

Durante abril, la demanda de gas en el país cayó el 21,4%

La demanda de la molécula fue 971 millones de pies cúbicos.

Leidy Julieth Ruiz Clavijo

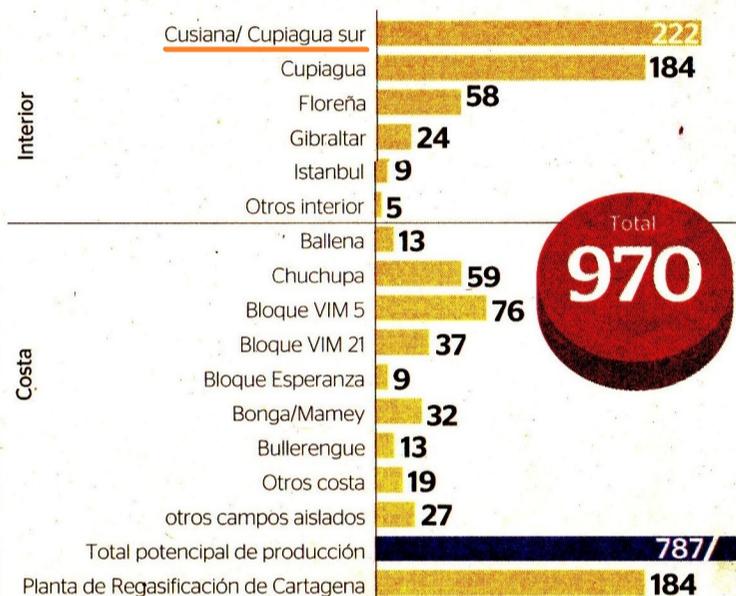
EL GESTOR del Mercado del Gas Natural en Colombia entregó su más reciente informe sobre el comportamiento del mercado en abril del 2025. Allí se resaltó que la demanda atendida a través del Sistema Nacional de Transporte (SNT) fue de 971 millones de pies cúbicos por día.

Esto presentó una reducción del 21,4% frente a lo reportado en el mismo mes del año anterior cuando fue de 1,236 millones de pies cúbicos por día. Sin embargo, reportó un leve repunte de 1,13% frente a la demanda registrada en marzo de 2025 cuando fue de 862 millones de pies cúbicos por día.

De acuerdo con la entidad, el leve incremento fue explicado principalmente por un aumento en los consumos del sector de Generación Térmica en la región de la costa; así mismo se identifica una subida en los consumos del sector industrial del interior.

Por otro lado, en abril el suministro promedio de gas natural a través del Sistema Nacional de

SUMINISTRO DE GAS EN ABRIL 2025



Transporte (SNT) y de otra infraestructura diferente fue de 970 millones de pies cúbicos por día, un aumento del 1% frente a los 10 millones de pies cúbicos por día respecto a marzo de 2025.

Por consiguiente, la planta de

regasificación de Cartagena inyectó un promedio en este período de 184 millones de pies cúbicos por día. En cuanto a la contratación del mercado primario, las modalidades que garantizan firmeza representaron el 58% de la

energía total contratada para el mes de abril, con un precio de US\$6,58 por MBTU para la modalidad CF95 y de US\$4,80 por MBTU para la modalidad firme.

El precio promedio de la modalidad Opción de Compra alcanzó US\$13,61 por MBTUD. Por su parte, la modalidad con Interrupciones representó el 35% de la contratación total, con un precio promedio de US\$8,24 por MBTUD.

Las negociaciones de suministro en el mercado secundario presentaron un crecimiento de 3,47% al pasar de 749 millones de pies cúbicos por día en marzo de 2025 a 776 millones de pies cúbicos por día en abril de 2025.

Para la contratación vigente en abril, la modalidad "Opción de Compra" presentó el valor más bajo con US\$5,78 por MBTUy en la modalidad "Con Interrupciones" tuvo el valor más alto sobre US\$11,55 por MBTU.

A abril estaban contratados en el mercado primario a nivel nacional 1,188 millones de pies cúbicos por día, los cuales se concentran principalmente en las modalidades: CF 95 con 462 millones de pies cúbicos por día, "Con interrupciones" contrato 419 millones de pies cúbicos por día y Firme fueron contratados 114 millones de pies cúbicos por día.

"Estas tres modalidades abarcan el 83,61% del gas natural contratado en el mercado primario. La modalidad con menor participación fue Contingencia con 1,6 millones de pies cúbicos por día. Se aclara que los contratos *Take or Pay* vigentes corresponden a aquellos que se firmaron antes del año 2013, dado que la normativa actual no permite suscribir esta modalidad contractual en el mercado primario", resaltó el Gestor del Mercado del Gas. ☐

Venden combustible marino a EE. UU.

Leidy Julieth Ruiz Clavijo

ECOPETROL exportó el primer cargamento del nuevo combustible marino derivado del combustible. La primera producción salió desde la Refinería de Cartagena con 185.000 barriles hacia Estados Unidos.

"Ecopetrol ha exportado en mayo los primeros 185.000 barriles de combustible marino. Este es un combustible especializado de alta calidad, preferido por las grandes embarcaciones. Hemos cumplido con la producción de este combustible con la norma ISO 8217 que significa que es un combustible que produce muchas menos emisiones y que es muy eficiente, con esto Ecopetrol ha entrado a un nicho de mercado, donde productores como Estados Unidos, Arabia Saudita, Rusia y China dominan", aseveró Julio César Herrera, del vicepresidente Comercial y Mercadeo.

El producto navegó en buque por el Atlántico y fue descargado en Cabo Cañaveral, La Florida, para distribuidores del sector.

"La nueva línea de producción diversifica el portafolio de productos de Ecopetrol y abre oportunidades estratégicas para la incursión en nuevos segmentos de mercado que exigen productos con especificaciones más estrictas", resaltó la compañía.

Tasas vigentes

Desde el 01 al 30 de Junio de 2025



Un banco hecho de futuro

Tasas de interés tarjetas de crédito corporativas y empresariales

Concepto	Mes vencido M.V.	Efectivo anual E.A.
Compras	1,9122%	25,5200%
Avances	1,9129%	25,5300%
Pago de impuestos	1,9122%	25,5200%
Tasa de mora	1,9142%	25,5500%

Tasas de interés de tarjetas de crédito persona natural

Concepto	Mes vencido M.V.	Efectivo anual E.A.
Compras	1,913530%	25,54000%
Avances	1,913530%	25,54000%
Pago de impuestos	1,913530%	25,54000%
Tasa de mora	1,914206%	25,55000%

Fuente: Gerencia Nacional de Producto

Autorretentivo impactarán a las estaciones de servicio

Leidy Julieth Ruiz Clavijo

A PARTIR del pasado primero de junio comenzó a regir en Colombia un nuevo decreto por medio del cual se aumentaron las tarifas de autorretención en la fuente y se disminuyeron los montos mínimos de retención. Por lo tanto, el sector de las estaciones de servicio alertó por los impactos que esta medida tendrá para estos empresarios.

Por lo tanto, David Jiménez Mejía, presidente de la Confederación de Distribuidores Minoristas de Com-



En la venta al por menor, los empresarios verán un aumento significativo en ese pago de la retención".

bustibles y Energéticos aseguró que esta medida tendrá gran efecto en el sector en cuanto a la liquidez y a la estabilidad financiera, lo que según el dirigente gremial estaría poniendo en riesgo su operación y sostenibilidad en un contexto ya de por sí desafiante.

"Específicamente por el incremento en más del doble del porcentaje, de 0,55% a 1,20%, para la distribución al por menor de combustibles líquidos en el país, que representa una afectación sensible y fuerte para las Estaciones de servi-

cio, que enfrentan una carga que, en algunos casos, puede ser confiscatoria de su renta", dijo Jiménez.

Aseguró que esta nueva medida que ya comenzó a regir afecta principalmente al flujo de caja de los empresarios desde ahora y en el corto plazo.

"Manifestamos nuestra preocupación por más del doble en esta tarifa en autorretención específicamente para la distribución al por menor del combustible, afecta de manera sensible indirecta el flujo de caja de los empresarios del sector. Lo que va a suceder es que en la venta al por menor, los empresarios verán un aumento significativo en ese pago de la retención de ahora en adelante en los próximos meses", agregó.