

Alejan a Pemex de aguas profundas (El Reforma 22/05/09)

Alejan a Pemex de aguas profundas (El Reforma 22/05/09) La Comisión deberá establecer la nueva política de explotación de hidrocarburos, ante la declinación en Cantarell. Foto: archivo El presidente de la CNH dijo que Pemex está obligado a seguir las nuevas directrices de exploración y explotación Alma Hernández y Mayela Córdoba Ciudad de México (22 mayo 2009).- En los próximos 3 años, la mayor incorporación de nueva producción de crudo saldrá de proyectos en tierra y aguas someras y no será antes de 2014 cuando Pemex comience a incorporar el grueso de la producción de Chicontepec, anticipó Juan Carlos Zepeda, recién nombrado presidente de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH). "La estrategia de corto plazo de 2 a 3 años está en lo que tienes enfrente de Tabasco y Campeche en las aguas someras y costa adentro. Estas directivas ya forman parte de la política energética que elabora el organismo y que deberá presentar a más tardar en el mes de agosto", indicó. Pemex está obligado por ley a seguir las nuevas directrices de exploración y explotación y a compartir toda su información con la CNH, planteó Zepeda en entrevista. Explicó que ante la caída de 30 por ciento al año en la producción de crudo por la declinación de Cantarell, la CNH deberá establecer la nueva política de explotación de hidrocarburos y establecer metas para ir reponiendo la producción en el menor lapso posible. Aseguró que hasta el momento el potencial que han identificado los miembros de la Comisión para incorporar crudo de manera más rápida está en aguas someras, cuencas del Sureste, Tabasco y Campeche, aunque todavía no se identifica cuánta producción puede agregarse. Una vez que se defina el potencial, Pemex tendrá el mandato de multiplicar su capacidad de ejecución mediante los nuevos esquemas de contratación que incorporó la reforma, para que se desarrolle la producción más rápido, planteó. "Lo que estoy pidiendo (al resto de los comisionados) es 'definamos el potencial que está en las aguas someras, en las cuencas del sureste, lo que está costa adentro en Tabasco y Campeche; definir a qué ritmo vamos y cuánto lo podríamos potenciar ahora con las facilidades que tiene para apoyarse en terceros Pemex después de la reforma", planteó.