

DADOS DE PRODUÇÃO | MARÇO 2026

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 2026.

| Portfólio boe/d | 2T25 | 3T25 | 4T25 | JAN 26 | FEV 26 | MAR 26 | 1T26 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Produção Total | 85.872 | 91.813 | 76.728 | 74.114 | 79.588 | 74.247 | 75.983 |
| <i>Onshore</i> | 34.220 | 34.958 | 30.048 | 28.113 | 26.987 | 27.095 | 27.398 |
| <i>Offshore</i> | 51.652 | 56.856 | 46.680 | 46.001 | 52.601 | 47.152 | 48.585 |
| Óleo bbl/d | 71.686 | 73.410 | 61.137 | 60.729 | 64.001 | 58.846 | 61.192 |
| Potiguar | 22.956 | 22.957 | 19.885 | 18.769 | 17.685 | 17.695 | 18.050 |
| Recôncavo | 3.292 | 3.325 | 3.264 | 3.129 | 2.997 | 2.938 | 3.021 |
| Papa-Terra (62,5%) | 11.376 | 11.377 | 10.369 | 12.253 | 11.212 | 10.560 | 11.342 |
| Atlanta (80%) | 27.393 | 28.654 | 23.388 | 24.836 | 25.444 | 19.416 | 23.232 |
| Parque das Conchas (23%) | 6.499 | 6.866 | 4.000 | 1.517 | 6.434 | 8.028 | 5.326 |
| Peroá (100%) + Manati (45%) + Pescada (35%) | 170 | 231 | 230 | 226 | 230 | 209 | 222 |
| Gás boe/d | 14.186 | 18.404 | 15.592 | 13.385 | 15.587 | 15.402 | 14.791 |
| Potiguar | 1.907 | 2.248 | 554 | 449 | 399 | 639 | 496 |
| Recôncavo ⁽¹⁾ | 6.064 | 6.427 | 6.345 | 5.766 | 5.905 | 5.823 | 5.831 |
| Papa-Terra (62,5%) | 503 | 457 | 434 | 529 | 486 | 458 | 491 |
| Atlanta | 1.400 | 1.372 | 1.130 | 1.130 | 1.189 | 927 | 1.082 |
| Parque das Conchas (23%) | 573 | 650 | 421 | 100 | 509 | 709 | 440 |
| Peroá (100%) + Manati (45%) + Pescada (35%) | 3.738 | 7.248 | 6.708 | 5.410 | 7.098 | 6.845 | 6.451 |

(1) Em março de 2026, ~26% do gás produzido no Recôncavo foi reinjetado.

Atlanta – A produção foi impactada por intervenção pontual executada em uma das bombas em operação no ativo.

Potiguar – A Companhia vem retomando gradualmente a operação das instalações que foram paralisadas em outubro de 2025 em decorrência de auditoria conduzida pela ANP. A Brava tem a expectativa de retomar níveis normalizados de produção com a conclusão do processo de liberação de tais instalações.

| Volume de óleo vendido (kbbbl) | 2T25 | 3T25 | 4T25 | JAN 26 | FEV 26 | MAR 26 | 1T26 |
|--------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Onshore | 2.391 | 2.415 | 2.135 | 688 | 580 | 638 | 1.906 |
| Potiguar | 2.086 | 2.111 | 1.830 | 582 | 495 | 548 | 1.625 |
| Recôncavo | 305 | 303 | 305 | 106 | 85 | 90 | 281 |
| Offshore | 3.942 | 3.927 | 3.387 | 1.073 | 1.556 | 1.448 | 4.077 |
| Papa-Terra (62,5%) | 1.075 | 946 | 1.073 | 312 | 312 | 315 | 939 |
| Atlanta (80%) | 2.360 | 2.243 | 2.299 | 754 | 749 | 1.127 | 2.630 |
| Parque das Conchas (23%) | 492 | 724 | - | - | 492 | - | 492 |
| Peroá (100%) + Pescada (35%) | 15 | 14 | 14 | 7 | 3 | 6 | 15 |
| Total | 6.333 | 6.342 | 5.523 | 1.761 | 2.136 | 2.086 | 5.983 |

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, 08 de abril de 2026

Luiz Carvalho

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores