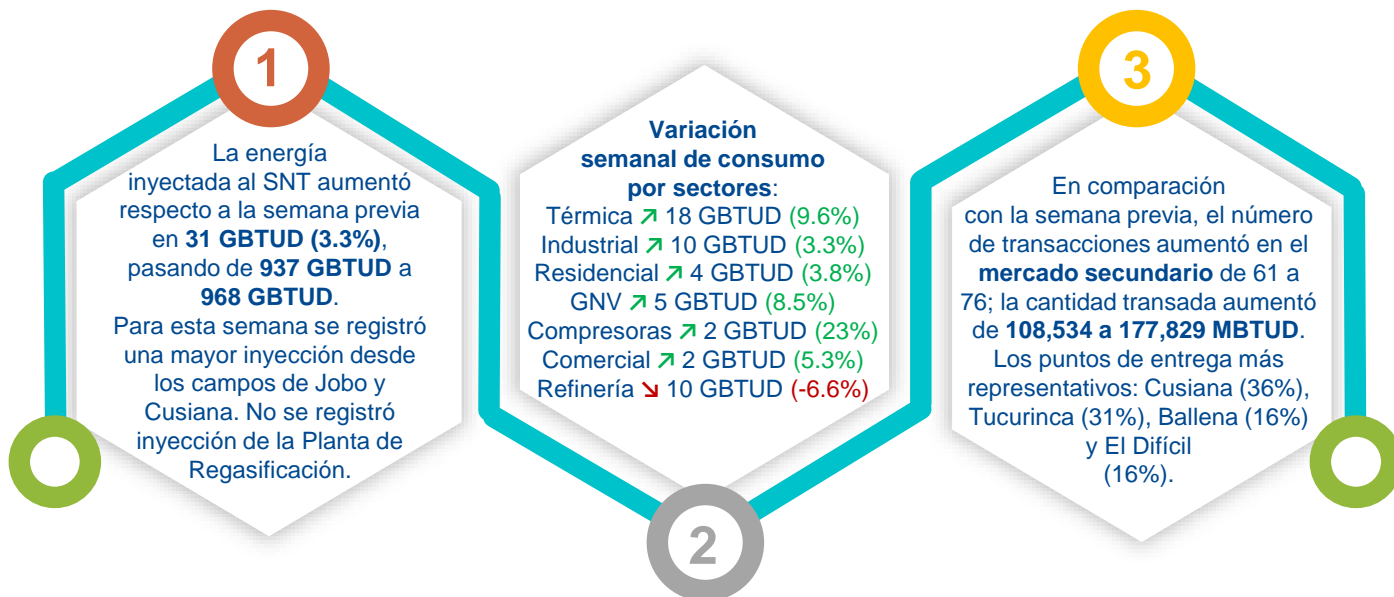




REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

14 DE DICIEMBRE – 20 DE DICIEMBRE 2020

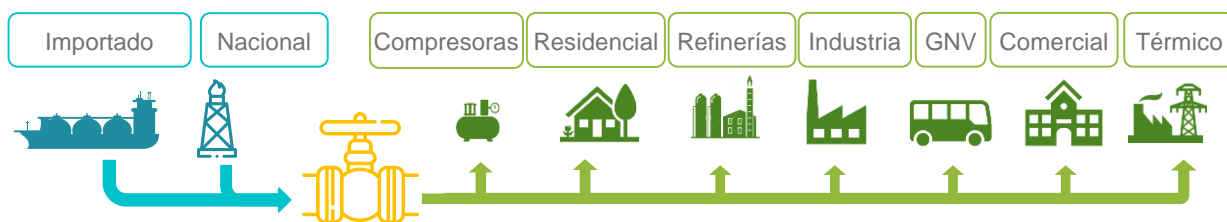
LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



Energía

Energía inyectada GBTUD

Entrega a usuarios finales GBTUD



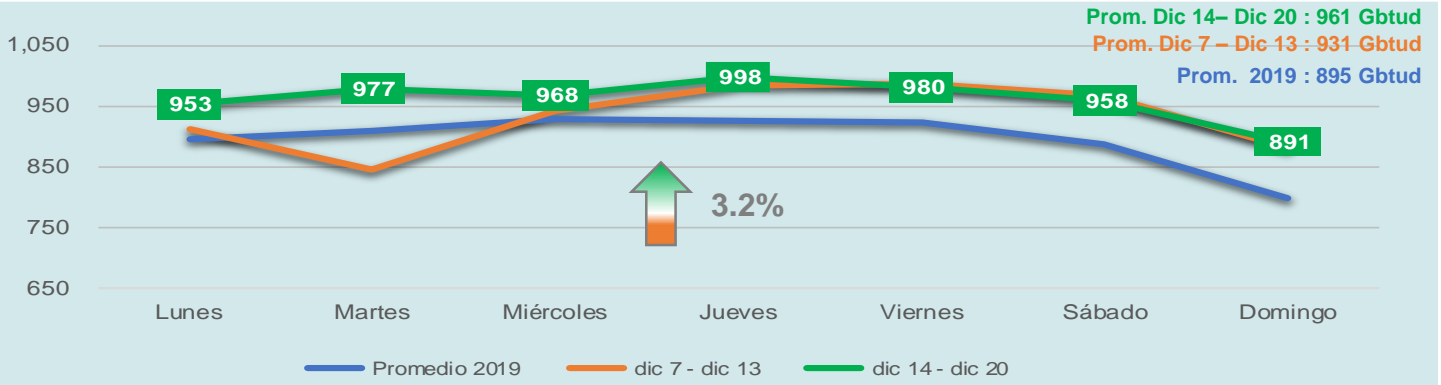
	Importado	Nacional	Compresoras	Residencial	Refinerías	Industria	GNV	Comercial	Térmico
dic 14 – dic 20	0	968	10	178	147	297	62	46	214
Variación semanal	0%	3.3%	23.5%	3.8%	-6.6%	3.3%	8.5%	5.3%	9.6%
dic 7 – dic 13	0	937	8	174	157	287*	57	44	196
Prom. Dic. 2019	5	972	10	178	136	269	60	36	235

* Se ajustó la demanda del sector Industrial a la baja en 2 Gbtud por reportes extemporáneo de los participantes.

La energía inyectada al SNT en la última semana aumentó en **31 GBTUD**, pasando de **937 (937+0) GBTUD** a **968 (968+0) GBTUD**. Desde el punto de vista de la demanda, para la semana del 14 al 20 de diciembre, el consumo nacional a través del SNT presentó una variación neta positiva de **33 GBTUD**, destacándose el aumento del consumo de los sectores Térmico en **18 GBTUD (9.6%)** principalmente en la Costa, así como del sector Industrial en **10 GBTUD (3.3%)** tanto en la Costa como 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.

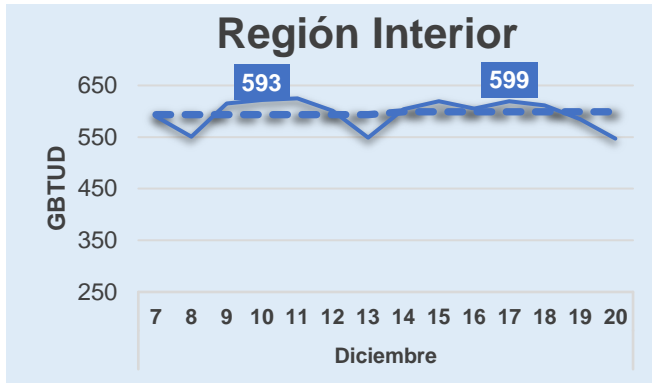
Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del **14 al 20 de diciembre**, se presentó un aumento del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de **3.2%** respecto a la semana anterior (**7 al 13 de diciembre**), equivalente a **30 GBTUD**. Por otro lado, tomando como referencia el **promedio de 2019** situado en **895 GBTUD**, la energía tomada en la **última semana** equivalente a **961 GBTUD** se ubica **7.3%** 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



— Energía Tomada — Energía Tomada Prom.

La energía tomada durante la semana del **14 al 20 de diciembre** aumentó en la región Interior en **6 GBTUD** al pasar de **593 a 599 GBTUD**; por su parte, en la Costa Atlántica aumentó en **24 GBTUD** al pasar de **338 a 362 GBTUD** en promedio semanal. El aumento registrado en el Interior está explicado principalmente por los sectores Industrial, Residencial y GNV; mientras que el aumento observado en la Costa Atlántica se encuentra asociado al mayor consumo de los sectores Térmico e Industrial.

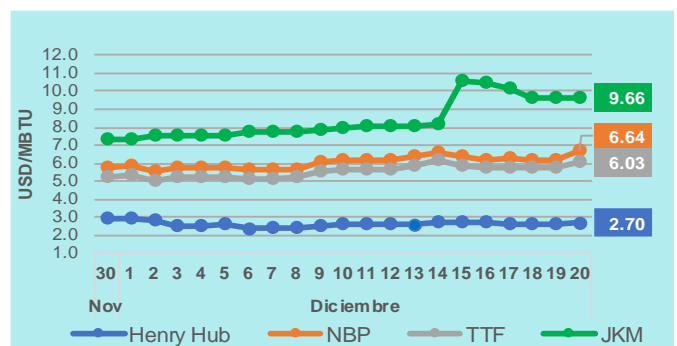
Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda

Precios Suministro USD/MBTU

Nacionales

Producto o modalidad	Dic 14– Dic 20	Dic 7– Dic 13	Promedio anual 2019
Primario Directa	5.84	6.57	5.68
Secundario Directa	5.09	5.31	5.09
Secundario SUVCP	NA	NA	2.90
iGas – Semanal	5.10	5.25	4.12

Referentes Internacionales



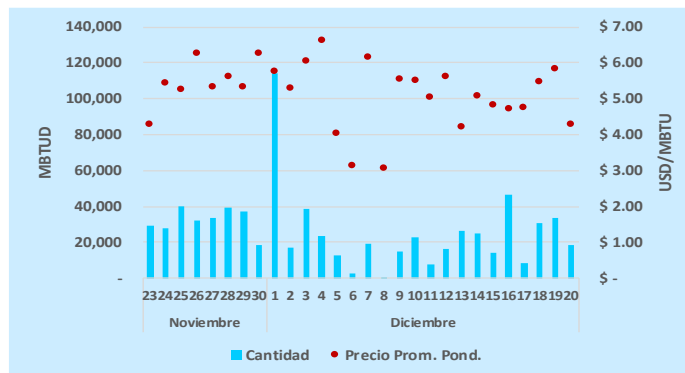
*Nota: Precios promedios de negociaciones realizadas en la semana
 NA: No aplica debido a ausencia de transacciones*

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

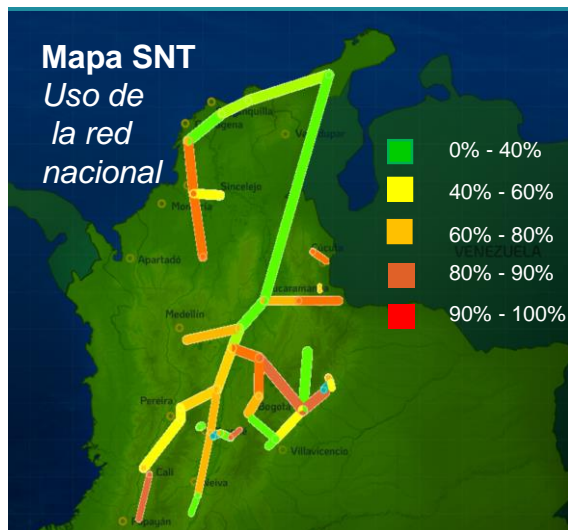
Semana	Total Cantidad Negociada – MBTUD* (Número de Negociaciones)	Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTU)
Dic 14 – Dic 20	177,829 (76)	\$5.09
Dic 7 – Dic 13	108,534 (61)	\$5.31
Nov 30 – Dic 6	234,863 (131)	\$5.84
Nov 23 – Nov 29	239,039 (126)	\$5.39



*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 14 al 20 de diciembre**), registró **76 negociaciones** que agregan **177,829 MBTUD** con precio promedio ponderado de **\$5.09 USD/MBTU** (negociación directa en su totalidad). De las cantidades negociadas, el **36%** se presentaron con punto de entrega Cusiana (**62,627 MBTUD**), el **31%** con punto de entrega en Tucurínca (**55,200 MBTUD**), el **16%** con punto de entrega Ballena (**28,000 MBTUD**), el **16%** se registró con punto de entrega en El Difícil (**28,000 MBTUD**) y el restante **2%** en otros puntos de entrega (**3,002 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	36%
Ballena – Barrancabermeja	17%
Cusiana - El Porvenir	89%
Cusiana - Apiay	49%
La Creciente - Sincelejo	44%
Jobo - Sincelejo	79%
Barranquilla - Cartagena	14%
Cartagena - Mamonal	63%
Gibraltar - Bucaramanga	71%

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