

Hallazgo de Pemex no garantiza detener caída en la producción (El Financiero 12/06/15)

Hallazgo de Pemex no garantiza detener caída en la producción (El Financiero 12/06/15) Sergio Meana smeana@elfinanciero.com.mx Viernes, 12 de junio de 2015 Los cuatro campos descubiertos aportarían 200 mil barriles diarios. Al ritmo actual de producción de Pemex, con el descubrimiento de los cuatro nuevos campos anunciados se alcanzaría la producción de 2014, en el mejor de los casos. Esto sería si la producción petrolera se mantuviera estable en 2.288 millones de barriles diarios, objetivo de 2015, hasta el 2017. Sin embargo, de darse un decrecimiento en la producción de la petrolera, como el que ha venido presentando en los últimos 10 años -una caída anual promedio de 3.7 por ciento- en 2016 la producción llegaría a 2.203 millones de barriles y en 2017 a 2.122 millones de barriles diarios. La empresa productiva del Estado prevé que sea en junio de 2017, cuando los cuatro nuevos yacimientos descubiertos: Batsil-1, Xikin-1, Cheek-1 y Esah-1 estabilicen su producción en 200 mil barriles diarios. Sumados, estos 200 mil barriles diarios, a la producción anual del 2017, la cifra alcanzaría cerca de 2.3 millones de barriles diarios. Este nivel de producción sería apenas 1.4 por ciento mayor al que presenta Pemex el día de hoy. Pemex ha invertido entre 35 y 29 mil millones de pesos en los periodos del 2009 y 2014 en el sector de exploración, de acuerdo con datos de los reportes financieros de la petrolera. Para Alejandra León, analista de IHS Cera, lo que se deje de invertir en exploración en el país ya nunca se recupera, pues estas inversiones tardan en dar un retorno en producción. "Realmente necesitas inversión en exploración y los tiempos que toma para incorporar recursos, ya realmente los años que perdiste ya no se recuperan", señaló León. En el anuncio de los descubrimientos, Emilio Lozoya, director general de Pemex, resaltó que los hallazgos de los nuevos yacimientos se deben a las nuevas herramientas que brinda la reforma energética, aunque desde la publicación de esta legislación hasta hoy no se han anunciado alianzas en materia de exploración, recordaron analistas. Sin embargo el directivo, detalló que a partir de la Reforma Constitucional y la Reforma a las leyes secundarias en materia energética, que fueron aprobadas en agosto del 2014, la petrolera ya pudo utilizar ciertos mecanismos de financiamiento para contratar equipos y tecnologías de sísmica que permitieron acelerar estos descubrimientos. Miriam Grunstein, profesora investigadora de la Universidad Autónoma de Nuevo León, afirmó que Pemex sigue trabajando sola en esta materia. "Las herramientas de la reforma energética para Pemex todavía no pueden implementarse porque la empresa productiva del Estado sigue trabajando sola", expuso Grunstein. Otro factor es que los niveles de perforación han venido a la baja. Como prueba, en el primer trimestre de 2012 se perforaron 298 pozos en total de exploración y desarrollo, que disminuyeron a 209 para el 2013, a 149 para el 2014 y solo 65 en 2015. En lo que se refiere a la tasa de éxito exploratoria, 2014 ha sido la de menor porcentaje en años recientes pues presentó un promedio de 33 por ciento de éxito, mientras en 2013 el mismo indicador ascendió a 61 por ciento. "Tenemos una tasa de perforación a la baja y no hay indicios de que Pemex este realmente contratando muchísima mejor tecnología porque su presupuesto está muy comprometido", declaró Grunstein. Además los dos últimos años las reservas totales del país han disminuido 3.8 por ciento del 2012 al 2014, luego de que pasaran de 43 mil 837 millones de barriles de crudo equivalente a 42 mil 158 millones de barriles de crudo equivalente. El miércoles Pemex informó que con el descubrimiento de los cuatro yacimientos, se estima una producción incremental de al menos 200 mil barriles diarios de petróleo crudo y 170 millones de pies cúbicos diarios de gas. La intención es que estos yacimientos encontrados inicien su producción dentro de 16 meses aproximadamente y alcancen una plataforma de producción estable veinte meses después.