

# Observatorio de ENERGÍA Y DESARROLLO SUSTENTABLE

Monitor Energía Eléctrica  
Enero 2025



## PRINCIPALES INDICADORES DEL MES

	Enero 2025	Promedio 3 meses	Promedio 6 meses	Promedio 12 meses
Precio spot (USD/MWh)	112	42	24	20
Costo de abastecimiento de la demanda (MUSD)	70(*)	56	49	46
Generación local inyectada (GWh)	1032	1087	1210	1189
Energía renovable (% energía inyectada)	88.5%	96.1%	97.9%	98.2%
Energía renovable (% demanda SIN)	88.7%	106%	118%	114%
Emisiones evitadas (eólica y solar PV) (miles tCO2)	242	260	269	248
Exportación energía eléctrica (GWh)	2	97	204	168
Importación energía eléctrica (GWh)	79	27	13	7
Costo marginal Argentina (USD/MWh)	39	46	62	70
Costo marginal Brasil – Región sur (USD/MWh)	5	8	33	18

(\*) El CAD de enero no incluye los pagos por Restricciones Operativas.



### Noticia destacada del mes

#### Vehículos eléctricos alcanzan 9% de los vehículos 0km comercializados en 2024

- La venta de vehículos en Uruguay alcanzó un récord de 65.909 unidades en 2024, entre autos, SUV, utilitarios, minibuses, camiones y ómnibus (9% superior a 2023).
- La venta de vehículos eléctricos (VE) se cuadruplicó (310%) alcanzando 5.856 unidades (9% del total de vehículos 0km comercializados).
- De esta forma, Uruguay se consolida como el segundo país de Latinoamérica y Caribe en términos de participación de VE en el total de ventas, luego de Costa Rica.
- [En 2024, llegaron 11 de las 17 marcas de VE disponibles en Uruguay.](#)

[Más información en el siguiente enlace](#)



El **precio spot** aumentó considerablemente a 112 USD/MWh.



Se **importaron** 79 GWh (60% Argentina), y se **exportaron** 2.3 GWh (100% Brasil)



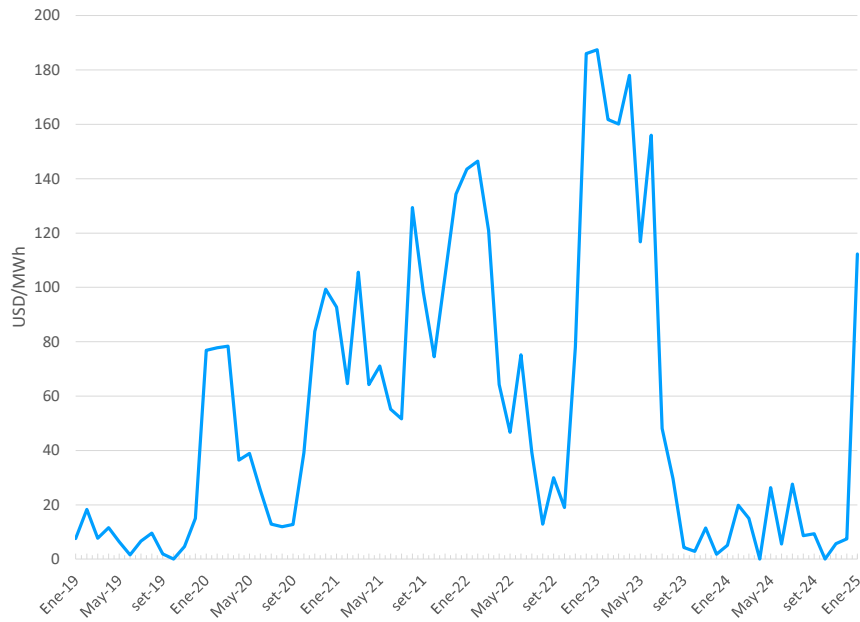
El **CAD\*** alcanzó USD 70 millones (CAD unitario 63 USD/MWh).



**Renovables** alcanzaron 88.7% de la demanda (88.5% de lo inyectado).

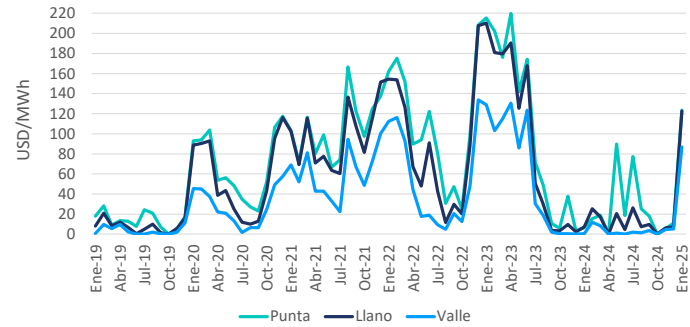
## EVOLUCIÓN SECTOR ELÉCTRICO 2024

Precio spot medio mensual



**ENERO**  
**112** USD/MWh

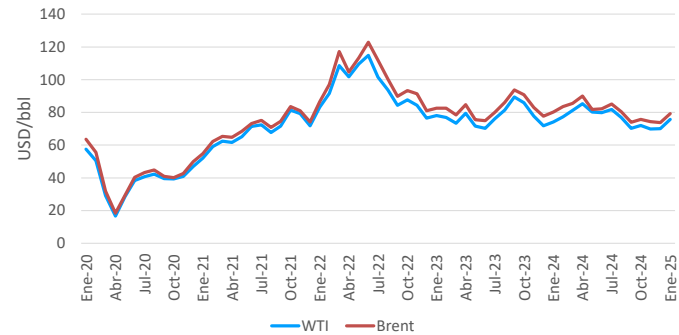
Precio spot medio mensual por tramo horario



**ENERO**  
Valle  
**87**  
USD/MWh  
Llano  
**122**  
USD/MWh  
Punta  
**124**  
USD/MWh

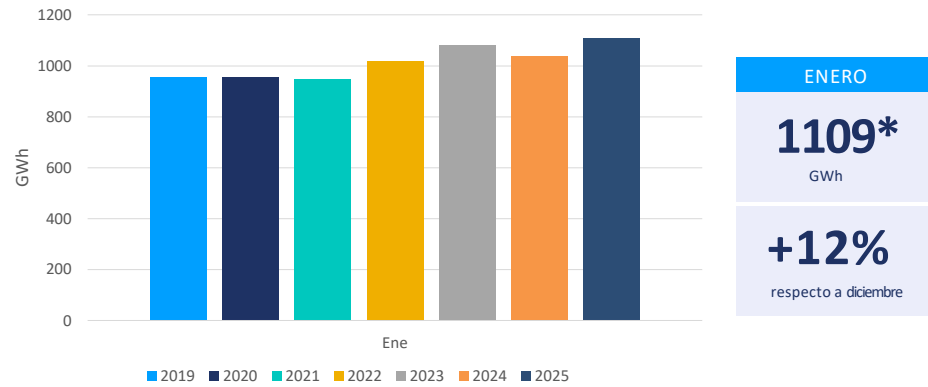
Nota: Valle: de 00:00 a 07:00 hrs. | Llano: de 07:00 a 18:00 hrs. y de 22:00 a 24:00 hrs. | Punta: de 18:00 a 22:00 hrs.

Precio del barril de petróleo

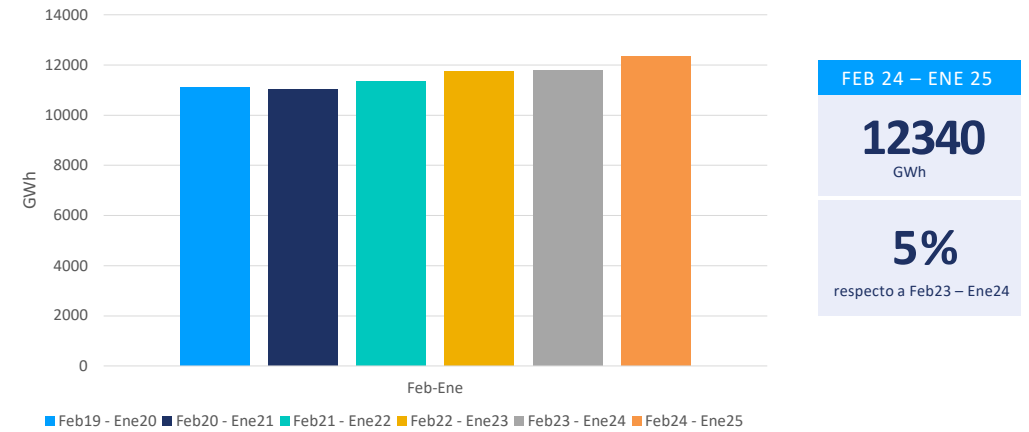


**ENERO**  
Brent  
**79**  
USD/bbl  
+7%  
respecto a diciembre  
WTI  
**76**  
USD/bbl  
+8%  
respecto a diciembre

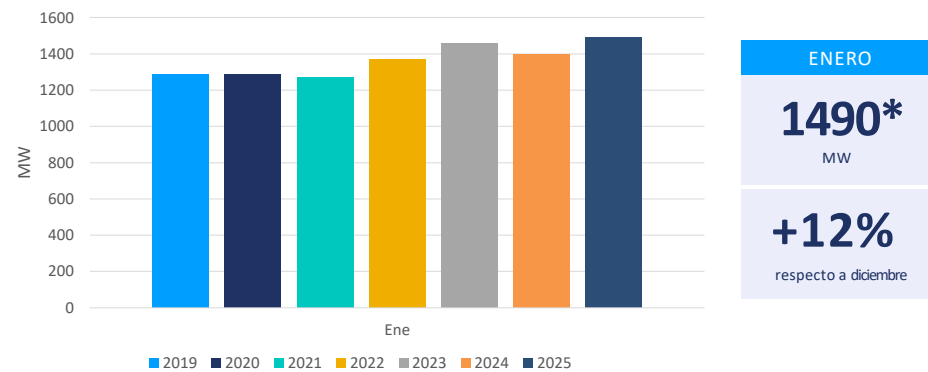
### Demanda mensual de Uruguay <sup>(1)</sup>



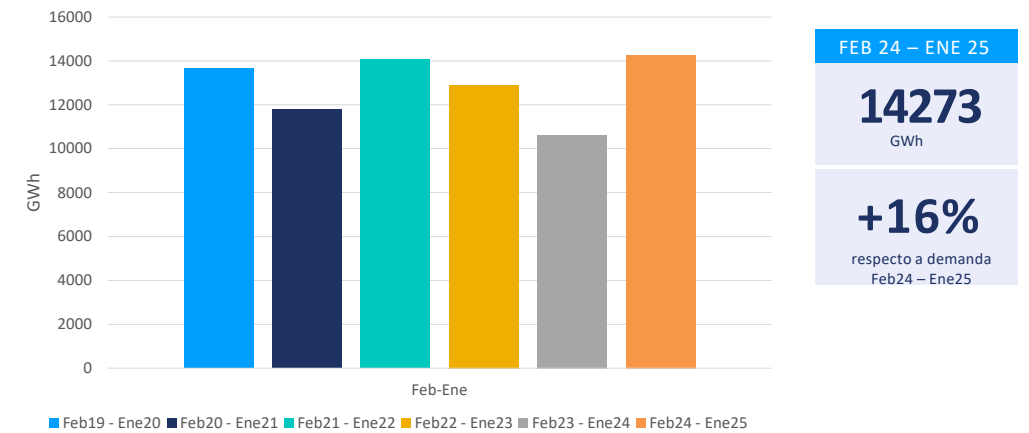
### Demanda acumulada últimos 12 meses



### Potencia media mensual

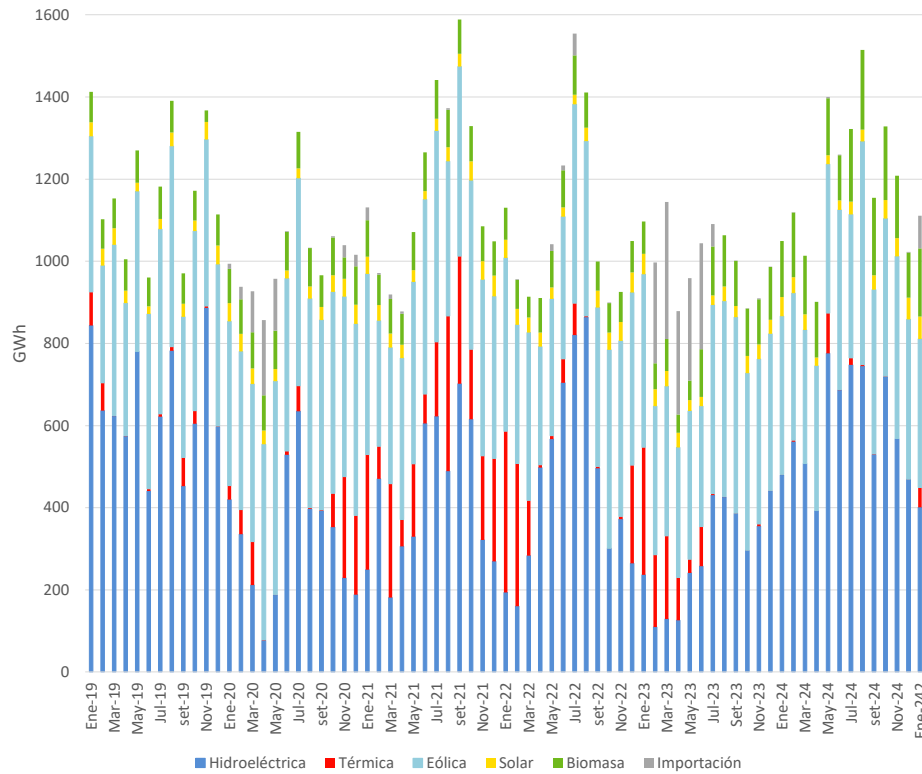


### Generación nacional acumulada últimos 12 meses



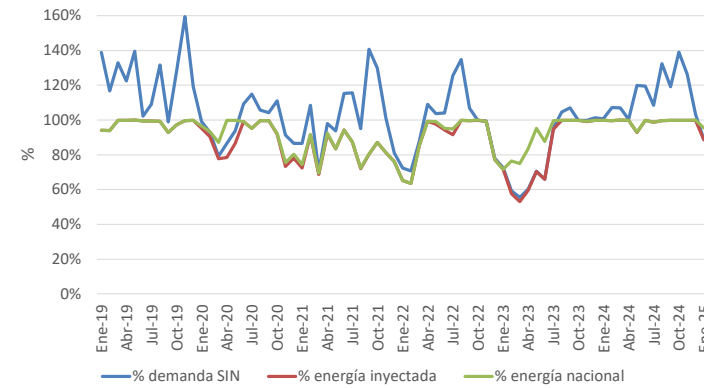
\*Incluye demanda de Grandes Consumidores (12 GWh) y Generadores (9.7 GWh).

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



En enero, la hidroeléctrica alcanzó 36.1% de las inyecciones, seguida por eólica 32.6%, biomasa 15.0%, solar 4.9%, importaciones 7.1% y térmica fósil 4.3%.

### Generación renovable <sup>(3)</sup>



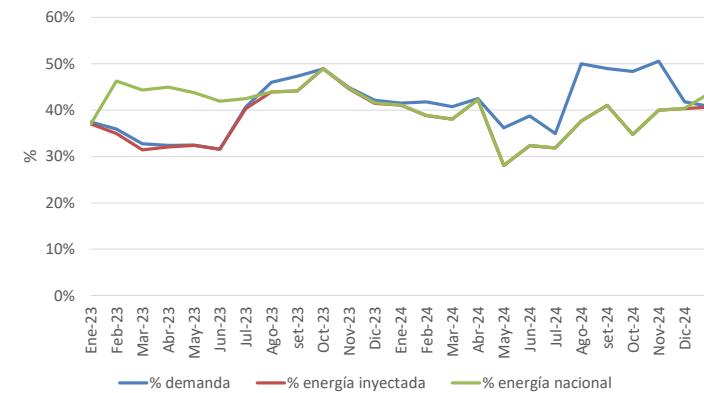
**ENERO**

**88.7%**  
de la demanda del SIN

**88.5%**  
del total de energía inyectada al SIN

**95.3%**  
del total de energía nacional inyectada

### Generación privada <sup>(4)</sup>



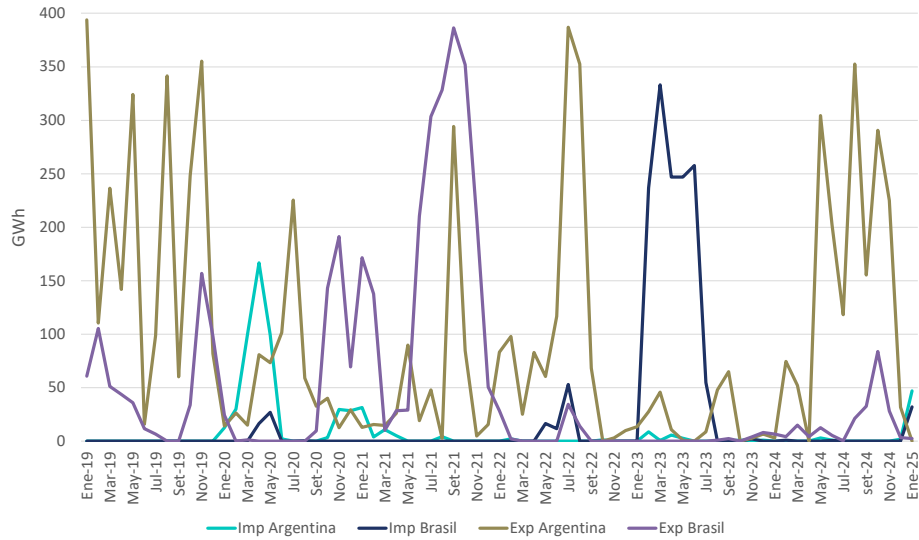
**ENERO**

**40.8%**  
de la demanda del SIN

**40.7%**  
del total de energía inyectada al SIN

**43.8%**  
del total de energía nacional inyectada

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



En enero se importaron 79 GWh, de los cuales el 59.5% fue a Argentina y 40.5% a Brasil. Se exportaron 2.3 GWh, en su totalidad a Brasil.

### IMPORTACIÓN

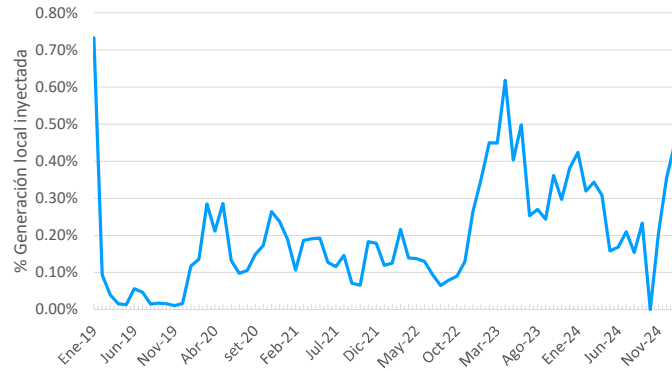
Año/Mes	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh	MUSD
Ene-25(*)	47	5.2	32	3.5	79	8.7

### EXPORTACIÓN

Año/Mes	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh	MUSD
Ene-25(*)	0	0	2.3	0.2	2.3	0.2

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

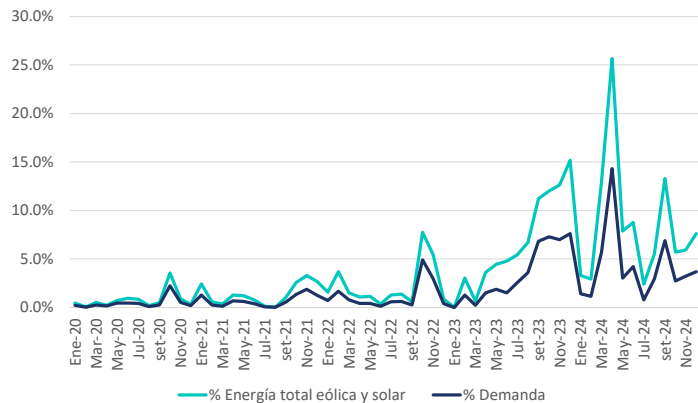
### Porcentaje de energía generada vendida en el mercado Spot



ENERO

**0.45%**  
de la generación local  
inyectada

### Restricciones operativas (6)



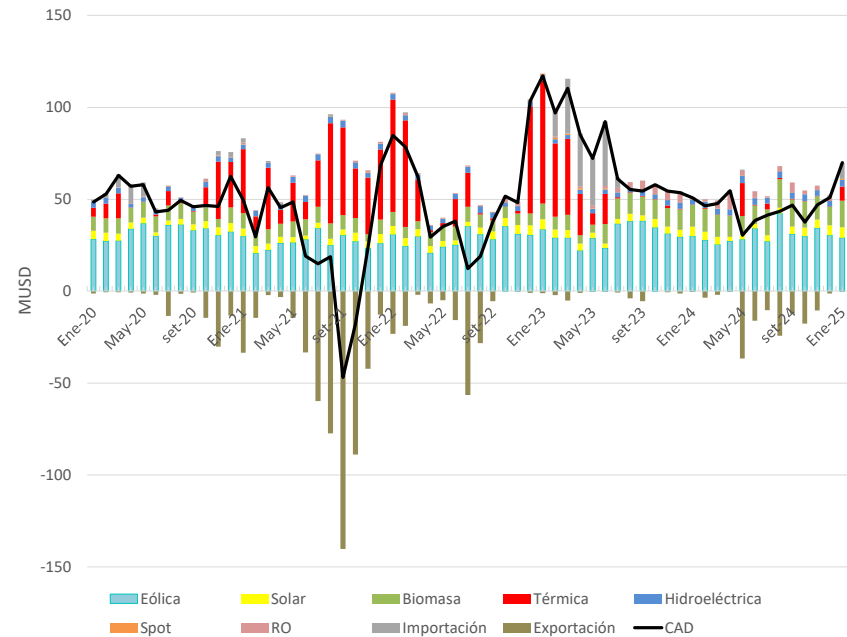
DICIEMBRE

**36.5** GWh

**7.6%** energía  
eólica y solar

**3.7%** demanda

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



ENERO

**70** millones  
USD

No incluye RO

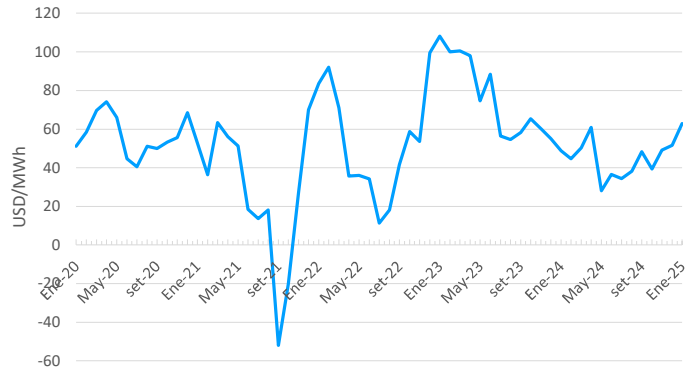
DICIEMBRE

**51** millones  
USD

Incluye RO: 3.1MUSD

El CAD en enero desagregado por fuente corresponde a eólica USD 29.1 millones (promedio 80 USD/MWh), biomasa USD 14.5 millones (87 USD/MWh), solar fotovoltaica USD 5.7 millones (105 USD/MWh), hidroeléctrica USD 3.5 millones (6 USD/MWh), importaciones de energía USD 8.7 millones y térmica fósil USD 7.7 millones (161 USD/MWh), a lo que se deducen USD 0.2 millones por exportación de energía. 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>



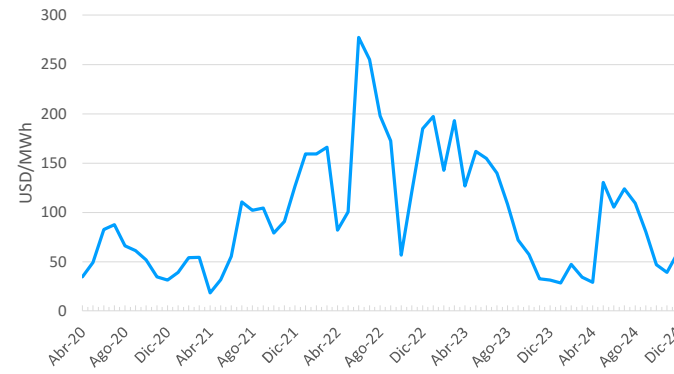
ENERO

**63** USD/MWh  
No incluye RO

DICIEMBRE

**52** USD/MWh  
Incluye RO: 3.1 MUSD

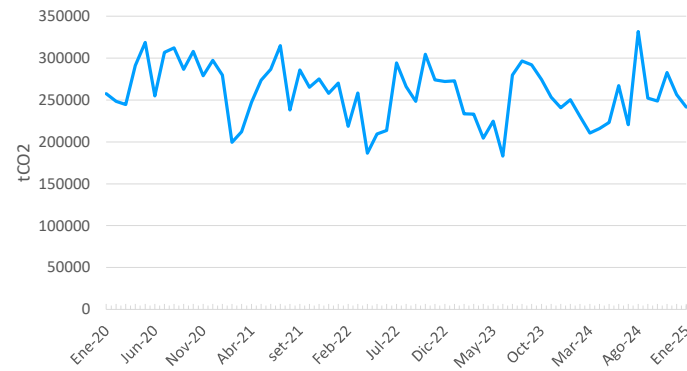
### Costo marginal medio mensual de Argentina



ENERO

**39** USD/MWh

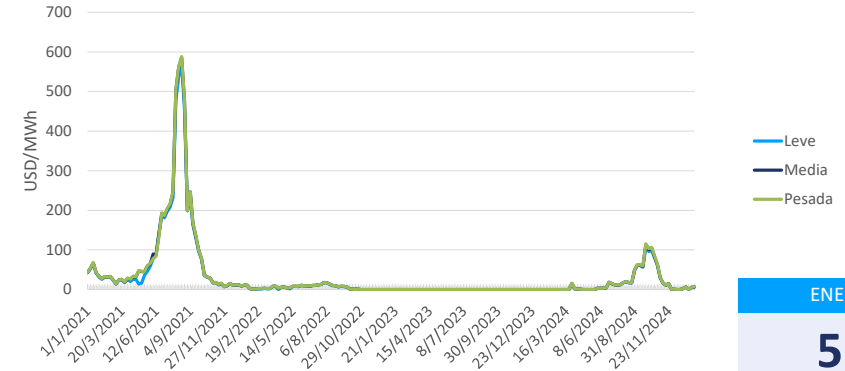
### Emisiones evitadas de CO<sub>2</sub> en el SIN por la generación eólica y solar fotovoltaica <sup>(9)</sup>



ENERO

**242**  
miles toneladas CO<sub>2</sub>

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

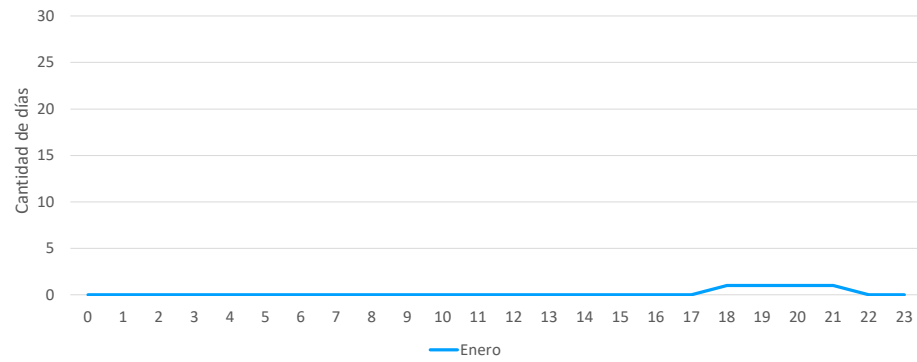
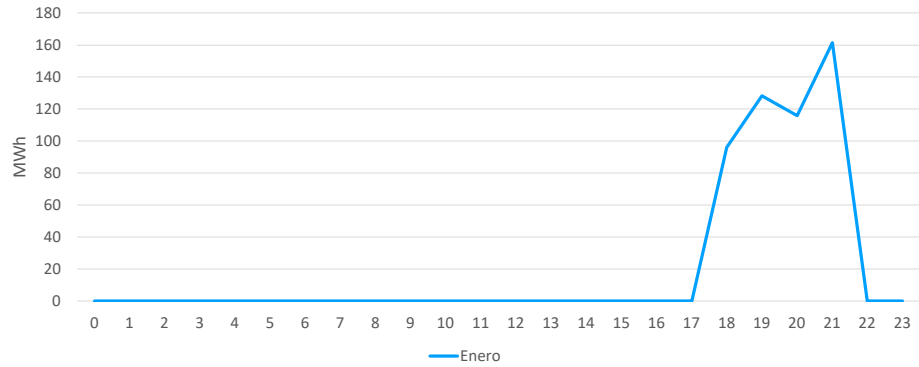


ENERO

**5** USD/MWh



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



### 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%

# 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<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.

#### **(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.