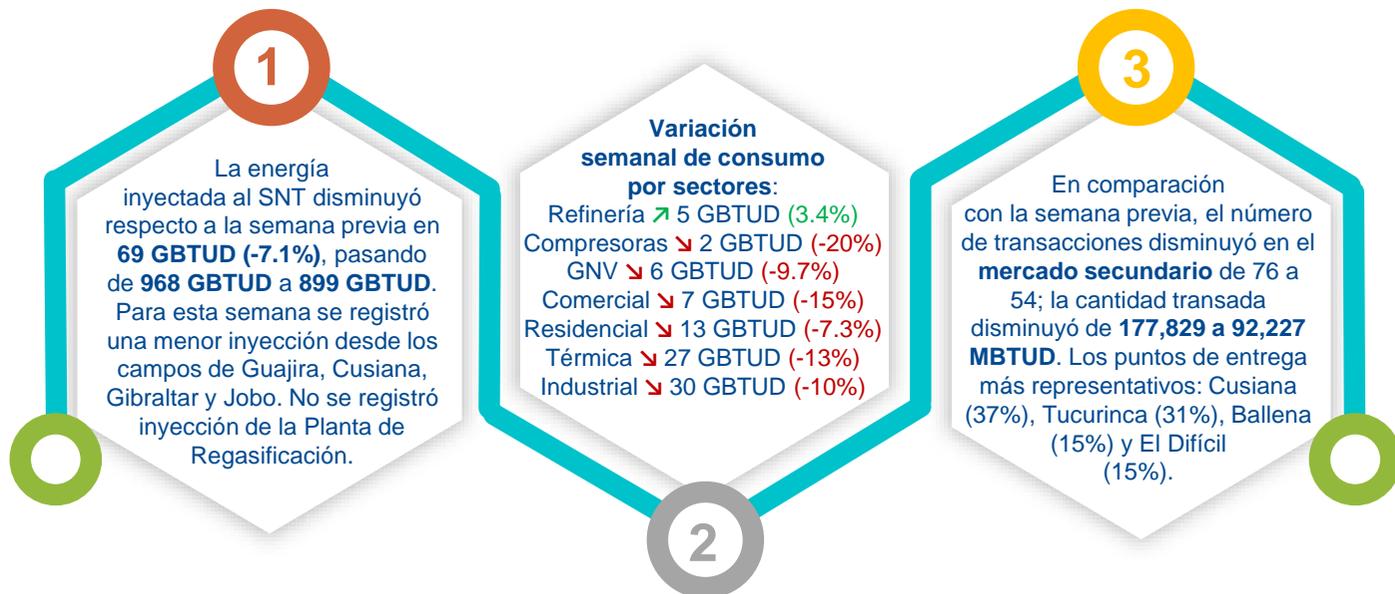




## REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

21 DE DICIEMBRE – 27 DE DICIEMBRE 2020

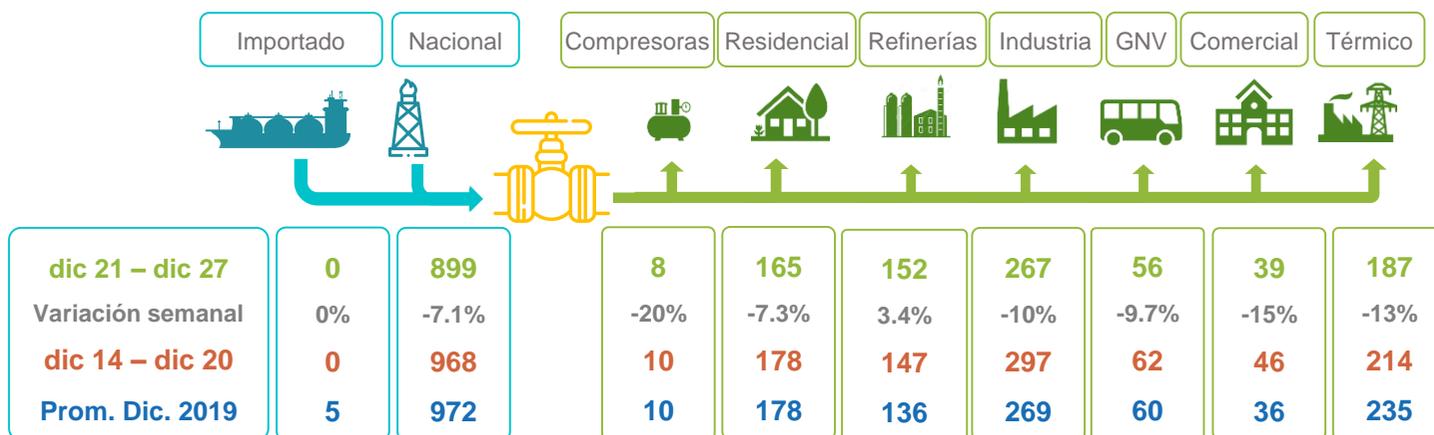
# LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



### Energía

#### Energía inyectada GBTUD

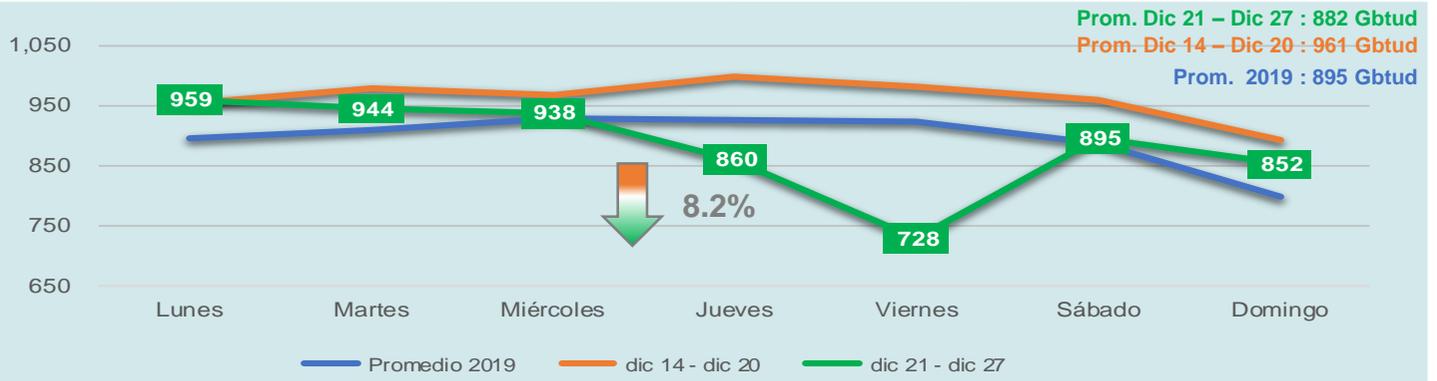
#### Entrega a usuarios finales GBTUD



La energía inyectada al SNT en la última semana disminuyó en **69 GBTUD**, pasando de **968 (968+0) GBTUD** a **899 (899+0) GBTUD**. Desde el punto de vista de la demanda, para la semana del 21 al 27 de diciembre, el consumo nacional a través del SNT presentó una variación neta negativa de **80 GBTUD**, destacándose la disminución del consumo de los sectores Térmico en **27 GBTUD (-13%)** principalmente en la Costa, y los sectores Industrial en **30 GBTUD (-10%)** y Residencial en **13 GBTUD (-7.3%)**, principalmente en el Interior, como consecuencia de la disminución de la actividad industrial y parcialmente de otros sectores, comportamiento que caracteriza el período de final de año.

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.

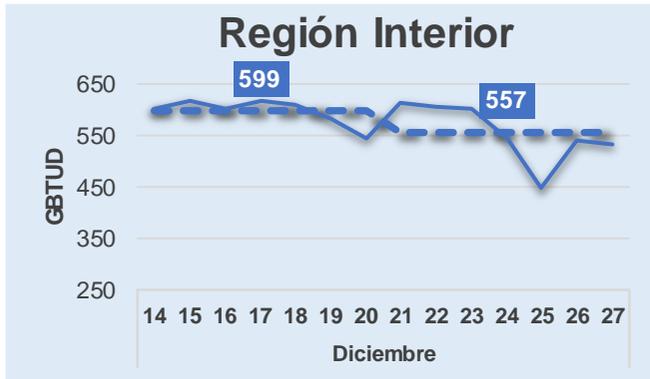
## Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del **21 al 27 de diciembre**, se presentó una disminución del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de **8.2%** respecto a la semana anterior (**14 al 20 de diciembre**), equivalente a **79 GBTUD**. Por otro lado, tomando como referencia el **promedio de 2019** situado en **895 GBTUD**, la energía tomada en la **última semana** equivalente a **882 GBTUD** se ubica **1.5%** por debajo del referente mencionado. Se destaca la menor energía del día viernes 25 de diciembre por corresponder a un día festivo.

*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 de gas natural por regiones



— Energía Tomada — Energía Tomada Prom.

La energía tomada durante la semana del **21 al 27 de diciembre** disminuyó en la región Interior en **42 GBTUD** al pasar de **599 a 557 GBTUD**; por su parte, en la Costa Atlántica disminuyó en **37 GBTUD** al pasar de **362 a 325 GBTUD** en promedio semanal. La reducción registrada en el Interior está explicada principalmente por los sectores Industrial, Residencial y GNV; mientras que el descenso observado en la Costa Atlántica se encuentra asociado al menor consumo de los sectores Térmico e Industrial.

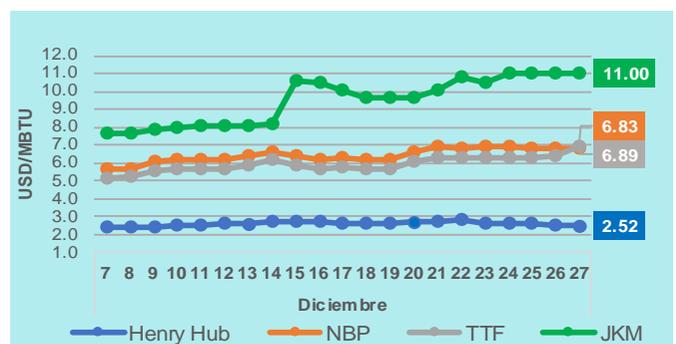
*Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda*

## Precios Suministro USD/MBTU

### Nacionales

Producto o modalidad	Dic 21– Dic 27	Dic 14– Dic 20	Promedio anual 2019
Primario Directa	4.54	5.84	5.68
Secundario Directa	5.13	5.09	5.09
Secundario SUVCP	NA	NA	2.90
iGas – Semanal	4.82	5.10	4.12

### Referentes Internacionales



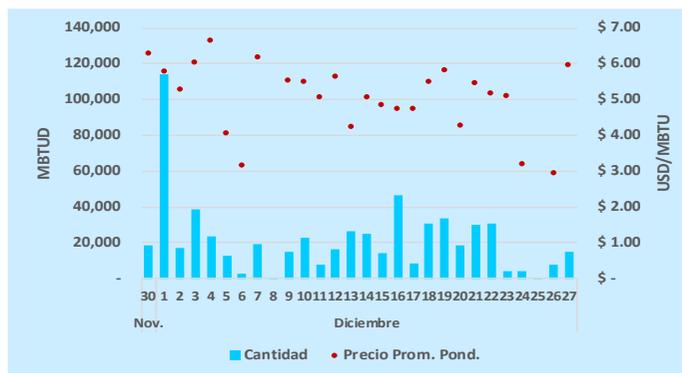
*Nota: Precios promedios de negociaciones realizadas en la semana  
 NA: No aplica debido a ausencia de transacciones*

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

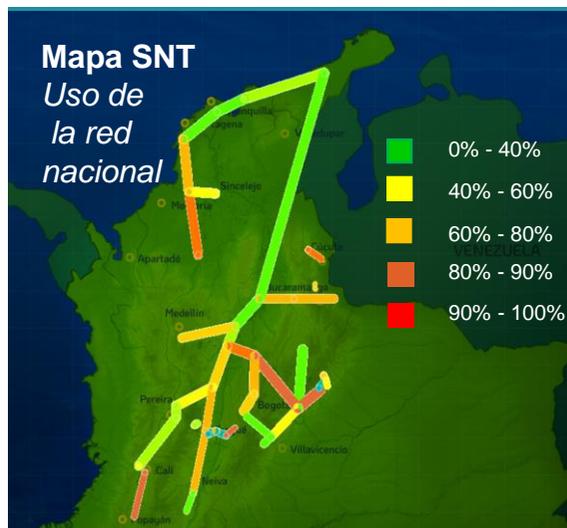
Semana	Total Cantidad Negociada – MBTUD* (Número de Negociaciones)	Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTU)
Dic 21 – Dic 27	92,227 (54)	\$5.13
Dic 14 – Dic 20	177,829 (76)	\$5.09
Dic 7 – Dic 13	108,534 (61)	\$5.31
Nov 30 – Dic 6	234,863 (131)	\$5.84



\*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 21 al 27 de diciembre**), registró **54 negociaciones** que agregan **92,227 MBTUD** con precio promedio ponderado de **\$5.13 USD/MBTU** (negociación directa en su totalidad). De las cantidades negociadas, el **37%** se presentaron con punto de entrega Cusiana (**34,523 MBTUD**), el **31%** con punto de entrega en Tucurínca (**28,500 MBTUD**), el **15%** con punto de entrega Ballena (**13,600 MBTUD**), el **15%** se registró con punto de entrega en El Difícil (**13,600 MBTUD**) y el restante **2%** en otros puntos de entrega (**2,004 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	18%
Cusiana - El Porvenir	83%
Cusiana - Apiay	47%
La Creciente - Sincelejo	44%
Jobo - Sincelejo	77%
Barranquilla - Cartagena	12%
Cartagena - Mamonal	60%
Gibraltar - Bucaramanga	68%

### 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/>).

**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 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 114 de 2017 y CREG 068 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.

Contáctenos para más información : [gestordegas@bolsamercantil.com.co](mailto:gestordegas@bolsamercantil.com.co)  
Atención de consultas e inquietudes: [informesenergeticos@bolsamercantil.com.co](mailto:informesenergeticos@bolsamercantil.com.co)



@MMEnergéticos



Gestor Del Mercado de Gas Natural