

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

Semana 16 – 22 abril 2022

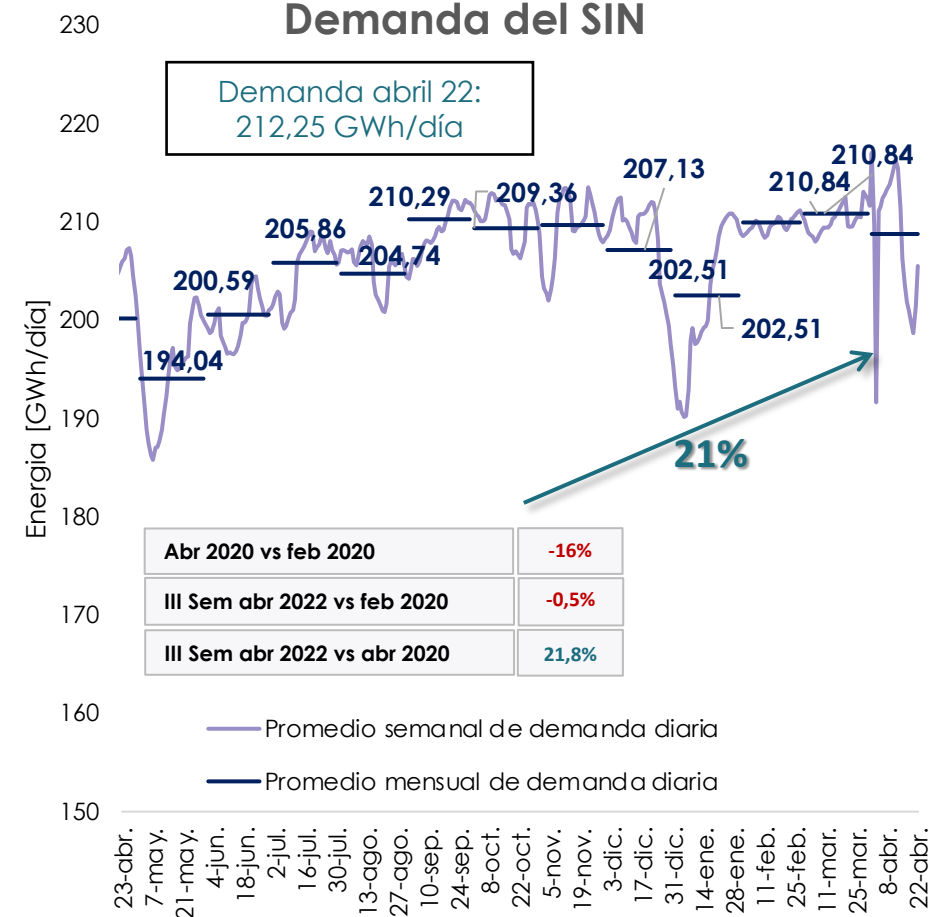
Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 16 – 22 abril

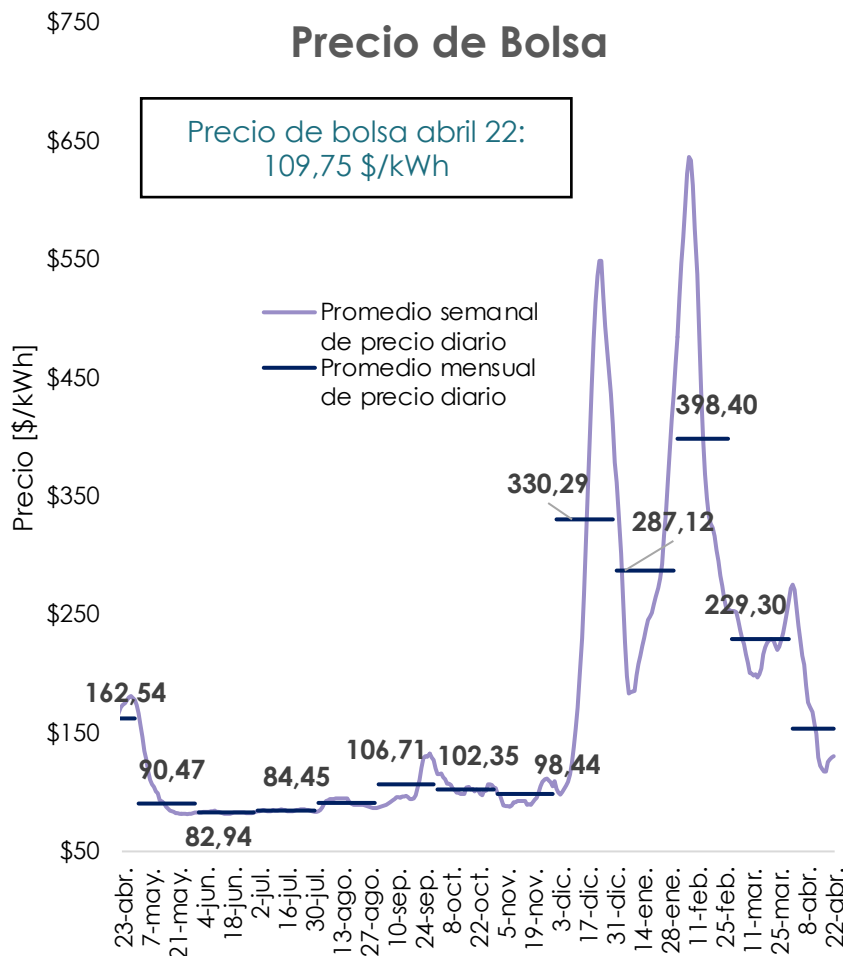
- 1. La demanda de energía eléctrica** en la III Semana de abril 2022 fue en promedio **205,5 GWh/día**, **disminuyó 0,3%** frente a la semana anterior. Se observa que **aumentó el 0,04% frente a la demanda de la misma semana del año anterior**.
 - **La demanda promedio de los días hábiles** de esta semana (5 días) fue de **211,9 GWh/día**, **disminuyó 3,4%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que presentaron un promedio de **219,1 GWh/día** (3 días).
- 2. El embalse agregado** a 23 de abril se ubicó en **61,6%**, **aumentó 3,3 puntos porcentuales** frente a la semana anterior y se ubicó **22,2 puntos porcentuales por encima del nivel alcanzado en 2016 para la misma fecha** durante la temporada seca 2015-2016.
- 3. El precio en bolsa** para la III Semana de abril 2022 fue en promedio **130,3 \$/kWh**, **aumentó 8,1 \$/kWh** frente a la semana anterior. Los **aportes hídricos aumentaron** alcanzando un valor promedio de **247,2 GWh/día**. Por otra parte, la **generación térmica** fue en promedio **22,3 GWh/día**, **disminuyó un 11,7%** respecto a la semana anterior, mientras que la **importación de energía** desde Ecuador **aumentó 80,2%** siendo en promedio **1,2 GWh/día**.
- 4. La demanda de gas natural regulada** en la III semana de abril de 2022 fue en promedio **262,23 GBTUD**, **creció 7,8%** frente a la semana anterior debido a las festividades y registró 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

Demanda del SIN

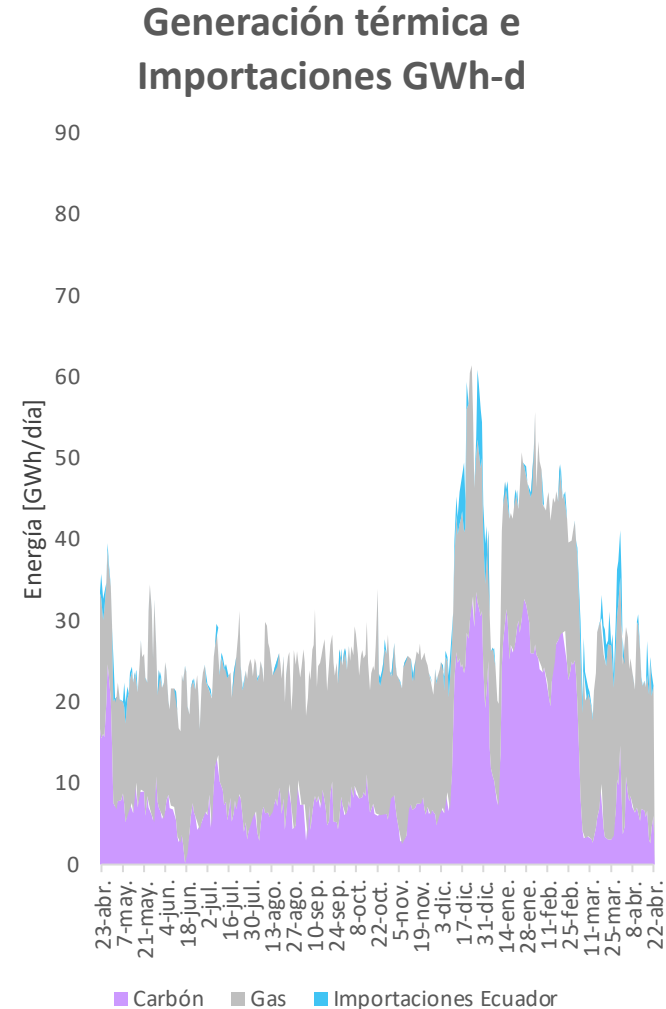
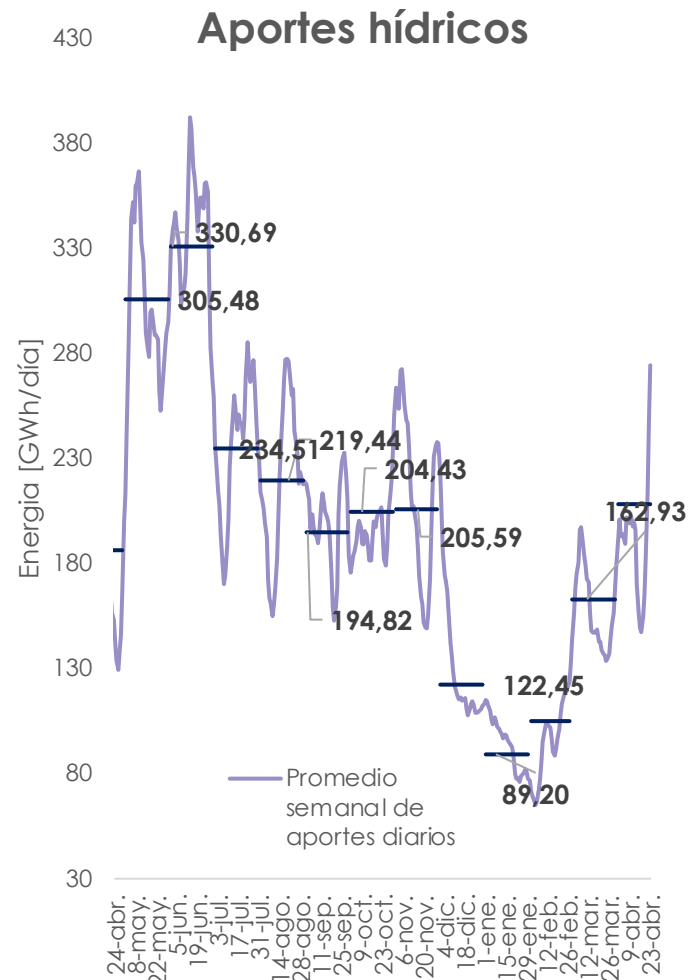
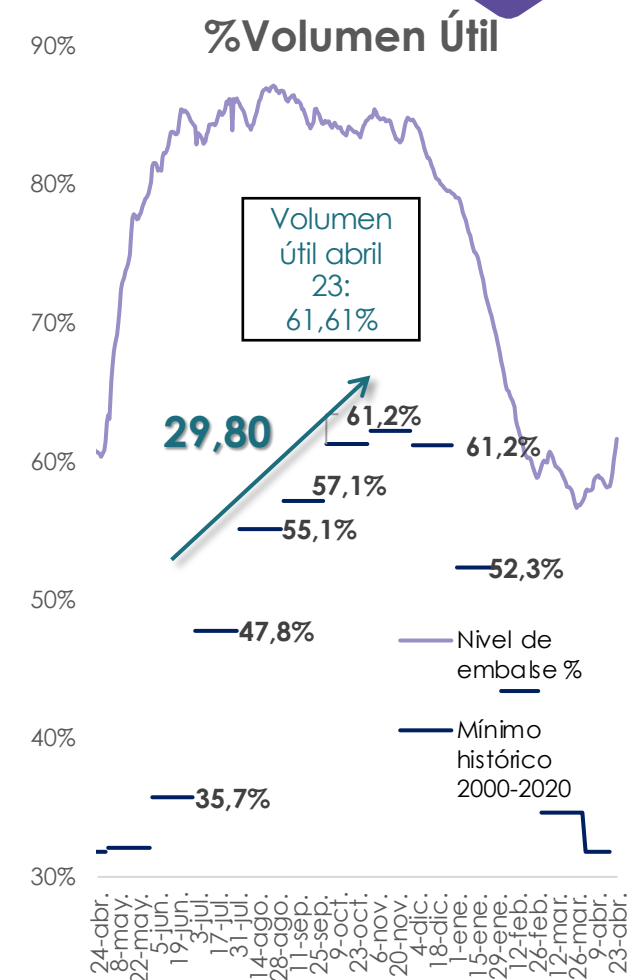


Precio de Bolsa



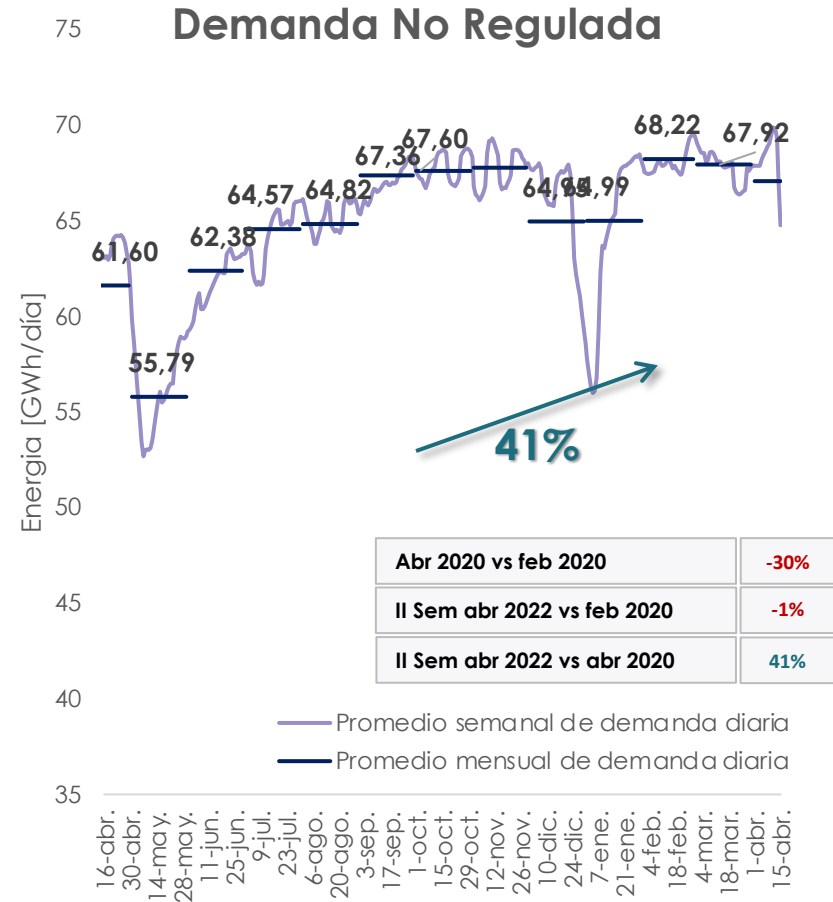
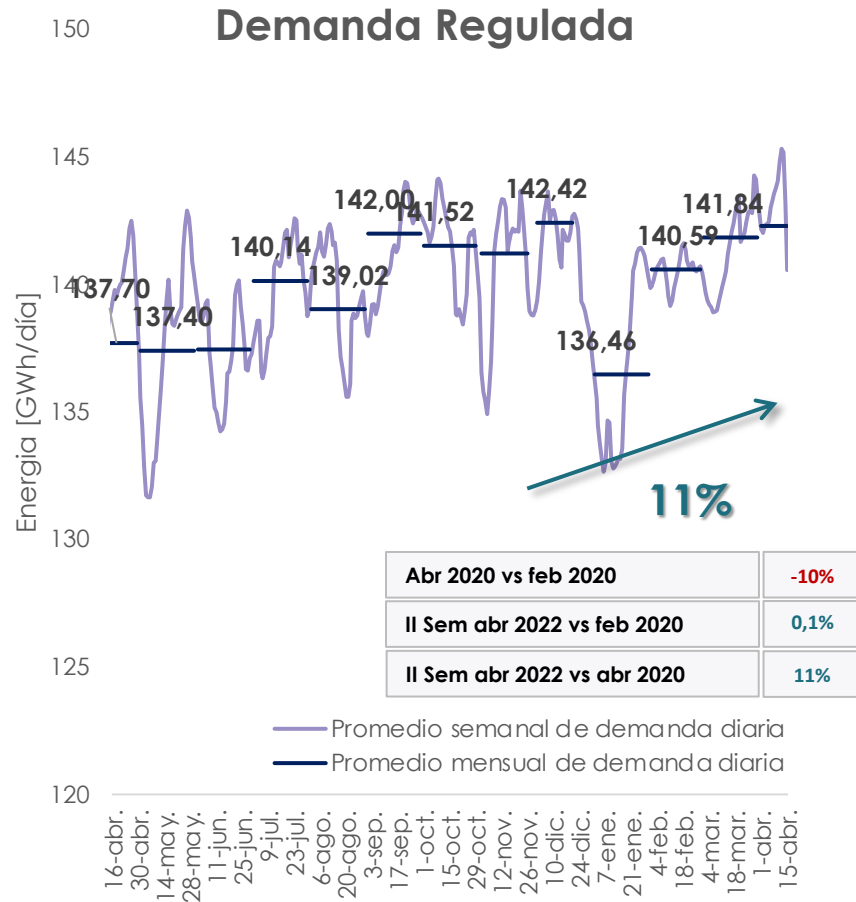
- El **precio en bolsa** para la III Semana de abril 2022 se ubicó en **promedio en \$130,3/kWh, aumentó \$8,1/kWh** frente a la semana anterior.
- La **demanda de los días hábiles** en III Semana de abril 2022 **disminuyó**, situándose en **211,9 GWh/día**, se encuentra **por encima** del valor del escenario Esc. Medio de la UPME (203 GWh/día considerando GCE y GD en mayo, act. Jun 2020).

Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica



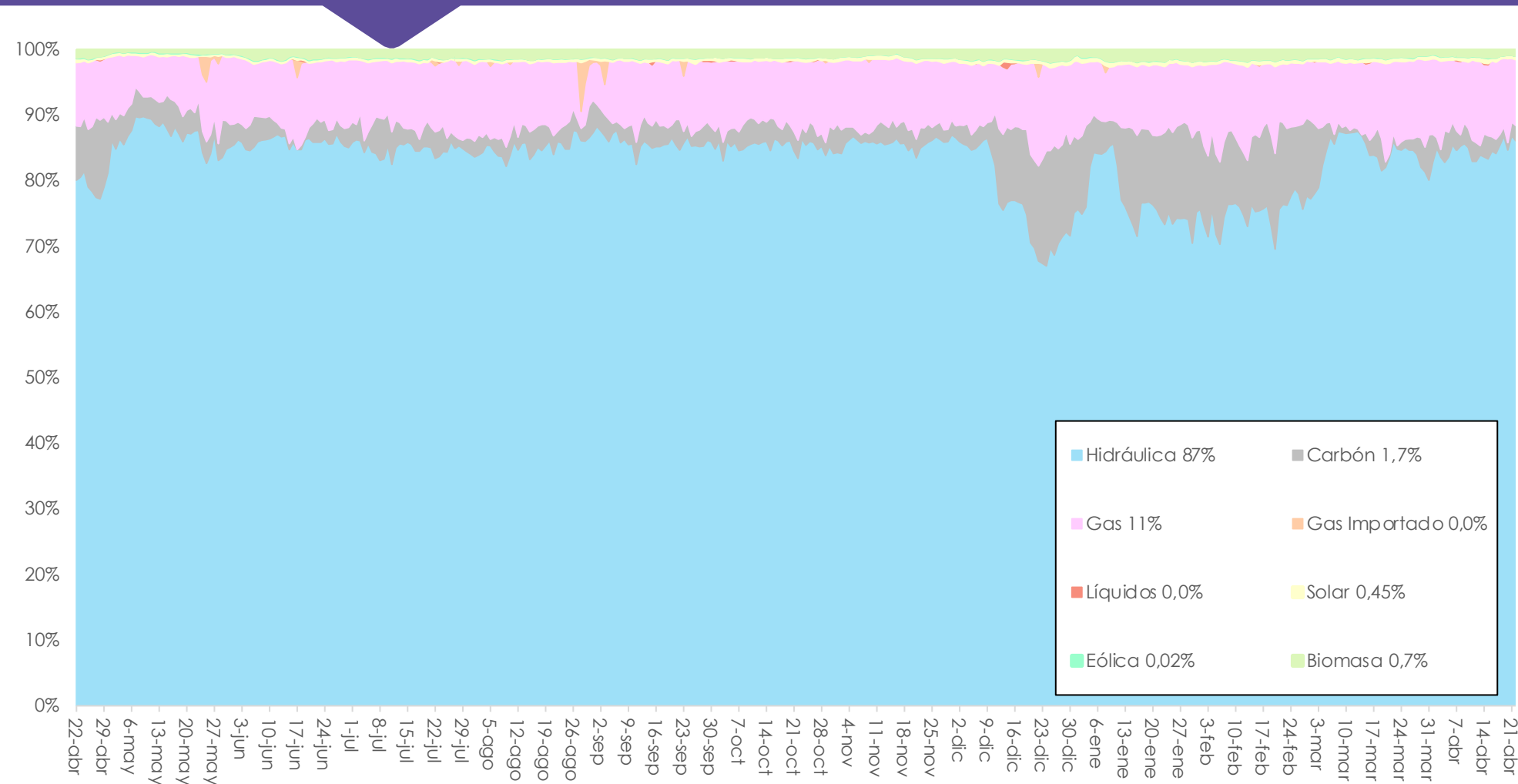
- El nivel del embalse **aumentó**, se ubica en **61,6%** a 23 de abril.
- Los **aportes hídricos** fueron en promedio **247,2 GWh/día**, **aumentaron 36,8%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **22,3 GWh/día**, **disminuyó 11,7%** frente a la semana anterior.
- La importación promedio con Ecuador fue de **1,2 GWh/día**, **aumentó 80,2%** frente a la semana anterior.

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada



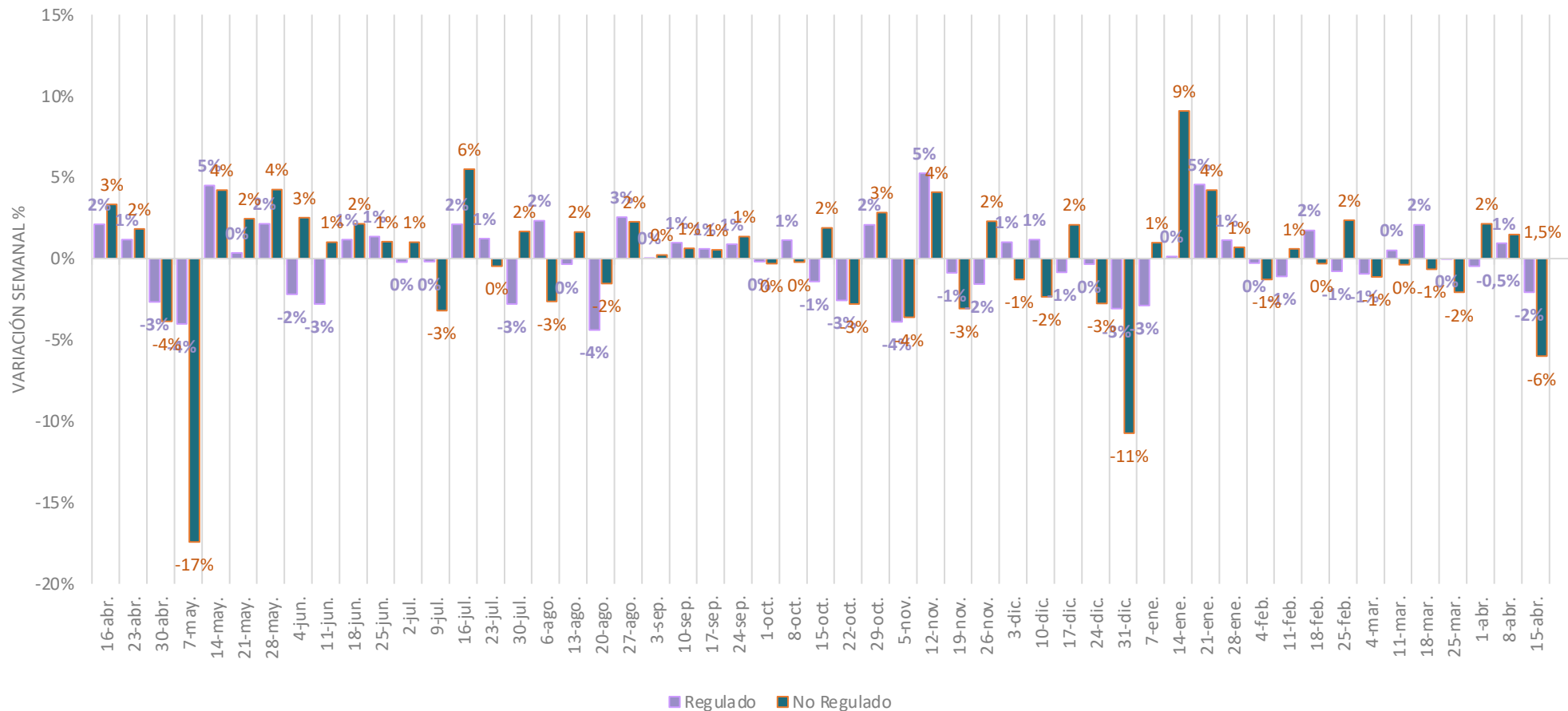
- La demanda regulada, principalmente asociada con residencias, pequeñas industrias y comercios, **disminuyó**, y presentó valores **por encima** a los observados en febrero del 2020.
- La demanda no regulada, principalmente asociada a grandes industrias y grandes superficies **disminuyó** y presenta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

Composición de la generación semanal de energía por tecnología



- La generación por **carbón disminuyó 36%** respecto a la semana anterior y **aumentó 50%** respecto al mes anterior.
- La generación por **gas natural disminuyó 7%** respecto a la semana anterior y **disminuyó 10%** respecto al mes anterior
- La generación **hidráulica aumentó 29%** respecto a la semana anterior y **aumentó 22%** respecto al mes anterior

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana

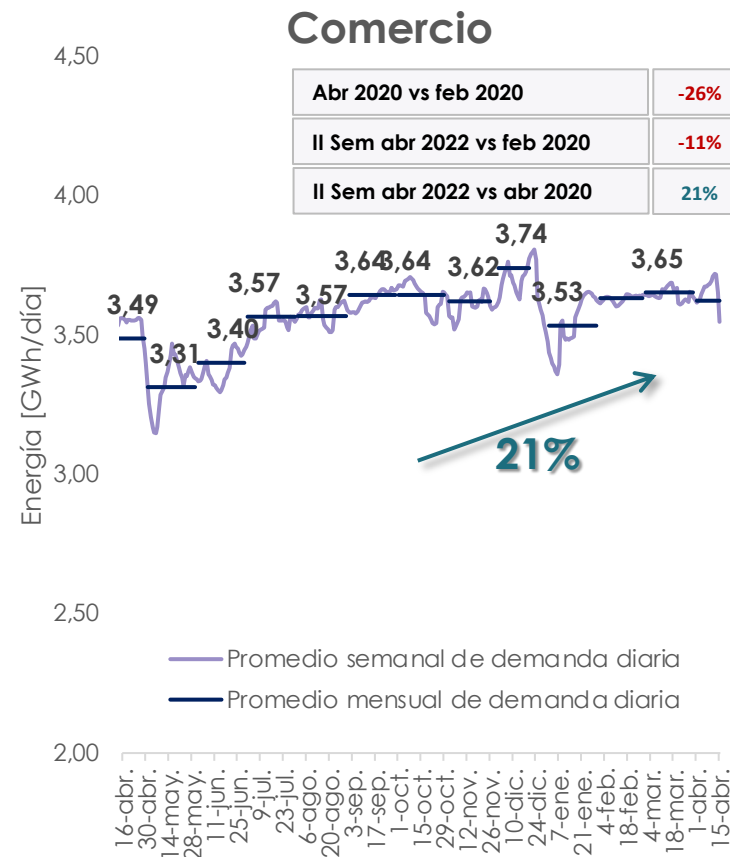
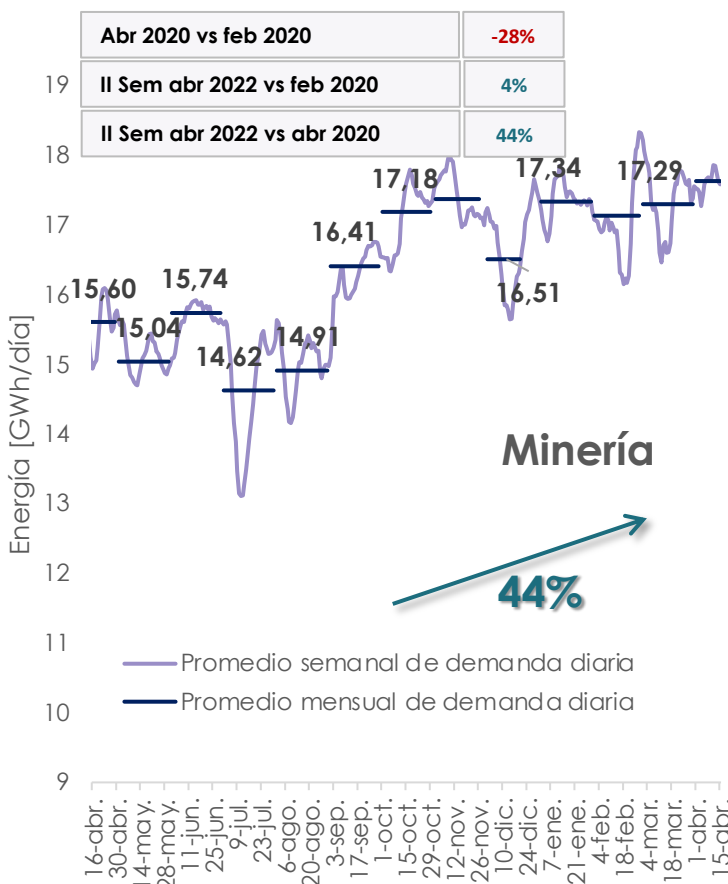
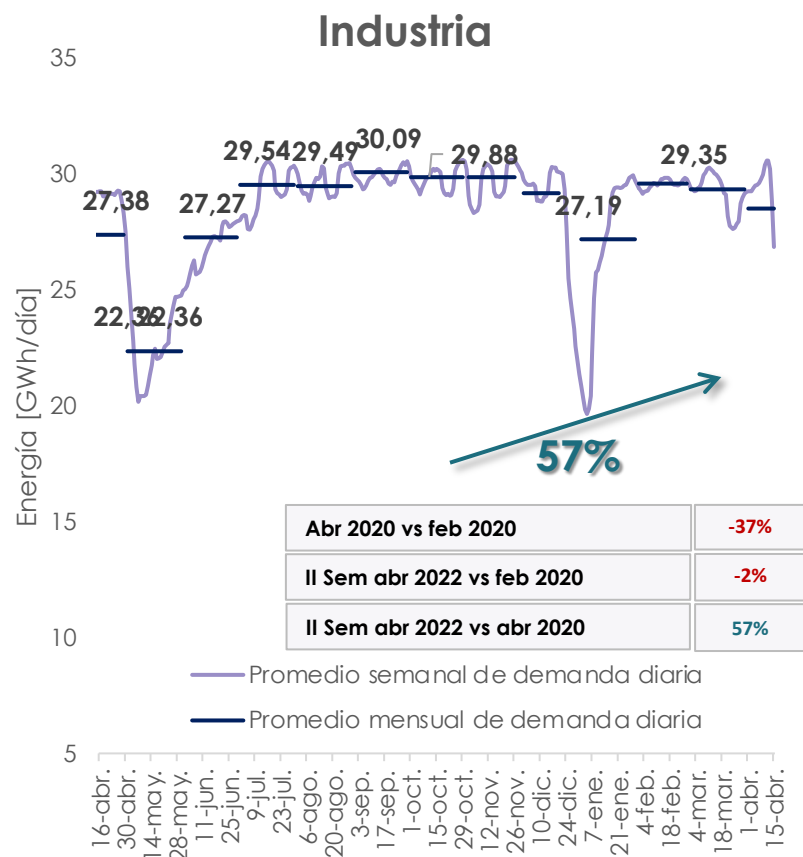


Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, los dos grupos presentaron la siguiente variación:

i) **-2,1%** para el sector **regulado**.

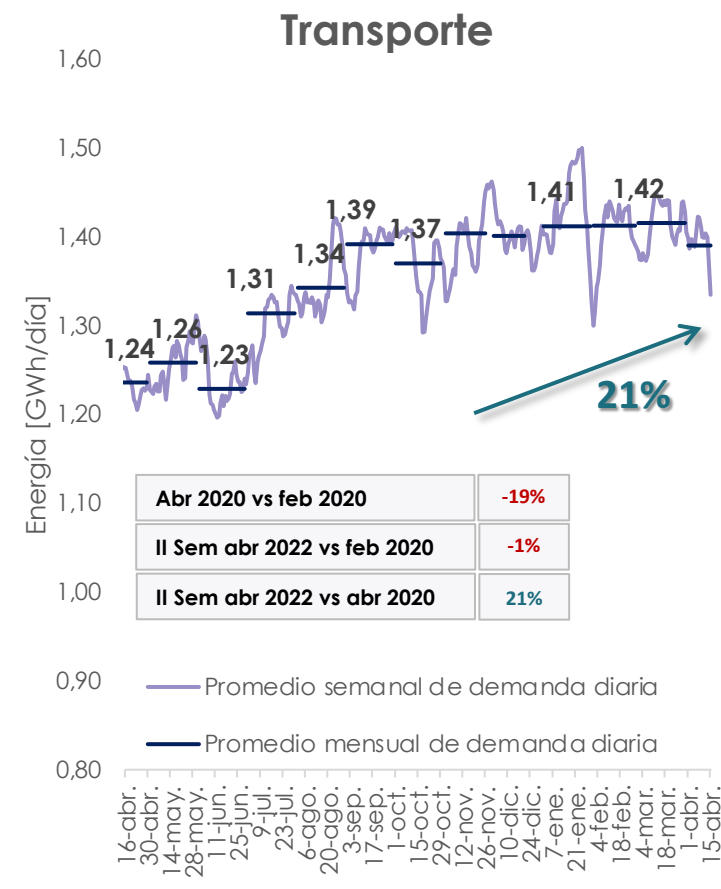
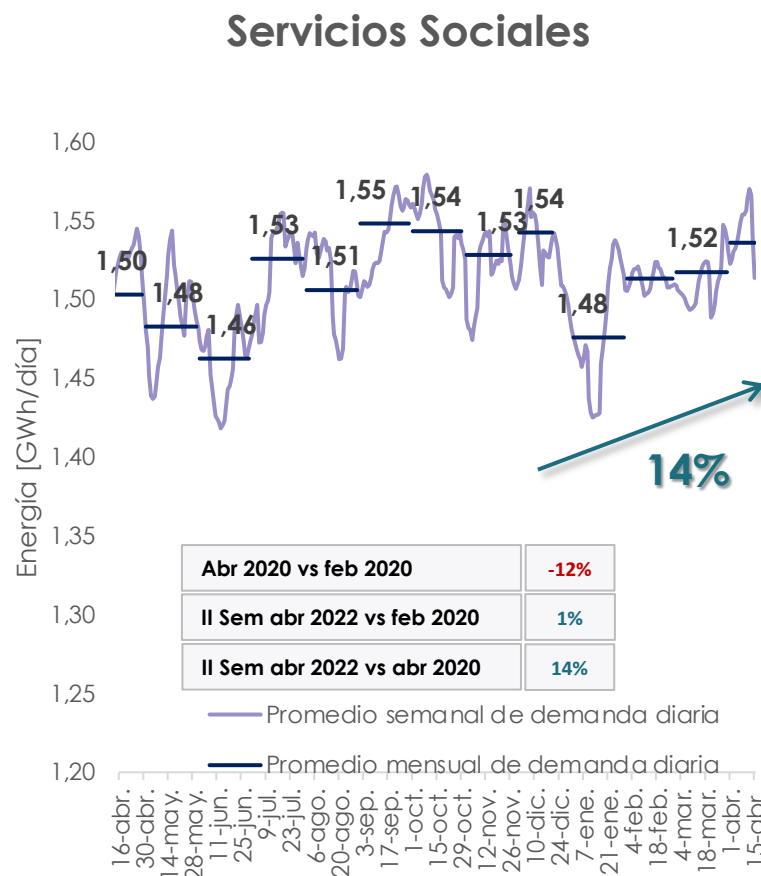
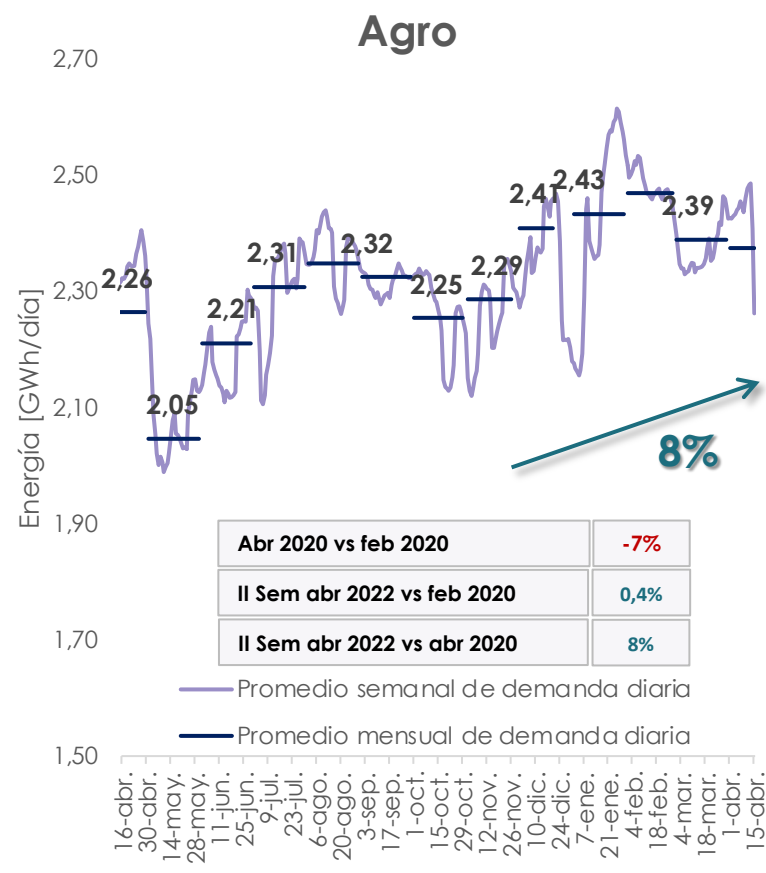
ii) **-6,0%** para el sector **no regulado**.

Demanda de Energía – por sectores



○ El sector **Industrial** disminuyó **-9,8%**, **Minería** disminuyó **-0,6%** y **Comercio** disminuyó **-3,6%**, frente a la anterior semana.

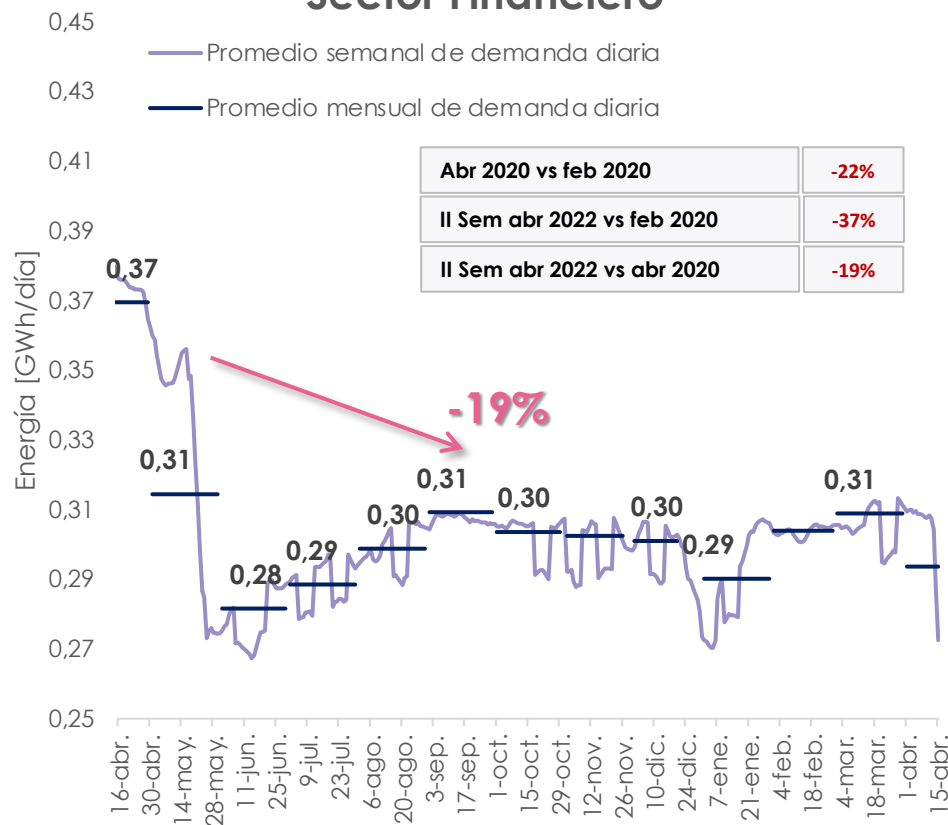
Demanda de Energía – por sectores



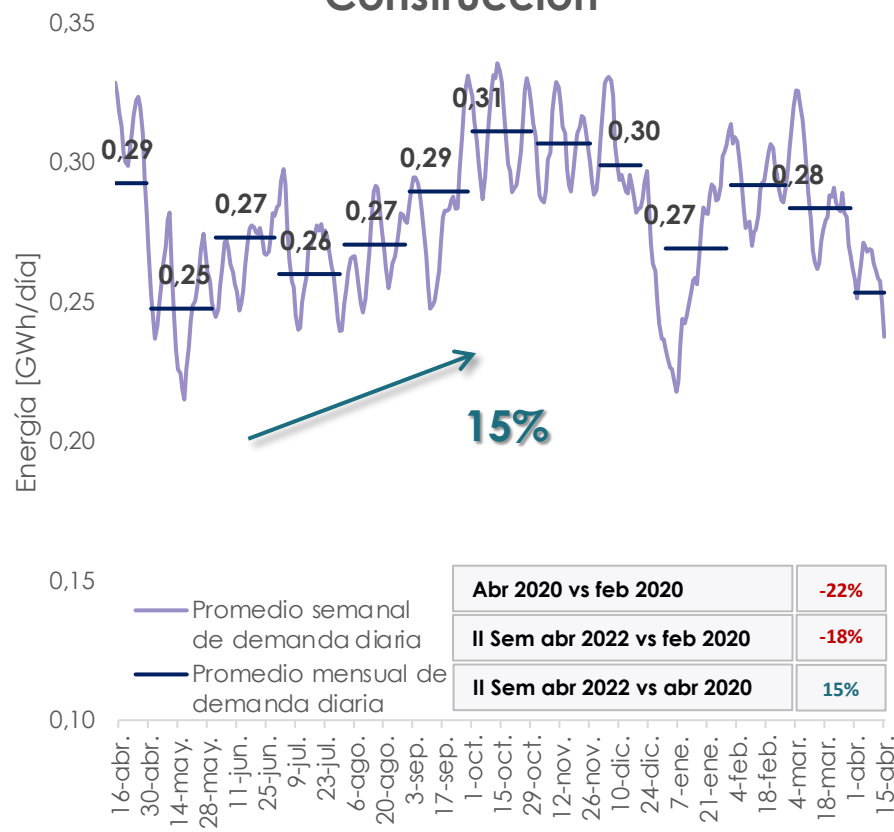
○ El sector **Agro** disminuyó -7,5%, **Sociales** disminuyó -2,6% y **Transporte** disminuyó -6,1%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

Sector Financiero



Construcción



○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector **Financiero disminuyó -11,6%**, El del sector **Construcción disminuyó -11,7%**

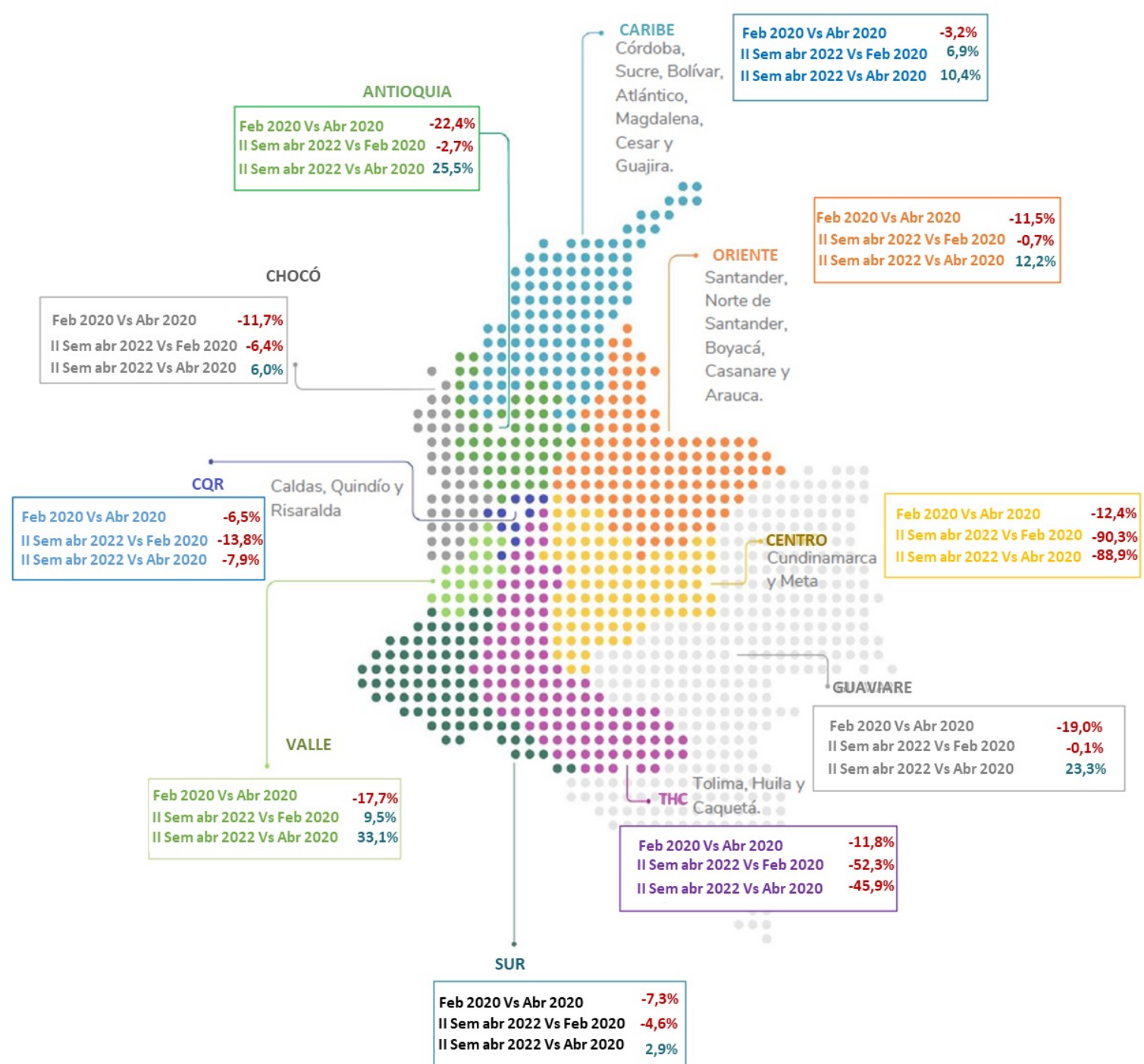
Demanda de Energía por regiones

- 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. Excepto Caldas, Quindío y Risaralda (CQR), Cundinamarca y Meta (Centro), y Tolima, Huila y Caquetá (THC).
- Las regiones con mayor **recuperación** frente al mes de abril 2020 son: **Valle, Antioquia y Guaviare**.
- Las regiones con mayor **recuperación** frente al mes de febrero 2020 son: **Valle y Caribe**.
- Frente a la semana anterior, las variaciones más favorables de demanda se presentaron en **Caribe, Centro y Oriente**.

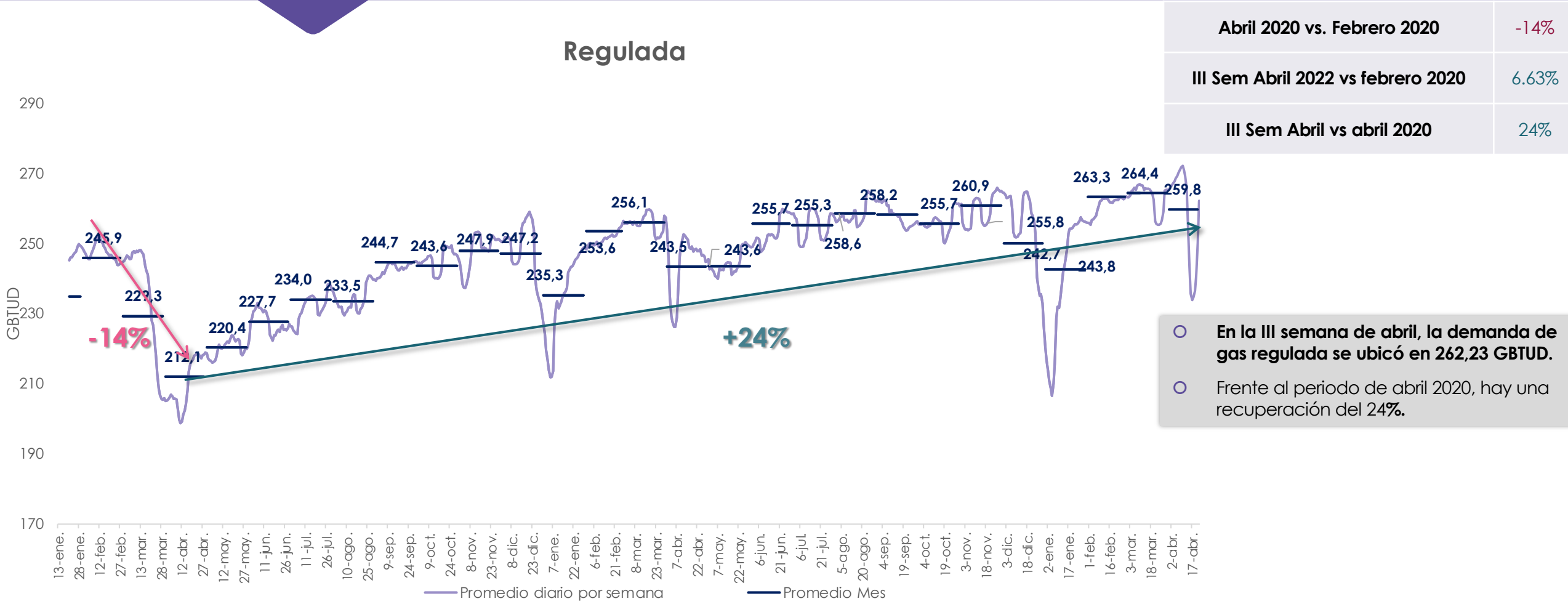
Fuente: XM

Variación entre

- Promedio febrero 2020 y abril 2020
- Promedio abril 2020 y II Semana de abril 2022
- Variaciones semanales



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada



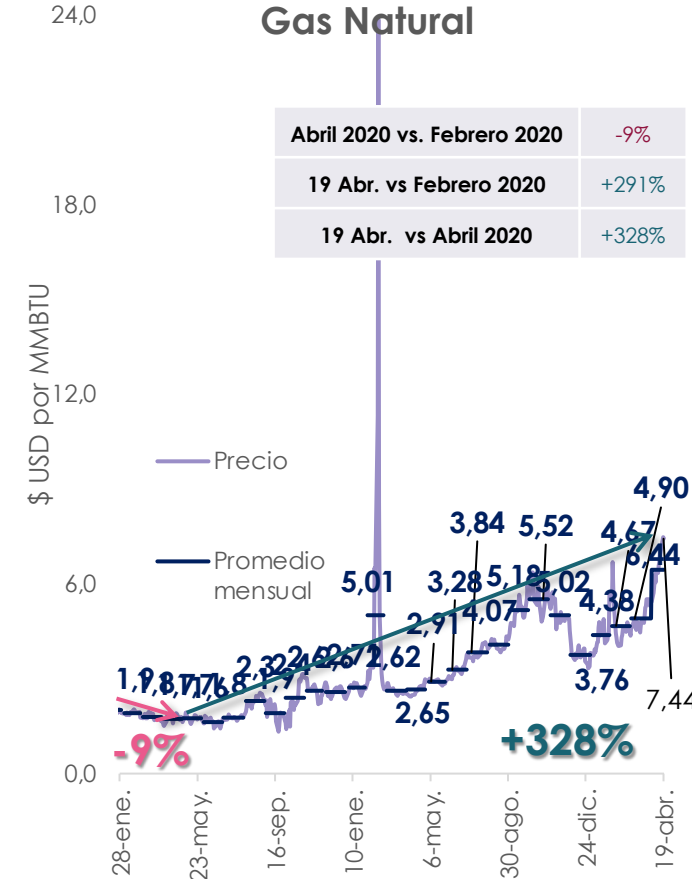
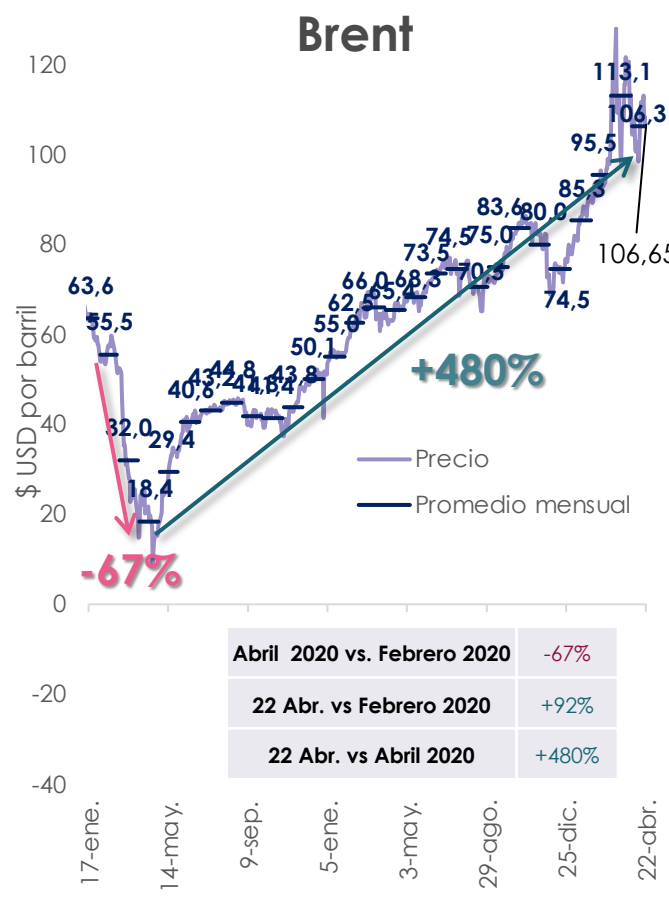
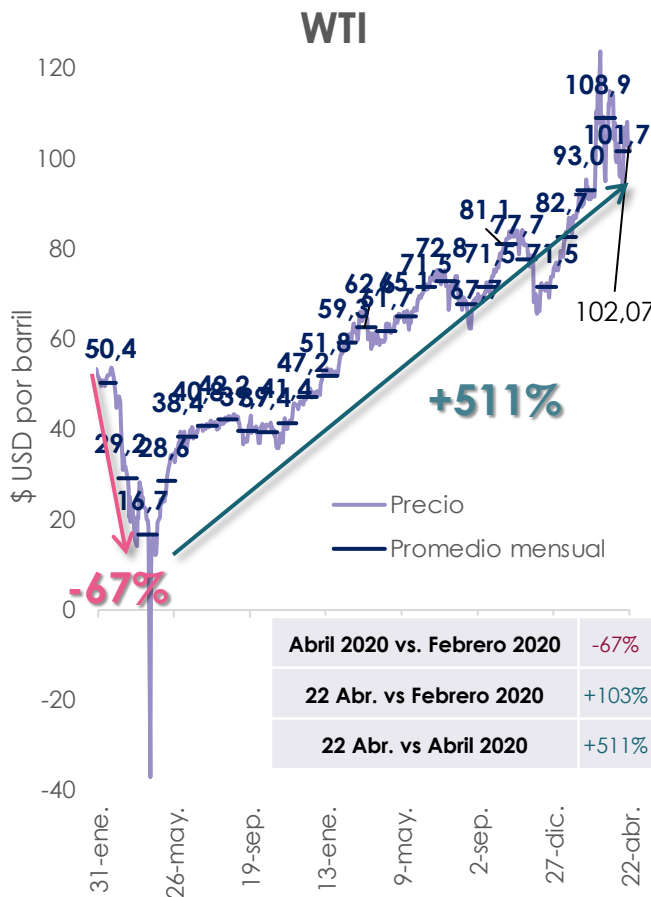
Fuente: Gestor del mercado de gas. Datos a 22 de abril 2022

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 16 - 22 abril

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$106,65 barril al 22 de abril, decreció 4,5% frente a la segunda semana del mes de abril.** Esta caída se debe a la disminución de la demanda en China a causa de los nuevos confinamientos en dicho país. Adicionalmente, se da como respuesta a la liberación de reservas de países como EE.UU para atender la demanda mundial.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 7,44/MMBTU al 19 de abril, creció un 12,89% frente a la semana anterior.** La continuidad de la guerra entre Rusia y Ucrania le sigue sumando presión al precio del gas natural. A esto se suma el crecimiento de la demanda de dicho producto en China para la industria petroquímica.
- 3. En la III semana de abril el promedio de la producción de petróleo fue de 755,6 mil barriles/día, presentó un aumento de 1,12% respecto a la semana anterior. Por su parte, la producción de gas comercializado presentó un aumento de 0,5% respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,00 MMPCD.**
- 4. El consumo de combustibles líquidos en la III semana de abril, frente a la semana anterior registró comportamientos mixtos:** el diésel creció un 37,90%, la gasolina motor corriente aumentó en un 17,26% y el jet cayó en 6,86%.
- 5. Para mediados del mes de abril, los precios promedios de la gasolina y el diésel para la venta al público se mantienen estables.** El precio promedio de la gasolina motor corriente sigue \$140 por galón debajo del precio de marzo de 2020 cuando el Ministerio hizo la mayor reducción en precios de la historia. De igual manera, el precio promedio del diésel sigue \$95 por galón debajo del mismo periodo de comparación.

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



1. El WTI se ha recuperado 511% y 480% el Brent, frente al mes de abril de 2020.
2. El cierre de los mercados para la III semana del mes de abril frente al reporte de la semana anterior, el precio presentó decrecimientos: el WTI y el Brent se incrementaron en un 4,56% y 4,52% respectivamente.
3. Las causas de estos comportamientos fueron:

El precio del crudo disminuye para el cierre de la semana ante el decrecimiento de la demanda en China a causa de los nuevos confinamientos impuestos. Además, este comportamiento se da como respuesta a la liberación de reservas para cubrir la demanda mundial de crudo.

Sin embargo, el precio mantiene con alta volatilidad debido a la continuidad de los enfrentamientos entre Rusia y Ucrania, los cuales podrían presionar al alza el precio nuevamente.

4. El precio del gas se encuentra sobre los 7,44 USD/ MMBTU.

Las altas demandas de la industria petroquímica en China (producción de plásticos) y la sustitución de la leña como combustible en India.

° Precios (USD/Baril) 22/04/2022:

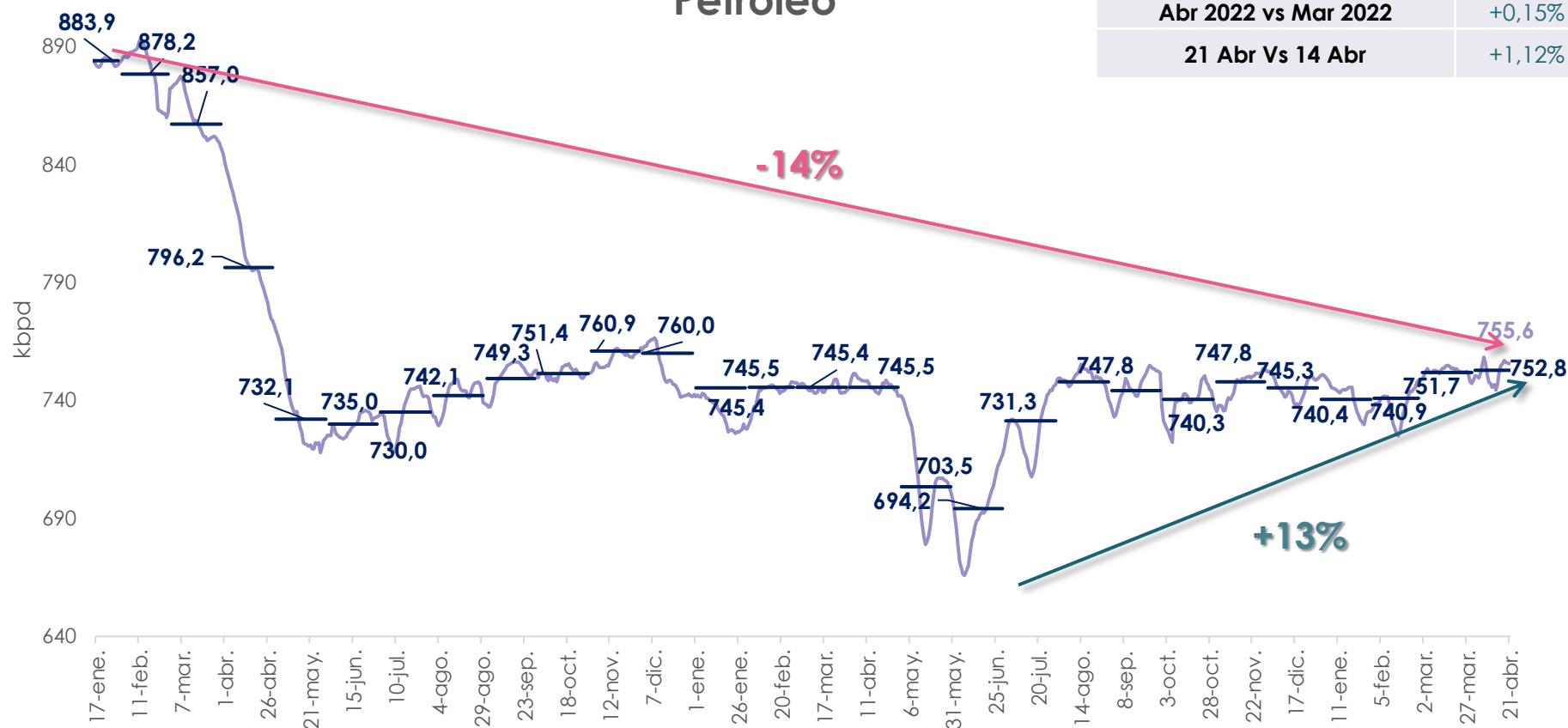
WTI : \$102,7

Brent: \$106,65

GN: \$7,44 USD/MMBTU (19 Abr.)

Producción de petróleo

Petróleo

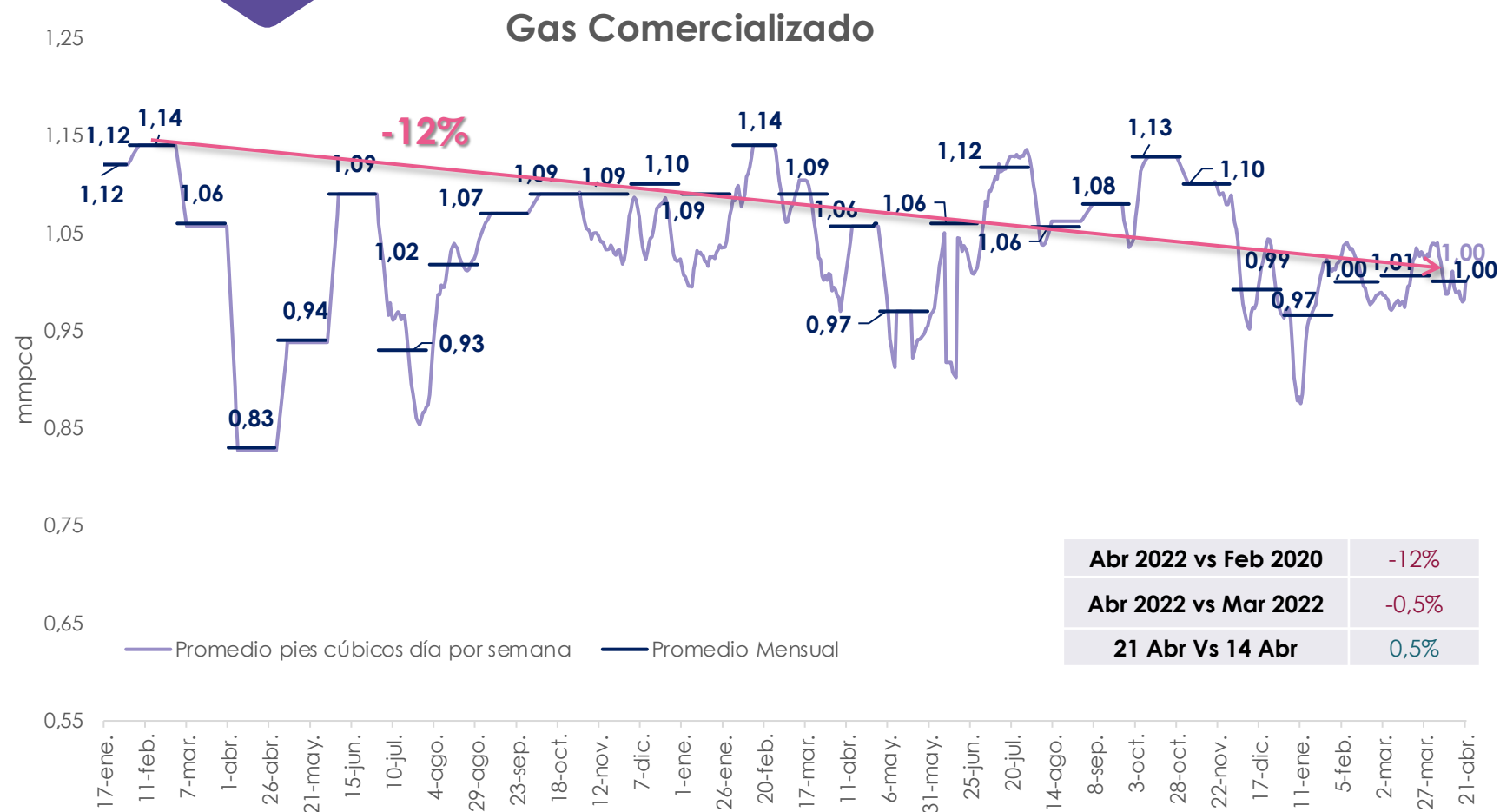


Abr 2022 vs Feb 2020	-14%
Abr 2022 vs Mar 2022	+0,15%
21 Abr Vs 14 Abr	+1,12%

- **Producción de Petróleo** promedio preliminar mensual en Abril: **752,8 KBOPD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo** **presentó un aumento del 1,12%** con respecto a la semana anterior, ubicándose en **755,6 mil barriles** diarios.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 21 de abril de 2022. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante la revisión de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente.

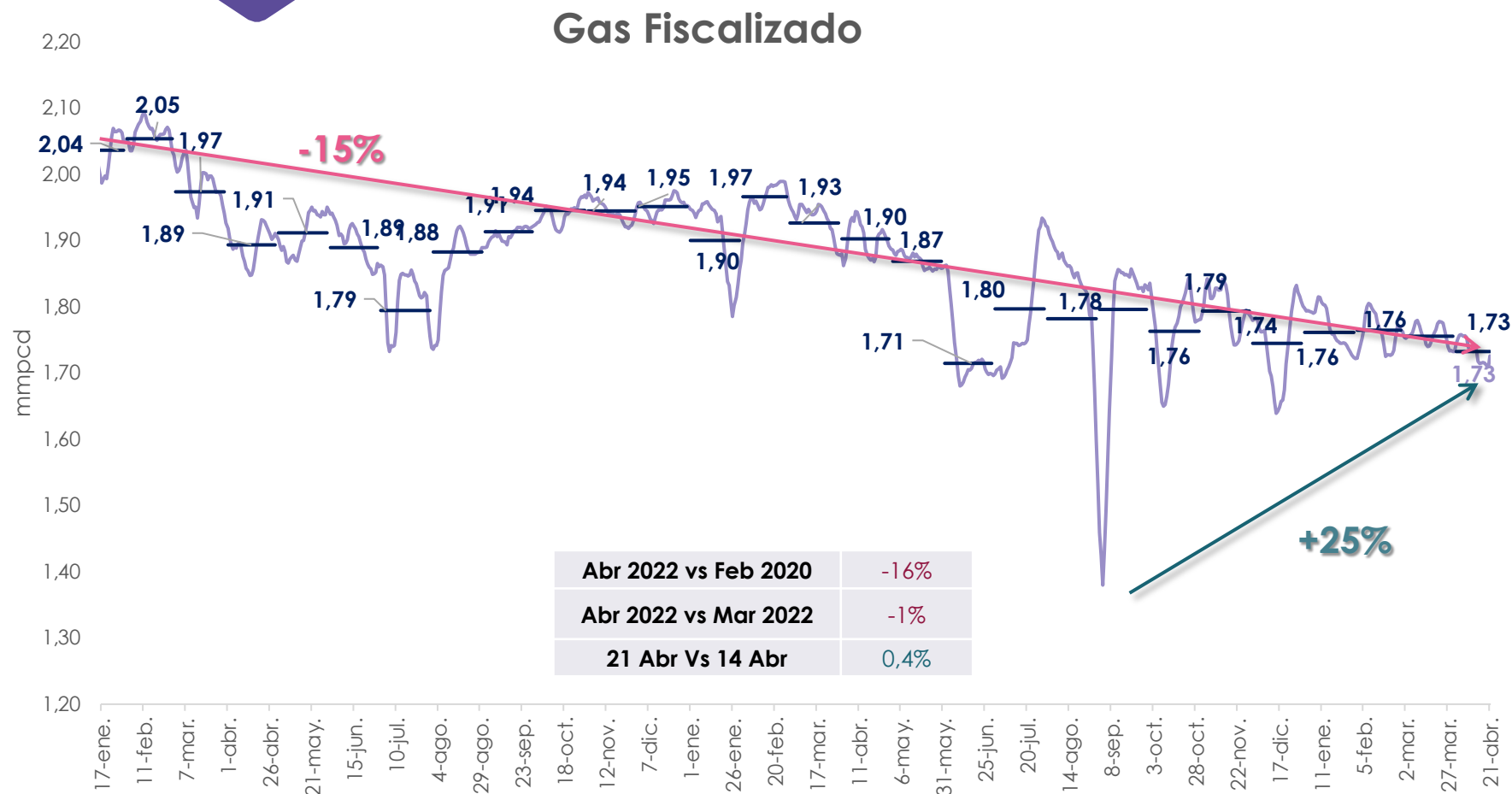
Producción de gas Comercializado.



- **Gas comercializado** preliminar promedio en Abril: **1,00 MMPCD.**
- Para esta semana el promedio de producción de **gas comercializado** **presentó un aumento de 0,5%** con respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,00 MMPCD.

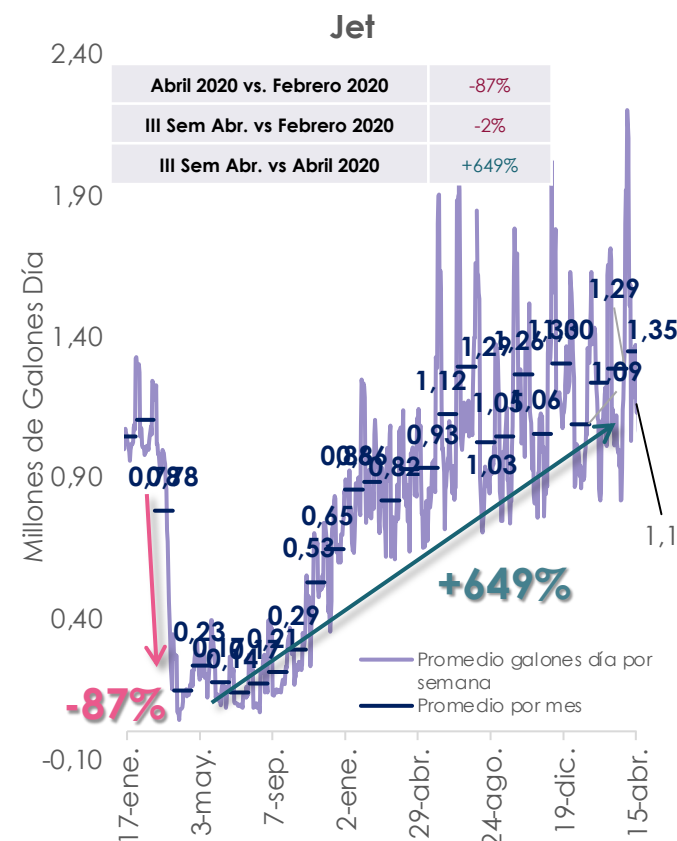
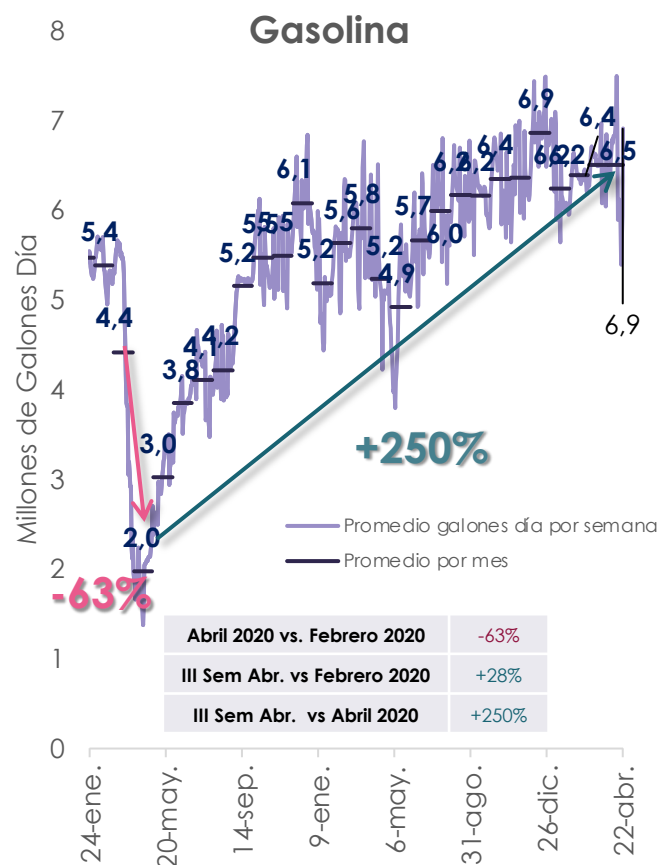
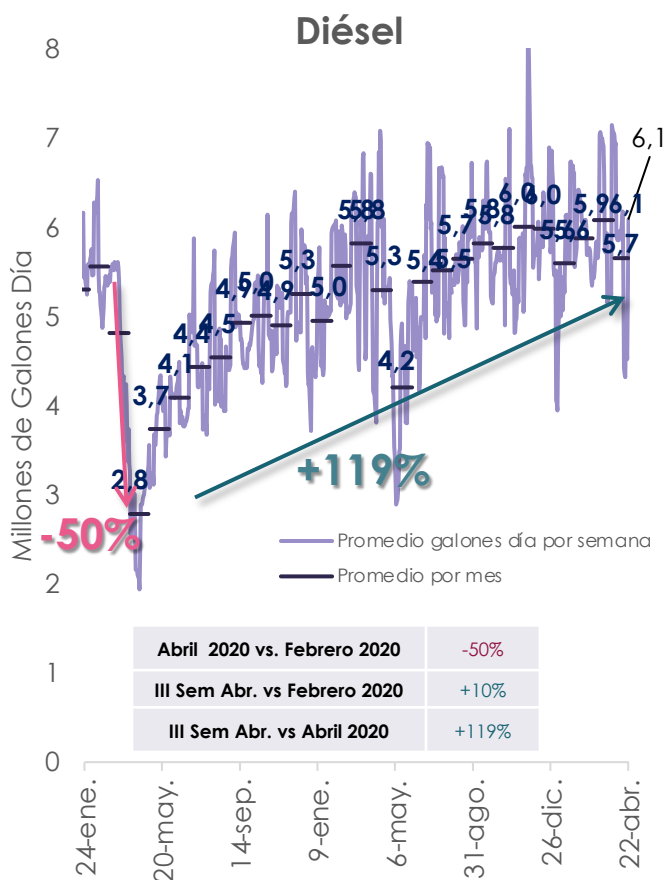
*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 21 de abril de 2022. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante la revisión de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente.

Producción de gas Fiscalizado.



- **Gas fiscalizado** preliminar promedio en Abril: **1,73 MMPCD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **gas fiscalizado presentó un aumento del 1,0%** con respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,725 MMPCD.

Demanda de diésel, gasolina y jet fuel



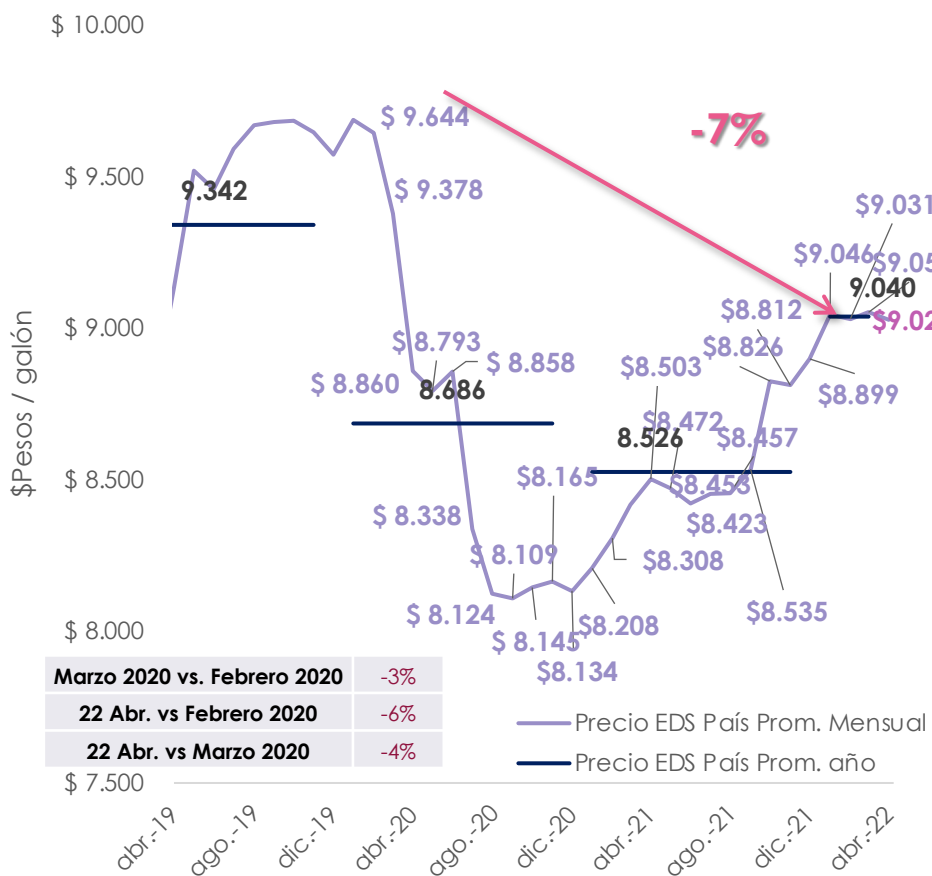
° La demanda de combustibles con corte a la III semana de Abril frente a los niveles de abril 2020, registra una variación positiva del 119% para el diésel, 250% para gasolina motor corriente, y 649% en el Jet A1.

° Pasada la Semana Santa, las estaciones de servicio deben recuperar los inventarios que fueron comercializados durante esta, esto genera el retiro de poliductos de productos como Diésel y Gasolina Motor Corriente. Es por esto que se observa un aumento en la demanda de estos combustibles.

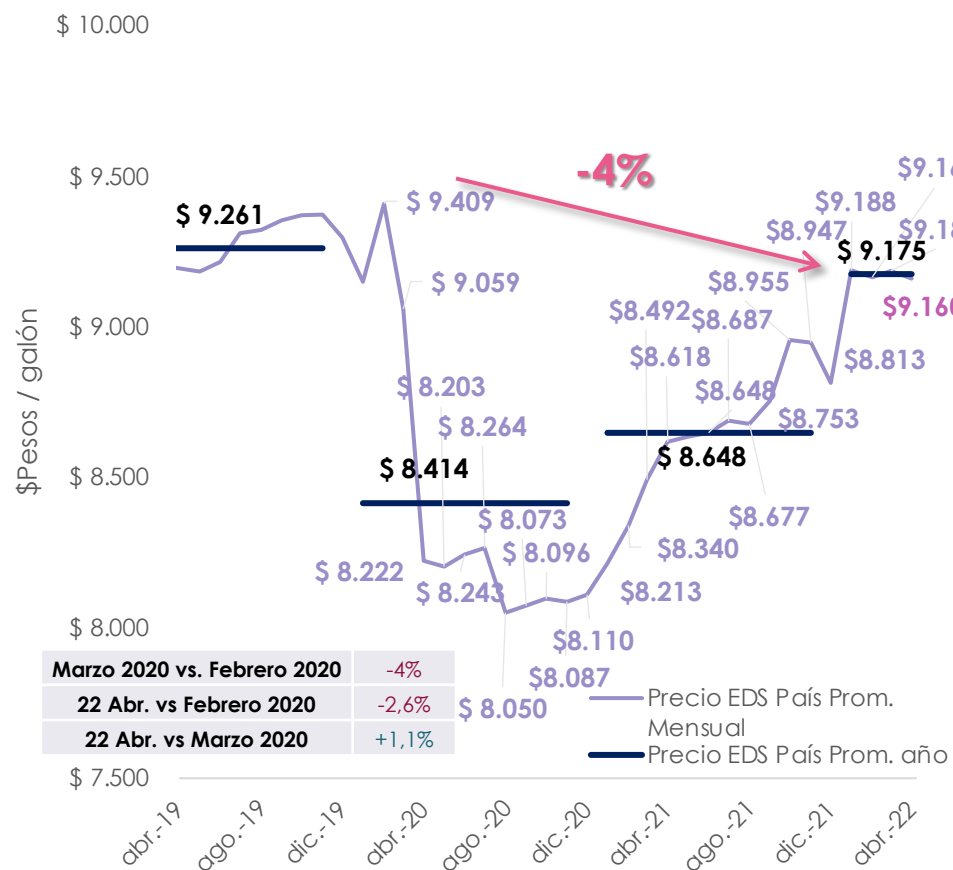
Otro aspecto relevante, son los consumos de jet que continúan en promedios por encima de la prepandemia ante la recuperación del sector aviación ante la reactivación de frecuencias internacionales y el incremento del turismo durante la temporada. A pesar de ello, se observa que el consumo de Jet cae con respecto a la semana anterior, esto debido a la finalización de la semana Mayor.

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

Diésel



Gasolina Motor Corriente



-Los precios promedio de la gasolina y el diésel para la venta al público, en promedio no subirán en el mes de marzo de 2022, a pesar de la subida de los precios internacionales del petróleo que se ha registrado en las últimas semanas.

Los precios de los combustibles en Colombia completan dos meses de estabilidad en el 2022 gracias a la operación del Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles (FEPC).

El precio promedio de la gasolina motor corriente en las 13 ciudades principales sigue \$140 por galón debajo del precio de marzo de 2020 cuando el Ministerio hizo la mayor reducción en precios de la historia.

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

- Diésel: \$8.86
- GMC: \$9.030

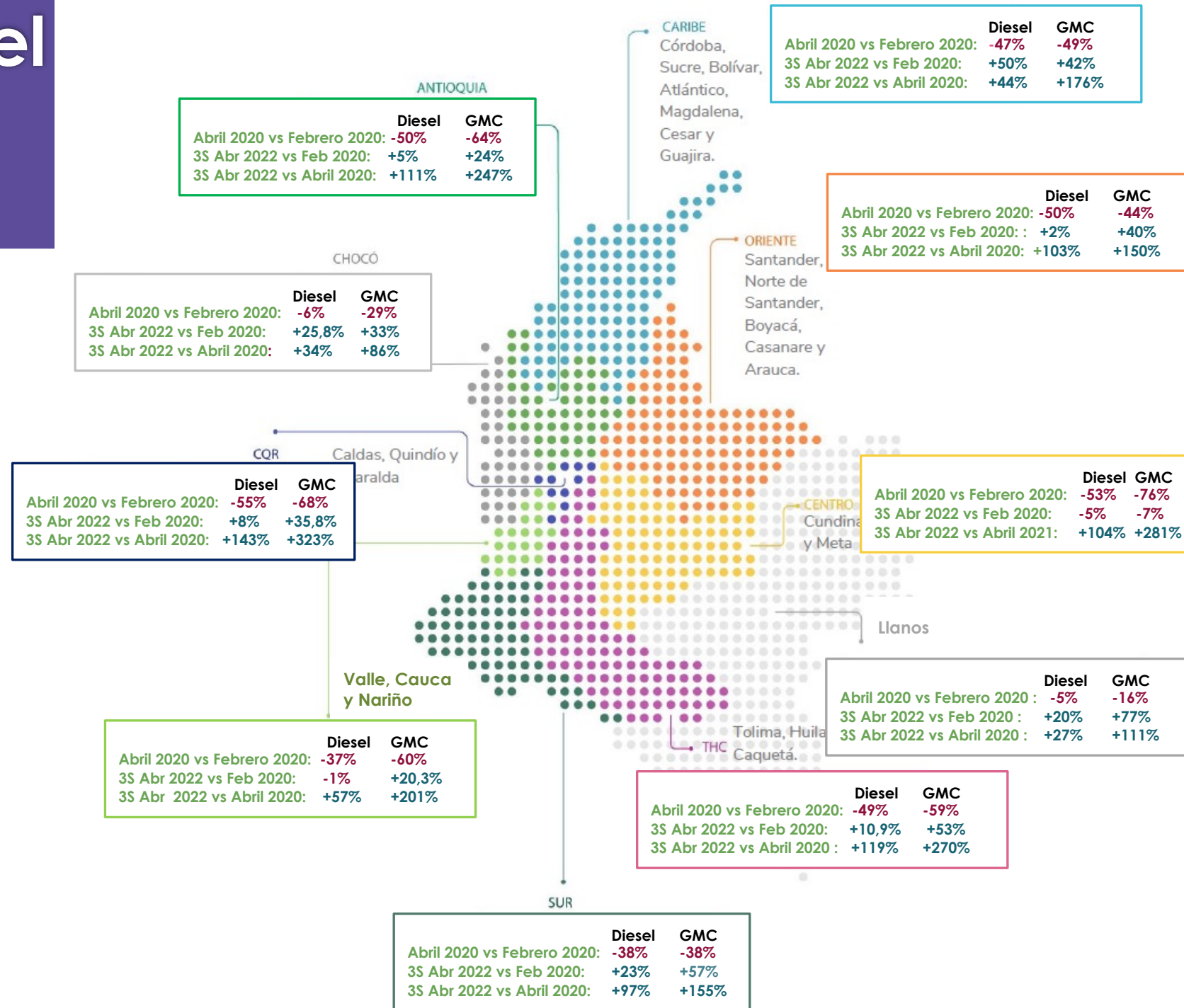
-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con corte al 22 de abril, son:

- Diésel: \$9.029
- GMC: \$9.160

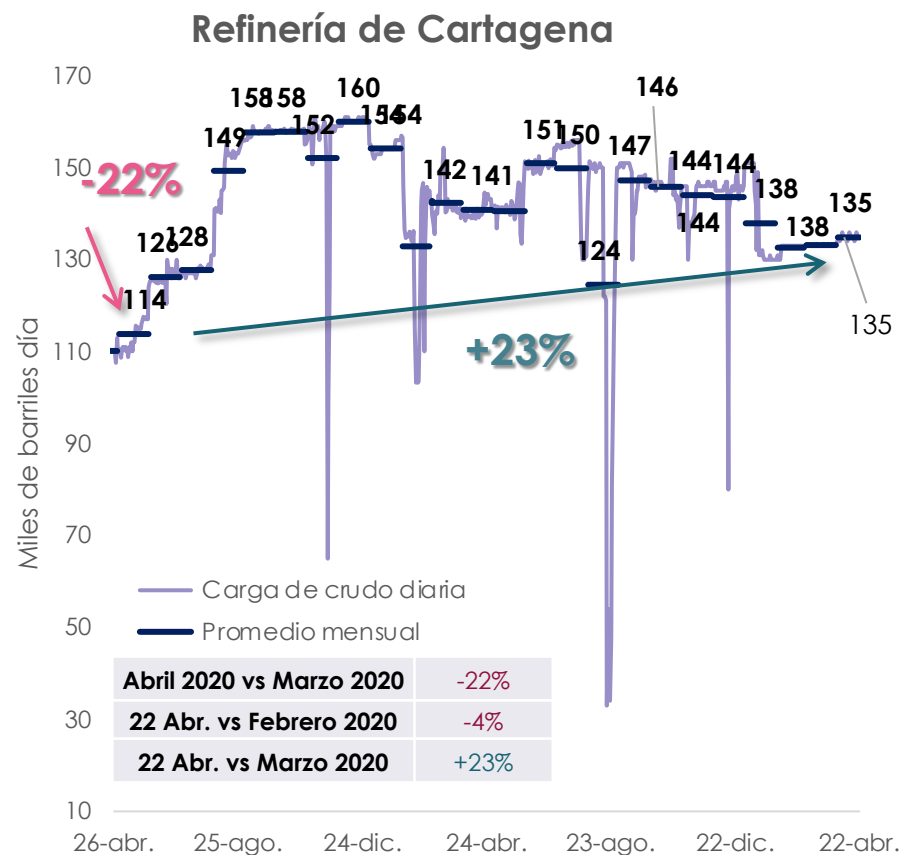
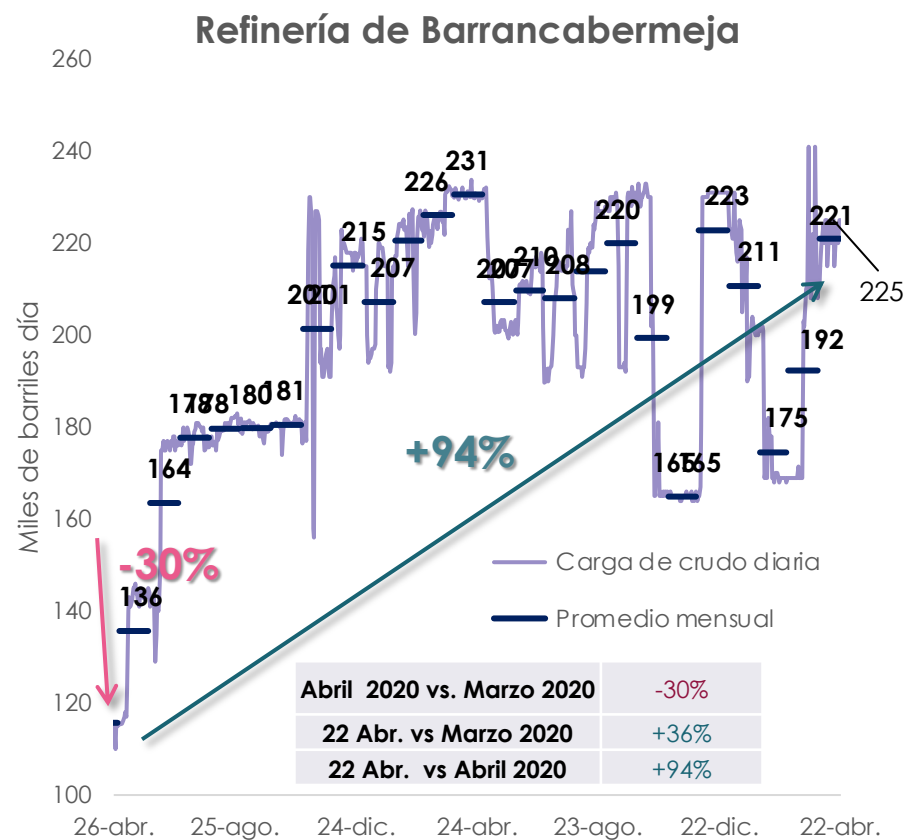
De acuerdo con el reporte en SICOM, los precios para la semana registrados por las EDS presentaron un incremento del 0,53% y 0,57% en el diésel y gasolina motor corriente respectivamente.

Demanda de diésel y gasolina por regiones

- Posterior a la semana mayor, los comportamientos regionales que son concordantes con la estacionalidad de la demanda que se reporta para estas fechas. El crecimiento de la demanda de gasolina motor corriente, durante la III semana del mes de abril, responden a la reposición de inventarios por partes de las estaciones de servicio que fueron comercializados durante la semana anterior. Este mismo comportamiento al alza lo tiene el diésel. Es importante mencionar que estos aumentos en los consumos de los dos productos, están acompañados por los retiros de los mismos desde poliductos.
- Frente a la semana II del mes de abril de 2022, las variaciones del comportamiento regional sobre los consumos de diésel registran: 9 regiones del país presentan una variación positiva en su demanda, siendo destacada la variación del promedio del consumo en la zona Caribe (96%). La excepción a este aumento es la zona del Chocó, esta tiene un decrecimiento de alrededor del 3% frente a la semana anterior.
- Sobre la gasolina motor corriente, los consumos promedio en todas las regiones tienen una tendencia al alza, siendo esta de mayor relevancia en la zona Sur del país en la cual este consumo crece en un 37% respecto a la semana anterior.



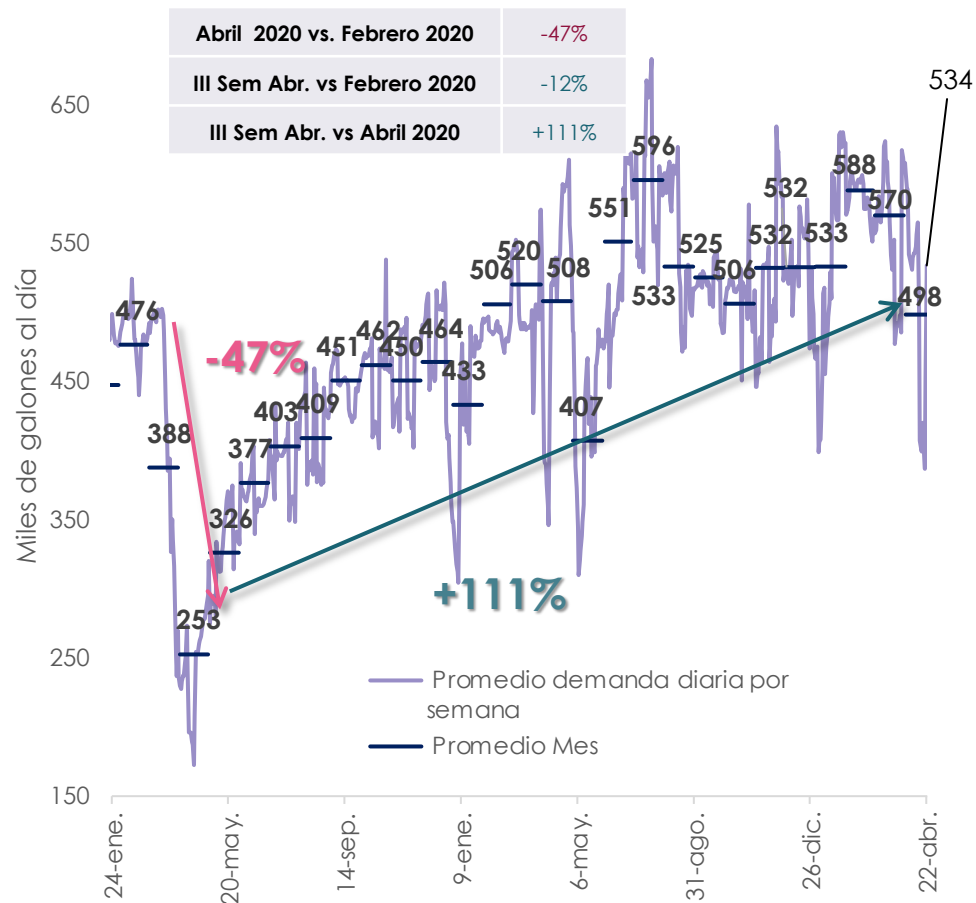
Carga de crudo en refinerías



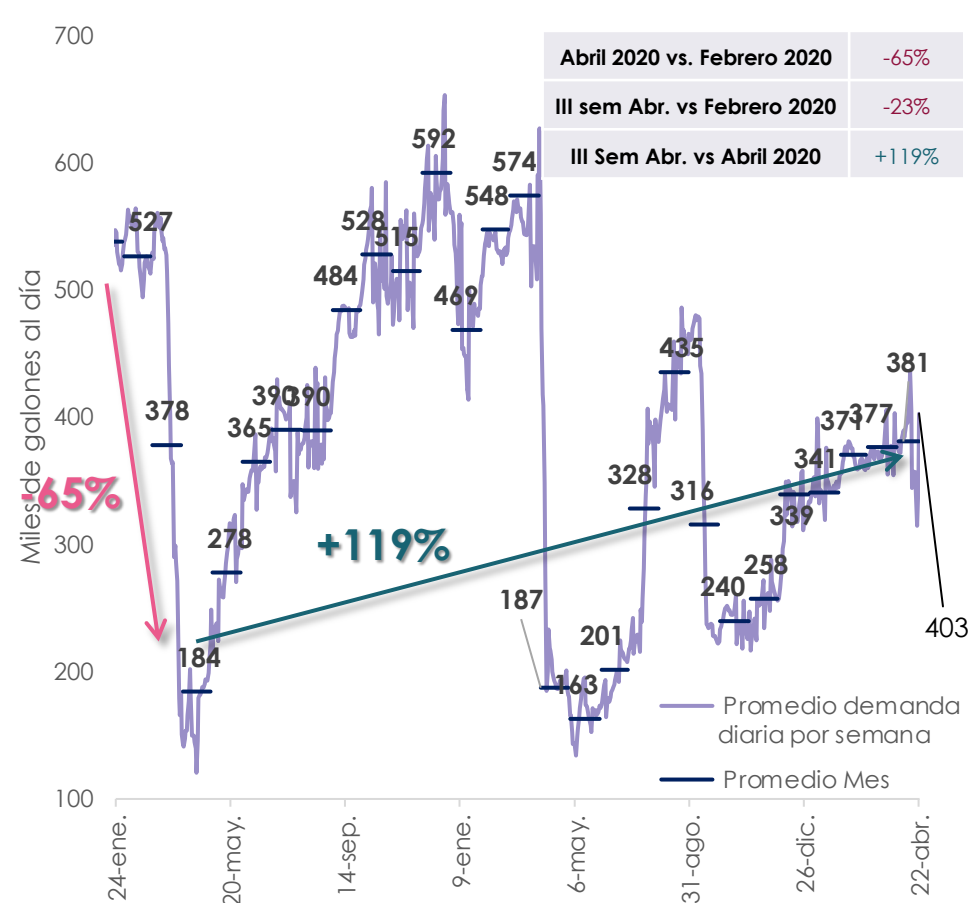
- La **refinería de Cartagena** en el inicio del mes mantiene su carga sobre los **135 KBDC**.
- La **refinería de Barrancabermeja** la carga de crudo de la refinería se mantuvo sobre los **225 KBDC**.
- Con las refinería en condiciones óptimas y finalizados los mantenimientos mayores, las rampas de incremento de carga se dieron efectivamente para contar con una carga de 225 KBD y 135 KBD.

Demanda de biocombustibles

B100



Etanol



- La demanda de biocombustibles para la tercera semana de abril vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **111%** para el biodiésel y un **119%** para el etanol.
- Los consumos frente a la semana anterior, presentan comportamientos crecientes: **31,2% decreció el biodiésel, y 16,9% el etanol.**
- Para la III semana del mes de abril la mezcla de combustibles con biocombustibles se mantiene en 6% para el etanol y 10% para el biodiésel.
- A pesar de la temporada de lluvias, el abastecimiento de etanol ha sido garantizado el suministro continuo con la demanda nacional.
- El crecimiento del consumo de los biocombustibles es resultado de la alta demanda de Diésel, Gasolina corriente y extra.

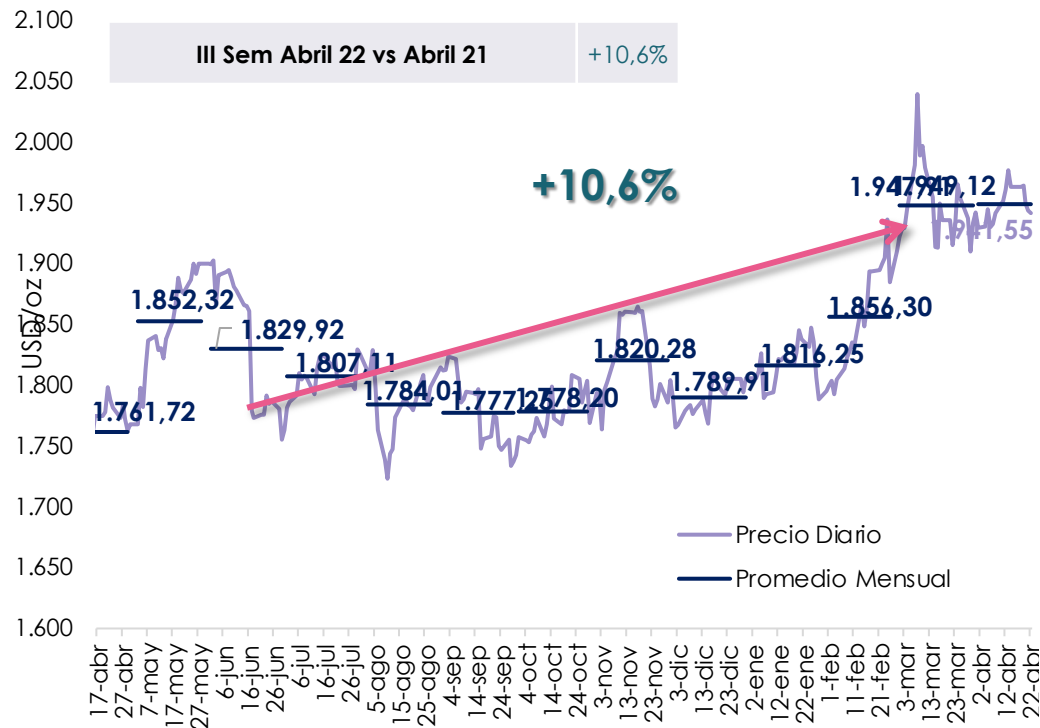
Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

Semana 16 - 22 abril

1. **En la III semana de abril el precio del oro se ubicó en 1.941,55 USD/oz, presentó un retroceso de 21,7 dólares (1,11%) con relación al precio de cierre de la semana anterior.** En lo corrido del año, el precio promedio del oro ha subido 135,7 USD/Oz (7,5%), mientras en los últimos doce meses, su precio promedio ha aumentado 10,6%.
2. **En la III semana de abril el precio del níquel se ubicó en 33.850 USD/Ton, mostró un aumento de 600 dólares (1,8%) con relación al precio de cierre de la semana anterior.** En lo corrido del año, el precio del níquel ha subido USD 12.926 (61,8%), mientras en los últimos doce meses, su precio promedio ha aumentado 103%.
3. **En la III semana de abril el precio del cobre se ubicó en 10.230,5 USD/Ton, registró un descenso de 46,5 dólares (0,45%) respecto a la cotización del viernes pasado.** En lo corrido del año, el precio promedio del cobre ha subido 538,5 USD/Oz (5,56%), mientras en los últimos doce meses, su precio promedio ha aumentado 10,2%.
4. Esta semana, agentes del mercado aumentaron las **expectativas de un alza agresiva en la tasa de la FED de mayo próximo**, lo que frenaría el crecimiento económico, ante el nerviosismo por la elevada inflación. Igualmente hay preocupación en los mercados por la desaceleración inducida por las **restricciones impuestas para frenar los contagios de Covid-19 en China**, las cuales estarían conteniendo las expectativas de demanda de minerales para el presente año. Todo esto, al tiempo que continua la guerra entre Rusia y Ucrania.

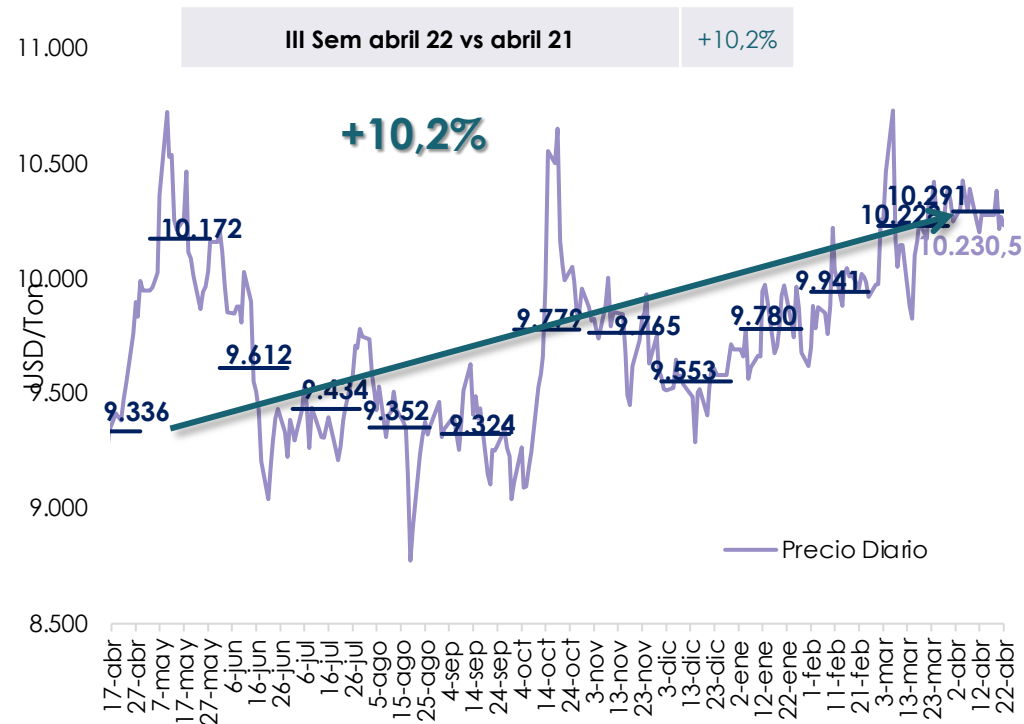
Escenario internacional de precios: Oro y cobre

Oro



Fuente: Gold.org Datos a 22 de abril 2022 – Gold London Price \$ per troy Oz Low (USD)
<https://www.gold.org/goldhub/data/gold-prices>

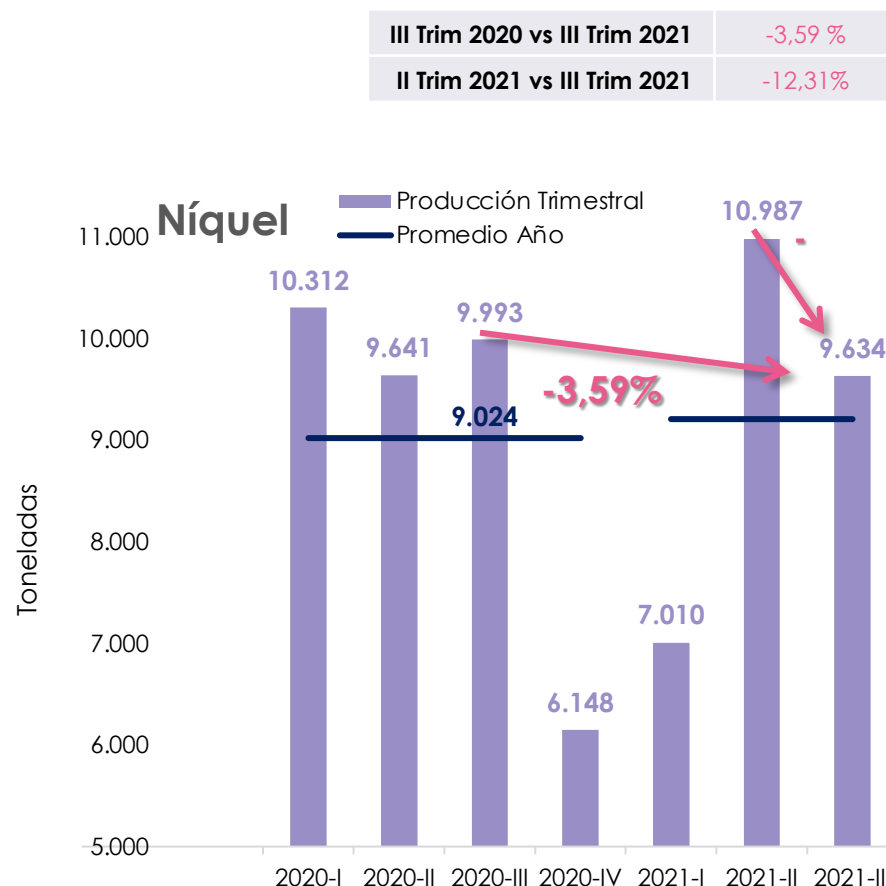
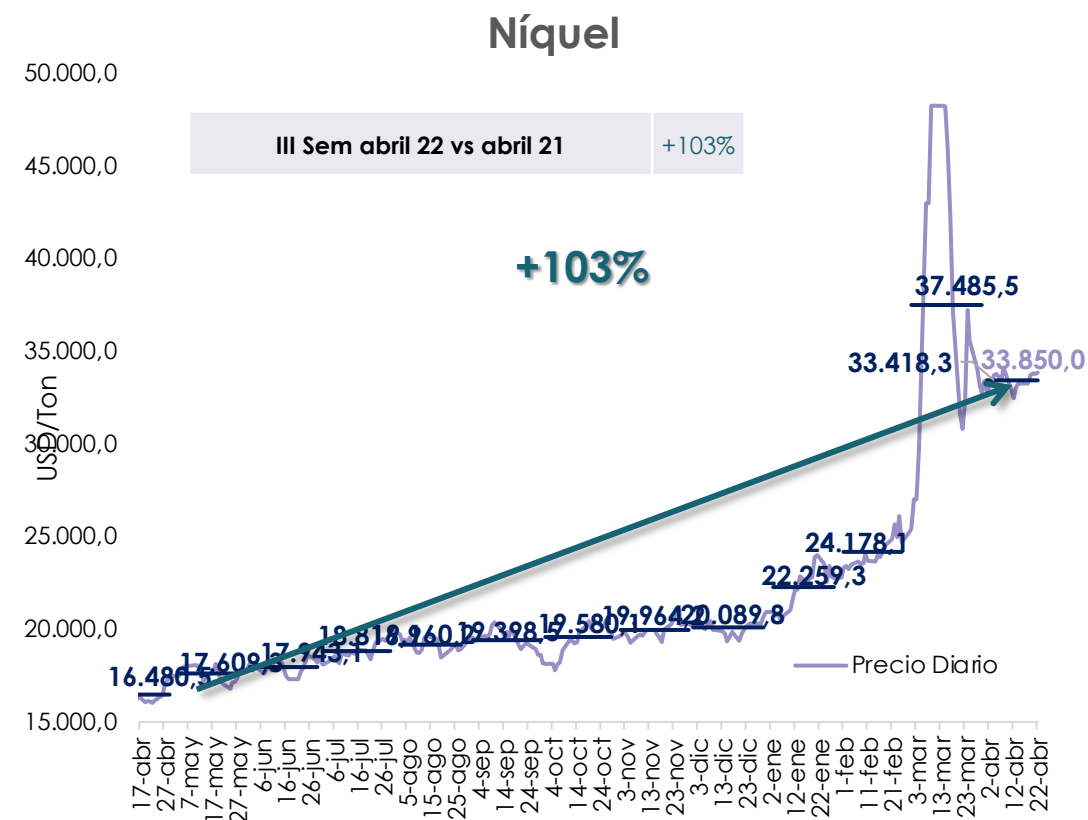
Cobre



Fuente: Portal minero. Datos a 22 de abril 2022 –\$ per tonne Low (USD)
<http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pagelId=31981855>

- El precio del **oro** presentó un **descenso de 1,11%**, en la III semana de abril. Su promedio mensual se situó en **1.949,12 USD/oz**, superior en 0,06% al reportado en marzo.
- El precio del **cobre** presentó un **descenso de 0,45%** en la III semana de abril. El promedio del mes se ubicó en **10.291,2 USD/Ton**. Se observa una **tendencia alcista de 10,2%** en los últimos 12 meses.

Escenario internacional de precios y producción: Níquel

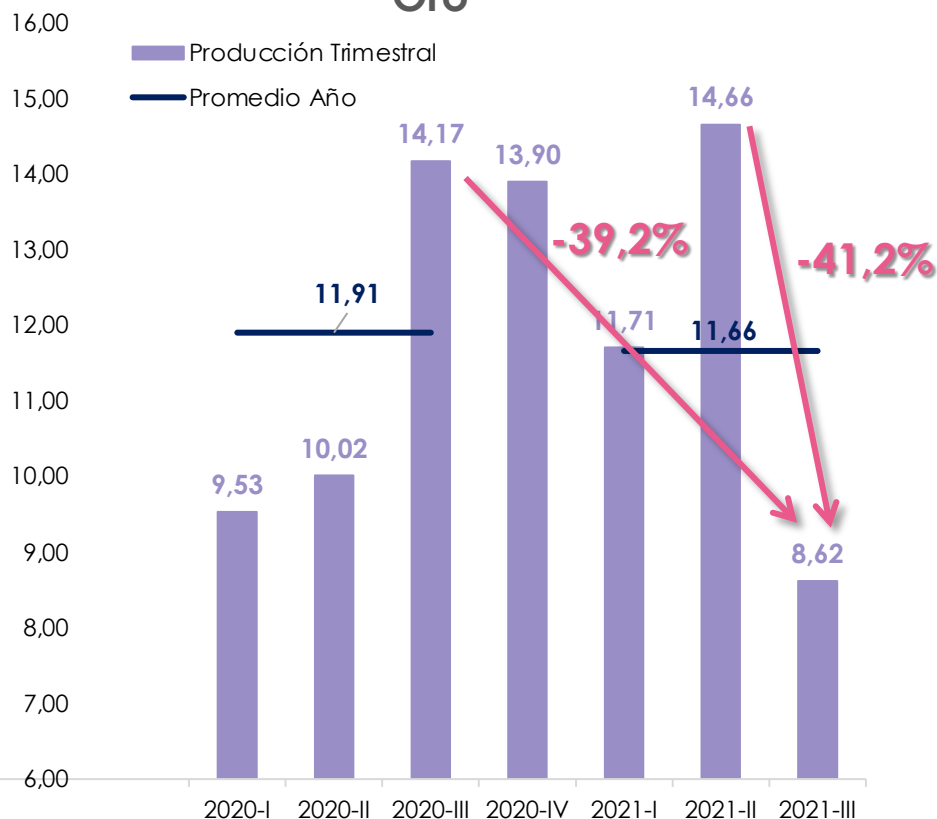


- El precio del Níquel **presentó un aumento de 1,8%**, en la 3a semana de abril.
- El precio promedio mes se sitúa en **33.418,3USD/ton**, inferior en 10,85% al reportado en marzo.
- En el III trimestre de 2021, la producción de níquel presentó un descenso de 3,59% frente al mismo periodo de 2020, y un descenso de 12,31% frente al trimestre anterior.

Producción trimestral de oro y carbón

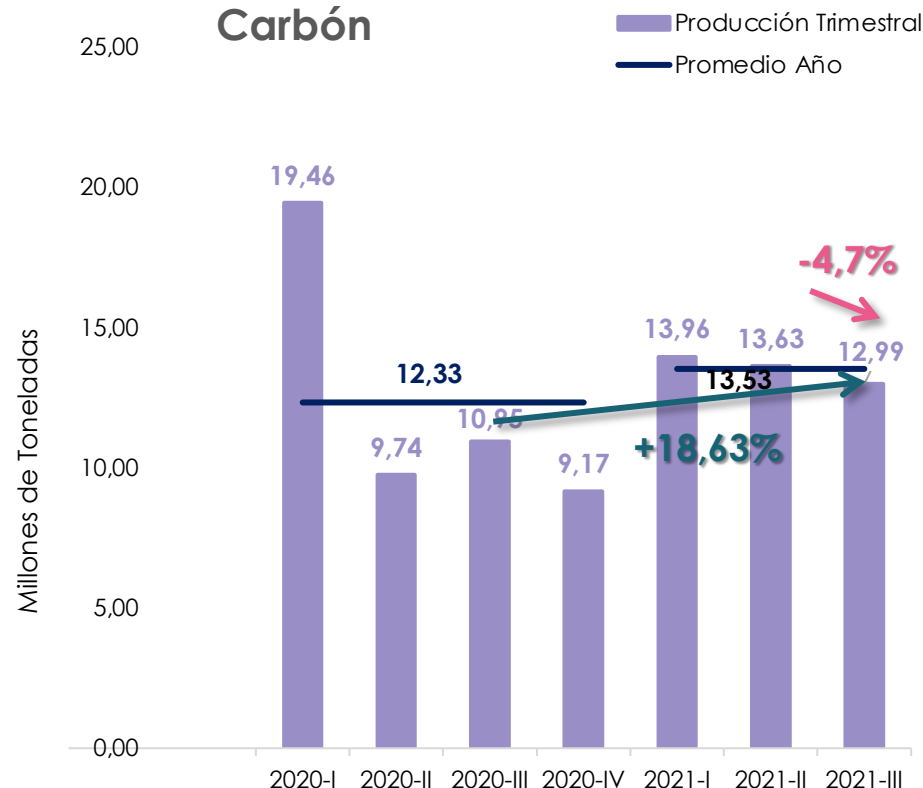
Oro

III Trim 2020 vs III Trim 2021	-39,2%
II Trim 2021 vs III Trim 2021	-41,2%



Carbón

III Trim 2020 vs III Trim 2021	+18,63 %
II Trim 2021 vs III Trim 2021	-4,7%



- La producción de oro llegó a **8,62 Toneladas** en el 3er trimestre del 2021, **una disminución de 39,2%** frente a los niveles observados en el mismo periodo en 2020 y **un 41,2% menos que el trimestre anterior**.
- En el 3er trimestre del 2021, la **producción de carbón del país se ubicó en 12,99 millones de toneladas**, mostrando **una disminución del 4,7%** frente al trimestre anterior y **un 18,63% superior que el mismo trimestre del 2020**.