

Advierten riesgos en el gas 'shale' (Reforma 25/02/14)

Advierten riesgos en el gas 'shale' (Reforma 25/02/14) Por Luis Valle Monterrey México (25 febrero 2014).- Abrir las puertas para que la inversión extranjera y Pemex en asociación exploten intensivamente en México el gas lutita, o "shale", también abre riesgos ambientales y financieros que siguen inciertos en el desarrollo de la reforma energética, a la cual aún le faltan las leyes secundarias, advierten expertos. La técnica conocida como fracturación hidráulica, o "fracking", es la utilizada para obtener dichos hidrocarburos no convencionales. En la exploración de estos recursos se utilizan múltiples químicos y otras sustancias que han llevado a prohibir las actividades de extracción o poner moratorias en algunos países como Francia, Suecia e Inglaterra, porque aún no se tiene claro cuál es el riesgo potencial de contaminación, según el Consejo Mundial de Energía. Pero en Texas y otras regiones de Estados Unidos, al no haber investigaciones concluyentes respecto al impacto ambiental que pudiese tener, la explotación de gas "shale" sigue desarrollándose y generando empleos y beneficios económicos en los distintos condados donde se efectúa. Miriam Grunstein, investigadora del Centro de Investigación y Docencia Económicas, explicó que en otros países cada Estado tiene su propia regulación y normatividad, dado que no todas las zonas que contienen recursos "shale" son idénticas. "(En México) hasta el momento se habla de Coahuila, Tamaulipas y Veracruz (con potencial 'shale') y estamos hablando de terrenos distintos con biodiversidades distintas", detalló Grunstein. Jorge Flores Kelly, director de Aporta Consultoría Estratégica, precisó que los proyectos de lutitas operan al límite de la rentabilidad y cuando se obtiene, ésta es muy baja, por lo que a Pemex sola podría no resultarle atractivo el explotar "shale", pues enfrenta el reto de abatir sus costos. Juan Antonio Romero, director del Consorcio Petrolero Olmeca, añadió que la productividad en los pozos de "shale" puede reducirse hasta en un 50 por ciento en los primeros cuatro meses, lo que significa que para buscar rentabilidad deben hacerse perforaciones más intensas. "No se puede garantizar hasta ahora que el gas 'shale' pueda ser un buen negocio financiero (por los precios actuales del gas), hasta el mediano plazo". Flores Kelly y Romero coincidieron en que las actividades de extracción del "shale" pueden ser más atractivas para pequeñas y medianas empresas que para las grandes compañías petroleras. La legislación ambiental en cada Estado, sobre la federal, será clave para definir y fincar las responsabilidades en caso de accidentes provocados por el "fracking" de las compañías extranjeras que se instalen, enfatizó Romero. Durante el 2013, Pemex invirtió unos 3 mil millones de pesos en exploración de gas "shale" en las regiones de Burgos, Sabinas y Tampico-Misantla, que poseen un potencial de 60 mil millones de barriles de crudo equivalente, y planea destinar una cantidad similar para este año. También, extraer el gas "shale" requerirá de mucha agua y, al menos para la Cuenca de Burgos, se prevé que el acueducto de 500 kilómetros Monterrey VI, que vendrá desde el Río Pánuco, parte del fluido se use en la explotación del hidrocarburo. Copyright © Grupo Reforma Servicio Informativo