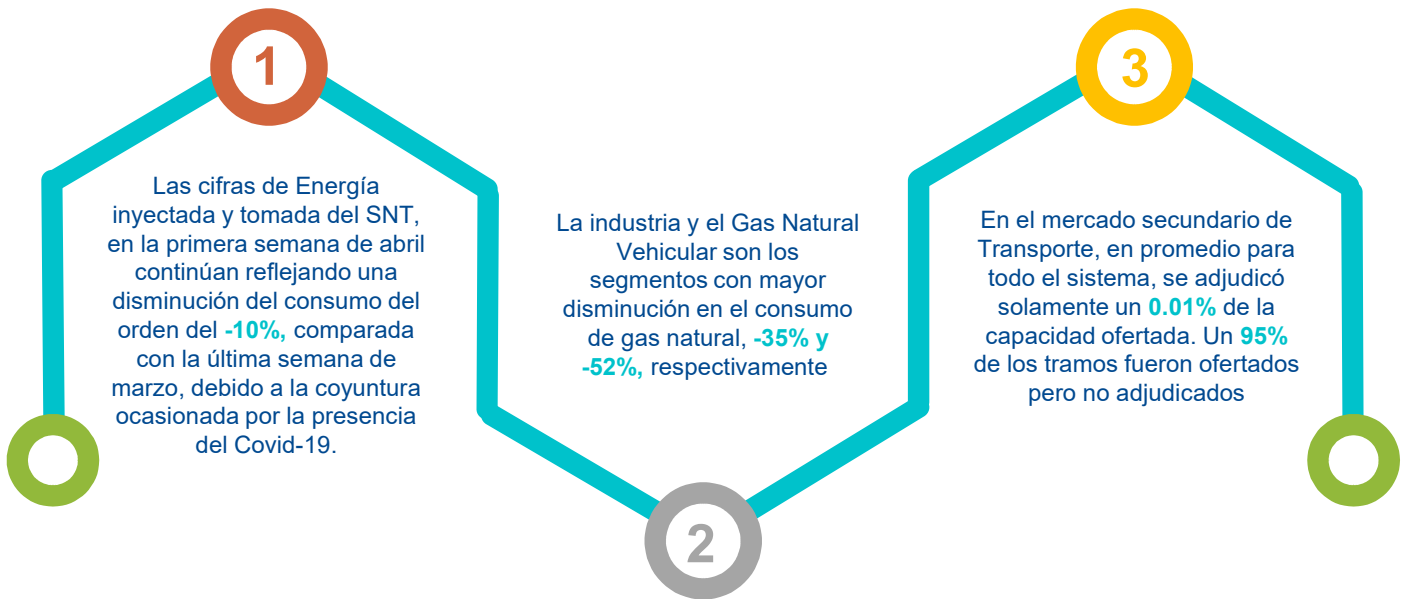




REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

29 DE MARZO – 5 DE ABRIL 2020

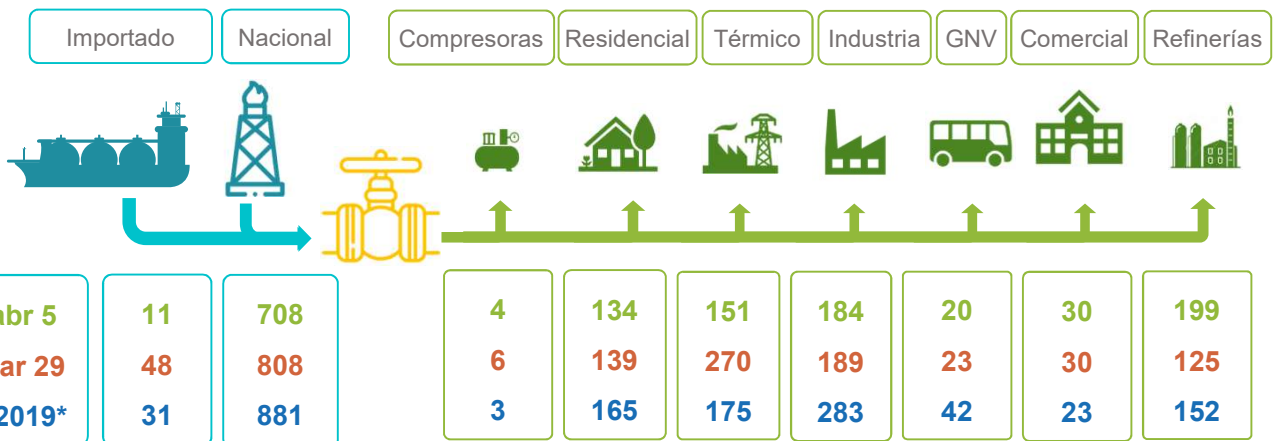
LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



Energía

Energía inyectada GBTUD

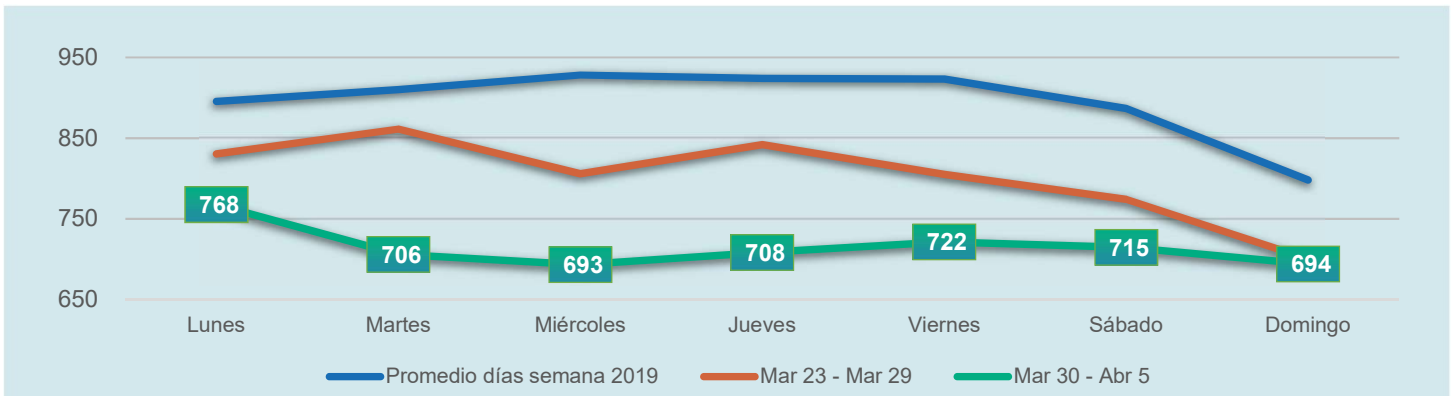
Entrega a usuarios finales GBTUD



La energía inyectada ha decrecido desde **856 (808+48)** a **719 (708+11)** GBTUD en la última semana, a su vez se tiene una disminución de **203 GBTUD** frente al promedio anual de inyección en 2019 (**912**).

*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 marzo de 2019*

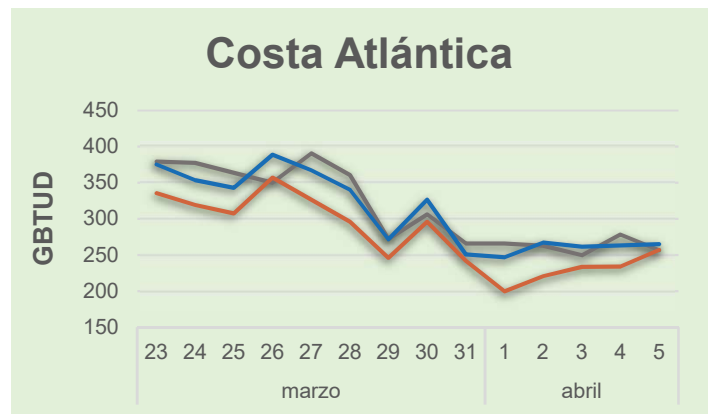
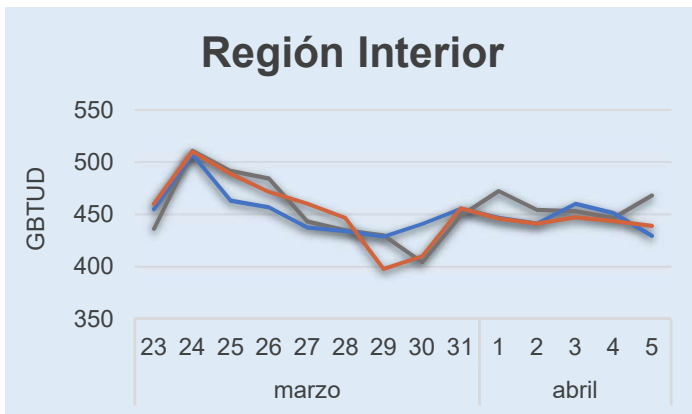
Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana **marzo 30 a abril 5**, se presenta una reducción (en promedio semanal) de **-10%** respecto la anterior semana del **23 a 29 de marzo**.

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

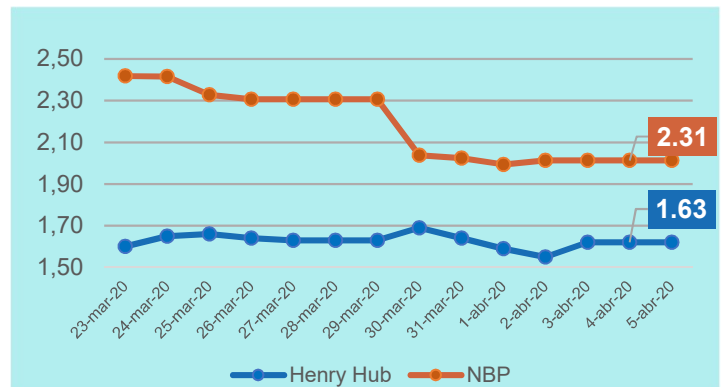
La Energía inyectada en el Interior se mantiene relativamente constante durante la última semana, mientras en la Costa se presentan disminuciones de aproximadamente 100 GBTUD respecto a la semana del 23 al 29 de marzo.

Precios Suministro USD/MBTU

Nacionales

Producto o modalidad	Mar 30 – abril 5	Mar 23 - mar 29	Promedio anual 2019
Primario Directa	3.83	4.17	5.68
Secundario Directa	4.49	4.46	5.09
Secundario SUVCP	NA	NA	2.90
iGAS-Semana	5.02	3.70	4.12

Referentes Internacionales



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

Fuente: CME Group

Mercado Secundario de Transporte (rutas históricamente más transadas)

	Cantidad Ofertada SUVCP (KPCD)*	Cantidad adjudicada**	%	Precio adjudicado (USD/KPCD)***
Cusiana – Vasconia	21,496	345	2%	2.79
Vasconia - Pereira	68,920	95	0%	0.92
Cusiana – Ocoa	29.737	0	0%	NA
Cusiana – Sabana_F	496,377	0	0%	NA

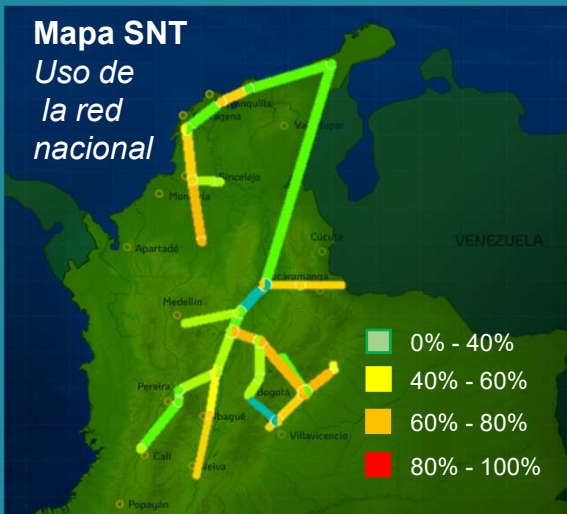
Para la presente semana, las cantidades adjudicadas son proporcionalmente bajas en comparación a la oferta disponible en el mercado secundario. De acuerdo a información de todas las rutas del país, en promedio para todo el sistema, se adjudicó solamente un 0.01% de la capacidad ofertada. Un 95% de los tramos fueron ofertados pero no adjudicados.

*Notas y aclaraciones: *Promedio semanal de ofertas, ** Promedio semanal de adjudicaciones, ***Precio correspondiente a la parte variable de la pareja 80-20, NA: No aplica debido a que pese a la oferta no se presentó solicitud de demanda, por ende sin adjudicación*

Operación Transporte – Factor de utilización

Mapa SNT

Uso de la red nacional



Algunos de los tramos de mayor uso de capacidad (respecto la CMMP) durante la semana fueron:

- Jobo – Sincelejo (110 MPCD/166 MPCD)
- Cusiana – El Porvenir (286 MPCD/458 MPCD)
- El Porvenir – La Belleza (278 MPCD/461 MPCD)

Algunos de los tramos de menor uso durante la semana fueron:

- Apiay - Usme (2 MPCD/18 MPCD)
- Barranca – Sebastopol (42 MPCD/333 MPCD)
- GBS (9 MPCD/ 64 MPCD)

*1 MPCD = 1.000 KPCD

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 = precio de referencia en UK, 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.

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



@MMEnergéticos



Gestor Del Mercado de Gas Natural

www.bmcbec.com.co