

Enfreta Pemex mayor reto de perforación (El Financiero 16/11/11)

Enfreta Pemex mayor reto de perforación (El Financiero 16/11/11) Esther Arzate Miércoles, 16 de noviembre de 2011 La paraestatal va por seis pozos en aguas profundas. Confirmaría existencia de yacimiento compartido. Invertirá 25 mil mdp en excavación y mantenimiento. - SEIS POZOS MÁS EN AGUAS PROFUNDAS En 2012 Pemex Exploración y Producción (PEP) perforará seis pozos en aguas profundas del Golfo de México y este año mantiene en operaciones cuatro plataformas de exploración para igual número de pozos, lo cual supone una inversión global superior a 25 mil millones de pesos. De acuerdo con Pemex, los pozos que perforará el próximo año en yacimientos localizados en aguas profundas del Golfo de México, estarán en un tirante de agua que irá de los mil 800 a más de dos mil 900 metros, lo cual representará el máximo reto de perforación para la empresa petrolera mexicana. En un informe, la compañía precisa que este año destina un presupuesto de 14 mil 976 millones de pesos para aguas profundas, aunque para 2012 los recursos que destinará a la perforación de pozos, estudios de sísmica para la detección de reservas y otros trabajos relacionados disminuirán en comparación con 2011, ya que se estima en 14 mil 63 millones de pesos. Los planes Según los planes de la subsidiaria encargada de explorar y explotar los campos terrestres y marinos localizados en el territorio mexicano, en el siguiente año perforará el Pozo Caxa 1, a una profundidad de mil 800 metros. Asimismo, instalará el pozo Yoka 1, a aproximadamente dos mil 90 metros de tirante de agua; el Kanah 1, a dos mil 154 metros y el Supremus, previsto para alcanzar una profundidad de dos mil 890 metros. El pozo Maximino 1, que estará localizado en la frontera marítima con Estados Unidos, frente a las costas de Tamaulipas, permitirá no sólo conocer el potencial petrolero en la región, sino también confirmar la posibilidad de que exista un yacimiento transfronterizo (compartido entre México y el país del norte). Dicho pozo será perforado en un tirante de dos mil 933 metros. Complejos Pero mientras PEP incursiona en esos campos de mayor complejidad, este año perforó el pozo Piklis, a mil 945 metros, y lleva a cabo los trabajos para los pozos Puskón, a 600 metros; Talipau-1, a 940 metros; Hux 1, a mil 130 metros, y el Nen 1, en un tirante de agua de mil 945 metros. PEP registró en 2009 tres localizaciones de campos en aguas profundas, es decir, a más de mil metros; diez el año pasado y este año aumentó a 48 áreas. Sin embargo, ante la complejidad y el alto costo para las operaciones en los campos localizados en aguas profundas o ultraprofundas por la tecnología necesaria y las plataformas de perforación y producción, después de que se localizan las reservas se requieren periodos que van de los ocho a los 12 años para lograr la primera producción de petróleo o gas (o ambos), dependiendo de las características del yacimiento. Cabe mencionar que de 2003 a la fecha PEP ha perforado 16 pozos en campos considerados como complejos, toda vez que se localizan en tirantes de agua superiores a los 500 metros. Del número total, sólo dos han resultado con reservas de petróleo, que es el hidrocarburo más rentable para Pemex, y siete han resultado secos, es decir, no exitosos, mientras que el resto tiene potencial de gas. Cuatro están en proceso de perforación.