



Portafolio

INICIAR SESIÓN

Indicadores en línea



TRM \$ 3.174,67

ICOLCAP \$ 25.050,00 ▼ -2,15% -\$ 550,5

Dólar \$ 3.162,19 ▼ -0,17% -\$ 5,31

Euro \$ 3.564,64 ▼ -0,54% -\$ 19,19

Bolí

ECONOMÍA · NEGOCIOS · INDICADORES ECONÓMICOS · DÓLAR · EDITORIAL

Gas importado a US\$30 y el déficit hasta 2030: el reto que enfrentará Colombia tras decisión de Ecopetrol

La entrada de nuevos volúmenes por SPEC **podría cubrir parte de la demanda térmica.**

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



Pozos de gas natural Foto: Agencia Nacional de Hidrocarburos



Paula Galeano Balaguera ✉

Periodista Portafolio

19.10.2026 13:49 | Actualizado: 19.10.2026 13:49



Compartir



Reportar

La decisión de Ecopetrol de **declarar desiertos sus procesos para contratar gas natural licuado (GNL)** por cinco años **reabre la discusión sobre cómo garantizar el abastecimiento** de Colombia durante el próximo fenómeno de El Niño, en un mercado donde los precios internacionales **pueden alcanzar los US\$30 por millón** de unidades térmicas británicas (BTU).

Ponte al día



Gas importado a US\$30 y el déficit hasta 2030: el reto que enfrentará Colombia tras decisión de Ecopetrol

PAULA GALEANO BALAGUERA



Jorge Armando Pineda, el exgerente de TermoemCali que llega a



LEA TAMBIÉN

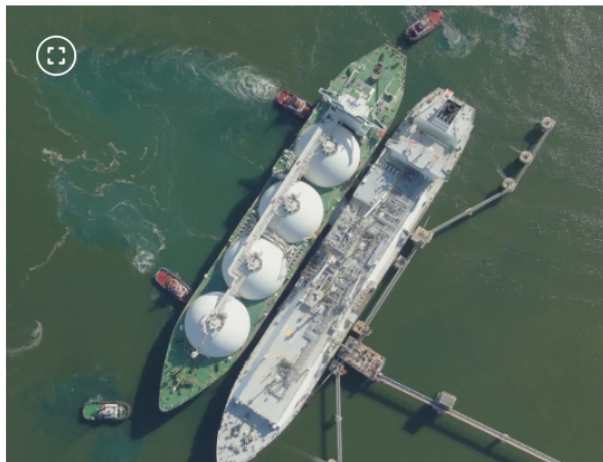
Jorge Armando Pineda, el exgerente de TermoemCali que llega a la presidencia de Urrá

Paula Galeano Balaguera

La petrolera argumentó que **las ofertas recibidas no cumplían las condiciones comerciales** necesarias para garantizar la rentabilidad de las operaciones y evitar sobrecostos para los usuarios. Sin embargo, **el país necesita asegurar el combustible** para las plantas térmicas y la industria, mientras avanza en proyectos que permitan **aumentar la producción nacional**.

El fenómeno de El Niño, declarado por el Instituto de Hidrología, Meteorología y Estudios Ambientales (Ideam) el 8 de octubre, **podría reducir la generación hidroeléctrica y aumentar el consumo de gas** para producir electricidad. En ese escenario, la disponibilidad de combustible importado y la capacidad de las térmicas para utilizarlo **serán determinantes**.

Para Julio César Vera, experto del sector energético, **Colombia podría contar con suficiente gas** para atender las necesidades de generación si **ingresan 58 millones de pies cúbicos diarios adicionales** por la planta de regasificación de la Sociedad Portuaria El Cayao (SPEC), en Cartagena, antes de finalizar 2026, y se destinan principalmente a las centrales térmicas.



Terminal SPEC LNG. FOTO:SUMINISTRADA

No obstante, advierte que **el escenario depende de la entrada efectiva** de esos volúmenes y del comportamiento de la demanda. Además, disponer de combustible **no garantiza que las plantas tengan los recursos** para comprarlo y operar continuamente.

El gas para enfrentar El Niño

Vera señala que, incluso con los nuevos volúmenes de importación, **podrían presentarse limitaciones si aumenta la demanda** o no se materializan otras fuentes de



la presidencia de Urrá

PAULA GALEANO BALAGUERA



Colombia podría recibir hasta \$695 billones del petróleo y gas a 2050: la apuesta de Campetrol

PAULA GALEANO BALAGUERA



Penalizaciones al consumo de energía elevarían hasta 10% los costos de producir carbón en Colombia: Fenalcarbón

PAULA GALEANO BALAGUERA



Ecopetrol frenó procesos para importar gas a Colombia: estos fueron los motivos de la decisión

BRAYAN FRANZUA SILVA HERNANDEZ

Nuestros Portales



Hombre defiende su tienda de videojuegos durante las protestas en Francia y se vuelve viral: lo apodan 'Goku'

EL TIEMPO



Código promocional Wplay octubre 2026: \$200.000 sin primer depósito

FUTBOL RED



Cápsula informativa: explosivos ocultos bajo una alcantarilla en la vía Panamericana

CITY TV

suministro durante los momentos más críticos del fenómeno climático, especialmente entre febrero y abril de 2027.

El costo es otro factor. Según el experto, **el gas importado se cotiza actualmente cerca de los US\$25** por millón de BTU y **podría alcanzar entre US\$25 y US\$30**, en medio de las tensiones internacionales por el conflicto en Oriente Medio y la guerra entre Rusia y Ucrania.

Estos precios **encarecen el combustible requerido por las térmicas y pueden aumentar los costos de generación eléctrica**. A ello se suma la necesidad de que las empresas **cuenten con recursos para comprar gas** y otros combustibles, como carbón y líquidos, y reciban una remuneración que haga viable su operación.



LEA TAMBIÉN

Ecopetrol frenó procesos para importar gas a Colombia: estos fueron los motivos de la decisión

Brayan Franzua Silva Hernandez

“Hoy no se trata solamente de que los energéticos estén disponibles, sino de que las plantas puedan utilizarlos y comprarlos eficientemente, de manera que generen la energía firme que se espera de ellas”, explica Vera.

Las consecuencias serían diferentes según el tipo de consumidor. Para el segmento residencial, cuya demanda ronda los 250 millones de pies cúbicos diarios, el experto **no anticipa problemas de abastecimiento** durante los momentos más críticos de El Niño, debido a que **se trata de una demanda esencial y prioritaria**.

La industria, en cambio, **podría enfrentar mayores dificultades**. Si no entran en operación los dos proyectos de regasificación contemplados para ampliar la oferta importada, Vera estima que el faltante que afectaría a la demanda total de gas, especialmente a la industrial, **podría ubicarse entre 30 y 100 millones** de pies cúbicos diarios en 2027.

Ante ese panorama, algunas empresas **tendrían que evaluar alternativas como el gas licuado** de petróleo (GLP), los combustibles líquidos para quemadores industriales e incluso el carbón, dependiendo de sus procesos productivos y de la disponibilidad de cada energético.



Por qué Ecopetrol frenó los contratos

La compañía explicó que **evaluó ofertas de suministro de GNL** con compromisos a cinco años, pero concluyó que **las condiciones recibidas no eran compatibles** con sus objetivos de rentabilidad, competitividad y manejo del riesgo.

El problema radicaba en la diferencia entre los precios solicitados por los proveedores internacionales y los valores que los compradores colombianos estaban dispuestos a comprometer. Si Ecopetrol **asumía obligaciones de compra en el exterior** sin contar con ventas suficientes para recuperar los costos, **quedaría expuesta a pérdidas comerciales**.

Vera considera que **ese riesgo era previsible**. Con precios de entre US\$25 y US\$30 por millón de BTU, señala, los compradores industriales **podrían no estar dispuestos a garantizar consumos** sostenidos durante cinco años, especialmente si cuentan con otras alternativas energéticas más económicas.

“Las ofertas de gas importado pueden alcanzar precios a los que el mercado, en especial el industrial, no estaría dispuesto a garantizar una demanda sostenible en contratos de mediano plazo. Esto genera riesgos de rentabilidad y de garantía de compra para el importador, en este caso Ecopetrol”, afirma.

Trasladar esos costos a los usuarios también plantea dificultades. Si los comercializadores incorporan el combustible importado y trasladan su precio a los consumidores, **las facturas podrían aumentar**. Por ello, Vera considera que **debe evaluarse la posibilidad de priorizar el gas nacional** disponible para la demanda residencial y comercial regulada.

La decisión no significa que Ecopetrol **haya cerrado la puerta a nuevas importaciones**. La empresa aseguró que **seguirá buscando alternativas que respondan a las necesidades** del mercado con volúmenes, plazos y fórmulas de precio compatibles con las condiciones comerciales.



LEA TAMBIÉN

María Corina Machado propone reactivar el gasoducto con Colombia y coordinar ejércitos contra grupos ilegales

Paula Galeano Balaguera

Sin embargo, Vera considera que, mientras no cambien significativamente las condiciones internacionales, **difícilmente aparecerán ofertas competitivas** para los proyectos evaluados en los próximos tres a cinco meses. También **advierte sobre los costos de mantener infraestructura** de regasificación disponible sin garantizar el combustible necesario para utilizarla.

Sirius y la apuesta por más producción nacional

Ecopetrol plantea **fortalecer la producción nacional, acelerar el desarrollo del campo Sirius** y avanzar en otros

activos estratégicos para atender el déficit de abastecimiento en el mediano plazo.

El riesgo de escasez no es nuevo. En su balance de gas natural de 2017-2026, la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME) ya **proyectaba un posible desbalance entre oferta y demanda** desde 2024.

Las cifras de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) muestran que las reservas probadas de gas **pasaron de 2.817 gigapies cúbicos** al cierre de 2022 a 1.717 al finalizar 2025, una caída cercana al 39%. En el mismo periodo, la producción comercializada anual **disminuyó de 392 a 290 gigapies cúbicos**, alrededor de 26%.

La petrolera **atribuye parte de las restricciones a las decisiones del gobierno** anterior de **no suscribir nuevos contratos de exploración** y producción, impedir los proyectos piloto de investigación integral en yacimientos no convencionales y detener la perforación del pozo exploratorio Komodo, destinado a ampliar la frontera costa afuera.

Ahora, la compañía señala que **será necesario desarrollar los descubrimientos**, gestionar permisos y coordinar la infraestructura requerida para **llevar nueva producción al mercado**.



Regasificadora Spec. FOTO:ARCHIVO PARTICULAR

Vera **menciona oportunidades en el piedemonte llanero**, el valle inferior del Magdalena y la cuenca Sinú-San Jacinto, además de los yacimientos no convencionales. Un experto consultado para este artículo, que pidió no ser citado, señaló que **la cuenca Cesar-Ranchería tendría un potencial** de entre 400 y 500 millones de pies cúbicos diarios. Ese volumen corresponde a una estimación de recursos potenciales, no a producción disponible actualmente.

Vera calcula que **podrían incorporarse entre 60 y 80 millones** de pies cúbicos diarios adicionales de producción nacional, aunque su disponibilidad deberá confirmarse. Aun así, considera que **Colombia necesitará gas importado hasta 2030** para atender tanto la generación eléctrica como los demás sectores consumidores.

"De aquí a 2030 se necesitará gas importado. Por eso, con SPEC o con otros proyectos, habrá que revisar alternativas de largo plazo que permitan precios más competitivos y mayor garantía y confiabilidad en el suministro, al tiempo

mayor garantía y confiabilidad en el suministro, al tiempo que se incentiva el desarrollo de la oferta nacional”, afirma.

PAULA GALEANO BALAGUERA

Periodista de Portafolio



Te puede gustar

Promoted Links by Taboola

La IA que hace dinero: ¿por qué está causando tanto ruido en la web?

PAI

Solicita ahora

Bancolombia explotó en 2026: entra y mira cómo participar

AAEFB

Solicita ahora

Chía: La IA que está transformando el mundo de las inversiones.

COISD

1 Truco Simple para Ahorrar en Tu Cuenta de Luz (Pruébalo Esta Noche)

Diario Hogar & Ahorro

Cambio de colección de bolsos Vélez - Gran liquidación de stock

Bolsos Vélez

Más información



Gobierno rechaza expresiones de 'Matador' contra la primera dama, Ana...

PORTAFOLIO



Aprende cómo ahorrar energía (pruébalo esta noche)

Diario Hogar ...

Más información



82% De Descuento: Conoce El Bolso Que Está Llamando La Atención

Bolsos Vélez



Campana de la primera dama, Ana Lucía Pineda, reporta más de 48.000 beneficiados tr...

PORTAFOLIO



El boom de la IA en Colombia: cómo invertir en 2026

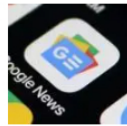
Capital Markets

Registro

Temas relacionados

Energía | Spec | Gas | Ecopetrol

Sugerencias



PORTAFOLIO GOOGLE NEWS

Síguenos en GOOGLE NEWS. Mantente siempre actualizado con las últimas noticias coberturas historias y análisis directamente en Google News.

QUIERO RECIBIRLO



PORTAFOLIO WHATSAPP

Únete al canal de El Tiempo en WhatsApp para estar al día con las noticias más relevantes al momento.