

COMUNICADO AO MERCADO

DADOS DE PRODUÇÃO | NOVEMBRO 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 novembro de 2025.

A companhia registrou produção média de 70,3 mil boe/d no período. O resultado do mês foi impactado por manutenções programadas em Papa-Terra e Parque das Conchas, além de ajustes nos sistemas de operação de Atlanta. **As intervenções em Papa-Terra e Atlanta foram concluídas na segunda quinzena de novembro, com os ativos retornando gradualmente para patamares normalizados de produção, enquanto Parque das Conchas tem retorno previsto para a primeira quinzena de dezembro.**

Portfólio boe/d	1T25	2T25	JUL 25	AGO 25	SET 25	3T25	OUT 25	NOV 25
Produção Total	70.815	85.872	90.937	92.693	91.811	91.813	85.232	70.305
<i>Onshore</i>	34.228	34.220	34.735	34.899	35.239	34.958	30.389	30.751
<i>Offshore</i>	36.587	51.652	56.202	57.793	56.573	56.856	54.843	39.554
Óleo bbl/d	58.509	71.686	73.539	73.920	72.770	73.410	68.757	53.773
Potiguar	22.927	22.956	22.911	22.769	23.189	22.957	19.956	20.745
Recôncavo	3.465	3.292	3.297	3.427	3.252	3.325	3.267	3.267
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	8.078	11.376	11.803	10.674	11.654	11.377	12.136	7.158
Atlanta (80%)	17.975	27.393	28.237	30.065	27.659	28.654	25.740	18.016
Parque das Conchas (23%) ⁽³⁾	5.879	6.499	7.088	6.712	6.797	6.866	7.420	4.342
Peroá (100%) + Manati (45%) + Pescada (35%)	185	170	203	272	220	231	238	245
Gás boe/d	12.306	14.186	17.397	18.773	19.041	18.404	16.475	16.532
Potiguar	1.795	1.907	2.266	2.266	2.213	2.248	687	527
Recôncavo ⁽²⁾	6.041	6.064	6.260	6.437	6.584	6.427	6.479	6.212
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	388	503	444	444	482	457	498	304
Atlanta	836	1.400	1.390	1.467	1.259	1.372	1.240	853
Parque das Conchas (23%) ⁽³⁾	403	573	633	611	707	650	768	451
Peroá (100%) + Manati (45%) + Pescada (35%)	2.843	3.738	6.404	7.548	7.794	7.248	6.803	8.186

(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 Tecnica 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, incidirão 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 novembro de 2025, ~29% 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 de 2025. 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 partir de agosto de 2025, a produção referente à participação da Companhia em Jubarte foi incorporada a produção de BC-10.

Atlanta – A produção ficou limitada em aproximadamente 20 mil boe/d durante parte do mês de novembro para execução de ajustes no sistema de separação do FPSO. **Tais ajustes foram concluídos na segunda quinzena do mês. Nos últimos sete dias, Atlanta registrou produção média de 34 mil boe/d (100% do ativo).**

Papa-Terra – A produção foi paralisada por dez dias para realização de manutenção programada. **Nos últimos sete dias, a produção do ativo registrou média de 18 mil boe/d (100% do ativo).**

Potiguar – O resultado mensal reflete parte do impacto da interdição temporária de instalações da região, decorrente de auditoria conduzida pela ANP em setembro, principalmente na produção de gás. A Companhia vem recebendo de forma gradativa anuência para a retomada da produção paralisada.

Parque das Conchas (BC-10) – A produção foi paralisada para execução de manutenção programada na segunda quinzena de novembro, com expectativa de retorno na primeira quinzena de dezembro.

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, 04 de dezembro de 2025

Luiz Carvalho

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores