

Según datos del 'Avance del Informe del Sistema Eléctrico 2019'

Castilla-La Mancha aumenta un 10,4 % su parque de generación renovable en 2019

- El 87,7 % de la electricidad generada en la región procedió de tecnologías que no emiten CO₂.
- La eólica se erige como la primera tecnología del parque generador de la región, con el 42,3 % del total; y también como la tecnología líder en producción de electricidad del año, con el 37,3 %.
- La demanda de energía eléctrica en la región aumenta un 1 % respecto a 2018.

Toledo, 12 de marzo de 2020

El parque de generación de Castilla-La Mancha aumentó un 10,4 % durante el año 2019 y alcanzó los 9.007 MW, de los que el 74,1 % es de origen renovable. La eólica, con el 42,3 % del total es la tecnología con mayor capacidad de generación en esta región. Estos datos se desprenden del *Avance del informe del sistema eléctrico español 2019* presentado por Red Eléctrica de España.

A la eólica castellanomanchega, que suma 3.813 MW de potencia instalada, le siguen la solar fotovoltaica con una representación del 19,1 % del total, la nuclear (11,1 %), el ciclo combinado (8,4 %), la hidráulica (7,2 %), la cogeneración y la solar térmica (3,9 % del total cada tecnología), el bombeo puro (2,4 %) y las otras renovables, que significan el 1,6 % del parque generador.

Casi nueve de cada diez GWh producidos fueron libres de emisiones

Durante 2019, en Castilla-La Mancha se generó un 5,4 % más de electricidad que en el año anterior, hasta alcanzar los 22.841 GWh. De estos, el 53 % fue renovable y el 87,7 % se generó a partir de tecnologías que no emiten CO₂. Castilla-La Mancha se convierte así en la segunda región con mayor participación de tecnologías limpias en su producción de electricidad, por detrás de Extremadura, que alcanzó durante este periodo el 99,7 % sobre el total.

La aportación de la generación eólica al total de la comunidad autónoma ha sido significativa, ya que el 37,3 % de los GWh con denominación de origen castellanomanchega se produjeron con la fuerza del viento. Le siguen la nuclear (34,6 %) y la solar fotovoltaica, que merece una mención especial por alcanzar un máximo de cuota de aportación a la generación regional producir el 8,6 % del total.

Por detrás quedan el ciclo combinado (con el 6,5 %), la cogeneración (5,7 %), y completan la estructura de generación de origen castellanomanchego la solar térmica, la hidráulica, la turbinación bombeo y otras renovables que aportaron menos de un 3,5 % cada una.

La demanda de electricidad de Castilla-La Mancha, por su parte, alcanzó en este periodo un registro de 12.095 GWh, un 1 % superior a la del año 2018.

El sistema eléctrico nacional, cada vez más 'verde'

A nivel nacional también se avanza de forma inequívoca hacia un modelo energético sostenible. En 2019, el incremento de la potencia instalada renovable ha supuesto que por primera vez estas tecnologías alcancen ya el 50 % de la capacidad de generación total del país (110 GW en total). En su totalidad, el parque generador español



ha crecido un 5,9 %. El ciclo combinado sigue siendo líder en potencia instalada (23,8 % del total) pero le siguen de cerca dos fuentes renovables: la eólica (23,3 %) y la hidráulica (15,5 %).

En concreto, este año pasado entraron en servicio 6.539 MW 'verdes', lo que ha supuesto un aumento de la capacidad de generación renovable del 13,4 % con respecto a 2018. El contingente renovable cerró 2019 con una cifra de 55.195 MW, de los que el 47 % son eólicos, el 16 % fotovoltaicos y el 37 % pertenecen a otras tecnologías 'verdes'.

Esta apuesta por las fuentes limpias ha permitido que, de los 260.713 GWh de electricidad generados en España en 2019, el 37,5 % haya sido producido a partir de estas tecnologías. La generación eólica ha sido un 9,3 % superior a la de 2018, ocupando el tercer lugar en el *mix* con un peso del 20,8 % tras la nuclear (21,4%) y el ciclo combinado (21,2 %). También destaca el retroceso de la aportación del carbón -la menor desde que se tienen registros-, cuya producción descendió un 66 % en 2019.

Como consecuencia, las emisiones de CO₂ asociadas a la generación eléctrica han experimentado una notable reducción respecto a 2018 (23 % menos) sumando un total de 49,6 millones de toneladas, la cifra más baja de la historia del sistema eléctrico español.

Por su parte, la demanda de energía eléctrica a nivel nacional durante este ejercicio ha sido de 264.550 GWh, ligeramente inferior a la del 2018 (1,6 % menos). Si se tienen en cuenta los efectos de la laboralidad y las temperaturas, su descenso es del 2,5 % respecto al año anterior.