

**COMPORTAMIENTO DE LA OFERTA Y DEMANDA DE GAS NATURAL (Informe Especial)**

**Mantenimiento en Cusiana del 8 al 19 de octubre de 2022**

La Bolsa Mercantil de Colombia S.A. en su condición de **Gestor del Mercado de Gas Natural**, presenta el informe de seguimiento a las principales variables operativas de Oferta y Demanda del mercado mayorista de gas natural en Colombia en el cual se identifica el impacto operativo que derivó el mantenimiento de Cusiana llevado a cabo del 8 al 19 de octubre de 2022. Para ello, se analiza la información *antes* (1 al 7 de octubre de 2022), *durante* (8 al 19 de octubre de 2022) y *después* (20 al 31 de octubre de 2022) del mantenimiento, bajo los siguientes aspectos operativos:

**Energía Inyectada al SNT - GBTUD\***

Antes del Mantenimiento

**938**

1 al 7 de octubre de 2022

Durante el Mantenimiento

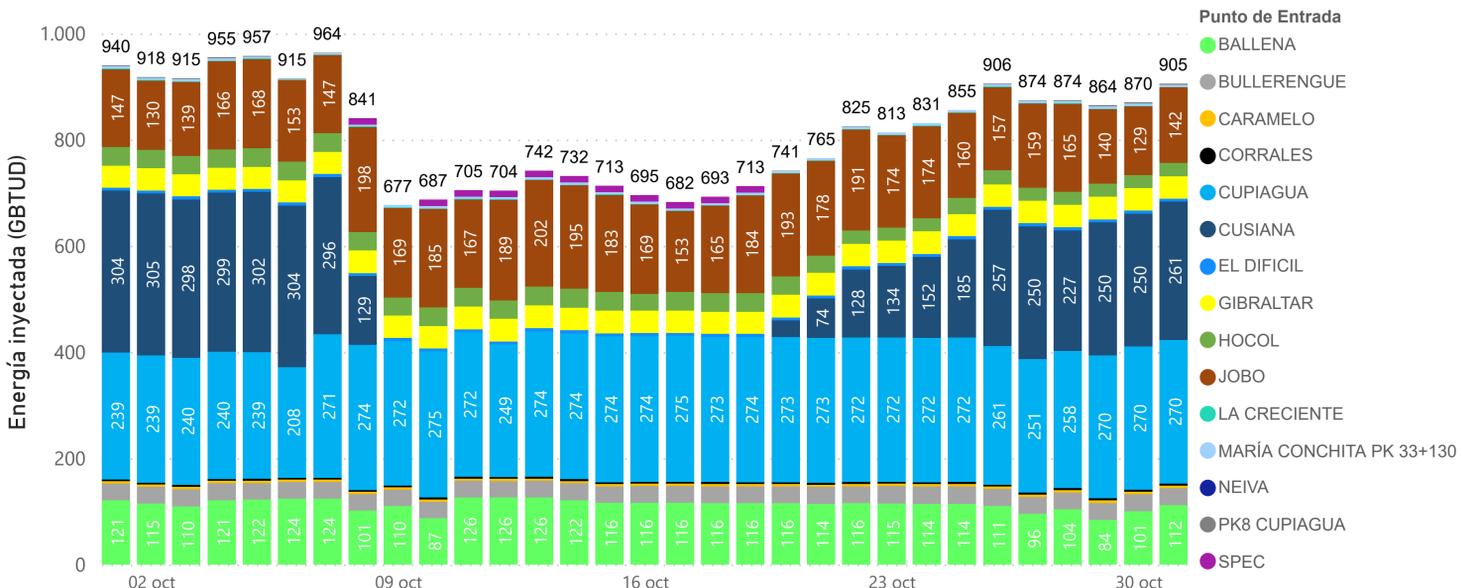
**715**

8 al 19 de octubre de 2022

Después del Mantenimiento

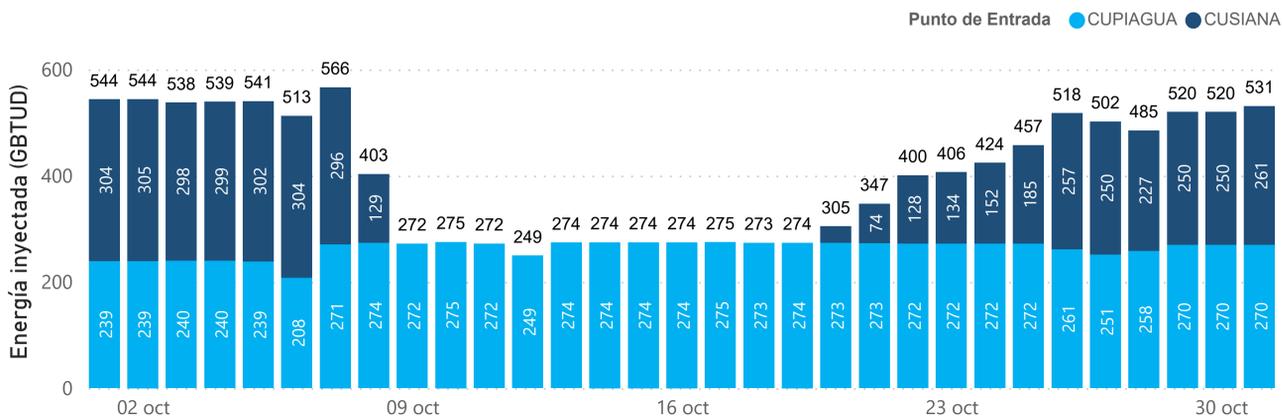
**838**

20 al 31 de octubre de 2022



**Hechos destacados:** El suministro de gas natural inyectado al SNT de todos los puntos de entrada presenta una reducción en la energía inyectada de 223 GBTUD en promedio durante el mantenimiento de Cusiana, correspondiente al 24% de la inyección que se estaba realizando al SNT antes del mantenimiento. Se identifica un aumento del 14% en la energía inyectada de Cupiagua durante y después del mantenimiento de Cusiana; así mismo se refleja el cierre de Cusiana durante su mantenimiento y una recuperación paulatina en su energía inyectada estabilizando su inyección posterior al día 26 de octubre de 2022.

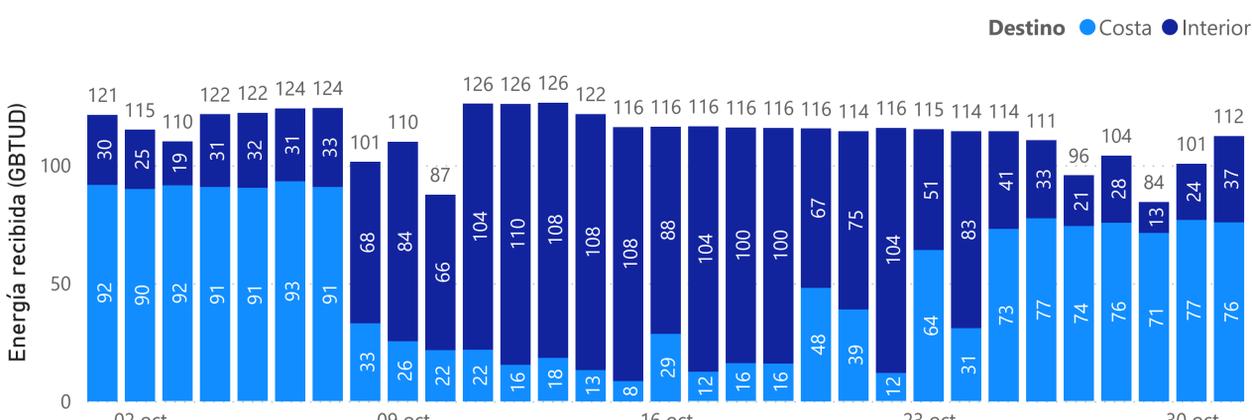
**Energía Inyectada al SNT Punto de entrada Cusiana y Cupiagua- GBTUD\***



Antes del Mantenimiento  
**541**  
Durante el Mantenimiento  
**282**  
Después del Mantenimiento  
**444**

**Hechos destacados:** Se refleja una reducción del 57% de la inyección de Cusiana para el 8 de octubre, por retraso en el inicio de su mantenimiento. Posteriormente se refleja cierre de Cusiana del 9 al 19 de octubre, reduciendo su energía inyectada en 290 GBTUD promedio al SNT. Así mismo Cupiagua durante y después del mantenimiento de Cusiana aumentó su energía inyectada al SNT en 32 GBTUD en promedio, correspondiente al 14% de la inyección que se estaba realizando al SNT antes del mantenimiento. Por último, se identifica una recuperación paulatina en la energía inyectada de Cusiana posterior a su mantenimiento, estabilizando su inyección posterior al día 26 de octubre de 2022, en 250 GBTUD en promedio.

**Energía Inyectada al SNT Punto de Entrada Ballena- GBTUD\***

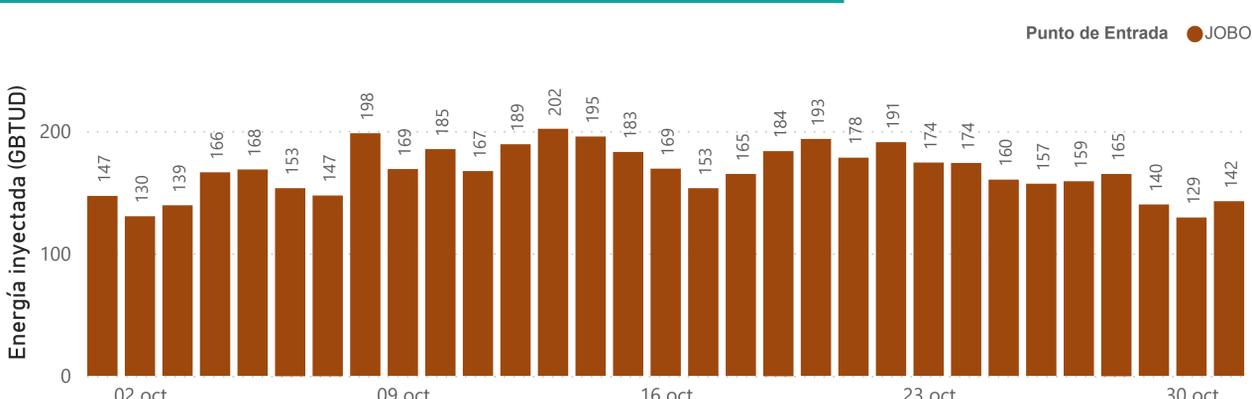


Antes del Mantenimiento  
**120**  
Durante el Mantenimiento  
**115**  
Después del Mantenimiento  
**108**

**Hechos destacados:** El suministro de gas natural inyectado al SNT del punto de entrada Ballena presenta una reducción en la energía inyectada de 5 GBTUD en promedio durante el mantenimiento de Cusiana (principalmente asociado a aspectos técnicos en el campo entre el 8 y 10 de octubre). Así mismo durante el mantenimiento de Cusiana, la distribución del gas natural del punto de entrada Ballena inyectado hacia la región del Interior aumentó en un 233% pasando de suministrar 29 GBTUD antes del mantenimiento a 96 GBTUD. Paralelamente se identifica el efecto contrario para la región de la costa, el cual disminuye en un 79% pasando de suministrar 91 GBTUD antes del mantenimiento a 19 GBTUD.

Por último y en la medida en que Cusiana recupera su inyección normal de energía al SNT después de su mantenimiento, se normaliza la cantidad de energía distribuida del punto de entrada Ballena hacia la costa e interior hasta el día 31 de octubre (teniendo en cuenta que se presentó mantenimiento en Ballena del 26 al 29 de octubre).

**Energía Inyectada al SNT Punto de Entrada Jobo- GBTUD\***



Antes del Mantenimiento  
**150**  
Durante el Mantenimiento  
**180**  
Después del Mantenimiento  
**165**

**Hechos destacados:** El suministro de gas natural inyectado al SNT de Jobo presenta un aumento en la energía inyectada de 30 GBTUD en promedio durante el mantenimiento de Cusiana, correspondiente al 20% de la inyección que estaba realizado al SNT antes del mantenimiento y presentando una inyección promedio de 165 GBTUD después del evento.

**Energía Inyectada al SNT Punto de Entrada SPEC- GBTUD\***



Antes del Mantenimiento  
**0**  
Durante el Mantenimiento  
**11**  
Después del Mantenimiento  
**0**

**Hechos destacados:** El suministro de gas natural inyectado al SNT correspondiente al proceso de regasificación del gas natural licuado (GNL) que se realiza en el terminal portuario de SPEC, presento una inyección de energía de 12 GBTUD en promedio entre el 8 y el 19 de octubre de 2022, exceptuando el 09 de Octubre.

\*Energía: GBTUD (Promedio Diario)

## Energía entregada a Usuarios Finales por Sector de Consumo - GBTUD\*

Antes del Mantenimiento

**898**

1 al 7 de octubre de 2022

Durante el Mantenimiento

**736**

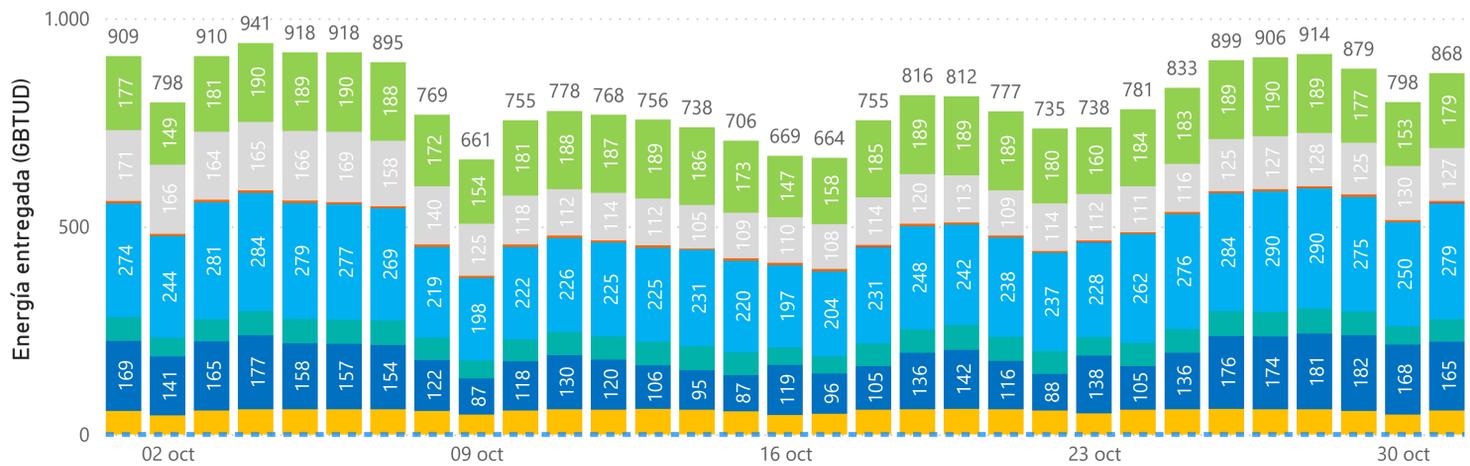
8 al 19 de octubre de 2022

Después del Mantenimiento

**828**

20 al 31 de octubre de 2022

Sector de Consumo ● Comercial ● Generación Térmica ● GNVC ● Industrial ● Otros ● Petroquímica ● Refinería ● Residencial



**Hechos destacados:** La demanda de gas natural atendida a través del SNT presenta una reducción en la energía entregada a usuarios finales de 162 GBTUD en promedio durante el mantenimiento de Cusiana, correspondiente al 18% de los consumos que estaba demandando el SNT antes del mantenimiento. A causa de ello, la Demanda No Esencial fue la principal afectada por el mantenimiento de Cusiana en los sectores de consumo de Generación Térmica, Industrial y Refinería, con una recuperación paulatina después del 26 de octubre, en la medida en que Cusiana iba recuperando su inyección al SNT después de su mantenimiento. La Demanda Esencial no presentó afectación en los sectores de consumo GNVC, Comercial y Residencial, durante y después del mantenimiento de Cusiana.

## Energía demandada por el Sector de Consumo Térmico (Costa - Interior) - GBTUD\*

Antes del Mantenimiento

**160**

09 oct

Durante el Mantenimiento

**110**

23 oct

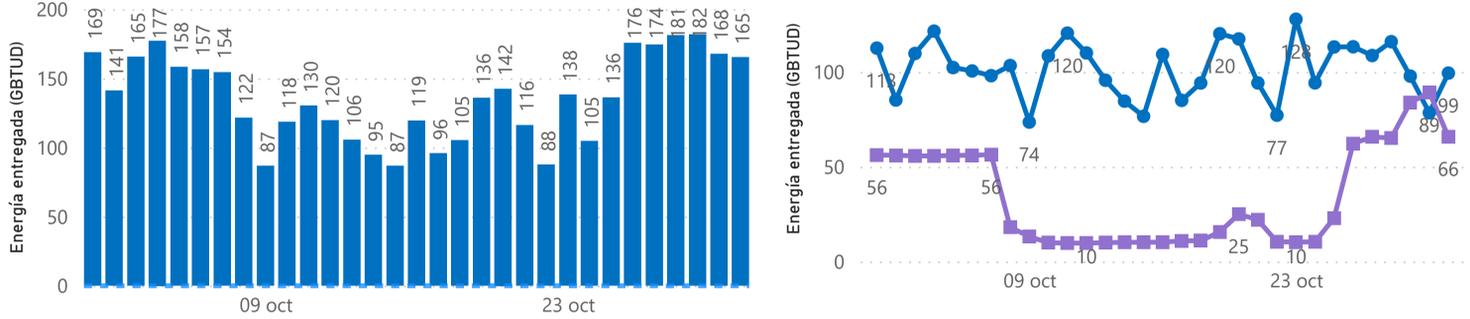
Después del Mantenimiento

**148**

23 oct

Sector de Consumo ● Generación Térmica

Destino ● Costa ● Interior



**Hechos destacados:** Se identifica una reducción en la energía consumida por el sector de consumo Térmico en 50 GBTUD en promedio durante el mantenimiento de Cusiana, correspondiente al 31% de los consumos que demandaba el sector antes del evento. Lo anterior causado principalmente por la disminución de los consumos de la planta de generación térmica Termosierra entre el 8 al 25 de octubre, afectando los consumos del interior. Paralelamente, en los consumos de la generación térmica de la costa se identifica una reducción, la cual está asociada al comportamiento de la dinámica de la generación térmica de la Región.

## Energía demandada por el Sector de Consumo Industrial y Petroquímica (Costa - Interior) - GBTUD\*

Antes del Mantenimiento

**278**

09 oct

Durante el Mantenimiento

**226**

23 oct

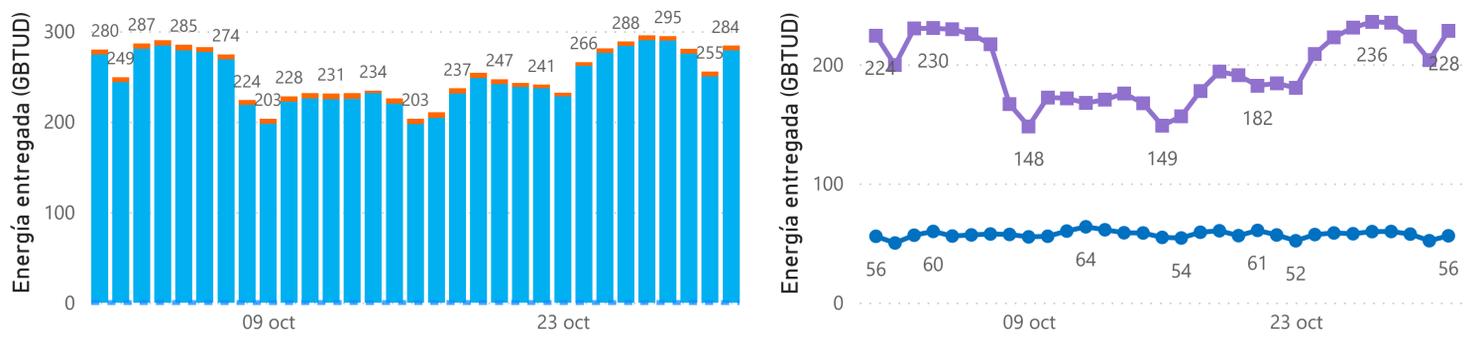
Después del Mantenimiento

**267**

23 oct

Sector de Consumo ● Industrial ● Petroquímica

Destino ● Costa ● Interior



**Hechos destacados:** Se identifica una reducción en la energía consumida por el sector Industrial en 52 GBTUD en promedio durante el mantenimiento de Cusiana, correspondiente al 19% de los consumos demandados por el sector antes del evento, con una recuperación en sus consumos después del 24 de octubre. Se identifica que los principales usuarios industriales que se vieron afectados fueron los inmersos en la región del interior, mientras que el sector industrial atendido en la costa no refleja una afectación en los consumos demandados.

## Energía demandada por el Sector de Consumo Refinería (Costa - Interior) - GBTUD\*

Antes del Mantenimiento

**166**

09 oct

Durante el Mantenimiento

**116**

23 oct

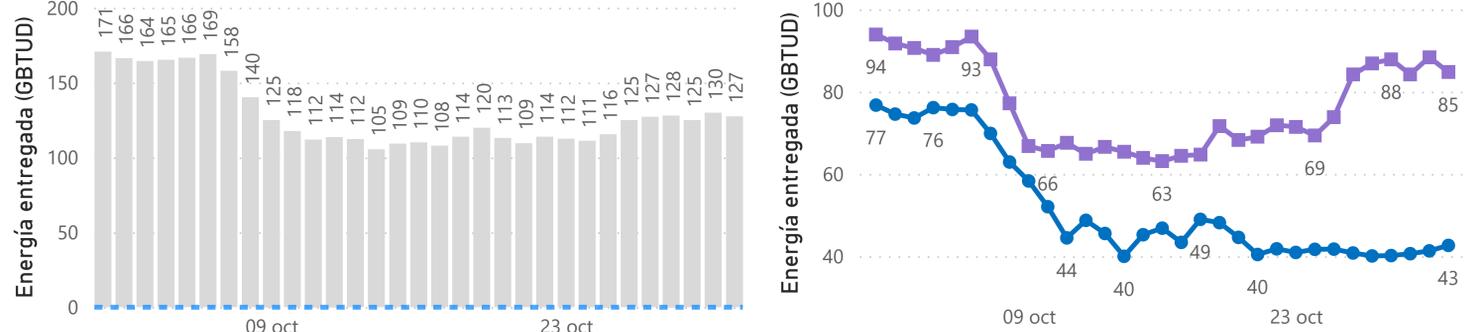
Después del Mantenimiento

**120**

23 oct

Sector de Consumo ● Refinería

Destino ● Costa ● Interior



**Hechos destacados:** Se identifica una reducción en la energía consumida por el sector de refinería en 50 GBTUD en promedio durante y después del mantenimiento de Cusiana, correspondiente al 30% de los consumos que se estaba demandando el sector antes del evento. La Refinería de Cartagena disminuyó su demanda en 26 GBTUD correspondiente al 35% del gas natural que se estaba consumiendo antes del evento y manteniendo este comportamiento posteriormente. Así mismo, la Refinería de Barrancabermeja disminuyó su demanda en 24 GBTUD correspondiente al 27% del gas natural que se estaba consumiendo antes del evento, aumentando sus consumos nuevamente a partir del 24 de octubre.

## Energía demandada por el Sector de Consumo GNVC (Costa - Interior) - GBTUD\*

Antes del Mantenimiento

**56**

09 oct

Durante el Mantenimiento

**52**

23 oct

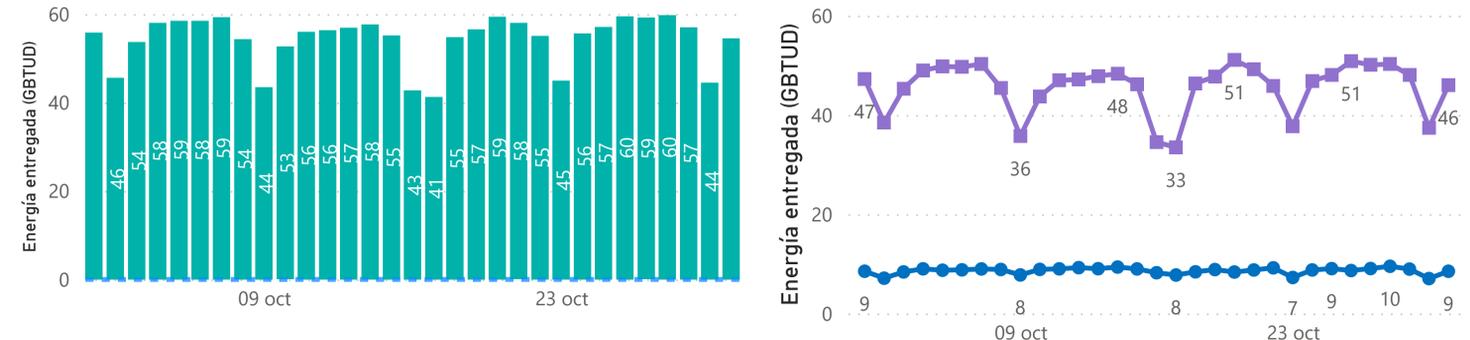
Después del Mantenimiento

**55**

23 oct

Sector de Consumo ● GNVC

Destino ● Costa ● Interior



\*Energía: GBTUD (Promedio Diario)



## Energía demandada por el Sector de Consumo Residencial y Comercial (Costa - Interior) - GBTUD\*

Antes del Mantenimiento

**238**

1 al 7 de octubre de 2022

Durante el Mantenimiento

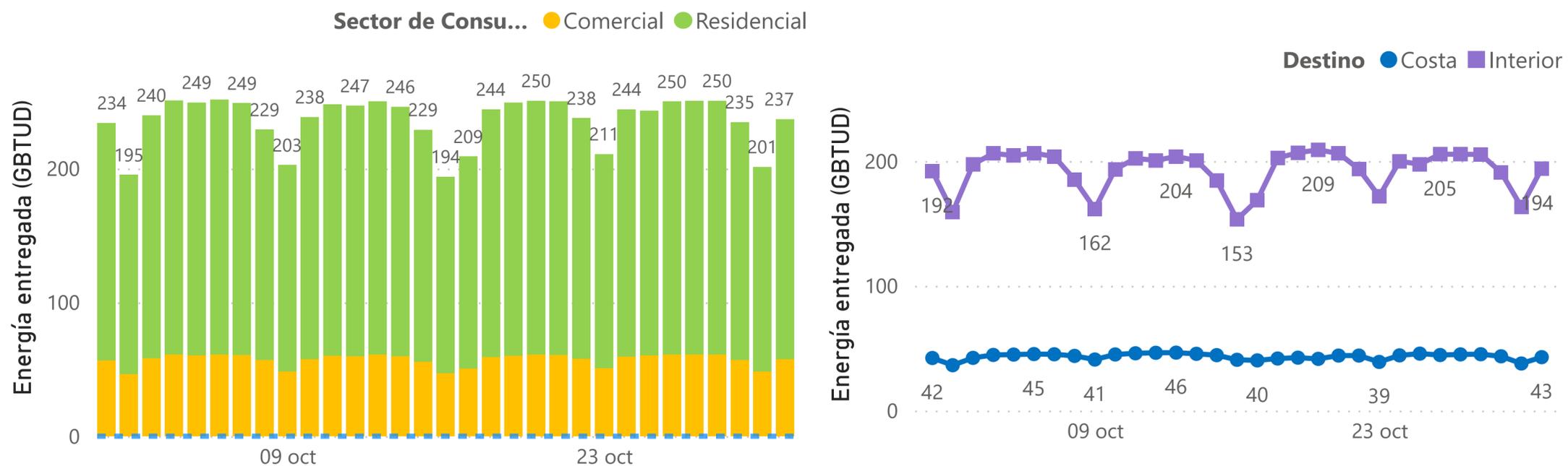
**232**

8 al 19 de octubre de 2022

Después del Mantenimiento

**238**

20 al 31 de octubre de 2022



**Hechos destacados:** La energía demandada por los sectores de consumo Residencial, Comercial y GNVC se mantuvieron constantes durante y después del mantenimiento de Cusiana, con una leve disminución en los fines de semana y días festivos, lo que es característico en su comportamiento. De esta manera la Demanda Esencial no presentó afectación en estos sectores de consumo.

### 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, KPCD = 1000 PCD, 1PCD = pie cúbico por día. GNVC = Gas natural vehicular comprimido, SNT = Sistema Nacional de Transporte.

### Notas Aclaratorias

#### Información OFERTA

La información de suministro corresponde a las declaraciones realizadas diariamente por los productores - comercializadores y comercializadores de gas natural importado en virtud del anexo 1 de la Resolución CREG 186 de 2020.

La información de Oferta referenciada en la Sección I corresponde a la cantidad de energía inyectada al SNT reportada diariamente por los productores - comercializadores y comercializadores de gas natural importado en cumplimiento a la regulación vigente.

#### Información DEMANDA

La información de consumo operativo publicada en las diferentes secciones de Demanda se consolida a partir de los reportes de "Cantidad de Energía Entregada a Usuarios Finales" realizados por los comercializadores (frecuencia diaria) y usuarios no regulados (frecuencia semanal) en cumplimiento a la regulación vigente.

\*Energía: GBTUD (Promedio Diario)