

COMUNICADO AO MERCADO

DADOS DE PRODUÇÃO | OUTUBRO 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 outubro de 2024.

Portfólio	4T23	1T24	2T24	3T24	set/24	out/24
Produção Total Bruta boe/d	63.636	72.055	59.564	51.729	50.889	45.088
Óleo bbl/d	47.316	55.882	48.610	41.205	40.296	34.335
Complexo Potiguar	23.463	23.448	23.456	22.157	21.867	23.967
Complexo Recôncavo	3.824	3.897	3.701	3.298	3.180	3.179
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	10.221	7.970	8.053	3.543	1.149	-
Atlanta (80%) ⁽²⁾	9.605	20.388	13.257	12.104	13.999	7.039
Peroá	129	118	144	103	102	150
Manati (45%)	73	61	-	-	-	-
Gás boe/d	16.321	16.173	10.954	10.524	10.593	10.753
Complexo Potiguar	1.649	2.014	1.874	1.808	1.821	1.947
Complexo Recôncavo ⁽³⁾	5.363	5.389	5.336	5.493	5.837	5.593
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	374	369	349	163	58	-
Atlanta (80%) ⁽²⁾	401	863	566	534	619	259
Peroá	3.313	3.274	2.829	2.526	2.258	2.954
Manati (45%)	5.221	4.263	-	-	-	-

(1) Papa-Terra: Em 16 de abril de 2024, a 3R Offshore exerceu, conforme previsões do *Joint Operating Agreement* (JOA), o direito de cessão compulsória (*forfeiture*) da participação indivisa de 37,5% detida pela Nova Técnica Energy Ltda. (NTE) no consórcio, em função do inadimplemento de obrigações financeiras por parte da NTE. Após o exercício do *forfeiture*, a NTE instaurou procedimento de arbitragem questionando a aplicação da cessão compulsória prevista no JOA e iniciou procedimento cautelar pré-arbitral perante o Tribunal de Justiça do Rio de Janeiro, no qual foi deferida medida liminar determinando a suspensão do processo perante a ANP até que seja proferida decisão arbitral. A 3R Offshore recorreu da decisão e aguarda a formação do Tribunal Arbitral; (2) A Companhia concluiu em 26/09/24 a transação para a venda de 20% de Atlanta para Westlawn Americas Offshore LLC, passando a deter desde então a participação de 80% no ativo; (3) Em outubro de 2024, aproximadamente 24% do gás produzido no Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios.

Atlanta – Inspeção do FPSO Atlanta agendada pela ANP e descomissionamento do Petrojarl iniciado

Em continuidade ao processo de migração da produção para o FPSO Atlanta (Sistema Definitivo), no início de outubro foi realizada a desconexão do poço #4, justificando a redução da média de produção no mês. Ao final do mês, a produção através do FPSO Petrojarl foi encerrada com o fechamento da produção do poço #5, dando início ao processo de descomissionamento da unidade.

No âmbito regulatório, a ANP agendou a inspeção do sistema de medição do FPSO Atlanta para a última semana de novembro de 2024. A Companhia planeja concluir ainda em novembro o envio à ANP das demais condicionantes para o início da operação do FPSO Atlanta.

Papa-Terra – Campanha de manutenção de integridade em andamento

No dia 18 de outubro de 2024, a ANP autorizou o aumento do número de pessoas a bordo das unidades flutuantes (FPSO e TLWP), bem como concedeu autorização para operação da sonda instalada na TLWP. Desde então, as atividades de manutenção e recuperação de integridade foram intensificadas, permanecendo a previsão de retomada da produção para dezembro de 2024. Além disso, com a autorização do uso da sonda, foi retomado o *workover* para substituição de bomba do poço PPT-051.

Parque das Conchas – Aquisição em fase final de aprovação

A Companhia celebrou contrato para aquisição de 23% de participação no ativo detida pela QatarEnergy Brasil Ltda., com data efetiva de julho 2023. A conclusão da transação está sujeita a condições precedentes e encontra-se em fase final de aprovação. A produção média do ativo em 2024, correspondente à participação adquirida, foi de 6,1 mil boe/dia.

Manati – Previsão de retorno de produção foi atualizada pelo operador para o 1T25.

* * *

A Brava é operadora do Complexo Potiguar, do Complexo Recôncavo, de Peroá, de Papa-Terra e de Atlanta, bem como detém participação não-operada de 35% no Polo Pescada e 45% no Campo de Manati, ambos operados pela Petrobras. O detalhamento da produção por ativo 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, 19 de novembro de 2024

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores