



## Informe semanal de mercados eléctricos

**Semana 10 – 2025**

10/03/2025

## ÍNDICE

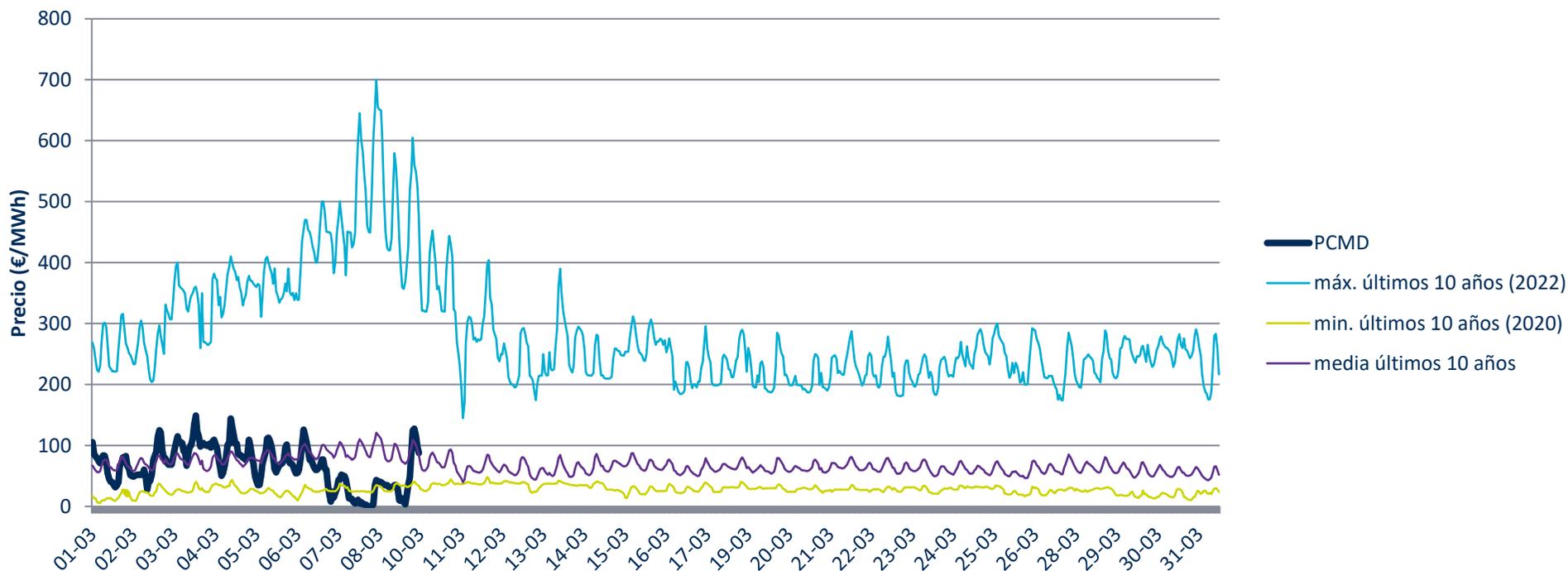
<b>Evolución del precio del <i>pool</i></b> .....	<b>3</b>
<b>Evolución de los futuros trimestrales</b> .....	<b>6</b>
Evolución en negociaciones para el año en curso .....	6
Evolución en negociaciones para el año siguiente .....	8
.....	8
<b>Evolución de los futuros anuales</b> .....	<b>9</b>
<b>Consideraciones</b> .....	<b>11</b>
<b>Fuentes</b> .....	<b>13</b>

## Evolución del precio del *pool*

Se muestran los precios de casación del mercado diario o *pool* de cada hora de febrero de 2025 y del mes en curso (marzo de 2025) y la comparación con:

- El mes correspondiente del año con mayor *pool* de los últimos 10 años (año 2022)
- El mes correspondiente del año con menor *pool* de los últimos 10 años (año 2020)
- El promedio de los últimos 10 años en cada caso

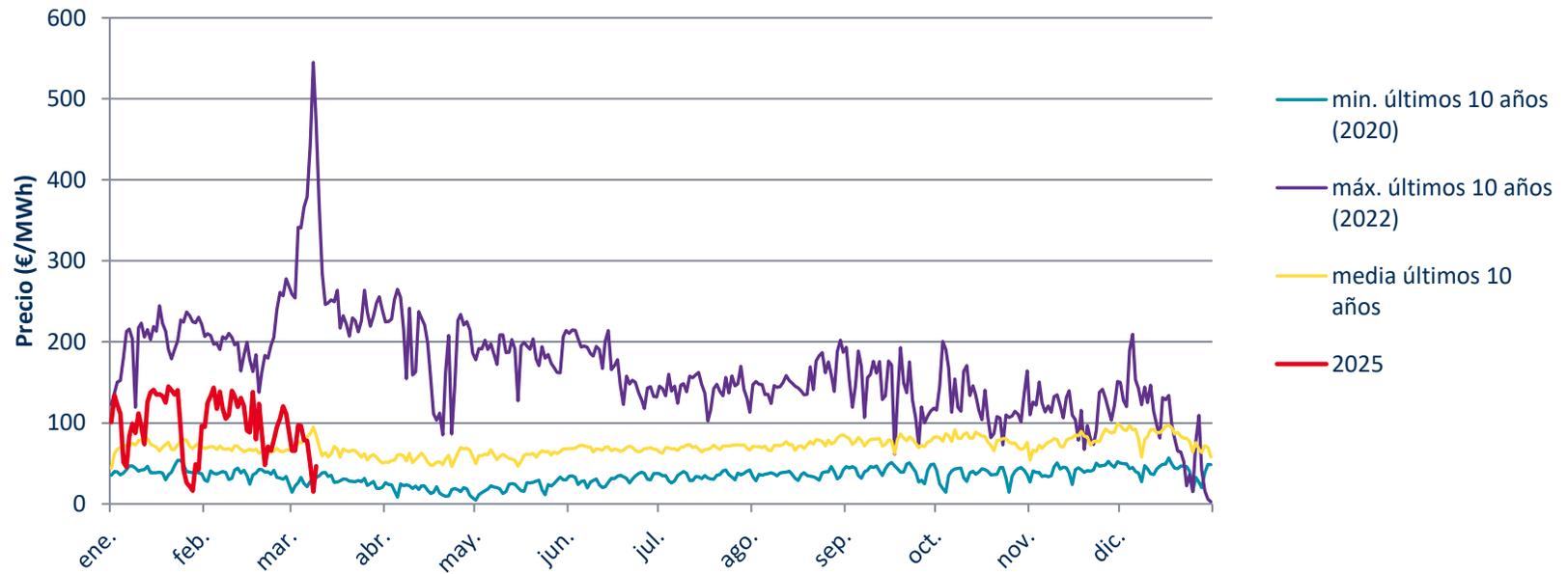
### PCMD horario - marzo



Los siguientes gráficos reflejan las medias diarias de los precios del pool de cada hora del año 2025, y la comparación con:

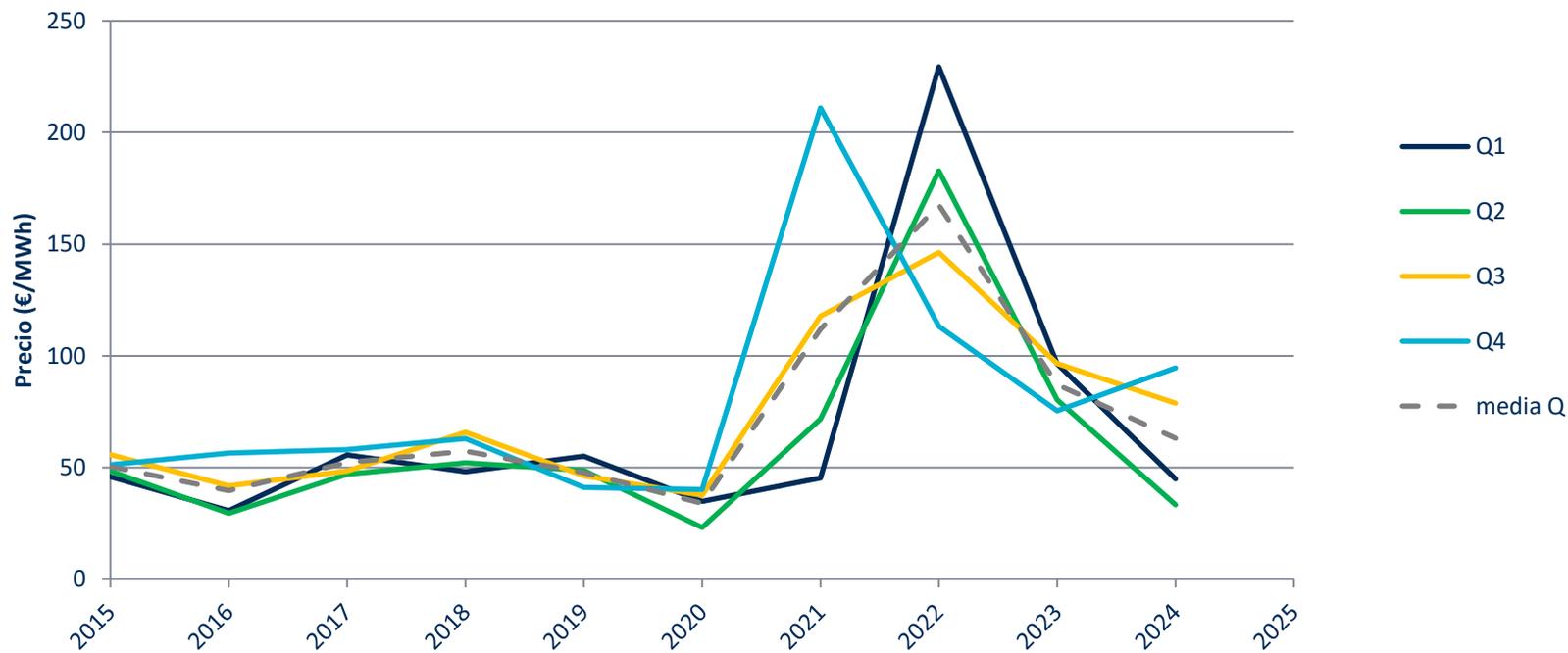
- Los valores medios diarios del año con mayor precio del *pool* medio de los últimos 10 años (año 2022)
- Los valores medios diarios del año con menor precio del *pool* medio de los últimos 10 años (año 2020)
- Los valores promedio de los últimos 10 años

## PCMD - medias diarias



El siguiente gráfico refleja las medias trimestrales de los precios del *pool* de la serie histórica 2015-2025.

### PCMD - medias trimestrales

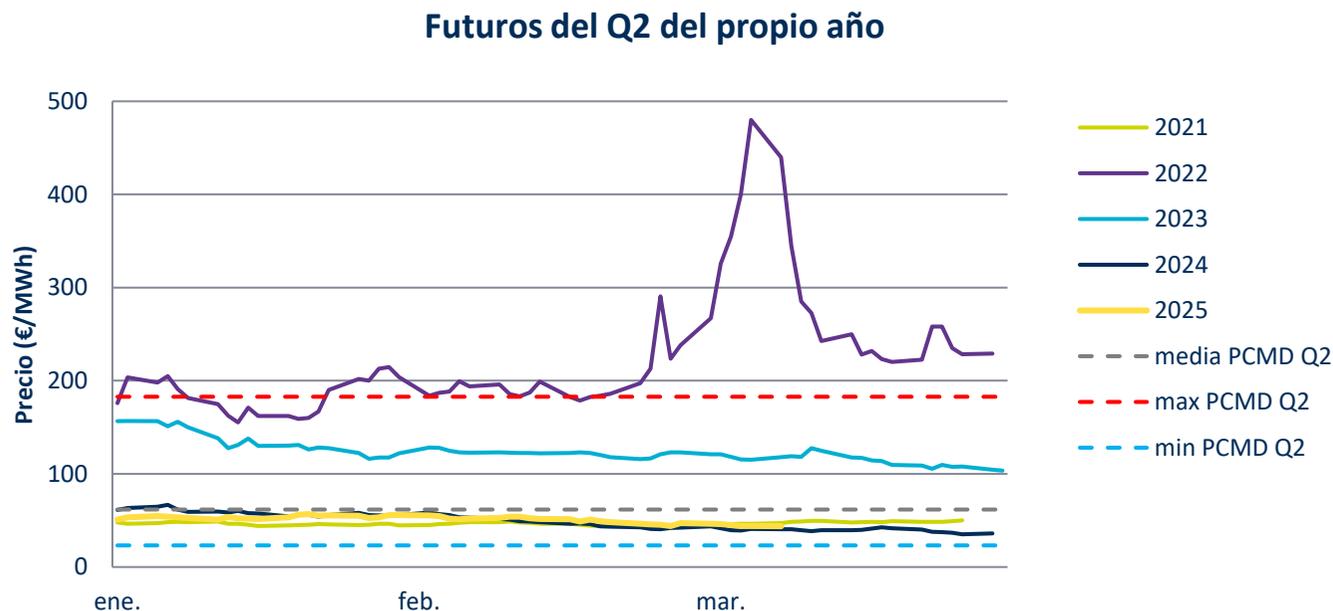


## Evolución de los futuros trimestrales

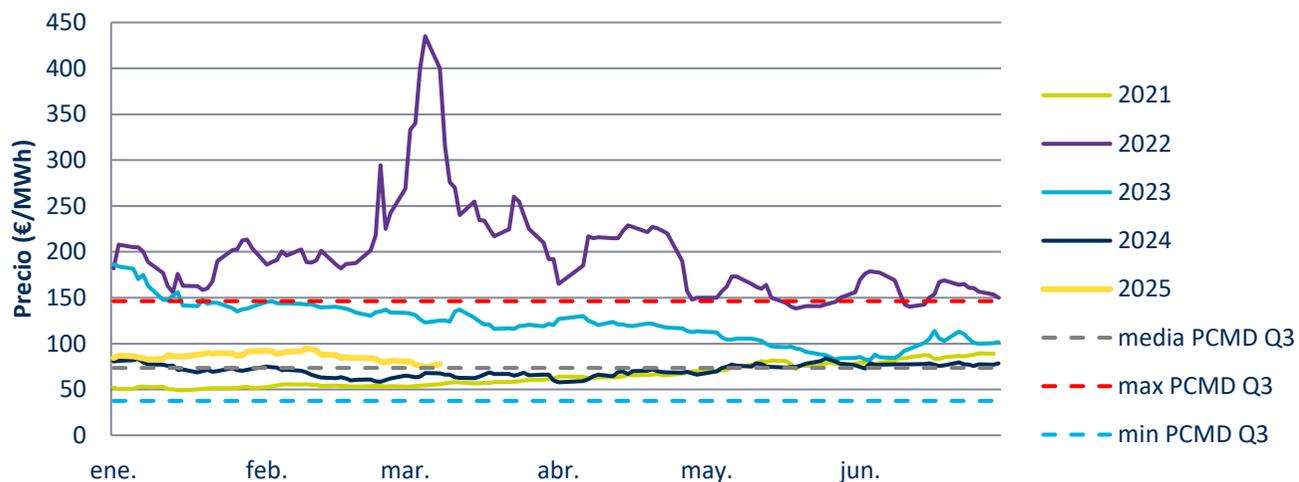
Se muestra, en línea continua, la evolución de las cotizaciones de la energía de los diferentes contratos trimestrales negociados en OMIP correspondientes al 1º, 2º, 3º y 4º Trimestre (Q1, Q2, Q3 y Q4 respectivamente), y la comparación con los valores trimestrales medios del *pool* correspondientes a cada trimestre del año con mayor, menor y promedio del precio del pool medio de los últimos 10 años, en línea discontinua.

En primer lugar, se representan los precios a futuros negociados para el año en curso (2025), y a continuación, los precios negociados para el año siguiente (2026).

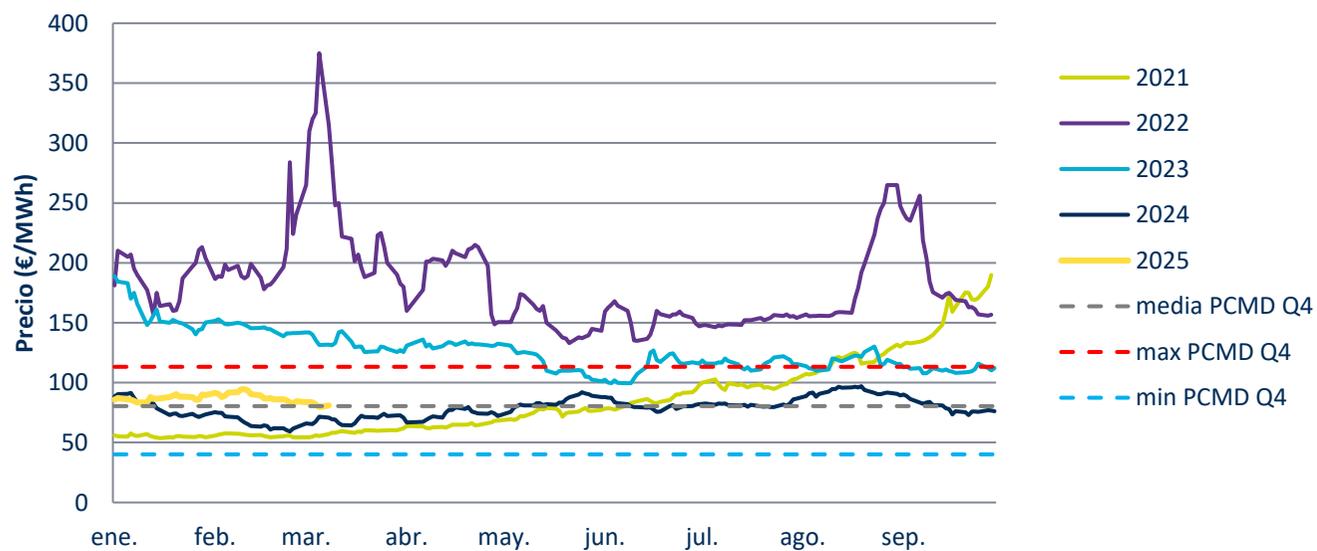
## Evolución en negociaciones para el año en curso



### Futuros del Q3 del propio año

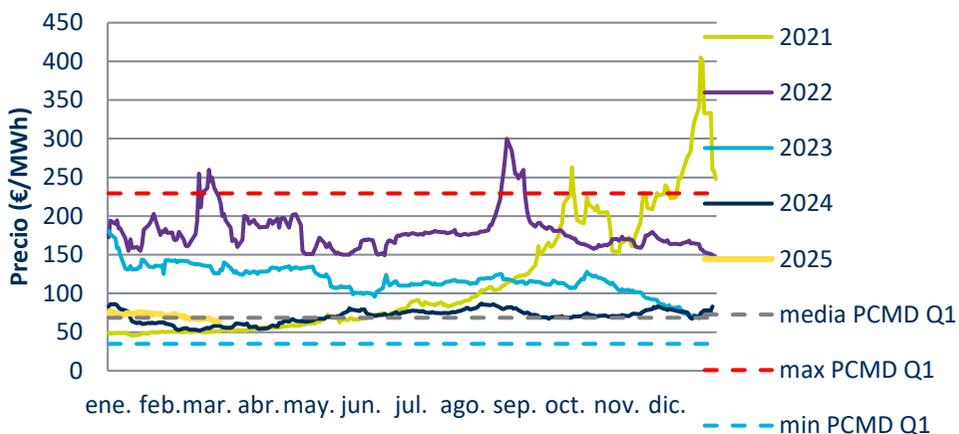


### Futuros del Q4 del propio año

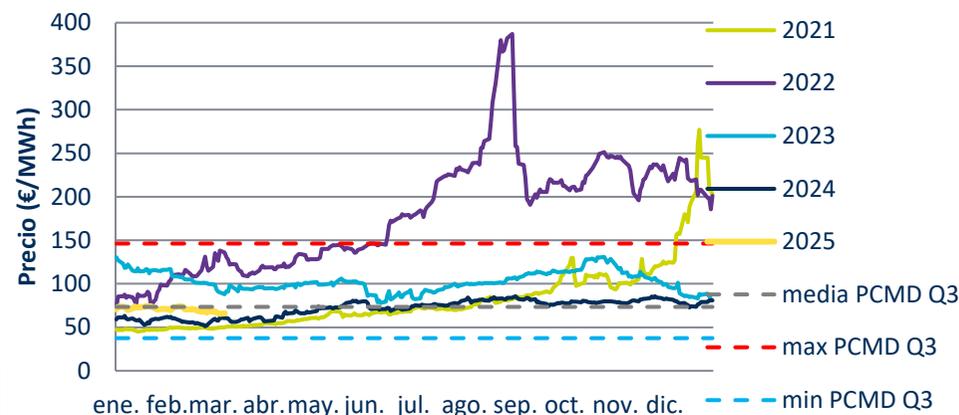


# Evolución en negociaciones para el año siguiente

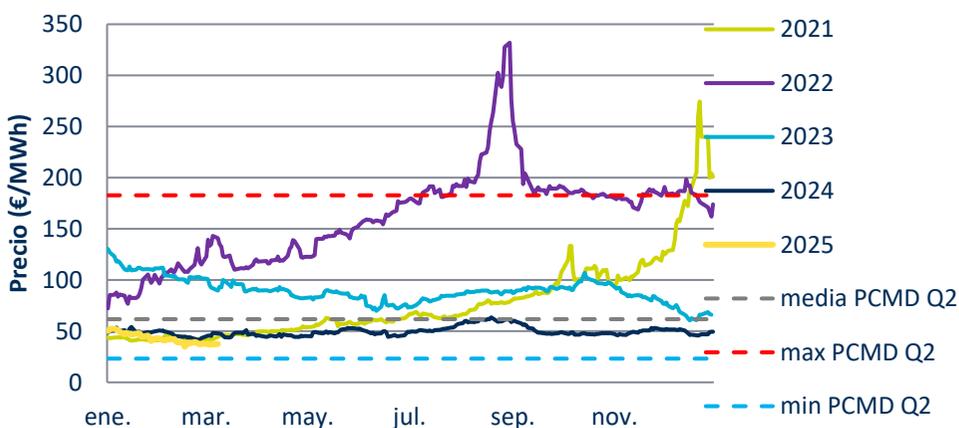
### Futuros del Q1 del año siguiente



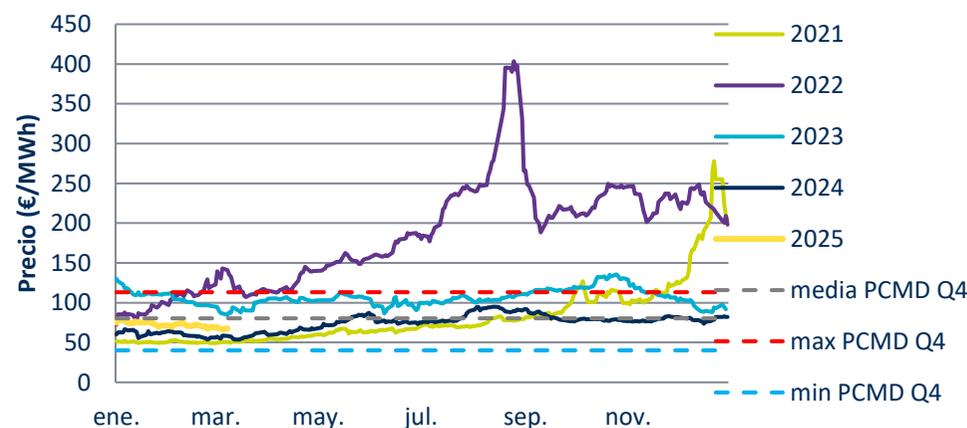
### Futuros del Q3 del año siguiente



### Futuros del Q2 del año siguiente



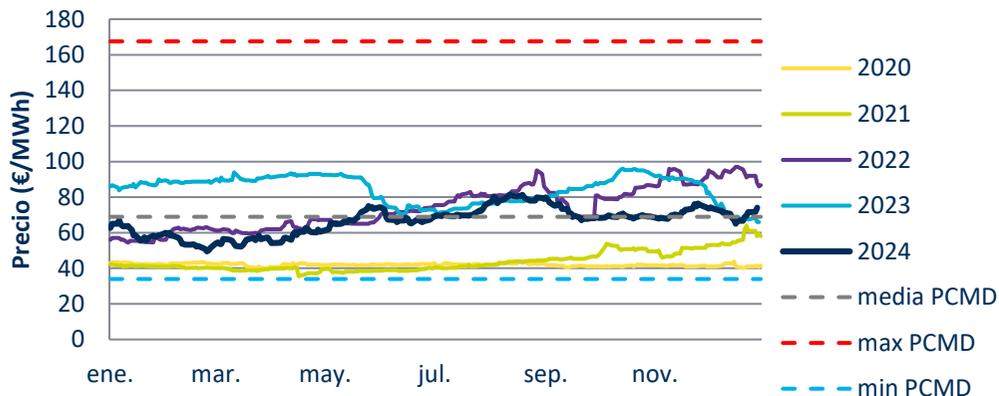
### Futuros del Q4 del año siguiente



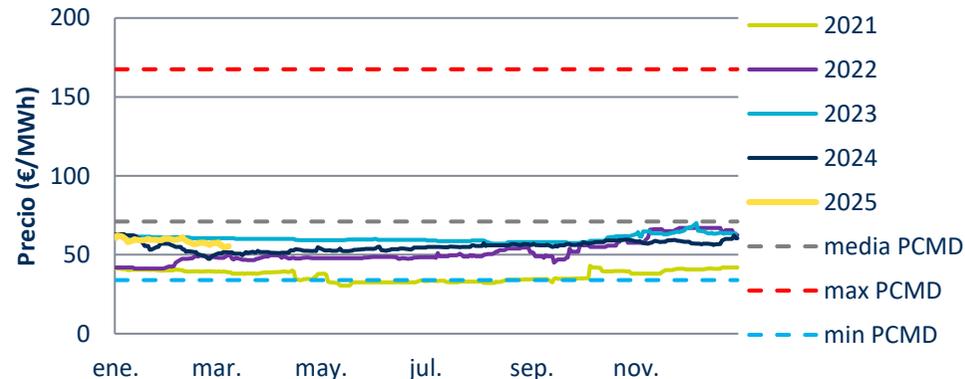
# Evolución de los futuros anuales

En este apartado se muestra, en línea continua, la evolución de las cotizaciones de la energía de los diferentes contratos anuales negociados en OMIP para los futuros anuales en el periodo 2025-2032, y la comparación con los valores anuales medios del pool correspondientes a cada año con mayor, menor y promedio del precio del pool medio de los últimos 10 años, en línea discontinua.

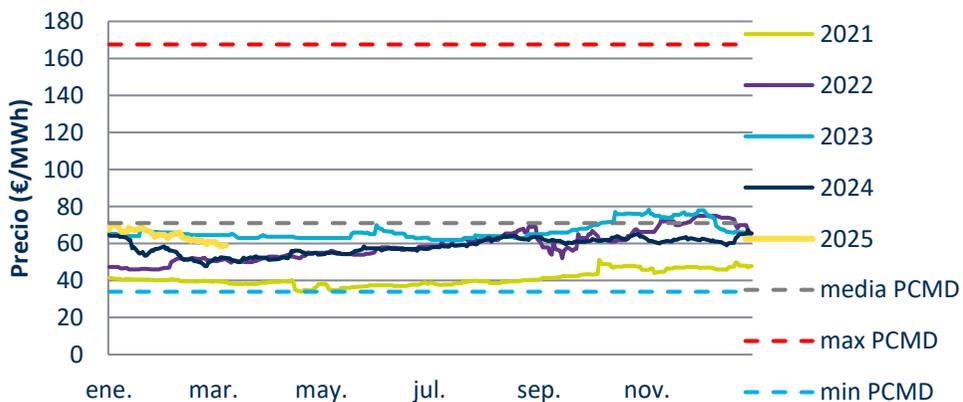
### Futuros del año 2025



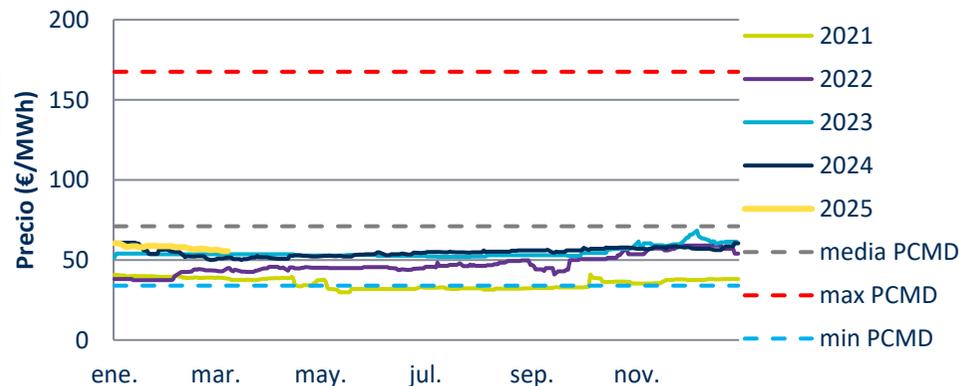
### Futuros del año 2027



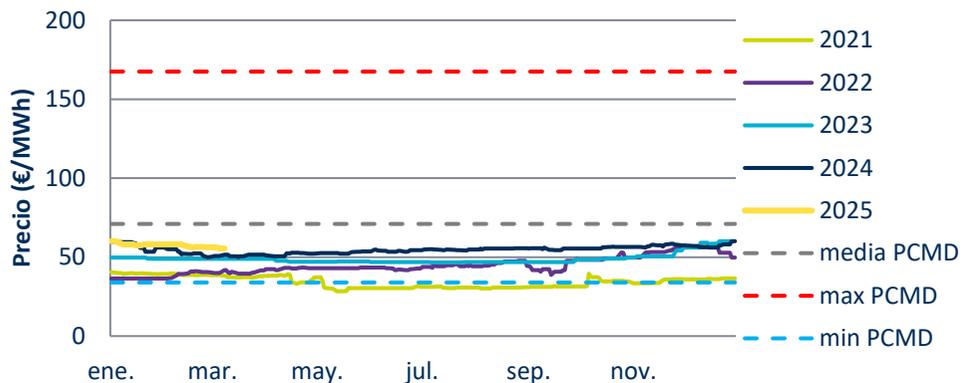
### Futuros del año 2026



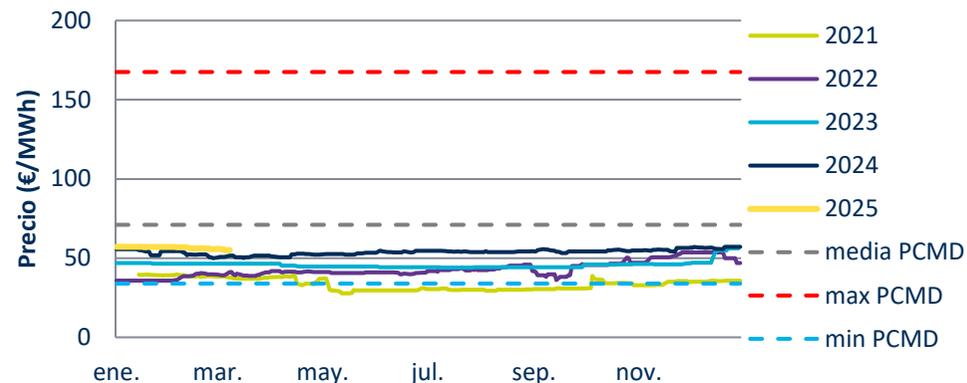
### Futuros del año 2028



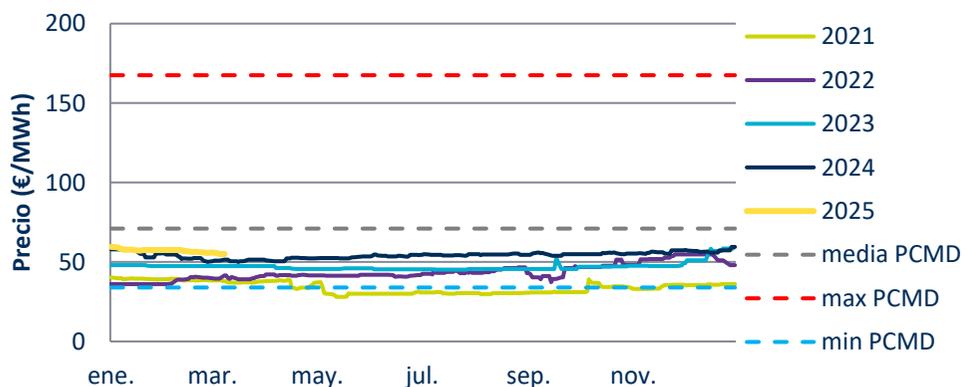
Futuros del año 2029



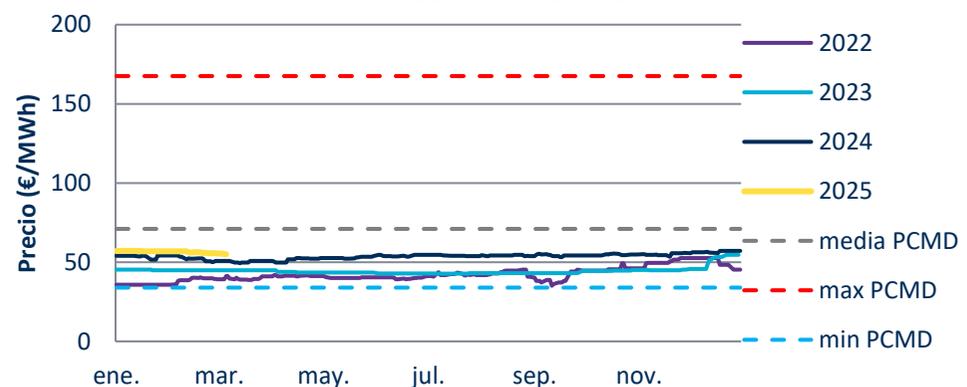
Futuros del año 2031



Futuros del año 2030

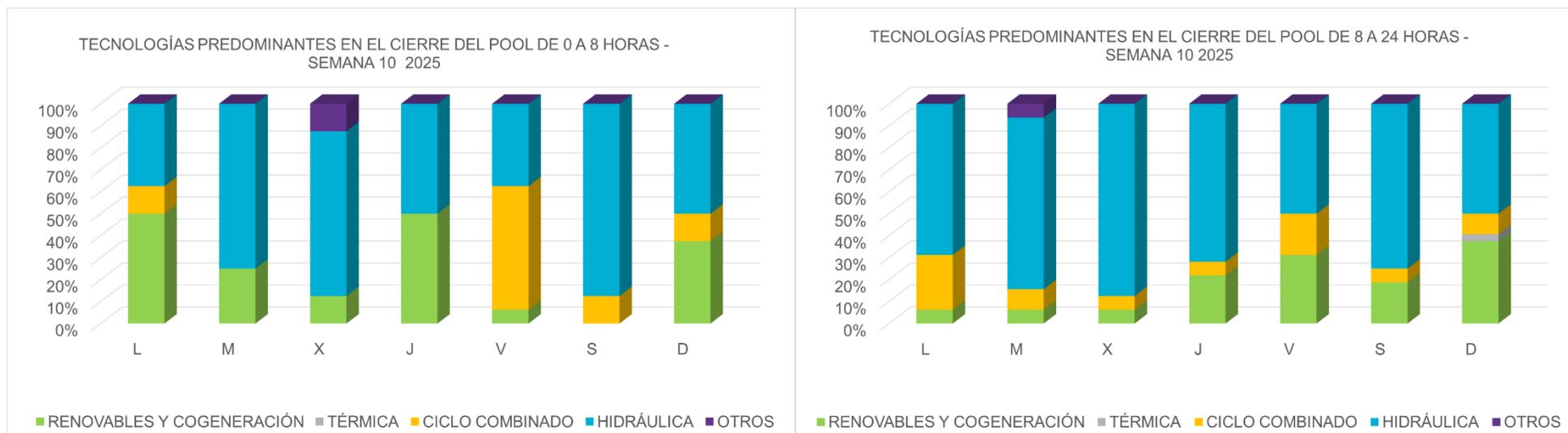


Futuros del año 2032



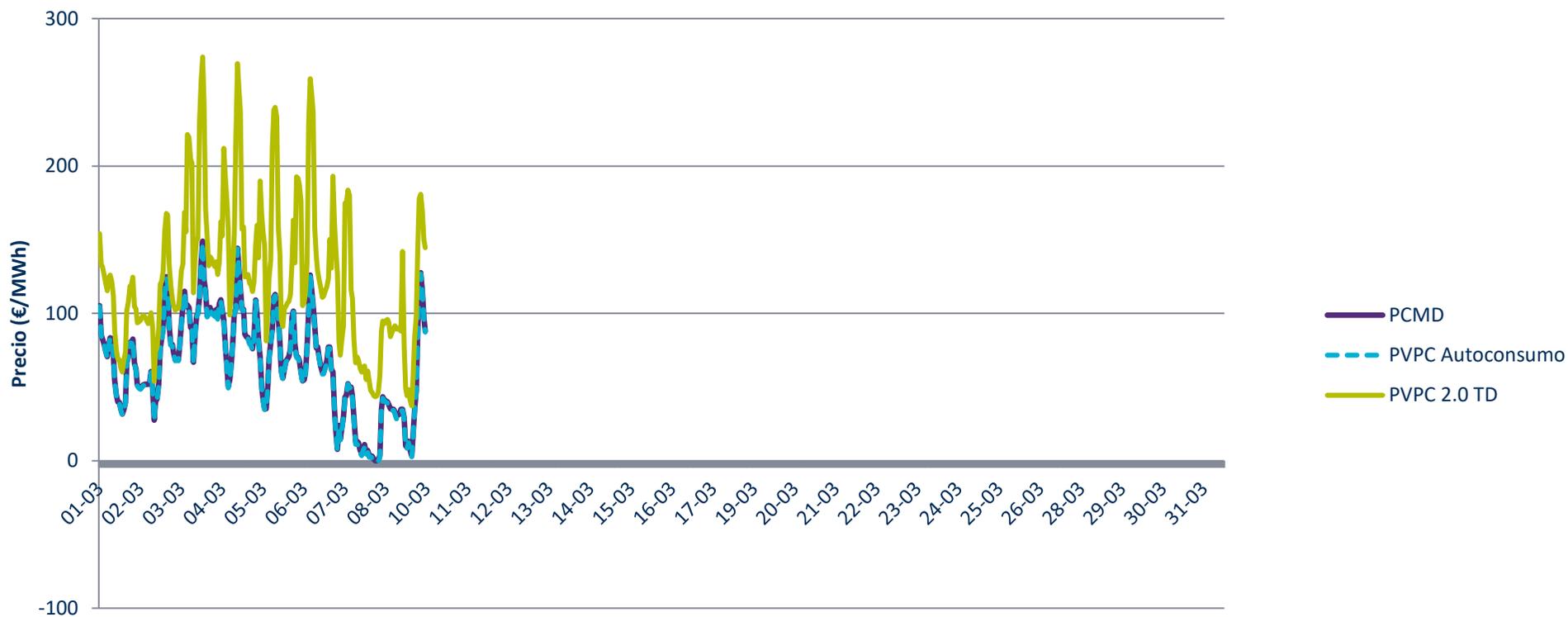
## Consideraciones

- La reserva hidroeléctrica española ha sido del 68,7%, por debajo de la media de los últimos 10 años (70,8%) y por debajo de la misma semana del 2024 (77,2%).  
La energía hidroeléctrica calculada, máxima teórica disponible, es actualmente de 13.649 GWh.
- Las tecnologías que han cerrado el precio del pool durante la semana 10 han sido:

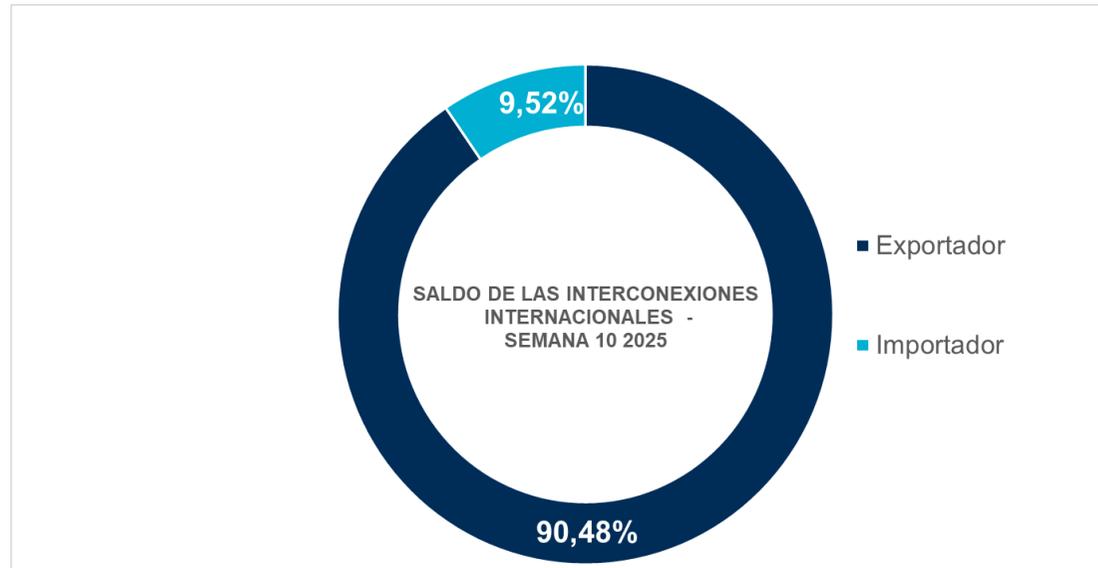


- El siguiente gráfico muestra la evolución del precio de la energía excedentaria del autoconsumo para el mecanismo de compensación simplificada (PVPC) y del término de facturación de energía activa del PVPC 2.0TD Península, y su comparación con el precio del *pool*, a lo largo de febrero de 2025 y del mes en curso.

### PCMD vs. PVPC horario - marzo 2025



- El coste de los derechos de emisión ha estado comprendido entre los 65,79 y 69,97 €/t.
- Con respecto al saldo en las interconexiones internacionales, ha quedado como sigue:



## Fuentes

- OMIE
- OMIP
- Red Eléctrica de España
- Ministerio para la Transición Ecológica
- Análisis del Departamento de Trading de GESTIÓN DE ENERGÍA Y MERCADOS, S.L.

GESTIÓN DE ENERGÍA Y MERCADOS, S.L. elabora este documento a título informativo, y por lo tanto no se responsabiliza del uso que pueda hacerse de la información contenida en el documento ni de las decisiones que pudieran tomarse a raíz de su interpretación.

Ninguna parte de este documento puede ser reproducida o distribuida sin la autorización expresa de GESTIÓN DE ENERGÍA Y MERCADOS, S.L.

# Gestión de Energía y Mercados

[gemenergia.sacyr.com](http://gemenergia.sacyr.com)

Ribera de Axpe, 28 2º Planta Dpto. 10  
48950 Erandio (Bizkaia)  
Tfno.: +34 944 804 757  
Mail: [gem.trading@sacyr.com](mailto:gem.trading@sacyr.com)

