

APPA alerta al Gobierno: las exigencias pueden acabar con los centros de datos antes de que nazcan

- APPA Renovables advierte al Gobierno sobre las implicaciones del proyecto de real decreto para los centros de datos, instando a cambios en las condiciones de adicionalidad y correlación horaria. La asociación defiende el abastecimiento íntegramente con energía renovable y presenta propuestas concreta...



APPA Renovables centro de datos

[appa](#) [centros de datos](#) [eficiencia energética](#)<https://energetica21.com/noticia/appa-alerta-gobierno-exigencias-pueden-acabar-centros-datos-antes-nazcan/>

Energética 21

Lunes, 07 septiembre 2026

APPA Renovables advierte al Gobierno sobre las implicaciones del proyecto de real decreto para los centros de datos, instando a cambios en las condiciones de adicionalidad y correlación horaria. La asociación defiende el abastecimiento íntegramente con energía renovable y presenta propuestas concretas para garantizar un desarrollo viable del sector.

APPA Renovables ha reclamado al Gobierno que modifique los criterios de adicionalidad y correlación horaria incluidos en el proyecto de real decreto sobre centros de datos. La Asociación defiende que estas infraestructuras se abastezcan íntegramente con electricidad renovable —no solo en un 80%, sino al 100%—, pero considera que, durante una primera etapa, ese objetivo debe acreditarse en cómputo anual, de forma que permita aprovechar la abundante generación renovable que actualmente se desperdicia en España. Para la Asociación, unas condiciones excesivamente exigentes paralizarán el desarrollo de los centros de datos en nuestro país o los obligará a generar su electricidad con gas al margen de la red eléctrica.

“Estamos completamente a favor de que los centros de datos consuman electricidad renovable. De hecho, proponemos elevar el objetivo del 80% al 100%. Lo que pedimos es que el consumo renovable se acredite mediante una correlación anual que permita aprovechar la electricidad limpia que el

sistema ya está desperdiciando y, según se desarrolle el sector, se valore hacer más restrictivas las medidas”, ha señalado José María González Moya, director general de APPA Renovables.

Del 80% horario al 100% renovable anual

El proyecto exige a los nuevos centros cubrir cada hora al menos el 80% de su consumo con nuevas instalaciones renovables, vinculando cada megavatio consumido a otro renovable instalado en los 18 meses anteriores. La Asociación valora los criterios de eficiencia, consumo de agua y sostenibilidad, y comprende la cautela ante los más de 12 GW de acceso concedidos desde 2021 y las solicitudes especulativas, pero considera que este diseño no se ajusta a la realidad del sistema.

El requisito no equivale a instalar únicamente 0,8 MW renovables por cada megavatio demandado. El consumo constante de los centros y la variabilidad eólica y solar obligan a combinar tecnologías, sobredimensionar la generación y recurrir al almacenamiento. Una simulación propia de APPA con perfiles horarios de 2025, baterías de cuatro horas y un 90% de eficiencia estima que, por cada MW del centro de datos, serán necesarios 3,93 MW solares, 3,69 MW eólicos y 3,65 MW de baterías (14,6 MWh): 11,26 MW en total.

Unas cifras inalcanzables

Estas cifras no sólo son ineficientes desde un punto de vista energético y económico, también son inalcanzables. Para cumplir con la Estrategia de Inteligencia Artificial española, que estima una demanda de 4.000 MW para 2030, se necesitarían más de 15.000 MW nuevos de eólica. Un ritmo de instalación que quintuplica el actual.

APPA Renovables propone exigir inicialmente un 100% renovable en cómputo anual, flexibilizar temporalmente la adicionalidad y, en el futuro, hacer más ambiciosos estos criterios conforme avancen las redes, el almacenamiento, las renovables gestionables y el crecimiento de la demanda.

“No proponemos rebajar el objetivo, sino aumentarlo de forma viable. Un 100% renovable anual es mucho más ambicioso en volumen que un 80% horario, es viable para los desarrolladores y evita exigir desde el primer día un sistema hasta once veces mayor que la demanda. Esta barrera puede determinar que la inversión se realice en España o se marche a otro país”, ha explicado González Moya. *“Adicionalmente, hacer que la exigencia se cumpla de forma individual por cada centro de datos es altamente ineficiente para el sistema y para la implantación de renovables, esto dificultará la aceptación social no sólo para los centros de datos, también para los nuevos desarrollos renovables”,* ha denunciado el Director General de APPA Renovables.

Nueva potencia que no aprovecha la electricidad que ya se pierde

La exigencia de adicionalidad tampoco responde al principal desequilibrio que afronta actualmente el sistema eléctrico español. La suma de los vertidos técnicos y económicos provoca que en la actualidad se desaproveche más de una cuarta parte de la electricidad que las instalaciones renovables podrían producir. En este contexto, obligar a que toda nueva demanda se vincule exclusivamente a plantas construidas expresamente para ella no sólo es ineficiente, también impide utilizar electricidad renovable que ya está disponible, pero que no puede integrarse en el sistema por falta de demanda, redes, almacenamiento o flexibilidad.

El nuevo criterio de adicionalidad plantea, además, una falta de coherencia con el marco aplicado hasta ahora. La regulación ligaba la solicitud de acceso a la red para nueva demanda a instalaciones de generación ya existentes (hasta el 50% de la potencia de generación) y, a la vista de estos nuevos criterios, no se podrán usar esas instalaciones de generación en aquellos casos en los que los proyectos lleven más de 18 meses funcionando. La nueva regulación debería reconocer esta realidad y evitar incoherencias para los proyectos iniciados bajo el marco anterior.

Una regulación excesivamente exigente puede hacer más atractivo al gas

APPA Renovables alerta de que vincular la adicionalidad y la correlación horaria al acceso a la red puede empujar a los operadores a generar su propia electricidad con gas al margen de la red eléctrica. No es un riesgo teórico: distintas multinacionales tecnológicas han anunciado recientemente nuevas inversiones en instalaciones de generación fósil e, incluso, la entrada en el negocio de fabricación de turbinas de gas para satisfacer su demanda.

“Una norma diseñada para impulsar el consumo renovable puede acabar incentivando centrales de gas fuera de la red si es demasiado exigente. Esto podría suponer menos integración renovable, más emisiones y un sistema energético paralelo a la planificación eléctrica”, ha advertido el director general de APPA Renovables.

Hidrógeno renovable y biometano, soluciones de futuro

Aunque más estrictos, el Gobierno toma como referencia los requisitos del hidrógeno renovable. Pero su experiencia también aconseja aplicar progresivamente la adicionalidad y la correlación temporal. En 2020, España aspiraba a instalar entre 300 y 600 MW de electrolizadores en 2024 y 4 GW en 2030, mientras la UE fijó 6 GW para 2024. El Reglamento Delegado (UE) 2023/1184 introdujo la adicionalidad y la correlación temporal y geográfica, pero permitió transitoriamente utilizar instalaciones existentes y mantuvo la correlación mensual hasta 2029, aplazando la horaria a 2030. Pese a ello, en 2024 apenas había algo más de 200 MW instalados en Europa, muy lejos del objetivo marcado de 4.000 MW.

Otro gas renovable que se está desarrollando en la actualidad y podrá desempeñar, junto a la cogeneración y la generación distribuida, un rol importante en el futuro es el biometano. Con un potencial de 25-35 TWh anuales, el biometano podría alimentar cogeneraciones de alta eficiencia para aportar respaldo y flexibilidad a los centros de datos.

Centros de datos: una oportunidad industrial que España no puede perder

En un mercado competitivo y conectado, los desarrolladores de centros de datos comparan costes, plazos, disponibilidad eléctrica y regulación entre los distintos países. Si España impone obstáculos desproporcionados, los proyectos pueden trasladarse a otros países o generar su propia electricidad fuera de la red. APPA Renovables propone sustituir inicialmente el 80% renovable horario por el 100% anual, aplicar gradualmente requisitos de correlación y adicionalidad más restrictivos, y utilizar generación existente mientras siga existiendo un alto nivel de vertidos renovables. El marco regulatorio debe premiar el consumo en horas y zonas con excedentes, el almacenamiento y la flexibilidad, además de agilizar trámites, desarrollar las redes y promover tecnologías gestionables.

“España puede convertir su abundancia renovable en una ventaja competitiva. Pero, si confundimos ambición con rigidez, perderemos esta oportunidad. Queremos centros de datos 100% renovables, conectados a la red y aprovechando el precio competitivo de la electricidad limpia que hoy desperdiciamos; no centros aislados quemando gas”, ha concluido González Moya.