

COMUNICADO AO MERCADO

DADOS DE PRODUÇÃO | JANEIRO 2025

A BRAVA ENERGIA S.A. ("BRAVA" ou "Companhia") (B3: BRAV3), informa aos seus investidores e ao mercado em geral os dados de produção preliminares e não auditados do mês de janeiro de 2025.

Portfólio boe/d ⁽⁵⁾	1T24	2T24	3T24	4T24	JAN 25
Produção Total Bruta	72.055	59.564	51.729	39.348	67.615
<i>Onshore</i>	34.395	34.084	32.409	34.105	32.910
<i>Offshore</i>	37.660	25.481	19.320	5.243	34.705
Óleo bbl/d	55.882	48.610	41.205	29.195	55.708
Complexo Potiguar	23.448	23.456	22.157	23.351	22.354
Complexo Recôncavo	3.897	3.701	3.298	3.215	3.304
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	7.970	8.053	3.543	87	7.400
Atlanta (100 / 80%) ⁽²⁾	20.388	13.257	12.104	2.356	16.031
Parque das Conchas (23%) ⁽⁴⁾	-	-	-	83	6.527
Peroá	118	144	103	103	92
Manati (45%)	61	-	-	-	-
Gás boe/d	16.173	10.954	10.524	10.153	11.907
Complexo Potiguar	2.014	1.874	1.808	1.902	1.950
Complexo Recôncavo ⁽³⁾	5.389	5.336	5.493	5.953	5.633
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	369	349	163	5	433
Atlanta (100 / 80%) ⁽²⁾	863	566	534	87	748
Parque das Conchas (23%) ⁽⁴⁾	-	-	-	5	440
Peroá	3.274	2.829	2.526	2.202	2.703
Manati (45%)	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 de setembro de 2024 a venda de 20% de Atlanta para Westlawn Americas Offshore LLC, passando a deter a participação de 80% no ativo; (3) Em janeiro de 2025, aproximadamente 30% do gás produzido no Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios; (4) A Companhia concluiu em 30 de dezembro de 2024 a aquisição da participação de 23% em Parque das conchas detida pela QatarEnergy Brasil Ltda..

Complexo Potiguar

A medição fiscal da produção em janeiro foi parcialmente impactada por restrições de escoamento ao ATI e manutenção da Refinaria Clara Camarão ao final do mês (já concluída no início de fevereiro). A produção acumulada antes dos medidores fiscais em campos dos Polos Potiguar e Macau será escoada durante o mês de fevereiro.

Complexo do Recôncavo

A produção de gás foi impactada pela parada de manutenção programada da UPGN de Catu (operada pela Petrobras) durante o período e instabilidade no abastecimento elétrico da região causado por fortes chuvas.

Atlanta – Produção iniciada através dos novos poços 6H e 7H

O primeiro óleo do FPSO Atlanta foi produzido em 31 de dezembro de 2024. A produção foi iniciada através dos novos poços 6H e 7H, que estão alocados em uma nova área do reservatório, comprovando o sucesso da concepção e desenvolvimento do projeto. A bomba multifásica destes poços está operando conforme projetado e o FPSO Atlanta apresenta eficiência operacional acima do previsto para uma etapa de testes e início de operação.

A produção média nos últimos 7 dias foi de aproximadamente 23,0 mil barris de óleo por dia e 168 mil m³/d de gás (referente a 100% do ativo), alinhado com as expectativas da Companhia. Ainda serão conectados ao novo FPSO os demais quatro poços que já produziram através do FPSO Petrojarl I (o escopo de descomissionamento da unidade referente à Companhia foi concluído em janeiro).

Papa-Terra – Produção retomada em dezembro e em processo de otimização

A produção em Papa-Terra foi retomada no dia 30 de dezembro de 2024 com a reabertura dos poços ocorrendo de forma gradual nos primeiros dias de janeiro. Em janeiro, foi concluída a substituição de bomba centrífuga submersa (BCS) do poço PPT-51 (poço de maior produtividade do ativo).

Atualmente, embora a capacidade de produção dos poços conectados esteja próxima a 20 mil barris de óleo por dia, a Companhia busca minimizar restrições relacionadas ao processamento e utilização do gás produzido para otimizar a produção ao longo de 2025. A produção média dos últimos 7 dias foi de aproximadamente 14,3 mil barris de óleo por dia e 115 mil m³/d de gás (referente a 100% do ativo).

Manati

A última atualização do operador indica retomada de produção em março de 2025.

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, 45% no Campo de Manati, ambos operados pela Petrobras, e 23% em Parque das Conchas operado pela Shell. 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, 06 de fevereiro de 2025

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores