Observatorio de

ENERGÍA Y DESARROLLO SUSTENTABLE

Monitor Energía Eléctrica

Julio 2026



UCU Universidad Católica del Uruguay

AUGPEE
Asociación Uruguaya de Generadores Privados de Energía Eléctrica

PRINCIPALES INDICADORES DEL MES

	Julio 2026	Promedio 3 meses	Promedio 6 meses	Promedio 12 meses
Precio spot (USD/MWh)	51	118	89	58
Costo de abastecimiento de la demanda (MUSD)	49(*)	69	64	58
Generación local inyectada (GWh)	1368	1242	1108	1120
Energía renovable (% energía inyectada)	93%	89%	89%	93%
Energía renovable (% demanda SIN)	110%	99%	95%	102%
Emisiones evitadas (eólica y solar PV) (miles tCO2)	260	217	221	238
Exportación energía eléctrica (GWh) (**)	219	129	77	98
Importación energía eléctrica (GWh) (**)	71	68	54	35
Costo marginal Argentina (USD/MWh)	169	166	117	83
Costo marginal Brasil – Región sur (USD/MWh)	25	37	53	55

(*) 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.
(**) Incluye energía en tránsito

Noticia destacada del mes

Balance Energético Nacional 2025

En julio el Ministerio de Industria, Energía y Minería presentó el Balance Energético Nacional del año 2025. A continuación se destacan algunos indicadores:

- El abastecimiento total de energía alcanzó 6872 ktep (-0.5% respecto a 2024), el cual fue 66% renovable. Residuos de biomasa fue la principal fuente (42%), seguida por petróleo y derivados (33%), electricidad hidroeléctrica (8%), leña (8%), electricidad eólica (6%), gas natural (1%), solar (1%), electricidad importada (1%), otros (0%).
- El consumo final energético alcanzó 6269 ktep (+3% respecto a 2024), siendo el sector industrial el de mayor consumo (52%), seguido por transporte (24%), residencial (15%), comercial, servicios y sector público (6%), y actividades primarias (3%).
- Las emisiones de CO_2 alcanzaron 7.1 millones de toneladas (+4% respecto a 2024), siendo el sector transporte el de mayor emisiones (63%), seguido por industrial (17%), actividades primarias (6%), consumos propios (5%), residencial (5%), centrales eléctricas (2%), otros (2%).

Más información en el siguiente enlace.

PRECIO SPOT

51 USD/MWh (cayó 76% respecto a junio).

CAD

USD 49 millones(*), unitario 40 USD/MWh.

COMERCIO INTERNACIONAL

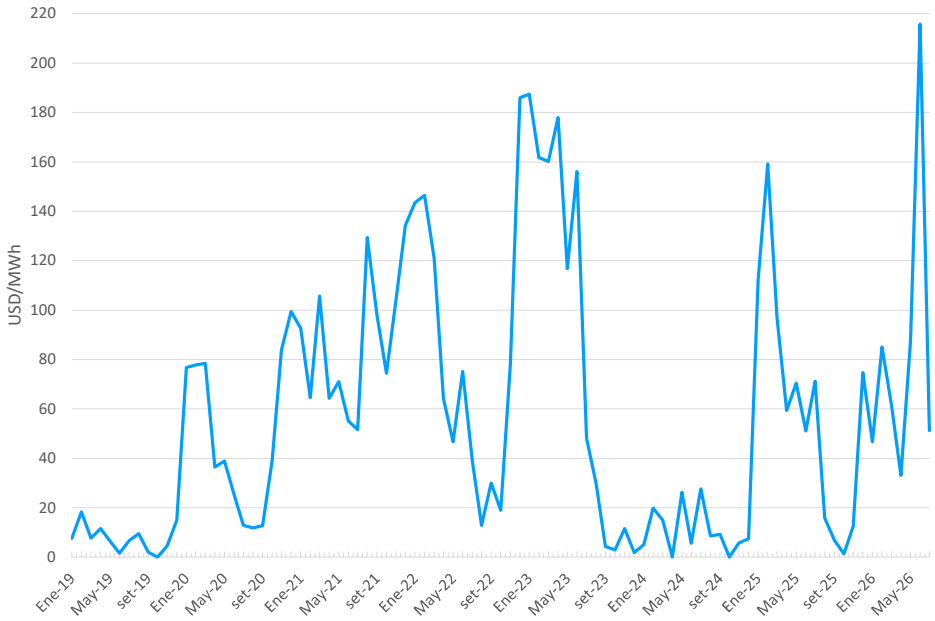
Importaciones 71 GWh en su totalidad en tránsito de BR a ARG, **exportaciones 219 GWh** a ARG.

RENOVABLES

110% de la demanda (93% de las inyecciones).

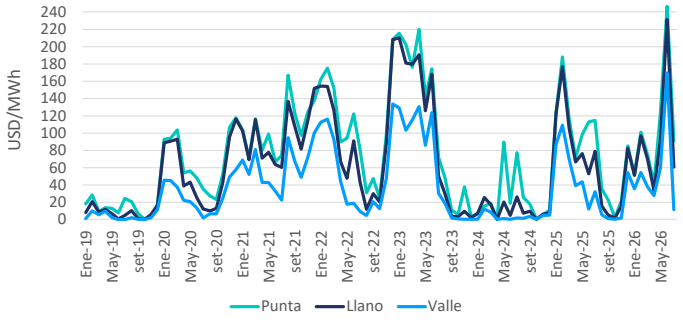
EVOLUCIÓN SECTOR ELÉCTRICO 2026

Precio spot medio mensual



JULIO
51 USD/MWh

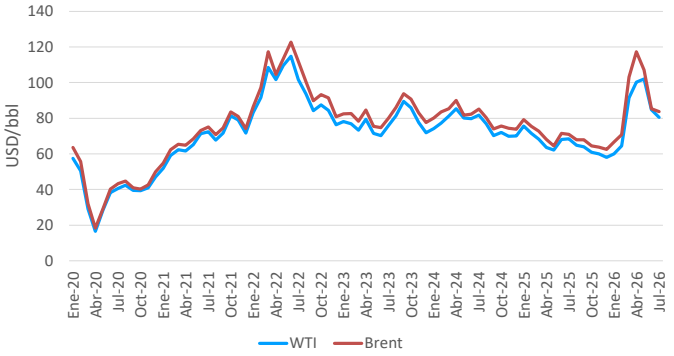
Precio spot medio mensual por tramo horario



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.

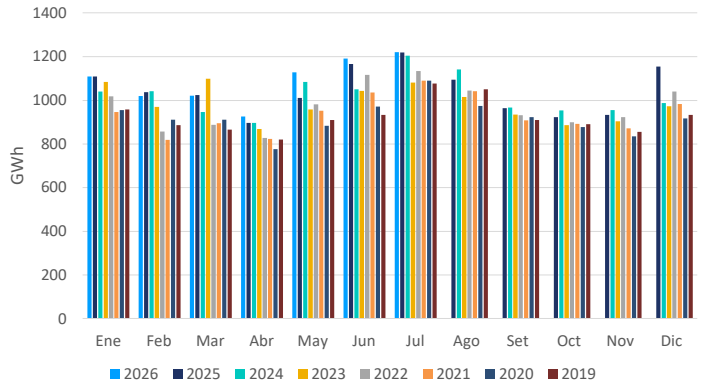
JULIO
Valle
11
USD/MWh
Llano
60
USD/MWh
Punta
91
USD/MWh

Precio del barril de petróleo



JULIO
Brent
84
USD/bbl
-2%
respecto a junio
WTI
80
USD/bbl
-5%
respecto a junio

Demanda mensual de Uruguay [1]



JULIO

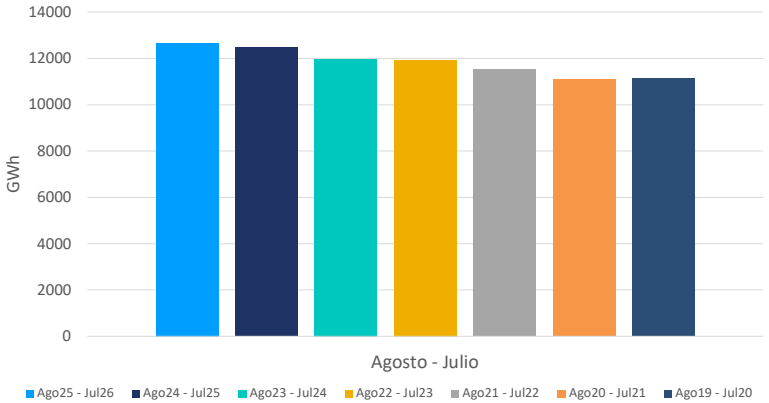
1220*

GWh

+2.4%

respecto a junio

Demanda acumulada 12 meses



AGO25 – JUL26

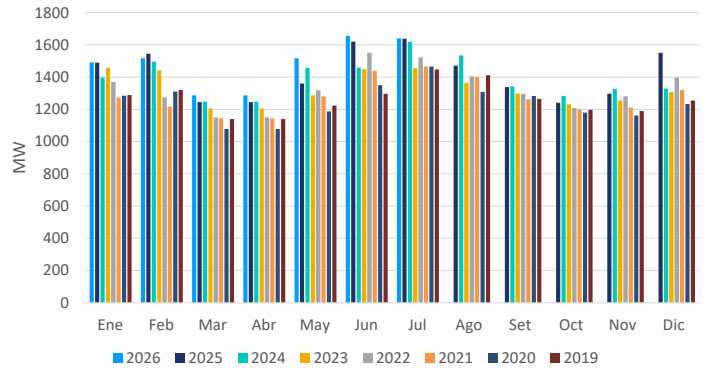
12668

GWh

+1.7%

respecto a Ago24 – Jul25

Potencia media mensual



JULIO

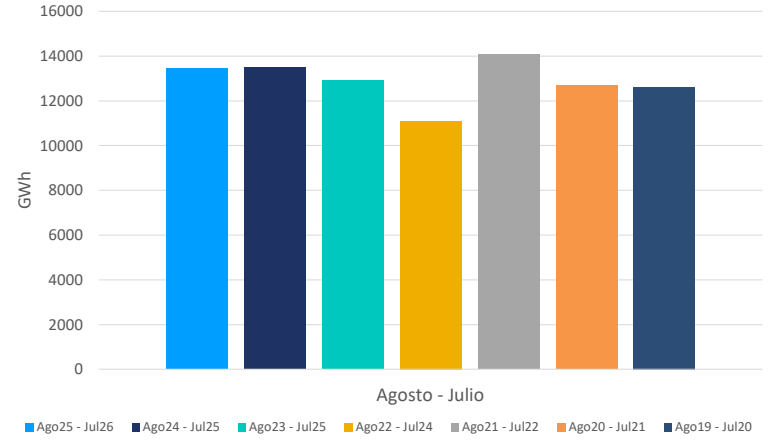
1640*

MW

-0.9%

respecto a junio

Generación nacional acumulada últimos 12 meses



AGO25 – JUL26

13440

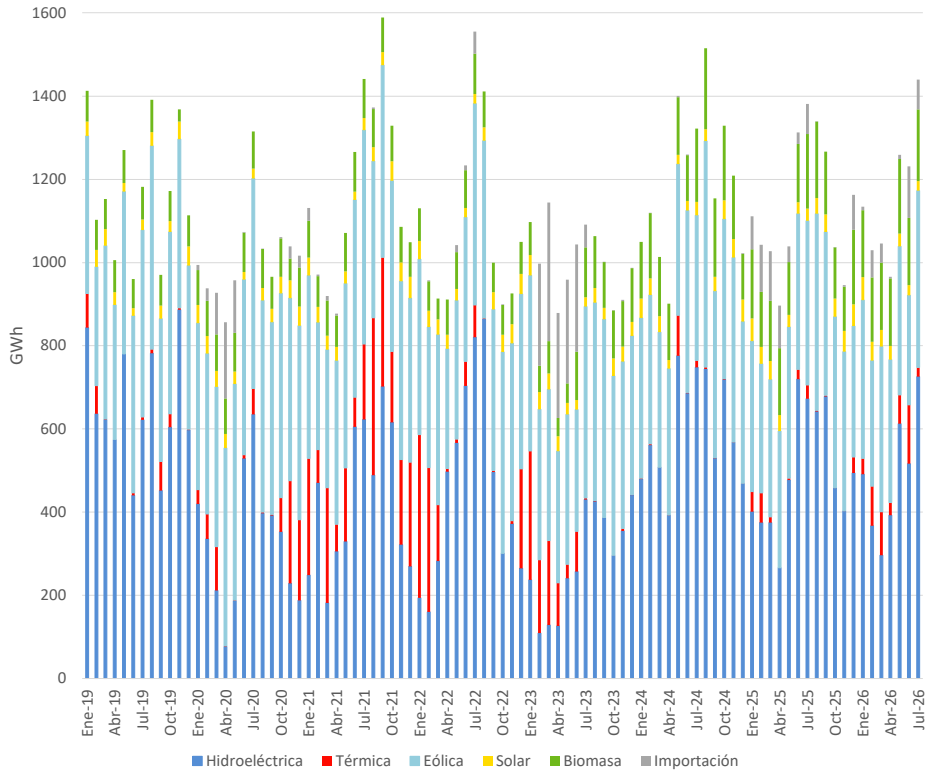
GWh

-0.4%

respecto a Ago24 – Jul25

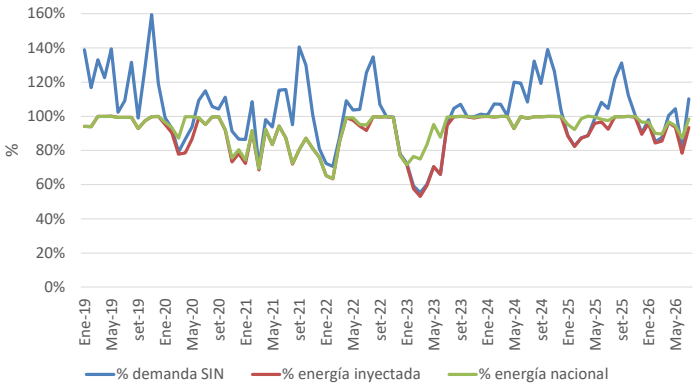
*Incluye demanda de Grandes Consumidores (7.3 GWh) y Generadores (6.8 GWh).

Generación mensual volcada al SIN [2]



En julio, la generación hidroeléctrica alcanzó 50.4% de las inyecciones, seguida por eólica 29.5%, biomasa 12.0%, importaciones 5.0% (en su totalidad en modalidad tránsito), solar fotovoltaica 1.6% y térmica fósil 1.6%,

Generación renovable [3]



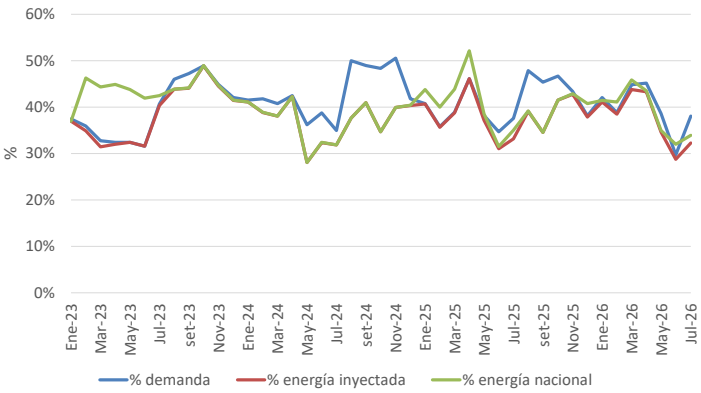
JULIO

110%
de la demanda del SIN

93%
del total de energía inyectada al SIN

98%
del total de energía nacional inyectada

Generación privada [4]



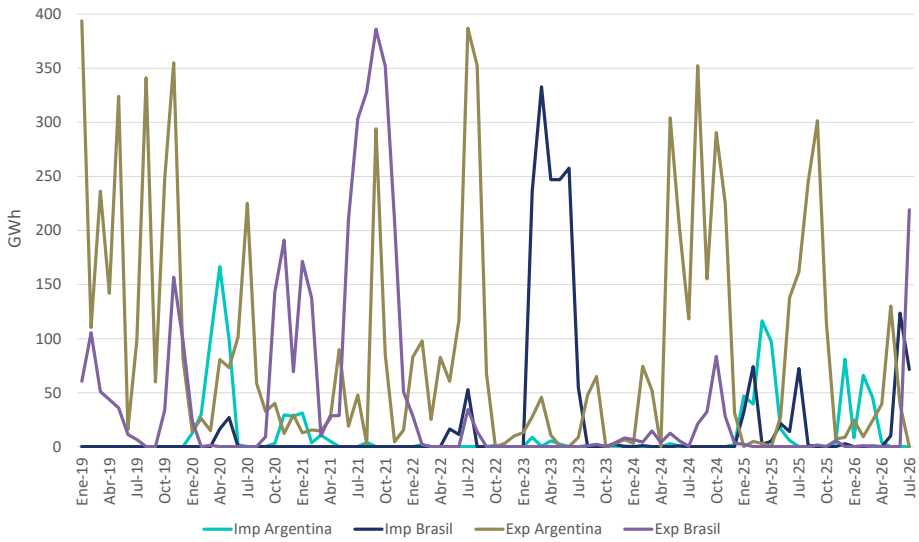
JULIO

38%
de la demanda del SIN

32%
del total de energía inyectada al SIN

34%
del total de energía nacional inyectada

Comercio internacional de energía eléctrica [5]



En julio se importaron 71 GWh en su totalidad de Brasil y en modalidad tránsito. Se exportaron 219 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	0.0	**8.4**	**0.5**
Feb-26	66.1	5.7	0.0	0.0	**66.1**	**5.7**
Mar-26	45.7	3.2	0.6(**)	0.0	**46.3**	**3.2**
Abr-26	4.0	0.2	0,0	0.0	**4.0**	**0.2**
May-26	0.0	0.0	5.6 + 4.7(**)	1.0	**10.3**	**1.0**
Jun-26	0.0	0.0	91.4+32.1(**)	24.2	**123.5**	**24.2**
Jul-26(*)	0.0	0.0	71.5(**)	0.0	**71.5**	**0.0**

EXPORT.	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
Año/Mes	GWh	MUSD	GWh	MUSD	**GWh**	**MUSD**
Ene-26	24.7	0.6	0.0	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	0.0	**24.2**	**0.8**
Abr-26	39.5	1.1	0.0	0.0	**39.5**	**1.1**
May-26	130.2	9.9	0.0	0.0	**130.2**	**9.9**
Jun-26	39.0(***)	0.7	0.0	0.0	**39.0**	**0.7**
Jul-26	219.3(***)	11.5	0.0	0.0	**219.3**	**11.5**

(*) 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

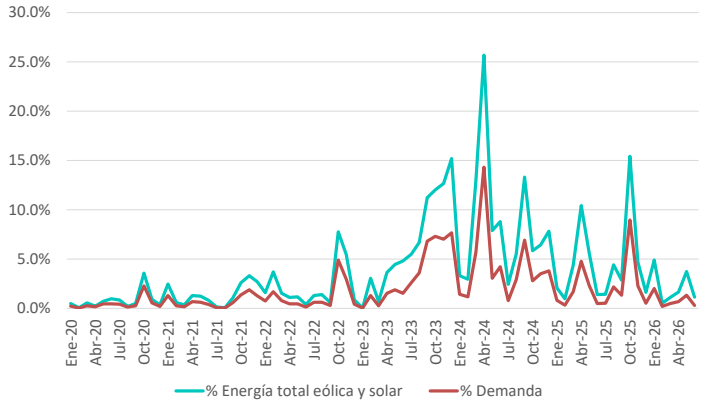


JULIO

0.16%

de la generación local inyectada

Restricciones operatives (RO) [6]



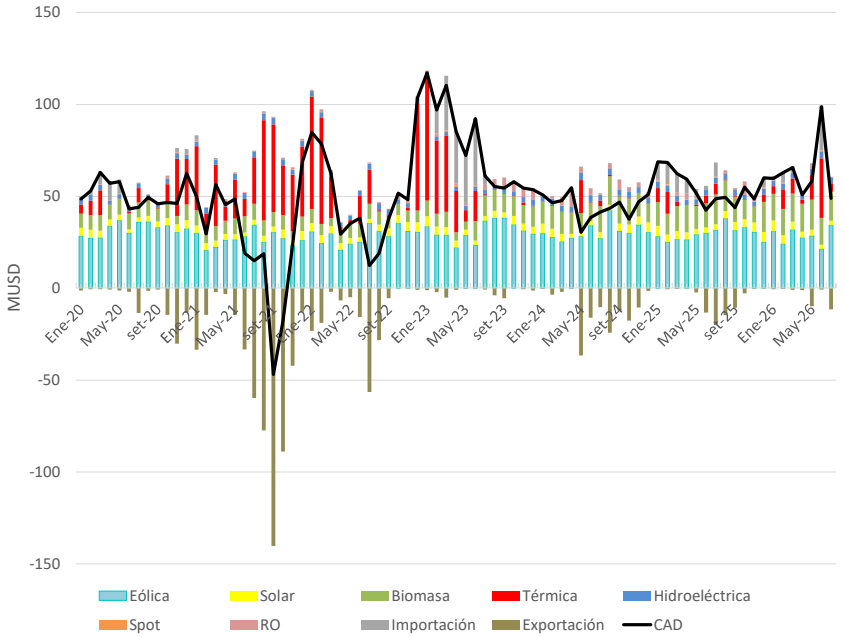
JUNIO

3.3 GWh

1.1% energía eólica y solar

0.3% demanda

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



JULIO

49 millones USD

No incluye RO

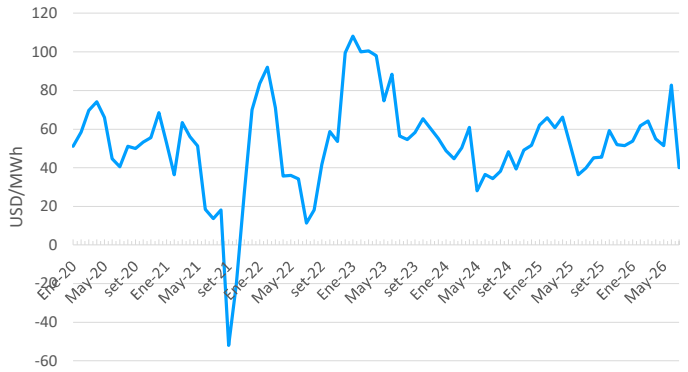
JUNIO

99 millones USD

Incluye RO: 0.3 MUSD

El CAD en julio desagregado por fuente corresponde eólica USD 34.2 millones (promedio 80 USD/MWh), biomasa USD 15.9 millones (92 USD/MWh), a térmica fósil USD 4.5 millones (promedio 198 USD/MWh), hidroeléctrica USD 3.1 millones (6 USD/MWh), solar fotovoltaica USD 2.4 millones (104 USD/MWh), energía al Spot USD 0.17 millones, estimado de ingresos por exportación USD -11.5 millones. Las restricciones operativas se consideran con un mes de atraso cuando se dispone de la actualización de ADME.

CAD unitario (USD/MWh) [8]



JULIO

40 USD/MWh

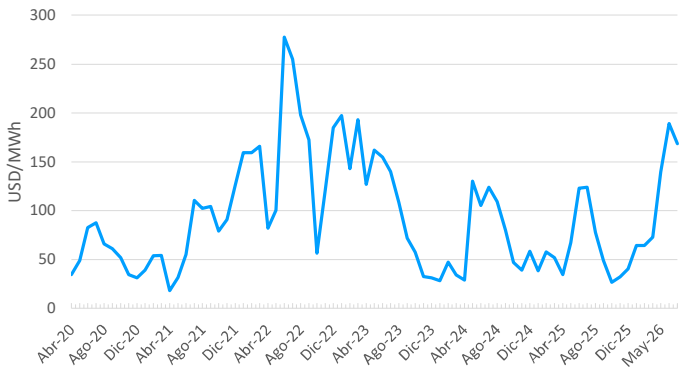
No incluye RO

JUNIO

83 USD/MWh

Incluye RO: 0.3 MUSD

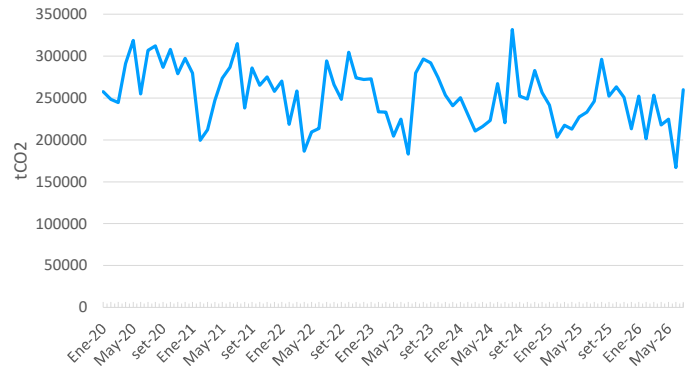
Costo marginal medio mensual de Argentina



JULIO

169 USD/MWh

Emisiones evitadas de CO_2 en el SIN por la generación eólica y solar fotovoltaica [9]

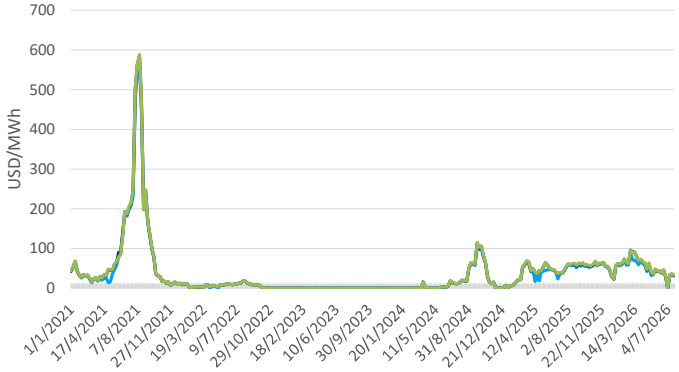


JULIO

260

miles toneladas CO_2

Costo medio de operación Región Sur de Brasil [10]

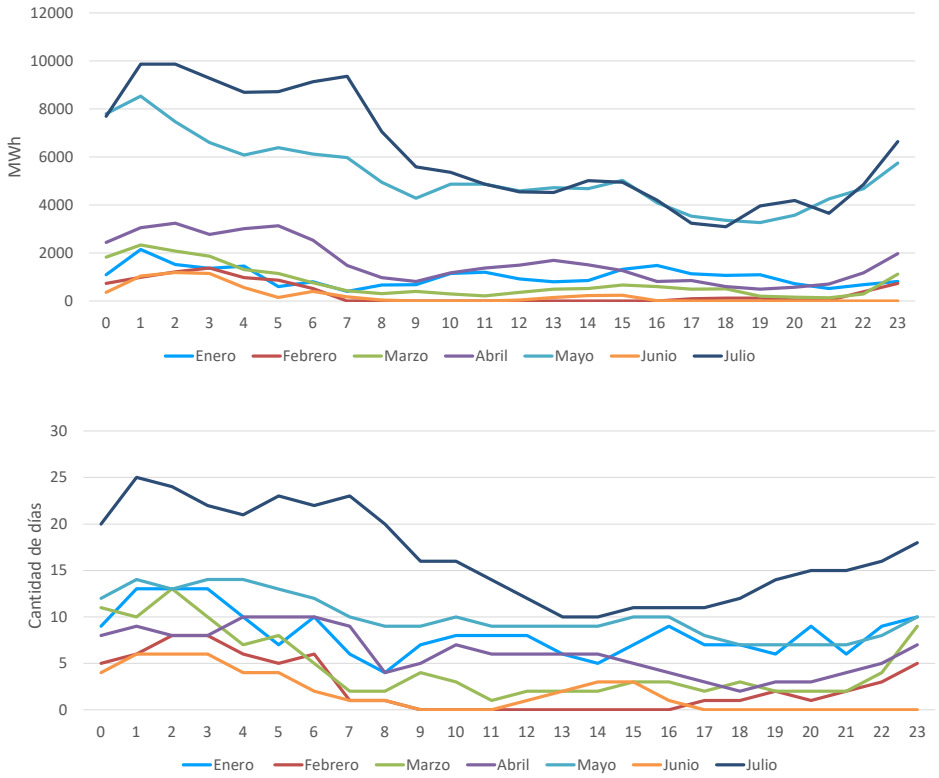


JULIO

25 USD/MWh

Para el calculo 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 julio se registró el mayor volumen de exportación renovable mensual, y en la mayor cantidad de días.

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%
Jul-26	22.8	22.8	0	100%	0%

En julio la generación térmica fue en su totalidad 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_2 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_2) que hubiesen emitido las centrales térmicas al generar esta energía. Se asume en este calculo 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.