Por Alejandra López
AGENCIA REFORMA

CD. DE MÉXICO.- Al cierre de 2012, Petróleos Mexicanos (PEMEX) reportó un crecimiento en la cantidad de gas natural que quema en sus campos petroleros de 34% en comparación con 2011.

De acuerdo con el reporte de indicadores de explotación de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), en diciembre de 2012 se alcanzó un total de 251 millones de pies cúbicos diarios, mismos que contrastan con los 187 millones que quemó en el mismo mes de 2011.

A un precio de referencia internacional de 3.21 dólares por millón de BTUs, el costo de estos pies cúbicos enviados al mechero fue de 830 mil 687 dólares.

En el mismo reporte, el organismo regulador detalló que en noviembre y diciembre del año pasado se alcanzaron las cifras de quema y venteo más altas del año.

Cabe destacar que entre enero y octubre, PEMEX había tenido una quema por debajo de los 200 millones de pies cúbicos, alcanzando un mínimo en julio con 105 millones.

Estos niveles de quema han llevado a la paraestatal a estar por debajo del mínimo establecido por la CNH de aprovechar 98% de la producción de gas natural.

En promedio anual, el aprovechamiento es de 97.9%, según reportes preliminares de PEP al cierre de 2012.

De declararse un incumplimiento por parte de PEP, la subsidiaria deberá pagar una multa por quema excesiva.

“El techo nacional o límite máximo en 2012, calculado conforme el artículo 5 de las Disposiciones, es de 132.2 millones de pies cúbicos diarios (promedio anual sin considerar Cantarell)”, detalló la CNH.

Dentro de los campos que mantienen una quema por debajo de lo aprobado, Ku Maloob Zaap lidera la tabla al quemar más del doble del tope permitido.

El programa impuesto por la misma PEP detalla que al cierre de octubre de 2012, el Activo estaría quemando 25 millones de pies cúbicos diarios, pero reportó una quema de 55 millones de pies cúbicos.

Este fue el único campo con excesos de quema, pues los otros 9 estuvieron por debajo del máximo.

Incluso Cantarell, el campo donde se quema la mayor cantidad de gas natural, estuvo debajo del límite en un rango de 6 por ciento.

En 2011, PEMEX estuvo cerca de no cumplir con la meta, principalmente por la falta de equipos de compresión de gas natural, según explicó Carlos Morales Gil, director de la subsidiaria PEP.

No obstante, en los últimos meses se instalaron los mismos y el promedio bajó, abundó el funcionario.