



## REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

7 DE DICIEMBRE – 13 DE DICIEMBRE 2020

# LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA

1

La energía inyectada al SNT aumentó respecto a la semana previa en **11 GBTUD (1%)**, pasando de **926 GBTUD** a **937 GBTUD**.

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

### Variación semanal de consumo por sectores:

Térmica **↗ 23 GBTUD (13.3%)**  
Refinería **↗ 5 GBTUD (3.3%)**  
Compresoras **↗ 1 GBTUD (11%)**  
Comercial **↘ 1 GBTUD (-2.2%)**  
Residencial **↘ 2 GBTUD (-1.1%)**  
GNV **↘ 3 GBTUD (-5%)**  
Industria Sin Cambio

3

En comparación con la semana previa, el número de transacciones disminuyó en el **mercado secundario** de 131 a 61; la cantidad transada disminuyó de **234,863 a 108,534 MBTUD**. Los puntos de entrega más representativos: Tucurínca (39%), Cusiana (38%), Ballena (11%) y El Difícil (11%).

2

## Energía

### Energía inyectada GBTUD

Importado Nacional



### Entrega a usuarios finales GBTUD

Compresoras Residencial Refinerías Industria GNV Comercial Térmico

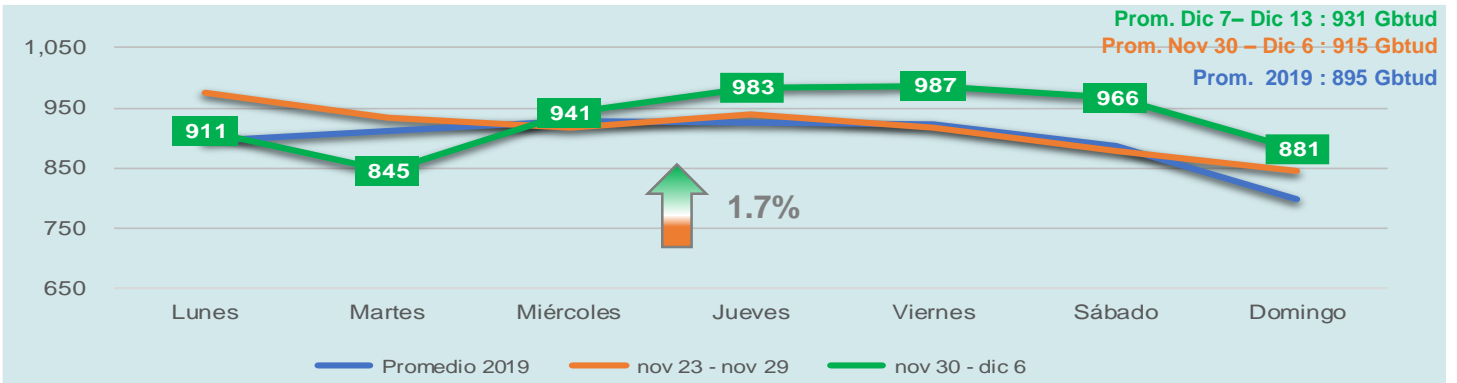


	Importado	Nacional	Compresoras	Residencial	Refinerías	Industria	GNV	Comercial	Térmico
<b>dic 7 – dic 13</b>	0	937	8	174	157	289	57	44	196
Variación semanal	-100%	1.6%	11%	-1.1%	3.3%	0%	-5%	-2.2%	13.3%
<b>nov 30 – dic 6</b>	4	922	7	176	152	289	60	45	173
<b>Prom. Dic. 2019</b>	5	972	10	178	136	269	60	36	235

La energía inyectada al SNT en la última semana aumentó en **11 GBTUD**, pasando de **926 (922+4) GBTUD** a **937 (937+0) GBTUD**. Se destaca la finalización exitosa del mantenimiento de la Planta de Regasificación realizado entre el 5 y 9 de diciembre. Desde el punto de vista de la demanda, para la semana del 7 al 13 de diciembre, el consumo nacional a través del SNT presentó una variación neta positiva de **23 GBTUD**, destacándose el aumento del consumo de los sectores Térmico en **23 GBTUD (13.3%)** tanto en Costa como en Interior, así como del sector Refinería en **5 GBTUD (3.3%)** en el Interior.

*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.*

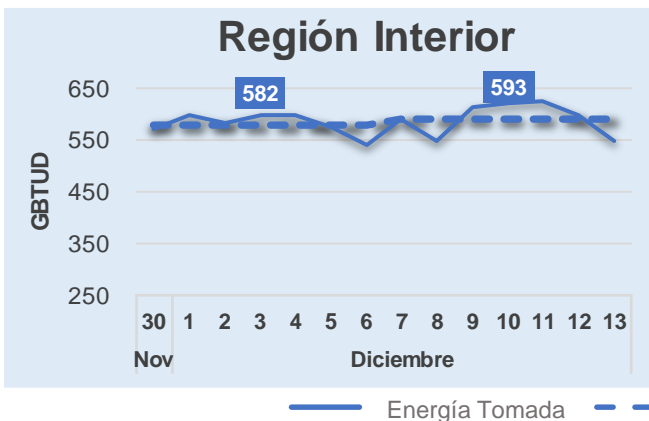
## Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del **7 al 13 de diciembre**, se presentó un aumento del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de **1.7%** respecto a la semana anterior (**30 de noviembre al 6 de diciembre**), equivalente a **16 GBTUD**. Por otro lado, tomando como referencia el **promedio de 2019** situado en **895 GBTUD**, la energía tomada en la **última semana** equivalente a **931 GBTUD** se ubica **4%** por encima del referente mencionado.

*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



La energía tomada durante la semana del **7 al 13 de diciembre** aumentó en la región Interior en **11 GBTUD** al pasar de **582 a 593 GBTUD**; por su parte, en la Costa Atlántica aumentó en **5 GBTUD** al pasar de **333 a 338 GBTUD** en promedio semanal. El aumento registrado en el Interior está explicado principalmente por los sectores Térmico y de Refinerías; mientras que el aumento observado en la Costa Atlántica se encuentra asociado al mayor consumo del sector Térmico.

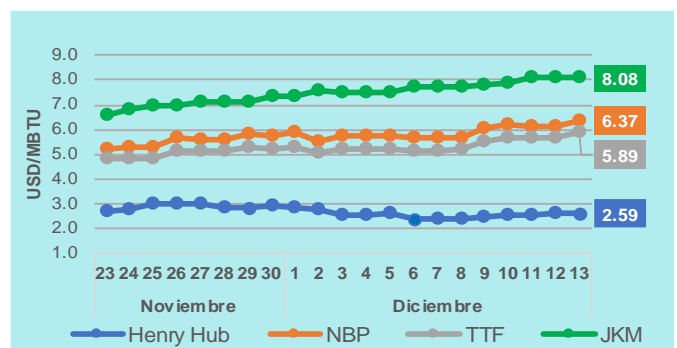
*Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda*

## Precios Suministro USD/MBTU

### Nacionales

Producto o modalidad	Dic 7– Dic 13	Nov 30– Dic 6	Promedio anual 2019
Primario Directa	6.57	6.07	5.68
Secundario Directa	5.31	5.84	5.09
Secundario SUVCP	NA	NA	2.90
iGas – Semanal	5.25	5.25	4.12

### Referentes Internacionales



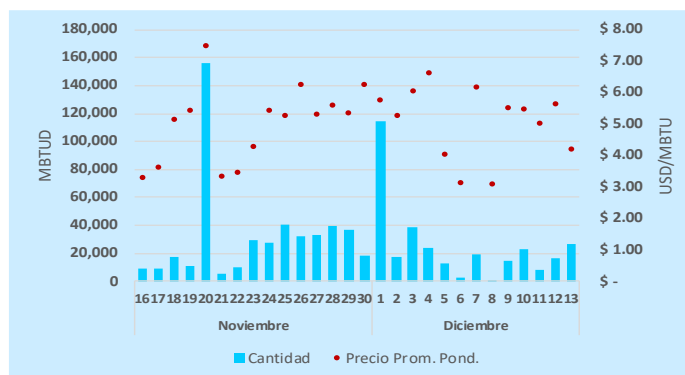
*Nota: Precios promedios de negociaciones realizadas en la semana*  
 NA: No aplica debido a ausencia de transacciones

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

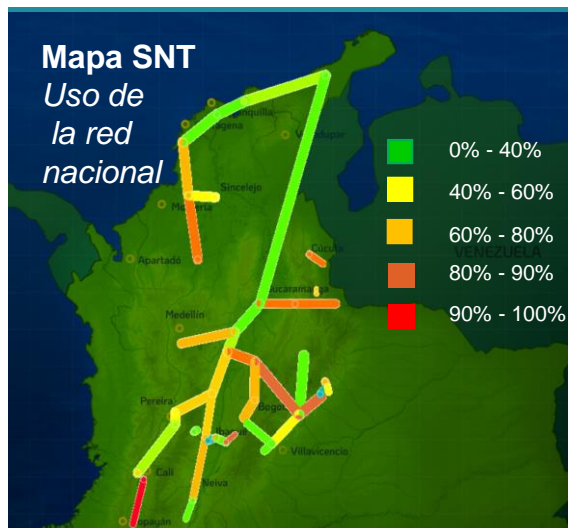
Semana	Total Cantidad Negociada – MBTUD* (Número de Negociaciones)	Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTU)
Dic 7 – Dic 13	108,534 (61)	\$5.31
Nov 30 – Dic 6	234,863 (131)	\$5.84
Nov 23 – Nov 29	239,039 (126)	\$5.39
Nov 16 – Nov 22	217,043 (57)	\$6.62



\*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 7 al 13 de diciembre**), registró **61 negociaciones** que agregan **108,534 MBTUD** con precio promedio ponderado de **\$5.31 USD/MBTU** (negociación directa en su totalidad). De las cantidades negociadas, el **39%** con punto de entrega Tucurínca (**42,200 MBTUD**), el **38%** con punto de entrega en Cusiana (**40,990 MBTUD**), el **11%** con punto de entrega Ballena (**11,908 MBTUD**), el **11%** se registró con punto de entrega en El Difícil (**11,908 MBTUD**) y el restante **1%** en otros puntos de entrega (**1,528 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	37%
Ballena – Barrancabermeja	17%
Cusiana - El Porvenir	88%
Cusiana - Apiay	47%
La Creciente - Sincelejo	44%
Jobo - Sincelejo	75%
Barranquilla - Cartagena	11%
Cartagena - Mamonal	62%
Gibraltar - Bucaramanga	74%

### 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