elektron

Boletín del **FRENTE DE TRABAJADORES DE LA ENERGIA** de **MEXICO**
Organización obrera afiliada a la FEDERACION SINDICAL MUNDIAL
www.fte-energia.org | prensa@fte-energia.org | http://twitter.com/ftenergia |
http://ftemexico.blogspot.com | *Volumen 11, Número 155, junio 5 de 2011*

Diferentes reportes en reservas de hidrocarburos

La Comisión Nacional de Hidrocarburos y Pemex difieren en sus reportes de reservas de hidrocarburos, específicamente, en las reservas 2P y 3P correspondientes a la Región Norte, donde se encuentra Chicontepec. Los aparatos no se ponen de acuerdo pero ambos son responsables del desorden.

Pemex y CNH difieren sobre reservas 2D y 3D

En su resolución CNH.E001.03/11, de marzo de 2001 relativa a la Evaluación, Cuantificación y Verificación de Reservas de Petróleo, que se hizo pública la primera semana de junio, el organismo regulador aprobó los recursos reportados por Pemex como 1P, 2P y 3P en todas las regiones y solo 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 (Córdoba M., e4n Reforma, 2 jun 2011).

Según la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), Pemex no justificó las diferencias que tiene con su certificador5 externo Ryder Scott.

La CNH explicó en una nota informativa 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 millones 302 millones de barriles de petróleo crudo equivalente como reservas.

También influyó la menor recuperación esperada por pozo.

Una tercera nota enviada el 31 de mayo, menciona que el certificador mandó una carta a la CNH para informarle que reclasificó 16 mil millones de barriles de recursos contingentes como reservas 3P pero no entregó información respecto a las diferencias.

Reporte de reservas según Pemex y la CNH, marzo 2011.
En millones de barriles de petróleo crudo equivalente

Entidad	Reservas 1P	Reservas 2P	Reservas 3P
Pemex	13,800	28,800	43,100
CNH	13,796	21,805	32,393
DIFERENCIA	4	6,995	10,707

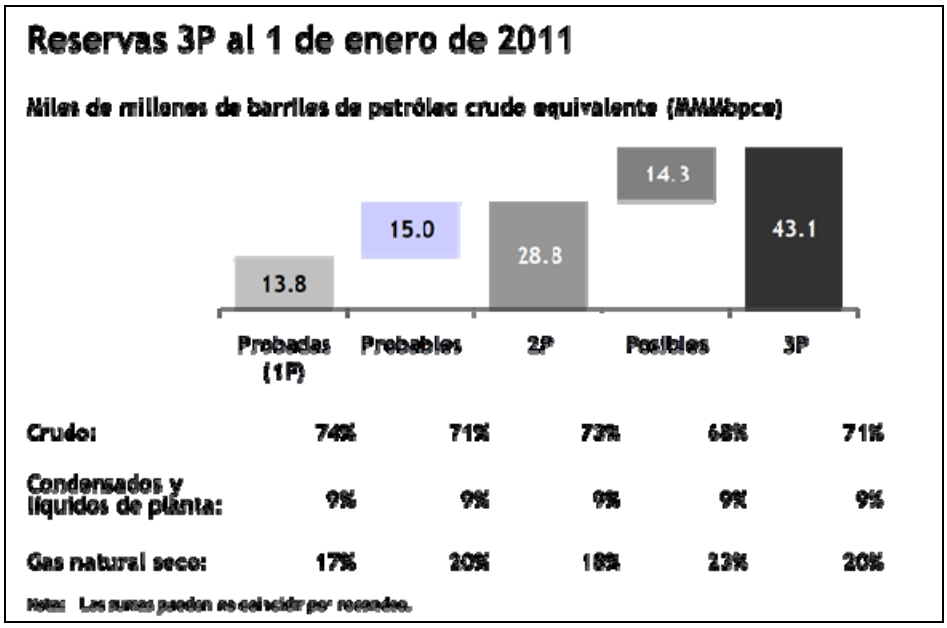
Fuente: Pemex, CNH

El 30 de marzo de 2011, Pemex había reportado que “Las reservas totales de hidrocarburos de México suman 43,074 millones de barriles de petróleo crudo equivalente

(MMbpce). De ellas, 32 por ciento corresponde a reservas probadas, lo que representa **13,796** MMbpce; 35 % a probables (**15,013** MMbpce) y 33% a posibles (**14,264** MMbpce)" (Boletín 29, en www.pemex.com).

Estas reservas totales de hidrocarburos están conformadas por **71 por ciento de crudo**, 20 por ciento de gas seco y 9 por ciento de condensados y líquidos.

Lo anterior se establece en el informe de reservas al 1 de enero de 2011 dado a conocer el 30 de marzo, el cual especifica que la relación reserva-producción de crudo equivalente es de 31.1 años para la reserva 3P, 20.8 años para la 2P y 10 años para la reserva probada. Este indicador resulta de dividir la reserva actual entre la producción promedio de 2010.



Fuente: www.pemex.com

Según Pemex "cabe resaltar que la tasa de restitución integrada para la reserva probada en 2010 fue de 86 por ciento, la mayor desde la adopción de los lineamientos de la SEC (Securities and Exchange Commission de EUA) hace 13 años, y ésta irá ascendiendo para alcanzar en 2012 un valor de restitución de 100 por ciento.

Según Pemex, en este lapso ha hecho descubrimientos "muy importantes" en la zona, como el complejo Ayatsil-Tekel-Pit-Kayab, que se encuentra en el área norte del Activo Ku Maloob Zaap y que constituye el mayor descubrimiento de crudo pesado (sic) de los últimos años, y el complejo de gas y condensado Tsimin-Xux.

Manipuleo y desorden

¿Por qué difieren Pemex y la CNH sobre el monto de reservas, especialmente, 2D y 3D? Por desordenados, superficiales y manipuladores.

De las únicas reservas que se tiene certeza es de las probadas (1P), las cuales se siguen dilapidando, lo demás es incierto y sobre eso discuten las diferencias.

El hecho es que, a la fecha, no existen descubrimientos relevantes de petróleo crudo.