

## DADOS DE PRODUÇÃO | JANEIRO 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 janeiro de 2024.

	UND	1T23	2T23	3T23	OUT 23	NOV 23	DEZ 23	4T23	JAN 24	Δ MoM	Δ MoT	
<b>Consolidado</b>	Dados de Produção	boe/dia	26.455	37.082	49.920	54.594	52.274	56.560	54.476	56.287	-0,5%	3,3%
	Dados de Produção   3R	boe/dia	20.691	28.375	42.736	45.796	44.896	47.016	45.902	47.180	0,3%	2,8%
	Óleo Portfólio	bbl/dia	18.381	27.465	40.038	43.627	42.014	45.890	43.844	45.249	-1,4%	3,2%
	Óleo   3R	bbl/dia	13.530	19.866	33.813	35.849	35.188	37.217	36.085	37.146	-0,2%	2,9%
Gás Portfólio <sup>(1)</sup>	boe/dia	8.074	9.617	9.882	10.967	10.260	10.670	10.633	11.038	3,4%	3,8%	
	Gás   3R <sup>(1)</sup>	boe/dia	7.161	8.509	8.923	9.946	9.707	9.799	9.817	10.034	2,4%	2,2%
<b>Complexo</b>	Potiguar	boe/dia	6.464	12.910	25.681	25.779	24.933	25.767	25.493	26.838	4,2%	5,3%
	Potiguar   3R <sup>(1)(2)</sup>	boe/dia	5.848	10.872	25.137	25.123	24.871	25.310	25.101	26.181	3,4%	4,3%
	Óleo	bbl/dia	5.073	11.255	23.610	23.466	23.566	23.577	23.536	24.326	3,2%	3,4%
	Óleo   3R <sup>(2)</sup>	bbl/dia	4.951	9.788	23.490	23.337	23.554	23.497	23.463	24.176	2,9%	3,0%
	Gás <sup>(1)</sup>	boe/dia	1.392	1.656	2.071	2.313	1.367	2.190	1.957	2.512	14,7%	28,4%
Gás   3R <sup>(1)(2)</sup>	boe/dia	897	1.084	1.647	1.785	1.317	1.813	1.639	2.005	10,5%	22,3%	
<b>Complexo</b>	Recôncavo   3R <sup>(3)</sup>	boe/dia	7.028	7.413	7.538	9.137	9.355	9.069	9.187	9.111	0,5%	-0,8%
	Óleo   3R	bbl/dia	3.133	3.022	3.294	3.769	3.817	3.886	3.824	3.894	0,2%	1,8%
	Gás   3R <sup>(3)</sup>	boe/dia	3.895	4.390	4.244	5.368	5.538	5.182	5.363	5.217	0,7%	-2,7%
<b>Polo</b>	Peroá	boe/dia	2.912	3.726	3.727	3.394	3.495	3.437	3.442	3.399	-1,1%	-1,3%
	Peroá   3R - WI 85%	boe/dia	2.475	3.167	3.168	2.885	2.971	2.922	2.926	2.889	-1,1%	-1,3%
	Óleo	bbl/dia	125	155	160	108	140	140	129	90	-35,9%	-30,7%
	Óleo   3R	bbl/dia	106	132	136	92	119	119	110	76	-35,9%	-30,7%
	Gás	boe/dia	2.787	3.571	3.567	3.286	3.355	3.297	3.313	3.309	0,4%	-0,1%
Gás   3R	boe/dia	2.369	3.035	3.032	2.793	2.852	2.803	2.816	2.813	0,4%	-0,1%	
<b>Polo</b>	Papa Terra - Óleo	bbl/dia	10.050	13.033	12.974	16.284	14.491	18.288	16.354	16.940	-7,4%	3,6%
	Papa Terra - Óleo   3R - WI 53,13%	bbl/dia	5.339	6.924	6.892	8.651	7.698	9.715	8.688	8.999	-7,4%	3,6%

(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 janeiro de 2024, aproximadamente 30% 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 56.287 barris de óleo equivalente (boe) em janeiro de 2024, dos quais 47.180 boe/d referem-se à parcela 3R.**

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

**Complexo Potiguar:** a produção registrou incremento de 3,4% boe/d comparado ao mês anterior (M/M). O resultado é impulsionado pela performance dos Polos Potiguar e Macau, que registraram aumentos de 3,3% e 3,0% boe/d M/M, respectivamente. O desempenho do Polo Potiguar foi suportado por reativações de poços, intervenções com sonda (*workovers*) e otimizações operacionais, enquanto a performance do Polo Macau reflete a conexão de novos poços à malha de produção do ativo.

**Complexo Recôncavo:** a produção apresentou incremento de 0,5% boe/d M/M. A performance é explicada pelo resultado de intervenções em poços (*workover* e *pulling*) com sondas.

**Polo Peroá:** a produção reduziu em 1,1% 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, alinhado com a demanda do mercado registrada no mês de janeiro.

**Polo Papa Terra:** a produção apresentou queda de 7,4% bbl/d M/M. O resultado é explicado, principalmente, pela parada programada das operações no fim de janeiro para conexão do poço PPT-12 à malha de produção, atualmente com ajustes nos sistemas de superfície em fase de conclusão.

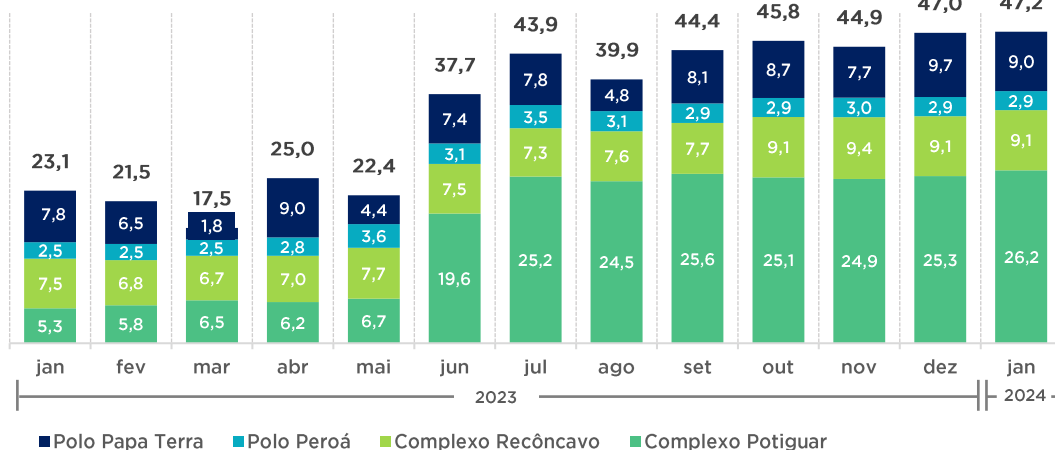
Adicionalmente, como parte do programa de manutenção planejado para 2024, a Companhia informa que iniciou em fevereiro as intervenções de *workovers* nos poços PPT-50, PPT-17 e PPT-37, para troca das bombas BCS (bombeio centrífugo submerso). Tais intervenções devem limitar a capacidade de produção de Papa Terra até meados do mês de abril. Essa etapa do programa de intervenções em Papa Terra atende os requisitos necessários para garantir a estabilidade de produção e a eficiência operacional planejado para o ativo em 2024.

No mês de janeiro foram realizadas operações de *offloading* no Polo Papa Terra, sendo 559 mil barris de óleo faturados pela subsidiária 3R Offshore.

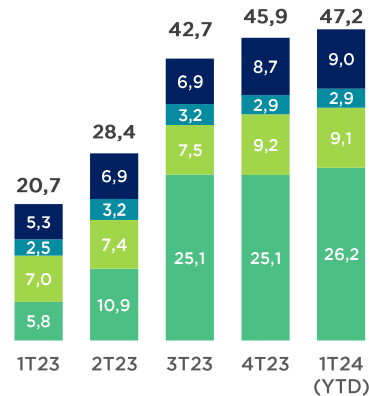
## Produção 3R

Participação 3R (kboe/d)

### Mensal



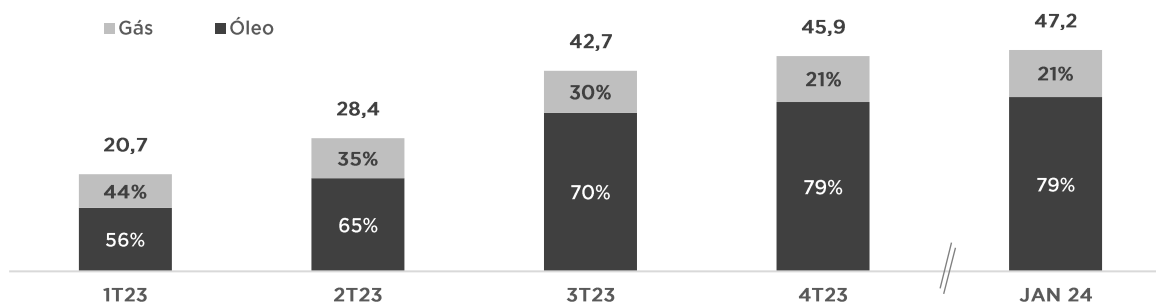
### Trimestral



■ Polo Papa Terra ■ Polo Peroá ■ Complexo Recôncavo ■ Complexo Potiguar

## Produção 3R | Óleo & Gás

Participação 3R (kboe/d)



Rio de Janeiro, 09 de fevereiro de 2024

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

## ANEXO

		UND	1T23	2T23	3T23	OUT 23	NOV 23	DEZ 23	4T23	JAN 24	Δ MoM	Δ MoT
		boe/dia	26.455	37.082	49.920	54.594	52.274	56.560	54.476	56.287	-0,5%	3,3%
Consolidado	Dados de Produção	boe/dia	26.455	37.082	49.920	54.594	52.274	56.560	54.476	56.287	-0,5%	3,3%
	Dados de Produção   3R	boe/dia	20.691	28.375	42.736	45.796	44.896	47.016	45.902	47.180	0,3%	2,8%
	Óleo Portfólio	bb/dia	18.381	27.465	40.038	43.627	42.014	45.890	43.844	45.249	-1,4%	3,2%
	Óleo   3R	bb/dia	13.530	19.866	33.813	35.849	35.188	37.217	36.085	37.146	-0,2%	2,9%
	Gás Portfólio <sup>(1)</sup>	boe/dia	8.074	9.617	9.882	10.967	10.260	10.670	10.633	11.038	3,4%	3,8%
	Gás   3R <sup>(1)</sup>	boe/dia	7.161	8.509	8.923	9.946	9.707	9.799	9.817	10.034	2,4%	2,2%
Complexo	Potiguar	boe/dia	6.464	12.910	25.681	25.779	24.933	25.767	25.493	26.838	4,2%	5,3%
	Potiguar   3R <sup>(1)(2)</sup>	boe/dia	5.848	10.872	25.137	25.123	24.871	25.310	25.101	26.181	3,4%	4,3%
	Óleo	bb/dia	5.073	11.255	23.610	23.466	23.566	23.577	23.536	24.326	3,2%	3,4%
	Óleo   3R <sup>(2)</sup>	bb/dia	4.951	9.788	23.490	23.337	23.554	23.497	23.463	24.176	2,9%	3,0%
	Gás <sup>(1)</sup>	boe/dia	1.392	1.656	2.071	2.313	1.367	2.190	1.957	2.512	14,7%	28,4%
	Gás   3R <sup>(1)(2)</sup>	boe/dia	897	1.084	1.647	1.785	1.317	1.813	1.639	2.005	10,5%	22,3%
Polo	Potiguar	boe/dia	-	5.444	16.991	16.391	16.817	16.653	16.620	17.209	3,3%	3,5%
	Potiguar   3R <sup>(4)</sup>	boe/dia	-	4.134	16.991	16.391	16.817	16.653	16.620	17.209	3,3%	3,5%
	Óleo	bb/dia	-	5.364	16.728	16.082	16.500	16.334	16.305	16.878	3,3%	3,5%
	Óleo   3R <sup>(4)</sup>	bb/dia	-	4.055	16.728	16.082	16.500	16.334	16.305	16.878	3,3%	3,5%
	Gás	boe/dia	-	80	263	309	317	319	315	331	3,6%	5,0%
	Gás   3R <sup>(4)</sup>	boe/dia	-	79	263	309	317	319	315	331	3,6%	5,0%
Polo	Macau   3R	boe/dia	4.397	5.201	6.609	7.075	6.688	7.083	6.949	7.295	3,0%	5,0%
	Óleo   3R	bb/dia	3.766	4.503	5.453	5.883	5.715	5.792	5.796	5.894	1,8%	1,7%
	Gás   3R	boe/dia	631	698	1.155	1.192	973	1.291	1.152	1.401	8,5%	21,6%
Polo	Areia Branca - Óleo   3R	bb/dia	469	446	482	522	542	528	530	521	-1,3%	-1,8%
Polo	Fazenda Belém - Óleo   3R	bb/dia	651	698	762	781	791	801	791	803	0,3%	1,5%
Polo	Pescada	boe/dia	948	1.121	837	1.009	95	703	603	1.010	43,7%	67,7%
	Pescada   3R <sup>(2)</sup>	boe/dia	332	392	293	353	33	246	211	354	43,7%	67,7%
	Óleo	bb/dia	187	243	184	198	19	123	113	229	86,4%	102,5%
	Óleo   3R	bb/dia	65	85	65	69	7	43	40	80	86,4%	103,0%
	Gás	boe/dia	761	878	652	811	76	580	489	781	34,6%	59,6%
	Gás   3R	boe/dia	266	307	228	284	27	203	171	273	34,6%	59,6%
Complexo	Recôncavo   3R	boe/dia	7.028	7.413	7.538	9.137	9.355	9.069	9.187	9.111	0,5%	-0,8%
	Óleo   3R	bb/dia	3.133	3.022	3.294	3.769	3.817	3.886	3.824	3.894	0,2%	1,8%
	Gás   3R <sup>(3)</sup>	boe/dia	3.895	4.390	4.244	5.368	5.538	5.182	5.363	5.217	0,7%	-2,7%
Polo	Rio Ventura   3R	boe/dia	2.918	3.063	3.542	4.434	4.553	4.010	4.332	3.906	-2,6%	-9,8%
	Óleo   3R	bb/dia	1.432	1.298	1.709	1.932	1.965	1.876	1.924	1.865	-0,6%	-3,1%
	Gás   3R	boe/dia	1.485	1.765	1.832	2.502	2.588	2.134	2.408	2.041	-4,4%	-15,2%
Polo	Recôncavo   3R <sup>(3)</sup>	boe/dia	4.110	4.350	3.996	4.703	4.803	5.059	4.855	5.204	2,9%	7,2%
	Óleo   3R	bb/dia	1.700	1.724	1.584	1.837	1.852	2.010	1.900	2.028	0,9%	6,8%
	Gás   3R <sup>(3)</sup>	boe/dia	2.410	2.626	2.412	2.866	2.951	3.048	2.955	3.176	4,2%	7,5%
Polo	Peroá	boe/dia	2.912	3.726	3.727	3.394	3.495	3.437	3.442	3.399	-1,1%	-1,3%
	Peroá   3R - WI 85%	boe/dia	2.475	3.167	3.168	2.885	2.971	2.922	2.926	2.889	-1,1%	-1,3%
	Óleo	bb/dia	125	155	160	108	140	140	129	90	-35,9%	-30,7%
	Óleo   3R	bb/dia	106	132	136	92	119	119	110	76	-35,9%	-30,7%
	Gás	boe/dia	2.787	3.571	3.567	3.286	3.355	3.297	3.313	3.309	0,4%	-0,1%
	Gás   3R	boe/dia	2.369	3.035	3.032	2.793	2.852	2.803	2.816	2.813	0,4%	-0,1%
Polo	Papa Terra - Óleo	bb/dia	10.050	13.033	12.974	16.284	14.491	18.288	16.354	16.940	-7,4%	3,6%
	Papa Terra - Óleo   3R - WI 53,13%	bb/dia	5.339	6.924	6.892	8.651	7.698	9.715	8.688	8.999	-7,4%	3,6%

(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 janeiro de 2024, aproximadamente 55% 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.