

Observatorio de ENERGÍA Y DESARROLLO SUSTENTABLE

Monitor Energía Eléctrica
Junio 2026



PRINCIPALES INDICADORES DEL MES

	Junio 2026	Promedio 3 meses	Promedio 6 meses	Promedio 12 meses
Precio spot (USD/MWh)	216	112	88	59
Costo de abastecimiento de la demanda (MUSD)	85(*)	65	64	57
Generación local inyectada (GWh)	1107	1106	1068	1115
Energía renovable (% energía inyectada)	78%	89%	89%	93%
Energía renovable (% demanda SIN)	81%	95%	93%	101%
Emisiones evitadas (eólica y solar PV) (miles tCO2)	167	203	219	237
Exportación energía eléctrica (GWh)	39	69	45	93
Importación energía eléctrica (GWh)	124	46	43	35
Costo marginal Argentina (USD/MWh)	189	134	99	79
Costo marginal Brasil – Región sur (USD/MWh)	39	48	57	56

(*) 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
El invierno arrancó caro

Entre los principales factores que explican el precio spot y CAD elevados en junio, destacamos.

- [Precipitaciones por debajo de lo normal en casi todo el territorio y temperatura media por debajo de la climatología](#), lo que hizo de junio el segundo mes más frío de los últimos 10 años.
- Demanda récord para un mes de junio: 1192 GWh, +2% respecto a junio 2025.
- Baja participación eólica: 263 GWh (21% de las inyecciones), valor mínimo desde octubre 2018.
- Relativamente baja participación hidroeléctrica: particularmente Salto Grande, que generó 239 GWh, respecto a un promedio de 392 GWh en los meses de junio del periodo 2019-2025.
- Alta participación térmica fósil operando a gasoil: 141 GWh (11% de las inyecciones), la más alta desde marzo 2023, a un costo promedio a 230 USD/MWh, explica 37% del CAD.
- Elevadas importaciones: si bien mitigan costos respecto a generación térmica fósil, elevan costos respecto a generación renovable.



PRECIO SPOT

Promedió **216 USD/MWh** (el más alto desde febrero 2014).



CAD

Alcanzó **USD 85 millones(*)**, y el unitario 71 USD/MWh (el mayor desde junio 2023).



COMERCIO INTERNACIONAL

Se **importaron 124 GWh** de BR (32 GWh en tránsito a ARG), se **exportaron 39 GWh** a ARG (incluye la energía en tránsito).

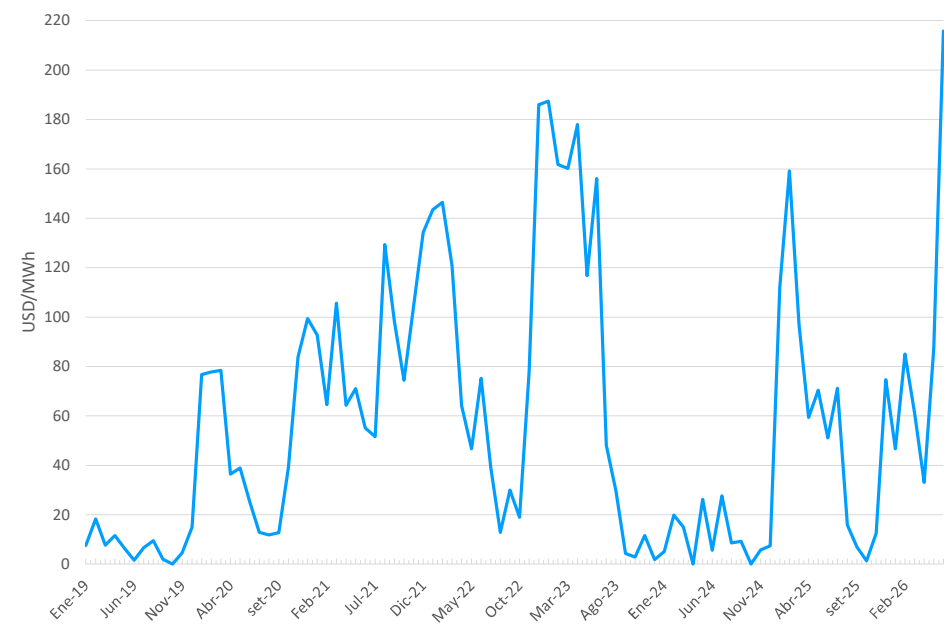


RENOVABLES

Representaron el **81%** de la demanda (78% de las inyecciones).

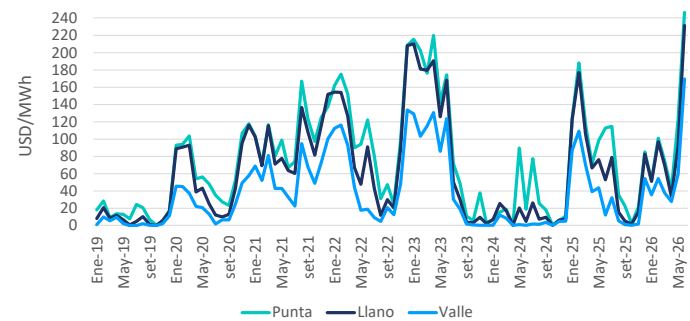
EVOLUCIÓN SECTOR ELÉCTRICO 2026

Precio spot medio mensual



JUNIO
216 USD/MWh

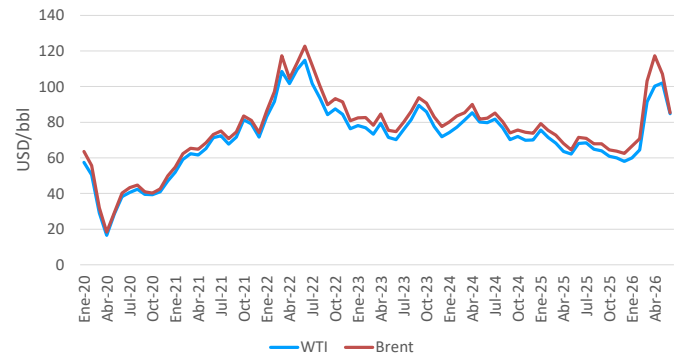
Precio spot medio mensual por tramo horario



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.

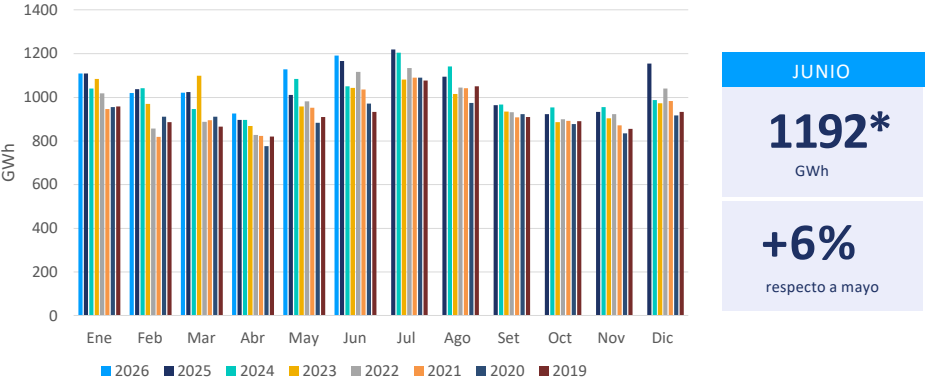
JUNIO
Valle 169 USD/MWh
Llano 231 USD/MWh
Punta 246 USD/MWh

Precio del barril de petróleo

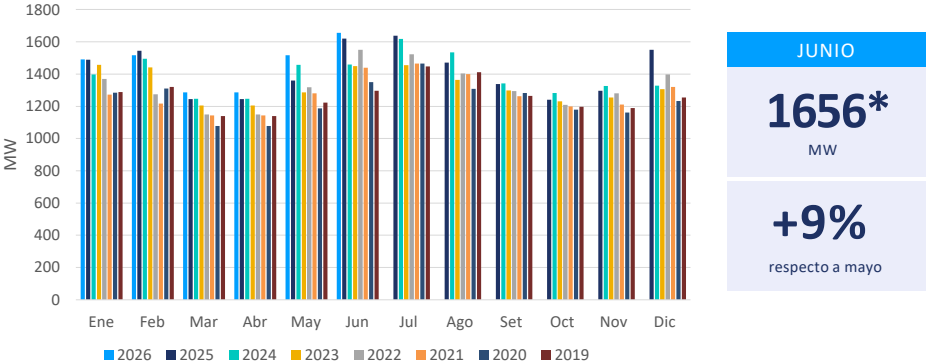


JUNIO
Brent 85 USD/bbl -20% respecto a mayo
WTI 85 USD/bbl -17% respecto a mayo

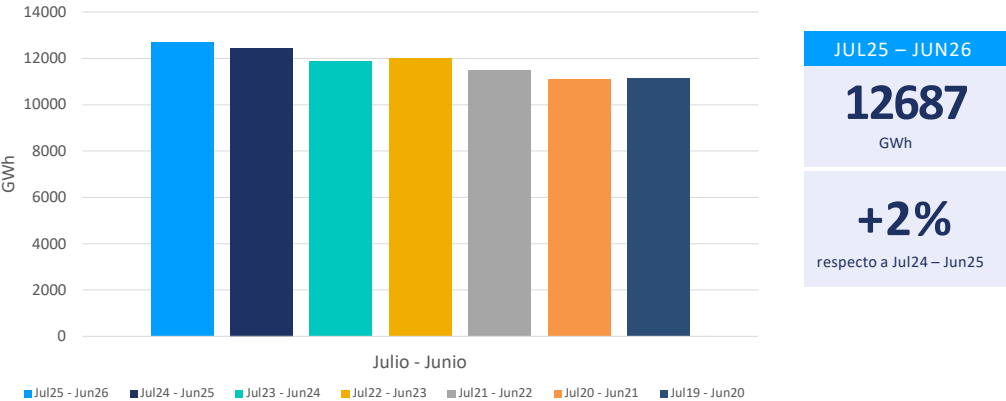
Demanda mensual de Uruguay ⁽¹⁾



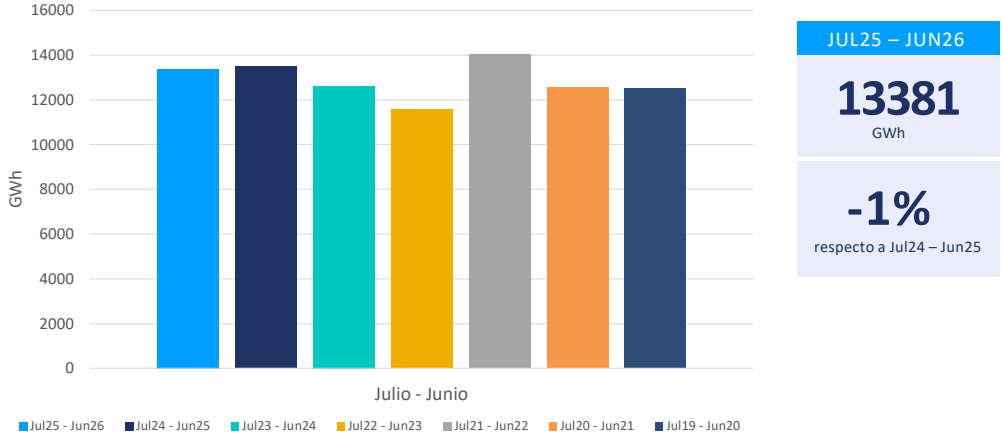
Potencia media mensual



Demanda acumulada 12 meses

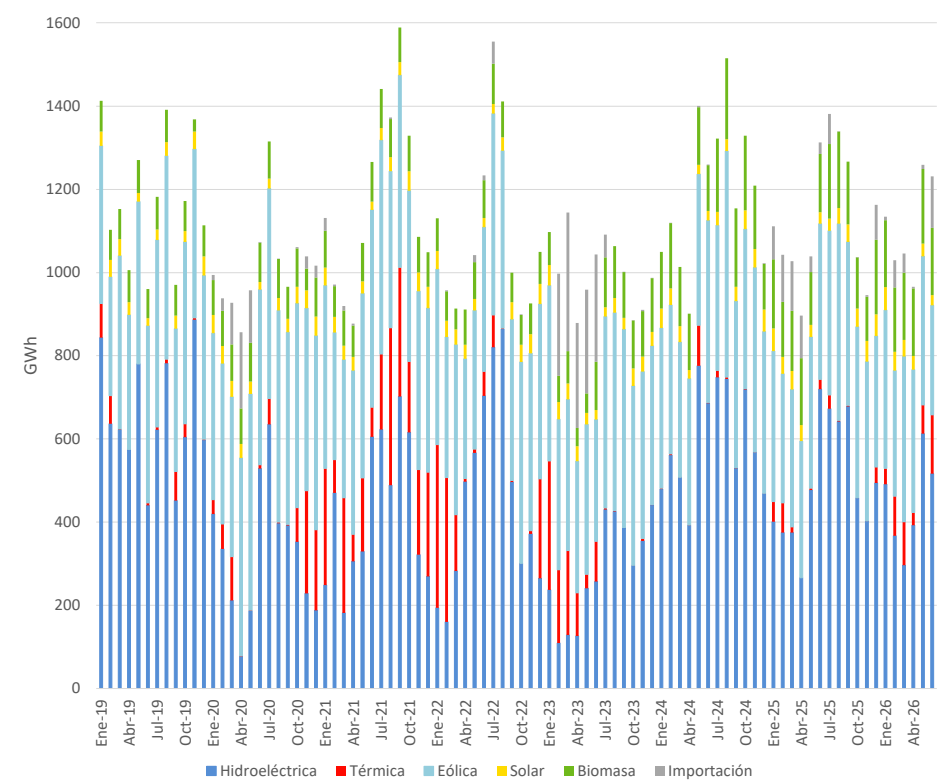


Generación nacional acumulada últimos 12 meses



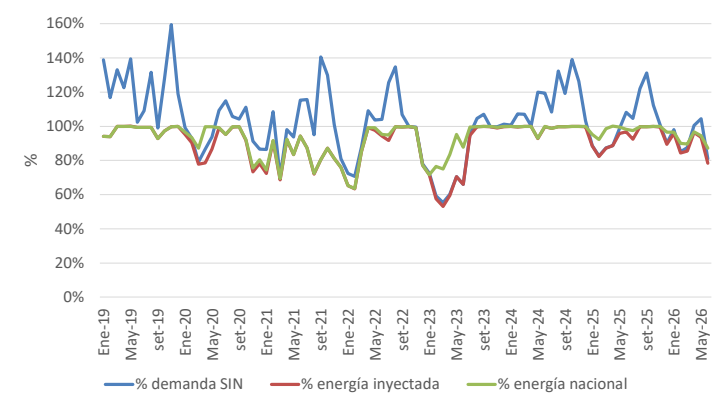
*Incluye demanda de Grandes Consumidores (7.1 GWh) y Generadores (6.1 GWh).

Generación mensual volcada al SIN ⁽²⁾



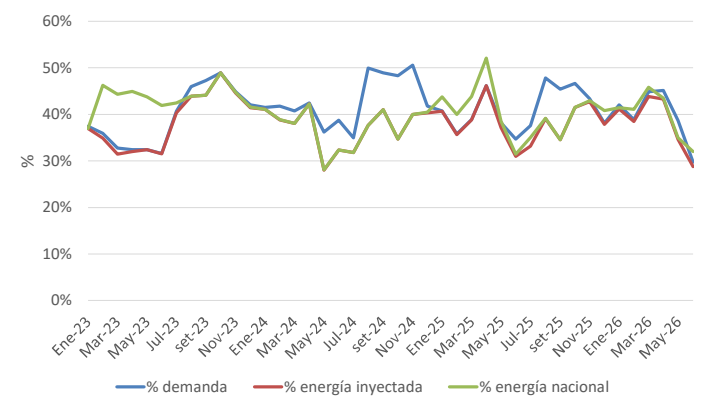
En junio, la generación hidroeléctrica alcanzó 42.0% de las inyecciones, seguida por eólica 21.4%, biomasa 13.1%, térmica fósil 11.5%, importaciones 10.0% y solar fotovoltaica 2.0%.

Generación renovable ⁽³⁾



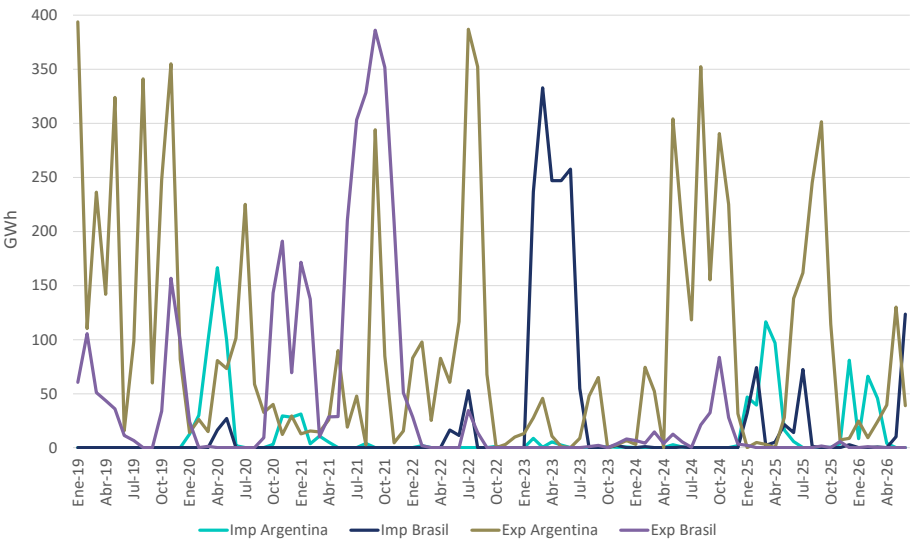
JUNIO
81% de la demanda del SIN
78% del total de energía inyectada al SIN
87% del total de energía nacional inyectada

Generación privada ⁽⁴⁾



JUNIO
30% de la demanda del SIN
29% del total de energía inyectada al SIN
32% del total de energía nacional inyectada

Comercio internacional de energía eléctrica ⁽⁵⁾



En junio se importaron 123.6 GWh en su totalidad de Brasil, de los cuales 32.1 GWh fueron en modalidad tránsito. Se exportaron 39 GWh a Argentina (incluyendo la energía importada en tránsito).

Comercio Internacional de energía eléctrica ⁽⁵⁾

IMPORT.	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
Año/Mes	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh	MUSD
Ene-26	8.4	0.5	0	0	8.4	0.5
Feb-26	66.1	5.7	0	0	66.1	5.7
Mar-26	45.7	3.2	0.6(**)	0	46.3	3.2
Abr-26	4.0	0.2	0	0	4.0	0.2
May-26	0	0	5.6 + 4.7(**)	1.0	10.3	1.0
Jun-26(*)	0	0	91.4 + 32.1(**)	11	123.5	11

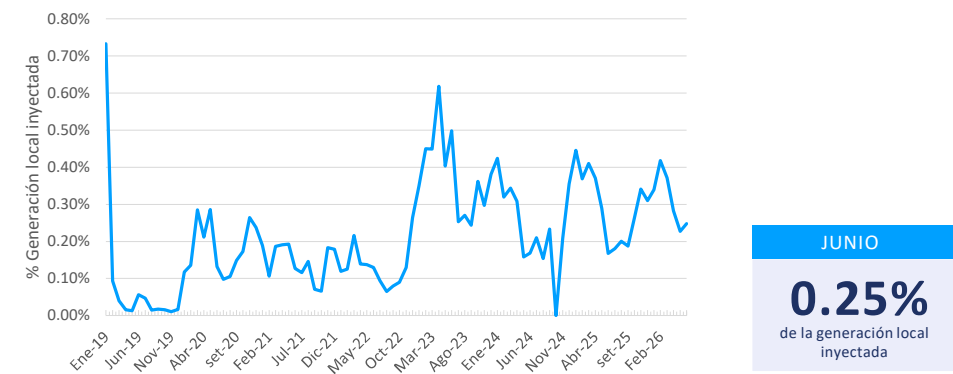
EXPORT.	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
Año/Mes	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh	MUSD
Ene-26	24.7	0.6	0	0	24.7	0.6
Feb-26	9.3	0.2	1.1	0.0	10.4	0.2
Mar-26	24.2	0.8	0	0	24.2	0.8
Abr-26	39.5	1.1	0	0	39.5	1.1
May-26	130.2	9.9	0	0	130.2	9.9
Jun-26(*)	39.0(***)	0.7	0	0	39.0	0.7

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

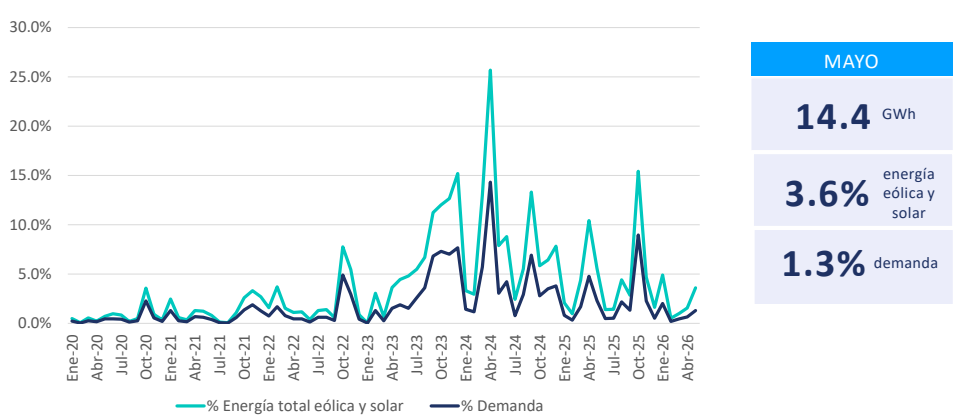
(**) Energía importada en modalidad tránsito.

(***) Incluye energía en transito de Brasil.

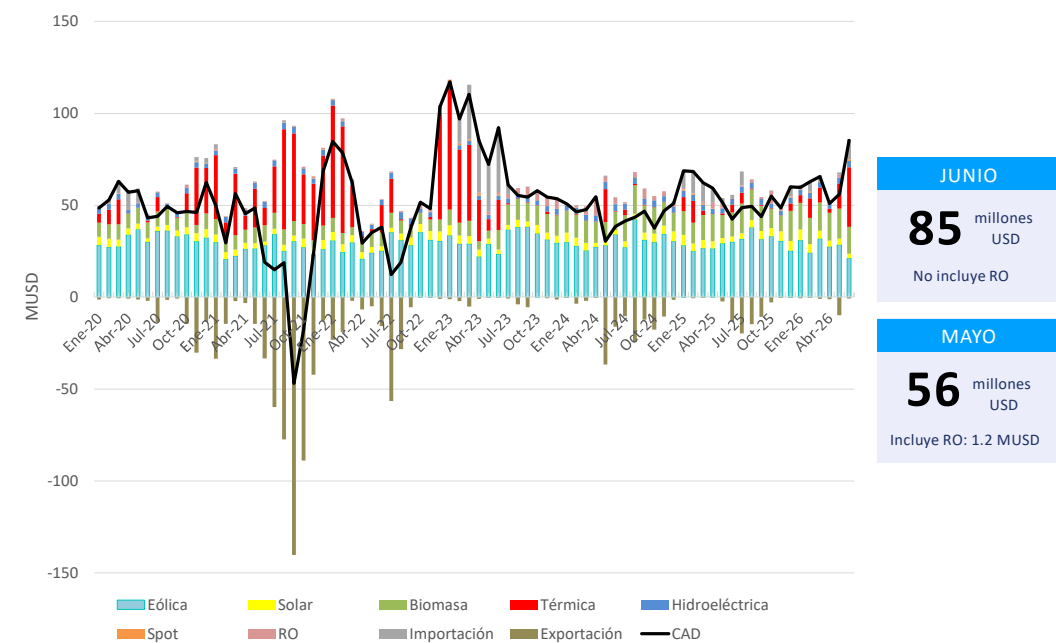
Porcentaje de energía generada comercializada en el mercado Spot



Restricciones operativas (RO) ⁽⁶⁾



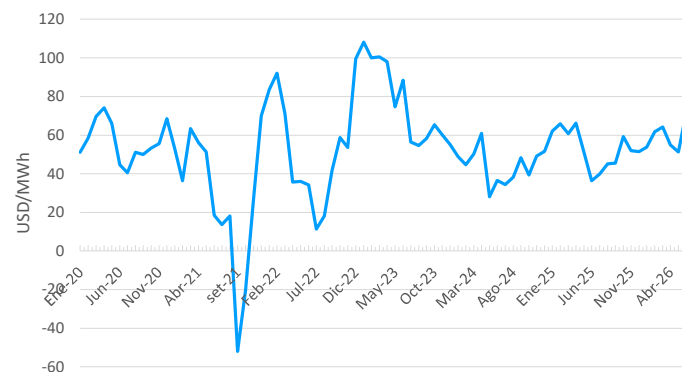
Costo de Abastecimiento de la Demanda (CAD) ⁽⁷⁾



El CAD en mayo desagregado por fuente corresponde a térmica fósil USD 32.5 millones (promedio 230 USD/MWh), eólica USD 21.2 millones (promedio 80 USD/MWh), biomasa USD 14.6 millones (92 USD/MWh), hidroeléctrica USD 3.5 millones (6 USD/MWh), solar fotovoltaica USD 2.5 millones (104 USD/MWh), energía al Spot USD 0.74 millones, estimado de importación USD 11 millones, e ingresos por exportación USD -0.7 millones. Las restricciones operativas se consideran con un mes de atraso cuando se dispone de la actualización de ADME.

Se observa que la generación térmica volcada al SIN fue mayoritariamente con derivados de petróleo.

CAD unitario (USD/MWh) ⁽⁸⁾



JUNIO

71 USD/MWh

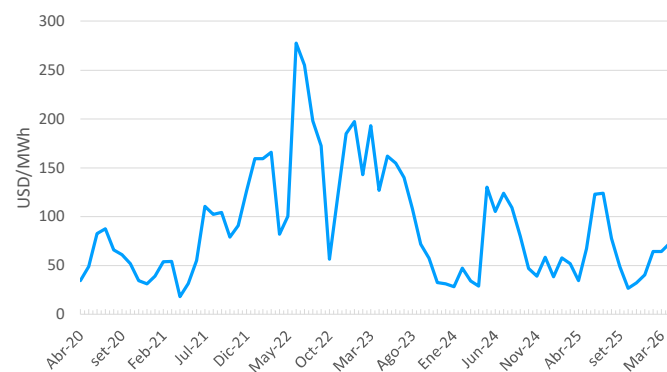
No incluye RO

MAYO

51 USD/MWh

Incluye RO: 1.2 MUSD

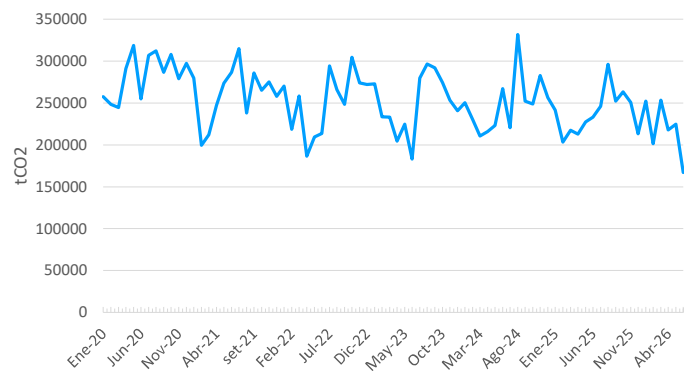
Costo marginal medio mensual de Argentina



JUNIO

189 USD/MWh

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

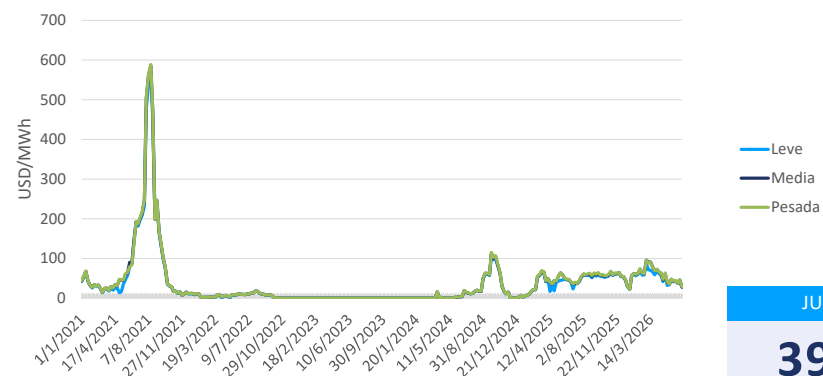


JUNIO

167

miles toneladas CO₂

Costo medio de operación Región Sur de Brasil ⁽¹⁰⁾

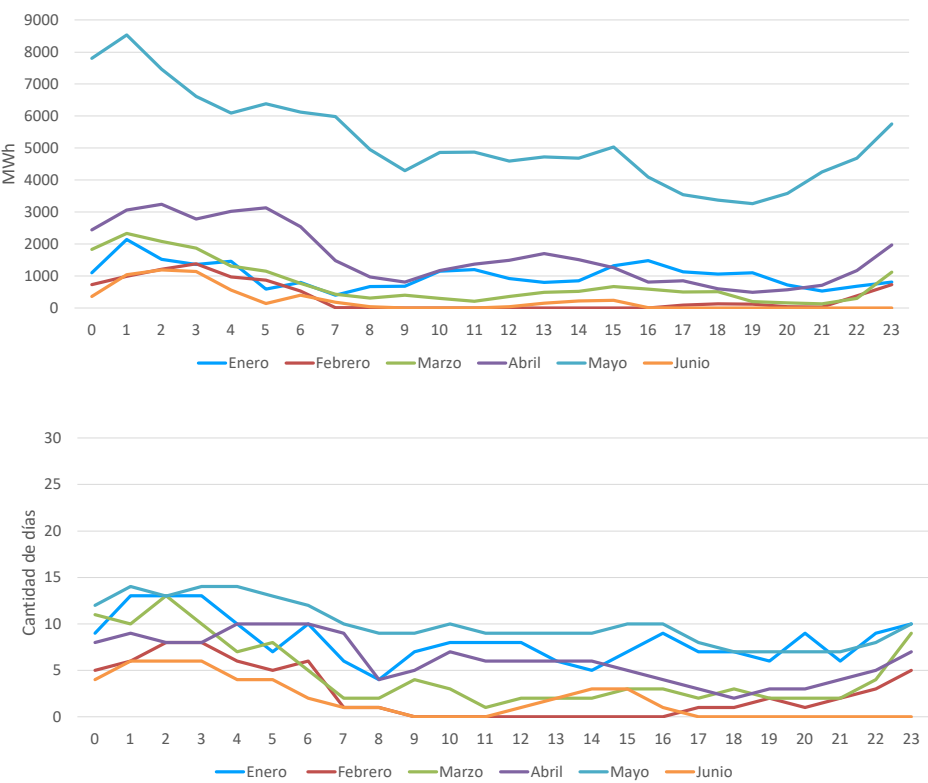


JUNIO

39 USD/MWh

Para el cálculo de las emisiones evitadas, se asume que la generación térmica evitada opera con derivados de petróleo.

Exportación renovable mensual por hora y días ⁽¹¹⁾



En junio se registró el menor volumen de exportación renovable mensual.

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

	Gen. Térmica	Consumo Local	Exportación	% Consumo Local	% Exportación
Ene-26	38.7	38.7	0	100%	0%
Feb-26	95.7	93.5	2.2	97.7%	2.3%
Mar-26	104.6	86.1	18.5	82%	18%
Abr-26	31.4	31.4	0	100%	0%
May-26	69.8	69.8	0	100%	0%
Jun-26	141.5	139.8	1.7	98.8%	1.2%

Prácticamente la totalidad (98.8%) de la generación térmica del mes fue 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. Se asume en este cálculo que las centrales operan con derivados de petróleo y no con gas natural.

(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.