

DADOS DE PRODUÇÃO SETEMBRO 2024

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

Portfólio	4T23	1T24	2T24	jul/24	ago/24	set/24	3T24
Produção Total Bruta boe/d ⁽¹⁾	76.863	83.005	65.136	54.888	56.580	52.653	54.707
Óleo e Gás boe/d	61.656	70.006	62.163	52.224	53.717	50.429	52.123
Atlanta	10.006	21.252	13.823	3.698	19.598	15.068	12.788
Papa Terra	16.952	13.342	13.443	14.746	1.112	1.930	5.929
Potiguar	25.504	26.119	25.855	25.118	24.304	24.407	24.610
Recôncavo	9.194	9.293	9.042	8.662	8.703	9.024	8.796
Gás boe/d ⁽²⁾	22.538	20.919	10.577	10.308	10.377	10.482	10.389
Peroá	3.442	3.392	2.973	2.665	2.863	2.224	2.584
Manati	11.765	9.607	-	-	-	-	-
Potiguar	1.967	2.530	2.267	2.349	2.165	2.419	2.311
Recôncavo ⁽³⁾	5.364	5.390	5.337	5.294	5.349	5.839	5.494

(1) Considera a produção integral dos ativos nos quais a Companhia tem participação. (2) Considera a produção de condensado nos ativos de Peroá e Manati. (3) Em setembro de 2024, aproximadamente 25% 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 por 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 Brava 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 #4 para o FPSO Atlanta

Conforme cronograma original e orçamento do projeto, o poço #4 foi desconectado do FPSO Petrojarl I no dia 2 de outubro para iniciar sua conexão ao FPSO Atlanta. A produção no FPSO Petrojarl I segue por meio do poço #5 com produção média diária de aproximadamente 9 mil boe/dia. A Companhia tem como previsão iniciar a produção do FPSO Atlanta no quarto trimestre de 2024 mediante emissão de licenças pendentes junto a ANP.

Papa Terra – Campanha de manutenção de integridade em andamento

A operação de Papa Terra foi paralisada no dia 4 de setembro para atender ajustes solicitados pela ANP. Diante do contexto limitando número de pessoas a bordo, a Companhia optou por avançar em itens de inspeção e manutenção previstos para os próximos meses mantendo as unidades em parada programada com previsão de retorno da produção em dezembro de 2024.

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 boe/dia.

Manati – Operador mantém previsão de retorno de produção no 4T24

* * *

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, 11 de outubro de 2024

Pedro Medeiros

Diretor de Relações com Investidores