

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

Semana 12 - 18 febrero 2022

Resumen enero: Energía Eléctrica



287,1
\$/kWh

330,3 \$/kWh
diciembre 2021

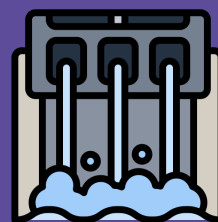
Precio bolsa
promedio



6277,9
GWh/mes

-2,2% vs. diciembre 2021
5,4% vs. enero 2020

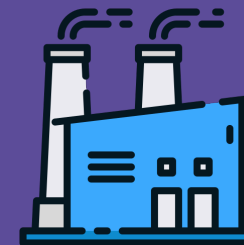
Demanda



67,8%

79,1%
31/12/2022

Volumen útil
embalse
31/01/2022



39,8
GWh/día

3,3% vs. diciembre 2021
14,0% vs. enero 2020

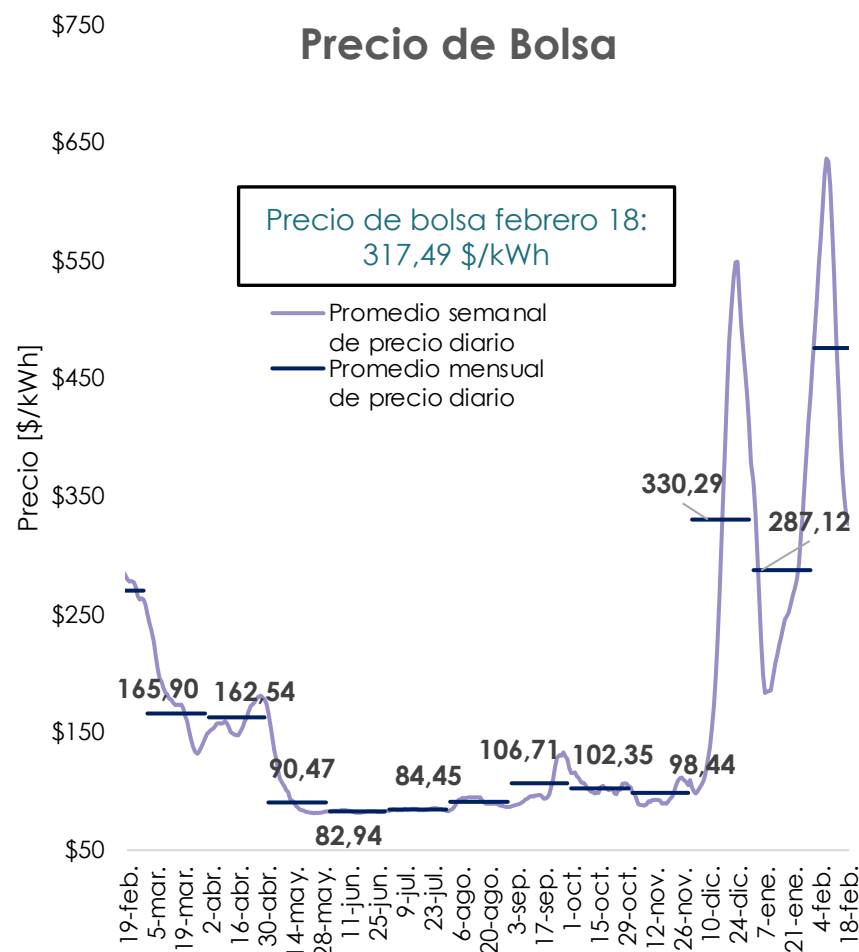
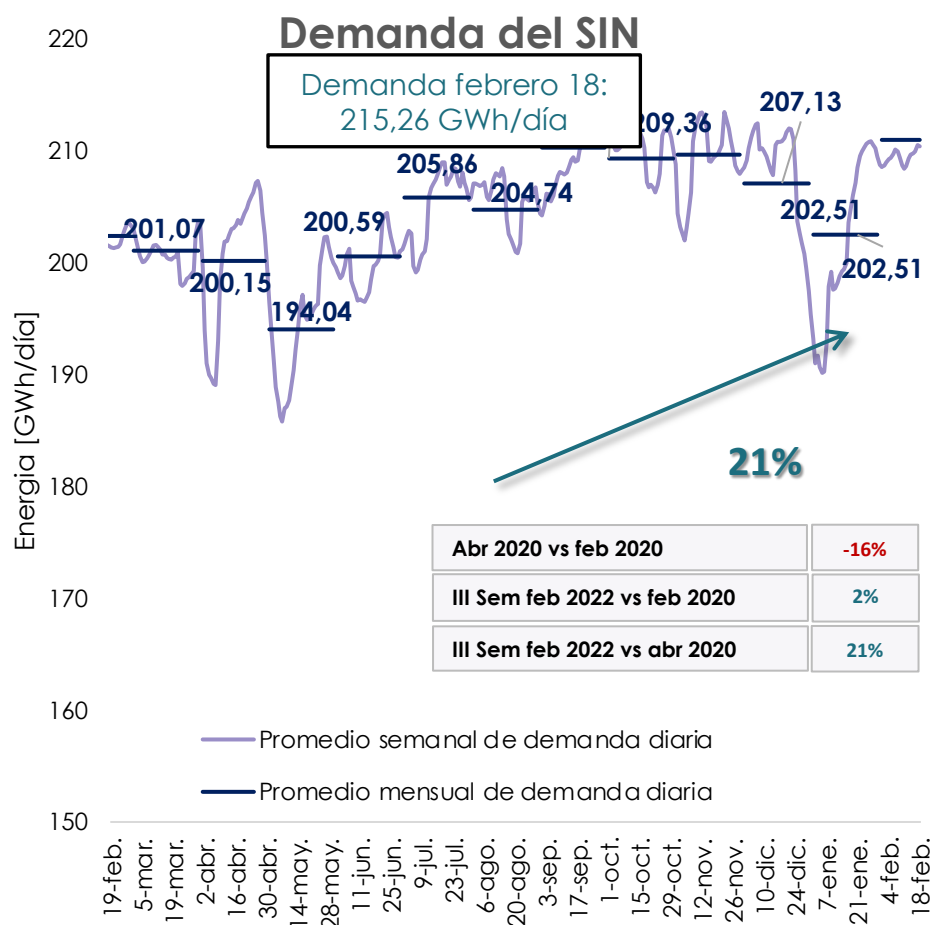
Generación térmica
promedio mes

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 12 - 18 febrero

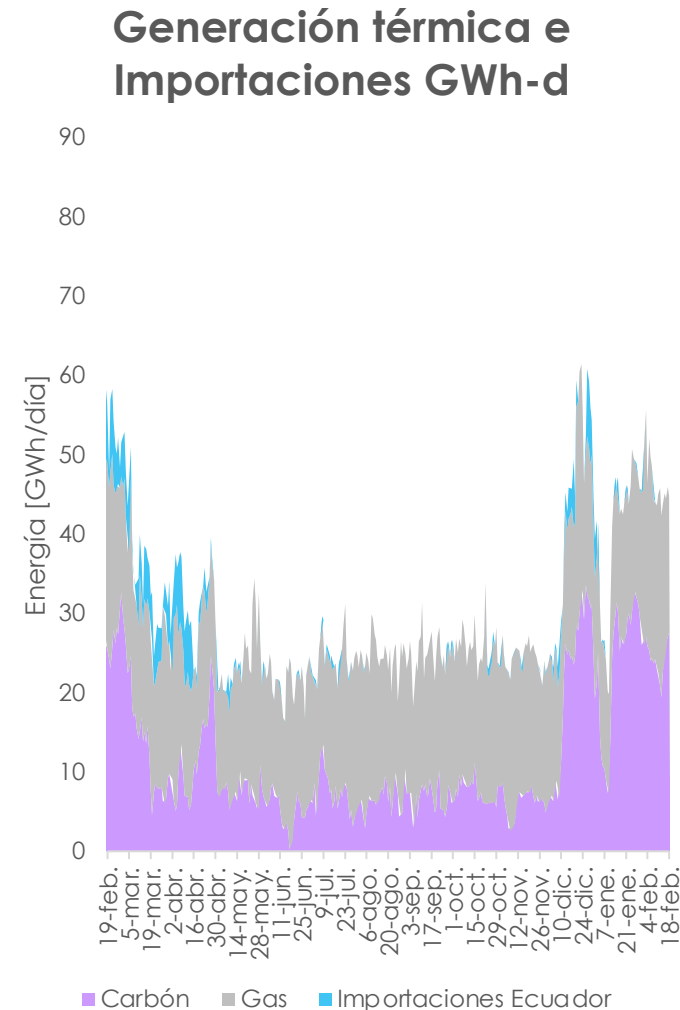
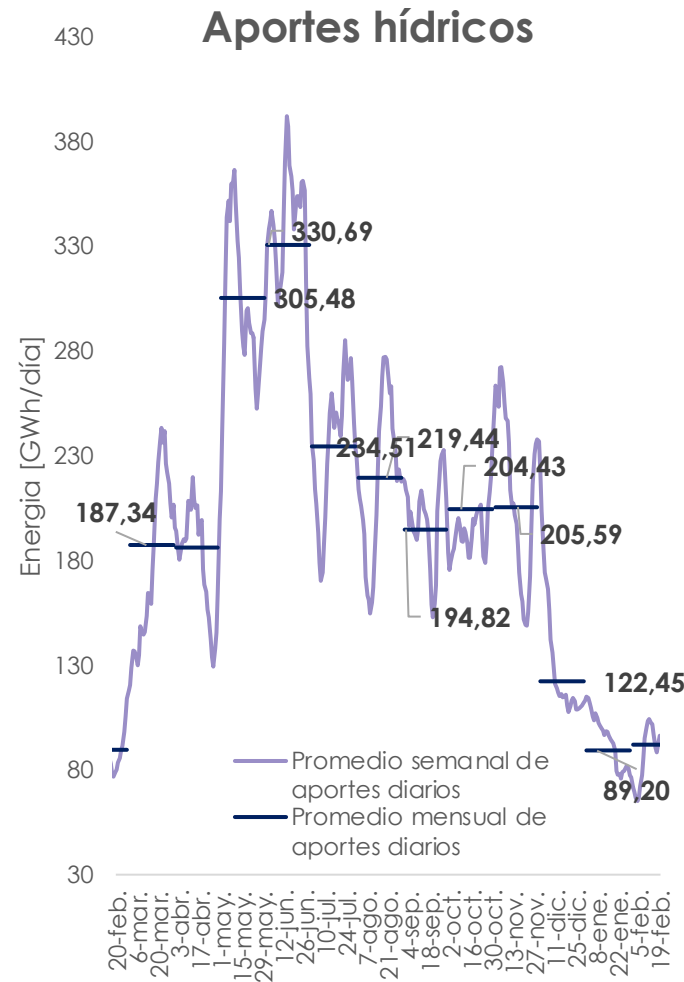
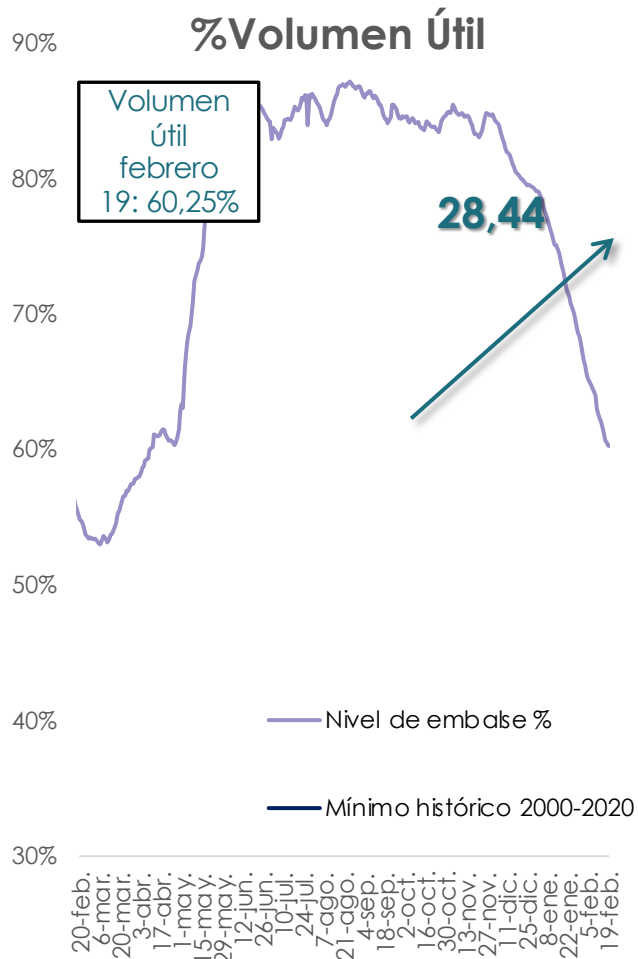
1. **La demanda de energía eléctrica** en la III Semana de febrero 2022 fue en promedio **210,4 GWh/día**, **aumentó 1%** frente a la semana anterior. Se observa un **aumento del 4,2% frente a la demanda de la misma semana del año anterior**.
 - **La demanda promedio de los días hábiles** de esta semana (5 días) fue de **214,5 GWh/día**, **aumentó 0,7%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que presentaron un promedio de **213 GWh/día** (5 días).
 - Los sectores **Construcción, Servicios Sociales y Comercio** presentaron las mayores variaciones favorables con **9,8%, 1,4% y 1,2%** respectivamente. De otro lado, en términos regionales **Oriente, THC y Guaviare** presentaron las variaciones más favorables con **3,6%, 3,4% y 2,1%**, respectivamente.
2. **El embalse agregado** a 19 de febrero se ubicó en **60,3%**, **disminuyó 2,8 puntos porcentuales** frente a la semana anterior y se ubicó un **14,1 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 III Semana de febrero 2022 fue en promedio **326,5 \$/kWh**, **disminuyó 210,6 \$/kWh** frente a la semana anterior. Los **aportes hídricos disminuyeron** y alcanzaron un valor promedio de **92 GWh/día**. Por otra parte, la **generación térmica** fue en promedio **44,6 GWh/día**, **disminuyó el 4,9%** respecto a la semana anterior, mientras que la **importación de energía** desde Ecuador **disminuyó 84,4%** siendo en promedio **0,01 GWh/día**.
4. **La demanda de gas natural regulada** en la III semana de febrero de 2022 fue en promedio **274.14 GBTUD** **creciendo moderadamente** frente a la semana anterior y registró un aumento de 22% respecto a los niveles alcanzados en abril de 2020. La demanda de gas registra total recuperación frente a los niveles pre Covid.

Demanda y Precio de Energía – Sistema Interconectado



- El **precio en bolsa** para la III Semana de febrero 2022 se ubica en **promedio en \$326,5/kWh, disminuyó \$210,6/kWh** frente a la semana anterior.
- La **demanda de los días hábiles** en III Semana de febrero 2022 **aumentó y se situó en 214,5 GWh/día**, se encuentra **por encima** del valor del escenario Esc. Medio de la UPME (210,9 GWh/día considerando GCE y GD en mayo, act. Jun 2020).

Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica

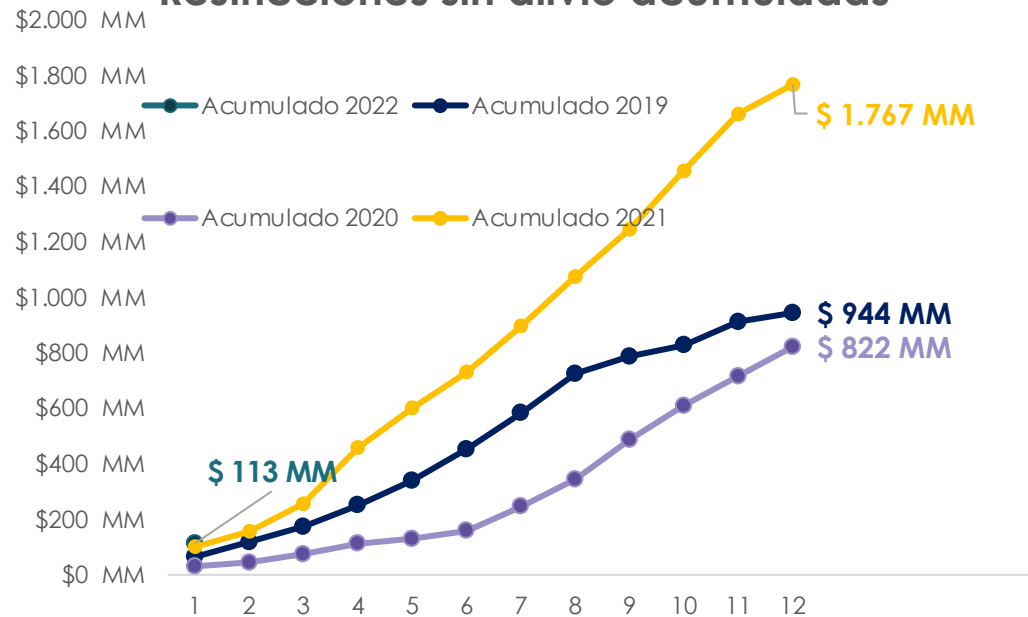


- El nivel del embalse **disminuyó**, se ubica en **60,3%** a 19 de febrero.
- Los **aportes hídricos** fueron en promedio **92 GWh/día**, **disminuyeron 12,3%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **44,6 GWh/día**, **disminuyó 4,9%** frente a la semana anterior.
- La importación promedio con Ecuador fue de **0,01 GWh/día**, **disminuyó 84,4%** frente a la semana anterior.

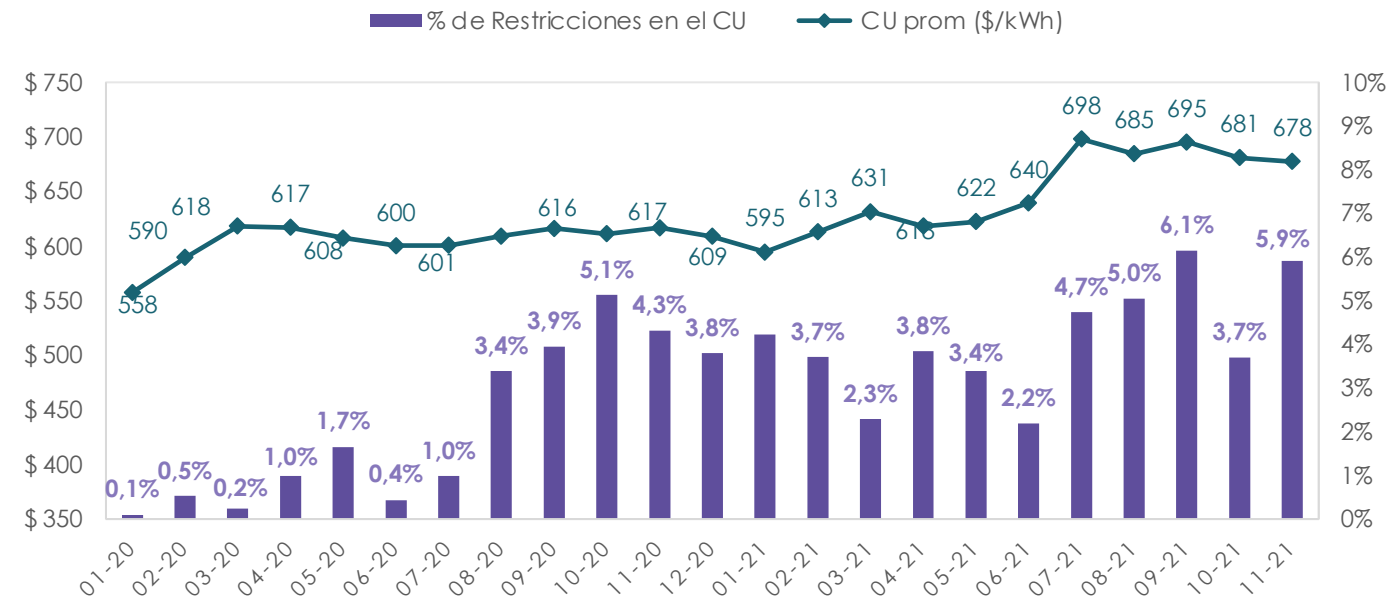
Evolución de las Restricciones de Red

Fuente: XM. Datos a 31/01/2022

Restricciones sin alivio acumuladas



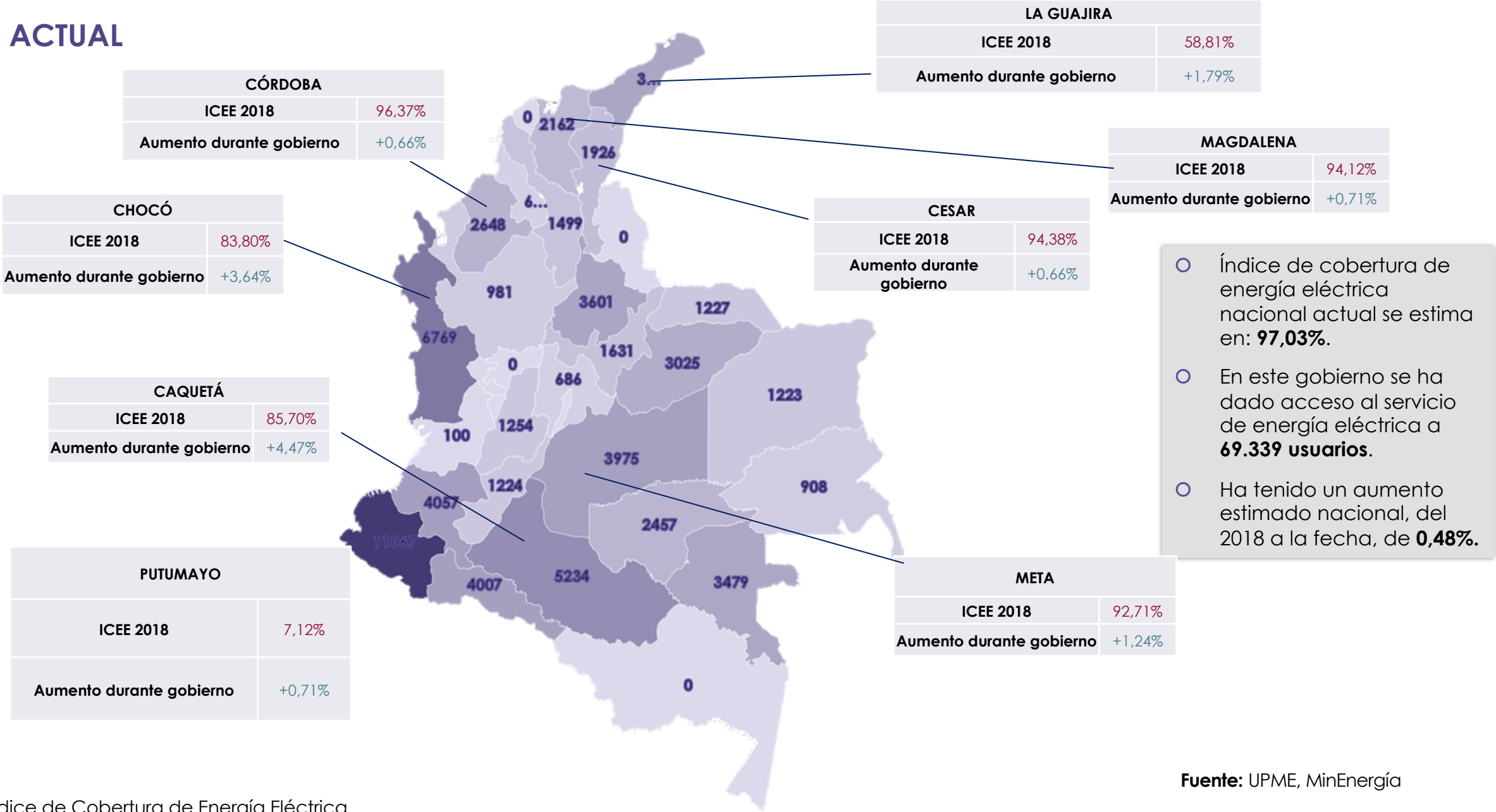
Evolución Costo Unitario restricciones % del CU



- El costo total de las restricciones en el mes de enero se encuentra por encima un **6,7%** respecto al mes anterior y alrededor de 3,7 veces con respecto a enero del 2020.
- El porcentaje del componente de restricciones en el CU en el mes de **noviembre** presenta un valor de **5,9%**
- Con relación al mismo mes de los dos últimos años, el costo unitario de las restricciones se encuentra por encima en **1,6% y 4,4%** puntos porcentuales.

COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

ICEE ACTUAL



Fuente: UPME, MinEnergía

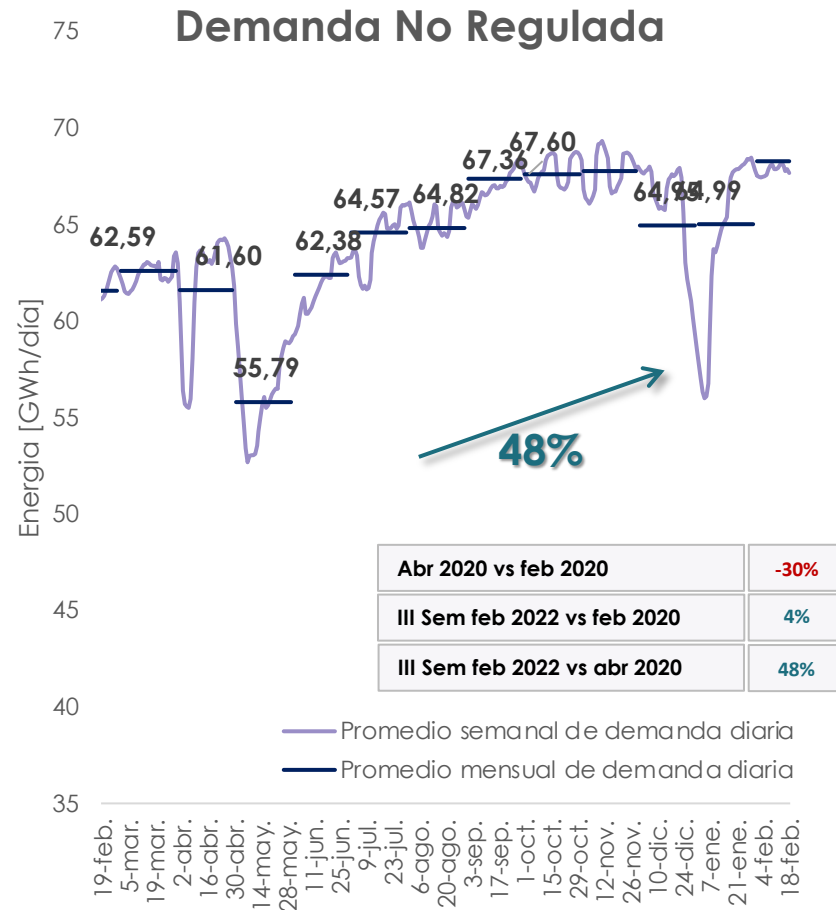
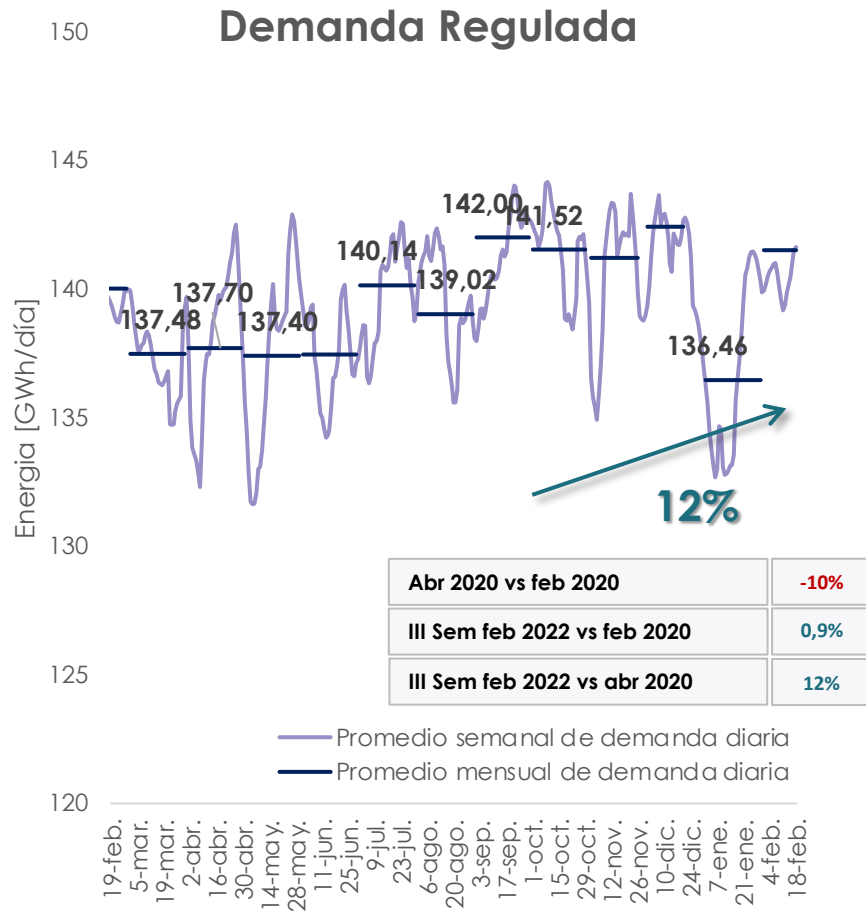
Subsidios Energía Eléctrica 2021

- En promedio 13 millones de usuarios se benefician mensualmente de subsidios de energía.
- Durante el transcurso del año 2021 con corte al mes de Octubre (información disponible) se han girado recursos del FSSRI y FOES por valor de 3,09 billones de pesos

Departamento	Subsidios Otorgados (Millones \$COP)	Departamento	Subsidios Otorgados (Millones \$COP)
Antioquia	273.519	Norte de Santander	129.579
Atlántico	281.201	Quindío	32.236
Bogotá	323.393	Risaralda	52.926
Bolívar	125.629	Santander	145.497
Boyacá	72.296	Sucre	54.819
Caldas	55.063	Tolima	50.750
Caquetá	28.760	Valle	211.390
Cauca	123.833	Arauca	22.956
Cesar	81.523	Casanare	31.135
Córdoba	104.222	Putumayo	29.793
Cundinamarca	180.543	San Andrés	61.947
Chocó	47.160	Amazonas	24.874
Huila	97.542	Guainía	6.856
La Guajira	83.090	Guaviare	6.095
Magdalena	149.653	Vaupés	15.058
Meta	74.748	Vichada	6.375
Nariño	107.305	Total Nacional	3.091.767

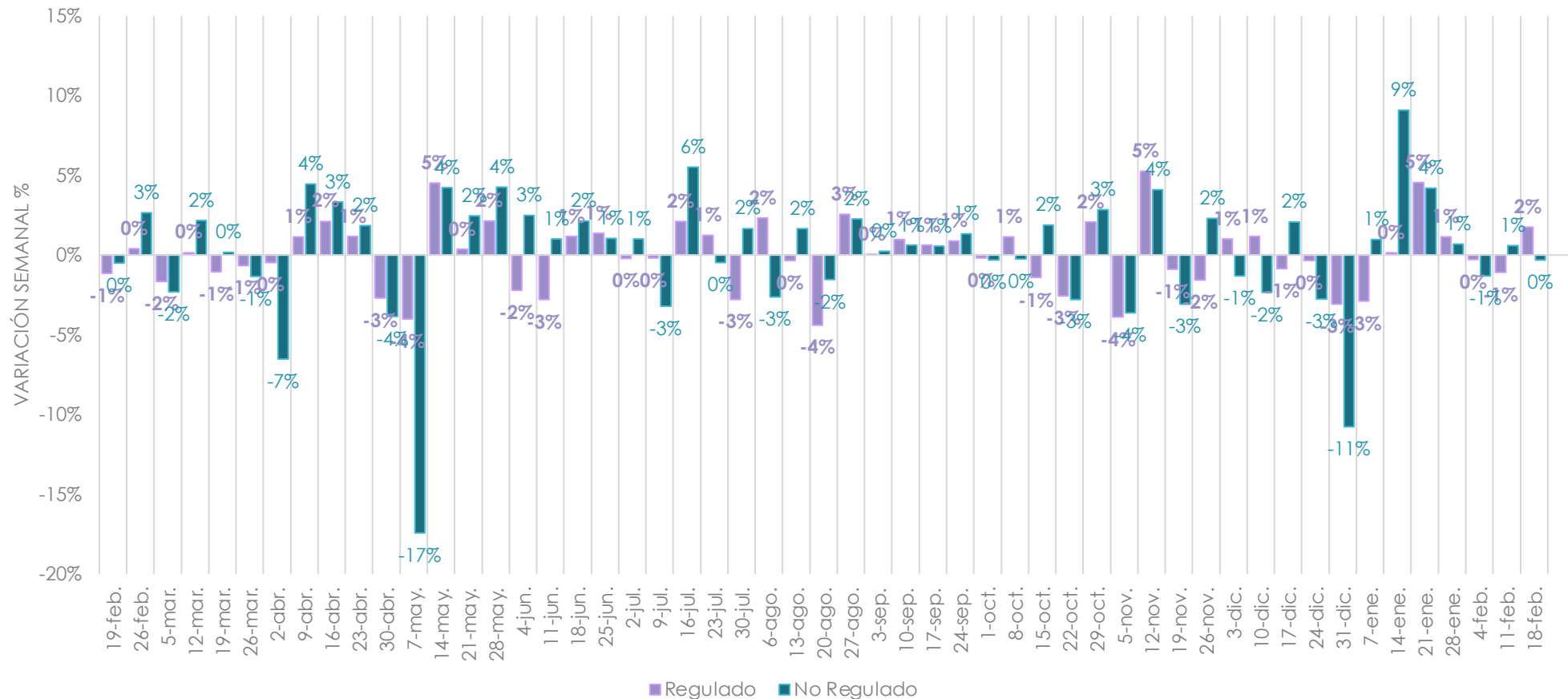
Subsidios otorgados al mes de Octubre del 2021, teniendo en cuenta la información disponible reportada por los Prestadores del Servicio de Energía Eléctrica

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada



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

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana

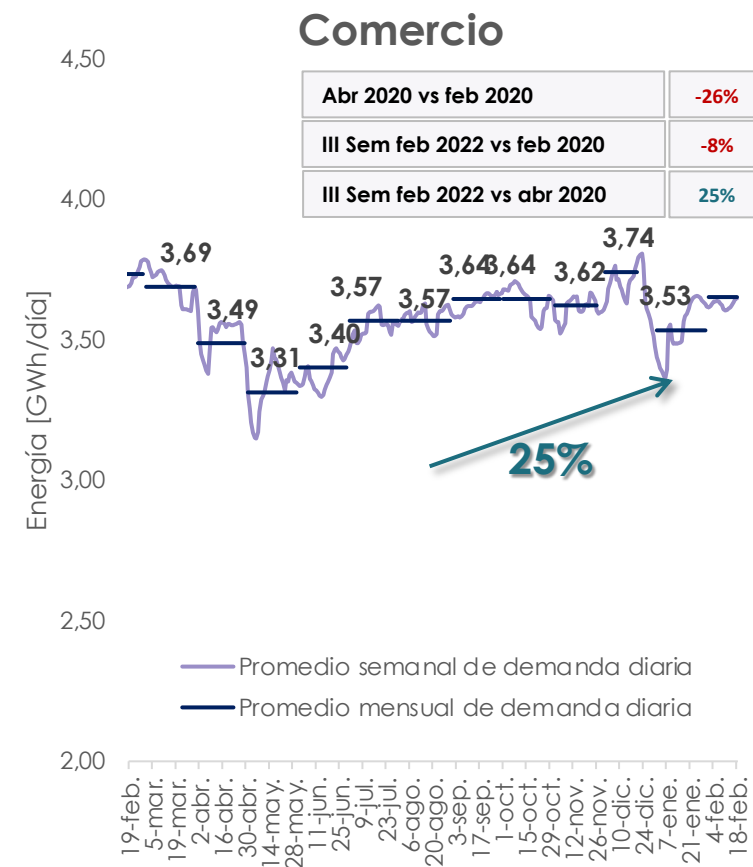
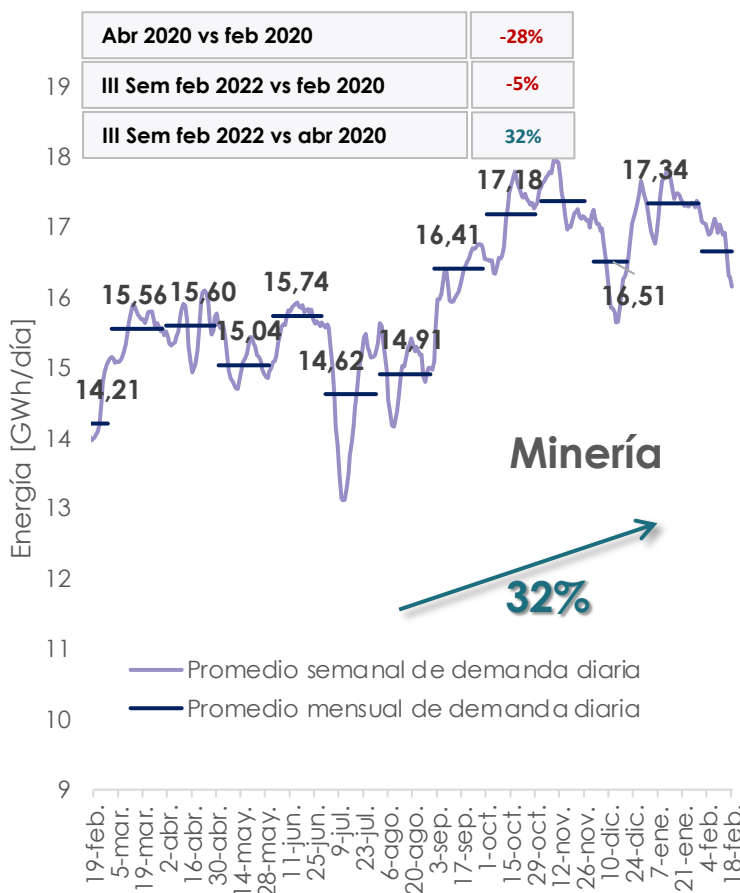
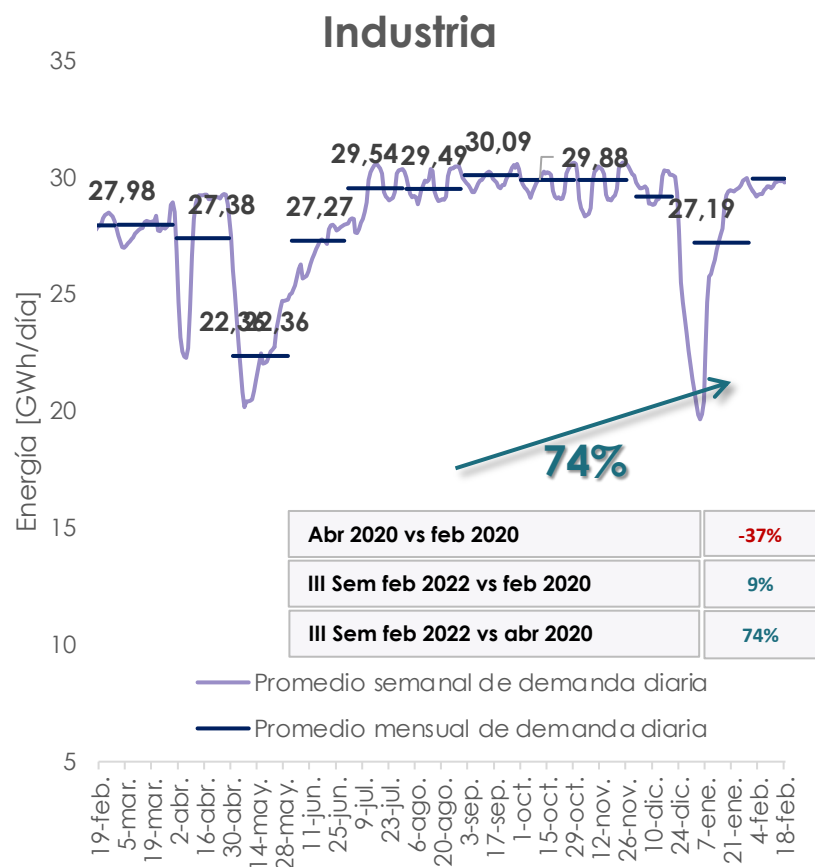


Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, los dos grupos presentaron la siguiente variación:

i) **1,7%** para el sector **regulado**.

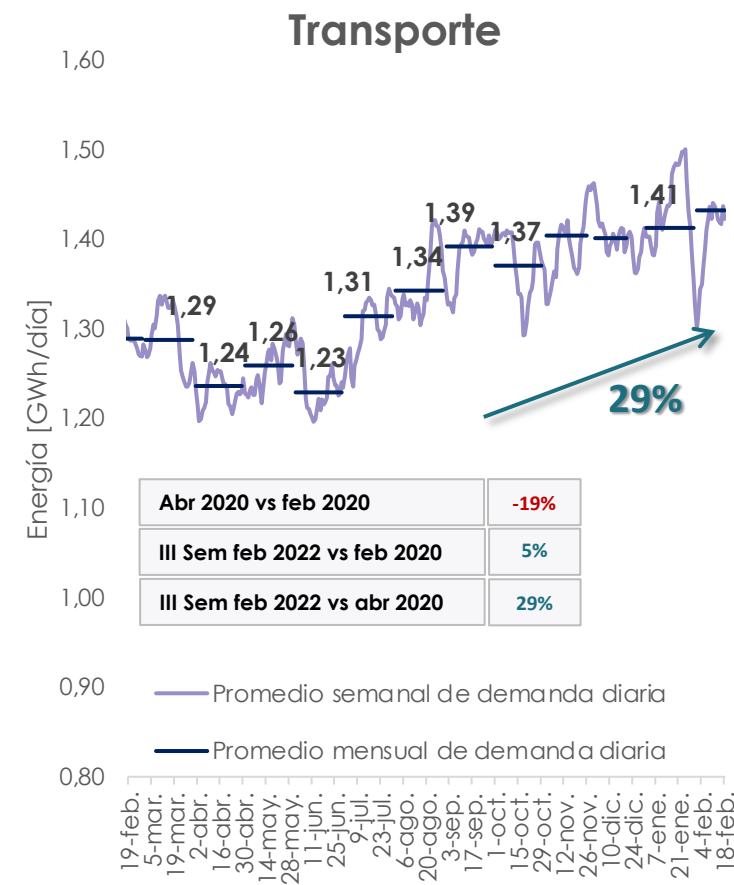
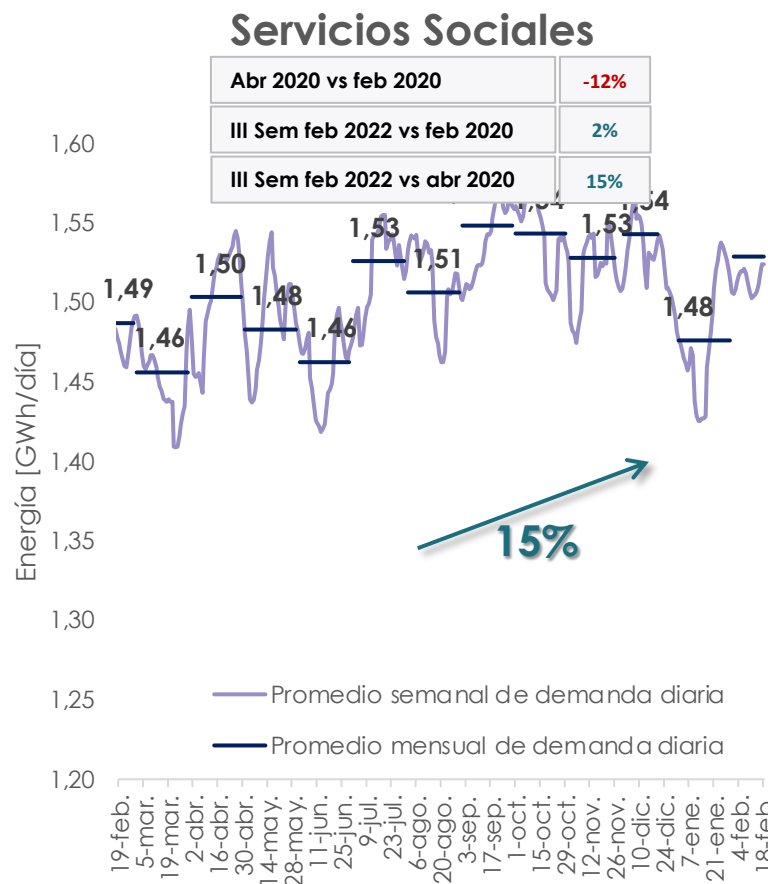
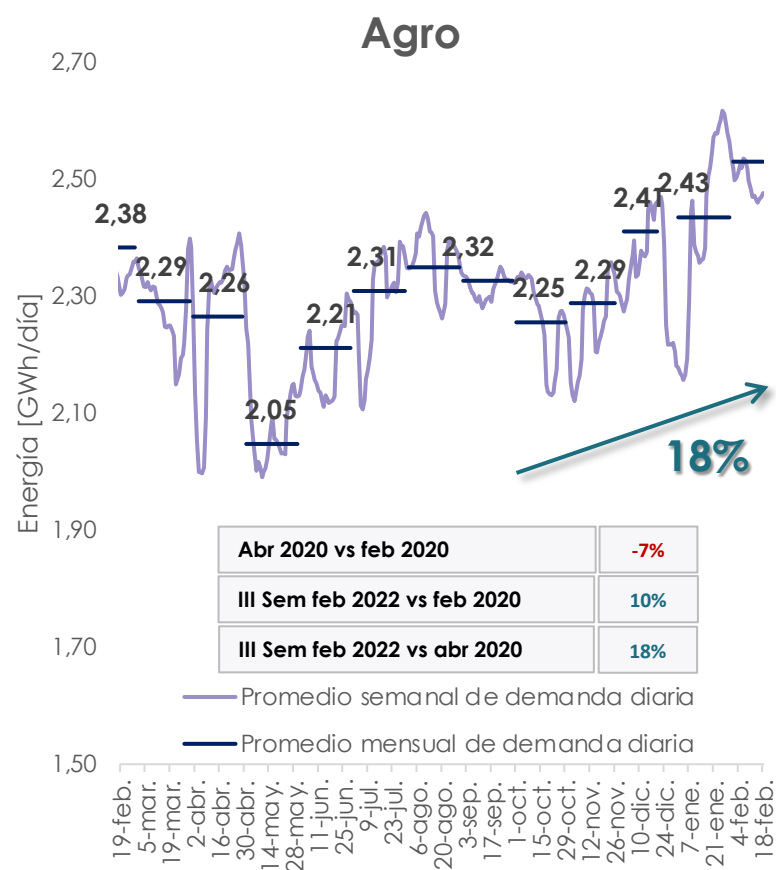
ii) **-0,3%** para el sector **no regulado**.

Demanda de Energía – por sectores



○ El sector Industrial aumentó 0,8%, Minería disminuyó 5,2% y Comercio aumentó 1,2%, frente a la anterior semana.

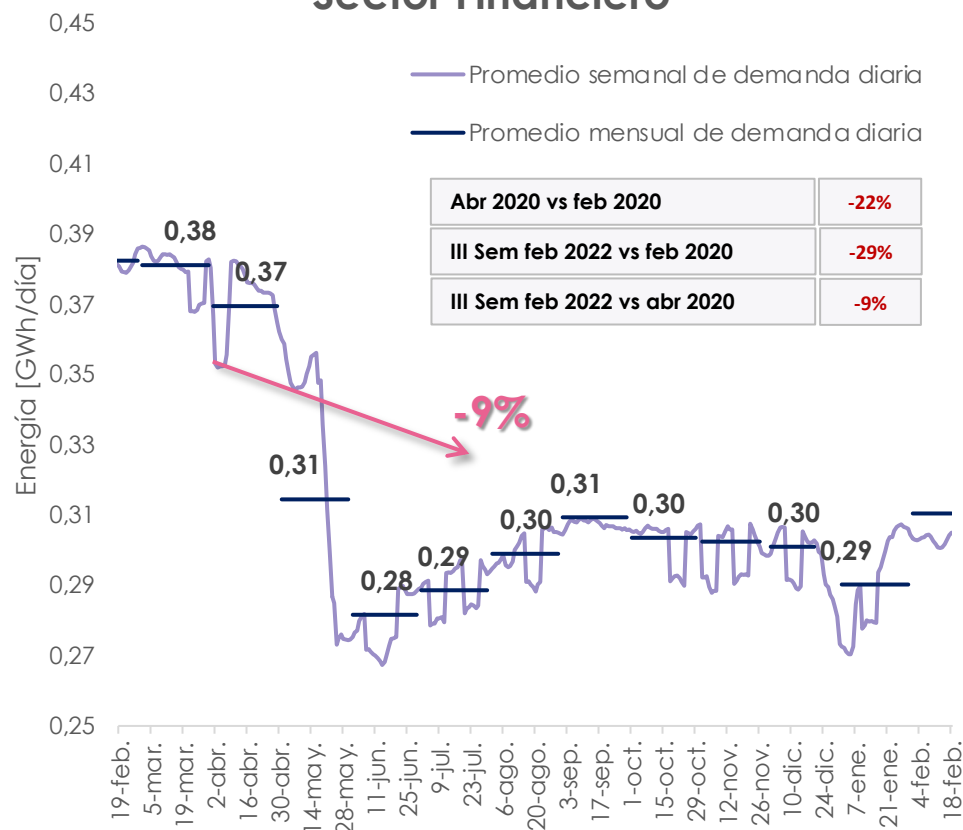
Demanda de Energía – por sectores



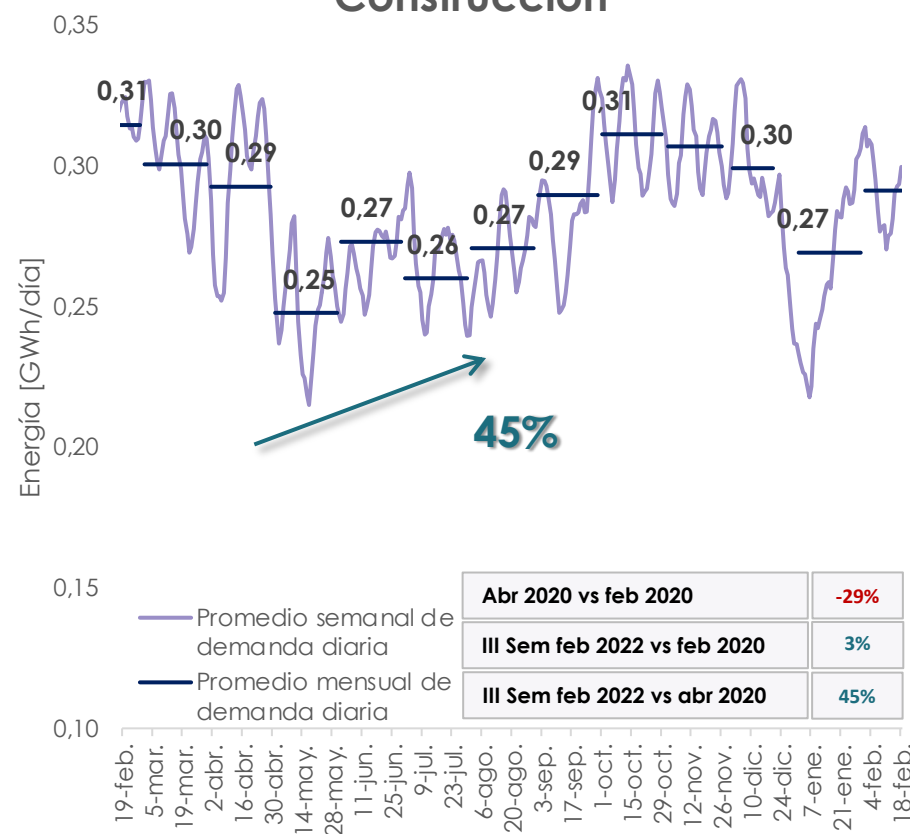
○ El sector **Agro** disminuyó 0,3%, **Servicios Sociales** aumentó 1,4% y **Transporte** disminuyó 1,2%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

Sector Financiero



Construcción



○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector **Financiero** aumentó 1,1%, El del sector **Construcción** aumentó 9,8%

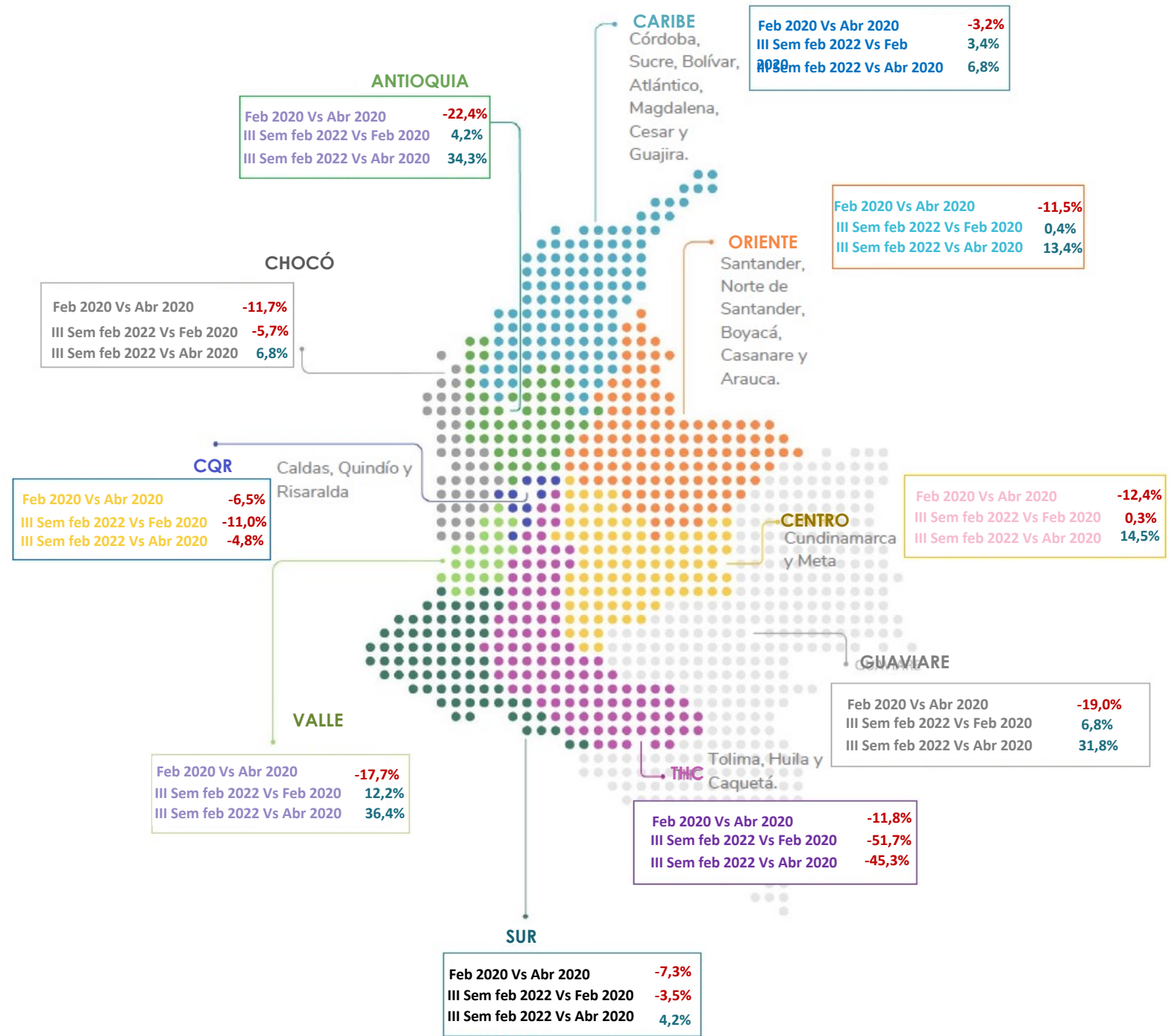
Demanda de Energía por regiones

- 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 en Caldas, Quindío y Risaralda (CQR) 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, Guaviare y Antioquia**.
- Frente a la semana anterior, las variaciones mas favorables de demanda se presentaron en **Oriente, THC y Guaviare**.

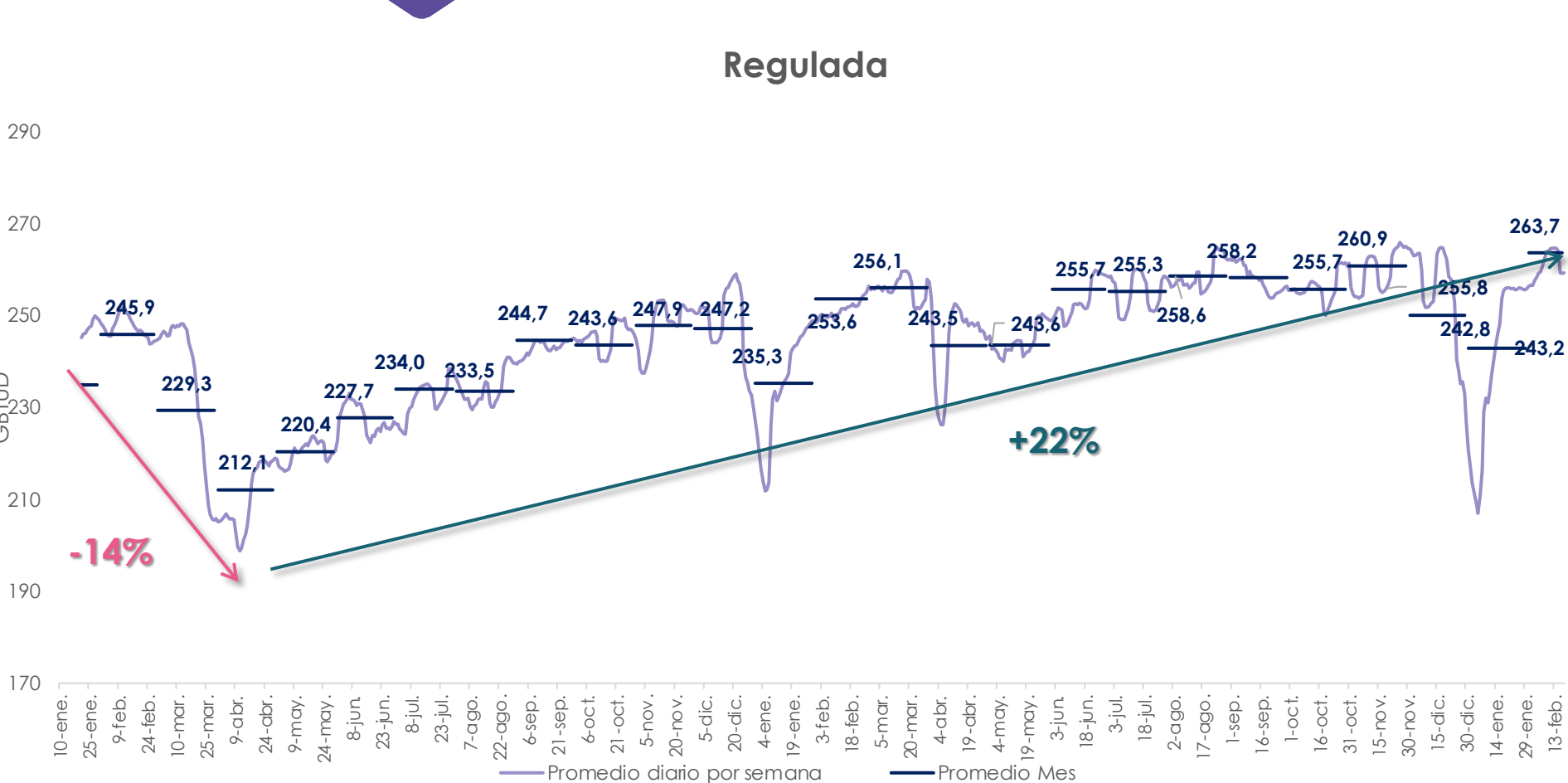
Fuente: XM

Variación entre

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



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada

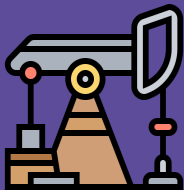


Abril 2020 vs. Febrero 2020	-14%
III Sem febrero 2022 vs febrero 2020	5,43%
III Sem febrero vs abril 2020	22%

- En la III semana de febrero, la demanda de gas regulada se ubicó en 274.14 GBTUD.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del 22%.

Resumen Enero: Hidrocarburos

Producción promedio
crudo y gas



Crudo:

745,3 Miles de Barriles/ día

-0.3 % vs. Noviembre 2021

-2% vs. Diciembre 2020

Gas Comercializado:

0,99 Miles de millones de pies cúbicos/día

-10% vs. Noviembre 2021

-10% vs. Diciembre 2020

Demanda promedio
combustibles



Diésel: 5,6 Millones de galones/día

-6,5% vs. Diciembre 2021

+12,9% vs. Enero 2021

Gasolina Corriente: 6,2 Millones de galones/día

-9,0% vs. Diciembre 2021

+20,3% vs. Enero 2021

Jet: 1,1 Millones de galones/día

-16,5% vs. Diciembre 2021

+27,0% vs. Enero 2021

Precios promedio EDS mes



Diésel:

\$9.046/galón

+1,7% vs. Diciembre 2021

+10,2% vs. Enero 2021

Gasolina Corriente:

\$9.188 /galón

+4,3% vs. Diciembre 2021

+11,9% vs. Enero 2021

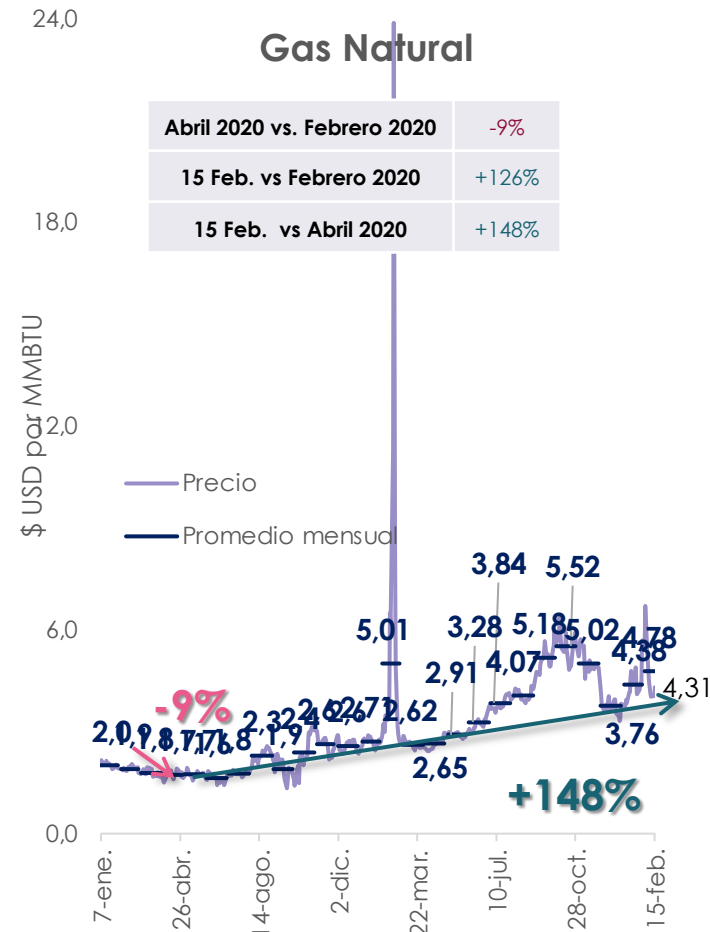
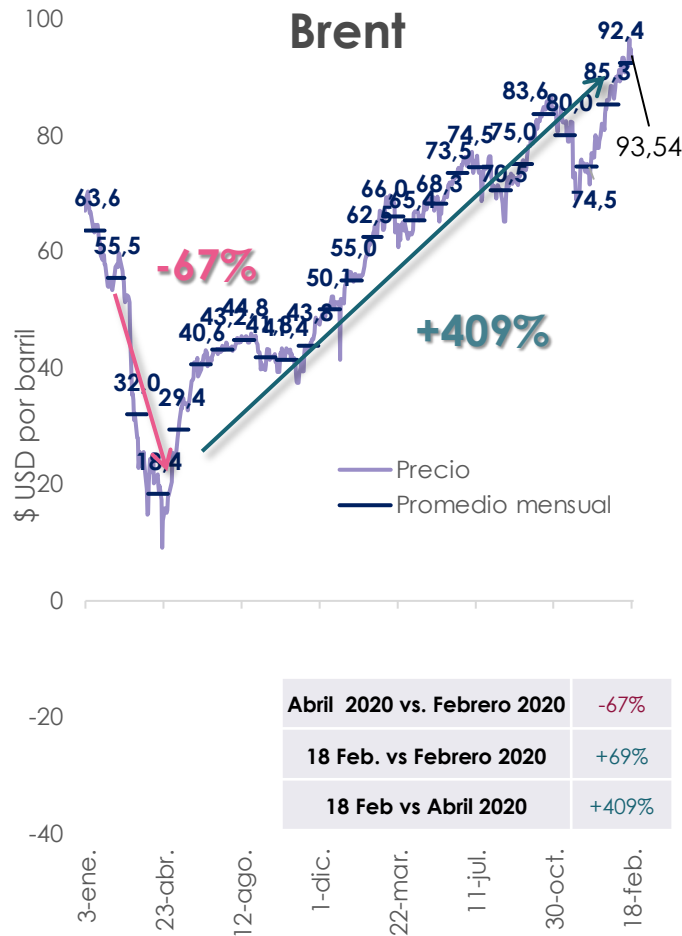
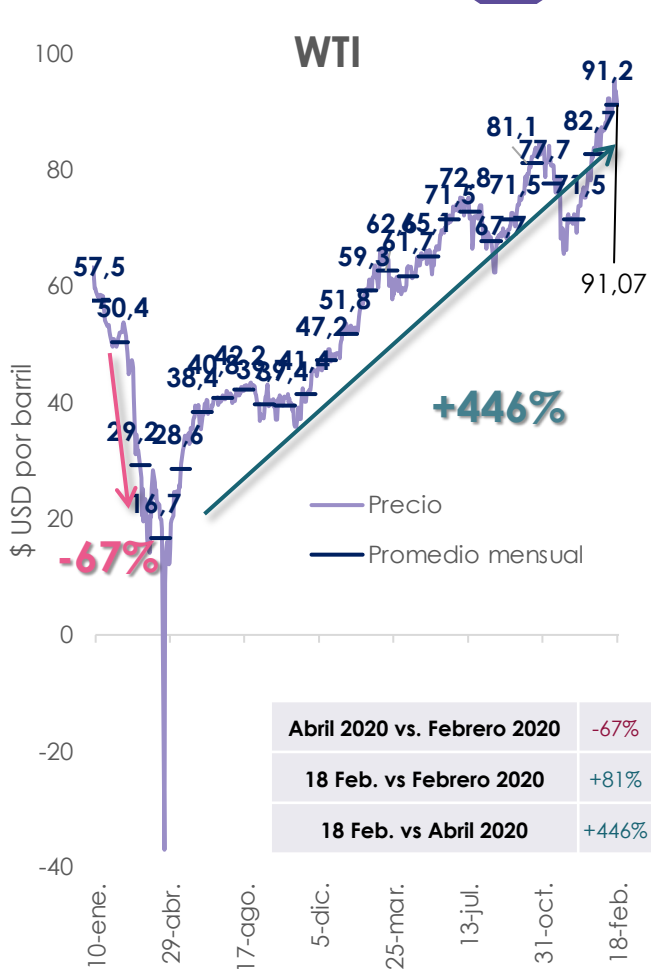
*Crudo y Gas-Fuente: ANH. Información de petróleo y gas preliminar al 31 de diciembre. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante la revisión de las 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 12- 18 febrero

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$93,54 barril al 18 de febrero, incrementó un 1,83% frente a la segunda semana del mes.** La tensión entre Ucrania y Rusia y el incremento de la probabilidad de enfrentamientos en la frontera ha elevado los precios que se sostiene por encima de USD \$90 por barril.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 4,31 /MMBTU al 15 de febrero, incrementó un 0,23% frente a la semana anterior.** El precio del gas se sostuvo e incluso ha tenido una tendencia al alza ante las predicciones por corrientes de frío para el mes de marzo.
- 3. En la III semana de febrero el promedio de la producción de petróleo fue de 730,0 mil barriles/día, presentando una disminución del 1,11% respecto a la semana anterior, evidenciando pérdidas en campos de los departamentos de Casanare, Meta, Boyacá, Huila y Tolima debido principalmente a mantenimiento, servicios a pozo, facilidades, fallas mecánicas y eléctricas, así mismo, la producción de gas comercializado presentó una disminución del 3% respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,00 MMPCD,** evidenciando pérdidas en campos del departamento del Casanare y Meta Meta debido principalmente a mantenimiento, facilidades y servicios a pozo.
- 4. El consumo de combustibles líquidos en la II semana de febrero, frente a la semana anterior, registró contracciones en los tres combustibles:** 6% en diésel, 0,86% en gasolina motor corriente y 9,61% en Jet.
- 5. Para el inicio del año, los precios de la gasolina y el diésel se mantienen estables.** El precio promedio de la gasolina motor corriente en las 13 ciudades principales sigue \$125 por galón debajo del precio de marzo de 2020, en cuanto al precio del diésel en las 13 ciudades principales sigue \$92 por galón en comparación con el precio de marzo de 2020.

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



1. El WTI se ha recuperado 446% y 409% el Brent, frente al mes de abril de 2020.
2. El cierre de los mercados para la III semana de febrero frente al reporte de la semana anterior, el precio presentó comportamientos mixtos: mientras que el WTI cedió un 0,16% en el WTI, el Brent creció un 1,83%.

3. Las causas de estos comportamientos fueron:

° Ante la evolución de los conversaciones frente a los acuerdos nucleares entre EE.UU e Irán, el cual podría aportar a las exportaciones de crudo, se han registrado algunas contracciones en el WTI. Sin embargo, al cierre de la semana continua por encima de los USD \$90 por barril.

° De otro lado, el incremento de las tensiones entre Ucrania y Rusia y ante un posible enfrentamiento militar, el precio del Brent continuó al alza.

3. El precio del gas se encuentra sobre los 4,3 USD/ MMBTU.

El precio del gas natural se ha sostenido y ante posibles oscilaciones, la principal causa es un incremento en la demanda de calefacción para el mes de marzo ante corrientes de frío inesperadas.

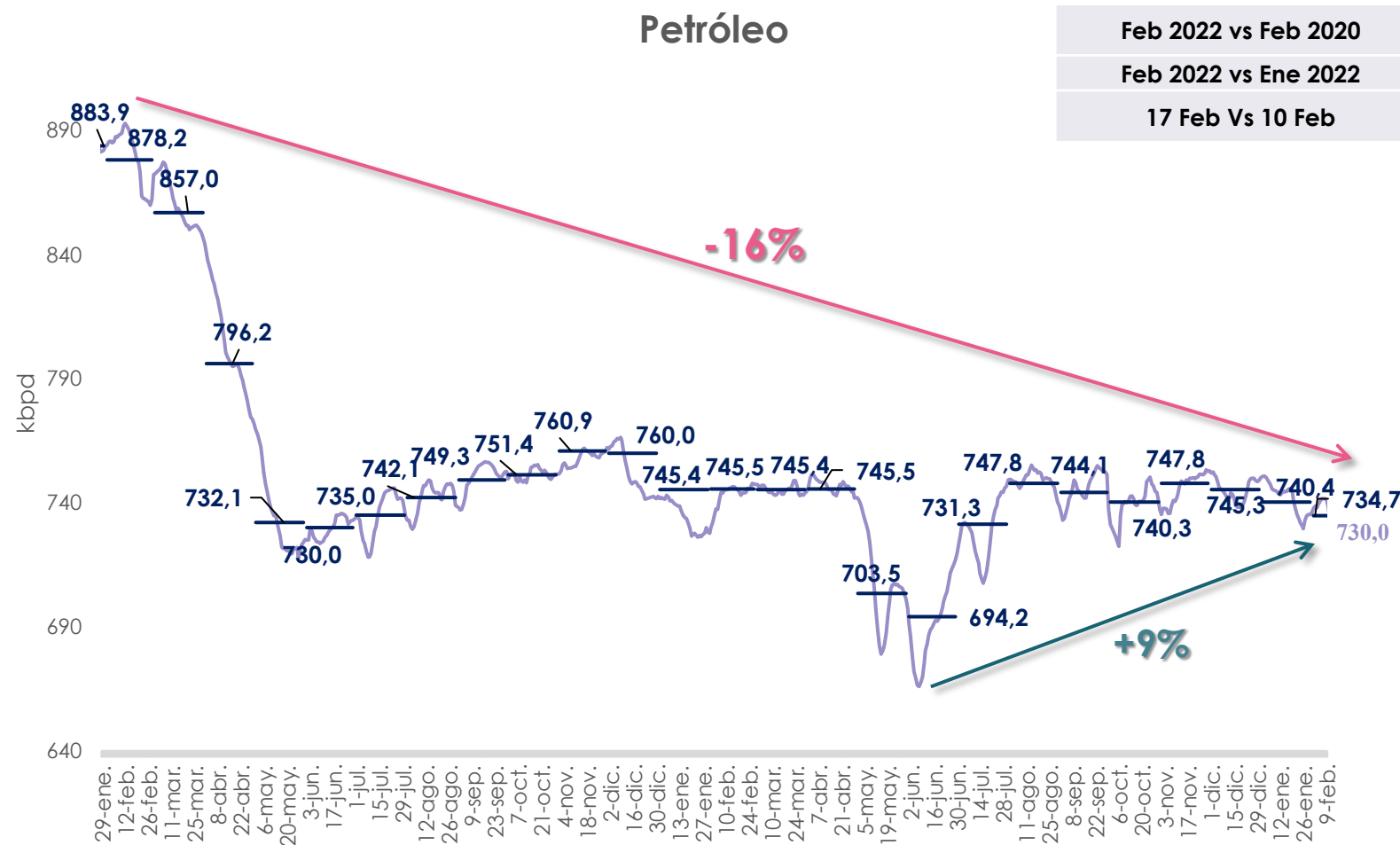
° Precios (USD/Barril) 18 Feb/2022:

WTI : \$91,07

Brent: \$93,54

GN: \$4,31 USD/MMBTU (15 Feb.)

Producción de petróleo



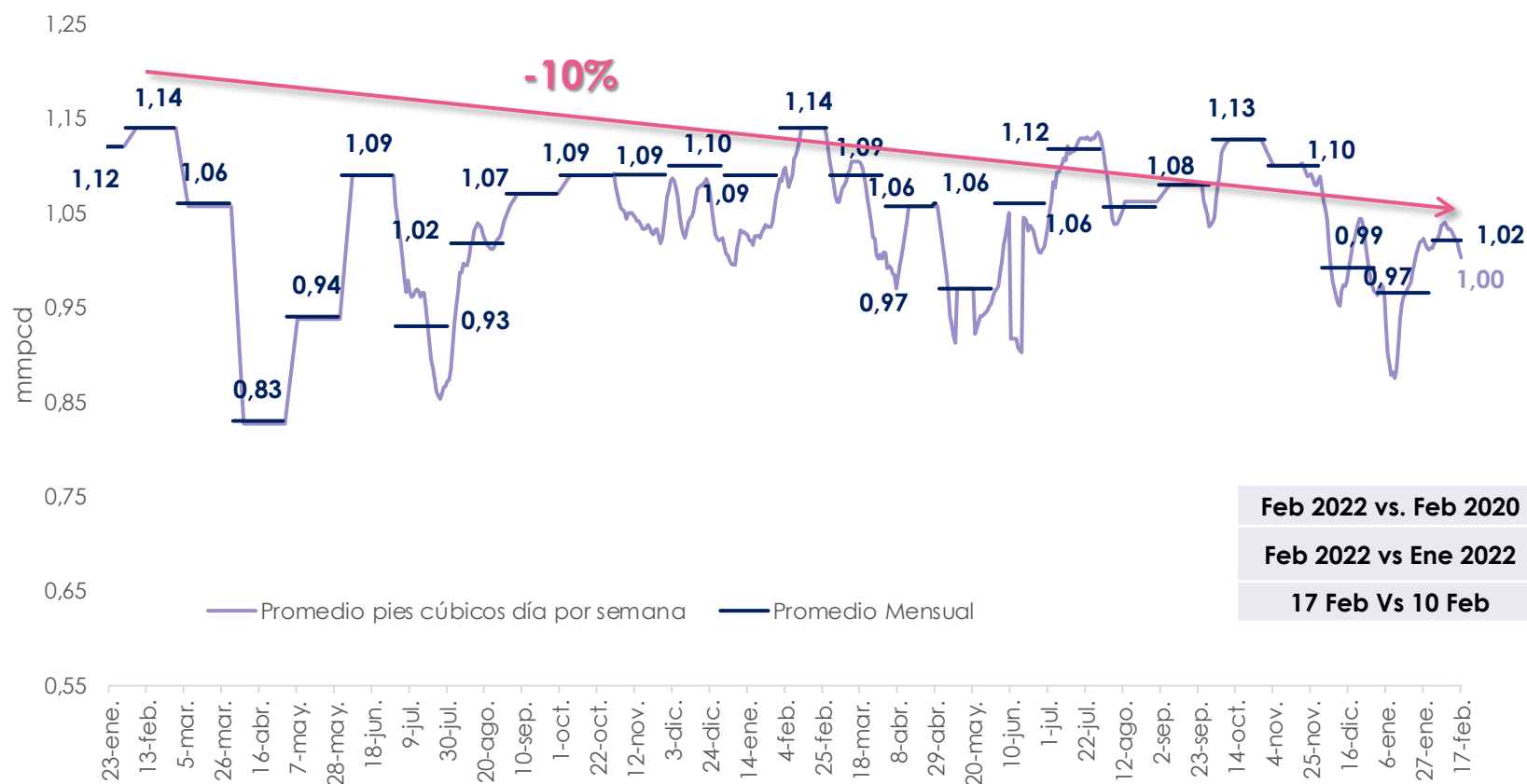
Feb 2022 vs Feb 2020	-16%
Feb 2022 vs Ene 2022	-0.8%
17 Feb Vs 10 Feb	-1,11%

- **Petróleo** promedio preliminar mensual en Febrero: **734,7 KBOPD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo** **presentó una disminución del 1,11%** con respecto a la semana anterior, ubicándose en **730,0 mil barriles** diarios.
- Se evidenciaron pérdidas en campos de los departamentos de Casanare, Meta, Boyacá y Tolima debido principalmente a mantenimiento, servicios a pozo y facilidades. Adicionalmente, en los departamentos de Huila y Boyacá se presentó producción diferida debido a fallas mecánicas y fallas eléctricas.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 17 de febrero 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 las 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



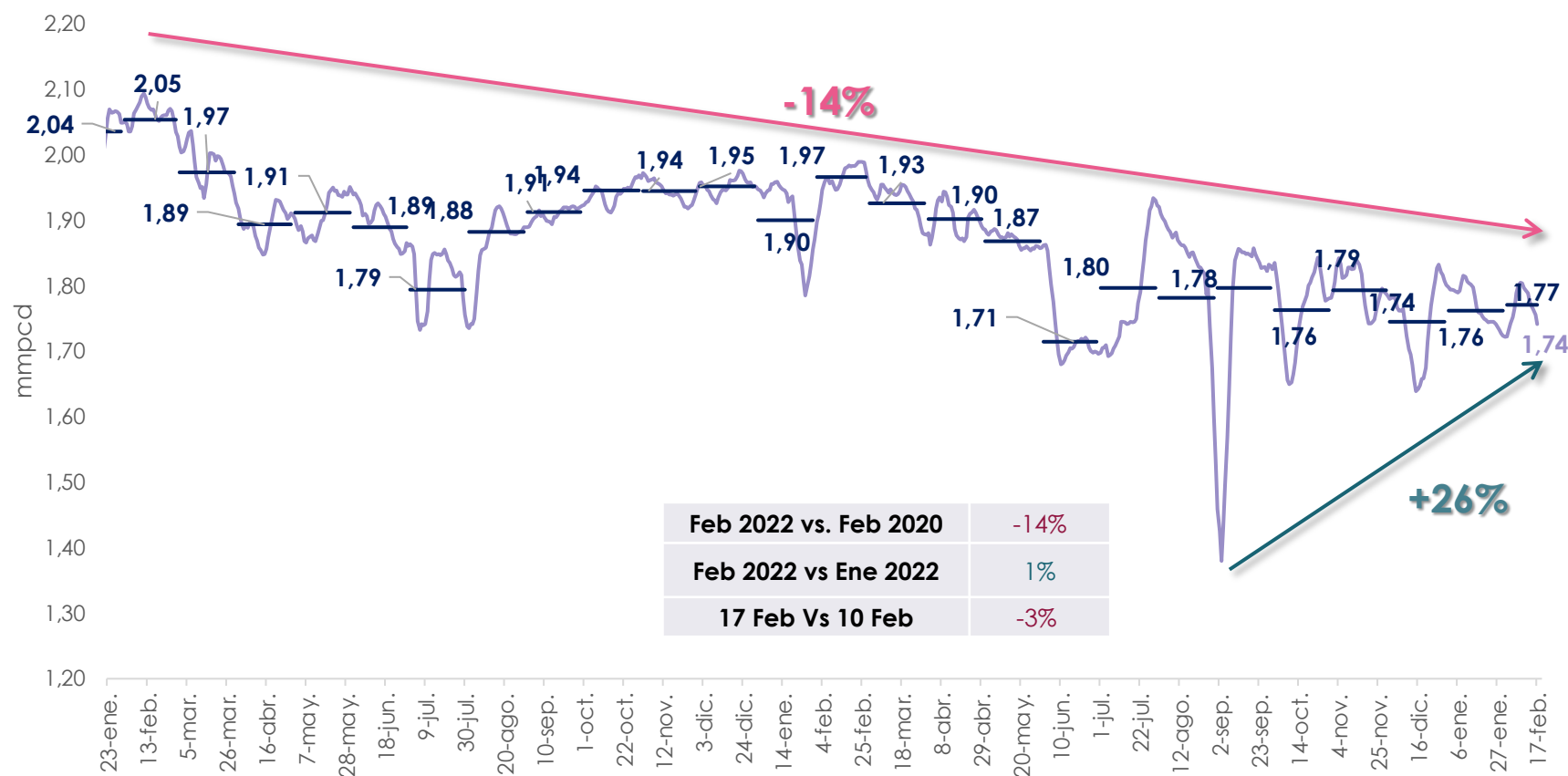
- **Gas comercializado** preliminar promedio en Febrero: **1,02 MMPCD.**
- Para esta semana el promedio de producción de **gas comercializado** **presentó una disminución del 3%** con respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,00 MMPCD.
- Se evidencian pérdidas en campos de los departamentos de Casanare y Meta debido principalmente a mantenimiento, facilidades y servicios a pozo.

Feb 2022 vs. Feb 2020	-10%
Feb 2022 vs Ene 2022	6%
17 Feb Vs 10 Feb	-3%

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 17 de febrero 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 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 Fiscalizado.

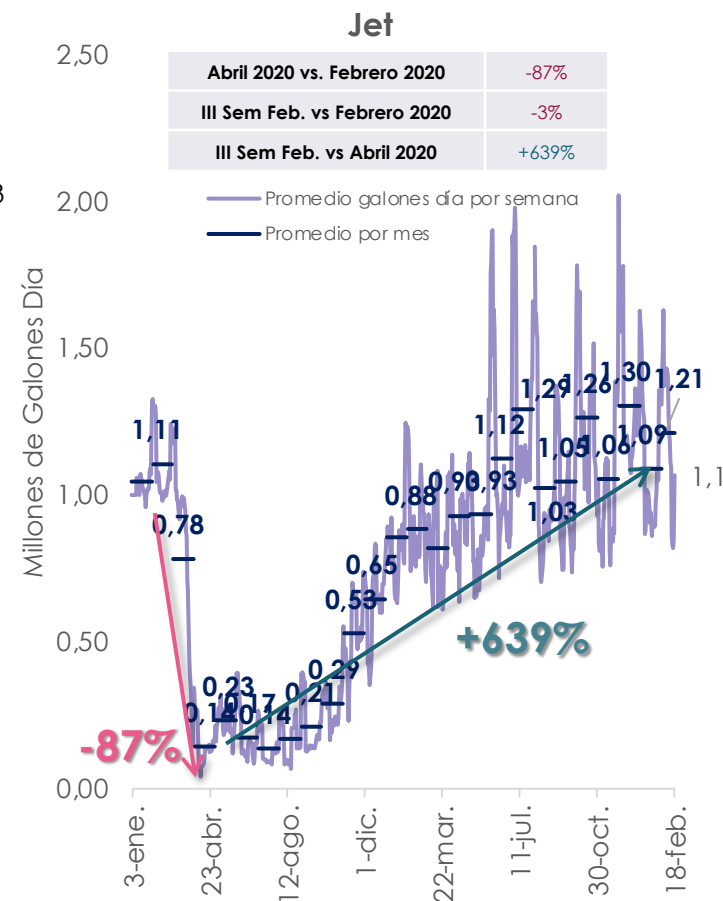
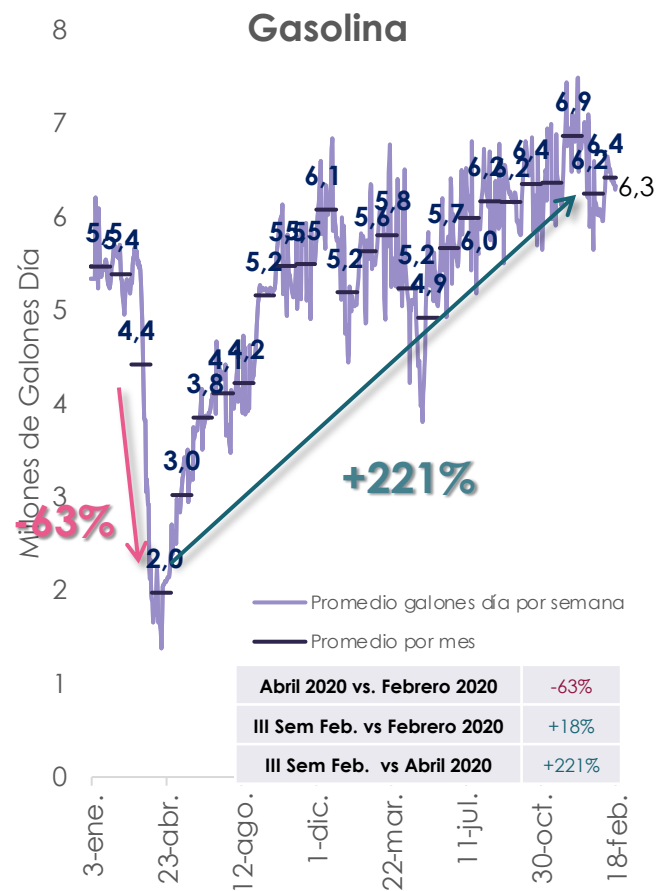
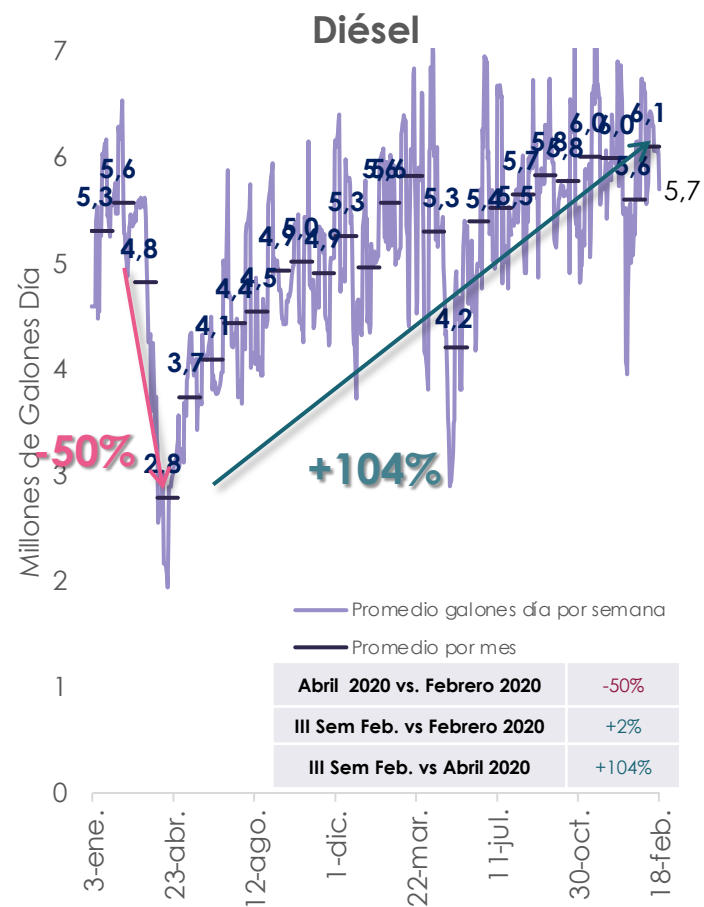
Gas Fiscalizado



- **Gas fiscalizado** preliminar promedio en Febrero: **1,77 MMPCD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **gas fiscalizado presentó una disminución del 3%** con respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,74 MMPCD.
- Se evidencian pérdidas en los campos de los departamentos de Casanare y Meta debido principalmente a mantenimiento, facilidades y servicios a pozo.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 17 de febrero 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



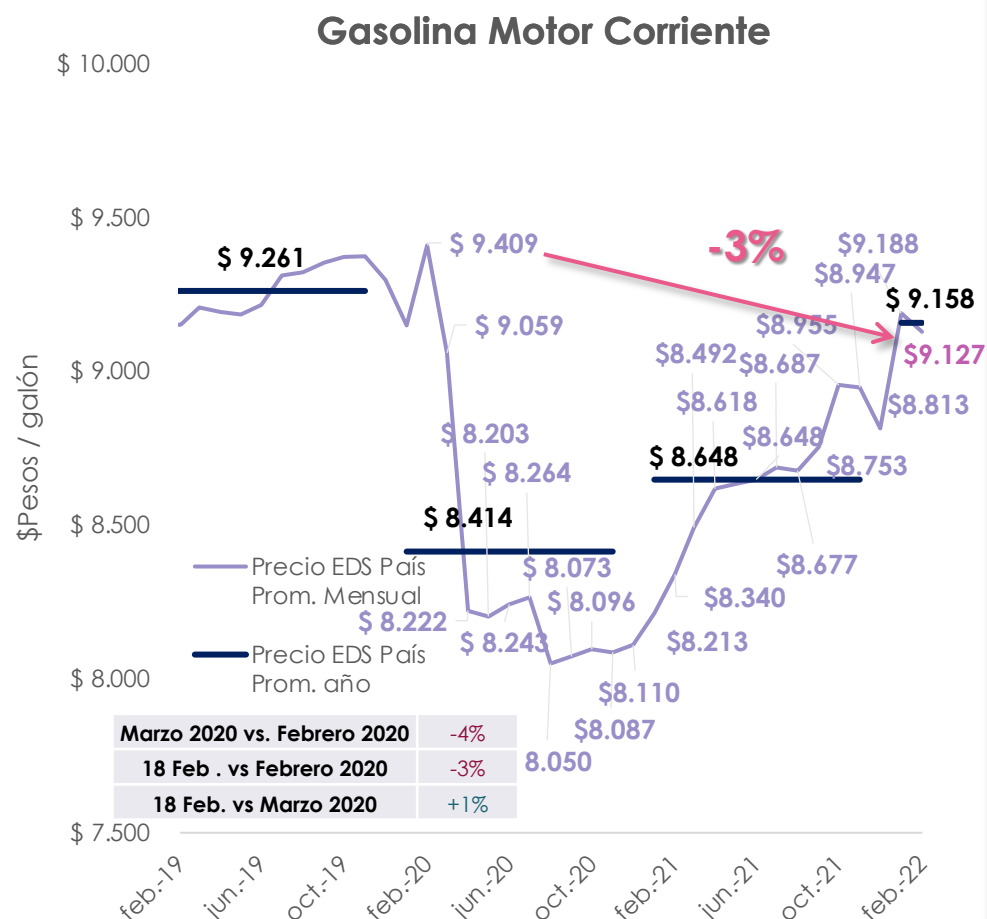
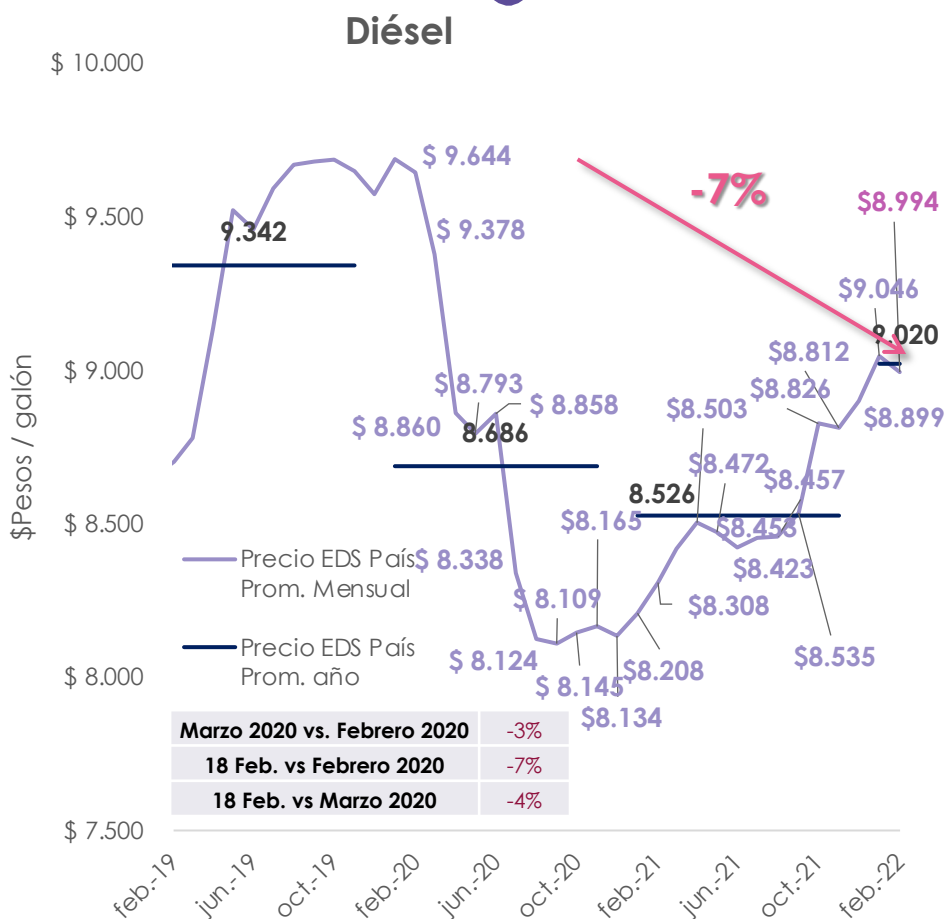
° La demanda de combustibles con corte a la III semana de febrero frente a los niveles de abril 2020, registra una variación positiva del 104% para el diésel, 221% para gasolina motor corriente, y 639% en el Jet A1.

° Teniendo en cuenta el comportamiento de consumo de los combustibles líquidos tiene una correlación positiva con el crecimiento económico, es importante el informe emitido por el Fondo Monetario Internacional en el cual se indica que la proyección del crecimiento de la economía para 2022 será del 4,5 %, esperando que dicho crecimiento se traduzca en un comportamiento positivo en los despachos de combustibles.

En cuanto al comportamiento de combustibles líquidos para el mes de febrero, encontramos que la demanda se ubica en niveles superiores a los vistos previo al inicio de la pandemia.

A pesar de las contracciones de la semana, el consumo de combustibles se ha recuperado ante los volúmenes registrados en el mes de enero.

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



-A pesar del incremento de los precios del petróleo, el precio de los combustibles en Colombia se mantiene estable en febrero

El precio promedio de la gasolina motor corriente en las 13 ciudades principales sigue \$125 por galón debajo del precio de marzo de 2020 cuando se materializó la mayor reducción en precios que se ha registrado en el país. El precio promedio del diésel en las 13 ciudades principales sigue \$92 por galón debajo del precio de marzo de 2020.

La estabilidad en los precios de los combustibles durante febrero se da gracias al funcionamiento del Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles (FEPC), el cual permite mitigar la volatilidad que los precios indicativos en el mercado internacional de refinados y de crudo pudieran impactar al consumidor final.

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

- Diésel: \$8.871
- GMC: \$9.046

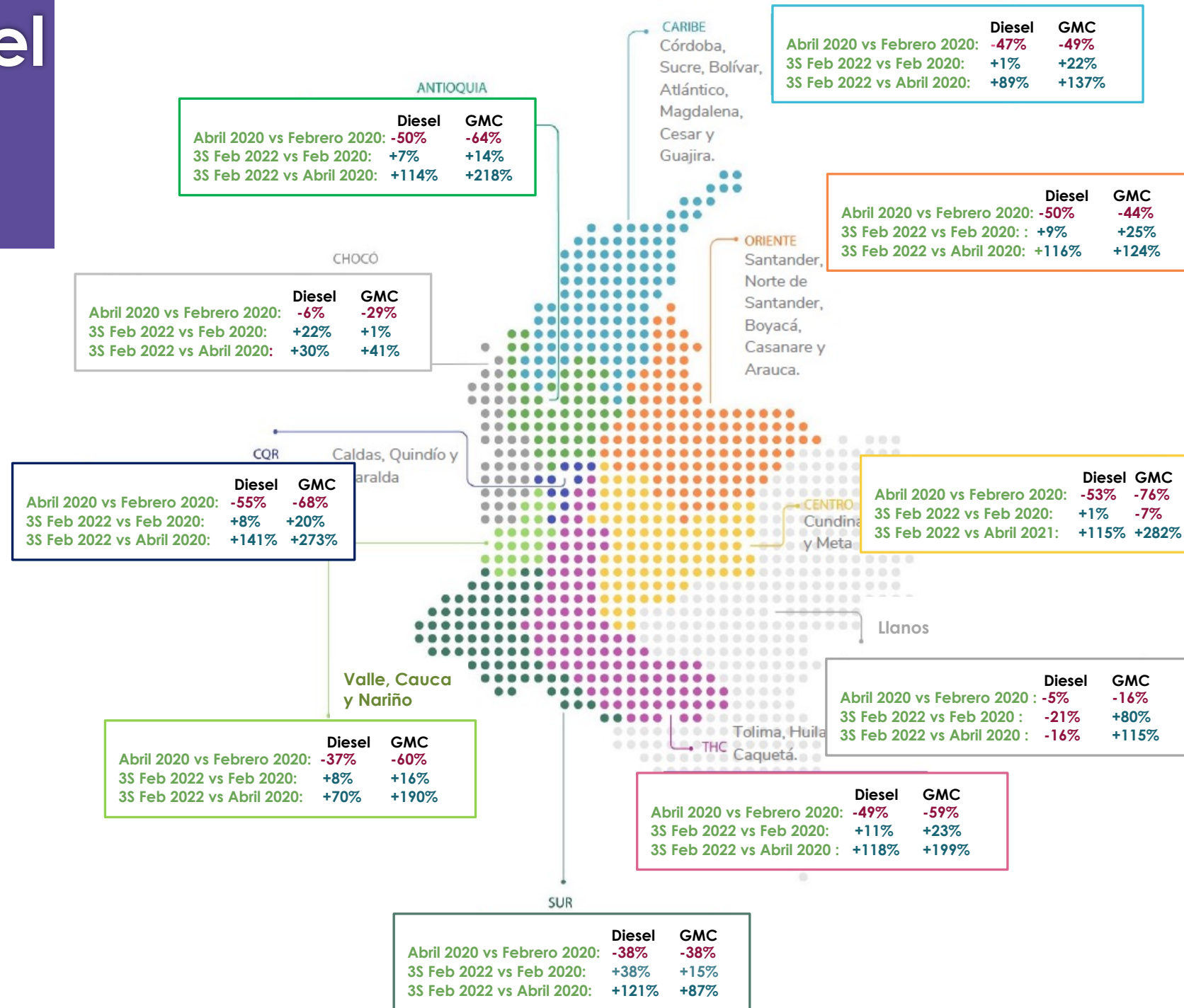
-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con corte al 18 de febrero, son:

- Diésel: \$8.994
- GMC: \$9.127

De acuerdo con el reporte en SICOM, los precios para la semana registrados por las EDS presentaron un incremento del 0,89% en el diésel y 1,01% en la gasolina motor corriente.

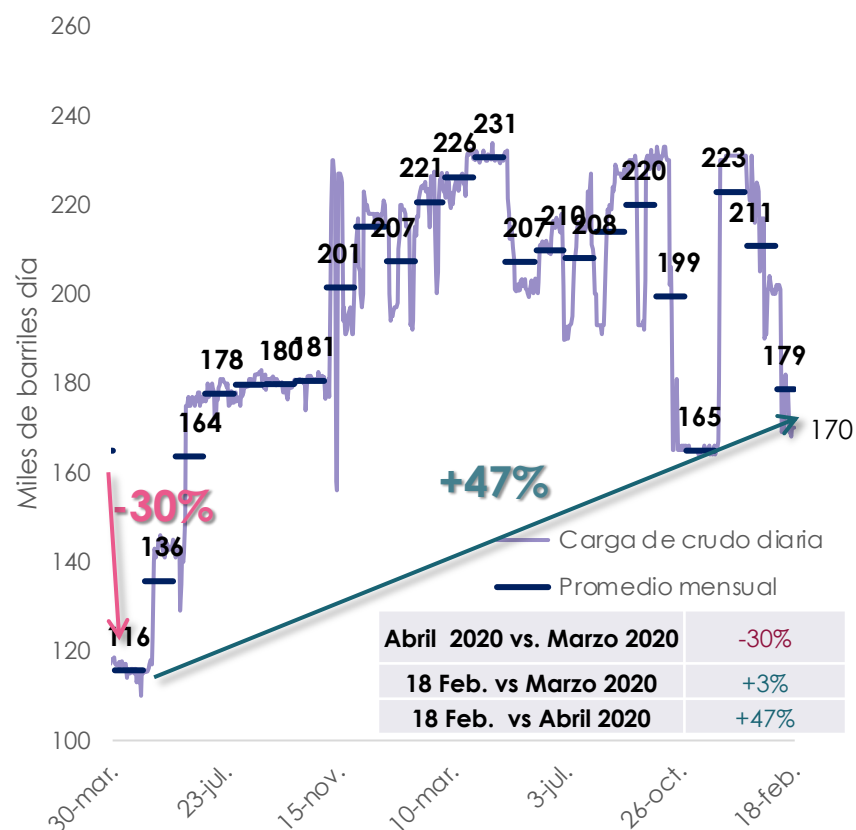
Demanda de diésel y gasolina por regiones

- Para la tercera semana del mes, encontramos comportamientos mixtos en los despachos de las diferentes estaciones de servicio ubicadas en las diferentes regiones del país. Ante la adaptación a las medidas de control de la movilidad en las principales ciudades y la estabilización de la demanda por parte de los sectores de transporte e industrial a nivel nacional.
- Frente a la segunda semana del mes de febrero de 2022, las variaciones del comportamiento regional sobre los consumos de diésel registran: variaciones al alza del 1% en el Oriente, Centro y región Andina. De otro lado, el resto de las 7 regiones se contrajeron un 21% en promedio.
- Sobre la gasolina motor corriente, la región Centro, Antioquia, Llanos y Andina tuvieron una variación positiva promedio del 17%. El 60% de las demás regiones del país tuvieron un comportamiento a la baja del 22%.

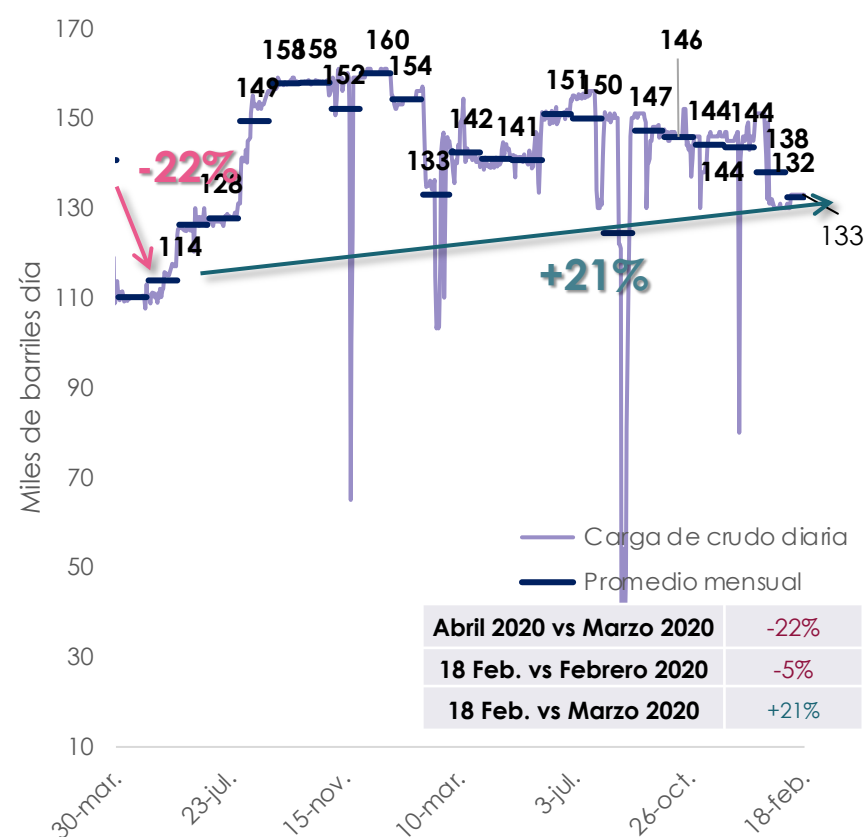


Carga de crudo en refinерías

Refinería de Barrancabermeja



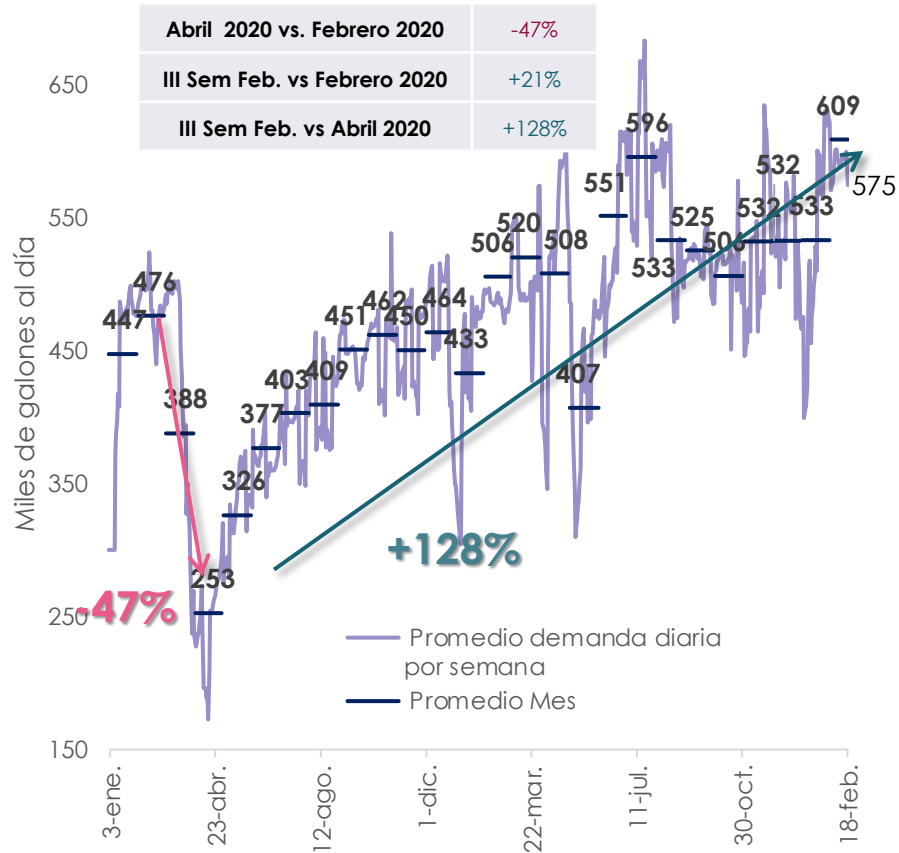
Refinería de Cartagena



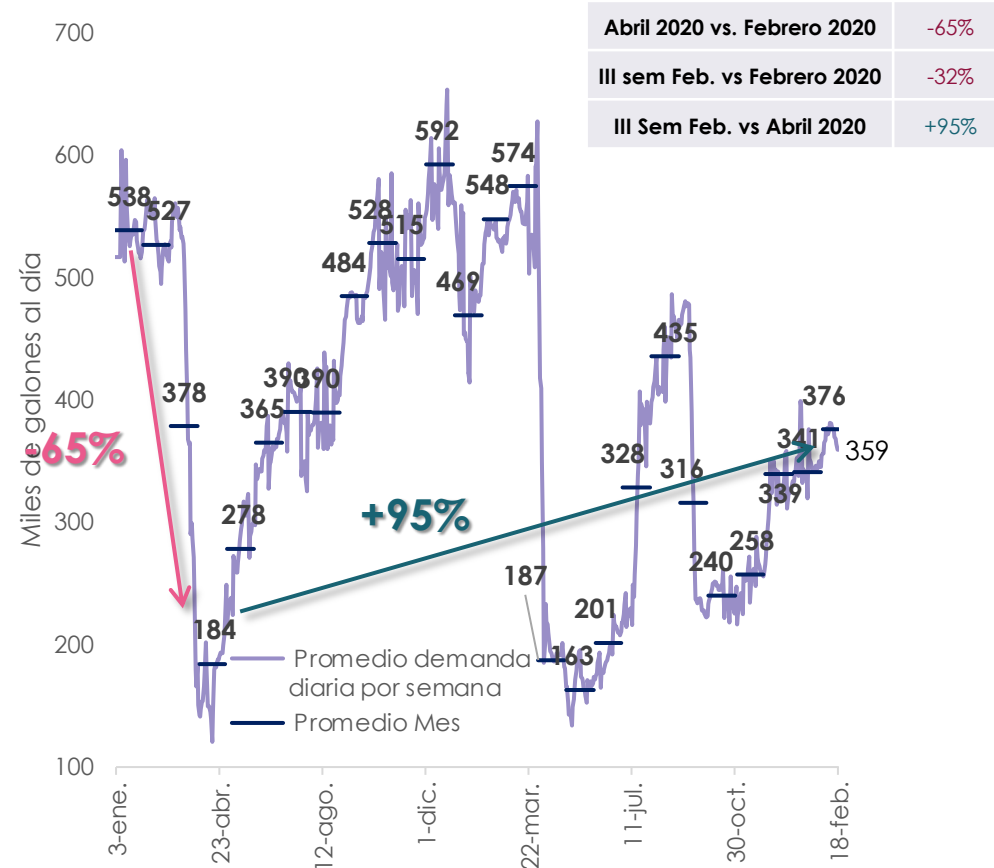
- La **refinería de Cartagena** en el inicio del mes mantiene su carga sobre los **130 KBDC**.
- La **refinería de Barrancabermeja** la carga de crudo de la refinería se mantuvo sobre los **170 KBDC**.
- Continúan los mantenimientos generales de ambas refinерías y en ese sentido se esperan el ingreso de otras unidades durante el mes continuando con la hoja de ruta propuesta, garantizando el suministro de combustibles de forma permanente en todos los centros de consumo.

Demanda de biocombustibles

B100



Etanol



- La demanda de biocombustibles para la tercera semana de febrero vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **128%** para el biodiesel y un **95%** para el etanol.
- Los consumos frente a la semana anterior, presentan comportamientos a la baja, mientras que el biodiésel se contrajo un -3,19%, el etanol tuvo una reducción del 5,01%
- La mezcla para el mes continúa en los niveles propuestos: 11% del biodiésel y 6% para el etanol.

Resumen Enero: Minería



ORO

1.816,25 USD/Oz

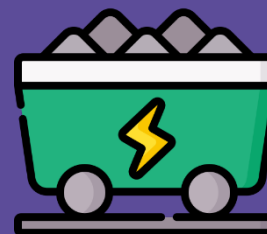
+1,47% respecto
diciembre 2021

Precio promedio

8,62 Toneladas

-41,2 % respecto
II Trimestre 2021

**Producción
III Trimestre 2021***



CARBÓN

12,99 Mill. de Toneladas

-4,7% Respecto
II Trimestre de 2021

**Producción
III Trimestre 2021***

*ANM. Producción preliminar

Resumen Enero: Minería

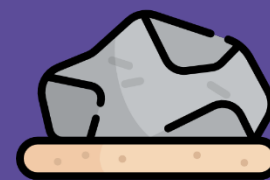


COBRE

9.780 UDS/Ton

+2,37% respecto
diciembre 2021

Precio promedio



NÍQUEL

22.259,3 UDS/Ton

+10,80 % respecto
diciembre 2021

Precio promedio

9.634 Toneladas

-12,31% Respecto
II Trimestre de 2021

**Producción
III Trimestre 2021***

*ANM. Producción preliminar

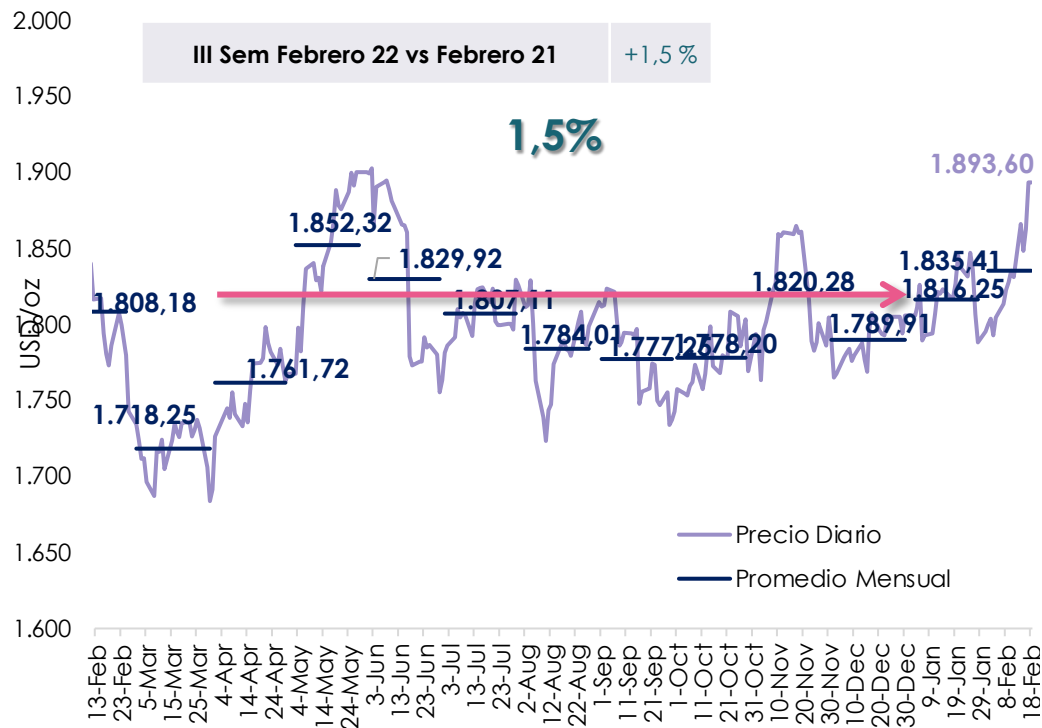
Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

Semana 12- 18 febrero

1. **En la III semana de febrero el precio del oro se ubicó en 1.893,6 USD/oz, presentando un aumento de 62,45 dólares (3,41%) en relación al precio de cierre de la semana anterior.** En lo corrido del año, el precio del oro ha aumentado USD 87,75, mientras en los últimos doce meses, su precio promedio ha aumentado 1,5%.
2. **En la III semana de febrero el precio del níquel se ubicó en 24.500 USD/Ton, mostrando un aumento de 796 dólares (7,32%) en relación al precio de cierre de la semana anterior, alcanzando un nuevo récord de 11 años y medio.** En lo corrido del año, el precio del níquel ha subido USD 3.576, mientras en los últimos doce meses, su precio promedio ha aumentado 28%.
3. **En la III semana de febrero el precio del cobre se ubicó en 10.015 USD/Ton, registrando un descenso de 25 dólares (-0,25%) respecto a la cotización del viernes pasado.** En los últimos doce meses, el precio promedio del cobre ha aumentado 17%.
4. **Durante esta semana, los mercados estuvieron atentos a las tensiones entre Rusia y Ucrania, preocupados por las sanciones que los países occidentales impongan contra Moscú.** Los inversores temen que esto pueda interrumpir las exportaciones rusas. Rusia produce alrededor del 7% del níquel extraído del mundo, el 6% del aluminio y el 3,5% del cobre refinado.

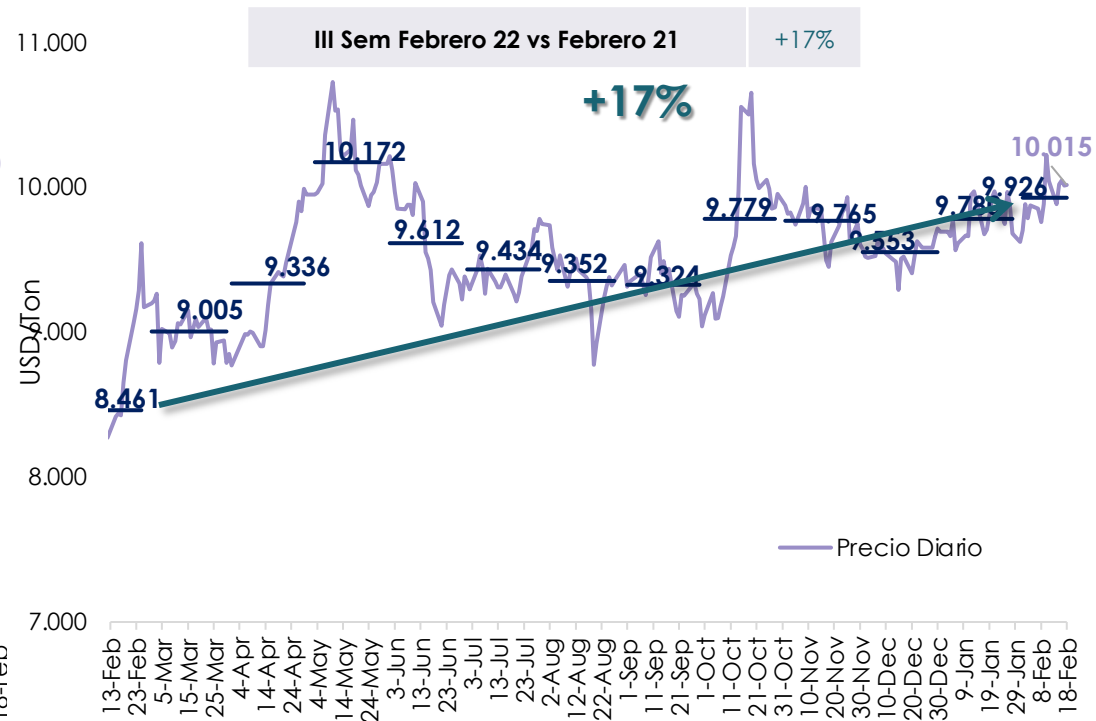
Escenario internacional de precios: Oro y cobre

Oro



Fuente: Gold.org Datos a 18 de febrero 2022 – Gold London Price \$ per troy Oz Low (USD)
<https://www.gold.org/goldhub/data/gold-prices>

Cobre

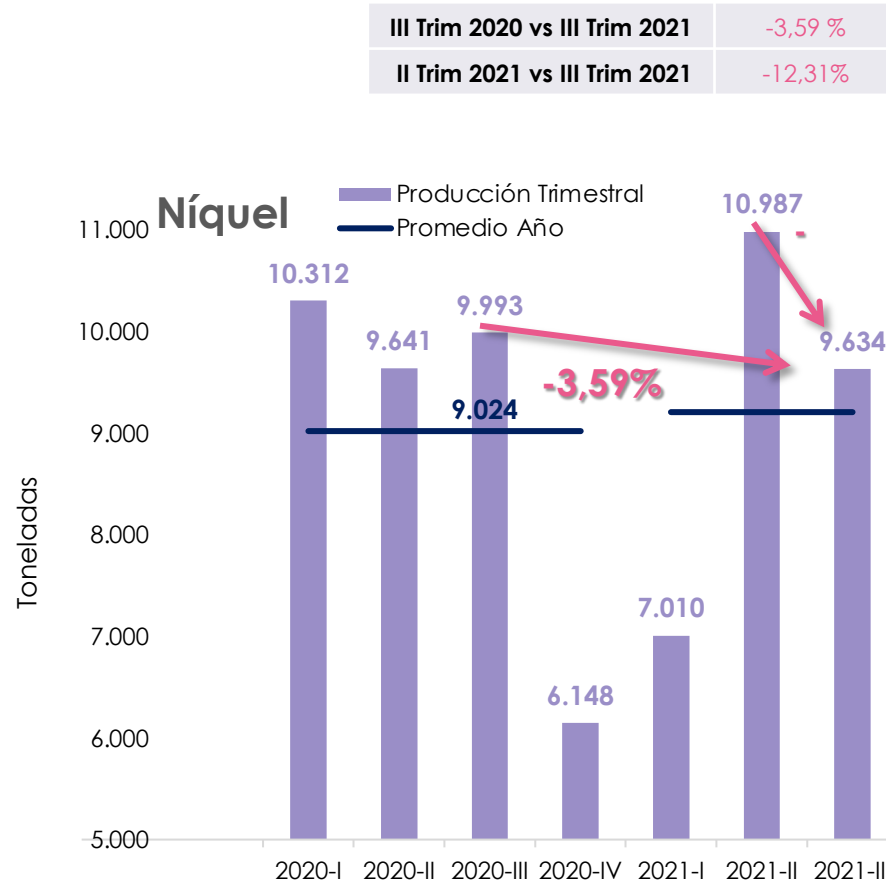
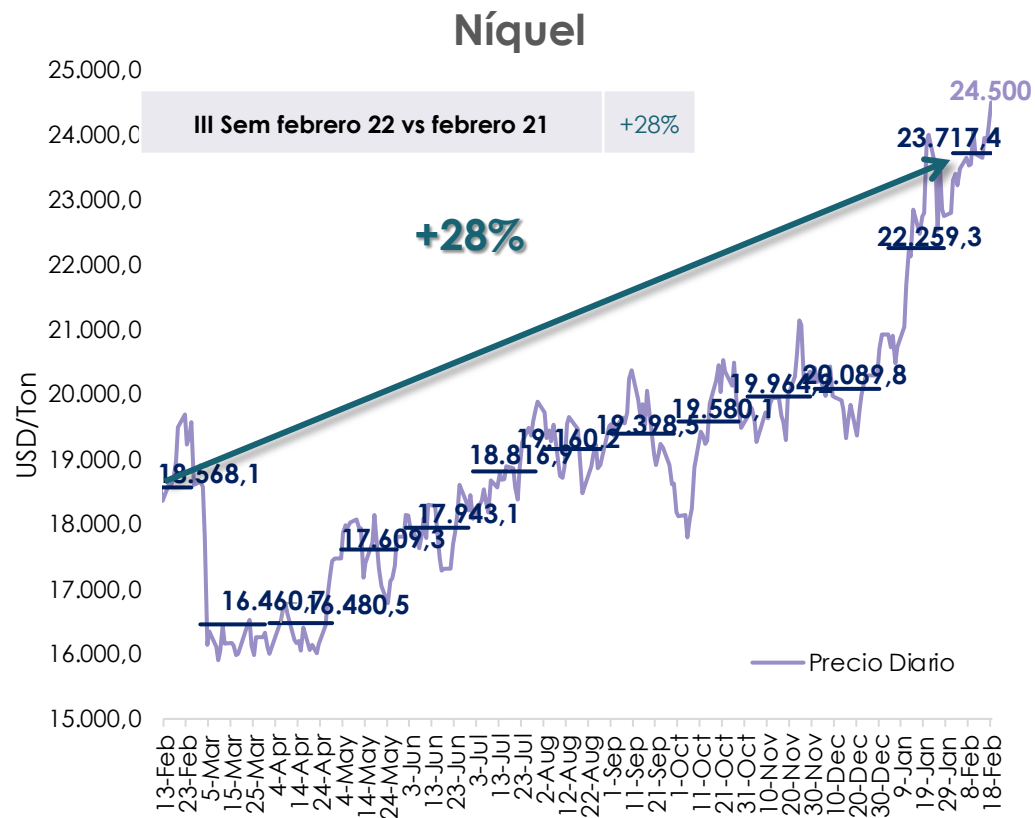


Fuente: Portal minero. Datos a 18 de febrero 2022 – \$ per tonne Low (USD)
<http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pagelId=31981855>

- El precio del **oro** presentó un **aumento de 3,41%**, en la 3a semana de febrero. Su promedio mensual se situó en **1.835,41 USD/oz**, superior en 1,06% al reportado en enero.
- El precio del **cobre** presentó un **aumento de 1,5%** en la 3a semana de febrero. El **promedio del mes** se ubicó en **9.926,1 USD/Ton**.

Se observa una **tendencia alcista de 17%** en los últimos 12 meses.

Escenario internacional de precios y producción: Níquel

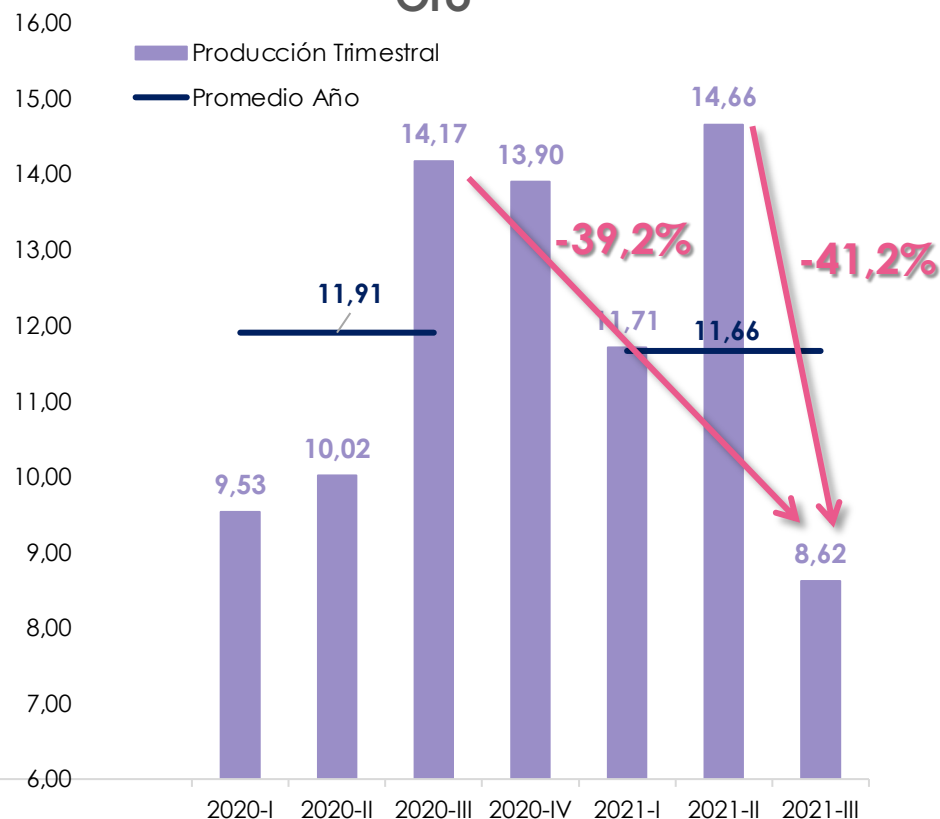


- El precio del Níquel **presentó un aumento de 3,36%**, en la 3a semana de febrero.
- El precio promedio mes se sitúa en **23.717,4 USD/ton**, superando en 7,32% al reportado en enero.
- En el III trimestre de 2021, la producción de níquel presentó un descenso de 3,59% frente al mismo periodo de 2020, y un descenso de 12,31% frente al trimestre anterior.

Producción trimestral de oro y carbón

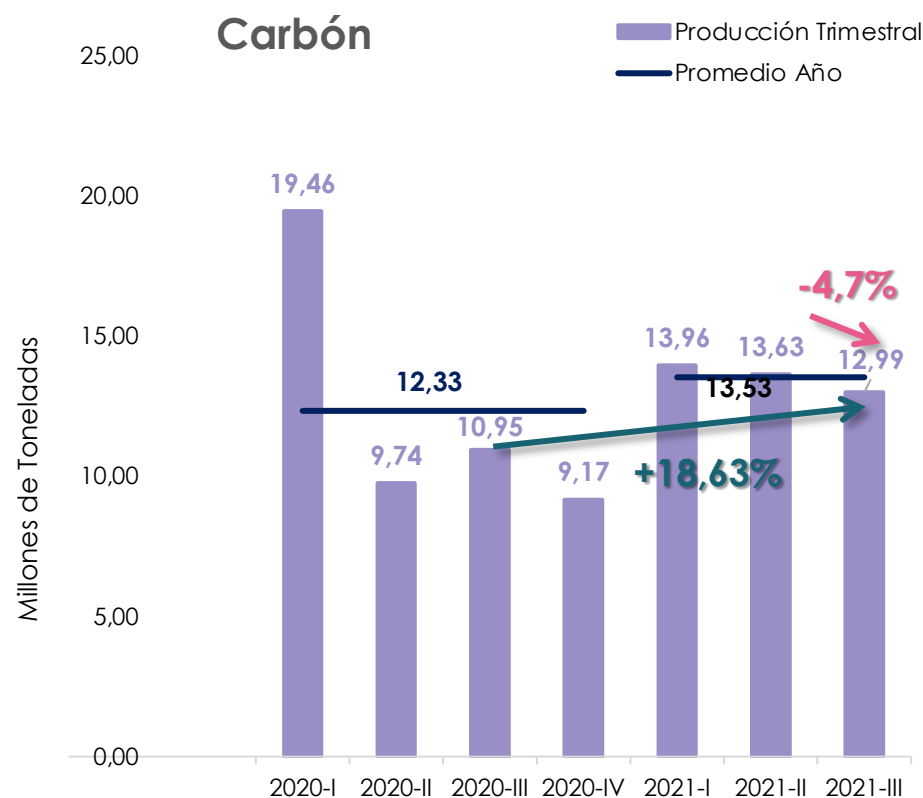
Oro

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**.