

Observatorio de ENERGÍA Y DESARROLLO SUSTENTABLE

Monitor Energía Eléctrica
Marzo 2025



PRINCIPALES INDICADORES DEL MES

	Maro 2025	Promedio 3 meses	Promedio 6 meses	Promedio 12 meses
Precio spot (USD/MWh)	97	123	64	38
Costo de abastecimiento de la demanda (MUSD)	61(*)	66	56	49
Generación local inyectada (GWh)	908	957	1071	1165
Energía renovable (% energía inyectada)	87%	86%	93%	96%
Energía renovable (% demanda SIN)	87%	86%	105%	111%
Emisiones evitadas (eólica y solar PV) (miles tCO2)	217	220	241	247
Exportación energía eléctrica (GWh)	3	3	112	157
Importación energía eléctrica (GWh)	119	104	52	26
Costo marginal Argentina (USD/MWh)	52	50	49	73
Costo marginal Brasil – Región sur (USD/MWh)	57	29	31	25

(*) 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

Aporte de Empresas Públicas a Rentas Generales en 2024

Hace unas semanas el MEF publicó los resultados del Sector Público, donde se destaca que en 2024:

- Los dividendos en efectivo pagados por parte de UTE alcanzaron USD 205 millones, el pago impuestos a DGI USD 403 millones, y aportes a BPS USD 107 millones.
- Por su parte, ANCAP aportó USD 4 millones en dividendos, pagó USD 1129 millones en impuestos a DGI, y USD 43 millones en aportes a BPS.
- Los dividendos de UTE correspondieron a 54% del total consolidado del Gobierno Central aportado por empresas públicas, a lo que siguió ANTEL 49%, ANP 4%, ANCAP 1%, OSE 0%, ANV -4% y AFE -4%.

[Más información en el siguiente enlace](#)



El **precio spot** promedió 97 USD/MWh, elevado, pero cayó casi 40% respecto a febrero.



Se **importaron** 119 GWh (98% Argentina), y se **exportaron** 3 GWh (99% Argentina).



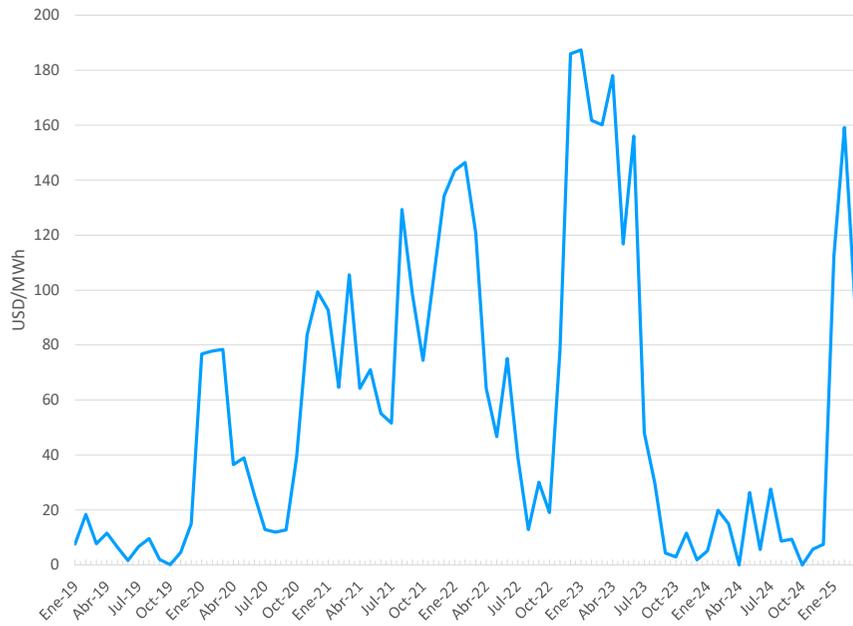
El **CAD*** alcanzó USD 61 millones, mientras que el CAD unitario 59 USD/MWh).



Las **renovables** alcanzaron 87% de la demanda (ídem respecto a energía inyectada).

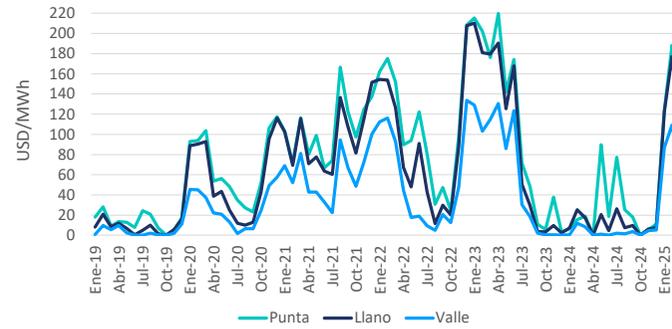
EVOLUCIÓN SECTOR ELÉCTRICO 2025

Precio spot medio mensual



MARZO
97 USD/MWh

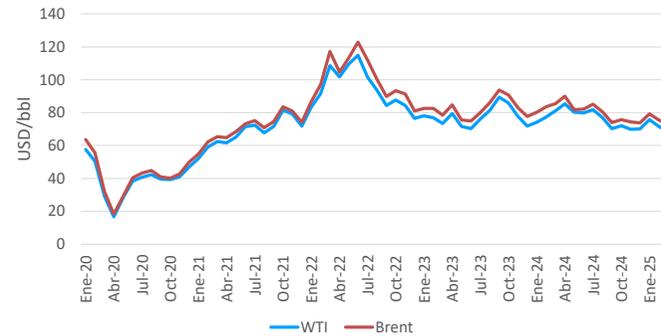
Precio spot medio mensual por tramo horario



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.

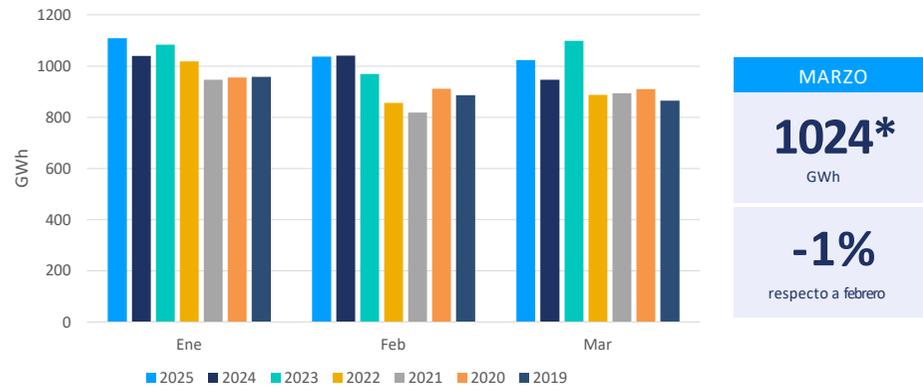
MARZO
Valle
70
USD/MWh
Llano
105
USD/MWh
Punta
116
USD/MWh

Precio del barril de petróleo

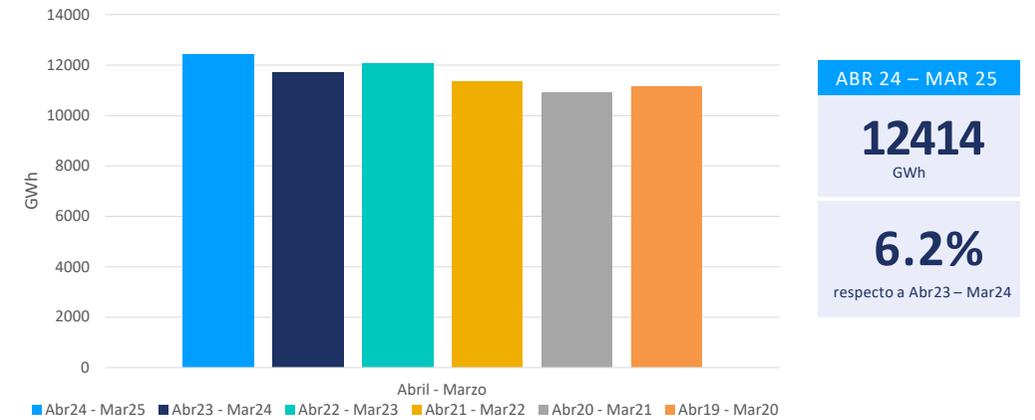


MARZO
Brent
73
USD/bbl
-4%
respecto a febrero
WTI
68
USD/bbl
-5%
respecto a febrero

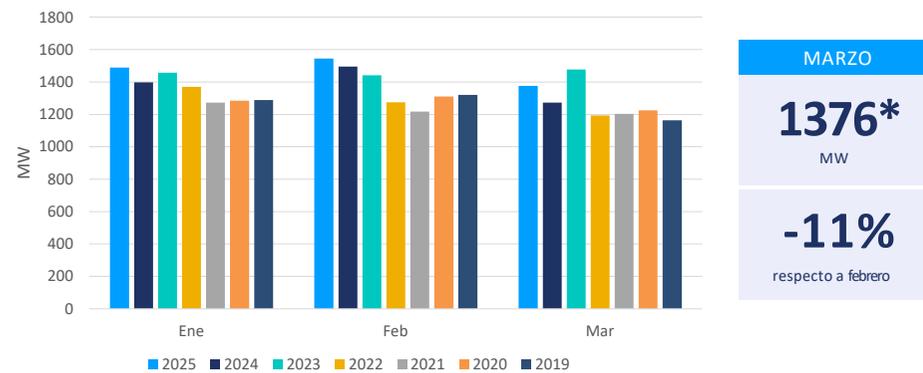
Demanda mensual de Uruguay ⁽¹⁾



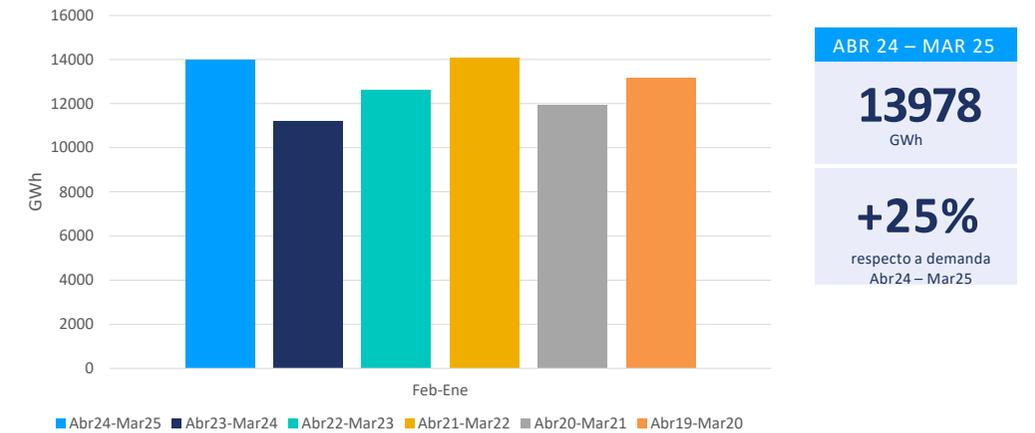
Demanda acumulada últimos 12 meses



Potencia media mensual

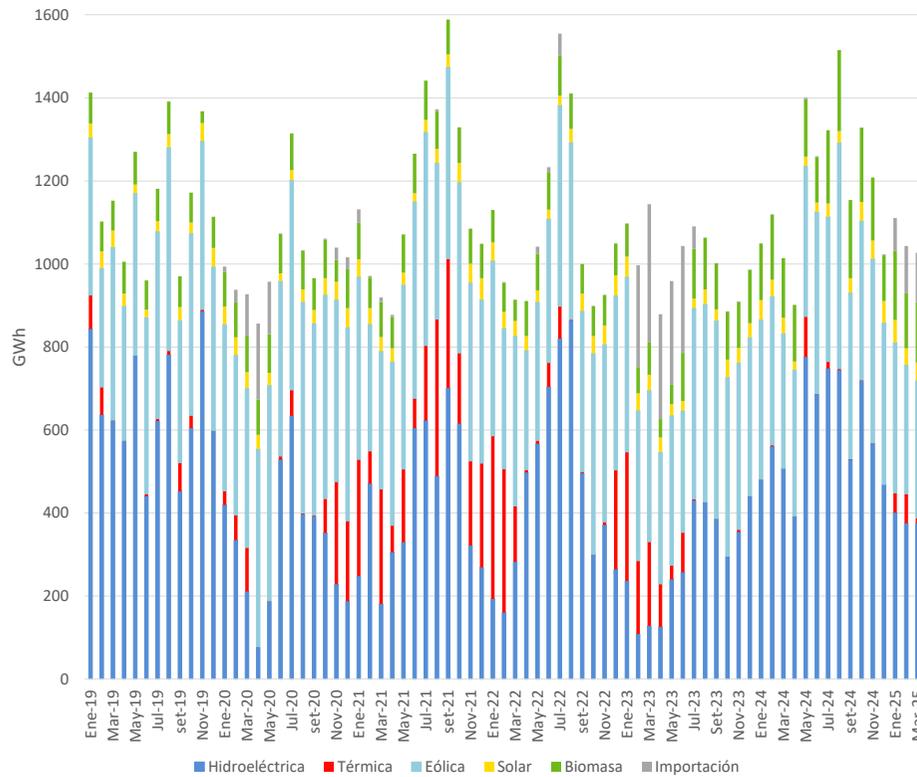


Generación nacional acumulada últimos 12 meses



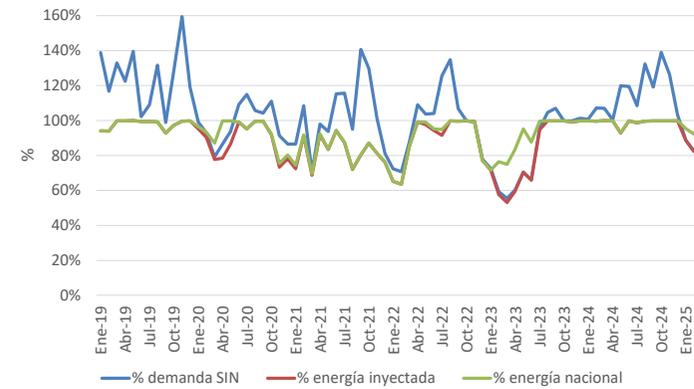
*Incluye demanda de Grandes Consumidores (19.3 GWh) y Generadores (9.4 GWh).

Generación mensual volcada al SIN ⁽²⁾



En marzo, la fuente hidroeléctrica alcanzó 36.5% de las inyecciones, seguida por eólica 32.2%, biomasa 14.1%, importaciones de energía 11.6%, solar 4.3% y térmica fósil 1.3%.

Generación renovable ⁽³⁾



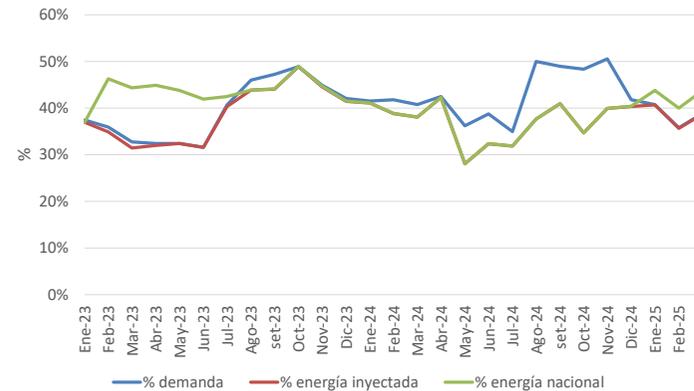
MARZO

87.4%
de la demanda del SIN

87.1%
del total de energía inyectada al SIN

98.5%
del total de energía nacional inyectada

Generación privada ⁽⁴⁾



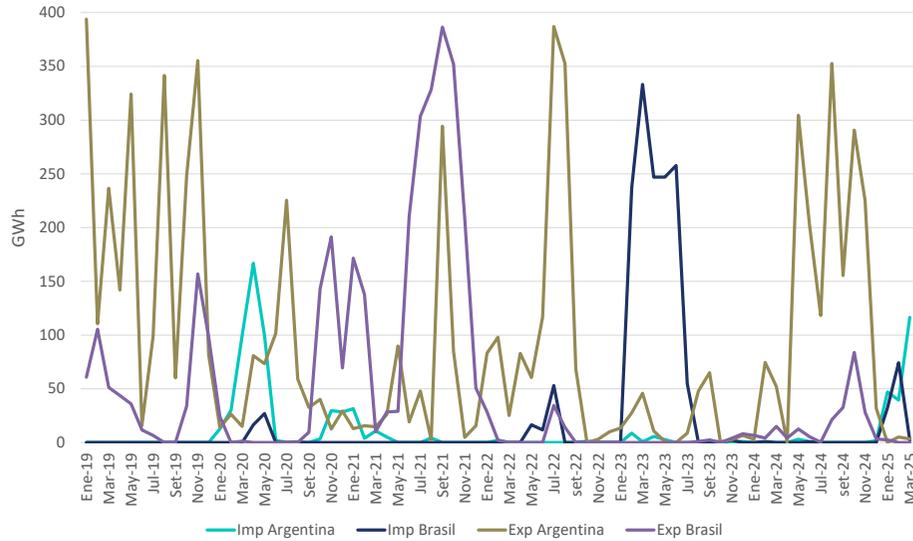
MARZO

38.9%
de la demanda del SIN

38.8%
del total de energía inyectada al SIN

43.8%
del total de energía nacional inyectada

Comercio Internacional de energía eléctrica ⁽⁵⁾



En marzo se importaron 118.7 GWh, de los cuales 98% fueron desde Argentina. Se exportaron 3.2 GWh, de los cuales el 99% fue a Argentina.

IMPORTACIÓN

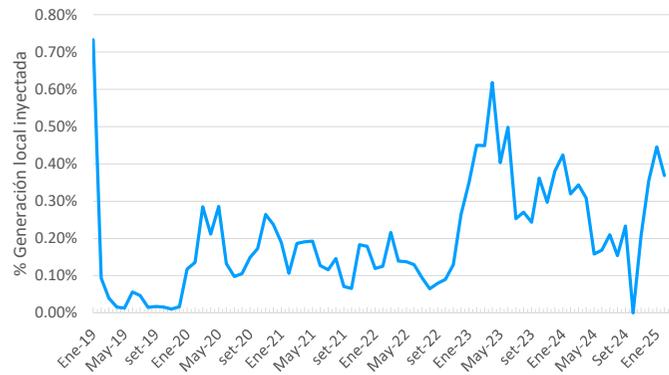
	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
Año/Mes	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh	MUSD
Ene-25	47	6.0	32	3.4	79	9.4
Feb-25	39.4	4.1	74.1	8.2	113.5	12.2
Mar-25(*)	116.5	10.2	2.2	0.2	118.7	10.4

EXPORTACIÓN

	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
Año/Mes	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

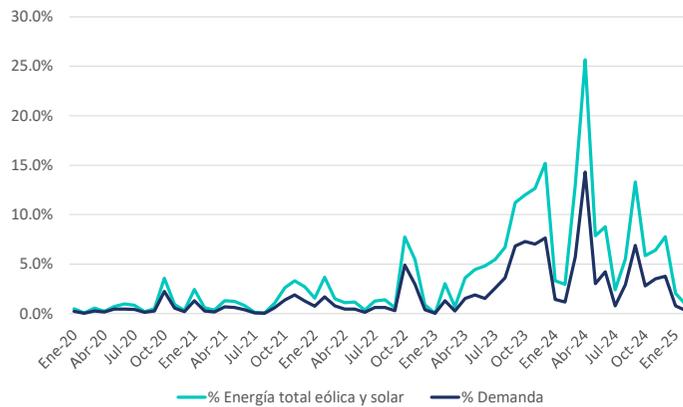
(*) Los pagos por energía importada e ingresos por exportación del mes de marzo son estimados y se ajustan a medida que se cuenta con información final.

Porcentaje de energía generada comercializada en el mercado Spot



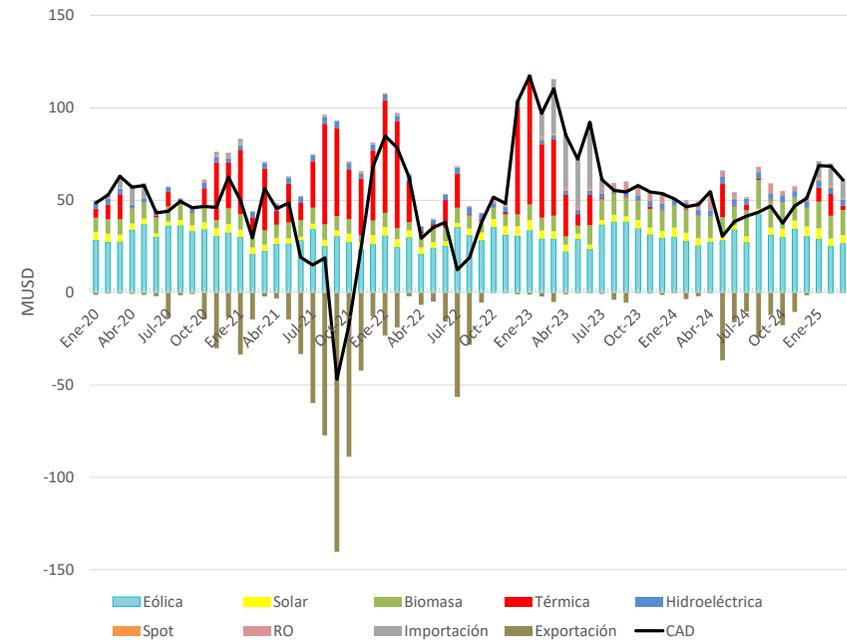
MARZO
0.41%
 de la generación local
 inyectada

Restricciones operativas (6)



FEBRERO
3.3 GWh
0.9% energía
 eólica y
 solar
0.3% demanda

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

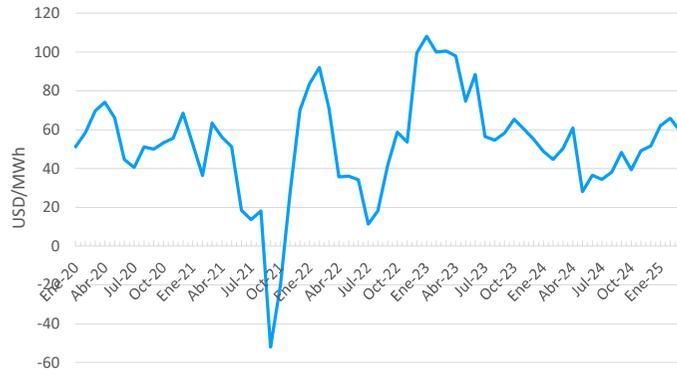


MARZO
61 millones
 USD
 No incluye RO

FEBRERO
68 millones
 USD
 Incluye RO: 0.3 MUSD

El CAD en marzo desagregado por fuente corresponde a eólica USD 26.6 millones (promedio 81 USD/MWh), biomasa USD 13.5 millones (93 USD/MWh), solar fotovoltaica USD 4.6 millones (104 USD/MWh), hidroeléctrica USD 3.3 millones (9 USD/MWh), térmica fósil USD 2.4 millones (177 USD/MWh), importaciones de energía USD 10.4 millones (estimado), a lo que se deducen USD 0.4 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⁾



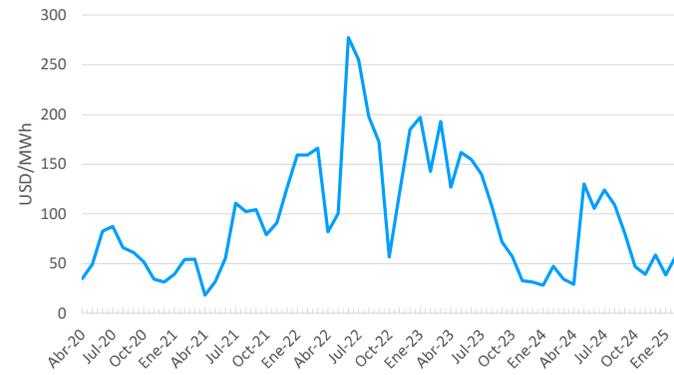
MARZO

59 USD/MWh
No incluye RO

FEBRERO

66 USD/MWh
Incluye RO: 0.3 MUSD

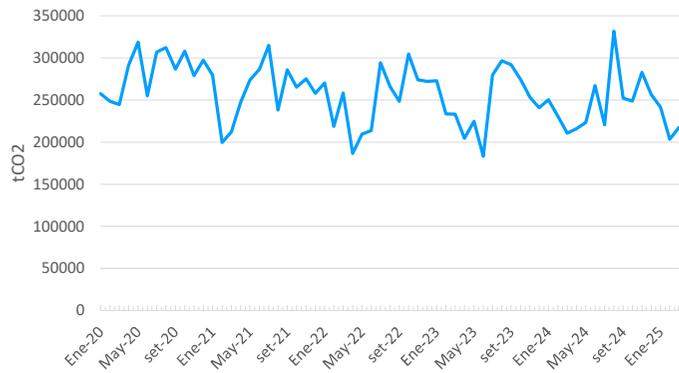
Costo marginal medio mensual de Argentina



MARZO

52 USD/MWh

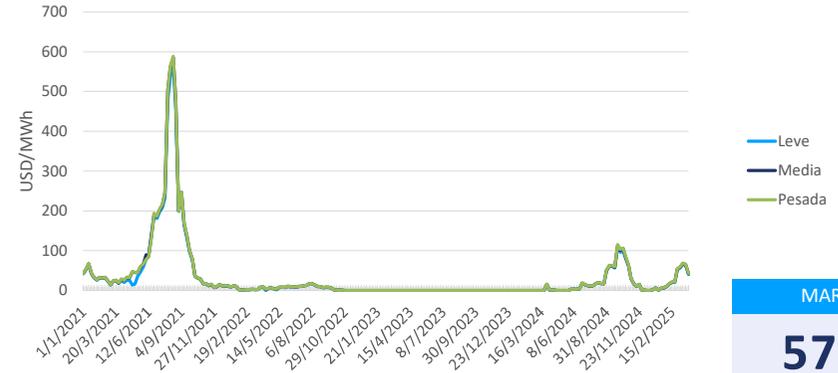
Emisiones evitadas de CO₂ en el SIN por la generación eólica y solar fotovoltaica ⁽⁹⁾



MARZO

217
miles toneladas CO₂

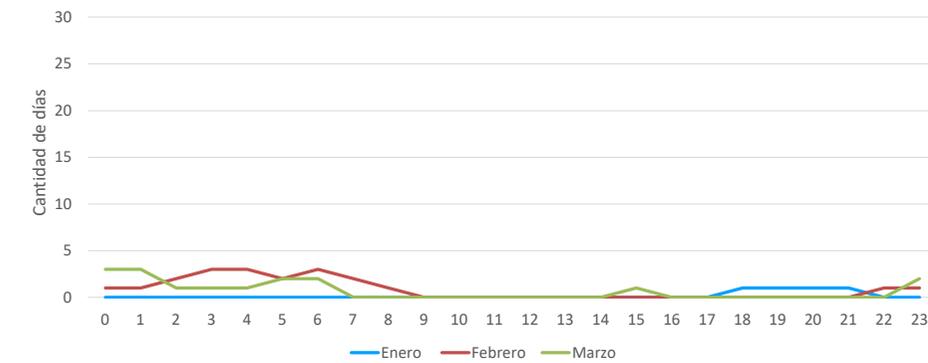
Costo medio de operación Región Sur de Brasil ⁽¹⁰⁾



MARZO

57 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%
Mar-25	13.4	12.4	1.0	92%	8%

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