

Observatorio de ENERGÍA Y DESARROLLO SUSTENTABLE

Monitor Energía Eléctrica
Agosto 2025



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).



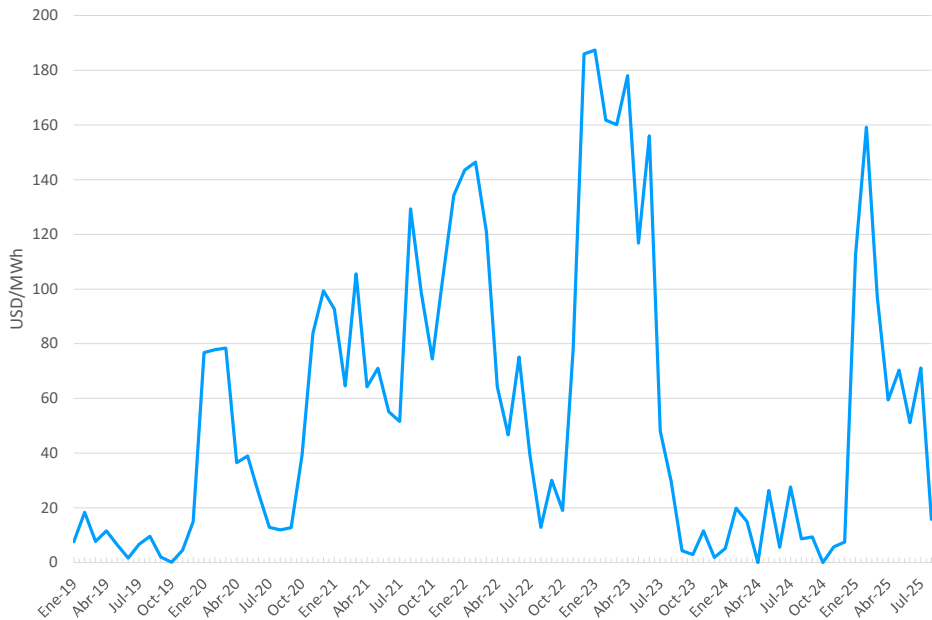
El **CAD*** alcanzó USD 48 millones, y el CAD unitario 44 USD/MWh.



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

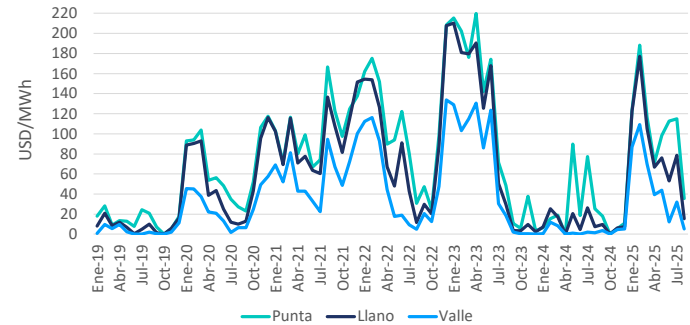
EVOLUCIÓN SECTOR ELÉCTRICO 2025

Precio spot medio mensual



AGOSTO
16 USD/MWh

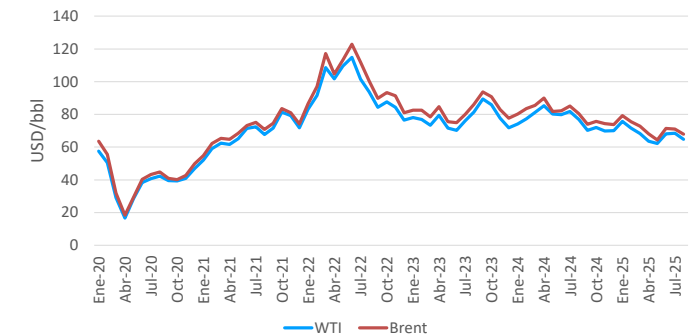
Precio spot medio mensual por tramo horario



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.

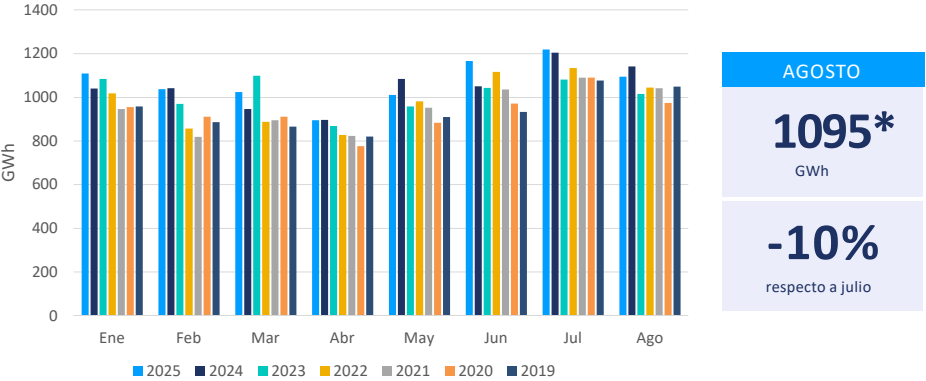
AGOSTO
Valle 5 USD/MWh
Llano 15 USD/MWh
Punta 35 USD/MWh

Precio del barril de petróleo

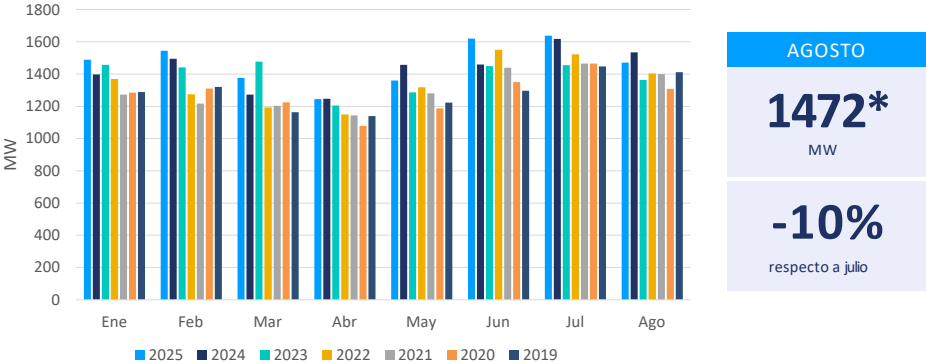


AGOSTO
Brent 68 USD/bbl -4% respecto a julio
WTI 65 USD/bbl -5% respecto a julio

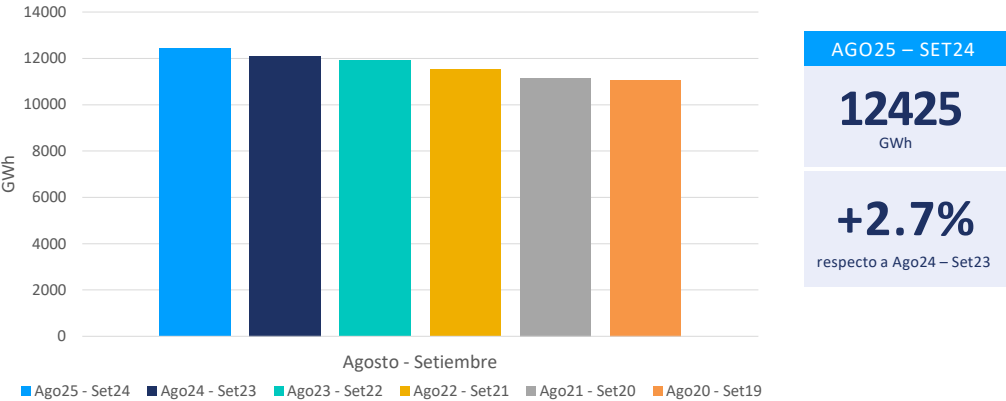
Demanda mensual de Uruguay ⁽¹⁾



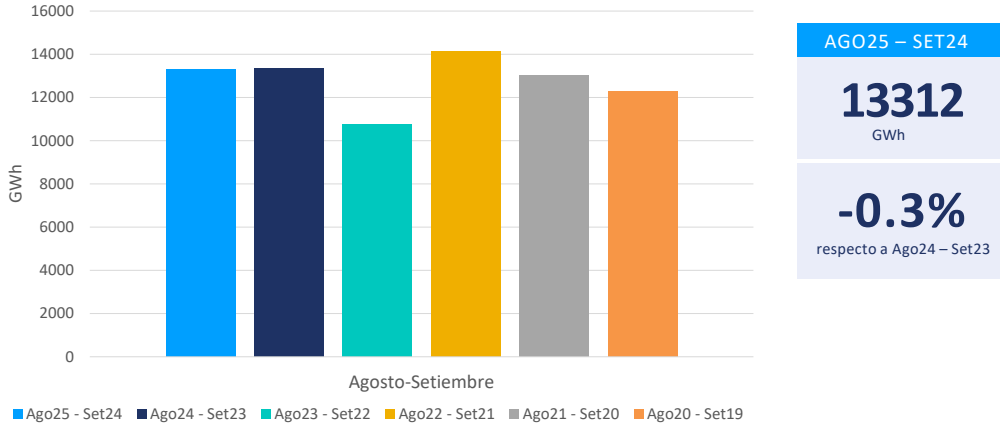
Potencia media mensual



Demanda acumulada 12 meses

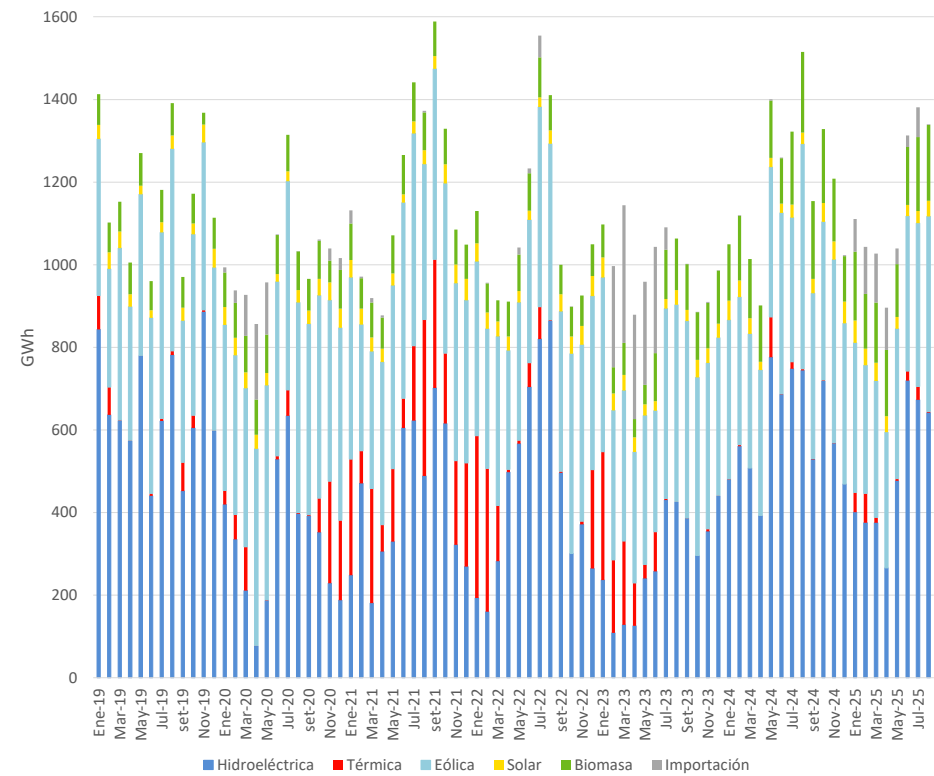


Generación nacional acumulada últimos 12 meses



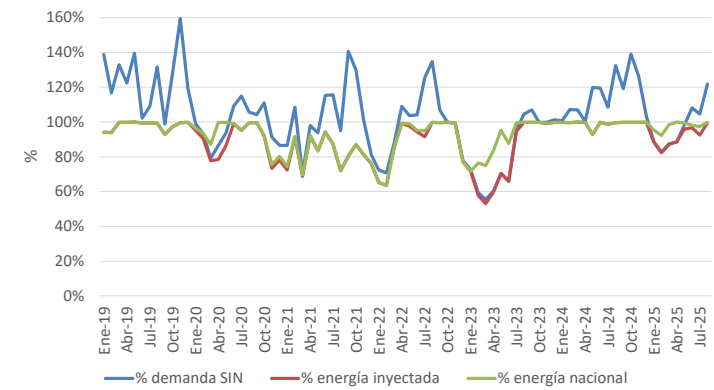
*Incluye demanda de Grandes Consumidores (7.6 GWh) y Generadores (7.8 GWh).

Generación mensual volcada al SIN ⁽²⁾



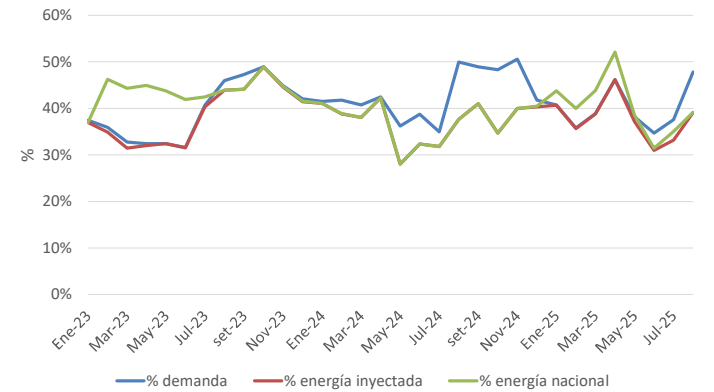
En Agosto la generación hidroeléctrica alcanzó 47.9% de las inyecciones, seguida por eólica 35.2%, biomasa 13.7%, solar PV 2.9%, térmica fósil 0.2% e importaciones de energía 0.1%.

Generación renovable ⁽³⁾



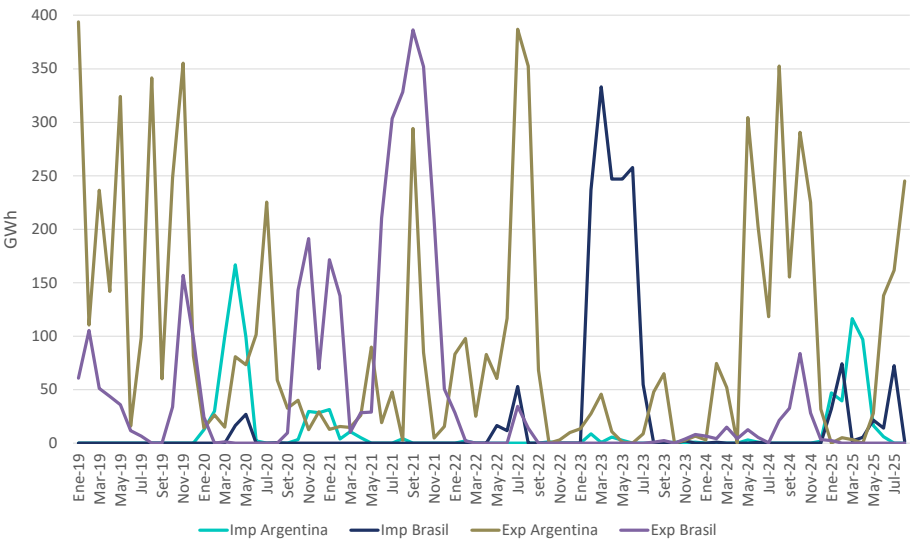
AGOSTO
122.0% de la demanda del SIN
99.7% del total de energía inyectada al SIN
99.8% del total de energía nacional inyectada

Generación privada ⁽⁴⁾



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

	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
Año/Mes	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

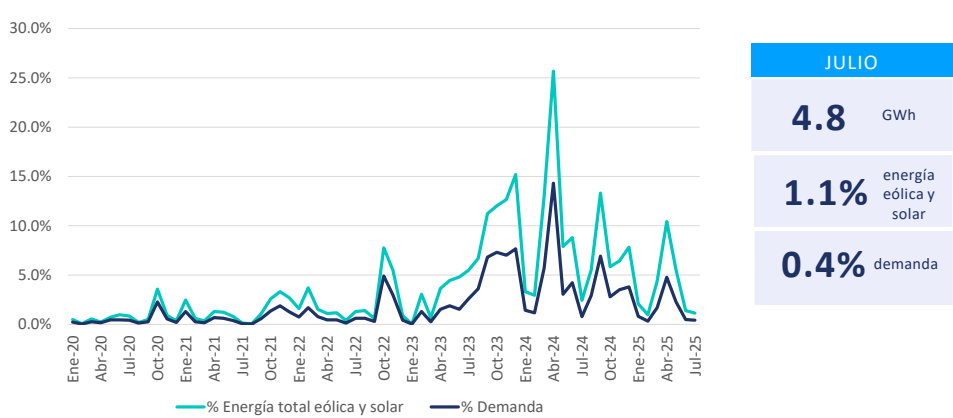
	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
Año/Mes	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh	MUSD
Ene-25	0.0	0.0	2.3	0.0	2.3	0
Feb-25	4.9	0.5	0.0	0.0	4.9	0.5
Mar-25	3.1	0.4	0.03	0.0	3.2	0.4
Abr-25	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
May-25	27.9	2.3	0.0	0.0	27.9	2.3
Jun-25	138	13.2	0.0	0.0	138	13.2
Jul-25	161.7	19.7	0.0	0.0	161.7	19.7
Ago-25(*)	245.1	14.2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

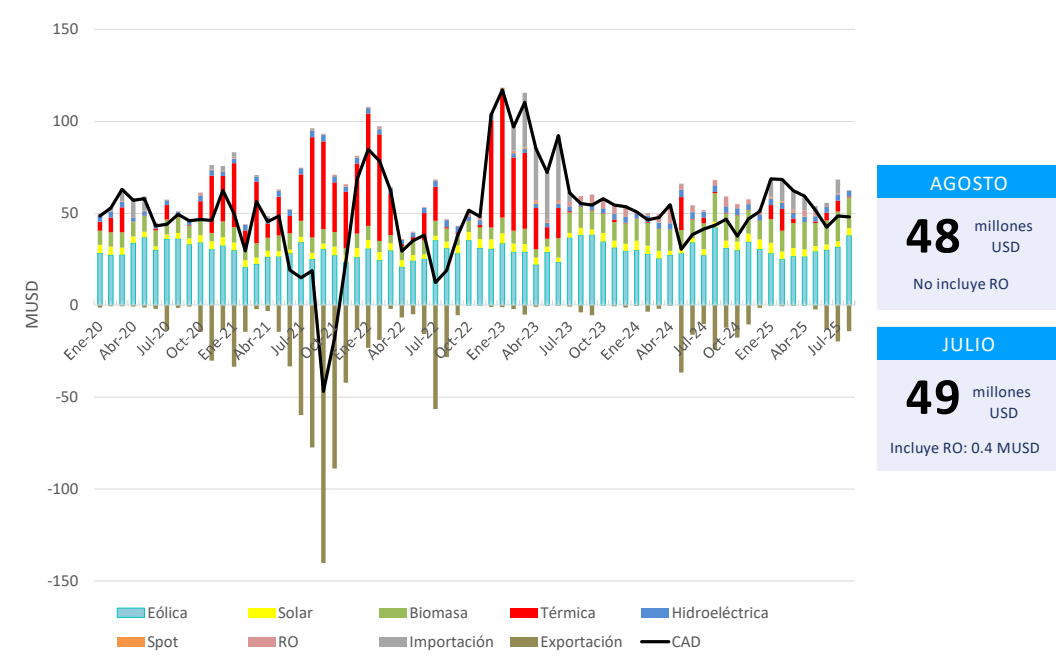
Porcentaje de energía generada comercializada en el mercado Spot



Restricciones operativas (6)

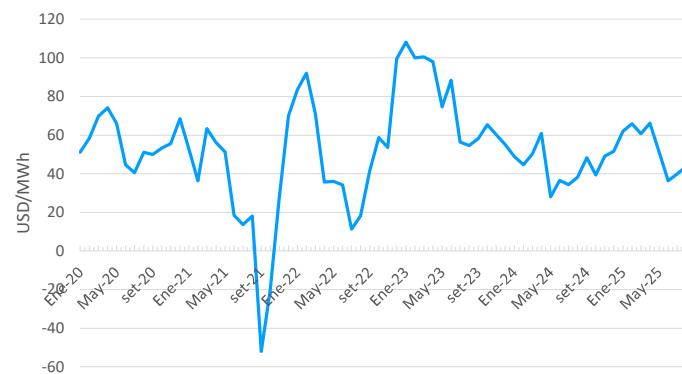


Costo de Abastecimiento de la Demanda (CAD) (7)



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) ⁽⁸⁾



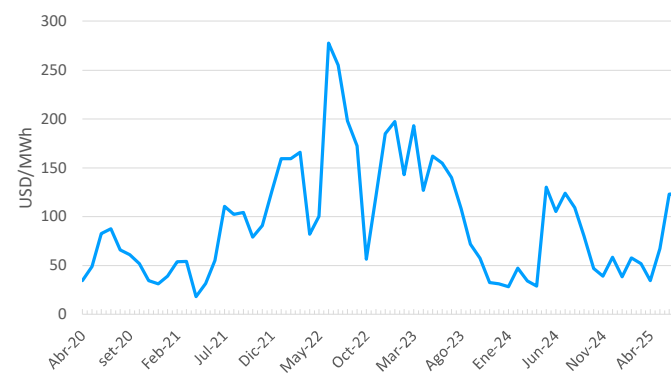
AGOSTO

44 USD/MWh
No incluye RO

JULIO

40 USD/MWh
Incluye RO: 0.4 MUS\$

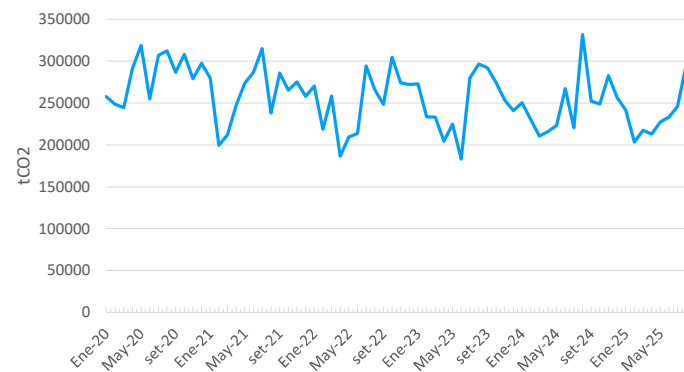
Costo marginal medio mensual de Argentina



AGOSTO

78 USD/MWh

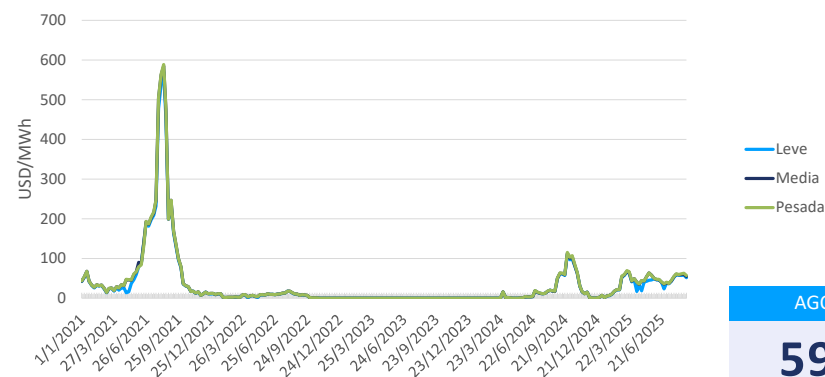
Emisiones evitadas de CO₂ en el SIN por la generación eólica y solar fotovoltaica ⁽⁹⁾



AGOSTO

296
miles toneladas CO₂

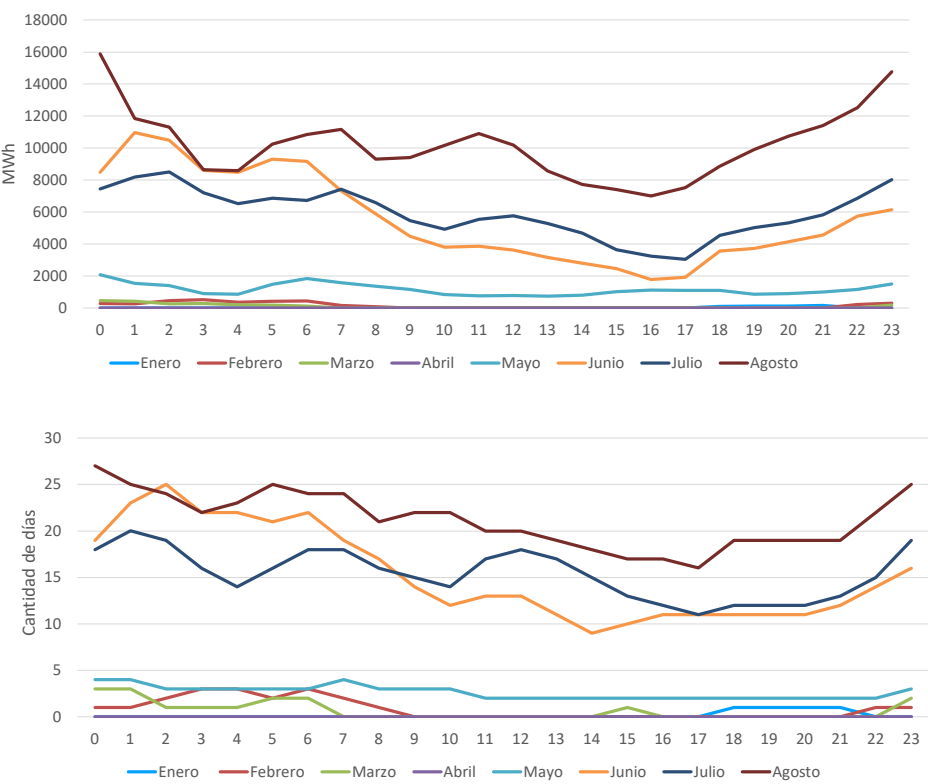
Costo medio de operación Región Sur de Brasil ⁽¹⁰⁾



AGOSTO

59 USD/MWh

Exportación renovable mensual por hora y días ⁽¹¹⁾



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 CO₂ 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 (CO₂) 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.