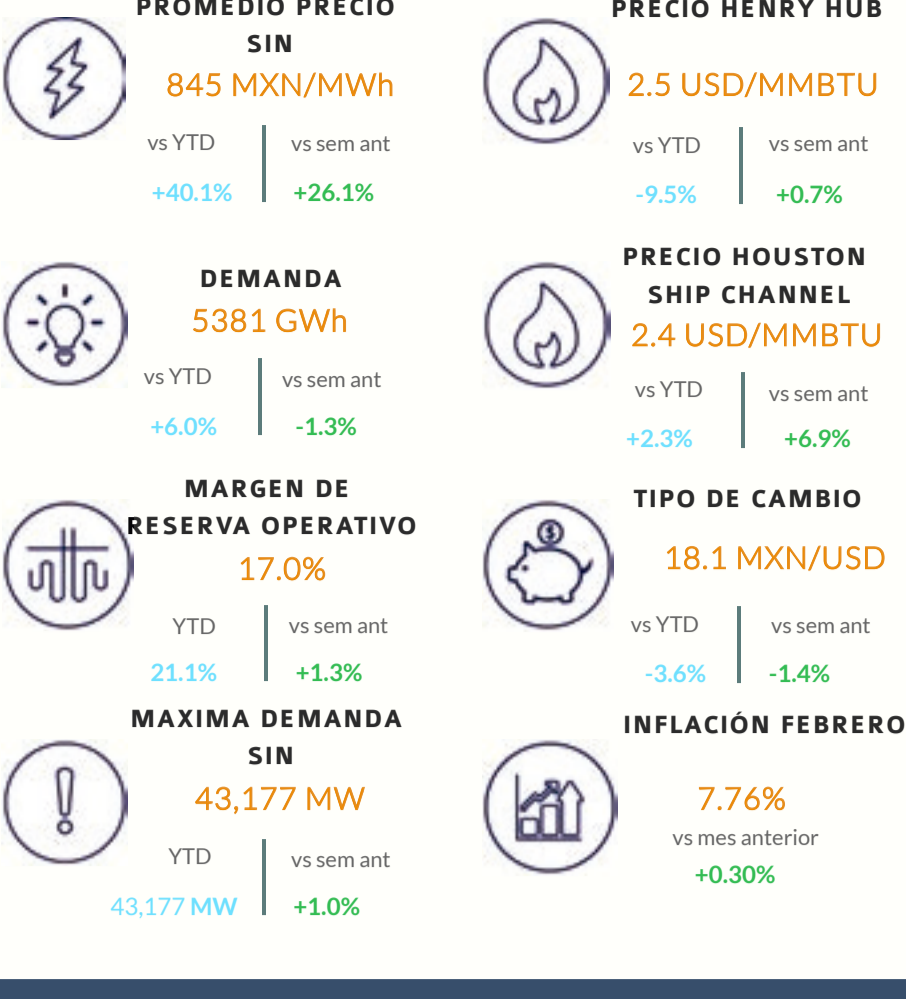


**LA SEMANA DE UN VISTAZO**

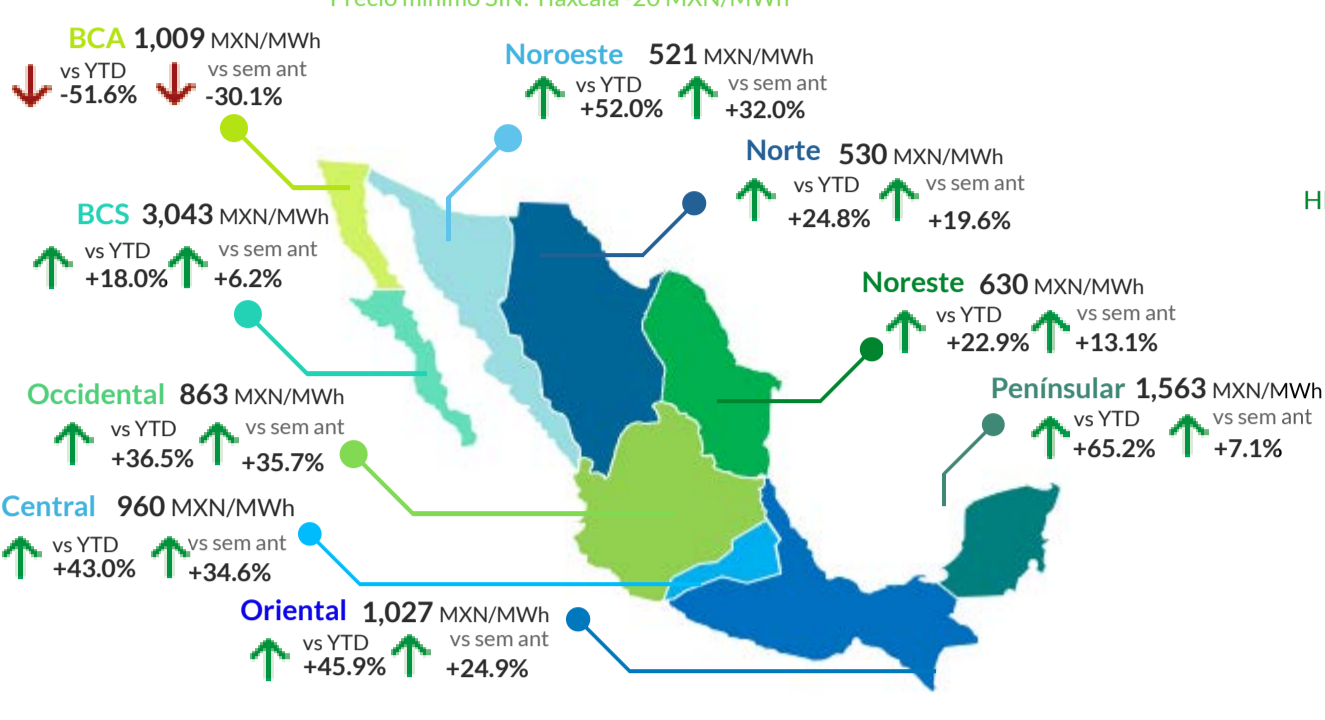


**RESUMEN DE LA SEMANA**

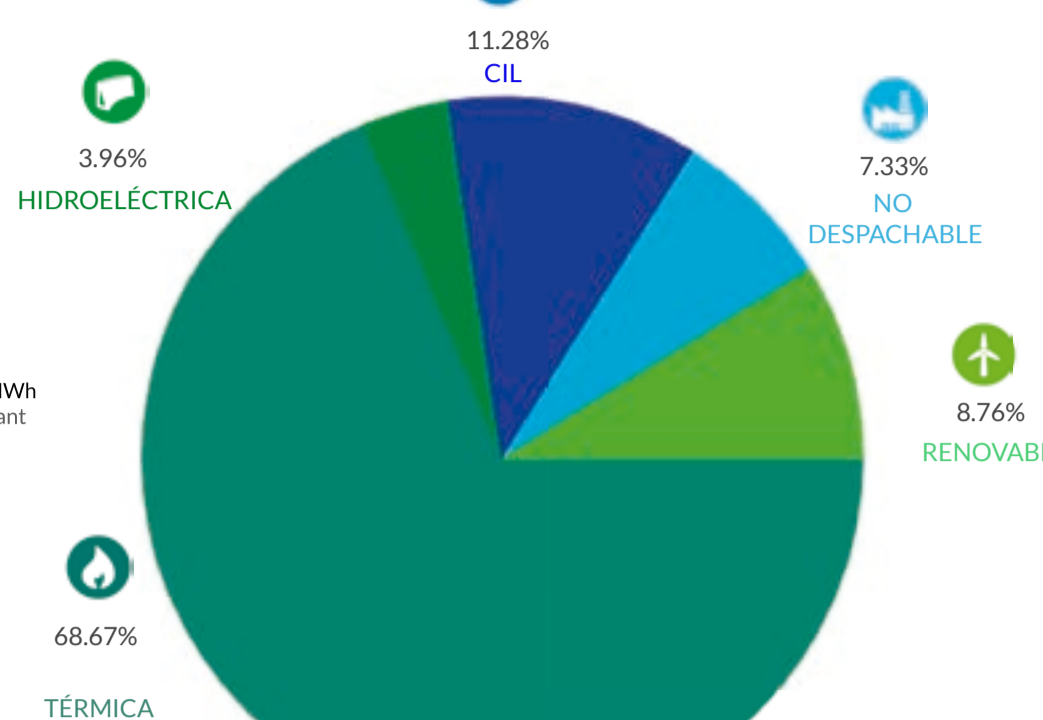
- El precio de la electricidad en el SIN presentó un incremento de 26.1% respecto a la semana anterior, quedando un 19.8% por debajo del 2022 y un 30.2% por encima del 2021 para el mismo periodo.
- La demanda eléctrica tuvo un incremento de 1.3% respecto a la semana anterior, resultando en un 9.7% y 5.9% por encima de los niveles observados en 2021 y 2022, respectivamente.
- Los índices HH y HSC presentaron incrementos de 0.7% y 6.9%, mientras que el índice Waha presentó un decremento de 6.7% resultando en valores promedio de 2.5, 2.4 y 1.8 USD/MMBTu respectivamente. Durante esta semana HH registró un precio máximo de 2.7 USD/MMBTu, HSC de 2.4 USD/MMBTu, y Waha de 2.2 USD/MMBTu.
- Los incrementos observados durante esta semana se deben principalmente a una disminución en los niveles de almacenamiento de gas natural en Estados Unidos, así mismo se ha observado un ligero incremento en la demanda para los sectores industrial y residencial.

**ELECTRICIDAD**

**SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO (SIN)**



**DESPACHO POR TIPO DE OFERTA DE VENTA**



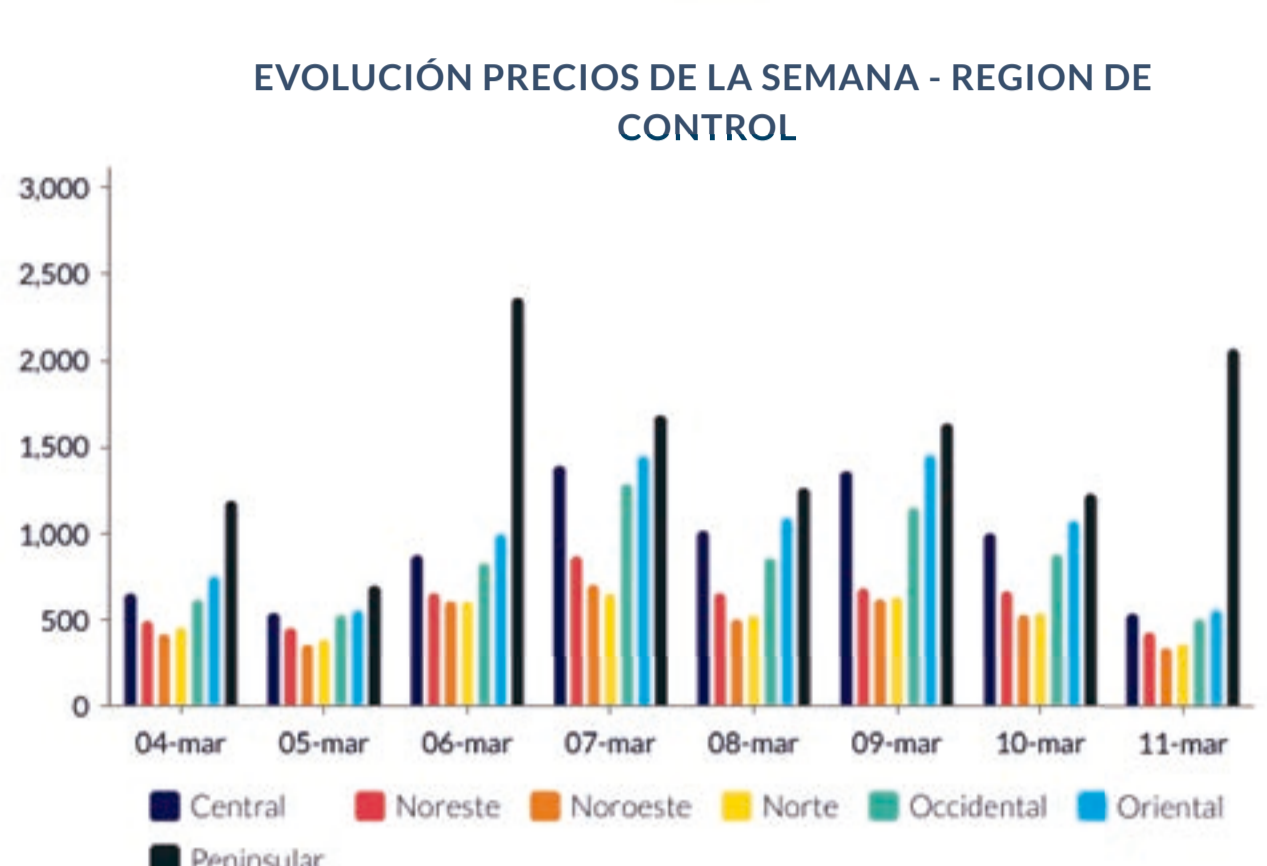
**Análisis**

El PML del MDA en el SIN promedió los 875 MXN/MWh, que representa un incremento de 26.1%, mientras que el componente de Energía tuvo un incremento de 41.4%, respecto a la semana anterior. Los incrementos en los precios del PML se deben principalmente a un aumento en la demanda, aunado a un incremento en los precios del Gas Natural.

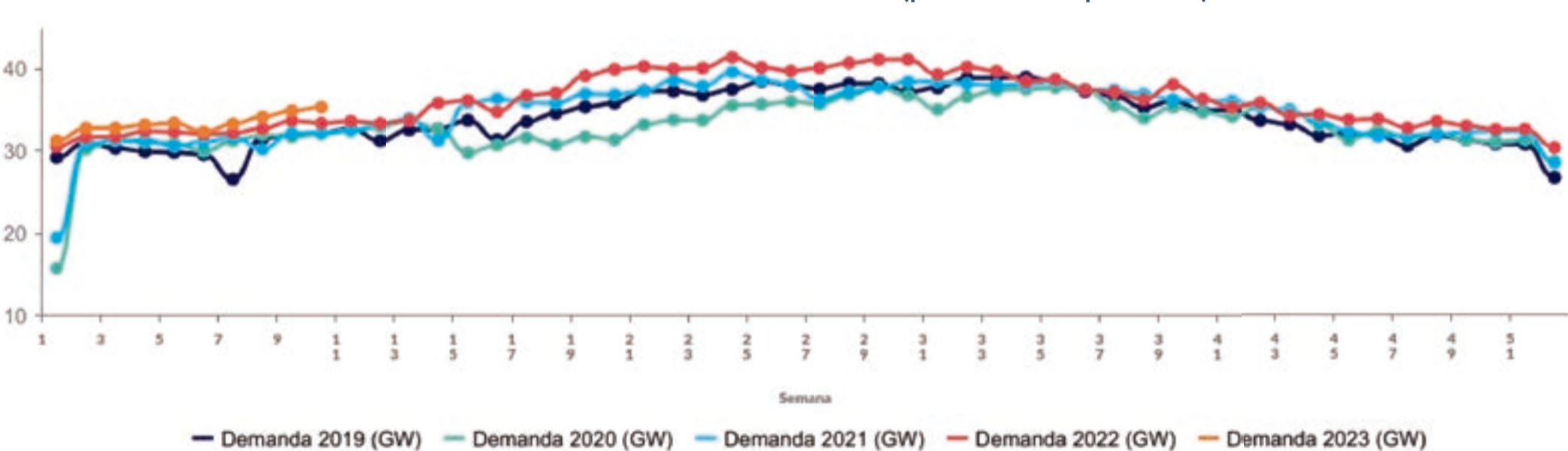
El coef. de correlación entre el precio del SIN y el índice HSC es de 0.33 para el mes de marzo. Por otro lado, las regiones Central, Occidental y Oriental, se mantuvieron un perfil similar, a excepción de las horas de mayor demanda en el sistema. La región Peninsular presentó precios altos los días lunes y sábado debido a fuertes congestiones en sus enlaces. Por último, las regiones Norte, Noroeste y Noreste se mantuvieron acopladas, presentando ligeras congestiones en sus enlaces en las horas solares.

Para esta semana, hubo una indisponibilidad promedio de 15.8 GW, siendo esta 12.1% mayor respecto a la semana anterior, mientras que el CCGT presentó una indisponibilidad promedio de 7.14 GW.

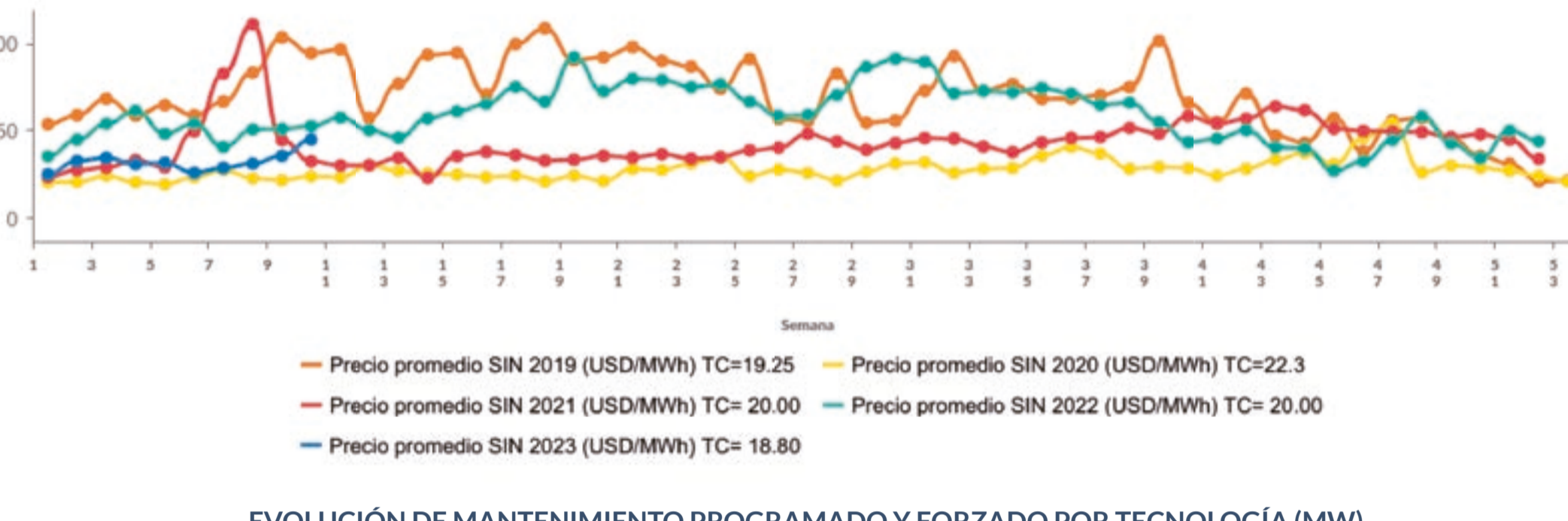
**EVOLUCIÓN PRECIOS DE LA SEMANA - REGION DE CONTROL**



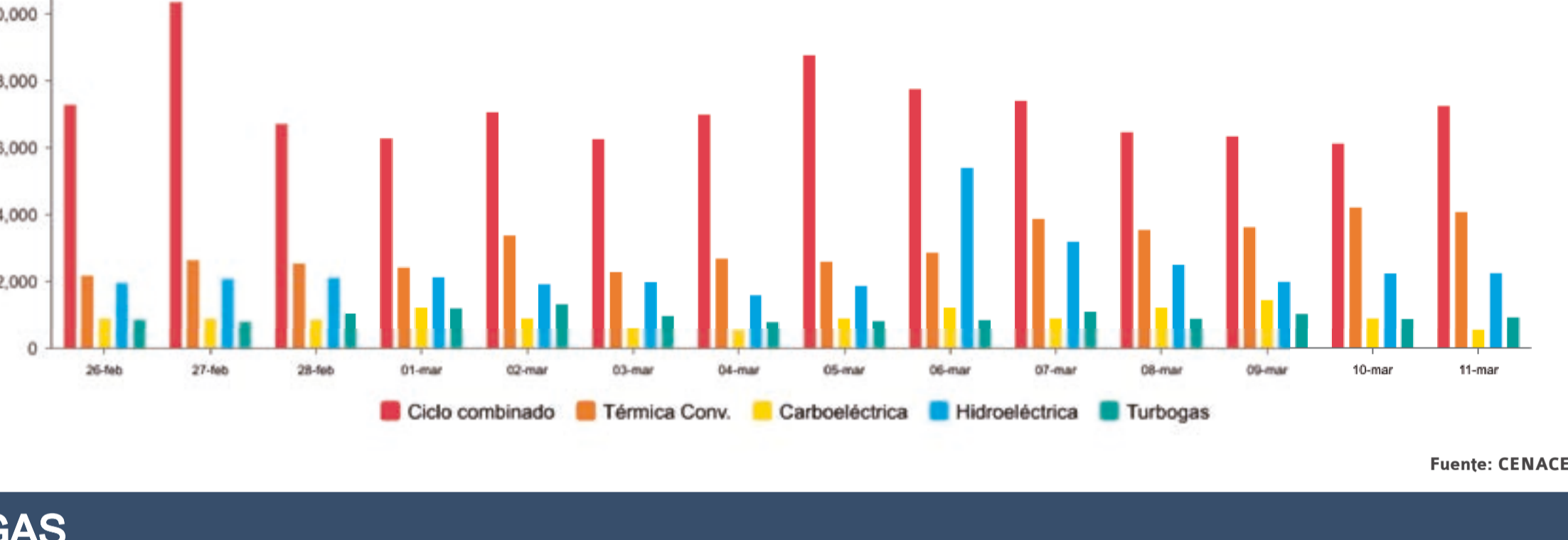
**EVOLUCIÓN SEMANAL DE LA DEMANDA SEN (por retiro GW promedio)**



**EVOLUCIÓN SEMANAL DE PRECIO SIN (USD/MWh)**



**EVOLUCIÓN DE MANTENIMIENTO PROGRAMADO Y FORZADO POR TECNOLOGÍA (MW)**



Fuente: CENACE

**GAS**

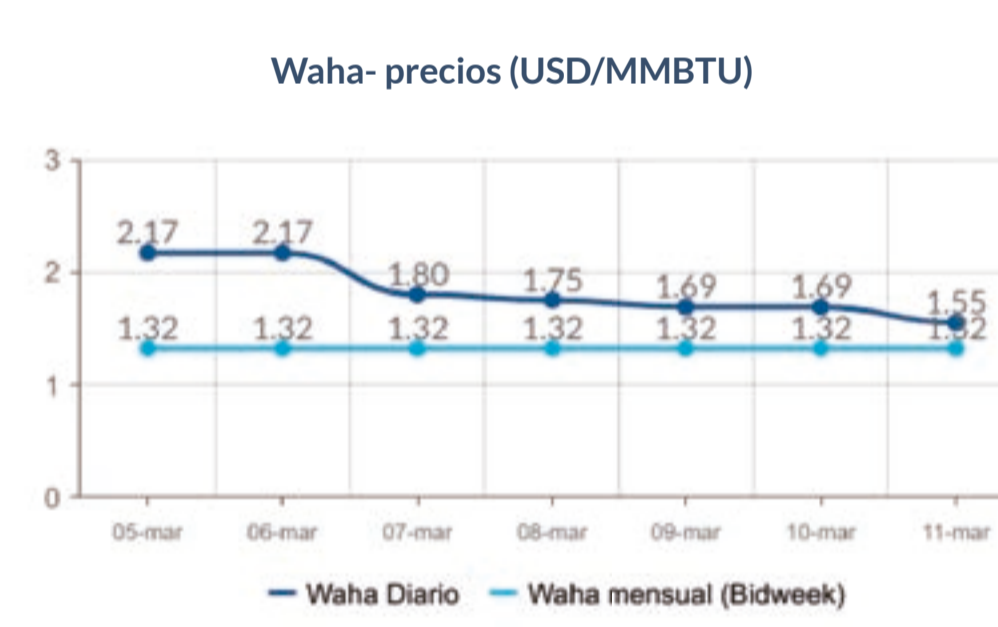
**HSC - precios (USD/MMBTU)**



**Henry Hub - precios (USD/MMBTU)**



**Waha - precios (USD/MMBTU)**



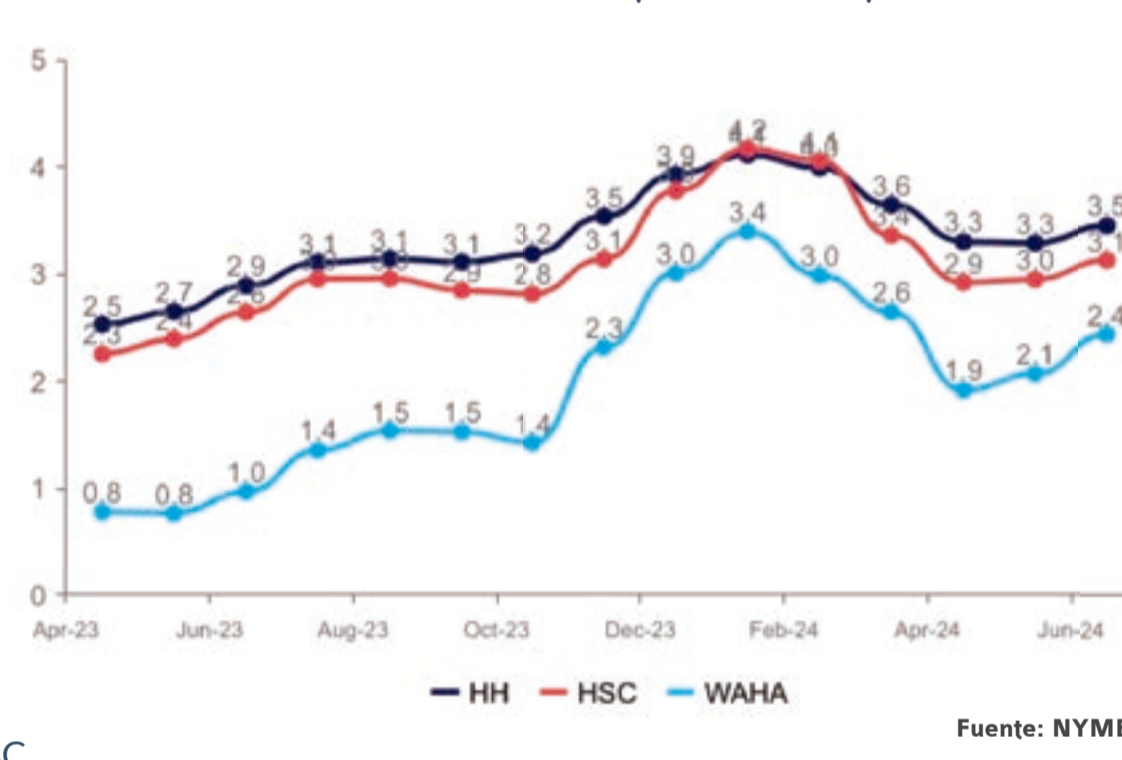
Para esta semana los índices de referencia Henry Hub y Houston Ship Channel presentaron incrementos de 0.7% y 6.9%, mientras que el índice Waha presentó un decremento de 6.7%, resultando en valores promedio de 2.5, 2.4 y 1.8 USD/MMBTu respectivamente. Los incrementos observados durante esta semana para HSC son debido a un incremento en la demanda de Gas Natural en sectores industrial y residencial, así como una disminución en los almacenamientos de Estados Unidos. Mientras que los decrementos en los precios del índice Waha son debido al aumento en la capacidad de producción en la cuenca pérmica.

El 13 de marzo, el precio futuro de HSC cerró en 2.2 USD/MMBTu para abril de 2023, mientras que el índice de Waha en 0.78 USD/MMBTu. En los siguientes 12 meses, los futuros de gas natural presentaron un decremento de 5.6% en promedio, comparado con los futuros observados en la semana anterior (03-03-2023).

La importación de GN incrementó 1.6% comparado con la semana anterior. Se registra para esta semana un nivel de 5.32 Bcf/d, lo que representa un 2.5% por debajo del 2022 y 8.0% por debajo del 2021 durante el mismo periodo.

El almacenamiento de gas natural en EE.UU. presentó un decremento de 2.9% respecto al nivel observado en la semana anterior. Se registra un valor de 1,972 Bcf, lo que representa un 10.0% por encima de los niveles observados durante 2021 y 36.9% por encima del 2022.

**Precios Futuros (USD/MMBTU)**

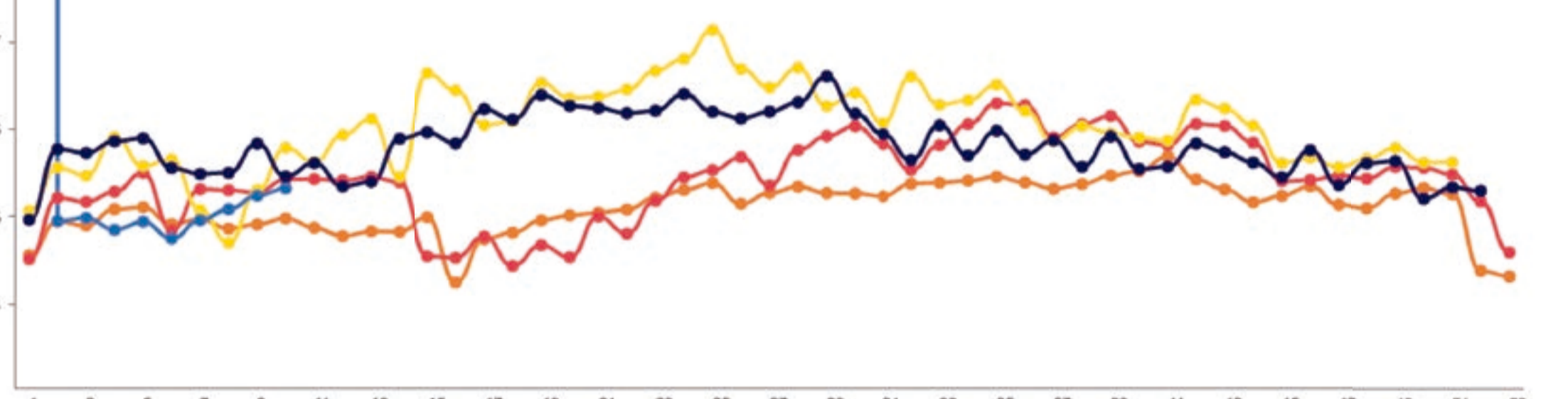


Fuente: NYMEX

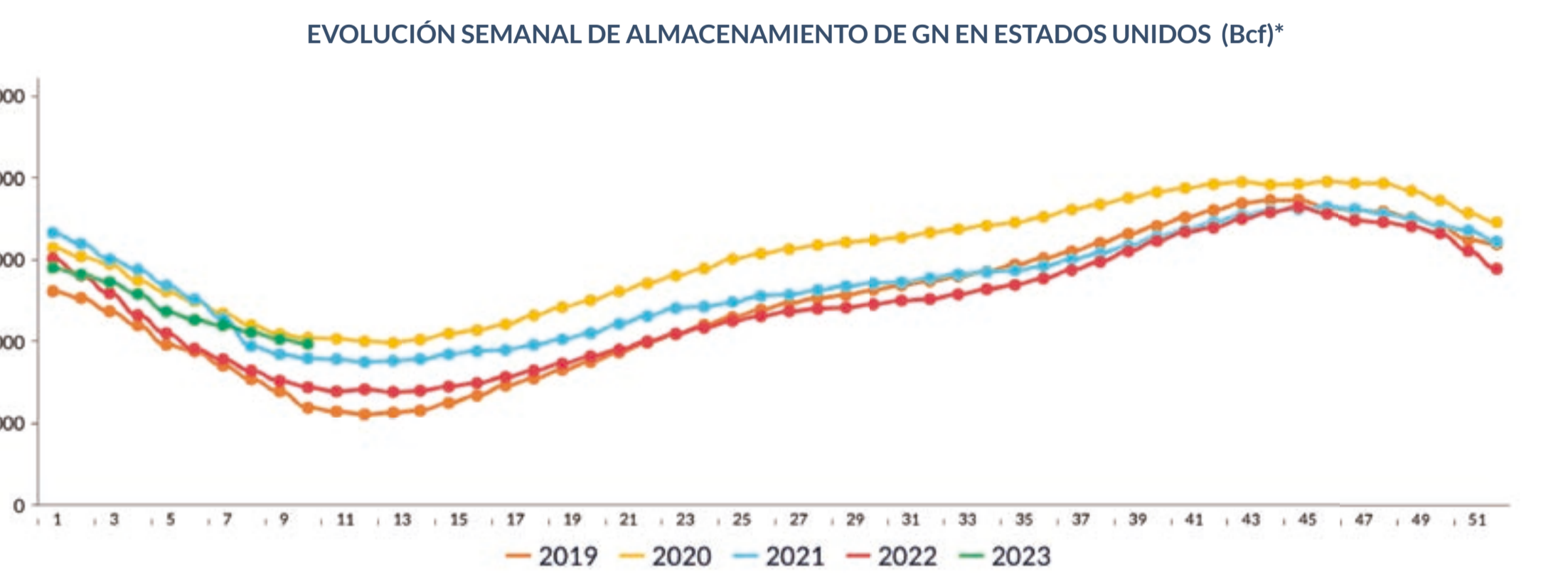
**Bidweek HSC**



**EVOLUCIÓN SEMANAL DE IMPORTACIÓN DE GN (Bcf/d)**



**EVOLUCIÓN SEMANAL DE ALMACENAMIENTO DE GN EN ESTADOS UNIDOS (Bcf)\***



\*Fuente: EIA, actualizado al 16/03/2023

Fuente de datos: inteligencia interna

**ANÁLISIS DE LA SEMANA**

**NGL: A la expectativa de un aumento en la producción de gas natural para los meses de marzo y abril**

La producción de gas natural de siete regiones clave en Estados Unidos continuará aumentando en abril, impulsada por la producción incremental, liderada por las cuencas de Haynesville Shale, según las últimas proyecciones de la EIA.

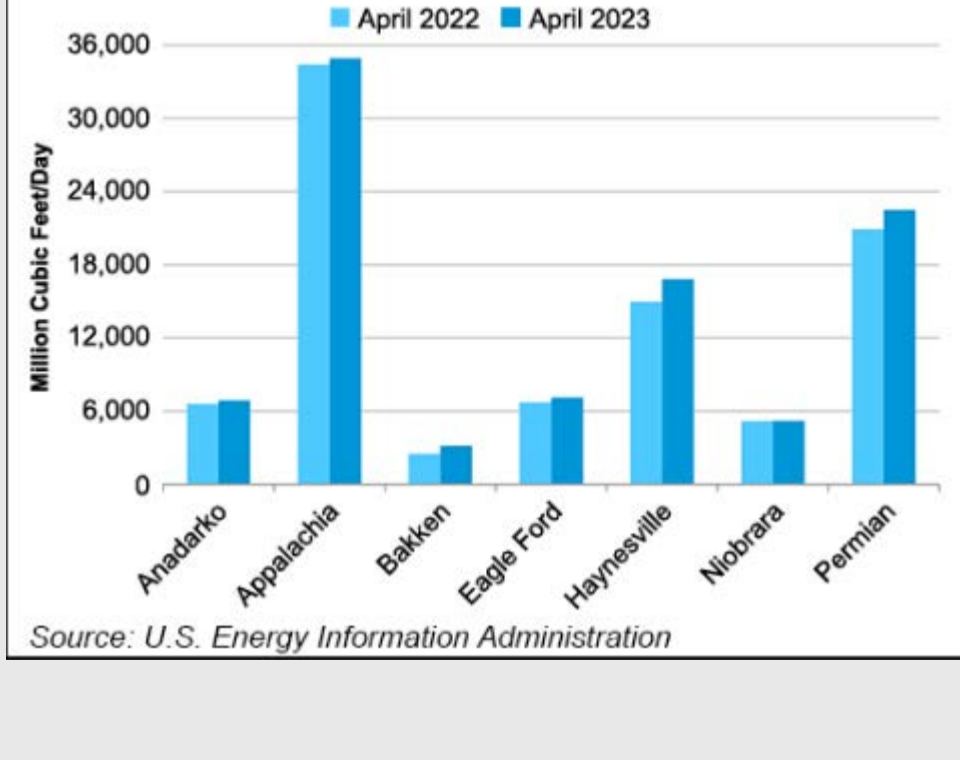
Así mismo, se espera que la producción total de gas natural de las cuencas de Anadarko, Appalachia y Permian, así como de las lutitas de Bakken, Eagle Ford, Haynesville y Niobrara, ascenderá a 96.6 Bcf diarios en abril. Eso representaría un aumento secuencial de 420 MMcf diarios.

El aumento en la producción incremental de gas natural también se verá influenciada por las cuencas de Permian (93 MMcf/d), Appalachia (75 MMcf/d), Eagle Ford (74 MMcf/d), Bakken (38 MMcf/d), Anadarko (22 MMcf/d) y regiones de Niobrara (5 MMcf/d), según EIA.

Por otro lado, el total de pozos perforados pero no terminados en las siete regiones de Estados Unidos aumentó en 21 de enero a febrero a 4,773, según muestran las últimas cifras de la EIA. Haynesville aumentó su acumulación de estos pozos en 11 de enero a febrero, finalizando con 673 pozos. El Niobrara agregó 10 pozos para terminar con 651.

Cabe mencionar que este tipo de pozos son una fuente de suministro parcial completa que se puede llevar al mercado más rápidamente y a un costo menor que un pozo recién perforado. Los productores generalmente mantienen una cierta cantidad en su inventario por razones operativas, de desarrollo y hasta especulativas.

Por último, estos datos sobre las expectativas de incrementos en la producción de gas natural para los siguientes meses, así como la información sobre el aumento de pozos parcialmente completos, podrían provocar cambios a la baja en los precios índices de Gas Natural a lo largo de todo Estados Unidos.



Source: U.S. Energy Information Administration



**ENGIE: Ante la emergencia climática**

El Grupo ENGIE está comprometido a ser "Net Zero Carbon", fijando una estrategia que consta de tres alcances a 2045, ¡Conócelos!

