



La industria española paga menos por la luz que en Alemania

Las medidas del Gobierno y las renovables han favorecido el ‘sorpasso’ en precios de la electricidad

Rubén Esteller MADRID.

España ha mejorado su posición competitiva en los precios industriales de la electricidad frente a Alemania. El último Barómetro Energético de AEGE, actualizado a 30 de marzo de 2026, sitúa el coste final de la electricidad para la industria electrointensiva española en 66,50 euros por megavatio hora (MWh), por debajo de los 67,73 euros/MWh de Alemania. La diferencia es reducida, de apenas un 2%, pero supone un cambio relevante. La asociación de grandes consumidores in-

dustriales de energía destaca que, en un contexto todavía marcado por la crisis energética, el impacto sobre los precios eléctricos industriales está siendo menor en España que en otros mercados europeos. AEGE atribuye esta mejora, por un lado, al mayor peso de las energías renovables en el mix nacional y, por otro, a las modificaciones introducidas en el Real Decreto-ley 7/2026, que habrían permitido contener el alza del precio final de la factura. Según la organización, el incremento de los precios se ha moderado del 24% al 16% respecto a 2025. El dato cobra especial relevancia para la industria electrointensiva, donde la electricidad puede llegar a representar hasta el 50% de los costes de producción e incluso superar ese umbral en determinados

La industria española paga 66,5 euros frente a los 32,05 euros de la francesa

procesos. En ese segmento, cualquier variación en la factura tiene un efecto directo sobre la competitividad exterior de las compañías. Pese a esa mejora frente a Alemania, la brecha con Francia sigue siendo muy amplia. El coste final para un consumidor electrointensivo en España es de 66,50 euros/MWh, frente a los 32,05 euros/MWh de Francia. En otras palabras, la factura española es 2,1 veces superior

a la francesa, lo que equivale a un sobrecoste del 107%, de acuerdo con los cálculos de AEGE. La comparativa elaborada por la asociación refleja que el mercado eléctrico español presenta todavía algunos elementos que penalizan a la gran industria. Entre ellos sobresalen los servicios de ajuste y otros costes asociados al sistema, que en España ascienden a 20,31 euros/MWh y que, según AEGE, no se computan en Francia ni en Alemania. A juicio de la asociación, este componente amplía la brecha en más de 20 euros/MWh. También persiste una clara desventaja en las compensaciones por emisiones indirectas de CO2. El barómetro recoge que las industrias alemanas reciben ayudas por este concepto de 38,78 euros/MWh, fren-

te a los 17,76 euros/MWh en España. La diferencia supera así los 21 euros/MWh. AEGE vincula esta distancia a la limitación presupuestaria española, donde la compensación contemplada para 2026 asciende a 600 millones de euros. En el detalle de la factura, el componente de mercado se sitúa en 62,46 euros/MWh en España, muy por debajo de los 105,61 euros/MWh de Alemania, aunque algo por encima de los 60,84 euros/MWh de Francia. A ello se suman en el caso español 1,90 euros/MWh de peajes de acceso y 4,56 euros/MWh en cargos e impuestos. El coste se reduce parcialmente con la aportación de la gestión de la demanda, que resta 4,97 euros/MWh, y con las compensaciones por CO2 indirecto.