

## Continúa caída de reservas petroleras (El Reforma 20/03/09)

Continúa caída de reservas petroleras (El Reforma 20/03/09) Señala Pemex que los altos márgenes de restitución fueron alcanzados, en parte, por la caída de la producción petrolera Alma Hernández Ciudad de México (20 marzo 2009).- Las reservas de hidrocarburos en el País siguen a la baja. Pese a los niveles históricos de restitución destacados por el Ejecutivo, las reservas probadas cayeron 2.7 por ciento; las probables, 3.9 por ciento, y las totales, 2 por ciento, según reporte de Petróleos Mexicanos. Carlos Morales Gil, director de Pemex Exploración y Producción, informó durante conferencia telefónica con inversionistas que los altos márgenes de restitución fueron alcanzados, en parte, porque la caída de la producción petrolera contribuyó a ello. De acuerdo con el informe La evaluación de las reservas en México, las reservas probadas, que son aquéllas que están en condiciones económicas para desarrollarse y que cuentan con infraestructura para extraer el hidrocarburo, cayeron de 14 mil 717 a 14 mil 307 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (bpce) entre 2007 y 2008. Las reservas probables, de las que se tiene información geológica de su existencia y tienen una probabilidad de 50 por ciento de que pueden ser comercialmente recuperables, disminuyeron de 15 mil 100 a 14 mil 500 millones de bpce. En tanto que las totales, que es la suma de probables, probadas y posibles, de las cuales se tiene información geográfica y una certidumbre de recuperación de 10 por ciento, pasaron de 44 mil 500 a 43 mil 600 millones de bpce. Pese a esta disminución, Pemex informó que la tasa de restitución de reservas probadas alcanzó el máximo histórico de 71.8 por ciento, ya que se produjeron mil 451 millones de bpce y se incorporaron mil 41 millones de bpce, a lo cual ayudó la baja producción registrada el año pasado. La restitución de reservas totales fue de 102 por ciento, pero éstas tienen el mayor grado de incertidumbre de ser explotadas, según clasificación de la petrolera. Morales Gil agregó que la subsidiaria enfrentará nuevos costos para explotar regiones de más difícil acceso, como Chicontepec y Aguas Profundas, para los que se espera un costo integrado de entre 11 y 12 dólares en el primer caso y de 16 dólares en el segundo. Hasta este momento, el costo de explotación es del orden de 8 a 10 dólares.