

Inicia Pemex perforación en aguas profundas en el Golfo (El Financiero 18/06/12)

Inicia Pemex perforación en aguas profundas en el Golfo (El Financiero 18/06/12) Esther Arzate Lunes, 18 de junio de 2012 Invertirá 250 mdd en dos proyectos. Contrató y compró equipo para contener derrames. Anticipan tener éxito en un 50%, más del promedio. · PEMEX PERFORARÁ EN ZONA TRANSFRONTERIZA En estos días Pemex Exploración y Producción (PEP) comenzará la perforación de los pozos Trion-1 y Supremus-1, en aguas profundas del Golfo de México, cerca de la frontera marítima con Estados Unidos, donde la subsidiaria confía en localizar petróleo ligero. La inversión para ambos proyectos superará los 250 millones de dólares. De acuerdo con información de PEP, las plataformas Bicentenario y West Pegasus fueron instaladas el mes pasado frente a las costas de Tamaulipas para realizar estudios geotécnicos (conocimiento del fondo marino), lo cual concluyó el viernes pasado, para entonces iniciar la perforación de los pozos considerados como los más complejos debido a que perforará a casi tres mil metros de tirante de agua. El objetivo del pozo es evaluar el potencial de hidrocarburos y PEP espera hallar aceite ligero, ya que contó con información de los campos petroleros más próximos en el Golfo de México del lado estadounidense, como Silvertip, Trident y Great White. La localización de petróleo y gas en esos campos del lado estadounidense y los estudios efectuados permiten estimar una probabilidad de éxito de los campos de 50 por ciento, lo cual es una tasa muy elevada si se considera que cuando se inician perforaciones el porcentaje promedio es de 10 por ciento. Con la plataforma semisumergible West Pegasus tipo "Moss CS50 MkII" (clasificada como sexta generación), realizarán los trabajos de Supremus I, cuya perforación será de alrededor de dos mil 900 metros de tirante de agua. La perforación llevará alrededor de dos meses y medio y requerirá una inversión de cien millones de dólares. En tanto, el pozo Trion-1 será perforado a 28 kilómetros del límite internacional de aguas territoriales entre México y Estados Unidos, a 177 kilómetros de la línea de costa frente al estado de Tamaulipas, a 62 kilómetros del pozo Great White-1 de Estados Unidos, y para eso la paraestatal destinará 150 millones de dólares. El tirante de agua pronosticado en la localización propuesta del pozo Trion-1 es de aproximadamente dos mil 435 metros y también servirá para evaluar el potencial petrolero, ya que se espera hallar crudo ligero. Para esas estimaciones, Pemex dispuso de la información de los pozos cercanos como Great White-1, Trident-1, Trident-2 y Baha-2. El pozo Trion-1 se perforará con la plataforma semisumergible Bicentenario tipo GVA 7500, también de sexta generación. La perforación requerirá alrededor de cuatro meses. Perforación blindada Aunque la perforación de los pozos estaba prevista para iniciar a principios de este año, la paraestatal tenía que acreditar primero - ante la Comisión Nacional de Hidrocarburos- que contaba con los seguros y contrataciones de empresas dedicadas a dar soporte y prestar auxilio en casos de accidentes, a fin de evitar situaciones como el derrame de hace dos años en la plataforma de British Petroleum, en el Golfo de México de lado estadounidense. Para ello Pemex contrató los servicios de Wild Well Control Inc., empresa dedicada a la atención de contingencias en pozos con tirantes de agua superiores a 500 metros y aguas ultraprofundas, así como en el uso de sistemas de contención a nivel lecho marino en caso de derrames. En paralelo, asignó a Cameron un contrato para la fabricación de un preventor (válvula que se coloca arriba del pozo y se cierra herméticamente cuando el pozo está en descontrol, es decir, cuando hay una fuga o derrame de hidrocarburos), lo que garantiza la reacción oportuna de la empresa en caso de cualquier contingencia. En octubre de este año Cameron entregará el equipo a PEP y Wild Well Control cuenta con tecnología de esas características, lo que significa que la petrolera mexicana tendrá un blindaje propio (el que adquirirá a Cameron) y el que mantiene por contrato multianual de servicios con la empresa. De manera adicional, la petrolera mantiene negociaciones para adquirir una membresía con Helix Marine Well Containment, la cual también ofrece equipo y ayuda en caso de contingencias durante trabajos de exploración y explotación en campos localizados en aguas profundas.