

El calor extremo y la fiebre del gas amenazan con disparar un 20% el precio de la luz este verano

Www.elmundo.es

4:56 Minutos leídos

1035 Palabras

ES

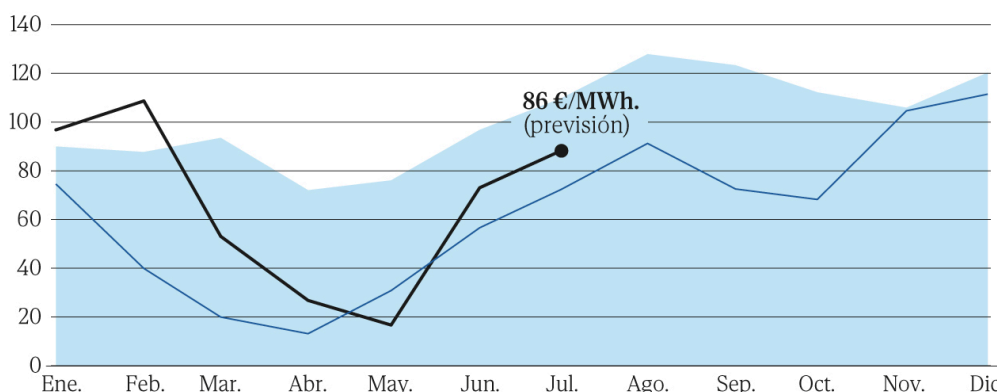
Energía

El junio más cálido de la historia disparó los costes al llevar a niveles récord la demanda en pleno 'efecto del apagón'. El escenario volverá a repetirse en julio y agosto, según los analistas

TRES CLAVES DEL MERCADO ELÉCTRICO ESTE VERANO

PRECIO DEL MERCADO DIARIO ELÉCTRICO

€/mWh — 2024 — 2025 — Media últimos 5 años



Paula María MadridMadridPREMIUMActualizado Lunes, 14 julio 2025 - 22:46

Las olas de calor resucitan la maquinaria del carbón en China y elevan el consumo mundial en 123 millones de toneladas

España no había devorado tanta electricidad en un mes de junio desde hacía más de un lustro. Tampoco había vivido nunca un sexto mes del año tan caluroso como el último. Millones de aires acondicionados funcionando a la vez a toda potencia llevaron a niveles récord para la época del año la demanda eléctrica en la primera ola de calor de 2025. Temperaturas de más de 40 grados coincidieron con el **efecto apagón**, o lo que es lo mismo, con un uso más intenso del gas natural como fuente de electricidad para minimizar la inestabilidad de la red desde el pasado 28 de abril. Ambos factores metieron presión al recibo, y todo apunta a que lo seguirán haciendo.

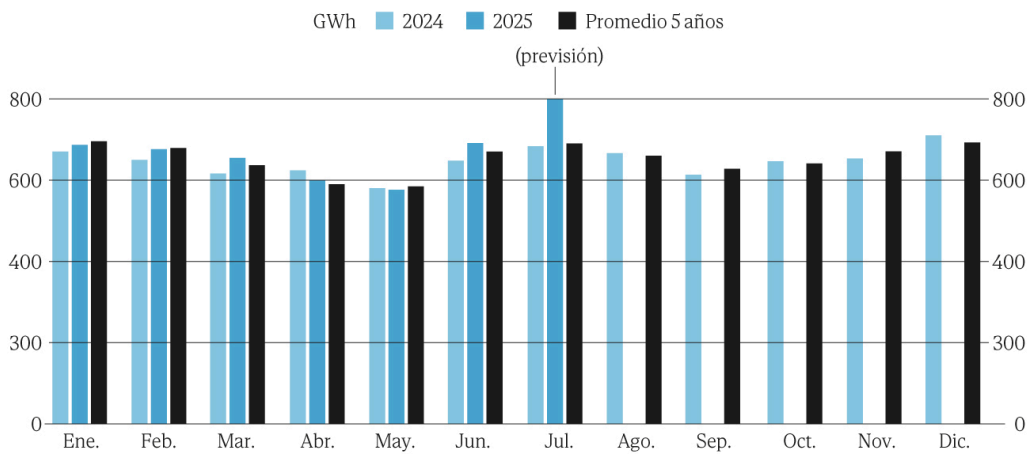
La curva de precios de la electricidad replicará este escenario a lo largo del verano, proyectan los analistas. Para este mismo mes, desde Grupo Ase, el mayor agregador de demanda eléctrica de España, esperan ya una inyección de gas superior a la de hace un año y **una electricidad un 20% más cara** frente a los valores de julio de 2024. Cualquier lector habituado a revisar sus facturas, probablemente, replicará: '¿Acaso no se disparan los precios todos los veranos?'. La respuesta es sí, pero no tanto ni tan pronto.

«Efectivamente, es habitual en los meses de verano que descienda la aportación eólica e hidráulica y su hueco [conocido como hueco térmico] lo cubran los **ciclos combinados de gas**. Pero también es cierto que este año se está produciendo un **crecimiento excepcional de la demanda eléctrica**, por el ascenso de las temperaturas a niveles nunca vistos a estas alturas del año», asegura **Juan Antonio Martínez**, analista de Grupo Ase.

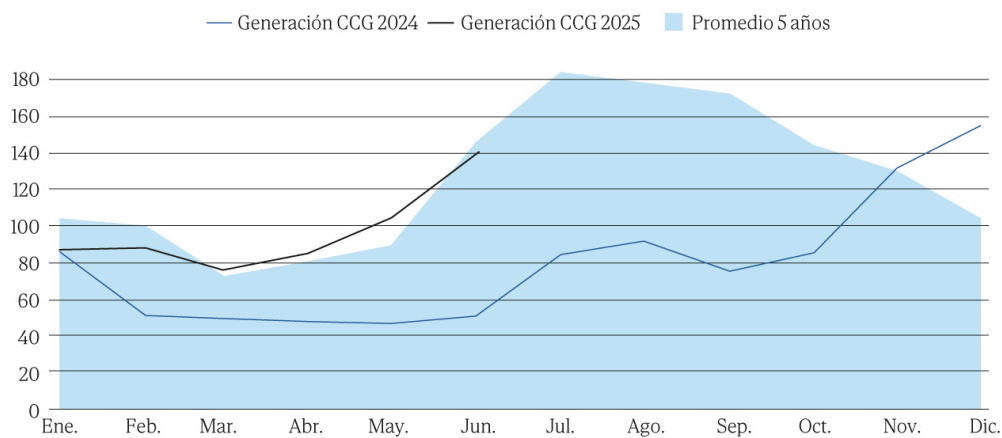
El experto pone énfasis en que solo en la primera semana de julio, la demanda eléctrica aumentó un 16,5%, en torno a 125 GWh/día (gigavatios hora por día), respecto al año anterior, alcanzando un valor promedio de 803 GWh/día. Pocos mercados aplican tan instantáneamente la ley de la oferta y la demanda como el *pool* eléctrico. «Que haya un crecimiento de más de 125 GWh diarios en la demanda implica que la generación con ciclos combinados de gas, no solo va a tener asegurado un papel protagonista en el *pool*, sino que además dispondrá de un hueco térmico amplio para dominar los precios de casación y **resarcirse de los bajos precios de la primavera**», apunta Martínez.

Los modelos que manejan en la firma prevén «un escenario alcista» que sitúa el precio diario en el mercado mayorista (antes de impuestos y otros costes regulados del recibo) para julio en el entorno de los **86 €/MWh** (euros megavatio hora) de media, un 20% más al de hace 12 meses.

EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA MEDIA DIARIA POR MESES



GENERACIÓN DE CICLOS COMBINADOS PROMEDIO DIARIA



FUENTE: Grupo ASE.
EL MUNDO

Claves del mercado eléctrico este verano

«Los precios del gas están aproximadamente un 15% por encima de los de 2024. Teniendo en cuenta la tendencia que siguieron los precios el año pasado, y que en julio y agosto esperamos una contribución significativamente mayor al mix de generación de las centrales de ciclo combinado (en junio rozó el 40%) y que la temperatura no parece que vaya a dar tregua; todo apunta a que el precio final de la energía **continuará subiendo en julio y agosto**, probablemente, por encima del 20% respecto a los valores de junio», asevera **Marta Sánchez Álvarez**, socia responsable de Energía en EY España.

De vuelta al mes pasado, los españoles sufrieron en carne propia un final de primavera con sabor a verano. Sánchez traduce al mercado eléctrico la foto que dejan los termómetros: «La demanda de junio se pareció mucho a la de agosto de 2024, claramente impulsada por las sucesivas olas de calor que han marcado registros históricos de temperatura». El precio diario cerró junio en un promedio de 72,6 €/MWh, según datos de Ase. «Fue **un 30% superior** al del mismo mes del año anterior», compara Sánchez.

España está en desventaja frente a Europa. Año tras año, la reducción de la eólica y la hidráulica por el calor hacen que los precios suban más en verano en nuestro país que en la UE. «El calentamiento global y el incremento de la actividad turística podrían **abrir aún más brecha** en años sucesivos», pronostican desde Ase.

Fiebre gasista

España lleva varios meses aumentando su dependencia del gas para generar electricidad. En mayo, su aportación fue un 30% superior a la de abril y un 68% mayor a la del mismo mes de 2024, debido a las medidas de refuerzo de Red Eléctrica tras el apagón, un escudo que empezó como temporal y se ha alargado *sine die*.

Es decir, el calor fue un factor clave, pero no fue lo único que encareció la electricidad. «También ha impactado en el precio la subida del coste de los servicios de ajuste, un 35%, y de las restricciones técnicas, cuyo peso (en términos de impacto sobre el precio final de la energía) fue un 80% superior al de junio de 2024. Esto último son los **coletazos del apagón**», reflexiona la socia de la *big four*.

Los servicios de ajuste son las correcciones que Red Eléctrica, el operador del sistema, realiza del mix que ha programado el día anterior para mantener el equilibrio entre oferta y demanda. A raíz del cero energético, el operador ha activado más ciclos a través de este mecanismo.

Esto está agudizando la tendencia estival. Cuando el calor aprieta, los molinos se ralentizan y hasta los paneles solares llegan a saturarse. Sin capacidad para atender la demanda, el sistema recurre a los ciclos, cuyos costes son mucho más elevados. En junio, el gas fue la segunda fuente de energía del mix, con el 20%, por detrás de la fotovoltaica (26%) y por delante de la nuclear (18%). Su aportación fue de 4.533 GWh, un 113% mayor a la de junio de 2024, según Red Eléctrica. No se puede hablar de récord -el dato del mes pasado es inferior a los valores comparables de 2023 y 2022-, pero en el entorno actual de inestabilidad geopolítica, más exposición al flujo de gas dominado por Estados Unidos no es una buena noticia.
