

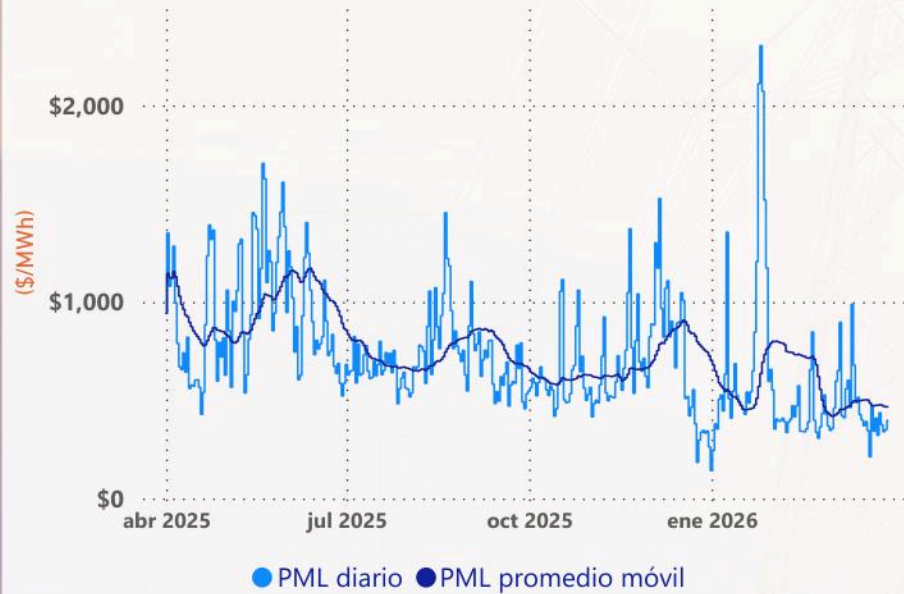
Reporte mensual del Mercado Eléctrico Mayorista

Marzo 2026

Precio Marginal Local (PML); abril 2025 - marzo 2026

Sistema Interconectado Nacional

PML promedio diario - año móvil



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

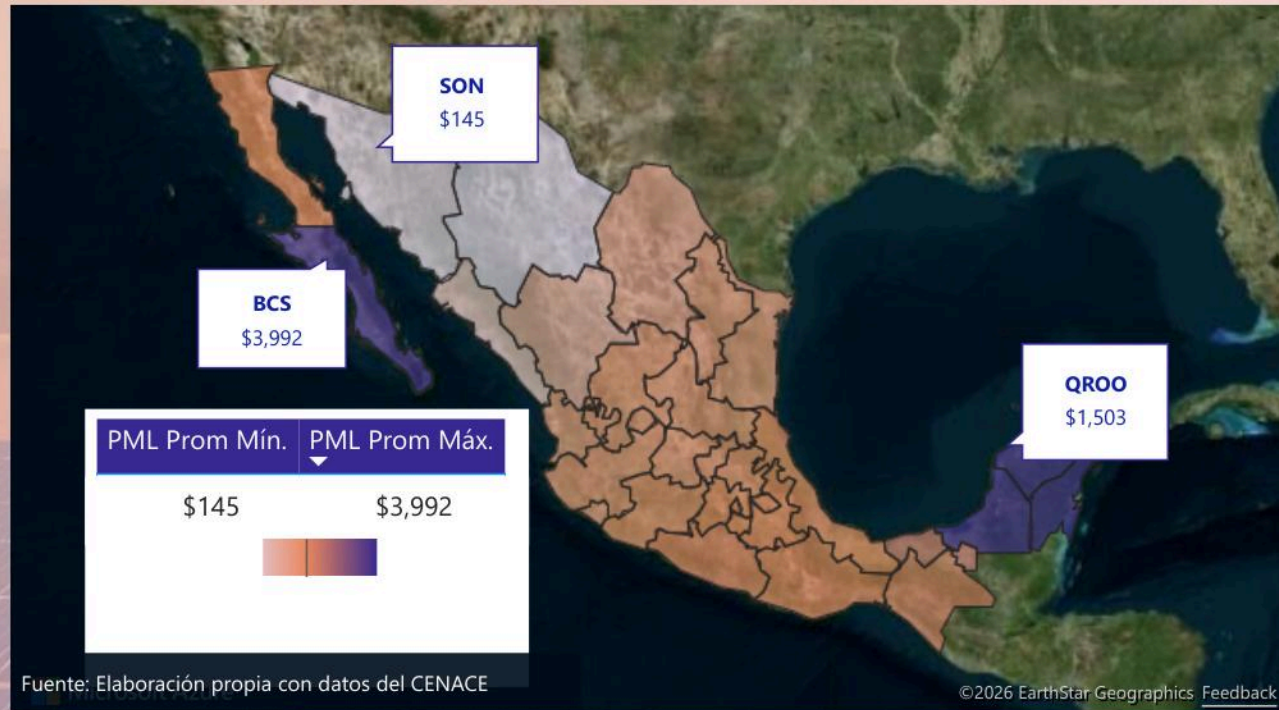
PML promedio diario - marzo 2026



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

- En marzo de 2026 se observó en el SIN un PML promedio de **463 \$/MWh**; nivel **8%** mayor en comparación a febrero y **40%** más bajo en comparación con el mismo mes del año previo.
- Esta **disminución** anual se explica por el **decremento en los precios del gas natural**, en conjunto con la **importante participación de la tecnología de ciclo combinado en la matriz de generación**, además de una **mayor participación de las tecnologías hidroeléctrica y fotovoltaica**.
- Para los próximos meses se espera que el comportamiento típico de la demanda influya en un incremento de los PML conforme se aproxima la época de verano.

Promedio Mensual Precios Marginal Local (PML) por estado



- En el SIN, el estado con el **PML más alto** es **Quintana Roo** con un precio promedio de **1,503 \$/MWh**, mientras que **Sonora** es el estado con el nivel más bajo, con un **PML de 145 \$/MWh**.
- El precio **promedio del MDA es mayor al del MTR** en BCA y BCS indicando una **disponibilidad real mayor a la ofertada** y un consumo menor al previsto. En cambio, en el **SIN**, el **PML del MDA fue menor al del MTR**, lo que refleja una menor disponibilidad de recursos en dicho sistema.
- En **todas las GCR se presentó una disminución del PML** promedio respecto al observado en 2025, con variaciones que van desde **-0.23%** en la **GCR Peninsular** a **-46.31%** en la **GCR Oriental**.

GCR	PML Promedio (\$/MWh) marzo 2026	Variación anual %
Peninsular	1,452.06	-0.23%
Noroeste	221.46	-25.61%
Norte	298.97	-33.71%
Noreste	781.01	-44.90%
Occidental	818.04	-44.93%
Central	911.42	-45.95%
Oriental	976.42	-46.31%

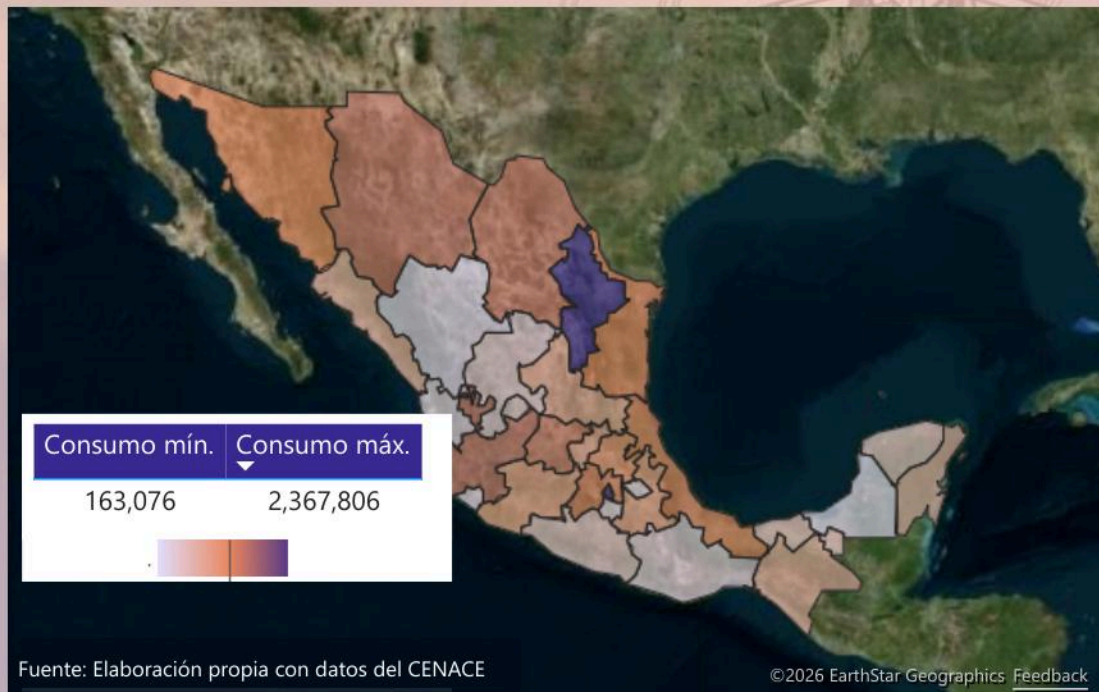
Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

Promedio Mensual (PML)

Sistema	MDA (\$/MWh)	MTR (\$/MWh)
SIN	\$462.99	\$476.33
BCS	\$3,992.29	\$3,991.63
BCA	\$512.44	\$412.31

Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

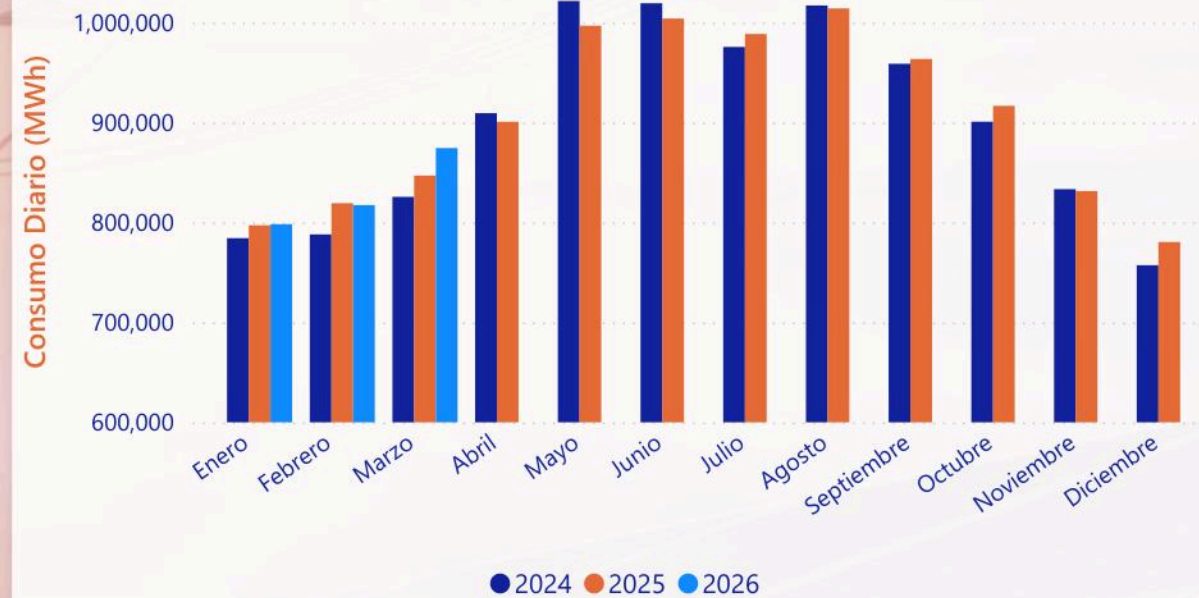
Demanda SIN por Estado



Mes	Promedio de Consumo Diario (MWh)
Enero	798,237
Febrero	817,347
Marzo	874,365

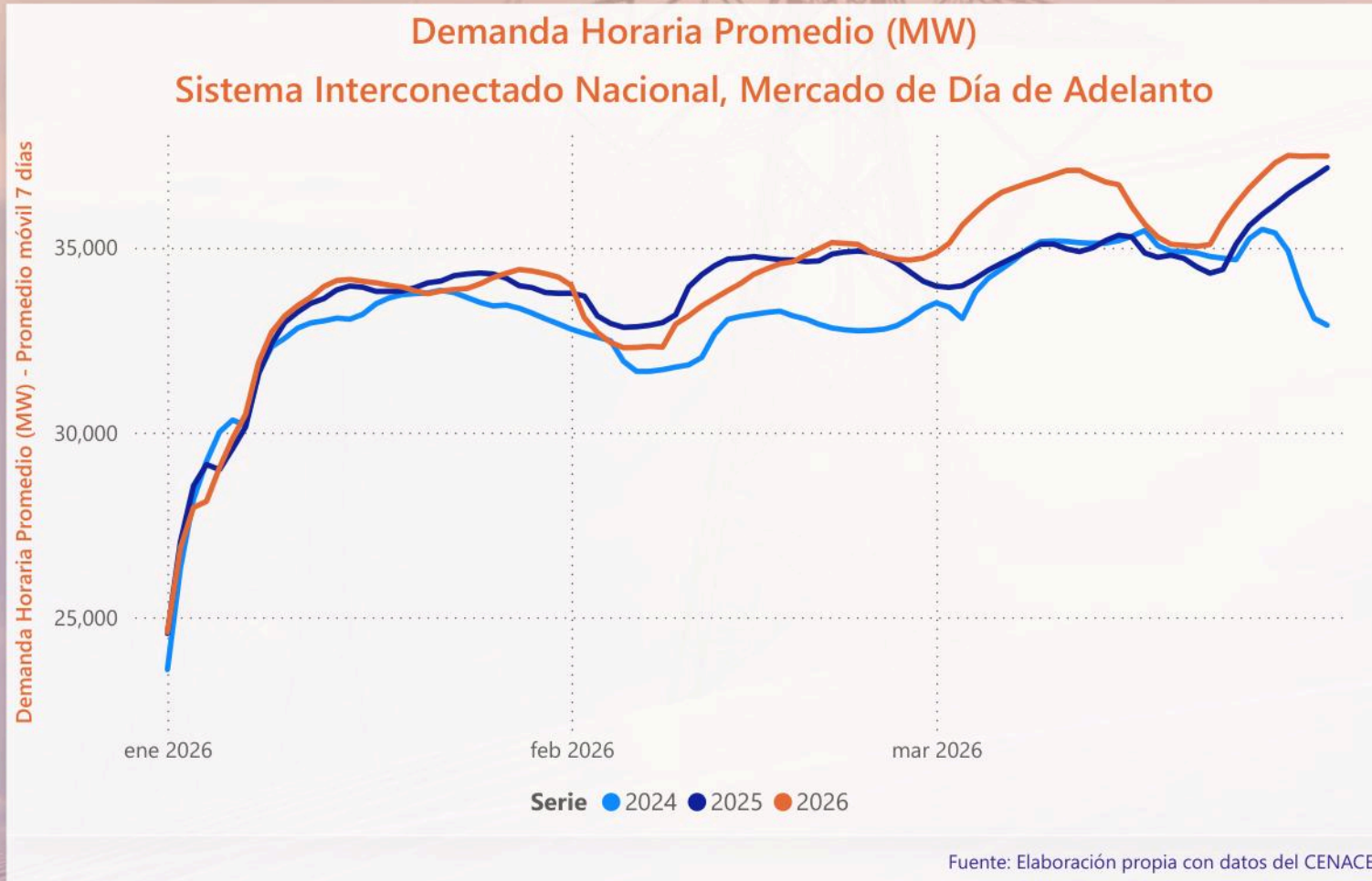
Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

Consumo promedio diario



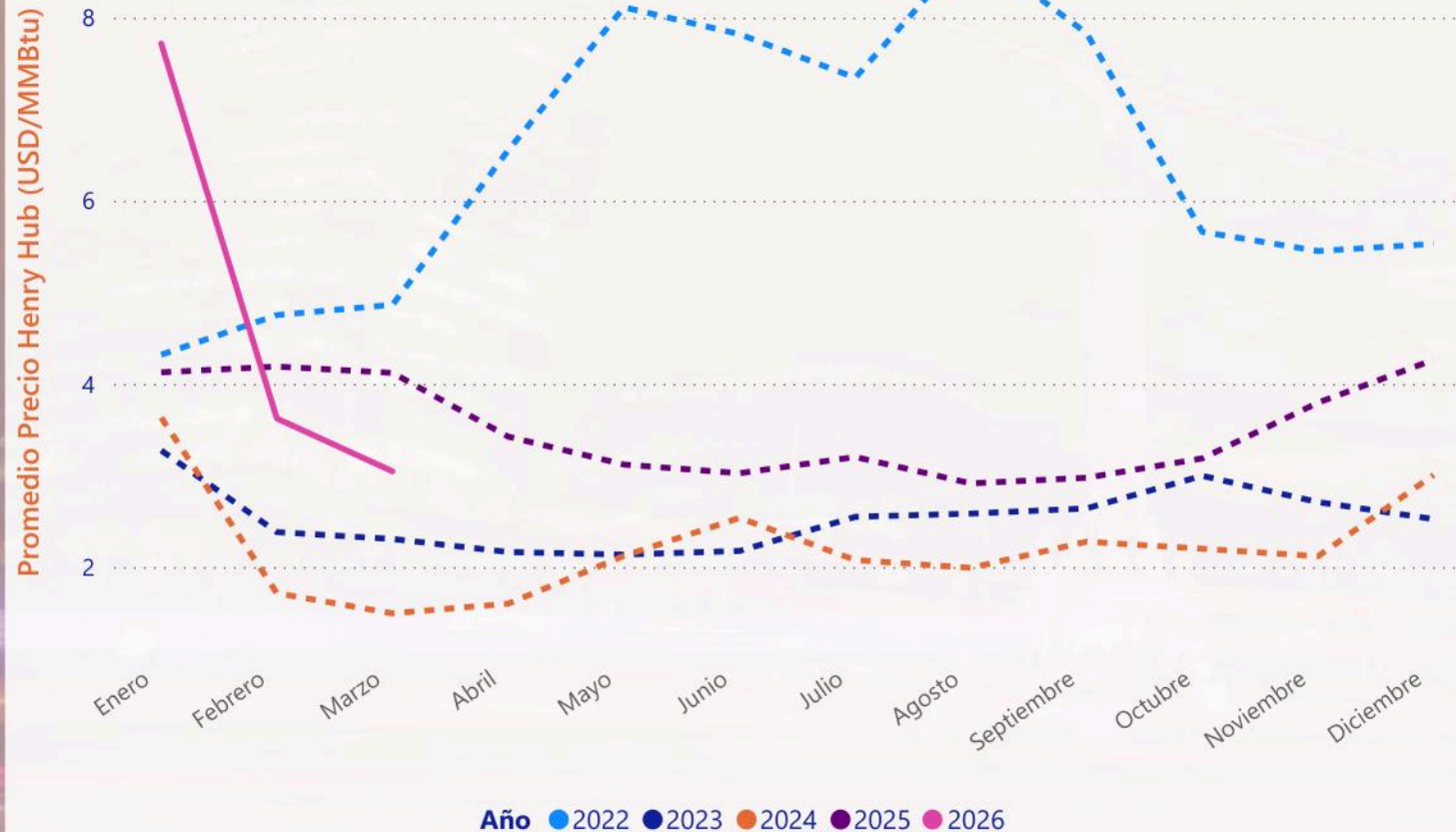
Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

- El consumo **promedio diario** se ubicó en **874,365 MWh** en el SIN.
- Este promedio es **mayor en 6.98%** al observado en **febrero de 2026**, y **3.25%** mayor que el registrado en marzo del año previo.
- Para **abril de 2026** se prevé que los niveles proporcionales de **consumo continúen incrementándose**, de acuerdo con la tendencia observada en los años previos.



- El **promedio** de la **demanda horaria** del sistema durante el mes de marzo de 2026 fue de **36.33 GW**; esto representa un **aumento de 7.2%** respecto a febrero y un **incremento de 3.5%** comparado con el mismo mes del año previo.
- La demanda promedio más alta se registró el **sábado 28 de marzo** con **37.50 GW** durante el día.
- La dinámica de la **demanda** durante marzo fue **similar a la de 2025**, ya que registró un incremento a inicio del mes, disminuyó a partir del 12 de marzo y aumentó de manera constante desde el día 23 de dicho mes.

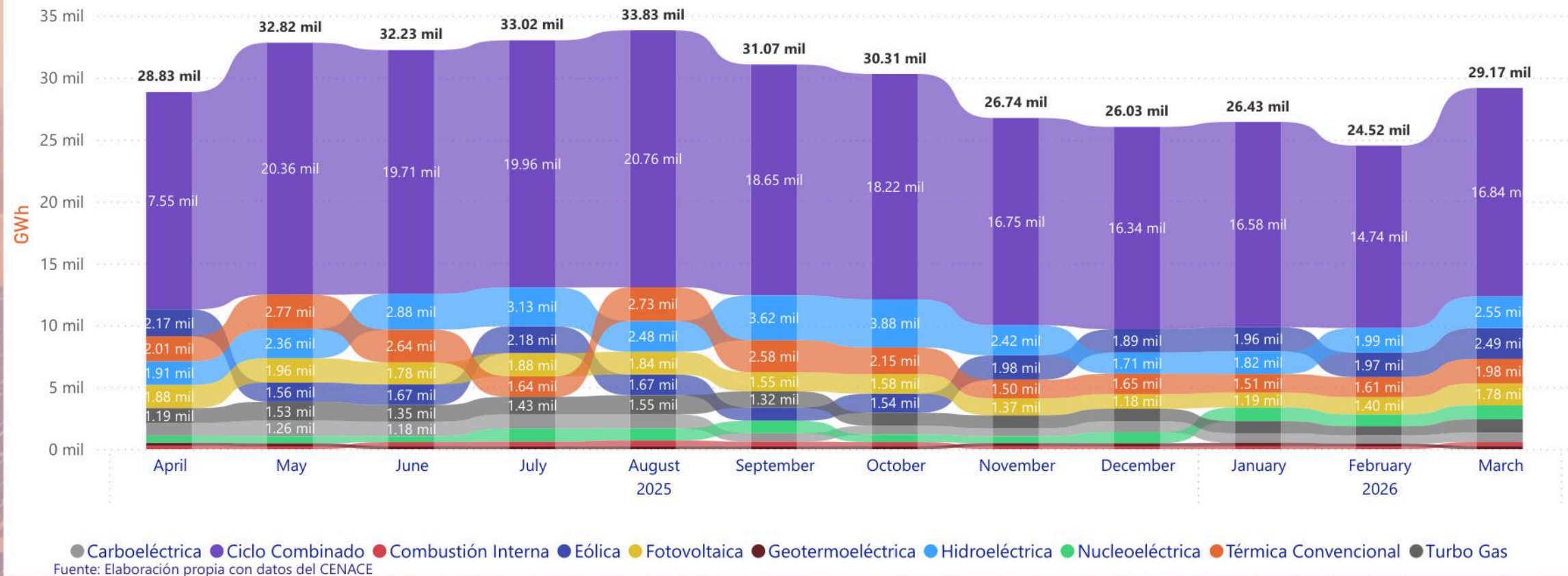
Promedio Henry Hub (2022-2026)



Fuente: Elaboración propia con datos de la EIA

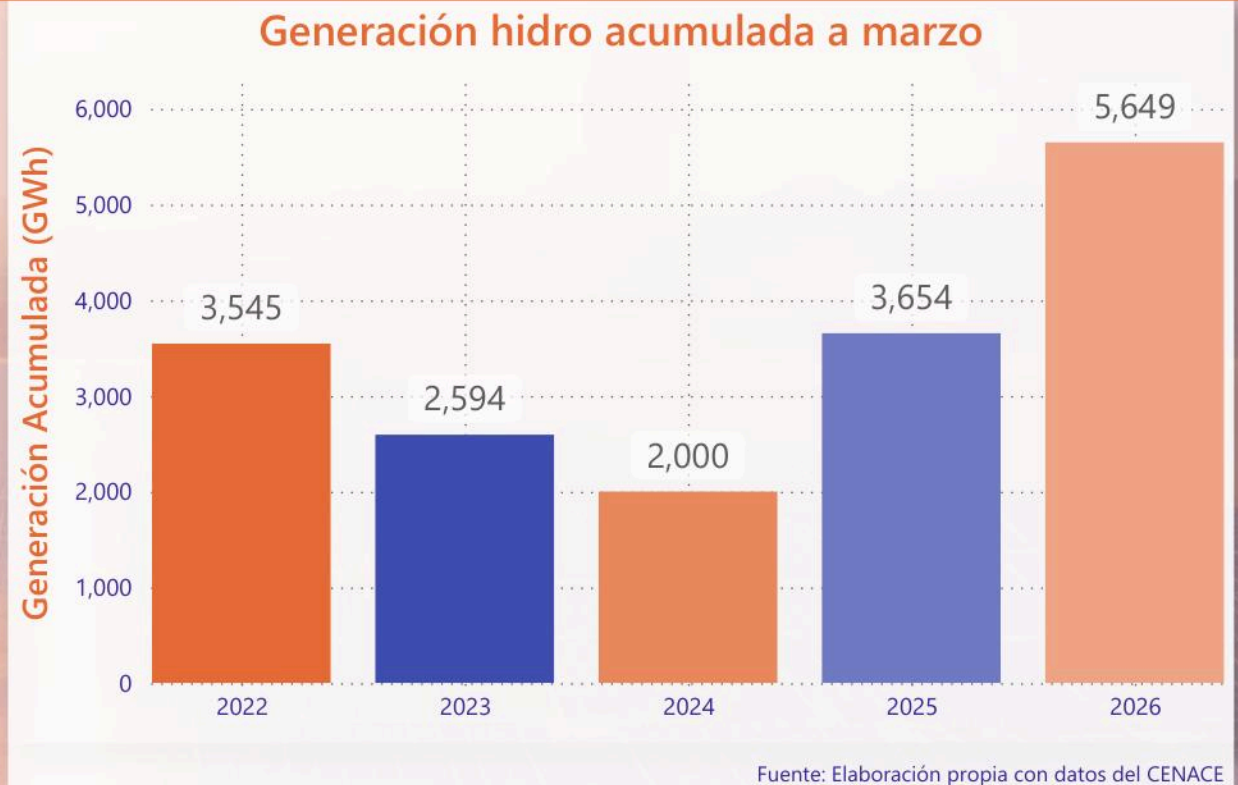
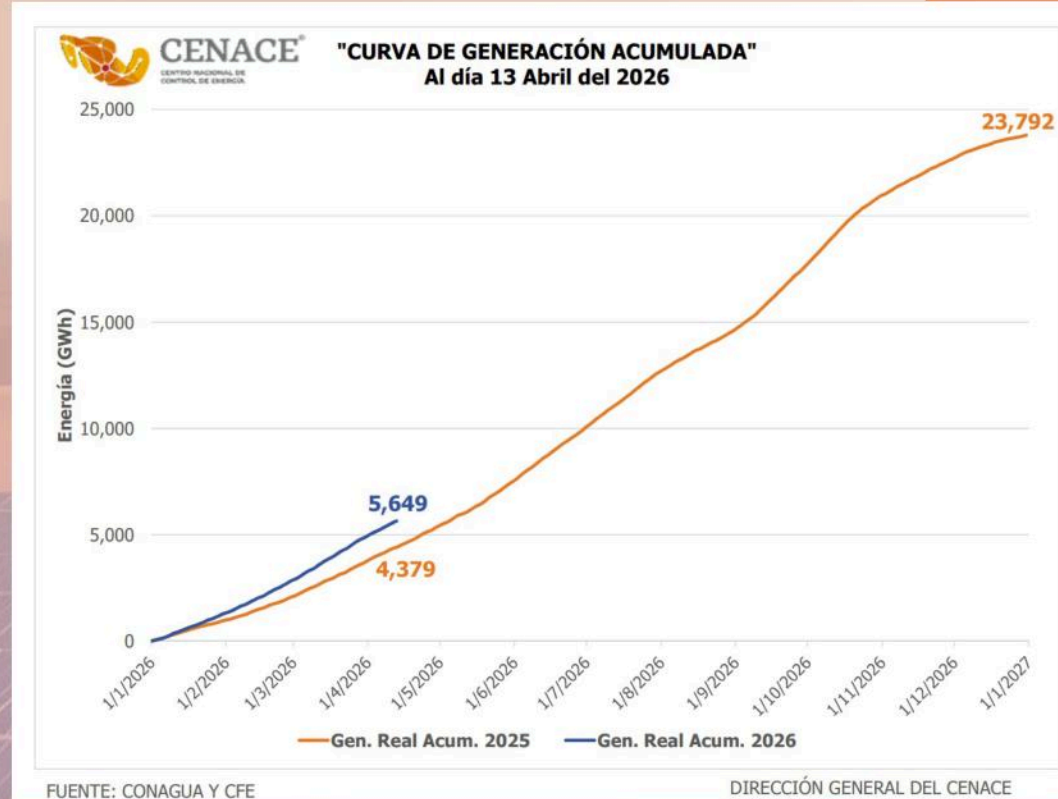
- La correlación que el índice de gas de referencia **Henry Hub** ha mostrado con los **precios** registrados en el SIN depende del día de evaluación para asociarlo con las tendencias del PML.
- Durante marzo de 2026 el nivel de precios **de gas fue menor que el mes previo**, con un **promedio de \$3.04 USD/MMBtu**, que implica **una disminución de -15.95% respecto a febrero y de -26.11% comparado con el año anterior**; esto se explica por una disminución en la demanda de este combustible asociada a las condiciones climáticas, una recuperación en sus niveles de producción y niveles de almacenamiento relativamente altos.
- Los niveles de **precios de energía** en el **SIN** no mostraron una correlación importante con los precios diarios del índice **Henry Hub** durante marzo, ya que el PML aumentó ligeramente a pesar de que el promedio del GN disminuyó y que el **ciclo combinado sigue siendo la tecnología principal de generación**. Esto se explica por el **incremento de la demanda observado durante el mes**.

Generación por tecnología, año móvil a marzo de 2026



En marzo de 2026, la **tecnología de Combustión Interna** registró el **mayor incremento mensual de generación** con una **variación de 53%**. Le siguen en importancia la **Turbo Gas, Hidroeléctrica, Fotovoltaica y Eólica** con incrementos de **49%, 28%, 27% y 26%, respectivamente**. La generación a partir de **ciclo combinado** registró un **aumento de 14%** y sigue siendo la de mayor participación **pues contribuye con el 58% del total**.

Generación Hidro acumulada y nivel de presas



- En el panel de la izquierda se muestra la "**Curva Guía**" realizada por CENACE, en donde se observa el acumulado de la generación hidroeléctrica con cortes semanales. Del lado derecho se **muestra el dato histórico** de esta variable en cortes transversales a esta misma altura del año.
- La generación hidroeléctrica aumentó en **28.37%** respecto a lo observado en febrero, con una aportación de **5,649 GWh al 13 de abril de 2026**. Esta contribución es mayor a la observada en 2022 y 2025, por lo que de mantenerse esta tendencia, podría presentarse un año con una aportación importante de recursos hidro.
- El nivel de los embalses registrado en la fecha más reciente con información disponible, sugiere que durante abril se acelere **el uso de los recursos hidro** en función del **llenado de presas**.

Precipitación y temperatura

Precipitación mensual promedio Feb Mar 2026 [mm]

GCR	Febrero 2026 [mm]	Marzo 2026 [mm]	% Crecimiento
Hermosillo	0.13	0.42	N/A
La Paz	0.00	0.06	N/A
Monterrey	0.09	0.81	N/A
Toluca	0.16	1.08	N/A
Chetumal	0.92	4.03	336.01%
Guadalajara	0.22	0.63	185.09%
Veracruz	0.77	1.26	64.72%
Chihuahua	0.37	0.05	-86.66%
Tijuana	1.45	0.06	-95.55%

Temperatura mensual promedio Feb - Mar 2026 [°C]

GCR	Febrero 2026 [°C]	Marzo 2026 [°C]	% Crecimiento
Chihuahua	14.75	19.57	32.66%
Tijuana	16.06	19.84	23.55%
Hermosillo	21.62	25.55	18.19%
Monterrey	16.34	18.19	11.32%
Veracruz	21.50	23.88	11.05%
Chetumal	23.73	25.74	8.46%
Guadalajara	20.13	21.20	5.33%
La Paz	22.54	23.49	4.22%
Toluca	13.93	14.07	1.01%

- De febrero a marzo 2026, se muestran dos escenarios en México; por una parte, el aumento en la precipitación en el Golfo del país ha generado una mayor disponibilidad de recursos hidro, la cual contribuye a que los PML tengan un incremento moderado. Por otro lado, en el norte del país, en las CGR de **Chihuahua y Tijuana** se registró **una disminución** en la **precipitación, que se traduce en una menor disponibilidad de recursos hidro en esas regiones**; sin embargo, debido a la baja en precios del Gas Natural y una mayor ocupación de las tecnologías hidroeléctrica y fotovoltaica, los PML aumentaron moderadamente a pesar del incremento de la demanda.

Precipitación mensual promedio marzo 2025-2026 [mm]

GCR	Marzo 2025 [mm]	Marzo 2026 [mm]	% Crecimiento
Chetumal	0.25	4.03	N/A
Chihuahua	0.00	0.05	N/A
Guadalajara	0.00	0.63	N/A
Hermosillo	0.01	0.42	N/A
La Paz	0.00	0.06	N/A
Monterrey	0.25	0.81	N/A
Tijuana	2.48	0.06	-97.39%
Toluca	0.15	1.08	N/A
Veracruz	0.38	1.26	N/A

Temperatura mensual promedio Mar 2025-2026 [°C]

GCR	Marzo 2025 [°C]	Marzo 2026 [°C]	% Crecimiento
Tijuana	12.85	19.84	54.34%
Chihuahua	14.90	19.57	31.37%
Hermosillo	20.34	25.55	25.64%
La Paz	20.61	23.49	14.00%
Monterrey	17.97	18.19	1.23%
Guadalajara	21.30	21.20	-0.46%
Chetumal	27.22	25.74	-5.44%
Toluca	15.67	14.07	-10.20%
Veracruz	26.67	23.88	-10.48%

Grados-Día de Refrigeración (°C-día) 2

GCR	Febrero 2026 GDR [°C]	Marzo 2026 GDR [°C]	Δ GDR [°C]
Hermosillo	66.40	150.30	83.90
La Paz	38.00	90.10	52.10
Chetumal	56.90	100.70	43.80
Chihuahua	15.10	56.30	41.20
Veracruz	29.60	64.60	35.00
Monterrey	46.10	76.10	30.00
Guadalajara	35.80	54.00	18.20
Tijuana	9.40	26.30	16.90
Toluca	3.00	0.10	-2.90

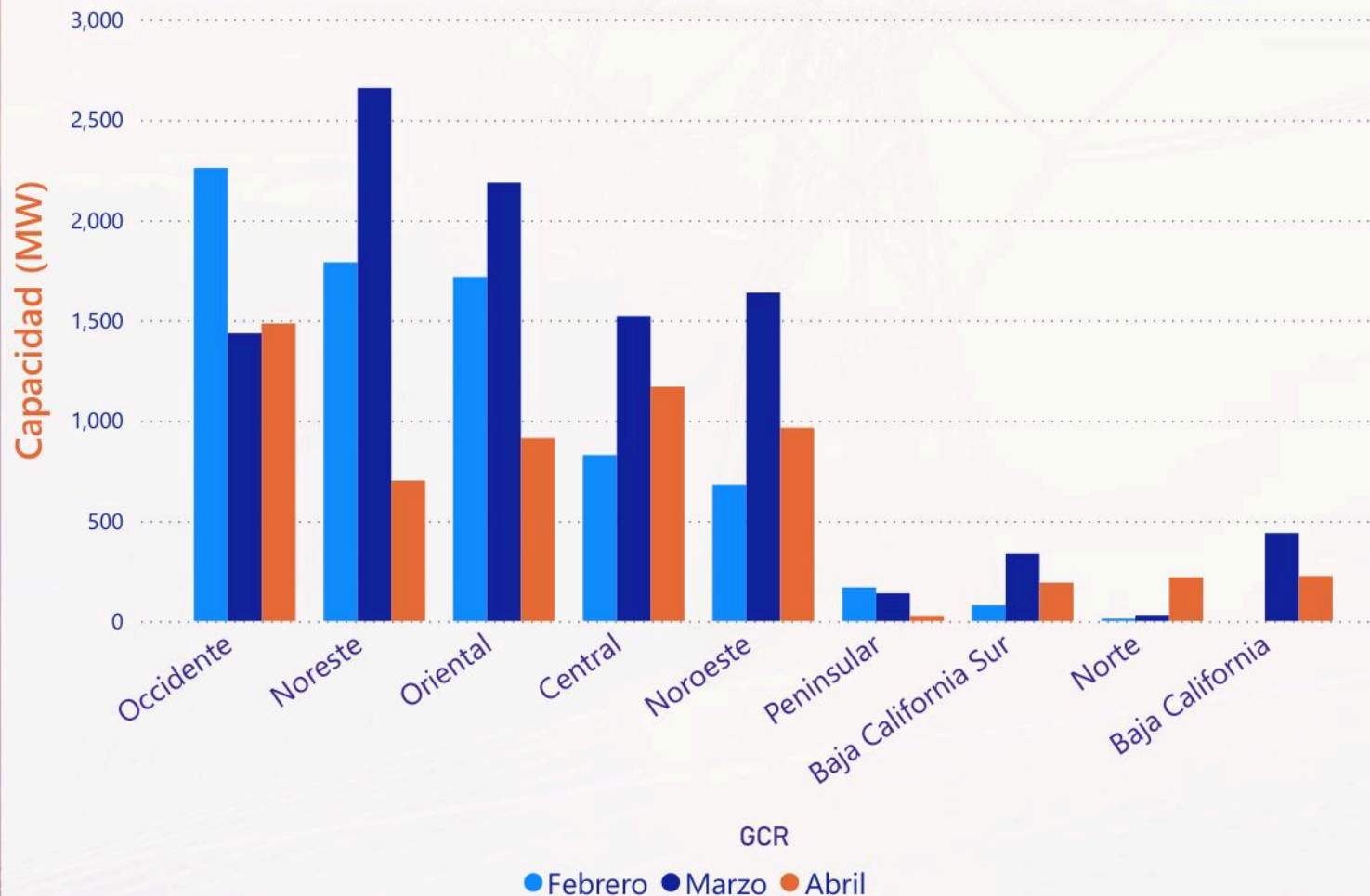
Fuente: Elaboración propia con datos de DegreeDays.net

- La tabla muestra que hubo un aumento en los **Grados-Día de Refrigeración** prácticamente en todo el país durante marzo; las regiones con mayor incremento fueron **Hermosillo, La Paz, Chetumal y Chihuahua**.
- Si bien **la variación de este indicador se asocia a una mayor demanda, la disminución de los precios de gas natural y la importancia del ciclo combinado en la matriz energética**, así como la reserva de hidroeléctrica y el aumento en la radiación solar para la fotovoltaica, contribuyeron a que **los precios incrementaran ligeramente durante el periodo, aun con el incremento de la demanda**.



1. Los **Grados-Día de Refrigeración promedio (GDR)**, indican los periodos en que la temperatura del aire exterior supera el umbral de confort térmico (el cual se define como 23°C ± 3°C a 0% de humedad relativa, de acuerdo con la ASHRAE Standard 55).
2. Las columnas de febrero y marzo 2026 muestran la sumatoria acumulada de los GDR (°C-día) del mes correspondiente.

Pronóstico de capacidad indisponible por mantenimiento 2026



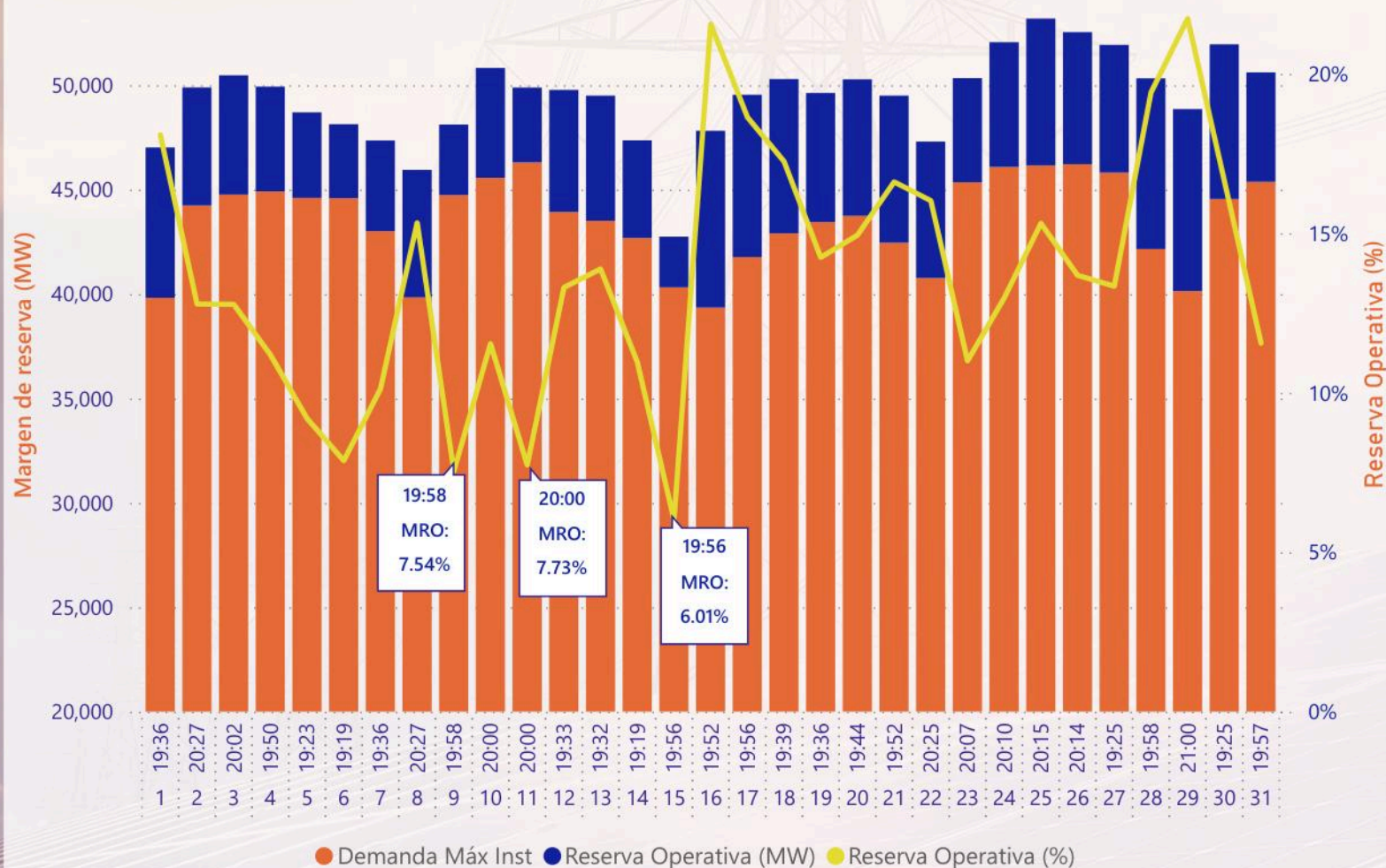
Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

Los mantenimientos más relevantes para los meses de febrero, marzo y abril **se programaron en la GCR Occidente por 2,258 MW; 1,434 MW y 1,483 MW, respectivamente.**

Para **marzo los mantenimientos fueron relevantes en las GCR Noreste y Oriental**, mientras que para abril, los mantenimientos en **las GCR Occidente, Central y Noroeste son los más relevantes.**

Para las Gerencias **Peninsular, Baja California Sur, Baja California y Norte** se tienen programados mantenimientos, aunque la magnitud de estos es considerablemente menor que en las demás GCR.

Margen de Reserva Operativo (marzo 2026)



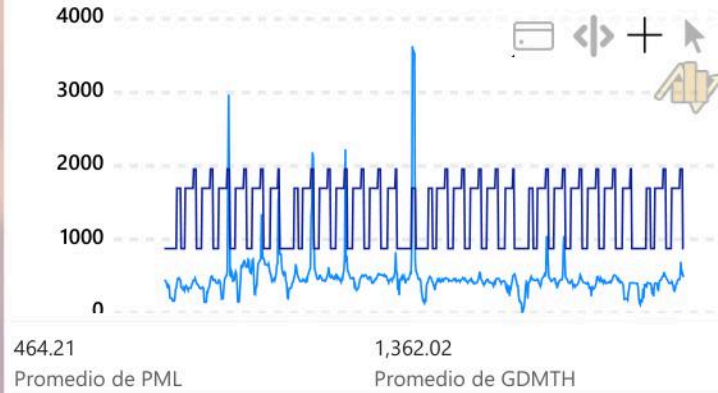
Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

- Se presenta una gráfica con la **demanda máxima instantánea** diaria y el **Margen de Reserva Operativa (MRO)**, señalando la hora específica correspondiente para cada día de marzo. El promedio de este último indicador durante el mes fue de **13.7%**.
- Los menores **MRO** registrados en el mes se concentraron en los días **9, 11 y 15 de marzo** ya que durante esos días los niveles de demanda fueron relativamente elevados y **las Reservas Operativas fueron las más bajas del periodo**.
- A lo largo del mes, el **MRO fluctuó entre un máximo de 21.73%**, registrado el **29 de marzo** con una reserva de **8,712 MW**, y un mínimo de **6.01% observado el 15 de marzo, con la menor reserva del periodo de 2,424 MW**.
- En general, los niveles de MRO **fueron menores que durante febrero**, lo que contribuyó al aumento observado en los PML promedio.

Comparativo tarifas vs PML (\$/MWh) - marzo 2026

PML y Tarifa GDMTH (\$/MWh)

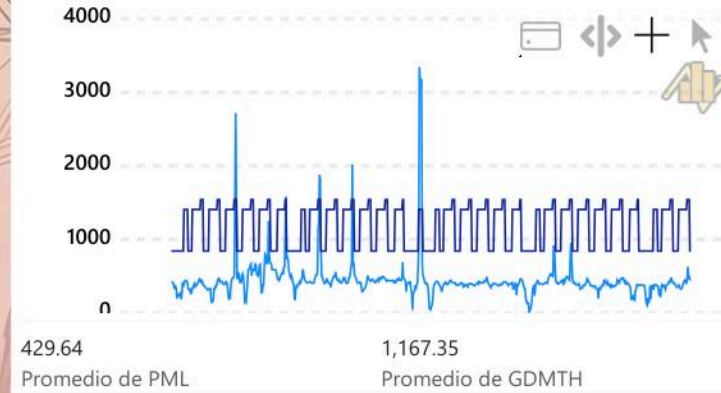
División Bajío



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE y la CNE

PML y Tarifa GDMTH (\$/MWh)

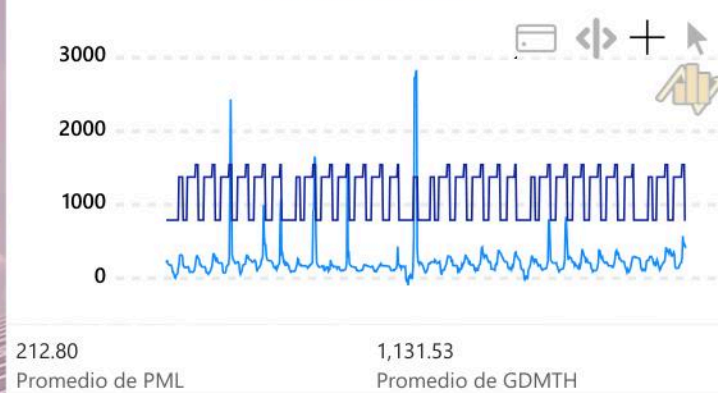
División Golfo Norte



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE y la CNE

PML y Tarifa GDMTH (\$/MWh)

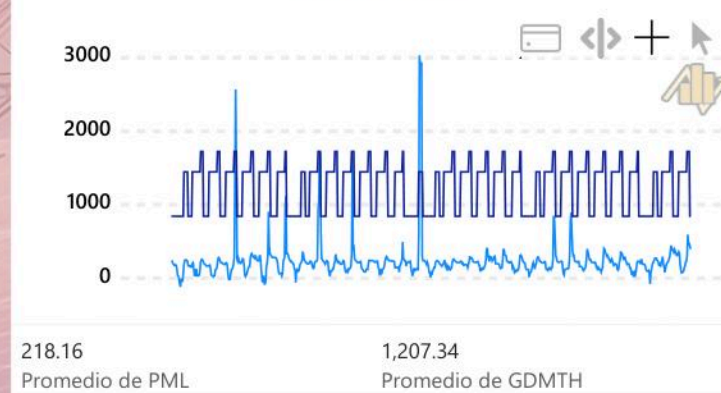
División Noroeste



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE y la CNE

PML y Tarifa GDMTH (\$/MWh)

División Norte



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE y la CNE

- Se presenta un comparativo entre la tarifa **GDMTH** por concepto de **energía** y el **PML** en el **MTR** para cuatro divisiones representativas del SIN (Bajío, Golfo Norte, Noroeste y Norte). Se muestran los datos horarios en \$/MWh.
- Se observa que en promedio durante el mes de **marzo las tarifas se ubicaron por encima del PML** en rangos que van de **172% en la división Golfo Norte a 453% en la división Norte**. Estas diferencias son menores a las observadas durante febrero, debido a que los PML **se incrementaron en una proporción mayor** que los niveles **promedio de tarifas reguladas**.
- Los PMLs se ubicaron **por debajo de la tarifa** en prácticamente todas las horas durante el periodo en las 4 divisiones analizadas.



nx
Buena energía

La información, opiniones y datos contenidos en este informe son producto de interpretaciones y análisis internos de Nx Buena Energía, y no deben considerarse como asesoramiento financiero, legal, o de cualquier otro tipo para la toma de decisiones. Nx Buena Energía no asume ninguna responsabilidad por las decisiones que se tomen basándose en el contenido de este documento. El uso de la información reproducida por Nx Buena Energía en este informe es completamente a discreción y bajo el riesgo exclusivo de quien la utilice. Asimismo, este informe no deberá ser reproducido, en todo o en parte, ni presentado ante ninguna dependencia o entidad gubernamental, o ante cualquier otra persona, sin el consentimiento previo y por escrito de Nx Buena Energía.