

## Sacará Pemex 'tesorito' en 2018 (Reforma 12/10/12)

Sacará Pemex 'tesorito' en 2018 (Reforma 12/10/12) Pemex reconoció que necesita hasta 5 mil millones de dólares para evaluar potencial de la zona de Perdido Por Alejandra López Cd. de México México (12 octubre 2012).- En el escenario más optimista, la primera producción de crudo de aguas profundas no se obtendrá antes de 2018. Y, además, será necesario destinar inversiones mínimas de entre 3 mil millones y 5 mil millones de dólares tan sólo para evaluar el potencial de la zona de Perdido, en el Golfo de México. Así lo señaló Carlos Morales Gil, director de Pemex Exploración y Producción (PEP), al hablar sobre los recientes anuncios de descubrimiento de crudo en los pozos Trión y Supremus, pues poner a producir un yacimiento en aguas profundas tarda entre 6 y 7 años a partir de su descubrimiento. "Nosotros consideramos que dados los avances que se tienen en la tecnología, en el diseño de las condiciones de exploración y explotación, los avances en conocimiento del área que está junto a Great White de Estados Unidos (...) nosotros creemos que entre 5 y 6 años podemos obtener la primera producción", dijo. Sin embargo, en un escenario menos optimista, el presidente de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, Juan Carlos Zepeda, afirmó que Pemex no podrá desarrollar solo esa tarea, por lo que se requiere de una reforma energética que permita la participación de otras empresas. Estimó que se necesitan 237 mil millones de dólares en 10 años sólo para poder explotar los 13 mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente que se calculan en la zona. Es decir, cada año Pemex tendría que destinar 23 mil millones de dólares, más que todo su presupuesto dedicado a la operación, que asciende a 18 mil 500 millones. "No podemos pedirle a Pemex que lo haga solo. Hagamos los cambios legales y constitucionales para que el esfuerzo de Pemex se complemente en lo que llamo yacimientos no convencionales", afirmó Zepeda. Del lado de EU, en el campo Chinook, dos empresas comparten el riesgo, Petrobras y Total, pero ningún proyecto de aguas profundas en el mundo tiene un solo operador, expuso. Los dos pozos perforados en aguas profundas, Trión y Supremus, en conjunto tendrían 425 millones de barriles, pero la probabilidad de extracción total sólo es de 10 por ciento. En cambio, otro campo petrolero de aguas someras, Tisimin, descubierto hace unos años, ya tiene reservas probadas por 2 mil millones de barriles, con posibilidad de extraer hasta un 90 por ciento, explicó Zepeda. Morales Gil estableció que los indicios hasta ahora encontrados dan cuenta de un sistema importante. Trión y Supremus le dieron a Pemex información geológica para perforar a mediados de noviembre otro pozo con mayor potencial, Maximino. La expectativa es encontrar recursos por 783 millones de barriles y se perforará casi a 6 mil metros, de los cuales 3 mil son del espejo de agua al lecho marino. Cada uno de estos pozos tiene un costo de entre 100 y 150 millones de dólares. Copyright © Grupo Reforma Servicio Informativo Fecha de publicación: 12 octubre 2012