

DECLARACIÓN DE RENTA

Fecha de vencimiento, según los últimos dos dígitos de la cédula de ciudadanía.

Octubre 16 de 2026

87 a 88

Octubre 19 de 2026

89 a 90

NOTAS ECONÓMICAS

1.000

empleos eliminará Netflix, equivalentes al 6% de su plantilla, por desaceleración del crecimiento y competencia.

PRESUPUESTO

CÁMARA APLAZA DEBATE DEL PRESUPUESTO 2027

La plenaria de la Cámara de Representantes aplazó hasta el lunes 19 de octubre la discusión del Presupuesto General de la Nación 2027, tras avanzar solo en la votación de impedimentos. La nueva ponencia mantiene el monto total en \$634,9 billones, pero redistribuye recursos y aumenta las partidas para inversión y subsidios de energía y gas.

ENERGÍA

COLOMBIA ESTUVO CERCA DE UN RACIONAMIENTO

Colombia estuvo cerca de aplicar un racionamiento eléctrico el 28 y 29 de septiembre, cuando la generación disponible no alcanzó para cubrir la demanda. El Consejo Nacional de Operación reportó necesidades de recorte de hasta 330 megavatios. Una menor demanda y maniobras operativas evitaron afectaciones.

EMPRESAS

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ REGRESA AL MERCADO DE CAPITALES

El Grupo Energía Bogotá (GEB) colocó \$400.000 millones en papeles comerciales, tras recibir una demanda 5,35 veces superior al monto inicialmente ofrecido. La operación se dividió en dos emisiones, con plazos de 180 y 364 días y tasas de 12,90% y 13,19% efectivo anual. Los recursos financiarán propósitos corporativos generales y fortalecerán su liquidez.

El 40% del gas que consumen los colombianos ya es importado

En tres años, la producción local cayó 30% y aumentó la dependencia de las importaciones. Desde febrero, el gas que llega a la regasificadora de Cartagena se encareció 79%.

Por ALEJANDRA ZAPATA QUINCHÍA

Colombia pierde capacidad para abastecerse de gas natural con producción propia y depende cada vez más de las importaciones. A septiembre de 2026, el gas importado ya representaba el 41% del consumo nacional, lo que expone al país a las fluctuaciones de los precios internacionales.

Esa presión ya se refleja en los costos del combustible. El precio del gas importado llegó a US\$24,97 por millón de unidades térmicas británicas (MBTU), un aumento de 79% frente a febrero. Las cifras fueron presentadas por Sergio Cabrales, profesor de la Universidad de los Andes, durante el Congreso de Energía y Mercado Mayorista (MEM) realizado en Cartagena.

Pero el encarecimiento no es el único riesgo. Cabrales advirtió que Colombia podría enfrentar un déficit de suministro de 124 GBTUD el próximo año si los nuevos proyectos de regasificación no entran en operación a tiempo.

Producción local cayó 30%

La oferta de gas comercializado en Colombia pasó de cerca de 1.000 GBTUD a menos de 700 GBTUD en los últimos tres años, según Cabrales. La reducción, de aproximadamente 30%, amplió la brecha entre la producción nacional y las necesidades del mercado.

En el caso de Ecopetrol y su grupo empresarial, la caída de la producción de gas alcanzó el 37%, de acuerdo con los datos suministrados. Esta disminución profundizó la dependencia del suministro externo.

La situación también se refleja en las reservas probadas de gas natural, que al cie-



PARA SABER MÁS

AVANZAN LOS PROYECTOS DE REGASIFICACIÓN

Actualmente, Colombia cuenta con una sola regasificadora en operación, ubicada en Cartagena. Esta recibe gas natural licuado, lo convierte a estado gaseoso y lo inyecta a la red de transporte. Sin embargo, hay otros proyectos en desarrollo. Luz Stella Murgas, presidenta de Naturgas, señaló que Puerto Bahía tendría una capacidad de 400 gigas. Por su parte, el buque de la Regasificadora del Pacífico ya llegó al país y se espera que aporte

80 gigas desde noviembre de 2026. “Si esas dos plantas entran, vamos a tener suficiente gas para superar el fenómeno de El Niño. Si no entran, no habrá gas suficiente para la generación térmica que se requiere”, afirmó Murgas. Anif considera que ampliar la regasificación diversificaría el suministro y reduciría riesgos, pero advierte que se necesita aumentar la producción local para recuperar la autosuficiencia.

rré de 2025 sumaron 1.717 gigapies cúbicos, una caída de 16,8% frente al año anterior. Con ello, la relación entre reservas y producción se redujo a 5,9 años.

La ministra de Minas y Energía, María Nohemí Arboleda, advirtió que, con las reservas actuales, Colombia podría enfrentar un déficit nacional de gas desde febrero de 2027.

A su vez, Anif alertó que la duración estimada de las reservas de gas y petróleo del país es inferior a la de Argentina, México, Brasil y Chile, lo que plantea retos para garantizar el abastecimiento energético a largo plazo.

Gas importado cuesta 79% más

El precio del gas importado a través de la Sociedad Portuaria El Cayao (SPEC), en Cartagena, llegó a US\$24,97 por MBTU para los nuevos contratos correspondientes a septiembre, octubre y noviembre de 2026. En febrero, el valor se ubicaba en US\$13,96, lo que representa un incremento de 79%.

El encarecimiento afecta a las plantas térmicas que utilizan este combustible y puede elevar los costos de generación eléctrica. Cuando producir energía resulta demasiado

“Colombia enfrentaría un déficit de gas desde febrero de 2027 si se mantienen las reservas probadas actuales”.

ÓSCAR CABRALES
Profesor de la Universidad de los Andes

costoso, algunas plantas pueden encontrar más conveniente asumir el costo de incumplir sus compromisos de energía en firme que generar con pérdidas.

“El aumento del precio del gas importado puede elevar los costos variables de generación térmica, de modo que, para algunas plantas, resulta más conveniente pagar la desviación negativa de la oferta de energía en firme que generar a pérdida”, explicó Cabrales.

La energía en firme corresponde a la capacidad de generación con la que un agente se compromete a responder bajo determinadas condiciones del sistema. Por eso, las decisiones de operación de las térmicas son rele-

vantes para la confiabilidad del suministro eléctrico.

Deuda limita compra de gas

A la presión sobre los precios se suma otro problema: a los generadores de energía les adeudan cerca de \$2,57 billones. Esta cartera reduce su capacidad para comprar gas, diésel o carbón, combustibles necesarios para respaldar la generación eléctrica cuando disminuye la disponibilidad de agua o aumenta la demanda.

El carbón aparece como una alternativa de respaldo por su menor costo de combustible frente al gas importado. Según Cabrales, con un precio de referencia de US\$4,5 por MBTU, podría ofrecer un costo sustancialmente inferior, aunque su utilización depende de la capacidad disponible de las plantas, las restricciones operativas y los costos ambientales.

De acuerdo con el analista, las obligaciones de energía firme requerirían 14.684 toneladas de carbón al día, una cantidad equivalente a cerca del 10% de la producción nacional. El diésel también podría respaldar la generación, pero su precio representa una limitación similar a la del gas importado.

