

## DADOS DE PRODUÇÃO\* | JULHO 2024

A 3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A. (“3R” ou “Companhia”) (B3: RRRP3), em linha com as melhores práticas de governança, informa aos seus investidores e ao mercado em geral os dados de produção preliminares e não auditados referentes ao mês de julho de 2024.

Portfólio	3T23	4T23	1T24	2T24	JUL 24
<b>Produção Total Bruta   boe/d <sup>(1)</sup></b>	<b>59.102</b>	<b>76.861</b>	<b>83.005</b>	<b>65.131</b>	<b>54.911</b>
<b>Óleo   boe/d <sup>(2)</sup></b>	<b>40.807</b>	<b>54.323</b>	<b>62.086</b>	<b>54.557</b>	<b>44.602</b>
Atlanta	538	10.006	21.252	13.823	3.698
Papa Terra	13.361	16.952	13.342	13.443	14.746
Potiguar	23.610	23.536	23.589	23.586	22.790
Recôncavo	3.298	3.829	3.903	3.705	3.368
<b>Gás   boe/d <sup>(3)</sup></b>	<b>18.295</b>	<b>22.538</b>	<b>20.919</b>	<b>10.574</b>	<b>10.309</b>
Peroá	3.727	3.442	3.392	2.973	2.665
Manati	8.239	11.765	9.607	-	-
Potiguar	2.083	1.967	2.530	2.264	2.351
Recôncavo <sup>(4)</sup>	4.245	5.364	5.390	5.337	5.294

(1) Considera a produção integral dos ativos nos quais a Companhia tem participação e não a participação específica da Companhia em cada um dos ativos. (2) Considera a produção de gás nos ativos de Atlanta e Papa Terra. (3) Considera a produção de condensado nos ativos de Peroá e Manati. (4) Em julho de 2024, aproximadamente 32% do gás produzido no Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios. (\*) A Companhia esclarece que, conforme comunicados anteriores, exerceu o direito de cessão compulsória da participação da Nova Técnica Energy Ltda. (“NTE”) no campo de Papa Terra, tendo iniciado o processo de cessão perante a ANP conforme previsto no *Joint Operating Agreement* (JOA) firmado entre as Partes. A NTE instaurou procedimento arbitral contra a perda da participação no ativo, tendo posteriormente obtido decisão liminar proferida nos autos de processo cautelar pré-arbitral a qual determinou a suspensão da procuração utilizada no processo junto à ANP e que a 3R Petroleum não se reporte como única detentora do Campo de Papa Terra. Assim, em respeito à decisão judicial, a Companhia deixa de apresentar a produção correspondente a cada uma das participações que mantém nos respectivos ativos.

#### Atlanta – Produção do FPSO Petrojarl retomada e conclusão das conexões para 1º óleo do FPSO Atlanta

A produção do FPSO Petrojarl foi retomada em 26 de julho após conclusão de manutenção que faculta a extensão de operação da plataforma até o 4T24. Desde então, a produção média diária se encontra acima dos 20 mil barris de óleo. No FPSO Atlanta foram concluídas todas as conexões do sistema submarino e linhas previstas para o primeiro óleo. Encontram-se em andamento as atividades de adaptações determinadas pelos órgãos reguladores, testes e comissionamento finais na plataforma. Nas próximas semanas, será iniciada a campanha de instalação do segundo módulo de bombeio multifásico e conexão dos demais poços que contribuirão para o crescimento da produção do FPSO Atlanta, conforme previsto no planejamento operacional da Companhia.

#### Papa Terra – Parada de produção programada em andamento

A operação de Papa Terra foi paralisada no dia 27 de julho para intervenção programada em diversos sistemas do FPSO, com previsão de retomada da produção ainda no mês de agosto. A produção média diária total do Campo em julho foi superior a 17 mil barris de óleo até a parada programada. Adicionalmente, foi concluída a troca de bomba do poço PPT-50, que contribuirá com a produção do ativo após a conclusão da campanha de intervenção, somando 7 poços produtores.

#### Parque das Conchas – Aquisição em andamento

A Enauta celebrou contrato para aquisição da participação de 23% detida pela QatarEnergy Brasil Ltda, com data efetiva de julho 2023, na Bacia de Campos. A conclusão da transação está sujeita a condições precedentes. A produção média do ativo em 2024 correspondente à participação adquirida foi de 6,1 mil barris de óleo equivalente por dia.

## Manati – Retorno de produção previsto para o terceiro trimestre de 2024

A 3R é operadora dos Polos Potiguar, Macau, Areia Branca, Fazenda Belém, Rio Ventura, Recôncavo, Peroá, Papa Terra e Atlanta, e detém participação de 35% no Polo Pescada e 45% no Campo de Manati, sendo estes operados pela Petrobras. O detalhamento de produção por Polo é atualizado mensalmente no guia de *valuation* da Companhia, disponível no site de Relações com Investidores.

Para acessar à planilha, [clique aqui](#).

Rio de Janeiro, 16 de agosto de 2024

**Pedro Medeiros**

Diretor de Relações com Investidores