

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

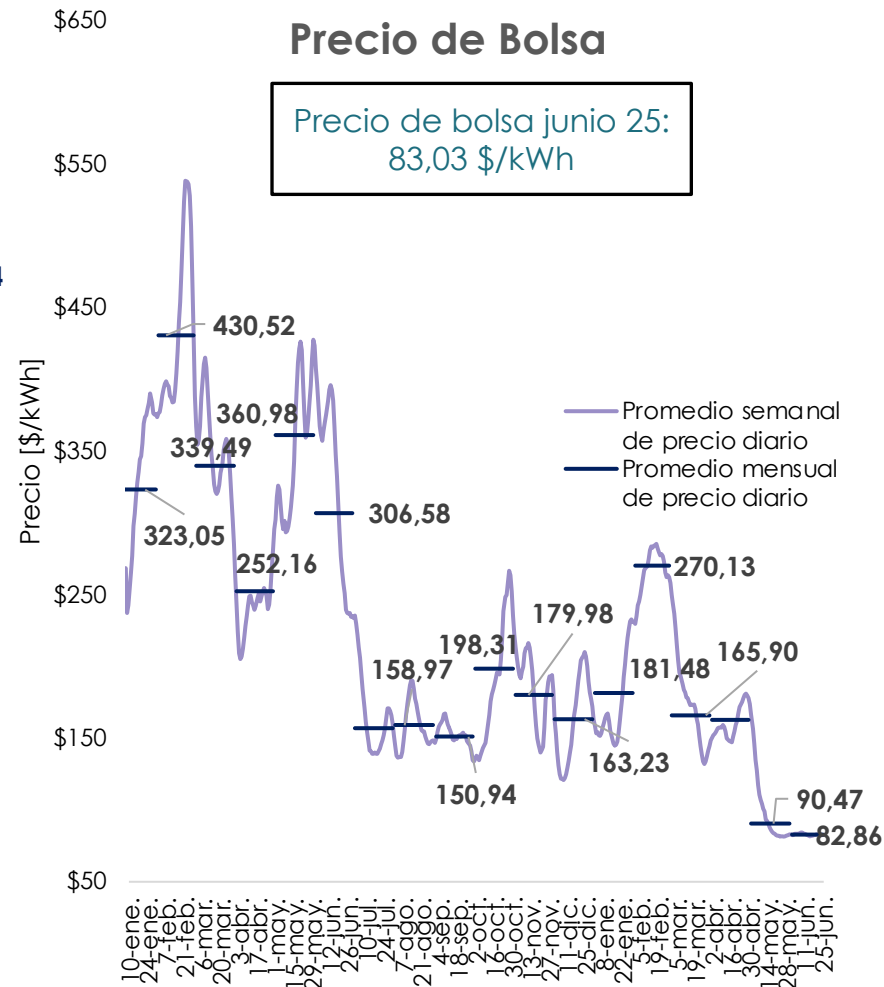
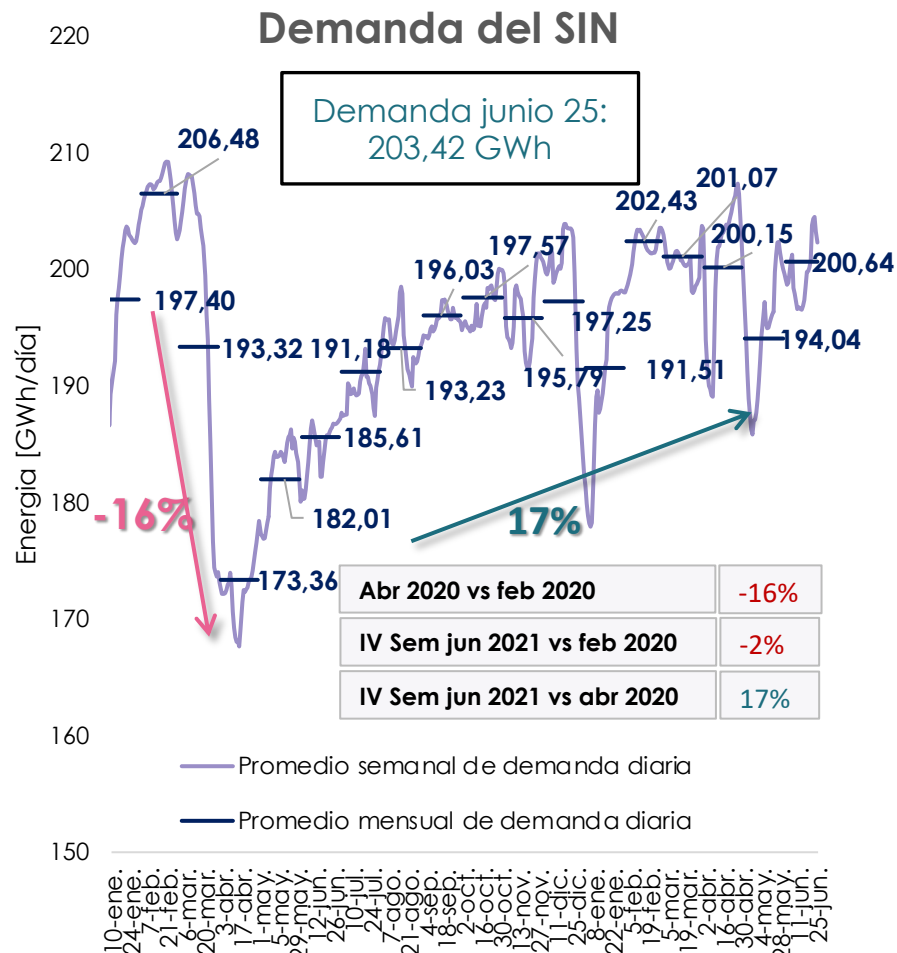
Semana 19 - 25 Junio 2021

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 19 - 25 Junio 2021

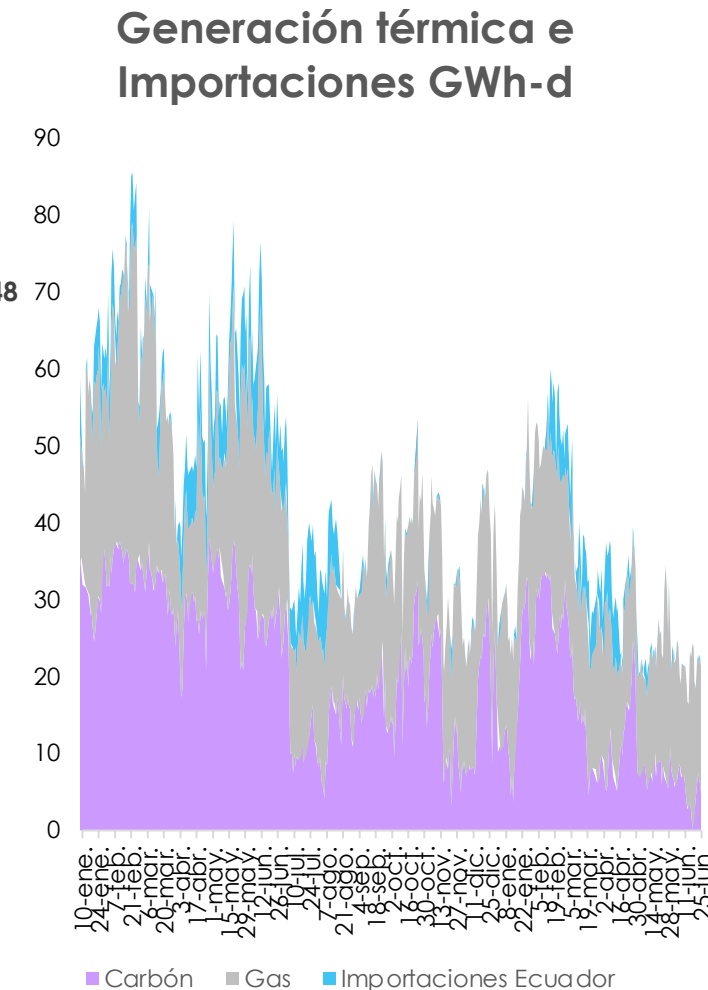
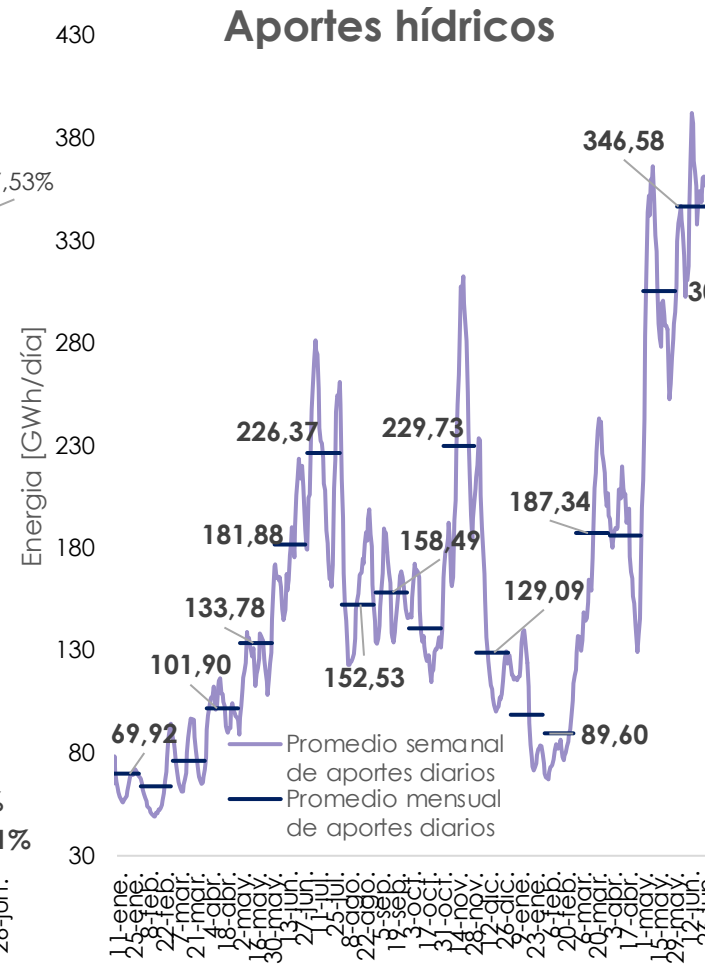
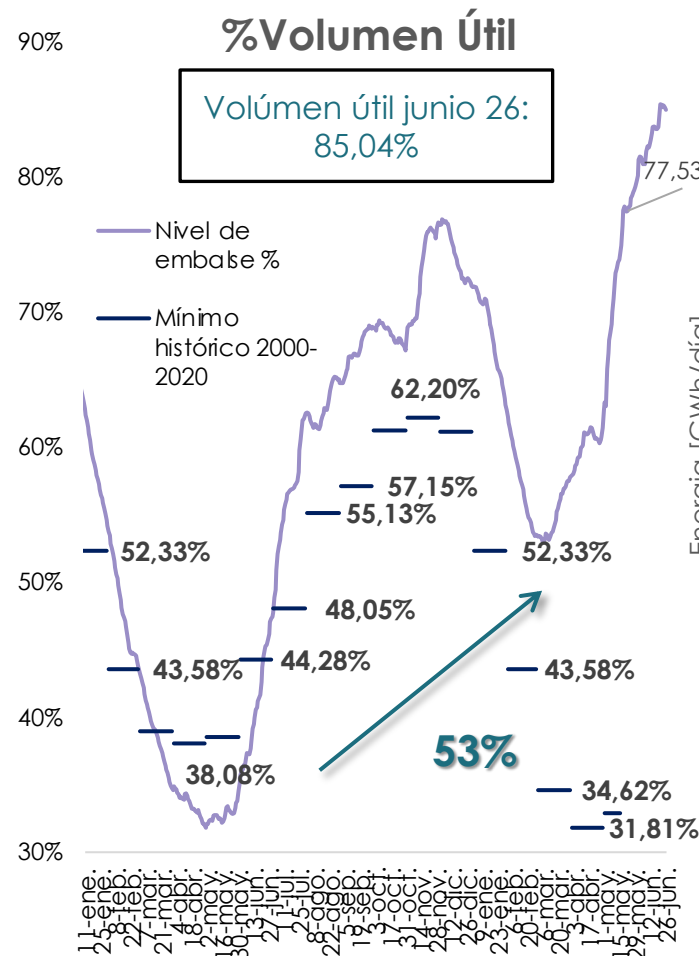
- 1. La demanda de energía eléctrica** en la IV semana de junio 2021 fue en promedio **202,3 GWh/día, aumentó 1,2%** frente a la semana anterior. Se observa que **aumentó el 7,7% frente a la demanda del año anterior.**
 - **La demanda promedio de los días hábiles** de esta semana (5 días) fue de **205,7 GWh/día, disminuyó 1,3%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que presentaron un promedio de **208,4 GWh/día** (4 días).
 - Los sectores **Agro , Financiero y Comercio** presentaron las mayores variaciones favorables con **5,8%, 4,4% y 2,9%** respectivamente. De otro lado, en términos regionales **Valle, THC y CQR** presentaron las variaciones más favorables por **4,1%, 2,9% y 2,5%** , respectivamente
- 2. El embalse agregado** a 26 de junio se ubicó en **85,0%, aumentó 1,4%** frente a la semana anterior y se ubica un **38,5% por encima del nivel alcanzado en 2016 para la misma fecha** durante la temporada seca 2015-2016.
- 3. El precio en bolsa** para la IV semana de junio 2021 fue en promedio **\$82,4 /kWh, aumentó 0,1 \$/kWh** frente a la semana anterior. Los **aportes hídricos aumentaron** alcanzando un valor promedio de **361,2 GWh/día**. Por otra parte, la **generación térmica** fue en promedio **21,4 GWh/día, aumentó el 2,8%** respecto a la semana anterior, mientras que la **importación de energía** desde Ecuador **aumentó 7,4%** siendo en promedio **0,04 GWh/día**
- 4. La demanda regulada de gas para la IV semana de junio** se ubicó en **257 GBTU/día**, presentando consumos estables respecto a la semana anterior, **y con un aumento de 24% 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



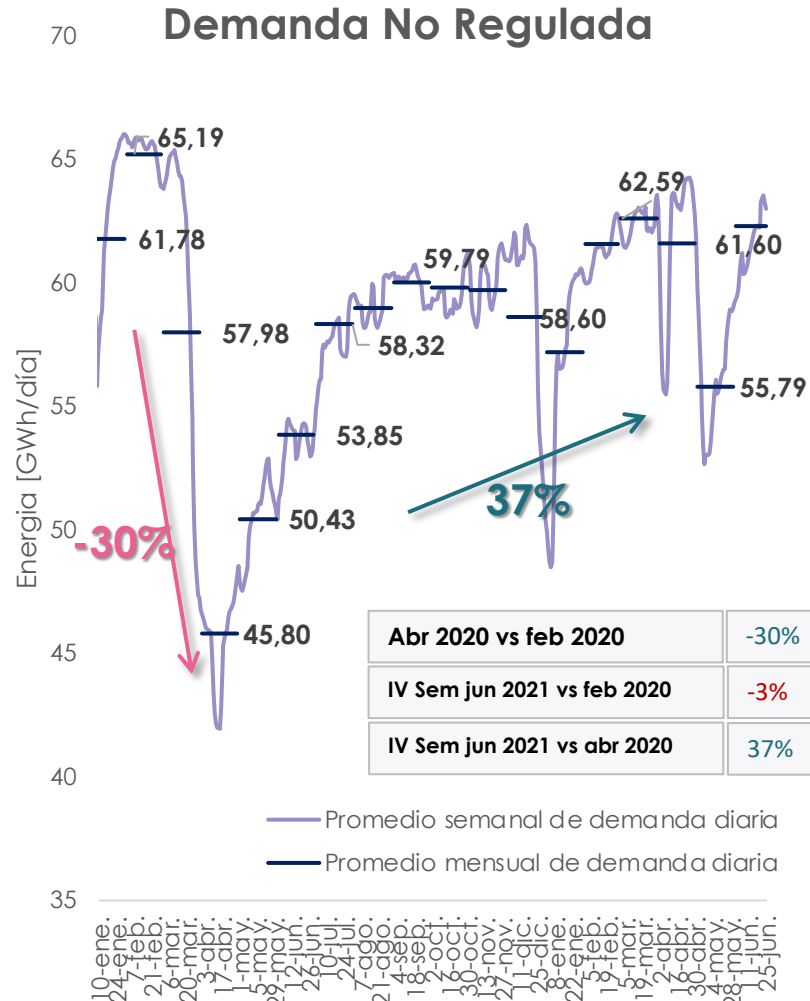
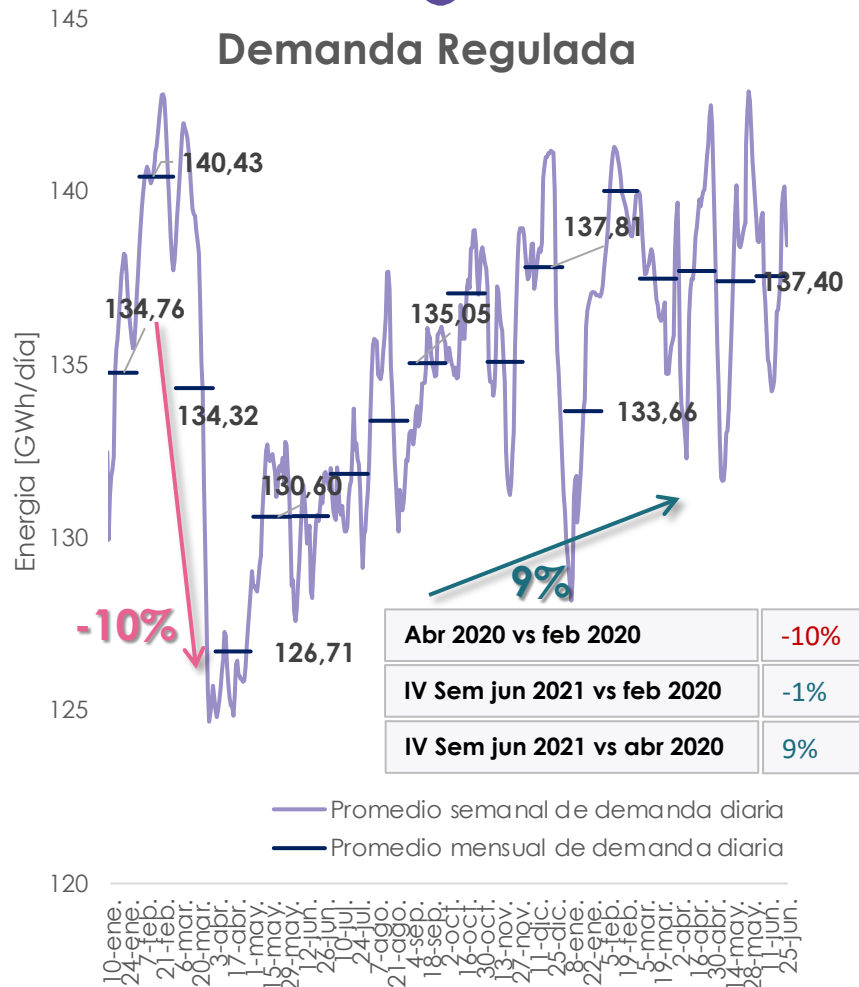
- El **precio en bolsa** para la IV semana de junio 2021 se ubica en **promedio en \$82,4/kWh, aumentó \$0,1/kWh** frente a la semana anterior.
- La **demanda de los días hábiles** en la en IV semana de junio 2021 **disminuyó**, situándose en **205,7 GWh/día**, se encuentra **por encima** del valor del escenario Mayo-Bajo de la UPME (195,1 GWh/día considerando GCE y GD en mayo, act. Jun 2020).

Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica



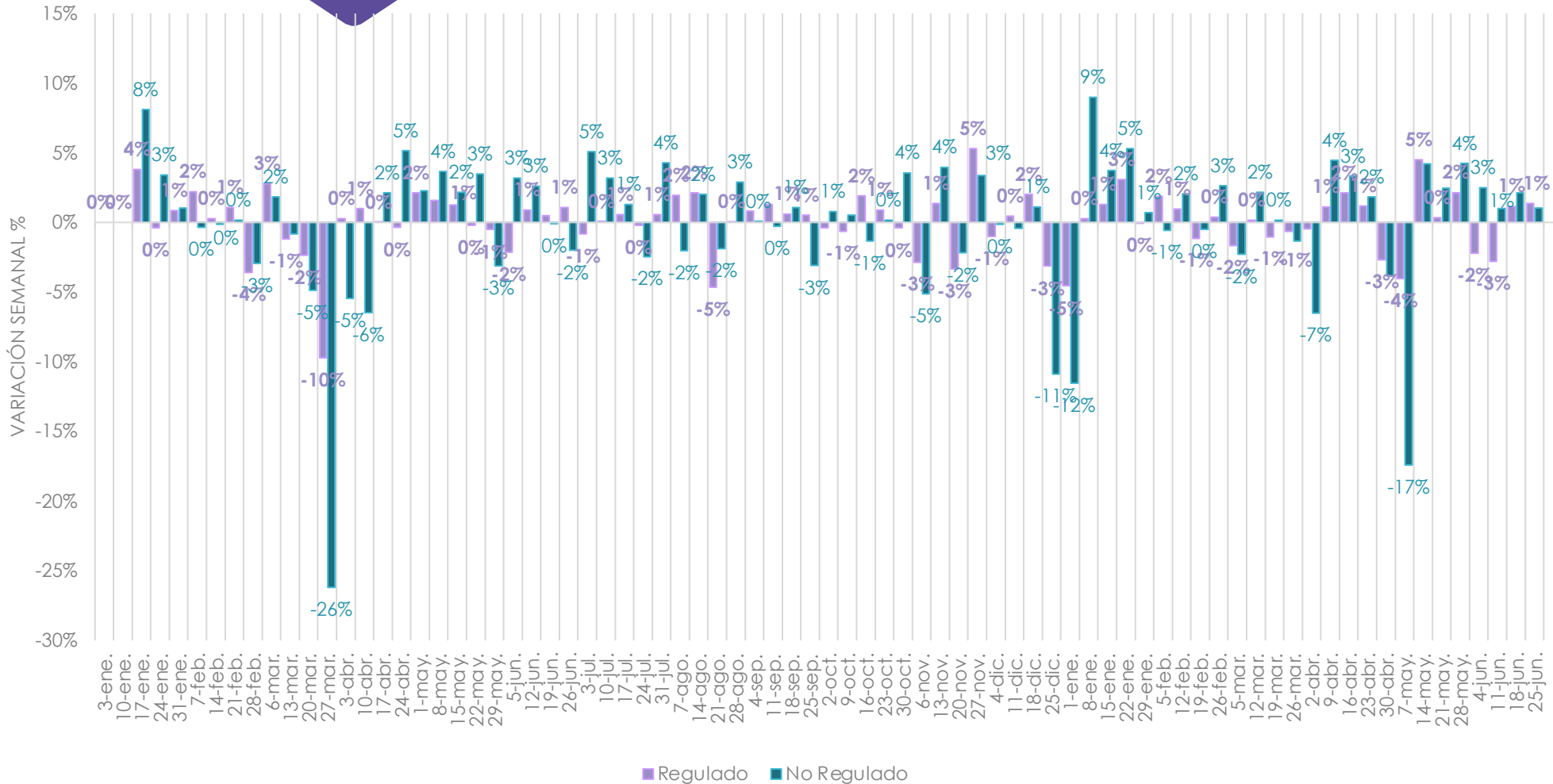
- El nivel del embalse **aumentó**, se ubica en **85,0%** a 26 de junio.
- Los **aportes hídricos** fueron en promedio **361,2 GWh/día**, **aumentaron 1,3%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **21,4 GWh/día**, **aumentó 2,8%** frente a la semana anterior.
- La importación promedio con Ecuador fue de **0,04 GWh/día**, **aumentó 7,4%** frente a la semana anterior.

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada



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

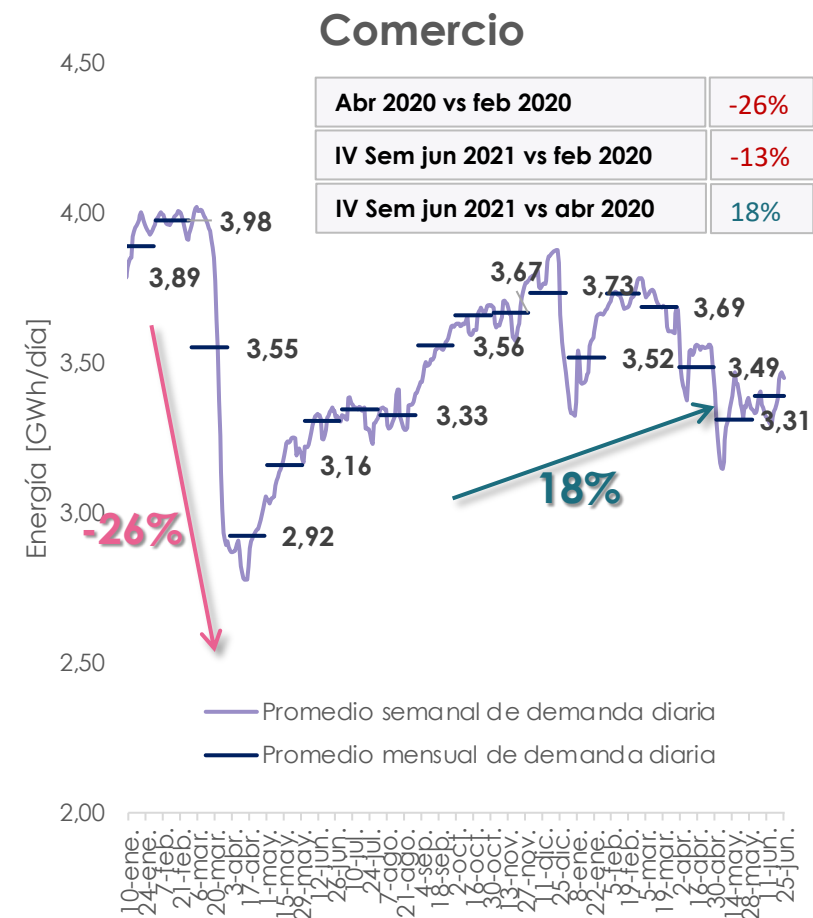
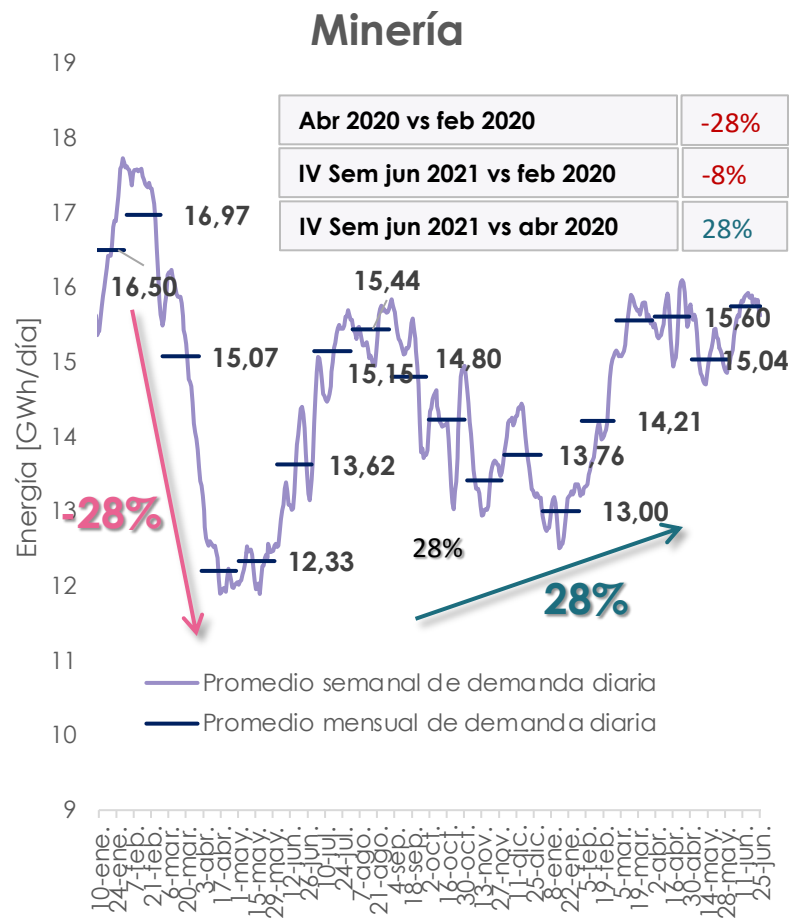
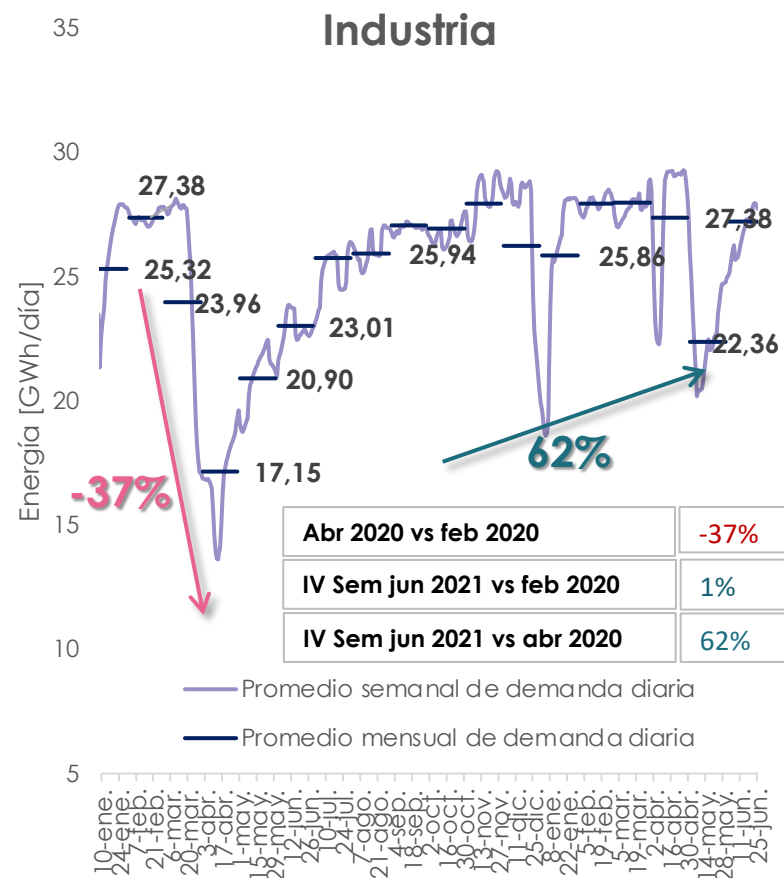
Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana



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

- i) **1,4%** para el sector **regulado**.
- ii) **1,0%** para el sector **no regulado**.

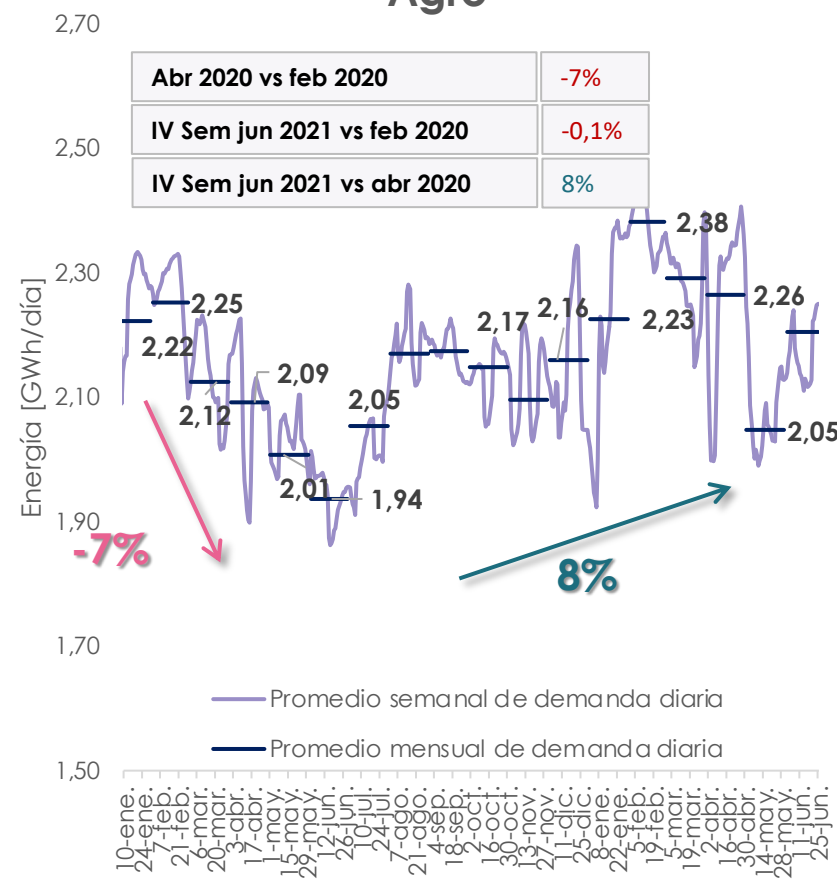
Demanda de Energía – por sectores



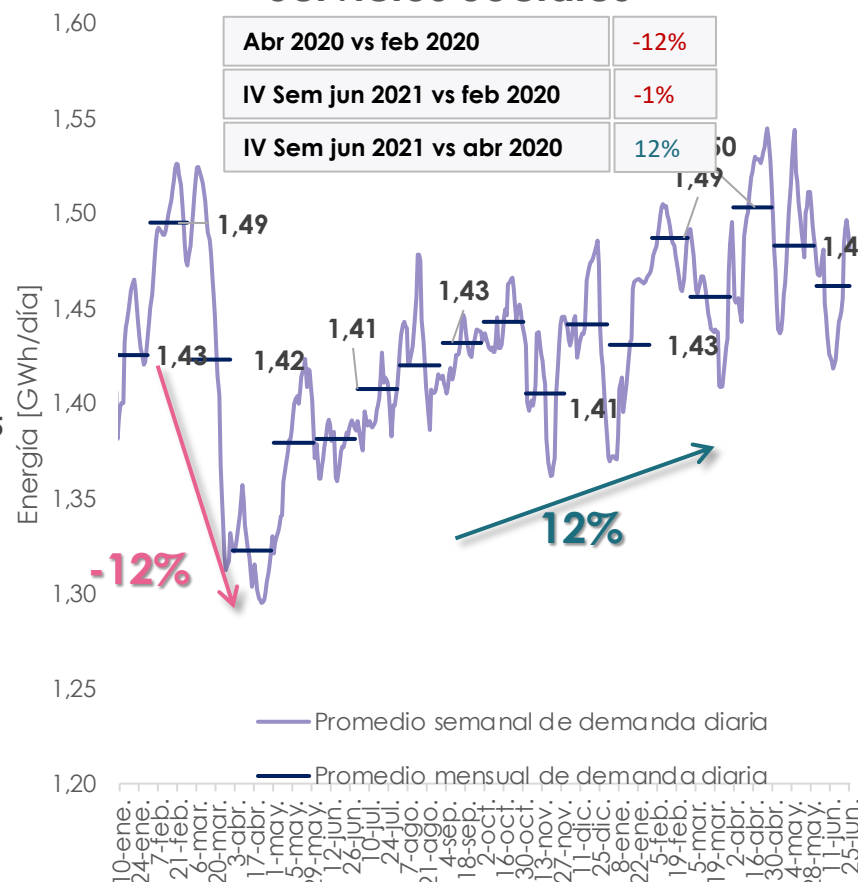
○ Los sectores **Industrial** y **Comercio** aumentaron **1,6%**, y **2,9%** respectivamente, mientras que el sector **Minería** disminuyó **1,7%** frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

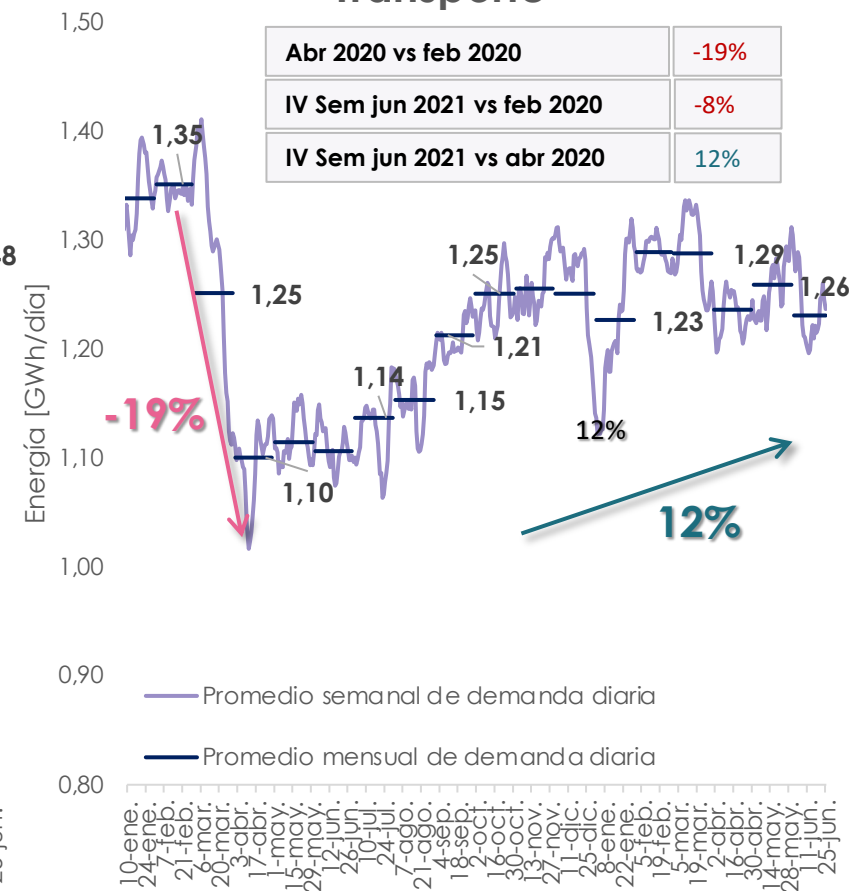
Agro



Servicios Sociales



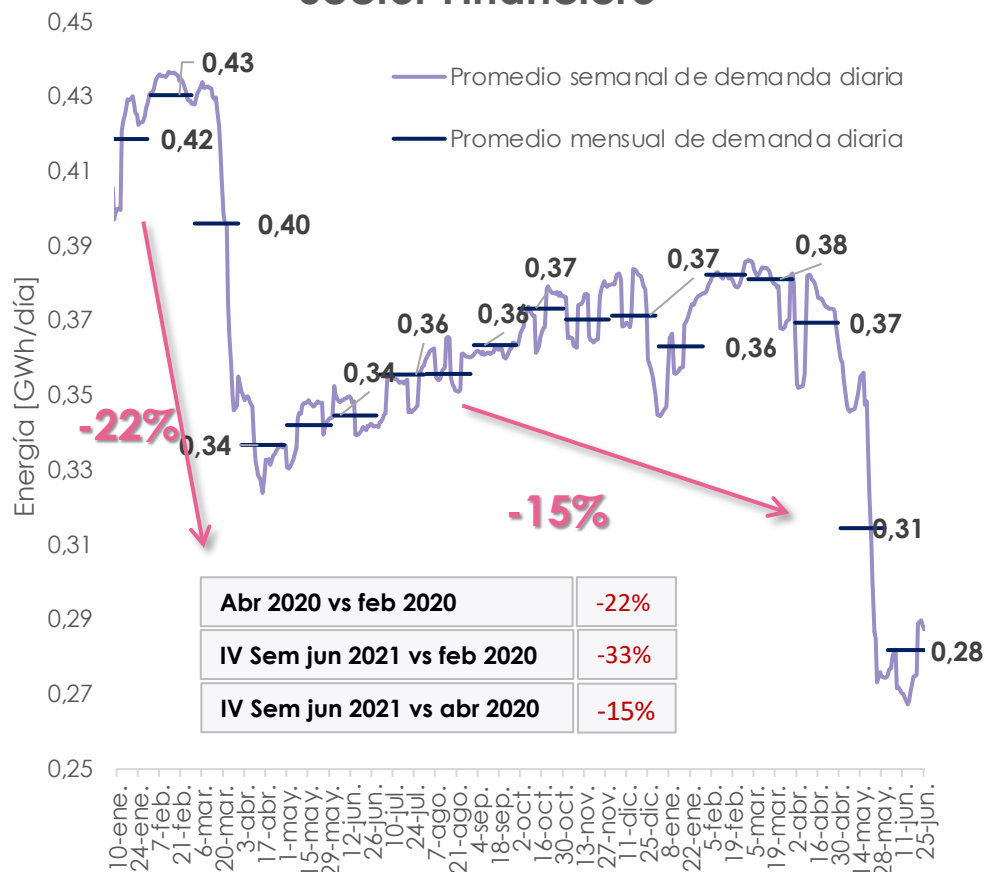
Transporte



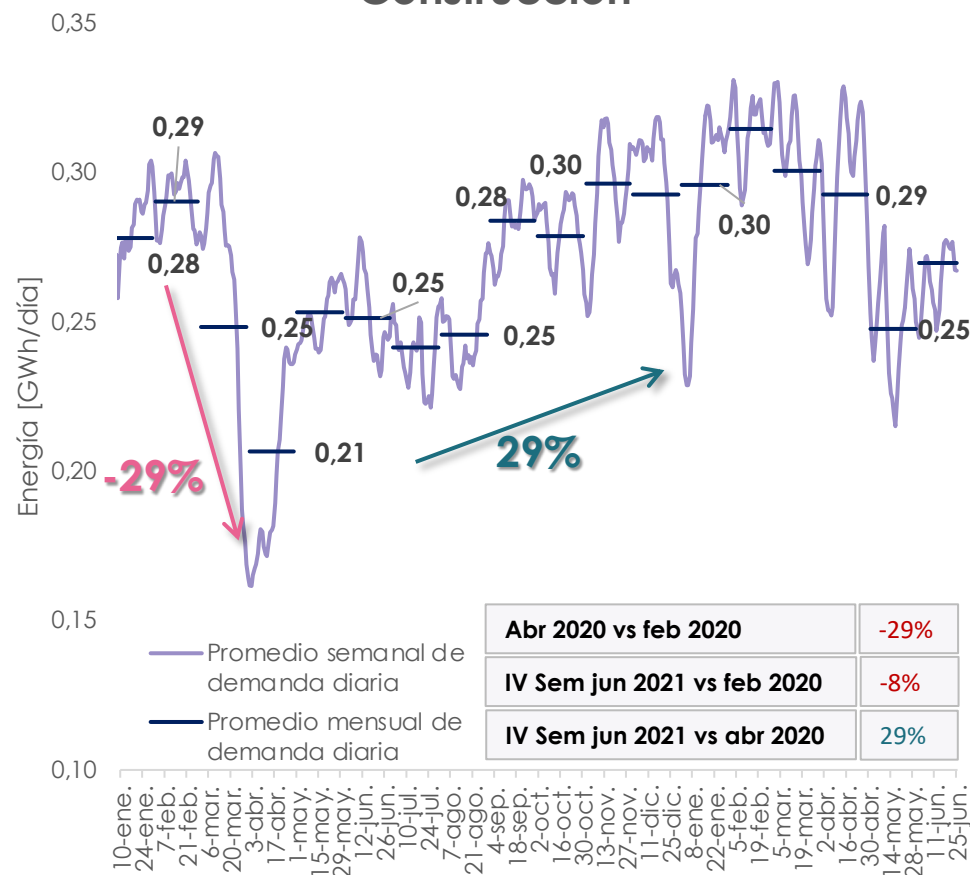
○ Los sectores **Agro, Sociales y Transporte** aumentaron **5,8%, 2,5% y 1,8%**, respectivamente frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

Sector Financiero



Construcción



○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector **Financiero aumentó 4,4%**, El del sector **Construcción disminuyó 3,9%**

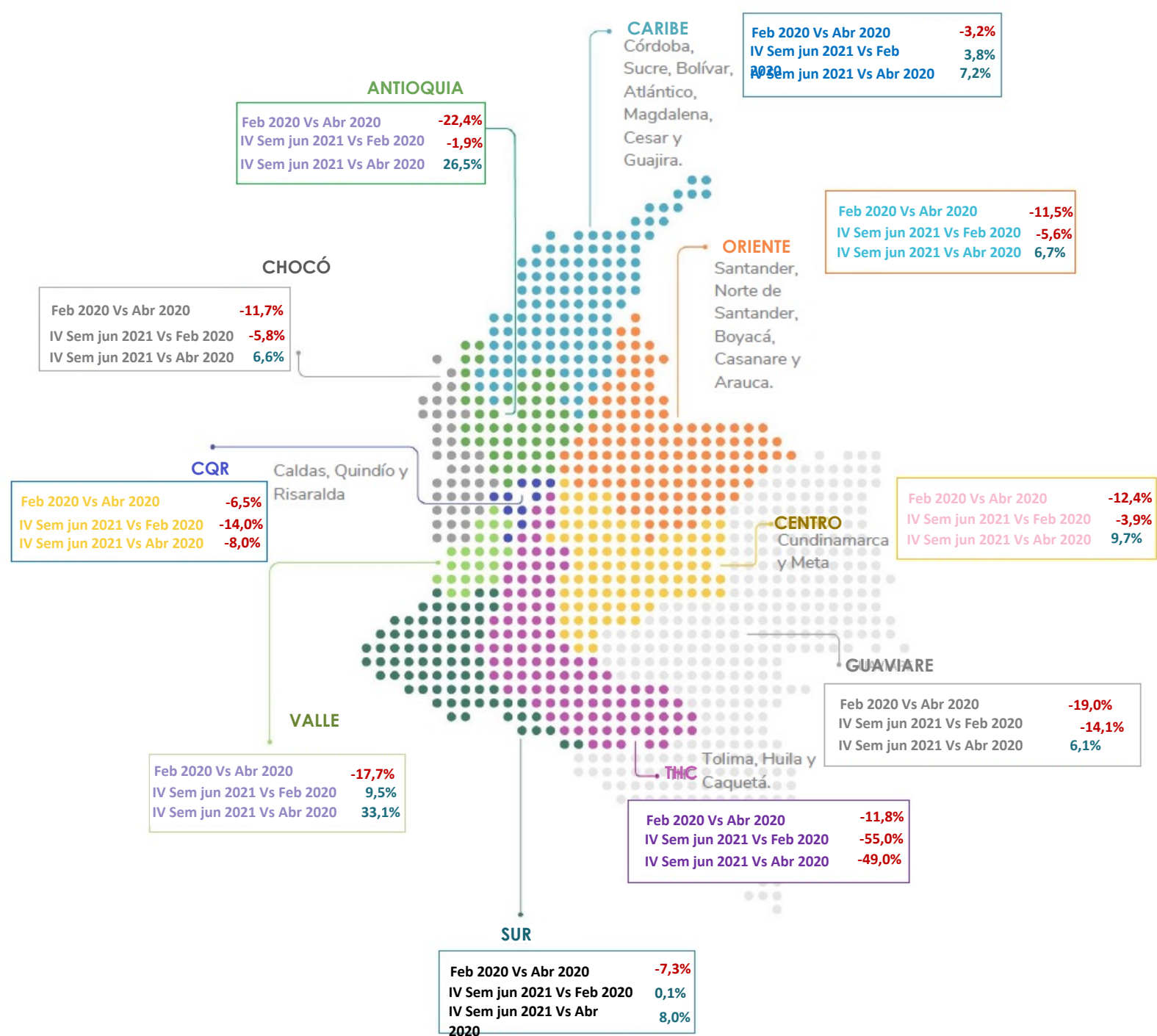
Demanda de Energía por regiones

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

Fuente: XM

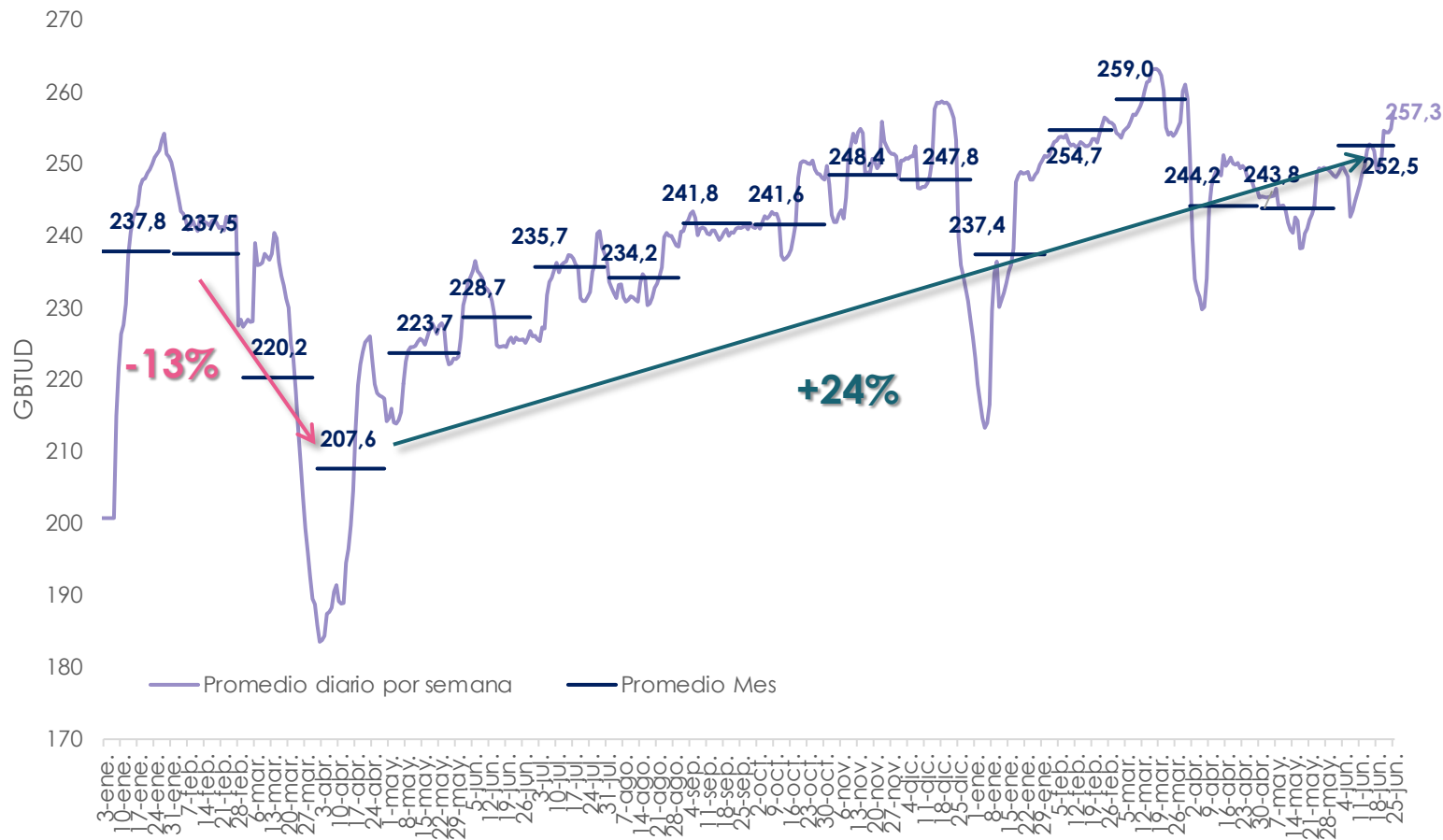
Variación entre

- Promedio febrero 2020 y abril 2020
- Promedio abril 2020 y IV Semana de Junio 2021



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada

Regulada



Abril 2020 vs. Febrero 2020	-13%
IV Sem junio vs febrero 2020	8%
IV Sem junio vs abril 2020	+24%

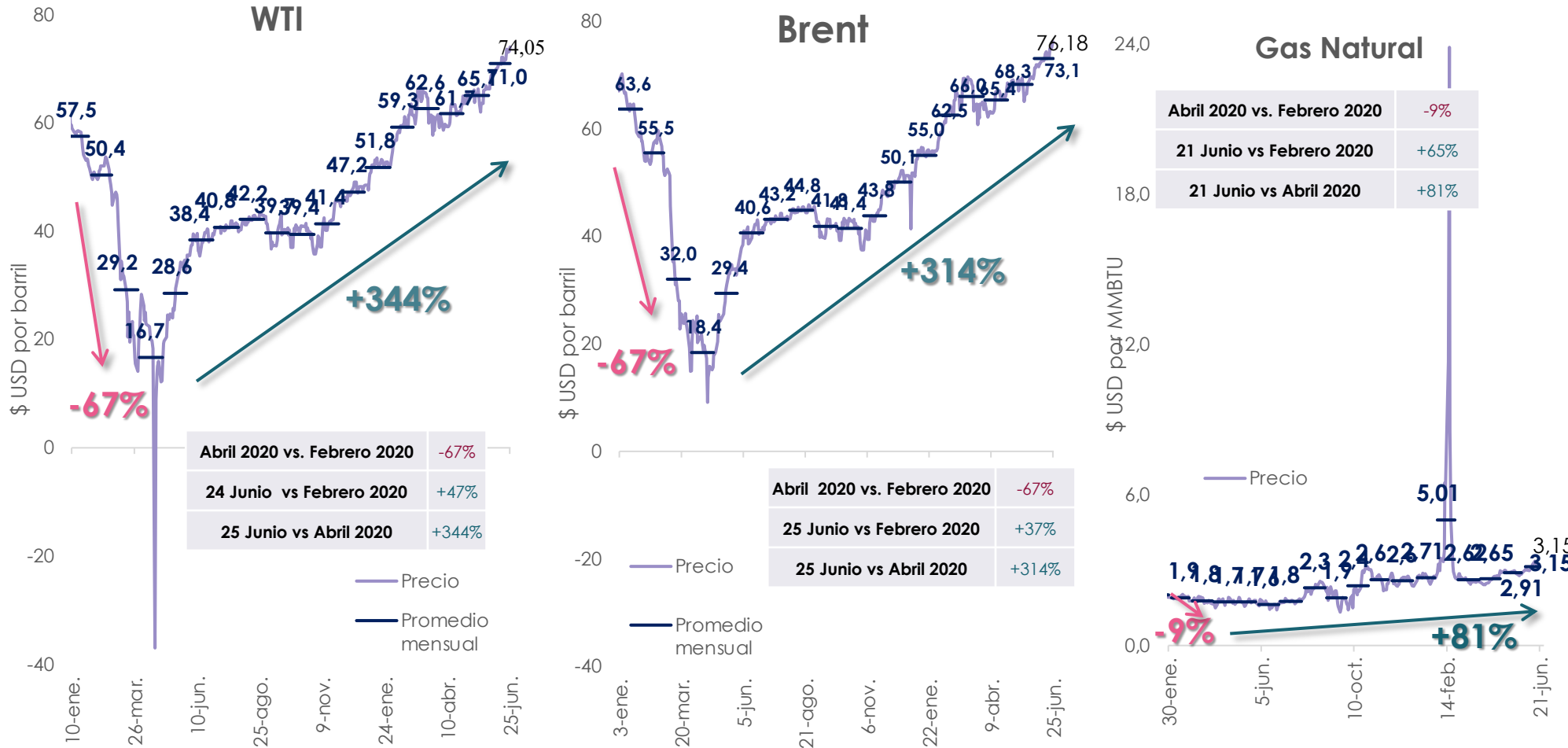
- En la III semana de junio la demanda de gas regulada se ubicó en 257 GBTUD.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del **24%**.

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 19 - 25 Junio 2021

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$76,18/barril al 25 de junio, un 3,63% más alto que la semana anterior y el nivel más alto desde mayo del año pasado.**
Este comportamiento obedece a que la demanda de petróleo continúa repuntando mientras que el mercado espera una producción presente un ligero aumento por parte de la OPEP+.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 3,15/MMBTU al 21 de junio, con una caída del 6,25% 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, una reducción en las operaciones y un aumento en su demanda.
- 3. En la cuarta semana de junio, el promedio semanal de producción de petróleo fue de 704,2 mil barriles al día, presentando un incremento del 2% respecto a la semana anterior debido a recuperación de producción diferida en algunos departamentos por levantamiento de bloqueos; igualmente la producción de gas comercializado presentó una recuperación del 1%, ubicándose en 1,02 MMPCD.**
- 4. El consumo de combustibles líquidos frente a la semana anterior, registra un aumento del 2,5% en el diésel, del 0,1% en la gasolina motor corriente y una caída del jet del 7,9%.** Lo anterior ante un incremento en el desarrollo y la apertura de algunas actividades económicas en algunas regiones del país que ocasionó un ligero repunte en el consumo de la gasolina y del diésel.
- 5. A partir del 17 de junio, el precio promedio de la gasolina para las 13 ciudades principales seguirá en \$8.525 por galón, mientras que el precio del diésel se mantiene en \$8.394 por galón o disminuye marginalmente,** con el objetivo de no trasladar a los consumidores la alta volatilidad que vienen 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 344% y 314% 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, incrementaron en una proporción del orden del 3,36% para el WTI y un 3,63% en el caso del Brent. Ambos continúan registrando el nivel más alto desde mayo del año pasado. Se resaltan los siguientes hechos reportados en la semana que influyeron en este comportamiento:

° La demanda de petróleo continúa repuntando mientras que el mercado espera una producción presente un ligero aumento por parte de la OPEP+

° Adicionalmente, Las reservas se están agotando rápidamente a medida que el consumo de combustible se recupera en regiones clave, incluidos Estados Unidos y Europa.

3. El precio del gas se encuentra sobre valores cercanos a los 3,15 USD/ MMBTU. El precio del energético se mantiene frente a la evolución de los consumos ante la llegada de las altas temperaturas, una reducción en las operaciones y un aumento en su demanda.

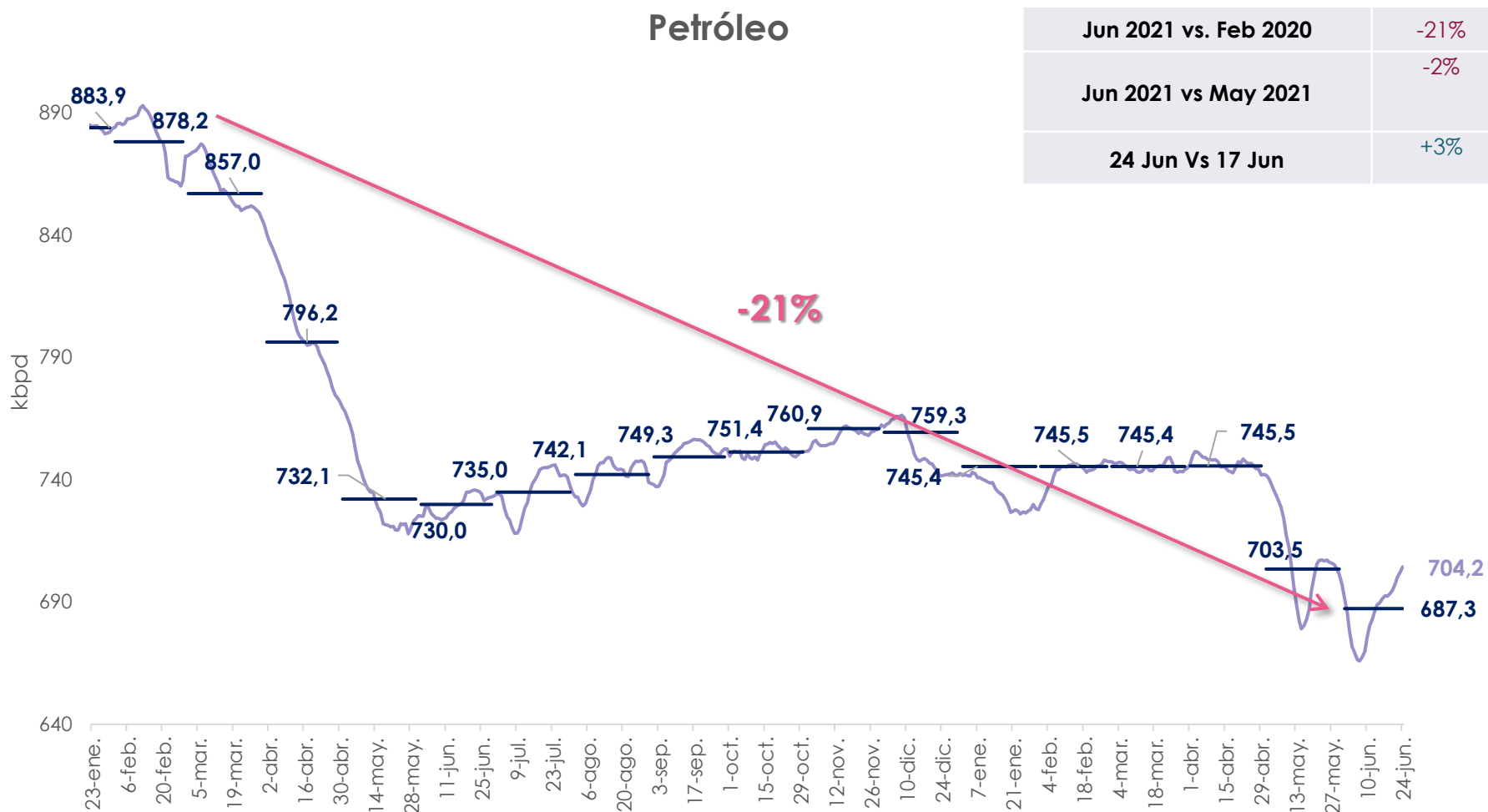
Precios (USD/Baril) 25 Jun/2021:

WTI : \$74,1

Brent: \$76,18

GN: \$3,15 USD/MMBTU (21 junio)

Producción de petróleo



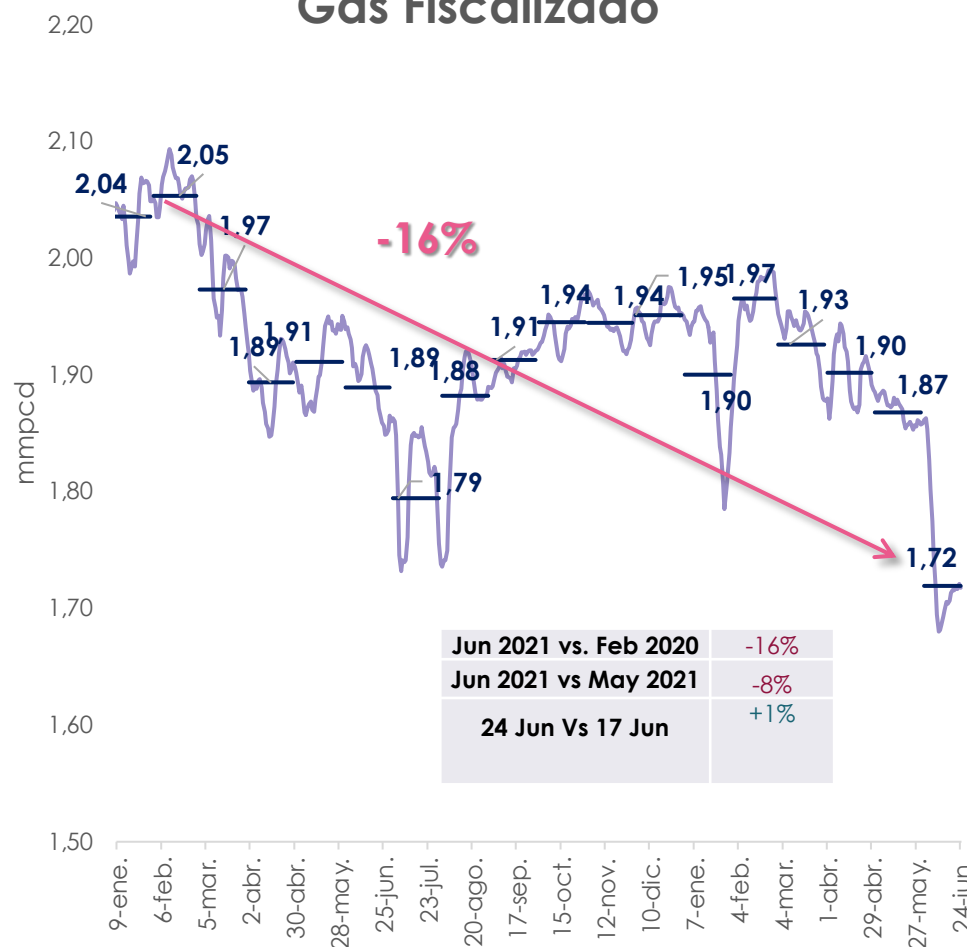
Jun 2021 vs. Feb 2020	-21%
Jun 2021 vs May 2021	-2%
24 Jun Vs 17 Jun	+3%

- **Petróleo** promedio preliminar mensual en Junio **687,3 KBOPD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo** **presentó un incremento del 2%** respecto a la semana anterior, ubicándose en 704,2 mil barriles diarios.
- Desde el día 03 de mayo de 2021 se presentan 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 los departamentos de Casanare, Tolima, Huila, Arauca, Santander, Cesar, Meta y un sector de Putumayo.

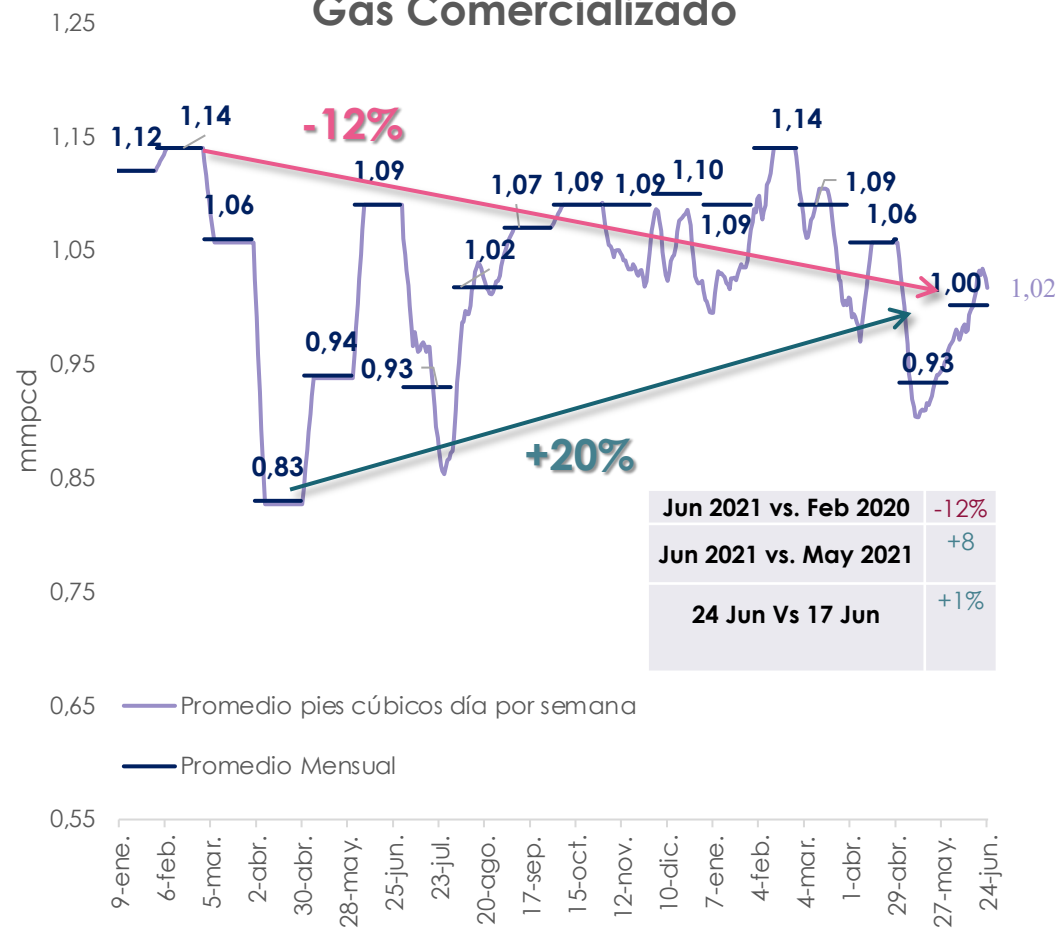
*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 24 de Junio de 2021. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante las revisiones de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente.

Producción de gas

Gas Fiscalizado

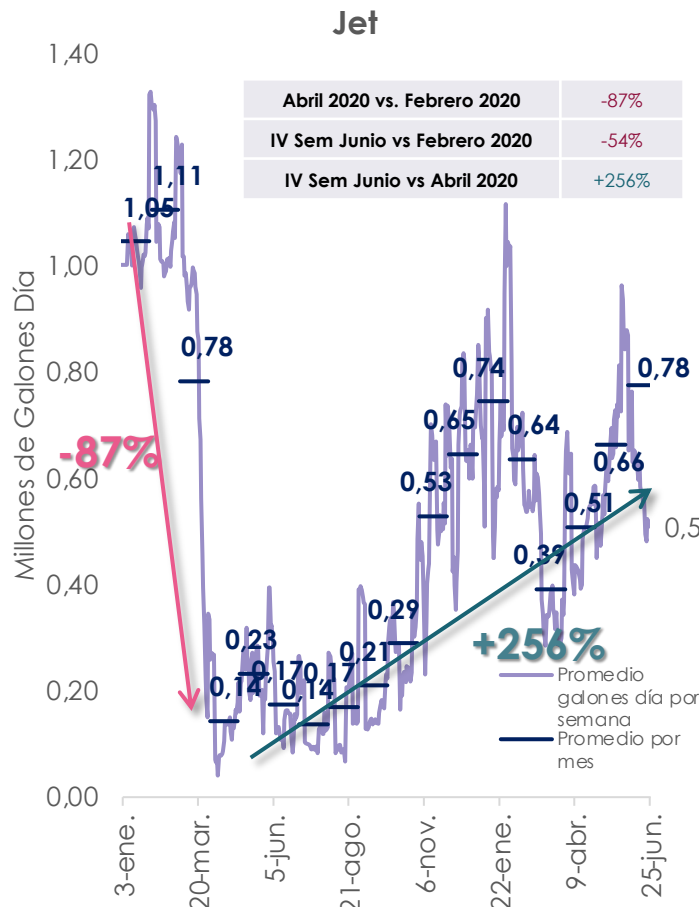
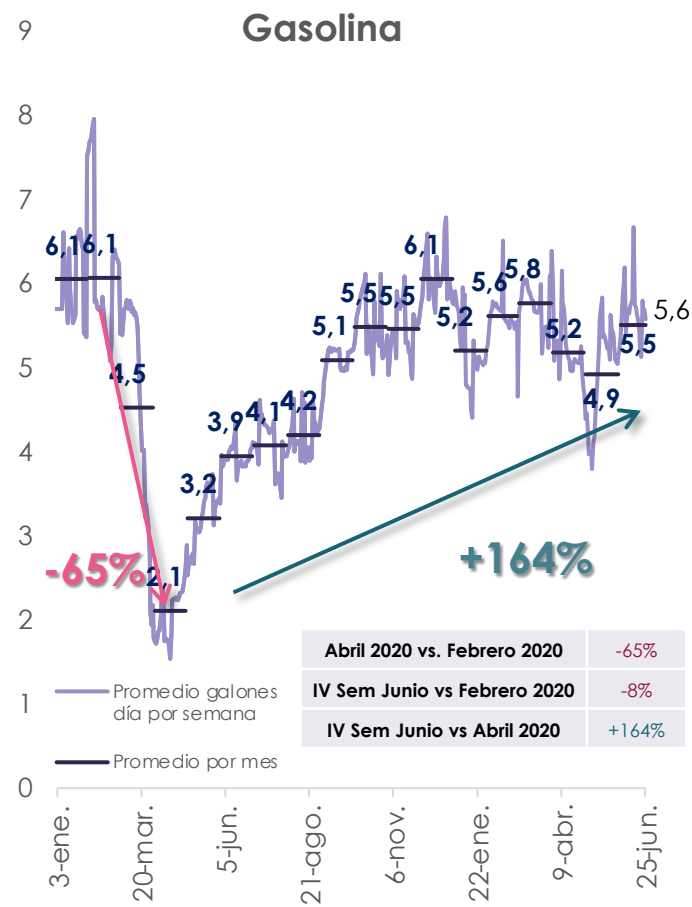
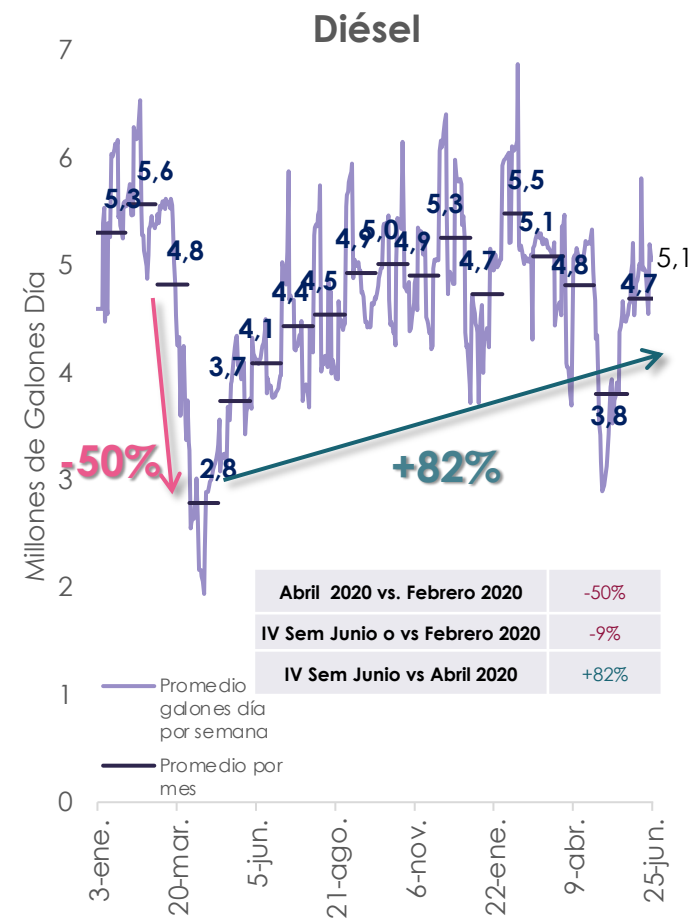


Gas Comercializado



- **Gas fiscalizado** preliminar promedio en Junio: **1,72 MMPCD.**
- **Gas comercializado** preliminar promedio en Junio : **1,0 MMPCD.**
- Para esta semana **el** promedio de producción de **gas comercializado** presentó una recuperación del 1% respecto a la semana anterior.

Demanda de diésel, gasolina y jet fuel

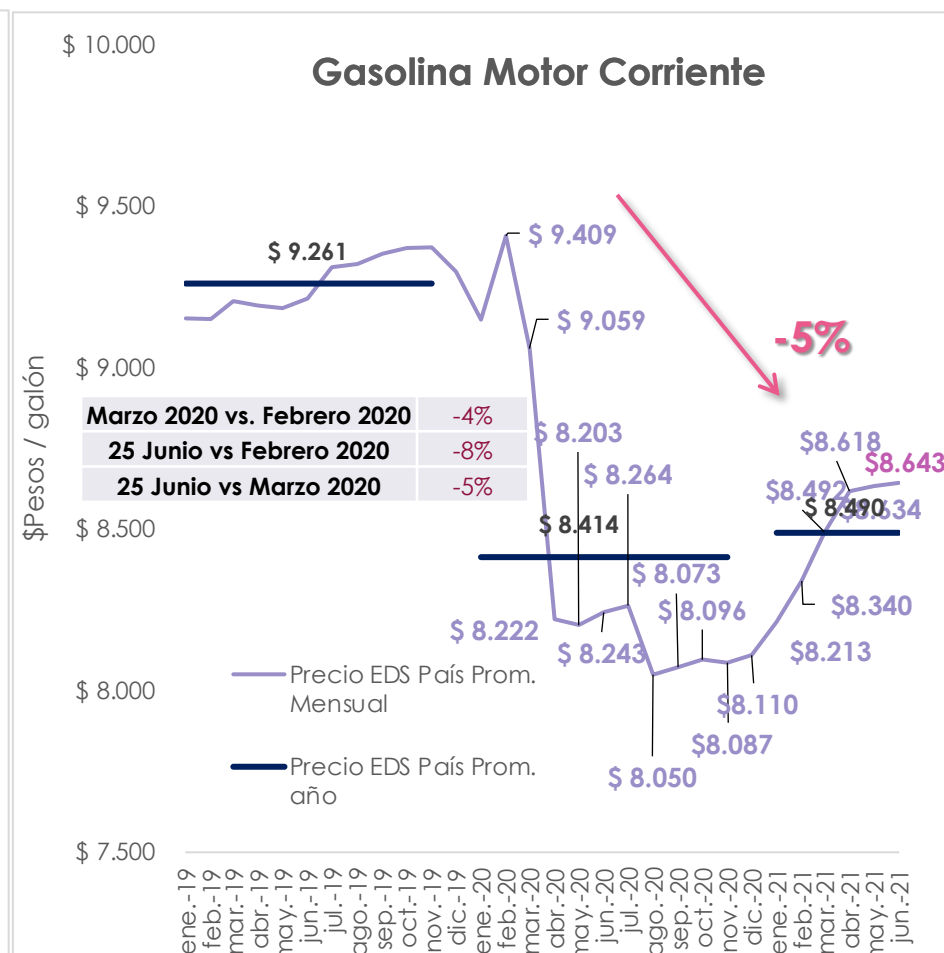
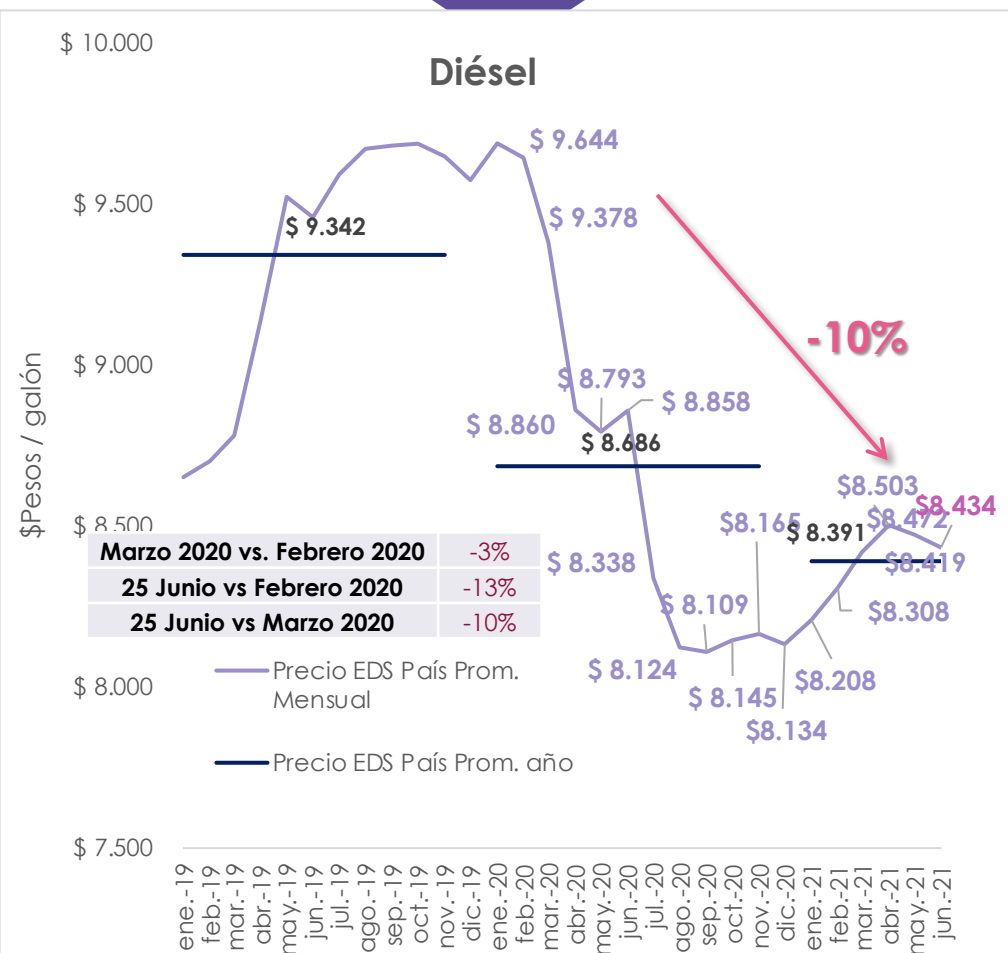


° La demanda de combustibles con corte a la cuarta semana del mes de junio de 2021 frente a los niveles de abril 2020, **presentó una variación del 82% para el diésel, 164% para gasolina motor corriente, y 256% en el Jet A1.**

El consumo de combustibles líquidos frente a la semana anterior, registra un aumento del 2,5% en el diésel, y una caída del 0,11% en la gasolina motor corriente y una caída del jet del 7,9%.

Lo anterior ante un incremento en el desarrollo y la apertura de algunas actividades económicas en algunas regiones del país.

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



-Los precios definidos por el Gobierno Nacional rigen **a partir del 17 de junio**. El precio promedio de la gasolina para las 13 ciudades principales seguirá en \$8.525 por galón.

-El precio del diésel no subirá, es decir que se mantendrá en niveles de \$8.394, en promedio, con el objetivo de no trasladar a los consumidores la alta volatilidad que vienen presentándose en los precios internacionales de los combustibles y del crudo.

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

- Diésel: \$8.394
- GMC: \$8.525

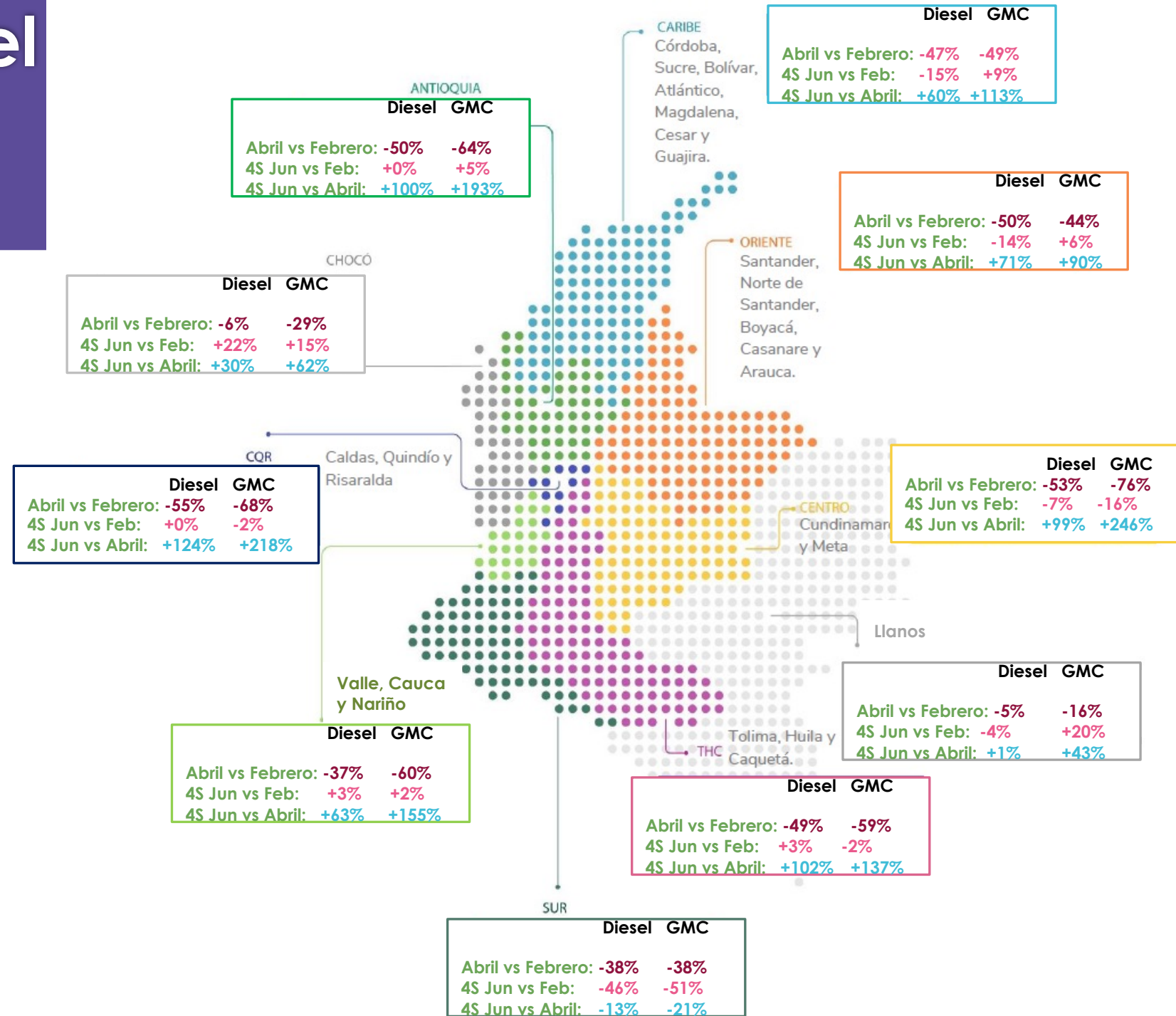
-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con **corte al 25 de Junio**, son:

- Diésel: \$8.434
- GMC: \$8.643

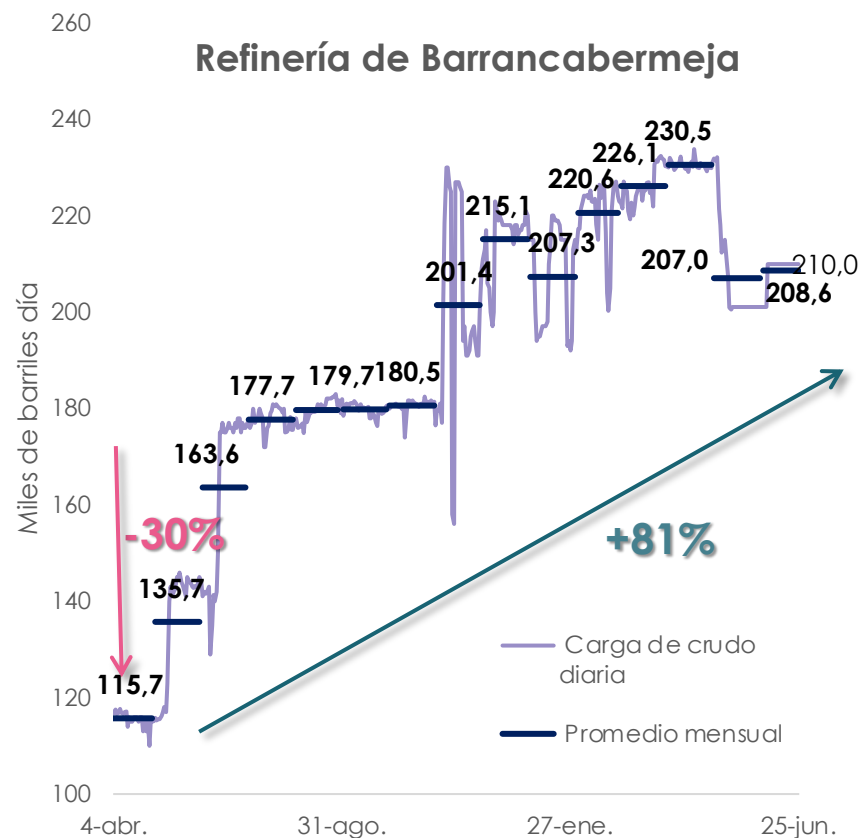
- De acuerdo con los ajustes de precio, las estaciones de servicio para esta semana reportan una reducción en el precio del diésel de 0,47% y en el precio de la gasolina de 0,07%.

Demanda de diésel y gasolina por regiones

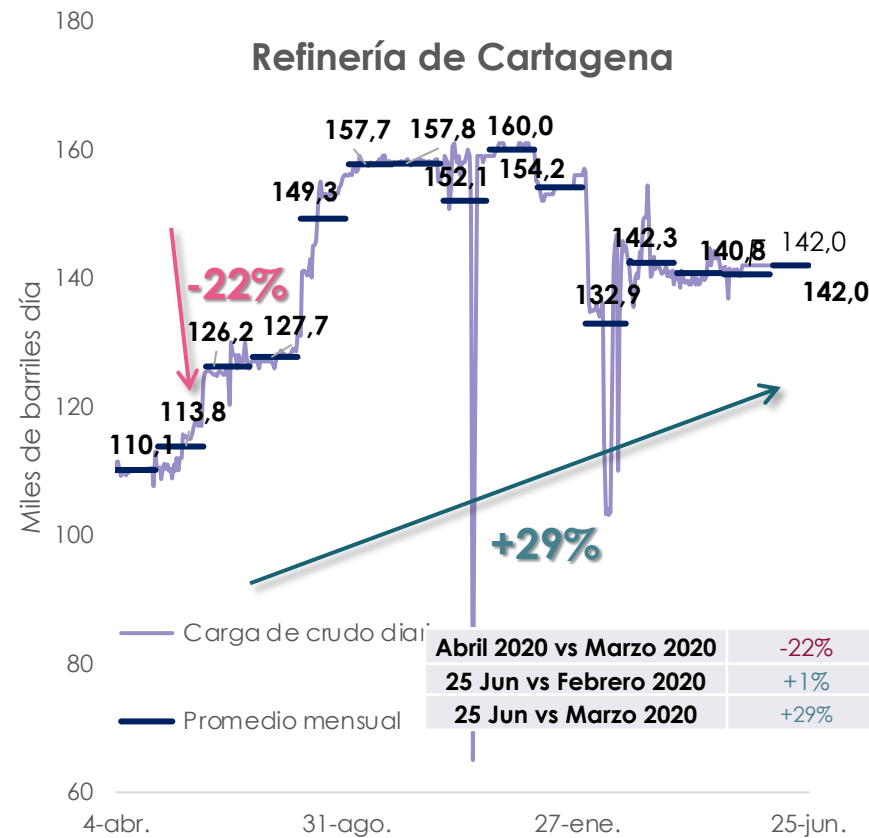
- Para la cuarta semana del mes de junio, evidenciamos un comportamiento positivo en el consumo de combustibles frente abril del año anterior en todas las regiones del país, a excepción de la región del Sur.
- Específicamente para el diésel, frente a los registros de la semana anterior, se registran incrementos en los despachos en las regiones de Antioquia, Caribe, Centro, Eje Cafetero, y Tolima Huila y Caquetá en promedio superiores al 13% frente a la semana anterior. Las demás regiones presentaron caídas en su consumo frente a la semana pasada.
- En el caso de la gasolina motor corriente, los consumos de la semana con corte al 25 de junio de 2021 aumentaron en promedio un 23% frente a la semana anterior en todas las regiones, a excepción de las regiones de Chocó, Valle, Oriente y Sur.



Carga de crudo en refinerías



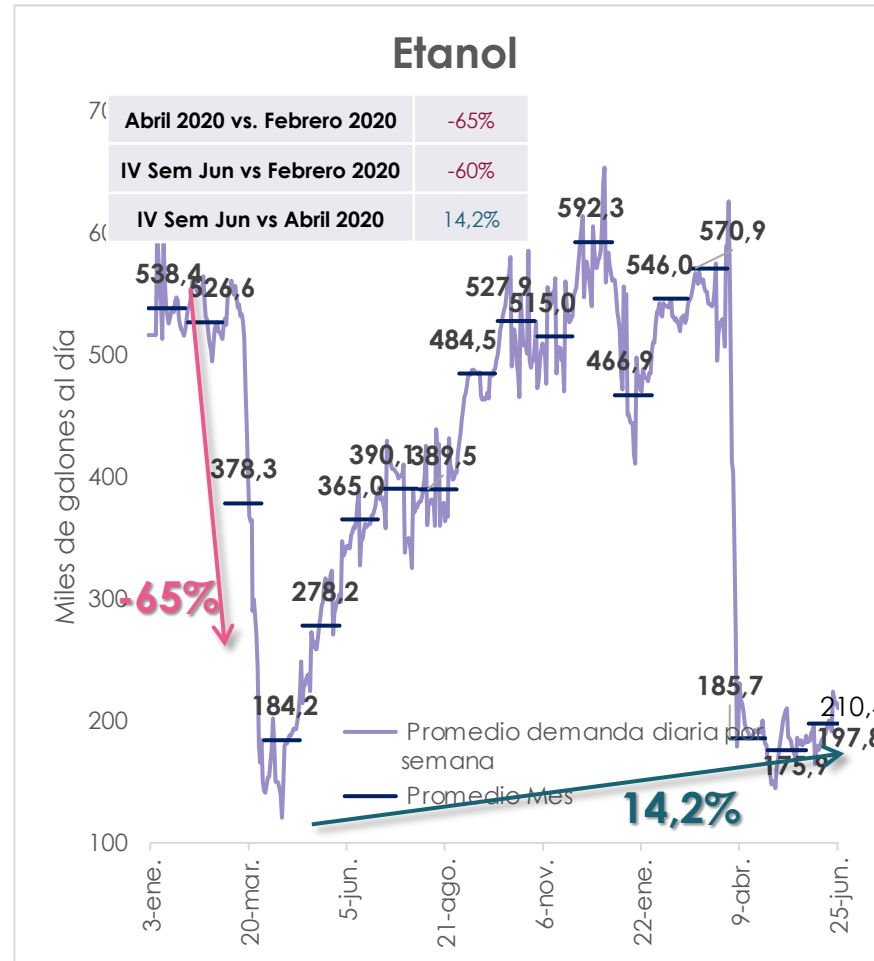
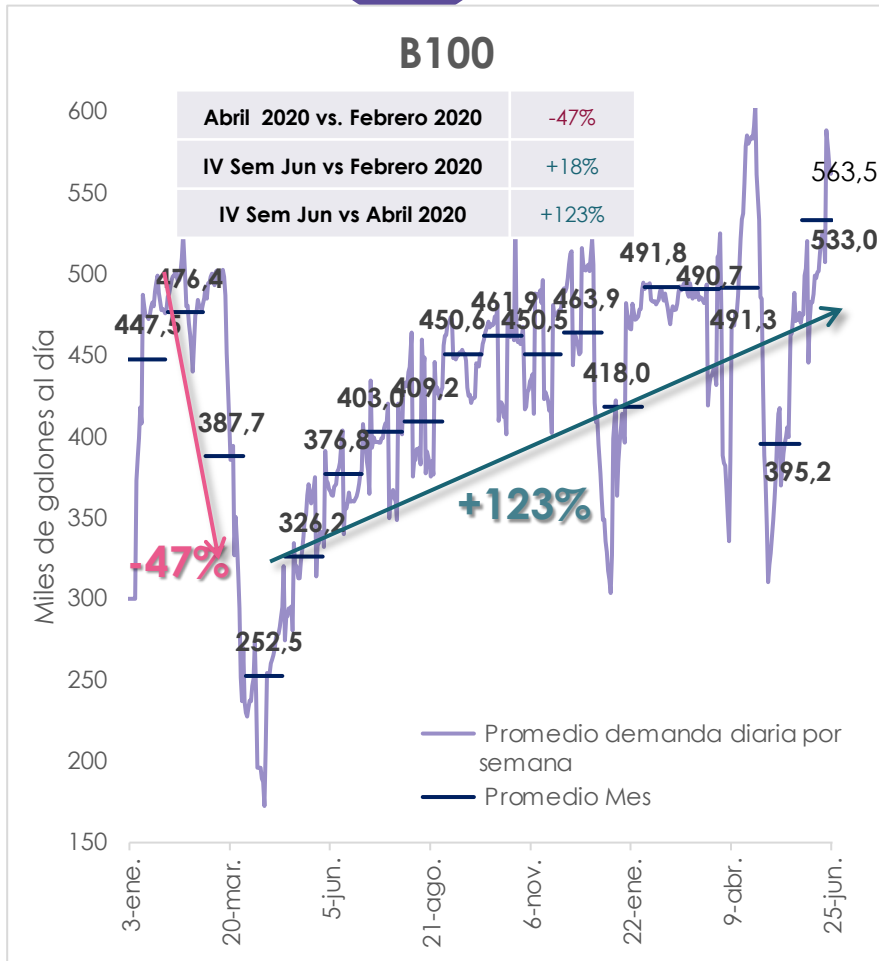
Abril 2020 vs. Marzo 2020	-30%
25 Jun vs Marzo 2020	+27%
25 Jun vs Abril 2020	+81%



Abril 2020 vs. Marzo 2020	-22%
25 Jun vs Febrero 2020	+1%
25 Jun vs Marzo 2020	+29%

- Ante la demanda de combustibles líquidos, la **refinería de Cartagena** ha mantenido, **en promedio**, niveles de carga cercanos a los **142 Kbls/día**.
- Por su parte, en la **refinería de Barrancabermeja** se redujeron los niveles de carga promedios **en la semana** a **210 kbls/día**.
- Se realizaron los ajustes necesarios en la refinería de Barrancabermeja con el fin de asegurar la demanda de combustibles, así como la oferta de crudo para refinar ante la caída en la producción en las últimas semanas.
- En cuanto a la refinería de Cartagena, se sostiene la producción dados los escenarios de consumo de la región norte que demandan con normalidad los combustibles.

Demanda de biocombustibles



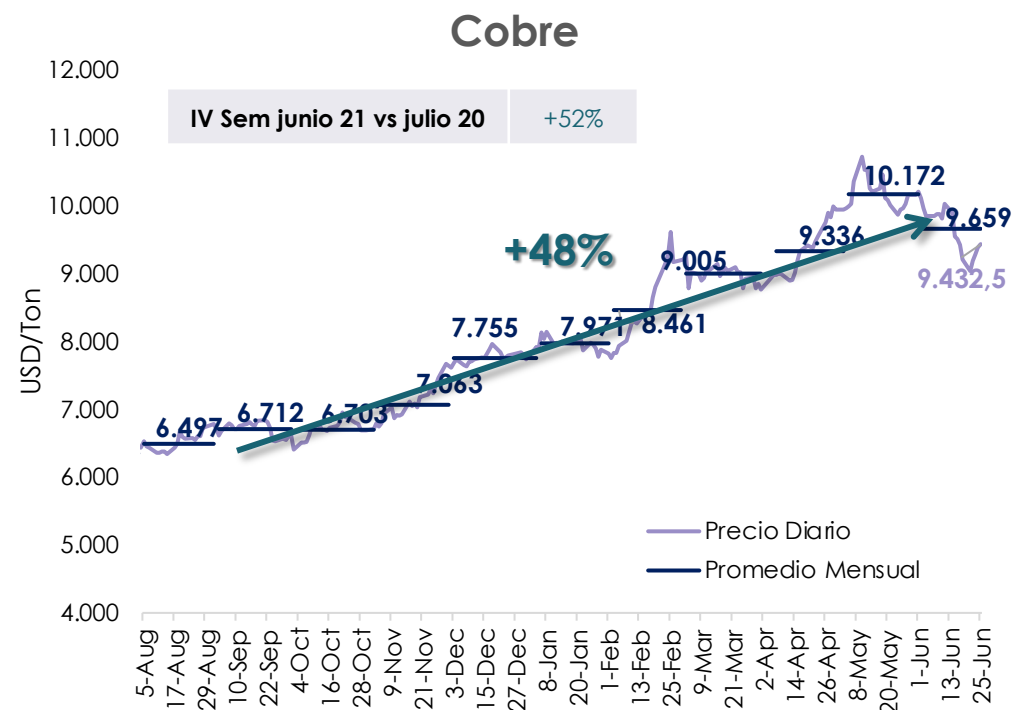
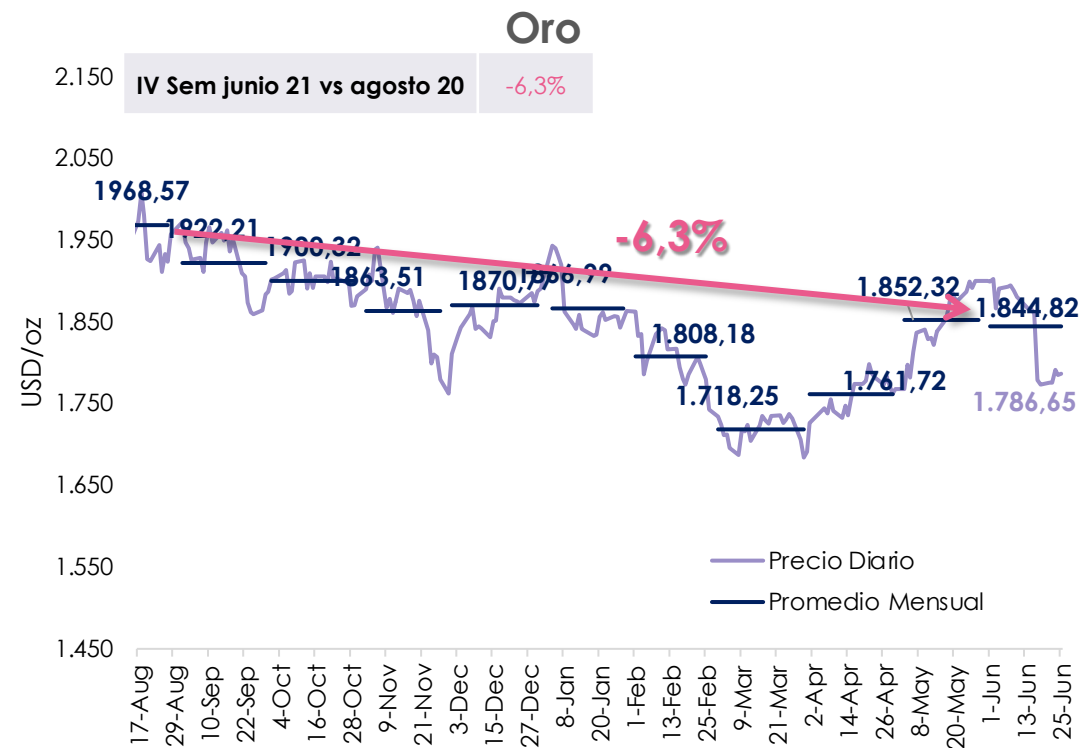
- La demanda para la cuarta semana de junio vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **123%** para el biodiésel y un **14,2%** para el etanol.
- Los consumos promedio día de biocombustibles para la IV semana de junio, aumentaron un 7,3% para el biodiésel y un 4,9% para el alcohol carburante frente a la semana anterior.
- El incremento se debe ante la apertura de algunas actividades económicas en algunas regiones del país que generó un incremento en el consumo de combustibles oxigenados y la normalidad de los despachos de las plantas de producción y de destilación.
- Para el caso específico del etanol, se evidencia un ligero aumento frente a abril de 2021 vinculado especialmente a la reducción del nivel de mezcla a nivel nacional al 4% de manera transitoria.

Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

Semana 19 - 25 Junio 2021

1. **Durante la semana se concretó la advertencia de China de liberar reservas estratégicas de cobre y otros metales industriales, lo que introdujo elementos de volatilidad e incertidumbre al mercado que provocaron fuertes caídas en los niveles de precios.** Además, la FED decidió adelantar la subida en la tasa de política monetaria para 2023 en vez de 2024, generando una apreciación importante del dólar y consecuentemente, la caída en la cotización de todos los commodities mineros transados internacionalmente en esta moneda.
2. **Al cierre de la cuarta semana de junio el precio del oro se ubicó en 1.786,65 USD/oz, presentando un alza de 0,7% con relación al precio de cierre de la semana anterior.** El promedio del mes de junio se ubica en 1.844,82 USD/oz, 0,40% inferior al promedio de mayo.
3. **Al cierre de la cuarta semana de junio el precio del níquel se ubicó en 18.611 USD/Ton, es decir, 7,4% por encima del cierre de la semana anterior.** El promedio del mes de junio se ubica en 17.880,5 USD/Ton, 1,5% superior al reportado en el mes de mayo.
4. **El precio del cobre se ubicó en 9.432,5 USD/Ton al cierre de la cuarta semana de junio del 2021, registrando un alza de 2,4% respecto de la cotización del viernes pasado.** El precio del cobre ha presentado un incremento de 52% frente al mes de agosto 2020.
5. **En términos de producción, 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.
 - La producción de 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.
 - 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.

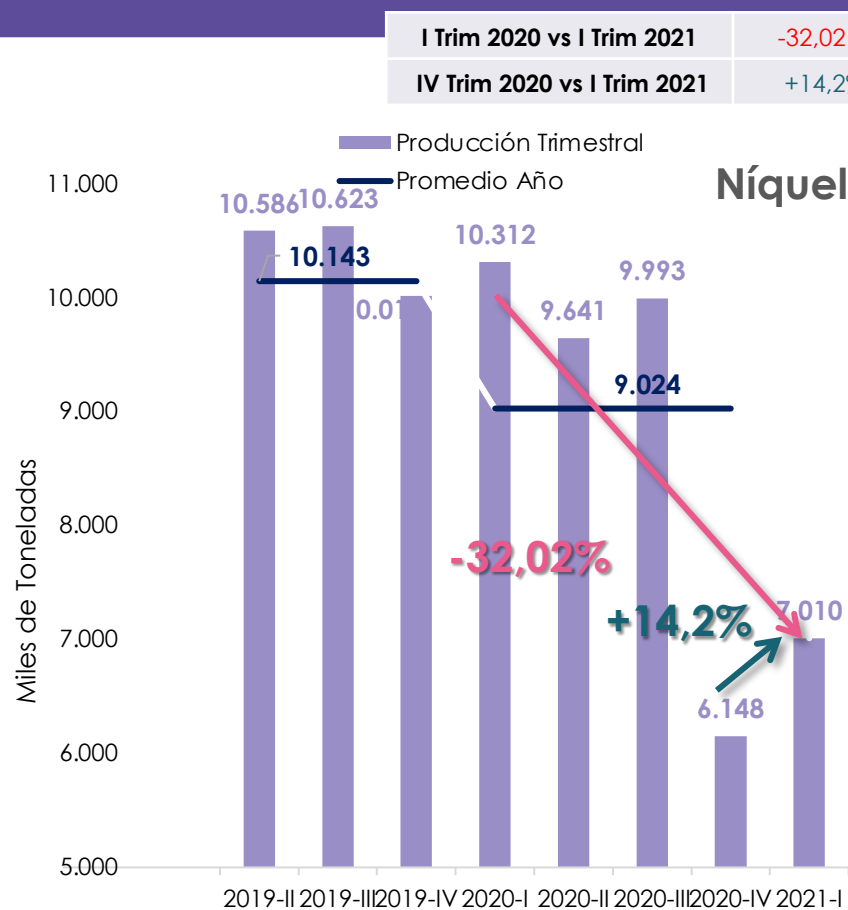
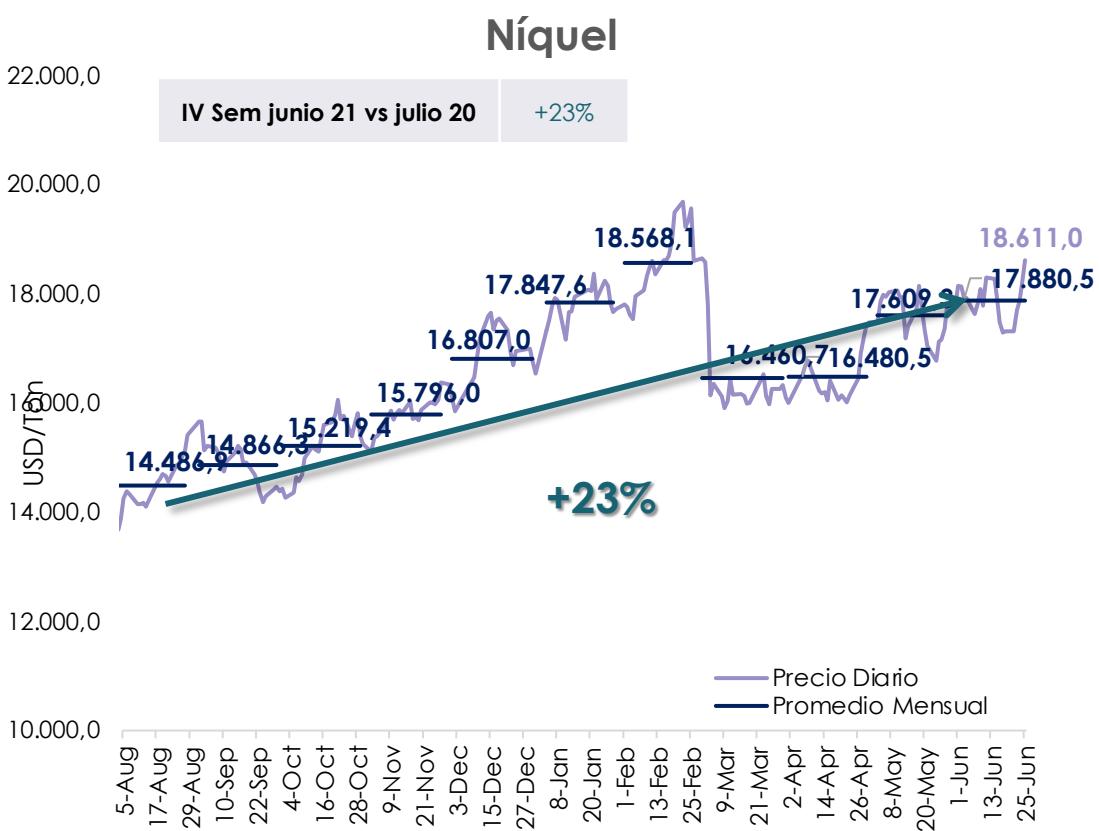
Escenario internacional de precios: Oro y cobre



- El precio del **oro** **subió un de 0,7%**, en la cuarta semana de junio. Su promedio mensual se situó en **1.844,82 USD/oz**, inferior en 0,4% al reportado en mayo.
- El precio del **cobre** **presentó un alza de 2,4%** en la cuarta semana de junio. **El promedio del mes se ubicó en 9.659 USD/Ton.**

Se mantiene la **tendencia alcista de 48%** frente al mes de agosto de 2020.

Escenario internacional de precios y producción: Níquel



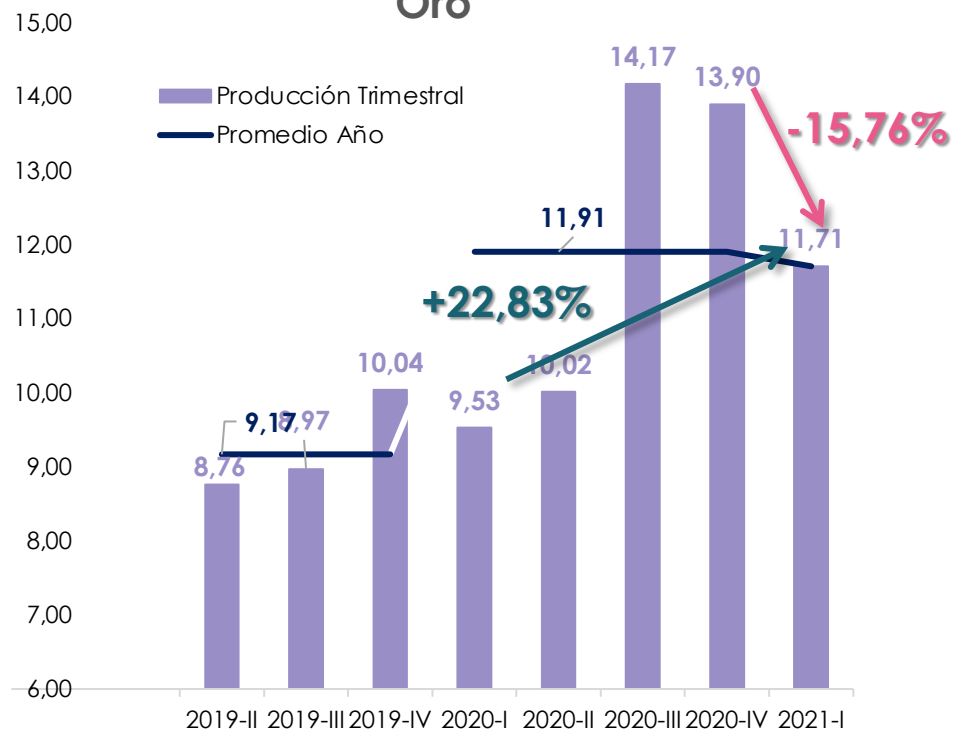
- Desde agosto 2020 a la cuarta semana de junio del 2021 el precio del Níquel ha presentado una **recuperación de 23%**.
- El precio promedio mes se sitúa en **17.880,5 USD/Ton**, superior al reportado en mayo en 1,5%. Cierra la semana con un valor de **18,611 USD/Ton (25 junio)**.
- En el I trimestre 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%

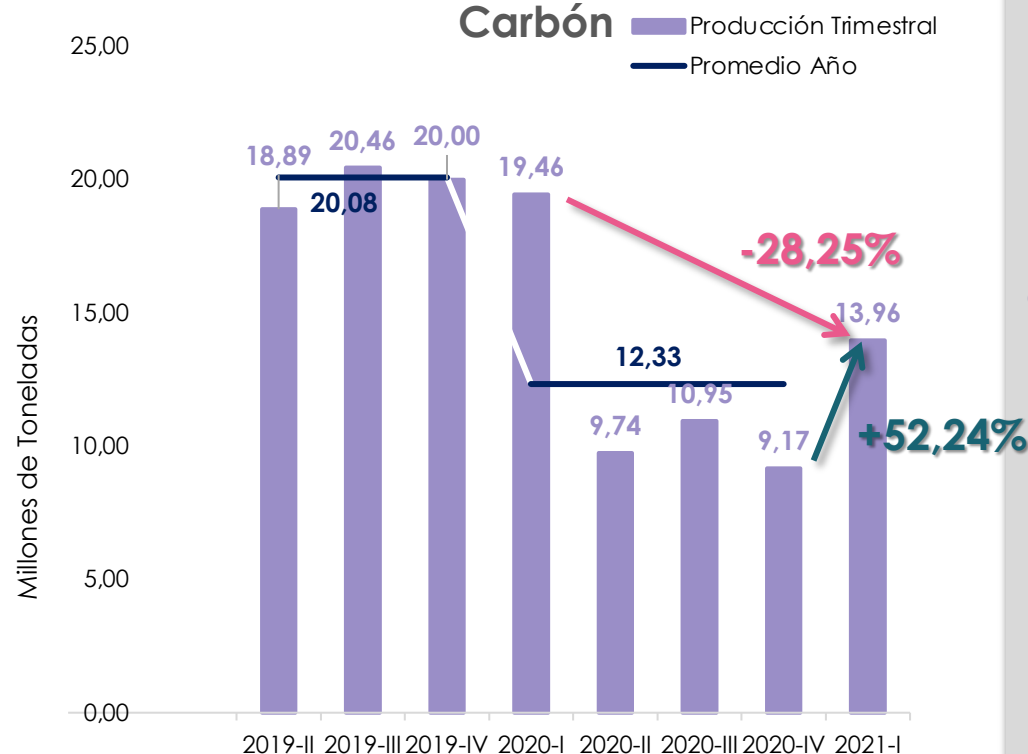
Oro



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

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

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.**