

BMC Bolsa Mercantil de Colombia S.A.



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA

INSTRUCTIVO TABLEROS DE BI

Noviembre 2022

RESERVADO

TABLA DE CONTENIDO

1. OBJETIVO	3
2. ALCANCE.....	3
3. DEFINICIONES.....	3
4. GENERALIDADES DEL INSTRUCTIVO DEL TABLEROS DE BI DEL BEC.....	5
4.1 PRECIOS.....	6
4.2 CONTRATOS SUMINISTRO.....	18
4.3 CONTRATOS TRANSPORTE	30
4.4 DEMANDA	41
4.5 PROGRAMACIÓN.....	51
4.6 VOLUMEN.....	54
4.7 INFORMACIÓN OPERATIVA.....	57
4.8 DATOS DIARIOS	63
4.9 INTERNACIONAL.....	69
4.10 VISIÓN MERCADO	79
4.11 ESQUEMA OPERATIVO	80
4.12 OFERTA.....	82
4.13 INFORME ANUAL.....	88
4.14 SUBASTAS.....	89
5. HISTORIA DE CAMBIOS DEL DOCUMENTO.....	92

VERSION CONTROLADA

1. OBJETIVO

Orientar a los interesados en consultar información operativa y transaccional del mercado de gas natural para el correcto uso y entendimiento de los distintos paneles de la herramienta TABLEROS de BI del Boletín Electrónico Central - BEC.

2. ALCANCE

El presente instructivo de entendimiento aplica para todo usuario que vaya a consultar información del mercado de gas.

Cualquier observación o consulta de la información presentada se puede hacer a los correos electrónicos: informesenergeticos@bolsamercantil.com.co y gestordegas@bolsamercantil.com.co.

3. DEFINICIONES

- **BOLETÍN ELECTRÓNICO CENTRAL - BEC:** Página web en la que el Gestor del Mercado de Gas Natural publica información transaccional y operativa que ha sido recopilada y verificada. Es también una herramienta que permite a participantes del mercado intercambiar información para la compra y venta de gas natural y de su capacidad de transporte, con el propósito de facilitar las negociaciones en el mercado de gas natural y de dotar de publicidad y transparencia a dicho mercado *(Adaptado Resolución CREG 186 de 2020)*.
- **MERCADO PRIMARIO:** Es el mercado donde los productores-comercializadores de gas natural y los comercializadores de gas importado pueden ofrecer gas natural. También es el mercado donde los transportadores de gas natural pueden ofrecer su capacidad de transporte. *(Resoluciones CREG 185 y 186 de 2020)*
- **MERCADO SECUNDARIO:** Es el mercado donde los participantes del mercado con derechos de suministro de gas y/o con capacidad disponible secundaria pueden negociar sus derechos contractuales. Los productores-comercializadores de gas natural, los comercializadores de gas importado y los transportadores podrán participar como compradores en este mercado. *(Resoluciones CREG 185 y 186 de 2020)*
- **PUNTO DE ENTRADA:** Punto en el cual el Remitente entrega físicamente Gas Natural al Sistema Nacional de Transporte y el Transportador asume la custodia del gas. El Punto de Entrada incluye la válvula de conexión y la “T” u otro accesorio de derivación. *(Adaptado Resolución CREG 071 de 1997)*.
- **PUNTO DE SALIDA:** Punto en el cual el Remitente toma el Gas Natural del Sistema Nacional de Transporte y cesa la custodia del gas por parte del Transportador. El Punto de Salida incluye la válvula de conexión y la “T” u otro accesorio de derivación. *(Adaptado Resolución CREG 071 de 1997)*.

- **PUNTO DE ENTREGA:** Campo, punto de entrada al SNT o punto del SNT que corresponda al sitio de inicio o terminación de alguno de los tramos de gasoductos definidos para efectos tarifarios. (Adaptado Resolución CREG 186 de 2020).
- **SISTEMA DE TRANSPORTE DE GAS NATURAL DE LA COSTA ATLÁNTICA – SISTEMA COSTA:** Está compuesto por el Sistema Troncal que vincula la conexión de los campos de gas natural de Guajira, Córdoba, Sucre y otros existentes en la región de la Costa Atlántica, con las puertas de ciudad localizadas en Riohacha, Santa Marta, Barranquilla, Cartagena, Sincelejo y Montería incluyendo las conexiones de otros campos y los subsistemas que se conecten a esta Troncal. (Adaptado Resolución CREG 234 de 1997).
- **SISTEMA DE TRANSPORTE DE GAS NATURAL DEL INTERIOR – SISTEMA INTERIOR:** Está compuesto por la Troncal que hace la conexión de los campos de gas natural de Guajira, Casanare, Meta, Huila, Santander, con la demanda existente en el interior del país, que incluye las ciudades de Bogotá, Medellín, Armenia, Cali, Neiva, entre otras. (Adaptado Resolución CREG 234 de 1997).
- **SISTEMA NACIONAL DE TRANSPORTE - SNT:** Conjunto de gasoductos localizados en el territorio nacional, excluyendo conexiones y gasoductos dedicados, que vinculan los centros de producción de gas del país con las Puertas de Ciudad, Sistemas de Distribución, Usuarios No Regulados, Interconexiones Internacionales y Sistemas de Almacenamiento; de conformidad con lo establecido en el *Reglamento Único de Transporte de Gas - RUT*. (Adaptado Resolución CREG 071 de 1997).
- **CMMP:** Capacidad máxima de mediano plazo.
- **KPCD:** Mil pies cúbicos estándar por día
- **MBTUD:** Millón de BTU (British Thermal Unit) por día.
- **GBTUD:** Giga BTU (British Thermal Unit) por día
- **TBTU:** Billones de BTU (British Thermal Unit), la “T” hace referencia a Teras.
- **GWH:** Unidad de medida de la energía – Gigavatio por hora.
- **OTMM:** Otras Transacciones del Mercado Mayorista
- **MODALIDADES CONTRACTUALES:** De acuerdo con la regulación, las modalidades contractuales permitidas para suministro y transporte en el mercado primario son: Contrato de suministro Firme al 95%, CF95, Contrato de suministro C1, Contrato de suministro C2, Contrato de transporte firme, Contrato de transporte con firmeza condicionada, Contrato de opción de compra de transporte, Contrato de opción de compra de gas contra exportaciones, Contrato de suministro de contingencia, Contrato de transporte de contingencia, contrato con interrupciones. Las modalidades permitidas en el mercado secundario para suministro y

transporte son: Contrato firme o que garantiza firmeza, Contrato de suministro con firmeza condicionada, Contrato de opción de compra de gas, Contrato de opción de compra de gas contra exportaciones, Contrato de opción de compra de transporte, Contrato de suministro de contingencia, Contrato de transporte de contingencia, contrato con interrupciones

(Adaptado Resolución CREG 186 de 2020).

- **SECTORES DE CONSUMO:** se clasifican de la siguiente manera: Comercial, GNVC, Industrial, Petroquímica, refinería, residencia, térmica, compresora, exportaciones, otros.
- **PRECIO PROMEDIO PONDERADO POR CANTIDADES:** Se refiere al cálculo del precio promedio, el cual se pondera por la cantidad transada. Los tableros de BI calculan la sumatoria de los precios (P) por cantidad (Q) de cada contrato y se divide por la sumatoria de las cantidades (Q) de cada contrato, de acuerdo con los filtros seleccionados por el usuario.

$$PPP = \frac{\sum P \times Q}{\sum Q}$$

Nota: Definiciones adaptadas de las resoluciones de la Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG.

4. GENERALIDADES DEL INSTRUCTIVO DEL TABLEROS DE BI DEL BEC

Este instructivo aborda las secciones publicadas en el BI GAS / TABLEROS DE BI, definiendo la información que se presente en cada una de ellas. Las secciones publicadas son:

- Precios
- Contratos Suministro
- Contratos transporte
- Demanda
- Programación
- Volumen
- Información Operativa
- Datos diarios
- Internacional
- Visión Mercado
- Esquema operativo
- Oferta

Acceso

El acceso a los TABLEROS de BI se realiza a través de la dirección electrónica <http://www.bmcbec.com.co/>; en la página principal encontrará disponible la sección Bi Gas y posteriormente **Tableros de BI:**



Es importante conocer que la información en las secciones Precios, Contratos Suministro, Contratos transporte, Demanda, Programación, Volumen, Información Operativa, Datos diarios, Internacional, Visión Mercado, Esquema operativo, y Oferta , se presenta en hojas distintas a la principal, a las cuales se puede acceder mediante los vínculos en forma de flecha señalados mediante el recuadro rojo, ubicados en la parte superior de la hoja; en la parte inferior se observan todas las hojas de la sección. Mediante un filtro de fecha, es posible acotar la información mostrada en los tableros.

Adicionalmente, cada tablero se actualiza una vez al día, con el fin de brindar la información más reciente al mercado de gas, entidades y demás interesados en la consulta de estos.



4.1 PRECIOS

En este panel se presentan los precios más relevantes de suministro y transporte del mercado de gas en Colombia, algunos de los principales indicadores energéticos nacionales e internacionales, y los precios de las principales acciones.

La información de este panel se actualiza de manera diaria, tomando los datos del día inmediatamente anterior, con el fin de mostrar las cifras de la manera más actualizada posible. Adicionalmente, toda la información presentada en cada hoja mediante gráficos o tablas es descargable; en la parte superior de cada gráfico o tabla aparecen 3 puntos al señalar la imagen, lo cual da la opción de exportar la data.



- **Portada**

El tablero de “Precios” tiene como primera vista una portada, donde observa un gráfico con los precios de referencia del mercado y estadísticas agregadas, específicamente los precios promedio ponderado de las negociaciones del mercado primario por año desde el 2015, expresado en USD/MBTU y las variaciones respecto al año inmediatamente anterior.

Adicionalmente, en la portada del tablero en mención, se visualizan 9 recuadros los cuales pertenecen a cada una de las hojas del tablero de precios. Al dar clic en cualquiera de estos se puede navegar.



- **Índice de precios del gas natural – referente mercado secundario – Hoja 1**

La información de la hoja 1 presenta la información de la siguiente manera:

- a) **Índices Precio Spot Gas – Colombia:** Se presenta mediante un gráfico ubicado en la parte superior de la hoja.

El iGas-D¹ es un dato diario del comportamiento de los precios nacionales de suministro de gas natural contratado en el mercado secundario, calculado con información de los contratos firmes, cuya duración es menor a un mes. En concordancia, es un precio calculado con metodología EWMA (Exponential Weighed Movil Average) de 7 días, con muestra de precios del mercado secundario de contratos de 1 a 31 días entre la fecha de negociación y la fecha máxima de entrega.

En el gráfico se presenta el índice de los precios de los campos Guajira², Cusiana³, y un índice integrado de todas las fuentes de suministro (iGas-D). En la parte superior se observan los precios del último día expresados en USD/MBTU.

- b) **Gráfico de velas semanal – índice de iGas en USD/MBTU:** En este gráfico de velas se visualiza el precios mínimo y máximo del iGas de cada semana

¹ El detalle de las publicaciones del iGas-D se puede consultar en el BEC en la dirección electrónica. (<https://www.bmcbec.com.co/informes/igas>)

² iGas Guajira: Precio promedio móvil ponderado exponencial de transacciones del mercado secundario de contratos firmes con punto de entrega en Guajira, cuya duración es menor o igual a 30 días. La ventana del promedio móvil es de 7 días.

³ iGas Cusiana: Precio promedio móvil ponderado exponencial de transacciones del mercado secundario de contratos firmes con punto de entrega en Cusiana, cuya duración es menor o igual a 30 días. La ventana del promedio móvil es de 7 días.



• **Precios principales indicadores energéticos – Hoja 2**

En la presente sección se observa: a) Precios Internacionales Gas Natural; b) Precio de la energía eléctrica; y, c) Precios del petróleo.

- a) *Precios Internacionales Gas Natural:* En este panel se observan integrados los principales indicadores de precios internacionales de gas como son el Henry Hub SPOT⁴, LNG⁵, NPB⁶ y TTF⁷. En la parte derecha de gráfico se observa un resumen del precio del día inmediatamente anterior expresado en USD/MBTU.
- b) *Precios Energía Eléctrica en Colombia:* Se presenta mediante un gráfico ubicado en la parte inferior de la hoja 1. En este panel se presenta el precio diario de bolsa nacional del mercado

⁴ CME Group Inc. [Fecha de consulta: 04 de junio de 2020]: < https://www.cmegroup.com/trading/energy/natural-gas/naturalgas_quotes_globex.html>

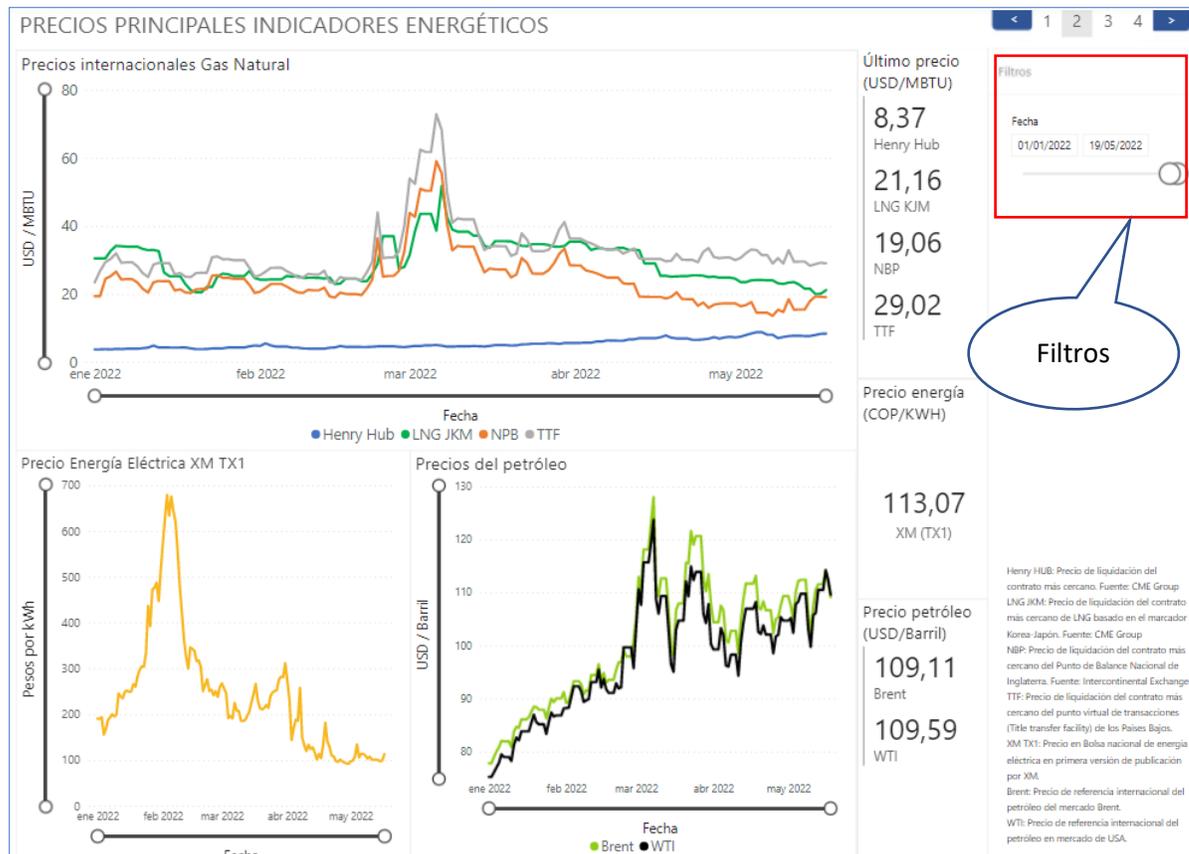
⁵ CME Group Inc. [Fecha de consulta: 04 de junio de 2020]: < <https://www.cmegroup.com/trading/energy/natural-gas/lng-japan-koreamarker-platts-swap.html>>

⁶ Intercontinental Exchange. [Fecha de consulta: 04 de junio de 2020]: < <https://www.theice.com/products/910/UK-Natural-Gas-Futures/specs>>

⁷ Intercontinental Exchange. [Fecha de consulta: 04 de junio de 2020]: < <https://www.theice.com/products/27996665/Dutch-TTF-Gas-Futures/specs>>

eléctrico colombiano⁸, en pesos por KWh. En la parte derecha de gráfico se observa un resumen del precio del día inmediatamente anterior expresado en pesos/KWH.

- c) *Precios del petróleo*: Se presenta mediante un gráfico ubicado en la parte inferior de la hoja 1. En este panel se presentan los principales indicadores de precios del petróleo internacional como son el Brent⁹ y WTI¹⁰. En la parte derecha de gráfico se observa un resumen del precio del día inmediatamente anterior expresado en USD/Barril.



● **Precios vigentes mercado primario – suministro y transporte – Hoja 3**

Mediante un mapa de Colombia, se presenta el precio promedio ponderado por cantidades del mercado primario de las principales fuentes de suministro, en dólares de los Estados Unidos de América por MBTU. El valor del precio del mercado primario corresponde a la fecha indicada en la parte inferior del mapa (último día), y considera las modalidades contractuales: Firme, Firmeza Condicionada, Firme al 95%, Otras¹¹.

⁸ Se calcula como un promedio aritmético de las 24 horas de día, del precio de bolsa nacional. Fuente: <https://sinergox.xm.com.co/Paginas/Home.aspx>

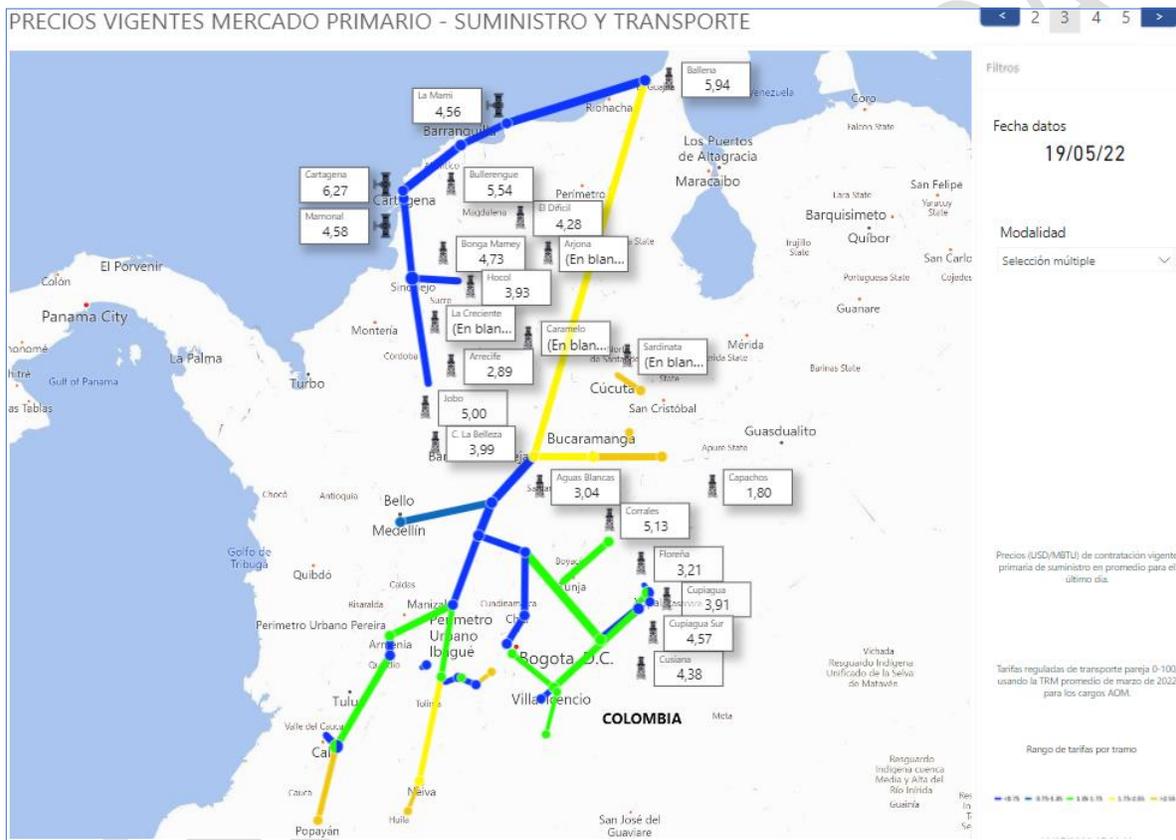
⁹ Brent: <https://markets.businessinsider.com/commodities/oil-price?type=brent>

¹⁰ WTI: <https://markets.businessinsider.com/commodities/oil-price?type=wti>

¹¹ Modalidad utilizada para los campos en pruebas extensas.

Adicionalmente, en el mismo panel se pueden observar los precios del mercado primario de transporte vigentes de la pareja de cargos 0-100 (Cargo Fijo / Cargo Variable), en dólares de los Estados Unidos de América por KPCD, de los principales tramos regulatorios del Sistema Nacional de Transporte.

El mapa tiene una visualización por colores que se presenta según el rango del precio del tramo, acorde con la leyenda que aparece en la parte inferior.



- **Precios mercado primario suministro y transporte – Hoja 4**

En la hoja 4 “precios del mercado primario de suministro y transporte” se observa: a) Mediante una tabla ubicada en la parte superior de la hoja se observa el precio de los contratos vigentes del mercado primario, expresado en USD/MBTU, allí se listan las fuentes de producción; b) En una segunda tabla ubicada en la parte inferior de la hoja se observa la tarifa de transporte regulada por pareja de cargos 0-100 expresada en USD/KPC. Allí se listan los tramos y el precio. Los datos anteriores dependen del filtro seleccionado en “fecha”.

PRECIOS MERCADO PRIMARIO DE SUMINISTRO Y TRANSPORTE									
Precios de contratos vigentes mercado primario (USD/MBTU)									
Fecha	Ballena	Bonga-Mamey	Bullerengue	Caramelo	Cupiagua	Cusiana	El Difícil	Floreña	Jobo
17/05/2021	5.4	4.37	4.93	ND	4.27	3.57	4.21	3.03	4.81
16/05/2021	5.4	4.37	4.93	ND	4.27	3.57	4.21	3.03	4.81
15/05/2021	5.4	4.37	4.93	ND	4.27	3.57	4.21	3.03	4.81
14/05/2021	5.4	4.37	4.93	ND	4.27	3.57	4.21	3.03	4.81
13/05/2021	5.4	4.37	4.93	ND	4.27	3.57	4.21	3.03	4.81
12/05/2021	5.4	4.37	4.93	ND	4.27	3.57	4.21	3.03	4.81
11/05/2021	5.4	4.37	4.93	ND	4.27	3.57	4.21	3.03	4.81
10/05/2021	5.4	4.37	4.93	ND	4.27	3.57	4.21	3.03	4.81
9/05/2021	5.4	4.37	4.93	ND	4.27	3.57	4.21	3.03	4.81
8/05/2021	5.4	4.37	4.93	ND	4.27	3.57	4.21	3.03	4.81
7/05/2021	5.4	4.37	4.93	ND	4.27	3.57	4.21	3.03	4.81
6/05/2021	5.4	4.37	4.93	ND	4.27	3.57	4.21	3.03	4.81
5/05/2021	5.4	4.37	4.93	ND	4.27	3.57	4.21	3.03	4.81
4/05/2021	5.4	4.37	4.93	ND	4.27	3.57	4.21	3.03	4.81

Tarifa de transporte regulada pareja de cargos 0-100 (USD/KPC)	
Tramo	Precio Tramo
Aguazul-Yopal	1,18
Apiay-Centauros	0,87
Apiay-Ocoa	0,54
Apiay-Usme	1,03
Armenia-Yumbo	0,95
Ballena-Barranca	1,82
Ballena-La Mami	0,38
Barranca-Bucaramanga	1,80
Barranca-Sebastopol	0,67
Barranquilla-La Mami	0,53
Bucaramanga-Gibraltar	3,34
Buenos Aires-Ibague	0,32

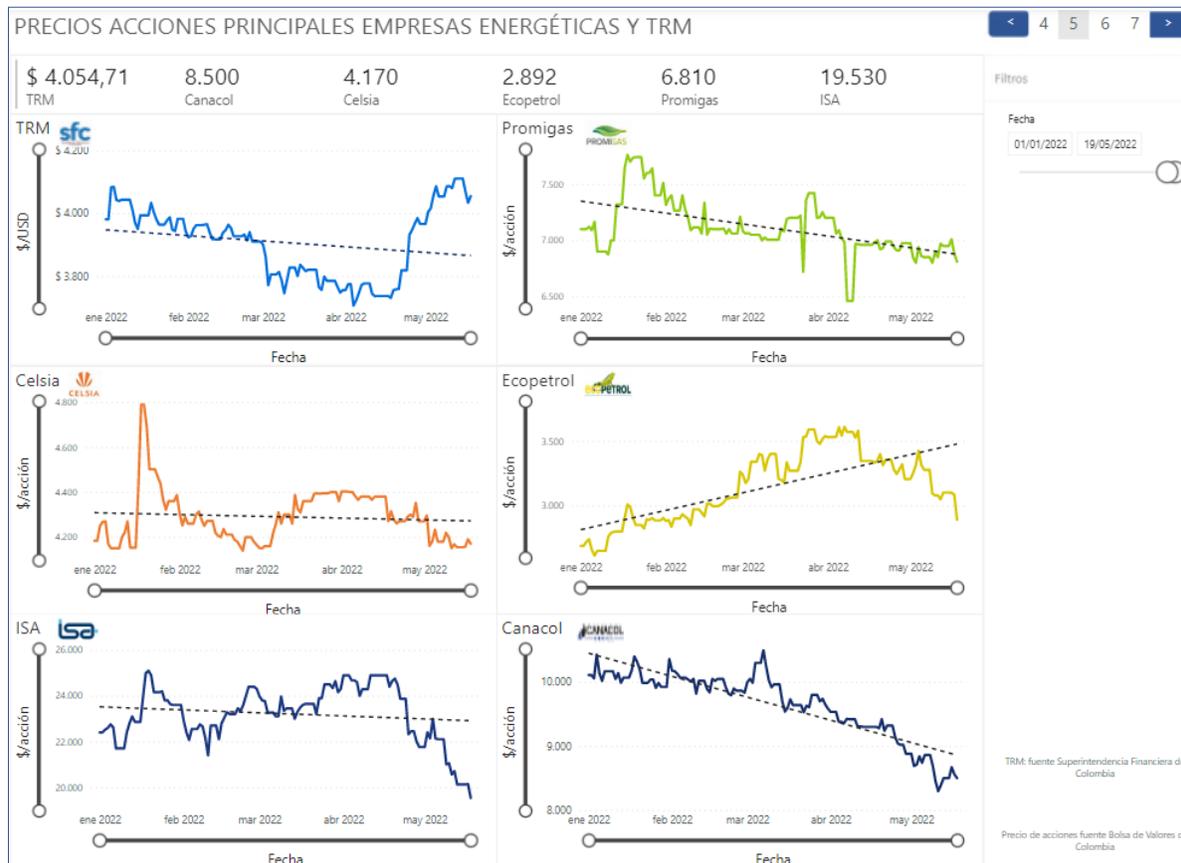


- **Precios de la acción de las principales empresas sector energía y TRM – Hoja 5**

En esta sección se presenta el precio en pesos de la acción¹² de las principales empresas que componen el sector energético como son PROMIGAS S.A. E.S.P., CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P, CNE OIL & GAS SAS, EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS S.A.- ECOPETROL, E INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

¹² Bolsa de valores de Colombia [Fecha de consulta: 04 de junio de 2020]:
<https://www.bvc.com.co/pps/tibco/portalbvc/Home/Mercados/enlinea/acciones>

Adicionalmente, se observa la variación diaria de la tasa de cambio representativa del mercado (TRM¹³) que es la cantidad de pesos colombianos por un dólar de los Estados Unidos.



- **Información estadística agregada contratos mercado primario– Hoja 6**

En la presente hoja se observa información estadística agregada, específicamente de los precios promedio ponderado de los contratos del mercado primario de suministro de gas, ponderado por la cantidad renominada del contrato.

Dicha información se presenta en forma de tabla y gráfico de manera mensual; se puede observar información histórica que incluye datos desde el año 2015, hasta la fecha. Adicionalmente, se puede realizar el filtro del segmento de fecha que se desee y descargar la información desde los tres puntos que aparecen en la parte superior del objeto visual (tabla).

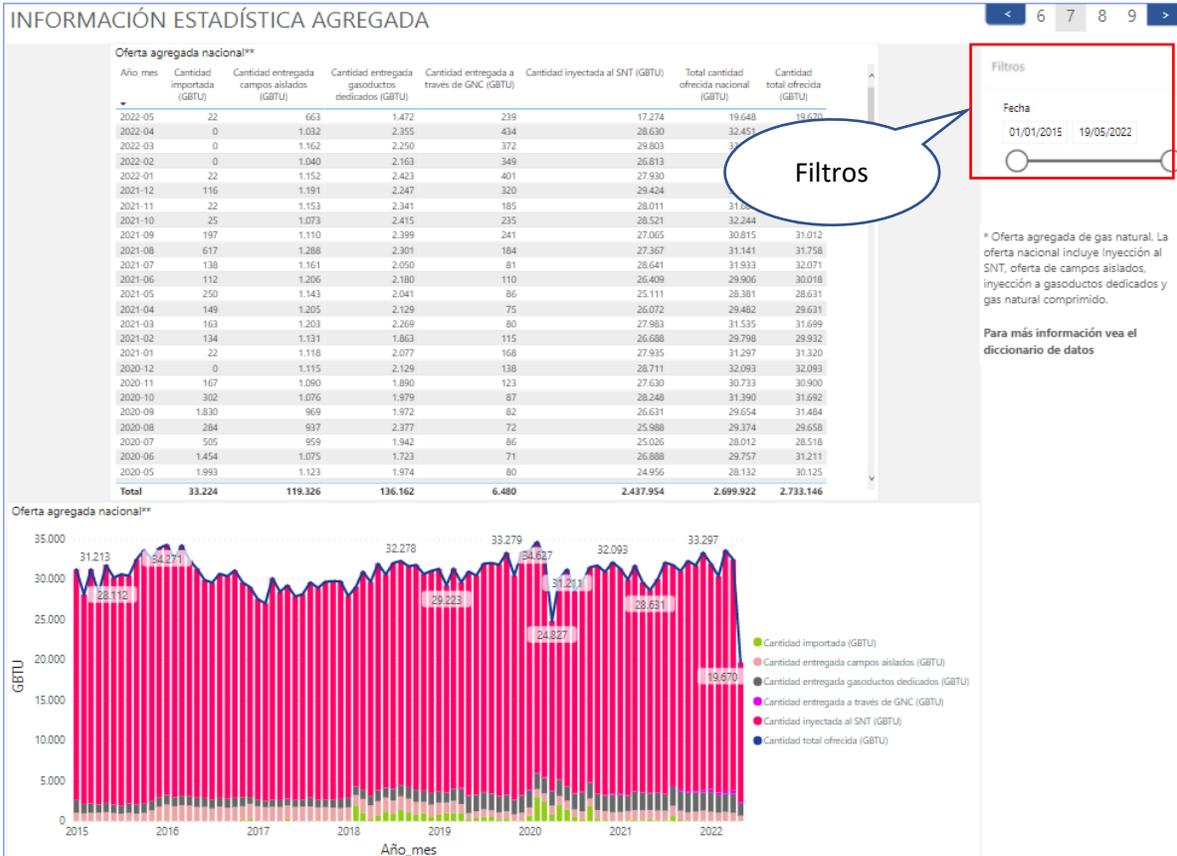
¹³ Superintendencia Financiera de Colombia. [Fecha de consulta: 04 de junio de 2020]: <https://www.superfinanciera.gov.co/publicacion/60819>



- **Información estadística agregada oferta – Hoja 7**

En la presente hoja se observa información estadística agregada, específicamente la oferta agregada de gas natural, expresado en GBTU. La oferta nacional incluye inyección al SNT, oferta de campos aislados, inyección a gasoductos dedicados y gas natural comprimido.

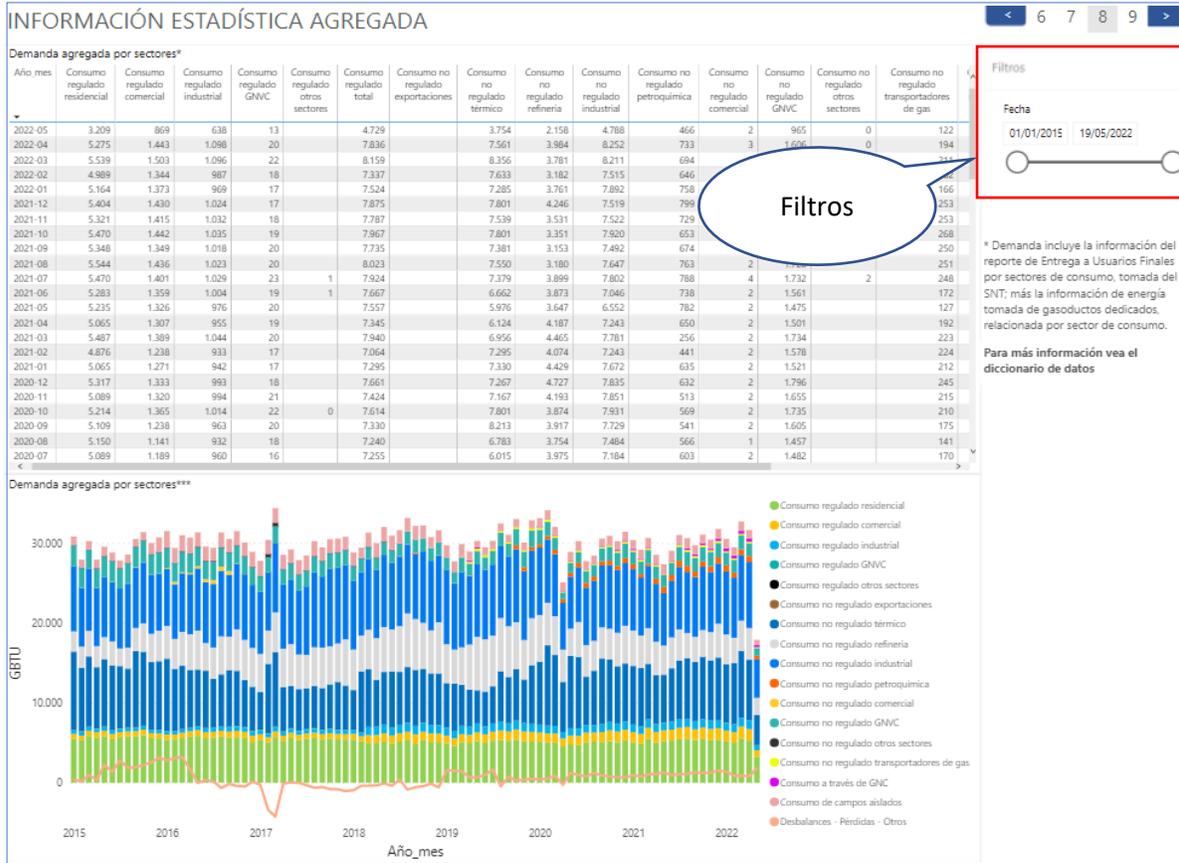
De igual manera, la información se presenta en forma de tabla y gráfico de manera mensual; se puede observar información histórica que incluye datos desde el año 2015, hasta la fecha. Adicionalmente, se puede realizar el filtro del segmento de fecha que se desee y descargar la información desde los tres puntos que aparecen en la parte superior del objeto visual (tabla).



- **Información estadística agregada demanda – Hoja 8**

En la presente hoja se observa información estadística agregada, específicamente la demanda que incluye la información del reporte de entrega a usuarios finales por sectores de consumo, tomada del SNT; más la información de energía tomada de gasoductos dedicados relacionada por sector de consumo.

La información se presenta en forma de tabla y gráfico de manera mensual; se puede observar información histórica que incluye datos desde el año 2015, hasta la fecha. Adicionalmente, se puede realizar el filtro del segmento de fecha que se desee y descargar la información desde los tres puntos que aparecen en la parte superior del objeto visual (tabla).



- **Diccionario de datos - secciones de estadísticas – Hoja 9**

En la presente sección se visualiza el diccionario de datos, específicamente de las secciones de estadísticas agregadas (hojas 6, 7 y 8) del mismo tablero de “Precios”.

En la parte superior se observa un filtro, con la posibilidad de seleccionar la sección de estadísticas que se desee consultar (demanda, oferta y precio). Cada sección tiene las definiciones relacionadas con la información presentada.

DICCIONARIO DE DATOS - SECCIONES DE ESTADÍSTICAS

Filtros

Estadística

- Demanda
- Oferta
- Precio

Filtros por sección estadística

Descripción del conjunto

Información de la demanda agregada de gas natural obtenida de las declaraciones realizadas al Gestor del Mercado de Gas Natural a través de los reportes de Energía Entregada a Usuarios Finales realizado por los comercializadores y de la Energía Tomada del SNT realizado por los transportadores, de gasoductos dedicados y complementada con la información de la energía tomada de campos aislados y entregada a través de gas natural comprimido. Se diferencia la información por sector de consumo y tipo de demanda. Se presenta la diferencia entre este agregado y la oferta, que corresponde a pérdidas y desbalances.

Definiciones

Etiqueta	Descripción
Consumo a través de GNC	Cantidad de gas natural tomado directamente por camiones de Gas Natural Comprimido, en los campos de producción conectados al SNT, expresado en unidades de energía GBTU (Miles de millones de BTU). El Gestor del Mercado de Gas Natural no cuenta con especificación del sector y tipo de demanda al cual va dirigido este gas.
Consumo de campos aislados	Cantidad de gas natural tomado de los campos aislados, expresado en unidades de energía GBTU (Miles de millones de BTU). El Gestor del Mercado de Gas Natural no cuenta con especificación del sector y tipo de demanda al cual va dirigido este gas.
Consumo no regulado comercial	Cantidad de gas natural tomado para consumo por parte del sector comercial No regulado, expresado en unidades de energía GBTU (Miles de millones de BTU)
Consumo no regulado GNVG	Cantidad de gas natural tomado para consumo por parte del sector de Gas Natural Vehicular Comprimido No regulado, expresado en unidades de energía GBTU (Miles de millones de BTU)
Consumo no regulado industrial	Cantidad de gas natural tomado para consumo por parte del sector industrial No regulado, expresado en unidades de energía GBTU (Miles de millones de BTU)
Consumo no regulado otros sectores	Cantidad de gas natural tomado para consumo No regulado por parte de otros sectores, expresado en unidades de energía GBTU (Miles de millones de BTU)
Consumo no regulado petroquímica	Cantidad de gas natural tomado para uso por parte de la industria petroquímica, expresado en unidades de energía GBTU (Miles de millones de BTU)
Consumo no regulado refinería	Cantidad de gas natural tomado del SNT para consumo por parte de las refinerías, expresado en unidades de energía GBTU (Miles de millones de BTU) - No incluye consumos provenientes de campos aislados con redes que transporten el gas natural directamente a las refinerías
Consumo no regulado térmico	Cantidad de gas natural tomado para consumo por parte de las centrales de generación térmica, expresado en unidades de energía GBTU (Miles de millones de BTU)
Consumo no regulado total	Cantidad de gas natural tomado para consumo por parte de la demanda No regulada, expresado en unidades de energía GBTU (Miles de millones de BTU)
Consumo no regulado transportadores de gas	Cantidad de gas natural tomado para el consumo de las compresoras del Sistema Nacional de Transporte, expresado en unidades de energía GBTU (Miles de millones de BTU)
Consumo no regulado esencial	Cantidad de gas natural tomado para consumo por parte del sector esencial regulado, expresado en unidades de energía GBTU

- Resumen del mercado – Hoja 10

En esta sección se visualiza un resumen del valor, cantidad, capacidad y precio promedio del mercado primario, secundario y Otras Transacciones del Mercado Mayorista de suministro y transporte de gas.

Los datos corresponden al filtro seleccionado en “Fecha negociación”:



4.2 CONTRATOS SUMINISTRO

En este panel se presenta la información de contratación de suministro de gas natural en 11 hojas de la siguiente manera: 1) Portada; 2) Negociación diaria del mercado primario; 3) Contratación vigente del Mercado primario; 4) Precios contratos vigentes - Mercado primario; 5) Negociación diaria en el mercado secundario; 6) Contratación vigente del Mercado secundario; 7) Precios contratos vigentes - Mercado secundario; 8) Negociación diaria del mercado Otras Transacciones de Mercado Mayorista; 9) Contratación vigente del Mercado Otras Transacciones de Mercado Mayorista; 10) Precios contratos vigentes - mercado Otras Transacciones de Mercado Mayorista; 11) Tabla de datos.

La información de este panel se actualiza de manera diaria, tomando los datos del día inmediatamente anterior. Adicionalmente, toda la información presentada en cada hoja mediante gráficos o tablas es descargable; en la parte superior de cada gráfico o tabla aparecen 3 puntos al señalar la imagen, lo cual da la opción de exportar la data.

Precios	Contratos Suministro	Contratos transporte	Demanda	Programación	Volumen	Información Operativa	Datos diarios
Internacional	Visión Mercado	Esquema operativo	Oferta	Informe anual			

TABLERO DE CONTRATACIÓN DE SUMINISTRO DE GAS NATURAL - PRECIOS Y CANTIDADES		
Mercado Primario Precio promedio ponderado de la última semana (USD/MBTU) 5.68	Mercado Secundario Precio promedio ponderado de la última semana (USD/MBTU) 5.31	Otras Transacciones del Mercado Mayorista Precio promedio ponderado de la última semana (USD/MBTU) 6.83

- **Portada – Hoja 1**

En la primera hoja del tablero “Contratos suministro” se encuentra una portada la cual indica claramente el contenido de las demás hojas del tablero como se observa a continuación, dividiéndose en la contratación de suministro del mercado primario, secundario y OTMM.

TABLERO DE CONTRATACIÓN DE SUMINISTRO DE GAS NATURAL - PRECIOS Y CANTIDADES		
Mercado Primario Precio promedio ponderado de la última semana (USD/MBTU) 5.68 Negociaciones Cantidad contratada para hoy (MBTUD) 1.255.580 Cantidades Precio promedio ponderado de contratos vigentes para hoy (MBTUD) 4.74 Precios vigentes	Mercado Secundario Precio promedio ponderado de la última semana (USD/MBTU) 5.31 Negociaciones Cantidad contratada para hoy (MBTUD) 506.685 Cantidades Precio promedio ponderado de contratos vigentes para hoy (MBTUD) 5.61 Precios vigentes	Otras Transacciones del Mercado Mayorista Precio promedio ponderado de la última semana (USD/MBTU) 6.83 Negociaciones Cantidad contratada para hoy (MBTUD) 644.834 Cantidades Precio promedio ponderado de contratos vigentes para hoy (MBTUD) 8.93 Precios vigentes

- **Negociación en el mercado primario – Hoja 2**

En la hoja 1 “Negociación en el Mercado Primario” se puede observar:

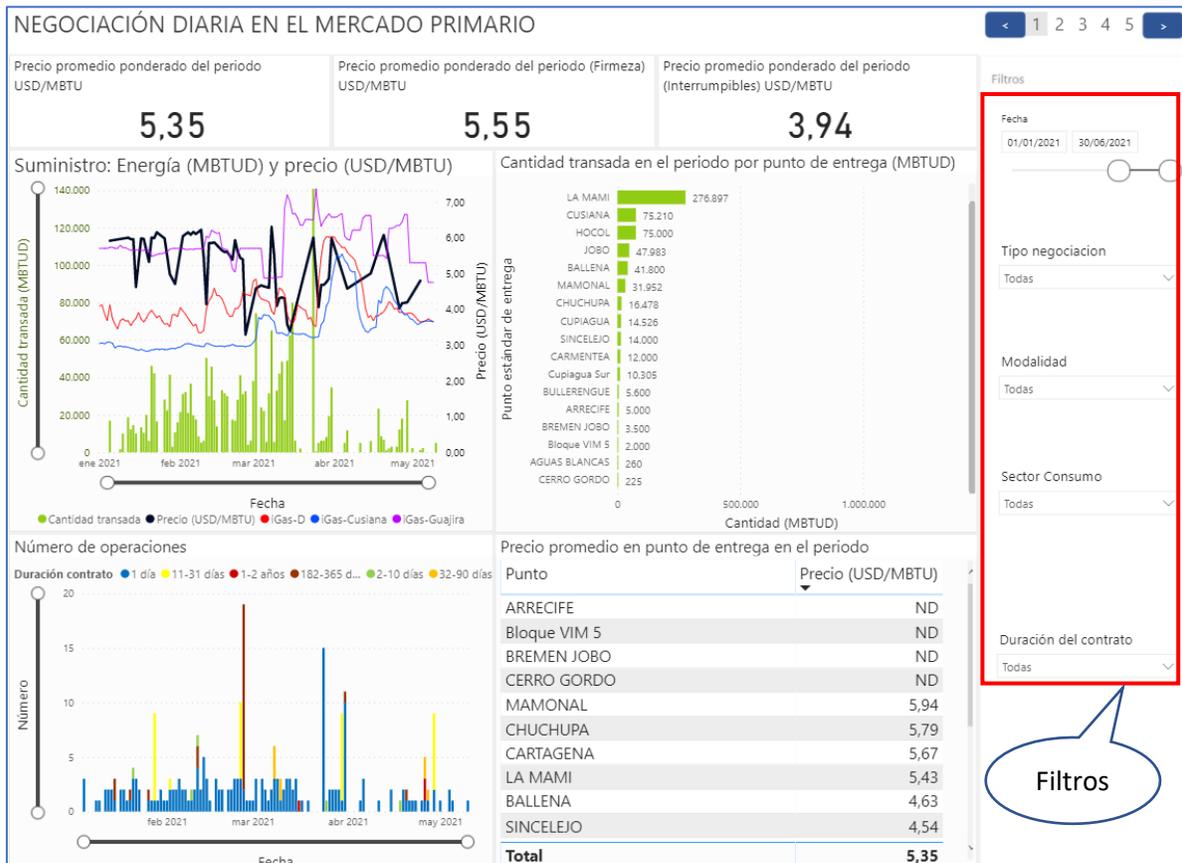
- a) La cantidad de energía transada cada día en el mercado primario; la evolución del precio promedio por la cantidad de las transacciones realizadas diariamente en el mercado primario de gas, el histórico del precio Spot de gas natural en Colombia, y el índice de los precios de los campos Cusiana¹⁴ y Guajira¹⁵.
- b) La cantidad transada por punto de entrega expresada en MBTUD.
- c) El número de operaciones y la duración de los contratos.
- d) El precio promedio en el punto de entrega en el periodo expresado en USD/MBTU.

En la parte superior de la hoja se observan unos recuadros identificativos con el precio promedio ponderado del periodo seleccionado en el “Filtro de fecha”, el precio promedio ponderado del periodo seleccionado por las modalidades contractuales que garantizan firmeza (Firmeza) y las que no garantizan firmeza (interrumpibles) expresado en USD/MBTU.

La información de todos los gráficos y de los recuadros identificativos se puede filtrar segmentando los datos a través de las siguientes dimensiones: Un intervalo de fechas de negociación, tipo de negociación (negociación directa o subastas administradas por el Gestor del Mercado de Gas), modalidad contractual, sector de consumo y duración del contrato.

¹⁴ iGas Cusiana: Precio promedio móvil ponderado exponencial de transacciones del mercado secundario de contratos firmes con punto de entrega en Cusiana, cuya duración es menor o igual a 30 días. La ventana del promedio móvil es de 7 días.

¹⁵ iGas Guajira: Precio promedio móvil ponderado exponencial de transacciones del mercado secundario de contratos firmes con punto de entrega en Guajira, cuya duración es menor o igual a 30 días. La ventana del promedio móvil es de 7 días



• **Contratación vigente mercado primario - Hoja 3**

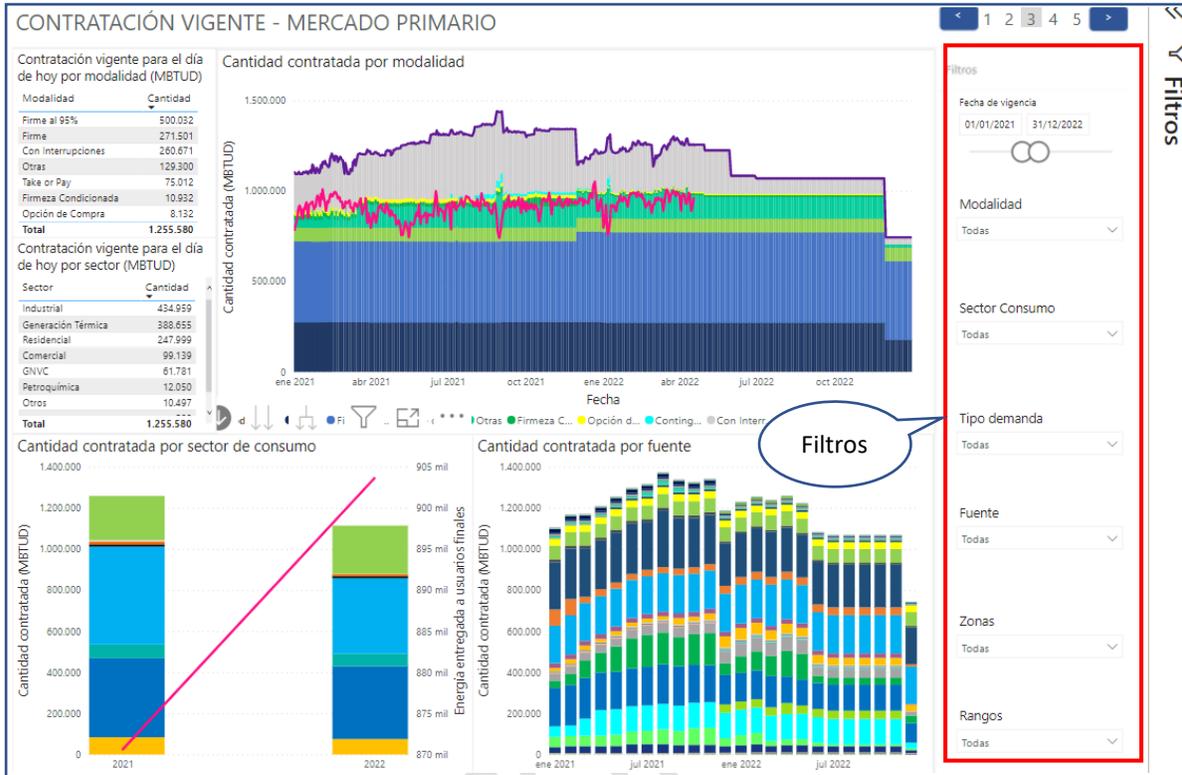
En la hoja 2 de la contratación vigente¹⁶ del mercado primario de suministro se puede observar:

- a) La energía contratada por modalidad contractual tanto en un gráfico como en una tabla resumen.
- b) La energía contratada por sector de consumo tanto en un gráfico como en una tabla resumen.
- c) La energía contratada por cada campo o fuente de producción.

La información se puede filtrar por un intervalo de fechas, modalidad contractual, sector de consumo, campo o fuente de producción, tipo de demanda, por zona (Costa e Interior) y por rangos de días.

Adicionalmente, al señalar los gráficos estos muestran una serie de flechas en la parte superior, con las cuales se puede interactuar para visualizar la información de manera diaria, mensual o anual.

¹⁶ Estas cantidades son las agregadas de todos los contratos de suministro del mercado primario vigentes en cada día.



• **Precios contratos vigentes mercado primario – Hoja 4**

En la hoja 3 “Precios de los contratos vigentes mercado primario”, se puede observar:

- Evolución del precio promedio ponderado (USD/MBTU), y la cantidad contratada (MBTUD).
- Evolución del precio promedio ponderado vigente por modalidad contractual (USD/MBTU).
- Evolución del precio promedio de contratos vigentes por zona Costa¹⁷ e Interior¹⁸ (USD/MBTU).
- Evolución del precio promedio ponderado vigente por sector de consumo.¹⁹

En la parte superior de la hoja se observan unos recuadros identificativos con el precio promedio ponderado expresado en USD/MBTU del periodo seleccionado, el precio promedio ponderado expresado en USD/MBTU del periodo seleccionado con las modalidades contractuales “Firmeza e interrumpibles”.

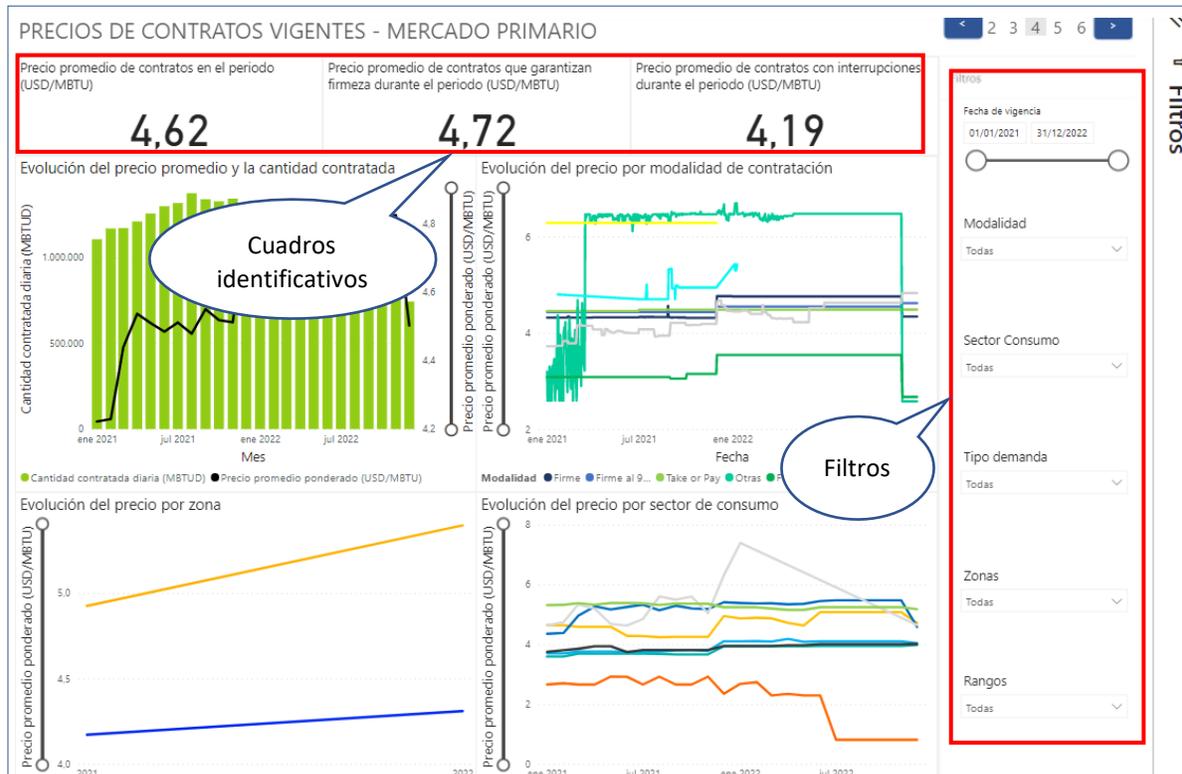
La información de la hoja 3 se puede filtrar por un intervalo de fechas, modalidad contractual, sector de consumo, tipo de demanda, zona (Costa e Interior) y rangos de días. La información presentada en la hoja 3, incluye las zonas aisladas. Adicionalmente, al señalar los gráficos estos muestran una

¹⁷ Costa: Todos los campos que inyectan en el SNT en costa (Promigas) y los campos aislados que se encuentran en los departamentos de Córdoba, Sucre, Guajira, Norte del Magdalena, Norte de Bolívar, Atlántico.

¹⁸ Interior: Todos los campos que inyectan en el SNT en el Interior y los campos aislados que se encuentran en el Interior del país.

¹⁹ Sectores de consumo: Comercial, generación térmica, GNVC, industrial, petroquímica, refinería, residencial y otros.

serie de flechas en la parte superior, con las cuales se puede interactuar para visualizar la información de manera diaria, mensual o anual.



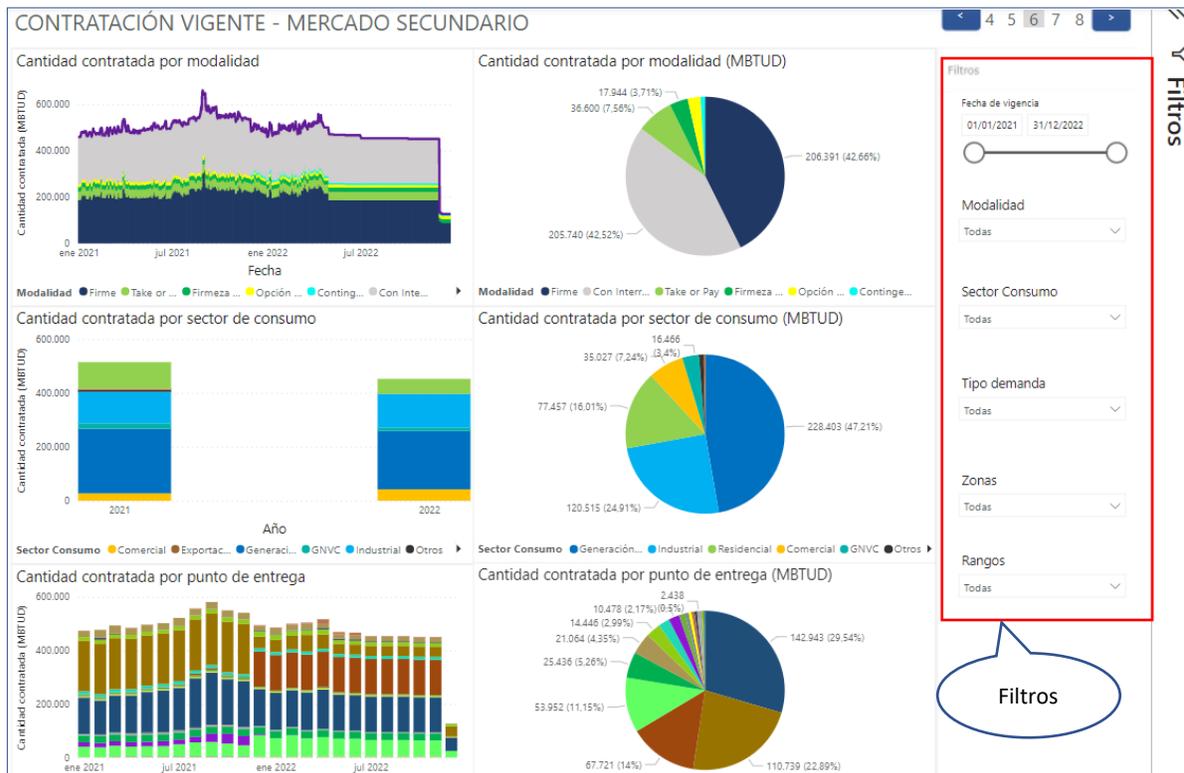
- **Negociación en el mercado secundario – Hoja 5**

En la parte superior de la hoja se observan unos recuadros identificativos con el precio promedio del periodo seleccionado expresado en USD/MBTU y el precio promedio ponderado del periodo por las modalidades contractuales “Firmeza e Interrumpibles”.

En los gráficos se puede observar:

- En la parte superior izquierda se observa la cantidad transada expresada en MBTUD vs el precio por día.
- En la parte superior derecha se observa la cantidad agregada de energía transada en el periodo seleccionado por punto de entrega.
- En la parte inferior izquierda mediante un gráfico de barras se observa el número de operaciones vs la duración de los contratos.
- En la parte inferior derecha, se observa el precio promedio por cantidades en el punto de entrega en el periodo seleccionado.

La información se puede filtrar por un intervalo de fechas, modalidad contractual, tipo de demanda, sector de consumo y rango o duración de los contratos. Adicionalmente, al señalar los gráficos estos muestran una serie de flechas en la parte superior, con las cuales se puede interactuar para visualizar la información de manera diaria, mensual o anual.



- **Precios contratos vigentes mercado secundario – Hoja 7**

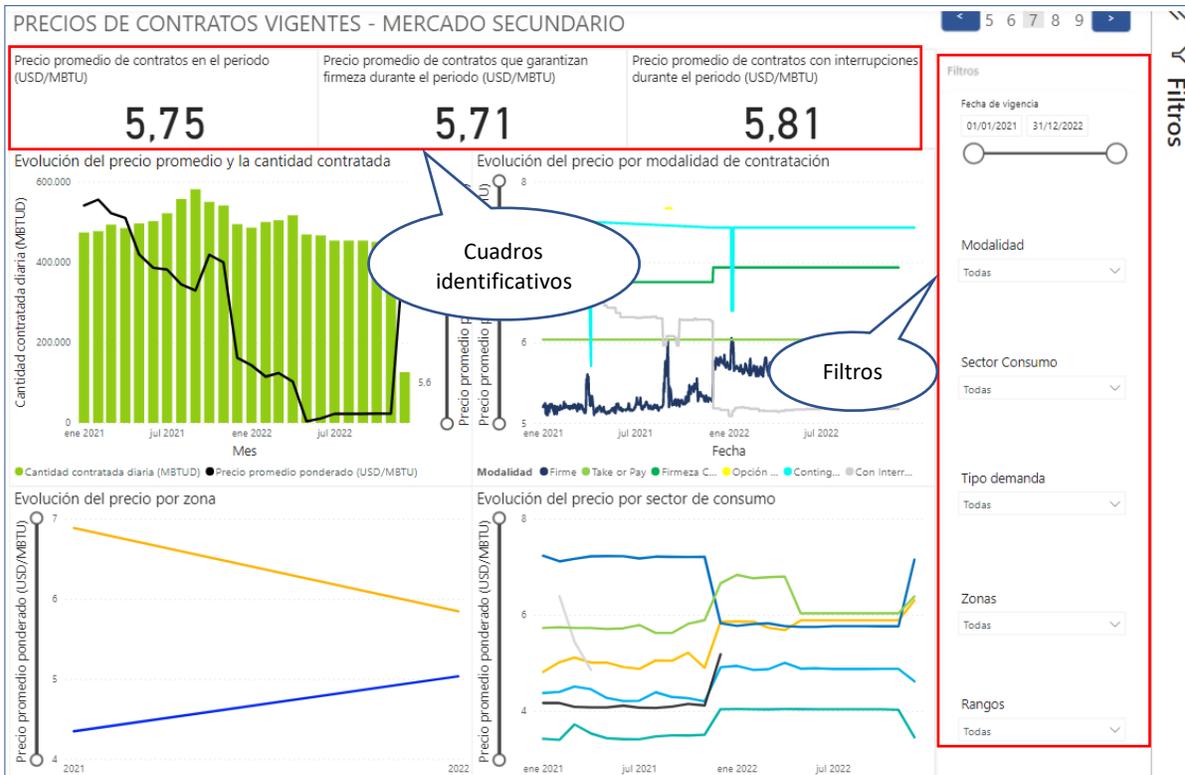
En la parte superior de la hoja se observan unos cuadros identificativos con el precio promedio ponderado del periodo seleccionado y el precio promedio ponderado del periodo seleccionado por las modalidades contractuales que garantizan firmeza (Firmeza) y las que no garantizan firmeza (Interrumpibles) expresado en USD/MBTU. En esta sección se incluyen aquellos contratos que son para entregar gas natural fuera del SNT.

En los gráficos de esta sección se observa:

- Evolución del precio promedio ponderado de los contratos vigentes.
- Evolución del precio promedio ponderado vigente por modalidad contractual.
- Evolución del precio promedio ponderado de los contratos vigentes por zonas (Costa e Interior).
- Evolución del precio promedio ponderado vigente por sector de consumo.

La información se puede filtrar por un intervalo de fechas, modalidad contractual, sector de consumo, tipo de demanda, zona (Costa e Interior), y rango o duración de los contratos.

Adicionalmente, al señalar los gráficos estos muestran una serie de flechas en la parte superior, con las cuales se puede interactuar para visualizar la información de manera diaria, mensual o anual.



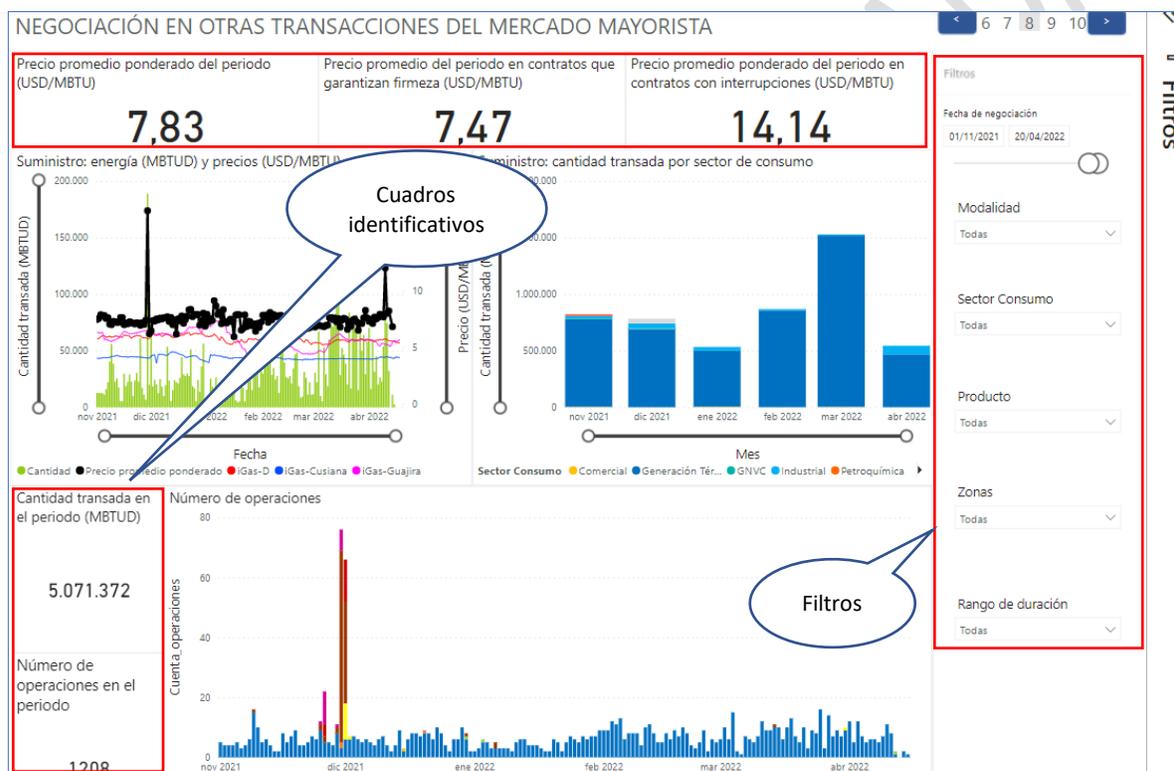
- **Negociación en Otras Transacciones del Mercado Mayorista OTMM - Hoja 8**

En la parte superior de la hoja se observan unos cuadros identificativos con el precio promedio ponderado del periodo seleccionado y el precio promedio ponderado por las modalidades contractuales que garantizan firmeza (Firmeza) y las modalidades que no garantizan firmeza e (Interrumpibles) expresado en USD/MBTU. Por otro lado, en la parte izquierda del segundo gráfico se observan dos cuadros identificativos con la cantidad de energía transada en el periodo expresada en MBTUD y con el número de operaciones en el periodo seleccionado en el filtro de fecha.

En los gráficos de esta sección se observan:

- La cantidad de energía transada durante el día, expresada en MBTUD vs el precio expresado en USD/MBTU y los precios de referencia iGas D²⁰, iGas Cusiana²¹ y iGas Guajira²².
- La cantidad de energía transada por sector de consumo
- El número de operaciones y la duración de los contratos de la energía transada.

La información se puede filtrar por un intervalo de fechas, producto (Suministro o suministro y transporte), modalidad contractual, duración del contrato y sector de consumo y zona (costa e interior) como se observa en la siguiente imagen. Adicionalmente, al señalar los gráficos estos muestran una serie de flechas en la parte superior, con las cuales se puede interactuar para visualizar la información de manera diaria, mensual o anual.



- **Contratación vigente Otras Transacciones del Mercado Mayorista (OTMM) – Hoja 9**

En esta sección se observan las siguientes gráficas:

- La cantidad vigente diaria contratada de OTMM por modalidad de contractual.

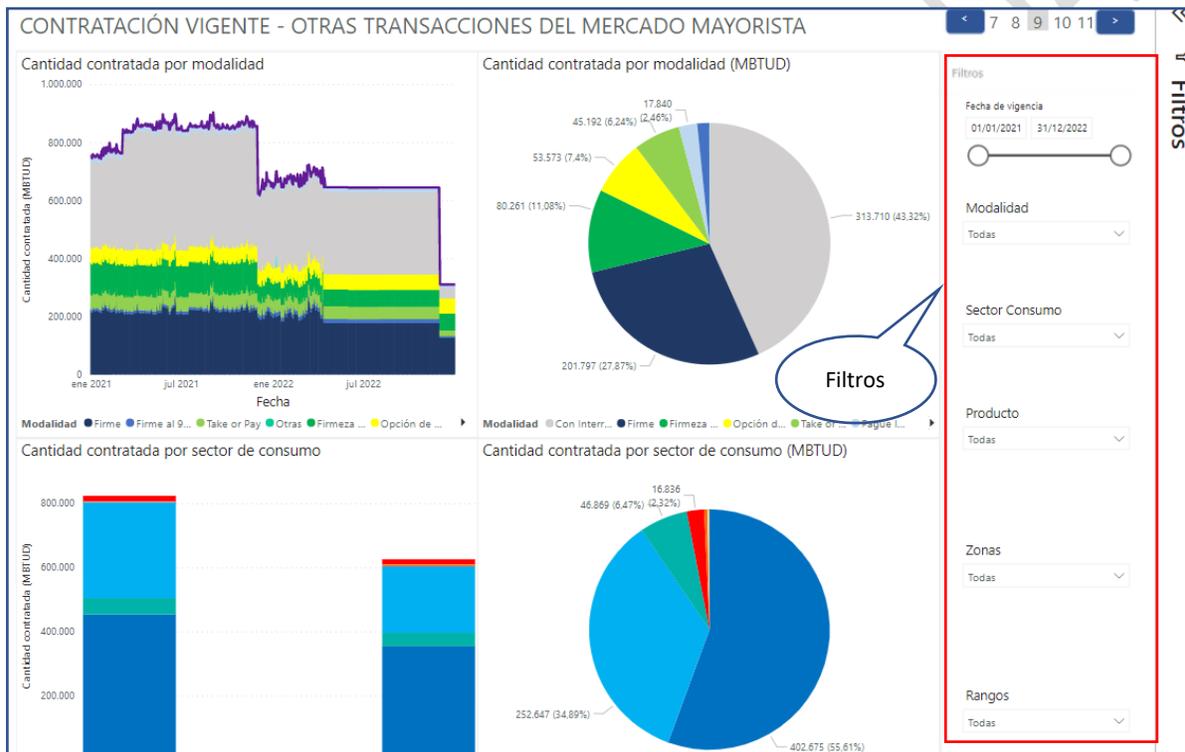
²⁰ El iGas-D es un dato diario del comportamiento de los precios nacionales de suministro de gas natural contratado en el mercado secundario, calculado con información de los contratos firmes, cuya duración es menor a un mes.

²¹ iGas Cusiana: Precio promedio móvil ponderado exponencial de transacciones del mercado secundario de contratos firmes con punto de entrega en Cusiana, cuya duración es menor o igual a 30 días. La ventana del promedio móvil es de 7 días.

²² iGas Guajira: Precio promedio móvil ponderado exponencial de transacciones del mercado secundario de contratos firmes con punto de entrega en Guajira, cuya duración es menor o igual a 30 días. La ventana del promedio móvil es de 7 días.

- b) La participación porcentual por modalidad contractual.
- c) La cantidad contratada de OTMM por sector de consumo.
- d) La participación porcentual por sector de consumo.

La información se puede filtrar por un intervalo de fechas, modalidad contractual, sector de consumo, producto, zona (costa e interior) y rango o duración de los contratos como se muestra en la siguiente imagen. Adicionalmente, al señalar los gráficos estos muestran una serie de flechas en la parte superior, con las cuales se puede interactuar para visualizar la información de manera diaria, mensual o anual.



• **Precios contratos vigentes Otras Transacciones del Mercado Mayorista (OTMM) – Hoja 10**

En la parte superior del tablero se observan unos recuadros identificativos con el precio promedio ponderado expresado en USD/MBTU del periodo seleccionado en el filtro de fecha y con el precio promedio ponderado de las modalidades contractuales que garantizan firmeza (Firmeza)²³ y las modalidades contractuales que no garantizan firmeza²⁴ (Interrumpibles) expresado en USD/MBTU, lo anterior teniendo en cuenta el periodo seleccionado en el filtro de fecha. En esta sección se incluyen aquellos contratos que son para entregar gas natural fuera del SNT.

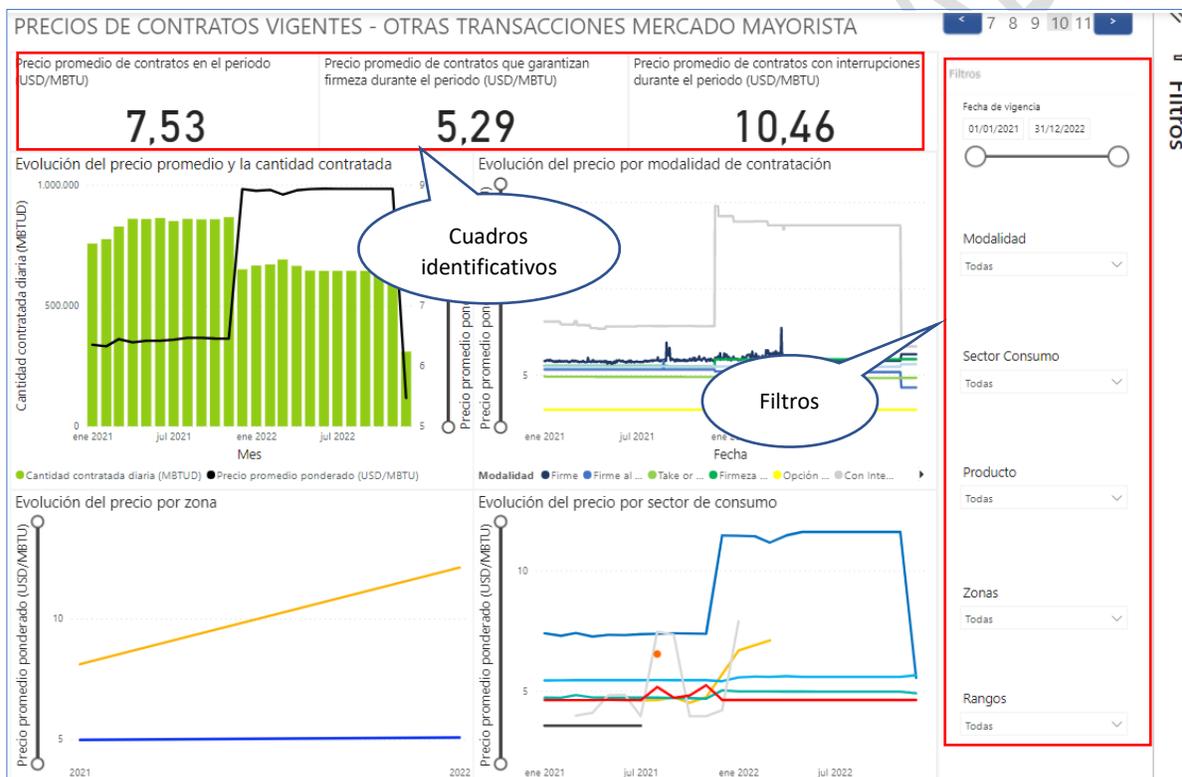
²³ Modalidades que garantizan firmeza: Firme, Firme al 95%, Contingencia, Firmeza Condicionada, Opción de Compra, Take or Pay.

²⁴ Modalidades que no garantizan firmeza: Modalidad contractual con Interrupciones.

En esta hoja se observan cuatro gráficas con la siguiente información:

- Evolución del precio promedio ponderado de contratos vigentes.
- Evolución del precio promedio ponderado vigentes por modalidad contractual.
- Evolución del precio promedio ponderado de contratos vigentes por zona (Costa e Interior).
- Evolución del precio promedio ponderado vigente por sector de consumo.

La información de la hoja se puede filtrar por un intervalo de fechas, por modalidad contractual, sector de consumo, zonas (Costa e Interior) y duración de los contratos. A continuación, se observa una imagen. Adicionalmente, al señalar los gráficos estos muestran una serie de flechas en la parte superior, con las cuales se puede interactuar para visualizar la información de manera diaria, mensual o anual.



- **Tablas de datos – Hoja 11**

En la presente sección se presenta dos tablas con los datos de la negociación agrupada mensualmente y otra con los datos de la contratación vigente mensual. Cada tabla tiene un rango de filtros diferente como se observa en la siguiente imagen, dando la posibilidad al usuario de consultar lo que desea obtener. De igual manera los datos de las tablas se pueden exportar a formato Excel.

TABLAS DE DATOS

Tabla de datos de negociación agrupada mensualmente

Mes	Mercado	Producto	Modalidad	Sector	Rango de duración	Cantidad (MBTUD)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)
2022-04	Otras transacciones del mercado mayorista	Suministro de gas	Con Interrupciones	Generación Térmica	2-10 días	17.000	ND
2022-04	Otras transacciones del mercado mayorista	Suministro de gas	Firme	Generación Térmica	1 día	449.439	7,49
2022-04	Otras transacciones del mercado mayorista	Suministro de gas	Firme	Industrial	1 día	7.000	
2022-04	Otras transacciones del mercado mayorista	Suministro y Transporte	Firme	Generación Térmica	1 día	1.000	
2022-04	Otras transacciones del mercado mayorista	Suministro y Transporte	Firme	Industrial	1 día		
2022-04	Primario	Suministro de gas	Con Interrupciones	Generación Térmica	11-31 días	2.000	ND
2022-04	Primario	Suministro de gas	Con Interrupciones	Petroquímica	11-31 días	550	
2022-04	Primario	Suministro de gas	Con Interrupciones	Generación Térmica	32-90 días	2.000	ND
2022-04	Primario	Suministro de gas	Contingencia	Industrial	1 día	11.000	5,50
2022-04	Primario	Suministro de gas	Otras	Comercial	1 día	165.400	6,08
2022-04	Primario	Suministro de gas	Otras	Industrial	1 día	25.300	6,07
2022-04	Primario	Suministro de gas	Otras	Industrial	11-31 días	10.000	ND
2022-04	Secundario	Suministro de gas	Con Interrupciones	Industrial	183-365 días	200	ND
2022-04	Secundario	Suministro de gas	Con Interrupciones	Industrial	32-90 días	3.000	ND
Total						15.180.437	6,59

Tabla de datos de contratación vigente mensual

Mes de vigencia	Mercado	Producto	Modalidad	Sector	Cantidad (MBTUD)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)
2022-06	Otras transacciones del mercado mayorista	Suministro de gas	Con Interrupciones	Generación Térmica	195.202	16,66
2022-06	Otras transacciones del mercado mayorista	Suministro de gas	Con Interrupciones	GNVC		
2022-06	Otras transacciones del mercado mayorista	Suministro de gas	Con Interrupciones	Industrial		
2022-06	Otras transacciones del mercado mayorista	Suministro de gas	Con Interrupciones	Refinería		
2022-06	Otras transacciones del mercado mayorista	Suministro de gas	Con Interrupciones	Transportadores de Gas		
2022-06	Primario	Suministro de gas	Con Interrupciones			
2022-06	Primario	Suministro de gas	Con Interrupciones	Comercial		
2022-06	Primario	Suministro de gas	Con Interrupciones	Generación Térmica		
2022-06	Primario	Suministro de gas	Con Interrupciones	GNVC	200	2,67
2022-06	Primario	Suministro de gas	Con Interrupciones	Industrial	40.792	4,28
2022-06	Primario	Suministro de gas	Con Interrupciones	Petroquímica	11.500	2,29
2022-06	Primario	Suministro de gas	Con Interrupciones	Residencial	1.759	3,11
2022-06	Secundario	Suministro de gas	Con Interrupciones	Comercial	9.450	4,66

Filtros

Fecha de negociación: 01/10/2021 - 20/04/2022

Mercado: Todas

Modalidad: Todas

Sector Consumo: Todas

Tipo demanda: Todas

Rango de duración: Todas

Filtros tabla 1

Fecha de vigencia: 01/07/2021 - 30/06/2022

Mercado: Todas

Modalidad: Todas

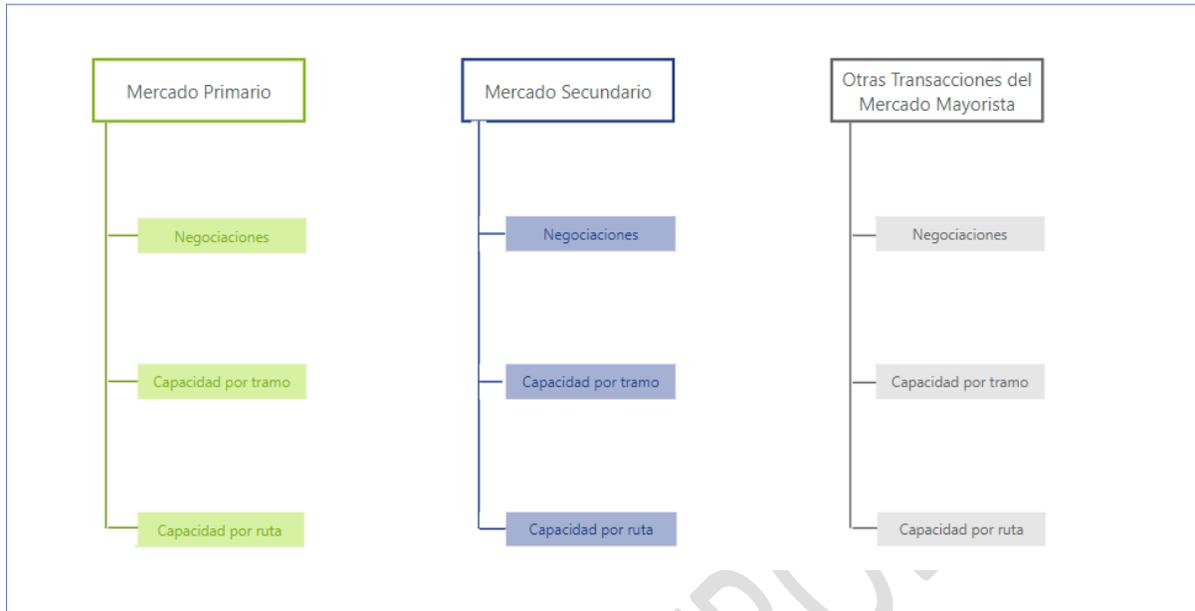
Sector Consumo: Todas

Filtros tabla 2

4.3 CONTRATOS TRANSPORTE

El presente tablero cuenta con una portada, siendo esta la primera vista que el usuario tiene al consultar la información y que por medio de la cual se observa la clasificación de los datos; en este caso se cuenta con información del mercado primario, secundario y OTMM de capacidad de transporte. Al seleccionar cualquiera de los recuadros se podrá navegar por las 9 hojas del tablero “Contratos transporte”.

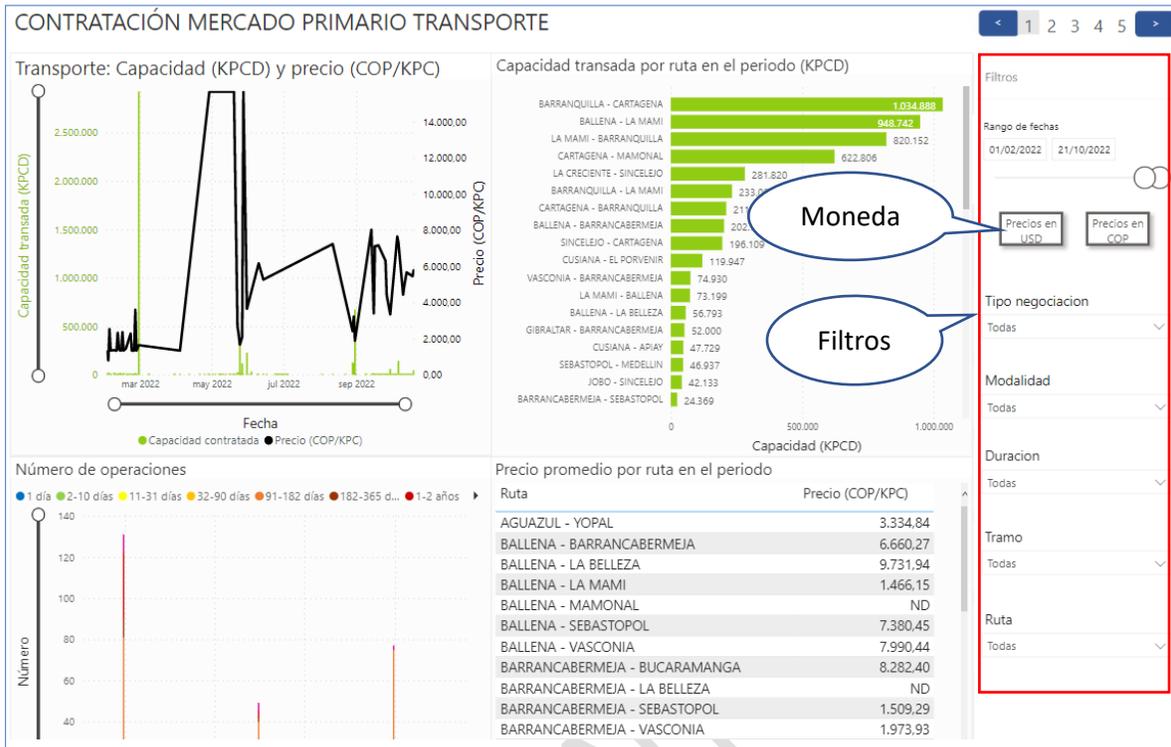
TABLERO DE CONTRATACIÓN DE CAPACIDAD DE TRANSPORTE DE GAS NATURAL - PRECIOS Y CANTIDADES



En este panel se presenta la información de contratación de transporte en 9 hojas de la siguiente manera:

- Contratación de transporte del mercado primario.
- Contratación vigente del mercado primario de transporte.
- Contratación vigente del mercado primario de transporte por rutas.
- Contratación del mercado secundario de transporte.
- Contratación vigente del mercado secundario de transporte.
- Contratación vigente del mercado secundario de transporte por rutas.
- Contratación de transporte con OTMM.
- Contratación vigente de transporte OTMM.
- Contratación vigente del mercado OTMM de transporte por rutas.

La información de este panel se actualiza de manera diaria, tomando los datos reportados del día inmediatamente anterior, con el fin de mostrar las cifras de la manera más actualizada posible. Adicionalmente, toda la información presentada en cada hoja mediante gráficos o tablas es descargable; en la parte superior de cada gráfico o tabla aparecen 3 puntos al señalar la imagen, lo cual da la opción de exportar la data.

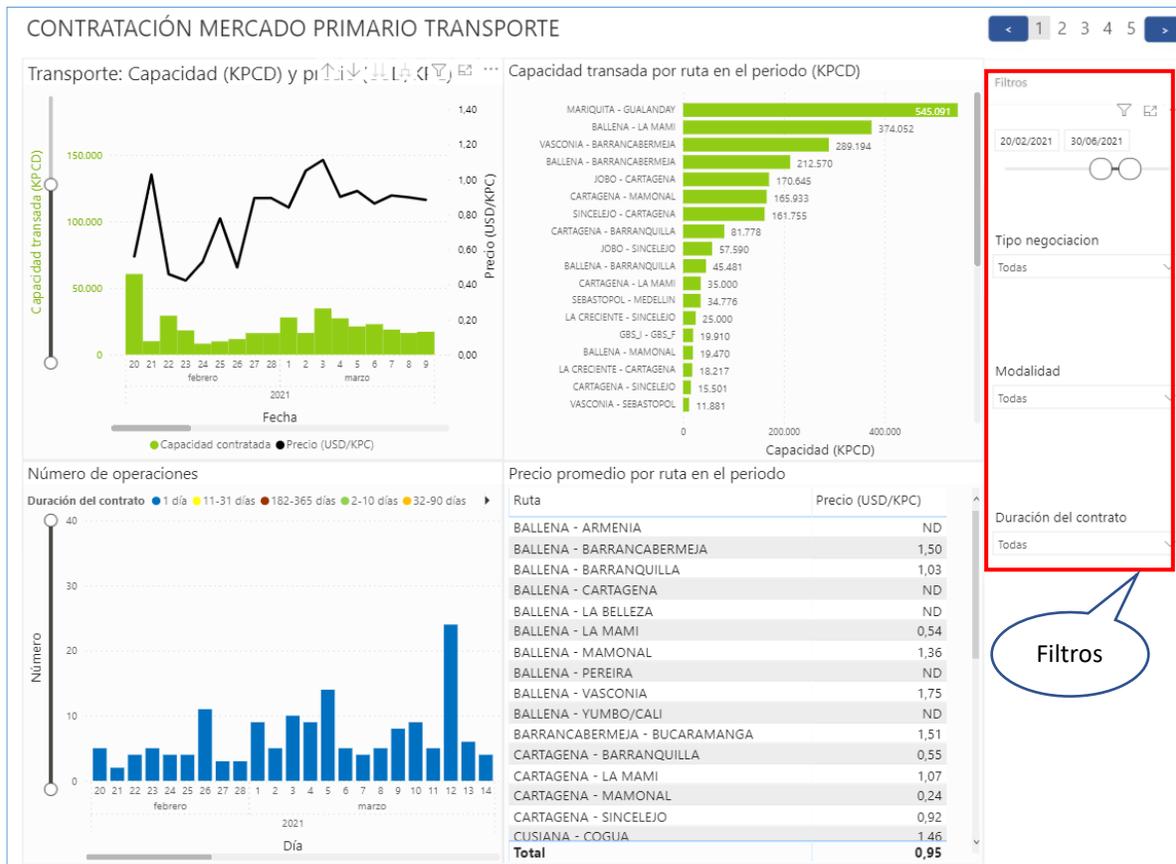


• **Contratación mercado primario transporte - Hoja 1**

En esta sección se observa:

- a) En la parte superior a la izquierda de la hoja 1, se presenta mediante un gráfico la capacidad de transporte negociada expresada en KPC contra el precio expresado en USD/KPC.
- b) En la parte superior a la derecha de la hoja 1, se presenta mediante un gráfico la capacidad promedio por ruta en el periodo seleccionado en el filtro de fecha, expresado el KPCD.
- c) En la parte inferior a la derecha de la hoja, se observa un gráfico con número de operaciones y la duración del contrato (rango de días), del periodo seleccionado en el filtro de fecha.
- d) En la parte inferior de la hoja se presenta en una tabla el precio promedio por ruta expresado en USD/KPC del periodo seleccionado en el filtro de fecha.

La información de la contratación del mercado primario de transporte se puede filtrar por un intervalo de fechas, por tipo de negociación, modalidad contractual, tramo, ruta, duración de los contratos y tipo de moneda (USD y COP). Adicionalmente, al señalar los gráficos estos muestran una serie de flechas en la parte superior, con las cuales se puede interactuar para visualizar la información de manera diaria, mensual o anual.



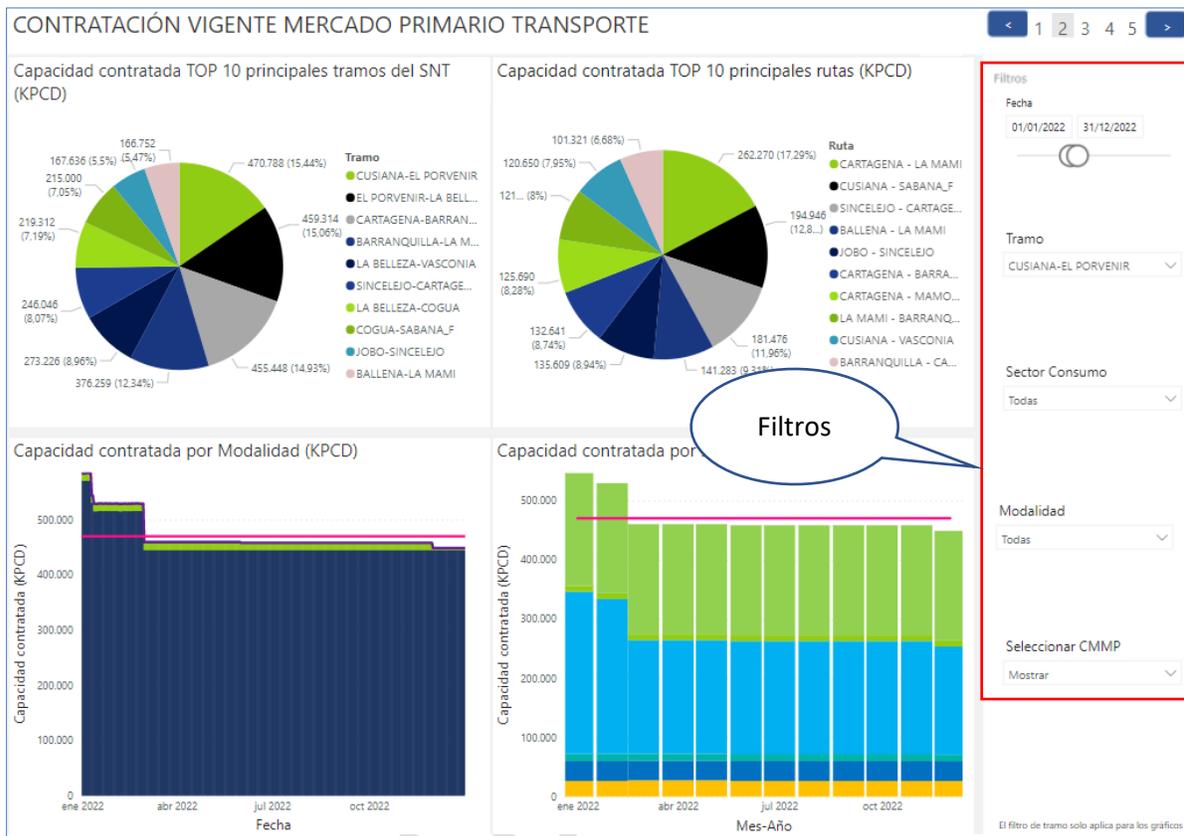
- **Contratación vigente mercado primario transporte – Hoja 2**

En la hoja 2 “Contratación vigente del mercado primario de transporte” se presenta la siguiente información:

- En la parte superior a la izquierda de la hoja, se observa mediante un gráfico con el top 10 de la capacidad contratada expresada en KPCD por modalidad contractual del mercado primario de transporte, así como la CMMP.
- En la parte superior a la derecha de la hoja, se presenta un gráfico con el top 10 de la capacidad contratada expresada en KPCD por sector de consumo vs la CMMP.
- En un tercer gráfico en forma de torta, ubicado en la parte inferior a la izquierda de la hoja, se observa la capacidad contratada por modalidad expresada en KPCD y el porcentaje que representa de los principales tramos del SNT, lo anterior teniendo en cuenta el periodo seleccionado en filtro de fecha.
- En la parte inferior a la derecha de la hoja, se presenta un gráfico con la capacidad contratada por sector de consumo expresada en KPCD.

La información de la hoja 2 se puede filtrar segmentando los datos a través de las siguientes dimensiones: Filtro fecha vigencia, tramo, sector de consumo, modalidad contractual y CMMP (mostrar, no mostrar) Importante tener en cuenta que el filtro de “Tramo” únicamente aplica para los dos gráficos de la parte superior de la hoja. Adicionalmente, al señalar los gráficos estos muestran

una serie de flechas en la parte superior, con las cuales se puede interactuar para visualizar la información de manera diaria, mensual o anual.

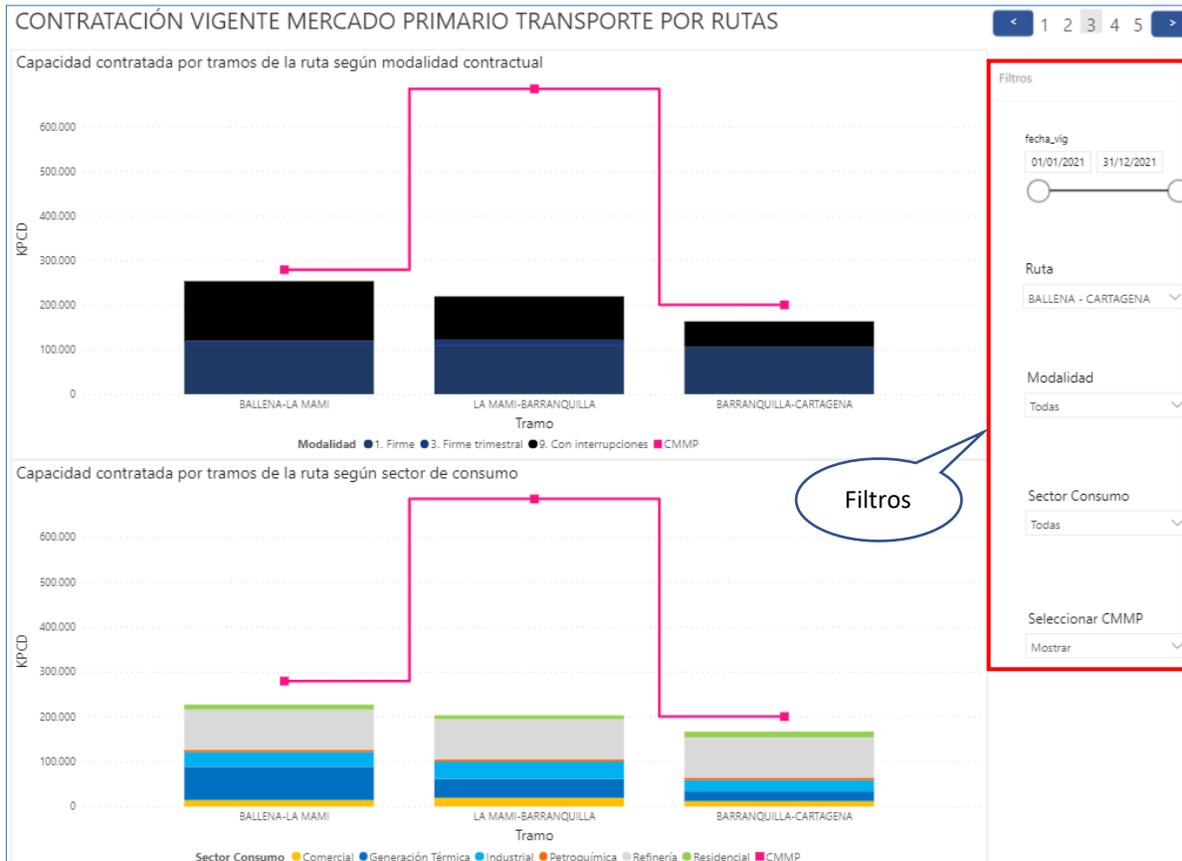


• **Contratación vigente mercado primario transporte por rutas – Hoja 3**

En la sección de la contratación vigente del mercado primario de transporte por rutas se presenta la siguiente información a través de gráficos de barras:

- En la parte superior de la hoja se observa la capacidad contratada por los tramos que representa una ruta según la modalidad contractual expresado en KPCD y la CMMP.
- En la parte inferior de la hoja se observa la capacidad contratada por los tramos que representa una ruta por sector de consumo, también se observa la CMMP.

La información de esta sección se puede filtrar segmentando los datos a través de las siguientes dimensiones: Filtro fecha vigencia, rutas del SNT, modalidad contractual, sector de consumo y CMMP (mostrar, no mostrar). Adicionalmente, al señalar los gráficos estos muestran una serie de flechas en la parte superior, con las cuales se puede interactuar para visualizar la información de manera diaria, mensual o anual.



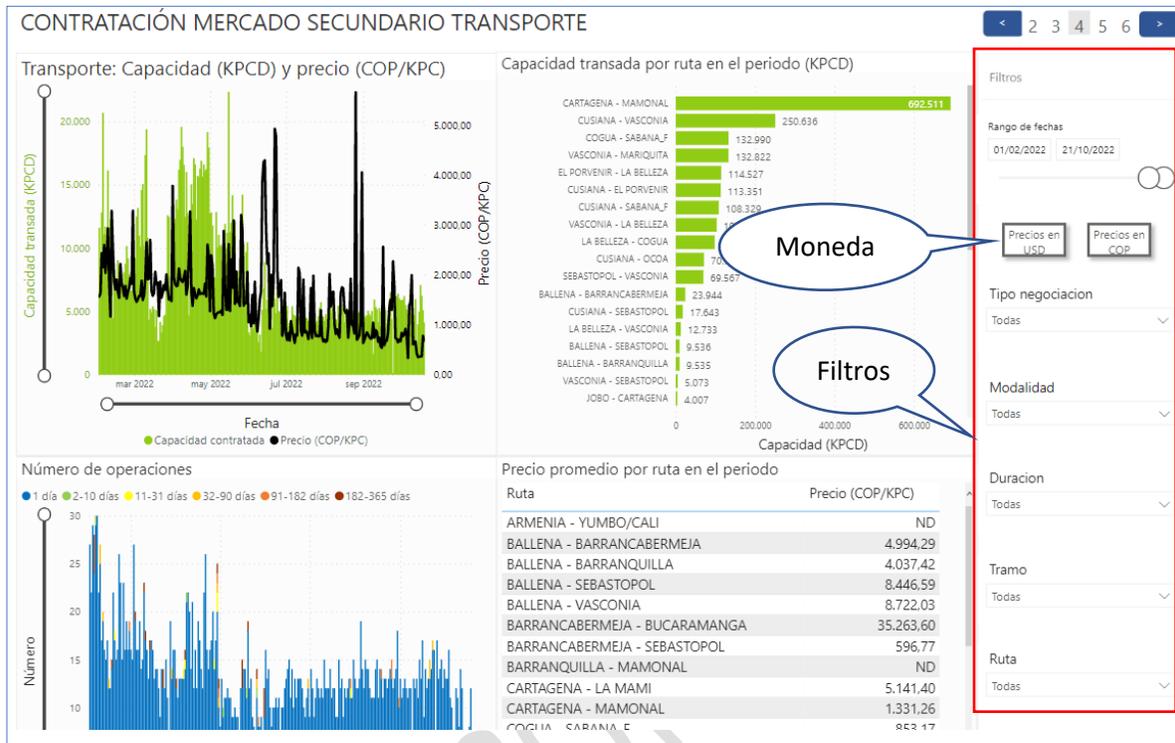
- **Contratación mercado secundario transporte – Hoja 4**

En la hoja 4 “Contratación mercado secundario transporte” se presenta la información de la siguiente manera:

- En un primer gráfico ubicado en la parte superior a la izquierda de la hoja, se observa la capacidad de transporte del mercado secundario negociada expresada en KPCD vs el precio promedio por las cantidades de la información presentada expresado en USD.
- En la parte superior a la derecha de la hoja, se observa un gráfico con la capacidad transada por ruta expresada en KPCD del mercado secundario del periodo seleccionado en el filtro de fecha.
- En la parte inferior a la izquierda de la hoja, se observa un gráfico con número de operaciones y la duración de los contratos (clasificado en rango de días) negociados por día, del periodo seleccionado en el filtro de fecha.
- Por último, en la parte inferior a la derecha de la hoja se presenta en una tabla el precio promedio por ruta del mercado secundario expresado en USD/KPC del periodo seleccionado en el filtro de fecha.

La información de la hoja 4 se puede filtrar por un intervalo de fechas, por tipo de negociación (negociación directa y subasta úselo o véndalo corto plazo), modalidad contractual, tramo, ruta, duración de los contratos y tipo de moneda (USD y COP). Adicionalmente, al señalar los gráficos

estos muestran una serie de flechas en la parte superior, con las cuales se puede interactuar para visualizar la información de manera diaria, mensual o anual.

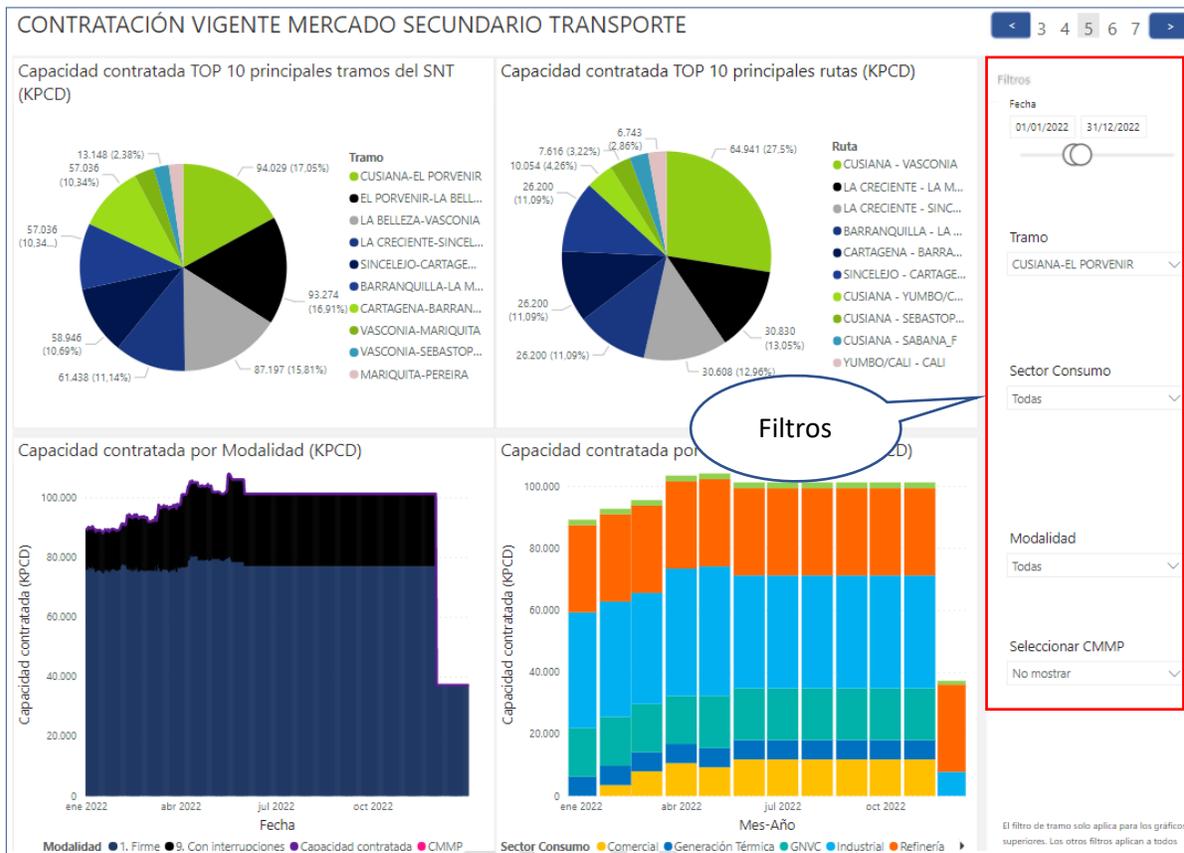


- **Contratación vigente mercado secundario transporte – Hoja 5**

En la hoja 2 “Contratación vigente del mercado secundario de transporte” se observa la siguiente información:

- En la parte superior a la izquierda de la hoja, mediante un gráfico se presenta el top 10 de la capacidad contratada de los principales tramos expresada en KPCD.
- En la parte superior a la derecha de la hoja 2, se observa un gráfico con la capacidad contratada expresada por ruta expresado.
- En la parte inferior a la izquierda de la hoja, se observa la capacidad contratada por modalidad expresada en KPCD.
- En la parte inferior a la derecha de la hoja, se observa la capacidad contratada por sector de consumo expresada en KPCD.

La información de esta sección se puede filtrar segmentando los datos a través de las siguientes dimensiones: Filtro de fecha, tramo, sector de consumo, modalidad contractual y CMMP (mostrar, no mostrar). Importante tener en cuenta que el filtro de “Tramo” únicamente aplica para los dos gráficos de la parte superior de la hoja. Adicionalmente, al señalar los gráficos estos muestran una serie de flechas en la parte superior, con las cuales se puede interactuar para visualizar la información de manera diaria, mensual o anual.

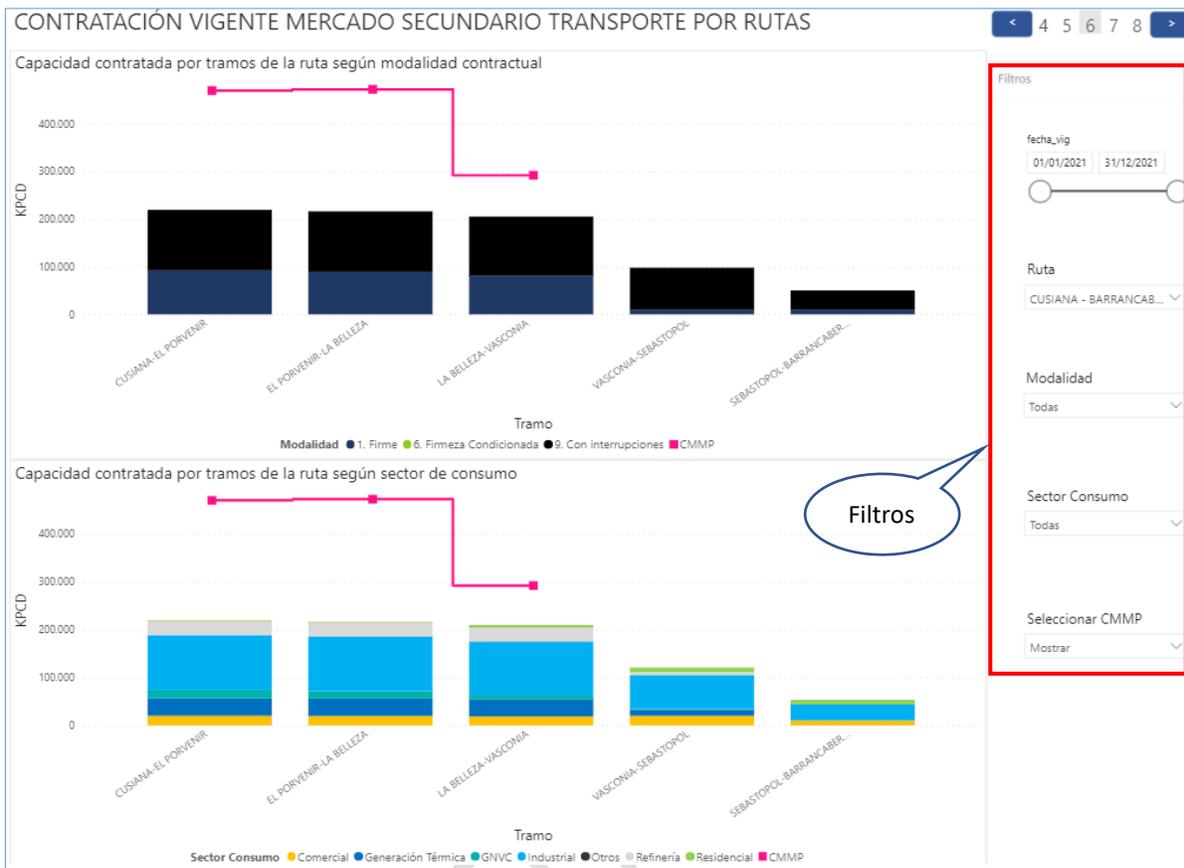


- **Contratación vigente mercado secundario de transporte por rutas – Hoja 6**

En la sección de la contratación vigente del mercado secundario de transporte por rutas se observa la siguiente información mediante gráficos de barras:

- La capacidad contratada por los tramos que representa una ruta según la modalidad contractual expresado en KPCD, así como la CMMP. Lo anterior se puede observar en la parte superior de la hoja.
- La capacidad contratada por los tramos que representa una ruta por sector de consumo, también se observa la CMMP. Lo anterior se puede observar en la parte inferior de la hoja.

La información de la contratación vigente del mercado secundario de transporte por rutas se puede filtrar segmentando los datos a través de las siguientes dimensiones: Filtro fecha vigencia, rutas del SNT, modalidad contractual, sector de consumo y CMMP (mostrar, no mostrar). Adicionalmente, al señalar los gráficos estos muestran una serie de flechas en la parte superior, con las cuales se puede interactuar para visualizar la información de manera diaria, mensual o anual.

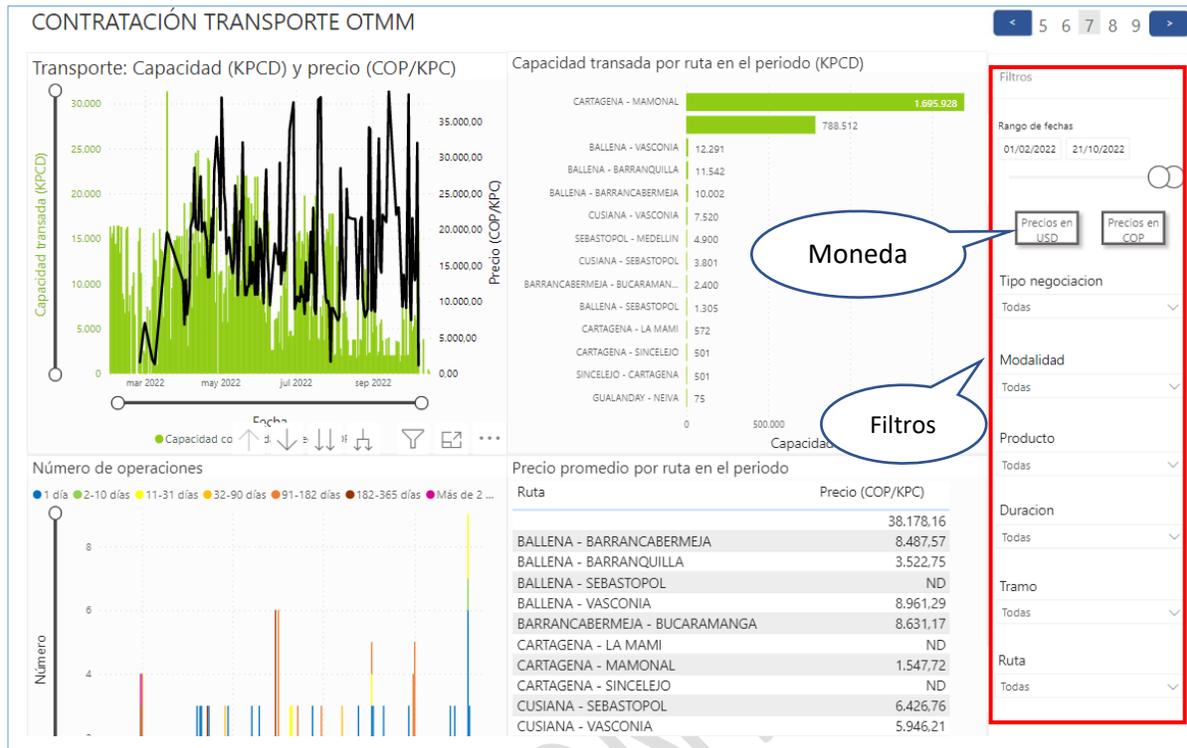


- **Contratación de transporte Otras Transacciones del Mercado Mayorista – OTMM – Hoja 7**

En la hoja 7 “Contratación de transporte OTMM” se observa la siguiente información:

- Mediante un gráfico de barras, ubicado en la parte superior a la izquierda de la hoja se observa la capacidad de transporte negociada en OTMM expresada en KPCD vs el precio expresado en USD/KPC por día.
- En la parte superior a la derecha de la hoja se presenta la capacidad agregada negociada por ruta expresada en KPCD, lo anterior teniendo en cuenta el periodo seleccionado en filtro de fecha.
- En la parte inferior a la izquierda de la hoja, se observa un gráfico con el número de operaciones de OTMM y la duración de los contratos (rango de días) negociados por día.
- En la parte inferior de la hoja se presenta mediante una tabla el precio promedio ponderado por las cantidades, por ruta expresado en USD/KPC del periodo seleccionado en filtro de fecha.

La información presentada en la hoja 7 se puede filtrar por las siguientes dimensiones: Fecha, tipo de negociación (OTMM), modalidad contractual, duración del contrato y producto (Capacidad de transporte o Suministro y transporte). Adicionalmente, al señalar los gráficos estos muestran una serie de flechas en la parte superior, con las cuales se puede interactuar para visualizar la información de manera diaria, mensual o anual.



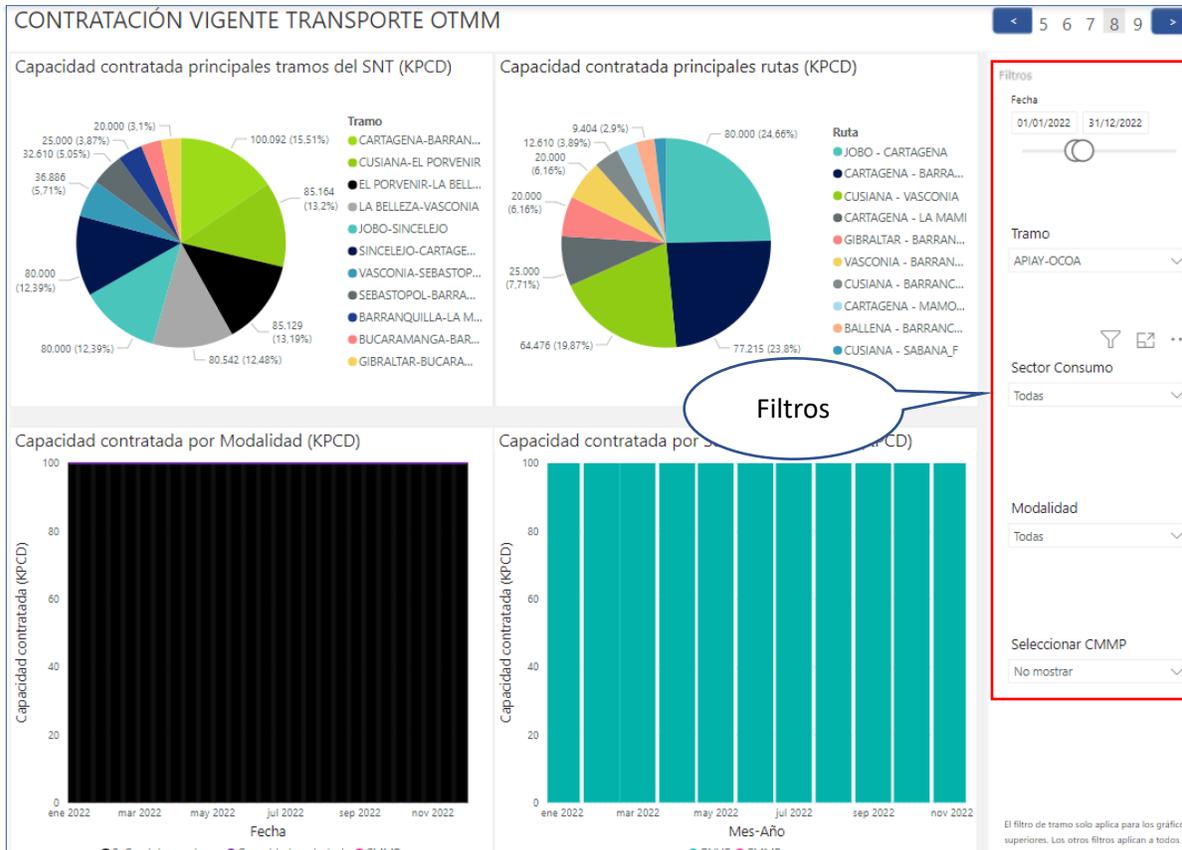
- **Contratación vigente de transporte Otras Transacciones del Mercado Mayorista – OTMM – Hoja 8**

En la sección de la contratación vigente de transporte de OTMM se presenta la información de la siguiente manera:

- Mediante un gráfico en la parte superior a la izquierda de la hoja se observa la capacidad de transporte contratada por tramos del SNT expresada en KPCD.
- En la parte superior a la derecha de la hoja se observa la capacidad de transporte por OTMM contratada por las principales rutas expresada en KPCD.
- En la parte inferior a la izquierda de la hoja se observa la capacidad de transporte contratada por modalidad contractual expresada en KPCD. Lo anterior teniendo en cuenta el periodo seleccionado en el filtro de fecha.
- En la parte inferior a la derecha de la hoja, se observa la capacidad de transporte contratada por sector de consumo expresada en KPCD, teniendo en cuenta el periodo seleccionado en el filtro de fecha.

La información presentada en la hoja 8 se puede filtrar por las siguientes dimensiones: Fecha, tramo, sector de consumo, modalidad contractual y CMMP (mostrar, no mostrar). Importante tener en cuenta que el filtro “Tramo” sólo aplica para los dos gráficos de la parte inferior de la hoja; los demás filtros aplican para todos los gráficos. Adicionalmente, al señalar los gráficos estos muestran una

serie de flechas en la parte superior, con las cuales se puede interactuar para visualizar la información de manera diaria, mensual o anual.

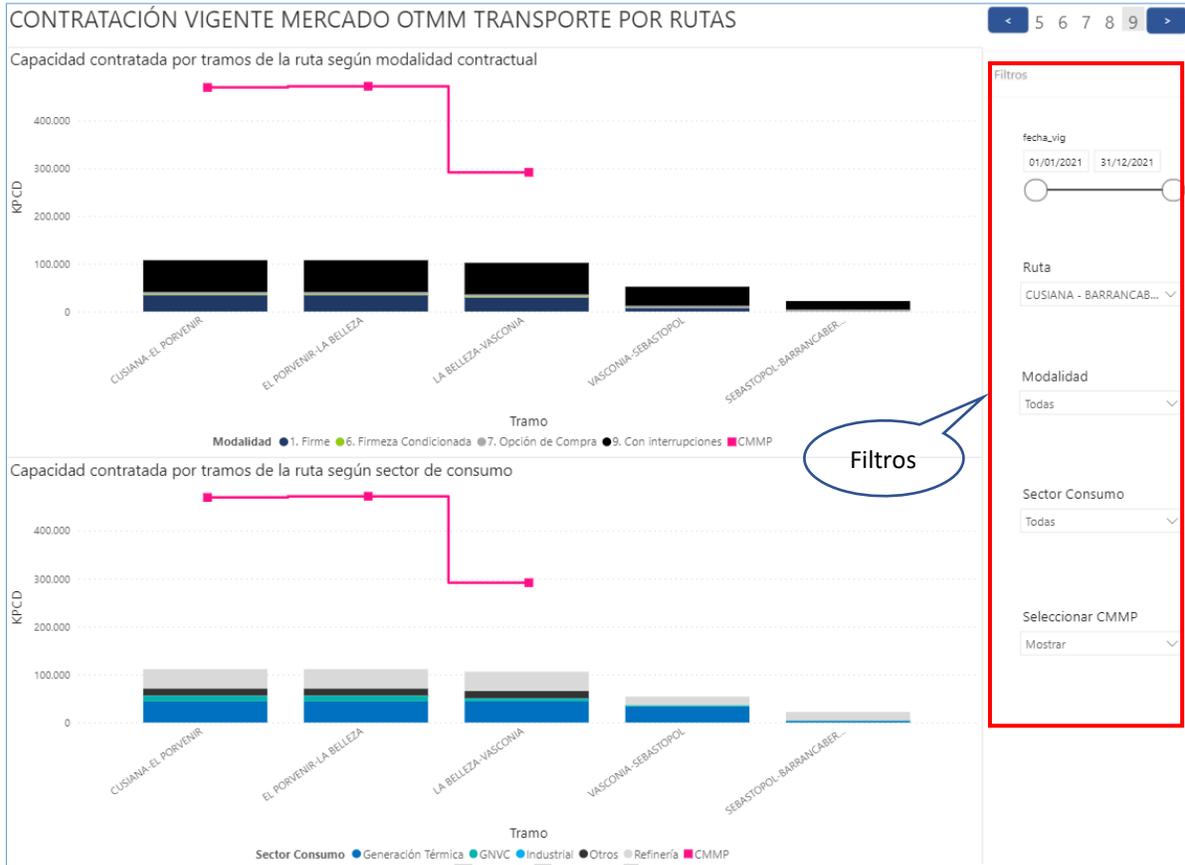


- **Contratación vigente de Otras Transacciones del Mercado Mayorista OTMM de transporte por rutas – Hoja 9**

En la hoja 9 “Contratación vigente de OTMM de transporte por rutas” se presenta la información de la siguiente manera:

- En la parte superior de la hoja se observa mediante un gráfico la capacidad contratada por los tramos de la ruta según modalidad contractual, expresado en KPCD, así como la CMMP.
- En la parte inferior de la hoja se observa mediante un gráfico la capacidad contratada por los tramos de la ruta expresado en KPCD, por sector de consumo, también se observa la CMMP.

La información presentada en la hoja 9 se puede filtrar por fecha vigencia, ruta del SNT, modalidad contractual, sector de consumo y CMMP (mostrar, no mostrar). Adicionalmente, al señalar los gráficos estos muestran una serie de flechas en la parte superior, con las cuales se puede interactuar para visualizar la información de manera diaria, mensual o anual.



4.4 DEMANDA

El presente tablero cuenta con una portada, siendo esta la primera vista que el usuario tiene al consultar la información y que por medio de la cual se observa la clasificación de los datos. Dando clic en cualquier recuadro se podrá navegar por el tablero “Demanda”. Adicionalmente, la portada del presente tablero contiene un resumen de la demanda por sector de consumo de la última semana:

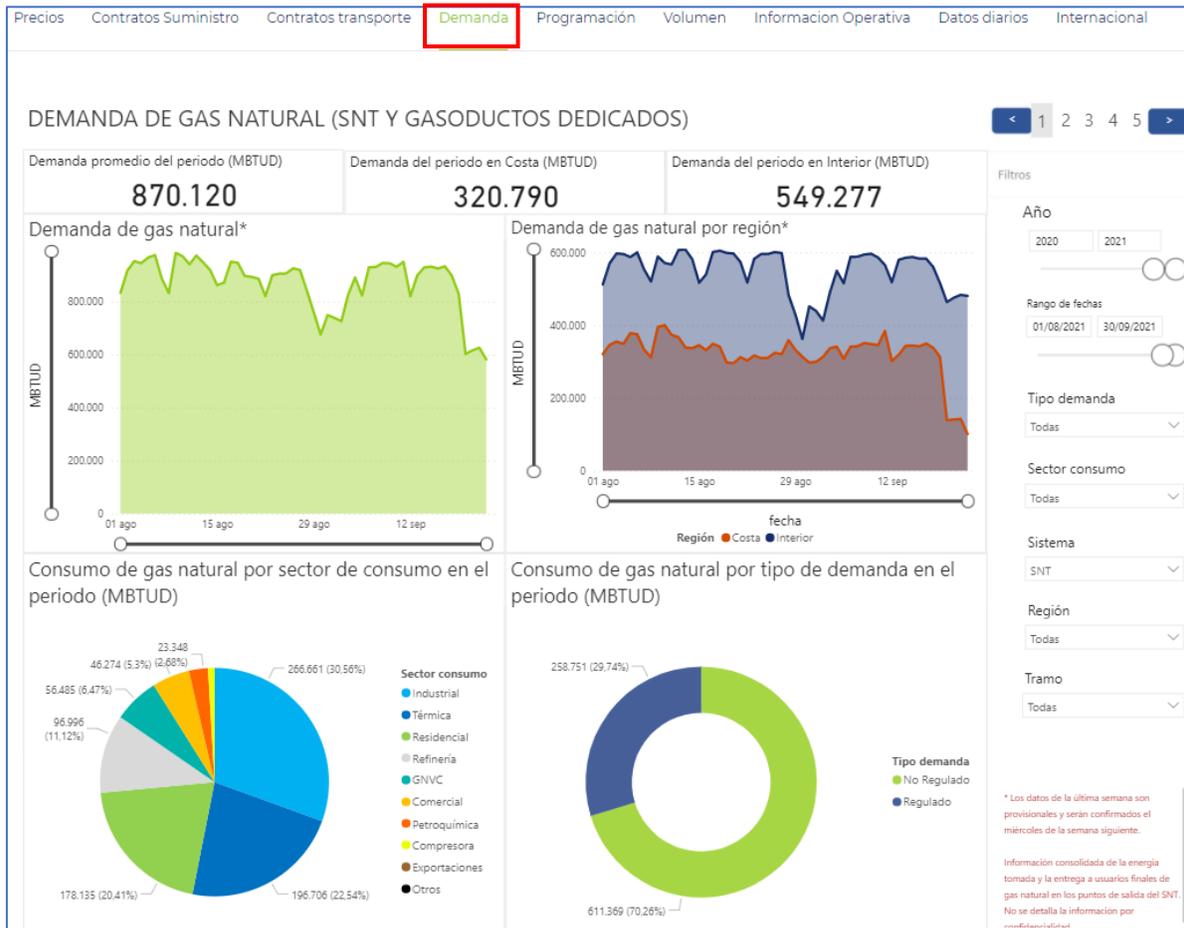


El tablero de Demanda contiene 7 hojas donde se presenta información reportada al Gestor de mercado por parte los usuarios finales que son comercializadores, generadores térmicos y usuarios no regulados en los puntos de salida de SNT.

La información viene desagregada por sector de consumo (Comercial/ Exportaciones/ Generación Térmica/ GNVC/ Industrial/ Otros/ Petroquímica/ Refinería/ Residencial/ Transportadores de Gas), tipo de demanda (Regulado/ No Regulado), y ubicación geográfica por departamento. En complemento, se cuenta con información de cobertura presentada en el portar web del Ministerio de Minas y Energía teniendo en cuenta la composición de usuarios residenciales por estrato.

Adicionalmente, se presenta el consumo por parte de las térmicas y un mapa donde se ubican cada una de estas; se cuenta con una sección de generación térmica y clima (indicadores climáticos); y, por último, se cuenta con una sección de generación térmica con carbón.

El tablero cuenta con una serie de filtros para la consulta de información. Adicionalmente, al señalar los gráficos estos muestran una serie de flechas en la parte superior, con las cuales se puede interactuar para visualizar la información de manera diaria, mensual o anual.



Nota: Los datos de la última semana son provisionales y serán confirmados el miércoles de la semana siguiente.

• **Demanda de Gas Natural (SNT y gasoductos dedicados) – Hoja 1**

En la parte superior de esta sección se observan unos recuadros identificativos con la demanda promedio del periodo seleccionado expresado en MBTUD y la demanda del periodo seleccionado en las regiones Costa e Interior expresado en MBTUD. Los datos que se observen en los recuadros identificativos, así como en las gráficas, dependerán del periodo seleccionado en el filtro de fecha.

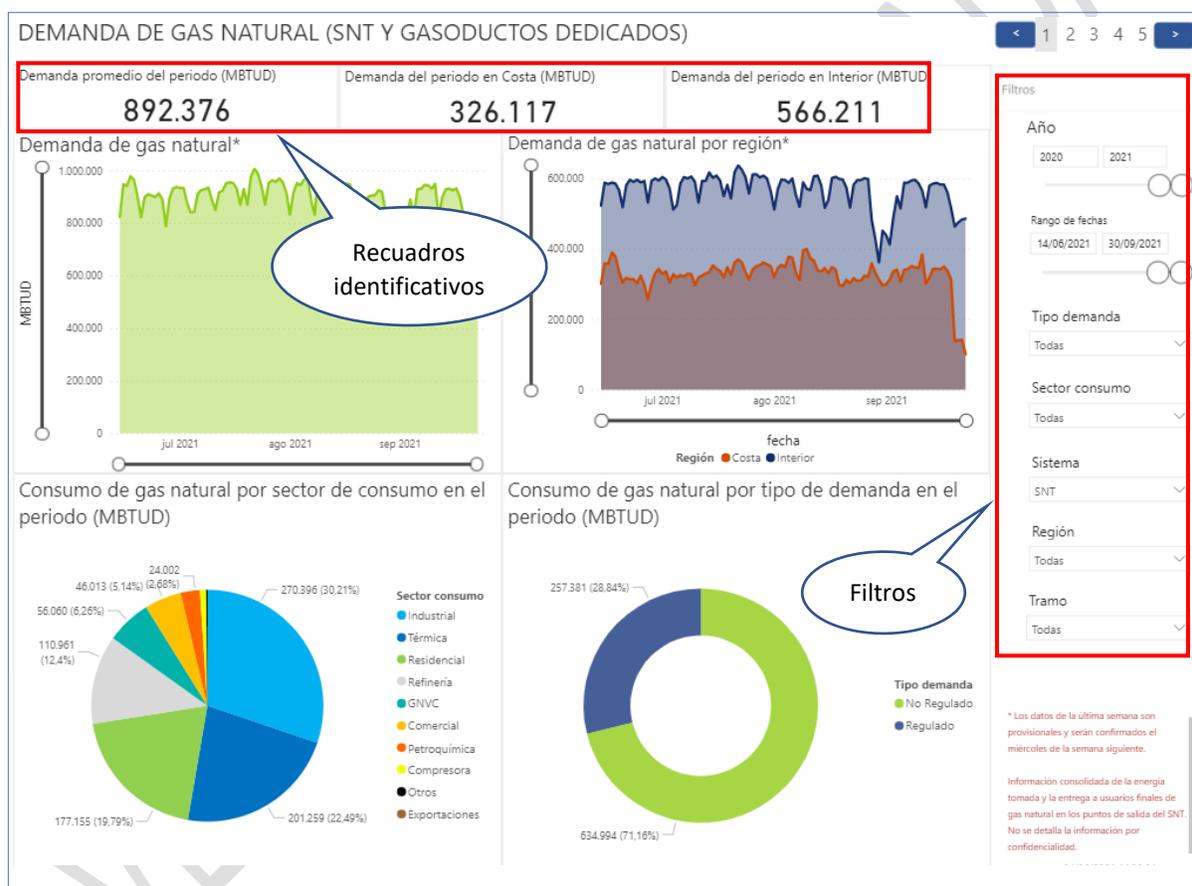
En esta sección se observa gráficos con información relacionada a:

- a) Demanda de gas natural, con periodicidad diaria.
- b) Demanda de gas natural por región (Costa e Interior), con periodicidad diaria.
- c) Consumo de gas natural por sector de consumo en el periodo seleccionado en el filtro “Rango de fechas” expresado en MBTUD.
- d) Consumo de gas natural por tipo de demanda (No regulado, regulado) en el periodo seleccionado en el filtro “Rango de fechas”, valores promedio y porcentaje.

La información de todos los gráficos y de los recuadros identificativos se puede filtrar segmentando los datos a través de las siguientes dimensiones: Año (información desde el 2015), rango de fechas (se indica el año, mes y día), sector de consumo, tipo de demanda (Regulada y no regulada), región (Costa e Interior), tramos del SNT y sistema (SNT y no SNT).

Es importante tener en cuenta a la hora de consultar los datos de la hoja 1 “Demanda de gas natural (SNT y gasoductos dedicados)” que los datos de la última semana son provisionales y son confirmados el miércoles de la siguiente semana.

Adicionalmente, es información consolidada de la entrega de gas natural en los puntos de salida del SNT. No se detalla información por confidencialidad.



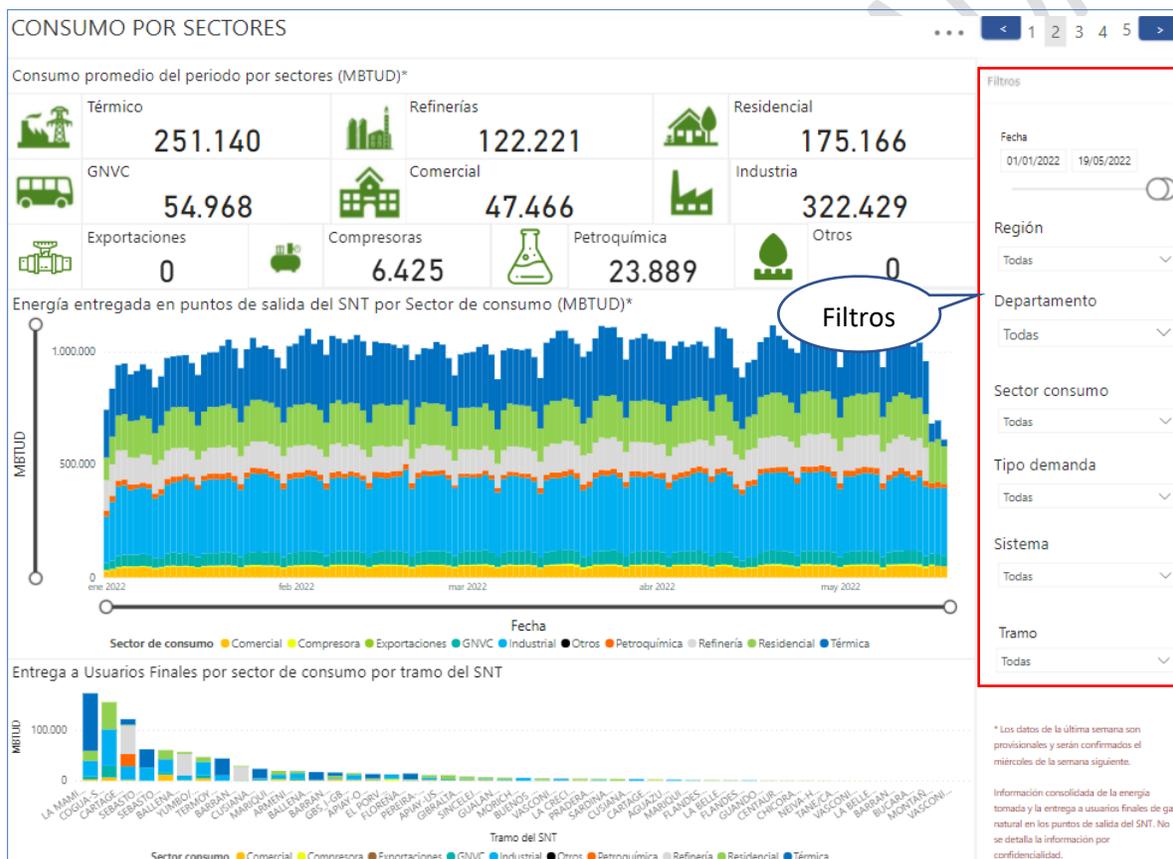
- **Consumo por sectores – Hoja 2**

En la hoja 2 se observa en el gráfico de la mitad, la energía registrada por los usuarios finales del SNT por día, desagregados por sector de consumo; en el gráfico inferior se observa la energía entregada a usuarios finales por sector de consumo por los tramos del SNT; y complementariamente, en la parte superior de la hoja se presenta el promedio diario por sector de consumo del periodo seleccionado en el filtro de fecha.

La información se puede filtrar segmentando los datos a través de las siguientes dimensiones: Año (información desde el 2015), rango de fechas (se indica el año, mes y día), región (Costa e Interior), departamento, sector de consumo, tipo de demanda (regulado o no regulado) y sistema (No SNT y SNT).

Es importante tener en cuenta que para la hoja 2 “Consumo por sectores” los datos de la última semana son provisionales y son confirmados el miércoles de la siguiente semana.

Adicionalmente, es información consolidada de la entrega de gas natural en los puntos de salida del SNT. No se detalla información por confidencialidad.



- **Consumo por departamentos – Hoja 3**

En la hoja 3 se observa un gráfico con la cantidad de energía diaria promedio y total por departamento desagregada por sector de consumo, registrada por los usuarios finales del SNT.

Adicionalmente, se observa un mapa con la energía entregada en los puntos de salida del SNT agregada por departamento expresado en MBTUD. En cuanto al mapa, es importante mencionar que los departamentos que se observan con un color más oscuro obedecen a un mayor consumo y los que se observan con un color más claro obedecen a un menor consumo. Al señalar cada

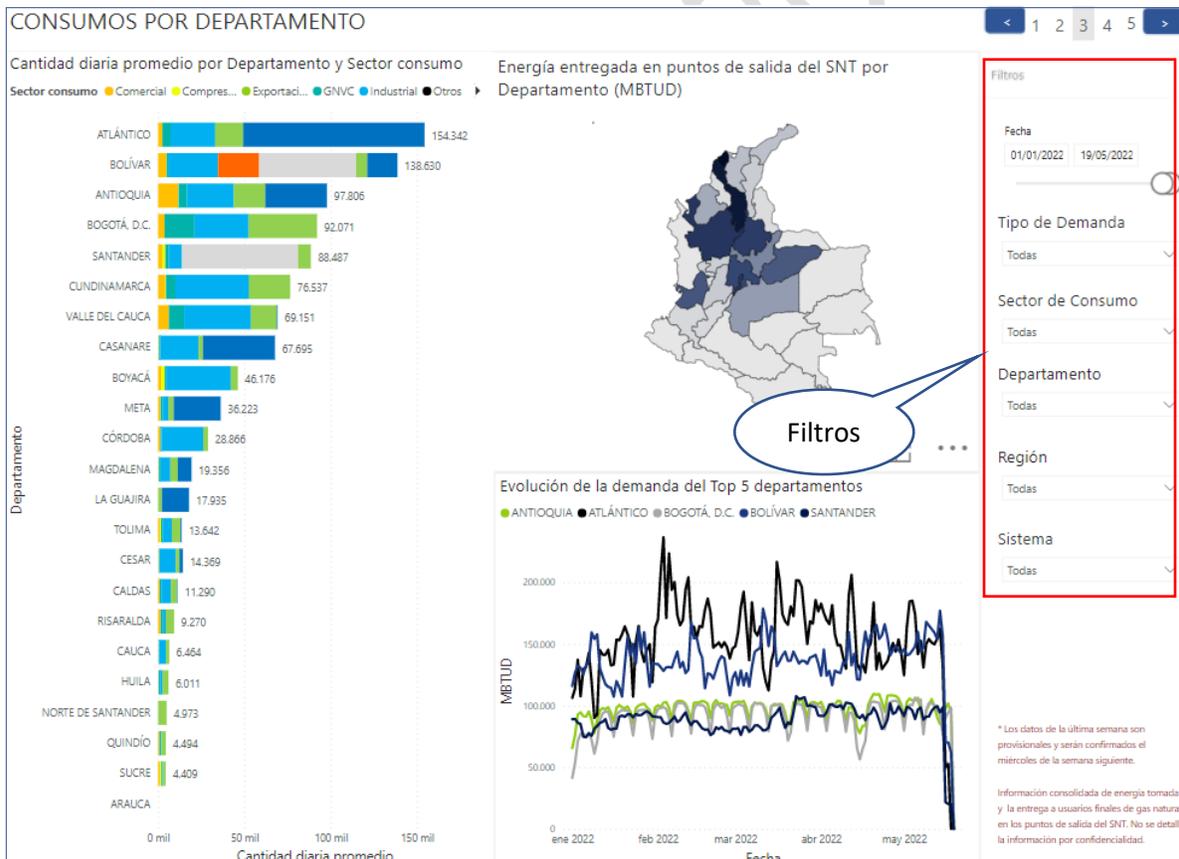
departamento se observan los datos del consumo, teniendo en cuenta el segmento de fechas seleccionadas en el filtro.

Por último, se puede observar un gráfico con la evolución de la demanda del top 5 de los departamentos, esto teniendo en cuenta el filtro de fecha seleccionado.

La información de consumo por departamentos se puede filtrar segmentando los datos a través de las siguientes dimensiones: Año (información desde el 2015), fecha (se indica el año, mes y día), tipo de demanda (regulada y no regulada), sector de consumo, departamentos, región (Costa e Interior) y sistema (No SNT y SNT).

Importante tener en cuenta que los datos de la última semana son provisionales y serán confirmados el miércoles de la siguiente semana.

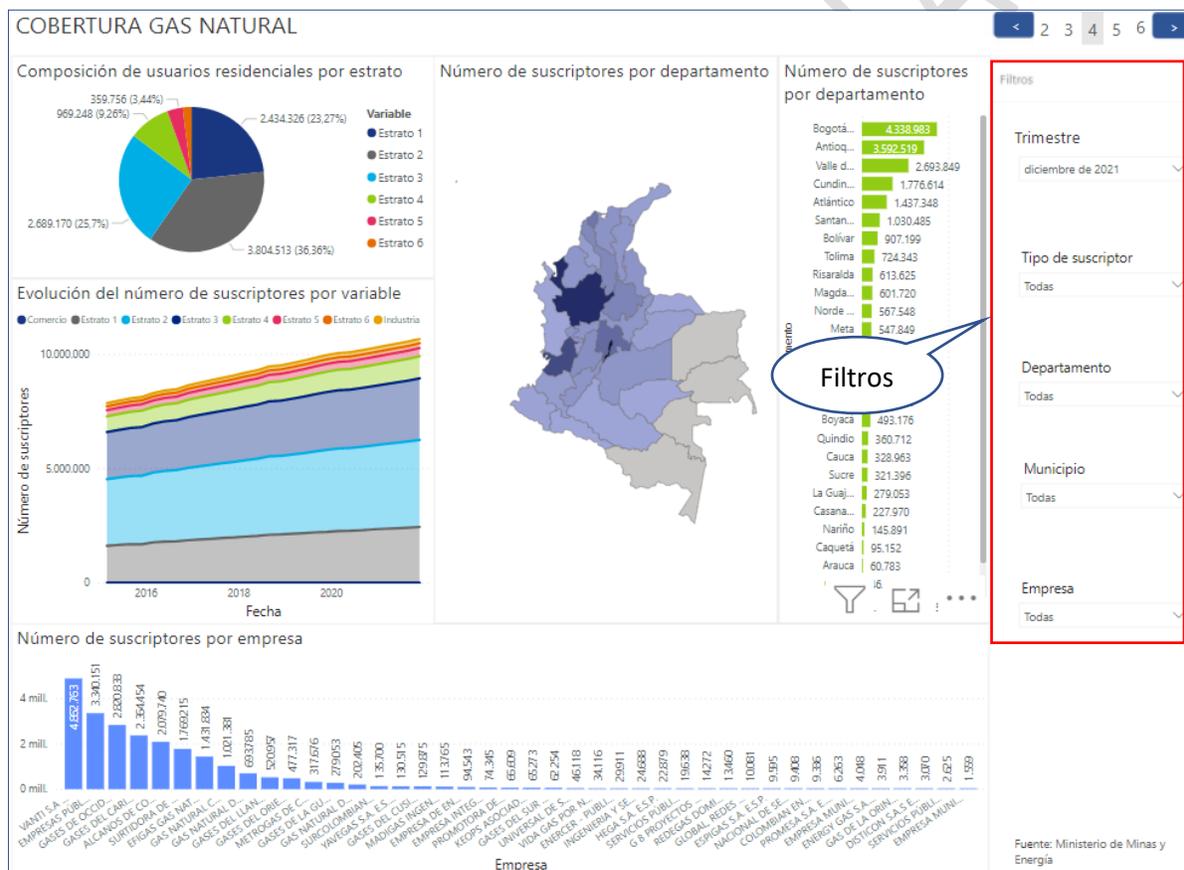
Adicionalmente, es información consolidada de la entrega de gas natural en los puntos de salida del SNT. No se detalla información por confidencialidad.



• Cobertura de Gas Natural – Hoja 4

En esta sección se observa la cobertura por número de suscriptores²⁵ de gas natural desagregada por departamento, empresa comercializadora y estrato socioeconómico, así como la evolución del número de suscriptores desde el año 2015 por estrato socioeconómico y los sectores comercial e industrial. Adicionalmente, se observa en un gráfico en la parte inferior de la hoja, el número de suscriptores por empresa. Esta información es reportada por el Ministerio de Minas y Energía en su portal web²⁶.

La información de los gráficos y el mapa se puede filtrar segmentando los datos a través de las siguientes dimensiones: Por trimestre, tipo de suscriptor (incluye estrato socioeconómico y sectores comercial e industrial), departamento, municipio y empresa de comercialización de gas natural que atiende los suscriptores.



²⁵ Ley 142 de 1994. Artículo 14.31. SUSCRIPTOR. Persona natural o jurídica con la cual se ha celebrado un contrato de condiciones uniformes de servicios públicos.

²⁶ Ministerio de Minas y Energía. [Fecha de consulta: 04 de junio de 2020] < <https://www.minenergia.gov.co/cobertura-nacional1> >

- **Detalle sector térmico – Hoja 5**

En la parte superior de la presente sección, se observan unos recuadros identificativos con el consumo total de gas natural para la generación térmica del periodo seleccionado en el filtro de fecha, expresado en MBTUD y el consumo para la generación térmica del periodo seleccionado en las regiones Costa e Interior, expresado en MBTUD.

En los gráficos se observa:

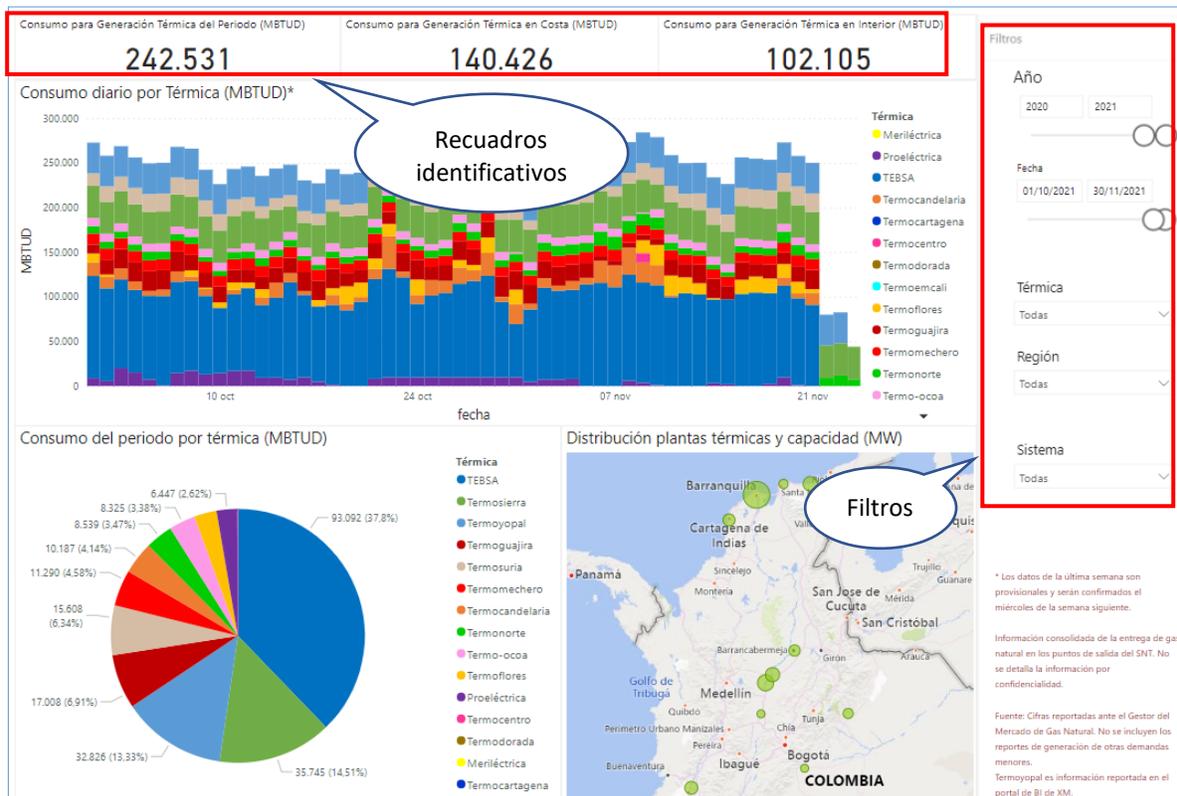
- a) El consumo diario por planta térmica expresado en MBTUD.
- b) En el gráfico en forma de torta, se observa el consumo promedio diario del periodo seleccionado en el filtro de fecha por planta térmica expresado en MBTUD, así como el porcentaje del periodo seleccionado.
- c) Por último, se observa el mapa de Colombia con la ubicación de las plantas térmicas indicando la capacidad en MW²⁷ de cada central.

La información de los gráficos y de los recuadros identificativos se puede filtrar segmentando los datos a través de las siguientes dimensiones: Año (información desde el 2015), rango de fechas (se indica el año, mes y día), plantas térmicas, región (Costa e Interior) y sistema (No SNT y SNT).

Es importante tener en cuenta a la hora de realizar consultas en la hoja 5, que los datos de la última semana son provisionales y son confirmados el miércoles de la siguiente semana.

Adicionalmente, es información consolidada de la entrega de gas natural en los puntos de salida del SNT. No se detalla información por confidencialidad.

²⁷ MW: Millón de vatios



- **Generación térmica y clima – Hoja 6**

En la parte superior de la hoja 6 se observan una serie de recuadros identificativos con los siguientes datos: a) Generación eléctrica²⁸ promedio del periodo seleccionado en filtro de fecha, expresado en GWh; b) Generación eléctrica total con gas natural en el periodo seleccionado, expresada en GWh; c) Consumo de gas natural²⁹ para despacho central expresado en GBTUD; d) Porcentaje de aportes hídricos³⁰ del periodo seleccionado en filtro de fecha; e) Porcentaje del nivel de embalses del periodo seleccionado en el segmento de fechas; y, e) El porcentaje de la probabilidad del fenómeno del niño³¹.

En los gráficos se observan:

- Información diaria de la generación eléctrica por tipo de combustible (ACPM, agua, carbón, combustóleo, gas, gas importado y radiación solar), expresado en GWh³²;
- Los indicadores climáticos mostrando la expectativa del fenómeno del niño, el porcentaje o nivel de los embalses y el indicador ONI³³.
- Aportes hídricos diarios vs los aportes hídricos históricos diarios, representado en GWh.

²⁸ Fuente: <http://portalbissrs.xm.com.co/oferta/Paginas/Historicos/Historicos.aspx>

²⁹ Fuente: <http://portalbissrs.xm.com.co/oferta/Paginas/Historicos/Historicos.aspx>

³⁰ Fuente: <http://portalbissrs.xm.com.co/hdrlg/Paginas/Historicos/Historicos.aspx>

³¹ https://iri.columbia.edu/our-expertise/climate/forecasts/enso/current/?enso_tab=enso-cpc_plume

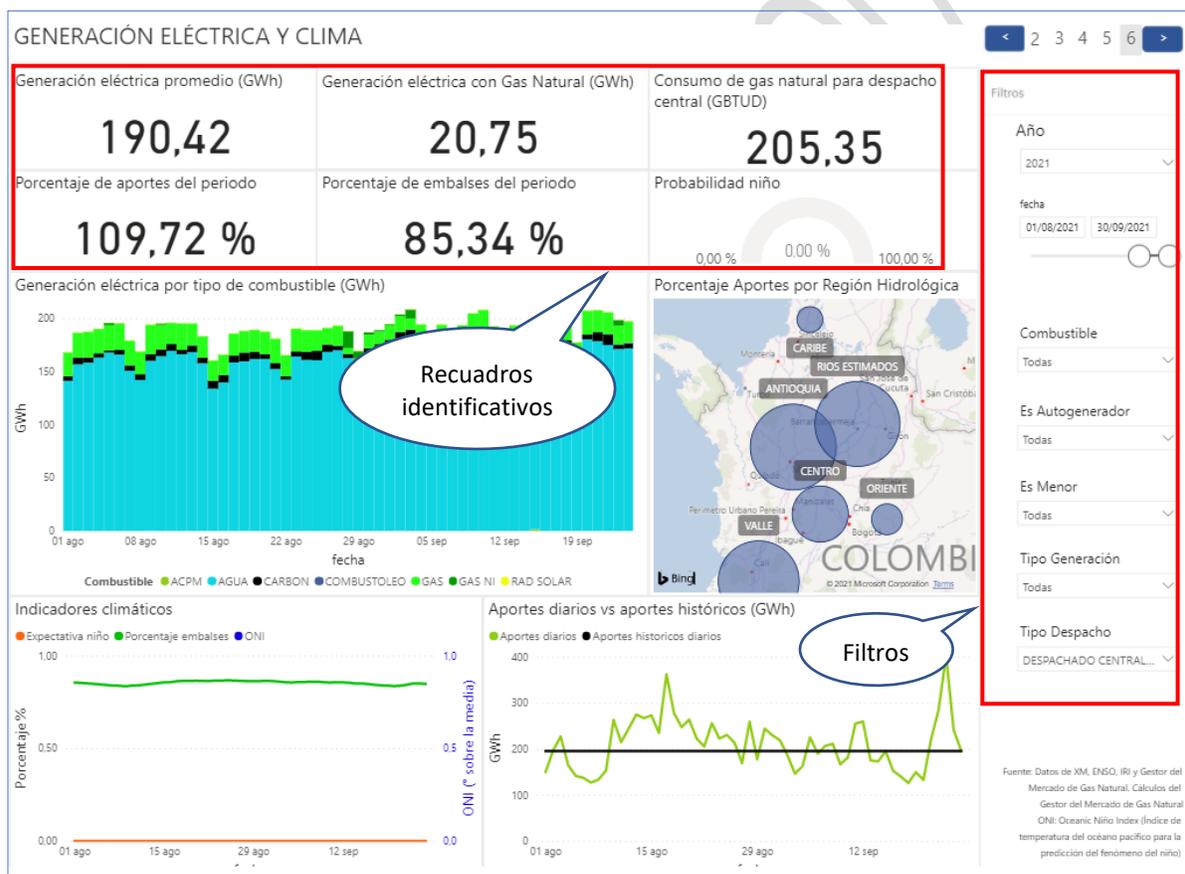
³² Unidad de medida de la energía: Gigavatio por hora - GWh

³³ Medida en el Índice Oceánico de El Niño.

d) En el mapa de Colombia se observa el porcentaje de aportes hídricos por región hidrológica (Caribe, Antioquia, Centro, Oriente, Valle y Ríos estimados).

Adicionalmente en la hoja 6, la información de los gráficos y de los recuadros identificativos se puede filtrar segmentando los datos a través de las siguientes dimensiones: Año (información disponible desde 2019), Filtro de fechas, tipo de combustible (ACPM, agua, carbón, combustóleo, gas natural nacional, gas natural importado y radiación solar), si es autogenerador (ciclo combinado, filo de agua, normal), tipo de generación (hidráulica, solar, térmica), y tipo de despacho (despachado centralmente, no despachado centralmente).

La información presentada en esta hoja “Generación térmica y clima” proviene de las fuentes o sitios web de: XM, ENSO, IRI y del Gestor del Mercado de Gas; los cálculos a la información son realizados en el Gestor del Mercado de Gas.

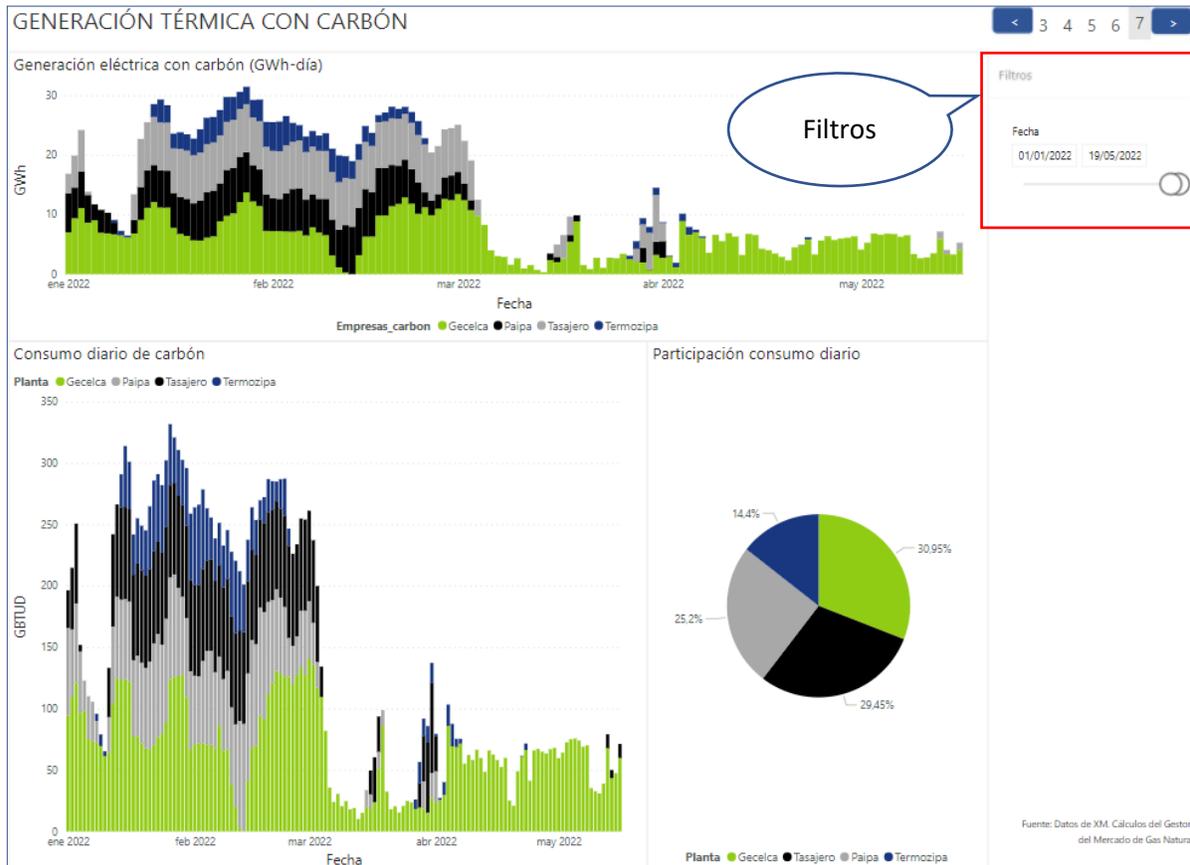


- **Generación térmica con carbón – Hoja 7**

En esta sección se presenta mediante gráficos dinámicos: a) La generación eléctrica con carbón expresada en GWh / día; b) El consumo diario de carbón por las plantas o empresas; y c) la participación porcentual del consumo diario de carbón por cada una de las plantas o empresas.

Al señalar los gráficos estos muestran una serie de flechas en la parte superior, con las cuales se puede interactuar para visualizar la información de manera diaria, mensual o anual.

Los datos se pueden filtrar únicamente por fecha. Los datos son tomados de la fuente XM y los cálculos realizados por el Gestor del Mercado de Gas Natural.



4.5 PROGRAMACIÓN

En el panel de programación se encuentra la información reportada al Gestor del Mercado de Gas por productores - comercializadores y comercializadores de gas importado, correspondiente a la programación definitiva de Suministro. Esta información se encuentra distribuida en 2 hojas.

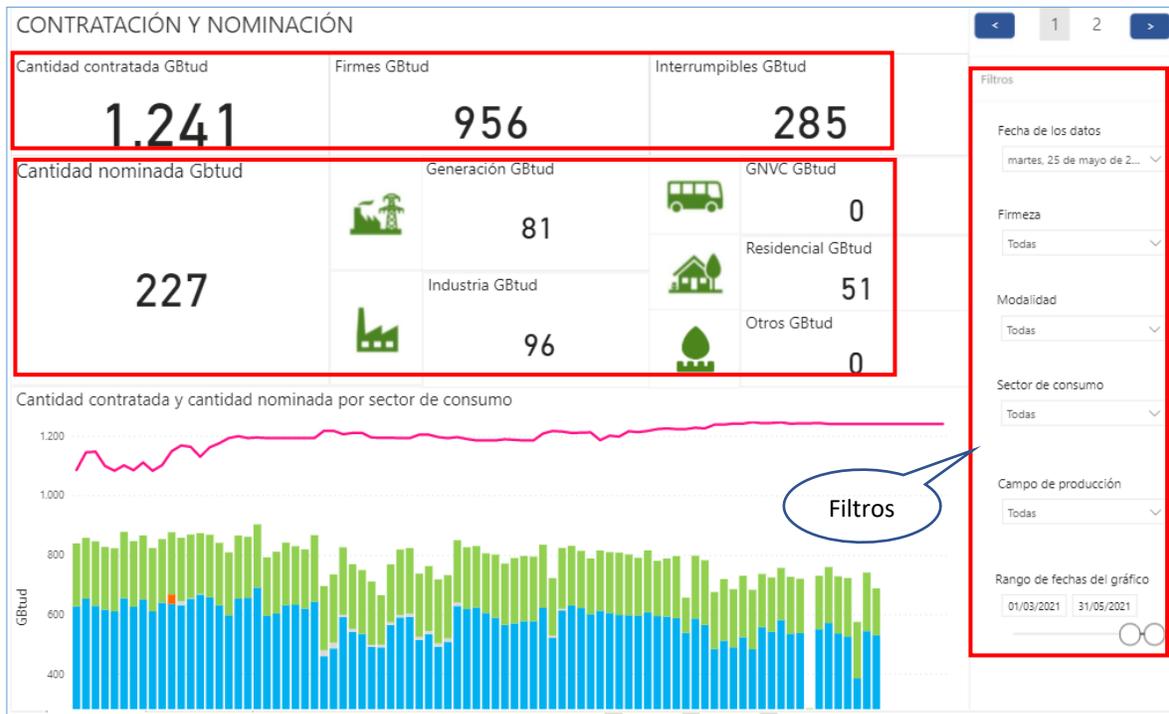
La información de este panel se actualiza de manera diaria, tomando los datos reportados el día inmediatamente anterior, con el fin de mostrar las cifras de la manera más actualizada posible. Adicionalmente, toda la información presentada en cada hoja mediante gráficos o tablas es descargable; en la parte superior de cada gráfico o tabla aparecen 3 puntos al señalar la imagen, lo cual da la opción de exportar la data.

Precios	Contratos Suministro	Contratos transporte	Demanda	Programación	Volumen	Información Operativa	Datos diarios	Internacional
<p>CONTRATACIÓN Y NOMINACIÓN</p>								
Cantidad contratada GBtud		Firmes GBtud		Interrumpibles GBtud			Filtros	
1.321		992		328			Fecha de los datos lunes, 27 de septiembre d...	
Cantidad nominada Gbtud		Generación GBtud		GNVC GBtud		Firmeza		
833		 199		 55		Todas		
		Industria GBtud		Residencial GBtud		Modalidad		
		 377		 202		Todas		
				Otros GBtud		Sector de consumo		
				 0				

- **Contratación y nominación – Hoja 1**

En esta hoja se presentan las nominaciones de los contratos de suministro de gas del mercado primario que los productores - comercializadores y los comercializadores de gas importado reportan el día anterior al de operación.

En la parte superior de la hoja 1 se presenta mediante cuadros el valor promedio en GBTUD de la contratación del mercado primario de forma total, y desagregado para las modalidades que garantizan firmeza (Firmes) y las que no garantizan firmeza (Interrumpibles); en la parte media de la hoja, se presentan las nominaciones diarias desagregadas por sector de consumo. La información se muestra para un día específico según el filtro “Fecha de los datos”.



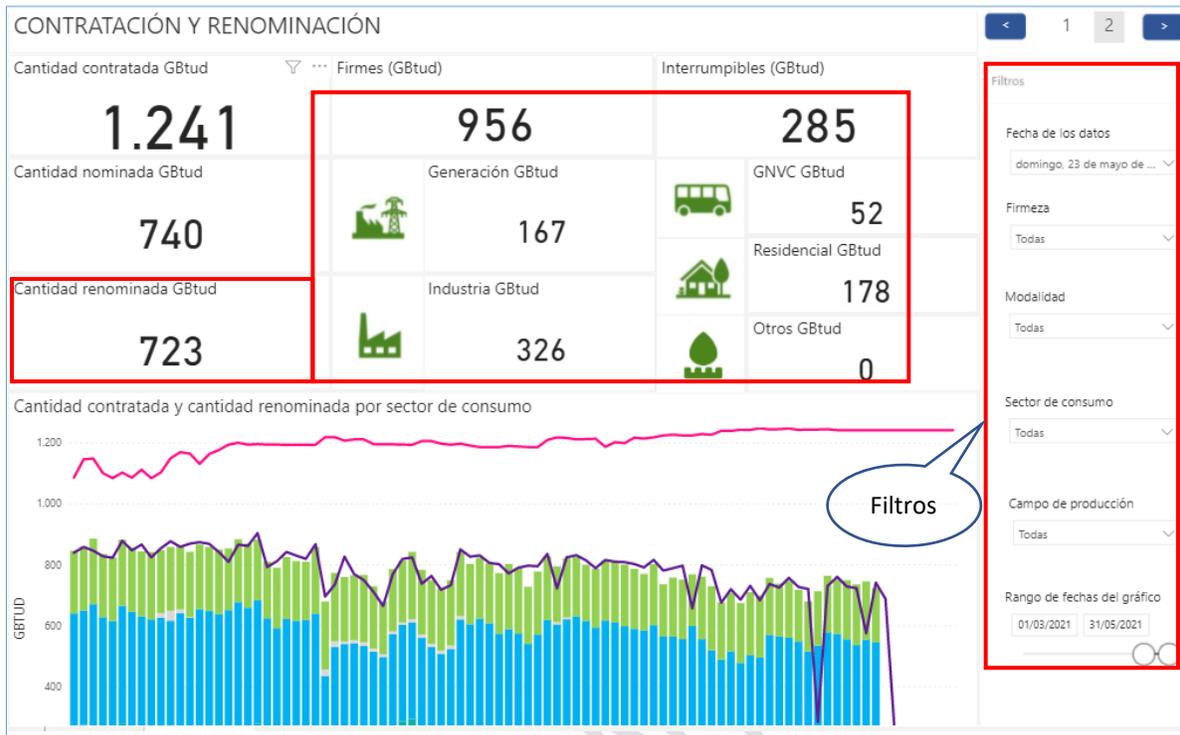
Adicionalmente, en la parte inferior de la hoja se presenta un gráfico donde se integran las nominaciones por sector de consumo (Comercial, generación térmica, GNVC, industrial, petroquímica, refinería, residencial) y la energía total contratada, con resolución diaria.

La información de la hoja se puede filtrar por: Fecha de los datos (aquí se puede seleccionar uno o varios días para visualizar la información de los recuadros), firmeza (Firme e Interrumpible), modalidad contractual, sector de consumo, campos de producción y por un intervalo de fechas para observar información del gráfico presentado en la parte inferior de la hoja 1.

• Contratación y renominación – Hoja 2

En esta hoja se presentan las renominaciones de los contratos de suministro de gas del mercado primario que los productores - comercializadores y los comercializadores de gas importado reportan el día posterior al de operación.

De forma similar a la hoja 1, en la parte superior de la hoja se presenta mediante cuadros el valor en GBTUD de la contratación del mercado primario de forma total, y desagregado para modalidades que garantizan firmeza (Firmes) y las modalidades que no garantizan firmeza (Interrumpibles); adicionalmente, en otro recuadro se presenta la cantidad renominada expresada en GBTUD. En la parte media de la hoja 2 (recuadros señalados en la imagen) se presentan las renominaciones diarias por sector de consumo. La información se muestra para un día específico según el filtro seleccionado en “Fecha de los datos” (aquí se puede seleccionar uno o varios días para visualizar la información de los recuadros).



En la parte inferior de la hoja 2 “Contratación y renominación” se presenta un gráfico donde se integran las renominaciones por sector de consumo, la energía total contratada, y las nominaciones, con resolución diaria.

La información de la hoja se puede filtrar por: Fechas de los datos (aquí se puede seleccionar uno o varios días para visualizar la información de los recuadros de la parte superior de la hoja), firmeza³⁴ (Firmes para los contratos que garantizan firmeza e Interrumpible para los contratos que no garantizan firmeza³⁵), modalidad contractual, sector de consumo, campos de producción; por último se cuenta con un filtro denominado “rango de fechas del gráfico” el cual está dispuesto específicamente para visualizar la información del gráfico de la parte superior de la hoja.

4.6 VOLUMEN

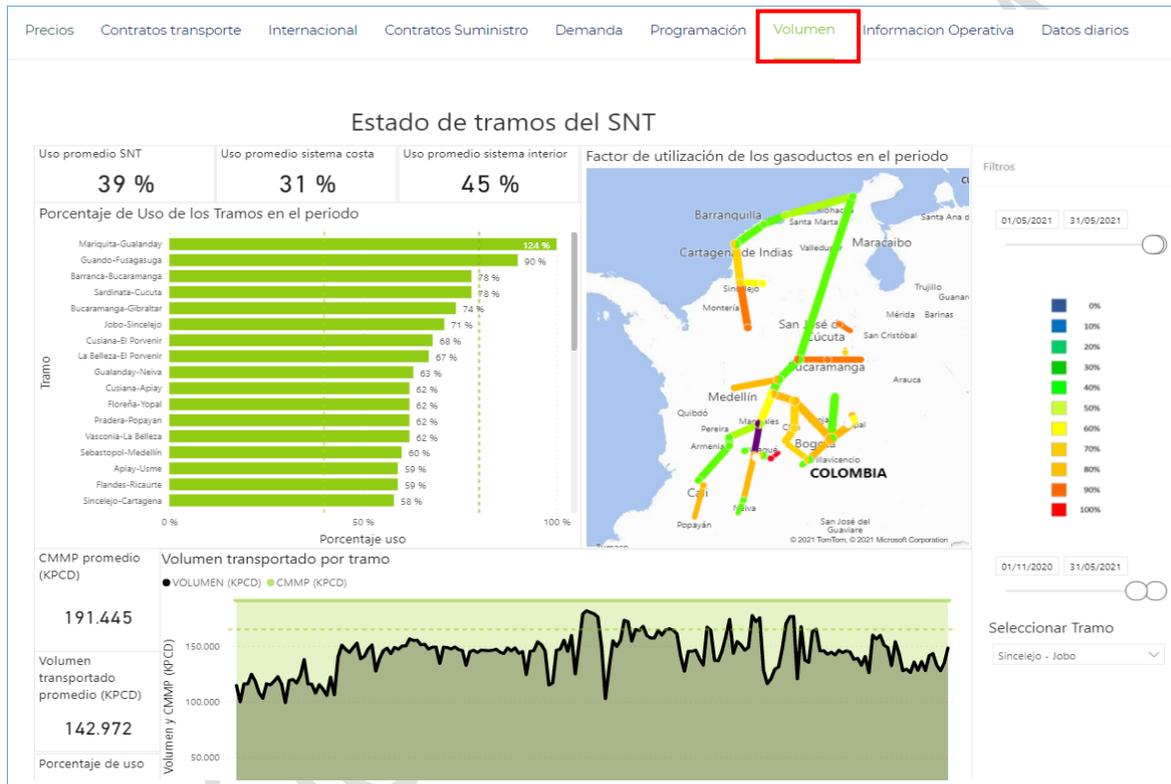
En este panel se observa gráficamente la información reportada por los transportadores en sus Boletines Electrónicos de Operaciones – BEO. Las fuentes de los datos presentados en este panel son:

Transportador	Boletín Electrónico de Operaciones
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. - TGI S.A. ESP	https://cga.tgi.com.co:8081/?public=%201032a%20Volume%20by%20Segment%20Multi%20Date
Promioriente S.A. E.S.P	http://www.promioriente.com/Es/BEO/Paginas/default.aspx

³⁴ Modalidades que garantizan firmeza: Firme, Firme al 95%, Firmeza Condicionada, Contingencia, Opción de Compra y Take or Pay.

³⁵ No garantizan firmeza: Modalidad contractual con Interrupciones.

Transportador	Boletín Electrónico de Operaciones
Promotora de Gases del Sur S.A. E.S.P.	https://www.progasur.com.co/boletines.php?Men=6&Id=7#
CoinoGas S.A. ESP	http://coinotel.com/beo/ccf.php
Transoccidente S.A. E.S.P.	http://www.transoccidente.com.co/Es/BEO/Paginas/default.aspx
Transportadora de Metano E.S.P S.A.	http://www.transmetano.co/es/beo/Paginas/default.aspx
Promigas S.A. E.S.P.	http://www.promigas.com/Es/BEO/Paginas/default.aspx



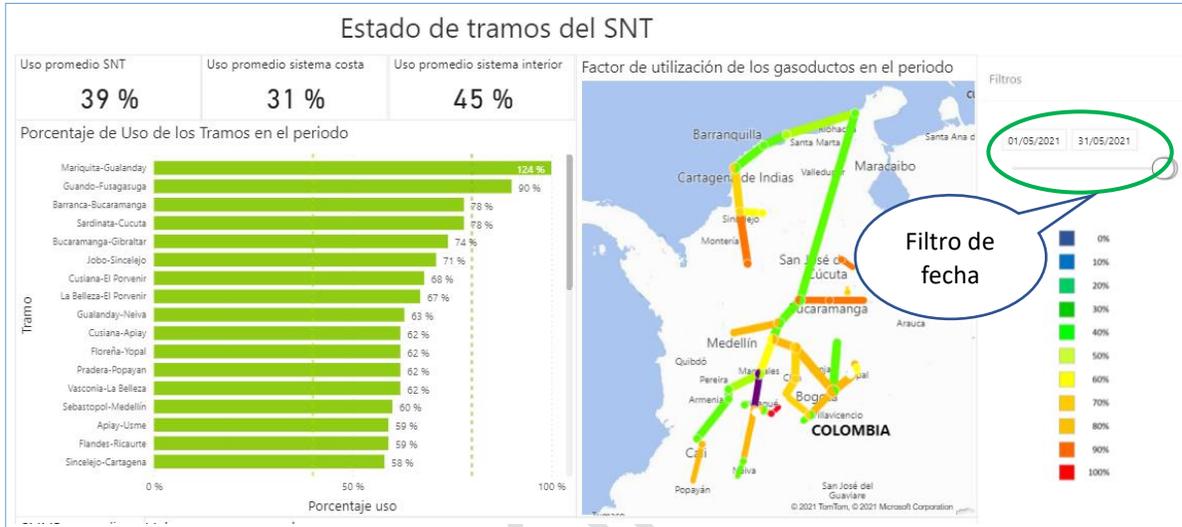
La información de este panel se actualiza de manera diaria, tomando los datos del día inmediatamente anterior, con el fin de mostrar las cifras de la manera más actualizada posible. Adicionalmente, toda la información presentada en cada hoja mediante gráficos o tablas es descargable. En la parte superior de cada gráfico o tabla aparecen 3 puntos al señalar la imagen, lo cual da la opción de exportar la data.

- **Mapa del estado de tramos del SNT – Hoja 1**

En el mapa y gráfico de barras del SNT, se calcula y presenta para cada tramo un indicador denominado “Factor de utilización de los gasoductos” tanto en número y escalas de color. Este indicador porcentual se calcula así:

$$\text{Factor de Utilización (\%)} = \frac{\text{Volumen transportado por tramo (KPCD)}}{\text{Capacidad Maxima de Mediano Plazo (KPCD)}}$$

La información se puede filtrar por un rango de días, lo que permite tener promedios aritméticos diarios del *Factor de Utilización de los gasoductos*.

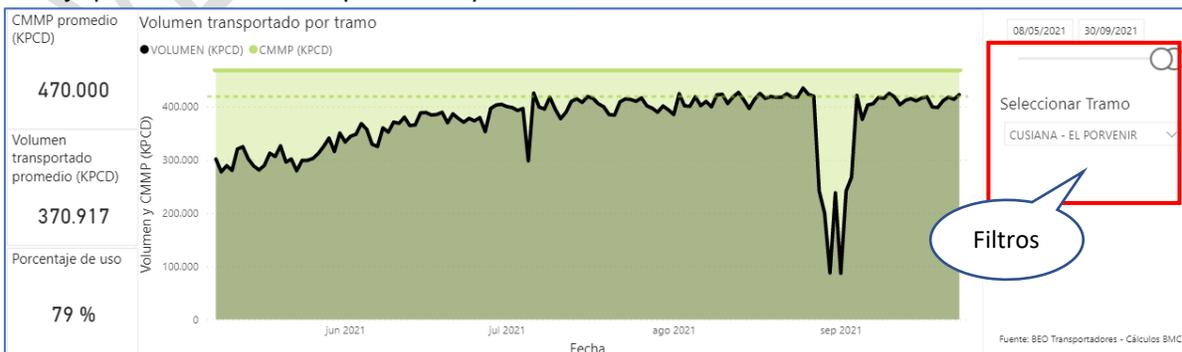


- **Volumen transportado por tramo – Hoja 1**

En este gráfico se observa la evolución diaria de la operación de cada tramo del SNT por día, presentando el volumen transportado, la Capacidad Máxima de Mediano Plazo y el “Factor de utilización de los gasoductos” con esta periodicidad.

En la parte izquierda se observan unos cuadros identificativos con la CMMP promedio expresado en KPCD; el volumen transportado promedio expresado KPCD, teniendo en cuenta el rango de fechas seleccionadas en el filtro de fecha y el porcentaje de uso del tramo seleccionado dentro del rango de fechas seleccionadas.

La hoja permite hacer filtros por tramo y un intervalo de fechas:



- **Información de volumen transportado – Hoja 2**

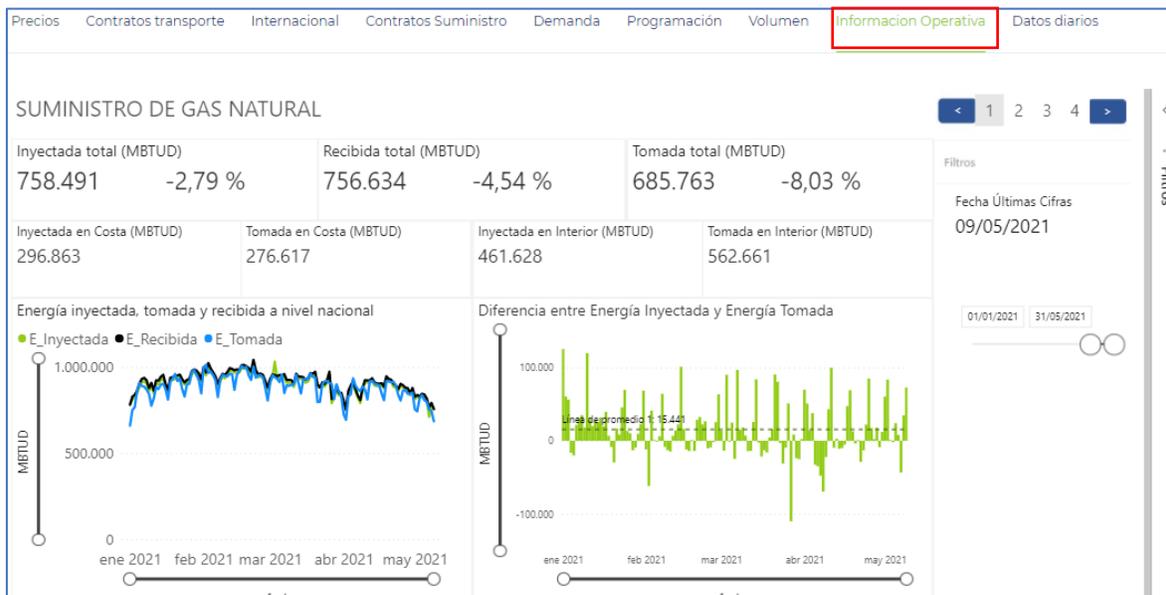
En la presente hoja se observa mediante una tabla la información de volumen transportado y la capacidad máxima de mediano plazo – CMMP por cada uno de los tramos.

Información de volumen transportado				
TABLA DE INFORMACIÓN DE VOLUMEN TRANSPORTADO Y LA CAPACIDAD MÁXIMA DE MEDIANO PLAZO -CMMP-				
Fecha	Tramo SNT	CMMP	VOLUMEN (KPCD)	Porcentaje uso
3/04/22	AGUAZUL-YOPAL	13.943	1.788	13 %
3/04/22	APIAY-OCOÁ	22.020	14.621	66 %
3/04/22	APIAY-USIME	17.784	11.055	62 %
3/04/22	ARMENIA-YUMBO/CALI	148.000	51.899	35 %
3/04/22	BALLENA-BARRANCABERMEJA	260.000	23.414	9 %
3/04/22	BALLENA-LA MAMI	253.091	101.394	40 %
3/04/22	BARRANCABERMEJA-BUCARAMANGA	37.361	18.312	49 %
3/04/22	BARRANCABERMEJA-SEBASTOPOL	203.000	86.358	43 %
3/04/22	BARRANQUILLA-LA MAMI	468.003	204.406	44 %
3/04/22	BUENOS AIRES-IBAGUE	15.552	3.922	25 %
3/04/22	CARTAGENA-BARRANQUILLA	551.303	113.056	21 %
3/04/22	CARTAGENA-MAMONAL	204.509	109.257	53 %
3/04/22	CHICORAL-FLANDES	12.015	3.675	31 %
3/04/22	COGUA-SABANA_F	215.000	118.378	55 %
3/04/22	CUSIANA-APIAY	64.159	47.636	74 %
3/04/22	CUSIANA-EL PORVENIR	470.000	365.834	78 %
3/04/22	EL PORVENIR-LA BELLEZA	470.000	364.031	77 %
3/04/22	FLANDES-GUANDO	5.000	1.100	22 %
3/04/22	FLANDES-RICAURTE	2.156	1.274	59 %
3/04/22	FLOREÑA-YOPAL	16.161	12.839	79 %
3/04/22	GBS_J-GBS_F	63.744	12.369	19 %
3/04/22	GIBRALTAR-BUCARAMANGA	49.920	25.112	50 %
3/04/22	GUALANDAY-NEIVA	11.000	9.184	83 %
3/04/22	GUANDO-FUSAGASUGA	957	824	86 %
3/04/22	JOBO-SINCELEJO	181.645	148.359	82 %
3/04/22	LA BELLEZA-COGUA	222.507	121.029	54 %
3/04/22	LA BELLEZA-VASCONIA	269.984	224.623	83 %
3/04/22	LA CRECIENTE-SINCELEJO	92.000	36.649	40 %
3/04/22	MARIQUITA-GUALANDAY	15.000	14.993	100 %
3/04/22	MARIQUITA-PEREIRA	168.000	75.237	45 %
3/04/22	MORICHAL-YOPAL	0	4.875	0 %
3/04/22	NEIVA-HOBO	2.765	344	12 %
3/04/22	PEREIRA-ARMENIA	158.000	60.734	38 %
3/04/22	PRADERA-POPAYAN	3.675	2.684	73 %
3/04/22	SARDINATA-CUCUTA	4.637	3.233	70 %
3/04/22	SEBASTOPOL-MEDELLIN	78.000	42.352	54 %
3/04/22	SINCELEJO-CARTAGENA	267.845	196.123	73 %
3/04/22	TANE/CACOTA-PAMPLONA	360	192	53 %
3/04/22	VASCONIA-MARIQUITA	192.000	97.261	51 %
3/04/22	VASCONIA-SEBASTOPOL	206.000	138.857	67 %

4.7 INFORMACIÓN OPERATIVA

En el tablero de información operativa se muestran los datos reportados al Gestor del Mercado por productores - comercializadores, comercializadores, transportadores, comercializadores de gas importado, generadores térmicos y usuarios no regulados. Esta información se encuentra distribuida en 4 hojas.

La información de este panel se actualiza de manera diaria tomando los datos del día inmediatamente anterior, con el fin de mostrar las cifras de la manera más actualizada posible. Adicionalmente, toda la información presentada en cada hoja mediante gráficos o tablas es descargable; en la parte superior de cada gráfico o tabla aparecen tres puntos al señalar la imagen, lo cual da la opción de exportar la data.



- **Suministro de Gas Natural - Hoja 1**

En la parte superior de la hoja, se observan unos cuadros identificados con la siguiente información: Cantidad de energía inyectada total, energía recibida total y energía tomada total, expresada MBTUD, que muestran por defecto la información del último día que se encuentre reportado ante el Gestor del Mercado de Gas y la variación con respecto al día inmediatamente anterior. Adicionalmente, se observan otros cuadros con información de la cantidad de energía inyectada y tomada en Costa e Interior expresada en MBTUD. La información anterior corresponde al último día que se encuentra reportado ante el Gestor y la fecha se indica en el recuadro denominado “Últimas cifras”.

El primer gráfico de la hoja 1 integra por día: a) La cantidad de energía inyectada en cada punto de entrada al SNT reportada por los productores – comercializadores y comercializadores de gas importado; b) La cantidad de energía recibida que los transportadores declaran en cada punto de entrada del SNT; y, c) La cantidad de energía tomada que los transportadores declaran por cada remitente en cada punto de salida del SNT. En el segundo gráfico a la derecha se presenta la variación diaria entre la energía inyectada y la energía tomada.

A la derecha de la hoja se encuentran los filtros de fecha, allí se puede filtrar en un intervalo de tiempo la información de los cuatro gráficos de la hoja.

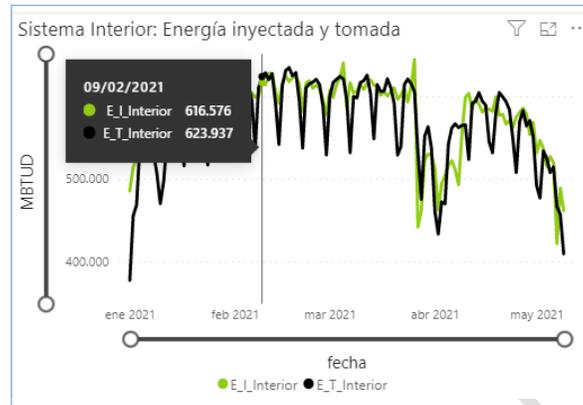


Adicionalmente, en la parte inferior de la hoja 1 se encuentran dos gráficos que integran por día: a) La cantidad de energía inyectada en cada punto de entrada al SNT reportada por los productores – comercializadores y comercializadores de gas importado; y, b) La cantidad de energía tomada que los transportadores declaran por cada remitente en cada punto de salida del SNT. Los registros se encuentran diferenciados según el denominado “Sistema Costa” que es la parte del SNT que atiende a la Costa Atlántica, y el “Sistema Interior” la parte del SNT que atiende el resto del país.

Costa:



Interior:



Nota: Los datos del último día son preliminares y están sujetos a ajustes.

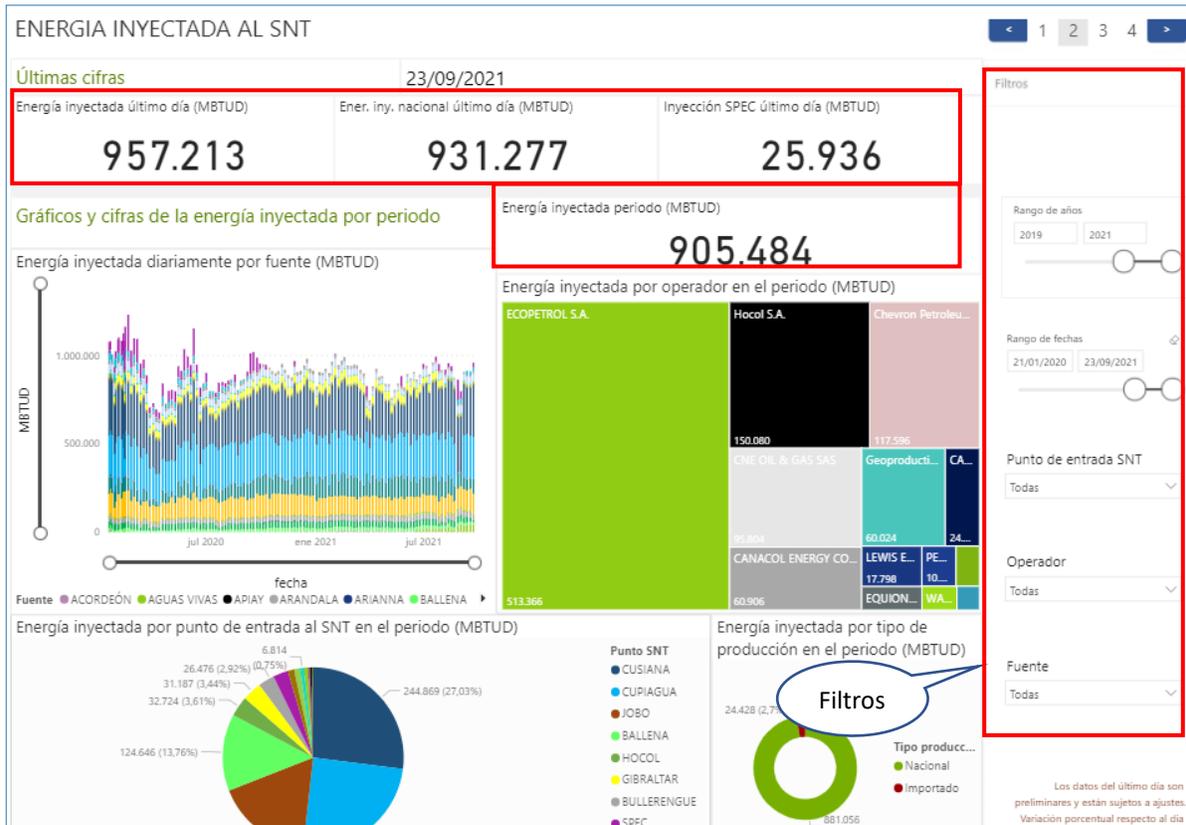
- **Energía Inyectada al SNT - Hoja 2**

En esta hoja del informe se presenta de forma desagregada información referente a:

- *Energía inyectada diariamente por fuente.* Esta energía se presenta en gráfico de barras referenciando la cantidad de energía inyectada en MBTU por día por cada fuente o campo.
- *Energía inyectada por operador.* Esta energía se presenta en gráfico de rectángulos referenciando el promedio en MBTUD de la energía inyectada de las fechas seleccionadas en el filtro, por productores- comercializadores, y comercializadores de gas importado.
- *Energía inyectada por punto de entrada.* Esta energía se presenta en gráfico circular referenciando el promedio en MBTUD y porcentual de la energía inyectada en las fechas seleccionadas en el filtro, por punto de entrada al SNT.
- *Energía inyectada por tipo de producción.* Esta energía se presenta en gráfico circular referenciando el promedio en MBTUD y porcentual de la energía inyectada en las fechas seleccionadas en el filtro, dependiendo si es producción nacional o importaciones de gas natural.

Adicionalmente, se observan unos cuadros identificativos en la parte superior de la hoja 2 con la siguiente información: Cantidad de energía inyectada del último día expresada en MBTUD (aquí se presenta la sumatoria de la energía inyectada de gas nacional e importado); energía inyectada nacional del último día expresada MBTUD; inyección de SPEC³⁶ en el último día expresado en MBTUD y energía inyectada del periodo seleccionado en el filtro “Rango de fechas”.

³⁶ Terminal de importación y regasificación ubicada en la Costa Atlántica.



La información se puede filtrar por el siguiente segmento de filtros como se observa en la imagen anterior: Rango de años, rango de fechas, punto de entrada SNT, operador y fuente.

- **Energía recibida por el transportador - Hoja 3**

En esta hoja se observa la cantidad de energía recibida por los transportadores remitida por los productores- comercializadores y comercializadores de gas importado en cada punto de entrada, y la energía recibida por los transportadores de otros transportadores en puntos de transferencia del SNT.

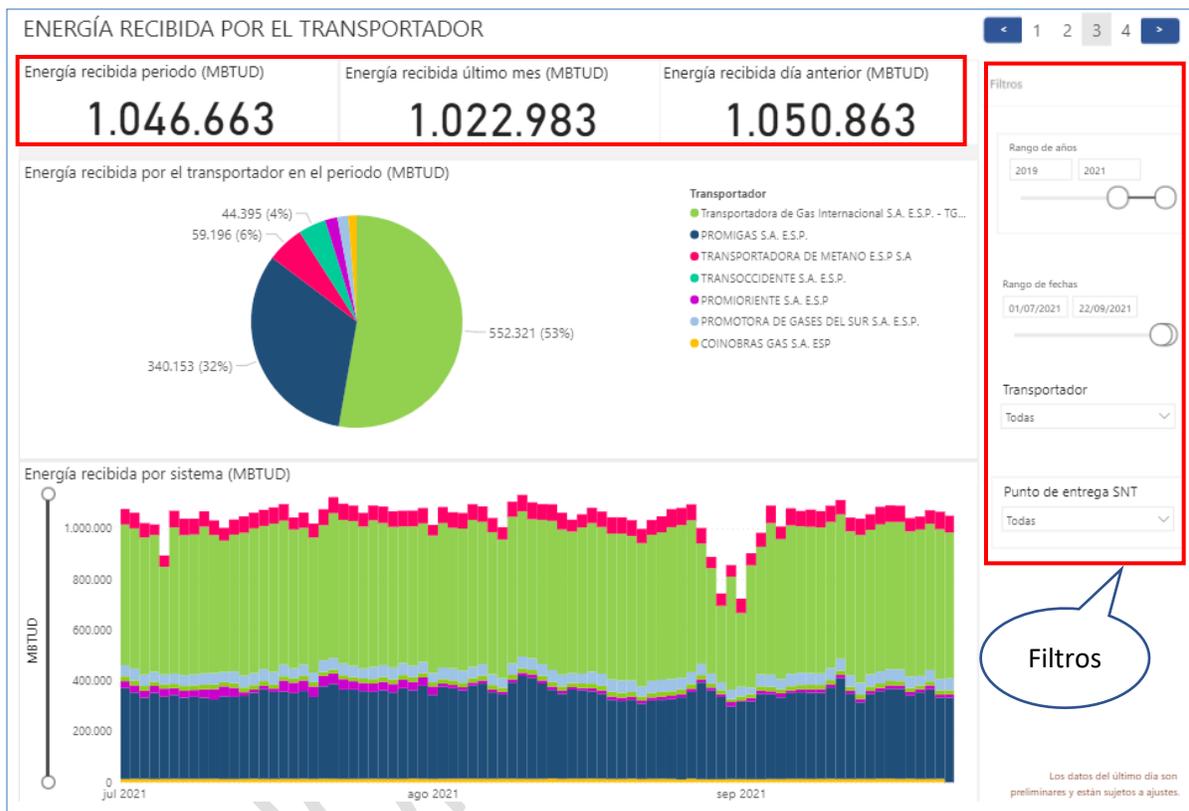
La información se presenta de forma desagregada en los gráficos referente a:

- *Energía recibida por el transportador.* Se presenta el promedio en MBTUD y porcentual de la energía recibida por cada agente transportador en las fechas seleccionadas en el filtro.
- *Energía recibida por sistema.* Se observa la energía recibida por cada transportador con desagregación diaria expresada en MBTUD.

En la parte superior se observan tres cuadros identificativos con la siguiente información: Energía recibida del periodo expresada en MBTUD, la información dependerá del periodo seleccionado en el Filtro "Rango de fechas"; energía recibida en el último mes expresada en MBTUD; y, energía recibida del día anterior expresada en MBTUD.

Adicionalmente, la información se puede filtrar por las siguientes dimensiones: Rango de años, rango de fechas, transportador y punto de entrada del SNT; en este último filtro estarán disponibles los puntos del SNT dependiendo el transportador que se tenga seleccionado.

Nota: Los datos del último día son preliminares y están sujetos a verificación.



- **Energía tomada por remitentes – Hoja 4**

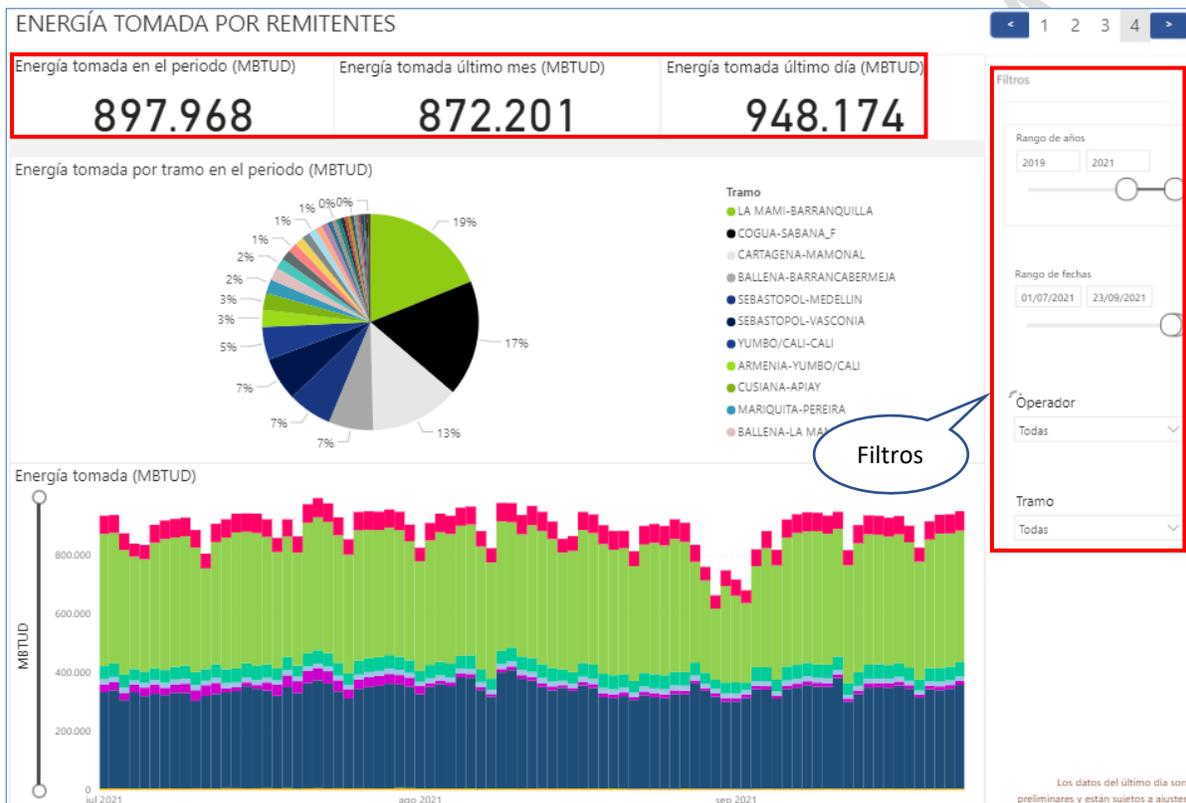
En esta sección se observa la cantidad de energía tomada por los remitentes del SNT que son comercializadores, generadores térmicos y usuarios no regulados. La información es reportada por los transportadores.

La información se presenta de forma desagregada referente a:

- *Energía tomada por tramo:* Se presenta el porcentaje de la energía tomada del SNT en cada tramo del sistema en las fechas seleccionadas en el filtro.
- *Energía tomada:* Se observa la energía tomada de cada transportador con desagregación diaria según el rango de fechas seleccionado.

En la parte superior de la hoja 4 se observan los siguientes cuadros identificativos: Energía tomada en el periodo expresada en MBTUD, teniendo en cuenta el periodo seleccionado en el filtro “Rango de fechas”; energía tomada último mes expresada en MBTUD; y, energía tomada último día expresada en MBTUD.

También se dispone de un filtro por operador, donde se selecciona el transportador; así mismo, se cuenta con un filtro de tramo donde se selecciona el tramo teniendo en cuenta el transportador seleccionado previamente.



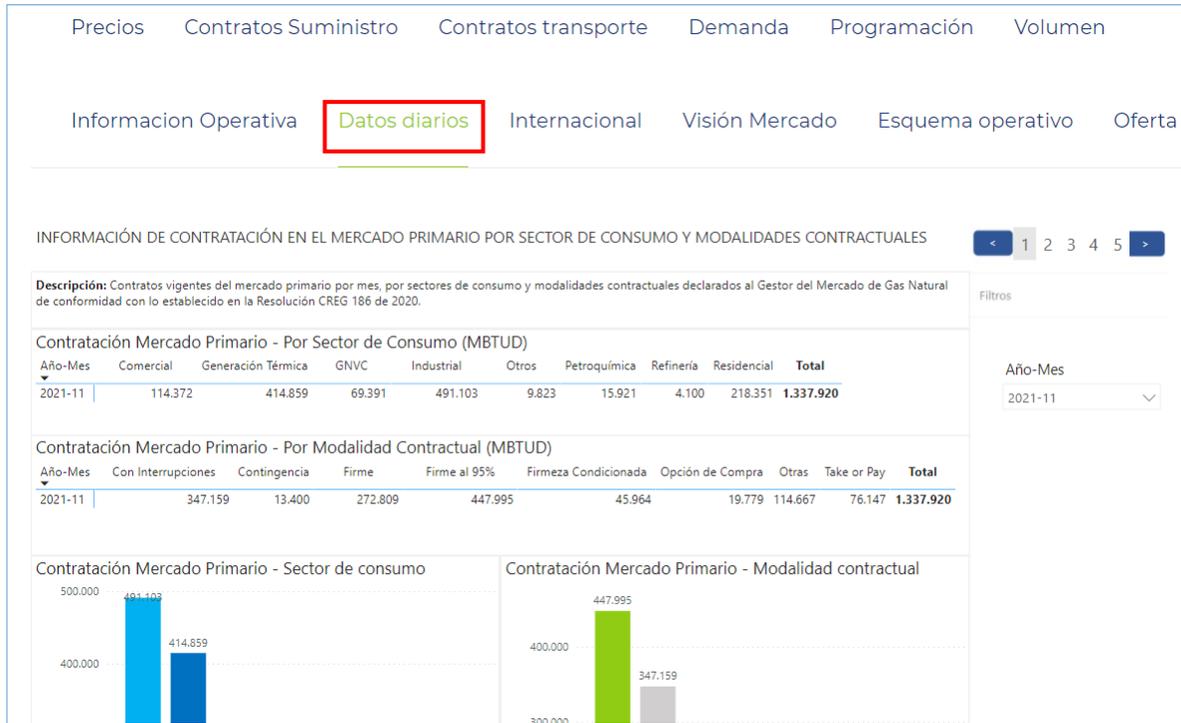
Nota: Los datos del último día son preliminares y están sujetos a ajustes.

4.8 DATOS DIARIOS

En el panel de datos diarios se presenta la información en 7 hojas de la siguiente manera:

- Contratación en el mercado primario por sector de consumo y modalidades contractuales.
- Energía inyectada al SNT.
- Energía recibida por los transportadores.
- Energía tomada en puntos de salida.
- La comparación de la energía inyectada y tomada a nivel nacional.
- La comparación de la energía inyectada y tomada en el sistema costa.
- La comparación de la energía inyectada y tomada en el sistema interior.

La información de este panel se actualiza de manera diaria, tomando los datos reportados del día inmediatamente anterior. Adicionalmente, toda la información presentada en cada hoja mediante gráficos o tablas es descargable; en la parte superior de cada gráfico o tabla aparecen 3 puntos al señalar la imagen, lo cual da la opción de exportar la data.



• **Contratación en el Mercado primario por sector de consumo y modalidades contractuales – Hoja 1**

En la hoja 1 se presenta la contratación del Mercado Primario de suministro por sector de consumo y por modalidad contractual de la siguiente manera:

- a) En la parte superior de la hoja se presenta en forma de tabla la contratación del mercado primario expresado en MBTUD, discriminado por sector de consumo por mes, teniendo en cuenta el mes seleccionado en el filtro.
- b) En la parte media de la hoja se presenta en forma de tabla la contratación del mercado primario por modalidad contractual expresado en MBTUD, discriminado por modalidad contractual por mes, teniendo en cuenta el mes seleccionado en el filtro.
- c) En la parte inferior de la hoja se presentan dos gráficos representando la información de las tablas de la parte superior con la contratación del mercado primario por sector de consumo y por modalidad contractual.

La información de la hoja se puede filtrar por mes, se pueden seleccionar uno o varios meses al tiempo; este se presenta en la parte derecha de la hoja.



- **Energía inyectada al SNT – Hoja 2**

En esta hoja se presenta la cantidad total de energía inyectada en las regiones Costa e Interior por campo expresada en MBTUD. Esta información es declarada diariamente al Gestor del Mercado de Gas.

La información se puede filtrar segmentando el rango de fechas que se desee consultar; el filtro se encuentra en la parte derecha de la hoja.

ENERGÍA INYECTADA AL SNT							
Descripción: Cantidad total de energía inyectada en cada punto de entrada al SNT, expresada en MBTU, declarada diariamente al Gestor del Mercado de Gas Natural de conformidad con lo establecido en el inciso i del literal a), de la sección 4.1 del Anexo 1 de la Resolución CREG 186 de 2020.							
Energía inyectada por campo en costa (MBTUD)							
Fecha	BALLENA	BULLERENGUE	EL DIFICIL	HOCOL	JOBÓ	LA CRECIENTE	SPEC
10/05/2022	109.548	31.621	3.593	35.283	176.150	1.252	0
09/05/2022	107.953	31.658	3.690	35.615	174.477	1.444	0
08/05/2022	99.734	31.742	4.295	36.135	146.435	1.085	0
07/05/2022	111.558	31.477	4.738	35.958	166.591	1.524	0
06/05/2022	115.662	31.477	5.340	35.981	163.514	1.437	22.012
05/05/2022	121.437	31.505	5.507	35.534	162.878	968	0
04/05/2022	118.683	31.663	5.375	35.113	159.597	1.365	0
03/05/2022	113.572	31.593	4.838	35.229	168.430	1.628	0
02/05/2022	105.136	31.804	4.416	35.061	160.683	1.162	0
01/05/2022	109.505	31.947	4.281	35.217	140.709	1.201	0
30/04/2022	104.214	31.995	4.153	35.089	142.612	1.677	0
29/04/2022	106.749	31.868	4.194	35.170	154.692	1.541	0
28/04/2022	109.369	31.983	4.212	35.177	154.976	1.472	0

Energía inyectada por campo en interior (MBTUD)												
Fecha	APIAY	BALLENA	CARAMELO	CORRALES	CUPIAGUA	CUSIANA	EL DIFICIL	FLOREÑA	GIBRALTAR	NEIVA	ORIPAYA	PKC
11/05/2022	0	20.836	951	3.515	227.447	274.758		10.464	42.582	0	2.826	
10/05/2022	0	25.950		3.539	213.570	272.037	3.932	10.452	41.704	0	2.600	
09/05/2022	0	27.122	5.541	3.443	217.732	276.092	3.849	10.769	41.468	0	2.982	
08/05/2022	0	34.402	5.462	3.544	224.082	277.466	3.250	10.434	41.553	0	2.913	
07/05/2022	0	24.291	5.483	3.493	237.080	260.711	2.744	10.804	41.543	0	2.976	
06/05/2022	0	18.877	5.582	3.504	237.169	275.539	259	11.013	32.314	0	2.198	
05/05/2022	0	13.013	5.808	3.498	236.536	304.497	2.127	10.681	31.119	0	1.624	
04/05/2022	0	13.849	4.383	3.496	236.780	307.229	2.301	10.679	41.472	0	2.328	
03/05/2022	0	16.462	5.563	3.493	236.921	307.260	2.563	11.063	41.457	0	2.982	
02/05/2022	0	17.273	5.528	3.503	238.988	308.482	2.918	10.644	41.384	0	2.985	
01/05/2022	0	20.196	5.440	3.526	238.106	298.039	3.081	10.461	38.081	0	2.985	
30/04/2022	0	26.929	5.364	3.552	238.406	275.228	3.158	10.945	41.415	0	2.986	
29/04/2022	0	24.249	5.414	3.412	237.762	309.739	3.456	11.224	41.477	0	2.986	
28/04/2022	0	19.698	5.760	3.499	238.080	308.000	3.435	11.059	41.398	0	2.990	

• **Energía recibida por los transportadores – Hoja 3**

En esta hoja se presenta la cantidad de energía recibida por los transportadores en las regiones Costa e Interior, en cada punto de entrada o de transferencia del Sistema Nacional de Transporte expresada en MBTUD, información declarada diariamente al Gestor del Mercado de Gas.

En una primera tabla, en la parte superior de la hoja 3, se presenta la cantidad de energía recibida diariamente por el transportador (Promigas) en la región Costa expresada en MBTUD; adicionalmente, en otra tabla en la parte inferior de la hoja 3, se observa la cantidad de energía recibida diariamente por los transportadores (Coinobras, Promioriente, Progasur, Transoccidente, TGI y Transmetano) en la región Interior, expresada en MBTUD.

ENERGÍA RECIBIDA POR LOS TRANSPORTADORES

Descripción: Cantidad de energía recibida en cada punto de entrada o de transferencia del Sistema Nacional de Transporte, expresada en MBTU, declarada diariamente al Gestor del Mercado de Gas Natural de conformidad con lo establecido en el inciso i, del literal a), de la sección 3.1, del Anexo 2 de la Resolución CREG 185 de 2020.

Energía recibida por transportador en Costa (MBTUD)

Fecha	PROMIGAS S.A. E.S.P.	Total
11/05/2022	364.992	364.992
10/05/2022	360.524	360.524
09/05/2022	355.933	355.933
08/05/2022	315.981	315.981
07/05/2022	351.485	351.485
06/05/2022	374.120	374.120
05/05/2022	359.605	359.605
04/05/2022	353.719	353.719
03/05/2022	357.480	357.480
02/05/2022	340.039	340.039
01/05/2022	332.667	332.667
30/04/2022	327.000	327.000
29/04/2022	341.510	341.510
28/04/2022	345.541	345.541
27/04/2022	335.894	335.894
26/04/2022	322.599	322.599

Energía recibida por transportador en interior (MBTUD)

Fecha	COINOBRAS GAS S.A. ESP	PROMIORIENTE S.A. E.S.P	PROMOTORA DE GASES DEL SUR S.A. E.S.P.	TRANSOCCIDENTE S.A. E.S.P.	Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. - TGI S.A. ESP	TRANSPORTADORA DE METANO E.S.P S.A	Total
11/05/2022	15.548	42.405	18.026	54.632	536.917	63.466	730.994
10/05/2022	15.479	41.687	17.672	49.074	533.876	64.283	722.021
09/05/2022	15.841	41.337	17.484	47.588	542.778	58.271	723.299
08/05/2022	14.710	41.410	16.746	41.675	552.675	45.848	713.064
07/05/2022	16.278	41.387	18.100	51.470	540.979	63.626	731.840

- **Energía tomada en puntos de salida – Hoja 4**

En la hoja 4 se presenta la cantidad de energía tomada en cada punto de salida del respectivo sistema de transporte para las regiones Costa e interior expresada en MBTUD, información declarada diariamente al Gestor del Mercado de Gas. La información de energía tomada se puede consultar usando los respectivos filtros de fecha ubicados en la parte derecha de la hoja.

De forma similar a la hoja 3, La información de energía tomada se observa en dos tablas; en la parte superior de la hoja 4 se presenta en una tabla la cantidad de energía tomada diariamente por el transportador (Promigas) en la región Costa expresada en MBTUD; adicionalmente, en la parte inferior de la hoja 4, se observa en otra tabla la cantidad de energía tomada diariamente por los transportadores (Coinobras, Promioriente, Progasur, Transoccidente, TGI y Transmetano) en la región Interior, expresada en MBTUD.

ENERGÍA TOMADA EN PUNTOS DE SALIDA

Descripción: Cantidad de energía tomada en cada punto de salida del respectivo sistema de transporte, expresada en MBTU. Declarada diariamente al Gestor del Mercado de Gas Natural de conformidad con lo establecido en el inciso II del literal b), de la sección 4.1 del Anexo 2 de la Resolución CREG 114 de 2017.

Energía tomada en costa (MBtud)

fecha	PROMIGAS S.A. E.S.P.	Total
31/12/2020	312.947	312.947
30/12/2020	325.081	325.081
29/12/2020	308.746	308.746
28/12/2020	323.706	323.706
27/12/2020	319.241	319.241
26/12/2020	352.583	352.583
25/12/2020	278.825	278.825
24/12/2020	312.531	312.531
23/12/2020	334.643	334.643
22/12/2020	335.035	335.035
21/12/2020	342.804	342.804
20/12/2020	343.604	343.604
19/12/2020	373.829	373.829

Energía tomada en interior (MBtud)

fecha	COINORRAS GAS S.A. ESP	PROMIORIENTE S.A. E.S.P.	PROMOTORA DE GASES DEL SUR S.A. E.S.P.	TRANSOCCIDENTE S.A. E.S.P.	Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. - TGI S.A. ESP	TRANSPORTADORA DE METANO E.S.P S.A	Total
31/12/2020	3.871	38.976	16.349	34.558	383.046	43.409	520.209
30/12/2020	4.391	40.393	16.852	41.362	418.032	56.119	577.149
29/12/2020	4.556	40.678	16.827	40.808	440.207	58.671	601.829

- **Comparación de la energía inyectada y tomada a nivel nacional – Hoja 5**

En esta hoja se encuentra la comparación total de la cantidad de energía inyectada vs la cantidad de energía tomada a nivel nacional de manera diaria expresada en MBTUD. La comparación de la energía inyectada y tomada a nivel nacional se puede consultar usando los respectivos filtros de fecha ubicados en la parte derecha de la hoja.

COMPARACIÓN DE LA ENERGÍA INYECTADA Y TOMADA A NIVEL NACIONAL

Descripción: Comparación de la cantidad de energía inyectada vs la cantidad de energía tomada para total nacional.

Energía inyectada y tomada (MBtud)

Fecha	Energía Inyectada	Energía Tomada
31/12/2020	862.665	833.156
30/12/2020	912.134	902.230
29/12/2020	906.741	910.574
28/12/2020	909.787	916.149
27/12/2020	840.926	852.040
26/12/2020	867.264	895.169
25/12/2020	853.935	728.282
24/12/2020	902.408	859.678
23/12/2020	925.090	937.664
22/12/2020	946.419	943.574

- **Comparación energía inyectada y tomada Costa – Hoja 6**

En la hoja 6 se encuentra la comparación de la cantidad de energía tomada vs la cantidad de energía inyectada de la región Costa expresada en MBTUD de manera diaria. La comparación de la energía inyectada y tomada de la región Costa se puede consultar usando los respectivos filtros de fecha ubicados en la parte derecha de la hoja.

COMPARACIÓN ENERGÍA INYECTADA Y ENERGÍA TOMADA SISTEMA COSTA

Descripción: Comparación de la cantidad de energía inyectada vs la cantidad de energía tomada con destino al sistema de transporte de gas natural de la costa atlántica – sistema costa (ver definiciones en instructivo)

Filtros: 01/01/2019 18/05/2022

Energía inyectada y tomada Costa (MBTUD)

Fecha	Energía Inyectada Costa	Energía Tomada Costa
18/05/2022	339.909	338.488
17/05/2022	336.853	343.075
16/05/2022	357.588	364.208
15/05/2022	351.961	328.896
14/05/2022	365.245	369.622
13/05/2022	354.911	351.520
12/05/2022	351.929	351.614
11/05/2022	363.312	360.374
10/05/2022	357.447	366.844
09/05/2022	354.836	362.096
08/05/2022	319.426	320.033
07/05/2022	351.846	340.570
06/05/2022	375.423	340.167

• **Comparación energía inyectada y tomada Interior – Hoja 7**

En esta hoja se presenta la comparación de la cantidad de energía tomada vs la cantidad de energía inyectada de la región Interior expresada en MBTUD de manera diaria. La comparación de la energía inyectada y tomada de la región interior se puede consultar usando los respectivos filtros de fecha ubicados en la parte derecha de la hoja.

COMPARACIÓN ENERGÍA INYECTADA Y ENERGÍA TOMADA SISTEMA INTERIOR

Descripción: Comparación de la cantidad de energía inyectada vs la cantidad de energía tomada con destino al sistema de transporte de gas natural del interior – sistema interior (ver definiciones en instructivo)

Filtros: 01/01/2019 18/05/2022

Energía inyectada y tomada Interior (MBTUD)

Fecha	Energía Inyectada Interior	Energía Tomada Interior
18/05/2022	620.760	612.498
17/05/2022	611.115	635.490
16/05/2022	592.409	637.682
15/05/2022	628.279	562.975
14/05/2022	630.752	599.892
13/05/2022	632.201	595.643
12/05/2022	602.000	618.672
11/05/2022	589.120	633.087
10/05/2022	580.796	612.654
09/05/2022	592.452	586.399
08/05/2022	605.992	532.328

4.9 INTERNACIONAL

En este panel se presenta información en 8 hojas, en donde las tres primeras hojas contienen información de reservas de gas natural a nivel mundial (cifras expresadas en TBTU³⁷), en las hojas 4 y 5 se presenta la producción de gas natural a nivel mundial (cifras expresadas en GBTUD), y en las hojas 6, 7 y 8 se presenta el consumo de gas natural a nivel mundial (cifras expresadas en GBTUD y en MBTU por año por habitante).

³⁷ TBTU: Billones de BTU (British Thermal Unit)

La información del panel “Internacional” proviene de las fuentes: Statistical Review of World Energy & Reporte de Población Mundial – Banco Mundial. Los cálculos son realizados en el Gestor del Mercado de Gas. Se debe tener en cuenta que la información de Colombia corresponde al Statistical Review of World Energy hasta el 2006. A partir de 2007 la información corresponde a la publicada por la ANH en su página web.

La información presentada en cada hoja mediante gráficos o tablas es descargable; en la parte superior de cada gráfico o tabla aparecen 3 puntos al señalar la imagen, lo cual da la opción de exportar la data.

- **Reservas mundiales de gas natural (cifras en TBTU – Billones de BTU) – Hoja 1**

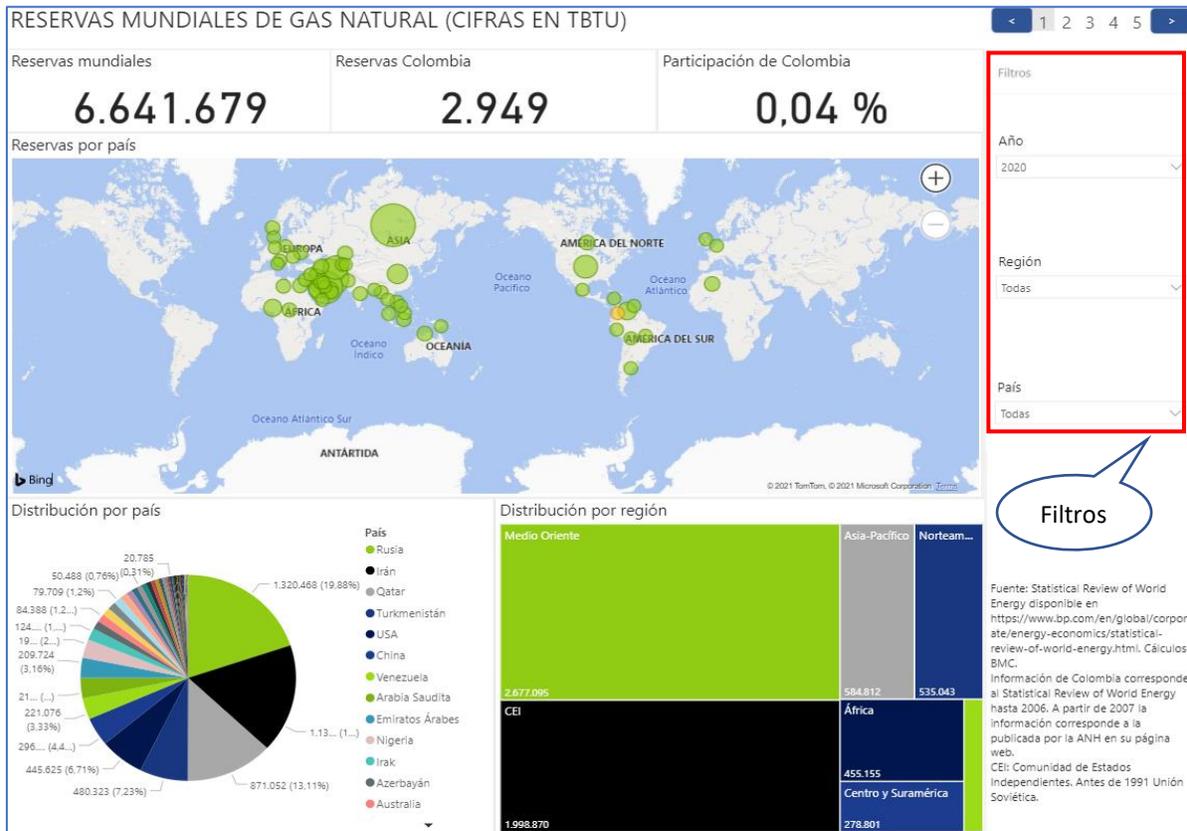
En la sección reservas mundiales de gas natural se presenta la información de la siguiente manera:

- a) En la parte superior de la hoja se observan tres recuadros: En el primer recuadro se observan las reservas mundiales de gas natural expresadas en TBTU, en el segundo recuadro se observan las reservas de Colombia, también expresadas en TBTU, y en un tercer recuadro se observa el porcentaje la participación de Colombia en las reservas de gas natural.
- b) En la parte media de la hoja, se presentan las reservas por país mediante un mapamundi expresadas en TBTU. Al señalar el mapamundi se puede navegar por el mismo, ver todos los países y hacer zoom.
- c) En la parte inferior a la izquierda de la hoja se observa un gráfico en forma de torta, con la distribución porcentual por país de las reservas de gas natural y la cantidad expresada en TBTU, lo anterior teniendo en cuenta el año seleccionado en el filtro.
- d) En la parte inferior a la derecha de la hoja se observa la distribución por región (África, Asia-Pacífico, CEI³⁸, Centro y Suramérica, Europa, Medio Oriente y Norteamérica) de las reservas de gas natural expresadas en TBTU.

La información presentada en la hoja 1 se puede filtrar por las siguientes dimensiones: Año (desde 1980 hasta 2019), región (África, Asia-Pacífico, CEI, Centro y Suramérica, Europa, Medio Oriente y Norteamérica) y país.

Se debe tener en cuenta que la información de Colombia corresponde al Statistical Review of World Energy hasta el 2006. A partir de 2007 la información corresponde a la publicada por la ANH en su página web.

³⁸ Comunidad de Estados Independientes, antes Unión Soviética



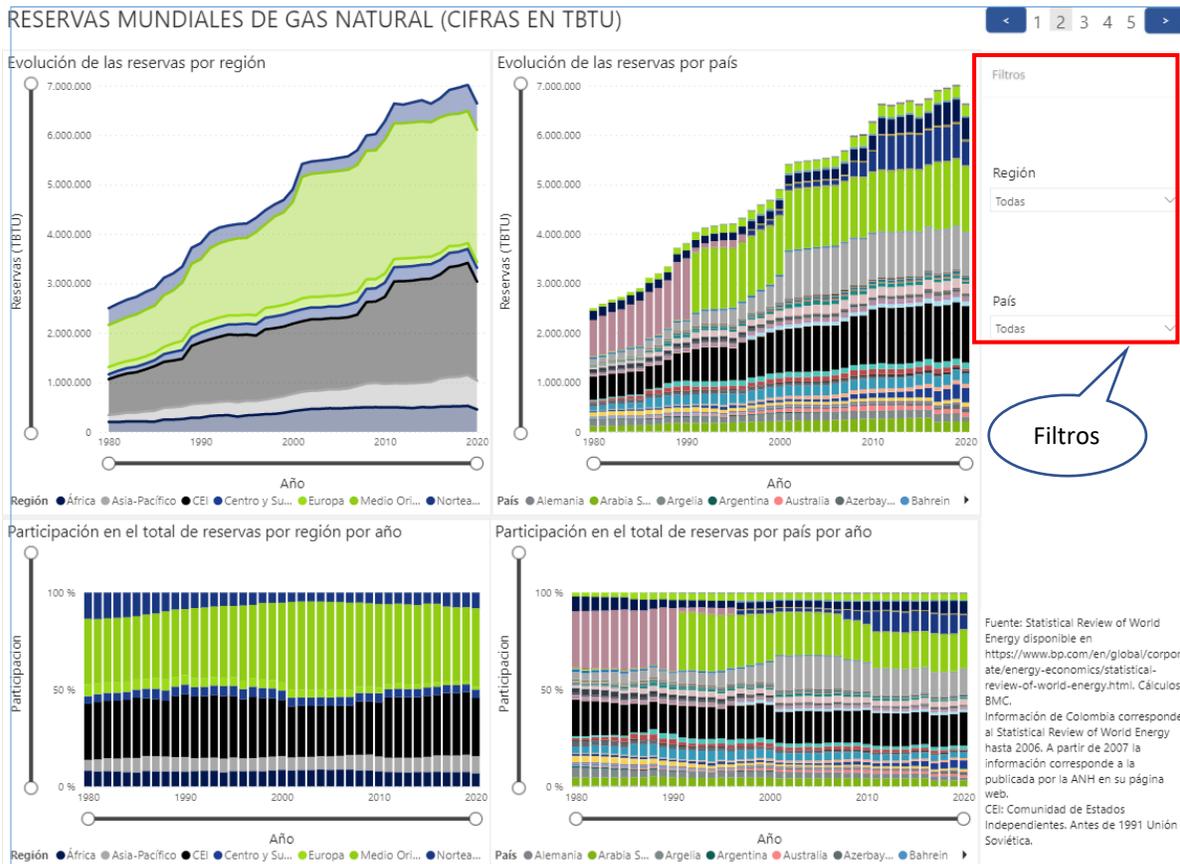
- **Reservas mundiales de gas natural (cifras en TBTU - Billones de BTU) – Hoja 2**

En la hoja 2 “Reservas mundiales de gas natural” se presenta la información de la siguiente manera:

- En un primer gráfico ubicado en la parte superior a la izquierda de la hoja 2 se observa la evolución de las reservas de gas natural por región (África, Asia-Pacífico, CEI, Centro y Suramérica, Europa, Medio Oriente y Norteamérica) expresadas en TBTU, desde 1980 hasta 2019.
- En la parte superior a la derecha de la hoja se presenta por medio de un gráfico la evolución de las reservas de gas natural por país, expresadas en TBTU, desde 1980 hasta 2019.
- En la parte inferior a la izquierda de la hoja se observa la participación (en porcentaje) en el total de reservas de gas natural por región, desde 1980 hasta 2019.
- En la parte inferior a la derecha de la hoja se presenta la participación (en porcentaje) en el total de reservas de gas natural por país, desde 1980 hasta 2019.

La información presentada en la hoja 2 se puede filtrar por las siguientes dimensiones: Región (África, Asia-Pacífico, CEI, Centro y Suramérica, Europa, Medio Oriente y Norteamérica) y país.

Se debe tener en cuenta que la información de Colombia corresponde al Statistical Review of World Energy hasta el 2006. A partir de 2007 la información corresponde a la publicada por la ANH en su página web.



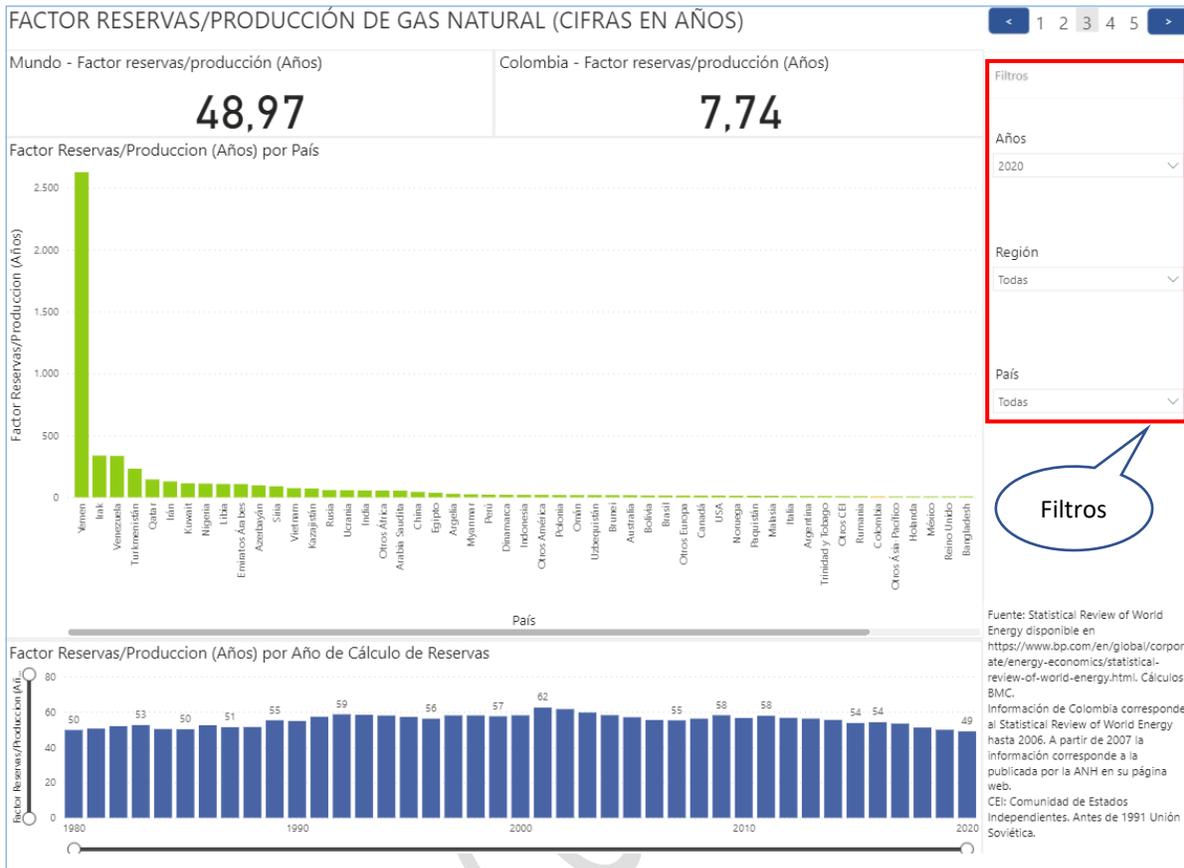
- Factor reservas / producción de gas natural (cifras en años) – Hoja 3

En la sección factor reservas y producción de gas natural se presenta la información de la siguiente manera:

- En la parte superior de la hoja se muestran dos recuadros, el primero indica las reservas de gas natural para todo el mundo en años y el segundo recuadro indica las reservas de gas natural para Colombia en años.
- En el gráfico de la parte media de la hoja se observan las reservas de gas natural por país en años, es decir, el número de años con los que cada país cuenta con reservas de gas natural.
- En la parte inferior de la hoja, se presenta mediante un gráfico las reservas de gas natural en años a nivel mundial desde 1980 hasta 2019, es decir, por cada año se visualizan las reservas de gas natural en años.

La información de la hoja 3 se puede filtrar por: Años (desde 1980 hasta 2019), región (África, Asia-Pacífico, CEI, Centro y Suramérica, Europa, Medio Oriente y Norteamérica) y país.

Se debe tener en cuenta que la información de Colombia corresponde al Statistical Review of World Energy hasta el 2006. A partir de 2007 la información corresponde a la publicada por la ANH en su página web.



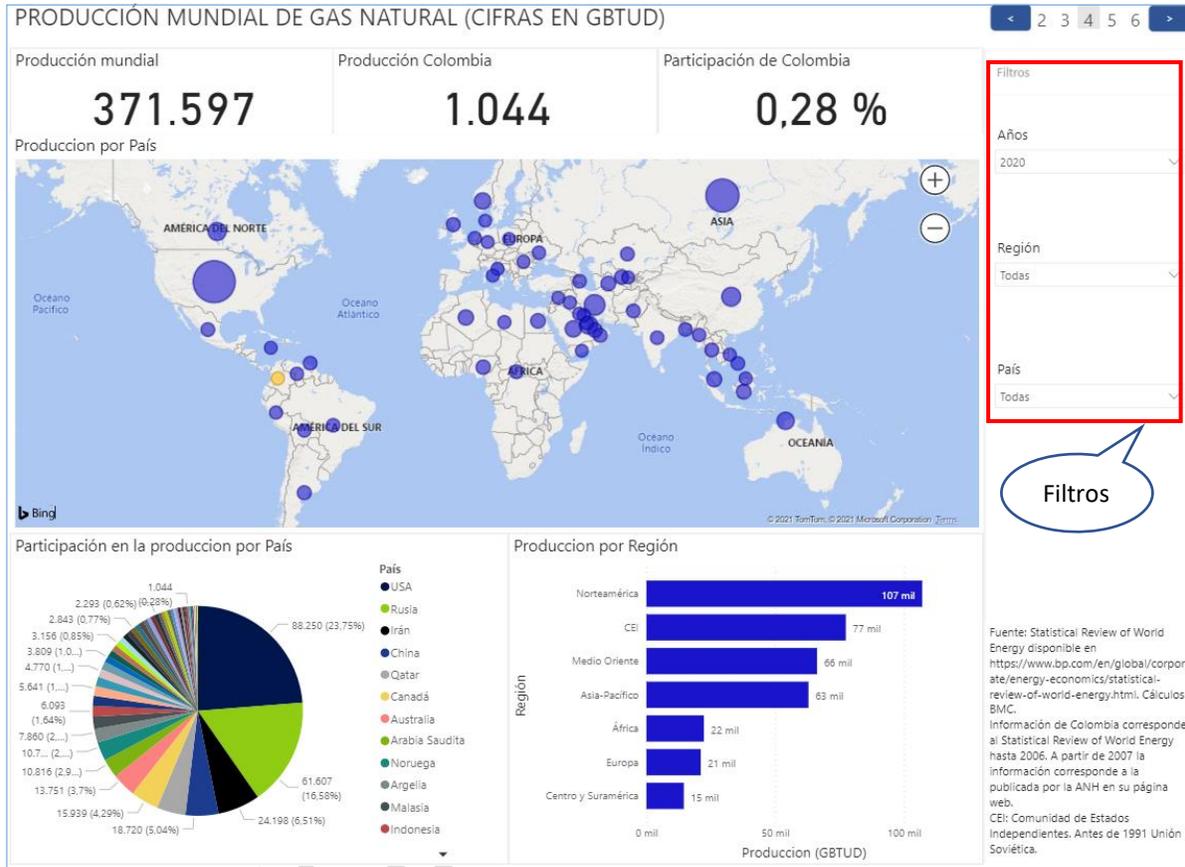
• **Producción mundial de gas natural (cifras en GBTUD) – Hoja 4**

En la hoja 4 “Producción mundial de gas natural” se presenta la información de la siguiente manera:

- En la parte superior de la hoja mediante tres recuadros se observa: La producción mundial de gas natural expresado en GBTUD, la producción de gas natural en Colombia expresado en GBTUD y la participación de Colombia en la producción mundial de gas natural. Los datos de los recuadros dependen del año seleccionado en el filtro de año.
- En la parte media de la hoja se observa un mapamundi con los datos de la producción de gas natural por país expresados en GBTUD; el mapa da la opción de navegar y hacer zoom.
- En la parte inferior a la izquierda de la hoja, se observa mediante un gráfico en forma de torta la producción de gas natural por país expresada en GBTUD y la participación porcentual de cada país en la producción, teniendo en cuenta el filtro de año que se tenga seleccionado.
- En la parte inferior a la derecha de la hoja, se presenta mediante un gráfico de barras la producción de gas natural por región expresada en GBTUD.

La información de la sección de producción mundial de gas natural se puede filtrar segmentando los datos a través de las siguientes dimensiones: Año, región (África, Asia-Pacífico, CEI, Centro y Suramérica, Europa, Medio Oriente y Norteamérica) y país.

Se debe tener en cuenta que la información de Colombia corresponde al Statistical Review of World Energy hasta el 2006. A partir de 2007 la información corresponde a la publicada por la ANH en su página web.



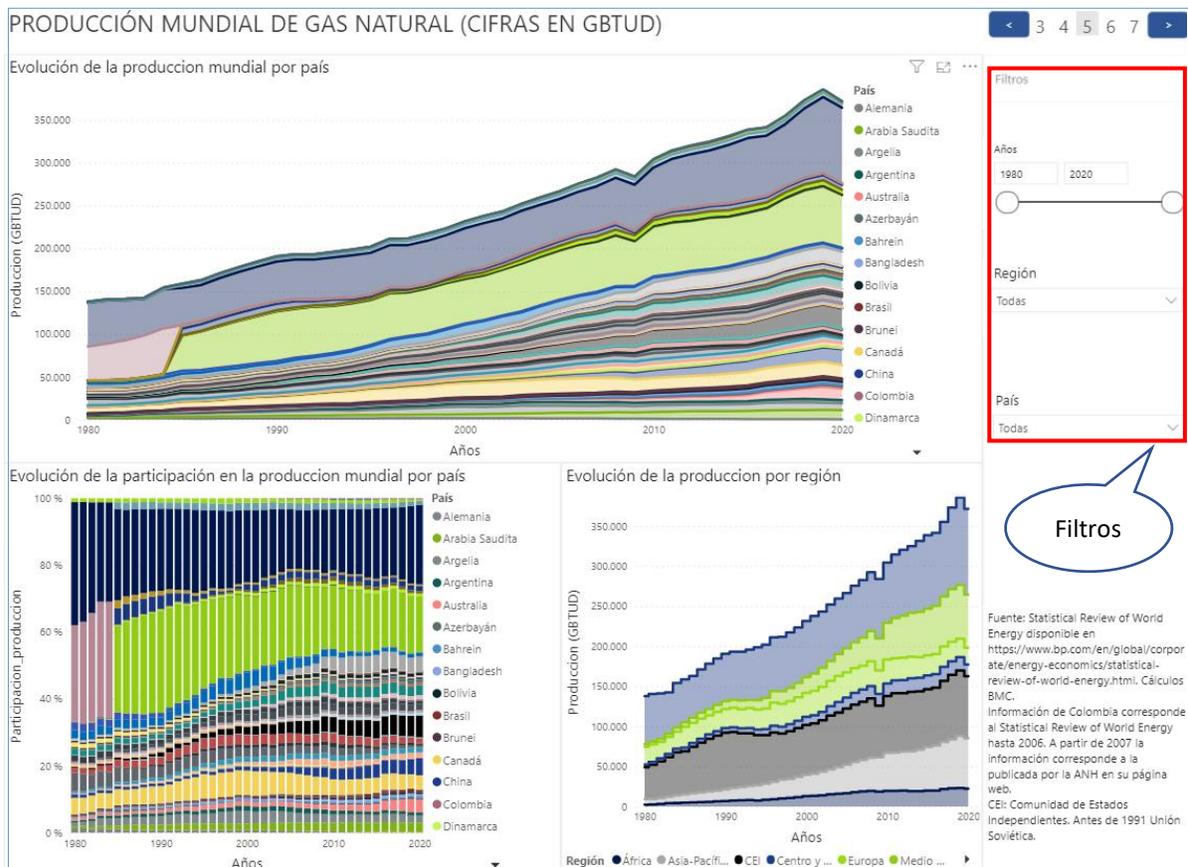
- **Producción mundial de gas natural (cifras en GBTUD) – Hoja 5**

En la hoja 5 “producción mundial de gas natural” la información se presenta de la siguiente manera:

- En la parte superior de la hoja mediante un gráfico se observa la evolución de la producción de gas natural expresado en GBTUD por cada país desde 1980 hasta 2019.
- En la parte inferior a la izquierda de la hoja, se observa la evolución de la participación porcentual en la producción de gas natural expresado en GBTUD, por país desde 1980 hasta 2019.
- En la parte inferior a la derecha de la hoja se observa la evolución de la participación porcentual en la producción de gas natural expresado en GBTUD, por región desde 1980 hasta 2019.

La información de la sección de producción mundial de gas natural se puede filtrar segmentando los datos a través de las siguientes dimensiones: Año, región (África, Asia-Pacífico, CEI, Centro y Suramérica, Europa, Medio Oriente y Norteamérica) y país.

Se debe tener en cuenta que la información de Colombia corresponde al Statistical Review of World Energy hasta el 2006. A partir de 2007 la información corresponde a la publicada por la ANH en su página web.



- **Consumo de gas natural por países (cifras en GBTUD) – Hoja 6**

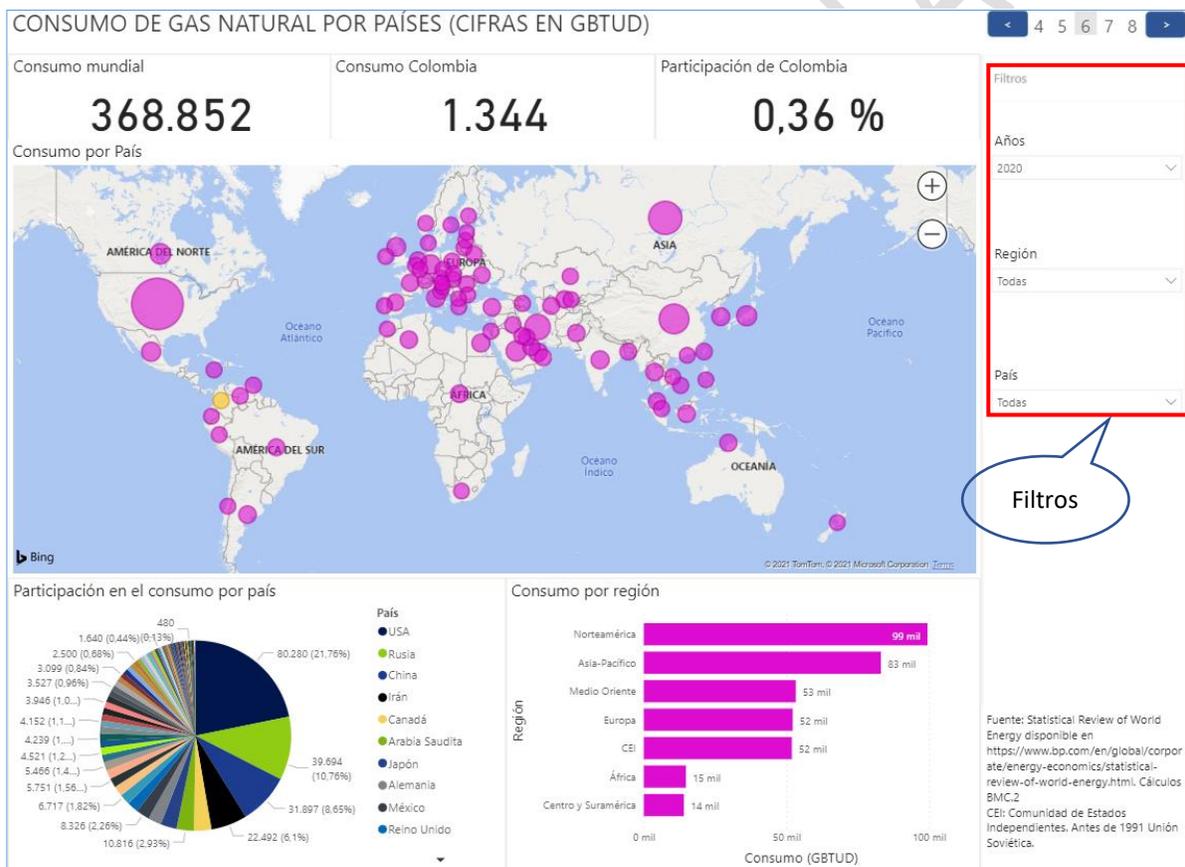
En la hoja 6 “consumo de gas natural por países” se puede observar:

- En la parte superior de la hoja se presenta mediante tres recuadros: El consumo mundial de gas natural expresado en GBTUD, el consumo de Colombia de gas natural expresado en GBTUD y la participación de Colombia en el consumo de gas natural; lo anterior se presenta teniendo en cuenta el año seleccionado en el filtro.
- En la parte media de la hoja se observa un mapamundi con el consumo de gas natural expresado en GBTUD, el mapa permite navegar por los países y hacer zoom. Los datos que se observan dependen del año seleccionado en el filtro de año.

- c) En la parte inferior a la izquierda de la hoja se observa la participación en el consumo de gas natural por país expresado en GBTUD y la participación porcentual del consumo de gas natural por país.
- d) En la parte inferior a la derecha de la hoja se observa el consumo de gas natural por región expresado en GBTUD para el año que se filtre.

La información de la sección de producción mundial de gas natural se puede filtrar a través de las siguientes dimensiones: Año, región (África, Asia-Pacífico, CEI, Centro y Suramérica, Europa, Medio Oriente y Norteamérica) y país.

Se debe tener en cuenta que la información de Colombia corresponde al Statistical Review of World Energy hasta el 2006. A partir de 2007 la información corresponde a la publicada por la ANH en su página web.



- **Consumo mundial de gas natural (cifras en GBTUD) – Hoja 7**

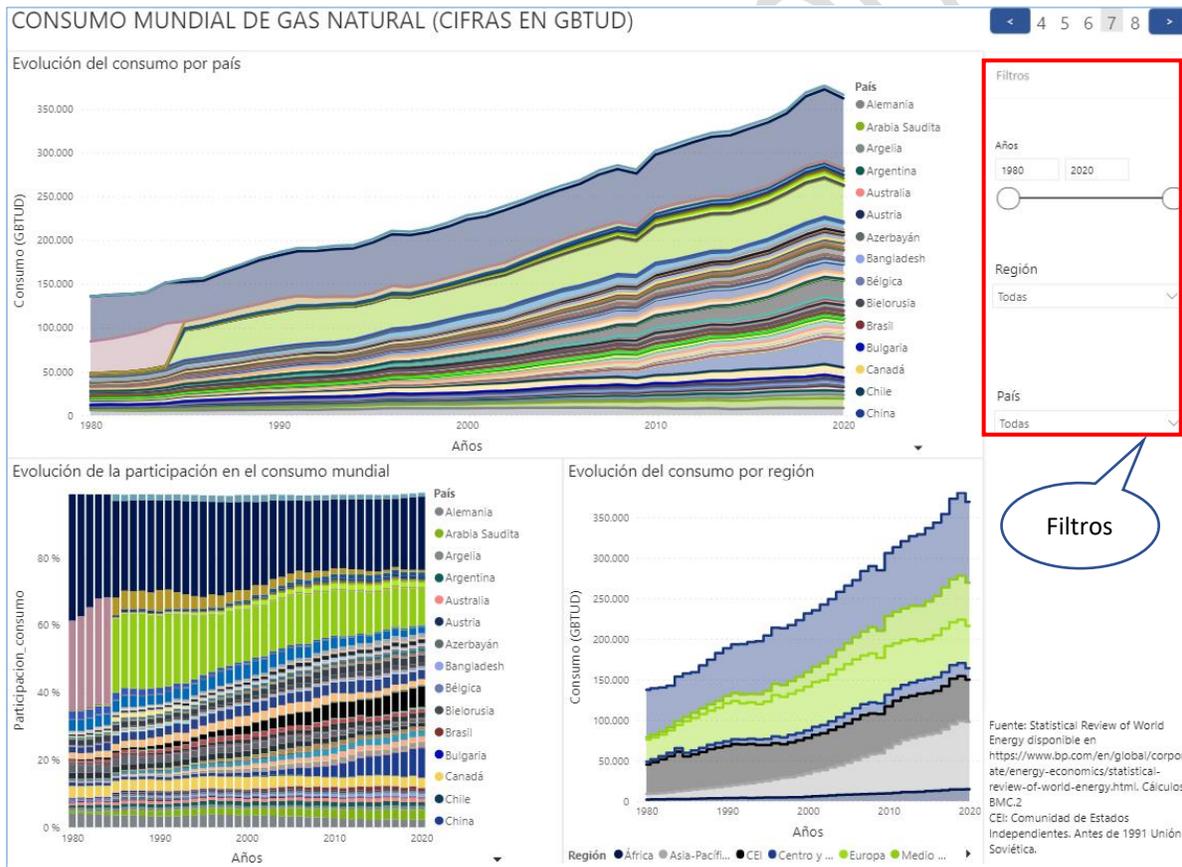
En la sección de consumo mundial de gas natural se observa la información de la siguiente manera:

- a) En la parte superior de la hoja mediante un gráfico se observa la evolución del consumo de gas natural expresado en GBTUD por cada país desde 1980 hasta 2019.

- b) En la parte inferior a la izquierda de la hoja, se observa la evolución de la participación porcentual en el consumo de gas natural expresado en GBTUD, por país desde 1980 hasta 2019.
- c) En la parte inferior a la derecha de la hoja se observa la evolución de la participación porcentual en el consumo de gas natural expresado en GBTUD, por región desde 1980 hasta 2019.

La información de la sección de consumo mundial de gas natural se puede filtrar a través de las siguientes dimensiones: Año, región (África, Asia-Pacífico, CEI, Centro y Suramérica, Europa, Medio Oriente y Norteamérica) y país.

Se debe tener en cuenta que la información de Colombia corresponde al Statistical Review of World Energy hasta el 2006. A partir de 2007 la información corresponde a la publicada por la ANH en su página web.



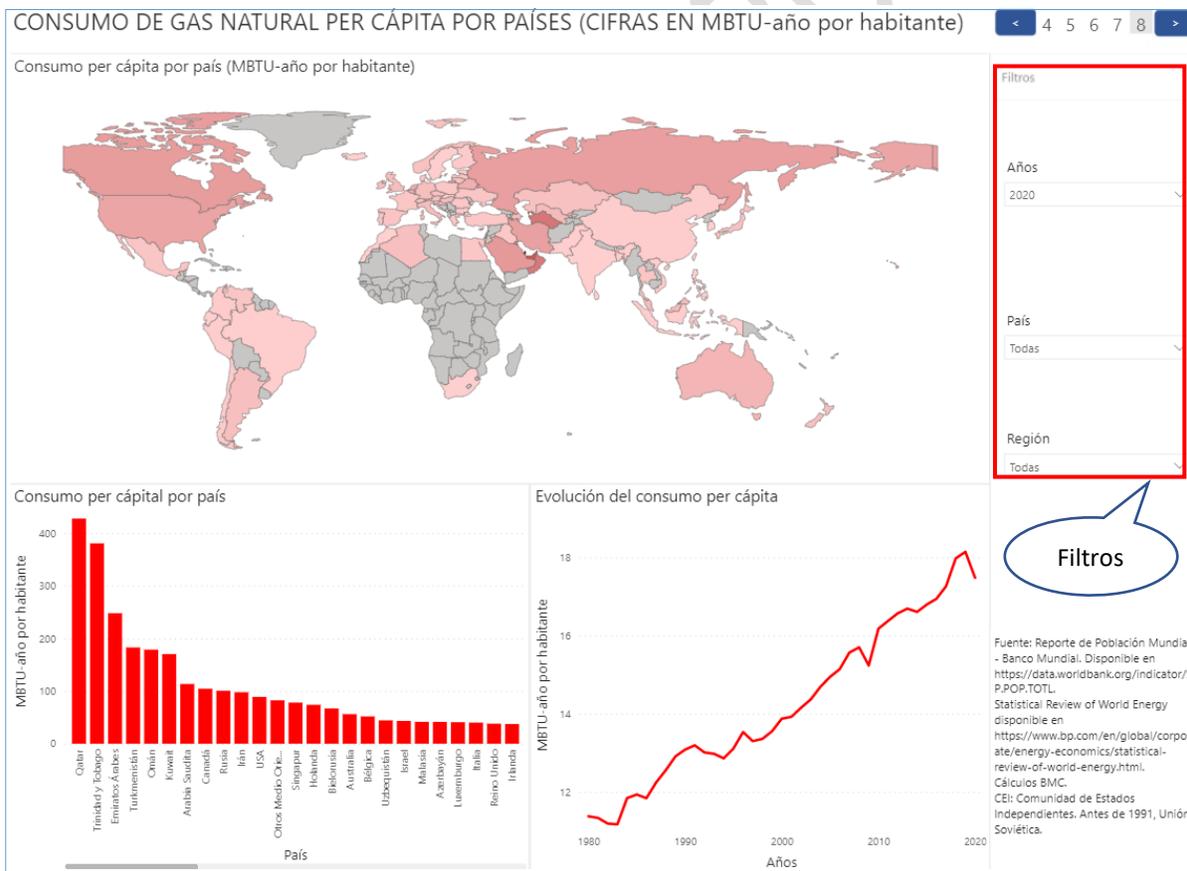
- **Consumo de gas natural per cápita por países (cifras en MBTU – año por habitante) – Hoja 8**

En la hoja 8 se presenta la información de la siguiente manera:

- a) Mediante un mapamundi ubicado en la parte superior de la hoja se observa el consumo per cápita³⁹ por país expresado en MBTU-año, es decir, se indica la media del consumo por habitante, teniendo en cuenta el año seleccionado en el filtro de año. Al señalar el país en mapa se observa el dato.
- b) En la parte inferior a la izquierda de la hoja se observa mediante un gráfico de barras la misma información del enciso anterior: “la media del consumo por habitante expresado en MBTU-año, teniendo en cuenta el año seleccionado en el filtro de año”.
- c) En la parte inferior a la derecha de la hoja se observa mediante un gráfico la evolución desde 1980 hasta 2019 del consumo per cápita por habitante expresado en MBTU-año.

La información de esta sección se puede filtrar a través de las siguientes dimensiones: Año, país y región (África, Asia-Pacífico, CEI, Centro y Suramérica, Europa, Medio Oriente y Norteamérica).

Se debe tener en cuenta que la información de Colombia corresponde al Statistical Review of World Energy hasta el 2006. A partir de 2007 la información corresponde a la publicada por la ANH en su página web.



³⁹ Indica la media por habitante.

4.10 VISIÓN MERCADO

En el tablero “Visión Mercado” se presenta un análisis prospectivo del mercado mayorista de gas natural en Colombia 2020 – 2025. La información es presentada en 34 hojas y se divide en 6 secciones así: 1) Resumen; 2) Estructura del mercado; 3) Suministro comercial; 4) Transporte Comercial; 5) Balance operativo; y, 6) Notas aclaratorias.

La información presentada en cada hoja mediante gráficos o tablas es descargable; en la parte superior de cada gráfico o tabla aparecen 3 puntos al señalar la imagen, lo cual da la opción de exportar los datos.



Precios Contratos Suministro Contratos transporte Demanda Programación Volumen Información Operativa Datos diarios Internacional

Visión Mercado Esquema operativo Oferta

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

BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Mercado de gas natural Visión 2021-2025

Un análisis prospectivo del mercado mayorista de gas natural en Colombia

Siguiete hoja

- **Resumen - Sección 1**

El resumen se presenta en las hojas 3 y 4 del tablero, allí se consolida la información a presentar a lo largo del tablero.

- **Estructura del mercado - Sección 2**

La presente sección se consolida en las hojas 5 y 6 del tablero, en esta sección se plasma la estructura completa de mercado de gas (mercado primario, secundario y OTMM).

- **Suministro comercial - Sección 3**

Esta sección se consolida desde la hoja 7 hasta la hoja 19 en el tablero “Visión mercado”. Allí se puede observar la contratación de suministro 2020 – 2025 en los mercados primario, secundario y OTMM; la contratación en el mercado primario e inyección de energía en el año 2020; las fuentes de suministro y sectores de demanda – contratación 2021 del mercado primario; perfil de contratación por puntos de entrega y sectores de consumo 2020 – 2025 mercado primario y secundario.

- **Transporte comercial - Sección 4**

Esta sección se consolida desde la hoja 20 hasta la hoja 26 en el tablero “Visión mercado”. Aquí se plasma la contratación de transporte promedio diaria para el año gas; el perfil de contratación por rutas y tramos; y la contratación de capacidad de transporte del año gas por sectores de consumo.

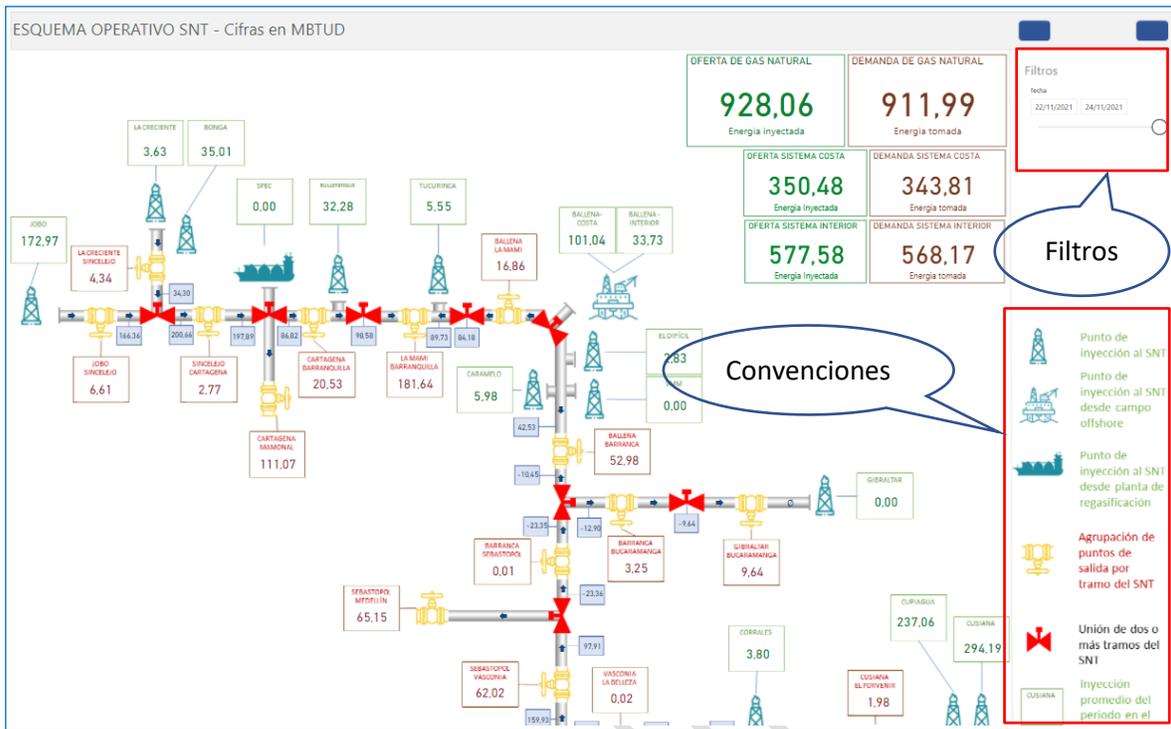
- **Balance operativo - Sección 5**

La presente sección se consolida desde la hoja 27 hasta la 32 en el tablero “Visión mercado”. Dicha sección busca brindar un ejercicio teórico sobre el comportamiento que puede tener la red de transporte en dos escenarios de consumo de gas natural por parte de los sectores térmico y no térmico (escenario historio año anterior al año gas y escenario de balance contractual año gas).

4.11 ESQUEMA OPERATIVO

En el presente tablero se consolida información en 1 hoja, allí se plasma el esquema operativo de transporte de las regiones Costa e Interior. Las cifras se expresan en GBTUD.

La información se puede filtrar segmentando el rango de fechas que se desee consultar; el filtro se encuentra en la parte derecha de cada hoja. Adicionalmente, este panel se actualiza de manera diaria, conforme al reporte de información por parte de los agentes del mercado de gas.



Punto de entrada
CARAMELO
CORRALES
CUPIAGUA
CUSIANA
EL DIFICIL
GIBRALTAR
HOCOL
JOBO
LA CRECIENTE
SPEC
TUCURINCA
Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU)
VMM
VSM
Total

Tramo del SNT	Energía tomada
CARTAGENA-MAMONAL	123,77
CARTAGENA-SINCELEJO	3,06
COGUA-SABANA F	159,85
CUSIANA-APIAY	23,11
CUSIANA-EL PORVENIR	1,85
EL PORVENIR-LA BELLEZA	9,29
GBS I-GBS F	15,89
GIBRALTAR-BUCARAMANGA	8,60
GUALANDAY-NEIVA	15,23
LA BELLEZA-COGUA	3,33
LA BELLEZA-VASCONIA	0,01
LA CRECIENTE-SINCELEJO	4,26
LA MAMI-BARRANQUILLA	179,93
MARIQUITA-GUALANDAY	1,77
MARIQUITA-PEREIRA	19,39
Total	940,31

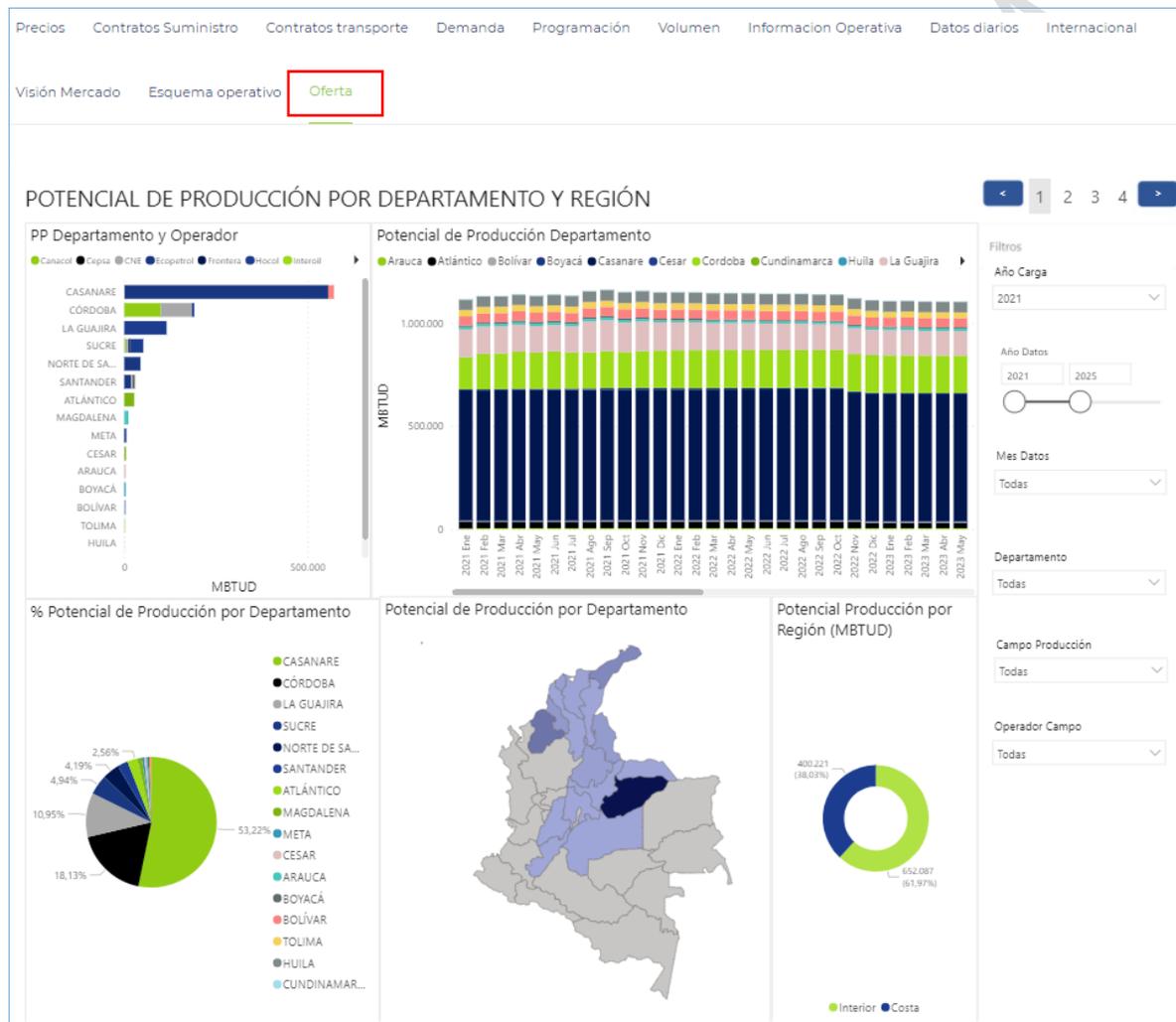
4.12 OFERTA

En el presente tablero se presenta la información de oferta de gas natural en 4 hojas de la siguiente manera: a) Potencial de producción⁴⁰ por departamento y región; b) Oferta por departamento; c)

⁴⁰ Potencia de producción – PP, FUENTE SEGAS, declarada por los agentes del mercado de gas.

Oferta por tipo de campo de producción; y, d) Producción total disponible para la venta (PTDV)⁴¹ y para la venta en firme (PTDVF)⁴².

La información de este tablero se actualiza de manera diaria, tomando los datos reportados del día inmediatamente anterior, con el fin de mostrar las cifras de la manera más actualizada posible. Adicionalmente, toda la información presentada en cada hoja mediante gráficos o tablas es descargable; en la parte superior de cada gráfico o tabla aparecen 3 puntos al señalar la imagen, lo cual da la opción de exportar la data.



• **Potencial de producción por departamento y región – Hoja 1**

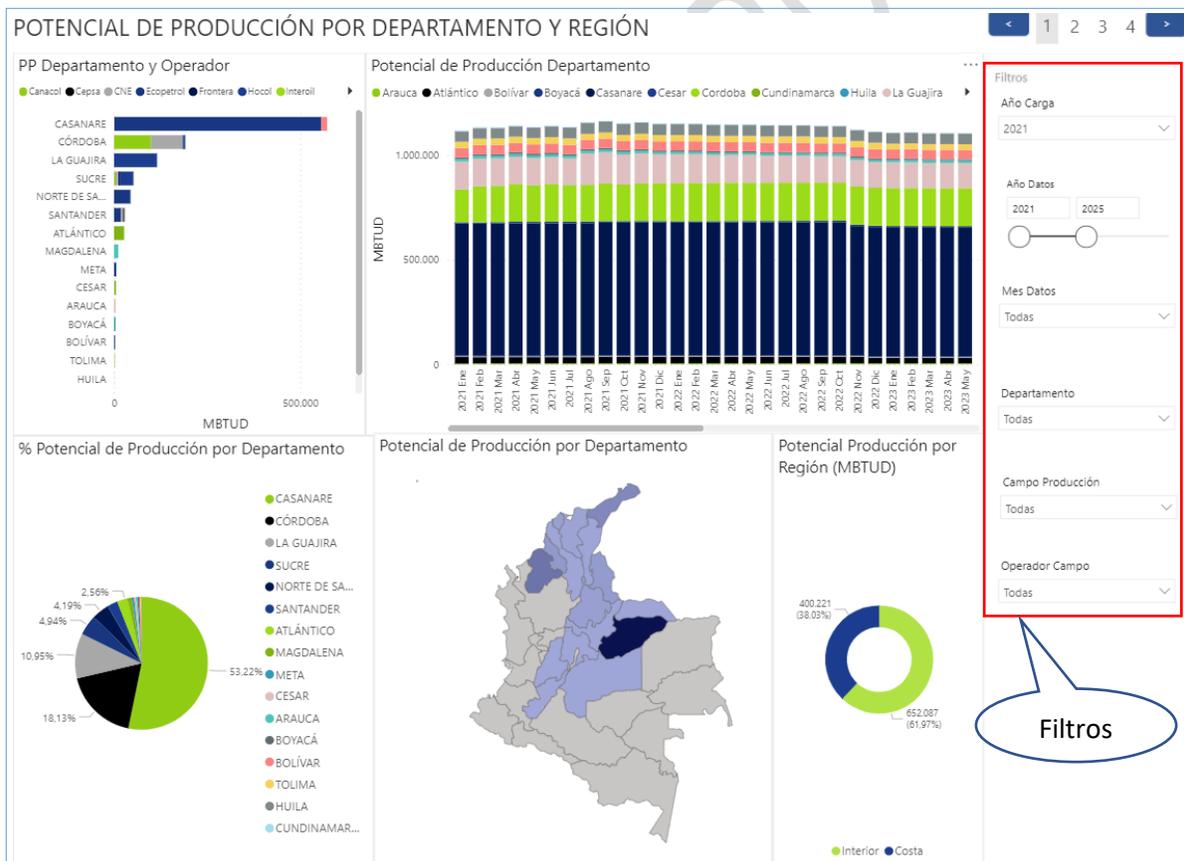
En la hoja 1 del tablero de oferta de gas se observa la siguiente información:

⁴¹ PTDV - Producción total disponible para la venta, FUENTE SEGAS, declarada por los agentes del mercado de gas.

⁴² PTDVF - Producción total disponible para la venta en firme – FUENTE SEGAS, declarada por los agentes del mercado de gas.

- Mediante un gráfico de barras, ubicado en la parte superior a la izquierda de la hoja se observa el potencial de producción - PP promedio por departamento y por operador, cifras expresadas en MBTUD.
- En la parte superior a la derecha de la hoja se presenta el potencial de producción - PP por departamento en una gráfica de barras; se puede deslizar la barra para observar la información del año 2021 al año 2025.
- En la parte inferior a la izquierda de la hoja, se observa un gráfico en forma de torta porcentaje del PP por departamento.
- En la parte inferior, al centro de la hoja se observa el mapa de Colombia con el PP por departamento (los departamentos de color más oscuro son los más representativos en cifras, al ubicarse sobre el mismo arroja datos).
- Por último, en la parte inferior a la derecha de la hoja se observa el PP por región (Costa e Interior) expresado en MBTUD y porcentaje.

La información presentada en la hoja se puede filtrar por las siguientes dimensiones: Año carga, año datos, mes datos, departamento, campo de producción y operador del campo.

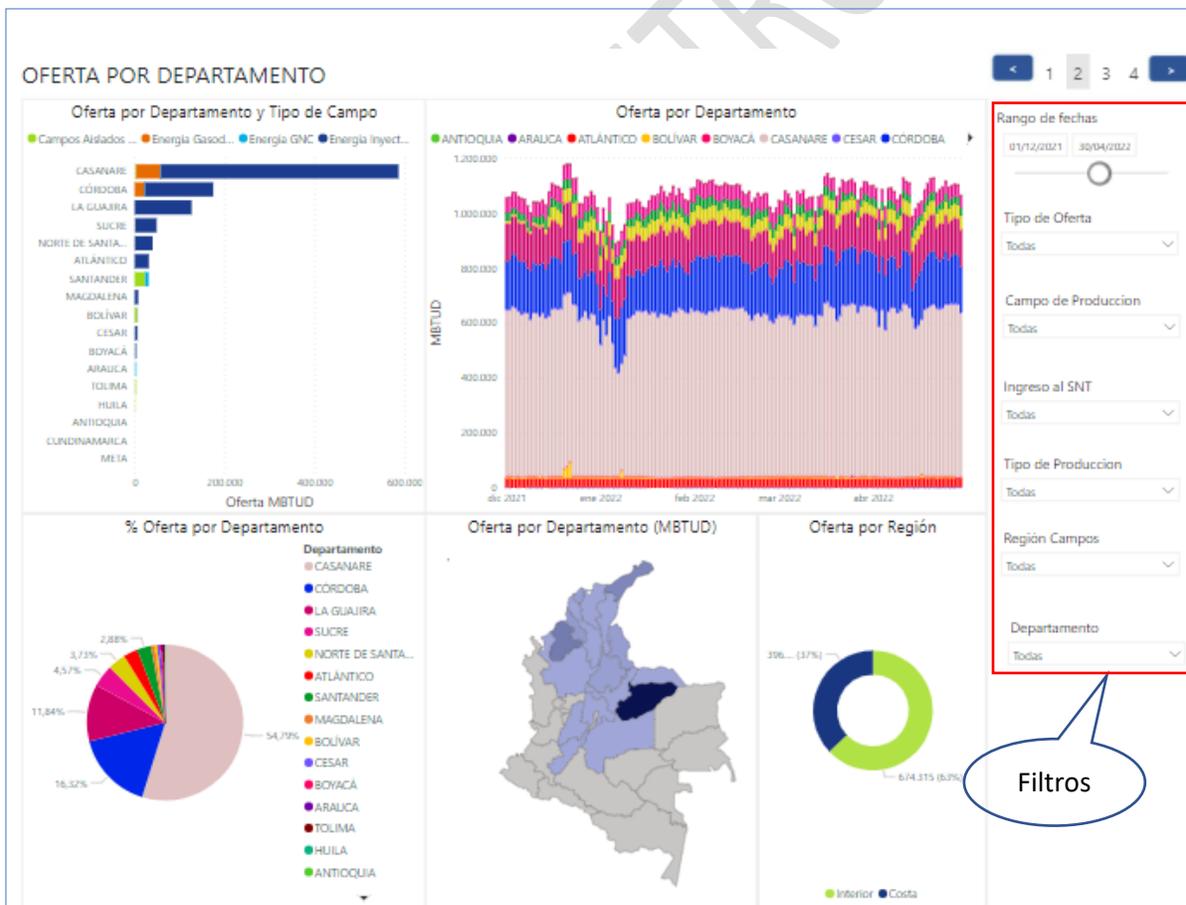


• **Oferta por departamento – Hoja 2**

En esta hoja del tablero se presenta de forma desagregada información referente a:

- Mediante un gráfico de barras, en la parte superior izquierda de la hoja se observa la oferta por departamento y tipo de campo, dicha oferta se expresa en MBTUD.
- Seguidamente en la parte superior derecha de la hoja, se presenta mediante un gráfico la oferta por departamento, también expresada en MBTU por día.
- En un tercer gráfico en forma de torta ubicado en la parte inferior izquierda de la hoja, se presenta el porcentaje de la oferta de gas natural por departamento. Adicionalmente, en el mapa de Colombia también ubicado en la parte inferior de la hoja, se muestran los departamentos con la oferta, expresada en MBTUD. Los departamentos en color más oscuro representan una mayor oferta.
- Por último, en la parte inferior de la hoja, se presenta en un gráfico en forma de anillo la oferta de gas natural por región (Región Costa e Interior), los datos se expresan en porcentaje y MBTUD.

La información presentada en la hoja se puede filtrar por las siguientes dimensiones como se observa a continuación: Rango de fechas, tipo de oferta (*campos aislados NO ingresa SNT, energía gasoductos dedicados, energía GNC, energía inyectada*), campo o fuente de producción, ingreso al SNT, tipo de producción (*importado, nacional*), y región campos (*Costa, Interior*).

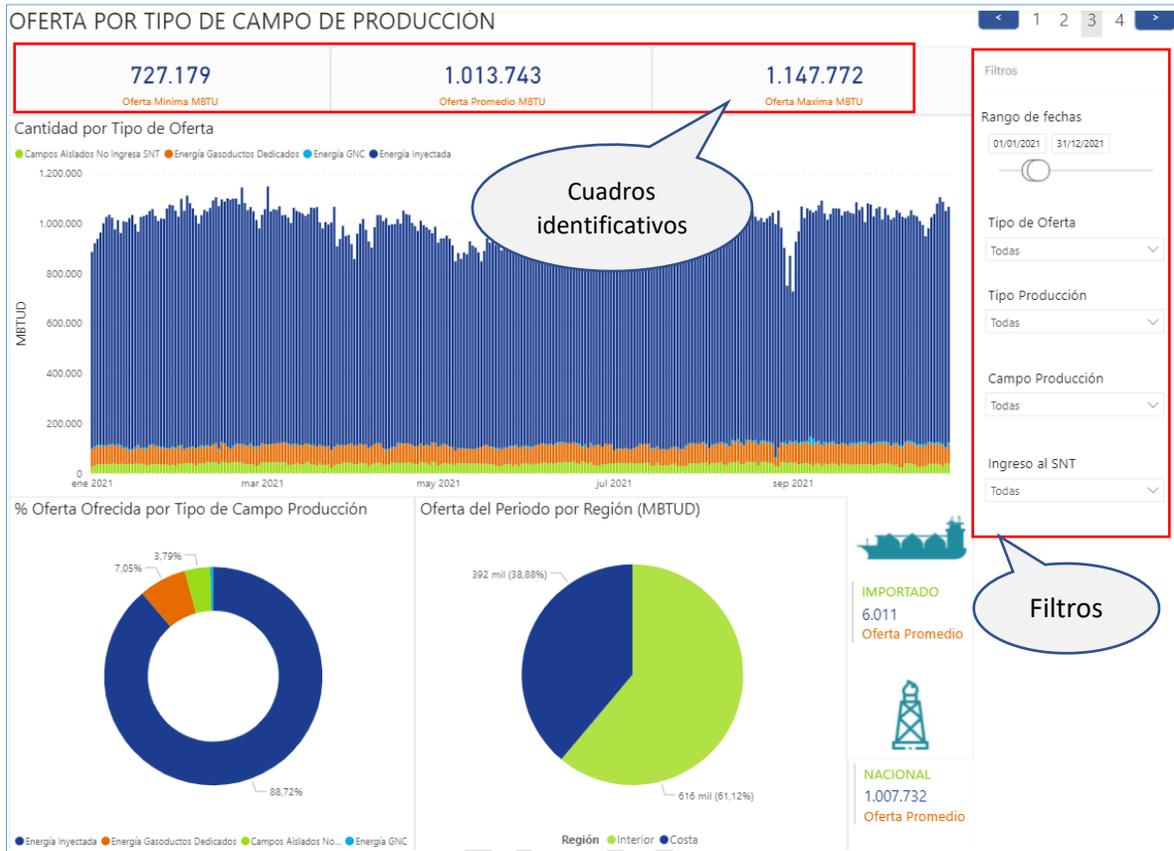


- **Oferta por tipo de campo de producción – Hoja 3**

En esta hoja del tablero se presenta de forma desagregada información referente a:

- En la parte superior de la hoja se observan 3 cuadros identificativos que muestran la oferta mínima, promedio y máxima, expresado en MBTU. Dichos datos corresponden al rango de fechas que se tenga seleccionado en el filtro “*Rango de fechas*”.
- En la parte media de la hoja, se presenta mediante un gráfico la cantidad por tipo de oferta (*campos aislados NO ingresa SNT, energía gasoductos dedicados, energía GNC, energía inyectada*). Los datos son expresados en MBTUD.
- En la parte inferior izquierda de la hoja, se presenta mediante un gráfico de anillos el porcentaje de oferta ofrecida por el tipo de campo de producción (*campos aislados NO ingresa SNT, energía gasoductos dedicados, energía GNC, energía inyectada*).
- Adicionalmente, en la parte inferior de la hoja se presenta mediante un gráfico en forma de torta, la oferta del periodo seleccionado en el filtro de fecha por región (Costa e Interior), expresado en MBTUD, así como el porcentaje por región.
- Por último, se observa en la parte inferior de la hoja la oferta promedio de gas nacional e importado del periodo seleccionado en el filtro.

La información presentada en la hoja se puede filtrar por las siguientes dimensiones como se observa a continuación: Rango de fechas, tipo de oferta (*campos aislados NO ingresa SNT, energía gasoductos dedicados, energía GNC, energía inyectada*), tipo de producción (*nacional e importado*), campos de producción, ingreso al SNT.

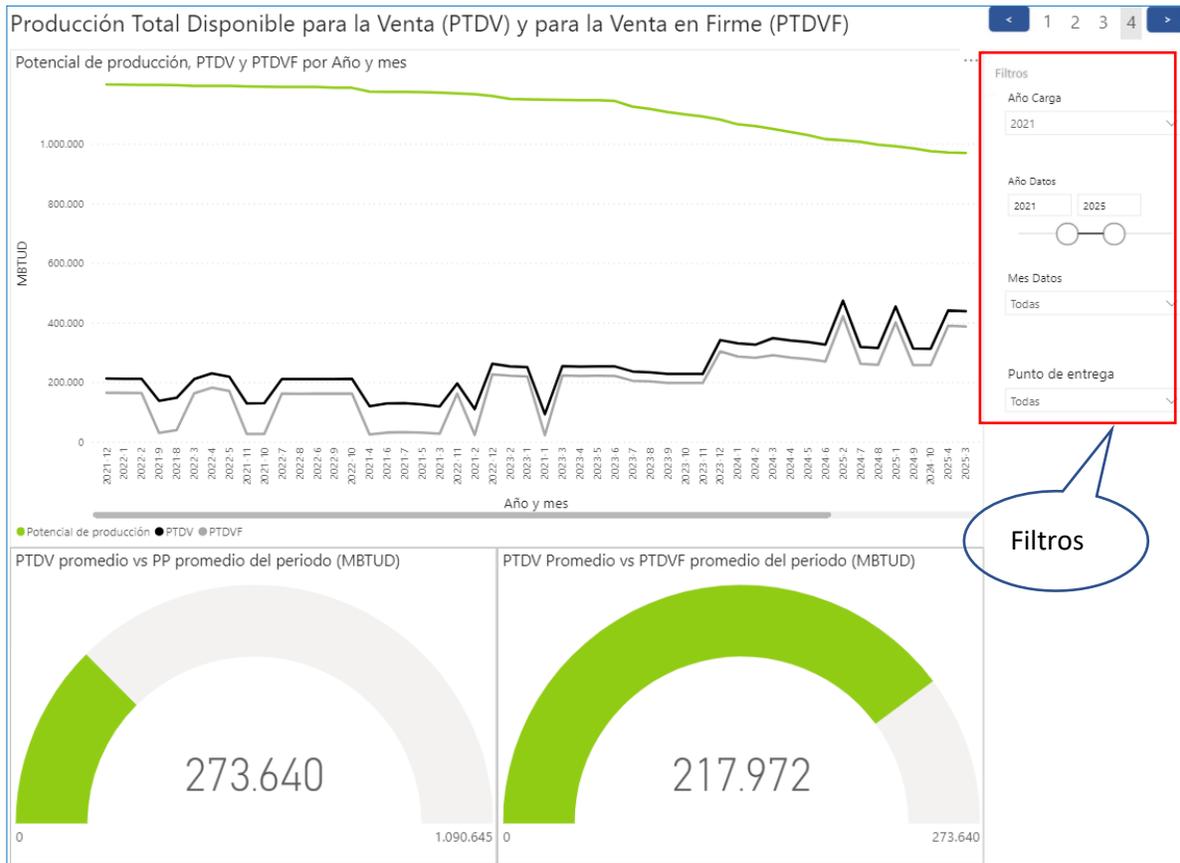


- **Producción total disponible para la venta (PTDV) y para la venta en firme (PTDVF) – Hoja 4**

En esta hoja del tablero se presenta de forma desagregada información referente a:

- En la parte superior de la hoja mediante un gráfico se observa el potencial de producción – (PP), la producción total disponible para la venta (PTDV) y para la venta en firme (PTDVF) por año y mes. Allí se puede visualizar información histórica y futura haciendo uso de los filtros. *“Datos tomados de SEGAS, declarados por los agentes del mercado”*
- En la parte inferior izquierda de la hoja, se observa un gráfico en forma de medidor, con la producción total disponible para la venta (PTDV) promedio vs el potencial de producción (PP), datos expresados en MBTUD.
- Por último, en la parte inferior derecha de la hoja se observa la producción total disponible para la venta (PTDV) vs la producción total disponible para la venta en firme (PTDVF), datos expresados en MBTUD.

La información presentada en la hoja se puede filtrar por las siguientes dimensiones como se observa a continuación: Año carga, año datos, mes datos y punto de entrega.



4.13 INFORME ANUAL

En el tablero “Informe anual” se visualiza información referente al informe regulatorio de divulgación anual publicado por el Gestor del Mercado de Gas del último año, el cual se compone de nueve (9) secciones de la siguiente manera:

- 1) Promedio de las cantidades negociadas durante cada mes del año
- 2) Promedio de cantidades negociadas diariamente
- 3) Cantidad total de energía negociada durante el año
- 4) Cantidad total de energía negociada durante cada mes del año
- 5) Precio promedio ponderado por cantidades, de la energía negociada durante el año
- 6) Precio promedio ponderado por cantidades, de la energía negociada durante cada mes del año
- 7) Número de negociaciones durante el año.
- 8) Número promedio de negociaciones diarias
- 9) Índice del mercado

INFORME REGULATORIO DE DIVULGACIÓN ANUAL 2021

En cumplimiento de lo establecido en el numeral 6 del Anexo 1 de la Resolución CREG 186 de 2020, la Bolsa Mercantil de Colombia S.A. en su calidad de Gestor del Mercado de Gas Natural, publica este Informe de **Divulgación Anual 2021** en el **Boletín Electrónico Central - BEC**, el cual presenta información sobre cantidades y precios de negociación agregados para el mercado primario, mercado secundario y negociaciones entre comercializadores y usuarios no regulados (Otras Transacciones del Mercado Mayorista). Contiene registros de los mecanismos de comercialización administrados por el Gestor del Mercado para los años 2019, 2020 y 2021.

Este informe contiene el promedio de las cantidades de energía negociadas, cantidades totales, precios promedios ponderados por cantidades con la duración establecida en la normatividad vigente. Así mismo, el número de negociaciones anuales y promedios diarios que han sido registradas en la plataforma SEGAS durante 2019, 2020 y 2021. Finalmente se relacionan algunos índices de comportamiento del mercado y proceso de comercialización 2021.

Estos datos se presentan con fecha de corte al 31 de diciembre de 2021. La información aquí contenida es producto del registro y declaración de cada uno de los participantes inscritos ante el Gestor del Mercado de Gas Natural.

Para el entendimiento de este documento es importante precisar que presenta información por fecha de negociación. Información por campo de producción, modalidad contractual, plazo contractual, sectores de consumo se presenta aparte. Incluye información agregada de todos los mecanismos de comercialización administrados por el Gestor del Mercado de Gas Natural, entre ellos, subastas Úselo o Véndalo de Corto Plazo para Suministro y Transporte, subastas de Contratos Firmes Bimestrales y Subastas de Contratos con Interrupciones.

CONTENIDO	
1. Promedio de las cantidades negociadas durante cada mes del año	
2. Promedio de cantidades negociadas diariamente	
3. Cantidad total de energía negociada durante el año	
4. Cantidad total de energía negociada durante cada mes del año	
5. Precio promedio ponderado por cantidades, de la energía negociada durante el año	
6. Precio promedio ponderado por cantidades, de la energía negociada durante cada mes del año	
7. Número de negociaciones durante el año	
8. Número promedio de negociaciones diarias	
9. Índices del mercado	

Al dar clic sobre cada una de las secciones, esta llevará a una nueva pantalla donde se podrá observar la información correspondiente. Adicionalmente, al estar navegando, se puede dar clic en las fechas para continuar a la siguiente hoja o en el icono de la "casita" para regresar al inicio.

1. Promedio de las cantidades de energía negociadas durante cada mes del año

Esta sección presenta el promedio de las cantidades de energía negociadas durante cada mes del 2019, 2020 y 2021, expresadas en MBTUD. Este dato se determina teniendo como referencia la fecha de negociación de cada uno de los contratos en el sistema electrónico de gas - SEGAS y la cantidad de contratos suscritos en cada uno de los meses analizados. La información se desglosa por tipo de mercado, primario, secundario y otras transacciones del mercado mayorista (este último, negociaciones registradas entre comercializadores y usuarios no regulados).

Desvíos significativos en variación porcentual nos indica en número de desviaciones estándar, que tan alejado se encuentra del promedio un dato puntual. De metodología seis sigma, los datos en el largo plazo se desplazan por razones de variabilidad hasta 1.5 veces sigma (desviación estándar). Cualquier dato que tenga comportamiento en valor absoluto mayor a 1.5 será marcado con el semáforo verde o rojo, según corresponda.

Opciones de navegación

Mercado Primario - Cantidad de energía promedio Negociada Mensual - MBTUD					
Mes	2019	2020	2021	Variación porcentual	Desvíos significativos en variación porcentual
ene	4.985	11.062	7.827	-29 %	●
feb	4.569	8.035	7.386	-8 %	●
mar	5.115	5.649	9.671	71 %	●
abr	7.652	9.735	3.922	-60 %	●
may	4.026	9.723	3.478	-64 %	●
jun	4.193	6.607	3.514	-47 %	●
jul	3.969	4.712	4.000	-15 %	●
ago	10.124	8.773	6.879	-22 %	●
sep	12.390	5.811	2.657	-54 %	●
oct	11.876	8.159	3.382	-59 %	●
nov	5.683	3.823	1.505	-61 %	●
dic	15.002	6.509	5.480	-16 %	●

Mercado Secundario - Cantidad de energía promedio Negociada Mensual - MBTUD					
Mes	2019	2020	2021	Variación porcentual	Desvíos significativos en variación porcentual
ene	2.643	1.185	1.853	56 %	●
feb	2.999	1.243	1.471	18 %	●
mar	2.014	1.320	1.413	7 %	●
abr	2.635	1.456	1.042	-28 %	●
may	2.240	2.974	1.009	-66 %	●
jun	2.877	1.451	1.506	4 %	●
jul	3.133	1.278	2.080	63 %	●
ago	3.677	1.173	2.797	138 %	●
sep	2.252	2.236	2.380	6 %	●
oct	1.711	1.824	1.980	9 %	●
nov	1.769	2.155	2.141	-1 %	●
dic	1.904	1.735	1.779	3 %	●

Otras Transacciones del Mercado Mayorista - Cantidad de energía promedio Negociada Mensual - MBTUD					
Mes	2019	2020	2021	Variación Porcentual	Desvíos significativos en variación porcentual
ene	5.456	3.931	4.724	20 %	●
feb	5.031	6.451	5.582	-13 %	●
mar	4.456	6.057	4.163	-31 %	●
abr	6.163	5.241	3.599	-31 %	●
may	3.696	7.468	5.919	-21 %	●
jun	3.387	4.196	6.755	61 %	●
jul	5.059	3.331	4.008	20 %	●
ago	8.215	4.728	5.270	11 %	●
sep	5.691	5.832	3.982	-32 %	●
oct	4.685	6.598	3.125	-53 %	●
nov	3.618	7.652	4.271	-44 %	●
dic	5.610	5.597	3.510	-37 %	●

MERCADO PRIMARIO

MERCADO SECUNDARIO

OTRAS TRANSACCIONES DEL MERCADO MAYORISTA

4.14 SUBASTAS

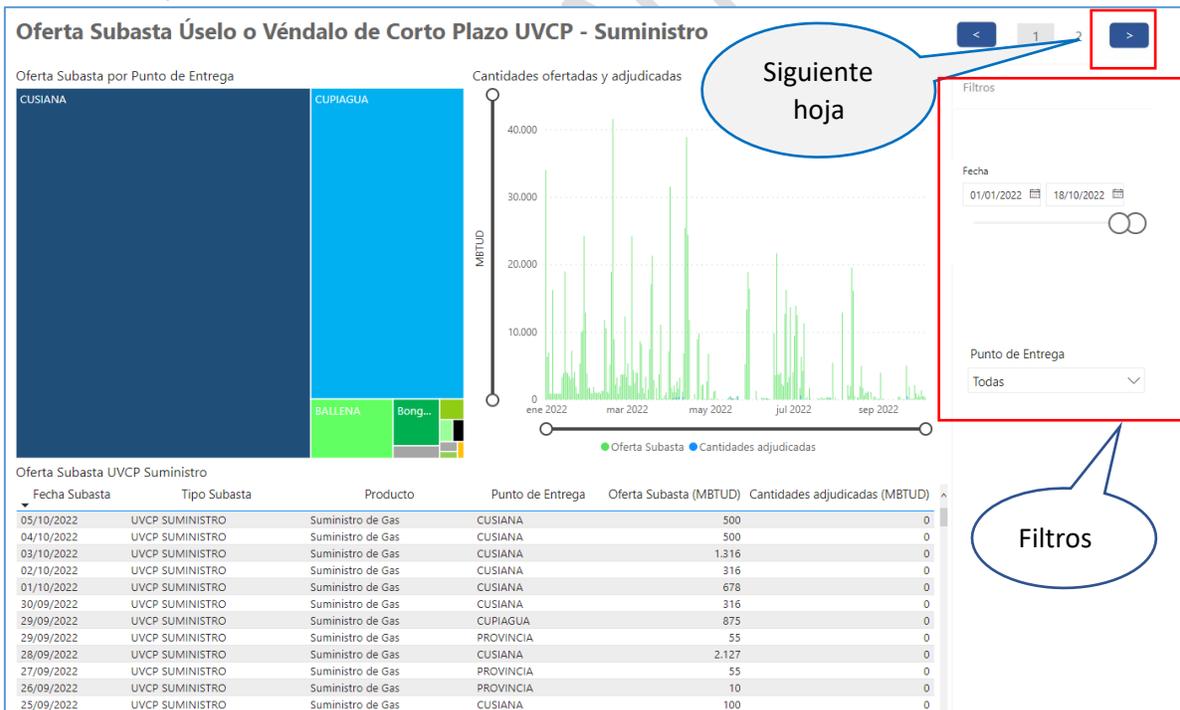
El tablero denominado “Subastas” está conformado por dos (2) secciones, las cuales presentan información referente al comportamiento de los mecanismos de Subastas Úselo o Véndalo de Corto Plazo⁴³ de Suministro y Transporte administradas por el Gestor del Mercado.

La información presentada en los tableros se actualiza de manera diaria, una vez finalizan las subastas respectivas, y teniendo como fuente la declaración de información que realizan los Productores-Comercializadores, Comercializadores de Gas Importado y Transportadores ante el Gestor del Mercado, de acuerdo con lo establecido regulatoriamente.

A continuación, se detalla la información a visualizarse en cada una de las secciones:

- **UVCP SUMINISTRO - Sección 1**

En el primer gráfico “Oferta Subasta por Punto de Entrega”, se presenta un Treemap con el objetivo de mostrar la información de manera jerárquica y agregada, evidenciando los puntos de entrega sobre los cuales hay mayores cantidades ofrecidas en la Subasta Úselo o Véndalo de Corto Plazo de Suministro en el periodo de tiempo que se determine en los filtros del tablero. Adicionalmente, en el segundo gráfico “Cantidades ofertadas y adjudicadas” se visualiza en color verde la información diaria de las cantidades de suministro ofrecidas mediante este mecanismo, en comparación con las cantidades adjudicadas las cuales se resaltan en color azul:



⁴³ Mecanismo por medio del cual se pone a disposición de los interesados el gas natural y/o capacidad de transporte que haya sido contratado en el mercado primario y no haya sido nominado para el siguiente día de gas, de conformidad con lo establecido en el Anexos 5 de la Resolución CREG 186 de 2020 y el mismo anexo de la Resolución CREG 185 de 2020.

Finalmente, se presenta una tabla con la información agregada de las cantidades que salen a la subasta diariamente, así como de las cantidades adjudicadas en el mecanismo, discriminadas por el Punto de Entrega, el cual se puede filtrar haciendo uso de la sección “Filtros”.

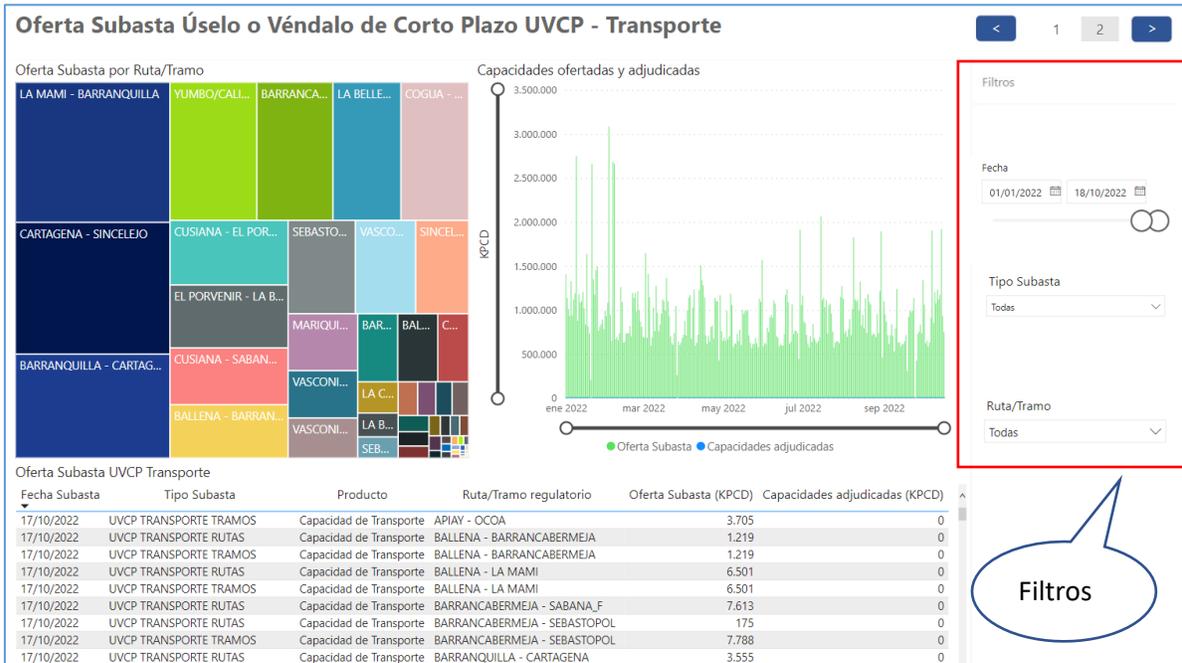
Notas:

- Cifras en MBTUD.
- Contiene información histórica de las subastas.
- La oferta que se visualiza en el tablero tiene en cuenta las cantidades no disponibles para la subasta declaradas por los agentes térmicos, de conformidad con lo establecido por la regulación vigente.
- **UVCP TRANSPORTE - Sección 2**

En el primer gráfico “Oferta Subasta por Ruta/Tramo”, se presenta un Treemap con el objetivo de mostrar la información de manera jerárquica y agregada, evidenciando las Rutas del SNT o Tramos del SNT sobre los cuales hay mayores capacidades ofrecidas en la Subasta Úselo o Véndalo de Corto Plazo de Transporte en el periodo de tiempo que se determine en los filtros del tablero.

Dado que la Subasta Úselo o Véndalo de Corto Plazo de Transporte se desarrolla primeramente por rutas, y conforme a las adjudicaciones realizadas se determina el producto a ofrecer para la subasta por Tramos, el Tablero contiene un filtro de información denominado “Tipo de Subasta”, el cual permite al usuario realizar una búsqueda más exacta de la información ya sea por rutas o por tramos.

En el segundo gráfico “Capacidades ofertadas y adjudicadas” se visualiza en color verde la información diaria de las capacidades de transporte ofrecidas mediante este mecanismo, en comparación con las capacidades adjudicadas las cuales se resaltan en color azul:



Por otro lado, se presenta una tabla con la información agregada de las capacidades que salen a la subasta diariamente, así como de las capacidades adjudicadas en el mecanismo, discriminadas por la Ruta o el Tramo, el cual se puede filtrar haciendo uso de la sección “Filtros”.

Notas:

- Cifras en KPCD.
- Contiene información histórica de las subastas.
- La oferta que se visualiza en el tablero tiene en cuenta las capacidades no disponibles para la subasta declaradas por los agentes térmicos, de conformidad con lo establecido por la regulación vigente.

Finalmente, es importante señalar que la información presentada en cada hoja mediante gráficos o tablas es exportable en formato Excel, para lo cual se debe dar clic en los 3 puntos que aparecen en la parte superior de cada gráfico o tabla al señalar la imagen.

5. HISTORIA DE CAMBIOS DEL DOCUMENTO

VERSIÓN	FECHA	DESCRIPCIÓN DEL CAMBIO
0	28/07/2020	Versión Inicial.
1	19/01/2021	Ajuste al documento conforme la nueva versión de la página web BEC, y a las definiciones contempladas en las Resoluciones CREG 185 y 186 de 2020. Se actualiza nombre en Seyco.

VERSIÓN	FECHA	DESCRIPCIÓN DEL CAMBIO
2	15/02/2021	Ajuste al documento por nueva sección en “Tableros de BI”.
3	15/07/2021	Ajuste general al documento e inclusión de dos nuevas secciones (Contratos Transporte e Internacional) en los “Tableros de BI”.
4	07/10/2021	Ajuste general del documento debido a cambios y/o ajustes en los Tableros BI
5	10/12/2021	Inclusión de tres nuevas secciones (Visión mercado, Esquema operativo y Oferta) al documento correspondiente a la publicación de nuevos tableros de BI y organización de las secciones
6	31/05/2022	Ajuste general del documento debido a actualizaciones en los Tableros BI
7	03/11/2022	Inclusión de los numerales del Tablero de BI “Informe anual” y “Subastas”, así como ajustes a lo largo del documento.