

# “Sirius generará autosuficiencia y cubrirá 40% de demanda en 2029”

**ENERGÍA.** LUZ STELLA MURGAS, PRESIDENTE DE NATURGAS, DIJO QUE LA IMPORTACIÓN DE GAS CUBRIRÁ 4% DEL CONSUMO NACIONAL EN 2025, PERO LA CIFRA SE INCREMENTARÍA A 40% HACIA 2028

BOGOTÁ

Ayer inició el Congreso *Naturgas* en el que productores, transportadores, distribuidores y comercializadores de gas natural se reúnen para discutir los principales retos del sector, en

medio de un **INSIDE** contexto de déficit para el suministro de gas. **Luz Stella Murgas**, presidente de *Naturgas*, explicó el panorama y la hoja de ruta en desarrollo de infraestructura para garantizar la seguridad energética a largo plazo.



Alejandro Lugo / LR

Luz Stella Murgas, presidente de *Naturgas*, destacó que se necesita la voluntad del Gobierno Nacional, local y del sector privado para desarrollar proyectos de infraestructura de transporte y producción de gas.

## ¿Cómo se debe reactivar la explotación de gas?

Hemos identificado que hay unos proyectos de exploración y producción, en áreas continentales y en el mar Caribe, y de aquí a 2029 pueden agregar nuevas moléculas de gas. En tierra están concentrados en Córdoba, Sucre y Norte de Santander. En el Mar Caribe hay cuatro proyectos estratégicos, pero el que de manera más temprana podría agregar nueva oferta es *Sirius*, ubicado a la mitad del Mar Caribe a 30 km de la línea costera. Ese proyecto, en 2029, cubriría 40% de la demanda de gas natural del país.

Nuestras esperanzas están centradas en que *Sirius* se convierta en un proyecto de interés nacional estratégico, porque nos va a permitir recuperar la autosuficiencia de gas natural y garantizar la seguridad energética, pero además a precios asequibles porque el gas más barato es el se nacionalmente.

## ¿Qué se requiere para que inicie a operar en 2029?

Para poder desarrollar ese potencial de gas necesitamos construir un gasoducto desde el campo en el mar, que lleve el gas hasta Manaure, en la estación Ballena, donde confluyen los sistemas del transporte para poder traer ese gas también al interior y al suroccidente. Ese gasoducto va a requerir de 116 consultas previas y de licenciamiento ambiental. *Petrobras* que es el operador de ese proyecto, en asociación con *Ecopetrol*, tienen preaprobadas las inversiones en el proceso de comercialización.

## ¿De cuánto es el déficit de la demanda interna?

La realidad es que tenemos una escasez de gas local que no da firmeza suficiente, para poder llevar un servicio público



**Eduardo Verano de la Rosa**  
Gobernador del Atlántico

**“Sirius es el futuro. Debemos tener como prioridad garantizar que tengamos transmisión de energía y tener en cuenta al gas natural en la ruta de transición energética”.**



Escanee para ver la entrevista completa sobre los temas del Congreso *Naturgas* en #insidelR.



Síganos en:  
[www.larepublica.co](http://www.larepublica.co)  
Con todo el cubrimiento del 28° Congreso de *Naturgas*, y la situación del gas.

sin interrupciones a todos los hogares, comercios, estaciones de servicio, vehículos y a los industriales.

Desde hace cinco décadas consumimos gas producido en Colombia, y a partir de diciembre de 2024, debido a la declinación de los campos de producción, y a que no hemos sido capaces de revertir la tendencia de la caída exploratoria, nos vemos obligados a priorizar el suministro y sumar gas importado a las fuentes locales.

Para 2025 esa importación equivale a 4% del total de la demanda no térmica. Para 2026 los faltantes se van a incrementar alrededor de 16%, en 2027 cerca de 30% y en 2028 a 40%.

## Si hay déficit, ¿por qué se habla de reservas para seis años?

Cuando hablamos de reservas y autosuficiencia para seis años son las reservas que teníamos para 2023. Es la relación entre las reservas que tenemos en el subsuelo, que pueden ser producidas, y el ritmo de producción diario. Si seguimos produciendo al mismo ritmo, y no agregamos nuevas reservas a

## EL PERFIL

**Luz Stella Murgas** es abogada, especializada en derecho tributario de la *Universidad del Rosario*. Fue vicepresidente de promoción y asignación de áreas de la *Agencia Nacional de Hidrocarburos*, donde promovió la inversión extranjera en el desarrollo de la exploración y producción de hidrocarburos costa afuera. Trabajó en *Ecopetrol* durante ocho años como asesora tributaria de la cadena de valor del negocio. Ha estado vinculada al sector minero energético por más de 18 años y actualmente preside *Naturgas*, gremio que reúne 29 productoras, transportadoras, distribuidoras y comercializadoras de gas natural en el país.



través de la exploración, la última cuota de esa de la molécula de gas estará disponible hasta por seis años.

Pero es distinto un déficit o una escasez de gas local en firme para cubrir la demanda. Ese número depende de la relación entre lo que producimos, y la demanda de consumo.

Lo que está sucediendo es que lo que estamos produciendo no es suficiente para abastecer la demanda, entonces son dos relaciones distintas.

## ¿Qué tanto tenemos que importar ante la demanda interna?

En estos primeros meses importamos 4% del total de la demanda. Va a haber alrededor de 25 millones de pies cúbicos adicionales que van a ingresar en septiembre, con lo cual vamos a tener alrededor de 6,5% del total de la demanda cubierta este año con gas importado.

El próximo año, 2027 y 2028, las cantidades exactas de gas importado van a depender de qué tan capaces seamos para

producir, tanto Gobierno Nacional, y sector privado. Además de acelerar los proyectos de operación y producción donde ya hay descubrimientos de gas.

## ¿Cuál es la hoja de ruta ante la crisis de producción?

Tenemos que ser capaces de trabajar de manera articulada para anticipar los cronogramas de los proyectos de producción, que han tenido de descubrimientos de gas recientemente, de manera tal que tengamos y podamos reducir las cantidades de gas importado, y que no nos toque agregar a la operación en los próximos años.

## ¿Cuáles son los proyectos estratégicos para el suministro?

El primero es la bidireccionalidad entre un tramo de un gasoducto entre Barranquilla y Manaure, que es la estación donde confluyen todos los sistemas de transporte. Es importante que ese gasoducto pueda transportar desde Barranquilla 66 millones de pies cúbico, pero hay que sacar adelante un proyecto para ampliar la capacidad a 170 millones de pies cúbicos, porque la única planta de regasificación está ubicada en Cartagena.

El segundo proyecto es la reconversión de un oleoducto que hoy transporta crudo desde el interior hasta Coveñas, consiste en trasladar todo el transporte de crudo a un solo tubo, y convertir un oleoducto paralelo en gasoducto para transportar gas en sentido norte - interior, para traer el gas del Mar Caribe y el potencial de reservas del Mar Caribe.

El tercero es otra bidireccionalidad que sería desde Barranquermeja, hasta una estación que queda en los llanos. Esos son los tres priorizados, pero existen 15 establecidos, para atender el abastecimiento de gas.

KAREN PINTO DUITAMA  
@karenpinto27

## JP MORGAN REPLANTEA SUS EXPECTATIVAS PARA COLOMBIA

Inflación al cierre de 2025 sería de **4,5%**  
● Caída de la inflación se aceleraría en el segundo semestre

Recortes en las tasas de interés se retomaría en mayo (prevén reducción de 25 puntos básicos)

Riesgo de recesión en EE.UU. aumentaría a **60%**

Crecimiento del PIB para cierre del cuarto trimestre pasó de **2,5% a 0%**

Fuente: JP Morgan / Gráfico: LR-ER

## JP Morgan reveló que el PIB en el cuarto trimestre tendría una variación de 0%

BOGOTÁ

*JP Morgan* volvió a ajustar sus perspectivas económicas para el cierre de 2025, tomando en cuenta los factores internacionales, como la guerra arancelaria, además de temas internos de Colombia, como lo es el comportamiento de la inflación. La firma señaló que ya hay muestras de reducción en indicadores como la inflación, lo que da márgenes de ajustes en la política monetaria, no obstante, podría haber un estancamiento en el repunte del PIB.

En un informe la entidad aseguró que se disparó la incertidumbre respecto al futuro de la economía mundial, y enfatizan que hay una gran dependencia por las condiciones de Estados Unidos, por lo tanto, habría una incidencia directa en Colombia.

“En aras de la coherencia con las proyecciones revisadas de crecimiento de EE.UU., también revisamos las proyecciones del PIB de Colombia. Por la política fiscal anticíclica debido a las desviaciones fiscales experimentadas en años anteriores, preveemos que el PIB real de cierre de año tenga una variación de 0,0% en el cuarto trimestre, frente a 2,5% anterior. Como se ha dicho, la desviación típica de todas las proyecciones es inusualmente elevada dada la mayor incertidumbre”, detalla el reporte.

*JP Morgan* agregó que si se toma en cuenta el más reciente dato del Índice de Precios al Consumidor, el cual retomó un ritmo de disminución, se proyecta que la inflación cierre 2025 por el orden de 4,5%, lo que incentivaría a que el *Banco de la República* también inicie con el ciclo de reducciones en su tasa de interés, pronosticando que en la próxima reunión de la Junta Directiva los tipos bajen, al menos, 25 puntos básicos.

MATEO MEDINA ARIZA  
@mateoas1

# 5,09%

ES EL ÍNDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR REGISTRADO AL CIERRE DE MARZO, Y QUE CAMBIÓ LAS PERSPECTIVAS DE JP MORGAN.