

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
Produção Total Bruta boe/d ⁽¹⁾	59.102	76.861	83.005	65.131	54.911
Óleo boe/d ⁽²⁾	40.807	54.323	62.086	54.557	44.602
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
Gás boe/d ⁽³⁾	18.295	22.538	20.919	10.574	10.309
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 ⁽⁴⁾	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