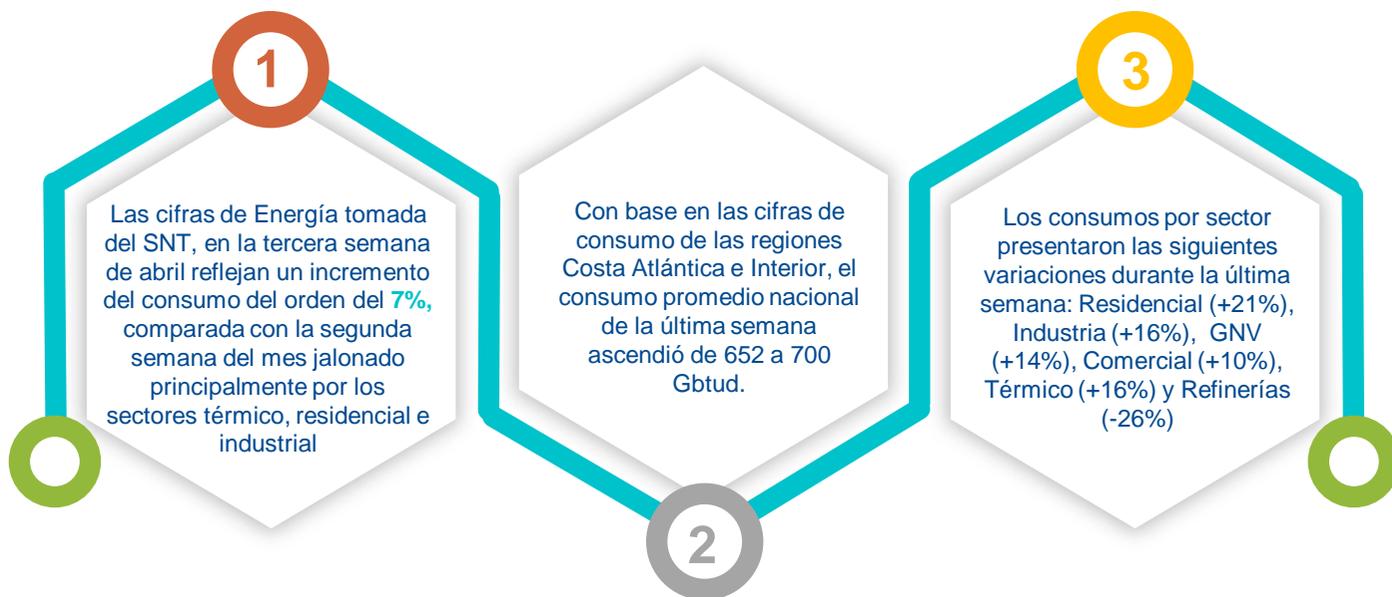




REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

13 DE ABRIL 2020 – 19 DE ABRIL 2020

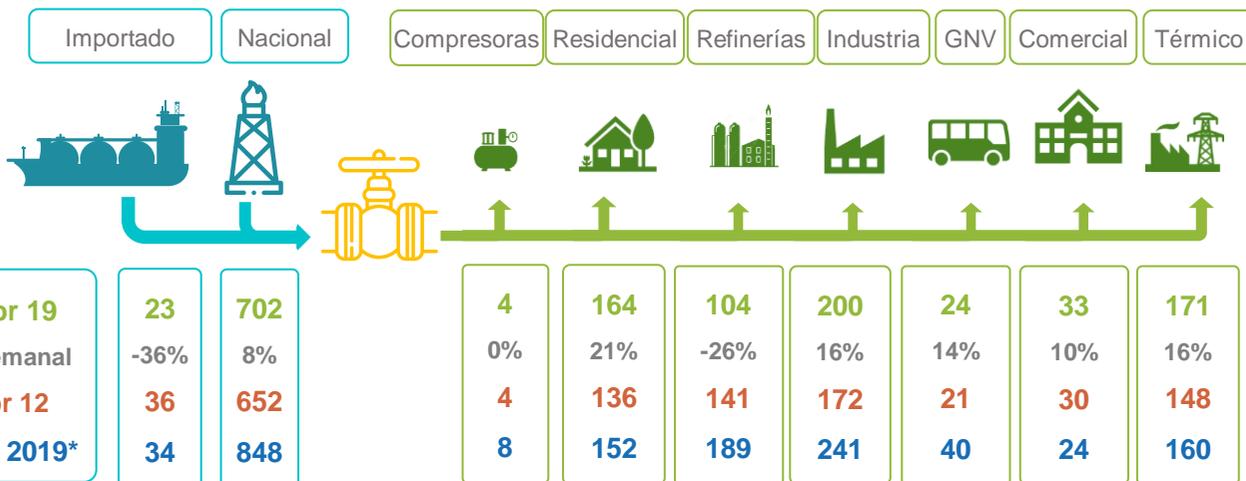
LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



Energía

Energía inyectada GBTUD

Entrega a usuarios finales GBTUD



La energía inyectada se incrementó pasando de **688 (36+652)** a **725 (23+702)** GBTUD en la última semana; a su vez, se observa una disminución de **157 GBTUD** con respecto al promedio de inyección registrado en abril de 2019 (**882**).

*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. *Promedio comportamiento mes abril de 2019 Ver Notas aclaratorias*

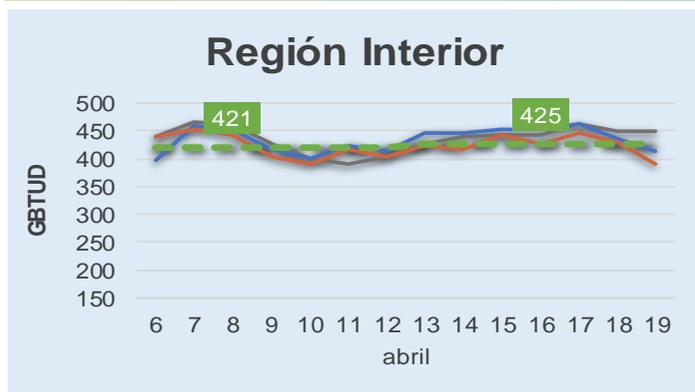
Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana **abril 13 a abril 19**, se presenta un aumento (en promedio semanal) de **7%** respecto a la semana anterior del **6 al 12 de abril**, reflejando un ligero repunte hacia el día sábado en el que se registró la toma de 808 Gbtud del SNT. La energía tomada en la semana actual presenta un descenso de 172 Gbtud (-19%) con respecto al promedio de 2019.

Nota: Promedio 2019 corresponde al Promedio días de la semana en 2019

Inyección y consumo de gas natural por regiones



— Energía inyectada — Energía Tomada — Consumo de gas natural

El consumo promedio semanal de la **Región interior y Costa Atlántica** fue de **425 y 275 GBTUD** respectivamente. Los comportamientos de **energía inyectada, tomada y consumos** de cada región reflejan las condiciones operativas que afrontan los transportadores, dada la situación actual de empaquetamiento de los gasoductos (nominaciones difieren a los consumos finales de la demanda).

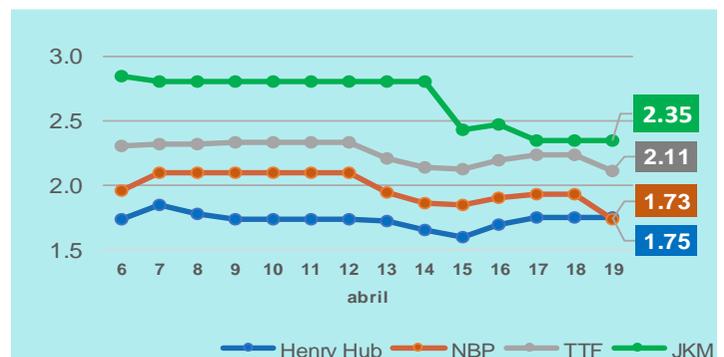
Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda

Precios Suministro USD/MBTU

Nacionales

Producto o modalidad	Abr 13 – Abr 19	Abr 6 – Abr 12	Promedio anual 2019
Primario Directa	2.96	3.22	5.68
Secundario Directa	3.49	3.98	5.09
Secundario SUVCP	NA	NA	2.90

Referentes Internacionales



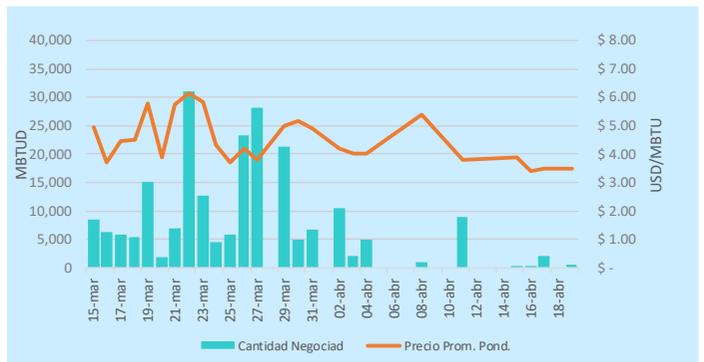
Henry Hub (USA), NBP - National Balance Point (United Kingdom), TTF - Title Transfer Facility (Netherlands), JKM (Japan/Korea Marker)

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

Fuente: CME Group, Reuters

Mercado Secundario de Suministro

Semana	Total Cantidad Negociada – MBTU* (Número de Negociaciones)	Precio Prom. Ponderado Precio adjudicado (USD/MBTUD)
Abr 13 – Abr 19	2,957 (5)	\$ 3.49
Abr 6 – Abr 12	10,030 (3)	\$ 3.98
Mar 30 – Abr 5	29,222 (13)	\$ 4.48
Mar 23 – Mar 29	95,977 (29)	\$ 4.46



*Corresponde a la suma de las cantidades negociadas durante la semana correspondiente

Las negociaciones de suministro de gas en el **mercado secundario** han presentado una reducción significativa en las cantidades negociadas durante el último mes, de manera que los **2,957 Mbtu** negociados durante la **semana del 13 al 19 de abril** tan sólo representan un **3%** de las cantidades negociadas en la **semana del 23 al 29 de marzo** como consecuencia de la disminución de los requerimientos de la demanda observada durante la medida de aislamiento preventivo.

Operación Transporte – Factor de utilización



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/>).

SSCI = subasta suministro de contratos con interrupciones, **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 – 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. SECCIÓN ENERGÍA INYECTADA – ENERGIA ENTREGADA A USUARIOS (Residencial y Comercial):

- 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 la energía entregada a los sectores residencial y comercial presentaron variaciones significativas, durante la presente semana.
- 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. Durante el período de emergencia sanitaria, algunas compañías aún se encuentran ajustando estimaciones de la energía asociada a usuarios residenciales y usuarios comerciales; se percibe que ante la dificultad de tener certeza en la energía que consume cada uno de estos sectores de forma precisa, algunas distribuidoras-comercializadoras están reportando de forma unificada el consumo conjunto de estos dos sectores Residencial-Comercial, sin discriminar que cantidades corresponden a cada uno.
- 2.5. Los consumos reales de estos sectores solamente se podrán confirmar con precisión cuando las empresas realicen lectura de los medidores de cada usuario, al finalizar el mes y facturar los consumos presentados.

Contáctenos para más información : gestordegas@bolsamercantil.com.co



@MMEnergéticos



Gestor Del Mercado de Gas Natural