

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

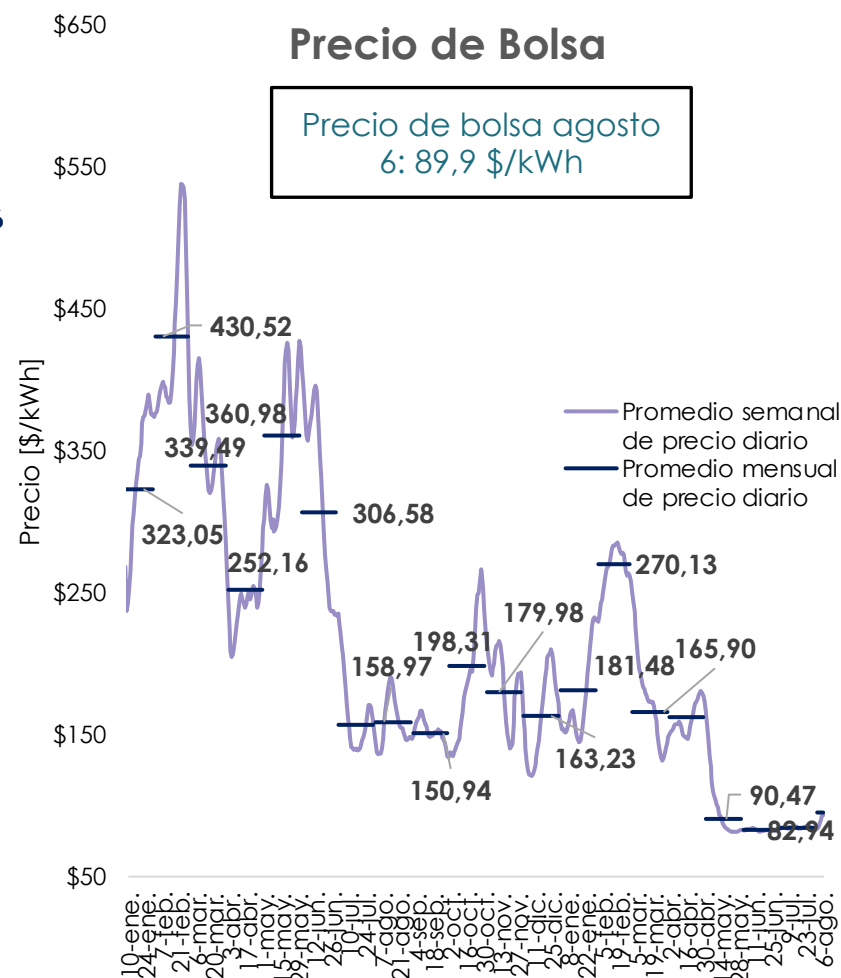
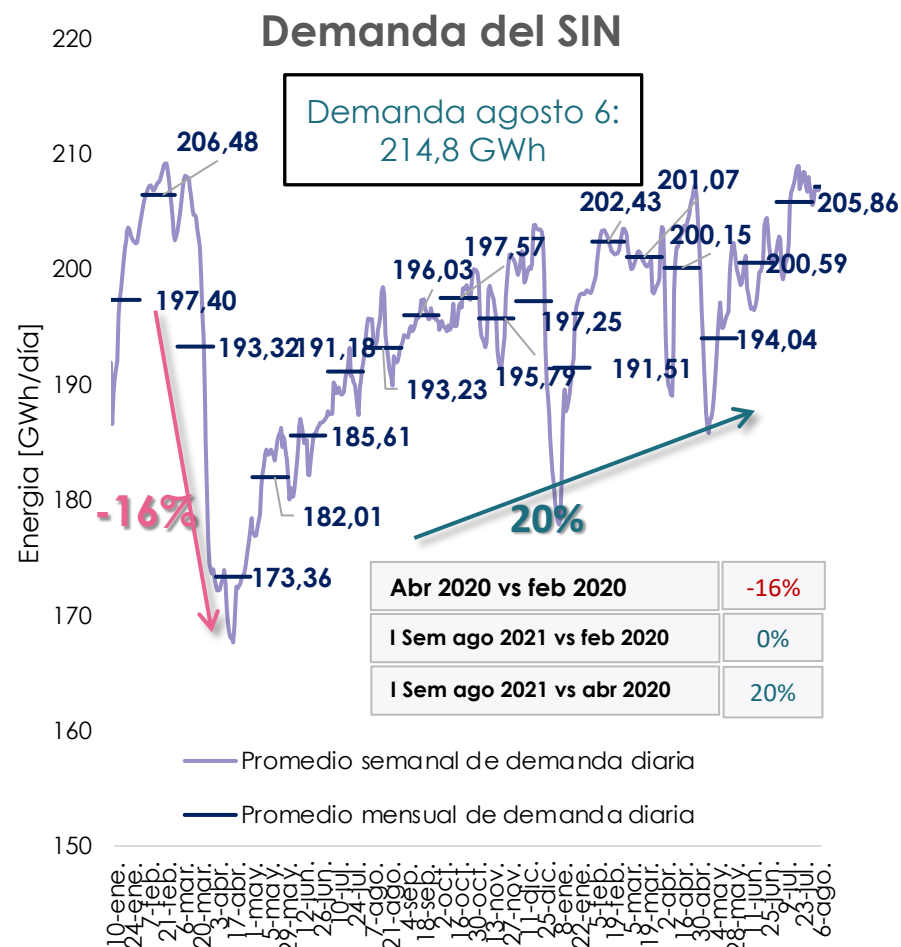
Semana 31 Julio – 6 Agosto 2021

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 31 julio – 6 agosto

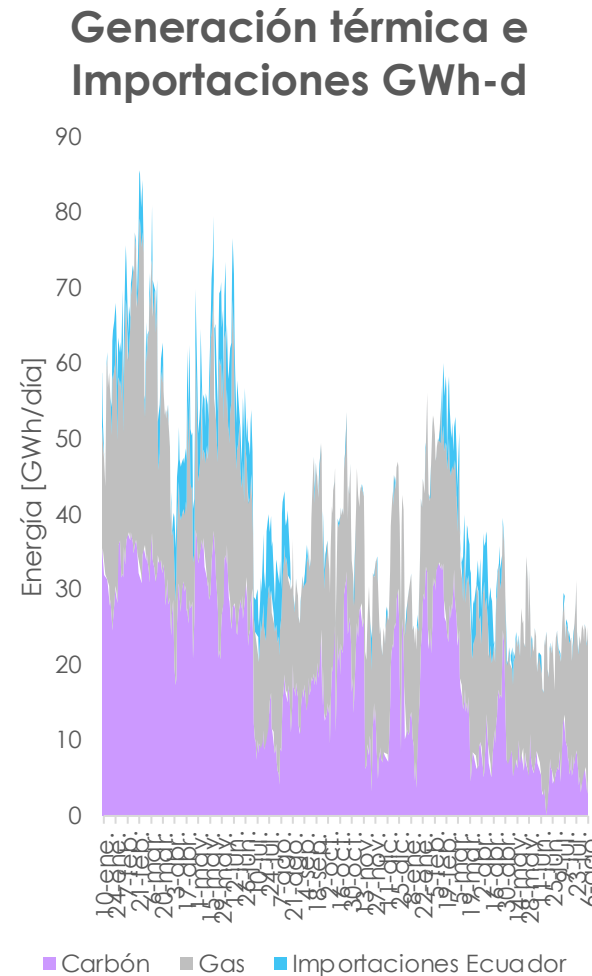
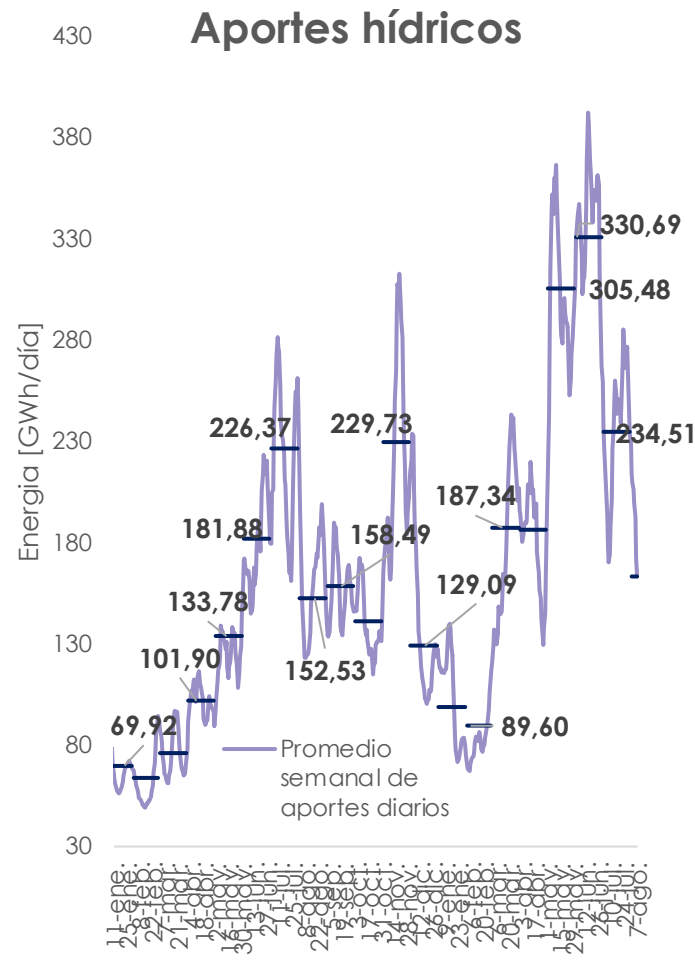
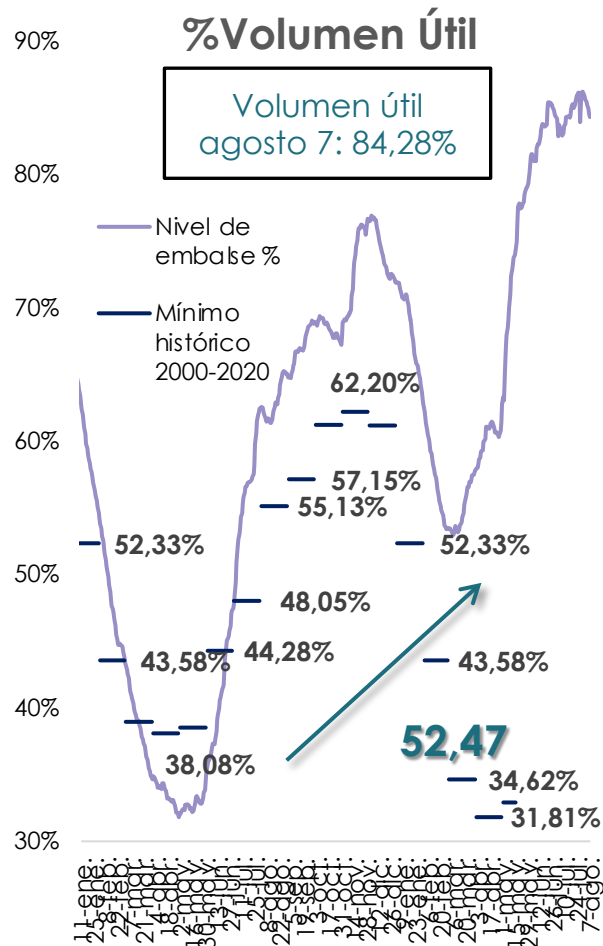
- 1. La demanda de energía eléctrica** en la I Semana de agosto 2021 fue en promedio **207,2 GWh/día, aumentó 0,8%** frente a la semana anterior. Se observa que **aumentó el 5,5% frente a la demanda del año anterior.**
 - La **demanda promedio de los días hábiles** de esta semana (5 días) fue de **210,8 GWh/día, aumentó 0,1%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que presentaron un promedio de **210,7 GWh/día** (5 días).
 - Los sectores **Construcción, Sociales y Financiero** presentaron las mayores variaciones favorables con **10,1%, 1,8% y 1,8%** respectivamente. De otro lado, en términos regionales **Caribe, Valle y CQR** presentaron las variaciones mas favorables por **4,8%, 2,1% y 1,9%** , respectivamente.
- 2. El embalse agregado** a 7 de agosto se ubicó en **84,3%, disminuyó 1,9 puntos porcentuales** frente a la semana anterior y se ubica **28,3 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 I Semana de agosto 2021 fue en promedio **93,4 \$/kWh, aumentó 10,2 \$/kWh** frente a la semana anterior. Los **aportes hídricos disminuyeron** alcanzando un valor promedio de **172 GWh/día**. Por otra parte, la **generación térmica** fue en promedio **24,1 GWh/día, aumentó el 2,7%** respecto a la semana anterior, mientras que la **importación de energía** desde Ecuador **disminuyó 49,5%** siendo en promedio **0,1 GWh/día**.
- 4. La demanda regulada de gas para la I semana de agosto se ubicó en 253 GBTU/día**, cayendo 1,4% frente a la semana anterior, **y registró un aumento de 22% 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



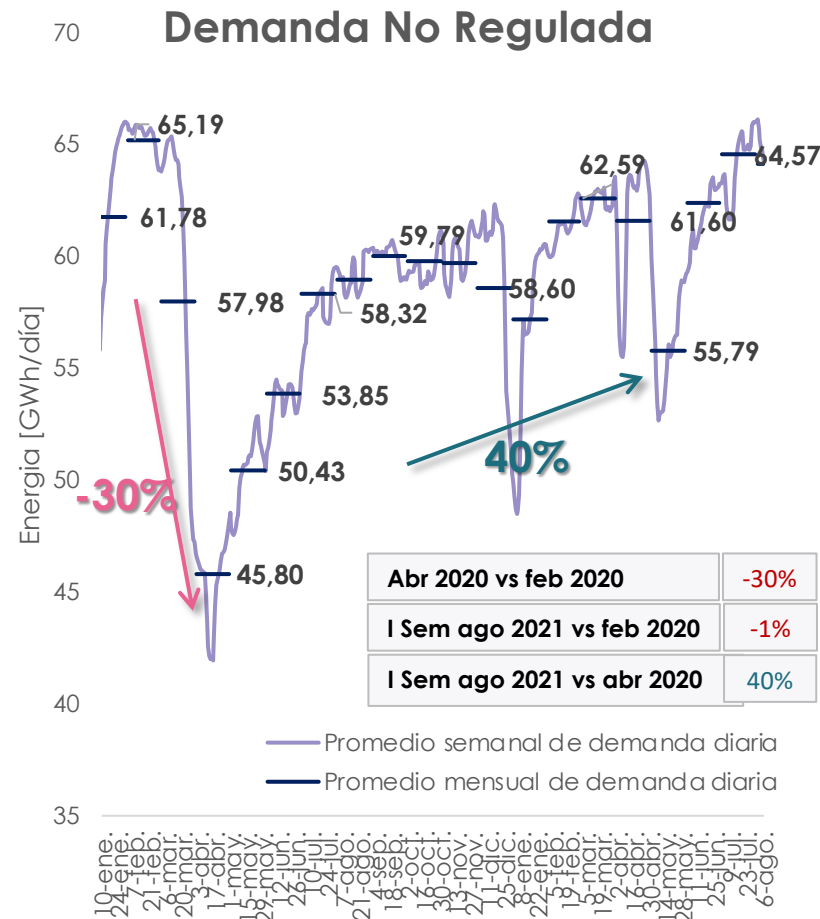
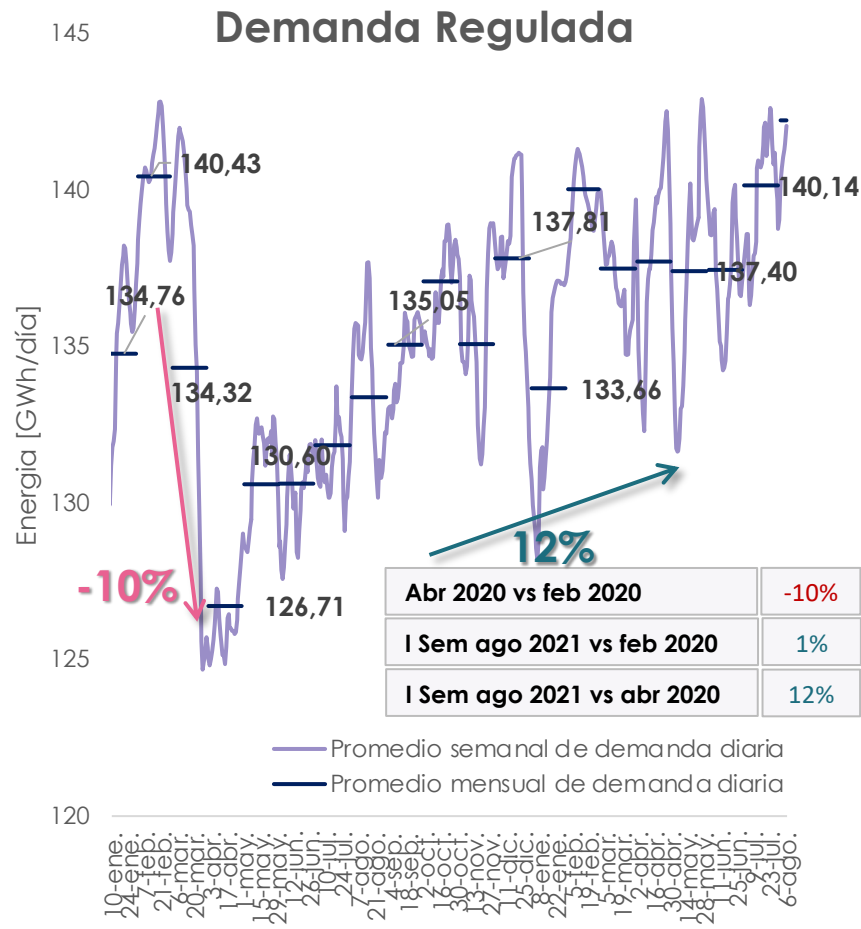
- El **precio en bolsa** para la I Semana de agosto 2021 se ubica en **promedio en \$93,4/kWh, aumentó \$10,2/kWh** frente a la semana anterior.
- La **demanda de los días hábiles** en I Semana de agosto 2021 **aumentó, situándose en 210,8 GWh/día**, se encuentra **por encima** del valor del Esc. Medio de la UPME (202,2 GWh/día considerando GCE, VE y GD en agosto, act. Jun 2021).

Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica



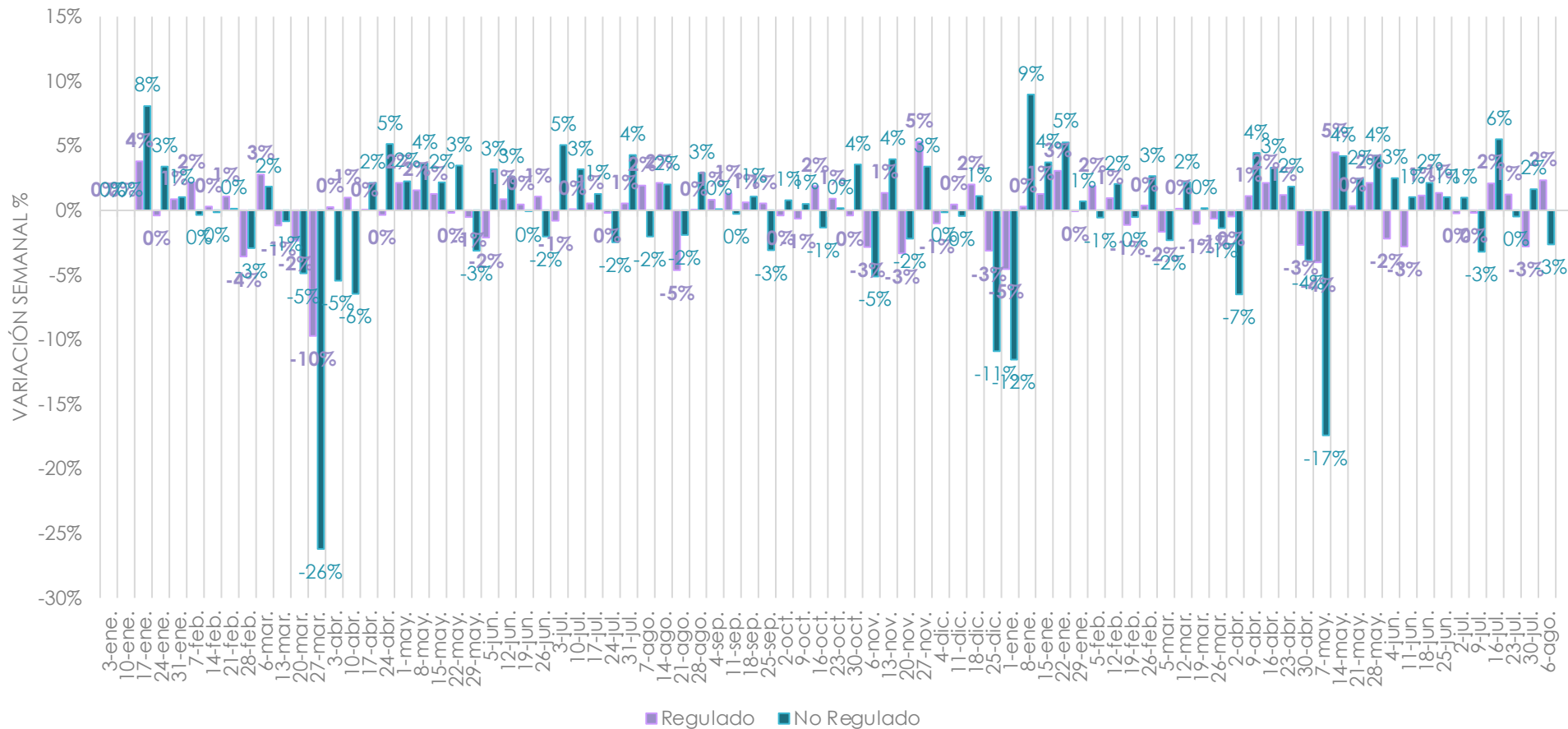
- El nivel del embalse **disminuyó**, se ubica en **84,3%** a 7 de agosto.
- Los **aportes hídricos** fueron en promedio **172 GWh/día**, **disminuyeron 36,1%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **24,1 GWh/día**, **aumentó 2,7%** frente a la semana anterior.
- La importación promedio con Ecuador fue de **0,1 GWh/día**, **disminuyó 49,5%** frente a la semana anterior.

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada



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

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana

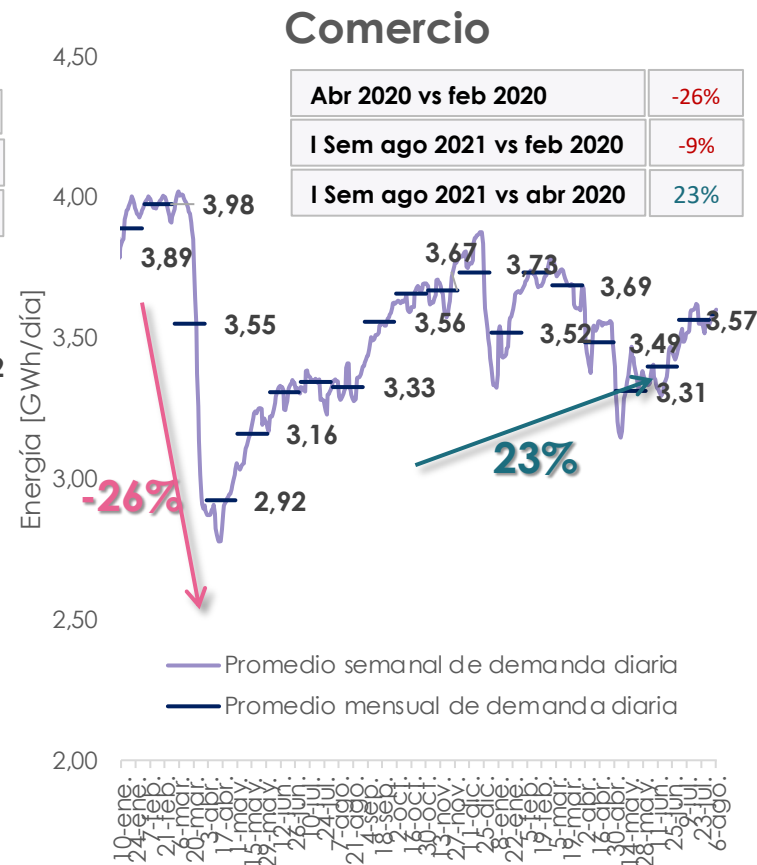
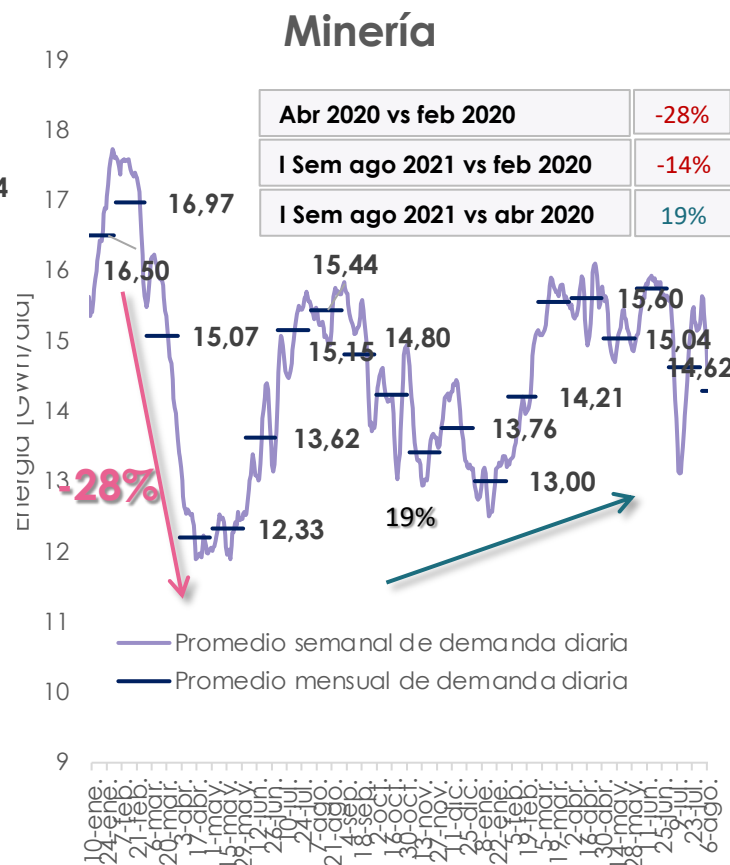
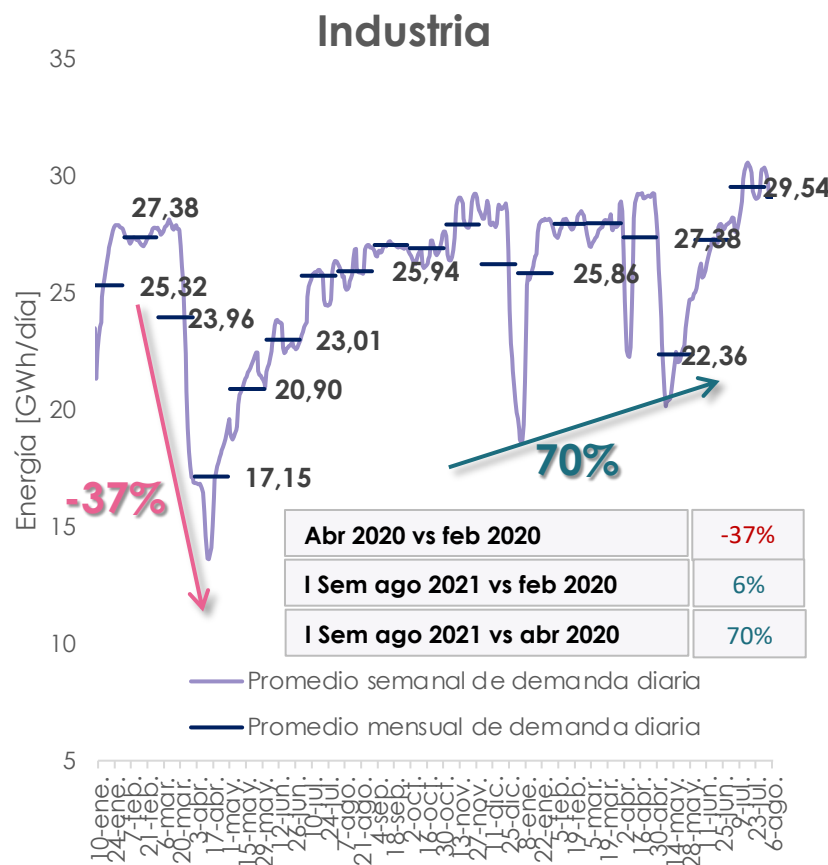


Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, los dos grupos presentaron la siguiente variación:

i) **2,3%** para el sector **regulado**.

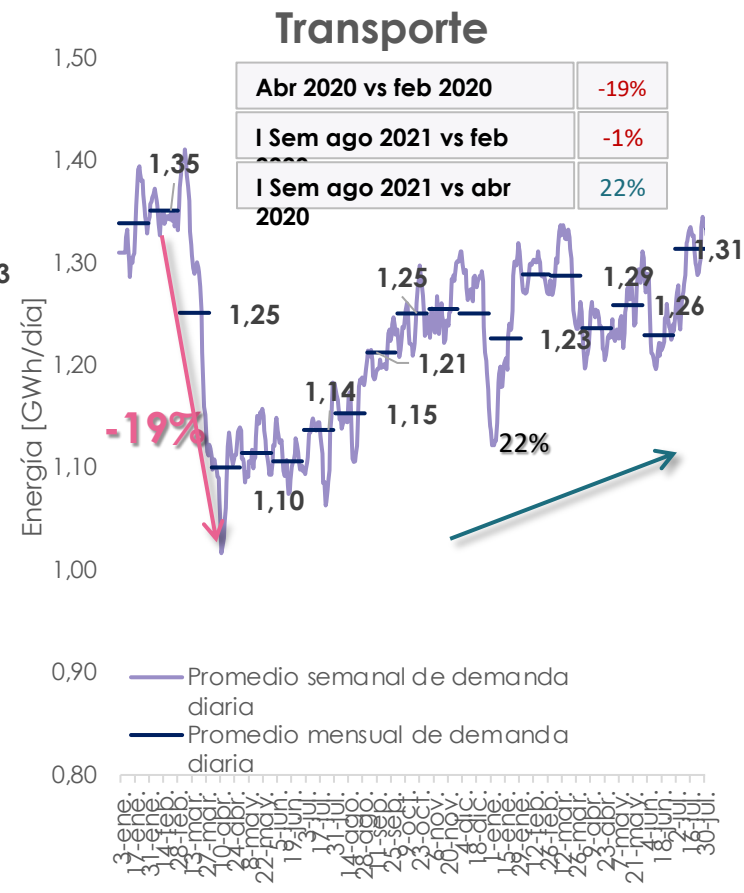
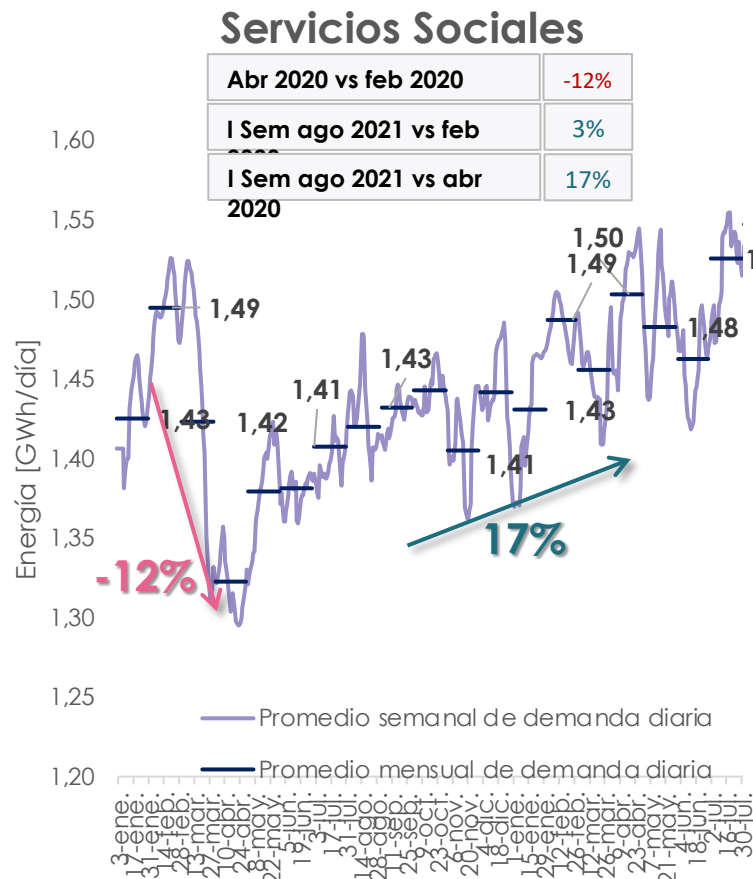
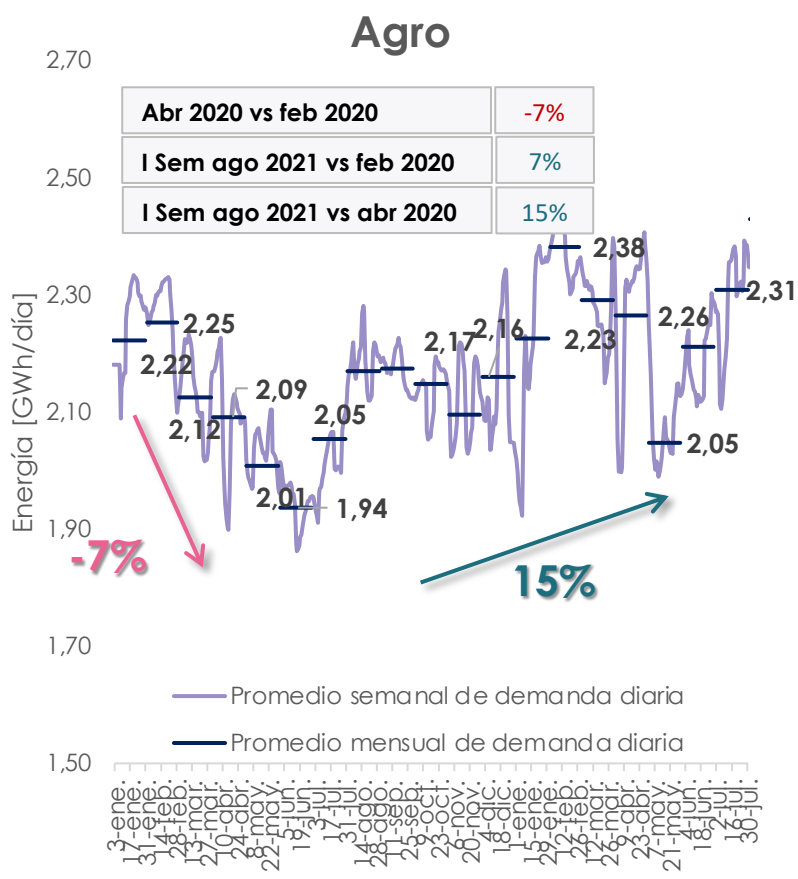
ii) **-2,6%** para el sector **no regulado**.

Demanda de Energía – por sectores



○ El sector Industrial disminuyó 4,2%, Minería disminuyó 4,8% y Comercio aumentó 1,5%, frente a la anterior semana.

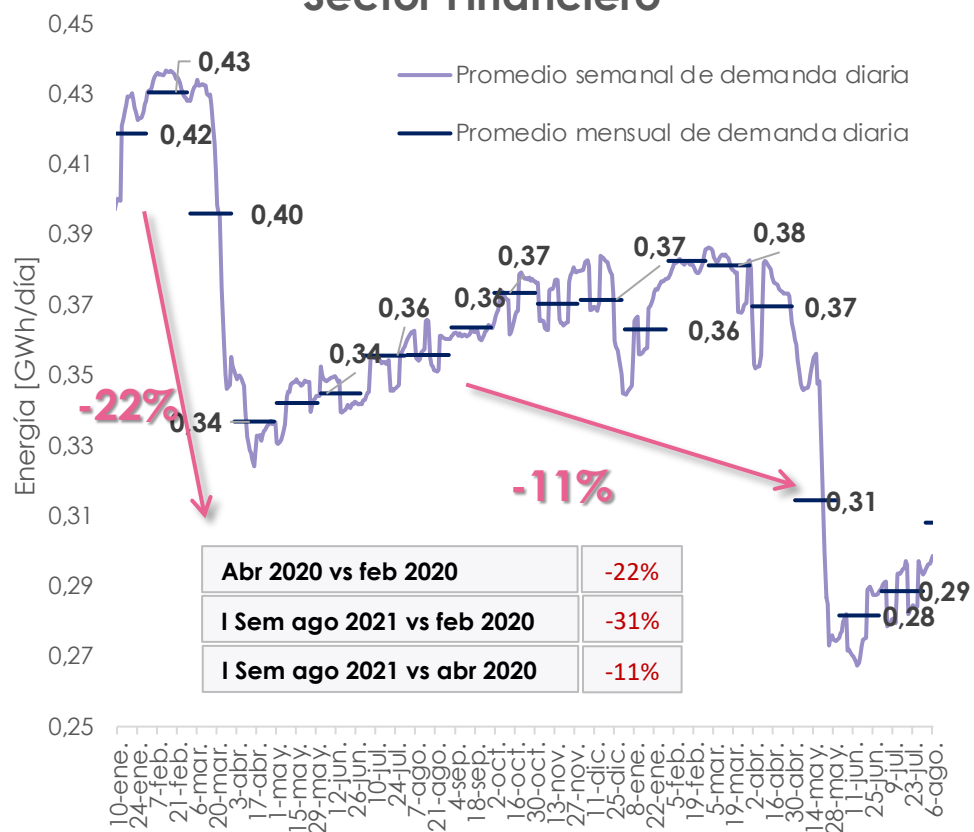
Demanda de Energía – por sectores



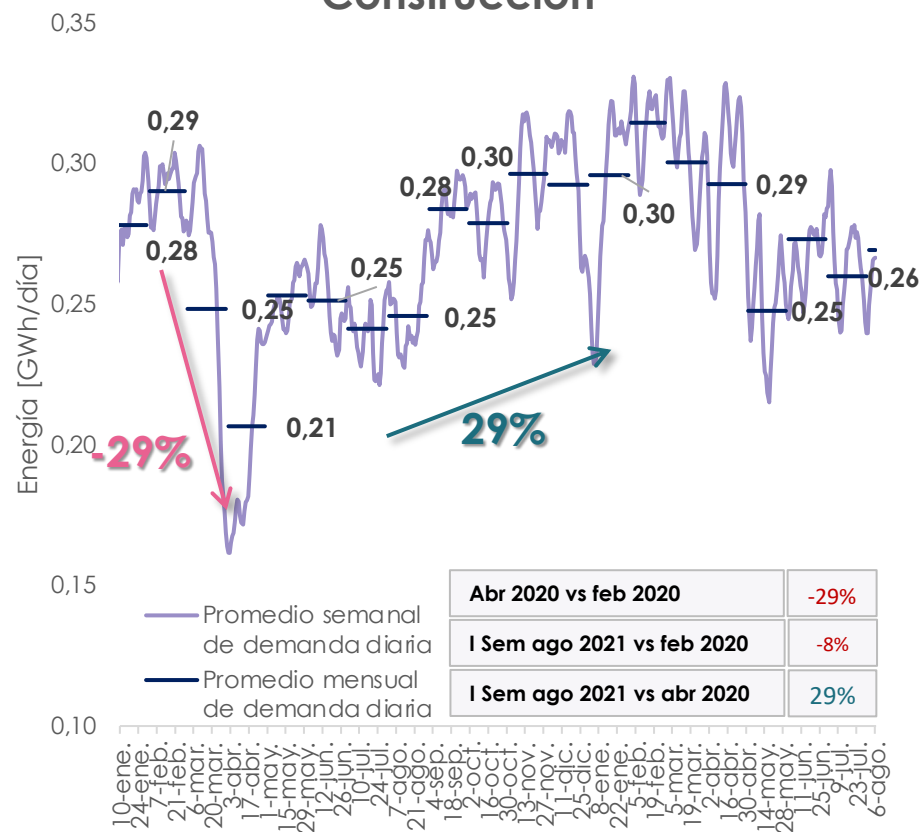
○ El sector **Agro** aumentó 1,6%, **Sociales** aumentó 1,8% y **Transporte** aumentó 0,2%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

Sector Financiero



Construcción



○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector **Financiero** aumentó 1,8% y del sector **Construcción** aumentó 10,1%

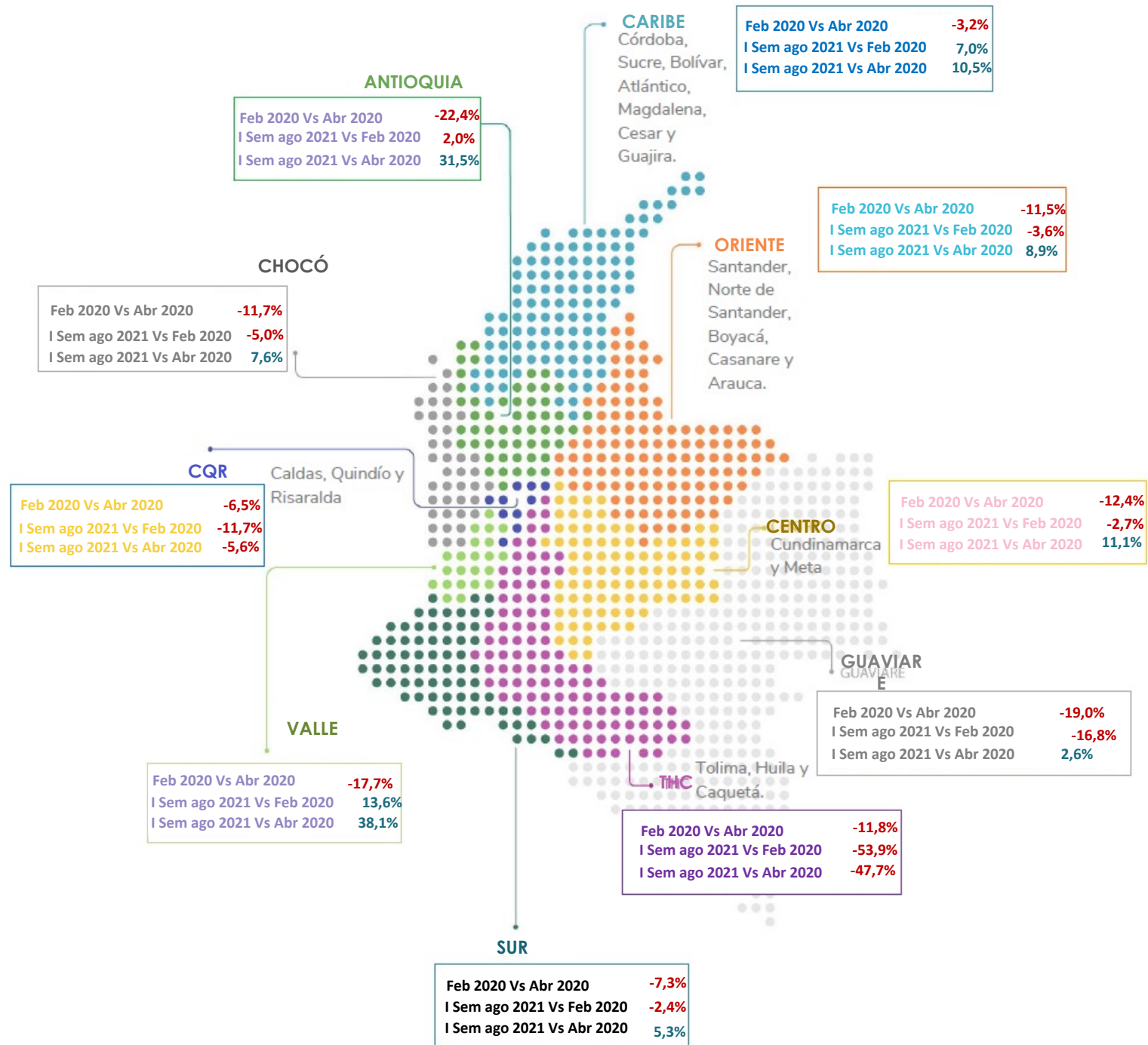
Demanda de Energía por regiones

- 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 Centro**.
- 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 **Caribe, Valle y CQR**.

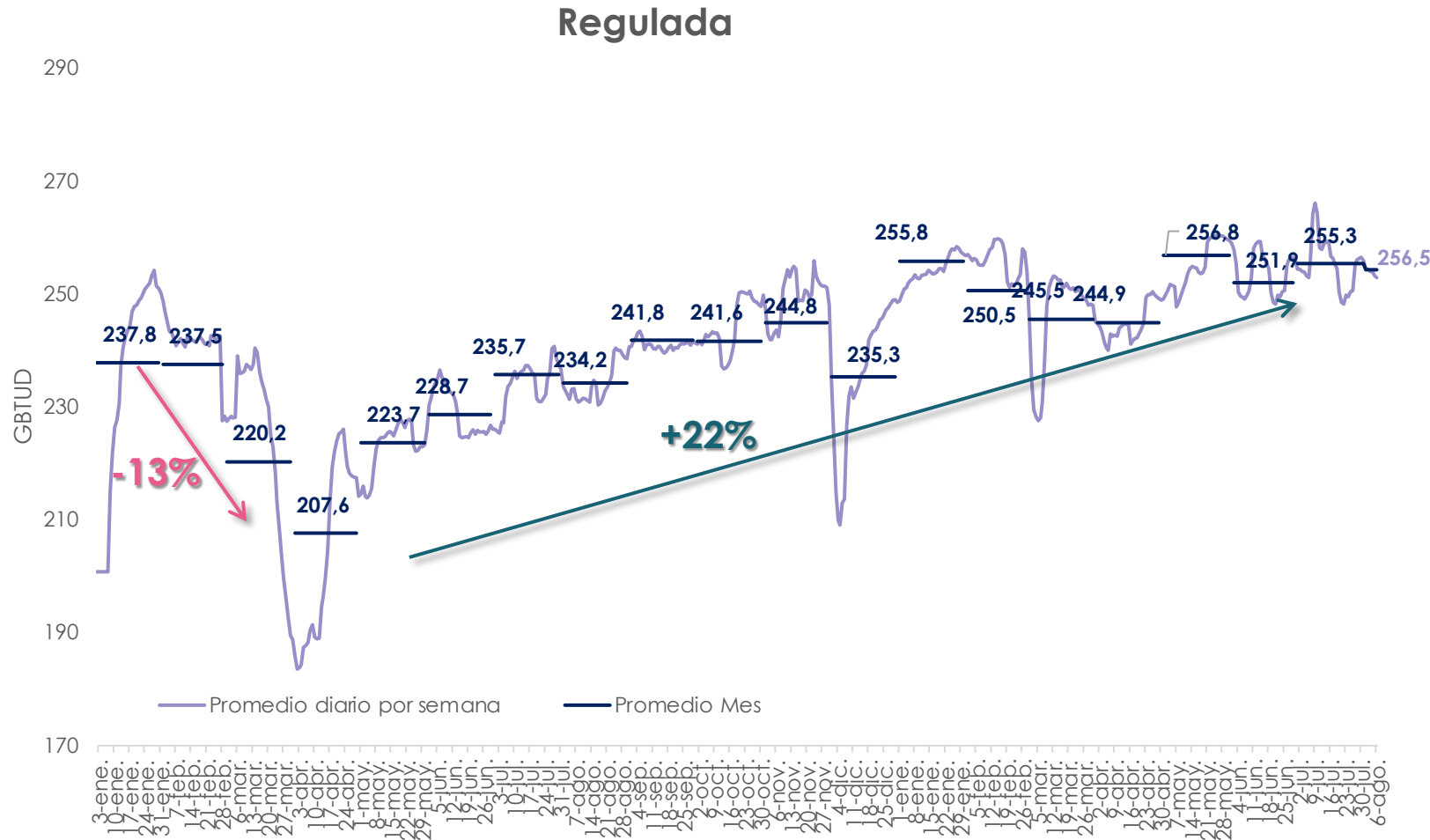
Fuente: XM

Variación entre

- Promedio febrero 2020 y abril 2020
- Promedio abril 2020 y I Semana de agosto 2021
- Variaciones semanales



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada



Abril 2020 vs. Febrero 2020	-13%
I Sem agosto vs febrero 2020	6%
I Sem agosto vs abril 2020	+22%

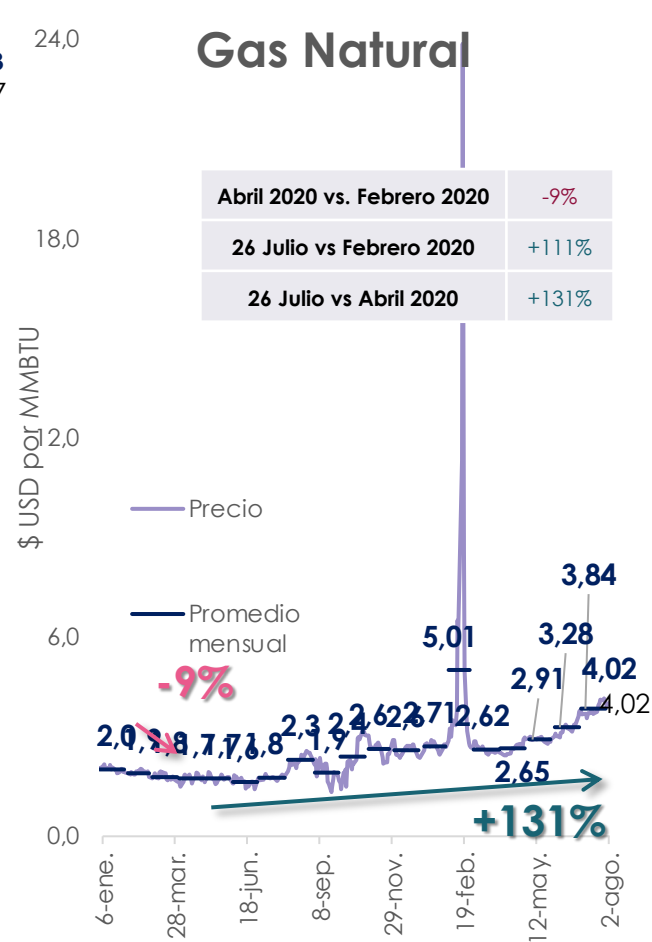
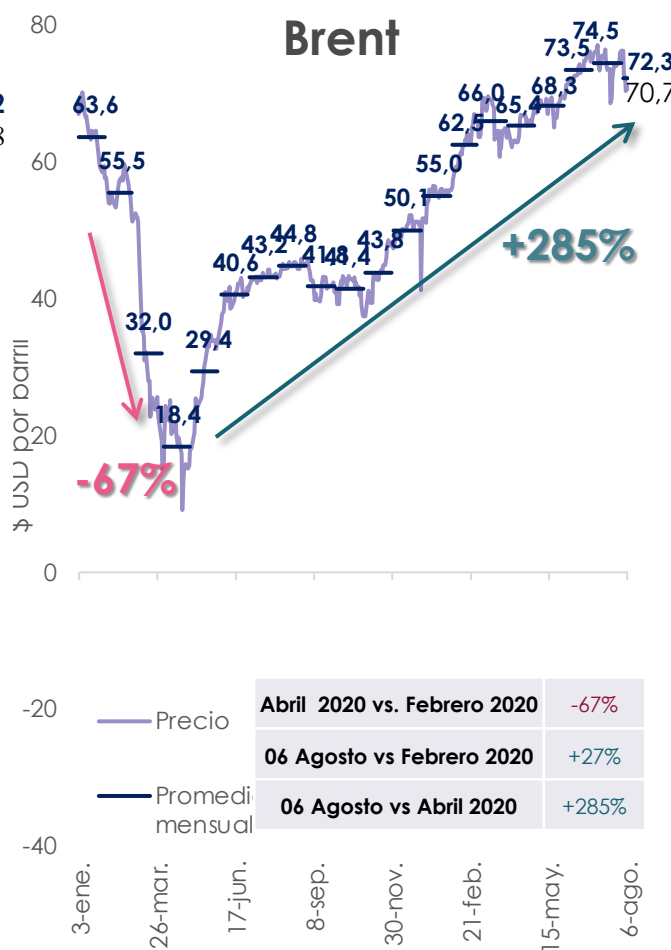
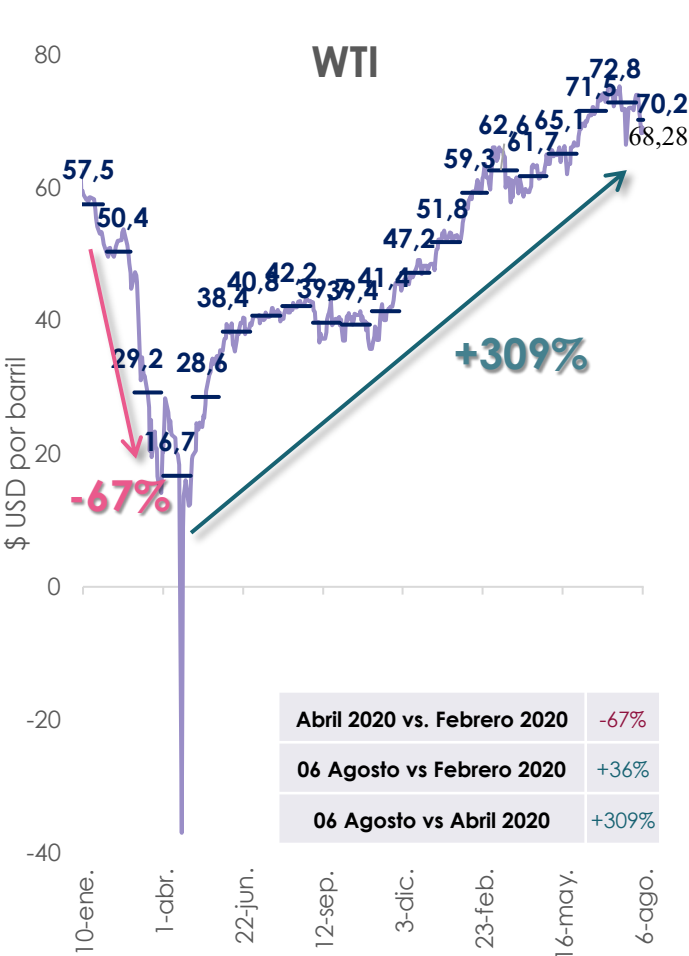
- En la I semana de agosto la demanda de gas regulada se ubicó en 253 GBTUD.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del **22%**.

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 31 julio - 6 agosto 2021

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$70,7 /barril al 06 de agosto, disminuyendo un 7% frente a la semana anterior.** El comportamiento se asocia a las preocupaciones sobre el impacto de la demanda de combustible y ante las restricciones de viajes para frenar la propagación de la variante Delta del COVID – 19, que contrarrestaron la caída en los inventarios de petróleo en Estados Unidos.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 4,02/MMBTU al 2 de agosto,** con una caída del 1,7% con respecto al cierre de la semana anterior. Aunque esta semana se presentó un comportamiento a la baja, el nivel de precios de este energético sigue en niveles altos debido a la ola de calor del oeste de los Estados Unidos y a la demanda de uso del gas en los sistemas y equipos de refrigeración.
- 3. En la primera semana de Agosto,** el promedio semanal de **producción de petróleo fue de 748,3 mil barriles al día, presentando un comportamiento estable (0,3%)** respecto a la semana anterior; mientras que **La producción de gas comercializado** presentó una recuperación del 3% respecto a la semana anterior, ubicándose en **1,06 MMPCD**.
- 4. Frente a la semana anterior el diésel aumentó los despachos en 6,5% junto con la gasolina motor corriente en 20%. Por su parte, el jet disminuyó los despachos en 32% aproximadamente.** Los despachos para la primera semana del mes de agosto continúan respondiendo al incremento de las movilizaciones de carga y del número de viajes así como el tránsito del parque vehicular que consume dichos energéticos.
- 5. Los precios del galón de gasolina y el diésel seguirán estables a partir del 14 de julio** en la mayoría de ciudades, con el objetivo de no trasladar a los consumidores la alta volatilidad que viene presentándose en los precios internacionales de los combustibles y del crudo.

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



1. El WTI se ha recuperado 309% y 285% el Brent, frente al mes de abril de 2020.
2. Los precios del crudo para ambas referencias de la última semana del mes de julio, con respecto a los registros para el cierre de la semana anterior, disminuyeron un 7,66% para el caso del WTI y un 7,37% para el caso del Brent.

Durante la semana ambas referencias presentaron caídas debido a las preocupaciones sobre el impacto de la demanda de combustible y ante las restricciones de viajes para frenar la propagación de la variante Delta del COVID - 19, que contrarrestaron la caída en los inventarios de petróleo en Estados Unidos.

3. El precio del gas se encuentra sobre valores cercanos a los 4,02 USD/ MMBTU. El precio podría seguir subiendo, en parte, como consecuencia de la ola de calor del oeste de los Estados Unidos y a la demanda de uso del gas en los sistemas y equipos de refrigeración.

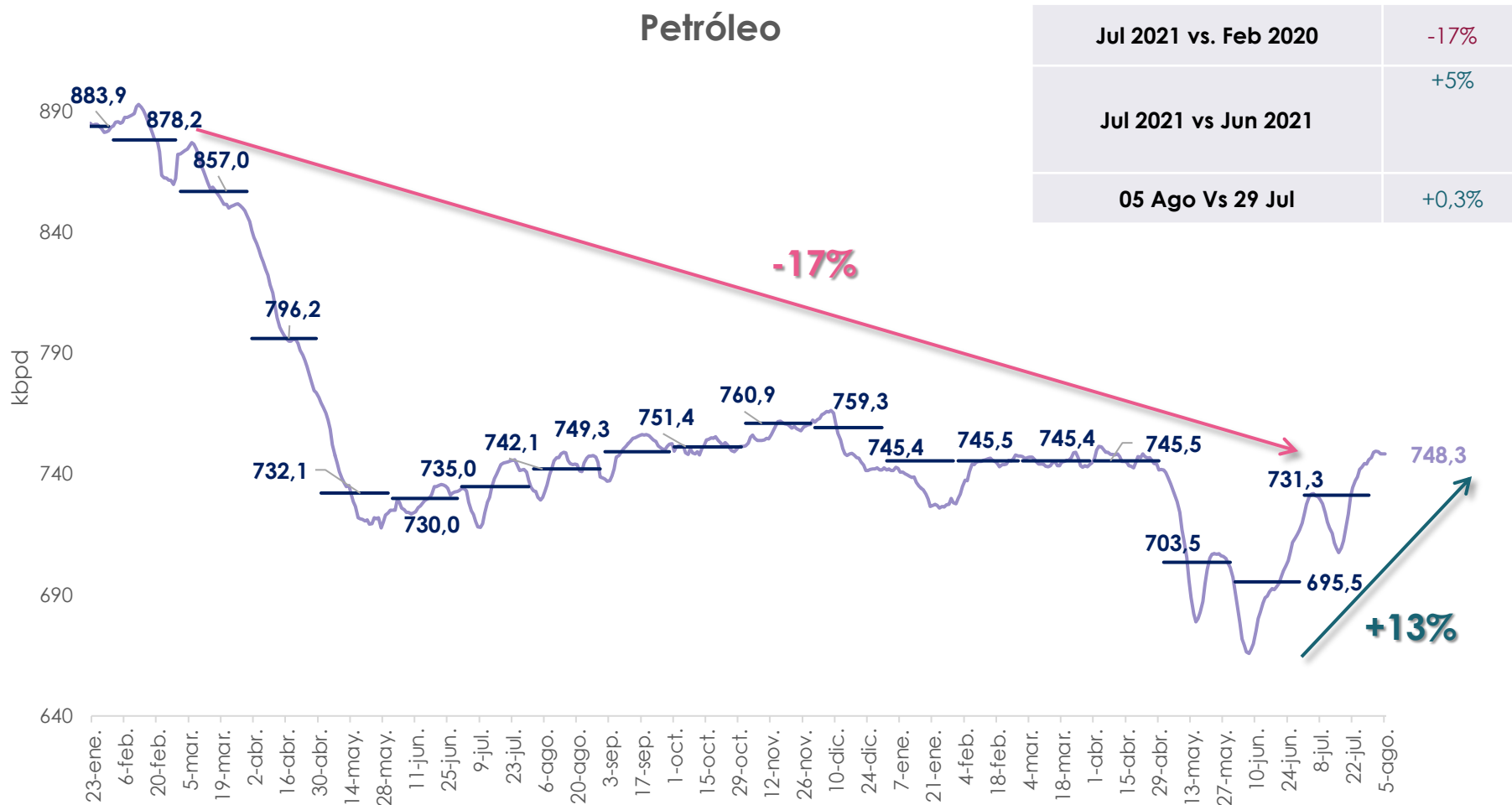
Precios (USD/Baril) 06 Ago/2021:

WTI : \$68,28

Brent: \$70,7

GN: \$4,02 USD/MMBTU (2 Agosto)

Producción de petróleo

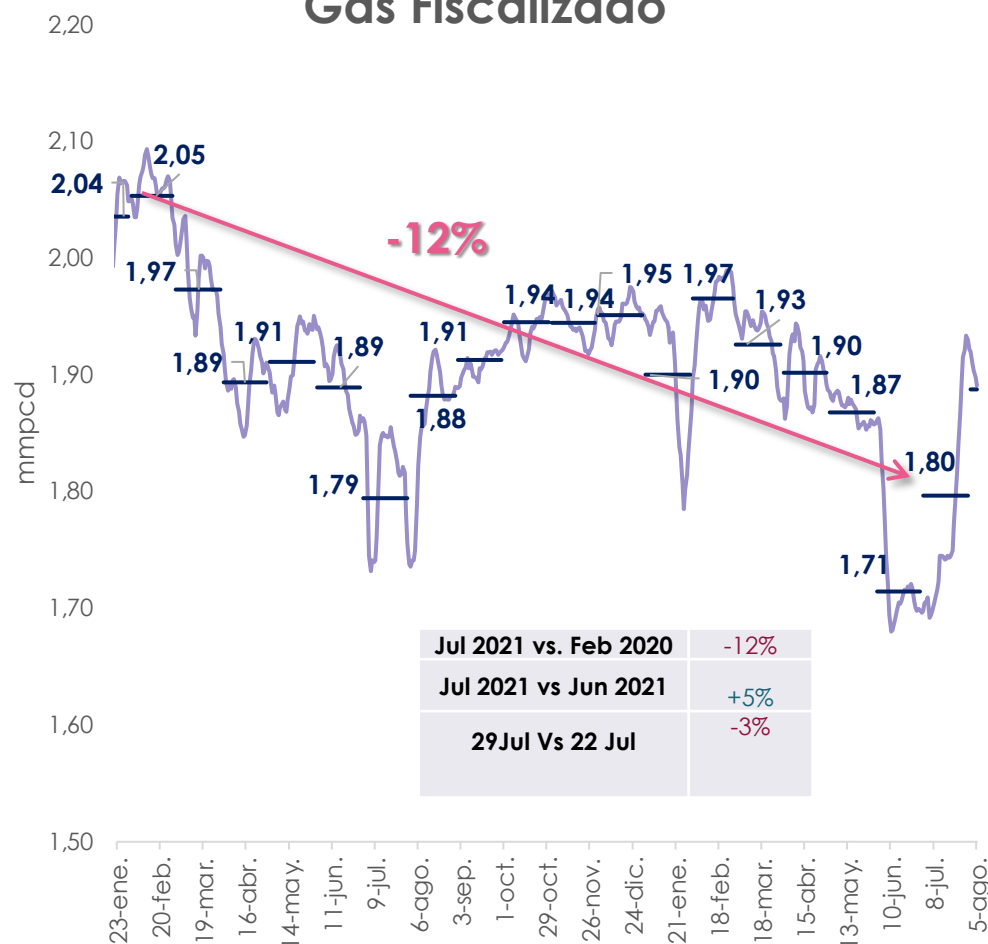


- **Petróleo** promedio preliminar mensual en Julio **731,3 KBOPD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo** **presentó un comportamiento estable** respecto a la semana anterior (+0,3%), ubicándose en 748,3 mil barriles diarios.
- Esta semana se evidenció caída de producción en los campos: Indico, Cupiagua, Chichimene, Ilanito, danes, Pauto Sur, Acordionero, Castilla, Quifa, Caño Limon, Chipron, Caño Yarumal, Akacias, Palagua, y Cusiana, por fallas mecánicas y fallas eléctricas principalmente

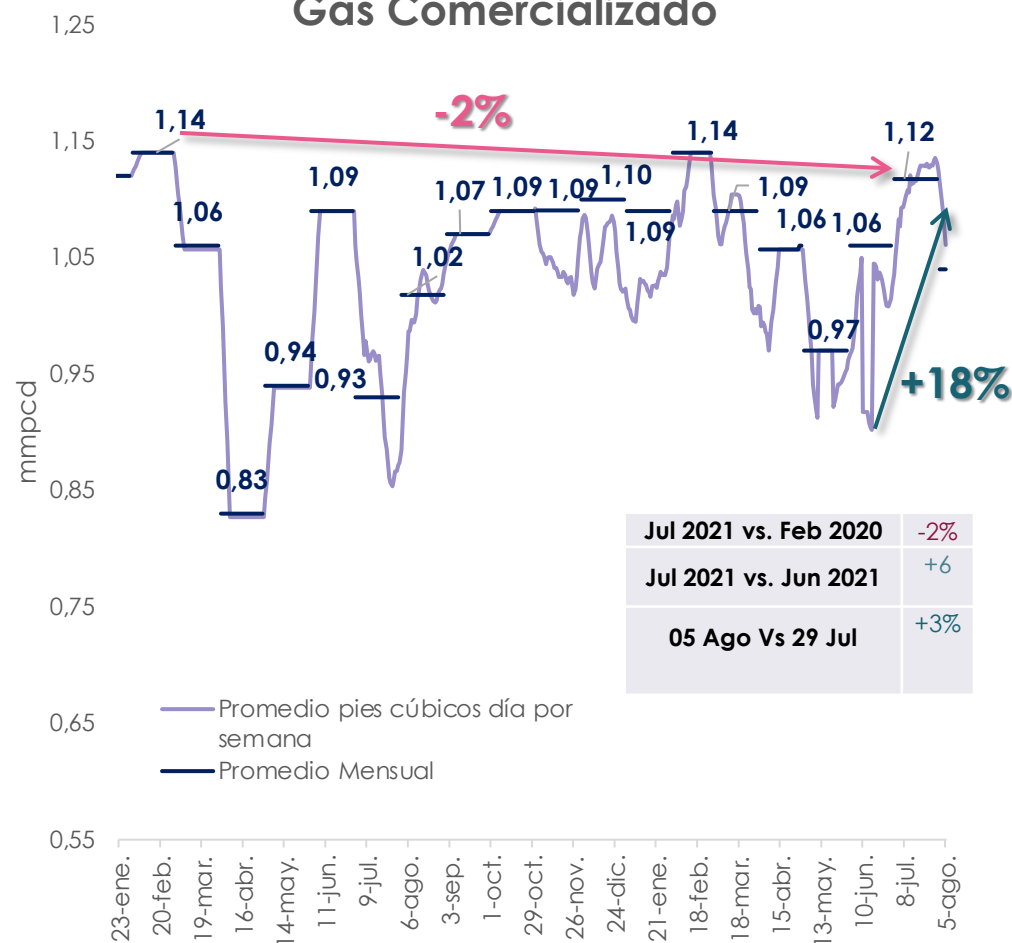
*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 05 de Agosto de 2021. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisiones de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente.

Producción de gas

Gas Fiscalizado

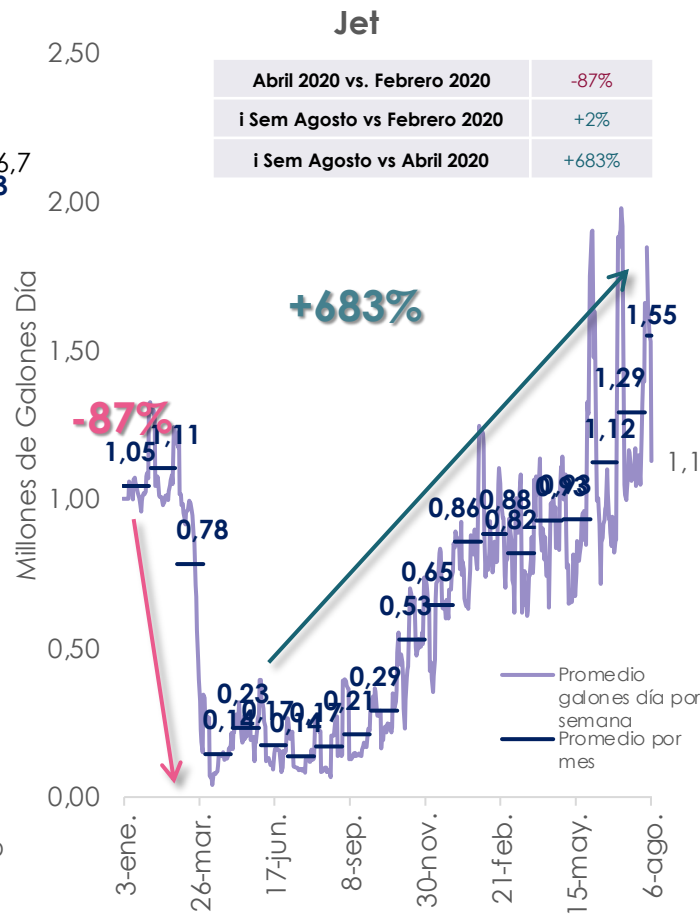
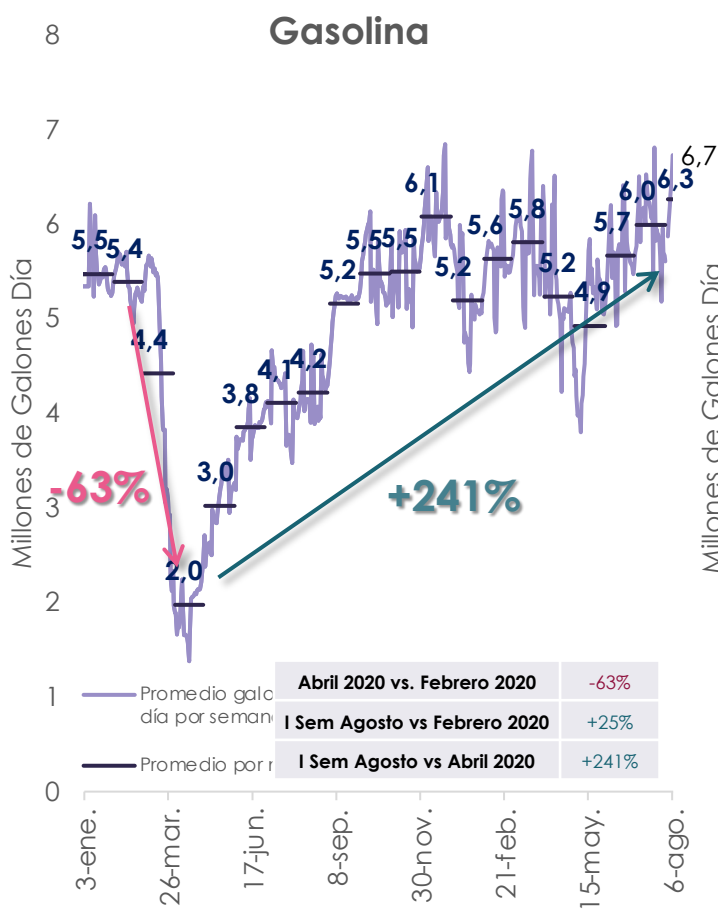
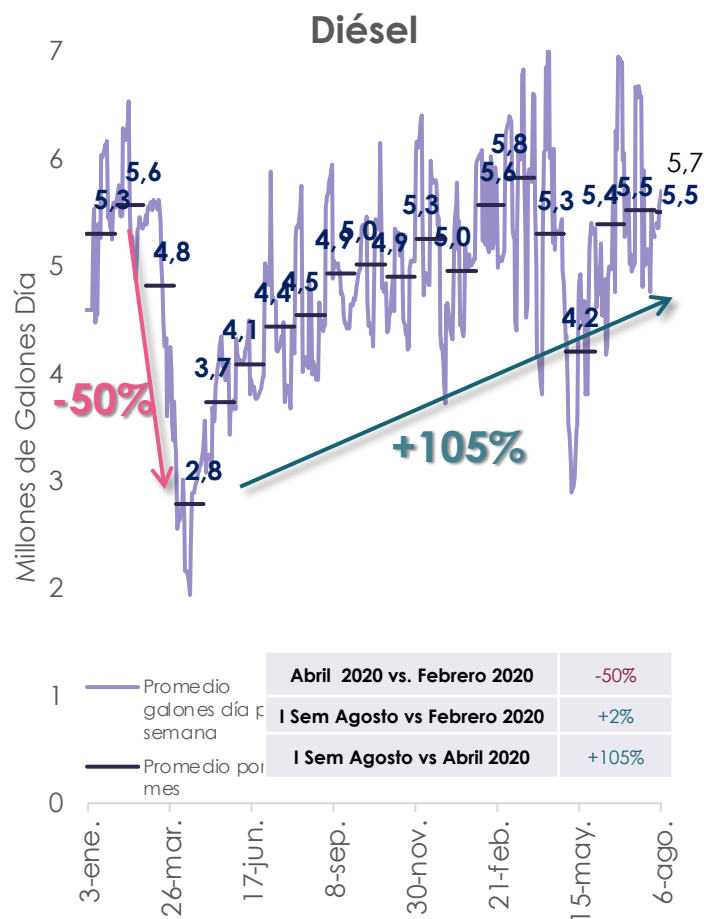


Gas Comercializado



- **Gas fiscalizado** preliminar promedio en Julio: **1,80 MMPCD.**
- **Gas comercializado** preliminar promedio en Julio : **1,12 MMPCD.**
- Para esta semana **el** promedio de producción de **gas comercializado** presentó una recuperación del 3% respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,06 MMPCD.

Demanda de diésel, gasolina y jet fuel



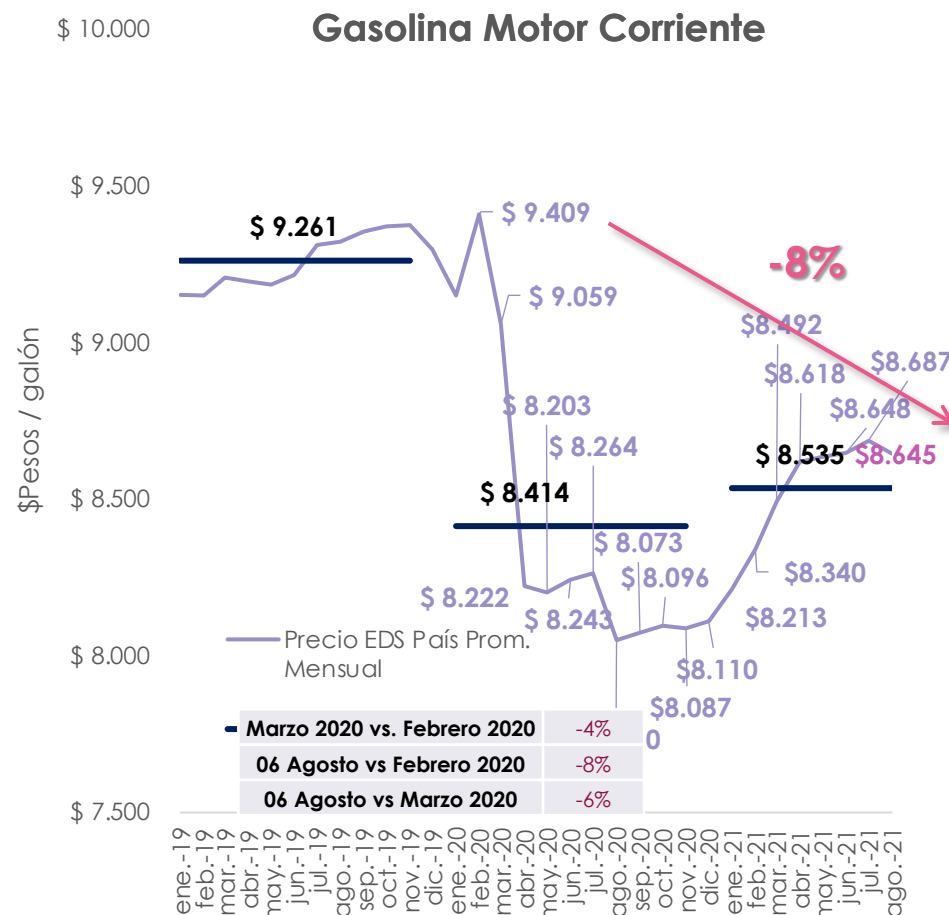
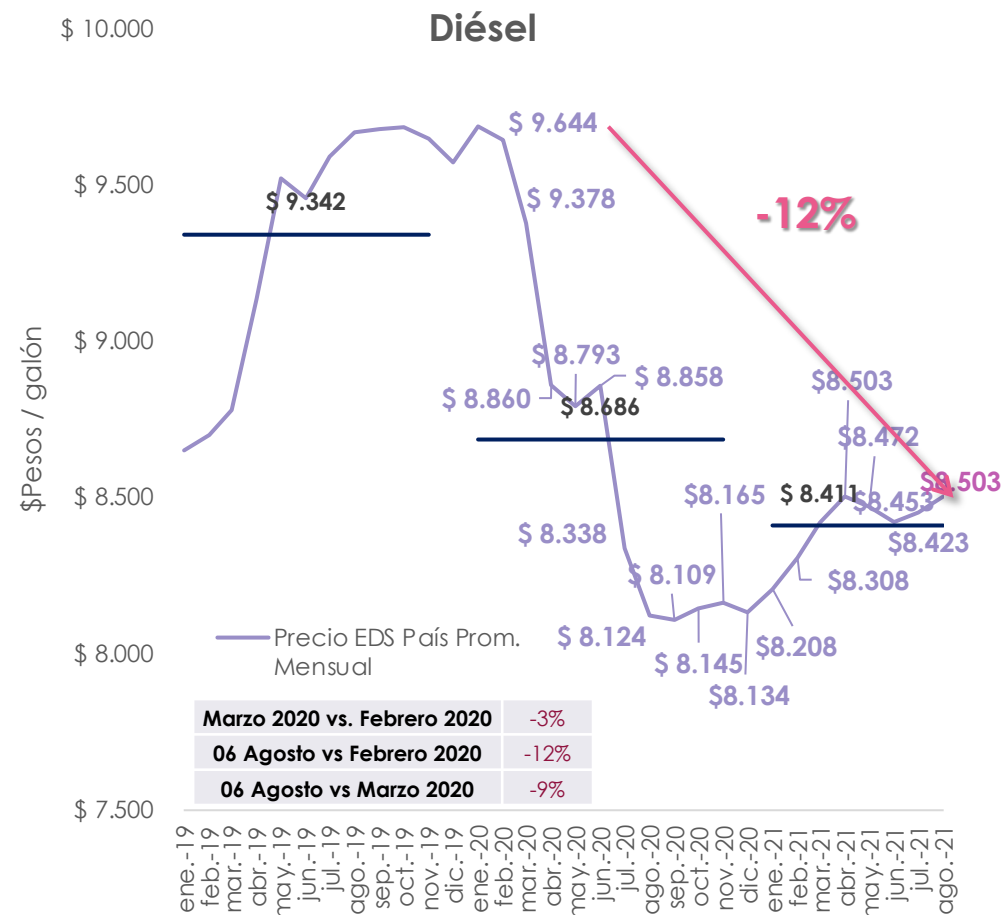
° La demanda de combustibles con corte a la primera semana del mes de agosto de 2021 frente a los niveles de abril 2020, **presentó una variación positiva del 105% para el diésel, 241% para gasolina motor corriente, y 683% en el Jet A1.**

° De acuerdo con los consumos de la semana anterior, evidenciamos los siguientes comportamientos: el diésel incrementó los despachos 6,5% y la gasolina motor corriente un 20%. Por su parte, el jet disminuyó los despachos en 32% aproximadamente.

° Los consumos de diésel y gasolina motor corriente continúan presentando incrementos durante los últimos días, los cuales obedecen a la reactivación económica de los sectores productivos del país, el incremento de las movilizaciones de carga y del número de viajes, así como el tránsito del parque vehicular que consume dichos energéticos.

En cuanto al jet, se estabilizó frente a los incrementos registrados durante el mes de julio, mes donde se presentó la época de vacaciones en todo el territorio nacional.

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



-Los precios definidos por el Gobierno Nacional rigen **a partir del 14 de julio** y permanecen estables en algunas ciudades, con el objetivo de no trasladar a los consumidores la alta volatilidad que viene presentándose en los precios internacionales de los combustibles y del crudo.

Los Ministerios de Minas y Energía y de Hacienda y Crédito Público expidieron la Resolución 40225 del 12 de julio de 2021, en donde se establece un nuevo valor del Ingreso al Productor del combustible.

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

- Diésel: \$8.394
- GMC: \$8.525

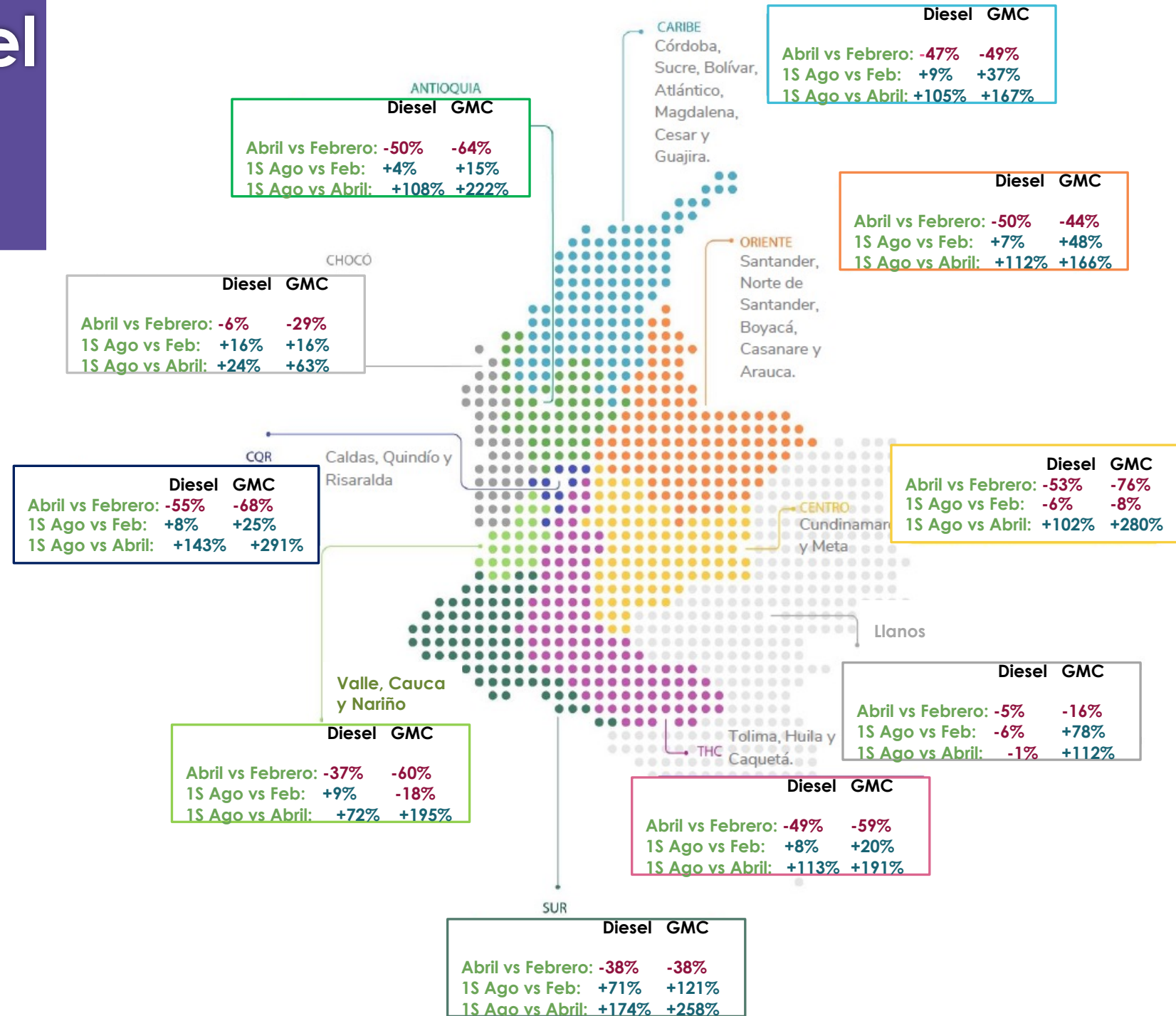
-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con **corte al 06 de Agosto**, son:

- Diésel: \$8.503
- GMC: \$8.645

- De acuerdo con los ajustes de precio, las estaciones de servicio para esta semana reportan aumento del 0,58% para el diésel y caída del 0,47% en la gasolina motor corriente.

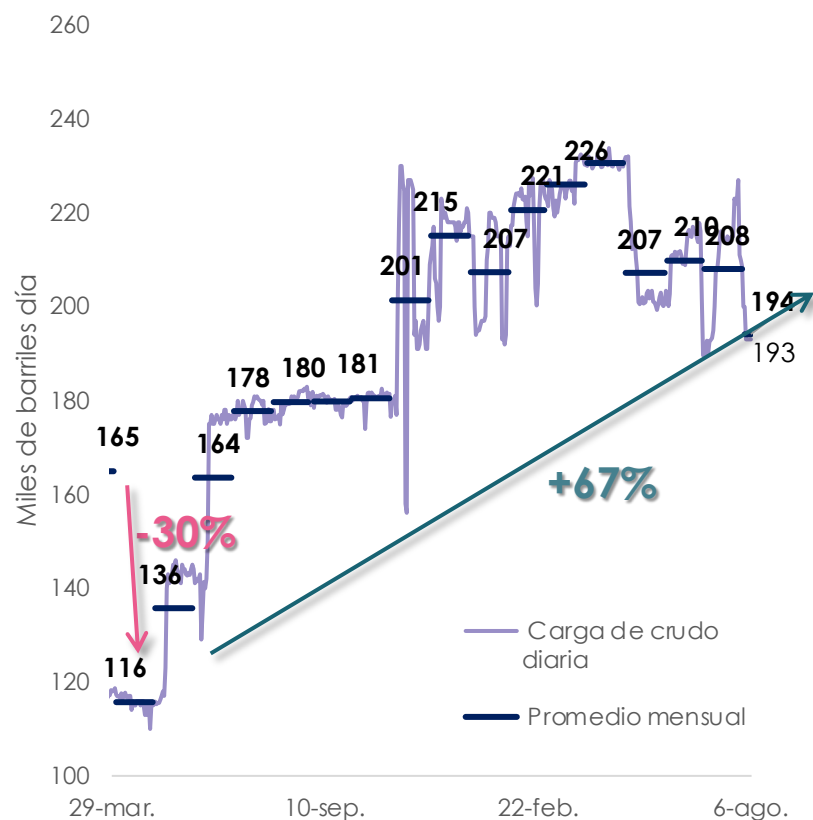
Demanda de diésel y gasolina por regiones

- El consumo de combustibles durante la primera semana de agosto ha presentado una recuperación no solo en cuanto a las afectaciones por el COVID-19 sino también en relación con las fuertes reducciones en gran parte del país en el mes de mayo y mitad de junio con motivo del paro nacional. Incluso sosteniendo niveles de demanda que en varias regiones del país superan los consumos prepandemia.
- No obstante, frente a la semana anterior, el consumo de diésel, desde un análisis regional, registra una caída de los despachos en 4 de las 10 regiones en seguimiento, dichas disminuciones rondan el 49% en promedio. Por su parte, la región sur occidental y oriental, el Centro, el Eje Cafetero y el Caribe del país aumentaron su consumo en 45%, en promedio.
- El caso de la gasolina motor corriente registra despachos superiores a los registrados en la primera semana, los cuales son cercanos al 68% en 9 regiones del país. En cuanto a la región restante, Chocó, la contracción fue cercana al 13%.



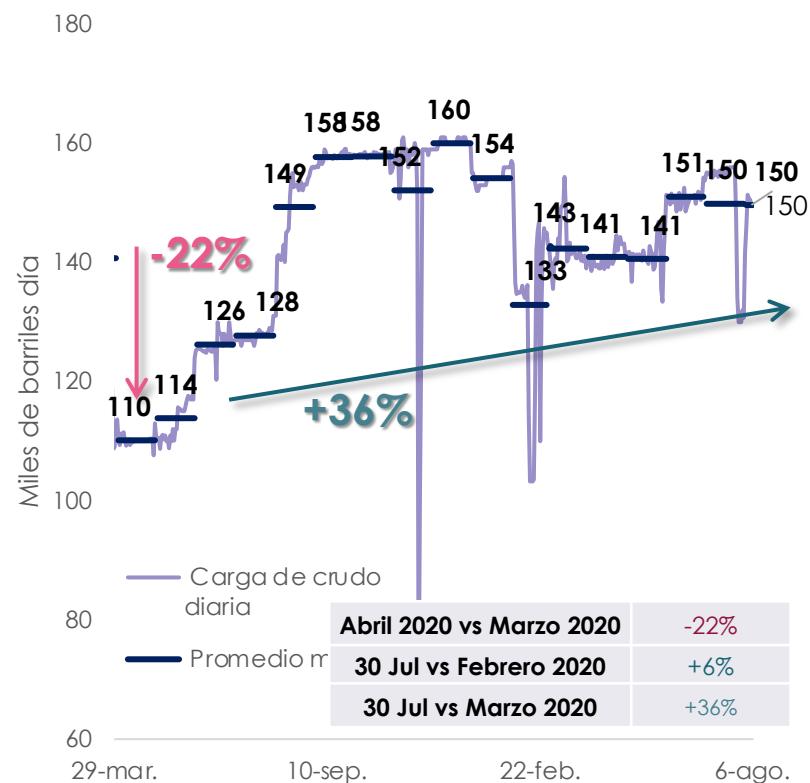
Carga de crudo en refinерías

Refinería de Barrancabermeja



Abril 2020 vs. Marzo 2020	-30%
06 Ago vs Marzo 2020	+17%
06 Ago vs Abril 2020	+67%

Refinería de Cartagena

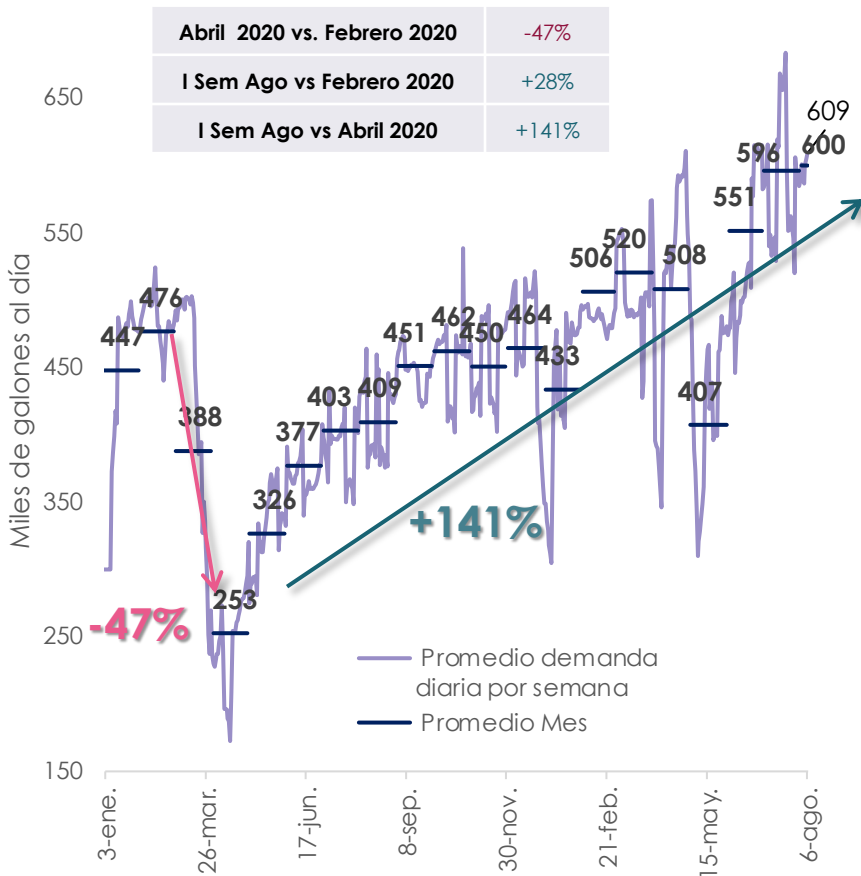


Abril 2020 vs Marzo 2020	-22%
30 Jul vs Febrero 2020	+6%
30 Jul vs Marzo 2020	+36%

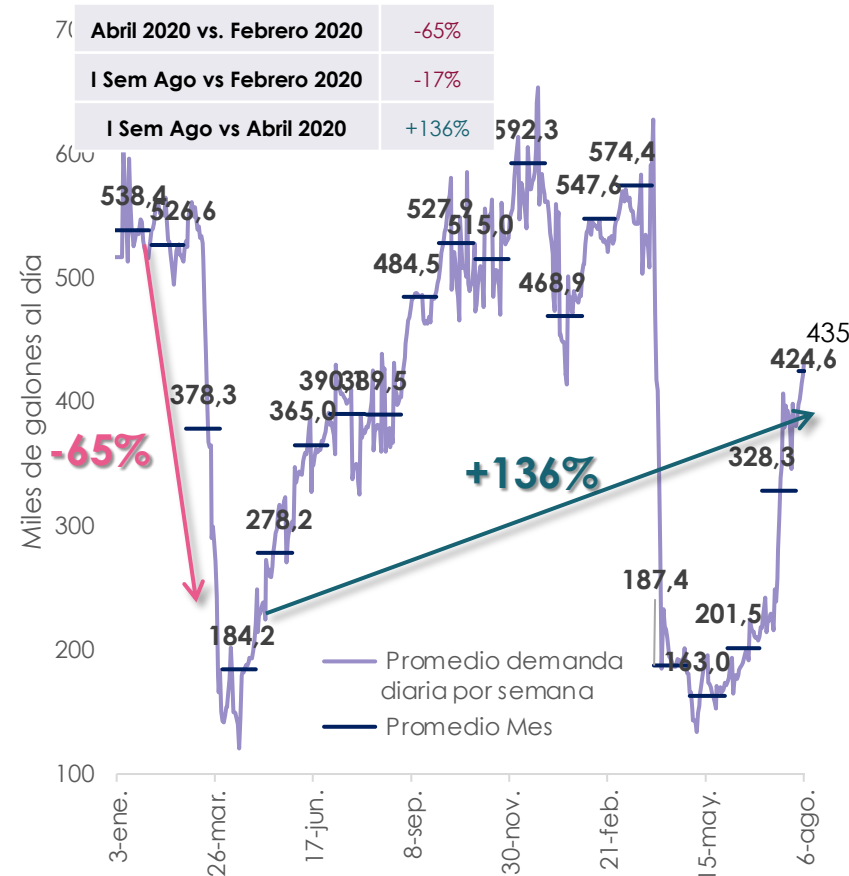
- Ante la demanda de combustibles líquidos, la **refinería de Cartagena** continua, **en promedio**, niveles de carga cercanos a los **150 Kbls/día**.
- Durante los primeros días del mes de agosto retomaron los niveles cercanos a las 150 KBD de carga, ante las paradas que se presentaron en algunas plantas de la refinería en algunos días de julio.
- Por su parte, en la **refinería de Barrancabermeja** se redujeron los niveles de carga promedios **en la semana a 193 kbls/día**.
- La Refinería de Barrancabermeja durante las últimas semanas ha oscilado sobre los 195 KBD, con motivo de la disponibilidad de crudos ante los inconvenientes en los oleoductos Caño Limón – Coveñas y Bicentenario y las necesidades de combustible al interior del país,

Demanda de biocombustibles

B100



Etanol



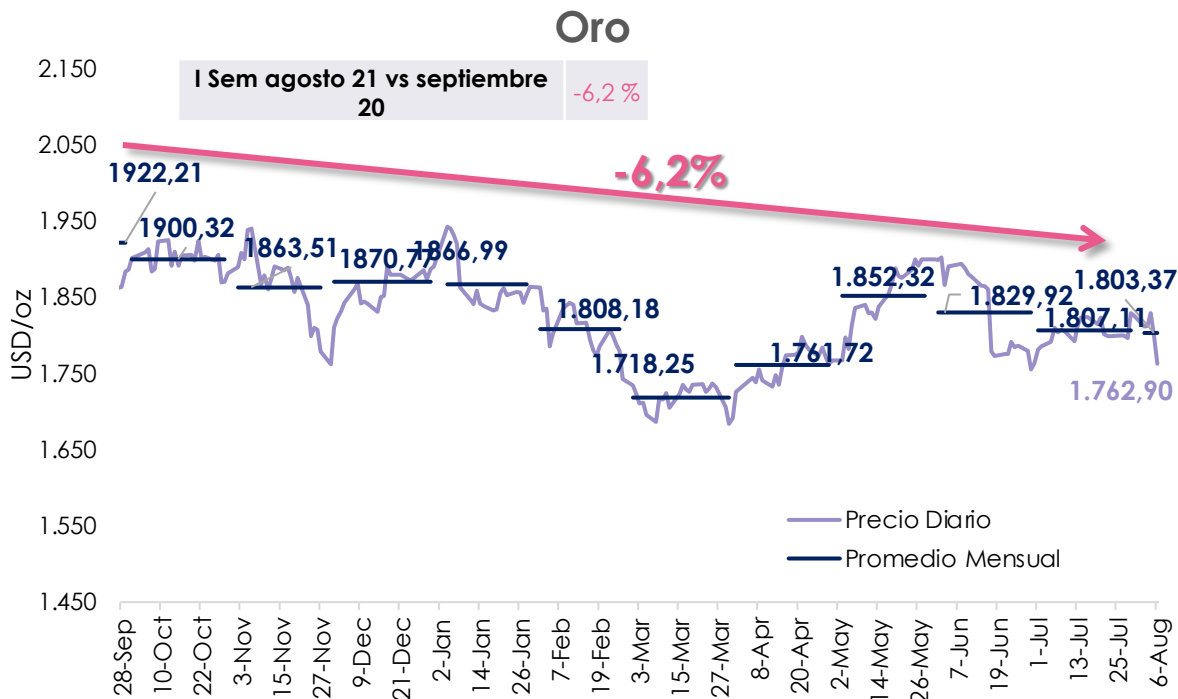
- La demanda para la primera semana de agosto vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **141%** para el biodiesel y un **136%** para el etanol.
- Los consumos promedio día de los biocombustibles para la I semana de agosto tuvieron un comportamiento al alza, el biodiesel incrementó un 4,19% y el etanol un 14% frente a la semana anterior.
- El biodiesel durante la semana sigue incrementando sus volúmenes los cuales superan de manera sostenida los consumos previos a la pandemia. Esto relacionado a la sustancial recuperación del consumo de diésel a nivel nacional,
- En cuanto al consumo de etanol, se evidencia un incremento en el consumo del combustible, teniendo en cuenta los consumos históricos de la gasolina motor corriente y extra en el país en las últimas semanas.

Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

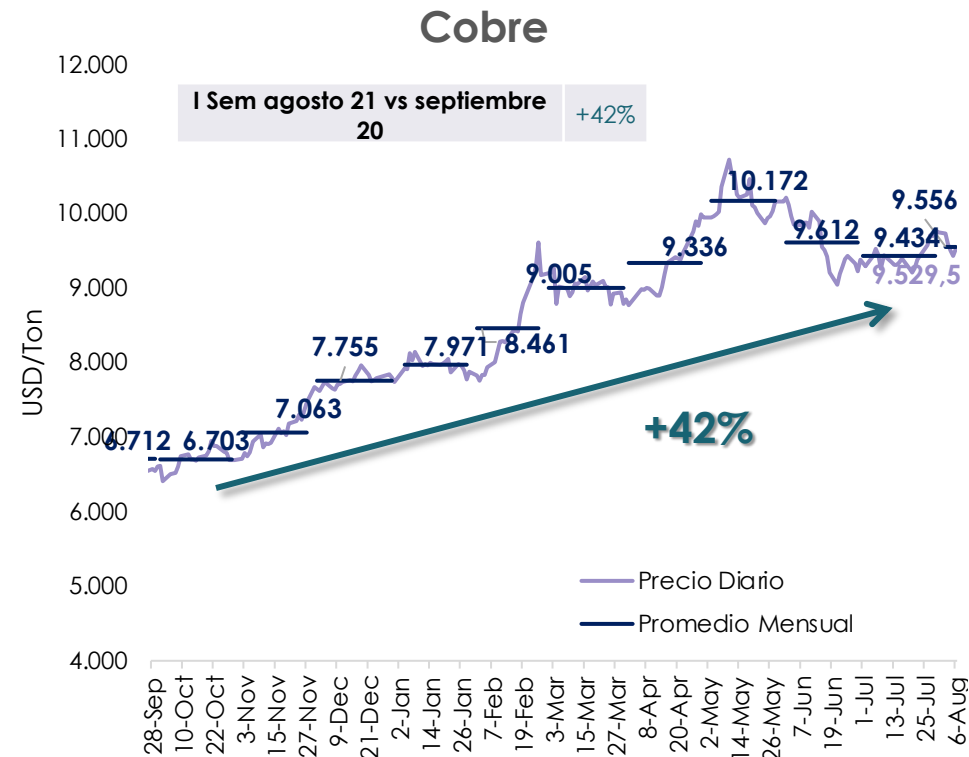
Semana 31 julio- 6 agosto 2021

1. **En la primera semana del mes de agosto, el precio del oro se ubicó en 1.762,90 USD/oz, presentando una disminución del 3,44% en relación al precio de cierre de la semana anterior.** El promedio del mes de agosto se ubica en 1.803,37 USD/oz, 0,21% inferior al promedio de julio.
2. **Al inicio del mes de agosto, el precio del níquel sube a USD 19.533/Ton.** El comportamiento ha estado impulsado por la fuerte demanda de las acerías de acero inoxidable y los fabricantes de baterías para vehículos eléctricos, en medio de una oferta ajustada debido a las interrupciones en las minas de níquel de Nueva Caledonia, Rusia y Canadá. Los inventarios de níquel de la LME están en su nivel más bajo desde el año 2020 con 228.612 toneladas
3. **El precio del cobre se ubicó en 9.529,5 USD/Ton al cierre de la primera semana de agosto de 2021, registrando una caída de 2,24% respecto de la cotización del viernes pasado.** El precio del cobre ha presentado un incremento de 42% frente al mes de septiembre 2020.
4. Los movimientos en los mercados internacionales estuvieron marcados por la **actualización de proyecciones del FMI donde se espera una mayor recuperación mundial**, especialmente en e EE.UU , la zona Euro y América Latina donde se han visto grandes avances en temas de vacunación. Por otro lado, **China vería una ralentización** en la medida que las protestas en Hong Kong y, en general, su problemática política, está causando una desaceleración estructural.

Escenario internacional de precios: Oro y cobre



Fuente: Gold.org Datos a 06 de agosto 2021 – Gold London Price \$ per troy Oz Low (USD)
<https://www.gold.org/goldhub/data/gold-prices>



Fuente: Portal minero. Datos a 06 de agosto 2021 – \$ per tonne Low (USD)
<http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pagelId=31981855>

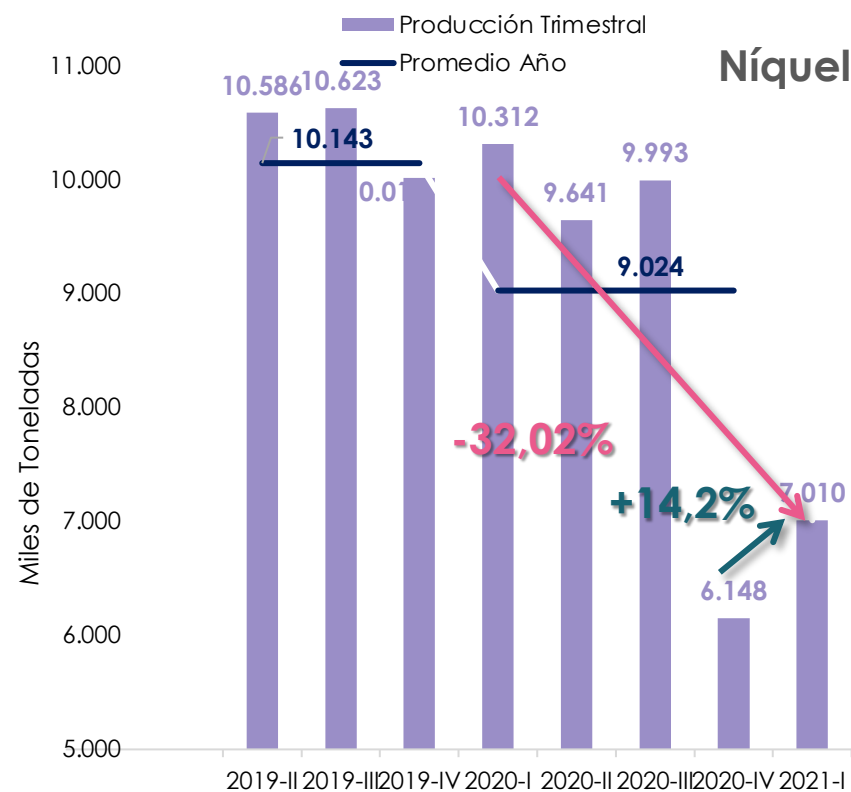
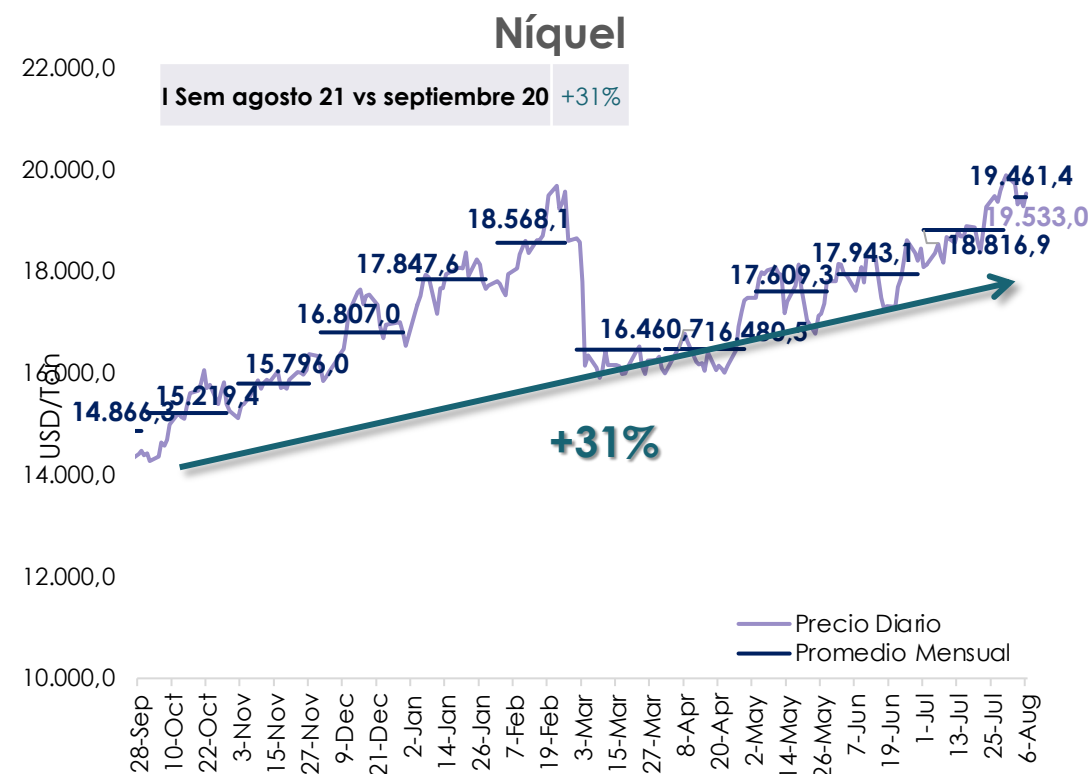
- El precio del **oro** presentó una **disminución de 3,44%**, en la primera semana de agosto. Su promedio mensual se situó en **1.803,37 USD/oz**, inferior en 0,21% al reportado en julio.

- El precio del **cobre** presentó una **caída de 2,24%** en la primera semana de agosto. El **promedio del mes se ubicó en 9.556 USD/Ton**.

Se mantiene la **tendencia alcista de 42%** frente al mes de **septiembre de 2020**.

Escenario internacional de precios y producción: Níquel

I Trim 2020 vs I Trim 2021	-32,02 %
IV Trim 2020 vs I Trim 2021	+14,2%



- El precio del Níquel presentó una disminución de 1,80%, en la primera semana de agosto.
- En lo corrido de 2021 el precio de Níquel ha subido 16,04%. El precio promedio mes se sitúa en **19.461,4 USD/Ton**, superior en 3,43% al reportado en julio.
- En el I trimestre de 2021, la producción de níquel presentó una disminución de 32,02% frente al mismo periodo de 2020, y un aumento de 14,2% frente al trimestre anterior.

Producción trimestral de oro y carbón

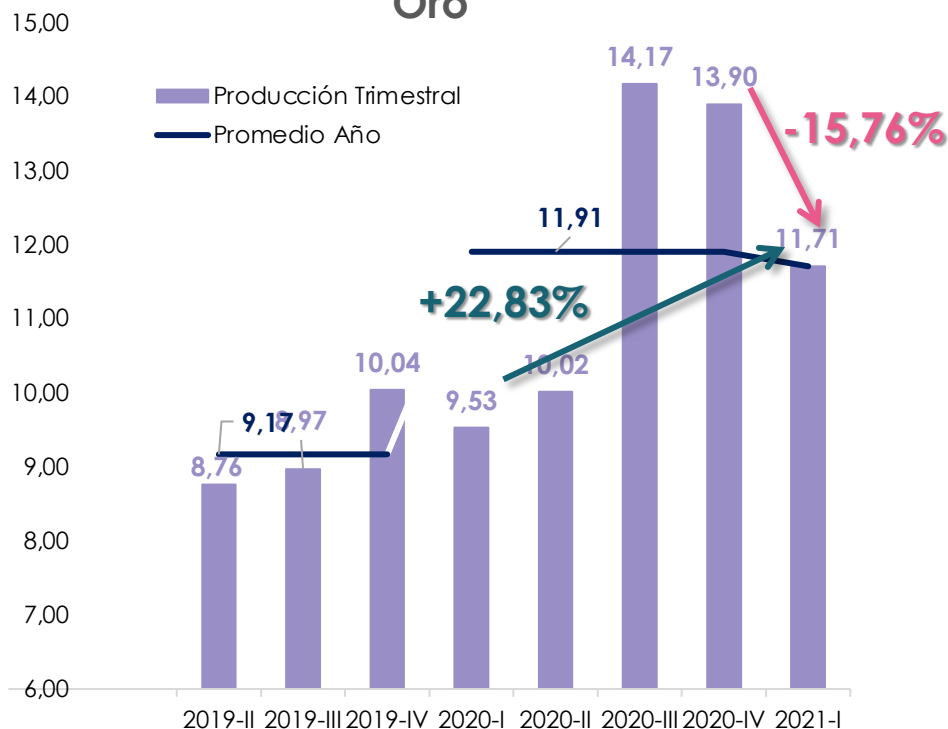
I Trim 2020 vs I Trim 2021 +22,83%

IV Trim 2020 vs I Trim 2021 -15,76%

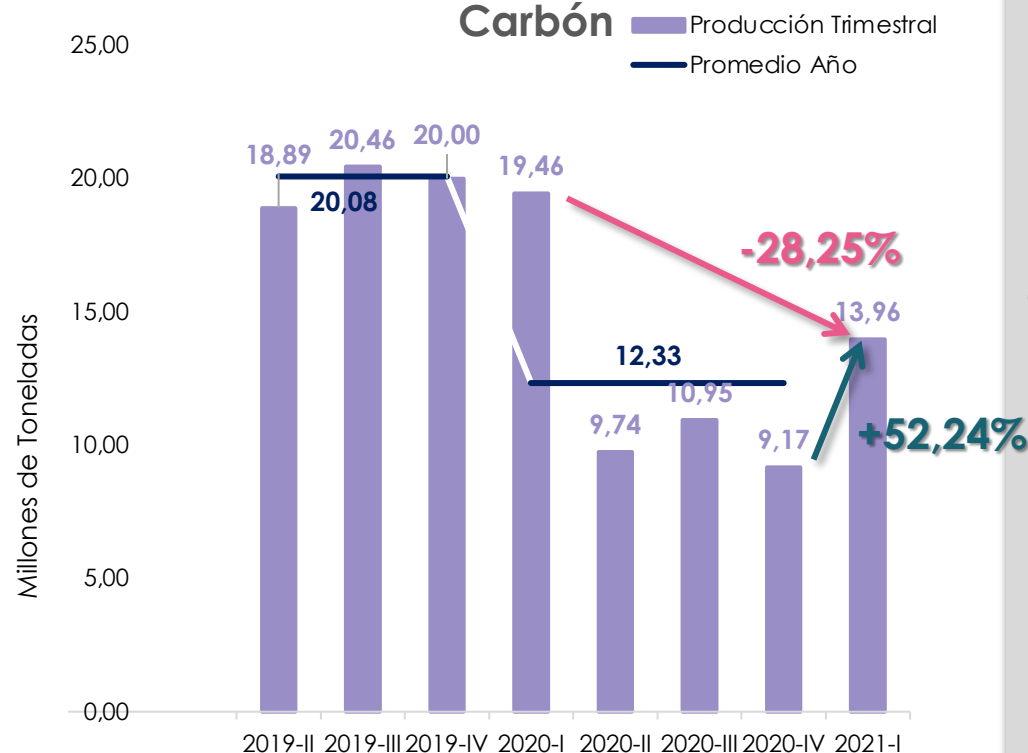
I Trim 2020 vs I Trim 2021 -28,25 %

IV Trim 2020 vs I Trim 2021 +52,24%

Oro



Carbón



- La producción de oro llegó a **11,71 Toneladas** en el primer trimestre del 2021, **un aumento del 22,83%** frente a los niveles observados en el mismo periodo en 2020 y **un 15,76% menos que el trimestre anterior**.
- En el primer trimestre del 2021, la **producción de carbón del país se ubicó en 13,96 millones de toneladas**, mostrando **un aumento del 52,24%** frente al trimestre anterior. **Y un 28,25% menos que el mismo trimestre del 2020**.