

DADOS DE PRODUÇÃO | JUNHO 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 junho de 2026.

Portfólio boe/d	JAN 26	FEV 26	MAR 26	1T26	ABR 26	MAI 26	JUN 26	2T26
Produção Total	74.114	79.584	74.300	75.999	79.742	80.909	84.458	81.703
<i>Onshore</i>	28.113	26.982	27.096	27.397	27.811	27.876	29.251	28.313
<i>Offshore</i>	46.001	52.601	47.204	48.602	51.930	53.033	55.208	53.390
Óleo bbl/d	60.729	63.997	58.878	61.201	62.806	62.588	64.887	63.427
Potiguar	18.769	17.685	17.695	18.050	17.598	17.867	18.944	18.136
Recôncavo	3.129	2.993	2.938	3.020	2.930	2.800	2.791	2.816
Papa-Terra (62,5%)	12.253	11.212	10.560	11.342	10.017	10.037	12.485	10.846
Atlanta (80%)	24.836	25.444	19.416	23.232	24.071	25.136	22.937	24.028
Parque das Conchas (23%)	1.517	6.434	8.060	5.337	7.987	6.464	7.651	7.367
Peroá (100%) + Manati (45%) + Pescada (35%)	226	230	209	222	202	285	151	213
Gás boe/d	13.385	15.587	15.422	14.798	16.935	18.321	19.572	18.276
Potiguar	449	399	641	496	1.152	1.178	1.434	1.254
Recôncavo ⁽¹⁾	5.766	5.905	5.822	5.831	6.131	6.031	6.154	6.106
Papa-Terra (62,5%)	529	486	458	491	402	356	483	414
Atlanta	1.130	1.189	927	1.082	1.109	1.198	1.077	1.128
Parque das Conchas (23%)	100	509	729	446	722	496	729	649
Peroá (100%) + Manati (45%) + Pescada (35%)	5.410	7.098	6.845	6.451	7.419	9.062	9.694	8.725

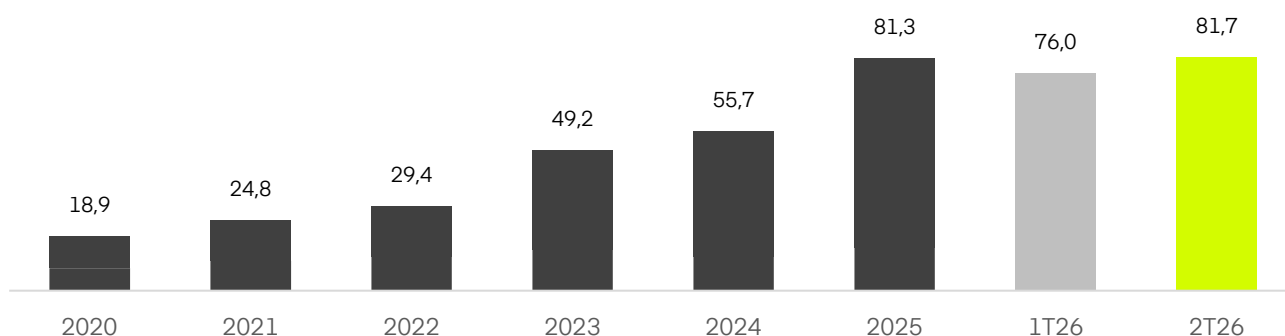
(1) Em junho de 2026, ~28% do gás produzido no Recôncavo foi reinjetado.

Potiguar – A Companhia vem retomando gradualmente as operações de suas instalações na Bacia Potiguar. O aumento da produção de óleo observado em junho reflete o avanço desse processo, com destaque para os polos Fazenda Belém e Areia Branca.

Papa-Terra – O ativo passará por uma parada programada de até 12 dias na segunda quinzena de julho. Inicialmente prevista para o 4T26, a intervenção foi antecipada com o objetivo de alinhar as atividades de manutenção ao cronograma da campanha de perfuração atualmente em andamento. A medida visa garantir que o ativo esteja plenamente apto a receber a produção dos dois novos poços (PPT-52 e PPT-53) imediatamente após a conclusão da campanha. A Companhia reforça que a campanha de perfuração segue evoluindo conforme o cronograma e o orçamento originalmente planejados.

Volume de óleo vendido (kbbbl)	3T25	4T25	1T26	ABR 26	MAI 26	JUN 26	2T26
Onshore	2.415	2.135	1.906	621	644	650	1.915
Potiguar	2.111	1.830	1.625	528	553	567	1.648
Recôncavo	303	305	281	93	91	83	267
Offshore	3.927	3.387	3.678	657	1.048	2.433	4.137
Papa-Terra (62,5%)	946	1.073	939	154	300	455	908
Atlanta (80%)	2.243	2.299	2.231	-	743	1.478	2.221
Parque das Conchas (23%)	724	-	493	498	-	497	995
Peroá (100%) + Pescada (35%)	14	14	15	5	5	3	13
Total	6.342	5.523	5.585	1.278	1.692	3.083	6.052

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



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 2026

Luiz Carvalho

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores