

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

Semana 13 - 19 noviembre 2021

Resumen octubre: Energía Eléctrica



102,4
\$/kWh

106,7 \$/kWh
septiembre 2021

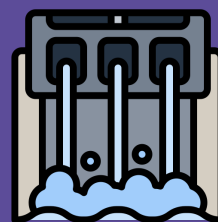
Precio bolsa
promedio



6490,1
GWh/mes

2,9% vs. septiembre 2021
5,6% vs. octubre 2020

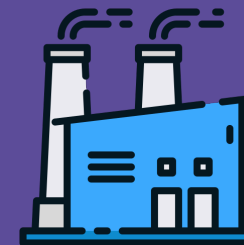
Demanda



84,8%

84,6%
30/09/2021

Volumen útil
embalse
31/10/2021



25,7
GWh/día

4,1% vs. septiembre 2021
-35,3% vs. octubre 2020

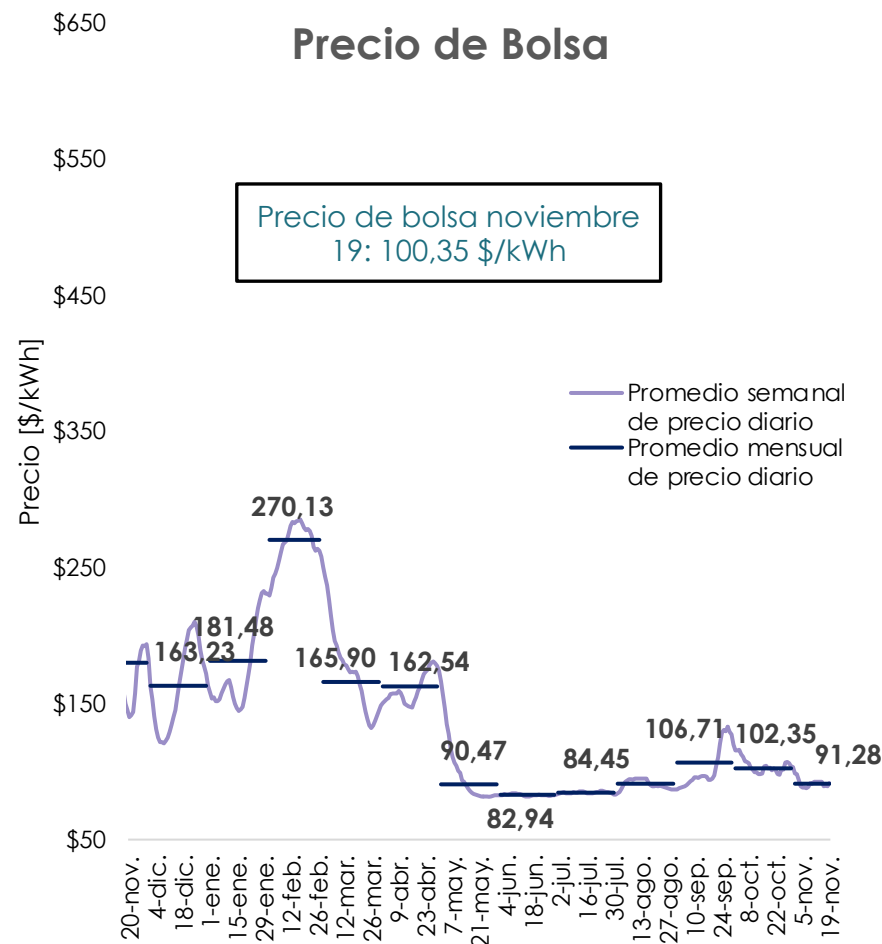
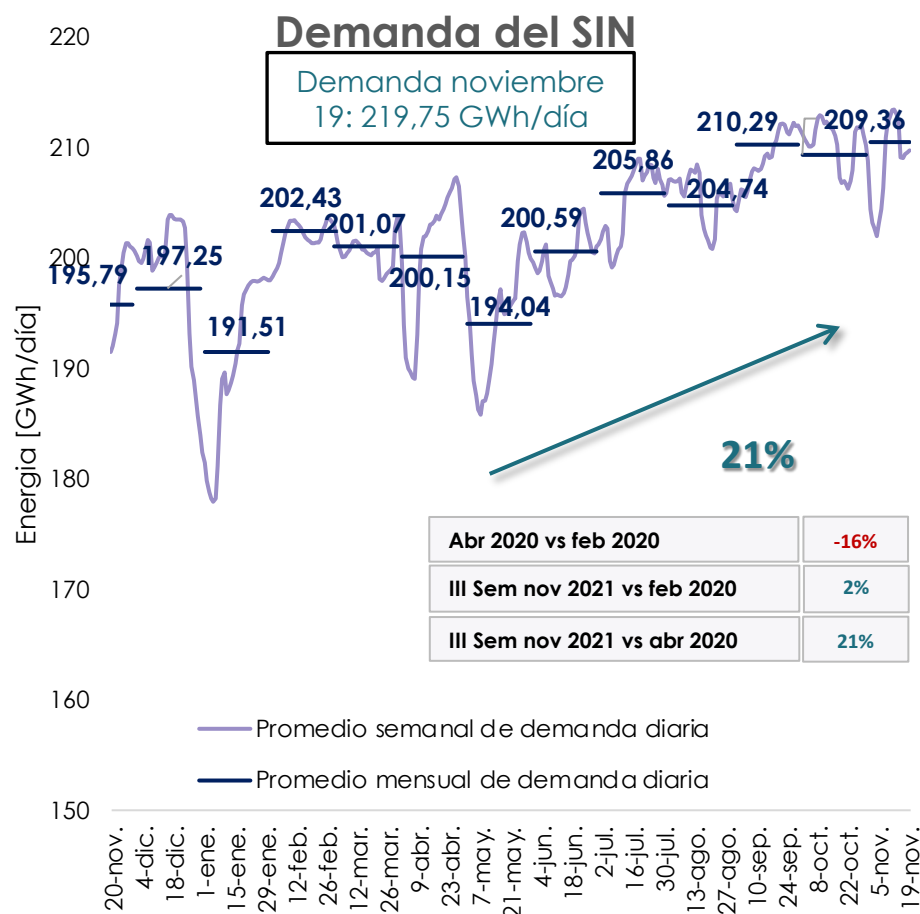
Generación térmica
promedio mes

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 13 - 19 noviembre

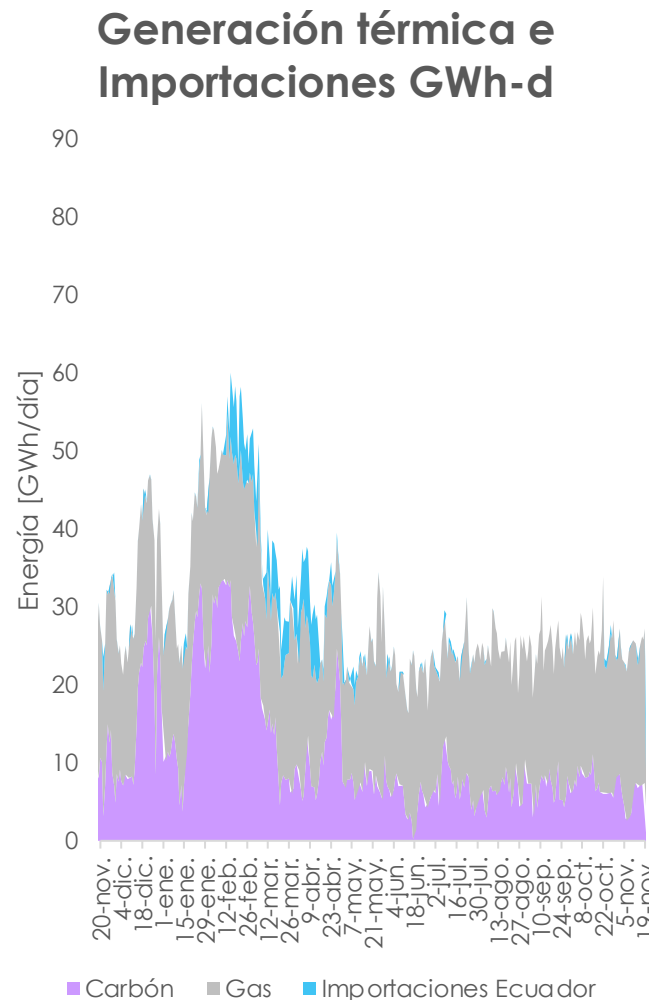
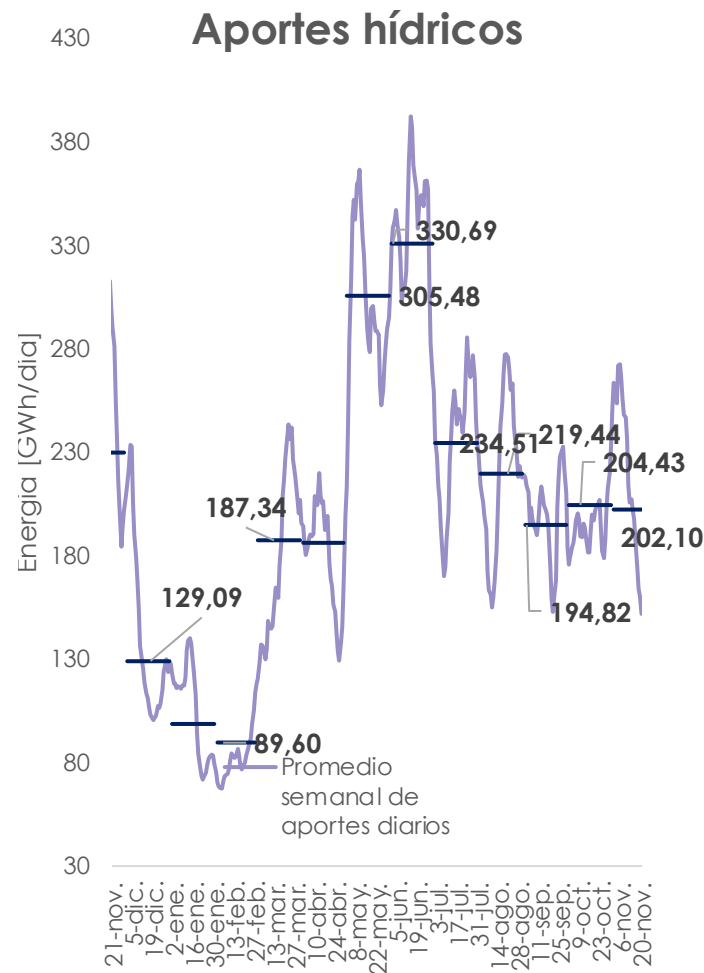
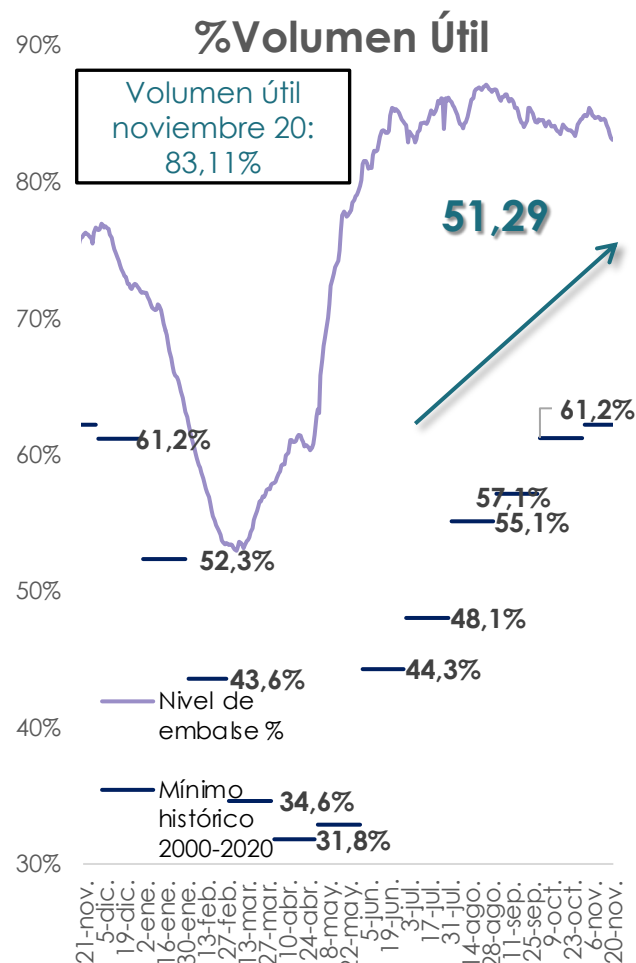
- 1. La demanda de energía eléctrica** en la III Semana de noviembre 2021 fue en promedio **209,8 GWh/día**, **disminuyó 1,8%** frente a la semana anterior. Se observa que **aumentó 8,7% frente a la demanda de la misma semana del año anterior**.
 - **La demanda promedio de los días hábiles** de esta semana (4 días) fue de **218,8 GWh/día**, **aumentó 0,6%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que presentaron un promedio de **217,4 GWh/día** (5 días).
 - Los sectores **Comercio, Sociales y Agro** presentaron variaciones de **0,8%, -1,3% y -2,6%** respectivamente. De otro lado, en términos regionales **THC, Caribe y Sur** variaciones de **1,7%, 0,4% y -0,5%**, respectivamente.
- 2. El embalse agregado** a 20 de noviembre se ubicó en **83,1%**, **disminuyó 1,4 puntos porcentuales** frente a la semana anterior y se ubica **12,6 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 III Semana de noviembre 2021 fue en promedio **\$91,6 /kWh**, **disminuyó 1,1 \$/kWh** frente a la semana anterior. Los **aportes hídricos disminuyeron** alcanzando un valor promedio de **160,6 GWh/día**. Por otra parte, la **generación térmica** fue en promedio **25 GWh/día**, **aumentó el 3,0%** respecto a la semana anterior.
- 4. La demanda regulada de gas** para la tercera semana de noviembre se ubicó en **256,4 GBTU/día** cayendo **2,5%** frente a la semana anterior debido principalmente al lunes festivo, y registró un aumento de **5%** 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 III Semana de noviembre 2021 se ubica en **promedio en \$91,6/kWh, disminuyó \$1,1/kWh** frente a la semana anterior.
- La **demanda de los días hábiles** en III Semana de noviembre 2021 **aumentó**, situándose en **218,8 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

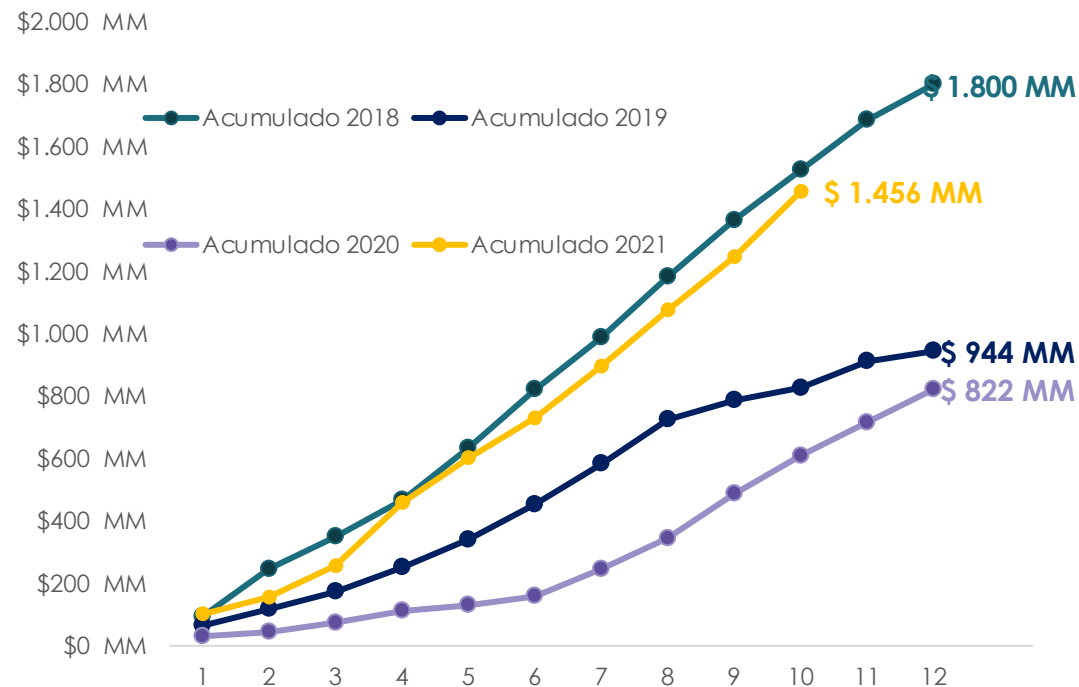


- El nivel del embalse **disminuyó**, se ubica en **83,1%** a 20 de noviembre.
- Los **aportes hídricos** fueron en promedio **160,6 GWh/día**, **disminuyeron 28,0%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **25 GWh/día**, **aumentó 3,0%** frente a la semana anterior.
- La importación promedio con Ecuador fue de **0 GWh/día**.

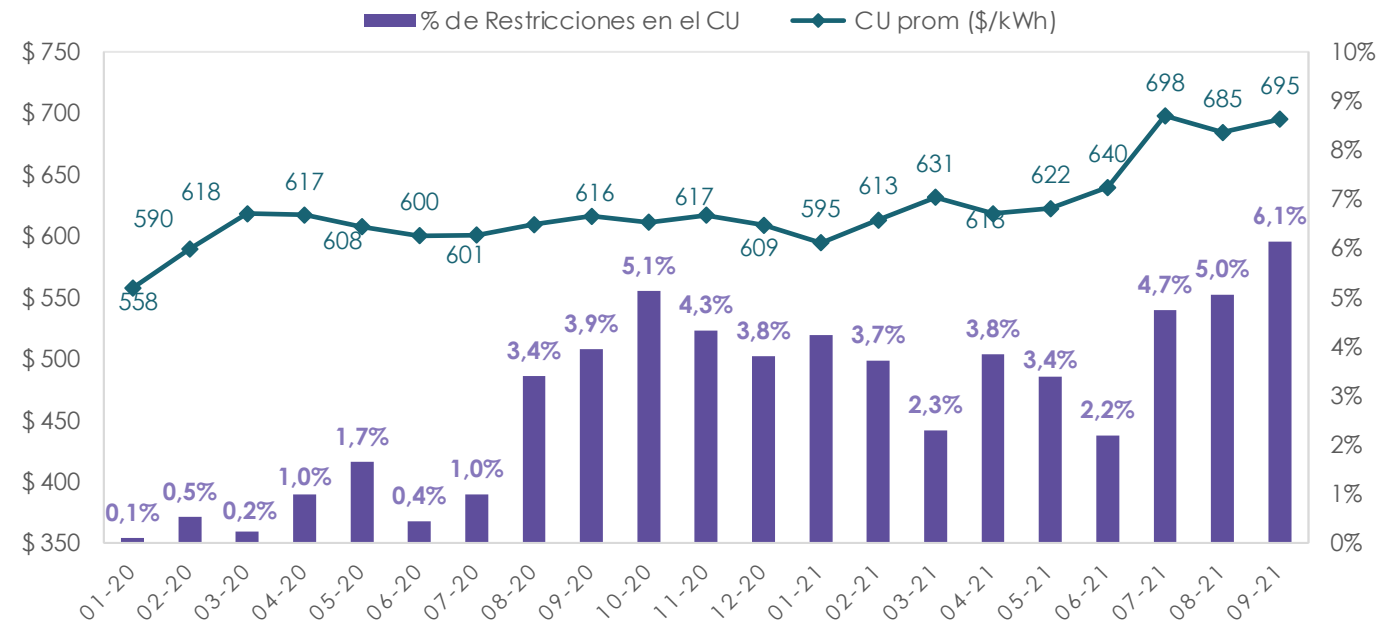
Evolución de las Restricciones de Red

Fuente: XM. Datos a 31/10/2021

Restricciones sin alivio acumuladas



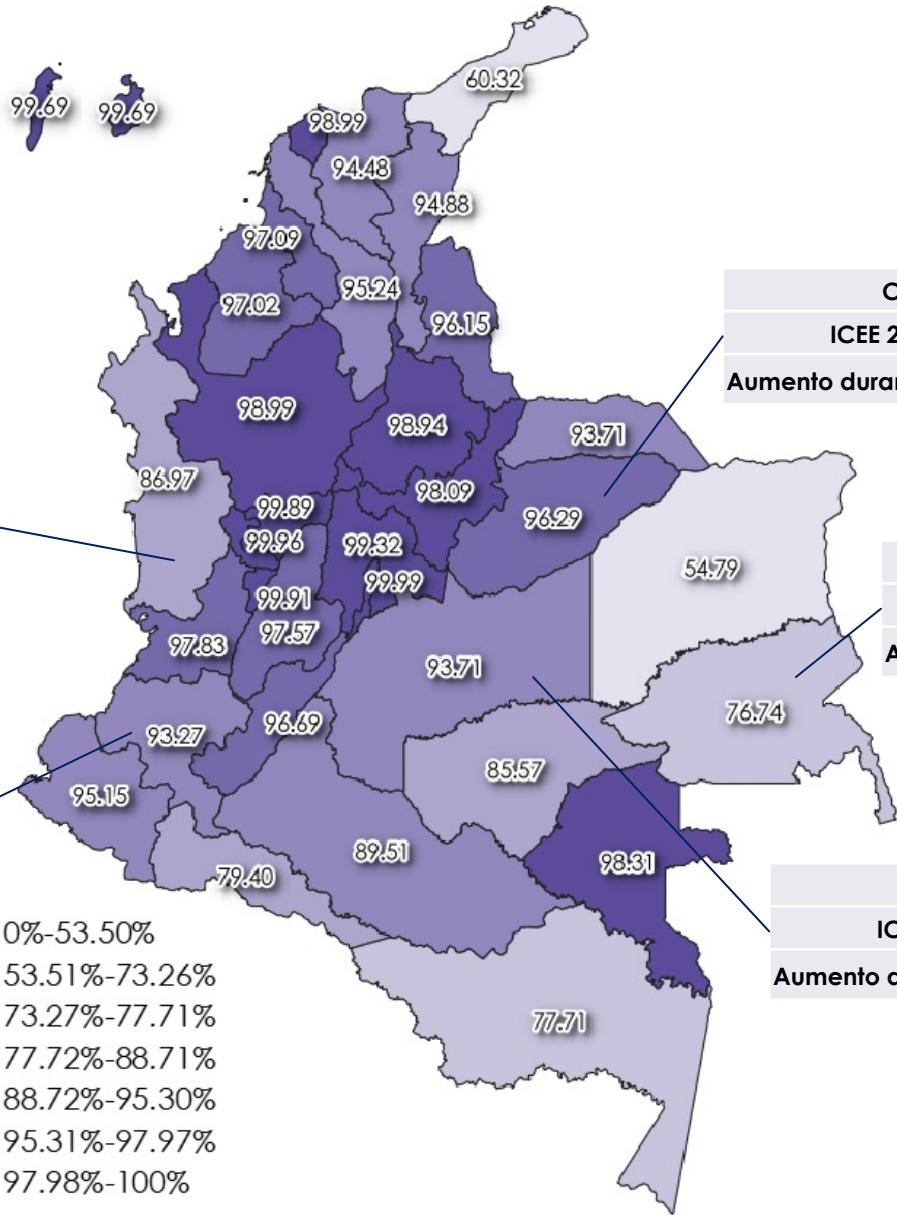
Evolución Costo Unitario restricciones % del CU



- El costo total de las restricciones en el mes de octubre se encuentra por encima un **16,8%** respecto al mes anterior y alrededor de 2 veces con respecto a octubre del 2020.
- El porcentaje de la componente de restricciones en el CU en el mes de septiembre **aumentó** presentando un valor de **6,1%**
- Con relación a septiembre de los últimos 2 años, el costo unitario de las restricciones se encuentra por encima **2,2 y 1,0 puntos porcentuales** respectivamente

COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

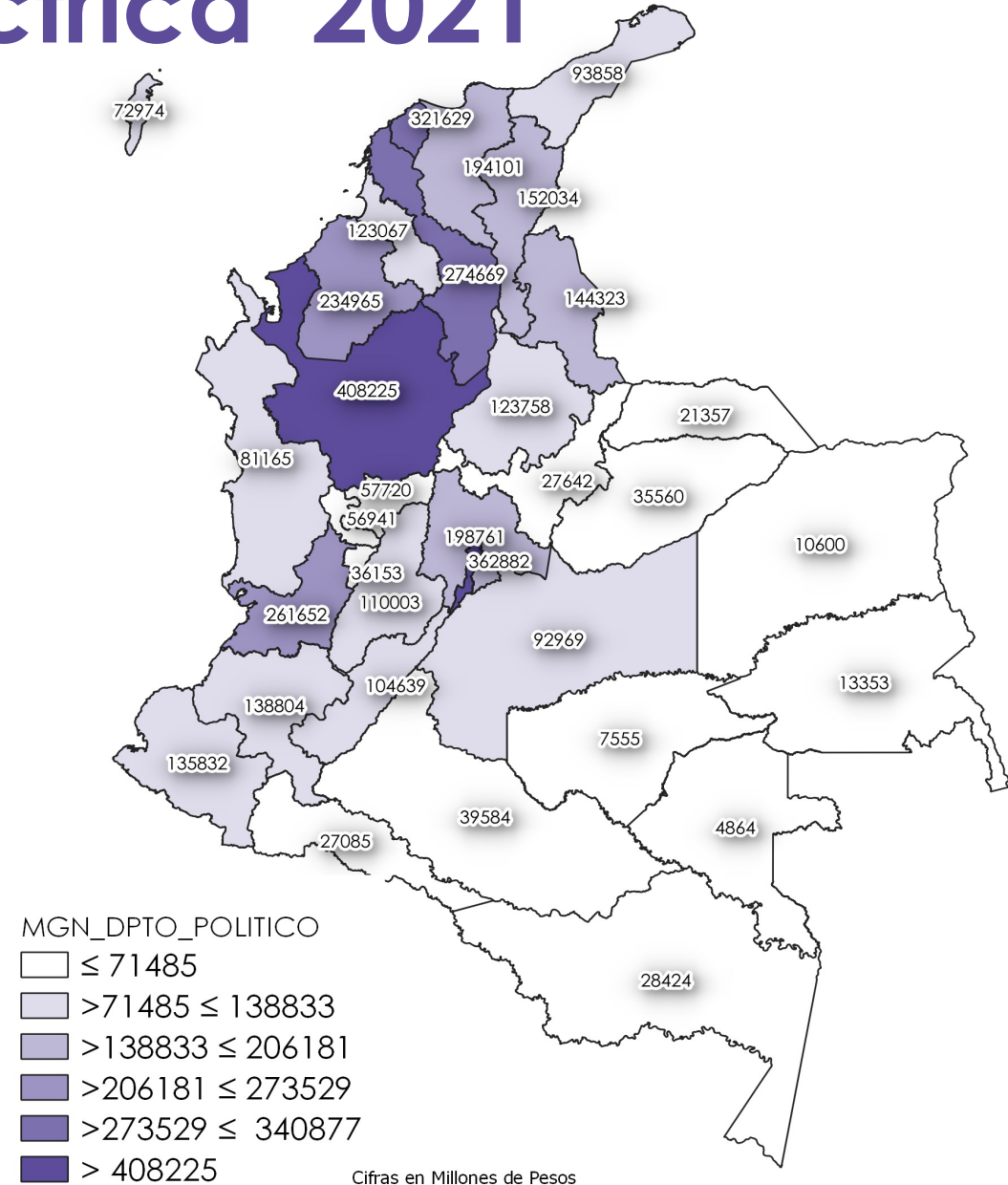
ICEE ACTUAL



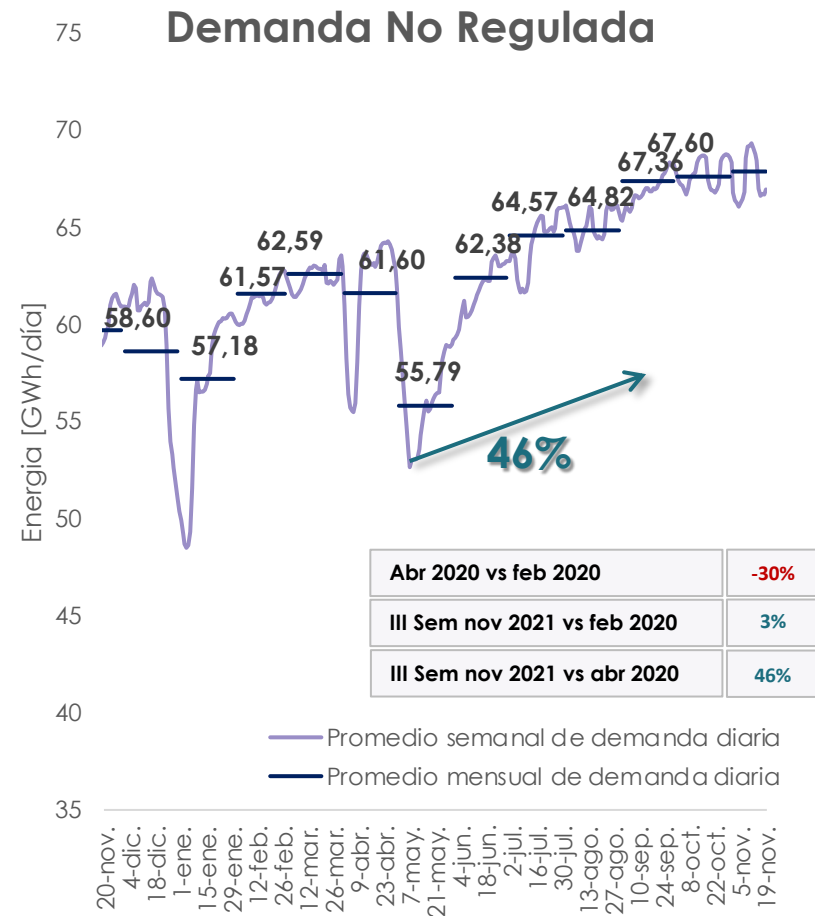
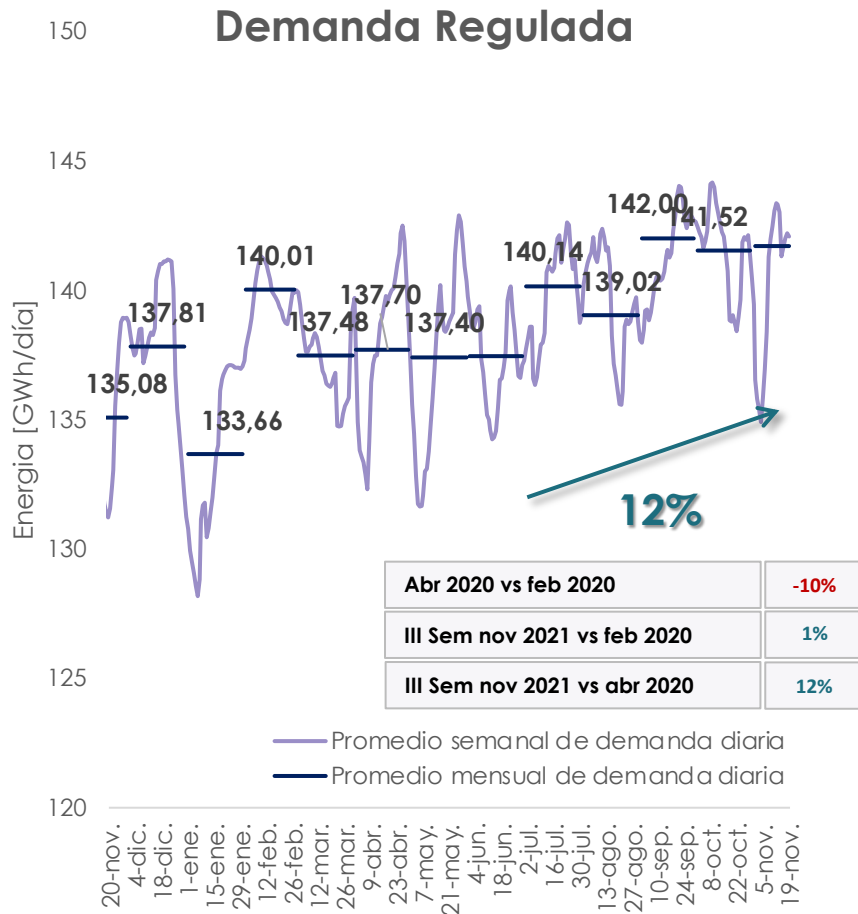
- Índice de cobertura de energía eléctrica nacional actual se estima en: **96,98%**.
- En este gobierno se ha dado acceso al servicio de energía eléctrica a **62.187 usuarios**.
- Ha tenido un aumento estimado nacional, del 2018 a la fecha, de **0,43%**.

Subsidios Energía Eléctrica 2021

- En promedio **13 millones de usuarios** se benefician mensualmente de subsidios de energía.
- Durante el **2020** se entregaron subsidios a los hogares colombianos por **\$4 billones de pesos** y se recaudaron **\$1,3 billones de pesos** por concepto de **contribuciones**.
- En lo transcurrido del **2021** se han girado recursos del FSSRI y FOES por valor de **\$2.2 billones de pesos**



Demanda de Energía – Regulada y No Regulada



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

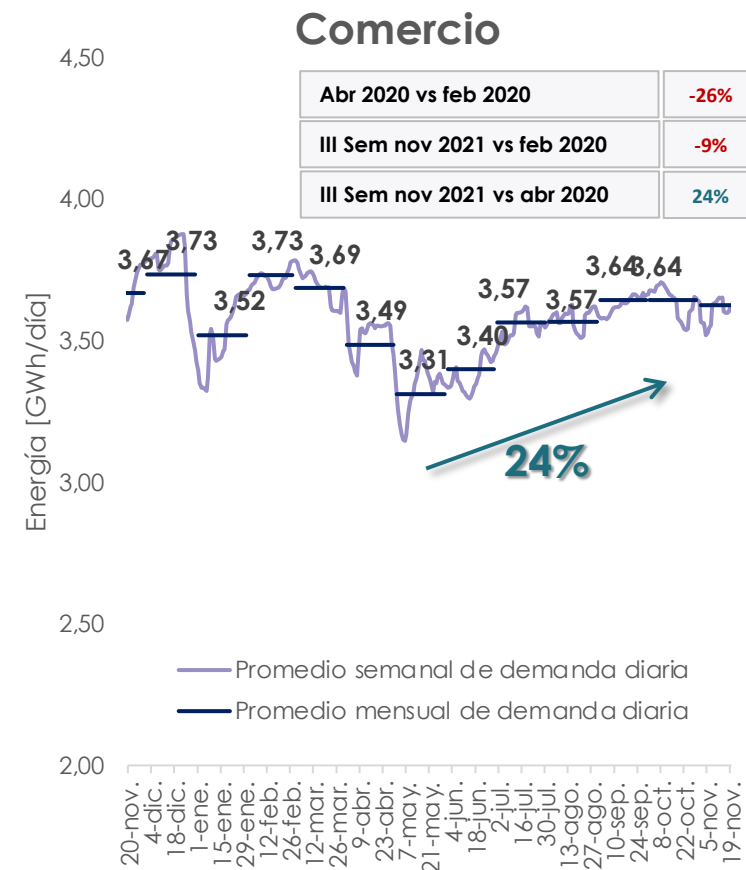
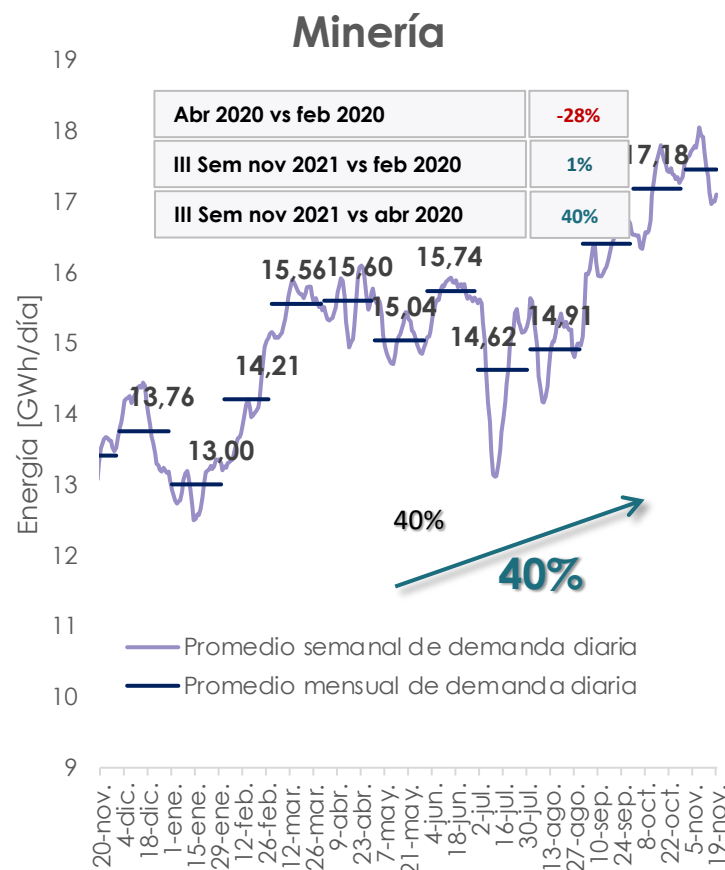
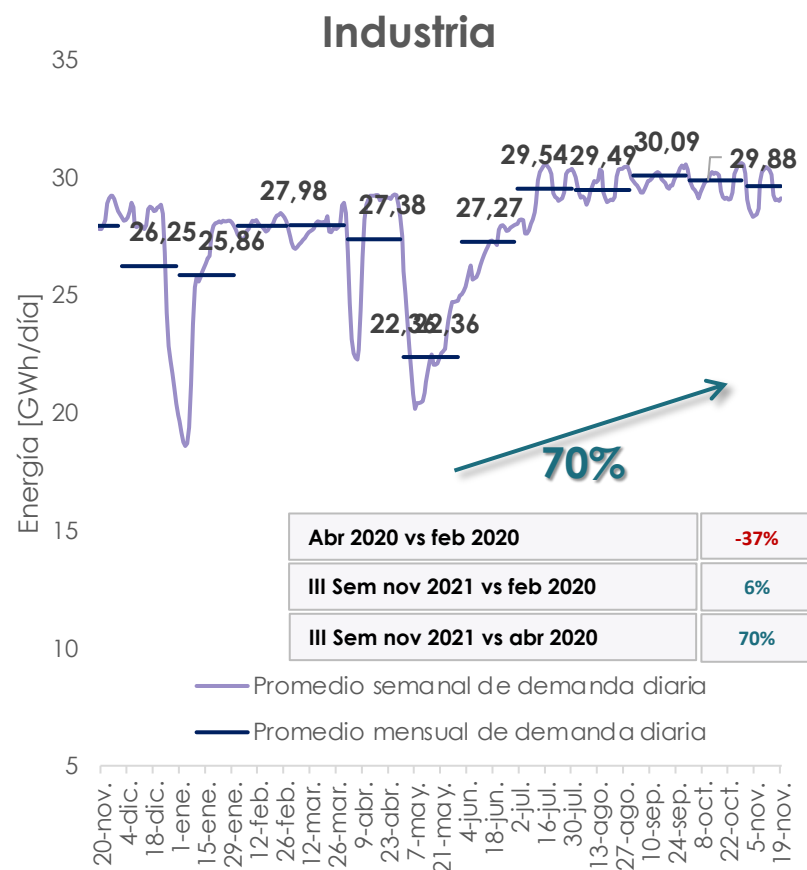
Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana



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

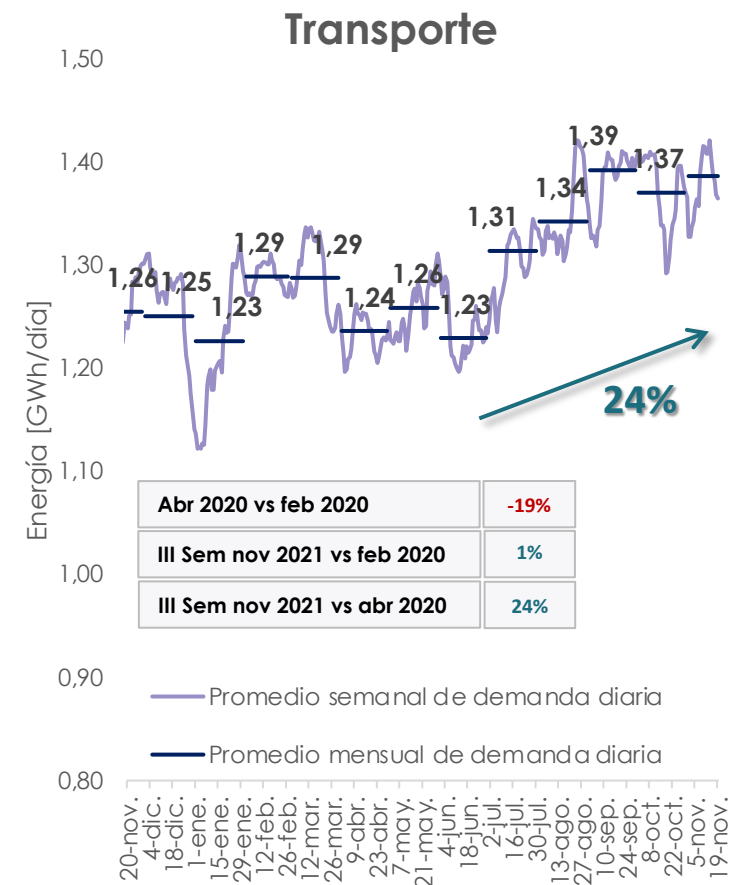
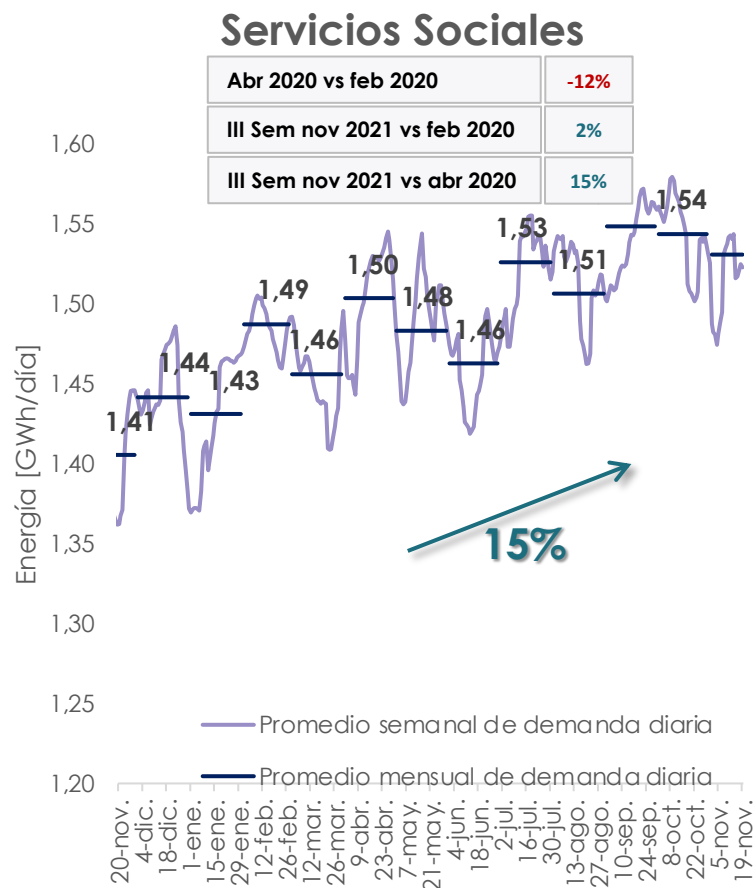
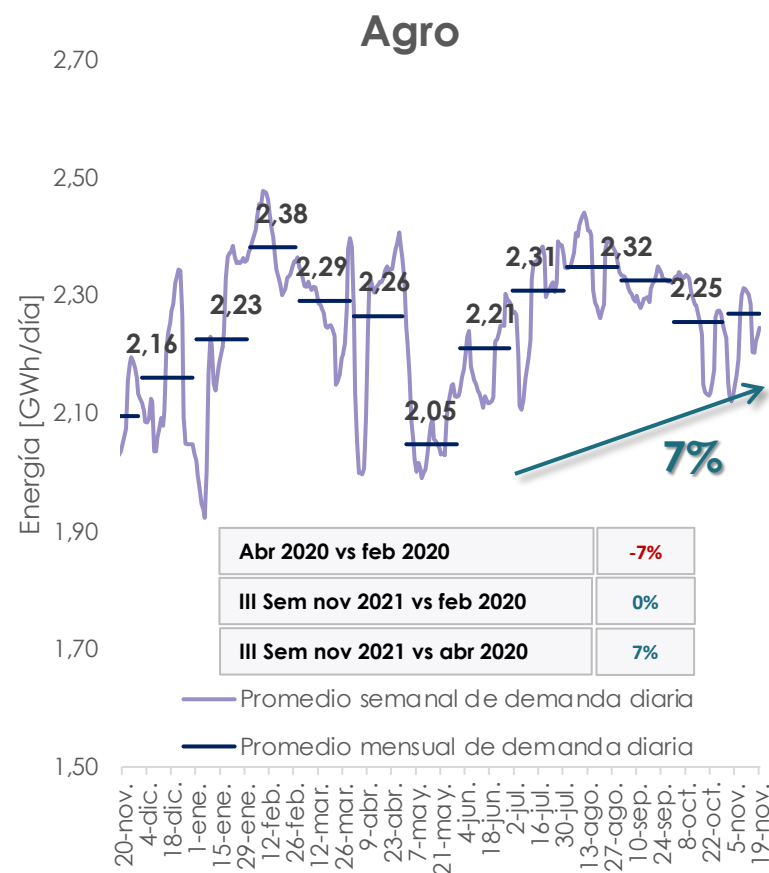
- i) El consumo del **sector regulado** disminuyó 0,9%
- ii) El consumo del **sector no regulado** disminuyó 3,1%

Demanda de Energía – por sectores



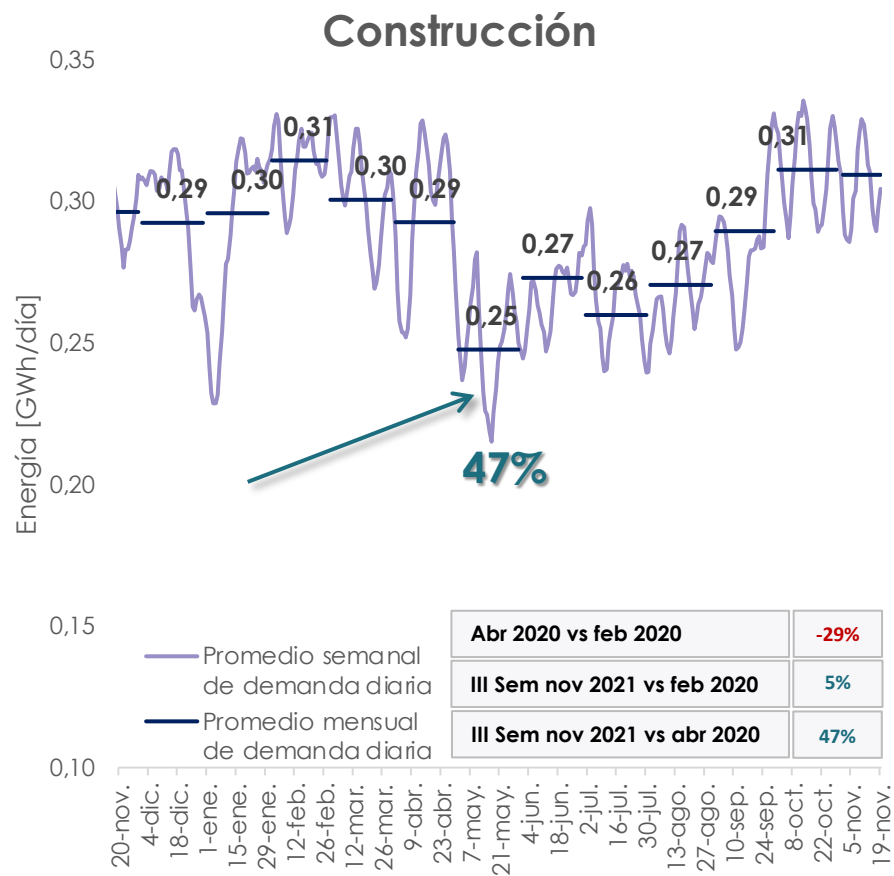
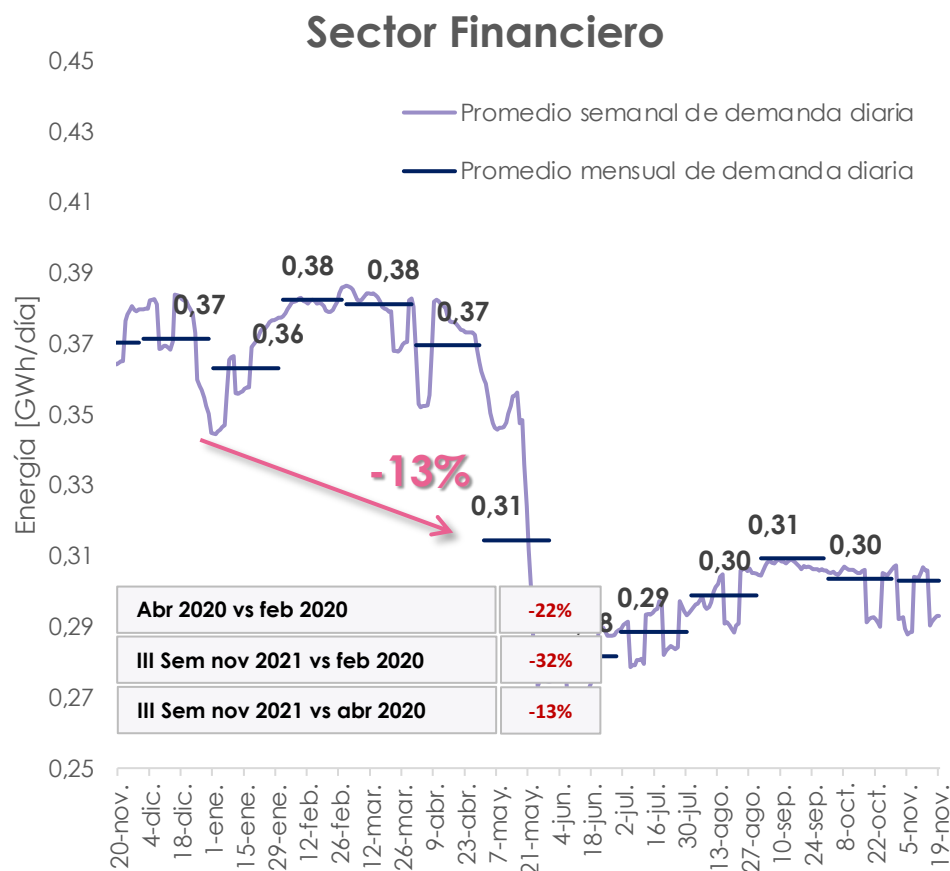
○ El sector **Industrial** disminuyó 4,2%, **Minería** disminuyó 3,5% y **Comercio** disminuyó 0,8%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores



○ El sector **Agro** disminuyó 2,6%, **Sociales** disminuyó 1,3% y **Transporte** disminuyó 3,1%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores



○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector **Financiero disminuyó 4,5%**, El del sector **Construcción disminuyó 5,2%**

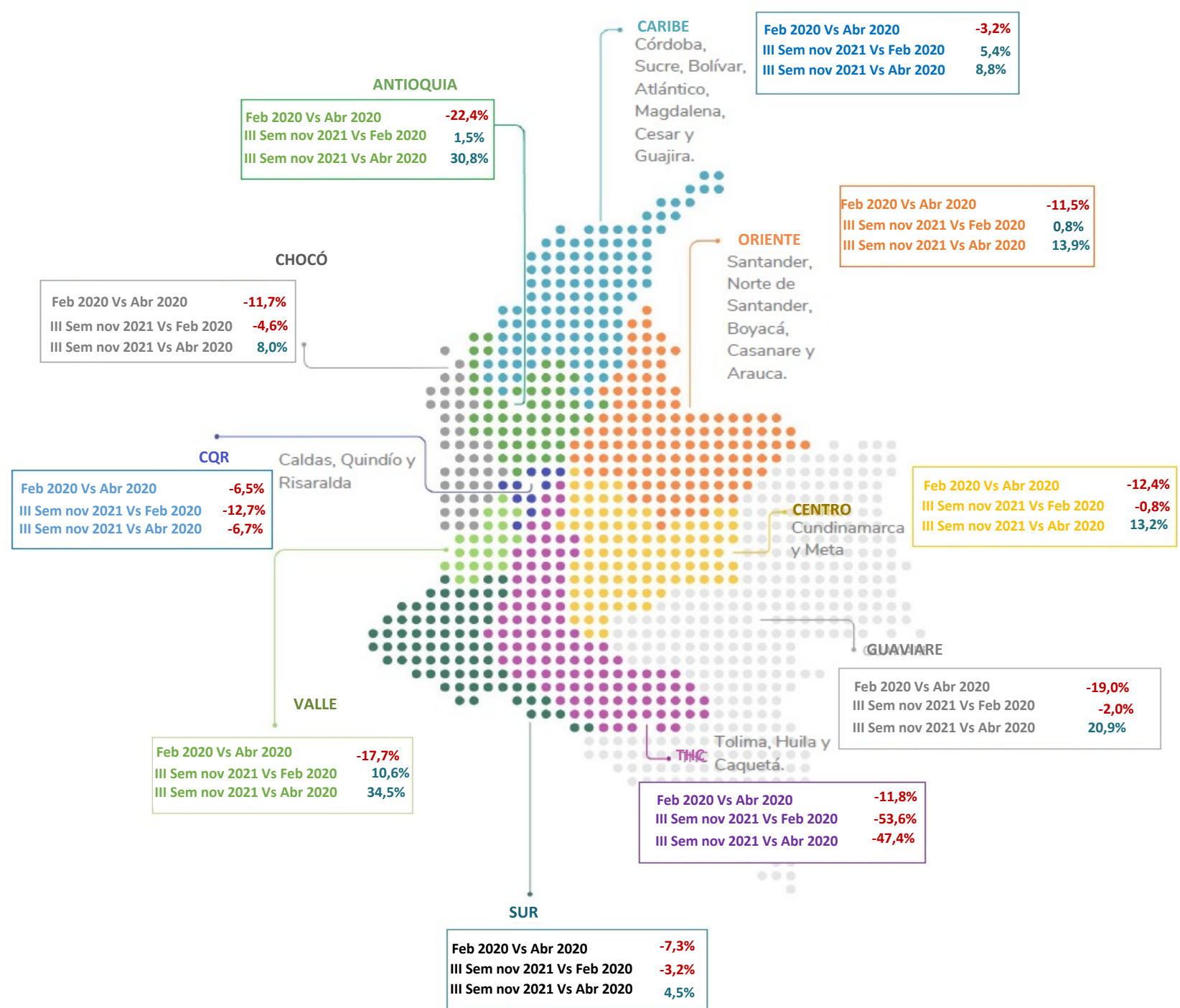
Demanda de Energía por regiones

- 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.
- Las regiones con mayor **recuperación** frente al mes de abril 2020 son: **Valle, Antioquia y Guaviare**.
- Las regiones con mayor **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 **THC, Caribe y Sur**.

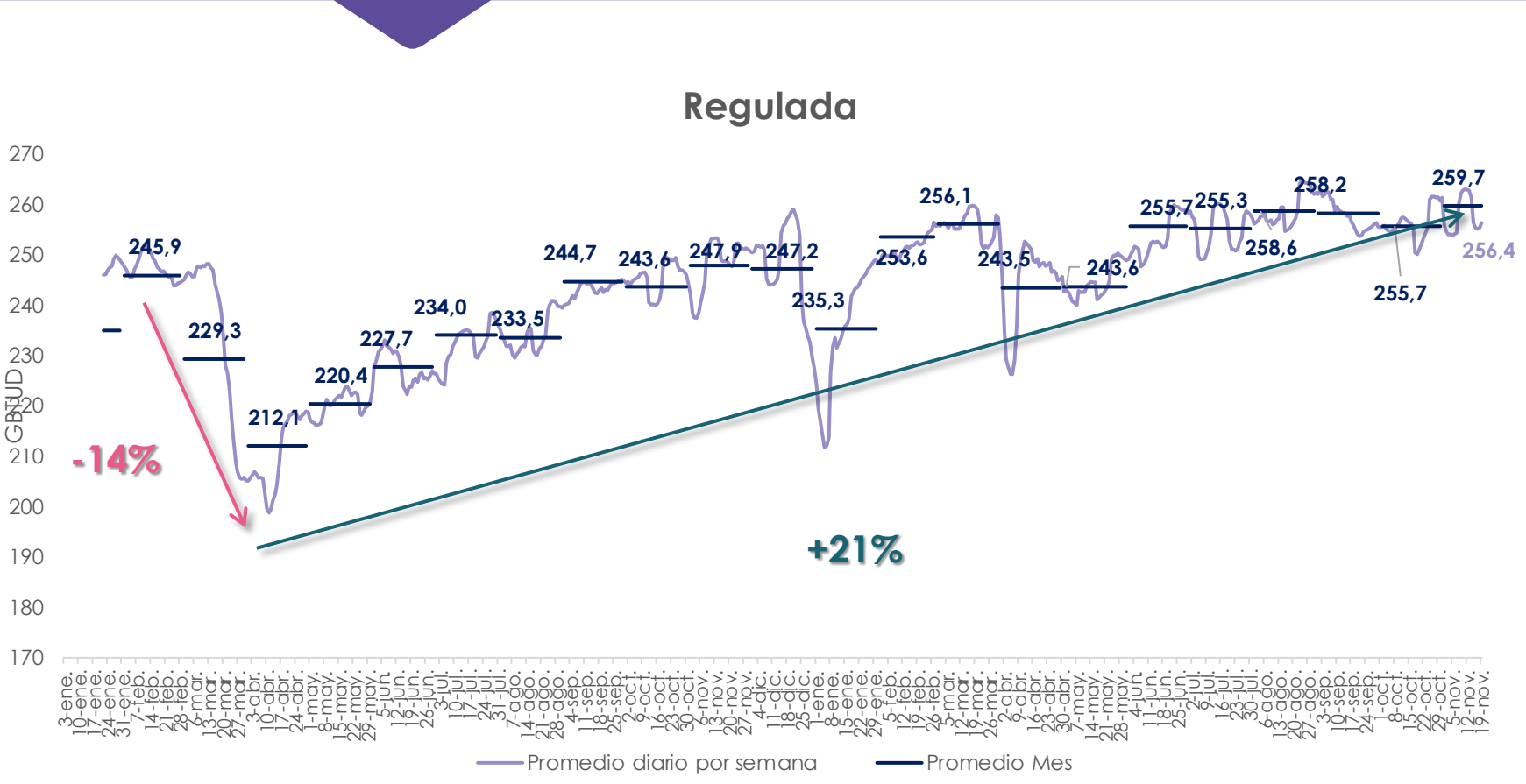
Fuente: XM

Variación entre

- Promedio febrero 2020 y abril 2020
- Promedio abril 2020 y III Semana de noviembre 2021
- Variaciones semanales



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada

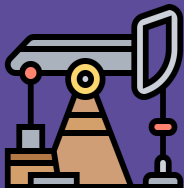


Abril 2020 vs. Febrero 2020	-14%
III Sem noviembre vs febrero 2020	4%
III Sem noviembre vs abril 2020	21%

- En la III semana de noviembre la demanda de gas regulada se ubicó en 256 GBTUD.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del **21%**.

Resumen octubre: Hidrocarburos

Producción promedio
crudo y gas



Crudo:

740,3 Miles de Barriles/ día

-0,5% vs. Septiembre 2021

-1% vs. Octubre 2020

Gas Comercializado:

1,04 Miles de millones de pies cúbicos/día

-4% vs. Septiembre 2021

-5% vs. Octubre 2020

Demanda promedio
combustibles



Diésel: 5,8 Millones de galones/día

-0,9% vs. Septiembre 2021

+15,1% vs. Octubre 2020

Gasolina Corriente: 6,4 Millones de galones/día

-0,09% vs. Septiembre 2021

+16% vs. Octubre 2020

Jet: 1,3 Millones de galones/día

+2,09% vs. Septiembre 2021

+336,5% vs. Octubre 2020

Precios promedio EDS mes



Diésel:

\$8.826/galón

+3,4% vs. Septiembre 2021

+8,4% vs. Octubre 2020

Gasolina Corriente:

\$8.955 /galón

+2,3% vs. Septiembre 2021

+10,6% vs. Octubre 2020

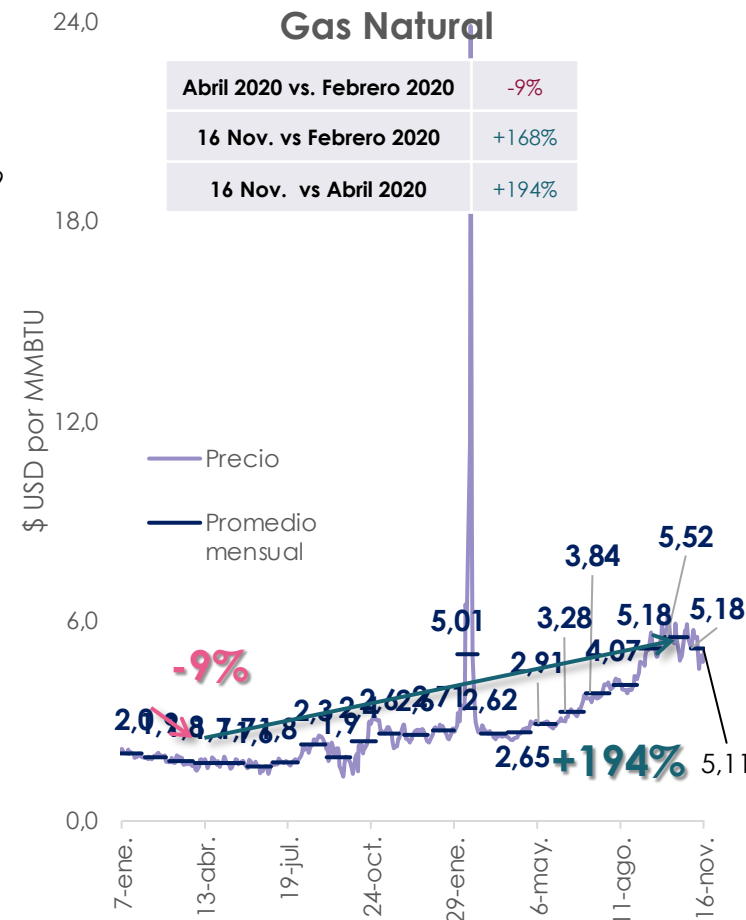
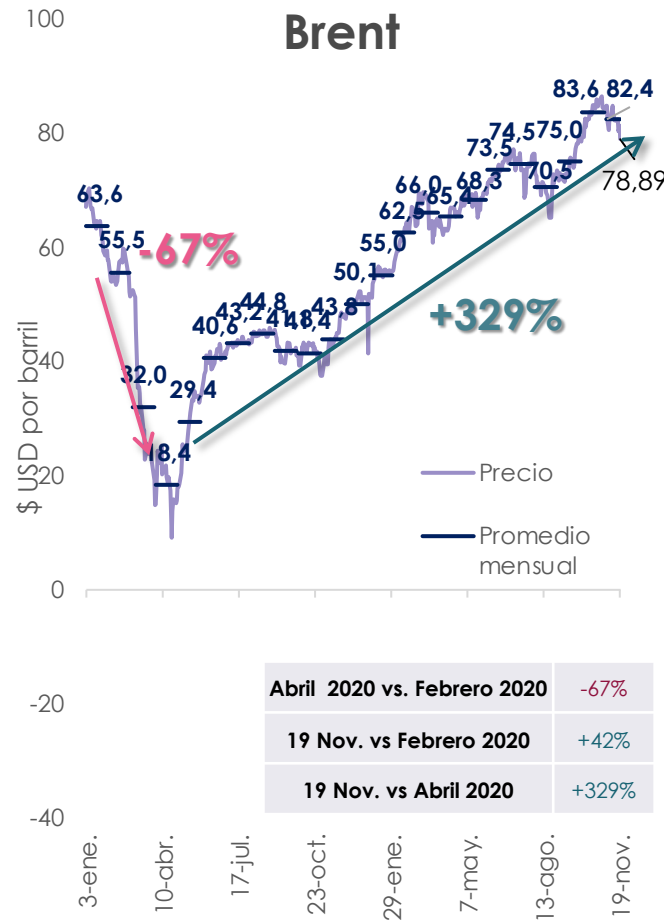
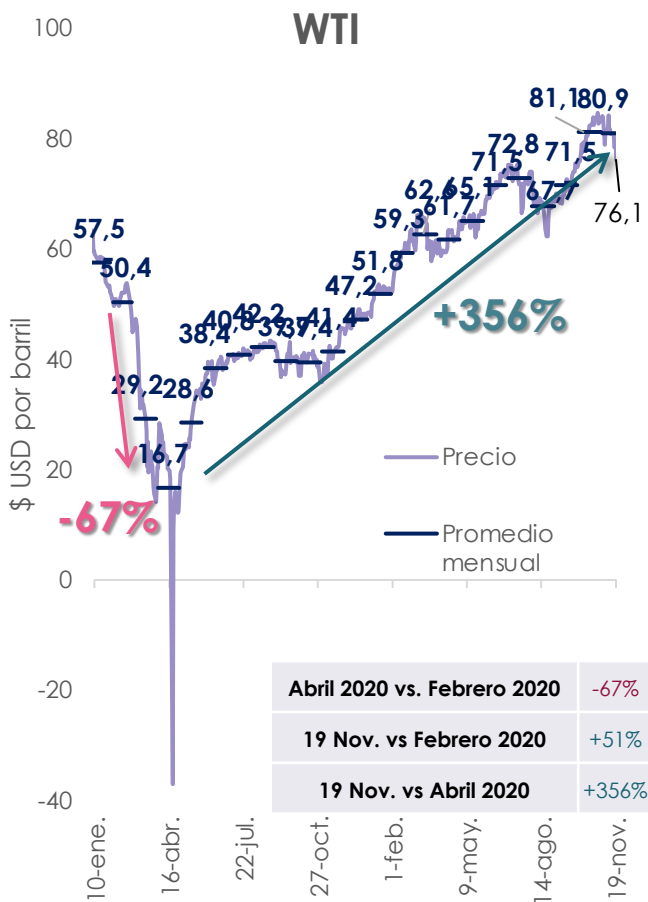
*Crudo y Gas-Fuente: ANH. Información de petróleo y gas preliminar al 31 de octubre. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante la revisión de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente, es decir, el 20 de Marzo de 2021.

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 13 - 19 noviembre

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$78,89/barril al 19 de noviembre, disminuyendo 3,9% frente al cierre de la semana anterior.** Los acuerdos entre los principales productores para liberar sus reservas y reducir la producción durante los próximos meses, sumado a las preocupaciones por la reducción de la demanda ante nuevos confinamientos en Europa por Covid-19, llevaron al crudo a replegar el comportamiento alcista de los últimos meses.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 5,11/MMBTU al 16 de noviembre, creciendo un 0,59% frente a la semana anterior.** Ante la incertidumbre del mercado por la reducción de la producción, el incremento de las exportaciones y nuevos pronósticos sobre la ola de frío, el precio del energético podría fluctuar durante las próximas semanas.
- 3. En la III semana de noviembre** el promedio de la **producción de petróleo fue de 750,2 mil barriles día, presentando un incremento del 1%** respecto a la semana anterior debido a recuperación de producción diferida presentada las semanas pasadas; mientras que **la producción de gas comercializado** presentó una disminución del 4% respecto a la semana anterior debido a problemas mecánicos en el campo Cupiagua, ubicándose en **1,01 MMPCD**.
- 4. El consumo de combustibles líquidos en la III semana de noviembre, frente a la semana anterior, presentó un comportamiento mixto,** generando el siguiente panorama: diésel incrementó 11,92%, gasolina motor corriente se contrajo un 7,28% y, por su parte, el jet A1 redujo sus despachos en 24,7%.
- 5. El precio promedio de la gasolina (\$8.672/galón) y el diésel (\$8.538/galón) se mantiene estable desde el ajuste al alza que se hizo en septiembre de \$146 y \$150 por galón, respectivamente.** El precio del combustible que se comercializa en Colombia tiene un precio de venta al consumidor final más bajo que el precio promedio de combustibles en el continente americano.

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



1. El WTI se ha recuperado 356% y 329% el Brent, frente al mes de abril de 2020.

2. El cierre de los mercados para la III semana de noviembre, frente al reporte de la semana anterior, se contrajeron el WTI un 5,8% y el Brent un 3,9%

Las causas de estos comportamientos fueron:

° Posición de China sobre posible liberación de parte de sus reservas de petróleo para aliviar la escalada de los precios energéticos y la subida de la inflación.

° Decisión de la OPEP de no aumentar su producción para los próximos meses.

° Los nuevos confinamientos y restricciones en Europa frenaron la demanda de crudo e hicieron retroceder la cotización del barril en el mercado.

3. El precio del gas se encuentra sobre valores cercanos a los 5 USD/ MMBTU.

A pesar de tener contracciones en el precio que venía repuntando con fuerza, se debe tener en seguimiento el comportamiento del precio ante la disminución de la producción, el aumento de la demanda de exportaciones de gas natural licuado (GNL), la previsión de unas condiciones meteorológicas más frías y caídas más agresivas de las reservas, situaciones que podrían nuevamente presionar al alza el precio del energético.

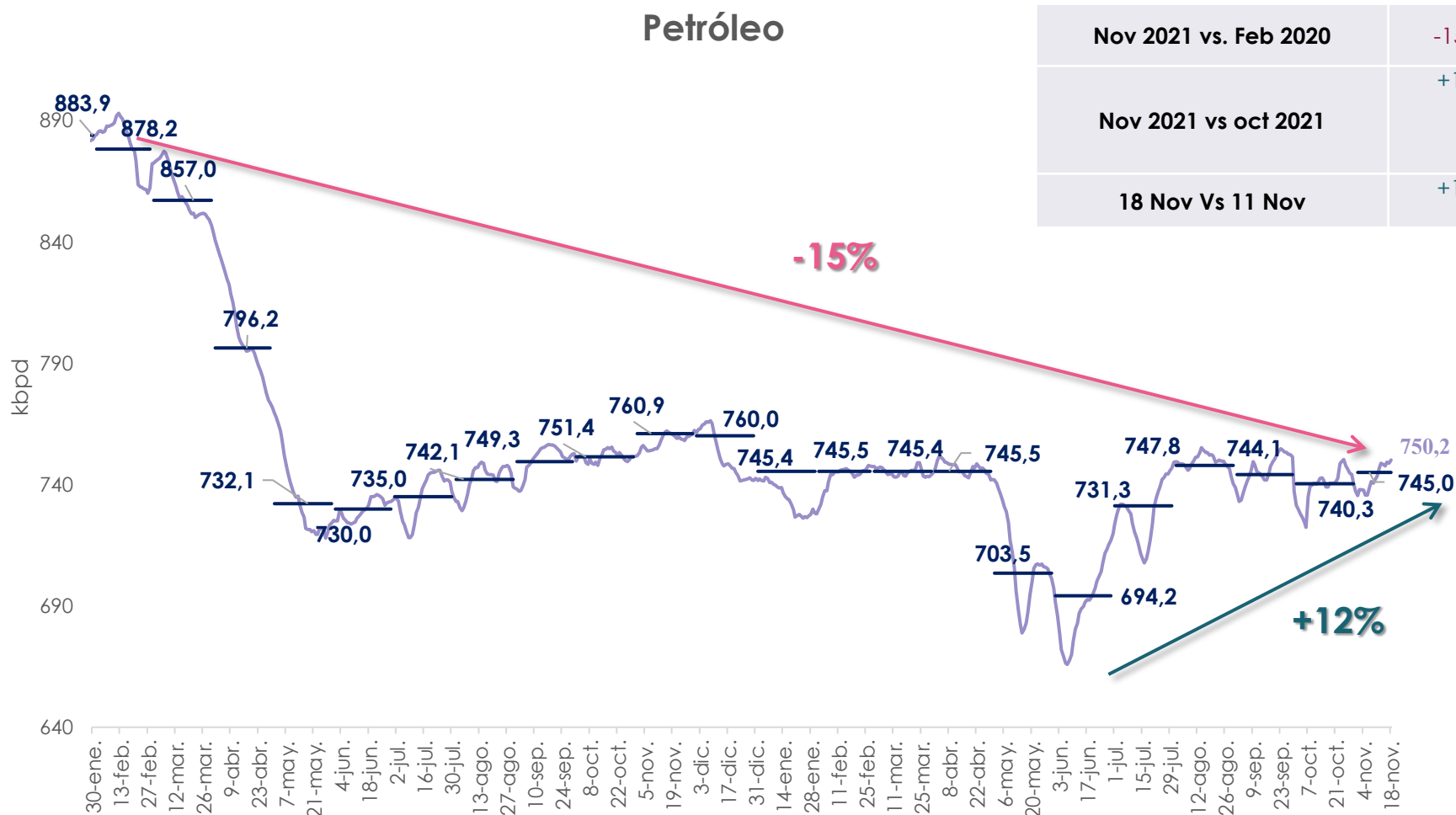
° Precios (USD/Barril) 19 Nov/2021:

WTI : \$76,1

Brent: \$78,89

GN: \$5,11 USD/MMBTU (16 Nov)

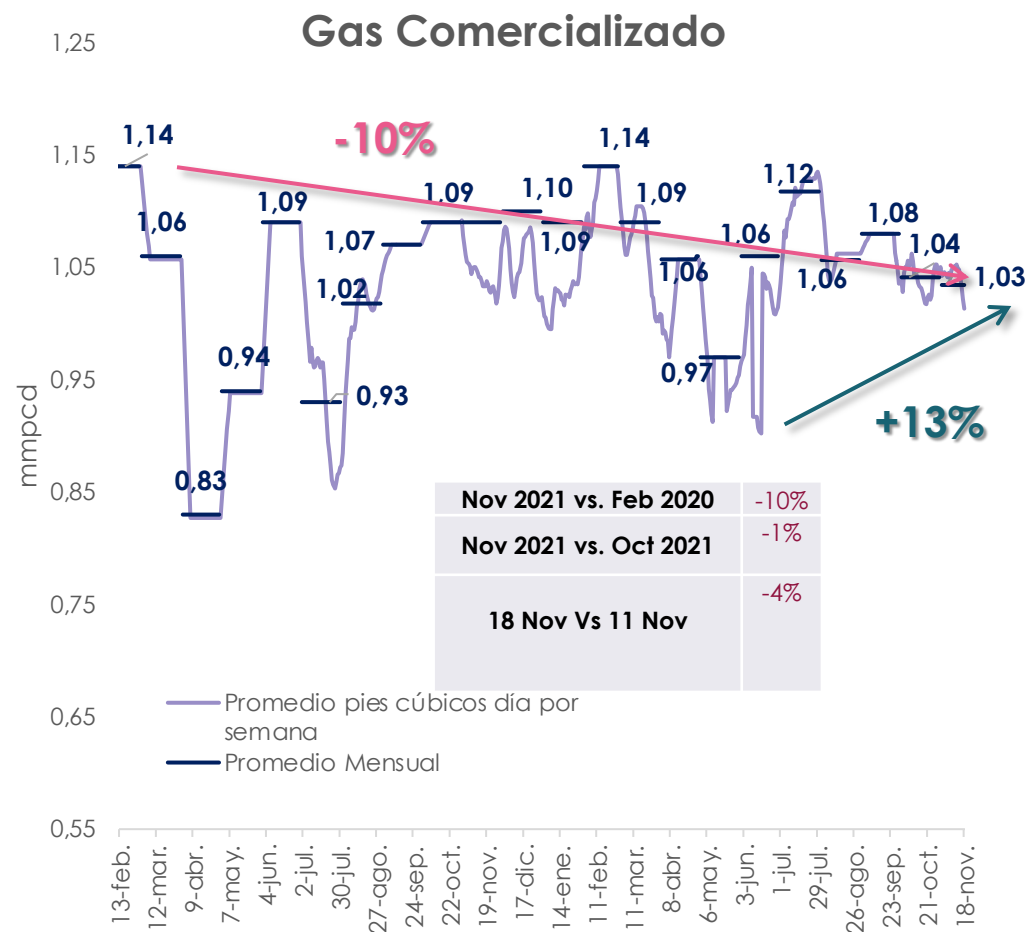
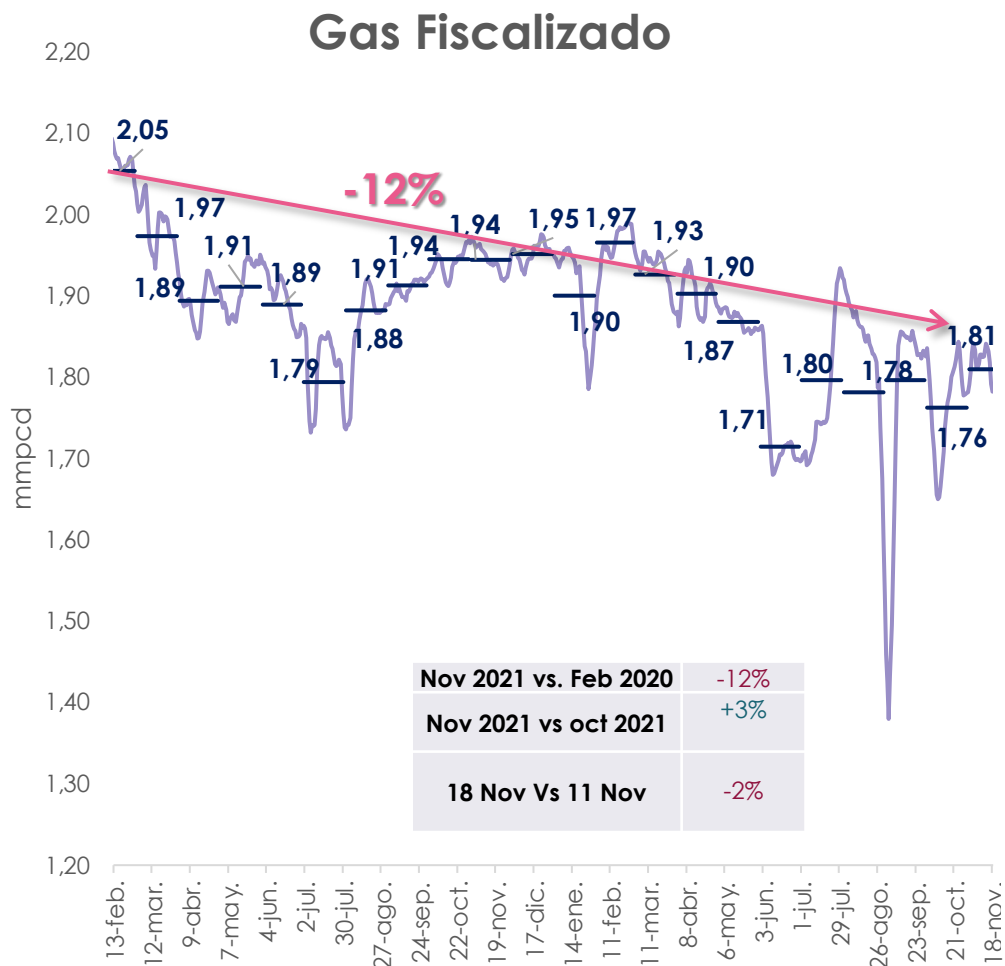
Producción de petróleo



- **Petróleo** promedio preliminar mensual en Noviembre **745 KBOPD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo presentó una recuperación del 1%** respecto a la semana anterior, ubicándose en **750,2 mil barriles** diarios.
- A pesar de la recuperación en producción presentada durante esta semana, se evidenciaron pérdidas de producción en algunos campos de los departamentos de Casanare, Meta, Boyacá, Santander y Putumayo, principalmente, debido a fallas mecánicas y eléctricas.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 18 de Noviembre 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 la revisión de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente

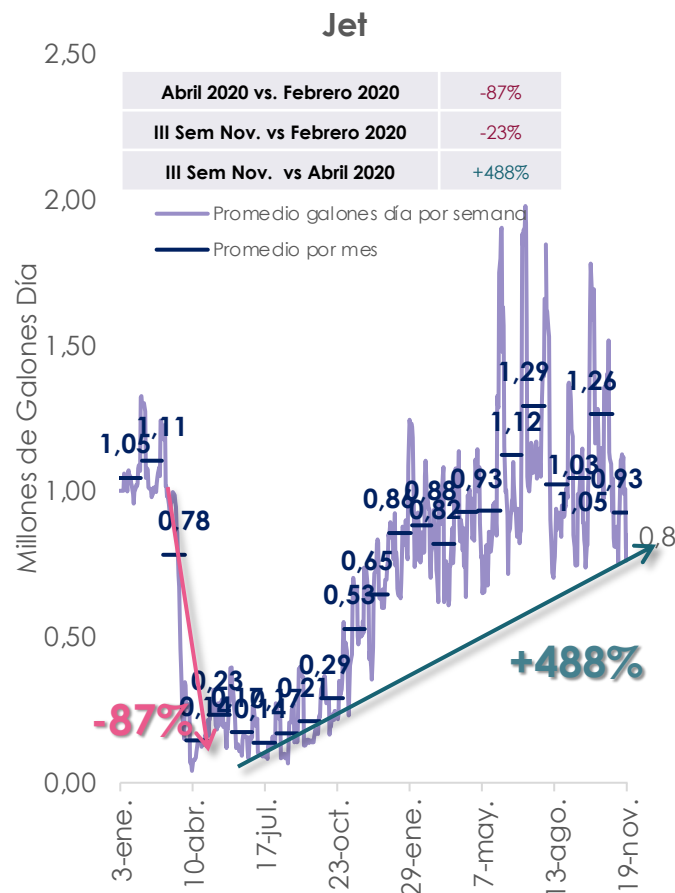
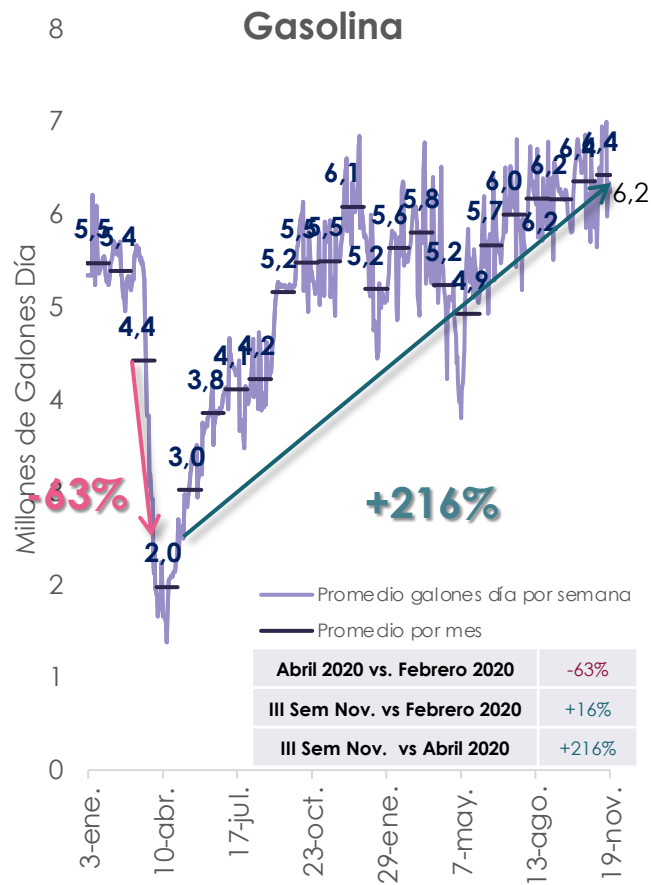
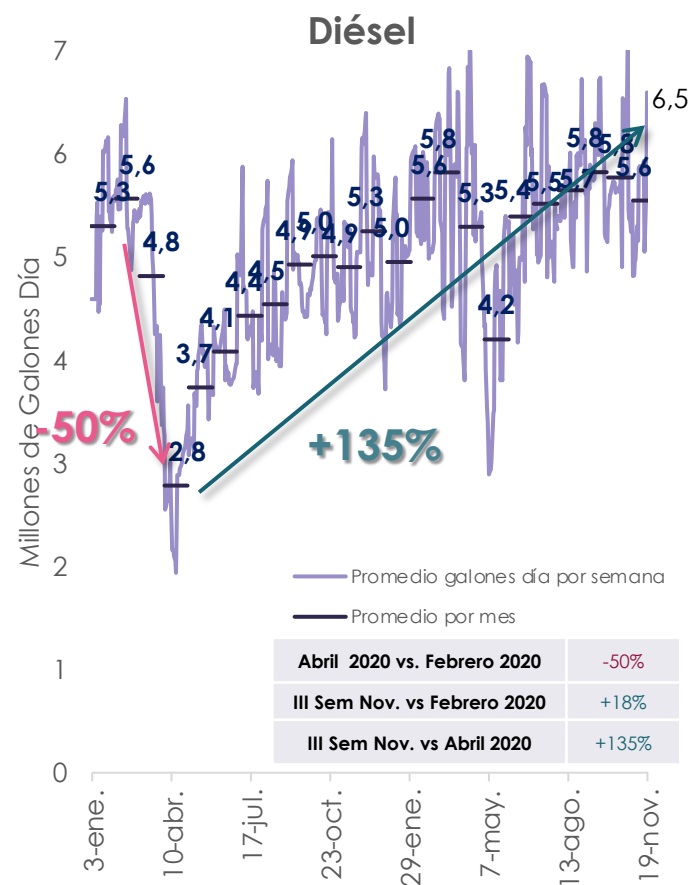
Producción de gas



- **Gas fiscalizado** preliminar promedio en Noviembre: **1,81 MMPCD**.
- **Gas comercializado** preliminar promedio en Noviembre : **1,03 MMPCD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **gas comercializado** presentó una disminución del 4% respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,01 MMPCD.
- Se evidenció pérdida en producción de gas comercializado debido a fallas mecánicas en el campo Cupiagua.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 11 de noviembre 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 revisiones de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente

Demanda de diésel, gasolina y jet fuel



° La demanda de combustibles con corte a la III semana de noviembre frente a los niveles de abril 2020, **registra una variación positiva del 135% para el diésel, 216% para gasolina motor corriente, y 488% en el Jet A1.**

° Frente a la semana anterior, los combustibles presentaron un comportamiento mixto, generando el siguiente panorama: diésel incrementó 11,92%, gasolina motor corriente se contrajo un 7,28% y por su parte el jet A1 redujo sus despachos en 24,7%.

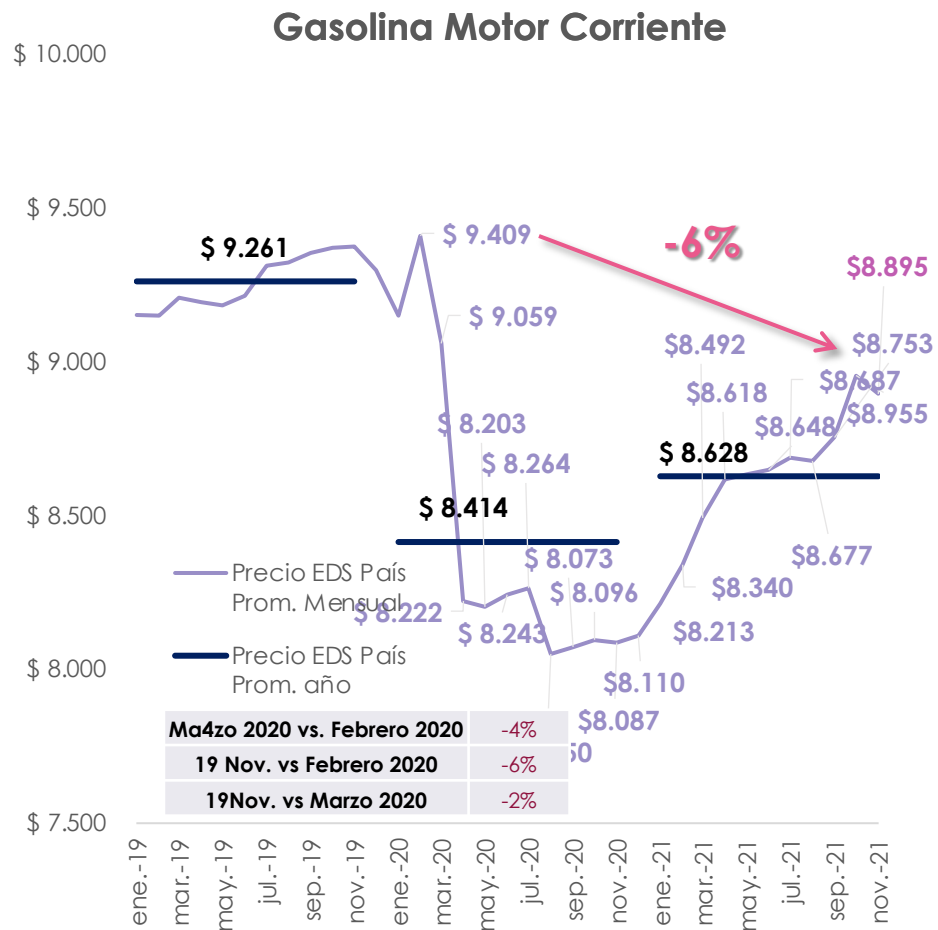
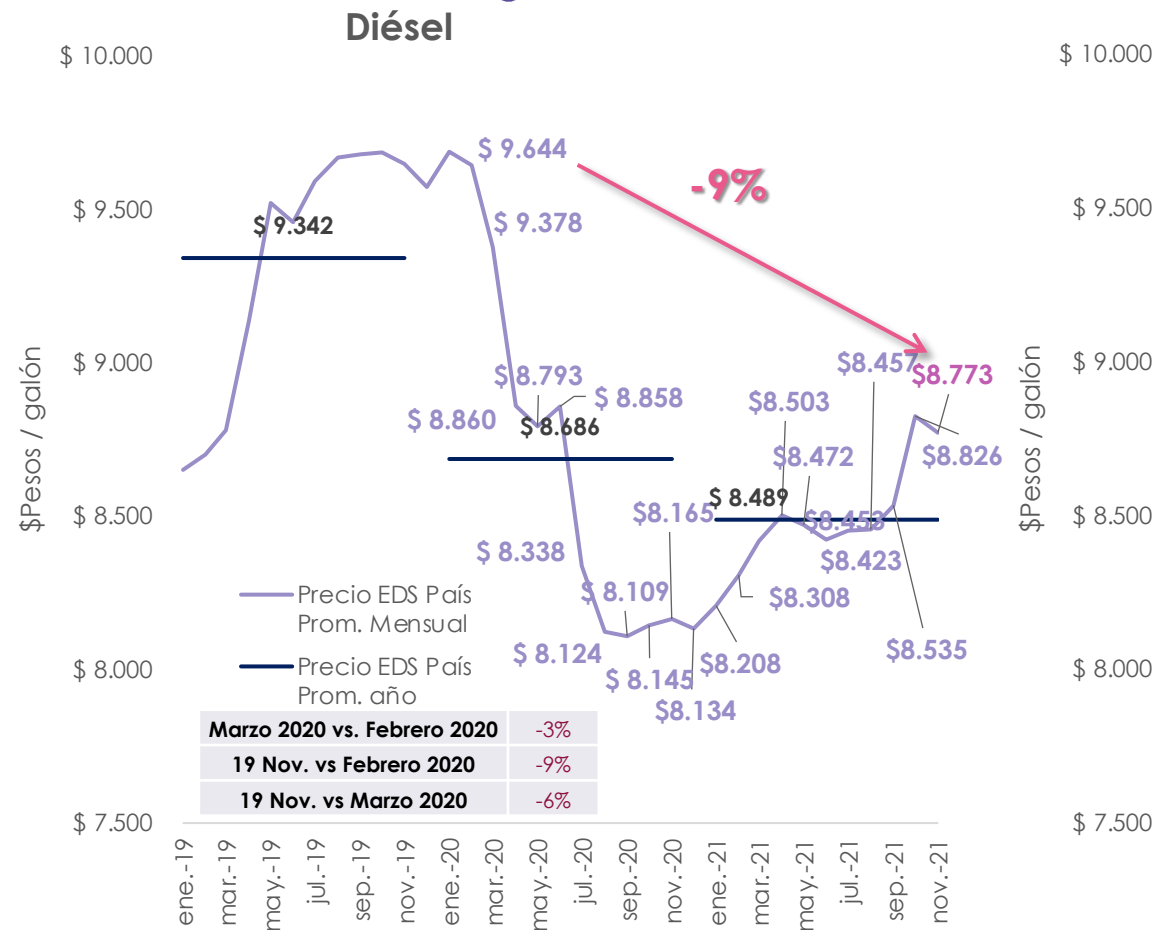
° Para esta semana, es importante resaltar que la demanda continua situada sobre niveles superiores a los registrados en los meses previos a la pandemia. En ese sentido, las actividades extractivas como la minería en sus retiros estacionales reportan un consumo adicional en la región Caribe en especial sobre los despachos de diésel.

Por otra parte, el repliegue de la demanda de gasolina frente a la semana anterior, es consecuencia de la estabilización ante las fuertes demandas de combustibles para la movilización de pasajeros, automóviles y motocicletas durante el pasado fin de semana festivo.

Se espera que durante las últimas semanas de noviembre y el mes de diciembre se incrementen las necesidades de consumo de combustible ante el incremento de la movilidad y la recuperación económica reflejada en cifras como las presentadas por el MHCP donde se ha recuperado el 88% de los empleos que se perdieron en abril.

En el caso del Jet, se reportan algunas fluctuaciones en el consumo, sin embargo, se esperan cifras elevadas para el cierre del año.

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



-Tras 6 meses sin alzas, en septiembre se presentaron variaciones en los precios de los combustibles. Cabe resaltar que el combustible que actualmente se comercializa en Colombia tiene un precio de venta al consumidor final más bajo que el precio promedio de combustibles en el continente americano.

Los precios definidos por el Gobierno Nacional rigen a partir del **11 de septiembre**. El precio promedio de la gasolina se ajustó al alza \$146 por galón, y el precio del diésel se ajustó al alza \$150 por galón. Esto se debe, principalmente, al precio del crudo en los mercados internacionales, a la volatilidad de los precios de los refinados en el mercado de referencia de la Costa del Golfo de los Estados Unidos, al nivel de la Tasa de Cambio (TRM), así como al nivel de los precios de la materia prima de los biocombustibles y sus productos finales.

La estabilidad en los precios que se había tenido durante los últimos 6 meses fue posible gracias al funcionamiento del Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles (FEPIC). **Este ha debido estabilizar los precios del mercado nacional en un monto equivalente a \$850.000 millones por cada mes. Esta estabilización es asumida por la Nación.**

Si este mecanismo no existiera, los consumidores de gasolina motor corriente y de diésel actualmente podrían llegar a pagar al menos \$2.900 más por cada galón de gasolina y \$3.300 más por cada galón de diésel.

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

- Diésel: \$8.538
- GMC: \$8.672

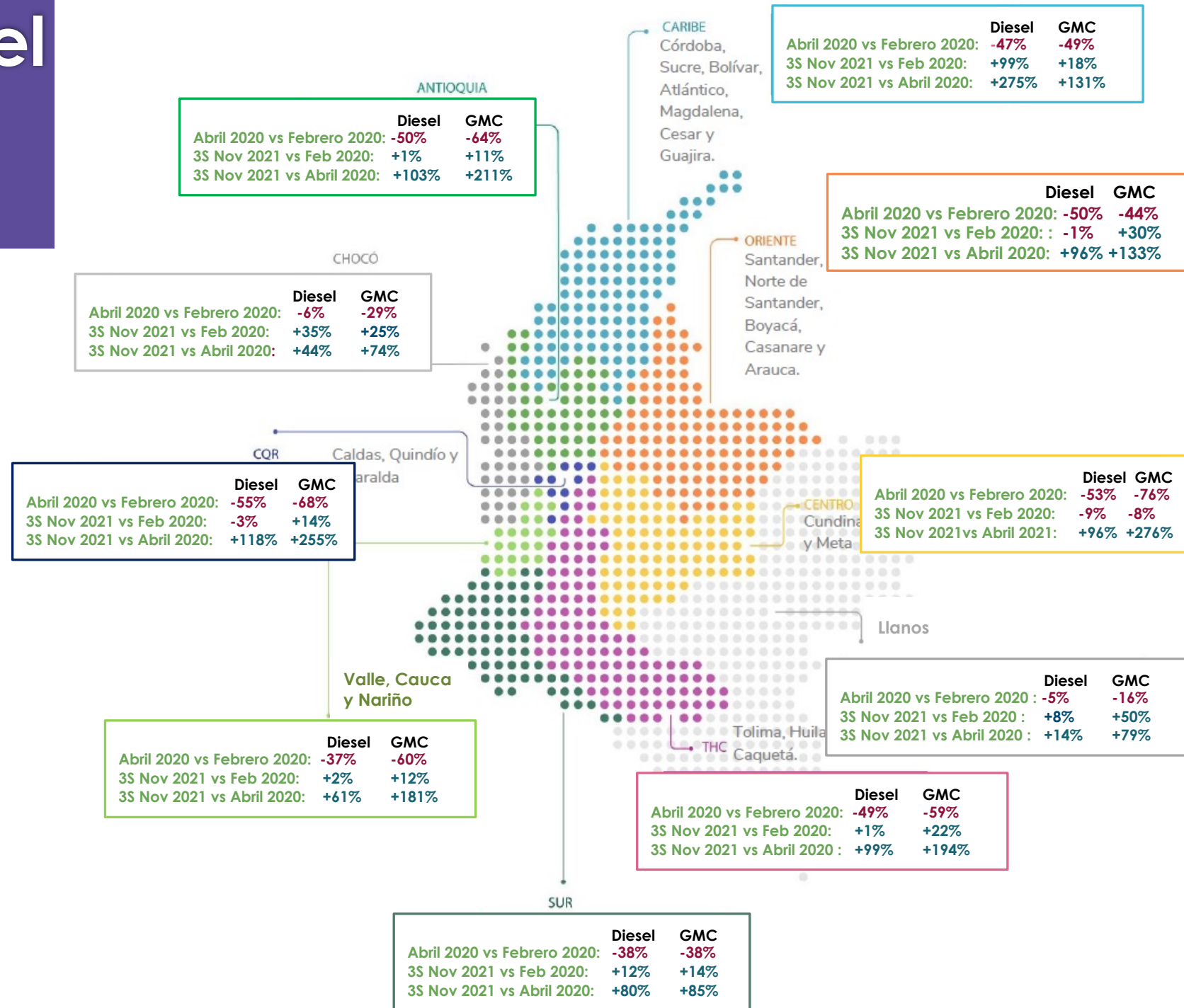
-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con **corte al 19 de noviembre**, son:

- Diésel: \$8.773
- GMC: \$8.895

De acuerdo con el reporte en SICOM, los precios para la semana registrados por las EDS crecieron un 0,57% el diésel y un 0,66% la gasolina motor corriente.

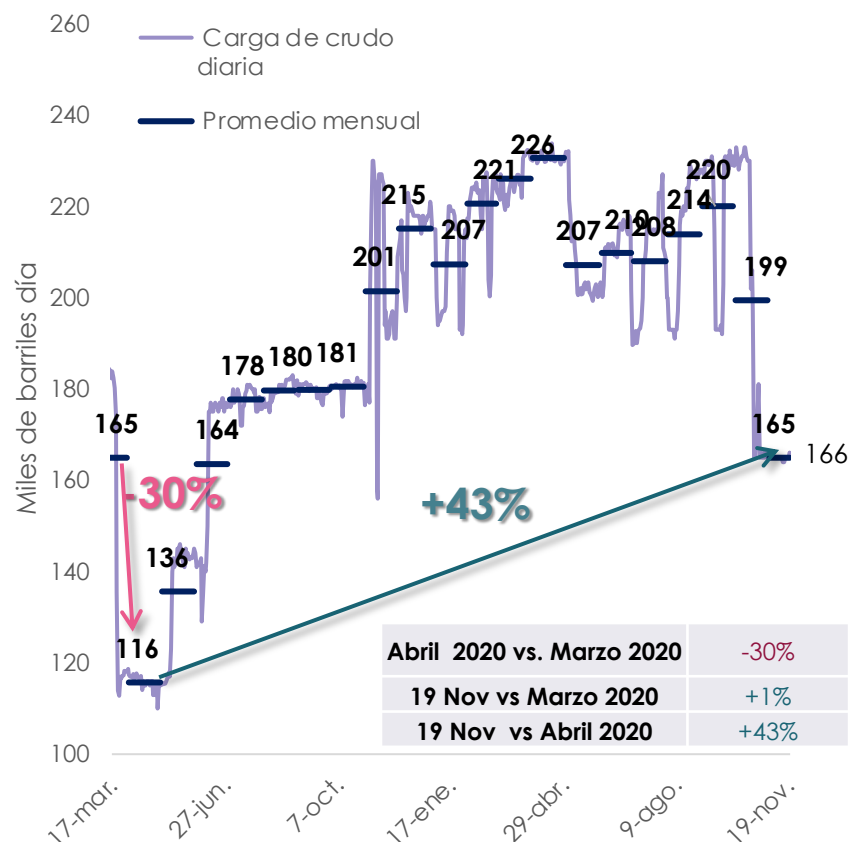
Demanda de diésel y gasolina por regiones

- Como se esperaba el consumo de combustibles en el mes de noviembre y en especial de la gasolina motor corriente a nivel nacional, ha crecido acorde con la estacionalidad de los combustibles y con la recuperación económica del país que ha sido evidente ante los crecimientos de la producción de los sectores industriales y el incremento en los índices de movilidad y comercialización de vehículos que consumen combustibles líquidos derivados del petróleo.
- Ante los consumos reportados la semana anterior con un puente festivo, la demanda de diésel en comparación con los despachos al cierre de la tercera semana, registran una contracción promedio del 27% en 8 de las 10 regiones analizadas y especialmente en los centros de consumo más grandes del país. Por su parte, la región Caribe incrementó entregas con motivo de los despachos periódicos al sector minero y los llanos incrementaron sus consumos para la semana.
- Sobre la gasolina motor corriente y ante los despachos elevados del último fin de semana con un día festivo del año, se reportaron contracciones para esta semana. La contracción de las variaciones regionales fue del orden del 20% en promedio de las 10 regiones del país.

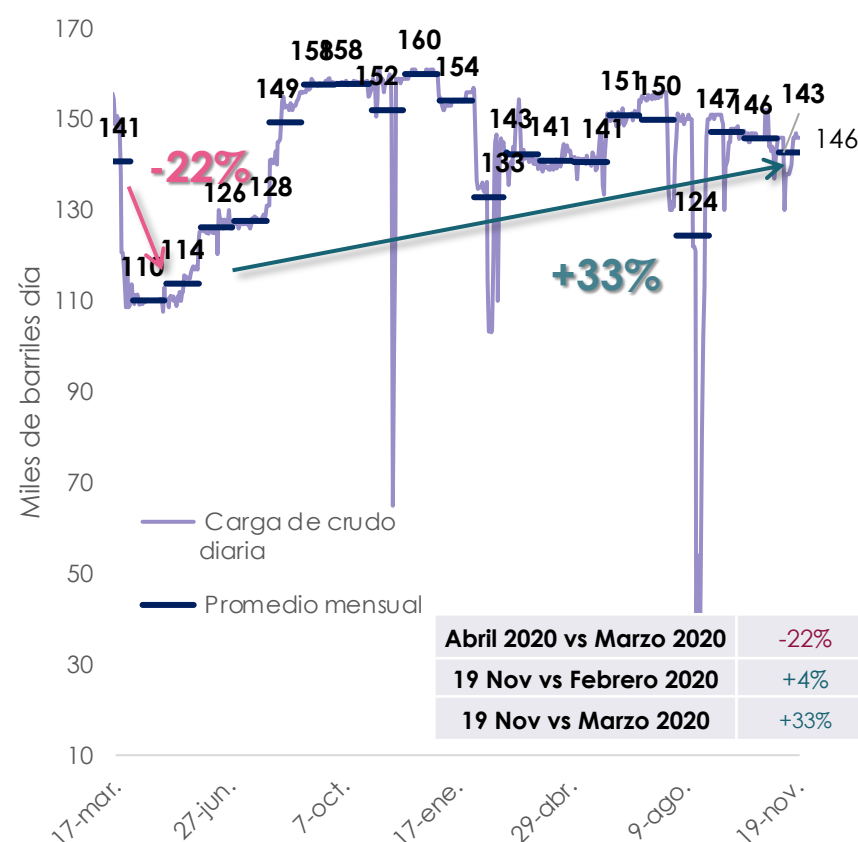


Carga de crudo en refinерías

Refinería de Barrancabermeja

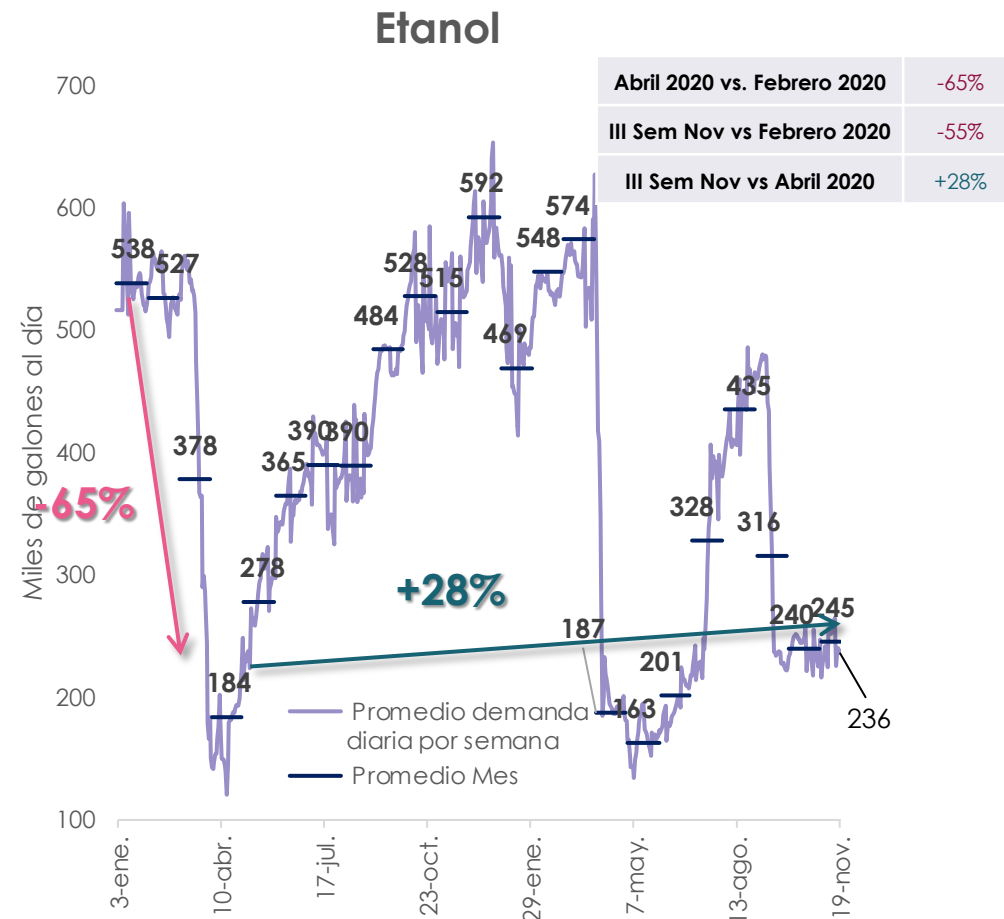
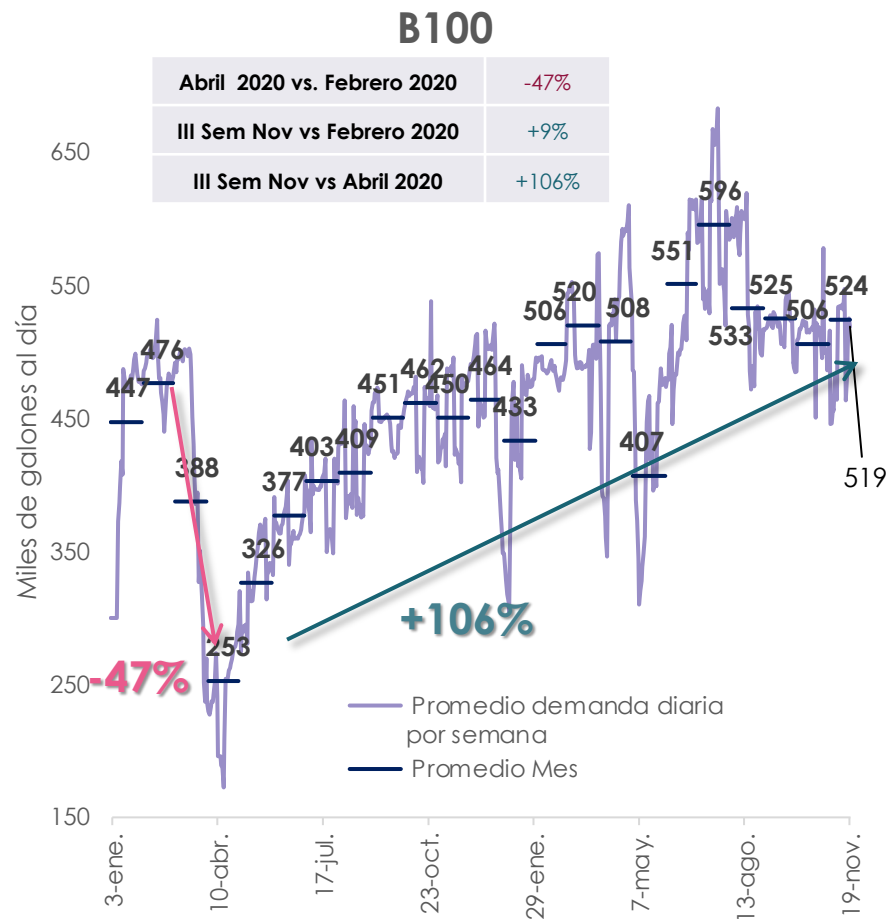


Refinería de Cartagena



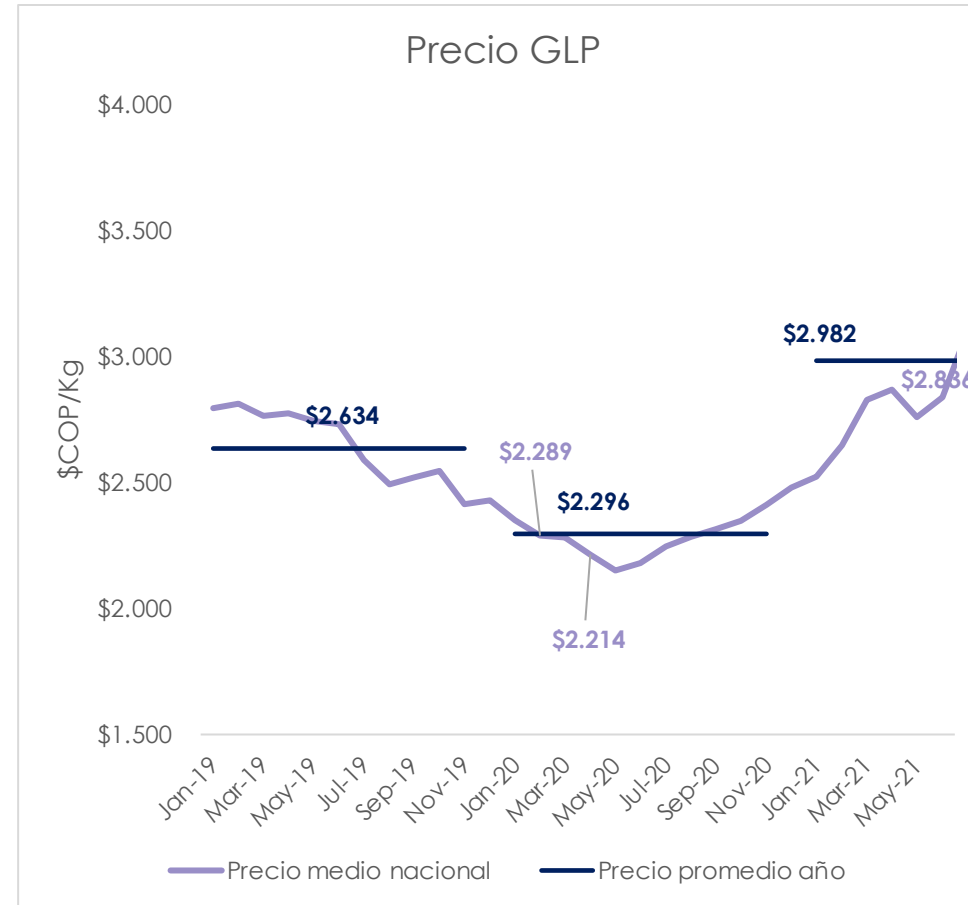
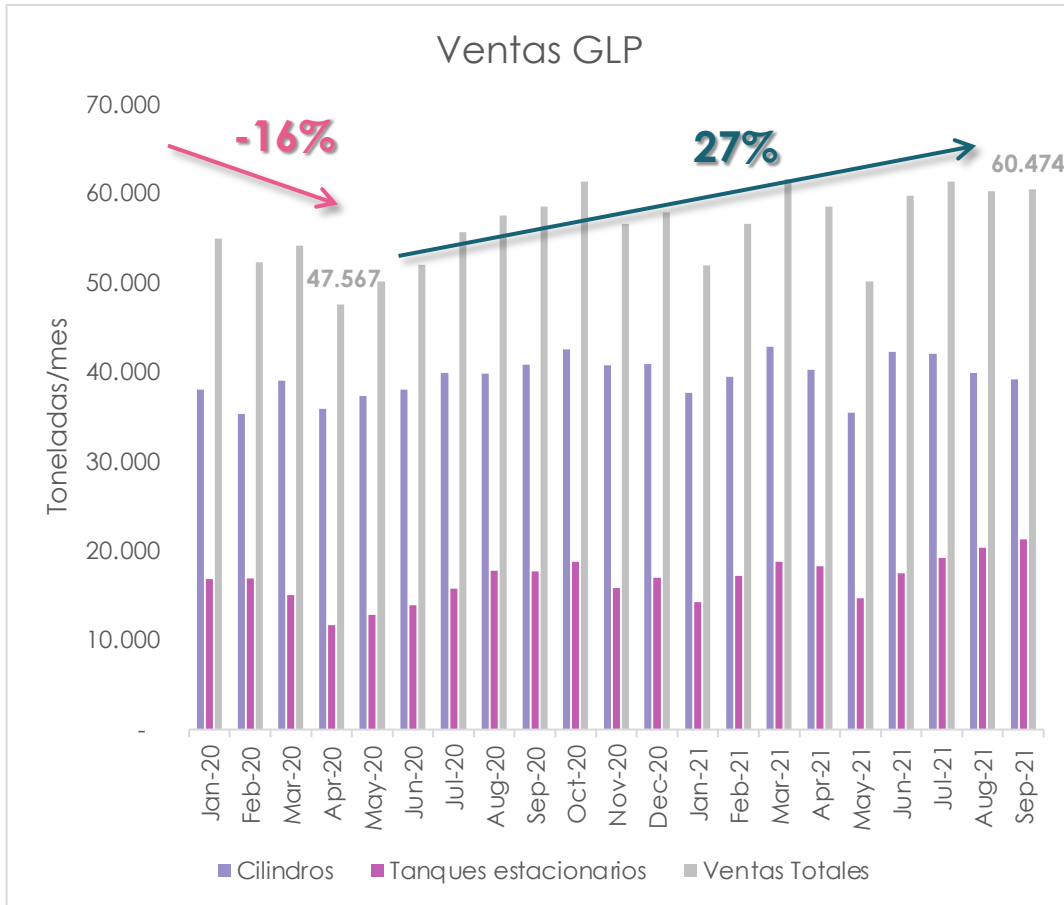
- La **refinería de Cartagena** para lo corrido del mes mantiene su carga sobre los **146 KBDC**.
- A lo corrido del mes de noviembre la refinería continúa operando con normalidad a fin de sostener la demanda de los meses de más alta demanda de combustibles.
- La **refinería de Barrancabermeja** la carga de crudo de la refinería se mantuvo sobre los **165 KBDC**.
- Se continua en validación la entrada de la unidad de crudo de la refinería a fin de incrementar la producción para finales de mes e inicios del mes de diciembre de tal manera que se logre disponer de la mayor cantidad de combustible en los sistemas de transporte y centros de consumo del país y así mismo asegurar la cadena de petroquímicos a nivel nacional.

Demanda de biocombustibles



- La demanda de biocombustibles para la segunda semana de noviembre vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **106%** para el biodiesel y un **28%** para el etanol.
- Los consumos promedio día de los biocombustibles presentaron contracciones en sus consumos del orden del 3,15% para el caso del biodiesel y 6,85% para el etanol.
- Continuamos con mezcla del orden del 10% para el caso de la mezcla con diésel, de tal manera que continuamos respondiendo a las necesidades del mercado.
- Ante el avance de los procesos de mantenimiento de los ingenios, para el caso del etanol, continúan la necesidad de sostener los niveles de mezcla en un 4% ante la creciente demanda. En ese sentido, se expidió la resolución que trazó la hoja de ruta ante las proyecciones de demanda y oferta nacional,

Demanda y precio del GLP



- Se recuperó la tendencia en cantidad de consumo, que cayó en la época del paro.
- El precio del GLP, depende de los marcadores internacionales de Mont Belvieu y mantienen su relación con el comportamiento del petróleo.

Resumen octubre: Minería



ORO

1.778,20 USD/Oz

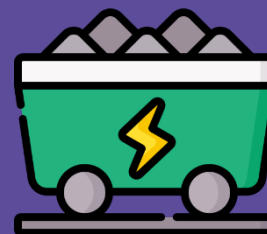
0,05% respecto
septiembre 2021

Precio promedio

14,66 Toneladas

+25,19 % respecto
I Trimestre 2021

**Producción
II Trimestre 2021***



CARBÓN

13,63 Mill. de Toneladas

-2,36%* Respecto
I Trimestre de 2021

**Producción
II Trimestre 2021***

*ANM. Producción preliminar

Resumen octubre: Minería

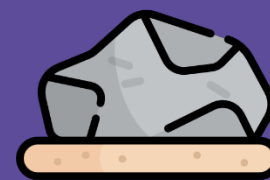


COBRE

9. 774 UDS/Ton

4,83% respecto
septiembre 2021

Precio promedio



NÍQUEL

19.533 UDS/Ton

+0,69 % respecto
septiembre 2021

Precio promedio

10.987 Toneladas

+56,7%* Respecto
I Trimestre de 2021

**Producción
II Trimestre 2021***

*ANM. Producción preliminar

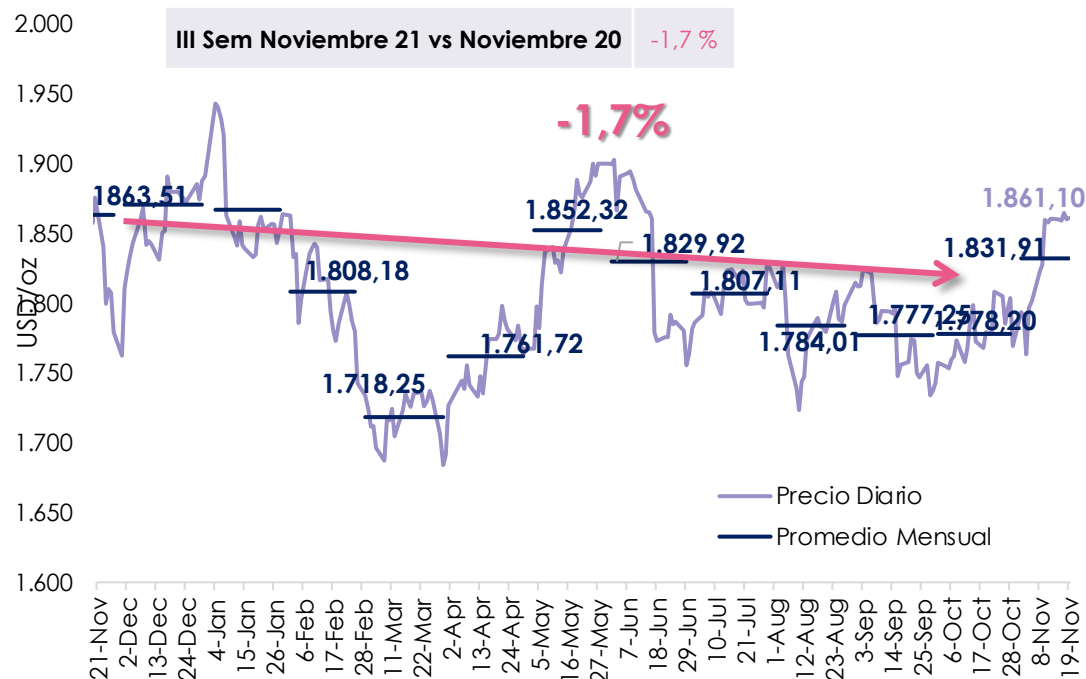
Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

Semana 13 – 19 noviembre

1. **En la III semana de noviembre el precio del oro se ubicó en 1.861,10 USD/oz, presentando un incremento de 0,55 dólares (0,03%) en relación al precio de cierre de la semana anterior.** El promedio del mes de noviembre se sitúa en 1.831,91 USD/oz, superior en 53,7 dólares (3,02%) frente al promedio de octubre. **En lo corrido del año, el precio promedio del oro ha caído 1,9%.**
2. **En la III semana de noviembre el precio del níquel alcanzó los 19.980 USD/Ton, mostrando un aumento de 30 dólares (0,15%) en relación al precio de cierre de la semana anterior.** El promedio del mes de noviembre se ubicó en 19.691,30 USD/Ton, superior en 0,81% respecto al promedio de octubre. **En lo corrido del año, el precio promedio del níquel ha aumentado 10%.**
3. **En la III semana de noviembre el precio del cobre se ubicó en 9.620,50 USD/Ton, registrando una caída de 234 dólares (2,37%) respecto a la cotización del viernes pasado.** El promedio del mes de noviembre se ubicó en 9.767,7 USD/Ton, inferior en 0,06% respecto al promedio de octubre. **En lo corrido del año el precio promedio del cobre ha aumentado 23%.**
4. Durante la semana anterior, **los mercados de minerales estuvieron atentos a los datos de EE.UU., donde la FED apunta a la posibilidad de subidas de tasas más pronto de lo que creían sería necesario hace unos meses.** Por otro lado, los datos de la economía China a octubre anticipan que la desaceleración económica se profundizaría durante el cuarto trimestre del presente año.

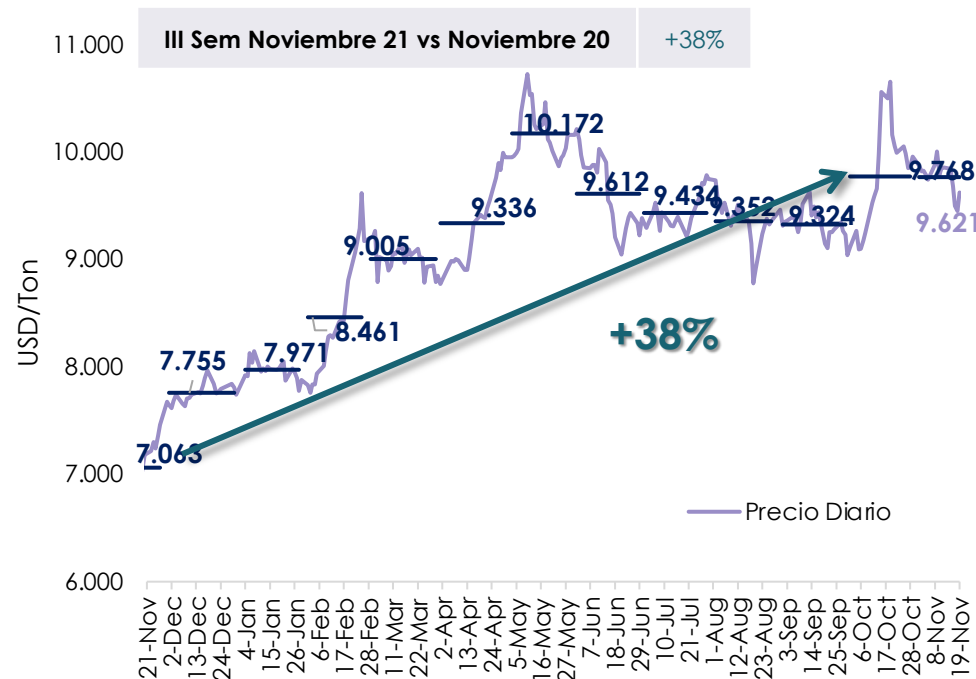
Escenario internacional de precios: Oro y cobre

Oro



Fuente: Gold.org Datos a 19 de noviembre 2021 – Gold London Price \$ per troy Oz Low (USD)
<https://www.gold.org/goldhub/data/gold-prices>

Cobre



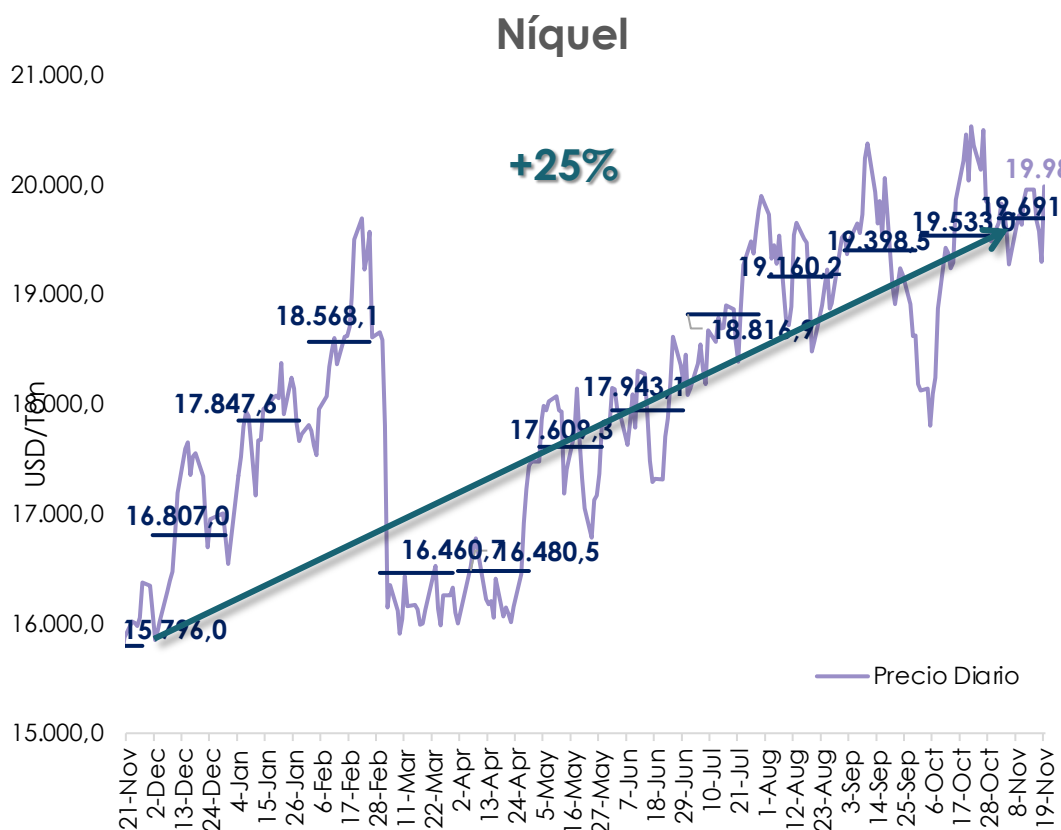
Fuente: Portal minero. Datos a 19 de noviembre 2021-\$ per tonne Low (USD)
<http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pagelId=31981855>

- El precio del **oro** presentó un **incremento de 0,03%**, en la III semana de noviembre. Su promedio mensual se situó en **1.831,91 USD/oz**, superior en 3.02% al reportado en octubre.
- El precio del **cobre** presentó un **aumento de 2,37%** en la III semana de noviembre. **El promedio del mes se ubicó en 9.767,7 USD/Ton.**

Se mantiene la **tendencia alcista de 38%** frente a noviembre de 2020.

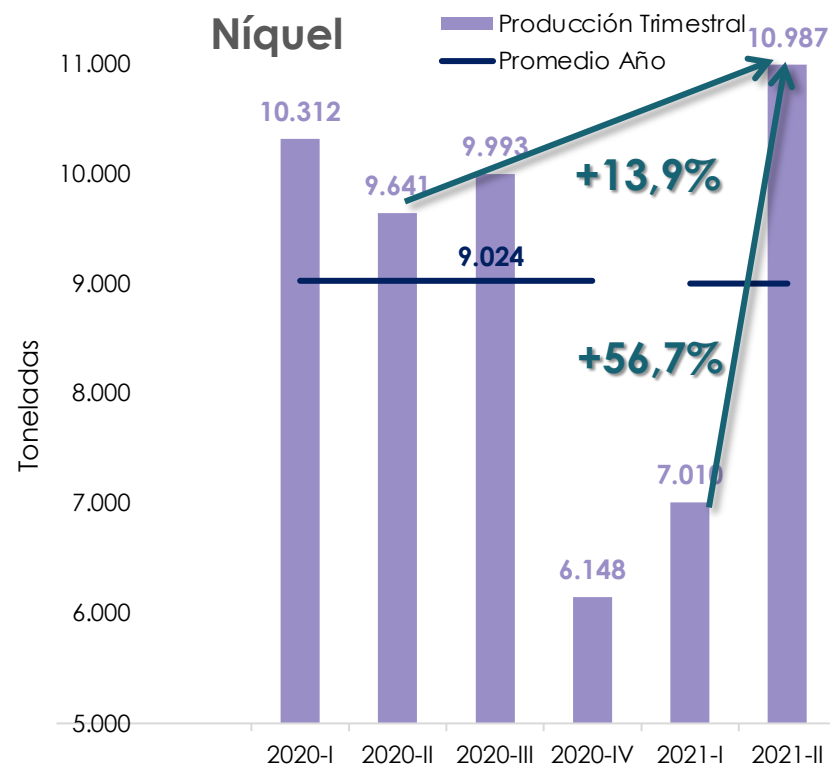
Escenario internacional de precios y producción: Níquel

III Sem Noviembre 21 vs Noviembre 20 +25%



II Trim 2020 vs II Trim 2021 +13,9 %

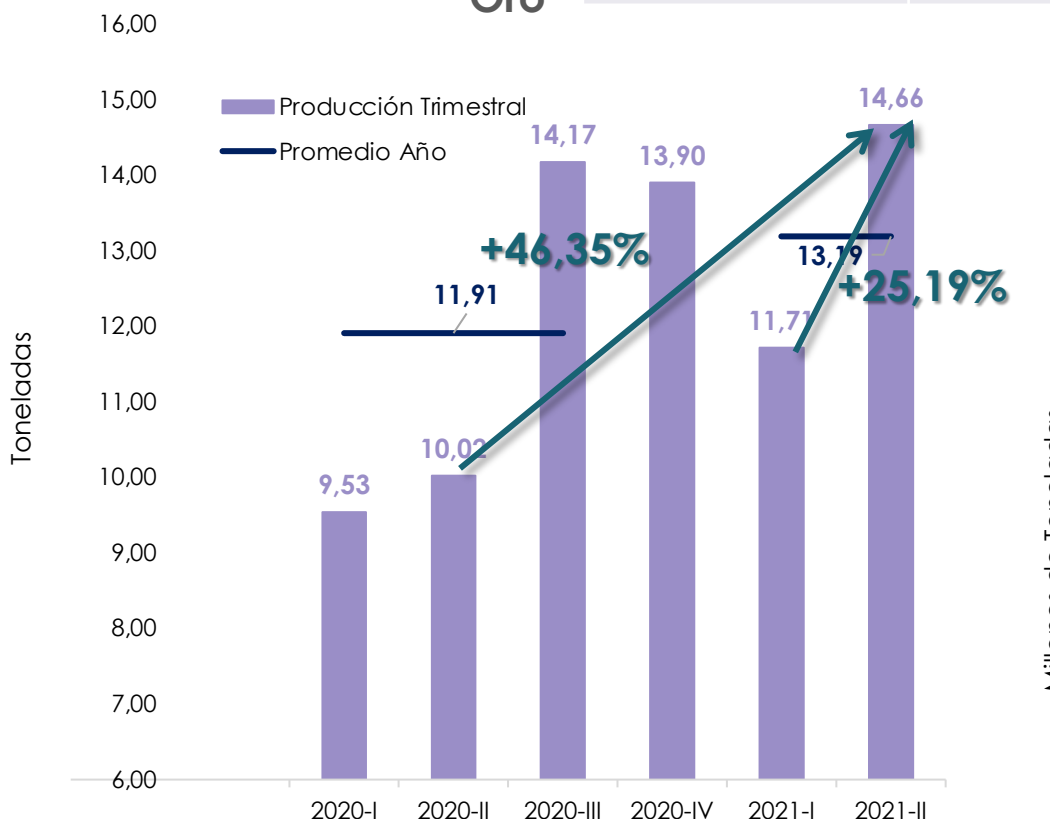
I Trim 2021 vs II Trim 2021 +56,7%



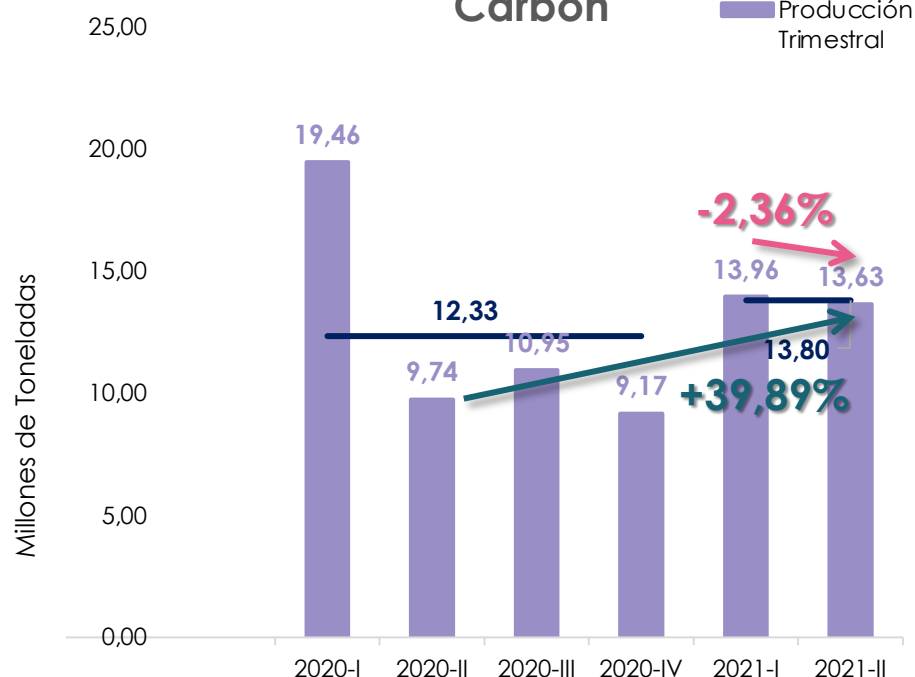
- El precio del Níquel **presentó un aumento de 0,15%**, en la tercera semana de noviembre.
- El precio promedio mes se sitúa en **19.691,30 USD/ton**, superando en 0,81% al reportado en octubre.
- En el II trimestre de 2021, la producción de níquel presentó un aumento de 13,9% frente al mismo periodo de 2020, y un aumento de 56,7% frente al trimestre anterior.

Producción trimestral de oro y carbón

Oro



Carbón



- La producción de oro llegó a **14,66 Toneladas** en el segundo trimestre del 2021, **un aumento del 46,35%** frente a los niveles observados en el mismo periodo en 2020 y **un 25,19% superior que el trimestre anterior**.
- En el segundo trimestre del 2021, la **producción de carbón del país se ubicó en 13,63 millones de toneladas**, mostrando **una disminución del 2,36%** frente al trimestre anterior. Y **un 39,89% superior que el mismo trimestre del 2020**.