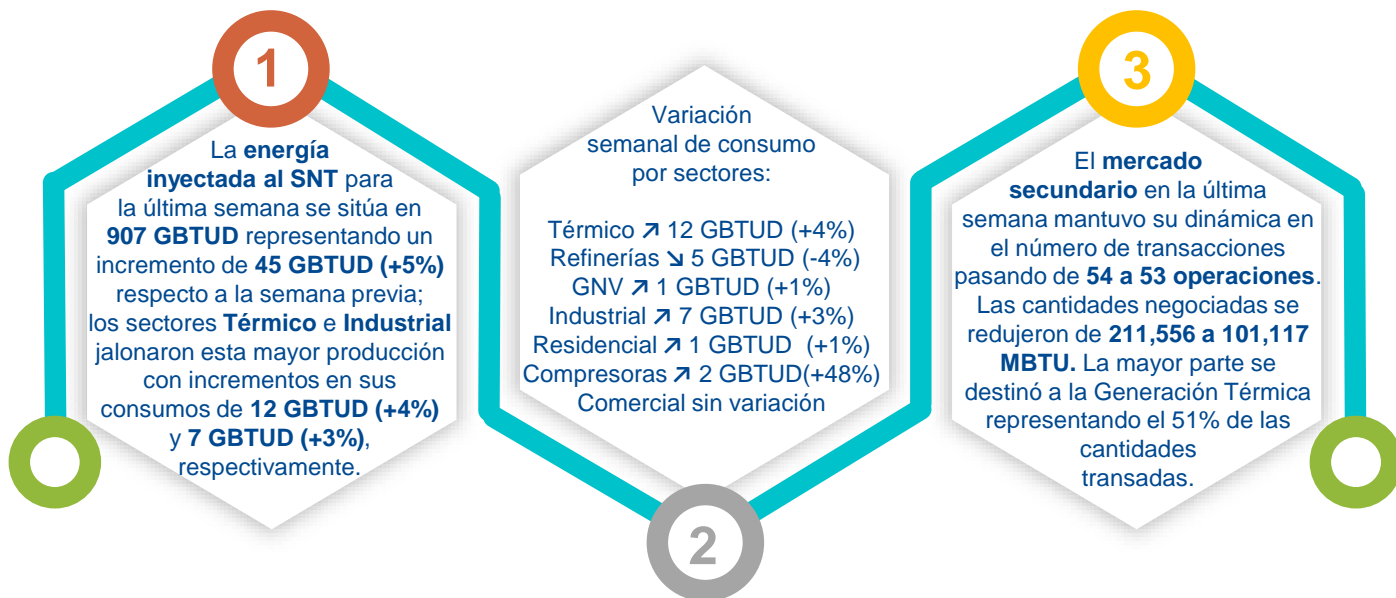




REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

18 DE MAYO – 24 DE MAYO 2020

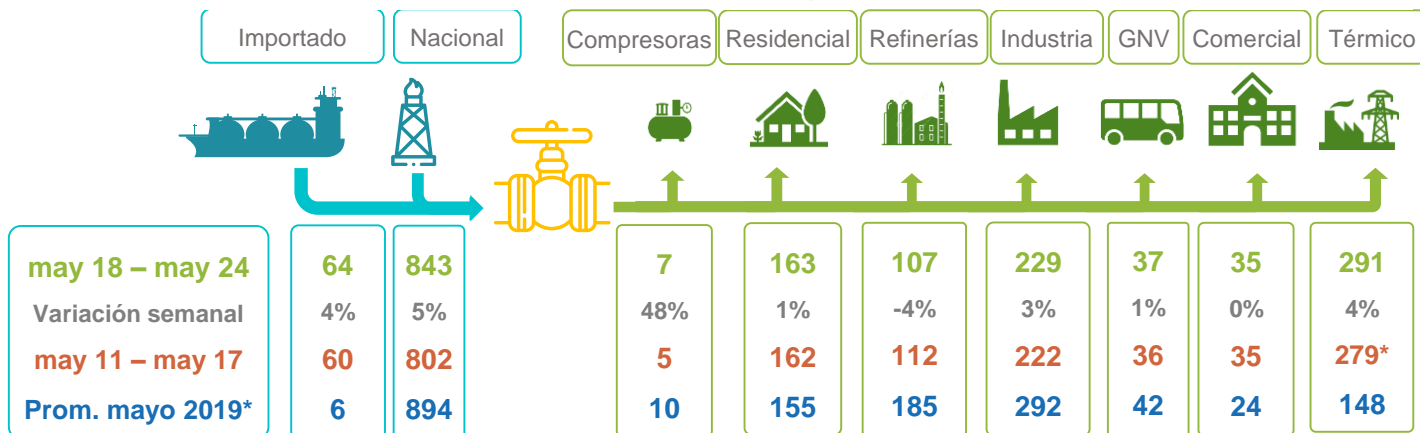
LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



Energía

Energía inyectada GBTUD

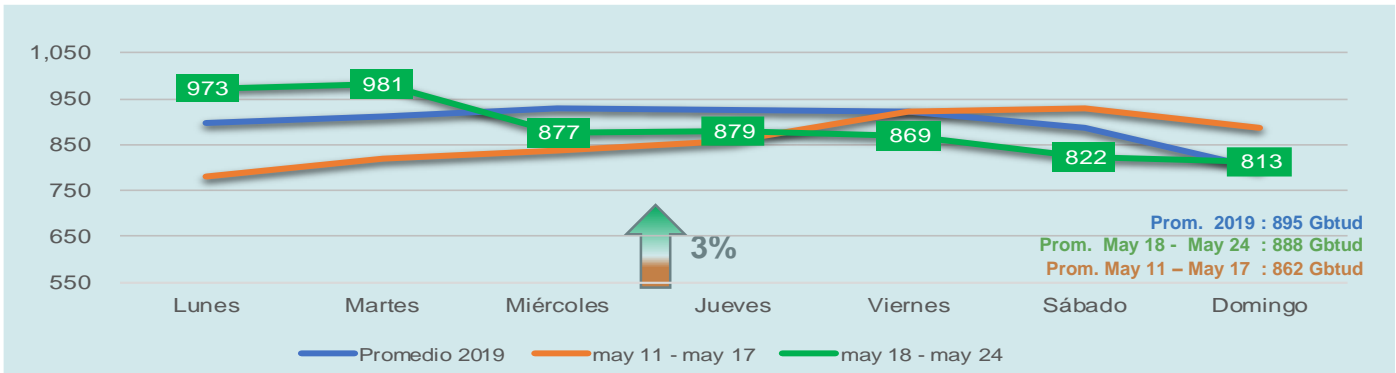
Entrega a usuarios finales GBTUD



La energía inyectada al SNT se incrementó pasando de **862 (802+60)** a **907 (843+64)** GBTUD en la **última semana**; esto significa un **aumento de 45 GBTUD** con respecto al promedio de inyección registrado en la **semana previa**, alcanzando niveles comparables a los **de mayo de 2019** cuando se inyectó **900 GBTUD (894+6)**. Desde el lado de la demanda los sectores Térmico, Industria y Refinerías lideran las variaciones semanales, mientras los que sectores Residencial, comercial y GNV se mantienen estables y presentan niveles constantes de consumo de energía durante las 2 últimas semanas.

*Nota: 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. *Estas cifras fueron ajustadas de acuerdo a actualización de reportes por parte de los agentes del mercado, **Diferencias entre energía inyectada y energía entregada a usuarios finales, por favor ver Notas aclaratorias (página 4)*

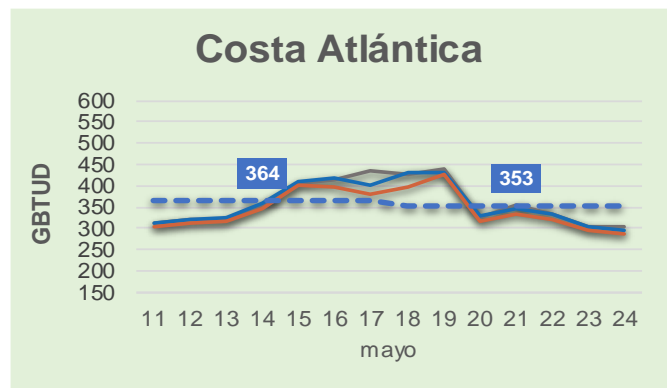
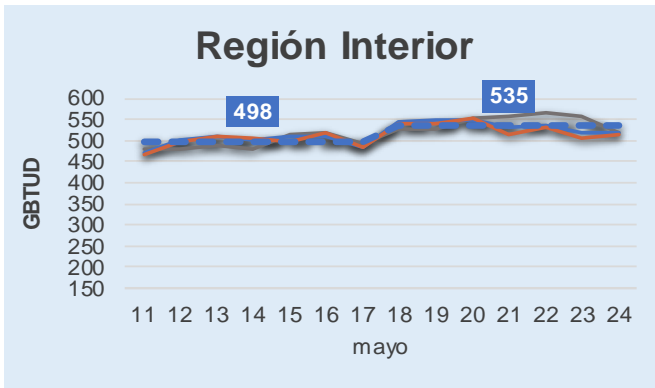
Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del **18 al 24 de mayo**, se presentó un aumento de las cantidades de gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de **3%** respecto a la semana anterior (**11 al 17 de mayo**), equivalente a **26 GBTUD**. Al compararse con el **promedio de 2019**, la energía tomada de la última semana (**888 GBTUD**) se ubica **7 GBTUD** por debajo del referente semanal de 2019 (**895 GBTUD**).

Nota: Promedio 2019 corresponde al promedio para cada día de la semana en 2019. (ejemplo: promedio lunes corresponde al promedio todos los lunes de 2019. similar cálculo para los demás días de la semana)

Energía tomada por regiones



— Energía inyectada — Energía Tomada — Consumo de gas natural

La energía tomada durante la semana del **18 al 24 de mayo** presentó un incremento en la región Interior de **37 GBTUD** al pasar de **498 a 535 GBTUD**; en el sistema de la Costa Atlántica se redujo en **11 GBTUD** pasando de **364 a 353 GBTUD** en promedio. Los incrementos en el sistema del Interior se encuentran principalmente explicados por el consumo del sector térmico (**+22 GBTUD**) y del sector industrial (**+6 GBTUD**); por su parte, la reducción en la Costa Atlántica se explica principalmente por la disminución de los consumos del sector de generación térmica en **10 GBTUD**.

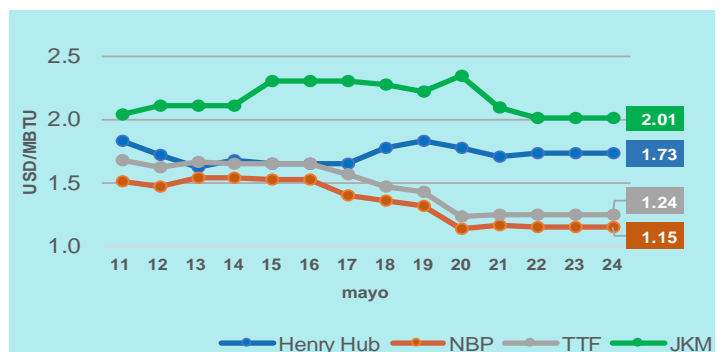
Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda

Precios Suministro USD/MBTU

Nacionales

Producto o modalidad	May 18 - May 24	May 11 - May 17	Promedio anual 2019
Primario Directa	2.26	4.07	5.68
Secundario Directa	4.99	5.00	5.09
Secundario SUVCP	NA	NA	2.90
iGas - Semanal	4.82	4.35	4.12

Referentes Internacionales



*Nota: Precios promedios de negociaciones realizadas en la semana
 NA: No aplica debido a ausencia de transacciones*

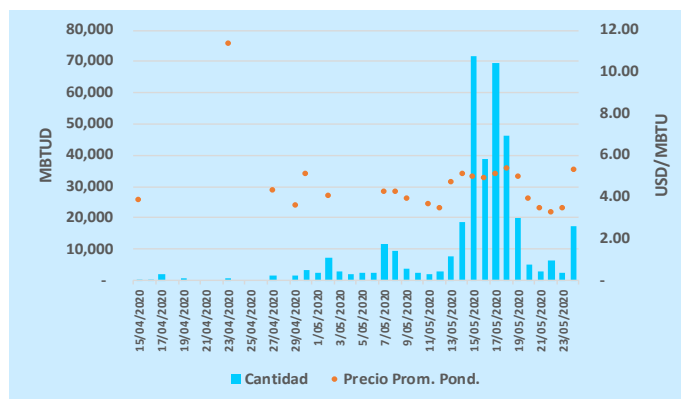
Henry Hub (USA), NBP - National Balance Point (United Kingdom), TTF - Title Transfer Facility (Netherlands), JKM (Japan/Korea Marker)

Fuente: CME Group, Reuters

Mercado Secundario de Suministro

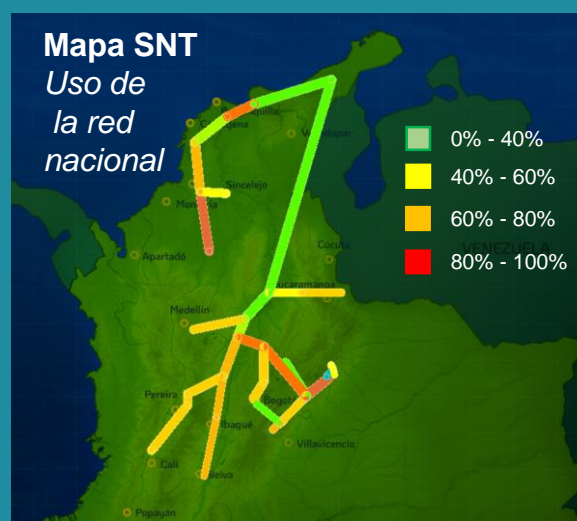
Semana	Total Cantidad Negociada – MBTU* (Número de Negociaciones)	Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTU)
May 18 – May 24	100,117 (53)	\$ 4.99
May 11 – May 17	211,556 (54)	\$ 5.00
May 4 – May 10	33,550 (16)	\$ 4.16
Abr 27 – May 3	16,791 (12)	\$ 4.27

*Corresponde a la suma de las cantidades negociadas durante la semana correspondiente



El **mercado secundario** durante la última semana (**del 18 al 24 de mayo**) registró **53 negociaciones** que agregan **100,117 MBTU** con un precio promedio ponderado de **\$4.99 USD/MBTU** (en su totalidad negociación directa). De estos **100,117 MBTU**, el **51%** se transó con destino al sector térmico (51,400 MBTU), mientras que el **29%** se destino para el sector Industrial (28,970 MBTU) seguido del Comercial con **15%** (15,242 MBTU).

Operación Transporte – Factor de utilización



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

Tramo	Factor de uso
Ballena - La Mami	23%
Ballena – Barrancabermeja	16%
Cusiana - El Porvenir	80%
Cusiana - Apiay	57%
La Creciente - Sincelejo	44%
Jobo - Sincelejo	81%
Barranquilla -Cartagena	39%
Cartagena - Mamonal	52%
Gibraltar - Bucaramanga	51%

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 (ver <http://www.bmcbec.com.co/prime/usuarios-registrados/igas-express/>).

SSCI = subasta suministro de contratos con interrupciones, **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 114 2017 y 021 de 2019.

1. SECCIÓN ENERGÍA INYECTADA – 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. SECCIÓN ENERGÍA INYECTADA – ENERGIA ENTREGADA A USUARIOS (Residencial y Comercial):

- 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. La información correspondiente a la energía entregada a los sectores residencial y comercial presentaron variaciones significativas, durante la presente semana.
- 2.4. 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.
- 2.5. Durante el período de emergencia sanitaria, algunas compañías aún se encuentran ajustando estimaciones de la energía asociada a usuarios residenciales y usuarios comerciales; se percibe que ante la dificultad de tener certeza en la energía que consume cada uno de estos sectores de forma precisa, algunas distribuidoras-comercializadoras están reportando de forma unificada el consumo conjunto de estos dos sectores Residencial-Comercial, sin discriminar que cantidades corresponden a cada uno.
- 2.6. Los consumos reales de estos sectores solamente se podrán confirmar con precisión cuando las empresas realicen lectura de los medidores de cada usuario, al finalizar el mes y facturar los consumos presentados.

Contáctenos para más información : gestordegas@bolsamercantil.com.co
Atención de consultas e inquietudes: informesenergeticos@bolsamercantil.com.co



@MMEnergéticos



Gestor Del Mercado de Gas Natural