

*Unofficial translation*

## ENI begins seismic exploration of 1,500 km<sup>2</sup> in the Timor Sea in a block adjacent to Greater Sunrise

Dili, April 16, 2026 (RAFA.TL) – Italian oil company Eni has begun offshore seismic exploration operations in a 1,500-square-kilometer area in the waters south of Timor-Leste, aimed at identifying potential hydrocarbon resources.

The survey, expected to last 42 days, is taking place in a block strategically positioned between the Greater Sunrise field to the north and the Chuditch field to the south, with the research vessel SW Bly already in Timorese territorial waters.

The National Petroleum Authority (ANP) confirmed the arrival of the vessel SWY BLY, accompanied by a support vessel and three escort vessels, in an activity that, according to ANP Board Chairman Gualdino do Carmo da Silva, represents another step forward in the commitment to “responsible exploration of natural resources and long-term economic growth.”

The objective of the seismic survey is to adequately map the Dujong Tithonian Prospect, where the primary target horizon is the Echuca (BAPT), located at a depth of approximately 2,000–3,000 meters, and the secondary target is the Permian (PERM), situated between 3,700 and 4,800 meters.

The full-coverage 3D seismic survey will cover an area of approximately 1,500 km<sup>2</sup>, in a zone measuring about 50 by 30 kilometers, within PSC TL-50 22-23.

The survey will be conducted by the high-capacity vessel SW Bly from Shearwater Geoservices, a Norwegian company contracted by Eni, which will utilize its advanced acquisition capabilities and processing software to deliver decision-ready data directly from the vessel to the client.

The TL-SO-22-23 Production Sharing Agreement was signed between the ANP and Eni on December 14, 2023.

The contract area, formerly known as Block P, is located off the southern coast of the Timor Sea, between the Greater Sunrise gas fields to the north and the Chuditch gas field to the south.

This block was one of 18 blocks that the Government of Timor-Leste offered through the 2019/2022 Second Licensing Round.

Upon completion of the seismic acquisition, Eni will proceed with data interpretation to better identify and determine the drillable prospect, which will subsequently be drilled in the third year of the first exploration period.

Under the terms of the PSC, Eni has also committed to conducting 2D seismic acquisition covering approximately 50 linear kilometers, in parallel with the 3D campaign currently underway.

# ENI inicia prospeção sísmica de 1.500 km<sup>2</sup> no Mar de Timor em bloco adjacente ao Greater Sunrise

**Díli, 16 de abril de 2026 (RAFA.TL)** – A petrolífera italiana Eni iniciou operações de prospeção sísmica offshore numa área de 1.500 quilómetros quadrados nas águas do sul de Timor-Leste, destinada a identificar potenciais recursos de hidrocarbonetos.

A prospeção, que se prevê durante 42 dias, decorre num um bloco estrategicamente posicionado entre o campo de Greater Sunrise a norte e o campo de Chuditch a sul, estando o navio de pesquisa SW Bly já em águas territoriais timorenses.

A Autoridade Nacional do Petróleo (ANP) confirmou a chegada do navio SWY BLY, acompanhado por um navio de apoio e três navios de escolta, numa atividade que segundo o presidente do conselho de administração da ANP, Gualdino do Carmo da Silva, representa mais um passo no compromisso com a “exploração responsável de recursos naturais e o crescimento económico a longo prazo.

O objetivo da prospeção sísmica é cartografar adequadamente o Prospecto Dujong Tithoniano, onde o horizonte-alvo primário é o Echuca (BAPT), localizado a cerca de 2.000-3.000 metros de profundidade, e o horizonte secundário é o Pérmico (PERM), situado entre 3.700 e 4.800 metros.

O levantamento sísmico 3D em plena cobertura abrangerá uma área de aproximadamente 1.500 km<sup>2</sup>, numa zona de cerca de 50 por 30 quilómetros, dentro do PSC TL-50 22-23.

O levantamento será realizado pelo navio de alta capacidade SW Bly da Shearwater Geoservices, empresa norueguesa contratada pela Eni, que utilizará as suas capacidades avançadas de aquisição e software de processamento para entregar dados prontos para decisão diretamente do navio ao cliente.

O Contrato de Partilha de Produção TL-SO-22-23 foi assinado entre a ANP e a Eni em 14 de dezembro de 2023.

A área contratual, anteriormente conhecida como Bloco P, situa-se na costa sul do Mar de Timor-Leste, entre os campos de gás de Greater Sunrise a norte e o campo de gás de Chuditch a sul.

Este bloco foi um dos 18 blocos que o Governo de Timor-Leste lançou através da Segunda Ronda de Licenciamento 2019/2022.

Após a conclusão da aquisição sísmica, a Eni procederá à interpretação dos dados para identificar melhor e determinar o prospeito passível de perfuração, que será posteriormente perfurado no terceiro ano do primeiro período de exploração.

Nos termos do PSC, a Eni comprometeu-se ainda a realizar aquisição sísmica 2D de cerca de 50 quilómetros lineares, em paralelo com a campanha 3D agora em curso.