



REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

6 DE SEPTIEMBRE – 12 DE SEPTIEMBRE 2021

LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA

1

La energía inyectada al SNT aumentó respecto a la semana previa en **152 GBTUD (19.6%)**, pasando de **776 a 928 GBTUD**, debido al fin del mantenimiento de Cupiagua. Se registró mayor inyección en los puntos de entrada de Cupiagua y Cusiana y se redujo la inyección desde la Planta de Regasificación.

Variación semanal de consumo por sectores:

Industria **↑ 79 GBTUD (35.7%)**
Térmica **↑ 60 GBTUD (40.0%)**
Refinería **↑ 8 GBTUD (7.5%)**
GNV **↑ 4 GBTUD (7.4%)**
Compresora **↑ 2 GBTUD (28.6%)**
Comercial **↓ 2 GBTUD (-4.2%)**
Residencial Sin Cambio

3

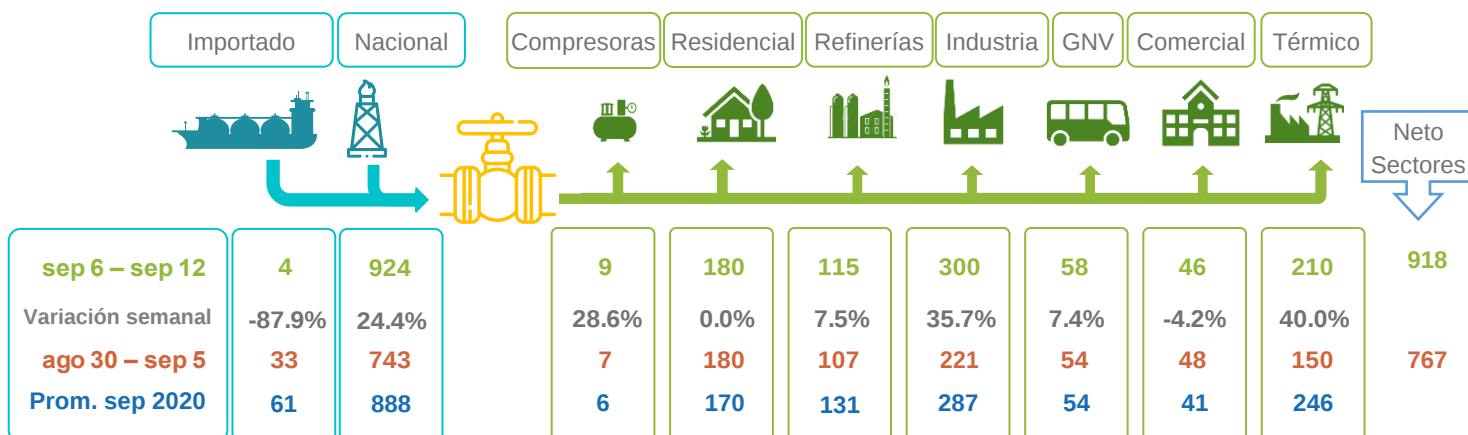
En comparación con la semana previa, el número de transacciones en el **mercado secundario** disminuyó de 117 a 116; la cantidad transada disminuyó de **354,061 a 209,470 MBTUD**. Los puntos de entrega más representativos: Ballena (28.1%), Tucurín (26.7%) y Cusiana (23.3%).

2

Energía SNT

Energía inyectada GBTUD

Entrega a usuarios finales GBTUD

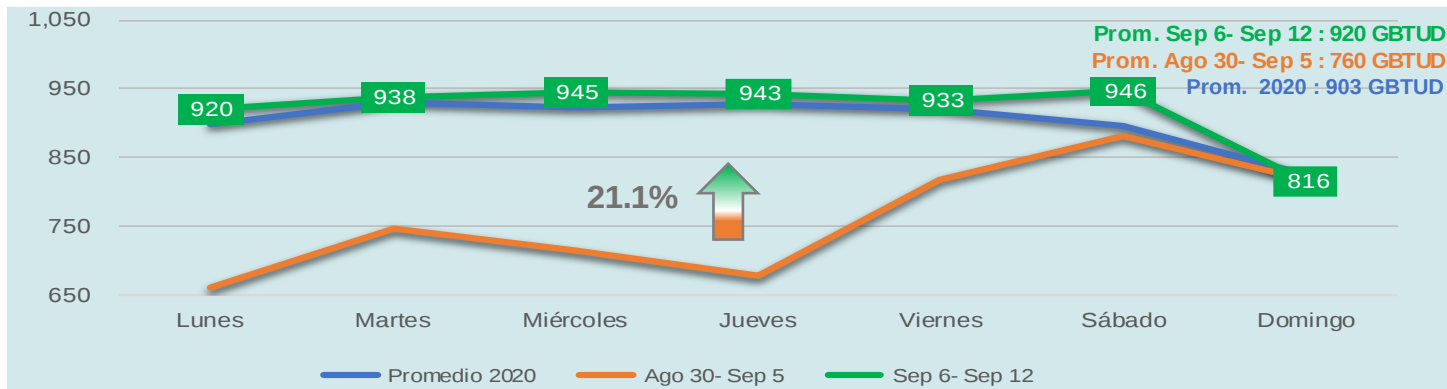


La energía inyectada al SNT en la última semana aumentó en **152 GBTUD**, pasando de **776 (743+33) GBTUD** a **928 (924+4) GBTUD**, debido al fin del mantenimiento del campo Cupiagua. Desde el punto de vista de la demanda, para la semana del 6 al 12 de septiembre, el consumo nacional a través del SNT presentó una variación neta positiva de **151 GBTUD** al pasar de **767 a 918 GBTUD**, destacándose el aumento del consumo de los sectores Industria en **79 GBTUD (35.7%)**, y Térmico en **60 GBTUD (40.0%)**.

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.

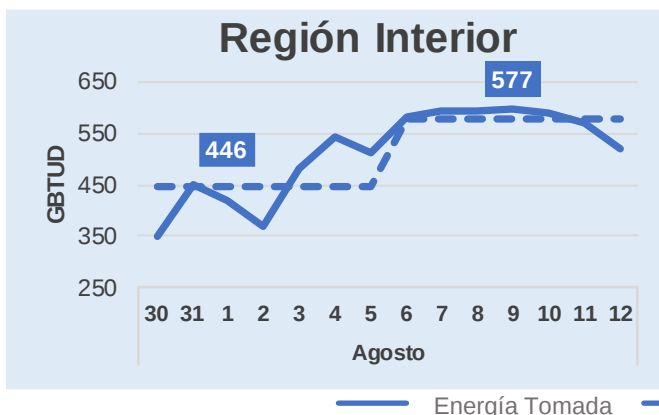
Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del **6 al 12 de septiembre**, se presentó un aumento del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de **21.1%** respecto a la semana anterior (**30 de agosto al 5 de septiembre**), equivalente a **160 GBTUD**. Por otro lado, tomando como referencia el **promedio de 2020** situado en **903 GBTUD**, la energía tomada en la **última semana** equivalente a **920 GBTUD** se ubica **1.9%** por encima del referente mencionado.

Nota: Promedio 2020 corresponde al promedio para cada día de la semana en 2020. (ejemplo: promedio lunes corresponde al promedio todos los lunes de 2020. similar cálculo para los demás días de la semana)

Energía tomada de gas natural por regiones



La energía tomada durante la semana del **6 al 12 de septiembre** aumentó en la región Interior en **131 GBTUD** al pasar de **446 a 577 GBTUD**; por su parte, en la Costa Atlántica aumentó en **29 GBTUD** al pasar de **314 a 343 GBTUD** en promedio semanal. El incremento observado en el Interior se encuentra explicado principalmente por un mayor consumo de los sectores industrial, refinería y térmico debido entre otros, al cese del racionamiento por el mantenimiento del campo Cupiagua. Por su parte, el aumento registrado en la Costa Atlántica corresponde principalmente a un mayor consumo de los sectores industria y térmico.

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

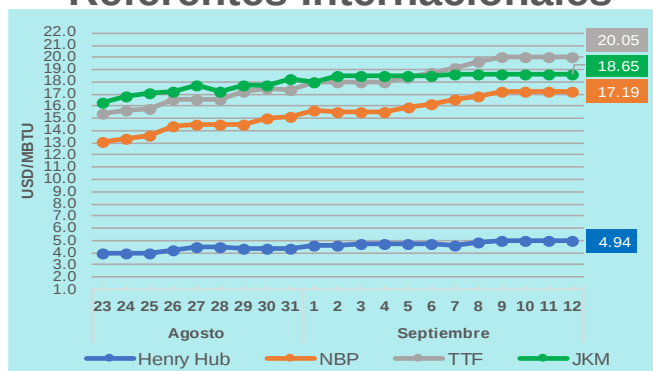
Precios Suministro USD/MBTU

Nacionales

Producto o modalidad	sep 06 - sep 12	ago 30 - sep 5	Promedio anual 2020
Primario Directa	\$ 6.38	\$ 6.55	\$ 5.18
Secundario Directa	\$ 6.00	\$ 6.45	\$ 5.37
Secundario SUVCP	ND	NA	\$ 2.93
iGas – Semanal	\$ 5.66	\$ 6.36	\$ 4.74

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



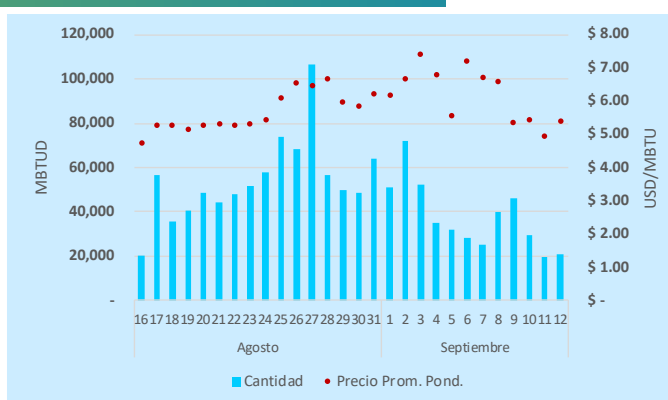
Henry Hub (USA), NBP - National Balance Point (United Kingdom), TTF - Title Transfer Facility (Netherlands), JKM (Japan/Korea Marker)

Fuente: CME Group, Reuters

Mercado Secundario de Suministro

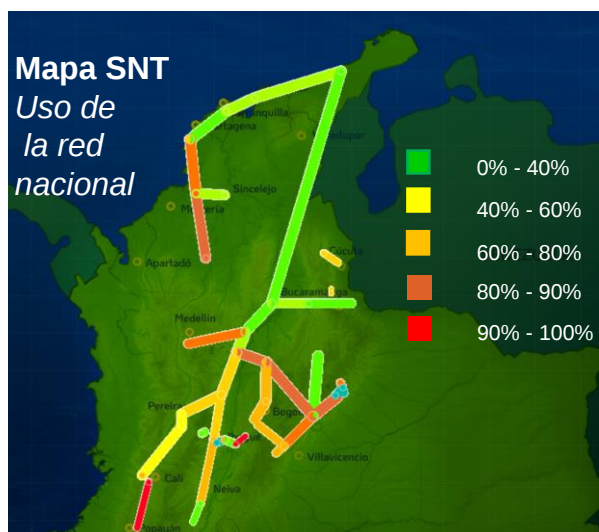
Semana	Total Cantidad Negociada – MBTUD* (Número de Negociaciones)	Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTU)
Sep 06 – Sep 12	209.470 (116)	\$ 6.00
Ago 30 – Sep 05	354.061 (117)	\$ 6.45
Ago 23 – Ago 29	464.055 (160)	\$ 6.16
Ago 16 – Ago 22	293.885 (96)	\$ 5.24

*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 6 al 12 de septiembre**) registró **116 negociaciones** que agregan **209,470 MBTUD** con precio promedio ponderado de **\$ 6.00 USD/MBTU** (negociación directa y SUVCP). De las cantidades negociadas se presentaron el **28.1%** con punto de entrega en Ballena (**58,769 MBTUD**), el **26.7%** con punto de entrega en Tucurín (**55,906 MBTUD**), el **23.3%** con punto de entrega en Cusiana (**48,724 MBTUD**), el **11.0%** con punto de entrega en Barrancabermeja (**23,090 MBTUD**), el **5.3%** con punto de entrega en Mamonal (**11,000 MBTUD**), el **4.8%** con punto de entrega en Sebastopol (**9,973 MBTUD**), y el **0.8%** en otros punto de entrega (**2,008 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			
	Sep 6– Sep 12		Ago 30– sep-05	Prom 2020
Ballena - La Mami	35%	(↗)	16%	31%
Ballena - Barranca	16%	(↘)	47%	18%
Cusiana - El Porvenir	88%	(↗)	52%	81%
Cusiana - Apiay	73%	(↗)	54%	53%
La Creciente - Sincelejo	37%	(↘)	43%	42%
Jobo - Sincelejo	87%	(↗)	85%	75%
Barranquilla - Cartagena	15%	(↘)	18%	25%
Cartagena - Mamonal	58%	(↗)	56%	57%
Gibraltar - Bucaramanga	17%	(=)	17%	59%

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.

1. SECCIÓN ENERGÍA INYECTADA vs. ENERGÍA 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. ENERGÍA 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.

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



@MMEnergéticos



Gestor Del Mercado de Gas Natural