Reservas sin restituir en 2015; sólo hay crudo para ocho años (El Financiero 17/05/16)

Reservas sin restituir en 2015; sólo hay crudo para ocho años (El Financiero 17/05/16) SERGIO MEANA smeana@elfinanciero.com.mx Martes, 17 de mayo de 2016 El costo de producción subió 14.4 por ciento en el 2015. México tiene reservas petroleras para 8.1 años, de acuerdo con el reporta anual de Pemex que ubicó a las reservas probadas en 9 mil 632 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Esto significa una disminución de 1.5 años, con respecto a los 9.6 años de reservas probadas que se tenían en 2014. Durante 2015, se obtuvieron 120 mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente de reservas probadas que fueron obtenidas por descubrimientos. Sin embargo, este volumen no fue suficiente para compensar las reducciones de reservas por revisiones, delimitaciones, desarrollo y producción, en 2015, reconoció Pemex. "Como resultado no hubo restitución de reservas probadas en 2015. La tasa de restitución de reservas de 2014 fue de 18 por ciento al no tener restitución de reservas en 2015 implica una declinación en las reservas probadas en ambos periodos", afirmó la petrolera. Sube costo de producción El costo promedio de producción de Pemex subió 14.4 por ciento en 2015, al pasar de 8.22 a 9.40 dólares el barril de petróleo crudo equivalente, de acuerdo con el reporte anual del año pasado de la petrolera. "Dicho incremento se debe principalmente a los nuevos impuestos y derechos que no son a la utilidad aprobados bajo el nuevo régimen fiscal de Pemex que entró en vigor en 2015", explicó la empresa productiva del Estado. La Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos que se adoptó estableció que Pemex pagaría un derecho por la Utilidad Compartida en 2015, equivalente al 70 por ciento el valor de los hidrocarburos producidos en el área respectiva, menos las deducciones permitidas. El costo de producción por barril de petróleo crudo equivalente se calcula dividiendo los costos totales de producción, en dólares, entre la producción total de hidrocarburos, en barriles de petróleo crudo equivalente, del periodo respectivo. recortan proyectos de Refinación En cuanto al monto de las inversiones el documento muestra los proyectos a los que más dinero se les destinará durante 2016 así como su comparativo contra 2015. El caso de Ku-Maloob-Zaap es el proyecto con mayor dinero en toda la empresa con 20 mil 316 millones de pesos, contra los 23 mil 507 invertidos en 2015. Los proyectos en Refinación están entre los que mayor disminución tiene frente al periodo anterior. Uno de ellos es el de calidad de las gasolinas que en 2015 recibió 9 mil 045 millones de pesos y para 2016 recibirá 5 mil 725, es decir 36 por ciento menos. Los proyectos en las refinerías también destacan entre las más recortados. Tula recibirá 2 mil 195 millones de pesos o 53 por ciento menos que lo que se invirtió en 2015, mientras que Salamanca tendrá 87 por ciento menos presupuesto en 2016 que en 2015. Modifican contratos de Ronda 1.4 Las secretarías de Energía, Hacienda y la Comisión Nacional de Hidrocarburos modificaron los modelos de contratos de la Ronda 1.4 de aguas profundas, conocida como 'la Joya de la Corona', así como sus bases de licitación, a fin de otorgar certeza jurídica a los operadores. Las modificaciones en los contratos abarcan temas como los materiales que debían ser arrendados, las etapas de transición de arranque, cambios en las fases de exploración, así como a las unidades trabajo, que tienen que ver con el número de pozos a perforar, además se modificó el programa mínimo de trabajo que las petroleras deberán cumplir y conceptos relacionados con los seguros. A través de un comunicado, Hacienda explicó que los cambios a la subasta, que se llevará a cabo el 5 de diciembre, servirán para salvaguardar el interés del Estado mexicano al promover mayores inversiones, incrementar la generación de empleos y aumentar la producción de hidrocarburos.