

Pemex no alcanzará la meta en 2010

Chicontepec registra baja productividad

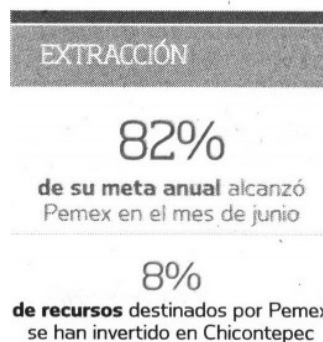
De la exploración de 2 mil pozos, la mitad no produce nada: CNH

Noe Cruz Serrano
noe.cruz@eluniversal.com.mx

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) alertó sobre los claroscuros de Pemex que presenta el yacimiento de Chicontepec.

En su primer reporte de seguimiento del proyecto conocido como Aceite Terciario del Golfo (Chicontepec), con fecha de 20 de junio de 2010, el organismo regulador asegura que si bien la producción de petróleo crudo de los 29 campos que conforman la zona de extracción se ha incrementado de 29 mil barriles diarios en enero de 2009 a 41 mil en junio de 2010, sigue habiendo signos de baja productividad, que en su momento sugirieron una revisión del proyecto.

La CNH dice por ejemplo, que al mes de abril del año en curso se han perforado 2 mil 579 pozos en la zona petrolera de Chicontepec que abarca una superficie de 3 mil 875 kilómetros cuadrados entre los estados de Puebla y Veracruz, pero de ellos mil 112 no producen ni un sólo barril.



Los pozos que están operando suman mil 458 y de ello se está extrayendo entre 39 mil y 41 mil barriles diarios de petróleo crudo, volumen con el que Petróleos Mexicanos no alcanza a cumplir su Programa Operativo 2010.

Metas sin cumplir

Para mayo la paraestatal sólo pudo cumplir 89.1% de su programa de producción de petróleo y los resultados alcanzados hasta el 20 de junio sugieren que el porcentaje de cumplimiento se redujera a 82%.

Los números de Pemex distan mucho de lo que originalmente

se pensaba extraer de este yacimiento originalmente: en julio de 2008, cuando se presentó a la Secretaría de Hacienda el proyecto para su aprobación, se pensaba que entre 2010 y el cierre de la administración Chicontepec aumentaría su producción de 226 mil barriles diarios a 402 mil barriles por día.

Hoy, las nuevas expectativas son que el activo produzca 58.9 mil barriles diarios en promedio este año y 70.4 mil barriles en 2012, lo que representa apenas 26% y 17% de lo que se tenía previsto obtener originalmente.

Algunos de los principales campos como Tajín, Coapechaca, Agua Fría y Corralillo no han podido mantener un nivel de producción estable, pues en el periodo comprendido entre enero del 2009 y mayo del 2010 reportan reducciones de 14.2, 17.5, 21.2 y 15.1%, respectivamente.

Después de Cantarell, que por casi 30 años fue la principal fuente de suministro de petróleo crudo para el país, Chicontepec es ahora el segundo proyecto que demanda la mayor cantidad de inversión en Pemex.

Para su explotación total demanda 694 mil 303 mdp, de los cuales se han ejercido sólo 8%, y de acuerdo con el gobierno, este activo es la mayor acumulación de hidrocarburos del país.

