



Ministerio de
Energía y Minas

Informe Semanal
de Monitoreo del Desempeño
del Sector Energético

2026

del 29 de marzo al 04 de abril del 2026

SEMANA 14

Presentación

El presente informe ofrece una visión integral del comportamiento del **mercado energético**, abordando los principales indicadores relacionados con el consumo y la generación de energía, las transacciones de importación y exportación, el almacenamiento en embalses, la influencia del fenómeno ENOS, la evolución del precio de oportunidad de la energía (POE), así como las ventas e importaciones de combustibles en Guatemala.

El análisis se desarrolla utilizando información con **temporalidad semanal, mensual y anual**, lo que permite evaluar tanto la dinámica de corto plazo como las tendencias estructurales del sistema. Este enfoque integral proporciona insumos relevantes para el monitoreo operativo, la planificación energética y la toma de decisiones estratégicas.

Índice

- 1) Panorama de indicadores del mercado eléctrico
- 2) Consumo de energía eléctrica
- 3) Generación de energía eléctrica
- 4) Transacciones de importación y exportación
- 5) Almacenamiento de embalses y Fenómeno ENOS
- 6) Precio de oportunidad de la energía (POE)
- 7) Ventas e Importaciones de combustibles en Guatemala

Recursos y Módulos de Información del Sector Energético

Se ponen a disposición insumos cargados en el portal web oficial del **MEM**, donde se concentra información clave para comprender el desempeño y la evolución del subsector eléctrico y energético del país.

A través de estos se puede acceder a datos actualizados y detallados, incluyendo los **Módulos Estadísticos de Energía**, el **Monitoreo de emisiones de CO₂e del sector energético**, los **Módulos Estadísticos de Hidrocarburos**, las **Políticas y Planes**, así como **otros documentos de interés**. Este conjunto de información constituye una herramienta de referencia para investigadores, autoridades, inversionistas y el público en general, facilitando la realización de análisis técnicos, económicos y ambientales, y apoyando la toma de decisiones informadas.

Insumos	Link de acceso
Módulos Estadísticos de Energía	🔗
Monitoreo de emisiones de CO ₂ e del sector energético	🔗
Módulos Estadísticos de Hidrocarburos	🔗
Políticas y Planes	🔗
Otros documentos de interés	🔗



Panorama de indicadores del mercado eléctrico

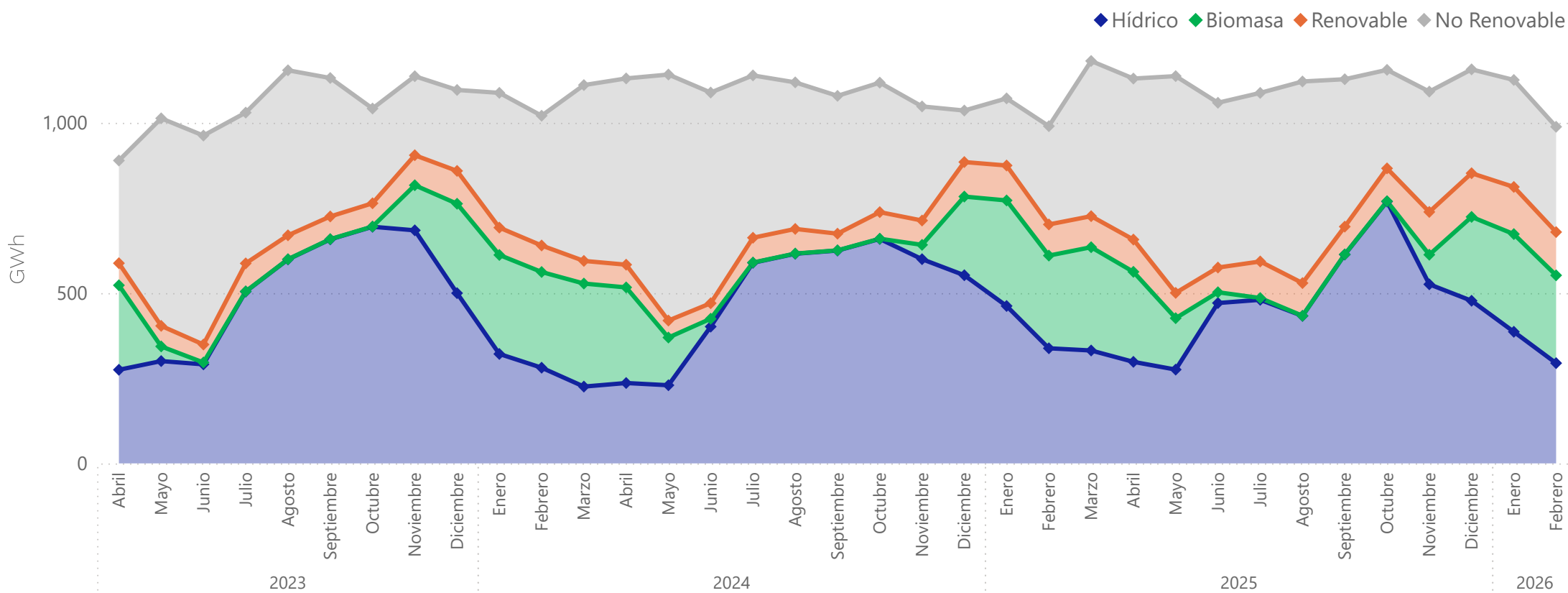


Ministerio de Energía y Minas

Comparativa y monitoreo de la máxima potencia de demanda de 2025 y 2026

2,204.22 Máxima Potencia de Demanda 2025 (MW)	08/05/2025 Fecha Máxima Potencia de Demanda 2025	19:00 Hora Máxima Potencia de Demanda 2025	2,263.23 Máxima Potencia de Demanda 2026 (MW)	11/03/2026 Fecha de Máxima Potencia de Demanda 2026	19:00 Hora de Máxima Potencia de Demanda 2026
---	--	--	---	---	---

Histórico de la composición de la generación eléctrica



Renovable: Eólica, Geotermia, Solar, Biogás; No Renovable: Bunker, Carbon Mineral, Coque de Petróleo, Diesel, Gas Natural, Syngas

Evolución del parque generador

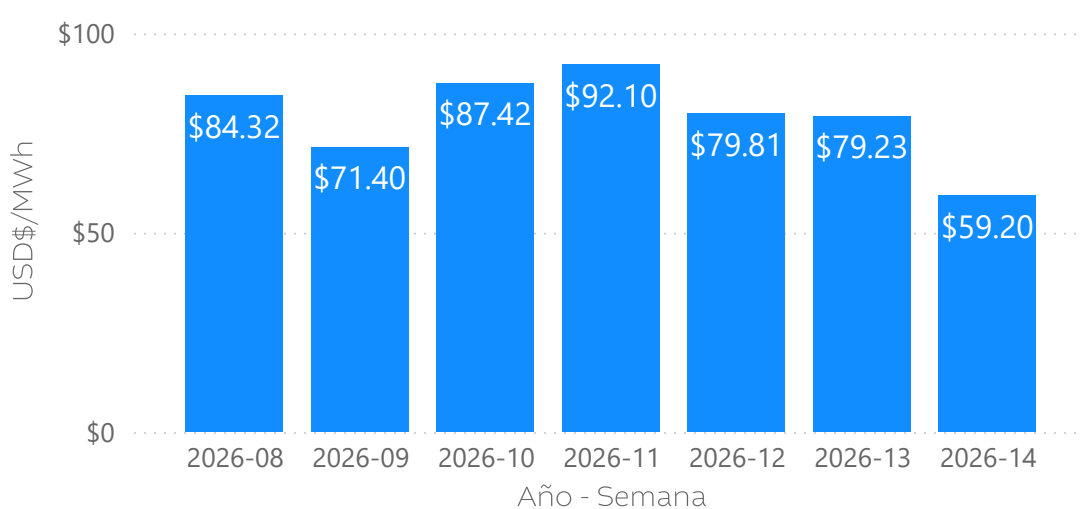
Capacidad Instalada Efectiva 2025

Tipo de Recurso	MW Efectivos	No. Plantas
Hidro	1,519.24	102
Bunker	458.62	11
Biomasa/Carbon	402.01	10
Fotovoltaica	315.24	38
Carbon/Petcoke	281.19	1
Carbon	256.20	4
Biomasa/Bunker	222.25	10
Eolica	109.80	3
Diesel	104.57	2
Geotermica	36.60	2
Biomasa	22.05	8
Gas Natural	15.51	2
Total	3,743.27	193

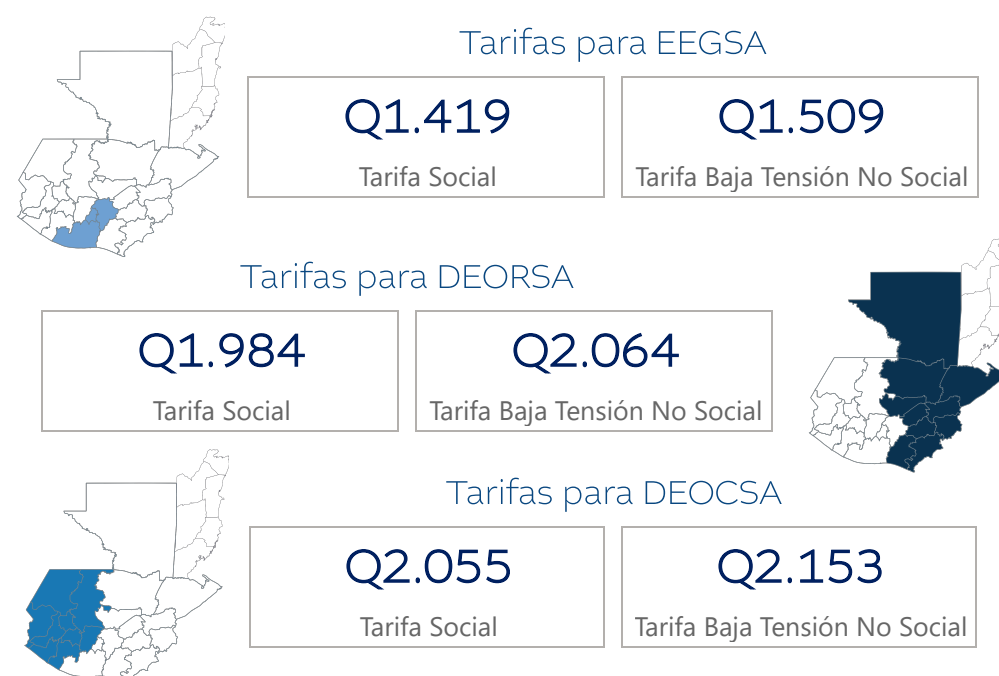
Nuevas Plantas de Generación en 2025

Plantas Generadoras	Potencia Efectiva (MW)	Fecha de instalación y/o Inicio Operación Comercial	Recurso
Parque Solar Los Soles	1.95	enero de 2025	Solar
Parque Solar Las Pilas	5.00	febrero de 2025	Solar
Yolanda	61.00	febrero de 2025	Solar
Parque Solar "Ena"	1.03	febrero de 2025	Solar
Parque Solar El Reverendo	4.93	marzo de 2025	Solar
Granja Solar Rancho K	2.00	abril de 2025	Solar
Hydroeléctrica GDR San Antonio	2.00	junio de 2025	Hídrico
Moca Grande Solar	1.00	julio de 2025	Solar
GDR Sur Mazate	2.52	julio de 2025	Solar
Parque Solar El Arcángel	5.00	agosto de 2025	Solar
Parque Solar La Trinidad	5.00	agosto de 2025	Solar
Granja Solar La Máquina	2.50	agosto de 2025	Solar
El Canizo	2.26	septiembre de 2025	Solar
El Carrizo	62.00	septiembre de 2025	Solar
El Pinalito	4.52	octubre de 2025	Solar
Sawel	1.00	octubre de 2025	Solar
Fénix 1 Masagua	4.80	noviembre de 2025	Solar
Agrosolar	4.82	noviembre de 2025	Solar
San Gabriel 1	4.69	noviembre de 2025	Solar
Parque Solar Fénix 2 Monterrico	4.80	diciembre de 2025	Solar
Planta Fotovoltaica Gravitas	2.00	diciembre de 2025	Solar
Parque Solar La Bendición	5.00	diciembre de 2025	Solar
Total	189.82		

Precio de oportunidad promedio semanal del 2026



Tarifas vigentes de febrero a abril 2026 (Q/kWh)



Resumen del parque vehicular

4,861 Total de Vehículos Eléctricos	19,163 Total de Vehículos Híbridos
---	--

Datos actualizados a febrero 2026

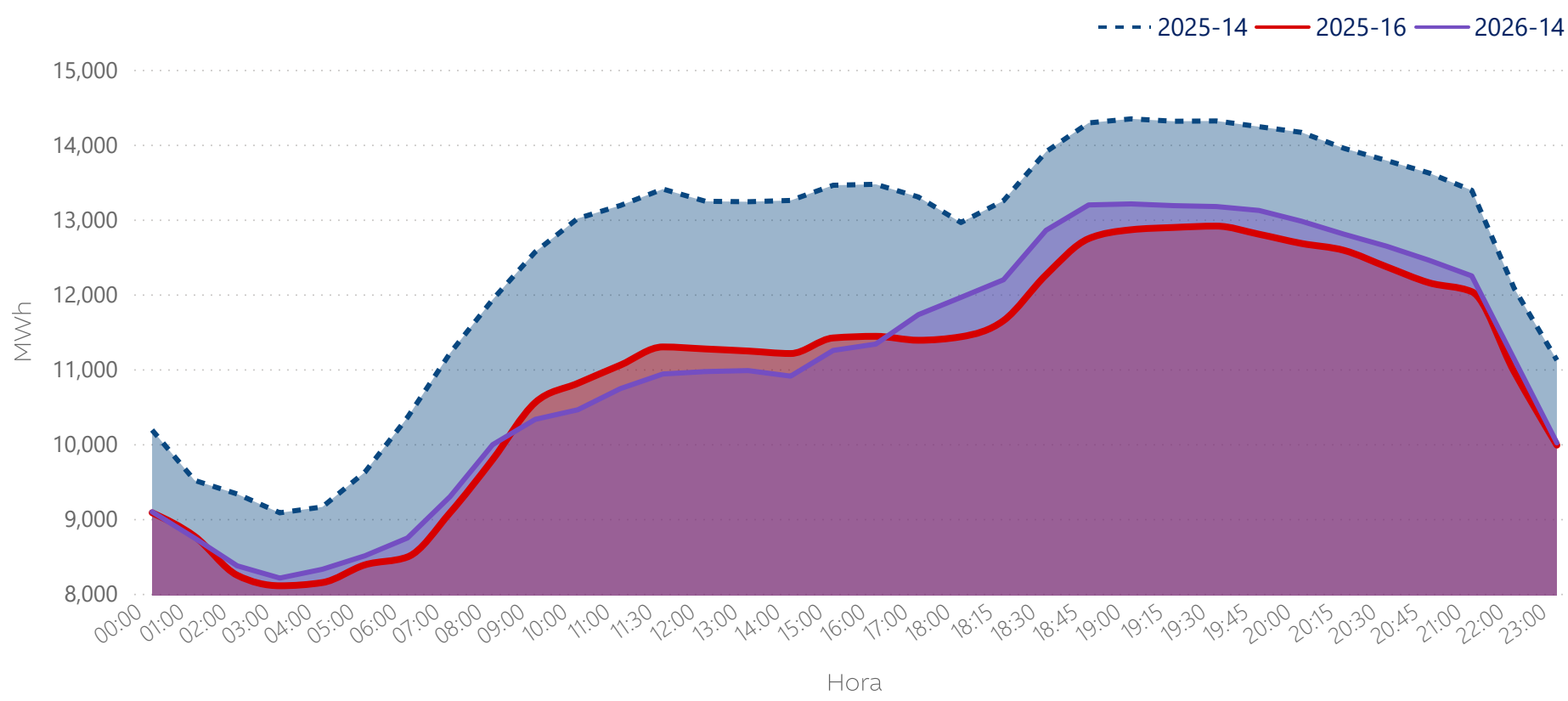


Consumo de energía eléctrica



Ministerio de Energía y Minas

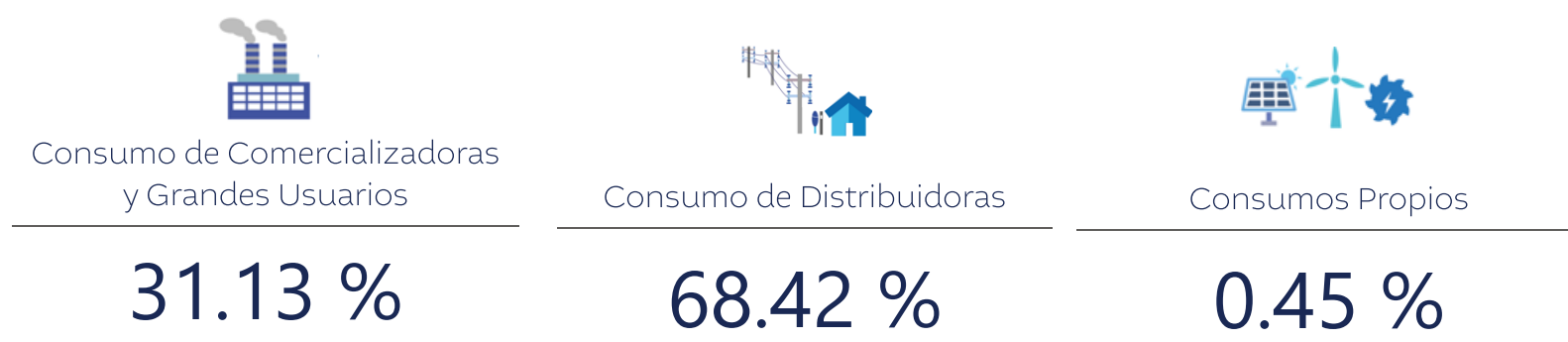
Curva horaria acumulada de consumo por semana (comparación interanual)



- 0.00
Mayor incremento horario interanual (MWh)
- N/A
Hora de mayor incremento
- 2,556.18
Mayor disminución horaria interanual (MWh)
- 10:00
Hora de mayor disminución

Durante la semana en análisis, el comportamiento del consumo eléctrico presenta una **disminución significativa asociada al efecto de Semana Santa**, evidenciando un cambio marcado en los patrones habituales de demanda. A diferencia de la comparación interanual estándar, se incorporó la referencia de la **Semana Santa 2025 (Semana 16)**, lo que permite observar que la tendencia actual es consistente con dicho período, pese al desfase en el calendario. En este contexto, se registró una **disminución máxima de -2,556.18 MWh a las 10:00 horas**, reflejando una caída abrupta en el consumo durante horas productivas, asociada a la reducción de la actividad económica. Este comportamiento confirma que el impacto observado no responde a una anomalía del sistema, sino a un **efecto estacional recurrente**, alineado con patrones históricos de demanda en períodos vacacionales.

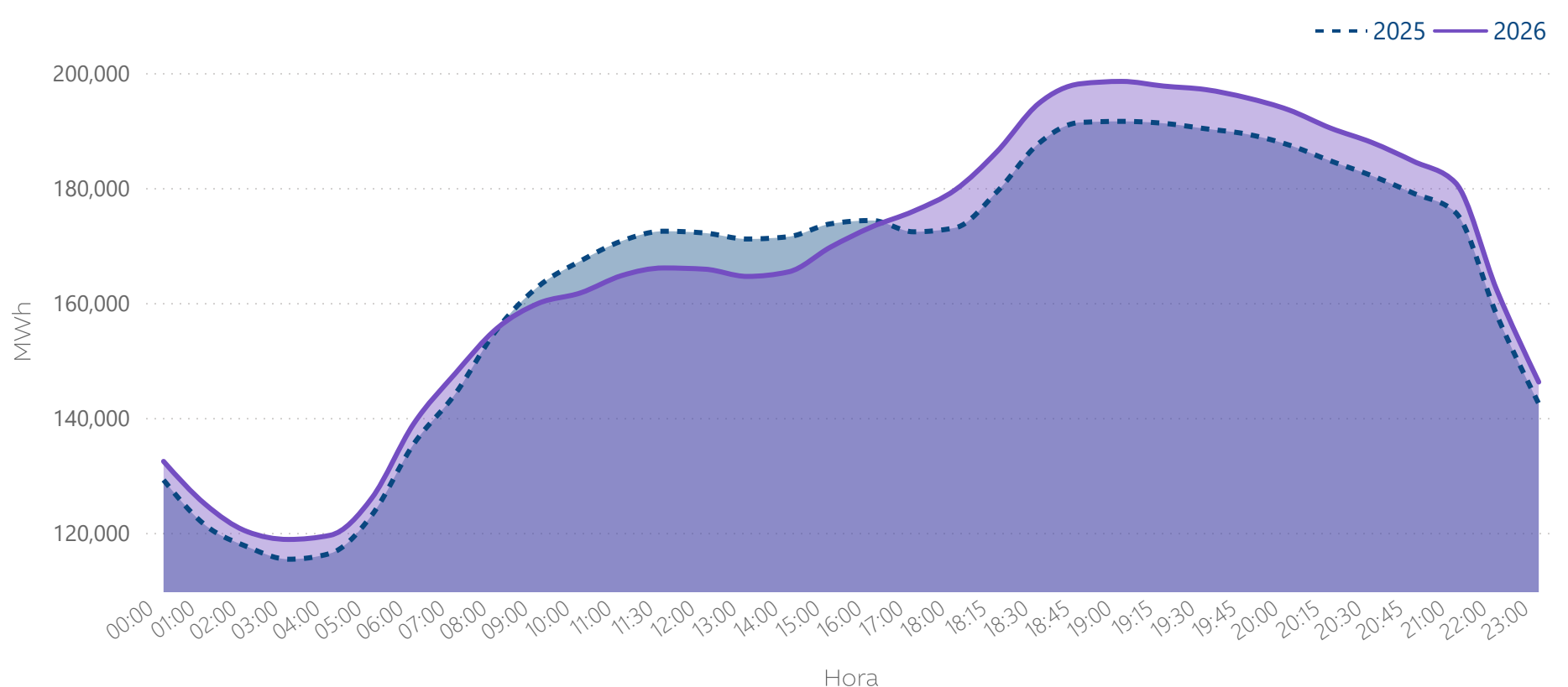
Participación de consumo por tipo de agente en 2026



Consumo por tipo de Agente 2026 (GWh)

Mes	Distribuidoras	Comercializadoras	Grandes Usuarios	CP Generadores	CP Transportistas
Enero	802.62	359.36	2.99	4.55	1.06
Febrero	729.72	332.20	2.54	3.77	0.71
Total	1,532.34	691.57	5.53	8.32	1.76

Comparativa del consumo acumulado semanal entre 2025 y 2026



- 20.29
Acumulado de demanda semanal 2024 (GWh)
- 21.12
Acumulado de demanda semanal 2025 (GWh)
- 0.83
Δ Diferencia de demanda anual 2024 y 2025 (GWh)
- 5.43
Acumulado de demanda semanal 2026 (GWh)

Durante las **semanas 1 a la 14 del año 2026**, el consumo acumulado semanal alcanza **5.43 GWh**, reflejando la evolución progresiva de la demanda. Como referencia, en **2024** el consumo acumulado semanal fue de **20.29 GWh**, mientras que en **2025** se incrementó a **21.12 GWh**, lo que representa una **diferencia interanual de 0.83 GWh**. La gráfica compara el acumulado semanal de consumo entre **2025 y 2026**, permitiendo visualizar el ritmo de crecimiento del consumo y su comportamiento relativo a lo largo del año.

Fuente: Elaboración propia con informes y SMEC del AMM. Los datos oficiales son los contenidos en los Informes de Transacciones Económicas.

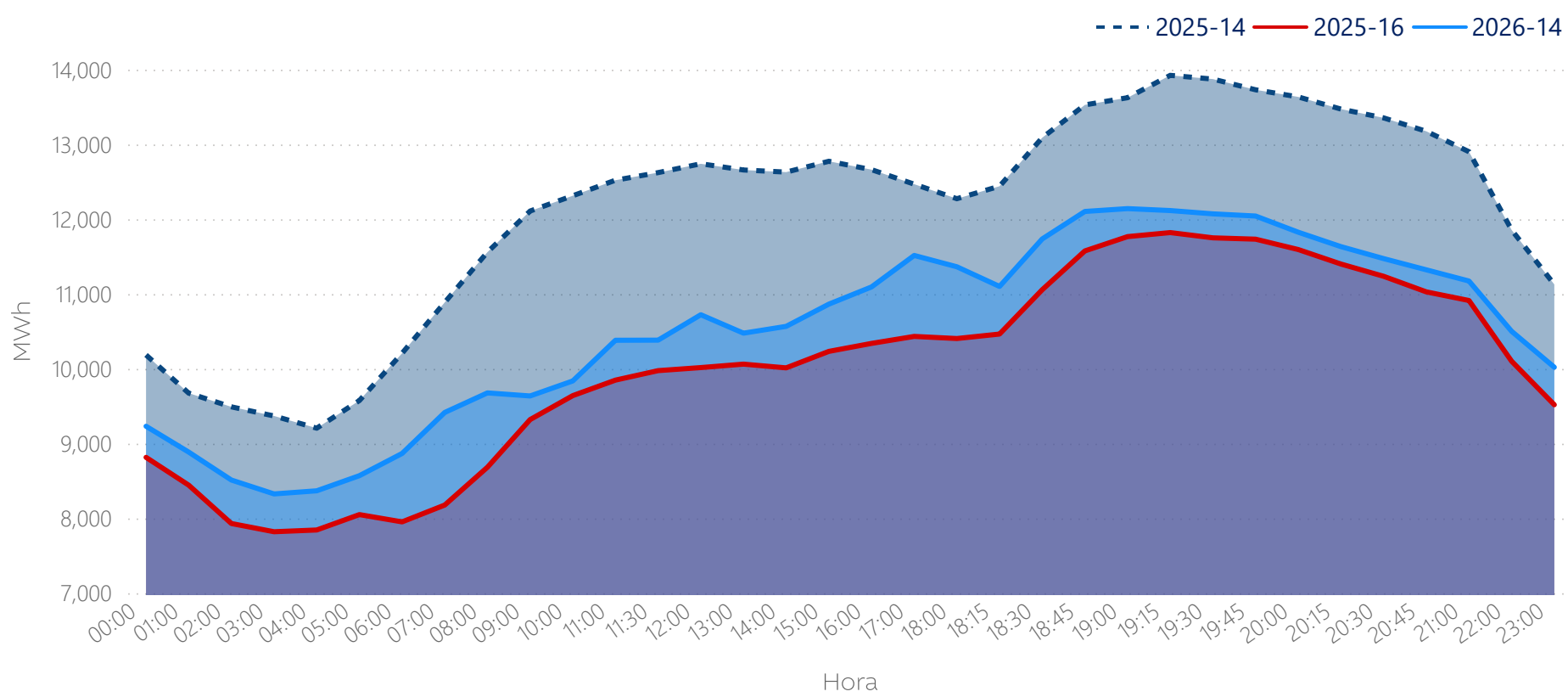


Generación de energía eléctrica



Ministerio de Energía y Minas

Curva horaria acumulada de generación por semana (comparación interanual)



0.00

Mayor incremento horario interanual (MWh)

N/A

Hora de mayor incremento

-2,476.31

Menor incremento horario interanual (MWh)

10:00

Hora de menor incremento

En la presente semana, la **generación eléctrica** refleja un **comportamiento atípico influenciado por el efecto de Semana Santa**, evidenciando una reducción significativa en el despacho en comparación con semanas regulares. Al considerar como referencia la **Semana Santa 2025 (Semana 16)**, se observa que el patrón actual es consistente con dicho período, a pesar del desfase en el calendario interanual. En este contexto, se registró una **disminución máxima de -2,476.31 MWh a las 10:00 horas**, coincidiendo con la caída observada en la demanda y reflejando una menor necesidad de generación durante horas de actividad económica reducida. Este comportamiento confirma una **respuesta operativa del sistema alineada con la contracción del consumo**, característica de períodos vacacionales, y no una distorsión estructural del despacho.

Generación por tipo de recurso en 2026



Generación Eléctrica (GWh)

2,113.81



Recursos Renovables

70.52 %



Recursos No Renovables

29.48 %

Datos acumulados

Generación por tipo de recurso e importaciones 2026 (GWh)

Mes	Hídrico	Biomasa	Eólica	Geotermia	Solar	Biogás	Renovable	No Renovable	Importaciones	Exportaciones
Enero	386.34	286.81	49.02	22.89	64.93	1.56	811.56	314.05	138.33	60.45
Febrero	294.24	257.80	39.19	20.85	65.81	1.20	679.08	309.11	147.82	36.58
Total	680.57	544.61	88.21	43.74	130.75	2.76	1,490.64	623.16	286.15	97.02

Renovable: Hídrico, Biomasa, Eólica, Geotermia, Solar, Biogás. | No Renovable: Bunker, Carbón Mineral, Coque de Petróleo, Diesel, Gas Natural, Syngas

18.99

Acumulado de generación semanal 2024 (GWh)

19.12

Acumulado de generación semanal 2025 (GWh)

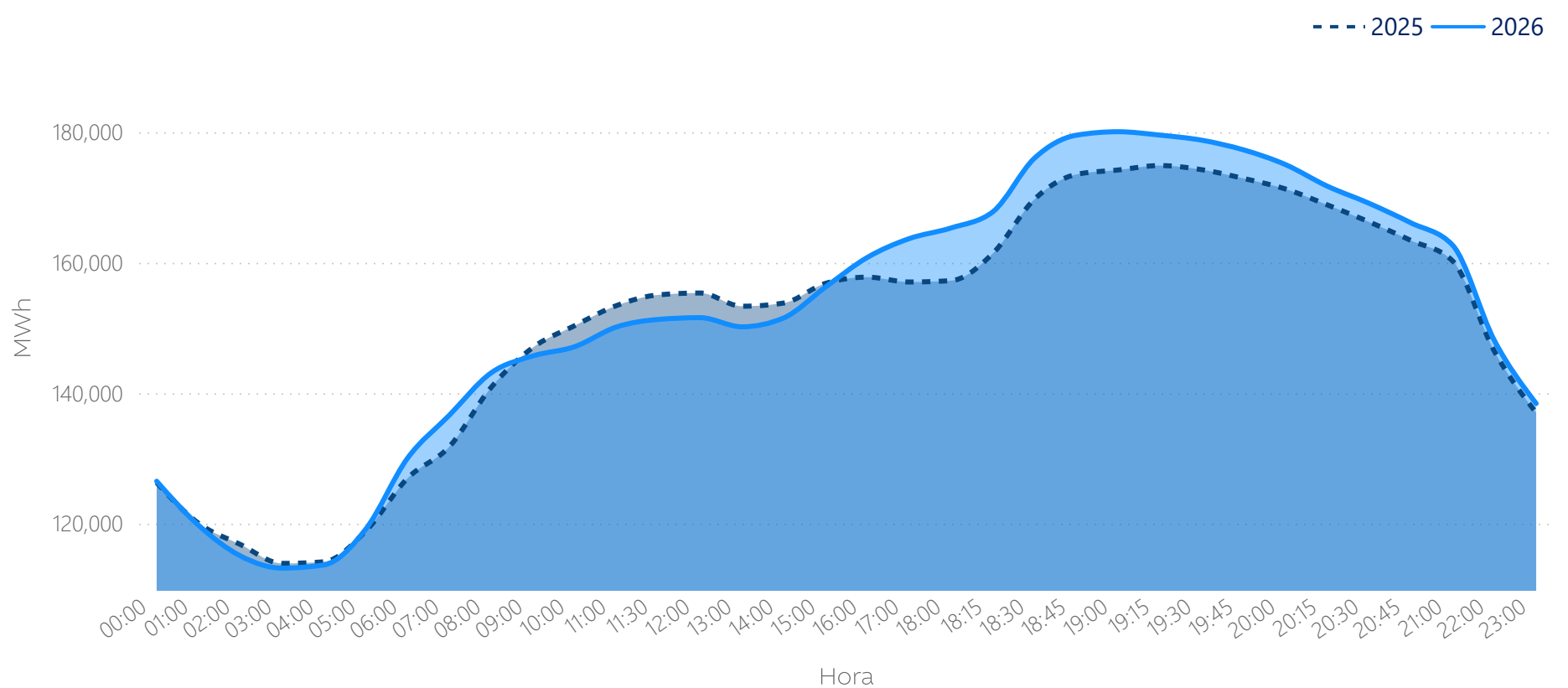
0.13

Δ Diferencia de generación anual 2024 y 2025 (GWh)

4.98

Acumulado de generación semanal 2026 (GWh)

Comparativa de la generación acumulada semanal entre 2025 y 2026



Durante las **semanas 1 a la 14 del año 2026**, la **generación acumulada semanal** alcanza **4.98 GWh**, mostrando la evolución progresiva de la producción eléctrica. Como referencia, en **2024** la generación acumulada semanal fue de **18.99 GWh**, mientras que en **2025** se incrementó a **19.12 GWh**, lo que representa una **diferencia interanual de 0.13 GWh**. La gráfica compara el acumulado semanal de generación entre **2025 y 2026**, permitiendo analizar el ritmo de crecimiento de la generación y su comportamiento relativo a lo largo del año.

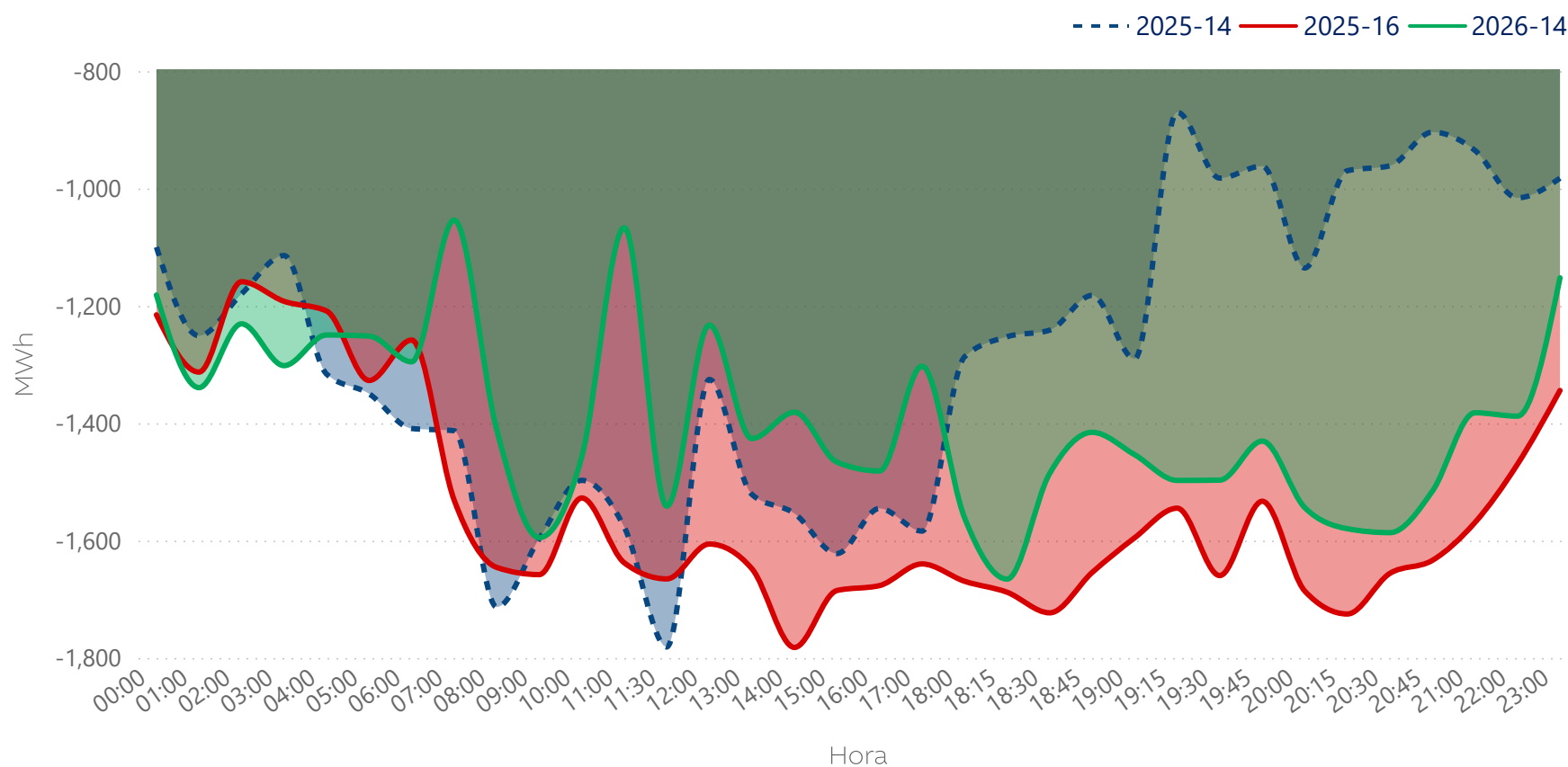


Transacciones de importación y exportación



Ministerio de Energía y Minas

Promedio diario de las transacciones de energía horaria entre Guatemala y el Mercado Mexicano



-1,665.70

Máxima Importación de la semana actual (MWh)

18:15

Hora de la Máxima Importación de la semana actual

-1,054.10

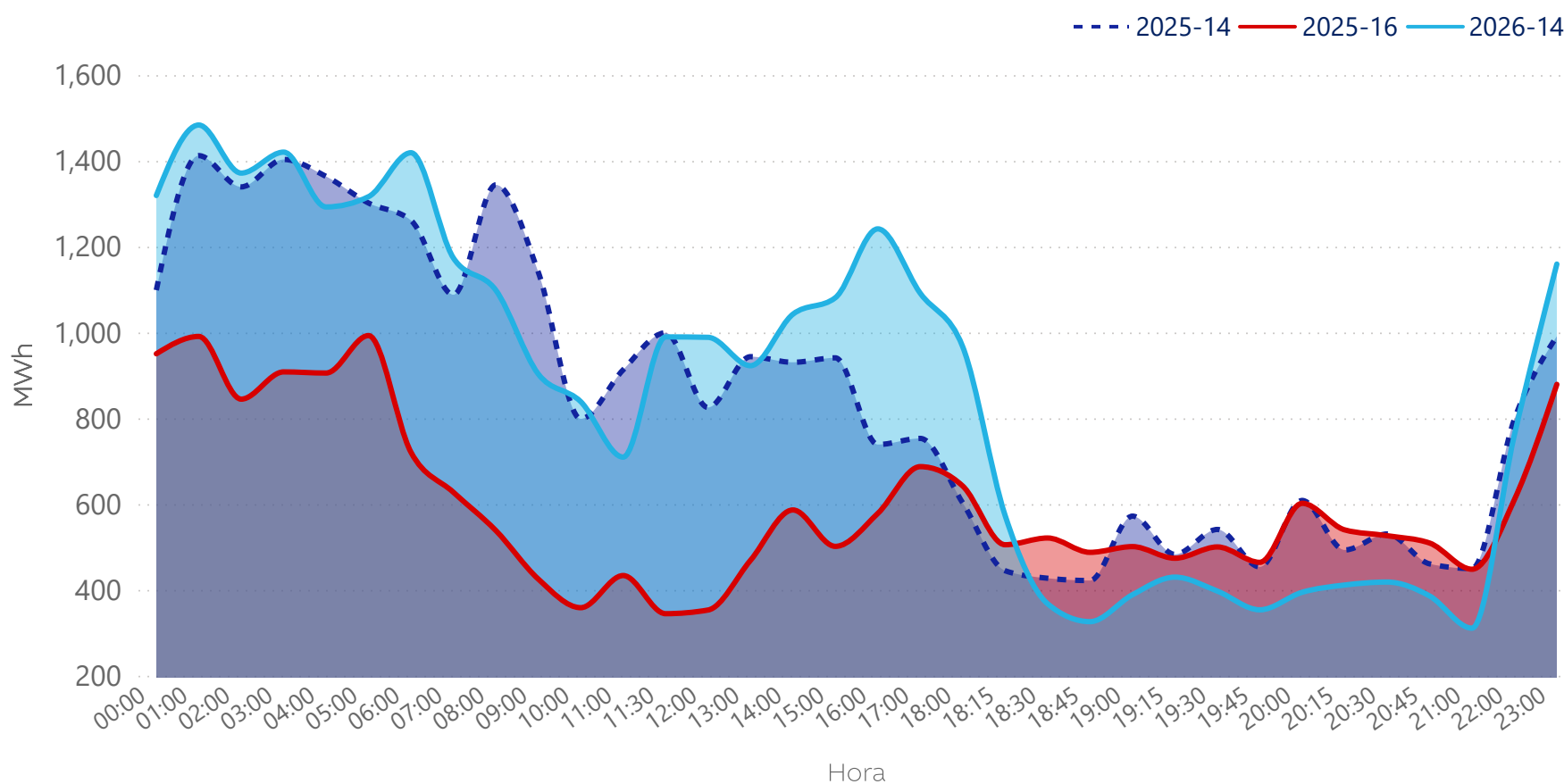
Mínima Importación de la semana actual (MWh)

07:00

Hora de la Mínima Importación de la semana actual

En una semana condicionada por el efecto estacional de **Semana Santa**, el intercambio con México mantuvo su función de apoyo en los tramos de mayor exigencia del sistema. La **máxima importación** se registró a las **18:15 horas**, con **-1,665.70 MWh**, concentrándose en la franja vespertina donde normalmente se incrementan los requerimientos de balance. En contraste, la **mínima importación** se observó a las **07:00 horas**, con **-1,054.10 MWh**, evidenciando una menor necesidad relativa de energía externa durante el bloque matutino. En conjunto, el patrón sugiere que, pese a la **contracción de demanda típica de días festivos**, el mercado mexicano continuó utilizándose estratégicamente, como se refleja en las exportaciones al MER.

Promedio diario de las transacciones de energía horaria entre Guatemala y el Mercado Regional



1,483.43

Máxima Exportación de la semana actual (MWh)

01:00

Hora de la Máxima Importación de la semana actual

310.73

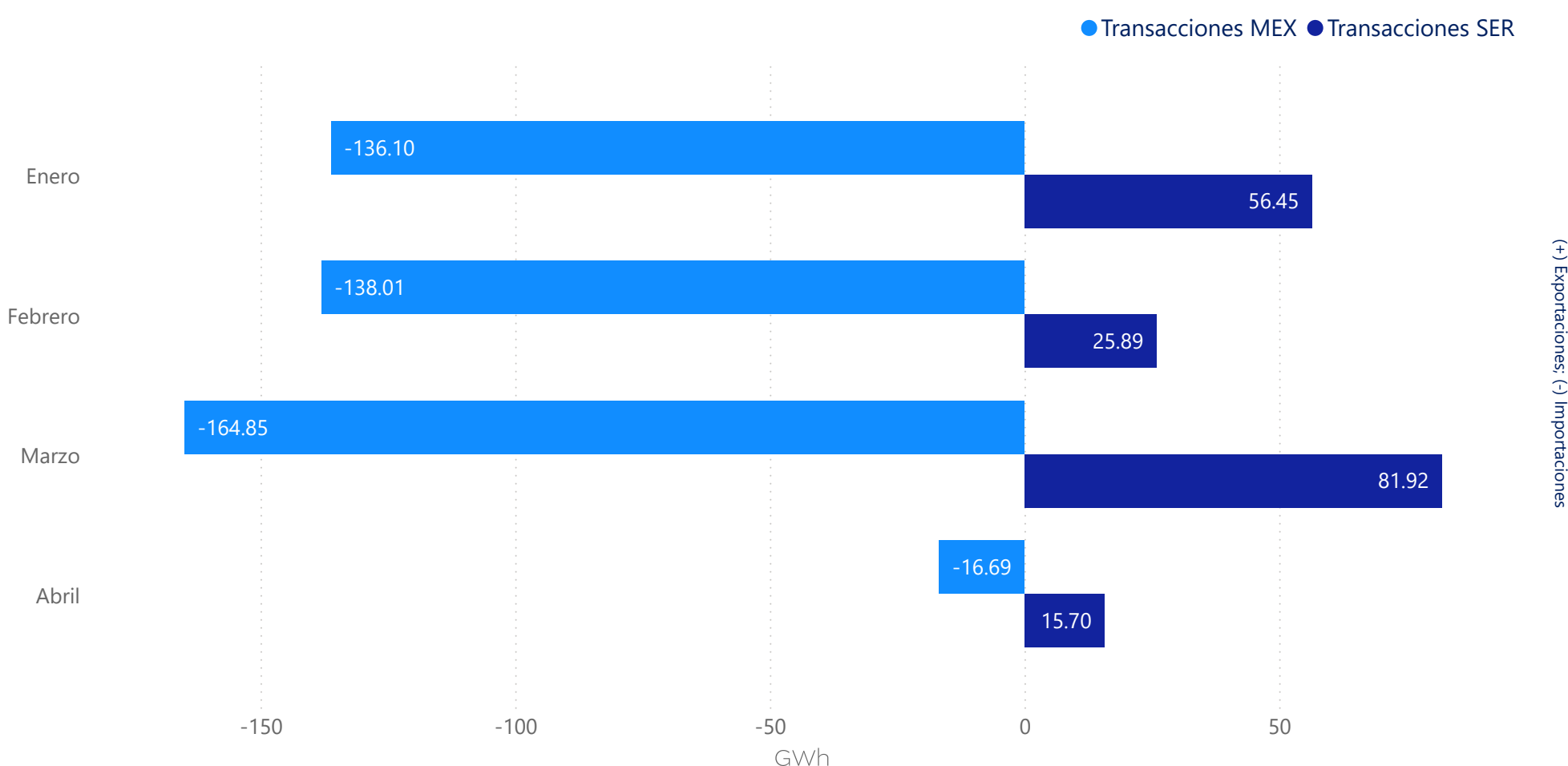
Mínima Exportación de la semana actual (MWh)

21:00

Hora de la Mínima Exportación de la semana actual

En el Mercado Eléctrico Regional, **la semana mostró un perfil marcadamente exportador durante horas valle**, consistente con una menor presión de demanda interna en período festivo. La **máxima exportación** se registró a la **01:00 hora**, alcanzando **1,483.43 MWh**, lo que indica una colocación importante de excedentes durante la madrugada. En contraste, la **mínima exportación** se presentó a las **21:00 horas**, con **310.73 MWh**, reflejando una reducción de los flujos regionales en un tramo donde suele aumentar la prioridad de abastecimiento interno.

Transacciones entre Mercado Mexicano y Mercado Regional en 2026



Fuente: Elaboración propia con informes y SMEC del AMM. Los datos oficiales son los contenidos en los Informes de Transacciones Económicas. No incluyen la Energía Inadvertida a través de las Interconexión Internacionales.

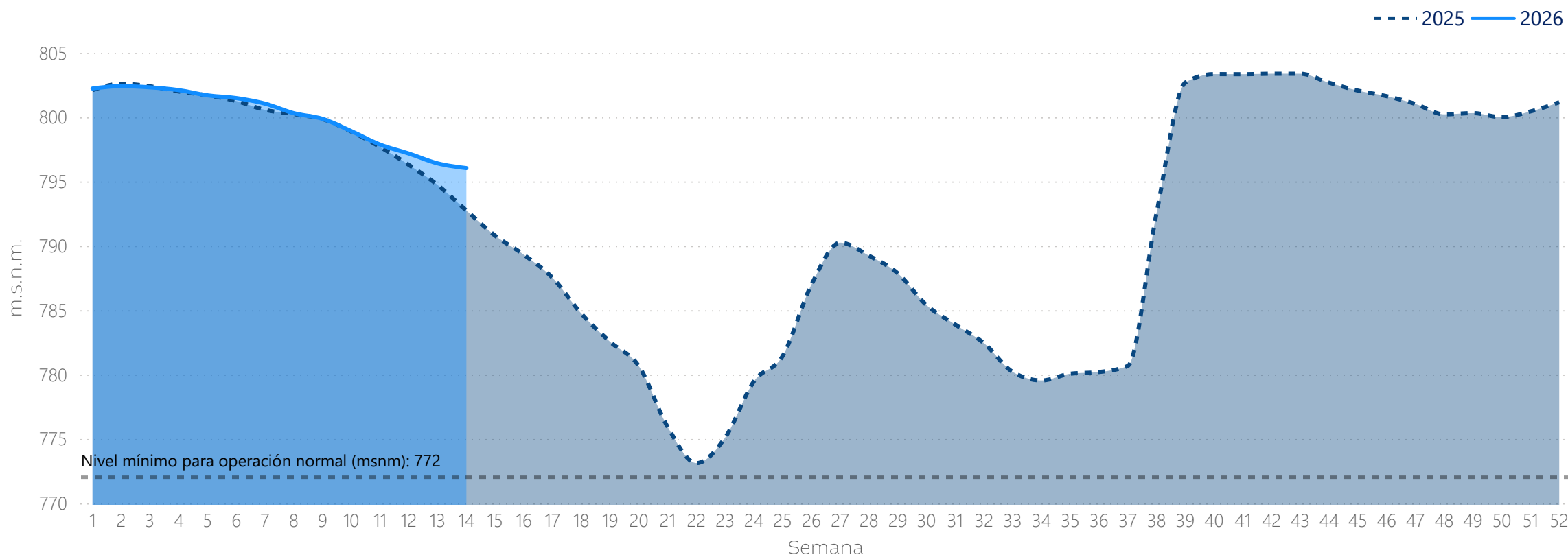


Almacenamiento de embalses y Fenómeno ENOS

796.04
Cota promedio de la semana del
Embalse de Chixoy (m.s.n.m)

66.49 %
Almacenamiento de la semana actual

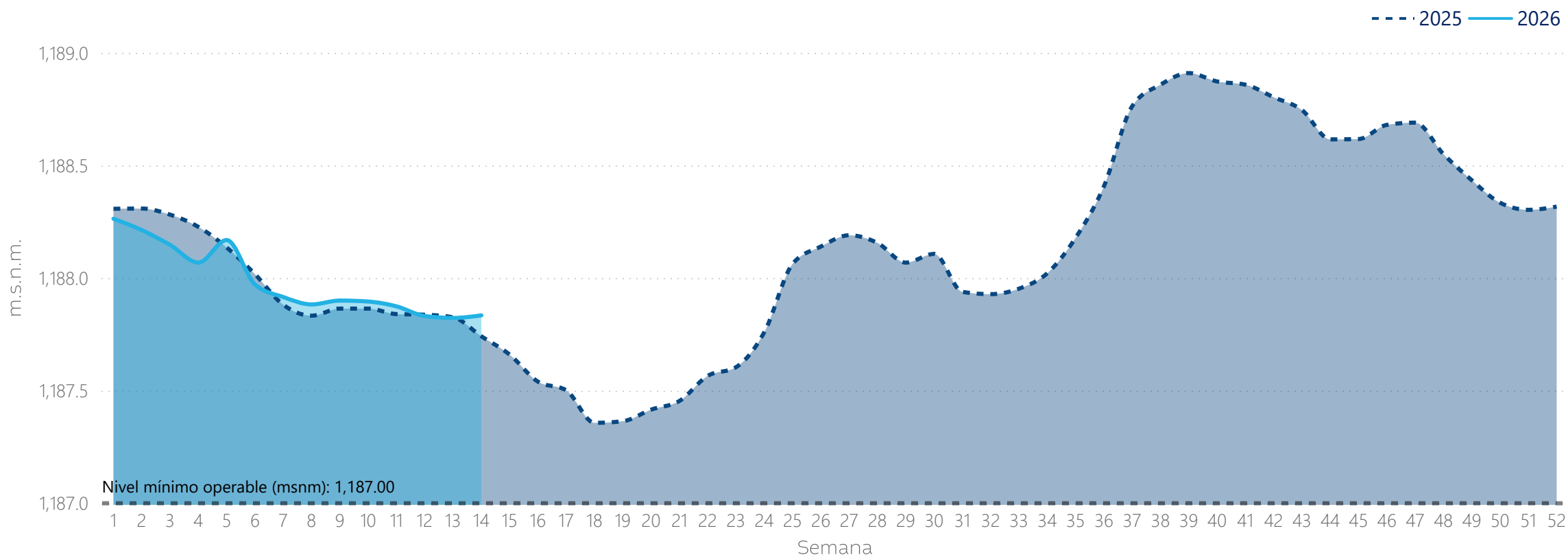
Perfil del almacenamiento del Embalse de Chixoy



1,187.83
Cota promedio de la semana del
Embalse del Lago de Amatitlán (m.s.n.m)

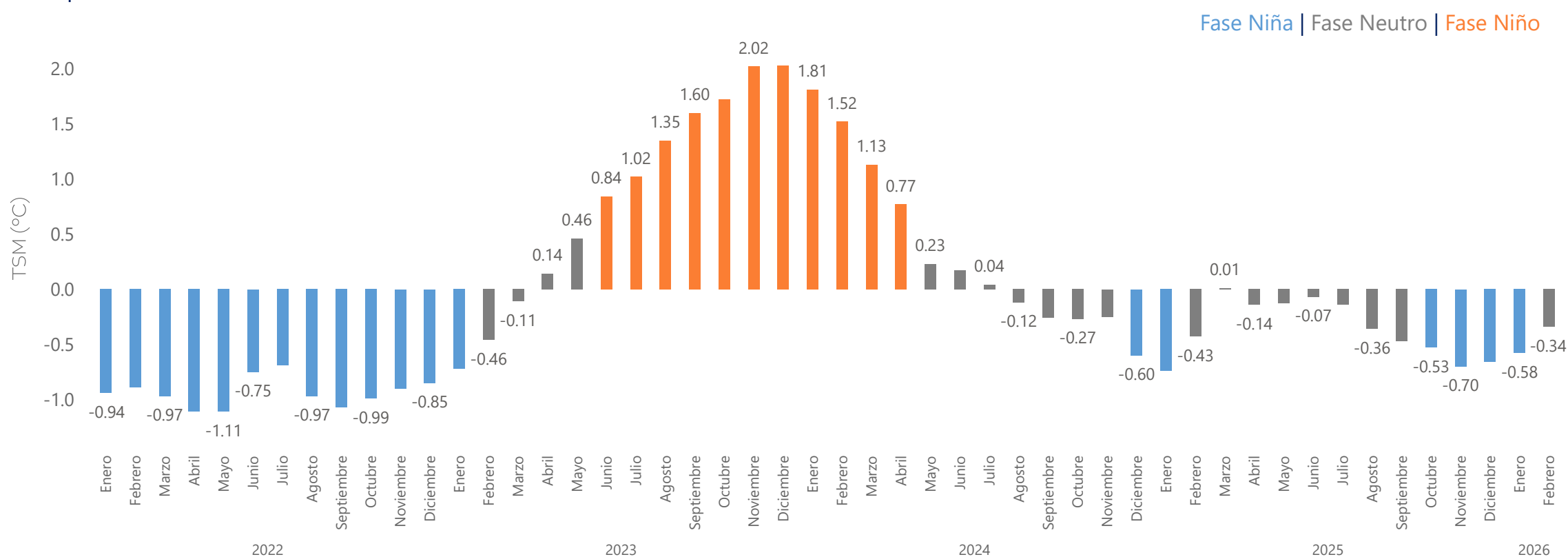
92.71 %
Almacenamiento de la semana actual

Perfil del almacenamiento del Embalse del Lago de Amatitlán



Los niveles de almacenamiento continúan dentro de la tendencia observada, sin variaciones significativas en la operación de los embalses.

Comportamiento histórico del Fenómeno ENOS



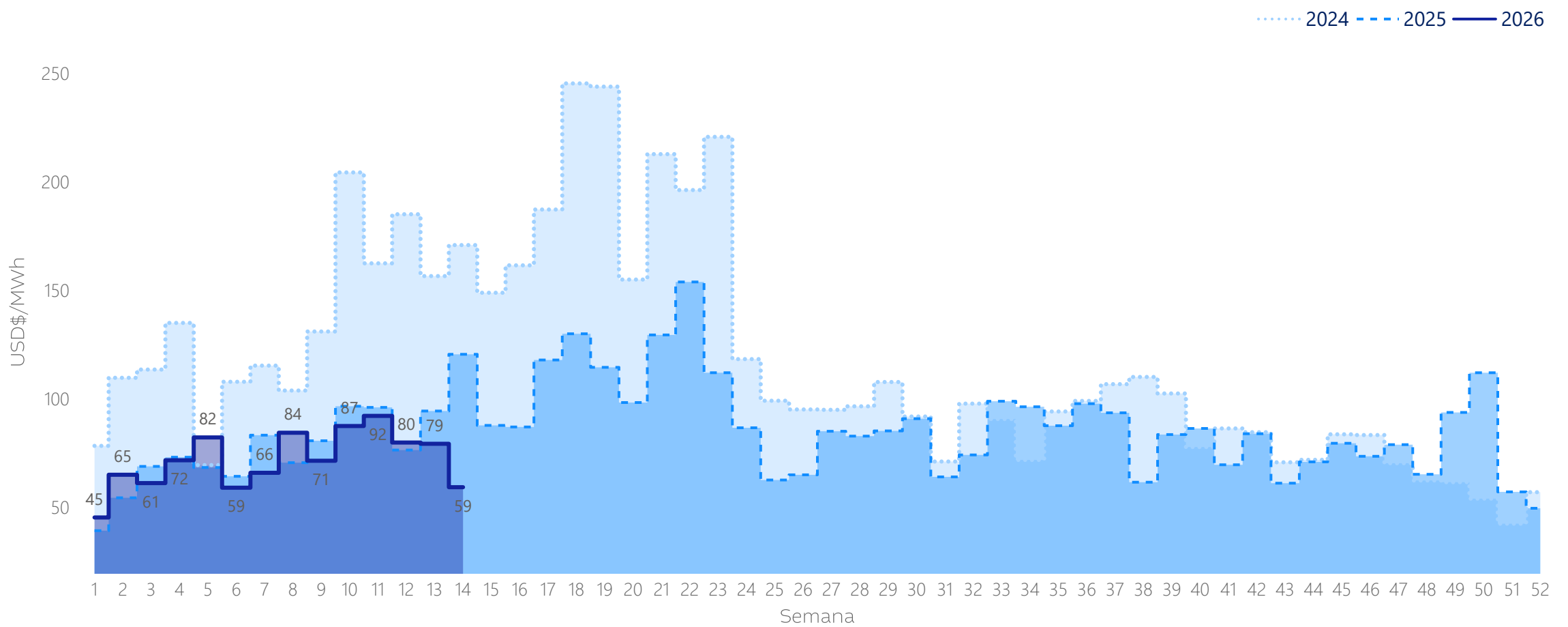
El análisis histórico del fenómeno ENOS, permite identificar la ocurrencia de las fases Niña, Neutro y Niño, así como su evolución en el tiempo. La información facilita la comprensión de la relación entre las condiciones oceánicas y la disponibilidad hídrica para la generación hidroeléctrica, ya que las fases del ENOS influyen directamente en los patrones de precipitación y aportes a los embalses. Estos datos aportan insumos para anticipar escenarios de variación en la disponibilidad de recursos hídricos, aunque en los últimos años no se han identificado tendencias definidas en el comportamiento del fenómeno.

Fuente: Elaboración propia con informes del AMM, los datos reales podrían variar; e información del INSIVUMEH.



Precio de oportunidad de la energía (POE)

Comparativo del precio de oportunidad promedio semanal



El análisis del precio de oportunidad (POE) del sistema eléctrico, con una visión diaria y semanal, permite identificar los valores mínimo, máximo y promedio del POE, así como el generador marginal, su recurso y la tecnología asociada. Esta información facilita la caracterización de la variabilidad de los precios y de las condiciones operativas que influyen en el aprovechamiento de los recursos, permitiendo además identificar tendencias, cambios estructurales en el despacho y la exposición del sistema a distintas tecnologías en función de su costo y disponibilidad.

\$291.68 Máximo POE 2025	29/05/2025 Fecha Máximo POE 2025	\$0.36 Mínimo POE 2025	16/09/2025 Fecha Mínimo POE 2025	\$153.86 Max Promedio Semanal POE 2025
\$174.34 Máximo POE 2026	10/03/2026 Fecha Máximo POE 2026	\$0.38 Mínimo POE 2026	01/01/2026 Fecha Mínimo POE 2026	\$92.10 Max Promedio Semanal POE 2026

Resumen diario del precio de oportunidad

Fecha	POE Mín	POE Máx	POE Promedio	Generador Marginal	Recurso	Tecnología
domingo, 15 de marzo de 2026	\$61.74	\$99.44	\$90.18	LAS PALMAS 2	Carbón	Turbinas de Vapor
lunes, 16 de marzo de 2026	\$66.06	\$165.96	\$99.51	TEXTILES DEL LAGO 2	Bunker	Motor de Combustion Interna
martes, 17 de marzo de 2026	\$62.25	\$140.34	\$91.08	TÉRMICA, 2	Bunker	Motor de Combustion Interna
miércoles, 18 de marzo de 2026	\$12.32	\$96.83	\$68.08	ARIZONA	Bunker	Motor de Combustion Interna
jueves, 19 de marzo de 2026	\$61.57	\$91.72	\$72.72	LA LIBERTAD	Carbón	Turbinas de Vapor
viernes, 20 de marzo de 2026	\$13.02	\$96.71	\$69.73	ARIZONA	Bunker	Motor de Combustion Interna
sábado, 21 de marzo de 2026	\$61.31	\$91.89	\$67.35	LA LIBERTAD	Carbón	Turbinas de Vapor
domingo, 22 de marzo de 2026	\$12.81	\$90.81	\$59.95	CHIXOY	Hídrico	Turbina Hidraulica
lunes, 23 de marzo de 2026	\$41.43	\$136.96	\$89.38	LAS PALMAS 4	Carbón	Turbinas de Vapor
martes, 24 de marzo de 2026	\$61.99	\$133.23	\$81.35	ARIZONA	Bunker	Motor de Combustion Interna
miércoles, 25 de marzo de 2026	\$62.01	\$133.05	\$80.15	ARIZONA	Bunker	Motor de Combustion Interna
jueves, 26 de marzo de 2026	\$65.85	\$136.96	\$89.87	LAS PALMAS 4	Carbón	Turbinas de Vapor
viernes, 27 de marzo de 2026	\$61.72	\$104.43	\$84.21	SAN ISIDRO	Biomasa/Carbón	Turbinas de Vapor
sábado, 28 de marzo de 2026	\$61.45	\$92.36	\$69.67	SAN ISIDRO	Biomasa/Carbón	Turbinas de Vapor
domingo, 29 de marzo de 2026	\$1.74	\$75.88	\$45.19	CHIXOY	Hídrico	Turbina Hidraulica
lunes, 30 de marzo de 2026	\$60.79	\$115.13	\$74.12	GENOR	Bunker	Motor de Combustion Interna
martes, 31 de marzo de 2026	\$60.46	\$80.23	\$72.55	LAS PALMAS II	Carbón	Turbinas de Vapor
miércoles, 01 de abril de 2026	\$9.95	\$80.20	\$63.59	LAS PALMAS II	Carbón	Turbinas de Vapor
jueves, 02 de abril de 2026	\$8.20	\$67.20	\$44.24	JAGUAR ENERGY U2	Carbón/Petcoke	Turbinas de Vapor
viernes, 03 de abril de 2026	\$11.85	\$71.52	\$51.56	SAN JOSE	Carbón	Turbinas de Vapor
sábado, 04 de abril de 2026	\$8.77	\$114.74	\$63.17	GENOR	Bunker	Motor de Combustion Interna

Comparativo semanal de tecnologías y precios de oportunidad marginales

Año	2023		2024		2025		2026	
Semana	Generador Marginal	POE Marginal	Generador Marginal	POE Marginal	Generador Marginal	POE Marginal	Generador Marginal	POE Marginal
1	GENOR	\$121.25	TÉRMICA, 1	\$150.82	ARIZONA	\$122.53	ARIZONA	\$112.16
2	GENOR	\$119.71	TÉRMICA, 1	\$148.50	ARIZONA	\$122.94	LAS PALMAS 2	\$115.97
3	ARIZONA	\$144.34	GENOSA	\$164.65	TÉRMICA, 1	\$145.07	LAS PALMAS II	\$78.03
4	GENOR	\$113.76	TAMPA 2	\$214.65	TÉRMICA, 1	\$145.68	ARIZONA	\$113.05
5	GENOSA	\$121.99	GENOR	\$140.28	LAS PALMAS 1	\$126.67	TEXTILES DEL LAGO 3	\$165.21
6	GENOSA	\$122.05	SAN ISIDRO	\$126.30	ARIZONA	\$124.09	GENERADORA COSTA SUR	\$93.36
7	ESCUINTLA GAS 5	\$355.93	TEXTILES DEL LAGO 2	\$161.06	TÉRMICA, 2	\$146.65	ARIZONA	\$97.78
8	TEXTILES DEL LAGO 2	\$166.53	LAS PALMAS 1	\$128.77	GENOR	\$123.93	TÉRMICA, 2	\$126.57
9	TEXTILES DEL LAGO 3	\$168.34	ESCUINTLA GAS 5	\$360.14	TEXTILES DEL LAGO 3	\$154.43	TEXTILES DEL LAGO 3	\$167.38
10	ESCUINTLA GAS 5	\$355.40	ESCUINTLA GAS 5	\$360.48	TAMPA 2	\$191.80	TÉRMICA, 2	\$133.43
11	TEXTILES DEL LAGO 2	\$164.59	ESCUINTLA GAS 5	\$358.86	GENOSA	\$155.40	ELECTRO GENERACION	\$174.34
12	SAN JOSE	\$129.50	ESCUINTLA GAS 5	\$359.89	GENOSA	\$159.47	TEXTILES DEL LAGO 2	\$165.96
13	ESCUINTLA GAS 5	\$355.70	MAGDALENA BLOQUE 1	\$250.88	TEXTILES DEL LAGO 1	\$154.80	LAS PALMAS 4	\$136.96
14	GENOR	\$122.87	MAGDALENA BLOQUE 1	\$254.86	TAMPA 1	\$193.50	GENOR	\$115.13
15	ARIZONA	\$119.86	TAMPA 2	\$239.83	GENOR	\$130.22		

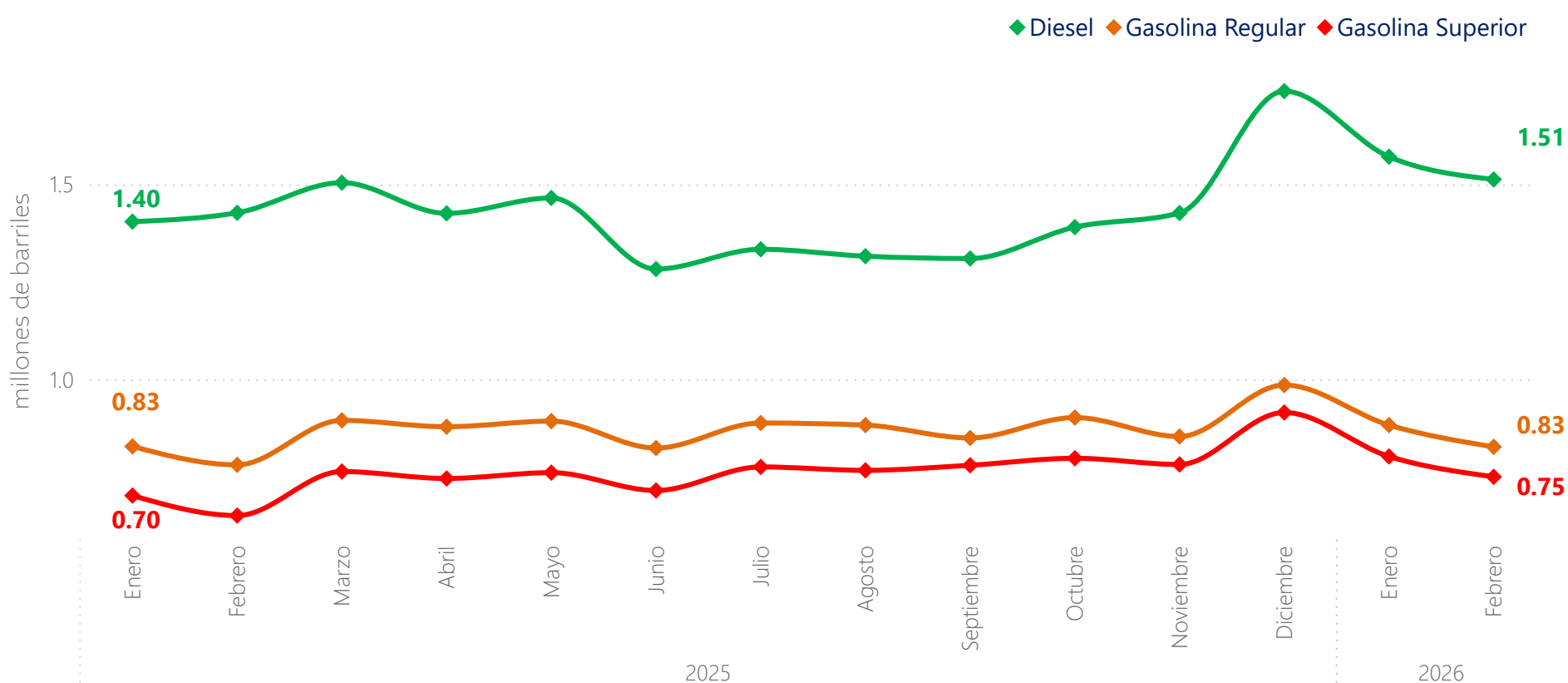


Ventas e Importaciones de combustibles en Guatemala

Ventas de Combustibles

En febrero de 2026, las ventas de gasolina superior, gasolina regular y diésel muestran un comportamiento estable con relación al mismo mes del año anterior. La gasolina superior registró un incremento, pasando de 0.65 a 0.75 millones de barriles, mientras que la gasolina regular presentó una leve variación al alza, de 0.78 a 0.83 millones de barriles. Por su parte, el diésel aumentó de 1.43 a 1.51 millones de barriles, manteniéndose como el producto de mayor volumen de ventas y consolidando su predominio dentro del mercado nacional.

Venta de combustibles en la República de Guatemala



La Dirección General de Hidrocarburos recopila la información de las ventas de gasolinas y Diesel de los informes mensuales presentados por los titulares de licencias de la cadena de comercialización de hidrocarburos, quienes tienen la obligación legal de presentar mensualmente la información de sus operaciones.

Importación de Combustibles

Histórico de las importaciones de combustibles

Año	Diesel	Gasolina Regular	Gasolina Superior	GLP
2020	12,035,320.17	7,464,883.07	6,440,397.88	7,004,195.57
2021	14,749,751.85	8,594,555.20	8,595,866.06	7,453,864.98
2022	14,338,352.89	9,485,237.89	7,196,311.06	7,625,708.76
2023	15,440,600.71	10,064,683.50	7,502,208.95	7,397,945.73
2024	16,184,587.65	10,445,583.73	8,371,633.39	8,757,484.67
2025	17,341,446.52	10,571,197.14	9,198,336.22	9,404,976.74
2026	2,623,118.38	1,436,915.43	1,444,871.29	1,005,740.35

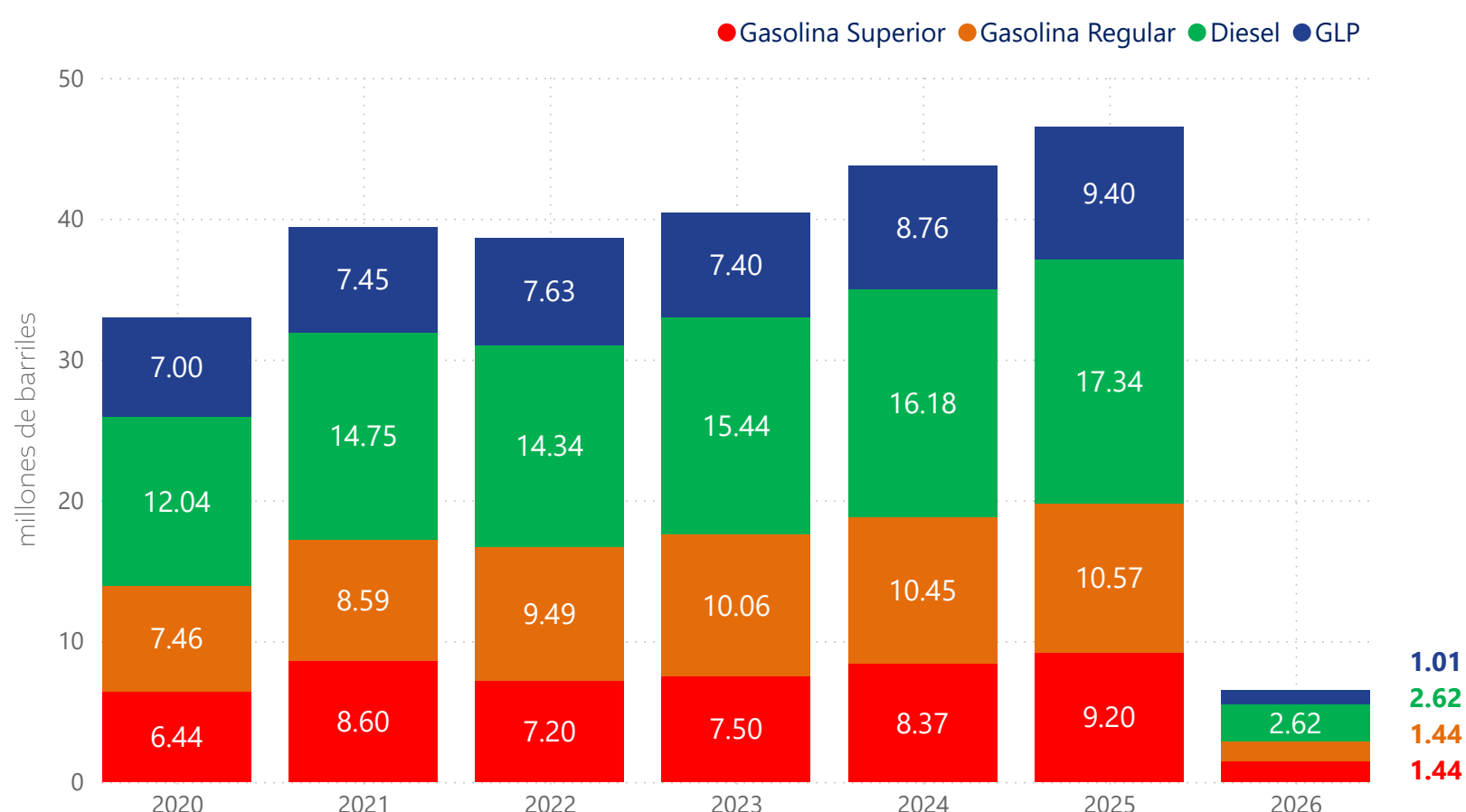
Importación de combustibles mensual en 2026

Mes	Diesel	Gasolina Regular	Gasolina Superior
Enero	1,497,464.02	886,824.49	802,161.27
Febrero	1,125,654.36	550,090.94	642,710.02
Total	2,623,118.38	1,436,915.43	1,444,871.29

Unidad: Barril (42 galones)

*2026: acumulado desde enero a diciembre
Unidad: Barril (42 galones)

Histórico de las importaciones de combustibles



Fuente: Sección de Estadística, Departamento de Análisis Económico, DGH -MEM. La Dirección General de Hidrocarburos recopila la información del consumo de gasolinas y Diesel de los informes mensuales presentados por los titulares de licencias de la cadena de comercialización de hidrocarburos, quienes tienen la obligación legal de presentar mensualmente la información de sus operaciones.

Fuente: Sección de Estadística, Departamento de Análisis Económico, DGH con datos presentados ante la DGH por los titulares de licencias de la cadena de comercialización de hidrocarburos.



Ministerio de
Energía y Minas