

DADOS DE PRODUÇÃO | JUNHO 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 junho de 2024.

	UND	3T23	4T23	1T24	ABR 24	MAI 24	JUN 24	2T24	Δ MoM	
Consolidado	Dados de Produção	boe/d	49.920	54.476	51.540	50.638	49.778	51.790	50.736	4,0%
	Dados de Produção 3R	boe/d	42.736	45.902	44.397	44.305	46.981	48.544	46.610	3,3%
	Óleo Portfólio	bb/d	40.038	43.844	40.356	39.841	39.848	41.257	40.315	3,5%
	Óleo 3R	bb/d	33.813	36.085	34.220	34.289	37.811	38.915	37.005	2,9%
	Gás Portfólio ⁽¹⁾	boe/d	9.882	10.632	11.184	10.797	9.930	10.534	10.420	6,1%
Gás 3R ⁽¹⁾	boe/d	8.923	9.817	10.177	10.016	9.170	9.629	9.605	5,0%	
Complexo	Potiguar	boe/d	25.681	25.493	26.110	26.445	25.861	25.219	25.842	-2,5%
	Potiguar 3R ^{(1) (2)}	boe/d	25.137	25.101	25.453	25.988	25.345	24.627	25.320	-2,8%
	Óleo	bb/d	23.610	23.536	23.589	24.292	23.528	22.939	23.586	-2,5%
	Óleo 3R ⁽²⁾	bb/d	23.490	23.463	23.448	24.167	23.396	22.804	23.455	-2,5%
	Gás ⁽¹⁾	boe/d	2.071	1.957	2.520	2.153	2.333	2.281	2.256	-2,2%
Gás 3R ^{(1) (2)}	boe/d	1.647	1.638	2.005	1.821	1.949	1.824	1.865	-6,4%	
Complexo	Recôncavo 3R	boe/d	7.538	9.187	9.286	9.525	8.709	8.875	9.036	1,9%
	Óleo 3R	bb/d	3.294	3.824	3.897	3.871	3.623	3.607	3.701	-0,5%
	Gás 3R ⁽³⁾	boe/d	4.244	5.363	5.389	5.653	5.085	5.268	5.336	3,6%
Complexo Offshore	Peroá	boe/d	3.727	3.442	3.392	3.135	2.672	3.111	2.973	16,4%
	Peroá 3R - WI 85%	boe/d	3.168	2.926	2.883	2.665	2.271	2.644	2.527	16,4%
	Óleo	bb/d	160	129	118	145	160	126	144	-21,2%
	Óleo 3R	bb/d	136	110	100	124	136	107	122	-21,2%
	Gás	boe/d	3.567	3.313	3.274	2.990	2.512	2.985	2.829	18,8%
	Gás 3R	boe/d	3.032	2.816	2.783	2.541	2.135	2.537	2.405	18,8%
	Papa Terra - Óleo	bb/d	12.974	16.354	12.752	11.532	12.536	14.585	12.884	16,3%
Papa Terra - Óleo 3R ⁽⁴⁾	bb/d	6.892	8.688	6.774	6.127	10.656	12.397	9.726	16,3%	

(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 junho de 2024, aproximadamente 30% do gás produzido no Complexo Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios.

(4) Até 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 a partir do mês de maio de 2024 (vs. 53,13% até 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 51.790 barris de óleo equivalente (boe) em junho de 2024, dos quais 48.544 boe/d referem-se à parcela 3R.**

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

Complexo Potiguar: a produção registrou queda de 2,8% boe/d comparado ao mês anterior (M/M). O resultado é justificado por impactos causados pelas chuvas na região. Vale destacar que os projetos relacionados à instalação de novos geradores de vapor e incremento da capacidade de reinjeção e descarte de água no Polo Potiguar estão em fase de implantação, com impacto positivo previsto a partir do quarto trimestre.

Complexo Recôncavo: a produção apresentou um incremento de 1,9% boe/d M/M. A performance é explicada por uma maior demanda de gás durante o mês, principalmente no Polo Rio Ventura.

Polo Peroá: a produção registou um incremento de 16,4% boe/d M/M. O desempenho reflete a maior demanda de gás registrada no mercado.

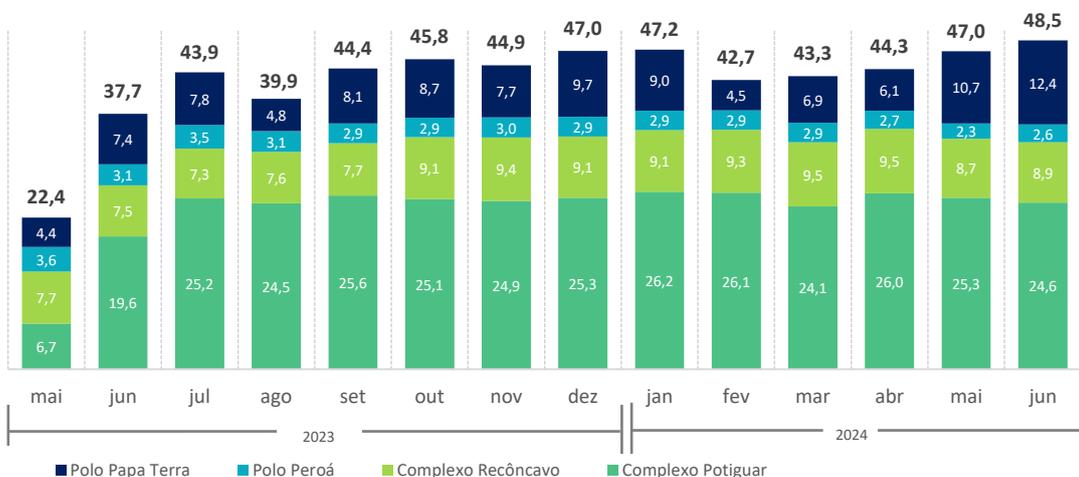
Polo Papa Terra: a produção do ativo apresentou um incremento de 16,3% bbl/d M/M. O resultado é justificado pelo gradual aumento de eficiência operacional do ativo e o retorno do poço PPT-37 durante o mês de junho. Ainda em Papa Terra, o poço PPT-50 tem retorno à malha de produção previsto para julho, após conclusão da campanha de *workover*.

No mês de junho foram realizadas operações de *offloading* no Polo Papa Terra, sendo 494 mil barris de óleo faturados pela 3R Offshore.

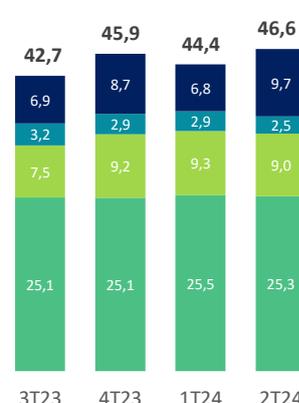
Produção 3R

Participação 3R (kboe/d)

Mensal

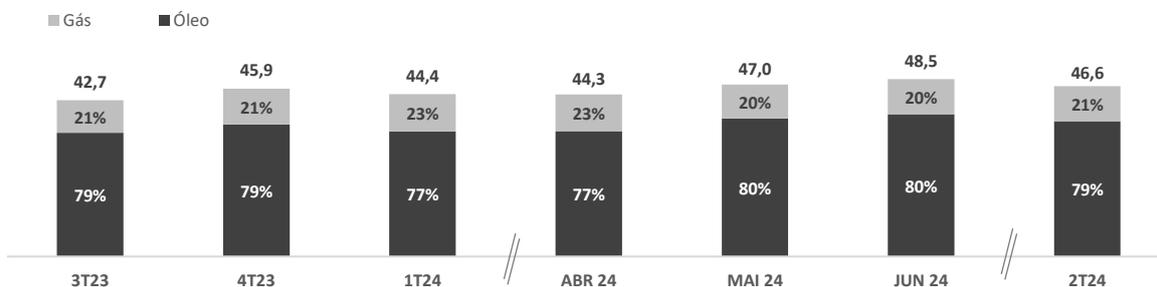


Trimestral



Produção 3R | Óleo & Gás

Participação 3R (kboe/d)



Rio de Janeiro, 10 de julho de 2024

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

ANEXO

	UND	3T23	4T23	1T24	ABR 24	MAI 24	JUN 24	2T24	Δ MoM		
Consolidado	Dados de Produção	boe/d	49.920	54.476	51.540	50.638	49.778	51.790	50.736	4,0%	(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.
	Dados de Produção 3R	boe/d	42.736	45.902	44.397	44.305	46.981	48.544	46.610	3,3%	
	Óleo Portfólio	bbl/d	40.038	43.844	40.356	39.841	39.848	41.257	40.315	3,5%	
	Óleo 3R	bbl/d	33.813	36.085	34.220	34.289	37.811	38.915	37.005	2,9%	
	Gás Portfólio ⁽¹⁾	boe/d	9.882	10.632	11.184	10.797	9.930	10.534	10.420	6,1%	
Gás 3R ⁽¹⁾	boe/d	8.923	9.817	10.177	10.016	9.170	9.629	9.605	5,0%	(2) Considera participação de 35% no Polo Pescada pertencente à Companhia. A participação residual de 65% encontra-se em fase de transição operacional.	
Complexo	Potiguar	boe/d	25.681	25.493	26.110	26.445	25.861	25.219	25.842	-2,5%	(3) Em junho de 2024, aproximadamente 52% do gás produzido no Polo Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios.
	Potiguar 3R ^{(1) (2)}	boe/d	25.137	25.101	25.453	25.988	25.345	24.627	25.320	-2,8%	
	Óleo	bbl/d	23.610	23.536	23.589	24.292	23.528	22.939	23.586	-2,5%	
	Óleo 3R ⁽²⁾	bbl/d	23.490	23.463	23.448	24.167	23.396	22.804	23.455	-2,5%	
	Gás ⁽¹⁾	boe/d	2.071	1.957	2.520	2.153	2.333	2.281	2.256	-2,2%	
Gás 3R ^{(1) (2)}	boe/d	1.647	1.638	2.005	1.821	1.949	1.824	1.865	-6,4%	(4) Até 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 a partir do mês de maio de 2024 (vs. 53,13% até abril de 2024).	
Polo	Potiguar 3R	boe/d	16.991	16.620	16.401	17.150	17.027	16.552	16.910	-2,8%	
	Óleo 3R	bbl/d	16.728	16.305	16.080	16.818	16.580	16.122	16.507	-2,8%	
	Gás 3R	boe/d	263	315	321	332	447	429	402	-3,9%	
Polo	Macau 3R	boe/d	6.609	6.949	7.370	7.257	6.666	6.441	6.788	-3,4%	
	Óleo 3R	bbl/d	5.453	5.796	5.964	5.946	5.370	5.292	5.536	-1,5%	
	Gás 3R	boe/d	1.155	1.152	1.406	1.311	1.296	1.149	1.252	-11,4%	
Polo	Areia Branca - Óleo 3R	bbl/d	482	530	546	560	592	593	581	0,1%	
Polo	Fazenda Belém - Óleo 3R	bbl/d	762	791	782	775	782	724	760	-7,4%	
Polo	Pescada	boe/d	837	603	1.011	703	794	911	803	14,7%	
	Pescada 3R ⁽²⁾	boe/d	293	211	354	246	278	319	281	14,6%	
	Óleo	bbl/d	184	113	217	192	204	208	201	1,9%	
	Óleo 3R	bbl/d	65	40	76	67	71	73	70	1,8%	
	Gás	boe/d	652	489	793	511	590	703	601	19,1%	
Gás 3R	boe/d	228	171	278	179	207	246	210	19,1%		
Complexo	Recôncavo 3R	boe/d	7.538	9.187	9.286	9.525	8.709	8.875	9.036	1,9%	
	Óleo 3R	bbl/d	3.294	3.824	3.897	3.871	3.623	3.607	3.701	-0,5%	
	Gás 3R	boe/d	4.244	5.363	5.389	5.653	5.085	5.268	5.336	3,6%	
Polo	Rio Ventura 3R	boe/d	3.542	4.332	4.031	4.265	3.734	4.018	4.006	7,6%	
	Óleo 3R	bbl/d	1.709	1.924	1.859	1.813	1.798	1.759	1.790	-2,2%	
	Gás 3R	boe/d	1.832	2.408	2.172	2.452	1.936	2.259	2.216	16,7%	
Polo	Recôncavo 3R ⁽³⁾	boe/d	3.996	4.855	5.255	5.260	4.974	4.858	5.031	-2,3%	
	Óleo 3R	bbl/d	1.584	1.900	2.038	2.059	1.825	1.848	1.911	1,3%	
	Gás 3R ⁽³⁾	boe/d	2.412	2.955	3.217	3.201	3.149	3.009	3.120	-4,4%	
Complexo Offshore	Peroá	boe/d	3.727	3.442	3.392	3.135	2.672	3.111	2.973	16,4%	
	Peroá 3R - WI 85%	boe/d	3.168	2.926	2.883	2.665	2.271	2.644	2.527	16,4%	
	Óleo	bbl/d	160	129	118	145	160	126	144	-21,2%	
	Óleo 3R	bbl/d	136	110	100	124	136	107	122	-21,2%	
	Gás	boe/d	3.567	3.313	3.274	2.990	2.512	2.985	2.829	18,8%	
	Gás 3R	boe/d	3.032	2.816	2.783	2.541	2.135	2.537	2.405	18,8%	
	Papa Terra - Óleo	bbl/d	12.974	16.354	12.752	11.532	12.536	14.585	12.884	16,3%	
	Papa Terra - Óleo 3R ⁽⁴⁾	bbl/d	6.892	8.688	6.774	6.127	10.656	12.397	9.726	16,3%	