

## COMUNICADO AO MERCADO

### DADOS DE PRODUÇÃO | DEZEMBRO DE 2025 & 4T25

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 dezembro de 2025.

A Companhia encerrou 2025 com produção média de 81,3 mil boe/d, um aumento de 46% em relação ao ano anterior, com destaque para Papa-Terra e Atlanta, que registraram os seus melhores resultados anuais históricos de produção e eficiência operacional. No 4T25, a Brava registrou produção média de 76,8 mil boe/d. O resultado no trimestre foi impactado por manutenções programadas em ativos do portfólio e não reflete a capacidade atual de produção da Companhia.

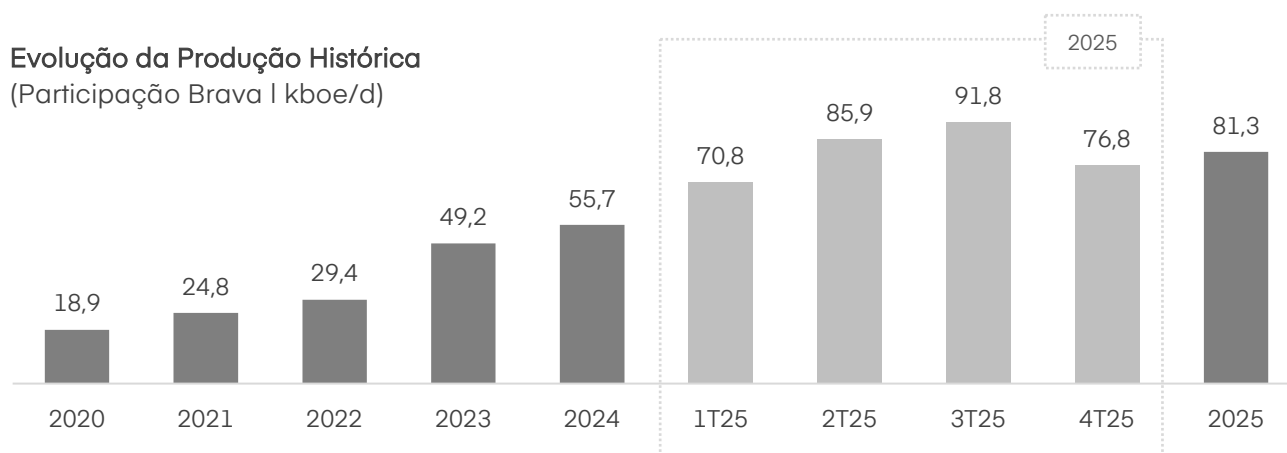
No mês de dezembro, a Companhia registrou produção média de 74,6 mil boe/d, +6,0% em relação ao mês anterior. O resultado do mês é justificado pelo retorno de Atlanta e Papa-Terra para patamares normalizados de produção, após manutenção programada e intervenções durante o mês de novembro, parcialmente compensado pela parada programada em Parque das Conchas, pela interdição temporária de instalações em Potiguar e a redução na demanda de gás em Manati.

Portfólio   boe/d	1T25	2T25	3T25	OUT 25	NOV 25	DEZ 25	4T25	2025
<b>Produção Total</b>	<b>70.815</b>	<b>85.872</b>	<b>91.813</b>	<b>85.232</b>	<b>70.415</b>	<b>74.627</b>	<b>76.758</b>	<b>81.315</b>
<i>Onshore</i>	34.228	34.220	34.958	30.389	30.780	28.973	30.047	33.363
<i>Offshore</i>	36.587	51.652	56.856	54.843	39.635	45.654	46.711	47.951
<b>Óleo   bbl/d</b>	<b>58.509</b>	<b>71.686</b>	<b>73.410</b>	<b>68.757</b>	<b>53.847</b>	<b>60.879</b>	<b>61.161</b>	<b>66.192</b>
Potiguar	22.927	22.956	22.957	19.956	20.746	18.948	19.883	22.181
Recôncavo	3.465	3.292	3.325	3.267	3.266	3.259	3.264	3.337
Papa-Terra (62,5%) <sup>(1)</sup>	8.078	11.376	11.377	12.136	7.158	11.814	10.369	10.300
Atlanta (80%)	17.975	27.393	28.654	25.740	18.011	26.414	23.388	24.353
Parque das Conchas (23%) <sup>(3)</sup>	5.879	6.499	6.866	7.420	4.421	235	4.026	5.817
Peroá (100%) + Manati (45%) + Pescada (35%)	185	170	231	238	245	208	230	204
<b>Gás   boe/d</b>	<b>12.306</b>	<b>14.186</b>	<b>18.404</b>	<b>16.475</b>	<b>16.568</b>	<b>13.748</b>	<b>15.597</b>	<b>15.123</b>
Potiguar	1.795	1.907	2.248	687	531	449	556	1.627
Recôncavo <sup>(2)</sup>	6.041	6.064	6.427	6.479	6.237	6.317	6.344	6.219
Papa-Terra (62,5%) <sup>(1)</sup>	388	503	457	498	304	499	434	445
Atlanta	836	1.400	1.372	1.240	856	1.293	1.130	1.184
Parque das Conchas (23%) <sup>(3)</sup>	403	573	650	768	454	58	427	513
Peroá (100%) + Manati (45%) + Pescada (35%)	2.843	3.738	7.248	6.803	8.186	5.132	6.707	5.134

(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 dezembro de 2025, ~28% 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.

Volume de óleo vendido (kbbbl)	1T25	2T25	3T25	OUT 25	NOV 25	DEZ 25	4T25
<b>Onshore</b>	<b>2.369</b>	<b>2.391</b>	<b>2.415</b>	<b>729</b>	<b>721</b>	<b>686</b>	<b>2.136</b>
Potiguar	2.058	2.086	2.111	621	622	587	1.830
Recôncavo	311	305	303	108	99	99	305
<b>Offshore</b>	<b>2.798</b>	<b>3.942</b>	<b>3.927</b>	<b>1.445</b>	<b>704</b>	<b>1.232</b>	<b>3.381</b>
Papa-Terra (62,5%)	727	1.075	946	306	302	466	1.074
Atlanta (80%)	1.450	2.360	2.243	1.133	398	762	2.293
Parque das Conchas (23%)	603	492	724	-	-	-	-
Peroá (100%) + Pescada (35%)	17	15	14	6	4	4	14
<b>Total</b>	<b>5.167</b>	<b>6.333</b>	<b>6.342</b>	<b>2.174</b>	<b>1.425</b>	<b>1.918</b>	<b>5.517</b>

**Evolução da Produção Histórica**  
(Participação Brava | kboe/d)



**Manati** – O campo de Manati produz gás não associado, permitindo a variação da produção conforme demanda e necessidade do mercado. A produção deve ser retomada ainda em janeiro.

**Potiguar** – O resultado mensal reflete parte do impacto da interdição temporária de instalações da região, decorrente de auditoria conduzida pela ANP em setembro, e intervenções regulares nos sistemas de produção ocorridas durante o mês de dezembro.

**Parque das Conchas (BC-10)** – A produção foi paralisada para execução de manutenção programada na segunda quinzena de novembro. A estimativa atualizada do operador é de que a produção seja retomada ainda em janeiro.

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](https://ri.bravaenergia.com).

Rio de Janeiro, 07 de janeiro de 2026

**Luiz Carvalho**

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores