

COMPORTAMIENTO DE LA OFERTA Y DEMANDA DE GAS NATURAL

(Informe especial)



GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL EN COLOMBIA
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Mantenimiento en Cupiagua del 04 al 15 de enero de 2024

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 este informe se identifica el impacto operativo que derivó el mantenimiento del campo Cupiagua llevado a cabo del 4 al 15 de enero de 2024, para lo cual se analiza la información *antes* (26 de diciembre de 2023 al 3 de enero de 2024), *durante* (4 al 15 de enero de 2024) y *después* (16 al 21 de enero de 2024) del mantenimiento, bajo los siguientes aspectos operativos:

Energía Inyectada al SNT - GBTUD*

Antes del Mantenimiento

899

26 de diciembre 2023 al 3 enero 2024

Durante el Mantenimiento

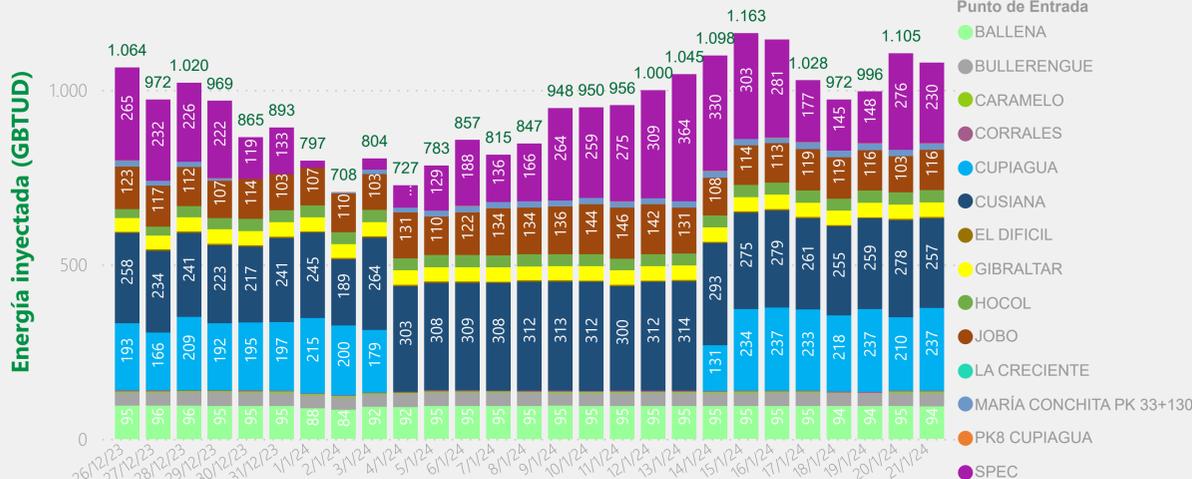
932

4 al 15 de enero de 2024

Después del Mantenimiento

1.054

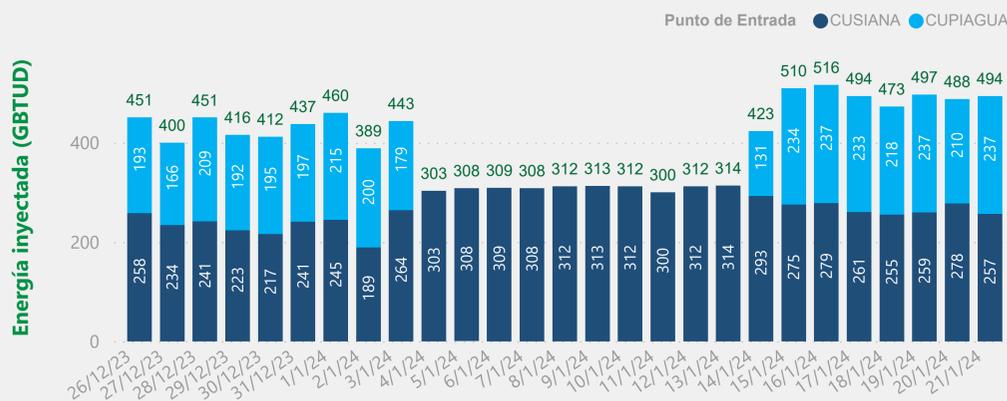
16 al 21 de enero de 2024



Hechos destacados: el suministro de gas natural inyectado al SNT de todos los puntos de entrada correspondientes a la producción nacional (exceptuando el punto de entrada SPEC), **presenta una reducción en la energía inyectada de 60 GBTUD** en promedio durante el mantenimiento de Cupiagua, correspondiente al 8 % de la inyección que se estaba realizando al SNT antes del mantenimiento. Si bien la salida de operación del punto de entrada Cupiagua representaba una reducción en la oferta de gas de 194 GBTUD en promedio, que estaba inyectado antes de su mantenimiento, el 69 % de esta oferta correspondiente a 134 GBTUD la cual fue cubierta por el aumento en la energía inyectada al SNT durante el mantenimiento en los puntos de entrada Cusiana (70 GBTUD), Cupiagua (30 GBTUD), Jobo (19 GBTUD), María Conchita (10 GBTUD), Hocol (2 GBTUD), Ballena (2 GBTUD) y Gibraltar (1 GBTUD). Teniendo en cuenta que el mantenimiento culminó el 14 de enero, antes de lo planificado, el punto de entrada Cupiagua logró inyectar 30 GBTUD en promedio durante su mantenimiento programado.

Por su parte, 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, **presenta un aumento en la energía inyectada de 93 GBTUD** en promedio durante el mantenimiento de Cupiagua, correspondiente al 17 % de la inyección que estaba realizado al SNT antes del mantenimiento.

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



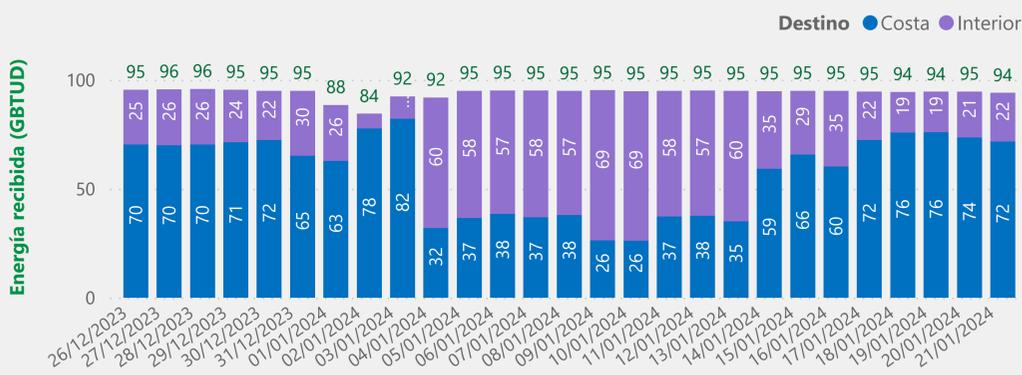
Antes del Mantenimiento
429

Durante el Mantenimiento
335

Después del Mantenimiento
494

Hechos destacados: se refleja la suspensión de la inyección del punto de entrada Cupiagua el 04 de enero, reduciendo su energía inyectada al SNT en 194 GBTUD promedio que estaba inyectado antes de su mantenimiento. Teniendo en cuenta que los trabajos culminaron antes de lo planificado, se encuentra que este campo inyectó gas desde el 14 de enero. Así mismo, después de su intervención se identifica una inyección al SNT de 229 GBTUD en promedio. Por otro lado, Cusiana durante el mantenimiento aumentó su energía inyectada al SNT en 70 GBTUD en promedio, correspondiente al 30 % de la inyección que se estaba realizando al SNT antes del mantenimiento (235 GBTUD) y posteriormente al evento su energía inyectada al SNT se ubicó en 265 GBTUD en promedio.

Energía Inyectada al SNT Punto de Entrada Ballena- GBTUD*



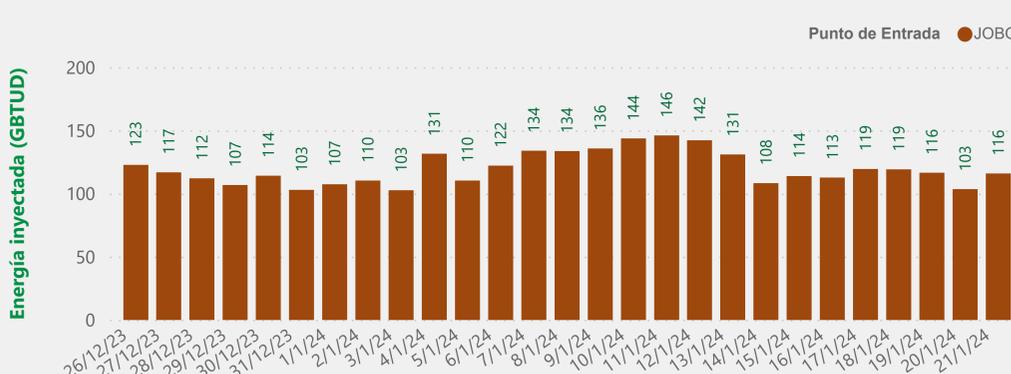
Antes del Mantenimiento
93

Durante el Mantenimiento
95

Después del Mantenimiento
94

Hechos destacados: el suministro de gas natural inyectado al SNT del punto de entrada Ballena presenta un aumento en la energía inyectada de 2 GBTUD en promedio durante el mantenimiento de Cupiagua. Así mismo, durante el mantenimiento, la distribución del gas natural del punto de entrada Ballena inyectado hacia la región del Interior aumentó en un 157 % pasando de suministrar 22 GBTUD antes del mantenimiento a 56 GBTUD. Paralelamente, se identifica el efecto contrario para la región de la costa, el cual disminuye en un 45 % pasando de suministrar 71 GBTUD antes del mantenimiento a 39 GBTUD. Por último, y teniendo en cuenta que el mantenimiento de Cupiagua termina antes de lo planificado, se normaliza la cantidad de energía distribuida del punto de entrada Ballena hacia la costa e interior desde el 15 de enero de 2024.

Energía Inyectada al SNT Punto de Entrada Jobo- GBTUD*



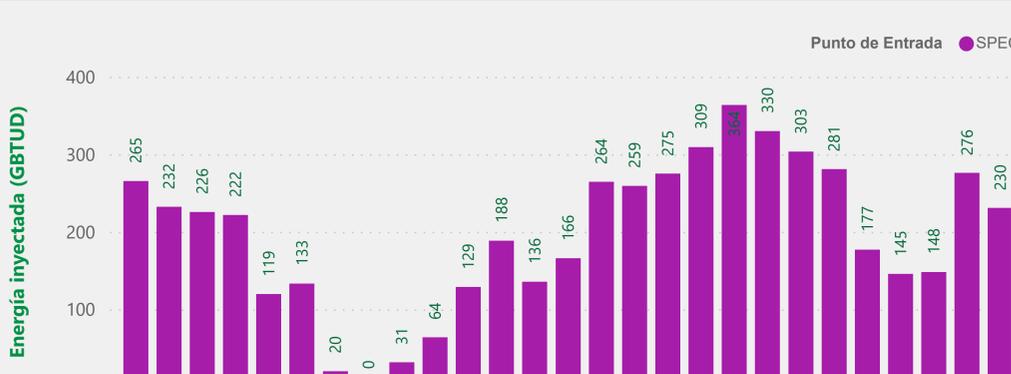
Antes del Mantenimiento
111

Durante el Mantenimiento
129

Después del Mantenimiento
115

Hechos destacados: el suministro de gas natural inyectado al SNT del punto de entrada Jobo presenta un aumento en la energía inyectada de 18 GBTUD en promedio durante el mantenimiento de Cupiagua, correspondiente al 17 % de la inyección que estaba realizado al SNT antes del mantenimiento y presentando una inyección promedio de 115 GBTUD después del evento.

Energía Inyectada al SNT Punto de Entrada SPEC- GBTUD*



Antes del Mantenimiento
139

Durante el Mantenimiento
232

Después del Mantenimiento
210

*Energía: GBTUD (Promedio Diario)

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, presenta un aumento en la energía inyectada de 93 GBTUD en promedio durante el mantenimiento de Cupiagua, correspondiente al 17 % de la inyección que estaba realizado al SNT antes del mantenimiento y presentando una inyección promedio de 210 GBTUD después del evento.

COMPORTAMIENTO DE LA OFERTA Y DEMANDA DE GAS NATURAL

(Informe especial)



GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL EN COLOMBIA
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

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

Antes del Mantenimiento

888

26 de diciembre 2023 al 3 enero 2024

Durante el Mantenimiento

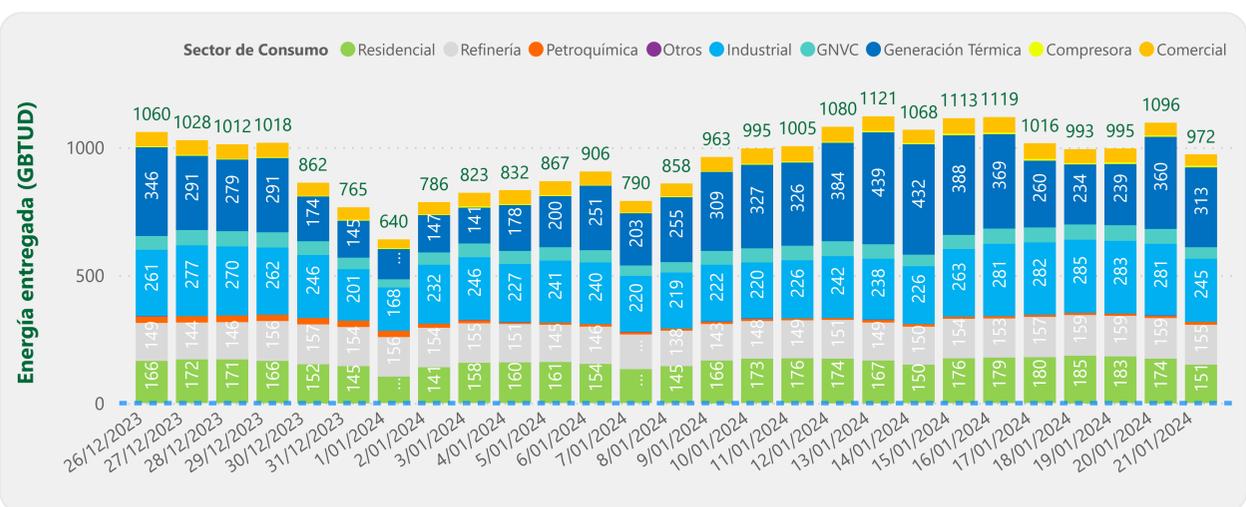
967

4 al 15 de enero de 2024

Después del Mantenimiento

1.032

16 al 21 de enero de 2024



Hechos destacados: la demanda de gas natural atendida a través del SNT presenta un **aumento en la energía entregada a usuarios finales de 78 GBTUD** en promedio durante el mantenimiento de Cupiagua. Este crecimiento corresponde principalmente a los consumos del sector de generación térmica de la Costa, los cuales incrementaron durante el mantenimiento en 93 GBTUD correlacionada principalmente por la importación de gas.

Durante el mantenimiento de Cupiagua se observó una disminución en la energía tomada por los sectores de consumo de Petroquímico (13 GBTUD), Industrial (9 GBTUD) y Refinería (6 GBTUD); así mismo, los sectores de consumo GNVC, Comercial y Residencial, durante y después del mantenimiento de Cupiagua, presentan un leve aumento en sus consumos asociados principalmente al comportamiento de la temporada.

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

Antes del Mantenimiento

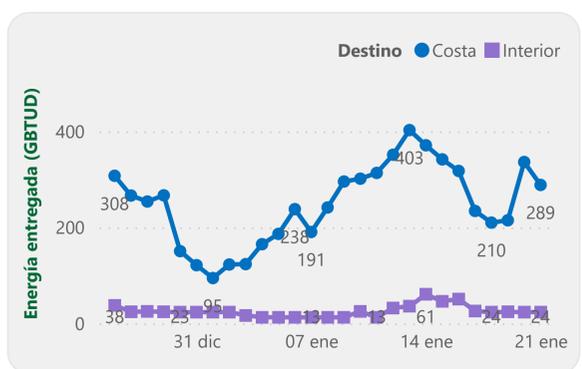
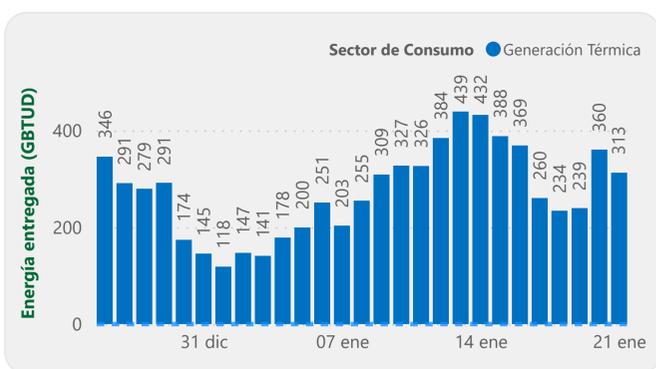
215

Durante el Mantenimiento

308

Después del Mantenimiento

296



Hechos destacados: Se identifica un aumento en la energía consumida por el sector de consumo Térmico en 93 GBTUD en promedio durante el mantenimiento de Cupiagua, correspondiente al 43% de los consumos que demandaba el sector antes del evento. Este efecto corresponde por el aumento de los consumos de generación térmica de la Costa la cual esta correlacionada principalmente por la importación de gas, así como al comportamiento de la dinámica de la Región. Paralelamente, en los consumos de la generación térmica del interior no presenta variación significativa durante y después del mantenimiento.

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

Antes del Mantenimiento

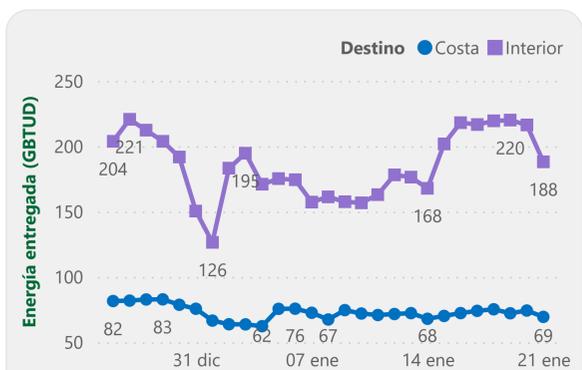
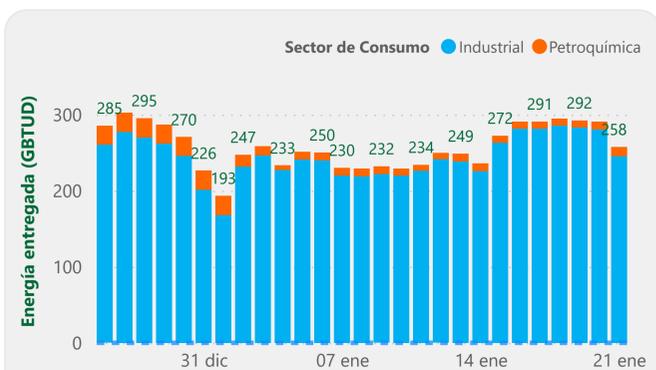
263

Durante el Mantenimiento

241

Después del Mantenimiento

286



Hechos destacados: Se identifica una reducción en la energía consumida por el sector Industrial y Petroquímico en 22 GBTUD en promedio durante el mantenimiento de Cupiagua, correspondiente al 8% de los consumos demandados por el sector antes del evento. El sector industrial y Petroquímico del interior disminuyeron sus consumos en 18 GBTUD correspondiente al 9% de lo demandado antes del mantenimiento, recuperando sus consumos después del 14 de enero. Por su parte se identifica un crecimiento en los consumos del sector Industrial y Petroquímico de la costa durante y después del evento en 4 GBTUD correspondiente al 6% de lo demandado antes del mantenimiento.

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

Antes del Mantenimiento

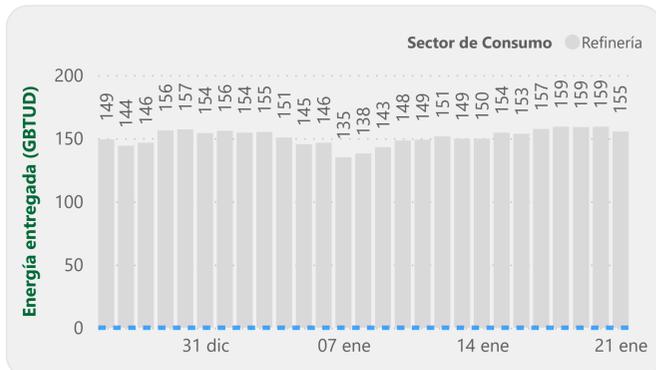
152

Durante el Mantenimiento

147

Después del Mantenimiento

157



Hechos destacados: se identifica una reducción en la energía consumida por el sector de refinería en 6 GBTUD en promedio durante el mantenimiento de Cupiagua, correspondiente al 4% de los consumos que se estaba demandando el sector antes del evento. La Refinería de Cartagena disminuyó su demanda en 4 GBTUD correspondiente al 5% 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 2 GBTUD correspondiente al 3% del gas natural que se estaba consumiendo antes del evento, aumentando sus consumos nuevamente a partir del 14 de enero.

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

Antes del Mantenimiento

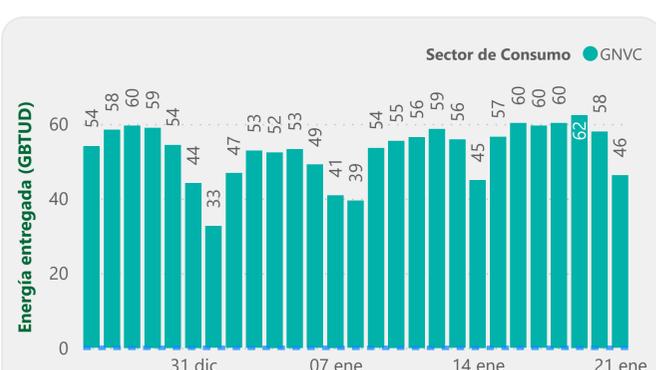
51

Durante el Mantenimiento

51

Después del Mantenimiento

58



Hechos destacados: la energía demandada por el sector de consumo GNVC se mantuvo estable durante y después del mantenimiento de Cupiagua, con una leve disminución en los fines de semana y festividades de inicio y fin de año lo que es característico en su comportamiento.

COMPORTAMIENTO DE LA OFERTA Y DEMANDA DE GAS NATURAL

(Informe especial)



GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL EN COLOMBIA
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

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

Antes del Mantenimiento

203

26 de diciembre 2023 al 3 enero 2024

Durante el Mantenimiento

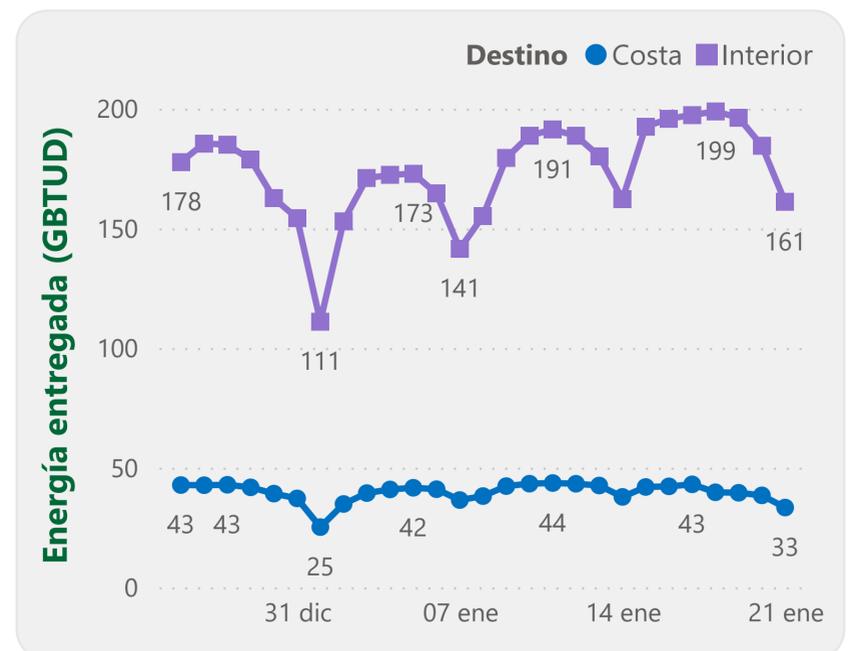
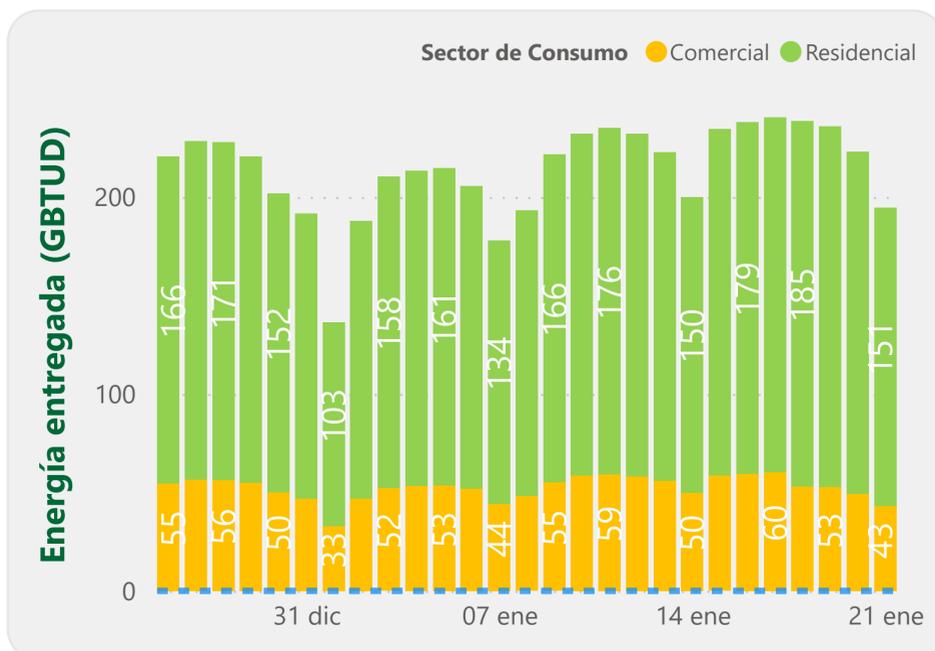
215

4 al 15 de enero de 2024

Después del Mantenimiento

228

16 al 21 de enero de 2024



Hechos destacados: se identifica un aumento en la energía consumida por el sector de consumo Residencial y Comercial en 12 GBTUD en promedio durante el mantenimiento de Cupiagua, correspondiente al 6 % de los consumos que demandaba el sector antes del evento, con una leve disminución en los fines de semana y festividades de inicio y fin de año lo que es característico en su comportamiento.

*Energía: GBTUD (Promedio Diario)

FUENTE: SISTEMA ELECTRÓNICO DE GAS

Conclusiones

- Durante el mantenimiento programado del campo Cupiagua desde el 04 de enero, este representaba una reducción en la oferta de gas natural de 194 GBTUD en promedio que estaba inyectado antes de su mantenimiento. El 69% de esta oferta fue cubierta por el aumento en la energía inyectada al SNT en los puntos de entrada Cusiana, Cupiagua, Jobo, María Conchita, Hocol, Ballena y Gibraltar. Reflejando así una reducción total en la energía inyectada de la producción nacional de 60 GBTUD.
- 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, presenta un aumento en la energía inyectada de 93 GBTUD.
- Durante el mantenimiento de Cupiagua, se evidenció una disminución en los consumos de los sectores Petroquímico, Industrial y Refinería. Para los sectores de consumo GNVC, Comercial y Residencial, el comportamiento fue estable.

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 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 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.
- 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. Así como con los reportes de energía de consumidas por las estaciones compresoras.