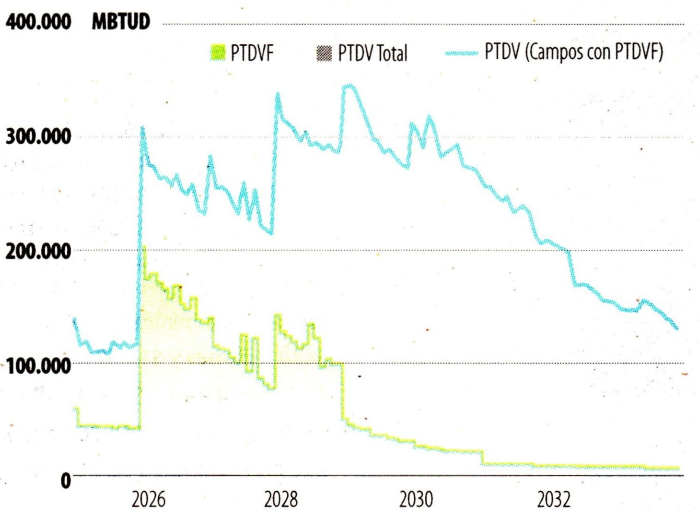


DECLARACIÓN DE PTDFV Y CIDVF

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.

Fuente: Ministerio de Minas y Energía / Sistema Electrónico de Gas/ Naturgas / Bolsa Mercantil de Colombia / Gráfico: LR-GR

GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL

Valores en GBTU

	2025	2025
Ventas en firme	43,5	160,5
Necesidades de contratación	120	350
Demanda total	1.000	1169,8
% Necesidades de contratación / Demanda	12%	30%
% Cubrimiento con venta en firme / Demanda	36%	46%
Déficit / Necesidad	-64%	-54%

ENERGÍA. EXPERTOS DICEN QUE PUEDE HABER AUMENTO; GOBIERNO OPINA LO CONTRARIO

¿Habrá alzas en los precios del gas a corto y mediano plazo?

BOGOTÁ

Naturgas declaró que para 2025 y 2026 puede haber falta de abastecimiento de gas. Con la finalidad de evitarlo, Luz Stella Murgas, presidente de la entidad, recaló la necesidad de priorizar acciones en regulación que incrementen la oferta local y que se habiliten fuentes externas para la demanda no térmica.

Si bien algunos expertos señalan que no es posible predecir de manera exacta los precios, mencionan que puede haber alzas, pero todo depende de las negociaciones que se adelanten para importar el recurso, mencionaron; sin embargo, el Gobierno señaló que no habrá ni alzas y escasez, ya que, están implementando medidas para garantizar el abastecimiento.

En la medida en que “tengamos un gas importado más costoso que se use para atender la demanda local de los sectores residencial, comercial, e industrial, que es cerca de 75% de la demanda, cada uno de ellos empezará a tener un mayor costo en la prestación del servicio, en la fracción del gas que se importe a mayor costo”, afirmó Julio César Vera, presidente de la Fundación XUA Energy.

Según Vera, se estima que la importación para 2025 estaría entre 8 y 10% de la demanda y dependerá mucho del costo final y de qué opción se utilice; por ejemplo, si es “la importación de Venezuela o la importación de gas natural licuado a través de Cartagena u otra opción similar”.

Por lo demás, afirmó que, “el gas natural licuado puede terminar siendo 30% más costoso que el gas nacional e impactaría sobre 50% de la tarifa que corresponde al costo del producto. Si la fuente es Venezuela, dependerá finalmente del precio de dicha negociación. Si se mantiene

La postura de Ecopetrol

Un informe de la entidad señaló que en Colombia se está haciendo una apuesta a una matriz energética “limpia y diversificada”. El mismo documento apuntó que, el desarrollo del potencial gasífero es indispensable para la soberanía energética. Adicionalmente, en días pasados, el presidente de la entidad, Ricardo Roa, dijo que “los cronogramas nos permiten establecer que no vamos a tener déficit; 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”.



Alvaro Josué Yáñez

Socio de CMS Rodríguez-Azuero

“El gas que se importa en Cartagena puede estar entre 60% y 130% por encima del precio del gas natural producido a nivel local; y la falta de abastecimiento interno traerá un incremento importante”

el contrato original, sería del mismo nivel o inclusive menos que el gas local, pero no necesariamente puede ser así”.

Alvaro Josué Yáñez, socio de CMS Rodríguez-Azuero, expresó que, según estimaciones del precio por parte de la Unidad de Planeación Minero Energética, “el gas que se importa en Cartagena puede estar entre 60% y 130% por encima del precio del gas natural producido en Colombia. Este costo se traslada a los usuarios; y sin duda, la falta de abastecimiento interno traerá un incremento importante del recurso”.

El exministro de Minas y Energía, Amylkar Acosta, apuntó que si bien el precio del gas es volátil e influenciado por coyunturas económicas y políticas, “se debe propender por desarrollar el potencial local en reservas de hidrocarburos y contemplar las importaciones como respaldo, y no para depender de ellas”.

LA POSTURA DEL GOBIERNO

Andrés Camacho, jefe de la cartera del Ministerio de Minas y Energía, dijo que “estamos tra-

bajando para que exista abastecimiento y que no haya un alza, venimos implementando planes de varios bloques, anunciamos paquetes regulatorios que habilitan varias opciones, una de ellas es la habilitación de oleoductos multifásicos para aprovechar el Piedemonte Llano, ahí tenemos un trabajo con Ecopetrol y Parex”.

A la vez, Camacho sostuvo que se está trabajando en mejorar la infraestructura en el transporte, de tal forma que, “no vayamos a tener dificultad en el transporte de moléculas; por lo cual, seguimos avanzando en que no haya escasez y que no haya incremento de precios”.

Por otro lado, dijo que Ecopetrol viene trabajando en licencias desde hace meses. “No hay una única medida para garantizar el abastecimiento, y estamos desarrollando planes para garantizar la oferta desde Venezuela y el Piedemonte Llano”. Finalmente, recaló que los esfuerzos no son unilaterales, sino que hay coordinación entre varias entidades.



MANUEL ALEJANDRO CORREA
@Alexco07759