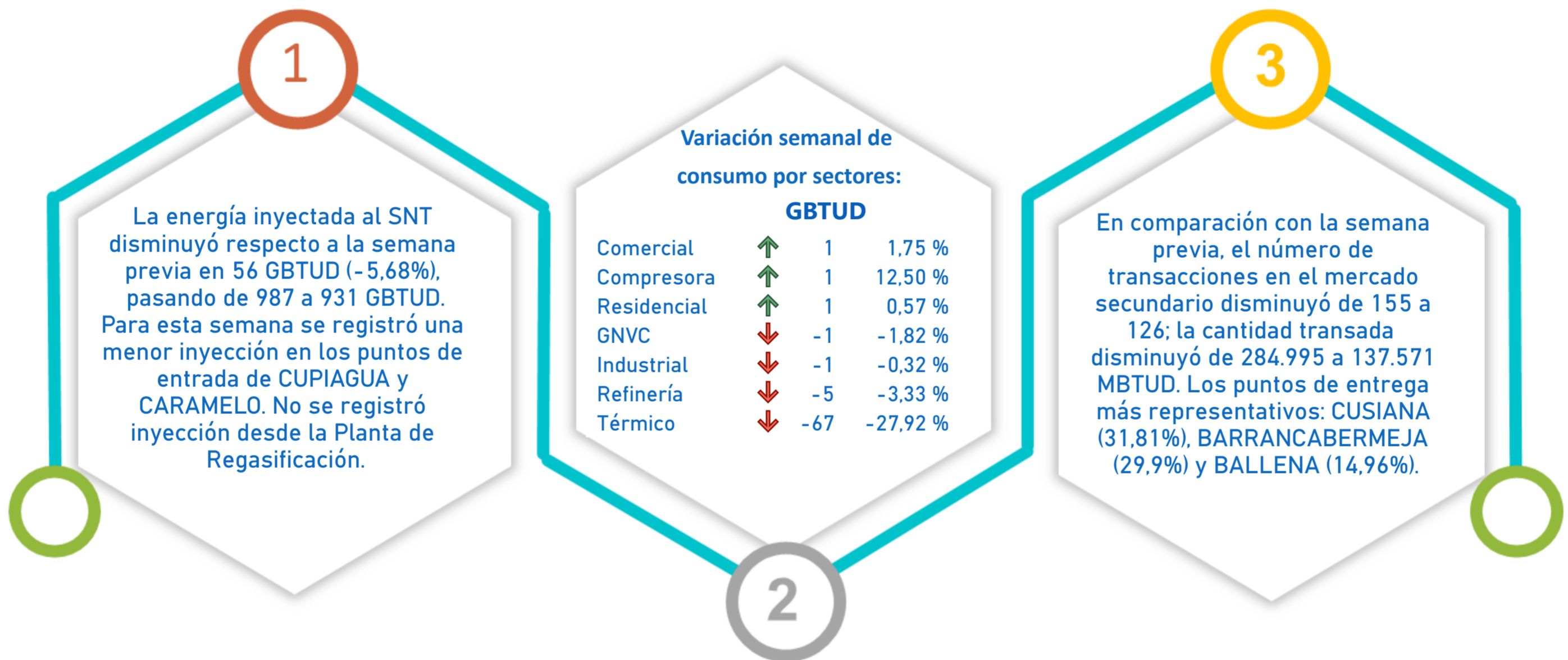




## REPORTE SEMANAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

6 de febrero al 12 de febrero de 2023

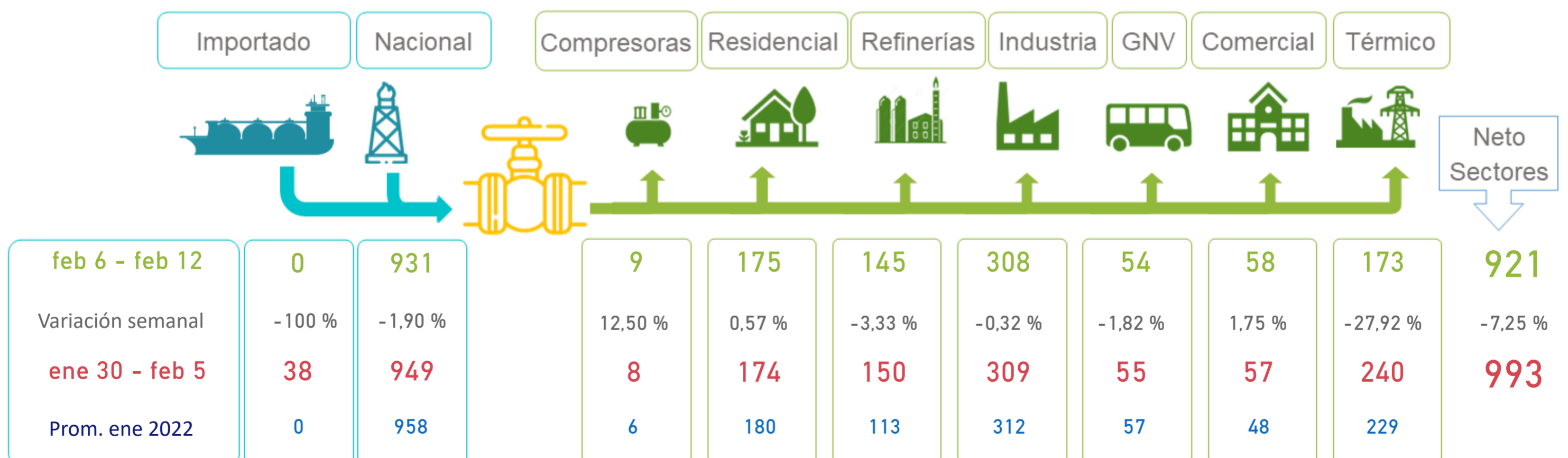
### LO MÁS IMPORTANTE DE LA SEMANA



### Energía SNT

#### Energía inyectada GBTUD

#### Entrega a usuarios finales GBTUD

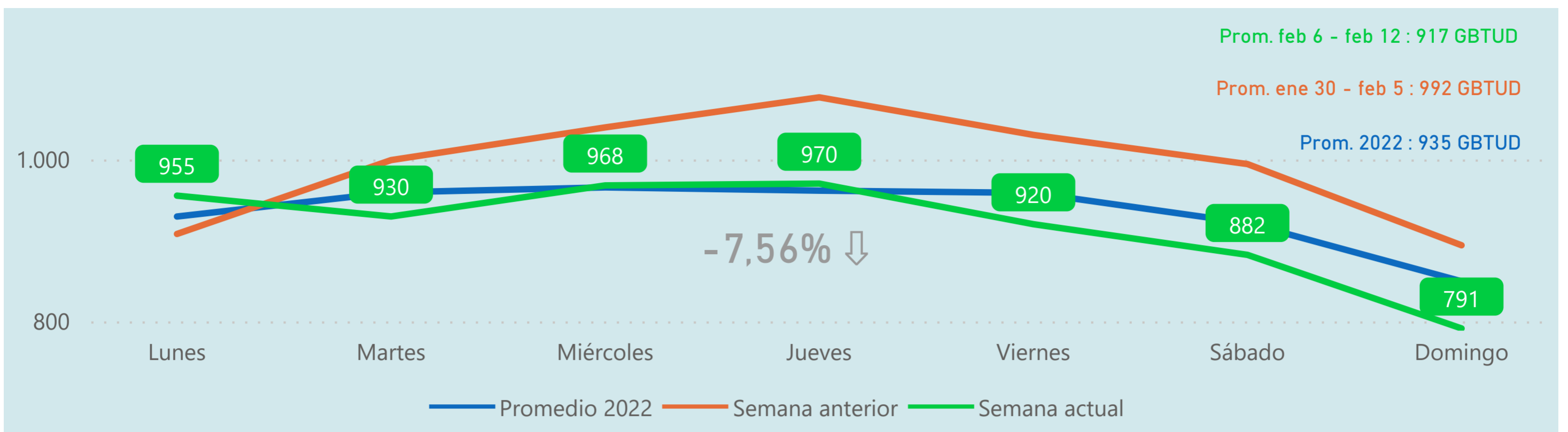


La energía inyectada al SNT en la última semana disminuyó 56 GBTUD, pasando de 987 (949+38) GBTUD a 931 (931+0) GBTUD. Desde el punto de vista de la demanda, para la semana del 6 de febrero al 12 de febrero de 2023, el consumo nacional a través del SNT presentó una variación neta negativa de 72 GBTUD al pasar de 993 a 921 GBTUD, destacándose la reducción del consumo del sector Generación Térmica en 67 GBTUD (-28,09%).

**Notas:**

- 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 portipo de demanda.

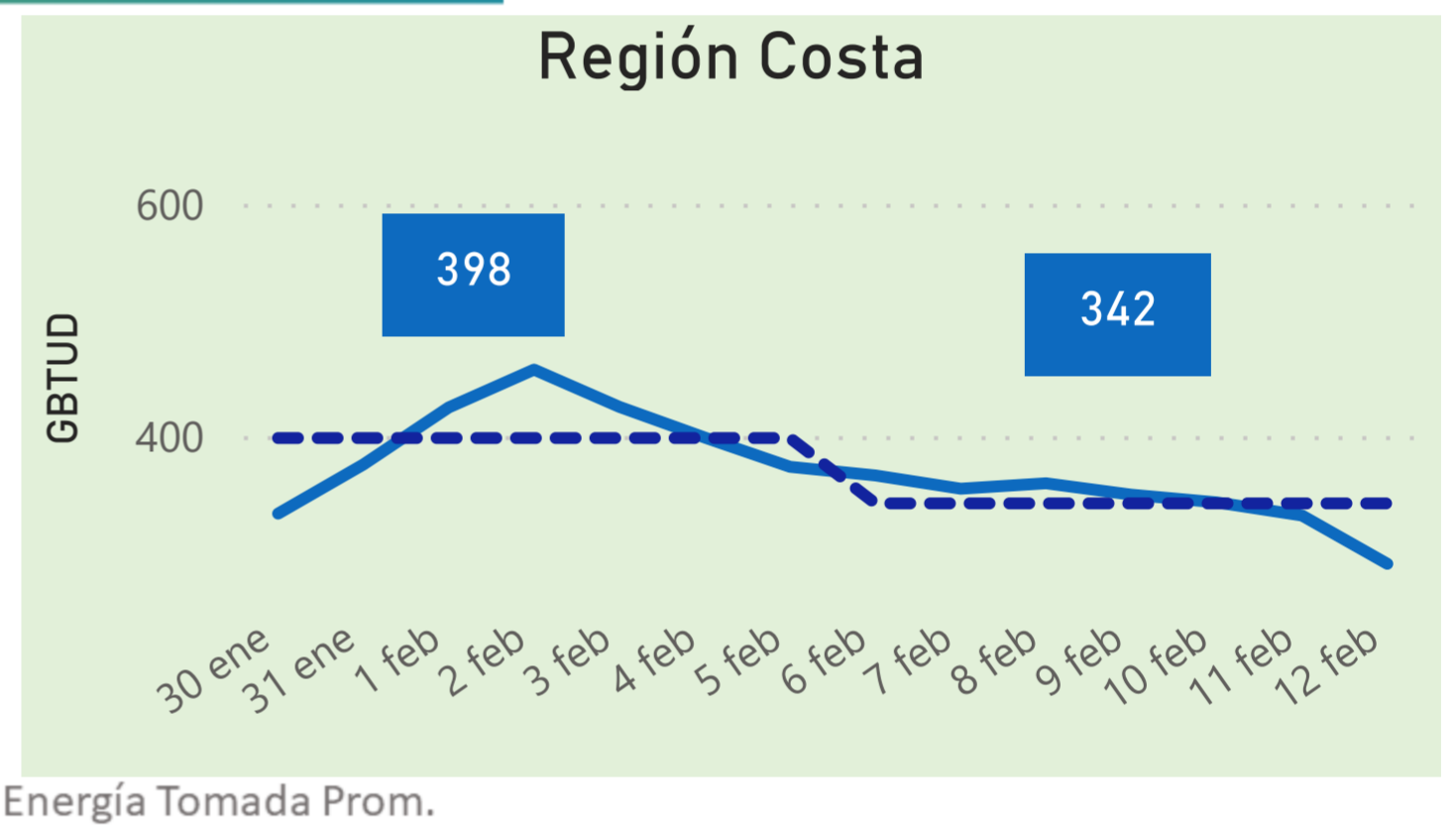
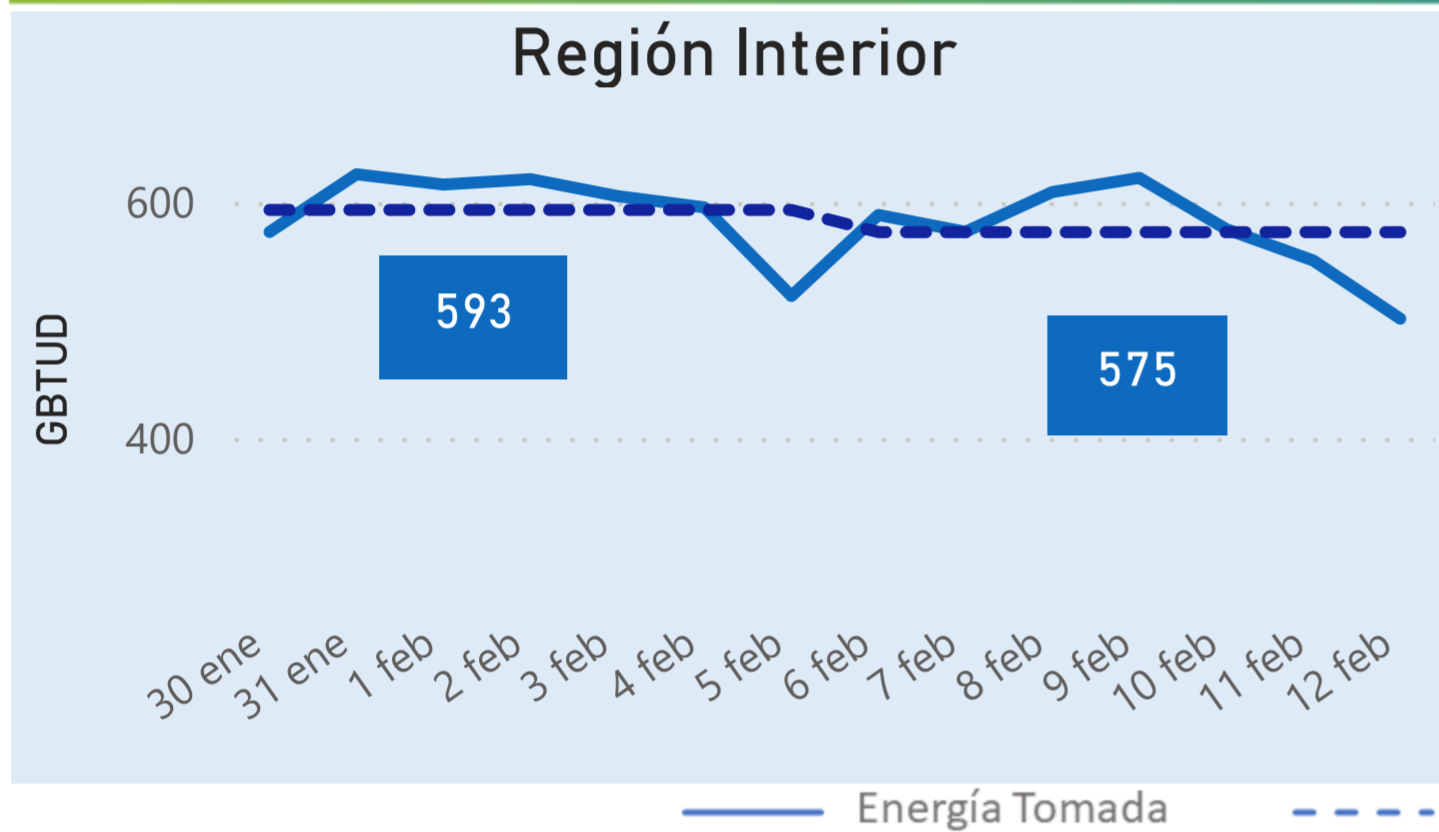
## Gas natural tomado del SNT - GBTUD



Para la semana del 6 de febrero al 12 de febrero de 2023, se presentó una disminución del gas natural tomado del SNT (en promedio semanal) de 7,56% respecto a la semana anterior (ene 30 - feb 5), equivalente a 75 GBTUD. Por otro lado, tomando como referencia el promedio de 2022 situado en 935 GBTUD, la energía tomada en la última semana equivalente a 917 GBTUD se ubica 1,93% por debajo del referente mencionado.

*Nota: Promedio del año anterior corresponde al promedio simple para cada día de la semana de ese año. (ejemplo: promedio lunes corresponde al promedio todos los lunes del año, con similar cálculo para los demás días de la semana)*

## Energía tomada de gas natural por regiones



La energía tomada durante la semana del 6 de febrero al 12 de febrero de 2023 disminuyó en la región Interior en 18 GBTUD al pasar de 593 a 575 GBTUD; por su parte, en la Costa Atlántica disminuyó en 56 GBTUD al pasar de 398 a 342 GBTUD en promedio semanal.

La reducción observada en el Interior se encuentra explicada principalmente por un menor consumo en los sectores Generación Térmica y Refinería. Por su parte, la disminución registrada en la Costa corresponde principalmente a un menor consumo de los sectores Generación Térmica y GNVC.

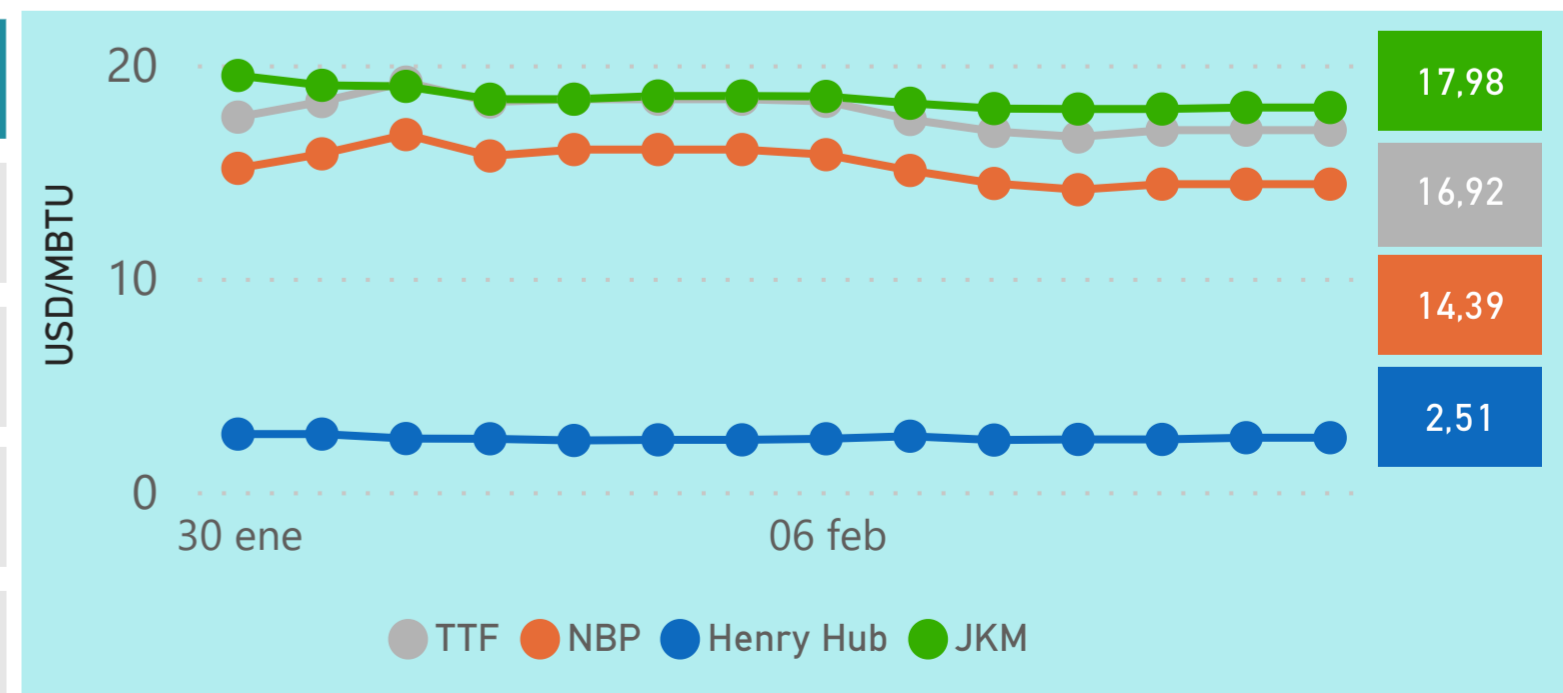
*Nota: Energía inyectada representa información suministrada por Productores, Energía Tomada representa información suministrada por Transportadores, Consumo representa información suministrada por Comercializadores que atienden los segmentos de demanda*

## Precios Suministro USD/MBTU

### NACIONALES

Producto o modalidad	feb 6 - feb 12	ene 30 - feb 5	Promedio anual 2022
Primario Neg Directa	5.18	5.71	6.02
Secundario Neg Directa	5.89	5.93	6.37
Secundario SUVCP	NA	NA	4.90
iGas - semanal	5.55	5.85	4.88

### REFERENTES INTERNACIONALES



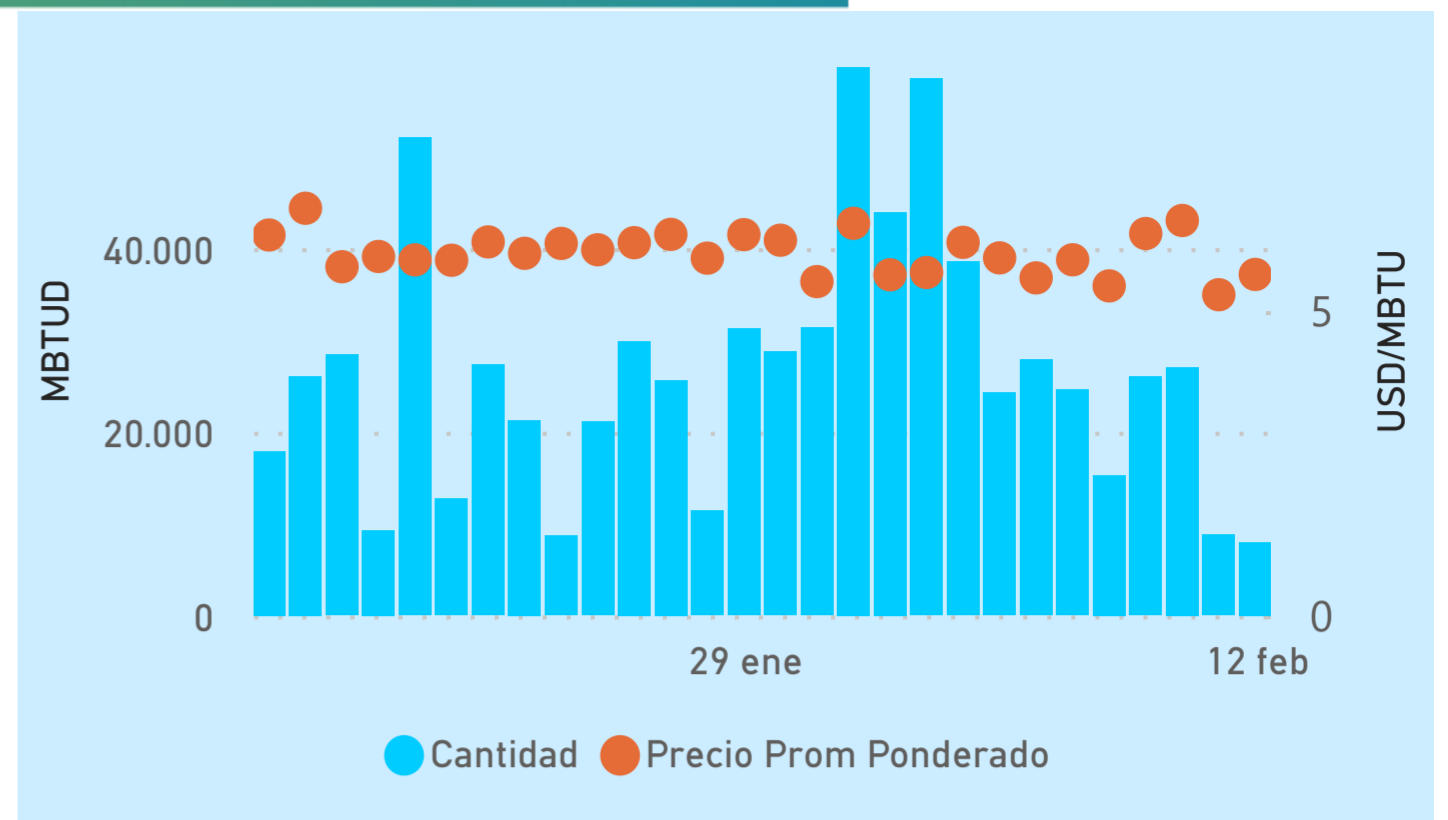
*Nota: Precios promedios de negociaciones realizadas en la semana  
 NA: No aplica debido a ausencia de transacciones  
 ND: No disponible por tratarse de una operación individual.*

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

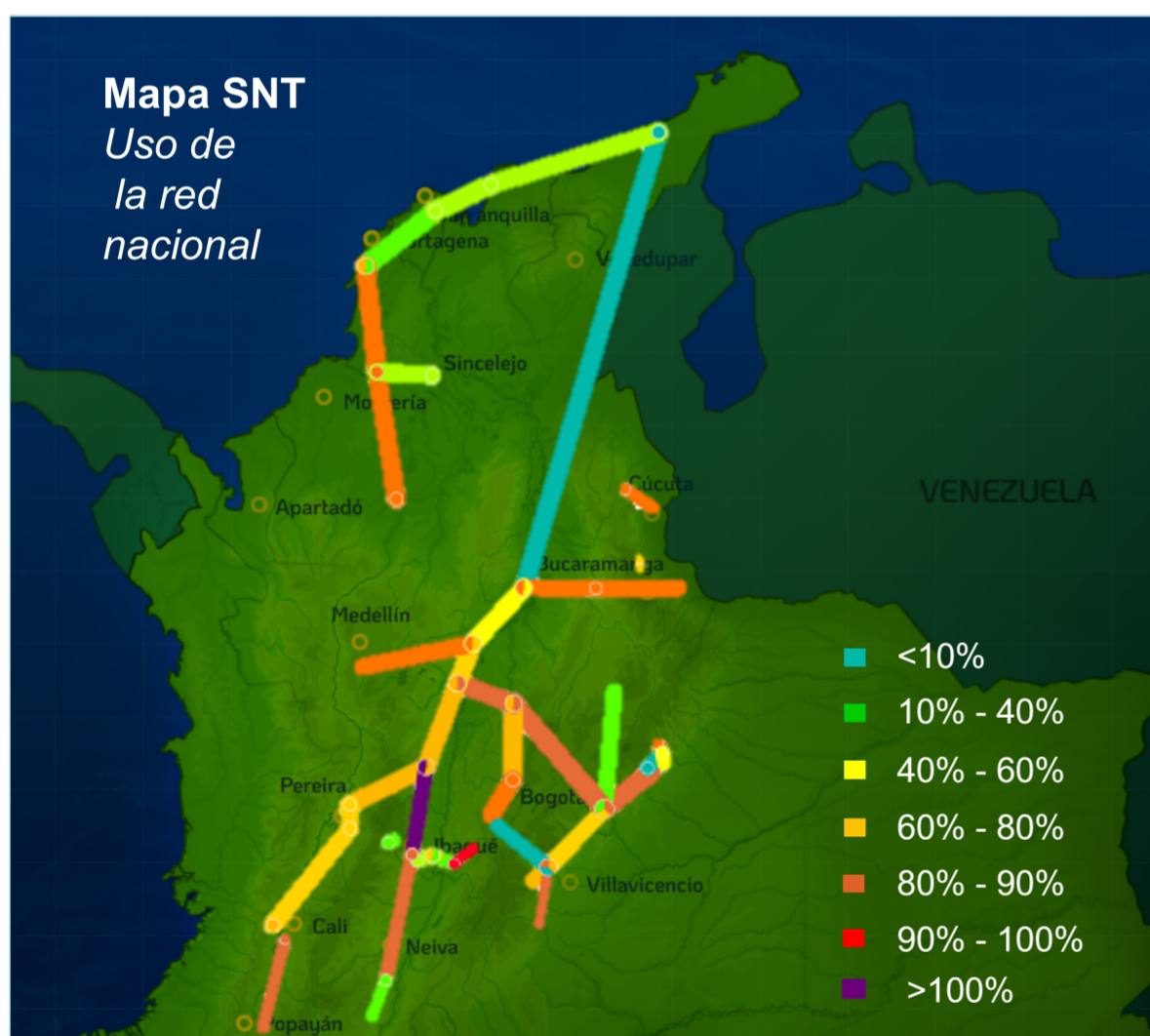
Semana	Total cantidad negociada - MBTUD	Número de negociaciones	Precio Prom Ponderado (USD/MBTU)
feb 6 - feb 12	137.571	126	5,89
ene 30 - feb 5	284.995	155	5,92
ene 23 - ene 29	149.260	81	6,11
ene 16 - ene 22	173.683	72	6,04



\*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 (feb 6 - feb 12) registró 126 negociaciones que agregan 137.571 MBTUD con precio promedio ponderado de 5,89 USD/MBTU (negociación directa). De las cantidades negociadas el 31,81% tuvo como punto de entrega CUSIANA (43.764 MBTUD), el 29,9% en BARRANCABERMEJA (41.132 MBTUD), el 14,96% en BALLENA (20.574 MBTUD) y el 23,33% en otros puntos de entrega (32.101 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	Semana actual	Diferencia	Semana anterior	2022
BALLENA-BARRANCABERMEJA	8 %	↑	6 %	13 %
BALLENA-LA MAMI	38 %	↓	41 %	38 %
CARTAGENA-BARRANQUILLA	17 %	↓	25 %	17 %
CARTAGENA-MAMONAL	64 %	→	64 %	60 %
CUSIANA-APIAY	58 %	↑	57 %	61 %
CUSIANA-EL PORVENIR	86 %	↓	88 %	87 %
GIBRALTAR-BUCARAMANGA	75 %	↓	76 %	74 %
JOBOSINCELEJO	77 %	↓	84 %	84 %
LA CRECIENTE-SINCELEJO	39 %	→	39 %	38 %

### 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 (<https://www.bmcbec.com.co/informes/igas>).

**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 185 y 186 de 2020.*

### 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 068, 185 y 186 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.
- 2.5 La información es complementada con reportes de energía tomada para los puntos de salida: Amocar (Amoniacos del Caribe), Amocar Materia Prima, Argos Zona Franca, y Colclinker Generación.

### 3. MERCADO SECUNDARIO DE SUMINISTRO

Las cantidades transadas presentadas, corresponden a la sumatoria de la energía contratada diaria en cada uno de los días de la semana.

Un mayor detalle de las negociaciones se puede observar en la sección del BEC, Tableros BI mediante la ruta : Inicio /bi gas/Contratos Suministro/Negociación Diaria en el mercado Secundario (Hoja 4)  
< <https://www.bmcbec.com.co/bi-gas/contratos>>

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)

