



Ministerio de
Energía y Minas

**Informe Semanal
de Monitoreo del Desempeño
del Sector Energético**

2026

**del 25 al 31 de enero del 2026
SEMANA 5**

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	🔗

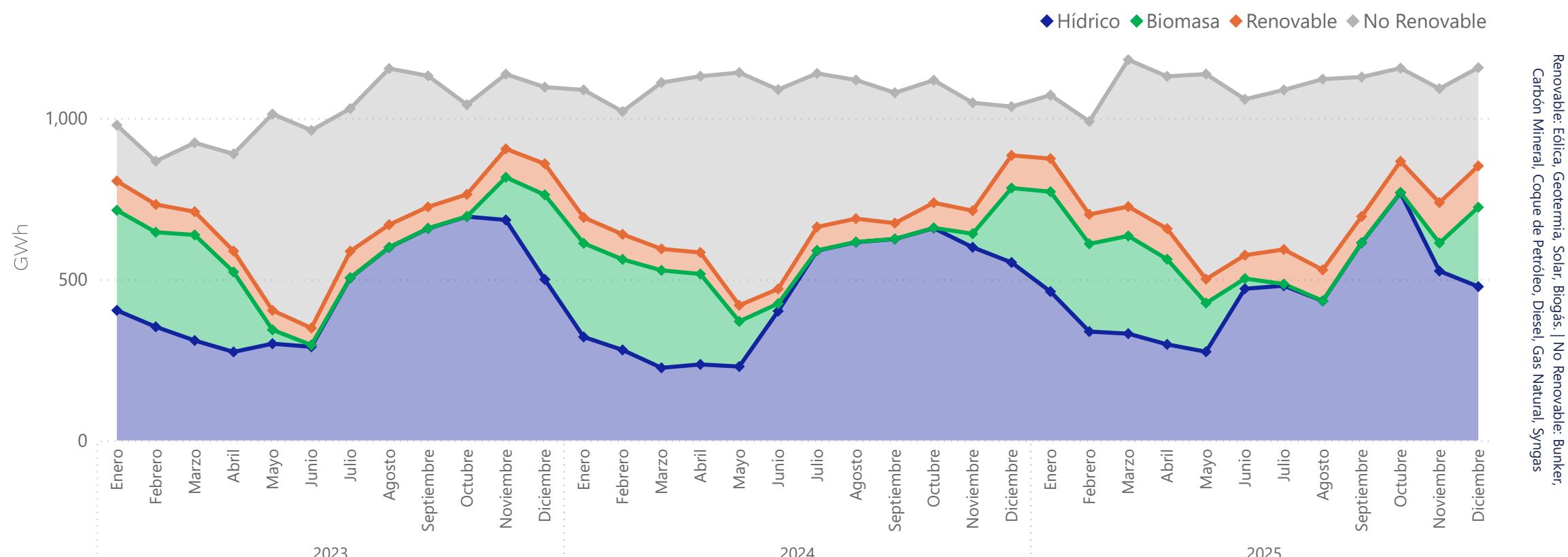


Panorama de indicadores del mercado eléctrico

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

2,204.22	08/05/2025	19:00	2,116.75	14/01/2026	18:45
Máxima Potencia de Demanda 2025 (MW)	Fecha Máxima Potencia de Demanda 2025	Hora Máxima Potencia de Demanda 2025	Máxima Potencia de Demanda 2026 (MW)	Fecha de Máxima Potencia de Demanda 2026	Hora de Máxima Potencia de Demanda 2026

Histórico de la composición de la generación eléctrica



Evolución del parque generador

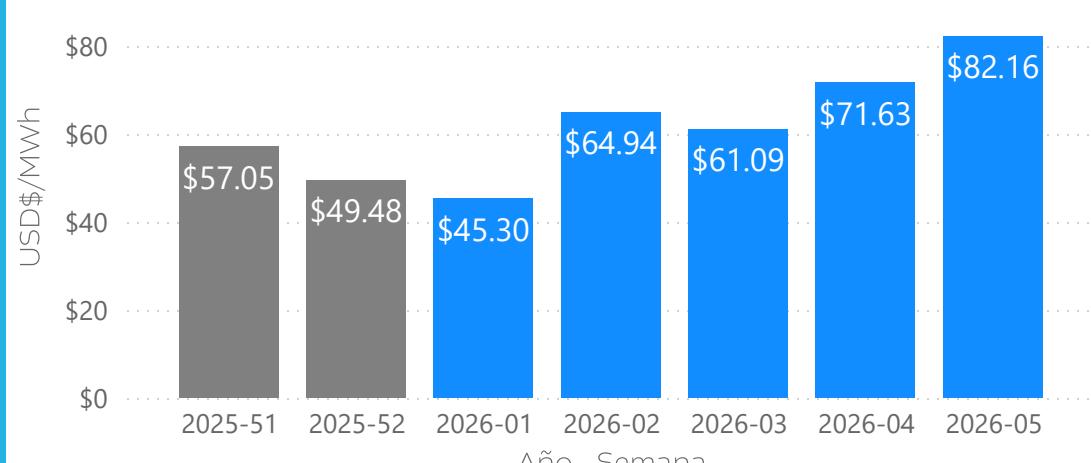
Capacidad Instalada Efectiva 2025

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
Eólica	109.80	3
Diesel	104.57	2
Geotérmica	36.60	2
Biomasa	22.05	8
Gas Natural	15.51	2
Total	3,743.27	193

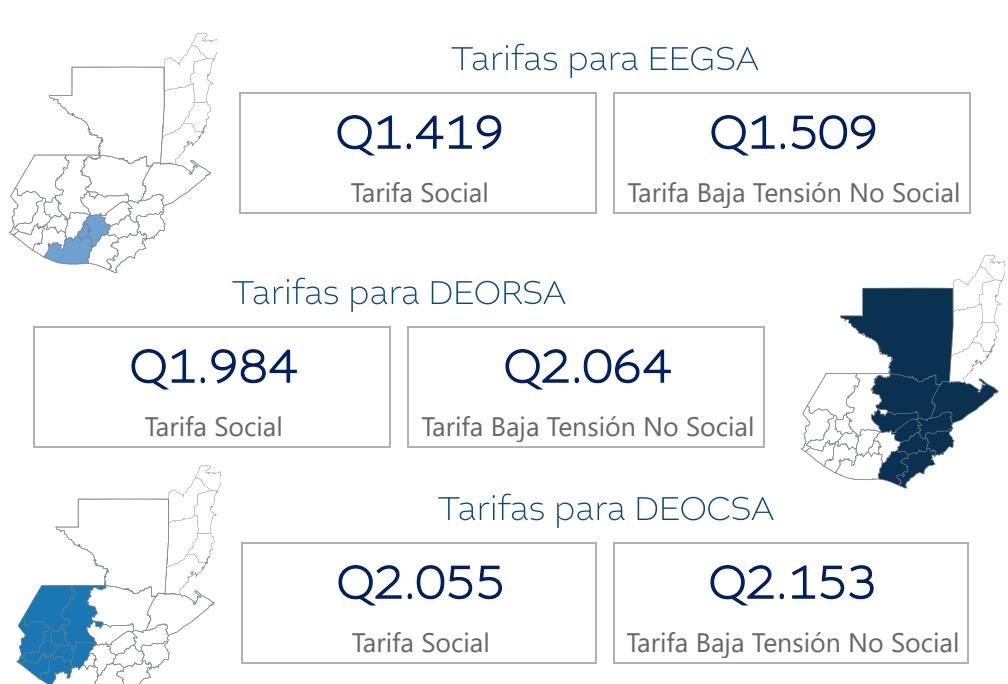
Nuevas Plantas de Generación en 2025

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
Hidroeléctrica 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 2025 - 2026



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



Resumen del parque vehicular



4,594

Total de Vehículos Eléctricos

16,731

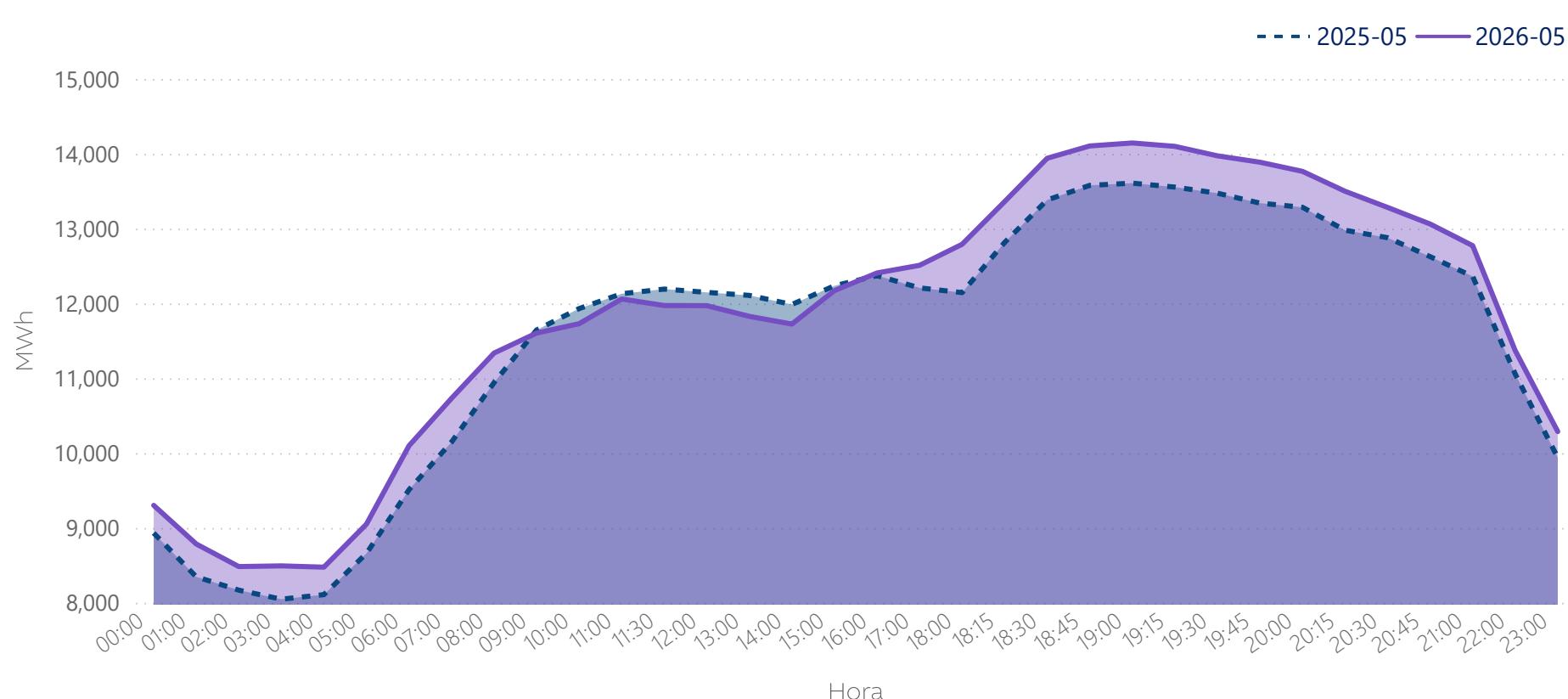
Total de Vehículos Híbridos

Datos actualizados a
Noviembre 2025



Consumo de energía eléctrica

Curva horaria acumulada de consumo por semana (comparación interanual)



El análisis del comportamiento interanual del consumo eléctrico por hora muestra que el mayor incremento se registró a las 18:00 horas, con una variación de 645.82 MWh, evidenciando un aumento de la demanda durante el período vespertino. En contraste, la mayor disminución horaria se observó a las 13:00 horas, con una reducción de 280.15 MWh, lo que refleja una menor intensidad de consumo en las horas del mediodía.

Participación de consumo por tipo de agente en 2025

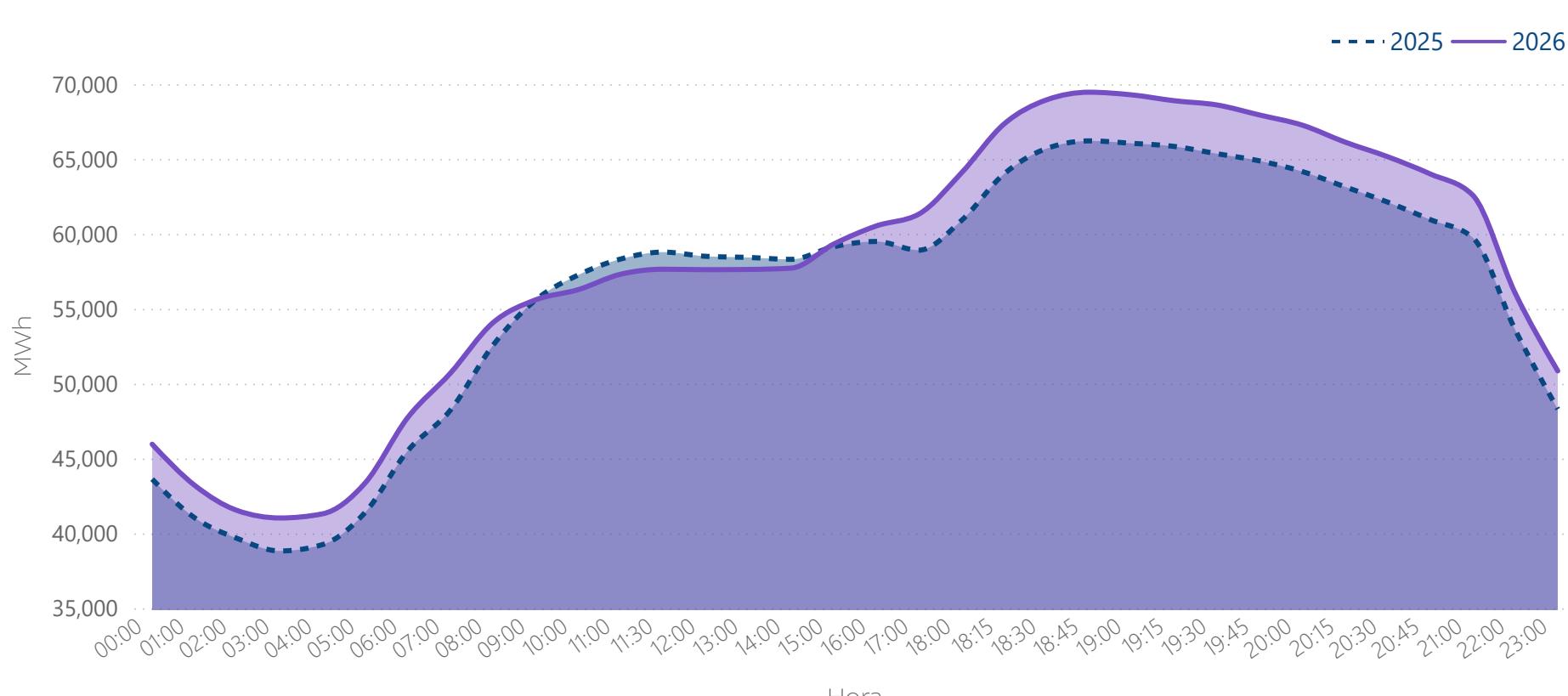


Consumo por tipo de Agente 2025 (GWh)

Mes	Distribuidoras	Comercializadoras	Grandes Usuarios	CP Generadores	CP Transportistas
Enero	768.69	351.77	2.92	4.93	0.94
Febrero	717.04	330.05	2.61	4.25	0.71
Marzo	819.51	385.26	2.84	3.52	0.72
Abril	790.19	360.34	2.88	4.41	0.73
Mayo	858.52	388.13	3.02	7.85	0.73
Junio	778.71	364.25	2.90	8.42	0.73
Julio	819.82	377.77	2.99	9.47	0.68
Agosto	826.91	376.59	2.95	8.53	0.64
Septiembre	797.05	367.30	2.68	10.20	0.65
Octubre	821.17	374.99	2.87	11.29	0.67
Noviembre	785.97	367.15	2.90	8.26	0.67
Diciembre	824.72	355.43	3.16	4.74	0.68
Total	9,608.30	4,399.01	34.72	85.89	8.55

CP: Consumos Propios

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)

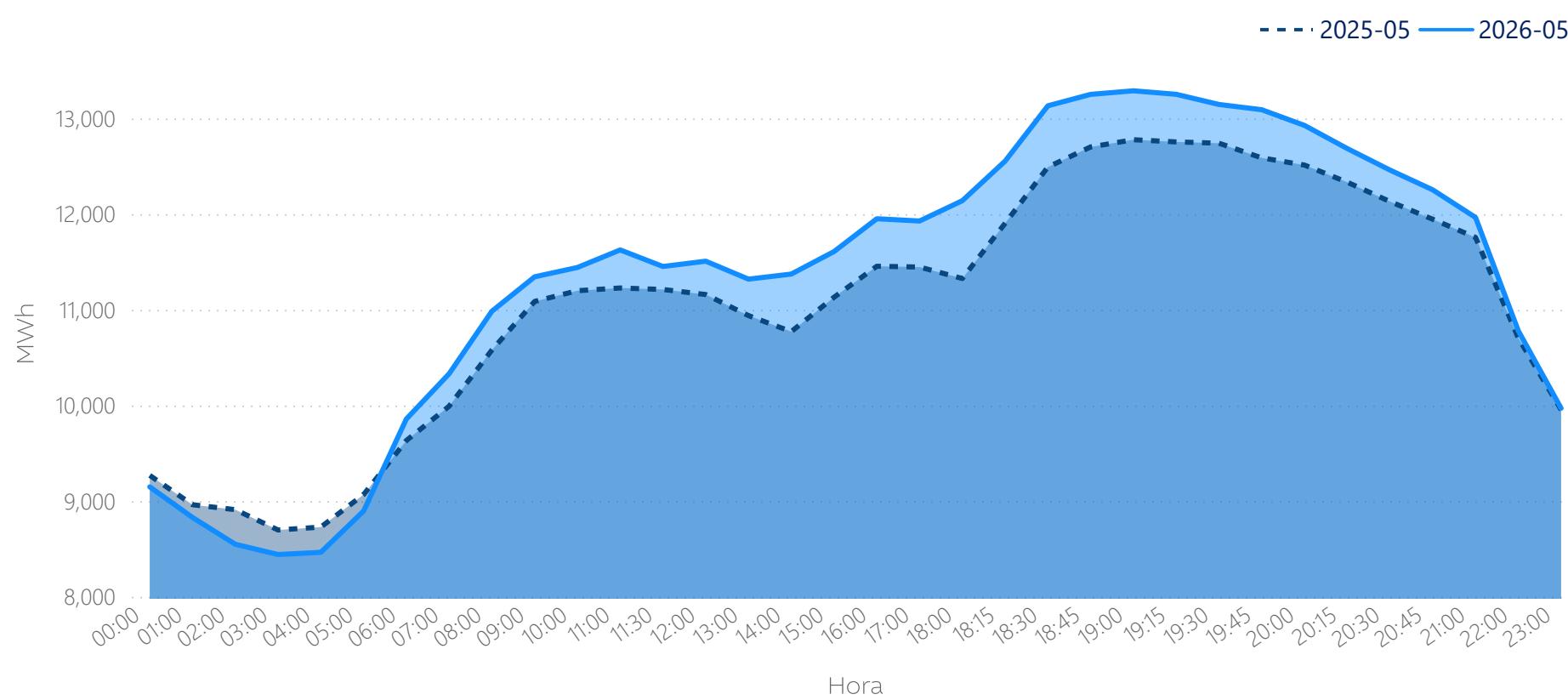
1.75
Acumulado de demanda semanal 2026 (GWh)

Durante las semanas 1 a la 5 del año 2026, el consumo acumulado semanal alcanza 1.75 GWh, reflejando la evolución progresiva de la demanda en las primeras semanas del año. 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.



Generación de energía eléctrica

Curva horaria acumulada de generación por semana (comparación interanual)



El análisis del comportamiento interanual de la generación eléctrica por hora muestra que el **mayor incremento** se registró a las **18:00 horas**, con una variación de **813.30 MWh**, evidenciando un mayor despacho de generación durante el período vespertino. En contraste, el **menor incremento horario** se observó a las **02:00 horas**, con una variación de **-361.94 MWh**, reflejando un crecimiento más moderado de la generación en las horas de la madrugada.

813.30

Mayor incremento horario interanual (MWh)

18:00

Hora de mayor incremento

-361.94

Menor incremento horario interanual (MWh)

02:00

Hora de menor incremento

Generación por tipo de recurso



Generación Eléctrica (GWh)



Recursos Renovables



Recursos No Renovables

13,308.41

62.42 %

37.58 %

Datos acumulados del 2026

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

Generación por tipo de recurso e importaciones (GWh)

Año	Mes	Hídrico	Biomasa	Eólica	Geotermia	Solar	Biogás	Renovable	No Renovable	Importaciones	Exportaciones
2025	Enero	462.06	309.86	49.00	21.97	29.89	1.74	874.51	197.04	119.47	30.23
2025	Febrero	337.90	272.13	34.75	21.72	33.39	1.52	701.42	288.59	143.70	47.83
2025	Marzo	331.41	303.23	24.77	23.53	41.25	1.57	725.76	455.60	162.16	92.62
2025	Abril	298.09	264.25	29.27	22.59	41.45	1.43	657.08	472.65	145.27	79.17
2025	Mayo	275.33	150.93	10.26	22.90	39.64	1.49	500.54	636.37	178.32	16.69
2025	Junio	470.75	31.64	13.74	21.89	34.94	1.97	574.93	483.77	149.79	17.19
2025	Julio	480.19	5.24	38.20	23.26	44.01	1.87	592.77	494.90	180.99	21.50
2025	Agosto	432.90	0.35	22.45	23.11	48.60	1.95	529.35	591.85	160.43	28.04
2025	Septiembre	613.10	0.37	9.09	22.69	47.89	1.93	695.07	432.69	147.77	57.97
2025	Octubre	768.66	0.99	20.10	22.93	51.51	1.87	866.07	289.21	159.25	60.85
2025	Noviembre	525.74	86.83	45.01	21.88	56.90	1.80	738.15	353.35	146.38	41.42
2025	Diciembre	477.40	246.23	46.16	20.59	59.75	1.69	851.82	304.91	129.73	62.33
Total		5,473.52	1,672.05	342.80	269.05	529.21	20.85	8,307.49	5,000.92	1,823.25	555.84

18.99

Acumulado de generación semanal 2024 (GWh)

19.12

Acumulado de generación semanal 2025 (GWh)

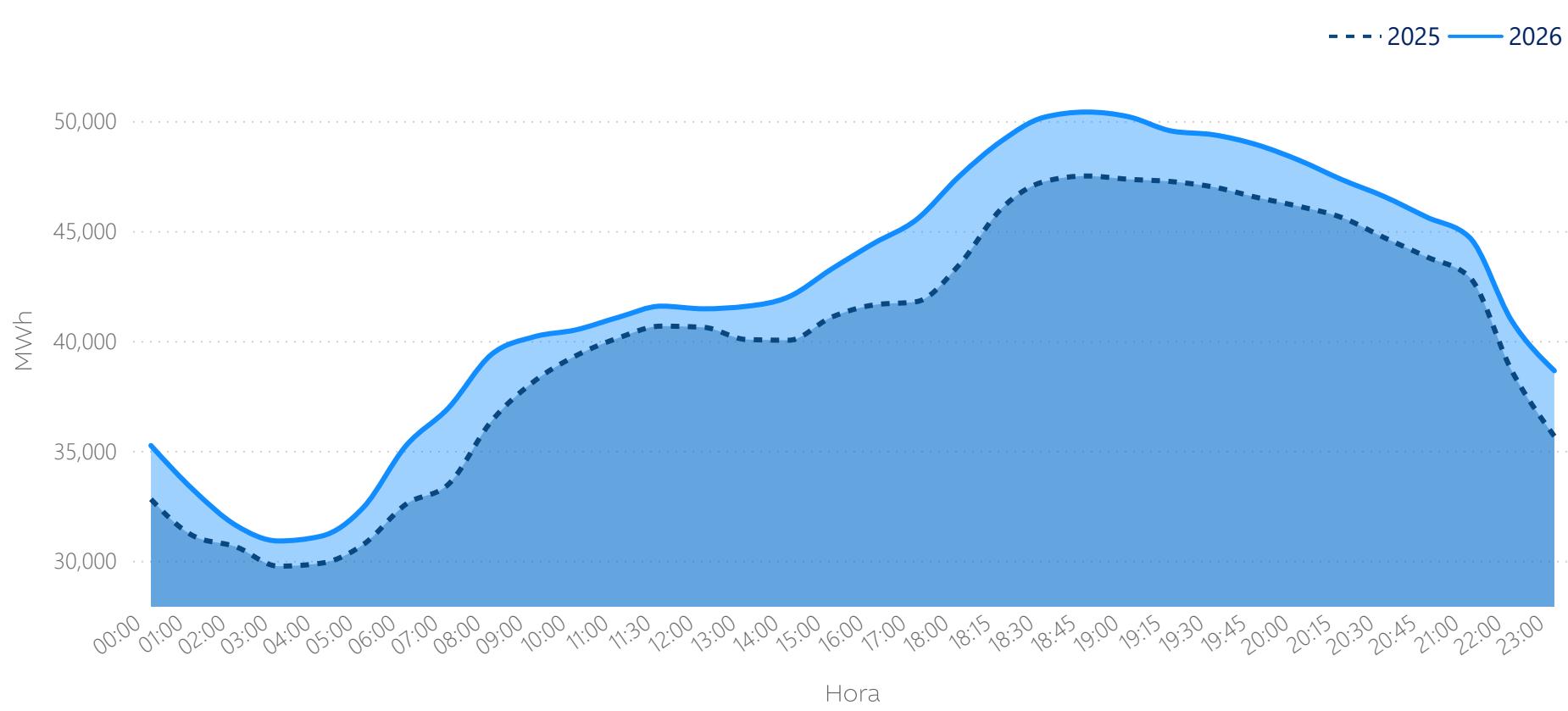
0.13

Δ Diferencia de generación anual 2024 y 2025 (GWh)

1.62

Acumulado de generación semanal 2026 (GWh)

Comparativa de la generación acumulada semanal entre 2025 y 2026

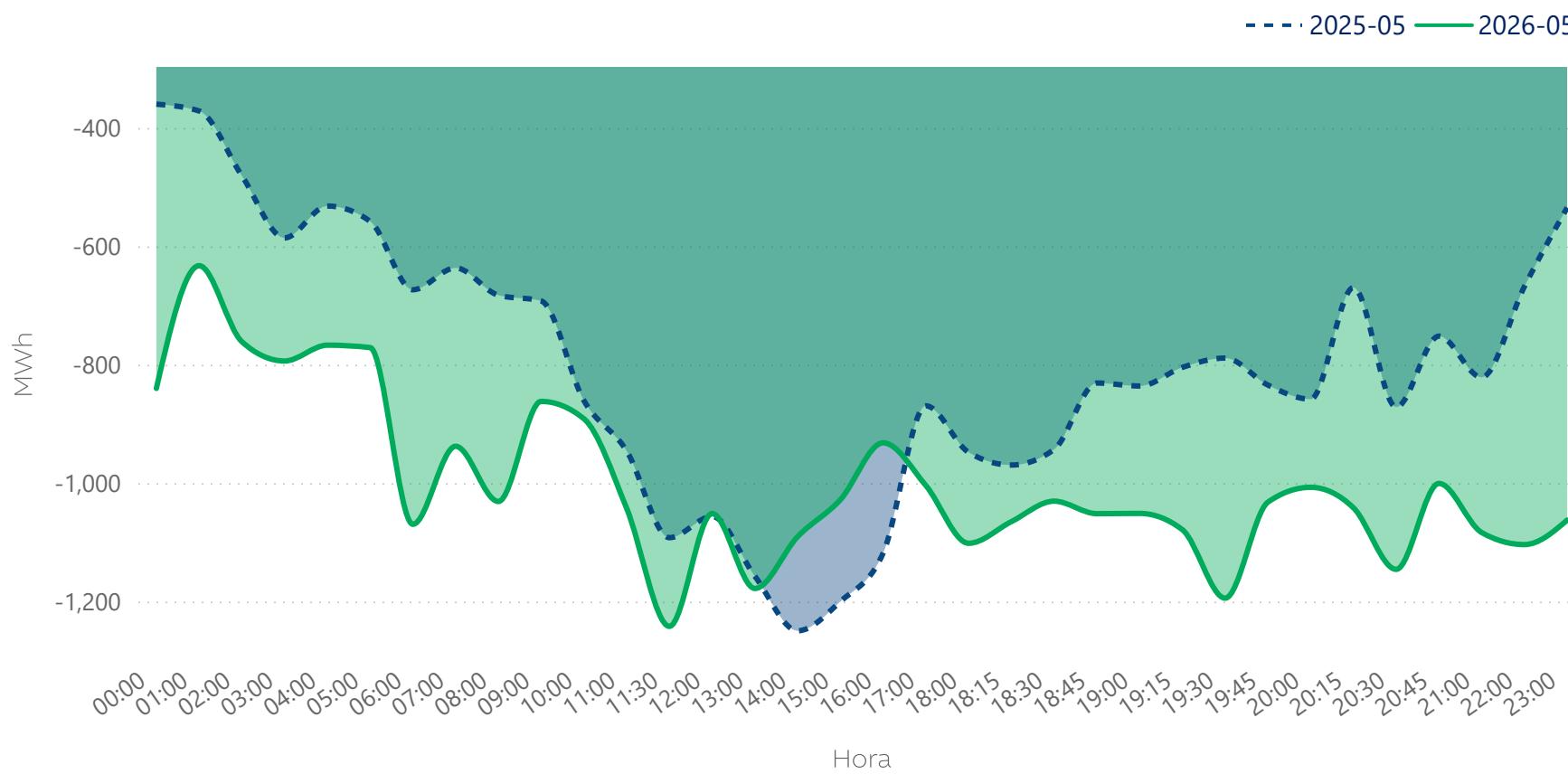


Durante las **semanas 1 a la 5** del año **2026**, la generación acumulada semanal alcanza **1.62 GWh**, mostrando la evolución progresiva de la producción eléctrica en el inicio del año. Como referencia, en **2024** la generación acumulada semanal fue de **18.99 GWh**, mientras que en **2025** se incrementó 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



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



Durante la semana actual, las transacciones con el **Mercado Eléctrico Mexicano** muestran un **menor nivel de importación en comparación con la semana anterior**, tanto en magnitud como en dispersión horaria. La mayor importación se concentró a las

11:30 horas, con un volumen de **-1,242.00 MWh**, evidenciando una demanda externa focalizada en las horas de mayor actividad del sistema. En contraste, la **menor importación** se registró a la **01:00 hora**, con **-632.70 MWh**, reflejando una reducción significativa de los flujos importados durante la madrugada.

-1,242.00

Máxima Importación de la semana actual (MWh)

11:30

Hora de la Máxima Importación de la semana actual

-632.70

Mínima Importación de la semana actual (MWh)

01:00

Hora de la Mínima Importación de la semana actual

830.31

Máxima Exportación de la semana actual (MWh)

06:00

Hora de la Máxima Importación de la semana actual

168.86

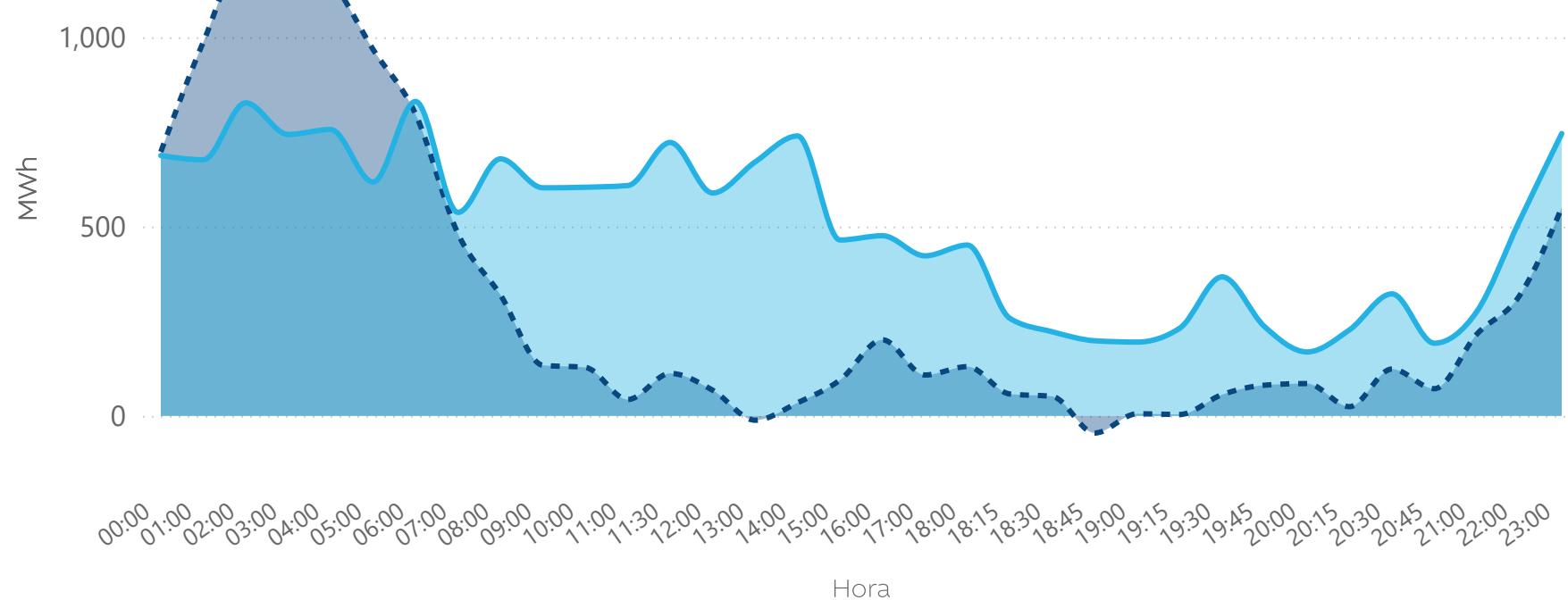
Mínima Importación de la semana actual (MWh)

20:00

Hora de la Mínima Importación de la semana actual

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

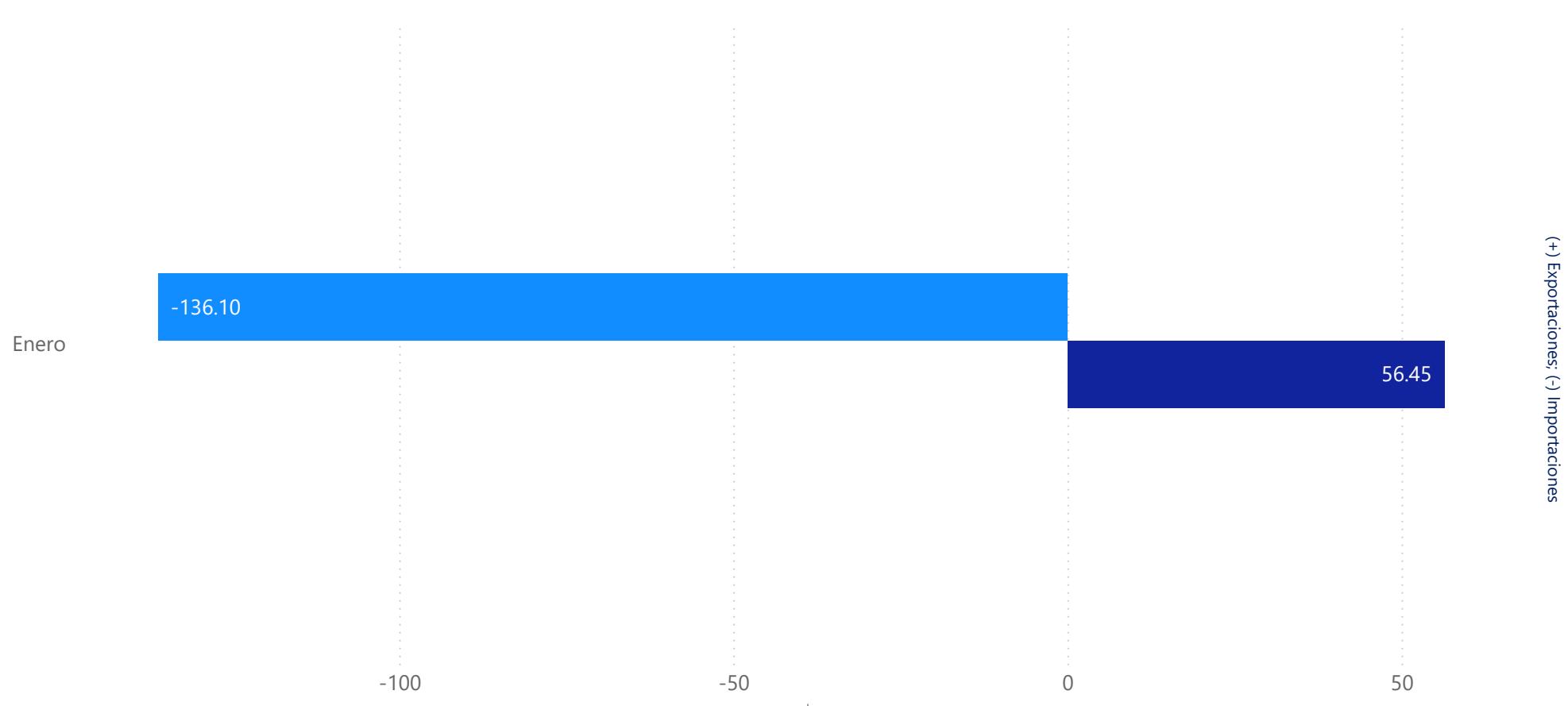
--- 2025-05 —— 2026-05



En el **Mercado Eléctrico Regional**, la dinámica semanal **presenta nuevamente un esquema de exportación predominante, aunque con volúmenes más moderados frente a la semana anterior**. La **máxima exportación** se registró a las **06:00 horas**, alcanzando **830.31 MWh**, lo que confirma la capacidad del sistema para colocar excedentes de energía durante las primeras horas del día. Asimismo, la **mínima exportación** se observó a las **20:00 horas**, con un valor de **168.86 MWh**, indicando una reducción gradual de los flujos exportados hacia el período nocturno.

Transacciones entre Mercado Mexicano y Mercado Regional en 2026

● Transacciones MEX ● Transacciones SER





Almacenamiento de embalses y Fenómeno ENOS

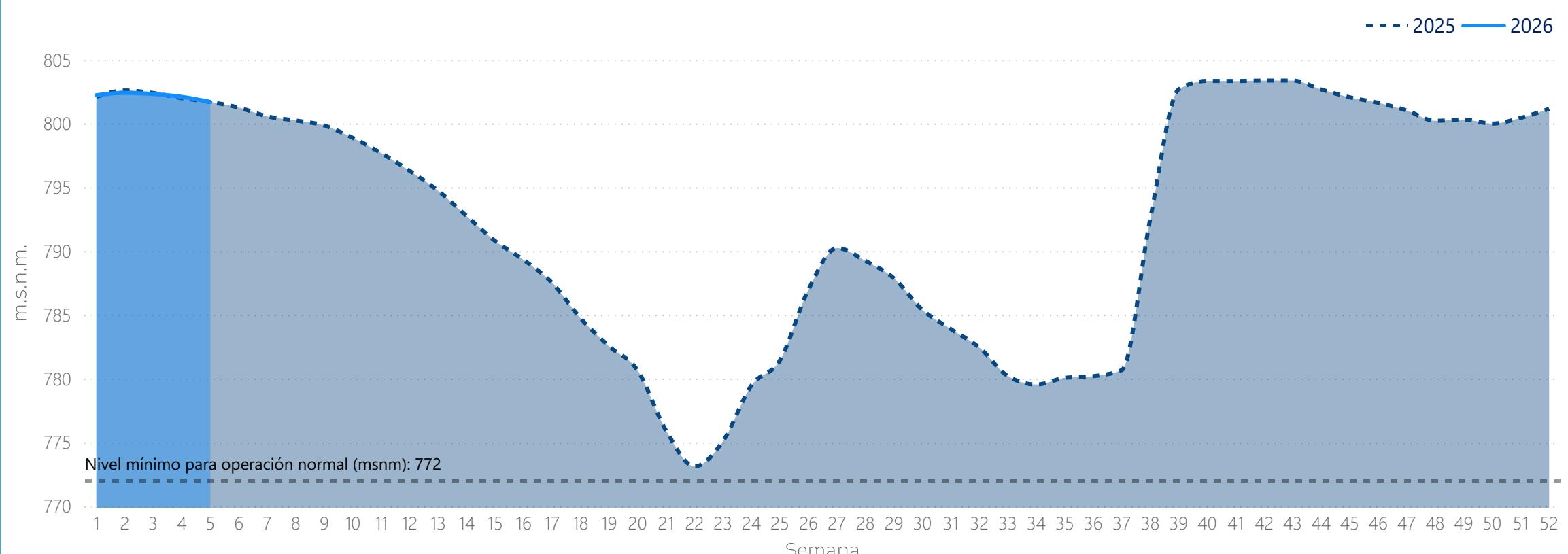
801.69

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

93.70 %

Almacenamiento de la semana actual

Perfil del almacenamiento del Embalse de Chixoy



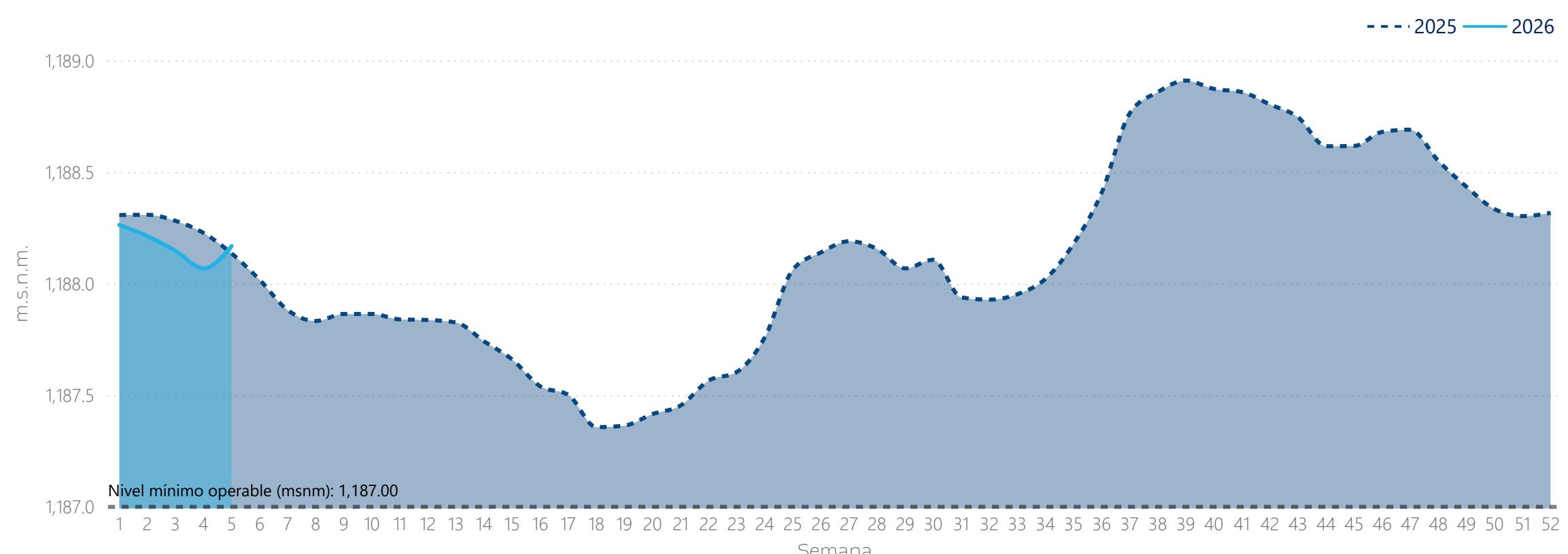
1,188.17

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

94.80 %

Almacenamiento de la semana actual

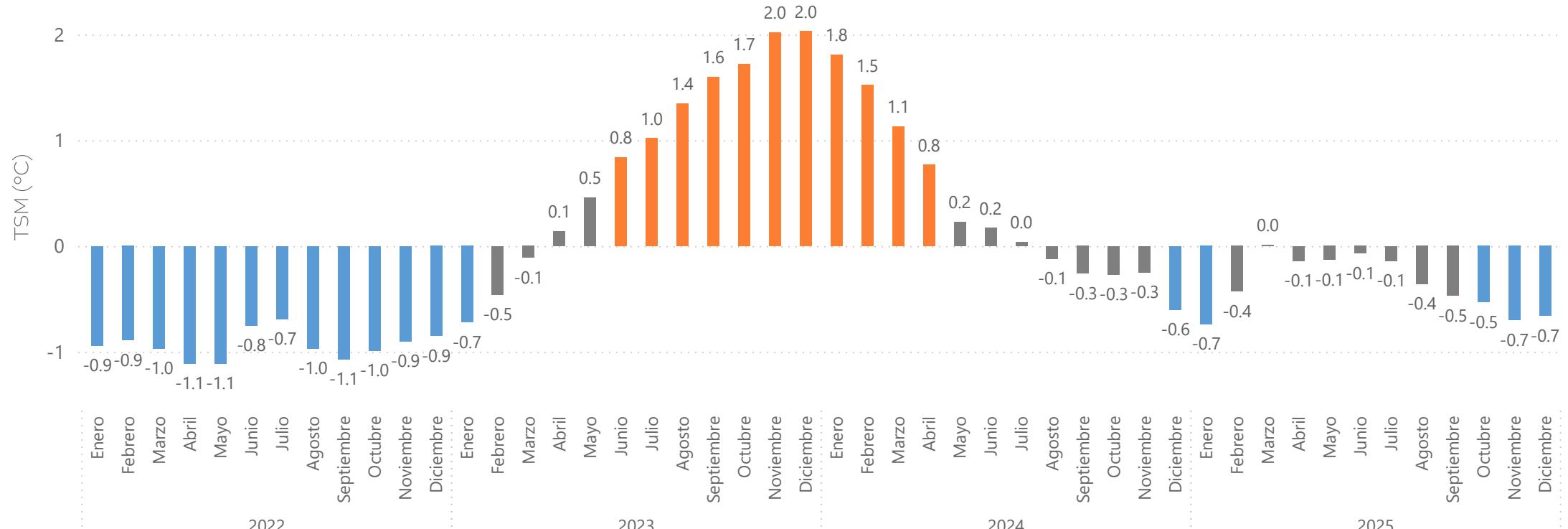
Perfil del almacenamiento del Embalse del Lago de Amatitlán



Durante la **Semana 5**, los embalses estratégicos mantienen condiciones operativas favorables. En esta semana, Chixoy registró una **cota promedio de 801.69 m s. n. m.**, con un **nivel de almacenamiento del 93.70 %**, reflejando una leve reducción respecto a la semana anterior, consistente con una mayor utilización del recurso hídrico. En contraste, el **Embalse del Lago de Amatitlán** presentó una **cota promedio semanal de 1188.17 m s. n. m.**, alcanzando un **almacenamiento del 94.80 %**, mostrando una ligera recuperación frente a la semana previa. En conjunto, estos resultados evidencian un **equilibrio operativo** en ambos embalses, manteniéndose en rangos altos de disponibilidad y brindando respaldo a la generación hidroeléctrica y a la estabilidad del sistema eléctrico.

Comportamiento histórico ENOS

Fase Niña | Fase Neutro | Fase Niño

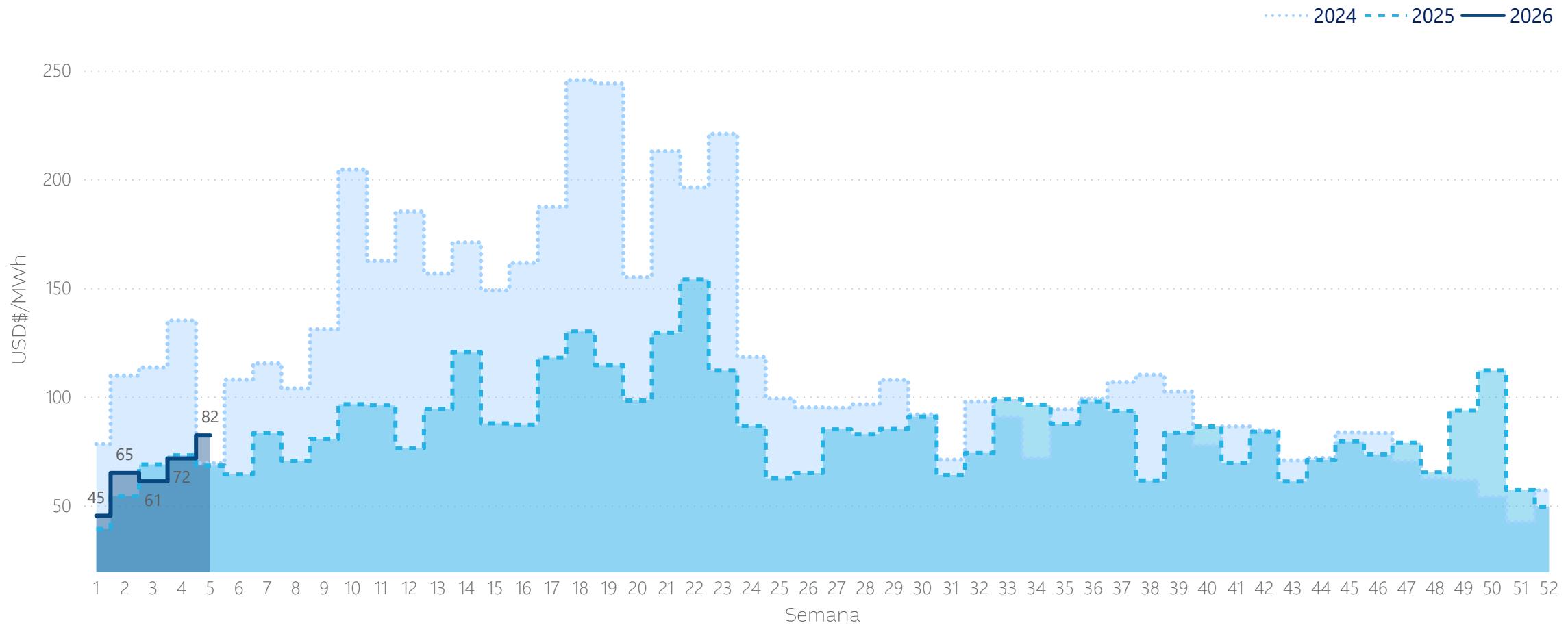


El análisis histórico del fenómeno ENOS, permite identificar la ocurrencia de las fases Niña, Neutro y Niño, así como su evolución en el tiempo. La información facilita la comprensión de la relación entre las condiciones oceánicas y la disponibilidad hídrica para la generación hidroeléctrica, ya que 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.



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
\$165.21 Máximo POE 2026	26/01/2026 Fecha Máximo POE 2026	\$0.38 Mínimo POE 2026	01/01/2026 Fecha Mínimo POE 2026	\$82.16 Max Promedio Semanal POE 2026

Resumen diario del precio de oportunidad

Fecha	POE Mín	POE Máx	POE Promedio	Generador Marginal	Recurso	Tecnología
domingo, 11 de enero de 2026	\$1.75	\$72.63	\$40.35	SAN JOSE	Carbon	Turbinas de Vapor
lunes, 12 de enero de 2026	\$57.57	\$78.03	\$64.68	LAS PALMAS II	Carbon	Turbinas de Vapor
martes, 13 de enero de 2026	\$57.54	\$77.99	\$68.21	LAS PALMAS II	Carbon	Turbinas de Vapor
miércoles, 14 de enero de 2026	\$57.96	\$78.02	\$69.16	LAS PALMAS II	Carbon	Turbinas de Vapor
jueves, 15 de enero de 2026	\$57.49	\$77.88	\$65.28	LAS PALMAS II	Carbon	Turbinas de Vapor
viernes, 16 de enero de 2026	\$52.62	\$72.83	\$61.37	SAN JOSE	Carbon	Turbinas de Vapor
sábado, 17 de enero de 2026	\$51.60	\$72.72	\$58.60	SAN JOSE	Carbon	Turbinas de Vapor
domingo, 18 de enero de 2026	\$12.20	\$72.61	\$57.03	SAN JOSE	Carbon	Turbinas de Vapor
lunes, 19 de enero de 2026	\$6.66	\$72.86	\$52.82	SAN JOSE	Carbon	Turbinas de Vapor
martes, 20 de enero de 2026	\$58.94	\$72.70	\$64.84	SAN JOSE	Carbon	Turbinas de Vapor
miércoles, 21 de enero de 2026	\$59.14	\$78.01	\$65.96	LAS PALMAS II	Carbon	Turbinas de Vapor
jueves, 22 de enero de 2026	\$58.81	\$77.99	\$71.35	LAS PALMAS II	Carbon	Turbinas de Vapor
viernes, 23 de enero de 2026	\$66.89	\$112.23	\$92.00	ARIZONA	Bunker	Motor de Combustión Interna
sábado, 24 de enero de 2026	\$77.87	\$113.05	\$97.40	ARIZONA	Bunker	Motor de Combustión Interna
domingo, 25 de enero de 2026	\$59.50	\$112.99	\$85.01	ARIZONA	Bunker	Motor de Combustión Interna
lunes, 26 de enero de 2026	\$77.85	\$165.21	\$120.22	TEXTILES DEL LAGO 3	Bunker	Motor de Combustión Interna
martes, 27 de enero de 2026	\$59.44	\$115.53	\$73.51	LAS PALMAS 1	Carbon	Turbinas de Vapor
miércoles, 28 de enero de 2026	\$59.62	\$102.21	\$76.59	GENOR	Bunker	Motor de Combustión Interna
jueves, 29 de enero de 2026	\$59.37	\$77.99	\$69.46	LAS PALMAS II	Carbon	Turbinas de Vapor
viernes, 30 de enero de 2026	\$65.82	\$78.02	\$70.44	LAS PALMAS II	Carbon	Turbinas de Vapor
sábado, 31 de enero de 2026	\$65.89	\$102.11	\$79.87	GENOR	Bunker	Motor de Combustión 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
1		GENOR	\$121.25	TÉRMICA, 1	\$150.82	ARIZONA	\$122.53	ARIZONA
2		GENOR	\$119.71	TÉRMICA, 1	\$148.50	ARIZONA	\$122.94	LAS PALMAS 2
3		ARIZONA	\$144.34	GENOSA	\$164.65	TÉRMICA, 1	\$145.07	LAS PALMAS II
4		GENOR	\$113.76	TAMPA 2	\$214.65	TÉRMICA, 1	\$145.68	ARIZONA
5		GENOSA	\$121.99	GENOR	\$140.28	LAS PALMAS 1	\$126.67	TEXTILES DEL LAGO 3
6		GENOSA	\$122.05	SAN ISIDRO	\$126.30	ARIZONA	\$124.09	
7		ESCUINTLA GAS 5	\$355.93	TEXTILES DEL LAGO 2	\$161.06	TÉRMICA, 2	\$146.65	
8		TEXTILES DEL LAGO 2	\$166.53	LAS PALMAS 1	\$128.77	GENOR	\$123.93	
9		TEXTILES DEL LAGO 3	\$168.34	ESCUINTLA GAS 5	\$360.14	TEXTILES DEL LAGO 3	\$154.43	
10		ESCUINTLA GAS 5	\$355.40	ESCUINTLA GAS 5	\$360.48	TAMPA 2	\$191.80	
11		TEXTILES DEL LAGO 2	\$164.59	ESCUINTLA GAS 5	\$358.86	GENOSA	\$155.40	
12		SAN JOSE	\$129.50	ESCUINTLA GAS 5	\$359.89	GENOSA	\$159.47	
13		ESCUINTLA GAS 5	\$355.70	MAGDALENA BLOQUE 1	\$250.88	TEXTILES DEL LAGO 1	\$154.80	
14		GENOR	\$122.87	MAGDALENA BLOQUE 1	\$254.86	TAMPA 1	\$193.50	
15		ARIZONA	\$119.86	TAMPA 2	\$239.83	GENOR	\$130.22	

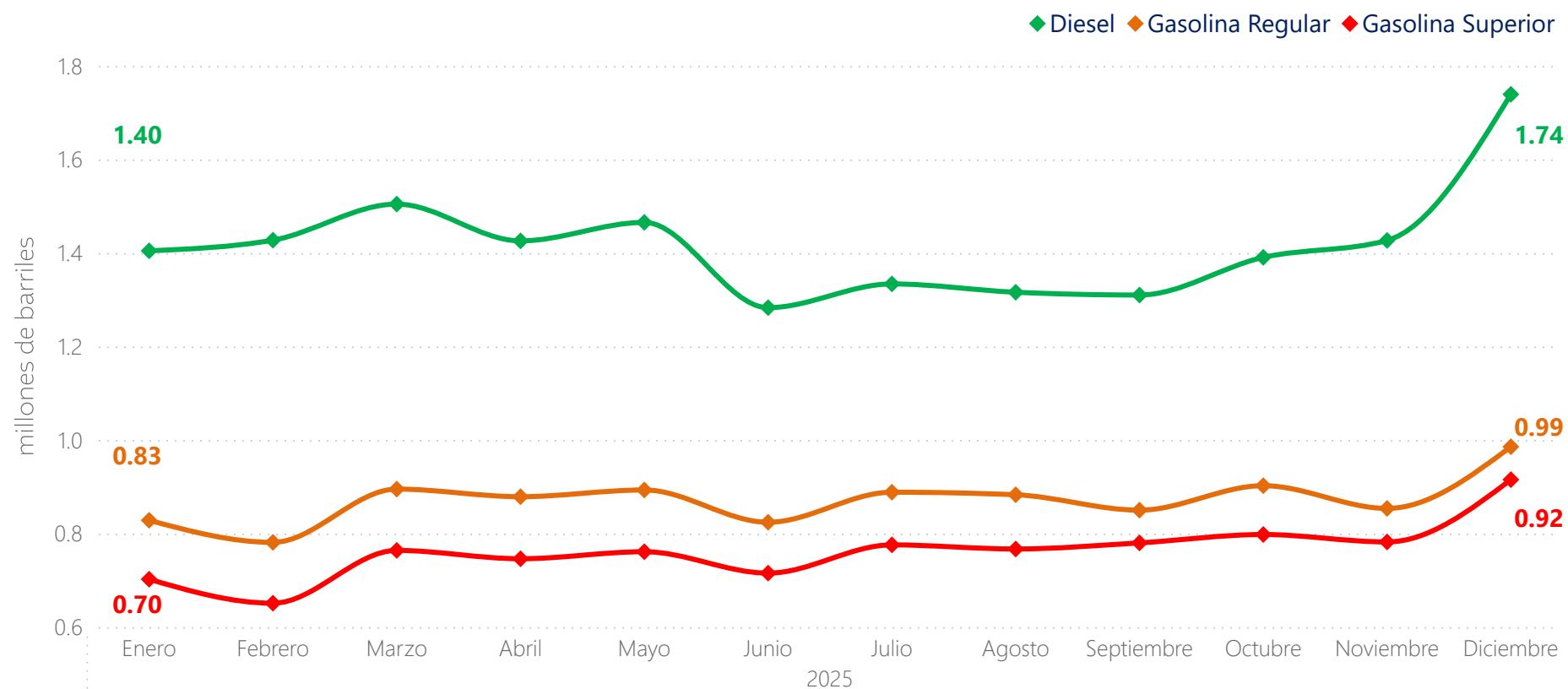


Ventas e Importaciones de combustibles en Guatemala

Ventas de Combustibles

Durante el período de enero a diciembre de 2025, las ventas de gasolina superior, gasolina regular y diésel mantuvieron un comportamiento estable, sin variaciones bruscas entre meses consecutivos. En diciembre de 2025, el volumen registrado a nivel nacional alcanzó 0.92 millones de barriles para gasolina superior, 0.99 millones de barriles para gasolina regular y 1.74 millones de barriles para Diésel, observándose un incremento respecto al mes anterior, particularmente en el caso del Diésel. Con base en estos resultados, el Diésel se consolida como el producto de mayor participación en las ventas, registrando los volúmenes más elevados a lo largo de todo el período analizado y cerrando el año con el nivel más alto de consumo entre los tres combustibles evaluados.

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

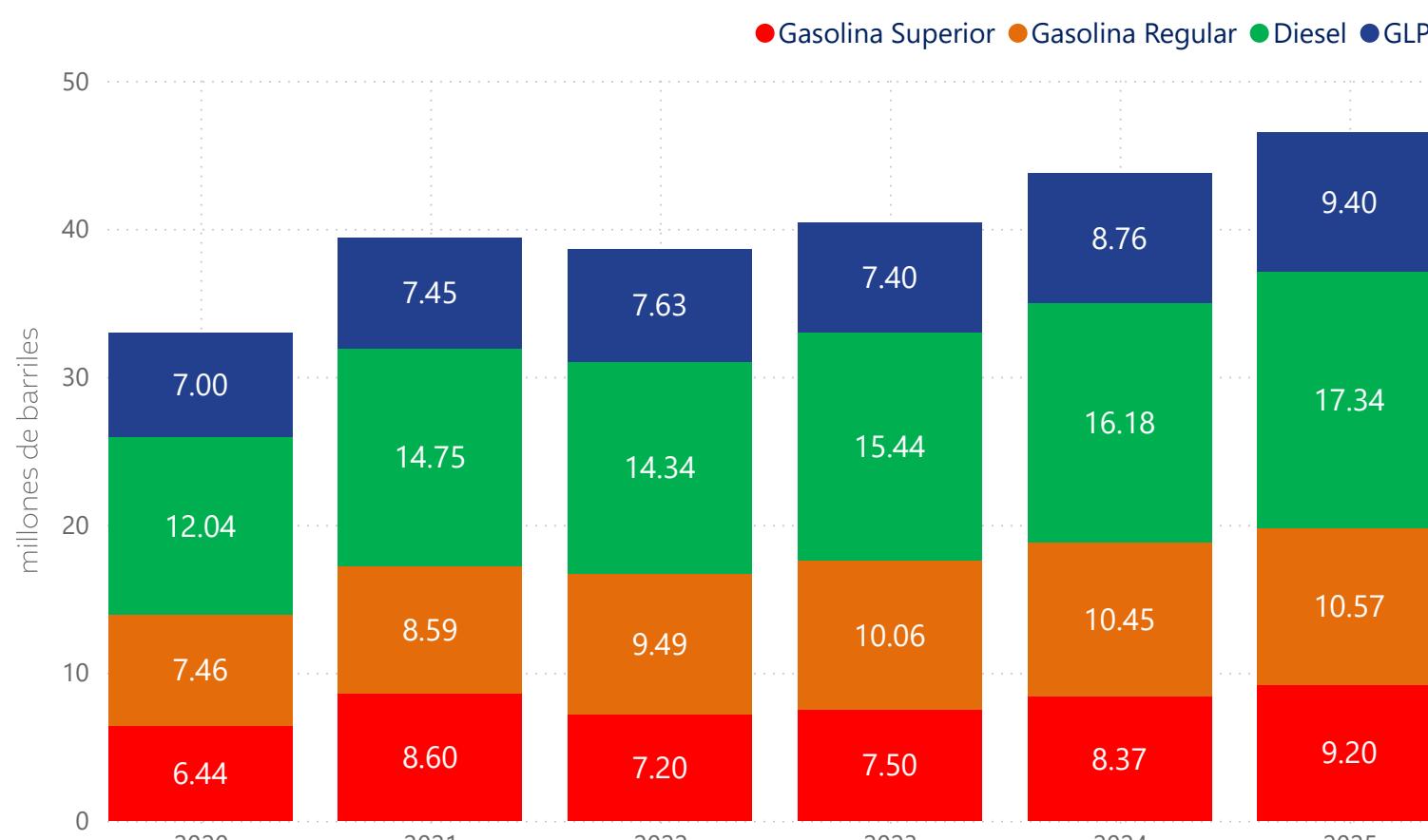
*2025: total desde enero a diciembre
Unidad: Barril (42 galones)

Importación de combustibles mensual en 2025

Mes	Diesel	Gasolina Regular	Gasolina Superior
Enero	1,336,128.08	788,005.35	645,188.60
Febrero	1,207,204.92	857,375.76	686,641.50
Marzo	1,704,863.82	800,182.17	796,513.62
Abril	1,301,176.39	898,147.98	643,476.90
Mayo	1,628,924.03	785,675.37	747,443.53
Junio	1,603,603.54	943,039.37	865,019.67
Julio	1,179,719.87	926,099.48	788,639.26
Agosto	1,423,087.85	877,866.96	735,876.06
Septiembre	1,651,994.40	931,852.28	811,837.22
Octubre	1,392,320.13	774,751.92	669,255.54
Noviembre	1,237,572.28	876,339.21	825,992.81
Diciembre	1,674,851.21	1,111,861.29	982,451.51
Total	17,341,446.52	10,571,197.14	9,198,336.22

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.



Ministerio de
Energía y Minas