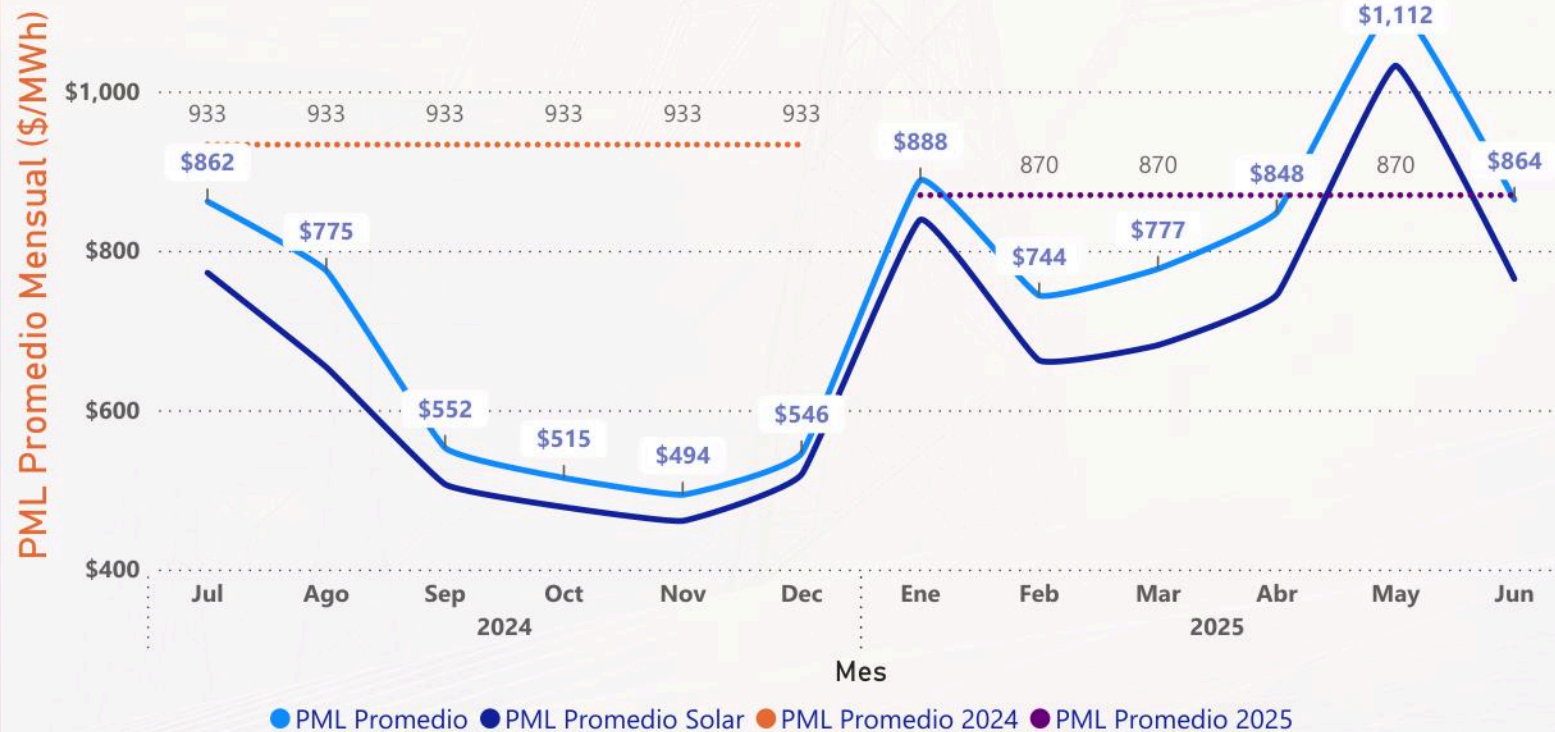




Reporte mensual del Mercado Eléctrico Mayorista

Junio 2025

Precio Marginal Local (PML) 2024-2025 Sistema Interconectado Nacional

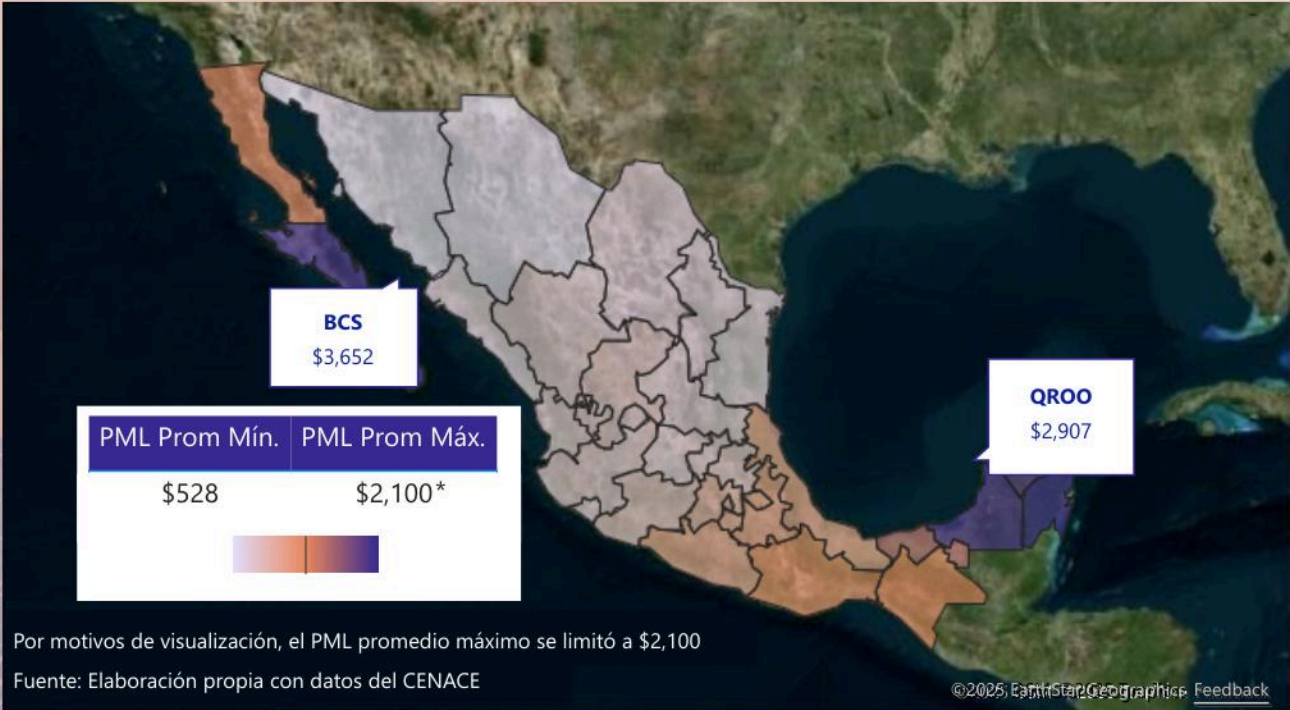


Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

Puntos Relevantes

- Durante junio se observó una disminución en el **promedio general del PML de 22.3%** en el SIN. Durante **las horas solares** este decremento **fue del 25.9%**. Esta tendencia se explica por una mayor disponibilidad de recursos hidroeléctricos, la cual compensó el incremento de la demanda típico de esta época del año.
- El **PML promedio fue significativamente menor al observado en el mismo mes del año anterior con una demanda ligeramente inferior**. Esto refleja una disponibilidad de generación mucho mejor que en 2024, así como una mayor integración de generación hidro.
- En el **mes de junio de 2024**, se observó **una disminución importante del PML promedio**, ubicándose en niveles cercanos al promedio observado en abril, debido principalmente a la **mayor disponibilidad de recurso hidroeléctrico**, que contribuye a cubrir el incremento en la demanda típico de esta época del año.
- Para el mes de julio se espera que los **precios se mantengan estables**, en tanto que la mayor disponibilidad de generación hidro seguirá compensando el incremento en la demanda.

Promedio Mensual Precios Marginal Local (PML) por Estado



Puntos Relevantes Geográficos

- A nivel nacional, las diferencias entre PML regionales han disminuido.
- El estado con el **PML más alto** es **Quintana Roo** con un precio promedio de **\$2,907/MWh** mientras que **Sonora** es el estado con el nivel más bajo en el SIN, con un **PML de \$528/MWh**.
- El precio **promedio del MDA es mayor al del MTR** en los sistemas de **BCA, BCS y SIN** indicando una **disponibilidad real mayor a la ofertada** y un consumo menor al previsto. No obstante, en el sistema BCS, los precios entre ambos procesos de mercado tuvieron un promedio cercano entre sí, por lo que las condiciones de disponibilidad son similares durante muchas horas a las evaluadas en el MDA.
- En **todas las gerencias hay un descenso en el PML** respecto al observado en 2024, sin embargo es mucho más evidente esta disminución en las gerencias **Noreste y Norte** con descensos de **72.73% y 71.98%**, respectivamente.

GCR	PML Promedio (\$/MWh) Junio 2025	Variación anual
Peninsular	\$2,352.14	↓ -40.58 %
Oriental	\$1,165.94	↓ -57.64 %
Central	\$887.13	↓ -63.73 %
Occidental	\$699.72	↓ -71.49 %
Noreste	\$640.35	↓ -72.73 %
Norte	\$585.72	↓ -71.98 %
Noroeste	\$526.03	↓ -64.04 %

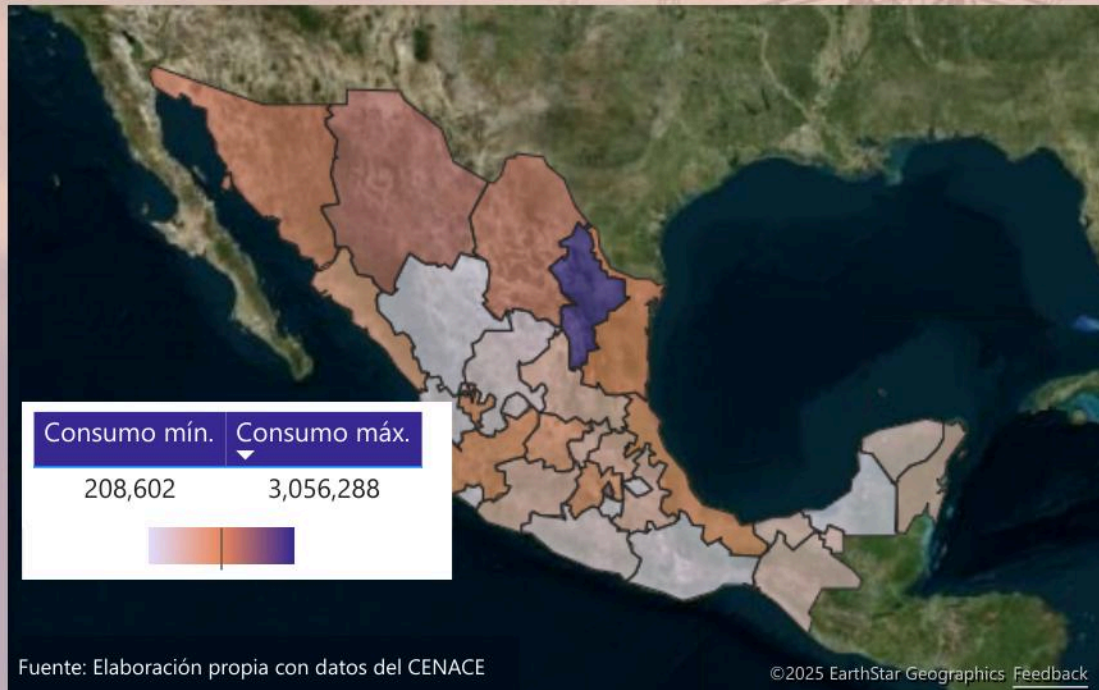
Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

Promedio Mensual (PML)

Sistema	MDA (\$/MWh)	MTR (\$/MWh)
BCA	\$1,406.41	\$776.85
BCS	\$3,652.36	\$3,518.95
SIN	\$863.88	\$786.28

Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

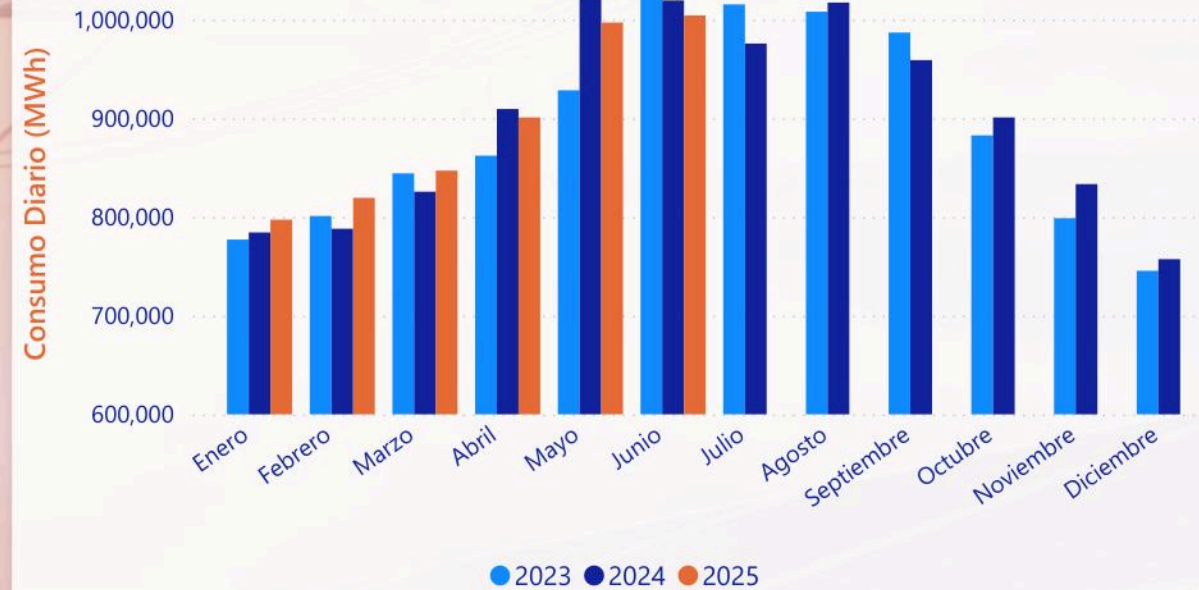
Demanda SIN por Estado



Mes	Promedio de Consumo Diario (MWh)
Abril	900,662
Mayo	996,797
Junio	1,003,979

Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

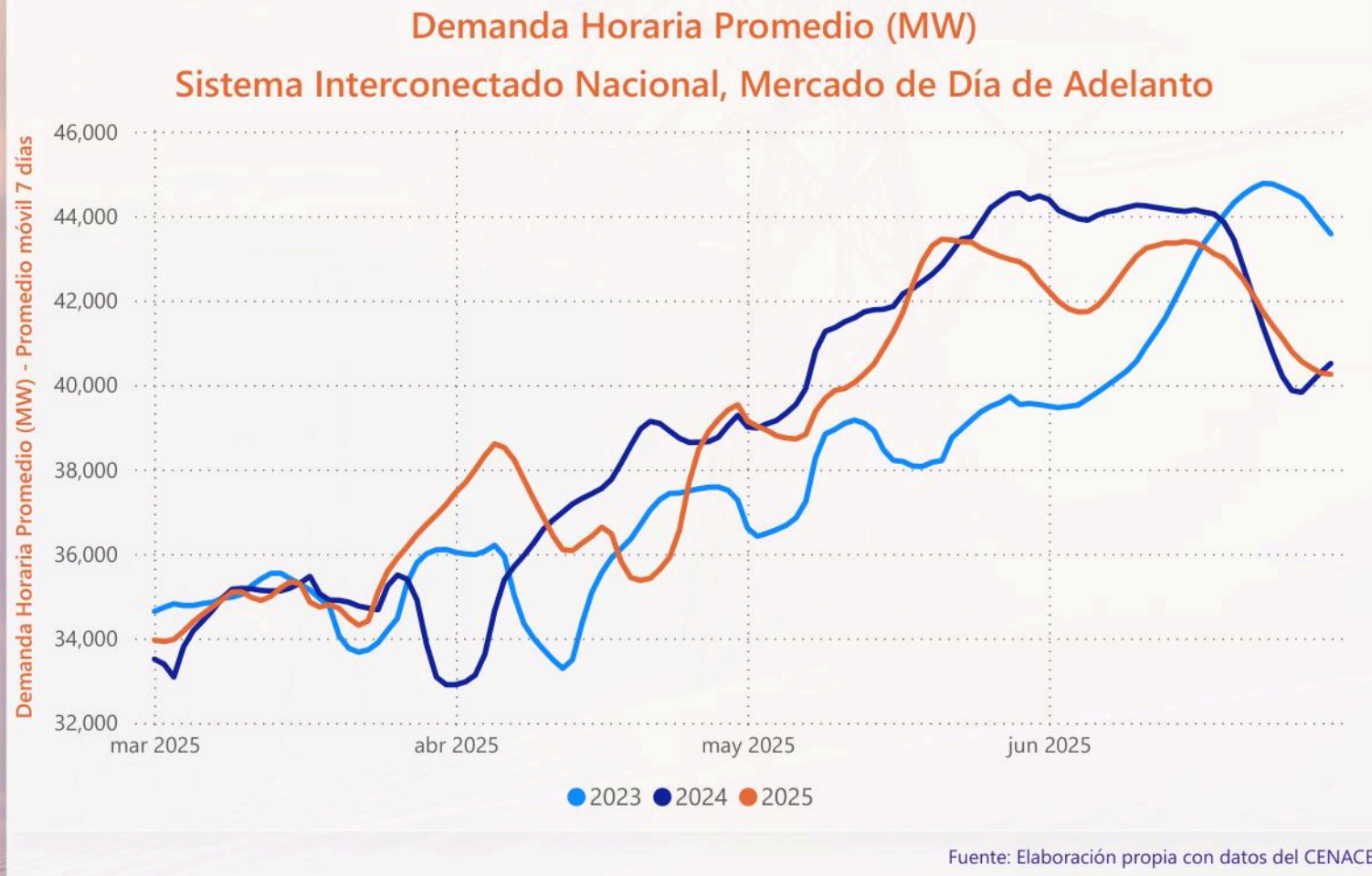
Consumo promedio diario



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

Puntos Relevantes

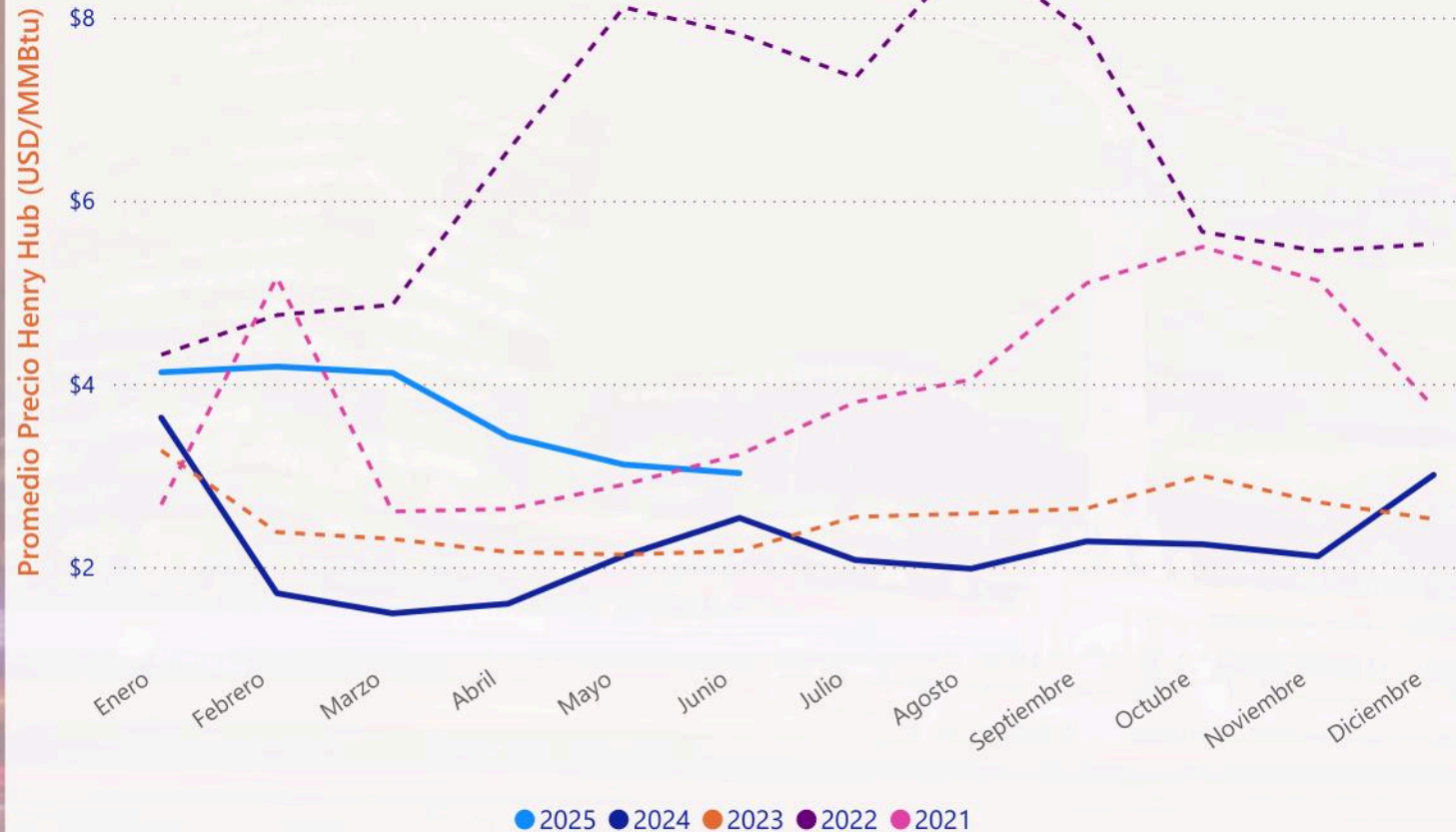
- El consumo **promedio diario** se ubicó en **1,004 GWh**, nivel **ligeramente inferior** al año previo, pero con una tendencia similar a la observada en años pasados.
- Se observó un descenso **de 1.5% respecto al mismo periodo del año 2024** y un incremento de **0.7%%** respecto al mes de **mayo de 2025**.
- Para el mes de julio se tiene una previsión de niveles proporcionales de **consumo disminuyendo**, de acuerdo con la tendencia y con las **previsiones meteorológicas, con una disponibilidad considerablemente mayor de recursos hidro que en 2024**. Se esperan niveles de **consumo por debajo de los 1,000 GWh**.



Puntos Relevantes

- El **promedio** de la **demanda horaria** del sistema durante el mes de junio fue de **42.17 GW**. Se observa un descenso **del 1.9%** respecto a **2024** y un incremento del **2.2%** respecto al mes inmediato anterior.
- Durante este mes, el día **domingo 15 de junio** se experimentó la **demanda promedio más alta**, con **43.395 GW** durante el día.
- La dinámica de la **demanda** durante el mes de junio fue **el de una disminución durante los primeros días del mes, en comparación con el mes inmediato anterior**, para posteriormente alcanzar un nivel similar, y disminuir durante la segunda mitad del mes.
- Para **2025**, los **niveles de demanda son menores que durante 2024, con una diferencia ligeramente positiva hacia el final de mes**, pero mayores que durante 2023 en la primera mitad del mes y menores a partir del 17 de junio, reflejando las condiciones actuales del sistema.

Promedio Henry Hub (2021-2025)

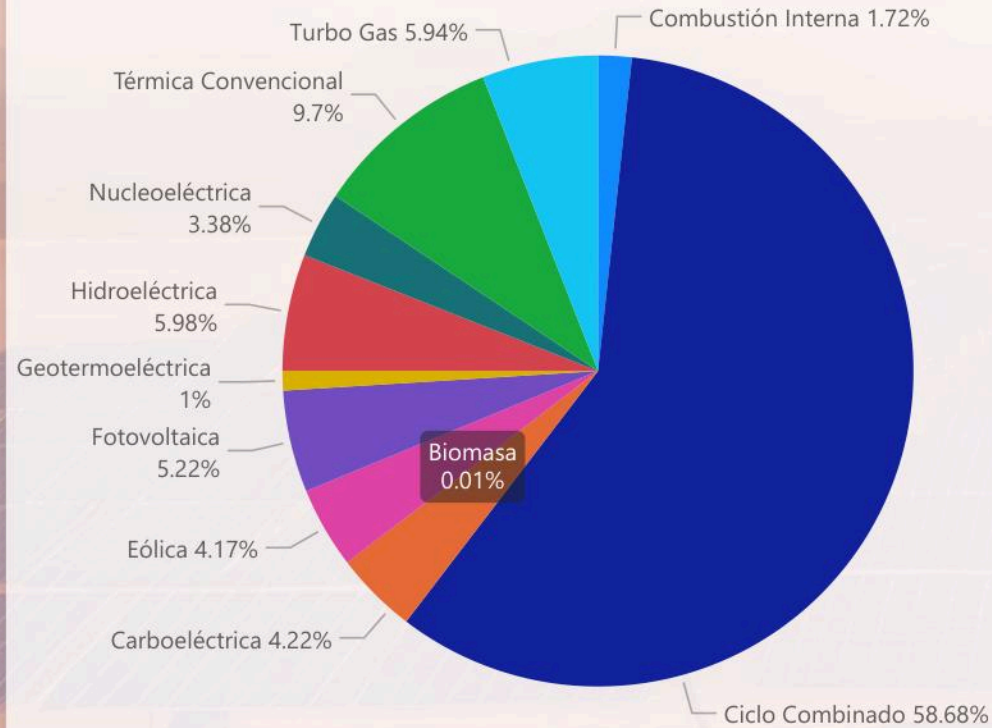


Fuente: Elaboración propia con datos de la EIA

Puntos Relevantes

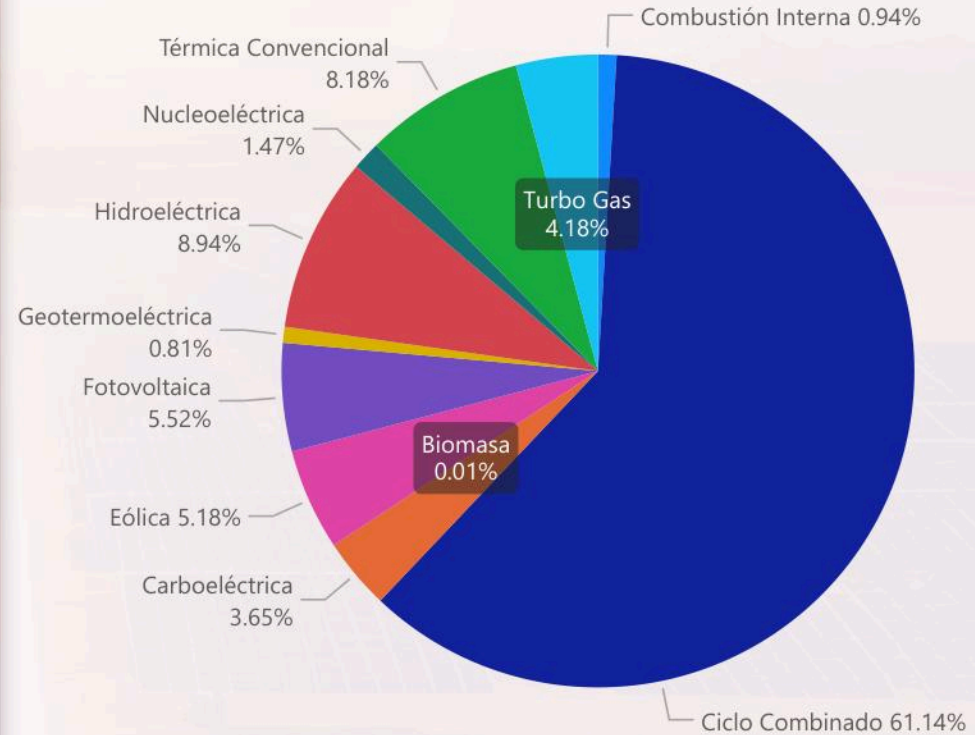
- La correlación que el índice de gas de referencia **Henry Hub** ha mostrado con los **precios** registrados en el SIN depende del día de evaluación para asociarlo con las tendencias del PML. El nivel de precios **de gas ha sido menor** que en **2021** y **2022** en el mes de junio, pero **mayor** que el registrado en **2023** y **2024**.
- Para este mes se registró un **promedio de \$3.02 USD/MMBtu** explicado por una mayor disponibilidad de combustibles en almacenamiento.
- En junio, los niveles de **precios de energía** en el **SIN** tuvieron una **mayor correlación** con los precios diarios del índice **Henry Hub**, en comparación con meses anteriores. **Los promedios mensuales de los PML observados están asociados con una mayor disponibilidad de oferta de generación no térmica y con la disminución de los precios del índice Henry Hub.**

Generación por Tecnología (Junio 2024)



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

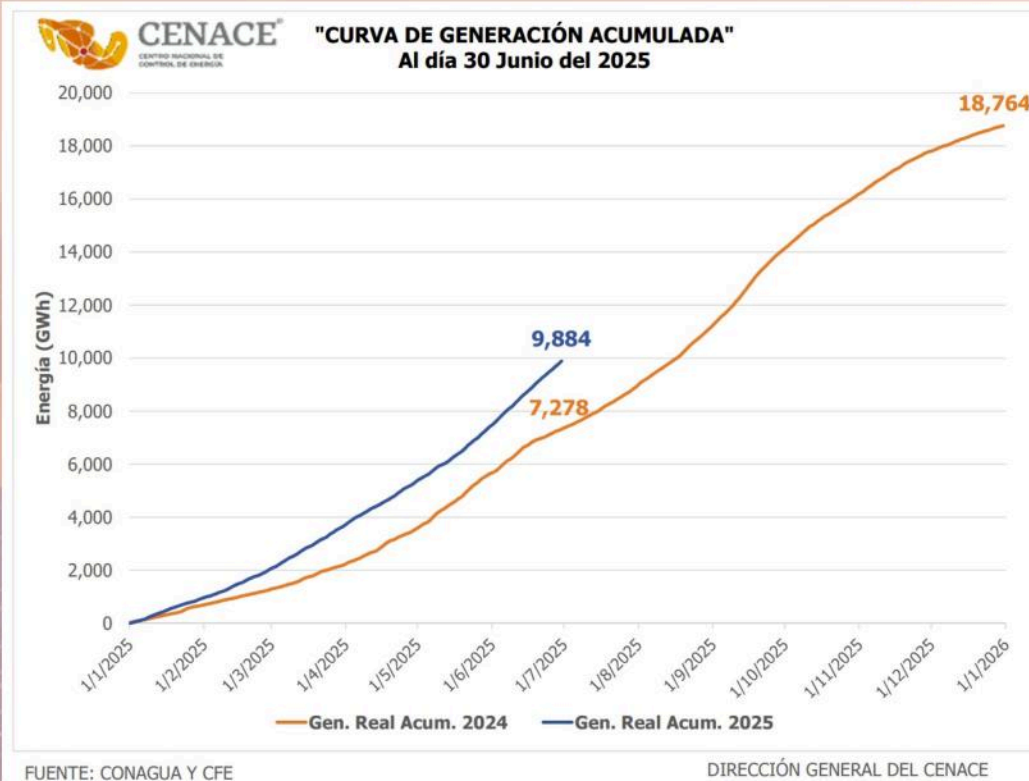
Generación por Tecnología (Junio 2025)



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

Puntos Relevantes

Del lado de la oferta de energía, en junio de 2025 se registra un aumento notable en la **generación hidroeléctrica, de ciclo combinado, eólica y fotovoltaica**, compensando la reducción de todas las demás fuentes —especialmente la nucleoeléctrica, turbo gas y térmica convencional— en comparación con el mismo mes del año anterior.



Puntos Relevantes

- 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.
- El ritmo de crecimiento en la generación hidroeléctrica se incrementó en **31%%** respecto a lo observado en mayo. En junio se registró una aportación de **2,335 GWh** totales acumulados. Los niveles de generación son mayores que los observados en los últimos dos años.
- El uso de recurso hidráulico durante junio, así como el nivel de los embalses registrado a día de hoy sugieren que durante julio puede incrementar el uso del recurso hidráulico en función de la disponibilidad de lluvias y el llenado de presas.

Promedio GCR	Mayo 25 (mm)	Junio 25 (mm)	% crecimiento
Chetumal	1.07	7.74	622.00%
Chihuahua	0.28	2.11	662.00%
Guadalajara	1.30	9.16	606.00%
Hermosillo	0.00	0.38	
La Paz	0.04	0.24	546.00%
Monterrey	2.23	3.28	47.00%
Tijuana	0.21	0.29	41.00%
Toluca	3.59	14.17	295.00%
Veracruz	3.16	14.27	351.00%

Puntos Relevantes

La **disminución de la precipitación** en gran parte de la República Mexicana respecto al mes anterior podrían indicar una **reducción en el PML**, ya que la lluvia favorece el **llenado de las presas hidroeléctricas** en todo el país.

Además, en las zonas donde se registró un **mayor aumento porcentual** de la precipitación, se observó una ligera **disminución** de la **temperatura ambiental**, lo cual sugiere una **menor demanda energética** en comparación con mayo.

Este año, respecto al **2024**, se observaron **mayores precipitaciones** en el centro y sur del país, teniendo igualmente a una **disminución del PML** en las GCR; mientras que, para la **región norte** podría indicar un **aumento de precio**.

Promedio GCR	Junio 2024 (mm)	Junio 2025 (mm)	% crecimiento
Chetumal	17.80	7.74	-56.52%
Chihuahua	0.97	2.11	117.53%
Guadalajara	4.88	9.16	87.70%
Hermosillo	0.80	0.38	-52.50%
La Paz	0.49	0.24	-51.02%
Monterrey	6.97	3.28	-52.94%
Tijuana	0.02	0.29	1350.00%
Toluca	4.81	14.17	194.59%
Veracruz	11.40	14.27	25.18%

Promedio GCR	Mayo 2025 (°C)	Junio 2025 (°C)	% crecimiento
Chetumal	29.61	28.62	-3.34%
Chihuahua	23.65	25.82	9.18%
Guadalajara	24.99	22.31	-10.72%
Hermosillo	26.79	32.30	20.57%
La Paz	22.00	26.51	20.50%
Monterrey	17.06	19.40	13.72%
Tijuana	22.79	22.50	-1.27%
Toluca	18.17	15.54	-14.47%
Veracruz	30.77	27.74	-9.85%

Promedio GCR	Junio 2024 (°C)	Junio 2025 (°C)	% crecimiento
Chetumal	28.98	28.62	-1.24%
Chihuahua	25.43	25.82	1.53%
Guadalajara	25.87	22.31	-13.76%
Hermosillo	31.32	32.30	3.13%
La Paz	27.97	26.51	-5.22%
Monterrey	19.20	19.40	1.04%
Tijuana	23.77	22.50	-5.34%
Toluca	18.05	15.54	-13.91%
Veracruz	30.44	27.74	-8.87%

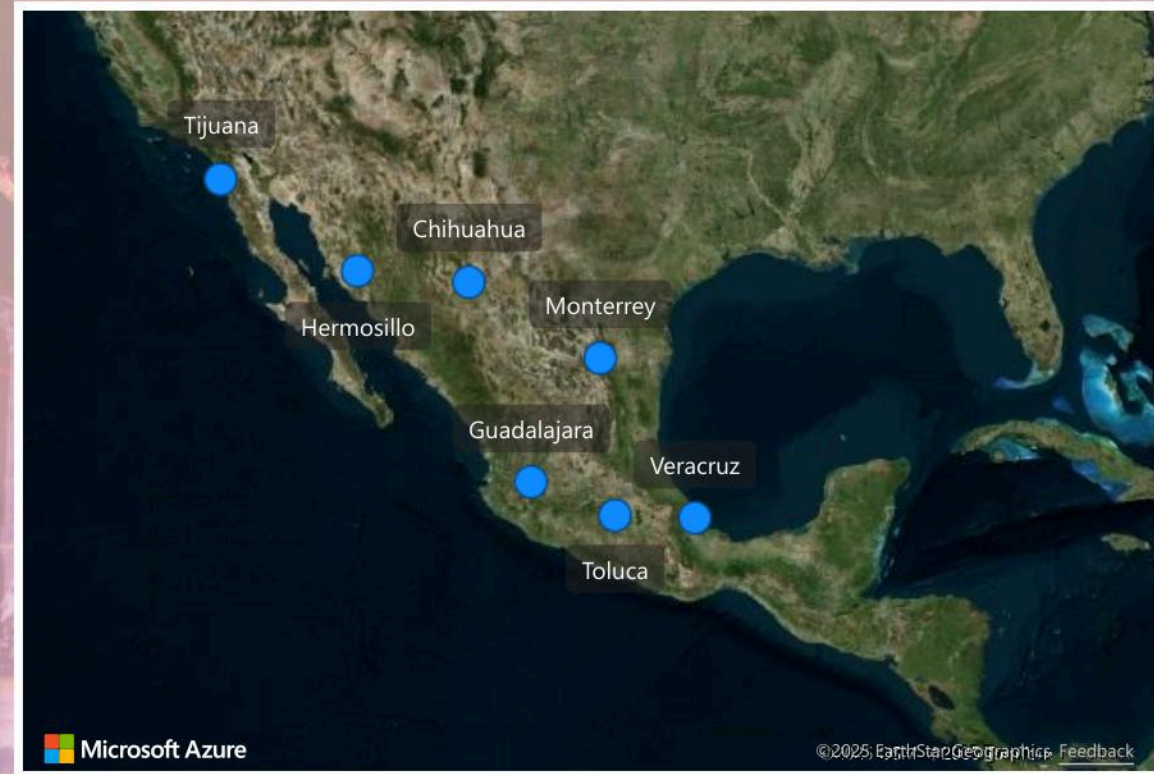
GCR	Mayo (°C)	Junio (°C)	% crecimiento
BCA	0.29	0.23	-20.51%
BCS	4.19	5.08	21.33%
CEN	0.27	0.00	-98.78%
NES	4.96	5.15	3.80%
NOR	6.03	10.17	68.63%
NTE	3.61	5.60	55.00%
OOC	3.43	1.76	-48.72%
ORI	6.14	4.71	-23.18%

Fuente: Elaboración propia con datos de DegreeDays.net

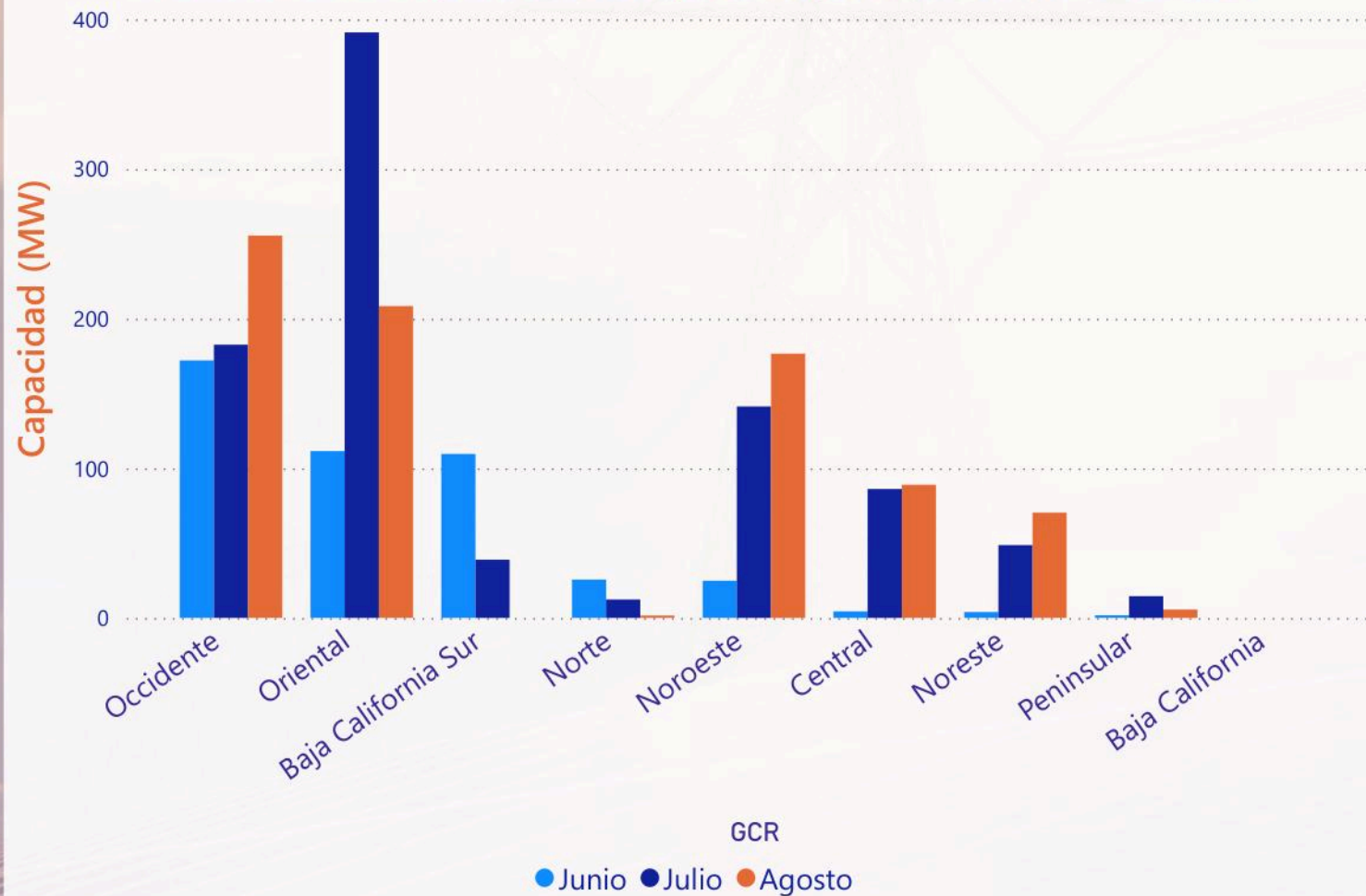
Puntos Relevantes

En la tabla se observa que las ciudades con un **porcentaje de crecimiento negativo** corresponden a aquellas que, durante el mes de junio, fueron **afectadas por lluvias** asociadas a tormentas tropicales y huracanes, como Toluca, Veracruz, Guadalajara y Tijuana.

Por otro lado, los estados que presentaron **condiciones de sequía** registraron un **crecimiento positivo**, lo cual se refleja en un aumento en la temperatura promedio (°C), asociado a su vez con un incremento en el consumo eléctrico.



Pronóstico de capacidad indisponible por mantenimiento 2025



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

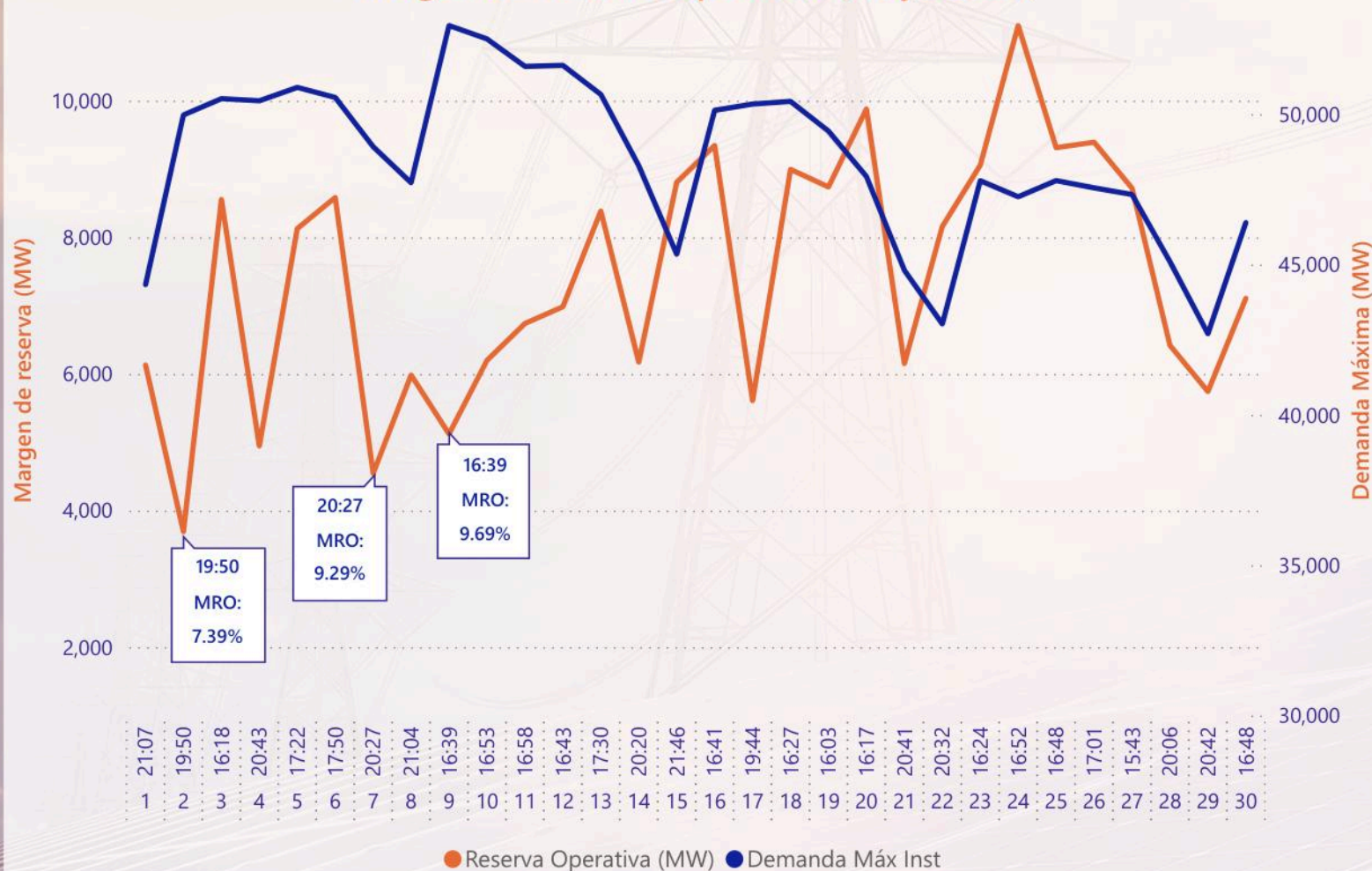
Puntos Relevantes

Los mantenimientos programados más relevantes para los meses de junio y julio **se programaron en la GCR Oriental por 112 y 391 MW**, respectivamente.

Para los meses de **julio y agosto los mantenimientos esperados son relevantes en las GCR Occidente y Oriental** lo cual se explica por la mayor disponibilidad de recursos hidro.

Para las Gerencias Noroeste, Central y Noreste se tienen programados mantenimientos, aunque la magnitud de estos es considerablemente menor que en las GCR Occidente y Oriental, y son menores que en meses previos.

Margen de Reserva Operativo (Mayo 2025)



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

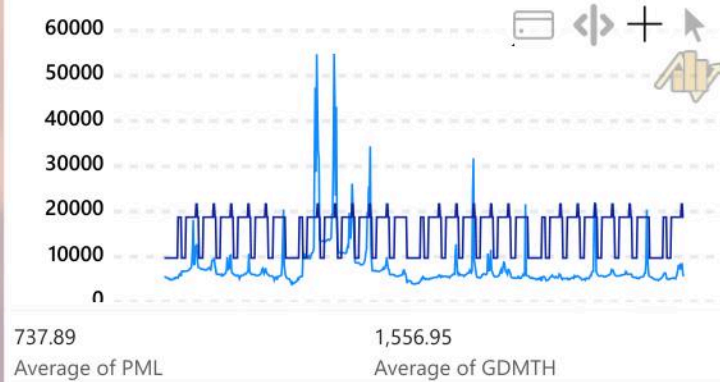
Puntos Relevantes

- 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 junio.
- Este indicador presentó un promedio de **15.4%**, si bien durante la primera mitad del mes fue menor que hacia el final del periodo.
- Los **MRO durante las horas de máxima demanda** se estabilizaron conforme transcurrió el mes, alcanzando un valor máximo de **23.5% el martes 24 de junio**, lo que implica una **mayor disponibilidad de energía** en el sistema hacia final de junio.
- Durante el mes, el **MRO fluctuó entre el 23.5% el 24 de junio** con una reserva de **11,099 MW** y un mínimo de **7.4% el 02 de junio** con **3,689 MW de reserva**.

Comparativo tarifa GDMTH vs PML MTR, junio 2025

PML y Tarifa GDMTH (\$/MWh)

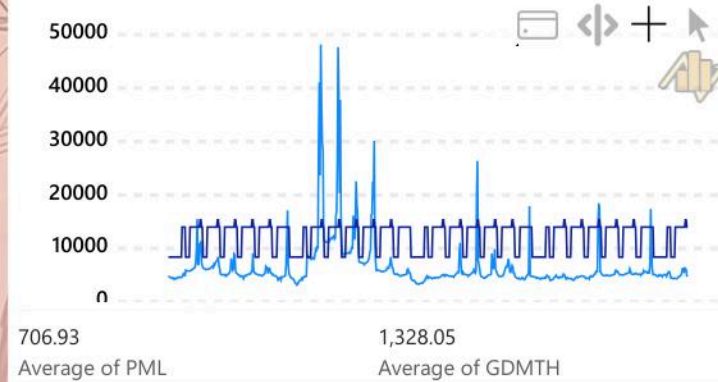
División Bajío



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE y la CRE

PML y Tarifa GDMTH (\$/MWh)

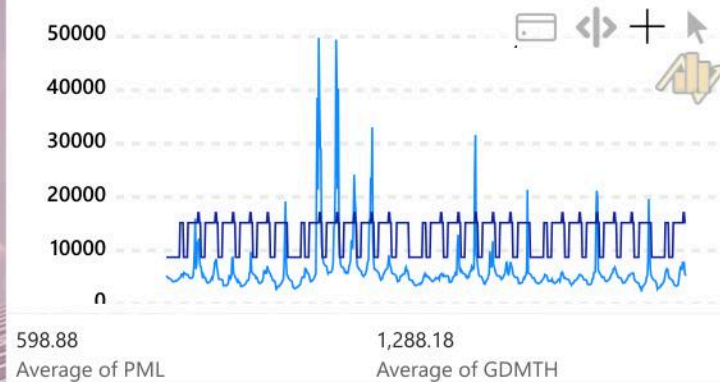
División Golfo Norte



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE y la CRE

PML y Tarifa GDMTH (\$/MWh)

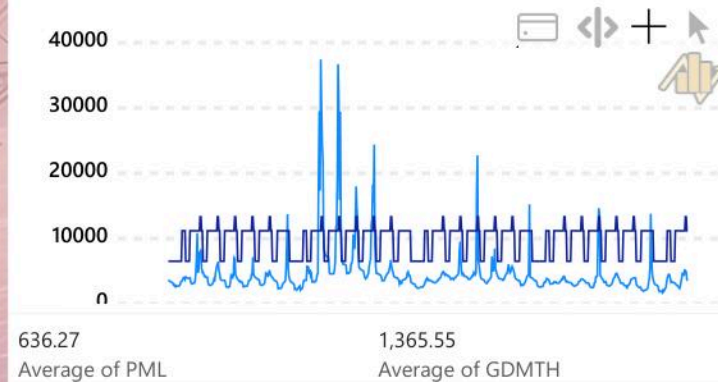
División Noroeste



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE y la CRE

PML y Tarifa GDMTH (\$/MWh)

División Norte



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE y la CRE

Puntos Relevantes

- 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 mayo **las tarifas se ubicaron por encima del PML** en rangos que van de **88% en la división Golfo Norte a 115% en las divisiones Noroeste y Norte**.
- Si bien se observan picos del PML los días 09 y 10 de junio, en general éstos se ubicaron **por debajo de la tarifa** en el **94.0%** de las horas durante el mes de junio 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.