

DADOS DE PRODUÇÃO | ABRIL 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 abril de 2024.

	UND	2T23	3T23	4T23	JAN 24	FEV 24	MAR 24	1T24	ABR 24	Δ MoM	Δ MoT	
Consolidado	Dados de Produção	boe/d	35.773	49.920	54.476	56.323	47.872	50.425	51.540	50.634	0,4%	-1,8%
	Dados de Produção 3R	boe/d	28.375	42.736	45.902	47.216	42.707	43.267	44.397	44.300	2,4%	-0,2%
	Óleo Portfólio	bbl/d	26.157	40.038	43.844	45.255	36.560	39.254	40.356	39.840	1,5%	-1,3%
	Óleo 3R	bbl/d	19.866	33.813	36.085	37.152	32.457	33.051	34.220	34.288	3,7%	0,2%
	Gás Portfólio ⁽¹⁾	boe/d	9.616	9.882	10.632	11.068	11.312	11.171	11.184	10.793	-3,4%	-3,5%
	Gás 3R ⁽¹⁾	boe/d	8.509	8.923	9.817	10.064	10.250	10.216	10.177	10.013	-2,0%	-1,6%
Complexo	Potiguar	boe/d	11.600	25.681	25.493	26.874	26.798	24.657	26.110	26.445	7,3%	1,3%
	Potiguar 3R ⁽¹⁾⁽²⁾	boe/d	10.872	25.137	25.101	26.217	26.077	24.065	25.453	25.988	8,0%	2,1%
	Óleo	bbl/d	9.946	23.610	23.536	24.332	24.170	22.266	23.589	24.291	9,1%	3,0%
	Óleo 3R ⁽²⁾	bbl/d	9.788	23.490	23.463	24.182	24.019	22.143	23.448	24.166	9,1%	3,1%
	Gás ⁽¹⁾	boe/d	1.655	2.071	1.957	2.542	2.628	2.391	2.520	2.154	-9,9%	-14,5%
	Gás 3R ⁽¹⁾⁽²⁾	boe/d	1.084	1.647	1.638	2.035	2.058	1.922	2.005	1.822	-5,2%	-9,1%
Complexo	Recôncavo 3R ⁽³⁾	boe/d	7.413	7.538	9.187	9.111	9.288	9.460	9.286	9.520	0,6%	2,5%
	Óleo 3R	bbl/d	3.022	3.294	3.824	3.894	3.882	3.916	3.897	3.871	-1,1%	-0,7%
	Gás 3R ⁽³⁾	boe/d	4.390	4.244	5.363	5.217	5.406	5.544	5.389	5.649	1,9%	4,8%
Complexo Offshore	Peroá	boe/d	3.726	3.727	3.442	3.399	3.393	3.384	3.392	3.135	-7,3%	-7,6%
	Peroá 3R - WI 85%	boe/d	3.167	3.168	2.926	2.889	2.884	2.876	2.883	2.665	-7,3%	-7,6%
	Óleo	bbl/d	155	160	129	90	116	148	118	146	-1,9%	23,3%
	Óleo 3R	bbl/d	132	136	110	76	98	126	100	124	-1,9%	23,4%
	Gás	boe/d	3.571	3.567	3.313	3.309	3.278	3.236	3.274	2.990	-7,6%	-8,7%
	Gás 3R	boe/d	3.035	3.032	2.816	2.813	2.786	2.750	2.783	2.541	-7,6%	-8,7%
	Papa Terra - Óleo	bbl/d	13.033	12.974	16.354	16.940	8.392	12.924	12.752	11.532	-10,8%	-9,6%
	Papa Terra - Óleo 3R - WI 53,13%	bbl/d	6.924	6.892	8.688	8.999	4.458	6.866	6.774	6.127	-10,8%	-9,6%

(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 abril 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 50.634 barris de óleo equivalente (boe) em abril de 2024, dos quais 44.300 boe/d referem-se à parcela 3R.

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

Complexo Potiguar: a produção registrou crescimento de 8,0% boe/d comparado ao mês anterior (M/M). A performance do Complexo é explicada, principalmente: (i) pela gradual reconexão de poços à malha de produção, após parada para manutenção de dutos de escoamento, parcialmente impactado (ii) por intermitências no abastecimento elétrico dos ativos, em razão de fortes chuvas e descargas elétricas registradas na região.

Complexo Recôncavo: a produção se manteve estável, +0,6% boe/d M/M. O resultado é suportado pela realização de *pullings* em poços, parcialmente impactado por intermitências no fornecimento de energia elétrica e pelas fortes chuvas registradas na região.

Polo Peroá: a produção recuou 7,3% boe/d M/M. O desempenho foi impactado pela parada para manutenção dos compressores na Unidade de Tratamento de Gás de Cacimbas, receptora da produção do ativo.

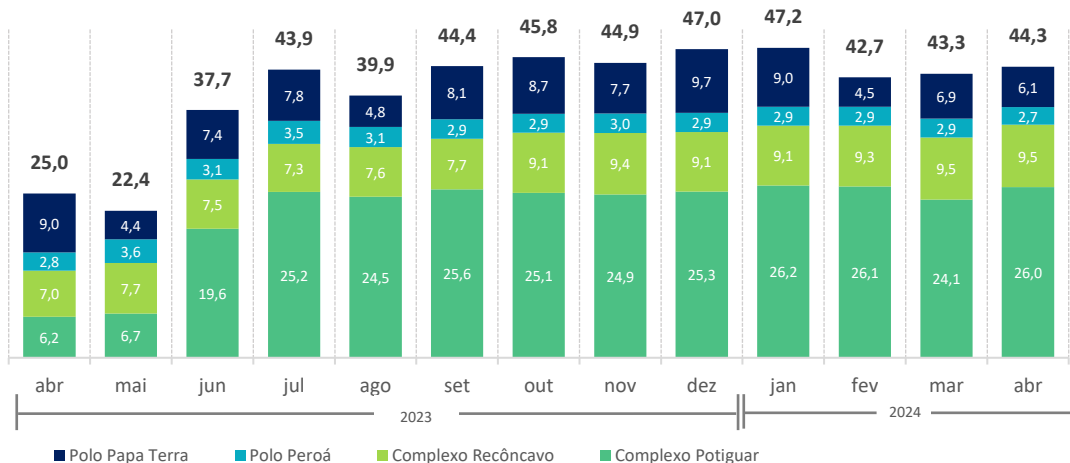
Polo Papa Terra: a produção registrou queda de 10,8% bbl/d M/M. O resultado é justificado pela intervenção em curso na linha de produção do poço PPT-12. A Companhia ressalta que a campanha de *workover* para troca das bombas BCSs (bombeio centrífugo submerso) permanece alinhada ao cronograma de trabalho estabelecido, intervenção nos poços PPT-17, PPT-37 e PPT-50, com retorno à malha de produção do ativo previsto para o 2T24.

No mês de abril foram realizadas operações de *offloading* no Polo Papa Terra, sendo 493 mil barris de óleo faturados pela 3R Offshore.

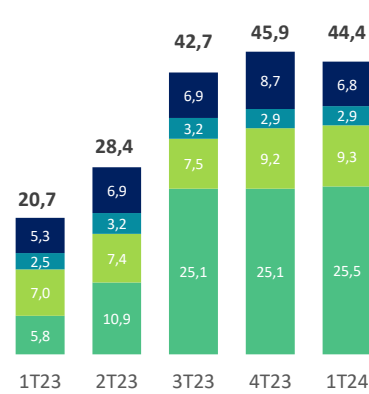
Produção 3R

Participação 3R (kboe/d)

Mensal

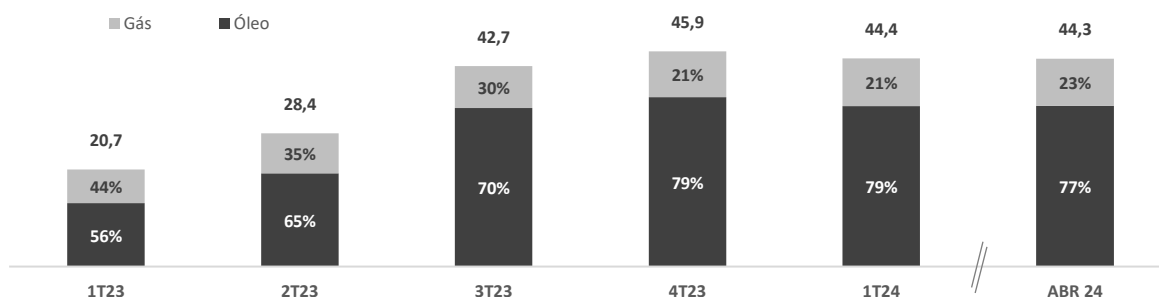


Trimestral



Produção 3R | Óleo & Gás

Participação 3R (kboe/d)



Rio de Janeiro, 10 de maio de 2024

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores



ANEXO

	UND	2T23	3T23	4T23	JAN 24	FEV 24	MAR 24	1T24	ABR 24	Δ MoM	Δ MoT	
Consolidado	Dados de Produção	boe/d	35.773	49.920	54.476	56.323	47.872	50.425	51.540	50.634	0,4%	-1,8%
	Dados de Produção 3R	boe/d	28.375	42.736	45.902	47.216	42.707	43.267	44.397	44.300	2,4%	-0,2%
	Óleo Portfólio	bbl/d	26.157	40.038	43.844	45.255	36.560	39.254	40.356	39.840	1,5%	-1,3%
	Óleo 3R	bbl/d	19.866	33.813	36.085	37.152	32.457	33.051	34.220	34.288	3,7%	0,2%
	Gás Portfólio ⁽¹⁾	boe/d	9.616	9.882	10.632	11.068	11.312	11.171	11.184	10.793	-3,4%	-3,5%
Gás 3R ⁽¹⁾	boe/d	8.509	8.923	9.817	10.064	10.250	10.216	10.177	10.013	-2,0%	-1,6%	
Complexo	Potiguar	boe/d	11.600	25.681	25.493	26.874	26.798	24.657	26.110	26.445	7,3%	1,3%
	Potiguar 3R ⁽¹⁾⁽²⁾	boe/d	10.872	25.137	25.101	26.217	26.077	24.065	25.453	25.988	8,0%	2,1%
	Óleo	bbl/d	9.946	23.610	23.536	24.332	24.170	22.266	23.589	24.291	9,1%	3,0%
	Óleo 3R ⁽²⁾	bbl/d	9.788	23.490	23.463	24.182	24.019	22.143	23.448	24.166	9,1%	3,1%
	Gás ⁽¹⁾	boe/d	1.655	2.071	1.957	2.542	2.628	2.391	2.520	2.154	-9,9%	-14,5%
Gás 3R ⁽¹⁾⁽²⁾	boe/d	1.084	1.647	1.638	2.035	2.058	1.922	2.005	1.822	-5,2%	-9,1%	
Polo	Potiguar 3R ⁽⁴⁾	boe/d	4.134	16.991	16.620	17.209	16.921	15.074	16.401	17.150	13,8%	4,6%
	Óleo 3R ⁽⁴⁾	bbl/d	4.055	16.728	16.305	16.878	16.599	14.763	16.080	16.818	13,9%	4,6%
	Gás 3R ⁽⁴⁾	boe/d	79	263	315	331	321	311	321	332	6,7%	3,4%
Polo	Macau 3R	boe/d	5.201	6.609	6.949	7.325	7.450	7.335	7.370	7.257	-1,1%	-1,5%
	Óleo 3R	bbl/d	4.503	5.453	5.796	5.894	6.020	5.977	5.964	5.946	-0,5%	-0,3%
	Gás 3R	boe/d	698	1.155	1.152	1.431	1.430	1.358	1.406	1.311	-3,4%	-6,8%
Polo	Areia Branca - Óleo 3R	bbl/d	446	482	530	527	528	583	546	560	-4,0%	2,5%
Polo	Fazenda Belém - Óleo 3R	bbl/d	698	762	791	803	789	754	782	775	2,8%	-0,9%
Polo	Pescada	boe/d	1.121	837	603	1.010	1.110	911	1.011	703	-22,8%	-30,4%
	Pescada 3R ⁽²⁾	boe/d	392	293	211	354	389	319	354	246	-22,9%	-30,4%
	Óleo	bbl/d	243	184	113	230	233	189	217	192	1,6%	-11,7%
	Óleo 3R	bbl/d	85	65	40	80	82	66	76	67	1,5%	-11,7%
	Gás	boe/d	878	652	489	781	877	722	793	511	-29,2%	-35,6%
	Gás 3R	boe/d	307	228	171	273	307	253	278	179	-29,2%	-35,6%
Complexo	Recôncavo 3R	boe/d	7.413	7.538	9.187	9.111	9.288	9.460	9.286	9.520	0,6%	2,5%
	Óleo 3R	bbl/d	3.022	3.294	3.824	3.894	3.882	3.916	3.897	3.871	-1,1%	-0,7%
	Gás 3R	boe/d	4.390	4.244	5.363	5.217	5.406	5.544	5.389	5.649	1,9%	4,8%
Polo	Rio Ventura 3R	boe/d	3.063	3.542	4.332	3.906	4.066	4.121	4.031	4.265	3,5%	5,8%
	Óleo 3R	bbl/d	1.298	1.709	1.924	1.865	1.868	1.845	1.859	1.813	-1,8%	-2,5%
	Gás 3R	boe/d	1.765	1.832	2.408	2.041	2.198	2.276	2.172	2.452	7,7%	12,9%
Polo	Recôncavo 3R ⁽³⁾	boe/d	4.350	3.996	4.855	5.204	5.222	5.339	5.255	5.255	-1,6%	0,0%
	Óleo 3R	bbl/d	1.724	1.584	1.900	2.028	2.014	2.071	2.038	2.058	-0,6%	1,0%
	Gás 3R ⁽³⁾	boe/d	2.626	2.412	2.955	3.176	3.208	3.268	3.217	3.197	-2,2%	-0,6%
Complexo Offshore	Peroá	boe/d	3.726	3.727	3.442	3.399	3.393	3.384	3.392	3.135	-7,3%	-7,6%
	Peroá 3R - WI 85%	boe/d	3.167	3.168	2.926	2.889	2.884	2.876	2.883	2.665	-7,3%	-7,6%
	Óleo	bbl/d	155	160	129	90	116	148	118	146	-1,9%	23,3%
	Óleo 3R	bbl/d	132	136	110	76	98	126	100	124	-1,9%	23,4%
	Gás	boe/d	3.571	3.567	3.313	3.309	3.278	3.236	3.274	2.990	-7,6%	-8,7%
	Gás 3R	boe/d	3.035	3.032	2.816	2.813	2.786	2.750	2.783	2.541	-7,6%	-8,7%
	Papa Terra - Óleo	bbl/d	13.033	12.974	16.354	16.940	8.392	12.924	12.752	11.532	-10,8%	-9,6%
	Papa Terra - Óleo 3R - WI 53,13%	bbl/d	6.924	6.892	8.688	8.999	4.458	6.866	6.774	6.127	-10,8%	-9,6%

(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 abril de 2024, aproximadamente 57% 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.