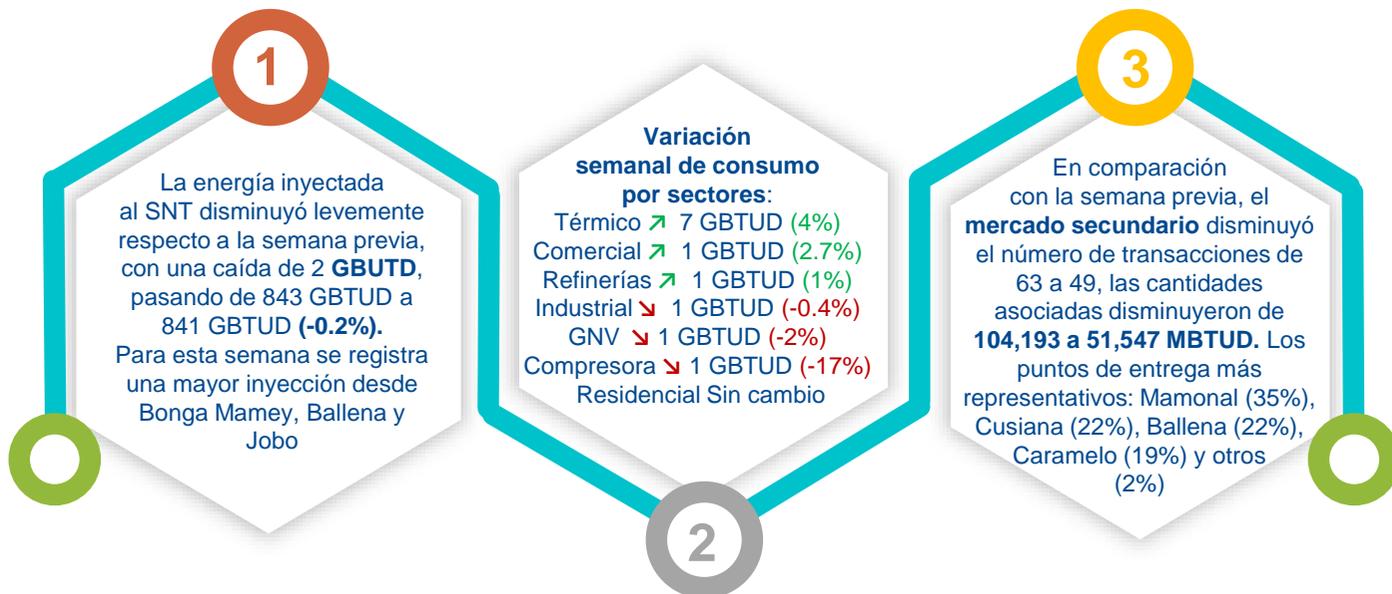




REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

3 DE AGOSTO – 9 DE AGOSTO 2020

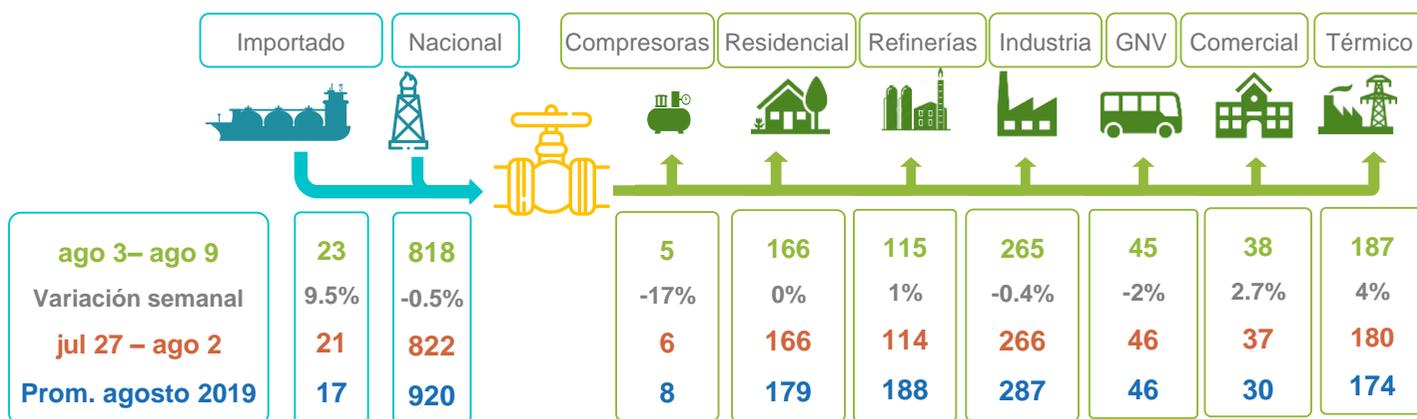
LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



Energía

Energía inyectada GBTUD

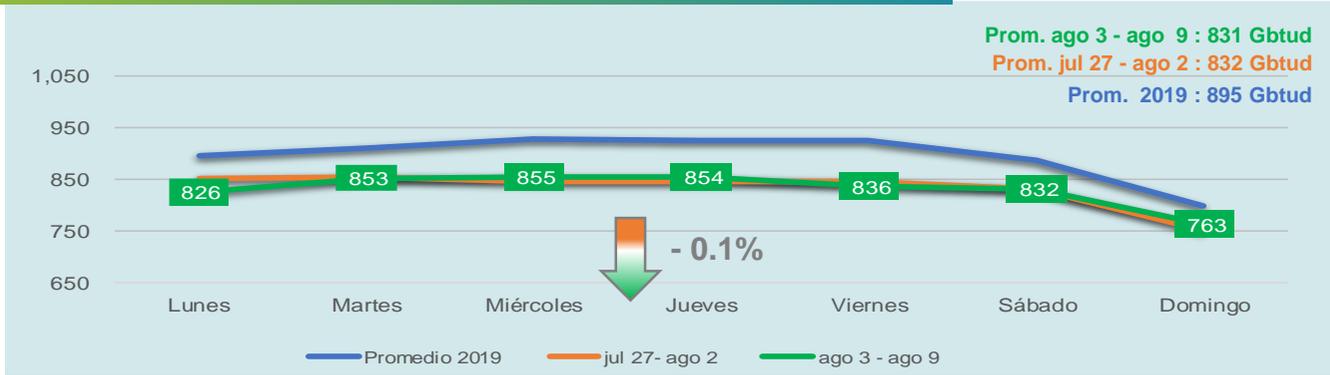
Entrega a usuarios finales GBTUD



La energía inyectada al SNT en la última semana disminuyó en 2 GBTUD, pasando de **843 (822+21)** a **841 (818+23)** GBTUD. Las variaciones de cada uno de los diferentes sectores de consumo respecto en la última semana, se mantuvieron por debajo del **5%**, reflejando un comportamiento estable de los niveles de la demanda. El Sector Térmico con un 4% de incremento refleja un leve aumento de 7 GBTUD, influenciado principalmente por consumos en la Costa Atlántica, mientras los demás sectores presentaron variaciones no mayores a 1 GBTUD.

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)

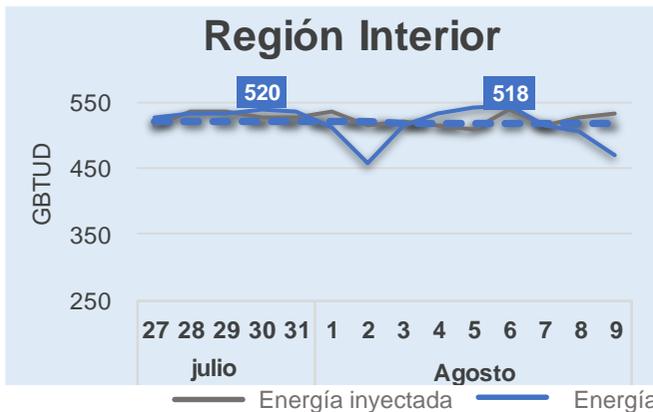
Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del **3 al 9 de agosto**, se presentó una disminución del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de **0.1%** respecto a la semana anterior (**27 de julio al 2 de agosto**), equivalente a **1 GBTUD**. Por otro lado, tomando como referencia el **promedio de 2019** situado en **895 GBTUD**, la **última semana** con **831 GBTUD** se ubica un **-7.1%** por debajo del referente mencionado, en términos de energía tomada del SNT.

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)

Inyección y energía tomada de gas natural por regiones



La energía tomada durante la semana del **3 al 9 de agosto** presentó una disminución en la región Interior en **2 GBTUD** al pasar de **520 a 518 GBTUD** mientras en la Costa Atlántica aumentó en **1 GBTUD** pasando de **312 a 313 GBTUD** en promedio. La menor energía tomada en el Interior se explica por un menor consumo de los sectores de GNV y Compresoras; por su parte, en la Costa Atlántica el aumento observado se explica por un mayor consumo del sector de Generación Térmica.

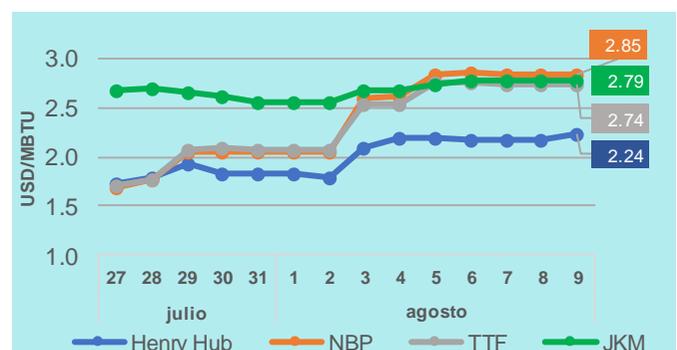
Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda

Precios Suministro USD/MBTU

Nacionales

Producto o modalidad	Ago 3- Ago 9	Jul 27 - Ago 2	Promedio anual 2019
Primario Directa	3.89	6.36	5.68
Secundario Directa	4.72	4.77	5.09
Secundario SUVCP	NA	NA	2.90
iGas - Semanal	4.67	4.06	4.12

Referentes Internacionales



Nota: Precios promedios de negociaciones realizadas en la semana

NA: No aplica debido a ausencia de transacciones

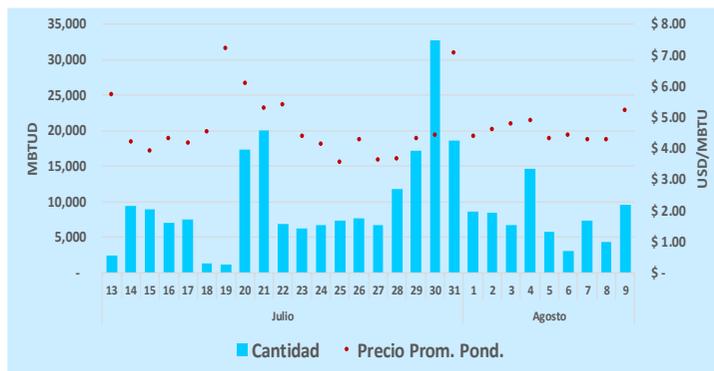
ND: No disponible por corresponder a una única transacción

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

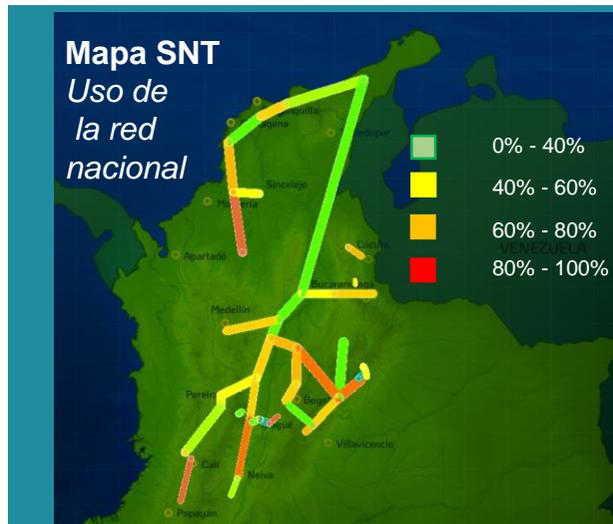
Semana	Total Cantidad Negociada – MBTUD* (Número de Negociaciones)	Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTU)
Ago 3 – Ago 9	51,547 (49)	\$ 4.72
Jul 27 – Ago 2	104,193 (63)	\$ 4.77
Jul 20 – Jul 26	72,027 (47)	\$ 5.03
Jul 13 – Jul 19	37,715 (30)	\$ 4.37



*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 (**del 3 al 9 de agosto**), registró **49 negociaciones** que agregan **51,547 MBTUD** con un precio promedio ponderado de **\$ 4.72 USD/MBTU** (en su totalidad negociación directa). De estos **51,547 MBTUD**, el **35%** se registraron con punto de entrega en Mamonal (**17,832 MBTUD**), el **22%** con punto de entrega Cusiana (**11,293 MBTUD**), un **22%** en Ballena (**11,270 MBTUD**), un **19%** en Caramelo (**9,963 MBTUD**) y el restante **2%** en otros puntos de entrega (**1,189 MBTUD**).

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	34%
Ballena – Barrancabermeja	17%
Cusiana - El Porvenir	76%
Cusiana - Apiay	52%
La Creciente - Sincelejo	41%
Jobo - Sincelejo	80%
Barranquilla -Cartagena	23%
Cartagena - Mamonal	56%
Gibraltar - Bucaramanga	53%

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