



Precio del gas importado por Colombia vía Spec subió 79% y ya representa el 41% del consumo nacional

La caída de la producción local y el encarecimiento del combustible presionan a las térmicas.

Elija a PORTAFOLIO como su fuente diaria y reciba primero nuestras noticias



Sergio Cabrales, experto del sector energético Foto: MEM



Paula Galeano Balaguera ✉

PERIODISTA PORTAFOLIO

14.10.2026 17:52 | Actualizado: 14.10.2026 17:52



La dependencia de Colombia del gas importado está aumentando al mismo tiempo que se encarece el combustible que llega al país. El precio del gas adquirido a través de la planta de regasificación de la Sociedad Portuaria El Cayao (Spec) subió 79% a US\$24,97 por millón de BTU.

En paralelo, **las importaciones ya representan el 41% del gas** que consume el país, en un escenario de **menor producción nacional** y **mayores necesidades para la generación eléctrica**.



LEA TAMBIÉN

La Creg alista dos subastas eléctricas para 2027: una de reconfiguración y otra de expansión

Paula Galeano Balaguera

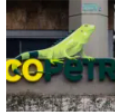
Las cifras **fueron presentadas por Sergio Cabrales**, experto en el sector energético en el marco del congreso del Mercado de Energía Mayorista (MEM), quien **advirtió sobre la relación entre el abastecimiento de gas, la capacidad de las centrales térmicas** para producir electricidad y las condiciones financieras bajo las cuales operan.

El problema no se limita a conseguir el combustible. También **involucra su costo**, los recursos disponibles para comprarlo y los **incentivos económicos para que las plantas generen** cuando el sistema eléctrico las necesita.

La caída de la producción nacional aumenta la dependencia

En los últimos tres años, **la producción nacional de gas cayó 30%**, de acuerdo con los datos expuestos por Cabrales. Uno de los principales retrocesos **corresponde a Ecopetrol** y su grupo empresarial, cuya **producción disminuyó 37%**, en medio de la declinación de campos como **Cusiana, Cupiagua, Caño Sur y Ballena**.

A este comportamiento se suma la situación de **Canacol Energy**, que **pasó de aportar cerca de 200 (GBTUD)**, equivalentes aproximadamente al **20% de la oferta** o demanda nacional mencionada por el experto, a **producir 45 GBTUD**.



LEA TAMBIÉN

¿Petróleo sobre US\$100 salvará las cuentas de **Ecopetrol**? Los riesgos que persisten para la petrolera

Paula Galeano Balaguera

La reducción, cercana al 70%, ha limitado su capacidad para atender compromisos comerciales. Según Cabrales, la compañía **tiene contratos en firme por 79,6 GBTUD**, un volumen superior a su producción actual. El efecto de las restricciones también alcanza a consumidores industriales: el experto mencionó el caso de **Cerro Matoso**, que **estaría recibiendo apenas la mitad del gas** que requiere.

Mientras disminuye la oferta local, **Spec se ha convertido en la principal puerta** de entrada del **gas importado**. Esto **concentra parte de la seguridad del suministro** en una sola instalación.

"El 41% del gas que se consume en Colombia es gas importado. Y, además, solamente lo estamos importando por Spec. Si falla una unidad, como ocurrió a finales del mes pasado, la situación se vuelve muy crítica. Esa confiabilidad también debe tener niveles de holgura", señaló Cabrales.

El déficit previsto para marzo y la entrada de dos regasificadoras

La disponibilidad de gas **también condiciona la generación térmica**, necesaria para respaldar el suministro eléctrico. De acuerdo con las estimaciones del experto, las centrales que operan con este combustible **requieren entre 519 y 538 GBTUD** para **cumplir con sus obligaciones de energía firme**.

Al comparar esa necesidad con la demanda térmica y no térmica, además de la oferta nacional e importada proyectada, Cabrales **calculó un déficit de 124 GBTUD para marzo de 2027 si no entran nuevas plantas de regasificación**. La brecha equivaldría a **más del 10% del gas requerido** en ese escenario.



Pozos de gas natural FOTO:AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

La presión aumenta durante el periodo de mayor intensidad del **fenómeno de El Niño**, cuando **crece la necesidad de generación térmica** y, con ella, el consumo de combustible para atender la demanda eléctrica

combustible para atender la demanda eléctrica.

Las restricciones **ya tienen efectos sobre los usuarios industriales** no regulados. Según las cifras presentadas, **entre 15% y 20% del gas** que utilizaban estos consumidores **fue recortado**. El suministro **pasó de alrededor de 180 a 150 GBTUD**.

El panorama cambiaría parcialmente si **se cumplen las fechas previstas** para dos nuevas instalaciones. Cabrales planteó un escenario en el que **la regasificadora de Aguadulce, en Buenaventura, entra en operación en noviembre y Puerto Bahía lo hace en febrero de 2027**. Con ambas disponibles, **el déficit se reduciría a 37 GBTUD**.

La entrada de estas facilidades **permitiría sumar capacidad para importar gas** y cubrir parte de la brecha proyectada. Sin embargo, el cálculo depende de que **los proyectos comiencen a operar** en los plazos contemplados y de la disponibilidad efectiva del combustible en el mercado internacional. **El precio del combustible presiona a las térmicas**

El encarecimiento del gas importado añade otro componente al problema. El **precio de US\$24,97 por millón de BTU** corresponde al **periodo de septiembre a noviembre**, según la explicación de Cabrales.



LEA TAMBIÉN

El Niño amenaza con encarecer la energía en Colombia: las medidas que pueden aliviar el bolsillo de los hogares
Paula Galeano Balaguera

Cada dato de la serie presentada cubre tres meses.

El experto atribuyó estos valores a la forma en que **Colombia compra el combustible**. Al no contar con contratos de largo plazo suficientes para cubrir una demanda intermitente, **los compradores deben acudir al mercado spot** y adquirir cargamentos disponibles. En ese mercado, los precios pueden seguir referencias internacionales como el **TTF europeo**, que, según las cifras expuestas, **se ubicaba entre US\$27 y US\$28** por millón de BTU.

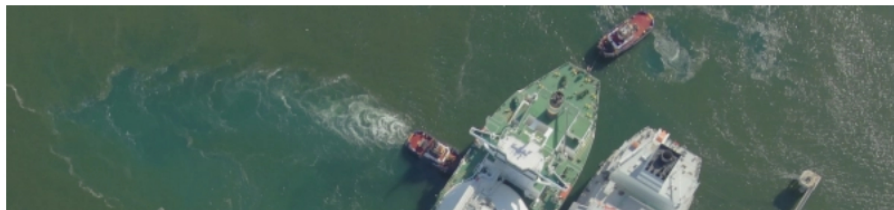
Como referencia, Cabrales explicó que un esquema, al que se sumaran los costos de licuefacción, transporte marítimo y regasificación, **podría representar un precio de US\$9 a US\$10** por millón de BTU.

La diferencia **repercute directamente en las centrales térmicas** que utilizan gas importado. Si **el costo del combustible supera los ingresos** que reciben por generar electricidad, **algunas plantas podrían tener menos incentivos para operar**.

"Puede llegar un momento en el que las térmicas no tengan incentivos para generar. Incluso pueden preferir pagar la desviación antes que generar a pérdidas", advirtió.

A esta presión se suma **la deuda con los generadores**, que Cabrales **estimó en cerca de \$2,6 billones**. Los saldos pendientes **restringen la liquidez de las compañías** y pueden dificultar la compra de gas a precios internacionales elevados.

El experto también señaló que **el carbón podría aportar respaldo al sistema**. Colombia **tiene reservas con una vida estimada de 110 años**, según los datos citados, y **un precio de referencia de US\$4,5** por millón de BTU, frente a los US\$24,97 del gas importado. Para operar toda la oferta de energía firme con carbón, calculó que **se necesitarían 14.684 toneladas diarias**, cerca del 10% de la producción nacional.





Terminal SPEC LNG. FOTO:SUMINISTRADA

En cuanto a los combustibles líquidos, estimó que **encender todas las térmicas que utilizan diésel** y fuel oil **requeriría unos 34.000 barriles diarios**. La **reactivación de las importaciones por Puerto Bahía**, que **permitiría movilizar alrededor de 20.000 barriles al día**, aliviaría parte de las restricciones logísticas para abastecer estas plantas.

PAULA GALEANO BALAGUERA

Periodista de Portafolio



TEMAS RELACIONADOS

[Energía](#) | [Gas](#) | [Racionamiento](#) | [Apagón](#)

PONTE AL DÍA



Precio del gas importado por Colombia vía Spec subió 79% y ya representa el 41% del consumo nacional

Paula Galeano Balaguera



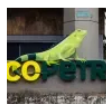
La Creg alista dos subastas eléctricas para 2027: una de reconfiguración y otra de expansión

Paula Galeano Balaguera



Colombia podría enfrentar un déficit de gas desde febrero de 2027: Gobierno busca nuevas fuentes de suministro

Paula Galeano Balaguera



¿Petróleo sobre US\$100 salvará las cuentas de Ecopetrol? Los riesgos que persisten para la petrolera

Paula Galeano Balaguera



Hitachi Energy firma acuerdos por 350 millones de euros para ampliar la red eléctrica de Francia

Paula Galeano Balaguera

NUESTROS PORTALES



Registro a la casa de la congresista Ilhan Omar: un juez limitó el acceso del Departamento de Justicia de Estados Unidos a sus documentos

EL TIEMPO



EN VIVO James Rodríguez lidera a Nacional ante Medellín en Copa
FUTBOL RED



¿Carril exclusivo para motos o pico y placa?
CITY TV

TEMAS DEL DÍA AGENCIA NACIONAL TIERRAS | MOVISTAR EN COLOMBIA | DÉFICIT FISCAL | PRECIO DEL DÓLAR | RANKING MERCADO | VERÓNICA ALCO >



Portafolio

La Creg alista dos subastas eléctricas para 2027: una de reconfiguración y otra de expansión

El regulador prepara incentivos para acelerar nuevos proyectos y medidas para responder ante desabastecimiento.

FINANCIA PORTAFOLIO ECONOMÍA POLÍTICA Y SOCIEDAD DEPORTES