

# Se calienta pulso por el suministro del gas natural

Mientras la Contraloría alerta por pérdida de autosuficiencia, el sector dice que las cuentas que esta hizo están incompletas.

ÓMAR G. AHUMADA ROJAS - SUBEDITOR DE ECONOMÍA Y NEGOCIOS

@omarahu

Mientras que por estos días el país está consumiendo mayores cantidades de gas para la generación de energía por la temporada seca que comenzó desde finales del año pasado, incluyendo la importación por la planta de regasificación de Cartagena, la posibilidad de que en un plazo más corto que el previsto el país pierda la autosuficiencia de este recurso, en un año, según un reciente análisis de la Contraloría General de la República, alborotó los ánimos en el sector.

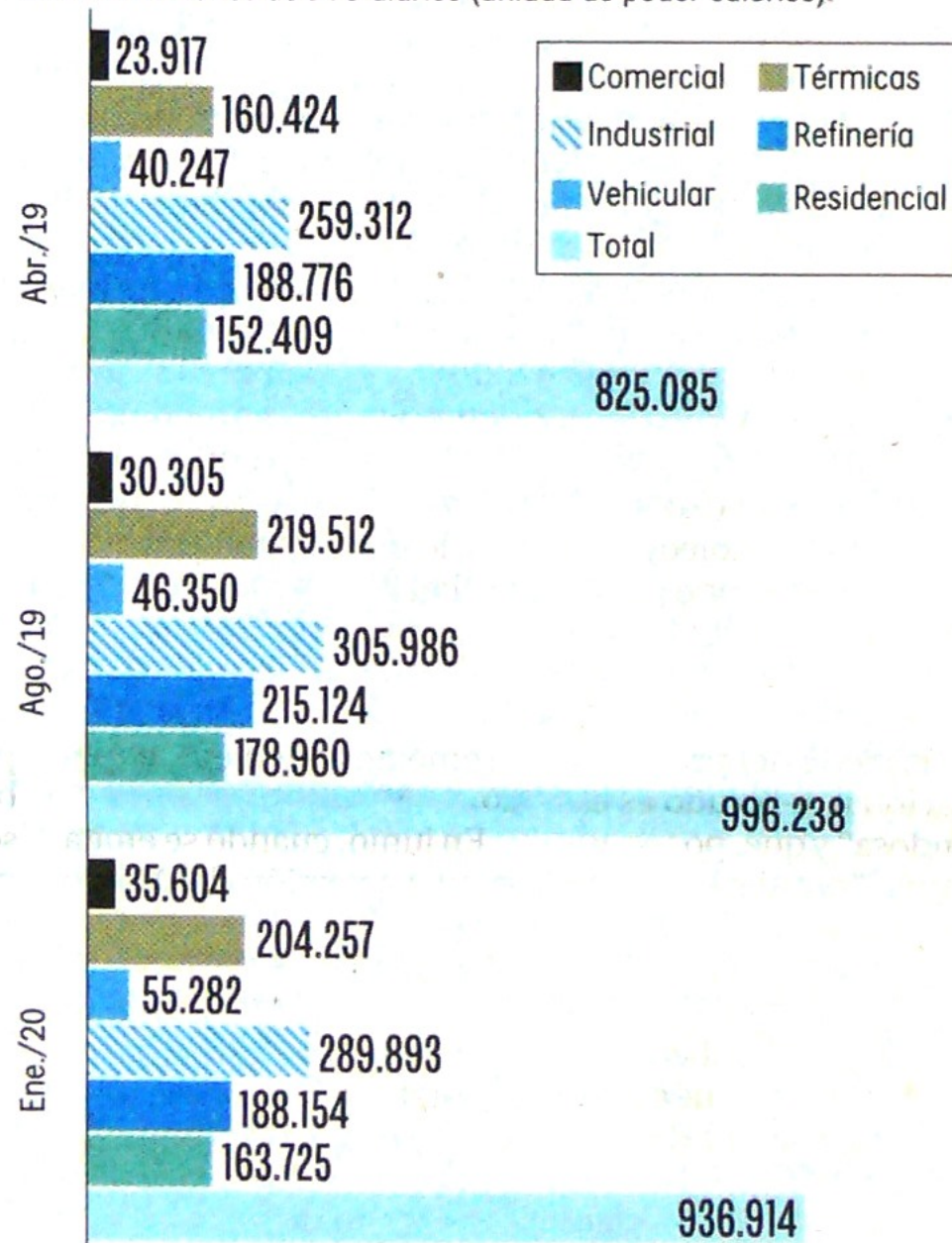
En el reporte, el organismo de control fiscal dio una voz de alerta y preocupación por el retraso de los proyectos que respaldarán la demanda de gas natural, como la regasificadora del Pacífico, ante el descenso sostenido de las reservas que se viene dando desde año 2012 “y los pobres resultados del proceso de exploración y explotación”.

Pero, además, hizo un duro cuestionamiento a las debilidades en el control que el Ministerio de Minas y Energía hace sobre entidades como la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme) y la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), toda vez que se maneja información que no se procesa de forma oportuna y no se comparte para el logro de un objetivo puntual.

La Contraloría citó como ejemplo los métodos diferentes que utilizan el ministerio y la ANH para calcular las reservas de gas natural, así como declaraciones a medios que dio en su momento el saliente presidente de la ANH, Luis Miguel Morelli, cuyo alcance no era de conocimiento de la cartera ministerial.

## CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR

Cifras en millones de BTU diarios (unidad de poder calórico).



Fuente: Gestor de Gas Natural operado por la Bolsa Mercantil de Colombia.

Según el análisis, dichas debilidades de control y coordinación ocasionan retrasos en la entrada en operación de los proyectos, como la planta regasificadora del Pacífico, situación que, unida a un escenario de pérdida de autosuficiencia, generaría un déficit en el balance oferta-demanda.

Esto se vería en el precio del recibo de gas y en las tarifas de energía eléctrica, “afectando a los usuarios más vulnerables”.

Además, las críticas a la Upme no provienen solo de la Contraloría, sino de agentes del sector. Por ejemplo,

Jorge Linero, presidente de Gas de Canacol Energy, aseguró que el último plan técnico de abastecimiento emitido por la Upme denota pobreza técnica y tiene errores garrafales.

Por ejemplo, según el directivo, en el documento quedó escrito que el costo de un desabastecimiento sería de 30 dólares por millón

de BTU (unidad británica de poder calórico), es decir, tres veces lo que cuesta un barril de crudo.

“Es como si no se pudiera usar TransMilenio por alguna razón y se dijera que el costo es como irse en helicóptero, es algo impagable”, asegura Linero, quien llama la atención porque el gas tiene sustitutos, como la energía eléctrica, el gas propano e, incluso, el carbón.

### ¿Y el abastecimiento?

En medio del ‘riferrafe’, la Contraloría señala que en 2022 la oferta de gas no alcanzará para cubrir la demanda, señalando que desde 2012 las reservas presentan una declinación progresiva y sostenida, mientras que la oferta tuvo un máximo de 1.249 millones de pies cúbicos día en 2013 y para 2018 bajó a 912 millones de pies cúbicos diarios, un 27 por ciento menos.

Y agrega que, según la declaración de producción de los productores, entre 2019 y 2032 la oferta no crece, ya que en 2019 se usarán 1.000 millones de pies cúbicos, los mismos que en 2032, con unos períodos de crecimiento negativo.

Por ello, en 2021 la producción declarada no estará, según la Contraloría, en condiciones de asumir la demanda con el crecimiento 0, situación que se acentuará a partir de abril de 2022, cuando la producción iniciará un ciclo deficitario. Y señala que en el Plan de Desarrollo

2018-2022 no se vislumbra un aumento de reservas, ya que el saldo es de 3,8 terapiés cúbicos para el período (nivel actual), mientras que advierte que los resultados de proyectos en el mar y en tierra firme están en evaluación, lo que no asegura la autosuficiencia.

Al respecto, Orlando Cabrales Segovia, presidente de la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgás), indicó que si bien las reservas en algunos campos vienen en descenso, el país ha reactivado el sector.

Esto, según el directivo, ha permitido, por ejemplo, que el 20 por ciento de la producción provenga hoy de descubrimientos hechos en los últimos años costa dentro en el Caribe.

“Es importante, además de contar las declaraciones de producción, sumar las reservas probadas y probables que, al parecer, no tiene en cuenta la Contraloría”, agregó el dirigente gremial.

Por ejemplo, dijo que en el estudio de la Contraloría no se incorporan tampoco los 100 millones de pies cúbicos diarios de Canacol a partir de diciembre de 2022, ni del campo Orca (Ecopetrol y Petrobrás), en el off shore en La Guajira, de 80 millones de pies cúbicos a partir de enero de 2024.

En un documento público, Canacol asegura que tampoco se tuvieron en cuenta la planta de regasificación de Cartagena ni los nuevos campos, como Breva y Nelson Porquero, entre otros, todo lo cual suma 450 giga-BTU día (alrededor del 40 por ciento del total de la demanda esperada para 2021).

“Colombia no va a perder la autosuficiencia de gas en el 2021”, remarcó Canacol.

## BREVES NOTICIAS DE ECONOMÍA

REDUCCIÓN DE