

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

Semana 3 - 9 Julio 2021

Sector Eléctrico y Gas Combustible

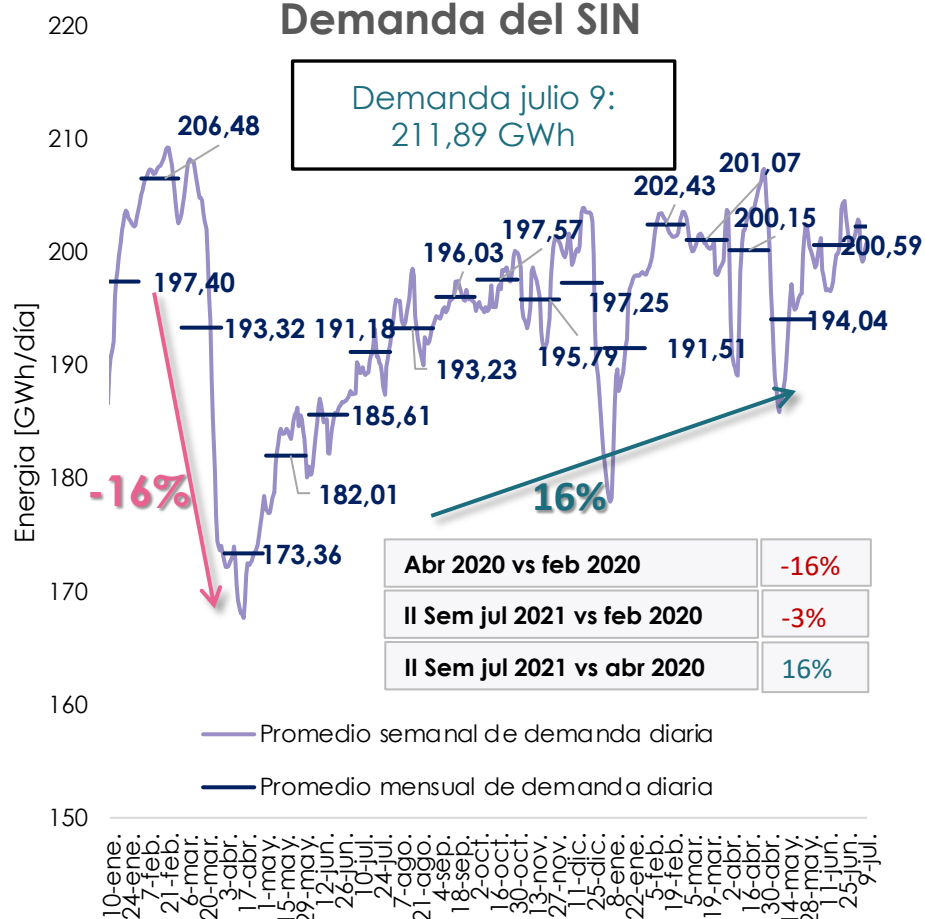
Semana 3 – 9 julio

- 1. La demanda de energía eléctrica** en la II semana de julio 2021 fue en promedio **200,8 GWh/día**, **disminuyó 0,8%** frente a la semana anterior. Se observa que **aumentó el 5,7% frente a la demanda del 2020**.
 - **La demanda promedio de los días hábiles** de esta semana (4 días) fue de **211 GWh/día**, **aumentó 1,3%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que presentaron un promedio de **208,3 GWh/día** (5 días).
 - Los sectores **Sociales, Comercio y Transporte** presentaron las mayores variaciones favorables con **0,7%, 0,6% y 0,5%** respectivamente. De otro lado, en términos regionales **THC, Guaviare y Chocó** presentaron las variaciones mas favorables por **2,1%, 2,0% y 1,2%** , respectivamente.
- 2. El embalse agregado** a 10 de julio se ubicó en **83,8%**, **aumentó 0,9 puntos porcentuales** frente a la semana anterior y se ubica **31,1 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 II semana de julio 2021 fue en promedio **\$84,8 /kWh**, **1,1 \$/kWh superior** al de la semana anterior. Los **aportes hídricos disminuyeron** alcanzando un valor promedio de **188 GWh/día**. Por otra parte, la **generación térmica** fue en promedio **24,9 GWh/día**, **aumentó 12,7%** respecto a la semana anterior, mientras que la **importación de energía** desde Ecuador **aumentó 27,6%** siendo en promedio **0,1 GWh/día**.
- 4. La demanda regulada de gas para la II semana de julio** se ubicó en **247 GBTU/día**, disminuyendo 6% frente a la semana anterior debido a la día festivo, **y con 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

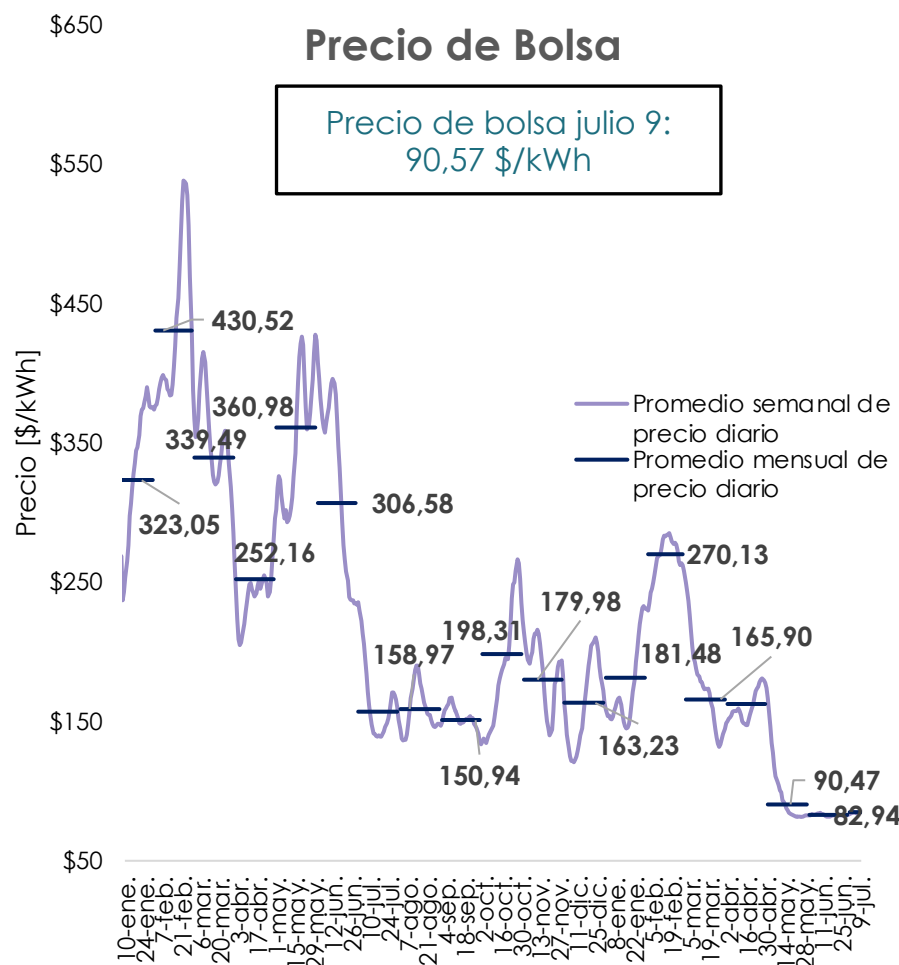
Demanda del SIN

Demanda julio 9:
211,89 GWh



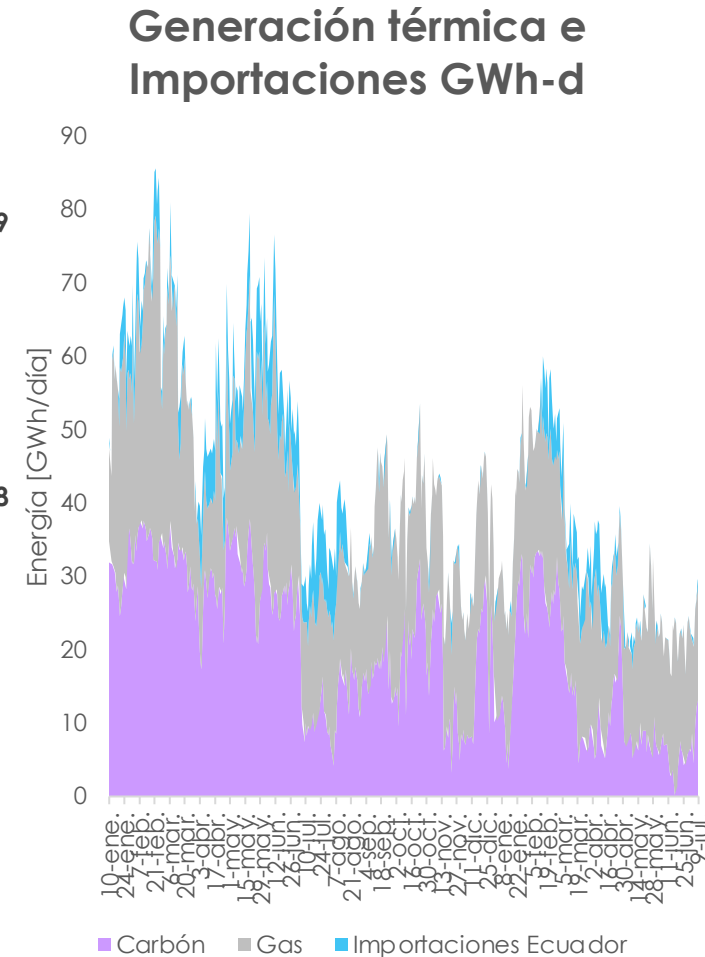
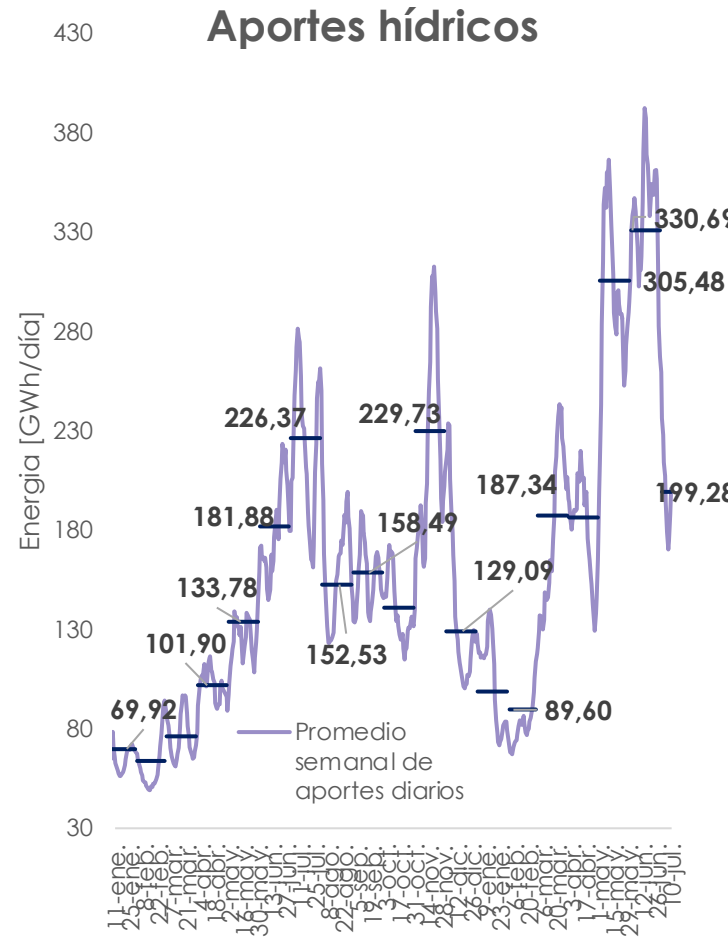
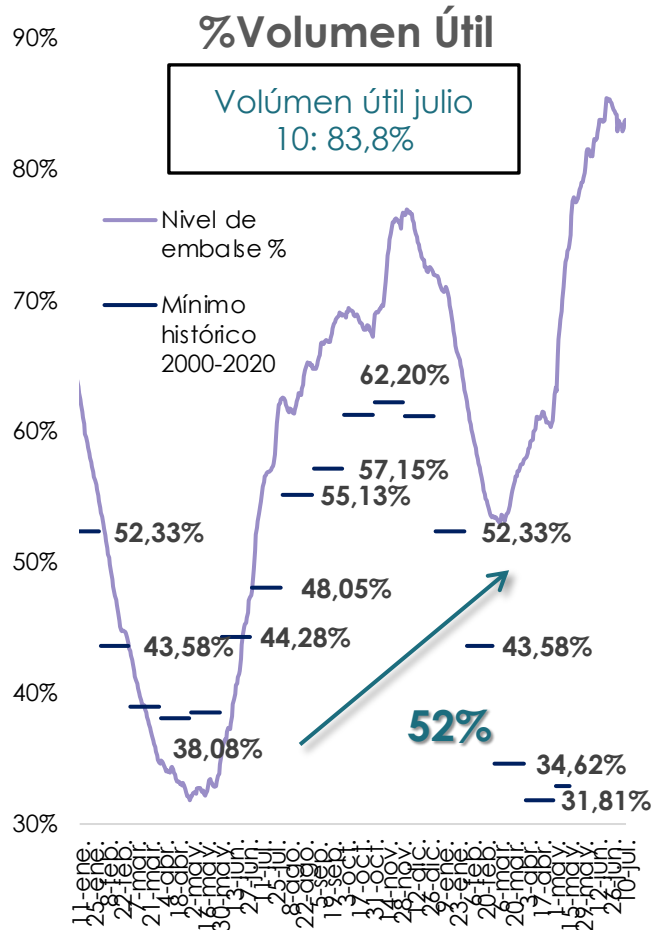
Precio de Bolsa

Precio de bolsa julio 9:
90,57 \$/kWh



- El **precio en bolsa** para la II Semana de julio 2021 se ubica en **promedio en \$84,8/kWh, aumentó \$1,1/kWh** frente a la semana anterior.
- La **demanda de los días hábiles** en II Semana de julio 2021 **aumentó, situándose en 211 GWh/día**, se encuentra **por encima** del valor del escenario Mayo Bajo de la UPME (197 GWh/día considerando GCE y GD en mayo, act. Jun 2020).

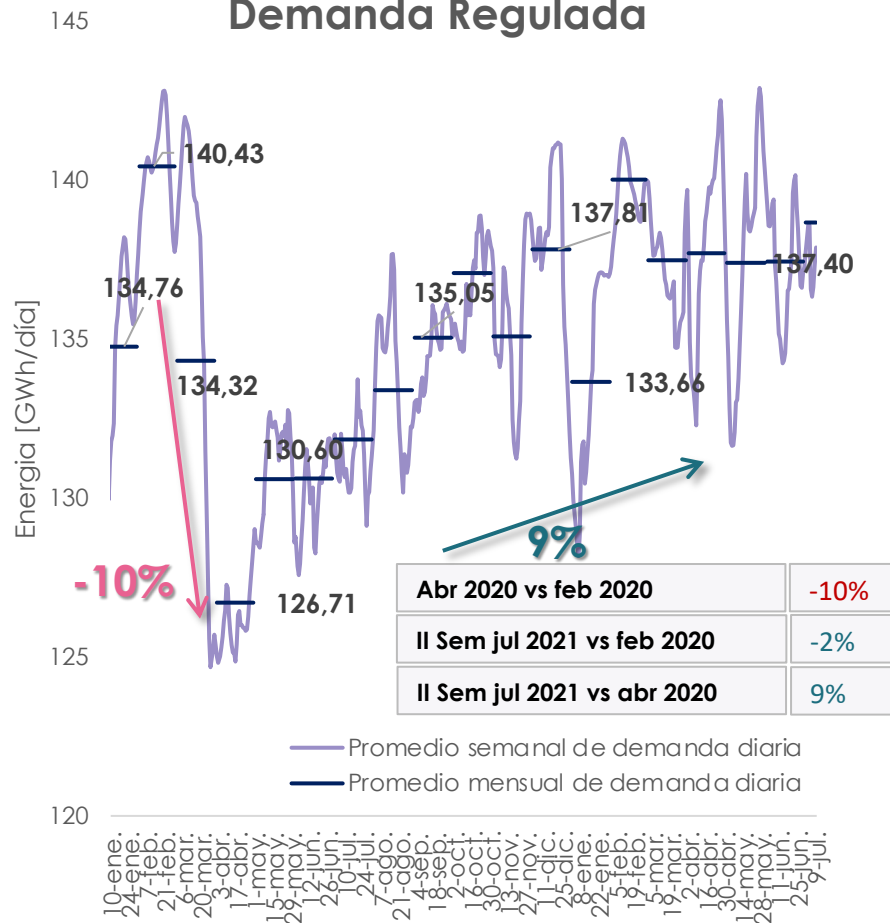
Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica



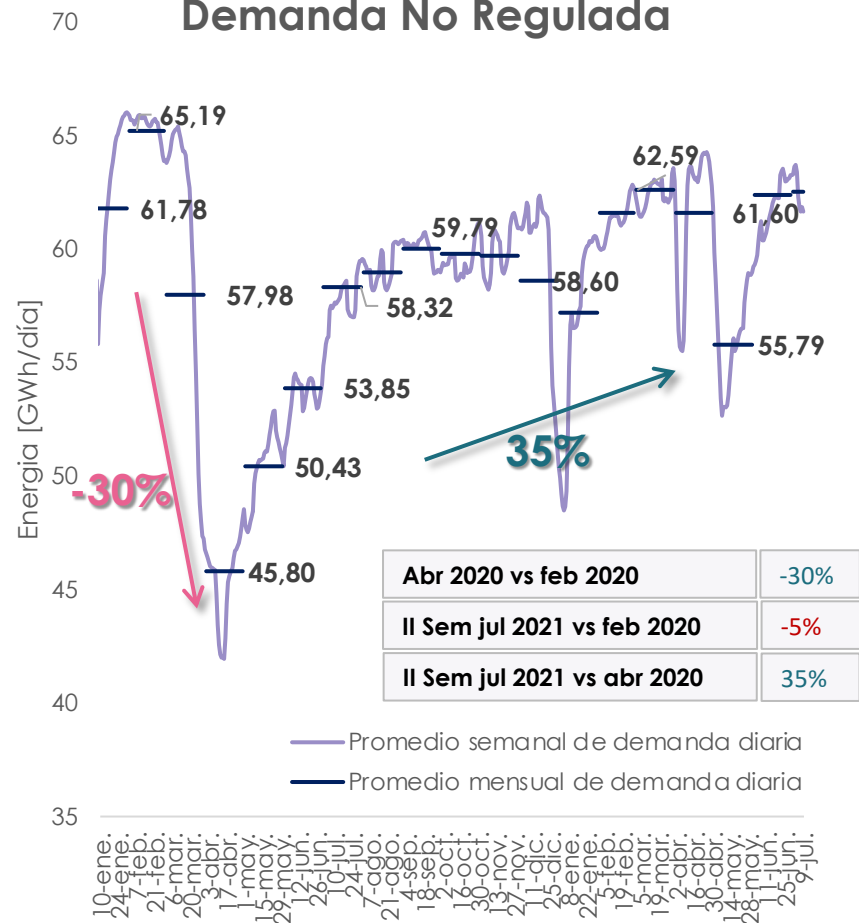
- El nivel del embalse **aumentó**, se ubica en **83,8%** a 10 de julio.
- Los **aportes hídricos** fueron en promedio **188 GWh/día**, **disminuyeron 21,2%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **24,9 GWh/día**, **aumentó 12,7%** frente a la semana anterior.
- La importación promedio con Ecuador fue de **0,1 GWh/día**, **aumentó 27,6%** frente a la semana anterior.

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada

Demanda Regulada

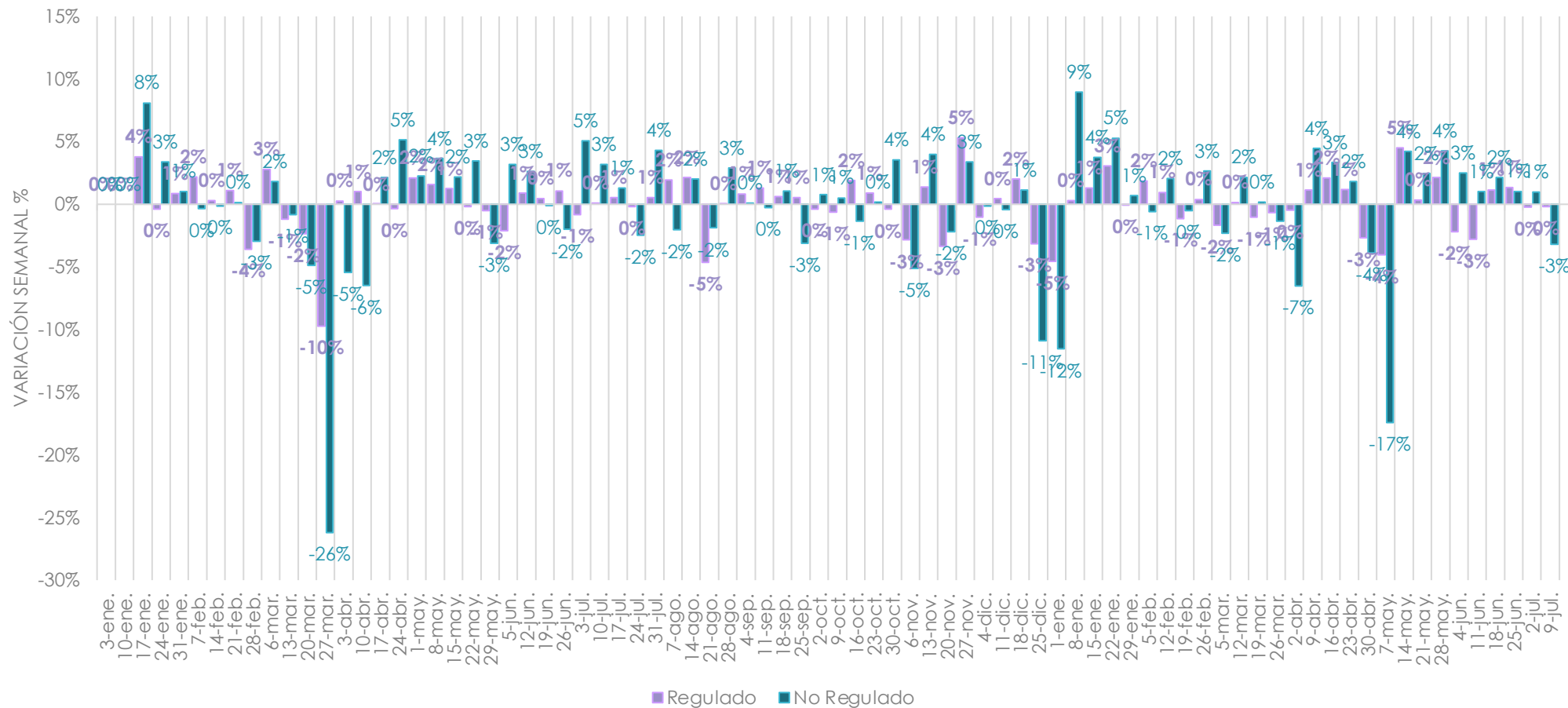


Demanda No Regulada



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

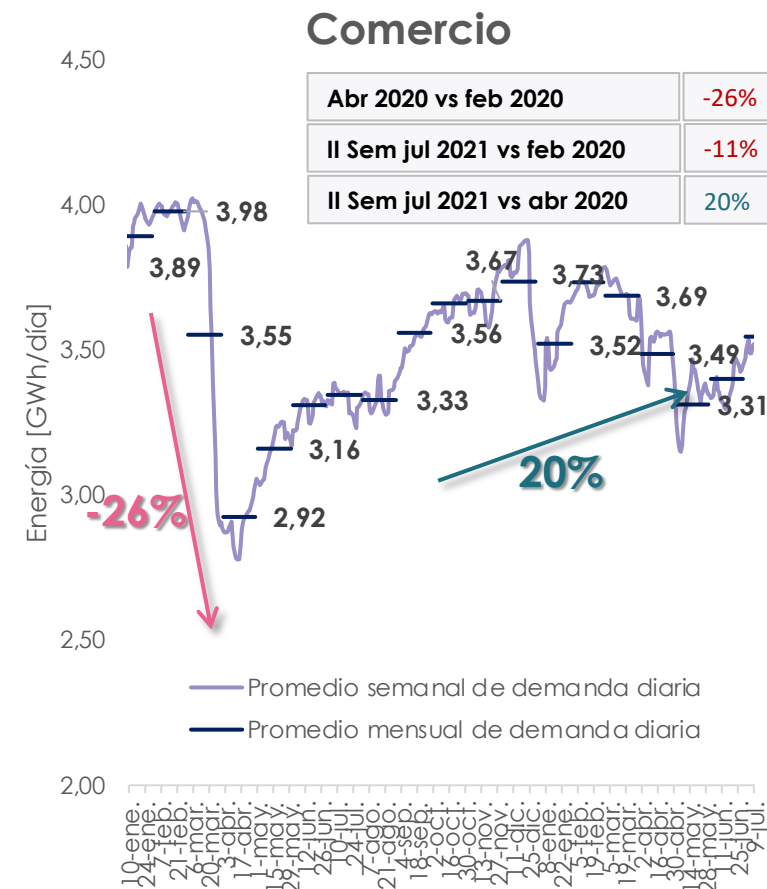
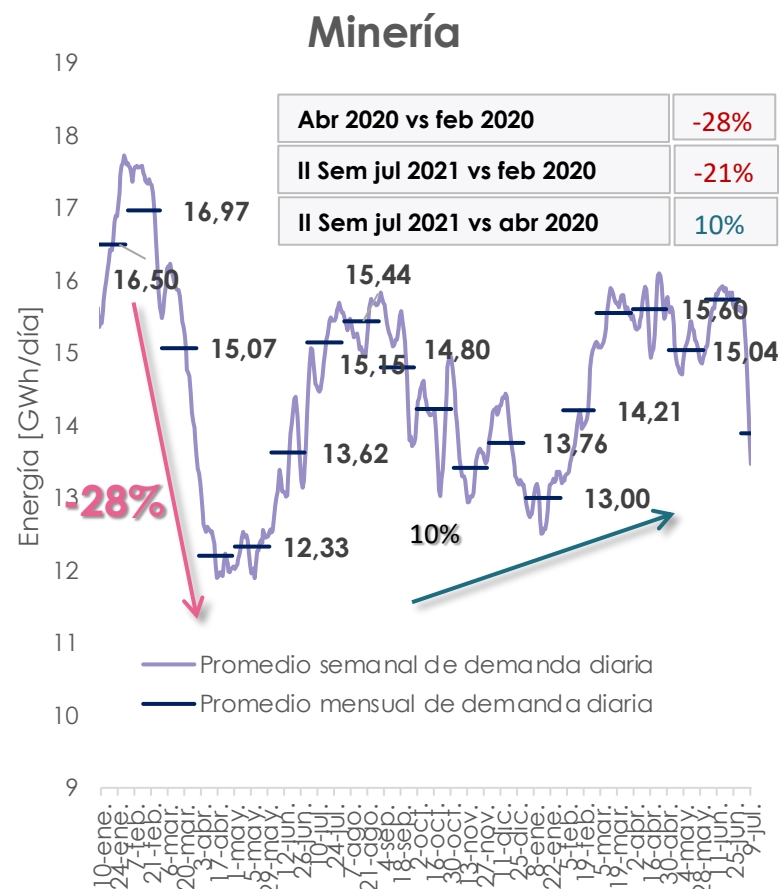
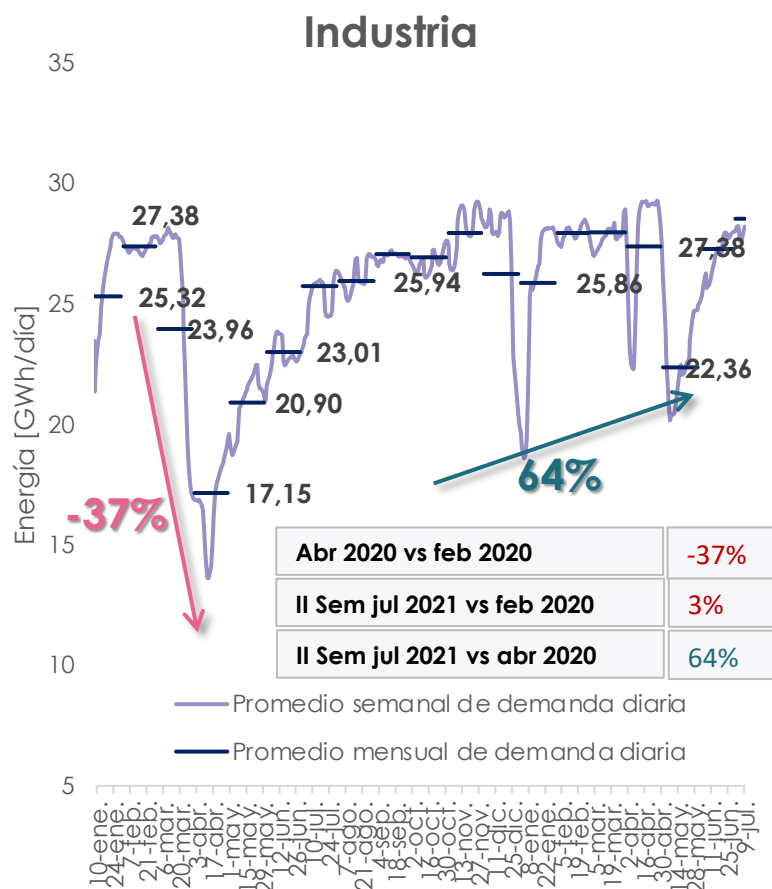
Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana



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

- i) **-0,2%** para el sector **regulado**.
- ii) **-3,2%** para el sector **no regulado**.

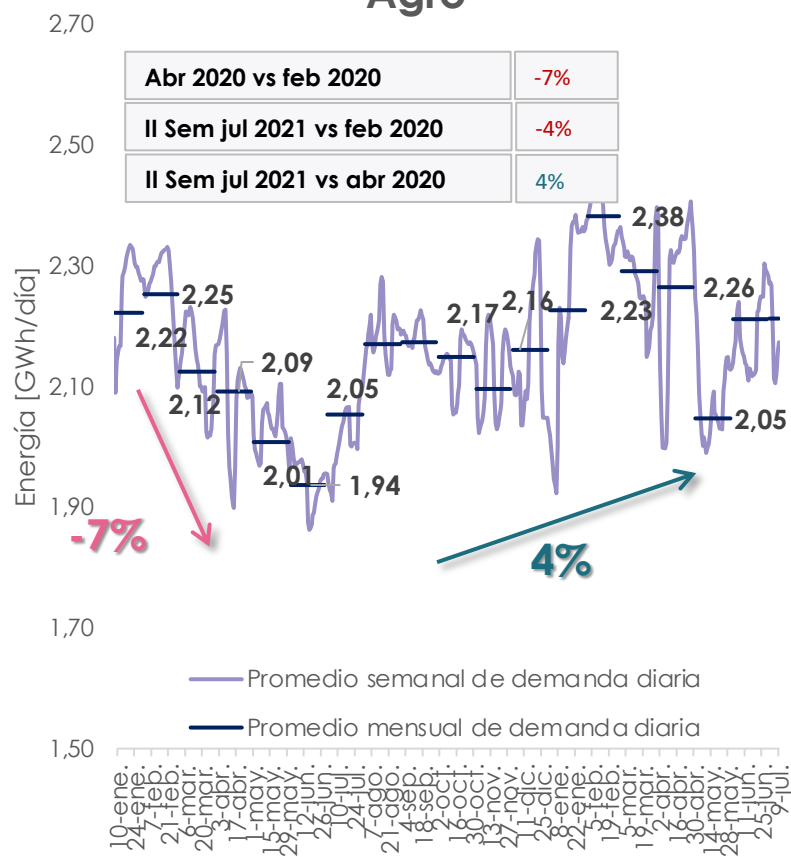
Demanda de Energía – por sectores



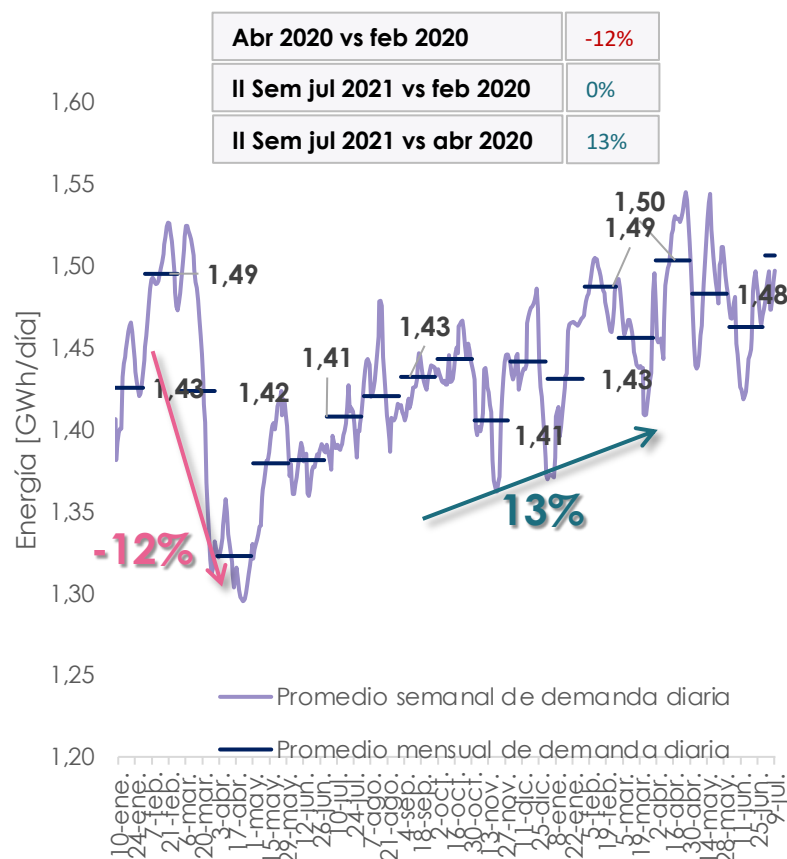
○ El sector **Industrial** aumentó 0,1%, **Minería** disminuyó -15,9% y **Comercio** aumentó 0,6%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

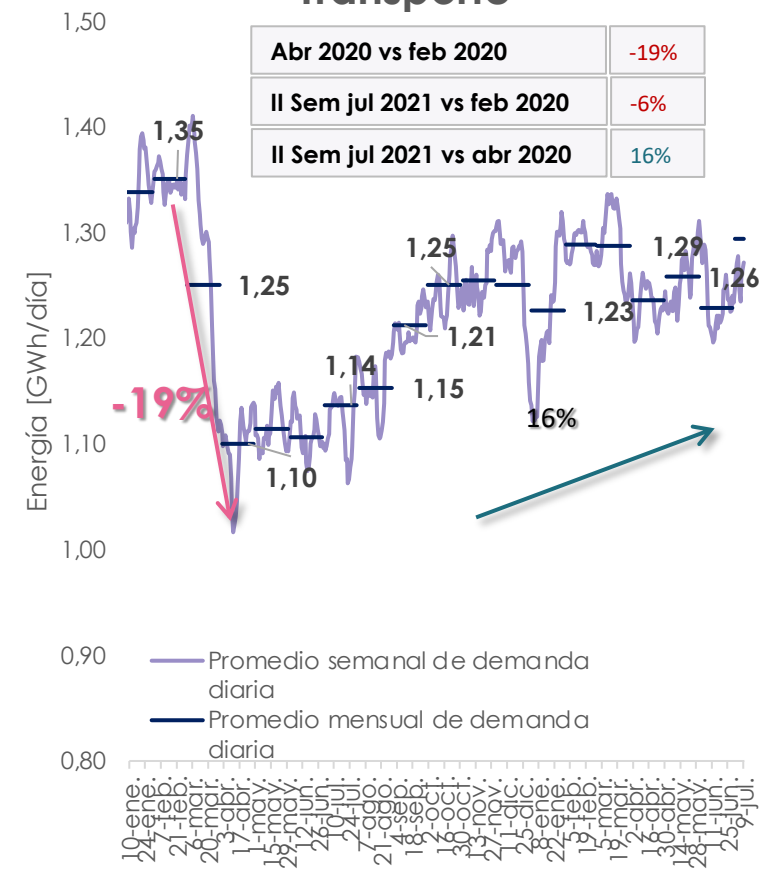
Agro



Servicios Sociales



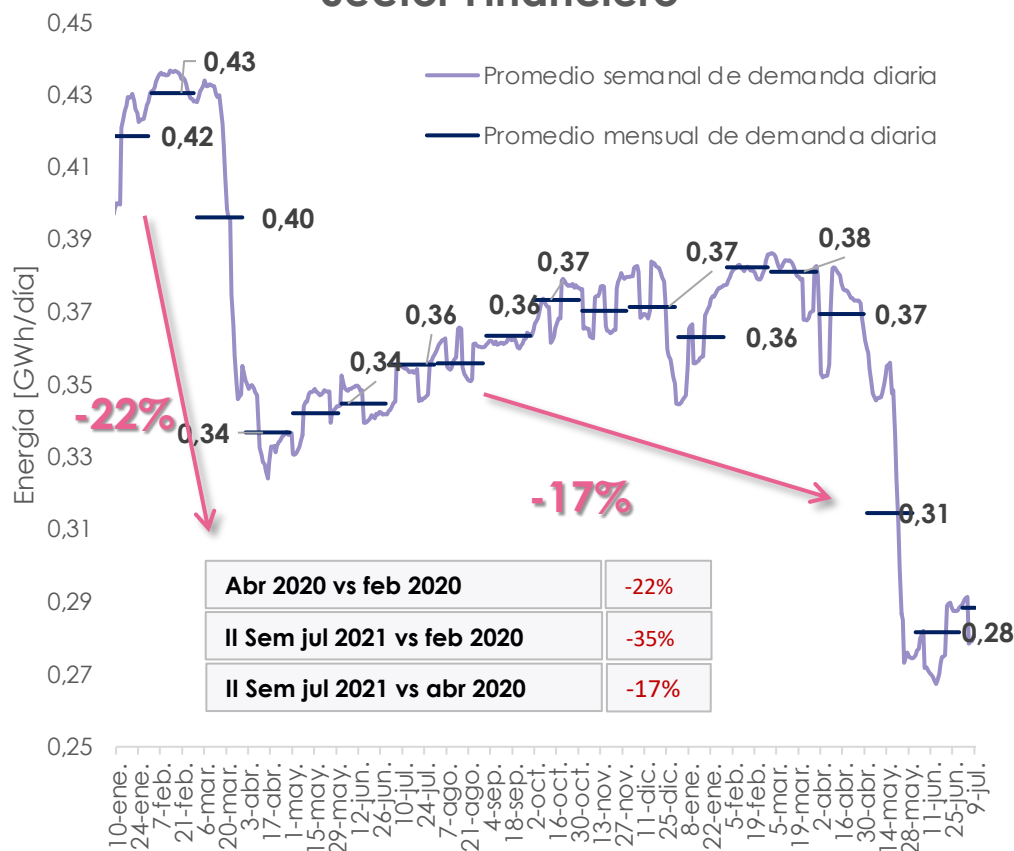
Transporte



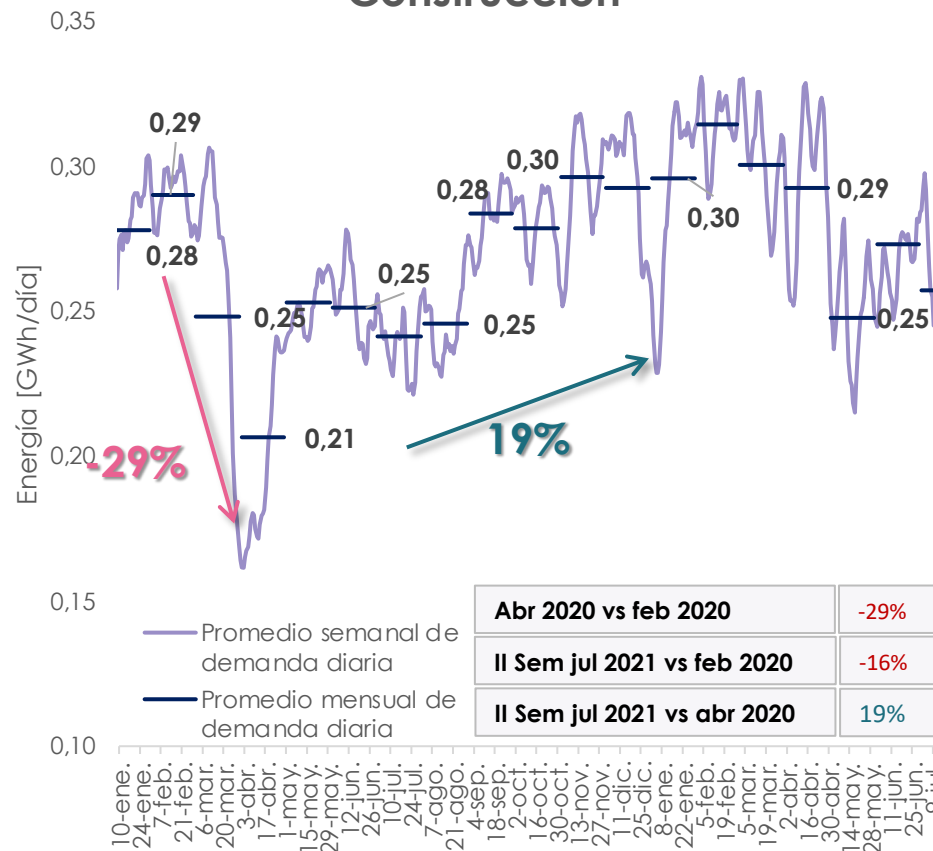
○ El sector **Agro** disminuyó -4,6%, **Sociales** aumentó 0,7% y **Transporte** aumentó 0,5%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

Sector Financiero



Construcción



○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector **Financiero disminuyó -3,5%**, El del sector **Construcción disminuyó -19,6%**

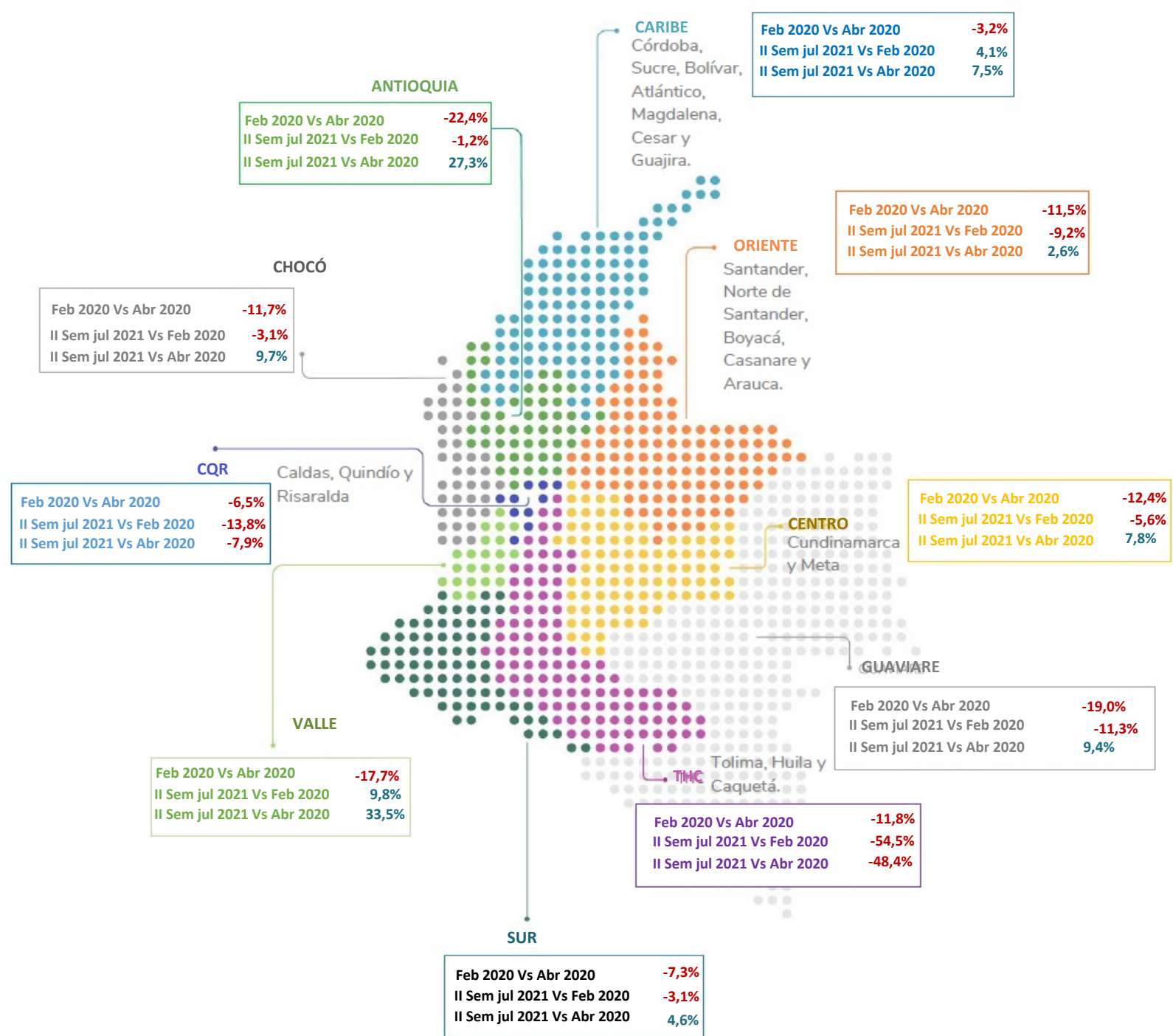
Demanda de Energía por regiones

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

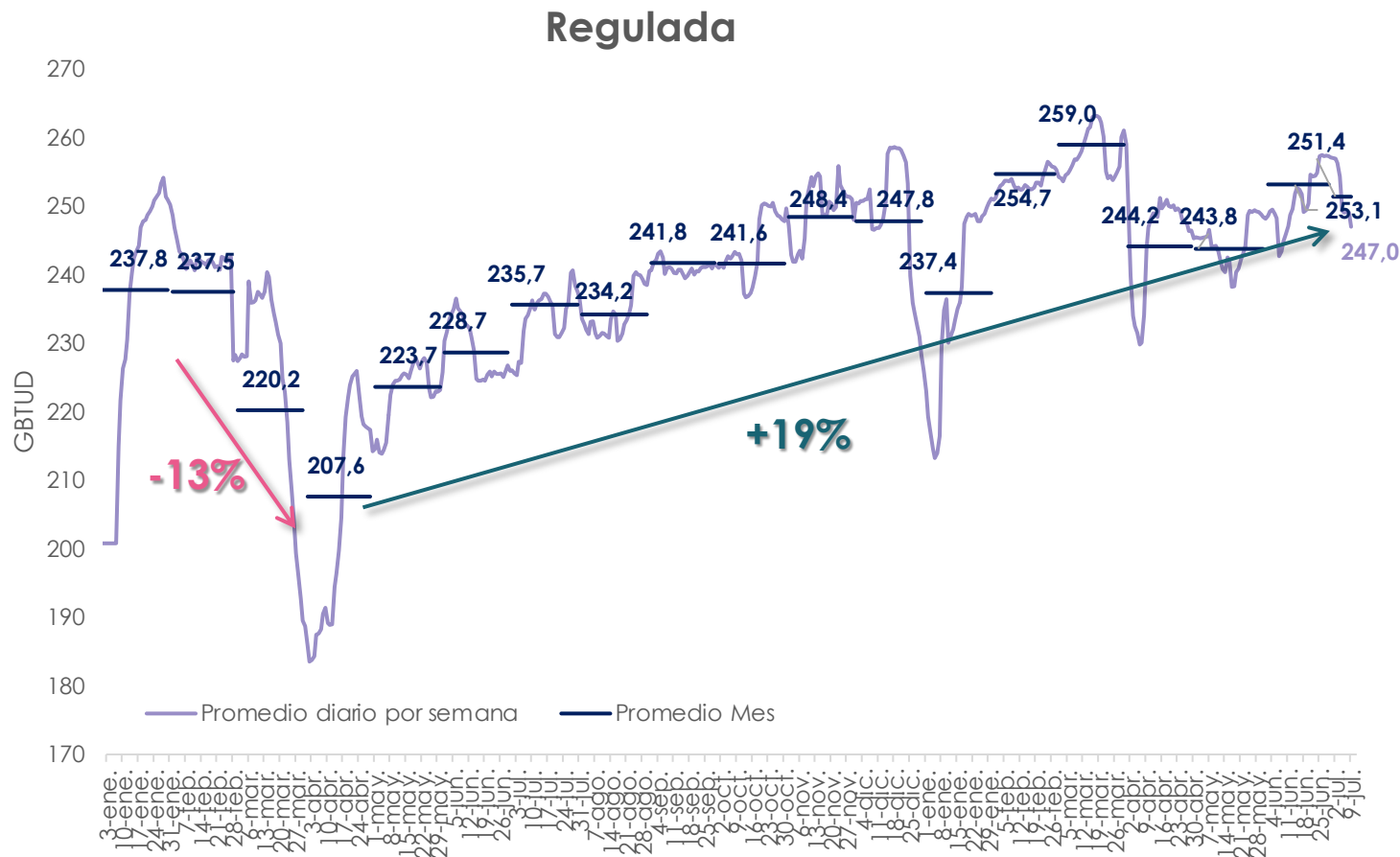
Fuente: XM

Variación entre

- Promedio febrero 2020 y abril 2020
- Promedio abril 2020 y II Semana de julio 2021
- Variaciones semanales



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada



Abril 2020 vs. Febrero 2020	-13%
II Sem julio vs febrero 2020	4%
II Sem julio vs abril 2020	+19%

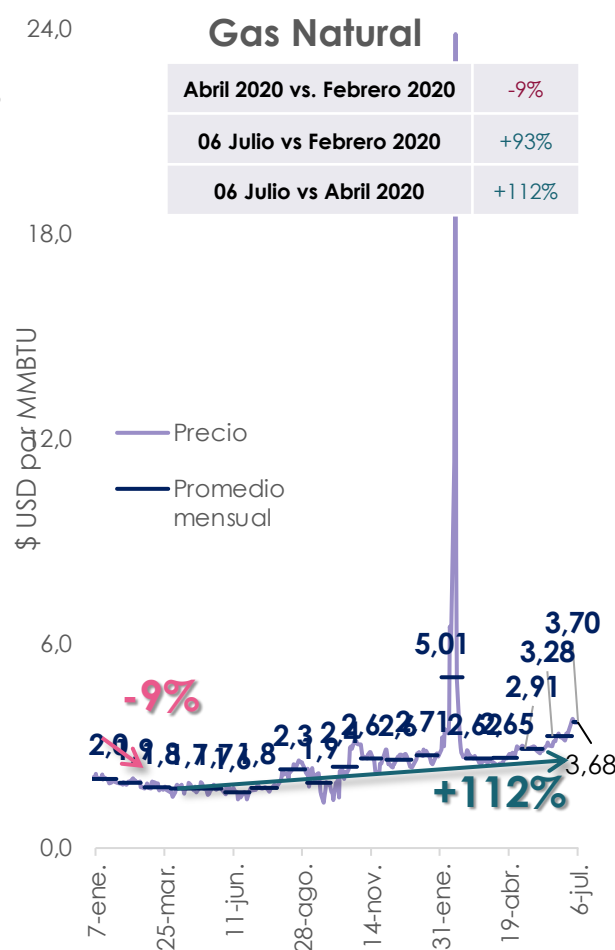
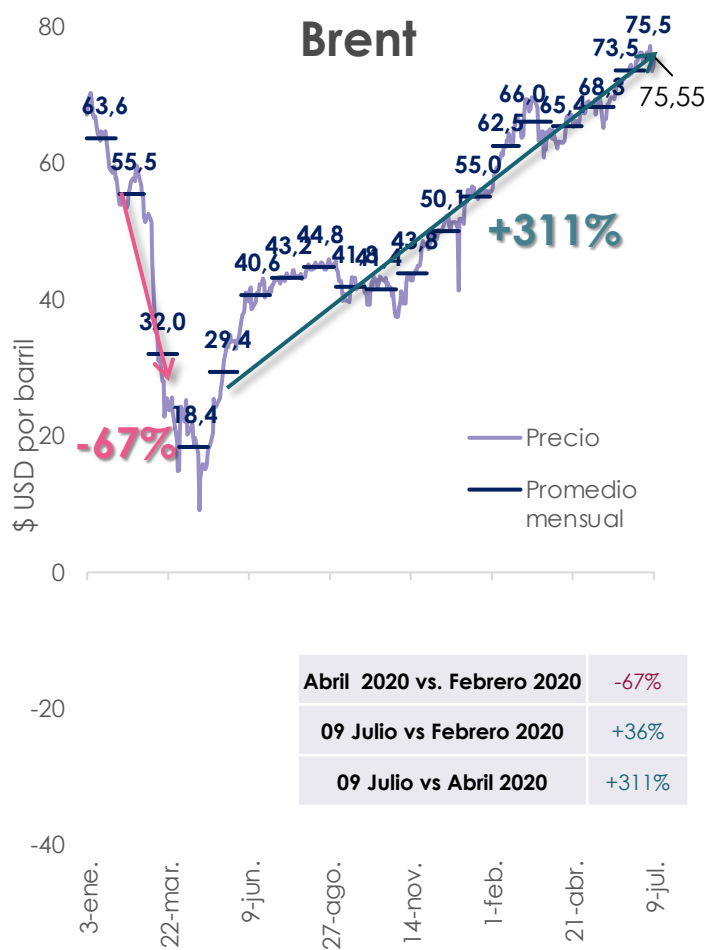
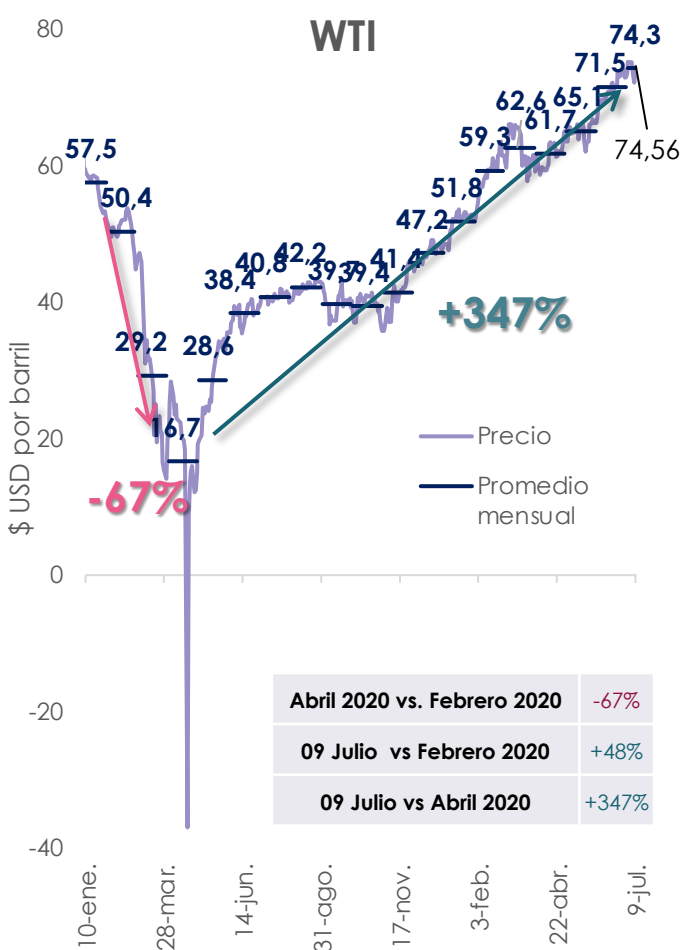
- En la II semana de julio la demanda de gas regulada se ubicó en 247 GBTUD.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del **19%**.

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 3 - 9 Julio 2021

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$75,55/barril al 9 de julio, presentando una leve contracción frente a la semana anterior.** A pesar de que el 5 de julio el precio alcanzó los USD \$77,16/barril, máximo valor reportado desde octubre de 2018, al cierre de la semana la tendencia fue a la baja como consecuencia de las diferencias entre los miembros de la OPEP y OPEP+, dejando la incertidumbre en el mercado sobre los acuerdos del incremento de la producción para el mes de agosto.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 3,68/MMBTU al 06 de julio,** con un incremento del 1,7% con respecto al cierre de la semana anterior. El precio del energético se mantiene frente a la evolución de los consumos ante la llegada de las altas temperaturas.
- 3. En la segunda semana de julio,** el promedio semanal de **producción de petróleo fue de 729,2 mil barriles al día, presentando un incremento del 1%** respecto a la semana anterior **y un incremento del 10%** respecto al nivel más bajo presentado debido a producción diferida por bloqueos (7 junio: 665 mil barriles); igualmente **la producción de gas comercializado** presentó una **recuperación del 1%** respecto a la semana anterior **y un incremento del 20%** respecto al nivel mas bajo presentado debido a producción diferida por bloqueos (0,87 MMPCD-07Mayo) , ubicándose en **1,04 MMPCD**.
- 4. De acuerdo con los consumos de la semana anterior el diésel redujo los despachos en un 5.9% junto con el jet A-1 que se contrajo en 42,1%. Por su parte, la gasolina motor corriente incrementó un 2,95%.** El incremento de la gasolina motor obedece principalmente a la movilización de gran cantidad de vehículos con motivo de los días festivos y temporada de vacaciones sumado a la reactivación de sectores como el turismo local. Por otra parte, el diésel redujo sus despachos ante las restricciones al transporte de carga en los días feriados.
- 5. 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.

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



1. El WTI se ha recuperado 347% y 311% el Brent, frente al mes de abril de 2020.
2. Los precios del crudo para ambas referencias, con respecto a los registros para el cierre de la semana anterior, redujeron un 0,8% tanto el WTI como el Brent. A pesar de la volatilidad que tuvo el precio en la semana, el 5 de julio sobrepasó los USD \$77 por barril.

La principal consecuencia de los comportamientos del precio del crudo durante la semana, son las diferencias y desacuerdos en las decisiones sobre los niveles de producción de crudo entre los miembros de la OPEP y las alianzas con la OPEP+, ante la posición de los Emiratos Árabes ante los acuerdos preliminares de incrementos de producción para agosto.

El precio del gas se encuentra sobre valores cercanos a los 3,82 USD/ MMBTU. El precio del energético osciló durante la semana ante la incertidumbre del precio y la evolución de los consumos ante la llegada de las altas temperaturas, una reducción en las operaciones y un aumento en su demanda.

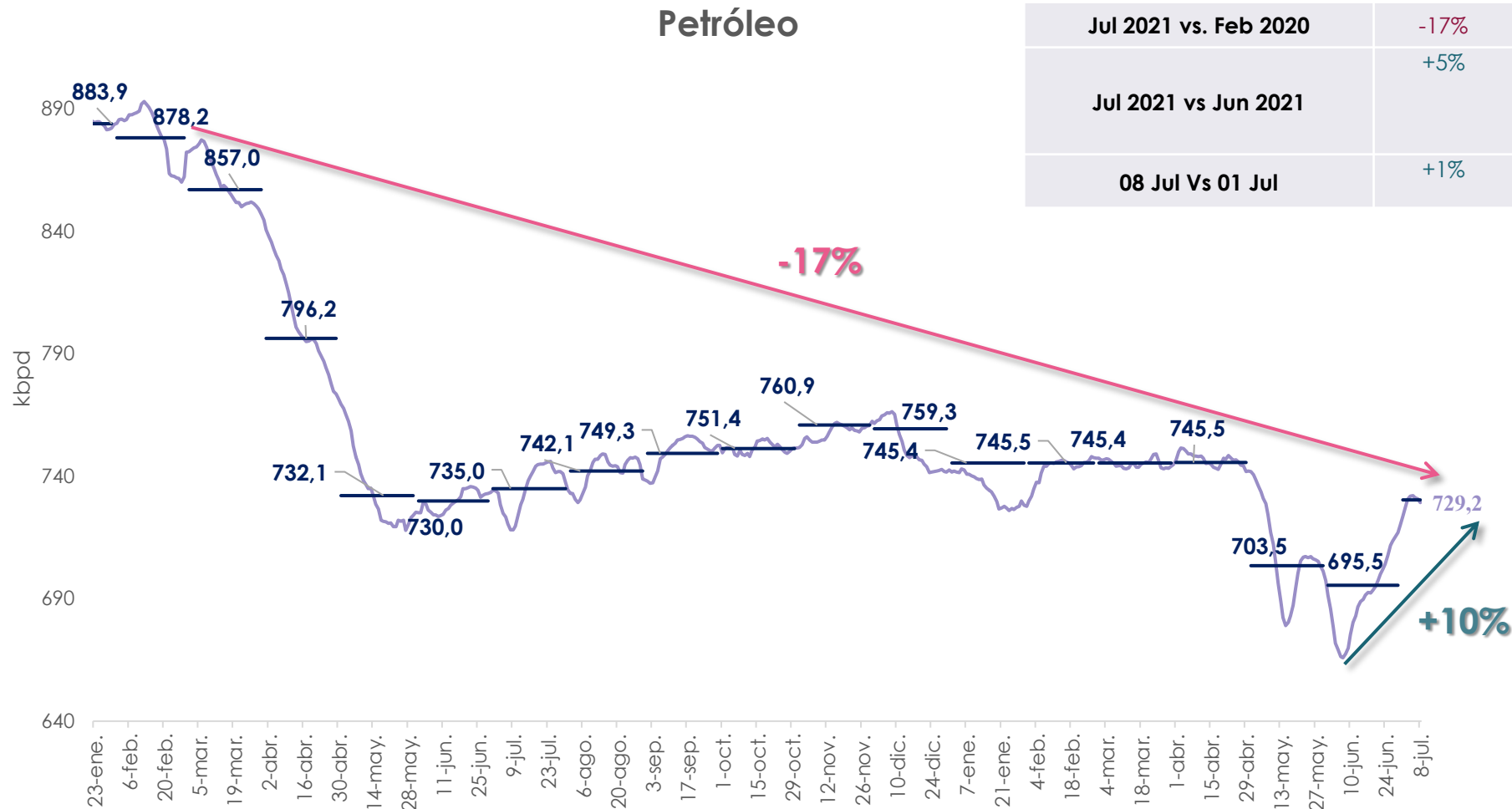
Precios (USD/Barril) 09 Jul/2021:

WTI : \$74.56

Brent: \$75.55

GN: \$3,68 USD/MMBTU (06 Julio)

Producción de petróleo



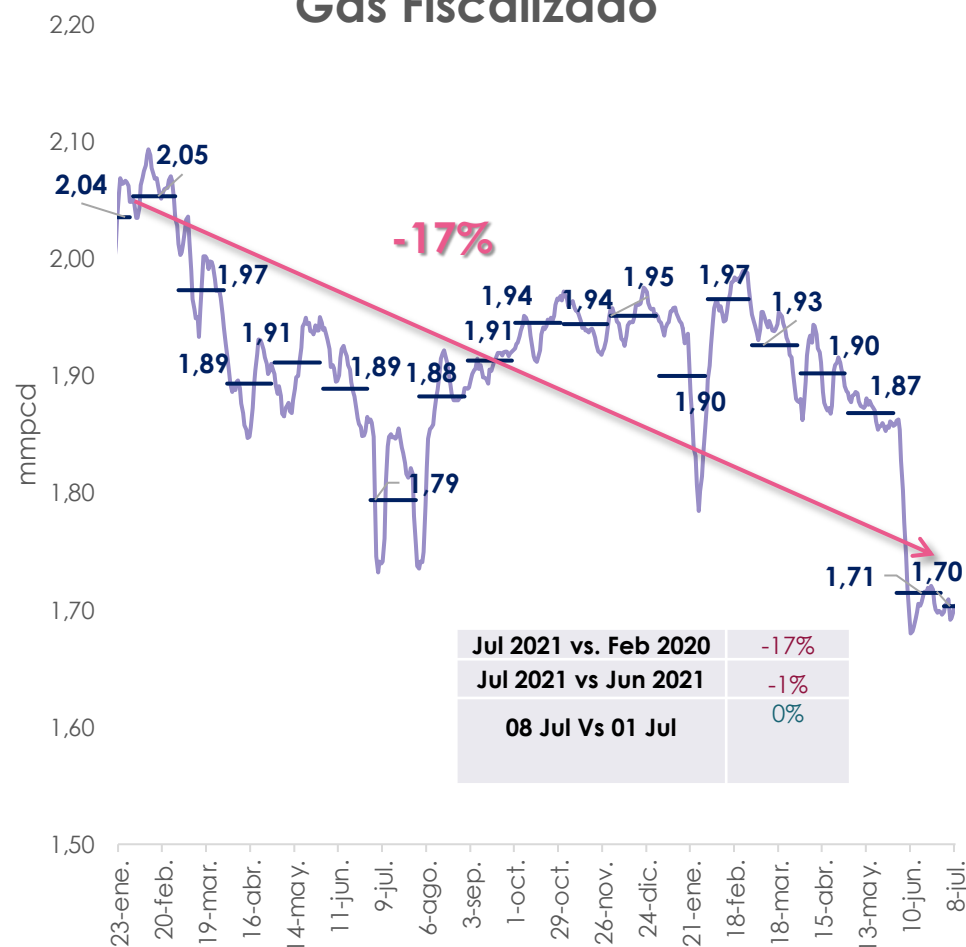
Jul 2021 vs. Feb 2020	-17%
Jul 2021 vs Jun 2021	+5%
08 Jul Vs 01 Jul	+1%

- **Petróleo** promedio preliminar mensual en Julio **730,2 KBOPD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo** **presentó un incremento del 1%** respecto a la semana anterior, ubicándose en 729,2 mil barriles diarios.
- Desde el día 03 de mayo de 2021 se presentaron diferidas debido a la imposibilidad de transportar crudo por los bloqueos generados en el paro nacional. Sin embargo Se ha venido recuperando producción diferida por el levantamiento de bloqueos en todos los departamentos (+10%).
- Entre el 02 y el 08 de julio se presentaron diferidas en los campos Castilla, Chichimene, Pauto sur, Llanito, Quifa, Caño Limon, Hmaca, Akacias, Jacana, Tigana, Finn, Caño Yarumal y cantagallo por fallas eléctricas, fallas mecánicas y mantenimientos principalmente.

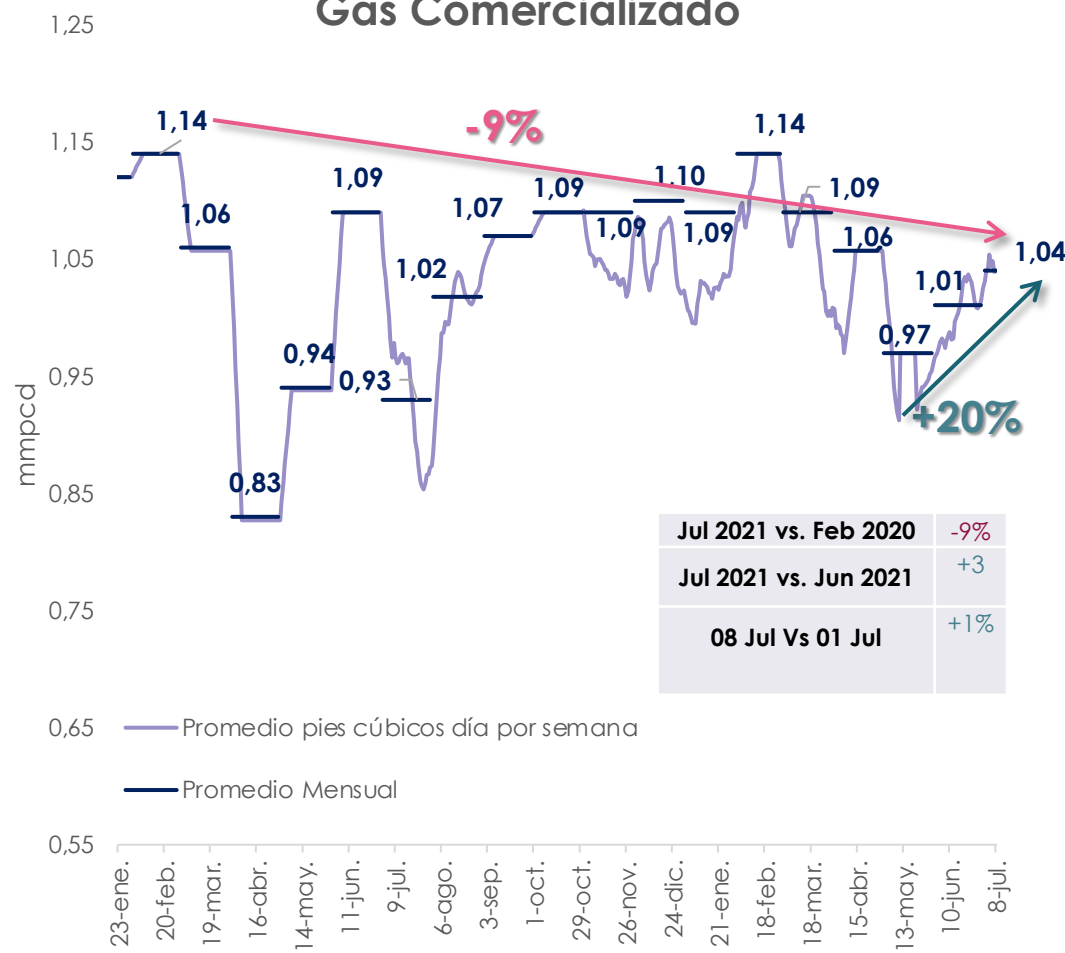
*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 08 de Julio de 2021. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisiones de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente.

Producción de gas

Gas Fiscalizado

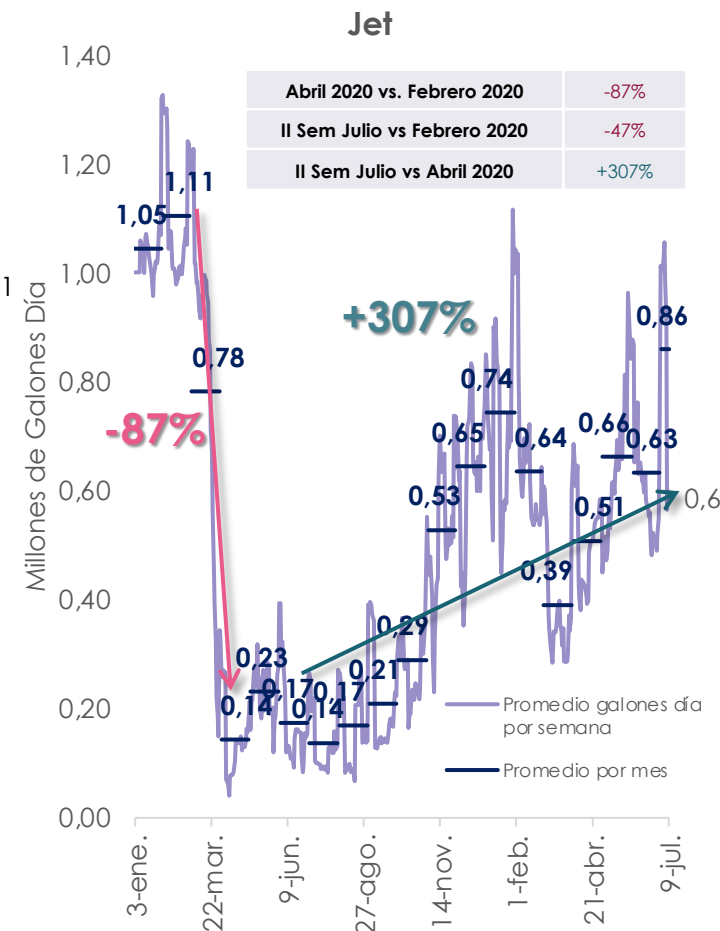
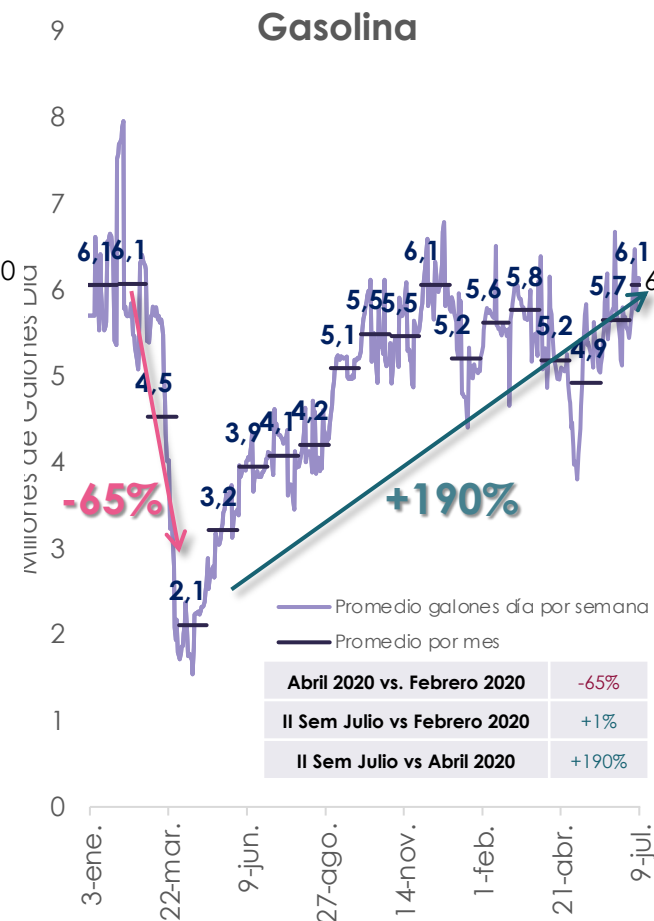
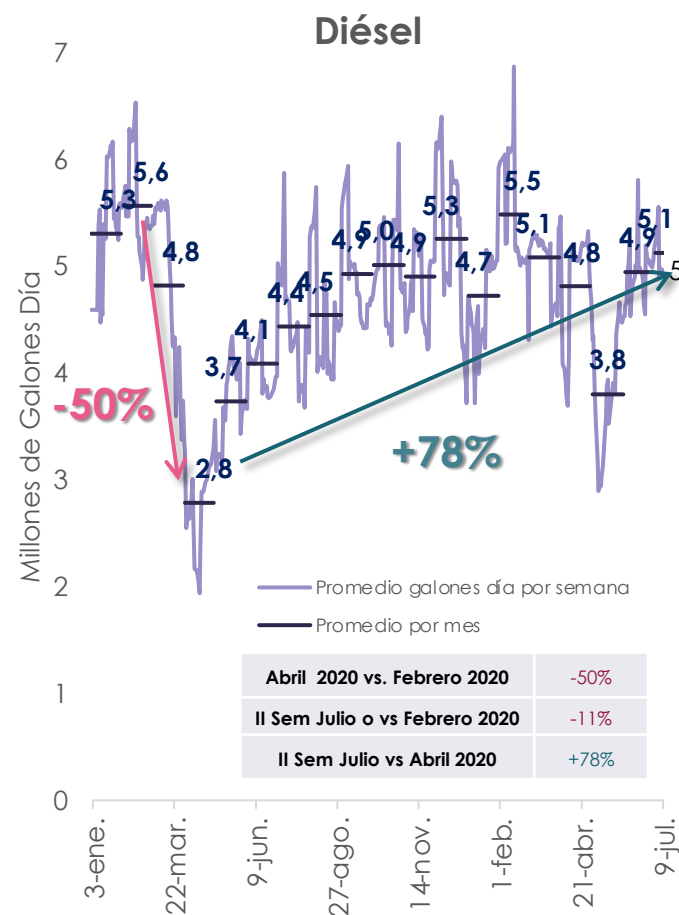


Gas Comercializado



- Gas fiscalizado preliminar promedio en Julio: **1,70 MMPCD.**
- Gas comercializado preliminar promedio en Julio : **1,04 MMPCD.**
- Para esta semana el promedio de producción de **gas comercializado** presentó una recuperación del 1% respecto a la semana anterior y del +20% vs el nivel mas bajo presentado durante los bloqueos ocasionados por el paro nacional.

Demanda de diésel, gasolina y jet fuel



° La demanda de combustibles con corte a la primera semana del mes de julio de 2021 frente a los niveles de abril 2020, **presentó una variación positiva del 78% para el diésel, 190% para gasolina motor corriente, y 307% en el Jet A1.**

° De acuerdo con los consumos de la semana anterior, evidenciamos comportamientos al alza y por su parte contracciones en otros de ellos, como se cita a continuación: el diésel redujo los despachos en un 5.9% junto con el jet A-1 que se contrajo en 42,1%. Por su parte, la gasolina motor corriente incremento un 2,95%.

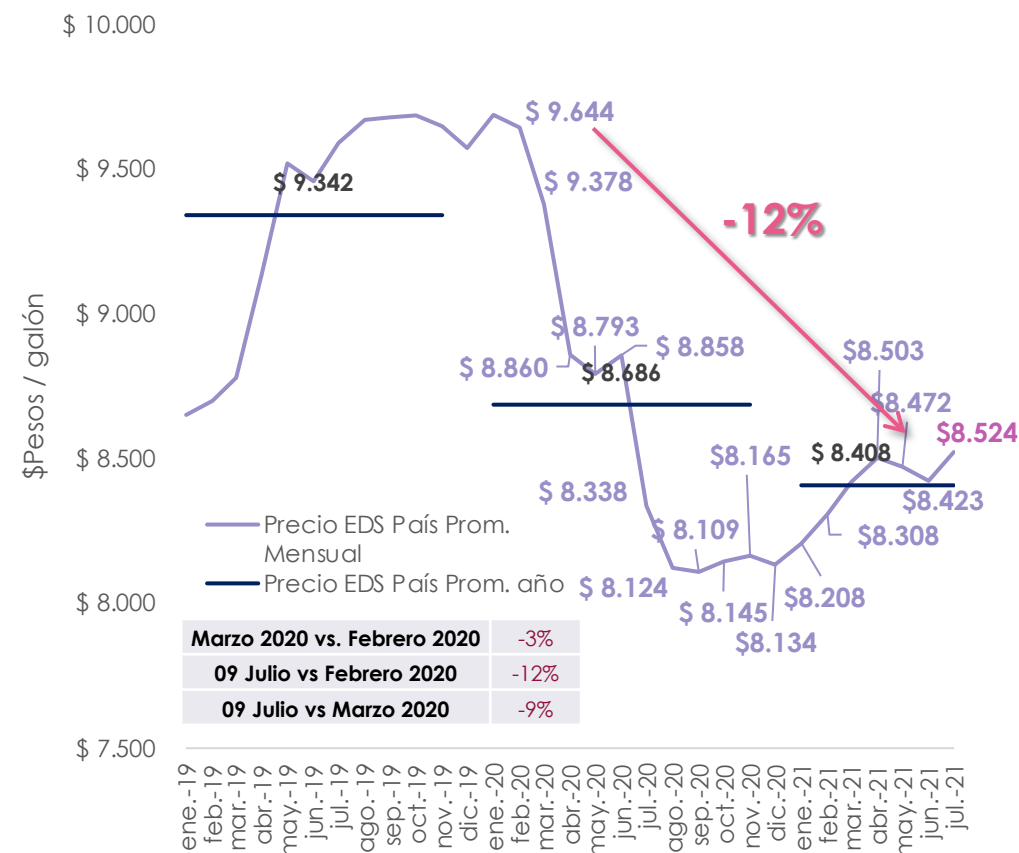
° Durante la semana se han reportado consumos diarios y sostenidos que han incrementado los despachos hacia las plantas mayoristas y estaciones de servicio que obedecen en gran parte a la movilización de la población ante la temporada de vacaciones en el que para el puente festivo se movilizaron cerca de 3.1 millones de vehículos por las carreteras del país.

En cuanto al consumo de diésel, ante las restricciones vehiculares para el transporte de carga durante los días festivos se registró una reducción en el consumo del energético.

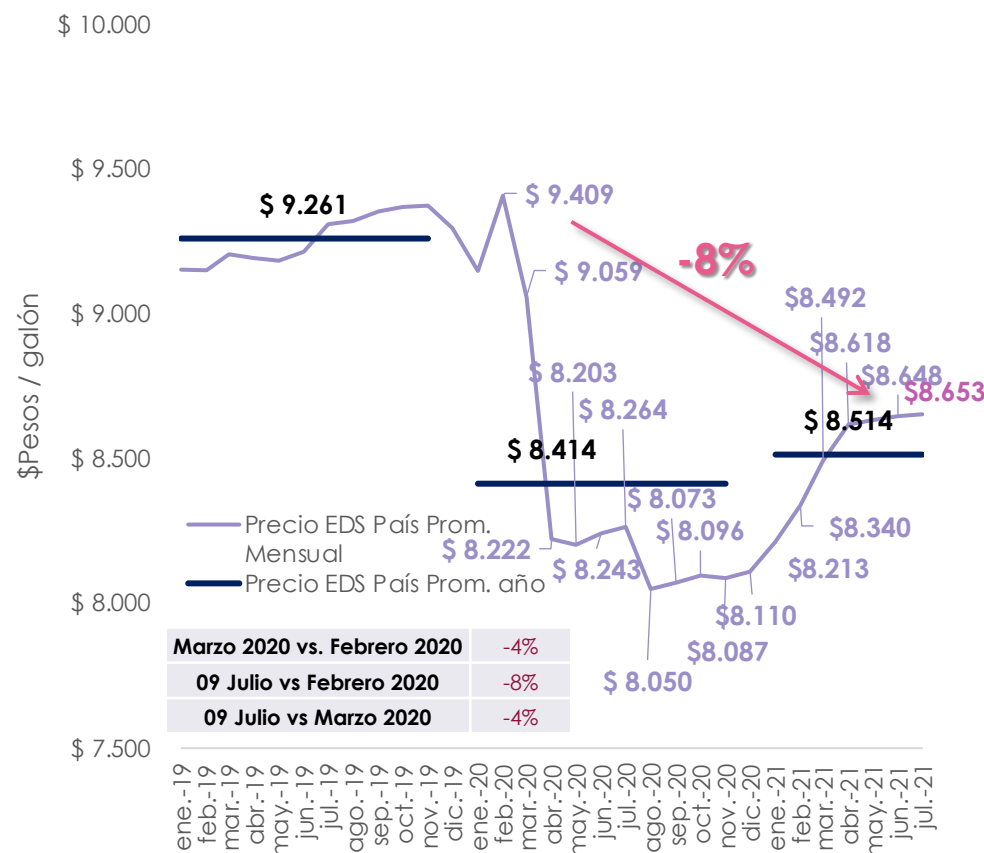
En cuanto al jet, la contracción en los despachos a las estaciones de servicio de aviación concuerda con la logística de transporte y distribución del combustible por la red nacional de poliductos y demás medios de transporte.

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 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

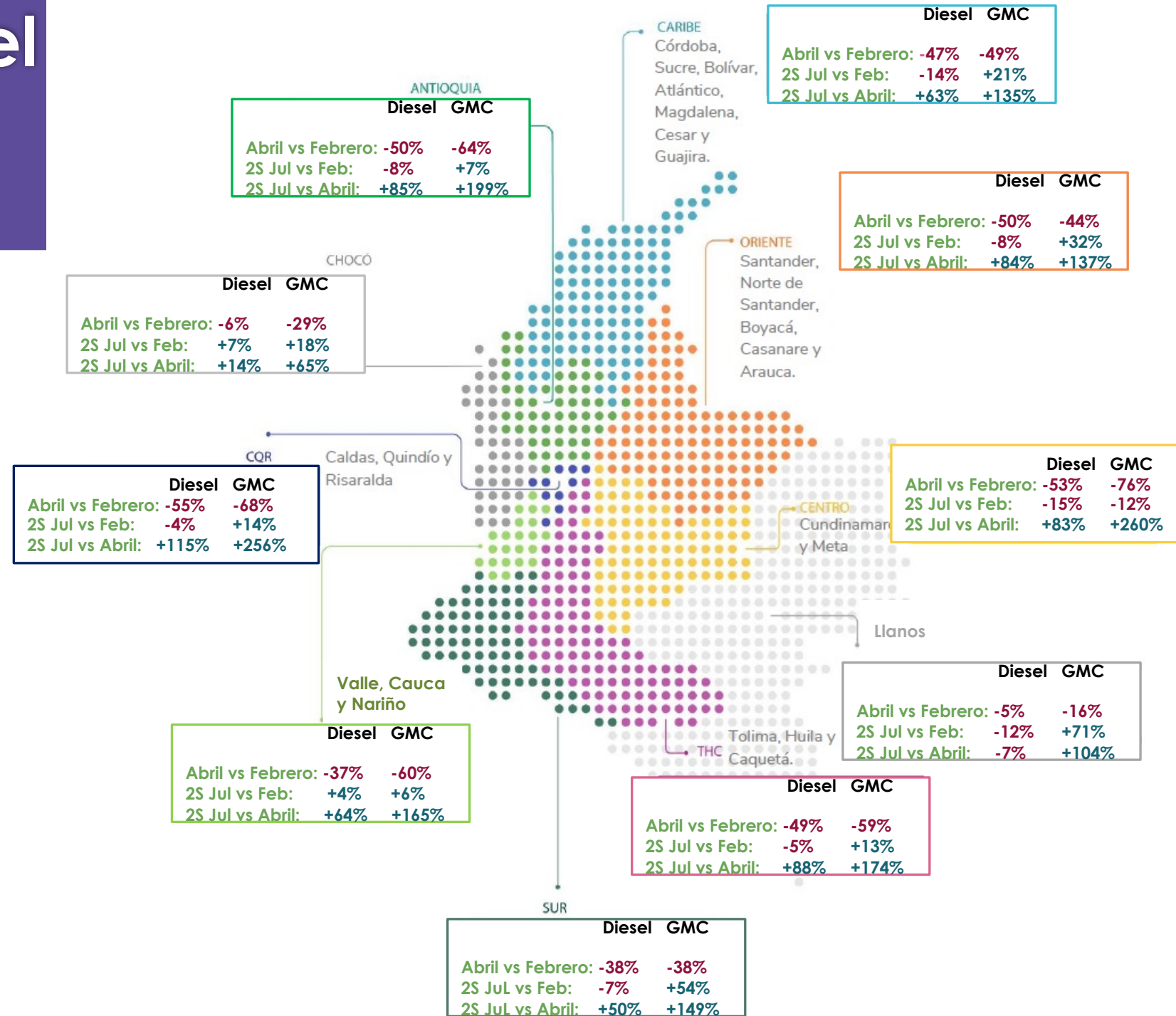
-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con **corte al 09 de Julio**, son:

- Diésel: \$8.524
- GMC: \$8.653

- De acuerdo con los ajustes de precio, las estaciones de servicio para esta semana reportan incrementos del 0,25% para el diésel y 0,45% en la gasolina motor corriente.

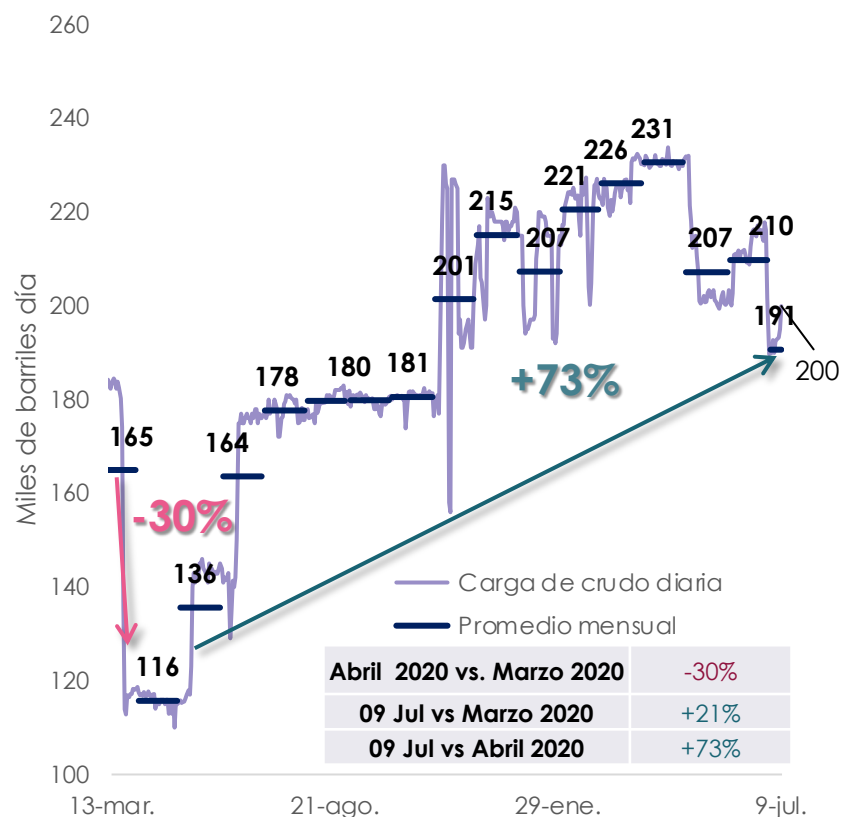
Demanda de diésel y gasolina por regiones

- El consumo de combustibles durante la finalización del mes de junio y el inicio de julio, hemos evidenciado 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.
- En cuanto al consumo de diésel, se evidencia frente a la semana anterior se contrajo en 8 de las 10 regiones del país un 39% en promedio. Por su parte, el Sur Occidente y la región Oriental, se mantuvieron en los mismos niveles de despacho del combustible en mención.
- Sobre la gasolina motor corriente, continúa incrementando su consumo en regiones como: Caribe, Centro, Llanos, Andina con incrementos que rondan el 45% en promedio. De otro lado, regiones como Antioquia, Oriente, Sur, Sur Occidente, Eje Cafetero y Chocó redujeron sus despachos o se mantuvieron estables.

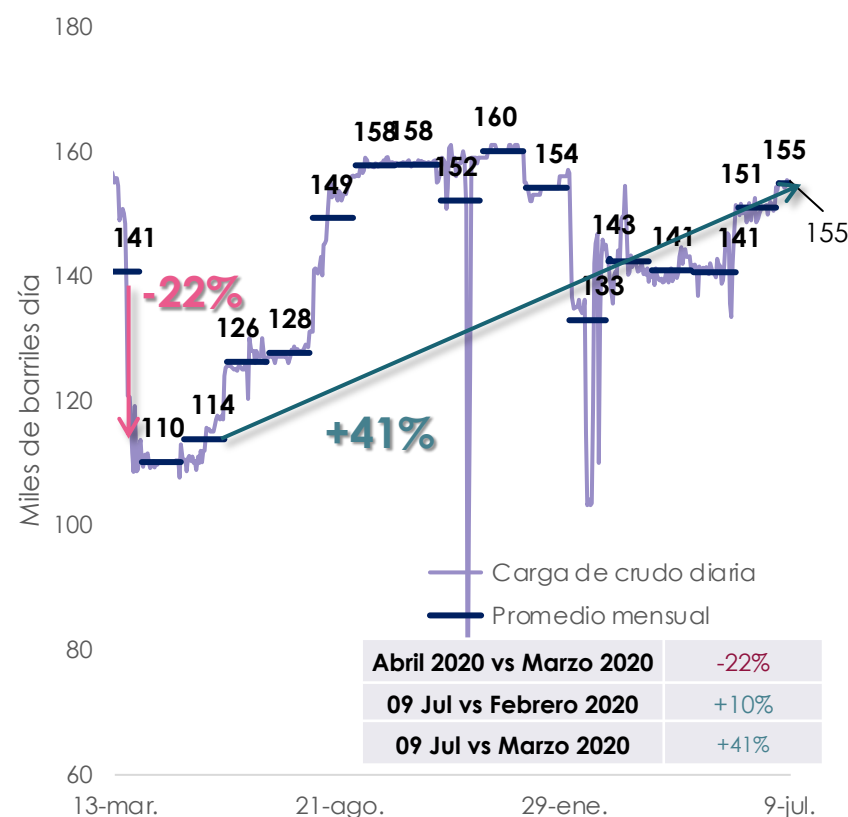


Carga de crudo en refinерías

Refinería de Barrancabermeja



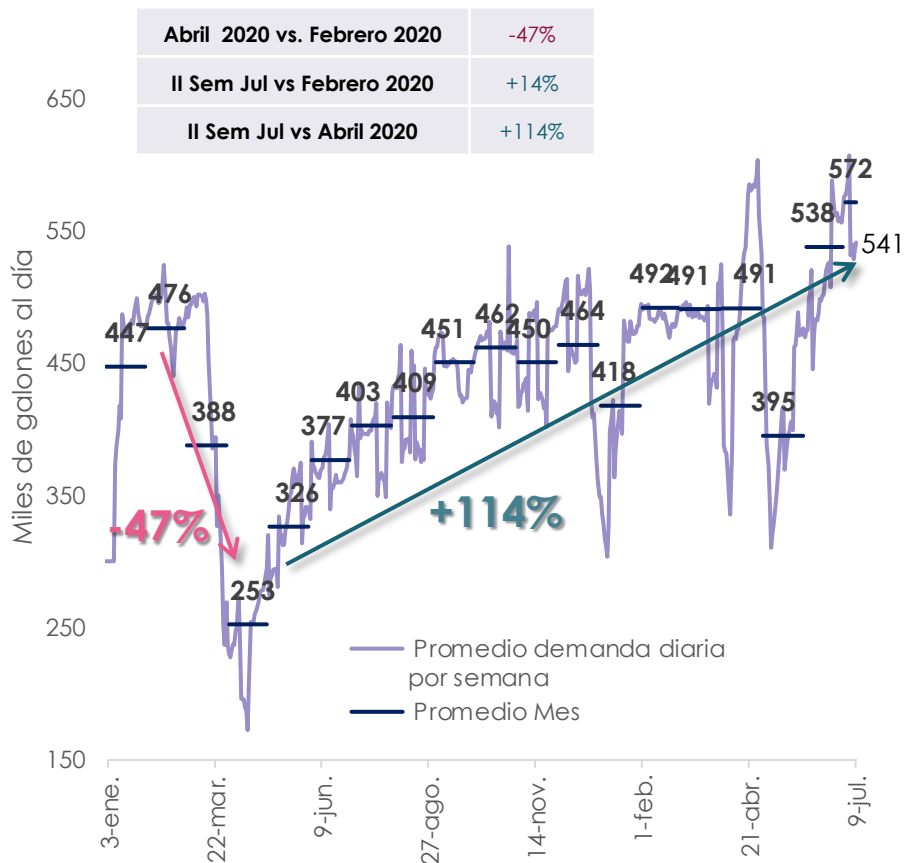
Refinería de Cartagena



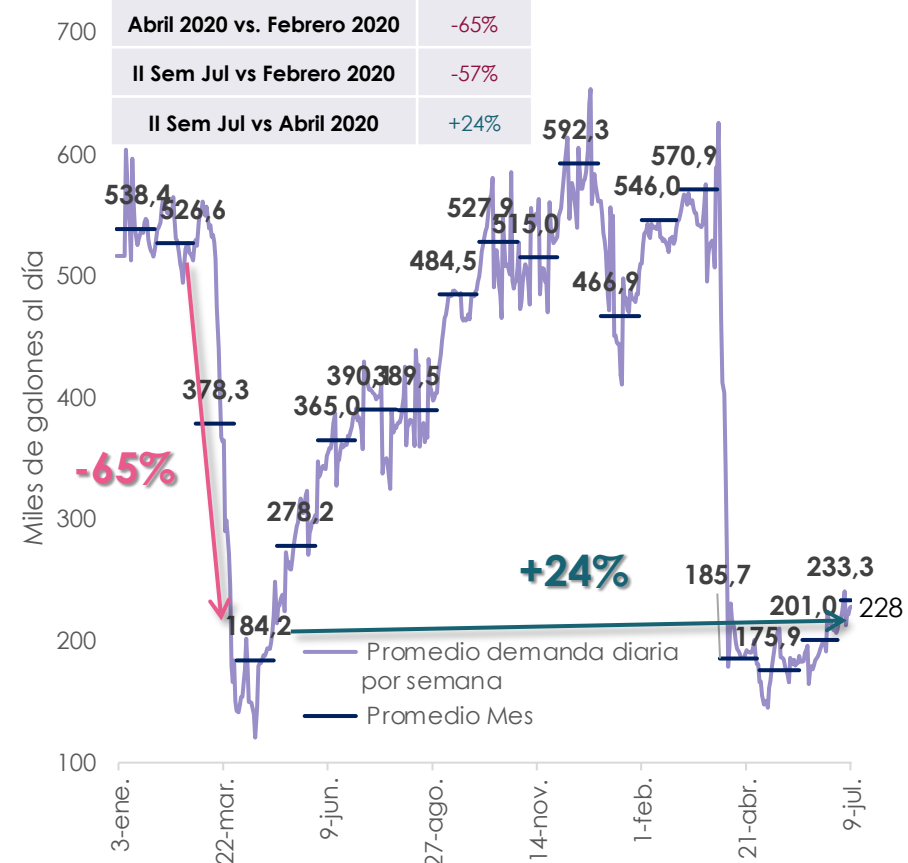
- Ante la demanda de combustibles líquidos, la **refinería de Cartagena** continua, **en promedio**, niveles de carga cercanos a los **155 Kbls/día**.
- Ante la finalización del mantenimiento de las plantas de hidrotratamiento en Reficar y la recuperación de los niveles de combustibles internados, se ha logrado recuperar el nivel operativo esperado en cuanto a la carga de crudo.
- Por su parte, en la **refinería de Barrancabermeja** se redujeron los niveles de carga promedios **en la semana** a **200 kbls/día**.
- Sobre la Refinería de Barrancabermeja, se debe indicar que para el inicio de julio se redujo la carga a 190 Kbd. Con el reinicio del oleoducto que permite la evacuación del crudo Caño-Limón, se incrementó la carga en 10 Kbds adicionales.

Demanda de biocombustibles

B100



Etanol



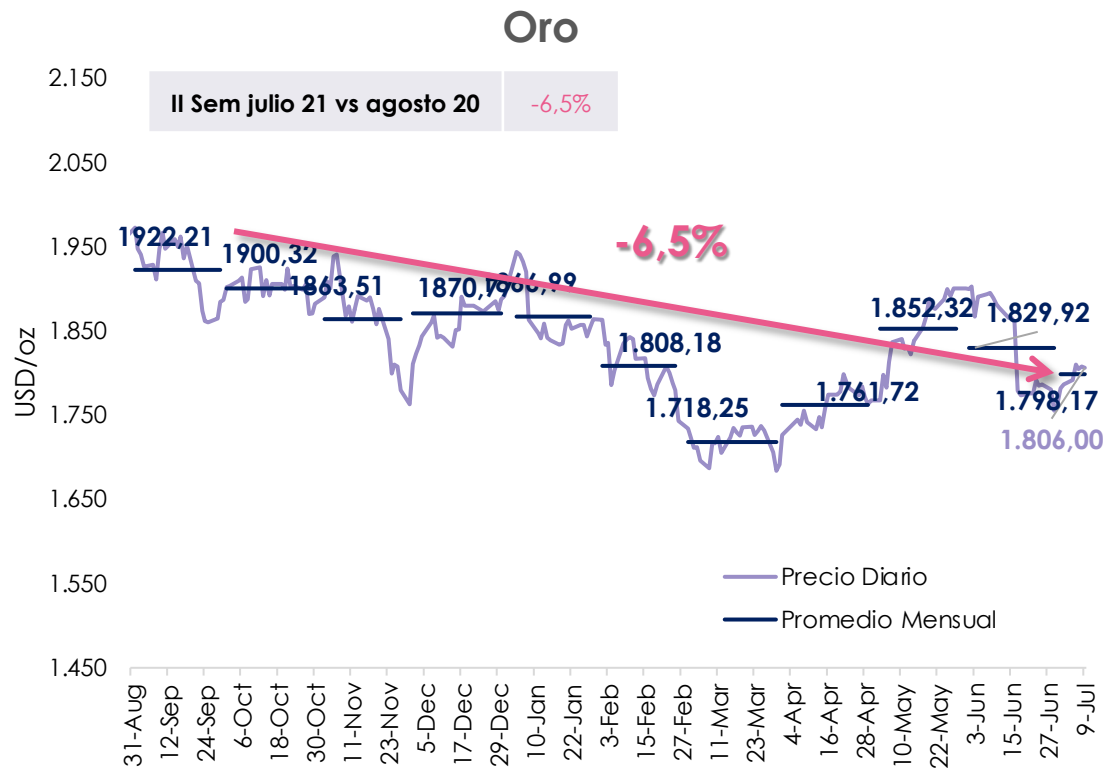
- La demanda para la cuarta semana de junio vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **114%** para el biodiesel y un **24%** para el etanol.
- Los consumos promedio día de biocombustibles para la II semana de julio tuvieron un comportamiento mixto: el biodiésel se contrajo un 7% mientras que el etanol continuó incrementando sus despachos en un 2% frente a la semana anterior.
- Los niveles de biodiesel continúan en B12 para la mayoría del país acorde con la escala de incremento establecida. La contracción va en concordancia con los consumo del combustible fósil que también redujo su consumo.
- En cuanto al etanol, la señal de incremento de la mezcla a un 7% para el mes de julio, provocó un incremento en los despachos al cierre de la semana, sumado al alza en el consumo de gasolina motor corriente y extra en todo el país.

Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

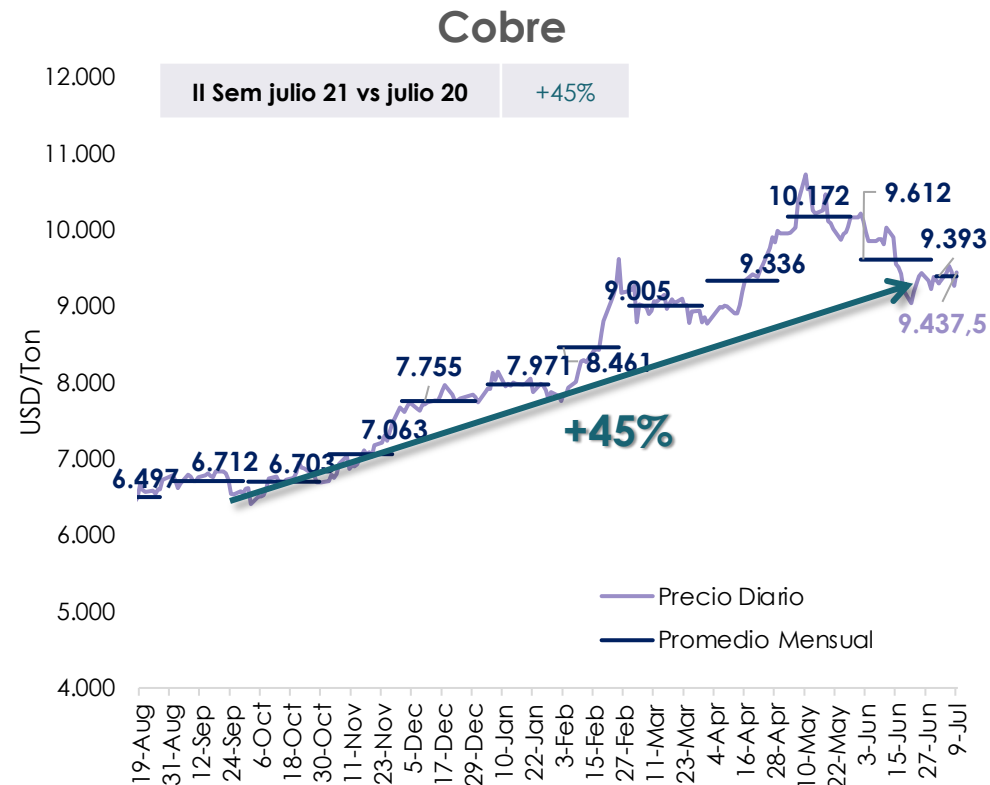
Semana 3- 9 Julio 2021

1. **Al cierre de la segunda semana de julio, el precio del oro se ubicó en 1.806 USD/oz, presentando un comportamiento estable en relación al precio de cierre de la semana anterior.** El promedio del mes de julio se ubica en 1.798,17 USD/oz, 1,31% inferior al promedio de junio.
2. **Al cierre de la segunda semana de julio, el precio del níquel se ubicó en 18.673 USD/Ton, es decir, 2,93% por encima del cierre de la semana anterior.** El promedio del mes de julio se ubica en 18.327,9 USD/Ton, 2,14% superior al reportado en el mes de junio.
3. **El precio del cobre se ubicó en 9.437,5 USD/Ton al cierre de la segunda semana de julio de 2021, registrando un alza de 1,52% respecto de la cotización del viernes pasado.** El precio del cobre ha presentado un incremento de 45% frente al mes de agosto 2020.
4. **El precio del carbón del carbón térmico** colombiano para la semana del 25 de junio a 01 de julio de 2021 fue de 96,76 USD/ton, presentando un incremento de 2,93 % frente al valor de la semana anterior. **El precio del carbón metalúrgico** en la semana del 29 de junio a 05 de julio de 2021 fue de 156,25 USD/ton, aumentando 3,61% frente al precio de la semana anterior.
5. **En términos de producción nacional en el I trimestre de 2021:**
 - El níquel presentó una disminución de 32,02% frente al mismo periodo de 2020, y un aumento de 14,2% frente al trimestre anterior.
 - El oro llegó a 11,71 Ton, aumentando 22,83% frente a los niveles observados en el mismo periodo de 2020 y 15,76% menos que el trimestre anterior.
 - El carbón se ubicó en 13,96 millones de toneladas, mostrando un aumento del 52,24% frente al trimestre anterior. Ubicándose 28,25% menos que el mismo trimestre del 2020.

Escenario internacional de precios: Oro y cobre



Fuente: Gold.org Datos a 09 de julio 2021 – Gold London Price \$ per troy Oz Low (USD)
<https://www.gold.org/goldhub/data/gold-prices>

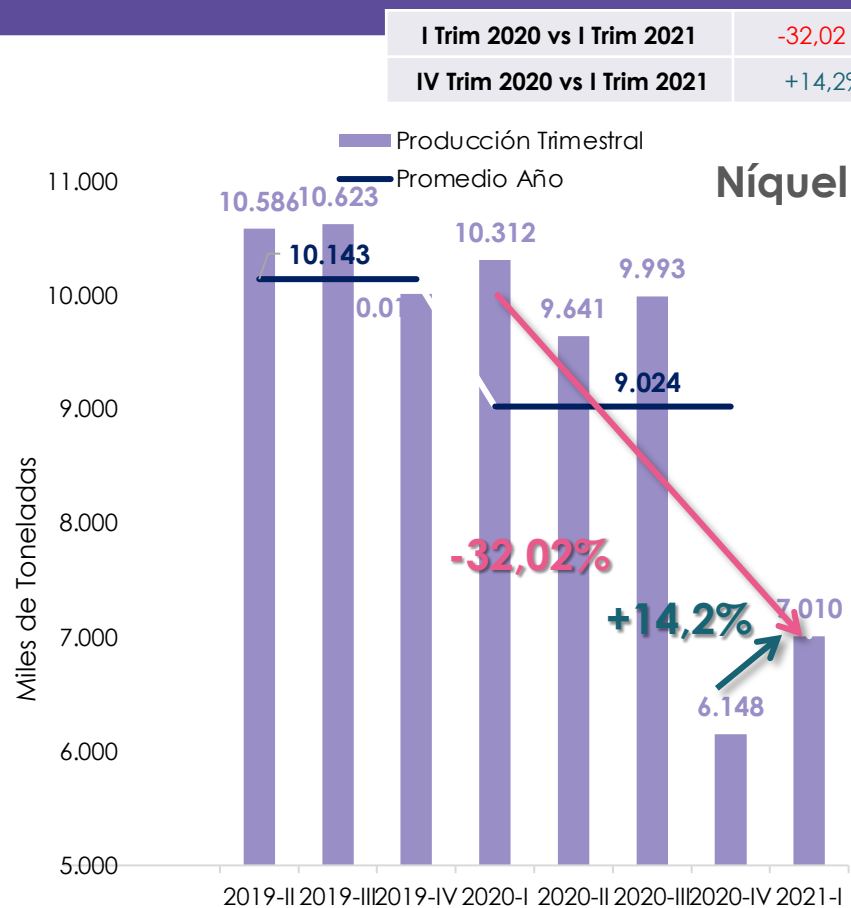
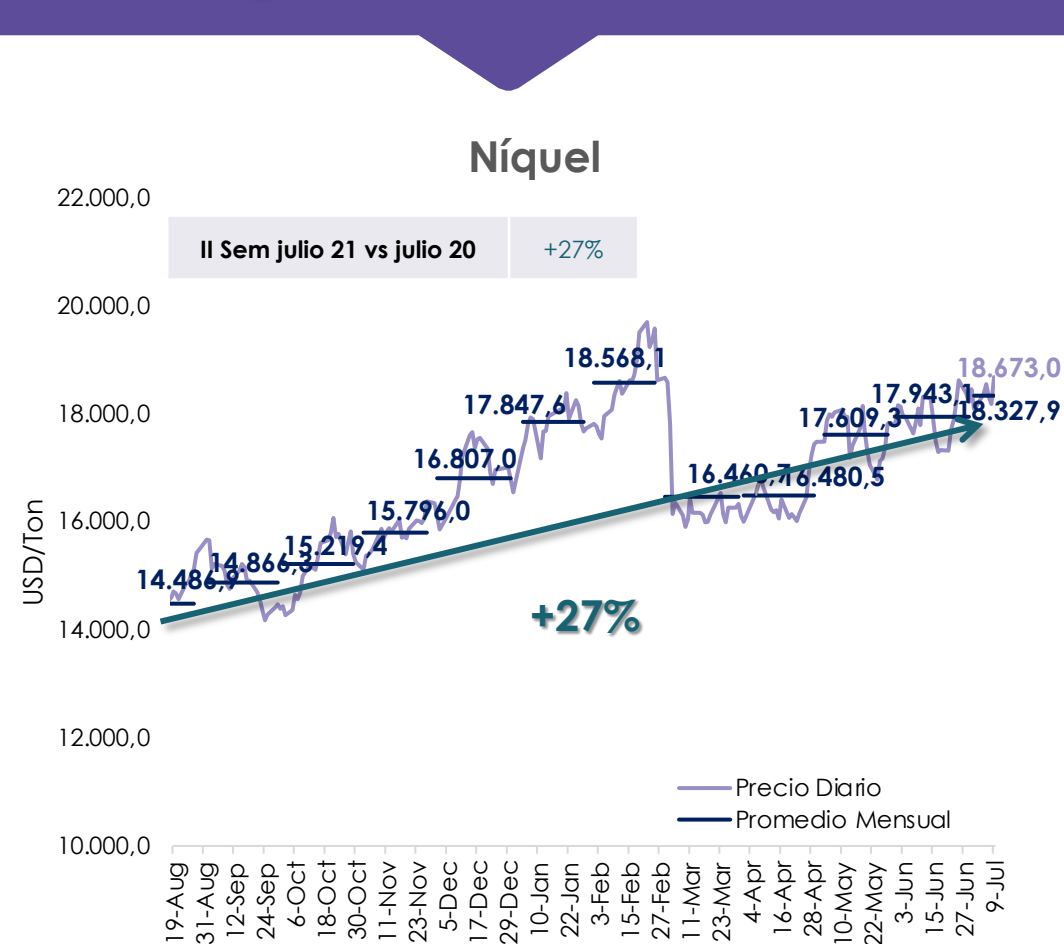


Fuente: Portal minero. Datos a 09 de julio 2021 – \$ per tonne Low (USD)
<http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pagelId=31981855>

- El precio del **oro** se mantuvo casi inalterado al aumentar un **1,11%**, en la segunda semana de julio. Su promedio mensual se situó en **1.798,17 USD/oz**, inferior en 1,31% al reportado en junio.
- El precio del **cobre** presentó un alza de **1,52%** en la segunda semana de julio. El promedio del mes se ubicó en **9.393 USD/Ton**.

Se mantiene la **tendencia alcista de 45%** frente al mes de agosto de 2020.

Escenario internacional de precios y producción: Níquel



- Desde agosto 2020 a la segunda semana de julio del 2021 el precio del Níquel ha presentado una **recuperación de 27%**.
- El precio promedio mes se sitúa en **18.327,9 USD/Ton**, superior al reportado en junio en 2,14%. Cierra la semana con un valor de **18,673 USD/Ton (9 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%

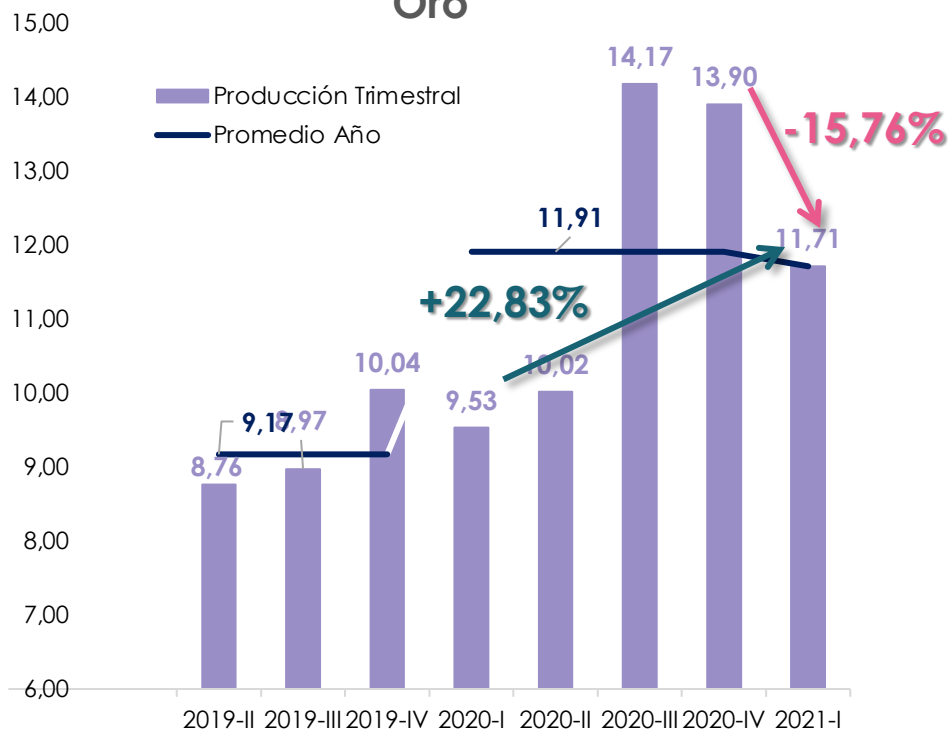
I Trim 2020 vs I Trim 2021

-28,25 %

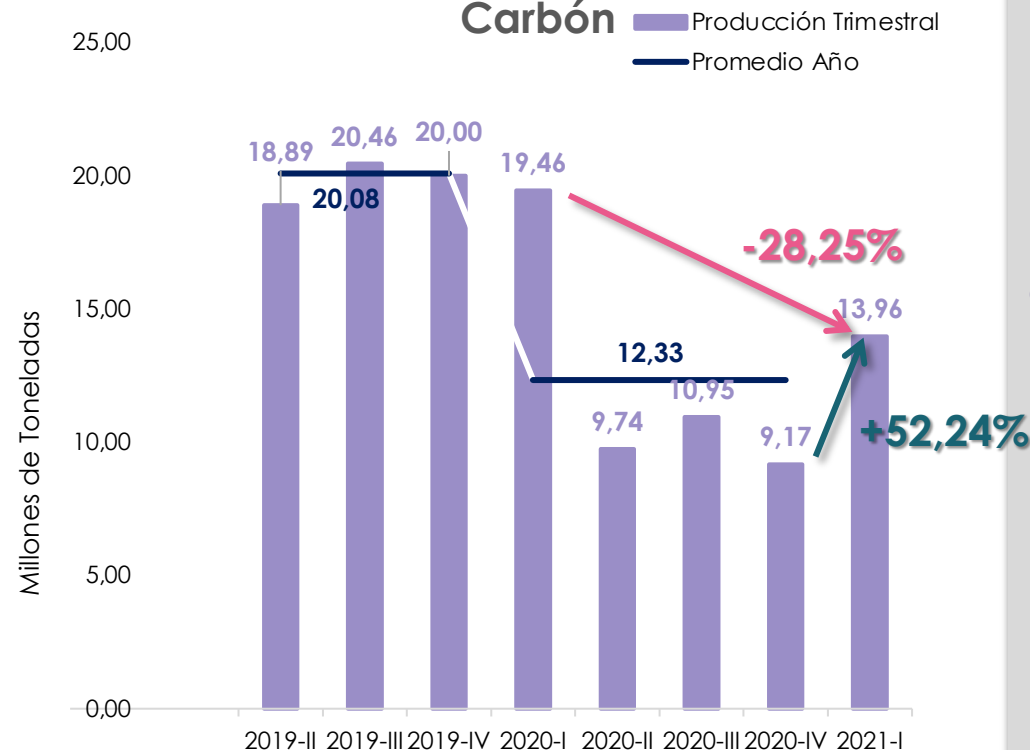
IV Trim 2020 vs I Trim 2021

+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.**