

COMUNICADO AO MERCADO

DADOS DE PRODUÇÃO MARÇO 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 março de 2025.

Portfólio boe/d	2T24	3T24	4T24	JAN 25	FEV 25	MAR 25	1T25
Produção Total Bruta	59.565	51.729	39.349	67.620	73.793	71.757	71.057
<i>Onshore</i>	34.084	32.409	34.105	32.909	35.383	34.392	34.228
<i>Offshore</i>	25.481	19.320	5.243	34.711	38.410	37.365	36.829
Óleo bbl/d	48.611	41.205	29.195	55.713	61.191	59.353	58.751
Complexo Potiguar	23.456	22.157	23.351	22.353	23.799	22.860	23.004
Complexo Recôncavo	3.701	3.298	3.215	3.304	3.581	3.511	3.465
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	8.053	3.543	87	7.400	9.409	8.160	8.323
Atlanta (100 / 80%) ⁽²⁾	13.257	12.104	2.356	16.031	19.038	18.855	17.975
Parque das Conchas (23%) ⁽⁴⁾	-	-	83	6.533	5.229	5.867	5.876
Peroá	144	103	103	92	134	99	108
Manati (45%)	-	-	-	-	-	-	-
Gás boe/d	10.954	10.524	10.154	11.907	12.602	12.404	12.306
Complexo Potiguar	1.874	1.808	1.901	1.950	2.138	2.120	2.070
Complexo Recôncavo ⁽³⁾	5.336	5.493	5.954	5.633	6.240	6.249	6.041
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	349	163	5	433	410	320	388
Atlanta (100 / 80%) ⁽²⁾	566	534	87	748	887	872	836
Parque das Conchas (23%) ⁽⁴⁾	-	-	5	440	345	423	403
Peroá	2.829	2.526	2.202	2.703	2.582	2.420	2.568
Manati (45%)	-	-	-	-	-	-	-

(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. 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 suspendendo o processo perante a ANP até que seja proferida decisão arbitral. A Companhia aguarda as decisões decorrentes da arbitragem e informa que o Tribunal Arbitral foi formado em março de 2025; (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 março de 2025, ~26% do gás produzido no Recôncavo foi reinjetado; (4) A Companhia concluiu em 30 de dezembro de 2024 a aquisição da participação de 23% em Parque das Conchas detida pela QatarEnergy.

Atlanta – FPSO com alta eficiência operacional e conexão dos poços 4H e 5H em fase final

O resultado apresentado em Atlanta ainda contempla paradas programadas para testes ocorridos durante o mês de março e não reflete o potencial máximo dos primeiros poços conectados. O FPSO Atlanta apresenta eficiência operacional acima do previsto para uma etapa ainda de testes (operação

iniciada em dezembro de 2025), com os poços 6H e 7H produzindo dentro do planejado. A conclusão da conexão dos poços 4H e 5H deverá ocorrer ainda em abril, enquanto a conexão dos poços 2H e 3H está prevista para ser concluída em junho de 2025.

Papa-Terra – Mais uma etapa de otimização concluída

O resultado de março foi impactado por dias planejados de vazão reduzida, que foram necessários para permitir a otimização de sistemas que darão mais resiliência à operação do ativo durante 2025.

Complexo Potiguar – Atividades de integridade e recuperação de poços em andamento

O resultado do mês reflete a oscilação normal esperada para a operação enquanto a Companhia implementa projetos de reativação de poços e ampliação da injeção de vapor em campos de óleo pesado do Polo Potiguar.

Complexo do Recôncavo – Manutenção do nível de eficiência operacional

Desempenho estável em relação ao mês anterior, mantendo o alto nível de eficiência operacional, justificado pela adição de poços durante o início de 2025.

Manati – O operador obteve no fim de março de 2025 a autorização da ANP para retomada da operação, esperada para ser efetivada ainda em abril.

A Brava é operadora dos Complexos Potiguar e do Recôncavo, Papa-Terra, Atlanta e Peroá, 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, este 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, 08 de abril de 2025

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores