

# Observatorio de ENERGÍA Y DESARROLLO SUSTENTABLE

Monitor Energía Eléctrica  
Octubre 2025



PRINCIPALES INDICADORES DEL MES

|                                                     | Octubre 2025 | Promedio 3 meses | Promedio 6 meses | Promedio 12 meses |
|-----------------------------------------------------|--------------|------------------|------------------|-------------------|
| Precio spot (USD/MWh)                               | 1            | 8                | 36               | 55                |
| Costo de abastecimiento de la demanda (MUSD)        | 47           | 47               | 47               | 53                |
| Generación local inyectada (GWh)                    | 1037         | 1214             | 1206             | 1094              |
| Energía renovable (% energía inyectada)             | 99.8%        | 99.7%            | 97%              | 94%               |
| Energía renovable (% demanda SIN)                   | 112%         | 122%             | 113%             | 105%              |
| Emisiones evitadas (eólica y solar PV) (miles tCO2) | 263          | 270              | 253              | 244               |
| Exportación energía eléctrica (GWh)                 | 114.3        | 221              | 165              | 107               |
| Importación energía eléctrica (GWh)                 | 0.3          | 0.6              | 22               | 46                |
| Costo marginal Argentina (USD/MWh)                  | 27           | 51               | 78               | 62                |
| Costo marginal Brasil – Región sur (USD/MWh)        | 57           | 59               | 52               | 38                |

(\*) 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  
UTE inició estudios para construir un tercer corredor en 500 kV

- El anuncio fue realizado por la presidenta de UTE Andrea Cabrera en la celebración del 113 aniversario de la empresa.
- Se anunció el comienzo de los estudios para construir un tercer corredor en 500 kV desde el centro (Chamberlain) con el sur (Pando) del país.
- Además, se informó que se estudian alternativas para que puedan invertir en esta obra pequeños ahorristas, como fue el caso de los parques eólicos.

[Mas información en este enlace](#)



El **precio spot** es el mas bajo del año, promediando 1 USD/MWh.



El **CAD\*** alcanzó USD 47 millones, y el CAD unitario 51 USD/MWh.



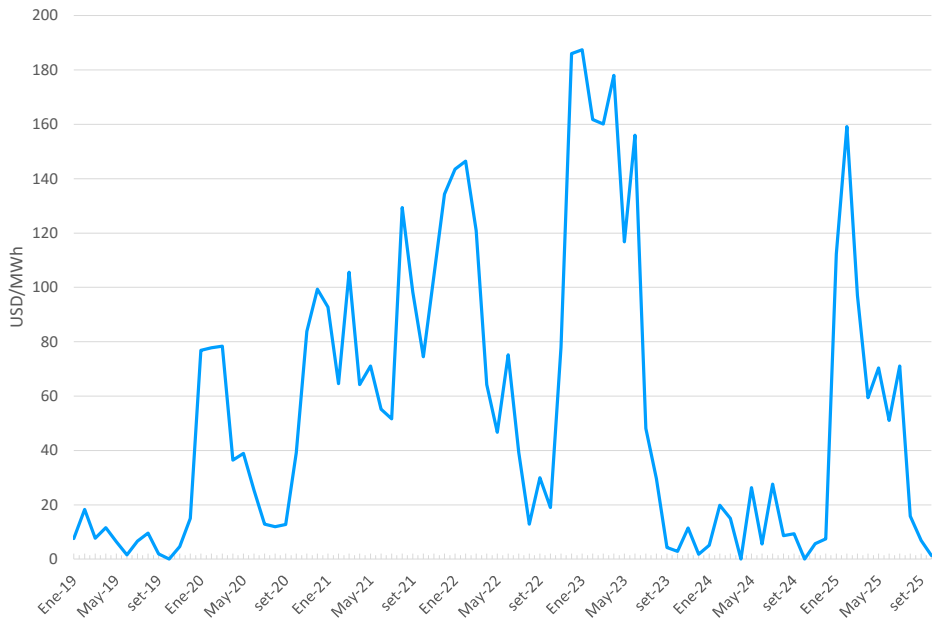
Se **exportaron** 114.3 GWh, en su totalidad de Argentina y se **importo** 0.3GWh de Argentina.



**Las renovables** alcanzaron 112% de la demanda y 99.8% de las inyecciones.

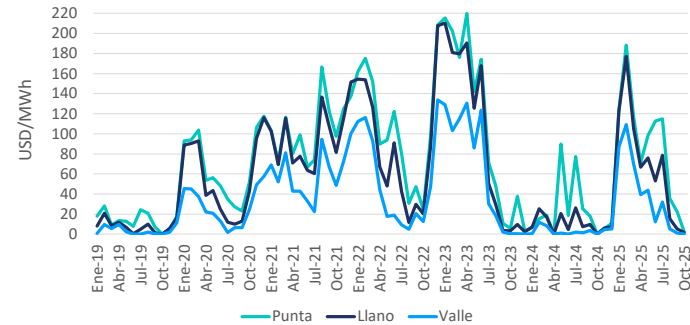
EVOLUCIÓN SECTOR ELÉCTRICO 2025

Precio spot medio mensual



| OCTUBRE   |
|-----------|
| 1 USD/MWh |

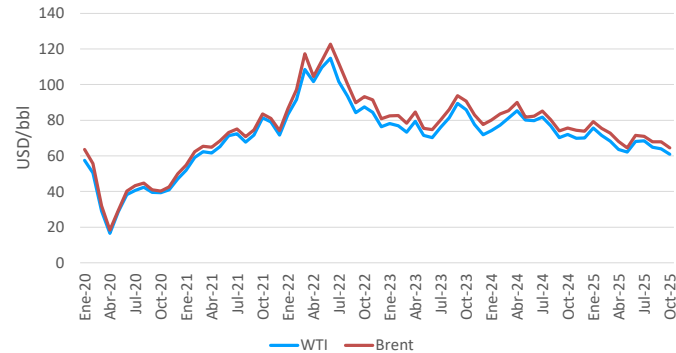
Precio spot medio mensual por tramo horario



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.

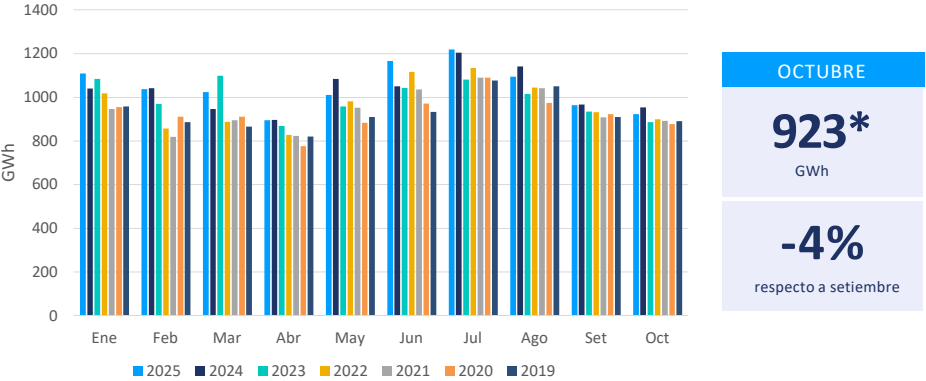
| OCTUBRE              |
|----------------------|
| Valle<br>0.0 USD/MWh |
| Llano<br>1.9 USD/MWh |
| Punta<br>2.3 USD/MWh |

Precio del barril de petróleo

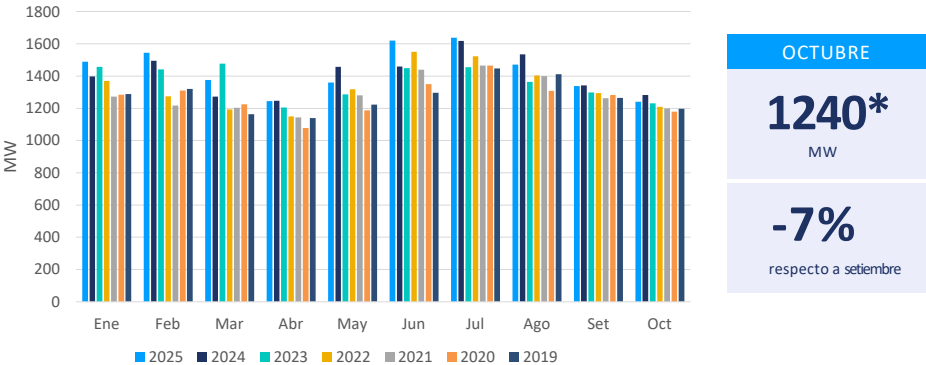


| OCTUBRE                                         |
|-------------------------------------------------|
| Brent<br>65 USD/bbl<br>-5% respecto a setiembre |
| WTI<br>61 USD/bbl<br>-5% respecto a setiembre   |

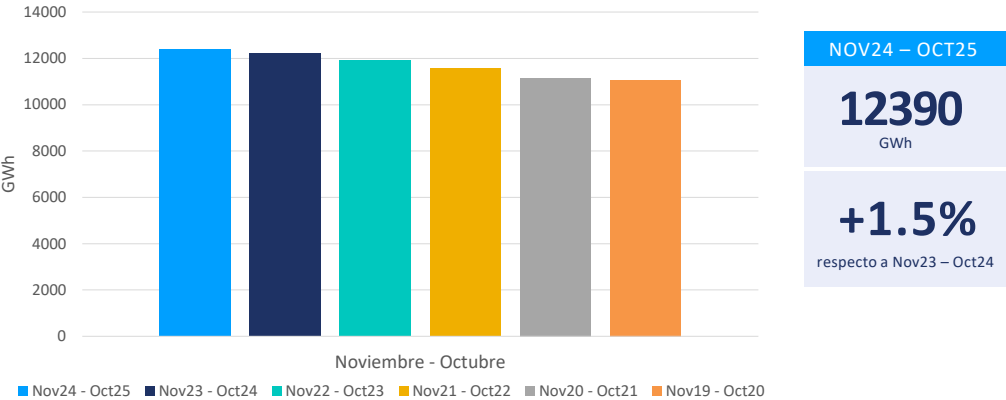
Demanda mensual de Uruguay <sup>(1)</sup>



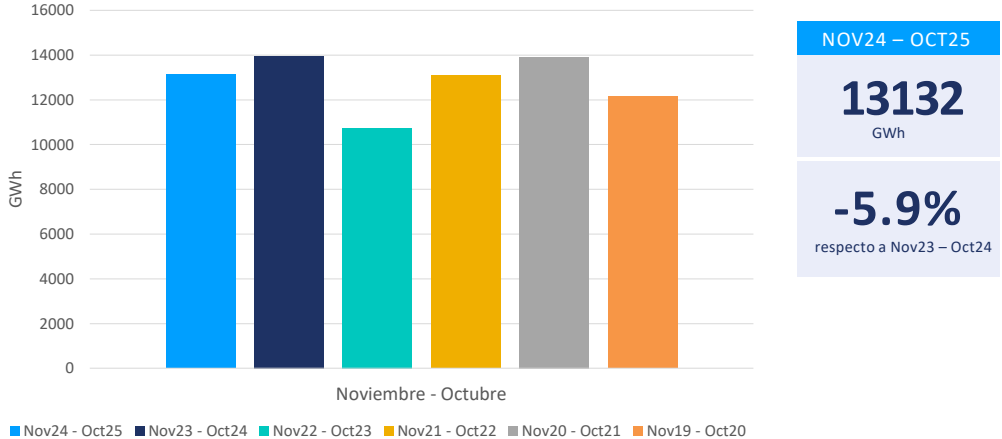
Potencia media mensual



Demanda acumulada 12 meses

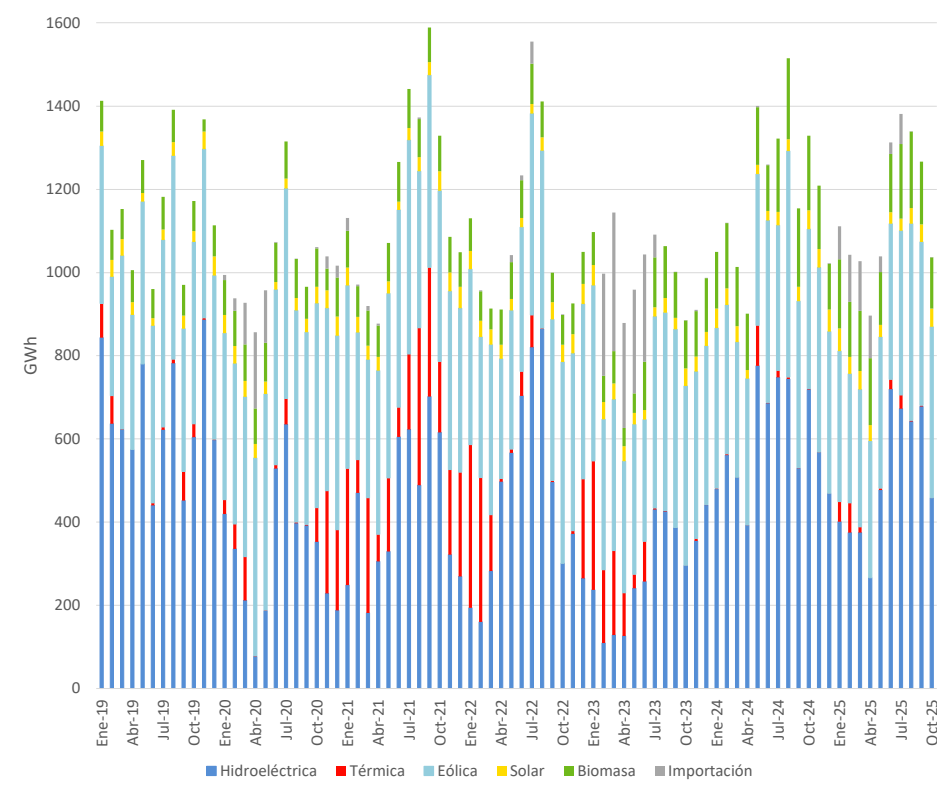


Generación nacional acumulada últimos 12 meses



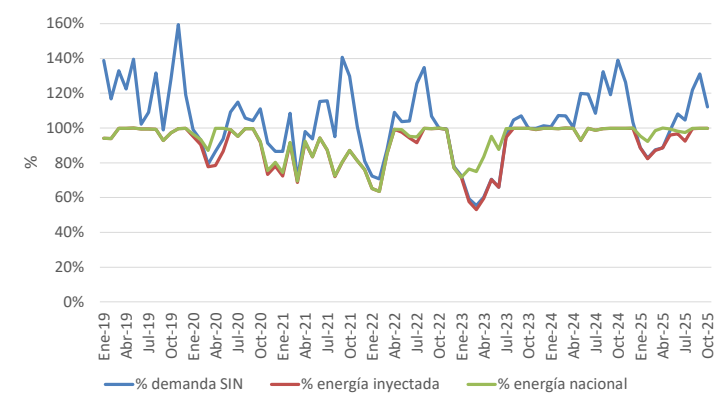
\*Incluye demanda de Grandes Consumidores (8.4 GWh) y Generadores (11.2 GWh).

Generación mensual volcada al SIN <sup>(2)</sup>



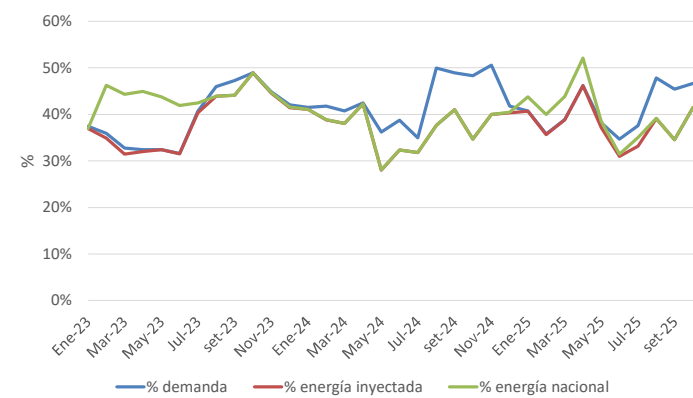
En octubre, la generación hidroeléctrica alcanzó 44.1% de las inyecciones, seguida por eólica 39.6%, biomasa 11.9%, solar 4.2%, térmica fósil 0.1% y 0.03% energía importada.

Generación renovable <sup>(3)</sup>



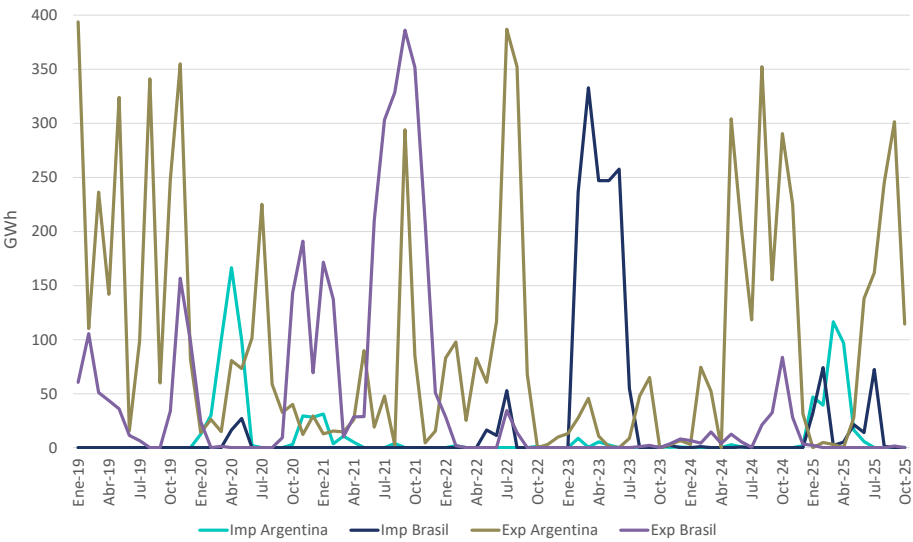
| OCTUBRE                                                    |
|------------------------------------------------------------|
| <b>112%</b><br>de la demanda<br>del SIN                    |
| <b>99.8%</b><br>del total de energía<br>inyectada al SIN   |
| <b>99.9%</b><br>del total de energía<br>nacional inyectada |

Generación privada <sup>(4)</sup>



| OCTUBRE                                                    |
|------------------------------------------------------------|
| <b>46.7%</b><br>de la demanda<br>del SIN                   |
| <b>41.5%</b><br>del total de energía<br>inyectada al SIN   |
| <b>41.5%</b><br>del total de energía<br>nacional inyectada |

Comercio Internacional de energía eléctrica <sup>(5)</sup>



En octubre se exportaron 114.3 GWh en su totalidad a Argentina, y se importaron 0.3 GWh también de Argentina.

IMPORTACIÓN

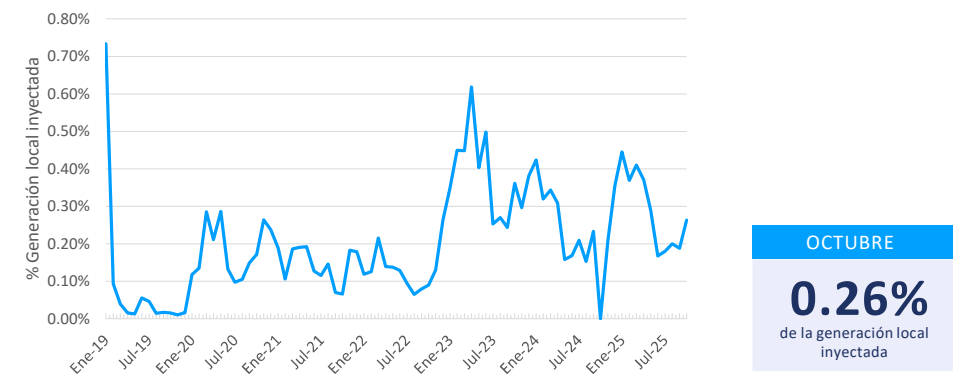
| Año/Mes   | ARGENTINA |      | BRASIL |      | TOTAL |      |
|-----------|-----------|------|--------|------|-------|------|
|           | GWh       | MUSD | GWh    | MUSD | GWh   | MUSD |
| Ene-25    | 47        | 6.0  | 32     | 3.4  | 79    | 9.4  |
| Feb-25    | 39.4      | 4.1  | 74.1   | 8.2  | 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   | 0.7  | 19.9  | 1.8  |
| Jul-25    | 0         | 0    | 72.3   | 7.5  | 72.3  | 7.5  |
| Ago-25    | 0         | 0    | 1.4    | 0.2  | 1.4   | 0.2  |
| Set-25    | 0         | 0    | 0      | 0    | 0     | 0    |
| Oct-25(*) | 0.3       | 0    | 0      | 0    | 0     | 0    |

EXPORTACIÓN

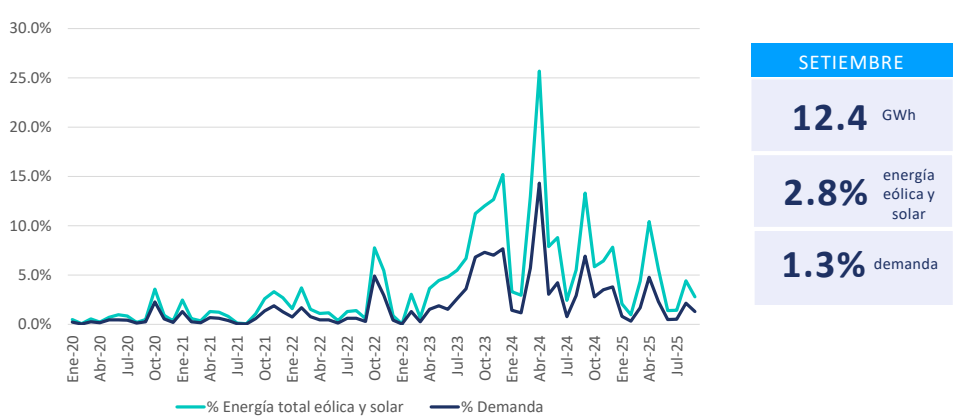
| Año/Mes   | ARGENTINA |      | BRASIL |      | TOTAL |      |
|-----------|-----------|------|--------|------|-------|------|
|           | GWh       | MUSD | GWh    | MUSD | GWh   | MUSD |
| Ene-25    | 0         | 0    | 2.3    | 0    | 2.3   | 0    |
| Feb-25    | 4.9       | 0.5  | 0      | 0    | 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 |
| Jul-25    | 161.7     | 19.7 | 0      | 0    | 161.7 | 19.7 |
| Ago-25    | 245.1     | 14.7 | 0      | 0    | 245.1 | 14.7 |
| Set-25    | 301.6     | 10.6 | 1.7    | 0.1  | 303.3 | 10.7 |
| Oct-25(*) | 114.4     | 4.0  | 0      | 0    | 114.3 | 4.0  |

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

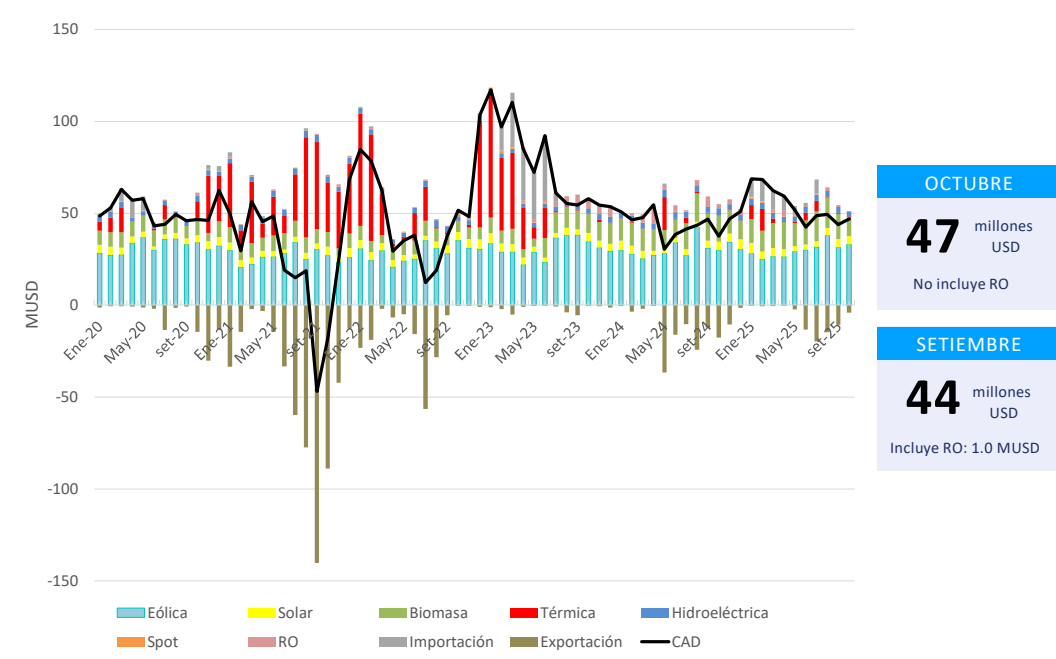
Porcentaje de energía generada comercializada en el mercado Spot



Restricciones operativas (6)

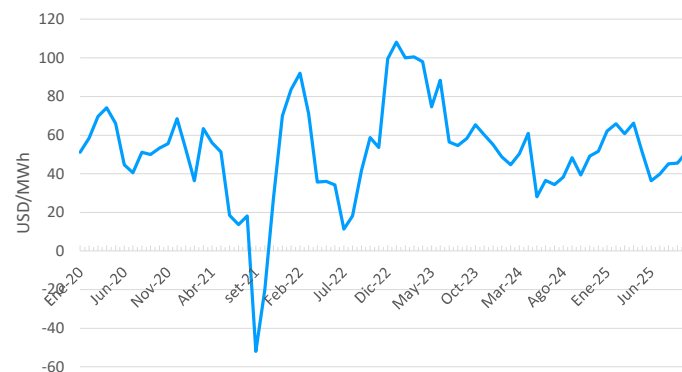


Costo de Abastecimiento de la Demanda (CAD) (7)



El CAD en setiembre desagregado por fuente corresponde a eólica USD 33.0 millones (promedio 80 USD/MWh), biomasa USD 10.5 millones (92 USD/MWh), solar fotovoltaica USD 4.6 millones (104 USD/MWh), estimado hidroeléctrica USD 2.7 millones (5.9 USD/MWh), térmica fósil USD 0.3 millones, energía al Spot USD 0.01 millones, importación de energía 0.02 e ingresos por exportación de energía USD 4.0 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)<sup>(8)</sup>



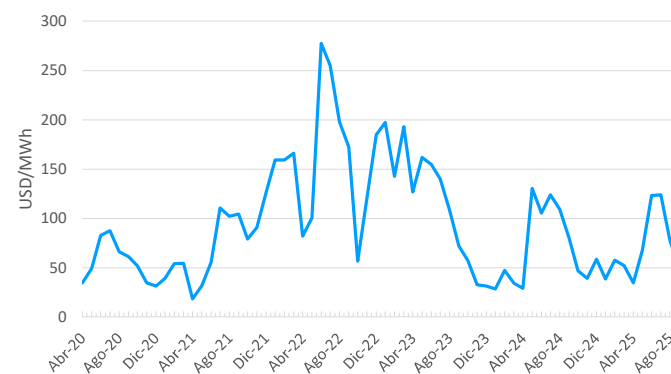
OCTUBRE

**51** USD/MWh  
No incluye RO

SETIEMBRE

**45** USD/MWh  
Incluye RO: 1.0 MUSD

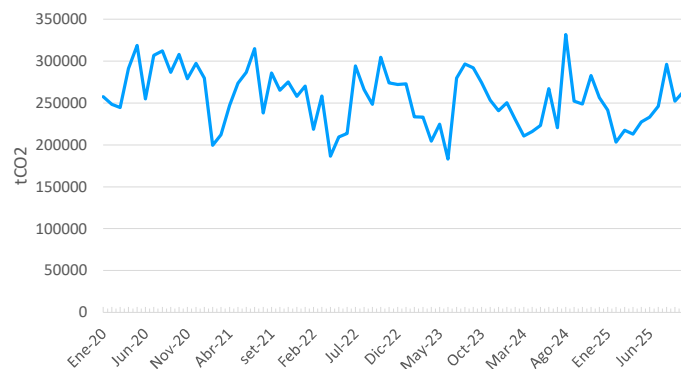
### Costo marginal medio mensual de Argentina



OCTUBRE

**27** USD/MWh

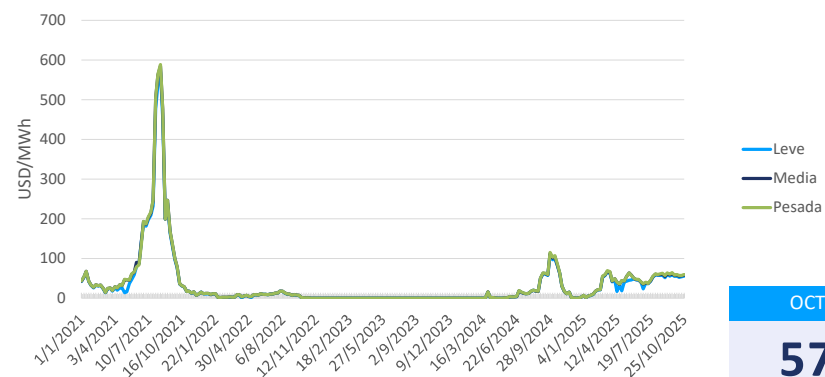
### Emisiones evitadas de CO<sub>2</sub> en el SIN por la generación eólica y solar fotovoltaica<sup>(9)</sup>



OCTUBRE

**263**  
miles toneladas CO<sub>2</sub>

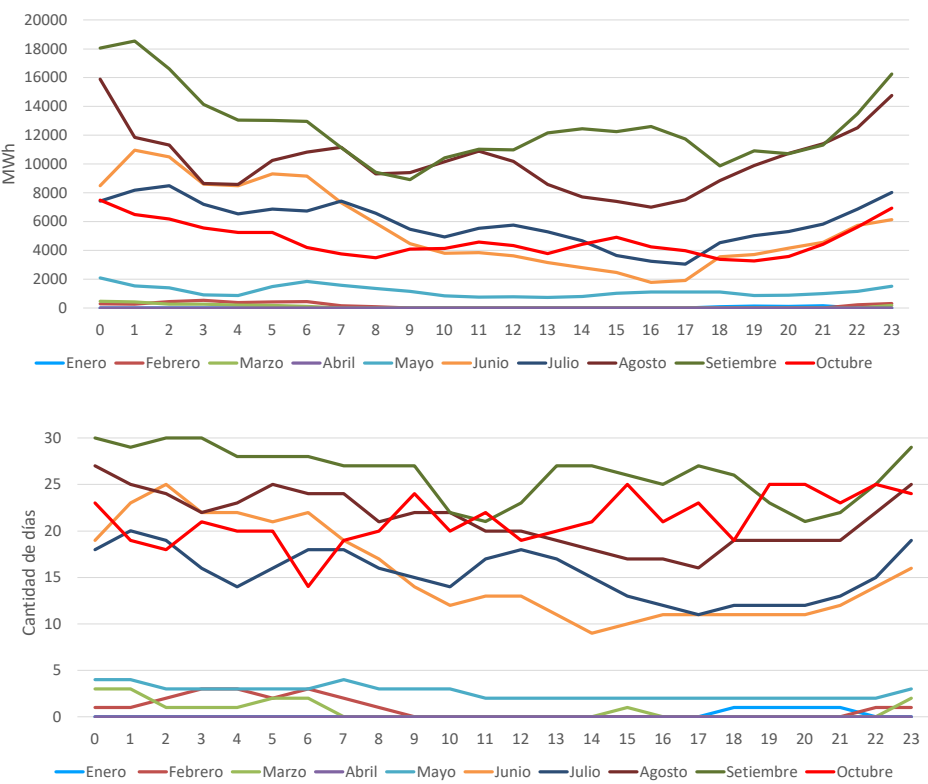
### Costo medio de operación Región Sur de Brasil<sup>(10)</sup>



OCTUBRE

**57** USD/MWh

Exportación renovable mensual por hora y días <sup>(11)</sup>



En octubre el 99.2% 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%            |
| Set-25 | 3.3          | 2.1           | 1.2         | 65%             | 35%           |
| Oct-25 | 1.5          | 0.6           | 0.9         | 38%             | 62%           |

En lo transcurrido del año, el despacho de generación térmica ha sido principalmente para consumo local.

# GLOSARIO



#### **<sup>(1)</sup> Demanda mensual de Uruguay (SIN)**

Incluye energía eléctrica consumida por Generadores y Grandes Consumidores Libres.

#### **<sup>(2)</sup> 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.

#### **<sup>(3)</sup> 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.

#### **<sup>(4)</sup> 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.

#### **<sup>(5)</sup> 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.

#### **<sup>(6)</sup> 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.

#### **<sup>(7)</sup> 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.

#### **<sup>(8)</sup> CAD unitario (USD/MWh)**

Corresponde al CAD mensual dividido por la demanda mensual del SIN.

#### **<sup>(9)</sup> Emisiones evitadas de CO<sub>2</sub> 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<sub>2</sub>) que hubiesen emitido las centrales térmicas al generar esta energía.

#### **<sup>(10)</sup> Costo Medio de Operación Región Sur – Brasil**

El mismo es publicado por el ONS, no corresponde al precio de exportación a Brasil.

#### **<sup>(11)</sup> 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.