

Observatorio de ENERGÍA Y DESARROLLO SUSTENTABLE

Monitor Energía Eléctrica
Febrero 2025



PRINCIPALES INDICADORES DEL MES

	Febrero 2025	Promedio 3 meses	Promedio 6 meses	Promedio 12 meses
Precio spot (USD/MWh)	159	93	49	31
Costo de abastecimiento de la demanda (MUSD)	69(*)	63	53	48
Generación local inyectada (GWh)	930	994	1112	1174
Energía renovable (% energía inyectada)	82%	90%	95%	97%
Energía renovable (% demanda SIN)	83%	92%	110%	112%
Emisiones evitadas (eólica y solar PV) (miles tCO2)	203	233	247	246
Exportación energía eléctrica (GWh)	5	14	143	162
Importación energía eléctrica (GWh)	113	65	32	17
Costo marginal Argentina (USD/MWh)	58	52	54	71
Costo marginal Brasil – Región sur (USD/MWh)	18	8	33	20

(*) 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

Plan Indicativo de Expansión del Parque de Generación Eléctrica - 2024 a 2043

El mismo fue presentado por el MIEM, destacándose que:

- La demanda eléctrica alcanzaría 14.000 GWh anuales en 2035.
- Se estima que el sistema requerirá la instalación de entre 1215 y 1375 MW de capacidad de generación solar fotovoltaica (incluyendo los parques ya anunciados por UTE) y entre 2100 y 2420 MW de eólica.
- En los escenarios con mayor consumo analizados, se incorporarían turbinas a gas como respaldo a partir de 2032. Integrar baterías al sistema permitiría retrasar en cuatro años la necesidad de incorporar generación térmica.

[Más información en el siguiente enlace](#)



El **precio spot** registró el mayor valor desde Abril 2023 (159 USD/MWh).



Se **importaron** 113 GWh (65% Brasil), y se **exportaron** 5 GWh (100% Argentina).



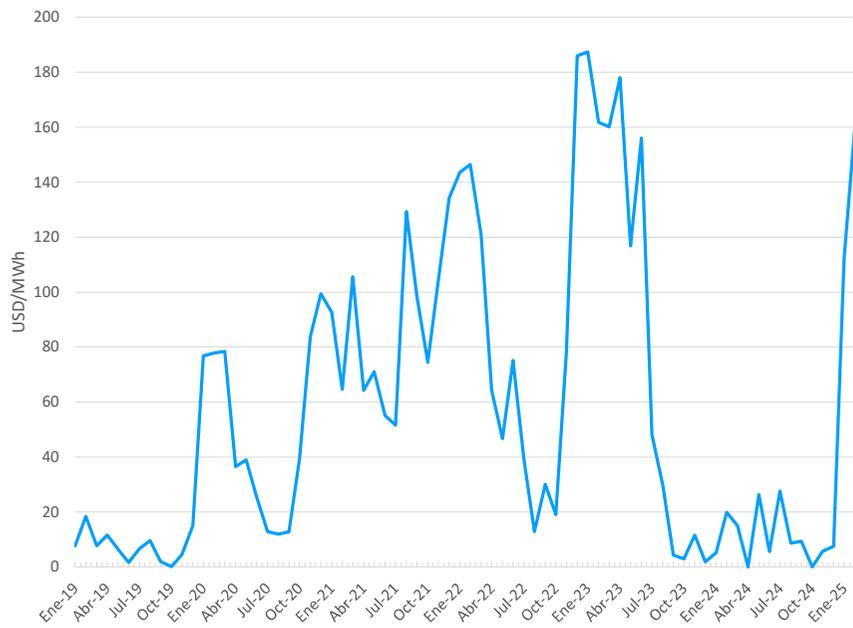
El **CAD*** alcanzó USD 69 millones (CAD unitario 66 USD/MWh).



Renovables alcanzaron 83% de la demanda (82% de energía inyectada).

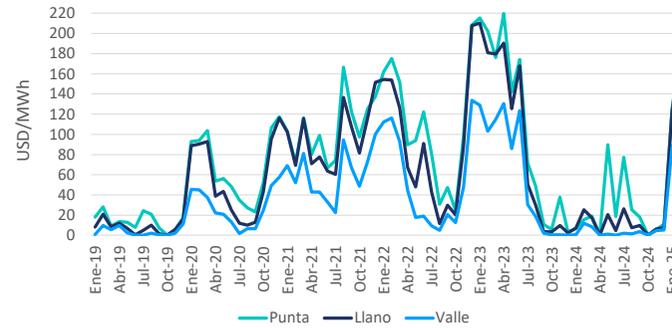
EVOLUCIÓN SECTOR ELÉCTRICO 2024

Precio spot medio mensual



FEBRERO
159 USD/MWh

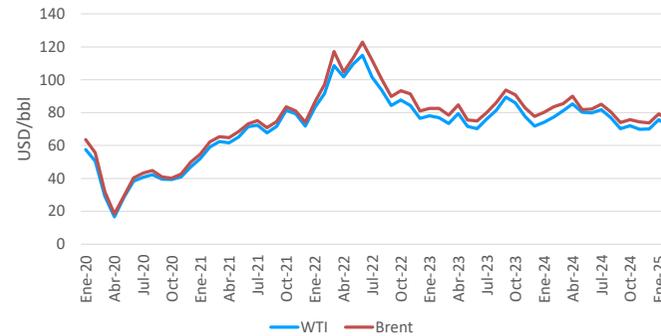
Precio spot medio mensual por tramo horario



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.

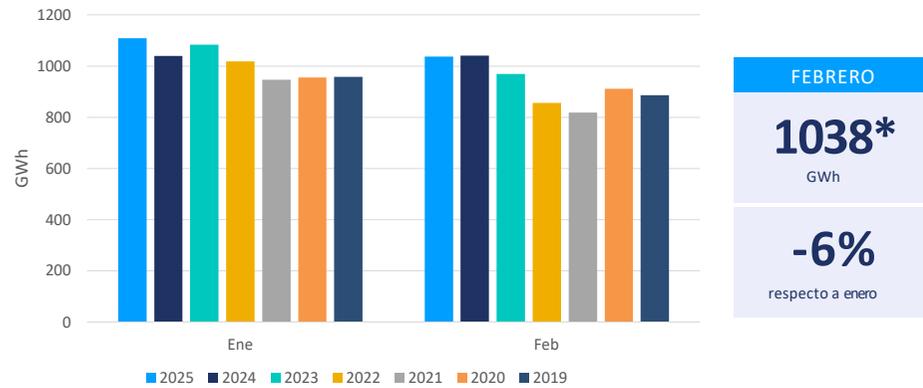
FEBRERO	
Valle	109 USD/MWh
Llano	177 USD/MWh
Punta	188 USD/MWh

Precio del barril de petróleo

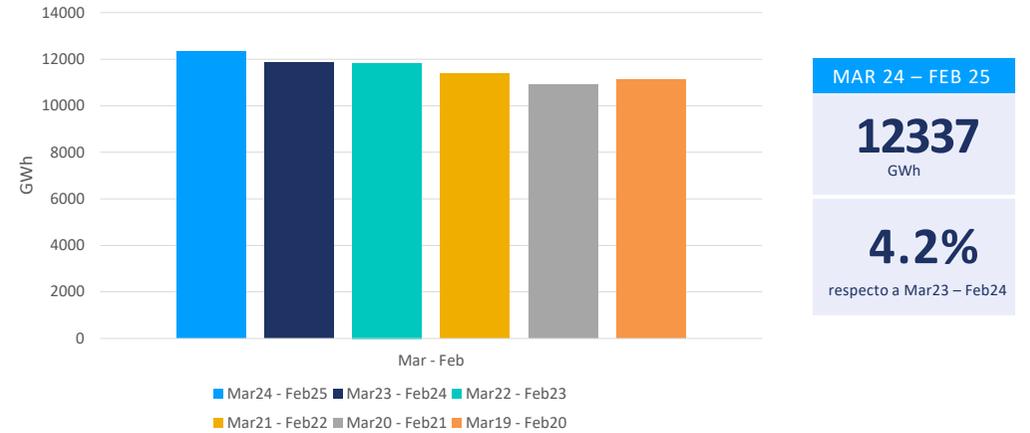


FEBRERO	
Brent	75 USD/bbl -5% respecto a enero
WTI	72 USD/bbl -6% respecto a enero

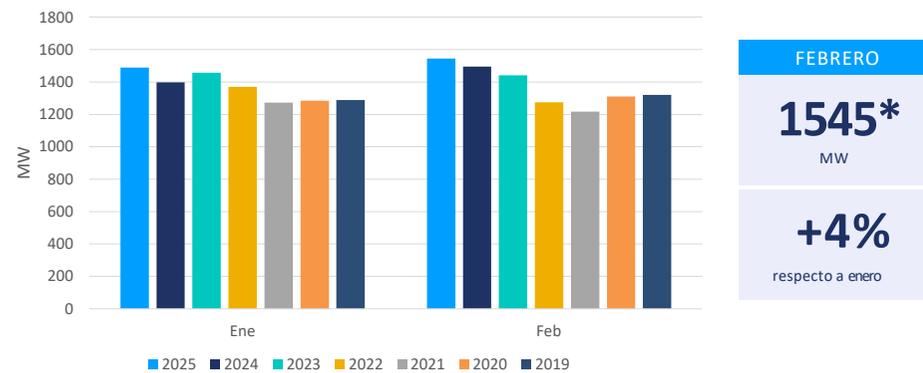
Demanda mensual de Uruguay ⁽¹⁾



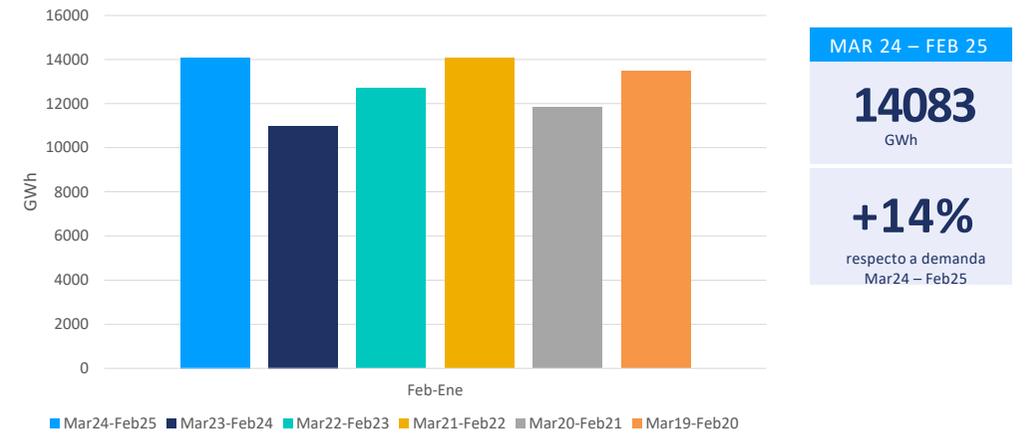
Demanda acumulada últimos 12 meses



Potencia media mensual

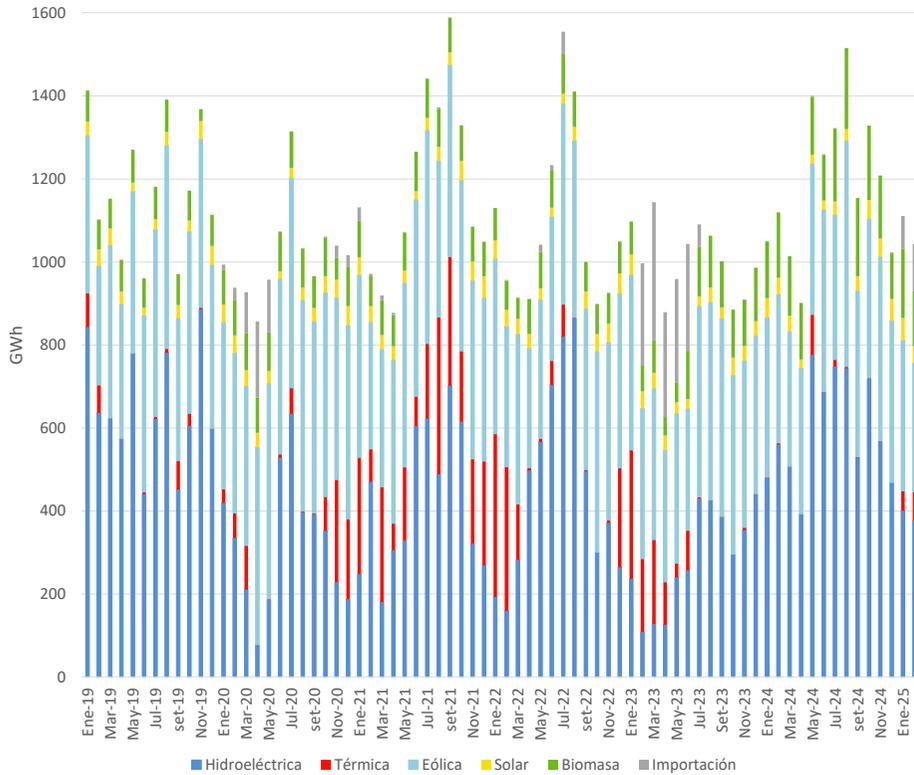


Generación nacional acumulada últimos 12 meses



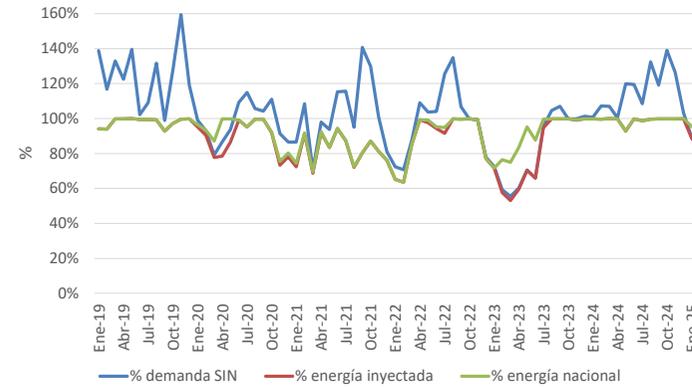
*Incluye demanda de Grandes Consumidores (10.7 GWh) y Generadores (6.8 GWh).

Generación mensual volcada al SIN ⁽²⁾



En febrero, la hidroeléctrica alcanzó 36% de las inyecciones, seguida por eólica 29.7%, biomasa 12.7%, importaciones de energía 10.9%, térmica fósil 6.8% y solar 3.9%.

Generación renovable ⁽³⁾



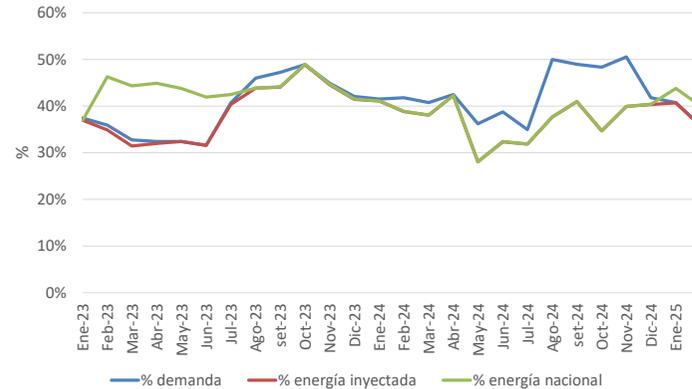
FEBRERO

82.7%
de la demanda del SIN

82.3%
del total de energía inyectada al SIN

92.3%
del total de energía nacional inyectada

Generación privada ⁽⁴⁾



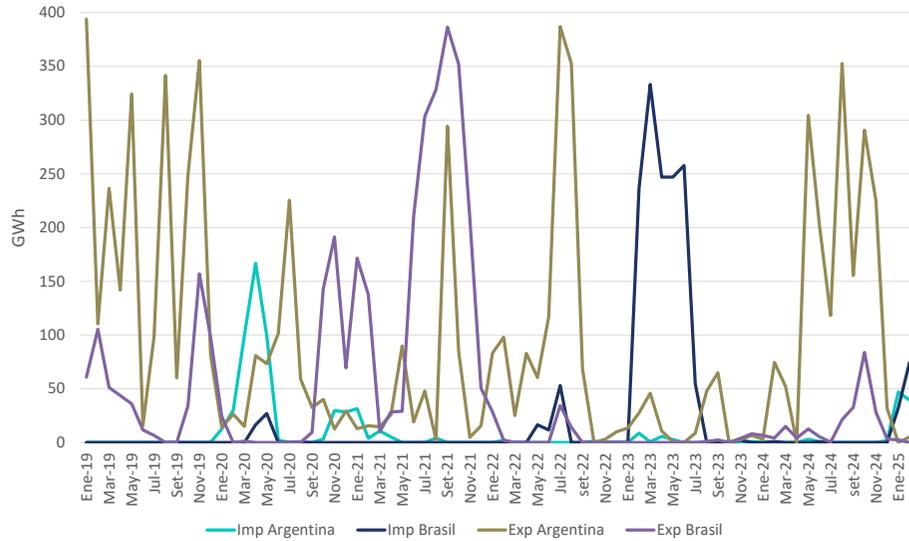
FEBRERO

35.8%
de la demanda del SIN

35.6%
del total de energía inyectada al SIN

40.0%
del total de energía nacional inyectada

Comercio Internacional de energía eléctrica ⁽⁵⁾



En febrero se importaron 113.5 GWh, de los cuales 65% fueron desde Brasil, y 35% desde Argentina. Se exportaron 4.9 GWh, en su totalidad a Argentina.

IMPORTACIÓN

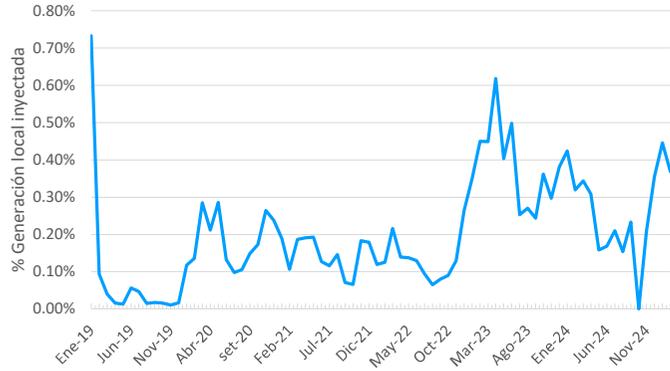
Año/Mes	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh	MUSD
Ene-25	47	6.0	32	3.4	79	9.4
Feb-25 (*)	39.4	4.1	74.1	7.7	113.5	11.8

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

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

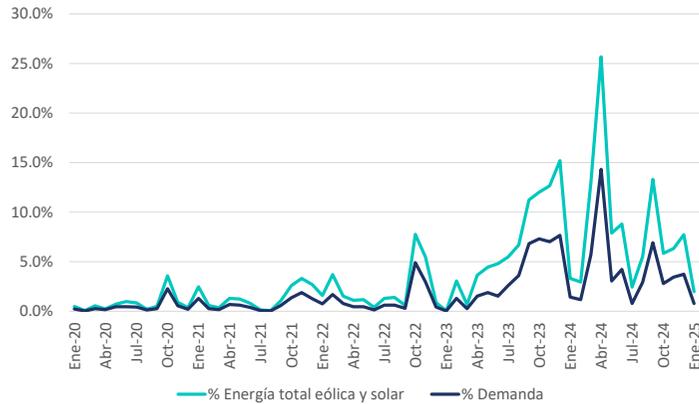
Porcentaje de energía generada comercializada en el mercado Spot



FEBRERO

0.37%
de la generación local
inyectada

Restricciones operativas (6)



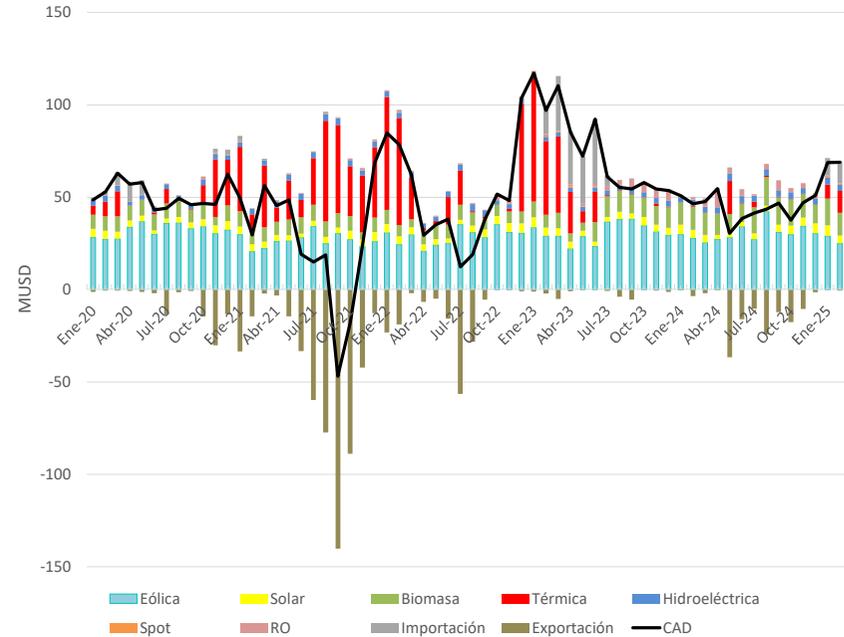
ENERO

8.4 GWh

2.0% energía
eólica y
solar

0.8% demanda

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



FEBRERO

69 millones
USD

No incluye RO

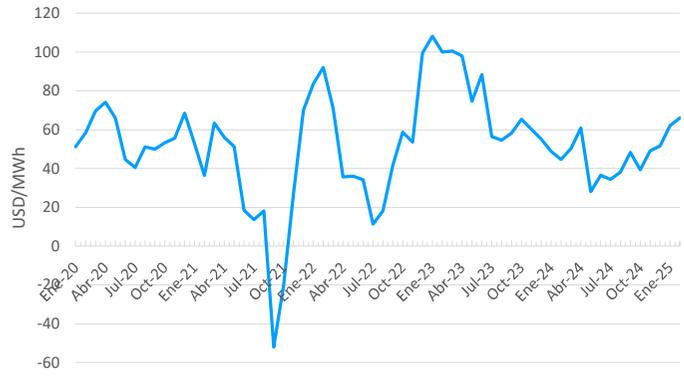
ENERO

69 millones
USD

Incluye RO: 0.7 MUSD

El CAD en febrero desagregado por fuente corresponde a eólica USD 25 millones (promedio 81 USD/MWh), biomasa USD 12.4 millones (93 USD/MWh), solar fotovoltaica USD 4.2 millones (104 USD/MWh), hidroeléctrica USD 3.3 millones (9 USD/MWh), térmica fósil USD 11.9 millones (166 USD/MWh), importaciones de energía USD 11.8 millones (estimado), a lo que se deducen USD 0.5 millones por exportación de energía (estimado). 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) ⁽⁸⁾



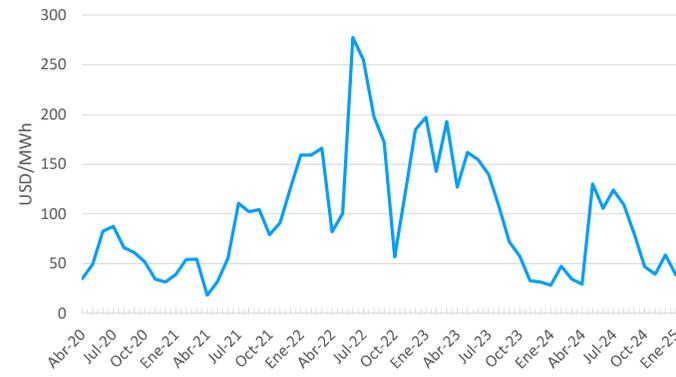
FEBRERO

66 USD/MWh
No incluye RO

ENERO

62 USD/MWh
Incluye RO: 0.7 MUSD

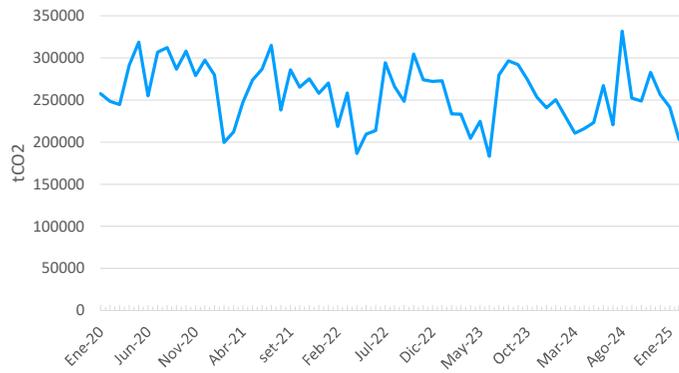
Costo marginal medio mensual de Argentina



FEBRERO

58 USD/MWh

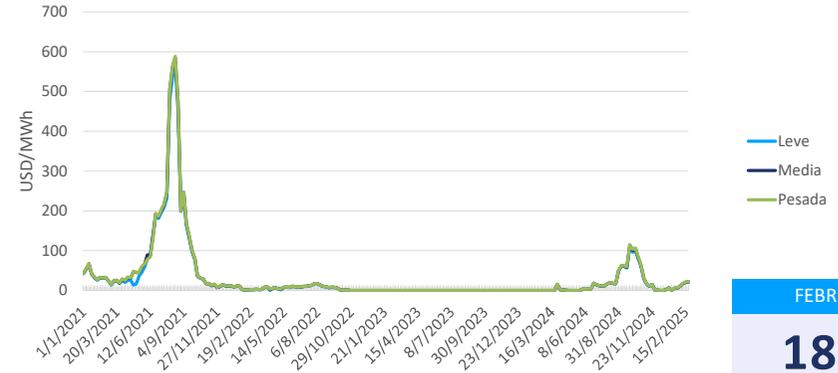
Emisiones evitadas de CO₂ en el SIN por la generación eólica y solar fotovoltaica ⁽⁹⁾



FEBRERO

203
miles toneladas CO₂

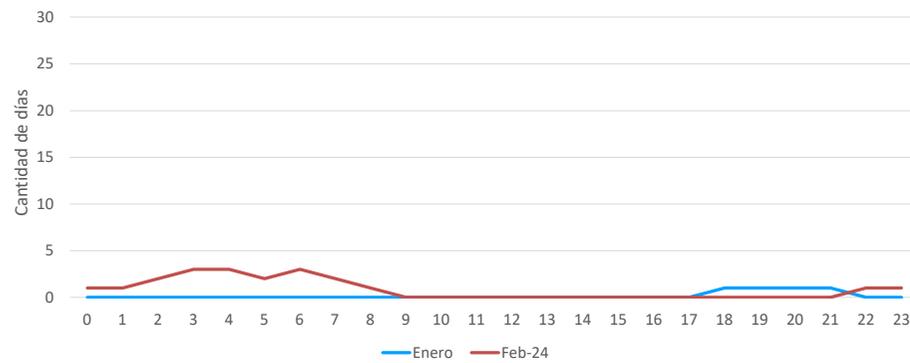
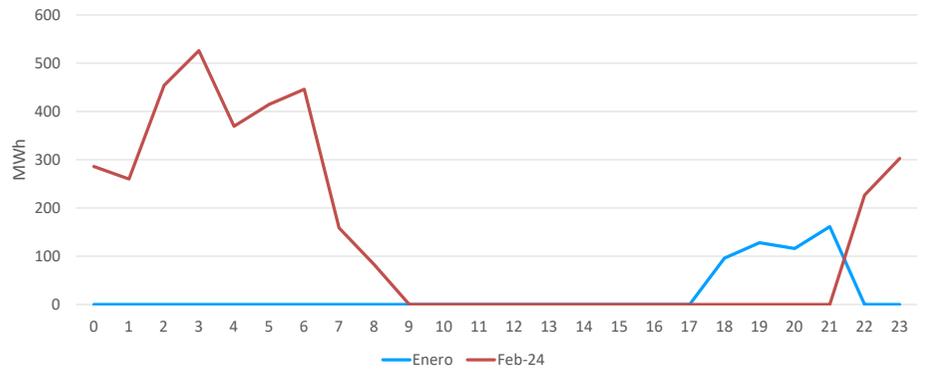
Costo medio de operación Región Sur de Brasil ⁽¹⁰⁾



FEBRERO

18 USD/MWh

Exportación renovable mensual por hora y días ⁽¹¹⁾



En lo transcurrido del año se registra un nivel bajo de exportaciones, efectuadas asimismo en poca cantidad de días.

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%

Prácticamente la totalidad de la generación térmica despachada en febrero 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.

(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.