



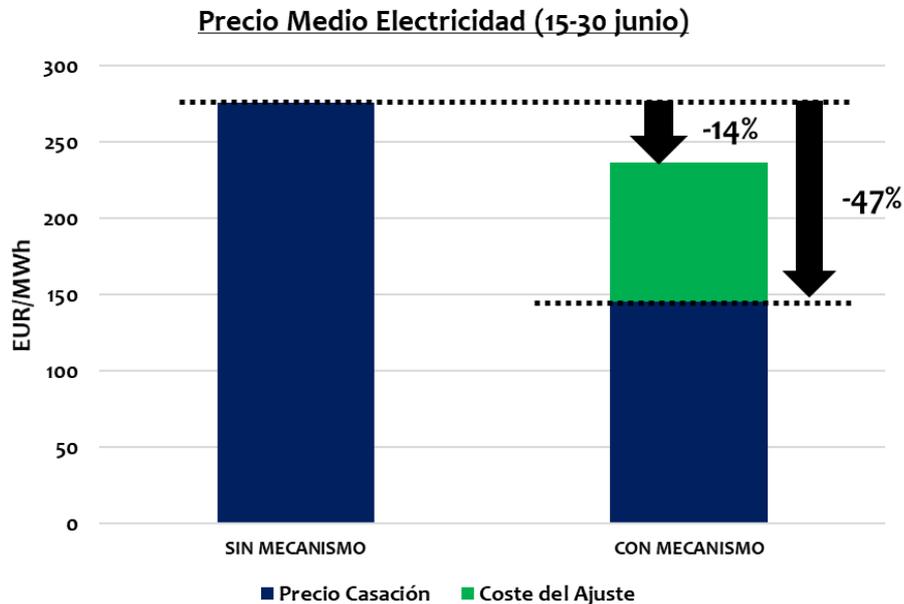
El precio medio del mercado mayorista se reduce un 47%

## El Mecanismo Ibérico permite un ahorro de 250 millones en los primeros 15 días de aplicación

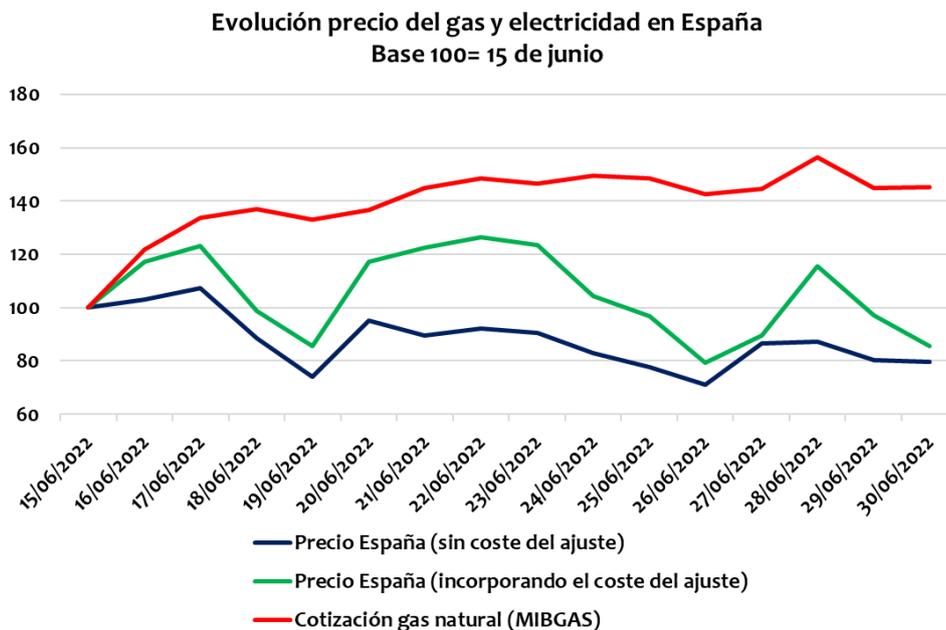
- Teresa Ribera: “Si sumamos el Mecanismo Ibérico todas las medidas que ha venido adoptando el Gobierno, la factura de los hogares acogidos a la tarifa PVPC son casi un 30% más baratas de lo que hubieran sido sin ellas”
- El Mecanismo permite, como se pretendía, el desacoplamiento de los precios del gas de la electricidad: aunque la cotización del gas sube, el precio de la electricidad tiende a la baja, a diferencia de lo que sucede en los países de nuestro entorno

**1 de julio de 2022-** El Mecanismo Ibérico ha permitido un ahorro para los consumidores de electricidad beneficiados de casi 250 millones de euros desde que entró en vigor el pasado 15 de junio. Así lo señaló ayer Teresa Ribera, vicepresidenta del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, durante una comparecencia en el Congreso de los Diputados: “Si sumamos el mecanismo ibérico todas las medidas que ha venido adoptando el Gobierno, como la rebaja fiscal, la reducción de los cargos y la minoración de los beneficios extraordinarios asociados al precio del gas, la factura de los hogares acogidos a la tarifa PVPC son casi un 30% más baratas de lo que hubieran sido sin ellas”.

Desde que el Mecanismo Ibérico empezó a aplicarse, el precio medio del mercado mayorista de la electricidad se ha situado en 145 €/MWh, un 47% menos que los 276 €/MWh que se hubieran registrado en su ausencia. Incorporando el coste del ajuste para que operen las centrales de gas, el precio medio ha sido de 236 €/MWh, un 14% menor. Además, los precios se han mantenido muy estables: sólo durante una hora del día 19 de junio se superó el umbral de los 200 €/MWh, mientras que en otros países de nuestro entorno no ha sido así: Alemania registró 491 €/MWh y Francia de 471 €/MWh.



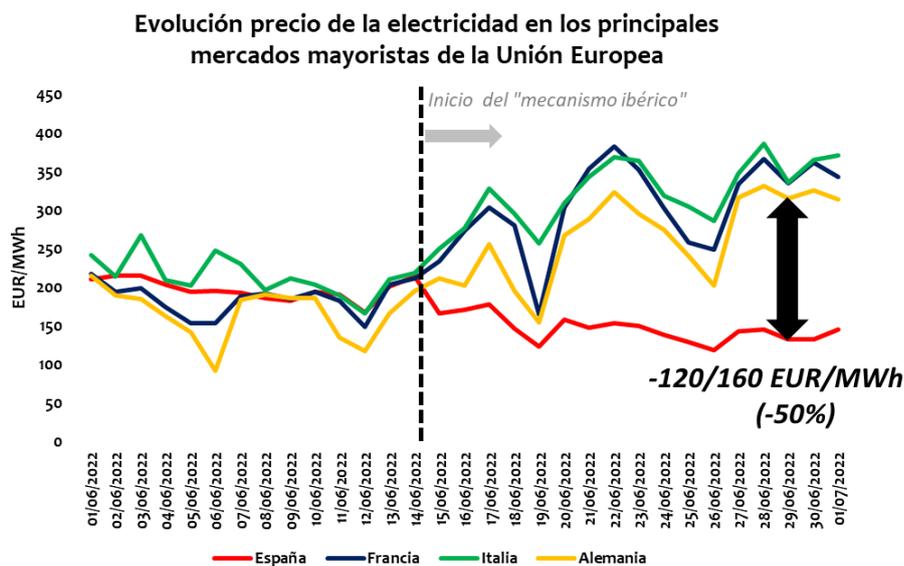
Además, el Mecanismo ha permitido, tal y como se pretendía cuando se diseñó, desacoplar los precios del gas de la electricidad: aunque la cotización del hidrocarburo sube, el precio de la electricidad tiende a la baja:



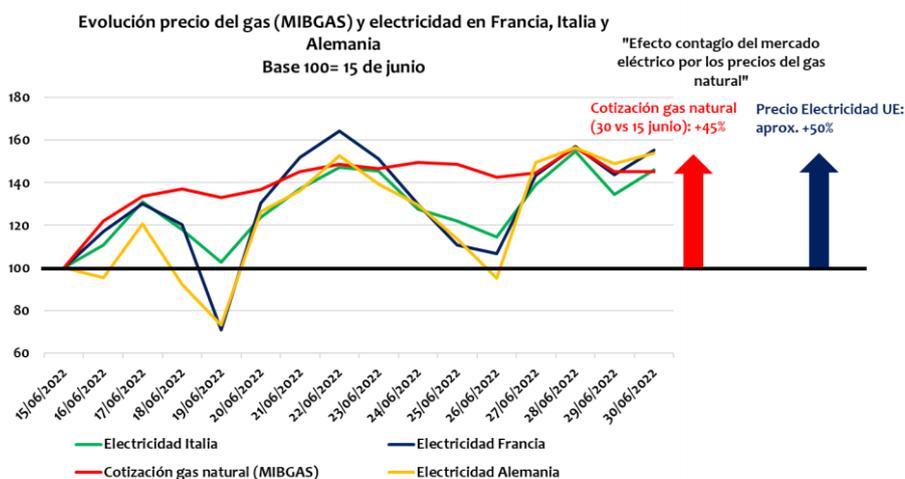
En su primera semana de vigencia, el Mecanismo se aplicó con condiciones adversas, con una intensa ola de calor, mucha generación con gas a precios



elevados y baja generación de renovables, como consecuencia de la falta de recurso eólico y el impacto de la calima en el rendimiento de la energía solar. Pero durante la segunda semana los datos han sido muy reveladores: mientras en España el precio medio del mercado ha rondado los 130 €/MWh (215 €/MWh con ajuste), en Francia ha sido de 315 €/MWh, en Italia de 334 €/MWh y en Alemania de 287 €/MWh.



Y en estos países tampoco se ha producido el referido desacoplamiento entre el precio del gas y el de la electricidad; tanto en Francia como en Italia o Alemania, los indicadores reflejan una evolución al alza.





Los mercados de futuros también reflejan nítidamente el efecto del Mecanismo. En España los precios para el cuarto trimestre del año se sitúan en 147 €/MWh, mientras que en Alemania se elevan hasta los 362 €/MWh y en Francia hasta los 787 €/MWh.

**Mercado a Plazo (Datos a cierre de 29 de junio en OMIP)**

	<b>España</b>	<b>Francia</b>	<b>Alemania</b>
<b>2022 Q4</b>	147,00	787,00	362,23
<b>2023 Q1</b>	176,62	629,00	337,52
<b>2023 Q2</b>	178,00	219,14	246,38

“La excepción ibérica ha demostrado ser eficaz al menos para reducir los precios del mercado mayorista y los beneficios extraordinarios de las empresas, proteger a los consumidores, reducir la factura de la luz y posibilitar un ensayo práctico que pueda aplicarse en el resto de Europa en situaciones de estrés como las actuales para desacoplar el mercado eléctrico de los precios altos del gas”, señaló ayer la vicepresidenta Ribera.