

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

Semana 9 – 15 Enero 2021

Resumen Diciembre: Energía Eléctrica



161,3 \$/kWh

179,6 \$/kWh
Noviembre 2020

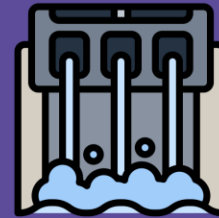
Precio bolsa
promedio



**6.113
GWh-mes**

+4,1% vs. Noviembre 2020
-2% vs. Diciembre 2019

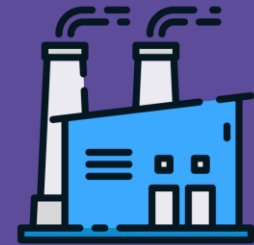
Demanda



71,9 %

76,5%
30 Noviembre 2020

Volumen útil
embalse
diciembre 31



**37,4
GWh/día**

+1,8% vs. Noviembre 2020
-28,2% vs. Diciembre 2019

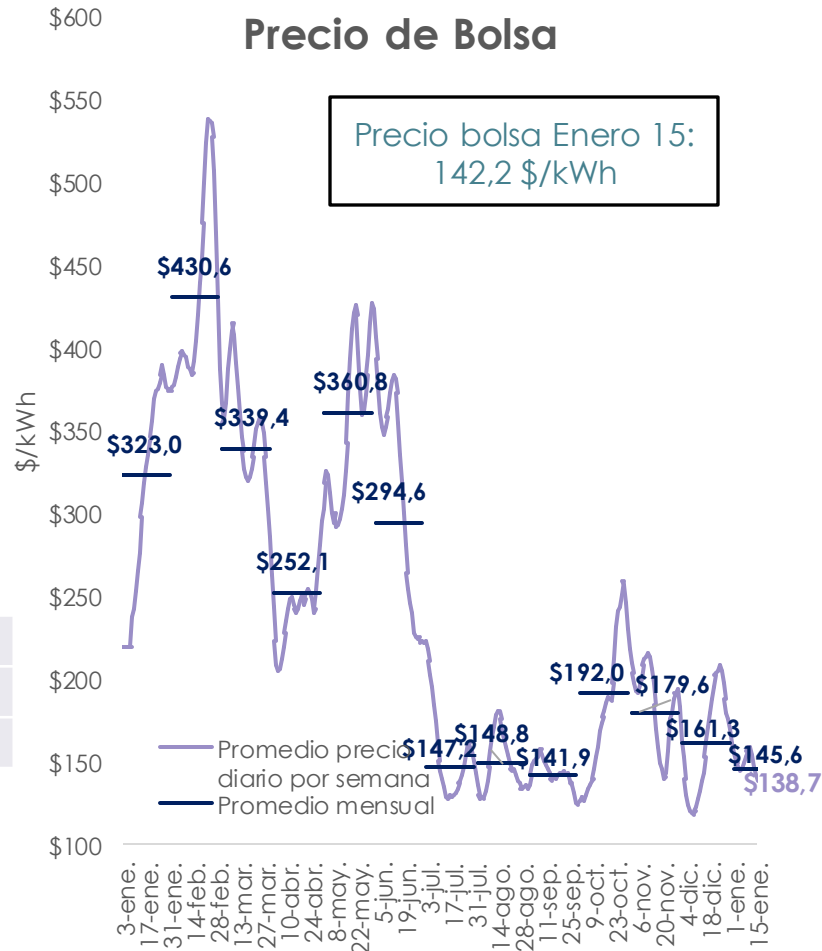
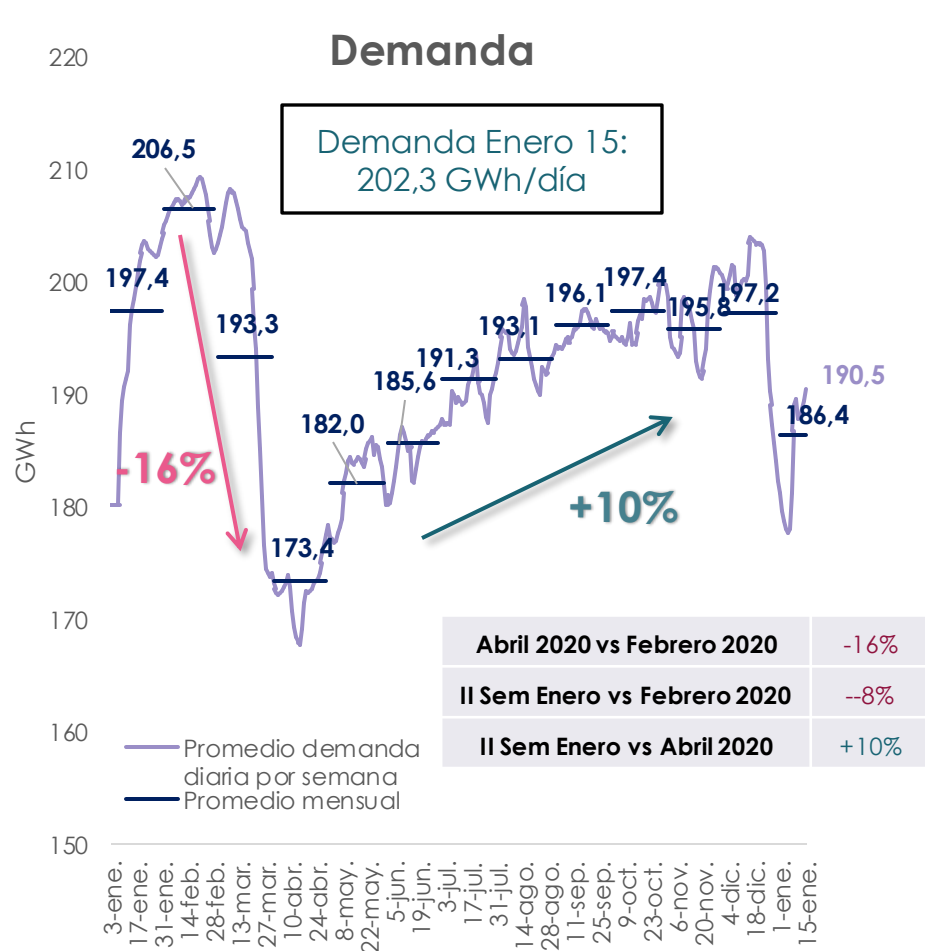
Generación térmica
promedio mes

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 9 - 15 Enero

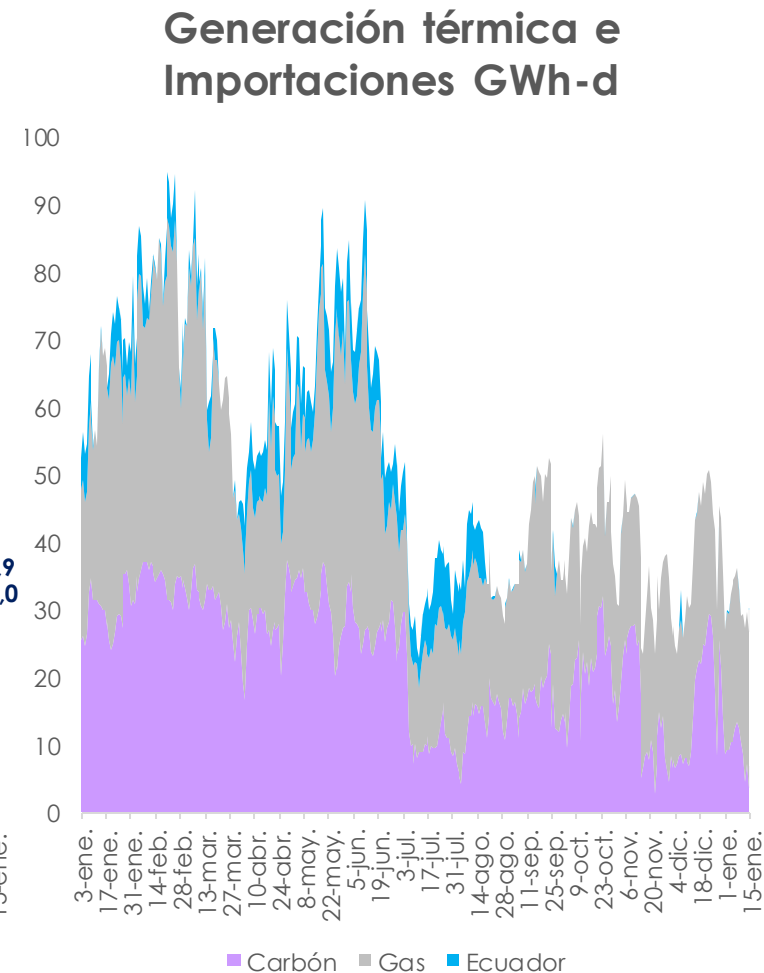
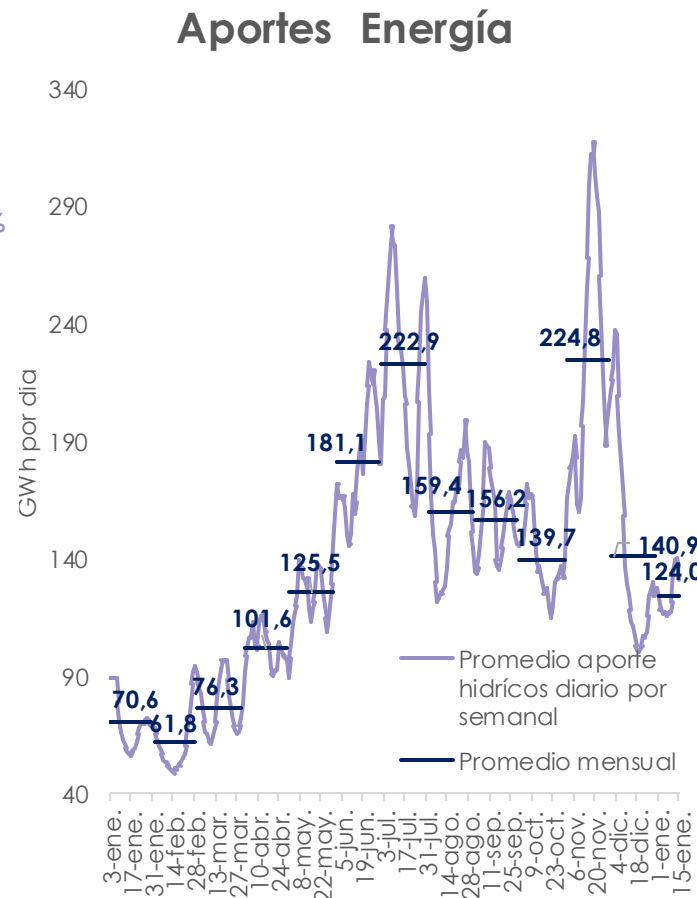
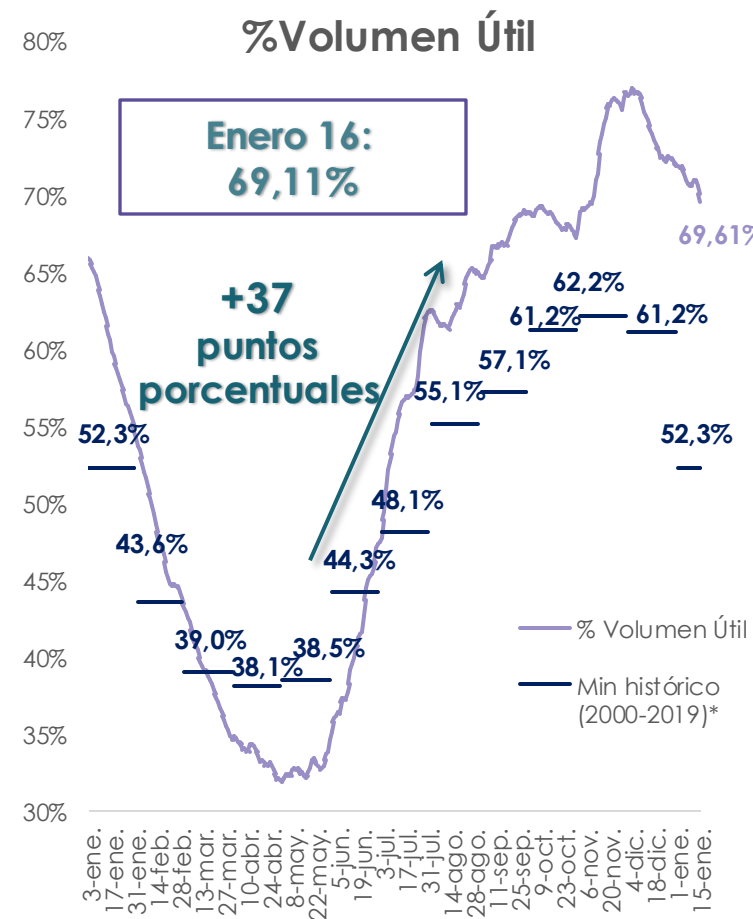
- 1. La demanda de energía eléctrica en la II semana de enero fue en promedio 190,5 GWh/día, aumentando 2% frente a la semana anterior.** Se observa también un aumento de 10% frente a los niveles de abril 2020, aunque todavía es 8% menor a los niveles de febrero y 5,2% menor a la registrada para el mismo periodo de 2020 antes de Covid.
 - La demanda promedio de los días hábiles de esta semana (4 días) fue de **200 GWh/día**, registrando un aumento de 3% frente a los días hábiles de la semana anterior (5 días) que fue en promedio de 194,1 GWh/día.
 - Los sectores con mayor crecimiento esta semana fueron: Industria, Construcción y Transporte presentando un crecimiento de 11%, 4,2% y 2,1% respectivamente. De otro lado, en términos regionales Valle, Centro y Caldas–Quindío-Risaralda evidencian los mayores crecimientos 4%, 3,9% y 3% respectivamente.
- 2. El embalse agregado a 15 de enero se ubicó en 69,61%.** Disminuyó un punto porcentual frente a la semana anterior y se ubica 37 puntos porcentuales por encima del nivel más bajo observado a principios de mayo.
- 3. La demanda regulada de gas para la segunda semana de enero se ubicó en 233,1 GBTU/día,** presentando consumos superiores en 1,5% frente a la semana anterior, **y aumentando 12% respecto a los niveles alcanzados en abril de 2020.** La demanda de gas presenta total recuperación frente a los niveles pre Covid.
- 4. El precio en bolsa para la II semana de enero fue en promedio 138,7\$/kWh, presentando una disminución de 14 \$/kWh frente a la semana anterior,** debido a la disminución en la generación térmica que fue en promedio 29,3 GWh-día, mientras los aportes hídricos aumentaron, siendo en promedio 130 GWh-día para esta semana.

Demanda y Precio de Energía – Sistema Interconectado



- El **precio en bolsa** para la II semana de enero **disminuyó**, ubicándose en **promedio en \$138,7/kWh**, 14 \$/kWh menor al de la semana anterior.
- La demanda en la **II semana de enero** presenta un **aumento**, situándose en promedio para los días hábiles en **200 GWh/día**, por encima del valor del escenario Mayo-Bajo de la UPME (195,7 GWh/día considerando GCE y GD en enero, act. Jun 2020).

Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica



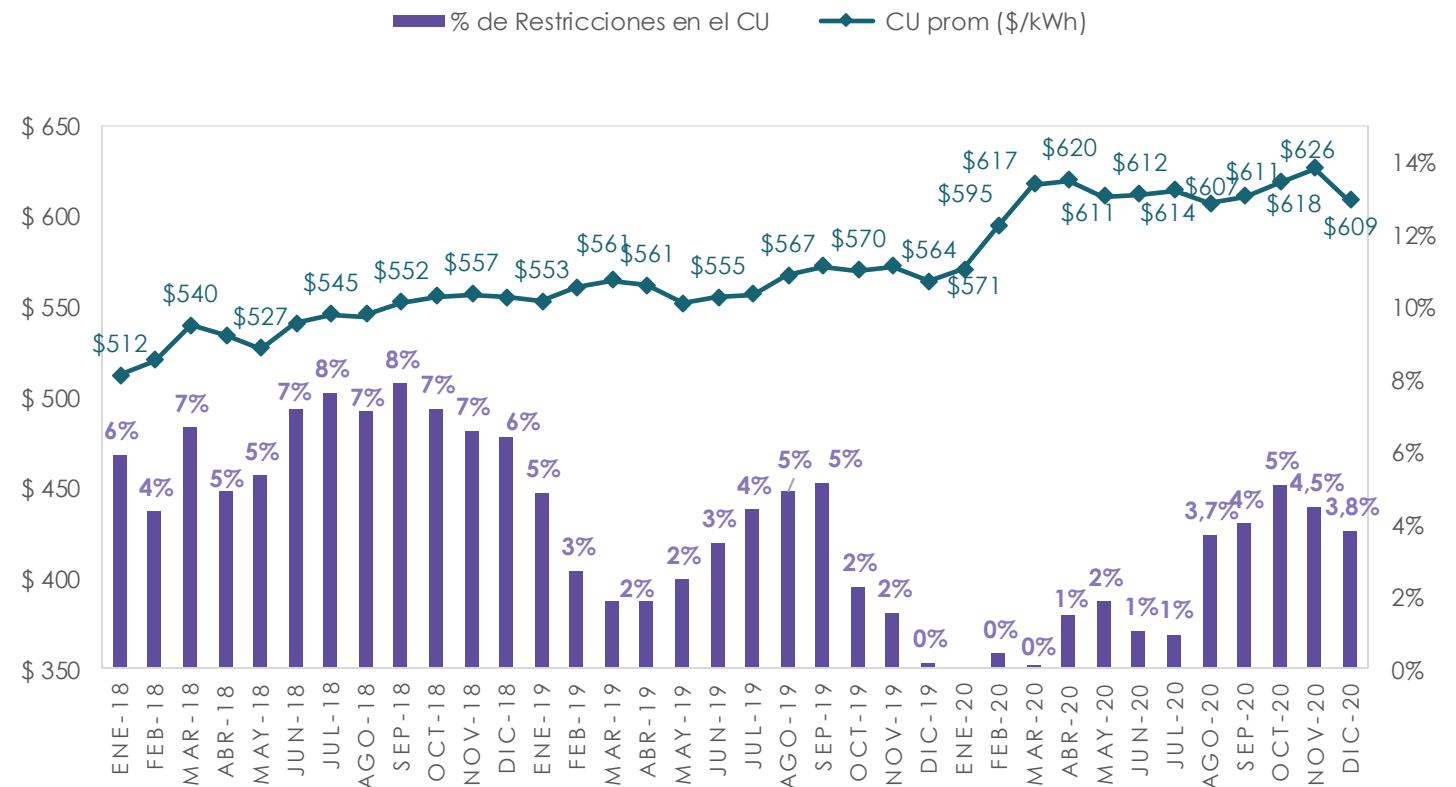
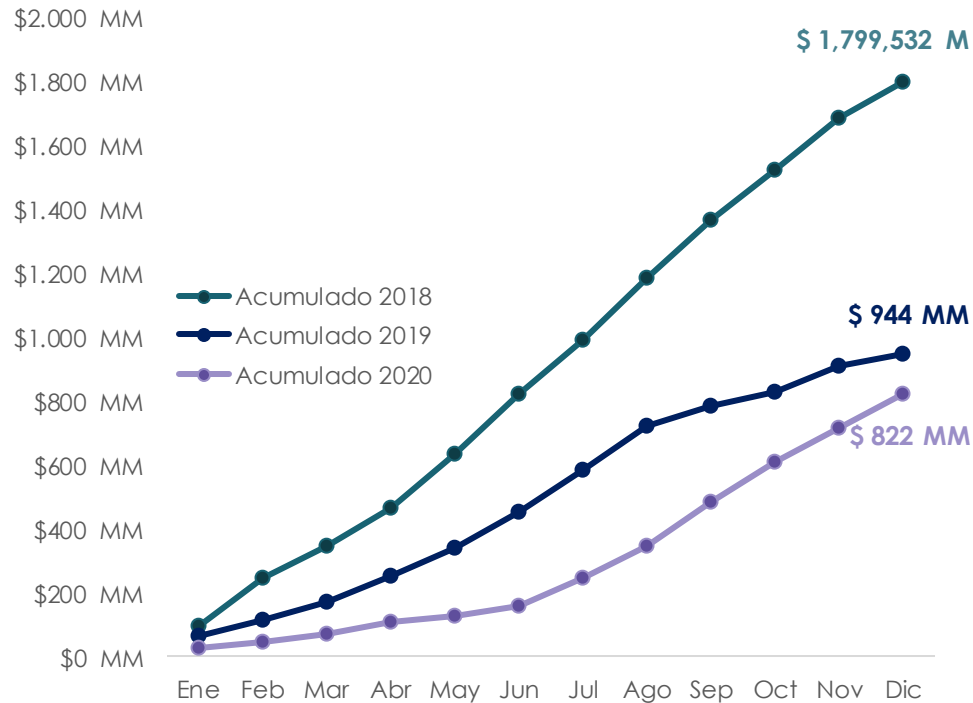
- El nivel del embalse **disminuyó**, se ubica a 16 de enero, en 69,11%.
- Los **aportes hídricos en energía** fueron en promedio **130 GWh-día**, aumentaron 11% frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **29,3 GWh-día**, **disminuyó 11%** frente a la semana anterior.

Evolución de las Restricciones de Red

Fuente: XM. Datos a enero 15

Evolución Costo Unitario restricciones % del CU

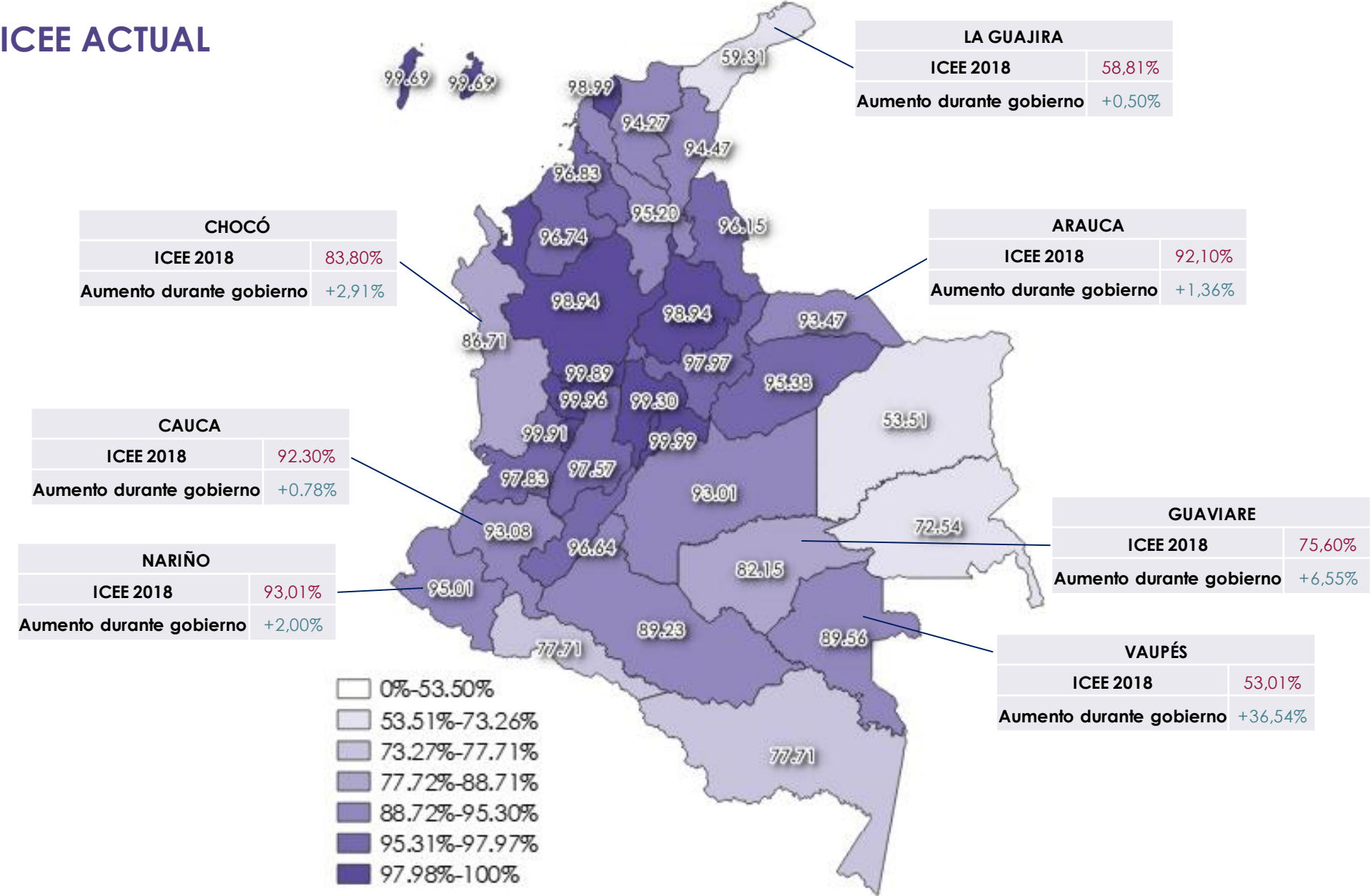
Restricciones sin alivio acumuladas



- El costo total de las restricciones en 2020 tuvo una **reducción de 13%** con respecto al total de 2019, aproximadamente **\$122 mil millones** de pesos.
- El porcentaje de la componente de restricciones en el CU año corrido **disminuyó** en promedio 4,2 y 0,7 puntos porcentuales frente al 2018 y 2019, respectivamente.
- Con relación al mes de noviembre las restricciones en el mes diciembre presentaron una **disminución** de 0,7 puntos porcentuales.

COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

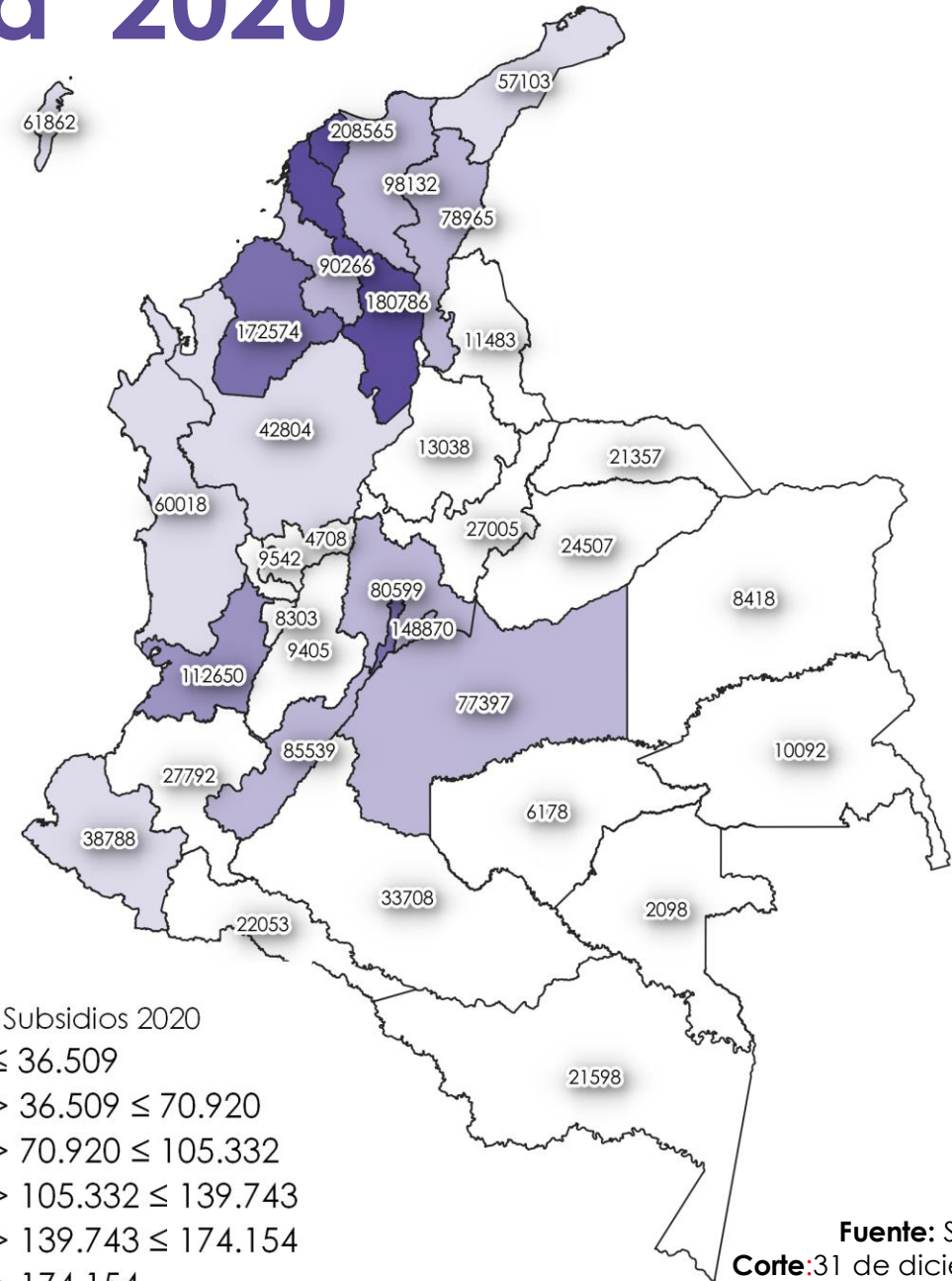
ICEE ACTUAL



- Índice de cobertura de energía eléctrica nacional actual: 96,85%.
- En este gobierno se ha dado acceso al servicio de energía eléctrica a 45.560 usuarios.
- Ha tenido un aumento nacional del 2018 a la fecha de 0,31%.

Subsidios Energía Eléctrica 2020

- En promedio 12 millones de usuarios se benefician mensualmente de subsidios de energía.
- Durante el **2020 se giraron** recursos de subsidios **por valor de 3,7 billones de pesos**.
- Para el 2021 al FSSRI se le aprobó un presupuesto de \$3,24 billones de pesos.

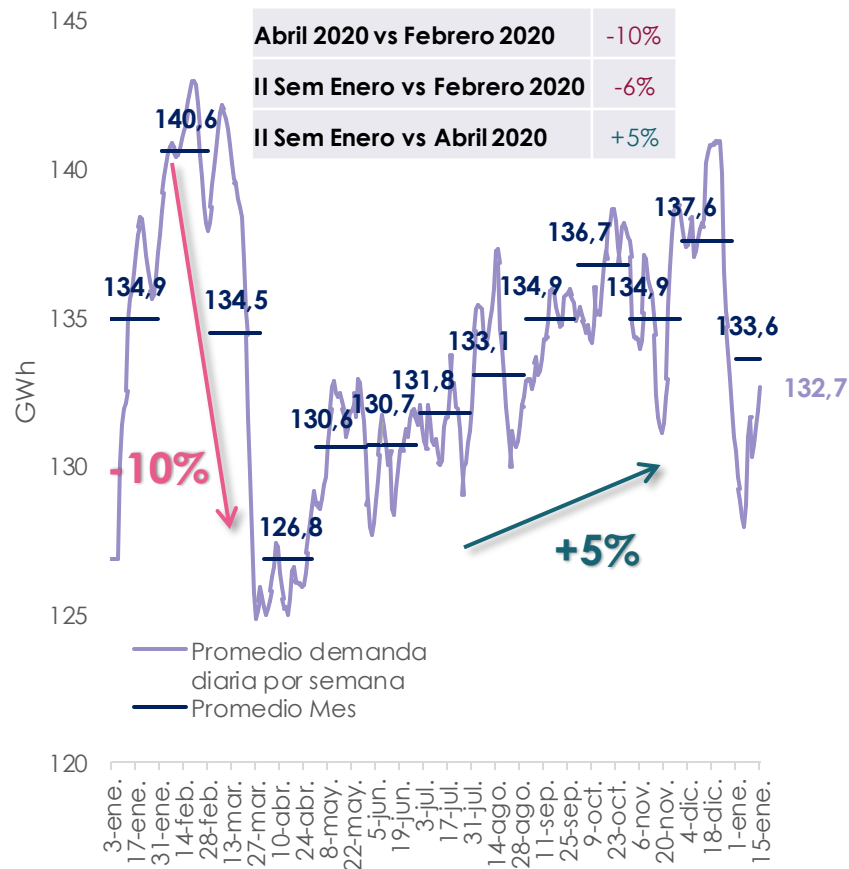


* Valor estimado de subsidios - cuarto trimestre en proceso de validación de información
FSSRI: Fondo de Solidaridad y Redistribución de Ingresos

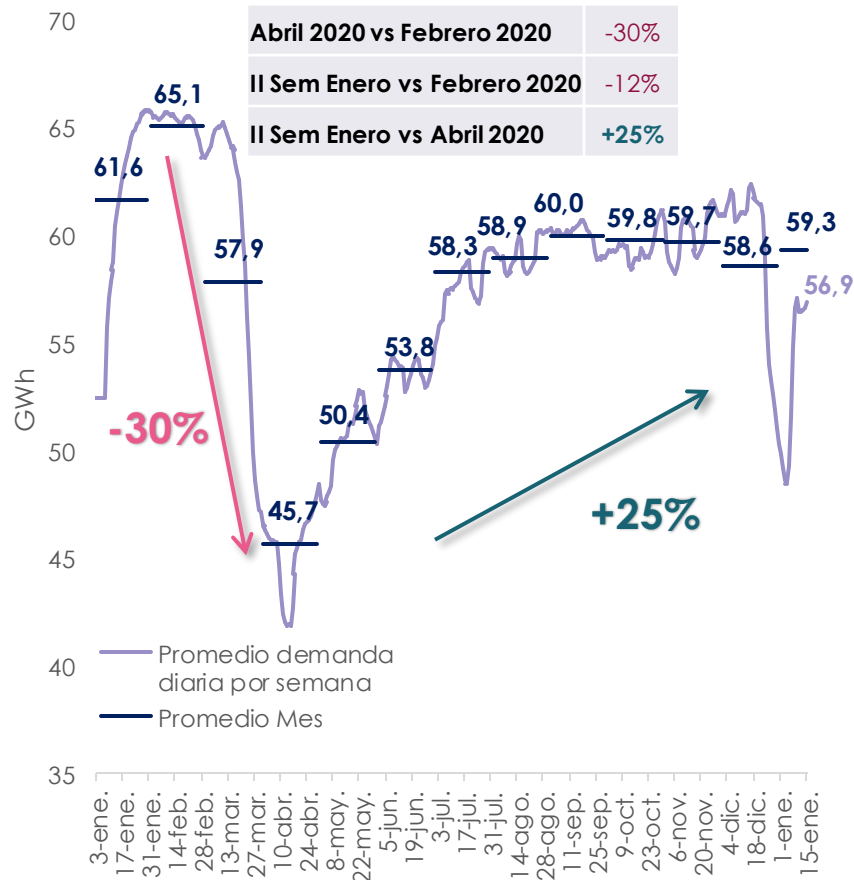
Fuente: SUI, MinEnergía
Corte: 31 de diciembre de 2020

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada

Regulado

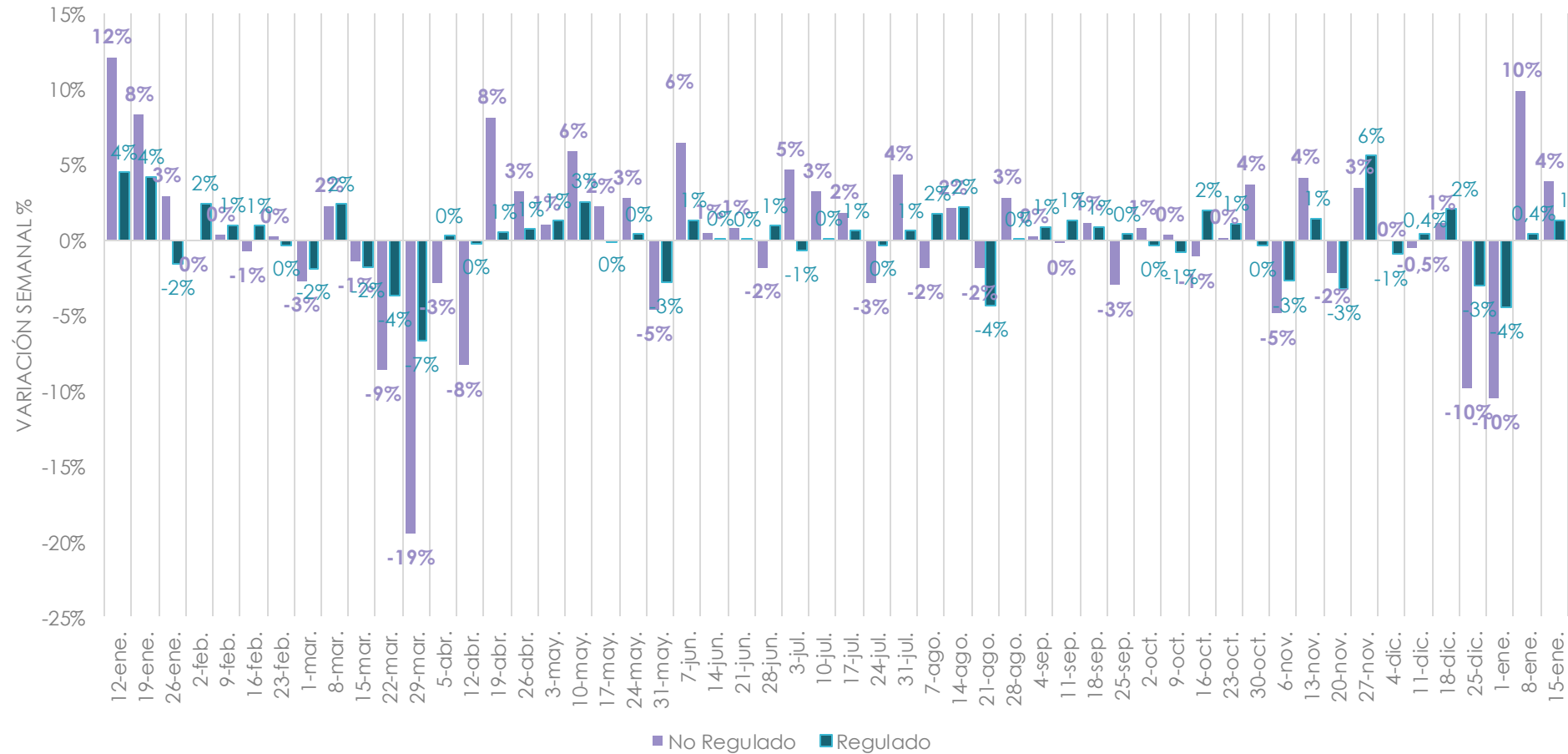


No Regulado



- La demanda regulada, principalmente asociada con residencias, pequeñas industrias y comercios, evidencia un **aumento**.
- La demanda no regulada, principalmente asociada a grandes industrias y grandes superficies, evidencia un **aumento**.

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana

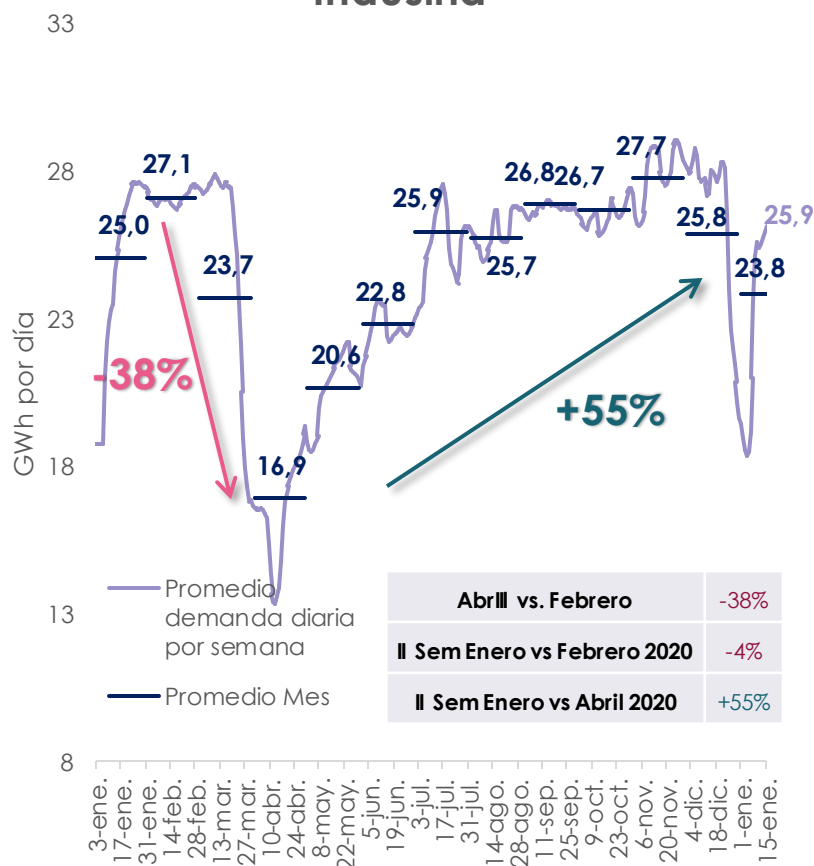


○ Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, los dos grupos mostraron un **aumento**:

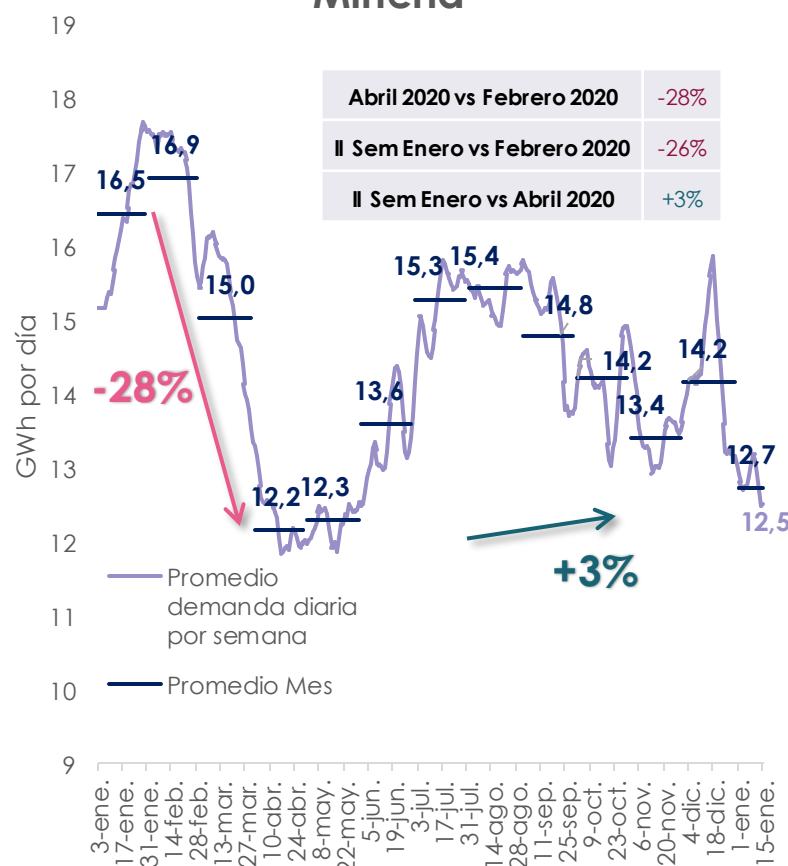
- i) 4% para el sector no regulado.
- ii) 1% para el sector regulado.

Demanda de Energía – por sectores

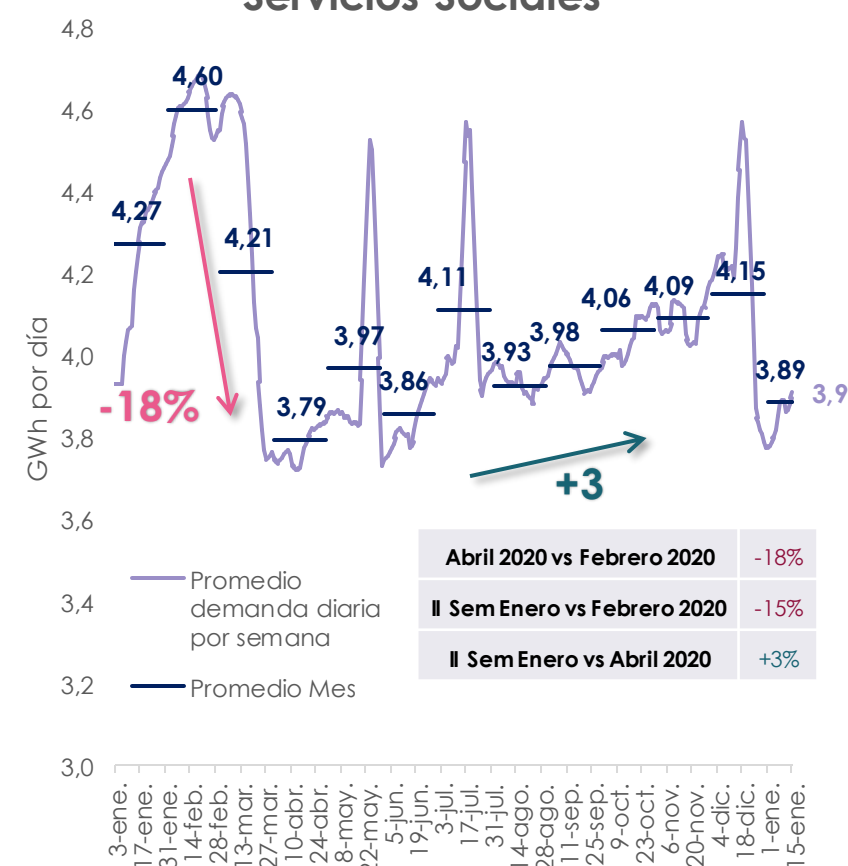
Industria



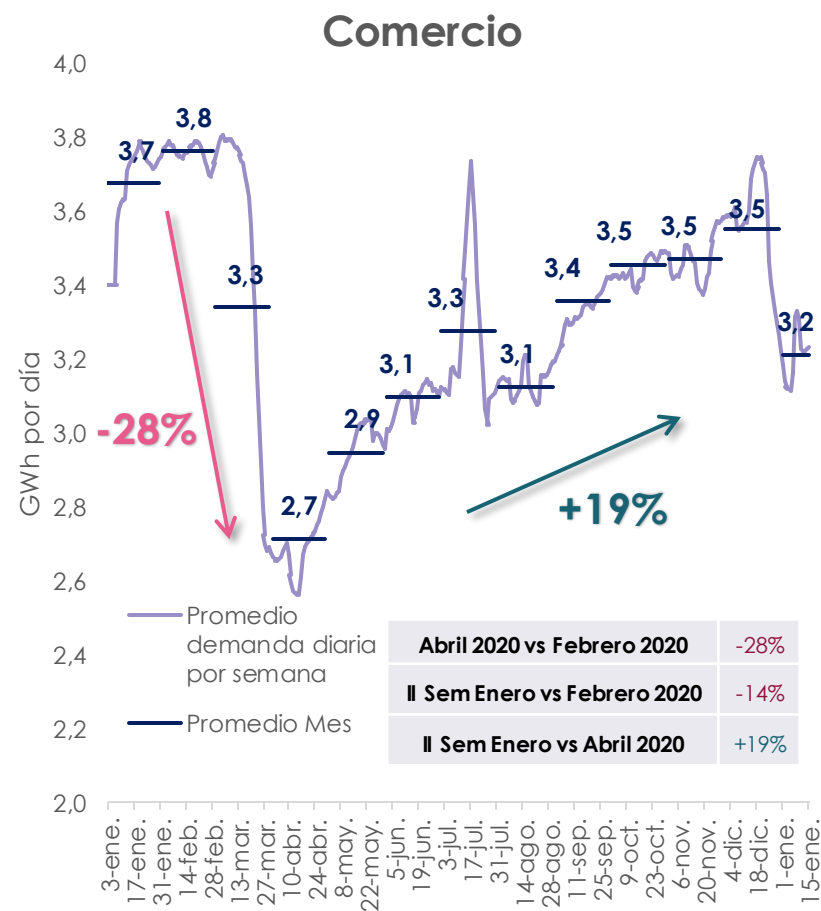
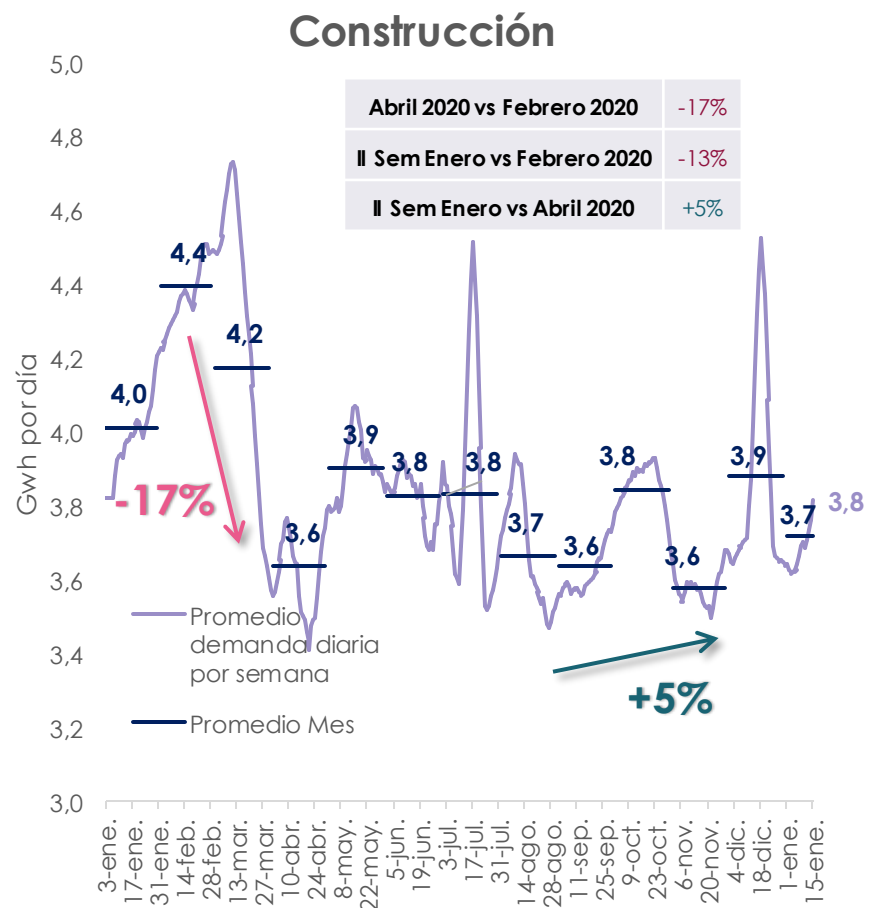
Minería



Servicios Sociales



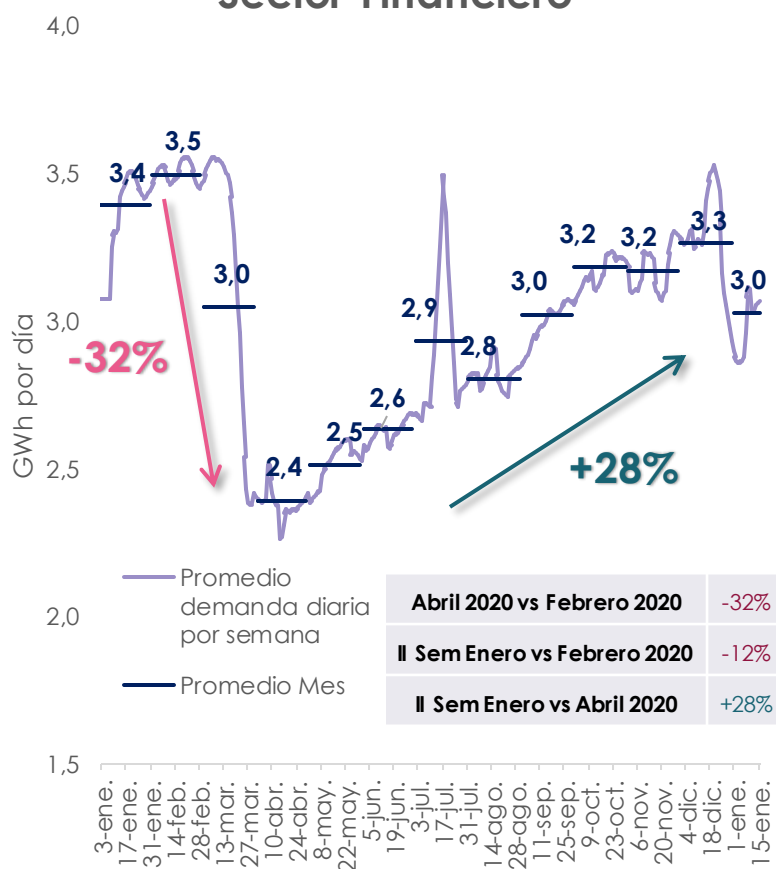
Demanda de Energía – por sectores



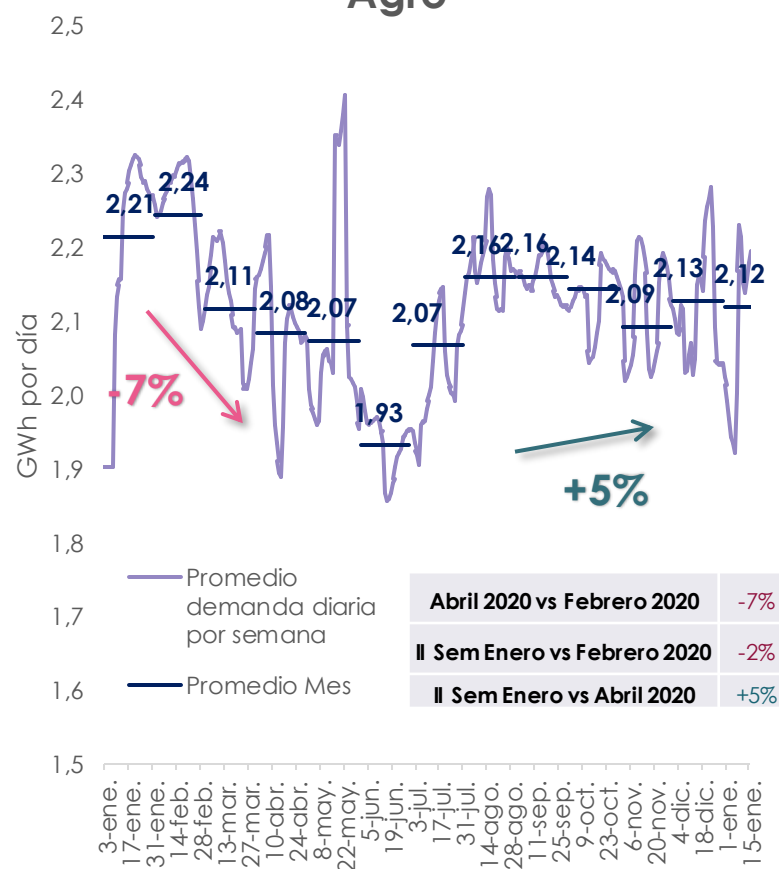
○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector Construcción evidencia un **crecimiento** de 4%, mientras el sector Comercio evidencia una **disminución** de 2,4%

Demanda de Energía – por sectores

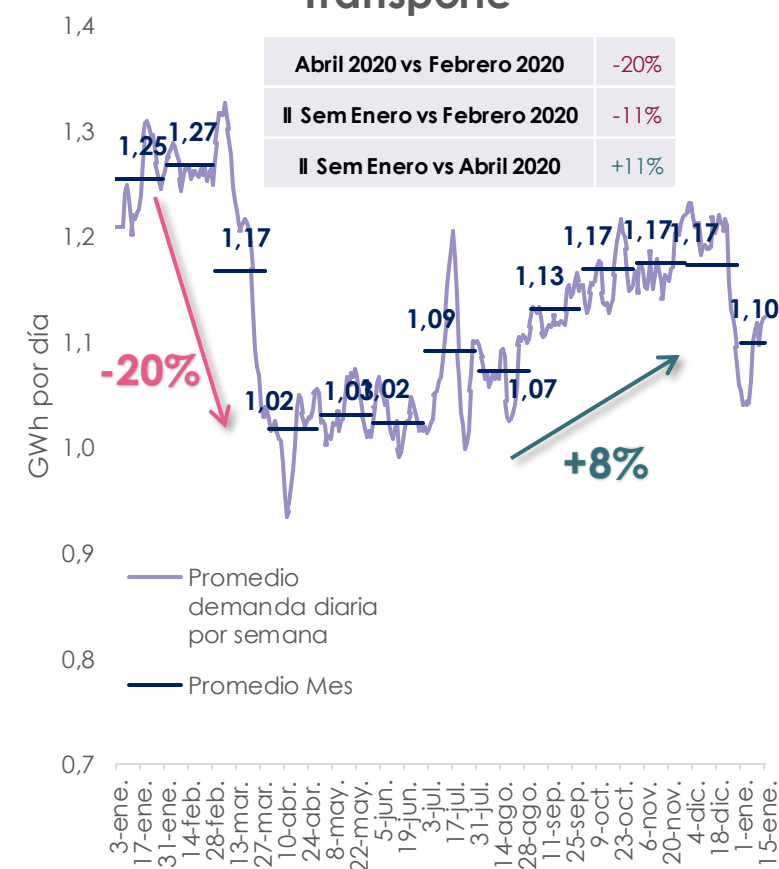
Sector Financiero



Agro



Transporte



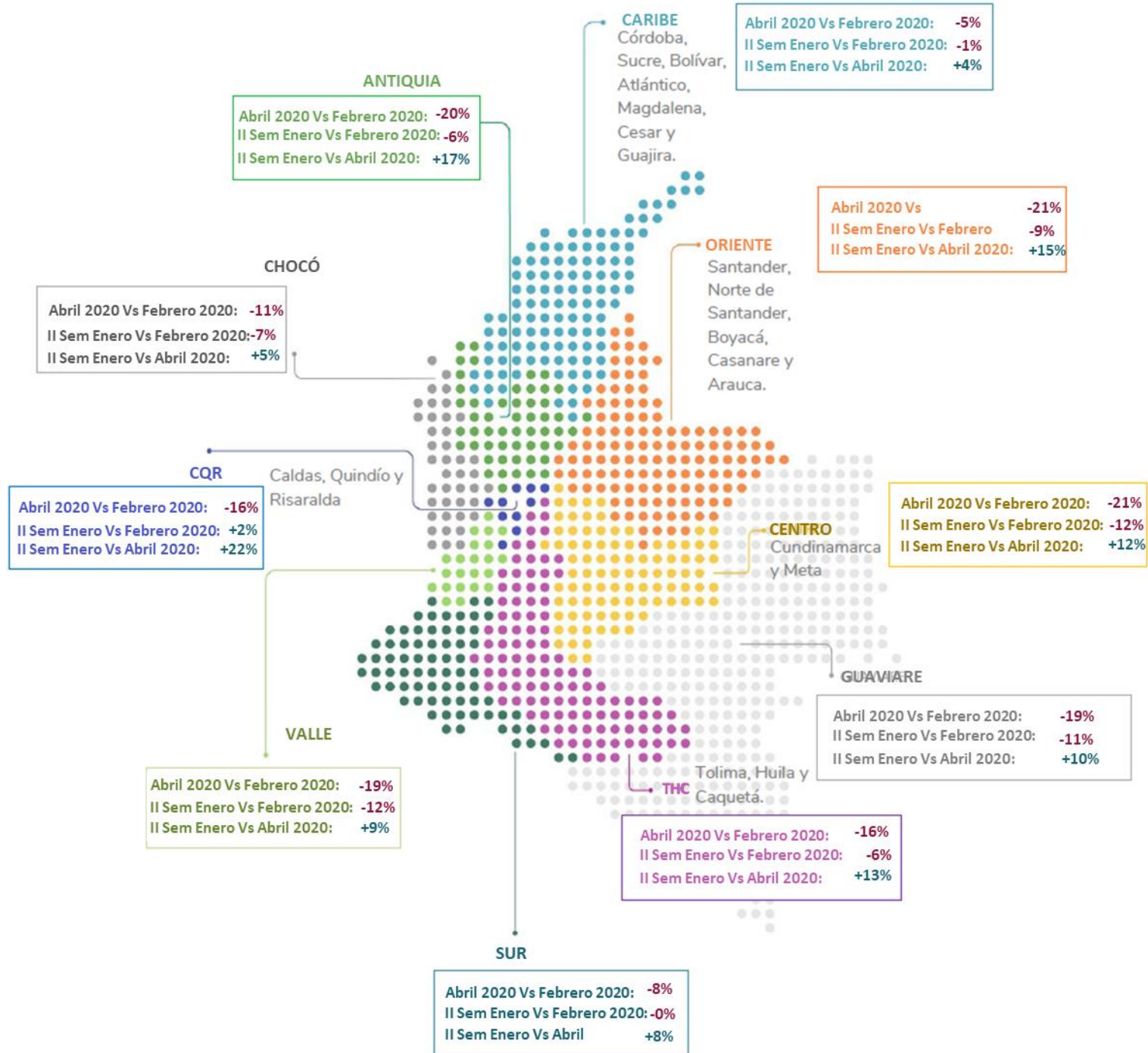
Demanda de Energía, por regiones

- Según la variación del consumo frente al mes de abril, se evidencia un crecimiento en la demanda de energía en todas las regiones.
- Las regiones con mayor **recuperación** frente al mes de abril son: **Caldas-Quindío-Risaralda, Antioquia, Oriente y Tolima-Huila-Caquetá.**
- Frente a la semana anterior, la demanda en todas las regiones evidencia un **crecimiento**, con excepción de la región **Chocó** que evidencia una disminución de 1,9%

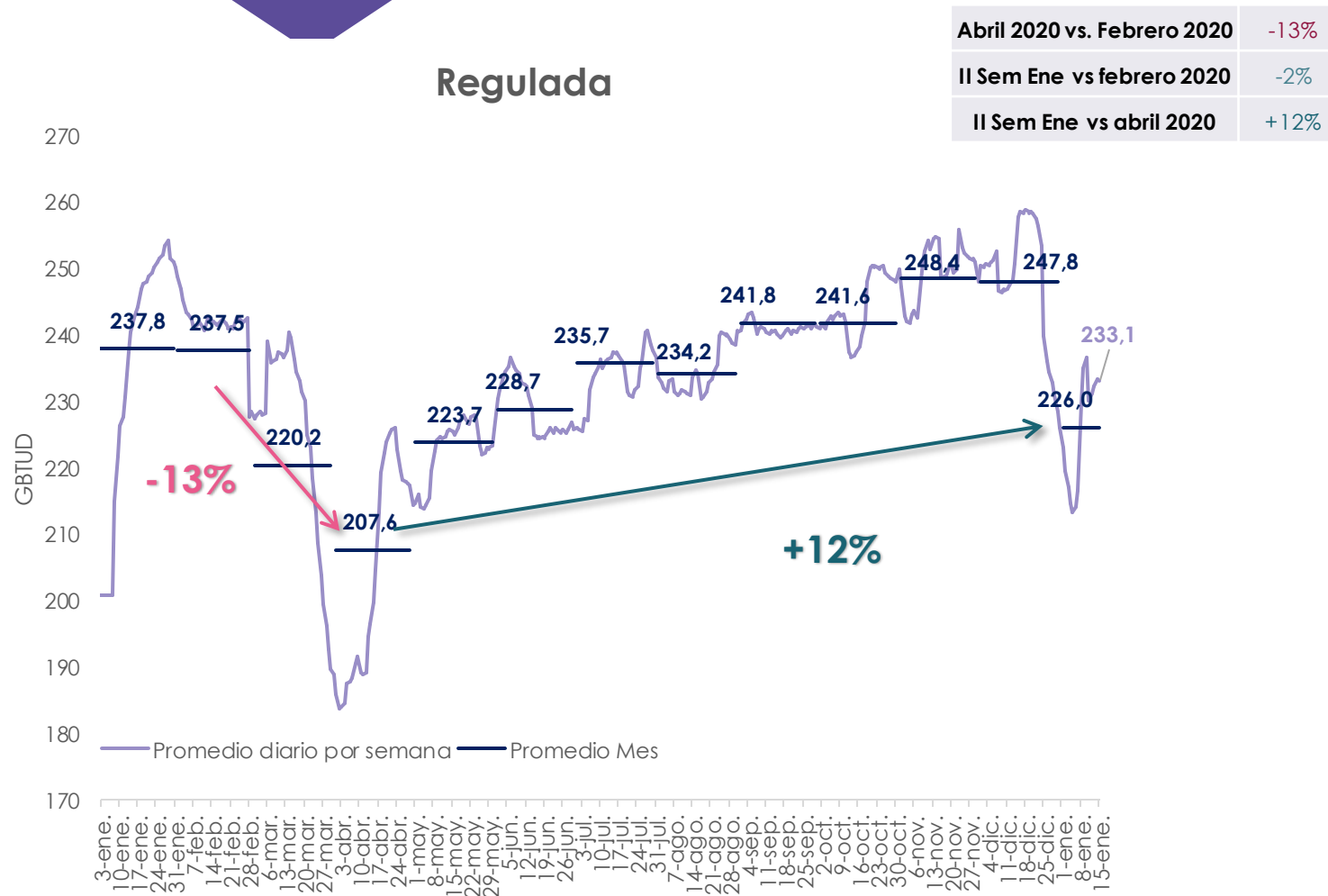
Fuente: XM

Variación entre

- Promedio febrero 2020 y abril 2020
- Promedio abril y 2da semana Enero



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada

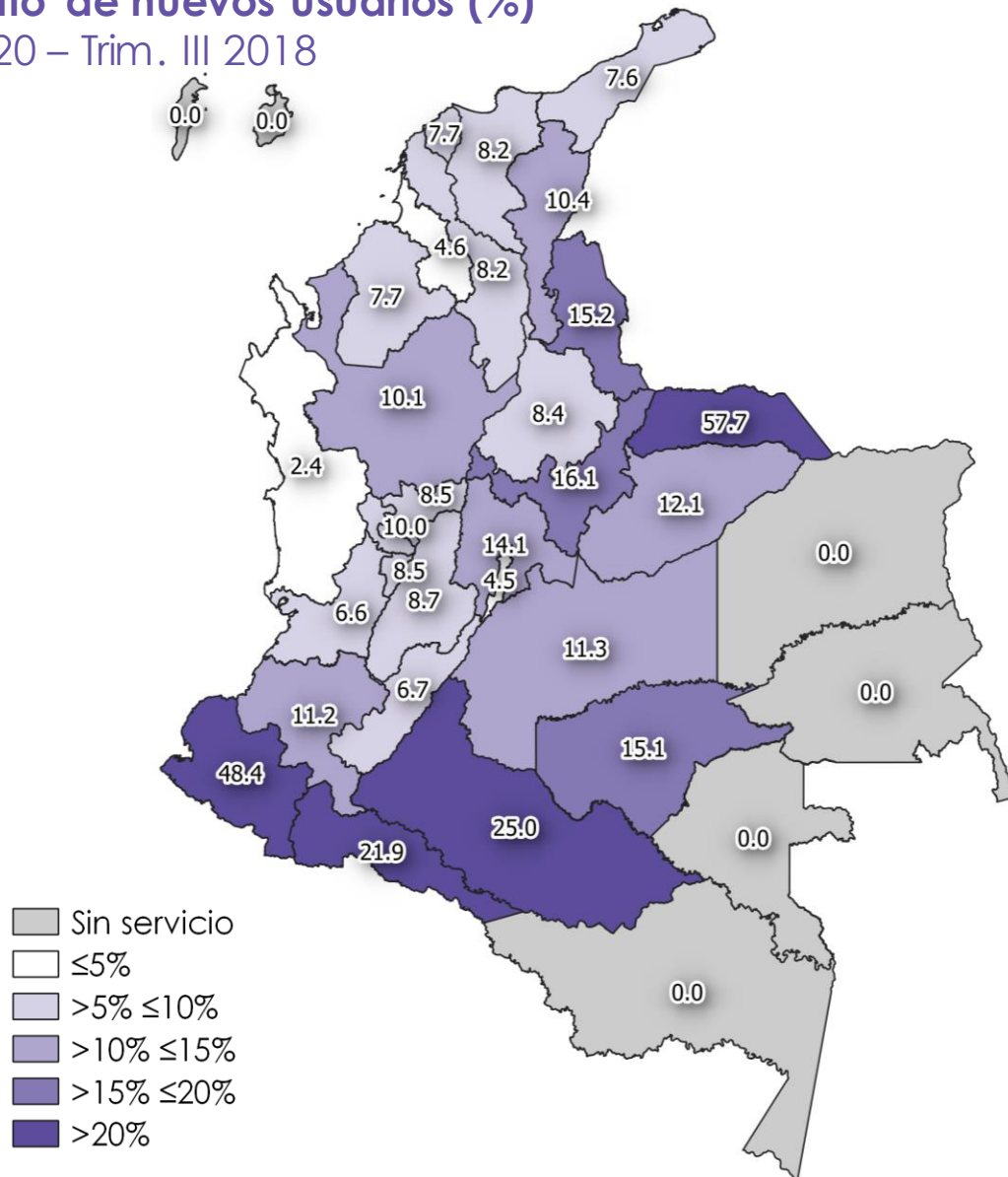


- En la II semana de enero la demanda de gas regulada aumentó 12,7 GBTUD frente a la semana anterior. Presentando total recuperación y niveles superiores a los observados en febrero 2020.
- Frente a los niveles observados en abril 2020, hay una recuperación del 12%.

COBERTURA GAS COMBUSTIBLE POR REDES

Crecimiento de nuevos usuarios (%)

Trim. III 2020 – Trim. III 2018

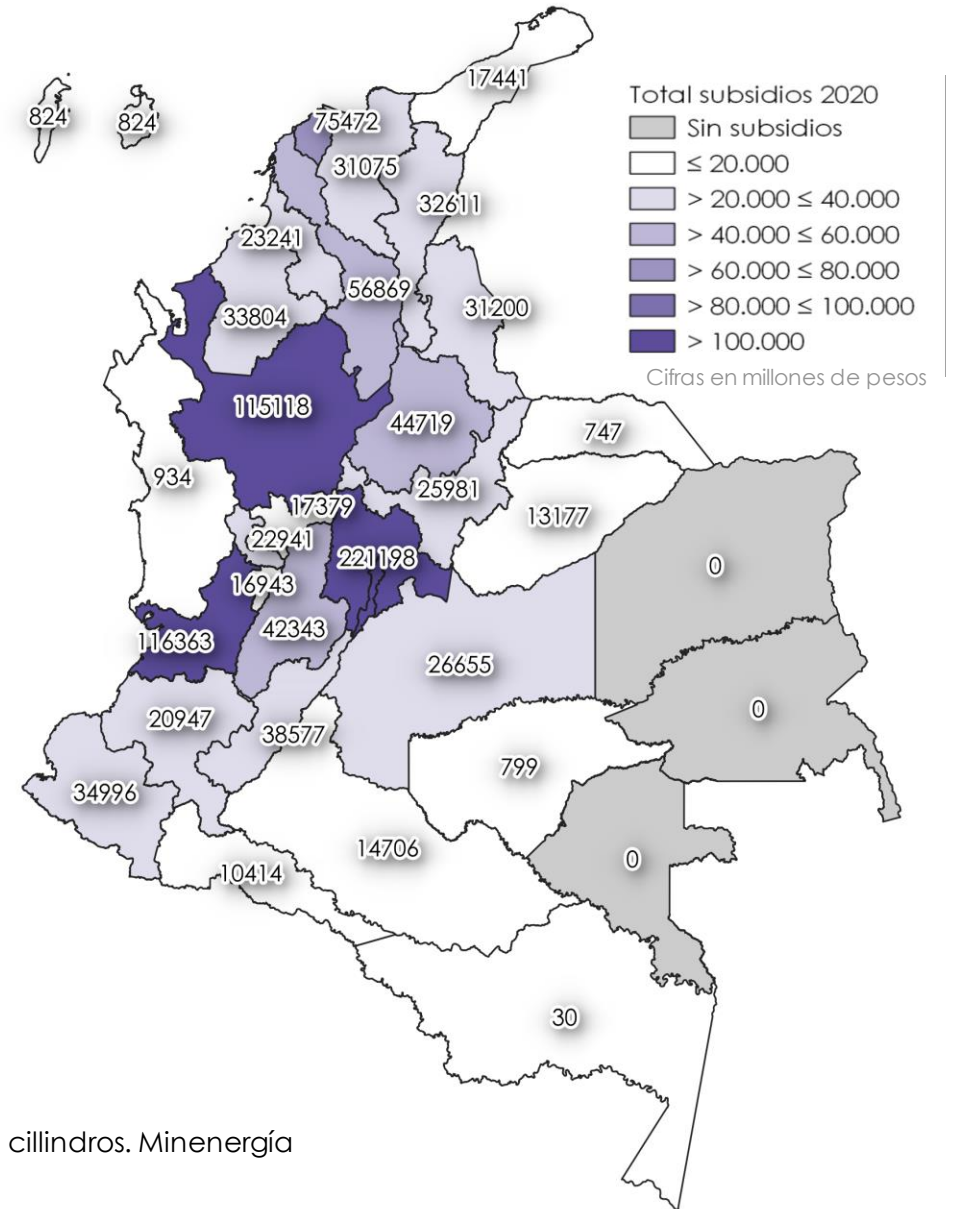


- Índice de cobertura de gas combustible por redes nacional actual: 77,8%.
- En este gobierno se ha dado acceso al servicio de gas combustible por redes a **813.664 usuarios**.
- Desde el tercer trimestre de 2018 el índice nacional ha tenido un aumento de 6,1 %.
- Departamentos con mayor crecimiento de usuarios:
 - Arauca (58,7%)
 - Nariño (48,4%)
 - Caquetá (25%)
 - Putumayo (21,9%)

Fuente: Reporte trimestral de los distribuidores de gas combustible por Red, Minenergía
Corte: 30 de septiembre de 2020

Subsidios de gas combustible causados y pagados 2020

- En promedio, 6 millones de usuarios se benefician mensualmente de subsidios de gas.
- Durante el 2020 se giraron desde el MME recursos por **\$1,09 billones de pesos** para cubrir los subsidios de **gas combustible por redes y GLP en cilindros**.
- Se han solicitado \$35.861 millones para pagar el subsidio adicional de 10% en las facturas de gas de los meses de Agosto, Septiembre, Octubre y Noviembre.



Resumen Diciembre: Hidrocarburos

Producción promedio
crudo y gas



Crudo:

749,7 Miles de Barriles/ día

- 1% vs. Noviembre 2020

-15% vs. Diciembre 2019

Gas Comercializado:

1,05 Miles de millones de pies cúbicos/día

-4% vs. noviembre 2020

-6% vs. Diciembre 2019

Demanda promedio
combustibles



Diésel: 5,3 Millones de galones/día

+7,2% vs. Noviembre 2020

+9% vs. Diciembre 2019

Gasolina Corriente: 6,,1 Millones de galones/día

+11% vs. Noviembre 2020

+2,3% vs. Diciembre 2019

Jet: 0,6 Millones de galones/día

+22% vs. Noviembre 2020

-41.3% vs Diciembre 2019

Precios promedio EDS mes



Diésel:

\$8.134 /galón

-0,4% vs. Noviembre 2020

-15% vs. Diciembre 2019

Gasolina Corriente:

\$8.110 /galón

+0,3% vs. Noviembre 2020

-12,8% vs. Diciembre 2019

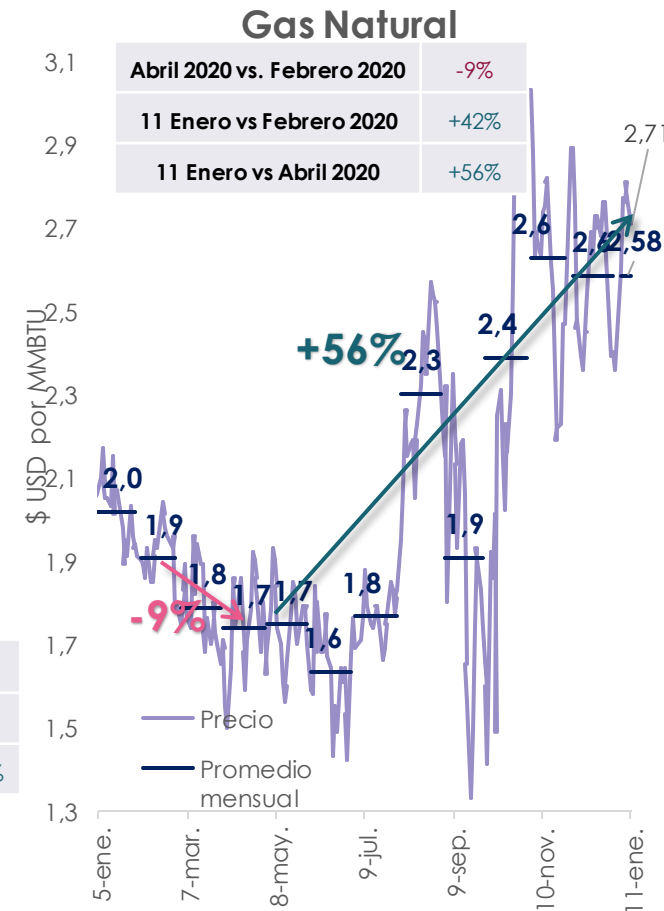
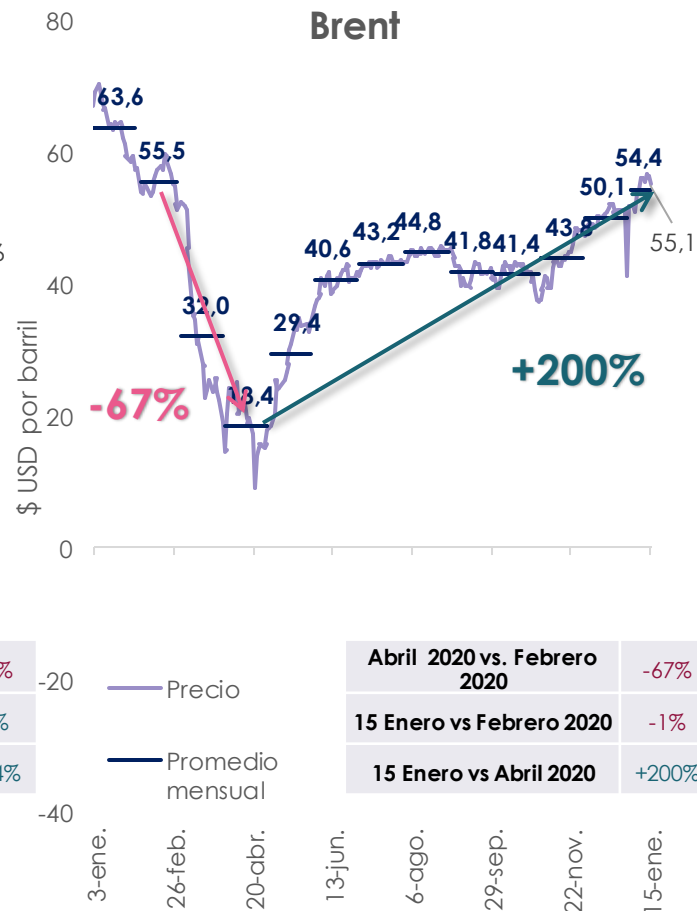
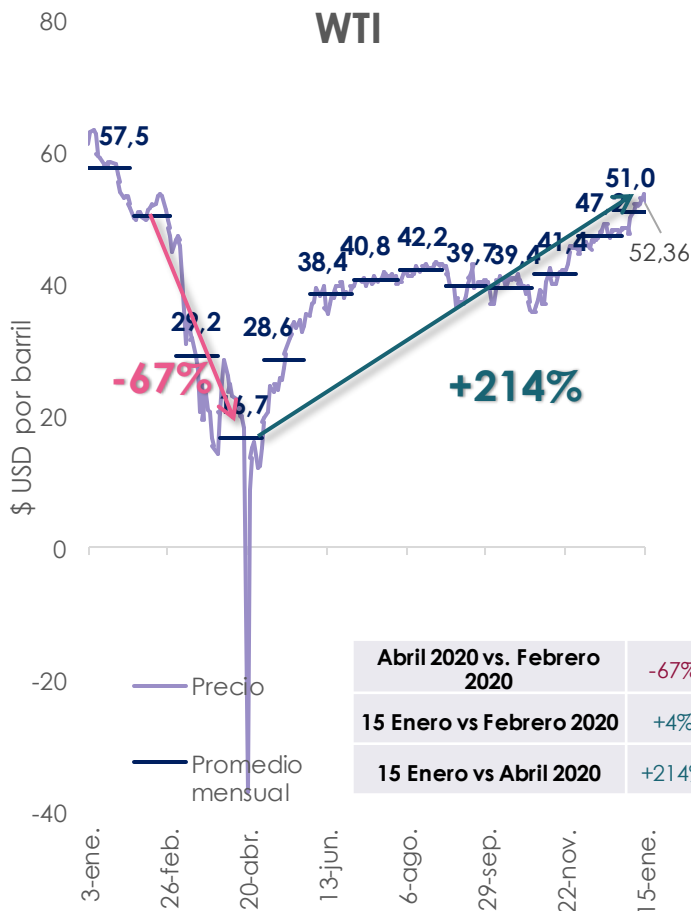
*Crudo y Gas-Fuente: ANH. Información de petróleo y gas preliminar al 31 de Diciembre. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante la revisión de las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

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 9 - 15 Enero

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD\$55,1/barril al 15 de enero de 2021, cayendo 1,59%** frente al cierre de la semana anterior, reflejando un incremento de los temores por un nuevo rebrote de coronavirus y una mayor contracción de la demanda mundial, a pesar de los procesos de vacunación que continúan evolucionando.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD \$2,71/MMBTU el 11 de enero de 2021** con un incremento en el precio frente al registro de la semana anterior equivalente al 4,23%. Lo anterior, como consecuencia de los pronósticos de frentes fríos para finales del mes de enero que requerirán el uso de gas para calefacción.
- 3. En la segunda semana de enero el promedio semanal de producción de petróleo fue de 736,9 mil barriles al día, presentando una leve disminución (0,52%) respecto de la semana anterior, debido a producción diferida en los campos Castilla y Castilla Norte por cierre de vertimiento, y de los campos Indico, Jacana y Tigana por fallas mecánicas y eléctricas;** mientras que la producción de gas comercializado presentó un comportamiento estable y se ubicó nuevamente en 1,03 MMPCD.
- 4. Consumo de combustibles líquidos:** Frente a la semana anterior **el consumo de diésel registra un incremento de 0,5% debido a la continuidad de la actividad industrial y transporte de carga. Por otra parte, el consumo de la gasolina motor corriente presenta una reducción de 20%** a causa de la limitación de la movilidad por las medidas de restricción implementadas por el nuevo brote de coronavirus. **En cuanto al jet, se evidencia una contracción de 46%** que obedece a la logística de distribución requerida para los despachos mediante el sistema de poliductos.
- 5. Para enero de 2021 los precios** del diésel y la gasolina motor corriente incrementaron en \$125/galón y \$109/galón, respectivamente, ubicándose en promedio para las 13 ciudades principales en \$8.149/galón el diésel y \$8.127/galón la gasolina. Este aumento obedece a los comportamientos al alza de los indicadores internacionales de precio de los energéticos.

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



- Frente al cierre de la semana anterior, el precio del WTI incrementó 0,22%, mientras que el Brent redujo un 1,59%. Los eventos que marcaron este comportamiento para la segunda semana de enero son:

°Pronóstico de la IEA en el que se señala que el suministro mundial de petróleo aumentará por la restricción voluntaria de la producción por parte de la OPEP+, junto con los efectos persistentes de los precios del petróleo crudo en la producción de crudo diaria.

° El reciente aumento de los casos de COVID-19 a nivel mundial, la reimposición de algunas restricciones a los desplazamientos.

- El precio del gas natural creció representativamente de acuerdo con los cambios meteorológicos hacia un frío invernal importante a finales de enero que sería capaz de disparar la demanda de gas para calefacción.

Precios (USD/Barril) 15 Ene/2021:

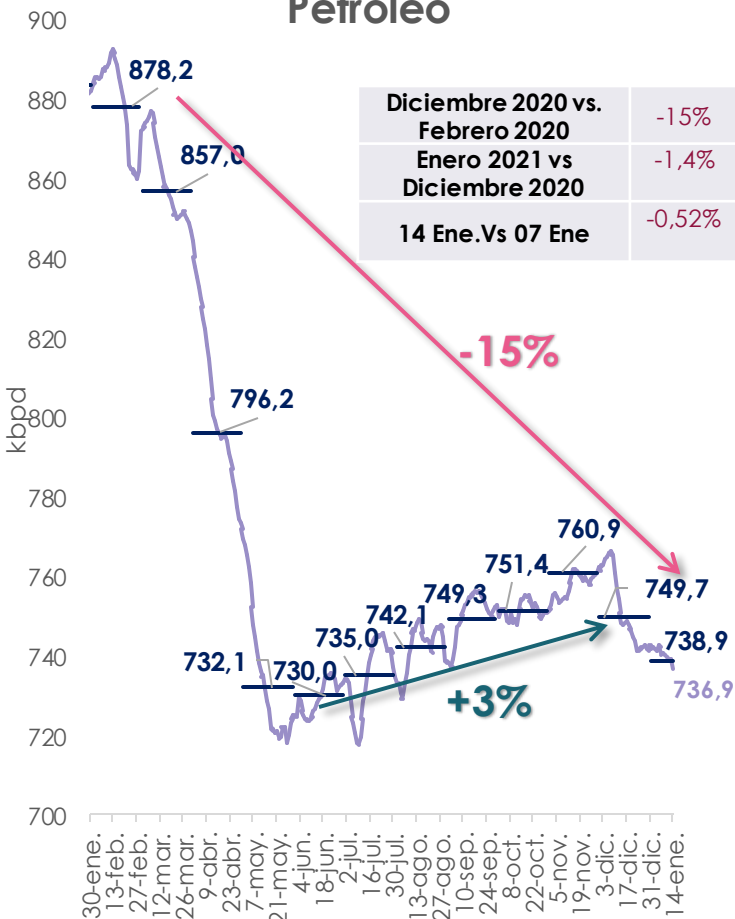
WTI : \$52,36

Brent: \$55,1

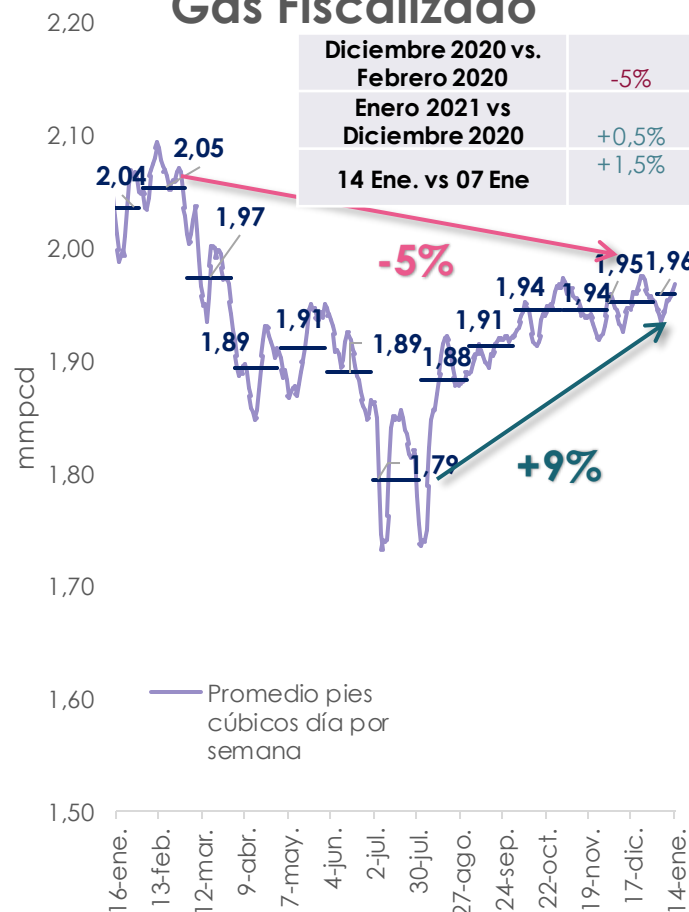
GN: \$2,71 USD/MMBTU (11 Ene.)

Producción de petróleo y gas

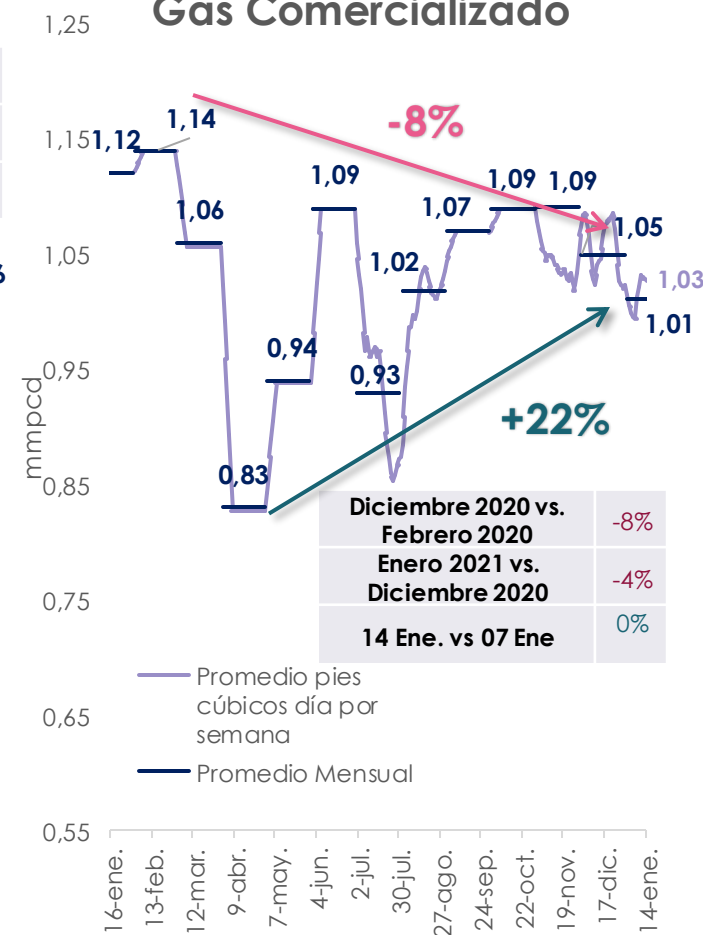
Petróleo



Gas Fiscalizado



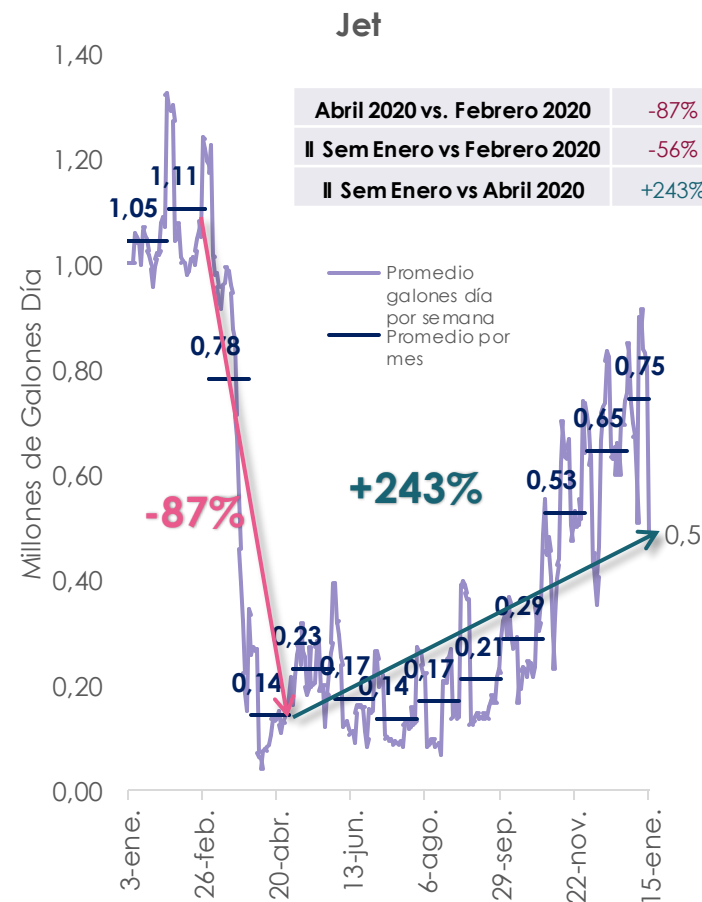
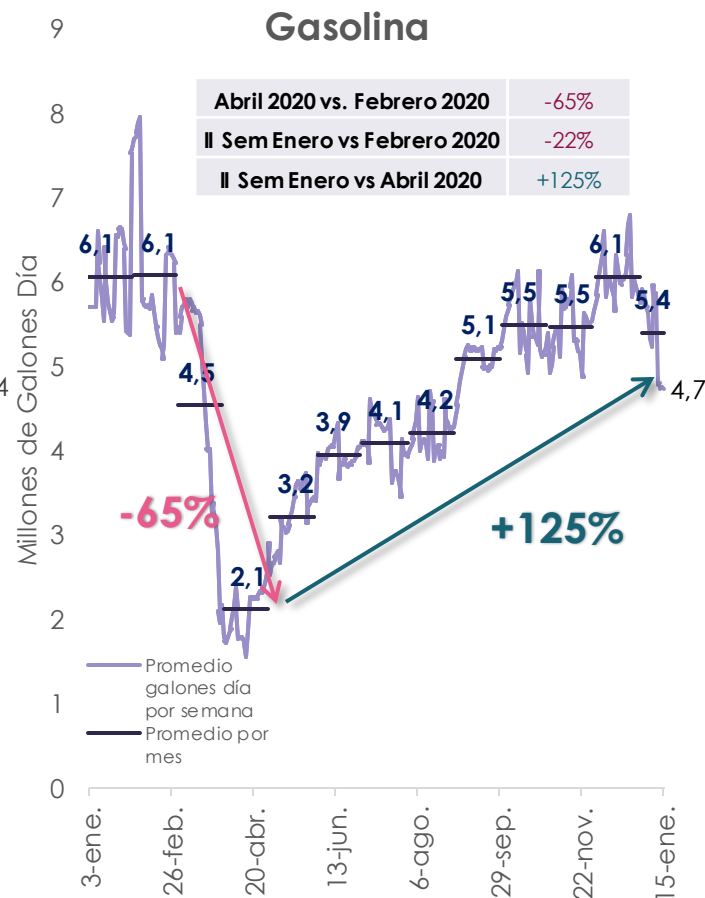
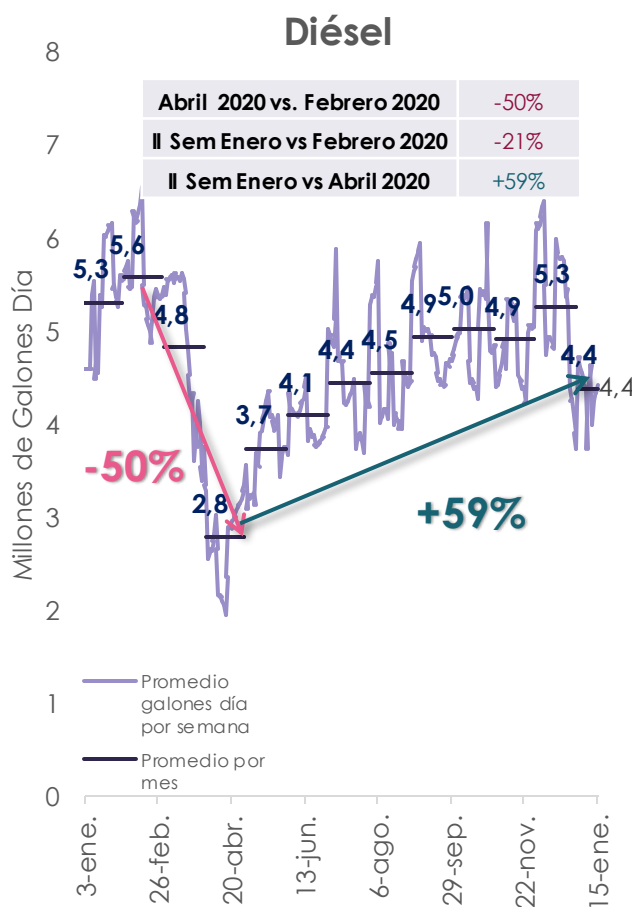
Gas Comercializado



- Petróleo promedio preliminar mensual en enero: 738,9 KBOPD.
- Gas fiscalizado preliminar promedio en enero: 1,96 MMPCD.
- Gas comercializado preliminar promedio en enero : 1,01 MMPCD.
- Para esta semana el promedio de producción de petróleo presentó una leve disminución respecto a la semana anterior (0,52%), mientras que la producción de gas comercializado presentó un comportamiento estable.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 14 de Enero 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

Demanda de diésel, gasolina y jet fuel



° La demanda de combustibles para la II semana de enero presentó un crecimiento del 59% para el diésel, 125% para gasolina motor corriente, y un 243% en la gasolina de aviación – Jet, frente a los niveles de abril 2020.

° Los consumos de combustibles líquidos frente a la semana anterior, registran un incremento en el diésel de 0,5%. Por otra parte, la gasolina motor corriente y el jet se redujeron en un 20% y 46% respectivamente.

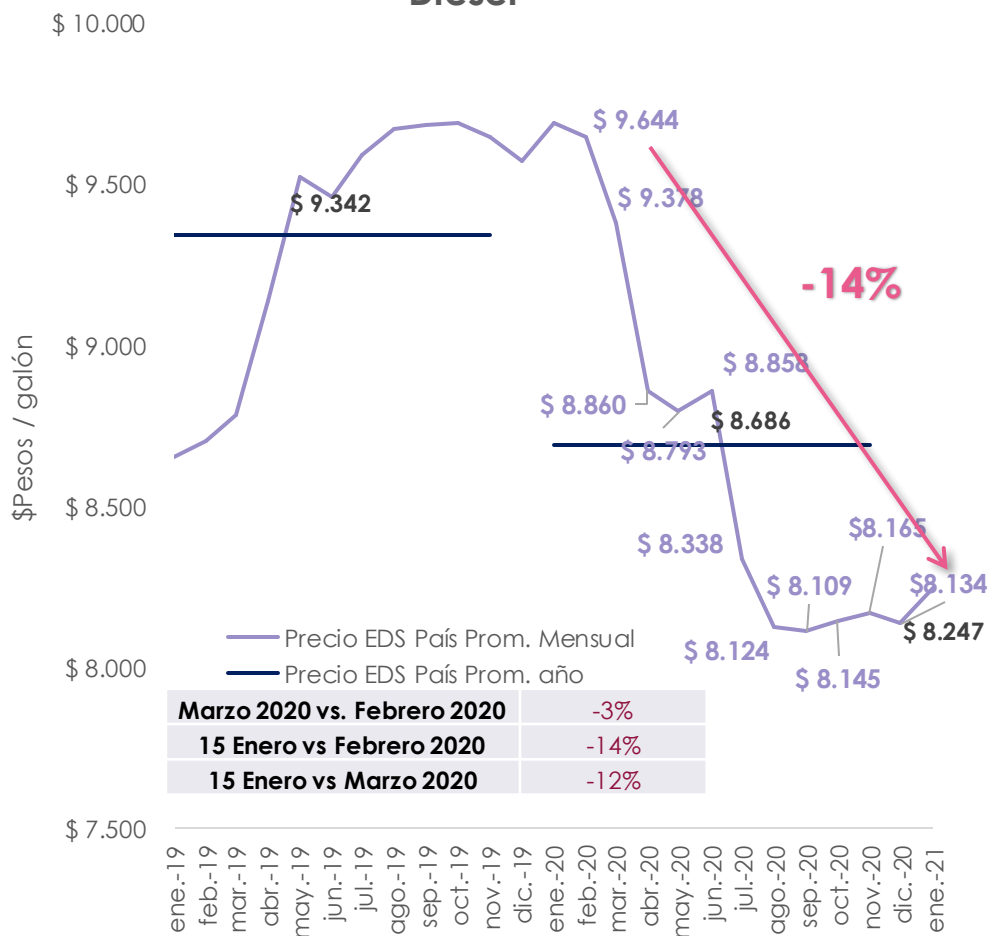
° Ante los comportamientos registrados, el diésel continúa recuperándose lentamente ubicándose en los niveles de consumo registrados en el mes de julio de 2020.

Para la gasolina motor, el escenario reporta un consumo coherente ante las medidas de restricción a la movilidad en la mayor parte del país. Sin embargo, en el acumulado del mes continúan los despachos cercanos a los meses de octubre y noviembre de 2020.

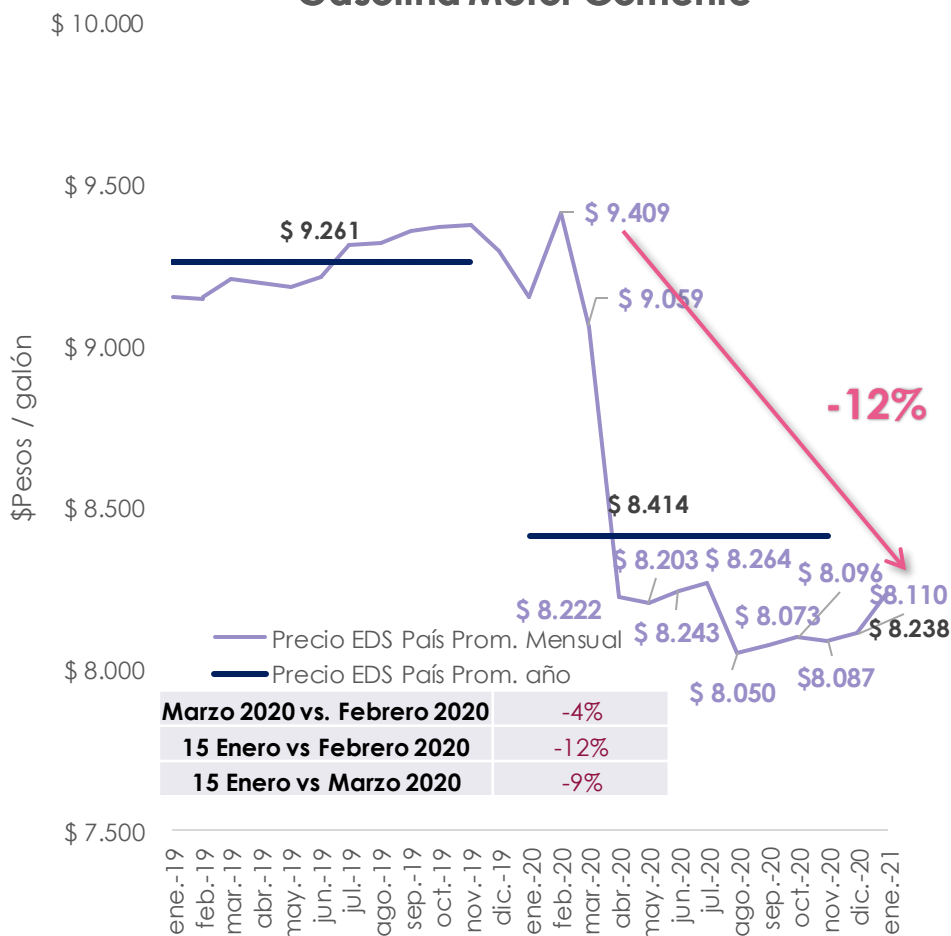
Para el caso del jet, el comportamiento de consumo responde a la estacionalidad de los despachos por el sistema de transporte, acorde con la programación de los tander de producto con destino a las EDS de aviación.

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

Diésel



Gasolina Motor Corriente



-Los precios definidos por el Gobierno Nacional rigen a partir del 01 de enero, donde el precio del diésel incrementó \$125 / galón y la gasolina motor corriente incrementó \$109 / galón. La subida de precio de los combustibles obedece a los comportamientos al alza de los indicadores internacionales de precio de los energéticos. Sin embargo, en 2020 el precio de la gasolina cerró como el más bajo desde mayo de 2017, mientras que el precio del diésel cierra el 2020 como el más bajo desde mayo de 2018.

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

- Diésel: \$8.149
- GMC: \$8.127

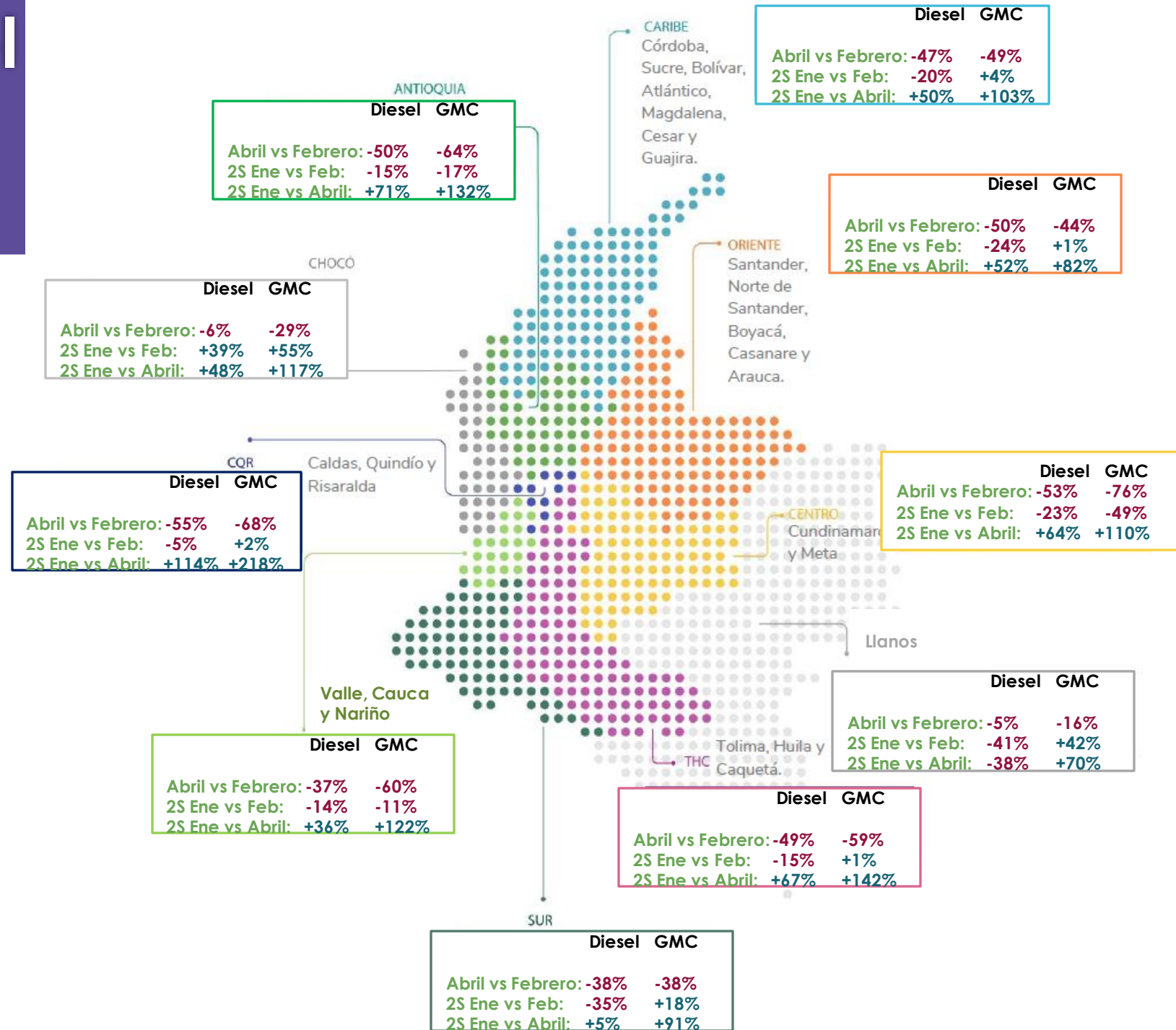
-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con **corte al 15 de enero**, son:

- Diésel: \$8.247
- GMC: \$8.238

-Frente a los ajustes de precio ante el cambio de año y demás situaciones del mercado, las EDS han realizado la actualización de sus precios, por consiguiente, se evidencia un incremento frente a la semana anterior del 0,24% para el diésel y un 0,27% en precio de la gasolina motor corriente.

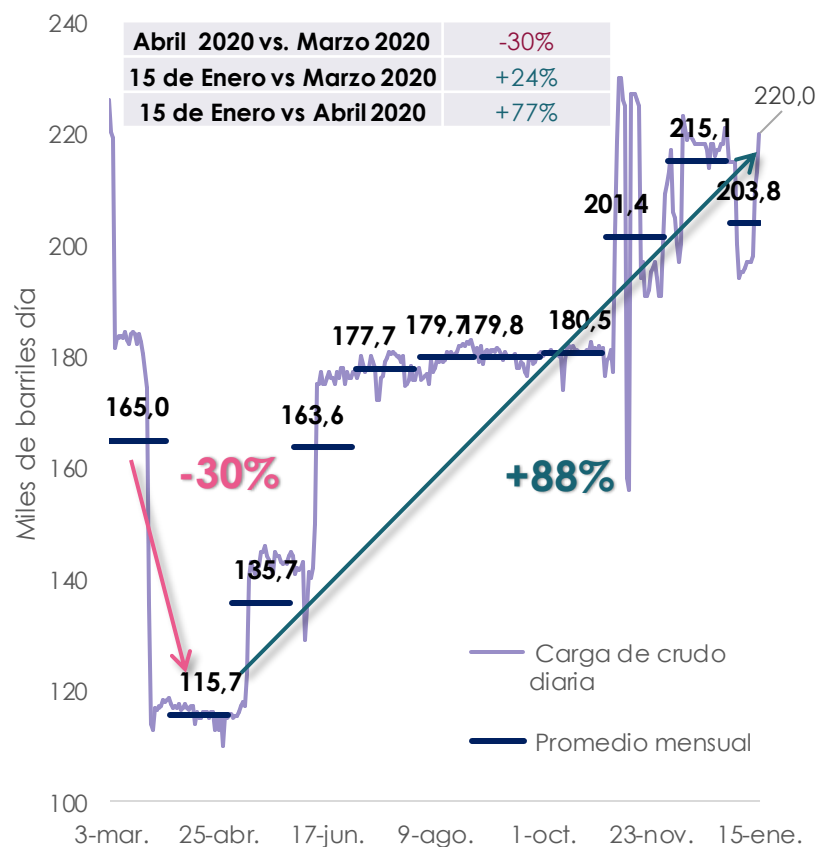
Demanda de diésel y gasolina por regiones

- El inicio del 2021, con especial énfasis en el comportamiento de consumo de la segunda semana del mes de enero, refleja la recuperación de las actividades económicas finalizando la temporada de vacaciones, incrementando los consumos de diésel. Sin embargo, la gasolina continúa con algunas depresiones por el robustecimiento de las medidas de control ante el impacto del COVID-19 a nivel nacional.
- Para el caso del diésel, frente a las compras registradas en SICOM, comparando esta semana frente a la semana anterior, 6 regiones incrementaron sus volúmenes en un 518%, dentro de estas regiones encontramos Antioquia, Chocó, Centro, Sur Occidente, Eje Cafetero y Andina. El resto de regiones, redujeron un 44% aproximadamente a excepción de los Llanos orientales donde la contracción fue superior al 100%.
- En cuanto a la gasolina motor corriente, ante las restricciones a la movilidad, el impacto en los despachos representó una contracción en el 90% de las regiones del país, cercana al 35%. La única región que incrementó en hasta 200% fue el Chocó.

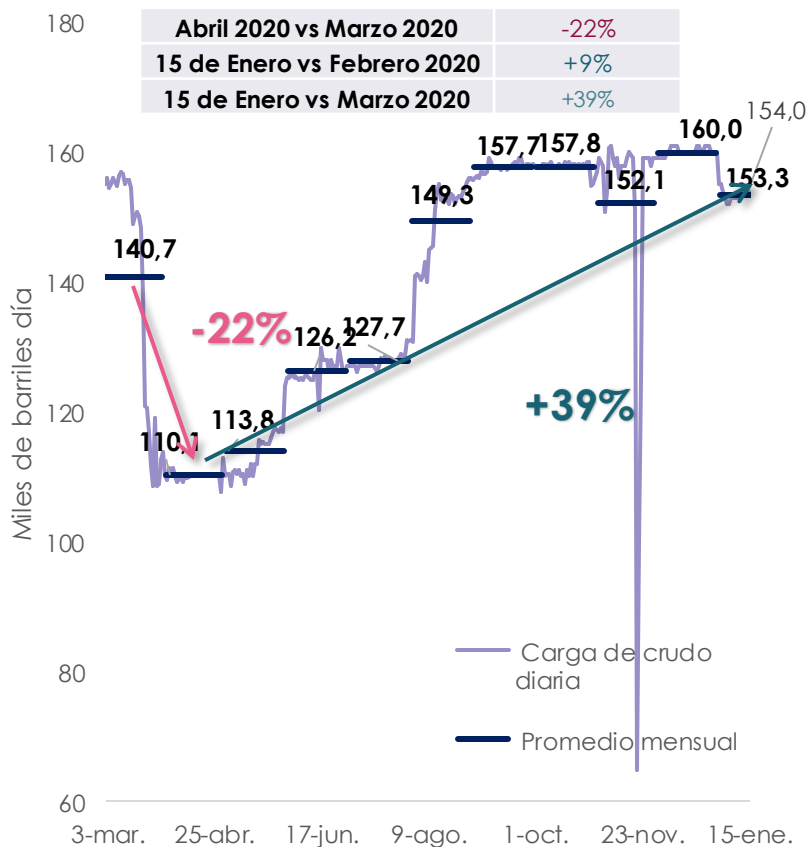


Carga de crudo en refinерías

Refinería de Barrancabermeja



Refinería de Cartagena

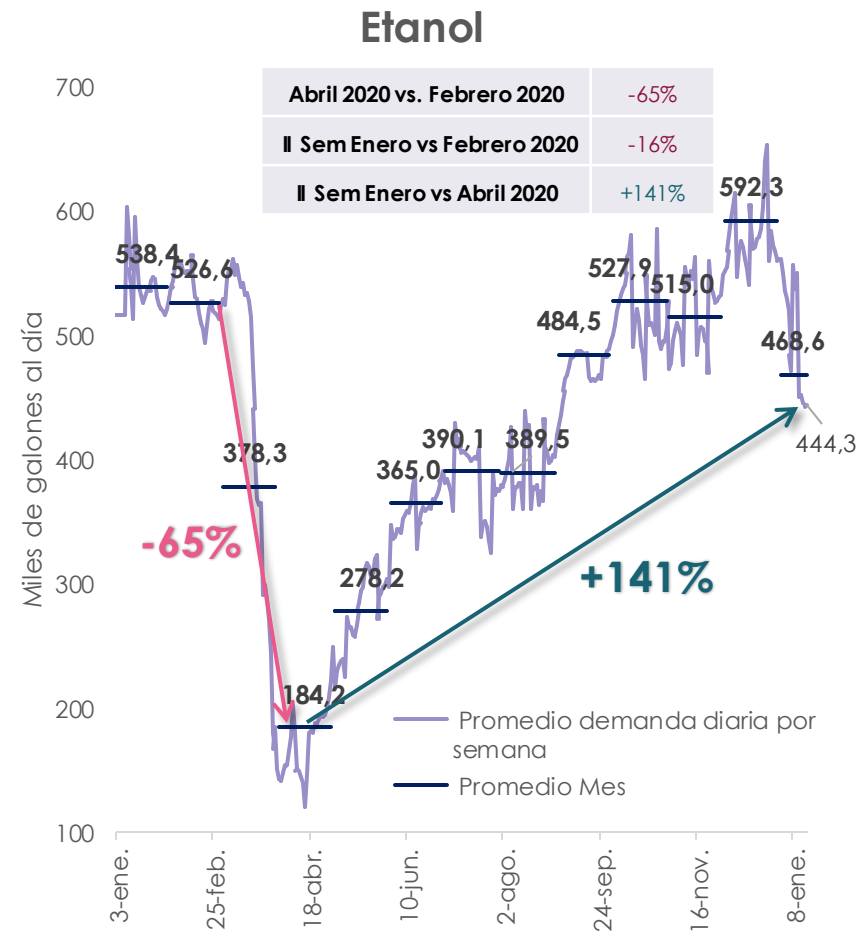
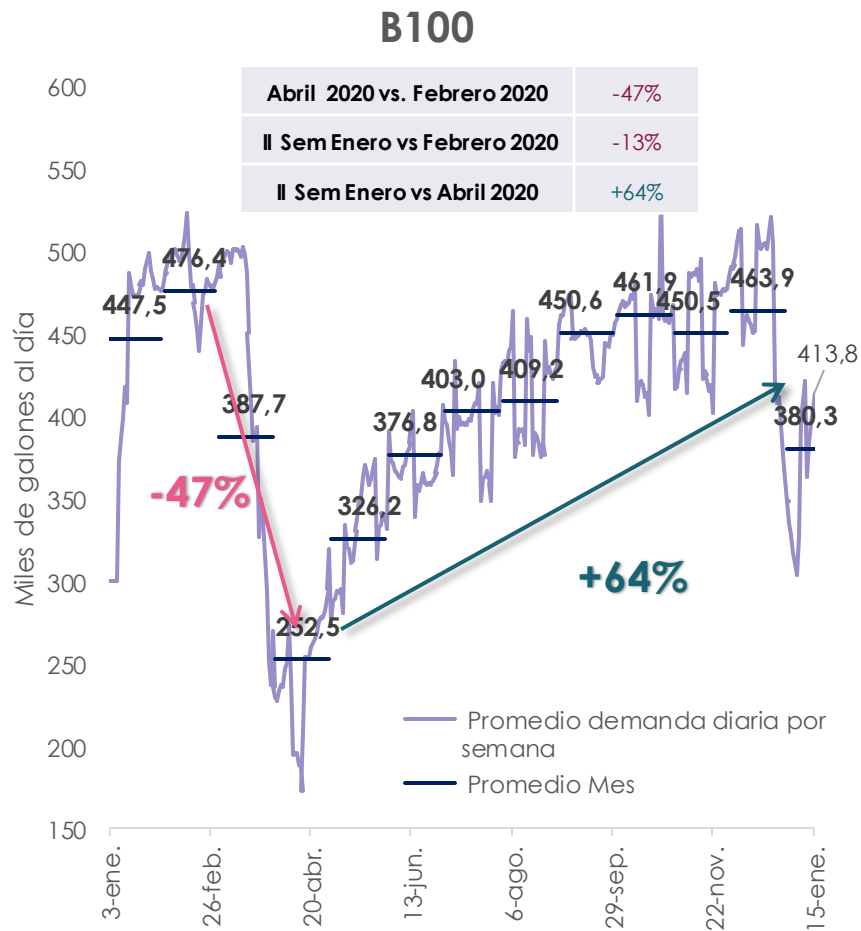


- Ante la demanda de combustibles líquidos, la refinерía de Cartagena ha mantenido, **en promedio**, niveles de carga cercanos a los **150 kbls/día al cierre del mes de diciembre**.

- De igual forma, en la refinерía de Barrancabermeja se presentaron niveles de carga promedios **en la semana**, superiores a **200 kbls/día**.

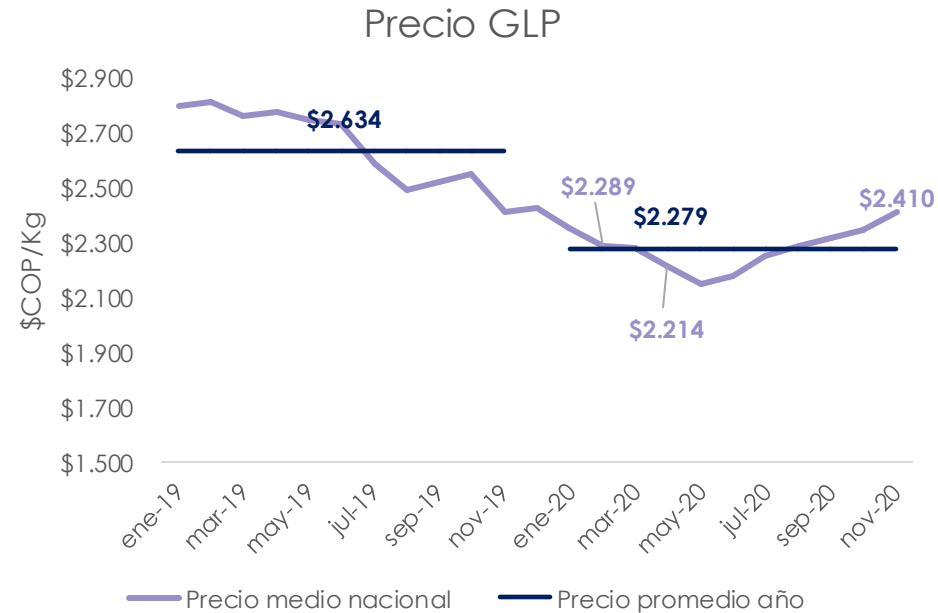
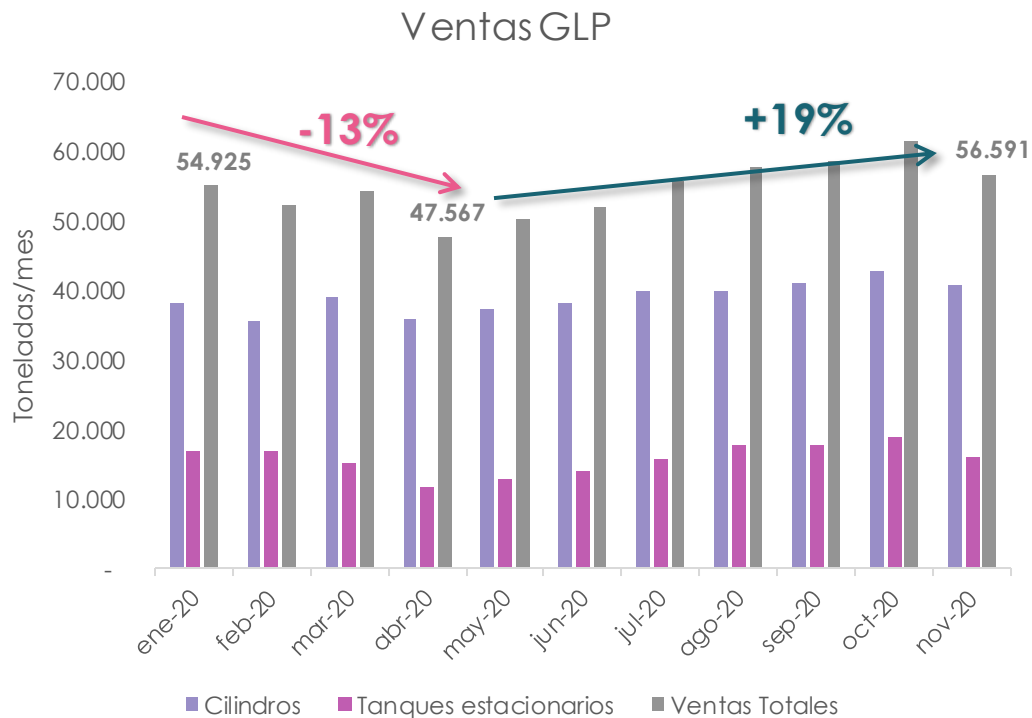
- Ante la expectativa frente las medidas que puedan implementarse en el país frente al crecimiento de los impactos de emergencia sanitaria, las cargas de refinерía durante esta semana continúan en niveles normales de operación dando manejo a: los inventarios en el sistema de transporte y las distribuciones de las corrientes de producción.

Demanda de biocombustibles



- Los consumos para la segunda semana del mes de enero vs. los consumos del mes de abril, han **recuperado** su nivel en un **64%** para el biodiesel y un **141%** para el etanol.
- Los consumos promedio día de biocombustibles para la segunda semana del mes de enero, presentaron un incremento frente a la semana anterior, del **4%** en el biodiesel y una reducción del **20%** en el etanol.
- Conforme a los comportamiento de los combustibles líquidos, se aprecia para la segunda semana de enero una recuperación en los consumos del diésel. Sin embargo, las contracciones de la gasolina motor corriente son representativas ante las medidas de cuarentena, toque de queda, entre otras, que han sido adoptadas por las autoridades locales ante el crecimiento de los casos por contagio con COVID.

Demanda y precio del GLP



- Durante el mes de noviembre de 2020 el consumo de GLP se mantuvo estable.
- El precio presenta una leve recuperación frente al nivel de abril 2020, pero aún permanece en niveles inferiores a los observados durante el año 2019.
- El precio de GLP, depende de los marcadores internacionales de Mont Belvieu y mantienen su relación con el comportamiento del petróleo.

Resumen Diciembre: Minería



ORO

1.870,77 USD/Oz

+0,39% respecto
Noviembre 2020

Precio promedio

11,80 Toneladas

+31,51% respecto
III Trimestre 2019

**Producción
III Trimestre 2020***



CARBÓN TÉRMICO

57,8 UDS/Tn

+24,99% respecto
Noviembre 2020

Precio promedio

10,40 Mill. de Toneladas

-49,74%* Respecto
III Trimestre de 2019

**Producción
III Trimestre 2020***

*ANM. Producción preliminar

Resumen Diciembre: Minería



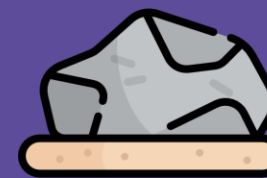
CARBÓN METALÚRGICO

110 USD/Tn5 +1,6% respecto Noviembre 2020	10,40 Mill. de Toneladas -49,74%* Respecto III Trimestre de 2019
Precio promedio	Producción III Trimestre 2020*



COBRE

7.755,2 UDS/Tn +9,79% respecto Noviembre 2020	25 Kg -96,27%* Respecto III Trimestre de 2019
Precio promedio	Producción III Trimestre 2020*



NÍQUEL

16.806 UDS/Tn +6% respecto Noviembre 2020	9.641 Toneladas -8,93%* Respecto II Trimestre de 2019
Precio promedio	Producción II Trimestre 2020*

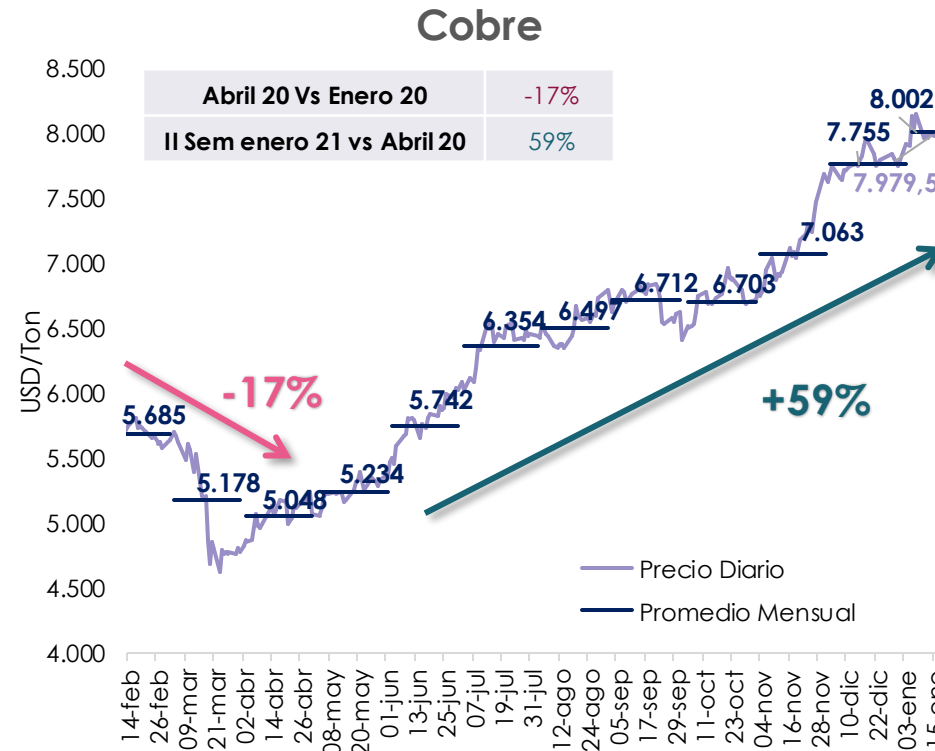
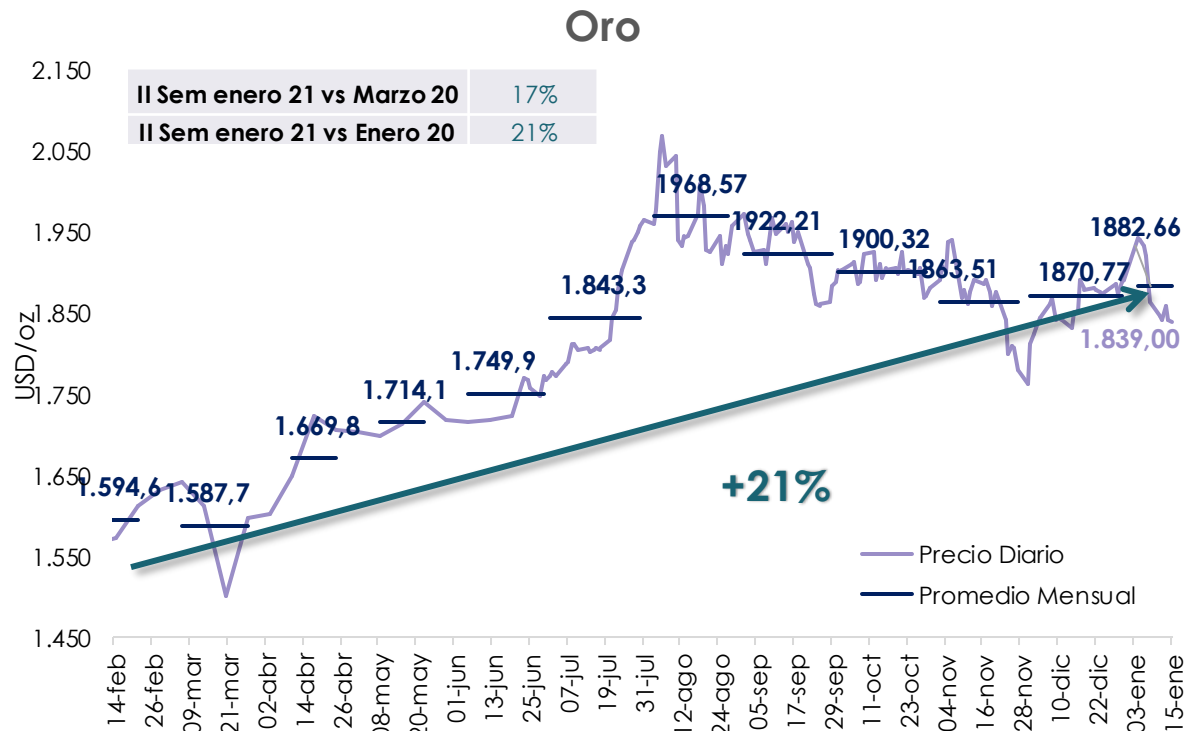
*ANM. Producción preliminar

Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

Semana 11 a 15 Enero

1. **En la segunda semana del año el precio del oro se ubicó en 1.839 USD/oz**, manteniéndose por debajo de los 1.900 USD/Oz y con tendencia a la baja. Presentó una baja de 1,2% con relación al precio de cierre de la semana anterior. El promedio para la segunda semana del mes de enero del 2021 llega a **1.882,66 USD/oz**.
2. **El precio del cobre continúa la tendencia al alza**. El promedio de la segunda semana del año 2021 se sitúa en 8.002 USD/Ton, superior al reportado en diciembre en 3% y con un incremento del 59% desde el mes de abril de 2020.
3. **El precio promedio mensual del carbón térmico en la segunda semana del mes de enero del 2021 llega a 56,4 USD/Ton**. La semana transcurrió con **tendencia al alza**, representando un aumento del 0,6% con relación al cierre de la semana anterior. **El aumento en los precios del carbón ha sido de un 61% con relación al precio promedio más bajo alcanzado en el mes de mayo de 2020**.
4. **El precio del carbón metalúrgico ha tenido un incremento del 20% entre agosto y a la segunda semana del mes de enero del 2021**. Durante la segunda semana de enero se situó en **110 USD/Ton**, superior al reportado en diciembre en 2%.
5. **En la segunda semana del mes de enero del 2021 el promedio del precio del níquel se sitúa en 17.690 USD/Ton**, superior al reportado en diciembre en 5% y siendo el más alto registrado en comparación al año inmediatamente anterior. **El incremento del precio promedio registrado desde mayo 2020 a la fecha es de 51%**. La tendencia sigue siendo al alza.

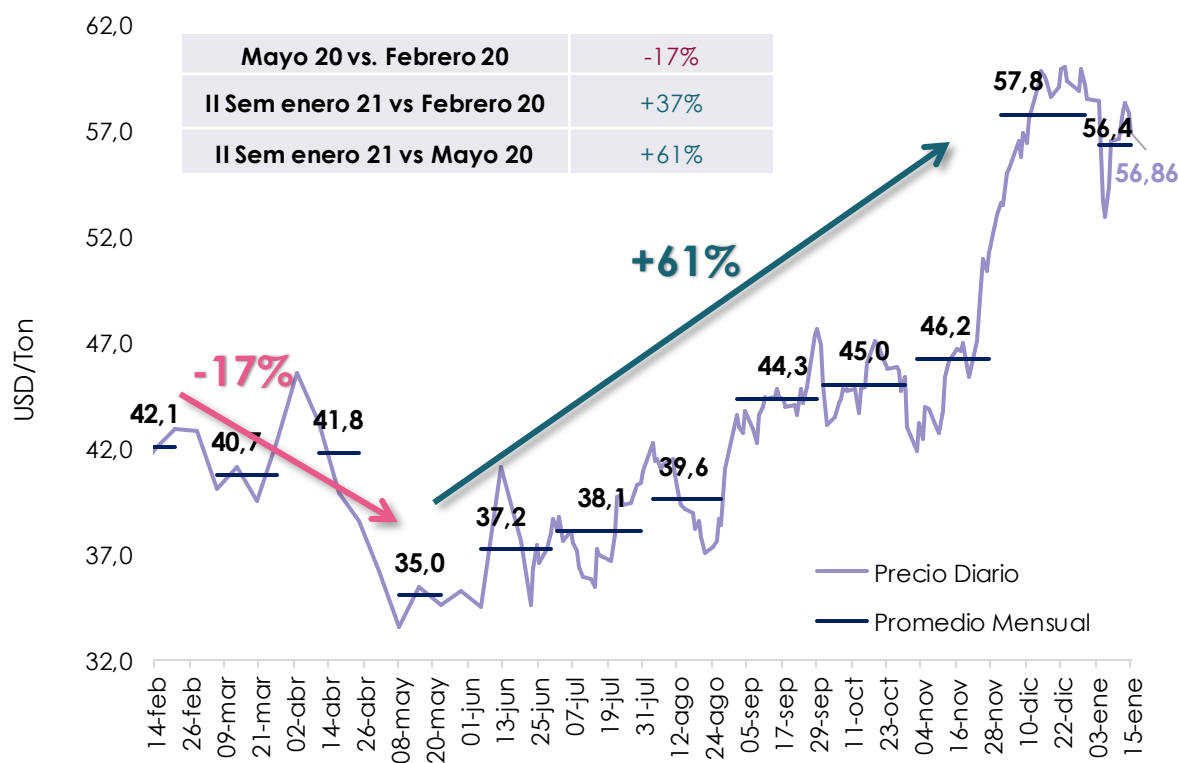
Escenario internacional de precios: Oro y cobre



- El precio del **oro** ha **caído** en la segunda semana 2021, su promedio mensual en lo corrido de la segunda semana de enero del 2021 se situó en **1.862,66 USD/oz**, superior al reportado en diciembre en 0,6%.
- El precio del cobre presentó un **incremento del 59%** de abril 2020 a enero del 2021. El promedio del mes se sitúa en **8.002 USD/Ton**, superior al reportado en diciembre en 3%.

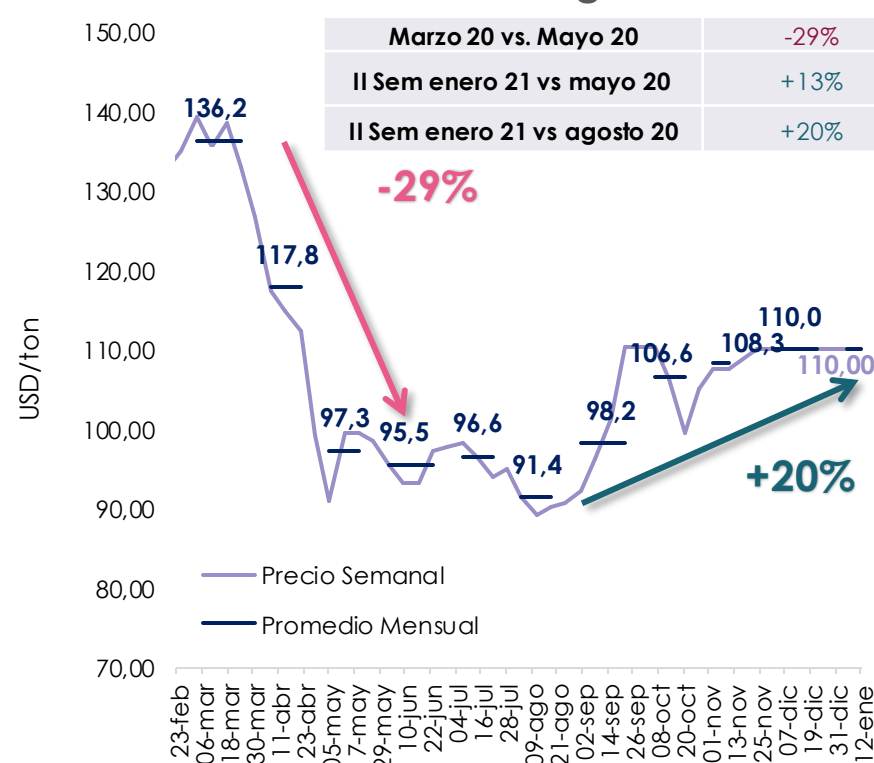
Escenario internacional de precios: Carbón térmico y metalúrgico

Carbón térmico



Fuente: UPME. Datos a 15 de enero 2021 – Carbón Térmico: Carbón ARA 600Kcal NAR cif – Londres Cierre

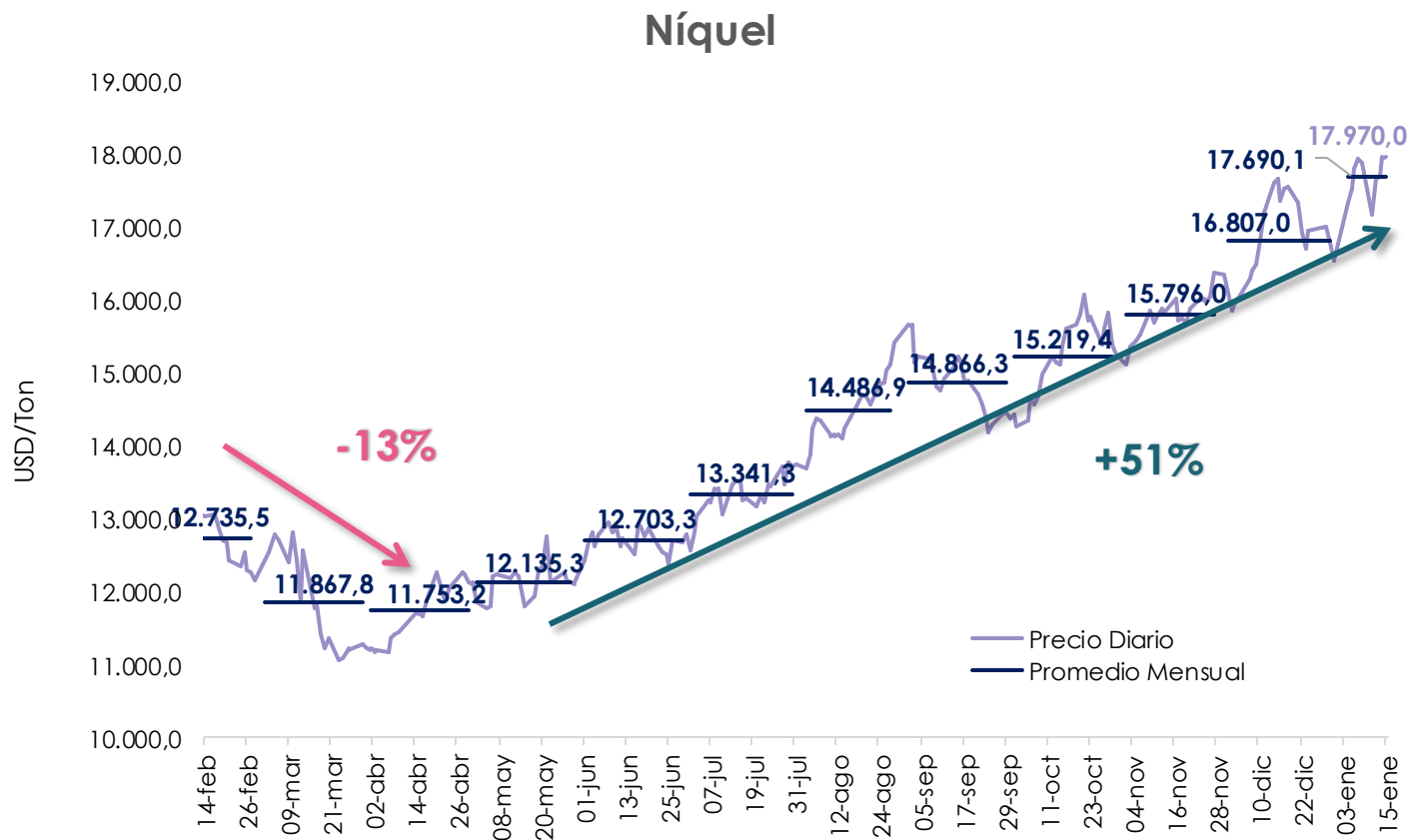
Carbón Metalúrgico



Fuente: UPME. Datos a 12 de enero 2021 – Metallurgical Coal mid-vol fob Colombia (USD/t)

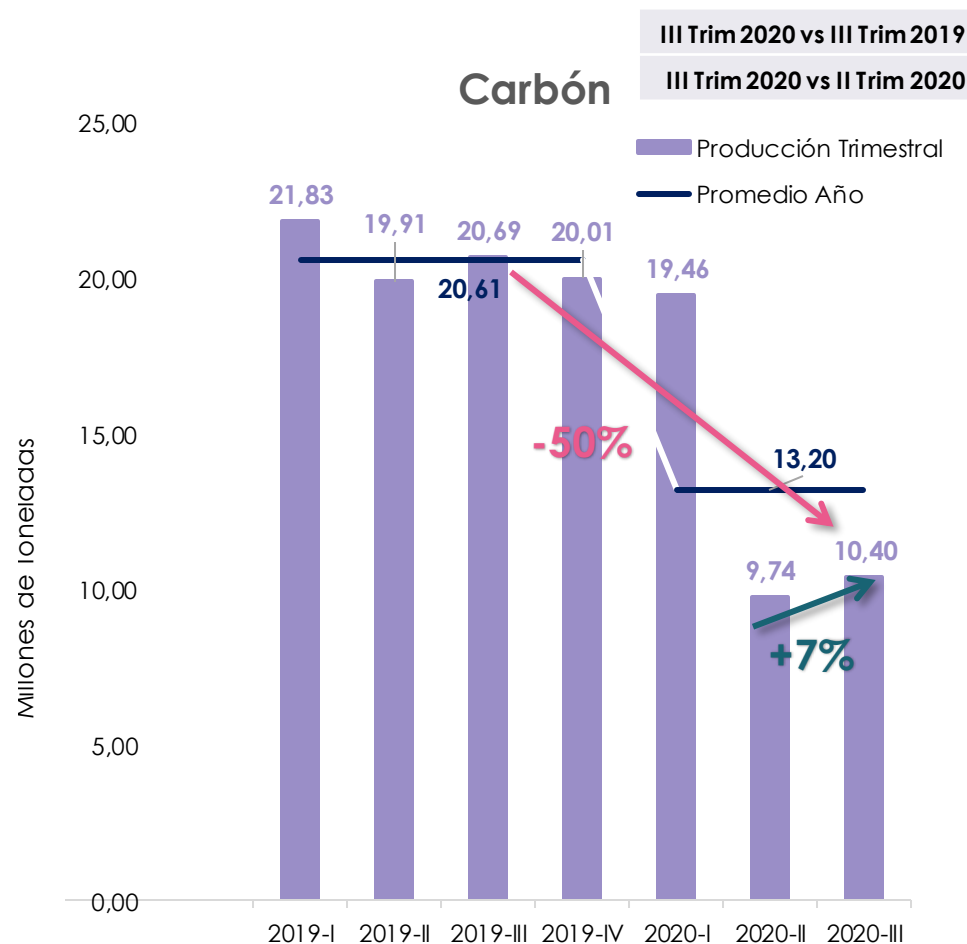
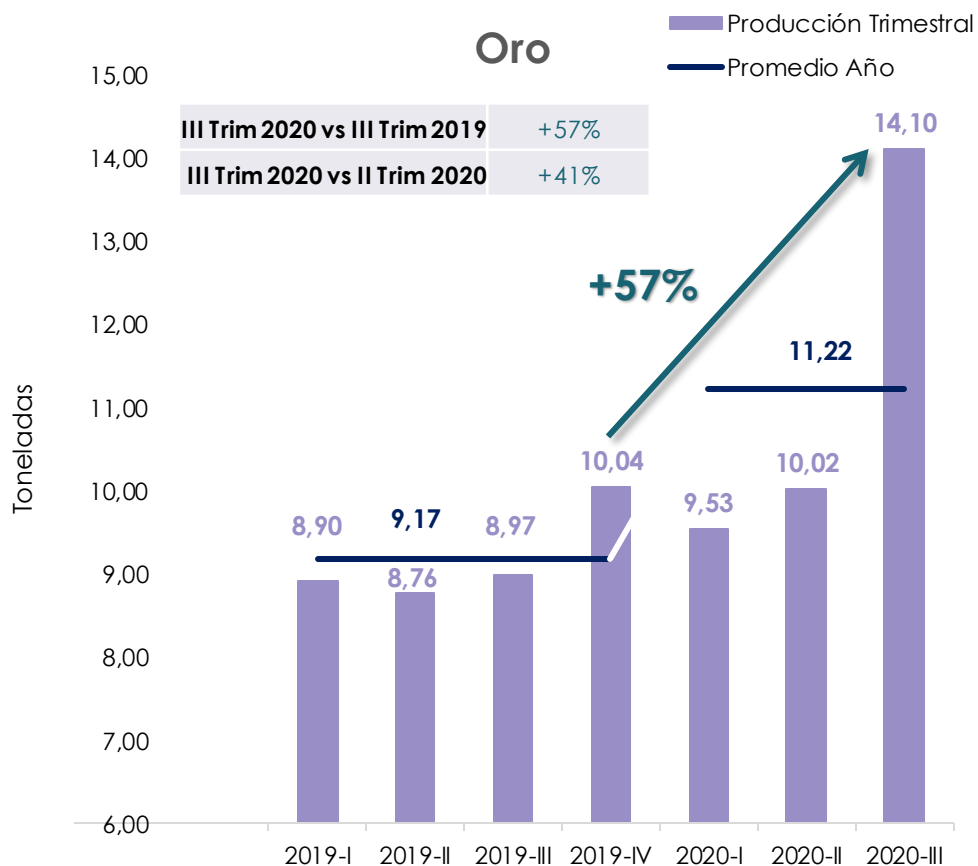
- El precio del **carbón metalúrgico** tuvo una caída del 29% de enero a mayo en el 2020. De agosto a la segunda semana del año 2021 tuvo un **incremento del 20%**. En enero del 2021 se situó en **110 USD/Ton**, superior al reportado en diciembre en 2%.
- El precio del carbón térmico cierra la semana con un valor de **56,86 USD/Tn**. Un 0,6% mayor al cierre de la semana anterior.

Escenario internacional de precios: Níquel



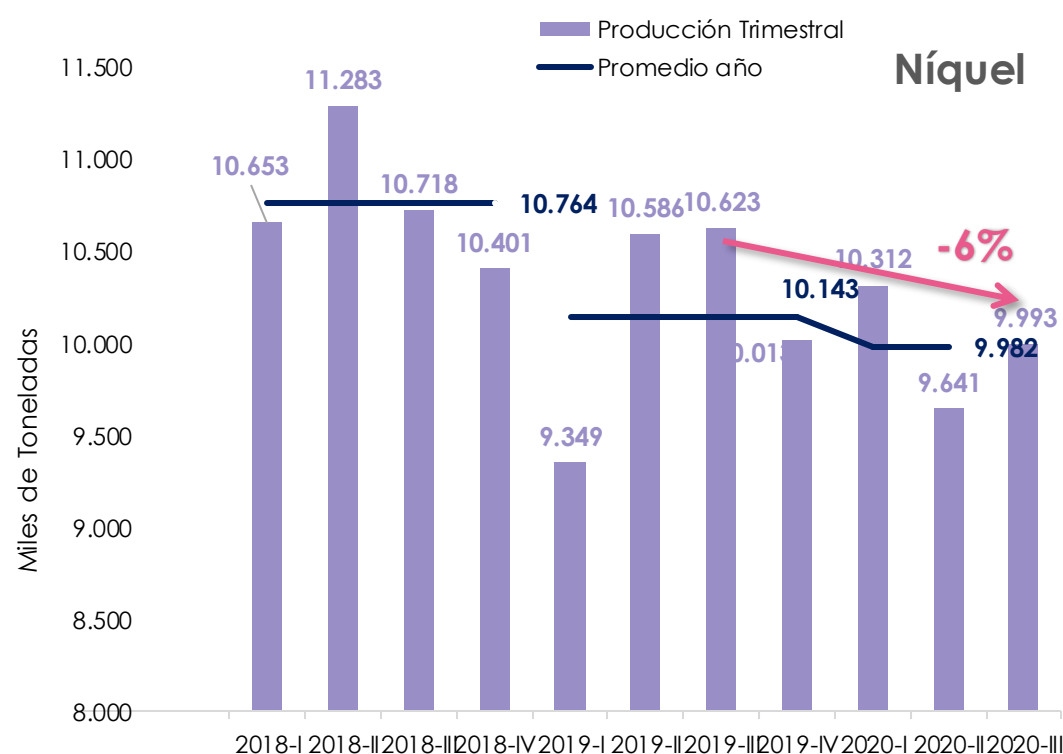
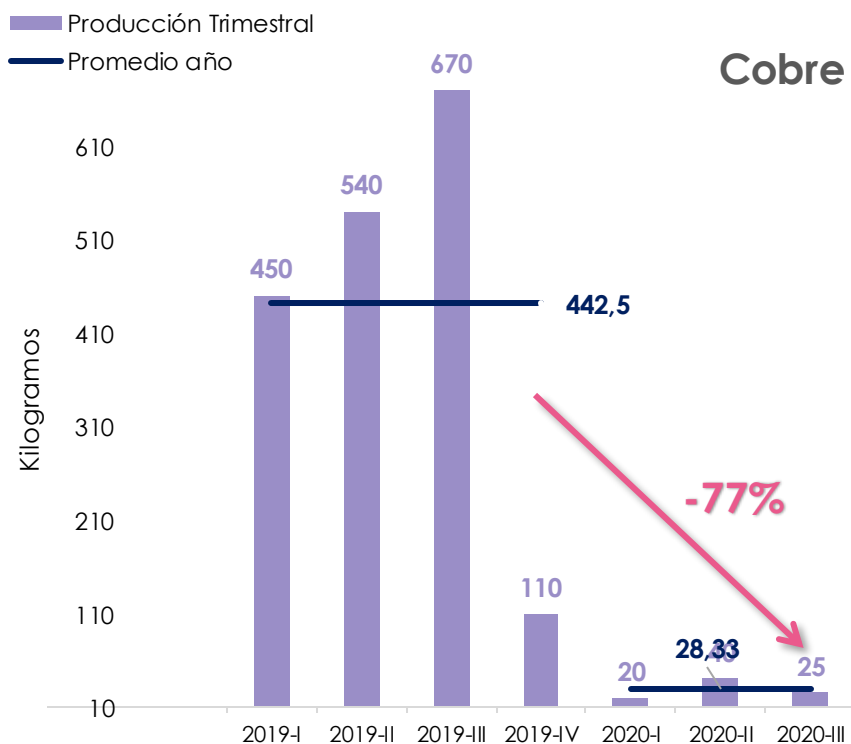
- El precio del **níquel** tuvo una caída del 13% de enero a abril en el 2020. De mayo a la segunda semana del 2021 ha tenido una **recuperación del 51% en su promedio mensual**.
- En la primera semana de enero 2021 el precio promedio se sitúa en **17.690 USD/Ton**, superior al reportado en diciembre en 5%.

Producción trimestral de oro y carbón



- La producción de oro llegó a **14,1 Toneladas** en el tercer trimestre del año, **un aumento del 57%** frente a los niveles observados en el mismo periodo de 2019 y **un 41% más que el trimestre anterior**.
- En el tercer trimestre del año la **producción de carbón del país se ubicó en 10,40 millones de toneladas**, cifras preliminares, mostrando **una mejora del 7%** frente al trimestre anterior.

Producción trimestral de cobre y níquel



- La producción de cobre **en el tercer trimestre del 2020 alcanzó 25 Kg**, en comparación a los 670 Kg del tercer trimestre del 2019, presentando una disminución del 77%.
- La producción de níquel del tercer trimestre del 2020 en comparación al mismo periodo del 2019 ha tenido una leve **disminución del 6%**.