

DESCARTAN CAMBIOS EN 'SLOTS'

Tras reunirse con la lata, la Aerocivil descartó, por ahora, cambios en la regulación de slots, pero reforzará su monitoreo. Ratificó que Colombia sigue alineada con estándares internacionales.

Economía

SUBE PERMANECE ESTABLE BAJA

DIVISAS				ÍNDICES ECONÓMICOS				
								
DÓLAR	EURO	MONEDAS BOLIVAR	CAFÉ (N. Y.)	PETRÓLEO (Brent)	ACCIONES	INTERÉS (E,A)	UVR	USURA
\$ 3.797,64	\$ 4.411,72	\$ 9,00	US\$ 2,83	US\$ 81,40	2.149,33	9,70 %	\$ 401,1770	25,52 %
TRM			LIBRA	BARRIL	COLCAP	DTF	HOY	CONSUMO
ANTERIOR: \$ 3.768,73 (C) \$ 3.660 (V) \$ 3.720	ANTERIOR: \$ 4.406,02 EN DÓLARES: 1,16	PESO MÉX. \$ 214,69 REAL BRASIL \$ 720,27	ANTERIOR: US\$ 2,85	ANTERIOR: US\$ 77,74 CRUDO WTI US\$ 74,56	ANTERIOR: 2.148,11	IBR (3 MESES) 11,14 %	MAÑANA: \$ 401,3451	INT. CT. BAN.: 17,01 %

Escalada en Medio Oriente impactará facturas de energía

El 21 % del gas del país ya es importado, con el aumento de precios crecen las presiones sobre tarifas y generación eléctrica. Expertos dan su visión.

LAURA LESMES DÍAZ - REDACCIÓN DE ECONOMÍA Y NEGOCIOS | laules@eltiempo.com

El aumento del precio internacional del petróleo y del gas natural tras la escalada en Medio Oriente impacta en el sector energético colombiano. La suspensión de producción de gas natural licuado (GNL) por parte de QatarEnergy en sus instalaciones de Ras Laffan y Mesaieed, tras ataques militares en el estado de Catar y las restricciones en el estrecho de Ormuz dispararon los precios en los mercados internacionales y reabrieron las preocupaciones sobre el impacto en tarifas de gas y electricidad para hogares, comercios e industria en el país. Sin embargo, los contratos de largo plazo pueden matizar qué tan inmediato puede ser el efecto.

Actualmente, cerca del 21 por ciento del gas natural consumido en el país proviene del exterior, como lo recuerdan el exministro de Minas y Energía Amylkar Acosta y el experto Sergio Cabrales, profesor e investigador del sector minero-energético. Las cifras de oferta anual promedio muestran un cambio progresivo en los últimos años. En 2016 y 2017, la proporción importada por Colombia fue de 0,1 por ciento. Mientras que a partir de 2023 fue de 7,5 por ciento y de 19,3 por ciento en 2024. Para 2025 se estima en 18 por ciento y para 2026, en 21,4 por ciento.

De acuerdo con Cabrales, la suspensión de producción en Catar y la mayor demanda global de GNL, especialmente desde Estados Unidos, presionan los precios internacionales. Por tanto, ese incremento se traslada de manera parcial y gradual a los usuarios finales. “El mayor costo del gas importado impacta a hogares, comercios e industria. En el mercado eléctrico,

incrementa el costo variable de las plantas térmicas que operan con gas importado, lo que eleva el precio de la electricidad generada con este combustible”, explicó.

Según sus datos, en términos de volumen, la oferta nacional superó los 1.000 GBTUD (miles de millones diarios de unidades térmicas británicas) en varios años previos, pero en 2025 se redujo a alrededor de 800 GBTUD y en 2026 se ubica cerca de 670 GBTUD, con un componente importado creciente, de acuerdo con cifras de la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme) con base en la Bolsa Mercantil de Colombia y el Gestor del Mercado de Gas Natural.

El gas importado en Colombia, explicó Cabrales, llega principalmente a través de la Sociedad Portuaria El Cayao (SPEC) en Cartage-

na. Su precio depende del mercado spot internacional de GNL, referenciado al Henry Hub en Estados Unidos, que registra un promedio parcial en el primer trimestre cercano a 3,68 dólares/MMBTU (millones de unidades térmicas británicas), más los costos de licuefacción, transporte y regasificación.

Tras los ataques, el precio del gas natural en Europa subió cerca de 60 por ciento, al pasar de 10,9 dólares por millón de BTU (MMBTU) a 17 dólares/MMBTU. En el mercado estadounidense, la gasolina reformulada para mezcla de oxigenados elaborada a partir de petróleo crudo refinado superó los 2,4 dólares por galón a inicios de marzo, después de mantener durante buena parte del primer trimestre un promedio parcial cercano a 1,91 dólares por galón.

Cabrales indicó que los últimos contratos de importación firmados en Cartagena se pactaron por debajo de 14 dólares /MMBTU, lo que representó una caída de 4 dólares frente a diciembre de 2024. Sin embargo, el repunte reciente vuelve a tensionar el mercado spot, que cubre cerca del 20 por ciento de la demanda nacional. En el frente de combustibles líquidos, el precio de la gasolina subió 25 por ciento en los últimos días, lo que afecta el ingreso al productor, es decir, el valor que se paga a Ecopetrol, señaló el experto.

No habrá impacto inmediato

Para Acosta, el incremento del precio internacional del gas natural en el mercado spot no necesariamente afectará de inmediato el precio del gas importado que este

año superará el 20 por ciento del consumo nacional. Recordó que desde noviembre, cuando finalizaron contratos anteriores, las comercializadoras firmaron acuerdos de largo plazo con precios fijos que no pueden modificarse durante el periodo estipulado. “En ese sentido estamos blindados”, afirmó el exministro.

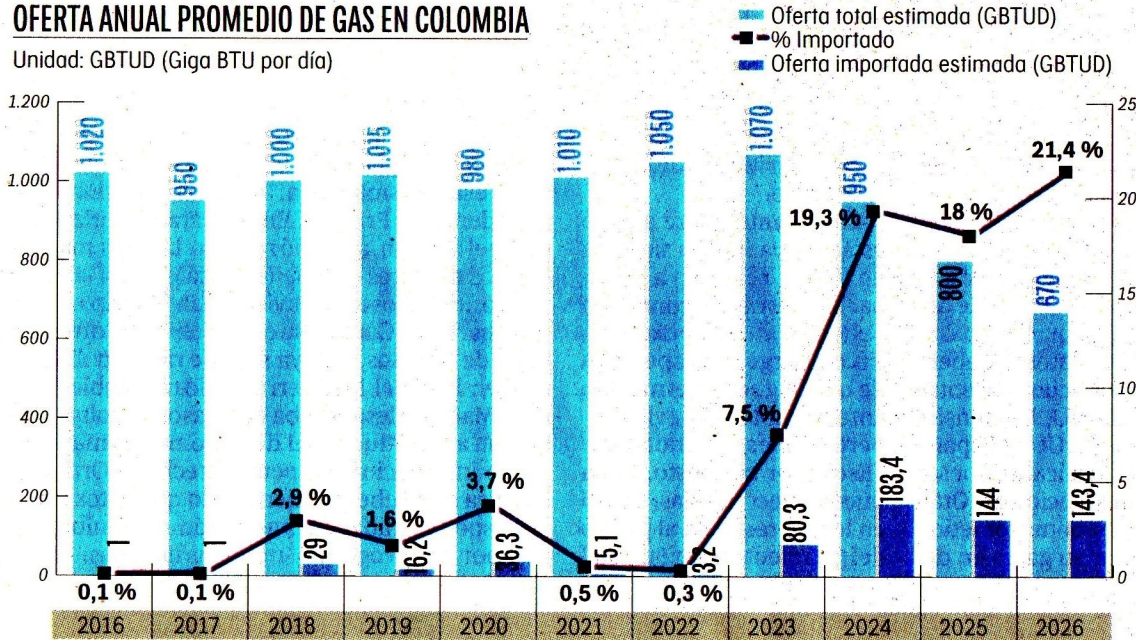
Para facilitar ese esquema, la Creg expidió la Resolución 102-015 el 6 de febrero de 2025, después ajustada mediante la Resolución 102-022 del 27 de noviembre del mismo año. Estas normas permitieron a las comercializadoras acceder a contratos externos de largo plazo y reducir la exposición inmediata a la volatilidad del mercado spot internacional. Además, Acosta recordó que, aunque el presidente Gustavo Petro le pidió a Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol, importar gas “barato” desde Catar, esa instrucción no se ejecutó. A su juicio, de haberse concretado, hoy el país enfrentaría problemas de suministro.

Por su parte, Frank Pearl, presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo y Gas (ACP), explicó que la coyuntura evidencia uno de los principales riesgos que se asume con la importación y que es la exposición a la volatilidad internacional. “Por eso, como industria reiteramos la importancia de fortalecer la producción nacional para no depender de fuentes externas; y de realizar los ajustes necesarios para reducir la exposición al mercado de corto plazo y acceder a esquemas de largo plazo que mitiguen la volatilidad y le den mayor estabilidad energética al país”, aseguró.

Pearl recordó que el país perdió su autosuficiencia en gas desde finales de 2024. “En 2025 importó cerca del 17 por ciento de la demanda nacional y, en lo corrido de 2026, ha importado el 19 por ciento. Aunque el país no importa gas directamente desde esa zona, el mercado del GNL es global, cuya oferta, principalmente, proviene en un 22 por ciento de Estados Unidos”, indicó al enfatizar en que, con el aumento del riesgo geopolítico, se incrementan las primas de riesgo, lo que puede impactar el costo del gas importado, especialmente en compras de corto plazo.

OFERTA ANUAL PROMEDIO DE GAS EN COLOMBIA

Unidad: GBTUD (Giga BTU por día)



Fuente: Upme con datos de la bolsa mercantil de Colombia