-0,7%
Polo	Óleo 3R ⁽⁴⁾	bb/d	4.055	16.728	16.305	16.080	16.818	16.580	-1,4%
	Gás 3R ⁽⁴⁾	boe/d	79	263	315	321	332	447	34,7%
Polo	Macau 3R	boe/d	5.201	6.609	6.949	7.370	7.257	6.666	-8,1%
	Óleo 3R	bb/d	4.503	5.453	5.796	5.964	5.946	5.370	-9,7%
	Gás 3R	boe/d	698	1.155	1.152	1.406	1.311	1.296	-1,1%
Polo	Areia Branca - Óleo 3R	bb/d	446	482	530	546	560	592	5,8%
Polo	Fazenda Belém - Óleo 3R	bb/d	698	762	791	782	775	782	0,9%
Polo	Pescada	boe/d	1.121	837	603	1.011	703	794	13,0%
	Pescada 3R ⁽²⁾	boe/d	392	293	211	354	246	278	13,0%
	Óleo	bb/d	243	184	113	217	192	204	6,3%
	Óleo 3R	bb/d	85	65	40	76	67	71	6,3%
	Gás	boe/d	878	652	489	793	511	590	15,4%
Polo	Gás 3R	boe/d	307	228	171	278	179	207	15,4%
	Recôncavo 3R	boe/d	7.413	7.538	9.187	9.286	9.525	8.709	-8,6%
Complexo	Óleo 3R	bb/d	3.022	3.294	3.824	3.897	3.871	3.623	-6,4%
	Gás 3R ⁽³⁾	boe/d	4.390	4.244	5.363	5.389	5.653	5.085	-10,1%
	Rio Ventura 3R	boe/d	3.063	3.542	4.332	4.031	4.265	3.734	-12,4%
Polo	Óleo 3R	bb/d	1.298	1.709	1.924	1.859	1.813	1.798	-0,8%
	Gás 3R	boe/d	1.765	1.832	2.408	2.172	2.452	1.936	-21,0%
	Recôncavo 3R ⁽³⁾	boe/d	4.350	3.996	4.855	5.255	5.260	4.974	-5,4%
Polo	Óleo 3R	bb/d	1.724	1.584	1.900	2.038	2.059	1.825	-11,3%
	Gás 3R ⁽³⁾	boe/d	2.626	2.412	2.955	3.217	3.201	3.149	-1,6%
	Peroá	boe/d	3.726	3.727	3.442	3.392	3.135	2.672	-14,8%
Complexo Offshore	Peroá 3R - WI 85%	boe/d	3.167	3.168	2.926	2.883	2.665	2.271	-14,8%
	Óleo	bb/d	155	160	129	118	145	160	10,0%
	Óleo 3R	bb/d	132	136	110	100	124	136	10,0%
	Gás	boe/d	3.571	3.567	3.313	3.274	2.990	2.512	-16,0%
	Gás 3R	boe/d	3.035	3.032	2.816	2.783	2.541	2.135	-16,0%
	Papa Terra - Óleo	bb/d	13.033	12.974	16.354	12.752	11.532	12.536	8,7%
Papa Terra - Óleo 3R ⁽⁵⁾	bb/d	6.924	6.892	8.688	6.774	6.127	10.656	73,9%	

(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 maio de 2024, aproximadamente 52% 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.

(5) Até 16 abril de 2024, considera-se a participação indireta de 53,13% detida pela Companhia no Polo Papa Terra. Após essa data, conforme fatos relevantes divulgados em 03 e 10 de maio de 2024, em razão do inadimplemento de obrigações pela parceira Nota Técnica Energy Ltda. no âmbito do consórcio do Polo Papa Terra, a subsidiária 3R Offshore exerceu o direito de cessão compulsória do parceiro (forfeiture), perante a ANP, nos termos do instrumento jurídico privado que rege o consórcio. Por consequência, a participação indireta alocada para a Companhia corresponde a 85% da produção do ativo no mês de maio de 2024 (vs. 53,13% em abril de 2024).