

## Proyecta Pemex 580 mil bpd en 2018 (Reforma 25/04/13)

Proyecta Pemex 580 mil bpd en 2018 (Reforma 25/04/13) Por Reuters Cd. de México México (25 abril 2013).- México espera sumar unos 530 mil barriles por día (bpd) de nueva producción de crudo al 2018, lo que ayudaría a compensar el esperado inicio del declive del para entonces mayor complejo productor, Ku Maloob Zaap, dijo Carlos Morales, director de Pemex Exploración y Producción. En entrevista, señaló que espera que los nuevos campos marinos en el Golfo de México de Tsimin Xux y Ayatsil produzcan alrededor de 140 mil bpd y 130 mil bpd, respectivamente, para el 2016. Además, dijo que para el 2018 se sumarían 130 mil bpd de campos maduros, sin precisar cuáles serían estos, mientras que el complejo en tierra de Chicontepec, aportaría otros 130 mil bpd de nueva producción para esas fechas. "Esos son casi 600 mil barriles que estaríamos metiendo de producción nueva que estaría entrando en esta Administración", dijo Morales en entrevista. "Mas lo que pueda venir de shale oil (petróleo en rocas lutitas); que eso va a depender del ritmo que se le imprima y de las inversiones que se definan. Eso todavía no está definido", dijo el funcionario. México está buscando elevar su producción de crudo, actualmente en un promedio de 2.5 millones de bpd, a los niveles de alrededor de 3 millones de bpd que alcanzó en el 2004. En ese camino, ha apostado por diversificar inversiones y exploración tanto en tierra como en aguas someras e incursionado, a un menor ritmo, en aguas profundas. Pemex espera que el desempeño de Ku Maloob Zaap (KMZ), se mantenga estable en un promedio de 850 mil barriles por día al 2018, cuando iniciaría un paulatino declive. Aguas profundas Pero no sólo para compensar el declive en KMZ sino también para elevar la producción, Pemex espera que para el 2020 se inicie la producción en aguas profundas de descubrimientos hechos el año pasado. "Para los veintes (2020) ya debe de empezar a entrar aguas profundas", dijo Morales. A finales de agosto del 2012, Pemex anunció el hallazgo de crudo ligero en el Golfo de México en el pozo Trion-1, en el área del Cinturón Plegado de Perdido, cerca de la frontera con Estados Unidos, el primer hallazgo de petróleo de México en aguas profundas. Poco después, a inicios de octubre, anunció el segundo descubrimiento de crudo en aguas profundas del Golfo en el pozo Supremus-1, frente a las costas de Tamaulipas, cerca de Trion-1. Supremus-1 es un yacimiento más pequeño que Trión-1, pero más profundo. Tiene un tirante de agua de 2 mil 900 metros, mientras que la profundidad de Trion-1 es de 2 mil 500 metros. Morales dijo que se perforarán ocho pozos en el 2013 en aguas profundas. El Presidente Enrique Peña Nieto aspira contar este año con varias reformas estructurales que considera imprescindibles para impulsar a la segunda economía de América Latina, entre ellas, una energética. Peña ha vendido la reforma energética como una necesaria para captar inversión privada y darle nuevos bríos al sector y a la estatal petrolera Pemex. En Benchmark, Jorge A. Meléndez escribe: Refinando tres pecados Copyright © Grupo Reforma Servicio Informativo