

Fecha 11.08.2010	Sección Dinero	Página 12
----------------------------	--------------------------	---------------------

◀ ESTRATEGIA ▶

La declinación de pozos sigue en plan fuerte

La gran mayoría son pequeños

POR ATZAYAELH TORRES
atzayaelh.torres@nuevoexcelsior.com.mx

De los 223 campos que **Petróleos Mexicanos (Pemex)** tiene en operación, 177 entrarán en fase de declinación para los siguientes dos años, advirtió Juan Carlos Zepeda, titular de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

Sin embargo, la mayor parte son pequeños, una buena parte, 39 de ellos, son medianos y otros 52 son grandes, siete gigantes y sólo uno, Cantarell, está dentro de la categoría de los súper gigantes, informó la dependencia.

En una presentación que dio Zepeda ante investigadores y miembros del gobierno de Estados Unidos, reportó que a la fecha tan sólo 46 campos se encuentran en "desarrollo" por parte de **Pemex**, de los cuales 36 son pequeños, siete medianos y sólo tres califican como grandes, es decir, que concentran reservas por hasta 250 millones de barriles de **petróleo** crudo equiva-

lente.

Adicionalmente, la CNH precisó que de estos pocos yacimientos en desarrollo, 29 campos se encuentran concentrados sólo en el Activo Terciario del Golfo, o Chichontepec, que como se le ha informado, actualmente todavía se encuentra en la fase de exploración.

Esta situación, representa una oportunidad para las empresas que buscan contratos con **Pemex**, puesto que la petrolera ha anunciado que los primeros contratos de desempeño bajo el nuevo esquema de contratación serán para este tipo de yacimientos "maduros", a los que empresas privadas pueden acudir buscando producción a través de tecnología más avanzada.

Como **Excelsior** le informó, dentro de su nueva estrategia de negocios, **Pemex** tiene ya detectados 202 campos maduros en los que enfocará los nuevos contratos de desempeño que estarán listos a finales de este año.

Estos campos, según una presentación de la empresa, concentran 29 por ciento del total de las reservas, "por lo que representa una gran oportunidad de reclasificación", y se ubican en los activos de Cinco Presidentes, Muspac, Poza Rica y Burgos.

Estos yacimientos, conocidos también como "viejos, u olvidados", tienen reser-

vas probadas de 228 millones de barriles de **petróleo** crudo equivalente, que junto con la suma de las probables superan los 519 millones, y aunadas a las posibles alcanzan los 786 millones de barriles de crudo equivalente.

En otros temas, Juan Carlos Zepeda anotó que recientemente, en conjunto con la **Secretaría de Energía** (Sener), la dependencia que encabeza se adelantó al tiempo límite que tiene **Pemex** para la presentación y evaluación técnica de sus proyectos de aguas profundas.

Aseguró que en este sentido, la CNH ofrecerá asesoría técnica en la selección y evaluación de las tecnologías a contratar por parte de **Pemex**, así como los indicadores de resultados, la identificación y evaluación de los riesgos de seguridad, del equipo de medición, así como en la quema de gas y en la evaluación económica.

Señaló que trabaja en la elaboración de los elementos reguladores en materia de seguridad que contemplen aspectos técnicos como la verificación de terceros en los sistemas de emergencia.



Fecha 11.08.2010	Sección Dinero	Página 12
----------------------------	--------------------------	---------------------



La zona
del Golfo de México
se ha convertido
en la más atractiva
para elevar la
producción.

Foto: Stock

177
ENTRARÁN
en fase de menor
producción, según
reporta la CNH