

**FATO RELEVANTE****ASSINATURA DE CONTRATO DE AQUISIÇÃO DE PARTICIPAÇÃO  
EM TARTARUGA VERDE E ESPADARTE – MÓDULO III**

A BRAVA ENERGIA S.A. ("BRAVA" ou "Companhia") (B3: BRAV3), nos termos da Resolução CVM nº 44, comunica aos seus investidores e ao mercado em geral que celebrou, no dia 15 de janeiro de 2026, contrato para a aquisição da participação de 50% atualmente detida pela PETRONAS Petróleo Brasil Ltda. ("PPBL") no campo de Tartaruga Verde (Concessão BM-C-36) e no Módulo III do campo de Espadarte, localizados na Bacia de Campos, Estado do Rio de Janeiro.

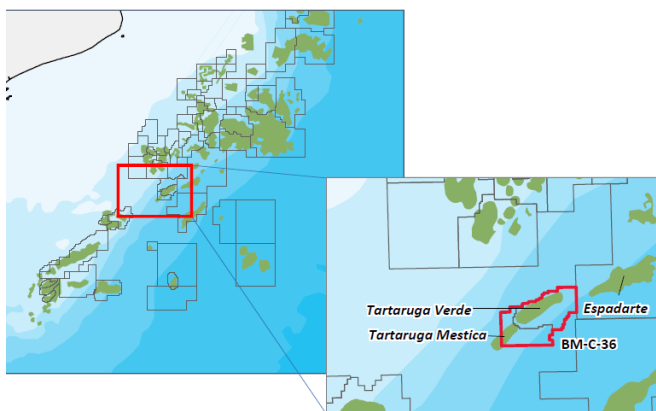
A transação tem valor total de US\$ 450 milhões, sendo: (i) US\$ 50 milhões pagos na data de assinatura; (ii) US\$ 350 milhões a serem pagos no fechamento da transação, valor este sujeito a ajustes atrelados a data efetiva da transação (01 de julho de 2025); e (iii) duas parcelas diferidas, no valor de US\$ 25 milhões cada, a serem pagas em 12 e 24 meses após o fechamento, respectivamente.

A conclusão da transação está sujeita ao cumprimento de condições precedentes usuais para transações dessa natureza, incluindo, entre outras, a obtenção das aprovações do Conselho Administrativo de Defesa Econômica ("CADE") e da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP"), bem como a manifestação quanto ao exercício do direito de preferência pelo atual operador. Desta forma, caso todas as condições precedentes sejam atendidas, a expectativa é que o fechamento da transação ocorra em 2026.

A transação está alinhada à estratégia de revisão contínua do portfólio da Brava e ao compromisso em buscar retorno ajustado a riscos, diversificação de ativos e eficiência na alocação de capital. A Companhia continuará avaliando oportunidades estratégicas de revisão de portfólio, mantendo o compromisso de criar valor a longo prazo.

**Sobre os Ativos**

O campo de Tartaruga Verde e o Módulo III de Espadarte estão localizados na porção sul da Bacia de Campos, em lâmina d'água entre aproximadamente 700 e 1.620 metros, com reservatórios a cerca de 3.000 metros de profundidade. Os ativos são atualmente operados pela Petrobras, que detém 50% de participação, por meio do FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes, em operação desde 2018.



A unidade conta atualmente com 14 poços produtores, sendo 11 associados ao campo de Tartaruga Verde e 3 ao Módulo III de Espadarte. Em 2025, a produção média dos ativos foi de aproximadamente 55,6 mil barris de óleo equivalente por dia (100% do ativo), composta majoritariamente por óleo, com parcela residual de gás natural, escoado por meio do gasoduto de Enchova até o terminal de Cabiúnas. As concessões têm vigência até 2039, nos termos dos contratos atualmente em vigor.

A Companhia manterá seus investidores e o mercado devidamente informados acerca de quaisquer desdobramentos relevantes relacionados à transação, em conformidade com a legislação aplicável e as melhores práticas de governança corporativa.

Rio de Janeiro, 16 de janeiro de 2026.

**Luiz Carvalho**

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

## MATERIAL FACT

### SIGNING OF ACQUISITION AGREEMENT OF INTEREST IN TARTARUGA VERDE AND ESPADARTE – MODULE III

**BRAVA ENERGIA S.A. ("BRAVA" or "Company") (B3: BRAV3)**, pursuant to CVM Resolution No. 44, hereby informs its investors and the market in general that, on January 15, 2026, it has entered into an agreement for the acquisition of the entire 50% equity interest currently held by PETRONAS Petróleo Brasil Ltda. ("PPBL") in the Tartaruga Verde field (BM-C-36 Concession) and in Module III of the Espadarte field, located in the Campos Basin, State of Rio de Janeiro.

The transaction has a total value of US\$450 million, consisting of: (i) US\$50 million paid on the signing date; (ii) US\$350 million to be paid at the closing, an amount subject to adjustments related to the effective date of the transaction (July 1, 2025); and (iii) two deferred payments of US\$ 25 million to be paid within 12 and 24 months after the closing of the transaction.

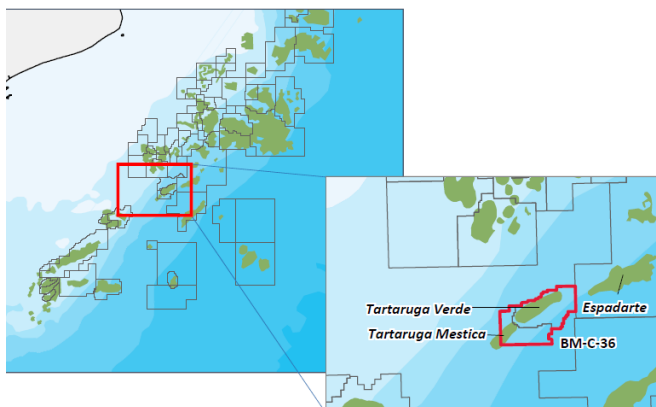
The completion of the transaction is subject to the fulfillment of precedent conditions that are usual for similar transactions, such as, the approval of the Brazilian Antitrust Authority ("CADE") and the Brazilian National Agency of Petroleum, Natural Gas and Biofuels ("ANP"), and the operator's waiver of its pre-emption rights. Accordingly, if all precedent conditions are satisfied, the transaction is expected to be closed in 2026.

The transaction is aligned with Brava's strategy of continuous portfolio review and its commitment to seek risk-adjusted returns, asset diversification, and efficiency in capital allocation. The Company will continue to evaluate strategic portfolio review opportunities, maintaining its commitment to long-term value creation.

#### About the Assets

The Tartaruga Verde field and Espadarte Module III are located in the southern portion of the Campos Basin, in water depths ranging from approximately 700 to 1,620 meters, with reservoirs at depths of around 3,000 meters. The assets are currently operated by Petrobras, which holds a 50% equity interest, through the FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes, in operation since 2018.

The unit currently comprises 14 producing wells, of which 11 are associated with the Tartaruga Verde field and 3 with Espadarte Module III. In 2025, the average production of the assets was approximately 55.6 thousand barrels of oil equivalent per day (100% of the asset), consisting predominantly of oil, with



a residual portion of natural gas, transported through the Enchova gas pipeline to the Cabiúnas terminal. The concessions are valid through 2039, pursuant to the contracts currently in force.

The Company will keep its investors and the market duly informed of any relevant developments related to the transaction, in accordance with applicable legislation and best corporate governance practices.

Rio de Janeiro, January 16, 2026.

**Luiz Carvalho**

Chief Financial and Investor Relations Officer