GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL EN COLOMBIA
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

VIGILADO SUPERINTENDENCIA FINANCIERA DE COLOMBIA
BMC
BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

13 de enero al 19 de enero de 2025

LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA

1

La energía inyectada al SNT aumentó respecto a la semana previa en 100 GBTUD (12,51%), pasando de 799 a 899 GBTUD. Para esta semana se registró una mayor inyección en los puntos de entrada de CUSIANA y CUPIAGUA. Se registró inyección en la planta de regasificación de 212 GBTUD.

2

Variación semanal de consumo por sectores:

	GBTUD	
Térmico	67	51,15 %
Industrial	16	6,20 %
GNVC	6	11,11 %
Residencial	6	3,57 %
Comercial	2	4,08 %
Compresora	0	0,00 %
Refinería	-6	-4,35 %

3

En comparación con la semana previa, el número de transacciones en el mercado secundario aumentó de 121 a 160; la cantidad transada aumentó de 210.590 a 381.469 MBTUD. Los puntos de entrega más representativos: MAMONAL (35,93%), (25,26%) y BARRANCABERMEJA (19,01%).

Energía SNT

Energía inyectada GBTUD

Entrega a usuarios finales GBTUD

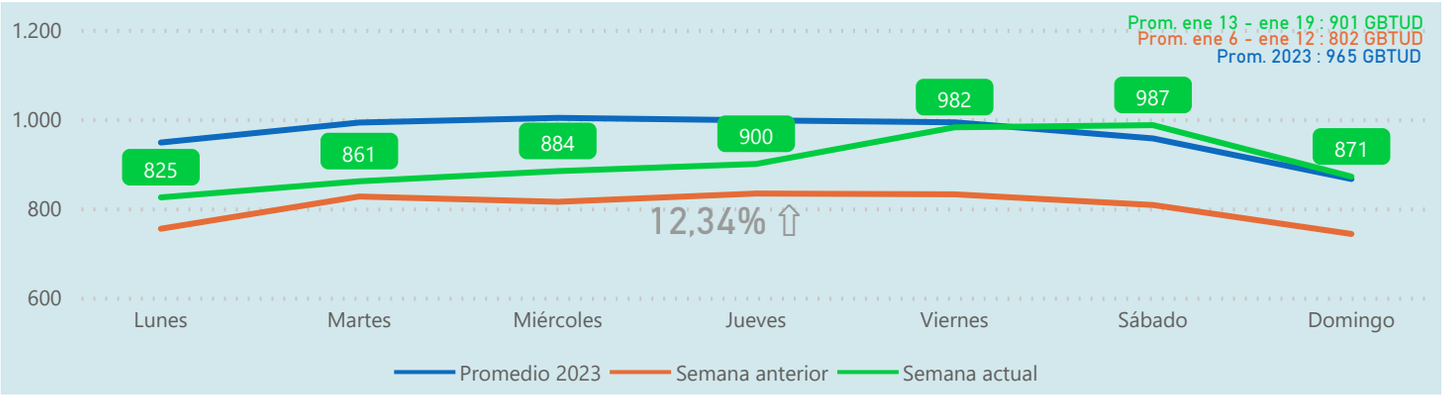
	Importado	Nacional	Compresoras	Residencial	Refinerías	Industria	GNV	Comercial	Térmico	Neto Sectores
ene 13 - ene 19	212	687	6	174	132	274	60	51	198	895
Variación semanal	119 %	-2,14 %	0,00 %	3,57 %	-4,35 %	6,20 %	11,11 %	4,08 %	51,15 %	11,18 %
ene 6 - ene 12	97	702	6	168	138	258	54	49	131	805
Prom. Ene 2024	0,71	901	5	167	121	298	52	44	192	

La energía inyectada al SNT en la última semana aumentó 100 GBTUD, pasando de 799 (702+97) GBTUD a 899 (687+212) GBTUD. Desde el punto de vista de la demanda, para la semana del 13 de enero al 19 de enero de 2025, el consumo nacional a través del SNT presentó una variación neta positiva de 90 GBTUD al pasar de 805 a 895 GBTUD, destacándose el aumento del consumo del sector Generación Térmica en 67 GBTUD (51,15%).

Notas:

- *Energía Inyectada corresponde al gas natural inyectado por los Productores e Importadores en el SNT. Entrega a Usuarios Finales corresponde a la cantidad total de energía tomada en el punto de salida del SNT para ser entregada a usuarios finales, desagregada por tipo de demanda.*

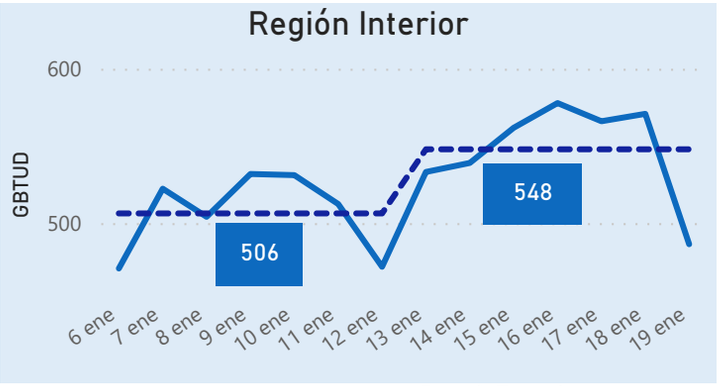
Gas natural tomado del SNT - GBTUD

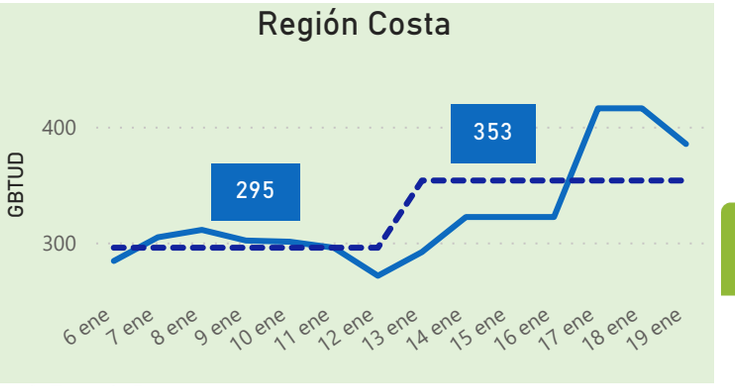


Para la semana del 13 de enero al 19 de enero de 2025, se presentó un aumento del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de 12,34% respecto a la semana anterior (ene 6 - ene 12), equivalente a 99 GBTUD. Por otro lado, tomando como referencia el promedio de 2023 situado en 963 GBTUD, la energía tomada en la última semana equivalente a 901 GBTUD se ubica 6,63% por debajo del referente mencionado.

Nota: Promedio del año anterior corresponde al promedio simple para cada día de la semana de ese año. (ejemplo: promedio lunes corresponde al promedio todos los lunes del año, con similar cálculo para los demás días de la semana)

Energía tomada de gas natural por regiones





Energía Tomada — Energía Tomada Prom.

La energía tomada durante la semana del 13 de enero al 19 de enero de 2025 aumentó en la región Interior en 42 GBTUD al pasar de 506 a 548 GBTUD; por su parte, en la Costa Atlántica aumentó en 58 GBTUD al pasar de 295 a 353 GBTUD en promedio semanal.

El incremento observado en el Interior se encuentra explicado principalmente por un mayor consumo en los sectores Industrial y Generación Térmica. Por su parte, el aumento registrado en la Costa corresponde principalmente a un mayor consumo de los sectores Generación Térmica y Industrial.

Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda

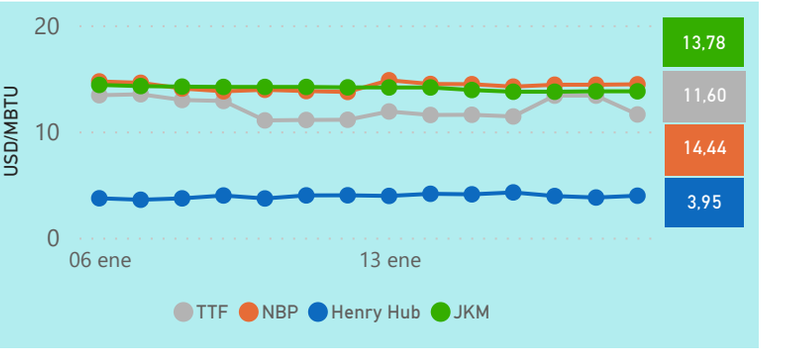
Precios Suministro **USD/MBTU**

NACIONALES

Producto o modalidad	ene 13 - ene 19	ene 6 - ene 12	Promedio anual 2023
Primario Neg Directa	13,69	12,27	7,74
Secundario Neg Directa	15,51	12,76	8,53
Secundario SUVCP	NA	NA	NA
iGas - semanal	13,86	11,92	6,10

Nota: Precios promedios de negociaciones realizadas en la semana
NA: No aplica debido a ausencia de transacciones
ND: No disponible por tratarse de una operación individual.

REFERENTES INTERNACIONALES

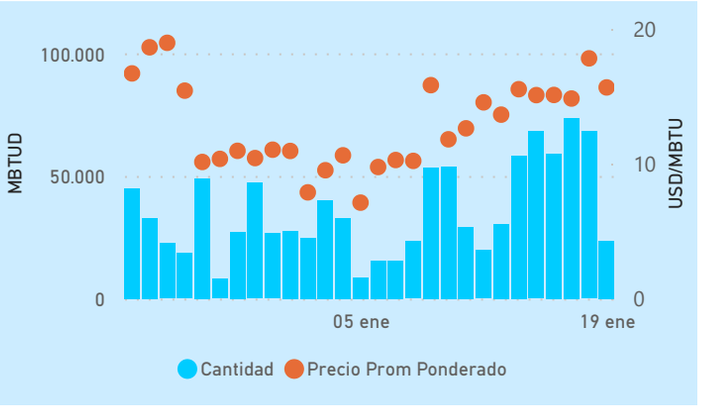


Henry Hub (USA), **NBP** - National Balance Point (United Kingdom), **TTF** -Title Transfer Facility (Netherlands), **JKM** (Japan/Korea Marker)

Fuente: CME Group, Reuters

Mercado Secundario de Suministro

Semana	Total cantidad negociada - MBTUD	Número de negociaciones	Precio Prom Ponderado (USD/MBTU)
ene 13 - ene 19	381.469	160	15,51
ene 6 - ene 12	210.590	121	12,76
dic 30 - ene 5	207.550	96	9,98
dic 23 - dic 29	203.103	110	14,54

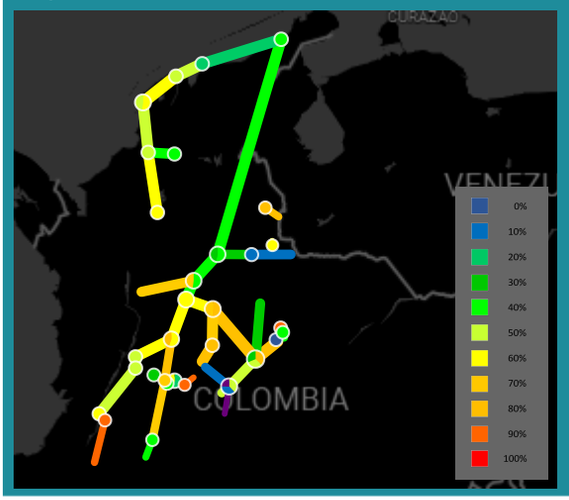


*Corresponde a la suma de las cantidades negociadas durante la semana que refleja el compromiso de entrega diaria independiente de la duración de estos contratos.

La cantidad de negociaciones y energía transada de suministro de gas natural en el mercado secundario en la última semana (ene 13 - ene 19) registró 160 negociaciones que agregan 381.469 MBTUD con precio promedio ponderado de 15,51 USD/MBTU (negociación directa). De las cantidades negociadas el 35,93% tuvo como punto de entrega MAMONAL (137.076 MBTUD), el 25,26% en (96.342 MBTUD), el 19,01% en BARRANCABERMEJA (72.503 MBTUD) y el 19,8% en otros puntos de entrega (75.548 MBTUD).

Operación Transporte – Factor de utilización

Mapa SNT: Uso de la red nacional



Factor de utilización (**respecto a la CMMP**) de principales tramos conectados a fuentes de suministro durante la semana:

Tramo	Semana actual	Diferencia	Semana anterior	2024
CUSIANA-EL PORVENIR	74 %	↑	70 %	87 %
JOBO-SINCELEJO	59 %	↓	64 %	73 %
GIBRALTAR-BUCARAMANGA	7 %	↓	51 %	66 %
CARTAGENA-MAMONAL	48 %	↓	52 %	64 %
CUSIANA-APIAY	40 %	↑	38 %	60 %
BALLENA-LA MAMI	13 %	↓	17 %	38 %
LA CRECIENTE-SINCELEJO	38 %	↑	37 %	38 %
CARTAGENA-BARRANQUILLA	55 %	↑	29 %	31 %
BALLENA-BARRANCABERMEJA	38 %	↑	25 %	7 %

Convenciones y Terminología :

BTU = British Thermal Unit (medida de energía) equivale a 0.29 watt/hora; **1 GBTUD =** 1,000 MBTUD; **1 MBTUD =** 1 millón de BTU por día, **1 MPCD =** 1000 KPCD **KPCD =** 1000 PCD, **1PCD =** pie cúbico por día.

Henry Hub: Precio de Referencia en EEUU, **NBP (National Balance Point):** precio de referencia en Reino Unido, **TTF** (Title Transfer Facility): precio de referencia en el punto virtual de comercialización de Los Países Bajos (Netherlands), **JKM** (Japan Korea Marker): Precio spot de referencia para Gas natural licuado en Asia, **iGas =** indicador colombiano diario elaborado por el Gestor del Mercado a partir de la información de los precios nacionales en mercado secundario calculado con información de los contratos firmes (https://www.bmcbec.com.co/informes/igas).

SUVCP = subasta del producto úselo o véndalo de corto plazo, **CMMP:** Capacidad máxima de mediano plazo.

Nota importante: *La información contenida en el presente documento corresponde a las declaraciones efectuadas por los agentes del mercado de gas natural al Gestor, los datos operativos podrán surtir actualizaciones conforme a lo establecido en las Resoluciones CREG 185 y 186 de 2020.*

Notas aclaratorias

1. SECCIÓN ENERGÍA INYECTADA vs. ENERGIA ENTREGADA A USUARIOS

Las posibles diferencias presentadas entre el total de energía inyectada y total de entregas a usuarios finales puede ser ocasionada por almacenamientos en el sistema de transporte (empaquetamientos), pérdidas y consumos no reportados.

2. ENERGIA ENTREGADA A USUARIOS:

2.1. La información corresponde a las declaraciones realizadas diariamente por los comercializadores que atienden estos sectores de consumo al Gestor del Mercado de gas natural.

2.2. La información correspondiente a consumo del sector térmico considera las plantas que consumen gas del Sistema Nacional de Transporte, que son las siguientes: Barranquilla 3, Barranquilla 4, Cartagena 1, Cartagena 2, Cartagena 3, Flores 1 Flores 4B, Guajira 1, Guajira 2, Proeléctrica 1, TEBSAB, Termocandelaria 1, ,Termocandelaria 2, Termonorte, Merilectrica 1, Termocentro CC, Termodorada 1, Termoemcali 1, Termosierra B, Termovalle 1, Termo-Ocoa y Termosuria B. Lo anterior implica que plantas no conectadas al SNT (tales como Termoyopal y Termomechero, entre otras) no son consideradas.

2.3. Dado que la medición de consumos de los sectores residencial y comercial se realiza mensualmente en campo para cada usuario, los reportes diarios operativos corresponden a estimaciones de las compañías distribuidoras - comercializadoras.

2.4. La información de consumo operativo publicada en este informe se consolida a partir de los reportes de "Entregas a Usuarios Finales" realizados por los comercializadores (diario) y usuarios no regulados (semanal) de acuerdo al cumplimiento de las resoluciones CREG 068, 185 y 186 de 2020. Debido a que no todos los usuarios y sectores de consumo tienen medición en tiempo real (residencial, comercial), los reportes de los comercializadores mencionados anteriormente corresponden a estimaciones de consumos. Por lo anterior, la información de consumo operativo que es consolidada con estos reportes no necesariamente coincidirá con la información de facturación que se obtiene posteriormente por los comercializadores con las lecturas de los medidores.

2.5 La información es complementada con reportes de energía tomada para los puntos de salida: Amocar (Amoniacos del Caribe), Amocar Materia Prima, Argos Zona Franca, y Colclinker Generación.

3. MERCADO SECUNDARIO DE SUMINISTRO

Las cantidades transadas presentadas, corresponden a la sumatoria de la energía contratada diaria en cada uno de los días de la semana.

Un mayor detalle de las negociaciones se puede observar en la sección del BEC, Tableros BI mediante la ruta : Inicio /bi gas/Contratos Suministro/Negociación Diaria en el mercado Secundario (Hoja 4)
< https://www.bmcbec.com.co/bi-gas/contratos>

Contáctenos para más información : gestordegas@bolsamercantil.com.co
Atención de consultas e Inquietudes: informesenergeticos@bolsamercantil.com.co
@MMEnergéticos Gestor Del Mercado de Gas Natural