

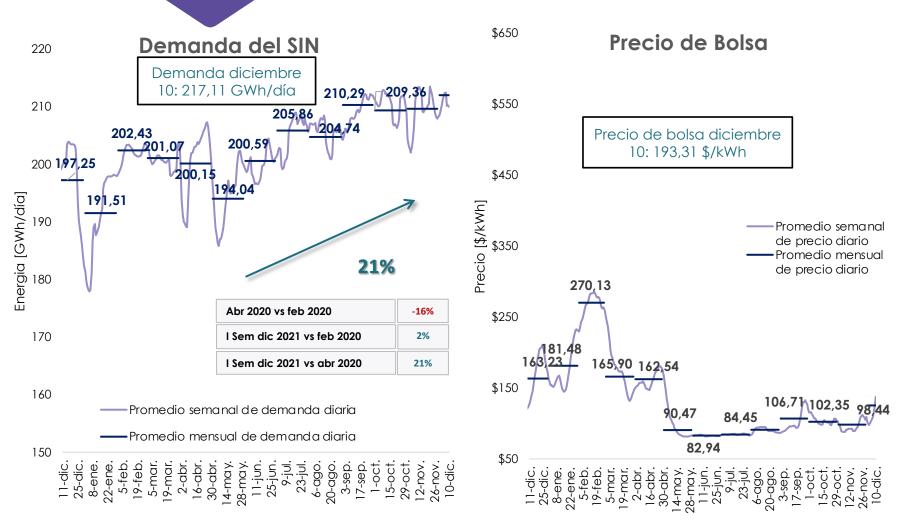
Reporte Semanal Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia Ministerio de Minas y Energía

Semana 04 - 10 diciembre 2021

Sector Eléctrico y Gas Combustible Semana 04- 10 diciembre

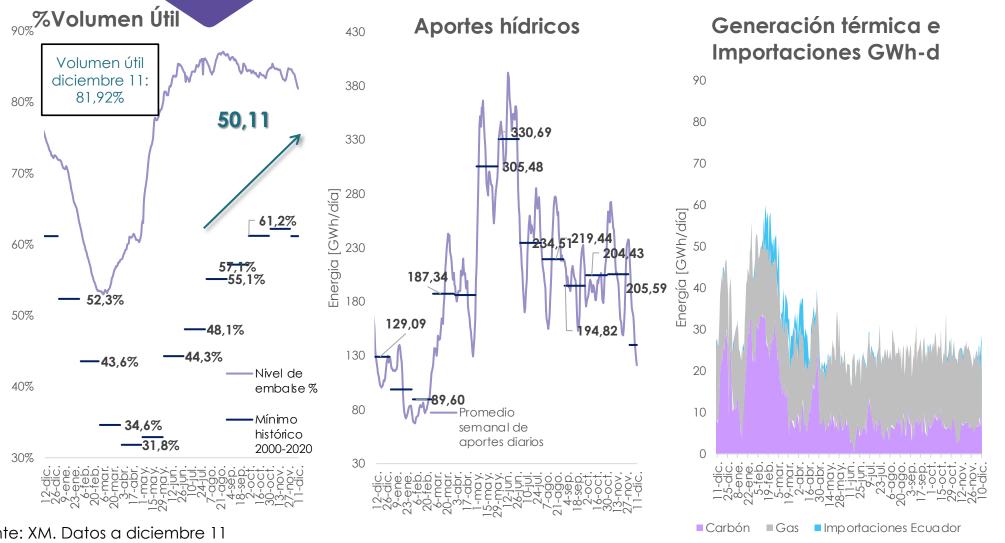
- 1. La demanda de energía eléctrica en la II Semana de diciembre 2021 fue en promedio 210 GWh/día, con lo que disminuyó 0,1% frente a la semana anterior. Se observa que aumentó el 4,9% frente a la demanda del mismo periodo del año anterior.
 - O La demanda promedio de los días hábiles de esta semana (4 días) fue de 216,8 GWh/día, aumentó 0,5% frente a los días hábiles de la semana anterior que presentaron un promedio de 215,7 GWh/día (5 días).
 - O Los sectores **Agro**, **Sociales y Comercio** presentaron las mayores variaciones favorables con **2,8%**, **1,4% y 0,2%**, respectivamente. De otro lado, en términos regionales **THC**, **Caribe y Chocó** presentaron las variaciones más favorables por **5,4%**, **2,6% y 1,9%**, respectivamente
- 2. El embalse agregado a 11 de diciembre se ubicó en 81,9%, disminuyó 2,34 puntos porcentuales frente a la semana anterior y se ubica 6 puntos porcentuales por encima del nivel alcanzado en 2016 para la misma fecha durante la temporada seca 2015-2016.
- 3. El precio en bolsa para la Il Semana de diciembre 2021 fue en promedio \$137,7 /kWh, aumentó 39,6 \$/kWh frente a la semana anterior. Los aportes hídricos disminuyeron 44% frente a la semana anterior, alcanzando un valor promedio de 128,7 GWh/día. Por otra parte, la generación térmica fue promedio 23,8 GWh/día, aumentó el 3,2% respecto a la semana anterior.
- 4. La demanda regulada de gas para la segunda semana de diciembre se ubicó en 272,28 GBTU/día decreciendo un 4,3% frente a la semana anterior, y registró un aumento de 19% respecto a los niveles alcanzados en abril de 2020. La demanda de gas registra total recuperación frente a los niveles pre Covid.

Demanda y Precio de Energía – Sistema Interconectado



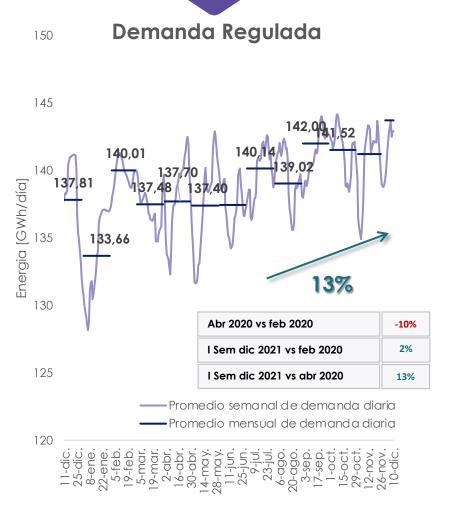
- El precio en bolsa para la Il Semana de diciembre 2021 se ubica en promedio en \$137,7/kWh, aumentó \$39,6/kWh frente a la semana anterior.
- La demanda de los días hábiles en la II Semana de diciembre 2021 aumentó, situándose en 216,8 GWh/día, se encuentra por encima del valor del Esc. Medio de la UPME (205,6 GWh/día considerando GCE, VE y GD en noviembre, act. Jun 2021).

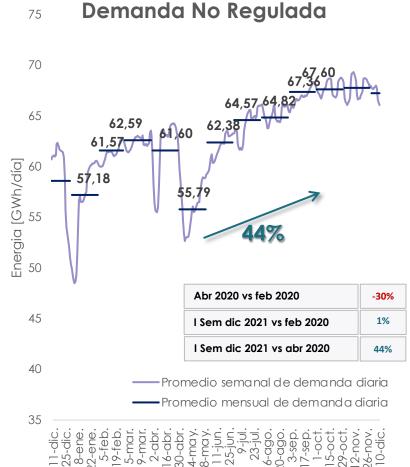
Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica



- O El nivel del embalse disminuyó, se ubica en 81,9% a 11 de diciembre.
- O Los aportes hídricos fueron en promedio 128,7 GWh/día, disminuyeron 44% frente a la semana anterior.
- O La generación térmica fue en promedio 23,8 GWh/día, aumentó 3,2% frente a la semana anterior.
- La importación promedio con Ecuador fue 1.17 GWh/día, aumentó 92,8% con respecto a la anterior semana

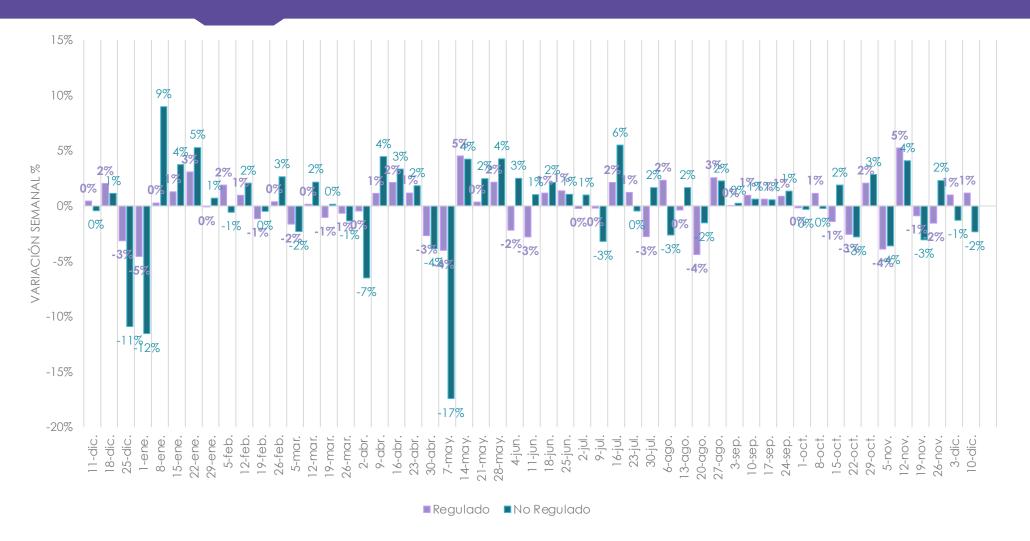
Demanda de Energía – Regulada y No Regulada





- D La demanda regulada, principalmente asociada con residencias, pequeñas industrias y comercios, aumentó, y presenta valores por encima a los observados en febrero del 2020.
- La demanda no regulada, principalmente asociada a grandes industrias y grandes superficies disminuyó y presenta presenta valores por encima a los obtenidos en febrero del 2020.

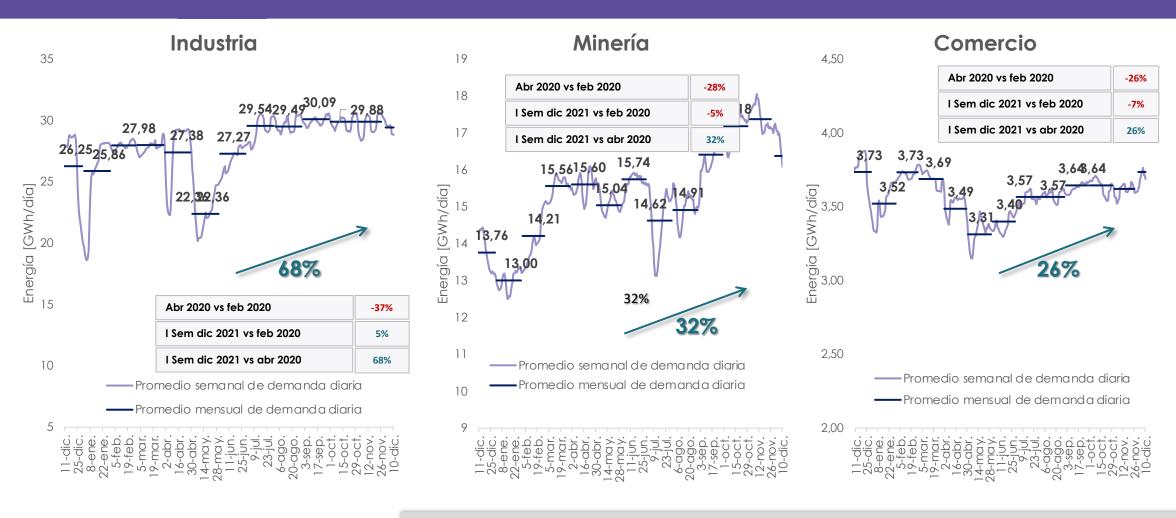
Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana



Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, los dos grupos presentaron la siguiente variación:

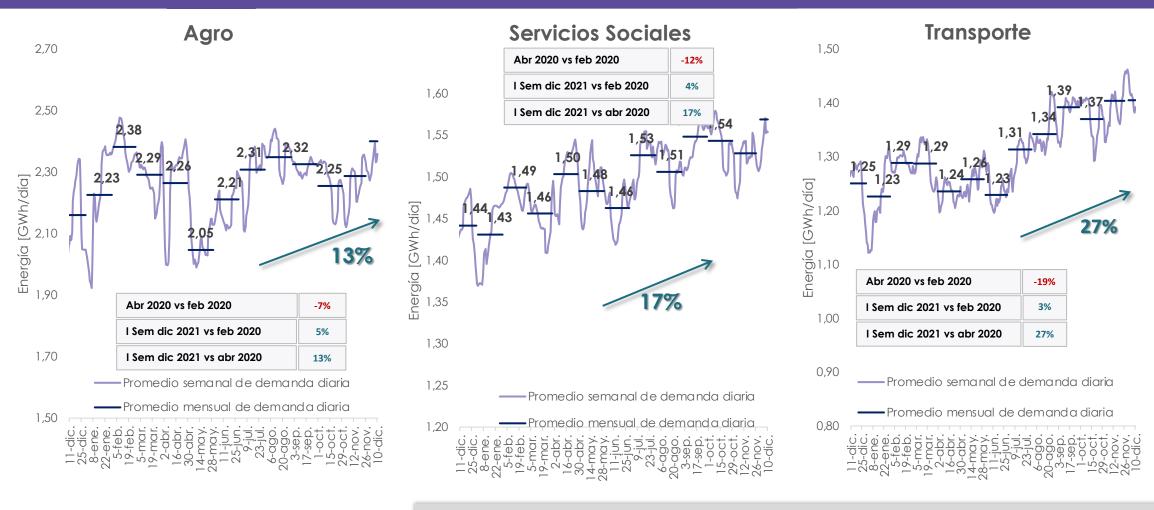
- i) El consumo del sector regulado aumentó 1,2%
- i) El consumo del sector no regulado disminuyó 2,3%

Demanda de Energía – por sectores



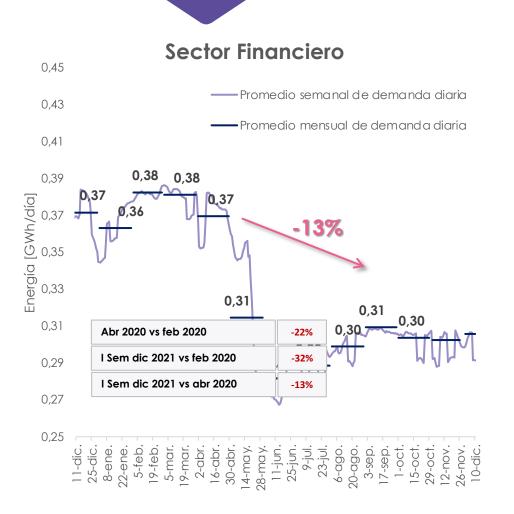
O El sector **Industrial disminuyó 2,4%**, **Minería disminuyó 5,7%** y **Comercio aumentó 0,2**%, frente a la anterior semana.

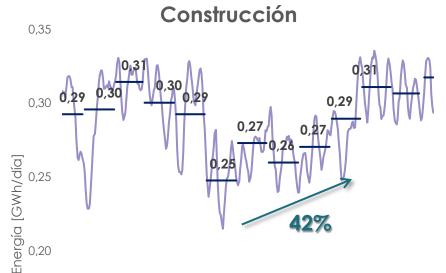
Demanda de Energía – por sectores



O Los sectores sector **Agro y Sociales aumentaron un 2,8% y 1,4%,** respectivamente, y el sector **Transporte disminuyó 2%**, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores







O Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector Financiero disminuyó 3,9%, El del sector Construcción disminuyó 10,6%

Demanda de Energía por regiones

- Según la variación del consumo frente al mes de abril de 2020, se evidencia un crecimiento en la demanda de energía en todas las regiones excepto las regiones THC y CQR.
- Las regiones con mayor **recuperación** frente al mes de abril 2020 son: **Antioquia**, **Valle y Guaviare**.
- Las regiones que muestran recuperación frente al mes de febrero 2020 son: Valle, Caribe y Antioquia.
- Frente a la semana anterior, las variaciones mas favorables de demanda se presentaron en Chocó, Caribe y THC

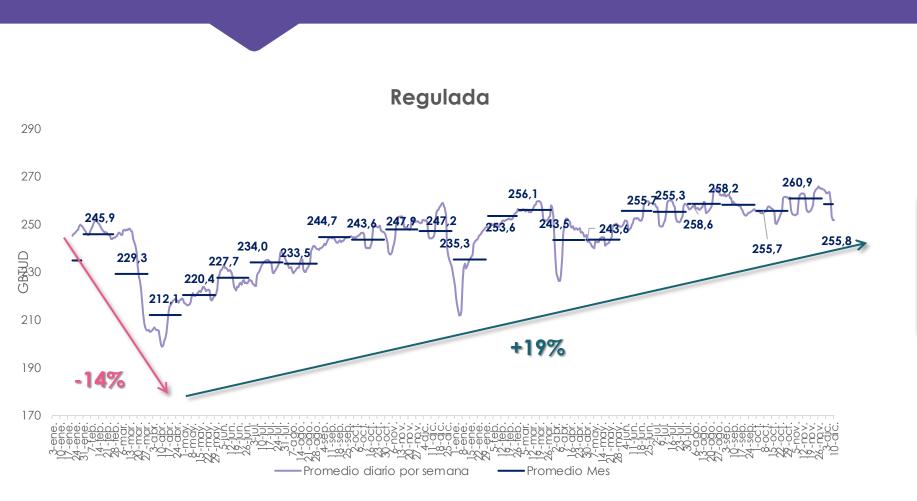
Fuente: XM

Variación entre

- Promedio febrero 2020 y abril 2020
- Promedio abril 2020 y Il Semana de diciembre 2021
- Variaciones semanales



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada



Abril 2020 vs. Febrero 2020	-14%
II Sem diciembre vs febrero 2020	2.38%
II Sem diciembre vs abril 2020	19%

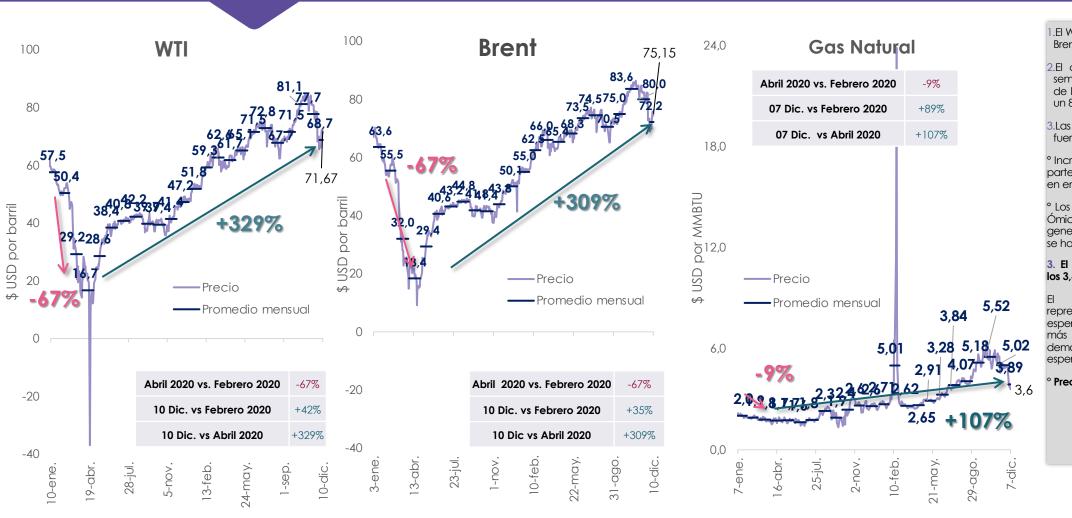
- En la II semana de diciembre la demanda de gas regulada se ubicó en 272,28 GBTUD.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del **19%.**

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles Semana 04- 10 diciembre

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$75,15/barril al 10 de diciembre, creciendo un 7,54% frente al cierre de la semana anterior. El alza principalmente se da con motivo de la decisión de incrementar el precio de los crudos que Arabia Saudita comercializa a EE.UU y Asia a partir de enero, sumado a los bajos impactos de la variante Ómicron frente a lo esperado con su llegada.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 3,6/MMBTU al 07 de diciembre, se contrajo un 20,3% frente a la semana anterior.

 La reducción obedece a que se esperan condiciones meteorológicas menos templadas que las que estaban proyectadas para el invierno en EEUU.
- 3. En la II semana de diciembre el promedio de la producción de petróleo fue de 743,8 mil barriles/día, presentando una disminución del 1% respecto a la semana anterior, debido a problemas mecánicos y eléctricos presentados en campos ubicados en los departamentos del Meta, Santander, Boyacá, Casanare y Putumayo; mientras que la producción de gas comercializado presentó una disminución del 4% respecto a la semana anterior debido a problemas mecánicos y mantenimientos en los campos Cusiana, Cupiagua y Floreña, ubicándose en 0,96 MMPCD.
- **4. El consumo de combustibles líquidos en la 11 semana de diciembre,** frente a la semana anterior, presentó un comportamiento mixto. Crecieron los despachos de diésel un 2,68% y de gasolina motor un 1,72%. Por su parte el Jet A1 se redujo un 26,6%
- 5. El precio promedio de la gasolina tuvo un ajuste al alza de \$200 por galón, y el ajuste en el precio del diésel fue de \$180 por galón, debido a las variaciones que se han presentado en los últimos 2 meses en los indicadores de precios internacionales de estos combustibles y del crudo. En 2021, los precios de la gasolina y el diésel se mantuvieron estables durante 7 meses: abril, mayo, junio, julio, agosto, octubre y noviembre.

Escenario internacional de precios: petróleo WTI, Brent y Gas Natural



- 1.El WTI se ha recuperado 329% y 309% el Brent, frente al mes de abril de 2020.
- 2.El cierre de los mercados para la II semana de diciembre, frente al reporte de la semana anterior, el precio creció un 8,2% para el WTI y 7,54% el Brent.
- 3.Las causas de estos comportamientos fueron:
- ° Incremento en los precios del crudo por parte de Arabia Saudita con EEUU y Asia en enero.
- ° Los impactos mermados de la variante Ómicron del Covid-19 que no han generado mayores tasas de mortalidad y se ha logrado mitigar su difusión.
- 3. El precio del gas se encuentra sobre los 3,6 USD/ MMBTU.
- El precio tuvo un desplome representativo con motivo de que se esperan condiciones meteorológicas más templadas para el invierno la demanda podría ser inferior a lo que se esperaba. templada en Estados Unidos.
- ° Precios (USD/Barril) 10 Dic/2021:

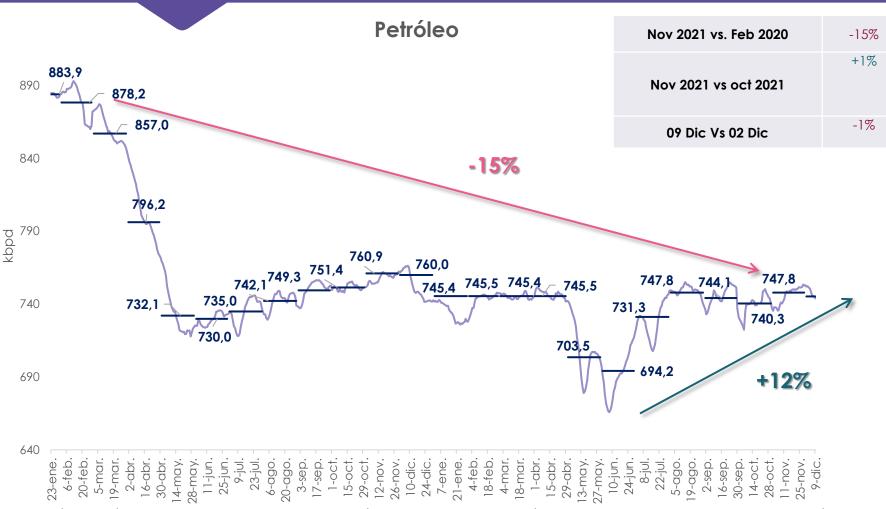
WTI: \$71,67

Brent: \$75,15

GN: \$3,6 USD/MMBTU (07 Dic.)

Fuente: Bloomberg WTI y Brent. Datos Diciembre 10- AIE Henry Hub Gas Natural a Diciembre 07

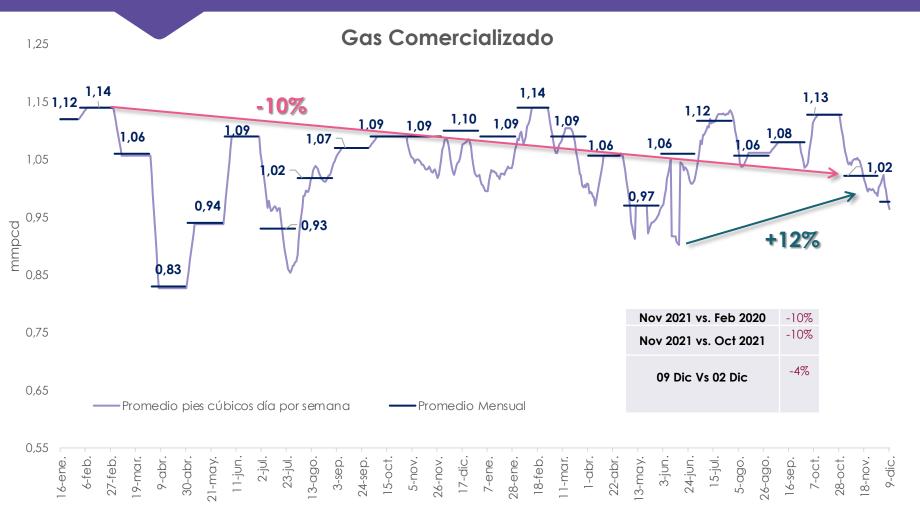
Producción de petróleo



- Petróleo promedio preliminar mensual en Noviembre 747,8 KBOPD.
- Para esta semana el promedio de producción de petróleo presentó una disminución del 1% respecto a la semana anterior, ubicándose en 743,8 mil barriles diarios.
- Se evidenciaron pérdidas en campos de los departamentos del Boyacá, Meta, Santander, Casanare y Putumayo, debido principalmente a fallas eléctricas y mecánicas.

^{*}Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 09 de Diciembre de 2021. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisión de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente

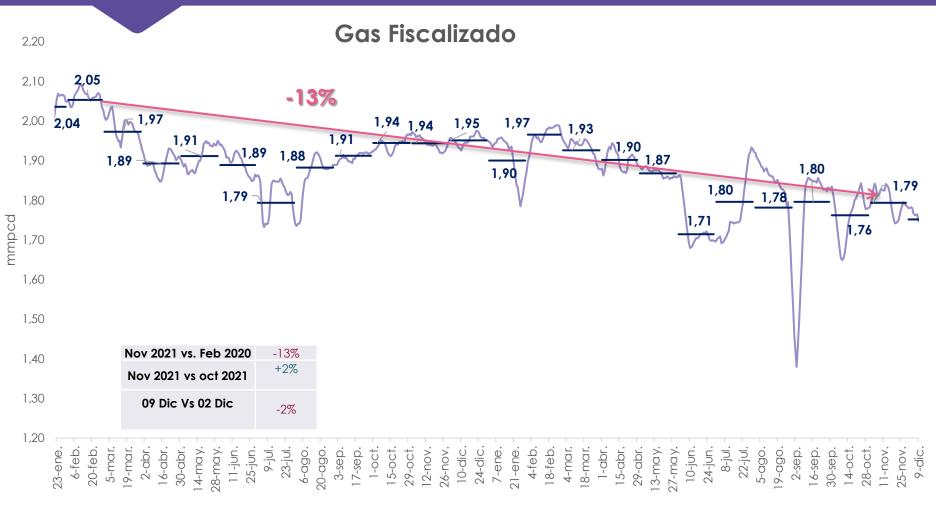
Producción de gas Comercializado.



- Gas comercializado preliminar promedio en Noviembre: 1,02 MMPCD.
- Para esta semana el promedio de la producción de gas comercializado presentó una disminución del 4% respecto a la semana anterior, ubicándose en 0,96 MMPCD.
- O Se evidencia
 pérdida en la
 producción de gas
 comercializado
 debido a fallas
 mecánicas y
 mantenimientos en
 los campos Cusiana,
 Cupiagua y Floreña.

^{*}Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 09 de diciembre de 2021. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisión de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente

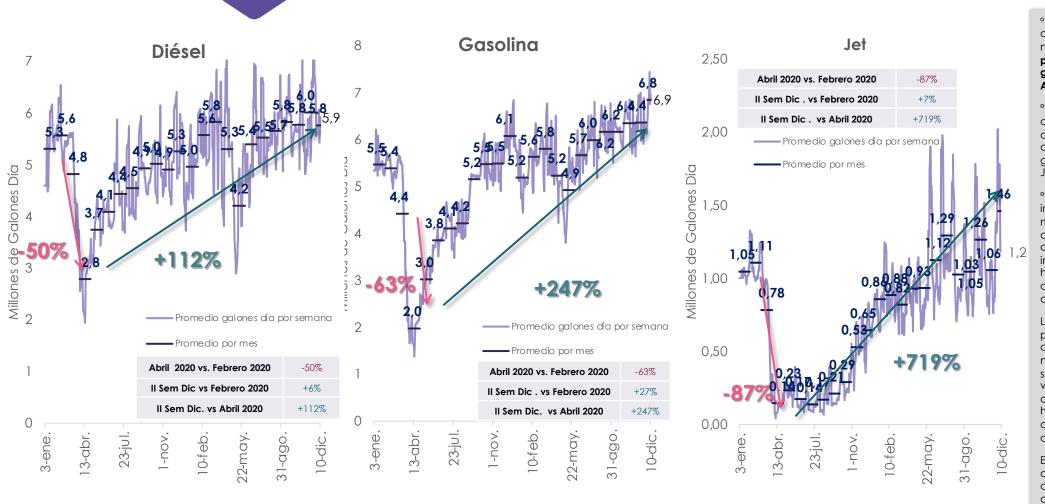
Producción de gas Fiscalizado.



- Gas fiscalizado preliminar promedio en Noviembre: 1,79 MMPCD.
- Para esta semana el promedio de la producción de gas fiscalizado presentó una disminución del 2% respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,75 MMPCD.

^{*}Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 09 de diciembre de 2021. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisión de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siquiente

Demanda de diésel, gasolina y jet fuel



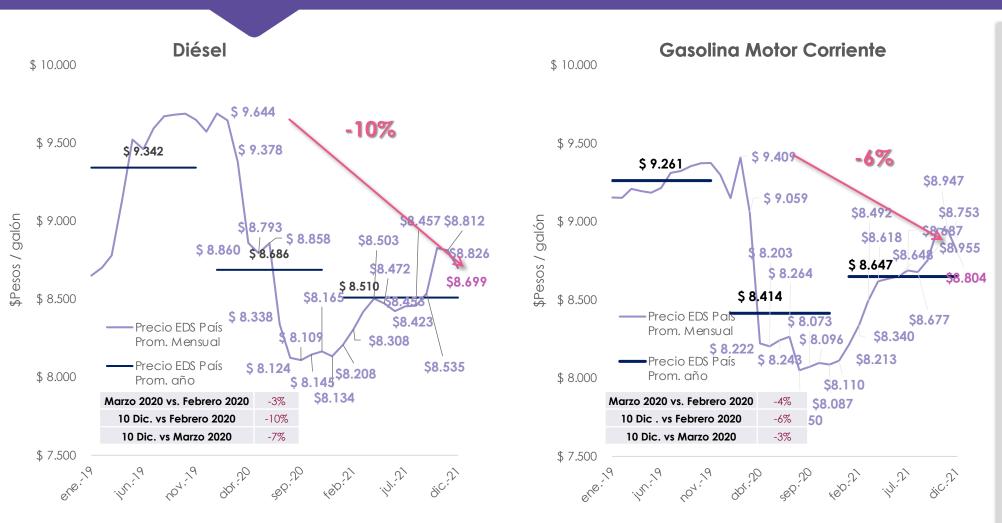
- ° La demanda de combustibles con corte a la II semana de diciembre frente a los niveles de abril 2020, registra una variación positiva del 112% para el diésel, 247% para gasolina motor corriente, y 719% en el Jet
- ° Frente a la semana anterior, los combustibles presentaron un comportamiento mixto, crecieron los despachos de diésel un 2,68% y de gasolina motor un 1,72%. Por su parte el Jet A1 se redujo un 26,6%
- ° La demanda de diésel ante el incremento de la actividad comercial con motivo de la estacionalidad del mes de diciembre sumado a la distorsión de la operación marítima que ha influido en el incremento del transporte de carga seca, ha representado el crecimiento del consumo de diésel sumado al transporte de pasajeros por vías terrestres.

Los altos niveles de movilidad en las principales ciudades del país, el crecimiento de las ventas de vehículos nuevos junto con las motocicletas y la salida a época de vacaciones en vehículos particulares proyectando que la demanda llegue a los niveles máximos históricos mensuales que se tuvieron en octubre para el diésel y la gasolina motor corriente.

En el caso del jet, se han sostenido los despachos superiores incluso a los niveles diarios previos a la pandemia con motivo del incremento del transporte aéreo de carga y pasajeros.

Fuente: Sicom. Datos a Diciembre 10

Precio promedio nacional de diésel y gasolina motor corriente reportado por EDS



-Partiendo de que durante el 2021 los precios de la gasolina y el diésel registraron estabilidad durante 7 meses: abril, mayo, junio, julio, agosto, octubre y noviembre, para el mes de diciembre se presentaron los siaujentes ciustes:

El precio promedio de la gasolina tendrá un ajuste al alza de \$200 por galón, y en el precio del diésel será en promedio de \$180 por galón, debido a las variaciones que se han presentado en los últimos 2 meses en los indicadores de precios internacionales de estos combustibles y del crudo.

En particular, durante los últimos 2 meses, el precio internacional de la gasolina incrementó 8% respecto al valor promedio registrado en septiembre, mientras que el precio internacional del diésel presentó un alza del 12% frente a septiembre. En este mismo periodo de tiempo el precio de referencia del Brent registró un incremento de 11%

El combustible que actualmente se comercializa en Colombia tiene un precio de venta al consumidor final que resulta incluso más bajo que el precio promedio de combustibles en el continente americano. Los precios de venta de la gasolina y el diésel en Colombia son más baratos que la mayoría de los países de la región, con la excepción de Bolivia y Ecuador.

.-Precios de referencia de venta al público promedio 13 ciudades principales:

Diésel: \$8.871

MC: \$8.718

-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con **corte al 10 de Diciembre**, son:

Diésel: \$8.699

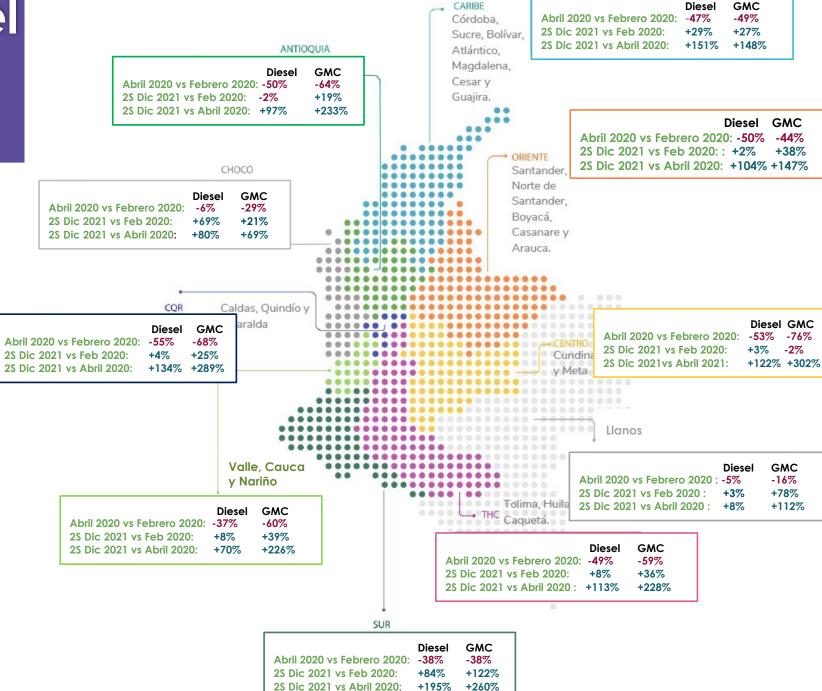
> GMC: \$8.804

De acuerdo con el reporte en SICOM, los precios para la semana registrados por las EDS incrementaron un 0,33% y 0,48% para el diésel y gasolina corriente respectivamente.

Fuente: Sicom. Datos a Diciembre 10

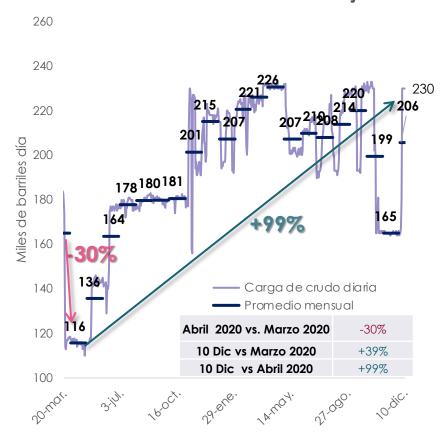
Demanda de diésel y gasolina por regiones

- Ante las necesidades de demanda país con motivo de la estacionalidad del mes de diciembre y la recuperación económica de muchos sectores económicos, la demanda de ambos combustibles ha superado las expectativas y los horizontes de proyección para el corto y mediano plazo, llevando a niveles máximos de consumo históricos.
- El consumo de diésel regional permite dilucidar que el comparativo de las variaciones de la semana anterior frente al cierre al 10 de diciembre, 3 regiones: Centro, Caribe y Sur, incrementaron un 39% en promedio mientras que el resto se contrajo un 10% aproximadamente.
- Así las cosas, en el mismo periodo de tiempo, la gasolina motor corriente continuó al alza en 6 de las 10 regiones del país, entre ellas: Antioquia, Eje Cafetero, Sur Occidente, Caribe, Andina y el Sur del país en un 10% por encima de la semana anterior. Por otra parte, las contracciones en el resto de regiones fueron del mismo orden.

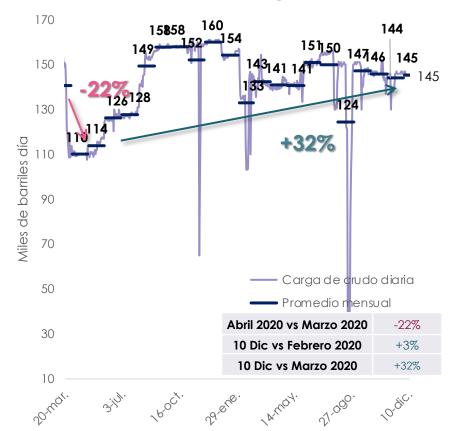


Carga de crudo en refinerías

Refinería de Barrancabermeja



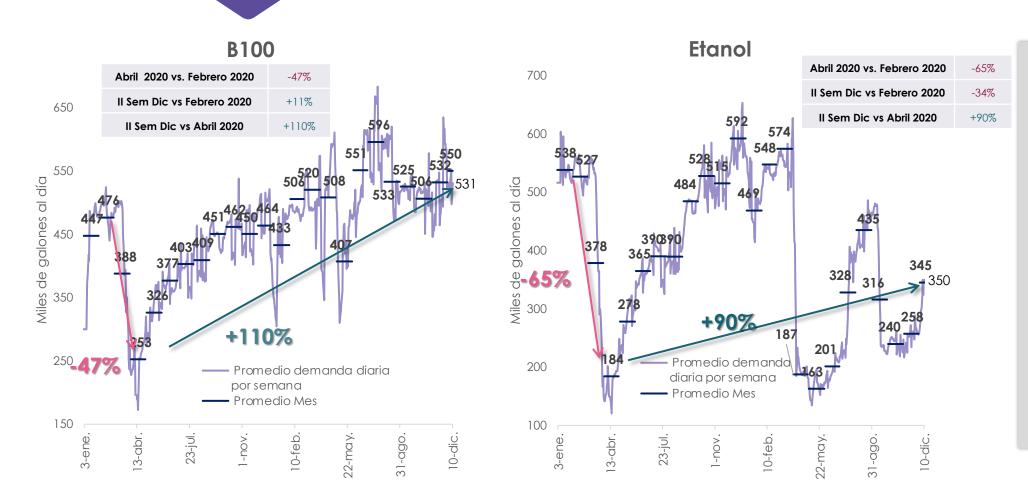
Refinería de Cartagena



- La refinería de Cartagena para lo corrido del mes mantiene su carga sobre los 145 KBDC.
- La refinería de Barrancabermeja la carga de crudo de la refinería se mantuvo sobre los 230 KBDC.
- o Ante la entrada en operación de las unidades ene mantenimiento de las refinerías, disponibilidad refinados abastecimiento nacional con las refinerías en los niveles óptimos de operación, se han dispuesto de los volúmenes que sumados a las internaciones importaciones darán requeridas garantía al abastecimiento de combustibles a para el mes de nivel nacional diciembre.

Fuente: Sicom. Datos a Diciembre 10

Demanda de biocombustibles

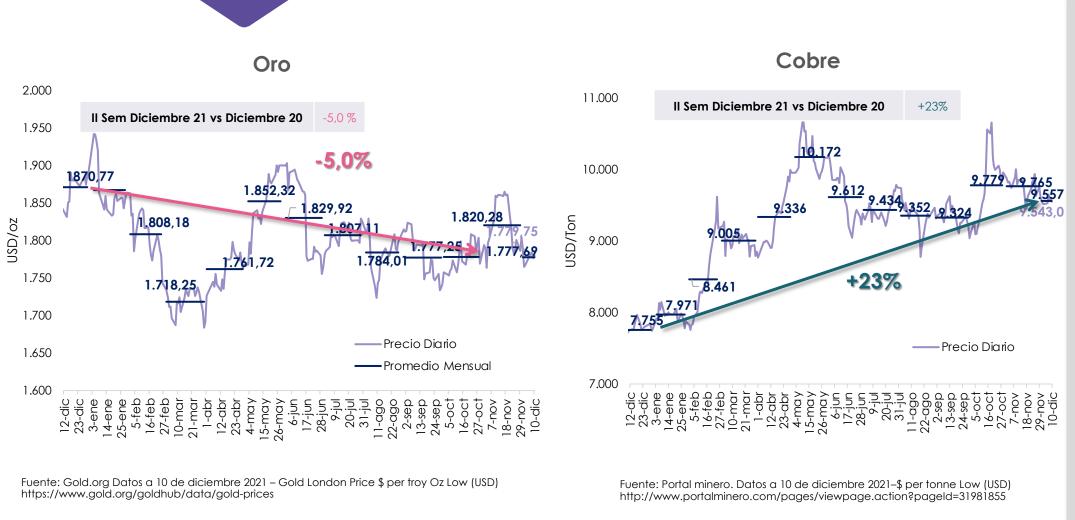


- La demanda de biocombustibles para la segunda semana de diciembre vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **110%** para el biodiesel y un **90%** para el etanol.
- Los consumos promedio día de los biocombustibles continúan al alza. El biodiésel un 0,45% y el etanol un 23,8%
- O Ante la continuidad de la reactivación de la movilidad de la carga seca a nivel nacional y el crecimiento de las necesidades de diésel, para la semana se incrementó un 0,45% el consumo de biodiésel para una mezcla del 10%.
- En el caso del etanol, la demanda creciente de gasolina motor corriente y el incremento al 5% llevaron a un crecimiento representativo a nivel nacional del consumo de etanol.

Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia Semana 04- 10 diciembre

- 1. En la 11 semana de diciembre el precio del oro se ubicó en 1.779,75 USD/oz, presentando un aumento de 12,2 dólares (0,69%) en relación al precio de cierre de la semana anterior. El promedio del mes de diciembre se sitúa en 1.777,69 USD/oz, inferior en 42,59 dólares (2,34%) frente al promedio de noviembre. En lo corrido del año, el precio promedio del oro ha caído 4,8%.
- 2. En la 11 semana de diciembre el precio del níquel se ubicó en 19.961 USD/Ton, mostrando una caída de 328 dólares (1,62%) en relación al precio de cierre de la semana anterior. El promedio del mes de diciembre se ubicó en 20.192,6 USD/Ton, superior en 1,14% respecto al promedio de noviembre. En lo corrido del año, el precio promedio del níquel ha aumentado 13%.
- 3. En la II semana de diciembre el precio del cobre se ubicó en 9.543 USD/Ton, registrando un aumento de 30 dólares (0,32%) respecto a la cotización del viernes pasado. El promedio del mes de diciembre se ubicó en 9.556,7 USD/Ton, inferior en 2,14% respecto al promedio de noviembre. En lo corrido del año el precio promedio del cobre ha aumentado 20%.
- 4. Durante esta semana, los mercados estuvieron atentos al dato de inflación en EE.UU, el cual se ubicó en 6,8%, registrando un máximo desde 1.982. Lo anterior, sumado al aumento del nivel de restricciones en Europa por la propagación de la variante Ómicron, refuerza el escenario de aversión al riesgo, estimulando la apreciación de activos refugio como el oro. Además, el gigante inmobiliario chino Evergrande entró en suspensión de pagos, lo que podría afectar los precios del cobre y el hierro.

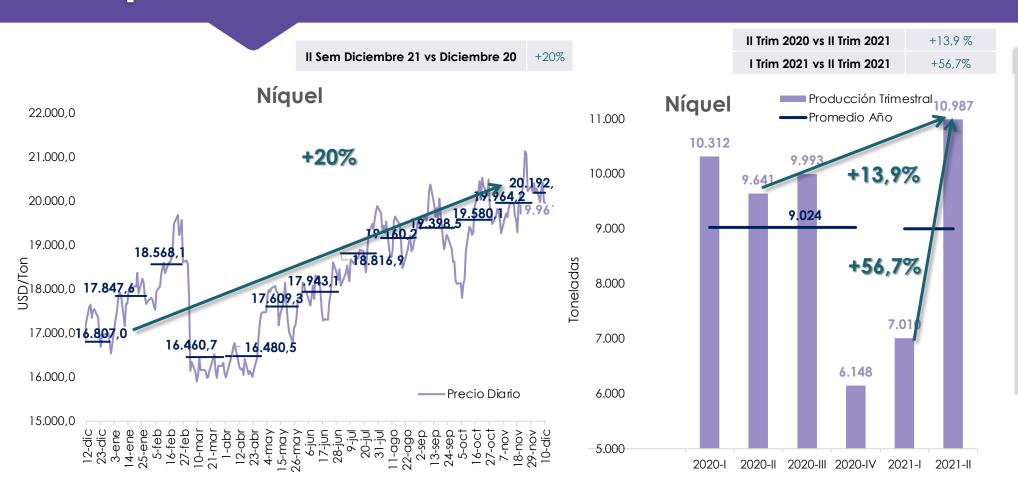
Escenario internacional de precios: Oro y cobre



- El precio del oro presentó un incremento de 0,69%, en la ll semana de diciembre. Su promedio mensual se situó en 1.777,69 USD/oz, inferior en 2,34% al reportado en noviembre.
- O El precio del cobre presentó un aumento de 0,32% en la ll semana de diciembre. El promedio del mes se ubicó en 9.556,7 USD/Ton.

Se mantiene la tendencia alcista de 23% frente a diciembre de 2020.

Escenario internacional de precios y producción: Níquel



- D El precio del Níquel presentó un descenso de 1,62%, en la segunda semana de diciembre.
- El precio promedio mes se sitúa en 20.192,6 USD/ton, superando en 1,14% al reportado en noviembre.
- O En el II trimestre de 2021, la producción de níquel presentó un aumento de 13,9% frente al mismo periodo de 2020, y un aumento de 56,7% frente al trimester anterior.