

REUNIÓN CON LEGISLADORES

PEMEX CAMBIA DE PLANES

La explotación de aguas profundas en el Golfo de México no es más la apuesta inmediata de la industria petrolera nacional, pues la visión de la paraestatal está en la recuperación en los campos maduros y en aguas someras, dijo ayer su director general

panorama

“No es cierto que nuestra estrategia sean únicamente Chicontepec y aguas profundas. Tenemos un potencial en el corto plazo, a recuperar producción con campos maduros y con aguas someras”.

JUAN JOSÉ SUÁREZ COPPEL

Juan José Suárez Coppel, director general de Pemex

Foto: Paola Hidalgo



COMPARECENCIA-**PEMEX**

Continúa en siguiente hoja

Fecha 25.06.2010	Sección Dinero	Página 1-8
---------------------	-------------------	---------------

La prioridad ya no es aguas profundas

Ante diputados y senadores, el titular de Petróleos Mexicanos dijo que la visión del futuro inmediato energético del país cambió en los últimos años. Planteó reactivar campos maduros

DE PORTADA

POR LETICIA ROBLES DE LA ROSA
leticia.robles@nuevoexcelsior.com.mx

La explotación de aguas profundas en el Golfo de México no es más la apuesta inmediata de la industria petrolera nacional, pues la visión de la paraestatal está en la recuperación en los campos maduros y en aguas someras, dijo ayer ante senadores y diputados Juan José Suárez Coppel, director general de Pemex.

“No es cierto que nuestra estrategia sea únicamente Chicontepec y aguas profundas. Existe un gran potencial en lo que tenemos. Tenemos un potencial en el corto plazo, a recuperar producción con campos maduros, con aguas someras, con mejoras en nuestra capacidad de producción”, destacó.

De esta forma, Suárez Coppel dejó en claro que la visión del fu-

turo inmediato petrolero del país cambió en los últimos dos años, pues en 2008, la Secretaría de Energía, encabezada por Georgina Kessel, impulsó política y mediáticamente el que México debía ir por el tesoro en aguas profundas y para ello era fundamental la reforma de Pemex, la cual fue aprobada por el Congreso de la Unión en noviembre de ese año.

Y así se lo dijo Mario Di Costanzo, diputado del PT, incluso le recordó que el diseño de los nuevos contratos que podrá operar Pemex se hicieron para explorar aguas profundas.

Pero ahora Suárez Coppel dice que la reforma petrolera no fue para que México pudiera explotar el tesoro petrolero en mar profundo.

“La reforma energética es para que Pemex, en mi opinión y es como está escrito en la Ley, es para que Pemex pueda darle valor a los mexicanos, otra vez. Entonces, no es un contrato, no es que tenga que ser para un tipo de yacimiento, es esa flexibilidad de contratar, cómo podemos utilizar esa flexibilidad, viendo mejores prácticas que nos permitan ser ágiles, eficaces y eficientes que necesitamos.

“Entonces esa flexibilidad va a ser para contratar la refinería;

va a ser Chicontepec, va a hacernos de nueva tecnología, va a hacer para aguas profundas, va a ser para campos someros”, mencionó.

Juan José Suárez Coppel explicó que Pemex busca reactivar

campos maduros; se enfocará a mejorar la recuperación y a frenar la declinación de “nuestros gigantes, también ya maduros, y además vamos a desarrollar los yacimientos muy importantes que se descubrieron los dos últimos años.

“Decía en otra ocasión, que este conjunto de yacimientos que se descubrieron los últimos dos años, si se hubieran descubierto en la parte de Estados Unidos del Golfo, esas aguas someras, estos yacimientos, si cualquiera de esos dos trenes de yacimientos, conjuntos de yacimientos, se hubieran descubierto en aguas del Golfo, someras o profundas, hubieran sido de los tres, cinco descubrimientos más importantes de la historia, del Golfo en Estados Unidos.

“Entonces esas aguas someras ése es un desarrollo que si de poder avanzar con los tiempos que quisiéramos avanzar, estaría produciendo en 2013, 2014, y ese es un punto crítico al que nos estamos enfocando”, informó.

Hoyo de Dona

A su vez, en entrevista, el director de Pemex Exploración y Producción (PEP), Carlos Morales, confirmó que las autorida-

des mexicanas buscan extender el tratado que se aplica en el Polígono Occidental, conocido como Hoyo de Dona, a la zona de Perdido, donde Estados Unidos ya está listo para explotar yacimientos trasfronterizos.

El 31 de mayo pasado, Excelsior publicó que los presidentes Barack Obama y Felipe Calderón instruyeron la prórroga de la moratoria en el Hoyo de Dona, la cual fue anunciada el miércoles pasado; por lo que será hasta 2014 cuando se pueda explotar en esa zona.

Interrogado sobre el área de Perdido, Carlos Morales dijo que “se necesitan establecer los acuerdos en esa zona. Hay que extender el tratado, no la moratoria, pero sí el tratado a toda la frontera”.

Explicó que hasta el momento no se han girado instrucciones para suspender los trabajos que desarrolla Pemex en esa área; negó que se haya cancelado el proyecto Maximino.

Precisó que en diciembre la plataforma que llegará a la zona de Cinturón “y va a hacer un po-

Continúa en siguiente hoja

Página 2 de 4

zo y probablemente el segundo pozo sea probablemente el que está en la zona de Perdido”.

¿Y la moratoria decretada por Obama no afecta el desarrollo en esta zona?

“Hasta el momento nosotros no tenemos alguna noticia de que sea así”, aseguró.

Había planeado buscar tesorito

Petróleos Mexicanos (Pemex) reiteró que los proyectos en aguas profundas siguen adelante pese al convenio para extender la moratoria para extraer crudo de yacimientos transfronterizos, y al derrame de crudo en el Golfo de México.

Como lo publicó **Excelsior** el uno de junio, Pemex Exploración y Producción continuará adelante con su estrategia de explorar aguas profundas, que se ubican a profundidades superiores a los mil metros sobre el nivel del mar.

La petrolera explicó que este año estará llevando a cabo sólo actividades exploratorias en cuatro campos: Avai, donde ya encontró gas Lakach, Tamil y Maximino, este último ubicado en Cintu-

rón Plegado Perdido, donde **Excelsior** le informó que los gobiernos de Estados Unidos y México decidieron ampliar hasta 2014 la moratoria para iniciar un tratado para su explotación.

En este sentido, entre las operaciones de exploración de 2010 y de 2011, la petrolera tiene presupuestados 250 millones de dólares en dos proyectos que le permitirán tener más certeza sobre dónde se encuentran los yacimientos en la zona marina.

Carlos Morales Gil, director general de la subsidiaria Pemex Exploración y Producción (PEP), informó que este año comenzó un buque exploratorio, que arroja información bidimensional, comenzó a trabajar en el área de Han, frente a las costas de Veracruz, y que tendrá un costo de 50 millones de dólares. Este año PEP cuenta con un presupuesto sólo para exploración de 38 mil millones de pesos. En 2009, los tres pozos perforados en aguas profundas fallaron.





Foto: Paola Hidalgo