



Administración del Mercado Eléctrico



Informe Anual 2025



1. Resumen y resultados destacados

En este documento se informa la actividad del Mercado Mayorista de Energía Eléctrica (MMEE) durante el año 2025, a través de sus principales variables y comparando lo sucedido con el desempeño de los últimos años. Se presenta la evolución de la demanda nacional en energía y potencia y la composición de la generación por fuente en el transcurso del año. En cuanto a la comercialización de la generación nacional, se muestran los valores de energía comercializados por mes por parte de los Participantes del MMEE tanto en el Mercado Spot, como en el Mercado de Contratos a Término. También se presentan los resultados del comercio internacional de energía eléctrica.

Se anexa el Precio Spot Sancionado medio.

Como hechos significativos, se destacan:

- En 2025, el sector eléctrico uruguayo volvió a mostrar un desempeño caracterizado por la alta participación de fuentes renovables en la generación. El 94% de la electricidad generada en el país durante el año tuvo origen renovable. La estructura de generación estuvo liderada por la hidroelectricidad (44%), seguida por la energía eólica (33%), la biomasa (13%) y la solar fotovoltaica (4%), lo que confirma la consolidación de una matriz eléctrica diversificada y de baja participación fósil.
- Uruguay experimentó un crecimiento de 2.2 % en el consumo de electricidad respecto al año anterior alcanzando los 12.412 GWh.
- Otro rasgo relevante del año fue la continuidad del papel de Uruguay como sistema con capacidad de intercambio regional. En 2025 se registraron 1.019 GWh de exportaciones y 630 GWh de importaciones de electricidad. Esto confirma la importancia estratégica de las interconexiones regionales y la



ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO

flexibilidad operativa del sistema uruguayo en función de la disponibilidad de recursos renovables y de las condiciones de mercado.

Observaciones:

- **La semana de energía eléctrica transcurre de sábado a viernes.**

2. Demanda de energía eléctrica

La demanda eléctrica del Sistema Interconectado Nacional (SIN) aumentó 2.2 % en el año 2025 respecto al año 2024, alcanzando un total de 12.412 GWh.

En el Gráfico 1 se puede observar la diferencia de temperaturas entre los años 2024 – 2025 y su impacto en la demanda media semanal.

Gráfico 1: Demanda Media Semanal

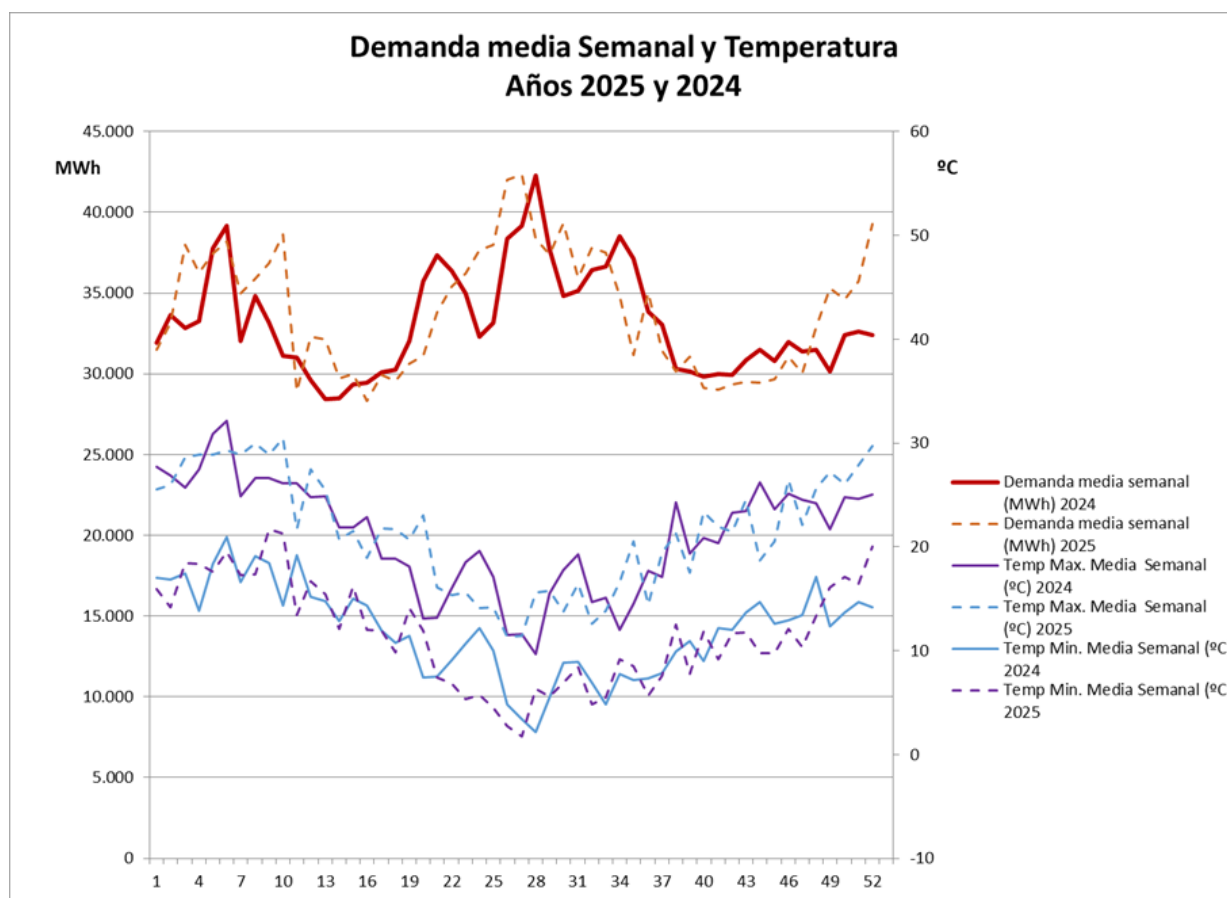
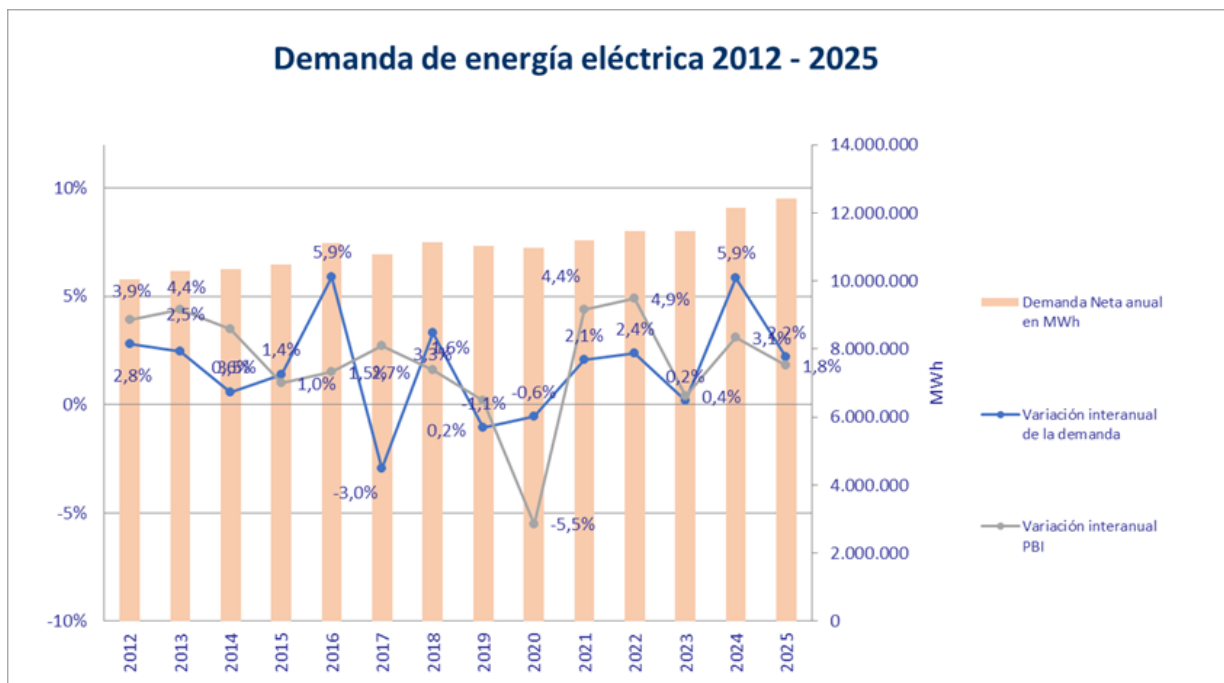


Tabla 1: Temperaturas máxima y mínima

Temperaturas extremas año 2025
Temperatura Máxima: 36.81 ° C 10/2/2025
Temperatura Mínima: -1.28 °C 3/7/2025
Fuente: METEOBLUE

La demanda de energía eléctrica guarda una relación con la evolución del PBI, si bien no están completamente acoplados. En varios años ambas variables se mueven en la misma dirección, y en otros presentan ciertas divergencias, lo que indica que la demanda no depende solo del nivel de actividad económica. También inciden de forma relevante las condiciones meteorológicas, la incorporación y uso de equipamiento eléctrico, la eficiencia energética y los hábitos de consumo, por lo que su evolución responde a una combinación de factores económicos, climáticos y tecnológicos.

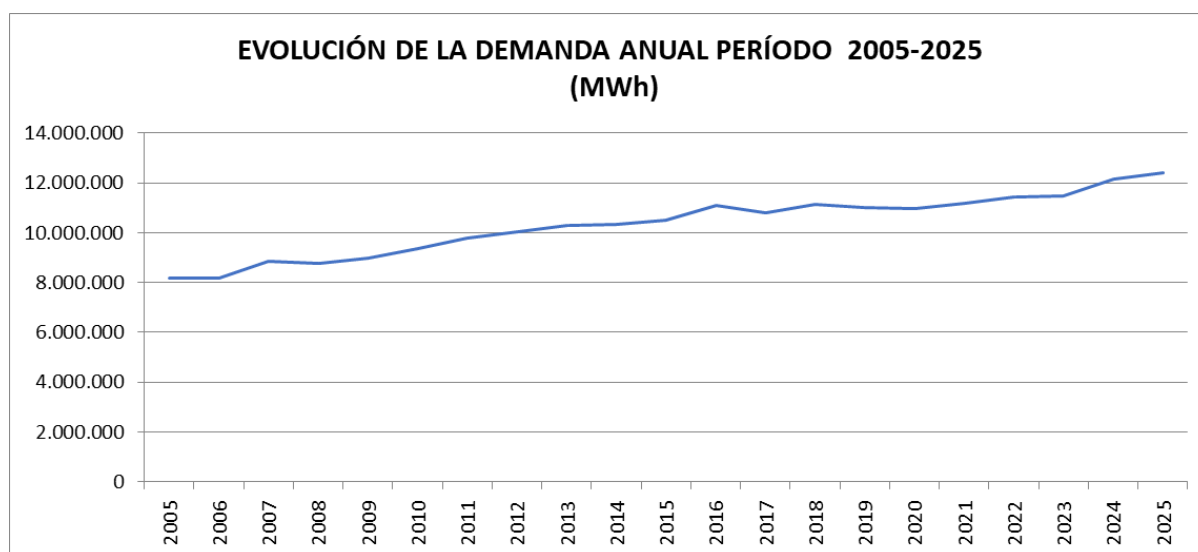
Gráfico 2 : Producto Bruto y demanda de energía eléctrica



En este informe se denomina Demanda Neta Nacional a la calculada como: Suma de inyecciones de generación nacional – suma de extracciones de generación nacional + suma de importaciones de países vecinos – suma de exportaciones de países vecinos.

En el Gráfico 3 puede observarse la evolución de la demanda para los últimos 20 años, la cual, salvo algunos breves períodos de estancamiento, muestra una trayectoria creciente.

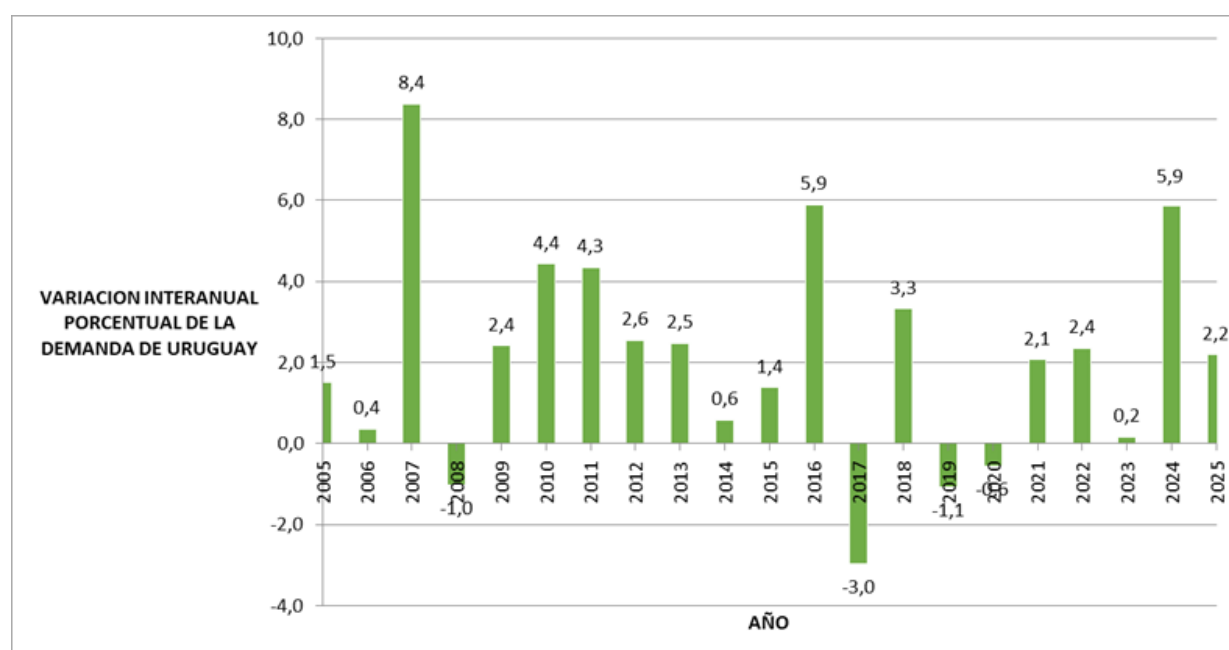
Gráfico 3: Demanda Neta Anual de Energía Eléctrica



En este informe se denomina Demanda Neta Nacional a la calculada como: Suma de inyecciones de generación nacional – suma de extracciones de generación nacional + suma de importaciones de países vecinos – suma de exportaciones de países vecinos.

El Gráfico 4 muestra el porcentaje de variación interanual de la demanda. Los años con un crecimiento mayor al 2% son la mayoría de los últimos 20 años, con apenas 4 años de contracción de la demanda.

Gráfico 4: Variación interanual de la demanda



3. Picos de Potencia

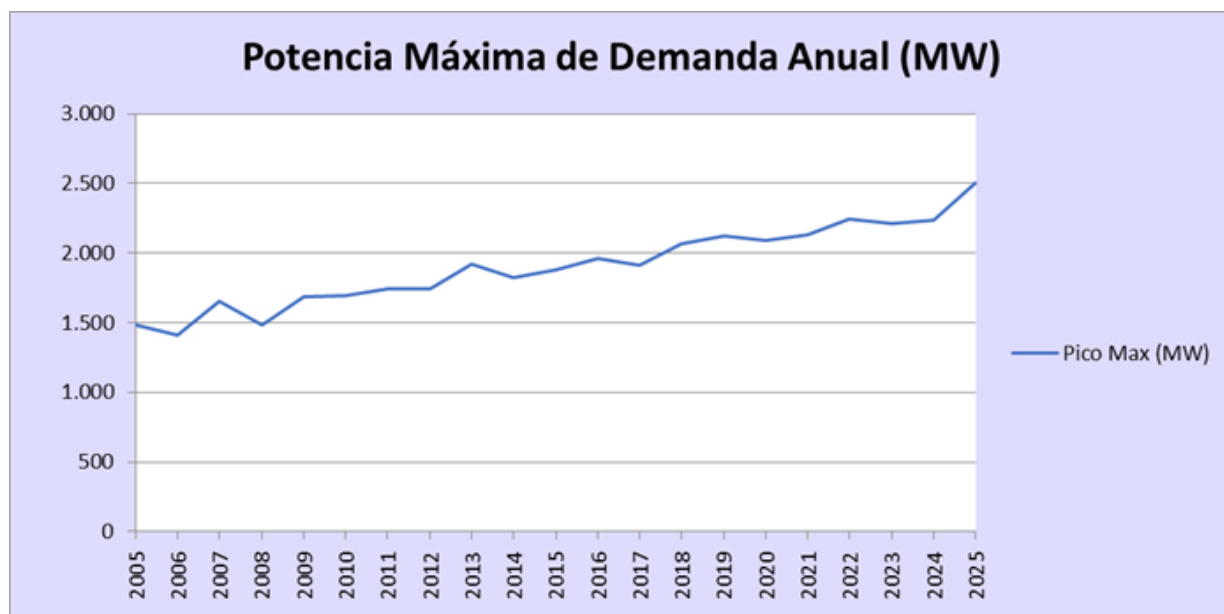
El pico máximo de potencia en 2025 fue de 2.507 MW y se registró el 7 de marzo, retomando la tendencia observada en los últimos años, en los que los máximos de demanda eléctrica se producen durante el verano.

Tabla 2: Potencias máxima y mínima año 2025

Potencias (MW)
Potencia Máxima: 2.507 MW (7/3/2025)
Potencia Mínima: 814 MW (31/12/2025)

En el Gráfico 5 se presenta la evolución histórica de los picos de potencia del período 2005 – 2025, que conserva la misma evolución creciente observada en el Gráfico 3 de evolución de la demanda, dado que los fundamentos que definen la energía consumida y la potencia demandada guardan estrecha relación: stock de equipamiento eléctrico, temperatura ambiente y crecimiento económico. Se observa un crecimiento de la potencia máxima del año 2024 al 2025 de 12%, siendo la explicación más consistente del mismo, el uso masivo de aire acondicionado durante un verano excepcionalmente caluroso en febrero y comienzo de marzo de 2025, sobre una base instalada de equipos mucho mayor que años atrás.

Gráfico 5: Evolución de la Potencia Máxima



En la Tabla 3 se muestran los picos de potencia de los meses de invierno y verano de los últimos 4 años.

Tabla 3: Potencias máximas de los meses de verano e invierno periodo 2022-2025

AÑO	POTENCIA MÁXIMA VERANO (MW)	POTENCIA MÁXIMA INVIERNO (MW)
2022	2.193 (14/1/2022)	2.104 (2/6/2022)
2023	2.242 (9/12/2022) *	2.085 (19/7/2023)
2024	2.201 (9/2/2024)	2.289 (9/7/2024)
2025	2.507 (7/3/2025)	2.359 (30/6/2025)



* La demanda eléctrica de un verano generalmente se mide y evalúa en función del período de mayor consumo asociado a esa meteorología. Dado que diciembre 2022 es parte del verano 2022-2023 y la demanda máxima ocurrió en ese mes, se informa ese valor aunque no sea específico del año 2023.

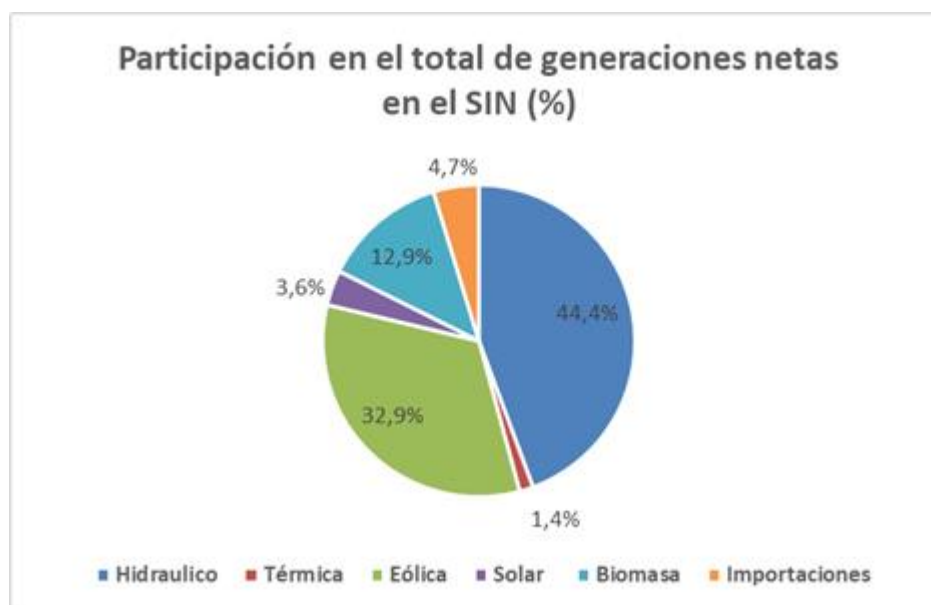
4. Participación por fuente en la generación total

En 2025, Uruguay mantuvo una matriz de generación eléctrica ampliamente basada en fuentes renovables. La participación de fuentes renovables en la generación alcanzó el 94%, mientras que la generación térmica representó el 1.4% y las importaciones el 4.7%.

La hidroelectricidad lideró la generación por fuente con un 44%, seguida por la energía eólica con un 32.9%. La biomasa aportó un 12.9% y la energía solar un 3.6%, consolidando su papel como fuente complementaria dentro de la matriz.

Por otra parte, las importaciones totalizaron 630 GWh, equivalentes al 4.7%, mientras que las exportaciones ascendieron a 1.019 GWh, lo que refleja que Uruguay continuó mostrando una matriz sólida, con capacidad no solo para abastecer la demanda interna, sino también para colocar excedentes en la región.

Gráfico 6: Participación por fuente en el total de generaciones netas en el S.I.N.



En este informe se denomina generación neta a la suma de las inyecciones de generación menos sus extracciones correspondientes.

Tabla 4: Participación por fuente en la generación total del S.I.N.

Recurso	Generación Neta (GWh)	Inyecciones (GWh)	Extracciones (GWh)	Participación en el total de generaciones netas en el SIN (%)
Hidraulico	5960	5960	0,5	50,2
Térmica	191	241	50,9	0,9
Eólica	4425	4436	10,9	33,1
Solar	489	491	2	3,0
Biomasa	1737	1794	57,7	12,7
Comercio Internacional				
Importaciones		630		0,1
Asignable a Energia en transito (Brasil hacia Argentina)		3		
Exportaciones			1019	0
Asignable a Energia en transito (Brasil hacia Argentina)			3	
Generación Total Neta + Importaciones	13434			
Abastecimiento Demanda Neta Nacional	12412			

Nota: En la Tabla 4 se muestra la Demanda Neta Nacional calculada como: Suma de inyecciones de generación nacional – suma de extracciones de generación nacional + suma de importaciones de países vecinos – suma de exportaciones de países vecinos.

5. Comercialización de la generación nacional en el MMEE.

En la Tabla 5 puede observarse la evolución mensual de la energía comercializada en el MMEE, en los Mercados Spot y de Contratos a Término del año 2025. Se agrega la información de Exportación Spot a efectos de componer el total de la energía generada y su destino.

Tabla 5: Energía comercializada en el MMEE (MWh)

Año 2025						
Mes	Mercado de Contratos	Mercado Spot	Generación UTE	Generación Salto Grande	Exportación Spot	En Ensayo
Enero	530.931	4.599	374.184	119.140	2.330	-
Febrero	437.576	3.432	344.510	141.999	2.091	-
Marzo	467.945	3.745	302.341	132.093	1.442	-
Abril	486.134	2.945	148.333	155.402	-	-
Mayo	469.101	2.899	192.736	322.825	12.675	-
Junio	491.396	2.157	220.914	489.788	80.198	-
Julio	548.916	2.361	235.492	406.311	133.466	-
Agosto	630.904	2.684	157.155	352.217	195.927	-
Setiembre	526.953	2.381	167.777	373.133	195.598	-
Octubre	520.728	2.730	166.460	296.507	49.237	-
Noviembre	485.833	3.216	120.176	328.828	3.078	-
Diciembre	508.651	3.350	260.898	304.030	1.364	-
Total	6.105.067	36.497	2.690.974	3.422.272	677.405	-



ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO

Los valores de las columnas de la Tabla 5 incluyen lo siguiente²:

- Mercado de contratos: generación comercializada en el marco del Mercado de Contratos a Término.
- Mercado Spot: generación comercializada en el Mercado Spot.
- Generación UTE: generación de centrales propiedad de UTE, no incluye la generación que resultó exportada la cual se muestra totalizada en la columna de Exportación Spot.
- Generación Salto Grande: generación de la Central de Salto Grande, no incluye la generación que resultó exportada la cual se muestra totalizada en la columna de Exportación Spot.
- Expo spot: Generación exportada, no incluye la generación exportada proveniente del Mercado de Contratos a Término.
- Energía en ensayo: generación proveniente de generadores que en el mes correspondiente no contaban con habilitación final como Participantes del MMEE.

La energía entregada comercializada por los Grandes Consumidores por mes en el año 2025 se muestra en la Tabla 6.

² A la fecha del presente informe no se cuenta con información respecto a los Convenios Internos por lo que solo se incluye en el Mercado de Contratos a Término los contratos registrados ante esta Administración.



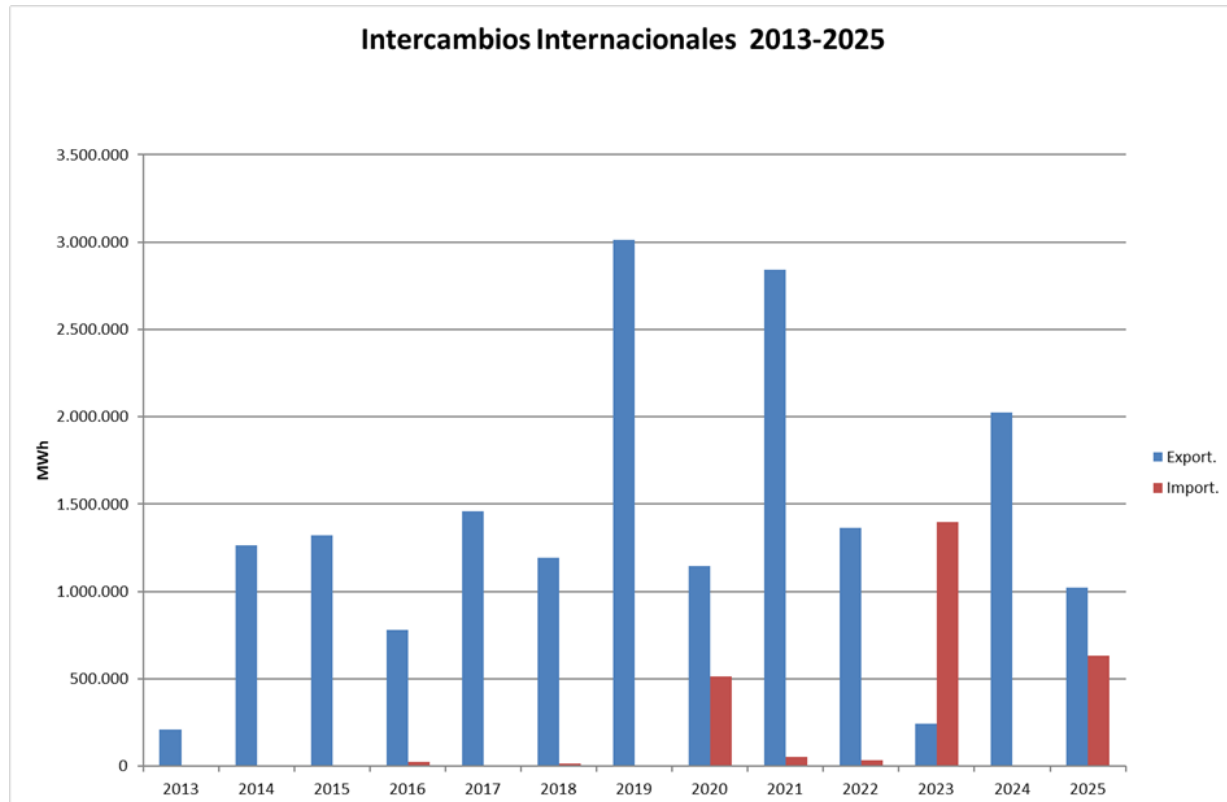
Tabla 6: Energía Grandes Consumidores año 2025 (MWh)

Mes	Grandes Consumidores
Enero	12.005
Febrero	10.658
Marzo	19.313
Abril	36.251
Mayo	38.433
Junio	10.527
Julio	6.843
Agosto	7.638
Setiembre	7.609
Octubre	8.404
Noviembre	8.135
Diciembre	8.539
Total	174.356

6. Intercambios Internacionales

En el Gráfico 7 se observan los Intercambios Internacionales de energía del período 2013-2025. Se destaca la recuperación de las exportaciones en 2024 respecto a 2023, asociada a una mejora en los aportes hidráulicos, mientras que en 2025 las exportaciones se reducen y las importaciones vuelven a adquirir mayor relevancia. Asimismo, en 2013 y 2014 las importaciones fueron nulas y en los años 2015, 2016, 2018, 2021, 2022 y 2024 su magnitud fue tan baja que resulta casi imperceptible en el gráfico.

Gráfico 7: Comercio internacional 2013 – 2025



En el Gráfico 8 pueden observarse los intercambios internacionales mensuales con detalle de origen o destino para los años 2024 y 2025. Se aprecia un cambio en el patrón de los intercambios entre ambos años: mientras en 2024 predominaron ampliamente las exportaciones, principalmente hacia Argentina, en 2025 se registra una mayor participación de las importaciones, en particular desde Argentina durante varios meses del año, junto con una reducción de las exportaciones respecto al año anterior.

Gráfico 8: Intercambios Mensuales por destino u origen años 2024 y 2025





En la Tabla 7 se muestra el resultado de los intercambios para el año 2025 por destino u origen.

Tabla 7: Total anual por origen o destino de las exportaciones/importaciones*

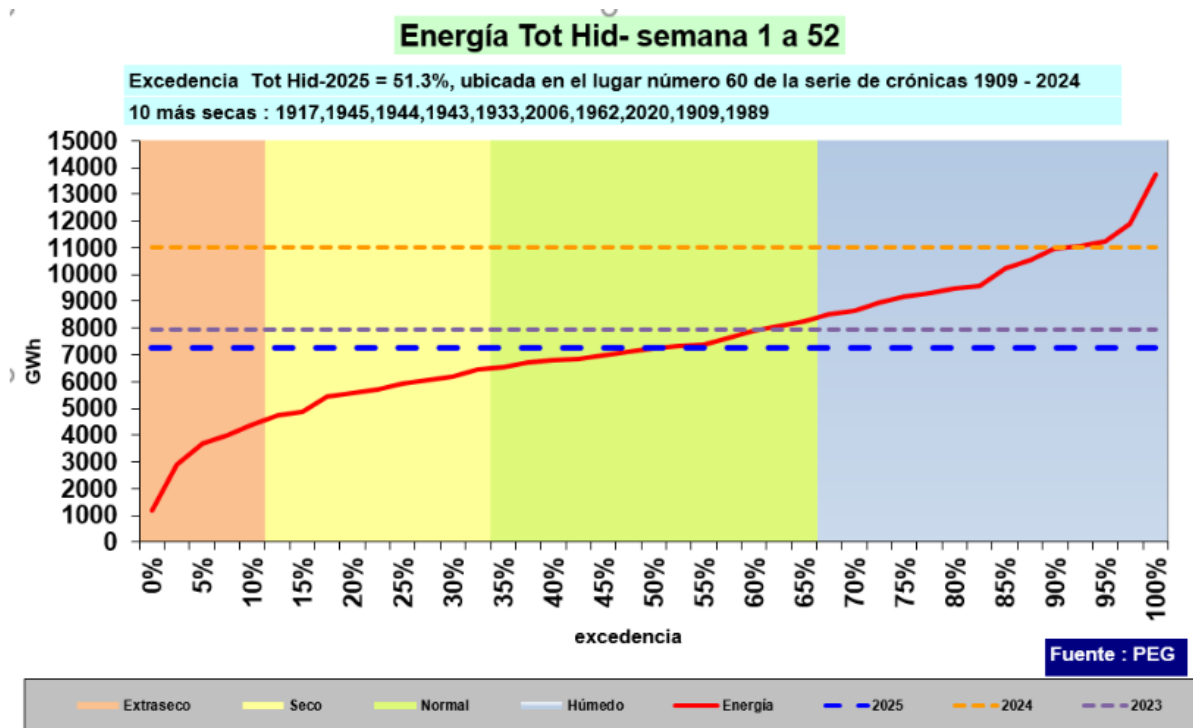
	Exp Argentina (MWh)	Exp Brasil (MWh)	Imp Argentina (MWh)	Imp Brasil (MWh)
Total año 2025	1.009.953	9.675	407.193	222.810

*Incluye energía de ensayo en caso de que existiera

7. Generación Hidroeléctrica

En el Gráfico 9 se muestran los aportes de energía hidroeléctrica del año 2025 en contraste con los años 2023 y 2024.

Gráfico 9 Aportes de energía hidroeléctrica del SIN 2025

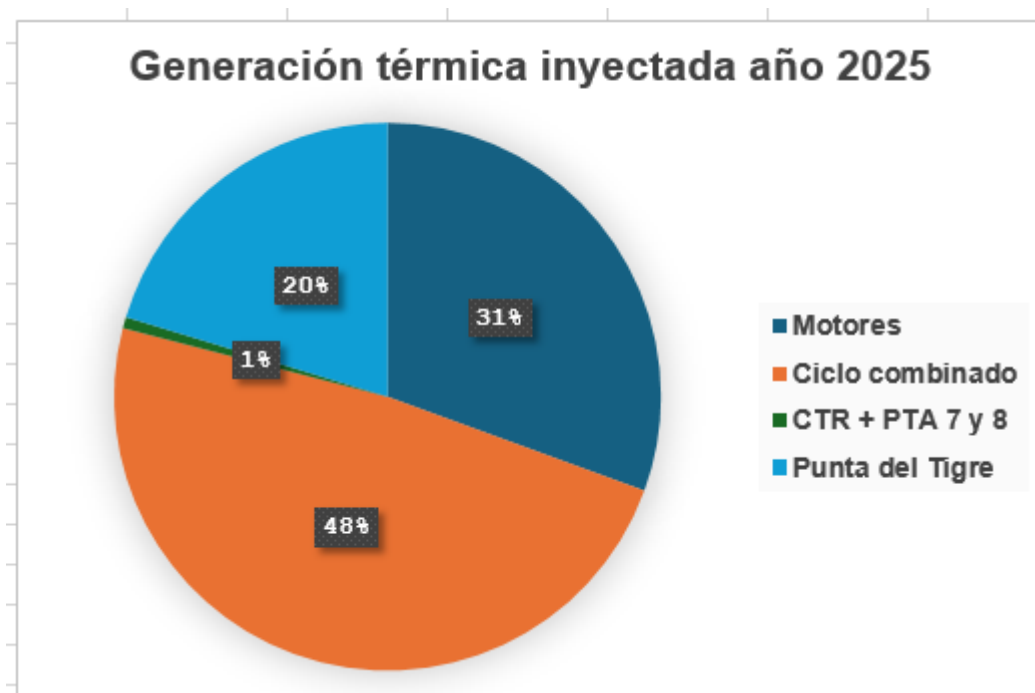


Fuente: UTE – PEG Melilla

8. Generación Térmica

En el Gráfico 5 se muestra la composición de la generación térmica durante el año 2025, con una participación determinante del Ciclo Combinado.

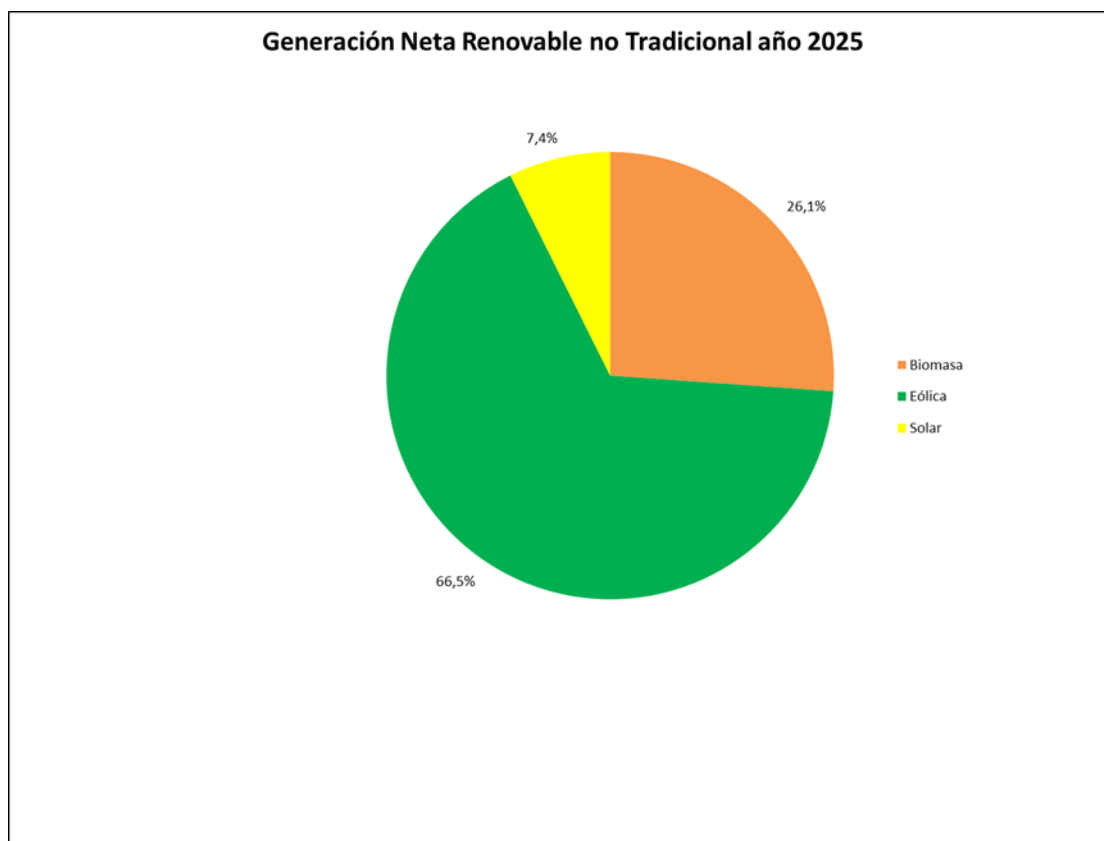
Gráfico 5: Generación Térmica 2025



9. Generación Renovable No Tradicional

En el Gráfico 6 se muestra la participación de cada una de las distintas fuentes renovables no tradicionales respecto a la generación total de dichas fuentes. La participación de la energía solar en la generación neta renovable no tradicional de Uruguay aumentó de 6,2% en 2024 a 7,4% en 2025. Este aumento puede vincularse a la incorporación del Parque Fotovoltaico Punta del Tigre de UTE, inaugurado en 2024 ubicado en el departamento de San José, lindero a la Central Térmica Punta del Tigre.

Gráfico 6: Generación Renovable No Tradicional 2025



10. ANEXO I: Evolución del Precio Spot año 2025

En el Gráfico se muestra el Precio Spot sancionado promedio diario del año 2025.

En el año 2025, el precio promedio horario sancionado por ADME fue de 61 U\$S/MWh, mayor que el del año 2024 debido a una menor hidraulicidad.

Gráfico 12: Precio spot promedio diario año 2025



En cuanto al promedio mensual del precio spot, el más alto fue el del de febrero, con 159 USD/MWh y fue también un mes de precios altos de manera bastante sostenida.

Las causas fueron la alta demanda por las temperaturas y una situación hidrológica menos holgada que en otros momentos del año.

Gráfico 13: Promedio mensual del Precio Spot año 2025

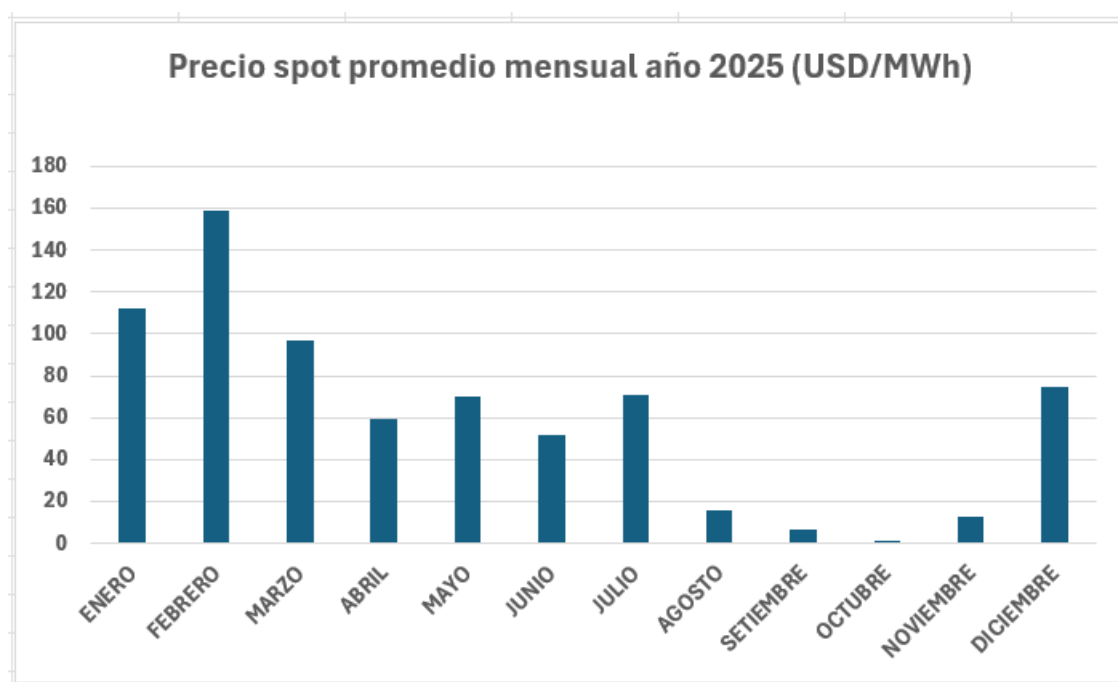


Tabla 8: Precio spot promedio anual en USD/MWh para el período 2015-2025

AÑO	PRECIO PROMEDIO ANUAL (USD/MWh)
2015	59,2
2016	26,5
2017	16,2
2018	41,1
2019	7,5
2020	49,4
2021	87,4
2022	79,8
2023	87,6
2024	10,9
2025	61

11. ANEXO II: Energía No Suministrada (ENS) por fuente de generación desde que se comenzaron a calcular las Restricciones Operativas

La Tabla 9 y la Gráfica 14 muestran la evolución anual de la energía eólica y fotovoltaica no suministrada en Uruguay.

Tabla 9: ENS periodo 2015-2025

Año	Energía No Suministrada [MWh]	
	SOLAR F.V.	EÓLICA
2015	0	730
2016	0	64520
2017	23617	1261732
2018	36093	583213
2019	19700	344734
2020	758	47706
2021	3696	74140
2022	8897	121036
2023	21603	372126
2024	18651	473935
2025	16865	237046

Gráfica 14: Evolución ENS periodo 2015-2025

