

Minimizan en EU alerta sobre efecto popote (El Financiero 18/02/08)

Minimizan en EU alerta sobre efecto popote (El Financiero 18/02/08) Esther Arzate Lunes, 18 de febrero de 2008 Firms desarrollan campos seguros para evitar litigios: expertos. Imposible extraer crudo mexicano: especialistas. Avanza venta de derechos en la Unión Americana. Especialistas del sector energético de Estados Unidos rechazaron la posibilidad de que compañías que operan en el Golfo de México, en territorio marítimo de ese país, puedan explotar hidrocarburos localizados en yacimientos localizados en aguas mexicanas. Admitieron que desarrollan un programa federal para aumentar la producción de petróleo y gas natural en la Plataforma Continental Exterior de Estados Unidos, en el Golfo de México y aguas de Alaska, pero dijeron que la opinión del gobierno federal sobre la posibilidad de que México pierda su riqueza petrolera en aguas del Golfo es sólo un argumento que utilizan las autoridades para discutir el controvertido tema de la participación privada en el sector petrolero. La semana pasada la secretaria de Energía, Georgina Kessel, alertó sobre la posibilidad de que en dos años petroleras que operan en Estados Unidos extraigan hidrocarburos propiedad de México en la frontera marítima del Golfo de México, por lo que consideró necesario facultar a Petróleos Mexicanos para utilizar contratos de asociación con otras compañías para explorar y desarrollar yacimientos en aguas profundas. Los transfronterizos Expuso que en la frontera marítima estadounidense del Golfo de México compañías petroleras iniciarán la explotación de yacimientos transfronterizos, por lo que podrían aprovechar parte de los hidrocarburos de México, con el efecto popote. Analistas estadounidenses señalaron, sin embargo, que no hay posibilidad de que exploten recursos transfronterizos porque las compañías quieren administrar sus riesgos y prefieren desarrollar campos petroleros seguros y no correr el riesgo de entrar en litigios con el gobierno mexicano. Aseveraron que hasta ahora las empresas que han adquirido permisos de exploración y explotación de yacimientos en el Golfo de México no han descubierto yacimientos transfronterizos. Comentaron además que los bloques (extensiones marítimas) que ha adjudicado y está en proceso de licitar el Servicio de Administración de Minerales (MMS, por sus siglas en inglés), no son de tamaños y volúmenes que valgan la pena como Cantarell, el yacimiento mexicano más grande del país y el tercero del mundo. Las empresas petroleras prefieren que Estados Unidos y México lleguen a un acuerdo sobre la forma de explorar y desarrollar los yacimientos transfronterizos. Empresas como Petrobras, Shell y Exxon tienen otras oportunidades y no van a preocuparse por los transfronterizos, indicaron. Los yacimientos transfronterizos son conceptos hipotéticos utilizados como una manera de atacar las restricciones constitucionales en México porque en la actual atmósfera política es difícil entrar al debate, añadieron. Potencial desarrollado En territorio marítimo estadounidense del Golfo de México operan 819 plataformas habitadas y 134 pozos en operación, donde al día se producen 1.5 millones de barriles de petróleo -aguas someras y profundas-, lo que corresponde a casi la tercera parte de la producción total de hidrocarburos de Estados Unidos que, al cierre de 2007, ascendió a poco más de cinco millones de barriles. El resto es generado en tierra, en Texas, Oklahoma y Luisiana, así como en Alaska. El consumo promedio diario de Estados Unidos es de 20 millones de barriles, lo que significa que importa alrededor de 15 millones de barriles al día y por eso se ubica como el principal consumidor del mundo, seguido de China. Al día, el territorio estadounidense consume 635 mil millones de pies cúbicos de gas natural y sólo produce 531 mil millones de pies cúbicos, lo que significa que también es deficitario de ese energético. Mediante el programa federal para aumentar la producción de petróleo y gas natural en la Plataforma Continental Exterior de Estados Unidos, en el Golfo de México, ese país quiere producir diez mil millones de barriles de petróleo y 45 billones de pies cúbicos de gas natural en el transcurso de 40 años, lo que les generaría recursos netos por 170 mil millones de dólares, a precios actuales. El plan de concesión de 2007 a 2012 establece la venta de derechos en 21 casos, en ocho zonas de planificación. Se tienen previstas 12 ventas en el Golfo de México, ocho en aguas de Alaska y una en la costa del estado de Virginia. En la propiedad estadounidense del Golfo de México, el año pasado la MMS vendió el derecho de exploración y desarrollo de dos bloques en las zonas central y occidental. Para 2008 se venderán tres bloques adicionales en las zonas central, oriental y occidental, mientras en 2009 será licitada una porción más; en 2010 dos y la misma cantidad en 2011, así como una más en 2012.