

Reporte Semanal

Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

Ministerio de Minas y Energía

Semana 07- 13 noviembre, 2020

Resumen Octubre: Energía Eléctrica



192 \$/kWh

141,1 \$/kWh
Septiembre
2020

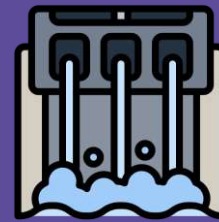
Precio bolsa
promedio



**6120
GWh-mes**

+4% vs. Septiembre 2020
+0,5% vs. Octubre 2019

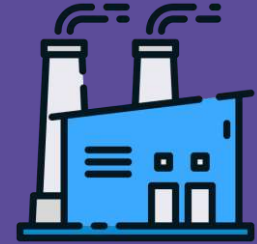
Demanda



67,9 %

68,9%
Septiembre
30 2020

Volumen útil
embalse
octubre 31



**41,8
GWh/día**

+1,5% vs. Septiembre 2020
-4,9% vs. Octubre 2019

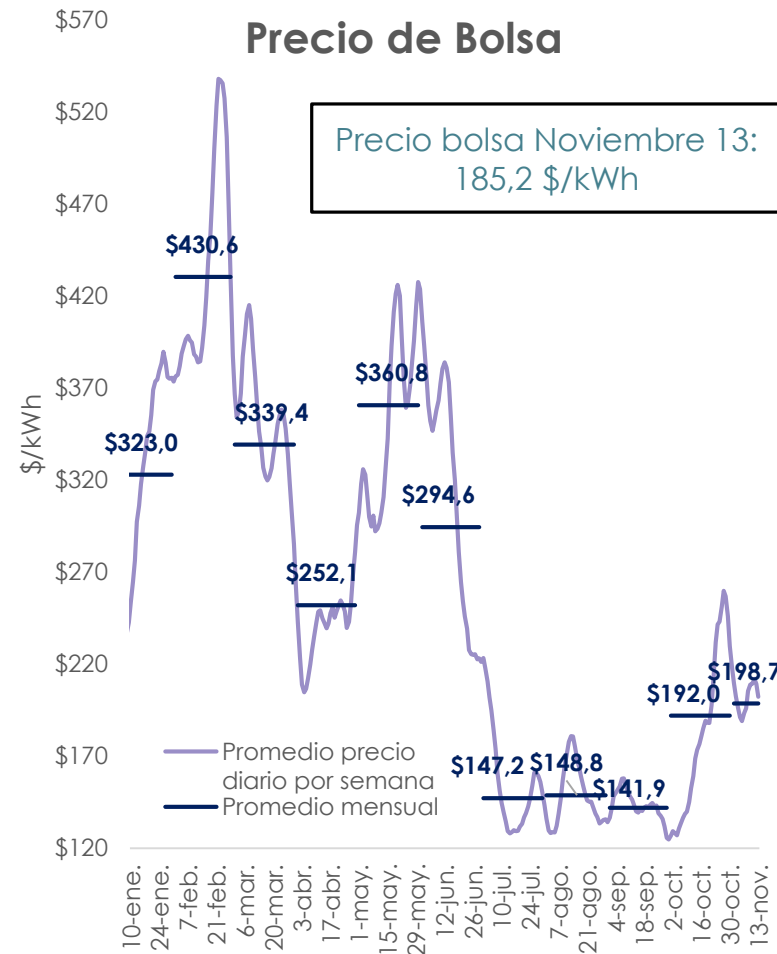
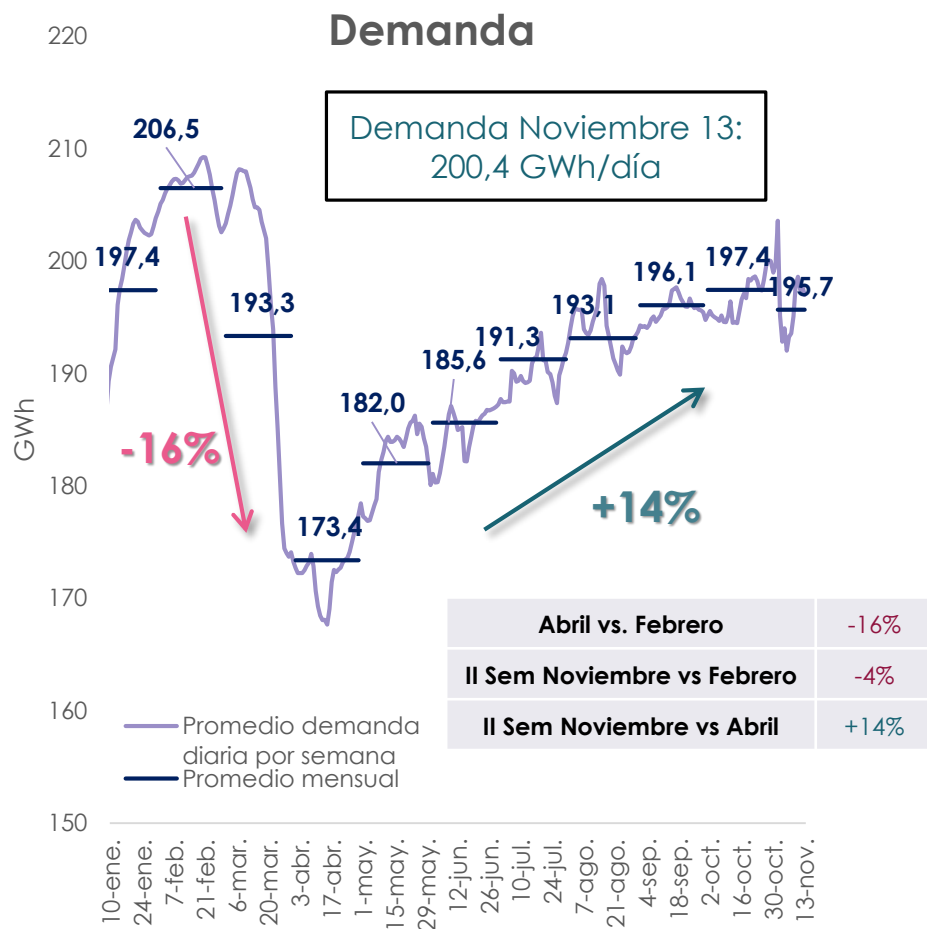
Generación térmica
promedio mes

Sector Eléctrico y Gas Combustible

Semana 07- 13 noviembre

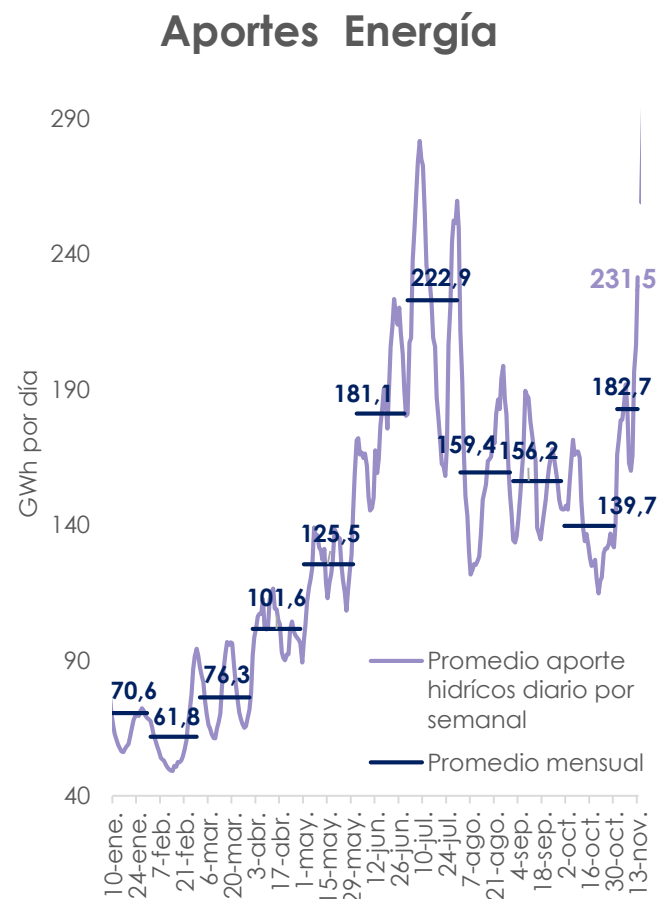
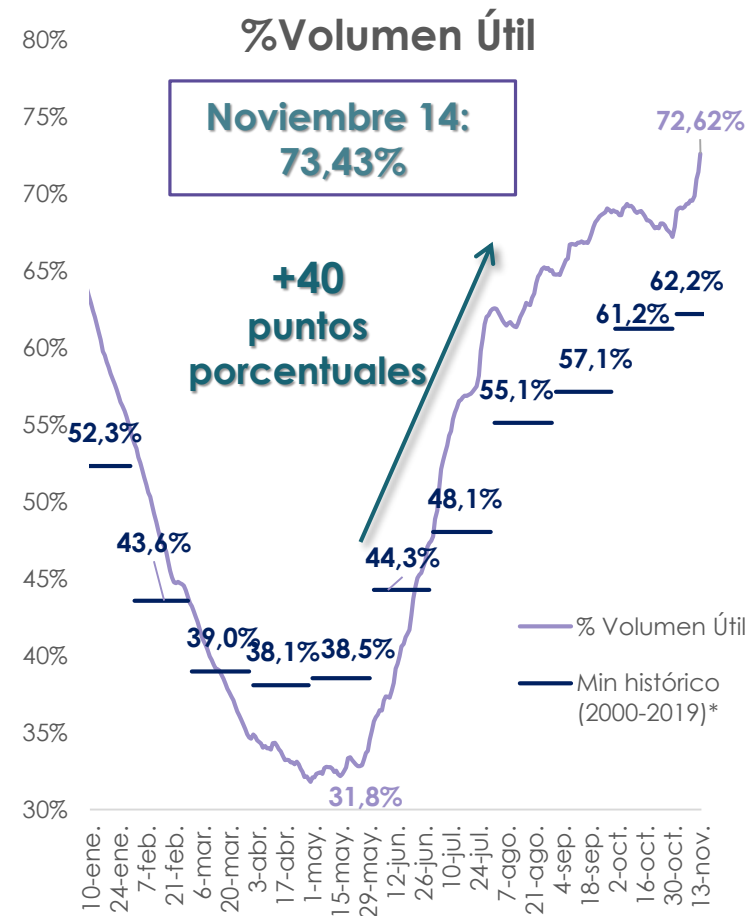
- 1. La demanda de energía en la II semana de noviembre fue en promedio 197,5 GWh/día, aumentó 2,2% frente a la semana anterior.** Se observa también un aumento del 14% frente a los niveles de abril, aunque todavía es un 4% menor a los niveles de febrero y 0,2% inferior a la registrada para el mismo periodo del año 2019.
 - La demanda promedio de los días hábiles de esta semana (5 días) fue de **201,8 GWh/día**, registrando una disminución de 1% frente a los días hábiles de la semana anterior (4 días) que fue en promedio de 203,6 GWh/día.
 - En términos sectoriales los sectores con mayor aumento de la demanda fueron Industria, Agro y Sector Financiero con crecimientos de 9,6%, 7,9% y 4% respectivamente. De otro lado, en términos regionales para esta semana las regiones con mayor crecimiento fueron Valle, Caldas–Quindío–Risaralda y Antioquia con crecimientos de 5%, 3,1% y 3% respectivamente.
- 2. El nivel del embalse agregado alcanzó un nivel de 73,43% a 14 de noviembre y es el valor más alto registrado en lo que va del 2020,** la meta propuesta de 70% a 30 de noviembre se supera y se ubica 40 puntos porcentuales por encima del nivel más bajo observado a principios de mayo. **A 16 de noviembre el embalse se encuentra en 74,6%.**
- 3. La demanda regulada de gas para la II semana de noviembre se ubicó en 249,2 GBTU/día,** superior en un 2,5% frente a los niveles de la semana anterior **y 20% más alta respecto a los niveles alcanzados en abril.** La demanda de gas presenta total recuperación frente a los niveles de febrero.
- 4. El precio en bolsa para la semana II de noviembre fue en promedio 202,3 \$/kWh, lo que representa un aumento de 4,5% frente a la semana anterior.** Los aportes hídricos aumentaron, ubicándose en promedio en 231,5 GWh-día, por su parte la generación térmica también aumento y fue en promedio 45,9 GWh-día.

Demanda y Precio de Energía – Sistema Interconectado

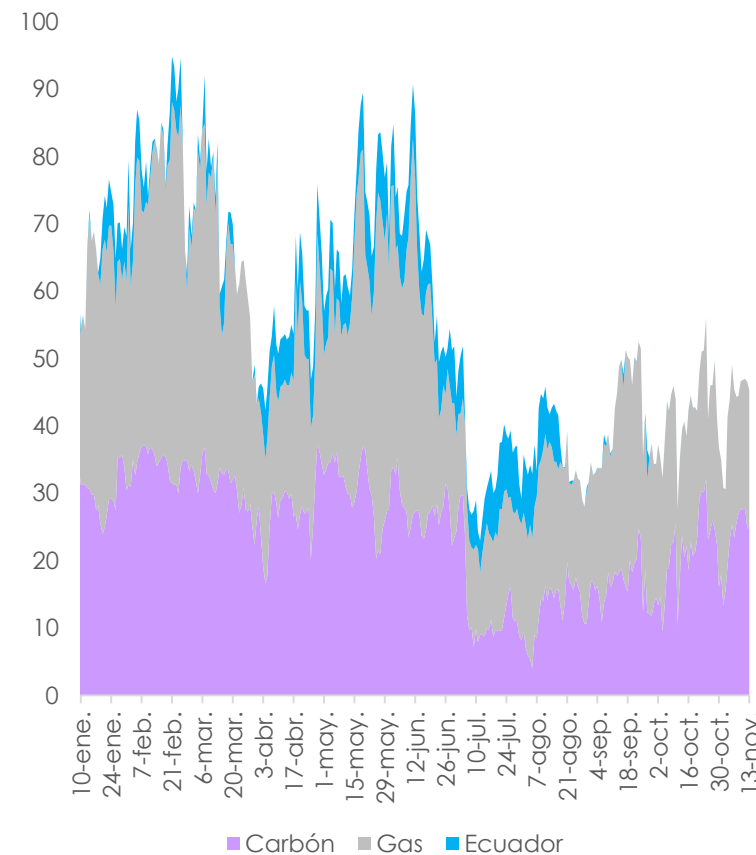


- El precio en bolsa para la II semana de noviembre presenta aumento. En promedio fue \$202,3/kWh, aumentando 4,5% frente a la semana anterior.
- La demanda en la II semana de noviembre presenta un **aumento**, se ubicó en promedio para los días hábiles en **201,8 GWh/día**; superando el valor del escenario bajo de la UPME (201,4 GWh/día considerando GCE y GD en noviembre, act. Oct 2019).

Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica



Generación térmica e Importaciones GWh-d

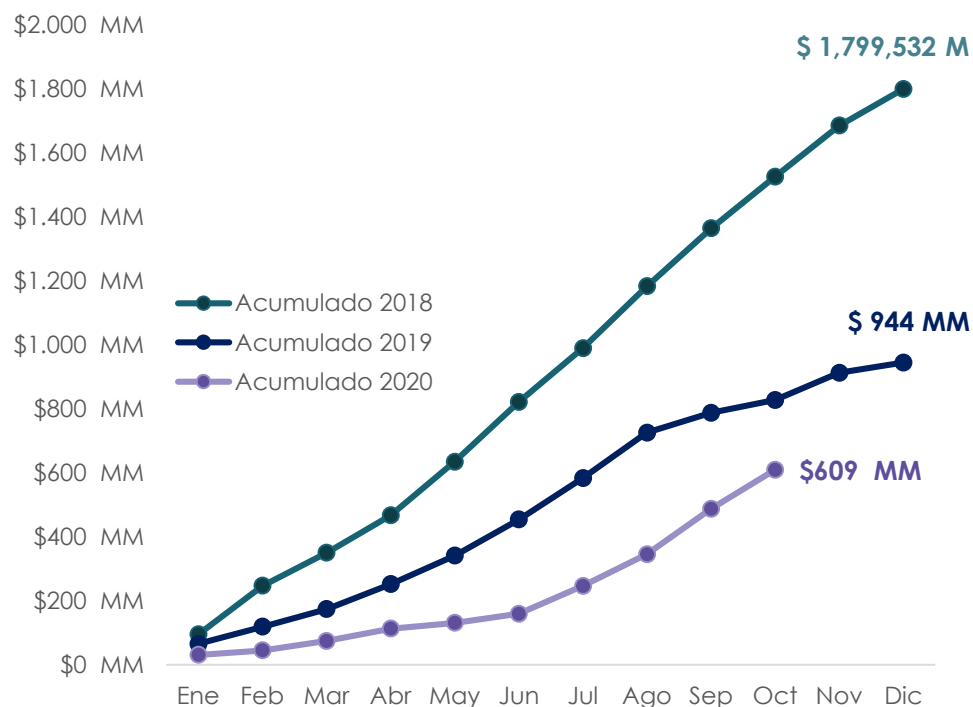


- El nivel del **embalse** se ubica a 14 de noviembre, en 73,43 %.
- Los **aportes hídricos en energía** fueron en promedio **231,5 GWh-día**, aumentaron 20% frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio 46 GWh-día, **aumentó 16%** frente a la semana anterior.
- Las importaciones fueron en **promedio 0,001 GWh-día, 25 veces menores** frente a la semana anterior (0,015 GWh-día).

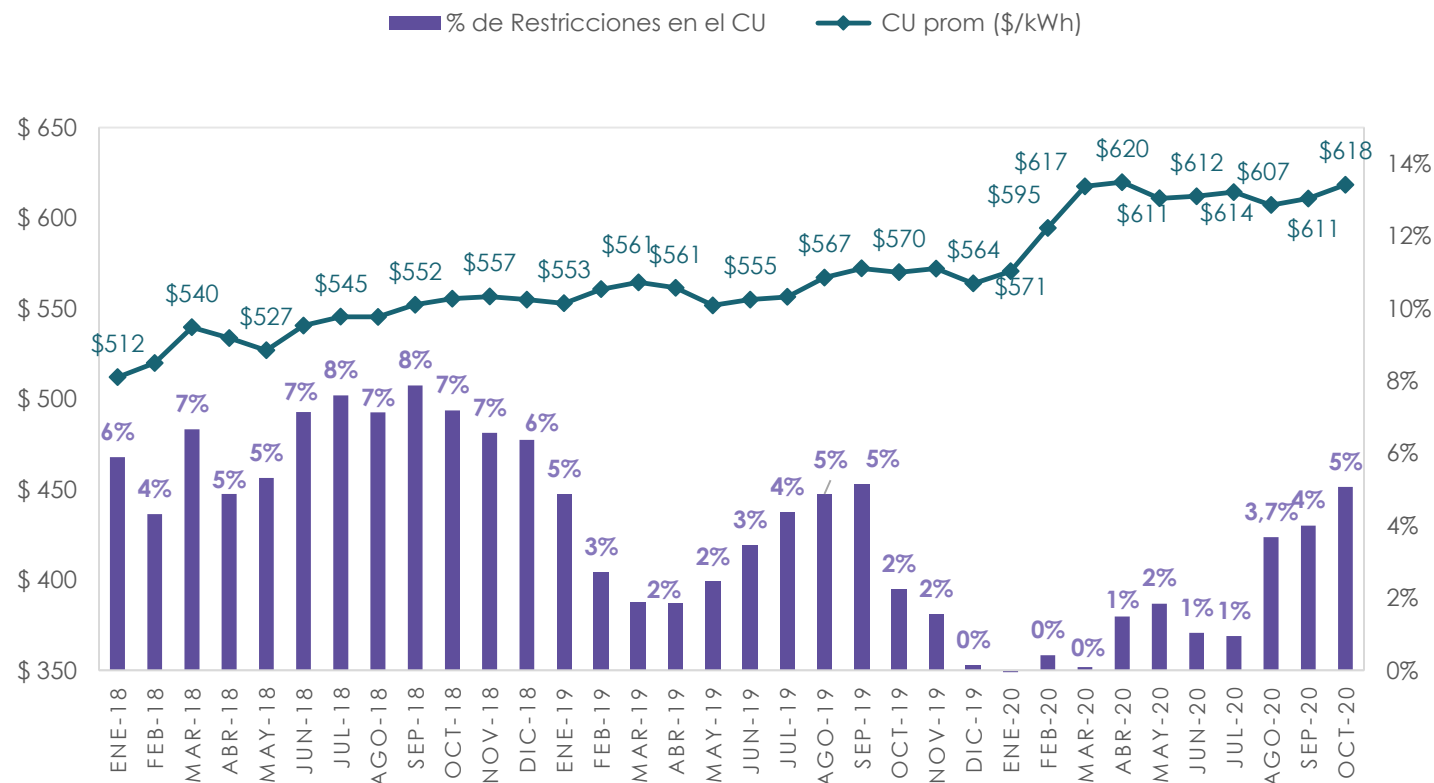
Evolución de las Restricciones de Red

Fuente: XM. Datos a Noviembre 13

Restricciones sin alivio acumuladas



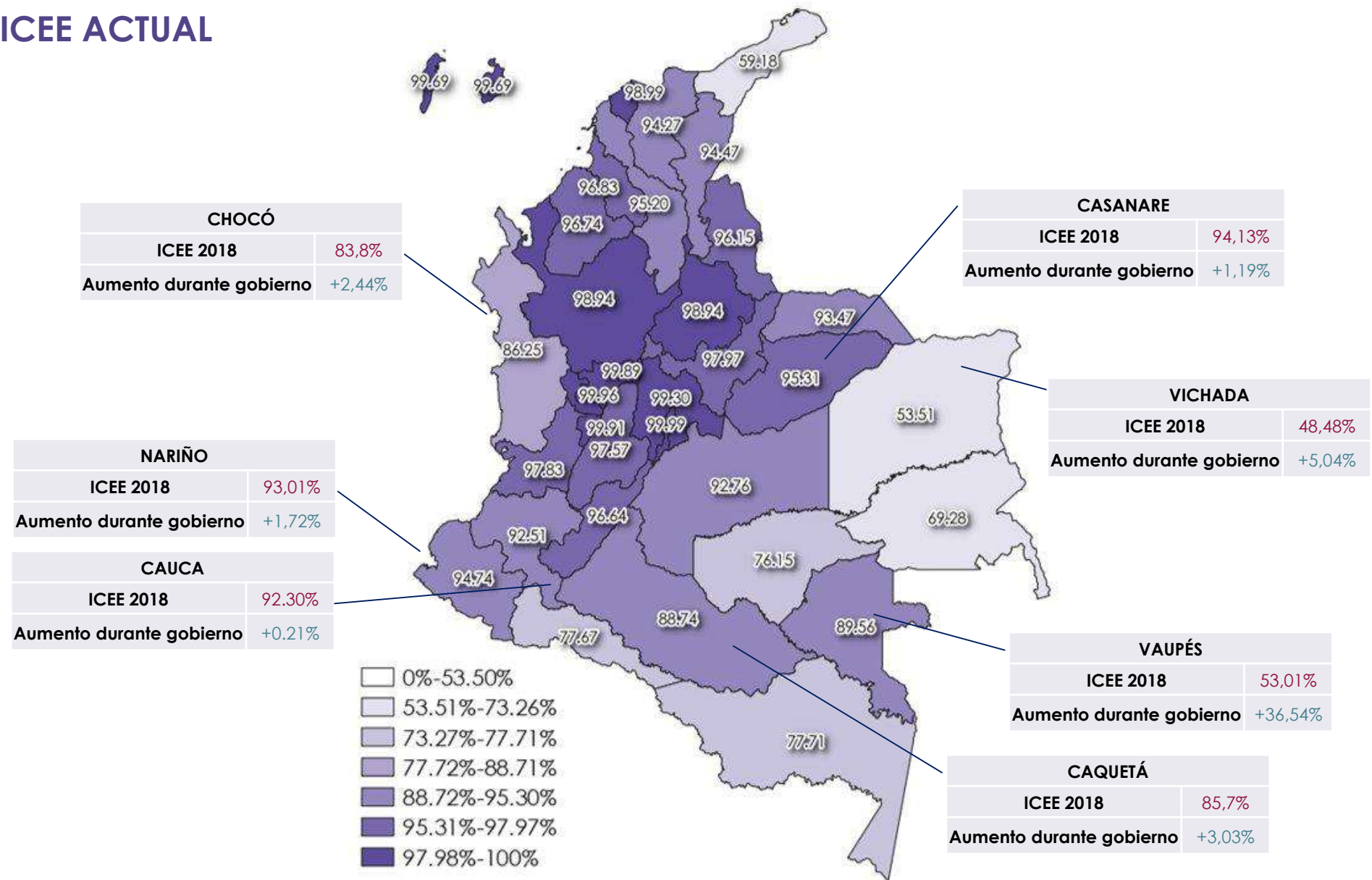
Evolución Costo Unitario restricciones % del CU



- El costo de las restricciones en 2020, hasta el mes de octubre, tuvo una **reducción de 26%** con respecto al 2019, aproximadamente **\$218 mil millones** de pesos.
- El porcentaje de la componente de restricciones en el CU año corrido **disminuyó** en promedio 4,6 y 1,1 puntos porcentuales frente al 2018 y 2019, respectivamente.
- El **aumento** del costo de restricciones en **octubre** se debe a la disminución del despacho térmico y, por tanto, aumento de la necesidad de despachar plantas fuera de mérito. Con relación al mes de septiembre las restricciones en el mes de octubre presentaron un aumento de 1 punto porcentual.

COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

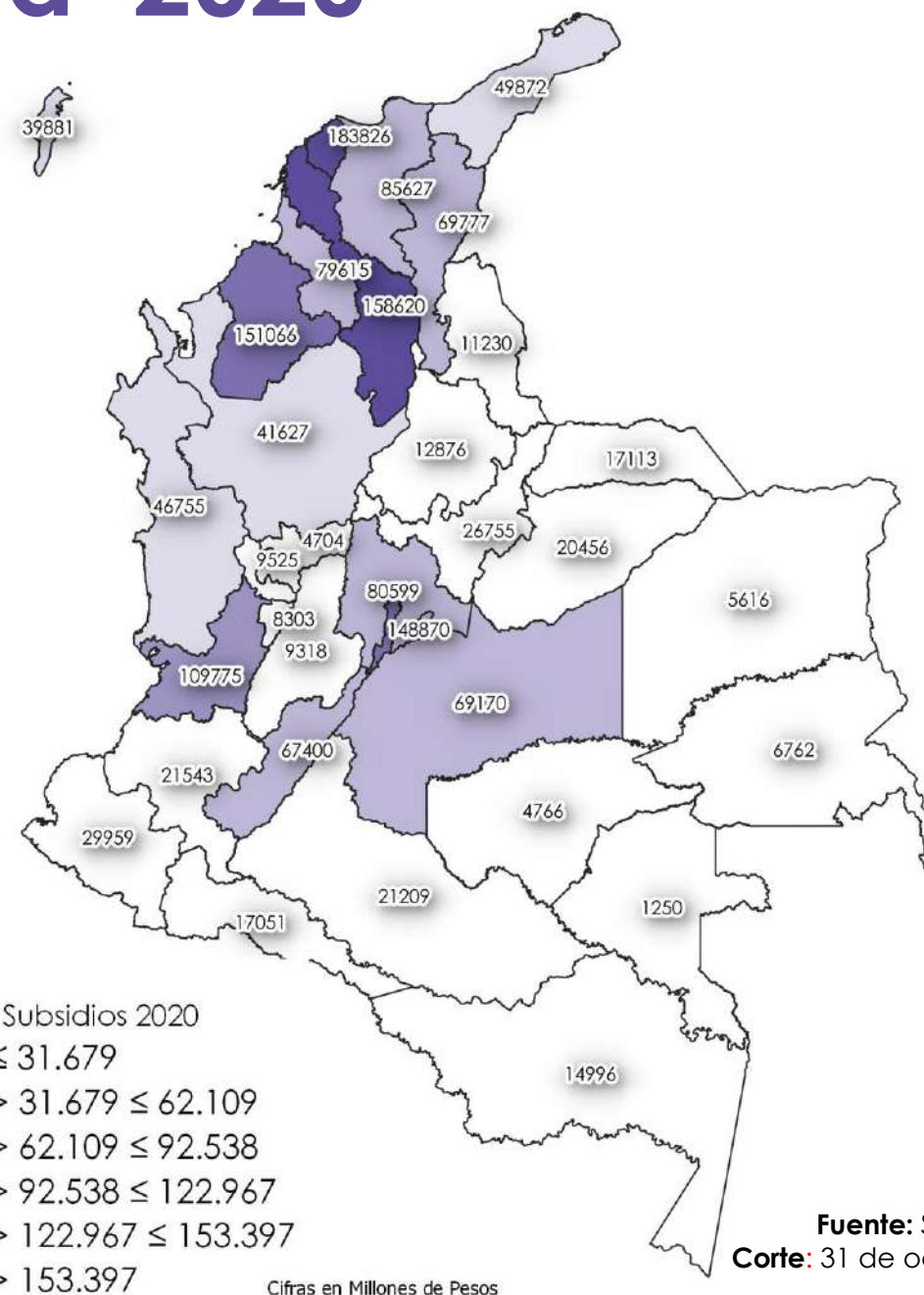
ICEE ACTUAL



- Índice de **cobertura de energía eléctrica nacional a octubre es: 96,80%**
- En este gobierno se ha dado acceso al servicio de energía eléctrica a **36.265 usuarios**
- Frente 2018 el índice nacional de cobertura ha tenido un aumento de 0,25%

Subsidios Energía Eléctrica 2020

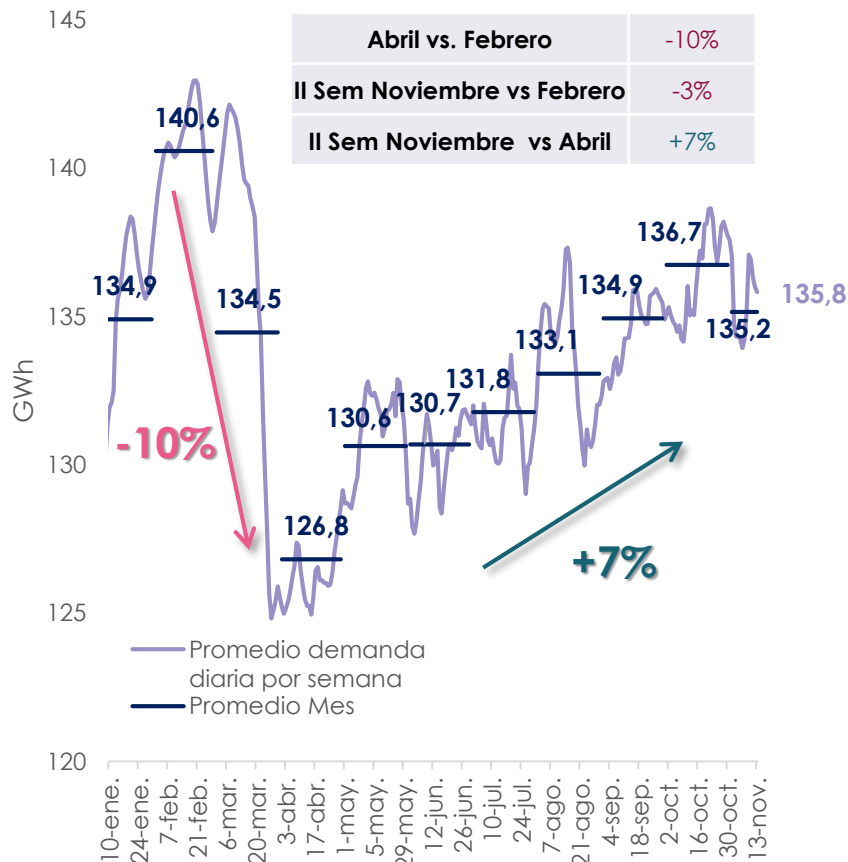
- En promedio 12 millones de usuarios se benefician mensualmente de subsidios de energía.
- Durante **2020 se han girado** recursos de subsidios **por valor de \$1.91 billones de pesos** y se recaudaron \$516 mil millones de pesos.
- **El Costo Unitario -CU de la Energía varía para el mes de septiembre entre los 399\$/kWh y los 864\$/kWh a nivel nacional.** Variación del 0,002% con respecto al mes de agosto.
- Para el 2021 al FSSRI se le aprobó un presupuesto de \$3,24 billones de pesos.



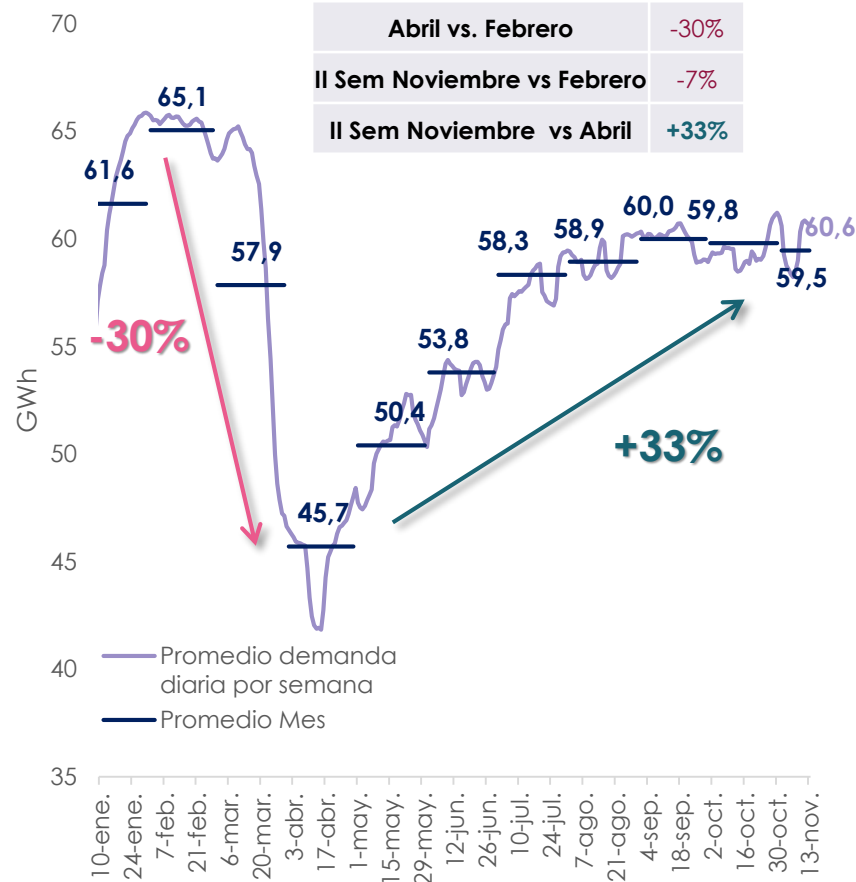
* Valor estimado de subsidios - tercer trimestre en proceso de validación de información
FSSRI: Fondo de Solidaridad y Redistribución de Ingresos

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada

Regulado

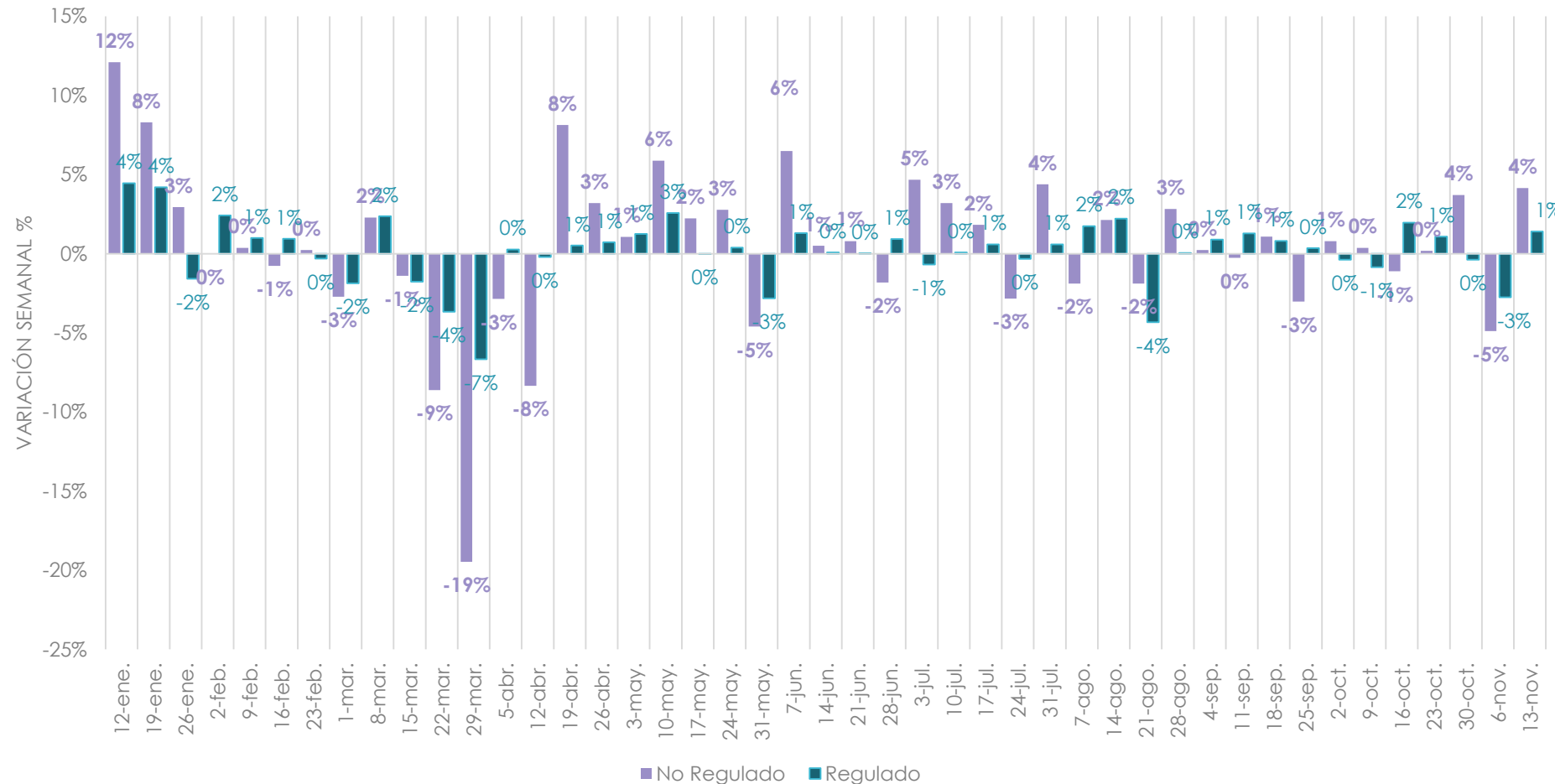


No Regulado



- La demanda regulada, principalmente asociada con residencias, pequeñas industrias y comercios, evidencia un **aumento**.
- La demanda no regulada principalmente asociada a grandes industrias y grandes superficies, evidencia un **aumento**.

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana



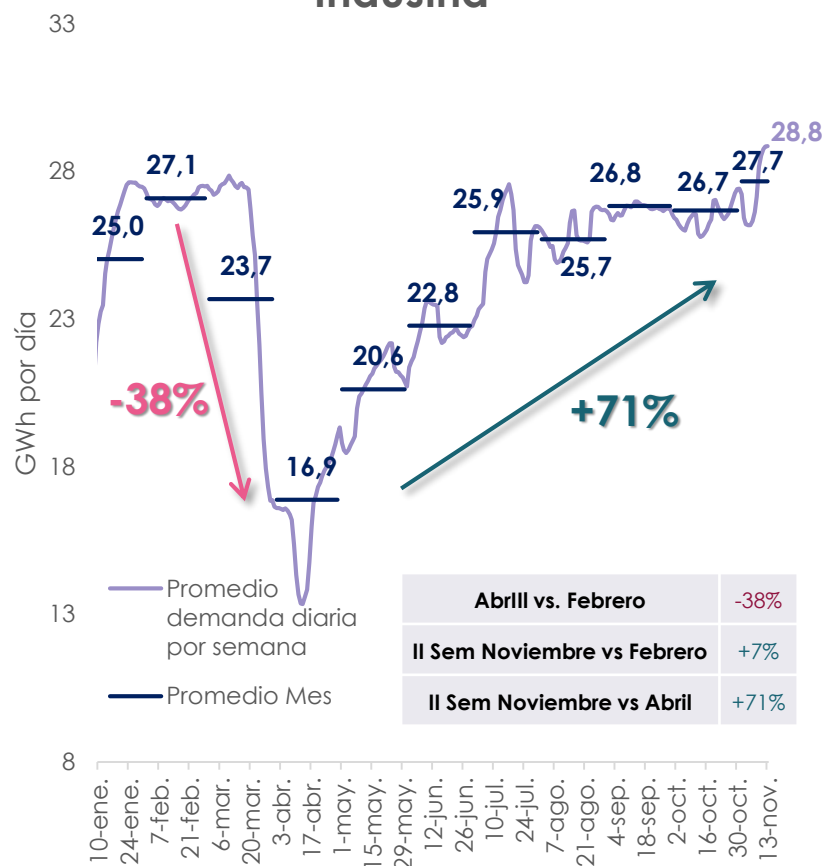
○ Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, los dos grupos mostraron un **aumento**:

i) 4% para el sector no regulado.

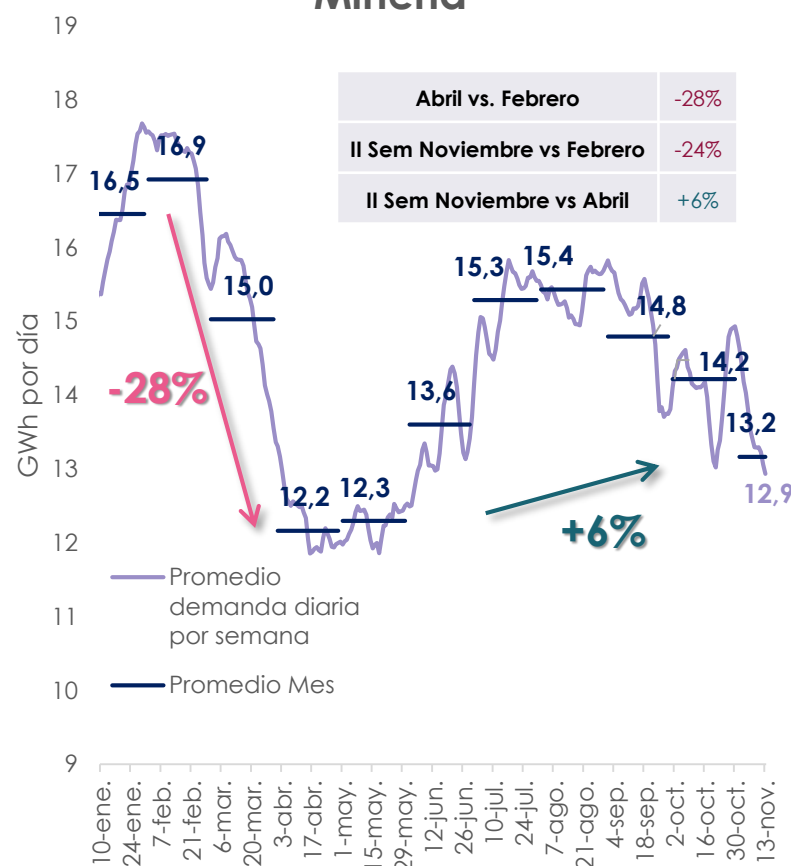
ii) 1% para el sector regulado.

Demanda de Energía – por sectores

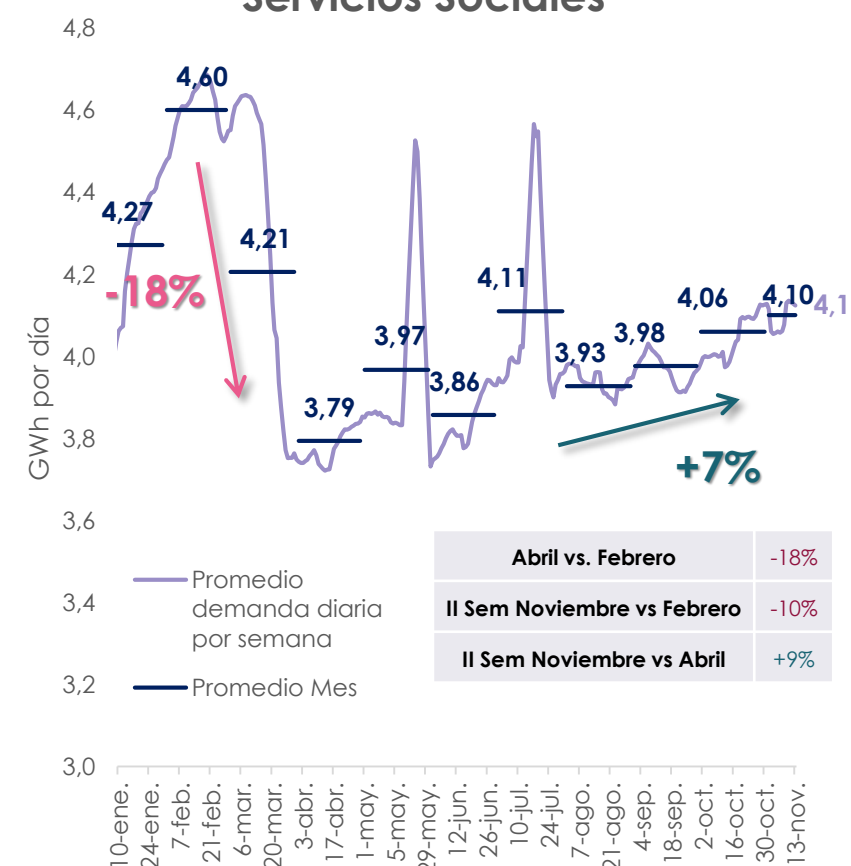
Industria



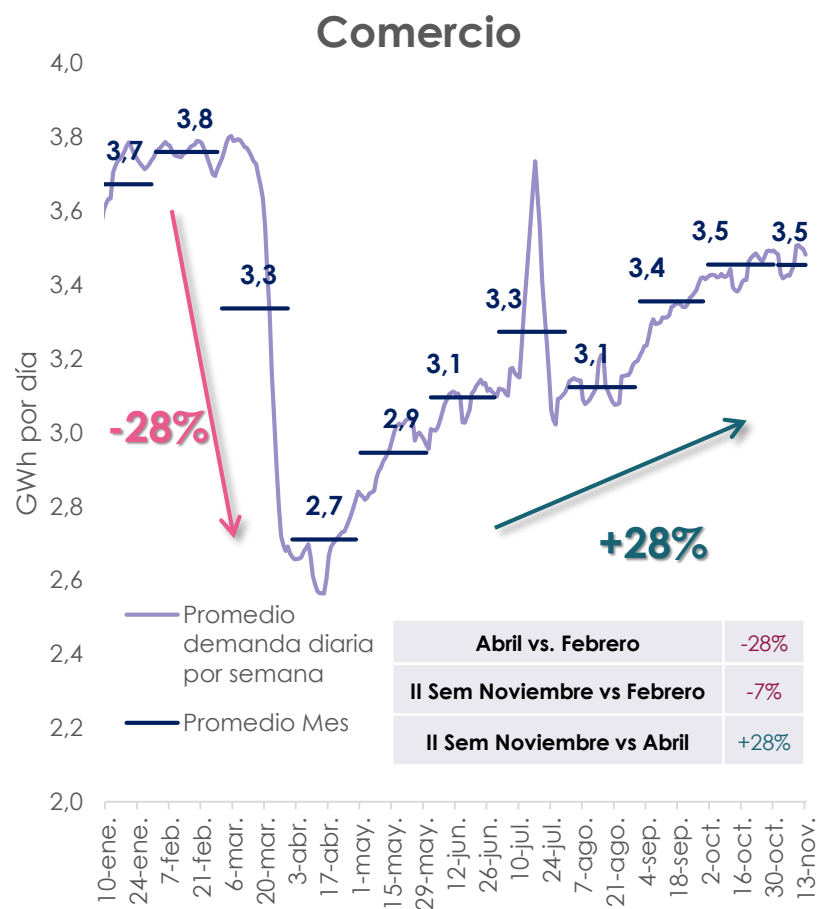
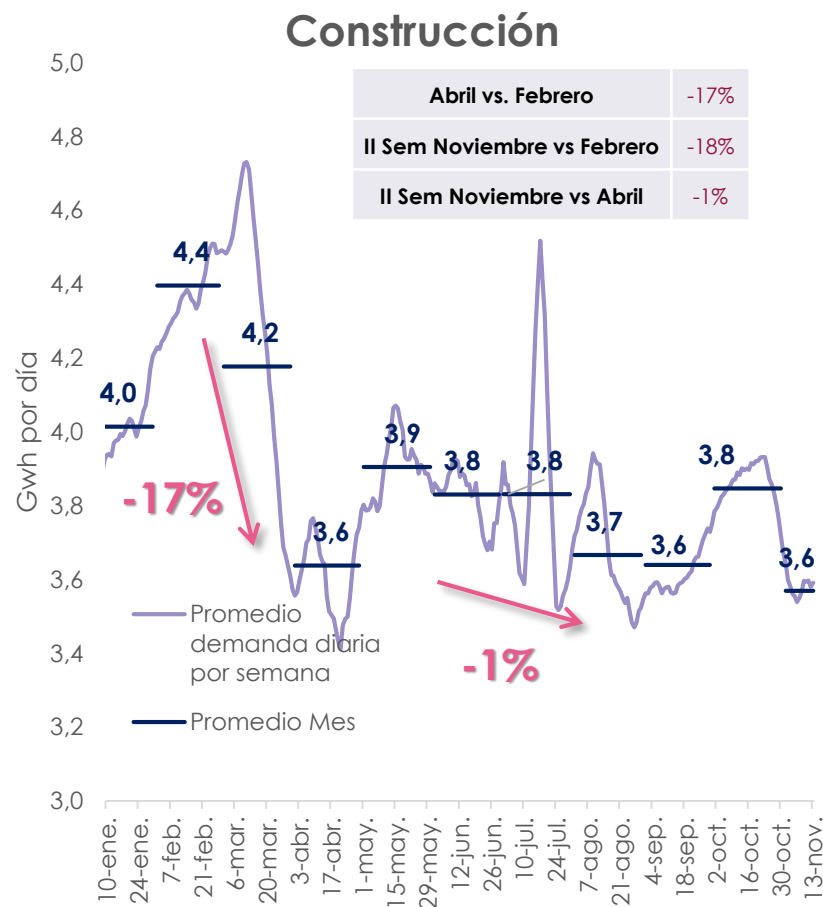
Minería



Servicios Sociales



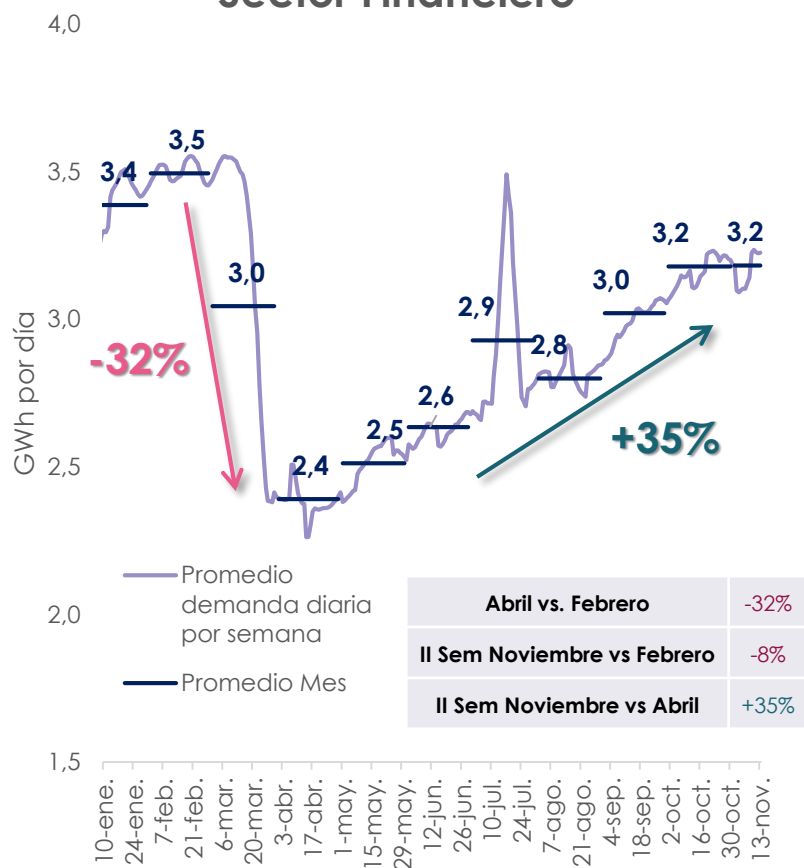
Demanda de Energía – por sectores



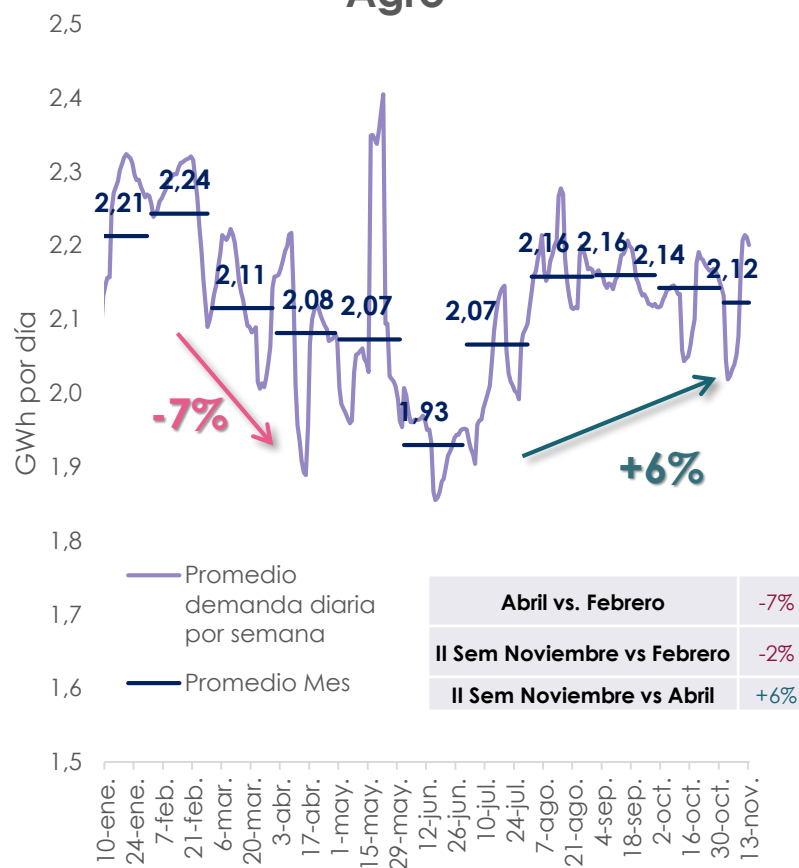
○ El consumo de energía de los sectores Construcción y Comercio **aumentó 1% y 1,7%, frente a la semana anterior.**

Demanda de Energía – por sectores

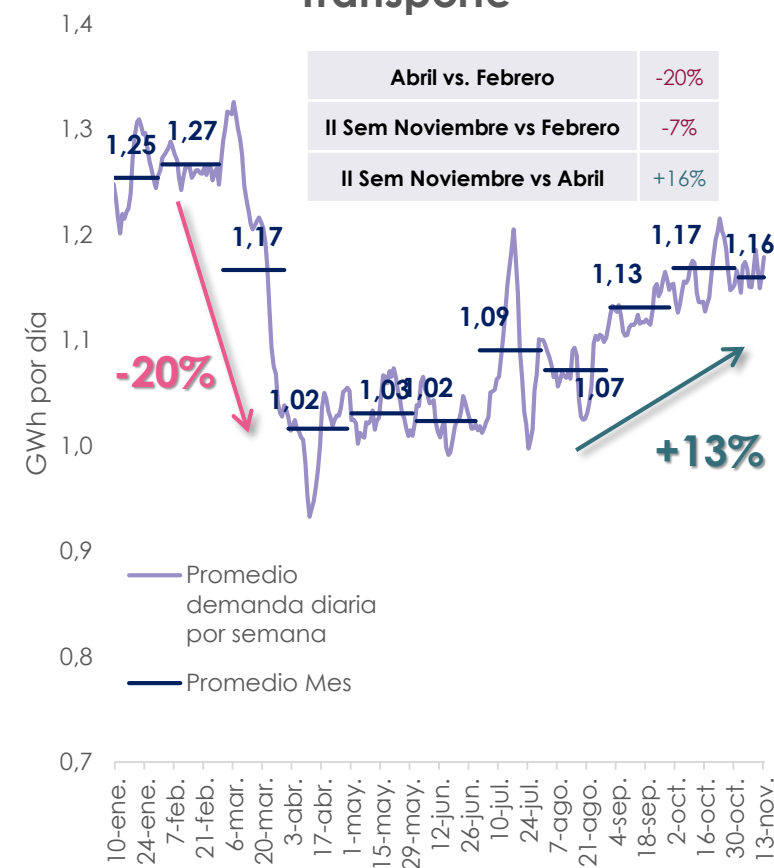
Sector Financiero



Agro



Transporte



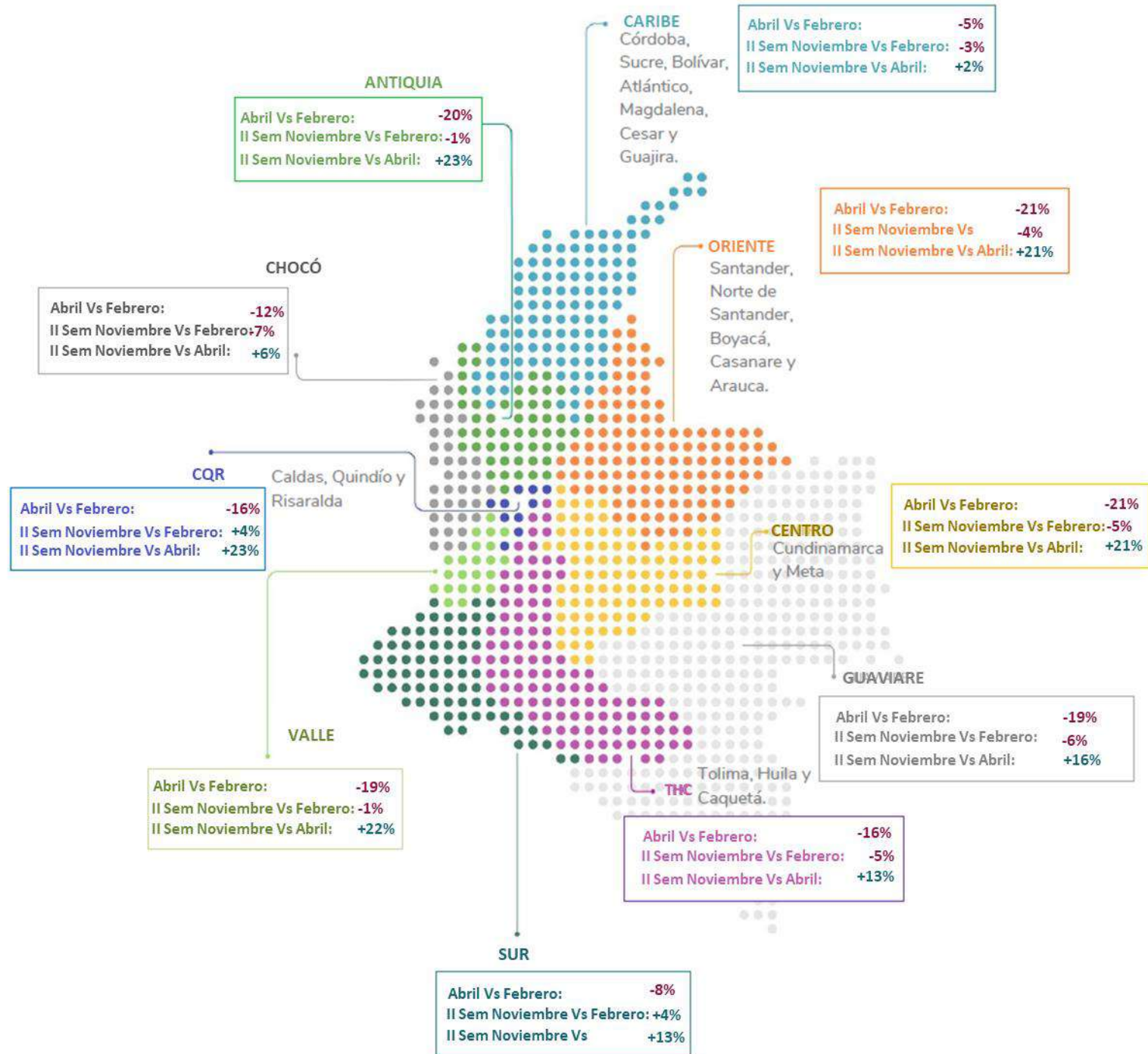
Demanda de Energía, por regiones

- Según la variación del consumo frente al mes de abril, se evidencia un crecimiento en la demanda de energía en todas las regiones.
- Las regiones con mayor **recuperación** frente al mes de abril son: **Caldas-Quindío-Risaralda, Antioquia, Valle, Centro y Oriente.**
- Frente a la semana anterior, la demanda en todas las regiones evidencia un **aumento** exceptuando las regiones **Chocó y Tolima, Huila y Caquetá** que evidencia una **disminución** de 4% y 2% respectivamente.

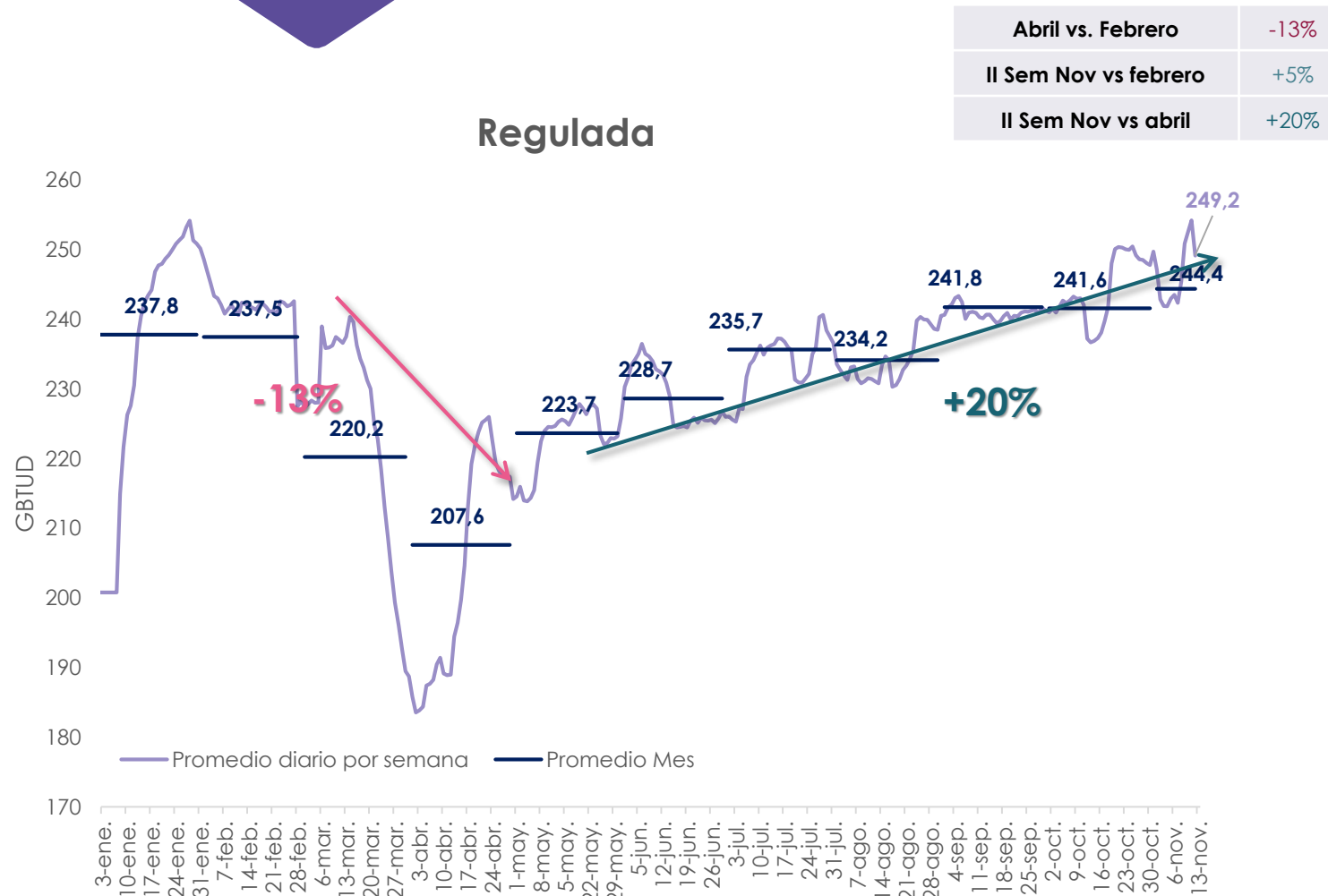
Fuente: XM

Variación entre

- Promedio febrero y abril
- Promedio abril y 2da semana Noviembre



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada

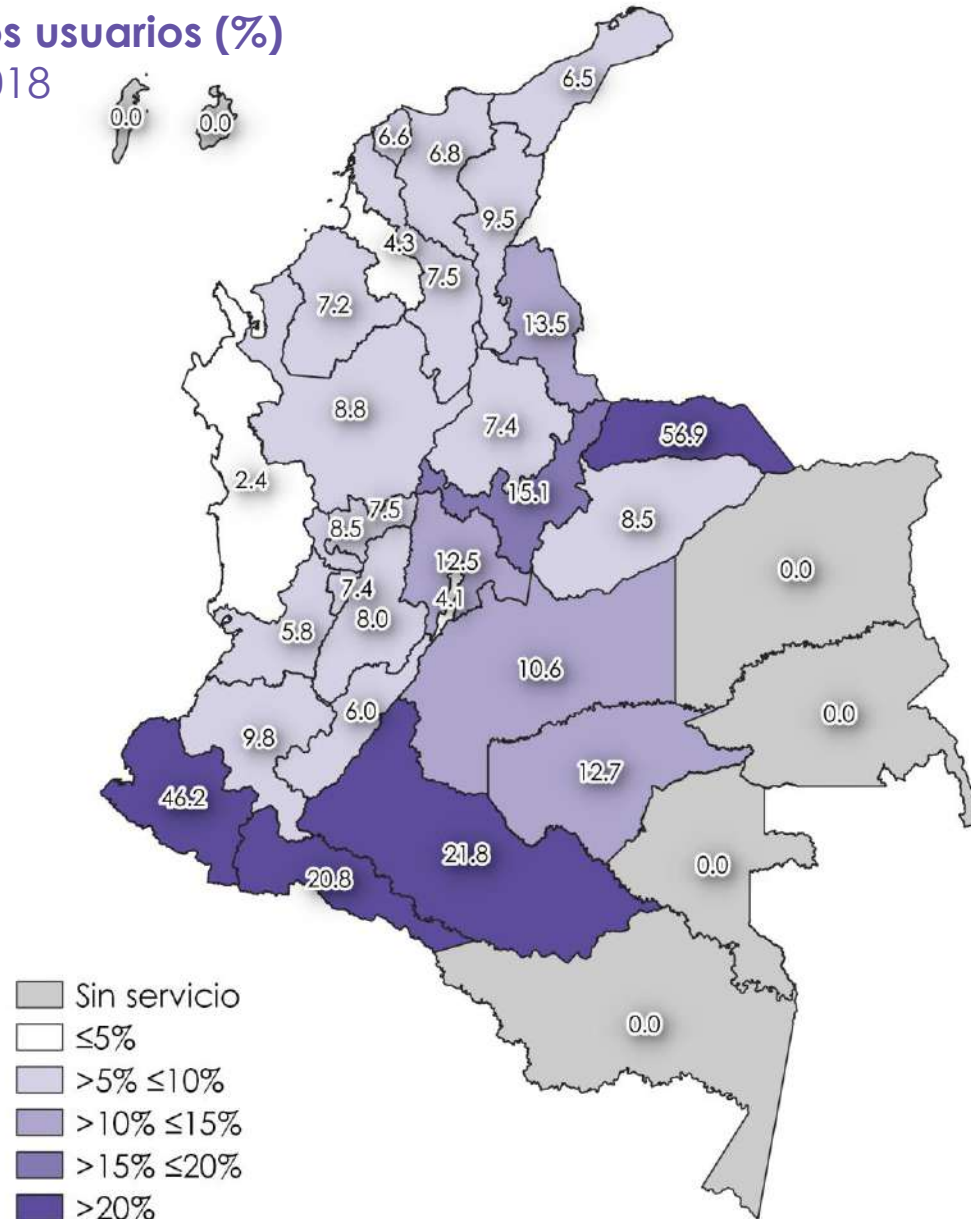


- En la II semana de noviembre la demanda regulada se mantiene estable, presentando total recuperación, con niveles superiores a los observados en febrero.
- Frente a los niveles observados en abril, hay una recuperación del 20%.

COBERTURA GAS COMBUSTIBLE POR REDES

Crecimiento de nuevos usuarios (%)

Trim. II 2020 – Trim. III 2018

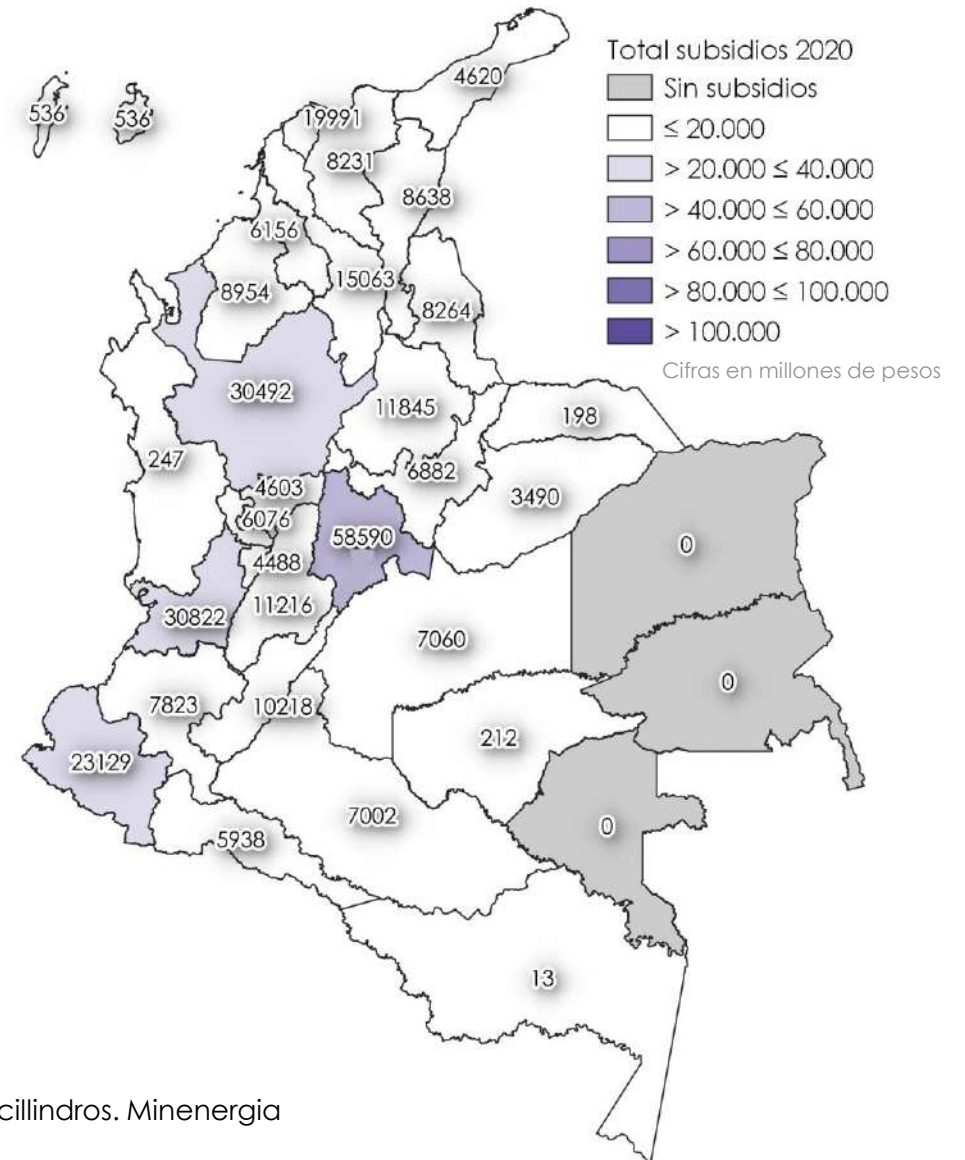


- Índice de cobertura de gas combustible por redes nacional actual: 74,6%
- En este gobierno se ha dado acceso al servicio de gas combustible por redes a **720.826 usuarios**
- Desde el tercer trimestre de 2018 el índice nacional ha tenido un aumento de 7,59%
- Departamentos con mayor crecimiento de cobertura:
 - Arauca (+56,88%)
 - Nariño (+46,16%)
 - Caquetá (21,77%)
 - Putumayo (20,8%)

Fuente: Reporte trimestral de los distribuidores de gas combustible por Red, Minenergía
Corte: 30 de junio de 2020

Subsidios de gas combustible causados y pagados 2020

- En promedio, 6,3 millones de usuarios se benefician mensualmente de subsidios de gas.
- **Durante el 2020 se han girado recursos de subsidios por valor de \$311 mil millones de pesos**
- Se han solicitado \$19 mil millones para descuento adicional de 10% en las facturas de gas de Septiembre y Agosto.
- **Las tarifas varían para el mes de septiembre entre los 342\$/m³ y los 5.538\$/m³ del servicio de gas natural a nivel nacional.** Variación del 2.11% con respecto al mes de agosto.



Resumen Octubre: Hidrocarburos

Producción promedio
crudo y gas



Crudo:

751,4 Miles de Barriles/ día

+ 0% vs. septiembre 2020

-15% vs. Octubre 2019

Gas Comercializado:

1,03 Miles de millones de pies cúbicos/día

-4% vs. septiembre 2020

-7% vs. Octubre 2019

Demanda promedio
combustibles



Diésel: 5,0 Millones de galones/día

+1,7% vs. septiembre 2020

+4,5% vs. Octubre 2019

Gasolina Corriente: 5,5 Millones de galones/día

+7,8% vs. septiembre 2020

+0,7% vs. Octubre 2019

Jet: 0,3 Millones de galones/día

+37,8% vs. septiembre 2020

-67,6% vs Octubre 2019

Precios promedio EDS mes



Diésel:

\$8.145 /galón

+ 0,4% vs. septiembre 2020

-15,9% vs. Octubre 2019

Gasolina Corriente:

\$8.096 /galón

+ 0,3% vs. septiembre 2020

-13,6% vs. Octubre 2019

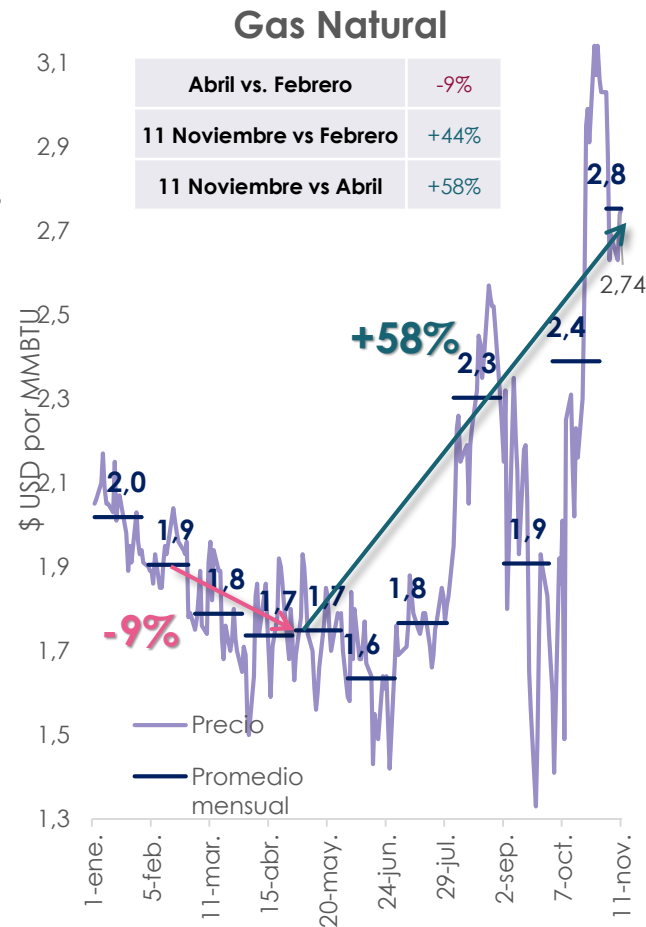
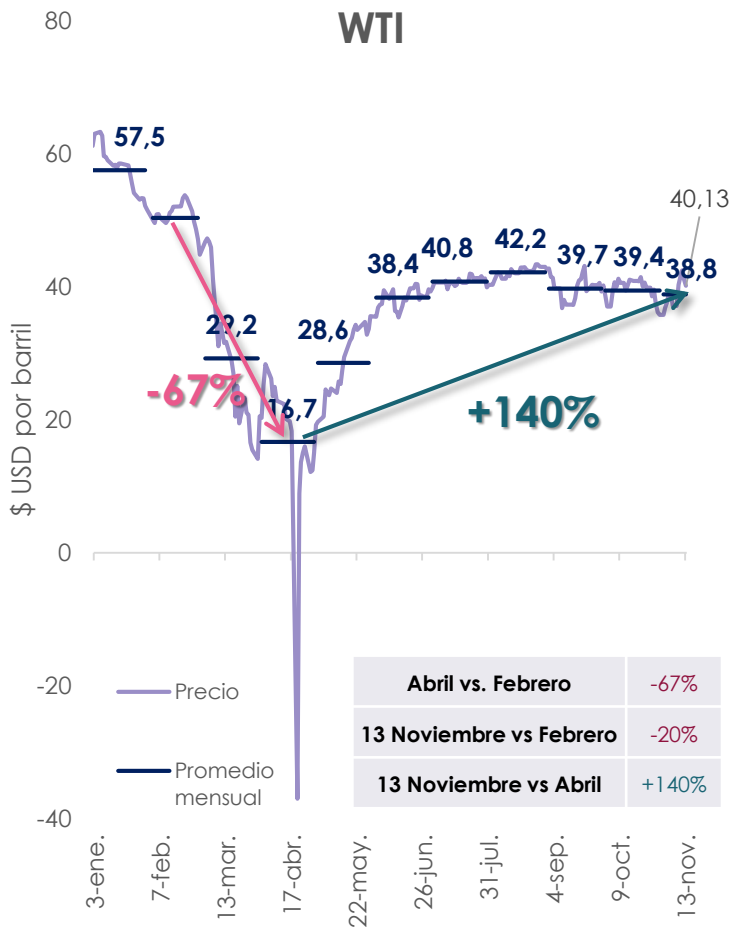
*Crudo y Gas-Fuente: ANH. Información de petróleo y gas preliminar al 31 de Octubre. Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores mostrados pueden estar sujetos a correcciones, actualizaciones y/o modificaciones debido a ajustes que se realizan mediante las formas oficiales de producción.

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles

Semana 07-13 noviembre

- 1. El precio del Brent se ubicó en USD\$42,78/barril al 13 de noviembre pese al inesperado incremento en las reservas de crudo de EEUU de 4,3 millones de barriles.** Las fluctuaciones de los precios en el mercado esta semana son consecuencia del optimismo por la vacuna para el COVID – 19, proyecciones sobre menor consumo en el informe de la OPEP y el proceso de elecciones presidenciales del los EEUU.
- 2. El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, cerró el 11 de noviembre a la baja ubicándose en USD \$2,74/MMBTU.** La caída obedece a la producción boyante de gas que se prevé mantendrá el mercado totalmente abastecido durante los meses más fríos del 2020.
- 3. En la segunda semana de noviembre el promedio de producción de crudo fue de 756,2 mil barriles al día,** presentando un comportamiento estable respecto a la semana anterior, mientras que **la producción de gas comercializado promedio presentó una leve disminución del 1% debido a variaciones en la demanda, ubicándose en 1,04 MMPCD.**
- 4. El consumo de combustibles líquidos en la segunda semana de noviembre sostuvo incrementos en los 3 combustibles frente a la semana anterior de la siguiente manera: diésel 15%, gasolina motor corriente 6,3% y el jet 20% .**
- 5. El día 10 de noviembre entraron en vigencia los precios de referencia definidos para el mes, donde continuarán estables los precios fijados para el mes en ambos combustibles.** El precio promedio mensual reportado por EDS vs febrero se ha reducido un 15% y 14% para diésel y gasolina motor corriente, respectivamente.

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



1. Frente al cierre de la semana anterior, el precio del WTI y el Brent crecieron un 8%. Las fluctuaciones de los precios en el mercado esta semana son consecuencia de:

- ° Optimismo sobre una vacuna contra el coronavirus ante dos candidatos con un 90% eficacia.
- ° Resultados del informe mensual de la OPEP sobre las perspectivas del mercado, con una revisión a la baja del consumo.
- ° Posibilidad de que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y sus socios acuerden extender sus recortes de producción más allá de enero.
- ° Incertidumbre por disputas electorales presidenciales en EEUU.

2. Durante esta semana los precios del gas bajaron de manera representativa debido a la continuidad de clima templado en algunas regiones y la producción boyante de gas que prevén mantener el mercado totalmente abastecido durante los meses más fríos.

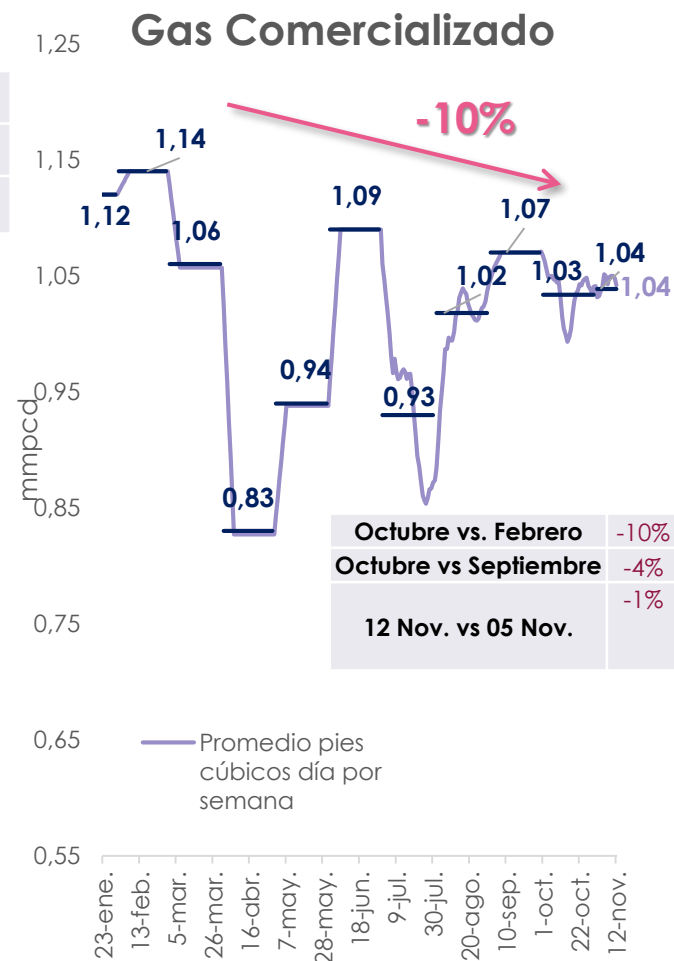
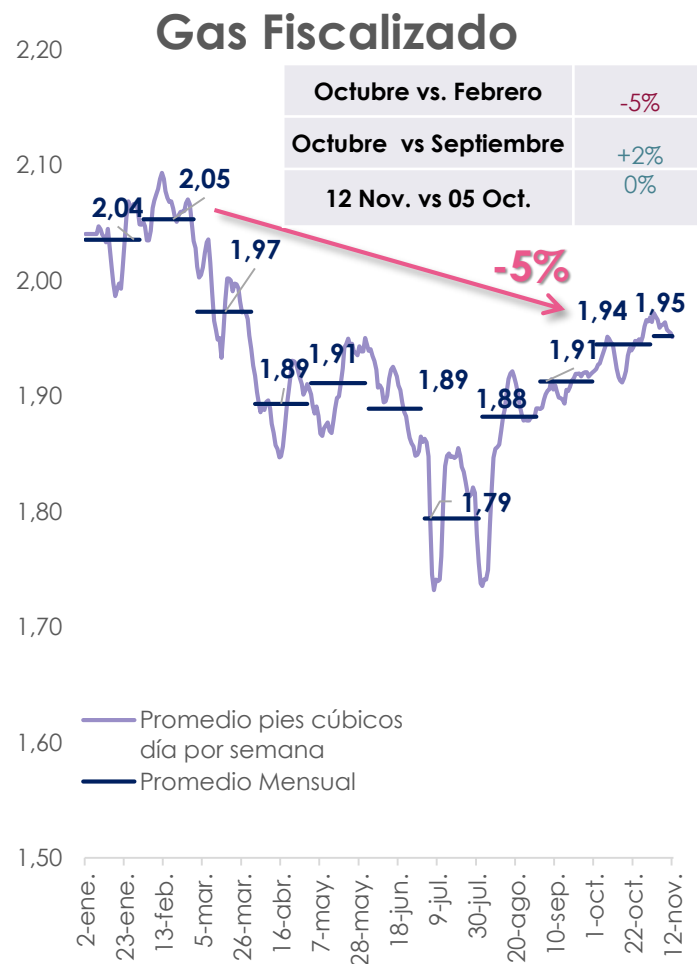
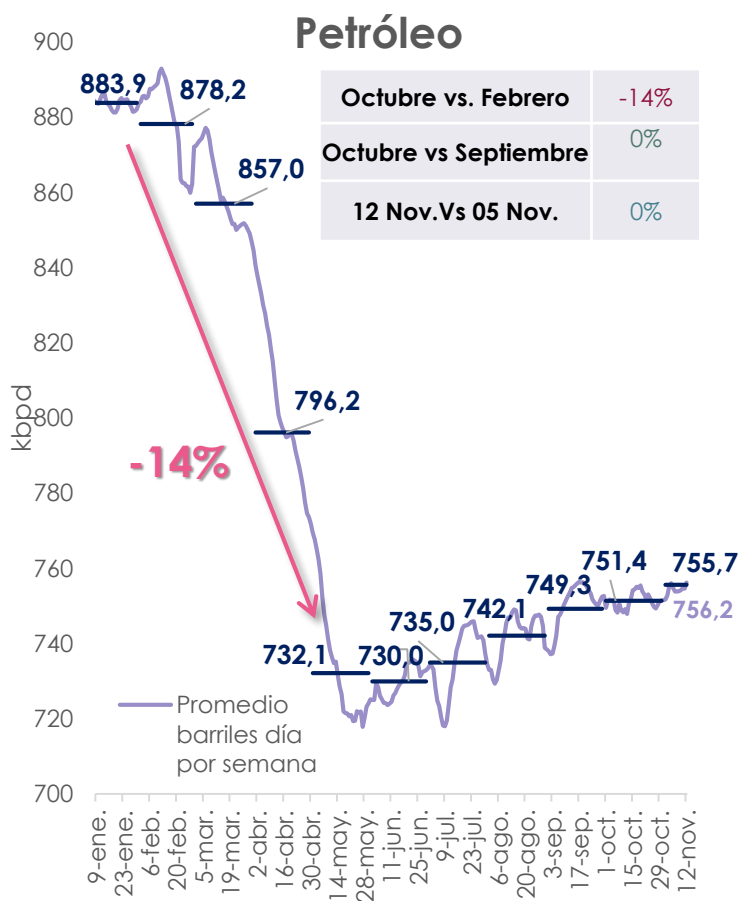
3. Precios (USD/Barril) Nov. 13/2020:

WTI : \$40,13

Brent: 42,78

GN: \$2,74 USD/MMBTU (11 Nov.)

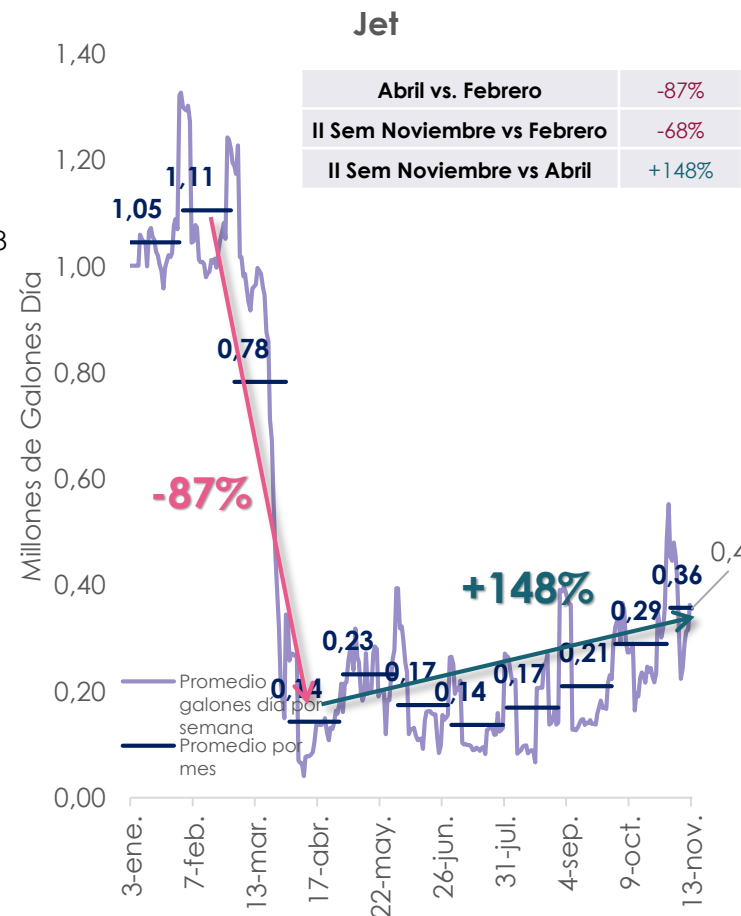
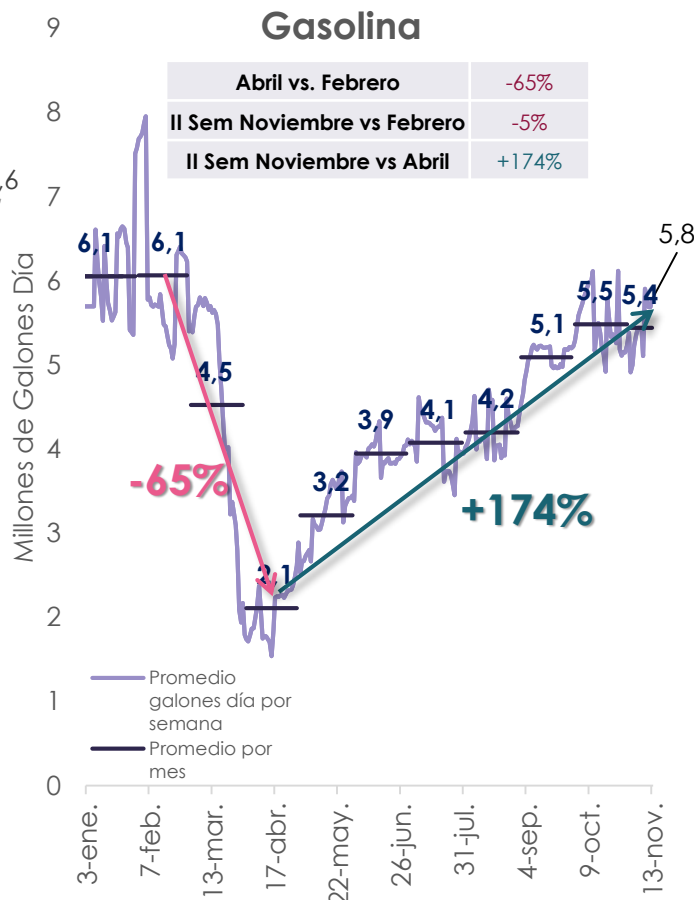
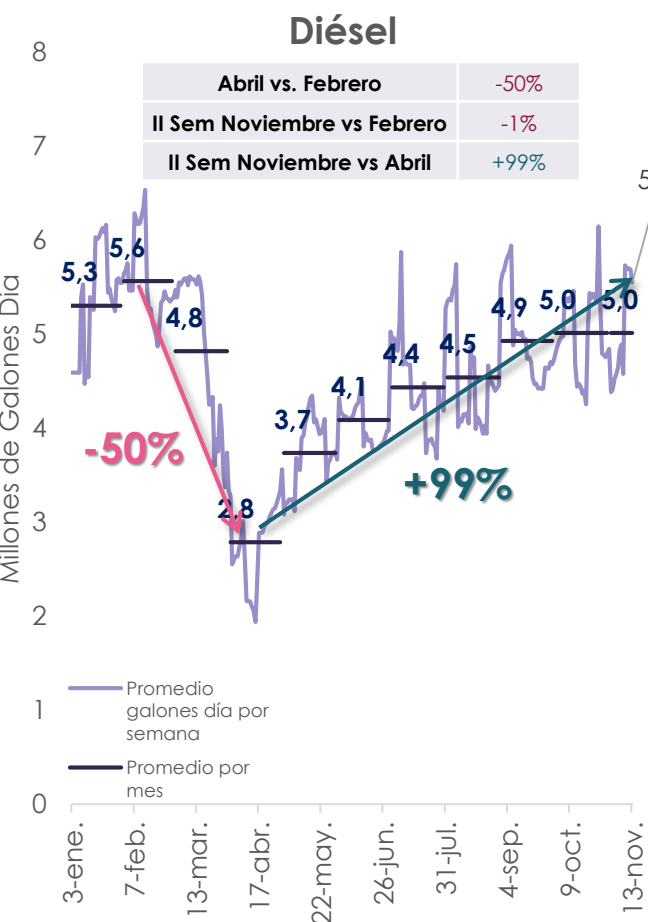
Producción de petróleo y gas



- Petróleo promedio preliminar mensual en noviembre : 755,7 KBOPD.
- Gas fiscalizado preliminar promedio en noviembre: 1,95 MMPCD.
- Gas comercializado preliminar promedio en noviembre: 1,04 MMPCD.
- Para esta semana el promedio de producción de petróleo presentó un comportamiento estable respecto a la semana anterior, mientras que la producción de gas comercializado presentó una leve disminución del 1%.

*Fuente: ANH. Información de petróleo y gas al 12 de Noviembre de 2020 . Producción diaria registrada por compañías operadoras mediante el Informe Diario de Producción (IDP). Los valores mostrados pueden estar sujetos a correcciones, actualizaciones y/o modificaciones debido a ajustes que se realizan mediante las formas oficiales de producción

Demanda de diésel, gasolina y jet fuel



° La demanda de combustibles en lo corrido de noviembre presentó un crecimiento del 99% para el diésel, 174% para gasolina motor corriente, y un 148% en la gasolina de aviación – Jet, frente a los niveles de abril.

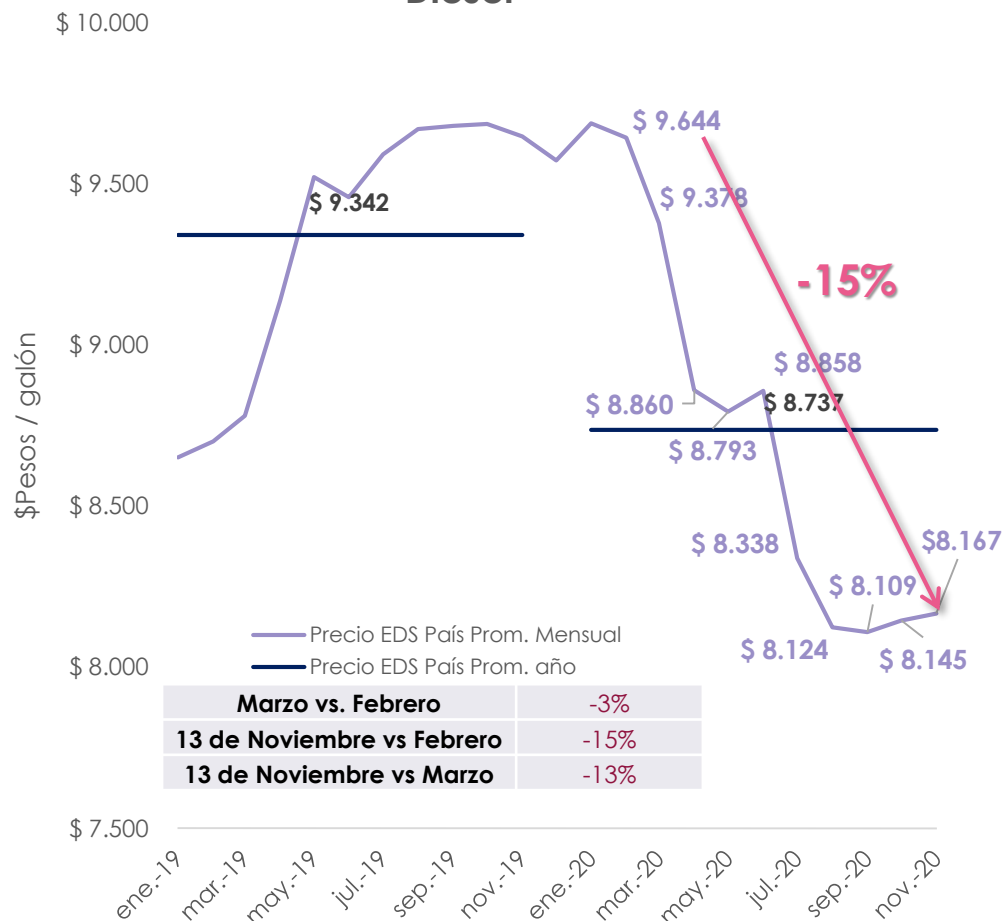
° Se resalta que el promedio diario del mes de octubre de 2020 superó los consumos del mismo mes en 2019 en un 4,5% el diésel y 0,7% la gasolina motor corriente.

° Respecto a los consumos promedio diarios, frente a la semana anterior, se evidencia un incremento en los tres combustibles de la siguiente manera: 15% diésel, 6,3% la gasolina motor corriente y un 20% el jet.

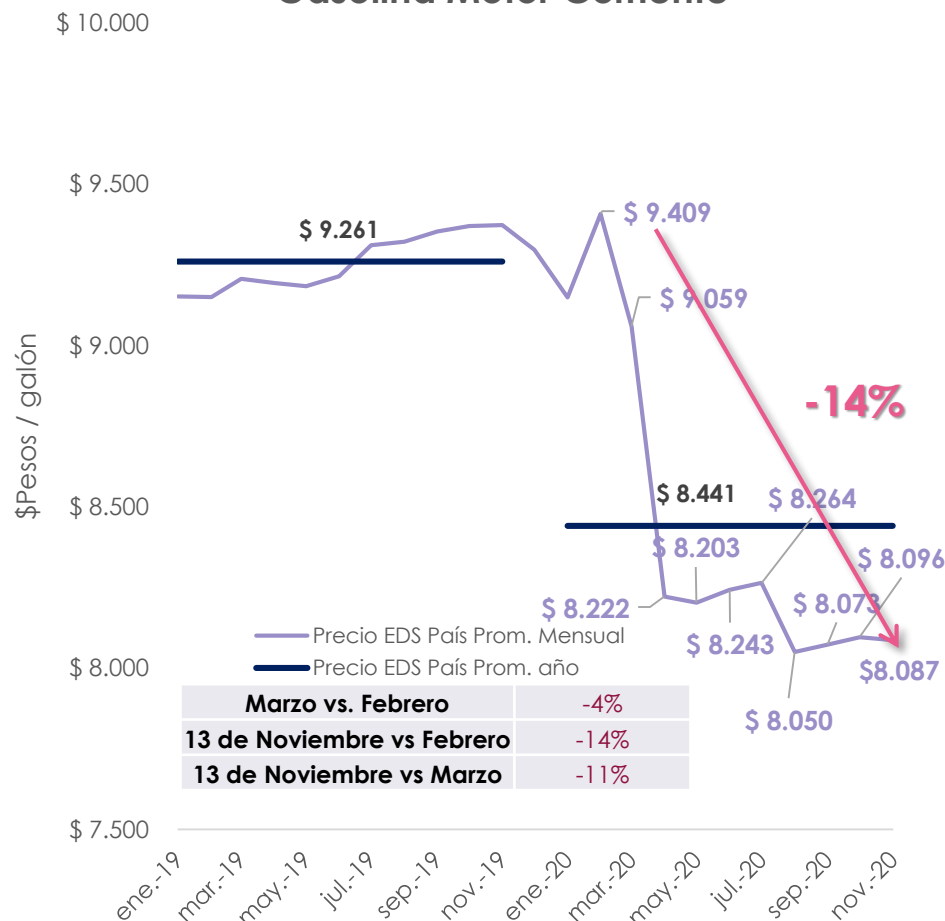
° Durante la semana se registra estabilidad en el crecimiento, en especial en la gasolina motor corriente, ante los días festivos y movilización de vehículos con mayor normalidad sobre los corredores viales del país. Adicionalmente las nuevas rutas internacionales han incrementado las necesidades de jet en los principales aeropuertos del país.

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

Diésel



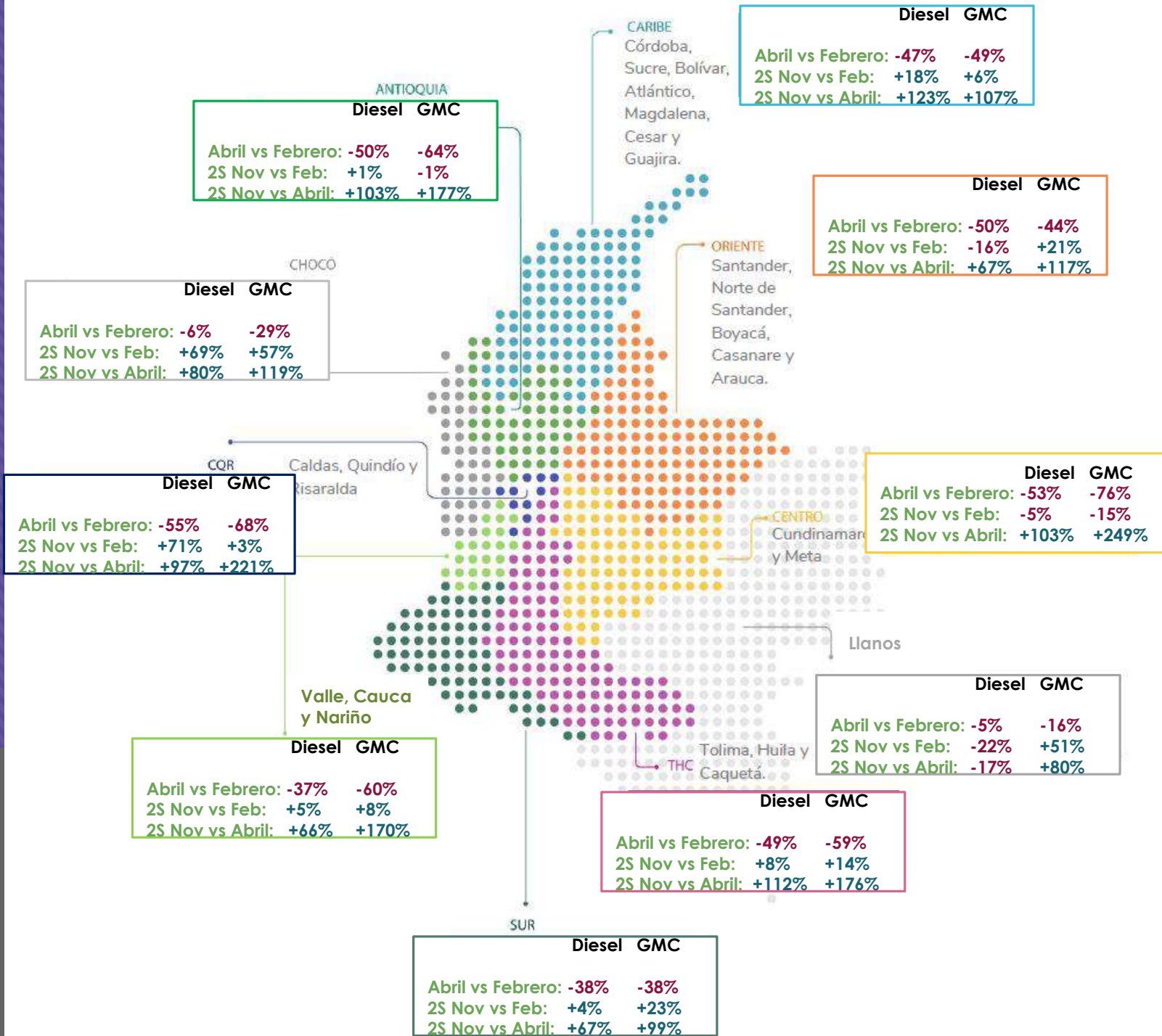
Gasolina Motor Corriente



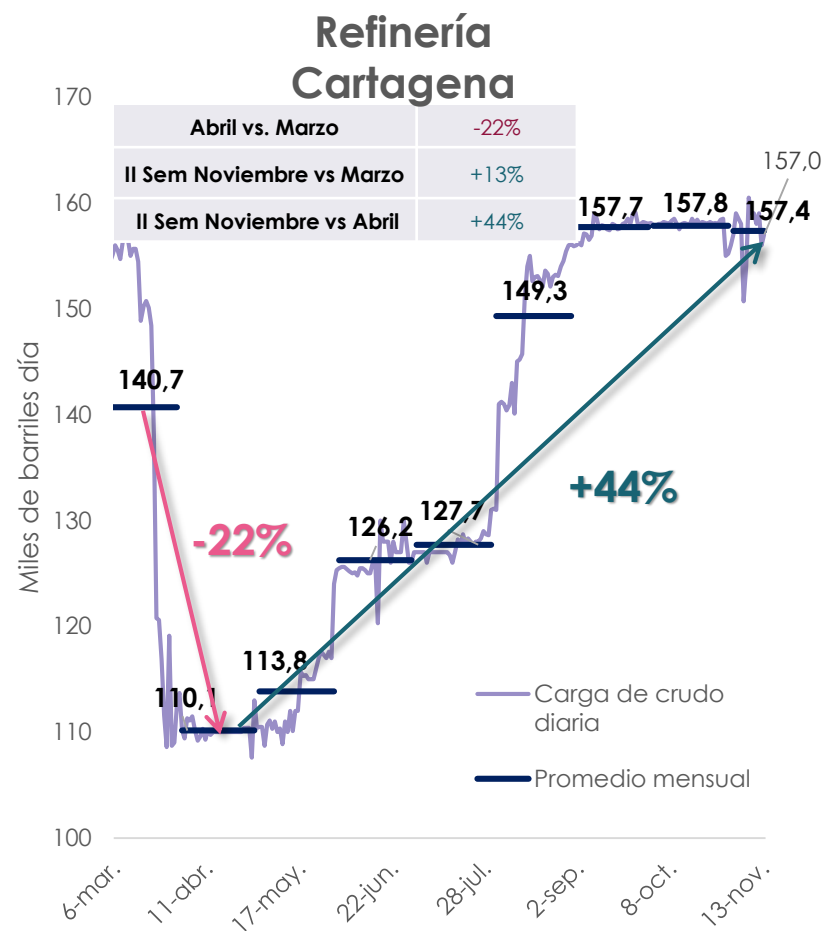
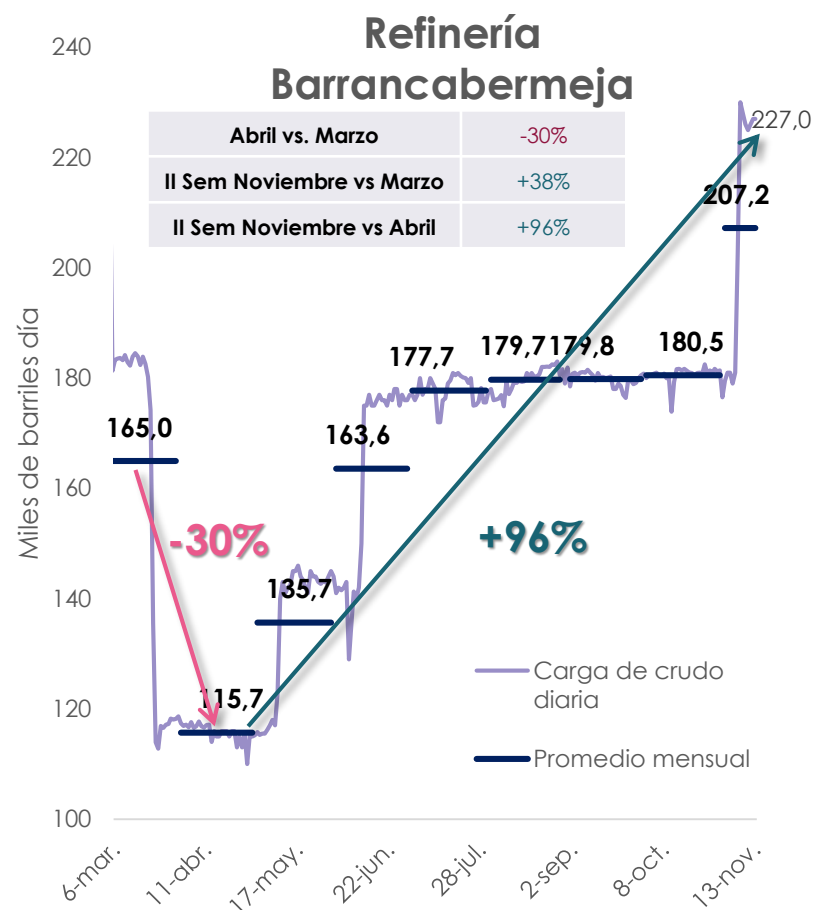
- Los precios definidos por el Gobierno Nacional rigen a partir del 10 de noviembre, donde continuarán estables los precios fijados para el mes en ambos combustibles.
- Precios de referencia de venta al público promedio 13 ciudades principales:
 - Diésel: \$8.030
 - GMC: \$7.919
- Los precios promedio nacionales (\$/galón) reportados por las EDS, con **corte al 13 de noviembre**, son:
 - Diésel: \$8.167
 - GMC: \$8.087
- Los precios reportados por las EDS respecto a la semana anterior, presentaron tan solo una variación promedio de \$1 peso/galón en ambos combustibles, es decir, un crecimiento del 0,01%

Demanda de diésel y gasolina por regiones

- Respecto al consumo con corte a la segunda semana de noviembre frente al mes de abril, se puede evidenciar el crecimiento del diésel y la gasolina en todo el país con excepción del diésel en los llanos. Sin embargo, en 9 regiones del país ya se evidencian consumos promedio diarios superiores a los reportados en el mes de febrero de 2020.
- El consumo de diésel con corte al 13 de noviembre con respecto a la semana anterior presentó un crecimiento representativo que en promedio ronda el 39% con especial énfasis en Antioquia, región Caribe y el Centro del país. Se evidencia una contracción en los llanos lo cual obedece a sus periodos de reabastecimiento y compra de combustible por parte de las estaciones de servicio.
- En el caso de la gasolina motor corriente, se presentó un crecimiento promedio 29% en 7 regiones del país frente a la semana anterior en Antioquia, Caribe, Centro, Chocó, Eje Cafetero y región Andina. La región con contracción en el consumo fue el sur país.



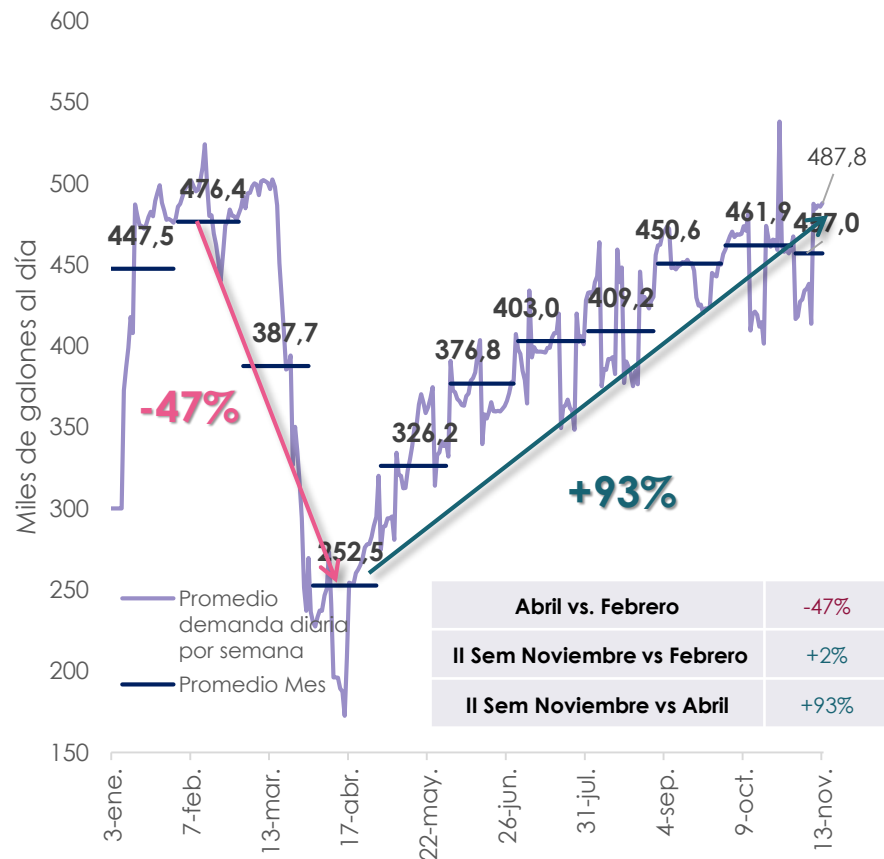
Carga de crudo en refinerías



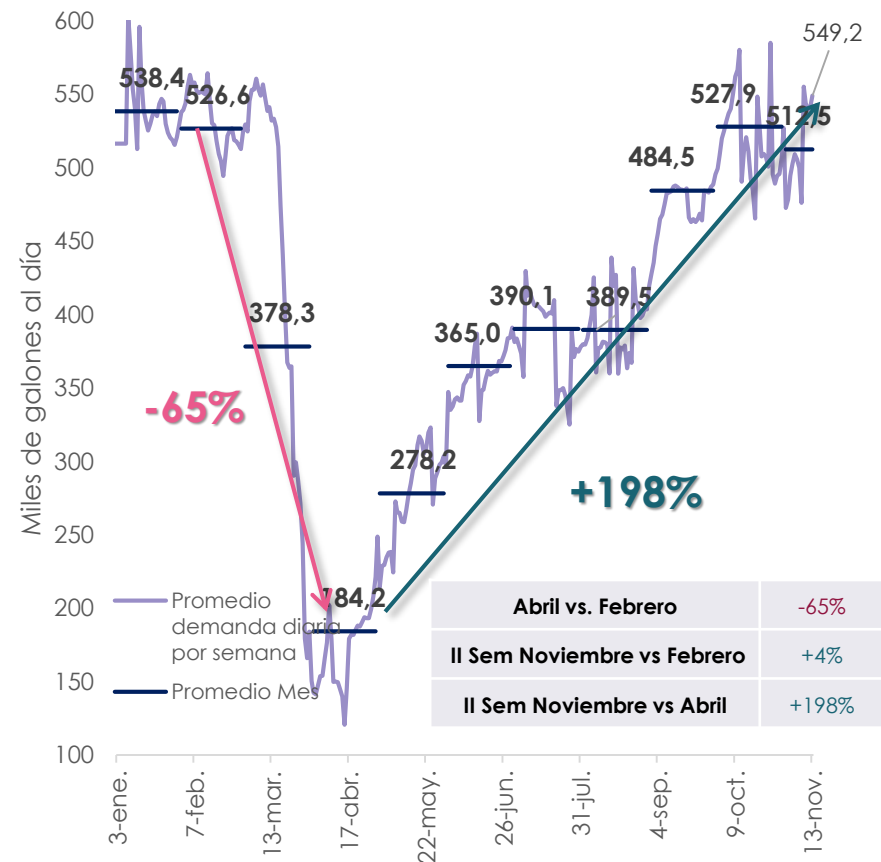
- Teniendo en cuenta la recuperación de la demanda de combustibles, las cargas de las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena han mantenido su incremento frente al mes de abril. En la refinería de Barrancabermeja, el incremento ha permanecido estable desde el mes de junio, debido al equilibrio necesario con respecto a los volúmenes de derivados como el jet.
- La recuperación de las cargas de crudo son cercanas al 96% en Barrancabermeja y 44% en Reficar, la cual supera incluso los niveles de carga diarios del mes de marzo.
- Durante esta semana se llegó a los niveles de carga usuales de Refinería de Barrancabermeja ante la entrada de la unidad U250. Este comportamiento seguirá en evaluación teniendo en cuenta las necesidades de consumo y mantenimientos de otras unidades.

Demanda de biocombustibles

B100

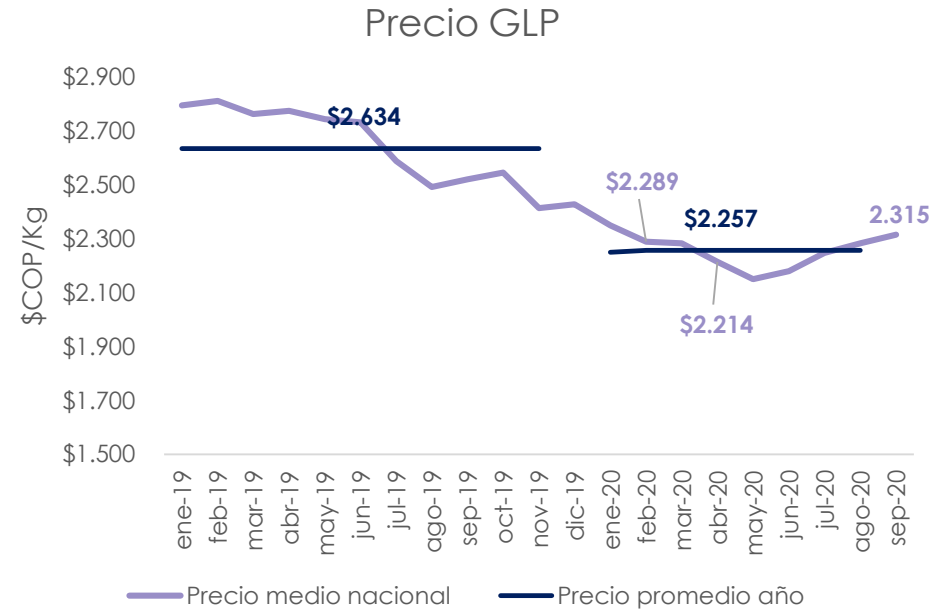
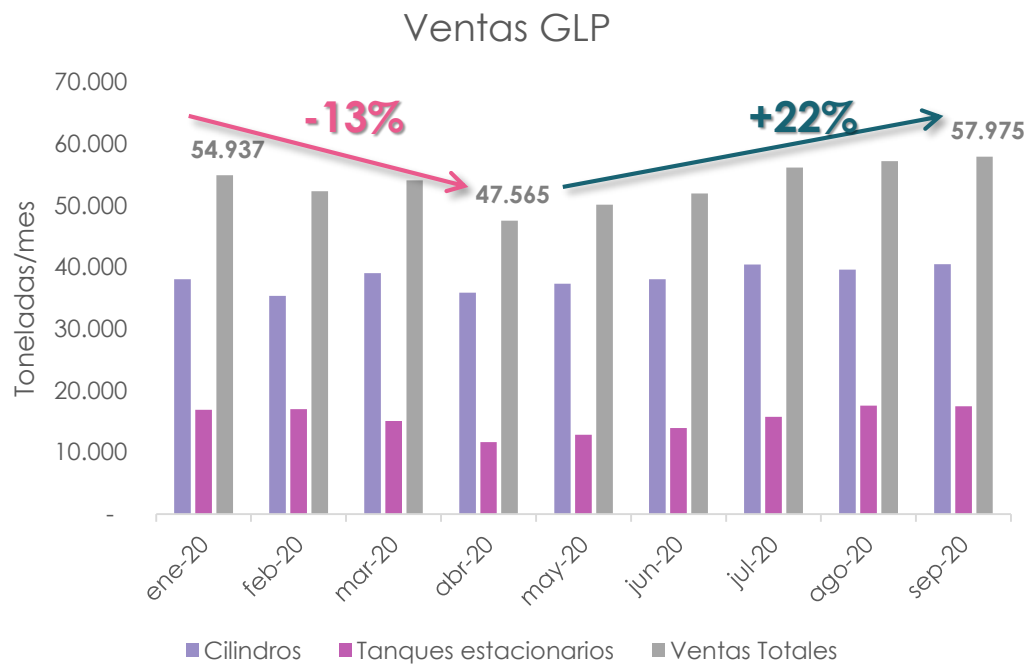


Etanol



- Los consumos del inicio del mes de noviembre vs. los consumos del mes de abril, han **recuperado** su nivel en un **93%** para el biodiesel y un **198%** para el etanol.
- Los consumos de los biocombustibles a nivel nacional **frente a lo reportado en la semana anterior** crecieron un 12% y 9% para el biodiesel y etanol respectivamente.
- Bajo este escenario se superaron incluso los consumos de biocombustibles reportados en el mes de febrero de 2020.
- Estos consumos registrados obedecen al comportamiento estable del consumo de los combustibles oxigenados.

Demanda y precio del GLP



- Durante el mes de septiembre se presentó el mayor consumo reportado en los últimos años.
- El precio presenta una leve recuperación frente al nivel de abril, pero aún permanece en niveles inferiores a los observados durante el año 2019.
- El precio de GLP, depende de los marcadores internacionales de Mont Belvieu y mantienen su relación con el comportamiento del petróleo.

Resumen Octubre: Minería



ORO

1.900,32 USD/Oz

-1,14% respecto
Septiembre 2020

Precio promedio

11,80 Toneladas

+31,51% respecto
III Trimestre 2019

**Producción
III Trimestre 2020***



CARBÓN TÉRMICO

45,0 UDS/Tn

+1,57% respecto
Septiembre 2020

Precio promedio

10,40 Mill. de Toneladas

-49,74%* Respecto
III Trimestre de 2019

**Producción
III Trimestre 2020***

*ANM. Producción preliminar

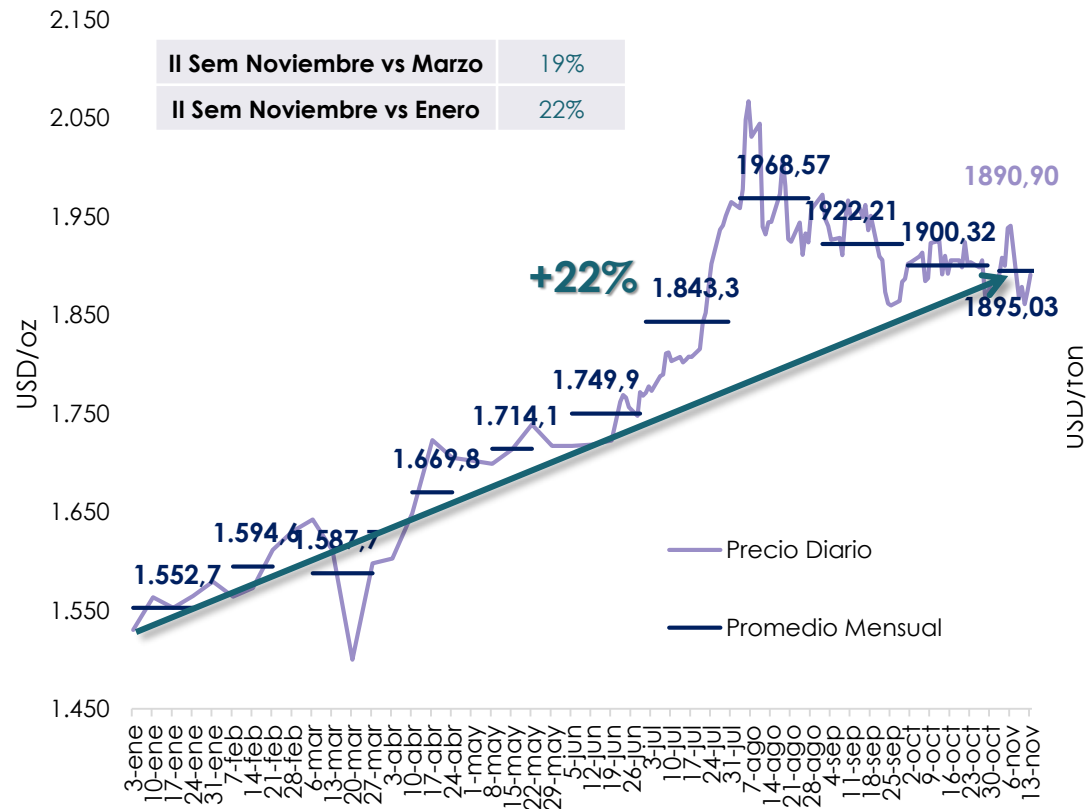
Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia

Semana 07-13 noviembre

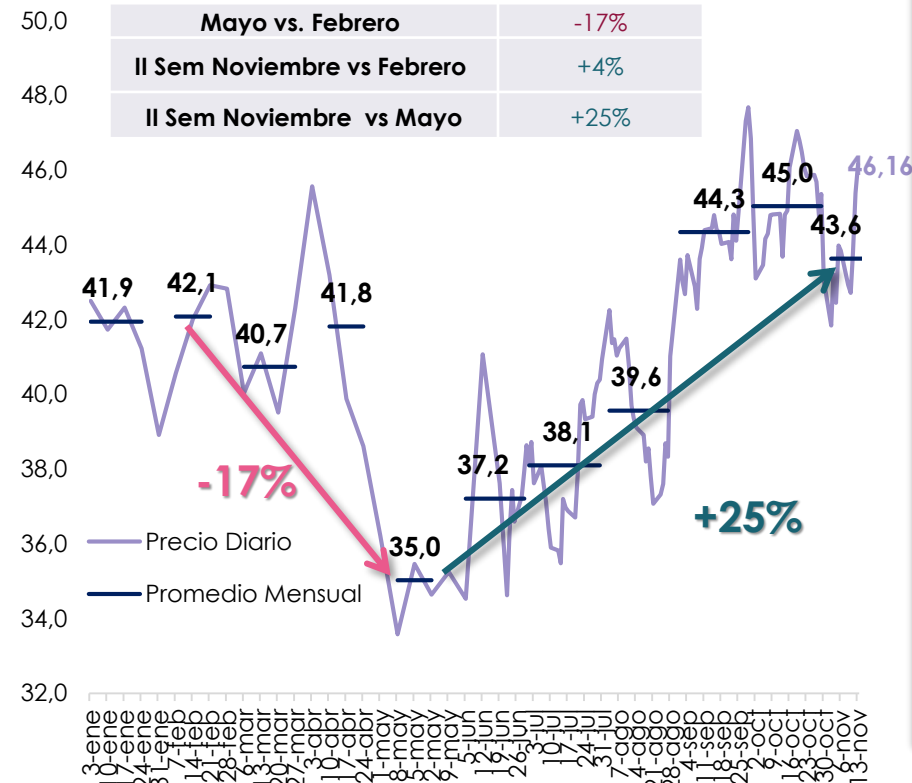
1. **Este viernes el precio del oro se ubicó en 1.890,90 USD/oz**, manteniéndose durante la semana en niveles inferiores a los 1.900 USD/Oz y con tendencia a la baja. **Así mismo, se presentó una disminución del 2,57% con relación al precio del cierre de la semana anterior.** El promedio para el mes de noviembre llega a 1.895,03 USD/oz.
2. **El precio promedio mensual del carbón en noviembre llega a 43,6 USD/Ton.** La semana cierra con tendencia al alza y un precio de 46,16USD/Ton representando un aumento del 5,29% con relación al cierre de la semana anterior. El aumento en los precios del carbón ha sido de un 25% con relación al precio promedio más bajo alcanzado en el mes de mayo.

Escenario internacional de precios: Oro y Carbón

Oro



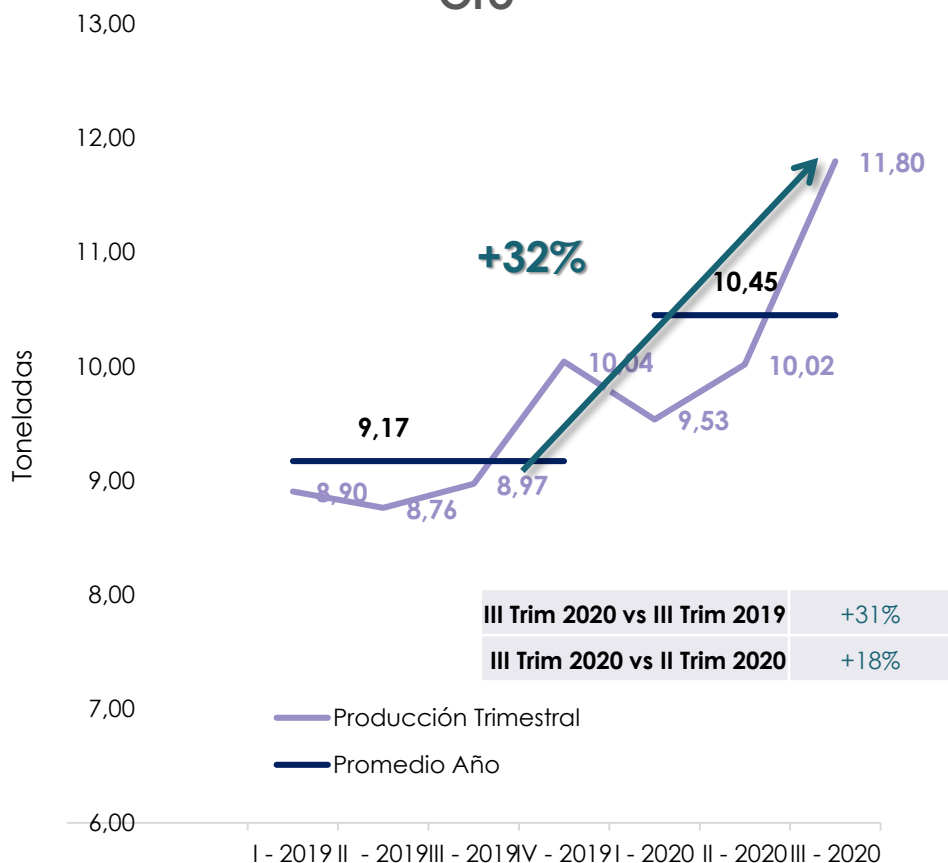
Carbón térmico



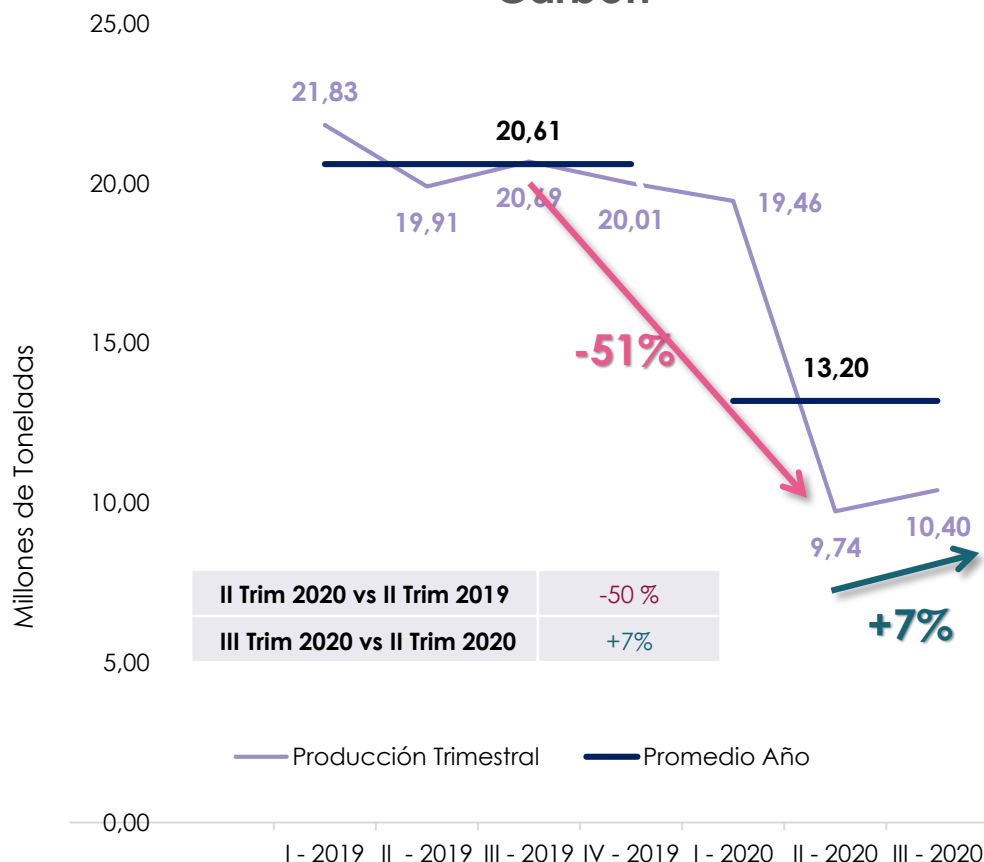
- El precio del **oro** ha **crecido** en el 2020 alrededor de un **22%**. Su promedio mensual en lo corrido de Noviembre se situó en **1.895,03 USD/oz**, levemente inferior al reportado en octubre en 0,28%.
- El precio del carbón térmico cierra la semana con un valor de **46,16 USD/Tn**. Un **5,29%** mayor al cierre de la semana anterior.

Producción trimestral de carbón y oro

Oro



Carbón



- La producción de oro llegó a **11,80 Toneladas** en el tercer trimestre del año, **un aumento del 32%** frente a los niveles observados en el mismo periodo de 2019 y **un 18% más que el trimestre anterior.**
- En el tercer trimestre del año la **producción de carbón del país se ubicó en 10,40 millones de toneladas**, cifras preliminares, mostrando **una mejora del 7%** frente al trimestre anterior.