

## 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        |
|-------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| <b>Produção Total Bruta   boe/d</b> | <b>63.636</b> | <b>72.055</b> | <b>59.564</b> | <b>51.729</b> | <b>50.889</b> | <b>45.088</b> |
| <b>Óleo   bbl/d</b>                 | <b>47.316</b> | <b>55.882</b> | <b>48.610</b> | <b>41.205</b> | <b>40.296</b> | <b>34.335</b> |
| 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%) <sup>(1)</sup>   | 10.221        | 7.970         | 8.053         | 3.543         | 1.149         | -             |
| Atlanta (80%) <sup>(2)</sup>        | 9.605         | 20.388        | 13.257        | 12.104        | 13.999        | 7.039         |
| Peroá                               | 129           | 118           | 144           | 103           | 102           | 150           |
| Manati (45%)                        | 73            | 61            | -             | -             | -             | -             |
| <b>Gás   boe/d</b>                  | <b>16.321</b> | <b>16.173</b> | <b>10.954</b> | <b>10.524</b> | <b>10.593</b> | <b>10.753</b> |
| Complexo Potiguar                   | 1.649         | 2.014         | 1.874         | 1.808         | 1.821         | 1.947         |
| Complexo Recôncavo <sup>(3)</sup>   | 5.363         | 5.389         | 5.336         | 5.493         | 5.837         | 5.593         |
| Papa-Terra (62,5%) <sup>(1)</sup>   | 374           | 369           | 349           | 163           | 58            | -             |
| Atlanta (80%) <sup>(2)</sup>        | 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