

## Desaprovechó Pemex gas natural en 2008 (El Financiero 26/01/09)

Desaprovechó Pemex gas natural en 2008 (El Financiero 26/01/09)(Redacción) Lunes, 26 de enero de 2009 Por falta de infraestructura lo envió a la atmósfera. Prioridad al petróleo en Cantarell, por rendimiento. La paraestatal tomó acciones para evitarlo. El año pasado Petróleos Mexicanos registró un descenso en el aprovechamiento de gas natural de Cantarell, el yacimiento más grande del país, debido a que no contaba con la infraestructura suficiente para captarlo. La paraestatal informó que, por esa razón, tuvo que liberar más gas a la atmósfera. El aprovechamiento del gas pasó de 91 a 81 por ciento, un 10 por ciento menos que el año previo. "Durante 2008 Pemex enfrentó problemas en el aprovechamiento de gas, derivado, principalmente, de un aumento del gas producido en relación con el crudo y de un mayor contenido de nitrógeno en el gas producido en Cantarell. Debido a que no se contaba con suficiente capacidad para reinyectarlo o aprovecharlo, aumentó el envío de gas a la atmósfera, lo que afectó el promedio nacional", señala la paraestatal. "La decisión de explotar la zona de transición en Cantarell, antes de contar con la infraestructura para reinyectar el gas, está fundamentada en la generación de mayor valor. Extraer el crudo de esa zona enviando gas a la atmósfera, genera un mayor valor que la opción de cerrar esa producción. Si bien la opción que maximiza el valor económico de la explotación es reinyectar el gas producido, la mejor opción en ausencia de la infraestructura necesaria es la extracción del crudo y el envío del gas a la atmósfera", señaló Jesús Reyes Heróles, director general de la paraestatal, ante la Comisión de Energía del Senado de la República, la segunda semana de este mes. Para restituir esa situación, Pemex echó a andar varias medidas, con las cuales esperaba aumentar su aprovechamiento de gas. El 6 de enero la paraestatal registró un aprovechamiento del gas del 82 por ciento, "porcentaje que continuará aumentando en las próximas semanas hasta alcanzar el 92 por ciento". Resultados favorables La paraestatal, sin embargo, considera que para incrementar el aprovechamiento de gas a 97 por ciento se requieren diversas acciones, tales como ajustar el volumen de gas extraído de la zona de transición de 1,100 mmpcd a 800 mmpcd en 2009. Para mantener ese porcentaje de aprovechamiento de gas deberían instalarse dos turbocompresores booster en Akal-J, actividad programada para 2010. "En síntesis, las acciones previstas para reducir el envío de gas a la atmósfera están en curso y comienzan a mostrar resultados favorables, por lo que se ratifican las metas planteadas para 2009", indica la paraestatal. Las acciones ya adoptadas para modificar esa situación son incrementar la confiabilidad y disponibilidad de los equipos de compresión, mejorar la eficiencia del proceso de endulzamiento, incrementar la capacidad de inyección de gas amargo al yacimiento (de 350 a mil 230 millones de pies cúbicos diarios, mmpcd), aumentar la capacidad para enviar gas en alta presión (2,480 a 2,620 mmpcd) y acrecentar la capacidad de compresión para transporte de gas con equipo booster. No obstante, la producción de gas natural llegó a seis mil 919 millones de pies cúbicos diarios (mmpcd) el año pasado, volumen que significó un incremento de 14.2 por ciento en relación con la extracción reportada en 2007. En diciembre de 2008 se alcanzó el volumen de producción más alto en la historia, al llegar a un promedio diario de siete mil 359 mmpcd.