

Sigue déficit en gas natural (El Financiero 27/09/12)

Sigue déficit en gas natural (El Financiero 27/09/12) Esther Arzate Jueves, 27 de septiembre de 2012 Saldo negativo de 370 mpcd por accidente en Reynosa. CFE y Pemex atraerán el sobreprecio de importaciones. Son los mayores consumidores del energético, explican. Debido al accidente del pasado día 18 en el centro receptor de gas en Reynosa, Tamaulipas, México registra un déficit de gas natural de 370 mpcd, afirmó Guillermo Domínguez, de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH). El comisionado indicó que durante el accidente que causó la muerte de 30 personas, el desabasto de gas natural alcanzó los 800 millones de pies cúbicos y la semana pasada se redujo a 580, pero conforme se han normalizado las operaciones la alerta crítica se mantiene en 370 mpcd. La escasez del energético sigue en el marco del acuerdo que firmarán el próximo mes el sector empresarial y la Secretaría de Energía (Sener) para importar gas de Perú, el cual será recibido en la terminal de regasificación de Manzanillo, de la Comisión Federal de Electricidad (CFE). A la planta de Manzanillo llegará el gas natural licuado en barcos procedentes de Perú y será regasificado para su posterior distribución mediante ductos a Jalisco, Michoacán, Estado de México y Puebla, explicó el presidente de la Comisión Nacional de Energía de la Confederación Patronal de la República Mexicana (Coparmex), Juan Acra. Nuevas redes Dijo que el contrato para el abasto del gas natural estará vigente hasta 2015, cuando Pemex prevé que entrarán en operación nuevas redes de ductos que aumentarán la importación del energético desde Estados Unidos, donde se registran los precios más bajos del mundo, por el aumento en la producción en ese país del shale gas o gas de lutitas. El empresario señaló que Petróleos Mexicanos (Pemex) y la CFE consumen casi 85 por ciento del total de gas natural que se comercializa en el país, y que ambas paraestatales absorberán el sobreprecio que registre la molécula que llegue a México procedente de Perú, en la misma proporción. Por otra parte, el comisionado señaló que Pemex obtendrá del Fondo Nacional de Hidrocarburos Sener-Conacyt, entre 170 y 240 millones de dólares para explorar regiones de Coahuila y Tamaulipas, con la finalidad de confirmar la existencia de reservas de shale gas y de shale oil (gas y petróleo alojados en piedras de arcilla). Los estudios de sísmica de tercera dimensión denominados Limonaria 3D y Galaxia 3D se realizarán en extensiones de mil 500 y mil 200 metros cuadrados, respectivamente. El Galaxia 3D será enfocado en el campo Tagle Ford, para evaluar la existencia de gas húmedo (gas y petróleo), y Limonaria 3D se concentrará en los bloques Agua Nueva y Pimienta, donde hay shale oil. Se trata de un proyecto relevante si se considera que la Agencia Internacional de Energía estima que en el país existen 680 mil millones de pies cúbicos de shale gas. Al participar en el Foro Internacional de Energía y Renovación de Políticas Públicas para el Desarrollo Sustentable, la Eficiencia y la Transición Energética, organizado por la UNAM, el funcionario señaló que la exploración y explotación del shale gas es un reto para Pemex. Consideró que aun cuando Pemex es "superexitosa" y una de las principales petroleras del mundo, requiere concentrarse en los proyectos más rentables y permitir que mediante una reforma constitucional puedan participar otros sectores en la industria. Aclaró que no se requiere privatizar a Pemex, pero sí es necesaria una enmienda constitucional para que empresas petroleras internacionales puedan trabajar en áreas que la paraestatal mexicana no puede atender sola. "Es difícil para el próximo gobierno, pero no imposible."