

Vaticinan año negro a Pemex (Reforma 08/01/13)

Vaticinan año negro a Pemex (Reforma 08/01/13) Pemex dijo que al cierre de diciembre de 2012 el promedio de producción fue de 2 millones 577 mil barriles diarios. Por Alejandra López Cd. de México México (08 enero 2013).- En 2013, la producción petrolera estará sostenida sobre campos inestables como Chicontepec, por lo cual ésta podrá caer hasta los 2 millones 400 mil barriles diarios, anticiparon especialistas. De acuerdo con IHS Cera, la proyección para este año se encuentra por debajo del promedio de los últimos 3 años, de 2 mil 500 millones de barriles diarios, principalmente por que los principales campos petroleros del sureste mexicano están declinando. "Estamos esperando que de puro crudo, sin líquidos ni condensados, 2.4 millones de barriles diarios como proyección a 2013", dijo Alejandra León, analista de la firma de investigación. Datos preliminares de la subsidiaria Pemex Exploración y Producción reflejan que al cierre de diciembre de 2012 el promedio de producción fue de 2 millones 577 mil barriles diarios. Ku-Maloob-Zaap, Chuc y Chicontepec son los activos que sumaron en los últimos 12 meses hasta 48 mil barriles diarios. En contraste, las caídas más pronunciadas se dieron en Cantarell, Crudo Ligerero Marino, Ixtal Manik y Delta del Grijalba, quienes en conjunto perdieron 71 mil barriles en el mismo periodo. Cabe destacar que estos últimos tres fueron el pilar en el cual Pemex apoyó la producción para que ésta no declinara drásticamente, mientras Cantarell perdía barriles diarios, según reportó el Plan de Negocios de Pemex 2013-2016. León detalló que las posibilidades de aumentar o sostener la producción en 2.5 millones de barriles dependen de la capacidad que tenga Pemex para contrarrestar la rápida declinación de los pozos en Chicontepec, impulsar los contratos incentivados y obtener buenos resultados en el nuevo pozo Navegante. "En 2013 Chicontepec, si mantienen un saldo positivo similar al de 2012, se evitan declinaciones muy rápidas. Los proyectos de campos maduros que pueden ir agregando algunos piquitos y ya para 2013 podremos empezar a ver algunas cosas más positivas", dijo. Fabio Barbosa, analista del Instituto de Investigaciones Económicas de la UNAM, coincidió con esta opinión y abundó en que los proyectos como aguas profundas así como petróleo y gas shale no entrarán en la lista de producción sino hasta la década de 2020-2030. "Nosotros pensamos que ya no puede levantarse la producción. En el caso de que algunos proyectos levanten, pero tienen que ser algunos que son muy complicados, como shale oil, podría ser que lograra un repunte, pero tendría que esperar procesos de maduración muy lentos. Esta sería la única posibilidad. Fuera de estos hay una gran incertidumbre en el País", dijo. Copyright © Grupo Reforma Servicio Informativo