

Riesgo de déficit de gas por el mantenimiento a regasificadora

Gobierno, Ecopetrol y el sector activan medidas para mantener el suministro de gas en la parada. Para bajar el consumo piden a sectores hacer teletrabajo y clases virtuales.

Paula Galeano Balaguera

DESDE este hoy y hasta el próximo 3 de agosto, el sistema de gas natural del país enfrentará una de las pruebas operativas más importantes del año.

La Sociedad Portuaria El Cayao (SPEC), ubicada en Cartagena y responsable de la única infraestructura de importación de gas natural licuado (GNL) de Colombia, iniciará un mantenimiento programado que suspenderá temporalmente la disponibilidad de hasta 475 millones de pies cúbicos diarios de gas importado, volumen que hoy resulta determinante para atender la demanda nacional y respaldar la generación térmica de energía.

Ante este escenario, el Gobierno, Ecopetrol, los transportadores, generadores eléctricos y demás agentes del mercado desplegaron un plan de contingencia para garantizar el abastecimiento de gas durante esos cuatro días y reducir el riesgo de interrupciones, especialmente en momentos en que el país se prepara para la llegada del fenómeno de El Niño y aumenta la necesidad de utilizar plantas térmicas para preservar los niveles de los embalses.

La terminal de regasificación explicó que la intervención busca asegurar la operación de la infraestructura antes del periodo en que se espera una mayor presión sobre el sistema energético. Según la compañía, la ventana de mantenimiento fue definida tras un proceso de coordinación técnica con generadores térmicos, usuarios de la terminal, el operador de la Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU) y las autoridades del sector, con el propósito de sincronizar los trabajos con las necesidades del sistema.

El Ministerio de Minas y Energía trabajó en una reso-



La regasificadora de Cartagena, SPEC, de la que depende buena parte del gas en Colombia. Foto: cortesía SPEC

lución con medidas especiales para garantizar el abastecimiento de gas natural y preservar la confiabilidad del sistema eléctrico en la intervención.

MANTENER EL SUMINISTRO

La resolución establece una serie de acciones que comenzaron semanas antes del inicio del mantenimiento. Entre ellas figura la identificación de volúmenes adicionales de gas disponibles, la coordinación entre productores, transportadores, comercializadores, el Consejo Nacional de Operación de Gas (CNOGas), el Centro Nacional de Despacho (CND), la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) y la propia terminal de regasificación.

El documento también ordenó la elaboración de balances diarios de oferta y demanda, la contratación anticipada de gas para las plantas térmicas y la implementación de mecanismos especiales de comercialización en caso de que la disponibilidad de combustible resulte insuficiente.

Como parte de este esquema, el Ministerio defi-

nió un orden de prioridad para el suministro de gas si llegara a ser necesario aplicar restricciones. En primer lugar estarán los usuarios residenciales, pequeños comercios, estaciones de compresión del Sistema Nacional de Transporte, el gas natural vehicular y las refinerías. Luego se atenderá la demanda no esencial, dentro de la cual aparecen la generación térmica requerida por el sistema eléctrico y el sector industrial.

La resolución también contempla mecanismos para que usuarios del servicio eléctrico reduzcan voluntariamente su consumo durante los días de mantenimiento a cambio de una remuneración bajo las condiciones que establezca la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg).

Paralelamente, el Ministerio instruyó a los transportadores de gas para mantener los principales corredores del Sistema Nacional de Transporte con los mayores inventarios posibles antes del inicio de las labores y reportar diariamente el comportamiento operativo de los gasoductos mientras



Gobierno y demás agentes del mercado desplegaron una contingencia para garantizar abastecimiento”.

se desarrolla la intervención.

Dentro de las medidas adoptadas para reforzar la oferta, Ecopetrol puso a disposición del mercado 81 GBTUD de gas natural mediante Contratos de Suministro de Contingencia, comercializados entre el 8 y el 15 de julio, atendiendo el llamado realizado por el Gobierno para fortalecer la disponibilidad durante esos días.

Adicionalmente, el Ministerio ordenó a los productores de gas entregar prioritariamente hasta 32 GBTUD a

las plantas térmicas ubicadas en la región Caribe.

La medida busca asegurar la operación de centrales como Termobarranquilla, Termocandelaria y Termoflores, fundamentales para respaldar el suministro eléctrico de departamentos como Atlántico, La Guajira, Magdalena, Cesar y Bolívar durante el mantenimiento de la terminal.

TELETRABAJO Y CLASES VIRTUALES

Las acciones no se limitaron al sector energético. El ministro de Minas y Energía, Edwin Palma, propuso a los ministerios de Educación y Trabajo promover clases virtuales, trabajo en casa y teletrabajo entre el 30 de julio y el 3 de agosto, e incluso hasta el 6 de agosto si llegaran a presentarse contingencias, con el propósito de disminuir el consumo de electricidad en las horas de mayor demanda.

La importancia de la terminal también se refleja en el peso que ha adquirido el gas importado dentro del abastecimiento nacional. De acuerdo con Naturgas, cerca del 35 % del gas que

consume Colombia proviene actualmente de importaciones, razón por la cual el gremio ha insistido en acelerar proyectos de exploración y nuevas fuentes de suministro para reducir la dependencia externa.

Para Julio César Vera, experto en el sector energético, la salida temporal de SPEC representa la ausencia de una capacidad de 475 millones de pies cúbicos diarios en un momento en que la demanda nacional supera los 987 millones de pies cúbicos por día y la producción local apenas sobrepasa los 700 millones.

El especialista dijo que durante julio la demanda térmica ha rondado los 270 millones de pies cúbicos diarios e incluso ha superado los 300 millones en algunos días debido a la mayor utilización de plantas térmicas para preservar el agua almacenada en los embalses.

“Durante los días del mantenimiento, de seguir como estamos, se tendría un posible déficit, por lo cual para evitar el mismo la generación tendrá que ser al máximo hidráulica y solar, así estemos hoy un poco por debajo del nivel de referencia de los embalses”, afirmó.

Añadió que el gas disponible deberá destinarse principalmente al respaldo operativo del sistema eléctrico y a aquellos procesos donde no existan combustibles sustitutos, mientras que las refinerías tendrían que acudir a alternativas como GLP y combustibles líquidos. En el caso de la industria, señaló que las empresas que tengan posibilidad de sustituir el gas por otras fuentes deberán hacerlo para reducir el riesgo de restricciones.

Vera sostuvo que la combinación entre el gas adicional ofrecido por Ecopetrol, el suministro interrumpible proveniente de campos en evaluación y la reducción natural de la demanda durante el fin de semana permitirá afrontar la intervención con menores dificultades.

Respecto a los usuarios que podrían enfrentar mayores afectaciones, indicó que “el sector industrial, al no ser considerado demanda esencial, tendría mayores afugias”, mientras que los hogares ocupan el primer lugar dentro del esquema de priorización y no tendrían inconvenientes en el suministro. ☞