Reporte Semanal
Mina de datos de la reactivación sostenible de Colombia

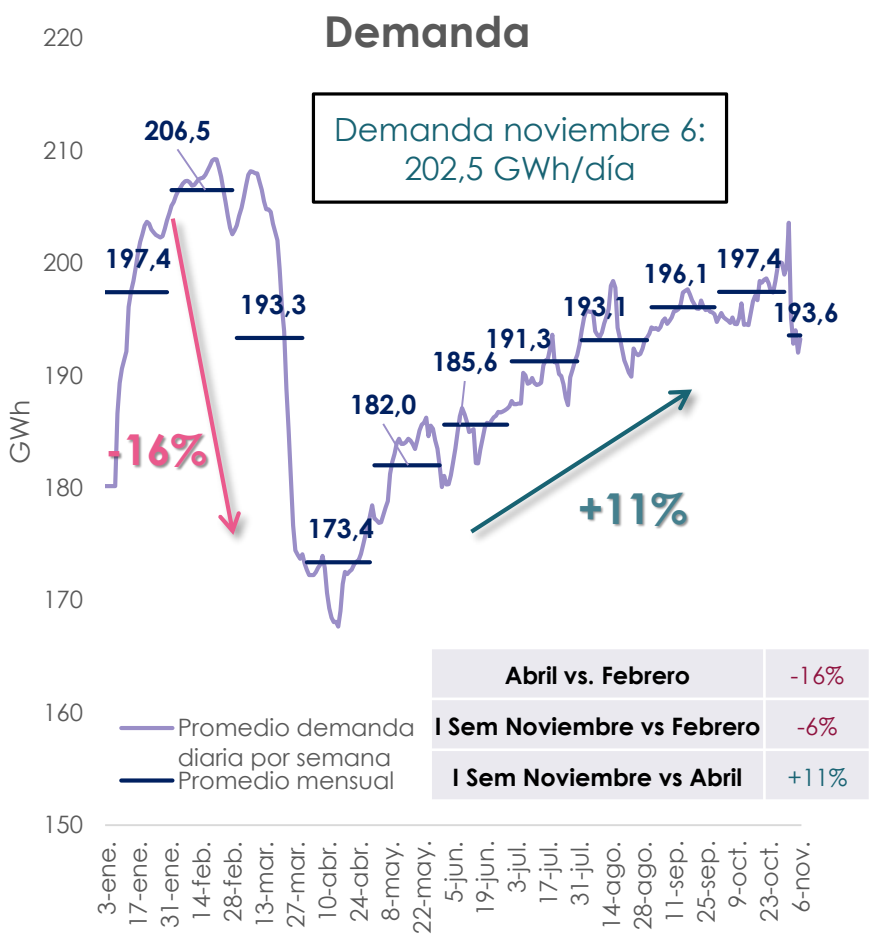
Ministerio de Minas y Energía

Semana 31 octubre -06 noviembre, 2020

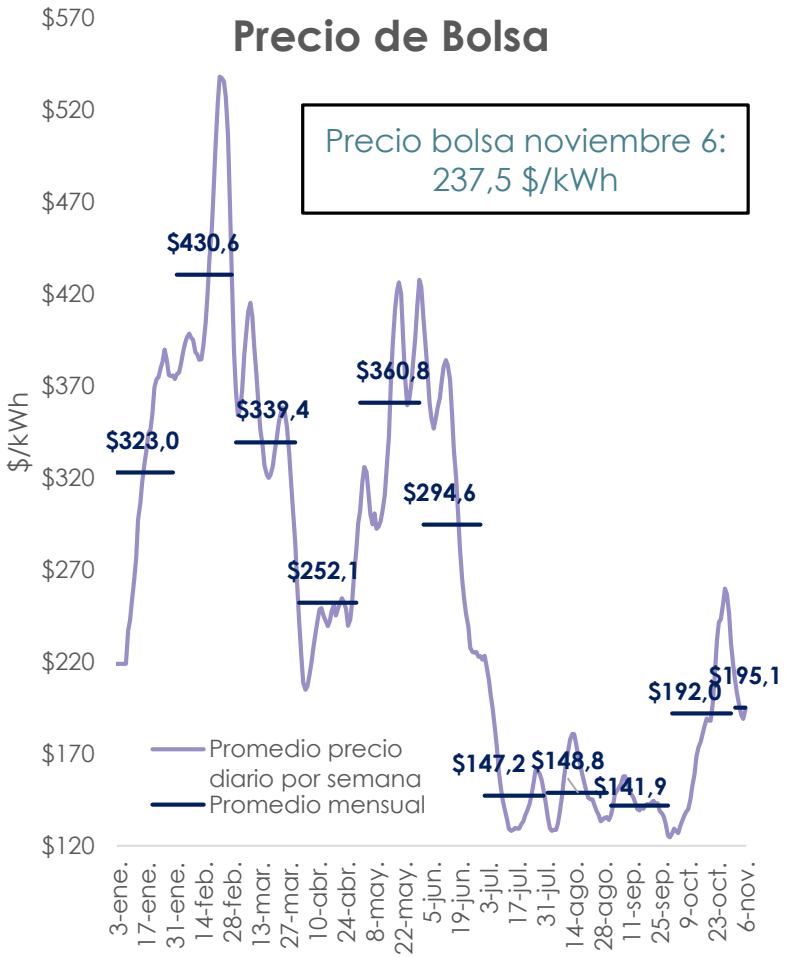
Sector Eléctrico y Gas Combustible
Semana 31 octubre – 06 noviembre

1. **La demanda de energía en la I semana de noviembre fue en promedio 193,2 GWh/día, disminuyendo 3,35% frente a la semana anterior que se explica en gran parte por el día festivo.** Se observa también un aumento del 11% frente a los niveles de abril, aunque todavía es un 6% menor a los niveles de febrero y 3,4% inferior a la registrada para el mismo periodo del año 2019.
   - La demanda promedio de los días hábiles de esta semana (4 días) fue de **203,6 GWh/día,** registrando una disminución de 1,19% frente a los días hábiles de la semana anterior (5 días) que fue en promedio de 206 GWh/día.
   - En términos regionales para esta semana la región con mayor crecimiento fue **Chocó** con 3,7%. En términos sectoriales no se evidencio crecimiento en los sectores frente a la semana anterior.
2. **El precio en bolsa para la semana I de noviembre fue en promedio 194 $/kWh**, **lo que representa una disminución de 15.5% frente a la semana anterior.** Los aportes hídricos aumentaron, ubicándose en promedio en 192 GWh-día, mientras la generación térmica disminuyó fue en promedio 39 GWh-día.
3. **El nivel del embalse agregado llegó a 69,38% a 7 de noviembre** (la meta es 70% a 30 de noviembre), unos 37 puntos porcentuales por encima del nivel más bajo observado a principios de mayo y 2 puntos porcentuales por encima del alcanzado la semana anterior. **A 10 de noviembre el embalse se encuentra en 69,9%.**
4. **La demanda regulada de gas para la I semana de noviembre se ubicó en 243,1 GBTU/día**, manteniéndose estable frente a los niveles de la semana anterior **y 17% más alta respecto a los niveles alcanzados en abril.** La demanda de gas presenta total recuperación frente a los niveles de febrero.

Demanda y Precio de Energía – Sistema Interconectado



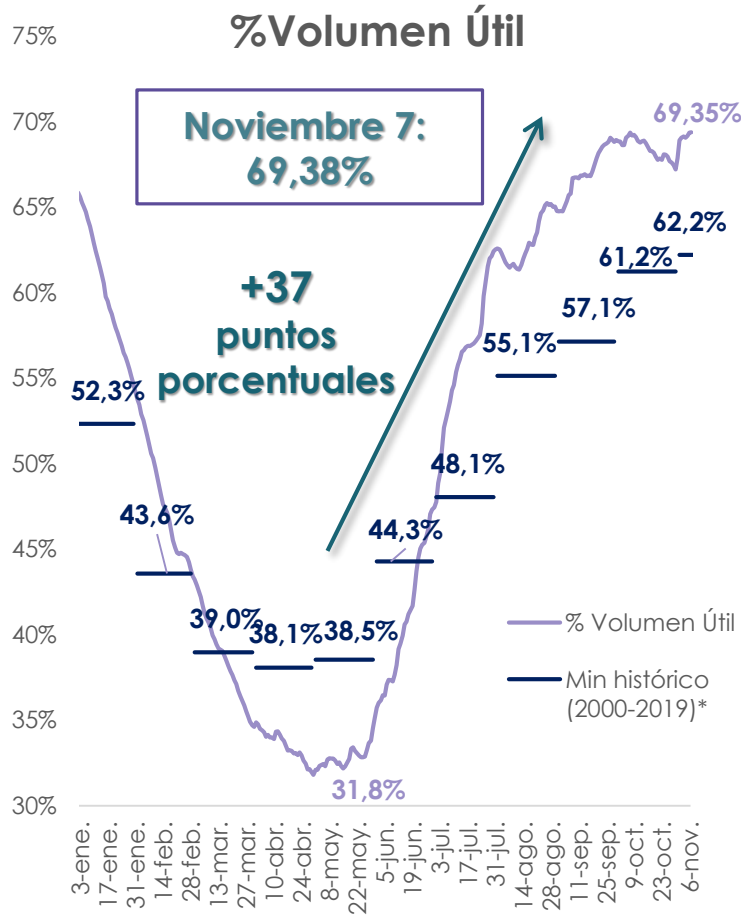
Abril vs. Febrero	-16%
I Sem Noviembre vs Febrero	-6%
I Sem Noviembre vs Abril	+11%

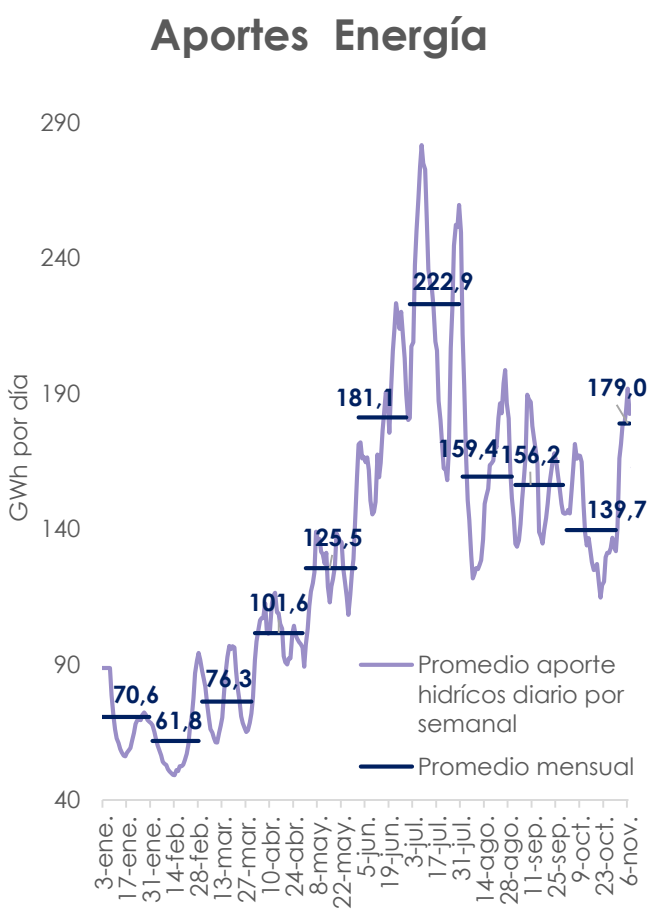


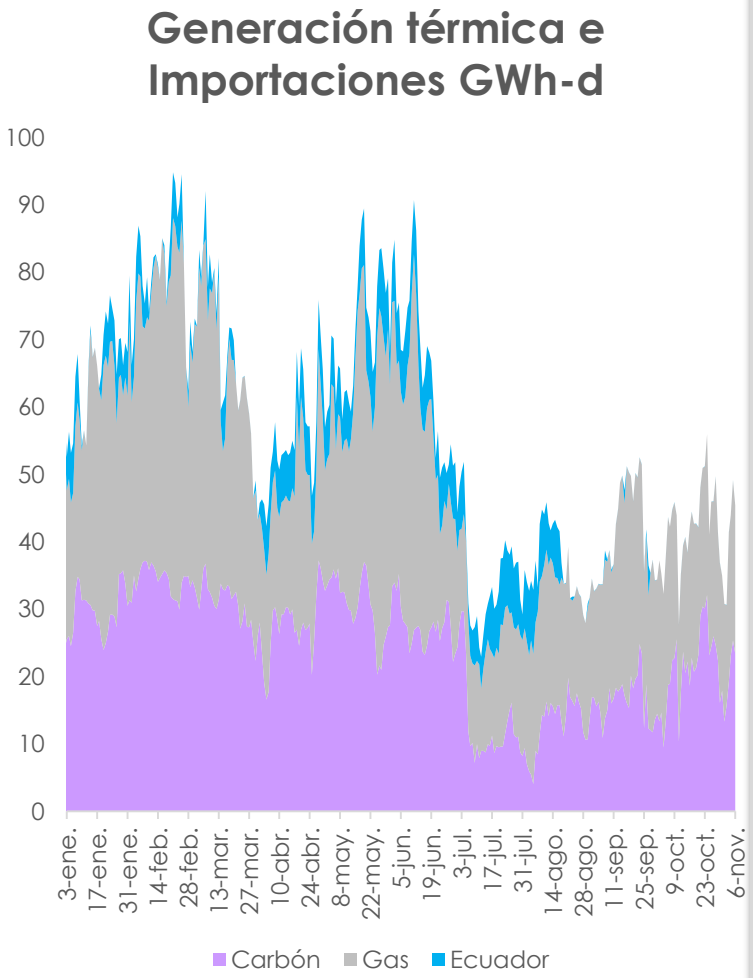
- **El precio en bolsa para la semana I de noviembre presenta disminución. En promedio fue $194/kWh, disminuyendo 15,5%** frente a la semana anterior.
- La demanda presenta un ligero retroceso en la **I semana de noviembre**, se ubicó en promedio para los días hábiles en **203,6 GWh/día**; superando el valor del escenario bajo de la UPME (201,4 GWh/día considerando GCE y GD en noviembre, act. Oct 2019).

Fuente: XM. Datos a Noviembre 6

Sector eléctrico - Evolución de los embalses y generación térmica







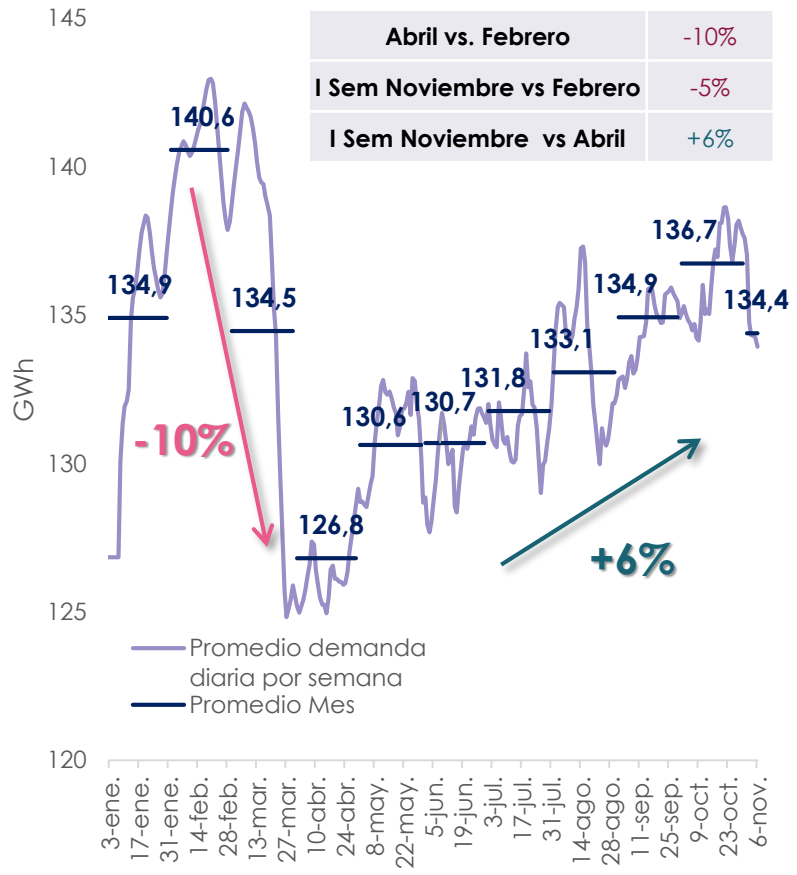
- **El nivel del embalse** se ubica a 7 de noviembre, en 69,38 %.
- Los **aportes hídricos en energía fueron en promedio 191,8 GWh-día**, aumentaron 46% frente a la semana anterior.
- La generación térmica fue en promedio 39 GWh-día, **disminuyó** 13% frente a la semana anterior.
- Las importaciones fueron en **promedio 0,015 GWh-día, disminuyeron** 50% frente a la semana anterior (0,03 GWh-día).

Fuente: XM. Datos a Noviembre 6

* Incluye indisponibilidad de Guatapé entre feb-abr de 2016

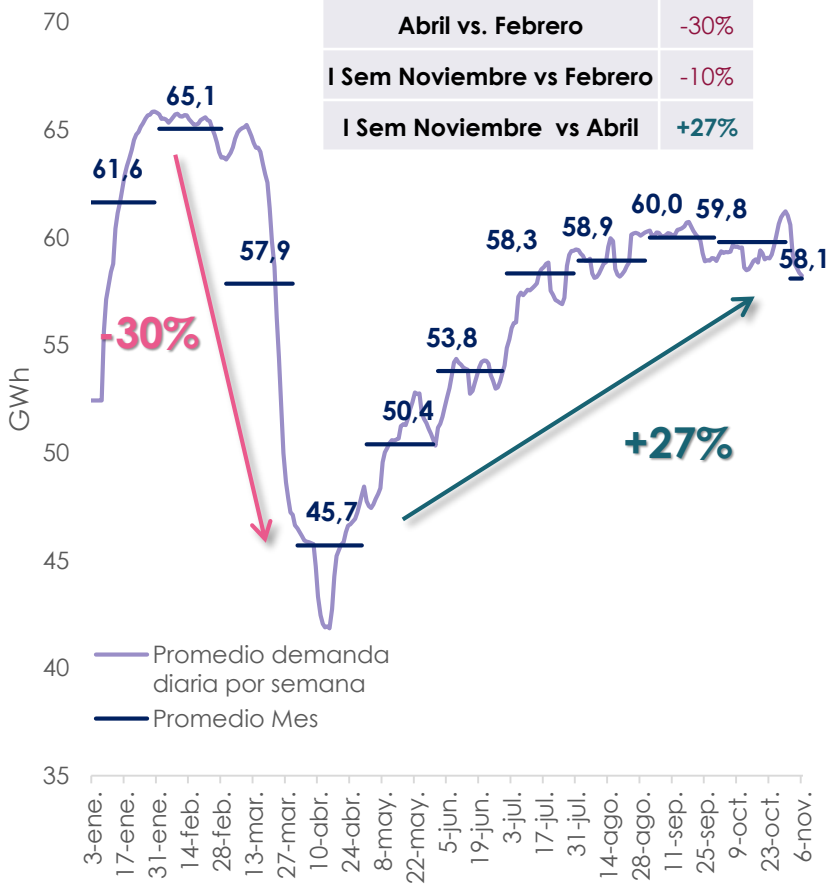
Demanda de Energía – Regulada y No Regulada

Regulado



Abril vs. Febrero	-10%
I Sem Noviembre vs Febrero	-5%
I Sem Noviembre vs Abril	+6%

No Regulado

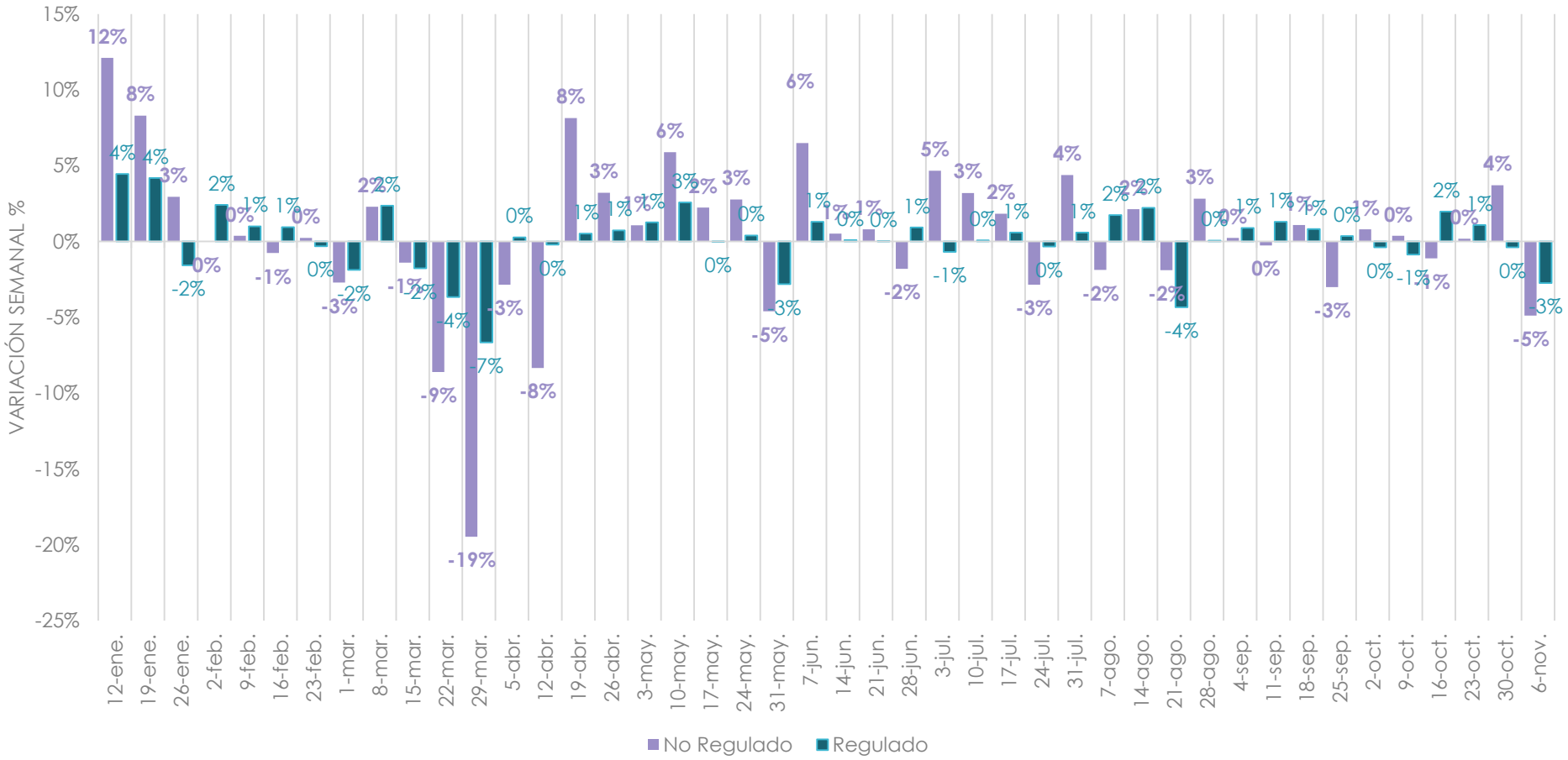


Abril vs. Febrero	-30%
I Sem Noviembre vs Febrero	-10%
I Sem Noviembre vs Abril	+27%

- La demanda regulada, principalmente asociada con residencias, pequeñas industrias y comercios, evidencia una **disminución**.
- La demanda no regulada principalmente asociada a grandes industrias y grandes superficies, evidencia un **disminución** acercándose al valor promedio para el mes de Julio.

Fuente: XM. Datos a Noviembre 6

Demanda de Energía – Regulada y No Regulada por semana



- Desde el punto de vista de **variación inter semanal**, los dos grupos mostraron una **disminución**:

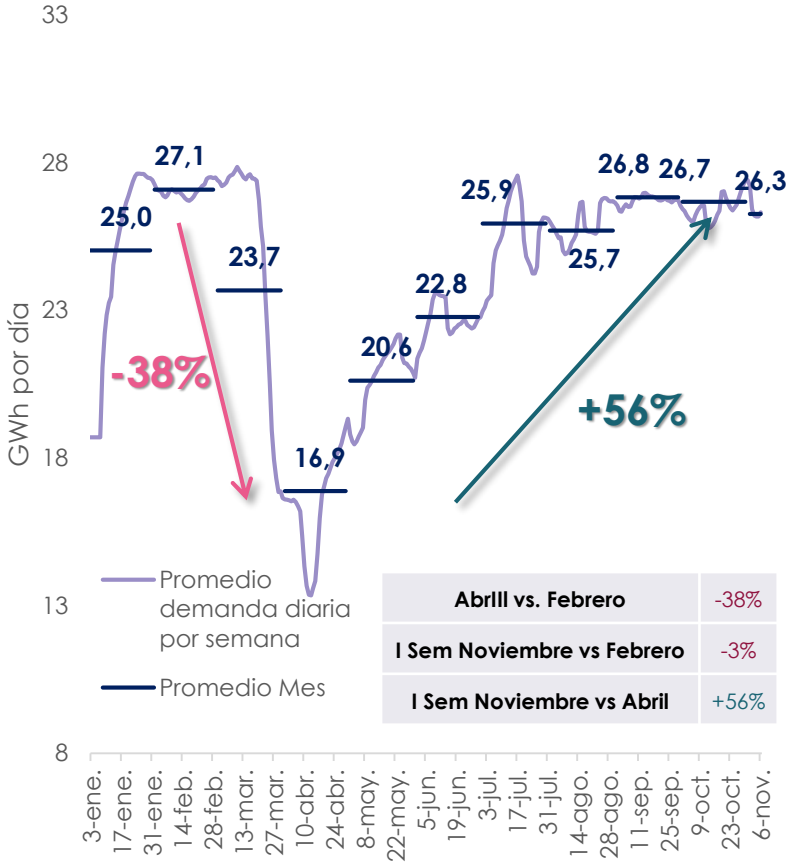
  i) 5% para el sector no regulado.

  ii) 3% para el sector regulado.

Fuente: XM. Datos a Noviembre 6

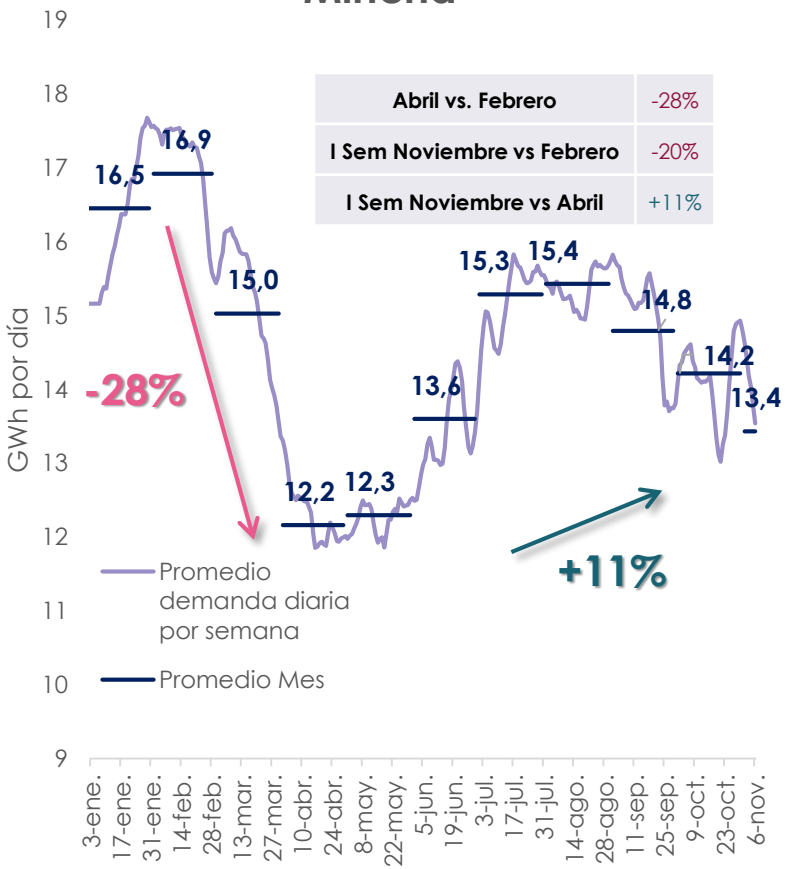
Demanda de Energía – por sectores

Industria



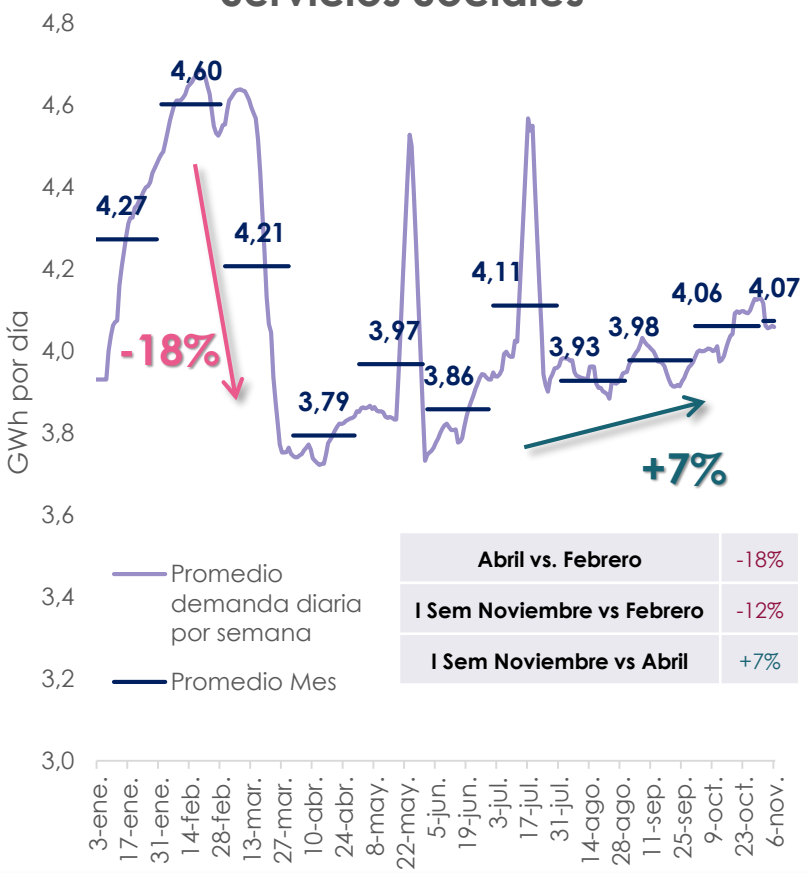
AbrIII vs. Febrero	-38%
I Sem Noviembre vs Febrero	-3%
I Sem Noviembre vs Abril	+56%

Minería



Abril vs. Febrero	-28%
I Sem Noviembre vs Febrero	-20%
I Sem Noviembre vs Abril	+11%

Servicios Sociales



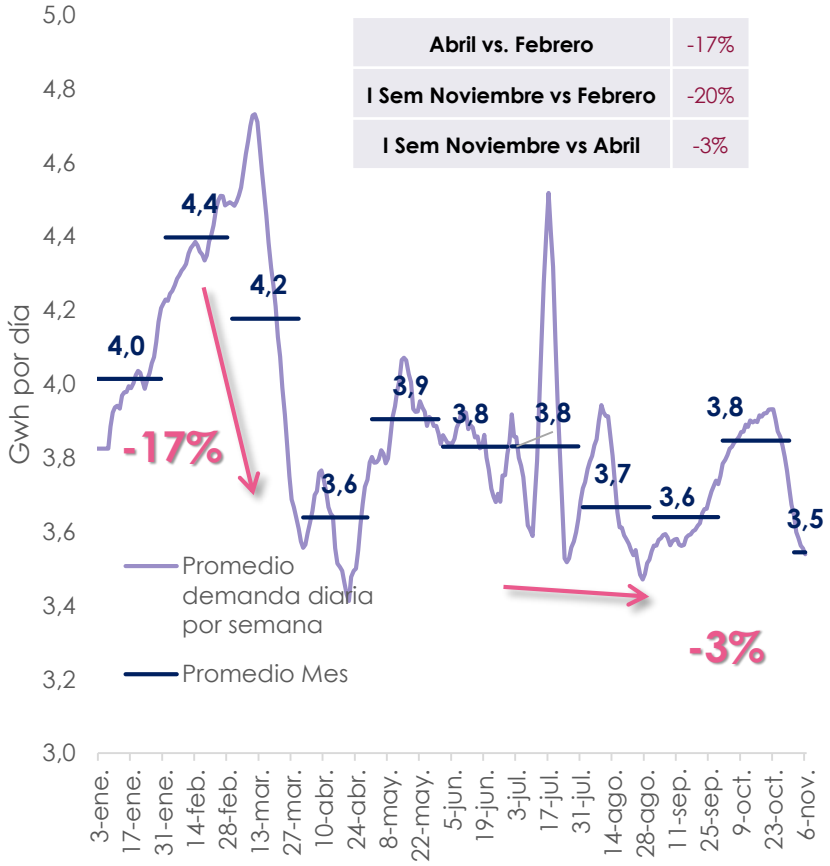
Abril vs. Febrero	-18%
I Sem Noviembre vs Febrero	-12%
I Sem Noviembre vs Abril	+7%

Fuente: XM. Datos a Noviembre 6

- Los sectores Industria, Minería y Servicios Sociales evidencia una **disminución** de 4%, 9%, y 2% respectivamente, **frente a la anterior semana**.

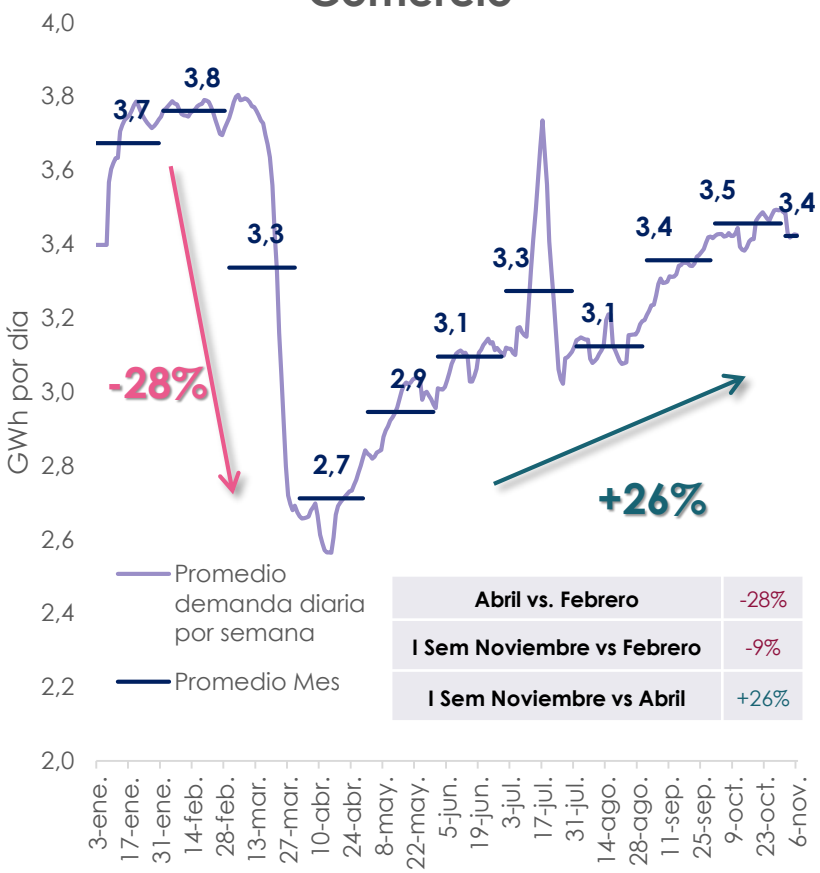
Demanda de Energía – por sectores

Construcción



Abril vs. Febrero	-17%
I Sem Noviembre vs Febrero	-20%
I Sem Noviembre vs Abril	-3%

Comercio



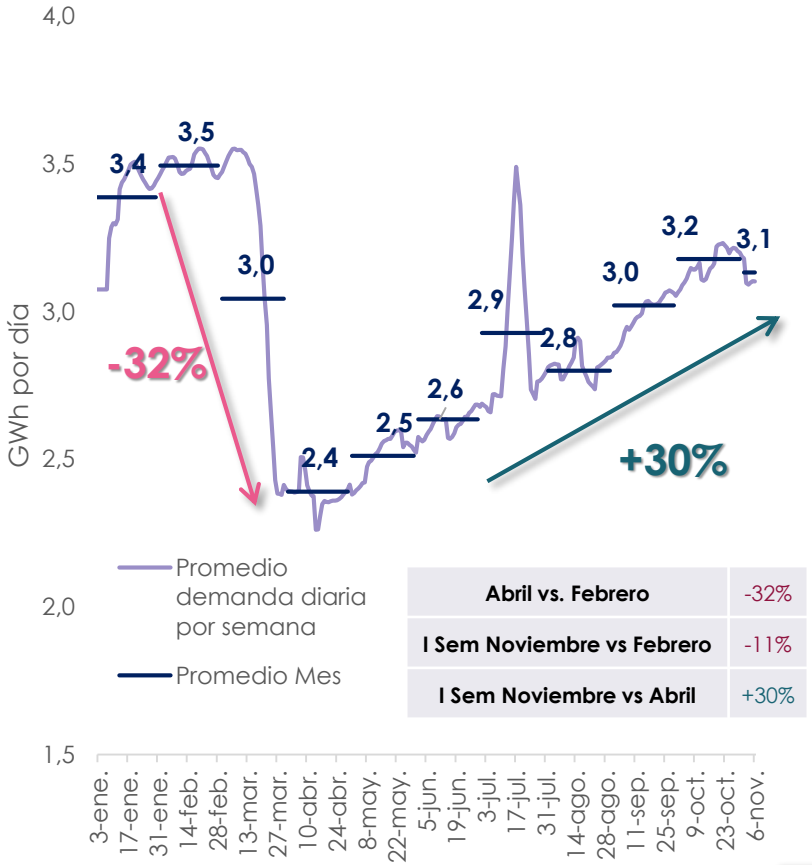
Abril vs. Febrero	-28%
I Sem Noviembre vs Febrero	-9%
I Sem Noviembre vs Abril	+26%

- El consumo de energía de los sectores Construcción y Comercio **disminuyó** 5% y 2%, **frente a la semana anterior**.

Fuente: XM. Datos a Noviembre 6

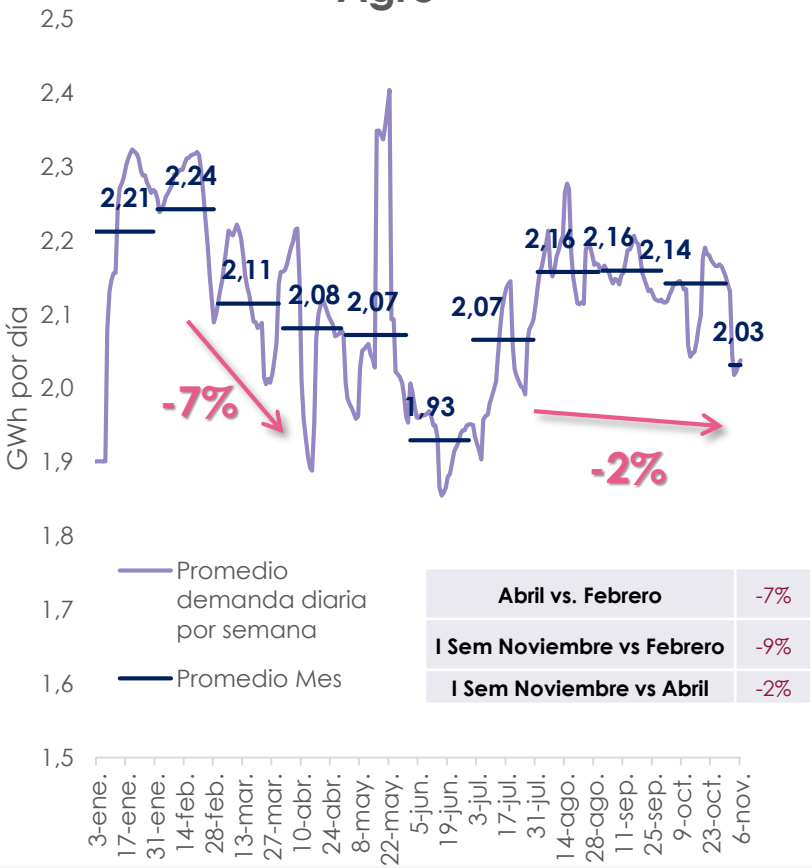
Demanda de Energía – por sectores

Sector Financiero



Abril vs. Febrero	-32%
I Sem Noviembre vs Febrero	-11%
I Sem Noviembre vs Abril	+30%

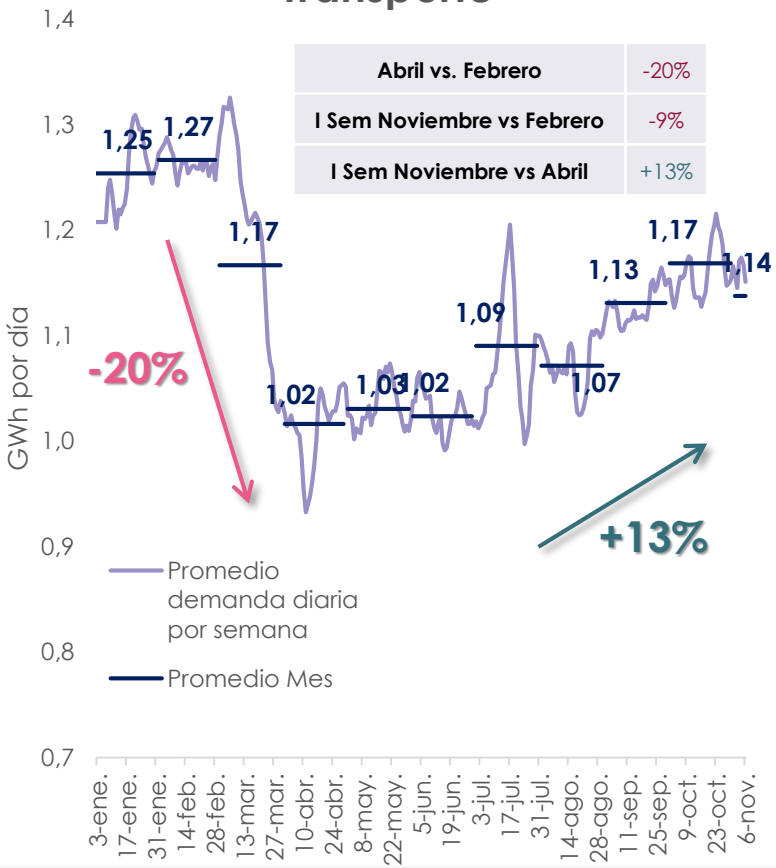
Agro



Abril vs. Febrero	-7%
I Sem Noviembre vs Febrero	-9%
I Sem Noviembre vs Abril	-2%

Transporte

Abril vs. Febrero	-20%
I Sem Noviembre vs Febrero	-9%
I Sem Noviembre vs Abril	+13%



Fuente: XM. Datos a Noviembre 6

- los sectores Financiero, Agro y Transporte evidencian una **disminución** de 3%, 5,2% y 0,2% respectivamente, **frente a la anterior semana**.

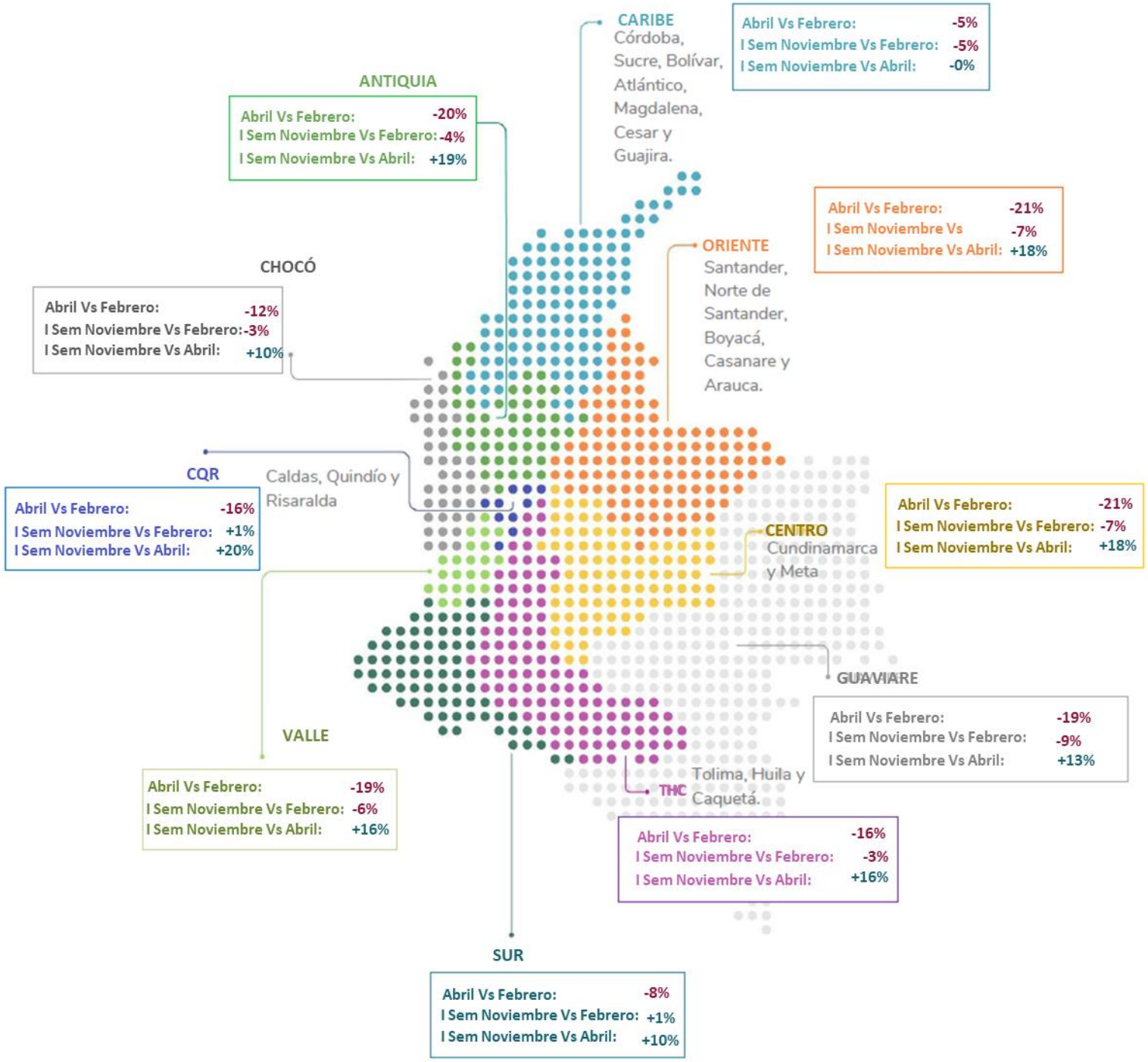
Demanda de Energía, por regiones

- 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**, **Centro**, **Oriente y Valle.**
- **Frente a la semana anterior**, la demanda en todas las regiones evidencia una **disminución** exceptuando la región **Chocó** que evidencia un **aumento** de 3,7% y la región **Sur** que no presenta variación.

Fuente: XM

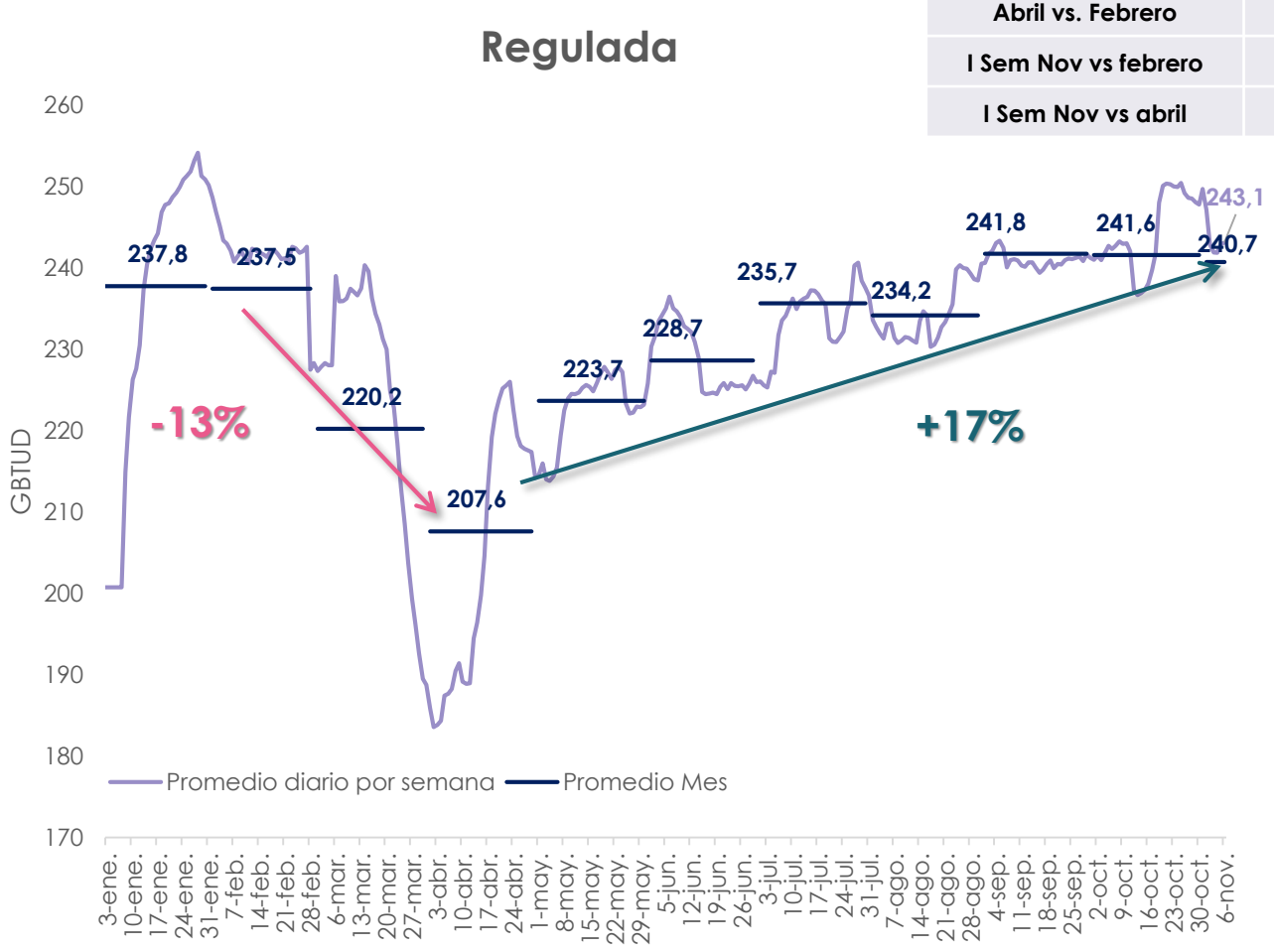
Variación entre

- **Promedio febrero y abril**
- **Promedio abril y 1ra semana Noviembre**



Demanda de Gas Natural diaria – Regulada

Abril vs. Febrero	-13%
I Sem Nov vs febrero	+2%
I Sem Nov vs abril	+17%



- **En la I 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 17%.

Fuente: Bolsa Mercantil de Colombia. Datos a 6 de noviembre

Precios Internacionales y Sector de Petróleo, Gas y Combustibles
Semana 31 octubre- 06 noviembre

1. **El precio del Brent se ubicó en USD$39,45/barril al 6 de noviembre, el cual representa un crecimiento del 5% frente a los precios de la semana anterior.** El precio del barril no logra mantenerse por encima de lo 40 USD/barril, lo cual está relacionados con el incremento de los casos reportados por COVID-19 en Europa y USA, superando los reportes diarios máximos históricos, y el proceso de conteo de votos electorales en USA.

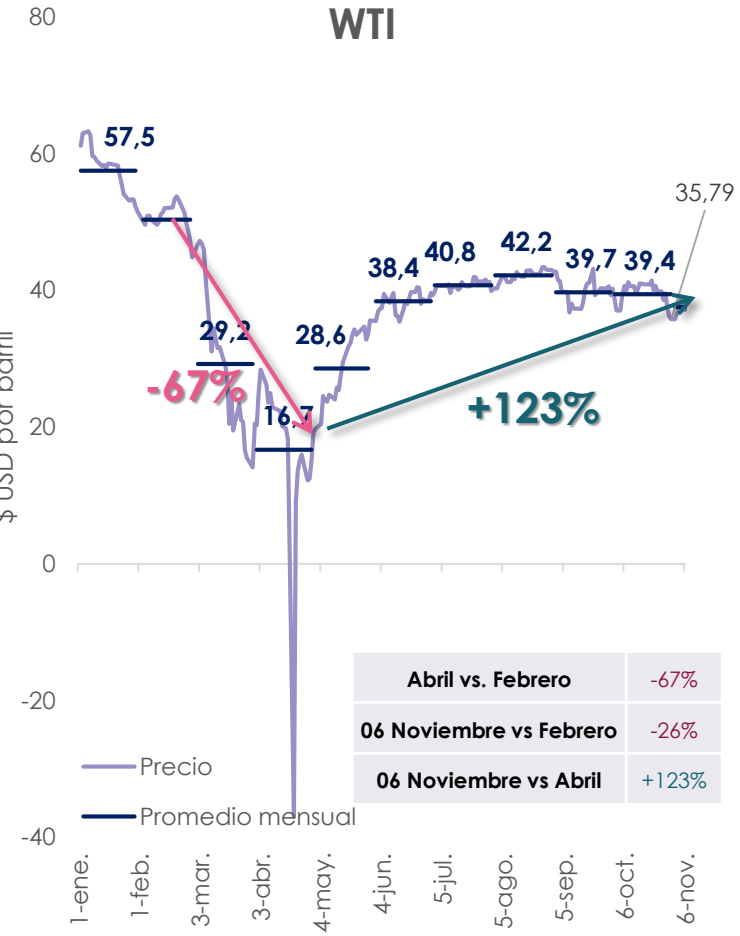
2. **El indicador de precio del Gas Natural, Henry Hub, cerró el 2 de noviembre al alza, alcanzando USD $3,03/MMBTU.** El precio se mantuvo equilibrado, ante una estabilidad en la demanda del gas natural licuado (GNL), la producción limitada en EEUU y por un aumento de las reservas registradas en lo corrido de la semana.

3. **En la primera semana de noviembre el promedio de producción de crudo fue de 754 mil barriles al día,** presentando un comportamiento estable respecto a la semana anterior, mientras que **la producción de gas comercializado promedio presentó un aumento del 2% debido a variaciones en la demanda, ubicándose en 1,05 MMPCD.**

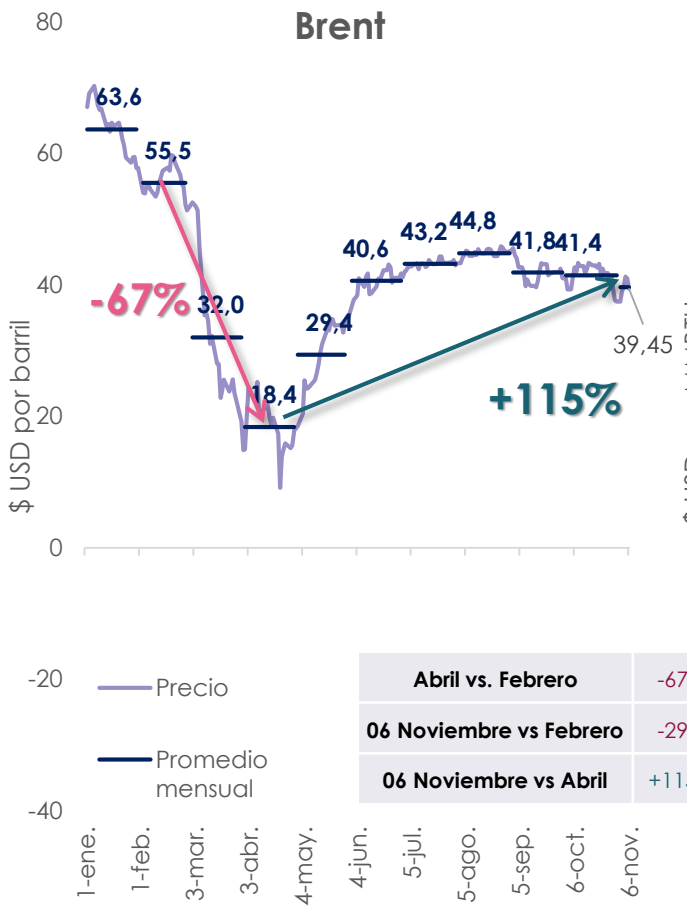
4. **El consumo de combustibles líquidos en primera semana de noviembre presentó variaciones con respecto a la semana anterior**, se evidencia **un incremento en las compras de las EDS a nivel nacional que fue del orden del 1% en el diésel y 4% en la gasolina motor corriente**. Por otra parte, el jet presentó una reducción cercana al 39%, en parte por el consumo de inventarios.

5. **El día 10 de noviembre entraron en vigencia los precios de referencia definidos para el mes, donde se mantendrán estables y sin variación.** El precio promedio mensual reportado por EDS vs febrero se ha reducido un 15% y 14% para diésel y gasolina motor corriente, respectivamente.

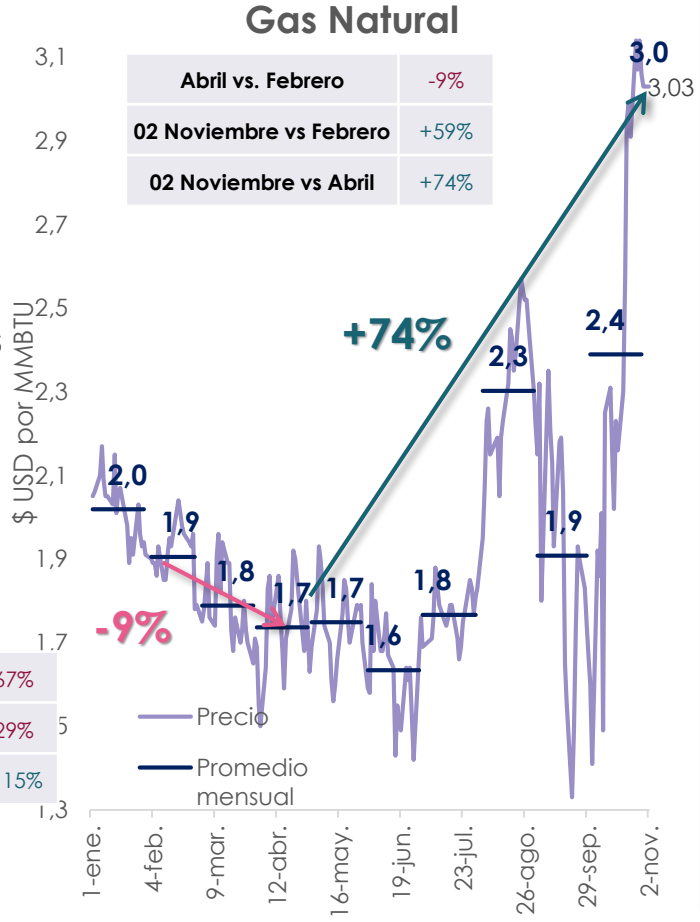
Escenario internacional de precios: petróleo WTI, Brent y Gas Natural



Abril vs. Febrero	-67%
06 Noviembre vs Febrero	-26%
06 Noviembre vs Abril	+123%



Abril vs. Febrero	-67%
06 Noviembre vs Febrero	-29%
06 Noviembre vs Abril	+115%



Abril vs. Febrero	-9%
02 Noviembre vs Febrero	+59%
02 Noviembre vs Abril	+74%

1. Frente al cierre de la semana anterior, el precio del WTI y el Brent creció un 4% y 5%, respectivamente. Las motivaciones para este comportamiento que aún no permite superar nuevamente la barrera de los 40 USD/Barril son:

   ° Incremento de los casos reportados por COVID-19 en Europa y USA los cuales han superado los reportes diarios máximos históricos.

   ° Incertidumbre ante las elecciones presidenciales en Estados Unidos.

2. El precio del gas natural se mantuvo equilibrado, ante una estabilidad en la demanda del gas natural licuado (GNL), la producción limitada y por un aumento de las reservas registradas en lo corrido de la semana. Por otra parte las predicciones meteorológicas dispares las cuales podrían cambiar después de los próximos 11-15 días.

3. **Precios (USD/Barril) Nov. 06/2020:**

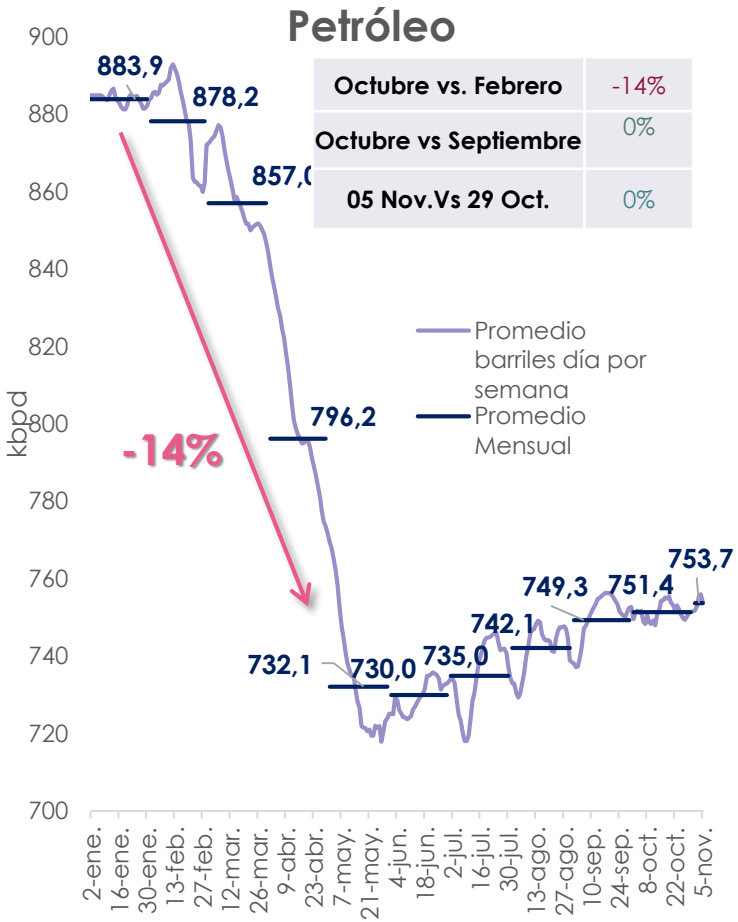
   WTI : $35,79

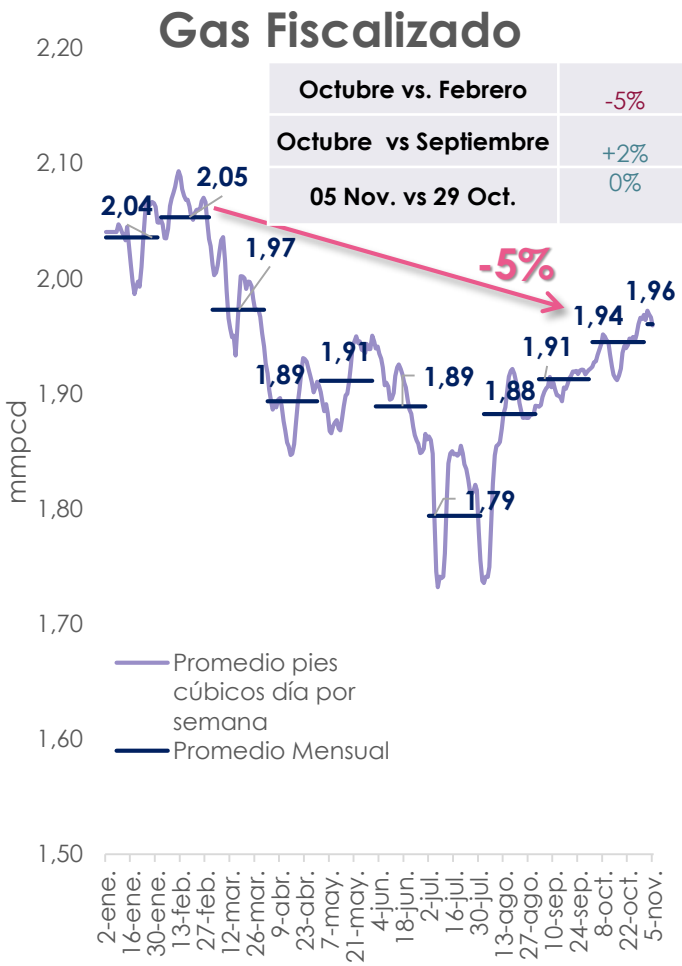
   Brent: $39,45

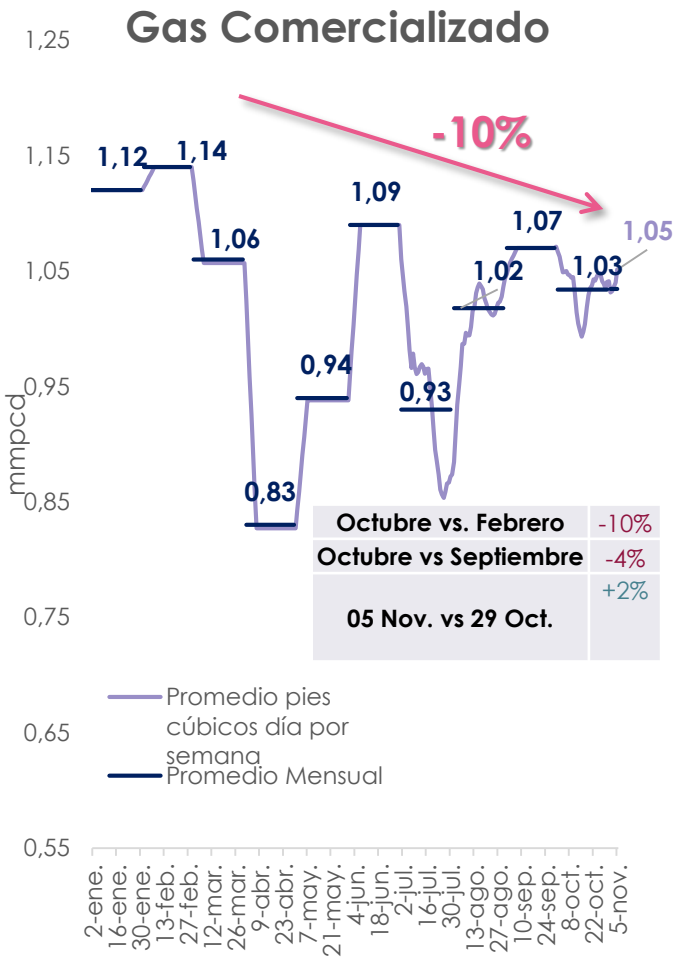
   GN: $3,03 USD/MMBTU (02 Nov.)

Fuente: Bloomberg WTI y Brent. Datos a Noviembre 06– AIE Henry Hub Gas Natural a Noviembre 02

Producción de petróleo y gas



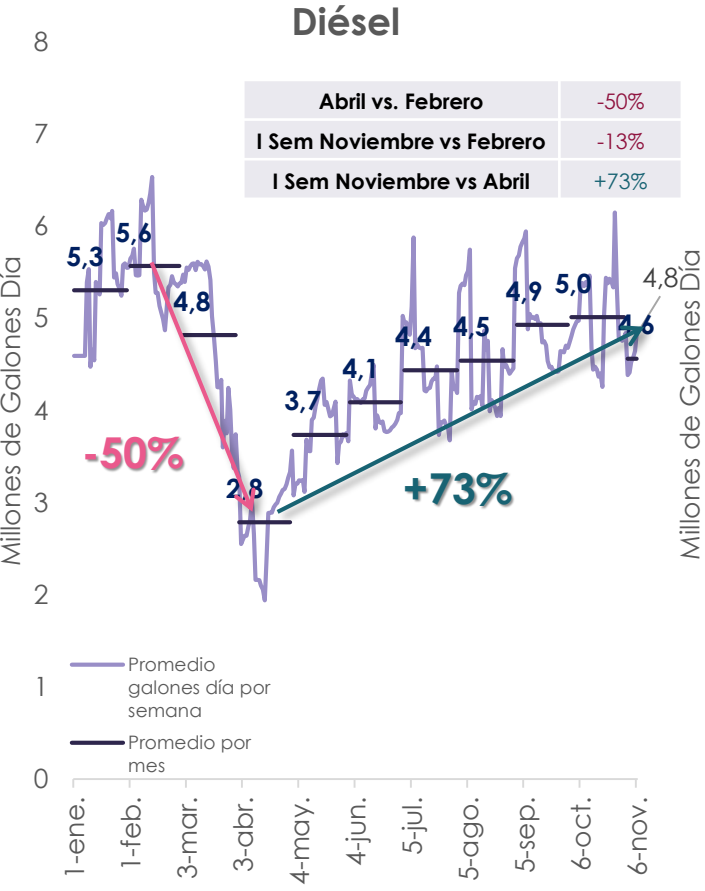


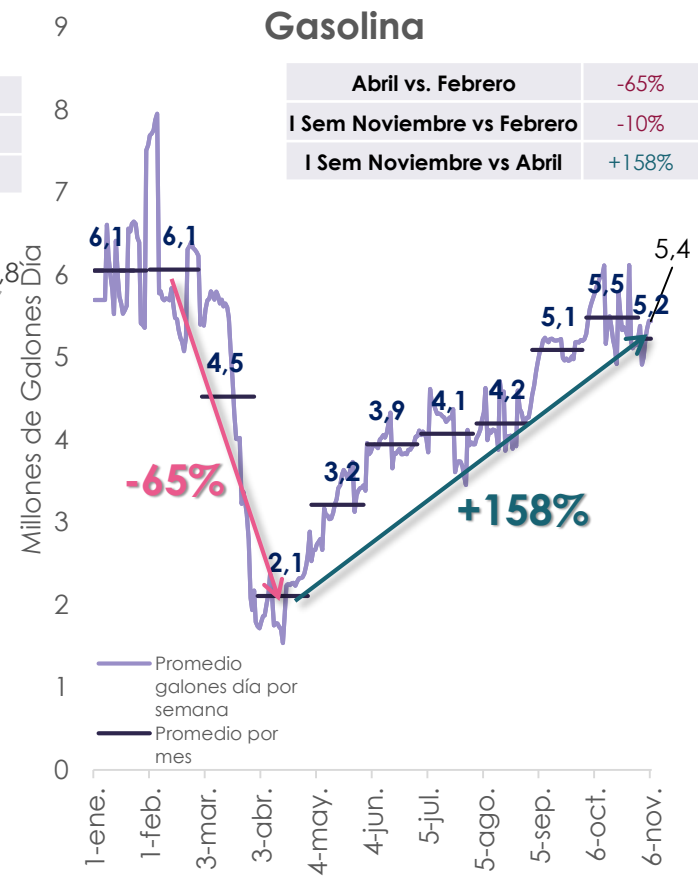


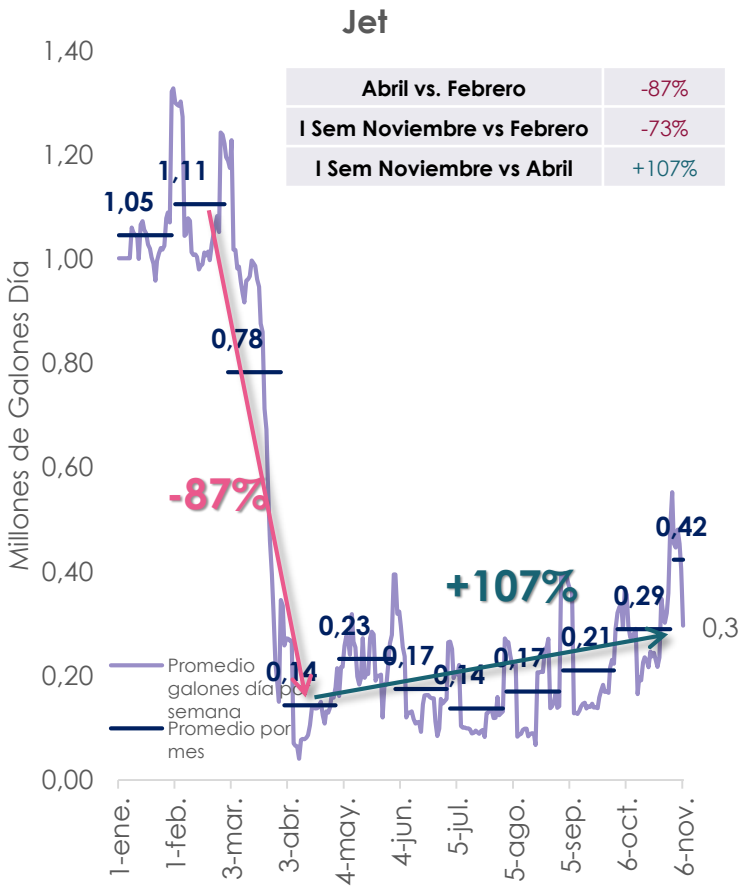
- Petróleo promedio preliminar mensual en octubre: 751,4 KBOPD.
- Gas fiscalizado preliminar promedio en octubre: 1,94 MMPCD.
- Gas comercializado preliminar promedio en octubre: 1,03 MMPCD.
- Para esta semana el promedio de producción de petróleo presentó un comportamiento estable respecto a la semana anterior, mientras que la producción de gas comercializado presentó un incremento del 2%.

*Fuente: ANH. Información de petróleo y gas al 29 de Octubre 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







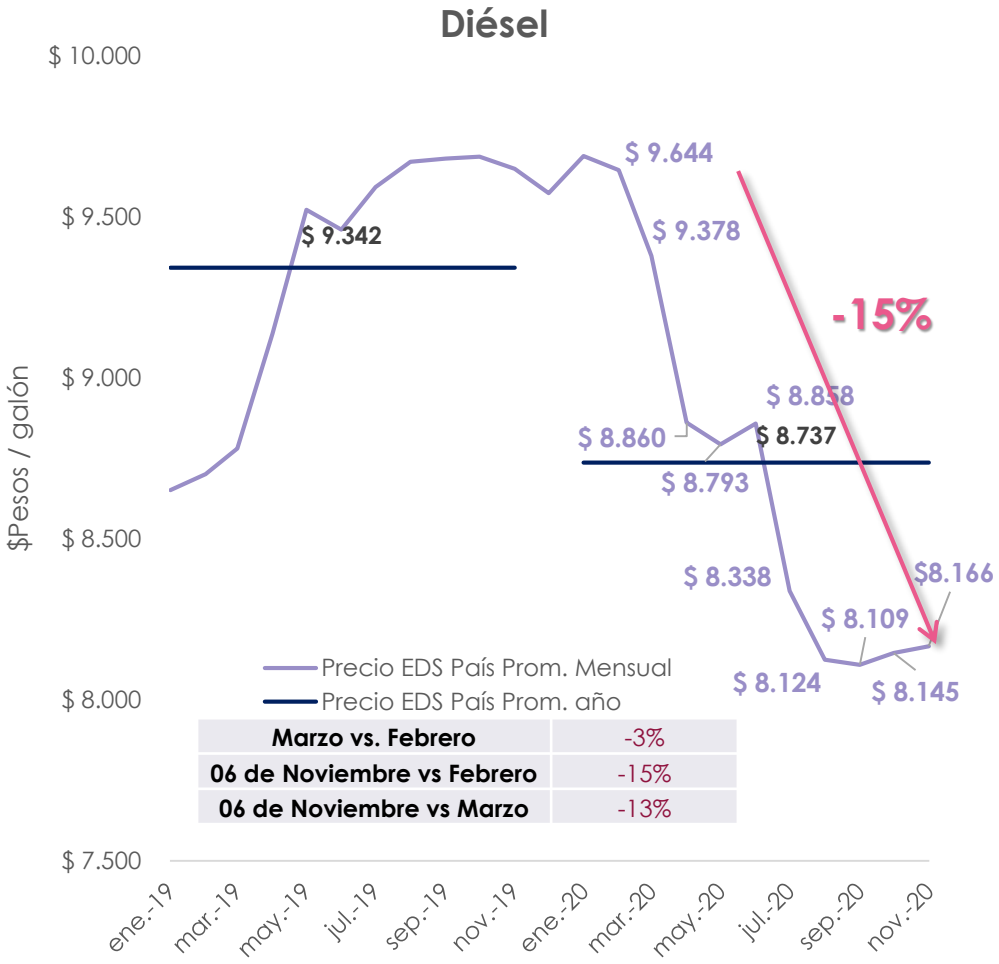
Fuente: Sicom. Datos a Noviembre 06

° **La demanda de combustibles en lo corrido de noviembre presentó un crecimiento del 73% para el diésel, 158% para gasolina motor corriente, y un 107% en la gasolina de aviación – Jet, frente a los niveles de abril.**

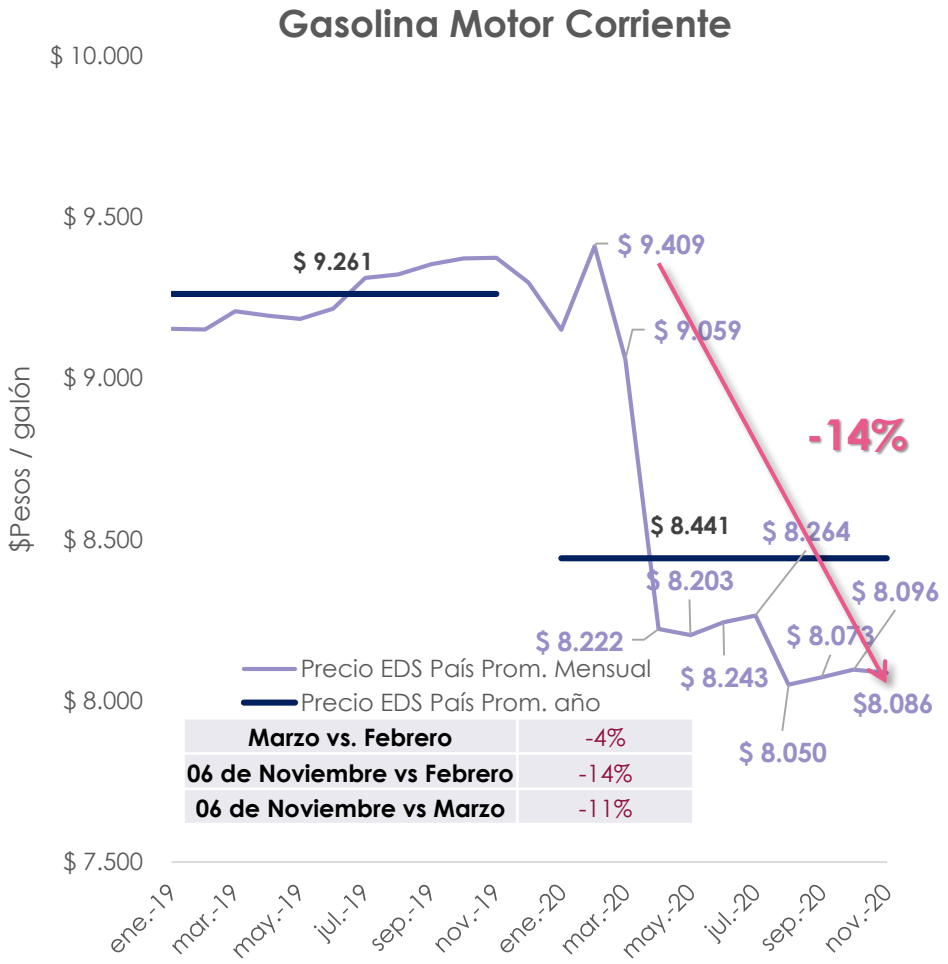
° **Respecto a los consumos promedio diarios, frente a la semana anterior, se evidencia un incremento** en las compras de las EDS a nivel nacional que fue del orden del 1% en el diésel y 4% en la gasolina motor corriente. Por otra parte, el jet presentó una reducción cercana al 39%.

° De conformidad con algunas medidas de control a la movilidad en determinados municipios del país, como toques de queda nocturnos, se ha evidenciado en el país de manera generalizada reducciones en el consumo de combustibles con especial énfasis en las compra de diésel por parte de las estaciones de servicio. El consumo del jet, por otra parte, se encuentra en estabilidad bajo sus comportamientos estacionales de conformidad con la logística de entregas por poliducto.

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



Marzo vs. Febrero	-3%
06 de Noviembre vs Febrero	-15%
06 de Noviembre vs Marzo	-13%



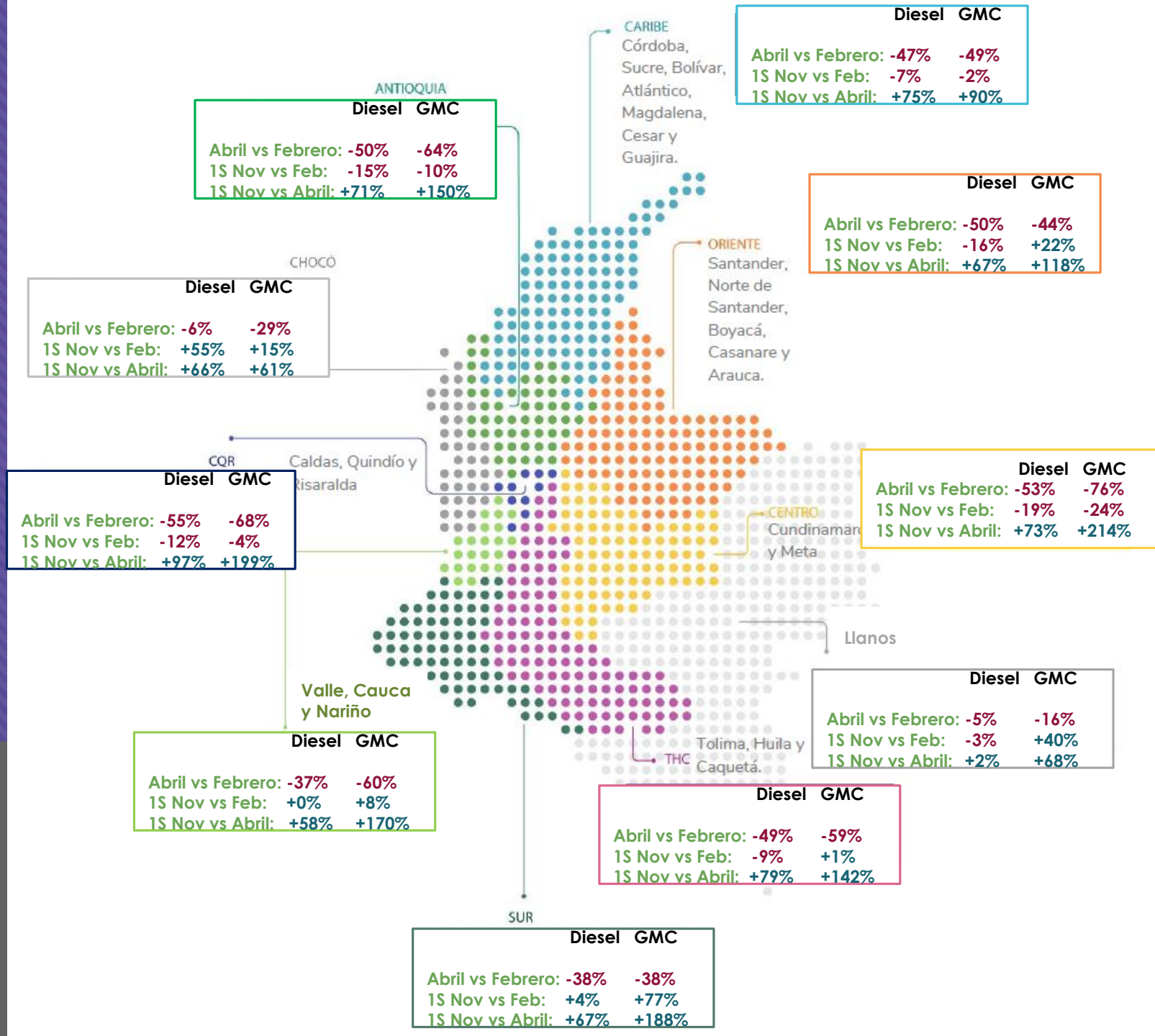
Marzo vs. Febrero	-4%
06 de Noviembre vs Febrero	-14%
06 de Noviembre vs Marzo	-11%

- Los precios definidos por el Gobierno Nacional rigen a partir del 10 de noviembre, donde **se mantendrán estables sin ninguna variación para el mes en curso.**
- 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 06 de noviembre**, son:
  - Diésel: $8.166
  - GMC: $8.086
- Los precios reportados por las EDS respecto a la semana anterior, presentaron una reducción del 0,1% en el precio promedio de la gasolina motor corriente y un incremento del 0,3% para el precio del diésel.

Fuente: Sicom. Datos a 06 de Noviembre

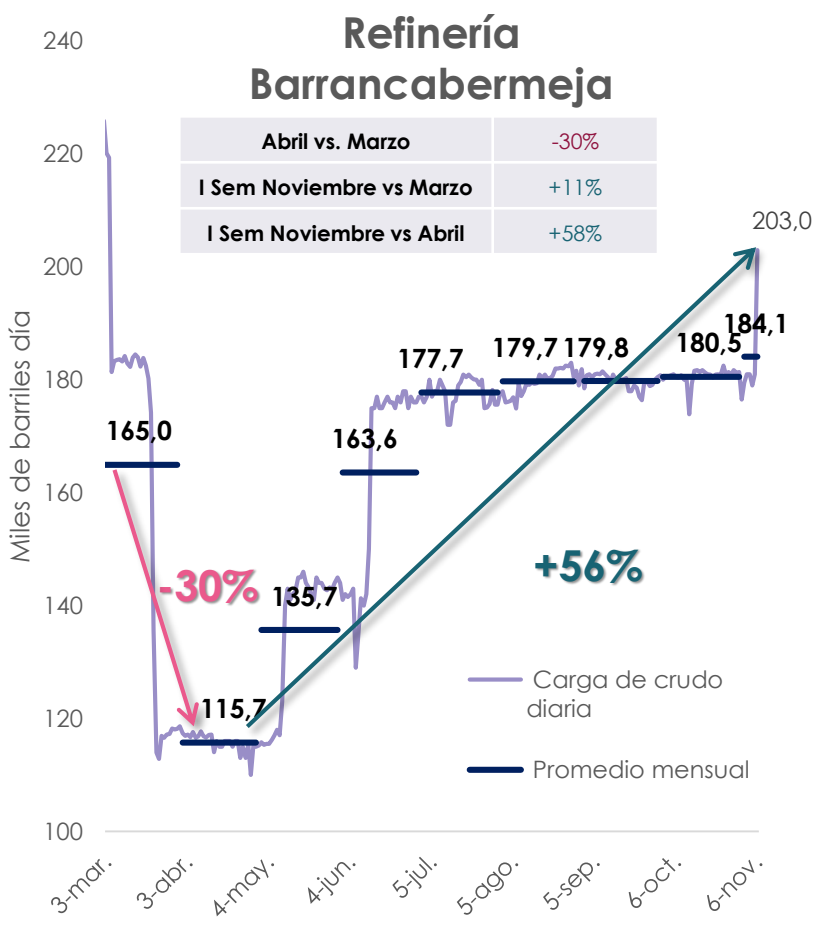
Demanda de diésel y gasolina por regiones

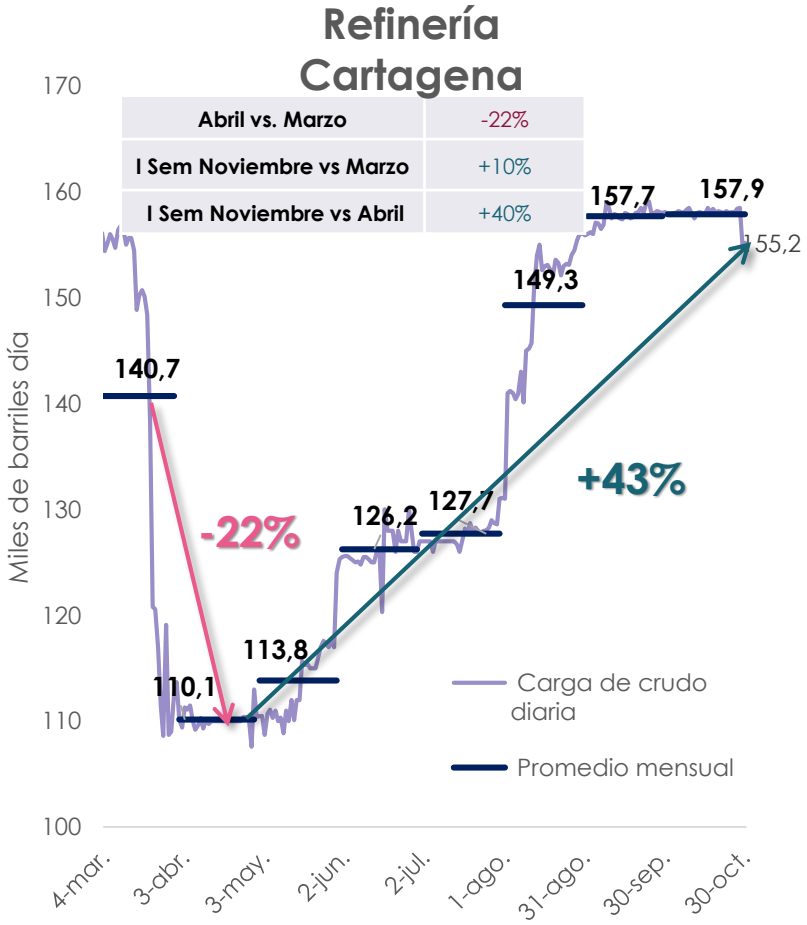
- Respecto al consumo con corte a la primera semana de noviembre frente al mes de abril, se puede evidenciar el crecimiento del diésel y la gasolina en todo el país.
- El consumo de diésel con corte al 06 de abril con respecto a la semana anterior representa una contracción en 7 de 10 regiones del país, en promedio la contracción fue cercana al 39% en 5 de ellas. Sin embargo, se presentó un crecimiento en las regiones Caribe, Sur Occidente y Oriente del país.
- De acuerdo con los crecimientos evidenciados en la primera semana de octubre frente al comportamiento de la semana anterior, se evidenciaron crecimientos en 5 regiones del país como lo son Caribe, Sur Occidente, Llanos, Oriente y Sur del país. Por otra parte, en las restantes 5 regiones la reducción en el consumo de gasolina motor corriente estuvo sobre un 11%.



Fuente: SICOM

Carga de crudo en refinerías



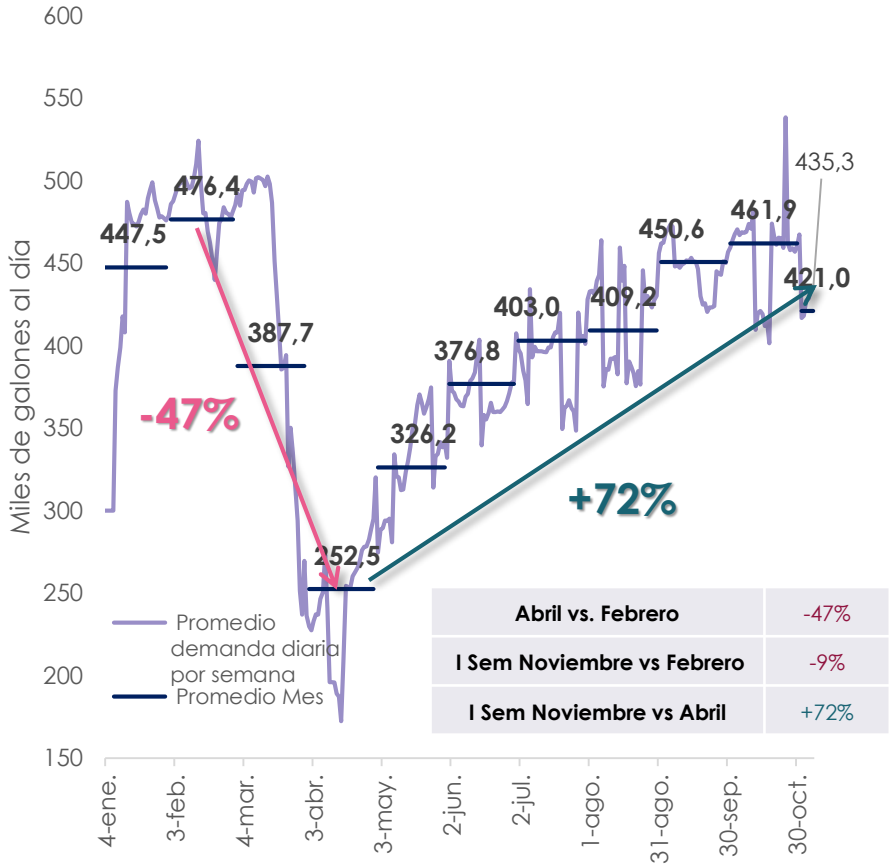


- Teniendo en cuenta la recuperación de la demanda de combustibles, las cargas de las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena han mantenido su incremento frente al mes de abril. En la refinería de Barrancabermeja, el incremento ha permanecido estable desde el mes de junio, debido al equilibrio necesario con respecto a los volúmenes de derivados como el jet.
- La recuperación de las cargas de crudo son cercanas al 56% en Barrancabermeja y 43% en Reficar, la cual supera incluso los niveles de carga diarios del mes de marzo.
- El día 6 de noviembre se observó una carga en la Refinería de Barrancabermeja de 203 Kbls de crudo, esto ante los crecimientos de Jet A1 en los diferentes aeropuertos del país, ante la reactivación de algunas rutas aéreas internacionales.

Fuente: ECP. Datos a Noviembre 06

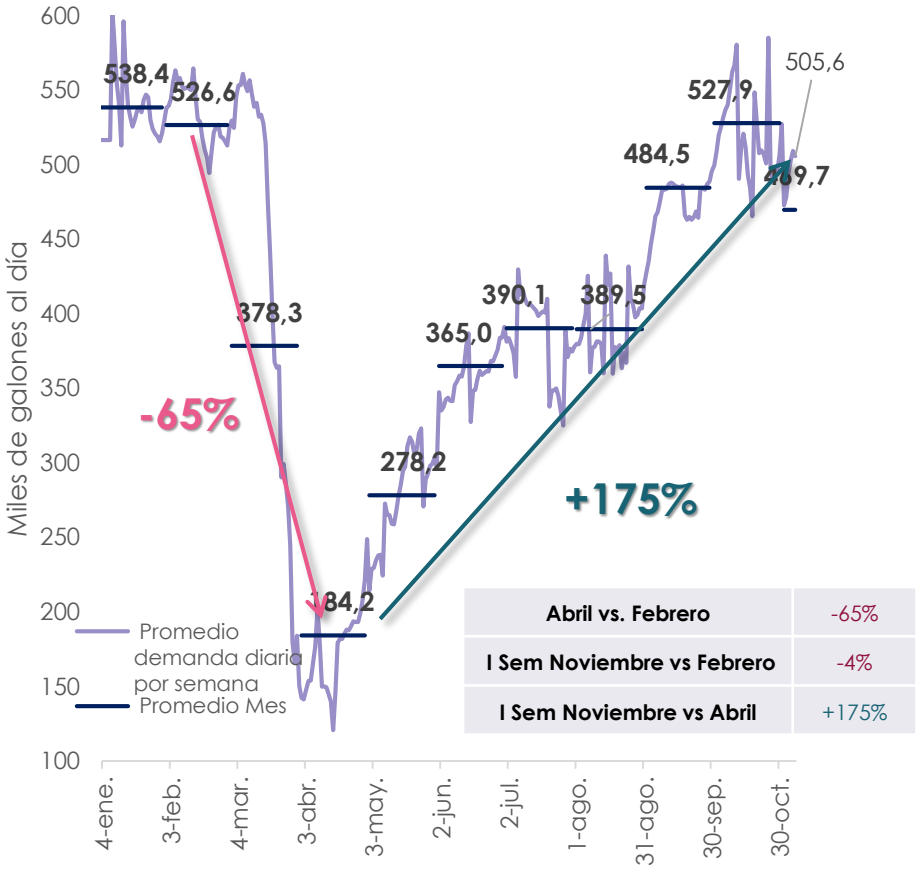
Demanda de biocombustibles

B100



Abril vs. Febrero	-47%
I Sem Noviembre vs Febrero	-9%
I Sem Noviembre vs Abril	+72%

Etanol



Abril vs. Febrero	-65%
I Sem Noviembre vs Febrero	-4%
I Sem Noviembre vs Abril	+175%

- Los consumos del inicio del mes de octubre vs. los consumos del mes de abril, han **recuperado** su nivel en un **72%** para el biodiesel y un **175%** para el etanol.
- Los consumos de los biocombustibles a nivel nacional **frente a lo reportado en la semana anterior** se contrajeron en un -5,4% el biodiesel y un -0,2% el etanol.
- Estos consumos registrados obedecen al comportamiento estable del consumo de los combustibles oxigenados.

Fuente: Sicom. Datos a 06 Noviembre

Precios Internacionales y Sector Minero en Colombia
Semana 31 octubre – 06 noviembre

1. **Este viernes el precio del oro se ubicó en 1.940,80 USD/oz, con variaciones durante la semana, en las que se alcanzó un mínimo de 1.889,90 USD/oz y un máximo en las últimas 6 semanas de 1.940,80 USD/oz.** Así mismo, se presentó un **aumento de 3,13%** con relación al precio del cierre de la semana anterior. **El promedio para el mes de noviembre llega a 1.915,52 USD/oz.** Este aumento se dio, en parte, por la caída del índice del dólar estadounidense a raíz de las elecciones.

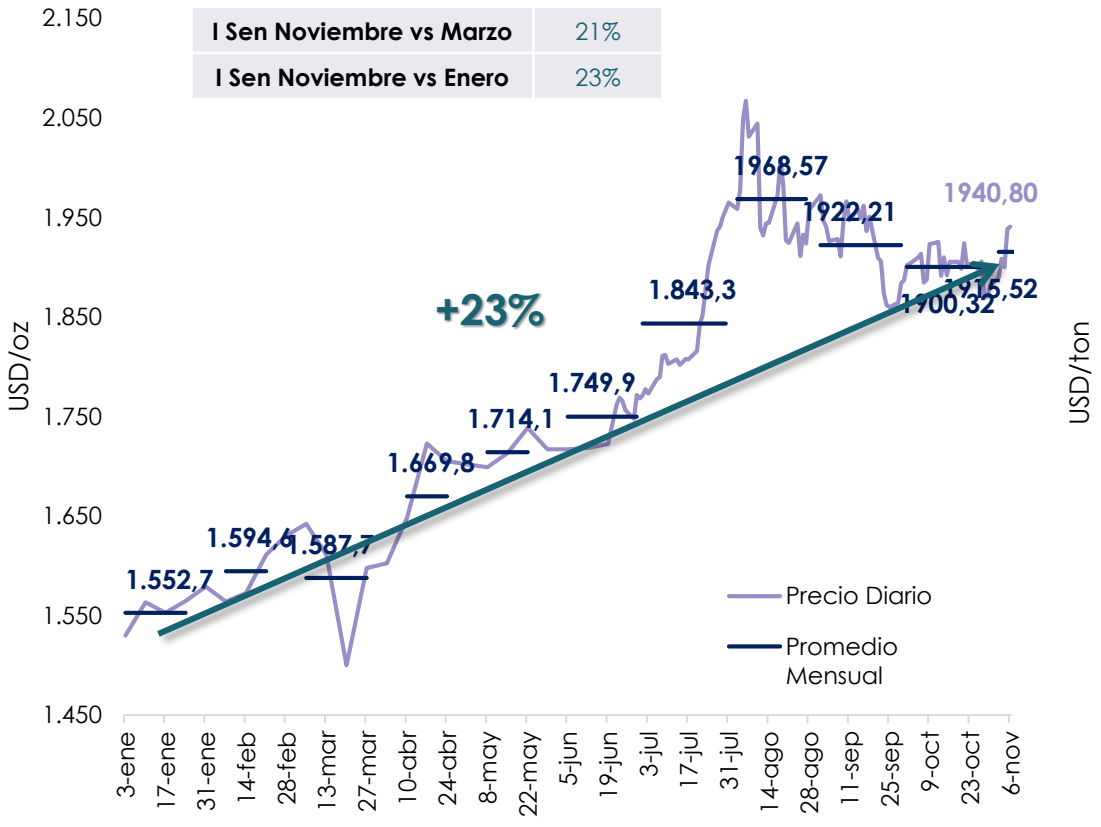
2. **La producción de oro llegó a 11,80 Toneladas en el tercer trimestre del año**, **un aumento del 32% frente a los niveles observados en el mismo periodo de 2019, y un 18% más que el trimestre anterior.**

3. **El precio promedio mensual del carbón en noviembre llega a 43,1 USD/Ton,** con una leve disminución con relación al reportado en la última semana de octubre de 0,10%. **La semana primera semana d noviembre cierra con un precio de 43,84 USD/Ton.** El aumento en los precios del carbón ha sido de un **23% con relación al precio promedio más bajo alcanzado en el mes de mayo.**

4. **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.**

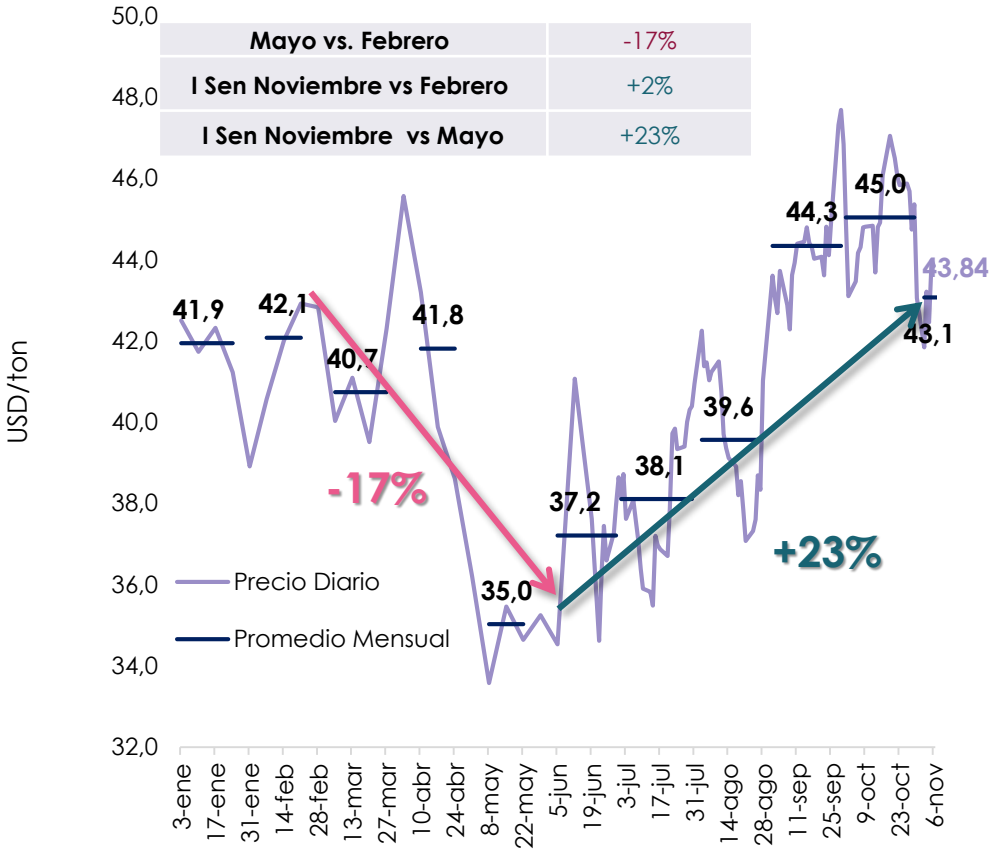
Escenario internacional de precios: Oro y Carbón

Oro



Fuente: UPME. Datos a 6 de Noviembre – Gold London Afternoon Daily Price $ per troy Oz Low (USD)

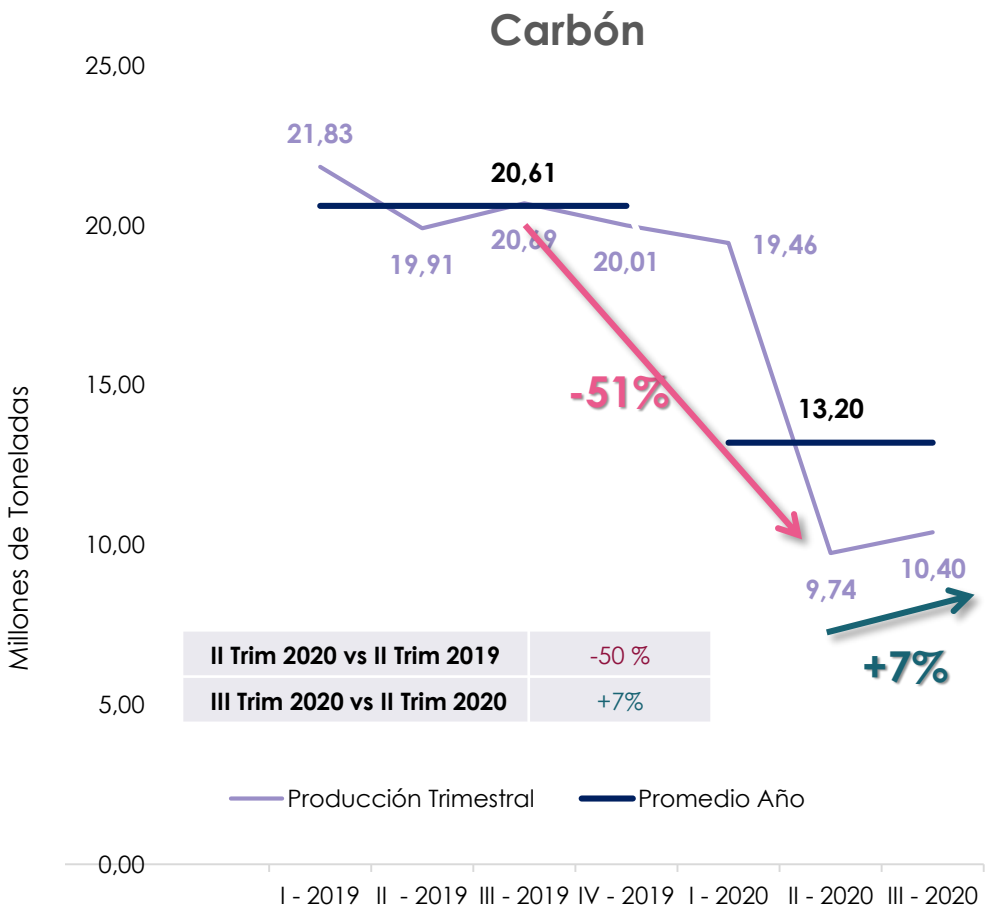
Carbón térmico



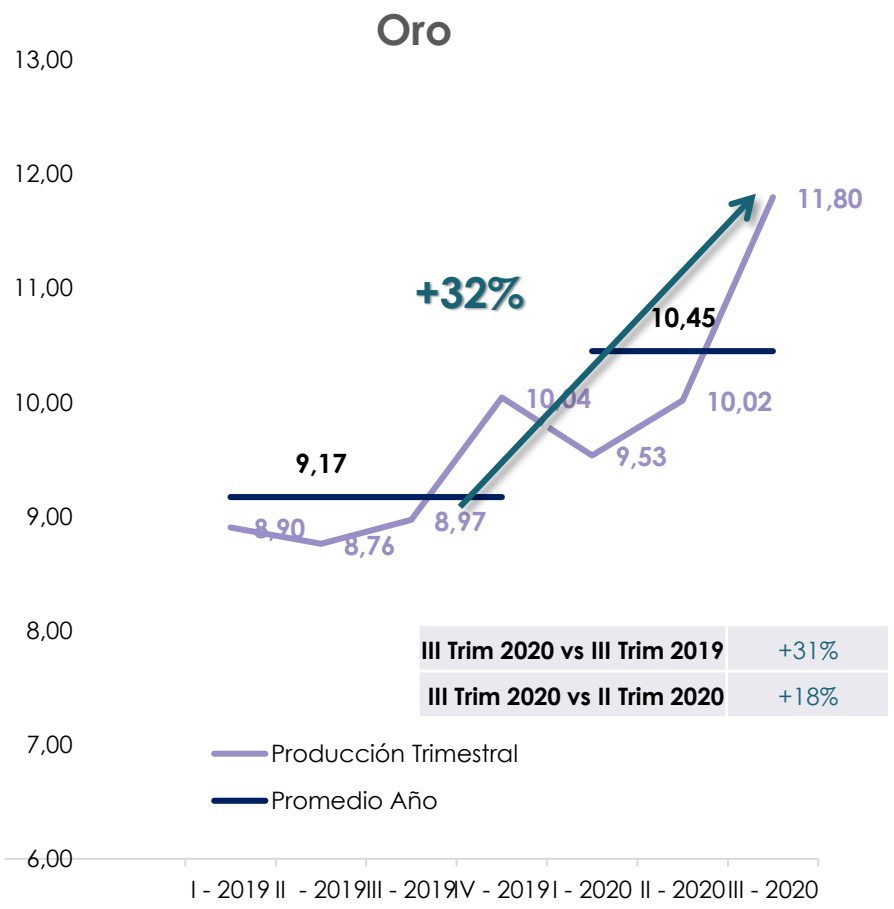
Fuente: UPME. Datos a 6 de noviembre – Carbón Térmico: Carbón ARA 600Kcal NAR cif – Londres Cierre

- El precio del **oro ha crecido** en el 2020 alrededor de un **23%.** Su promedio mensual en lo corrido de Noviembre se situó en **1.915,52 USD/oz,** superior al reportado en agosto en 0,79%.
- El precio del carbón térmico cierra la semana con un valor de **43,84 USD/Tn.** Un **1,84% mayor** al cierre de la semana anterior.

Producción trimestral de carbón y oro



II Trim 2020 vs II Trim 2019	-50 %
III Trim 2020 vs II Trim 2020	+7%



III Trim 2020 vs III Trim 2019	+31%
III Trim 2020 vs II Trim 2020	+18%

- 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.
- 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.**

Fuente: Carbón: ANM – Datos Trimestrales – Corte a tercer trimestre 2020. * Los datos que se presentan son preliminares de acuerdo con la información que la Agencia Nacional de Minería ha recibido a la fecha.