

## Pemex perforaría 5 veces más en aguas profundas con reforma (El Financiero 26/11/13)

Pemex perforaría 5 veces más en aguas profundas con reforma (El Financiero 26/11/13) Sergio Meana Martes, 26 de noviembre de 2013 • Permitiría explotar el potencial petrolífero del Golfo de México. · CLAVE, IR A AGUAS PROFUNDAS Ocho equipos perforadores más serían llevados a aguas profundas en 2015, de aprobarse la reforma energética que se comenzará a discutirse en el Senado de la República en las próximas semanas, de acuerdo con Carlos Morales Gil, director de Pemex Exploración y Producción (PEP). De momento, en el Golfo de México se está operando con dos equipos perforadores, que tienen un costo aproximado de 700 millones de dólares tan sólo en su renta; sin embargo, para el año 2015 y a partir de una reforma energética, el directivo de Petróleos Mexicanos (Pemex) esperaba que este número creciera a 10. "Nosotros esperaríamos un incremento de la actividad para 2015 y obviamente de aprobarse la reforma esa actividad se incrementaría necesariamente mucho más. En lugar de estar operando dos equipos de perforación, yo estaría esperando que se operen al menos 10 equipos", dijo Morales Gil. Cabe recordar que el presupuesto de Pemex aprobado para 2014 será de 521 mil millones de pesos, diez por ciento arriba respecto de los 476 mil millones de pesos que le fueron asignados a la paraestatal, que comanda Emilio Lozoya Austin, para el ejercicio de este 2013. "Hasta la fecha hemos perforado 28 pozos en aguas profundas, con una tasa de éxito del 60 por ciento, lo cual habla de dos cosas: sin duda de la muy buena prospectividad que existe en el Golfo de México profundo, pero también de la información que se tiene", señaló Morales Gil. De acuerdo con cifras presentadas recientemente por la petrolera, en 2012, el 55 por ciento de la incorporación de reservas 3P (probadas, probables y posibles) provino de aguas profundas, mientras que en 2011 sólo aportaron 18 por ciento del total de las reservas. Además, de los 54 mil 600 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce) de recursos prospectivos, 26 mil (mmbpce), casi 48 por ciento, corresponden a recursos que están a más de 500 metros bajo el nivel del mar, o en aguas ultraprofundas, esto es más de mil 500 metros bajo el nivel del mar. En cuanto a los recursos de gas, Pemex ha descubierto en el Cinturón Plegado Catemaco, también en aguas profundas, un yacimiento que cuenta con recursos prospectivos en un rango de entre 5 y 15 billones de pies cúbicos. De estos descubrimientos, las reservas 2P (probables) de gas del campo Lakach alcanza cantidades de 0.9 billones de pies cúbicos de gas, una de las principales apuestas, mientras que las reservas 3P de los campos Piklis y Nen contabilizan 0.8 y 0.4 billones de pies cúbicos, respectivamente.