

Primer plano

Ecopetrol restringe venta de gas a empresas para priorizar térmicas

La estatal destinará el combustible para producir energía eléctrica en las plantas que tiene el país. Naturgás dice que, por ahora, hay suministro para hogares, comercios e industrias.

REDACCIÓN ECONOMÍA · EL TIEMPO | ✉ @ELTIEMPO

En el país han saltado las alertas por el desabastecimiento de gas natural, la caída en las reservas probadas y posibles importaciones de este combustible para suplir la demanda interna del energético.

Lo anterior se debe a que Ecopetrol se vio en la necesidad de suspender el suministro del producto a un grupo de 13 empresas, para destinarlo a la generación de energía eléctrica a través de plantas térmicas por la intensa sequía que vienen afrontando algunas regiones del país.

Lo que se teme es que las empresas que dejarán de recibir temporalmente el combustible son aquellas que firmaron con Ecopetrol contratos de firmeza condicionada (CFC), es decir, que reciben el suministro siempre y cuando no se dé una contingencia de escasez como la actual.

Terpel es una de las 13 empresas afectadas con la decisión y ha asegurado que están en contacto permanente con Ecopetrol y las autoridades para avanzar en una solución que permita mitigar los impactos.

Las otras compañías son, en gas natural, Kronos Energy, Terpel Energía, Turgas,

AIA Energy, Alcanos de Colombia, Comercializadora de Gases Naturales, Efigás, Kronos Energy y Petromil Gas. Para el caso del gas regulado para grandes consumidores están Kronos Energy, Petromil Gas y Plexa.

En este momento Terpel está operando con normalidad, pero la prolongada escasez de lluvias y el bajo nivel de los embalses son variables por evaluar para que la situación cambie.

Por su parte, la empresa Vanti destacó que presenta normalidad en las regiones donde se presta el servicio en Bogotá, el altiplano cundiboyacense, Santander y el sur del César. Pero cabe resaltar que Ecopetrol detalló que priorizará regiones que cuentan con contratos de Opción de Compra de Gas (OCG). Este tipo de contrato asegura un suministro mínimo a empresas como Vanti.

Tomás González, exministro de Minas y Energía, dijo que la decisión llama mucho la atención porque gas natural vehicular (GNV) es de lo último que se corta. “Lo cierto es que el balance oferta-demanda ya está muy apretado, como lo mostraron las cifras de Ecopetrol”, expuso.

El subsidio para los estratos 1 y 2 estaría en riesgo

Más de un millón de personas de estratos 1 y 2 en Nariño, Putumayo, Cauca, Caquetá, San Andrés Islas y Amazonas dejarían de recibir subsidios de gas en cilindros porque no están apropiados los recursos que debe asignar el Ministerio de Hacienda.

El presidente de la Asociación Colombiana del Gas Licuado del Petróleo (Gasnova), Alejandro Martínez, dice que el minihacienda no ha girado los recursos de los subsidios de marzo a agosto de 2024, que suman 54.000 millones de pesos. “Aunque el Ministerio de Minas ya expidió las resoluciones que dan luz verde a estos pagos, es urgente que el minihacienda haga el respectivo desembolso”, manifestó. Además, resaltó que este subsidio tiene un fuerte impacto social, ya que evita que los hogares más necesitados se vean obligados a pasarse a la leña, un combustible muy contaminante que ocasiona enfermedades respiratorias.

A su vez, Luz Stella Murgas, presidenta de Naturgás, aseguró que en este momento el país cuenta con suministro de gas natural para los hogares, comercios e industrias sin ninguna novedad.

EPM también aseveró que cuenta con abastecimiento para su demanda, en los 92 municipios antioqueños en los que presta el servicio, y de GNV en todas las estaciones de servicio, con marca EPM.

Y la empresa Gases del Caribe aclaró que todos sus usuarios residenciales, comerciales, industriales y estaciones de servicio de GNV en Atlántico, Magdalena, Cesar y el norte de Bolívar, no se ven afectados por la medida.

No obstante, en Santander, Farid Jones, director ejecutivo de Febecol, indicó que sí podrían presentarse afectaciones en los próximos días, impactando a unos siete mil automotores de la región.

Entre tanto, expertos en materia energética han señalado que esta situación evidencia la vulnerabilidad del sector de gas natural en el país, al no contar con suficientes fuentes de producción doméstica.

Así lo explicó Sergio Cabrales, profesor de Economía de

la Universidad de los Andes. Y agregó: “De otro lado, la entrada en producción de los proyectos de gas costa afuera se retrasa cada vez más, y las alternativas a mediano plazo, como el *fracking*, se buscan prohibir con leyes”.

Según cifras de Ecopetrol, a finales de 2022, sus reservas probadas de gas se estimaron en 8,8 años, siendo las más altas de los últimos ocho años. Además, las reservas probables y posibles podrían extender la disponibilidad de gas en aproximadamente dos años adicionales.

“Por otro lado, los recursos contingentes, que incluyen descubrimientos importantes como el campo Gorgón, podrían añadir aproximadamente seis años más de suministro. Los recursos descubiertos, como el yacimiento *offshore* Uchuva, tienen un potencial de más de 15 años adicionales, aunque su desarrollo enfrenta desafíos judiciales”, recordó Cabrales.

El profesor apuntó que los recursos prospectivos tienen un potencial estimado de 55 años adicionales, “esto indican que el problema no radica en la falta de recursos, sino en la necesidad de desarrollar estos proyectos”.