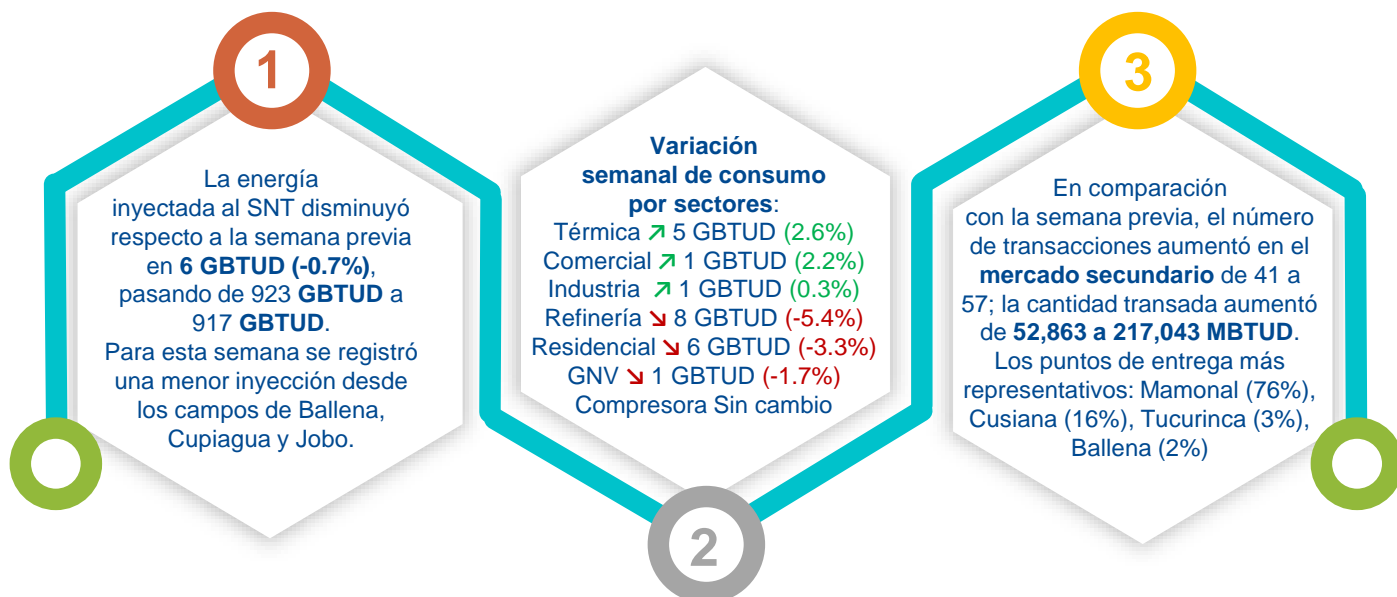




REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

16 DE NOVIEMBRE – 22 DE NOVIEMBRE 2020

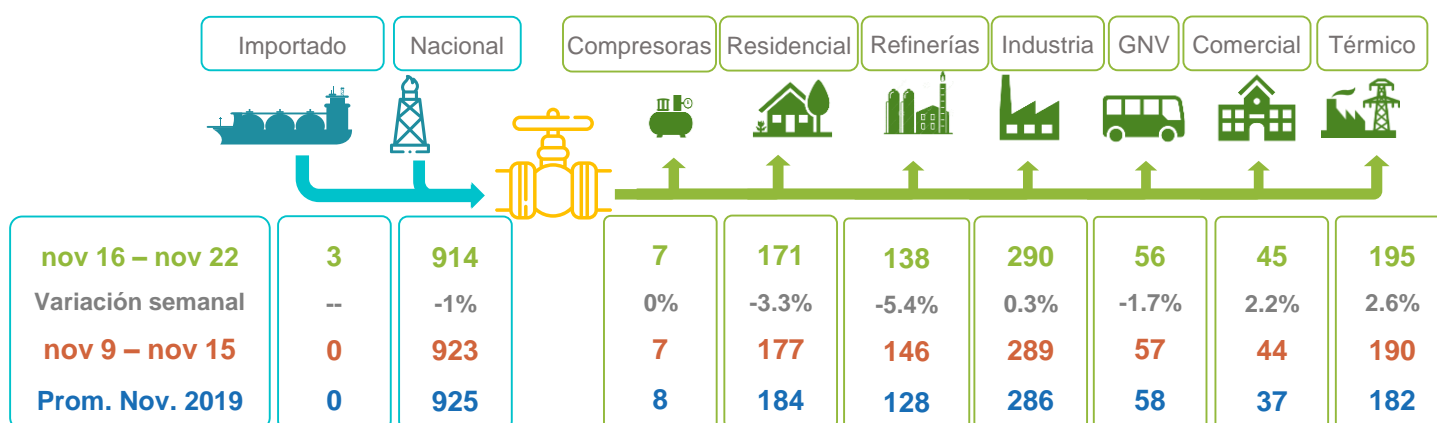
LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



Energía

Energía inyectada GBTUD

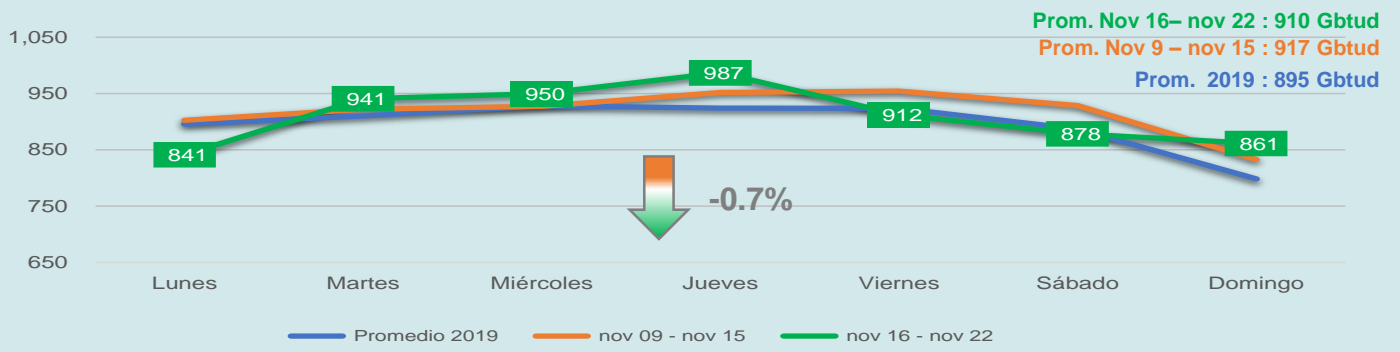
Entrega a usuarios finales GBTUD



La energía inyectada al SNT en la última semana disminuyó en **6 GBTUD**, pasando de **923 (923+0) GBTUD** a **917 (914+3) GBTUD**, la planta de regasificación inyectó 22 GBTUD el 19 de noviembre resultando aproximadamente en un promedio semanal de 3 GBTUD. Desde el punto de vista de la demanda, para la **semana del 16 al 22 de noviembre** el consumo nacional presentó una variación neta negativa de **8 GBTUD**, destacándose la disminución del consumo del sector Refinerías 8 GBTUD (-5,4 %), así como el aumento de consumo del sector Térmico en 5 GBTUD (2.6%).

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. *Diferencias entre energía inyectada y energía entregada a usuarios finales, por favor ver Notas aclaratorias (página 4)

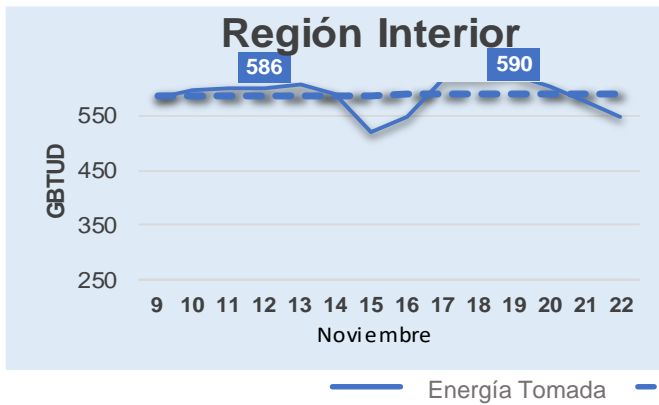
Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del **16 al 22 de noviembre**, se presentó una reducción del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de **-0.7%** respecto a la semana anterior (**9 al 15 de noviembre**), equivalente a **7 GBTUD**. Por otro lado, tomando como referencia el **promedio de 2019** situado en **895 GBTUD**, la energía tomada en la **última semana** equivalente a **910 GBTUD** se ubica **1.7%** 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 **16 al 22 de noviembre** aumentó en la región Interior en **4 GBTUD** al pasar de **586 a 590 GBTUD**; por su parte, en la Costa Atlántica disminuyó en **11 GBTUD** al pasar de **331 a 320 GBTUD** en promedio semanal. El crecimiento de los 4 GBTUD en el Interior está distribuido principalmente en aumentos de los sectores Refinería y Térmica; mientras en la Costa Atlántica son estos dos segmentos de demanda los que inciden en la disminución de los 11 GBTUD registrados.

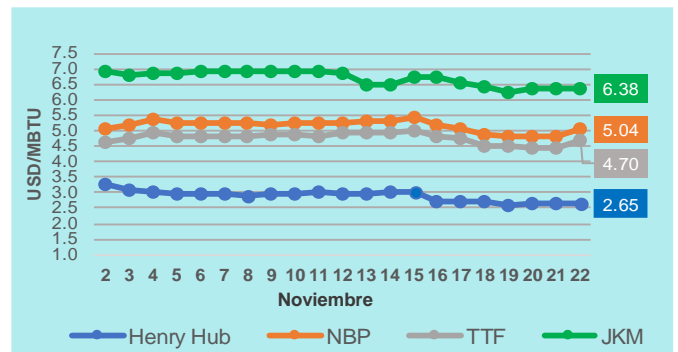
Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda

Precios Suministro USD/MBTU

Nacionales

| Producto o modalidad | Nov 16– Nov 22 | Nov 9– Nov 15 | Promedio anual 2019 |
|----------------------|----------------|---------------|---------------------|
| Primario Directa | 5.79 | 5.47 | 5.68 |
| Secundario Directa | 6.62 | 3.98 | 5.09 |
| Secundario SUVCP | 2.91 | NA | 2.90 |
| iGas – Semanal | 3.90 | 4.28 | 4.12 |

Referentes Internacionales



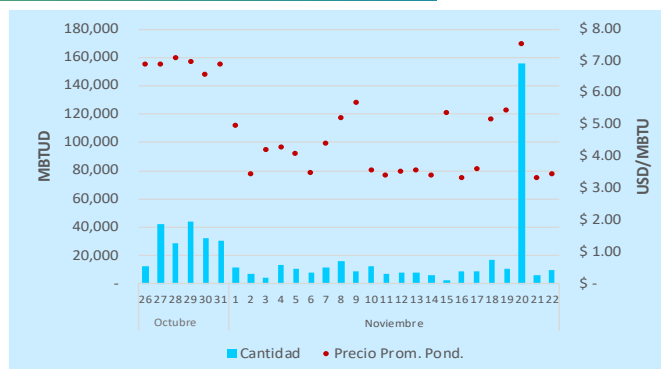
Nota: Precios promedios de negociaciones realizadas en la semana
 NA: No aplica debido a ausencia de transacciones

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

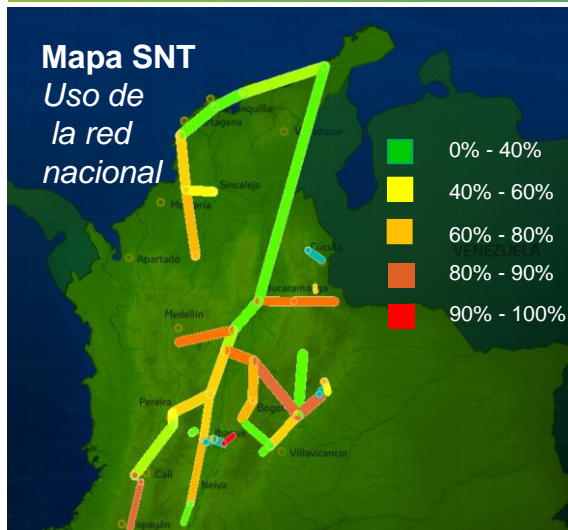
| Semana | Total Cantidad Negociada – MBTUD* (Número de Negociaciones) | Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTU) |
|-----------------|---|---|
| Nov 16 – Nov 22 | 217,043 (57) | \$6.62 |
| Nov 9 – Nov 15 | 52,863 (41) | \$3.98 |
| Nov 2 – Nov 8 | 70,107 (46) | \$4.32 |
| Oct 26 – Nov 01 | 199,327 (98) | \$6,82 |



*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 16 al 22 de noviembre**), registró **57 negociaciones** que agregan **217,043 MBTUD** con precio promedio ponderado de **\$6,62 USD/MBTU** (55 en negociación directa y 2 en la SUVCP). De las cantidades negociadas, el **76%** se registró con punto de entrega en Mamonal (**165,600 MBTUD**), el **16%** con punto de entrega Cusiana (**35,126 MBTUD**), el **3%** con punto de entrega Tucurínca (**6,400 MBTUD**), el **2%** con punto de entrega en Ballena (**4,695 MBTUD**), y el restante **3%** en otros puntos de entrega (**5,222 MBTUD**). Esta semana las cantidades negociadas se ven afectadas por lo establecido en el parágrafo 5 del artículo 49 de la Resolución CREG 114 de 2017, que establece registrar entre el 20 y 25 de noviembre cantidades de la modalidad “con interrupciones” correspondientes al siguiente año gas.

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 | 20% |
| Cusiana - El Porvenir | 85% |
| Cusiana - Apiay | 50% |
| La Crecente - Sincelejo | 41% |
| Jobo - Sincelejo | 62% |
| Barranquilla - Cartagena | 10% |
| Cartagena - Mamonal | 55% |
| 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
Atención de consultas e inquietudes: informesenergeticos@bolsamercantil.com.co



@MMEnergéticos



Gestor Del Mercado de Gas Natural