

Otras naciones ofrecen mejores garantías al licitar: Moody's

# Brasil e Irán le pelean sector energético al país

**LAS CONDICIONES** para invertir son los factores que captan la atención de las grandes compañías; gobierno debe analizar requisitos para las próximas subastas

Por **Lindsay H. Esquivel** >  
 lindsay.hernandez@razon.com.mx

**M**éxico debe flexibilizar las condiciones de sus licitaciones petroleras para hacerlas atractivas, ante una baja en los petroprecios y las garantías que ofrecen países como Brasil e Irán, ya que esto podría afectar las siguientes etapas de la Ronda Uno, advirtió la analista de Moody's, Nymia Abril Almeida.

"El entorno no mejorará, la expectativa es que los precios del petróleo permanezcan igual e incluso se esperan precios más bajos, el objetivo del gobierno de cerrar algún negocio y el número de bloques vendidos dependerá de los mínimos esperados", dijo en entrevista.

## > el dato

SIERRA Oil demostró ante la CNH la procedencia lícita de sus recursos financieros para iniciar trabajos en dos campos petroleros.

Comentó a *La Razón* que las autoridades gubernamentales también deben considerar que otros países resultan atractivos para invertir en el sector energético, no por el lado de las licitaciones sino por el tipo de negocios que están presentando a las empresas petroleras.

Explicó que actualmente existe una sobre oferta mundial de crudo, pero escasa demanda; lo cual limita las perspectivas en el mediano plazo para los inversionistas. Además de las apuestas de países como Brasil, que realizan negocios diferentes a las licitaciones.

"No hay muchas licitaciones, pero en Brasil, por ejemplo, Petrobras está vendiendo alrededor de mil millones de dólares de activos en los próximos 18 meses, con un objetivo de colocar cerca de 60 mil millones de dólares en cinco años, son activos productivos con margen de ganancias y a disposición del inversionista", dijo.

Por su parte, con los cambios en sus programas nucleares, Irán espera la llegada de 100 mil millones de dólares en

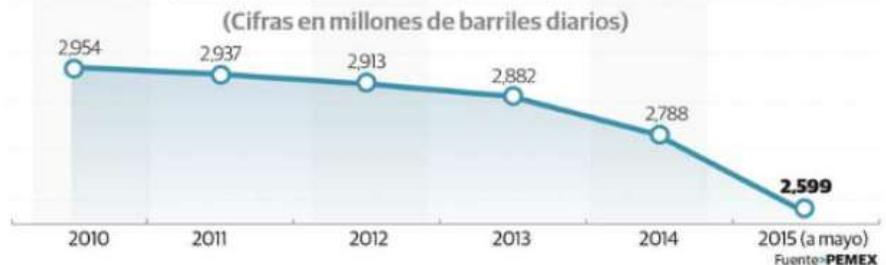
## Bajas expectativas de la demanda

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) estima que el requerimiento mundial de crudo crecerá sólo 1.18% en todo 2015.



## México reduce su plataforma de producción

Desde 2010 hay un declive en la extracción de crudo, y se espera que se mantenga en bajos niveles.



inversión petrolera, pues ha mantenido pláticas con altos funcionarios de firmas como Royal Dutch Shell, mientras que la firma italiana Eni espera doblar su producción a cinco millones de barriles diarios para final de la década.

Según estimaciones de Moody's, se espera que Irán participe totalmente en el sector petrolero hacia finales de 2016.

La perspectiva generalizada de precios deprimidos lleva a que las apuestas por inversión y crecimiento de las empresas petroleras se vean afectadas, principalmente "porque el rendimiento de proyectos baja con los actuales precios".

Al cuestionarla, si el gobierno mexicano debió esperar mejores condiciones del mercado, la analista de Moody's comentó que si bien no fue el mejor momento para realizar la subasta, se tenía

que seguir con el calendario, pues nadie puede determinar la volatilidad y rumbo de los precios internacionales.

Almeida, advirtió que el entorno no mejorará, por lo que si el objetivo del gobierno mexicano es cerrar algún negocio y colocar el mayor número de bloques deberá analizar qué quiere poner en la mesa a cambio de rondas exitosas.

Incluso, dijo que se espera la misma participación de empresas para las fases 2 y 3, pues los bloques más atractivos (por las reservas de crudo) son los de aguas profundas y campos no convencionales.

Finalmente, comentó que lo sucedido en la primera licitación de la Ronda Uno no es algo relevante para la calificadora, por lo que no se esperan modificaciones en la calificación de deuda para México.

**2**  
**Convocatorias**  
 faltan para completar la Ronda Uno