

Colombia se juega el gas a una sola carta: Spec opera al límite

En marzo de 2027 se encienden las alarmas. El país necesita nuevas fuentes para evitar un déficit de gas. Hay expectativas con Regasificadora del Pacífico y con Puerto Bahía.

Paula Galeano Balaguera

COLOMBIA se está jugando una parte creciente de su abastecimiento de gas natural a una sola carta. La terminal de regasificación de la Sociedad Portuaria El Cayao (SPEC), en Cartagena, concentra el 100% de las importaciones del combustible, que ya representan el 41% del consumo nacional.

Con la producción local en descenso y las necesidades de las plantas térmicas en aumento, el país se acerca a un periodo en el que la entrada de nuevas instalaciones será determinante para cubrir la demanda.

La presión tiene una fecha que preocupa a los expertos: marzo de 2027. Si no entran nuevas plantas de regasificación, Colombia podría enfrentar un déficit de 124 millones de pies cúbicos diarios de gas, según las estimaciones presentadas por Sergio Cabrales, experto en el sector energético. La brecha se reduciría con la entrada de nuevos proyectos, pero el resultado dependerá de que las instalaciones estén listas y puedan incorporar el combustible al sistema.

Mientras tanto, SPEC se prepara para aumentar su capacidad de importación la próxima semana. La ampliación prevista sumaría 58 millones de pies cúbicos diarios, con lo que la capacidad de la terminal pasaría de 475 a 533 millones de pies cúbicos diarios, según conoció Portafolio. Pero ese incremento debe leerse en un contexto en el que las

importaciones ya tienen un peso significativo en el abastecimiento nacional.

El problema no es únicamente cuánto gas puede comprar Colombia en el exterior, sino también por dónde puede ingresarlo. Actualmente, todo el gas natural licuado importado llega a través de SPEC, de manera que cualquier indisponibilidad de sus equipos puede afectar el suministro.

Cabrales advirtió sobre ese riesgo al presentar las cifras más recientes de abastecimiento. “Si SPEC falla en una unidad, como pasó a finales del mes pasado, la situación se vuelve muy crítica. La confiabilidad también requiere tener niveles de holgura”, señaló.

La dependencia de la terminal responde, en buena medida, a la caída de la producción nacional. Según el experto, el suministro local se ha reducido cerca de 30% en los últimos tres años. Entre los factores que explican esa tendencia está el declive de campos tradicionales como Cusiana y Cupiagua, que llevan décadas en producción.

Cabrales indicó que la producción del Grupo Ecopetrol cayó 37%. A esto se suma el comportamiento de Canacol Energy, que llegó a representar alrededor del 20% de la oferta nacional y que, de acuerdo con sus cifras, pasó de producir cerca de 200 a 45 millones de pies cúbicos diarios.



A la preocupación por el suministro se suma el precio del combustible, pues el gas importado por SPEC subió 79% este año”.

El experto agregó que la compañía no estaría alcanzando el volumen requerido para atender sus contratos de suministro en firme, que estimó en 79,6 millones de pies cúbicos diarios. También mencionó el caso de Cerro Matoso, que estaría recibiendo aproximadamente la mitad del gas que demanda.

La tendencia coincide con los datos sectoriales de Promigas. Su informe InfoGas 2026 reportó una caída de 31% en la producción fiscalizada de gas entre 2021 y 2025, mientras las reservas probadas descendieron de 3.164 a 1.717 giga pies cúbicos durante ese periodo.

El panorama se complica por las necesidades de las

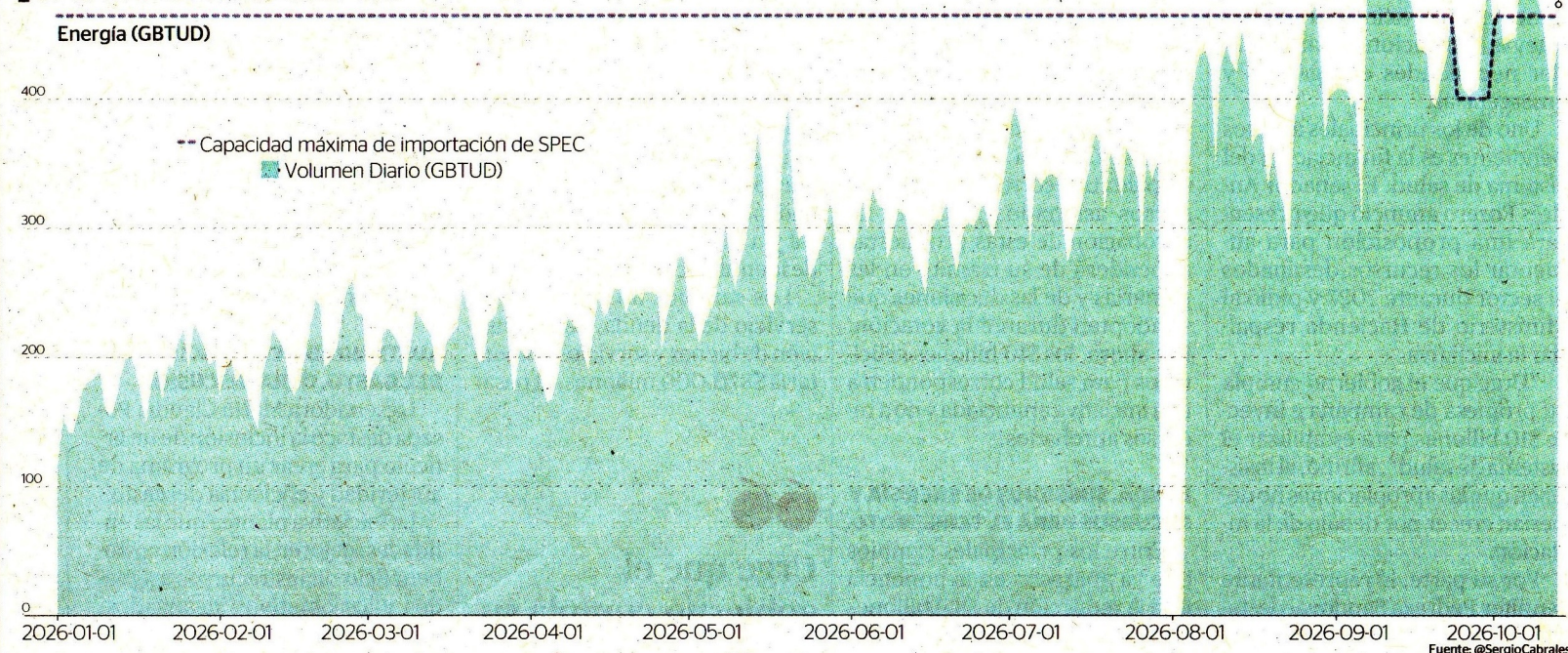
plantas térmicas, que utilizan gas, carbón y combustibles líquidos para generar electricidad cuando el sistema lo requiere. Si sube la generación térmica, también crece la cantidad de combustible para respaldar el suministro eléctrico.

En sus cálculos, Cabrales estimó que las plantas térmicas a gas necesitarían entre 519 y 538 millones de pies cúbicos diarios para cumplir con sus obligaciones de energía en firme.

Al comparar esa demanda con la disponibilidad proyectada de gas nacional e importado, el experto identificó un déficit potencial de 124 millones de pies cúbicos diarios en marzo de 2027, en caso de que no entre nueva infraestructura de regasificación. La brecha superaría el 10% de la demanda contemplada en ese escenario.

El faltante no afectaría exclusivamente a las generadoras eléctricas. Cabrales señaló que entre 15% y 20% del consumo de gas de los usuarios industriales no regulados ya habría sido objeto de recortes. Según su exposición, el suministro para ese segmento pasó de alrededor de 180 a 150 millones de pies cúbicos diarios. ☐

VOLUMENES DIARIOS DE GAS IMPORTADO: SPEC



Las esperanzas que aportan los nuevos proyectos gasíferos

Los nuevos proyectos podrían reducir la presión. En un escenario que contempla la operación de la Regasificadora del Pacífico en noviembre y de Puerto Bahía en febrero, el déficit bajaría a 37 millones de pies cúbicos diarios. La

Regasificadora del Pacífico contempla una unidad flotante de almacenamiento en Buenaventura y una planta de regasificación en Buga, con una capacidad inicial anunciada de 60 millones de pies cúbicos diarios. La llegada del buque

Tura a Buenaventura es un avance para el proyecto, aunque su operación comercial depende de completar los componentes de infraestructura necesarios. Puerto Bahía también está llamado a ampliar las opciones para importar gas. La fecha de

entrada de esta instalación será relevante para determinar cuánto del déficit proyectado puede cubrirse con nueva oferta. A la preocupación se suma el precio del combustible pues el gas importado por SPEC subió 79% este año.