

Portada > Mercado > Proyectos > mercado offshore

Petrobras anuncia descubrimiento en el presal de la Cuenca de Santos

por **epbr** — 19 de noviembre de 2021 En Mercado , Mercado Offshore , Proyectos



Petrobras anunció este viernes (19/11) que la perforación del pozo 1-BRSA-1381-SPS, bautizado como Curazao, en el área del bloque exploratorio Aram, en la Cuenca de Santos, identificó la presencia de hidrocarburos en el pre -sal.

“Estos datos nos permitirán evaluar el potencial y dirigir las próximas actividades exploratorias en la zona. El consorcio continuará las operaciones para completar el proyecto de perforar el pozo a la profundidad esperada y verificar la extensión del nuevo descubrimiento, además de caracterizar las condiciones de los reservorios encontrados”, dijo la empresa, en una nota.

Petrobras es el operador de Aram con una participación del 80% y tiene al CNODC chino (20%) como socio en el proyecto. El área de producción compartida fue comprada en la sexta ronda de licitación por la Agencia Nacional de **Petróleo**, Gas Natural y Biocombustibles (ANP). PPSA representa a la Unión en el contrato.

PUBLICIDAD



A principios de este mes, ExxonMobil también indicó que encontró evidencia de hidrocarburos con la perforación del pozo 1-EMEB-2-RJS, perforado en el área del bloque Titã, también en la Cuenca de Santos, contratado en la 5a ronda de producción compartida. .

La empresa ya había informado a la ANP de la existencia de pruebas de **Petróleo** y gas natural en el área del bloque CM-789, donde perforó el pozo 1-EMEB-1A-RJS, bautizado como Opal-1A. La evidencia se encontró en una profundidad de agua de 2681 m.

ExxonMobil contrató la plataforma West Saturn de Seadrill para campañas en Brasil. En enero, recibió una licencia para perforar dos pozos firmes y cuatro contingentes a los resultados de la campaña. En total, la empresa ha mapeado 15 posibles ubicaciones en los bloques BM-C-753, BM-C-789 (ambos en Campos), BM-S-536, BM-S-647 y Titã (los tres en Santos).

Más de **epbr**



Cade aprueba adquisición de Sulgás por Compass

⌚ HACE 9 HORAS



Petrobras distribuye dividendos récord, que están en la mira del Congreso por fondo de combustibles

⌚ HACE 11 HORAS



MME y Petrobras contra la tributación de las exportaciones de **Petróleo para estabilizar combustibles**

⌚ HACE 1 DÍA

El presal también tuvo resultados negativos

Shell está evaluando los resultados de la campaña exploratoria en Saturno, en el presal de la Cuenca de Santos. En el bloque se perforó el pozo salvaje 1-SHEL-33-RJS (Saturno1), que se completó en junio de 2020 sin ningún anuncio de descubrimiento. Según datos de ANP, el pozo está seco. Se ha identificado evidencia de **petróleo**, pero el principal fluido notificado a la agencia es el agua.

Shell es el operador de Saturno con el 45% del bloque, en sociedad con Chevron (45%) y **Ecopetrol** (10%). El bloque fue comprado en régimen de reparto en la subasta del presal de 2018.

A principios de este año, el consorcio Petrobras (40%), CNODC (20%) y bp (40%) devolvió a la ANP el contrato de acciones del bloque exploratorio Peroba, ganado en la 3ra subasta pre-sal, realizada en 2017.

El área es el primer fracaso de las subastas de producción compartida, que se reanudaron durante la administración de Michel Temer después del final de la operación única de Petrobras.

Solo se perforó un pozo exploratorio en Peroba, en una profundidad de agua de alrededor de 2.100 metros y aproximadamente 300 km al sur de la ciudad de Río de Janeiro.

De lunes a viernes por la mañana, los suscriptores al boletín **Start Your Day** reciben un briefing elaborado por la agencia **epbr** por correo electrónico con los principales hechos políticos, noticias y análisis del sector de **Petróleo** y energía.