

Inicio › Noticias económicas importantes › Ecopetrol evalúa cómo importar gas: hay que sumar cuatro costos adicionales a...

[Noticias Económicas Importantes](#) [Noticias De Minería Y Energía](#) [Noticias Empresariales](#)

- Publicidad -

Ecopetrol evalúa cómo importar gas: hay que sumar cuatro costos adicionales a la factura

El vicepresidente de bajas emisiones de Ecopetrol, David Riaño dijo que Colombia tendrá una necesidad de importar 120 gigaBTU de gas a partir del próximo año.

Por **Rodrigo Torres** · 2024-08-15



David Riaño, vicepresidente de bajas emisiones de Ecopetrol. Foto: tomada de LinkedIn de David Riaño

- Publicidad -

- Publicidad -

- Publicidad -

- Publicidad -

El vicepresidente de bajas emisiones de Ecopetrol, David Riaño, habló con Valora Analitik sobre las opciones que tiene Colombia para iniciar la importación de gas con el fin de evitar un racionamiento a partir del año 2025.



El funcionario detalló que **Colombia tendrá una necesidad de importar 120 gigaBTU de gas a partir del próximo año** y que se elevará hasta 300 gigaBTU desde el año 2026.

De acuerdo con el experto y con base en lo dicho por el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa, **las importaciones que se han mencionado podrían iniciarse desde Estados Unidos** en donde se está produciendo gas usando la técnica de yacimientos no convencionales (fracking) la cual está suspendida en Colombia por decisión del Gobierno del presidente Gustavo Petro.

- Publicidad -

Aquel gas producido con la técnica de fracking en las cuencas estadounidenses tendrá que ser importado desde Colombia. **¿A dónde llegaría?**

Riaño le dijo a Valora Analitik que una de las opciones que evalúa Ecopetrol es usar la infraestructura de la regasificadora del Caribe (llamada Spec) **que forma parte del portafolio de negocios de Promigas (Corficolombiana).**

- Publicidad -

La duda que tienen varios expertos es que Spec ha sido tradicionalmente usada para la importación de gas de parte de empresas privadas y, principalmente, para abastecer las plantas térmicas que se deben encender a plena capacidad cuando se presentan fenómenos de El Niño que en meses recientes **ocasionó sequías y le puso presión a la generación de energía con agua.**

Spec, según dijo Riaño de Ecopetrol, tiene una capacidad de regasificar y almacenar 450 millones de pies cúbicos de gas con lo cual estaría en capacidad de atender las importaciones que se inicien en los próximos meses.

La otra duda que hay en el mercado es que esa capacidad de Spec pueda estar ya comprometida **y no sea suficiente para atender la nueva demanda en Colombia.** Sin embargo, el vicepresidente de Ecopetrol insistió en que esa regasificadora tiene la capacidad para respaldar a Colombia.

- Publicidad -

Recomendado: La paradójica opción de Ecopetrol para importar gas: lo traería del fracking de EE. UU.



Ecopetrol. Foto: Rodrigo Torres, Valora Analitik.

- Publicidad -

Gas más costoso para los colombianos y más regulación

Desde hace varias décadas, el gas es el servicio público más económico que pagan los colombianos porque **por tratarse de producción local hay que pagar menos costos.**

Caso contrario sucede con el gas importado. De acuerdo con Riaño, el gas importado tendrá cuatro componentes adicionales que, al final del día, tendrán que entrar en la factura que pagan todos los consumidores en el país:

1. La molécula de gas
2. La regasificación con sus indexadores internacionales
3. La licuefacción
4. El transporte

- Publicidad -

Obviamente, dijo, todos esos costos se evitan cuando se usa una fuente de gas nacional.

Por otro lado, el funcionario de Ecopetrol advirtió que, a pesar de los planes de Ecopetrol, se hace indispensable que el Gobierno del presidente Gustavo Petro **expida un decreto para mejorar la regulación en cuanto a la asignación eficiente a todo el mercado.**

- Publicidad -

Infraestructura nueva

Finalmente, Riaño le dijo a Valora Analitik que las otras opciones de Ecopetrol para la importación de gas es tener localizaciones nuevas en el Pacífico y en el Atlántico.

Pero, eso sí, advirtió que hacer **eso dependerá de tener la disponibilidad para construir esa nueva infraestructura que puede tomar varios meses.**

- Publicidad -

En el caso del Atlántico, la infraestructura de regasificación tendrá que estar pensada para conectarse al gasoducto Ballena que lleva hoy en día el gas hacia el interior del país.

La entrevista con David Riaño se dio en el marco del evento: Mobilizing Investments for Clean Energy: Colombia Roundtable, que fue organizado por el World Economic Forum (WEF) en colaboración con el Ministerio de Minas y Energía, el Ministerio de Hacienda, Ecopetrol y la multinacional Marsh.



Convierta a ValoraAnalitik en su fuente de noticias

- Publicidad -

ETIQUETAS [ecopetrol](#) [Gas Natural](#)

Artículos relacionados Más del autor



MinHacienda abre la puerta para negociar con bancos y evitar aumento de inversiones forzosas




Sectores que están jalonando economía en Colombia; industria y construcción siguen decaídos



Portafolio de inversiones de Grupo Argos se disparó en el último año y llegó a \$19 billones





VALORA ANALITIK

Cr 43A No. 5A - 113 Of. 802 Edificio One Plaza - Medellín (Antioquia) - Colombia

(+57) 321 330 7515
Email: info@valoraanalitik.com

Comercial y pauta

Wilmar Ladino - Director Comercial
(+57) 300 355 0490
Email: comercial@grupovalora.com.co

Contacto

Cr 43A No. 5A - 113 Of. 802 Edificio One Plaza - Medellín (Antioquia) - Colombia

(+57) 321 330 7515
Email: info@valoraanalitik.com

Comercial y pauta

Wilmar Ladino - Director Comercial
(+57) 300 355 0490
Email: comercial@grupovalora.com.co

Categorías

- Petróleo
- Energía y Minería
- Macroeconomía
- Empresas
- Política
- Infraestructura
- Monedas
- Mercados
- Internacional
- Finanzas personales

Secciones

- Destacado
- En Perspectiva
- Valora sostenible
- Especiales Valora
- Zona Bursátil
- Indicadores
- Gráficos
- Videos
- Podcast
- Video columnas

