

La escasez de gas natural en el país iniciará más pronto de lo estimado

ENERGÍA. SI BIEN NATURGAS SEÑALÓ QUE DEBEN DARSE INCENTIVOS PARA SUPERAR LA COYUNTURA, ENTIDADES COMO ECOPTROL ASEGURAN QUE YA SE ESTÁ TRABAJANDO EN LOS PLANES DE CONTINGENCIA



Luz Stella Murgas
Presidente de Naturgas

“Deben priorizarse acciones en políticas públicas y en regulación que incrementen la oferta local de gas y habiliten las fuentes externas para la demanda no térmica”.

“Trabajamos en el abastecimiento para más de 40 millones de personas”

BOGOTÁ

La Asociación Colombiana de Gas Natural, Naturgas, señaló que, para cubrir la demanda de gas en 2025 y 2026 es necesario que el sector se complemente con fuentes externas para satisfacer la demanda.

Según lo mencionó la organización, en la actual coyuntura la oferta de gas local para la venta en firme no será suficiente para cubrir la demanda a mediano y largo plazo.

Con la finalidad de conocer las cifras, LR contactó a Naturgas, quienes explicaron que, “los comercializadores de gas natural garantizan el servicio a usuarios residenciales, comerciales, industriales y gas vehicular mediante contratos de suministro que pactan con productores”.

Luego, agregaron que hay posibilidades de que “para 2025 los comercializadores deberán contratar alrededor de 120 Giga BTU por día de gas natural, y para 2026, la cifra podría alcanzar hasta los 350 Gbtud”.

LOS ARGUMENTOS DE NATURGAS

Luz Stella Murgas, presidente de Naturgas, mencionó que, “para evitar desabastecimiento de gas natural es necesario completar la oferta local con fuentes externas, de tal forma que, los comercializadores cumplan con las necesidades de precisas de sus usuarios”.

Luego, señaló que, “deben priorizarse acciones en política pública y en materia regulatoria que incrementen la oferta local de gas y se habiliten las fuentes externas para la demanda no térmica”.

Ecopetrol afirmó que avanza en garantizar el abastecimiento. El plan combina el aumento de la producción local con la importación. “Estamos hablando de un plazo que podría ser desde el segundo semestre de 2025. Nuestros cronogramas nos permiten establecer que no vamos a tener déficit de gas”, aseguró el presidente de la entidad, **Ricardo Roa**. Luego, añadió que “pronto va a salir un decreto para flexibilizar esa regulación y permitirle a Ecopetrol hacer una oferta de contratos de gas para atender entre 120 y 160 giga BTU día”.

Síganos en:

www.larepublica.co

Con más información sobre las oportunidades para la industria del gas natural.

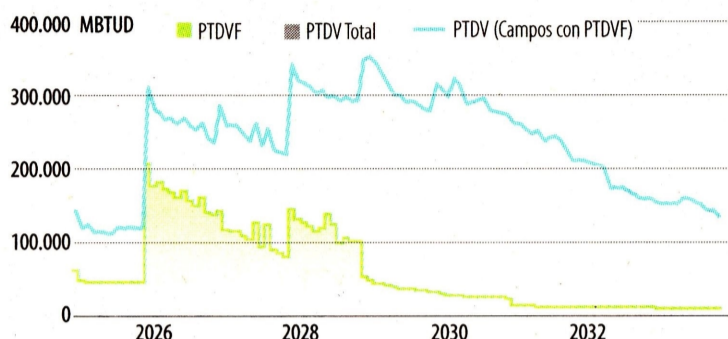


Murgas mencionó que Naturgas ha insistido al Ministerio de Minas y Energía y a la Comisión de Regulación de Energía y Gas, Creg, que comercializar gas en una coyuntura de estreches del mercado podría generar un incremento en los precios del gas natural, “que históricamente ha sido uno de los servicios públicos más económicos”.

Para garantizar el abastecimiento, Naturgas afirmó que deben flexibilizarse las reglas de comercialización de gas local e importado, “en relación con du-

DECLARACIÓN DE OFERTA DE PRODUCCIÓN DISPONIBLE PARA LA VENTA EN FIRME Y CANTIDADES IMPORTADAS DISPONIBLES PARA LA VENTA EN FIRME

DECLARACIÓN DE PTDFV Y CIDVF DECLARACIÓN DE OFERTA DE PTDFV 2024



Declaración de la Oferta de la Producción Total Disponible para la Venta en Firme / Cantidades Importadas Disponibles para la Venta en Firme

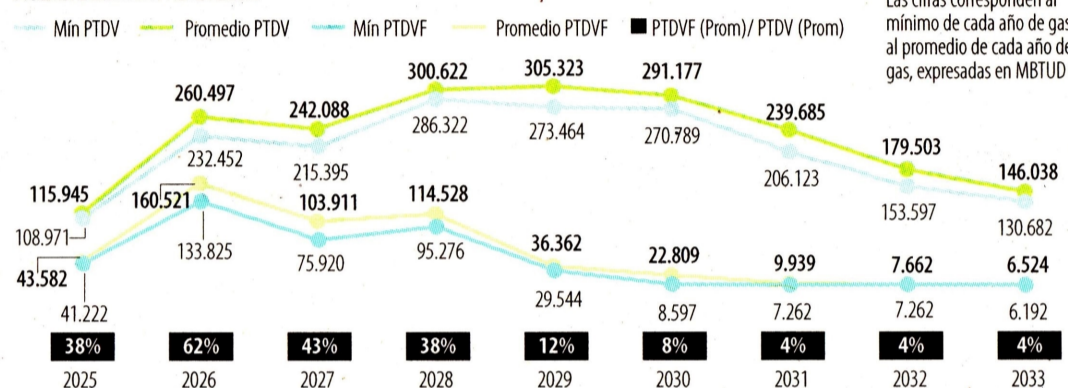
Diciembre 2024 a Noviembre 2033

La PTDFV Total incluye todos los campos declarados al Ministerio de Minas y Energía y Ecopetrol

PTDFV Campos con PTDFV incluye campos para los cuales fue declarada la información de oferta de PTDFV ante el Gestor, con valores iguales o superiores a cero

DECLARACIÓN DE PTDFV Y CIDVF

DICIEMBRE 2024 A NOVIEMBRE 2033



Las cifras corresponden al mínimo de cada año de gas y al promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD

Fuente: Ministerio de Minas y Energía / Sistema Electrónico de Gas / Gráfico: LR-GR

ración de contratos, negociaciones y flexibilidad en el inicio de ejecución del contrato”.

A lo anterior, añadieron que las aprobaciones de “inversiones asociadas a la ampliación de capacidad de transporte del gasoducto Barranquilla - Ballena, permitiría transportar excedentes desde la costa Caribe hacia el interior del país”.

Por lo demás, las revisiones de cargos y de agregación de tramos de transporte son otros de los elementos que Naturgas considera necesarios para impulsar la oferta del recurso energético a nivel local.

LO QUE OPINA ANDESCO

Camilo Sánchez, presidente de la Andesco, mencionó que la reactivación económica tiene como eje fundamental la energía y el gas. Luego, añadió que “no hay problema con el gas im-

portado, pero aun contando con ese producto desde hoy, nos demoraríamos un año para traer la primera molécula de gas”.

LO QUE DICE EL GOBIERNO

Frente al riesgo de posible desabastecimiento de gas, **Andrés Camacho**, ministro de Minas y Energía, afirmó que, se lanzó “un plan de abastecimiento” y que se viene trabajando en las medidas regulatorias.

Algunos ejemplos que brindó el ministro son “el uso de moléculas ‘off shore’, así como el mejoramiento de la infraestructura a través de bidireccionalidades y oleoductos multifase, todo ello con un comité dirigido por la Agencia Nacional de Hidrocarburos y con participación de empresas, gremios y sectores como Naturgas”, afirmó.

Por otro lado, según la Agencia Nacional de Hidrocarburos,

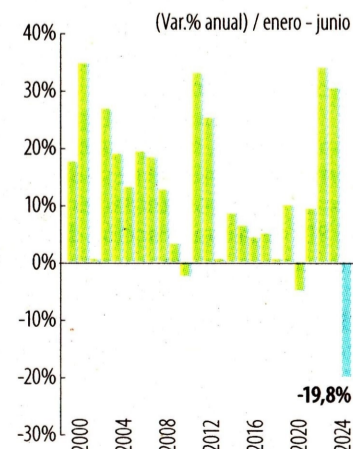
se han expedido acuerdos para incentivar la exploración de hidrocarburos e impulsar la transición energética. Además, se afirmó que se han expedido resoluciones para aprovechar la infraestructura local y asegurar el incremento de reservas.

El Gobierno mencionó que busca reactivar contratos suspendidos y la mitigación de riesgos de nuevas suspensiones; asimismo, mencionó que una de las estrategias es clasificar los recursos descubiertos no desarrollados.

Desde el Ejecutivo se mencionó además que se desarrollará un acompañamiento para superar contingencias que se presenten en el sector, “con el objetivo de incorporar reservas en contratos de hidrocarburos que están vigentes”.

MANUEL ALEJANDRO CORREA
@Alexco07759

RECAUDO TRIBUTARIO ACUMULADO EN EL PRIMER SEMESTRE



Fuente: Dian / Carif / Contraloría / Banco de Bogotá / Gráfico: LR-ER

HACIENDA. LOS INGRESOS REPRESENTARÍAN 46,2% DEL RECAUDO DE 2024; LA CIFRA MÁS BAJA EN 22 AÑOS

El recaudo tributario disminuyó en junio

BOGOTÁ El recaudo tributario disminuyó en junio y se anticipa para necesidad de un nuevo recorte en gasto. Así lo reveló un nuevo informe del grupo de investigación del Banco de Bogotá, en el cual también se advirtió que el desfase para 2024 podría ser de \$10 billones.

El informe, basado en un reporte de la Contraloría General de la República, advirtió que el recaudo en el primer semestre

fue de \$129 billones; es decir, \$12 billones por debajo de la meta del Gobierno y 19,8% menos frente a 2023, “siendo esta la caída anual más pronunciada en lo corrido del siglo XXI”.

Sin embargo, las perspectivas para el segundo semestre no son negativas, ya que, para ese lapso, el recaudo podría presentar cifras positivas. Por otro lado, el Banco de Bogotá señaló que “dadas las dificultades que esto representa, el Gobierno de-

bería empezar a considerar e incluso anunciar nuevas medidas de recorte en el gasto para cumplir la regla fiscal”.

Para el equipo de investigaciones económicas, con el Marco Fiscal de Mediano Plazo, el Gobierno quedó sin capacidad de cumplir con la regla fiscal en 2024. A esto se suma que, pese a las acciones del Ejecutivo en cumplir con la meta de ingresos ajustando el gasto público en \$50,8 billones, la baja en el

recaudo podría exigir la necesidad de más ajustes para cumplir con la regla fiscal.

Además, el informe del Banco de Bogotá señaló que los ingresos del primer semestre tendrían que representar 46,2% de todo lo que se recaudaría en 2024. Cabe destacar que esta es la cifra más baja que se ha presentado en los últimos 22 años, en los registros establecidos.

MANUEL ALEJANDRO CORREA
@Alexco07759