

# Las principales petroleras se preparan para la segunda oportunidad en los codiciados campos marinos 'pre-sal' de Brasil

COLABORADORES

Gram Slattery — Reuters —  
Marta Nogueira — Reuters —  
Sabrina Valle — Reuters —

PUBLICADO

17 DE DICIEMBRE DE 2021 6:00 A.M. EST



CRÉDITO: REUTERS / ANDREW KELLY

TWEET IT:

Las principales petroleras del mundo competirán en Brasil el viernes por la oportunidad de hacerse con algunos de los campos petrolíferos costa afuera más codiciados del mundo, una prueba del clima de inversión de la nación y de la voluntad de los grandes productores de **petróleo** de seguir gastando mucho en activos tradicionales.



Podcast del nuevo mundo reinventado

[Escuchar ahora](#)

B y Gram Slattery, Marta Nogueira y Sabrina Valle

RÍO DE JANEIRO, 17 dic (Reuters) - Las principales petroleras del mundo competirán en Brasil el viernes por la oportunidad de hacerse con algunos de los campos petrolíferos costa afuera más codiciados del mundo, una prueba del clima de inversión de la nación y de la voluntad de los grandes productores de **petróleo** para seguir gastando mucho en activos tradicionales.

Once empresas, que van desde Exxon Mobil Corp XOM.N hasta Royal Dutch Shell PLC RDSA.L y actores locales relativamente pequeños, están inscritas para ofertar por dos campos, conocidos como Sepia y Atapu. Los activos, ambos ubicados en una prolífica formación petrolera en alta mar conocida como el 'pre-sal', tienen un bono de firma combinado de 11.140 millones de reales (\$ 1.960 millones), y el gobierno pide 7.138 millones de reales por Sepia y 4.002 millones de reales por Atapu.

Brasil intentó vender ambos campos en 2019, aunque **ninguno recibió ofertas**, ni siquiera de la estatal **Petroleo** Brasileiro SA PETR4.SA o Petrobras. En ese momento, las complejas cuestiones legales y las ricas bonificaciones por firmar **mantuvieron alejadas a las grandes petroleras** **Petroleo** Brasileiro SA

Esta vez, los términos de la licitación se consideran **más atractivos**, según varias fuentes de la industria consultadas por Reuters, gracias en gran parte a los grandes recortes en las bonificaciones por firmar. El gobierno también recortó el porcentaje de **petróleo** que debe entregarse al estado, conocido como "**petróleo** lucrativo", del 26,23% al 5,89% en Atapu y del 27,88% al 15,02% en Sepia.

"Con base en las interacciones que estamos teniendo con los directores ejecutivos, esperamos competencia", dijo a Reuters Rodolfo Saboia, director del regulador petrolero de Brasil.

Los posibles postores incluyen un consorcio compuesto por Petrobras, Exxon y Petrogal, una subsidiaria de la portuguesa Galp Energia SGPS SA GALP.LS, **informó Reuters el jueves**. Exxon se negó a comentar sobre el asunto, mientras que ni Petrobras ni Galp respondieron de inmediato a las solicitudes de comentarios. Casi todas las partes han mantenido al menos conversaciones preliminares con bancos o socios operativos.

Los campos se consideran atractivos dado que Petrobras ya ha descubierto **petróleo** comercialmente recuperable en ambos bloques, eliminando el riesgo de exploración.

Si se adjudican ambos campos, podrían impulsar la producción de **petróleo** brasileño en un 12% durante la próxima década y generar casi \$ 40 mil millones en inversiones, dijo el lunes el Ministerio de Energía de la nación. Petrobras recibiría 6.200 millones de dólares en compensación por inversiones pasadas en los dos campos.

Las 11 empresas inscritas para la subasta, programada para las 10 am hora local (1300 GMT), son: Petrobras, Exxon, Shell, Petrogal, Chevron Corp CVX.N, **Ecopetrol** SA ECO.CN, Equinor ASA EQNR.OL, Enauta Participacoes SA ENAT3.SA, Petronas, TotalEnergies SE TTEF.PA y Qatar Energy **Ecopetrol** SA