



REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

17 DE ENERO - 23 DE ENERO 2022

LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA

1

La energía inyectada al SNT aumentó respecto a la semana previa en **32 GBTUD (3.5%)**, pasando de **911 a 943 GBTUD**.

Para esta semana se registró una mayor inyección en los puntos de entrada de Cupiagua, Cusiana, Hocol y Jobo. No se registró inyección desde la Planta de Regasificación.

Variación semanal de consumo por sectores:

Térmico **↗ 17 GBTUD (8.7%)**
 Industria **↗ 17 GBTUD (5.7%)**
 Residencial **↗ 5 GBTUD (2.9%)**
 Comercial **↗ 2 GBTUD (4.4%)**
 GNV **↗ 2 GBTUD (3.9%)**
 Compresora **↗ 1 GBTUD (20.0%)**
 Refinería **↘ 4 GBTUD (-3.3%)**

3

En comparación con la semana previa, el número de transacciones en el **mercado secundario** aumentó de 45 a 67; la cantidad transada aumentó de **45,235 a 73,744 MBTUD**. Los puntos de entrega más representativos: Mamonal (46.1%), Ballena (39.6%) y Cusiana (9.4%).

2

Energía SNT

Energía inyectada GBTUD

Importado Nacional



Neto Sectores

Entrega a usuarios finales GBTUD

Compresoras Residencial Refinerías Industria GNV Comercial Térmico

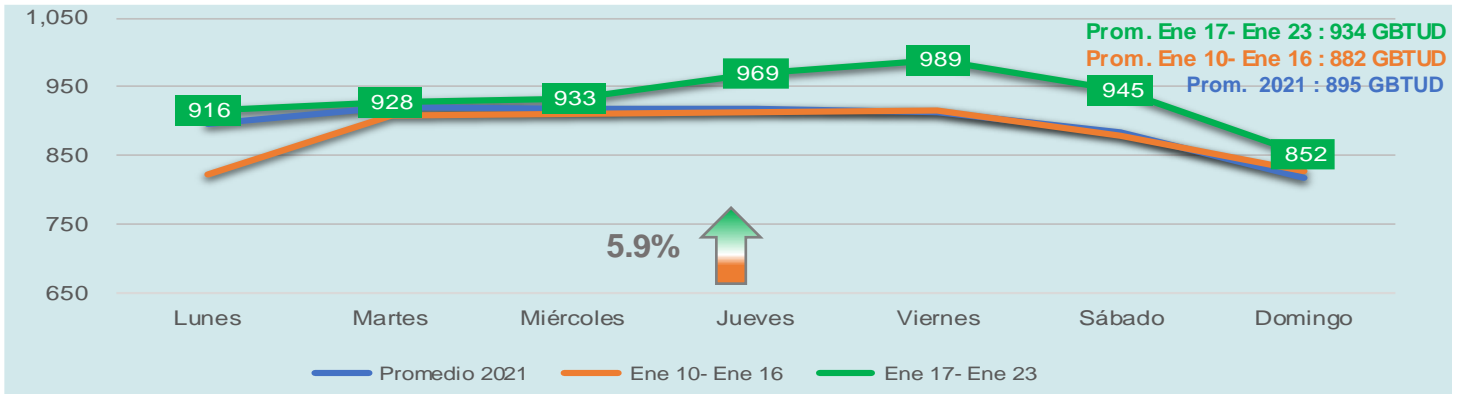
	Importado	Nacional	Compresoras	Residencial	Refinerías	Industria	GNV	Comercial	Térmico	Neto Sectores
Ene 17 – Ene 23	0	943	6	176	117	316	53	47	212	927
Variación semanal	0%	3.5%	20.0%	2.9%	-3.3%	5.7%	3.9%	4.4%	8.7%	
Ene 10 – Ene 16	0	911	5	171	121	299	51	45	195	887
Prom. Ene 2021	1	901	7	163	133	289	50	41	194	

La energía inyectada al SNT en la última semana aumentó en **32 GBTUD**, pasando de **911 (911+0) GBTUD** a **943 (943+0) GBTUD**. Desde el punto de vista de la demanda, para la semana 17 al 23 de enero, el consumo nacional a través del SNT presentó una variación neta positiva de **40 GBTUD** al pasar de **887 a 927 GBTUD**, destacándose el aumento del consumo de los sectores industria en **17 GBTUD (5.7%)** y térmico en **17 GBTUD (8.7%)**.

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.

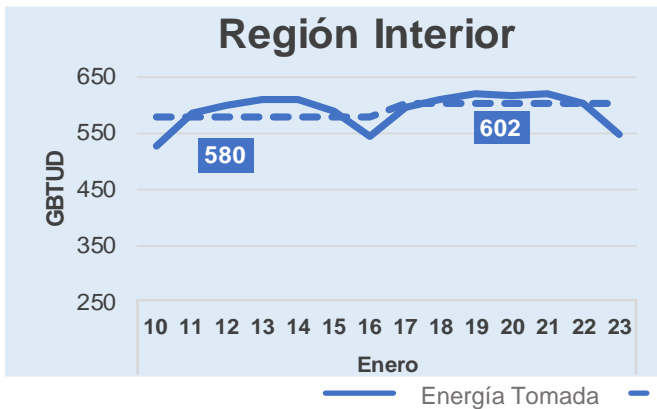
Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del **17 al 23 de enero**, se presentó un aumento del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de **5.9%** respecto a la semana anterior (**10 al 16 de enero**), equivalente a **52 GBTUD**. Por otro lado, tomando como referencia el **promedio de 2021** situado en **895 GBTUD**, la energía tomada en la **última semana** equivalente a **934 GBTUD** se ubica **4.4%** 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 **17 al 23 de enero** aumentó en la región Interior en **22 GBTUD** al pasar de **580 a 602 GBTUD**; por su parte, en la Costa Atlántica aumentó en **30 GBTUD** al pasar de **302 a 332 GBTUD** en promedio semanal. El aumento observado en el Interior se encuentra explicado principalmente por un mayor consumo de los sectores industria y refinería. Por su parte, el aumento registrado en la Costa corresponde principalmente a un mayor consumo del sector térmico.

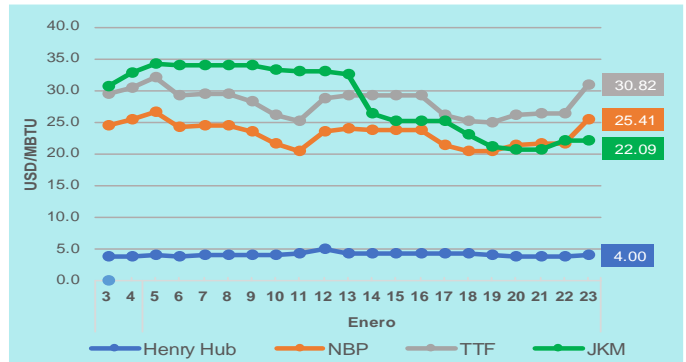
Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda

Precios Suministro USD/MBTU

Nacionales

Producto o modalidad	Ene 17 - Ene 23	Ene 10 - Ene 16	Promedio anual 2021
Primario Neg directa	\$ 6.37	\$ 6.20	\$ 5.70
Secundario Neg directa	\$ 5.39	\$ 6.07	\$ 5.65
Secundario SUVCP	NA	NA	\$ 3.35
iGas-Semanal	\$ 5.51	\$ 5.42	\$ 4.92

Referentes Internacionales



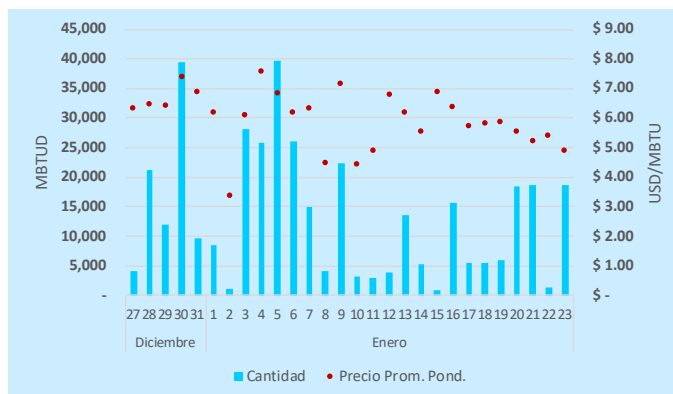
Nota: Precios promedios de negociaciones realizadas en la semana
 NA: No aplica debido a ausencia de transacciones
 ND: No disponible por tratarse de una operación individual.

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

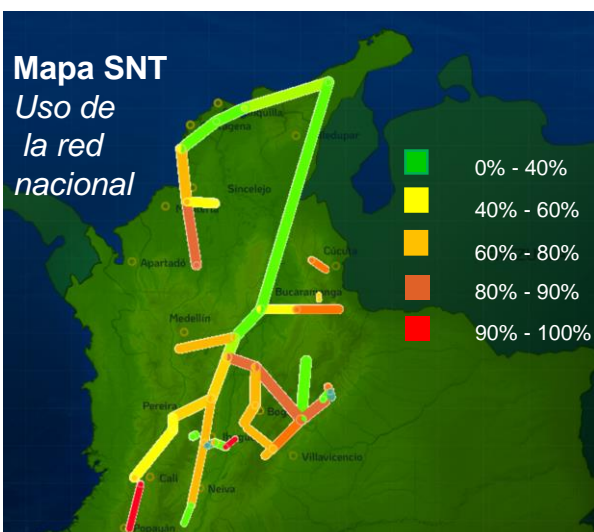
Semana	Total Cantidad Negociada – MBTUD* (Número de Negociaciones)	Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTU)
Ene 17 – Ene 23	73.744 (67)	\$ 5.39
Ene 10 – Ene 16	45.235 (45)	\$ 6.07
Ene 03 – Ene 09	161.338 (82)	\$ 6.69
Dic 27 – Ene 02	95.972 (67)	\$ 6.85



*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 (**17 al 23 de enero**) registró **67 negociaciones** que agregan **73,744 MBTUD** con precio promedio ponderado de **\$ 5.39 USD/MBTU** (negociación directa). De las cantidades negociadas se presentaron el **46.1%** con punto de entrega en Mamonal (**33,960 MBTUD**), el **39.6%** con punto de entrega en Ballena (**29,231 MBTUD**), el **9.4%** con punto de entrega en Cusiana (**6,940 MBTUD**), el **2.7%** con punto de entrega en Barrancabermeja (**2,003 MBTUD**), y el **2.2%** en otros puntos de entrega (**1,610 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			Prom 2021
	Ene 17– Ene 23	Ene 10– Ene 16		
Ballena - La Mami	36%	38%	↘	33%
Ballena - Barranca	12%	10%	↗	16%
Cusiana - El Porvenir	87%	87%	↔	82%
Cusiana - Apiay	73%	72%	↗	64%
La Creciente - Sincelejo	40%	38%	↗	41%
Jobo - Sincelejo	81%	66%	↗	81%
Barranquilla - Cartagena	14%	9%	↗	13%
Cartagena - Mamonal	44%	53%	↘	59%
Gibraltar - Bucaramanga	76%	76%	↔	50%

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. 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