



Ministerio de
Energía y Minas

Informe Semanal de Monitoreo del Desempeño del Sector Energético

2026

del 11 al 17 de enero del 2026

SEMANA 3

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 CO2e del sector energético	🔗
Módulos Estadísticos de Hidrocarburos	🔗
Políticas y Planes	🔗
Otros documentos de interés	🔗



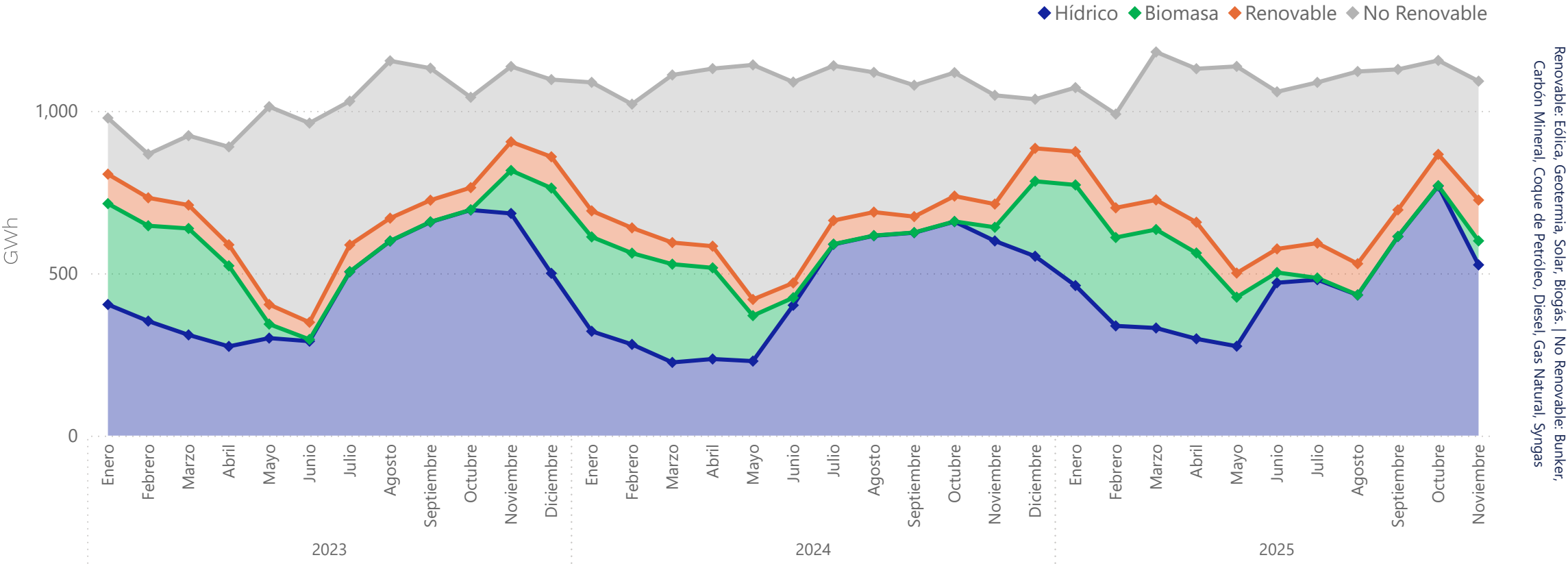
Panorama de indicadores del mercado eléctrico



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



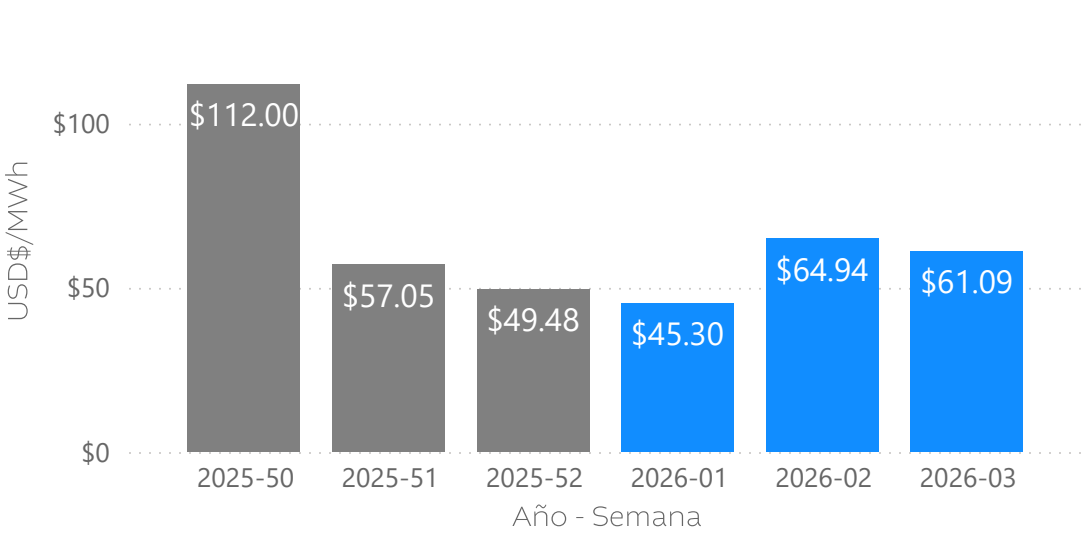
Evolución del parque generador

Nuevas Plantas de Generación en 2025

Capacidad Instalada Efectiva 2025		
Tipo de Recurso	MW Efectivos	No. Plantas
Hidro	1,519.24	102
Bunker	458.62	11
Biomasa/Carbon	401.69	10
Fotovoltaica	303.44	35
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	3,731.14	190

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
Total	178.02		

Precio de opotunidad promedio semanal del 2025 - 2026



Tarifas vigentes entre noviembre 2025 a enero 2026 (Q/kWh)

Tarifas para EEGSA		
	<div>Q1.419</div> <div>Tarifa Social</div>	<div>Q1.509</div> <div>Tarifa Baja Tensión No Social</div>
Tarifas para DEORSA		
	<div>Q1.994</div> <div>Tarifa Social</div>	<div>Q2.075</div> <div>Tarifa Baja Tensión No Social</div>
		
Tarifas para DEOCSA		
	<div>Q2.065</div> <div>Tarifa Social</div>	<div>Q2.168</div> <div>Tarifa Baja Tensión No Social</div>



Resumen del parque vehicular

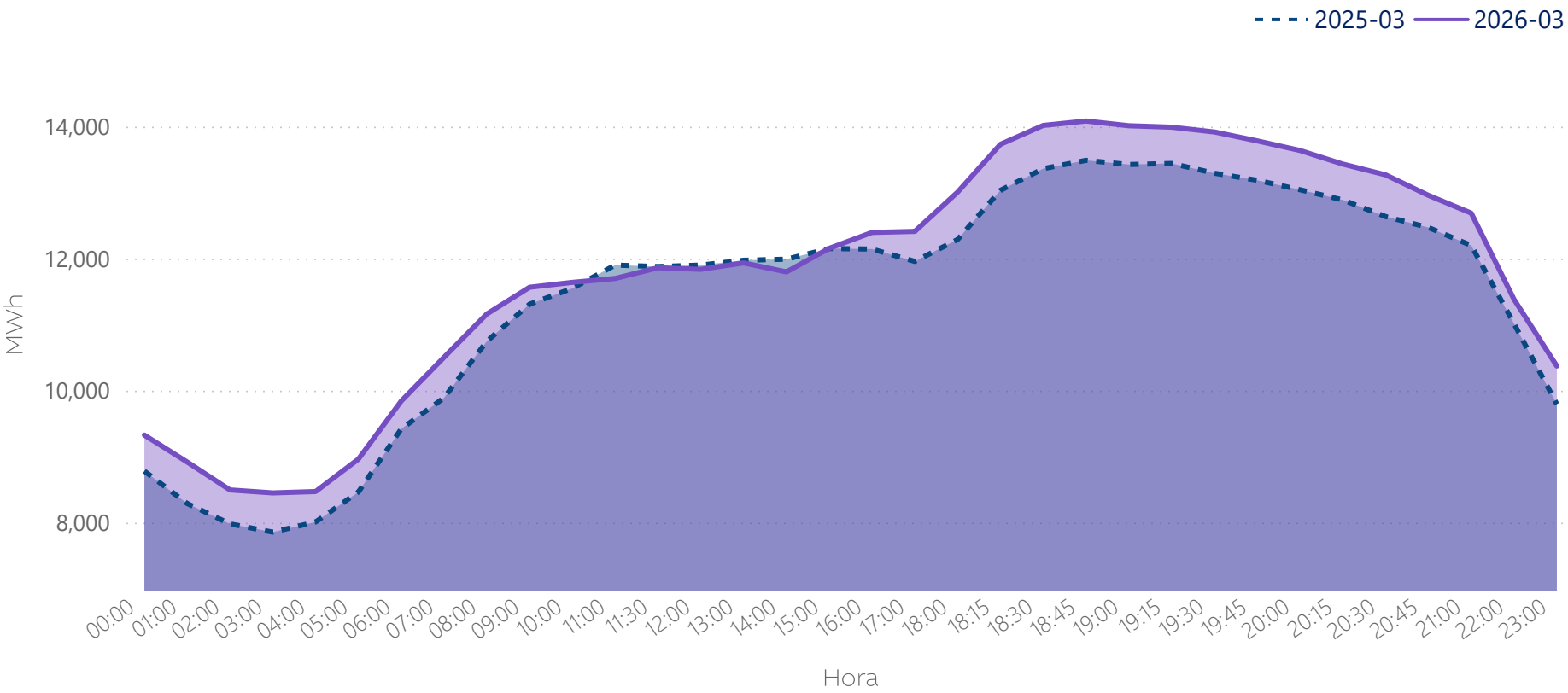
4,594	16,731
Total de Vehículos Eléctricos	Total de Vehículos Híbridos

Datos actualizados a noviembre 2025



Consumo de energía eléctrica

Curva horaria acumulada de consumo por semana (comparación interanual)



717.81

Mayor incremento
horario interanual
(MWh)

18:00

Hora de mayor
incremento

-202.59

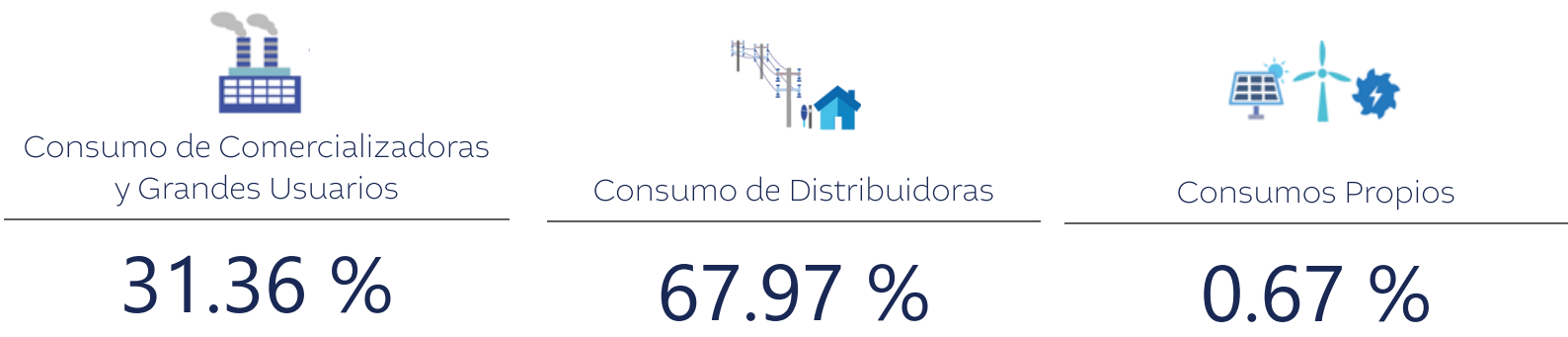
Mayor disminución
horaria interanual
(MWh)

11:00

Hora de mayor
disminución

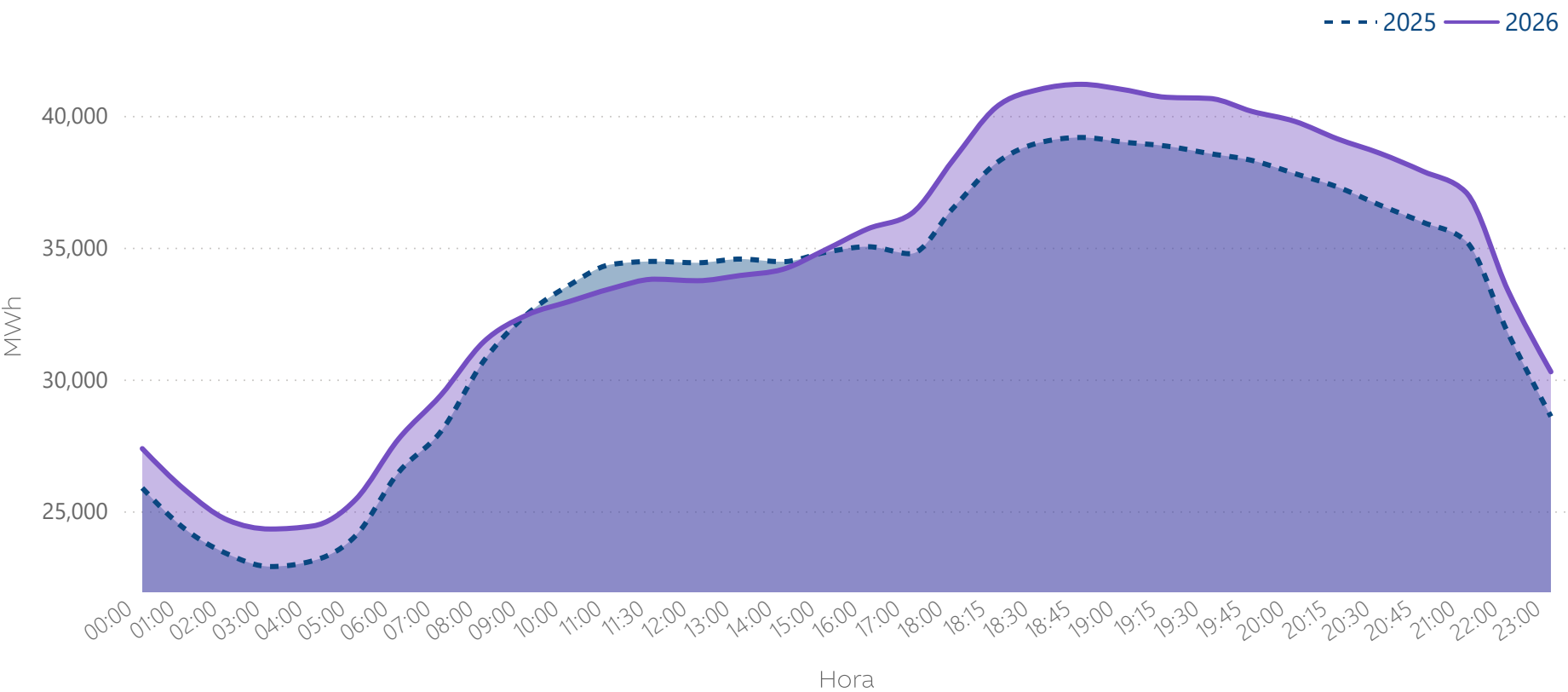
El análisis del comportamiento interanual del consumo eléctrico por hora muestra que el **mayor incremento** se registró a las **18:00 horas**, con una variación de **717.81 MWh**, lo que evidencia un aumento de la demanda durante el período vespertino. En contraste, la **mayor disminución horaria** se observó a las **11:00 horas**, con una reducción de **202.59 MWh**, reflejando una menor intensidad de consumo en las horas de la mañana.

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	

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)

0.95

Acumulado de demanda
semanal 2026 (GWh)

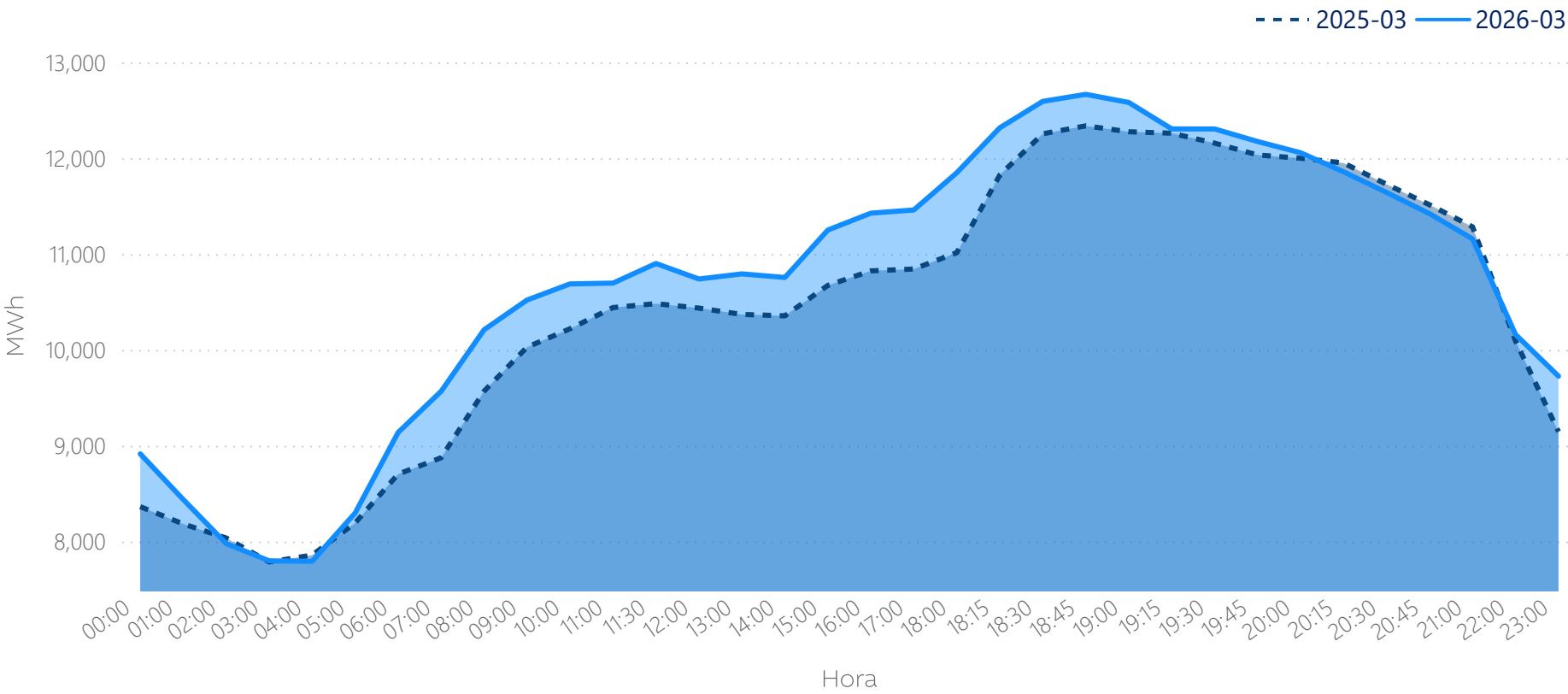
Durante las **semanas 1 a la 3** del año 2026, el **consumo acumulado semanal** alcanza **0.95 GWh**, reflejando la evolución progresiva de la demanda en las primeras semanas del año. Como referencia, en **2024** el consumo acumulado semanal fue de **20.29 GWh**, mientras que en **2025** se incrementó 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.

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

Curva horaria acumulada de generación por semana (comparación interanual)



834.21

Mayor incremento
horario interanual
(MWh)

18:00

Hora de mayor
incremento

-125.79

Menor incremento
horario interanual
(MWh)

21:00

Hora de menor
incremento

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 **834.21 MWh**, evidenciando un mayor despacho de generación durante el período vespertino. Por su parte, el **menor incremento horario** se observó a las **21:00 horas**, con una variación de **-125.79 MWh**, reflejando un crecimiento más moderado de la generación en las horas nocturnas.

Generación por tipo de recurso

Generación Eléctrica (GWh)

12,151.68

Recursos Renovables

61.25 %

Recursos No Renovables

38.75 %

Datos acumulados del 2026

Generación por tipo de recurso e importaciones (GWh)

Año	Mes	Hídrico	Biomasa	Eólica	Geotermia	Solar	Biogás	Renovable	No Renovable	Importaciones
2025	Enero	462.06	309.86	49.00	21.97	29.89	1.74	874.51	197.04	119.47
2025	Febrero	337.90	272.13	34.75	21.72	33.39	1.52	701.42	288.59	143.70
2025	Marzo	331.41	303.23	24.77	23.53	41.25	1.57	725.76	455.60	162.16
2025	Abril	298.09	264.25	29.27	22.59	41.45	1.43	657.08	472.65	145.27
2025	Mayo	275.33	150.93	10.26	22.90	39.64	1.49	500.55	636.37	178.32
2025	Junio	470.75	31.64	13.74	21.89	34.94	1.97	574.95	483.75	149.79
2025	Julio	480.19	5.24	38.20	23.26	44.01	1.87	592.77	494.90	180.99
2025	Agosto	432.90	0.35	22.45	23.11	48.60	1.95	529.35	591.85	160.43
2025	Septiembre	613.10	0.37	9.09	22.69	47.89	1.93	695.07	432.69	147.77
2025	Octubre	768.66	0.99	20.10	22.93	51.51	1.87	866.07	289.21	159.25
2025	Noviembre	525.74	73.98	45.01	21.88	56.90	1.80	725.30	366.21	146.38
Total		4,996.12	1,412.97	296.64	248.47	469.45	19.16	7,442.84	4,708.84	1,693.52

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

18.99

Acumulado de generación
semanal 2024 (GWh)

19.12

Acumulado de generación
semanal 2025 (GWh)

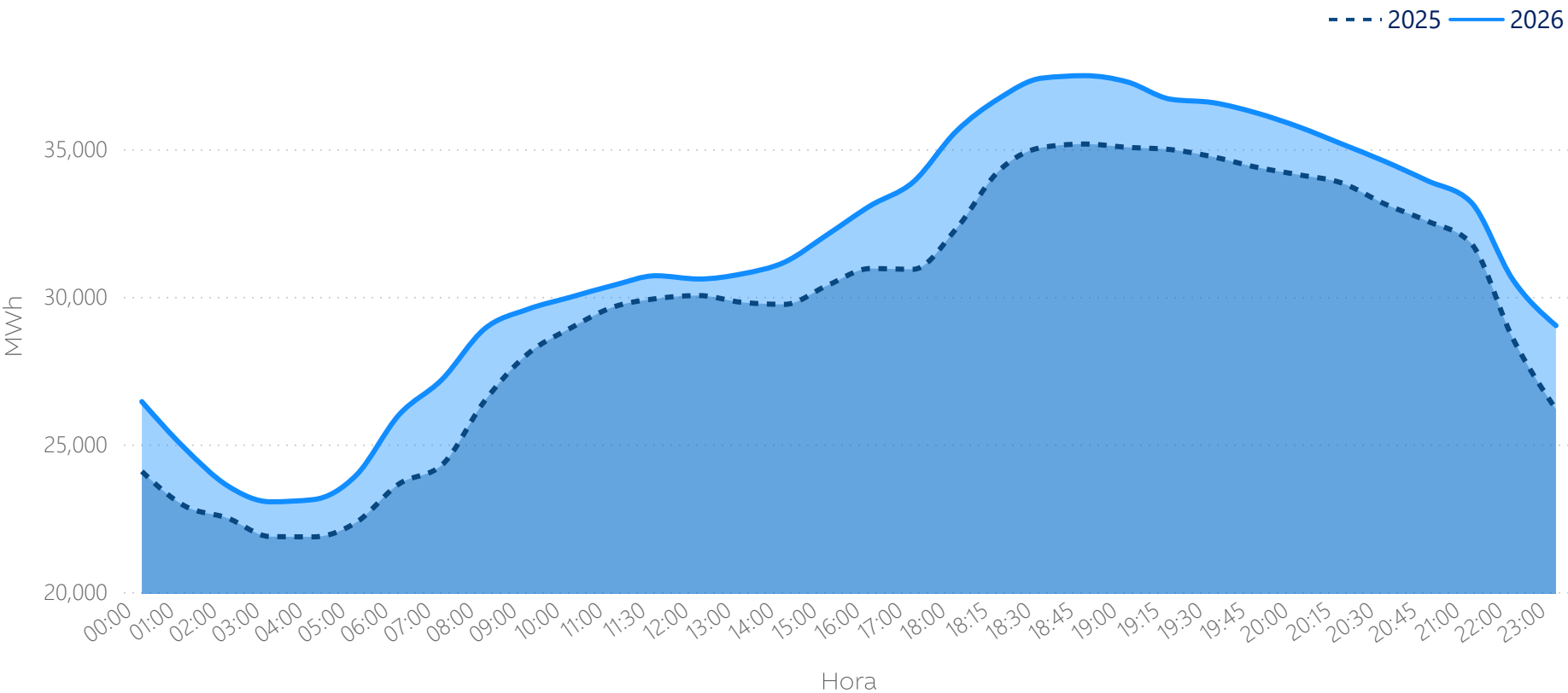
0.13

Δ Diferencia de generación
anual 2024 y 2025 (GWh)

0.87

Acumulado de generación
semanal 2026 (GWh)

Comparativa de la generación acumulada semanal entre 2025 y 2026



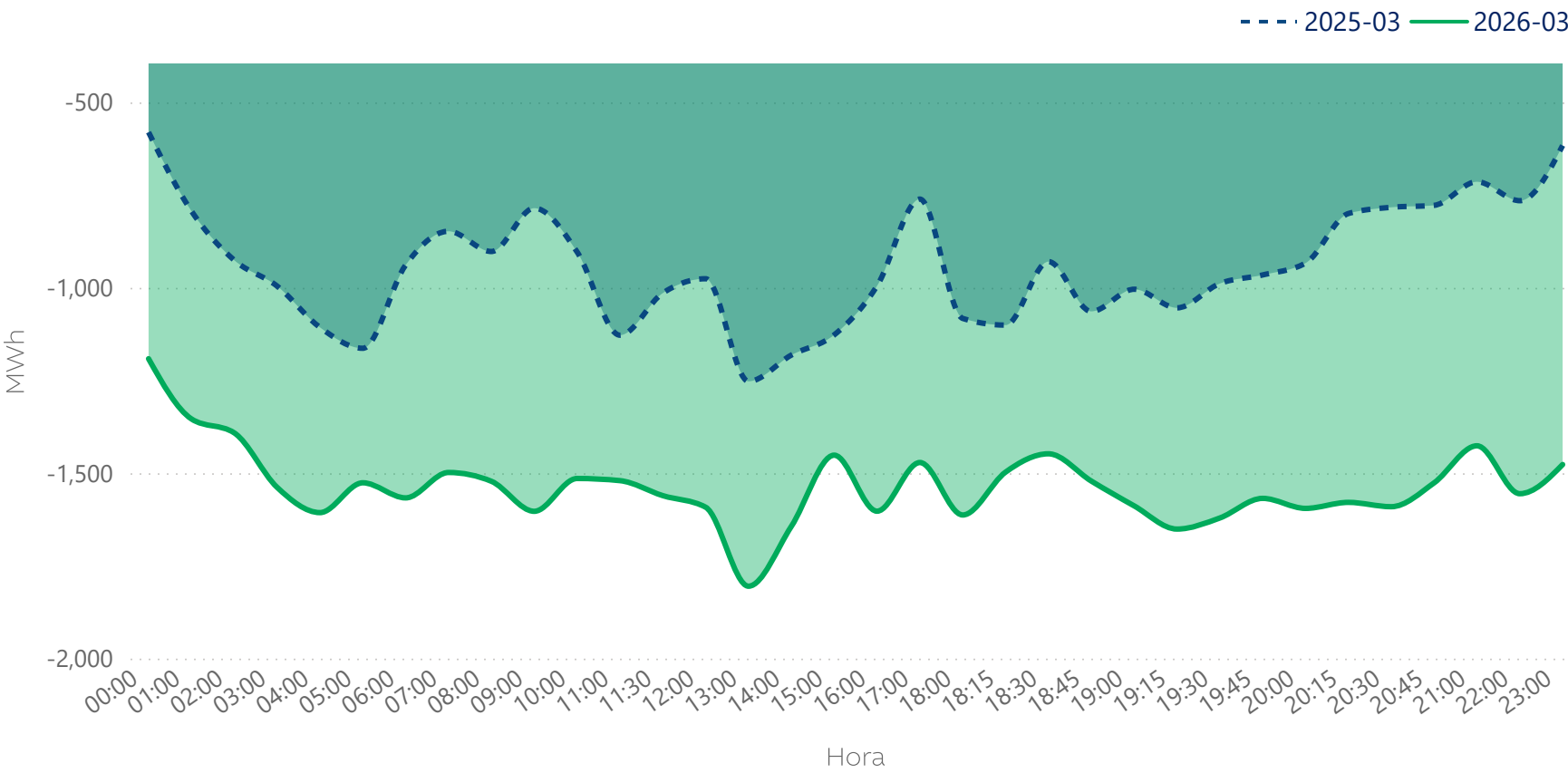
Durante las **semanas 1 a la 3** del año 2026, la **generación acumulada semanal** alcanza **0.87 GWh**, mostrando la evolución progresiva de la producción eléctrica en el inicio del año. Como referencia, en **2024** la generación acumulada semanal fue de **18.99 GWh**, mientras que en **2025** se incrementó 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



-1,805.00

Máxima Importación de la semana actual (MWh)

13:00

Hora de la Máxima Importación de la semana actual

-1,191.50

Mínima Importación de la semana actual (MWh)

00:00

Hora de la Mínima Importación de la semana actual

El análisis de las transacciones con el **Mercado Eléctrico Mexicano** muestra que, durante la semana actual, la **máxima importación** se registró a las **13:00 horas**, con un volumen de **-1,805.00 MWh**, evidenciando un período de mayor dependencia del suministro externo en horas de alta demanda. Por otro lado, la **mínima importación** se observó a las **00:00 horas**, con un valor de **-1,991.50 MWh**, reflejando un menor nivel de intercambio en las primeras horas del día.

929.66

Máxima Exportación de la semana actual (MWh)

04:00

Hora de la Máxima Importación de la semana actual

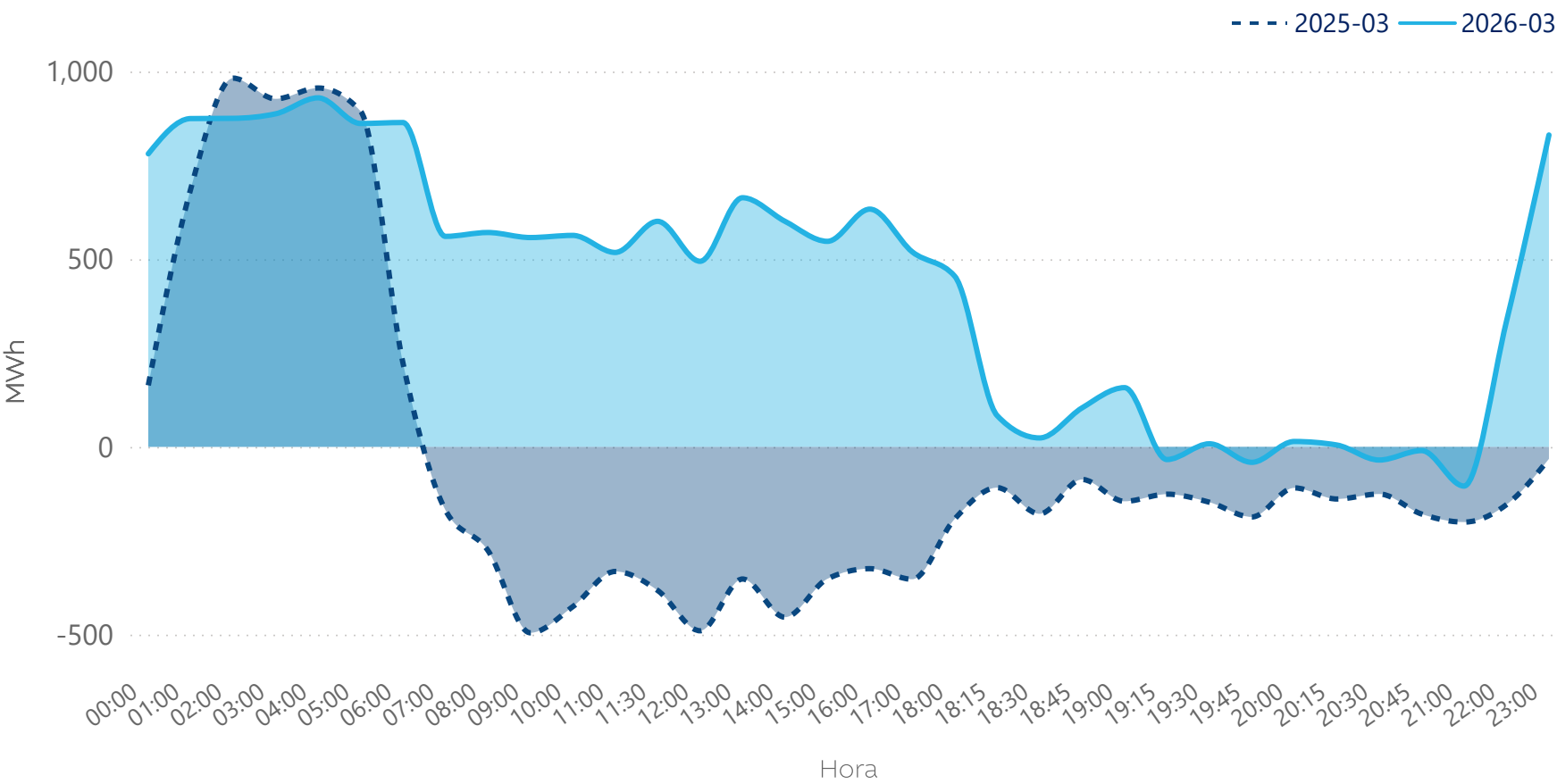
-104.50

Máxima Importación de la semana actual (MWh)

21:00

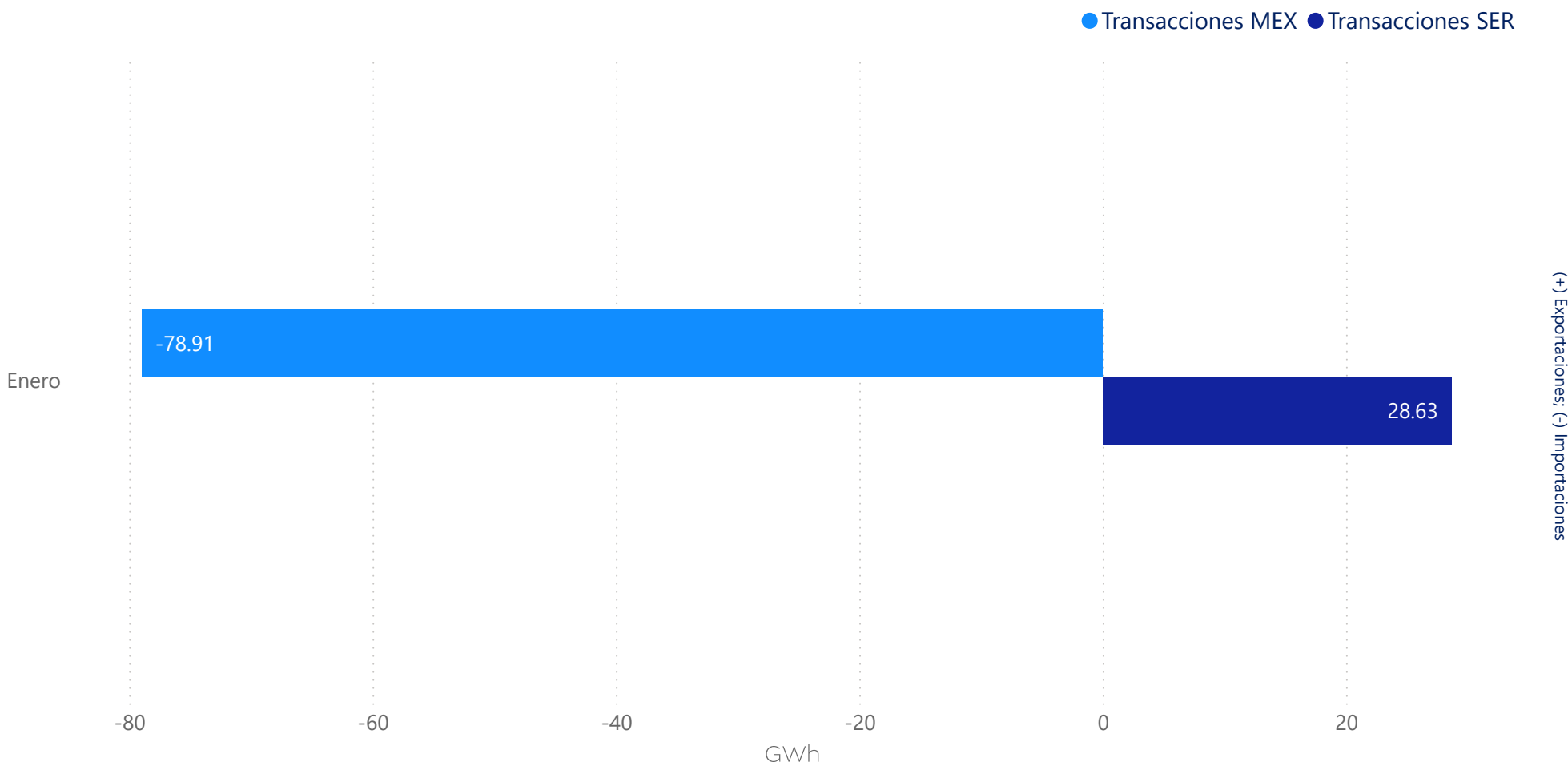
Hora de la Máxima Importación de la semana actual

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



En el **Mercado Eléctrico Regional**, las transacciones de la semana actual presentan un comportamiento mixto entre exportaciones e importaciones. La **máxima exportación** se registró a las **04:00 horas**, alcanzando un volumen de **929.66 MWh**, lo que evidencia la capacidad del sistema para inyectar excedentes de energía al mercado regional durante la madrugada. Asimismo, la **máxima importación regional** ocurrió a las **21:00 horas**, con un valor de **-104.50 MWh**, lo que sugiere una participación limitada y puntual de las importaciones regionales en comparación con los flujos observados con el mercado mexicano.

Transacciones entre Mercado Mexicano y Mercado Regional en 2026





Almacenamiento de embalses y Fenómeno ENOS

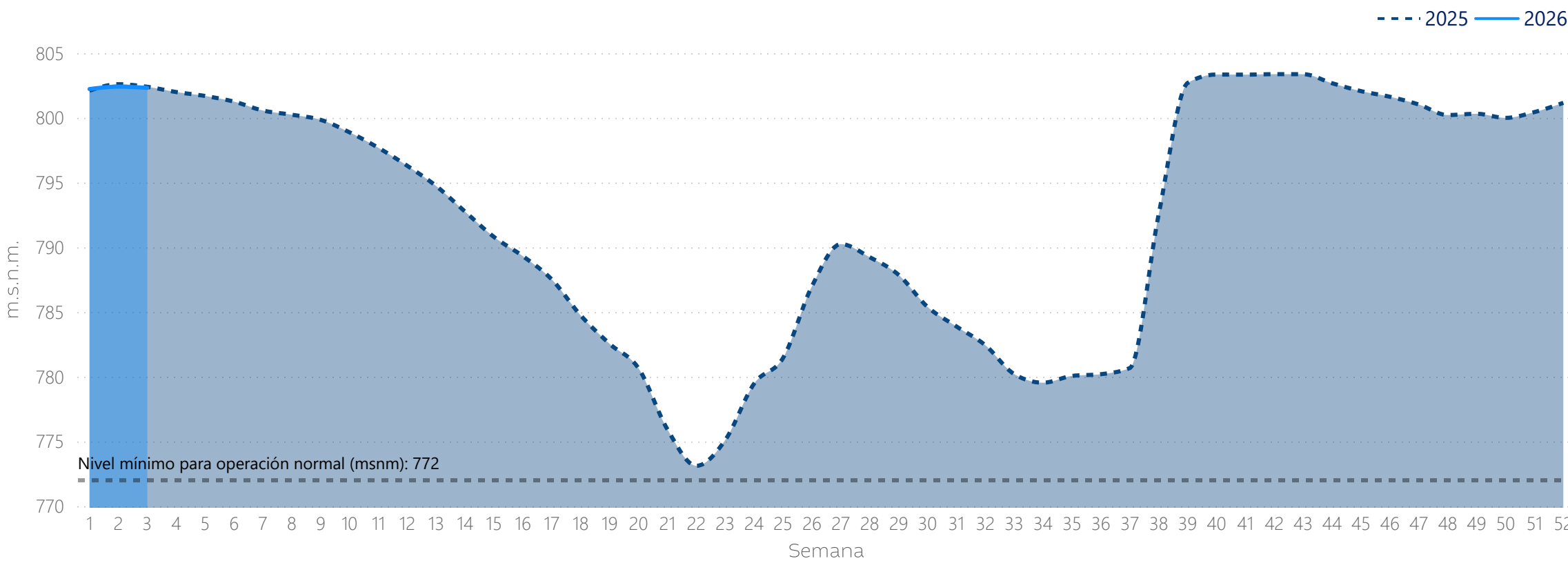
802.32

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

96.70 %

Almacenamiento de la semana actual

Perfil del almacenamiento del Embalse de Chixoy



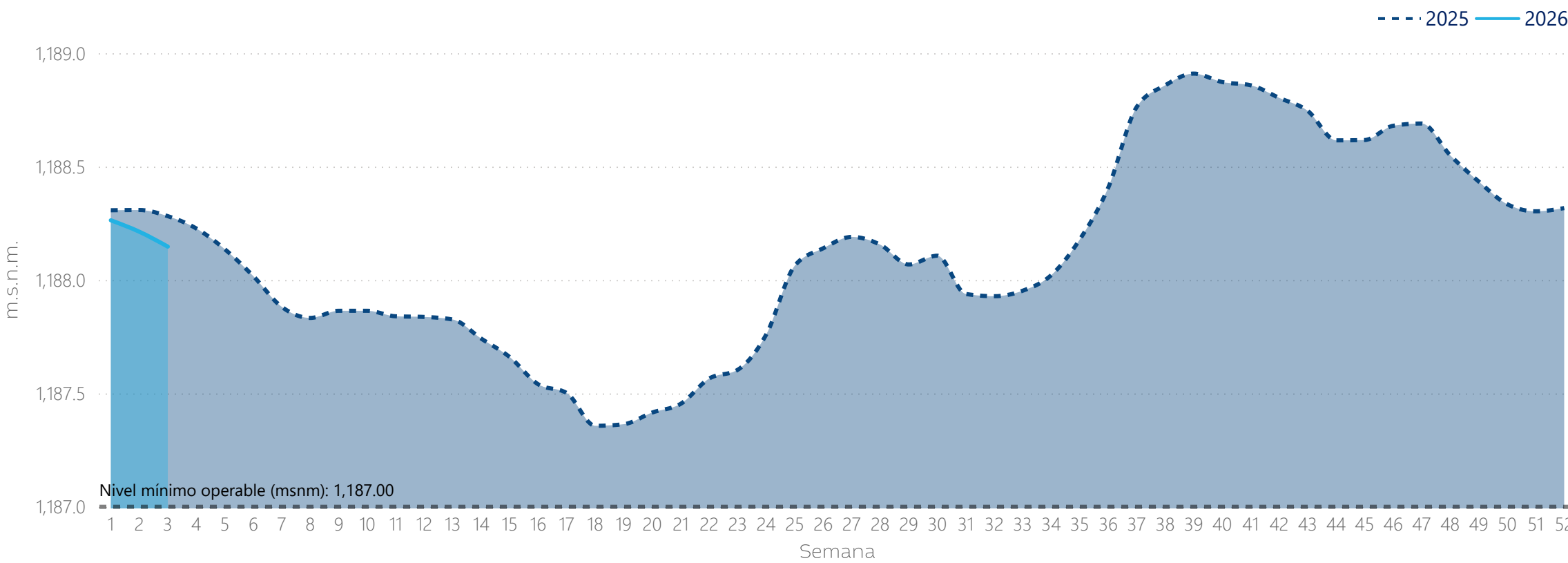
1,188.15

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

94.67 %

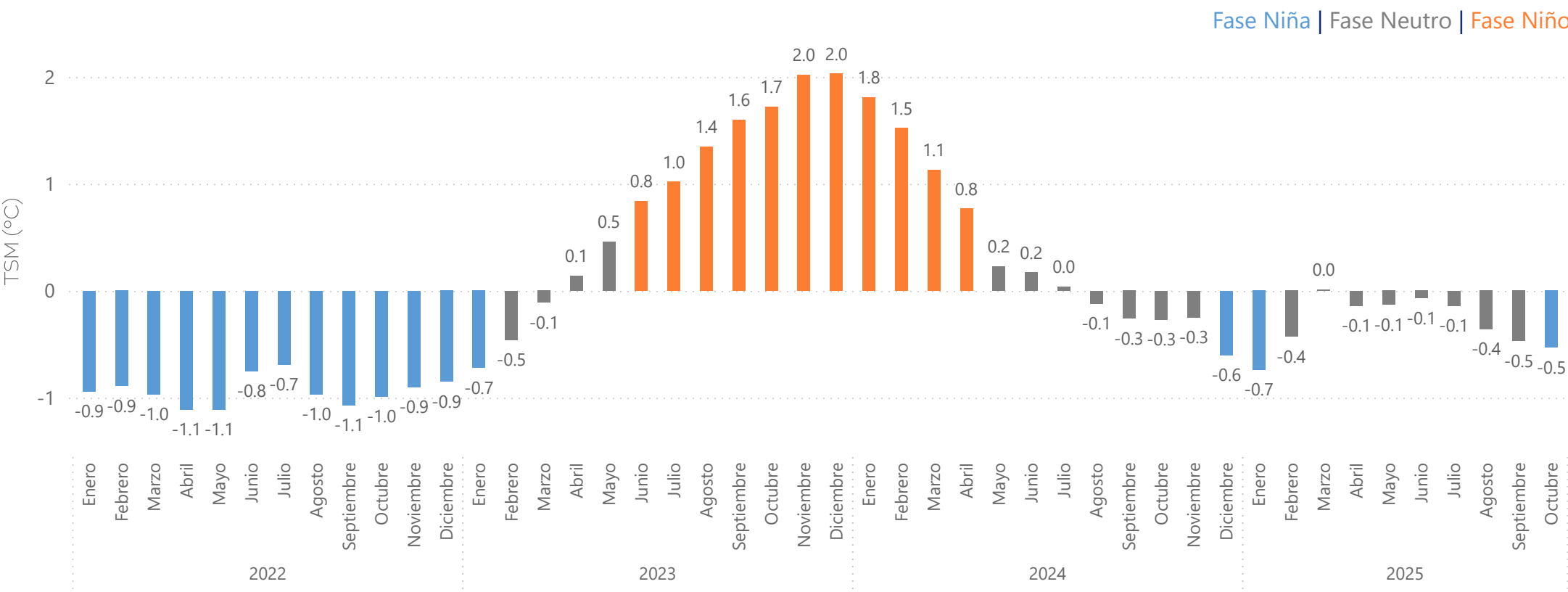
Almacenamiento de la semana actual

Perfil del almacenamiento del Embalse del Lago de Amatitlán



El análisis de los embalses estratégicos indica que, durante la **Semana 3**, el **Embalse de Chixoy** registró una **cota promedio de 802.32 m s. n. m.**, alcanzando un **nivel de almacenamiento del 96.70 %**, lo que evidencia una condición operativa estable y una alta disponibilidad hídrica. De igual forma, el **Embalse del Lago de Amatitlán** presentó una **cota promedio semanal de 1188.15 m s. n. m.**, con un **almacenamiento del 94.67 %**, manteniéndose dentro de un rango elevado de disponibilidad. En conjunto, estos resultados reflejan una situación favorable de almacenamiento en ambos embalses, relevante para el respaldo de la generación hidroeléctrica y la continuidad operativa del sistema eléctrico.

Comportamiento histórico ENOS

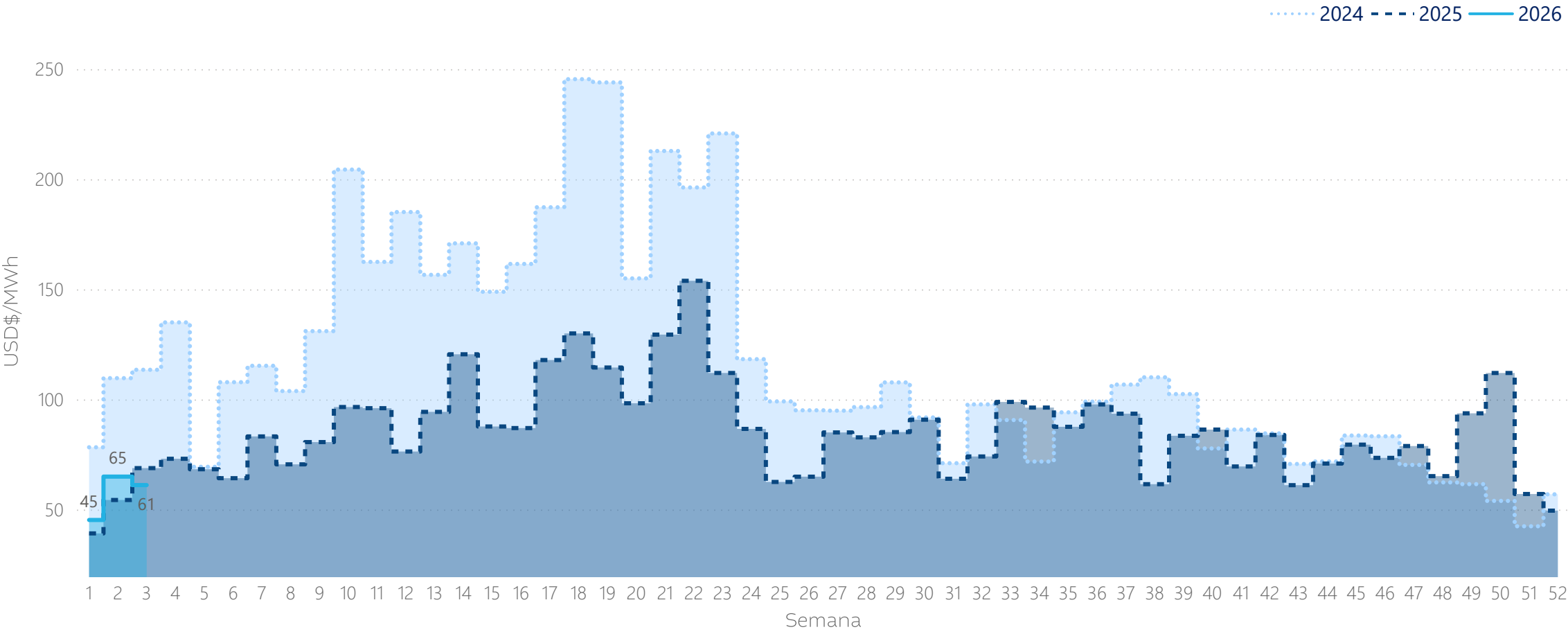


El análisis histórico del fenómeno **ENOS**, permite identificar la ocurrencia de las fases **Niña**, **Neutro** y **Niño**, así como su evolución en el tiempo. La información facilita la comprensión de la relación entre las condiciones oceánicas y la **disponibilidad hídrica para la generación hidroeléctrica**,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



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.

<div>\$291.68</div> <div>Máximo POE 2025</div>	<div>29/05/2025</div> <div>Fecha Máximo POE 2025</div>	<div>\$0.36</div> <div>Mínimo POE 2025</div>	<div>16/09/2025</div> <div>Fecha Mínimo POE 2025</div>	<div>\$153.86</div> <div>Max Promedio Semanal POE 2025</div>
<div>\$115.97</div> <div>Máximo POE 2026</div>	<div>09/01/2026</div> <div>Fecha Máximo POE 2026</div>	<div>\$0.38</div> <div>Mínimo POE 2026</div>	<div>01/01/2026</div> <div>Fecha Mínimo POE 2026</div>	<div>\$64.94</div> <div>Max Promedio Semanal POE 2026</div>

Resumen diario del precio de oportunidad

Fecha	POE Mín	POE Máx	POE Promedio	Generador Marginal	Recurso	Tecnología
domingo, 28 de diciembre de 2025	\$2.63	\$61.27	\$41.11	JAGUAR ENERGY U1	Carbon/Petcoke	Turbinas de Vapor
lunes, 29 de diciembre de 2025	\$52.65	\$61.46	\$56.99	JAGUAR ENERGY U1	Carbon/Petcoke	Turbinas de Vapor
martes, 30 de diciembre de 2025	\$57.82	\$61.51	\$58.65	JAGUAR ENERGY U2	Carbon/Petcoke	Turbinas de Vapor
miércoles, 31 de diciembre de 2025	\$0.37	\$63.80	\$24.58	JAGUAR ENERGY U1	Carbon/Petcoke	Turbinas de Vapor
jueves, 01 de enero de 2026	\$0.38	\$51.07	\$8.56	TRINIDAD BLOQUE 5	Biomasa/Carbon	Ingenios Azucareros
viernes, 02 de enero de 2026	\$0.63	\$60.93	\$47.08	JAGUAR ENERGY U2	Carbon/Petcoke	Turbinas de Vapor
sábado, 03 de enero de 2026	\$57.51	\$112.16	\$80.08	ARIZONA	Bunker	Motor de Combustion Interna
domingo, 04 de enero de 2026	\$2.95	\$107.28	\$48.27	GENOR	Bunker	Motor de Combustion Interna
lunes, 05 de enero de 2026	\$35.23	\$78.00	\$58.13	LAS PALMAS II	Carbon	Turbinas de Vapor
martes, 06 de enero de 2026	\$35.29	\$78.02	\$62.88	LAS PALMAS II	Carbon	Turbinas de Vapor
miércoles, 07 de enero de 2026	\$35.30	\$72.83	\$57.88	SAN JOSE	Carbon	Turbinas de Vapor
jueves, 08 de enero de 2026	\$57.89	\$112.83	\$74.24	ARIZONA	Bunker	Motor de Combustion Interna
viernes, 09 de enero de 2026	\$67.02	\$115.97	\$79.87	LAS PALMAS 2	Carbon	Turbinas de Vapor
sábado, 10 de enero de 2026	\$57.96	\$77.97	\$73.34	LAS PALMAS II	Carbon	Turbinas de Vapor
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

Comparativo semanal de tecnologías marginales y precios de oportunidad máximos

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		
5	GENOSA	\$121.99	GENOR	\$140.28	LAS PALMAS 1	\$126.67		
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		

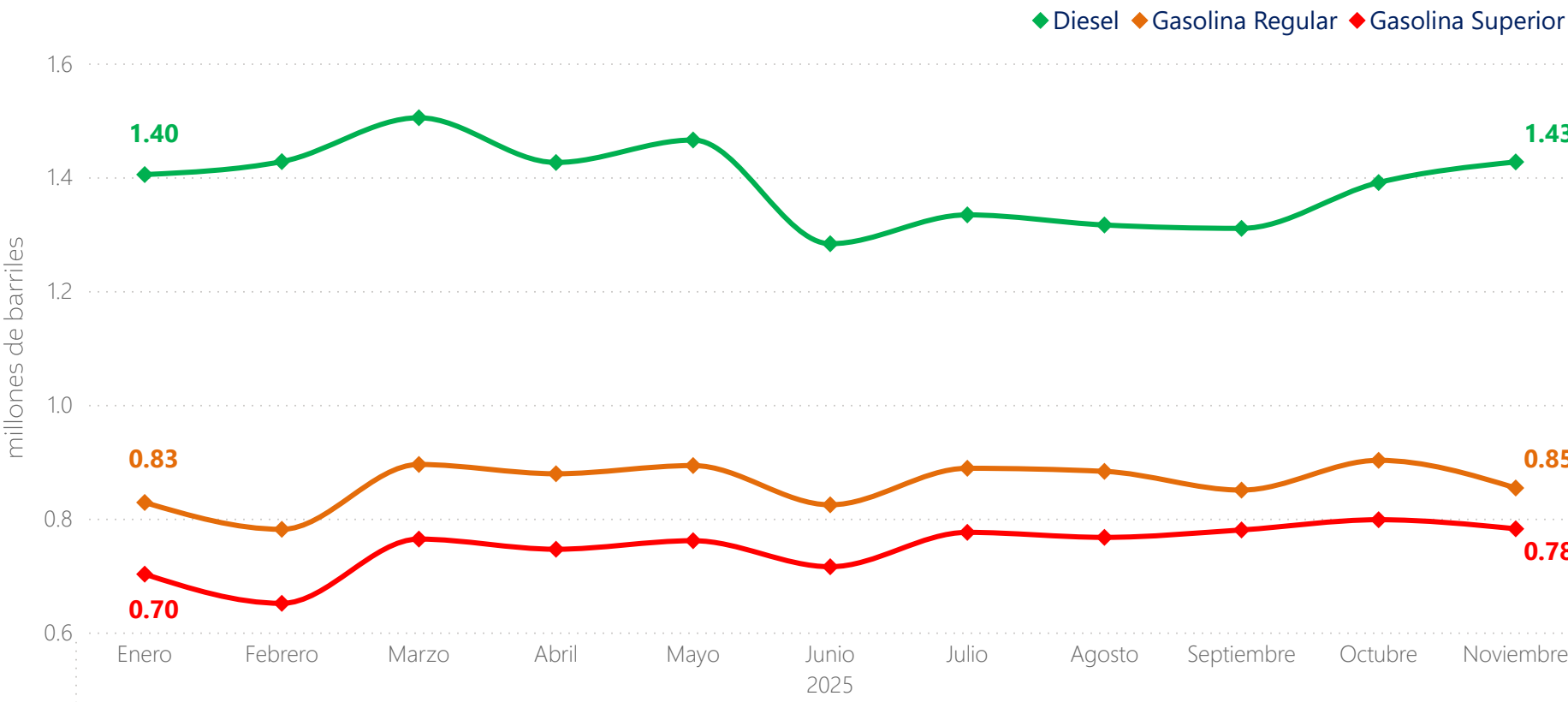


Ventas e Importaciones de combustibles en Guatemala

Ventas de Combustibles

Durante el período de **enero a noviembre de 2025**, las ventas de gasolina superior, gasolina regular y Diésel mostraron un comportamiento estable, sin variaciones bruscas entre meses consecutivos. En noviembre de 2025, el volumen registrado a nivel nacional fue de 0.78 millones de barriles para gasolina superior, 0.85 millones de barriles para gasolina regular y 1.43 millones de barriles para diésel. Con base en estos datos, el diésel continúa siendo el producto con mayor participación en las ventas, registrando los volúmenes más elevados a lo largo del período analizado.

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	15,666,595.31	9,459,335.85	8,215,884.71	8,031,002.74

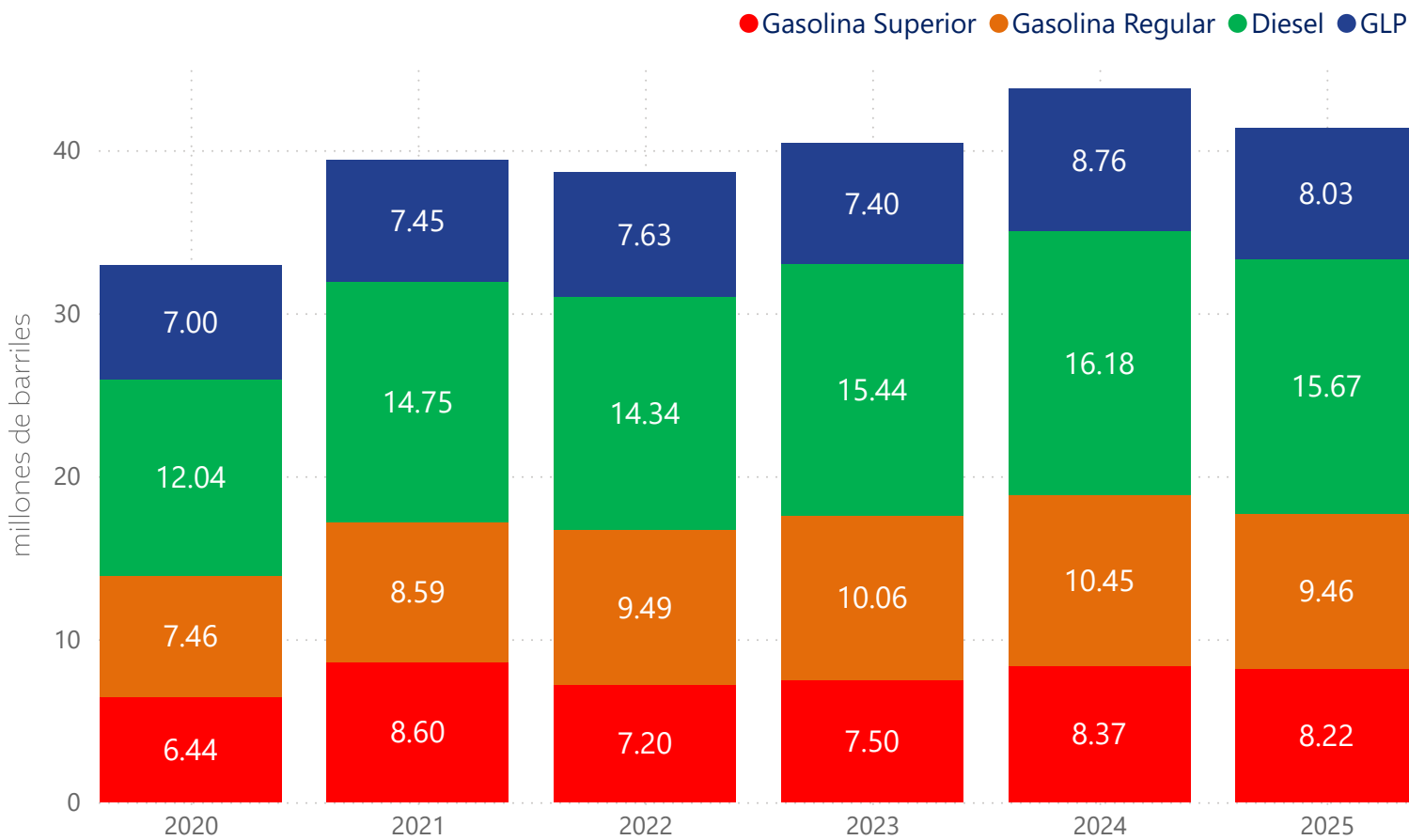
*2025: datos acumulados de lo transcurrido durante el año
Unidad: Barril (42 galones)

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
Total	15,666,595.31	9,459,335.85	8,215,884.71

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