

China sube la apuesta e incrementa al 125 % aranceles contra EE. UU.

China anunció este viernes que subirá los aranceles a los productos de Estados Unidos al 125 %, profundizando aún más la guerra comercial entre las dos mayores economías del mundo.

“La imposición por parte de Estados Unidos de aranceles anormalmente altos a China viola de forma grave las normas

comerciales internacionales, las leyes económicas básicas y el sentido común”, afirmó la Comisión Arancelaria del Consejo de Estado de Pekín. El nuevo gravamen entrará en vigor este sábado.

En este momento los aranceles de EE. UU. contra China llegan al 145 %.

El presidente chino, Xi Jinping, urgió

a la Unión Europea a “resistir juntas” al “hostigamiento”. En una reunión en Pekín con el jefe del gobierno español, Pedro Sánchez, el dirigente chino dijo que “China y la UE deben asumir sus responsabilidades internacionales, proteger juntas la globalización económica (...) y resistir juntas a todo hostigamiento unilateral”.

El mercado de bonos de EE. UU. tuvo un comportamiento volátil el viernes, luego del anuncio de Pekín sobre más aranceles.

Negocios



KAREN VANESSA QUINTERO

kquintero@elespectador.com
@Karenvaquintero

La realidad del gas en Colombia está cubierta por capas y capas de ataques. En el último año la confusión ha reinado: ¿hay déficit?, ¿realmente se necesita importar?, ¿faltó diligencia del Gobierno o las empresas están especulando? La conversación se ha convertido en un bucle que va de una declaración de los privados, a un trino del presidente Gustavo Petro, a la reacción de alguna entidad que quiere mostrar resultados. Y vuelve a empezar. En la mitad del caos están los usuarios.

Por tres días de esta semana, entre miércoles y viernes, empresas, políticos, entidades y gremios se reunieron en Barranquilla, en el congreso de Naturgás, para hablar del presente y futuro del gas en Colombia, con todos sus bemoles. El presidente Petro no asistió, pero sí trino sobre la presunta especulación, y el ministro de Minas y Energía, Edwin Palma, mandó su declaración en un video. Hubo anuncios y debates. Nuevamente, ante la opinión pública, quedaron en evidencia los quebrantos de la relación Gobierno-empresas.

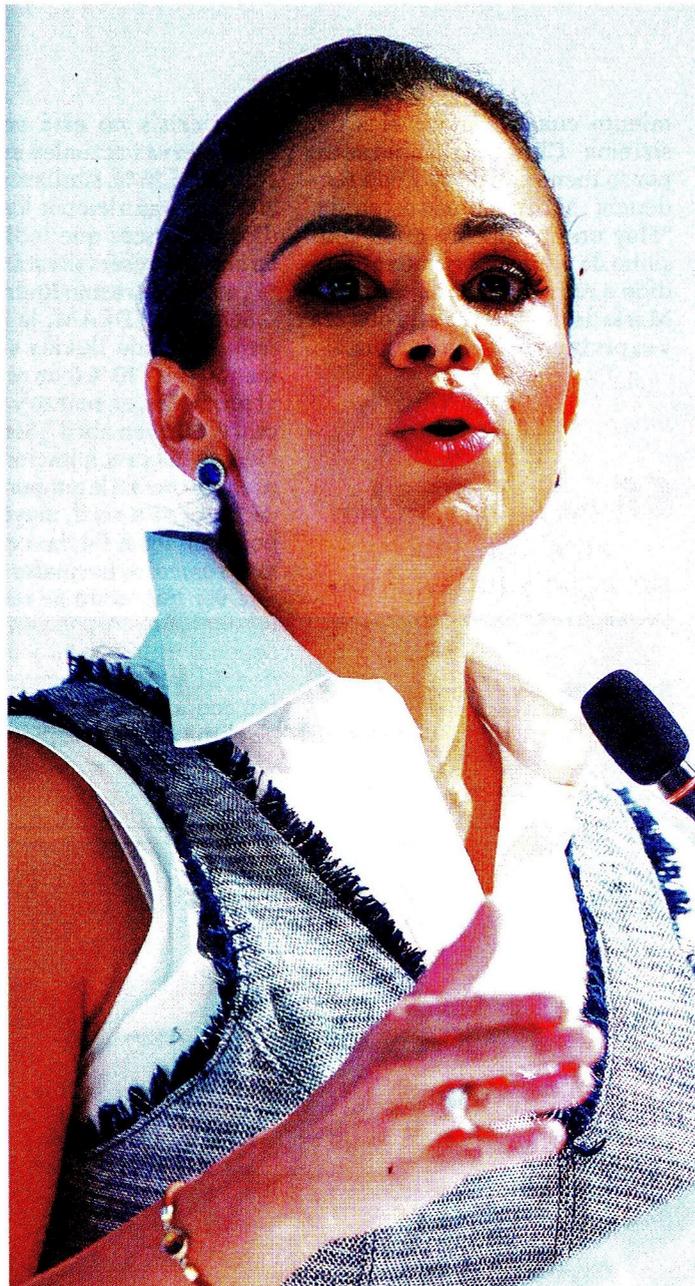
Debajo de las capas de esta conversación, a veces dotada de hostilidad, hay hechos que pueden aclarar las dudas de los usuarios. Entonces, hablemos de lo que se sabe sobre el gas en Colombia.

El costo de importar

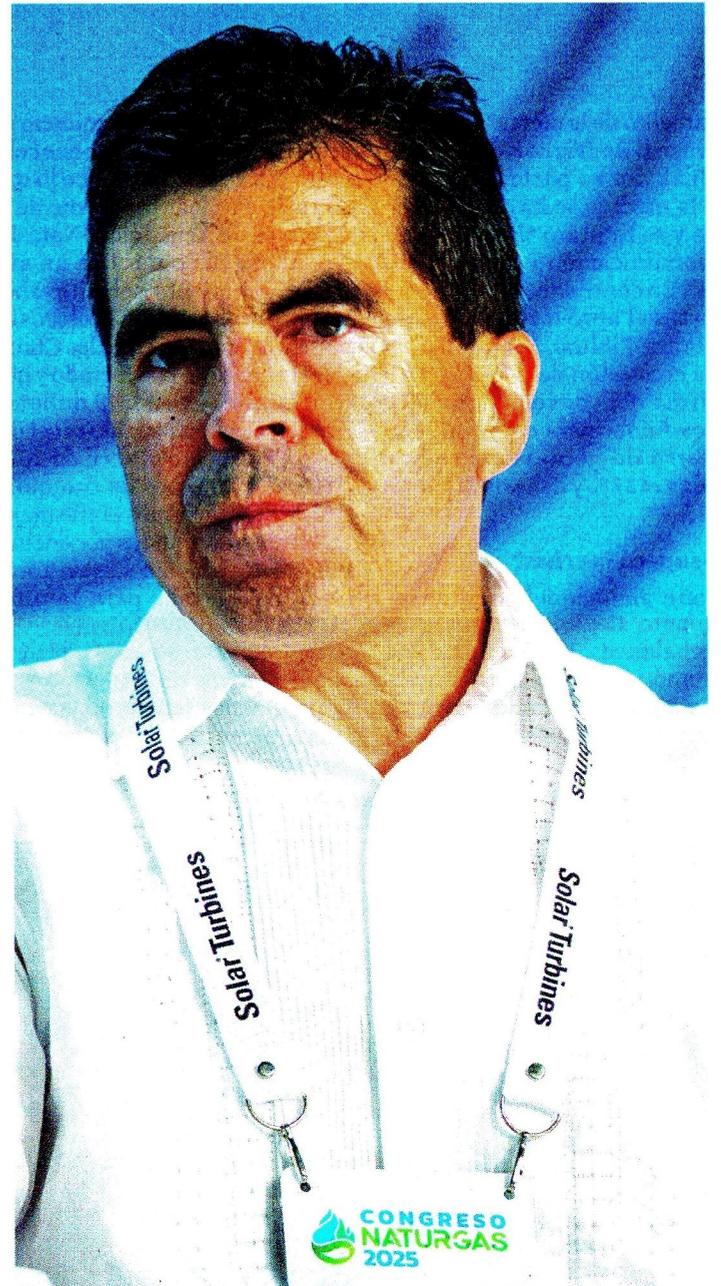
El año pasado hubo distintas opiniones sobre si Colombia necesitaba o no gas importado: las empresas decían sí, el Gobierno dijo no y luego señaló que quizá. Hoy, efectivamente, el país está importando cerca del 4 % de la demanda. Entonces el debate se trasladó a las motivaciones de la importación y a las quejas por los aumentos en los precios.

Colombia importa gas desde 2016, pero hasta antes del 1° de diciembre de 2024 solo se había hecho para respaldar la generación de energía. Ahora ese gas está atendiendo una pequeña porción de la demanda. En Cartagena hay una terminal de importación y regasificación, SPEC LNG. Su capacidad es de 450 millones de pies cúbicos por día de gas natural; de esa cifra, 40 millones de pies cúbicos están disponibles. Esa es la cantidad que se está destinando para atender la demanda nacional, que no tiene que ver con las plantas térmicas.

Las facturas de gas han subido, el incremento a nivel nacional en marzo de 2025, frente al mismo mes de 2024, según los datos del DANE, fue del 16 %. Claramente, el gas importado es más costoso: cuesta más la molécula, pero también es más caro transportarlo. Para traer el gas desde la fuente, que puede ser Esta-



Luz Stella Murgas, presidenta de Naturgas. / Fotos: Pedraza Producciones



Orlando Velandia, presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

Análisis

Bajo presión: el presente y el futuro del gas en Colombia

El congreso de Naturgás 2025 dejó en evidencia las tensiones que persisten entre el Gobierno y las empresas. Colombia seguirá necesitando importar, al menos hasta que entre al mercado el gas del pozo Sirius. Para bajar los precios, la articulación será vital.

dos Unidos o Trinidad y Tobago, es necesario comprimirlo para que sea líquido (se conoce como GNL) y así transportarlo en buques especializados. Luego hay que regasificarlo para inyectarlo a la red nacional. En casos como el de Bogotá, por ejemplo, también hay sobrecostos en el transporte: pasamos de traerlos de los

campos del piedemonte llanero, que era lo usual, a hacerlo desde Cartagena.

De todas formas, el Gobierno cuestiona que las tarifas hayan aumentado tanto, aunque solo se está importando el 4 % de la demanda. Orlando Velandia, presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), explicó que se está investigando la

posible sobrecontratación que presuntamente hicieron algunos agentes del mercado, que habrían comprado gas extra para luego revenderlo a precios más altos. Los aumentos son materia de investigación por parte de la Superintendencia de Servicios Públicos y de la de Industria y Comercio.

Colombia no irá a la OMC por aranceles de EE. UU.

Este viernes se conoció que el Gobierno enviará dos cartas al secretario de Comercio y al representante comercial de EE. UU. con la intención de solicitar el inicio de negociaciones formales sobre los términos del arancel base del 10 % que la administración de Donald Trump impuso a las más de 180 naciones con las que ese país

tiene relaciones comerciales.

Así lo confirmó Cielo Rusinque, ministra encargada de Comercio, Industria y Turismo, quien explicó que la decisión de enviar estas misivas llega tras días de análisis sobre los posibles impactos que tendría la política comercial de Estados Unidos en la canasta exportadora

colombiana.

La funcionaria enfatizó en que estas misivas “no son en absoluto desatar el mecanismo de resolución de conflictos de la Organización Mundial del Comercio (OMC)”, sino una expresión de voluntad de Colombia para entrar en la fila de negociación.

El agro es el sector más vulnerable en el nuevo panorama arancelario con el comercio con EE. UU.



Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol.

El déficit y las opciones

Según Naturgás, el déficit de gas natural en firme este año es del 7,6 %. De esa cifra, el 4 % se está atendiendo con gas importado, como ya se dijo, y el resto se cubre con el gas que se negocia en el mercado secundario. En general, el sector coincide en que el próximo año el déficit aumentará. Las cifras del gremio señalan que serían 190 millones de pies cúbicos por día, cerca del 16 % de la demanda.

El pasado lunes, en el consejo de ministros, el presidente Petro cuestionó a Ecopetrol por no estar importando gas. Y, justamente, durante el evento de Naturgás, Ricardo Roa, presidente de la petrolera, hizo tres grandes anuncios que, en sus palabras, “confirman el compromiso” de la empresa con el país y los usuarios para garantizar el suministro de este energético.

El primero es que en junio Ecopetrol ofrecerá al mercado 51 millones de pies

cúbicos por día, que produce en los campos de Cupiagua y Cusiana. Este gas estará disponible para atender la demanda del mercado desde diciembre de 2025 hasta noviembre de 2028. En el mismo proceso, la empresa ofrecerá cuatro bloques adicionales por año a partir de diciembre de 2026 hasta noviembre de 2030. Luz Stella Murgas, presidenta de Naturgás, dijo que es una “muy buena noticia” que la empresa haya anunciado la comercialización.

El segundo es que en julio se iniciará el proceso de comercialización de 60 millones de pies cúbicos/día de gas importado, que ingresará al país por la regasificadora del Pacífico, gracias al contrato que firmó Ecopetrol el mes pasado. La entrega está prevista para el segundo trimestre de 2026. Roa aseguró que este gas será “muchísimo” más barato que el importado por Cartagena.

Además, la empresa avanza en los análisis para desarrollar un proyecto de regasificación en el Caribe colombiano. Así, Ecopetrol podría aprovechar los activos y las facilidades que posee en esta región del país, como la plataforma Chuchupa, el complejo Ballena en La Guajira y la Terminala Marítima de Coveñas.

El tercero es que en el último trimestre de 2025 se iniciará el primer proceso de comercialización del gas proveniente de Sirius, con hasta 135 millones de pies cúbicos por día, que equivalen a cerca del 14 % de la demanda actual del país. Se estima que este gas entrará al mercado a partir de 2029.

Este jueves, Ecopetrol y Petrobrás informaron que las pruebas iniciales de formación del pozo Sirius-2, que es el mayor descubrimiento de gas en la historia de Colombia, terminaron con éxito. Ahora, las empresas comenzarán la preparación para el desarrollo del yacimiento. Este es un proyecto clave, teniendo en cuenta que podría aumentar las reservas probadas del país en 200 %. De hecho, el gas de Sirius, según expertos, es la opción para que Colombia no necesite importar gas.

Sin embargo, hay varios obstáculos en el camino. Como reconoció Rodrigo Costa, presidente de Petrobrás Colombia, se han identificado 116 comunidades a las que les deben hacer consultas previas. Roa y Velandia aseguraron que con la articulación interinstitucional se sacarán adelante

estos procesos a tiempo para que el gas de Sirius entre al mercado en 2029.

El año pasado Ecopetrol suministró el 66 % del gas natural para el país, incluyendo la demanda térmica, y casi el 95 % sin contar a las térmicas. Como la empresa también es el mayor consumidor de este combustible, una de las estrategias es bajar el consumo, sustituyéndolo por otros energéticos en los procesos productivos en las refinerías para entregárselo al sistema en momentos de crisis.

El Gobierno asegura que está haciendo lo necesario para garantizar el suministro. El ministro Palma reconoció que “hay un desafío alrededor del gas” y aseguró que el Gobierno evalúa la opción de permitir contratos de importación a largo plazo, entre tres y cinco años, para que las tarifas pue-

dan bajar. En varias ocasiones Murgas ha dicho que esta flexibilización es necesaria, porque sale más barato “comprar una canasta de huevos que un huevo diario”.

Por ahora hay una cosa clara: el gas de producción nacional no es suficiente para atender toda la demanda, al menos no por ahora. A largo plazo, la solución más clara es Sirius y a corto plazo, como dijo el presidente de la ANH, “mientras se avanza en que el 100 % de la demanda se atienda con gas de producción nacional, el objetivo es que la porción del gas importado sea más barato”.

El trabajo conjunto entre el Gobierno y las empresas, más allá de las evidentes tensiones, será vital para que las facturas del gas bajen en Colombia y, sobre todo, para esquivar cualquier racionamiento.

Boletín de
PRENSA

acueducto
AGUA Y ALCANTARILLADO DE BOGOTÁ

AVISO DE PRENSA

De conformidad con la Resolución No. 0182 del 11 de abril de 2025, la Empresa de Acueducto y Alcantarillado de Bogotá-ESP, informa a todos sus usuarios directos, en las diferentes áreas de prestación de servicio de Acueducto en Bogotá, Soacha, Gachancipá, Tocancipá y Zipaquirá y a todos los prestadores beneficiarios de los contratos de suministro de agua potable e interconexión, que se levanta la medida de racionamiento de manera permanente por el cumplimiento de la condición de abastecimiento y volumen del embalse de Chuza contenida en la Resolución No. 0291 de 2024 de la EAAB-ESP.

La medida se hará efectiva a partir del día de hoy 12 de abril de 2025 a las 8:00 a.m.

Gracias al compromiso de toda la ciudad, logramos superar la crisis de agua. Sin embargo, destacamos la importancia que la ciudadanía mantenga las medidas de ahorro y uso eficiente del agua.

Colombia importa gas desde 2016, pero hasta antes del 1º de diciembre de 2024 sólo se había hecho para respaldar la generación de energía, a través de las plantas térmicas.

Vigilado
Supervivencias

ALCALDÍA MAJOR
DE BOGOTÁ D.C.

BOGOTÁ