

## Los embalses hidroeléctricos están en los niveles más bajos de los últimos tres años y amenazan con un invierno de...

- Los embalses de Tajo y Duero se sitúan a un tercio de su capacidad que hacen que se inicie el año hidrológico con la menor energía disponible en los embalses hidroeléctricos de los últimos años.



Los embalses hidroeléctricos están en los niveles más bajos de los últimos tres años y amenazan con un invierno de precios caros de electricidad

<https://elperiodicodelaenergia.com/los-embalses-hidroelectricos-estan-en-los-niveles-mas-bajos-de-los-ultimos...>

Ramón Roca

**Lunes, 26 octubre 2026**

## Los embalses de Tajo y Duero se sitúan a un tercio de su capacidad que hacen que se inicie el año hidrológico con la menor energía disponible en los embalses hidroeléctricos de los últimos años

Cuando un consultor de los mercados eléctricos quiere saber si va a haber precios más o menos altos o si pueden registrarse problemas a la hora de suministrar electricidad, lo primero que tiene en cuenta es el año hidrológico. Es decir, si cree que va a llover lo suficiente para que haya más o menos generación hidráulica y por tanto mayores o menos precios en los mercados.

Sin agua la cosa se complica y a día de hoy la señal es clara. Los embalses hidroeléctricos están en niveles muy bajos tras varios meses con escasas lluvias. Alguno dirá, pero si llevamos toda la semana con la DANA cayendo mucha agua. Es cierto, pero la mayoría de ese agua no va a parar a los embalses y menos a los que generan electricidad.

### Datos muy bajos

Según los datos del Boletín Hidrológico que ofrece el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, la energía hidroeléctrica calculada, máxima teórica disponible, es actualmente de 10.425 GWh, 235 GWh menos respecto al boletín anterior, que representa el 45,3 % de la capacidad

total, el 92,3% de la disponible hace un año. Eso sí es mejor en un 116,7% de la media de los últimos 5 años y el 119,0 % de la media de los últimos diez años.

Pero como siga la cosa así, se van a generar más problemas de lo que se piensa. Estos 10.425 GWh no se veían en el sistema hidrológico desde noviembre de 2023, es decir desde hace tres años. La curva y la historia lo dicen todo. No es normal, y sería muy complicado de ver un cuarto año húmedo consecutivo en España. Lo normal es que veamos un año hidrológico el que comienza ahora, normal o incluso seco.

Y el año 26-27 comienza, de momento, mal. Si tenemos en cuenta únicamente la energía de los embalses de uso hidroeléctrico y no también los de uso consuntivo, el nivel de energía sería de 5.320 GWh y en comparación con otros años y medias de los últimos 5 y 10 años estamos en la peor situación de arranque por lo que esto podría acarrear problemas tanto de suministro eléctrico como de precios en los mercados eléctricos.

## Que llueva por el oeste

Por tanto ya se inicia el año con más complicaciones de las que desearía tanto el Operador del Sistema, Red Eléctrica, como los consumidores de electricidad. Ya se sabe el refrán Otoño lluvioso, año copioso y de momento las lluvias que afectan al sistema eléctrico no llegan.

Para ello tendríamos que vivir continuas borrascas procedentes del Atlántico. Es en la zona occidental del país donde se registran normalmente las mayores lluvias y donde están contruidos los grandes embalses que generan electricidad en España. La vertiente Atlántica con el Duero y el Tago como principales ríos es donde se acumula la mayor cantidad de agua y en esa zona los embalses están en mínimos.

Los embalses de estos dos ríos se sitúan a un tercio de su capacidad. Hasta el Júcar tiene más energía disponible que el Tago en estos momentos. Algo que no es normal teniendo en cuenta sus capacidades.

El caso es que un año seco crea problemas en los precios en el mercado eléctrico. La ausencia de generación hidroeléctrica obliga a tener un mayor hueco térmico que es respaldado por los ciclos combinados de gas que encarecen los precios de la electricidad en el mercado mayorista.

Pero además, si en el invierno se da la circunstancia, que se está dando en otros países y que se ha visto algunas horas en España, lo que se denomina la Dunkelflaute, es decir, producción muy baja de energía eólica y solar a la vez, entonces se puede producir excesiva tensión en el suministro eléctrico. Por ello, probablemente Red Eléctrica ha pedido a algunos ciclos que retrasen sus operaciones de mantenimiento para tener el mayor parque de ciclos disponible en caso de que se mantenga esta situación de sequía.