

## Pemex perforará 10 nuevos pozos en aguas profundas (El Financiero 16/10/09)

Pemex perforará 10 nuevos pozos en aguas profundas (El Financiero 16/10/09) Esther Arzate Viernes, 16 de octubre de 2009 Construyen equipos en Singapur y Corea. Detienen proyectos de gas natural. Baja rentabilidad, origen del freno.

- POZOS EN AGUAS PROFUNDAS Petróleos Mexicanos (Pemex) perforará alrededor de diez pozos en aguas profundas del Golfo de México a partir de 2011, debido a que contrató tres equipos que se construyen actualmente en Singapur y Corea. Desde 2003 Pemex sólo ha perforado 11 pozos en ese tipo de yacimientos. La renta diaria de cada equipo oscilará entre 400 mil y 500 mil dólares, por cinco años. El subdirector de la Región Marina Suroeste de Pemex Exploración y Producción (PEP), Gustavo Hernández García, informó que los equipos denominados Sea Dragon I y Petrorig III son construidos en Singapur y empezarán a operar en 2010, en tanto que el Bicentenario, que está en construcción en Corea, estará disponible en 2011 y tendrá capacidad para perforar a más de tres mil metros de tirante de agua. La empresa ya dispone de los equipos Ocean Voyager y Max Smith. El número de pozos que pretende perforar Pemex en aguas profundas es relevante porque en cinco años sólo ha perforado 11 y el costo de la renta de los equipos representa más del doble del costo para pozos en aguas someras (de menos de 500 metros), donde la renta diaria oscila entre los 170 mil y los 150 mil dólares diarios. En Estados Unidos, en el Golfo de México, en el territorio marítimo de su propiedad, las compañías petroleras perforan un promedio de 60 pozos cada año. "Lo que tenemos que hacer es incrementar la capacidad de ejecución de Pemex mediante los contratos de desempeño, los espacios que nos permite la nueva ley y buscar operadores que traigan los equipos de perforación", dijo. Comentó que debido al desarrollo y avances tecnológicos, el tiempo de maduración de un proyecto en aguas profundas ha disminuido pues hace unos años el horizonte era de diez años y actualmente es del orden de tres a cinco años, lo que acorta también su costo. Parán Lakach Agregó que PEP desacelerará, como ocurre en el resto del mundo, el proyecto del campo de gas Lakach, debido a que estaría castigado económicamente debido al precio (bajo) del hidrocarburo y el régimen fiscal que no diferencia el gas del petróleo. El proyecto resultaría marginal si no es que perdedor, porque para la extracción de gas aplica un derecho sobre hidrocarburos de 70 por ciento, que es el mismo para el petróleo, pero éste se cotiza por arriba de los 70 dólares por barril y el gas natural se vende entre 3.20 y 3.30 dólares por millón de BTU (Unidades Térmicas Británicas). Hernández García dijo que será hasta 2013 cuando PEP extraiga entre 400 y 700 millones de pies cúbicos al día de gas natural de Lakach, ya que se perforarán ocho pozos y cada uno aportará entre 67 y 90 millones de pies cúbicos al día. Actualmente la producción total nacional de esa molécula es de siete mil millones de pies cúbicos al día. "Estamos descubriendo pozos de gas, pero no los estamos agarrando por el actual nivel de precios. Sólo este año la empresa perforó el pozo Holok 1, a mil 200 metros de tirante de agua y resultó productor de gas".