

COMUNICADO AO MERCADO

DADOS DE PRODUÇÃO | AGOSTO 2025

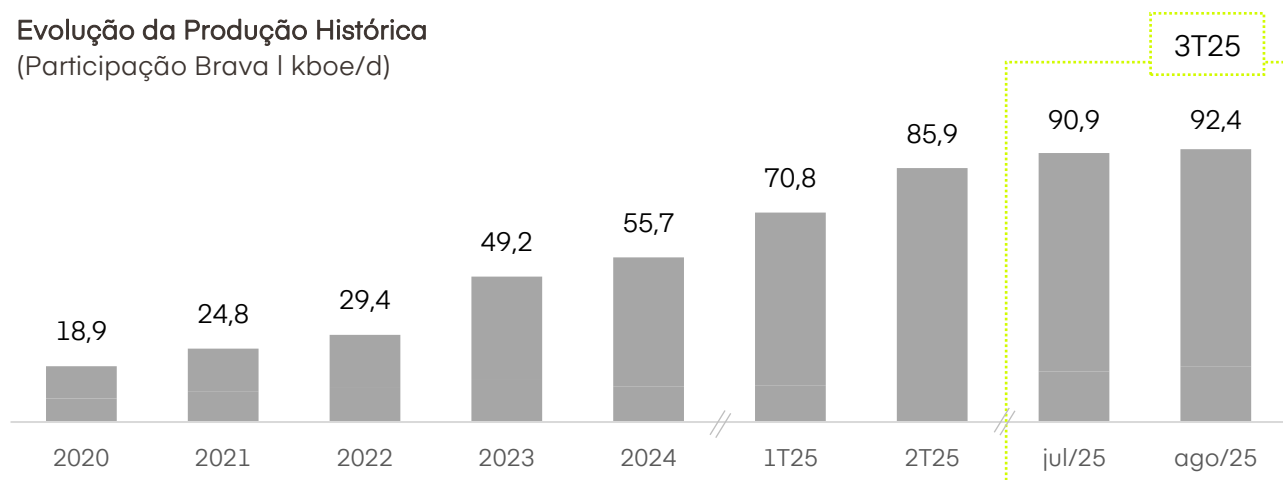
A BRAVA ENERGIA S.A. ("BRAVA" ou "Companhia") (B3: BRAV3), informa aos seus investidores e ao mercado em geral os dados de produção preliminares e não auditados do mês de agosto de 2025.

A Companhia alcançou produção média diária de 92,4 mil boe em agosto, um aumento de 1,6% em relação ao mês anterior, renovando pelo segundo mês consecutivo seu recorde histórico de produção. Destaque para Atlanta que atingiu o maior nível de produção desde o início da operação no campo.

Portfólio boe/d	1T25	ABR 25	MAI 25	JUN 25	2T25	JUL 25	AGO 25
Produção Total Bruta	70.815	81.850	88.558	87.207	85.872	90.937	92.372
<i>Onshore</i>	34.228	33.893	34.502	34.265	34.220	34.735	34.863
<i>Offshore</i>	36.587	47.957	54.057	52.943	51.652	56.202	57.509
Óleo bbl/d	58.509	69.222	74.295	71.541	71.686	73.539	73.681
Potiguar	22.927	22.658	23.293	22.917	22.956	22.911	22.756
Recôncavo	3.465	3.397	3.250	3.230	3.292	3.297	3.427
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	8.078	10.889	11.651	11.588	11.376	11.803	10.674
Atlanta (80%)	17.975	26.037	29.455	26.688	27.393	28.237	30.065
Parque das Conchas (23%) ⁽³⁾	5.879	6.079	6.467	6.950	6.499	7.088	6.487
Perodá (100%) + Manati (45%) + Pescada (35%)	185	162	179	168	170	203	272
Gás boe/d	12.306	12.628	14.263	15.666	14.186	17.397	18.691
Potiguar	1.795	1.779	1.870	2.073	1.907	2.266	2.266
Recôncavo ⁽²⁾	6.041	6.059	6.089	6.045	6.064	6.260	6.415
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	388	524	504	480	503	444	444
Atlanta (80%)	836	1.192	1.525	1.484	1.400	1.390	1.467
Parque das Conchas (23%) ⁽³⁾	403	471	508	740	573	633	553
Perodá (100%) + Manati (45%) + Pescada (35%)	2.843	2.603	3.767	4.846	3.738	6.404	7.547

(1) Papa-Terra: Em 16 de abril de 2024, a 3R Offshore, com base no *Joint Operating Agreement*, exerceu o direito de cessão compulsória ("forfeiture") da participação indivisa de 37,5% da Nova Técnica Energy Ltda. ("NTE") no consórcio pela inadimplência financeira da NTE. Após o *forfeiture*, a NTE iniciou, em 03 de maio de 2024, um procedimento arbitral ("Arbitragem"). Em paralelo à Arbitragem, a NTE obteve, em 19 de julho de 2024, perante o Tribunal de Justiça do Rio de Janeiro, uma decisão liminar suspendendo o processo de aprovação pela ANP da cessão de sua participação iniciada pela 3R Offshore até a decisão do Tribunal Arbitral, constituído em março de 2025. Em 18 de julho de 2025, foi proferida decisão pelo Tribunal Arbitral que determinou, em caráter provisório, que a NTE pague as despesas do consórcio, na proporção correspondente à participação por ela originalmente detida, até que seja proferida decisão final na Arbitragem. Conforme determinado pelo Tribunal Arbitral, caso essas despesas não sejam pagas pela NTE, inci85872dirão as penalidades contratualmente previstas. Caso sejam quitados integralmente os valores em aberto, os direitos da NTE no consórcio serão restabelecidos, até que seja proferida decisão final do tribunal arbitral sobre os temas em disputa, incluindo a validade do *forfeiture* exercido pela 3R Offshore.; (2) Em agosto de 2025, ~27% do gás produzido no Recôncavo foi reinjetado. (3) A Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP") aprovou o Acordo de Individualização da Produção ("AIP") da jazida compartilhada do pré-sal de Jubarte, com efetividade a partir de 1º de agosto. Pelo AIP, o consórcio de Parque das Conchas (BC-10) tem participação de 0,86% da jazida, sendo a Brava detentora de 23% de participação na concessão de BC-10. A produção referente a participação da Companhia em Jubarte será incorporada a produção de BC-10 assim que os contratos entre as partes envolvidas estiverem estruturados.

Evolução da Produção Histórica (Participação Brava l kboe/d)



Papa-Terra – A produção do ativo teve vazão reduzida de forma programada durante a primeira quinzena de agosto. Foram realizados ajustes na operação de *offloading* nesse período, reduzindo de forma pontual a média de produção. A produção foi normalizada após a conclusão da intervenção, voltando para os níveis observados em julho.

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 setembro de 2025

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores