

Es demasiado pronto para decidir sobre el regreso de Saturno, en la capa del presal de Santos, dice Shell

por **epbr** — 16 de abril de 2021 En **Comience su día**



Este boletín se envía primero a los suscriptores, por correo electrónico.

EMPIEZA TU DÍA

PRESENTADO POR



Quien hace Editado por Gustavo Gaudarde
gustavo.gaudarde@epbr.com.br

En el juego

La [Shell](#) evalúa los resultados de la campaña exploratoria en [Saturno](#) en el [presal](#) de la [Cuenca](#) de [Santos](#) y no tiene una posición definida para el proyecto. Según el presidente de la empresa en Brasil, André Araújo, es demasiado pronto para hablar de devolver el bloque.



- Shell es el operador de Saturn con el 45% del bloque, en sociedad con Chevron (45%) y [Ecopetrol](#) (10%). El bloque fue comprado por el régimen de reparto en la subasta del presal de 2018.

- En Saturno, se perforó el pozo pionero 1-SHEL-33-RJS (Saturn1), 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.

La [Petrobras](#) y sus socios volvieron la zona sudeste de [Libra](#) , en la Cuenca de Santos - una región que había sido identificado como un potencial bajo y no se había incorporado en el campo Mero que fue declarado comercial en el bloque.

- "La finalización del procesamiento de los datos obtenidos confirmó esta expectativa", explicó Petrobras.

- Libra se segmentó en tres regiones: Central, Sureste y Noroeste. Los reservorios descubiertos en la región Noroeste dieron lugar al campo Mero, en 2017, el tercer campo productor de presal más grande y con cuatro FPSOs previstos en el plan de negocios de la compañía.

- Con el regreso de la región sureste, la exploración continúa en la fase de evaluación de descubrimientos para determinar la viabilidad del área restante. La fecha límite es marzo de 2025.

- El consorcio Libra y Mero está integrado por Petrobras (40%), como operador y en sociedad con Shell (20%); Total (20%); CNODC (10%) y CNOOC (10%).

- Libra fue el primer contrato de producción compartida, contratado en una subasta en 2013. También fue una de las campañas pioneras en el presal, con un pozo perforado incluso antes de la subasta, que confirmó el descubrimiento de [petróleo](#).

Y volvieron [Peroba](#) . El consorcio formado por Petrobras (40%), CNODC (20%) y BP (20%) devolvió a la ANP el contrato para compartir el bloque exploratorio Peroba, ganado en la 3ra subasta pre-sal, realizada en 2017. La devolución de el área se llevó a cabo en enero.

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

- El resultado de la perforación, finalizada en febrero de 2019, identificó una acumulación de gas, siendo el CO2 el principal fluido, según información de la ANP.

- No es la primera vez que Peroba ha sido devuelto a la Unión sin confirmación de descubrimientos viables. El bloque formó parte de las áreas iniciales de transferencia de derechos en la Cuenca de Santos, integrando el contrato firmado entre la Unión y Petrobras en 2010 como un área contingente. [epbr](#)

mas leído



El regreso de Peroba marca el primer fracaso de la producción compartida

01

168 VECES COMPARTIDO

02 Precio del diésel de Petrobras sube 3,7% este viernes (16)
135 VECES COMPARTIDO

03 Brasil puede ser líder en finanzas verdes, dice presidente de BNDES
123 VECES COMPARTIDO

04 TCU suspende decisión que requiere que Aneel retire incentivos de GD
111 ACCIONES

05 La transferencia de derechos puede subsidiar el fondo de estabilización del precio del combustible
115 VECES COMPARTIDO

videos



En ejecución	
Sergio Araújo, presidente ejecutivo ...	
	Sergio Araújo, presidente ejecutivo de Abicom VIDEOS
	Erasmo Battistella, presidente del Grupo BCE VIDEOS
	Jaime Calado, Secretario de Desarrollo Económico de Rio Grande do Norte VIDEOS