

Observatorio de ENERGÍA Y DESARROLLO SUSTENTABLE

Monitor Energía Eléctrica
Junio 2025



PRINCIPALES INDICADORES DEL MES

	Junio 2025	Promedio 3 meses	Promedio 6 meses	Promedio 12 meses
Precio spot (USD/MWh)	51	60	92	51
Costo de abastecimiento de la demanda (MUSD)	43(*)	51	59	52
Generación local inyectada (GWh)	1285	1027	992	1125
Energía renovable (% energía inyectada)	96%	94%	90%	95%
Energía renovable (% demanda SIN)	108%	98%	92%	107%
Emisiones evitadas (eólica y solar PV) (miles tCO2)	233	224	222	244
Exportación energía eléctrica (GWh)	138	55	29	127
Importación energía eléctrica (GWh)	20	53	79	39
Costo marginal Argentina (USD/MWh)	123	75	62	69
Costo marginal Brasil – Región sur (USD/MWh)	41	44	36	35

(*) 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

Impacto de la ola de frío en el sistema eléctrico

- La ola de frío anunciada por INUMET entre el 29/6 y 2/7 trajo temperaturas de hasta -6°C, con temperaturas máximas más bajas en casi 60 años.
- El 30/6 la demanda alcanzó 2359 MW (a las 20:09hs), lo que representa la mayor demanda invernal registrada (récord actual es 2507 MW el 7 de marzo de 2025).
- Durante la ola de frío el peso de las importaciones y generación térmica promedió 16% de la energía inyectada, elevando el precio spot.

[Más información en el siguiente enlace](#)



El **precio spot** disminuyó respecto a mayo, promediando 51 USD/MWh.



Se **importaron** 19.9 GWh (29% ARG y 71% BR), se **exportaron** 138 GWh (ARG).



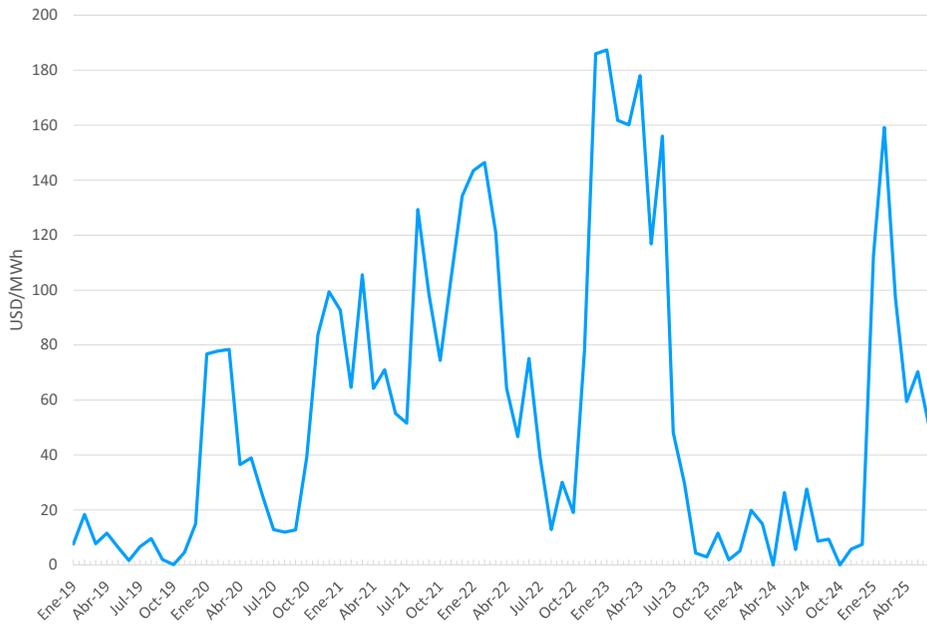
El **CAD*** alcanzó USD 43 millones, y el CAD unitario 37 USD/MWh.



Renovables alcanzaron 108% de la demanda y 96% de las inyecciones.

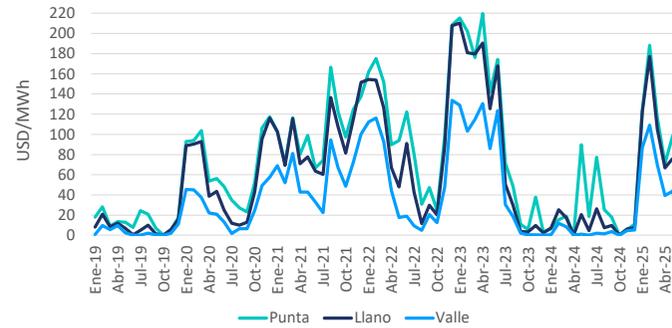
EVOLUCIÓN SECTOR ELÉCTRICO 2025

Precio spot medio mensual



JUNIO
51 USD/MWh

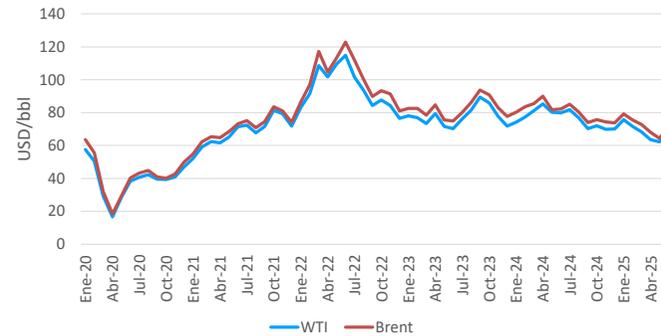
Precio spot medio mensual por tramo horario



JUNIO
Valle
12 USD/MWh
Llano
53 USD/MWh
Punta
113 USD/MWh

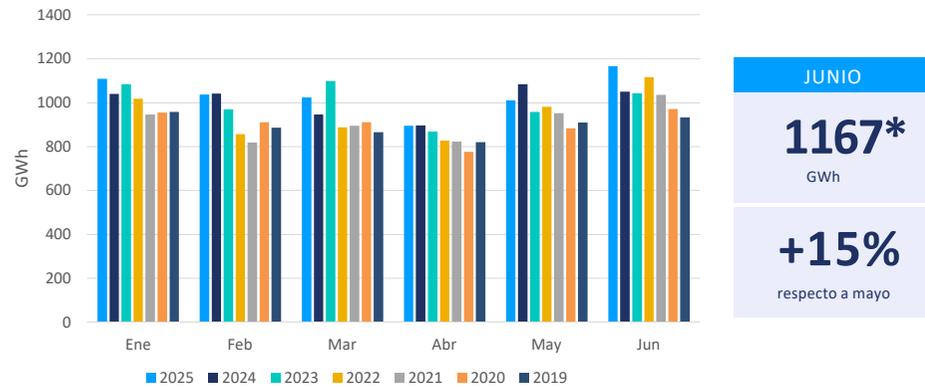
Nota: Valle: de 00:00 a 07:00 hrs. | Llano: de 07:00 a 18:00 hrs. y de 22:00 a 24:00 hrs. | Punta: de 18:00 a 22:00 hrs.

Precio del barril de petróleo

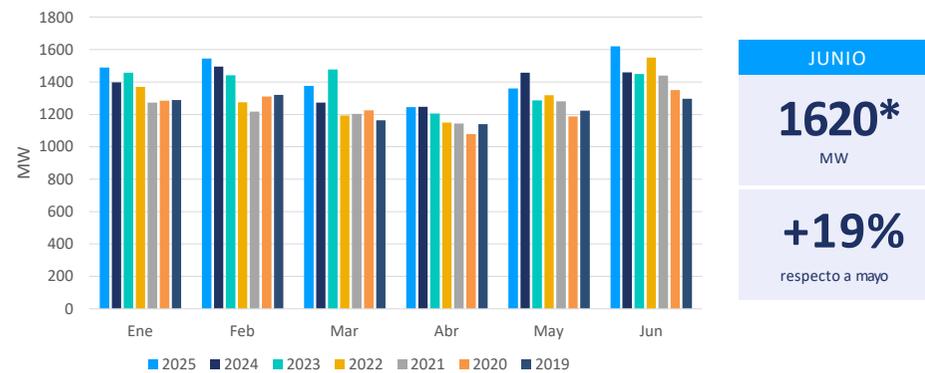


JUNIO
Brent
71 USD/bbl
+11% respecto a mayo
WTI
68 USD/bbl
+10% respecto a mayo

Demanda mensual de Uruguay ⁽¹⁾

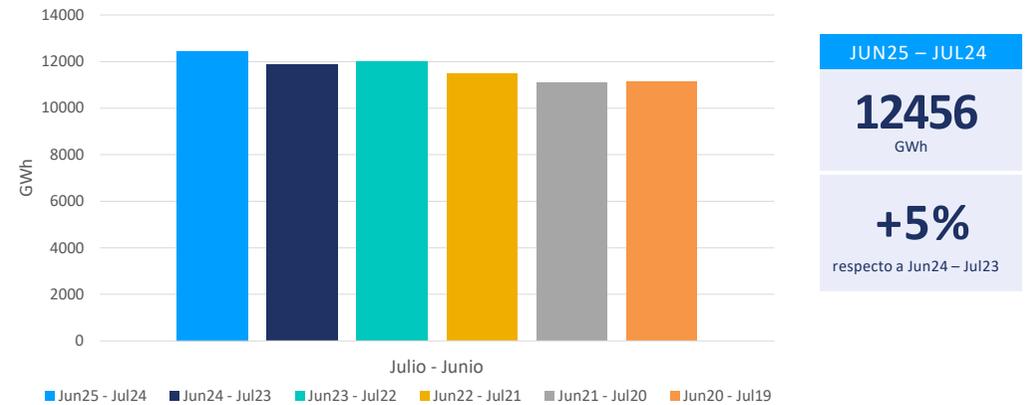


Potencia media mensual

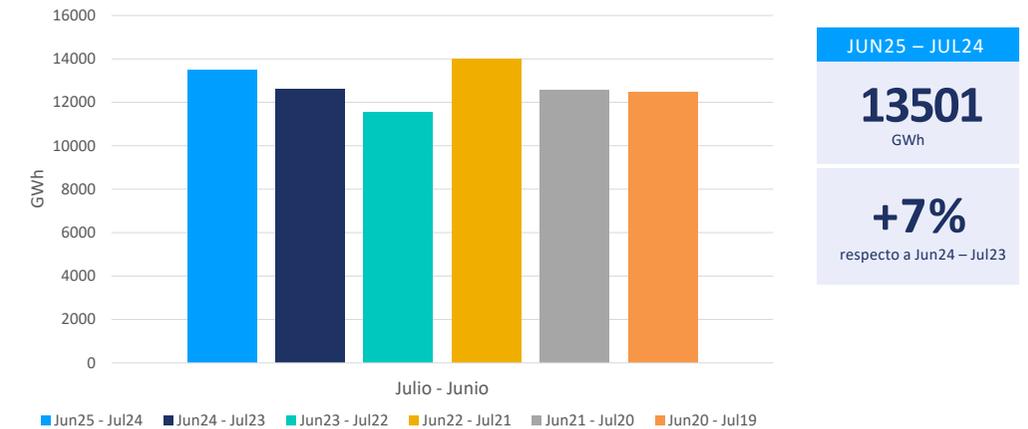


*Incluye demanda de Grandes Consumidores (10.5 GWh) y Generadores (10.8 GWh).

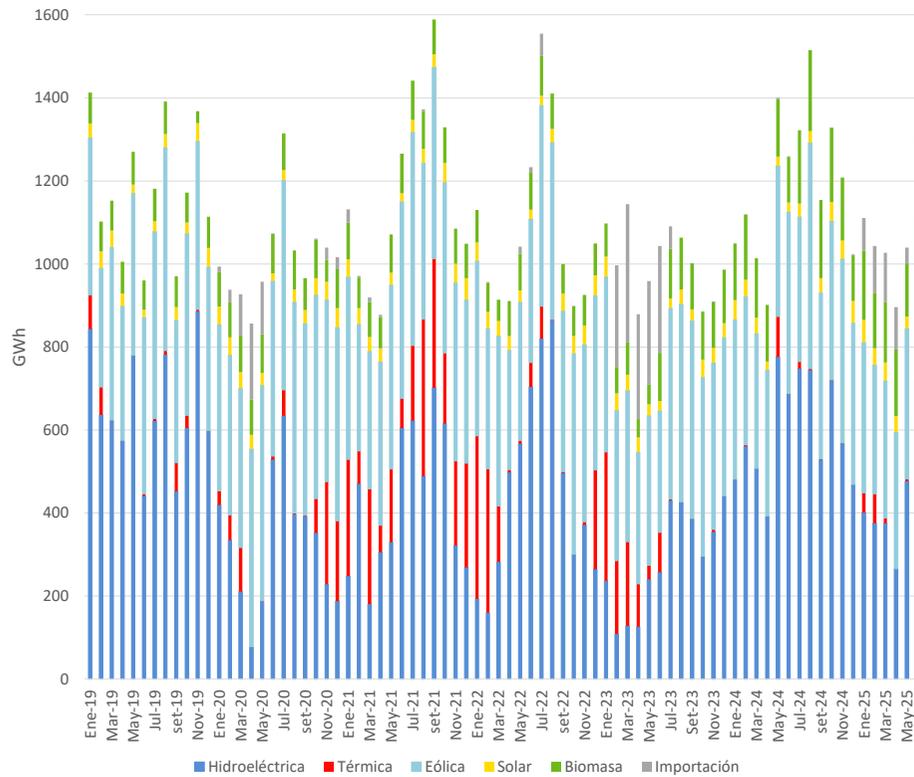
Demanda acumulada últimos 12 meses



Generación nacional acumulada últimos 12 meses

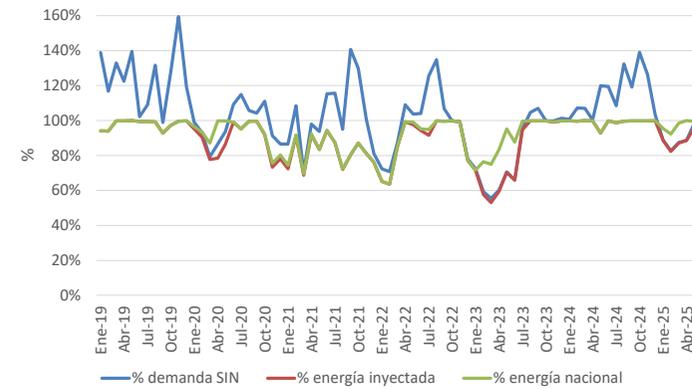


Generación mensual volcada al SIN ⁽²⁾



En Junio, la generación hidroeléctrica alcanzó 54.8% de las inyecciones, seguida por eólica 28.5%, biomasa 10.7%, importaciones de energía 2.1%, solar 2.1% y térmica fósil 1.8%.

Generación renovable ⁽³⁾



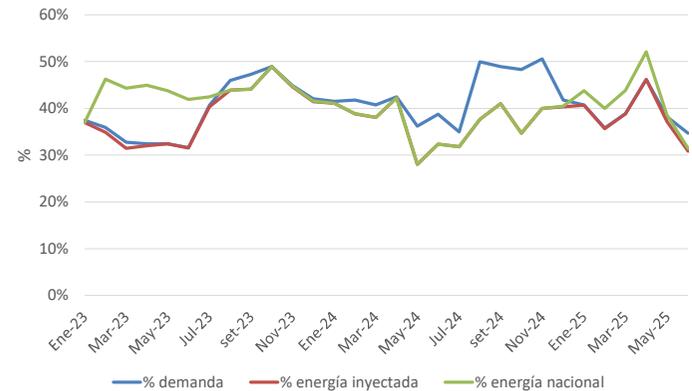
JUNIO

108.1%
de la demanda del SIN

96.1%
del total de energía inyectada al SIN

98.2%
del total de energía nacional inyectada

Generación privada ⁽⁴⁾



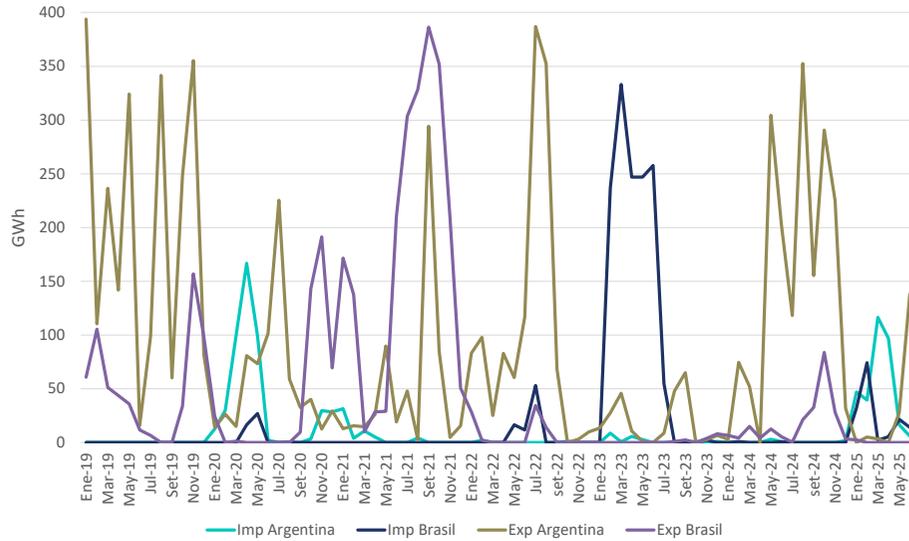
JUNIO

34.7%
de la demanda del SIN

30.8%
del total de energía inyectada al SIN

31.5%
del total de energía nacional inyectada

Comercio Internacional de energía eléctrica ⁽⁵⁾



En junio se importaron 19.9 GWh, de los cuales 29% fueron desde Argentina y 71% de Brasil. Se exportaron 138 GWh, en su totalidad a Argentina.

IMPORTACIÓN

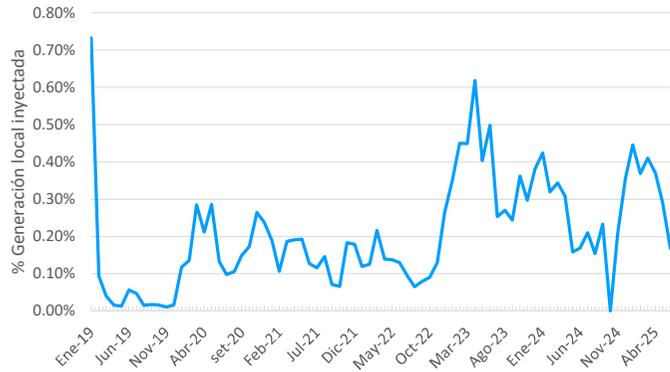
Año/Mes	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh	MUSD
Ene-25	47	6.0	32	3.4	79	9.4
Feb-25	39.4	4.1	74.1	8.2	113.5	12.2
Mar-25	116.5	10.2	2.2	0.2	118.7	10.4
Abr-25	97.0	7.1	5.2	0.6	102.2	7.7
May-25	16.3	1.5	21.6	1.9	37.9	3.4
Jun-25(*)	5.8	1.1	14.1	1.7	19.9	2.8

EXPORTACIÓN

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

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

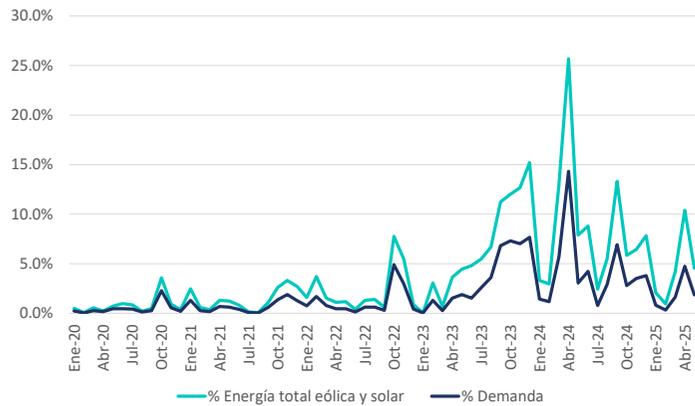
Porcentaje de energía generada comercializada en el mercado Spot



JUNIO

0.17%
de la generación local
inyectada

Restricciones operativas (6)



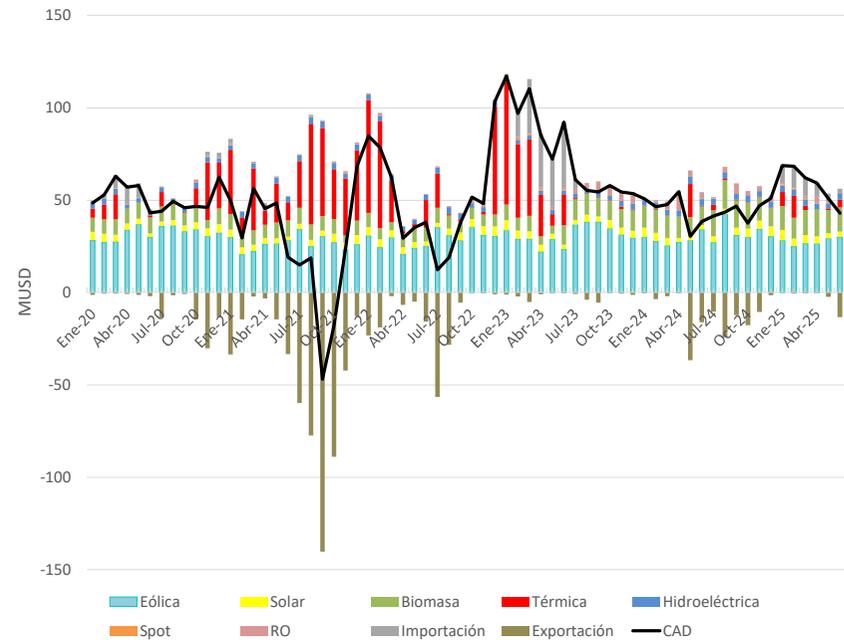
MAYO

18.7 GWh

4.5% energía
eólica y
solar

1.8% demanda

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



JUNIO

43 millones
USD
No incluye RO

MAYO

51 millones
USD
Incluye RO: 1.6 MUSD

El CAD en junio desagregado por fuente corresponde a eólica USD 30.1 millones (promedio 80 USD/MWh), biomasa USD 13.1 millones (92 USD/MWh), térmica fósil USD 4.2 millones, estimado hidroeléctrica USD 3.1 millones (5.9 USD/MWh), solar fotovoltaica USD 2.9 millones (104 USD/MWh), importaciones de energía USD 2.8 millones, energía al Spot USD 0.15 millones e ingresos por exportación de energía USD 13.2 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⁾



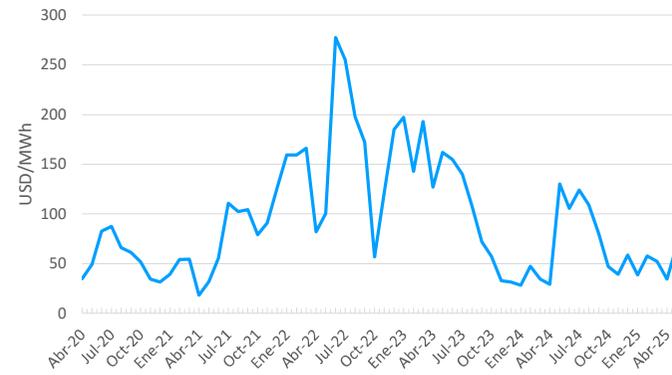
JUNIO

37 USD/MWh
No incluye RO

MAYO

51 USD/MWh
Incluye RO: 1.6 MUSD

Costo marginal medio mensual de Argentina



JUNIO

123 USD/MWh

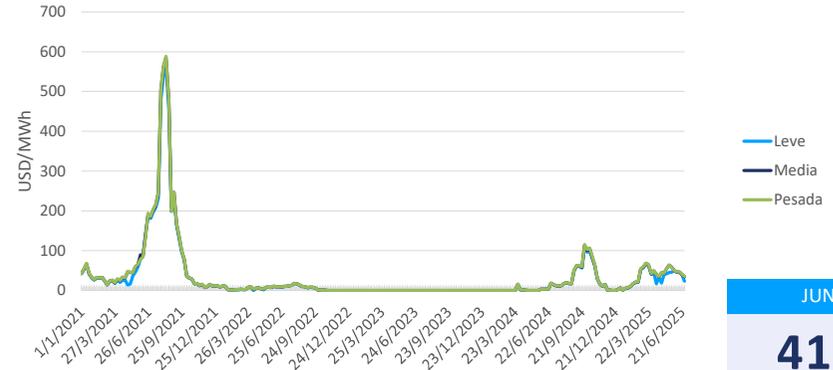
Emisiones evitadas de CO₂ en el SIN por la generación eólica y solar fotovoltaica ⁽⁹⁾



JUNIO

233
miles toneladas CO₂

Costo medio de operación Región Sur de Brasil ⁽¹⁰⁾

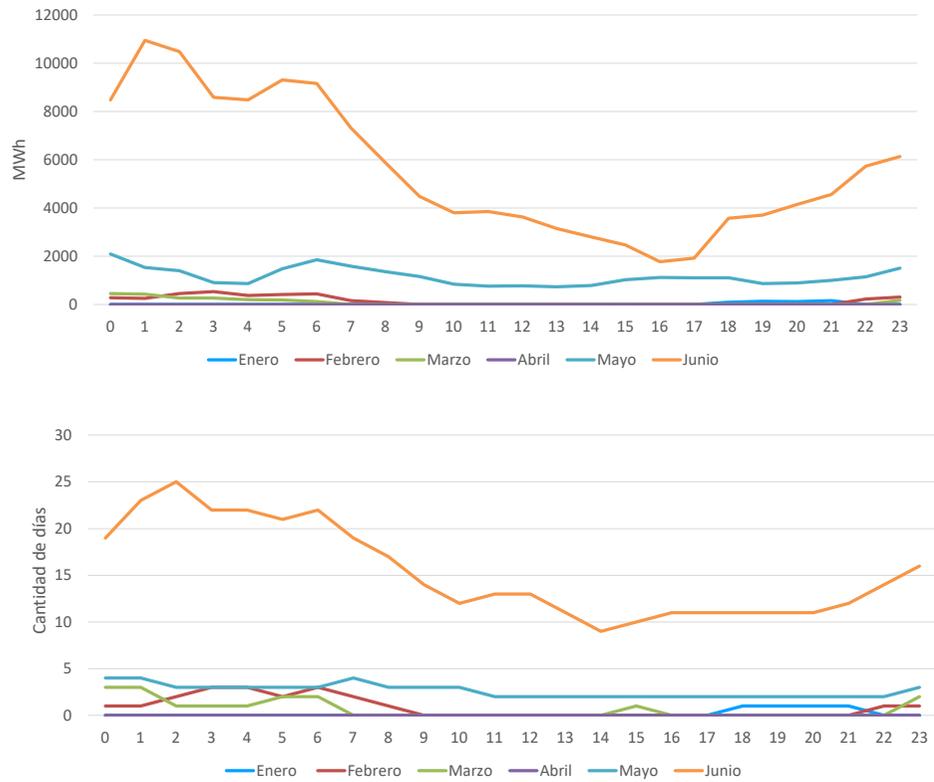


— Leve
— Media
— Pesada

JUNIO

41 USD/MWh

Exportación renovable mensual por hora y días ⁽¹¹⁾



En junio el 97% de la energía exportada fue renovable. Fue el mes con mayor nivel de exportaciones por hora y cantidad de días en lo transcurrido del año.

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%

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.