

## Va Pemex a cuatro pozos de aguas profundas este año (El Financiero 16/05/11)

Va Pemex a cuatro pozos de aguas profundas este año (El Financiero 16/05/11) Esther Arzate Lunes, 16 de mayo de 2011 • Maximino, en la zona de Perdido, iniciaría a finales de 2011 y en 2012. • Great White, en EU, sólo produce 100 mil barriles al día. • No es un yacimiento transfronterizo, afirma Carlos Morales (PEP). - PEMEX PERFORARÁ EN AGUAS PROFUNDAS Pemex Exploración y Producción (PEP) perforará este año cuatro pozos en aguas profundas del Golfo de México y a principios de 2012 incursionará en la zona de Perdido, en la frontera marítima con Estados Unidos, donde tendrá que afrontar el mayor reto tecnológico de su historia al perforar el pozo Maximino, a más de dos mil 600 metros de tirante de agua. El director de PEP, Carlos Morales Gil, informó que en octubre próximo vence el plazo para que esa subsidiaria de Petróleos Mexicanos (Pemex) cumpla con las disposiciones que emitió la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) para mejorar la seguridad en las labores de exploración y explotación de yacimientos en aguas profundas. Pemex había aplazado la perforación del pozo Maximino, localizado frente a las costas de Tamaulipas, cerca de la frontera marítima con Estados Unidos, debido a que ese país y México endurecieron las normas para permitir los trabajos petroleros en yacimientos de elevada complejidad como los localizados en mar profundo. En entrevista, el funcionario comentó que en Estados Unidos, a nueve kilómetros de la frontera marítima con México, perforaron el pozo Great White, el cual tiene una reserva por 600 millones de barriles de petróleo crudo equivalente y actualmente produce cien mil barriles al día. Se trata del yacimiento con más reservas localizado en el territorio marítimo estadounidense, pero no es transfronterizo y es más pequeño que otros campos encontrados recientemente por Pemex en el lado mexicano, de ahí que las previsiones para los campos en México sean optimistas. Pero antes del reto de exploración y perforación del pozo Maximino, Pemex debe acreditar ante la CNH que está listo para enfrentar contingencias antes, durante y después de los trabajos petroleros. El funcionario admitió que hasta antes del accidente en la plataforma de British Petroleum, en abril del año pasado, y de la emisión de las disposiciones en materia de seguridad industrial, Pemex sólo cumplía con los permisos de las secretarías de Energía, del Medio Ambiente y Recursos Naturales, Comunicaciones y de Salud, entre otras. Ahora, PEP estará alineada a las regulaciones en Estados Unidos y del Mar del Norte. Entre otras normas, tendrá que acreditar estudios de caracterización del sitio, personal, de seguridad, análisis de riesgo, cobertura financiera, certificación de terceros, diseño de tuberías, análisis de preventores (válvulas que impiden derrames de hidrocarburos) y análisis catastrófico. Los nombres Mientras, PEP perfora los pozos Puskon, frente a Tuxpan, con la plataforma Max Smith; y el Piklis, frente al puerto de Veracruz, con la plataforma para aguas profundas conocida como Centenario. En este segundo campo PEP busca gas, como parte de la extensión de Lakach, el mayor yacimiento gasífero localizado en aguas profundas y que empezará a ser explotado en 2015. En junio próximo iniciará operaciones la plataforma Bicentenario y para agosto arribará a las costas mexicanas la embarcación Sea Dragon, con las cuales la empresa perforará los pozos Talipau (frente al sur de Tamaulipas), Hux (frente a Veracruz) y posteriormente Maximino, en la zona de Perdido. En septiembre termina el periodo de contratación de la plataforma Max Smith con la que se perfora Puskon, por lo que Pemex tendrá operando de manera simultánea cuatro plataformas en agosto. El costo de la renta por cada embarcación oscila entre 450 y 500 mil dólares por día. La perforación de pozos en aguas profundas forma parte del programa que tiene Pemex para perforar 32 pozos entre 2008 y 2015. Entre 2004 y 2010 la paraestatal ha adquirido trabajos de sísmica bidimensional y tridimensional y la perforación de 14 pozos exploratorios, con un porcentaje de éxito de 20 por ciento y reservas por 500 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (petróleo y gas). Así que esos pozos exploratorios conformarán parte de la cartera que PEP licitará a compañías petroleras internacionales para la exploración y explotación de hidrocarburos mediante el nuevo esquema de contratación conocido como contratos de servicios integrales, de desempeño o incentivados. La licitación para exploración y explotación de campos en aguas profundas será publicada en el primer trimestre de 2012, pero PEP aún no define las áreas que concursará, ya que lo hará en función de lo que le convenga a la paraestatal. Morales Gil explicó que entregar al contratista áreas con información sísmica y perforación de pozos reduce los niveles de incertidumbre a las compañías privadas. La paraestatal licitará bloques para los campos en los que PEP ya realizó esos trabajos.