

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

Semana 15 - 21 enero 2022

Sector Eléctrico y Gas Combustible

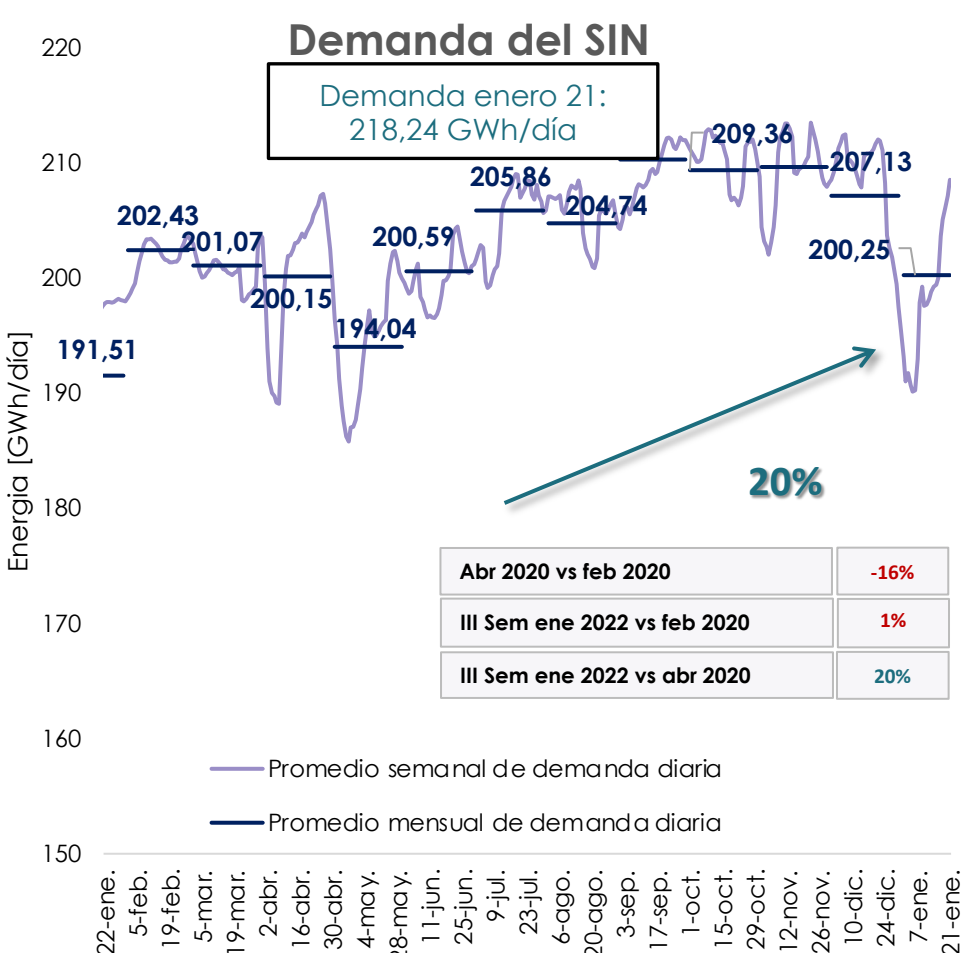
Semana 15 - 21 enero

- 1. La demanda de energía eléctrica** en la III Semana de enero 2022 fue en promedio **208,5 GWh/día, aumentó 4,4%** frente a la semana anterior. Se observa que **aumentó el 5,3% 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 **214,3 GWh/día, aumentó 3,5%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que presentaron un promedio de **206,8 GWh/día** (4 días).
- 2. El embalse agregado** a 22 de enero se ubicó en **71,6%, disminuyó 3,5 puntos porcentuales** frente a la semana anterior y se ubicó un **15,6 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 enero 2022 fue en promedio **265,2 \$/kWh, aumentó 42 \$/kWh** frente a la semana anterior. Los **aportes hídricos disminuyeron** alcanzando un valor promedio de **79,6 GWh/día**. Por otra parte, la **generación térmica** fue en promedio **44,7 GWh/día, aumentó el 27,6%** respecto a la semana anterior, mientras que la **importación de energía** desde Ecuador **aumentó 27,1%** siendo en promedio **0 GWh/día**.
- 4. La demanda de gas natural regulada** en la III semana de enero de 2022 fue en promedio **266.21 GBTUD incrementó 5.2%** frente a la semana anterior , y registró un aumento de 21% respecto a los niveles alcanzados en abril de 2020. La demanda de gas registra total recuperación frente a los niveles pre Covid

Demanda y Precio de Energía – Sistema Interconectado

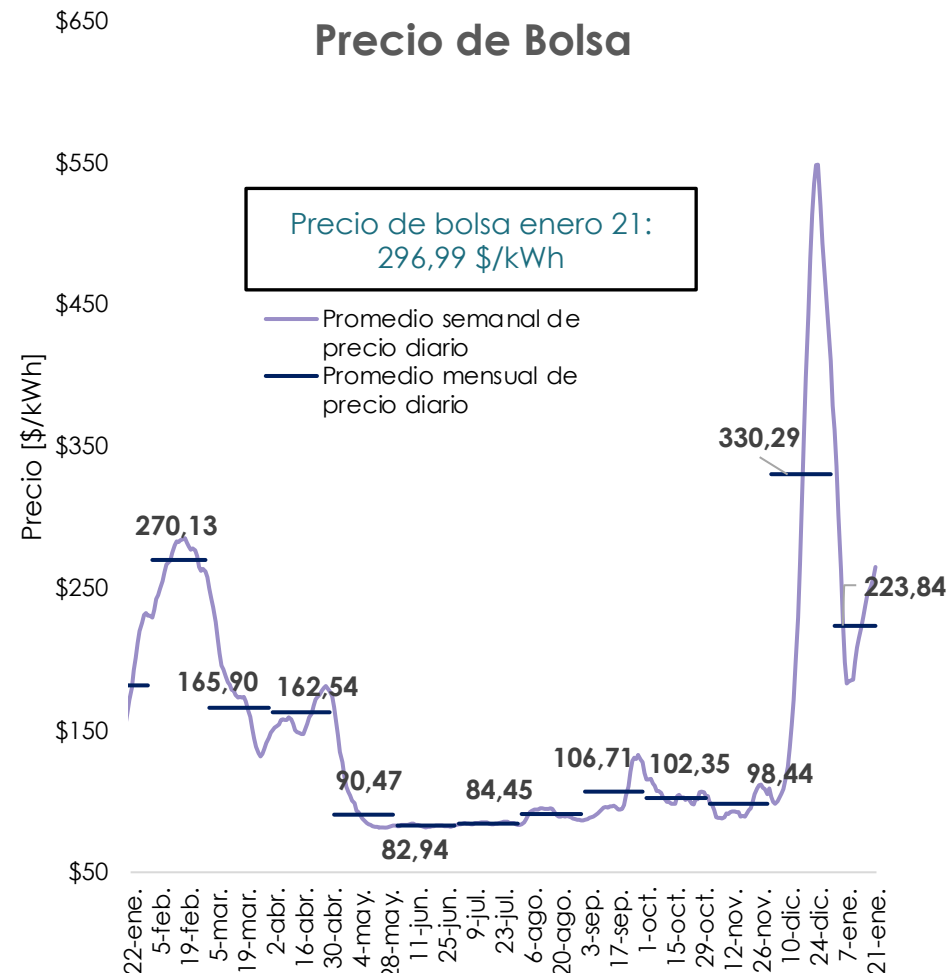
Demanda del SIN

Demanda enero 21:
218,24 GWh/día



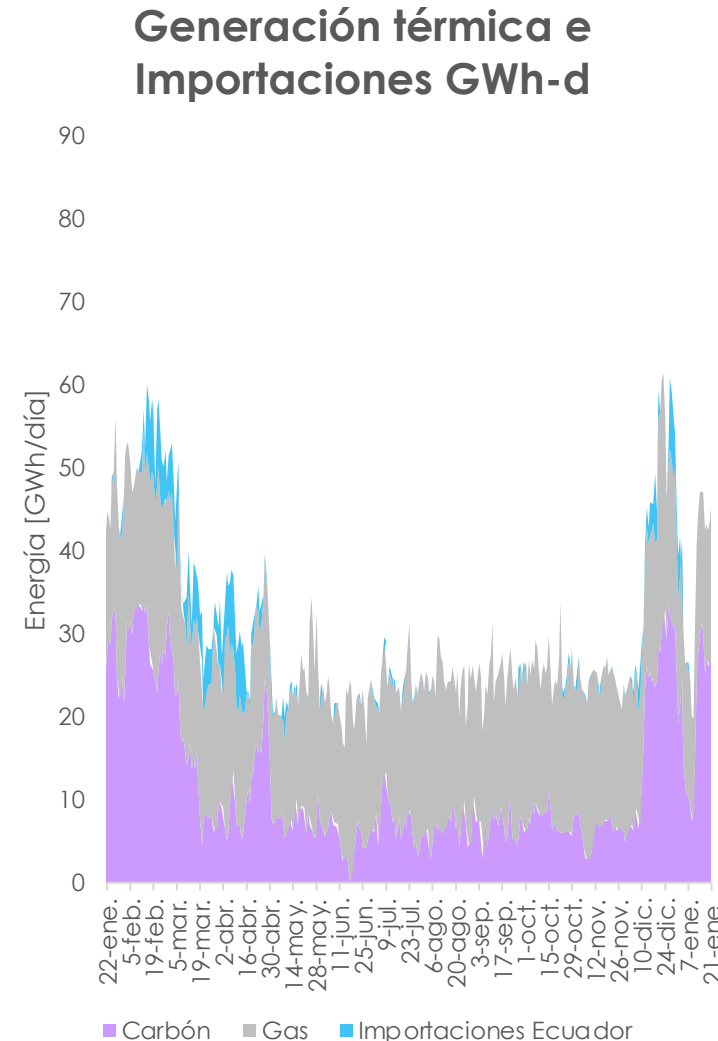
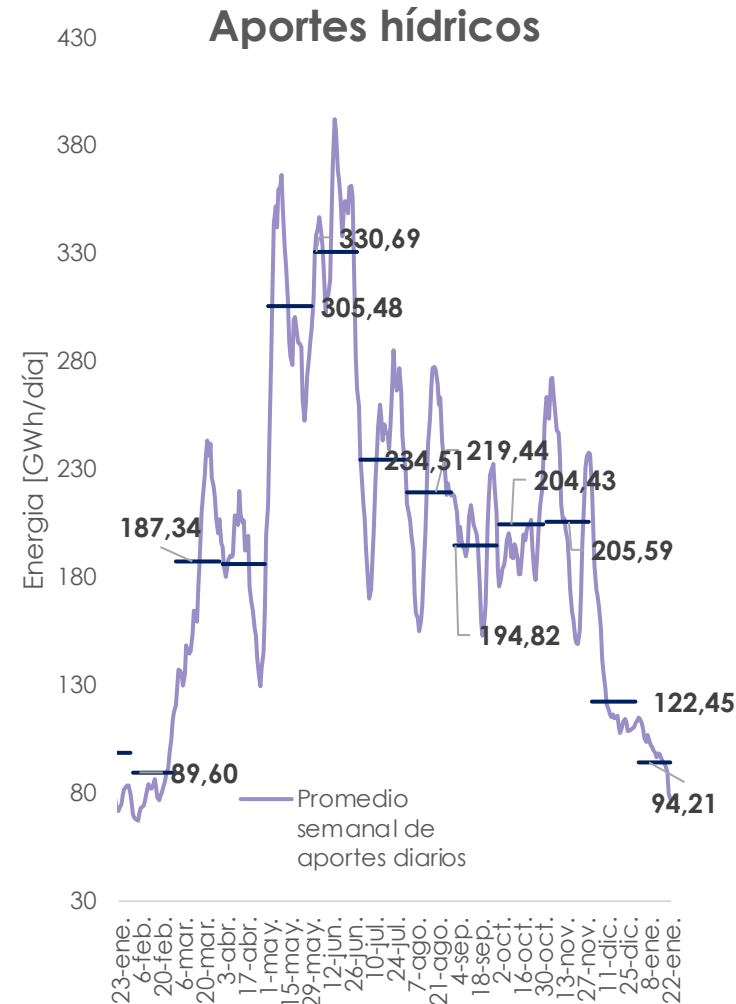
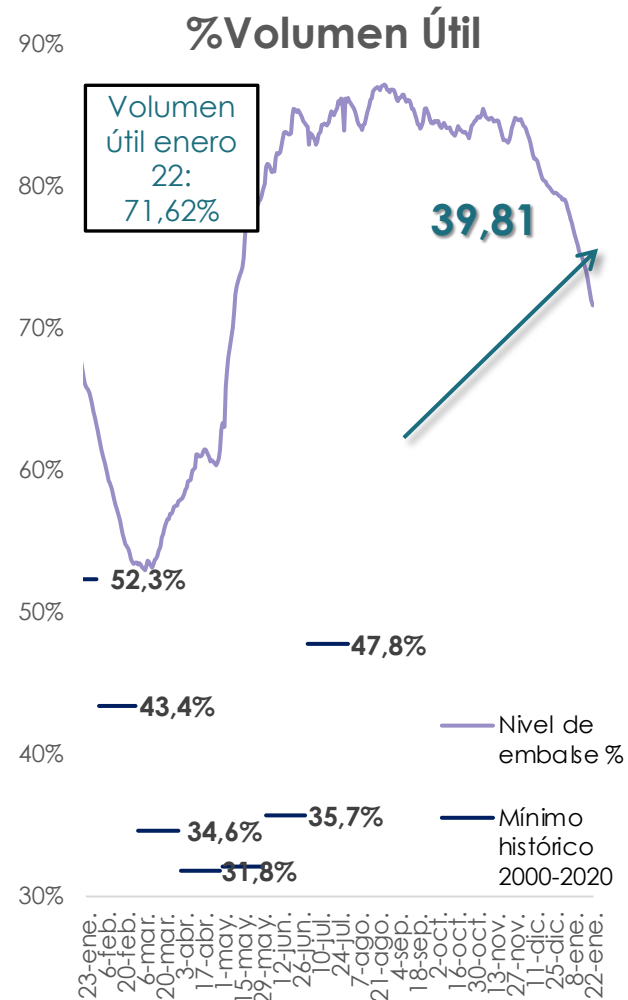
Precio de Bolsa

Precio de bolsa enero 21:
296,99 \$/kWh



- El **precio en bolsa** para la III Semana de enero 2022 se ubica en **promedio en \$265,2/kWh, aumentó \$42/kWh** frente a la semana anterior.
- La **demanda de los días hábiles** en III Semana de enero 2022 **aumentó**, situándose en **214,3 GWh/día**, se encuentra **por encima** del valor del escenario Esc. Medio de la UPME (199,8 GWh/día considerando GCE y GD en mayo, act. Jun 2020).

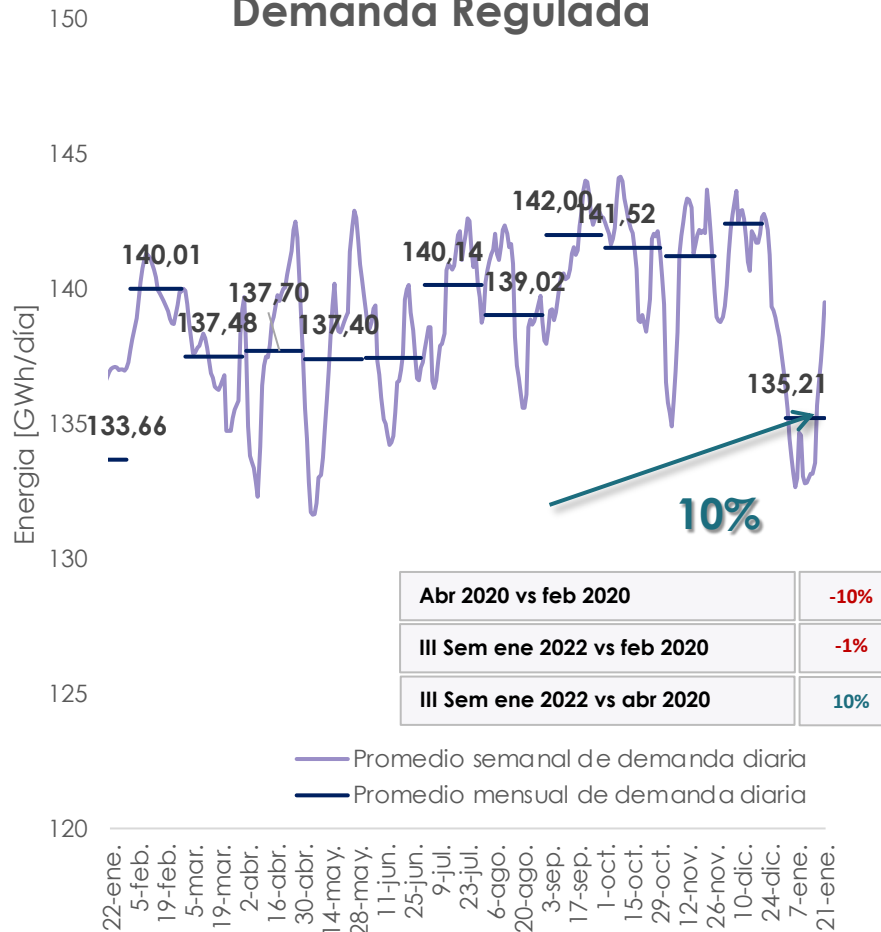
Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica



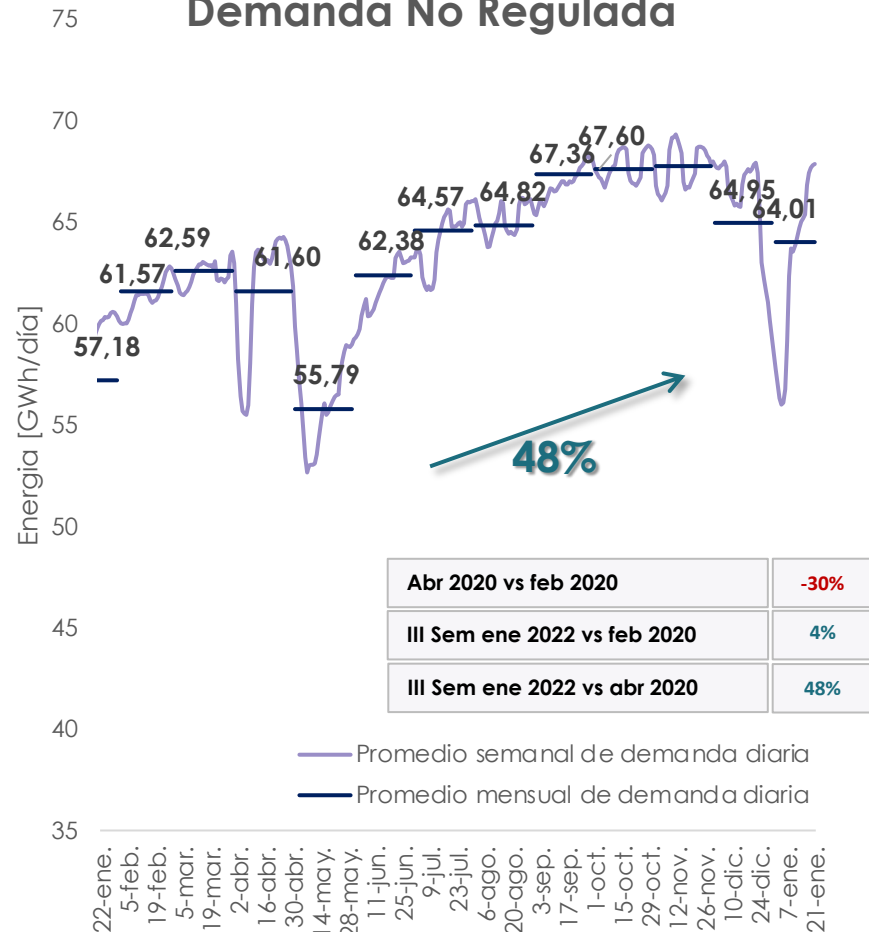
- El nivel del embalse **disminuyó**, se ubica en **71,6%** a 22 de enero.
- Los **aportes hídricos** fueron en promedio **79,6 GWh/día**, **disminuyeron 23,8%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **44,7 GWh/día**, **aumentó 27,6%** frente a la semana anterior.
- La importación promedio con Ecuador fue de **0 GWh/día**, **aumentó 27,1%** frente a la semana anterior.

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada

Demanda Regulada

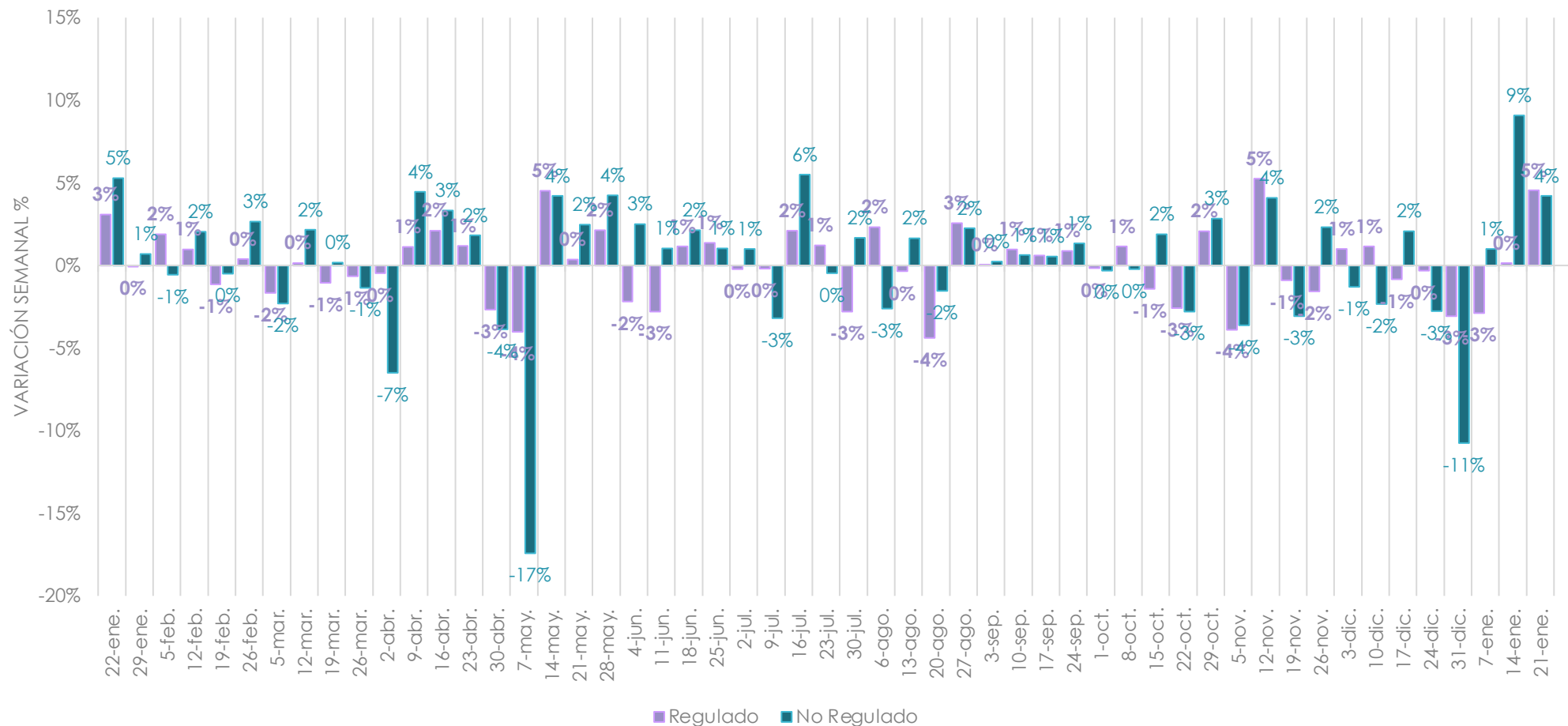


Demanda No Regulada



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

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana



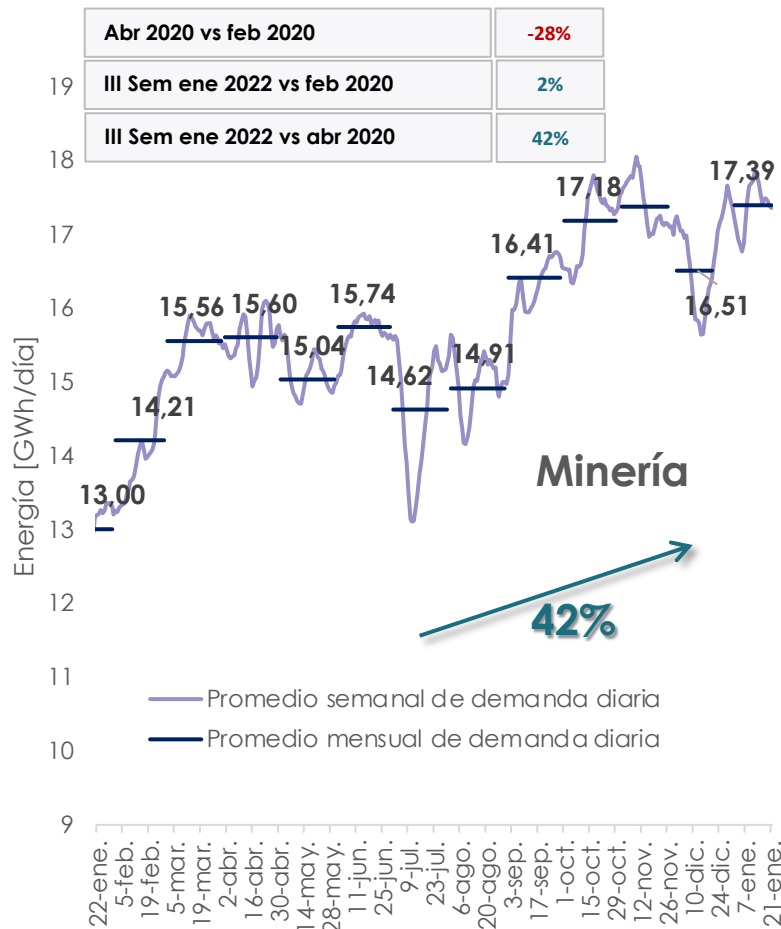
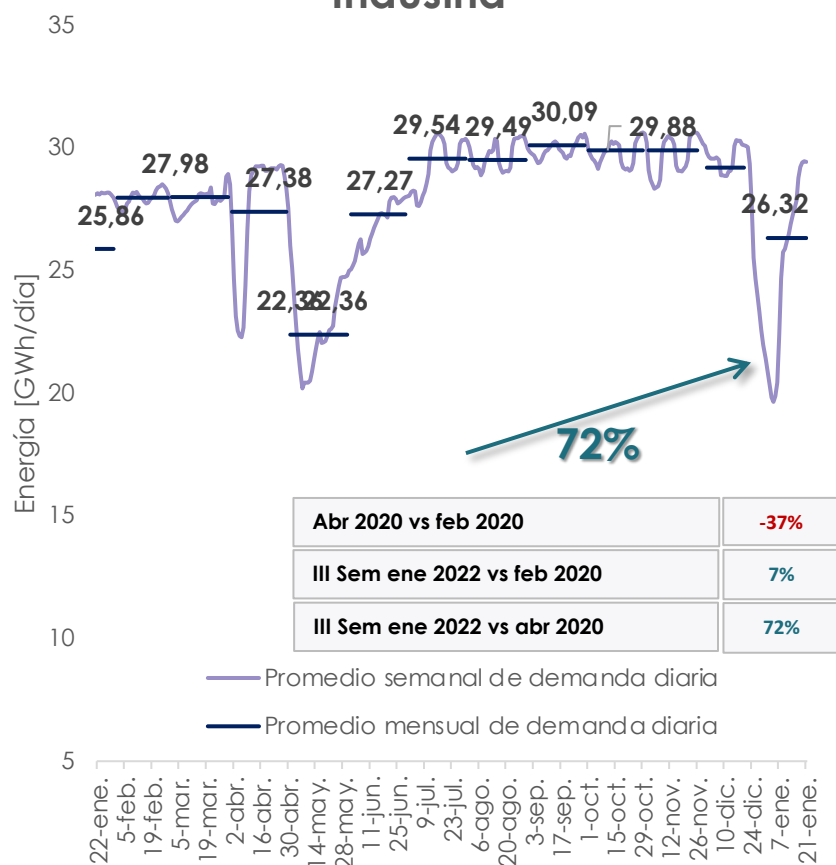
Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, los dos grupos presentaron la siguiente variación:

i) **4,6%** para el sector **regulado**.

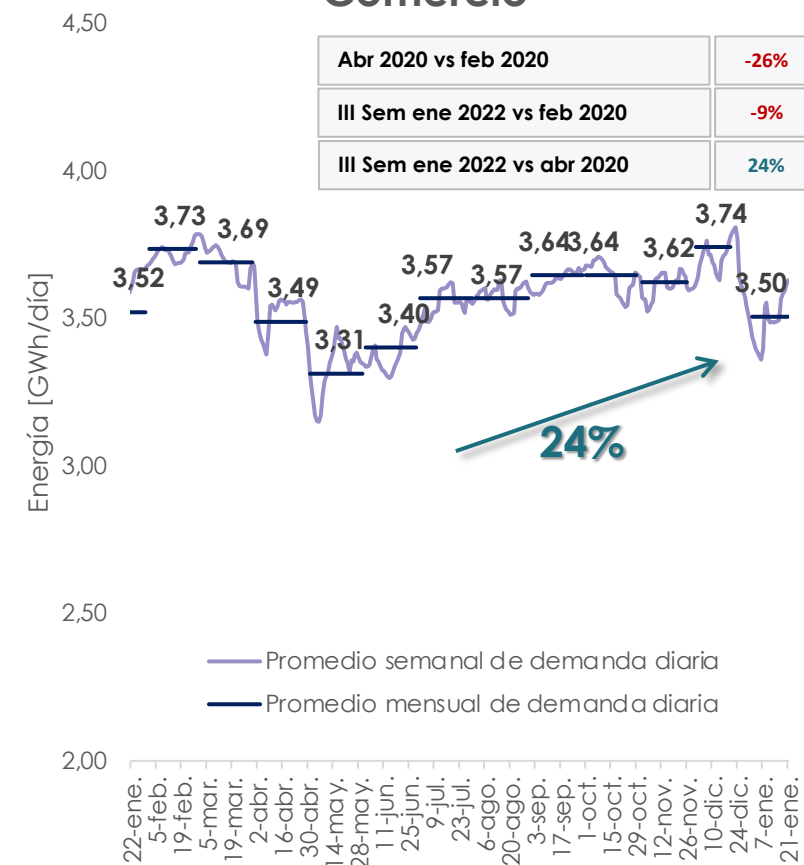
ii) **4,2%** para el sector **no regulado**.

Demanda de Energía – por sectores

Industria



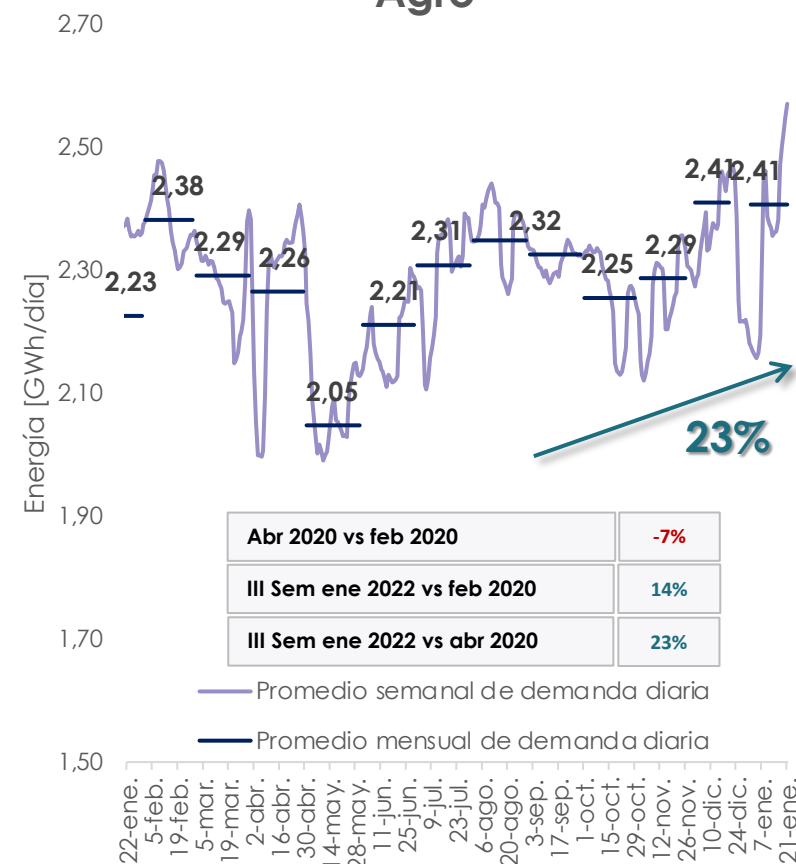
Comercio



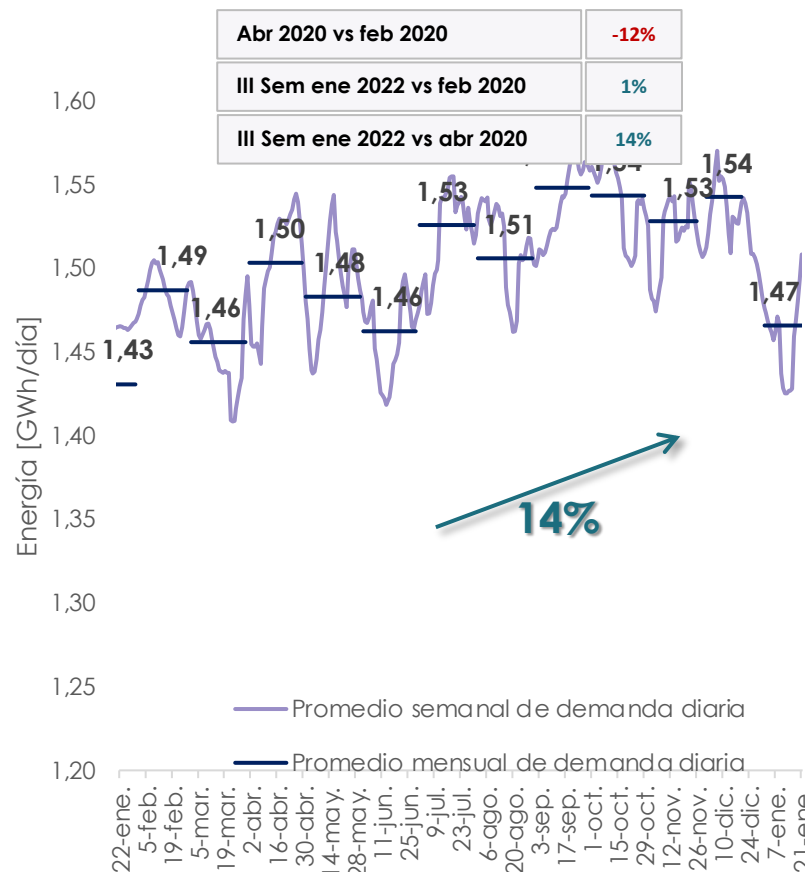
○ El sector Industrial aumentó 7,4%, Minería disminuyó 1,9% y Comercio aumentó 3,9%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

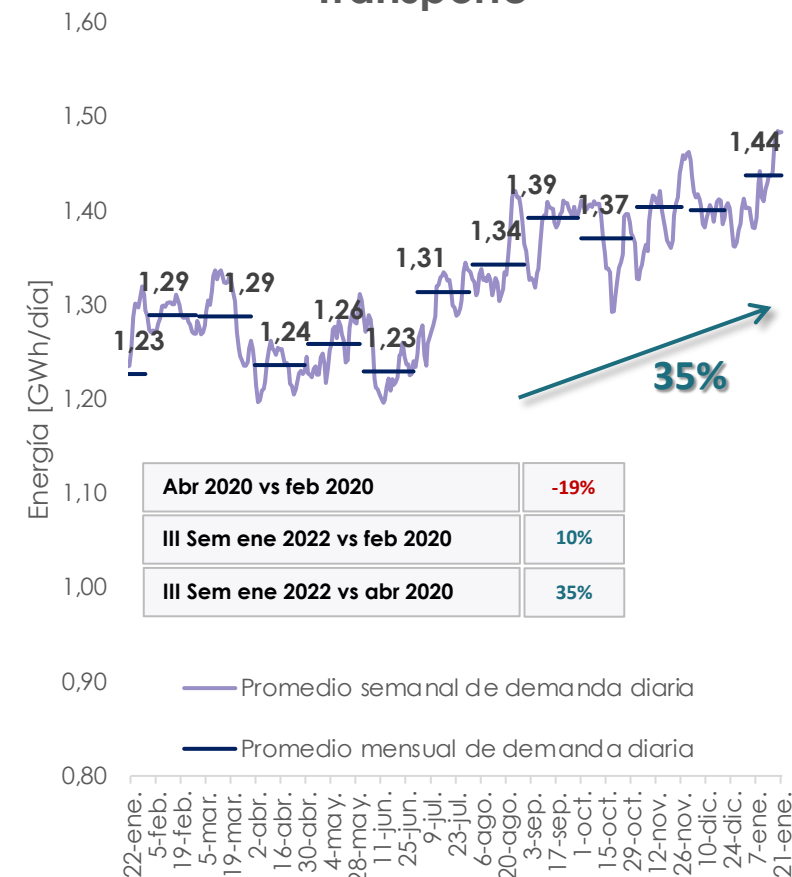
Agro



Servicios Sociales



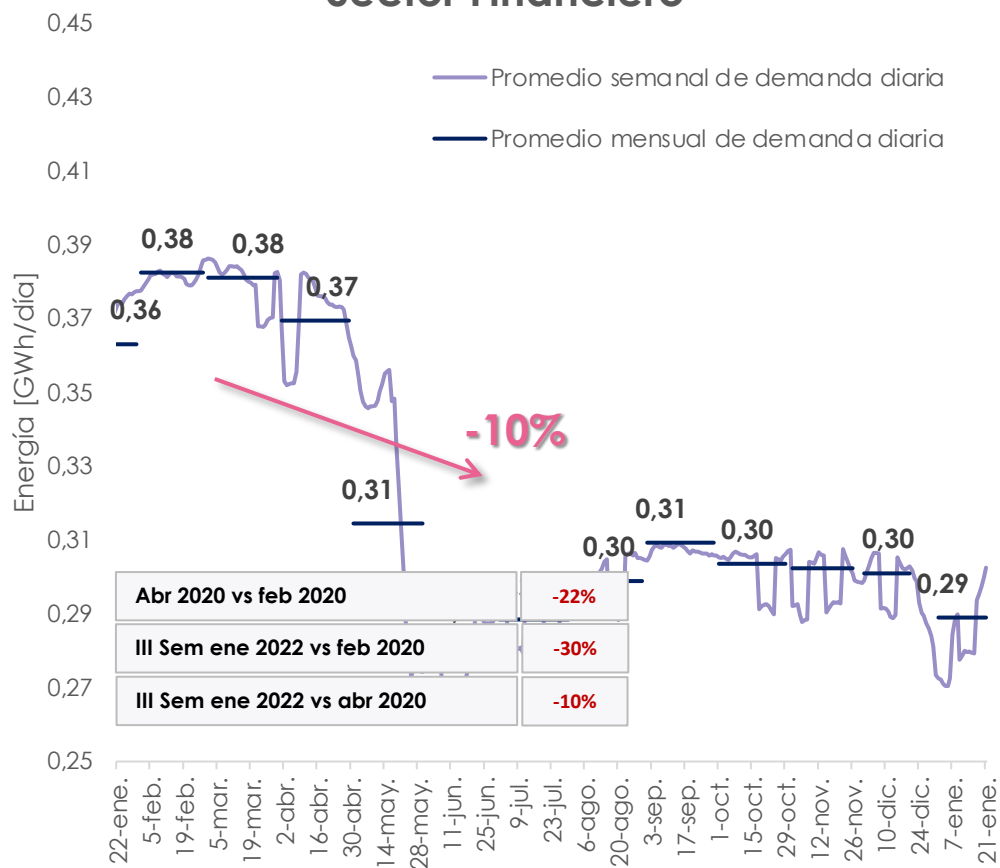
Transporte



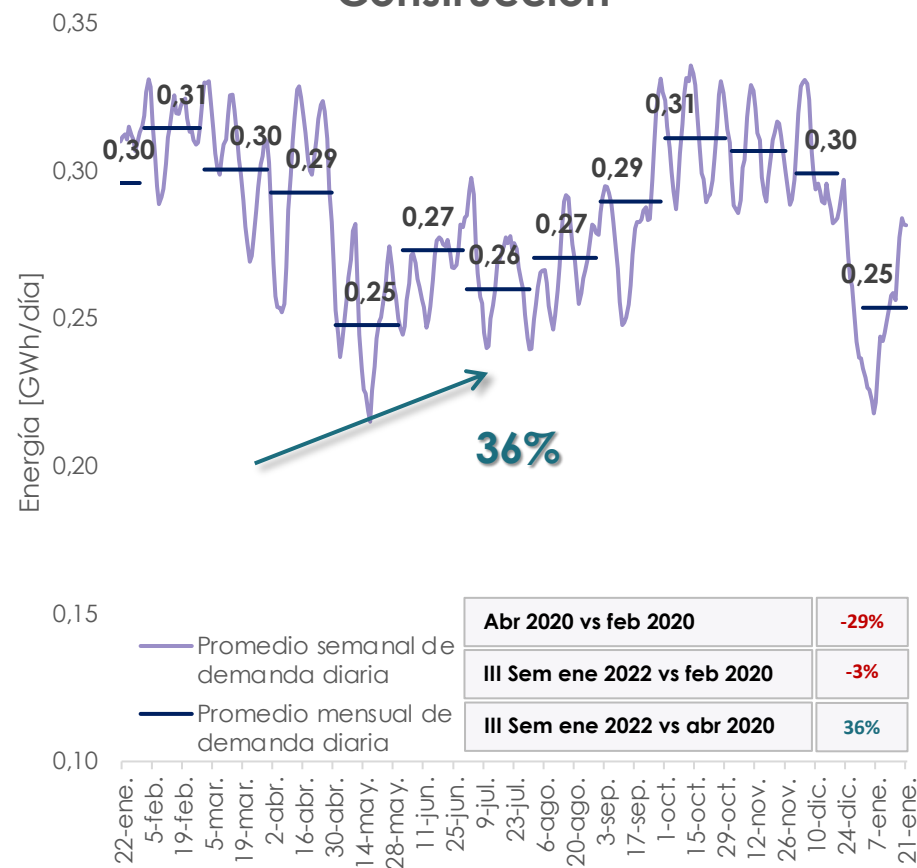
○ El sector **Agro** aumentó 8,2%, **Sociales** aumentó 5,4% y **Transporte** aumentó 3,1%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

Sector Financiero



Construcción



○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector **Financiero aumentó 7,5%**, El del sector **Construcción aumentó 8,4%**

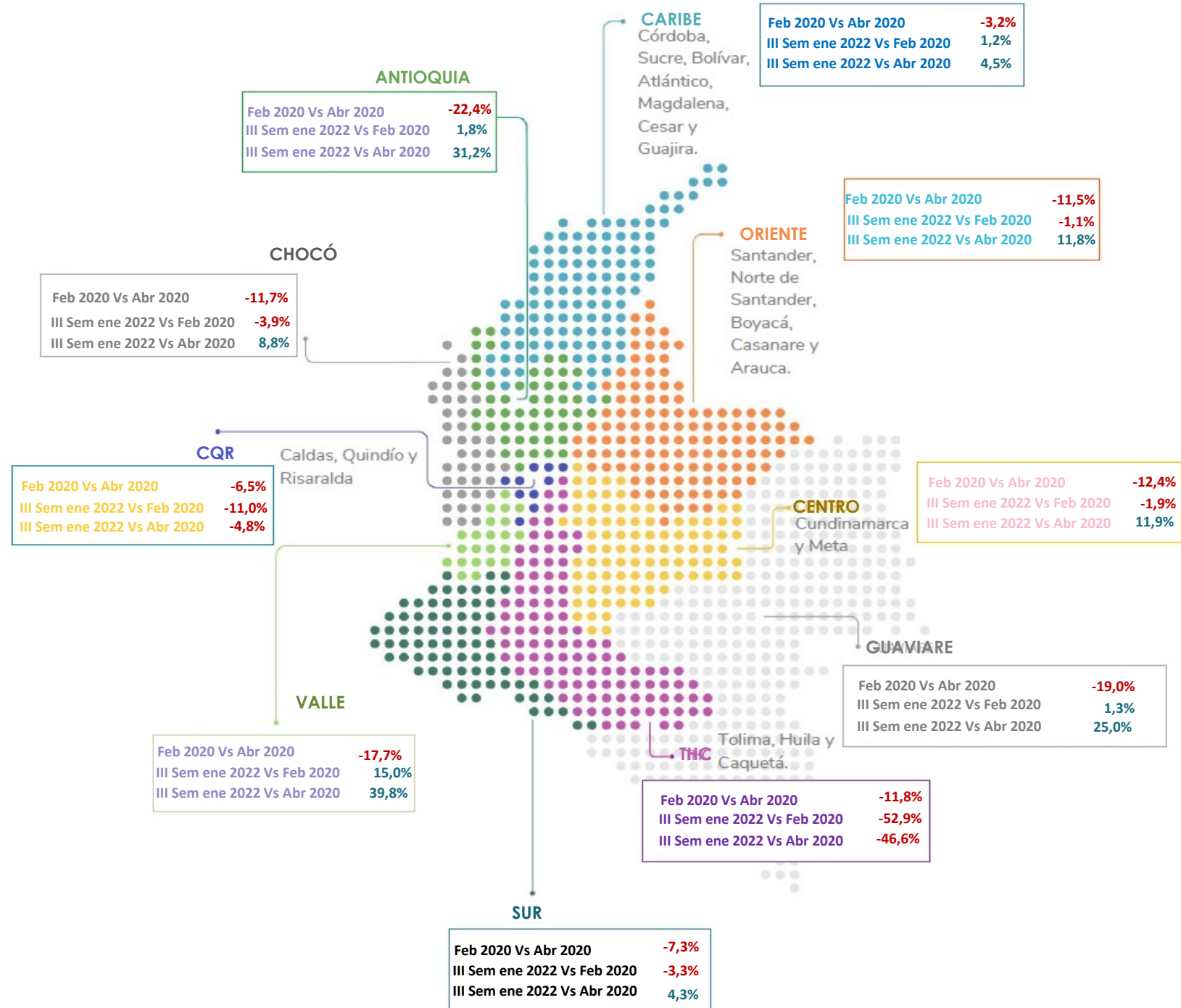
Demanda de Energía por regiones

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

Fuente: XM

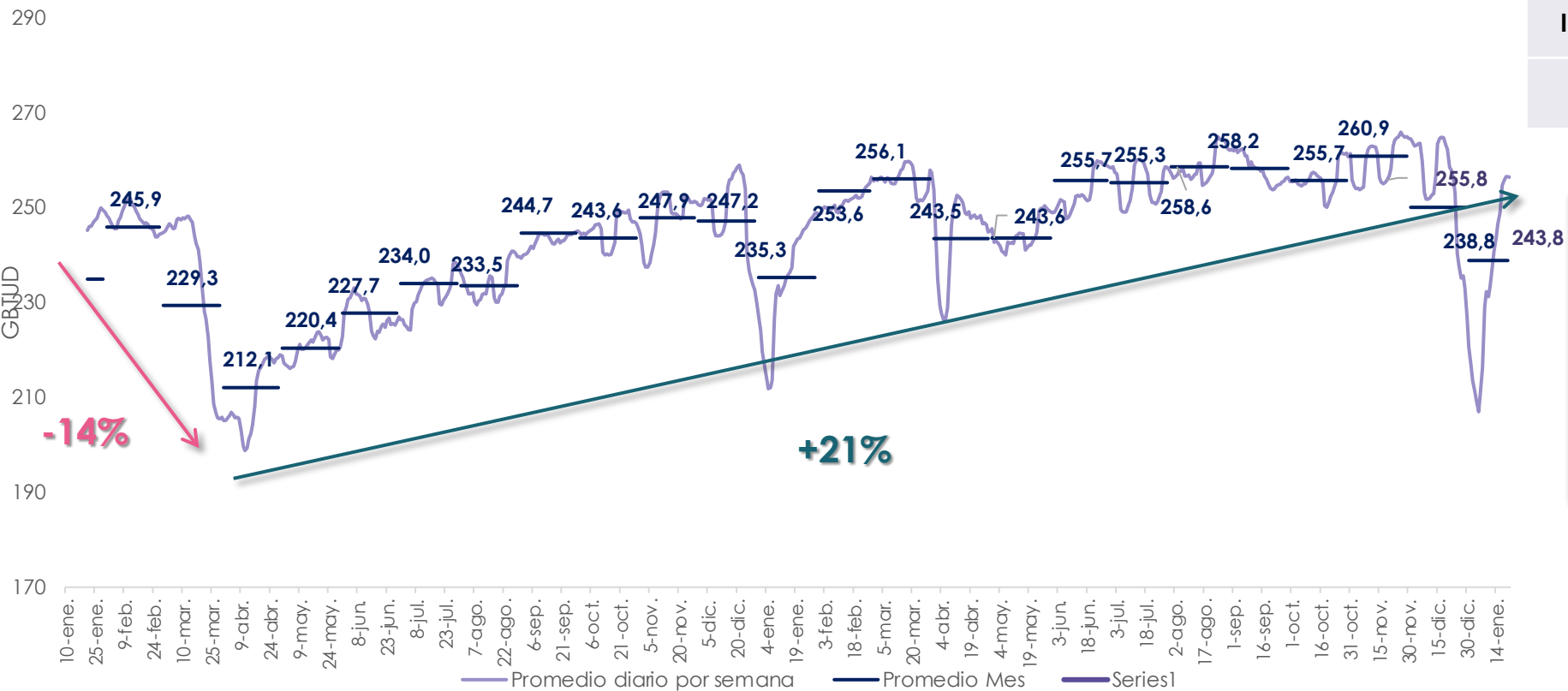
Variación entre

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



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada

Regulada



Abril 2020 vs. Febrero 2020	-14%
III Sem enero vs febrero 2020	4.28%
III Sem enero vs abril 2020	21%

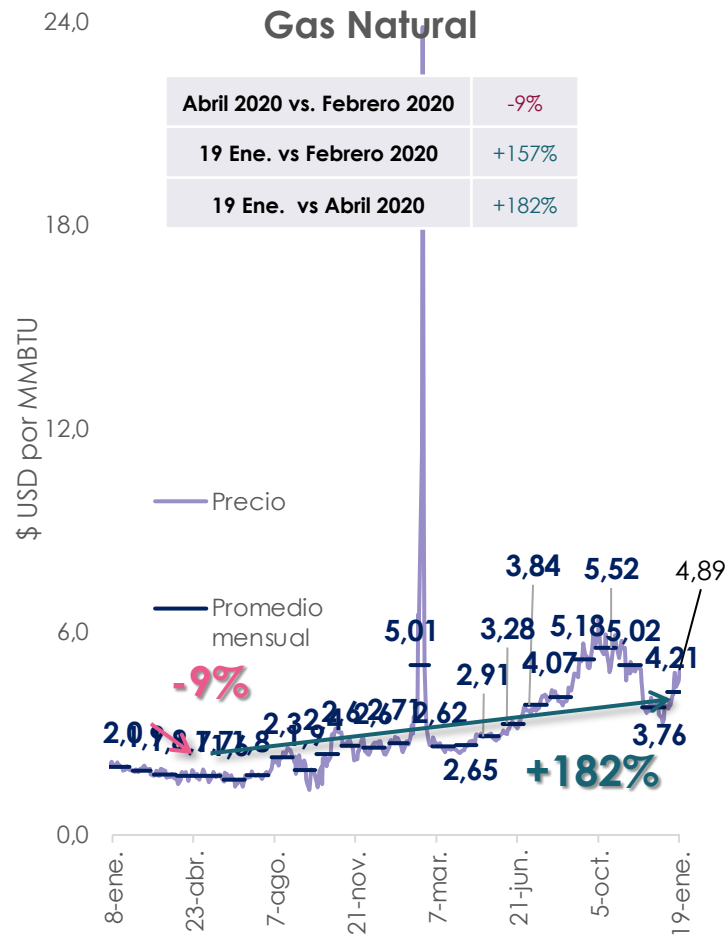
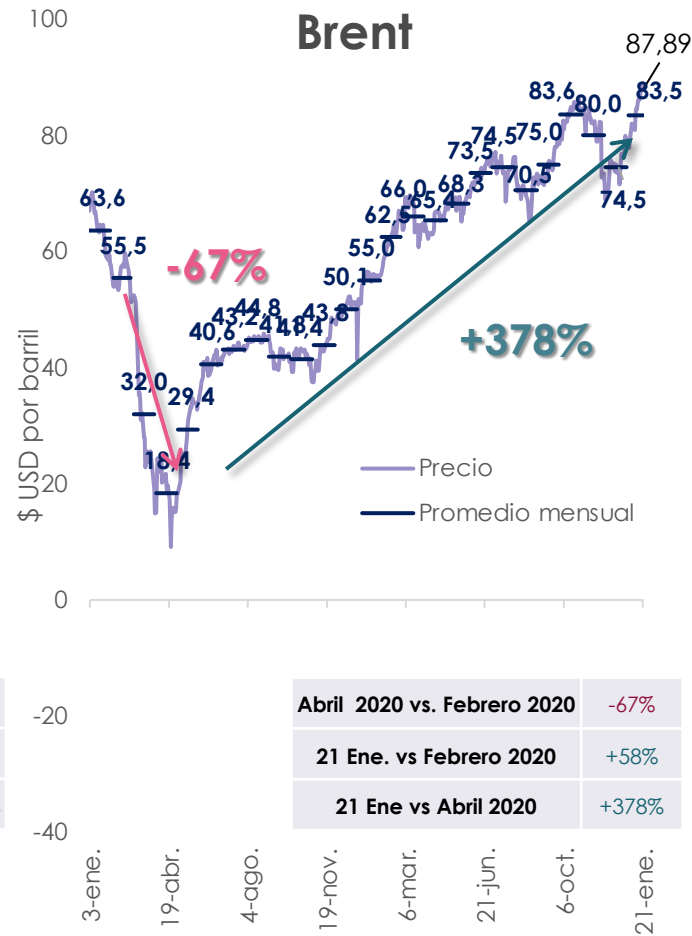
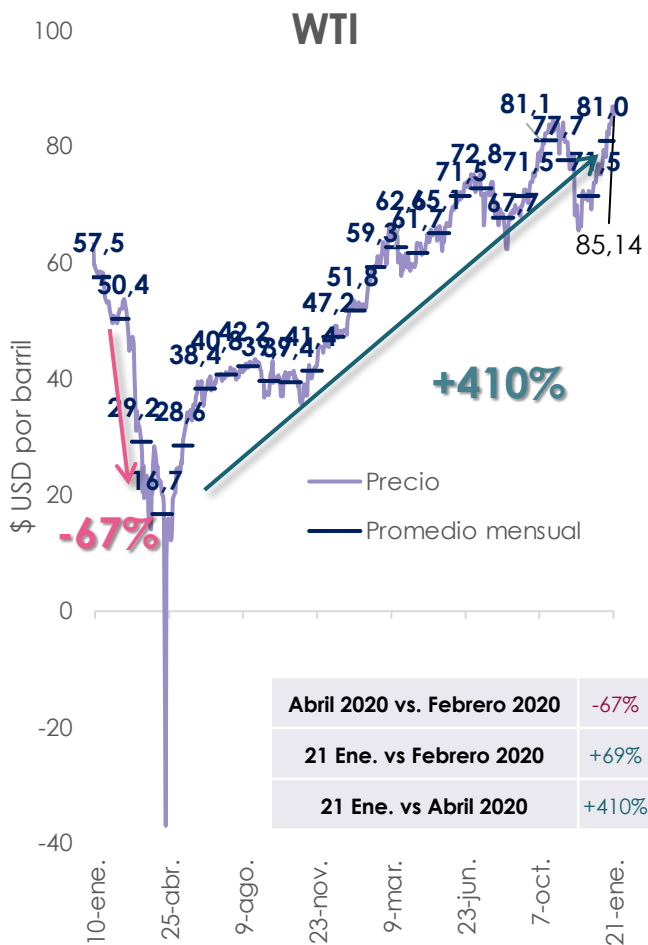
- En la III semana de enero, la demanda de gas regulada se ubicó en 266.21 GBTUD.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del 21%.

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 15 - 21 enero

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$87,89/barril al 21 de enero, creciendo un 2,12% frente a la segunda semana de enero.** Este incremento se explica por el posible desbalance entre la oferta y demanda de crudo en relación con la recuperación económica mundial, además de los conflictos en Kazajistán y Ucrania.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 4,89/MMBTU al 19 de enero, incrementó un 17,54% frente a la semana anterior.** El precio creció al cierre de la semana a pesar de la pronta llegada del inicio de la temporada de primavera en los estados del noreste de los EEUU.
- 3. En la III semana de enero el promedio de la producción de petróleo fue de 740,5 mil barriles/día, presentando una disminución de 0,5% respecto a la semana anterior, evidenciando pérdidas en campos de los departamentos del Casanare, Meta y Santander, debido principalmente a fallas eléctricas, mecánicas y problemas de orden público; mientras que la producción de gas comercializado presentó un incremento del 8% respecto a la semana anterior, ubicándose en 0,98 MMPCD.**
- 4. El consumo de combustibles líquidos en la II semana de enero, frente a la semana anterior, registra comportamientos mixtos por tipo de producto, mientras que el diésel y la gasolina motor corriente crecieron un 7,41% y 1,44% respectivamente, el Jet se contrajo un 0,29%**
- 5. Para el inicio del año, los precios la gasolina y el diésel aumentarán debido principalmente a las variaciones de los precios internacionales de los refinados durante la última semana de diciembre, y conforme a la actualización de los rubros de tarifas por cambio de año. El precio de venta al público promedio de las 13 ciudades principales será para la gasolina motor corriente de \$9.048 y \$8.884 para el diésel.**

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



1. El WTI se ha recuperado 410% y 378% el Brent, frente al mes de abril de 2020.

2. El cierre de los mercados para la segunda semana del año, frente al reporte de la semana anterior, el precio presentó incrementos del orden del 1,57% en el WTI y 2,12% en el Brent.

3. Las causas de estos comportamientos fueron:

° A pesar de que sobre el día miércoles el barril estuvo cerca de los USD \$90/ barril, con 89,17 dólares por primera vez desde comienzos de octubre de 2014, el precio cierra sobre niveles de 87 con motivo de la incertidumbre frente a una demanda estable a pesar del crecimiento de los contagios relacionados con la variante Ómicron del Covid19 y los rumores de incapacidad de la Opec+ para alcanzar los niveles de producción esperados.

° Los actos vandálicos en Kazajistán y las alertas en Ucrania ante el cierre temporal del oleoducto entre Irak y Turquía por una explosión, continúan reforzando la tesis de las posibles dificultades en términos de capacidad productiva por parte de la OPEP+.

3. El precio del gas se encuentra sobre los 4,89 USD/ MMBTU.

° Las tormentas de frío en el noreste de los estados unidos han reducido y se prepara la temporada de inicio de la primavera, en la cual se reduce notablemente la demanda de gas natural, razón por la cual se estiman altos niveles de inventarios y disponibilidad de producto en el mercado. Por ahora el precio sigue reportando algunas oscilaciones.

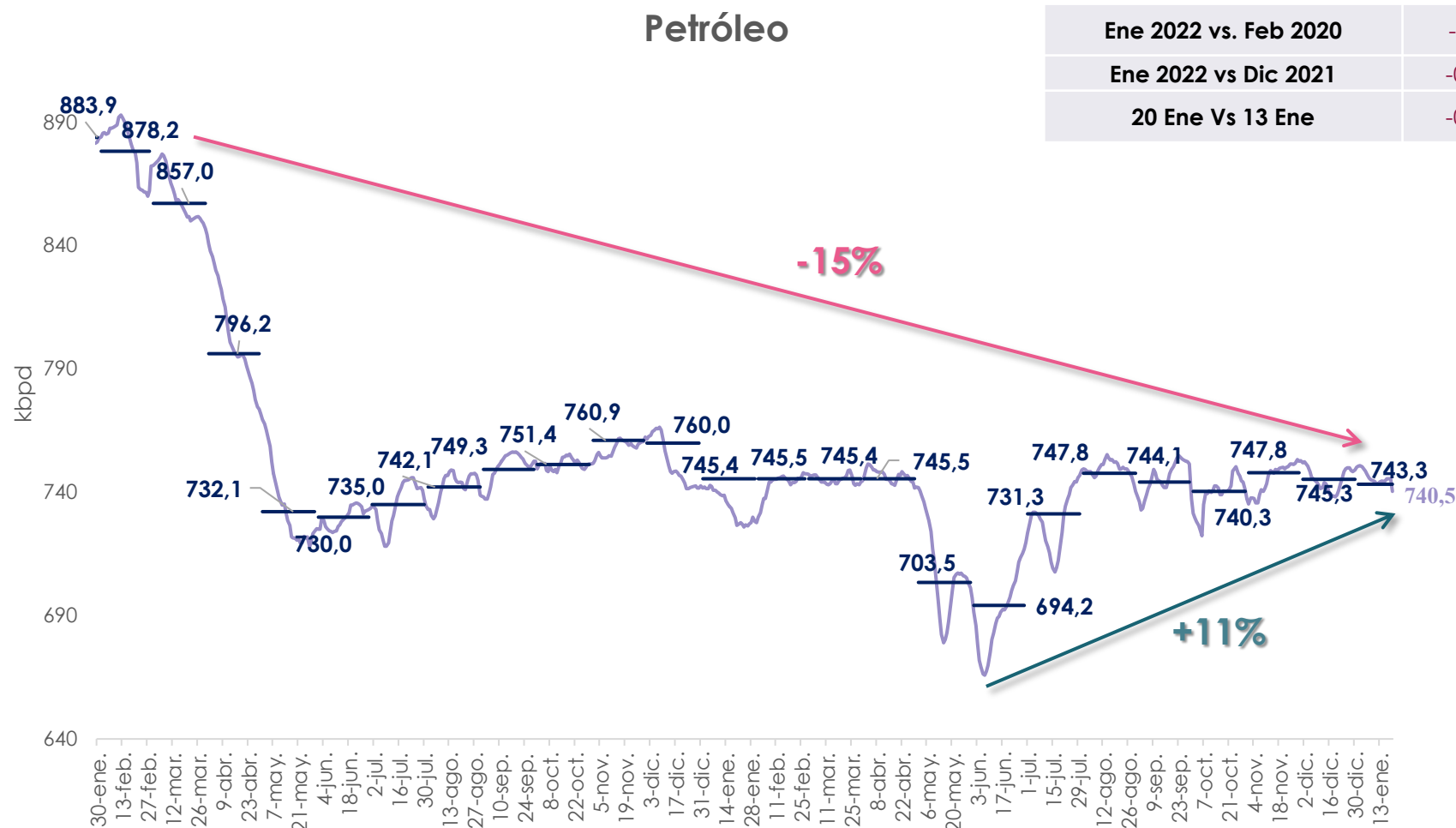
° Precios (USD/Barril) 21 Ene/2022:

WTI : \$85,14

Brent: \$87,89

GN: \$4,89 USD/MMBTU (19 Ene.)

Producción de petróleo

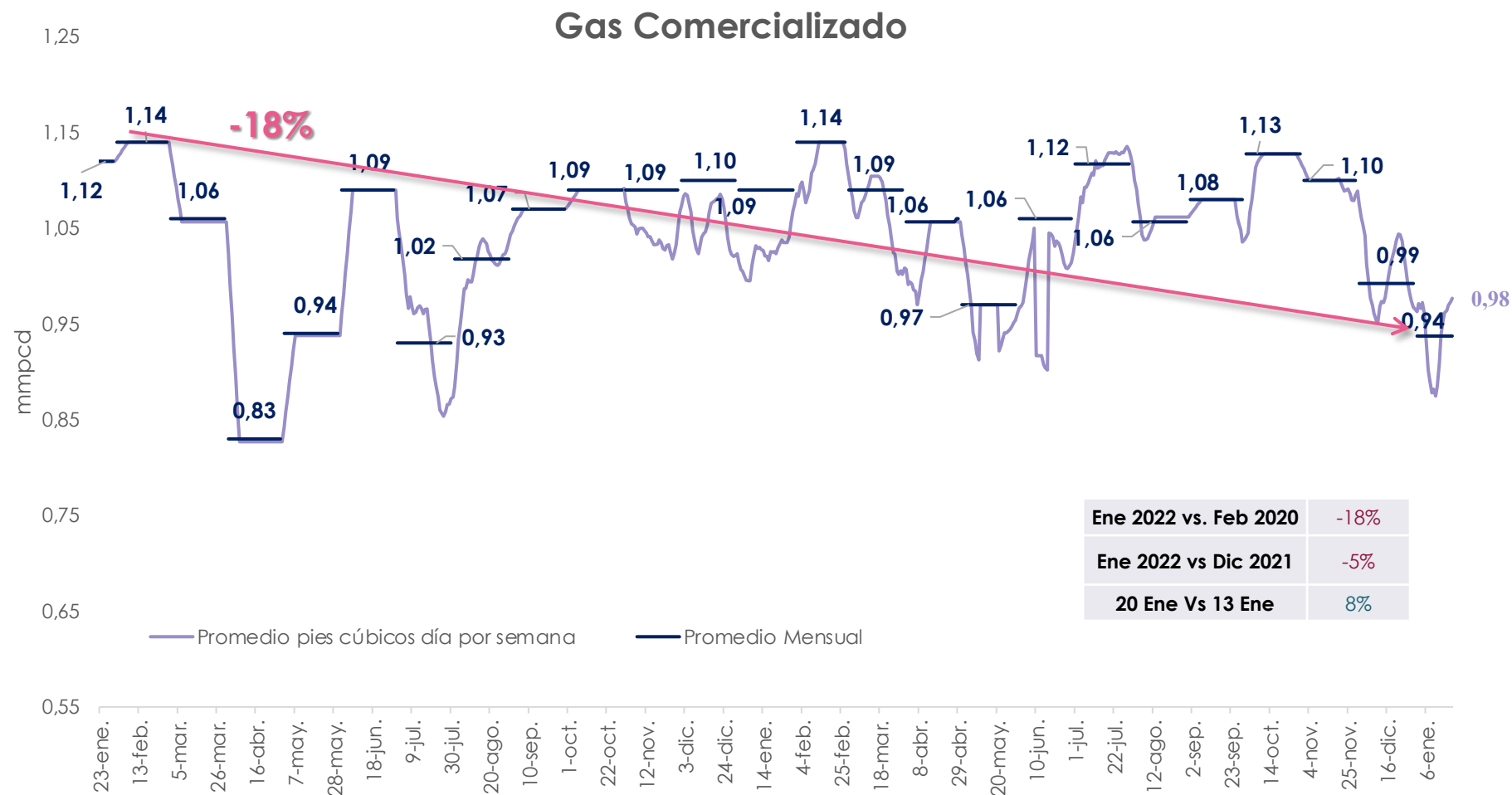


Ene 2022 vs. Feb 2020	-15%
Ene 2022 vs Dic 2021	-0.3%
20 Ene Vs 13 Ene	-0.5%

- **Petróleo** promedio preliminar mensual en Enero: **743,3 KBOPD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo presentó una disminución del 0,5%** respecto a la semana anterior, ubicándose en **740,5 mil barriles** diarios.
- Se evidenciaron pérdidas en campos de los departamentos del Casanare y Meta, debido principalmente a fallas eléctricas y mecánicas. Adicionalmente, en el departamento del Santander se presentó producción diferida debido a problemas de orden público.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 20 de enero 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.

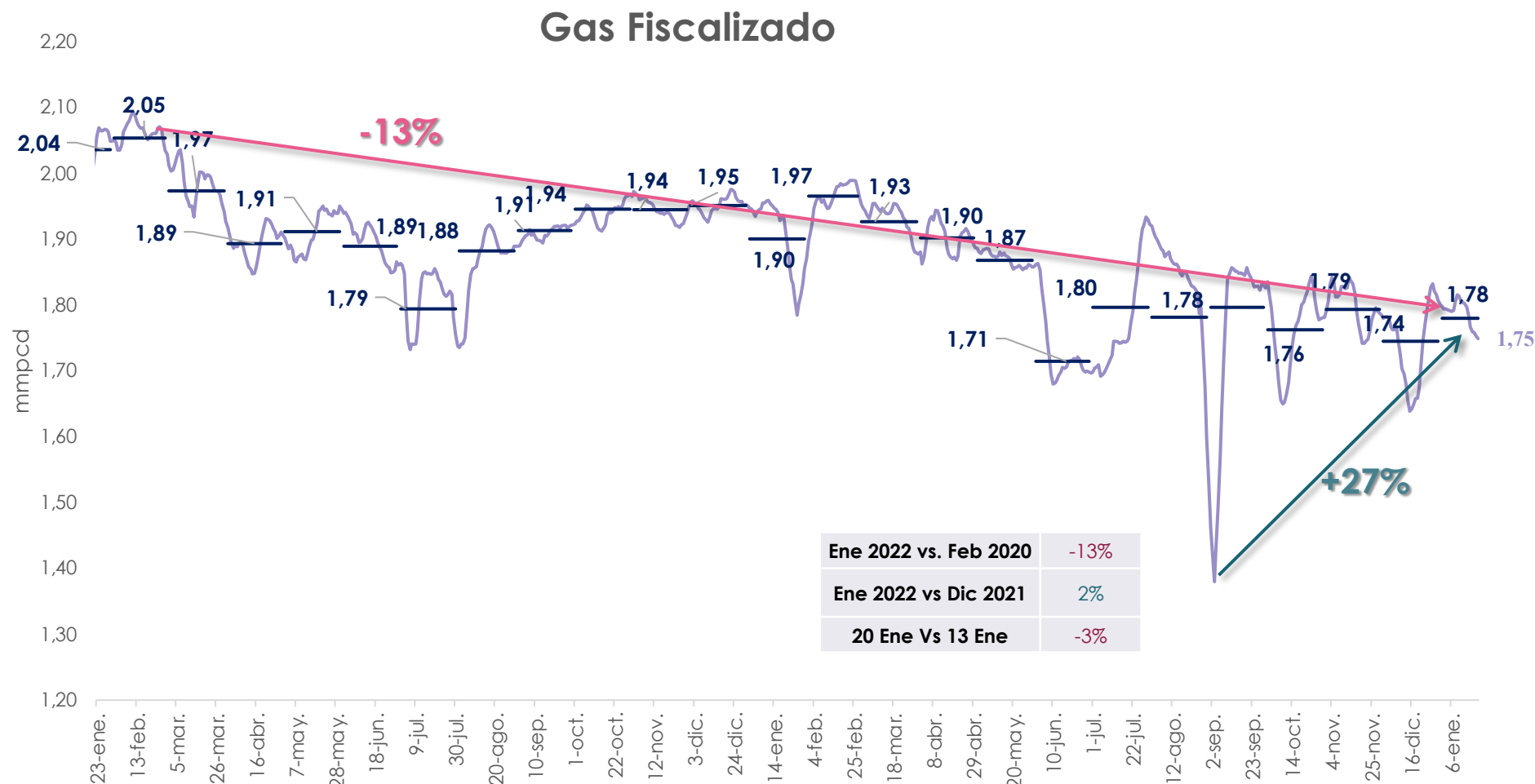
Producción de gas Comercializado.



- **Gas comercializado** preliminar promedio en Enero : **0,94 MMPCD.**
- Para esta semana el promedio de producción de **gas comercializado** presentó un incremento del 8% respecto a la semana anterior, ubicándose en 0,98 MMPCD.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 20 de enero 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.

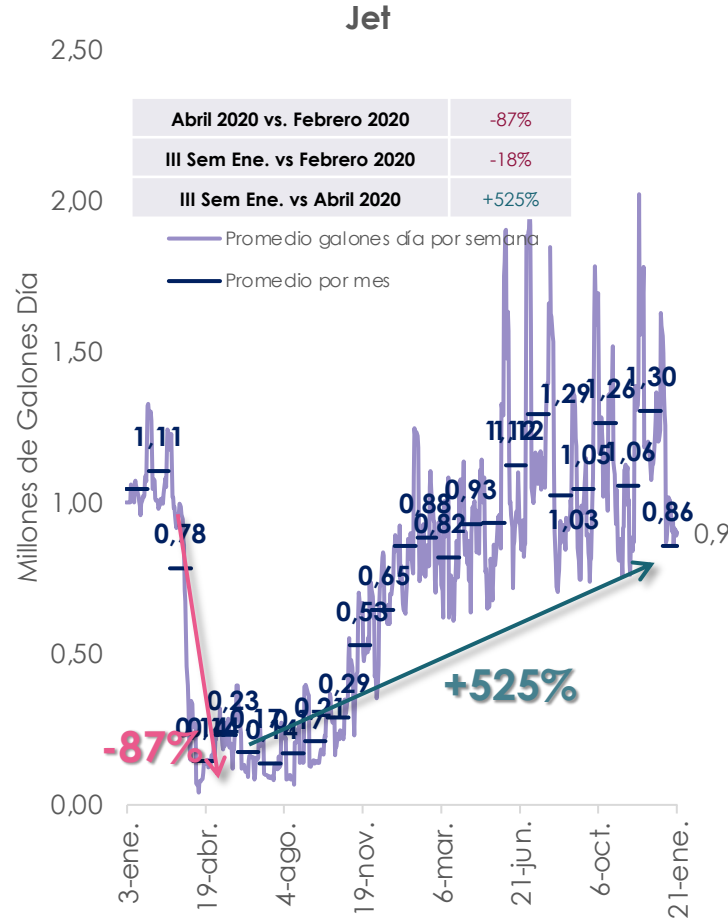
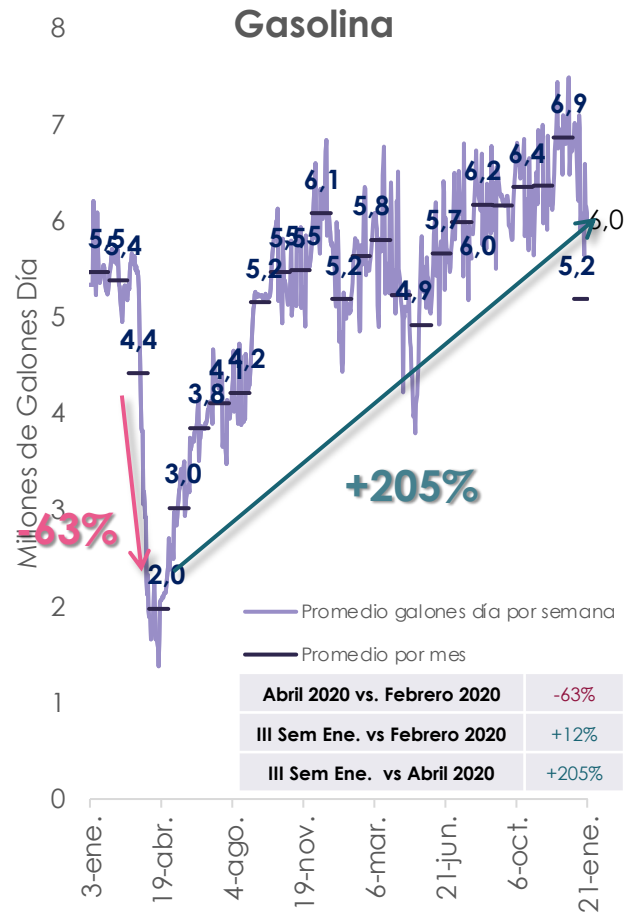
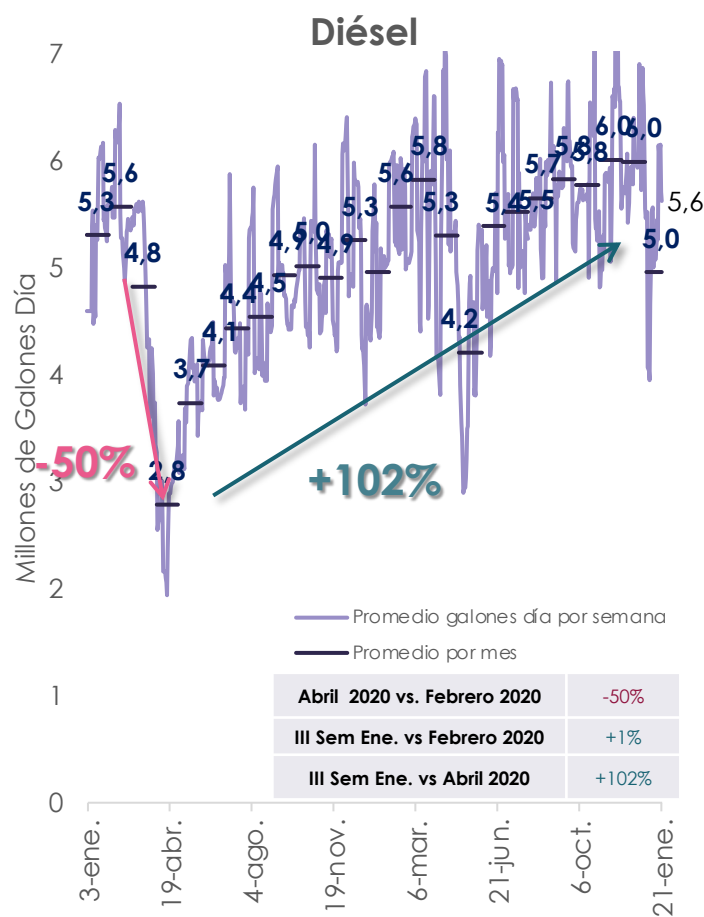
Producción de gas Fiscalizado.



- **Gas fiscalizado** preliminar promedio en Enero: **1,78 MMPCD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **gas fiscalizado** presentó una disminución del 3% respecto a la semana anterior, ubicándose en 1,75 MMPCD.
- Se evidenciaron pérdidas en campos del departamento del Casanare, debido principalmente a fallas eléctricas y mecánicas.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 20 de enero 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.

Demanda de diésel, gasolina y jet fuel

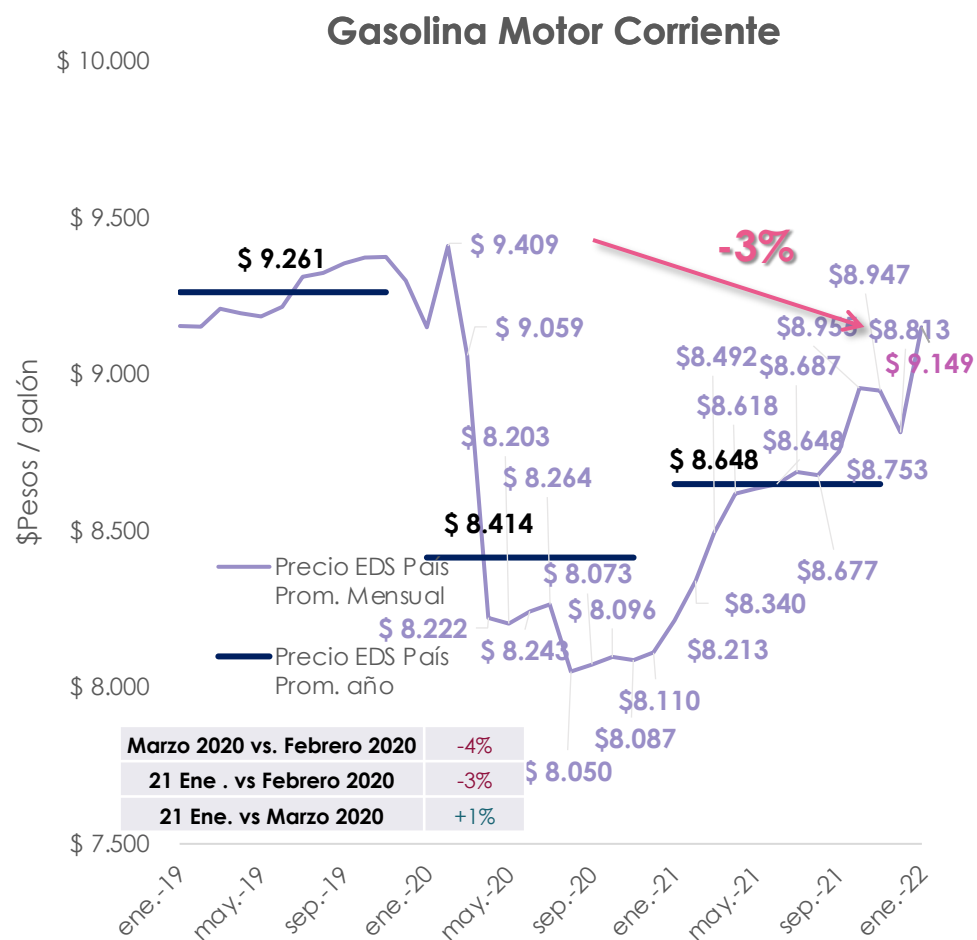
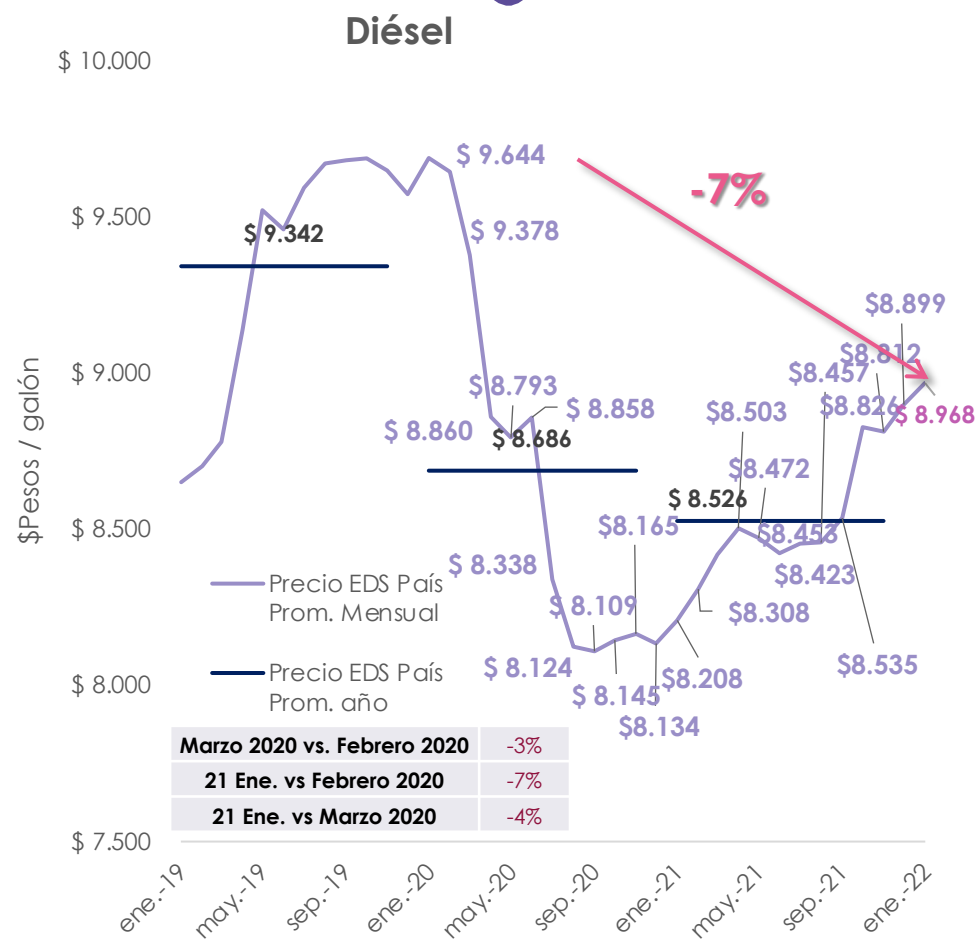


° La demanda de combustibles con corte a la III semana de enero frente a los niveles de abril 2020, **registra una variación positiva del 102% para el diésel, 205% para gasolina motor corriente, y 525% en el Jet A1.**

° Teniendo en cuenta la publicación por parte del DANE del Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) con corte al mes de noviembre de 2021, el cual fue del 9,6% por encima del reporte de 2020 para el mismo periodo. Siendo las actividades terciarias las que mayor contribución tuvieron, se espera que para el 2022 la demanda de combustibles continúe sobre niveles elevados de conformidad con la estimación de un crecimiento económico cercano al 5,5% en el PIB.

Así las cosas, los combustibles continúan en su fase de estabilización ante la recuperación de la demanda de diésel, la nivelación de los consumos de gasolina motor ante las medidas de control de tráfico y movilidad en las principales ciudades y la expectativa del sector aviación ante las afectaciones en la continuidad de los vuelos planeados con motivo de los altos niveles de contagio de las tripulaciones de diferentes aerolíneas.

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



-Para el 1 de enero, los precios de la gasolina y el diésel aumentarán debido principalmente a las variaciones de los precios internacionales de los refinados durante la última semana de diciembre, y conforme a la actualización de los rubros de tarifas de transporte por poliductos, transporte terrestre y tarifa de marcación, ajuste conforme al IPC del 4.86% reportado por el DANE para lo corrido del año 2021 y meta de inflación del 3% del Banco de la República para el 2022.

En particular, en los últimos días del mes de diciembre, el precio internacional de la gasolina motor presentó un incremento de 2% frente a la última semana de noviembre. Del mismo modo, el precio internacional del diésel presentó una variación positiva del 4% en este periodo de tiempo respecto de los últimos días del mes inmediatamente anterior. Finalmente, el precio del Brent en el último trimestre del 2021 presentó un incremento del 10% respecto al precio promedio registrado en el trimestre inmediatamente anterior.

El precio promedio en las 13 ciudades principales sigue debajo del precio de marzo de 2020 cuando hicimos la mayor reducción en precios de la historia: \$123/galón en el caso de la gasolina corriente y \$79/galón en el diésel.

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

- Diésel: \$8.884
- GMC: \$9.048

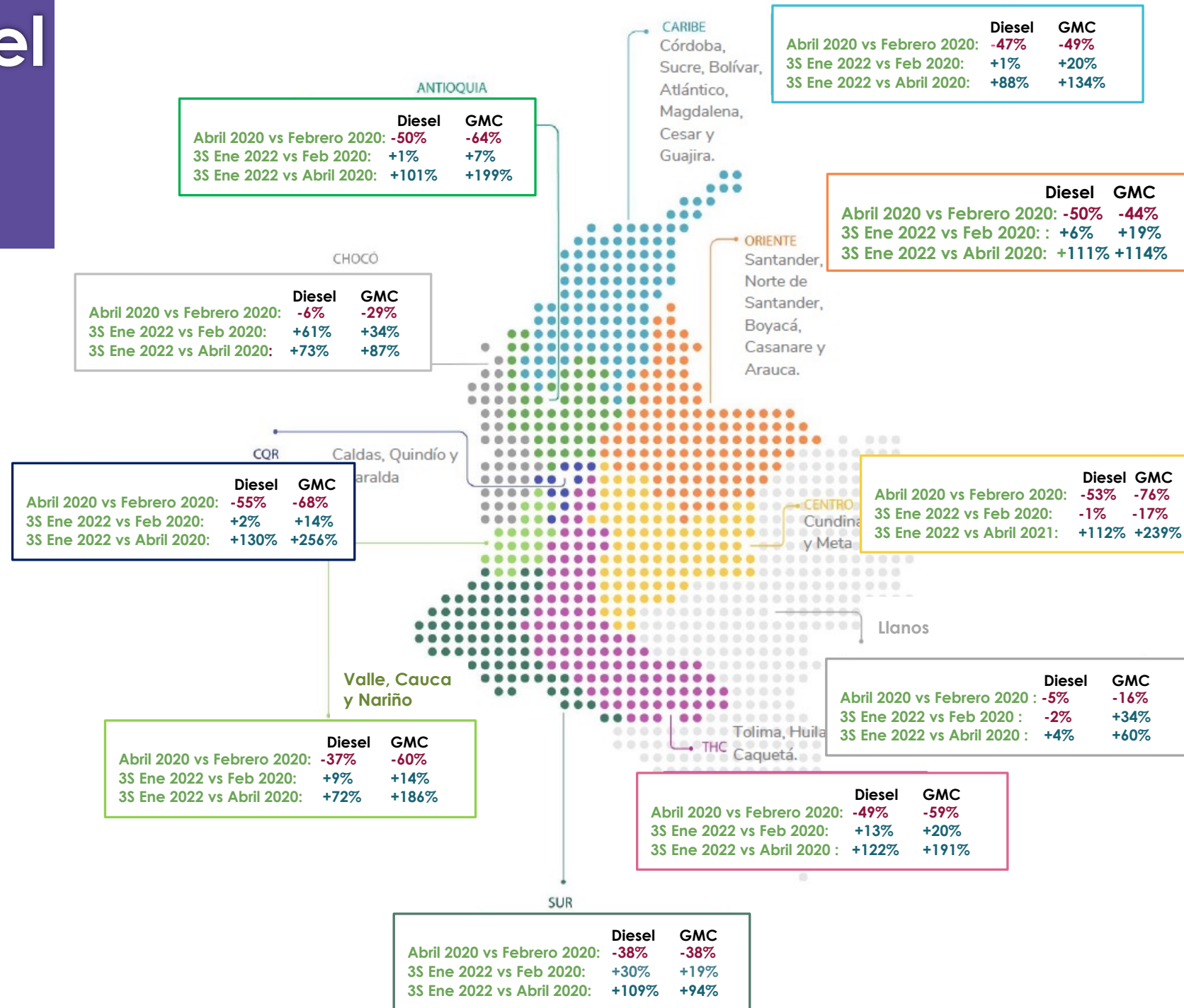
-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con corte al 21 de enero de 2022, son:

- Diésel: \$8.968
- GMC: \$9.149

De acuerdo con el reporte en SICOM, los precios para la semana registrados por las EDS presentaron una reducción del 0,08% en el diésel y un incremento del 0,37% en la gasolina motor corriente..

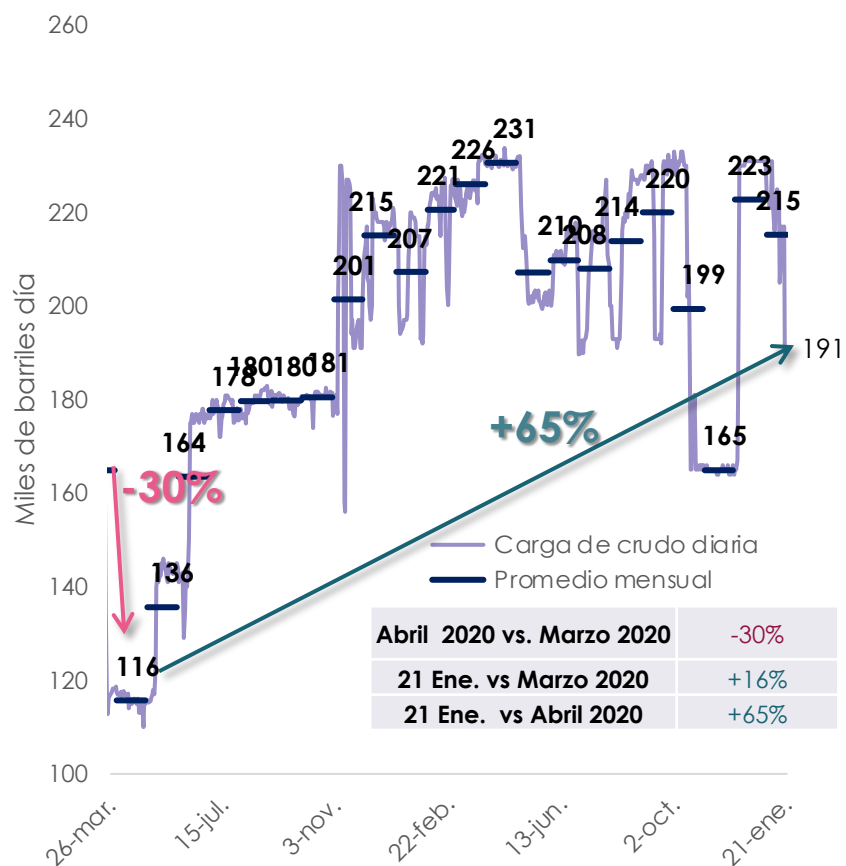
Demanda de diésel y gasolina por regiones

- El mes de enero continúa en el proceso de normalización de la demanda, en ese sentido las regiones han continuado en la rampa de incremento especialmente las demandas de diésel y equilibrando los volúmenes de gasolina motor corriente que llegaron a sus niveles históricos en el mes de diciembre.
- Frente a la segunda semana del mes de enero de 2022, las variaciones del comportamiento regional sobre los consumos de diésel registran un incremento en 8 de las 10 regiones con una variación promedio del 79% al alza. Las únicas regiones que presentan una reducción son el Caribe y la región de los Llanos.
- De esta misma forma, la gasolina motor corriente reporta una contracción promedio del 16% en 4 regiones del país: Antioquia, Centro, Chocó y Valle del Cauca. Por su parte el resto de regiones incrementaron un 35% en promedio.

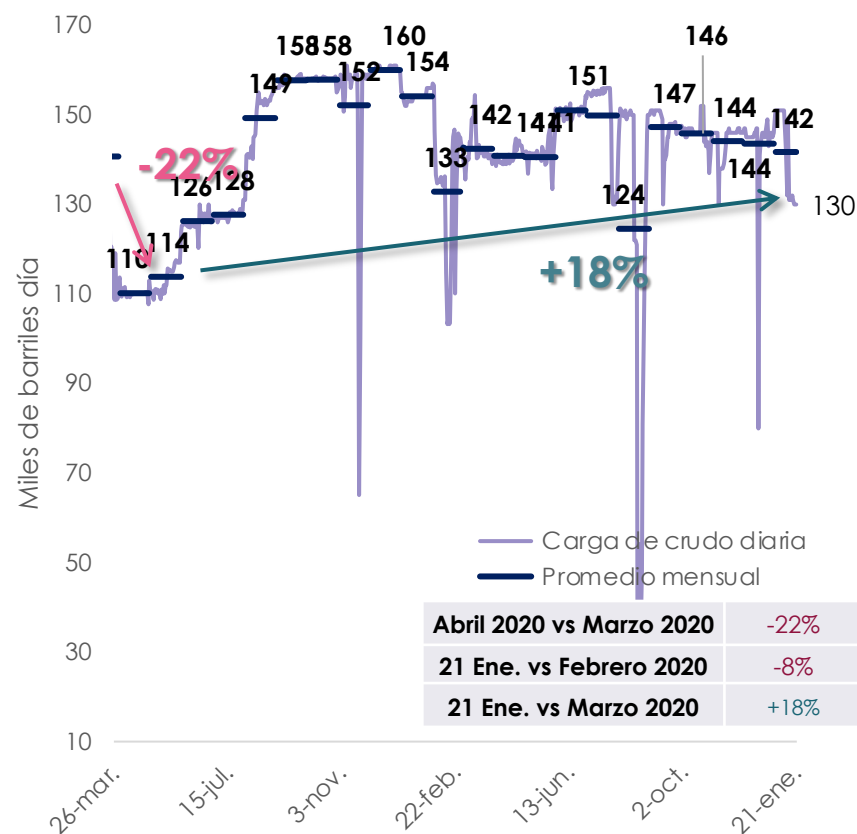


Carga de crudo en refinerías

Refinería de Barrancabermeja



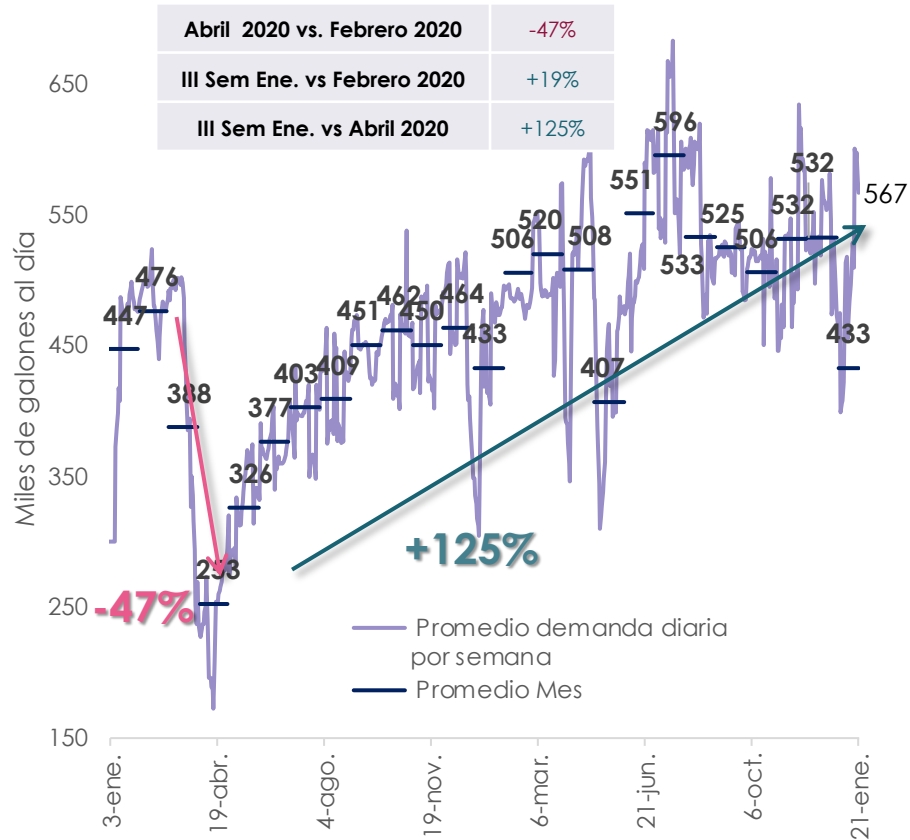
Refinería de Cartagena



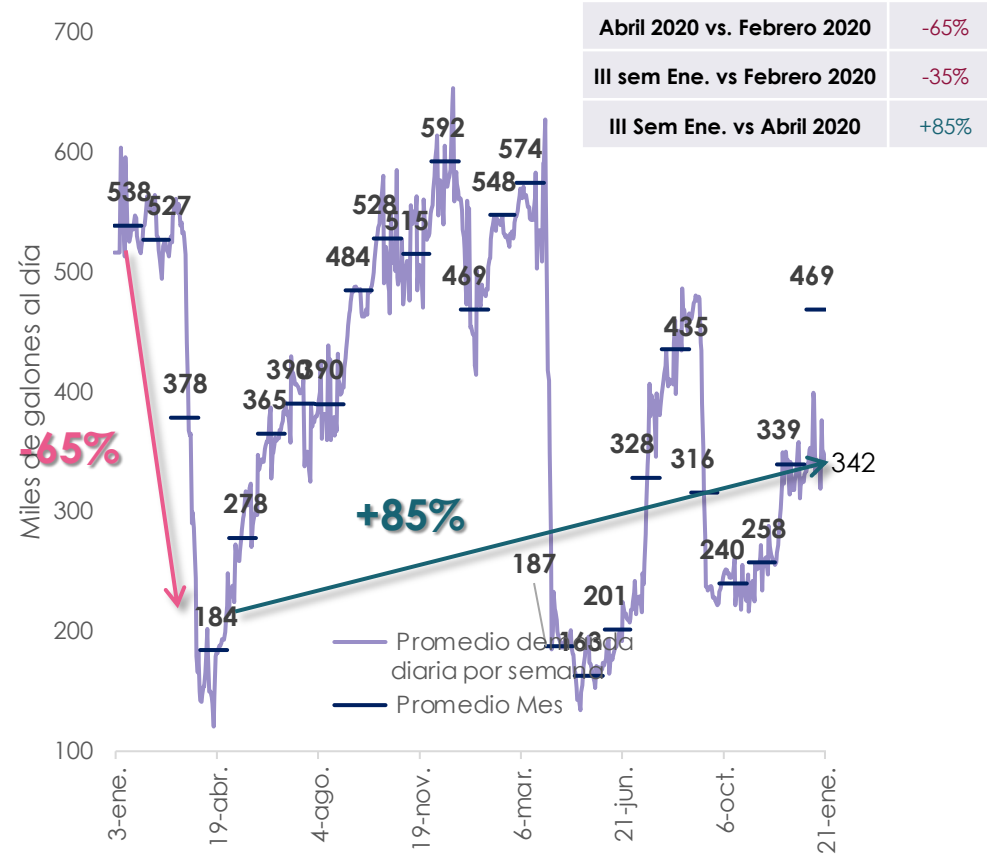
- La **refinería de Cartagena** para lo corrido del mes mantiene su carga sobre los **130 KBDC**.
- La **refinería de Barrancabermeja** la carga de crudo de la refinería se mantuvo sobre los **191 KBDC**.
- Ante el desarrollo y avance del cronograma de mantenimientos en ambas refinerías, evidenciamos una contracción en las cargas de crudo con motivo del cambio de catalizador en la Refinería de Barrancabermeja y el mantenimiento general de una unidad HDT y de hidrógeno en Reficar.
- Dichos mantenimientos no afectan en ninguna proporción el suministro de combustibles, teniendo en cuenta los niveles de inventario ideales que se han alzado junto con los almacenamientos requeridos.

Demanda de biocombustibles

B100



Etanol



- La demanda de biocombustibles para la tercera semana de enero vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **125%** para el biodiesel y un **85%** para el etanol.
- Los consumos frente a la semana anterior, presentan comportamientos al alza: el diésel presenta una recuperación del 11,9% y el etanol 1,56%.
- En la senda de recuperación de las actividades laborales, industriales y de transporte, evidenciamos un incremento en la demanda de ambos productos con un nivel de mezcla del 11% de biodiesel y 6% en el etanol para el mes de enero.

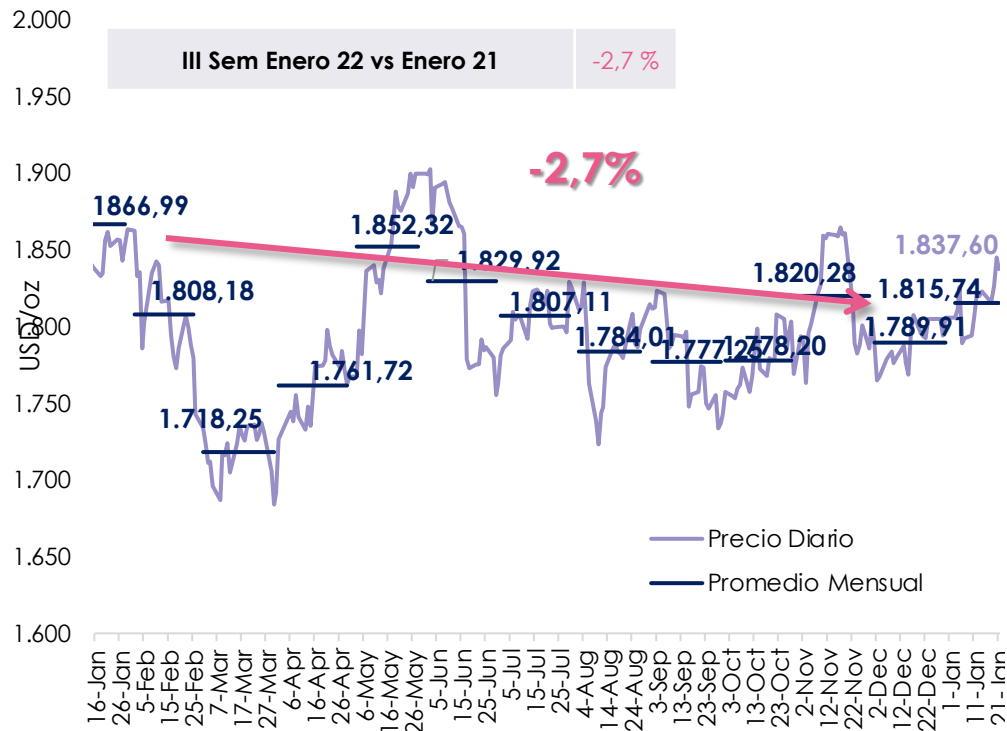
Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

Semana 15 - 21 enero

1. En la tercera semana de 2022 el precio del oro se ubicó en 1.837,6 USD/oz, presentando un aumento de 14,65 dólares (0,8%) en relación al precio de cierre de la semana anterior. El promedio del mes de enero se sitúa en 1.815,74 USD/oz, superior en 25,84 dólares (1,44%) frente al promedio de diciembre. En lo corrido del año, el precio del oro ha subido USD 31,75. Sin embargo, en los últimos doce meses, el precio promedio del oro ha caído 2,7%.
2. En la tercera semana de 2022 el precio del níquel se ubicó en 23.999 USD/Ton, alcanzando un nuevo máximo de 11 años y medio, impulsado por las sólidas perspectivas de demanda y las preocupaciones sobre el suministro, mostrando un aumento de 1.148 dólares (5,02%) en relación al precio de cierre de la semana anterior. El promedio del mes de enero se ubicó en 21.971,9 USD/Ton, superior en 9,37% respecto al promedio de diciembre. En lo corrido del año, el precio del níquel ha subido USD 3.075, mientras en los últimos doce meses, su precio promedio ha aumentado 23%.
3. En la tercera semana de 2022 el precio del cobre se ubicó en 9.970 USD/Ton, registrando un aumento de 70 dólares (0,71%) respecto a la cotización del viernes pasado. El promedio del mes de enero se ubicó en 9.768,8 USD/Ton, superior en 2,26% respecto al promedio de diciembre. En los últimos doce meses, el precio promedio del cobre ha aumentado 23%.
4. Durante esta semana, los mercados estuvieron atentos a la reducción de tasas de interés por parte del Banco Central de China, con el objetivo de revertir la tendencia de deterioro progresivo del PIB y reducir el riesgo de incumplimiento de los desarrolladores inmobiliarios.

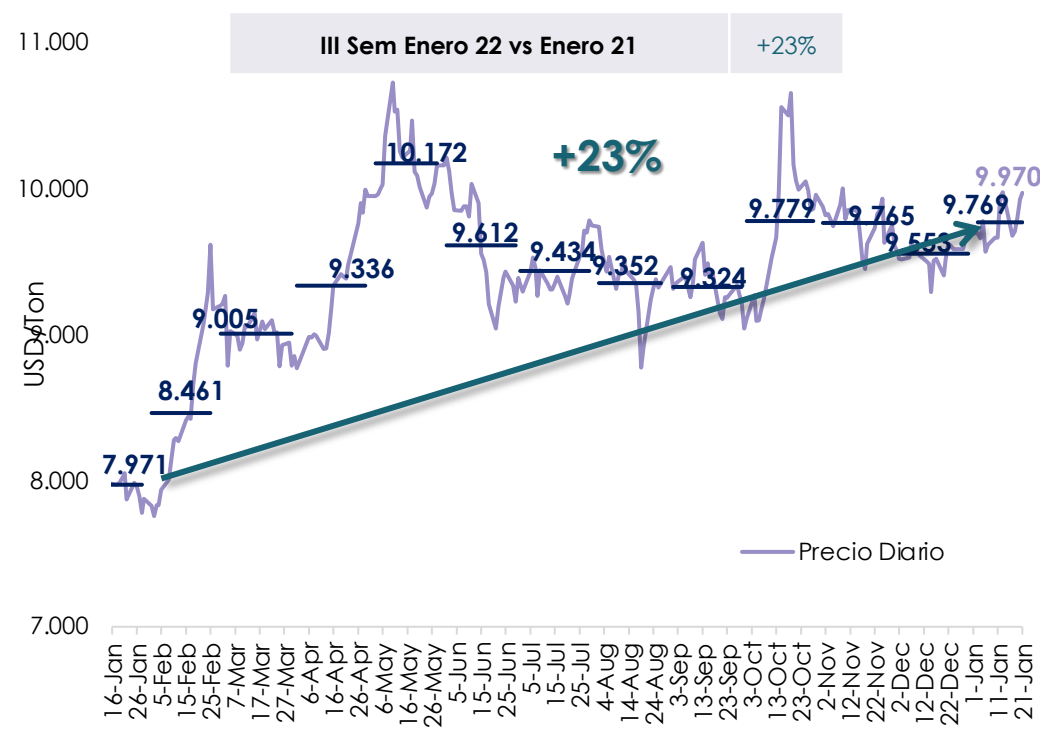
Escenario internacional de precios: Oro y cobre

Oro



Fuente: Gold.org Datos a 21 de enero 2022 – Gold London Price \$ per troy Oz Low (USD)
<https://www.gold.org/goldhub/data/gold-prices>

Cobre

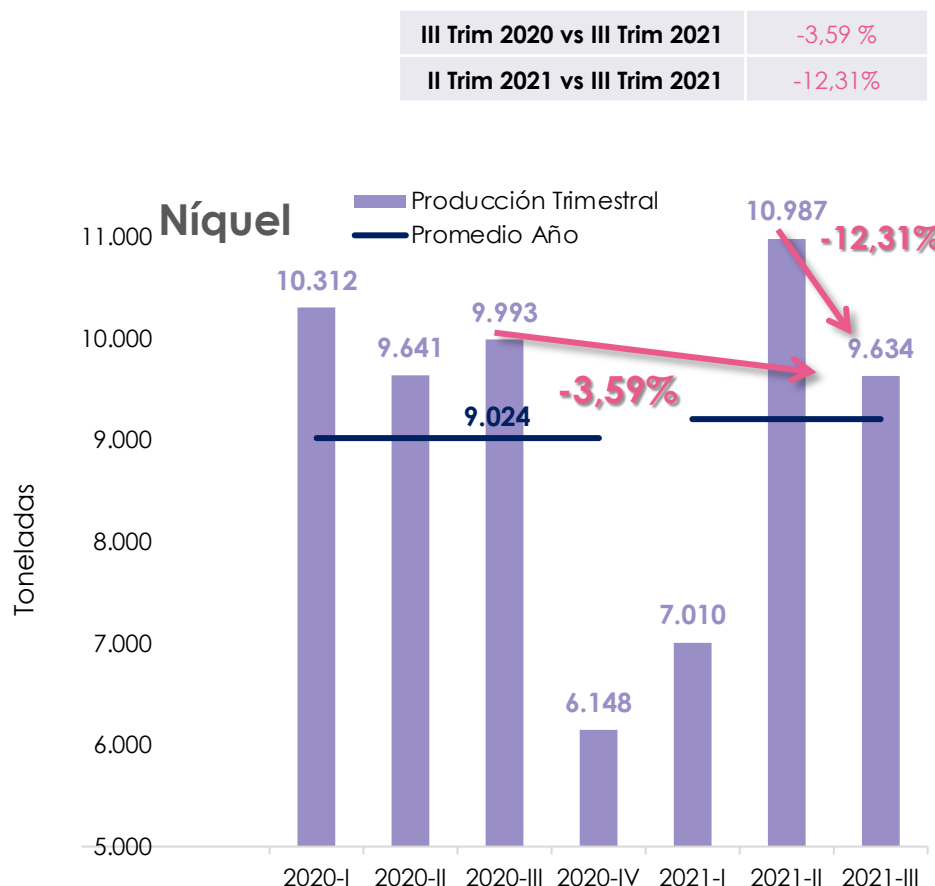
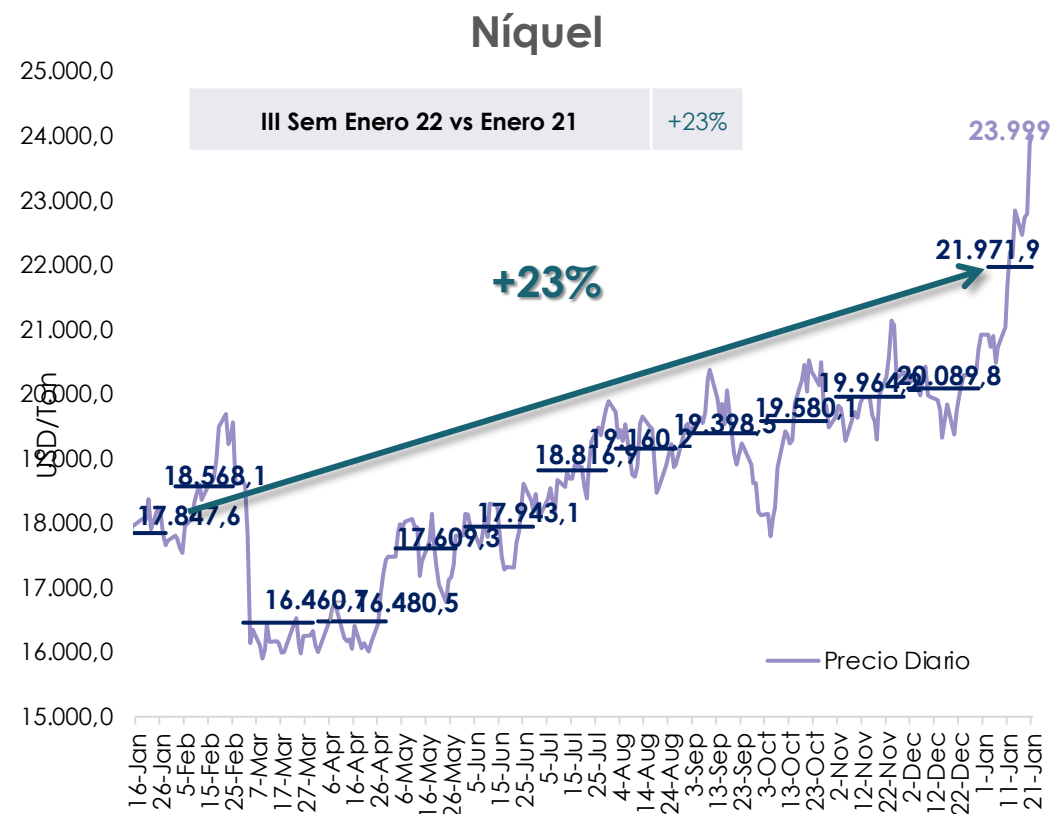


Fuente: Portal minero. Datos a 21 de enero 2022 – \$ per tonne Low (USD)
<http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pagelId=31981855>

- El precio del **oro** presentó un **aumento de 0,8%**, en la 3a semana del año. Su promedio mensual se situó en **1.815,74 USD/oz**, superior en 1,44% al reportado en diciembre.
- El precio del **cobre** presentó un **aumento de 0,71%** en la 3a semana de 2022. El **promedio del mes se ubicó en 9.768,8 USD/Ton**.

Se observa una **tendencia alcista de 23%** en los últimos 12 meses.

Escenario internacional de precios y producción: Níquel

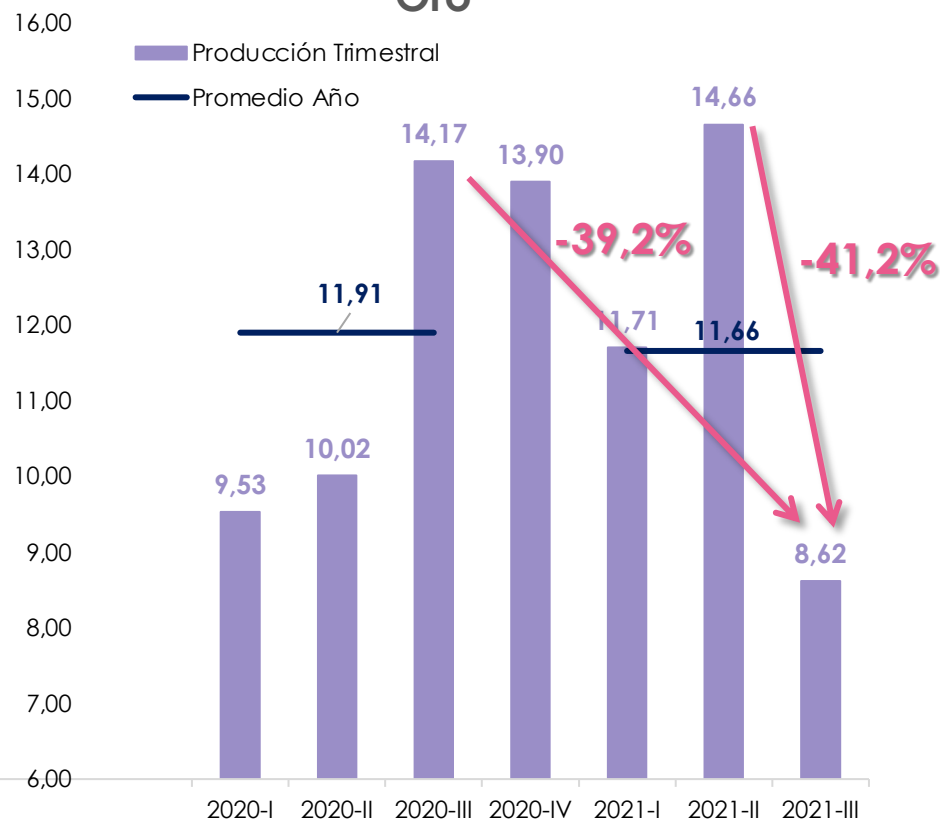


- El precio del Níquel **presentó un aumento de 5,02%**, en la 3 semana de 2022. El 21 de enero alcanzó su máximo de 11 años y medio, al ubicarse en 23.999 USD/Ton, debido a sólidas proyecciones de demanda y bajos niveles de inventarios.
- El precio promedio mes se sitúa en **21.971,9 USD/ton**, superando en 9,37% al reportado en diciembre.
- 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

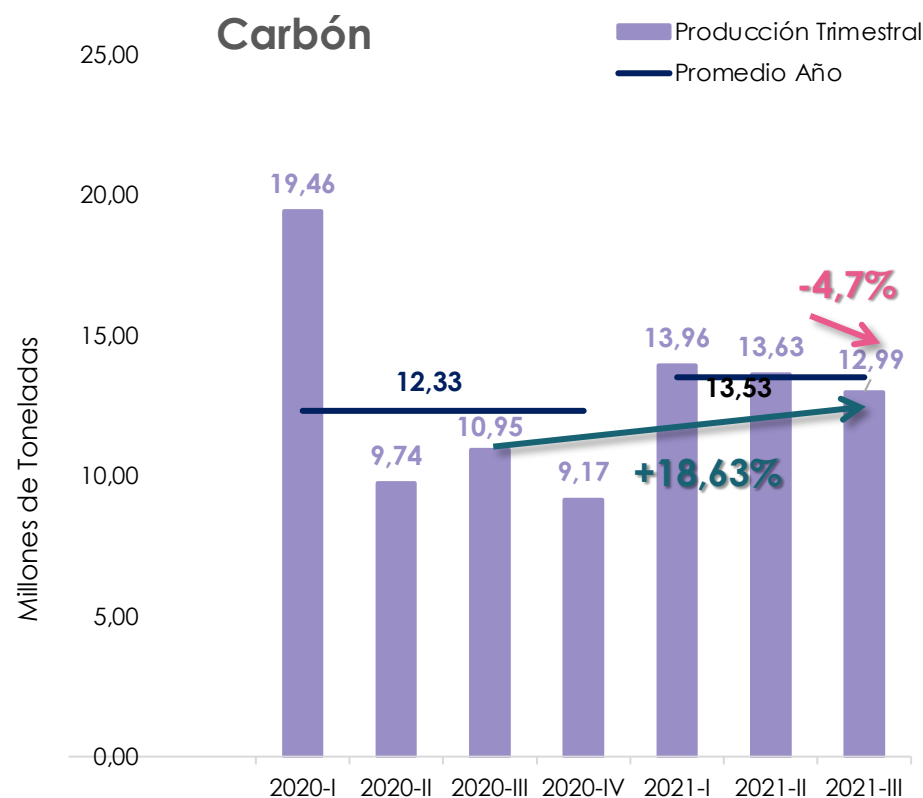
Oro

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**.