

Falta acuerdo con el certificador externo

Difieren por reservas la CNH y Pemex

► Clasifica la empresa reservas de petróleo cuando se trata de recurso contingente

Mayela Córdoba

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) dio a conocer que Pemex tiene 12 mil 302 millones de barriles de petróleo crudo equivalente clasificado como reservas, cuando se trata de recursos contingentes que requieren de tecnología para ser desarrollados comercialmente.

Esta diferencia proviene de recursos en Chicontepec, que Pemex tiene clasificados como probables y posibles (2P y 3P) y deriva de una falta de acuerdo entre las cifras de la petrolera y de su certificador externo, Ryder Scott.

En marzo, cuando Pemex entregó su reporte de reservas, la diferencia entre la paraestatal y su certificador era de 59 por ciento, que Ryder Scott dejó como recursos contingentes.

Es el segundo año consecutivo en que se registran diferencias entre Pemex y su certificador en lo que se clasifica como reservas 2P y 3P para Chicontepec.

En su resolución CNH. E.001/03/2011 de marzo, relativa a la Evaluación, Cuantificación y Verificación de las Reservas de

Petróleo, que se hizo pública esta semana, el organismo regulador palomeó el resto de los recursos reportados por Pemex como reservas 1P, 2P y 3P en todas las regiones, y sólo se reservó la aprobación de las correspondientes a 2P y 3P de la Región Norte, donde se ubica el proyecto Aceite Terciario del Golfo o Chicontepec.

En una nota informativa adjunta a esta resolución, fechada el 27 de mayo pasado, la CNH considera que Pemex no justificó las diferencias que tiene con su certificador externo.

“Por lo que se refiere a las reservas 2P y 3P de la región Norte (misma que contiene el proyecto Chicontepec) la Comisión no aprobó los reportes de evaluación y cuantificación elaborados por Pemex, ya que el organismo no justificó la diferencia entre sus estimaciones y las del tercero independiente”, destaca.

Explica que los resultados obtenidos al 10 de marzo de 2011 respecto a las pruebas de recuperación secundaria, particularmente la inyección de agua, no son concluyentes para poder clasificar los 12 mil 302 millones de barriles de petróleo crudo equivalente como reservas.

También influyó la menor recuperación esperada por pozo en Chicontepec, agrega.

Una tercera nota elaborada

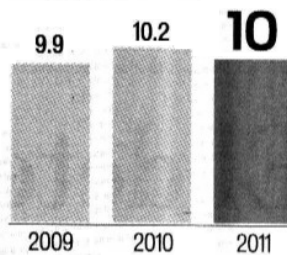
por la CNH del 31 de mayo, menciona que el certificador envió una carta al órgano regulador para informar que reclasificó 16 mil millones de barriles de recursos contingentes como reservas 3P, pero no entregó información respecto a las diferencias.

En los próximos meses se llevarán a cabo reuniones entre Pemex, la CNH y el certificador para en su caso corregir las cifras y reclasificar los recursos que definen como contingentes.

Sólo para una década

De acuerdo con el reporte de reservas de Pemex al 1 de enero de 2011, prácticamente se mantienen sin cambio.

(Años reserva-producción)



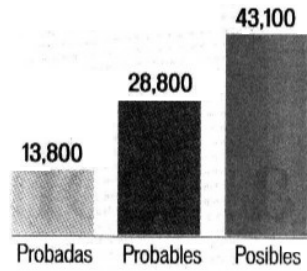
Fuente: Pemex



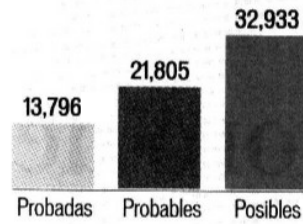
No cuadran

Las cifras dadas a conocer a finales de marzo por Pemex en su reporte anual de reservas no coinciden con las de su regulador, la Comisión Nacional de Hidrocarburos, que puso en "stand by" parte de los recursos identificados en Chicontepec.
(Millones de barriles de petróleo crudo equivalente)

REPORTE PEMEX



REPORTE CNH



Fuente: Pemex y CNH