

# Observatorio de **ENERGÍA Y DESARROLLO SUSTENTABLE**

Monitor Energía Eléctrica  
Agosto 2025



Universidad  
Católica del  
Uruguay



Asociación Uruguaya de Generadores Privados de Energía Eléctrica



## PRINCIPALES INDICADORES DEL MES

	Agosto 2025	Promedio 3 meses	Promedio 6 meses	Promedio 12 meses
Precio spot (USD/MWh)	16	46	61	55
Costo de abastecimiento de la demanda (MUSD)	48(*)	46	52	53
Generación local inyectada (GWh)	1339	1311	1106	1109
Energía renovable (% energía inyectada)	99.7%	96.2%	93.4%	94.2%
Energía renovable (% demanda SIN)	122%	112%	102%	106%
Emisiones evitadas (eólica y solar PV) (miles tCO2)	296	258	239	243
Exportación energía eléctrica (GWh)	245	182	96	119
Importación energía eléctrica (GWh)	1	31	59	46
Costo marginal Argentina (USD/MWh)	78	108	80	67
Costo marginal Brasil – Región sur (USD/MWh)	59	49	49	41

(\*) No incluye pagos por Restricciones Operativas. Asimismo, los costos de importación e ingresos por exportación son estimados. Los mismos se actualizan en el próximo monitor cuando se actualizan los datos.



### Noticia destacada del mes

#### MIEM entregó Certificados Eficiencia Energética 2024 y lanzó convocatoria 2025

- La ceremonia tuvo lugar el pasado 5 de setiembre en el Centro Cultural Ciudad de la Costa y fue encabezada por la ministra de MIEM, Fernanda Cardona.
- El certificado tiene un valor en unidades energéticas (tep) que equivale al total de unidades de energía evitada ponderada en la vida del proyecto. El precio para medidas no estandarizadas en la convocatoria 2025 se estableció en 906 UYU/tep.
- Se entregaron certificados a 563 beneficiarios de medidas estandarizadas (hasta 300 tep) con reconocimiento económico de 50 millones de pesos.
- Además, se reconoció a 79 beneficiarios de medidas no estandarizadas (entre 300 y 500 tep), con reconocimiento económico de 70 millones de pesos.

[Más información en el siguiente enlace](#)



El **precio spot** disminuyó al mínimo anual, promediando 16 USD/MWh.



Se **importaron** 1.4 GWh (100% BR) y se **exportaron** 245.1 GWh (100% ARG).



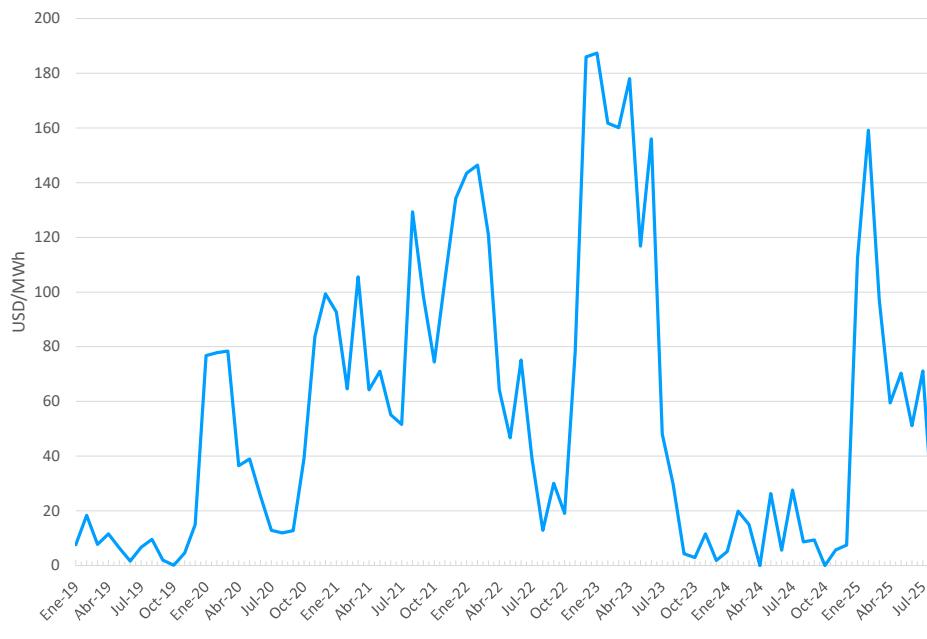
El **CAD\*** alcanzó USD 48 millones, y el CAD unitario 44 USD/MWh.



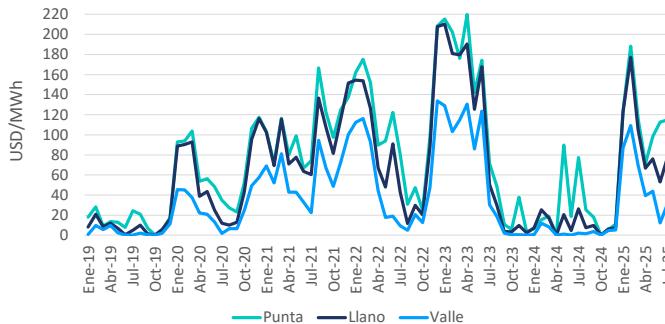
**Renovables** alcanzaron 122.0% de la demanda y 99.7% de las inyecciones.

## EVOLUCIÓN SECTOR ELÉCTRICO 2025

### Precio spot medio mensual



### Precio spot medio mensual por tramo horario



Nota: Valle: de 00:00 a 07:00 hrs. | Llano: de 07:00 a 18:00 hrs. y de 22:00 a 24:00 hrs. | Punta: de 18:00 a 22:00 hrs.

#### AGOSTO

Valle

**5**

USD/MWh

Llano

**15**

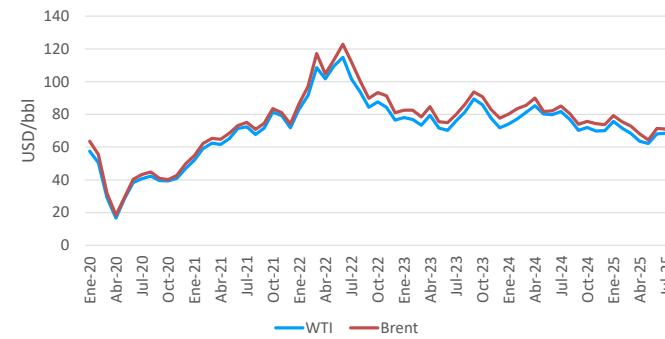
USD/MWh

Punta

**35**

USD/MWh

### Precio del barril de petróleo



#### AGOSTO

Brent

**68**

USD/bbl

-4% respecto a julio

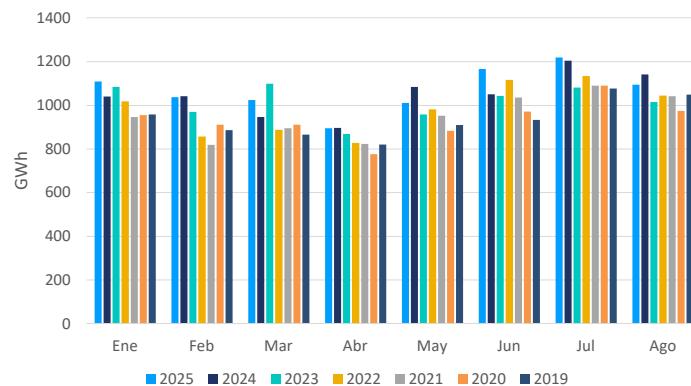
WTI

**65**

USD/bbl

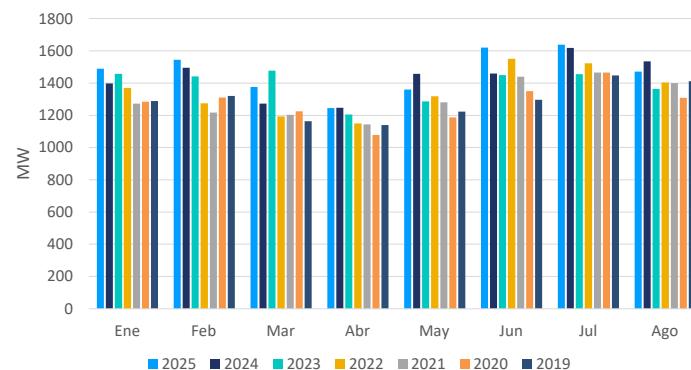
-5% respecto a julio

### Demanda mensual de Uruguay<sup>(1)</sup>



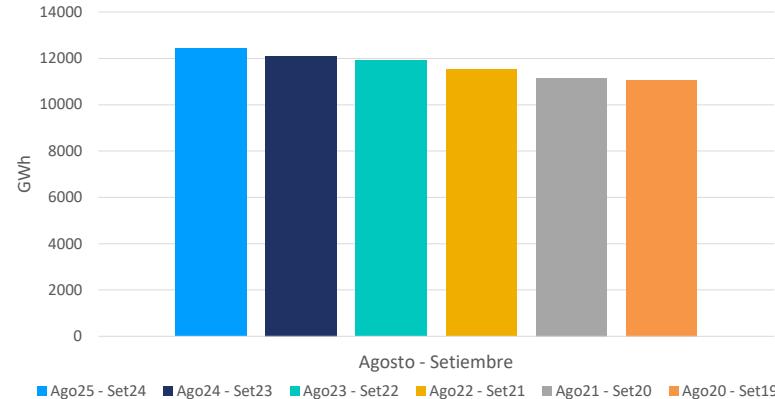
AGOSTO  
1095\*  
GWh  
-10%  
respecto a julio

### Potencia media mensual



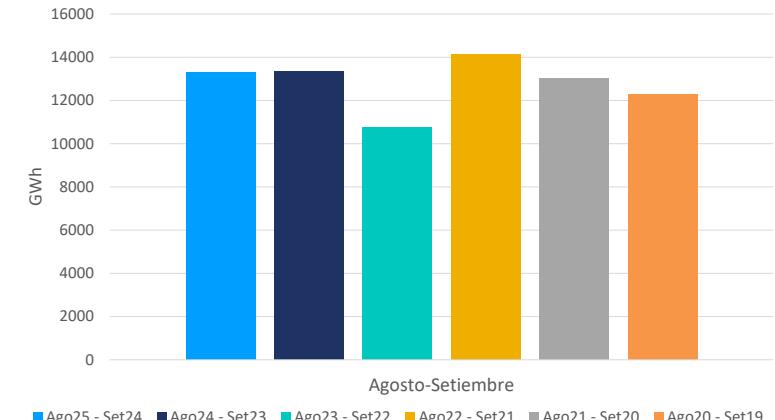
AGOSTO  
1472\*  
MW  
-10%  
respecto a julio

### Demanda acumulada 12 meses



AGO25 – SET24  
12425  
GWh  
+2.7%  
respecto a Ago24 – Set23

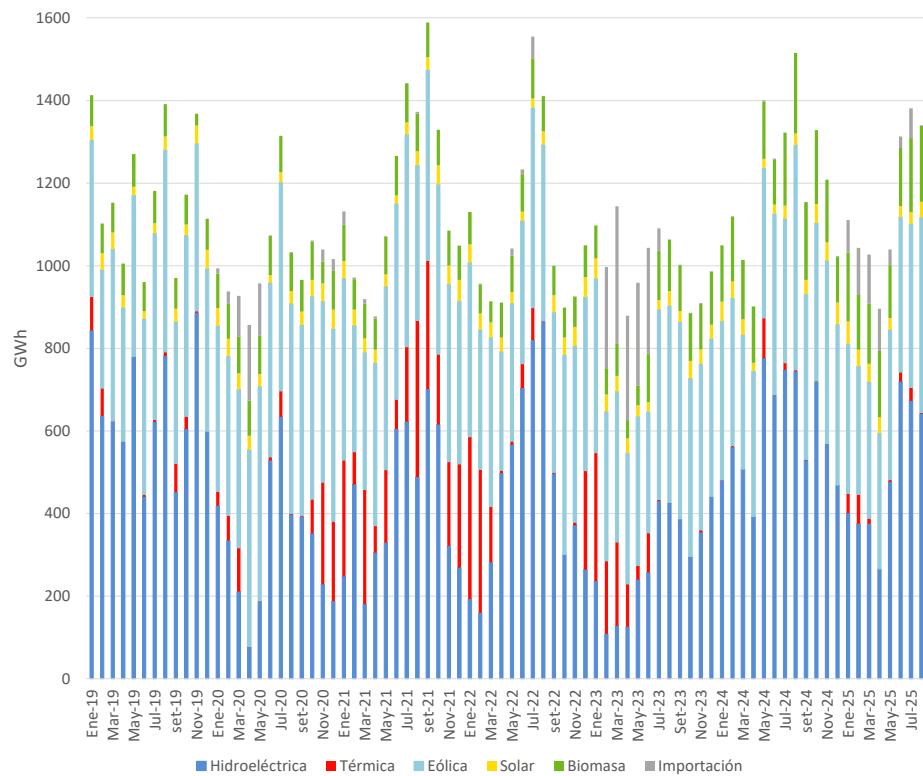
### Generación nacional acumulada últimos 12 meses



AGO25 – SET24  
13312  
GWh  
-0.3%  
respecto a Ago24 – Set23

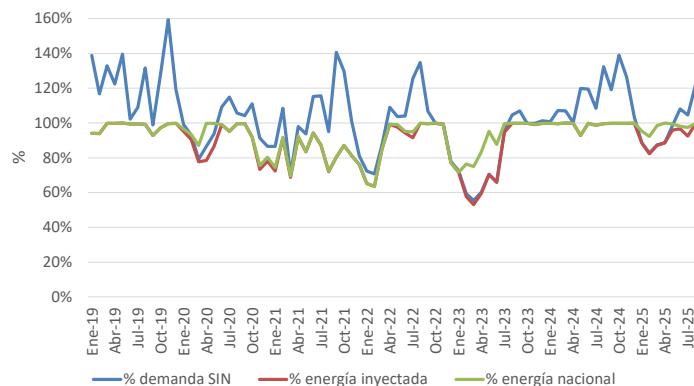
\*Incluye demanda de Grandes Consumidores (7.6 GWh) y Generadores (7.8 GWh).

### Generación mensual volcada al SIN <sup>(2)</sup>



En Agosto la generación hidroeléctrica alcanzó 47.9% de las inyecciones, seguida por eólica 35.2%, biomasa 13.7%, solar PV 2.9%, térmica fósil 0.2% e importaciones de energía 0.1%.

### Generación renovable <sup>(3)</sup>



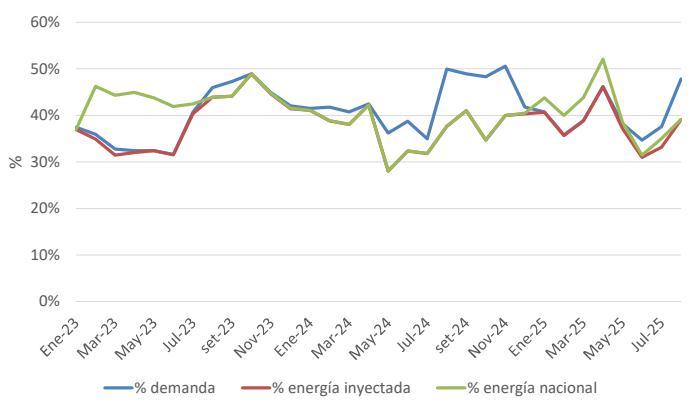
AGOSTO

**122.0%**  
de la demanda  
del SIN

**99.7%**  
del total de energía  
inyectada al SIN

**99.8%**  
del total de energía  
nacional inyectada

### Generación privada <sup>(4)</sup>



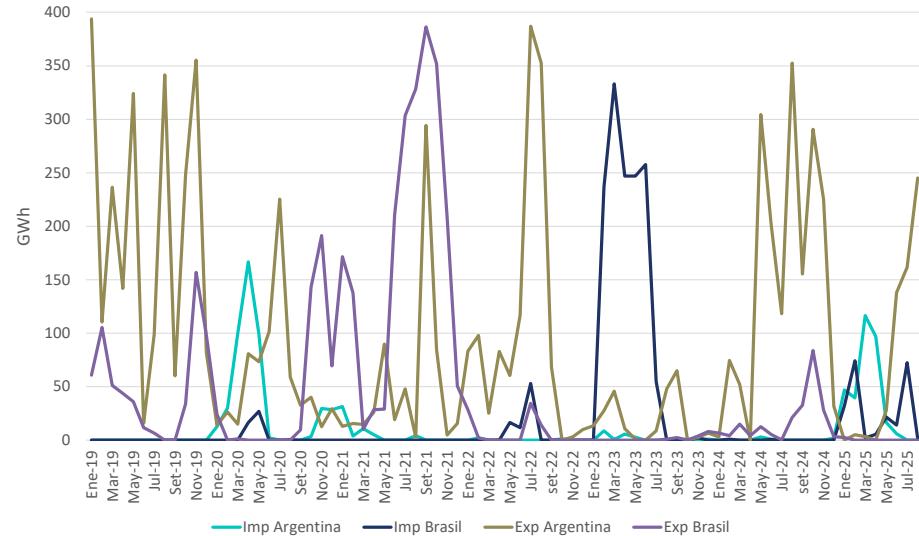
AGOSTO

**47.9%**  
de la demanda  
del SIN

**39.1%**  
del total de energía  
inyectada al SIN

**39.1%**  
del total de energía  
nacional inyectada

### Comercio Internacional de energía eléctrica (5)



En agosto se importaron 1.4 GWh, en su totalidad de Brasil y se exportaron 245.1 GWh, en su totalidad a Argentina.

### IMPORTACIÓN

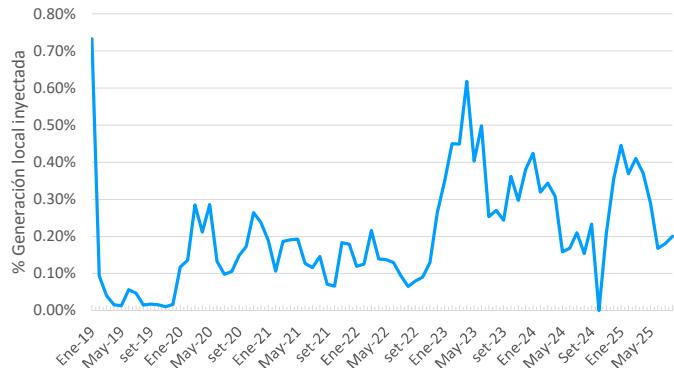
Año/Mes	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh	MUSD
Ene-25	47	6.0	32	3.4	79	9.4
Feb-25	39.4	4.1	74.1	8.2	113.5	12.2
Mar-25	116.5	10.2	2.2	0.2	118.7	10.4
Abr-25	97.0	7.1	5.2	0.6	102.2	7.7
May-25	16.3	1.5	21.6	1.9	37.9	3.4
Jun-25	5.8	1.1	14.1	0.7	19.9	1.8
Jul-25	0.0	0.0	72.3	7.5	72.3	7.5
Ago-25(*)	0.0	0.0	1.4	0.2	1.4	0.2

### EXPORTACIÓN

Año/Mes	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh	MUSD
Ene-25	0.0	0.0	2.3	0.0	2.3	0
Feb-25	4.9	0.5	0.0	0.0	4.9	0.5
Mar-25	3.1	0.4	0.03	0.0	3.2	0.4
Abr-25	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
May-25	27.9	2.3	0.0	0.0	27.9	2.3
Jun-25	138	13.2	0.0	0.0	138	13.2
Jul-25	161.7	19.7	0.0	0.0	161.7	19.7
Ago-25(*)	245.1	14.2	0.0	0.0	245.1	14.2

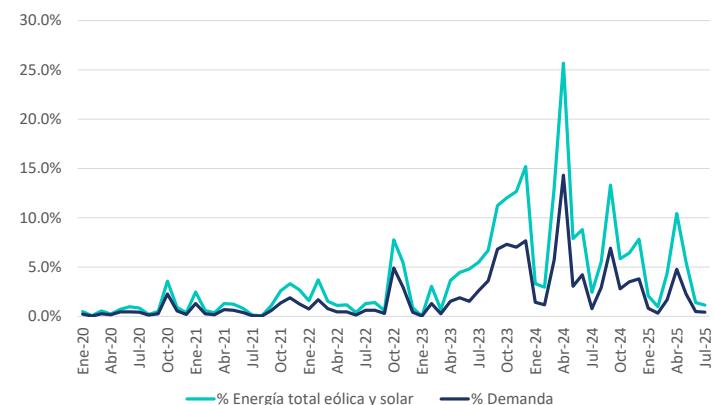
(\*) Los pagos por energía importada e ingresos por energía exportada del mes de agosto son estimados y se ajustan a medida que se cuenta con información final.

### Porcentaje de energía generada comercializada en el mercado Spot



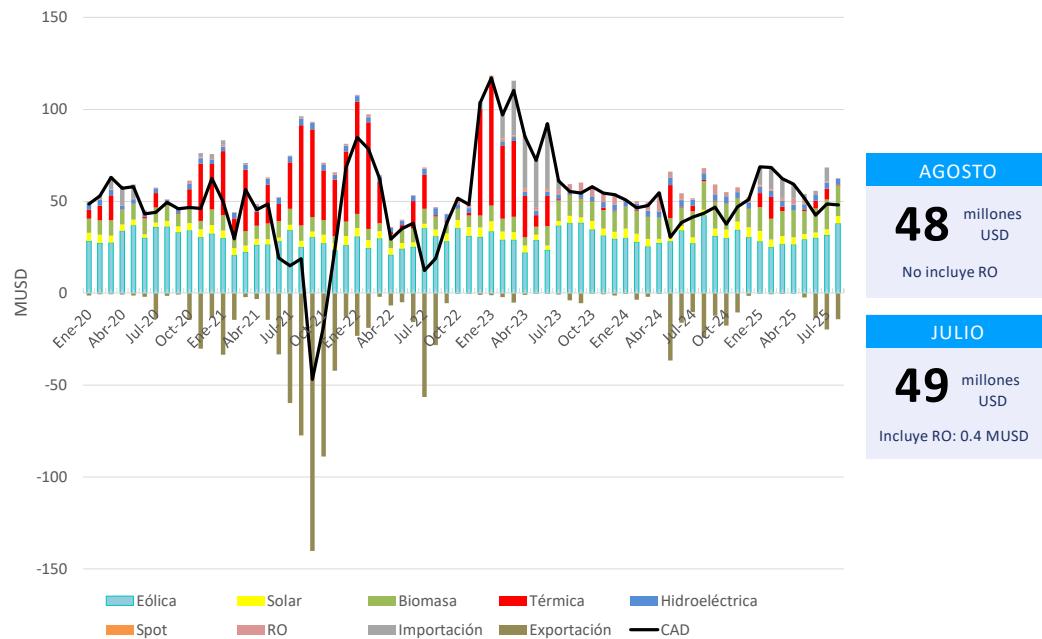
**AGOSTO**  
**0.20%**  
de la generación local inyectada

### Restricciones operativas <sup>(6)</sup>



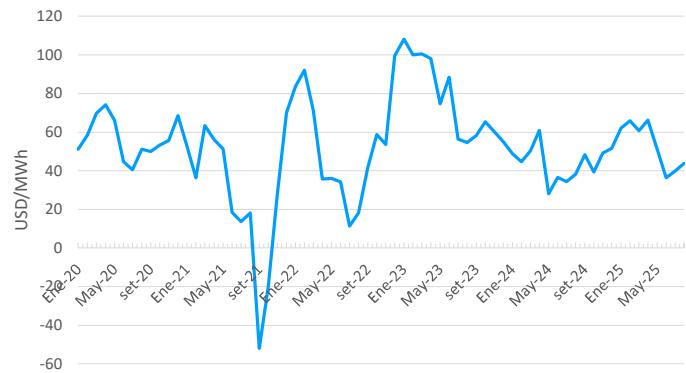
**JULIO**  
**4.8** GWh  
**1.1%** energía eólica y solar  
**0.4%** demanda

### Costo de Abastecimiento de la Demanda (CAD) <sup>(7)</sup>



El CAD estimado en agosto desagregado por fuente corresponde a eólica 38 USDm (promedio 80 USD/MWh), biomasa 16.7 USDm (92 USD/MWh), solar fotovoltaica 4.0 USDm (104 USD/MWh), hidroeléctrica 3.1 USDm (5.9 USD/MWh), térmica fósil 0.6 USDm, importaciones de energía 0.2 USDm, energía al Spot 0.06 USDm e ingresos por exportación de energía USD 14.2 millones. La estimación no incluye restricciones operativas, las mismas se consideran con un mes de atraso cuando se dispone de la actualización de ADME.

### CAD unitario (USD/MWh)<sup>(8)</sup>



AGOSTO

**44** USD/MWh

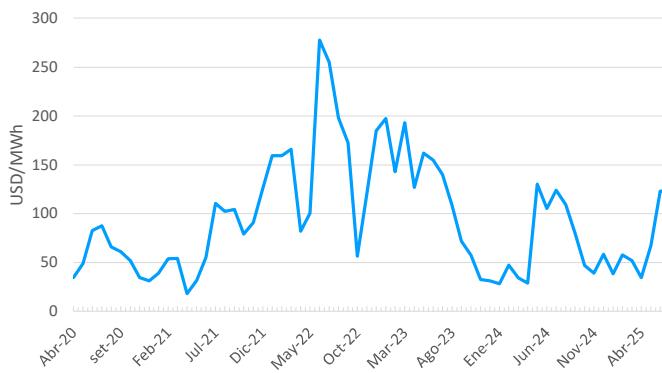
No incluye RO

JULIO

**40** USD/MWh

Incluye RO: 0.4 MUSD

### Costo marginal medio mensual de Argentina



AGOSTO

**78** USD/MWh

### Emisiones evitadas de CO<sub>2</sub> en el SIN por la generación eólica y solar fotovoltaica<sup>(9)</sup>

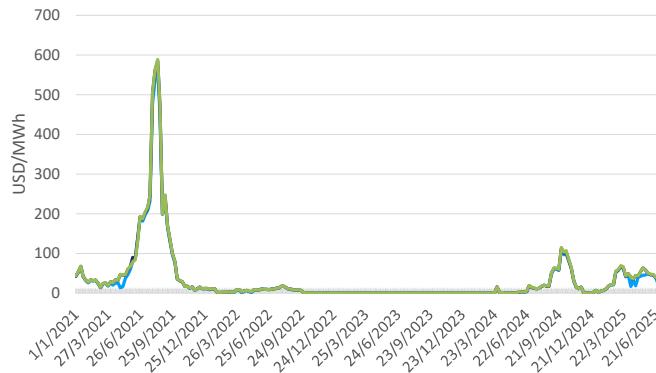


AGOSTO

**296**

miles toneladas CO<sub>2</sub>

### Costo medio de operación Región Sur de Brasil<sup>(10)</sup>

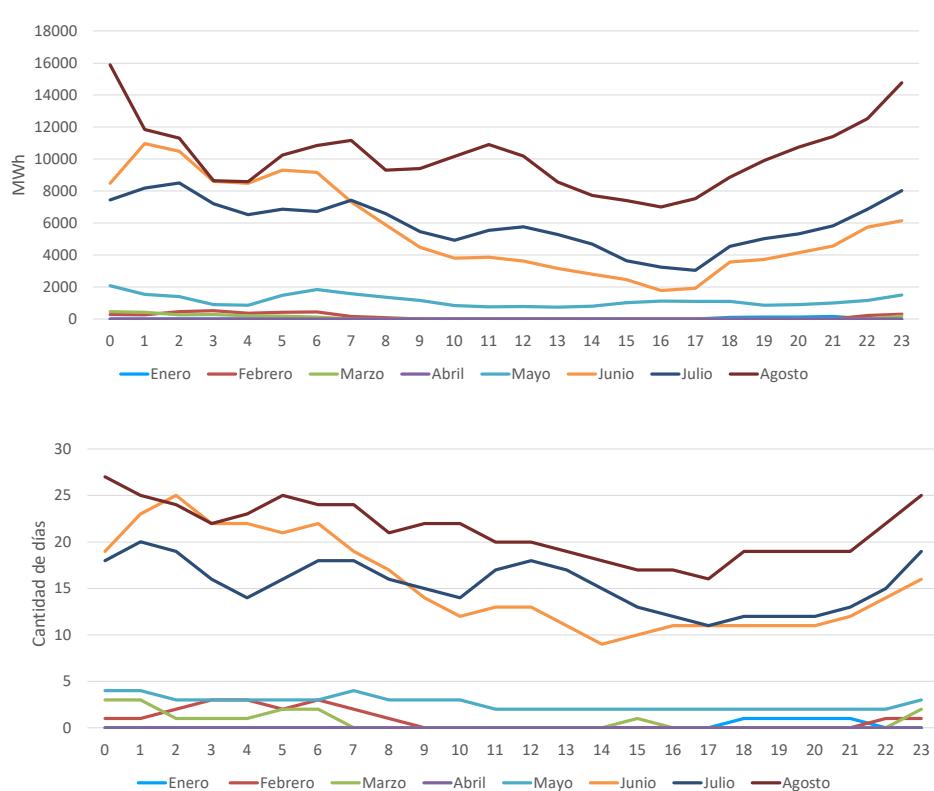


AGOSTO

**59** USD/MWh

Leve  
Media  
Pesada

### Exportación renovable mensual por hora y días <sup>(11)</sup>



En Agosto se registró la mayor cantidad de energía exportada en cada hora. A su vez, el 99.9% de la energía exportada fue renovable.

### Generación térmica fósil (GWh): Total, abastecimiento demanda local y exportación

	Gen. Térmica	Consumo Local	Exportación	% Consumo Local	% Exportación
Ene-25	48.2	46.4	1.8	96%	4%
Feb-25	71.3	69.9	1.4	98%	2%
Mar-25	13.4	12.4	1.0	92%	8%
Abr-25	0.02	0.02	0	100%	0%
May-25	5.0	5.0	0	100%	0%
Jun-25	23.7	20.1	3.6	85%	15%
Jul-25	32.8	13.8	19	42%	58%
Ago-25	3.1	3.0	0.1	96%	4%

En lo transcurrido del año, el despacho de generación térmica ha sido principalmente para consumo local.

# GLOSARIO



#### **(1) Demanda mensual de Uruguay (SIN)**

Incluye energía eléctrica consumida por Generadores y Grandes Consumidores Libres.

#### **(2) Generación mensual volcada al SIN**

Incluye la energía eléctrica generada dentro del territorio nacional (independientemente de si se consume en Uruguay o se exporta), y las importaciones.

#### **(3) Generación Renovable (% demanda del SIN)**

Considera la energía eléctrica generada a partir de fuentes eólica, solar fotovoltaica, biomasa e hidroeléctrica, independientemente de si es para consumo local o exportación.

#### **(4) Generación privada**

Incluye los parques íntegramente de capital privado. Excluye los parques eólicos Artilleros, Colonia Arias, Pampa, Valentines, las centrales biomasa ALUR y Las Rosas.

#### **(5) Comercio internacional de energía**

Extraídos de los respectivos administradores/operadores de mercado de Argentina (CAMMESA), Brasil (ONS) y Uruguay (ADME). Los valores se ajustan en la medida que se dispone de la información oficial.

#### **(6) Restricciones operativas**

Corresponde a la energía eléctrica que las centrales eólicas y solares fotovoltaicas hubieran estado en condiciones de generar, pero no lo hicieron a solicitud del Despacho Nacional de Cargas. Debido a los atrasos en la publicación oficial de las mismas, los datos pueden sufrir variaciones, principalmente en los últimos meses.

#### **(7) Costo de Abastecimiento de la Demanda (CAD)**

El CAD corresponde a los costos de la energía generada e importada, menos los ingresos por exportación. Para las fuentes eólica, solar y biomasa se calcula el precio de cada contrato de compraventa de carácter público, utilizando para los parques de UTE el valor del contrato más cercano a la fecha de construcción. Para la central hidroeléctrica de Salto Grande se considera una mensualidad de USD 2,1 millones, y para las centrales del Río Negro 5 USD/MWh. La remuneración spot, importaciones y exportaciones se determinan en base al Documento de Transacciones Económicas de ADME.

#### **(8) CAD unitario (USD/MWh)**

Corresponde al CAD mensual dividido por la demanda mensual del SIN.

#### **(9) Emisiones evitadas de CO<sub>2</sub> en el SIN por la generación eólica y solar fotovoltaica**

Se suma la generación eólica y solar fotovoltaica y se compara con la resta de la demanda y la generación a partir de biomasa. Se estiman las toneladas de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) que hubiesen emitido las centrales térmicas al generar esta energía.

#### **(10) Costo Medio de Operación Región Sur – Brasil**

El mismo es publicado por el ONS, no corresponde al precio de exportación a Brasil.

#### **(11) Exportación renovable mensual por hora y días**

La cantidad de energía renovable exportada se estima mediante la diferencia en cada hora entre el total exportado y la energía térmica despachada (o cero si el resultado no es positivo). Luego se contabiliza la cantidad de días en que el resultado es positivo.

El Monitor mensual del Sector Eléctrico es elaborado en marco del acuerdo de cooperación técnica con la Asociación Uruguaya de Generadores Privados de Energía Eléctrica (AUGPEE).

Autores: Lorena Di Chiara, Felipe Bastarrica y Federico Ferres. Diseño y maquetación: Damián González.