

Observatorio de ENERGÍA Y DESARROLLO SUSTENTABLE

Monitor Energía Eléctrica
Diciembre 2025



PRINCIPALES INDICADORES DEL MES

	Diciembre 2025	Promedio 3 meses	Promedio 6 meses	Promedio 12 meses
Precio spot (USD/MWh)	75	30	30	61
Costo de abastecimiento de la demanda (MUSD)	59(*)	54	51	55
Generación local inyectada (GWh)	1079	1019	1162	1077
Energía renovable (% energía inyectada)	89.5%	96.3%	96.8%	93.3%
Energía renovable (% demanda SIN)	90.2%	101%	110%	101%
Emisiones evitadas (eólica y solar PV) (miles tCO2)	213	242	254	238
Exportación energía eléctrica (GWh)	9	45	141	85
Importación energía eléctrica (GWh)	84	29	27	52
Costo marginal Argentina (USD/MWh)	40	33	58	60
Costo marginal Brasil – Región sur (USD/MWh)	46	55	55	46

(*) 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
Uruguay volvió a generar energía eléctrica con gas natural

- En noviembre y, más significativamente, en diciembre, Uruguay volvió a generar energía eléctrica con gas natural del gasoducto Cruz del Sur, lo que no acontecía desde 2021.
- Esta fuente permite ahorros significativos. En diciembre, el costo variable de las turbinas de Punta del Tigre operadas a gas natural promedió 105 USD/MWh respecto a 215 USD/MWh a gasoil, con una diferencia similar observada para el ciclo combinado (abierto y cerrado).
- En diciembre se consumieron 8.5 mm³ de gas natural, generándose 35.4 GWh.

[Mas información en este enlace](#)



PRECIO SPOT

Promedió 75 USD/MWh, el mayor valor desde marzo.



CAD

Alcanzó USD 59 millones(*), y el unitario 52 USD/MWh.



COMERCIO INTERNACIONAL

Se **exportaron** 9 GWh a ARG (32% tránsito de BR) y se **importaron** 84 GWh, (97% de ARG, 3% tránsito de BR a ARG).

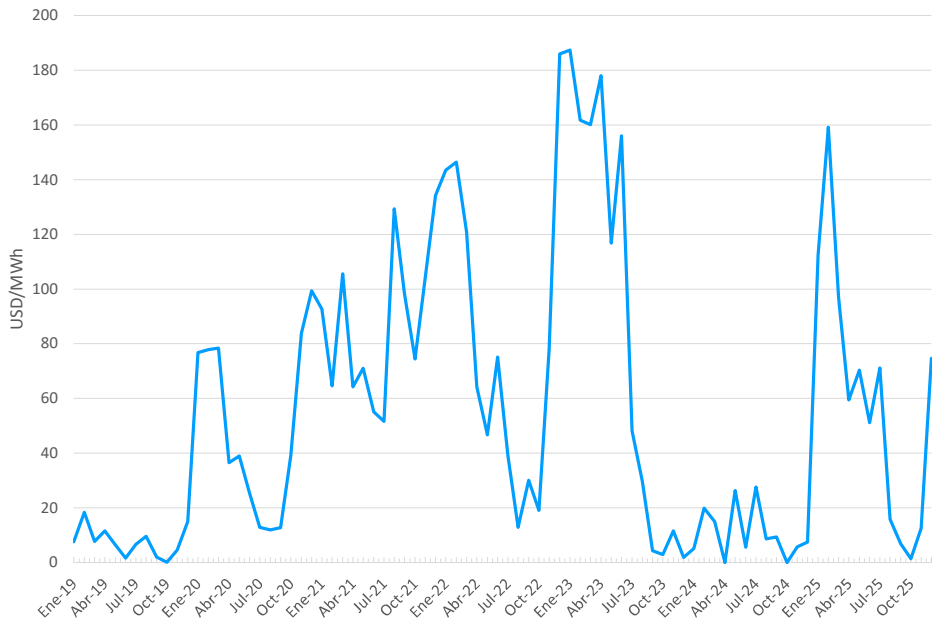


RENOVABLES

Representaron el 90% de la demanda y de las inyecciones.

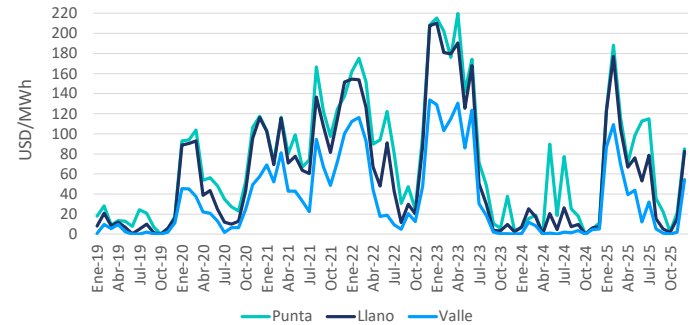
EVOLUCIÓN SECTOR ELÉCTRICO 2025

Precio spot medio mensual



DICIEMBRE
75 USD/MWh

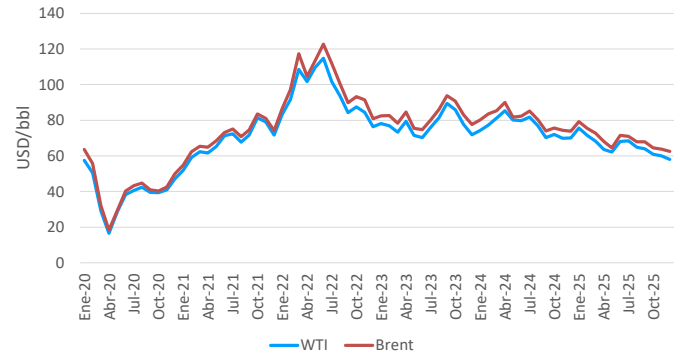
Precio spot medio mensual por tramo horario



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.

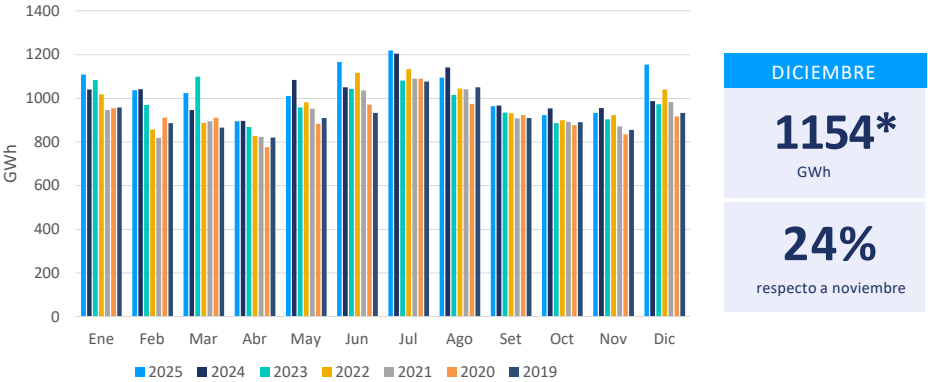
DICIEMBRE
Valle 54 USD/MWh
Llano 82 USD/MWh
Punta 85 USD/MWh

Precio del barril de petróleo

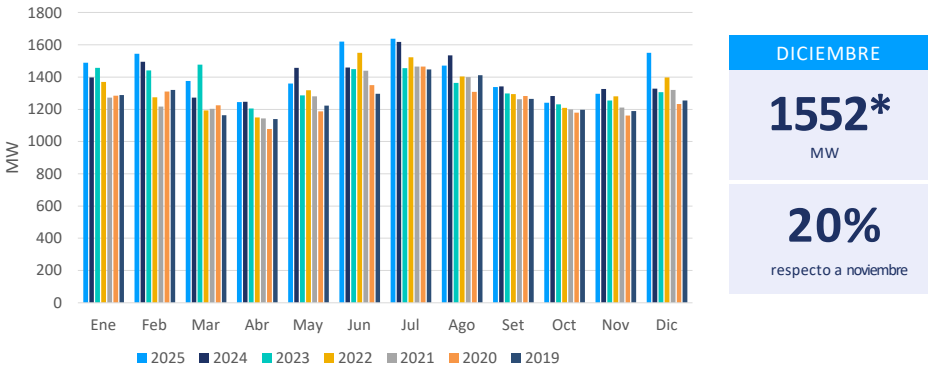


DICIEMBRE
Brent 63 USD/bbl -2% respecto a noviembre
WTI 58 USD/bbl -3.5% respecto a noviembre

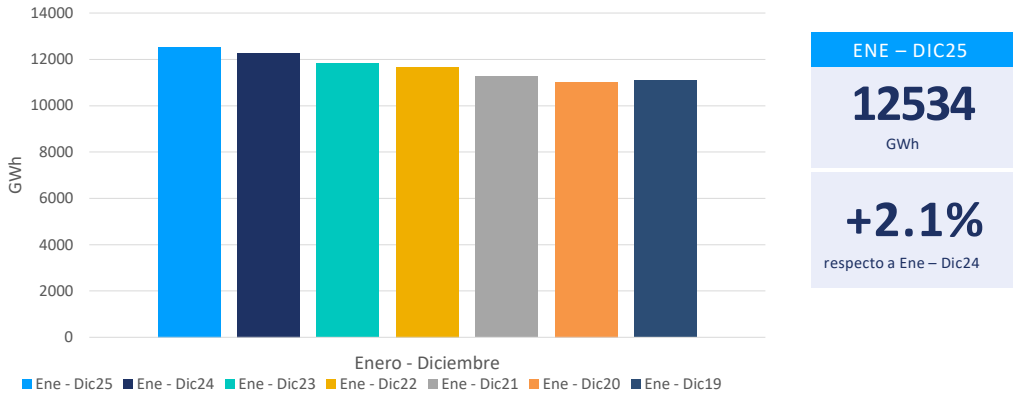
Demanda mensual de Uruguay ⁽¹⁾



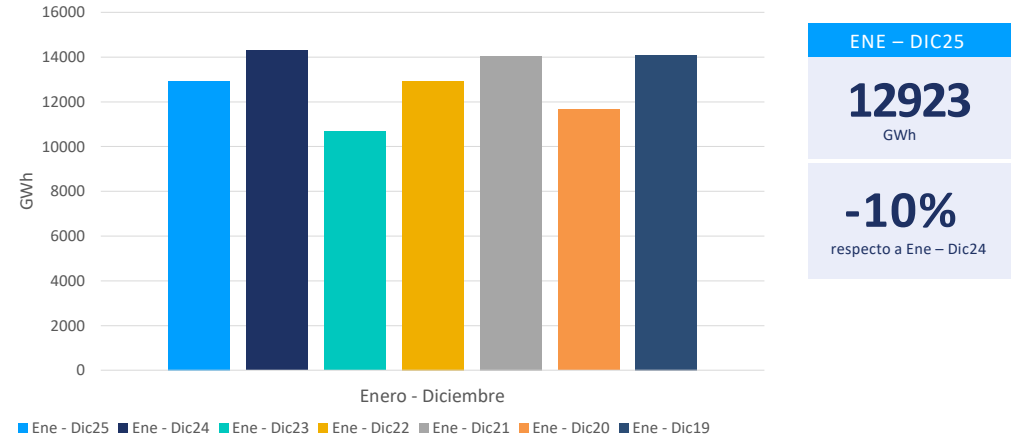
Potencia media mensual



Demanda acumulada 12 meses

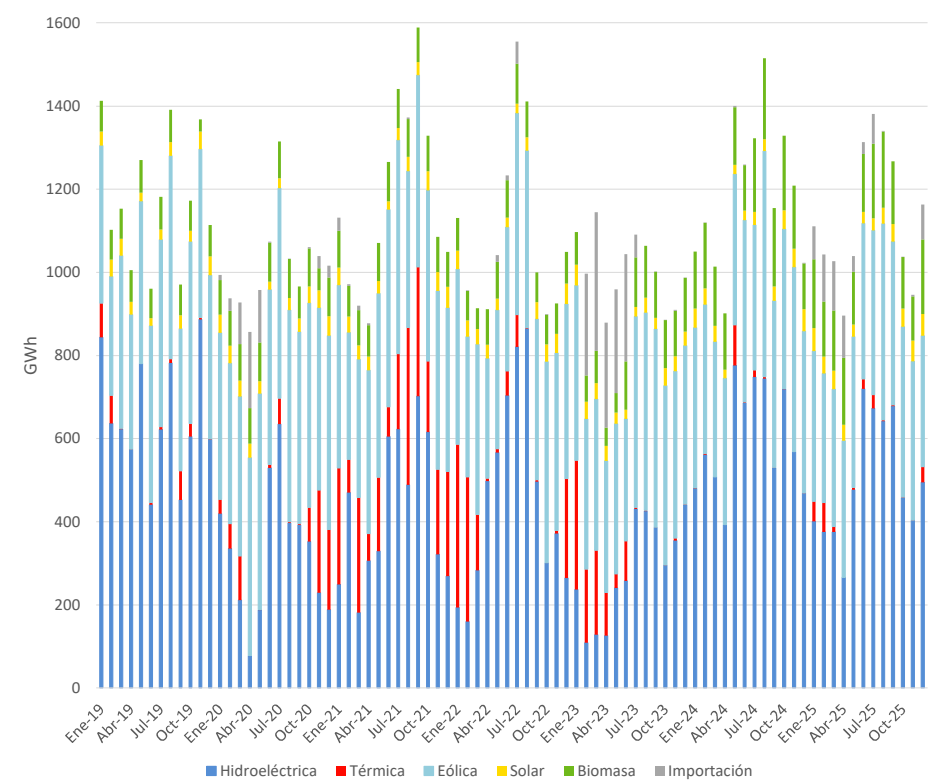


Generación nacional acumulada últimos 12 meses



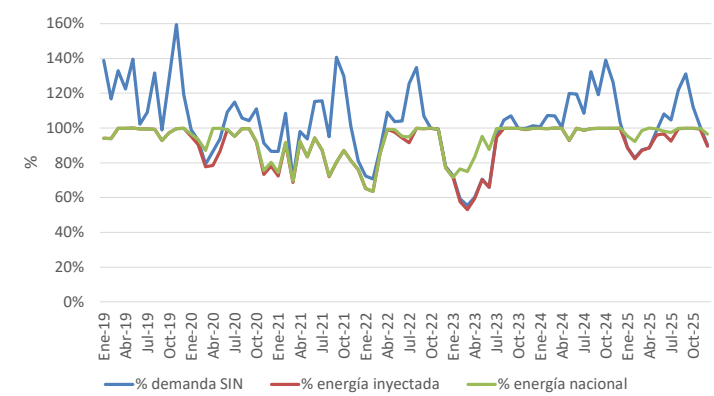
*Incluye demanda de Grandes Consumidores (8.5 GWh) y Generadores (9.9 GWh).

Generación mensual volcada al SIN ⁽²⁾



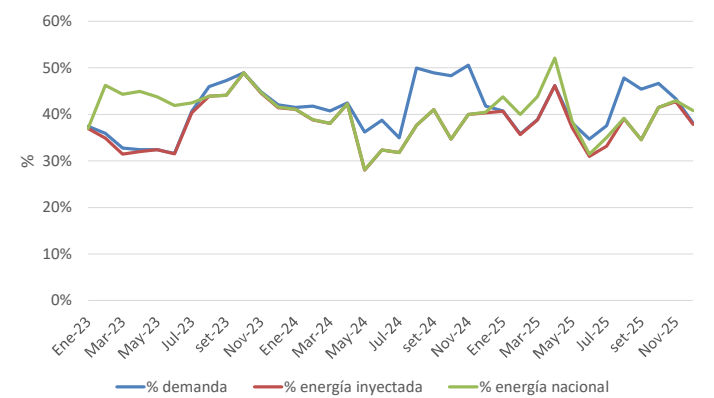
En diciembre, la generación hidroeléctrica alcanzó 42.5% de las inyecciones, seguida por eólica 27.1%, biomasa 15.4%, energía importada 7.2%, solar 4.5% y térmica fósil 3.3%.

Generación renovable ⁽³⁾



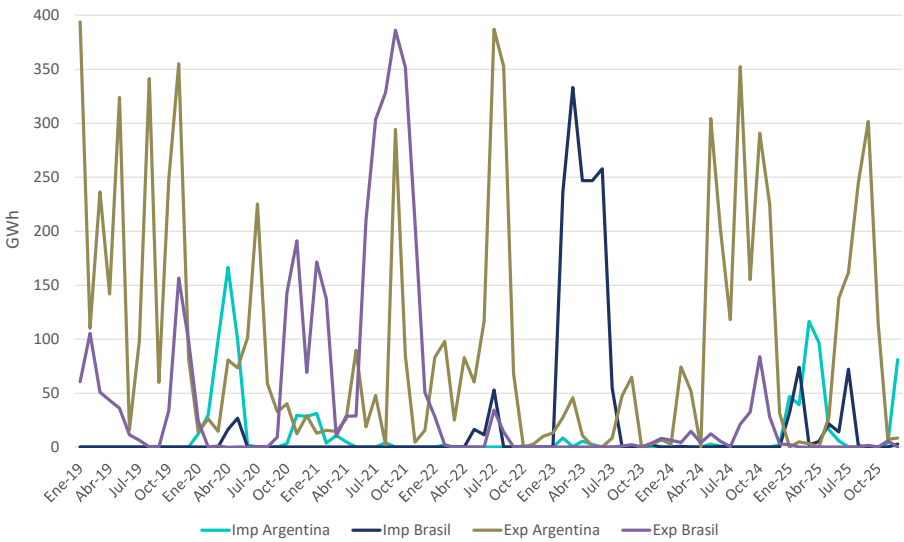
DICIEMBRE
90.2% de la demanda del SIN
89.5% del total de energía inyectada al SIN
96.5% del total de energía nacional inyectada

Generación privada ⁽⁴⁾



DICIEMBRE
38.1% de la demanda del SIN
37.8% del total de energía inyectada al SIN
40.8% del total de energía nacional inyectada

Comercio internacional de energía eléctrica ⁽⁵⁾



En diciembre se exportaron 8.6 GWh en su totalidad a Argentina, de los cuales el 32% fue energía en tránsito de Brasil y se importaron 83.8 GWh, de los cuales el 97% fue de Argentina, el 3% restante fue energía en tránsito de Brasil a Argentina.

Histórico anual del comercio internacional de energía eléctrica ⁽⁵⁾



Comercio Internacional de energía eléctrica ⁽⁵⁾

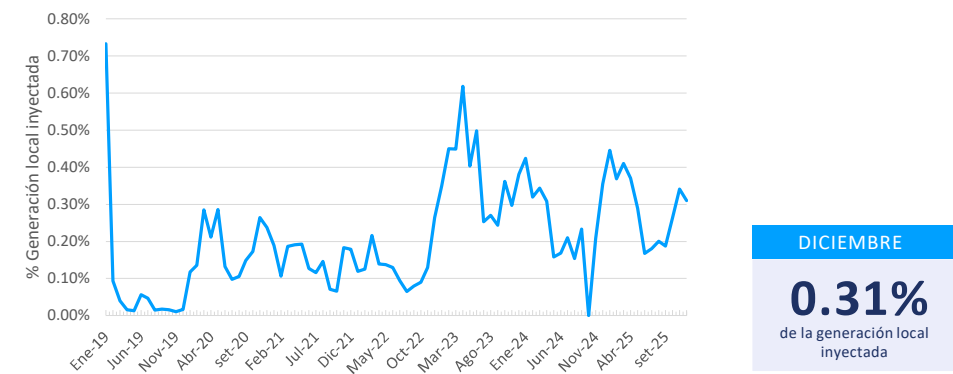
IMPORT.	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
Año/Mes	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh	MUSD
Ene-25	47	6.0	32	3.4	79	9.4
Feb-25	39.4	4.1	74.1	8.2	113.5	12.2
Mar-25	116.5	10.2	2.2	0.2	118.7	10.4
Abr-25	97.0	7.1	5.2	0.6	102.2	7.7
May-25	16.3	1.5	21.6	1.9	37.9	3.4
Jun-25	5.8	1.1	14.1	0.7	19.9	1.8
Jul-25	0	0	72.3	7.5	72.3	7.5
Ago-25	0	0	1.4	0.2	1.4	0.2
Set-25	0	0	0	0	0	0
Oct-25	0.3	0.01	0	0	0.3	0.01
Nov-25	3.8	0.3	0	0	3.8	0.3
Dic-25(*)	81	5.2	2.8(**)	0	83.8	5.2

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

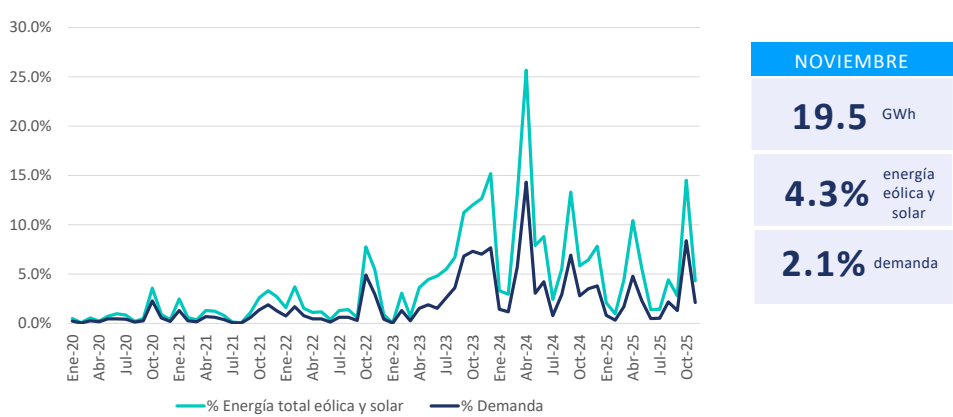
(**) Importación tránsito de Brasil a Argentina 2.8 GWh

EXPORT.	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
May-25	27.9	2.3	0	0	27.9	2.3
Jun-25	138	13.2	0	0	138	13.2
Jul-25	161.7	19.7	0	0	161.7	19.7
Ago-25	245.1	14.7	0	0	245.1	14.7
Set-25	301.6	10.6	1.7	0.1	303.3	10.7
Oct-25	114.4	2.9	0	0	114.3	2.9
Nov-25	7.3	0.2	5.7	0.2	13	0.4
Dic-25(*)	8.6(**)	0.2	0	0.3	8.6	0.2

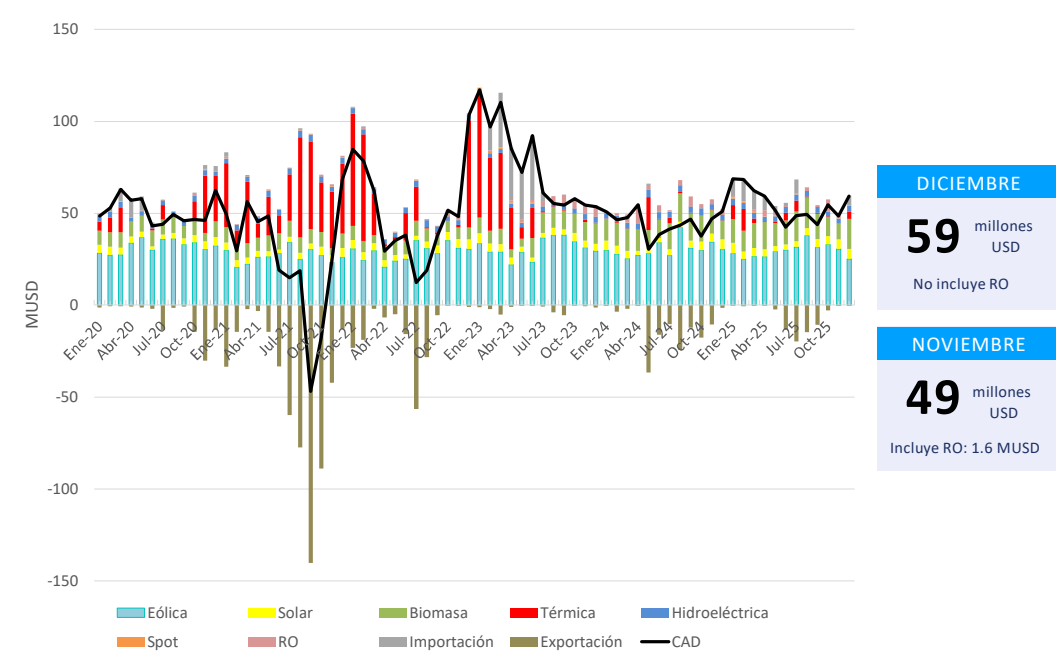
Porcentaje de energía generada comercializada en el mercado Spot



Restricciones operativas (RO) ⁽⁶⁾



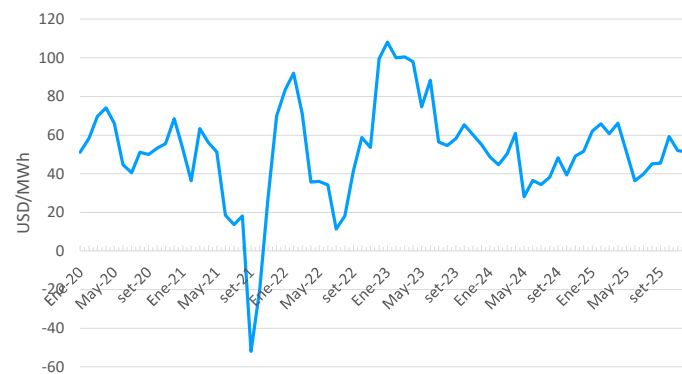
Costo de Abastecimiento de la Demanda (CAD) ⁽⁷⁾



El CAD en diciembre desagregado por fuente corresponde a eólica USD 25.2 millones (promedio 80 USD/MWh), biomasa USD 16.3 millones (91 USD/MWh), solar fotovoltaica USD 5.4 millones (104 USD/MWh), térmica fósil USD 4.1 millones (108 USD/MWh), hidroeléctrica USD 3 millones (6 USD/MWh), energía al Spot USD 0.3 millones, importación USD 5.2 millones, e ingresos por exportación USD -0.2 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 parte de la generación térmica volcada al SIN fue con gas natural.

CAD unitario (USD/MWh)⁽⁸⁾



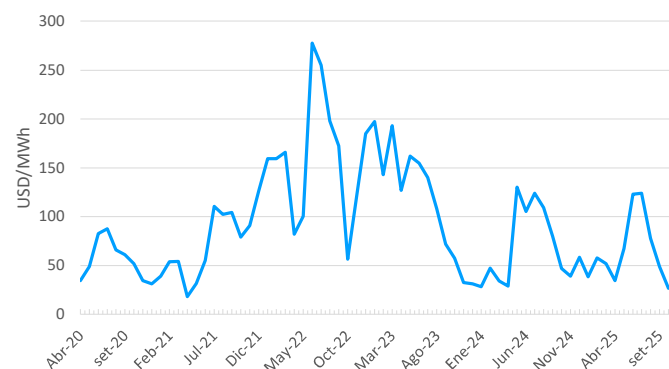
DICIEMBRE

52 USD/MWh
No incluye RO

NOVIEMBRE

52 USD/MWh
Incluye RO: 1.6 MUSD

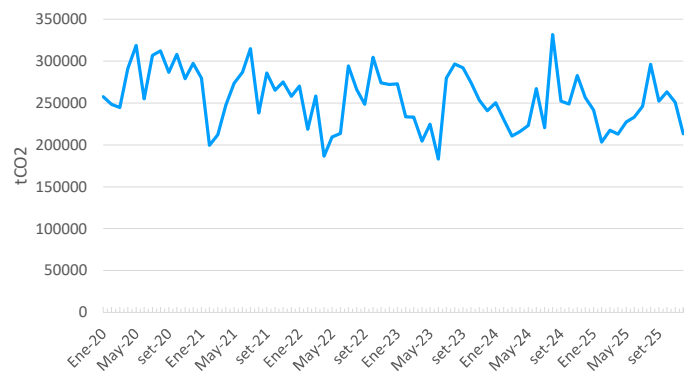
Costo marginal medio mensual de Argentina



DICIEMBRE

40 USD/MWh

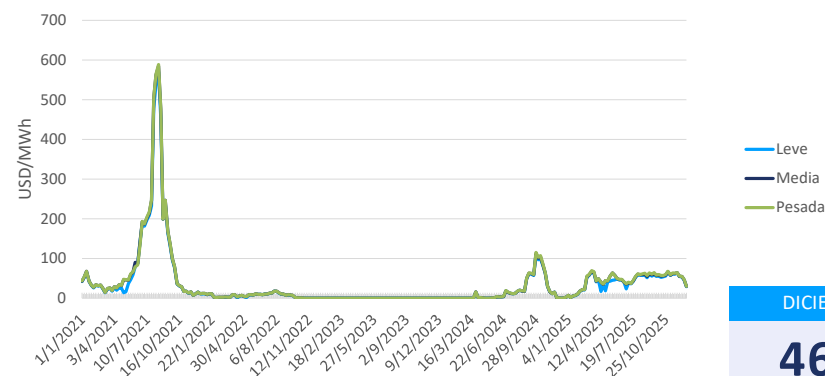
Emisiones evitadas de CO₂ en el SIN por la generación eólica y solar fotovoltaica⁽⁹⁾



DICIEMBRE

213
miles toneladas CO₂

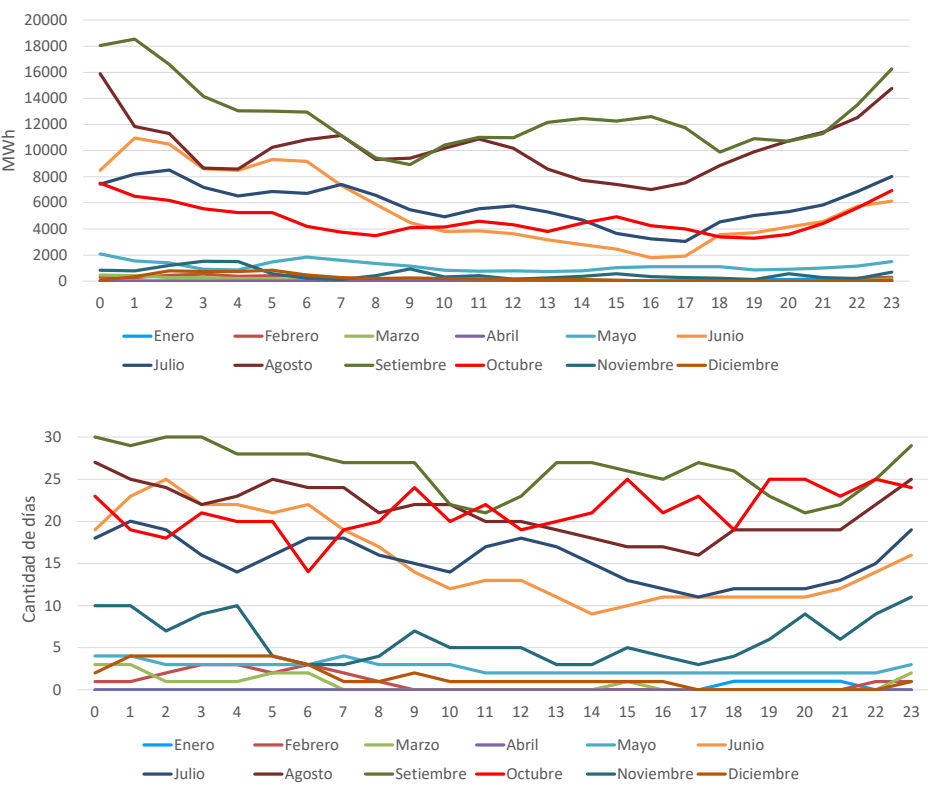
Costo medio de operación Región Sur de Brasil⁽¹⁰⁾



DICIEMBRE

46 USD/MWh

Exportación renovable mensual por hora y días ⁽¹¹⁾



En diciembre el 95% de la energía exportada de origen nacional fue renovable.

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%
May-25	5.0	5.0	0	100%	0%
Jun-25	23.7	20.1	3.6	85%	15%
Jul-25	32.8	13.8	19	42%	58%
Ago-25	3.1	3.0	0.1	96%	4%
Set-25	3.3	2.1	1.2	65%	35%
Oct-25	1.5	0.6	0.9	38%	62%
Nov-25	0.9	0.8	0.2	85%	15%
Dic-25	38.1	37.8	0.3	99%	1%

En 2025, el despacho de generación térmica fue 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.