

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

Semana 8 - 14 enero 2022

Resumen diciembre: Energía Eléctrica



330,3
\$/kWh

98,4 \$/kWh
noviembre 2021

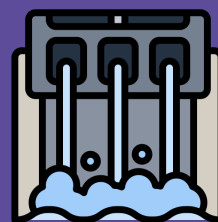
Precio bolsa
promedio



6421
GWh/mes

2,1% vs. noviembre 2021
4,8% vs. diciembre 2020

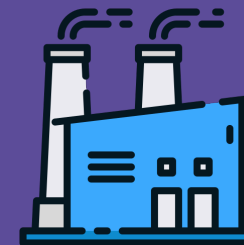
Demanda



79,1%

84,6%
30/11/2022

Volumen útil
embalse
31/12/2022



38,5
GWh/día

57,1% vs. noviembre 2021
12,0% vs. diciembre 2020

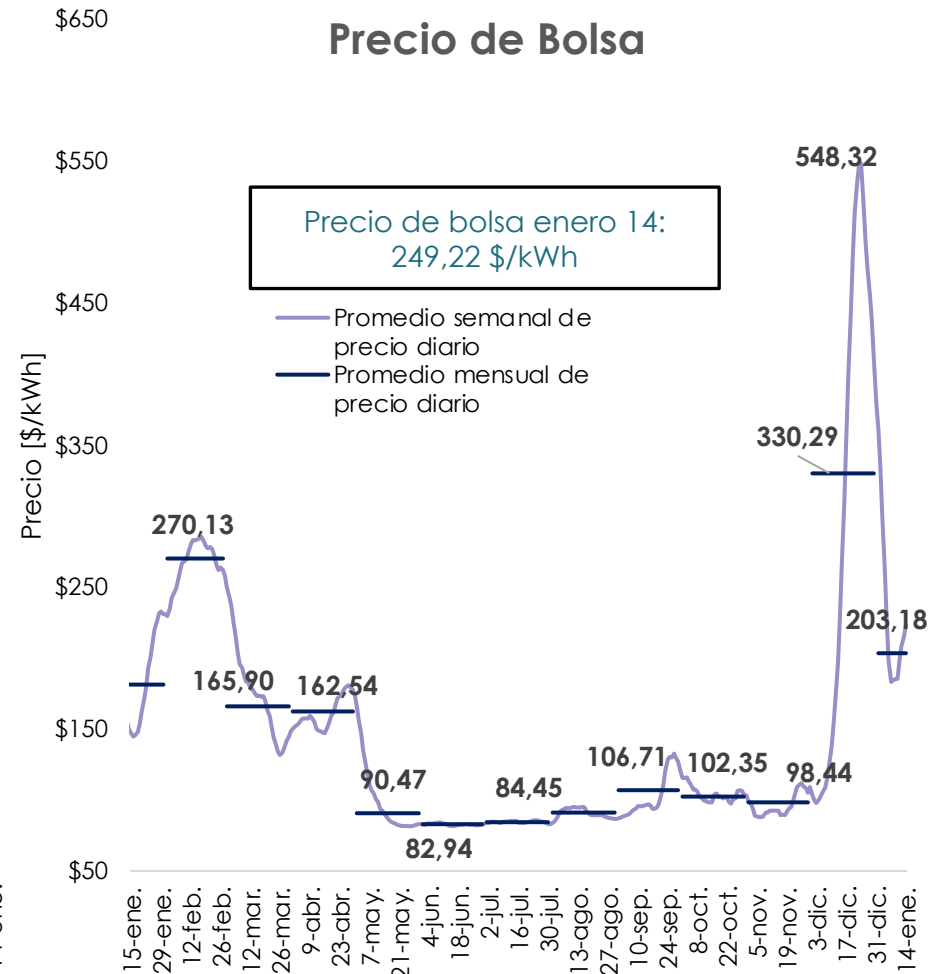
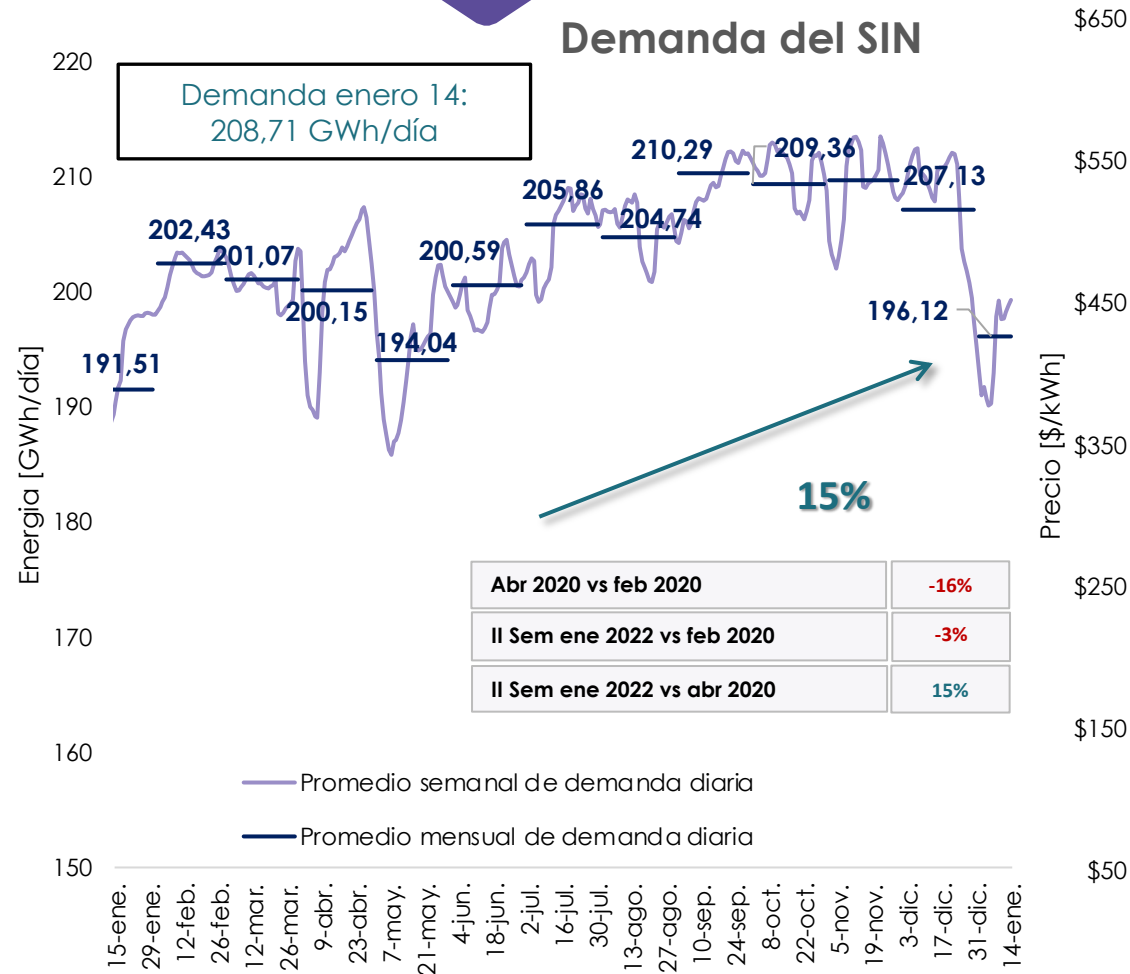
Generación térmica
promedio mes

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 08 - 14 enero

- 1. La demanda de energía eléctrica** en la II Semana de enero 2022 fue, en promedio, **199,3 GWh/día**, **aumentó 3,2%** frente a la semana anterior. Se observa también que **aumentó el 5,0% frente a la demanda de la misma semana del año anterior**.
 - **La demanda promedio de los días hábiles** de esta semana (4 días) fue de **206,8 GWh/día**, **aumentó 2,2%** frente a los días hábiles de la **semana anterior** que presentaron un promedio de **202,3 GWh/día** (5 días).
- 2. El embalse agregado** a 15 de enero se ubicó en **74,8%**, **disminuyó 2,6 puntos porcentuales** frente a la semana anterior y se ubica un **16,5 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 enero 2022 fue en promedio **223,2 \$/kWh**, **aumentó 40 \$/kWh** frente a la semana anterior. Los **aportes hídricos disminuyeron** alcanzando un valor promedio de **98,5 GWh/día**. Por otra parte, la **generación térmica** fue en promedio **32,3 GWh/día**, **aumentó el 1,5%** respecto a la semana anterior, mientras que la **importación de energía** desde Ecuador **disminuyó 99,5%** siendo en promedio **0 GWh/día**.
- 4. La demanda de gas natural** en la II semana de enero de 2022 fue en promedio **244 GBTUD** **incrementó 12,8%** frente a la semana anterior por la culminación del mantenimiento programado en la fuente Cupiagua.

Demanda y Precio de Energía – Sistema Interconectado

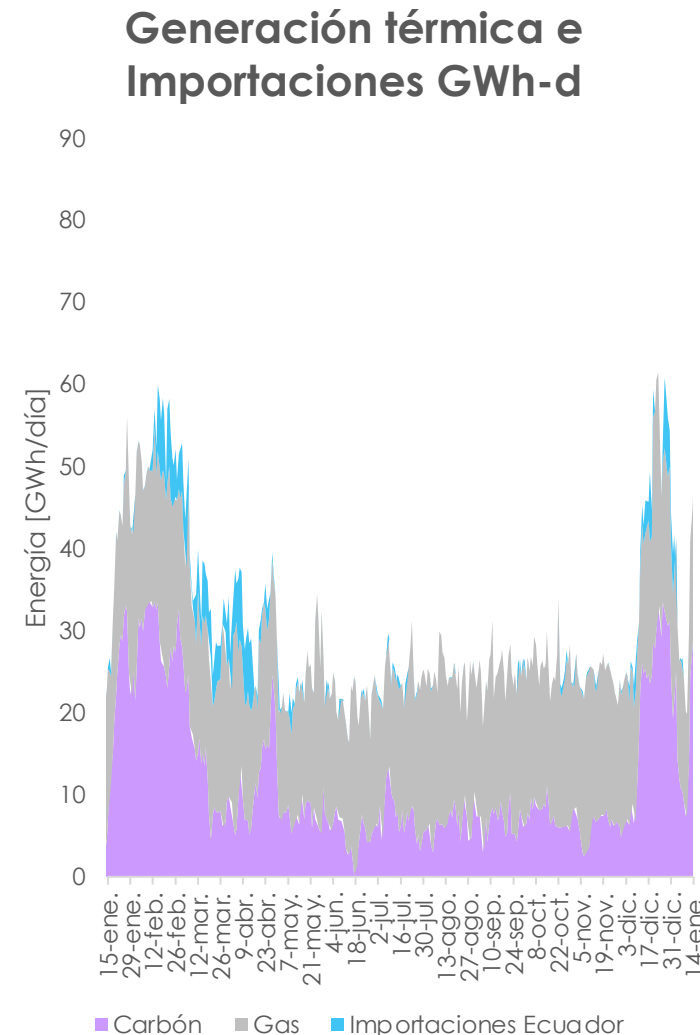
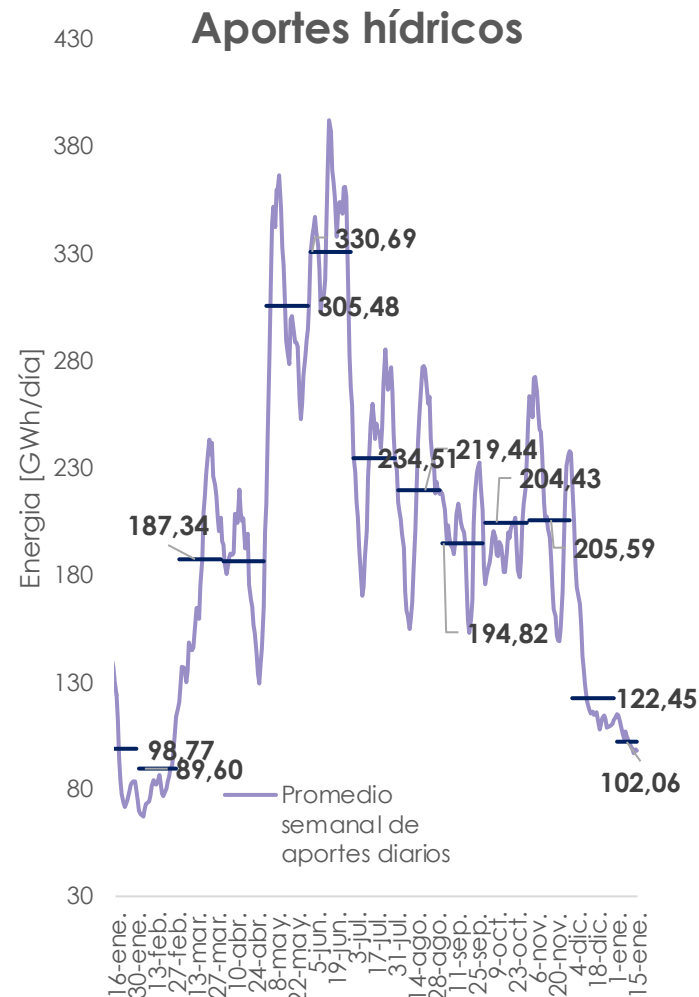
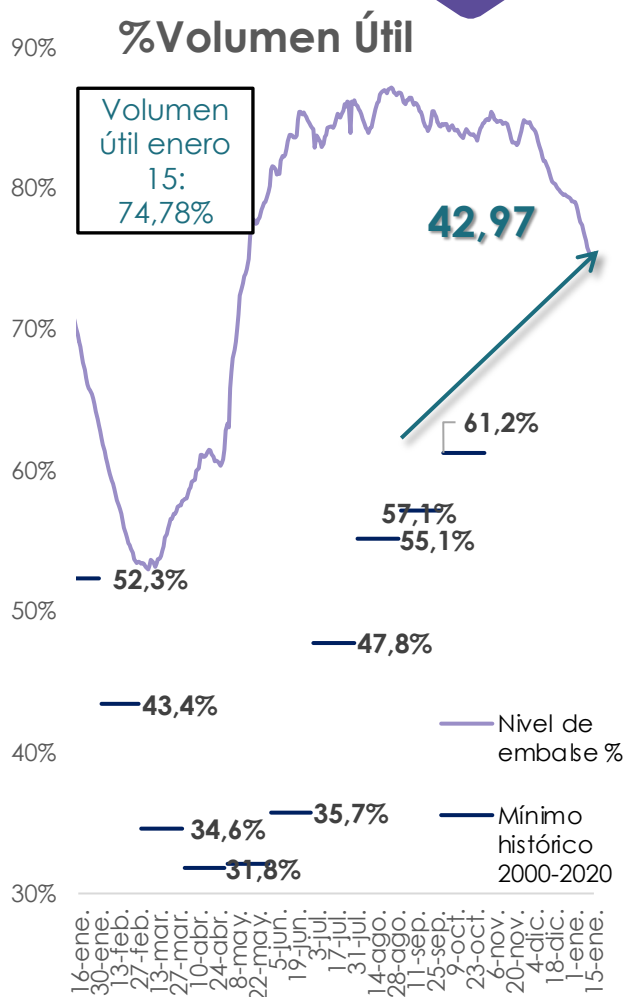


El **precio en bolsa** para la II Semana de enero 2022 se ubicó en **promedio en \$223,2/kWh, aumentó \$40/kWh** frente a la semana anterior.

La **demanda de los días hábiles** en II Semana de enero 2022 **aumentó**, situándose en **206,8 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

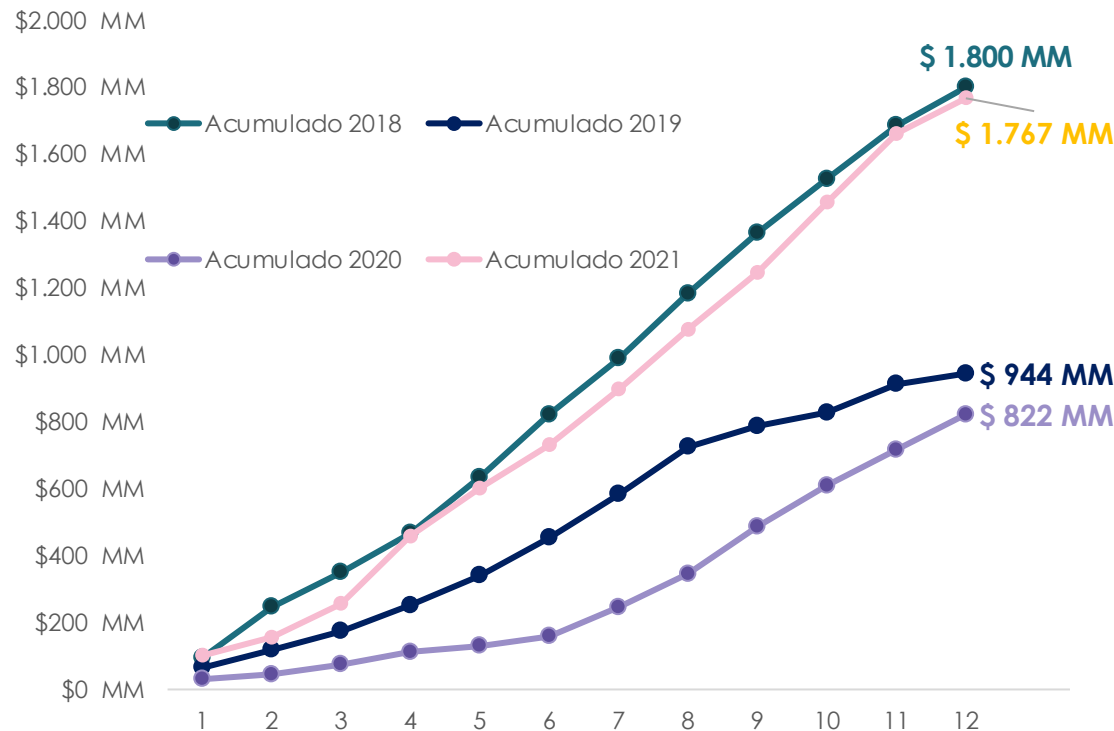


- El nivel del embalse **disminuyó**, se ubica en **74,8%** a 15 de enero.
- Los **aportes hídricos** fueron en promedio **98,5 GWh/día**, **disminuyeron 8,5%** frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio **32,3 GWh/día**, **aumentó 1,5%** frente a la semana anterior.
- La importación promedio con Ecuador fue de **0 GWh/día**, **disminuyó 99,5%** frente a la semana anterior.

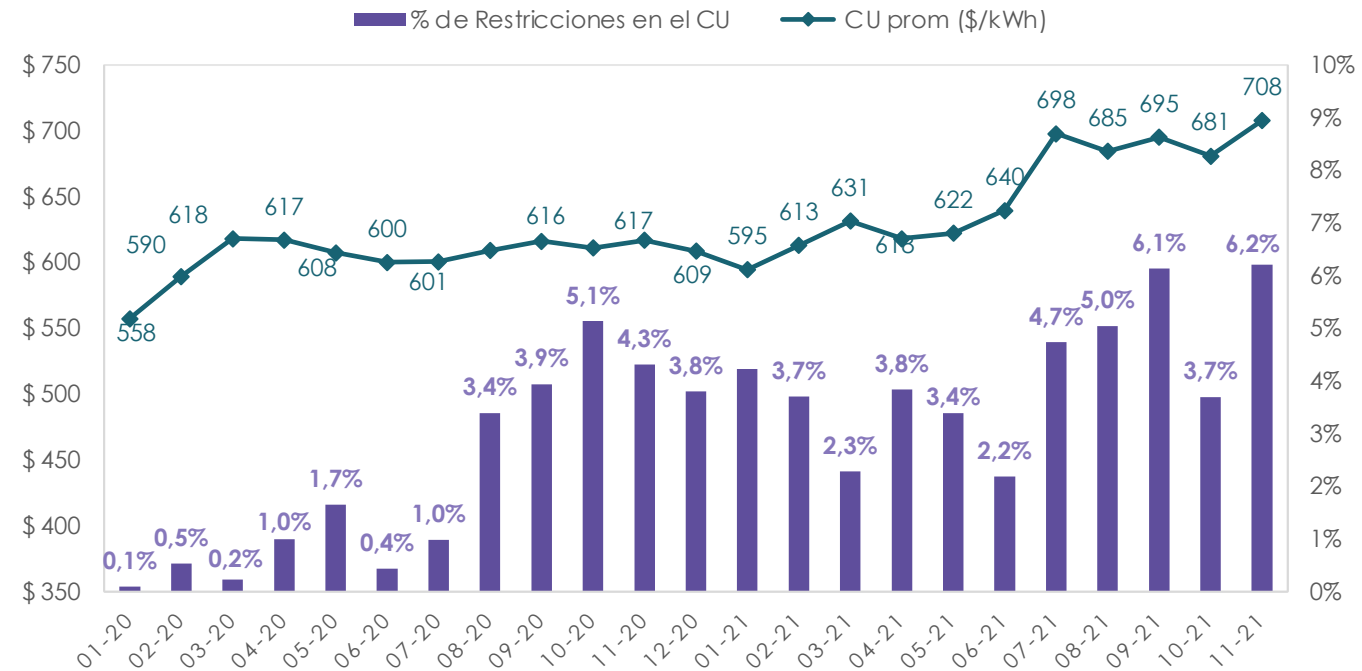
Evolución de las Restricciones de Red

Fuente: XM. Datos a 31/12/2022

Restricciones sin alivio acumuladas



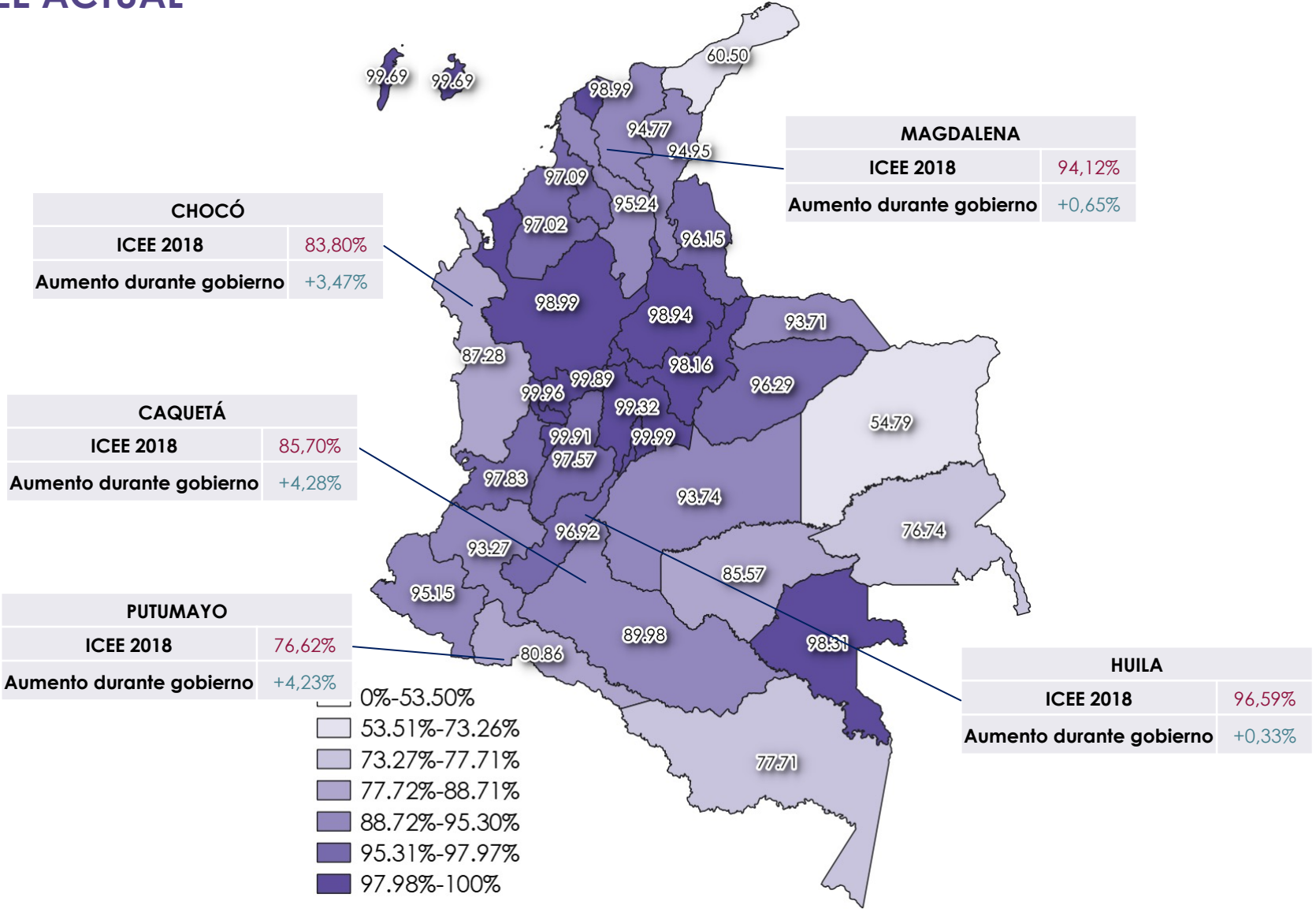
Evolución Costo Unitario restricciones % del CU



- El costo total de las restricciones en el mes de diciembre se encuentra por encima un **6,4%** respecto al mes anterior y alrededor de 2 veces con respecto a diciembre del 2020.
- El porcentaje de la componente de restricciones en el CU en el mes **aumentó** presentando un valor de **6,2%**
- Con relación al mismo mes de los dos últimos años, el costo unitario de las restricciones se encuentra **1,9% v 4,7%** respectivamente

COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

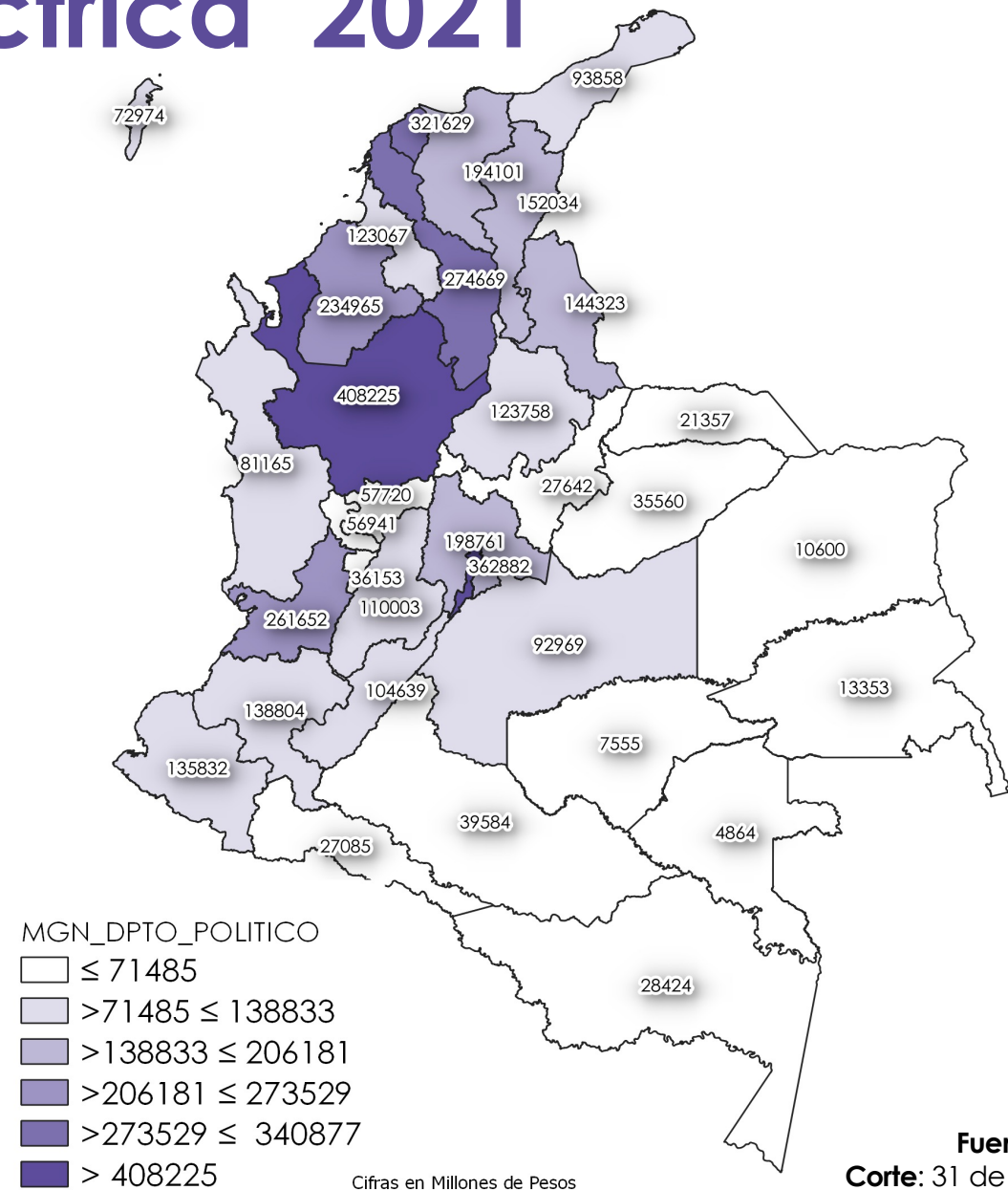
ICEE ACTUAL



- Índice de cobertura de energía eléctrica nacional actual se estima en: **97,01%**.
- En este gobierno se ha dado acceso al servicio de energía eléctrica a **67.400 usuarios**.
- Ha tenido un aumento estimado nacional, del 2018 a la fecha, de **0,47%**.

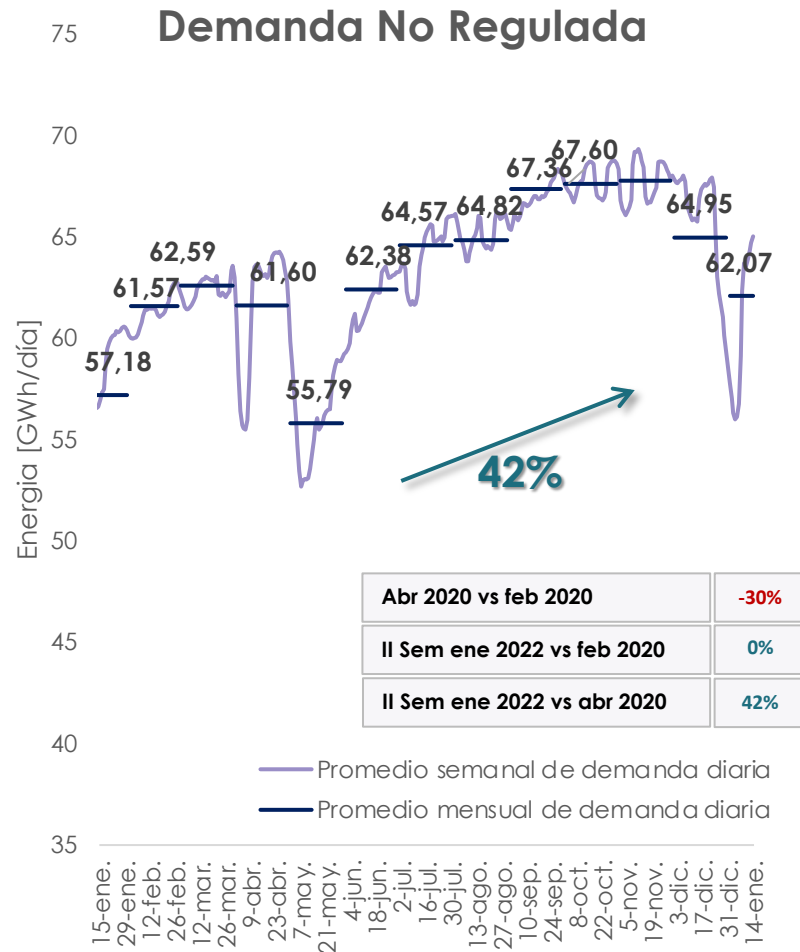
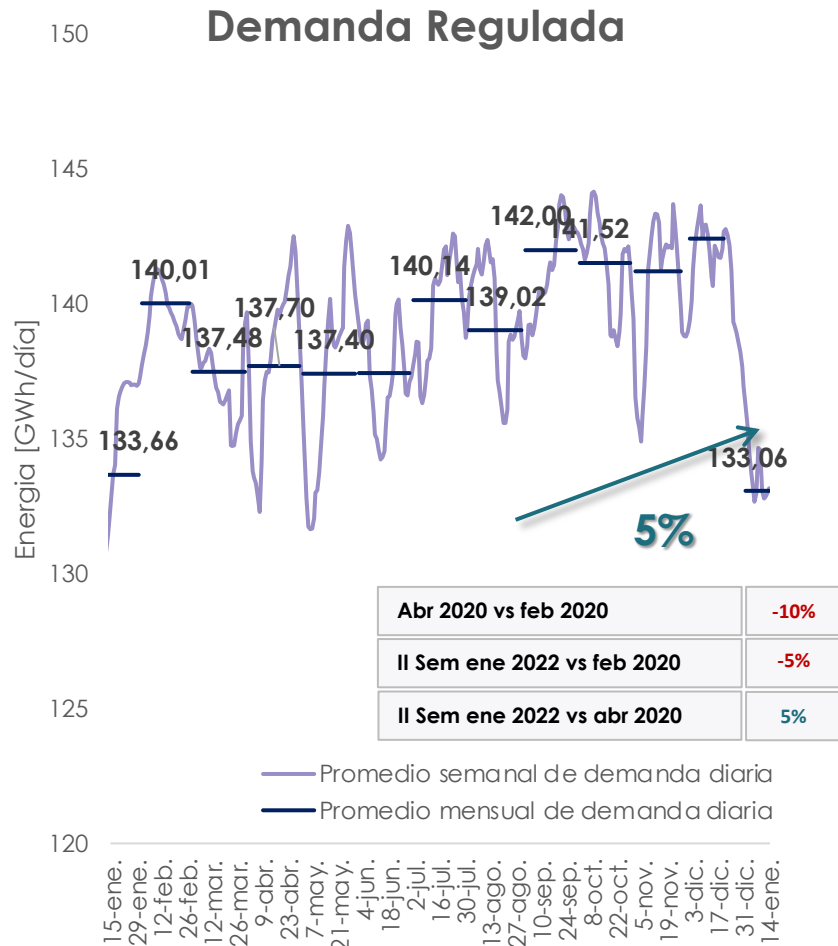
Subsidios Energía Eléctrica 2021

- En promedio **13 millones de usuarios** se benefician mensualmente de subsidios de energía.
- Durante el transcurso del año **2021** se giraron recursos del FSSRI y FOES por valor de **2.94 billones de pesos**



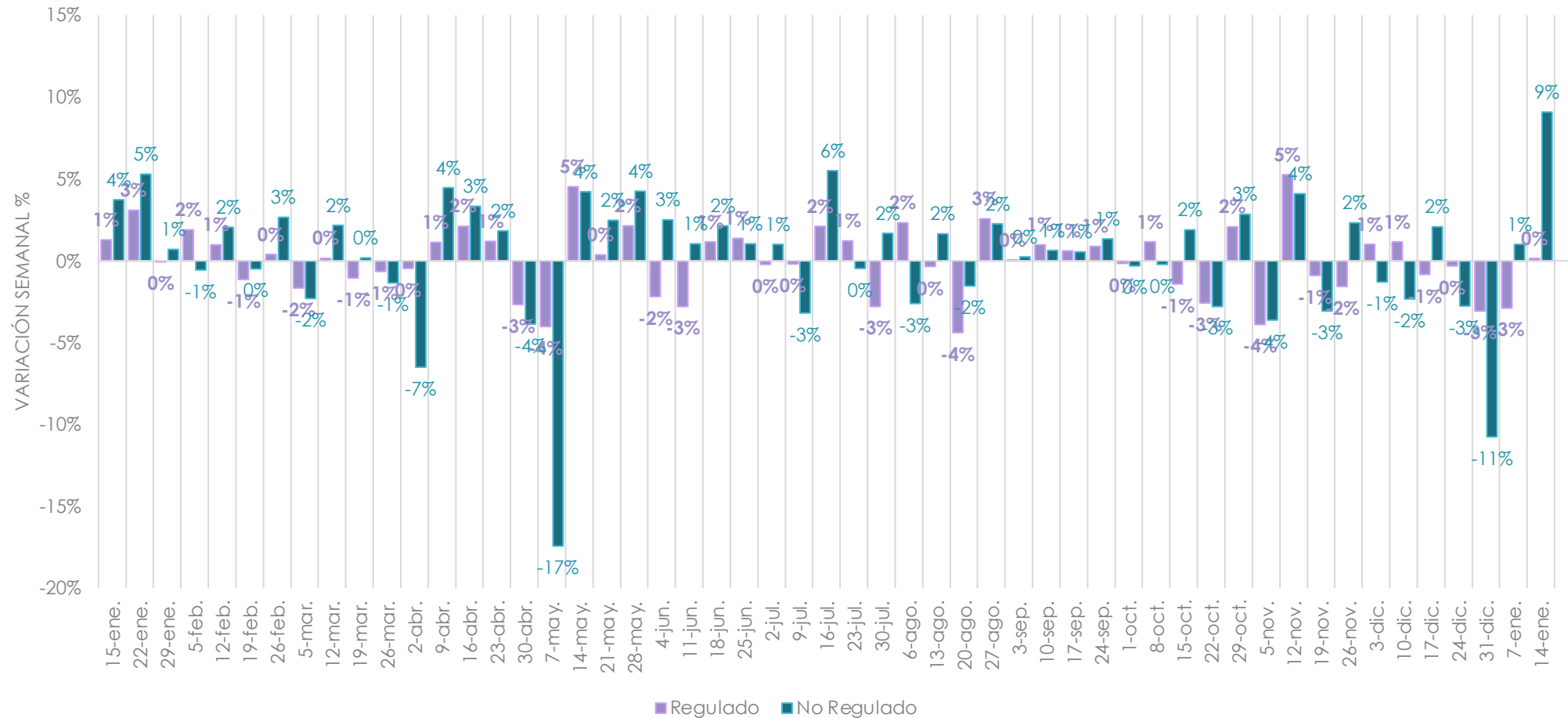
Fuente: SUI, MinEnergía
Corte: 31 de diciembre de 2021

Demanda de Energía – Regulada y 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 debajo** a los obtenidos en febrero del 2020.

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana



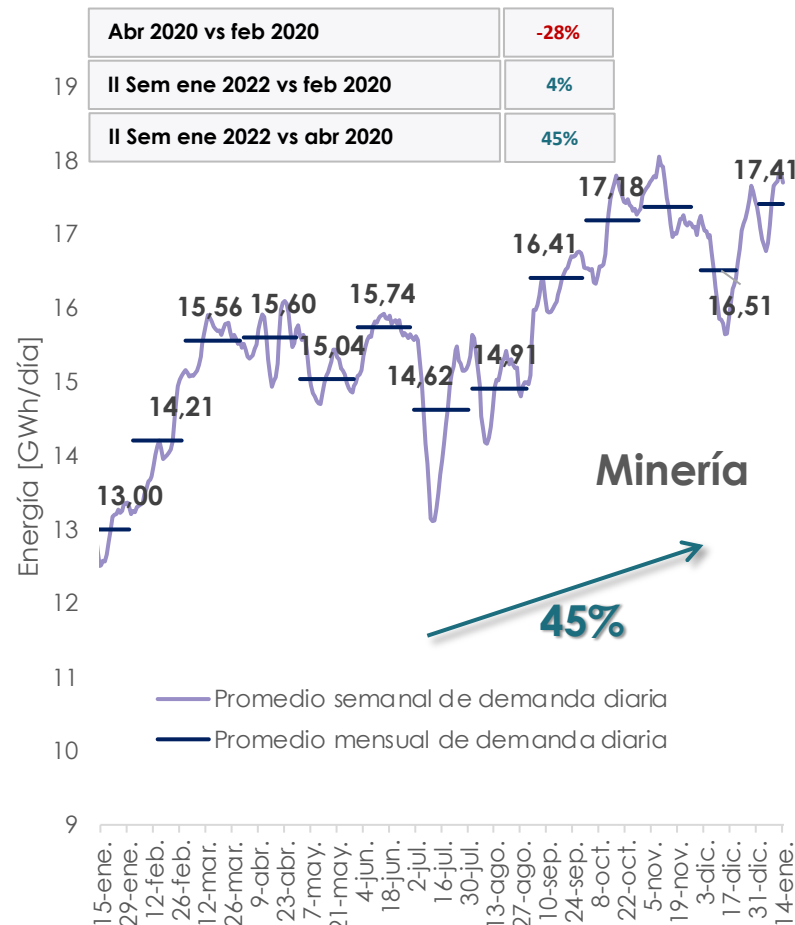
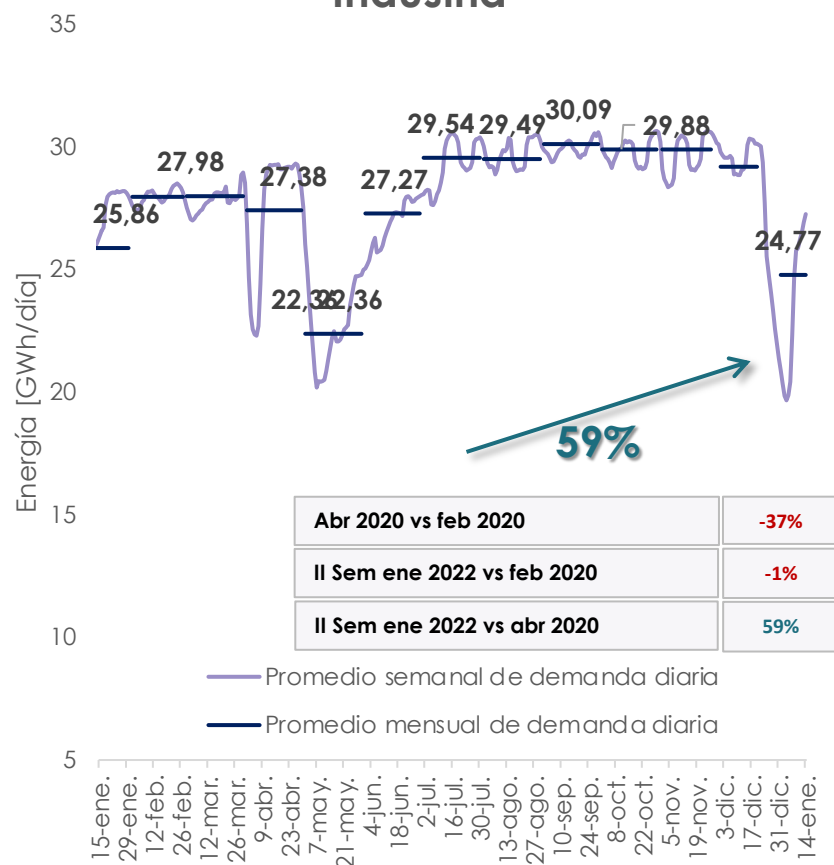
Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, los dos grupos presentaron la siguiente variación:

i) **0,1%** para el sector **regulado**.

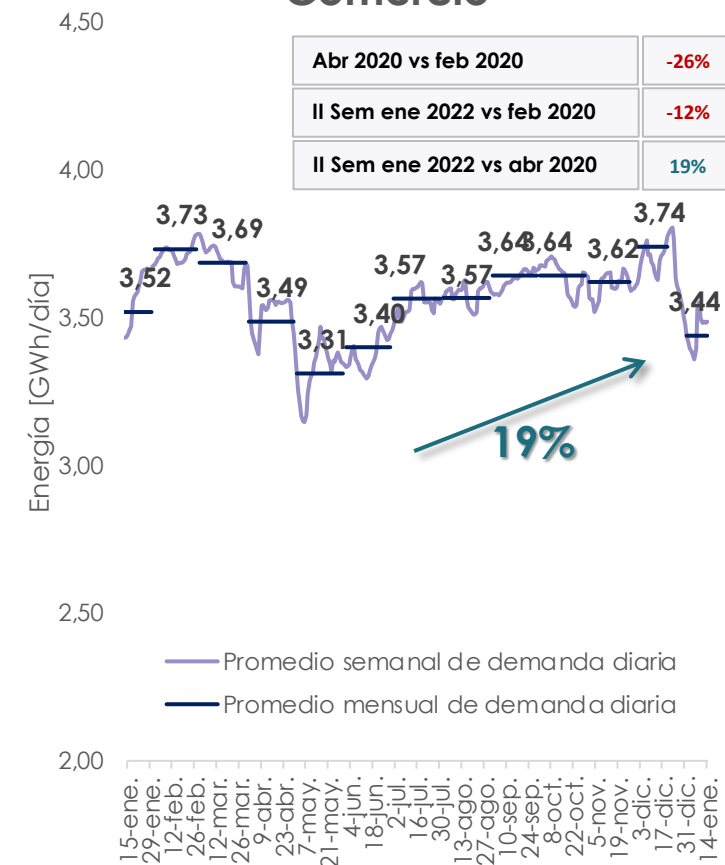
ii) **9,1%** para el sector **no regulado**.

Demanda de Energía – por sectores

Industria



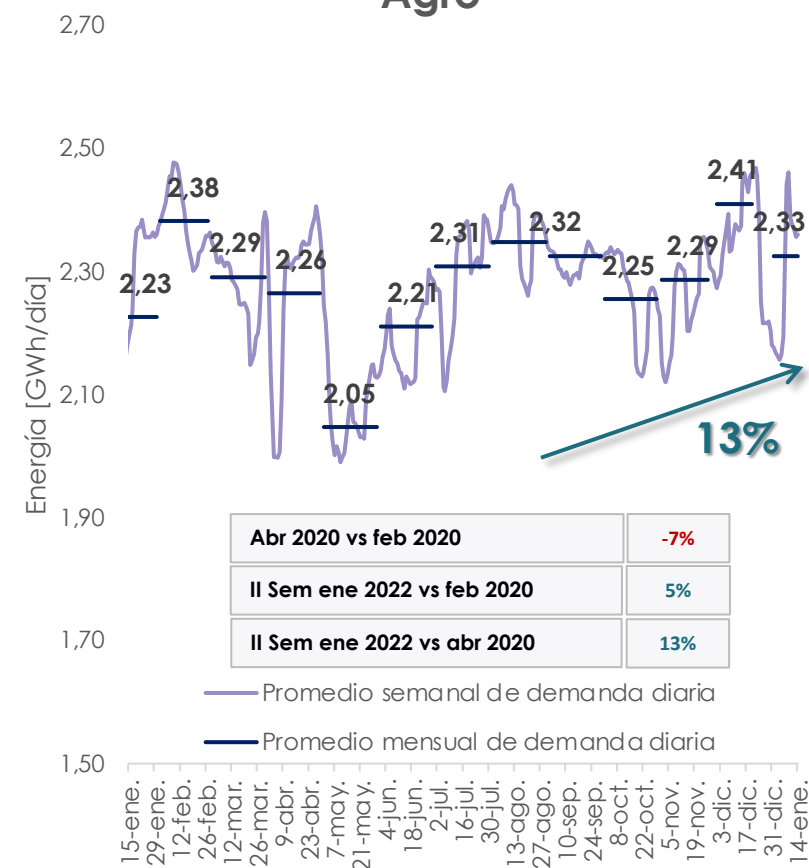
Comercio



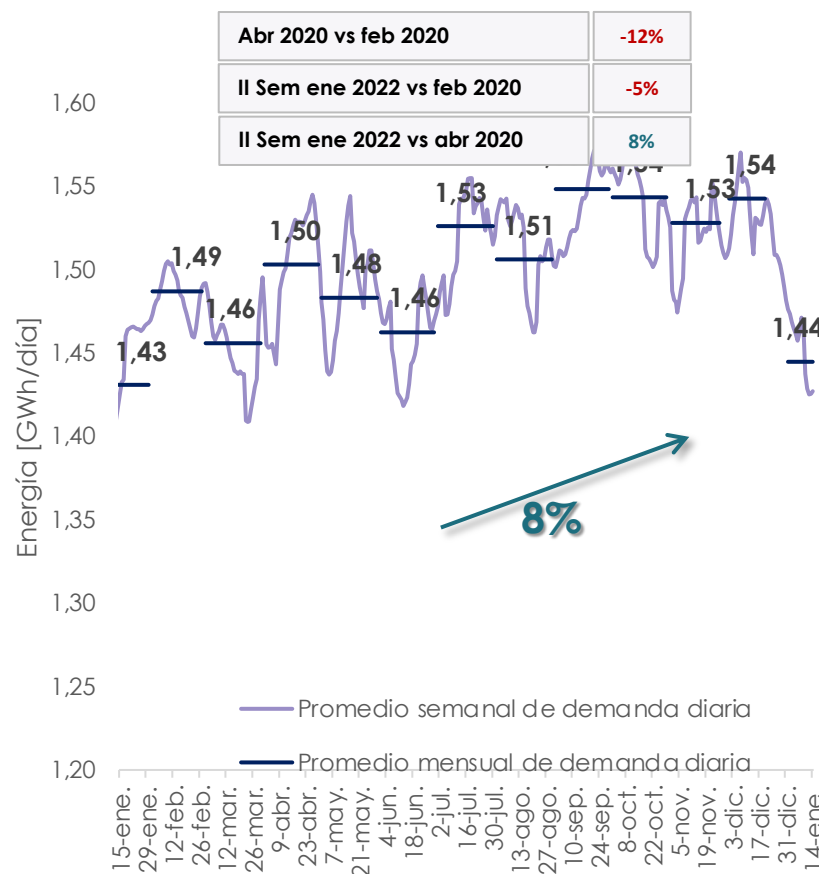
○ El sector Industrial aumentó 18,1%, Minería aumentó 3,3% y Comercio aumentó 2,7%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

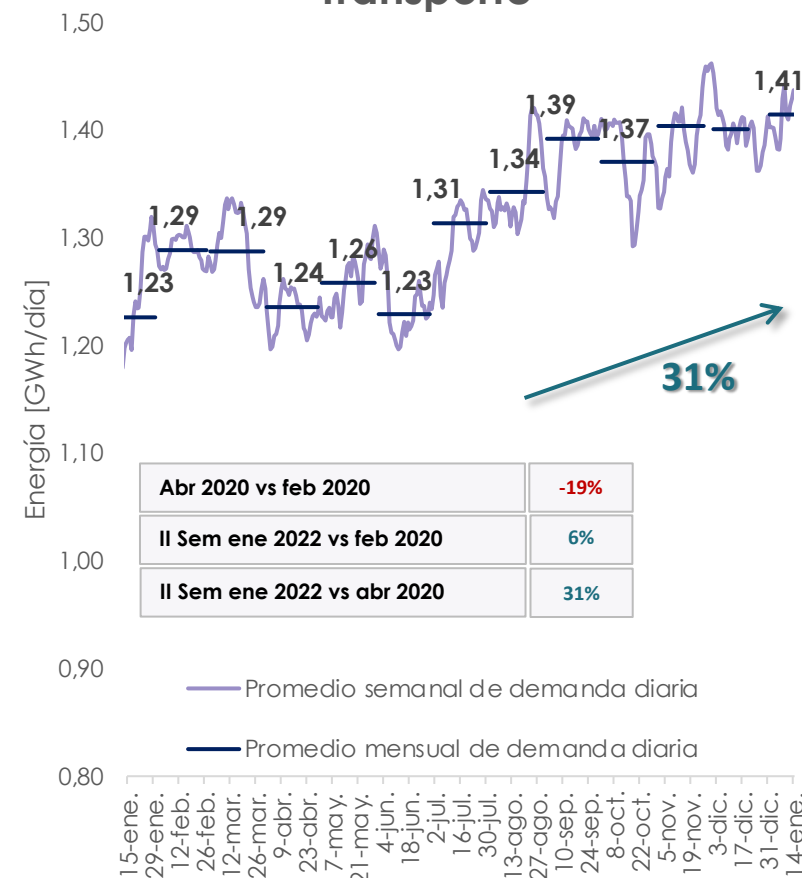
Agro



Servicios Sociales



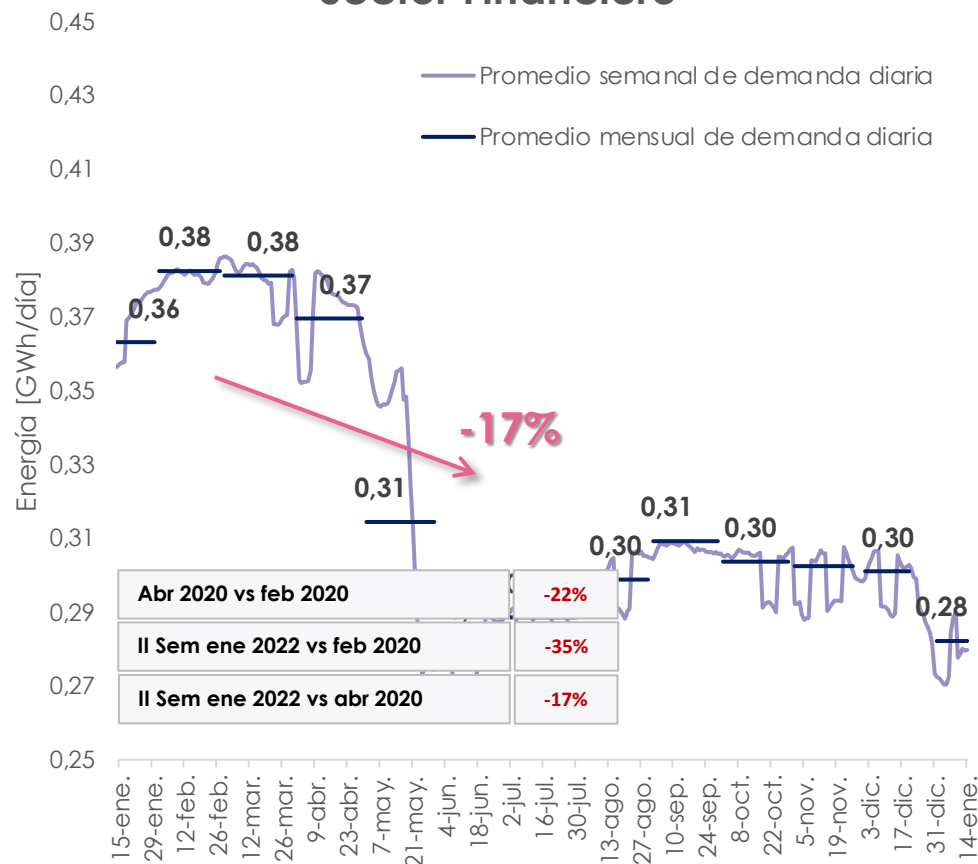
Transporte



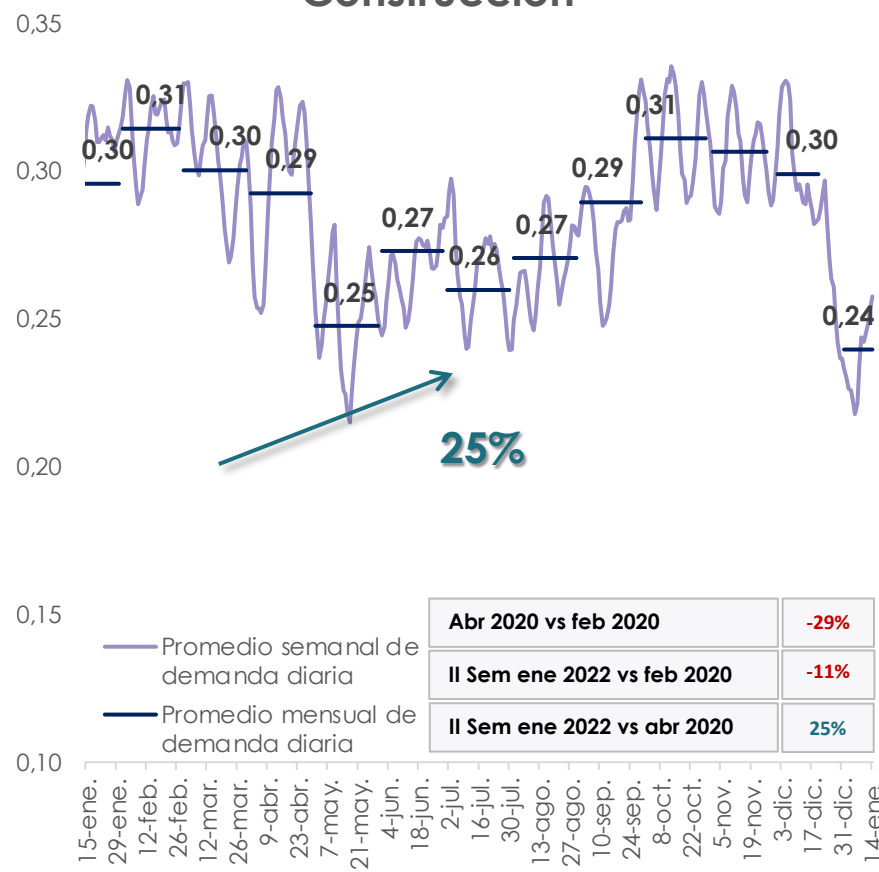
○ El sector **Agro** aumentó 3,0%, **Sociales** disminuyó 2,4% y **Transporte** aumentó 3,1%, frente a la anterior semana.

Demanda de Energía – por sectores

Sector Financiero



Construcción



○ Frente a la semana anterior, el consumo de energía del sector **Financiero disminuyó 1,7%**, El del sector **Construcción aumentó 14,0%**

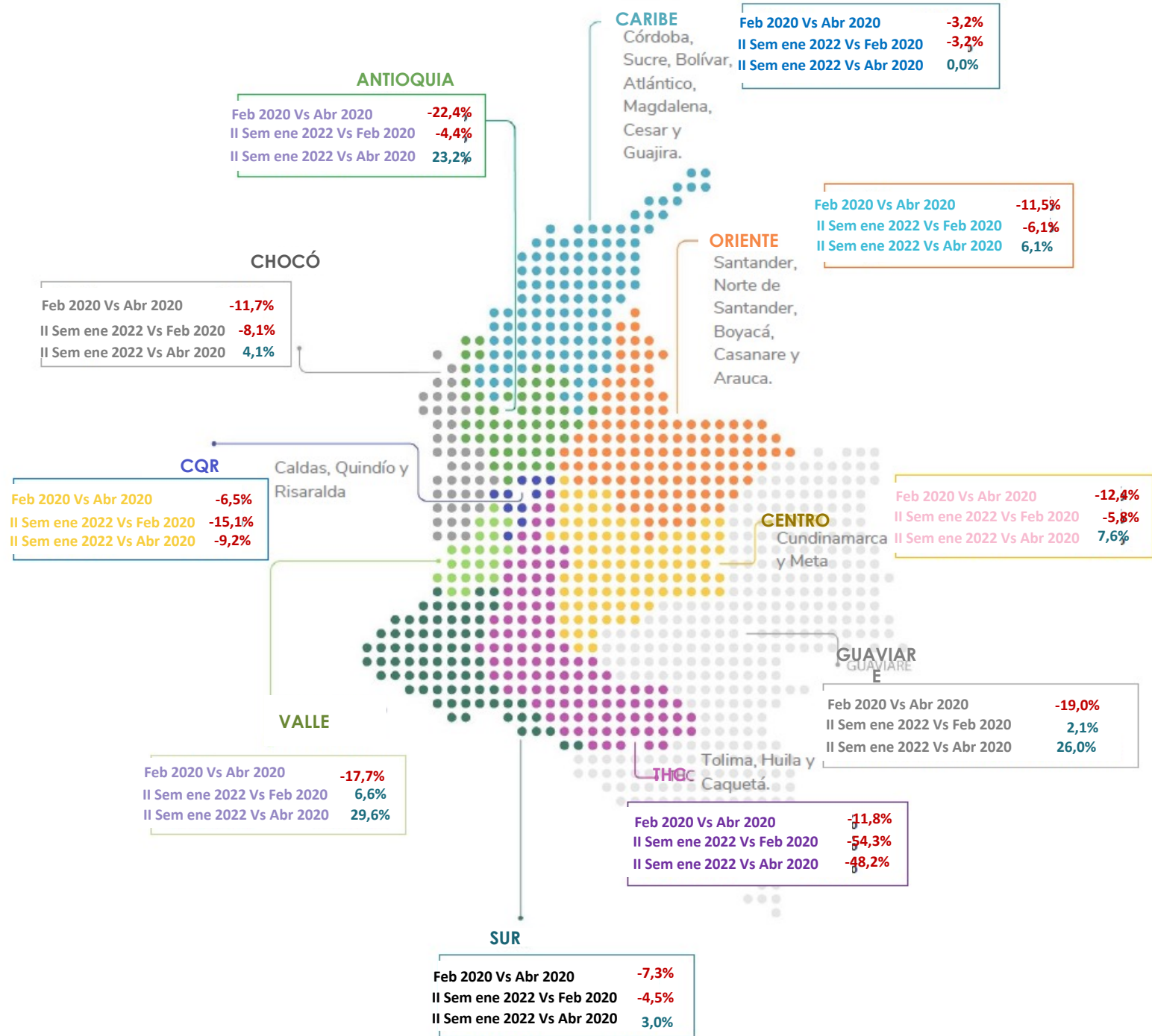
Demanda de Energía por regiones

- 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, Guaviare y Antioquia**.
- Las regiones con mayor **recuperación** frente al mes de febrero 2020 son: **Valle, Guaviare y Caribe**.
- Frente a la semana anterior, las variaciones mas favorables de demanda se presentaron en **Centro, Antioquia y Valle**.

Fuente: XM

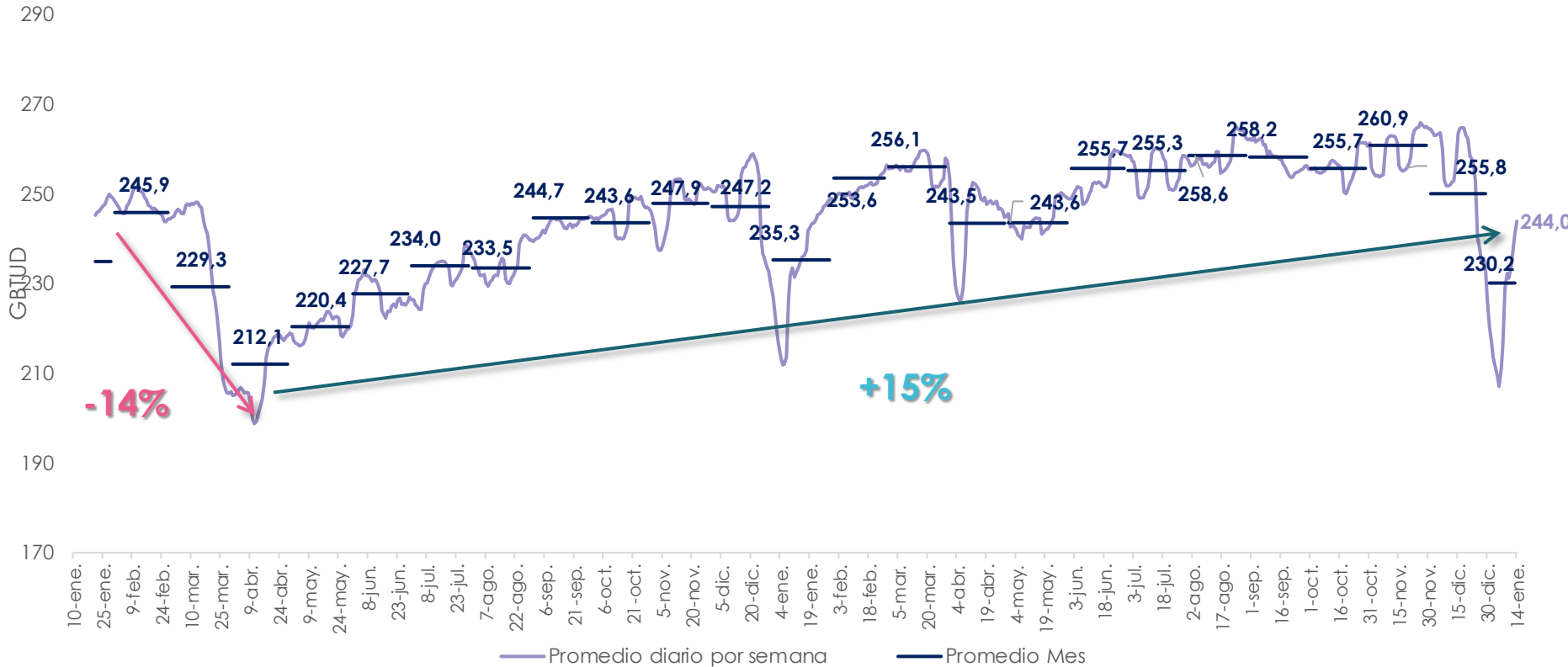
Variación entre

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



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada

Regulada



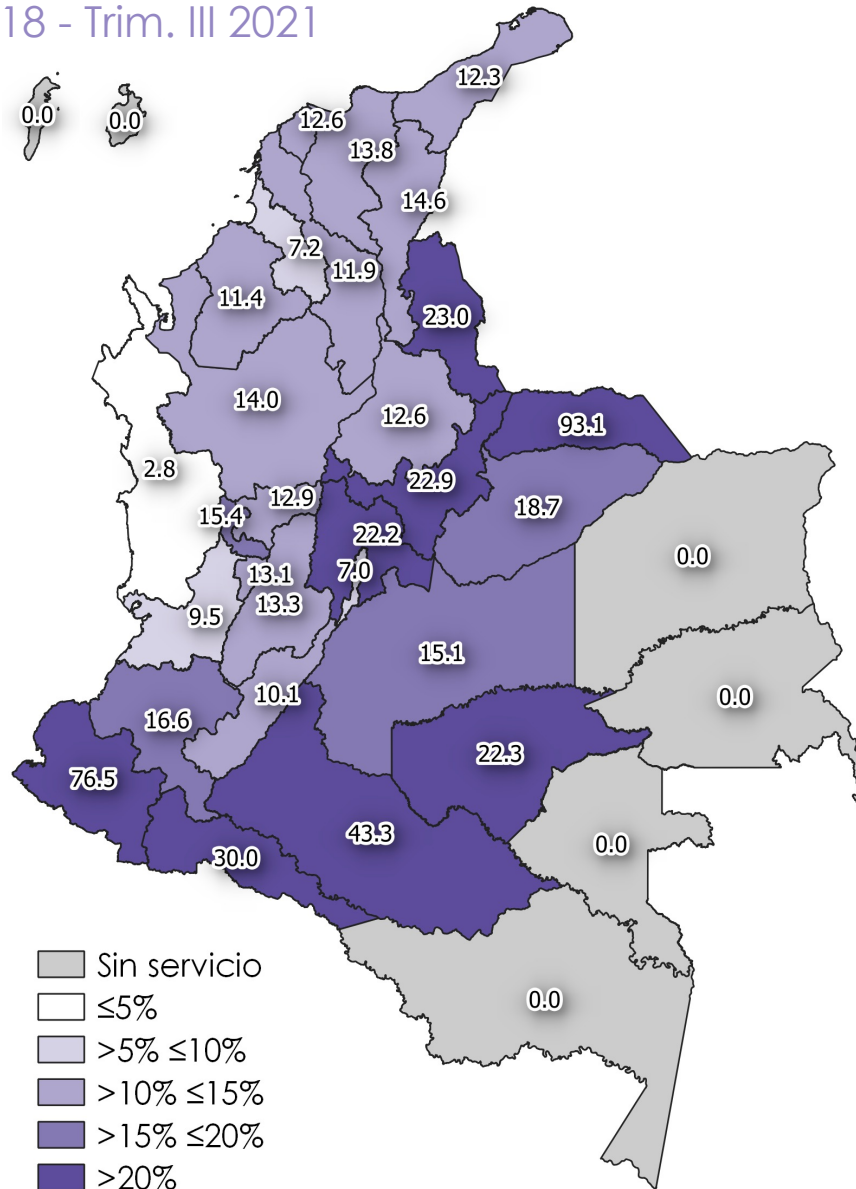
Abril 2020 vs. Febrero 2020	-14%
II Sem enero vs febrero 2020	-0,8%
II Sem enero vs abril 2020	15%

- En la II semana de enero, la demanda de gas regulada se ubicó en 244 GBTUD.
- Frente al periodo de abril 2020, hay una recuperación del 15%.

COBERTURA GAS COMBUSTIBLE POR REDES

Crecimiento de nuevos usuarios (%)

Trim. III 2018 - Trim. III 2021



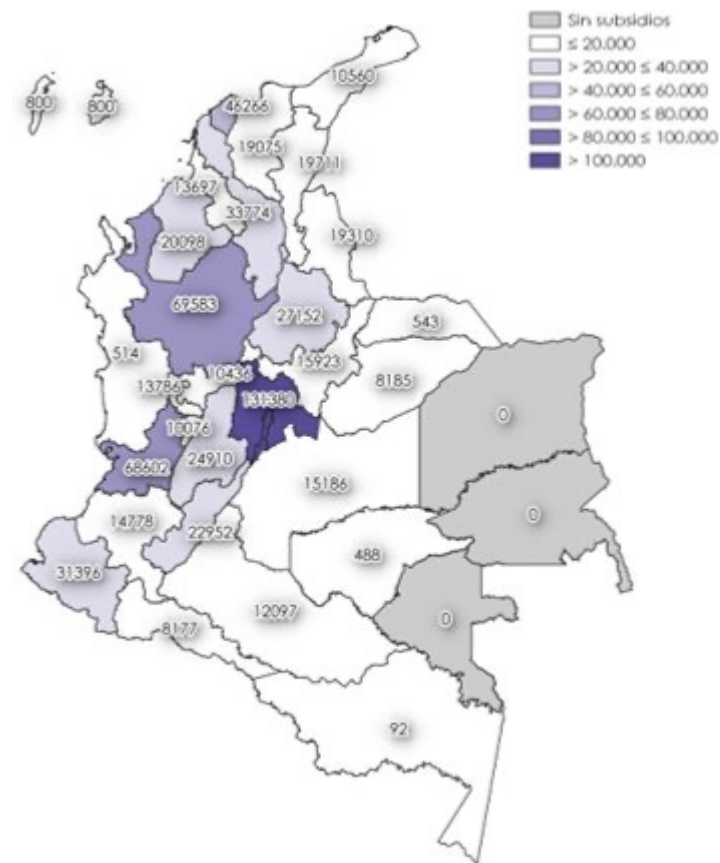
- Índice de cobertura de gas combustible por redes nacional actual: 79%
- En este gobierno se ha dado acceso al servicio de gas combustible por redes a **1.222.806 usuarios** de los cuales **1.115.728* usuarios son residenciales**
- Departamentos con mayor crecimiento de usuarios:
 - Arauca (+93.15%)
 - Nariño (+76,46%)
 - Caquetá (+43,3%)
 - Putumayo (+30%)

Fuente: Reporte trimestral de los distribuidores de gas combustible por Red, Minenergía
Corte: 30 de septiembre de 2021 *Avance con respecto a la la meta del PND.
Próxima actualización en el mes de marzo

Subsidios de gas combustible causados y pagados 2021

Cifras en millones de pesos

- 6,3 millones de usuarios en promedio se benefician mensualmente de subsidios.
- Durante el 2021 se han girado recursos por menores tarifas de subsidios desde el MME por valor de \$669 mil millones de pesos para subsidios de gas combustible por redes y GLP en cilindros.

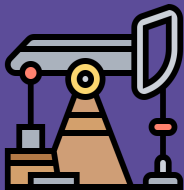


Fuente: Reporte trimestral de los distribuidores de gas combustible por Red, Sistema de Subsidios de GLP en cilindros. Minenergía

Corte: 30 de Noviembre de 2021. No se cuenta con pagos de subsidios adicionales.

Resumen Diciembre: 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: 6,0 Millones de galones/día

-0,3% vs. Noviembre 2021

+14,0% vs. Diciembre 2020

Gasolina Corriente: 6,9 Millones de galones/día

+7,9% vs. Noviembre 2021

+12,9% vs. Diciembre 2020

Jet: 1,3 Millones de galones/día

+23,6% vs. Noviembre 2021

+102,1% vs. Diciembre 2020

Precios promedio EDS mes



Diésel:

\$8.899/galón

+1,0% vs. Noviembre 2021

+9,4% vs. Diciembre 2020

Gasolina Corriente:

\$8.813 /galón

-1,5% vs. Noviembre 2021

+8,7% vs. Diciembre 2020

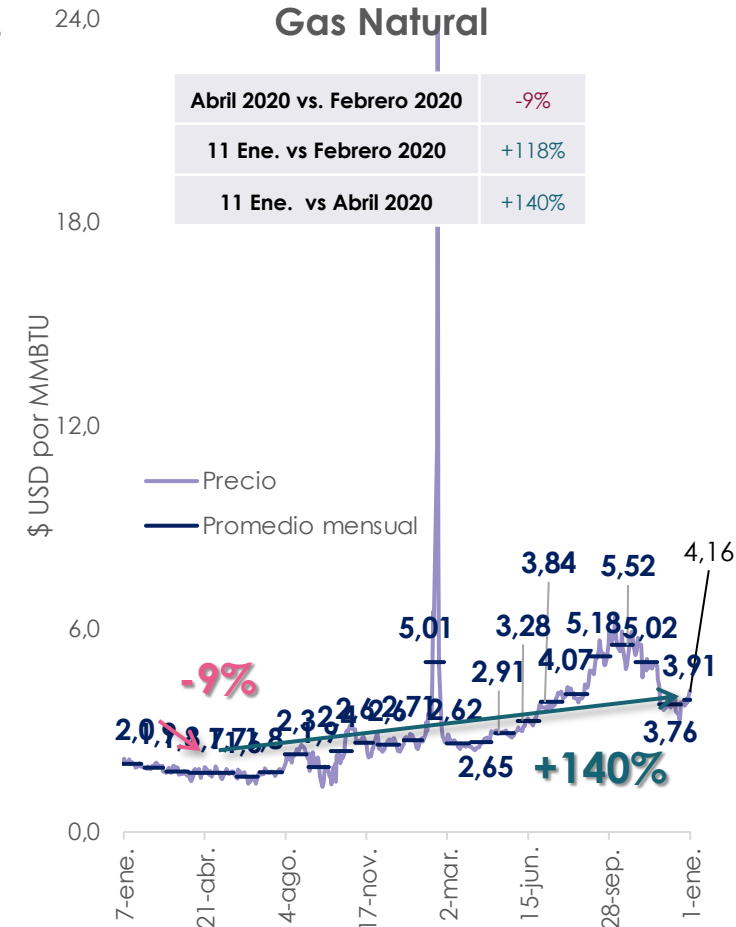
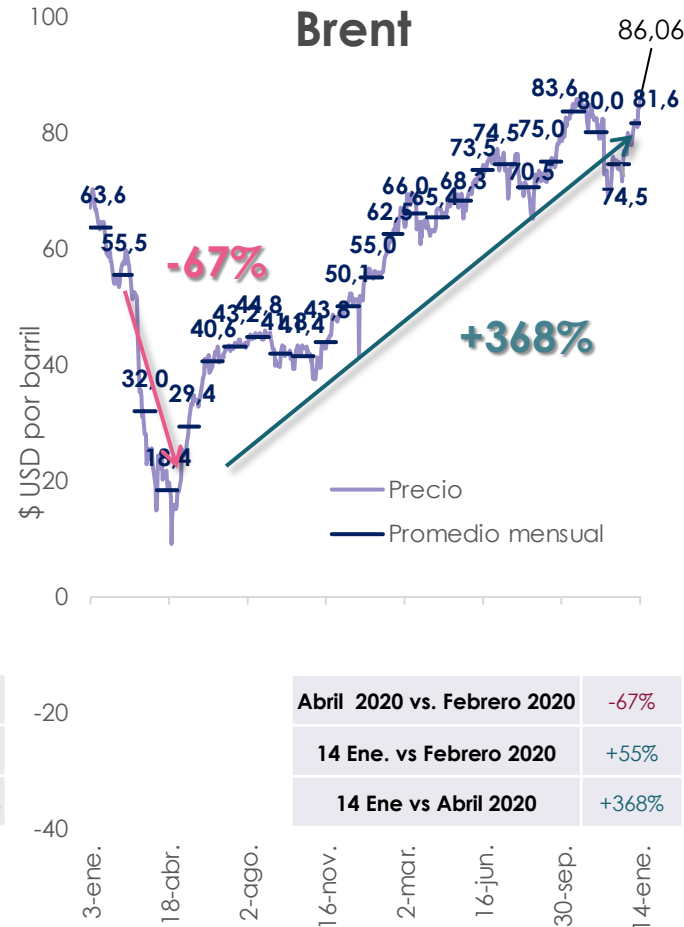
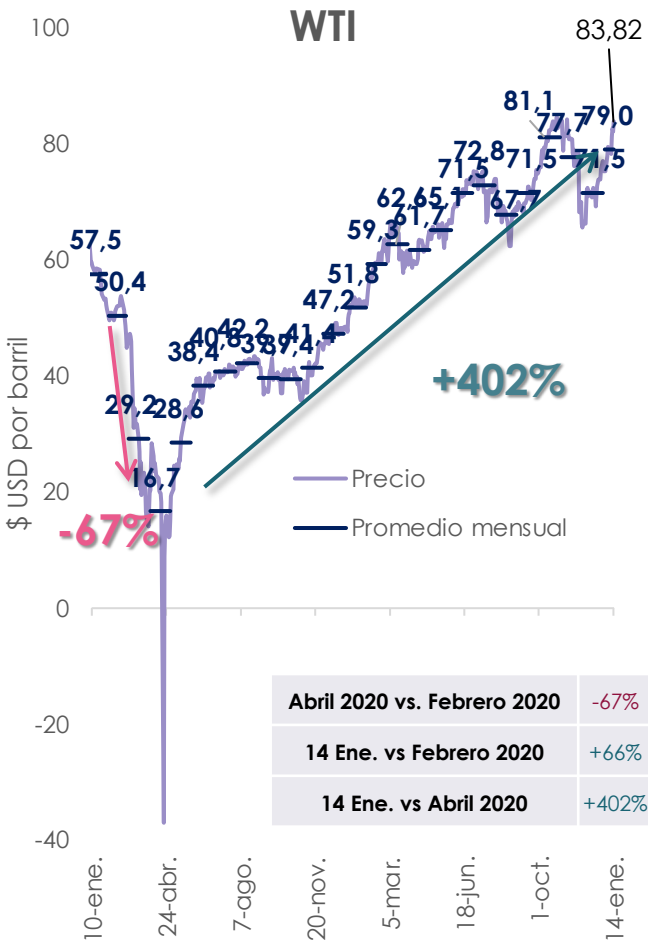
*Crudo y Gas-Fuente: ANH. Información de petróleo y gas preliminar al 31 de diciembre. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores están sujetos a modificaciones y correcciones que se realizan a fin de mes mediante la revisión de las 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 08 - 14 enero

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD \$86,06/barril al 14 de enero, creciendo un 5,27% frente al cierre de la última semana del año.** Los pronósticos sobre las limitaciones de capacidad de la OPEP+ para responder a la demanda de crudo requerida en los próximos periodos y la debilidad del dólar al cierre de la semana permitieron el incremento en el precio del energético.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, se ubicó en USD 4,16/MMBTU al 11 de enero, incrementó un 11,53% frente a la semana anterior.** Los pronósticos de bajas temperaturas y el incremento de la demanda en los EE.UU incentivaron la subida del precio del gas.
- 3. En la II semana de enero el promedio de la producción de petróleo fue de 744,2 mil barriles/día, presentando un comportamiento estable** respecto a la semana anterior; mientras que **la producción de gas comercializado presentó una disminución del 2%** respecto a la semana anterior debido principalmente a la parada programada de la planta de gas del campo Cupiagua, **ubicándose en 0,91 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 creció un 5,42% y el jet un 3,19%, la gasolina motor corriente se contrajo un 4,31%.
- 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 402% y 368% 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 623% para el WTI y del 5,27% en el Brent.
3. Las causas de estos comportamientos fueron:

° El principal motivo del incremento del precio que en el caso del Brent permitió superar la barrera de los USD \$86, fue la debilidad del dólar sobre el cierre de la semana.

° Aunque EE.UU liberó cerca de 18 millones de barriles de las reservas estratégicas de petróleo, la demanda, debido a las limitaciones de suministro que se han identificado en los mercados ante la capacidad de la OPEP+ frente a la demanda que se estima para los próximos meses.

° Existe alta expectativa frente a la posible liberación de reservas de crudo por parte de China, lo cual podría recortar los incrementos en el precio.

3. El precio del gas se encuentra sobre los 4,16 USD/ MMBTU.

El precio creció ante el incremento de la demanda de EE.UU, las bajas temperaturas, sumado a que los modelos europeos pronostican las temperaturas más frías y la demanda más alta de la temporada de invierno.

° Precios (USD/Barril) 14 Ene/2022:

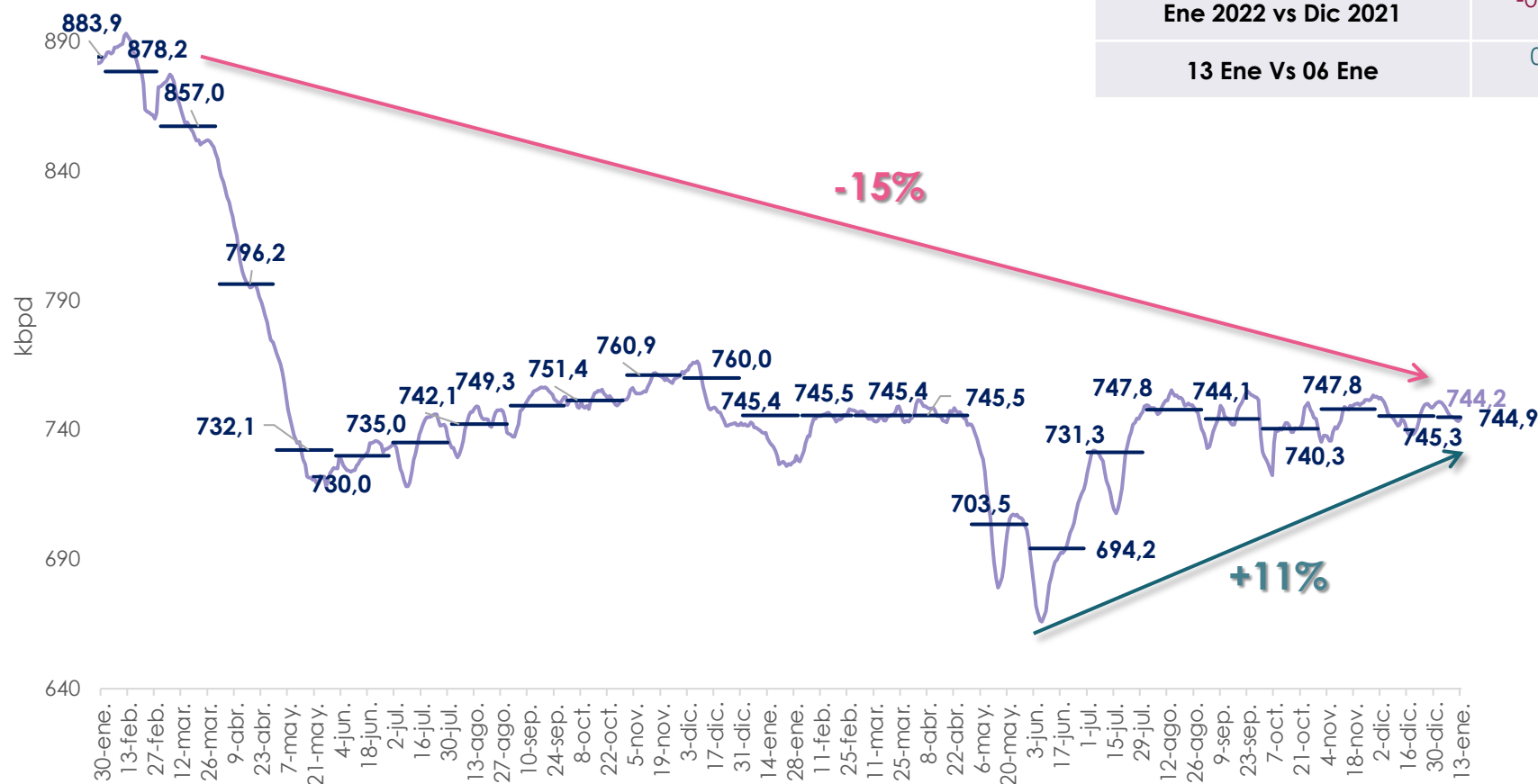
WTI : \$86,06

Brent: \$83,82

GN: \$4,16 USD/MMBTU (11 Ene.)

Producción de petróleo

Petróleo



Ene 2022 vs. Feb 2020

-15%

Ene 2022 vs Dic 2021

-0.1%

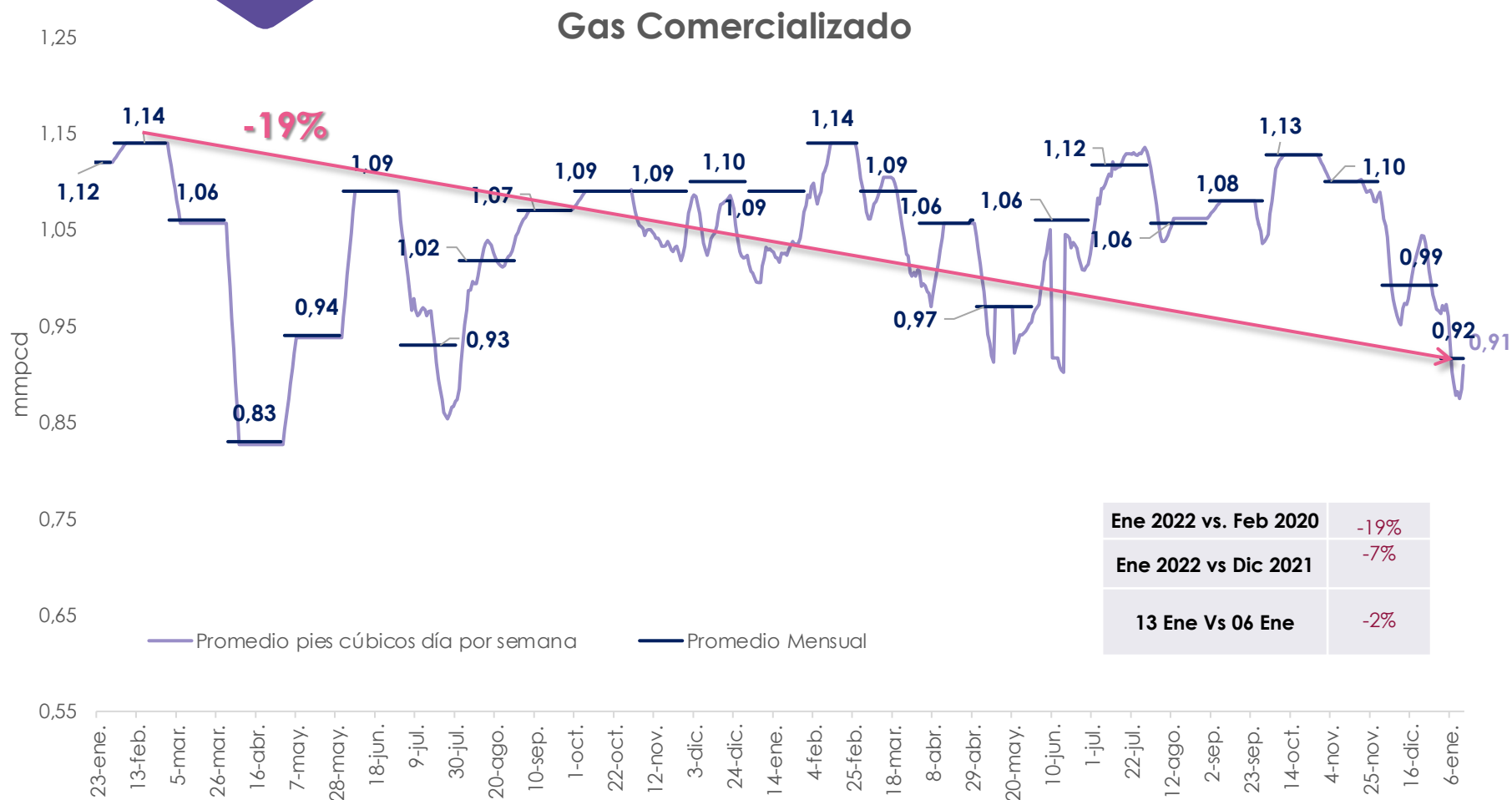
13 Ene Vs 06 Ene

0%

- **Petróleo** promedio preliminar mensual en Enero: **744,9 KBOPD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **petróleo** presentó **un comportamiento estable** respecto a la semana anterior (-0.41%), ubicándose en **744,2 mil barriles** diarios.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 13 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.

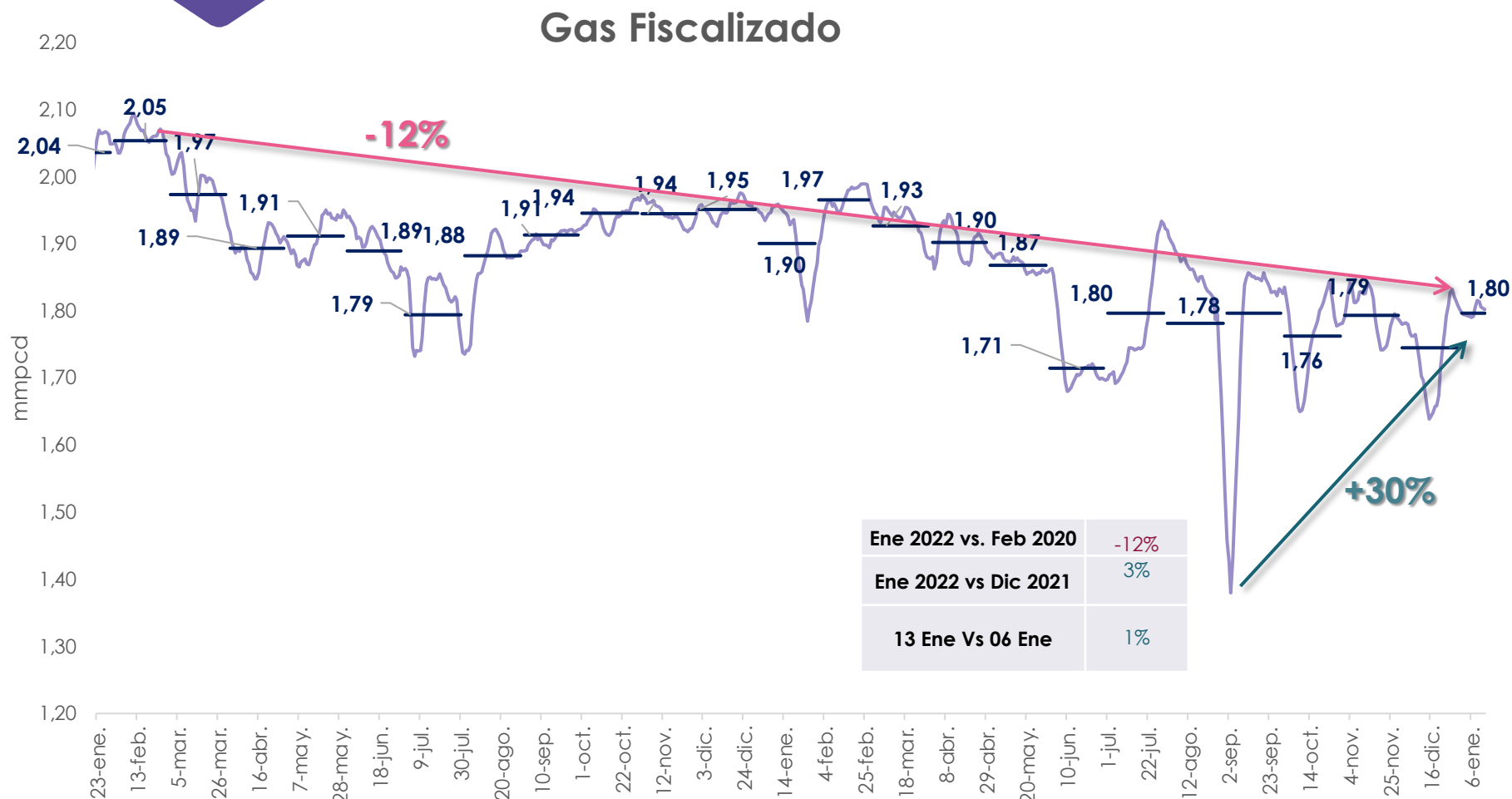
Producción de gas Comercializado.



- **Gas comercializado** preliminar promedio en Enero : **0,92 MMPCD.**
- Para esta semana el promedio de producción de **gas comercializado** presentó una disminución del 2% respecto a la semana anterior, ubicándose en 0,91 MMPCD.
- Leve disminución en el gas comercializado debido a parada de planta de gas de Cupiagua.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 13 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.

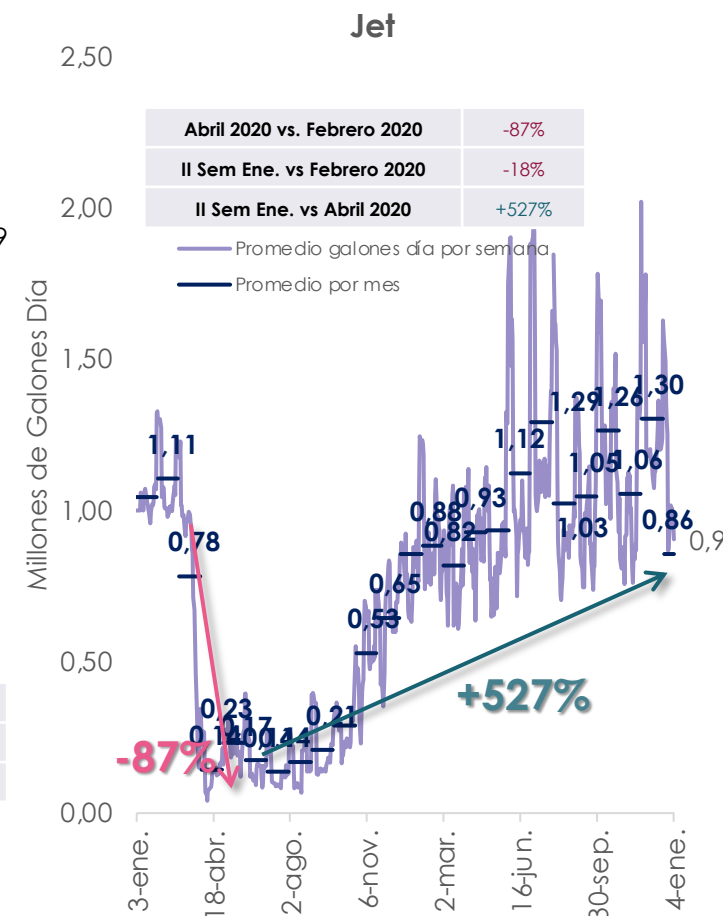
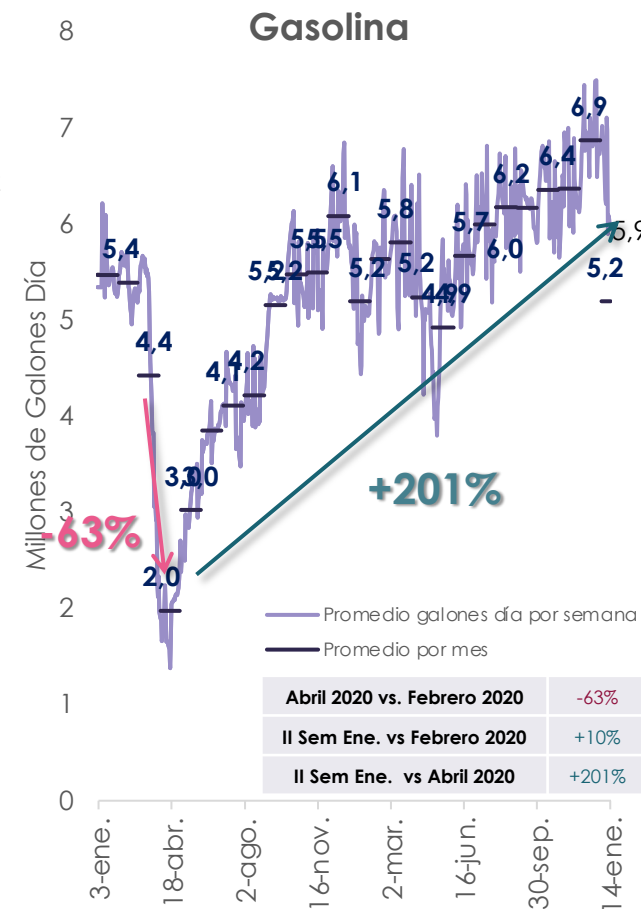
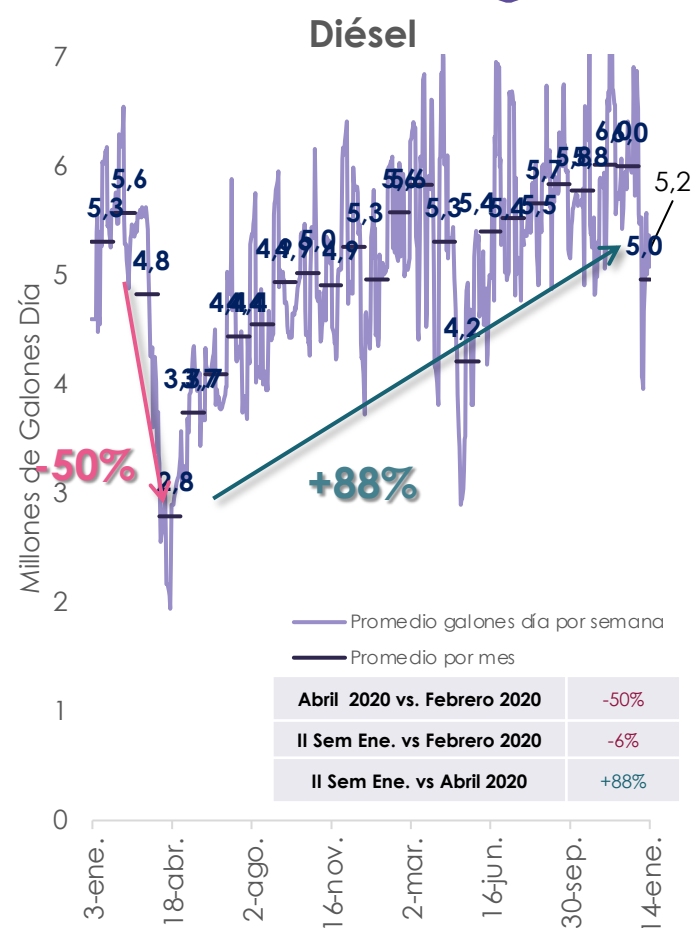
Producción de gas Fiscalizado.



- **Gas fiscalizado** preliminar promedio en Enero: **1,80 MMPCD**.
- Para esta semana el promedio de producción de **gas fiscalizado** presentó un comportamiento estable respecto a la semana anterior (1%), ubicándose en 1,8 MMPCD.

*Fuente: ANH Información de petróleo y gas al 13 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

Demanda de diésel, gasolina y jet fuel



° La demanda de combustibles con corte a la II semana de enero frente a los niveles de abril 2020, **registra una variación positiva del 88% para el diésel, 201% para gasolina motor corriente, y 527% en el Jet A1.**

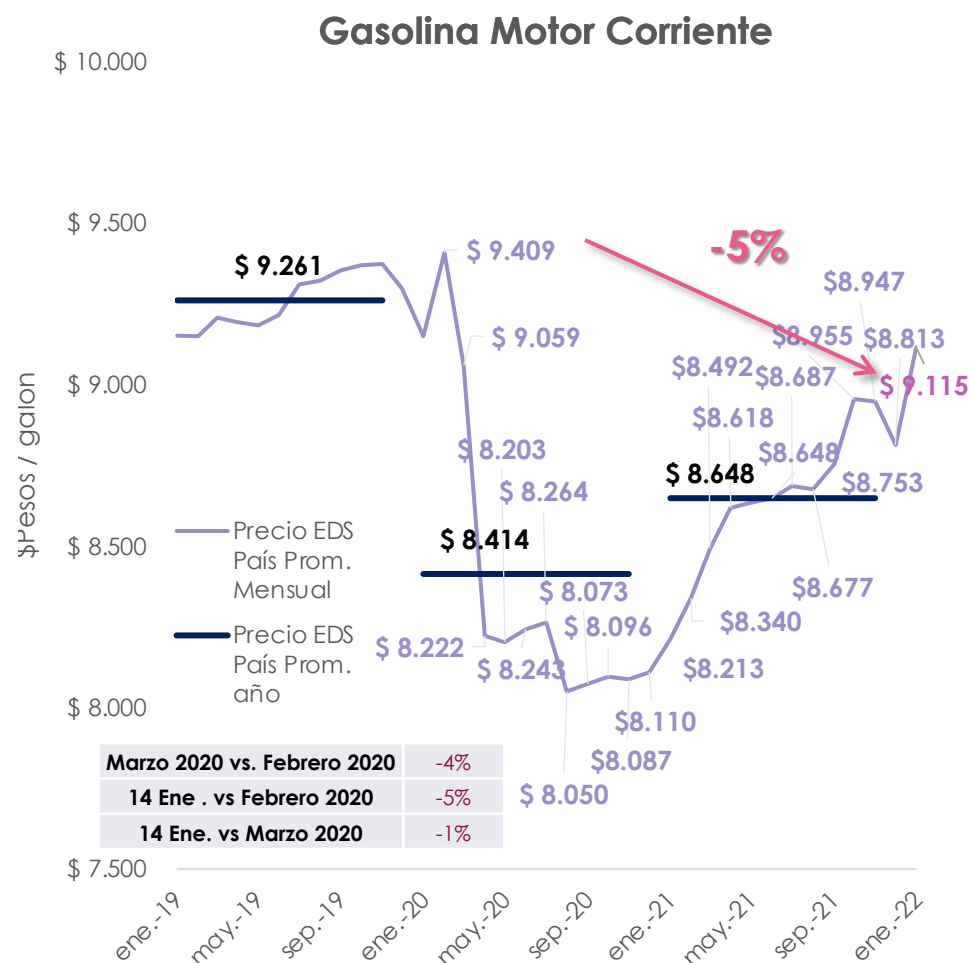
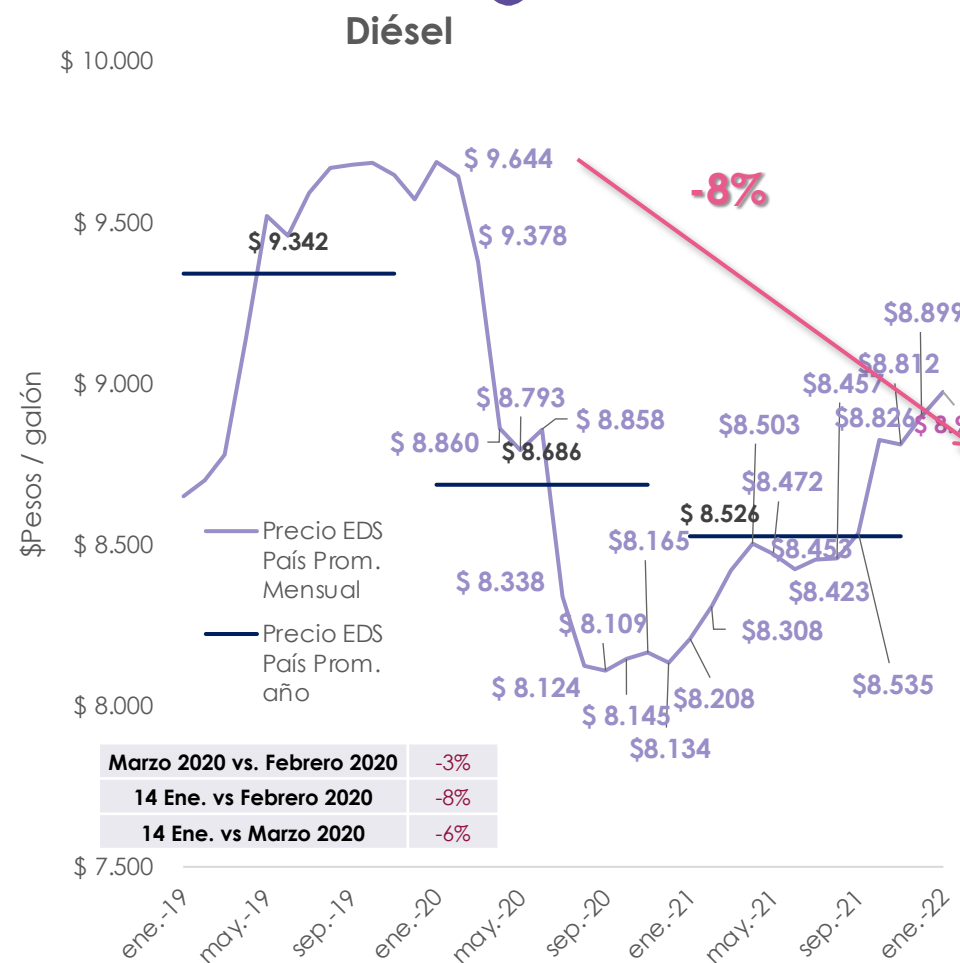
° Finalizada la temporada de festividades y las restricciones al transporte de carga pesada, el consumo de diésel incrementó frente a los registros de las últimas dos semanas. Lo anterior, se suma a la reactivación de los sectores productivos retomando los niveles normales.

Adicionalmente, se evidencia una reducción en la cantidad de vehículos movilizados en ciudades principales ante las restricciones impuestas en ciudades principales con medidas como el pico y placa en Bogotá y Medellín.

Es importante citar que a pesar de la contracción registrada al finalizar la semana, en el puente de Reyes se registró un incremento del 37% en los vehículos movilizados con respecto al mismo período en el año 2021.

En cuanto al consumo de jet, se han evidenciado fuertes impactos en la cancelación de vuelos nacionales e internacionales durante la semana, con motivo de los contagios de COVID-19 de las tripulaciones de las 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 Republica 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

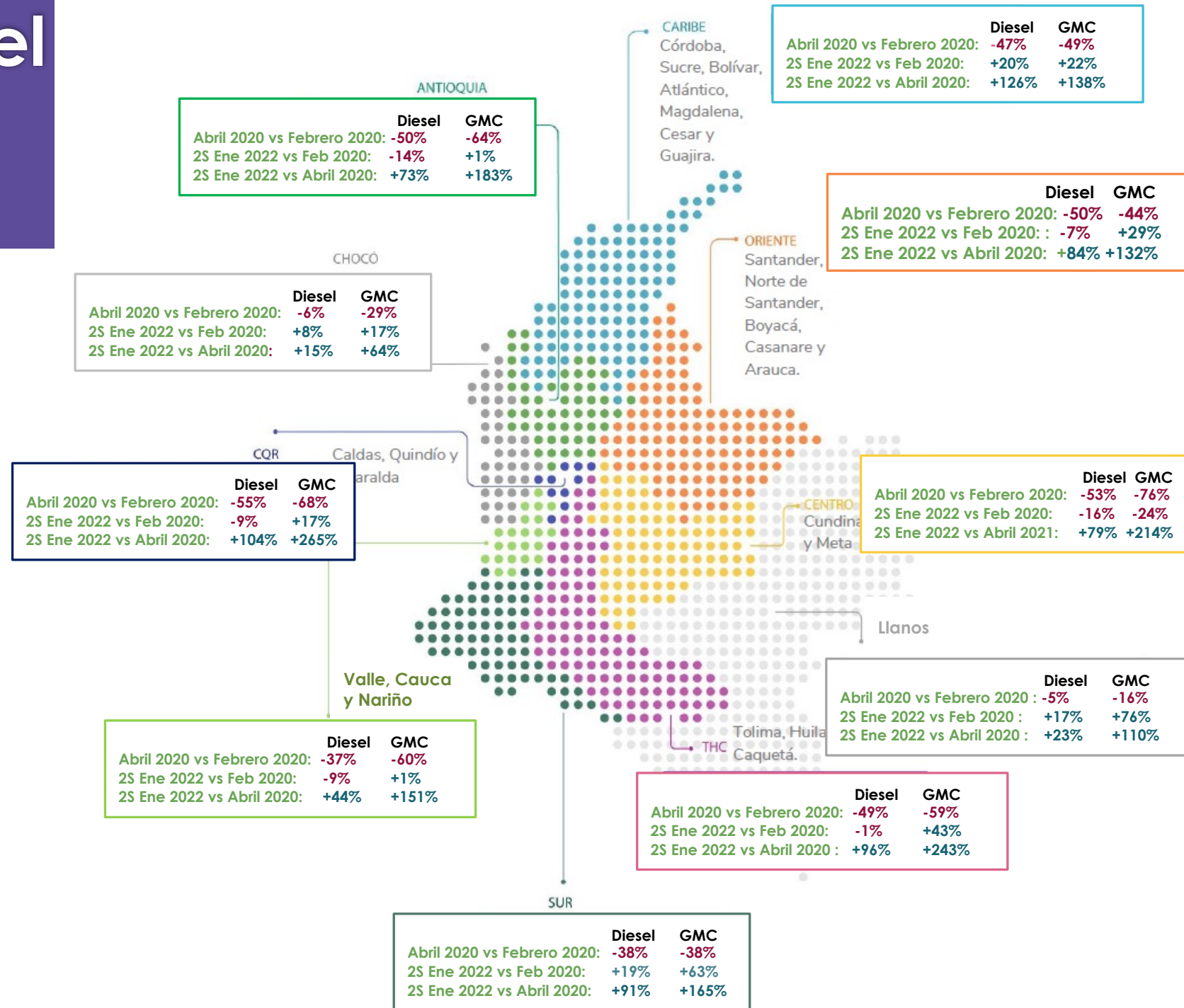
-Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con corte al 14 de enero de 2022, son:

- Diésel: \$8.975
- GMC: \$9.115

De acuerdo con el reporte en SICOM, los precios para la semana registrados por las EDS tuvieron un incremento promedio del 1,5% en ambos combustibles.

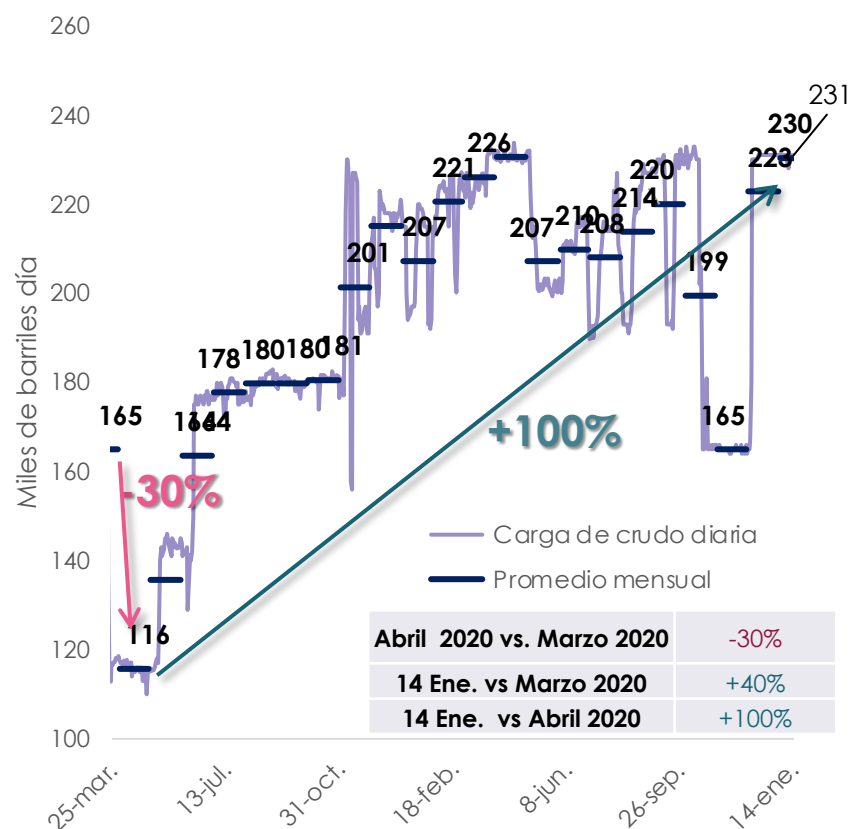
Demanda de diésel y gasolina por regiones

- El Inicio de año inicia con un repliegue generalizado en ambos combustibles, especialmente en la demanda de diésel ante la disminución de algunas actividades económicas que retomarán su nivel en las próximas semanas. Es importante resaltar que diciembre cerró como uno de los mejores meses en comportamientos nacionales y regionales ante los altos niveles de movilizaciones de vehículos con motivo de la temporada.
- Frente a la primera semana del mes de enero de 2022, las variaciones del comportamiento regional sobre los consumos de diésel registran una recuperación en 8 de las 10 regiones analizadas con una recuperación promedio del 89%. En cuanto a la región Caribe y Sur reportan una contracción promedio del 21%.
- En cuanto a la gasolina motor corriente, reportan una variación positiva promedio del 32% en Antioquia, Chocó y la región Andina. En cuanto a las restantes 7 regiones, la contratación promedio es cercana al 18%.

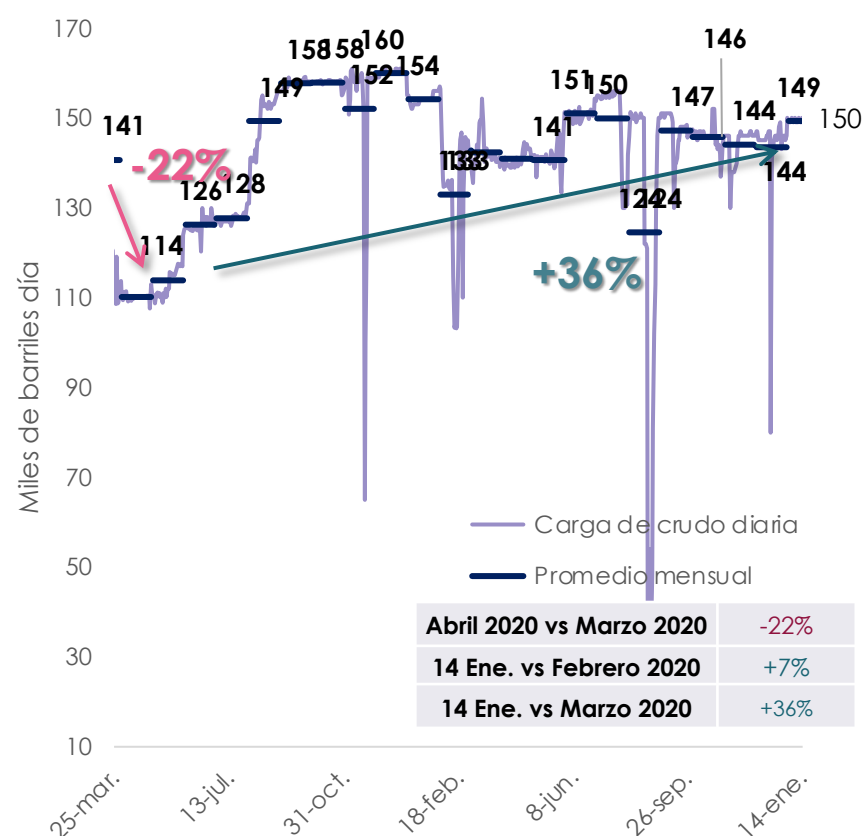


Carga de crudo en refinерías

Refinería de Barrancabermeja



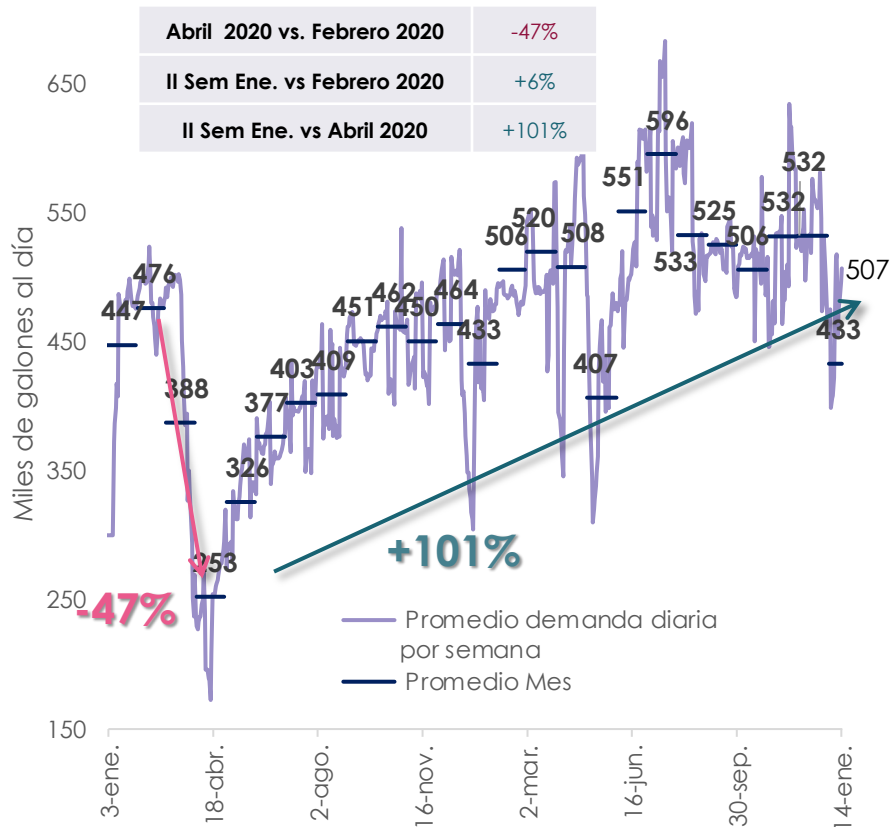
Refinería de Cartagena



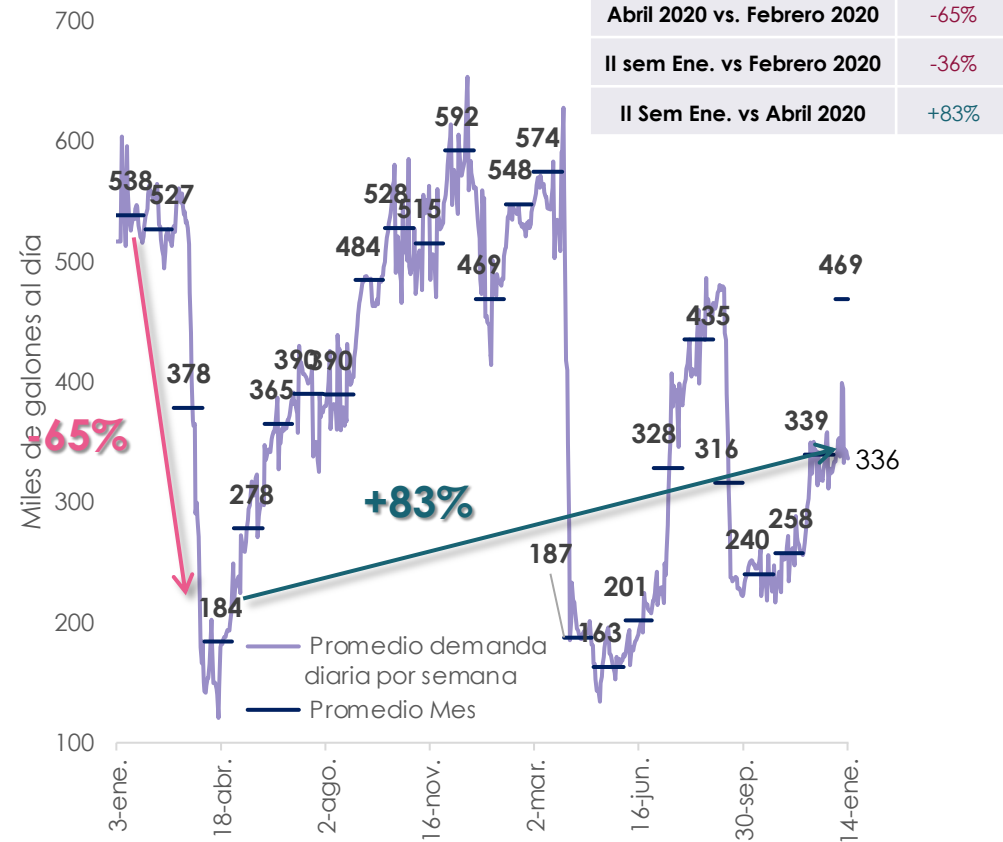
- La **refinería de Cartagena** para lo corrido del mes mantiene su carga sobre los **150 KBDC**.
- La **refinería de Barrancabermeja** la carga de crudo de la refinería se mantuvo sobre los **231 KBDC**.
- Ante los comportamientos de la demanda, se ha sostenido el nivel de carga y operación de las refinерías de conformidad con las estimaciones y demanda del mes de enero de 2022. Se iniciará el proceso de preparación para la entrada a los mantenimientos mayores para la refinería de Barrancabermeja y de igual forma de algunas unidades importantes de la refinería de Cartagena, los cuales tendrán mayor representatividad en el mes de febrero y marzo.

Demanda de biocombustibles

B100

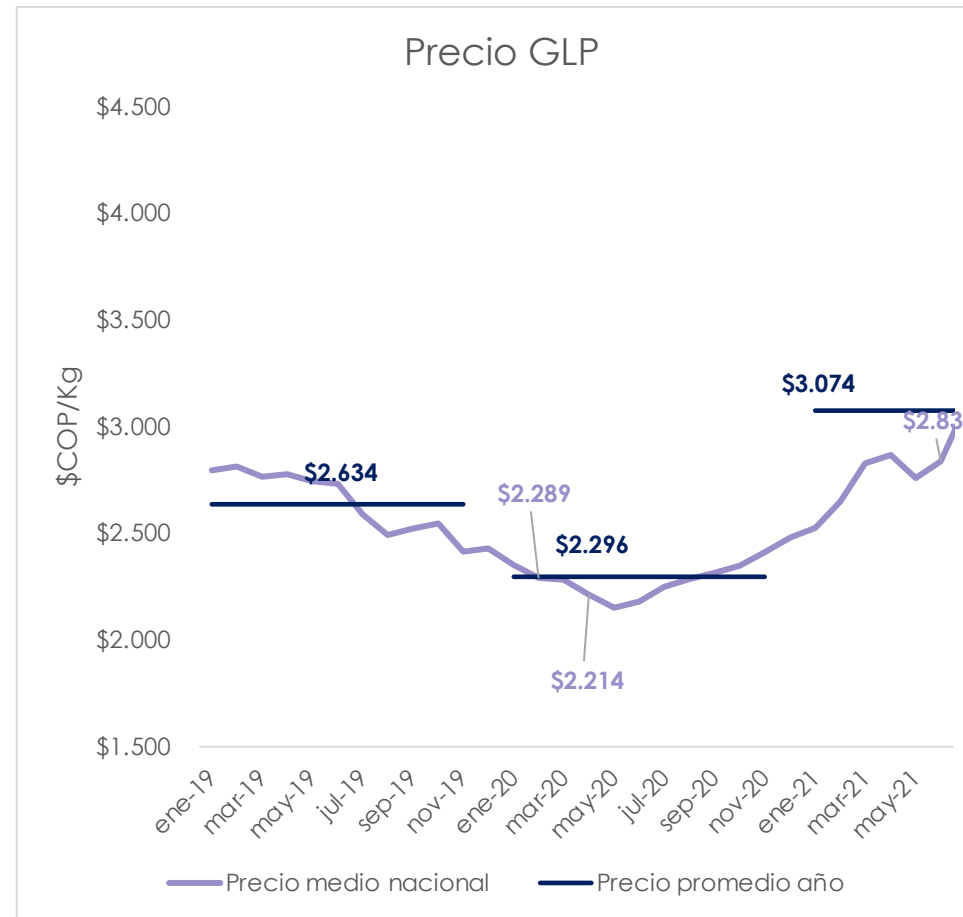
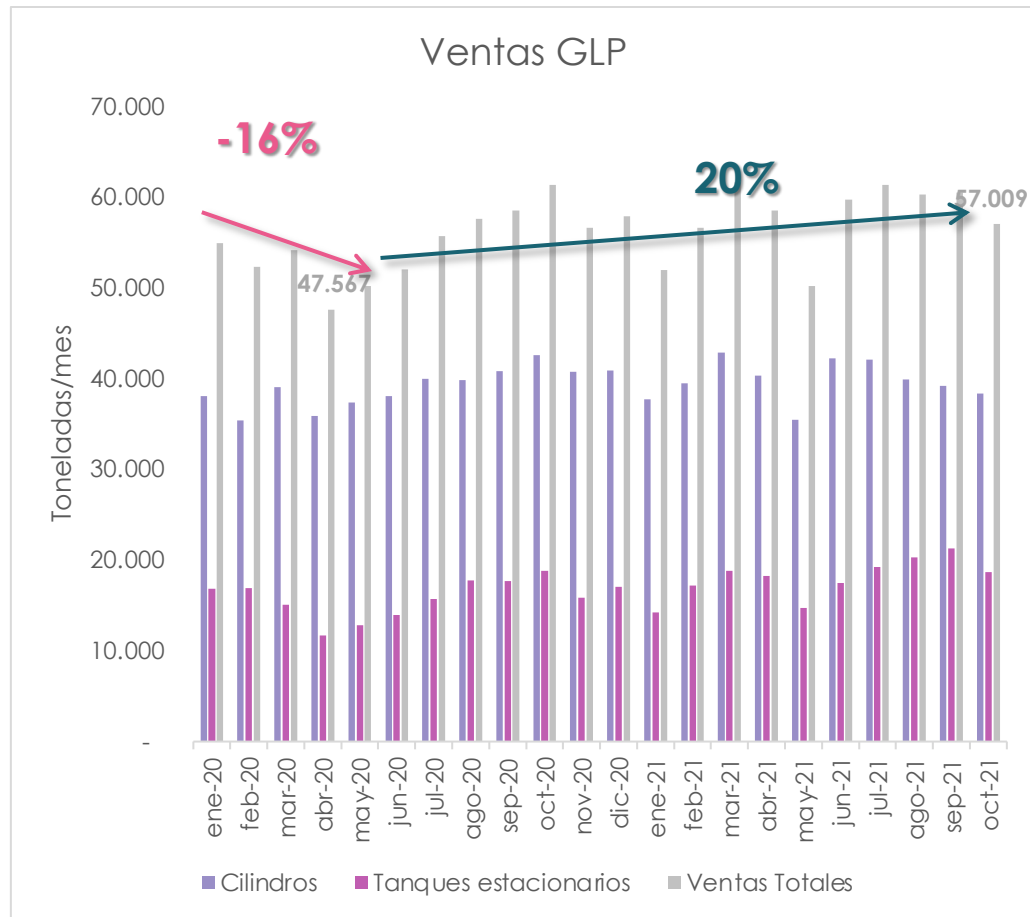


Etanol



- La demanda de biocombustibles para la segunda semana de enero vs. abril de 2020, ha **recuperado** su nivel en un **101%** para el biodiesel y un **83%** para el etanol.
- Los consumos frente a la semana anterior, presentan comportamientos mixtos: el diésel presenta una recuperación del 10,27% y una contracción del -1,96% en el etanol.
- Con la recuperación de la demanda de diésel con una mezcla del 11% para el mes de enero, el incremento del biodiesel sube para esta semana. En concordancia con la contracción y estabilización de la demanda de gasolina oxigenada, el etanol registra una reducción frente a los registros de inicio de año.

Demanda y precio del GLP



- Se recuperó la tendencia en cantidad de consumo, que cayó en la época del paro.
- El precio del GLP, depende de los marcadores internacionales de Mont Belvieu y mantienen su relación con el comportamiento del petróleo. Sin embargo, se espera que a partir de enero de 2022 el precio disminuya por las medidas anunciadas por Ecopetrol.

Resumen Diciembre: Minería



ORO

1.789,91 USD/Oz

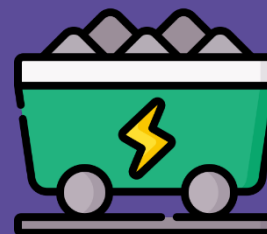
-1,67% respecto
noviembre 2021

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 Diciembre: Minería

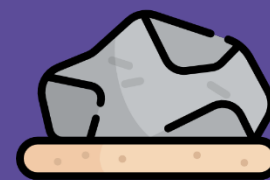


COBRE

9.553 UDS/Ton

-2,18% respecto
noviembre 2021

Precio promedio



NÍQUEL

20.089,8 UDS/Ton

+0,63 % respecto
noviembre 2021

Precio promedio

9.634 Toneladas

-12,31% Respecto
II Trimestre de 2021

**Producción
III Trimestre 2021***

*ANM. Producción preliminar

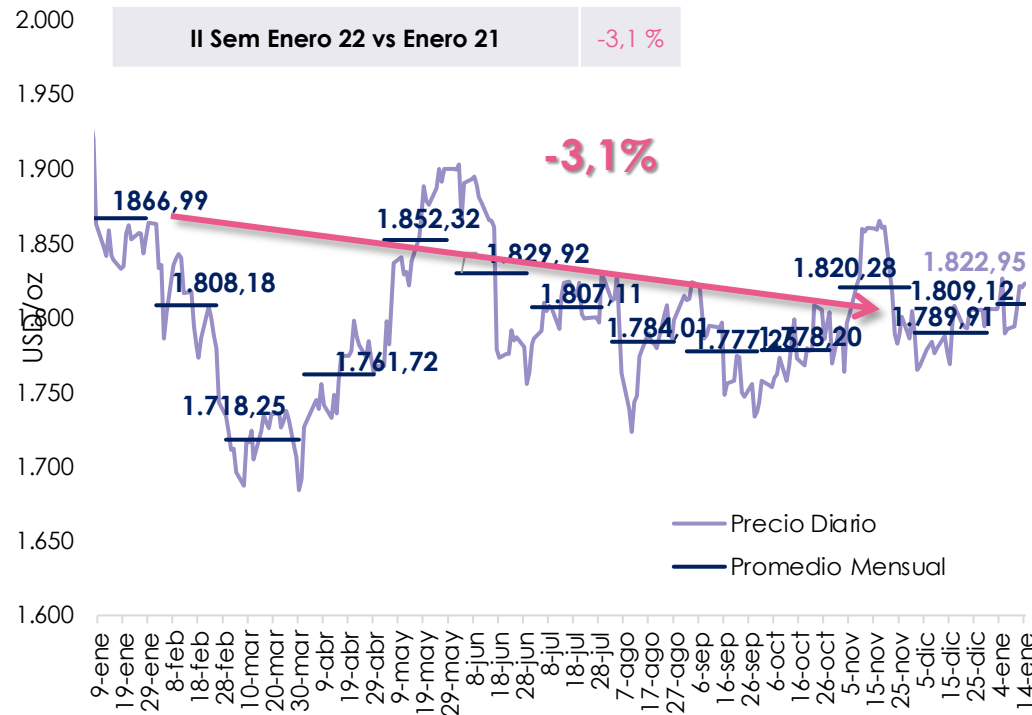
Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

Semana 08 - 14 enero

1. En la segunda semana de 2022 el precio del oro se ubicó en 1.822,95 USD/oz, presentando un aumento de 30,35 dólares (1,69%) en relación al **precio de cierre de la semana anterior**. El promedio del mes de enero se sitúa en 1.809,12 USD/oz, superior en 19,21 dólares (1,07%) frente al promedio de diciembre. **En lo corrido del año, el precio del oro ha subido USD 17,1, mientras en los últimos doce meses, el precio promedio del oro ha caído 3,3%.**
2. En la segunda semana de 2022 el precio del níquel se ubicó en 22.851 USD/Ton, el más alto desde 2011, producto de un descenso del 11% en los inventarios debido a que las crecientes ventas de vehículos eléctricos obligan a las empresas automotrices a competir por asegurar los suministros del metal crítico para las baterías, **mostrando un aumento de 2.125 dólares (10,25%) en relación al precio de cierre de la semana anterior**. El promedio del mes de enero se ubicó en 21.366,8 USD/Ton, superior en 6,36% respecto al promedio de diciembre. **En lo corrido del año, el precio del níquel ha subido USD 1.927, mientras en los últimos doce meses, su precio promedio ha aumentado 20%.**
3. En la segunda semana de 2022 el precio del cobre se ubicó en 9.900 USD/Ton, registrando un aumento de 285 dólares (2,96%) respecto a la **cotización del viernes pasado**. El promedio del mes de enero se ubicó en 9.745,4 USD/Ton, superior en 2,01% respecto al promedio de diciembre. **En los últimos doce meses, el precio promedio del cobre ha aumentado 22%.**

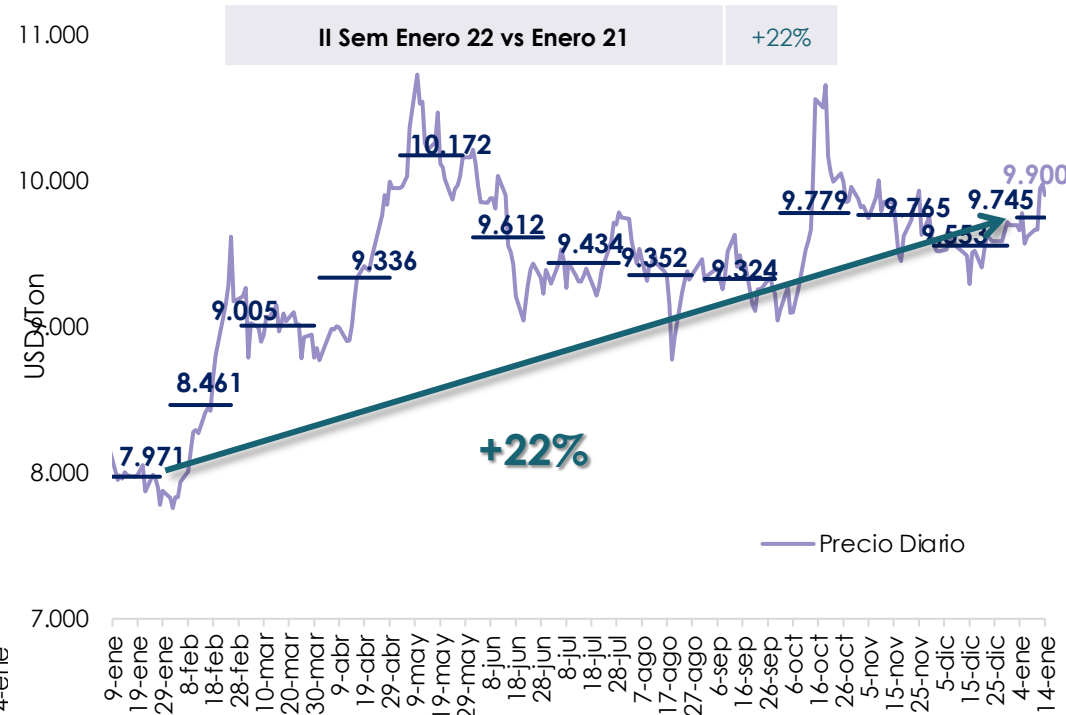
Escenario internacional de precios: Oro y cobre

Oro



Fuente: Gold.org Datos a 14 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 14 de enero 2022 – \$ per tonne Low (USD)
<http://www.portalminero.com/pages/viewpage.action?pagelId=31981855>

- El precio del **oro** presentó un **aumento de 1,69%**, en la 2a semana del año. Su promedio mensual se situó en **1.809,12 USD/oz**, superior en 1,07% al reportado en diciembre.
- El precio del **cobre** presentó un **aumento de 2,96%** en la 2a semana de 2022. El **promedio del mes se ubicó en 9.745,4 USD/Ton**.

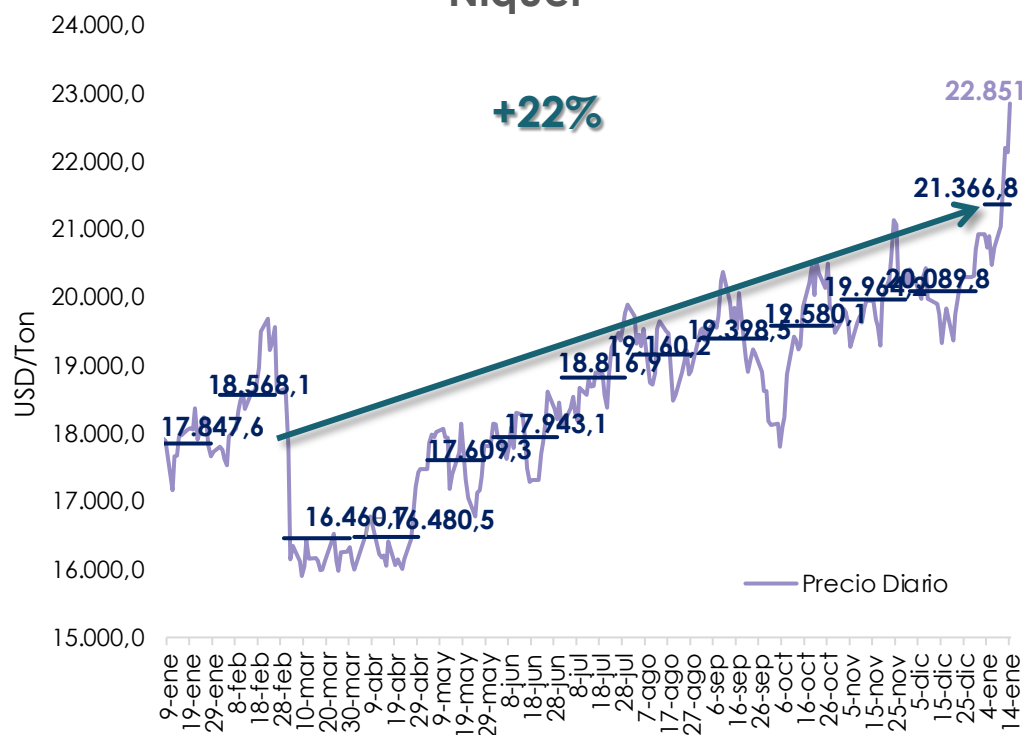
Se observa una **tendencia alcista de 22%** frente en los últimos 12 meses.

Escenario internacional de precios y producción: Níquel

II Sem Enero 22 vs Enero 21

+22%

Níquel



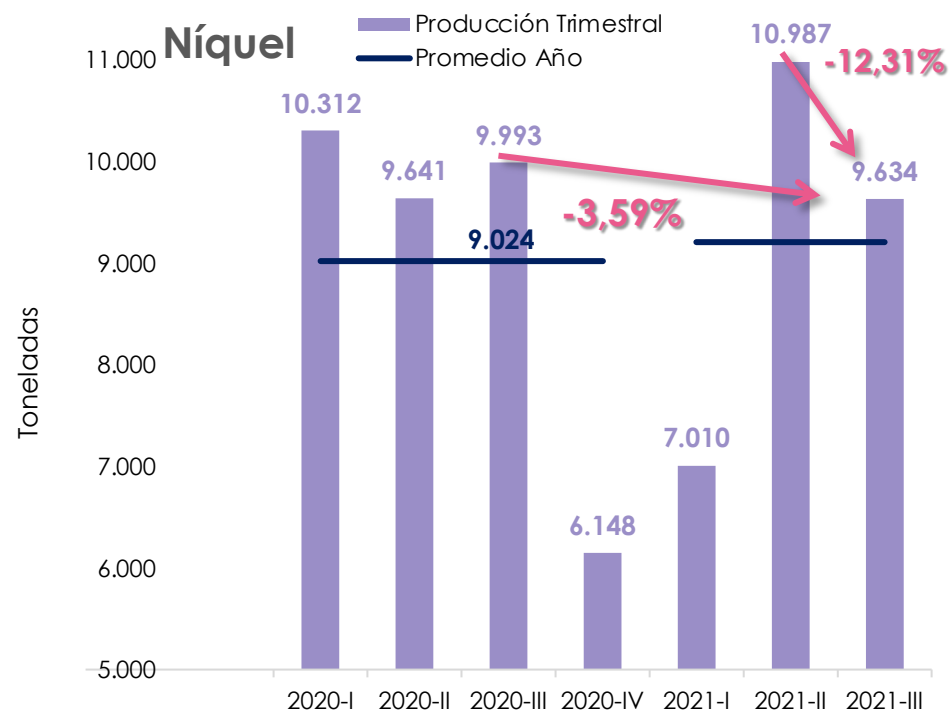
III Trim 2020 vs III Trim 2021

-3,59 %

II Trim 2021 vs III Trim 2021

-12,31%

Níquel

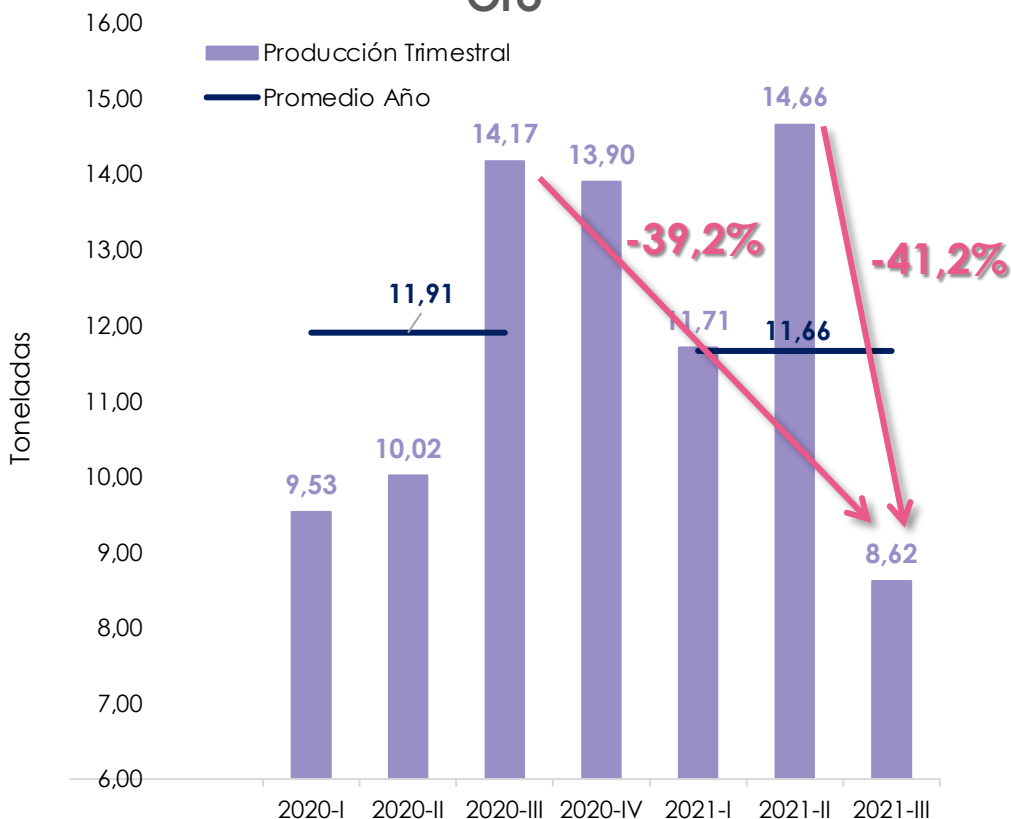


- El precio del Níquel **presentó un aumento de 10,25%**, en la 2a semana de 2022. El 14 de enero alcanzó su máximo desde mediados de 2011 al ubicarse en 22.851 USD/Ton, producto de un descenso del 11% en los inventarios debido a que las crecientes ventas de vehículos eléctricos
- El precio promedio mes se sitúa en **21.366,8 USD/ton**, superando en 6,36% 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

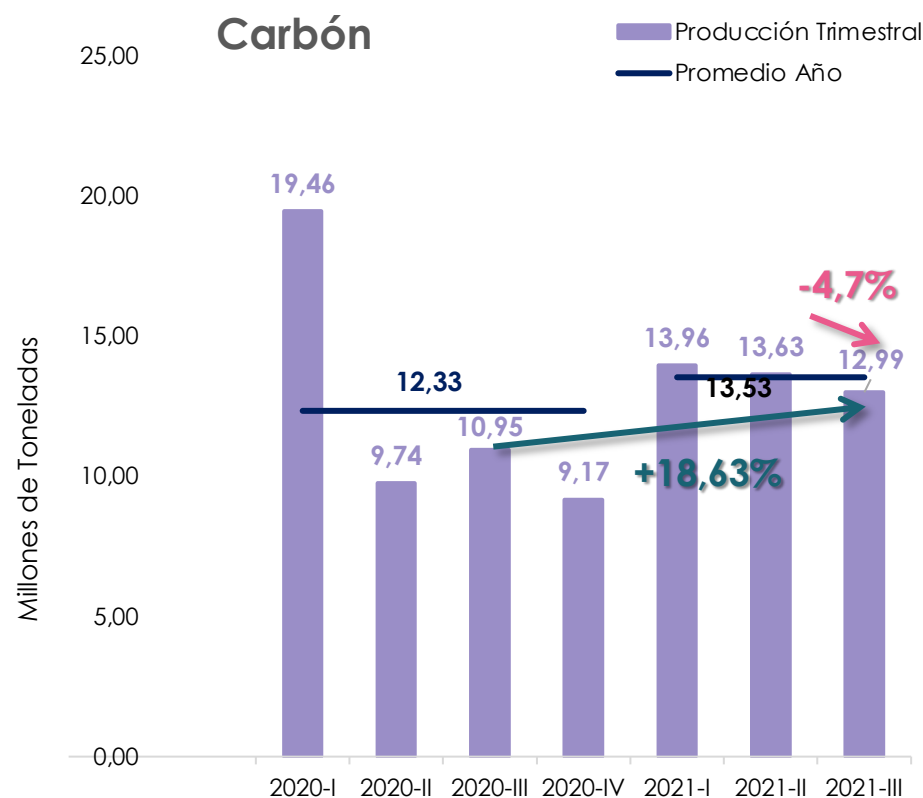
Oro

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**.