

Observatorio de ENERGÍA Y DESARROLLO SUSTENTABLE

Monitor Energía Eléctrica
Mayo 2026



PRINCIPALES INDICADORES DEL MES

	Mayo 2026	Promedio 3 meses	Promedio 6 meses	Promedio 12 meses
Precio spot (USD/MWh)	88	61	65	46
Costo de abastecimiento de la demanda (MUSD)	56(*)	58	59	54
Generación local inyectada (GWh)	1249	1070	1063	1130
Energía renovable (% energía inyectada)	94%	92%	91%	94%
Energía renovable (% demanda SIN)	104%	97%	94%	104%
Emisiones evitadas (eólica y solar PV) (miles tCO2)	225	232	227	242
Exportación energía eléctrica (GWh)	130	65	40	101
Importación energía eléctrica (GWh)	10	20	36	26
Costo marginal Argentina (USD/MWh)	140	92	74	73
Costo marginal Brasil – Región sur (USD/MWh)	45	60	58	56

(*) 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

La generación térmica en mayo fue poca, pero costosa

- Se observa que la generación térmica volcada al SIN en mayo fue mayoritariamente con derivados de petróleo (98%), mientras que gas tuvo una participación menor (2%).
- Esto refleja un cambio respecto a lo acontecido en lo transcurrido del año hasta abril, en que la generación térmica fue mayoritariamente a gas (88%).
- En mayo, el costo variable de operar el Ciclo Combinado (72% del despacho térmico) a gasoil fue 201 USD/MWh, más del doble que operando a gas (99 USD/MWh). Por su parte, los motores de la Central Battle (20% del despacho térmico) operaron a 147 USD MWh, y Punta del Tigre (8% del despacho térmico) operó a 243 USD/MWh.
- Como consecuencia, si bien el despacho térmico representó tan solo 5.5% de las inyecciones en mayo, estimamos que representó 24% del CAD.

[Mas información en este enlace](#)



PRECIO SPOT

Promedió **88 USD/MWh** (2.7 veces mayor que en abril).



COMERCIO INTERNACIONAL

Se **exportaron 130 GWh** de ARG, se **importaron 10 GWh** de BR, de los cuales 4.7 GWh fueron en transito a ARG.



CAD

Alcanzó **USD 56 millones(*)**, y el unitario 50 USD/MWh.

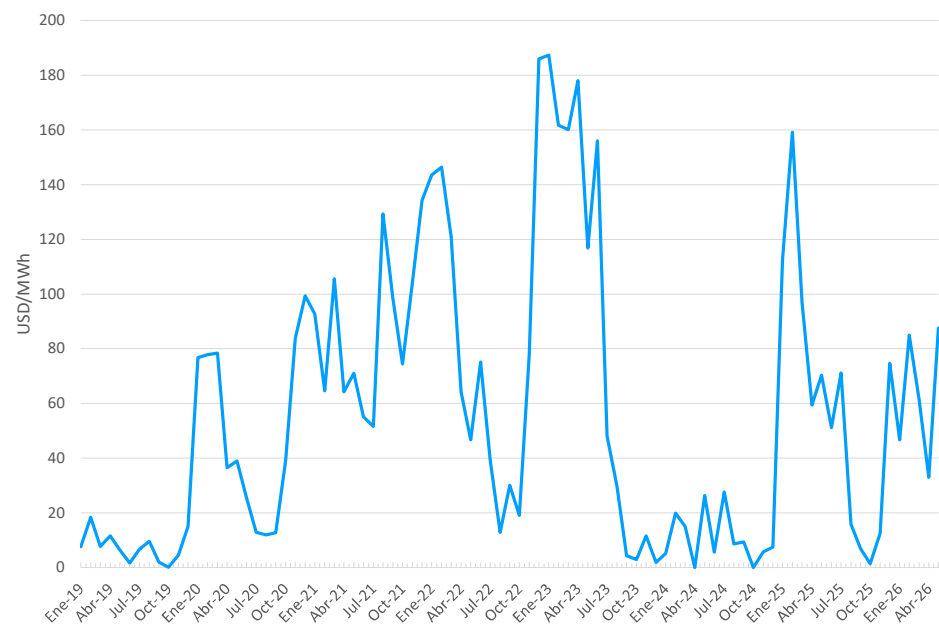


RENOVABLES

Representaron el **104%** de la demanda (94% de las inyecciones).

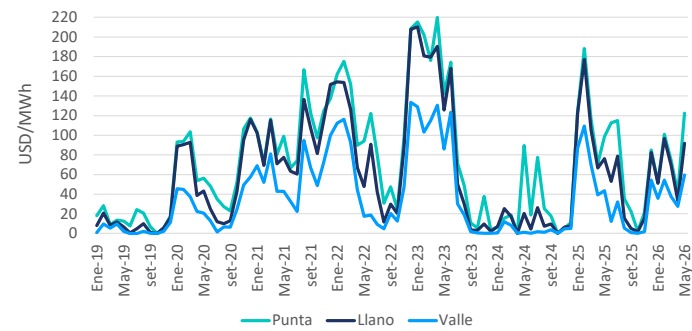
EVOLUCIÓN SECTOR ELÉCTRICO 2026

Precio spot medio mensual



MAYO
88 USD/MWh

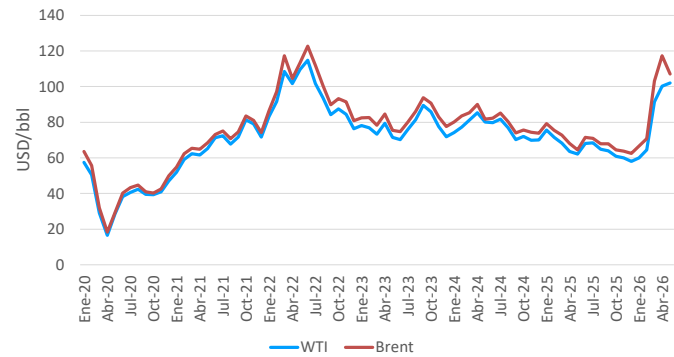
Precio spot medio mensual por tramo horario



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.

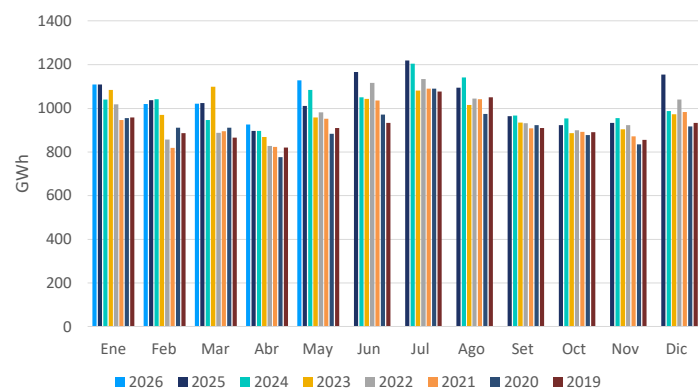
MAYO
Valle
59
USD/MWh
Llano
92
USD/MWh
Punta
123
USD/MWh

Precio del barril de petróleo



MAYO
Brent
107
USD/bbl
-9% respecto a abril
WTI
102
USD/bbl
+2% respecto a abril

Demanda mensual de Uruguay ⁽¹⁾

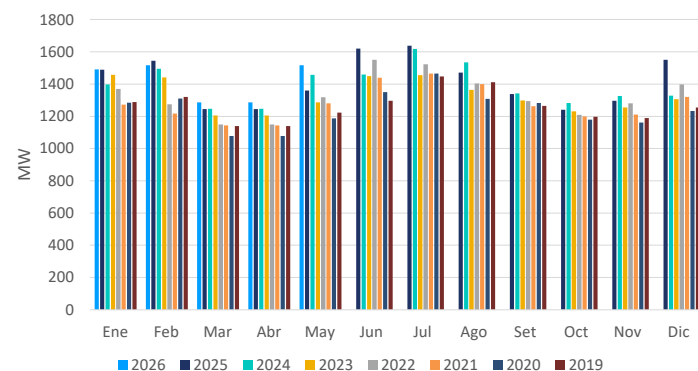


MAYO

1129*
GWh

+22%
respecto a abril

Potencia media mensual

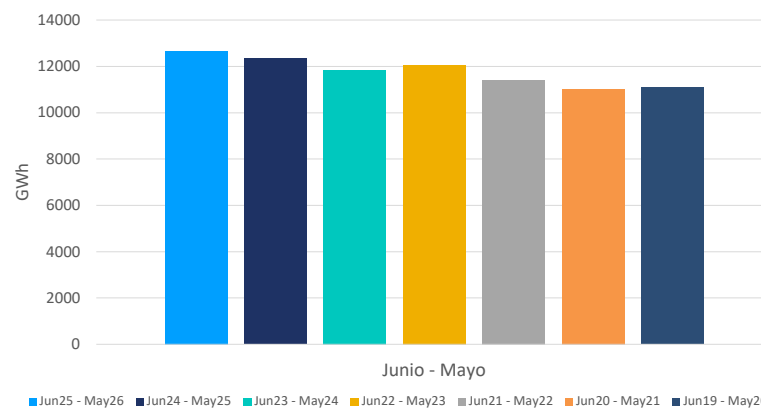


MAYO

1518*
MW

+18%
respecto a abril

Demanda acumulada 12 meses

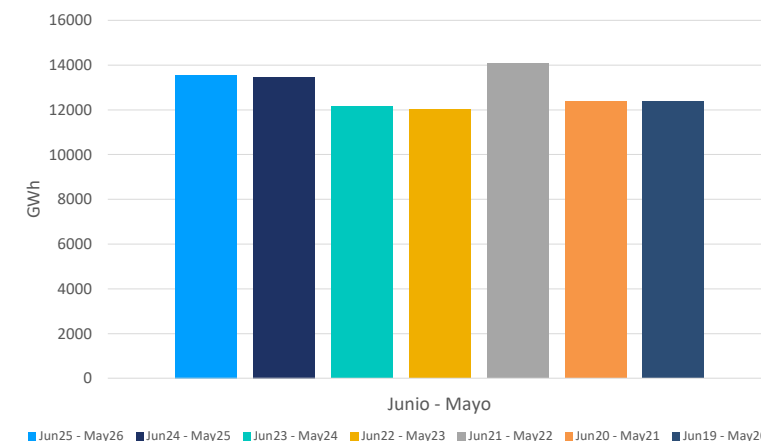


JUN25 - MAY26

12662
GWh

+3%
respecto a Jun24 - May25

Generación nacional acumulada últimos 12 meses



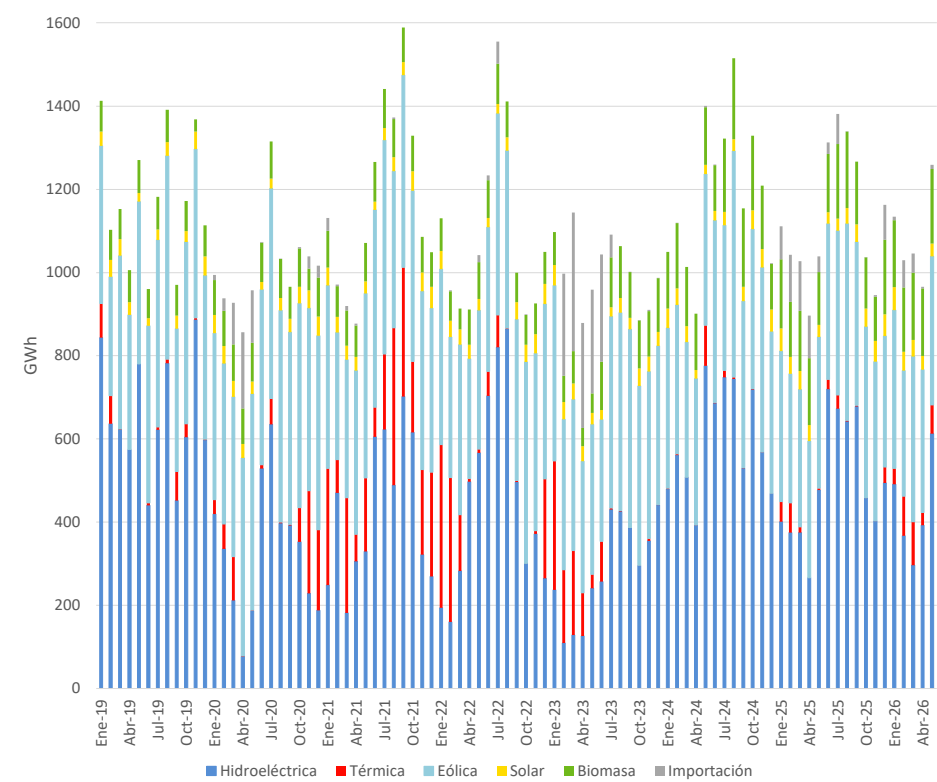
JUN25 - MAY26

13558
GWh

+1%
respecto a Jun24 - May25

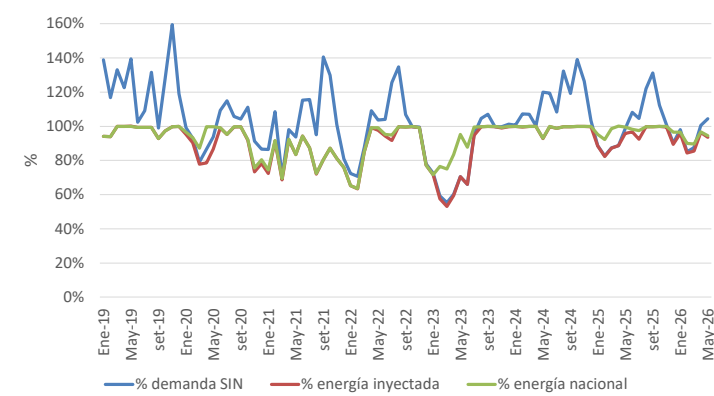
*Incluye demanda de Grandes Consumidores (8.3 GWh) y Generadores (7.2 GWh).

Generación mensual volcada al SIN ⁽²⁾



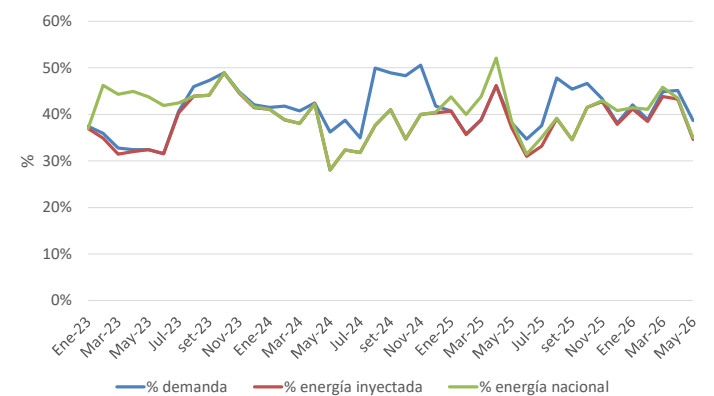
En mayo, la generación hidroeléctrica alcanzó 48.6% de las inyecciones, seguida por eólica 28.3%, biomasa 14.2%, térmica fósil 5.5%, solar fotovoltaica 2.4%, e importaciones 0.8%.

Generación renovable ⁽³⁾



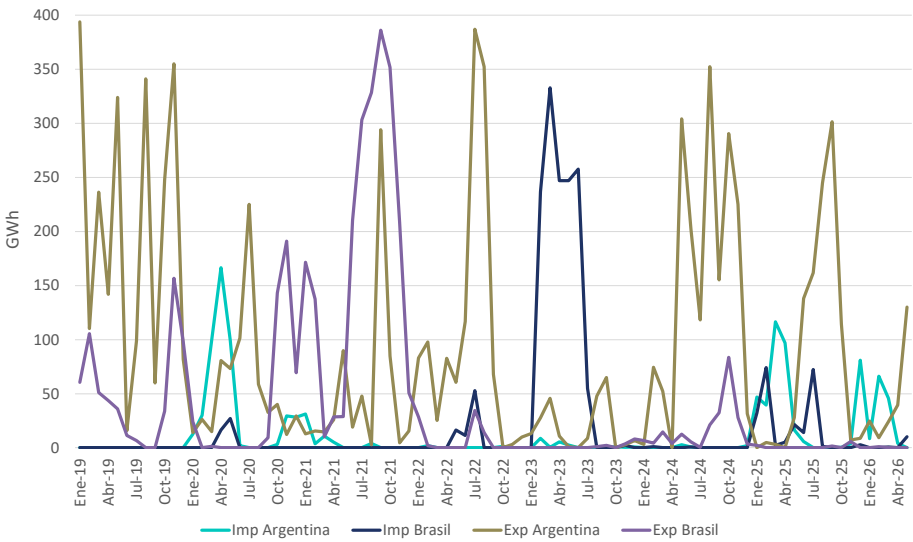
MAYO
104%
de la demanda del SIN
94%
del total de energía inyectada al SIN
94%
del total de energía nacional inyectada

Generación privada ⁽⁴⁾



MAYO
39%
de la demanda del SIN
35%
del total de energía inyectada al SIN
35%
del total de energía nacional inyectada

Comercio internacional de energía eléctrica ⁽⁵⁾



En mayo se exportaron 130 GWh en su totalidad a Argentina, y se importaron 10.3 GWh de Brasil, de los cuales 4.7 GWh fueron en tránsito hacia Argentina.

Comercio Internacional de energía eléctrica ⁽⁵⁾

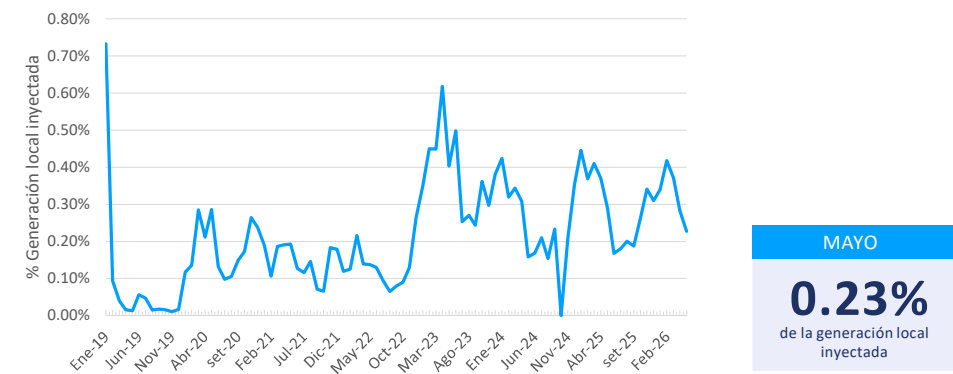
IMPORT.	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
Año/Mes	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh	MUSD
Ene-26	8.4	0.5	0	0	8.4	0.5
Feb-26	66.1	5.7	0	0	66.1	5.7
Mar-26	45.7	3.2	0.6(**)	0	46.3	3.2
Abr-26	4.0	0.2	0	0	4.0	0.2
May-26(*)	0	0	10.3(**)	1.0	10.3	1.0

EXPORT.	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
Año/Mes	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh	MUSD
Ene-26	24.7	0.6	0	0	24.7	0.6
Feb-26	9.3	0.2	1.1	0.0	10.4	0.2
Mar-26	24.2	0.8	0	0	24.2	0.8
Abr-26	39.5	1.1	0	0	39.5	1.1
May-26(*)	130.2	10.2	0	0	130.2	10.2

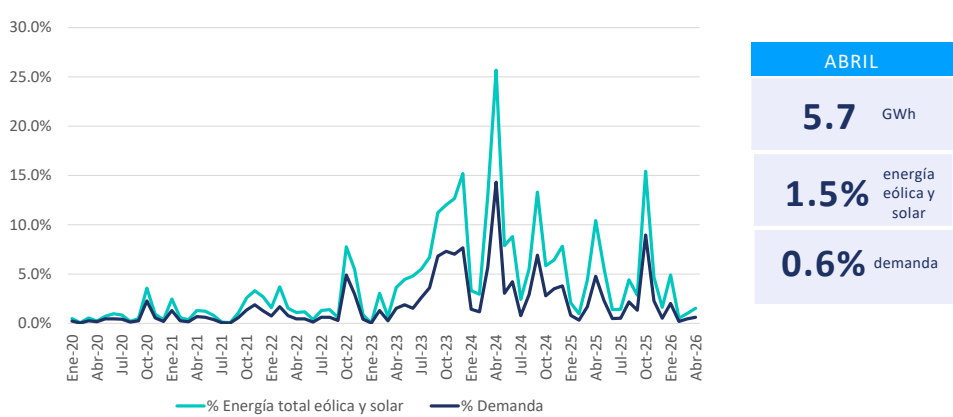
(*) Los pagos por energía importada e ingresos por energía exportada son estimados y se ajustan a medida que se cuenta con información final.

(**) La energía importada de Brasil es en modalidad Tránsito.

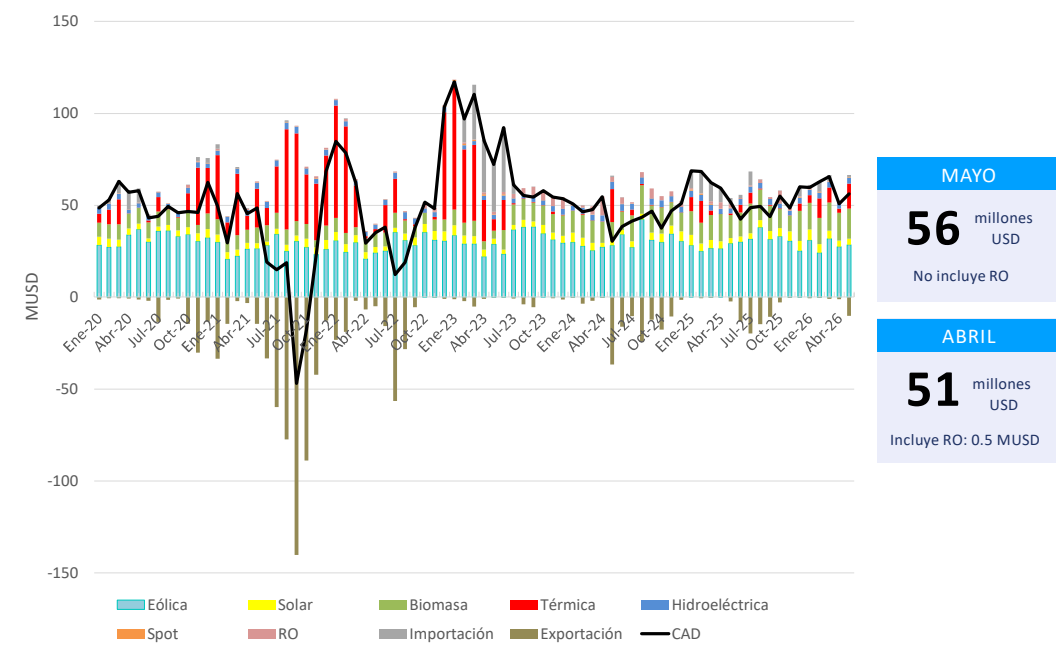
Porcentaje de energía generada comercializada en el mercado Spot



Restricciones operativas (RO) ⁽⁶⁾



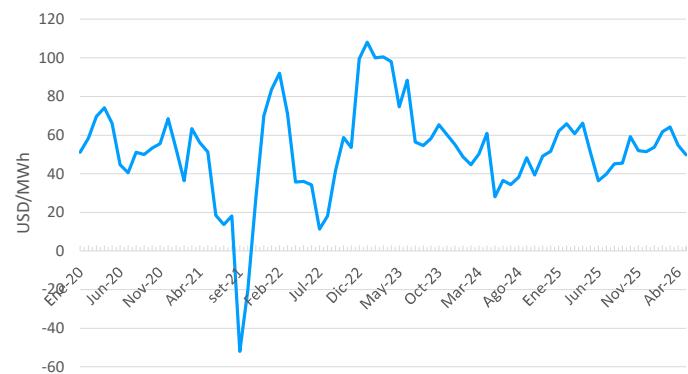
Costo de Abastecimiento de la Demanda (CAD) ⁽⁷⁾



El CAD en mayo desagregado por fuente corresponde a eólica USD 28.6 millones (promedio 80 USD/MWh), biomasa USD 16.5 millones (92 USD/MWh), térmica fósil USD 13.5 millones (USD 194), hidroeléctrica USD 3.3 millones (6 USD/MWh), solar fotovoltaica USD 3.2 millones (104 USD/MWh), energía al Spot USD 0.32 millones, estimado de importación USD 1 millones, e ingresos por exportación estimados USD -10.2 millones. La estimación no incluye restricciones operativas, las mismas se consideran con un mes de atraso cuando se dispone de la actualización de ADME.

Se observa que la generación térmica volcada al SIN fue mayoritariamente con derivados de petróleo.

CAD unitario (USD/MWh)⁽⁸⁾



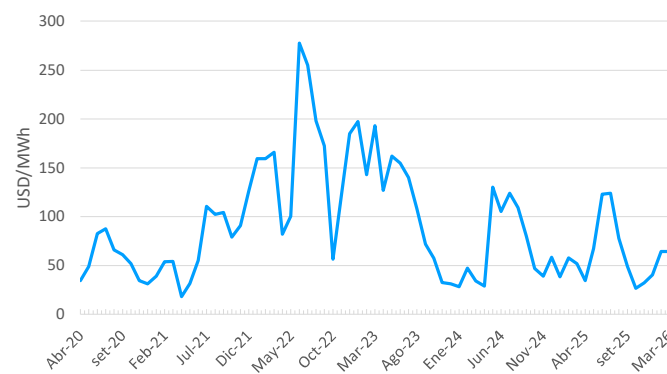
MAYO

50 USD/MWh
No incluye RO

ABRIL

55 USD/MWh
Incluye RO: 0.5 MUSD

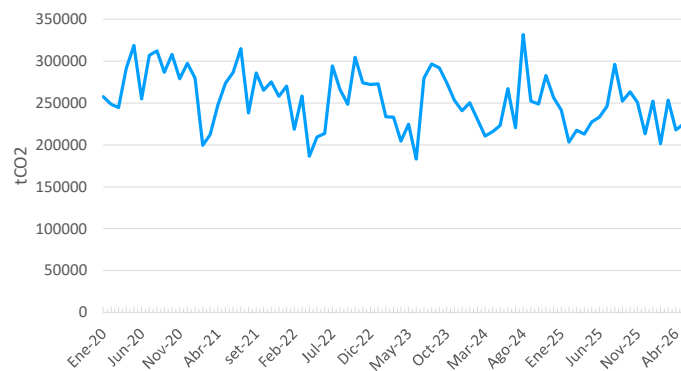
Costo marginal medio mensual de Argentina



MAYO

140 USD/MWh

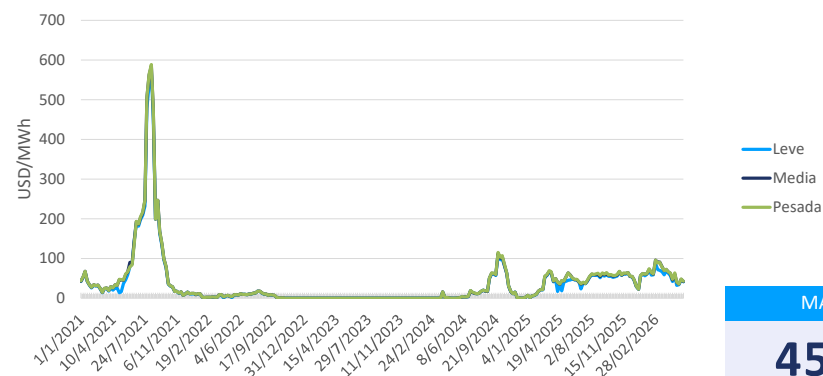
Emisiones evitadas de CO₂ en el SIN por la generación eólica y solar fotovoltaica⁽⁹⁾



MAYO

225
miles toneladas CO₂

Costo medio de operación Región Sur de Brasil⁽¹⁰⁾

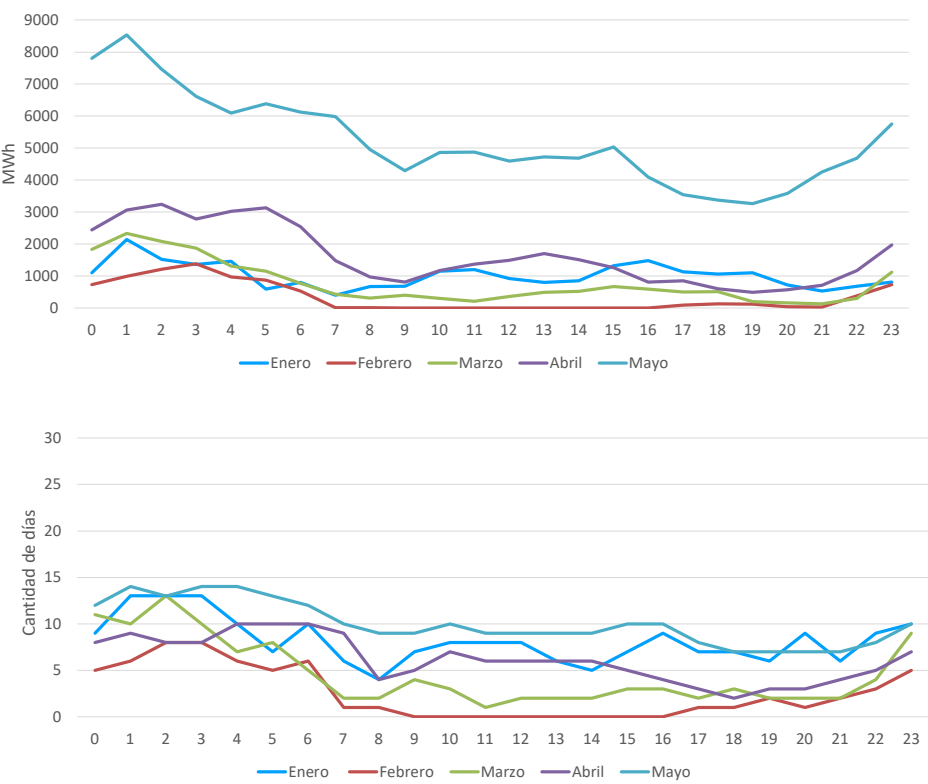


MAYO

45 USD/MWh

Para el calculo de las emisiones evitadas, se asume que la generación térmica evitada opera con derivados de petróleo.

Exportación renovable mensual por hora y días ⁽¹¹⁾



En mayo se registró el mayor volumen de exportación renovable en cada hora del mes. El 100% 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-26	38.7	38.7	0	100%	0%
Feb-26	95.7	93.5	2.2	97.7%	2.3%
Mar-26	104.6	86.1	18.5	82%	18%
Abr-26	31.4	31.4	0	100%	0%
May-26	69.8	69.8	0	100%	0%

En mayo el 100% de la generación térmica 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. Se asume en este cálculo que las centrales operan con derivados de petróleo y no con gas natural.

(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.