

NEGOCIOS

PEP, CAMBIA DE PARECER

**Pemex** Exploración y Producción cambió de planes. La **plataforma** Bicentenario que llegará al país en noviembre será utilizada para perforar un pozo frente a costas de Veracruz. (EA)

# Posterga **Pemex** la perforación en Perdido

□ **Plataforma** Bicentenario altera su ruta; llegará a Veracruz

- Operación diaria costará hasta 550 mil dólares
- Derrame en instalación de BP habría afectado planes

Esther Arzate

**P**emex Exploración y Producción (PEP) cambió de planes. La **plataforma** Bicentenario que llegará al país en noviembre próximo será utilizada para perforar un pozo frente a las costas de Veracruz, lo que significa que la perforación de pozos en Perdido, la zona que colinda con Estados Unidos, donde la subsidiaria tiene mayor certeza de que existe **petróleo**, tardará un tiempo más.

El especialista en temas petroleros, Fabio Barbosa Cano, consideró que el repliegue de PEP, la subsidiaria de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** hacia el sur del Golfo de México demuestra que la empresa está siendo cauta y espera lo que suceda del otro lado de la frontera de Estados Unidos, donde la regulación para la perforación de aguas profundas cambiará, derivado del derrame de **petróleo** de la **plataforma** de British Petroleum.

Sin embargo, también consideró que el aplazamiento en la

perforación de Maximino 1, frente a las costas de Tamaulipas, cerca de la franja imaginaria de la frontera norteamericana, también puede estar relacionada con el hecho de que Chevron vendió a la noruega Rocksource la operación del yacimiento Trident, considerado por algunos especialistas como transfronterizo.

**Pemex** podría tener dudas sobre las reservas de **petróleo** y **gas** contenidos en la zona del Cinturón Plegado Perdido (Perdido) porque a diez años de que fueron descubiertos los recursos en el campo Trident en el territorio marítimo de Estados Unidos (ubicado a seis kilómetros de la frontera marítima mexicana), no existen permisos para su explotación, dijo.

La paraestatal informó a EL FINANCIERO que la **plataforma** Bicentenario de perforación llegará a las costas de México a finales de noviembre de este año, no en septiembre, como se había anuncia-

do anteriormente, procedente de Singapur, a una velocidad de 12 nudos por hora.

**Capacidad**

La **plataforma** tiene capacidad para perforar en tirantes de agua de hasta diez mil pies y profundi-

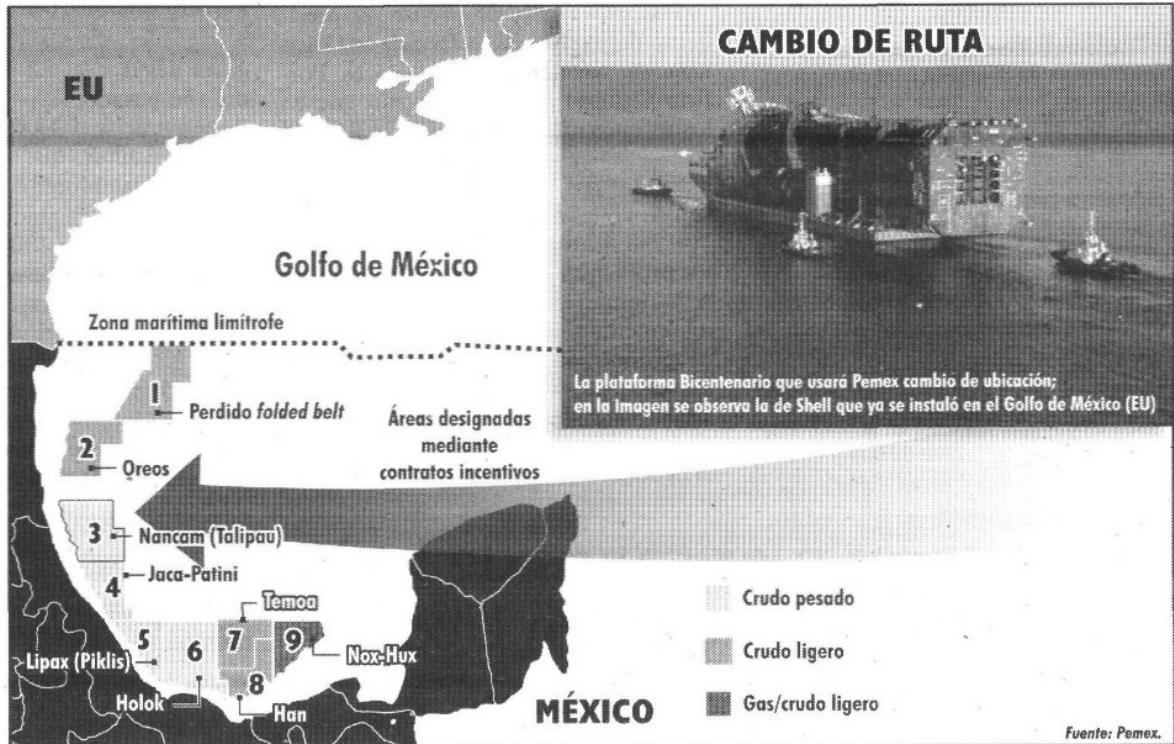
dades de perforación máximas de 40 mil pies, incluyendo el tirante de agua. La operación de esa magna **plataforma** costará entre 500 mil y 550 mil dólares por día.

**Pemex** pagará por la renta diaria a Grupo R, una compañía mexicana perteneciente a los regiomontanos José Ramiro Garza Cantú y José Ramiro Garza Vargas. La empresa mandó **construir** la **plataforma** de perforación petrolera en un astillero localizado en Jurong, Singapur.

La paraestatal detalló ahora que iniciará operaciones en el campo Talipau-1 del proyecto de inversión Golfo de México Sur de la Región Norte (en el área denominada Nancan, frente a las costas de Veracruz); se ubica en un tirante de agua de 940 metros y tiene una profundidad programada de cinco mil metros bajo el nivel del mar.

**Pemex** está decepcionado porque de 14 pozos que ha perforado en aguas profundas, 6 han resultado secos





Hasta hace poco, el director de PEP, Carlos Morales Gil, había informado que la plataforma llegaría en septiembre para conmemorar el Bicentenario de la Independencia de México y que se utilizaría para la perforación de Maximino 1.

En su oportunidad, el director señaló que los descubrimientos de reservas de petróleo y gas en el Golfo de México del lado estadounidense alientan a Pemex a realizar las inversiones y perforaciones de pozos exploratorios en la zona de Perdido, al tiempo que disminuyen los riesgos de los proyectos.

Fabio Barbosa señaló que Pe-

mex considera los yacimientos localizados en aguas profundas del Golfo de México como el proyecto estelar, para recuperar la producción de petróleo superior a los tres millones de barriles al día que alcanzó en 2005.

Sin embargo, dijo, Pemex también está decepcionado porque de 14 pozos que ha perforado en aguas profundas, seis han resultado secos y aunque encontró una provincia petrolera que puede convertirse en la más importante para el país (Lakach), a la paraestatal lo que le interesa es el petróleo porque está en declive y porque su exportación es lo que mantiene al 40 por ciento de los ingre-

sos del país.

Cabe mencionar que la paraestatal contrata y desarrolla los trabajos de exploración en aguas profundas con sus propios recursos, pero eventualmente podrán ejecu-

tarse más trabajos en aguas profundas y desarrollar nueve áreas que ha designado en el Golfo de México, mediante contratos incentivos que permitirán la participación de la iniciativa privada con la opción de recibir sanciones o incentivos económicos, en función del desempeño que muestren los contratistas. ☒