

Prevén riesgos de apertura energética (Reforma 13/11/13)

Prevén riesgos de apertura energética (Reforma 13/11/13) Por Luis Valle Monterrey México (13 noviembre 2013).- Para que pueda rendir los frutos deseados, la apertura del sector energético en México deberá ir acompañada de medidas que corrijan problemas administrativos operativos de Pemex y que den certeza jurídica a los contratos petroleros, enumeran diversos expertos. Sobre la forma en que opera Pemex, un análisis del banco suizo Credit Suisse señala que esta paraestatal enfrenta un patrimonio neto negativo y destina sus ingresos para financiar el gasto del Gobierno. Además, los pasivos en pensiones de la paraestatal representan ya un 8 por ciento del PIB, apunta el documento en el que participan unos 50 analistas, economistas y consultores internacionales del sector energético. "Tiene un sindicato de trabajadores con influencia significativa en el manejo de los activos y las decisiones de negocios de la compañía", dice el reporte. Credit Suisse añade que para atraer inversión extranjera debe crearse un organismo independiente que asigne los proyectos energéticos de manera eficiente y no con sesgos hacia la paraestatal. Comenta que la apertura a la explotación de gas "shale" resultaría en una ventaja para México respecto a otros países, pues este tipo de recursos equivale a entre 2.5 y 7.0 veces las reservas convencionales del hidrocarburo en territorio nacional. Por separado, David Enríquez, consultor de energía y socio propietario de Goodrich, Riquelme y Asociados, señaló que los capitales foráneos no se verían tan atraídos con los contratos de "utilidad compartida" que hasta ahora contempla la iniciativa de reforma, como sí lo harían, en cambio, los convenios de "producción compartida". "El contrato de producción compartida es mucho más flexible, ya que le permite al operador privado tomar una serie de decisiones comerciales (sobre la propiedad de sus hidrocarburos)."En cambio, el de utilidad compartida puede resultar mucho más rígido, pues podría tener una serie de componentes fiscales poco atractivos", planteó en entrevista. Pemex apenas lleva cuatro exploraciones en aguas profundas y la última no le ha reportado aún producción. Copyright © Grupo Reforma Servicio Informativo