

Baja producción de gas natural 9% (Reforma 15/08/18)

Baja producción de gas natural 9% (Reforma 15/08/18) Norma Zúñiga Cd. de México (15 agosto 2018).- En el primer semestre del año, la producción de gas natural de Pemex cayó 9 por ciento comparado con el mismo periodo de 2017, según datos de la Secretaría de Energía (Sener). El Sistema de Información Energética (SIE) detalla que de enero a junio del año pasado se produjeron 5 mil 316 millones de pies cúbicos diarios de gas natural, pero en el mismo lapso de 2018 sólo se alcanzaron 4 mil 823 millones de pies cúbicos diarios. A partir de septiembre del año pasado dicha producción cayó por debajo de los 5 mil millones de pies cúbicos diarios y no ha logrado recuperarse, según los últimos datos de la empresa del Estado. En la primera mitad del año la producción de gas asociado, es decir, el que se extrae junto al crudo, también cayó 9 por ciento. La producción pasó de 4 mil 283 millones de pies cúbicos diarios en la primera mitad de 2017 a 3 mil 911 millones de pies cúbicos al día en el mismo periodo de 2018. Este tipo de gas natural se extrae de aguas territoriales y campos terrestres que Pemex tiene en estados como Chiapas, Tabasco y Tamaulipas, entre otros. La producción de este hidrocarburo por parte de Pemex ha ido en declive desde 2015 y la demanda se ha suplido con importaciones, principalmente del sur de Estados Unidos. La propia Sener reconoció que 84 por ciento del gas natural que se consume en México es importando. Una de las estrategias lanzadas por la actual Administración para frenar esta dependencia es la Ronda 3.3, en la cual se licitarán áreas terrestres no convencionales, enfocadas al gas shale. Sin embargo, dicha licitación petrolera, al igual que el resto de las previstas para este 2018, fue pospuesta para febrero del próximo año. Los yacimientos convencionales se han ido agotando, reconoció la dependencia federal. La expectativa es que la demanda nacional de este hidrocarburo aumente 27 por ciento para el año 2031 respecto a 2016, estimó la Sener. Eso significa que pasaría de 7 mil 618 millones de pies cúbicos diarios a 9 mil 660 millones de pies cúbicos diarios, según publicó en un documento. "El incremento está asociado a la expansión de la infraestructura de gas natural, así como a la entrada en operación de varias centrales a ciclo combinado", explicó. Para el año 2031, el 61.6 por ciento de la demanda será para el sector eléctrico, 20 por ciento para el industrial y 16 por ciento para el petrolero, los porcentajes restantes se dividen entre el residencial, servicios y transporte.