

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

Semana 11 – 17 junio 2022

Resumen mayo: Energía Eléctrica



**105,5
\$/kWh**

138,4 \$/kWh
Abril 2021

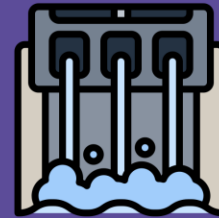
Precio bolsa
promedio



**6575
GWh/mes**

4,83% vs. Abril 2021
8,5% vs. Mayo 2020

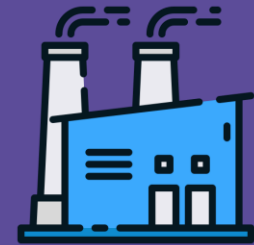
Demanda



72%

64,0 %
30/04/2022

Volumen útil
embalse
30/05/2022



**24,1
GWh/día**

0,5% vs. Abril 2021
1,9% vs. Mayo 2020

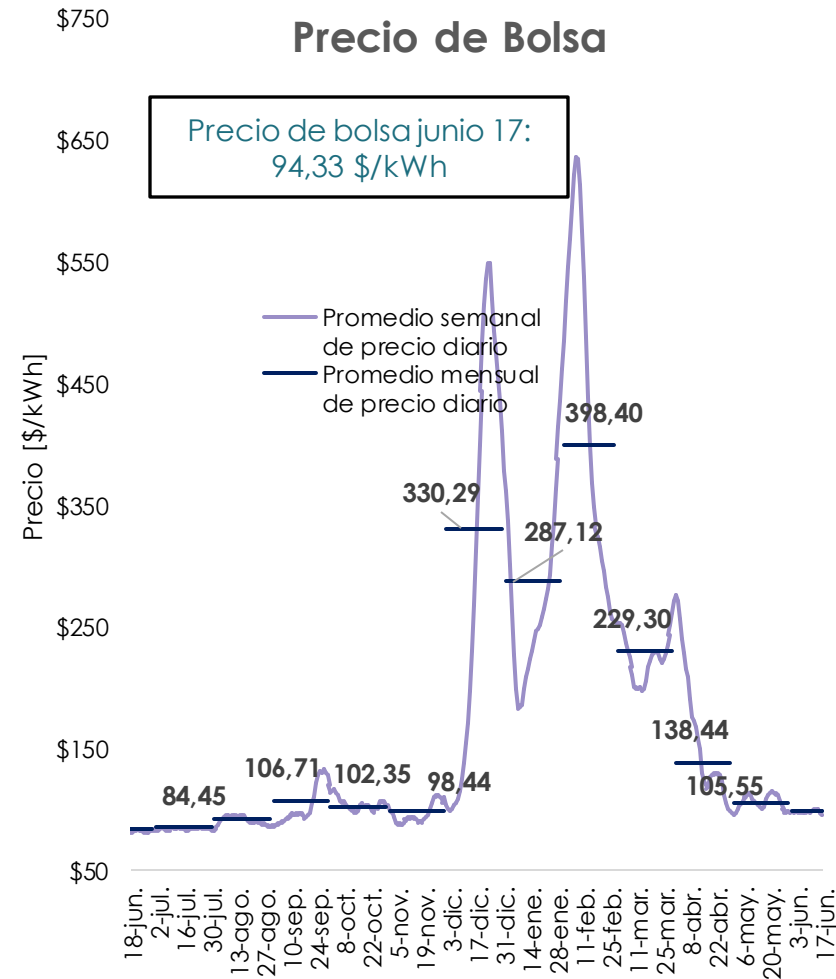
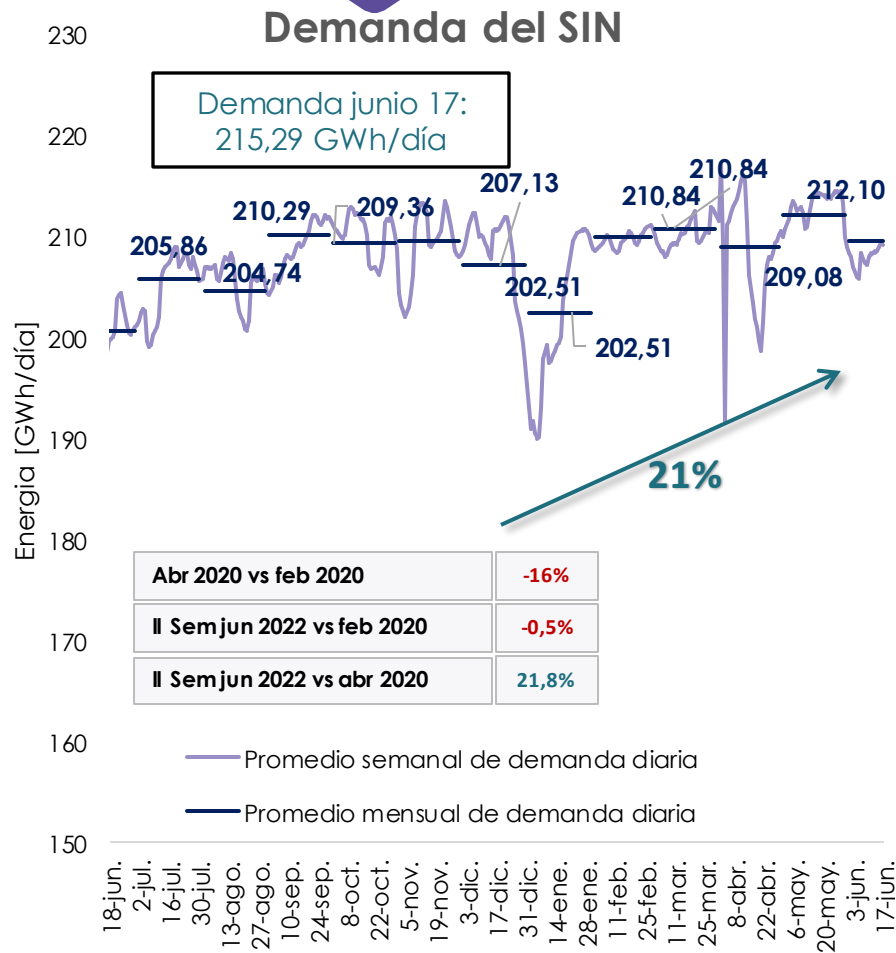
Generación térmica
promedio mes

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 11 – 17 junio

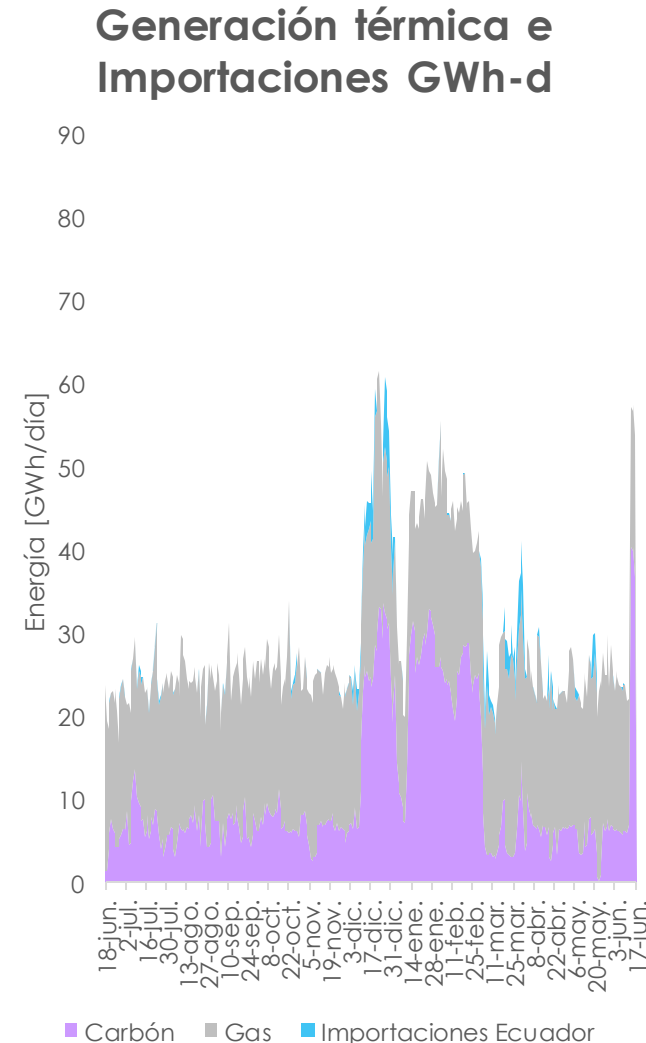
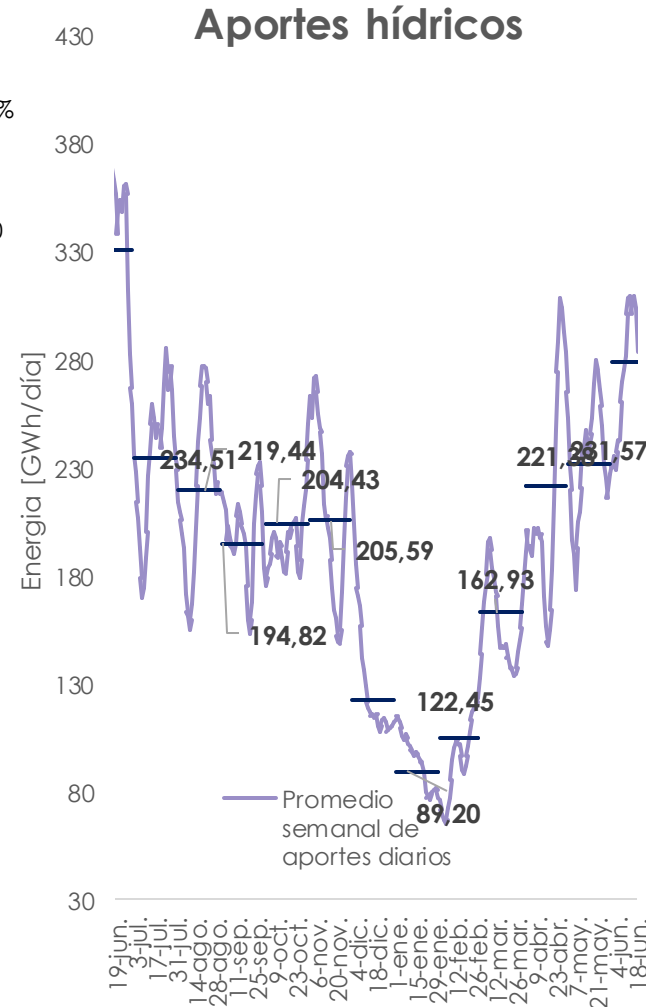
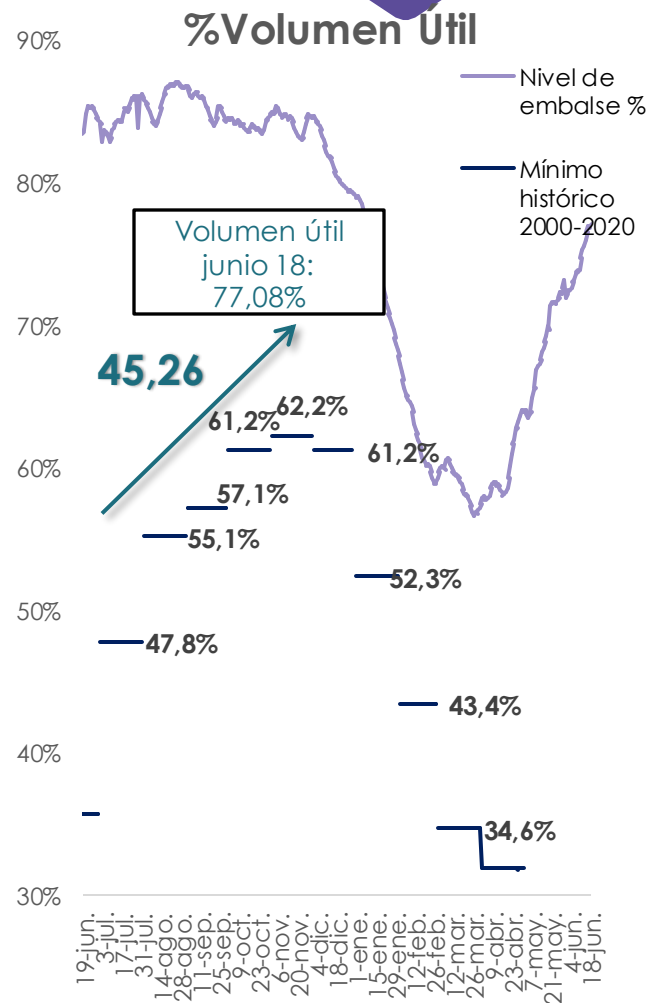
- 1. La demanda de energía eléctrica** en la II semana de junio 2022 fue en promedio **209,2 GWh/día, aumentó 0,6%** frente a la semana anterior. Se observa que **aumentó el 4,5% frente a la demanda de la misma semana del año anterior.**
 - **La demanda promedio de los días hábiles** de esta semana (5 días) fue de **214,1 GWh/día, aumentó 0,4%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que presentaron un promedio **213,1 GWh/día** (4 días).
 - Los sectores **Minería, Industria y Comercio** presentaron las mayores variaciones favorables con **5,1%, 4,9% y 1%** respectivamente. De otro lado, en términos regionales **THC, Valle y Antioquia** presentaron las variaciones mas favorables por **1,4%, 0,6% y 0,4%** , respectivamente
- 2. El embalse agregado** a 18 de junio se ubicó en **77,1%, aumentó 3,16 puntos porcentuales** frente a la semana anterior y se ubicó **32,66 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 junio 2022 fue en promedio **95,4 \$/kWh, disminuyó 3,4 \$/kWh** frente a la semana anterior. Los **aportes hídricos aumentaron** y alcanzaron un valor promedio de **304 GWh/día**. Por otra parte, la **generación térmica** fue en promedio **41,9 GWh/día, aumentó el 43%** respecto a la semana anterior, mientras que la **importación de energía** desde Ecuador **disminuyó 85%**, siendo en promedio **0,02 GWh/día**.
- 4. La demanda de gas natural regulada** en la III semana de junio de 2022 fue en promedio **271,75 GBTUD**, manteniendo estabilidad en las cifras a la semana anterior . Este comportamiento puede ser producto de las acciones de los agentes frente a los mantenimientos que se esta desarrollando en las fuentes de producción, el consumo de gas depende de los hábitos de uso en los hogares colombianos. Se destaca un aumento del **28%** respecto a los niveles alcanzados en abril de 2020. La demanda de gas registra total recuperación frente a los niveles preCovid.

Demanda y precio de energía - Sistema interconectado



- El precio en bolsa para la II semana de junio 2022 se ubicó en promedio en **\$95,4/kWh**, disminuyó **\$3,4/kWh** frente a la semana anterior.
- La demanda de los días hábiles en la semana III de junio 2022 **aumentó**, se situó en **214,1 GWh/día**. Se encuentra **por encima** del valor del escenario Esc. Medio de la UPME (203,9 GWh/día considerando GCE y GD en mayo, act. Jun 2020).

Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica

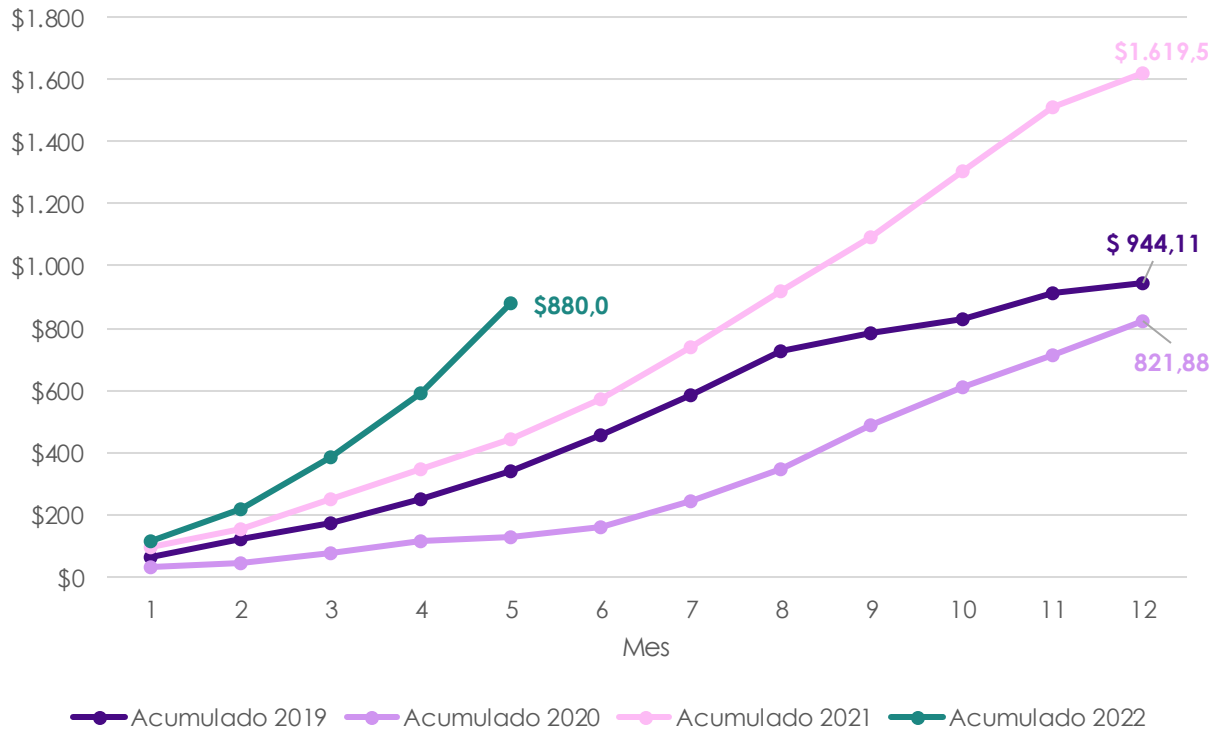


- El nivel del embalse **aumentó**, se ubicó en **77,1%** a 18 de junio.
- Los **aportes hídricos** fueron en promedio **304 GWh/día**, **aumentaron 7,3%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **41,9 GWh/día**, **aumentó 43%** frente a la semana anterior.
- La importación promedio con Ecuador fue de **0,02 GWh/día**, **disminuyó 85%** frente a la semana anterior.

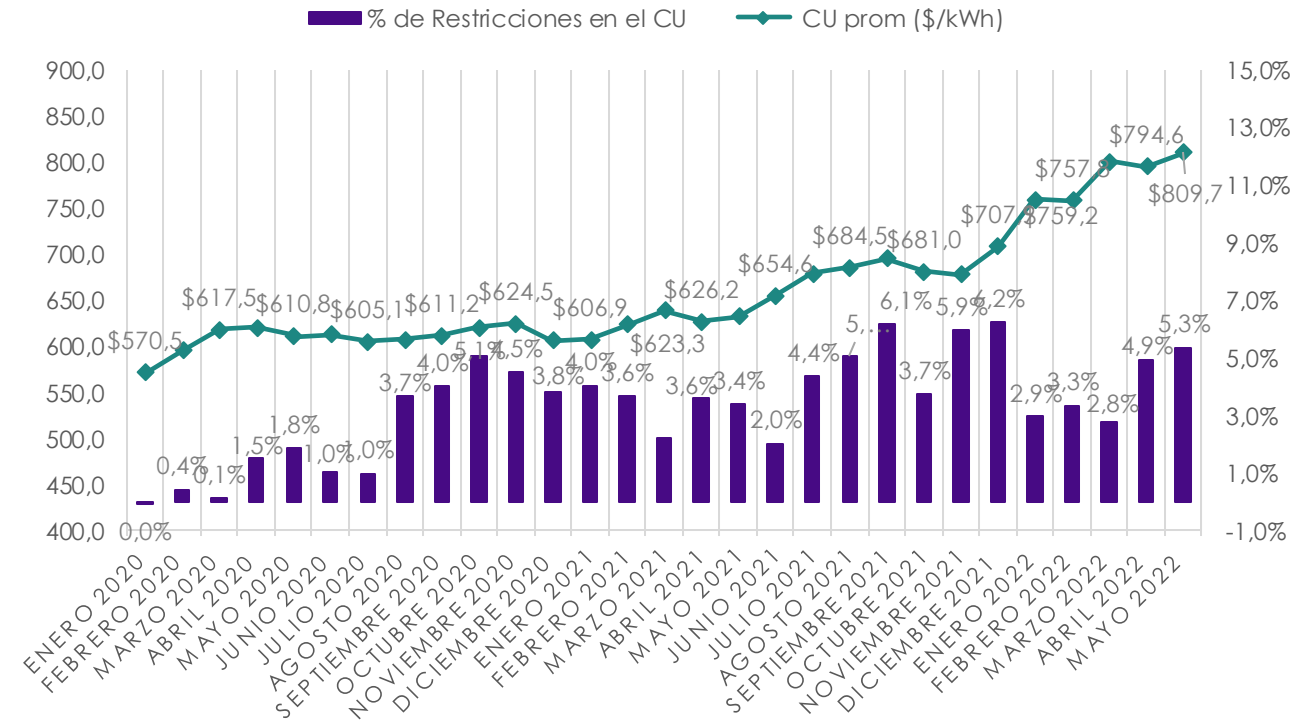
Evolución de las restricciones de red

Fuente: XM. Datos a 31 mayo 2022

Restricciones sin alivio acumuladas (Miles de Millones de pesos)



EVOLUCIÓN COSTO UNITARIO RESTRICCIONES COMO % DEL CU



- El costo total de las restricciones en el mes de mayo se encuentra por encima un **11%** respecto al mes anterior y alrededor de 3,8 veces con respecto a mayo del 2020.
- El porcentaje de la componente de restricciones en el CU en el mes de mayo de 2022 **aumentó** presentando un valor de **5,3%**.
- Con relación al mismo mes de los dos últimos años, el porcentaje del costo unitario de las restricciones se encuentra **3,5 y 2,9 puntos porcentuales más arriba**, respectivamente.

COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

ICEE ACTUAL

BOLÍVAR	
ICEE 2018	94,93%
Aumento durante gobierno	+0,40%

CESAR	
ICEE 2018	94,38%
Aumento durante gobierno	+1,12%

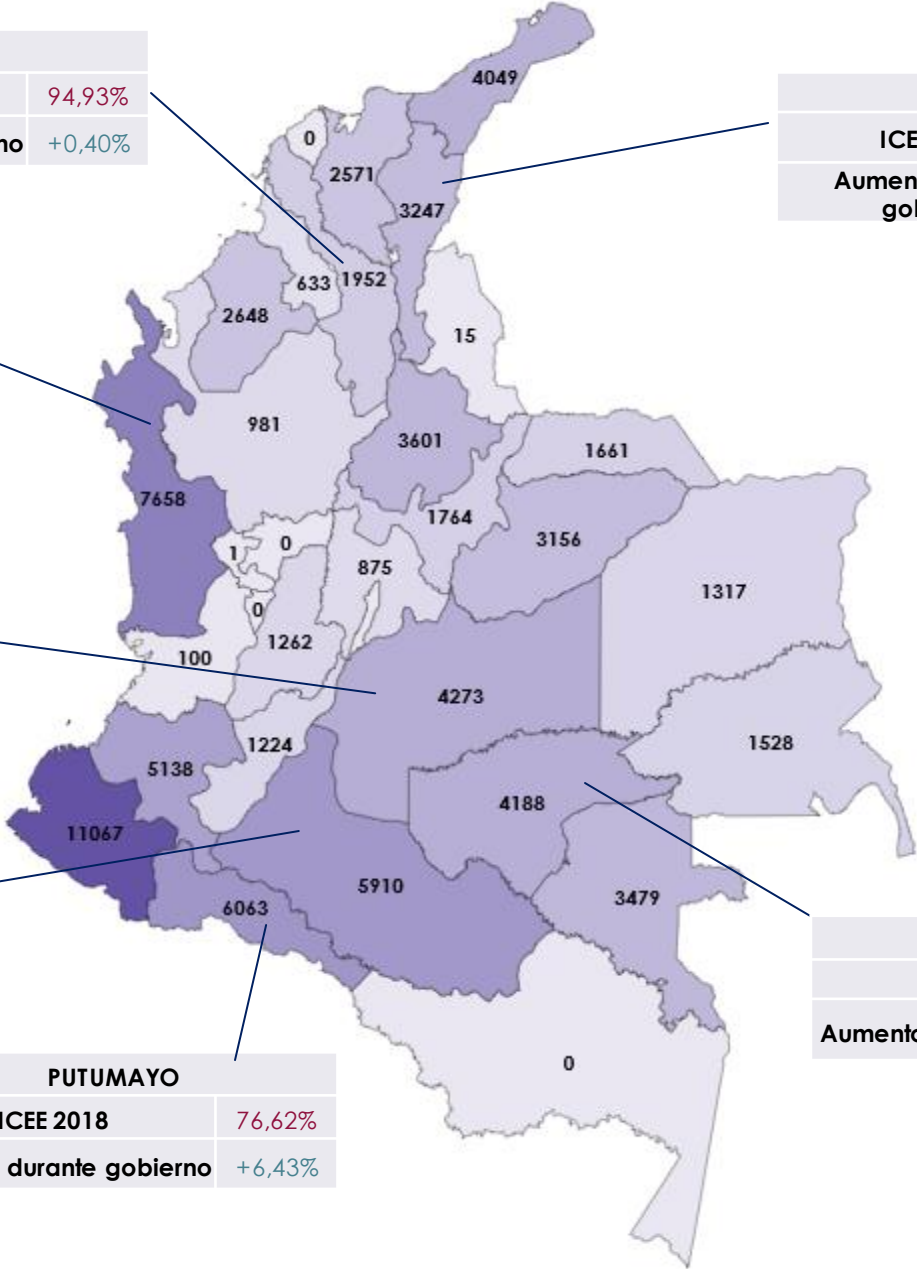
CHOCÓ	
ICEE 2018	83,80%
Aumento durante gobierno	+4,12%

META	
ICEE 2018	92,71%
Aumento durante gobierno	+1,33%

CAQUETÁ	
ICEE 2018	85,70%
Aumento durante gobierno	+5,05%

PUTUMAYO	
ICEE 2018	76,62%
Aumento durante gobierno	+6,43%

GUAVIARE	
ICEE 2018	75,60%
Aumento durante gobierno	+17,00%



- Índice de cobertura de energía eléctrica nacional actual se estima en: **97,10%**.
- En este Gobierno se ha dado acceso al servicio de energía eléctrica a **80.371 usuarios**.
- Ha tenido un aumento estimado nacional, del 2018 a la fecha, de **0,56%**.

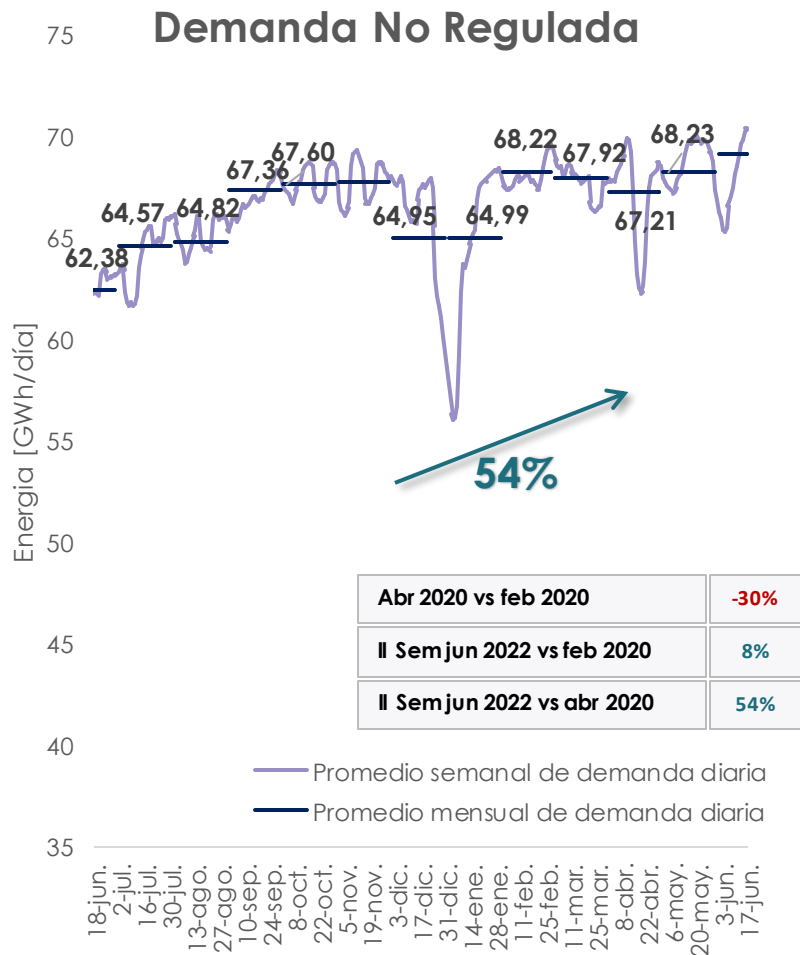
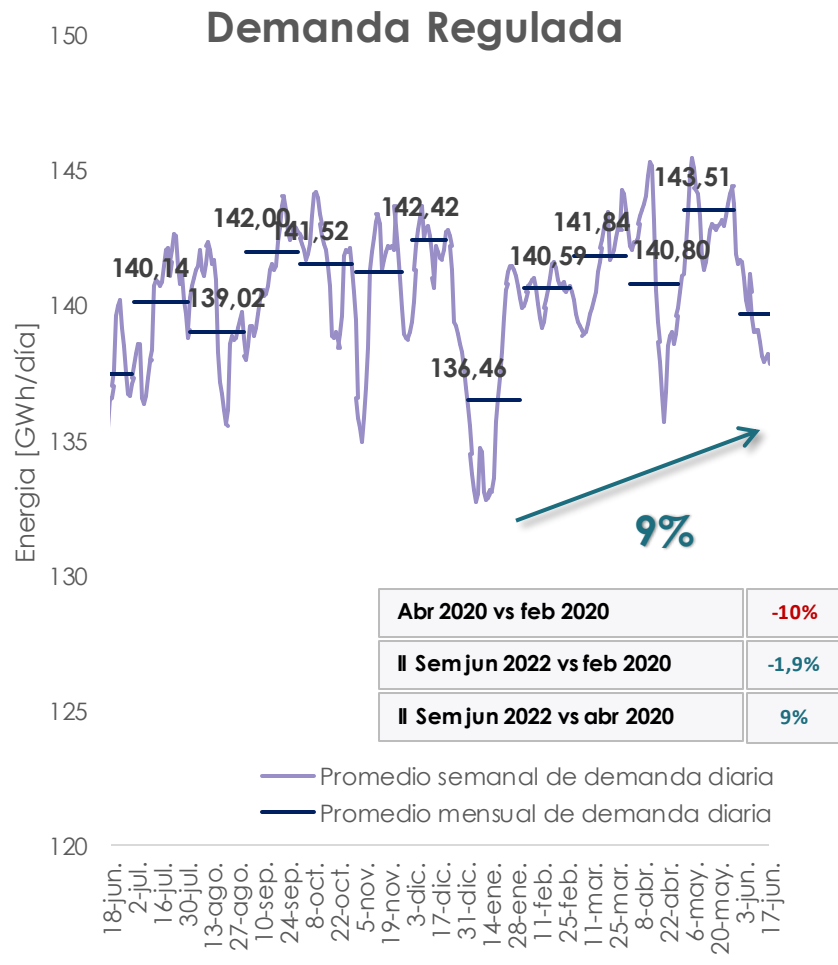
Subsidios energía eléctrica 2021

- En promedio 13,2 millones de usuarios se benefician mensualmente de subsidios a la tarifa del servicio público domiciliario de energía eléctrica.
- Durante el transcurso del año 2022 con corte al mes de abril (información disponible a la fecha) se han girado recursos del FSSRI y FOES por valor de \$1.285.503 millones de pesos.

Subsidios a la energía vigencia 2022 con corte al mes de abril (\$ Millones)			
Departamento	Subsidios Otorgados	Departamento	Subsidios Otorgados
Antioquia	96.142	Norte de Santander	53.926
Atlántico	138.924	Quindío	13.662
Bogotá	175.870	Risaralda	23.059
Bolívar	53.140	Santander	61.718
Boyacá	24.083	Sucre	23.129
Caldas	23.218	Tolima	1.563
Caquetá	12.077	Valle	34.642
Cauca	18.777	Arauca	8.500
Cesar	34.927	Casanare	12.484
Córdoba	43.468	Putumayo	9.738
Cundinamarca	98.740	San Andrés	20.874
Chocó	29.614	Amazonas	9.657
Huila	30.915	Guainía	9.804
La Guajira	43.871	Guaviare	304
Magdalena	77.658	Vaupés	12.190
Meta	37.630	Vichada	3.657
Nariño	47.544	Total Nacional	1.285.503

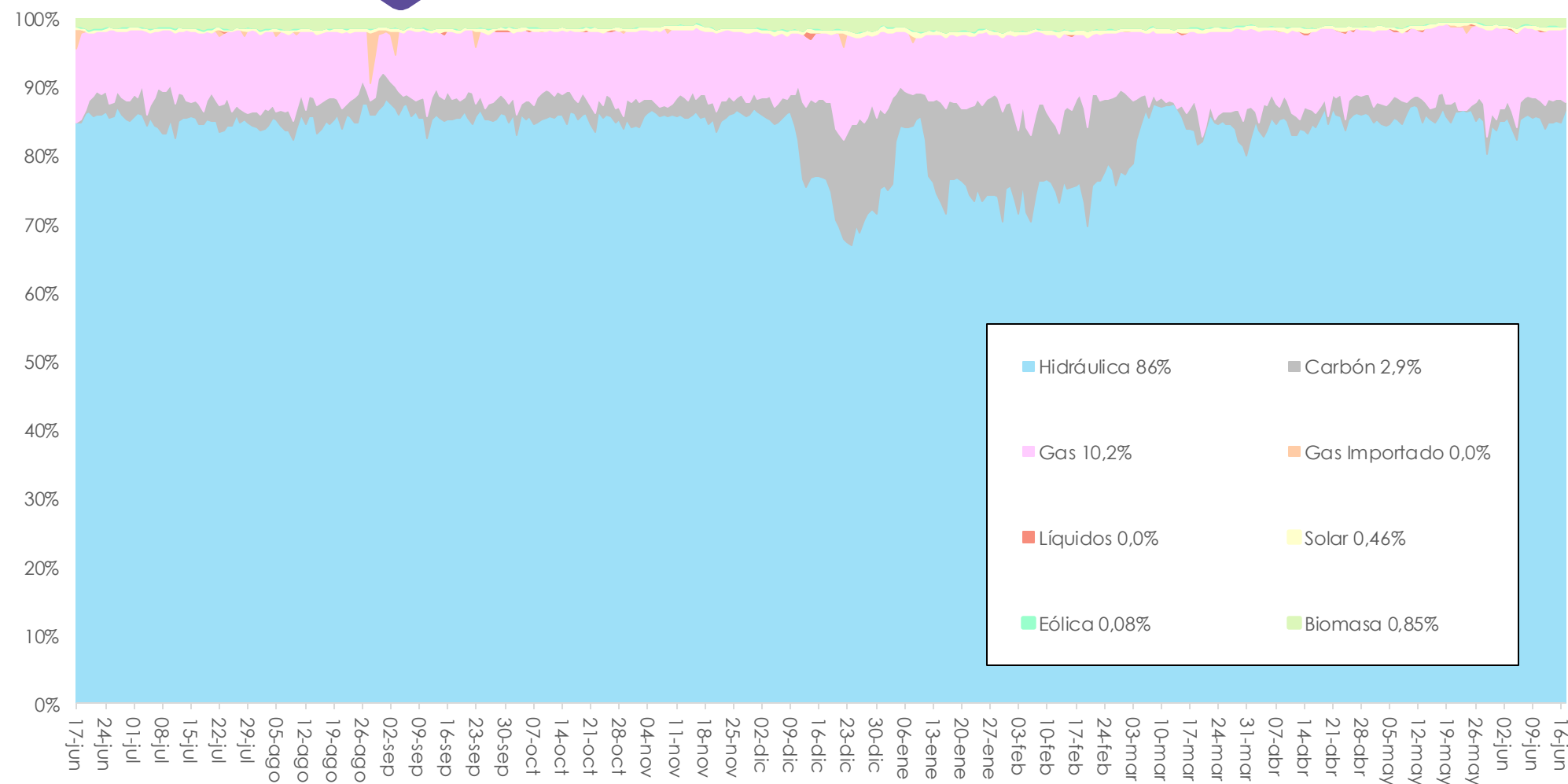
Fuente: SUI, MinEnergía
Corte: Abril de 2021

Demanda de energía - Regulada y no regulada



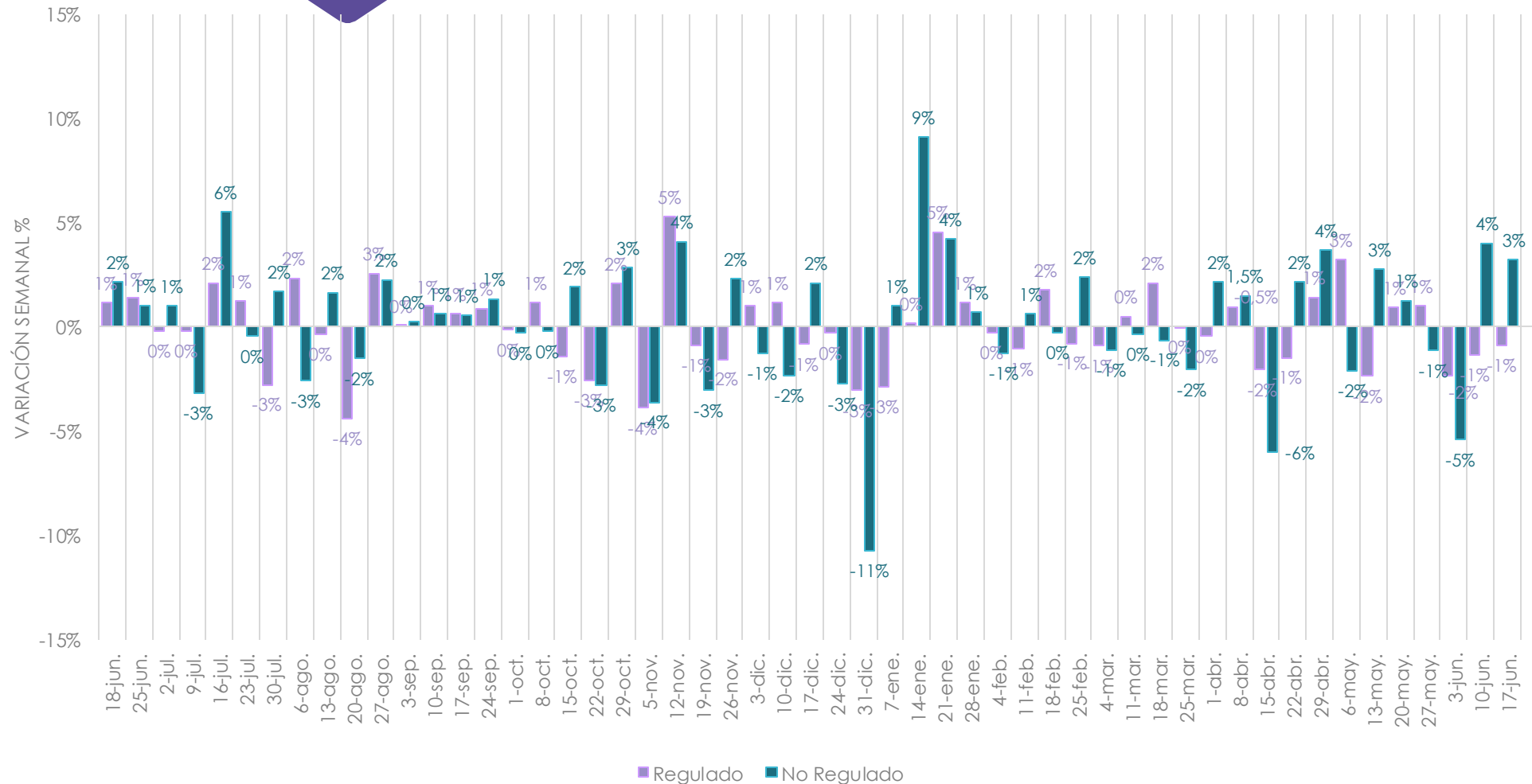
- La demanda regulada, principalmente asociada con residencias, pequeñas industrias y comercios, **disminuyó** y presenta valores **por encima** a los observados en febrero de 2020.
- La demanda no regulada, principalmente asociada a grandes industrias y grandes superficies **aumentó** y presenta valores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

Composición de la generación semanal de energía por tecnología



- La generación por **carbón aumentó 3,9%** respecto a la semana anterior y **aumentó 59,1%** respecto al mes anterior.
- La generación por **gas natural aumentó 1,3%** respecto a la semana anterior y **aumentó 0,7%** respecto al mes anterior.
- La generación **hidráulica disminuyó 0,1%** respecto a la semana anterior y **disminuyó 1,4%** respecto al mes anterior.

Demanda de energía - Regulada y no regulada por semana

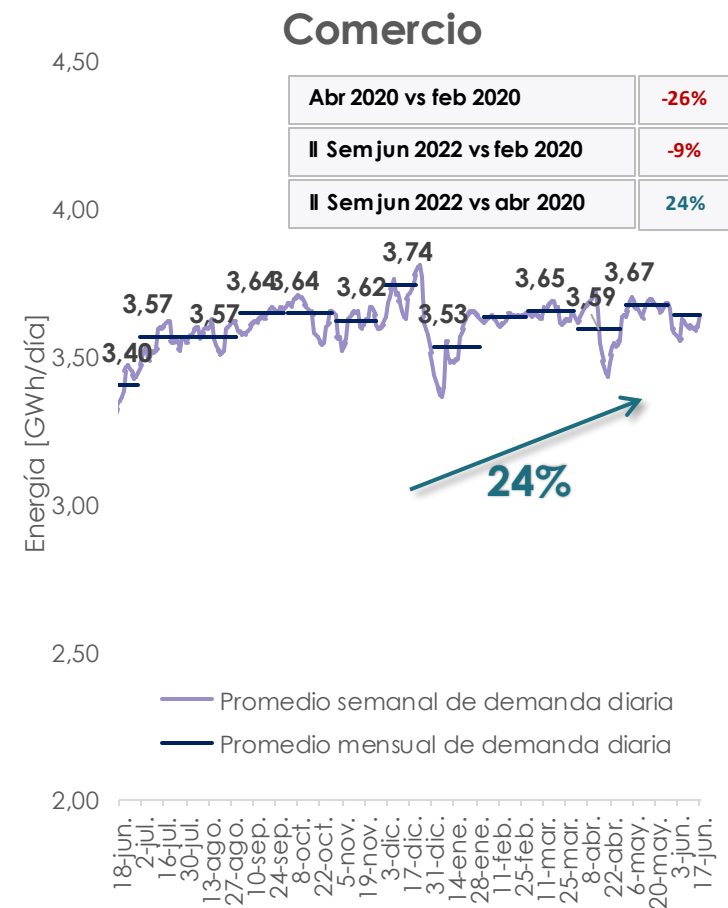
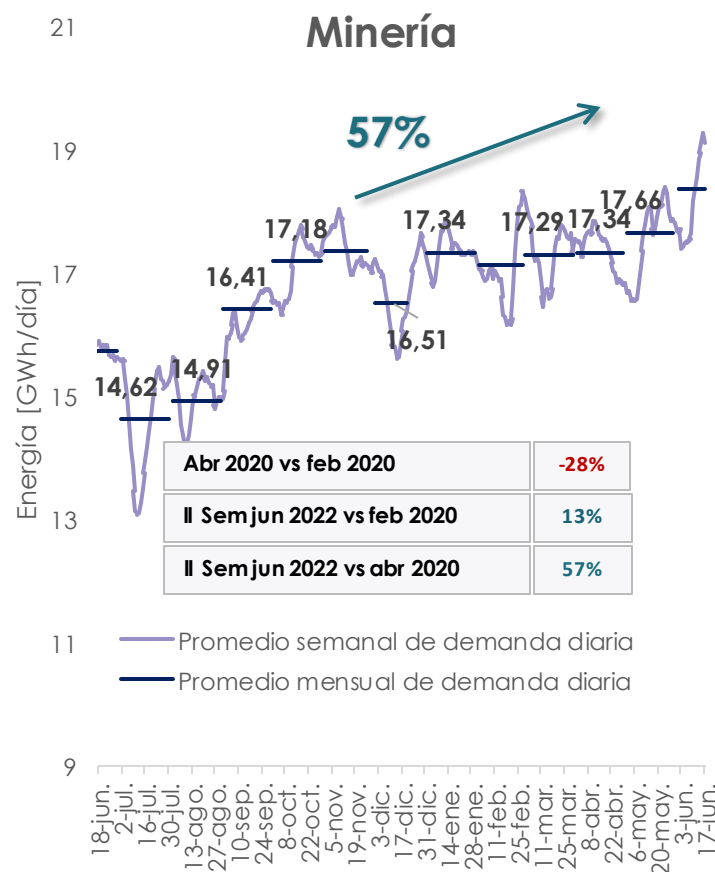
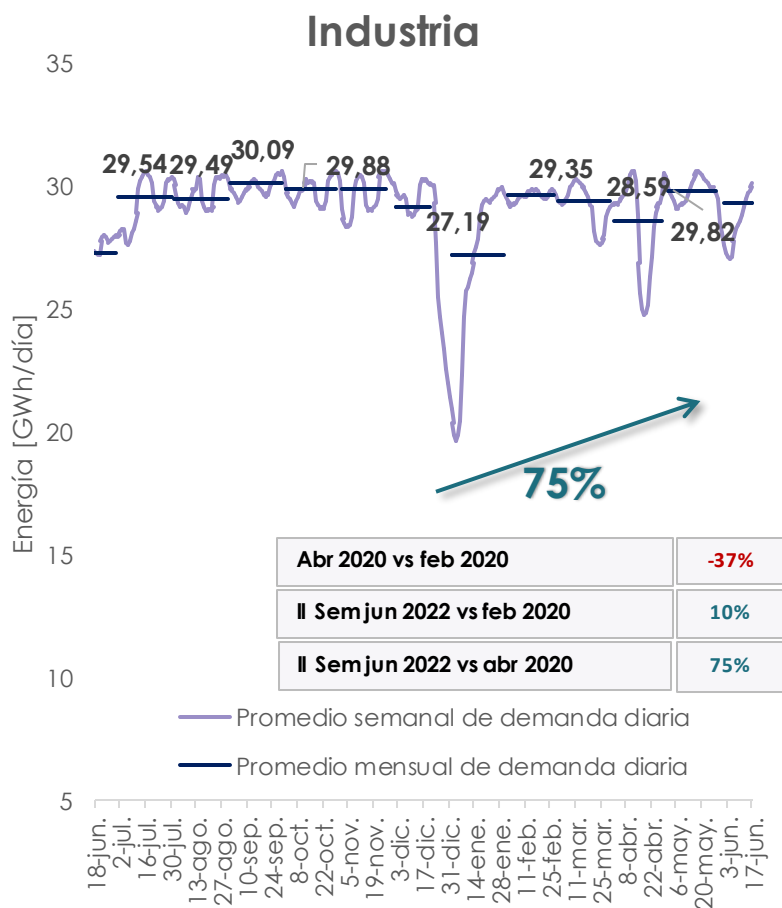


Desde el punto de vista de **variación intersemanal** los dos grupos presentaron la siguiente variación:

i) **-0,9%** para el sector **regulado**.

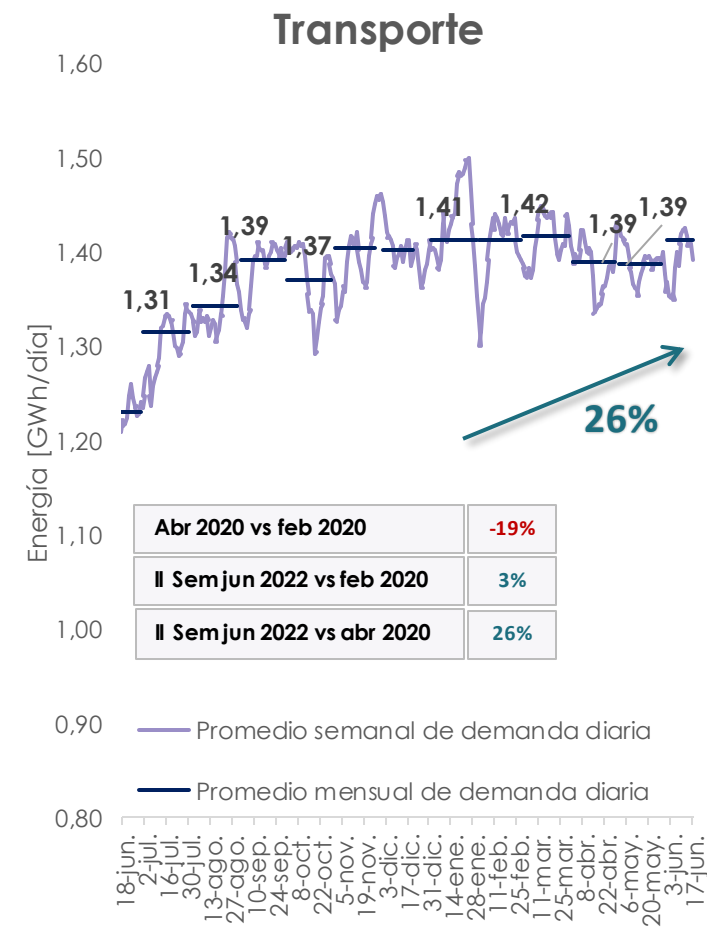
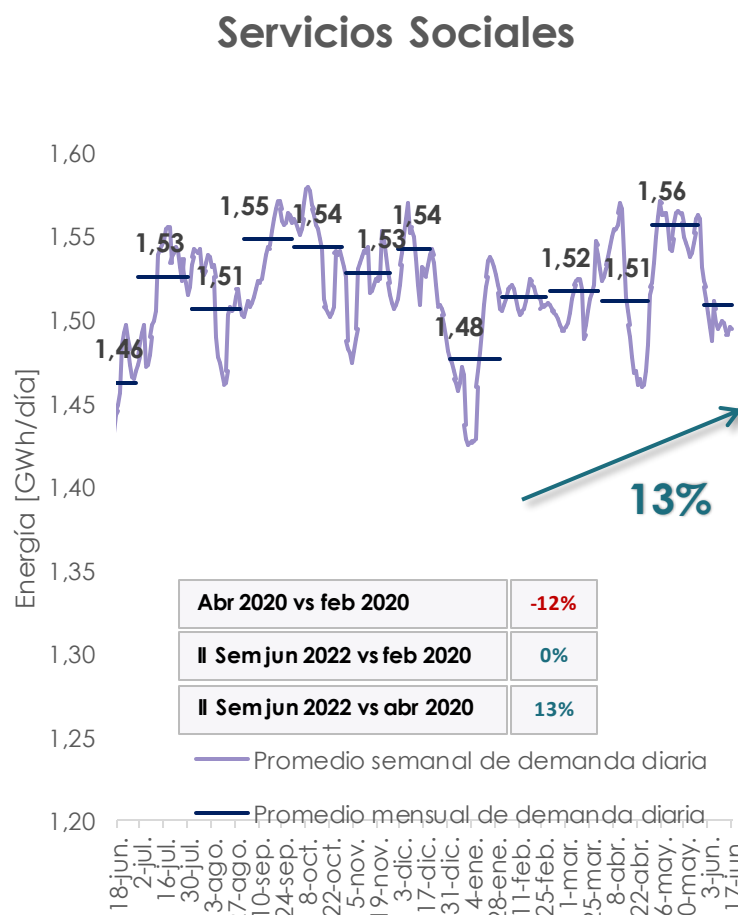
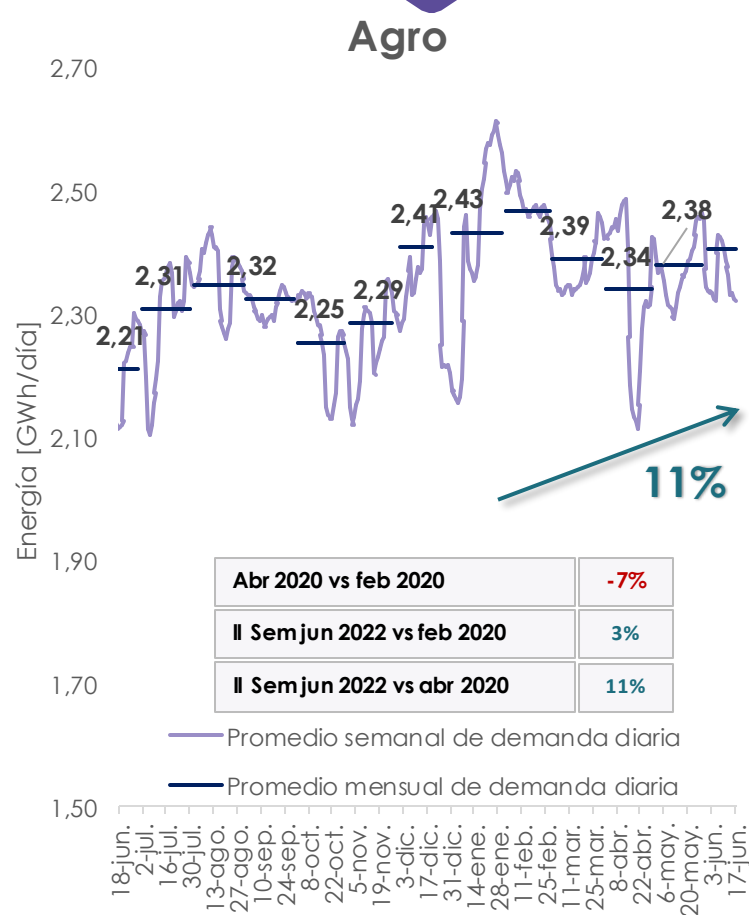
ii) **3,2%** para el sector **no regulado**.

Demanda de energía - Por sectores



○ El sector **Industrial** aumentó 4,9%, **Minería** aumentó 5,1% y **Comercio** aumentó 1%, frente a la anterior semana.

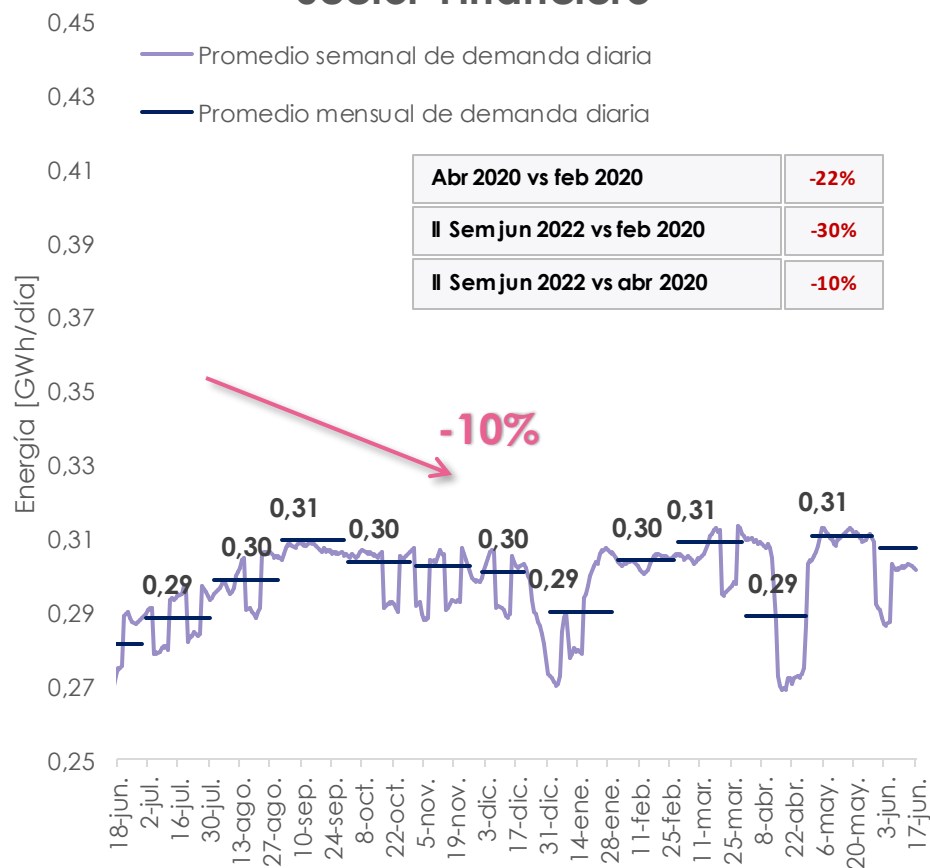
Demanda de energía - Por sectores



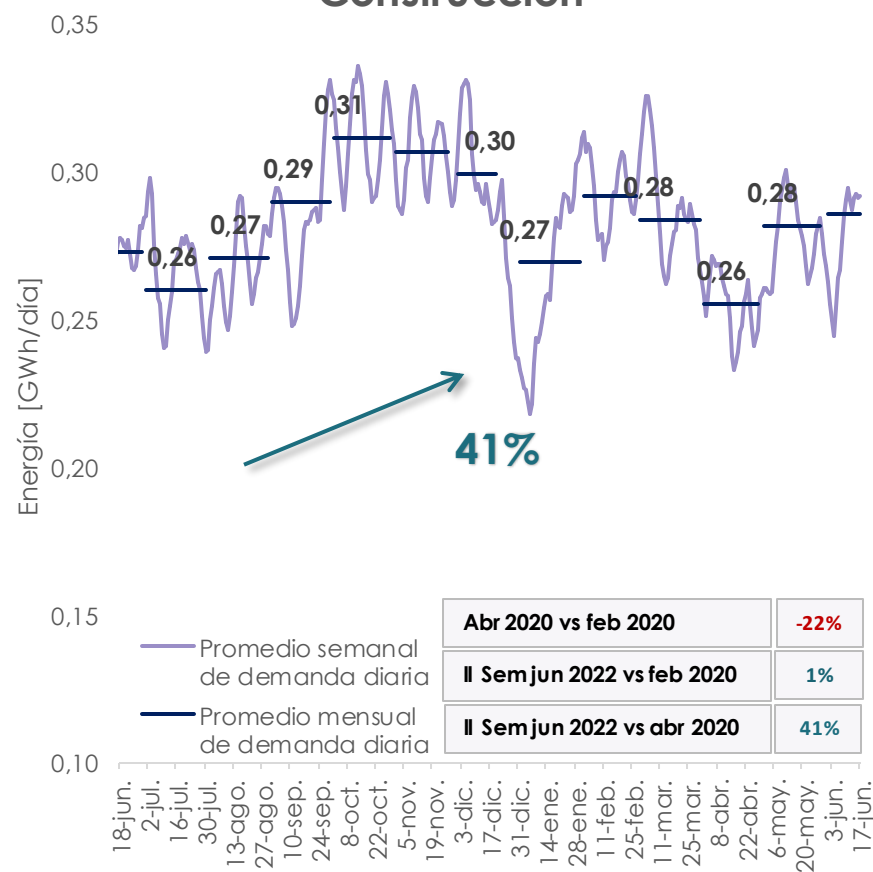
○ El sector **Agro** disminuyó 3,4%, **Servicios Sociales** disminuyó 0,2% y **Transporte** disminuyó 2,1%, frente a la anterior semana.

Demanda de energía - Por sectores

Sector Financiero



Construcción



- Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector **Financiero** disminuyó 0,2%.
- El del sector **Construcción** aumentó 0,6%.

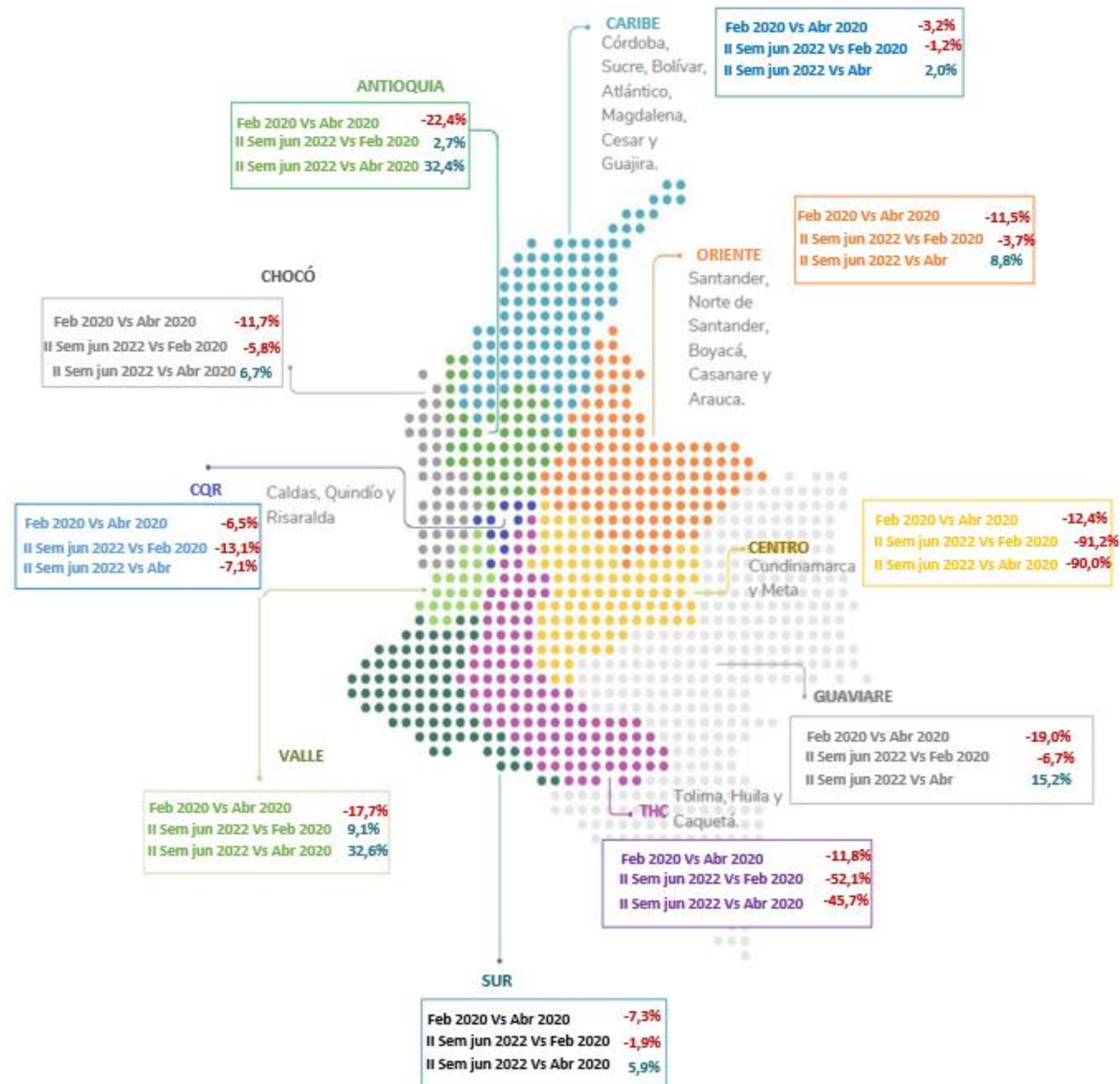
Demanda de energía por regiones

- 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 excepto **THC, Centro y CQR**.
- Las regiones con mayor **recuperación** frente al mes de abril de 2020 son: **Antioquia, Valle y Oriente**.
- Las regiones con mayor **recuperación** frente al mes de febrero de 2020 son: **Valle y Antioquia**.
- Frente a la **semana anterior**, las variaciones más favorables de demanda se presentaron en **THC, Valle y Antioquia**.

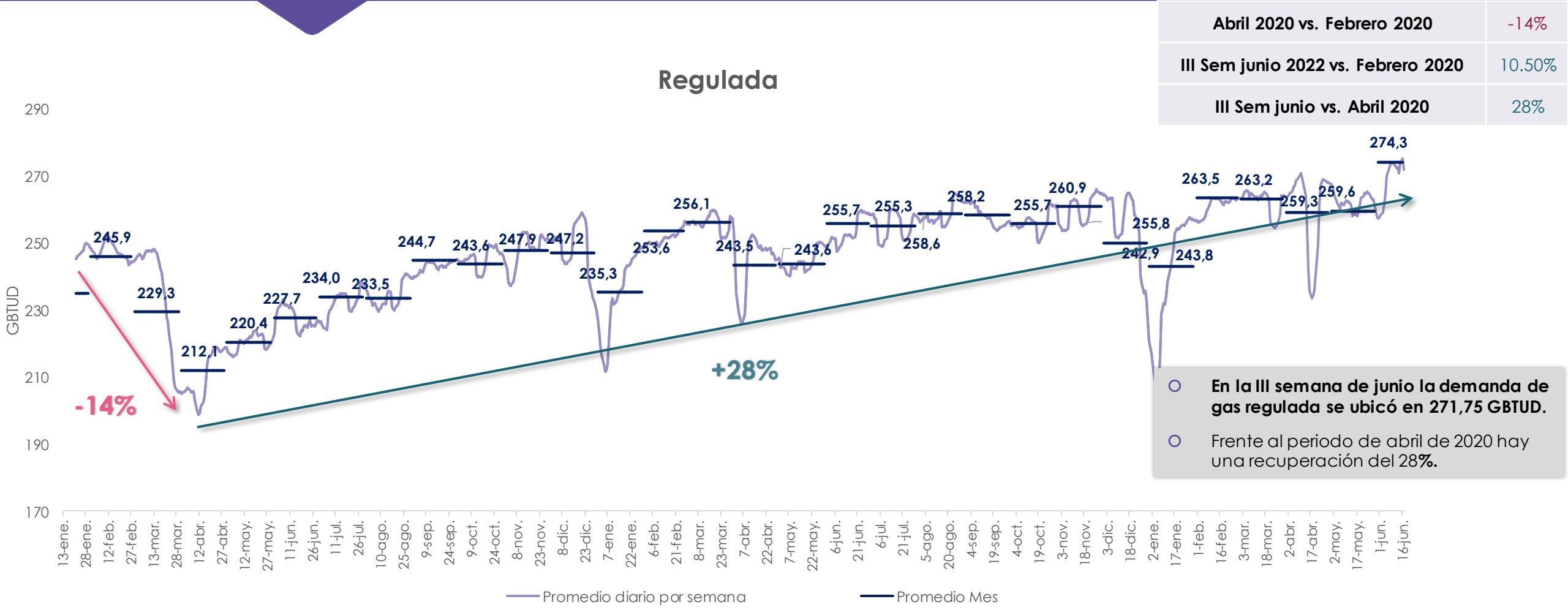
Fuente: XM

Variación entre

- Promedio febrero 2020 y abril 2020
- Promedio abril 2020 y II semana de junio 2022
- Variaciones semanales



Demanda de gas natural diaria - Regulada



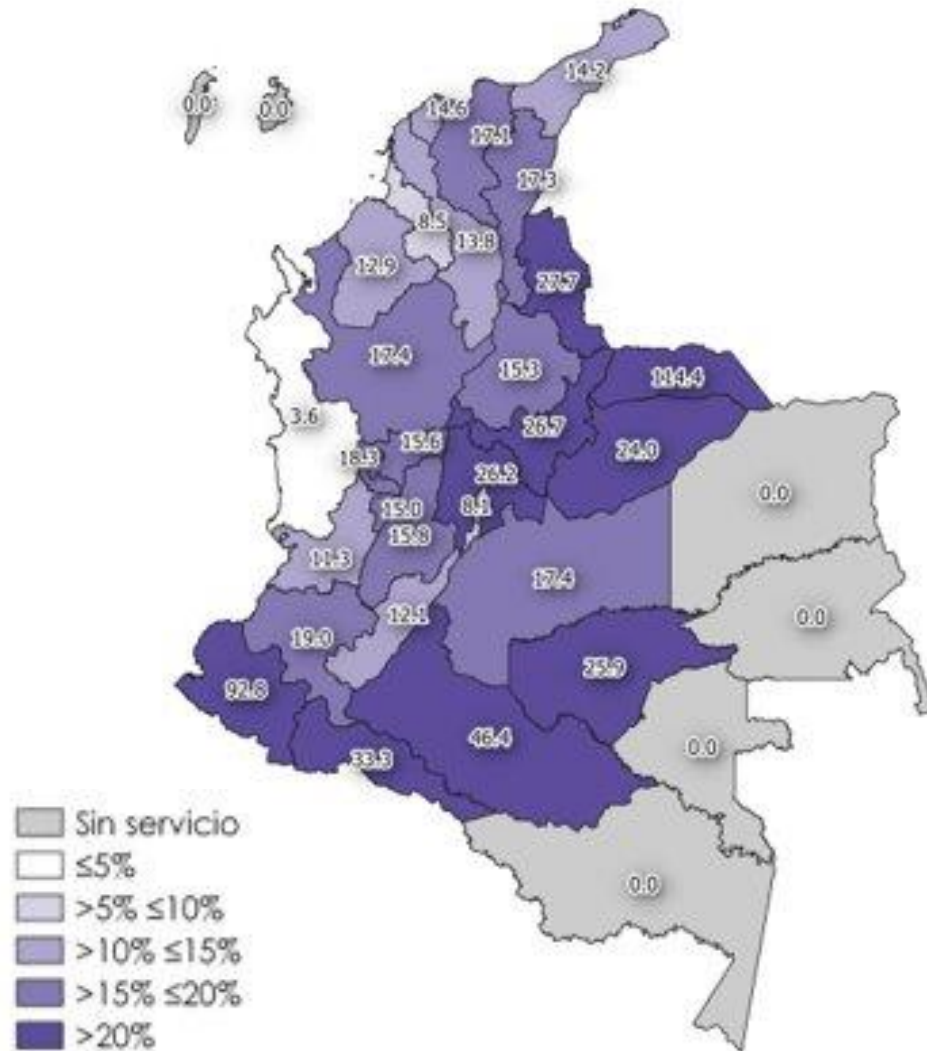
En la III semana de junio la demanda de gas regulada se ubicó en 271,75 GBTUD.

Frente al periodo de abril de 2020 hay una recuperación del 28%.

COBERTURA GAS COMBUSTIBLE POR REDES

Crecimiento de nuevos usuarios (%)

Trim.I 2022 – Trim.III 2018



•Índice de cobertura de gas combustible por redes nacional actual: 79%

•En este gobierno se ha dado acceso al servicio de gas combustible por redes a **1.450.628 usuarios** de los cuales **1.378.069* usuarios son residenciales.**

•Departamentos con mayor crecimiento de usuarios:

- Arauca (+114,3%)
- Nariño (+92,8%)
- Caquetá (+46,4%)
- Putumayo (+33,3%)

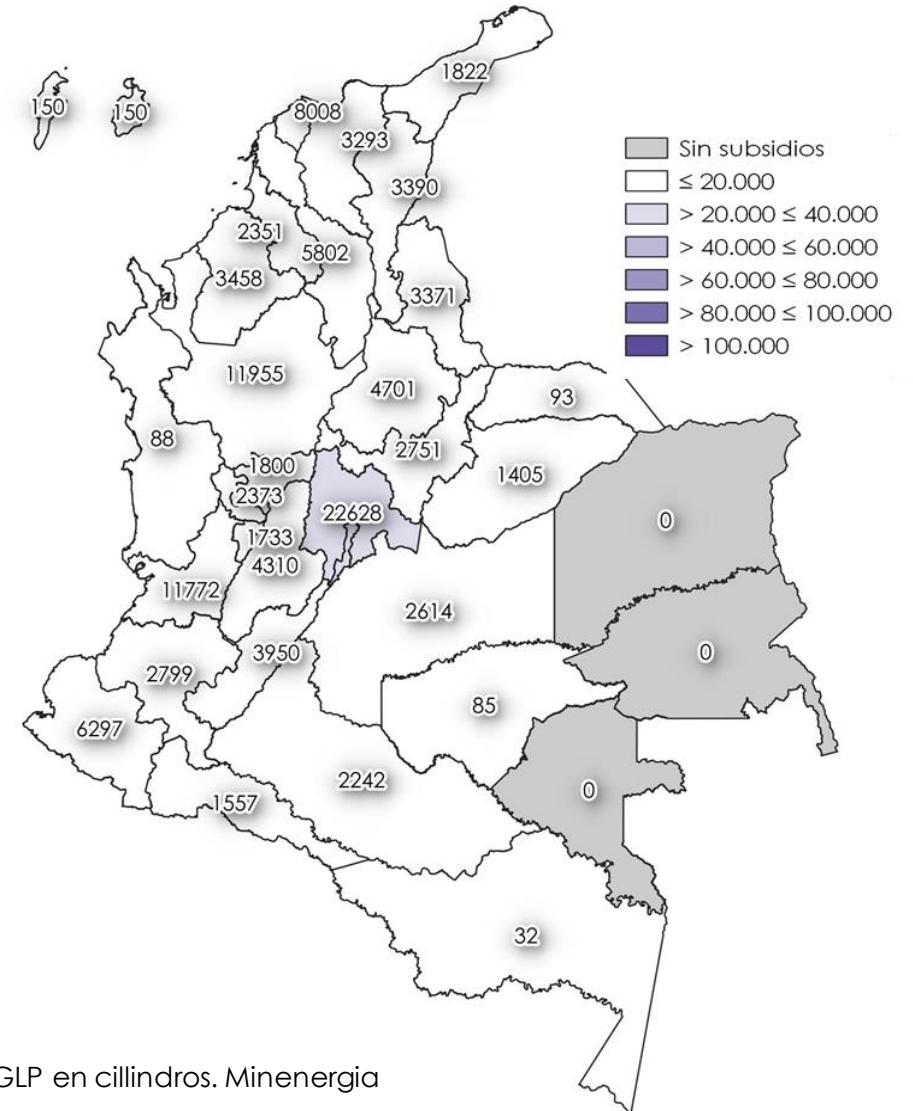
Fuente: Reporte trimestral de los distribuidores de gas combustible por Red, Minenergía
Corte: 31 de marzo de 2022

*Avance con respecto a la meta del PND

Subsidios de gas combustible causados y pagados 2022

Cifras en millones de pesos

- 6,4 millones de usuarios de gas combustible por red en promedio se benefician trimestralmente de subsidios.
- En lo corrido de estos 4 años de Gobierno se han girado recursos por menores tarifas de subsidios desde el MME por más de \$686 mil millones de pesos para subsidios de gas combustible por redes y GLP en cilindros.



Fuente: Reporte trimestral de los distribuidores de gas combustible por Red, Sistema de Subsidios de GLP en cilindros. Minenergía

Corte: 18 de Marzo de 2022. **Nota:** Cifras en millones de pesos

Resumen mayo: Hidrocarburos

Producción promedio
crudo y gas



Crudo:

746,14 Miles de Barriles/ día

-0,7% % vs. Abril 2022

6,1% vs. Mayo 2021

Gas Comercializado:

1,06 Miles de millones de pies cúbicos/día

6,4% vs. Abril 2022

13,7% vs. Mayo 2021

Demanda promedio
combustibles



Diésel: 5,9 Millones de galones/día

+3,0% vs. Abril 2022

+39,9% vs. Mayo 2021

Gasolina Corriente: 6,5 Millones de galones/día

-0,5% vs. Abril 2022

+31,2% vs. . Mayo 2021

Jet: 1,3 Millones de galones/día

+5,5% vs. Abril 2022

+43,5% vs. Mayo 2021

Precios promedio EDS mes



Diésel:

\$9.064/galón

-0,04% vs. Abril 2022

+6,99% vs. . Mayo 2021

Gasolina Corriente:

\$9.196/galón

+0,1% vs. Abril 2022

-0,03% vs. . Mayo 2021

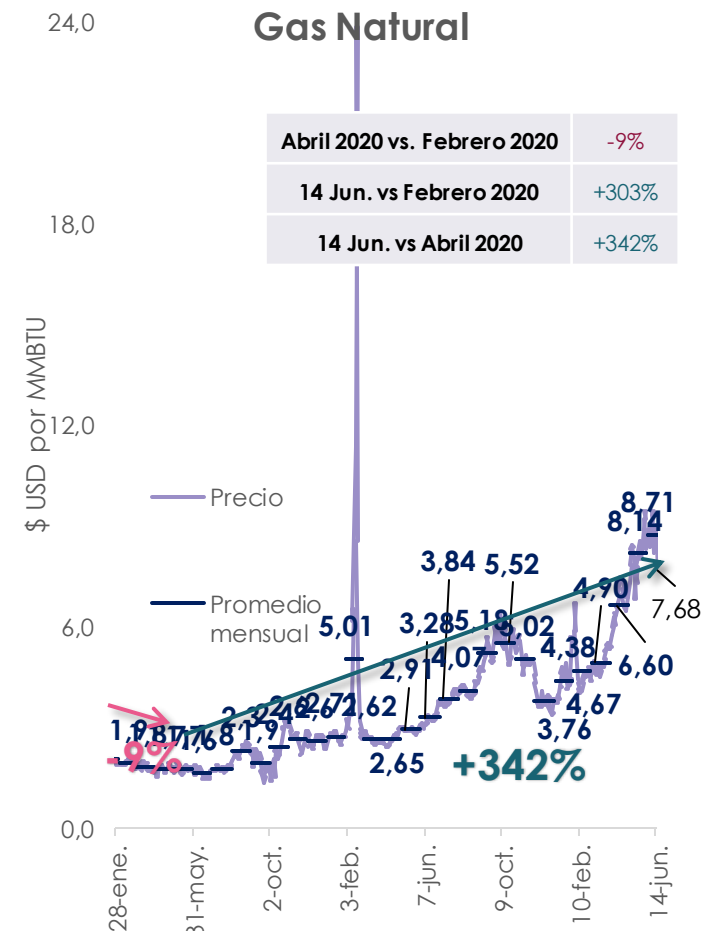
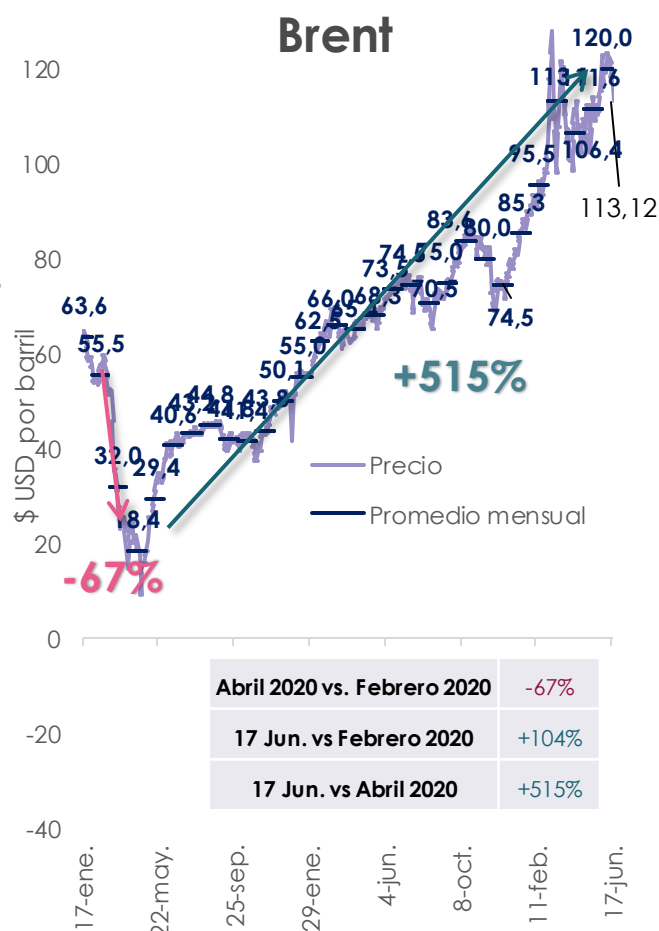
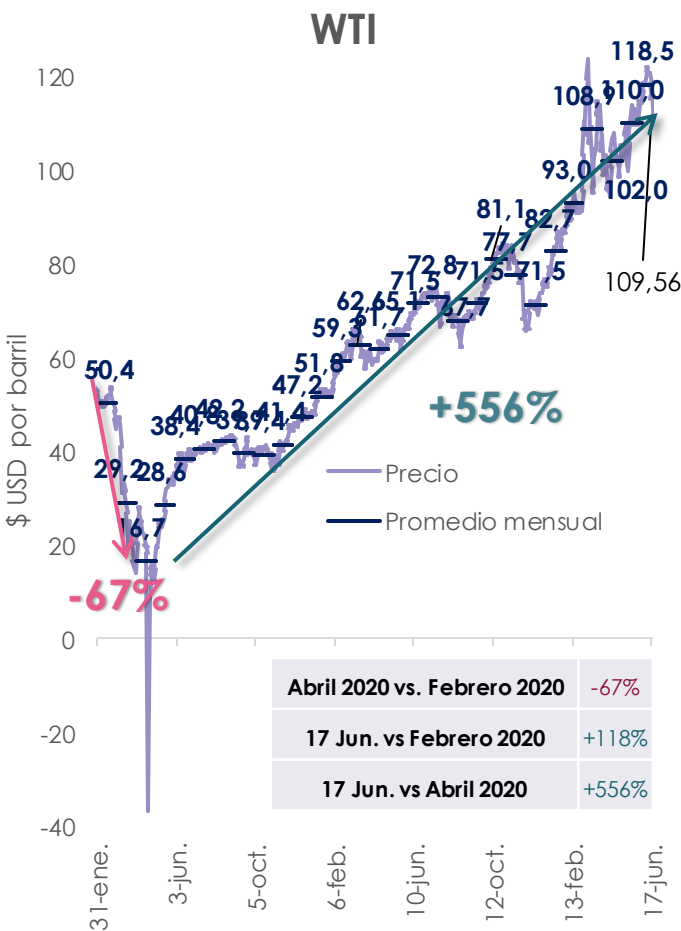
*Crudo y Gas-Fuente: ANH. Información de petróleo y gas preliminar al 31 de marzo. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante la revisión de las formas oficiales de producción cuyo cierre total de balance país se realiza el día 20 del mes siguiente, es decir, el 20 de Enero de 2022.

Precios internacionales y sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 11 – 17 junio

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$113,12 barril al 17 de junio, incrementando un 7,3% frente a la segunda semana del mes.** Las medidas implementadas por EE.UU sobre las tasas de interés con el fin de controlar la inflación y el precio de la gasolina, ha incidido en la contracción del precio del Brent, sumado a la continuidad de las restricciones al mercado ruso sobre las exportaciones a Europa.
- 2. El indicador de precio del gas natural, Henry Hub, se ubicó en USD 7,68/MMBTU al 14 de junio, incrementó un 17,2% frente a la semana anterior.** La ralentización de la economía y las condiciones de producción de gas en EE.UU con destino a Europa continúan incidiendo en las fluctuaciones de precio internacional.
- 3. En la II semana de junio el promedio de la producción de petróleo fue de 753,9 mil barriles/día, presentando un aumento de 1.16% respecto a la semana anterior.** Por otro lado, **gas comercializado presentó una disminución de 7% con respecto a la semana anterior, ubicándose en 1.01 MMPCD**, lo anterior, producto de la caída de producción en campos de los departamentos de Meta y Casanare y Antioquia principalmente por facilidades, mantenimiento, bajo potencial, falla mecánica e ingeniería.
- 4. El consumo de combustibles líquidos en la III semana de junio, frente a la semana anterior registró comportamientos al alza:** El diésel y la gasolina motor incrementaron sus despachos en un 9,16% y un 0,85% respectivamente. Por su parte, el Jet continúa al alza en un 13,01%.
- 5. Para el inicio del mes de junio, los precios promedio 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 556% y 515% el Brent, frente al mes de abril de 2020.

2. En el cierre de los mercados para la III semana del mes de junio frente al reporte de la semana anterior el precio presentó comportamientos a la baja: 9,2% en el WTI y 7,3% en el Brent.

3. Las causas de estos comportamientos fueron:

La caída en los futuros de gasolina de Estados Unidos, ya que los inversionistas temían que las alzas en las tasas de interés de los principales bancos centrales pudieran desacelerar la economía mundial y reducir la demanda de energía.

De igual manera, endurecimiento de las sanciones contra Moscú y hay preocupaciones sobre el suministro mundial y la producción que no alcanza las metas de la OPEP.

4. El precio del gas se encuentra sobre los 7,68 USD/ MMBTU.

El cierre de la terminal de Freeport evitará que EE. UU. pueda enviar una parte significativa del gas licuado que suministraba al exterior, en detrimento de la Unión Europea, lo que implica que EE. UU. seguramente podrá rellenar sus reservas a un ritmo más rápido del que se esperaba. Sumado a lo anterior se evidencia la ralentización de la economía que puede incidir en una contracción de la demanda.

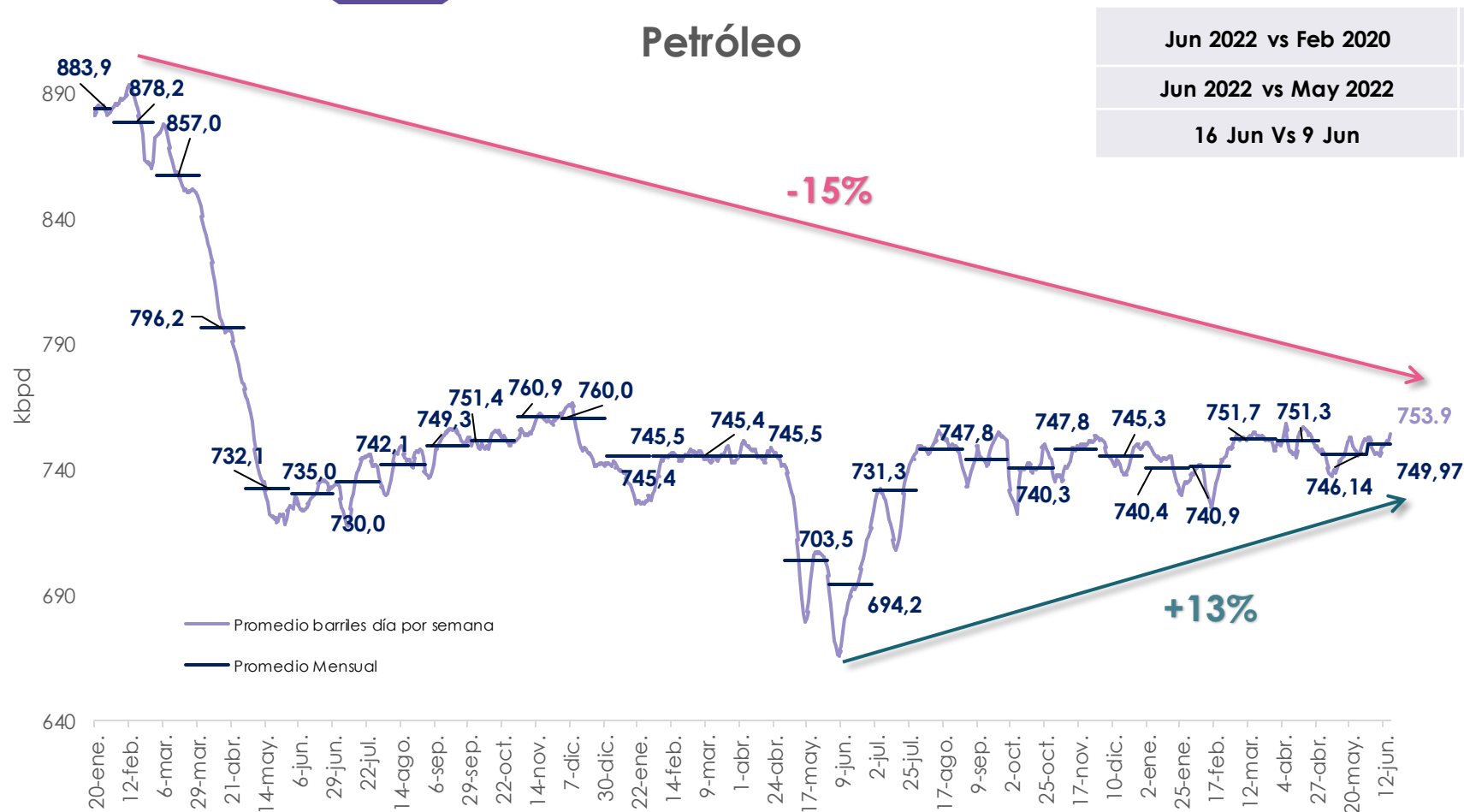
° Precios (USD/Barril) 17/06/2022:

WTI : \$109,56

Brent: \$113,12

GN: \$7,68 USD/MMBTU (13 Jun.)

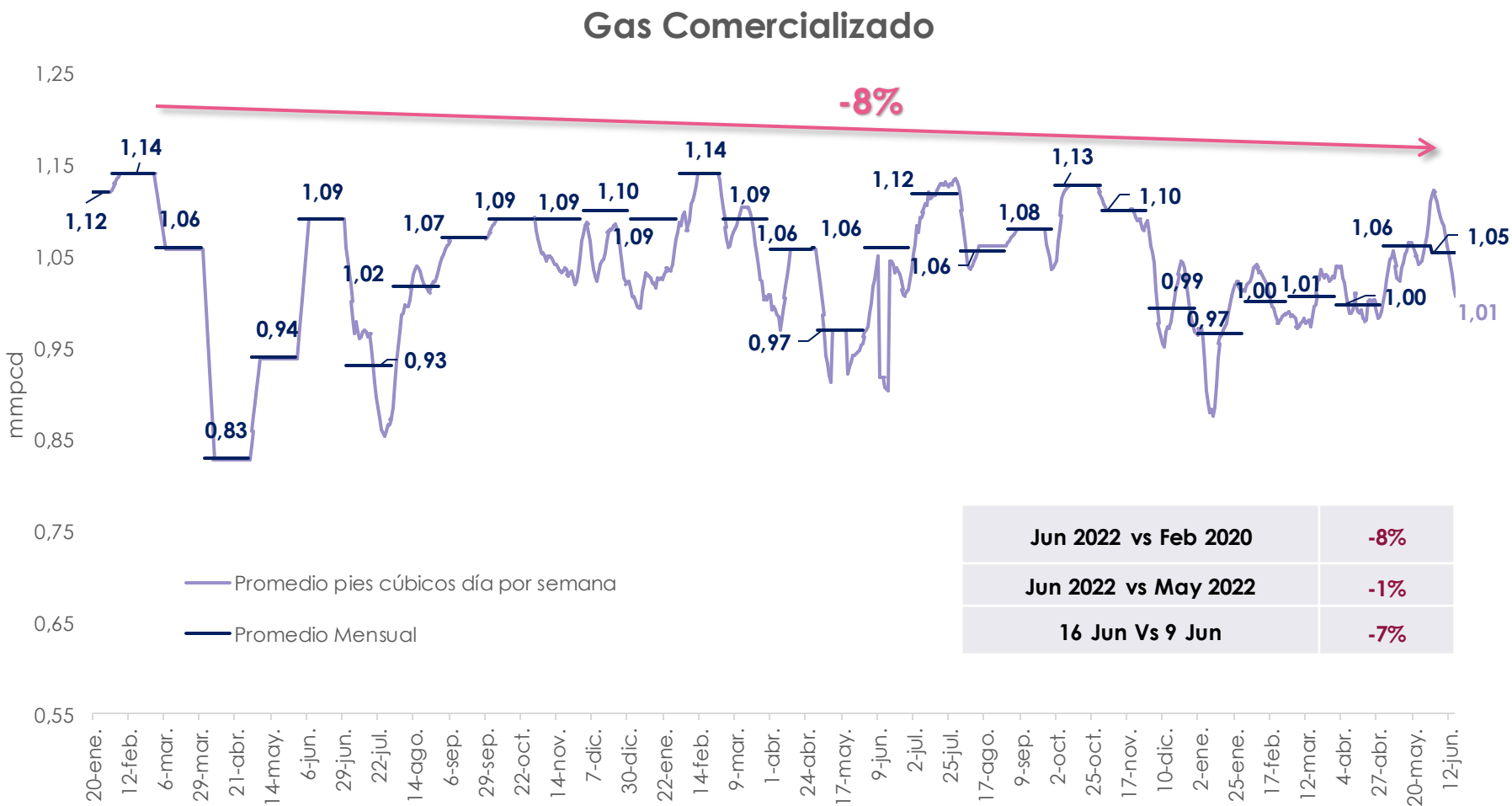
Producción de petróleo



- **Producción de petróleo** promedio preliminar mensual en junio: **749,97 KBOPD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo presentó un aumento del 0,5%** con respecto a la semana anterior, ubicándose en **753,9 mil barriles** diarios.

* Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 16 de junio 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

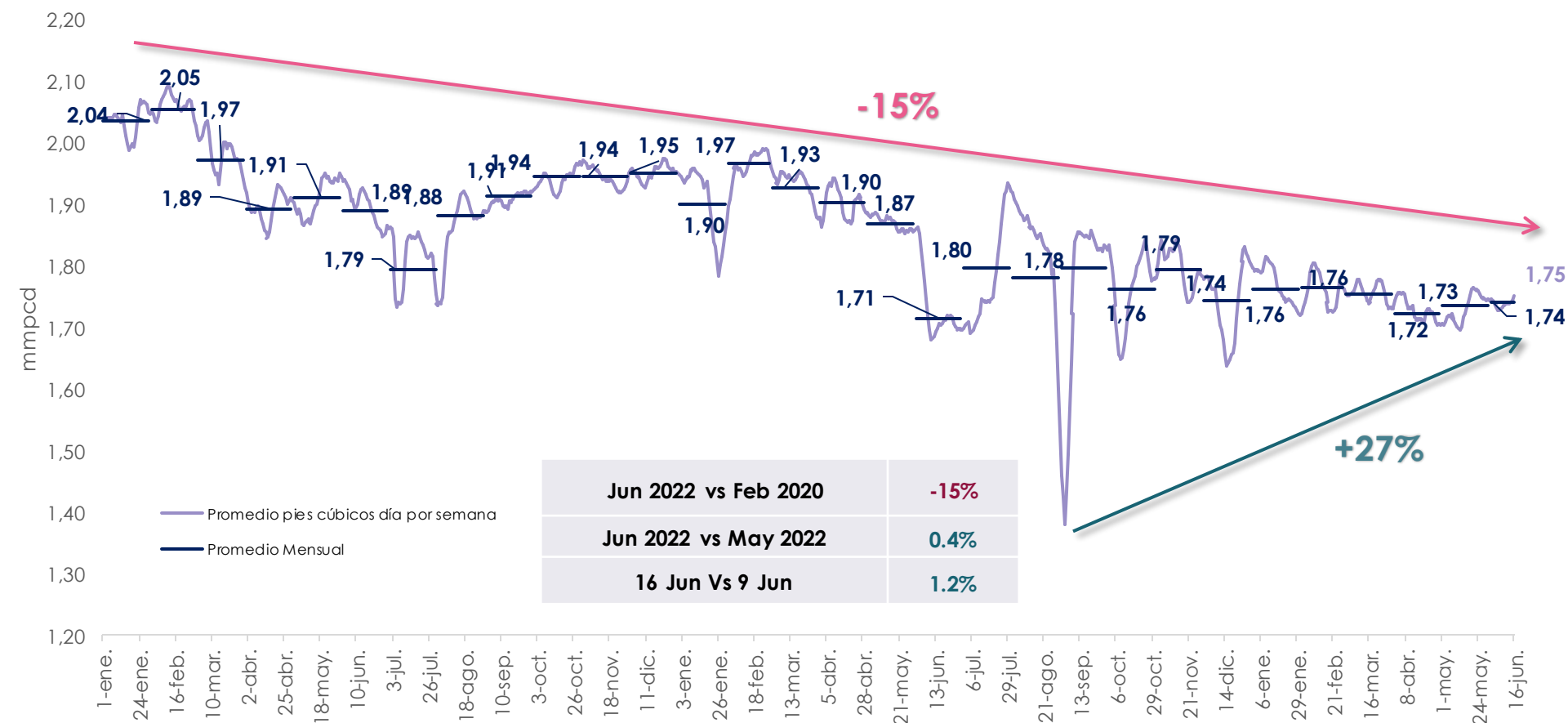


- **Gas comercializado** preliminar promedio mensual en junio: **1,05 MMPCD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **gas comercializado** **presentó una disminución de 7%** con respecto a la semana anterior, ubicándose en 1.01 MMPCD.
- Se presentan diferidas principalmente por caída de producción en campos de los departamentos de Meta y Casanare por facilidades, mantenimiento y falla mecánica.

* Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 16 de junio 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

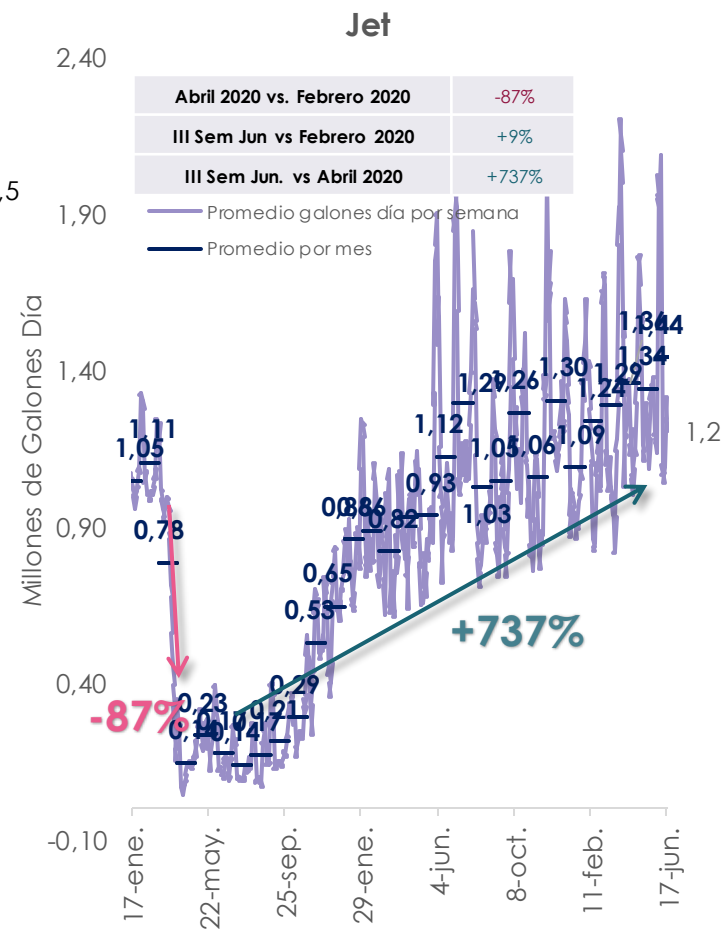
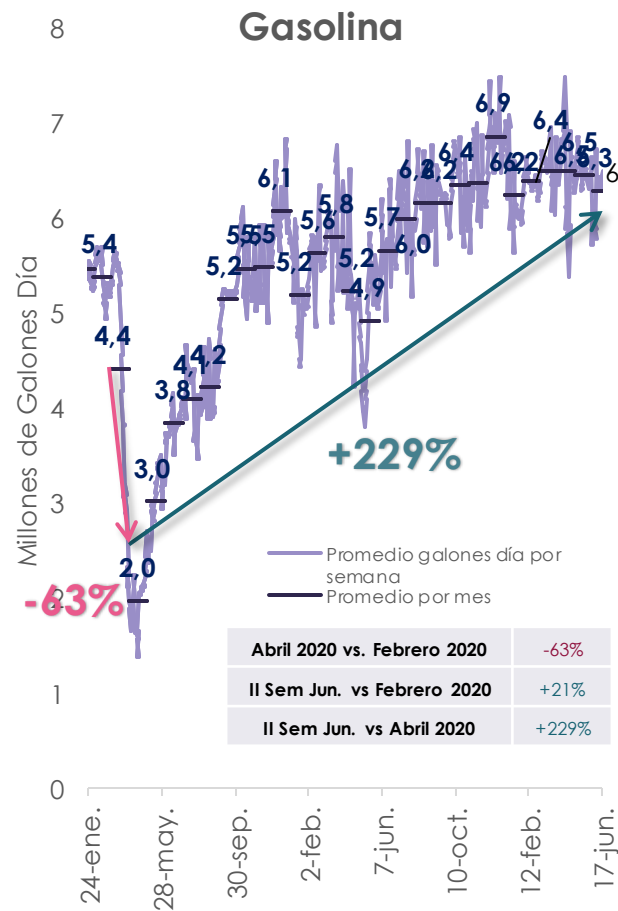
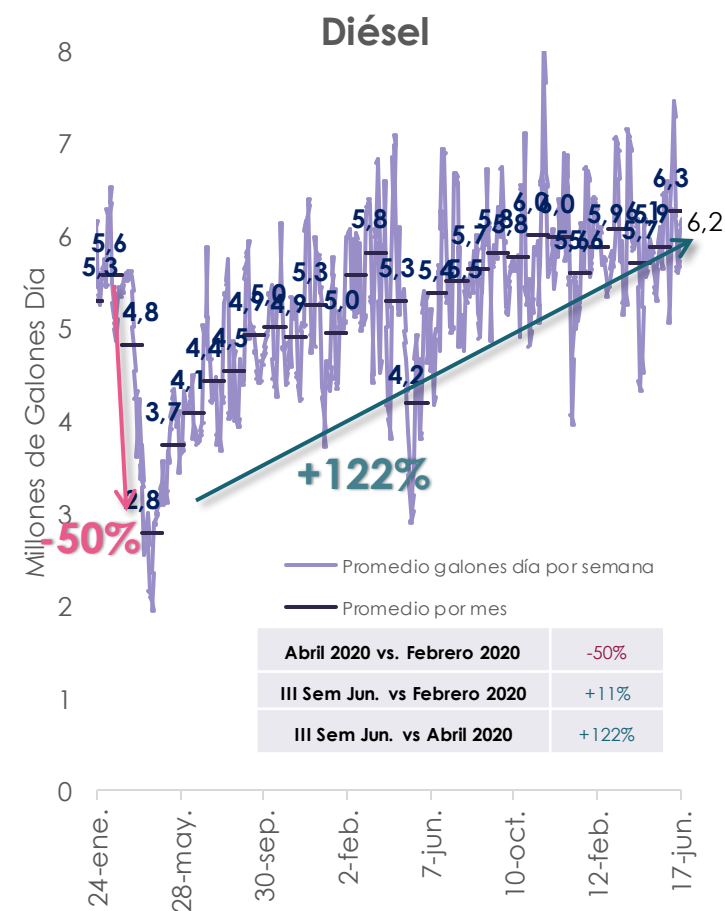
Gas Fiscalizado



- **Gas fiscalizado** preliminar promedio mensual en junio: **1,74 MMPCD.**
- Para esta semana el promedio de producción de **gas fiscalizado** presentó un **aumento de 1.2%** con respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,75 MMPCD.

* Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 16 de junio 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.

Demanda de diésel, gasolina y jet fuel



° La demanda de combustibles con corte a la III semana de junio frente a los niveles de abril 2020 registra una variación positiva del 122% para el diésel, 229% para gasolina motor corriente y 737% en el Jet A1.

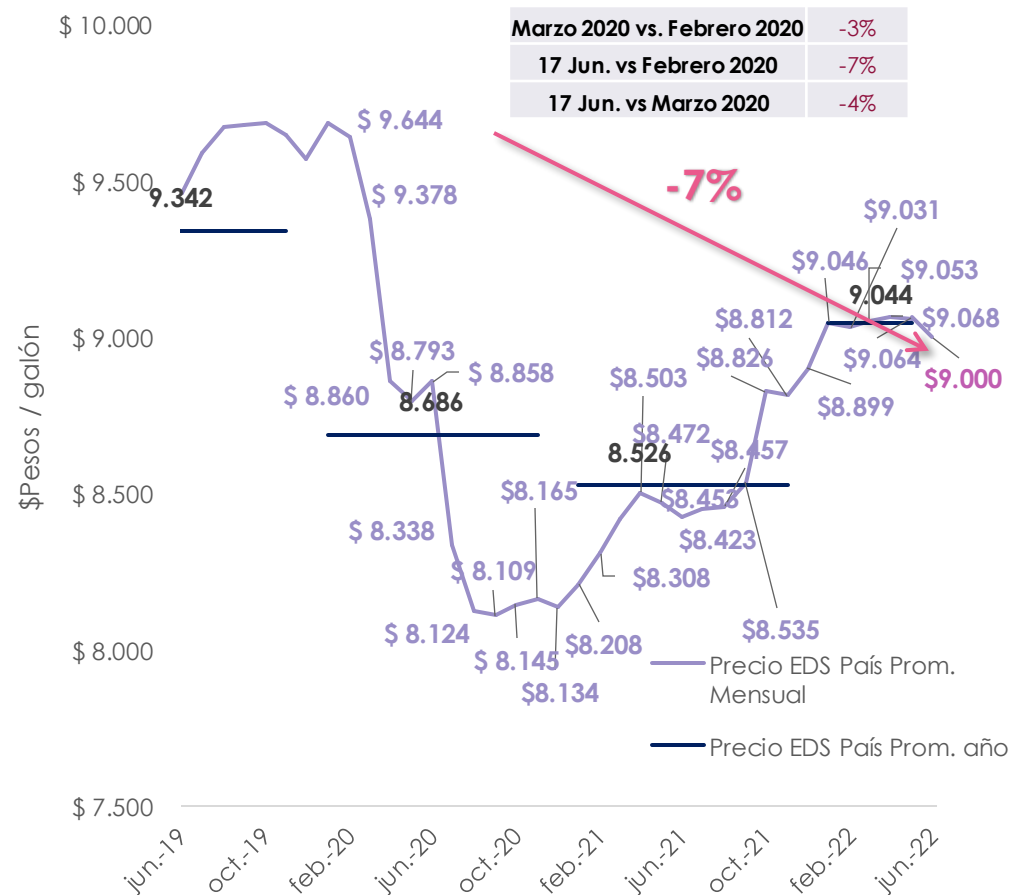
° La cadena de distribución de combustibles líquidos se ha preparado para contar con niveles óptimos de inventario en todos los eslabones de la cadena con el fin de sostener la demanda de combustibles que requiera el país ante el desarrollo de la jornada electoral y el fin de semana festivo del mes de mayo.

En ese caso se estima que los consumos de combustibles líquidos en el caso del diésel se sostengan ante el crecimiento de las movilizaciones de carga pesada y especialmente el desarrollo de las actividades mineras en el norte del país. Adicionalmente, en cuanto al consumo de gasolina motor se reporta un crecimiento en los despachos especialmente de los días jueves y viernes con el fin de asegurar inventarios en las estaciones de servicio.

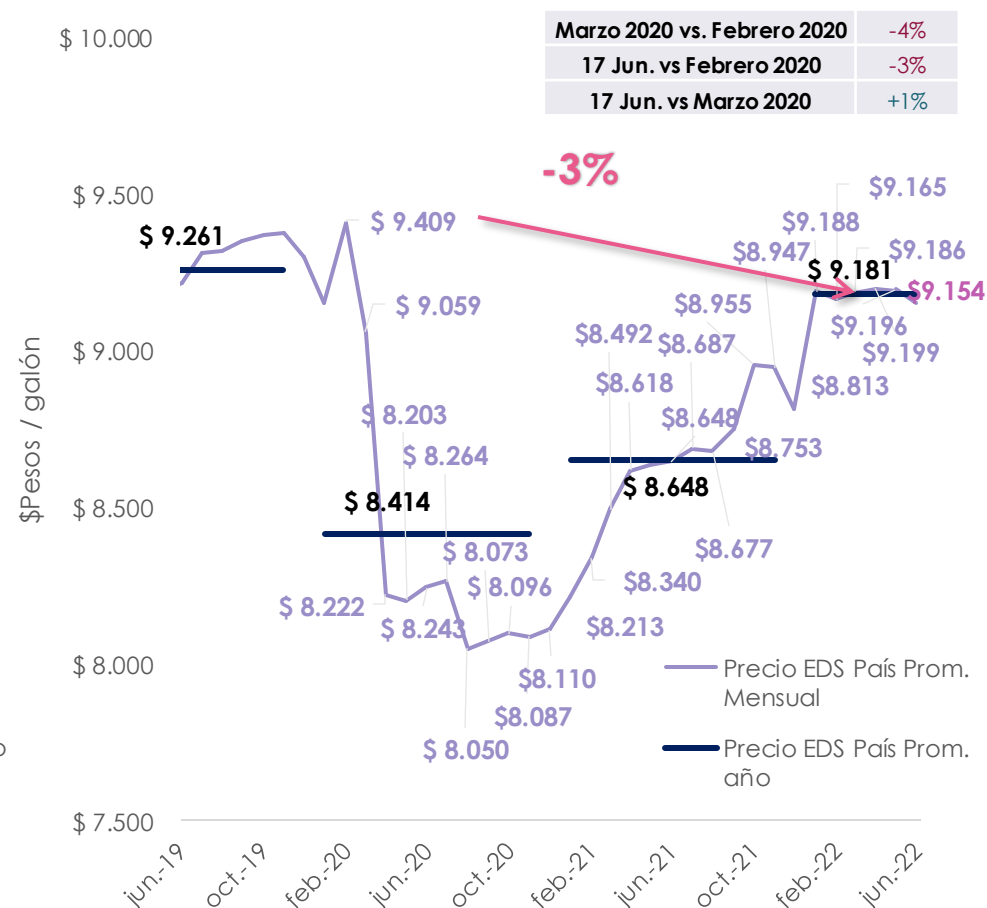
Por su parte el consumo de jet se mantiene estable ante los incrementos por temporada de vacaciones escolares.

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

Diésel



Gasolina Motor Corriente



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: \$8.868
- GMC: \$9.030

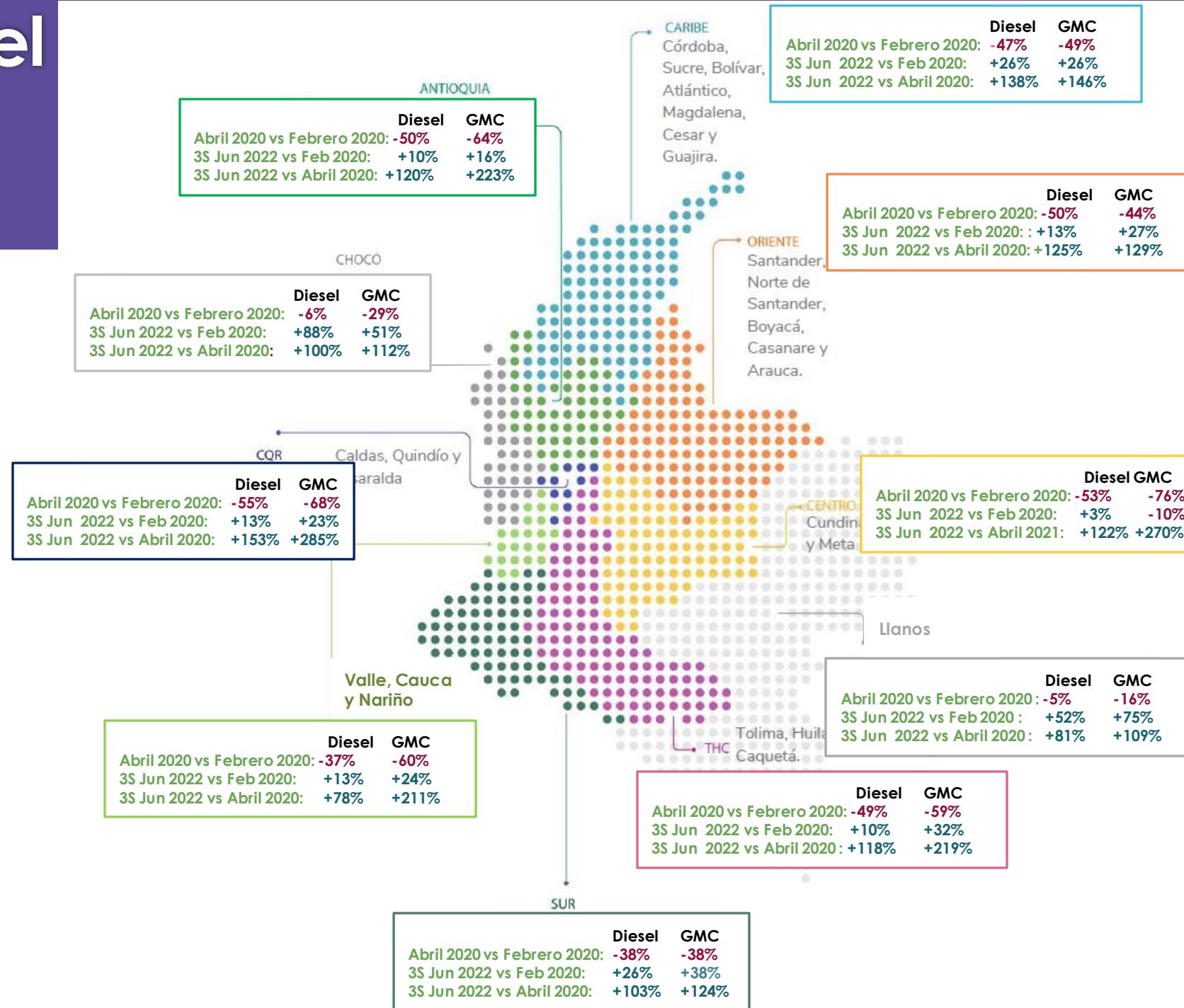
-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con corte al 17 de junio:

- Diésel: \$9.000
- GMC: \$9.154

De acuerdo con el reporte en SICOM, los precios para la semana registrados por las EDS presentaron incrementos del 0.19% en el diésel y 0.27% en el caso de la gasolina motor corriente.

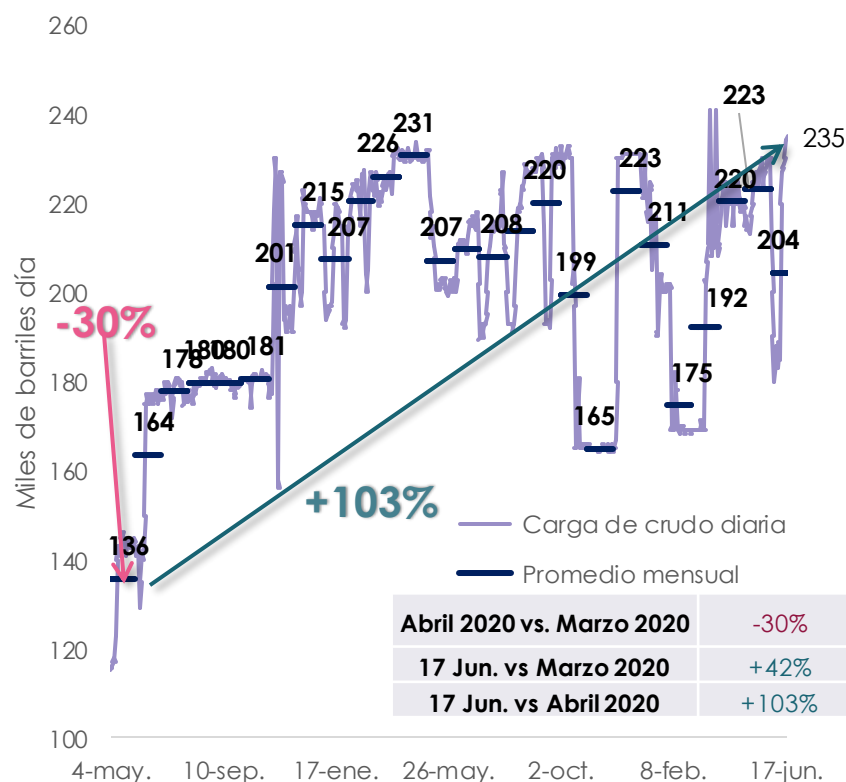
Demanda de diésel y gasolina por regiones

- Para la segunda semana del mes de junio, se evidencia la estabilización regional en cuanto a los consumos de combustibles. Se resalta la recuperación de los despachos de gasolina los cuales estaban rezagados ante las expectativas de consumo para el mes.
- Frente a la semana I del mes de junio de 2022, las variaciones del comportamiento regional sobre los consumos de diésel registran: crecimientos en 8 de las 10 regiones del país analizadas con una variación positiva del 46%. Por su parte, la región Caribe y Llanos son las únicas que presentan una contracción cercana al 60%.
- Sobre la gasolina motor corriente, por otra parte, en todas las regiones se presentó un incremento cercano al 15% ante el crecimiento de la temporada de vacaciones.

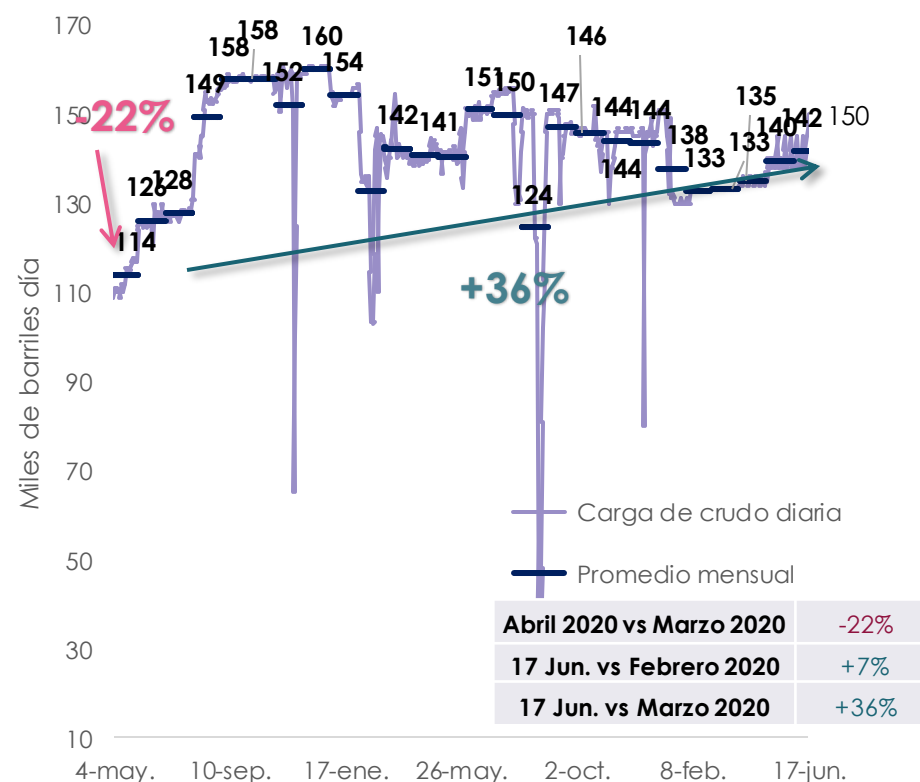


Carga de crudo en refinerías

Refinería de Barrancabermeja

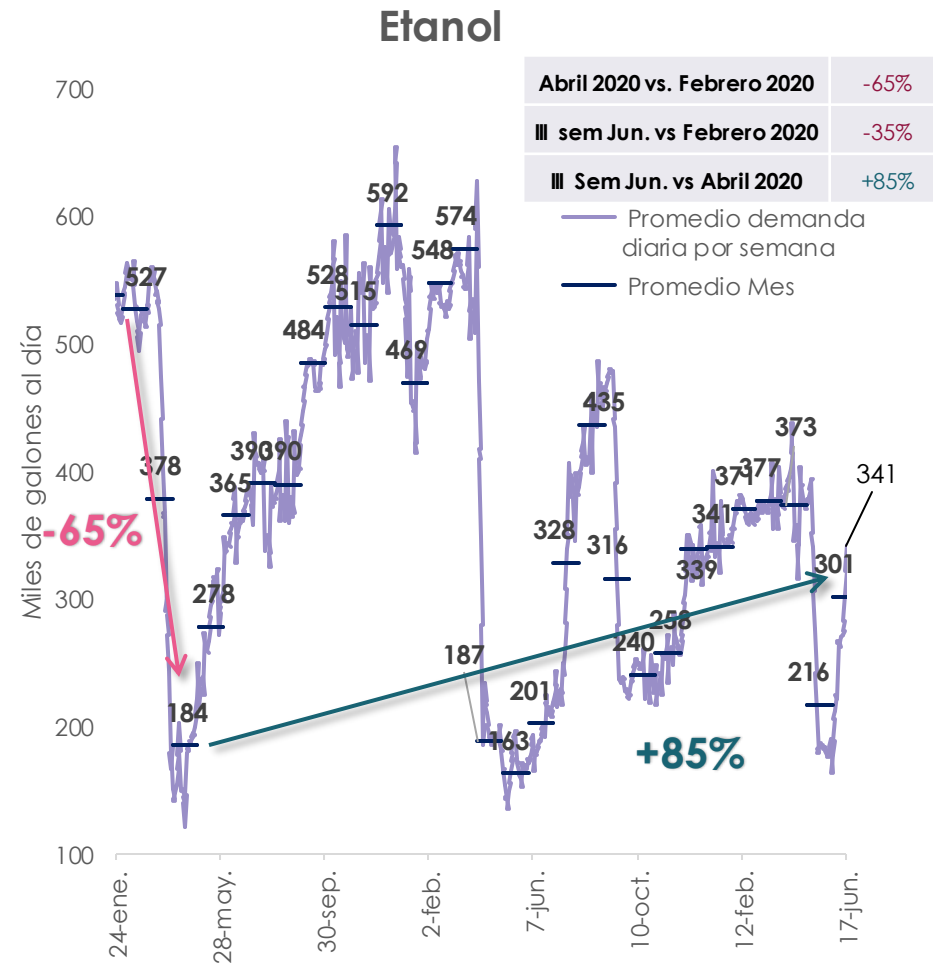
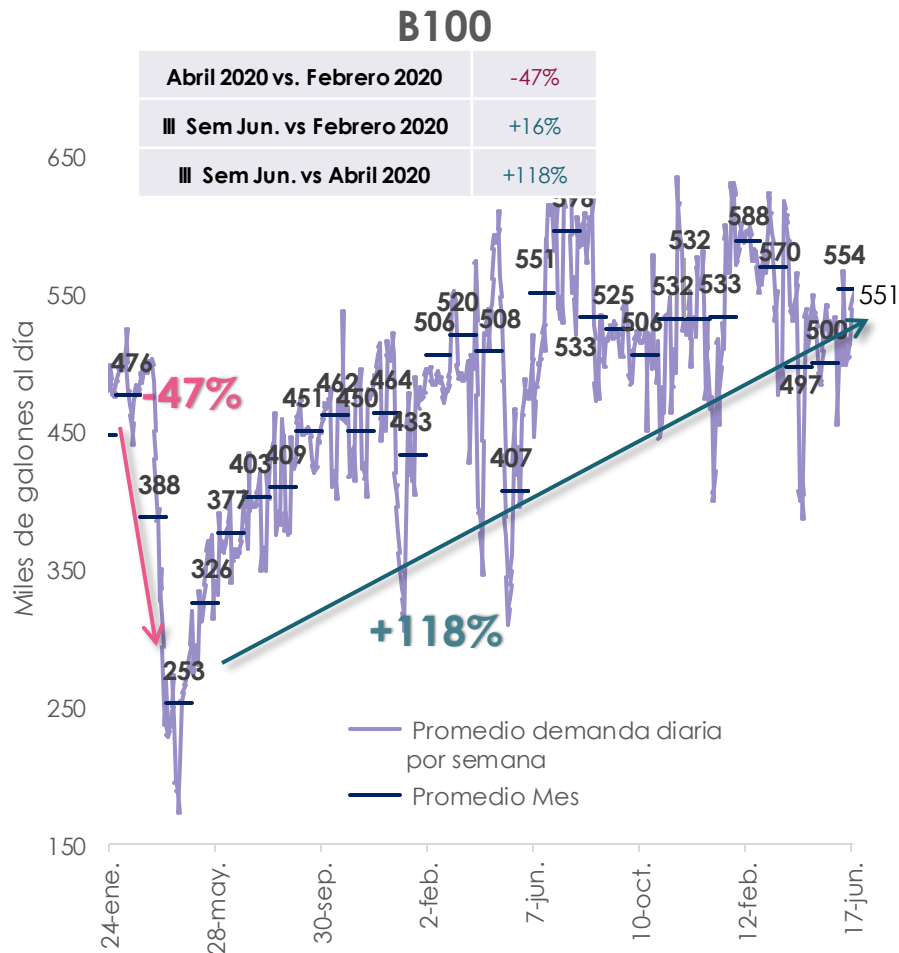


Refinería de Cartagena



- La **refinería de Cartagena** en el inicio del mes mantiene su carga sobre los **150 KBDC**.
- La **refinería de Barrancabermeja** la carga de crudo de la refinería se mantuvo sobre los **235 KBDC**.
- El mantenimiento general de las unidades de crudo e hidrotratamiento de la refinería avanza a una mayor velocidad. Se logró en la semana poner en operación la unidad de crudo que permite llevar nuevamente a un nivel de carga de 235 KDC a la Refinería de Barrancabermeja. En ese sentido, se espera que en lo corrido de la semana se cuente con la unidad de hidrotratamiento de diésel entre en operación. Se cuenta con niveles óptimos de inventarios en refinería, en puertos alternos, sistemas de transporte y tanques operativos de los agentes de la cadena.

Demanda de biocombustibles



- La demanda de biocombustibles para la tercera semana de junio vs. abril de 2020 ha **recuperado** su nivel en un **118%** para el biodiésel y en el etanol **85%**.
- Los consumos frente a la semana anterior presentan comportamientos al alza. El biodiesel incremento un **8,9%** y el etanol un **26,5%**.
- La mezcla establecida a nivel nacional se encuentra en 6% de etanol y 10% de biodiésel. Durante la semana se retornaron a los niveles normales de etanol, sin embargo, se evalúa la posibilidad de retornar al 4% ante el incremento de la demanda y especialmente ante la temporada de lluvias que afecta la región del Eje Cafetero.

Resumen mayo: Minería



ORO

1.851,19 USD/Oz

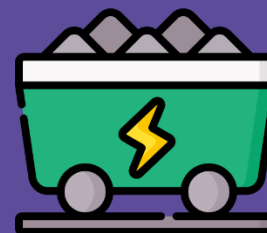
-4,42% respecto
Abril 2022

Precio promedio

19,66 toneladas

+128,2 % respecto
III trimestre 2021

**Producción
IV trimestre 2021***



CARBÓN

14,51 Mill. de toneladas

+11,7% Respecto
III trimestre de 2021

**Producción
IV trimestre 2021***

*Fuente: ANM - Datos Trimestrales - Corte a 4o trimestre 2021.

Resumen mayo: Minería

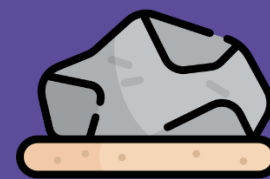


COBRE

9.384 UDS/Ton

-7,93% respecto
Abril 2022

Precio promedio



NÍQUEL

28.153,4 UDS/Ton

-15,44% respecto
Abril 2022

Precio promedio

10.669 toneladas

+10,74% Respecto
III trimestre de 2021

**Producción
IV trimestre 2021***

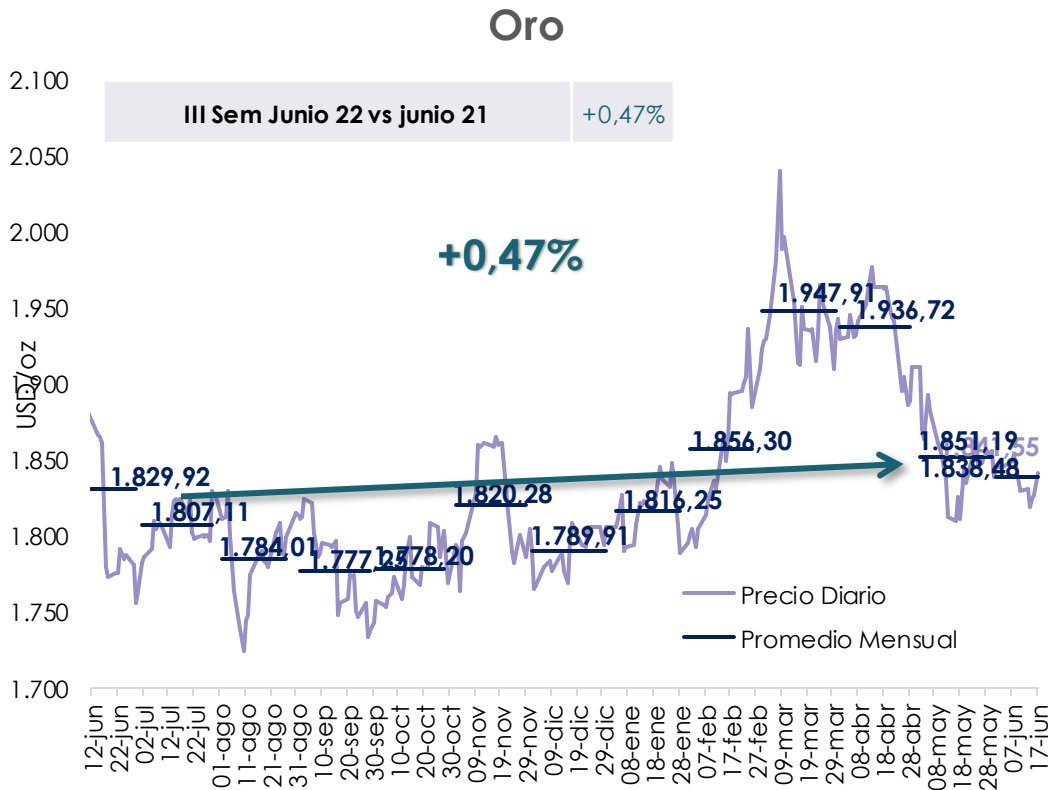
*Fuente: ANM - Datos Trimestrales - Corte a 4o trimestre 2021

Precios internacionales y sector Minero en Colombia

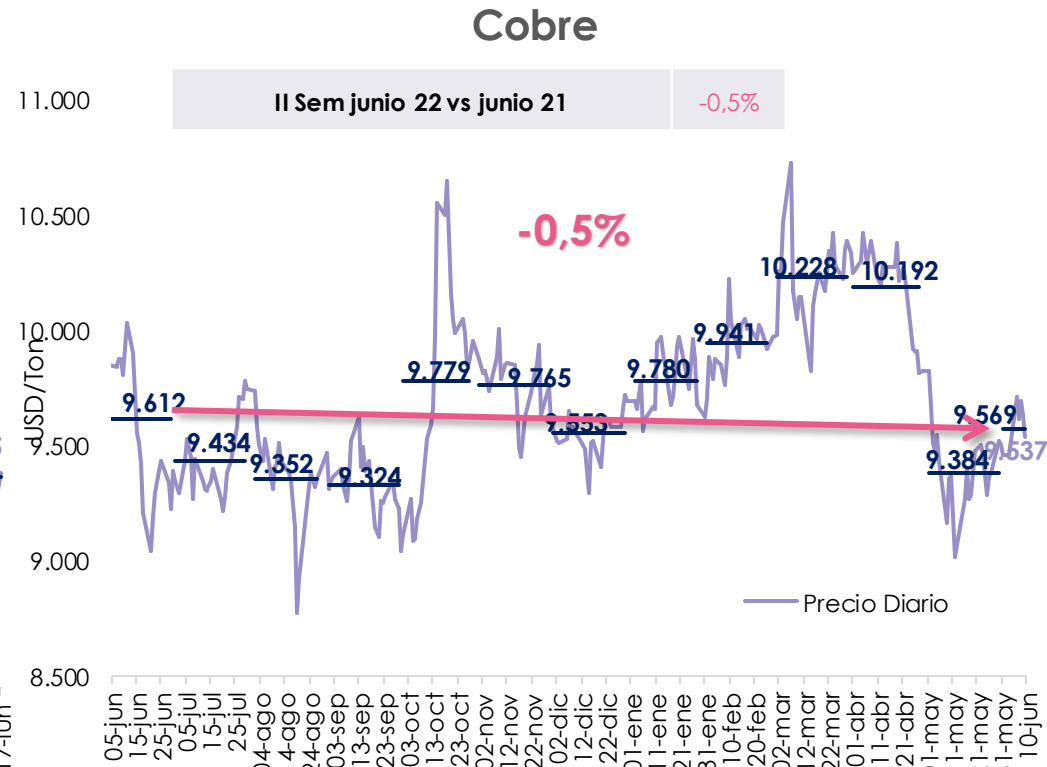
Semana 11 - 17 junio

1. **En la III semana de junio el precio del oro se ubicó en 1.841,55 USD/oz, con un aumento de 11,55 dólares (0,63%) en relación a la semana anterior.** En lo corrido del año el precio del oro ha subido 35,7 USD/Oz (2,0%). En los últimos doce meses su precio promedio ha aumentado 0,47%.
2. **En la III semana de junio el precio del níquel se ubicó en 25.434 USD/Ton, cayendo 2.137 dólares (7,75%) con relación a la semana anterior.** En lo corrido del año el precio del níquel ha subido USD 4.510 (21,6%). En los últimos doce meses su precio promedio ha aumentado 52%.
3. **En la III semana de junio el precio del cobre se ubicó en 9.101 USD/Ton, registrando un descenso de 436 dólares (4,57%) respecto al viernes pasado.** En lo corrido del año el precio del cobre ha descendido 591 USD/Ton (6,1%). En los últimos doce meses su precio promedio ha caído 1,9%.
4. **Esta semana los mercados estuvieron atentos al fuerte incremento de 75 puntos básicos en la tasa de interés llevado a cabo por la Reserva Federal, el mayor aumento de tasas desde 1994.** Este incremento está motivado en la elevada cifra de inflación en EE.UU., la cual alcanzó el 8,6% anual, la más alta en 40 años. Por su parte, el Banco Central Europeo anunció el inicio de su proceso de ajuste monetario, con un alza de 25 puntos básicos desde el 9 de julio, el cual sería el primer incremento en once años. En este período los bancos centrales de Suiza y Reino Unido elevaron también su tasa de interés en 50 y 25 puntos básicos, respectivamente.

Escenario internacional de precios: Oro y cobre



Fuente: Gold.org Datos a 17 de junio 2022 – Gold London Price \$ per troy Oz Low (USD)
<https://www.gold.org/goldhub/data/gold-prices>

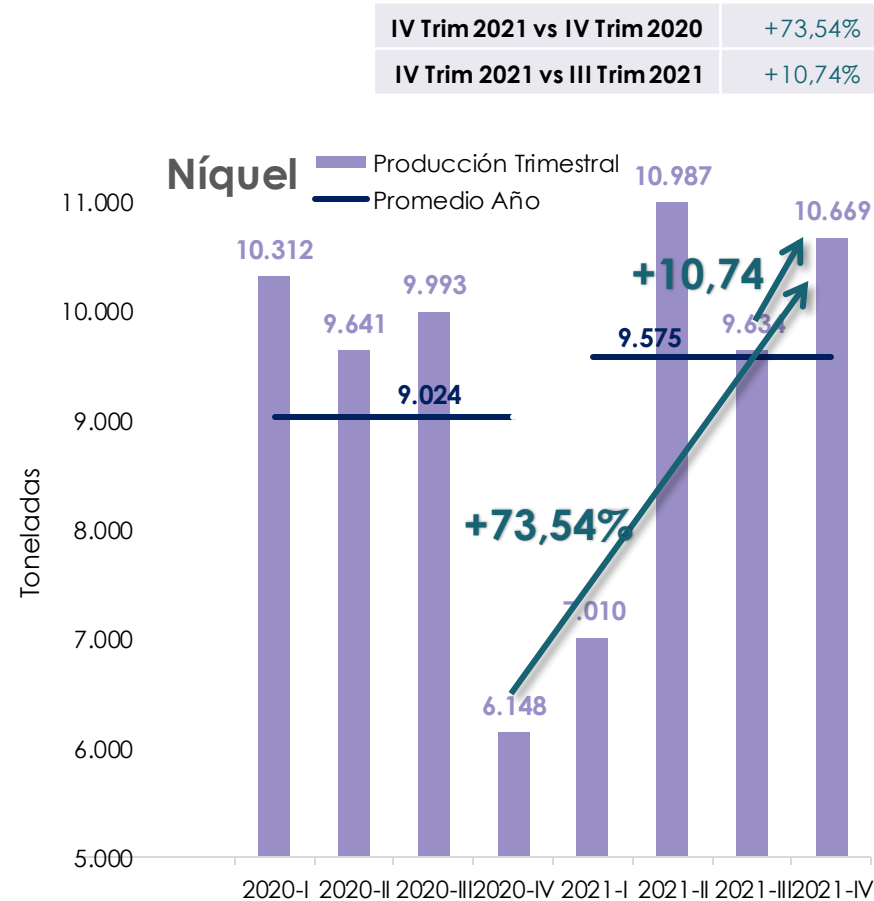
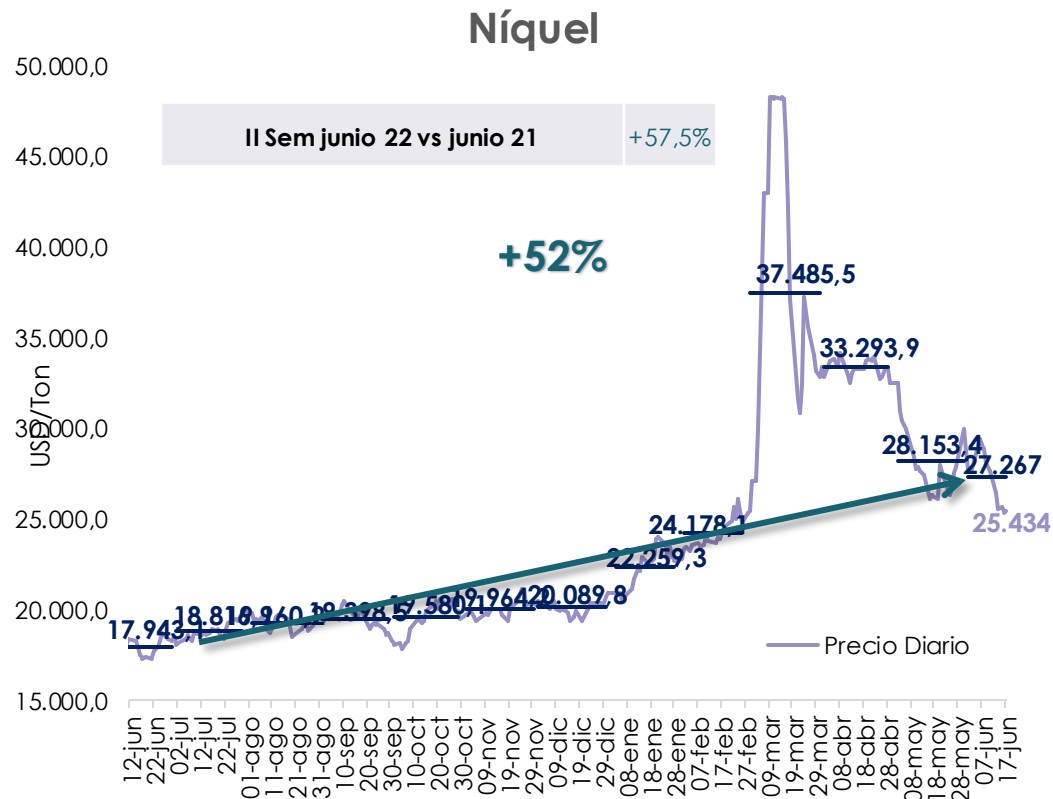


Fuente: Portal minero. Datos a 10 de junio 2022 – \$ per tonne Low (USD)
<http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pagelid=31981855>

- El precio del **oro** presentó un **aumento de 0,63%** en la III semana de junio. Su promedio mensual se situó en **1.838,48 USD/oz**, inferior en 0,69% al reportado en mayo.
- El precio del **cobre** presentó un **aumento de 0,87%** en la II semana de junio. El **promedio del mes se ubicó en 9.568,5 USD/Ton**.

Se observa un **comportamiento descendente de 0,5%** en los últimos 12 meses.

Escenario internacional de precios y producción: Níquel

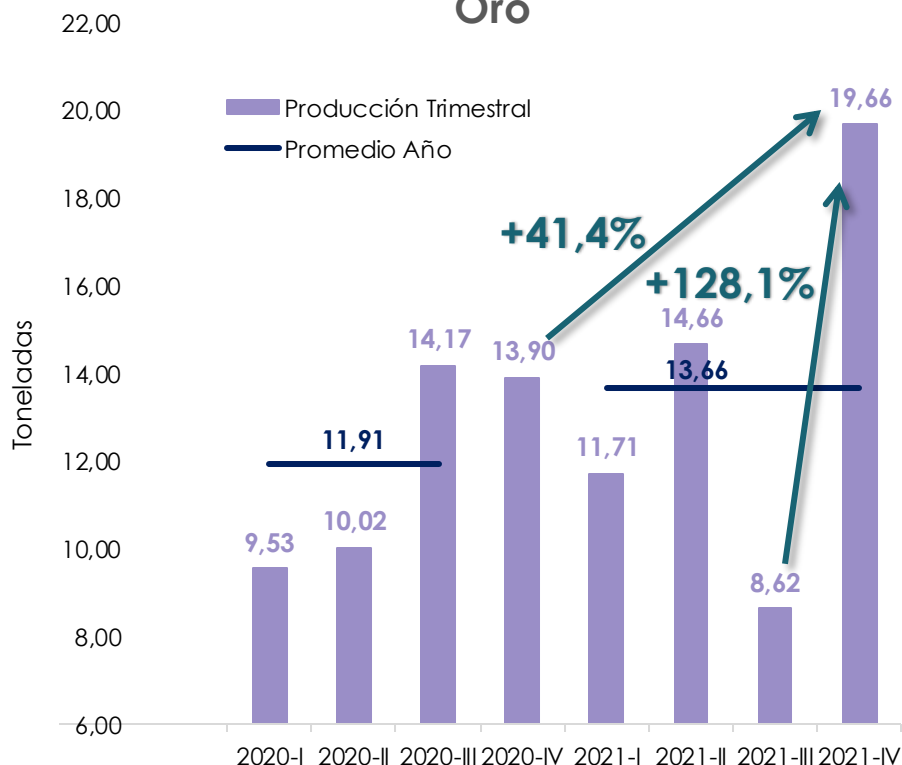


- El precio del níquel **presentó un descenso de 7,75%** en la 3a semana de junio.
- El precio promedio mes se situó en **27.267 USD/ton**, inferior en 3,15% al reportado en mayo.
- En el IV trimestre de 2021 la producción de níquel presentó un crecimiento de 73,54% frente al mismo periodo de 2020, y un aumento de 10,74% frente al trimestre anterior.

Producción trimestral de oro y carbón

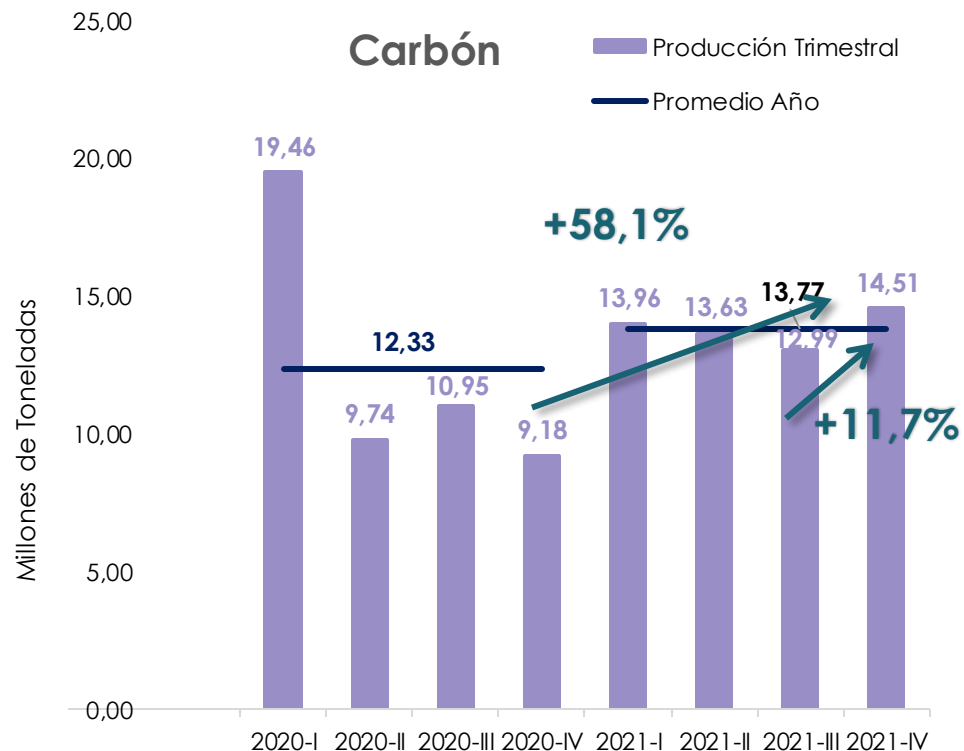
IV Trim 2021 vs IV Trim 2020	+41,4%
IV Trim 2021 vs III Trim 2021	+128,1%

Oro



IV Trim 2021 vs IV Trim 2020	+58,1%
IV Trim 2021 vs III Trim 2021	+11,7%

Carbón



- La producción de oro llegó a **19,66 toneladas** en el 4o trimestre de 2021, **un aumento de 41,44%** frente a los niveles observados en el mismo periodo en 2020 y **un 128,1% más que el trimestre anterior**.
- En el 4o trimestre de 2021, la **producción de carbón del país se ubicó en 14,51 millones de toneladas**, mostrando **un aumento del 11,7%** frente al trimestre anterior y **un 58,1% superior al mismo trimestre del 2020**.