



# Evolución del mercado de electricidad Informe anual

---

2025

## Informe anual 2025 /Índice

---

### Resumen ejecutivo

1. Mercado diario
2. Mercado intradiario subastas
3. Mercado intradiario continuo
4. Resultados económicos del mercado
5. Intercambios internacionales
6. Mercados internacionales

### Anexo



# Informe anual 2025

---

## Resumen ejecutivo / Resultados mercados

- ▶ Durante el 2025, la energía total negociada en los mercados diario e intradiarios ha sido de 286,7 TWh, un 2,8% superior a la negociada en el 2024. De estos 286,7 TWh, 241,8 TWh se negociaron en el mercado diario y 44,9 TWh en los mercados intradiarios.
- ▶ El precio medio aritmético del mercado diario en el MIBEL ha sido 65,73 €/MWh, un 3,9% superior al del 2024. El precio medio en el mercado intradiario de subastas, 64,55 €/MWh ha sido inferior al del mercado diario y el precio medio ponderado en el mercado intradiario continuo ha sido de 57,27 €/MWh.
- ▶ En las cuotas de mercado en España por tecnología en 2025 en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en comparación con las cuotas del 2024, las mayores subidas corresponden con la energía solar fotovoltaica que ha aumentado del 19,6% al 22,4% y con la energía hidráulica que ha aumentado del 14,5% al 14,8%. Las mayores bajadas corresponden con la energía eólica que ha descendido del 28% al 26,5% y con la energía de cogeneración y residuos que ha descendido del 8,3% al 7,4% .
- ▶ En las cuotas de mercado en Portugal por tecnología en 2025 en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en comparación con las cuotas del 2024, las mayores subidas corresponden con la energía hidráulica que ha aumentado del 40,4% al 45,2% y con la energía de cogeneración y residuos que ha aumentado del 4,1% al 8,3%. La mayor bajada corresponde con la energía eólica que ha descendido del 31,2% al 28,8% .

# Informe anual 2025

---

## Resumen ejecutivo / Resultados mercados

- ▶ Respecto a los intercambios internacionales de energías y en comparación con el año anterior, se observa que en la zona MIBEL ha sido netamente exportadora (ver figura 5.7) respecto al año anterior cuando el MIBEL tuvo una posición de un equilibrio entre importación y exportación. El intercambio de energía en el mercado con Marruecos ha sido netamente exportador.
- ▶ El hito más relevante del año ha sido la implementación del paso de un periodo de negociación horario a periodos cuarto-horarios en todos los mercados gestionados por OMIE. Durante más de cinco años, OMIE ha trabajado intensamente en la adaptación de sus procedimientos y sistemas desarrollando las modificaciones necesarias para dar cobertura a los distintos escenarios derivados de las sucesivas fases del proyecto, los cambios de enfoque y los retrasos de puesta en funcionamiento. Asimismo, OMIE ha participado en el diseño y en la ejecución de las pruebas conjuntas con los operadores del mercado y sistema europeos, desarrollando y diseñando especialmente las pruebas con los agentes de mercado del MIBEL y del resto de zonas que participan en el acoplamiento de los mercados europeos.

Para la entrada en funcionamiento del nuevo periodo de negociación fue necesario adaptar las Reglas de funcionamiento del mercado. Con este fin, OMIE elaboró una propuesta de modificación de reglas que se sometió a consulta de todos los interesados y que posteriormente fueron aprobadas por el regulador el 27 de febrero del 2025. Como complemento, OMIE organizó dos seminarios con el fin de detallar las modificaciones y aclarar todas las dudas de los agentes.

# Informe anual 2025

---

## Resumen ejecutivo / Resultados mercados

Finalmente, la transición al periodo de negociación cuarto-horario en el MIBEL tuvo que abordarse en dos fases, siendo la implementación en el mercado intradiario el 18 de marzo de 2025, mientras que en el mercado diario se llevó a cabo de manera coordinada en todo el ámbito europeo el 1 de octubre de 2025.

- El traslado de la sede del operador del mercado español a la calle Fray Luis de León, 13 (28012, Madrid) ha sido uno de los proyectos más relevantes del año 2025, debido a la elevada complejidad que ha supuesto garantizar la continuidad de la operativa de los mercados sin incidencias durante todo el proceso. El cambio de domicilio social se produjo el 1 de julio de 2025, aunque la operación de los mercados se empezó a realizar el 30 de junio de 2025 en las nuevas oficinas, una vez se realizaron todas las verificaciones para asegurar el correcto funcionamiento de los sistemas y la gestión de los mercados.

Previamente, OMIE puso en funcionamiento una nueva oficina de respaldo, separada geográficamente de la sede principal, para permitir la operación de los mercados en caso de que se produzcan incidencias que impidan la operación desde la sede principal de OMIE. Esta sala se utilizó como apoyo para realizar el traslado, operándose los mercados durante 15 días antes de la puesta en funcionamiento de la nueva sala de operación en la nueva sede.

- El 28 de abril, debido a la pérdida de suministro eléctrico que se produjo en el sistema ibérico y atendiendo a la comunicación de los operadores de sistema español y portugués (REE y REN), fue necesario interrumpir la negociación de los mercados intradiarios a partir de la celebración del mercado diario para la sesión el 29 de abril del 2025. La interrupción de los mercados intradiarios se mantuvo hasta la apertura de negociación

## Informe anual 2025

---

### Resumen ejecutivo / Resultados mercados

de los periodos pertenecientes al 30 de abril. Cabe destacar que los sistemas de protección de OMIE ante caídas de suministro eléctrico funcionaron correctamente y permitieron el funcionamiento y continuidad de los sistemas dedicados para la gestión de los mercados de OMIE.

- ▶ En el ámbito europeo, OMIE ha seguido trabajando con el resto de operadores europeos reforzando los procedimientos de operación y la formación de sus agentes. En este sentido cabe destacar la realización, el 19 de noviembre, del simulacro de “desacoplamiento de todos los mercados europeos” del mercado diario donde participaron todas las partes operativas del Mercado Diario Europeo (NEMOs, TSOs, JAO y agentes de mercado). En estas sesiones todas las partes operativas, en especial los agentes de mercado, tuvieron la oportunidad de comprobar si están adecuadamente preparados para gestionar una situación desacoplamiento total incluyendo los procedimientos y procesos regionales anteriores y posteriores al acoplamiento.
- ▶ En el ámbito SWE (South West Europe) y en relación con el acoplamiento de OMIE – EXXA en la frontera francesa que se produjo el 27 de enero del 2026, OMIE ha estado trabajando en la adaptación de los procedimientos de operación y liquidación del mercado diario en el MIBEL y europeos, y en el diseño y ejecución de las pruebas para la verificar el correcto funcionamiento de los procedimientos y sistemas.
- ▶ En el ámbito del MIBEL, la implementación de la nueva tipología de oferta en el mercado diario ha sido otro de los hitos importantes. Esta nueva tipología ha sustituido a la anterior (condición de ingresos

## Informe anual 2025

---

### Resumen ejecutivo / Resultados mercados

mínimos, gradientes y parada programa) vigente desde el inicio del mercado. Los nuevos tipos de oferta ofrecidos por OMIE a sus agentes son el bloque simple (Simple Block Order), el producto complejo escalable (Scalable Complex Orders) y el grupo exclusivo de bloques simples (Exclusive Group of Block Orders) contemplados en la Metodología de productos del SDAC. La implementación se realizó el 18 de marzo junto con la del periodo cuarto-horario en los mercados intradiarios.

- Por último, OMIE ha seguido realizando, hasta en tres ocasiones a lo largo del 2025, la operación de los mercados diario e intradiarios desde el sistema de emergencia en colaboración con agentes, operadores de sistema y operadores de mercado involucrados en los diferentes mercados.

## Informe anual 2025

---

### Resumen ejecutivo / Resultados económicos

- ▶ Durante el año 2025, todos los procesos de liquidación, facturación, cobros y pagos y garantías han funcionado con normalidad y sin incidencias.
- ▶ OMIE comenzó el 15 de marzo de 2025 a liquidar el régimen económico de energías renovables (REER) establecido en el Real Decreto 960/2020, de 3 de noviembre, por el que se regula el régimen económico de energías renovables para instalaciones de producción de energía eléctrica, a los titulares de las primeras instalaciones de producción que figuran inscritas en estado de explotación en el registro electrónico del REER.
- ▶ La implantación, durante 2025, de periodos de negociación de 15 minutos en el mercado diario y en los mercados intradiarios ha supuesto un cambio de gran alcance en los procesos y plataformas de liquidación económica del mercado.
- ▶ Tras el apagón del 28 y 29 de abril, OMIE liquidó provisionalmente los mercados diario e intradiarios hasta recibir instrucciones de los reguladores. La CNMC ordenó compensar la pérdida de efectividad de los programas en España, mientras que ERSE confirmó su firmeza en Portugal. En consecuencia, OMIE realizó el 12 de junio la reliquidación de ambos días y emitió las facturas rectificativas, incluidas en los cobros de la semana del 9 al 15 de junio.
- ▶ Durante el año 2025 la apuesta de OMIE por los avales electrónicos se ha consolidado, lo que ha dotado a los agentes de una mayor agilidad en la formalización de garantías en un año en el que los intercambios de garantías se han mantenido en cifras muy elevadas.
- ▶ La utilización del mecanismo de pago anticipado puesto a disposición de los agentes por OMIE a finales del año 2021, se ha constituido como una herramienta útil para atenuar el volumen de garantías necesarias para operar en el mercado.

## Informe anual 2025

---

### Resumen ejecutivo / Resultados económicos

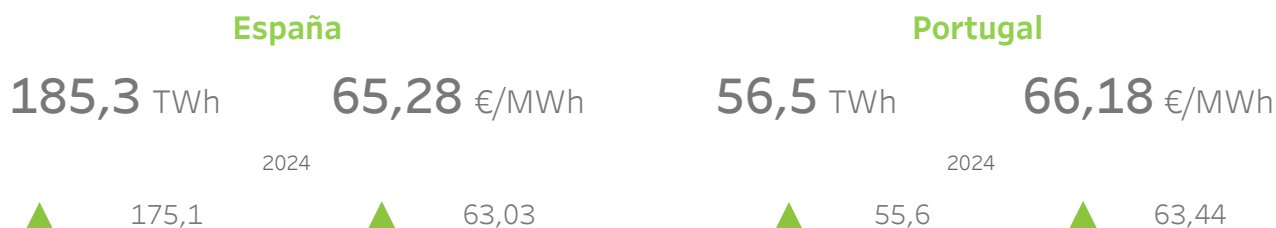
- ▶ El volumen económico de las compras negociadas en los mercados gestionados por OMIE en el año 2025 ha sido **17.578 millones de €**, un **8,3%** superior al del año anterior.
- ▶ El volumen económico en el año 2025 de las compras en la zona española ha sido **13.760 millones de €** y en la zona portuguesa ha sido **3.818 millones de €**, superiores en un **8,8%** y un **6,9%** respectivamente a los datos del año anterior.
- ▶ El precio final medio de la demanda nacional del sistema eléctrico español para el año 2025 ha sido **83,36 €/MWh**, un **9,3%** superior al del año anterior.
- ▶ La liquidación del Régimen Económico de Energías Renovables (REER) correspondiente al año 2025 ha supuesto un **ingreso de 1.391.881 €** para las instalaciones de producción adscritas. Esta liquidación ha generado un **déficit de 335.490 €**, que se ha repartido entre los titulares de las unidades de adquisición nacional en función de su Programa Final.
- ▶ El volumen medio de garantías de pago custodiado por OMIE durante el año 2025 asciende a **1.809 millones de €**. Los instrumentos de garantías más utilizados han sido los avales bancarios y los seguros de caución, que representan el **73,8%** y el **15,6%** del volumen total formalizado, respectivamente.
- ▶ De acuerdo con lo establecido en las Reglas del Mercado, OMIE ha distribuido entre los agentes los **intereses** generados en 2025 por las cuentas bancarias del Operador del Mercado, por un importe total de **2.273.911,30 €**. Este importe se ha **repartido** trimestralmente entre **865 agentes**, en proporción a sus saldos acreedores en las cuentas del mercado.

## Resumen ejecutivo / Resultados económicos

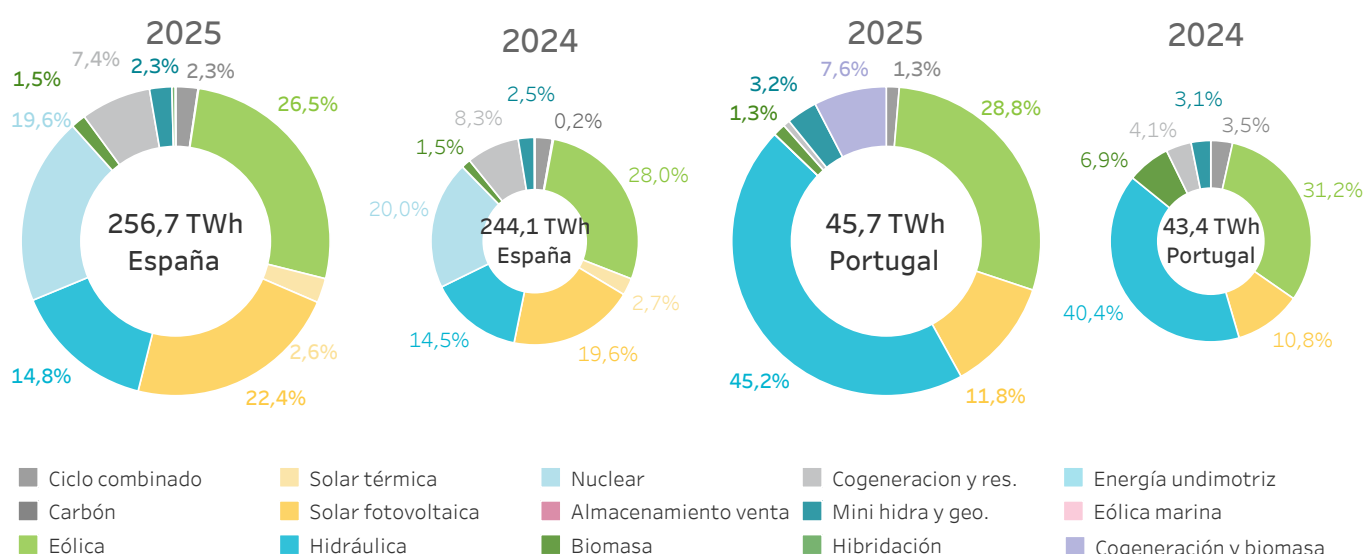
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España-Francia en 2025 ha sido 401 millones de €, un 10,9% inferior a la del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 59,4% de los periodos.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España-Portugal en 2025 ha sido 18 millones de €, un 16,7% inferior a la del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 7,7% de los periodos.
- ▶ El volumen económico de los intercambios de energía del MIBEL a través de la interconexión con Francia ha ascendido a 892 millones de € para las importaciones y 635 millones de € para las exportaciones, lo que ha supuesto una reducción del 16,6% y un aumento del 43,7% con respecto a los valores del año anterior.
- ▶ A través de la interconexión con Marruecos el volumen económico de las importaciones ha ascendido a 13 millones de € y el de exportaciones a 224 millones de €, lo que ha supuesto una reducción del 47,3% y un aumento del 41,0% con respecto a las cifras del año anterior.
- ▶ El promedio semanal de los abonos realizados a los agentes acreedores en el mercado, en el año 2025, se ha situado en 199 millones de €, valor un 9,3% superior al del año anterior.
- ▶ El sistema de liquidación de las operaciones realizadas en el mercado ha gestionado eficientemente el incremento continuo en la participación en el mercado de comercializadores y consumidores directos que se ha producido en los últimos años, tendencia que se ha mantenido en este ejercicio 2025. El número de agentes deudores en 2025 se ha situado, en promedio, en 400, mientras que el de los agentes acreedores en 127.
- ▶ En el ejercicio 2025 se han emitido 205.340 facturas de compra y 139.499 facturas de venta de energía en los mercados gestionados por OMIE, valores un 12,7% y un 34,0% superiores respectivamente a los del año anterior.

## Mercado diario

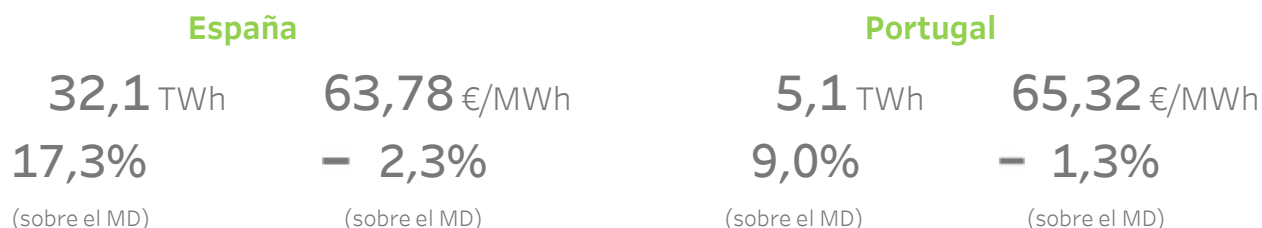
### Energías y precios en el Programa Diario Base de Casación (PDBC)



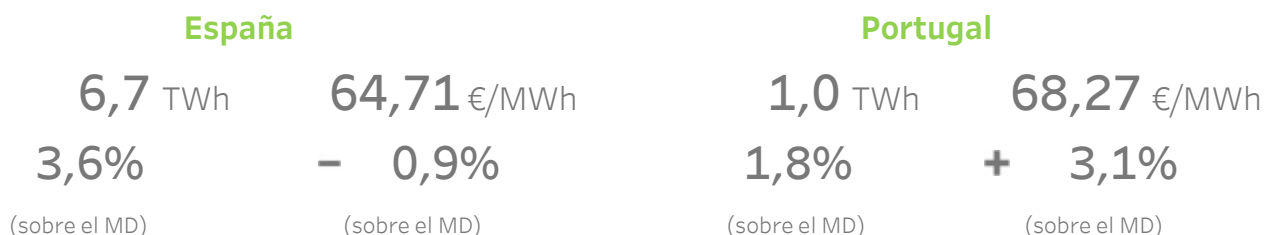
### Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



## Mercado intradiario subastas



## Mercado intradiario continuo



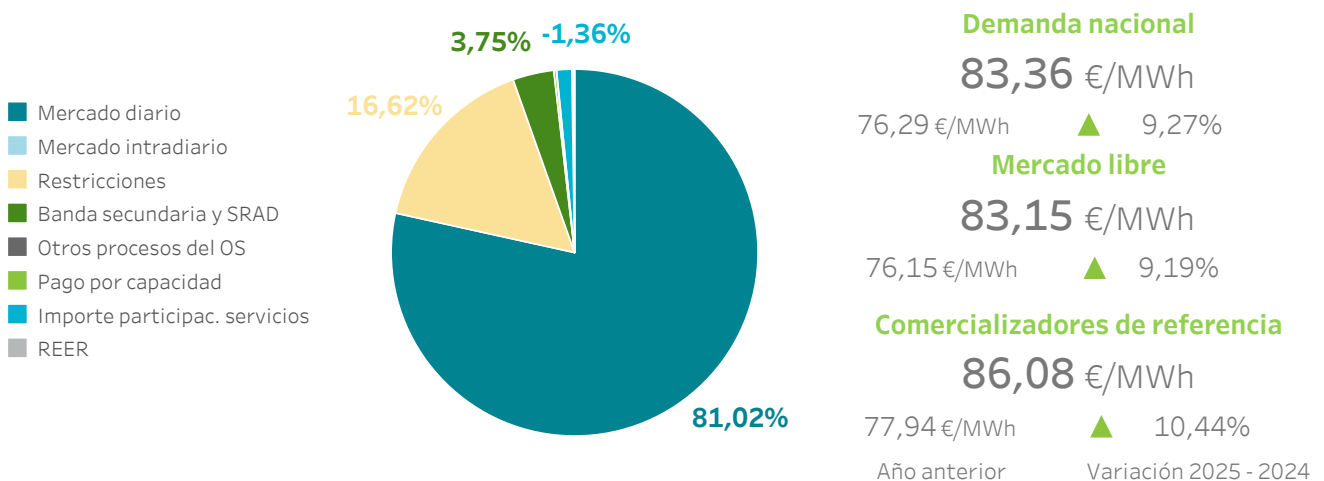
## Volumen económico 2025 (Millones de €)

|                                                |                               |                       |                                                |                       |
|------------------------------------------------|-------------------------------|-----------------------|------------------------------------------------|-----------------------|
|                                                | <b>España</b>                 |                       | <b>Portugal</b>                                |                       |
|                                                | <b>11.308 M€</b>              |                       | <b>3.558 M€</b>                                |                       |
| <b>Mercado diario</b>                          | 10.299 M€                     | ▲ 9,80%               | 3.293 M€                                       | ▲ 8,04%               |
|                                                | Año anterior                  | Variación 2025 - 2024 | Año anterior                                   | Variación 2025 - 2024 |
| <b>Mercado intradiario subastas</b>            | 2.007 M€                      | ▲ 11,72%              | 226 M€                                         | ▼ 2,45%               |
|                                                | 1.800 M€                      | Variación 2025 - 2024 | 232 M€                                         | Variación 2025 - 2024 |
|                                                | Año anterior                  |                       | Año anterior                                   |                       |
| <b>Mercado intradiario continuo</b>            | 450 M€                        | ▼ 18,86%              | 34 M€                                          | ▼ 29,67%              |
|                                                | 554 M€                        | Variación 2025 - 2024 | 48 M€                                          | Variación 2025 - 2024 |
|                                                | Año anterior                  |                       | Año anterior                                   |                       |
| <b>Renta de congestión total</b>               | 18 M€                         | ▼ 16,69%              | 401 M€                                         | ▼ 10,91%              |
|                                                | 22 M€                         | Variación 2025 - 2024 | 450 M€                                         | Variación 2025 - 2024 |
|                                                | Año anterior                  |                       | Año anterior                                   |                       |
| <b>% Periodos con diferencia precios en MD</b> | 7,72 %                        |                       | 59,44 %                                        |                       |
|                                                |                               |                       |                                                |                       |
|                                                | <b>Ingresos instalaciones</b> |                       | <b>Excedente/déficit repercutido a demanda</b> |                       |
| <b>Liquidación REER</b>                        | 1.392 Miles de €              |                       | -335 Miles de €                                |                       |

## Volumen medio de garantías de pago formalizadas

|                     |                     |         |
|---------------------|---------------------|---------|
| 1.809 Millones de € | 1.822 Millones de € | ▼ 0,74% |
|                     | Año anterior        |         |

## Precio final medio del sistema eléctrico español



## Informe anual 2025

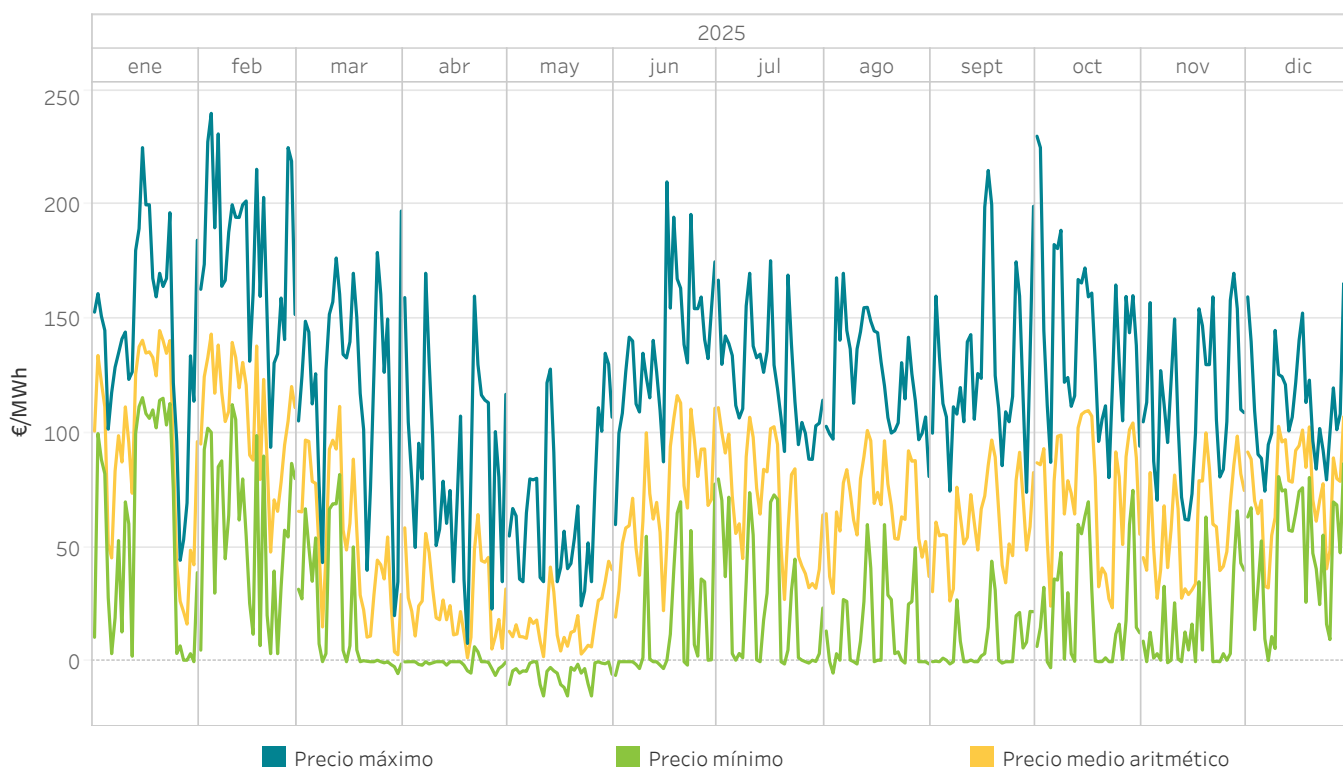
# 1.

## Mercado diario

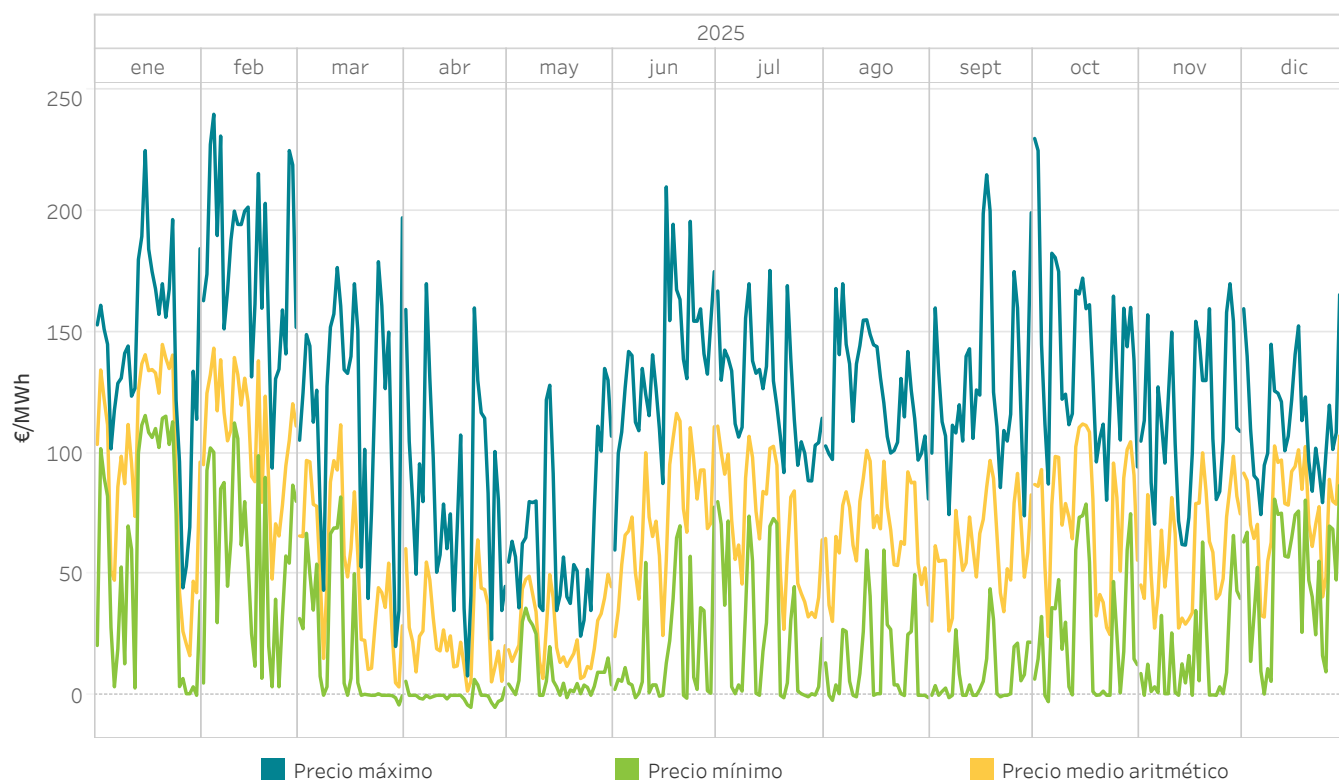
- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Energía por tipo de unidad de adquisición



## 1.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España

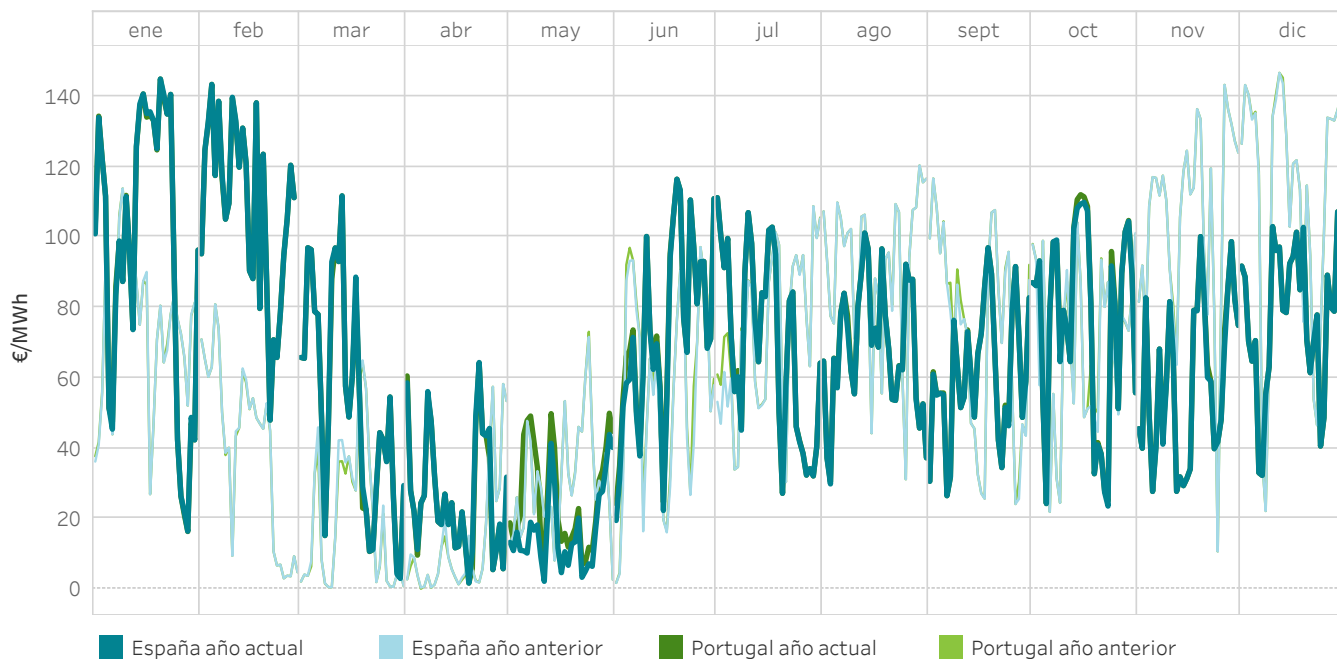


## 1.2 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



### 1.3 Precio medio aritmético diario del año 2025 comparado con el año 2024

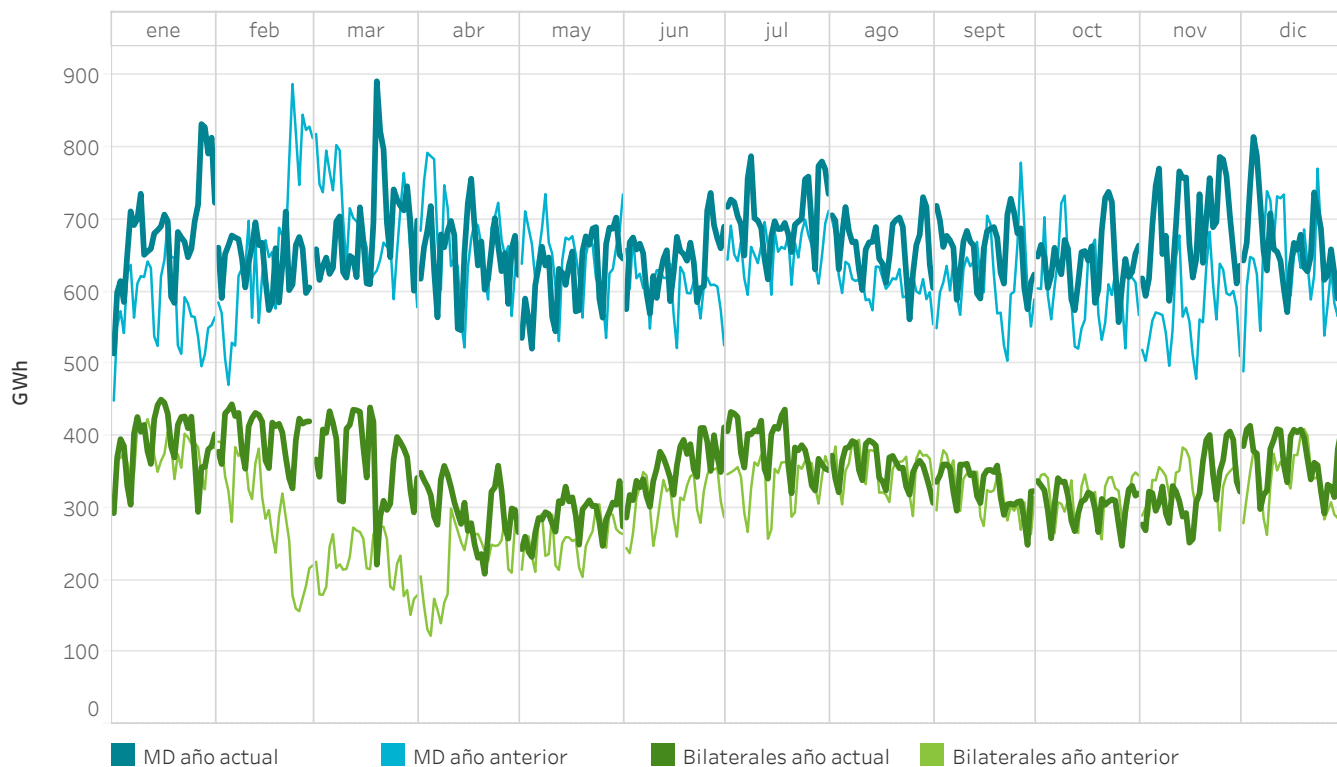
En España y Portugal



### 1.4 Energía negociada en el mercado diario y por contratos bilaterales durante el año 2025 comparado con el año 2024

En España y Portugal

La energía negociada se obtiene como el resultado de las adquisiciones más la exportación neta.



1.5 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado diario
En España

| Año de estudio        | Mes de estudio | Precio medio aritmético | Precio máximo | Precio mínimo | Energía mercado | Energía bilaterales |
|-----------------------|----------------|-------------------------|---------------|---------------|-----------------|---------------------|
| 2025                  | enero          | 96,69                   | 225,00        | 0,00          | 15.889,7        | 10.042,7            |
|                       | febrero        | 108,31                  | 240,00        | 3,52          | 13.278,9        | 9.469,1             |
|                       | marzo          | 53,03                   | 197,25        | -5,21         | 15.874,5        | 9.565,6             |
|                       | abril          | 26,81                   | 170,01        | -6,01         | 14.819,9        | 7.281,2             |
|                       | mayo           | 16,93                   | 134,99        | -15,00        | 15.066,6        | 7.301,6             |
|                       | junio          | 72,60                   | 210,00        | -6,01         | 14.978,7        | 9.167,6             |
|                       | julio          | 70,01                   | 175,49        | -1,01         | 17.227,6        | 10.229,1            |
|                       | agosto         | 68,45                   | 170,00        | -5,00         | 16.021,6        | 9.426,0             |
|                       | septiembre     | 61,04                   | 215,00        | -0,99         | 15.284,6        | 8.276,3             |
|                       | octubre        | 75,78                   | 230,00        | -2,64         | 15.354,6        | 7.806,2             |
|                       | noviembre      | 58,65                   | 170,01        | -0,45         | 16.036,3        | 8.018,9             |
|                       | diciembre      | 77,91                   | 165,50        | 0,50          | 15.499,0        | 9.412,2             |
| Resultados interanual |                | 65,28                   | 240,00        | -15,00        | 185.332,1       | 105.996,4           |

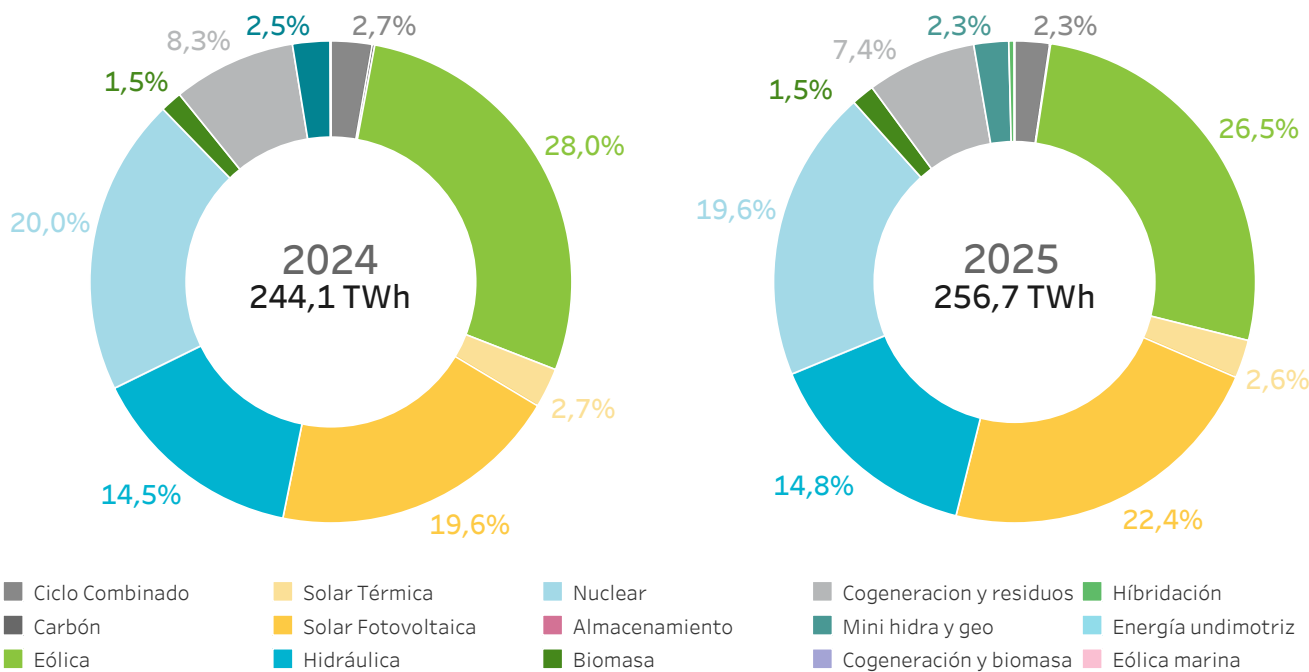
| Año de estudio | Periodo         | Precio medio aritmético | Precio máximo | Precio mínimo | Energía mercado | Energía bilaterales |
|----------------|-----------------|-------------------------|---------------|---------------|-----------------|---------------------|
| 2024           | Enero-Diciembre | 63,03                   | 193,00        | -2,00         | 175.083,1       | 98.530,1            |
| 2025           | Enero-Diciembre | 65,28                   | 240,00        | -15,00        | 185.332,1       | 105.996,4           |

1.6 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado diario
En Portugal

| Año de estudio        | Mes de estudio | Precio medio aritmético | Precio máximo | Precio mínimo | Energía mercado | Energía bilaterales |
|-----------------------|----------------|-------------------------|---------------|---------------|-----------------|---------------------|
| 2025                  | enero          | 96,73                   | 225,00        | 0,00          | 5.262,8         | 2.022,0             |
|                       | febrero        | 108,22                  | 240,00        | 3,52          | 4.684,5         | 1.778,1             |
|                       | marzo          | 52,53                   | 197,25        | -4,00         | 5.309,3         | 1.829,3             |
|                       | abril          | 25,91                   | 170,01        | -5,00         | 4.753,1         | 1.634,5             |
|                       | mayo           | 25,79                   | 134,99        | -1,00         | 4.319,6         | 1.593,7             |
|                       | junio          | 74,17                   | 210,00        | -1,21         | 4.338,1         | 1.522,1             |
|                       | julio          | 70,10                   | 175,49        | -1,01         | 4.655,1         | 1.683,9             |
|                       | agosto         | 68,68                   | 170,00        | -2,10         | 4.528,2         | 1.650,0             |
|                       | septiembre     | 61,19                   | 215,00        | -0,99         | 4.462,8         | 1.570,6             |
|                       | octubre        | 76,50                   | 230,00        | -2,64         | 4.554,1         | 1.704,0             |
|                       | noviembre      | 59,09                   | 170,01        | 0,00          | 4.610,4         | 1.746,9             |
|                       | diciembre      | 77,91                   | 165,50        | 0,50          | 5.012,1         | 1.983,8             |
| Resultados interanual |                | 66,18                   | 240,00        | -5,00         | 56.490,2        | 20.718,9            |

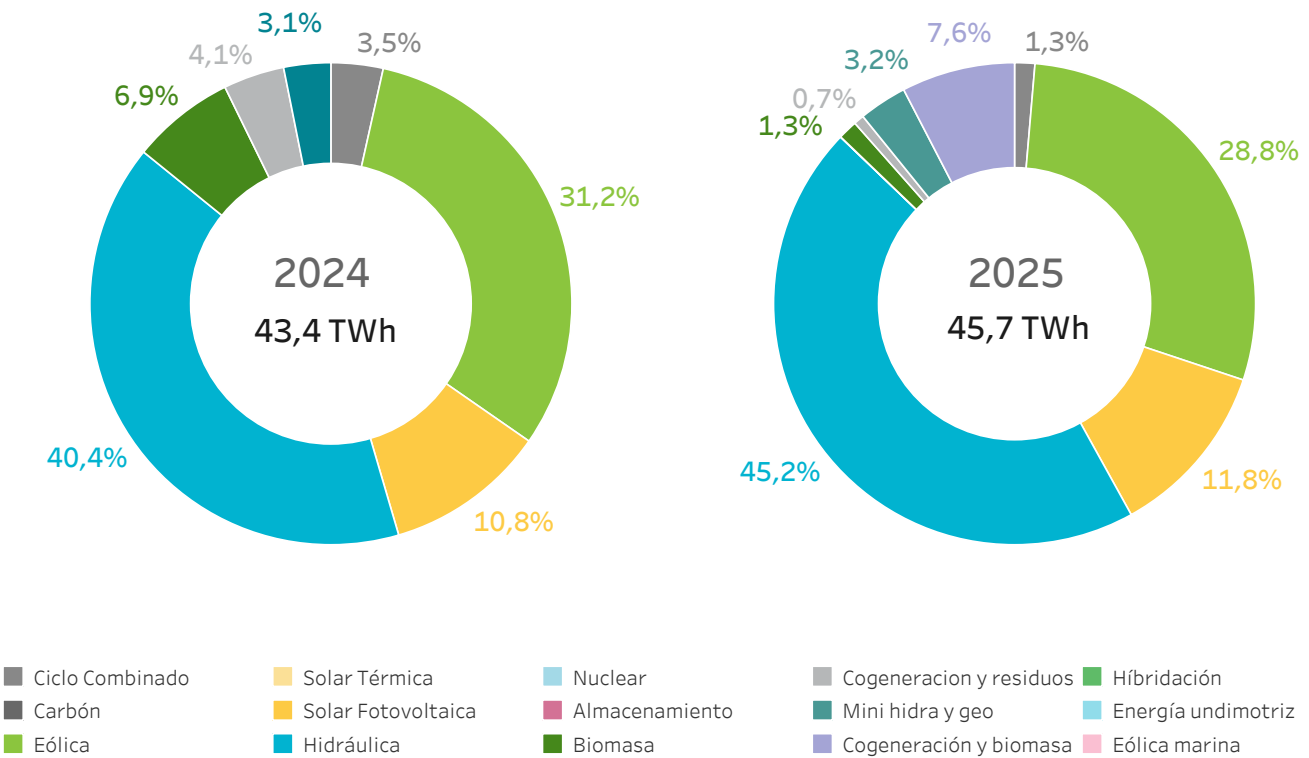
| Año de estudio | Periodo         | Precio medio aritmético | Precio máximo | Precio mínimo | Energía mercado | Energía bilaterales |
|----------------|-----------------|-------------------------|---------------|---------------|-----------------|---------------------|
| 2024           | Enero-Diciembre | 63,44                   | 193,00        | -2,00         | 55.609,9        | 14.075,2            |
| 2025           | Enero-Diciembre | 66,18                   | 240,00        | -5,00         | 56.490,2        | 20.718,9            |

1.7 Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)  
En España



1.8 Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)  
En Portugal

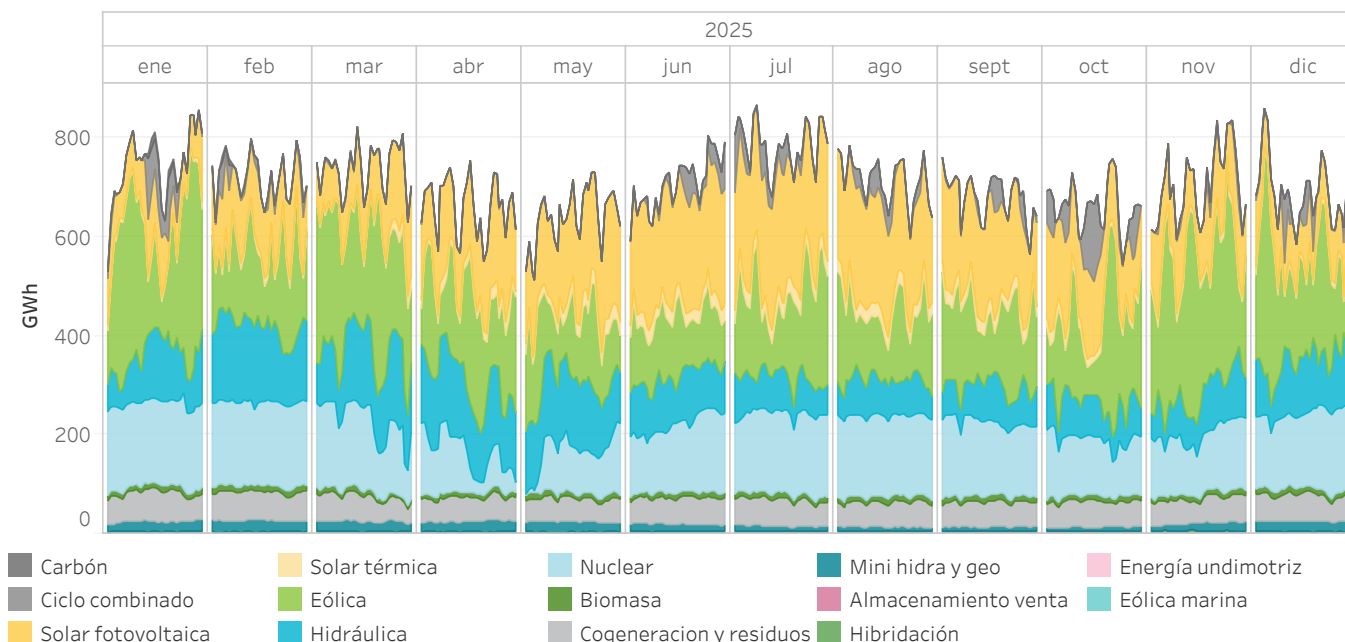
Las energías renovables de Portugal se presentan teniendo en cuenta la medida proporcionado por el operador del sistema portugués (REN) y la negociación realizada en el mercado diario.



## 1.9 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España

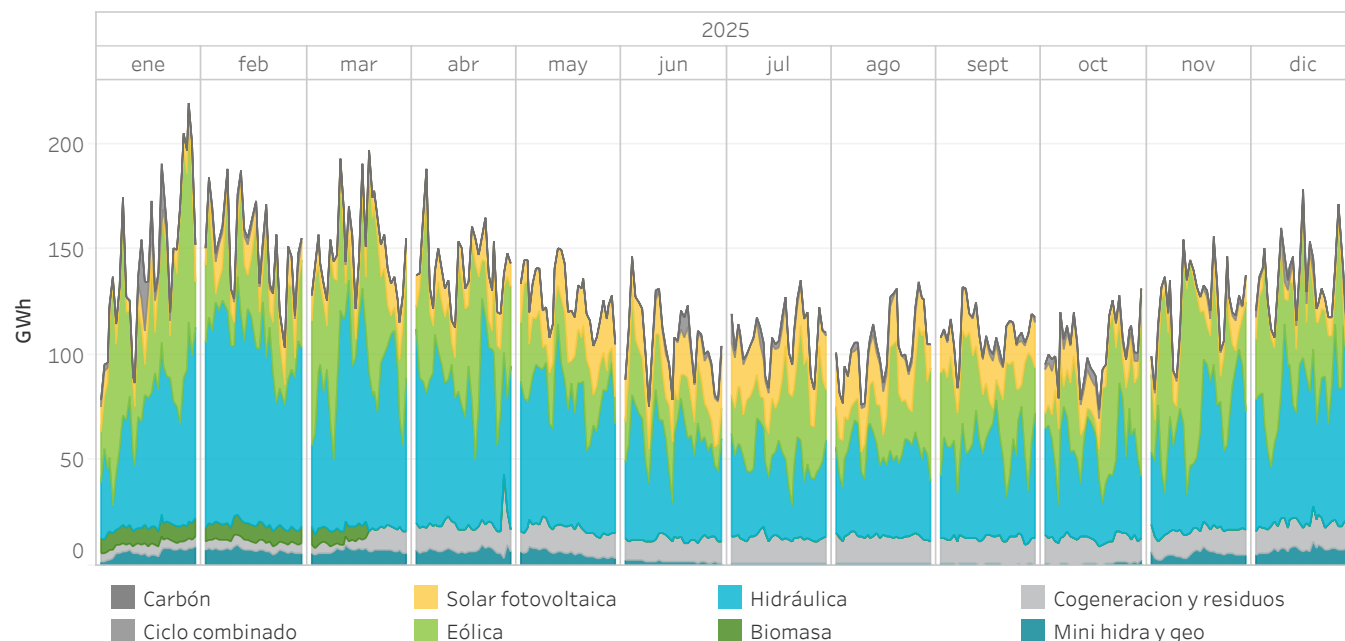
La categoría "Resto renovables" incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



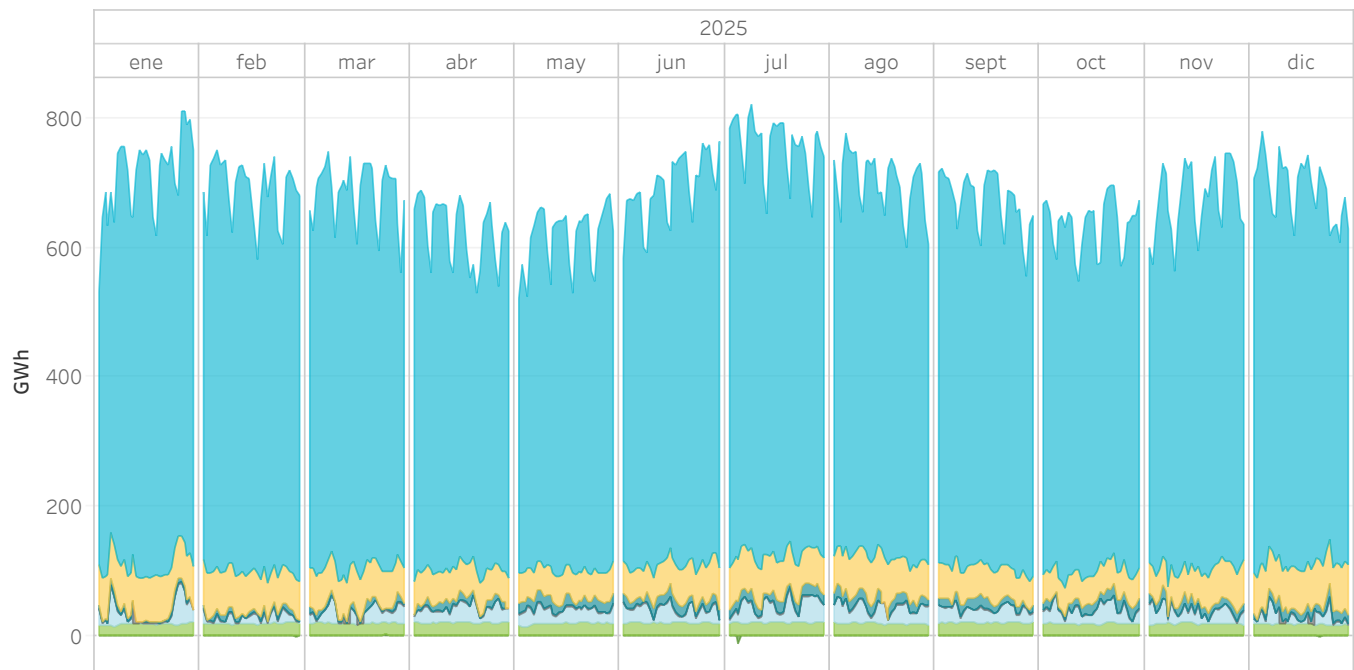
## 1.10 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal

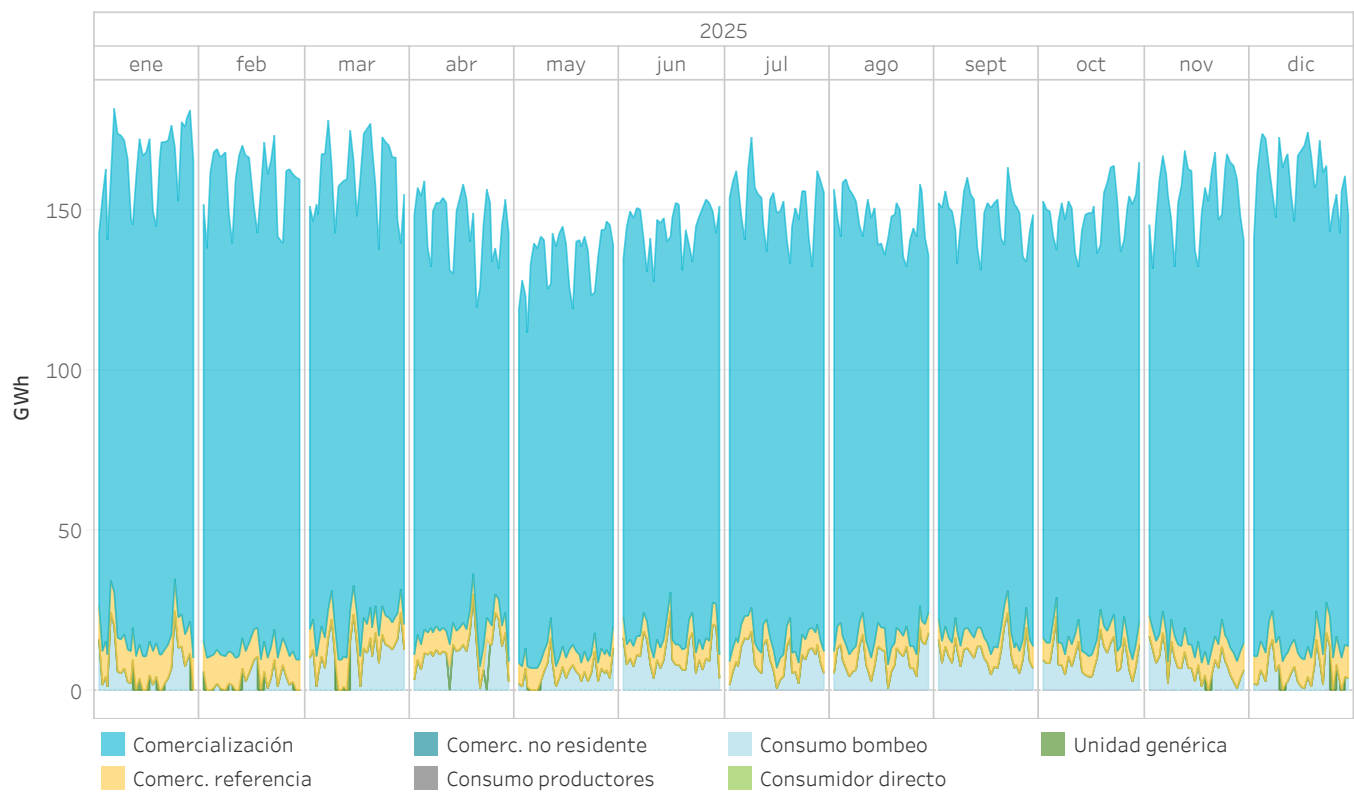
Las energías renovables de Portugal se presentan teniendo en cuenta la medida proporcionado por el operador del sistema portugués (REN) y la negociación realizada en el mercado diario.



**1.11 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)**  
En España



**1.12 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)**  
En Portugal



## Informe anual 2025

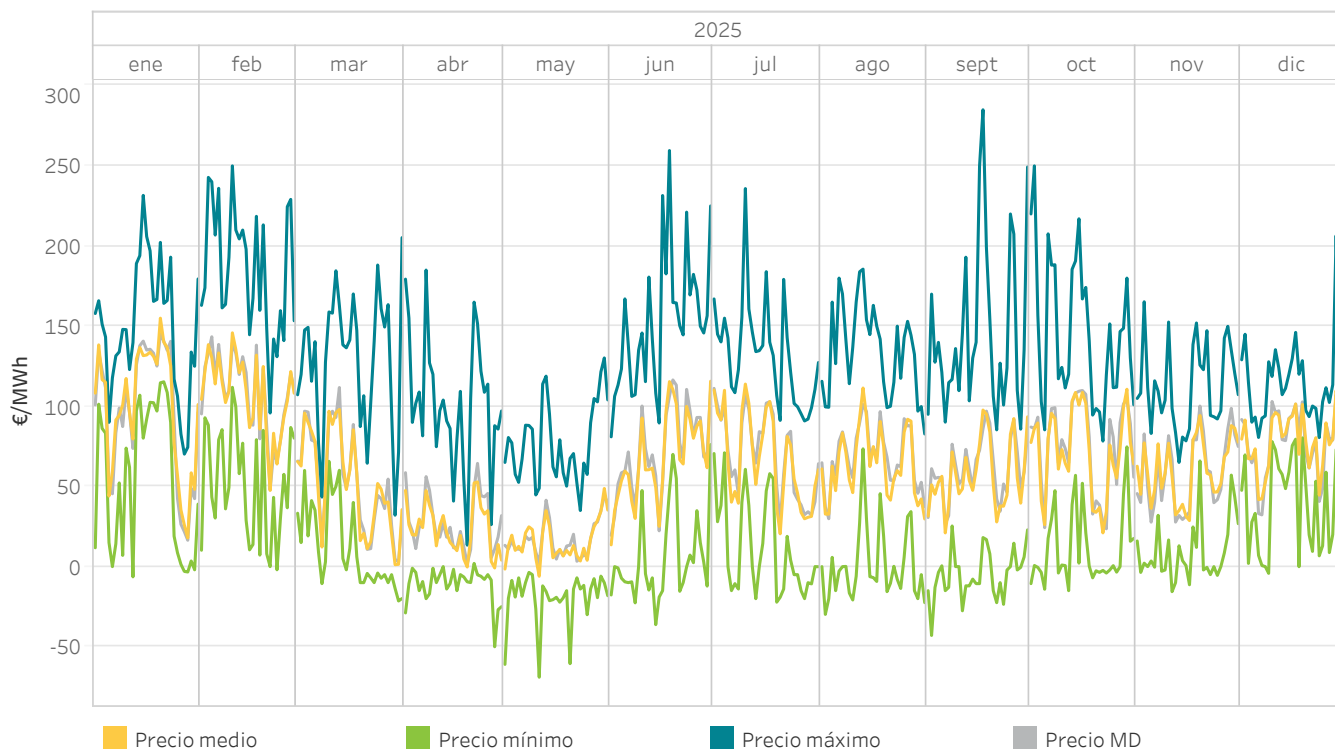
# 2. Mercado intradiario subastas

- Precios y energías en el mercado intradiario subastas
- Tecnologías en el mercado intradiario subastas



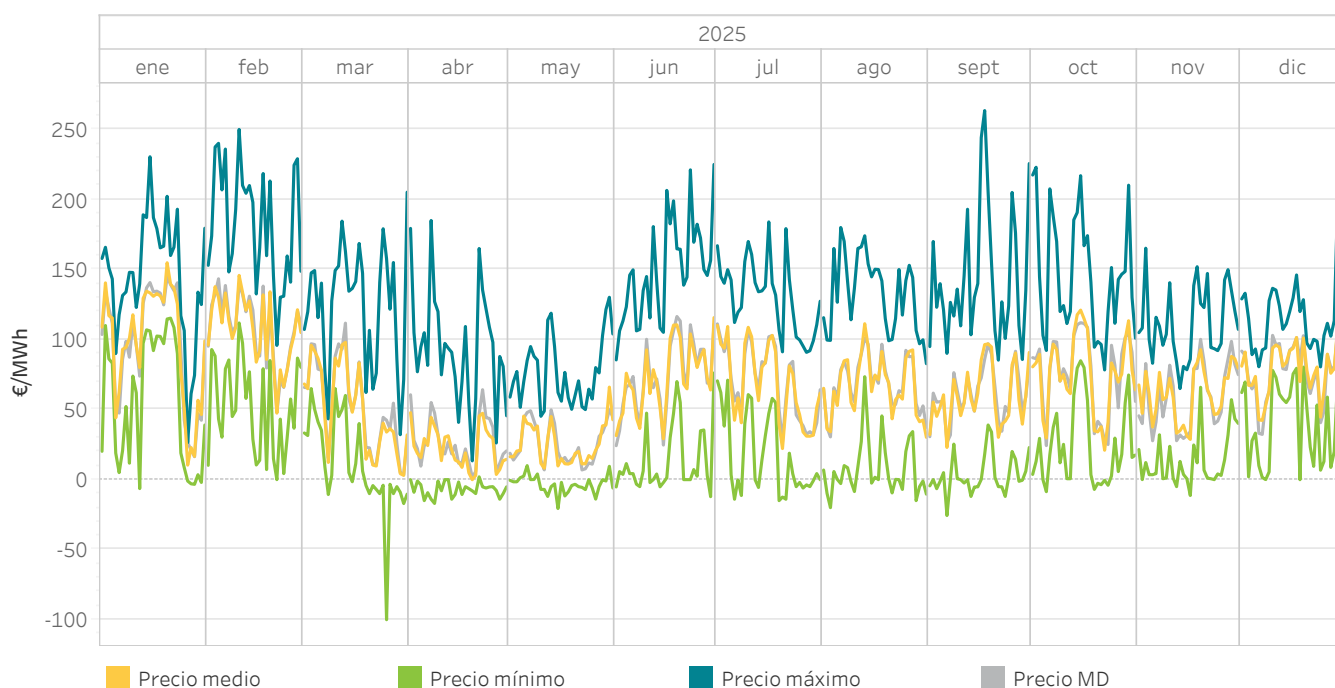
## 2.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado intradiario IDAs

En España



## 2.2 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado intradiario IDAs

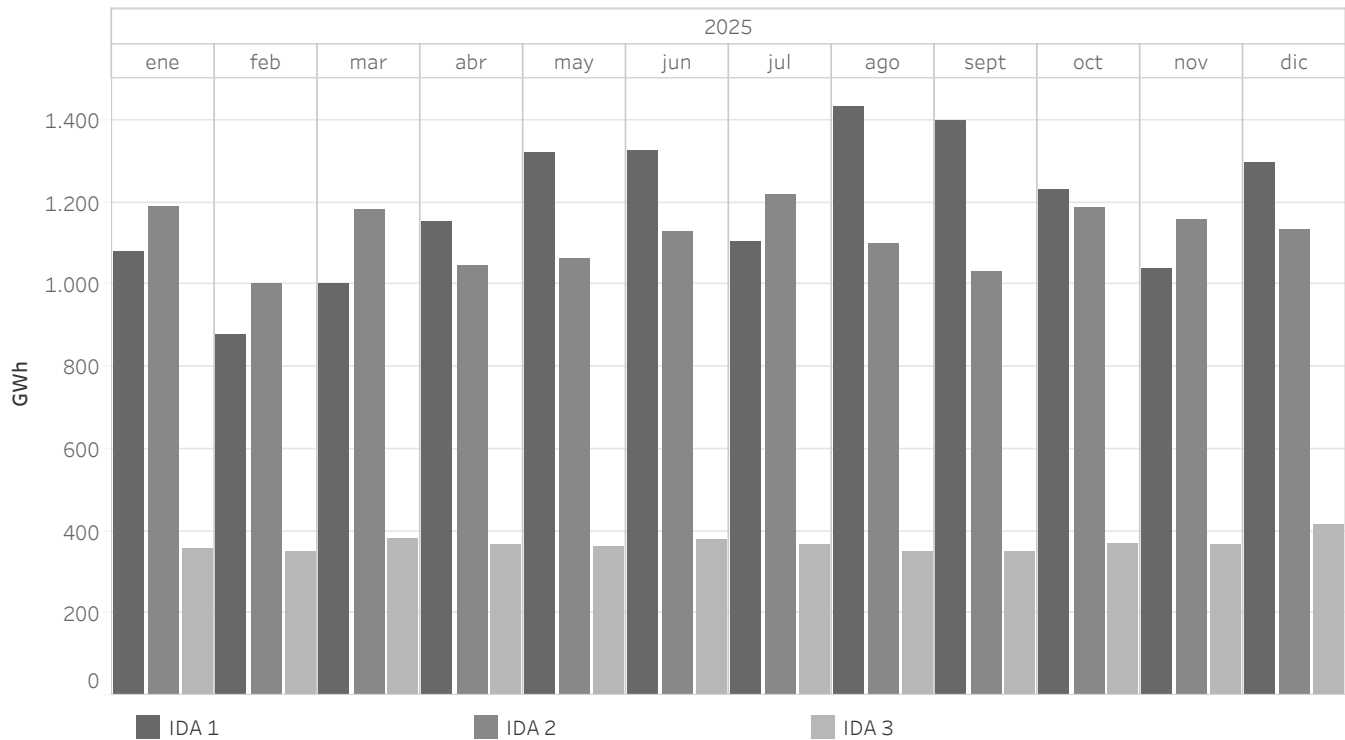
En Portugal



### 2.3 Energía mensual por sesión en el mercado intradiario subastas IDAs

En España

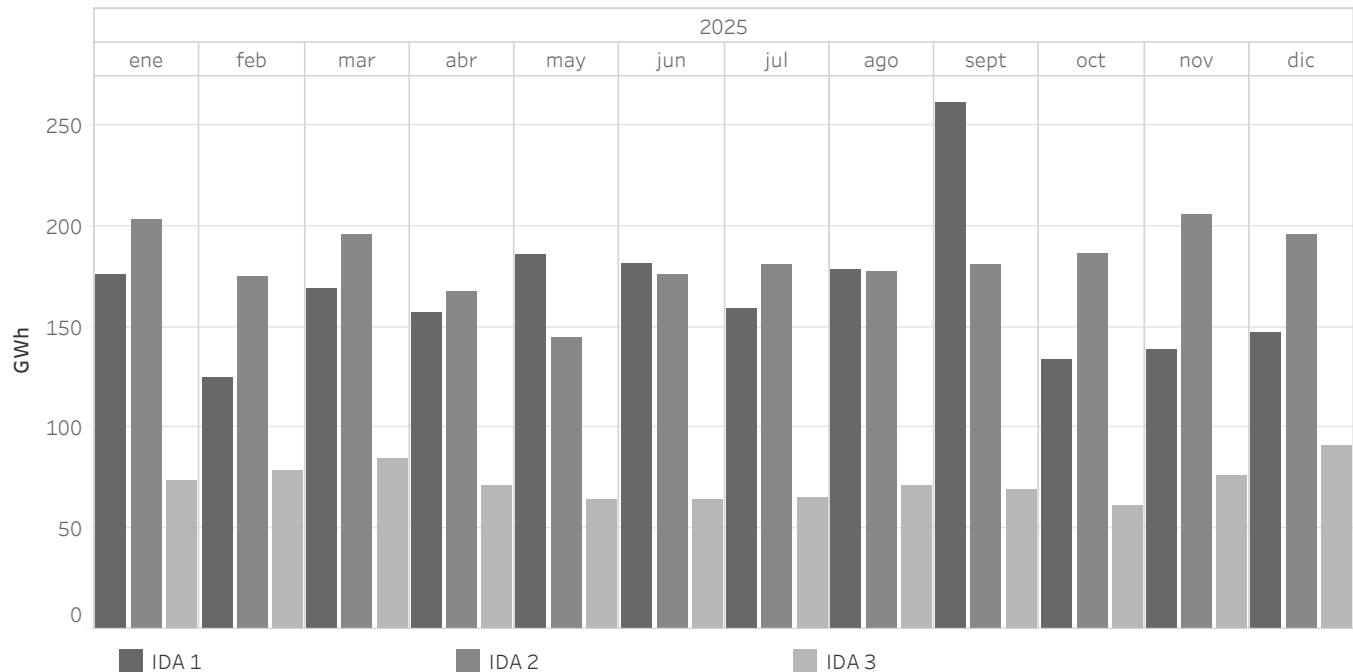
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación neta por fecha de sesión.



### 2.4 Energía mensual por sesión en el mercado intradiario subastas IDAs

En Portugal

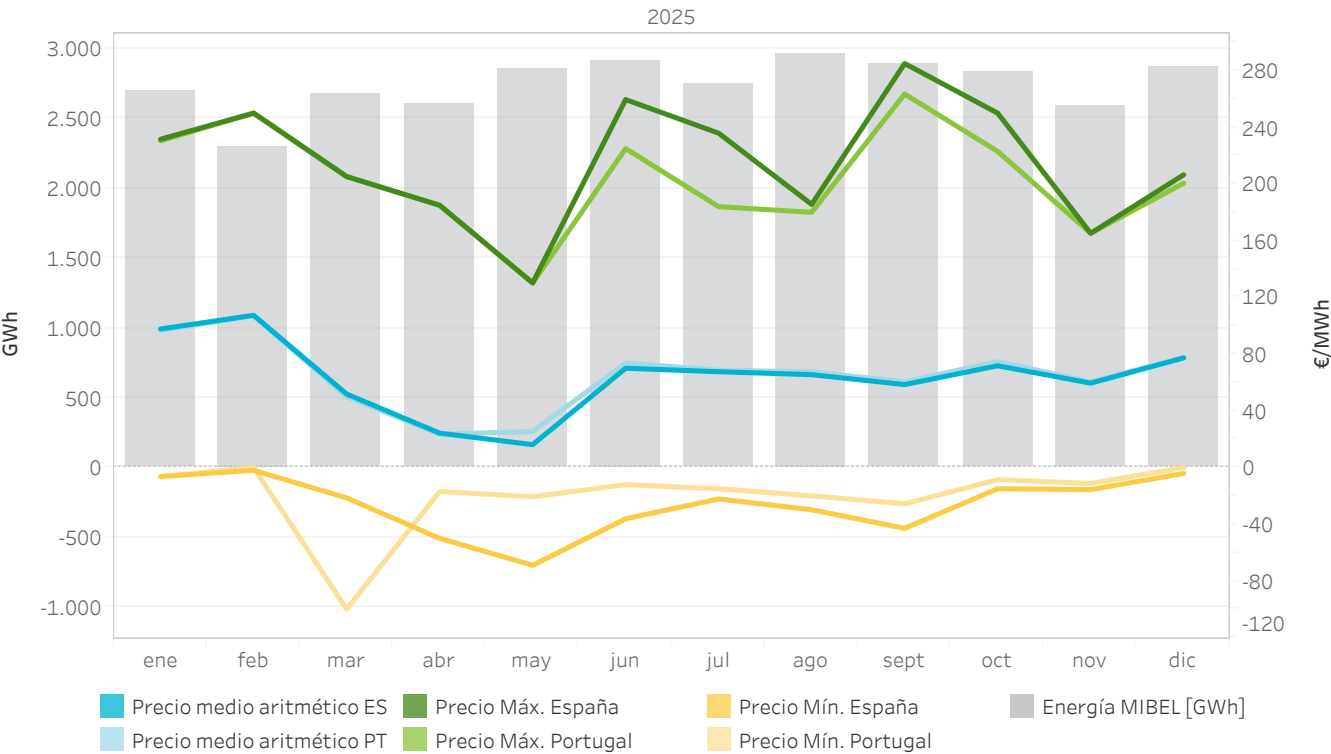
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación neta por fecha de sesión.



2.5 Precios y energías de las subastas intradiarias IDAs

En España, Portugal y MIBEL

Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



2.6 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] de las subastas intradiarias IDAs

En España, Portugal y MIBEL

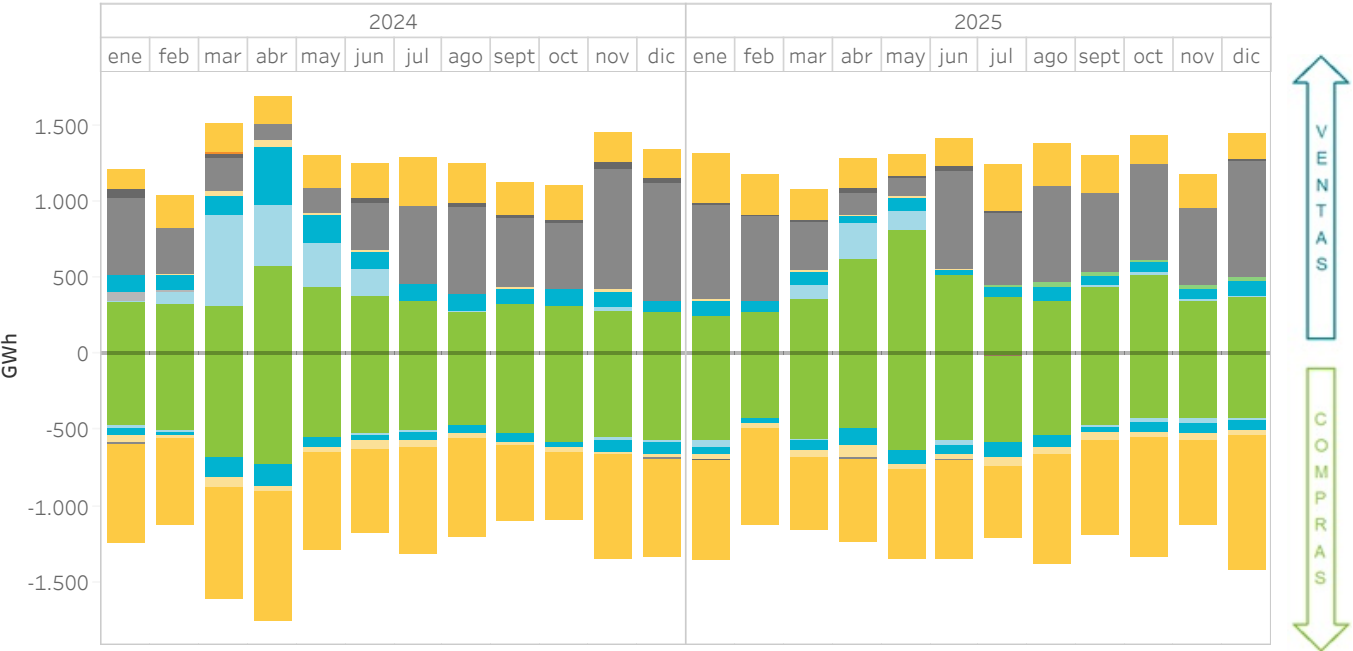
Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.

|             | Precio medio aritmético ES | Precio medio aritmético PT | Precio Máx. España | Precio Máx. Portugal | Precio Mín. España | Precio Mín. Portugal | Energía España [GWh] | Energía Portugal [GWh] | Energía MIBEL [GWh] |
|-------------|----------------------------|----------------------------|--------------------|----------------------|--------------------|----------------------|----------------------|------------------------|---------------------|
| enero       | 97,71                      | 96,70                      | 231,60             | 230,50               | -6,39              | -6,39                | 2.621,16             | 452,22                 | 2.850,08            |
| febrero     | 107,37                     | 107,07                     | 250,00             | 250,00               | -1,98              | 0,00                 | 2.231,33             | 378,17                 | 2.423,16            |
| marzo       | 51,80                      | 49,97                      | 205,24             | 205,24               | -21,44             | -100,00              | 2.561,22             | 448,58                 | 2.781,76            |
| abril       | 24,23                      | 23,51                      | 185,01             | 185,01               | -50,00             | -17,00               | 2.561,63             | 395,41                 | 2.787,92            |
| mayo        | 16,10                      | 25,35                      | 130,19             | 130,19               | -69,00             | -20,62               | 2.746,26             | 395,17                 | 3.012,14            |
| junio       | 70,01                      | 73,74                      | 259,57             | 225,01               | -36,19             | -12,16               | 2.832,77             | 421,60                 | 3.033,68            |
| julio       | 67,56                      | 68,64                      | 235,84             | 184,00               | -22,19             | -15,00               | 2.689,28             | 405,35                 | 2.879,92            |
| agosto      | 65,48                      | 67,42                      | 185,60             | 180,00               | -29,81             | -20,00               | 2.882,54             | 427,02                 | 3.121,64            |
| septiembre  | 58,48                      | 60,50                      | 285,00             | 263,47               | -42,94             | -25,63               | 2.777,15             | 511,00                 | 3.053,60            |
| octubre     | 71,75                      | 74,69                      | 250,00             | 223,00               | -15,00             | -8,60                | 2.789,63             | 381,79                 | 2.968,35            |
| noviembre   | 59,49                      | 60,46                      | 165,22             | 165,22               | -15,62             | -11,32               | 2.556,95             | 421,31                 | 2.776,82            |
| diciembre   | 77,32                      | 77,52                      | 206,50             | 200,59               | -4,20              | -0,05                | 2.843,83             | 434,92                 | 3.053,87            |
| Total anual | 63,78                      | 65,32                      | 285,00             | 263,47               | -69,00             | -100,00              | 32.093,77            | 5.072,54               | 34.742,94           |

## 2.7 Energía negociada en el mercado intradiario de subastas por tecnología

En España

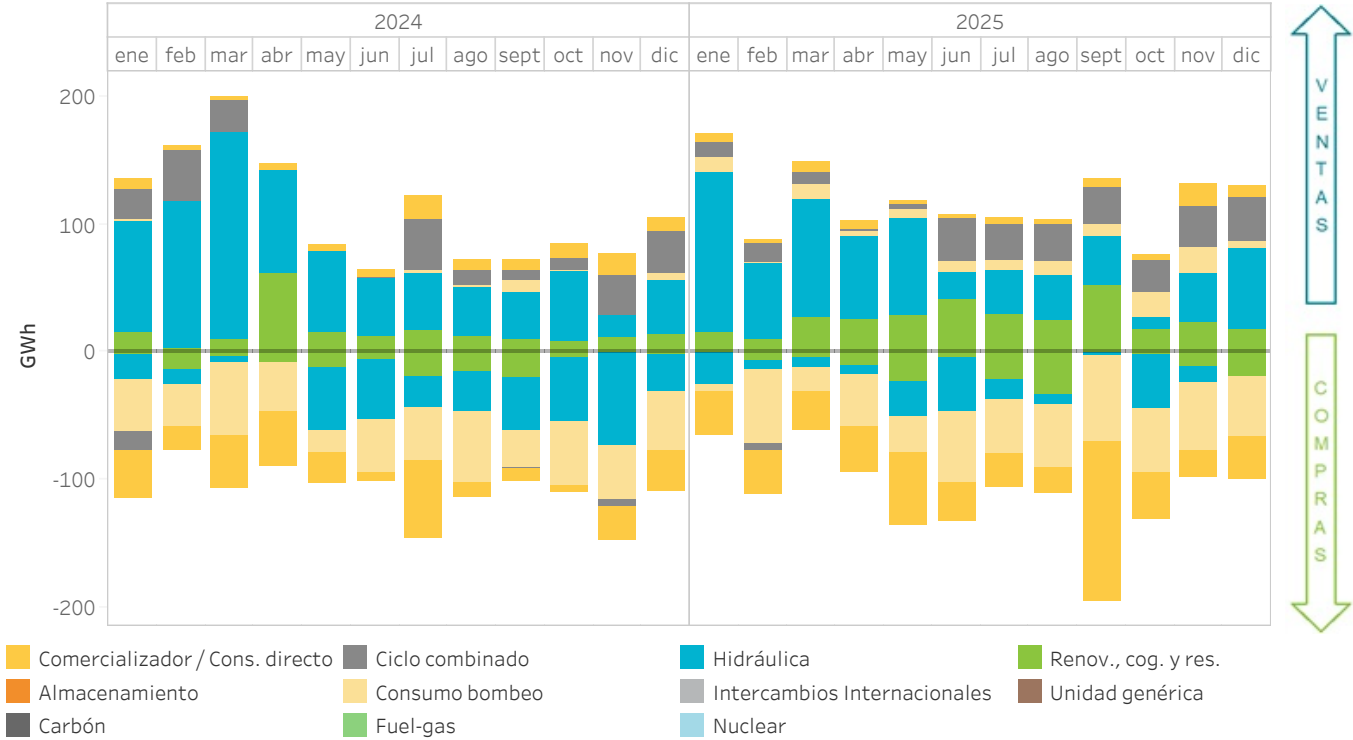
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



## 2.8 Energía negociada en el mercado intradiario de subastas por tecnología

En Portugal

Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



## Informe anual 2025

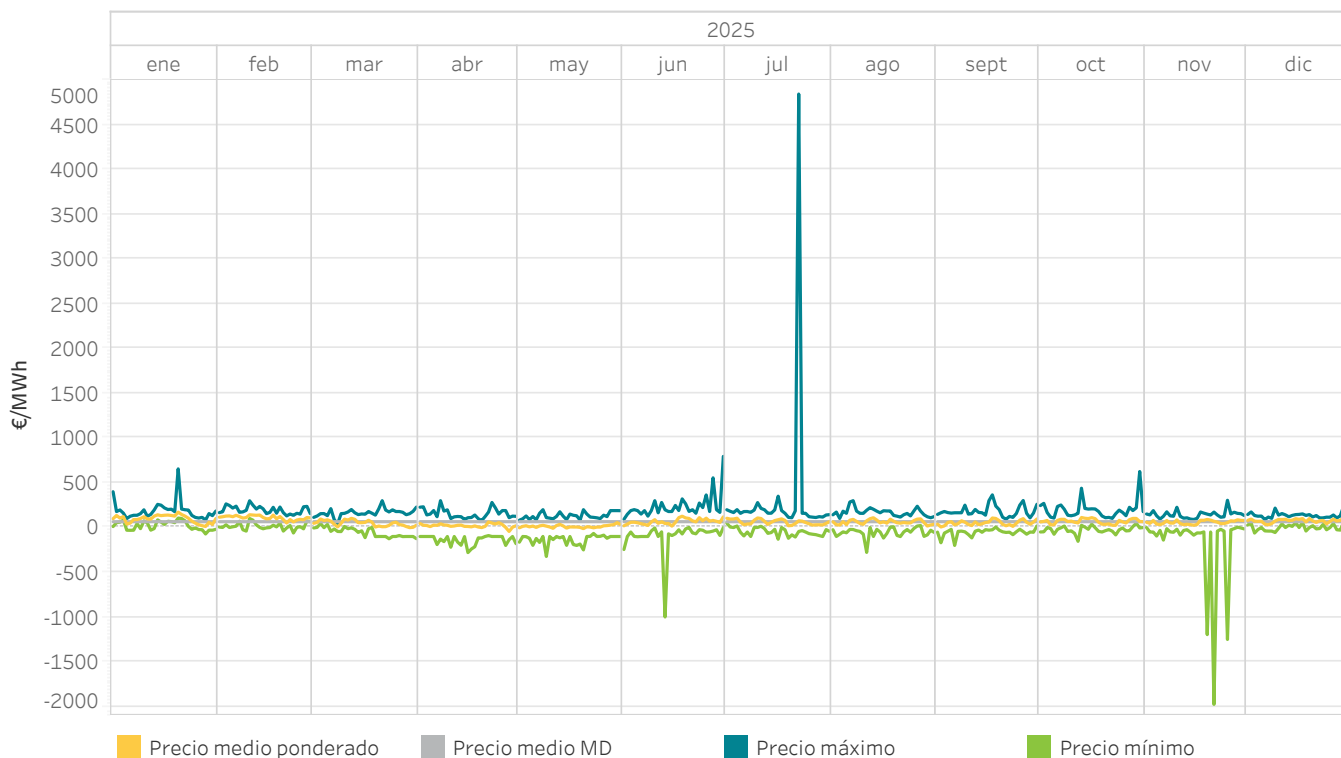
### 3. Mercado intradiario continuo

- Precios y energías en el mercado intradiario continuo
- Tecnologías en el mercado intradiario continuo
- Negociación en el mercado intradiario continuo



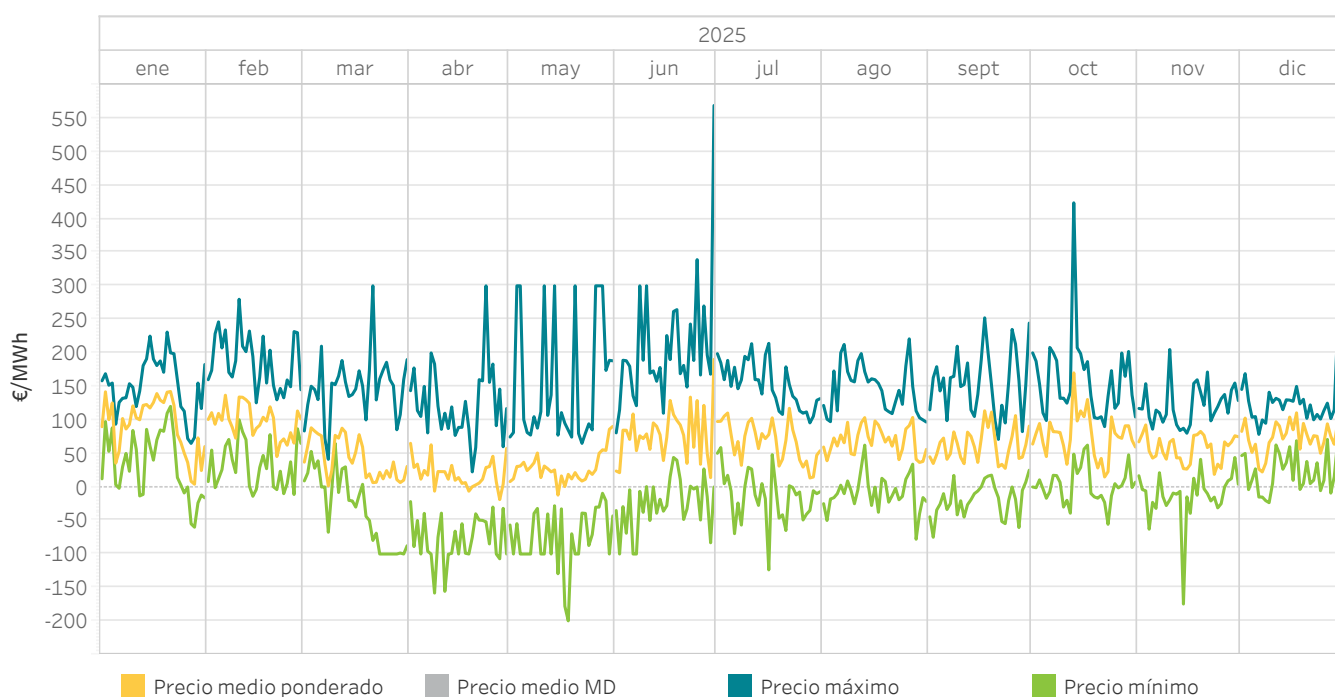
### 3.1 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



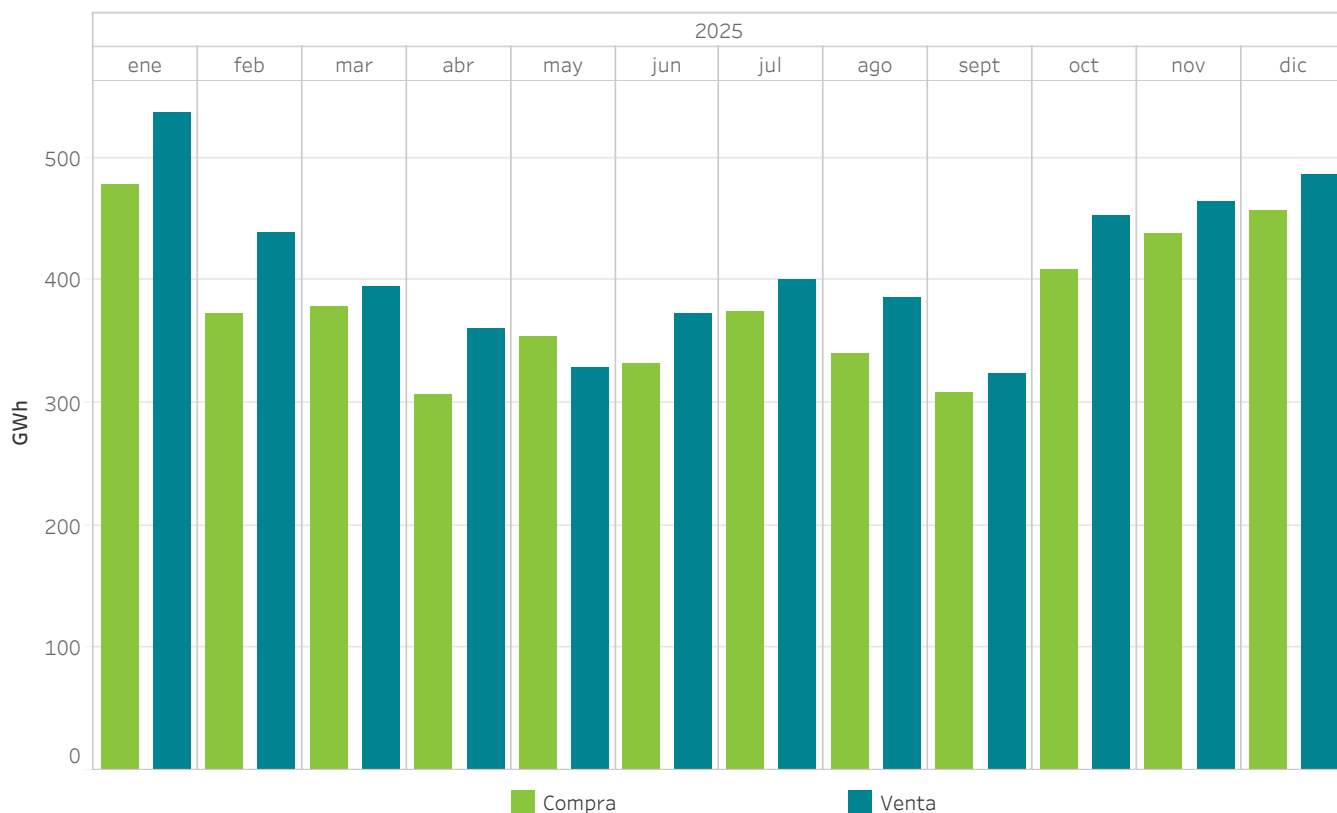
### 3.2 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



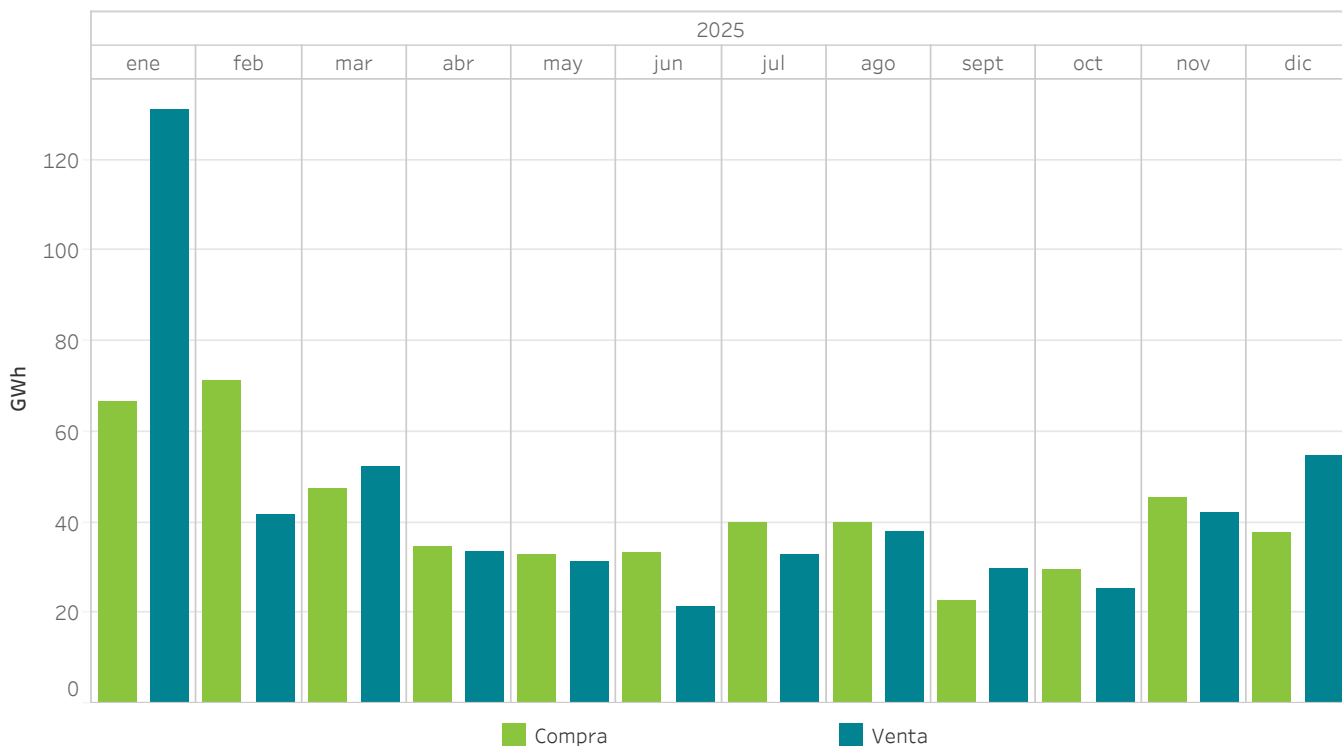
### 3.3 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

## En España



### 3.4 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

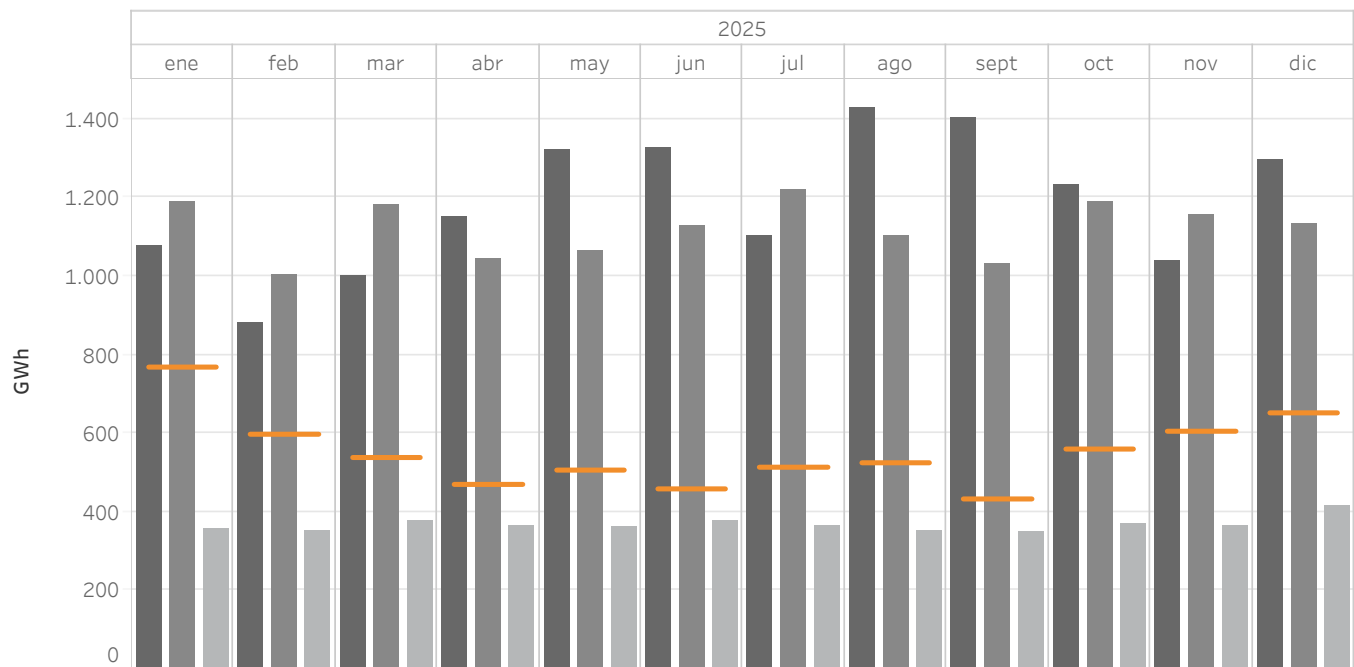
## En Portugal



### 3.5 Energía negociada en el mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas

En España

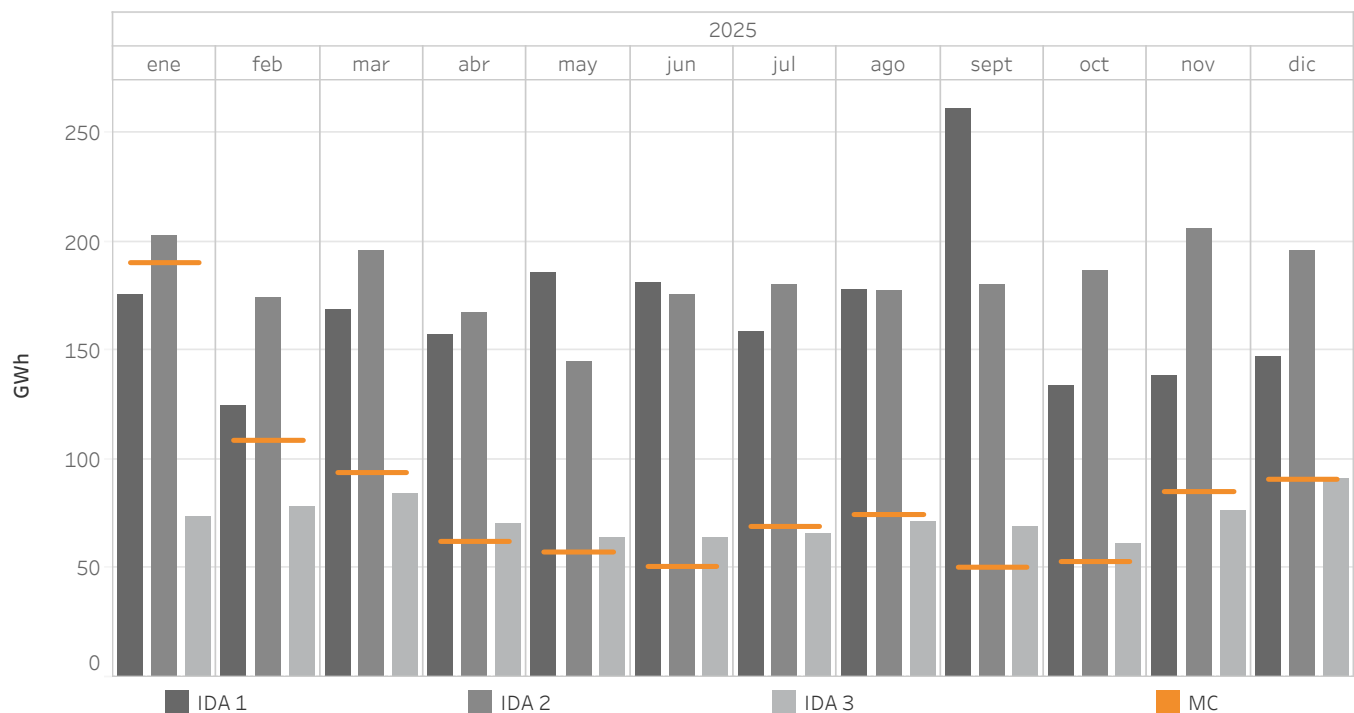
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación neta por hora.



### 3.6 Energía negociada en el mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas

En Portugal

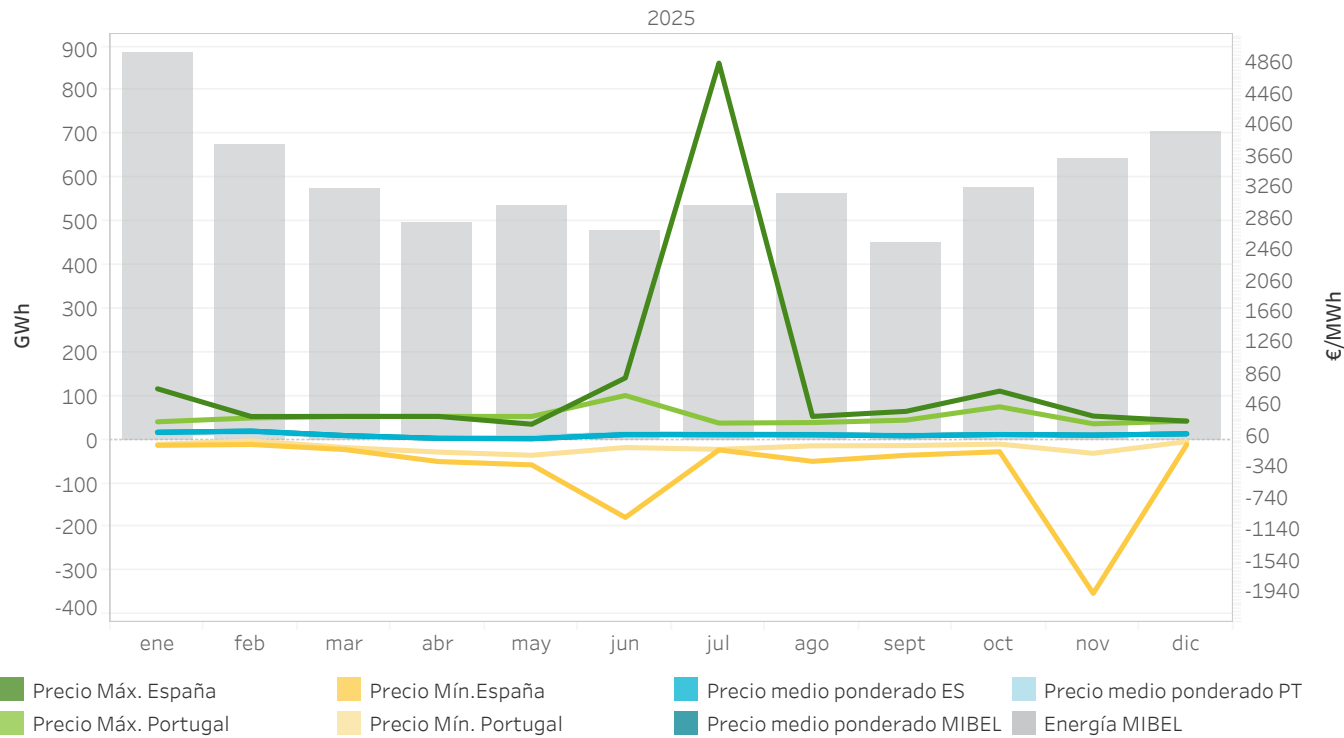
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación neta por hora.



### 3.7 Precios y energías en el mercado intradiario continuo

En España, Portugal y MIBEL

Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



### 3.8 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado intradiario continuo

En España, Portugal y MIBEL

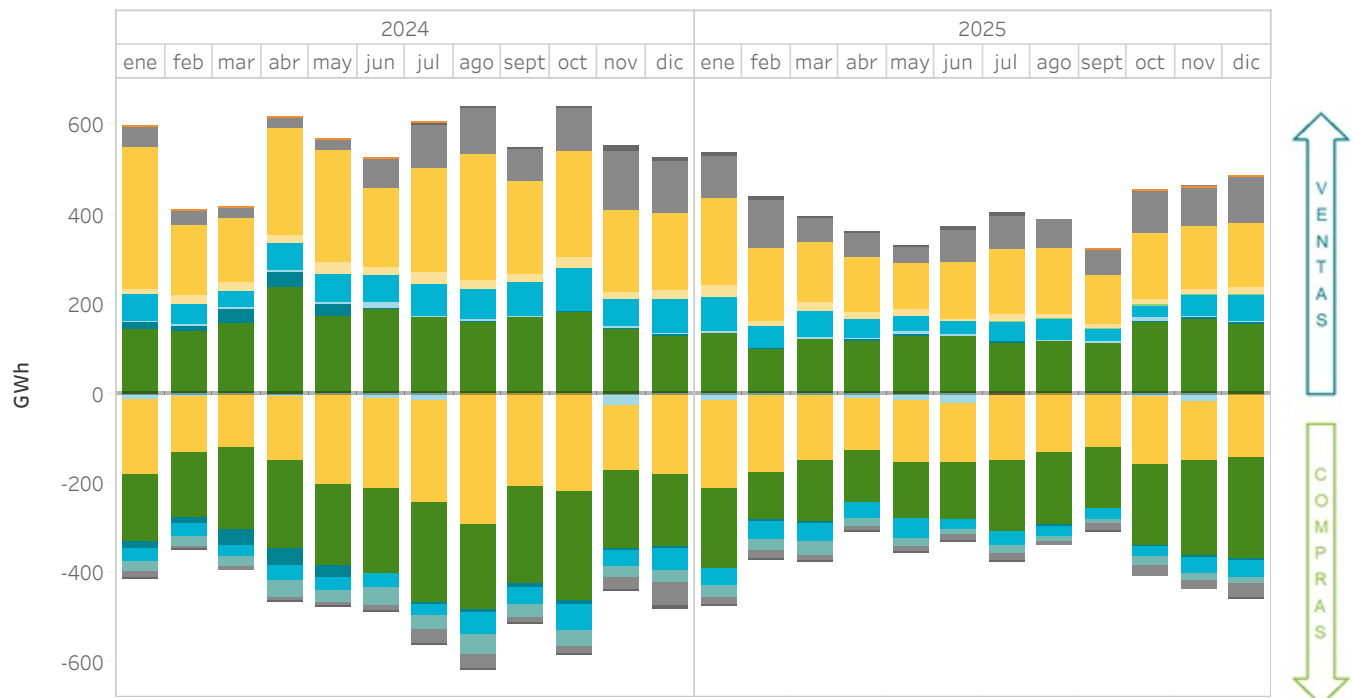
Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.

|             | Precio medio ponderado ES | Precio medio ponderado PT | Precio Máx. España | Precio Máx. Portugal | Precio Mín. España | Precio Mín. Portugal | Energía España | Energía Portugal | Energía MIBEL |
|-------------|---------------------------|---------------------------|--------------------|----------------------|--------------------|----------------------|----------------|------------------|---------------|
| enero       | 96,46                     | 86,30                     | 655,08             | 231,00               | -71,95             | -60,00               | 774,8          | 191,0            | 884,8         |
| febrero     | 111,64                    | 97,99                     | 299,00             | 279,95               | -61,00             | -13,89               | 613,3          | 114,6            | 674,3         |
| marzo       | 54,18                     | 47,09                     | 300,00             | 300,00               | -125,56            | -100,00              | 538,4          | 94,1             | 574,2         |
| abril       | 18,00                     | 19,58                     | 300,00             | 299,98               | -280,00            | -158,23              | 470,1          | 62,5             | 498,1         |
| mayo        | 12,84                     | 29,20                     | 199,50             | 300,00               | -322,94            | -199,70              | 506,7          | 57,7             | 535,6         |
| junio       | 65,67                     | 77,20                     | 795,00             | 568,92               | -999,00            | -100,00              | 458,7          | 51,0             | 476,4         |
| julio       | 65,07                     | 72,91                     | 4.841,69           | 214,19               | -130,82            | -123,65              | 514,1          | 69,4             | 533,5         |
| agosto      | 63,81                     | 71,46                     | 300,00             | 220,90               | -277,63            | -77,96               | 525,1          | 74,9             | 561,7         |
| septiembre  | 51,38                     | 59,14                     | 365,00             | 252,24               | -200,00            | -75,00               | 433,0          | 50,6             | 451,3         |
| octubre     | 67,51                     | 68,50                     | 625,39             | 423,77               | -154,05            | -55,69               | 560,1          | 53,2             | 578,8         |
| noviembre   | 59,82                     | 59,11                     | 304,52             | 204,98               | -1.975,21          | -174,59              | 605,5          | 85,6             | 641,4         |
| diciembre   | 76,28                     | 75,47                     | 240,00             | 240,00               | -61,72             | -23,42               | 652,2          | 91,1             | 704,1         |
| Total anual | 64,71                     | 68,27                     | 4.841,69           | 568,92               | -1.975,21          | -199,70              | 6.652,0        | 995,7            | 7.114,3       |

3.9 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En España

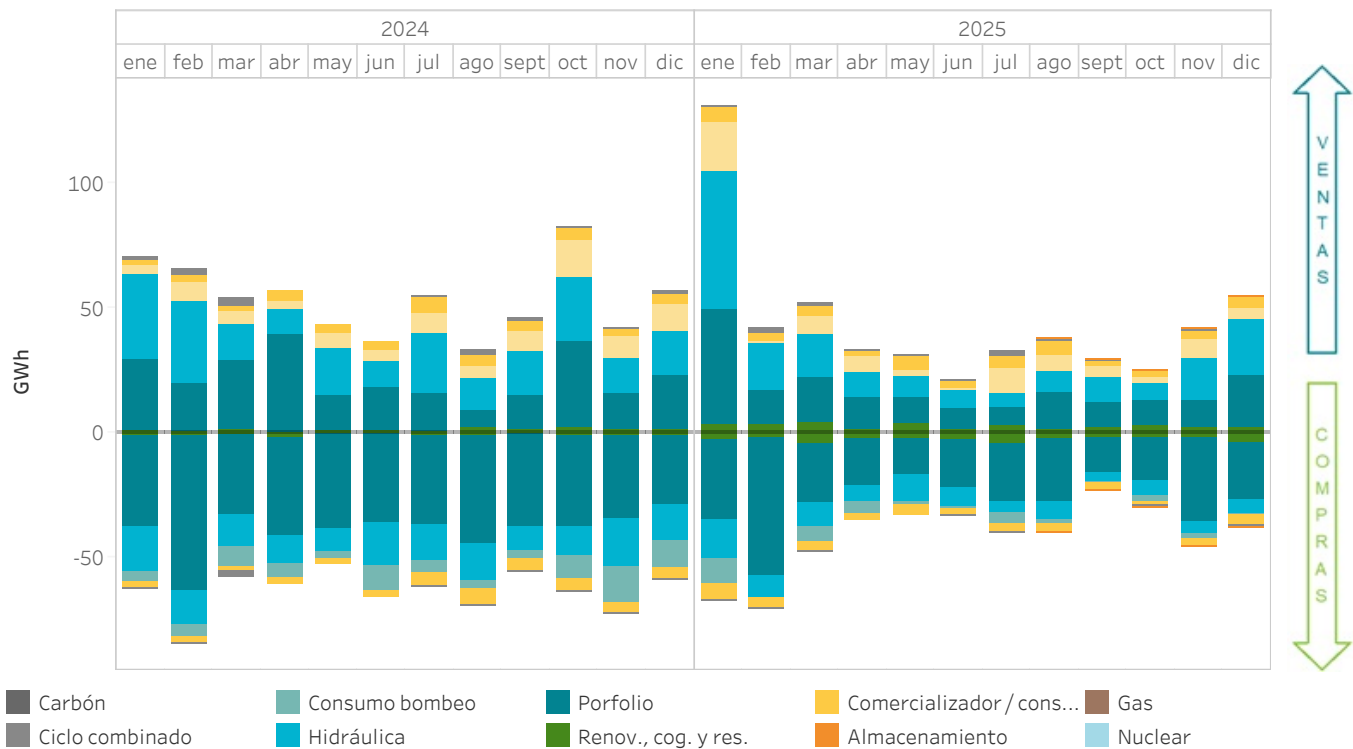
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



3.10 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En Portugal

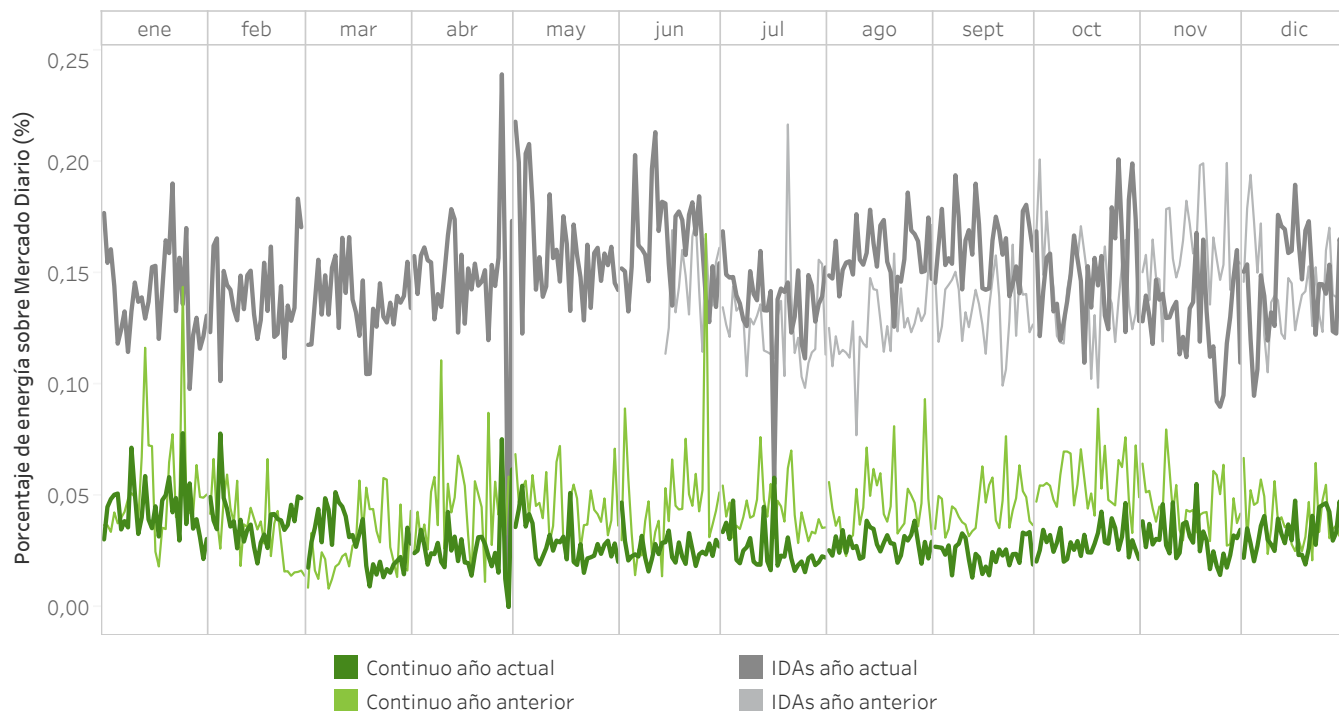
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



### 3.11 Porcentaje de la energía negociada en los mercados intradiarios sobre la negociada en el mercado diario

MIBEL

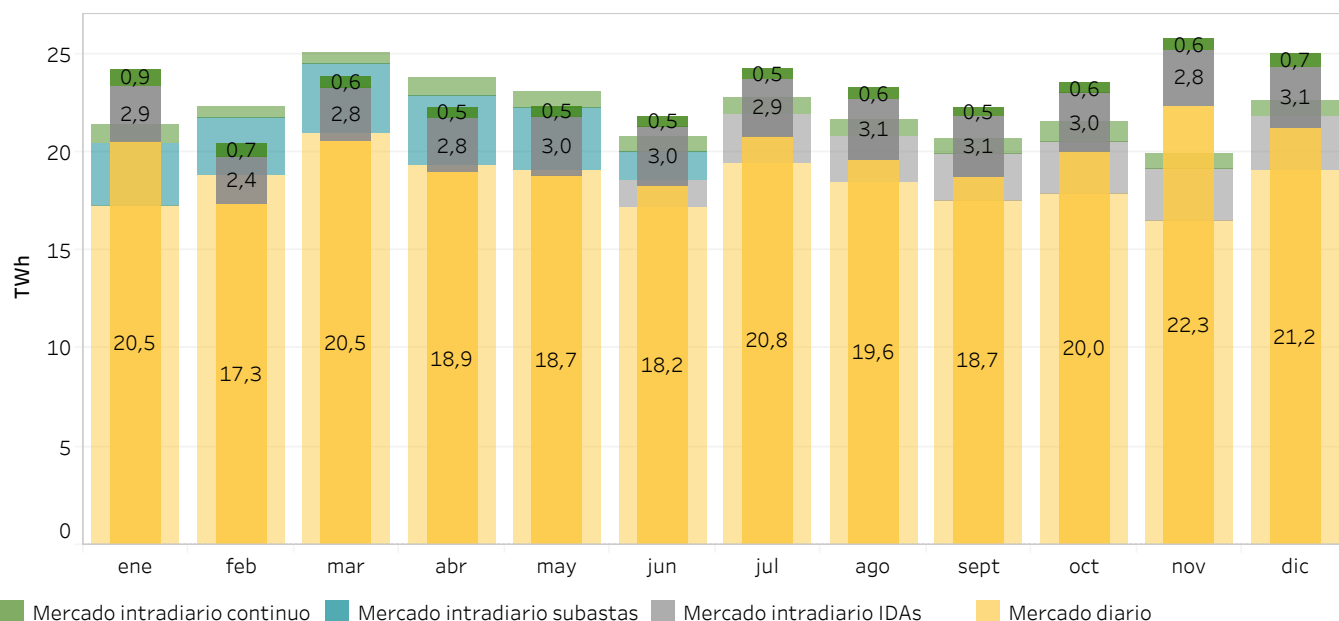
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



### 3.12 Energía negociada en los mercados intradiarios en comparación con el mercado diario

MIBEL

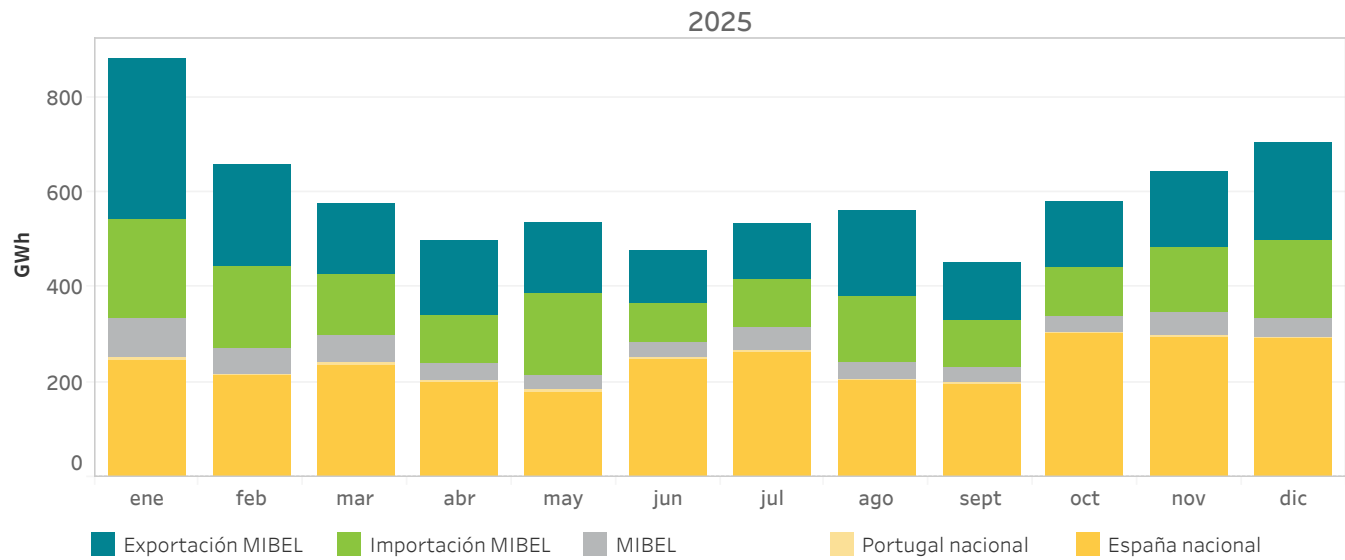
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona. Las columnas en color claro indican los valores de las series para el mismo período del año anterior.



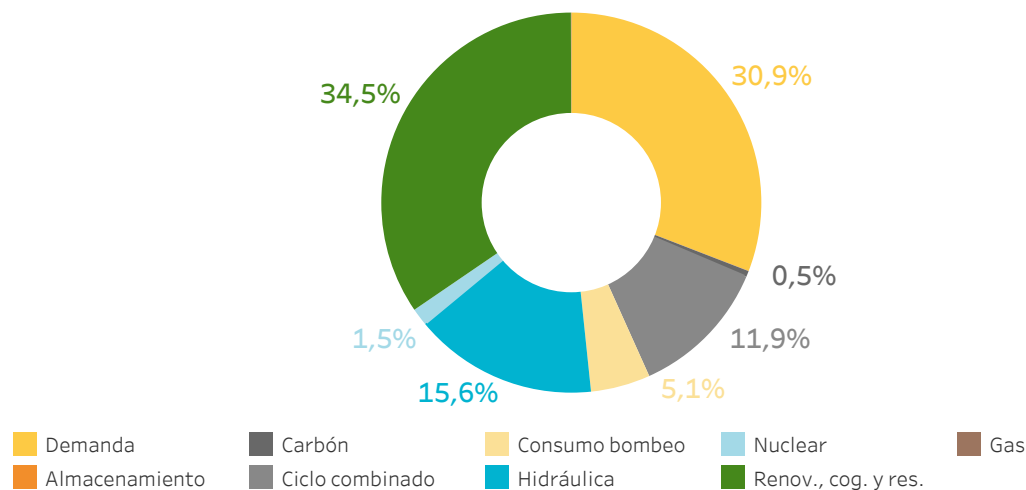
### 3.13 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por zona de negociación

En España, Portugal y MIBEL

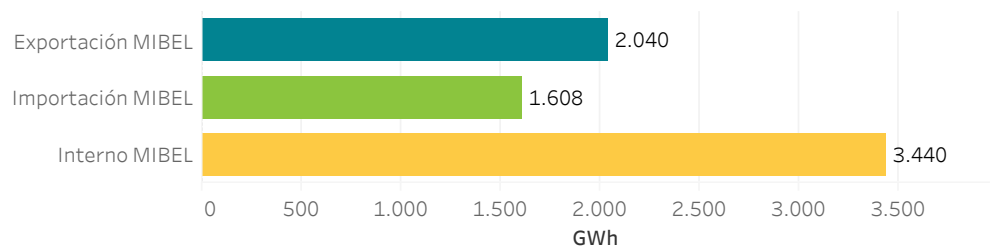
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



### 3.14 Tecnologías en el Programa Intradiario Básico de Casación Incremental Continuo (PIBICIC) y volumen por zona de negociación MIBEL



Volumen por zona de negociación en el MIBEL



## Informe anual 2025

# 4.

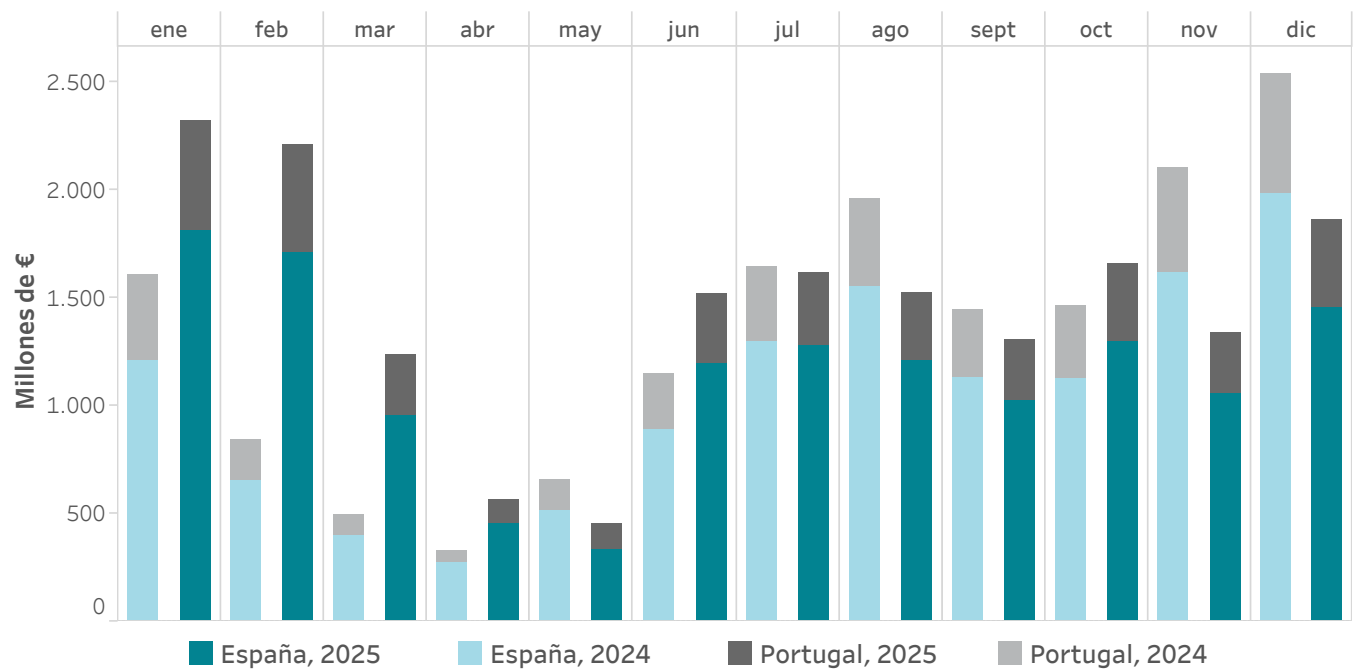
## Resultados económicos del mercado

- Volumen económico de las compras en el MIBEL
- Rentas de congestión
- Régimen económico de energías renovables (REER)
- Componentes del precio final



### 4.1 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL (Millones de €)

La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra.

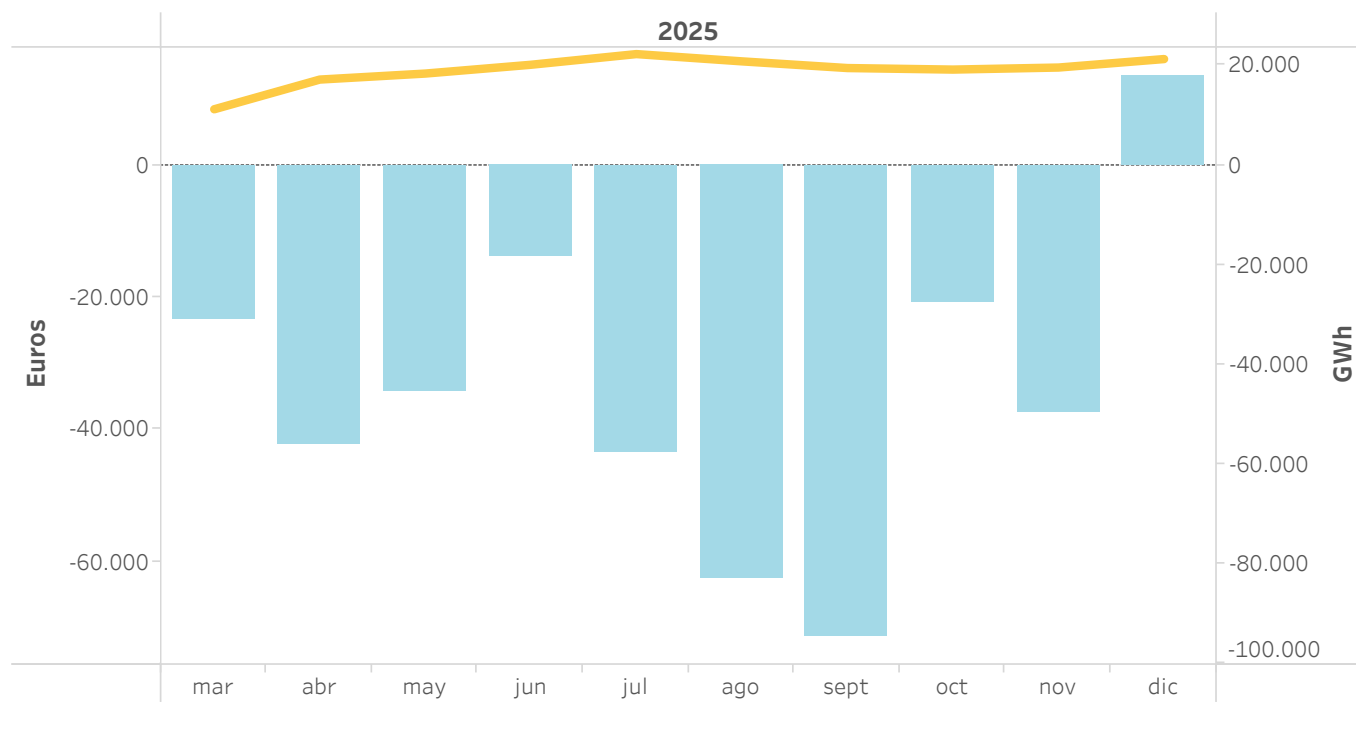


| Volumen económico (Millones de €) |                |                             |                             |      |            |                |                             |                             |            |        |
|-----------------------------------|----------------|-----------------------------|-----------------------------|------|------------|----------------|-----------------------------|-----------------------------|------------|--------|
| Mes                               | España         |                             |                             |      | Total País | Portugal       |                             |                             |            | Total  |
|                                   | Mercado diario | Mercado intradiar. subastas | Mercado intradiar. continuo | REER |            | Mercado diario | Mercado intradiar. subastas | Mercado intradiar. continuo | Total País |        |
| ene                               | 1.477          | 254                         | 80                          |      | 1.810      | 479            | 27                          | 6                           | 511        | 2.321  |
| feb                               | 1.405          | 234                         | 68                          |      | 1.708      | 471            | 29                          | 7                           | 507        | 2.214  |
| mar                               | 802            | 123                         | 30                          | 0    | 956        | 257            | 15                          | 3                           | 275        | 1.231  |
| abr                               | 380            | 56                          | 14                          | 0    | 451        | 105            | 6                           | 1                           | 112        | 563    |
| may                               | 273            | 50                          | 12                          | 0    | 335        | 107            | 8                           | 1                           | 116        | 452    |
| jun                               | 964            | 198                         | 30                          | 0    | 1.193      | 297            | 22                          | 2                           | 321        | 1.514  |
| jul                               | 1.066          | 181                         | 33                          | 0    | 1.280      | 312            | 20                          | 3                           | 335        | 1.614  |
| ago                               | 981            | 192                         | 34                          | 0    | 1.207      | 292            | 20                          | 3                           | 314        | 1.521  |
| sept                              | 842            | 158                         | 24                          | 0    | 1.024      | 252            | 24                          | 1                           | 278        | 1.301  |
| oct                               | 1.068          | 191                         | 37                          | 0    | 1.297      | 335            | 20                          | 2                           | 358        | 1.655  |
| nov                               | 867            | 149                         | 36                          | 0    | 1.053      | 265            | 15                          | 3                           | 282        | 1.335  |
| dic                               | 1.181          | 220                         | 51                          | 0    | 1.452      | 385            | 21                          | 3                           | 408        | 1.861  |
| Año 2025                          | 11.308         | 2.007                       | 450                         | 1    | 13.765     | 3.558          | 226                         | 34                          | 3.818      | 17.582 |

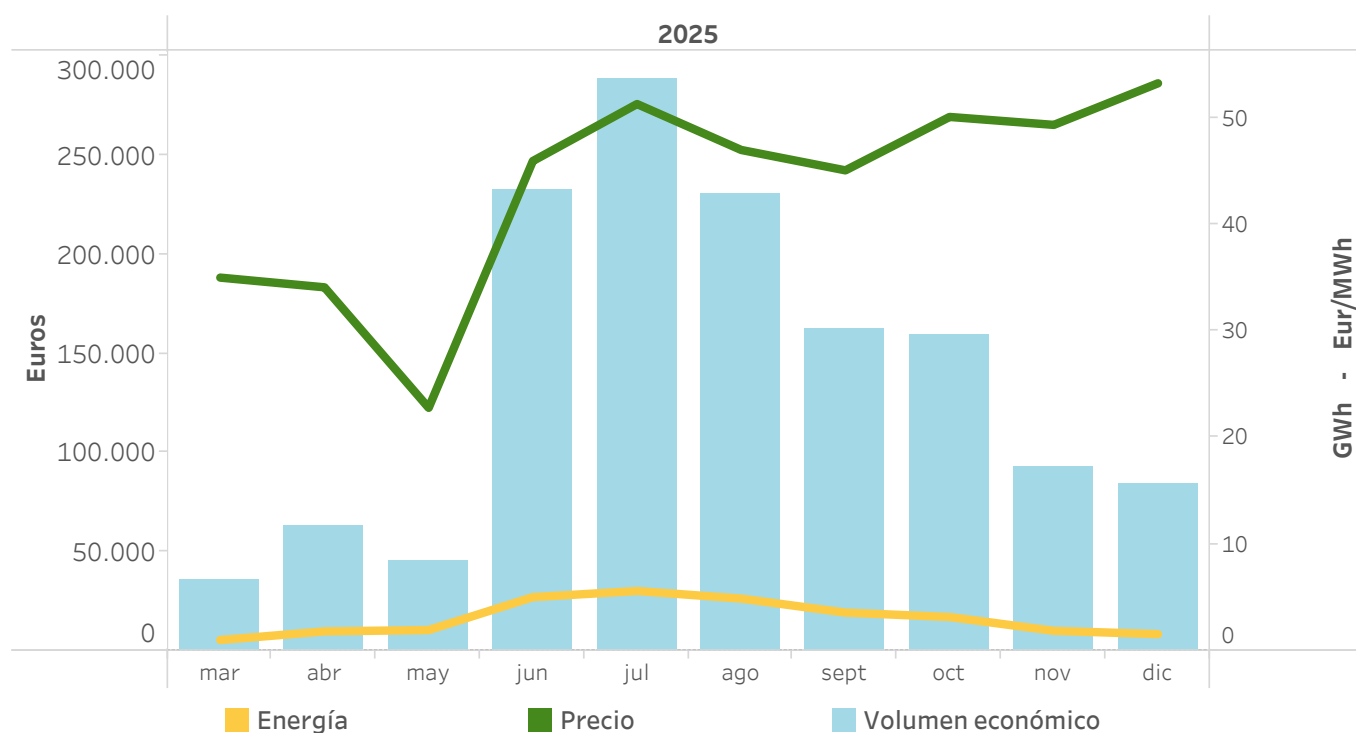
## 4.2 Evolución de las rentas de congestión



### 4.3 Excedente/Déficit mensual repercutido a las unidades de adquisición por el REER



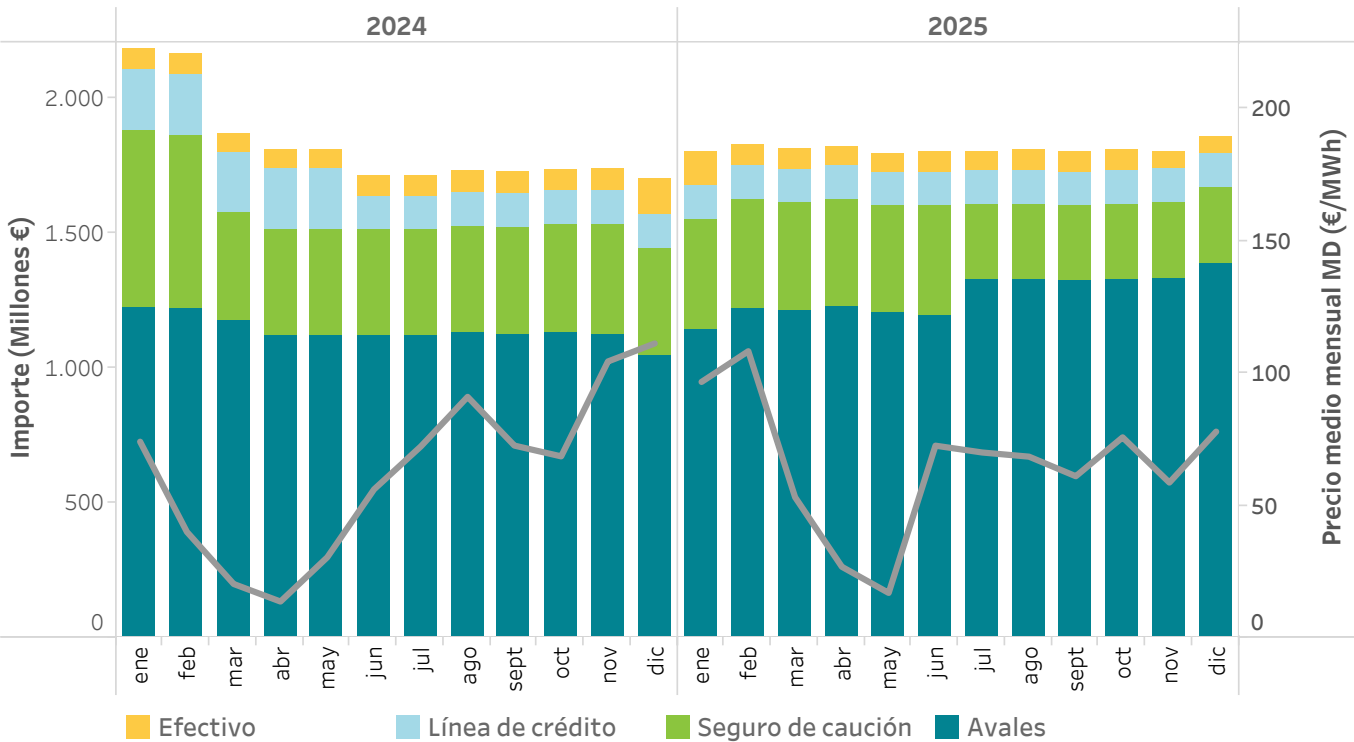
### 4.4 Datos mensuales de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



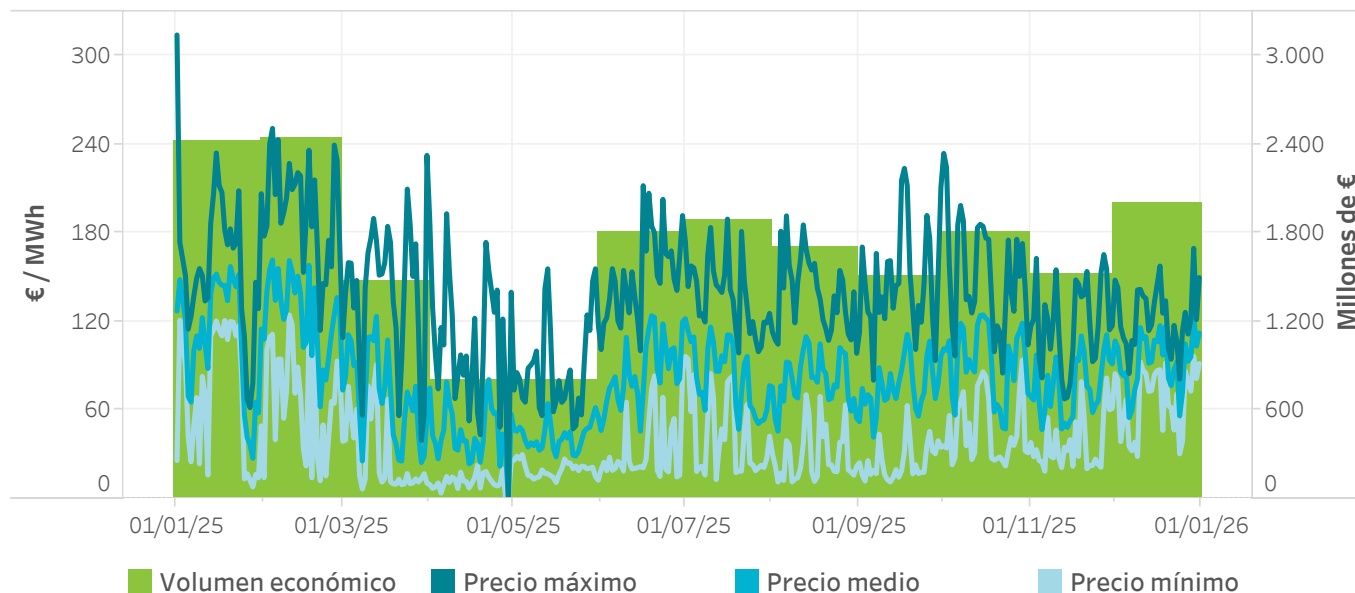
4.5 Energías e importes liquidados en el REER

| Mes   | Importe percibido (EUR) | Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh) |                                                          |                         | Nº periodos Precio mercado diario <= Precio de exención de cobro | Excedente / déficit del REER repercutido a la demanda nacional |                                       |                                            |
|-------|-------------------------|---------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|-------------------------|------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------------|
|       |                         | Energía de subasta                                | Energía precio de mercado <= Precio de exención de cobro | Energía total liquidada |                                                                  | Importe pagado por la demanda (EUR)                            | Energía de reparto a la demanda (MWh) | Coste unitario de la repercusión (EUR/MWh) |
| Mar   | 35.922                  | 715                                               | 308                                                      | 1.024                   | 72                                                               | -23.343                                                        | 11.188.908                            | 0,002086                                   |
| Abr   | 62.521                  | 1.239                                             | 568                                                      | 1.806                   | 170                                                              | -42.072                                                        | 17.158.517                            | 0,002452                                   |
| May   | 44.663                  | 941                                               | 991                                                      | 1.932                   | 269                                                              | -34.224                                                        | 18.365.853                            | 0,001863                                   |
| Jun   | 231.758                 | 4.409                                             | 575                                                      | 4.984                   | 86                                                               | -13.922                                                        | 20.133.074                            | 0,000692                                   |
| Jul   | 288.216                 | 5.223                                             | 298                                                      | 5.522                   | 30                                                               | -43.468                                                        | 22.279.709                            | 0,001951                                   |
| Ago   | 230.576                 | 4.441                                             | 461                                                      | 4.902                   | 57                                                               | -62.554                                                        | 20.818.276                            | 0,003005                                   |
| Sept  | 162.012                 | 3.116                                             | 425                                                      | 3.541                   | 66                                                               | -71.315                                                        | 19.474.713                            | 0,003662                                   |
| Oct   | 159.298                 | 3.023                                             | 155                                                      | 3.178                   | 107                                                              | -20.656                                                        | 19.166.190                            | 0,001078                                   |
| Nov   | 93.018                  | 1.761                                             | 124                                                      | 1.886                   | 72                                                               | -37.409                                                        | 19.577.240                            | 0,001911                                   |
| Dic   | 83.898                  | 1.565                                             | 12                                                       | 1.576                   | 0                                                                | 13.473                                                         | 21.280.994                            | -0,000633                                  |
| Total | 1.391.881               | 26.433                                            | 3.917                                                    | 30.350                  | 929                                                              | -335.490                                                       | 189.443.474                           | 0,001771                                   |

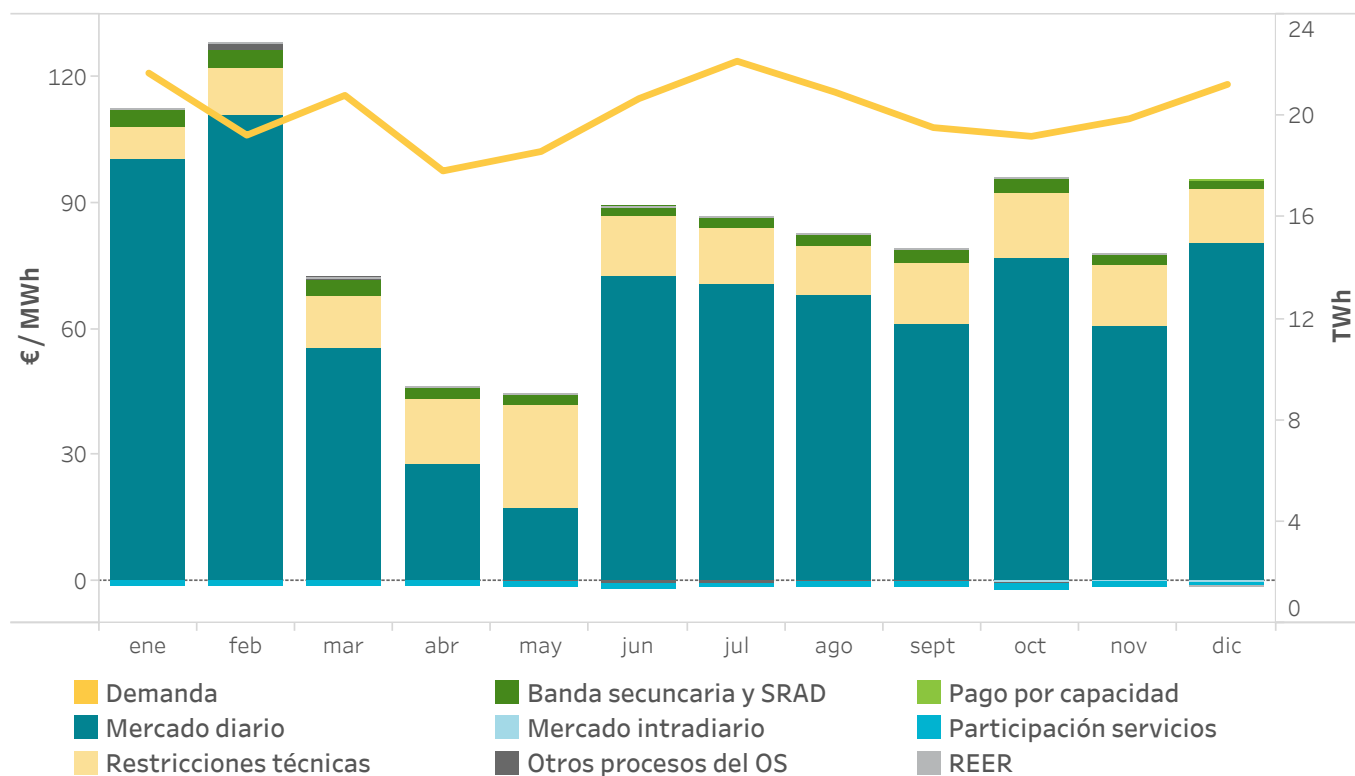
4.6 Evolución de las garantías formalizadas en el mercado eléctrico



## 4.7 Precio final medio y volumen económico del sistema eléctrico español - Demanda nacional



## 4.8 Componentes del precio final medio del sistema eléctrico español - Demanda nacional



## 4.9 Componentes del precio final medio del sistema eléctrico español (€/MWh)

|                               | Comercializador de referencia |               | Mercado libre |               | Demanda nacional |               |
|-------------------------------|-------------------------------|---------------|---------------|---------------|------------------|---------------|
|                               | €/MWh                         | %             | €/MWh         | %             | €/MWh            | %             |
| Mercado diario                | 68,71                         | 79,81         | 67,43         | 81,10         | 67,54            | 81,02         |
| Restricciones                 | 13,68                         | 15,89         | 13,87         | 16,68         | 13,85            | 16,62         |
| Banda secundaria y SRAD       | 3,06                          | 3,56          | 3,13          | 3,77          | 3,13             | 3,75          |
| Mercado intradiario           | 0,01                          | 0,01          | -0,14         | -0,17         | -0,13            | -0,15         |
| Otros procesos del OS         | 0,36                          | 0,42          | -0,11         | -0,13         | -0,09            | -0,11         |
| Pago por capacidad            | 0,26                          | 0,30          | 0,19          | 0,23          | 0,19             | 0,23          |
| Importe participac. servicios | 0,00                          | 0,00          | -1,23         | -1,48         | -1,13            | -1,36         |
| REER                          | 0,00                          | 0,00          | 0,00          | 0,00          | 0,00             | 0,00          |
| <b>Total</b>                  | <b>86,08</b>                  | <b>100,00</b> | <b>83,15</b>  | <b>100,00</b> | <b>83,36</b>     | <b>100,00</b> |

### Demanda nacional (€/MWh)

| Mes        | Mercado diario | Restricc. técnicas | Banda secundaria y SRAD | Mercado intradiario | Otros procesos del OS | Pago por capacidad | Participación servicios | REER | Precio final medio |
|------------|----------------|--------------------|-------------------------|---------------------|-----------------------|--------------------|-------------------------|------|--------------------|
| enero      | 100,30         | 7,77               | 4,21                    | -0,10               | -0,03                 | 0,27               | -1,08                   | 0,00 | 111,34             |
| febrero    | 110,71         | 11,15              | 4,56                    | -0,10               | 1,27                  | 0,27               | -1,15                   | 0,00 | 126,72             |
| marzo      | 55,52          | 12,49              | 3,54                    | -0,10               | 0,54                  | 0,18               | -1,13                   | 0,00 | 71,04              |
| abril      | 27,66          | 15,56              | 2,74                    | -0,01               | 0,14                  | 0,14               | -1,18                   | 0,00 | 45,06              |
| mayo       | 17,43          | 24,45              | 2,42                    | -0,07               | -0,27                 | 0,13               | -1,27                   | 0,00 | 42,82              |
| junio      | 72,47          | 14,29              | 2,29                    | -0,13               | -0,69                 | 0,15               | -1,10                   | 0,00 | 87,28              |
| julio      | 70,47          | 13,30              | 2,80                    | -0,15               | -0,49                 | 0,28               | -1,09                   | 0,00 | 85,12              |
| agosto     | 67,98          | 11,37              | 3,07                    | -0,10               | -0,31                 | 0,14               | -1,04                   | 0,00 | 81,11              |
| septiembre | 60,85          | 14,50              | 3,43                    | -0,14               | -0,29                 | 0,15               | -1,22                   | 0,00 | 77,29              |
| octubre    | 76,65          | 15,88              | 3,45                    | -0,21               | -0,67                 | 0,14               | -1,30                   | 0,00 | 93,95              |
| noviembre  | 60,52          | 14,43              | 2,80                    | -0,21               | -0,08                 | 0,18               | -1,13                   | 0,00 | 76,52              |
| diciembre  | 80,28          | 12,79              | 2,19                    | -0,20               | -0,13                 | 0,26               | -0,98                   | 0,00 | 94,22              |

| Año  | Mercado diario | Restricc. técnicas | Banda secundaria y SRAD | Mercado intradiario | Otros procesos del OS | Pago por capacidad | Participación servicios | REER | Precio final medio |
|------|----------------|--------------------|-------------------------|---------------------|-----------------------|--------------------|-------------------------|------|--------------------|
| 2024 | 64,78          | 8,79               | 2,81                    | -0,09               | 0,37                  | 0,22               | -0,60                   | 0,00 | 76,29              |
| 2025 | 67,54          | 13,85              | 3,13                    | -0,13               | -0,09                 | 0,19               | -1,13                   | 0,00 | 83,36              |

## Mercado libre (€/MWh)

| Mes        | Mercado diario | Restricc. técnicas | Banda secundaria y SRAD | Mercado intradiario | Otros procesos del OS | Pago por capacidad | Participación servicios | REER | Precio final medio |
|------------|----------------|--------------------|-------------------------|---------------------|-----------------------|--------------------|-------------------------|------|--------------------|
| enero      | 100,21         | 7,77               | 4,21                    | -0,11               | -0,08                 | 0,27               | -1,19                   | 0,00 | 111,08             |
| febrero    | 110,64         | 11,15              | 4,57                    | -0,11               | 1,27                  | 0,27               | -1,26                   | 0,00 | 126,53             |
| marzo      | 55,43          | 12,49              | 3,55                    | -0,11               | 0,51                  | 0,17               | -1,24                   | 0,00 | 70,81              |
| abril      | 27,69          | 15,57              | 2,75                    | -0,01               | 0,13                  | 0,13               | -1,28                   | 0,00 | 44,99              |
| mayo       | 17,43          | 24,45              | 2,42                    | -0,08               | -0,26                 | 0,12               | -1,37                   | 0,00 | 42,72              |
| junio      | 72,57          | 14,28              | 2,30                    | -0,14               | -0,70                 | 0,14               | -1,19                   | 0,00 | 87,25              |
| julio      | 70,56          | 13,27              | 2,81                    | -0,16               | -0,50                 | 0,28               | -1,18                   | 0,00 | 85,07              |
| agosto     | 68,08          | 11,36              | 3,09                    | -0,11               | -0,33                 | 0,13               | -1,14                   | 0,00 | 81,08              |
| septiembre | 60,94          | 14,49              | 3,44                    | -0,15               | -0,29                 | 0,14               | -1,31                   | 0,00 | 77,26              |
| octubre    | 76,74          | 15,85              | 3,46                    | -0,22               | -0,65                 | 0,13               | -1,39                   | 0,00 | 93,92              |
| noviembre  | 60,42          | 14,44              | 2,81                    | -0,23               | -0,11                 | 0,17               | -1,23                   | 0,00 | 76,28              |
| diciembre  | 80,24          | 12,79              | 2,20                    | -0,22               | -0,13                 | 0,26               | -1,08                   | 0,00 | 94,06              |

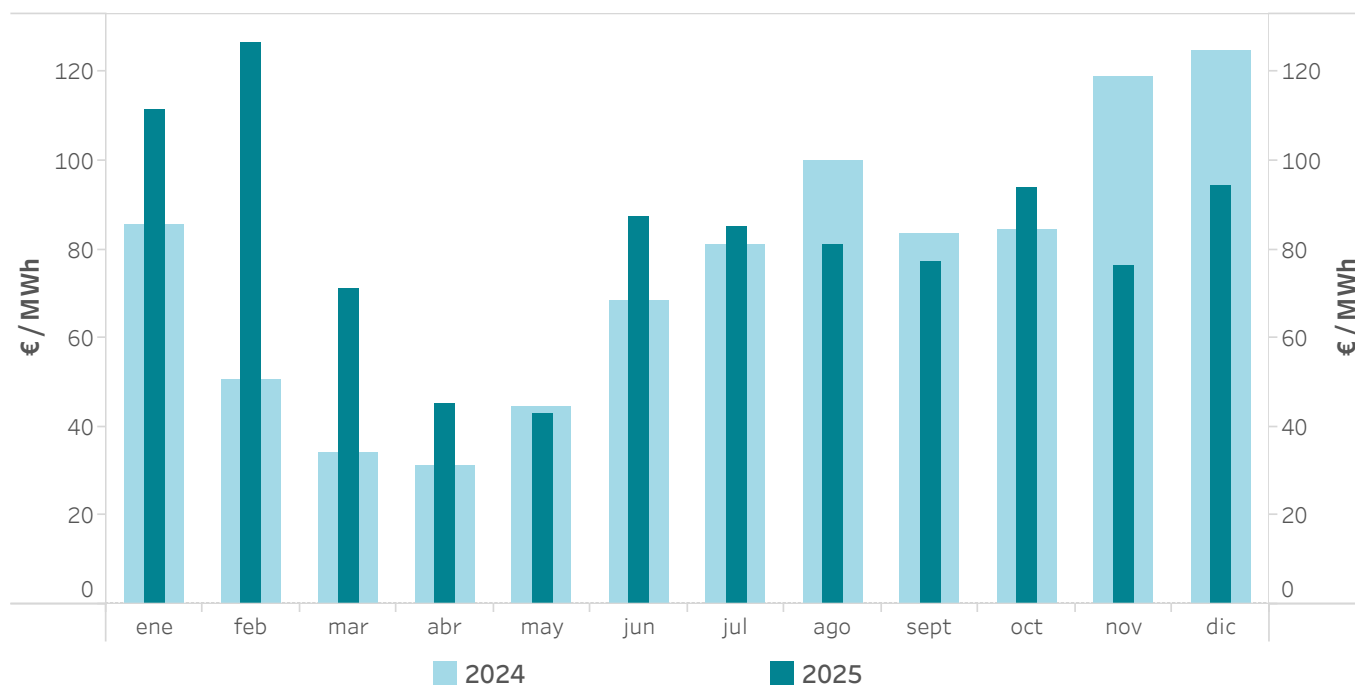
| Año  | Mercado diario | Restricc. técnicas | Banda secundaria y SRAD | Mercado intradiario | Otros procesos del OS | Pago por capacidad | Participación servicios | REER | Precio final medio |
|------|----------------|--------------------|-------------------------|---------------------|-----------------------|--------------------|-------------------------|------|--------------------|
| 2024 | 64,72          | 8,79               | 2,82                    | -0,10               | 0,35                  | 0,21               | -0,65                   | 0,00 | 76,15              |
| 2025 | 67,43          | 13,87              | 3,13                    | -0,14               | -0,11                 | 0,19               | -1,23                   | 0,00 | 83,15              |

## Comercializadores de referencia (€/MWh)

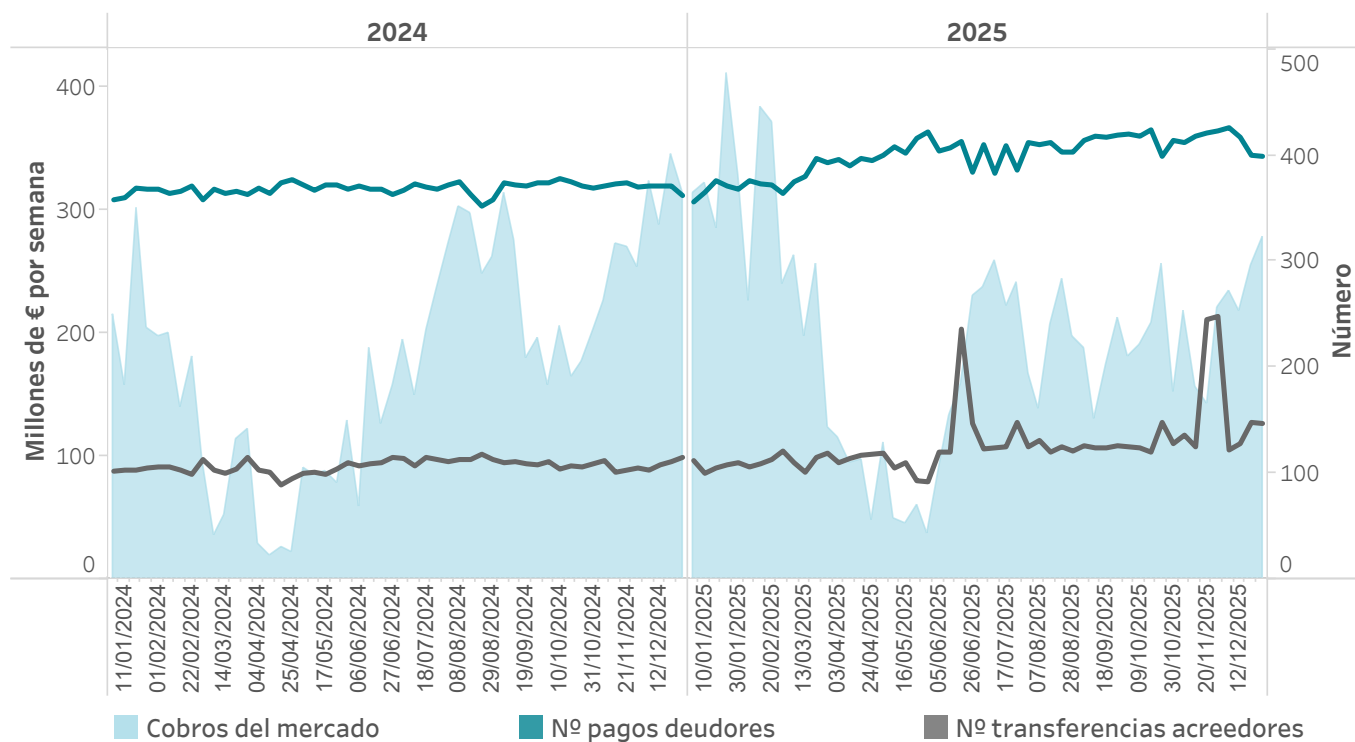
| Mes        | Mercado diario | Restricc. técnicas | Banda secundaria y SRAD | Mercado intradiario | Otros procesos del OS | Pago por capacidad | Participación servicios | REER | Precio final medio |
|------------|----------------|--------------------|-------------------------|---------------------|-----------------------|--------------------|-------------------------|------|--------------------|
| enero      | 101,11         | 7,77               | 4,27                    | 0,01                | 0,72                  | 0,26               | 0,00                    | 0,00 | 114,14             |
| febrero    | 111,54         | 11,12              | 4,47                    | 0,00                | 1,52                  | 0,27               | 0,00                    | 0,00 | 128,93             |
| marzo      | 56,45          | 12,48              | 3,46                    | 0,02                | 1,11                  | 0,26               | 0,00                    | 0,00 | 73,78              |
| abril      | 27,27          | 15,35              | 2,63                    | 0,04                | 0,68                  | 0,27               | 0,00                    | 0,00 | 46,24              |
| mayo       | 17,42          | 24,48              | 2,35                    | 0,04                | 0,17                  | 0,25               | 0,00                    | 0,00 | 44,71              |
| junio      | 71,23          | 14,45              | 2,19                    | -0,01               | -0,26                 | 0,25               | 0,00                    | 0,00 | 87,86              |
| julio      | 69,42          | 13,69              | 2,66                    | -0,01               | -0,26                 | 0,28               | 0,00                    | 0,00 | 85,77              |
| agosto     | 66,88          | 11,56              | 2,86                    | -0,01               | 0,07                  | 0,23               | 0,00                    | 0,00 | 81,59              |
| septiembre | 59,64          | 14,72              | 3,34                    | 0,03                | -0,03                 | 0,27               | 0,00                    | 0,00 | 77,97              |
| octubre    | 75,42          | 16,21              | 3,40                    | -0,03               | -0,47                 | 0,28               | 0,00                    | 0,00 | 94,81              |
| noviembre  | 61,60          | 14,34              | 2,68                    | 0,01                | 0,94                  | 0,25               | 0,00                    | 0,00 | 79,83              |
| diciembre  | 80,70          | 12,76              | 2,15                    | 0,01                | -0,10                 | 0,27               | 0,00                    | 0,00 | 95,79              |

| Año  | Mercado diario | Restricc. técnicas | Banda secundaria y SRAD | Mercado intradiario | Otros procesos del OS | Pago por capacidad | Participación servicios | REER | Precio final medio |
|------|----------------|--------------------|-------------------------|---------------------|-----------------------|--------------------|-------------------------|------|--------------------|
| 2024 | 65,43          | 8,77               | 2,78                    | 0,00                | 0,67                  | 0,29               | 0,00                    | 0,00 | 77,94              |
| 2025 | 68,71          | 13,68              | 3,06                    | 0,01                | 0,36                  | 0,26               | 0,00                    | 0,00 | 86,08              |

## 4.10 Precio final medio del sistema eléctrico español - Demanda nacional



## 4.11 Evolución cobros en el mercado



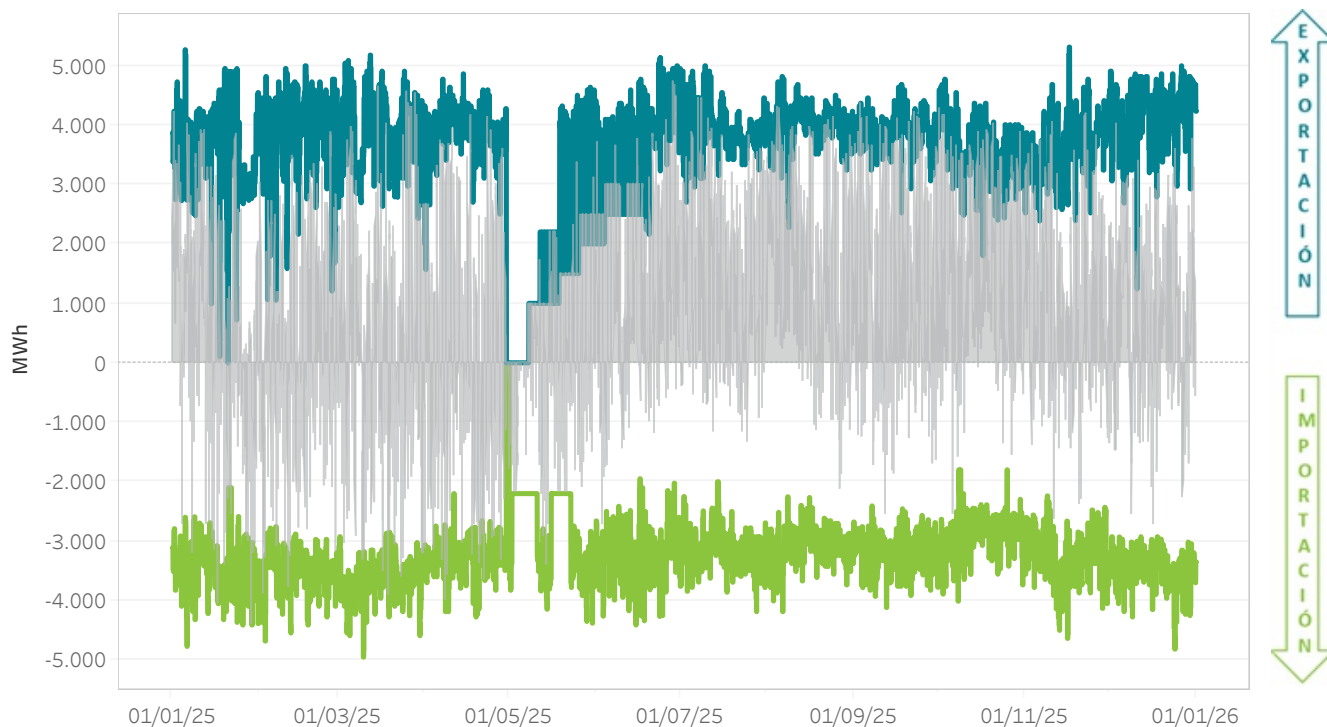
## Informe anual 2025

# 5. Intercambios internacionales

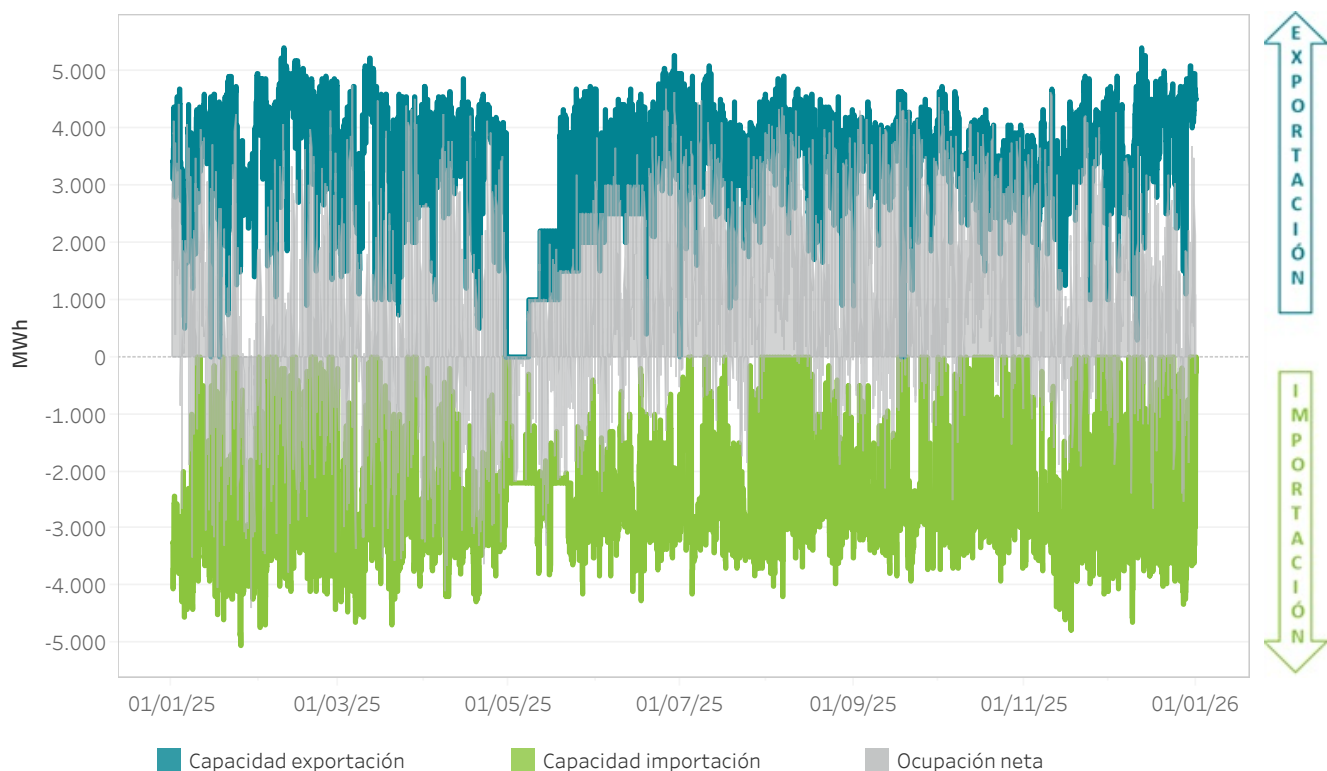
- Ocupación de las interconexiones tras el mercado diario y el mercado intradiario continuo
- Acoplamiento de mercados
- Volúmenes económicos intercambiados en el MIBEL



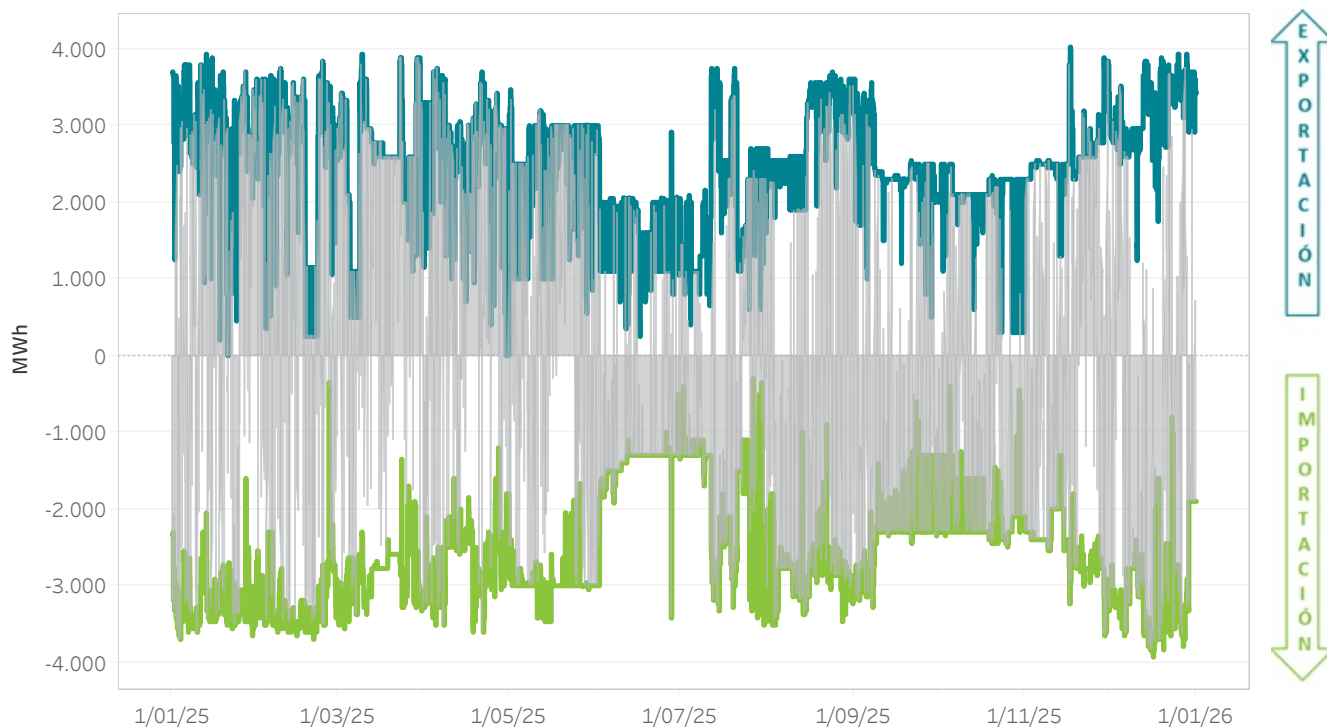
## 5.1 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Diario Base de Funcionamiento



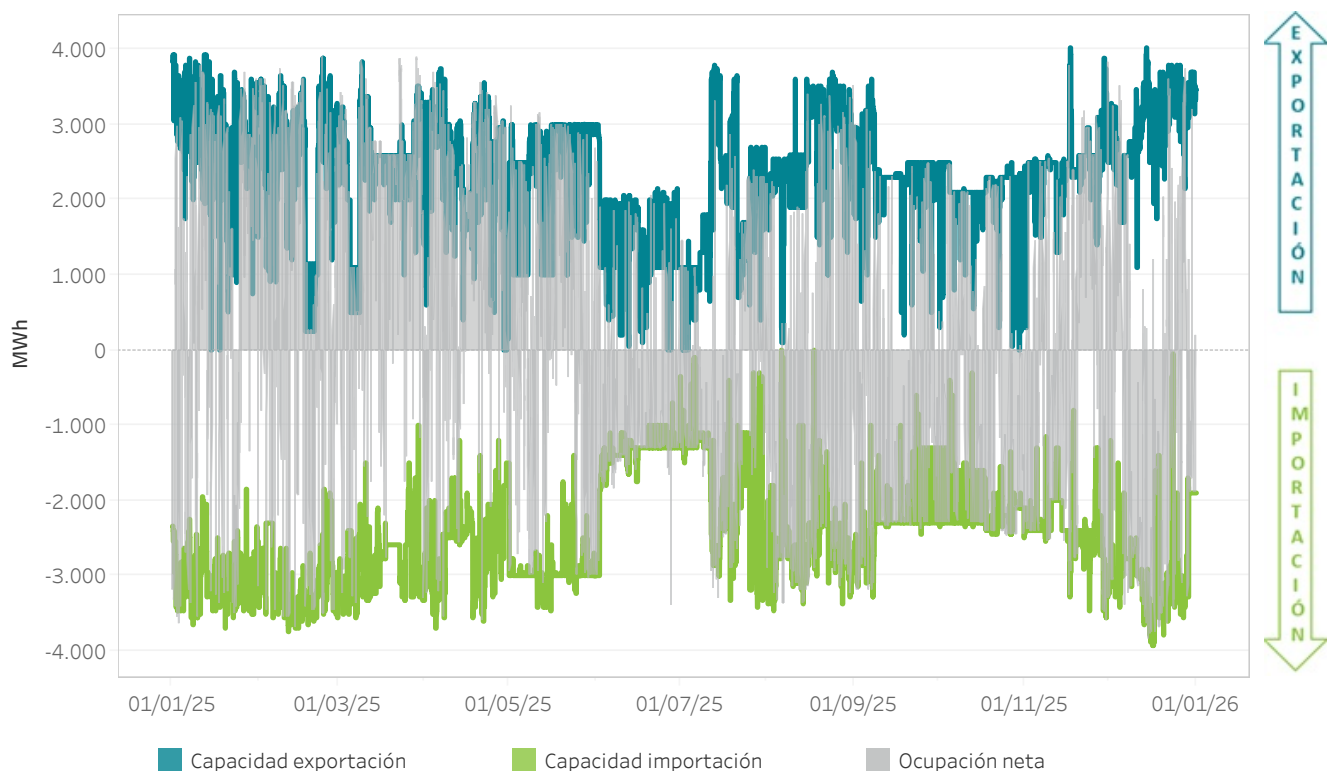
## 5.2 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Horario Final después del mercado continuo



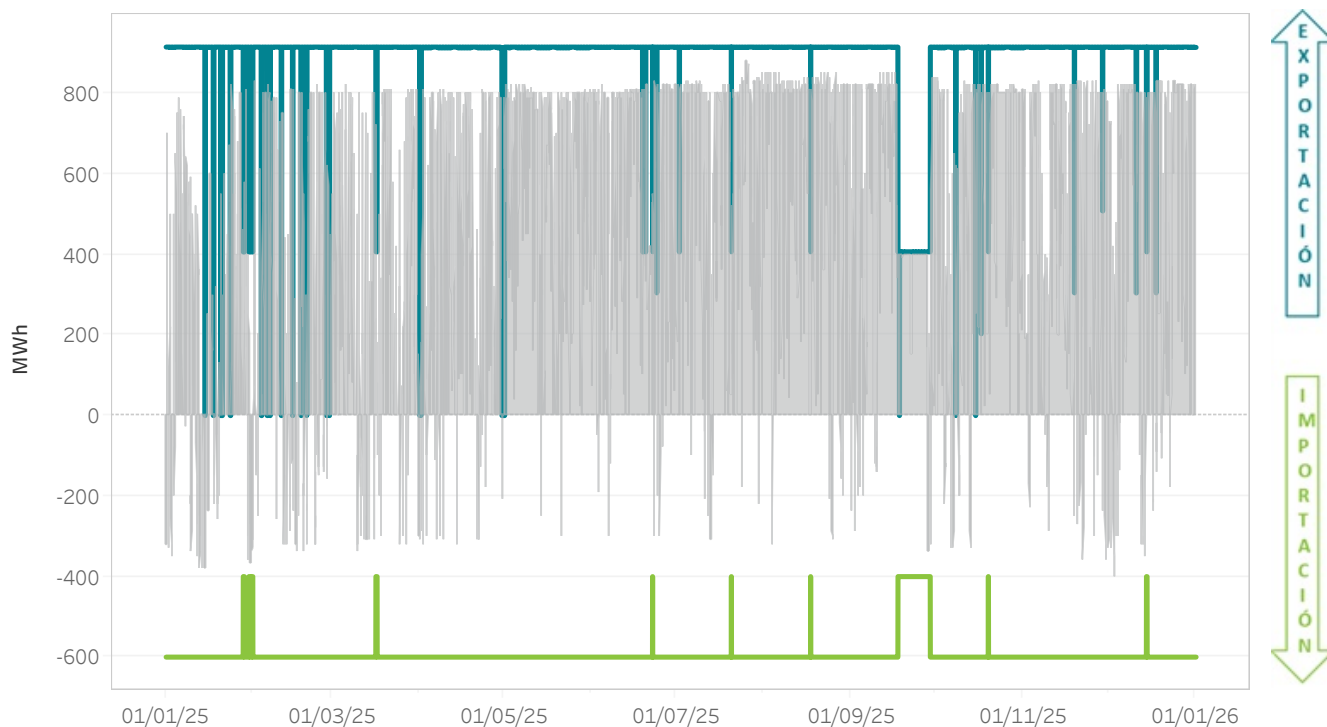
### 5.3 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Diario Base de Funcionamiento



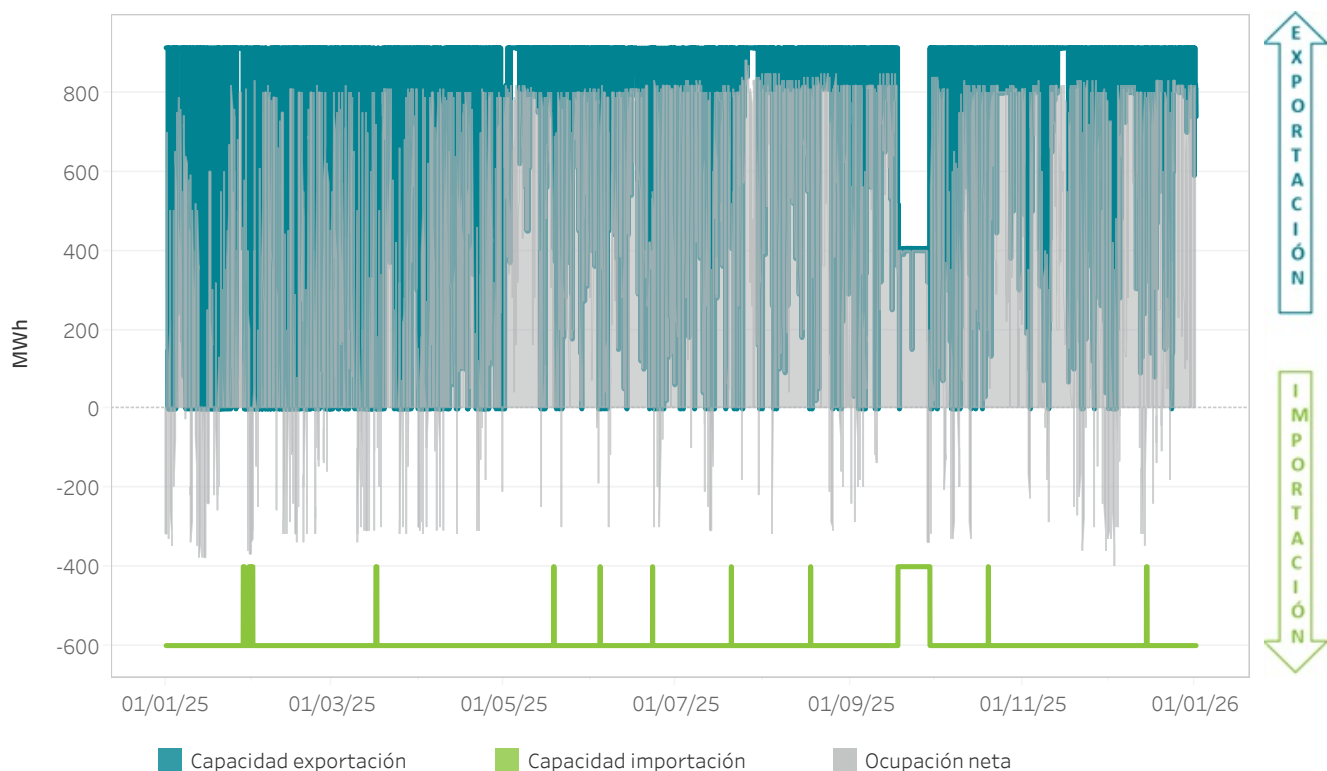
### 5.4 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Horario Final después del mercado continuo



## 5.5 Capacidad y ocupación interconexión con Marruecos en el Programa Diario Base de Funcionamiento

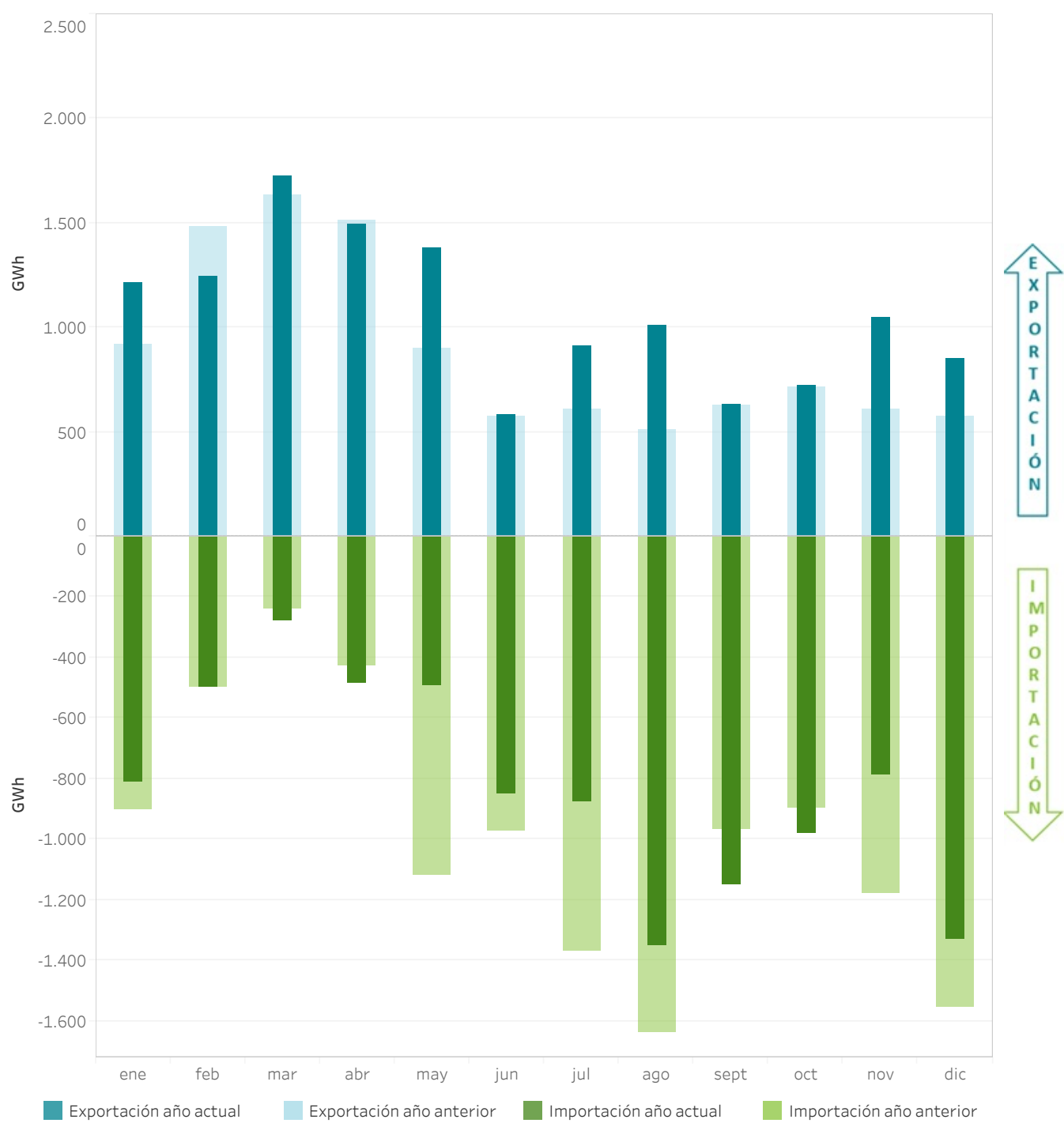


## 5.6 Capacidad y ocupación interconexión con Marruecos en el Programa Horario Final después del mercado continuo



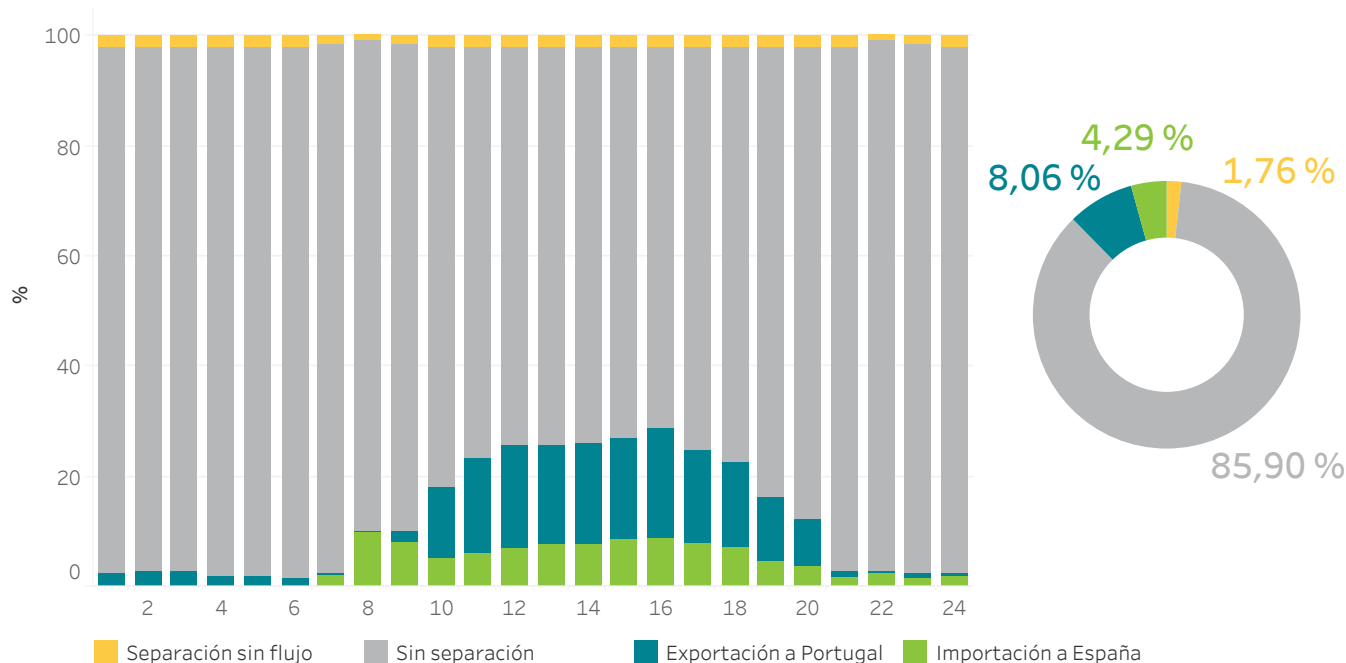
5.7 Energía total de importación y exportación en el MIBEL tras el mercado diario

|                   | 2025     | 2024     |
|-------------------|----------|----------|
| Exportación [GWh] | 12.789,0 | 10.654,9 |
| Importación [GWh] | 9.885,4  | 11.759,1 |



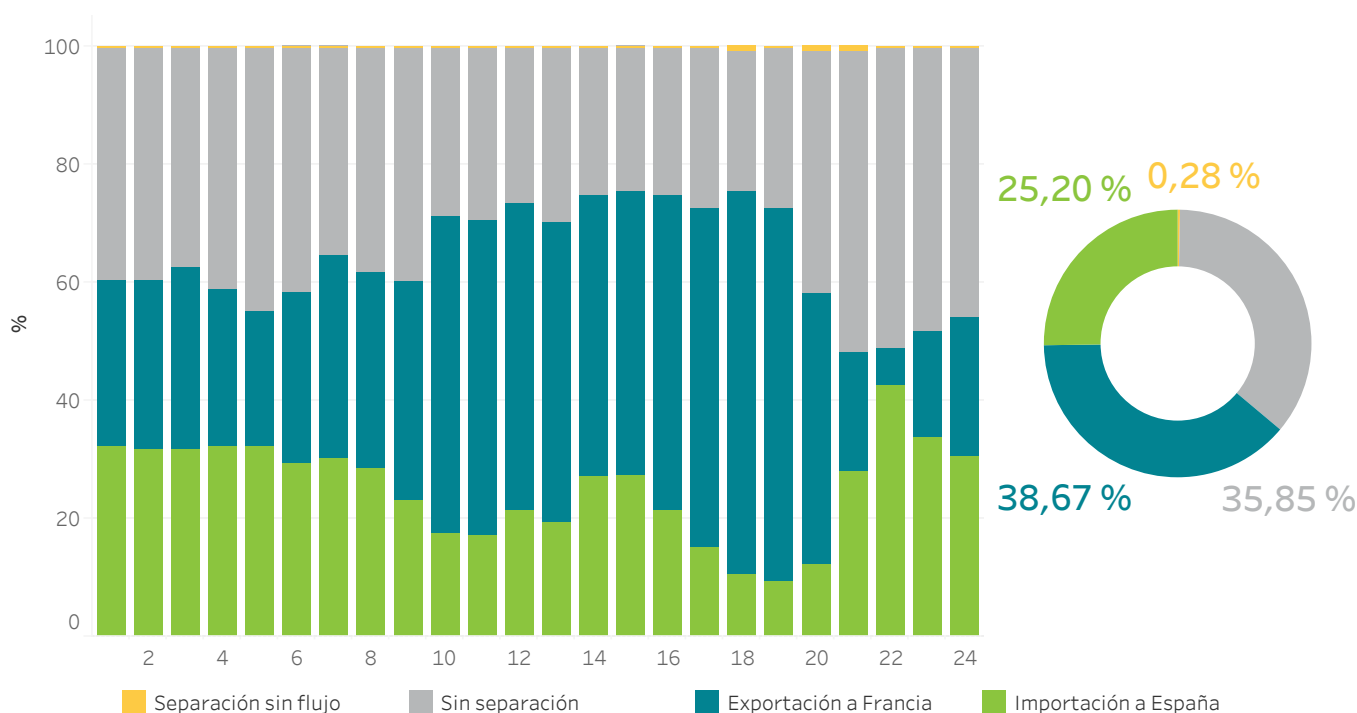
## 5.8 Acoplamiento de mercados en la frontera España/Portugal periodos horarios (Desde el 01/01/2025 hasta el 30/09/2025)

El gráfico circular indica el porcentaje, sobre el total de horas, del acoplamiento de mercados y, en caso de no existir acoplamiento, el flujo de la interconexión. El gráfico de barras desglosa, por hora, estos datos.



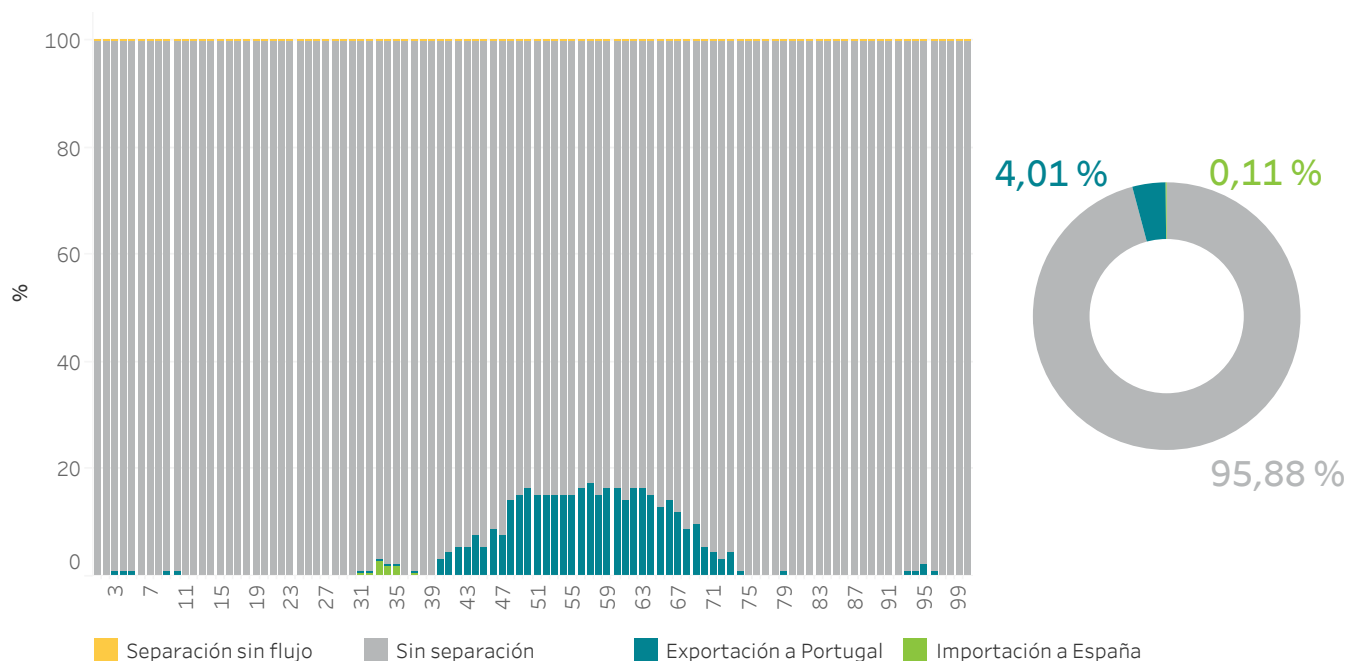
## 5.9 Acoplamiento de mercados en la frontera España/Francia periodos horarios (Desde el 01/01/2025 hasta el 30/09/2025)

El gráfico circular indica el porcentaje, sobre el total de horas, del acoplamiento de mercados y, en caso de no existir acoplamiento, el flujo de la interconexión. El gráfico de barras desglosa, por hora, estos datos.



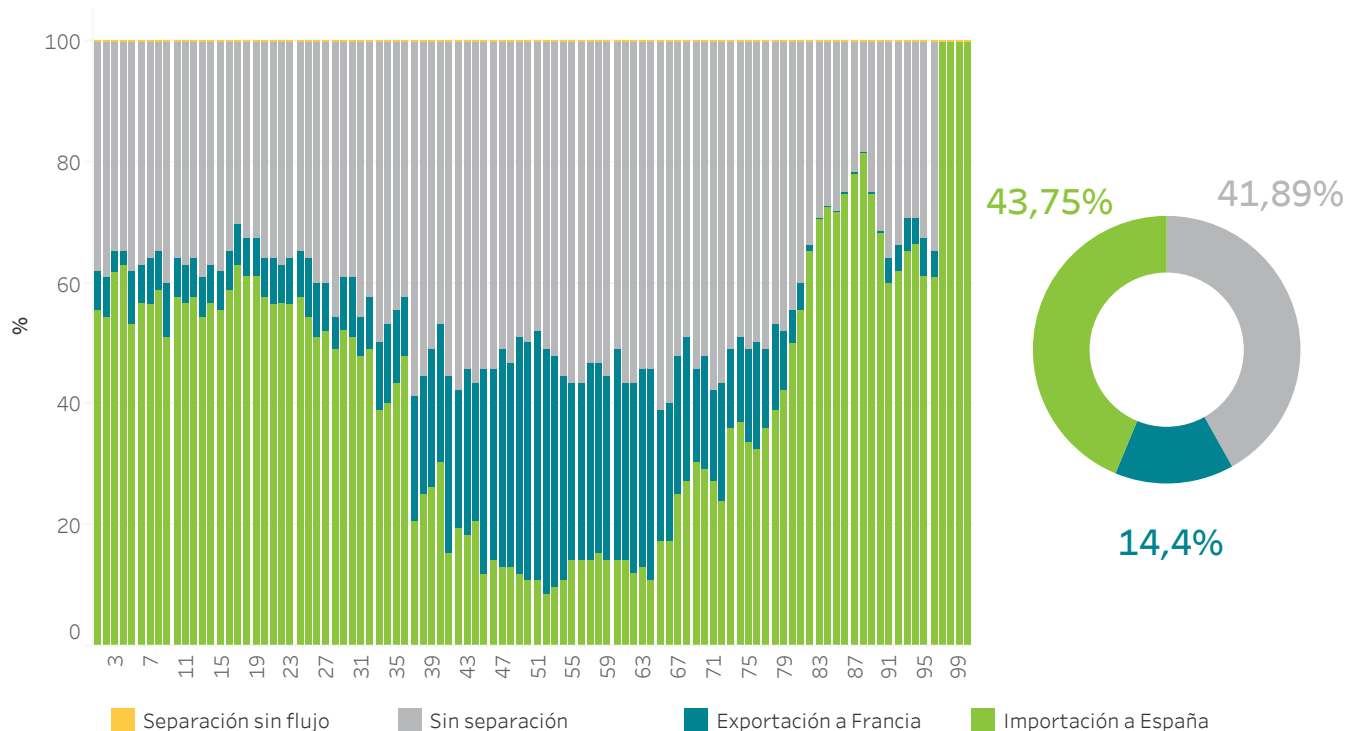
## 5.10 Acoplamiento de mercados en la frontera España/Portugal periodos cuarto-horarios (Desde el 01/10/2025 hasta el 31/12/2025)

El gráfico circular indica el porcentaje, sobre el total de horas, del acoplamiento de mercados y, en caso de no existir acoplamiento, el flujo de la interconexión. El gráfico de barras desglosa, por periodo, estos datos.



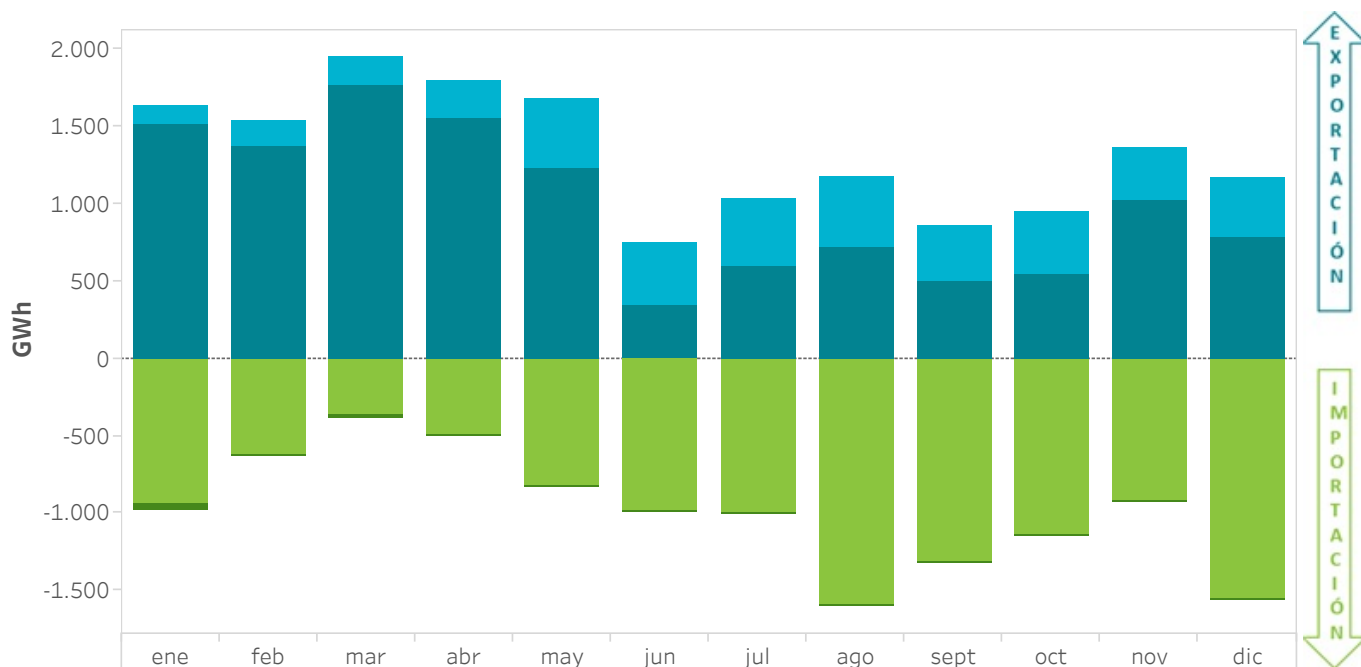
## 5.11 Acoplamiento de mercados en la frontera España/Francia periodos cuarto-horarios (Desde el 01/10/2025 hasta el 31/12/2025)

El gráfico circular indica el porcentaje, sobre el total de horas, del acoplamiento de mercados y, en caso de no existir acoplamiento, el flujo de la interconexión. El gráfico de barras desglosa, por periodo, estos datos.



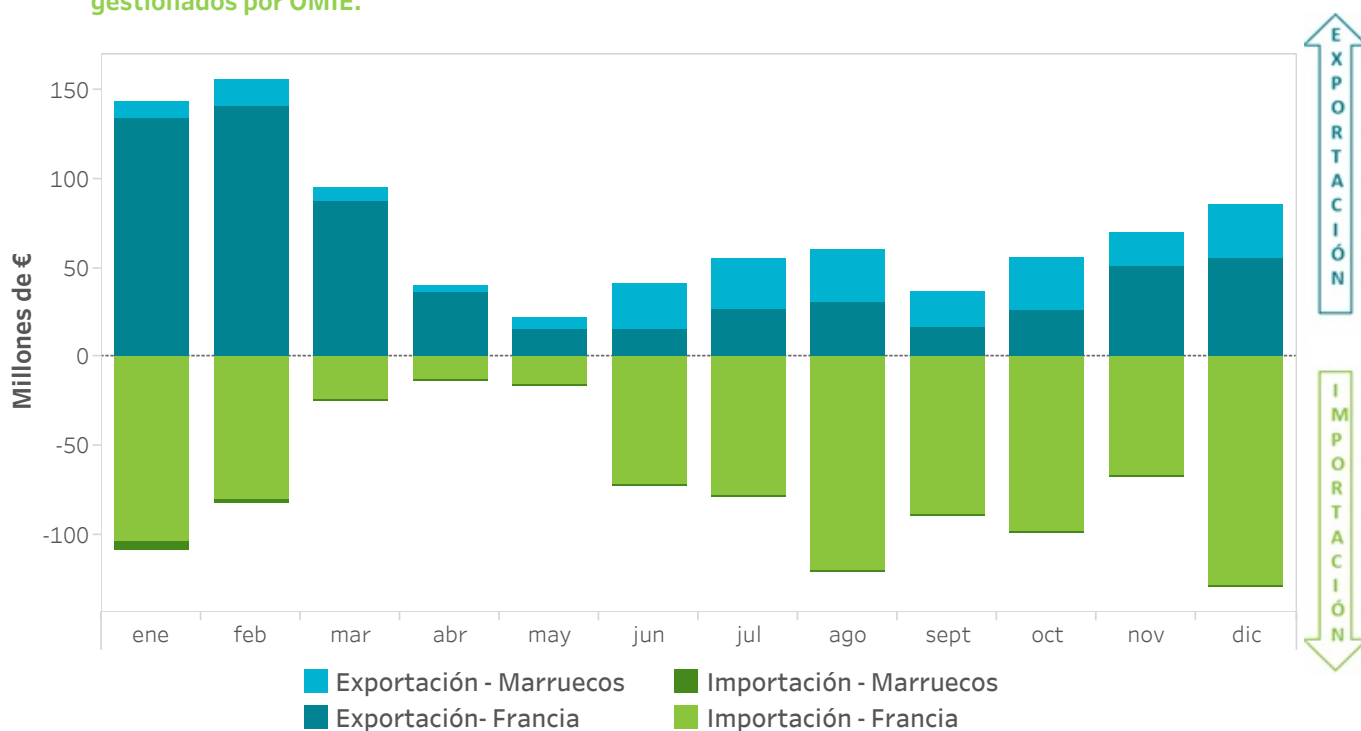
## 5.12 Energías mensuales intercambiadas por fronteras del MIBEL

El gráfico representa la energía importada o exportada en los mercados gestionados por OMIE.



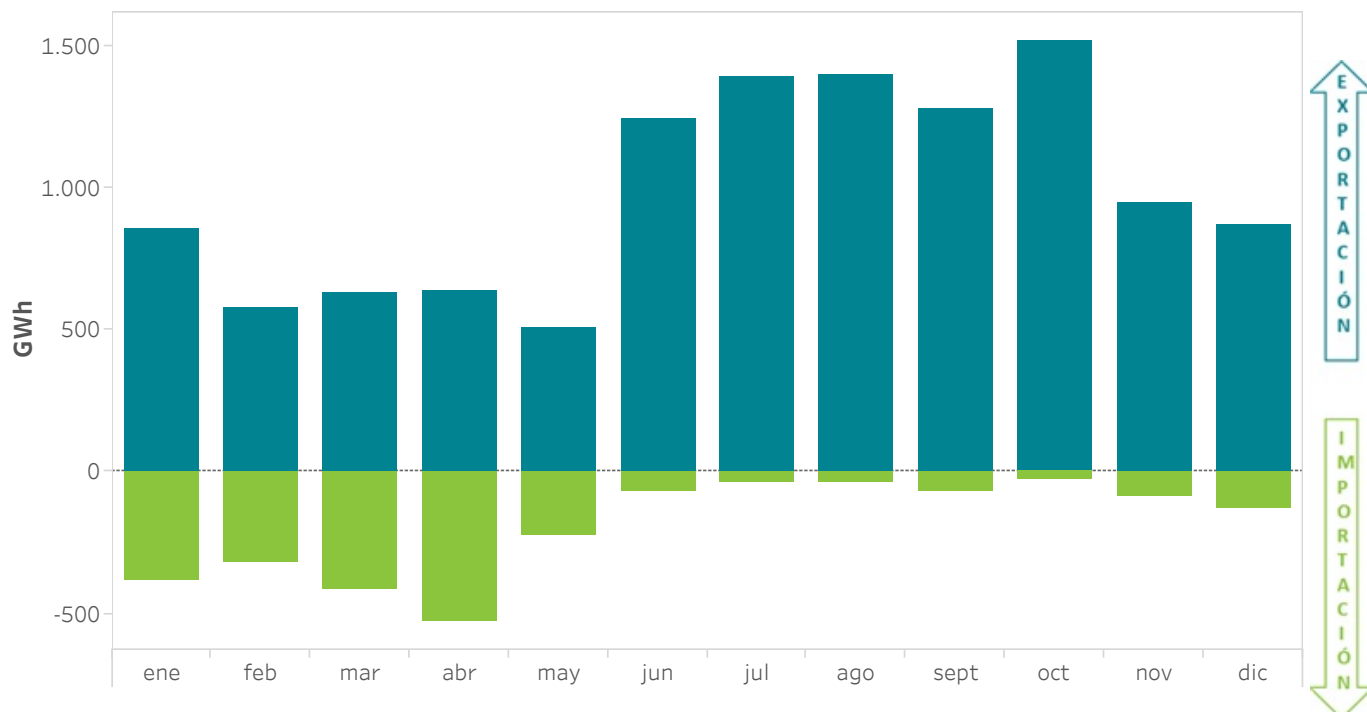
## 5.13 Volúmenes económicos mensuales intercambiados por fronteras del MIBEL

El gráfico representa el volumen económico de las importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE.



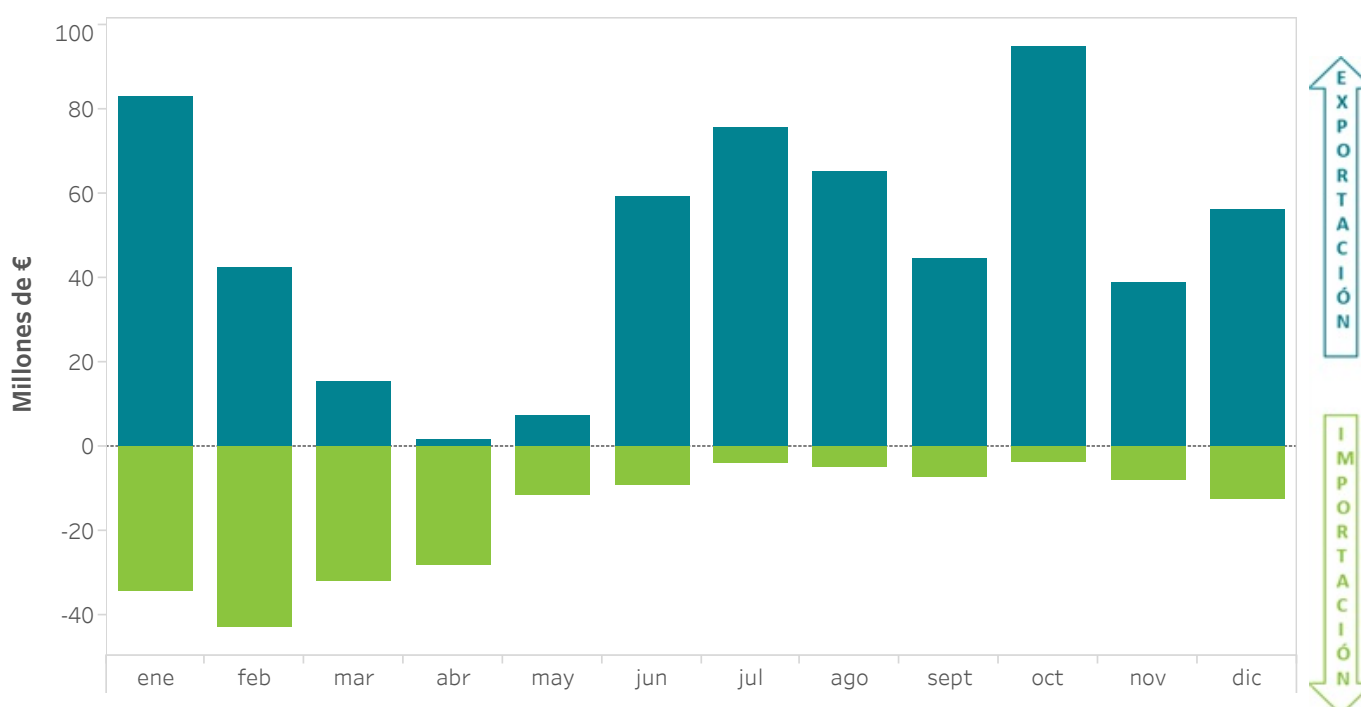
## 5.14 Energías mensuales intercambiadas en la frontera con Portugal

El gráfico representa la energía importada o exportada en los mercados gestionados por OMIE.



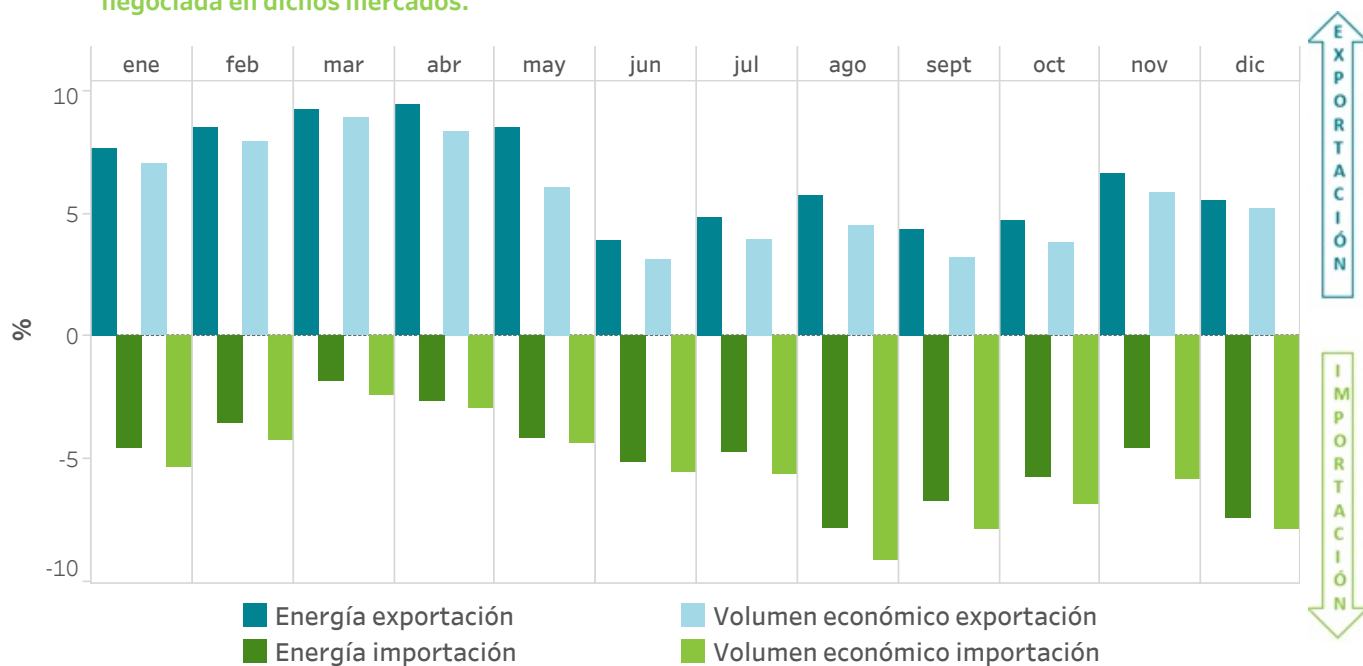
## 5.15 Volúmenes económicos mensuales intercambiados en la frontera con Portugal

El gráfico representa el volumen económico de las importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE.

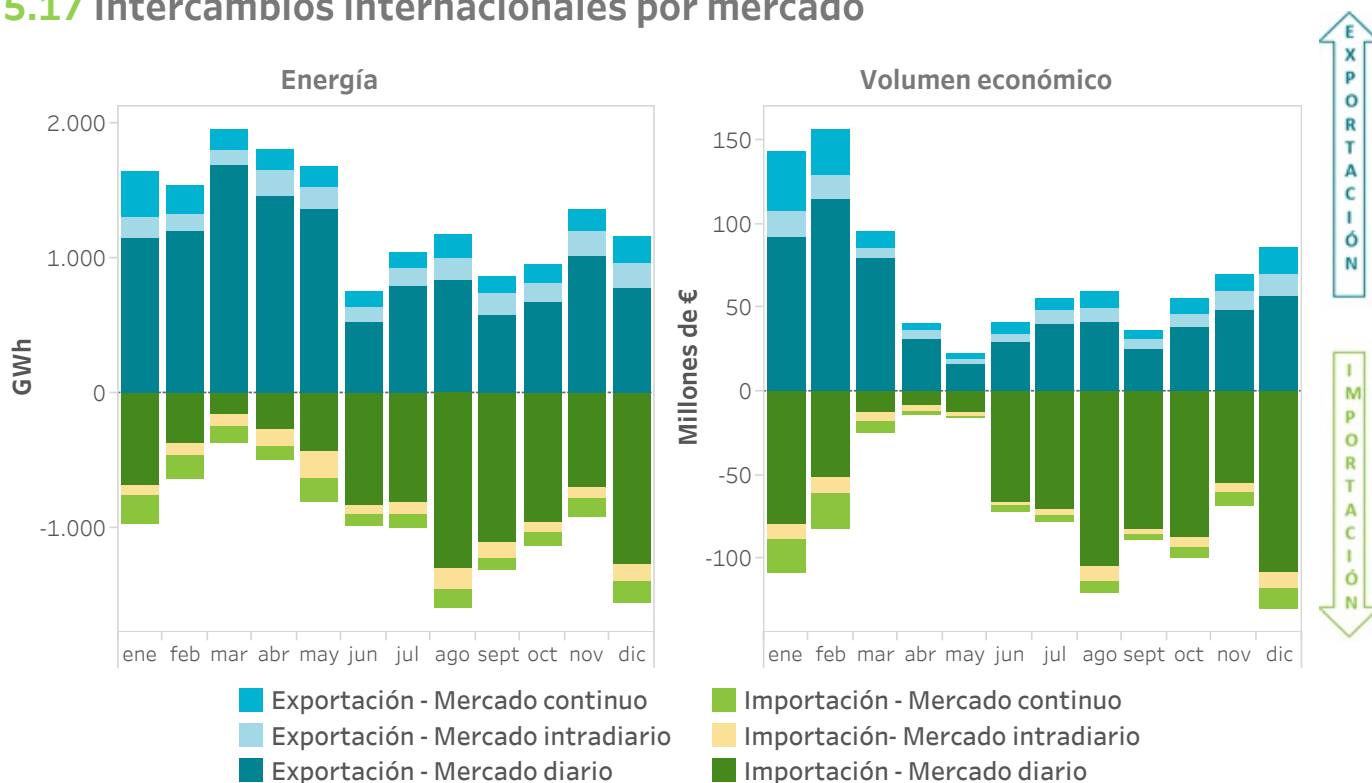


## 5.16 Repercusión de las importaciones y exportaciones en el MIBEL sobre la demanda del mercado

El gráfico representa el ratio entre la energía (o el volumen económico) de importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE y la demanda (o el volumen económico) negociada en dichos mercados.



## 5.17 Intercambios internacionales por mercado



## Informe anual 2025

# 6. Mercados internacionales

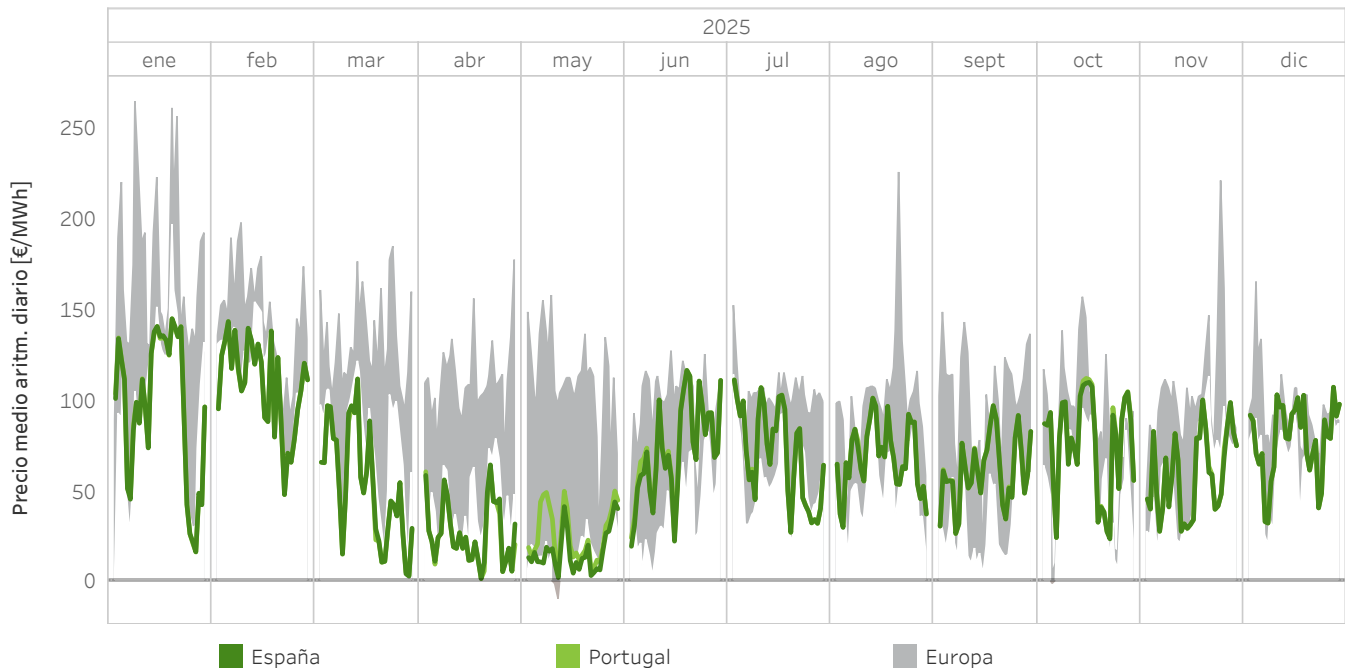
- Precios y energías en los mercados internacionales
- Mapas



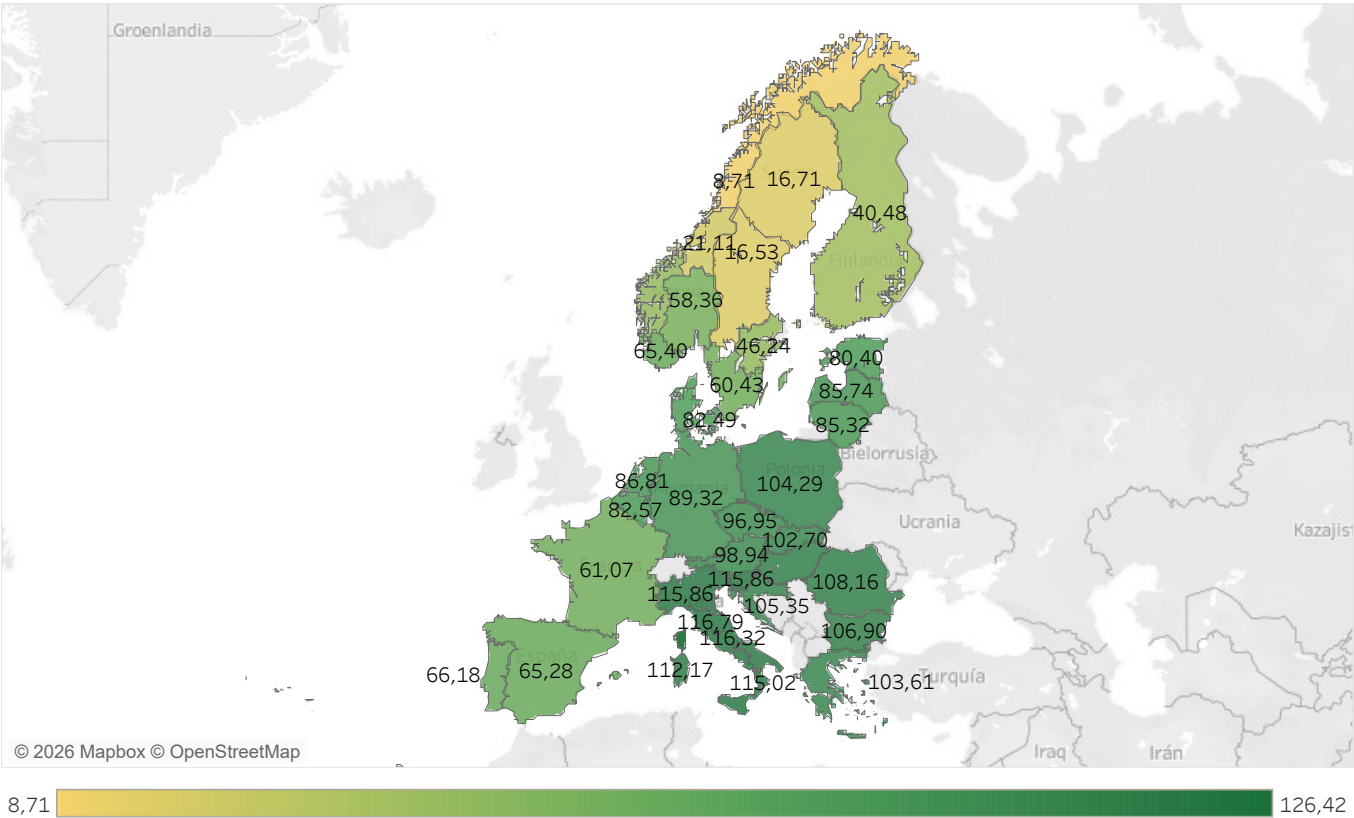
### 6.1 Precios medios diarios en comparación con los principales operadores de mercado en Europa

España y Portugal

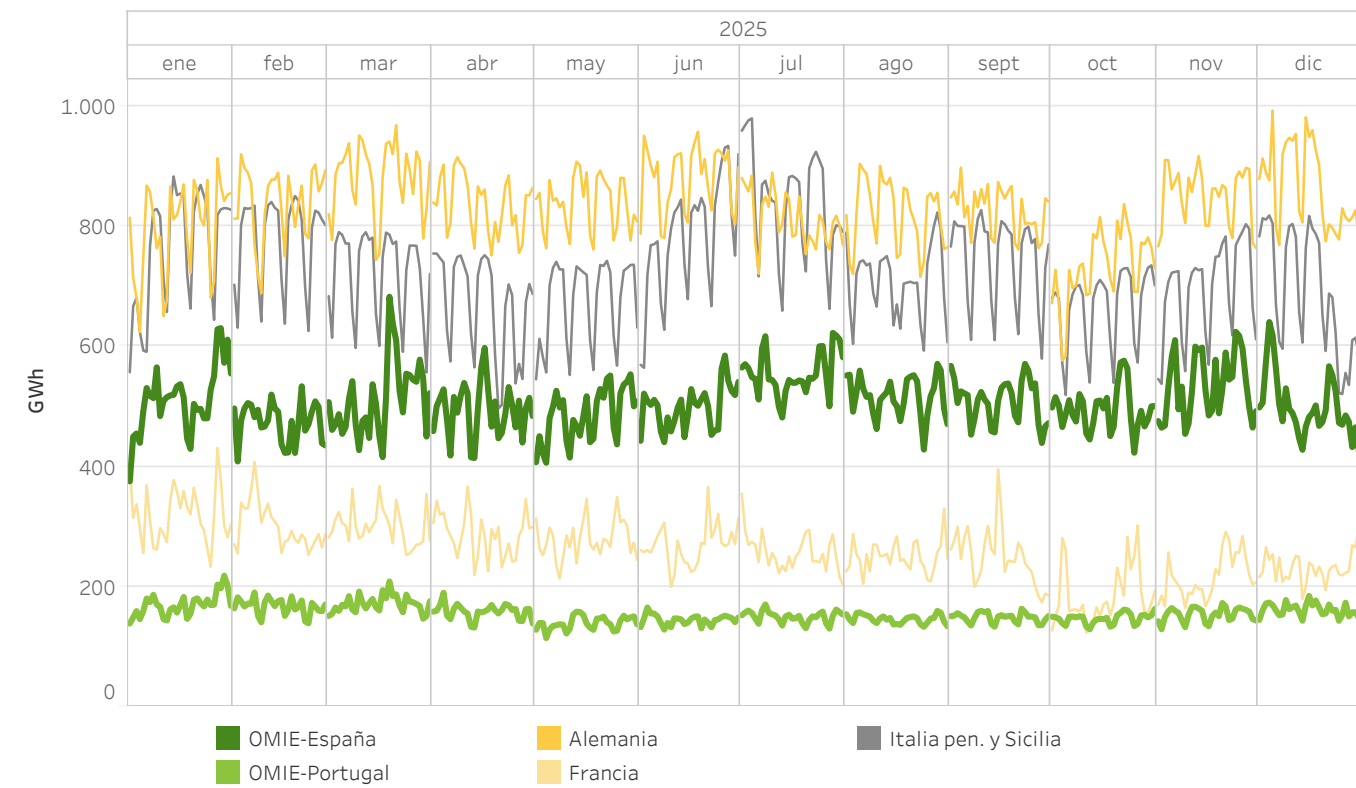
El área de "Europa" representa la diferencia entre el precio medio diario máximo y el mínimo entre los mercados de: Francia, Italia, Alemania, Bélgica, Países Bajos e Irlanda.



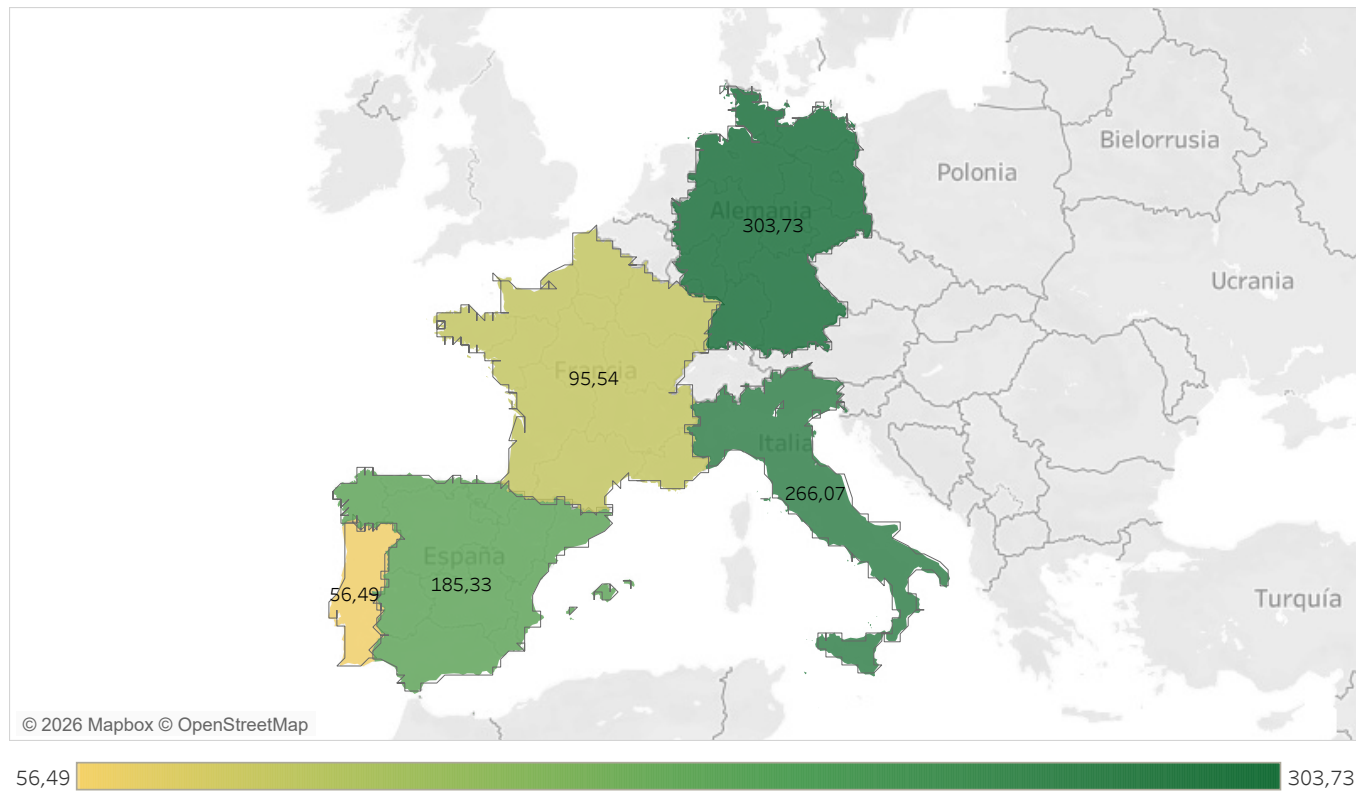
### 6.2 Precios medios en las areas de precio en Europa en 2025 en €/MWh



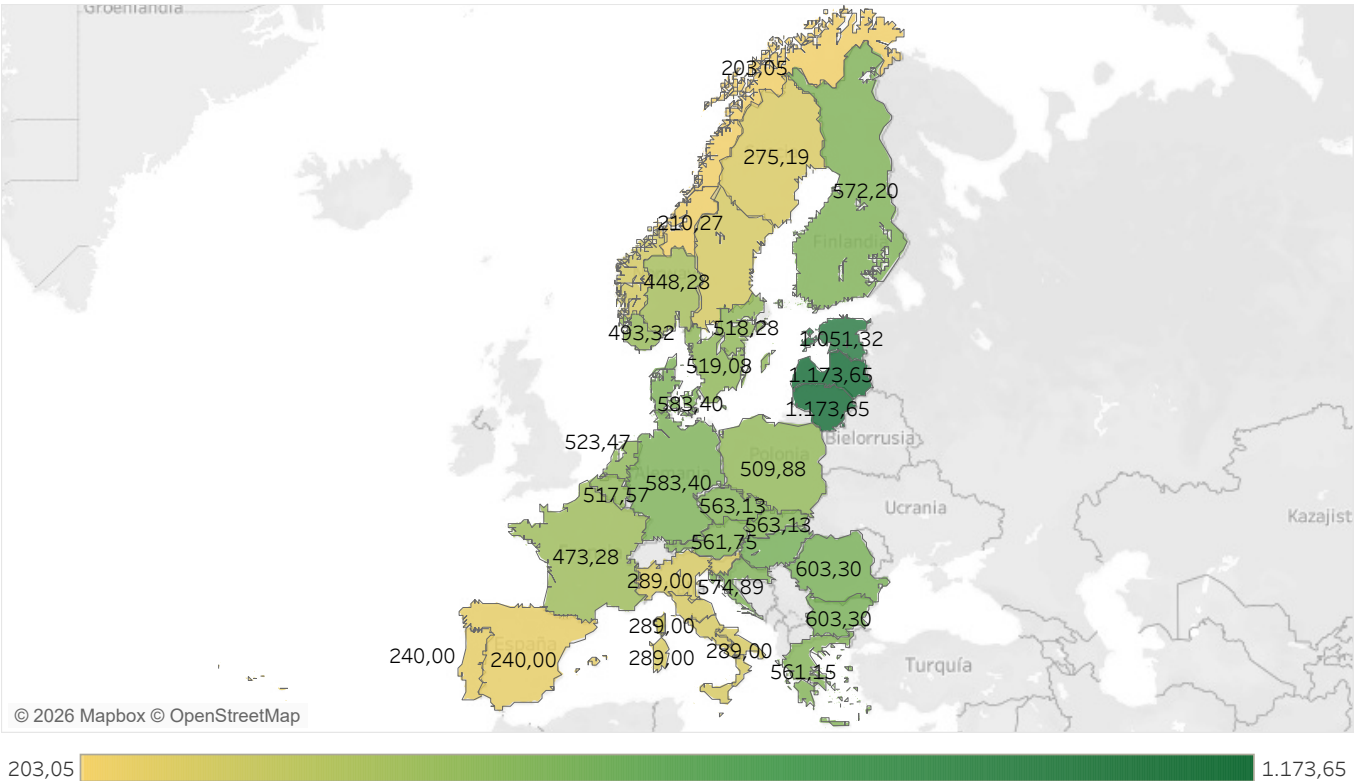
6.3 Energía diaria negociada en los principales operadores de mercado en Europa



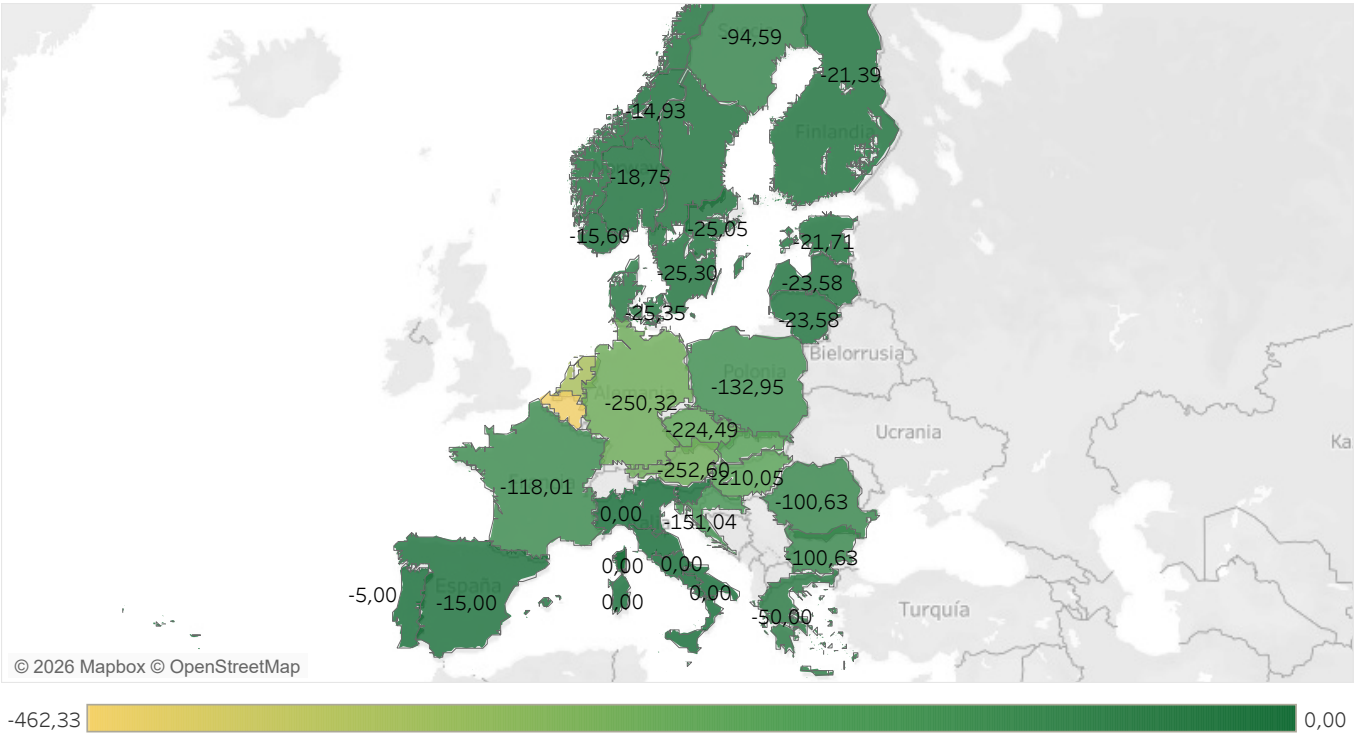
6.4 Energía en las principales areas de precio en Europa en 2025 en TWh



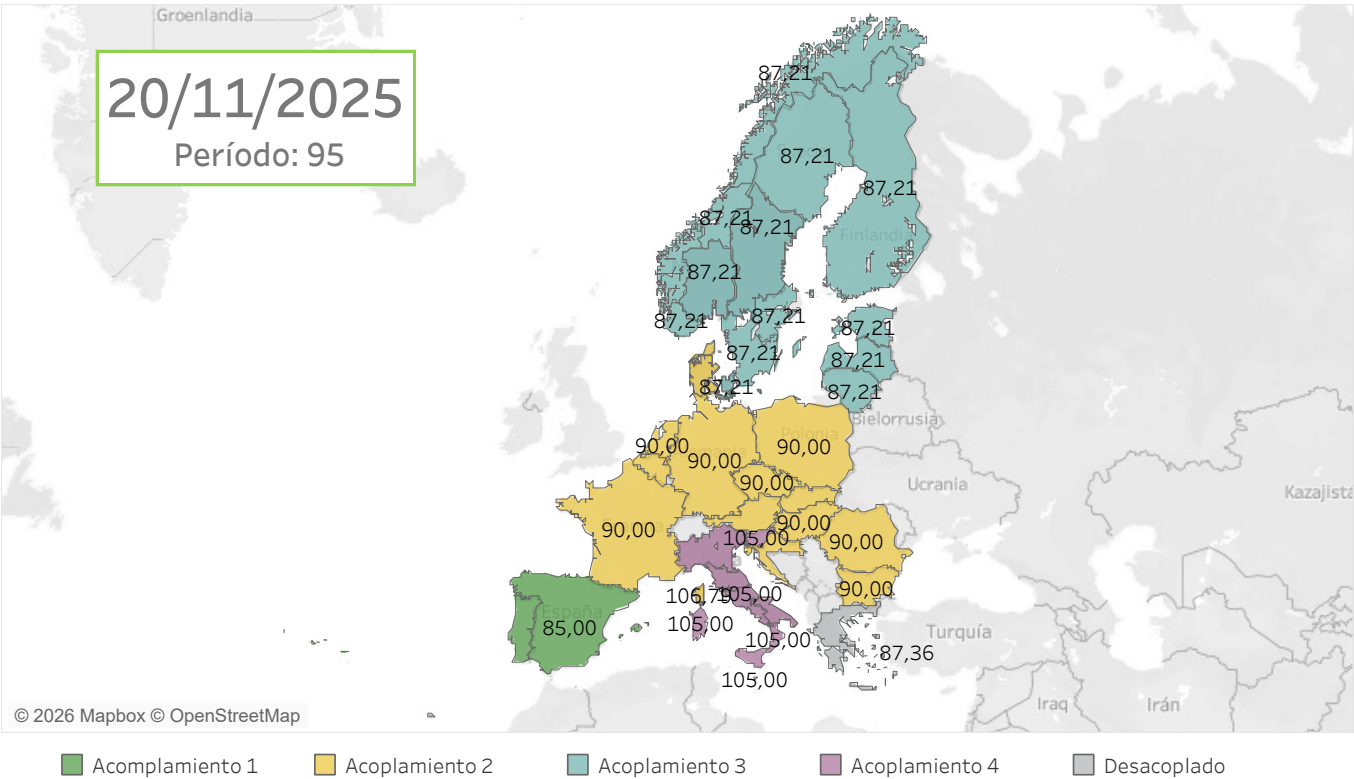
6.5 Precios máximos [€/MWh] en los principales operadores de mercado en Europa en 2025



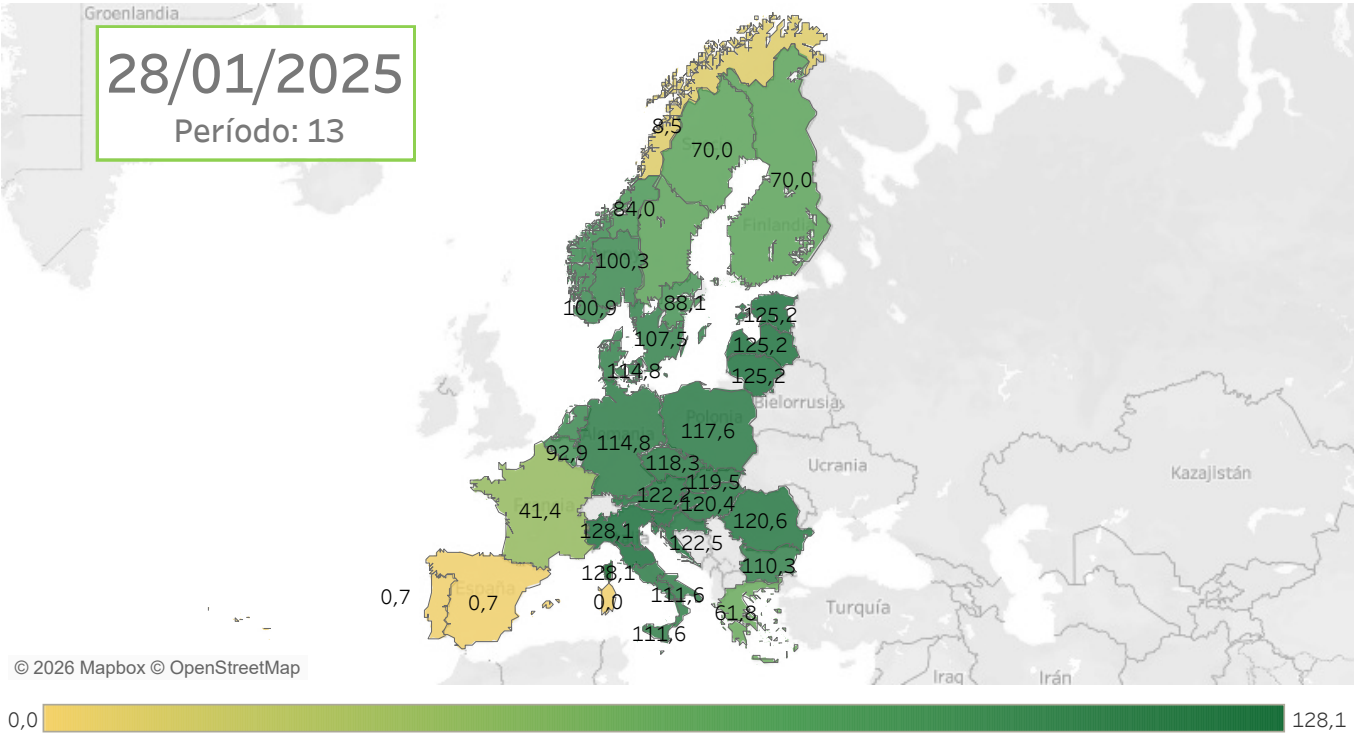
6.6 Precios mínimos [€/MWh] en los principales operadores de mercado en Europa en 2025



6.7 Periodo de máximo acoplamiento de precios [€/MWh] en los principales operadores de mercado en Europa en 2025



6.8 Periodo de mínimo acoplamiento de precios [€/MWh] en los principales operadores de mercado en Europa en 2025



## Informe anual 2025

### Anexo

- Mercado diario
- Mercado intradiario subastas
- Mercado intradiario continuo
- Resultados económicos del mercado
- Régimen económico de energías renovables (REER)



## Mercado Diario

El mercado diario, como parte integrante del mercado de producción de energía eléctrica, tiene por objeto llevar a cabo las transacciones de energía eléctrica para el día siguiente mediante la presentación de ofertas de venta y adquisición de energía eléctrica por parte de los agentes del mercado.

A través del proyecto PCR, se realiza la implementación de un sistema de acoplamiento de mercados que calcula los precios de la electricidad en toda Europa, y que permita asignar la capacidad transfronteriza en los mercados de corto plazo.

El programa resultado del mercado diario es el Programa Diario Base de Casación (PBDC). El operador del sistema incorpora a este programa los bilaterales declarados en el operador del sistema y el programa resultado es el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF). Finalmente, una vez que el operador de sistema ha aplicado las restricciones técnicas al PDBF, siendo el programa resultante el Programa Diario Viable Definitivo (PDVD).

## Mercado Intradiario

Los mercados intradiarios son una importante herramienta para que los agentes del mercado puedan ajustar, mediante la presentación de ofertas de venta y adquisición de energía, su programa resultante del mercado diario conforme a las necesidades que esperan en el tiempo real. La importancia de unos mercados intradiarios eficientes ha aumentado en los últimos años como consecuencia de la cada vez mayor capacidad de generación intermitente.

### Mercado Intradiario de Subastas Europeas (IDAs)

Los mercados intradiarios de subastas acopladas a nivel europeo (en inglés, Intraday Capacity Auctions -IDA) tienen por objeto atender, mediante la presentación de ofertas de venta y adquisición de energía eléctrica por parte de los agentes del mercado, los ajustes sobre el Programa Diario Viable Definitivo cuya base de programación es el resultado del mercado diario.

El mercado intradiario europeo de subastas se estructura actualmente en tres sesiones con diferentes horizontes de programación para cada sesión. En estos mercados el volumen de energía y el precio para cada hora se determinan por la intersección entre la oferta y la demanda, siendo el modelo acordado y aprobado por todos los mercados europeos.

El programa resultado de cada sesión del mercado intradiario de subasta es el Programa Intradiario Básico de Casación Incremental (PIBCI). El operador del sistema, en base a este programa, publica el programa resultante el Programa Horario Final (PHF).

### Mercado Intradiario Continuo (XBID)

El mercado intradiario continuo, al igual que el mercado intradiario de subastas, ofrece la posibilidad de que los agentes del mercado puedan gestionar sus desbalances de energía con 2 diferencias fundamentales con respecto al de subastas:

- Los agentes pueden beneficiarse de la liquidez del mercado a nivel regional de España y Portugal y de la liquidez disponible en los mercados de otras áreas de Europa, siempre que haya capacidad de transporte transfronteriza disponible entre las zonas.

- El ajuste puede realizarse hasta una hora antes del momento de entrega de la energía.

El mercado intradiario continuo está gestionado por los operadores de mercado OMIE, EPEX spot, BSP y Nord Pool respondiendo a las necesidades del mercado, quienes pusieron en marcha la iniciativa llamada Proyecto de Mercado XBID para crear un mercado intradiario integrado transfronterizo europeo. El propósito de este proyecto es acoplar los mercados intradiarios europeos y permitir el comercio de energía entre las distintas zonas de Europa de manera continua, aumentando la eficiencia global de las transacciones en estos mercados a nivel europeo. Dicha iniciativa representa el Single Intraday Coupling (SIDC) solución que permitirá la creación de un mercado integrado intradiario europeo.

El programa resultado de cada ronda del mercado intradiario continuo es el Programa Intradiario Básico de Casación Incremental Continuo (PIBCIC). El operador del sistema, en base a este programa, publica el programa resultante denominado Programa Horario Final Continuo (PHFC).

## RESULTADOS ECONÓMICOS DEL MERCADO

La liquidación de los mercados diario e intradiario se realiza conforme a la metodología contenida en las Reglas de funcionamiento de los mercados diario e intradiario de energía eléctrica aprobadas por Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia abarcando los segmentos que se indican a continuación.

### Mercado Diario

Comprende las energías compradas y vendidas incorporadas en el programa resultante de la casación del Mercado Diario (PDBC). Se generan obligaciones de pago y derechos de cobro por periodo conforme al precio marginal de cada período de programación de la zona, española o portuguesa, en la que se encuentre situada la unidad. Este segmento incluye asimismo la liquidación de la renta de congestión que se genera en las interconexiones de Portugal y Francia:

- En la interconexión entre España y Portugal se incluyen los derechos de cobro repartidos al 50% entre REE y REN correspondientes a los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado diario cuando se produce congestión en la frontera España-Portugal.
- En la interconexión entre España y Francia se incluye la obligación de pago del sistema eléctrico francés correspondiente al 50% de los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado diario cuando se produce congestión en la frontera España-Francia.

El valor de la renta de congestión se calcula como la capacidad de intercambio efectivamente utilizada en la casación del mercado diario multiplicada por la diferencia, en valor absoluto, de los precios de las dos zonas situadas a ambos lados de la interconexión.

### Mercado Intradiario por subastas

Comprende las energías compradas y vendidas en el programa resultante de la casación de las distintas sesiones del Mercado Intradiario por subastas o IDAs (PIBCI). Se generan obligaciones de pago y derechos de cobro por periodo conforme al precio marginal en la sesión de contratación correspondiente, para la zona, española o portuguesa, en la que se encuentra situada la unidad. Este segmento incluye asimismo la liquidación de la renta de congestión que se genera en las distintas interconexiones (Portugal y Francia):

- En la interconexión entre España y Portugal se incluyen los derechos de cobro repartidos al 50% entre REE y REN correspondientes a los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado intradiario de subastas (IDA) cuando se produce congestión en la frontera España-Portugal.
- En la interconexión entre España y Francia se incluye la obligación de pago del sistema eléctrico francés correspondiente al 50% de los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado intradiario de subastas (IDA) cuando se produce congestión en la frontera España-Francia, así como el derecho de cobro anotado a REE por el mismo importe. El programa resultante de este mercado es el PIBCI.

### Mercado Intradiario continuo

Comprende las energías compradas y vendidas en las distintas rondas de negociación del Mercado Intradiario Continuo. Para cada transacción casada durante una ronda de negociación se generan las correspondientes obligaciones de pago y derechos de cobro valorando la energía casada al precio de la transacción correspondiente.

En todos los mercados las anotaciones en cuenta de los derechos de cobro y obligaciones de pago se realizan por unidad de oferta a la empresa titular de dicha unidad, salvo en el caso de representación en nombre y por cuenta de terceros, en cuyo caso el apunte se realiza a la empresa del agente representado.

OMIE actúa como contraparte central entre compradores y vendedores, liquidando con los operadores del mercado designados en Francia (o sus contrapartes centrales) los flujos resultantes en la interconexión entre España y Francia resultado de los procesos de acoplamiento de mercado.

## RÉGIMEN ECONÓMICO DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES (REER)

Esta liquidación se realiza de acuerdo a lo establecido en el Real Decreto 960/2020, de 3 de noviembre, por el que se regula el régimen económico de energías renovables para instalaciones de producción de energía eléctrica.

Por un lado, se retribuye, a los titulares de las instalaciones de producción que figuran inscritas en estado de explotación en el registro electrónico del REER, la energía negociada en el mercado al precio de adjudicación que obtuvieron en la subasta REER en la que la que resultaron adjudicatarios, ajustado a la situación de precios actual del mercado diario.

Por otro lado, esta liquidación repercute el excedente o déficit generado a nivel diario, que surge de las diferencias entre el precio del mercado correspondiente y los precios a percibir por las instalaciones adscritas al régimen, a todas las unidades de adquisición nacionales en proporción a su energía en el último Programa Horario Final (PHF).

Adicionalmente, la mencionada normativa establece la exigencia de garantías específicas para cubrir el riesgo de impago de esta liquidación del excedente/déficit del REER a los titulares de unidades de adquisición, por lo que OMIE calcula semanalmente los requerimientos de garantías específicos para el REER a dichos titulares de unidades de adquisición.

En la liquidación del REER, las anotaciones en cuenta de los derechos de cobro y obligaciones de pago se realizan también por unidad de oferta a la empresa titular de dicha unidad, salvo en el caso de representación en nombre y por cuenta de terceros, en cuyo caso el apunte se realiza a la empresa del agente representado.

## GARANTÍAS DE PAGO EN OMIE

El sistema de garantías de pago gestionado por OMIE está diseñado para garantizar el cobro de los agentes acreedores como resultado de las liquidaciones de los mercados diario e intradiario. Para ello, todas las ofertas deudoras en el mercado cuyo volumen económico no se encuentra respaldado por garantías de pago son rechazadas.

Dichas garantías deben ser aportadas por los agentes participantes en los mercados, mediante cualquier de los instrumentos de garantías habilitados en las Reglas del mercado, siendo los instrumentos más utilizados los avales bancarios, seguros de caución y el efectivo. En el caso de las garantías documentales (avales bancarios y seguros de caución), las reglas del mercado establecen el nivel de rating que las entidades avalistas y aseguradoras deben tener para que éstas puedan ser aceptadas como avalistas o aseguradoras de agentes del mercado. Por ello, las entidades bancarias que actualmente formalizan avales bancarios ante OMIE disponen de una elevada calificación crediticia, estando la práctica totalidad al menos dos escalones por encima del nivel de calificación denominado "Investment grade".

Por último, OMIE implantó durante el año 2020 un sistema de garantías electrónicas, de forma que avales y seguros de caución deben ser presentados en formatos electrónicos, lo cual facilita a sus clientes la formalización de garantías de pago, con las importantes ventajas que dicho mecanismo aporta (seguridad, inmediatez, reducción de errores, etc...).



cmie