

Amenaza la falta de gas a abasto eléctrico en el sur (Reforma 04/06/18)

Amenaza la falta de gas a abasto eléctrico en el sur (Reforma 04/06/18) Norma Zúñiga Cd. de México (04 junio 2018).- El viernes 11 de mayo por la tarde, la península de Yucatán sufrió un apagón de 25 minutos debido a una falla en una planta privada que entrega electricidad a la CFE. La situación se repitió el día 30, cuando debido a las altas temperaturas y una mayor demanda se interrumpió el servicio eléctrico por periodos escalonados de 30 minutos en 29 ciudades, incluyendo las de la península. Lo que no se conoció del incidente del 11 es que el apagón fue provocado por falta de gas de Pemex en el gasoducto que alimenta 5 centrales eléctricas del sureste. El suministro de gas corresponde a Pemex y el ducto que lo transporta, Mayakán, pertenece a Engie, empresa que opera apenas al 36 por ciento por falta del insumo, explicó Fernando Tovar, director de la compañía francesa. La planta afectada fue Mérida 3, que salió de operación. Este fue el primer apagón del año, pero ante la caída en la producción de gas natural por Pemex podría haber más, ya que es la única empresa encargada de abastecer esa zona, por lo que podría también afectar a otras ramas industriales. Sólo en abril la producción de gas natural de Pemex cayó 9 por ciento respecto al mismo mes del año anterior para llegar a 4 mil 869 millones de pies cúbicos diarios, según sus cifras. Ross Weyno, analista senior de S&P Global Platts, estimó que podría registrarse una crisis eléctrica en el verano en la zona por falta de gas, pues la producción de gas de Pemex seguirá cayendo. "No sé si veremos alertas críticas, pero veremos una alta crisis de energía", sostuvo en entrevista. Ante la falta de gas algunas plantas tendrán que operar con diesel o combustóleo. Wyeno consideró que la producción de Pemex seguirá cayendo, principalmente de Veracruz y Tabasco. Este verano las importaciones gas natural de México a Estados Unidos crecerán 9 por ciento y alcanzarán los 4 mil 600 millones de pies cúbicos al día. El año pasado, la importación fue de 4 mil 300 millones de pies cúbicos en el mismo periodo, asegura Platts. Fernando Tovar, director general de la compañía en México, reconoció que este año el gasoducto opera apenas a un 36 por ciento de su capacidad debido a que Pemex no tiene más gas para transportar. Juan Carlos Zepeda, presidente de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), explicó que la solución de fondo pasa por una mayor producción, poner reglas similares a las de EU para que sea rentable producirlo, pues México está referenciado al mercado más barato del mundo (Sur de Texas).