

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.
 CNPJ/ME nº 12.091.809/0001-55
 NIRE 33.300.294.597

DADOS DE PRODUÇÃO
NOVEMBRO 2023

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 novembro de 2023.

Dados de Produção	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	OUT 23	NOV 23
Óleo (bbl/dia)	9.101	9.596	18.381	26.157	40.038	43.627	42.014
Gás (boe/dia) ¹	7.082	7.685	8.074	9.616	9.882	10.967	10.243
Gás (m ³ /dia) ²	1.125.872	1.221.833	1.283.634	1.528.855	1.571.091	1.743.634	1.628.444
Total (boe/dia)	16.183	17.281	26.455	35.773	49.920	54.594	52.257
Produção referente à 3R (boe/dia)	14.904	15.375	20.691	28.376	42.735	45.796	44.878
CLUSTER POTIGUAR	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	OUT 23	NOV 23
Óleo (bbl/dia)	6.136	4.953	5.073	9.946	23.610	23.466	23.566
Gás (boe/dia)	1.744	1.546	1.391	1.655	2.071	2.313	1.345
Total (boe/dia)	7.879	6.499	6.464	11.601	25.681	25.779	24.911
Produção referente à 3R (boe/dia)	7.130	5.804	5.848	10.872	25.137	25.123	24.849
POLO MACAU							
Óleo (bbl/dia)	5.013	3.589	3.766	4.503	5.453	5.883	5.715
Gás (boe/dia)	835	706	631	698	1.155	1.192	951
Total (boe/dia)	5.848	4.295	4.397	5.201	6.609	7.075	6.666
POLO PESCADA							
Óleo (bbl/dia)	244	229	187	243	184	198	19
Gás (boe/dia)	909	840	761	878	652	811	76
Total (boe/dia)	1.152	1.069	948	1.121	837	1.009	95
Produção referente à 3R (boe/dia)²	403	374	332	392	293	353	33
POLO AREIA BRANCA							
Óleo (bbl/dia)	467	489	469	446	482	522	542
POLO FAZENDA BELÉM							
Óleo (bbl/dia)	412	647	651	698	762	781	791
POLO POTIGUAR							
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	4.055	16.728	16.082	16.500
Gás (boe/dia)	-	-	-	79	263	309	317
Total (boe/dia)³	-	-	-	4.134	16.991	16.391	16.817
CLUSTER RECÔNCAVO	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	OUT 23	NOV 23
Óleo (bbl/dia)	2.861	2.889	3.133	3.023	3.294	3.769	3.817
Gás (boe/dia)	3.125	3.314	3.895	4.391	4.244	5.368	5.543
Total (boe/dia)	5.986	6.203	7.028	7.413	7.538	9.137	9.360
POLO RIO VENTURA							
Óleo (bbl/dia)	1.439	1.403	1.432	1.298	1.709	1.932	1.965
Gás (boe/dia)	530	1.419	1.485	1.765	1.833	2.502	2.588
Total (boe/dia)	1.970	2.821	2.918	3.063	3.542	4.434	4.553
POLO RECÔNCAVO							
Óleo (bbl/dia)	1.421	1.487	1.700	1.724	1.584	1.837	1.852
Gás (boe/dia) ⁴	2.595	1.895	2.410	2.626	2.412	2.866	2.955
Total (boe/dia)	4.016	3.381	4.110	4.350	3.996	4.703	4.807
3R OFFSHORE	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	OUT 23	NOV 23
Óleo (bbl/dia)	105	1.753	10.175	13.188	13.134	16.392	14.631
Gás (boe/dia)	2.213	2.826	2.787	3.571	3.567	3.286	3.355
Total 3R Offshore (boe/dia)	2.318	4.579	12.962	16.759	16.701	19.678	17.987
Produção referente à 3R (boe/dia)	1.788	3.368	7.814	10.091	10.061	11.536	10.670
POLO PEROÁ							
Óleo (bbl/dia)	105	109	125	155	160	108	140
Gás (boe/dia)	2.213	2.826	2.787	3.571	3.567	3.286	3.355
Total (boe/dia)	2.318	2.935	2.912	3.726	3.727	3.394	3.495
Produção referente à 3R (boe/dia)⁵	1.788	2.494	2.475	3.167	3.168	2.885	2.971
POLO PAPA TERRA							
Total Óleo (bbl/dia)	-	1.645	10.050	13.033	12.974	16.284	14.491
Produção referente à 3R (bbl/dia)⁶	-	874	5.339	6.924	6.892	8.651	7.698

(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) Refere-se à participação de 35% pertencente à 3R no Polo Pescada. WI de 65% em fase de transição operacional.

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

(4) Em novembro de 2023, aproximadamente 50% do gás produzido no Polo Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios.

(5) Refere-se à participação de 85% pertencente à 3R no Polo Peroá. WI de 70% até ago/22.

(6) A produção do ativo no 4T22 considera somente nove dias de operação. Refere-se à participação de 53,13% pertencente à 3R no Polo Papa Terra.

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 52.257 barris de óleo equivalente (boe) em novembro de 2023, dos quais 44.878 boe/d referem-se à parcela 3R.**

Em relação à performance operacional do segmento *upstream* em novembro de 2023, a Companhia destaca:

Cluster Potiguar: a produção registrou queda de 1,1% boe/d comparado ao mês anterior (M/M). O desempenho é justificado: (i) por restrições temporárias na produção de gás natural e óleo condensado nos Polos Macau e Pescada, relacionados à parada para manutenção programada das Unidades de Processamento de Gás Natural de Guamaré ocorrida em novembro, e (ii) por instabilidade no abastecimento elétrico da região, ocasionado por intervenções operacionais da distribuidora local de energia.

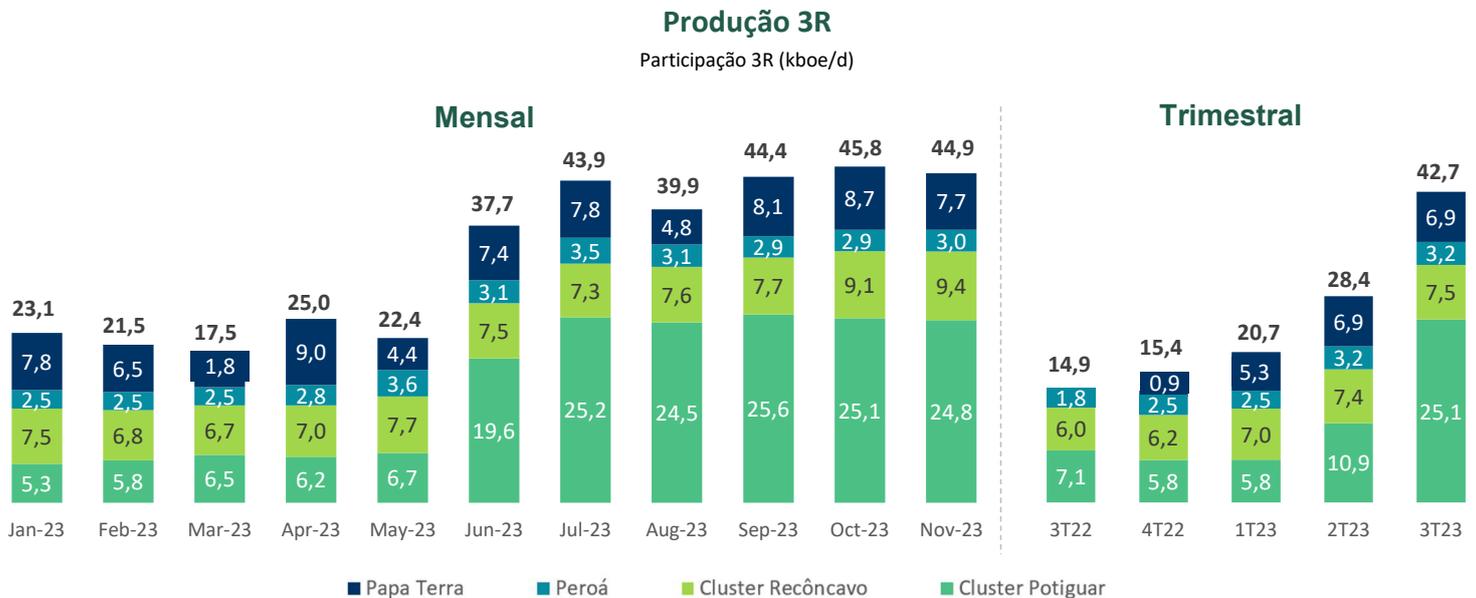
Cluster Recôncavo: a produção apresentou crescimento de 2,4% boe/d M/M. A performance é explicada pelo contínuo resultado de intervenções bem-sucedidas em poços na região.

Polo Peroá: a produção registrou incremento de 3,0% boe/d M/M. O resultado reflete a venda do volume de gás natural previsto no contrato de *take or pay*, além do excedente comercializado, alinhado com a maior demanda do mercado registrada no mês de novembro.

Polo Papa Terra: a produção apresentou queda de -11,0% bbl/d M/M. A performance no mês é justificada por intervenções em sistemas de automação e atividades preparatórias para conexão de novo poço produtor.

Nos primeiros dias de dezembro, a 3R concluiu a primeira intervenção em poço *offshore* da sua história ao executar o *workover* para substituição da BCS (bomba de Bombeio Centrífugo Submerso) do poço PPT-22 em lâmina d'água de 1.158 metros. A intervenção foi realizada em 35 dias com suporte da sonda Alpha Star, contratada junto à Constellation, e transcorreu de forma segura e sem incidentes, conforme planejamento técnico e financeiro da Companhia. O poço PPT-22 entrou em produção em 03 de dezembro de 2023 e encontra-se em período de estabilização. Após a conclusão do trabalho, a referida sonda foi deslocada para o poço PPT-12, onde já foram iniciadas as atividades do segundo *workover* previsto para Papa Terra.

No mês de novembro foram realizadas operações de *offloading* no Polo Papa Terra, sendo 247 mil barris de óleo faturados pela subsidiária 3R Offshore.



Rio de Janeiro, 08 de dezembro de 2023

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores