

DADOS DE PRODUÇÃO | AGOSTO 2024

A BRAVA ENERGIA S.A. ("BRAVA") (B3: BRAV3) ("Companhia"), informa aos seus investidores e ao mercado em geral os dados de produção preliminares e não auditados referentes ao mês de agosto de 2024.

Portfólio	3T23	4T23	1T24	2T24	jul/24	ago/24
Produção Total Bruta boe/d ⁽¹⁾	59.102	76.863	83.005	65.136	54.888	56.625
Óleo boe/d ⁽²⁾	40.807	54.324	62.086	54.559	44.581	46.248
Atlanta	538	10.006	21.252	13.823	3.698	19.598
Papa-Terra	13.361	16.952	13.342	13.443	14.746	1.112
Potiguar	23.610	23.536	23.589	23.587	22.769	22.184
Recôncavo	3.298	3.829	3.903	3.705	3.368	3.354
Gás boe/d ⁽³⁾	18.295	22.538	20.919	10.577	10.308	10.377
Peroá	3.727	3.442	3.392	2.973	2.665	2.863
Manati	8.239	11.765	9.607	0	0	0
Potiguar	2.083	1.967	2.530	2.267	2.349	2.165
Recôncavo ⁽⁴⁾	4.245	5.364	5.390	5.337	5.294	5.349

(1) Considera a produção integral dos ativos nos quais a Companhia tem participação. (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 agosto 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 – Transferência de conexão do poço #2 para o FPSO Atlanta

Conforme planejamento, no dia 22 de agosto foi desconectado o poço #2 do FPSO Petrojarl I para conexão com o FPSO Atlanta. Da mesma forma, a instalação do segundo módulo de bombeio multifásico e conexão dos demais poços para crescimento da produção estão em implementação conforme cronograma.

Papa-Terra – Conclusão da campanha de manutenção

Conforme previamente divulgado, a operação de Papa-Terra foi paralisada no dia 4 de setembro por solicitação da ANP junto de pedido de informações sobre a campanha realizada na plataforma. A produção do campo foi retomada no dia 29 de agosto de 2024 com aproximadamente 15 mil barris de óleo equivalente por dia através de seis poços (PPT12, PPT-16, PPT-17, PPT-22, PPT-37 e PPT50), após parada programada para manutenção e revitalização de equipamentos para ampliar a eficiência do ativo. O poço PPT-51 tem sua intervenção em andamento para troca de bomba.

Parque das Conchas – Aquisição em andamento

A Brava celebrou contrato para aquisição de 23% do ativo detida pela QatarEnergy Brasil Ltda., com data efetiva de julho 2023. A conclusão da transação está sujeita a condições precedentes. A produção média do ativo em 2024, correspondente à participação adquirida, foi de 6,2 mil boed.

Manati – Retorno de produção previsto para o outubro de 2024

A Brava 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 da produção é atualizado mensalmente no guia de *valuation* da Companhia, disponível no site de Relações com Investidores.

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

Rio de Janeiro, 10 de setembro de 2024

Pedro Medeiros

Diretor de Relações com Investidores