

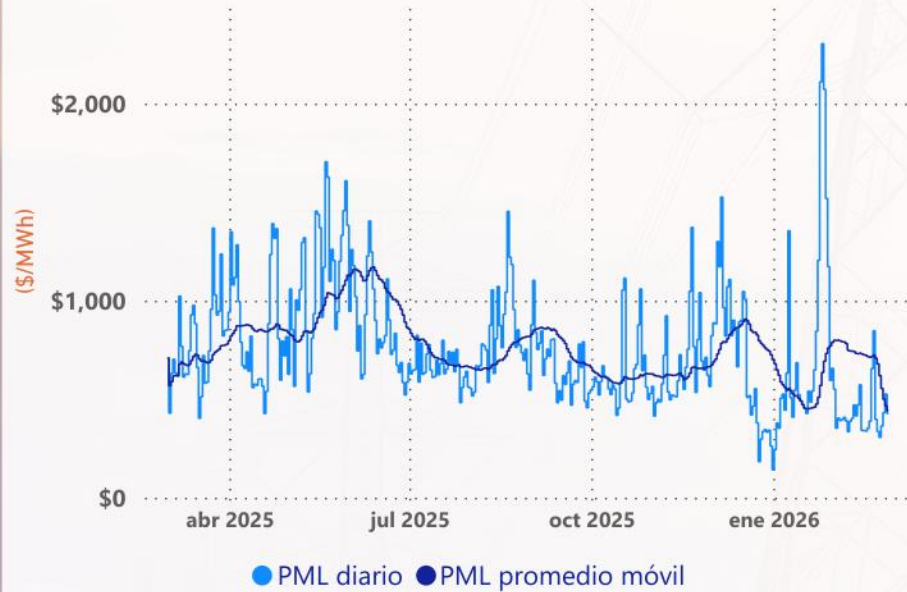
Reporte mensual del Mercado Eléctrico Mayorista

Febrero 2026

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

Sistema Interconectado Nacional

PML promedio diario - año móvil



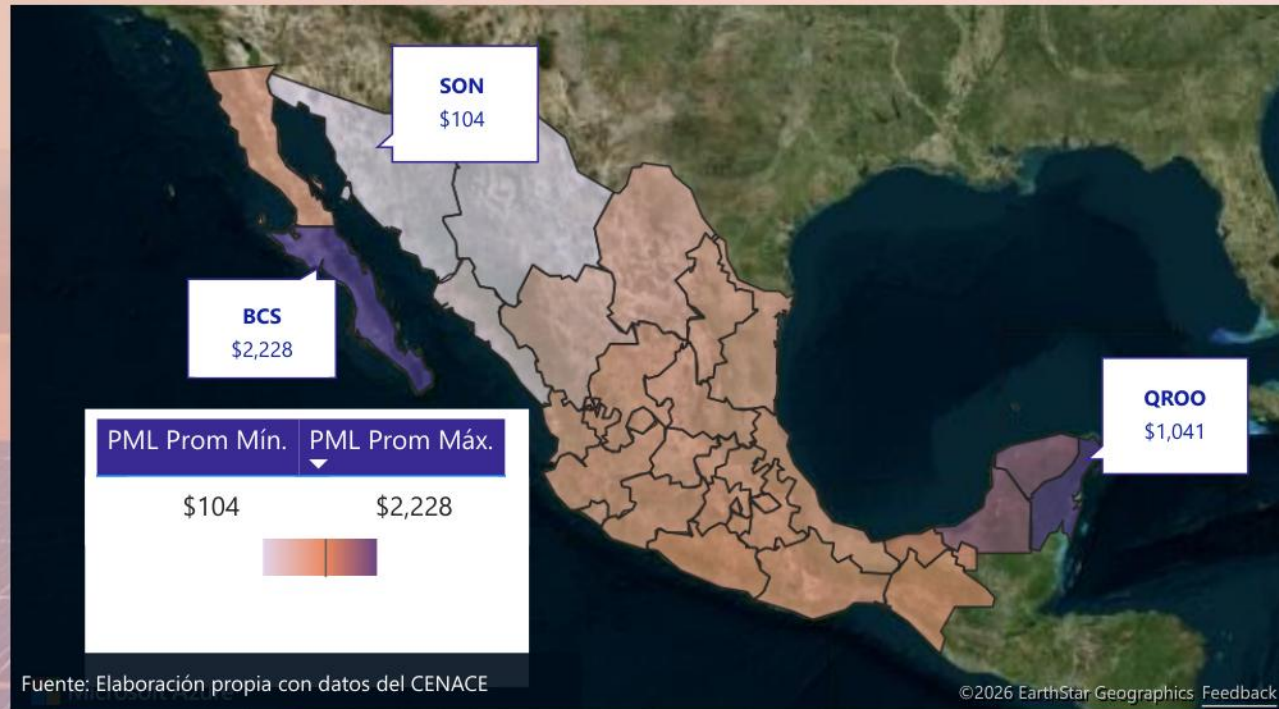
Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

PML promedio diario - febrero 2026



- En febrero de 2026 se observó en el SIN un PML promedio de **428 \$/MWh**; nivel **44%** menor en comparación a enero y **42%** más bajo en comparación con el mismo mes del año previo.
- Esta **disminución** se explica por un 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 fotovoltaica e hidroeléctrica**.
- 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 **\$1,041 \$/MWh**, mientras que **Sonora** es el estado con el nivel más bajo, con un **PML de \$104/MWh**.
- El precio **promedio del MDA es mayor al del MTR** en el SIN y en el sistema de BCA indicando una **disponibilidad real mayor a la ofertada** y un consumo menor al previsto. No obstante, en el sistema de BCS, 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 **-38.55%** en la **GCR Occidental** a **-68.80%** en la **GCR Noroeste**.

GCR	PML Promedio (\$/MWh) febrero 2026	Variación anual %
Occidental	735.69	-38.55%
Oriental	846.34	-39.73%
Central	790.24	-40.19%
Noreste	706.33	-40.19%
Peninsular	1,747.89	-45.79%
Norte	439.08	-57.18%
Noroeste	380.31	-68.80%

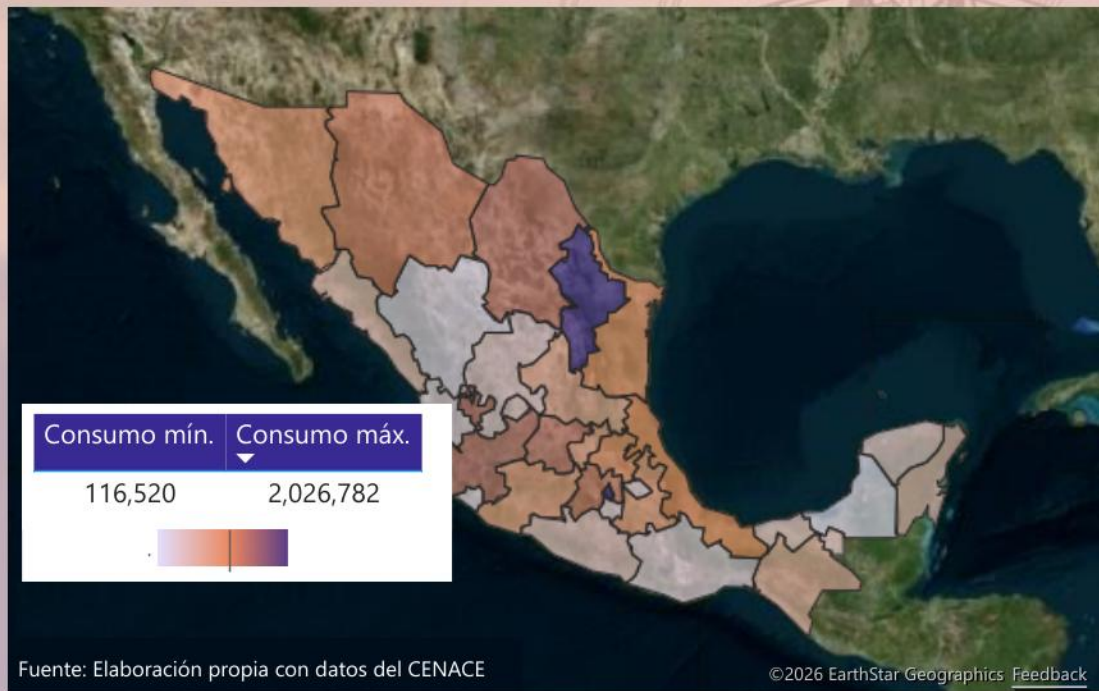
Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

Promedio Mensual (PML)

Sistema	MDA (\$/MWh)	MTR (\$/MWh)
SIN	\$428.26	\$425.12
BCS	\$2,228.27	\$2,302.61
BCA	\$445.50	\$343.91

Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

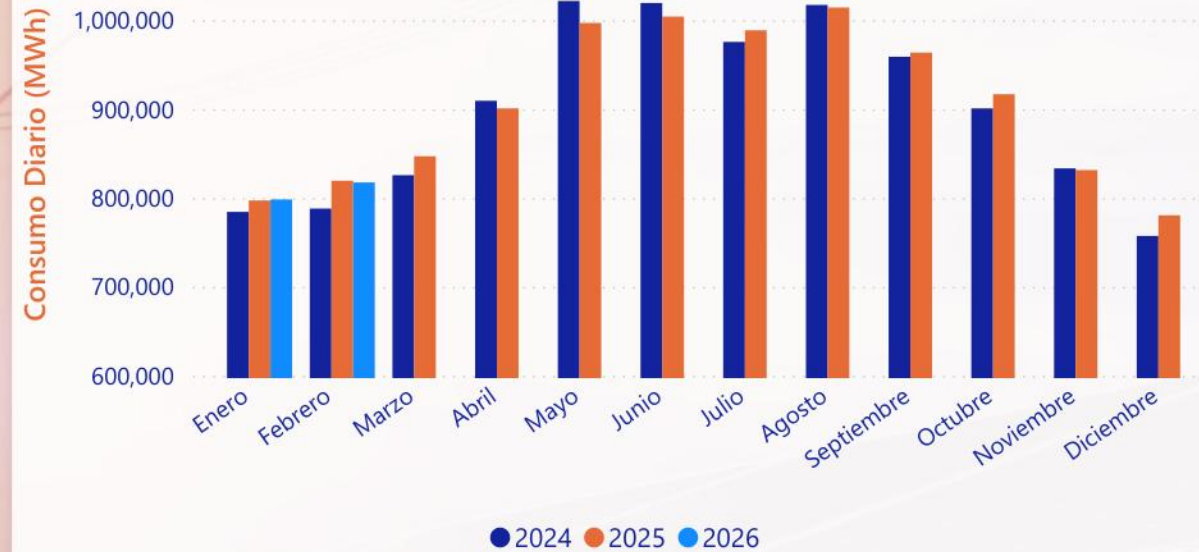
Demanda SIN por Estado



Mes	Promedio de Consumo Diario (MWh)
Diciembre	780,324
Enero	798,237
Febrero	817,347

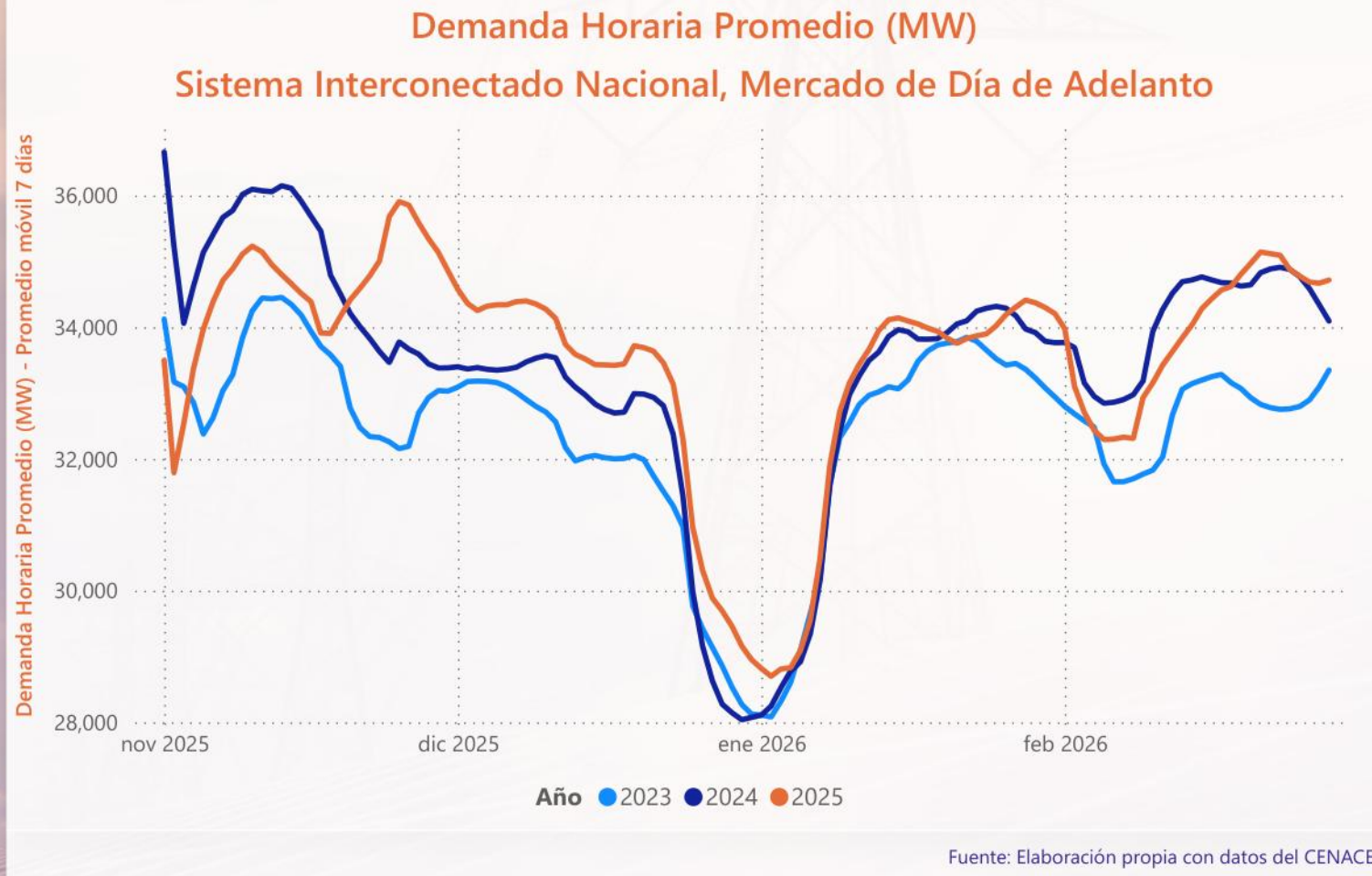
Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

Consumo promedio diario



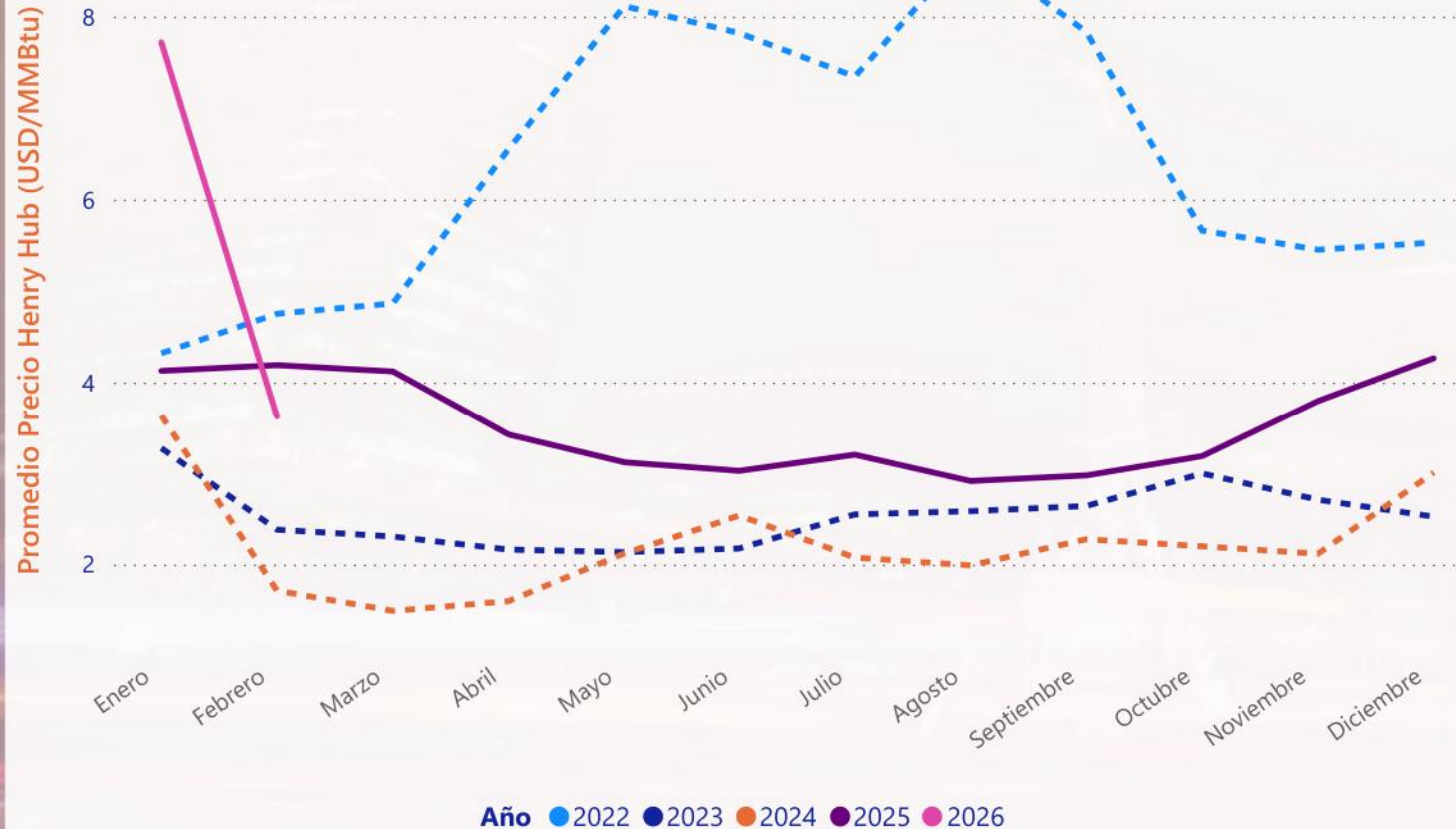
Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

- El consumo **promedio diario** se ubicó en **817,347 MWh** en el SIN.
- Este promedio es **mayor en 2.4%** al observado en **enero de 2026**, pero ligeramente menor que el registrado en febrero del año previo.
- Para **marzo 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 febrero de 2026 fue de **33.90 GW**; esto representa un **aumento de 3.4%** respecto a enero y un **decremento de -0.7%** comparado con el mismo mes del año previo.
- La demanda promedio más alta se registró el **sábado 21 de febrero** con **35.14 GW** durante el día.
- La dinámica de la **demanda** durante febrero fue **similar a la de años previos**; sin embargo, este indicador se incrementó de manera más acelerada a inicio de mes, para estabilizarse hacia el final del periodo.

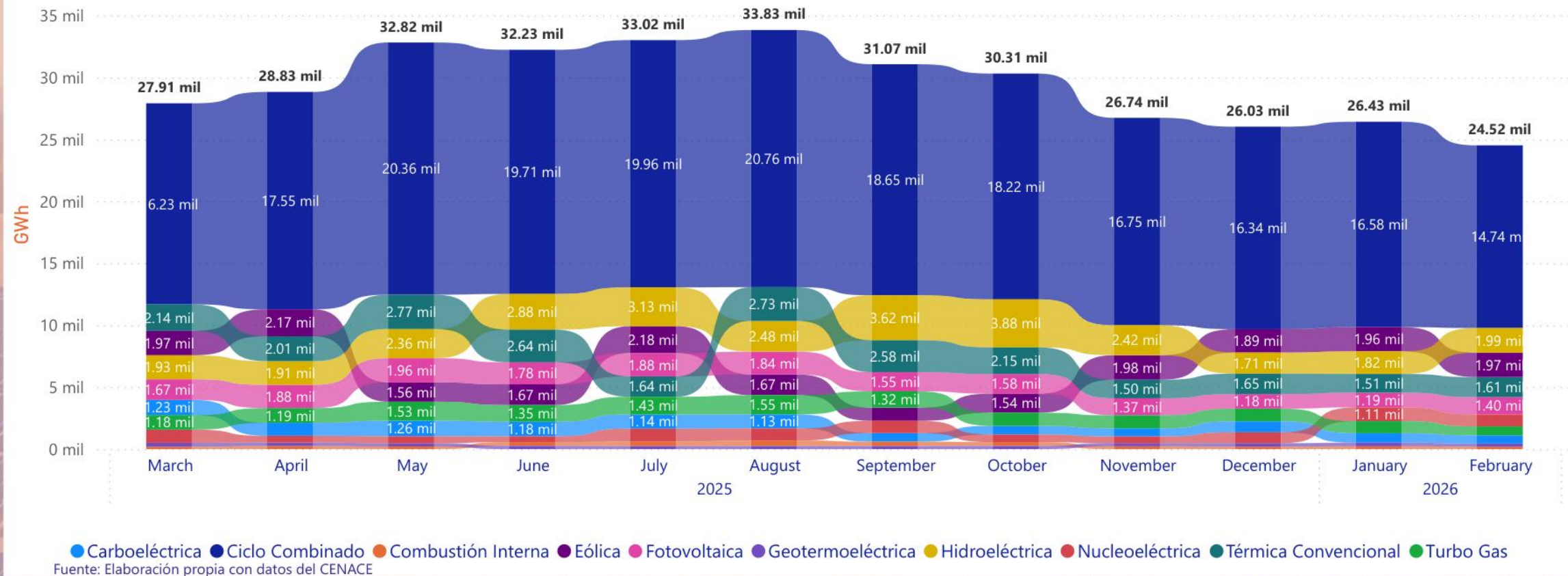
Promedio Henry Hub (2022-2026)



Fuente: Elaboración propia con datos de la EIA

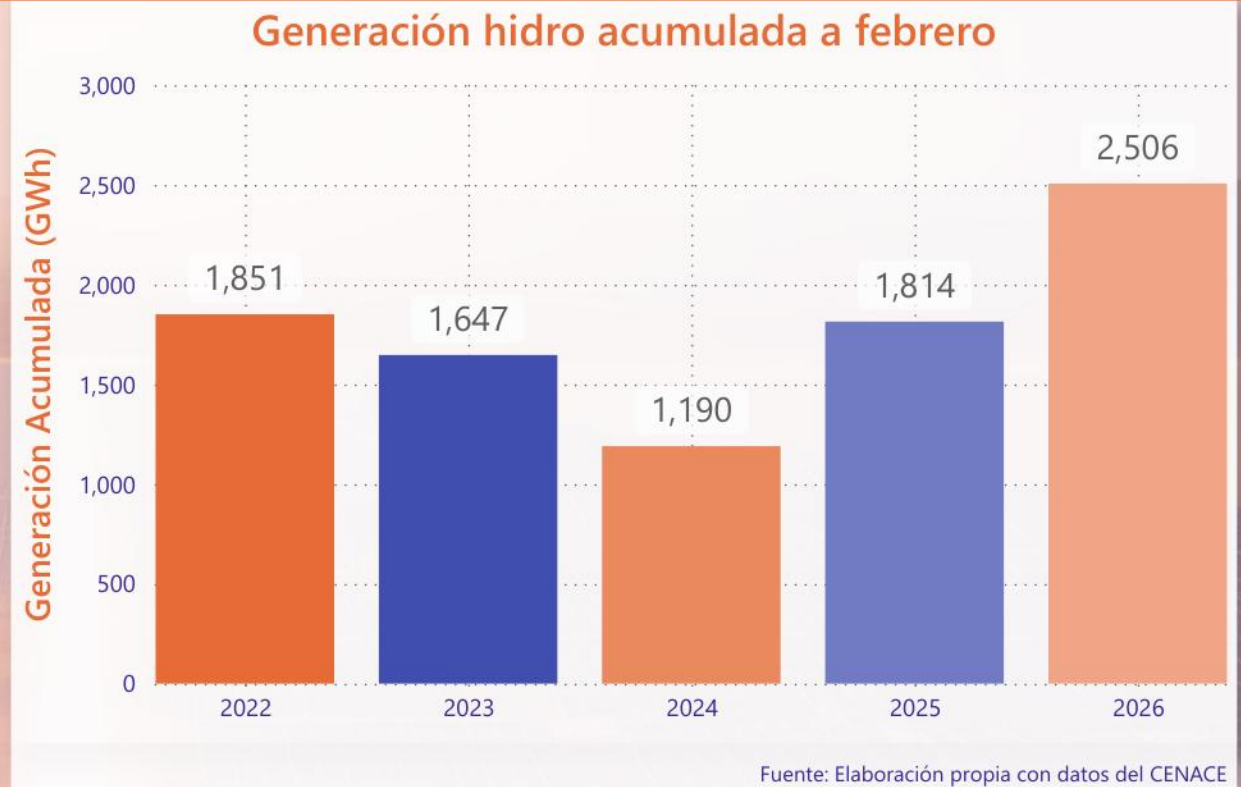
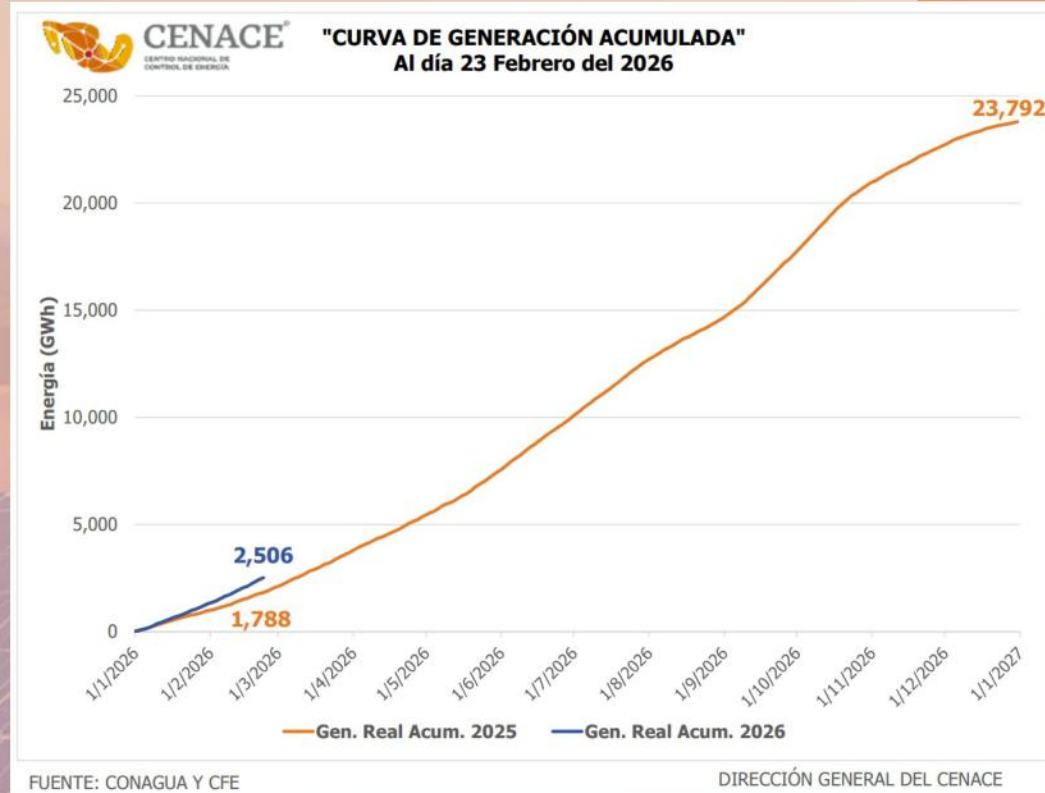
- La correlación que el índice de gas de referencia **Henry Hub** ha mostrado con los **precios** registrados en el SIN depende del día de evaluación para asociarlo con las tendencias del PML.
- Durante febrero de 2026 el nivel de precios **de gas fue menor que el mes previo**, con un **promedio de \$3.62 USD/MMBtu**, que implica **una disminución de -53% respecto a enero y de -14% comparado con el año anterior**; esto se explica por una disminución en la demanda de este combustible asociada a las condiciones climáticas y una recuperación en sus niveles de producción.
- Los niveles de **precios de energía** en el **SIN** tuvieron una **importante correlación** con los precios diarios del índice **Henry Hub** durante febrero, ya que ambos promedios disminuyeron y el **ciclo combinado sigue siendo la tecnología principal de generación**.

Generación por tecnología, año móvil a febrero de 2026



En febrero de 2026, la **tecnología de Turbo Gas** registró la **mayor disminución mensual de generación** con una **variación de -26%**, que se vio compensada por un **incremento de 17%** en la generación a partir de la tecnología **fotovoltaica**. La generación a partir de **ciclo combinado** registró una **disminución de -11%**; no obstante, esta tecnología sigue siendo la de mayor participación **pues contribuye con el 60% del total**. Cabe destacar el **incremento de 9%** en la **generación hidroeléctrica**, el cual contribuye a la disminución observada en los PML.

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 **9.16%** respecto a lo observado en enero, con una aportación de **2,506 GWh al 23 de febrero de 2026**. Esta contribución es mayor a la observada en 2022 (año con el nivel más alto), 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 marzo se acelere **el uso de los recursos hidro** en función del **llenado de presas**.

Precipitación y temperatura

Precipitación mensual promedio Ene - Feb 2026 [mm]

GCR	Enero 2026 [mm]	Febrero 2026 [mm]	% Crecimiento
Chetumal	1.90	0.92	-51.27%
Chihuahua	0.36	0.37	4.03%
Guadalajara	0.76	0.22	-70.96%
Hermosillo	0.77	0.13	-83.67%
La Paz	0.74	0.00	-99.90%
Monterrey	0.53	0.09	-82.33%
Tijuana	1.34	1.45	8.08%
Toluca	0.43	0.16	-63.32%
Veracruz	0.78	0.77	-1.76%

Temperatura mensual promedio Ene - Feb 2026 [°C]

GCR	Enero 2026 [°C]	Febrero 2026 [°C]	% Crecimiento
Chihuahua	10.78	14.75	36.85%
Monterrey	12.39	16.34	31.91%
Hermosillo	18.58	21.62	16.36%
Toluca	12.15	13.93	14.62%
Guadalajara	17.93	20.13	12.27%
Tijuana	15.04	16.06	6.79%
La Paz	21.70	22.54	3.87%
Veracruz	20.82	21.50	3.28%
Chetumal	23.87	23.73	-0.59%

- De enero a febrero 2026, se registró **una disminución** en la **precipitación** en todas las GCR **salvo Chihuahua y Tijuana**, en donde se observaron incrementos moderados en este indicador.
- Por otra parte, **en todas las regiones**, salvo Chetumal, se registró un **incremento promedio de 13.9% en las temperaturas**.
- La mayor demanda asociada al incremento de las temperaturas se cubrió con generación a partir del Ciclo Combinado; lo anterior, aunado a la variación de precios del gas natural, contribuyó a que la disminución de la precipitación no impacte en los precios.

Precipitación mensual promedio feb 2025-2026 [mm]

GCR	Febrero 2025 [mm]	Febrero 2026 [mm]	% Crecimiento
Chetumal	2.89	0.92	-67.99%
Chihuahua	0.00	0.37	N/A
Guadalajara	0.07	0.22	N/A
Hermosillo	0.00	0.13	N/A
La Paz	0.00	0.00	N/A
Monterrey	0.08	0.09	N/A
Tijuana	1.11	1.45	30.84%
Toluca	0.76	0.16	-79.03%
Veracruz	1.15	0.77	-33.37%

Temperatura mensual promedio Feb 2025-2026 [°C]

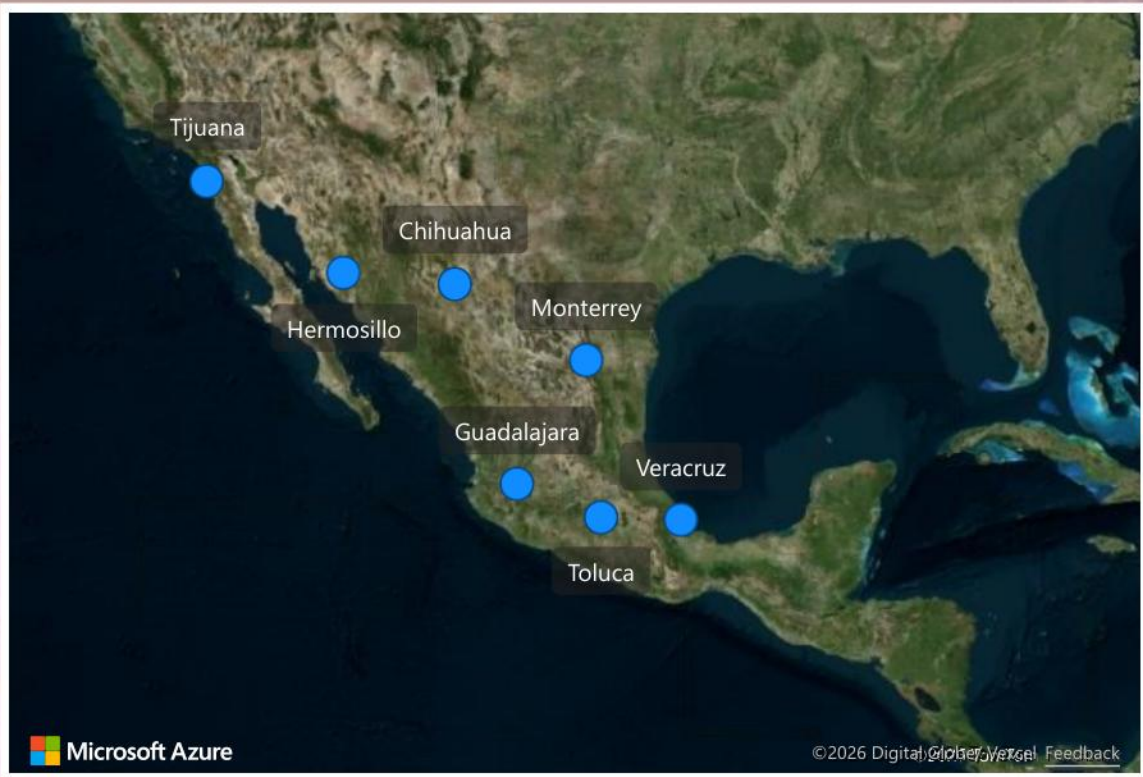
GCR	Febrero 2025 [°C]	Febrero 2026 [°C]	% Crecimiento
Chetumal	25.94	23.73	-8.52%
Chihuahua	14.55	14.75	1.40%
Guadalajara	20.37	20.13	-1.19%
Hermosillo	19.90	21.62	8.65%
La Paz	20.04	22.54	12.49%
Monterrey	15.39	16.34	6.22%
Tijuana	14.09	16.06	13.99%
Toluca	13.86	13.93	0.51%
Veracruz	23.91	21.50	-10.07%

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

GCR	Enero 2026 GDR [°C]	Febrero 2026 GDR [°C]	Δ GDR [°C]
Hermosillo	32.20	66.40	34.20
Monterrey	12.90	46.10	33.20
Guadalajara	11.50	35.80	24.30
La Paz	18.60	38.00	19.40
Chihuahua	0.50	15.10	14.60
Chetumal	46.30	56.90	10.60
Veracruz	23.20	29.60	6.40
Tijuana	5.00	9.40	4.40
Toluca	0.00	3.00	3.00

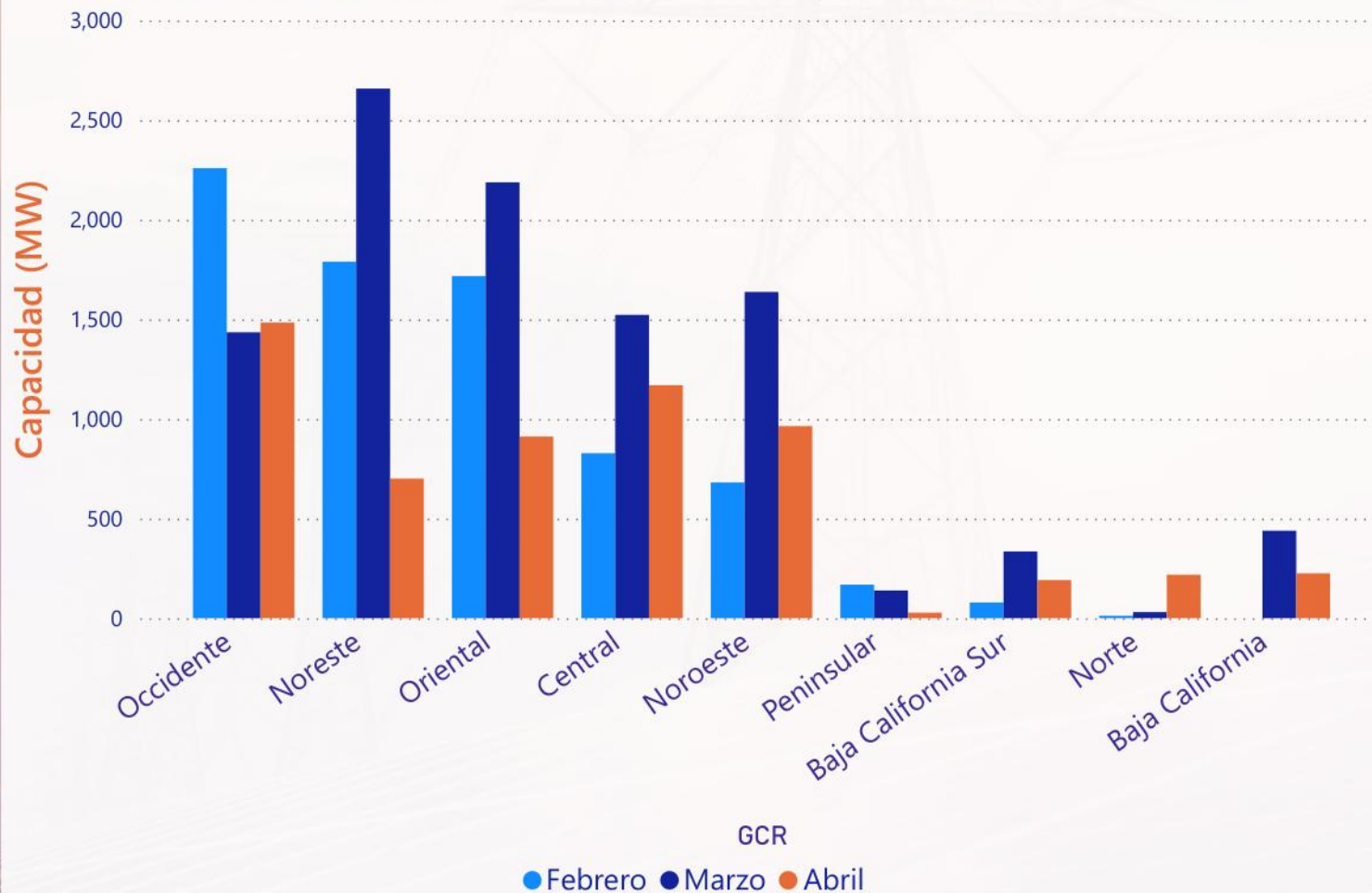
Fuente: Elaboración propia con datos de DegreeDays.net

- La tabla muestra que hubo un aumento en los **Grados-Día de Refrigeración** prácticamente en todo el país durante febrero; las regiones con mayor ascenso fueron **Hermosillo, Monterrey, Guadalajara y La Paz**.
- 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, contribuyeron a que los precios no se hayan incrementado durante el periodo.



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 enero y febrero 2026 muestran la sumatoria acumulada de los GDR (°C-día) del mes correspondiente.

Pronóstico de capacidad indisponible por mantenimiento 2026



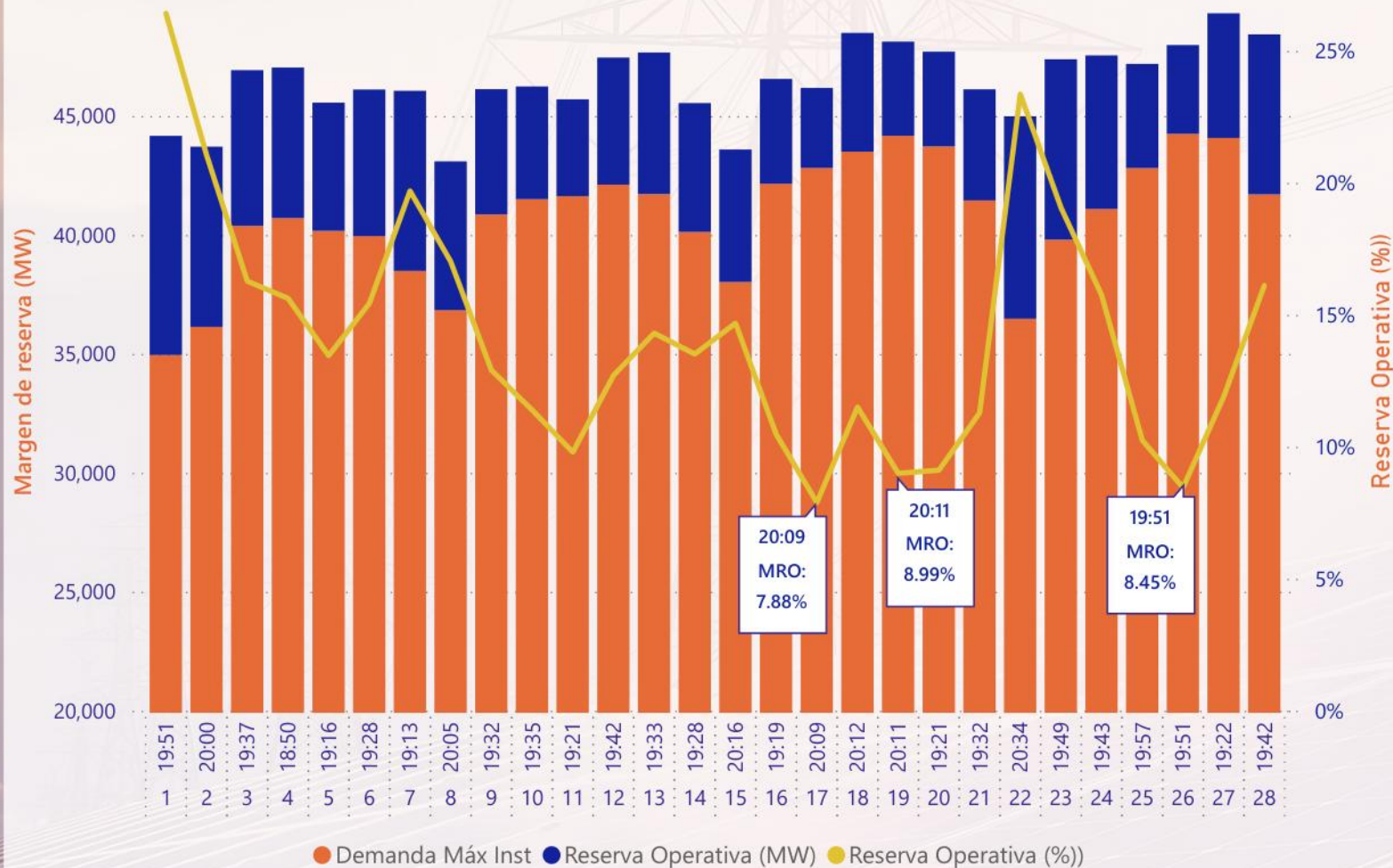
Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

Los mantenimientos más relevantes para los meses de febrero, marzo y abril **se programaron en la GCR Noreste por 1,788 MW; 2,657 MW y 700 MW, respectivamente.**

Para los meses de **marzo y abril los mantenimientos esperados son relevantes en las GCR Occidente, Noreste y Oriental.** Destaca el mantenimiento programado para marzo en la **GCR Noreste de 2,657 MW.**

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

Margen de Reserva Operativo (febrero 2026)



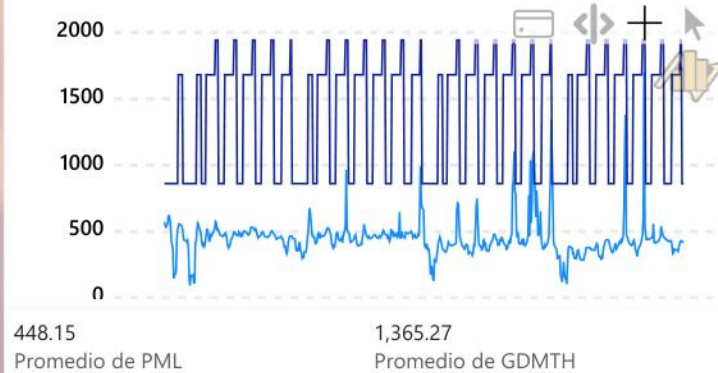
Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

- 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 febrero. El promedio de este último indicador durante el mes fue de **14.2%**.
- Los menores **MRO** registrados en el mes se concentraron en los días **17, 19 y 26 de febrero** 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 26.4%**, registrado el **1 de febrero** con una reserva de **9,217 MW**, y un mínimo de **7.9% observado el 17 de febrero**, con la menor reserva del periodo de **3,366 MW**.

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

PML y Tarifa GDMTH (\$/MWh)

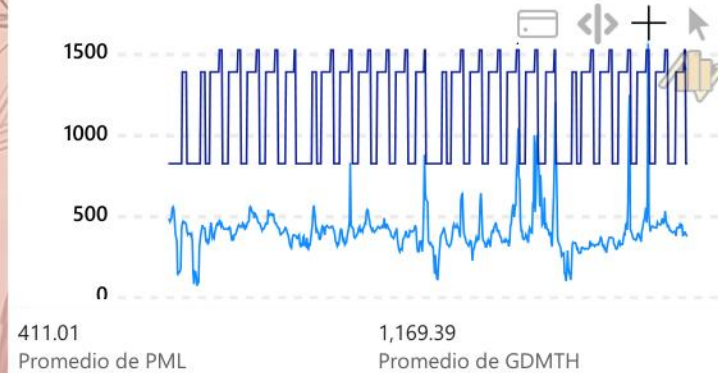
División Bajío



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE y la CNE

PML y Tarifa GDMTH (\$/MWh)

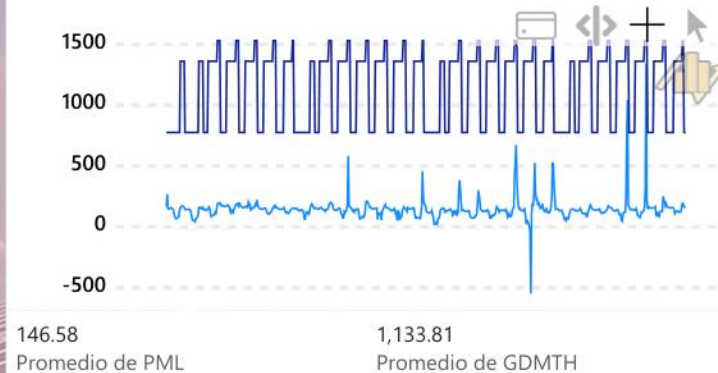
División Golfo Norte



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 febrero **las tarifas se ubicaron por encima del PML** en rangos que van de **185% en la división Golfo Norte a 674% en la división Noroeste**. Estas diferencias son mayores a las observadas durante enero, debido a que las **tarifas promedio aumentaron** y a que **los niveles promedio de los PML disminuyeron**.
- 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.