

REPORTAJE

POCO INTERÉS EN SHALE GAS

Mientras que EU descubrió reservas de shale gas que lo llevaron a aumentar sus reservas, México apenas explorará para determinar la posible existencia de yacimientos de ese recurso. (EA)

REPORTAJE

Mientras que Estados Unidos descubrió reservas de shale gas que lo llevaron a aumentar sus reservas de ese hidrocarburo de cinco años a más de 90 años,

México apenas incursionará en estudios exploratorios para determinar la posible existencia de yacimientos de ese recurso en Coahuila.

México, poco interesado en hallar shale gas

□ En EU se encontraron reservas de ese hidrocarburo para 90 años

Esther Arzate

El presidente de la Asociación Mexicana de Economía Energética (AMEE), Francisco Barnés de Castro, señaló que México ni siquiera tiene evidencia de que existan campos de shale gas aunque en la región de Texas, en Estados Unidos, se han localizado cuencas relevantes de ese hidrocarburo y es lógico que la estructura geológica continúe de este lado de la frontera.

El shale gas es un tipo de gas alojado en rocas y mediante una técnica de perforación horizontal y la utilización de grandes volúmenes de agua se logra la extracción de elevados volúmenes. Es una técnica que Estados Unidos ha logrado desarrollar en pocos años.

En su momento, el director de PEP, Carlos Morales Gil, admitió que por el momento la paraestatal no ha llevado a cabo ningún descubrimiento en el país de formaciones rocosas que contengan ese energético, conocido también como gas no convencional.

Admitió la posibilidad de que existan yacimientos en Texas de shale gas que se extiendan al territorio mexicano, pero insistió en que primero se desarrollará el estudio de viabilidad económica y confió en que el proyecto no represente un alto costo.

En ese contexto, el presidente de la AMEE indicó en entrevista que Pemex sigue maniatado por el presupuesto que le autoriza la Secretaría de Hacienda y Crédito Público para el desarrollo de sus proyectos, por lo que opinó que los

proyectos para explotar ese tipo de yacimientos, en caso de que se localicen en México, sería mediante contratos incentivados o de desempeño.

No obstante, aclaró que Pemex debe iniciar los trabajos exploratorios que no le impliquen grandes inversiones pero que permitan detectar las áreas de oportunidad para que compañías privadas lleven a cabo la explotación de los activos. "Mientras más información se tenga y menos riesgos se deje a los privados, mejor resultan los proyectos porque hay un equilibrio", indicó.

El presidente de la Comisión Reguladora de Energía, Francisco Salazar Diez de Sollano, admitió que Pemex carece de experiencia en yacimientos no convencionales porque tiene una vocación eminentemente petrolera.

En ese sentido, también consideró conveniente utilizar contratos mixtos (incentivados-Contratos de Servicios Múltiples) para que empresas privadas desarrollen proyectos que permitan explorar y, en su caso, aprovechar ese recurso.

Explicó que el mercado mundial de gas natural ha registrado un cambio de dimensiones espectaculares porque hace poco menos de tres años nadie esperaba que Estados Unidos localizara cuencas de gas no convencional (shale gas) que cubrieran el déficit que tenía.

El descubrimiento de las reservas del shale gas en la Unión Americana modi-



Continúa en siguiente hoja

Fecha 08.11.2010	Sección Negocios	Página 2-26
---------------------	---------------------	----------------

ficó el mercado internacional del **gas natural** porque disminuyó la presión por la alta demanda de ese **energético** en el territorio estadounidense, lo que generó una caída en los precios.

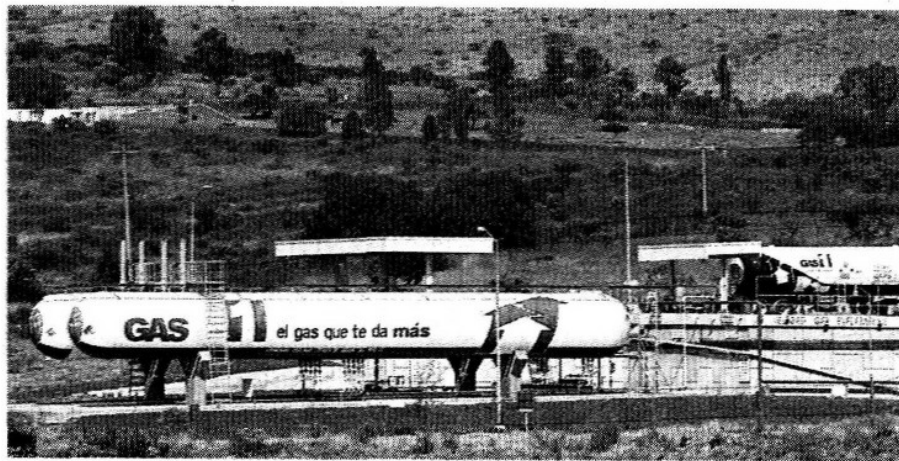
Ahora, debido a ese cambio de paradigma, el precio del **gas natural** en México y Norteamérica es de los más bajos. Mientras que en la región de Norteamérica la cotización por cada millón de pies cúbicos no supera los cuatro dólares, en Corea del Sur se mantiene en 9.25 dólares; en Japón en 9.15 dólares, en Italia en 10.16 dólares, y en la India en 8.47 dólares.

El impulso a la producción de *shale gas* en Estados Unidos está dando un golpe de timón a esta explotación, porque se están ya evaluando estructuras en otras partes del planeta, asegura Álvaro Ríos Roca, socio director de **Gas**

Energy Latin America.

El también exsecretario ejecutivo de la Organización Latinoamericana de **Energía** y ministro de Hidrocarburos de Bolivia, indica que la menor demanda en Estados Unidos, fruto de nuevas reservas y producción, hará que baje también la demanda de **Gas Natural** Licuado. En el corto plazo, habrá por lo tanto sobreoferta de GNL en el mundo y en el mediano a largo plazo más desarrollos regionales de **gas** no convencional.

No obstante, el presidente de la CRE recordó que Estados Unidos opera un alto número de centrales de generación de **energía** que operan con carbón y que la reconversión de esas plantas por tecnologías de ciclo combinado (que utilizan **gas natural** como insumo) podría elevar la demanda de ese combustible y presionar nuevamente los precios en el mercado internacional, especialmente en la región norteamericana. ☒



Nuestro país prefiere buscar petróleo. (Foto: Eladio Ortiz)