

Observatorio de ENERGÍA Y DESARROLLO SUSTENTABLE

Monitor Energía Eléctrica
Abril 2025



PRINCIPALES INDICADORES DEL MES

	Abril 2025	Promedio 3 meses	Promedio 6 meses	Promedio 12 meses
Precio spot (USD/MWh)	59	105	73	43
Costo de abastecimiento de la demanda (MUSD)	56(*)	62	59	49
Generación local inyectada (GWh)	794	877	982	1156
Energía renovable (% energía inyectada)	89%	86%	91%	95%
Energía renovable (% demanda SIN)	89%	86%	96%	110%
Emisiones evitadas (eólica y solar PV) (miles tCO2)	213	211	236	247
Exportación energía eléctrica (GWh)	0	3	50	156
Importación energía eléctrica (GWh)	102	111	69	35
Costo marginal Argentina (USD/MWh)	35	48	47	73
Costo marginal Brasil – Región sur (USD/MWh)	38	39	23	28

(*) 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
DNE publica el Balance Energético Preliminar 2024

- Según las estimaciones publicadas, en 2024:
- Los combustibles fósiles habrían alcanzado su menor peso en el abastecimiento de energía: 36% (el menor peso histórico es 37.7% en 2017).
 - La matriz primaria creció 11%, principalmente, debido a un aumento en residuos de biomasa (20%) e hidroelectricidad (108%).
 - Más de la mitad del consumo energético del país sería explicado por la industria (51%), seguido por transporte (25%).
 - La publicación del BEN definitivo marcará un hito importante, completándose 60 años de serie histórica, para lo que la DNE anunciará actividades de conmemoración.

[Más información en el siguiente enlace](#)



El **precio spot** promedió 59 USD/MWh, casi 40% menor a marzo.



Se **importaron** 102 GWh (95% de Argentina), y no se **exportó** energía.



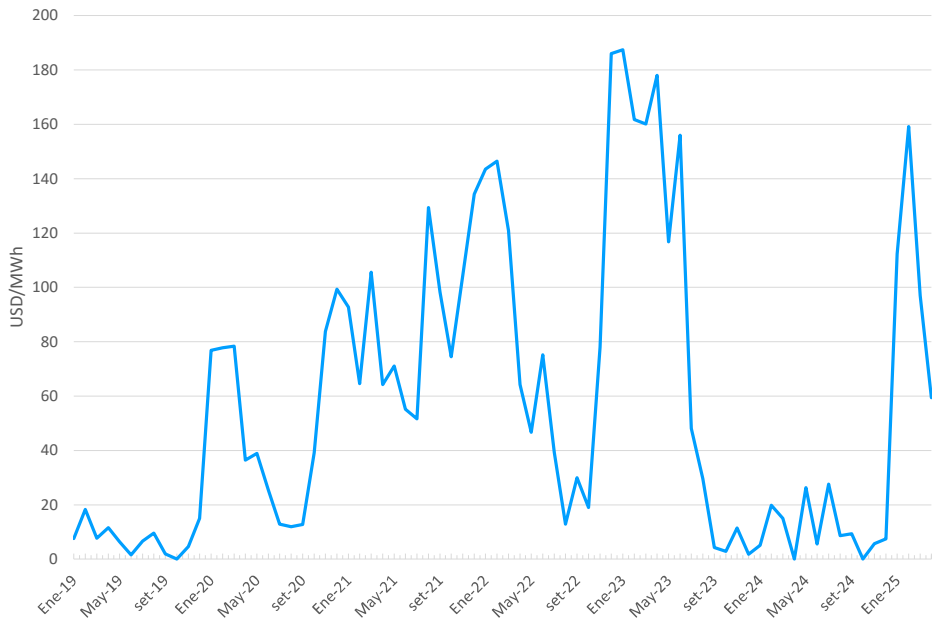
El **CAD*** alcanzó USD 56 millones, y el CAD unitario 62 USD/MWh.



Renovables alcanzaron 89% de la demanda (ídem en energía inyectada).

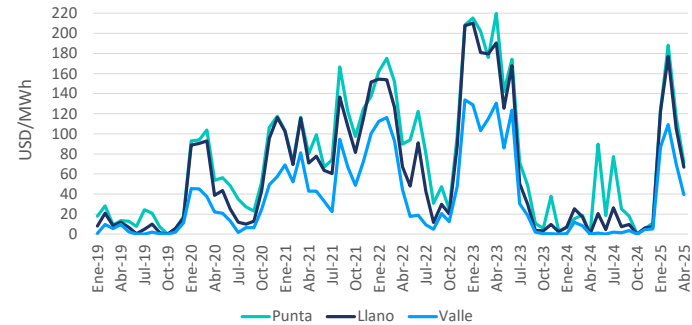
EVOLUCIÓN SECTOR ELÉCTRICO 2025

Precio spot medio mensual



ABRIL
59 USD/MWh

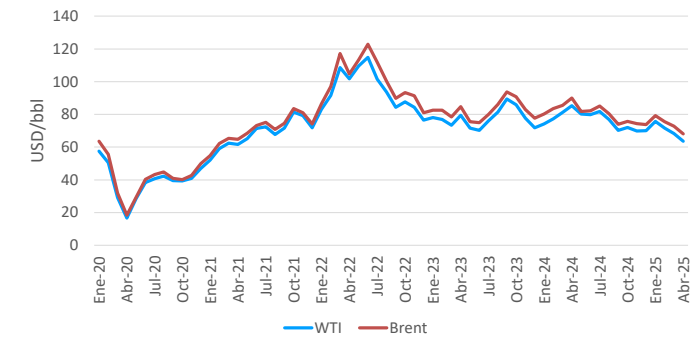
Precio spot medio mensual por tramo horario



ABRIL
Valle
39 USD/MWh
Llano
67 USD/MWh
Punta
71 USD/MWh

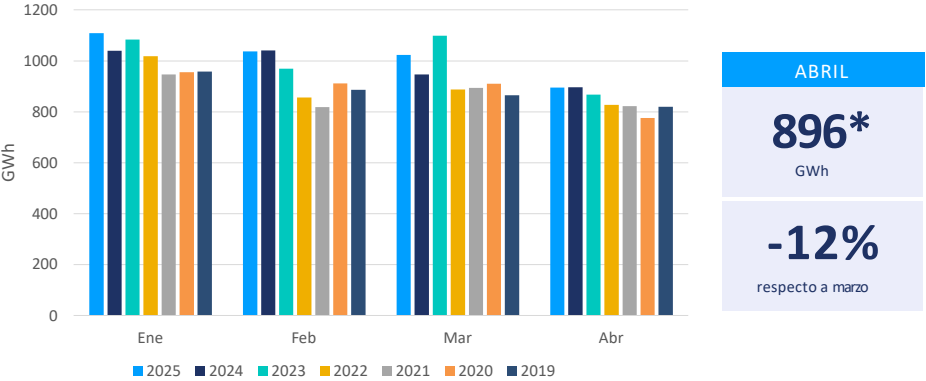
Nota: Valle: de 00:00 a 07:00 hrs. | Llano: de 07:00 a 18:00 hrs. y de 22:00 a 24:00 hrs. | Punta: de 18:00 a 22:00 hrs.

Precio del barril de petróleo

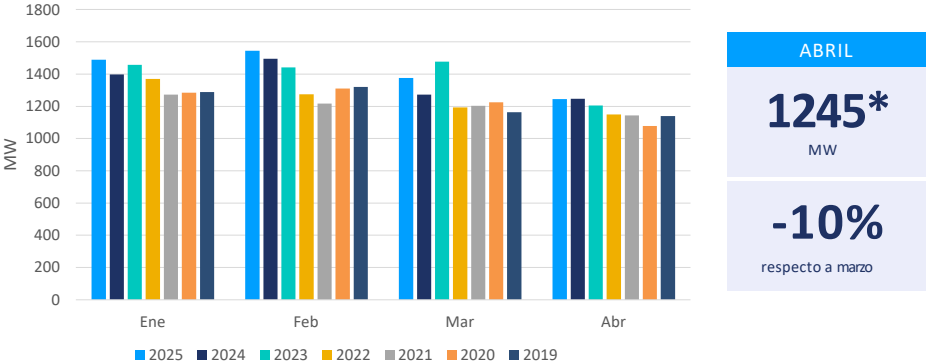


ABRIL
Brent
68 USD/bbl
-6% respecto a marzo
WTI
64 USD/bbl
-7% respecto a marzo

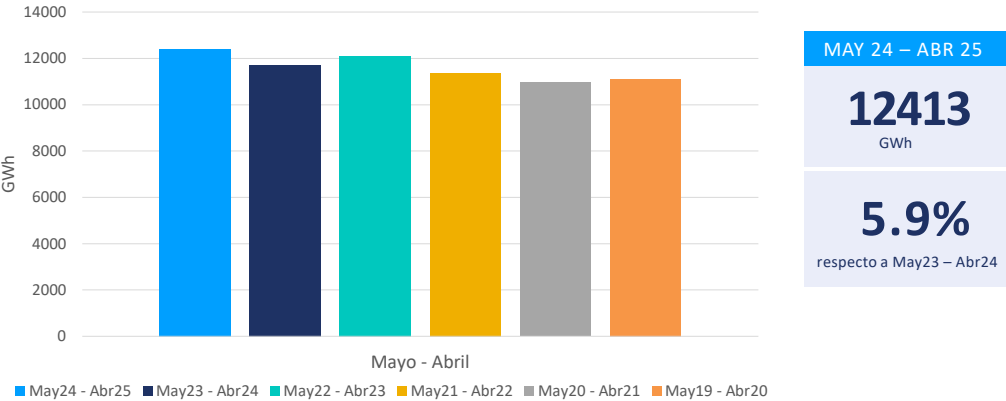
Demanda mensual de Uruguay ⁽¹⁾



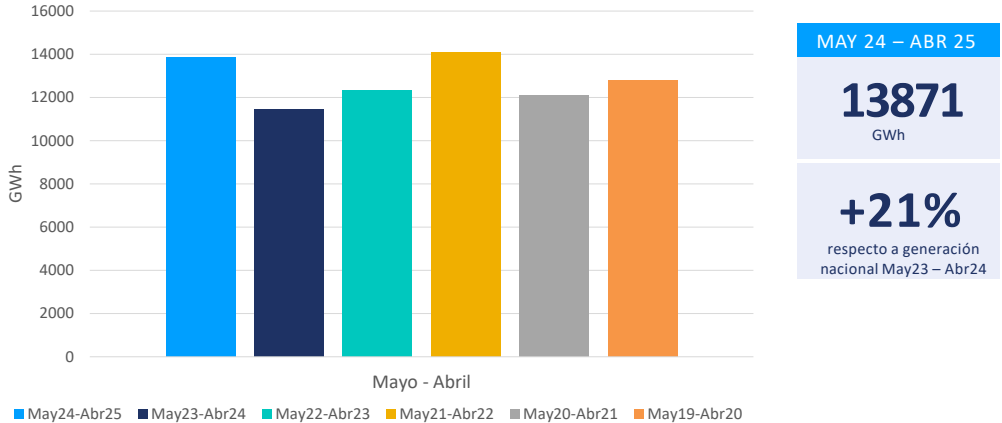
Potencia media mensual



Demanda acumulada últimos 12 meses

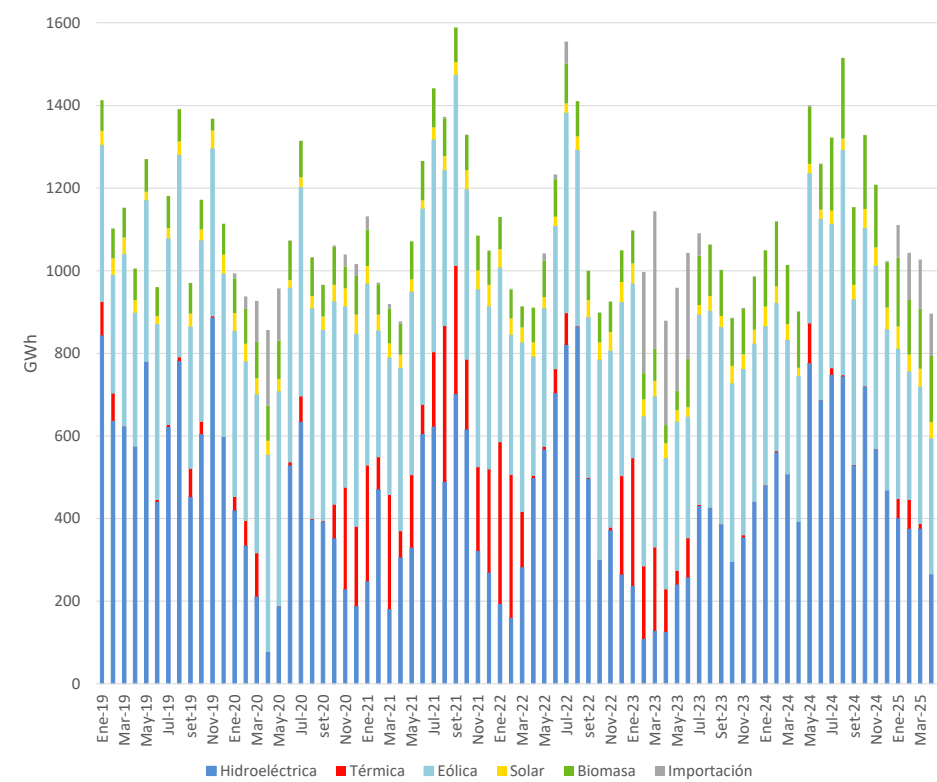


Generación nacional acumulada últimos 12 meses



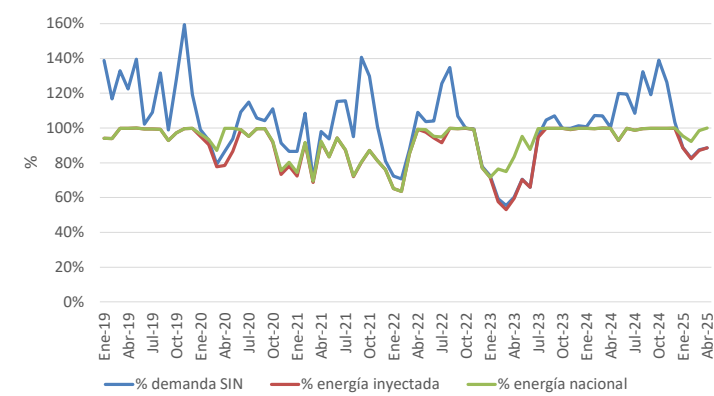
*Incluye demanda de Grandes Consumidores (36.2 GWh) y Generadores (9.7 GWh).

Generación mensual volcada al SIN ⁽²⁾



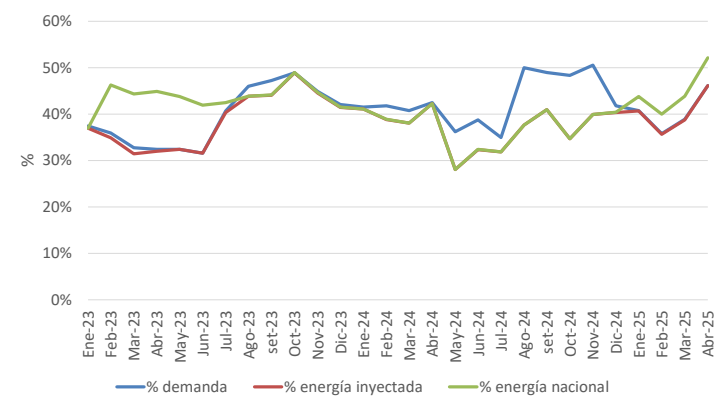
En abril, la fuente eólica alcanzó 36.7% de las inyecciones, seguida por hidroeléctrica 29.7%, biomasa 17.9%, importaciones de energía 11.4%, solar 4.3% y térmica fósil 0.002%.

Generación renovable ⁽³⁾



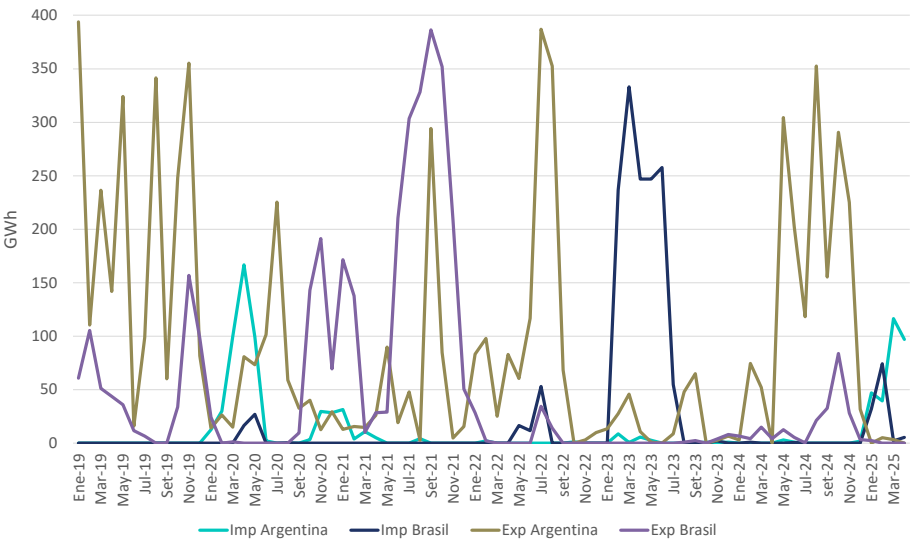
ABRIL
88.6% de la demanda del SIN
88.6% del total de energía inyectada al SIN
99.99% del total de energía nacional inyectada

Generación privada ⁽⁴⁾



ABRIL
46.2% de la demanda del SIN
46.2% del total de energía inyectada al SIN
52.1% del total de energía nacional inyectada

Comercio Internacional de energía eléctrica ⁽⁵⁾



En abril se importaron 102.2 GWh, de los cuales 95% fueron desde Argentina. No se exportó energía eléctrica.

IMPORTACIÓN

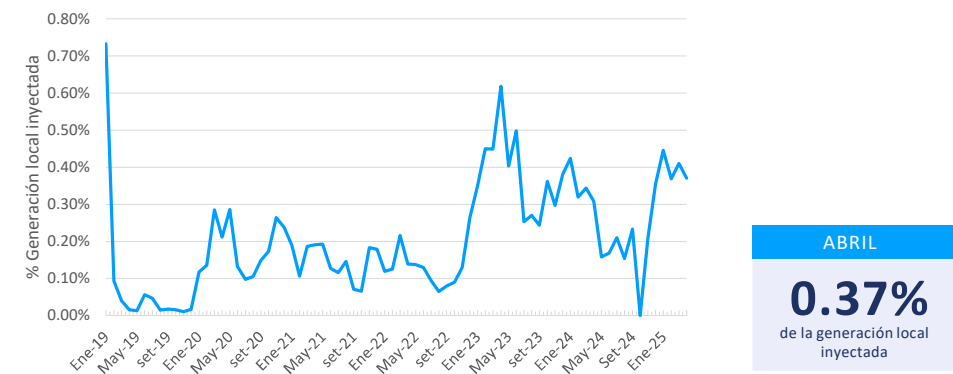
	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
Año/Mes	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh	MUSD
Ene-25	47	6.0	32	3.4	79	9.4
Feb-25	39.4	4.1	74.1	8.2	113.5	12.2
Mar-25	116.5	10.2	2.2	0.2	118.7	10.4
Abr-25(*)	97.0	7.1	5.2	0.4	102.2	7.5

EXPORTACIÓN

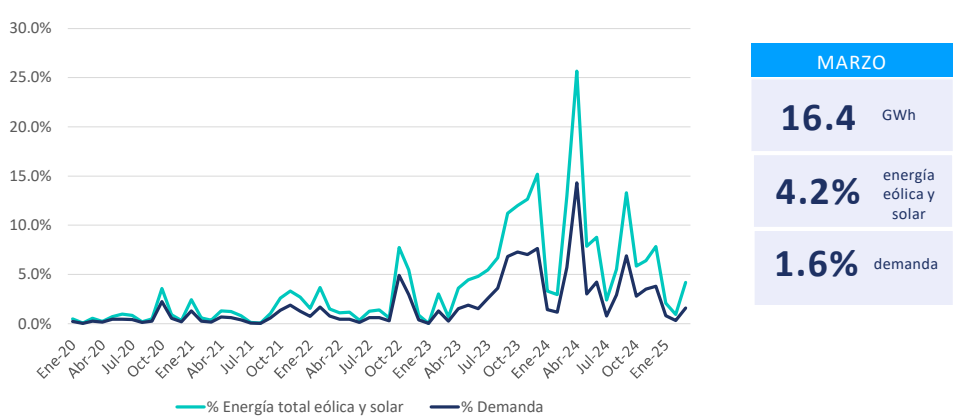
	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
Año/Mes	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh	MUSD
Ene-25	0	0	2.3	0	2.3	0
Feb-25	4.9	0.5	0	0	4.9	0.5
Mar-25	3.1	0.4	0.03	0	3.2	0.4
Abr-25	0	0	0	0	0	0

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

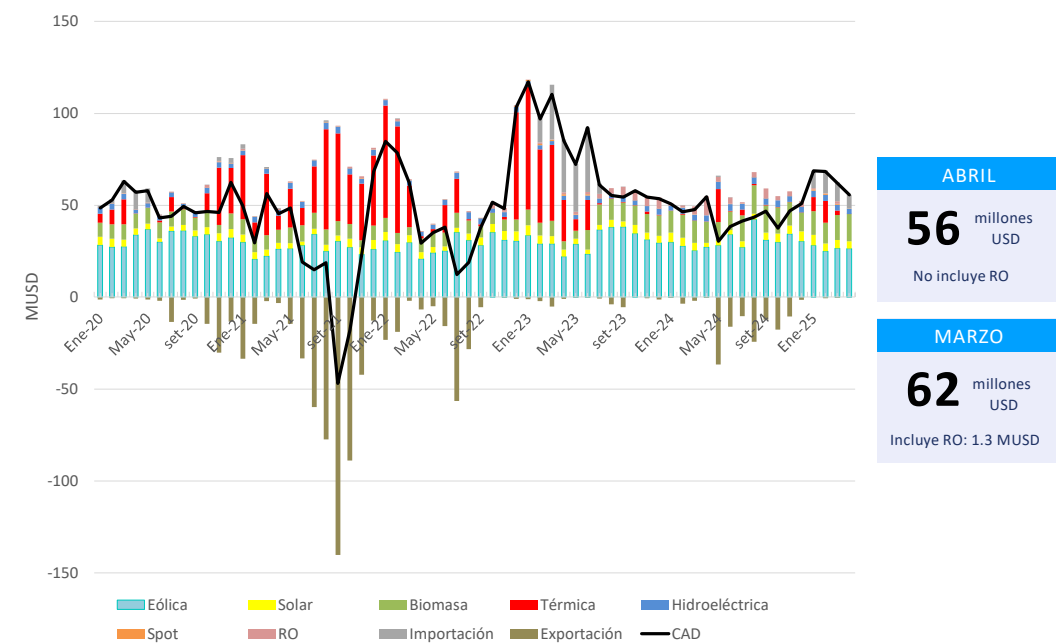
Porcentaje de energía generada comercializada en el mercado Spot



Restricciones operativas (6)

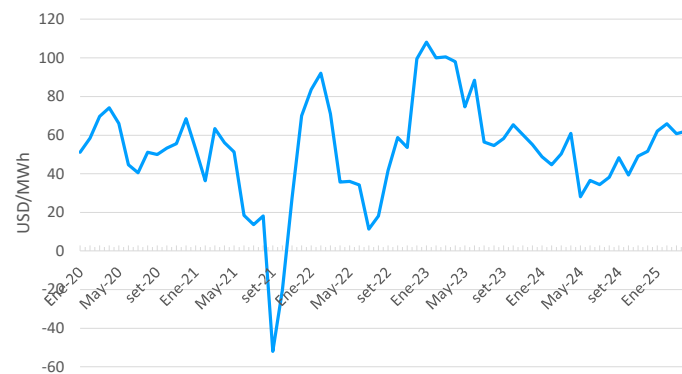


Costo de Abastecimiento de la Demanda (CAD) (7)



El CAD en abril desagregado por fuente corresponde a eólica USD 26.4 millones (promedio 80 USD/MWh), biomasa USD 14.8 millones (92 USD/MWh), importaciones de energía USD 7.5 millones (estimado), solar fotovoltaica USD 4.0 millones (104 USD/MWh), hidroeléctrica USD 2.7 millones (10 USD/MWh), energía al Spot USD 0.24 millones, y térmica fósil prácticamente cero. 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⁾



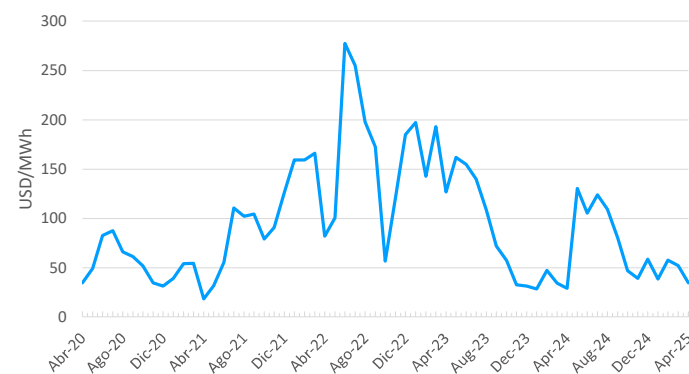
ABRIL

62 USD/MWh
No incluye RO

MARZO

61 USD/MWh
Incluye RO: 1.3 MUSD

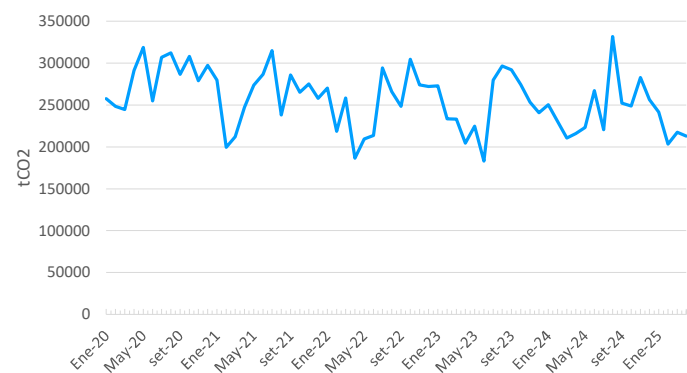
Costo marginal medio mensual de Argentina



ABRIL

35 USD/MWh

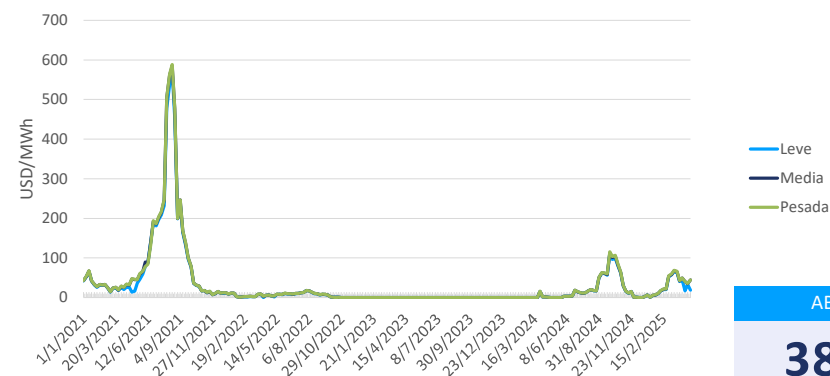
Emisiones evitadas de CO₂ en el SIN por la generación eólica y solar fotovoltaica ⁽⁹⁾



ABRIL

213
miles toneladas CO₂

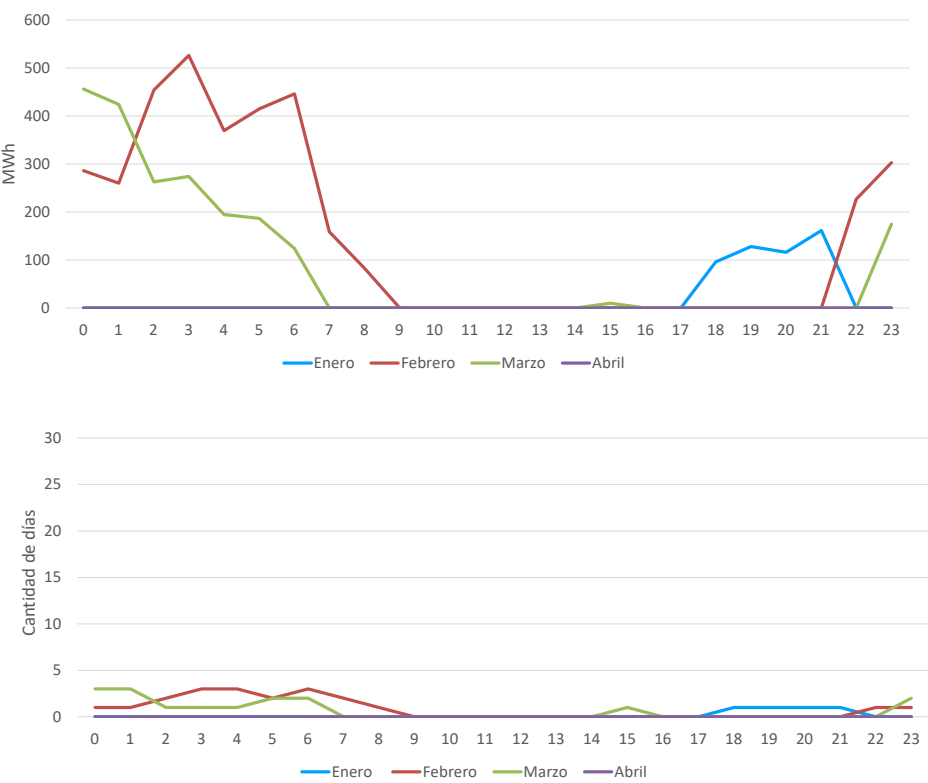
Costo medio de operación Región Sur de Brasil ⁽¹⁰⁾



ABRIL

38 USD/MWh

Exportación renovable mensual por hora y días ⁽¹¹⁾



En abril no se exportó energía. Además, 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%
Abr-25	0.02	0.02	0	100%	0%

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.