

Energía en Colombia: gas no ha faltado, Naturgás

“El problema nunca ha sido de suministro o de falta de oferta. Gas ha habido siempre. Muchos generadores se pasaron a diésel porque ganan más”, así zanja el debate *Eduardo Pizano*, presidente de Naturgás, el gremio gasífero del país, en diálogo con EL COLOMBIANO.

El compromiso del sector era entregar gas para la generación, entre 2015 y 2016, para 28,14 gigavatios hora/día (GWh/d). Pero la realidad, según Pizano es otra, porque “hemos logrado llevar suministro para generar 45,40 GWh/d, hemos respondido y hemos superado la expectativa”.

Esta es la respuesta frente a las quejas de los generadores termoeléctricos del país frente a la supuesta escasez de gas que los habría hecho trabajar con diésel, aunque este sea un combustible más costoso.

Ante las críticas por un débil suministro, Pizano indicó que es impensable crear infraestructura, como gasoductos para abastecer mayor demanda cuando la situación es coyuntural. “No es rentable tener una capacidad instalada ociosa esperando que llegue El Niño o situaciones en que la demanda toque un pico. Hay soluciones más prácticas”, resaltó.

Una de las salidas será la planta regasificadora que, desde Cartagena, podría inyectarle al mercado 400 millones de pies cúbicos. Se espera que esta planta pueda ser usada desde noviembre de este año, señaló el dirigente gremial.

De otra parte, *Alejandro Castañeda*, presidente de la Asociación Nacional de Empresas Generadoras (Andeg), aseguró que “en este momento generar con líquidos nos genera menos pérdidas que hacerlo con gas. El Gobierno debe modificar la regulación del precio de escasez para hacer sostenible la operación con ese combustible”.

¿Y las reservas de gas?

Los datos presentados ayer por Naturgás mostraron que Colombia tiene 4,7 terapiés cúbicos de reservas de gas, cifra que, ante la demanda actual, alcanzaría para 7 años. “En el país tenemos grandes proyectos, en los que depositamos expectativas altas, sobre todo porque el gran yacimiento en La Guajira ha reducido sus reservas”, comentó Pizano.

De 501 millones de pies cúbicos diarios (Mpcd) que se extraían en 2014 de los campos Ballenas, Chuchupa y Riohacha, ahora se proyecta sólo 154 mpcd en 2023. “El proyecto que tiene Canacol en Magdalena Medio, donde podríamos hallar 300 millones de pies cúbicos,

sustituiría la caída en producción en La Guajira”. Pero la observación va más allá. “¿De qué nos sirven las reservas si no podemos desarrollarlas?”, se preguntó Pizano.

A medida que los hallazgos sean probados, es necesario conectar más demanda al sistema y tener seguridad jurídica para crecer. “En este momento tenemos atrapados 50 millones de pies cúbicos de gas de la empresa Canacol por una medida cautelar de un tribunal de Bolívar”, indicó .