

COMUNICADO AO MERCADO

DADOS DE PRODUÇÃO | JUNHO 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 junho de 2025.

A Brava renovou seu recorde histórico de produção trimestral no 2T25, atingindo média diária de 85,9 mil boe, um aumento de 21% em relação ao trimestre anterior. Esse resultado reflete principalmente a evolução do segmento *offshore*, com destaque para Atlanta, que atingiu o maior nível de produção trimestral desde o início da operação no campo, e Papa-Terra, que registrou o melhor desempenho trimestral desde o primeiro trimestre de 2021.

Portfólio boe/d	JAN 25	FEV 25	MAR 25	1T25	ABR 25	MAI 25	JUN 25	2T25
Produção Total Bruta	67.620	73.794	71.030	70.815	81.850	88.558	87.261	85.890
<i>Onshore</i>	32.909	35.384	34.391	34.228	33.893	34.502	34.318	34.238
<i>Offshore</i>	34.711	38.410	36.639	36.587	47.957	54.057	52.943	51.652
Óleo bbl/d	55.713	61.191	58.623	58.509	69.222	74.295	71.596	71.704
Potiguar	22.273	23.721	22.787	22.927	22.658	23.293	22.918	22.956
Recôncavo	3.304	3.581	3.511	3.465	3.397	3.250	3.285	3.311
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	7.400	9.409	7.425	8.078	10.889	11.651	11.588	11.376
Atlanta (80%) ⁽²⁾	16.031	19.038	18.855	17.975	26.037	29.455	26.688	27.393
Parque das Conchas (23%) ⁽⁴⁾	6.533	5.229	5.875	5.879	6.079	6.467	6.950	6.499
Peroá	92	134	99	108	95	90	63	83
Manati (45%)	-	-	-	-	-	-	39	13
Pescada (35%)	80	79	71	77	67	88	66	74
Gás boe/d	11.907	12.603	12.407	12.306	12.628	14.263	15.665	14.185
Potiguar	1.699	1.842	1.844	1.795	1.779	1.870	2.073	1.907
Recôncavo ⁽³⁾	5.633	6.240	6.249	6.041	6.059	6.089	6.043	6.064
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	433	410	320	388	524	504	479	502
Atlanta (80%) ⁽²⁾	748	887	872	836	1.192	1.525	1.484	1.400
Parque das Conchas (23%) ⁽⁴⁾	440	345	424	403	471	508	740	573
Peroá	2.703	2.582	2.420	2.568	2.348	2.319	2.386	2.351
Manati (45%)	-	-	-	-	-	1.136	2.162	1.099
Pescada (35%)	251	297	278	275	255	312	298	288

(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 junho de 2025, ~28% 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.

Atlanta – Recorde de produção trimestral e conexão dos poços 2H e 3H em curso

O 2T25 marca o maior nível de produção histórica para um trimestre em Atlanta: aproximadamente 36 mil boe/d para 100% do ativo. O mês foi marcado por ajustes e testes dos sistemas de operação e pela preparação do FPSO Atlanta para o recebimento da produção dos poços 2H e 3H. A conexão destes poços está em curso e prevista para ser concluída na primeira quinzena de julho, quando o ativo passará a produzir através de seis poços.

Manati

A operação foi retomada pelo operador durante o mês de maio e ainda não atingiu sua capacidade máxima de produção. Durante o mês de junho, a operação foi paralisada durante seis dias devido a condições meteorológicas.

Vendas de óleo *Offshore*

Durante o 2T25, foram vendidos 3,93 milhões de barris de óleo no segmento *offshore*: (i) 1,07 milhão em Papa-Terra, (ii) 2,36 milhões em Atlanta e (iii) 492 mil em Parque das Conchas.

A Brava é operadora dos ativos Potiguar, Recôncavo, Papa-Terra, Atlanta e Peroá, bem como detém participação não-operada de 35% em 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, [clique aqui para acessar](#).

Rio de Janeiro, 02 de julho de 2025

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores