Observatorio de

ENERGÍA Y DESARROLLO SUSTENTABLE

Monitor Energía Eléctrica

Agosto 2026



UCU Universidad Católica del Uruguay

AUGPEE
Asociación Uruguaya de Generadores Privados de Energía Eléctrica

PRINCIPALES INDICADORES DEL MES

	Agosto 2026	Promedio 3 meses	Promedio 6 meses	Promedio 12 meses
Precio spot (USD/MWh)	12	93	77	57
Costo de abastecimiento de la demanda (MUSD)	38(*)	58	58	57
Generación local inyectada (GWh)	1572	1349	1210	1139
Energía renovable (% energía inyectada)	99%	90%	91%	93%
Energía renovable (% demanda SIN)	130%	107%	102%	103%
Emisiones evitadas (eólica y solar PV) (miles tCO2)	271	232	232	236
Exportación energía eléctrica (GWh) (**)	371	210	137	108
Importación energía eléctrica (GWh) (**)	0	65	43	35
Costo marginal Argentina (USD/MWh)	160	172	132	89
Costo marginal Brasil – Región sur (USD/MWh)	26	30	45	51

(*) 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

Estados financieros intermedios del 2026 de UTE

En setiembre, UTE presentó sus estados financieros correspondientes al primer semestre de 2026. A continuación se destacan los principales resultados:

- UTE registró una ganancia de USD 190 millones, USD 18.5 millones superior al resultado del mismo período de 2025.
- El resultado operativo aumentó 25%, alcanzando UYU 10,348 millones. Esta mejora fue parcialmente compensada por un resultado financiero negativo de UYU 3,007 millones, principalmente por pérdidas asociadas a diferencias de cambio.
- Los ingresos por ventas de electricidad en el mercado local aumentaron, mientras que disminuyeron las exportaciones de energía eléctrica, principalmente por menores compras de Argentina.
- UTE transfirió USD 70,5 millones (37% de las ganancias) a Rentas Generales y destinó cerca del 10% a bonificaciones para clientes.

Más información en el siguiente enlace

PRECIO SPOT

Cayó a **12 USD/MWh** (-77% respecto a julio).

COMERCIO INTERNACIONAL

Las **exportaciones** alcanzaron **371 GWh** (100% a ARG). No hubo importaciones.

CAD

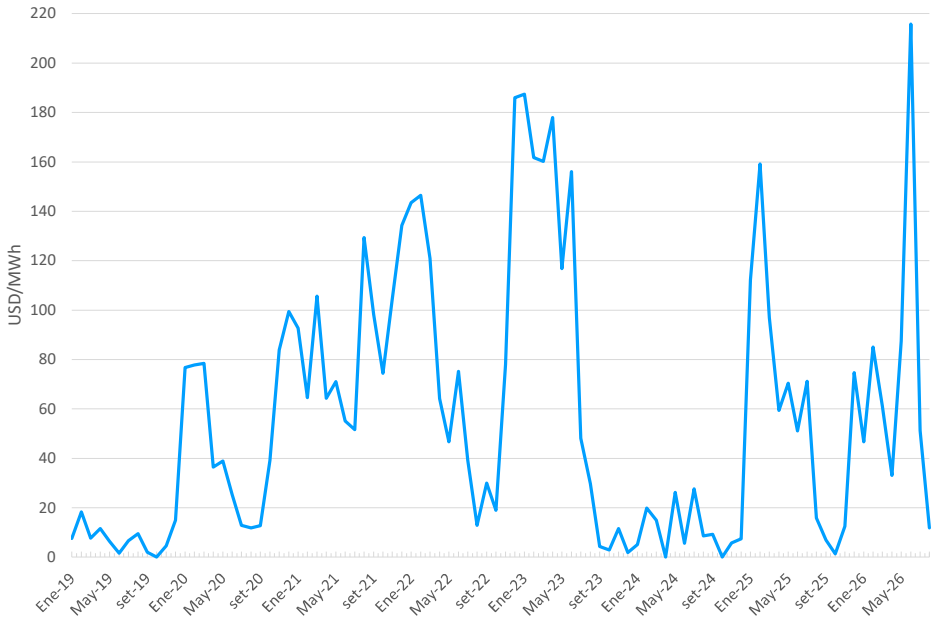
USD 38 millones(*), unitario 31 USD/MWh.

RENOVABLES

Promediaron **130%** de la demanda (99.4% de las inyecciones).

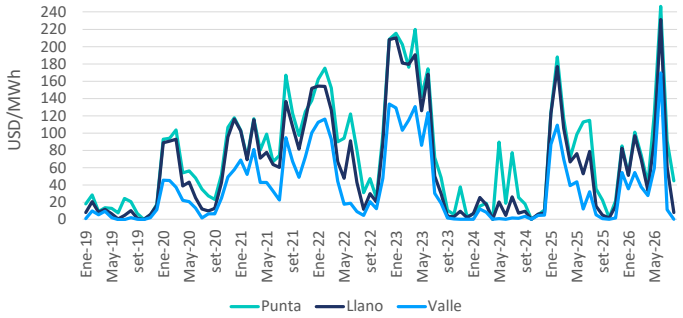
EVOLUCIÓN SECTOR ELÉCTRICO 2026

Precio spot medio mensual



AGOSTO
12 USD/MWh

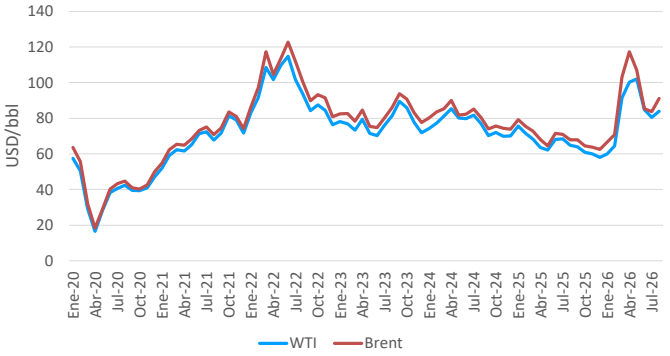
Precio spot medio mensual por tramo horario



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.

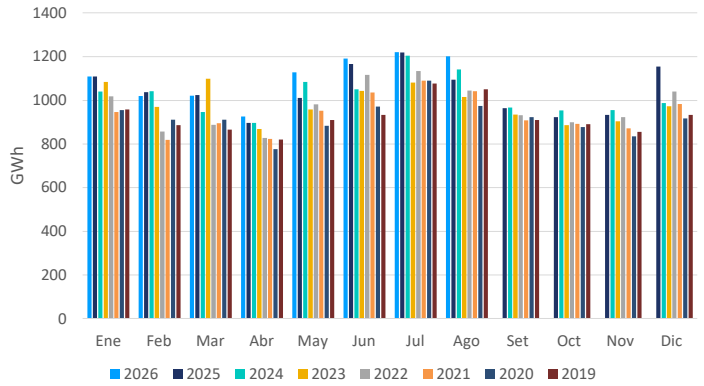
AGOSTO
Valle
0
USD/MWh
Llano
8
USD/MWh
Punta
45
USD/MWh

Precio del barril de petróleo



AGOSTO
Brent
91
USD/bbl
+9%
respecto a julio
WTI
84
USD/bbl
+4%
respecto a julio

Demanda mensual de Uruguay [1]



AGOSTO

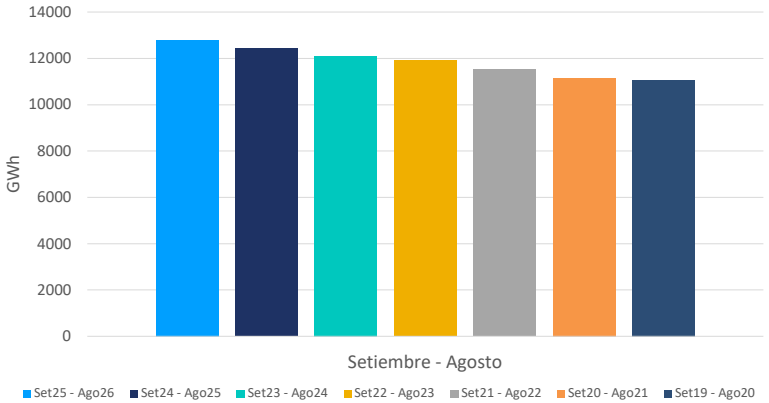
1202*

GWh

-1.6%

respecto a julio

Demanda acumulada 12 meses



SET25 – AGO26

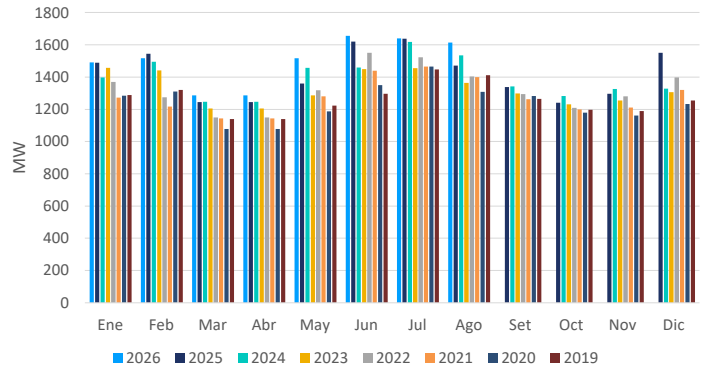
12794

GWh

+3.0%

respecto a Set24 – Ago25

Potencia media mensual



AGOSTO

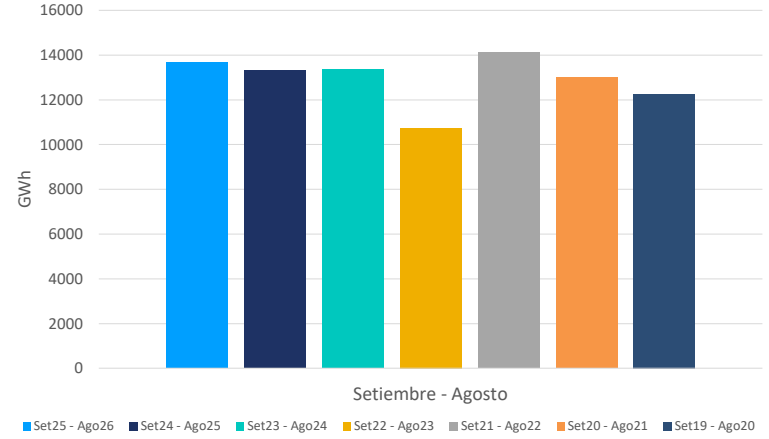
1615*

MW

-1.6%

respecto a julio

Generación nacional acumulada últimos 12 meses



SET25 – AGO26

13673

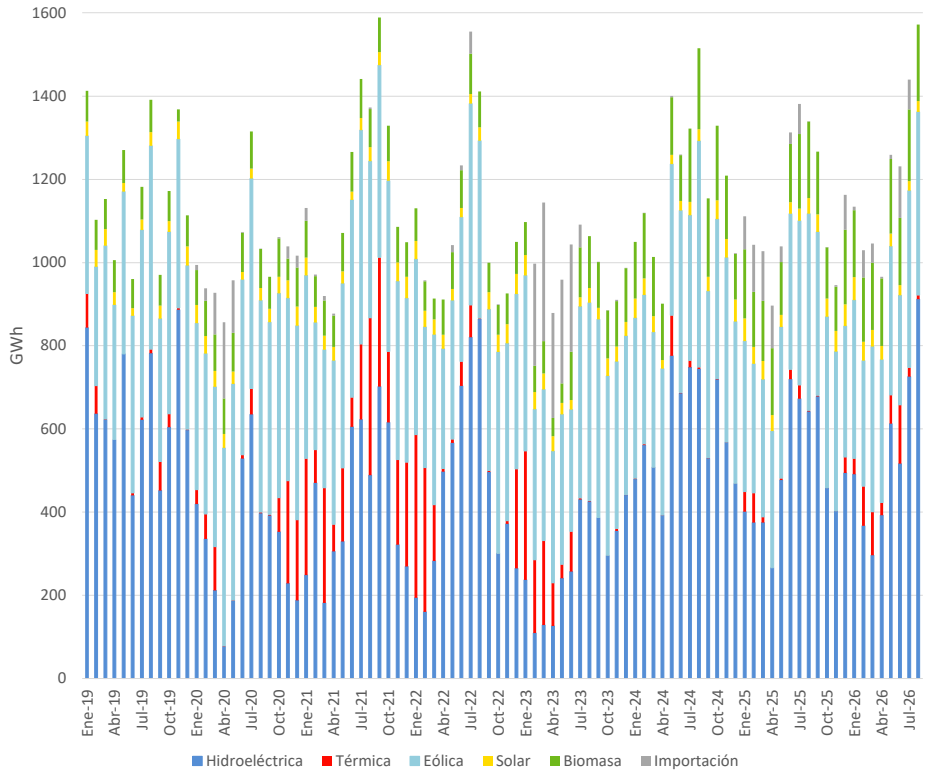
GWh

+2.7%

respecto a Set24 – Ago25

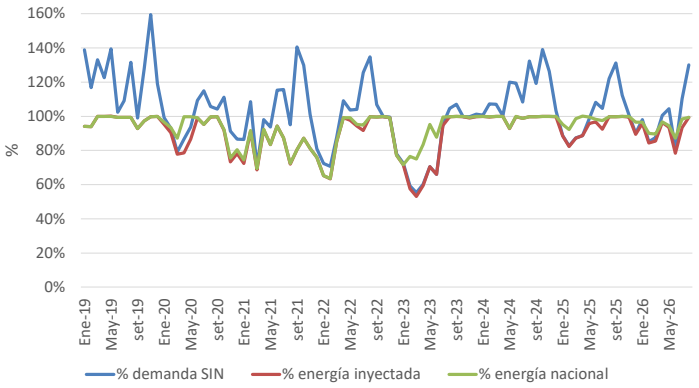
*Incluye demanda de Grandes Consumidores (7.6 GWh) y Generadores (7.3 GWh).

Generación mensual volcada al SIN [2]



En agosto, la generación hidroeléctrica alcanzó 58.0% de las inyecciones, seguida por eólica 28.0%, biomasa 11.7%, solar fotovoltaica 1.7% y térmica fósil 0.6%.

Generación renovable [3]



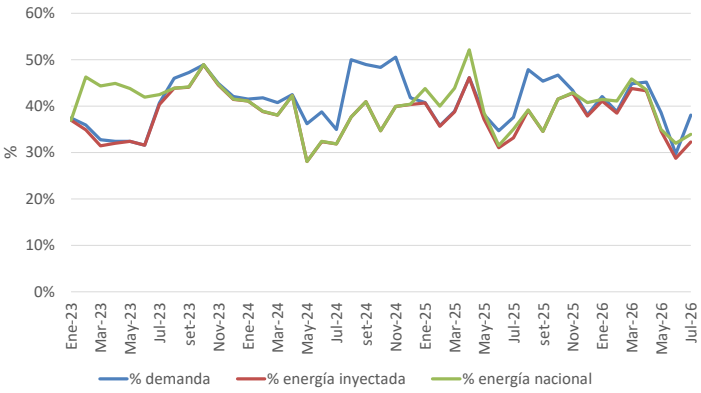
AGOSTO

130%
de la demanda del SIN

99.4%
del total de energía inyectada al SIN

99.4%
del total de energía nacional inyectada

Generación privada [4]



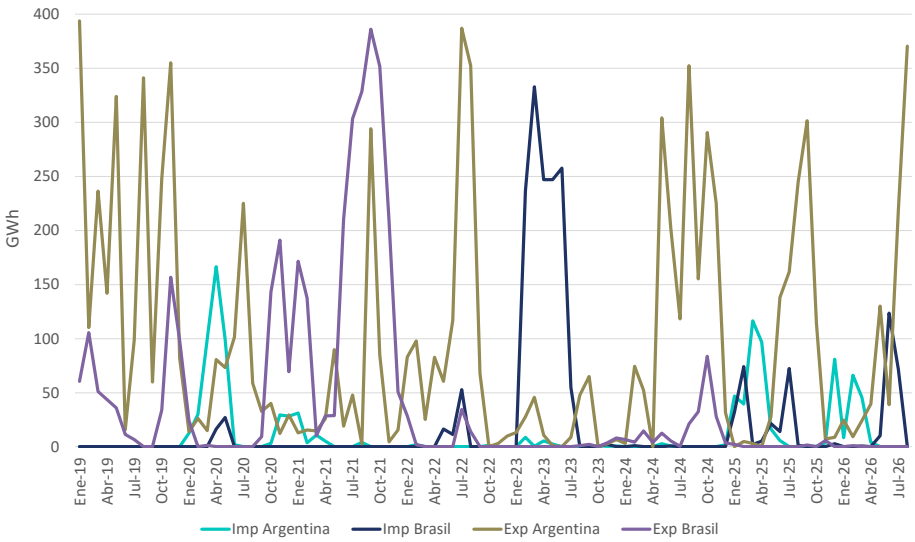
AGOSTO

40%
de la demanda del SIN

31%
del total de energía inyectada al SIN

31%
del total de energía nacional inyectada

Comercio internacional de energía eléctrica [5]



En agosto se exportaron 371 GWh a Argentina y no hubo exportación a Brasil. No hubo importación de energía eléctrica.

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**
Ago-26(*)	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.0**	**0.0**

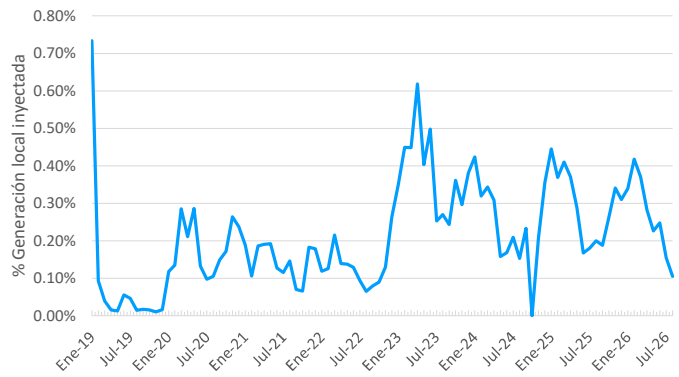
EXPORT.	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
Año/Mes	GWh	MUSD	GWh	MUSD	**GWh**	**MUSD**
Ene-26	24.7	0.6	0.0	0.0	**24.7**	**0.6**
Feb-26	9.3	0.2	1.1	0.0	**10.4**	**0.2**
Mar-26	24.2	0.8	0.0	0.0	**24.2**	**0.8**
Abr-26	39.5	1.1	0.0	0.0	**39.5**	**1.1**
May-26	130.2	9.9	0.0	0.0	**130.2**	**9.9**
Jun-26	39.0(***)	0.7	0.0	0.0	**39.0**	**0.7**
Jul-26	219.3(***)	11.5	0.0	0.0	**219.3**	**11.5**
Ago-26(*)	370.6	23	0.0	0.0	**370.6**	**23**

(*) 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

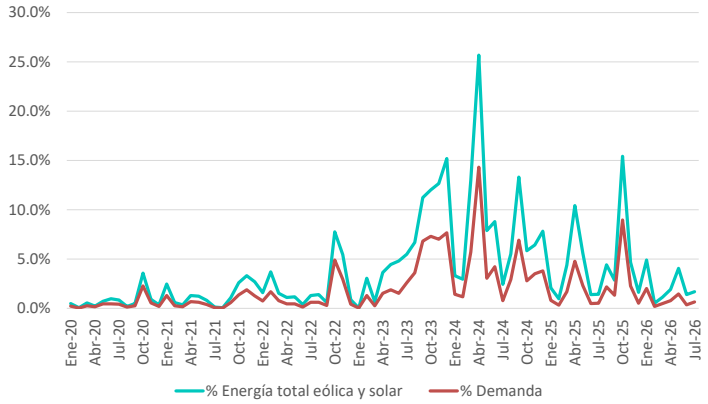


AGOSTO

0.11%

de la generación local inyectada

Restricciones operativas (RO) [6]



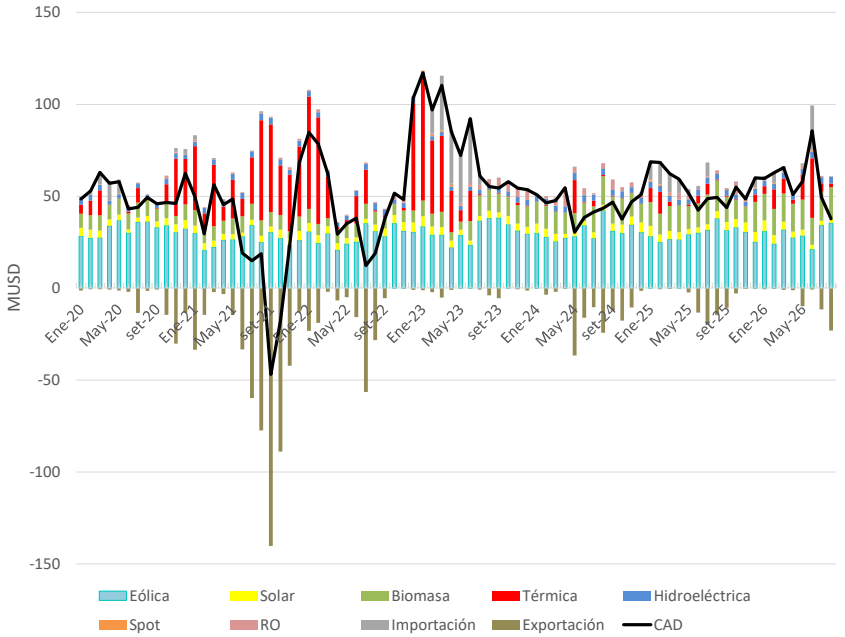
JULIO

7.6 GWh

1.7% energía eólica y solar

0.6% demanda

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



AGOSTO

38 millones USD

No incluye RO

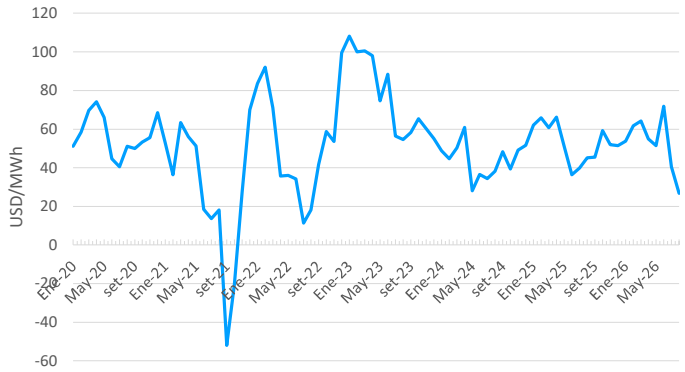
JULIO

50 millones USD

Incluye RO: 0.6 MUSD

El CAD en agosto desagregado por fuente corresponde eólica USD 35.5 millones (promedio 80 USD/MWh), biomasa USD 16.8 millones (92 USD/MWh), solar fotovoltaica USD 2.6 millones (104 USD/MWh), hidroeléctrica USD 3.9 millones (6 USD/MWh), térmica fósil USD 1.9 millones (promedio 197 USD/MWh), energía al Spot USD 0.02 millones, estimado de ingresos por exportación USD -23 millones. Las restricciones operativas se consideran con un mes de atraso cuando se dispone de la actualización de ADME.

CAD unitario (USD/MWh) [8]



AGOSTO

31 USD/MWh

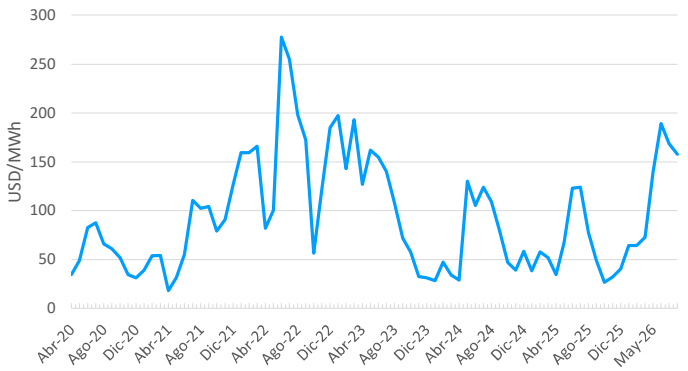
No incluye RO

JULIO

41 USD/MWh

Incluye RO: 0.6 MUSD

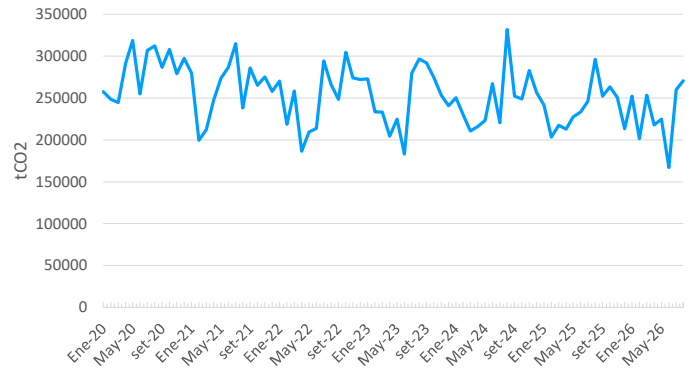
Costo marginal medio mensual de Argentina



AGOSTO

160 USD/MWh

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

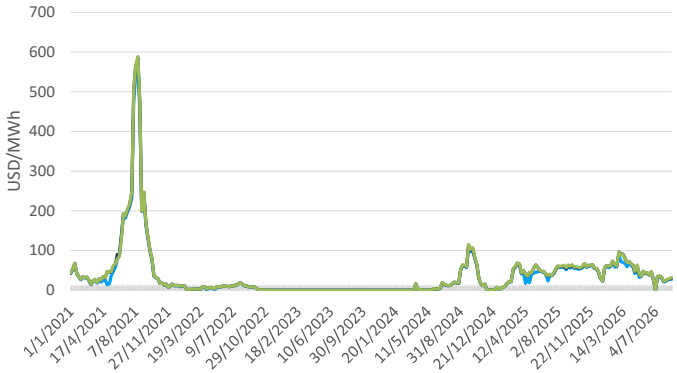


AGOSTO

271

miles toneladas CO_2

Costo medio de operación Región Sur de Brasil [10]

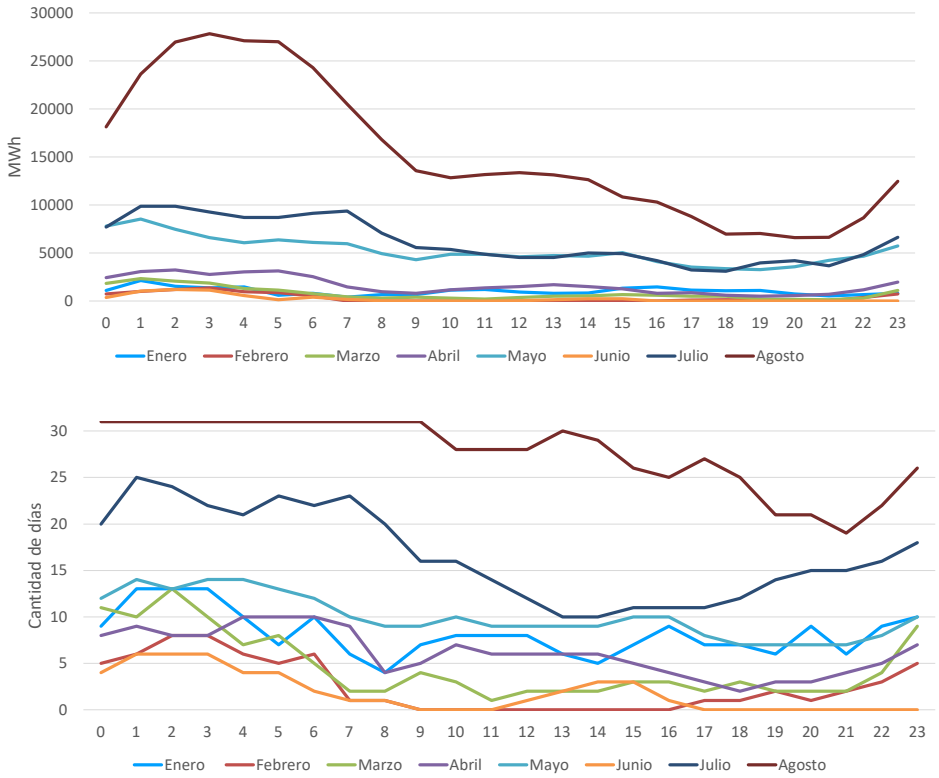


AGOSTO

26 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 agosto 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%
Ago-26	9.7	8.7	1.0	89%	11%

En agosto el 89% generación térmica 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 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.