

## Posible, que hallazgo petrolero sea mayor (El Financiero 12/09/12)

Posible, que hallazgo petrolero sea mayor (El Financiero 12/09/12) Esther Arzate Miércoles, 12 de septiembre de 2012 Carlos Morales (PEP) descarta que la expectativa en aguas profundas se revierta. Trión-1 certificará reservas, asegura. Cuesta 30 dólares extraer ese crudo. · Nuevo yacimiento petrolero podría superar expectativas Petróleos Mexicanos (Pemex) no terminaba de perforar el pozo Trión-1 en aguas profundas del Golfo de México cuando anunció el hallazgo de un yacimiento que podría ser el segundo más grande del país y aun cuando algunos escépticos consideran que la petrolera adelantó visperas, el director de Pemex Exploración y Producción, Carlos Morales Gil, aseguró que no hay riesgo de que la expectativa se revierta al concluir la perforación: al contrario, podría aumentar. El responsable de la exploración y explotación de yacimientos de petróleo y gas en México dijo que terminar la perforación del pozo Trión-1, que servirá para certificar reservas de entre 250 y 400 millones de barriles de petróleo, abre la posibilidad de que la cuantificación del petróleo aumente o al menos se mantenga igual, "pero no hay vuelta de hoja. Es un resultado firme", garantizó. En entrevista, el funcionario anunció que luego de concluir los trabajos en el pozo Supremus, en la misma zona de Perdido, PEP iniciará la perforación del pozo Maximino y aún no determina si al concluir Trión-1 perforará un pozo delimitador de ese mismo pozo o perforará el denominado Basto, en la misma zona conocida como Perdido, donde se estima que existe una tercera parte de los recursos prospectivos del Golfo de México. Señaló que en todo el Golfo de México se calcula que existen alrededor de 30 mil millones de barriles de petróleo y el área de Perdido podría contener alrededor de diez mil millones de barriles, es decir, una tercera parte del potencial total del Golfo Profundo. Un volumen de diez mil millones de barriles sería suficiente para garantizar el abasto de petróleo en México para casi diez años a la tasa actual de explotación (2.5 millones de barriles diarios). El directivo manifestó que el costo de desarrollar y explotar un tonel de crudo en aguas profundas es de 30 dólares, lo que significa que para recuperar los recursos prospectivos, Pemex requeriría alrededor de 900 mil millones de dólares en los próximos 20 años. Cada año, PEP necesitaría un promedio de 30 mil millones de dólares (45 mil millones de dólares en cifras exactas bajo ese parámetro), pero si cada barril que se puede extraer cuesta 30 dólares y se vende en cien en el mercado internacional los ingresos se triplicarían. El petróleo en aguas profundas ofrece una utilidad de tres a uno, expuso. Afectados Desde 2003, cuando inició trabajos exploratorios en aguas profundas del Golfo de México, PEP ha perforado 24 pozos, donde registra una tasa de éxito de 41 por ciento. Hasta el momento no ha extraído ningún barril de hidrocarburo. A la fecha están en perforación los pozos Trión-1 y Supremus, a dos mil 500 y tres mil metros de tirante de agua y están en programa el Maximino y Basto. Por separado, Guillermo Domínguez Vargas, comisionado de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), señaló que el crimen organizado es uno de los factores que han motivado la caída en la producción de gas natural en la Cuenca de Burgos, la principal zona gasífera terrestre del país. El también director de la Asociación de Ingenieros Petroleros de México (AIPM) relató que los campos gasíferos de Pemex prácticamente no operan por las noches puesto que los trabajadores de Pemex y de las empresas que contrata prefieren minimizar los riesgos. Domínguez Vargas previó que será hasta 2020 cuando la producción de shale gas (gas contenido en rocas denominadas lutitas o shale) se reflejaría de forma importante en los números de Pemex, ya que sólo el levantamiento de información sísmica para detectar los yacimientos le llevará un mínimo de tres años.