

Los argumentos detrás del choque entre empresarios y Gobierno por alza en el gas

Como Ecopetrol no tiene gas adicional para vender en 2025 y algunos campos tuvieron problemas, las empresas acudieron a importaciones.

A pesar de las advertencias de las empresas sobre la escasez de gas natural que enfrentaría Colombia en 2025, Ecopetrol y el Gobierno Nacional afirmaron en múltiples ocasiones que había recursos suficientes para atender la demanda de los colombianos y que no sería necesario hacer importaciones. Sin embargo, pasó todo lo contrario.

Desde diciembre varias empresas han tenido que acudir a las importaciones para seguir prestándoles el servicio a los usuarios y esto provocó alzas considerables en las facturas.

Tanto el ministro de Minas y Energía, Andrés Camacho, como el presidente Gustavo Petro insisten en que Ecopetrol "tiene gas barato" y que los aumentos en las tarifas son injustificados. Pero EL TIEMPO conoció detalles que se han omitido sobre esta situación y que contradicen las afirmaciones del Gobierno Nacional.

A mediados de noviembre, cuando Ecopetrol salió a ofrecer 34 millones de pies cúbicos día de gas natural (m. p. c. d.) de sus campos Cupiagua y Cupiagua Sur (Casanare), que estarían disponibles entre el 1.º y el 28 de diciembre.

Sin embargo, la compañía no pudo cerrar este proceso de venta porque el 24 de noviembre un grupo de personas se tomó la planta de Gibraltar (Norte de Santander). La planta se tuvo que apagar y salieron del mercado 38 m. p. c. d. Ecopetrol tuvo que usar el gas que estaba ofreciendo para compensar la producción de Gibraltar y así evitar un desabastecimiento en algunos municipios y en la refinera de Barrancabermeja.

Como algunas empresas que prestan el servicio de gas natural en el interior del país debían renovar sus contratos el 1.º de diciembre, y no había certeza de cuándo volvería a estar en operación la planta de Gibraltar para que Ecopetrol retomara el proceso de venta, optaron por comprar gas importado.

En efecto, desde el 1.º de diciembre, y por primera vez en 45 años, varias empresas comenzaron a atender la demanda de sus usuarios con importaciones. "Los usuarios no podían esperar a que Ecopetrol solucionara sus problemas en Gibraltar, era completamente incierto cuándo se iban a solucionar. Así como el bloqueo duró

40

M. P. C. D.

Desde diciembre, TPL Gas ha importado cada mes 40 m. p. c. d. de gas para que las empresas puedan atender la demanda de sus usuarios.

una semana, pudo haber tomado un mes", le contó una fuente a EL TIEMPO.

Un día después de esa primera importación se logró levantar el bloqueo en Gibraltar y Ecopetrol volvió a ofrecer 34 m. p. c. d. de gas natural, pero la fecha de entrega cambió para entre el 10 y 30 de diciembre.

Otro tema clave es que no solo el gas natural importado es costoso, sino también el transporte. Por ejemplo, transportar gas desde el piedemonte llanero hasta el interior del país puede costar entre 2 y 3 dólares, pero traerlo desde Cartagena (donde está la planta de regasificación) cuesta entre 6 y 7 dólares. Por eso los costos de transporte también fueron determinantes para que las empresas subieran las tarifas.

Además, aunque el ministro de Minas, Andrés Camacho, y el presidente Gustavo Petro asegu-

ran que en Colombia hay suficiente gas porque Ecopetrol puso unas cantidades a la venta, es que estos recursos no son para entregar en 2025.

"Ecopetrol se permite poner en conocimiento del mercado el inicio del proceso de comercialización de las cantidades disponibles declaradas para la venta en firme de sus campos mayores para 2026, 2027 y 2028", confirmó Ecopetrol.

Las cantidades que ofrecería de los campos Cusiana, Cupiagua y Cupiagua Sur variarían entre 130 y 70 m. p. c. d. Contrario a lo que aseguró el ministro, no se trata de gas adicional, sino de una parte de los contratos que se van a vencer.

"Esto campos están en una declinación acelerada, no se trata de gas adicional. Ecopetrol tenía que poner esas cantidades en el mercado y eso está completamente sustentado en los informes del Gestor del Mercado de Gas Natural", comentó una fuente consultada.

Por otro lado, un reporte del Gestor del Mercado de Gas Natural, que ha destacado en varias ocasiones el Ministerio de Minas, detallaba que para diciembre de 2024 estarían disponibles 112 m. p. c. d. para atender la demanda. De este total, 40 m. p. c. d. son de gas importado y 72 m. p. c. d. de producción nacional. Sin embargo, gran parte

de la oferta nacional no estuvo disponible. Por ejemplo, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) había anunciado que antes del 23 de diciembre NG Energy comenzaría a entregar 28 m. p. c. d. del campo Sinú-9 (Córdoba).

Pero este campo aún no se ha conectado al sistema de gasoductos y también presentó algunos problemas técnicos. Por eso, ahora se espera que la producción de Sinú-9 esté disponible a mediados de 2025, lo cual podría ayudar a aliviar la delicada situación de suministro de gas que enfrenta el país.

Adicionalmente, el campo Bullerengue (Atlántico), de Lewis Energy, venía aportando 38 m. p. c. d., pero a mediados del año pasado comenzó a presentar problemas y la producción cayó a 17 m. p. c. d. Mientras que Hocol le ofreció al mercado 5 m. p. c. d. de su campo Arrecife (Córdoba), pero todavía no está conectado al sistema de gasoductos del país y esto impide que las empresas puedan comprar ese gas porque no hay cómo transportarlo.

El Gobierno contaba con este gas para garantizar el suministro durante 2025. Sin embargo, de una disponibilidad de 112 m. p. c. d. que se esperaba, solo se lograron tener aproximadamente 48 m. p. c. d., de los cuales, 40 son de gas importado.

¿Cuál es la solución?

En el pasado hubo grandes descubrimientos de gas como Chuchupa, Ballena (La Guajira), Cusiana y Cupiagua (Casanare), a los cuales se han sumado los hallazgos que ha tenido Canacol Energy desde 2015 en Sucre y Córdoba. Sin embargo, la producción de los campos en La Guajira y Casanare ya están en una fase de declinación y en los últimos años tampoco se han reportados hallazgos significativos que puedan reemplazar las cantidades que se están dejando de producir.

Los únicos descubrimientos grandes han sido los del *offshore*, pero en diciembre Ecopetrol y Petrobras confirmaron que la etapa de producción del pozo Sirius-2 comenzaría entre 2029 y 2030. Mientras tanto, la realidad a la que se estaría enfrentando Colombia es volverse dependiente del gas natural importado.

También hay que tener en cuenta que en los últimos años han disminuido las actividades de exploración para encontrar más petróleo y gas natural. El año pasado las empresas perforaron 27 pozos, pero en 2023 habían sido 42. La caída fue del 36 por ciento.

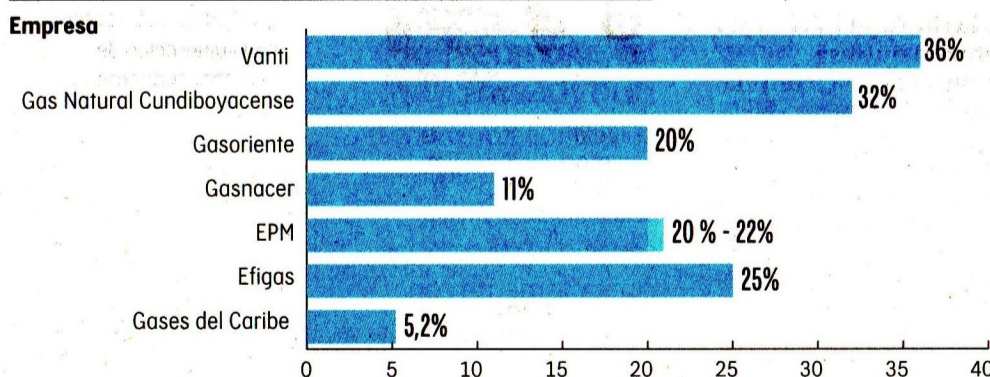
El ministro Camacho también destacó una resolución de la Creg que viabiliza contratos de gas natural por periodos más cortos, incluso semanales o diarios. Dijo que ayudaría a "garantizar el abastecimiento en el país". No obstante, EL TIEMPO pudo establecer que esta medida no es muy útil para las empresas porque no es confiable que los productores les ofrezcan gas para periodos cortos. El suministro es más confiable con un contrato a largo plazo o mensual.

Ante el déficit de gas natural, la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP) considera necesario incentivar la producción local con políticas públicas que atraigan y mantengan las inversiones en el sector. Porque, aunque la escasez actual es más por la declinación y problemas de los campos, la decisión del gobierno del presidente Petro de no entregar nuevos contratos y no permitir los pilotos de *fracking*, agravaría la situación de Colombia en unos años.

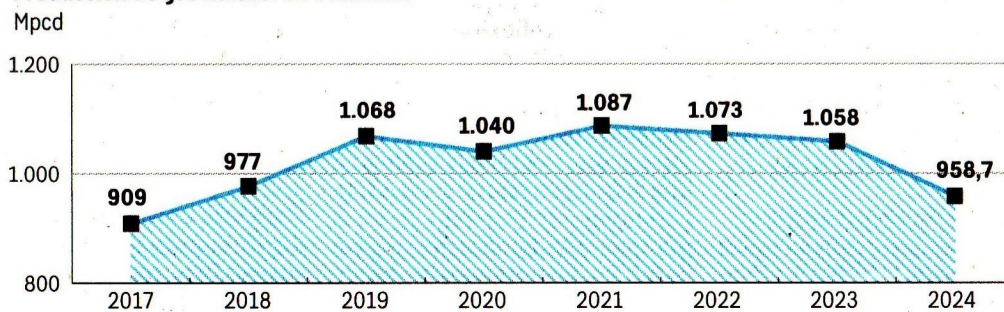
También, la ACP propone optimizar la infraestructura de transporte para conectar las áreas de producción con la demanda y mejorar los modelos de remuneración del transporte por gasoductos.

Por ejemplo, las empresas proponen que se implemente una tarifa estampilla para el transporte de gas porque, actualmente, entre más lejos está la fuente de suministro de la demanda, la tarifa es más cara. Pero con una unificación de las tarifas el costo del servicio bajaría considerablemente.

INCREMENTOS EN LAS TARIFAS DE GAS A PARTIR DE FEBRERO



Producción de gas natural en Colombia



Fuente: ANH