



UNEFA

Solar • Almacenamiento

RD-ley 7/2025 medidas urgentes refuerzo sistema eléctrico

25/06/2025



Antecedentes

- ❖ El cero de tensión del sistema eléctrico
- ❖ Campaña de prensa negativa:
 - Demasiadas renovables
 - Renovables = Inseguridad de suministro

Comienza el debate público sobre el apagón

LA RAZÓN

El exceso de confianza en las renovables dejó España a oscuras por el apagón

La red se hundió en 5 segundos críticos por dos «eventos» en el suroeste de la Península. Red Eléctrica reconoció en un informe el riesgo de apagones por la penetración masiva de renovables y lo negó hace 20 días

■ Sánchez señala a las eléctricas y las cita después en Moncloa



Las energías renovables, en el punto de mira dos días después del gran apagón

- Las causas siguen siendo inciertas, mientras las autoridades defienden que "no hubo un problema de exceso de renovables"
- DIRECTO: Sigue toda la información sobre el corte de luz que afectó a España y Portugal

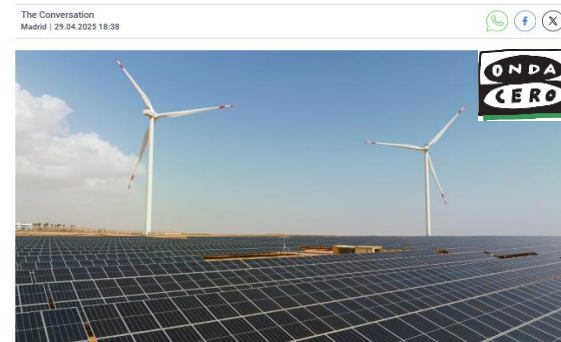


Las energías renovables, en el centro del debate dos días después del apagón

ELECTRICIDAD

El gran apagón: ¿Un exceso de energía renovable pudo tumbar la red eléctrica española?

El lunes 28 de abril todo parecía transcurrir con normalidad en el sistema eléctrico peninsular español. La demanda de electricidad era la habitual para esta época del año, claramente inferior a la capacidad total de generación disponible.



El gran apagón: ¿un exceso de energía renovable pudo tumbar la red eléctrica española? - Agencia EFE

El día anterior, Red Eléctrica Española (REE, actualmente Redeia) había asignado - tras la subasta diaria y según el procedimiento establecido - qué instalaciones proveerían energía a cada hora del día siguiente. REE, el gestor de la electricidad en España, es una empresa independiente de las empresas generadoras de electricidad. En su web dice "garantizamos un suministro de electricidad continuo, seguro y con altos niveles de calidad en todo momento y en

TECNOLOGÍA | EUROPA

¿Fue el apagón español causado por exceso de energía solar?

Jan D. Walter
30/04/2025

Los operadores de la red ibérica tardaron más de un día en restablecer completamente el suministro eléctrico en España y Portugal. Una de las teorías: demasiada energía fotovoltaica provocó el corte de energía. ¿Es así?



Paisaje insólito: durante el apagón, la ciudad andaluza de Granada quedó prácticamente a oscuras.

EL ESPAÑOL



De l. a d. Beatriz Corredor, presidenta de Redeia, Teresa Ribera, ministra para la Transición Ecológica, y Sara Aguiar, actual ministra. (L. a.)

¿Un exceso de renovables? Redeia y la CNMC ya avisaron de que podrían provocar "incidentes en el suministro"

MAL CÁLCULO DE RIESGOS

Red Eléctrica descarta un ciberataque y todo apunta a un exceso de confianza en la energía solar

La falta de tecnologías que dan firmeza como las nucleares, el ciclo combinado y la hidroeléctrica dejaron a la fotovoltaica liderando al sistema. Una dependencia que colapsó



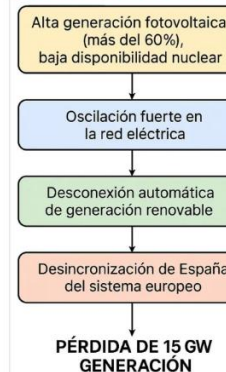
Una planta fotovoltaica alimenta de energía solar la base naval de Rota. (EFE/Armada en Rota)

El Confidencial

La generación eléctrica con energía solar y eólica, en el centro de la polémica sobre qué provocó el apagón



Contenidos que se comparten



En se abarca enlaces entre otros contenidos en la red

Nuestra respuesta

❖ Intensa campaña de comunicación

- La fotovoltaica como una oportunidad para el país
- Fotovoltaica tecnología fiable

Transformar el riesgo en oportunidad

Y UNEF responde. De forma contundente y masiva

El sector renovable se defiende del señalamiento tras el apagón: "Es una oportunidad histórica, no podemos tirarla por la borda"

Los últimos cortes de suministro en Europa, EE.UU. y Australia han derivado en una ola de ataques contra la solar y la eólica



"Los proyectos de renovables no han tocado techo y frenarlos sería pegarnos un tiro en la sien"



La falta de una normativa impidió al 70% de las fotovoltaicas evitar el apagón

- Las reguladores llevan varios años tramitando una norma que hubiese podido evitar la crisis
- La CNMC y técnicos de REE alertaron en 2024 de los problemas crecientes en la red eléctrica
- El supervisor denunció que la red perdía capacidad de actuación en situaciones de crisis



Cómo sobrevivir a un apagón transformándose en una "isla energética"

Las empresas y hogares con instalaciones fotovoltaicas también se vieron afectados por el corte de suministro. Solo los que disponían de sistemas de respaldo, back-up box, tuvieron electricidad. Tras el corte masivo de luz, la demanda de estos dispositivos se ha disparado



"Las renovables no hemos sido culpables del apagón sino que hemos sido víctimas"

"No hubo error absoluto, un 40% de la producción continuó y la mayor parte era fotovoltaica", asegura el ingeniero técnico



Medidas centradas en:

Reforzar la capacidad de control de gestión

Aumentar la visibilidad operativa sobre elementos del sistema

Reformar el marco de los servicios de ajuste

Incrementar la demanda eléctrica

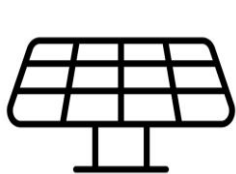
Facilitar la integración de almacenamiento y flexibilidad

Despliegue Ordenado de Renovables (Hitos)

1. Definición de la Autorización Explotación Provisional para Pruebas (AEPp)

- Obligatoria
 - CFO
- Requiere infraestructuras de evacuación
- Permite inscripción previa en el RAIPEE

4. Suspensión del computo del plazo del hito por medidas cautelares (Admin o judicial) a todos los proyectos (Art. 31)



Suspensión de Plazos

(Incluyendo los que ya habían extendido el semestre de la prórroga)

2. Modificación definición Hito 5° del RDL23/202

Se cumple con la obtención de la AEPp

Requisitos Cautelares:

Acreditación al gestor y a la Administración

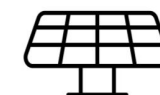
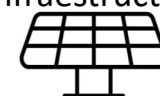
Deber de comunicar levantamiento en 3 meses so pena de caducidad de permisos

3. Nuevo Plazo Hito 5° 2 meses (hasta 25/08/2025) (Art. 32)

- Extensión automática ex lege de 25 de junio a 25 de septiembre
 - Nueva ventana de 2 meses desde el **25 junio** para identificar semestre (incluido Grupo 1)
 - Límite 8 años
- Mismo mecanismo que el RDL 8/2023

5. Se crea la Autorización Explotación provisional para Pruebas Parcial (Infraestructuras Compartidas)(Art. 33)

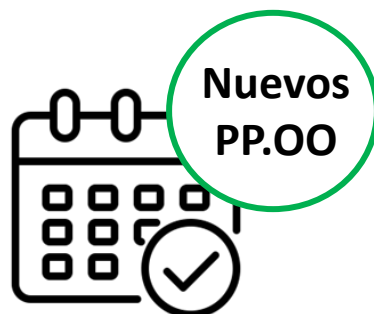
Para cuando el cumplimiento del hito se depende de Infraestructuras Compartidas Ajenas



No depender de infraestructuras compartidas ajenas

Medidas que afectan a REE y CNMC

1. Mandatos al Operador del Sistema (Art. 2)



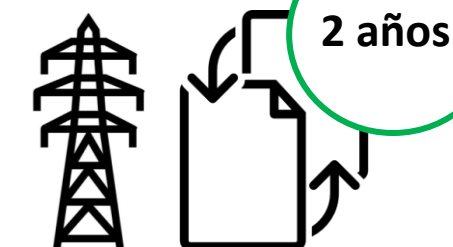
4. Planificación Eléctrica cada 3 años (Art 17.)



2. Incremento de la resiliencia de la red de transporte de energía eléctrica. (Art. 6)

Modificación de planificación sin audiencia, ni informes de CNMC y CCAA

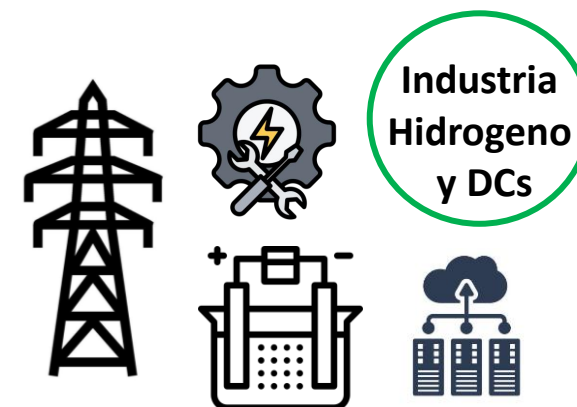
3. Adaptación de penalizaciones por incumplimiento de Control de Tensión (Art. 7)



5. Aprobación bianual de modificaciones puntual de la red de transporte (Art 18)

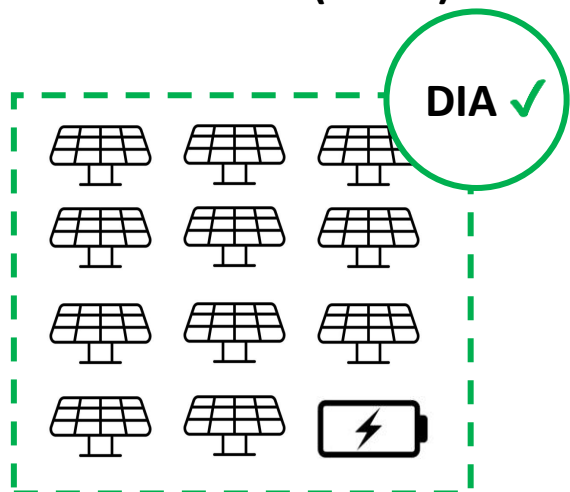
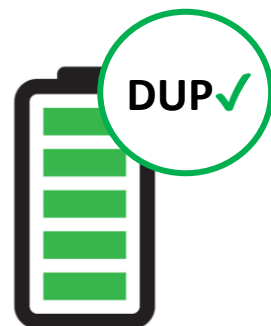
6. Medidas para favorecer la alimentación de la demanda conectada a la red de transporte (Art. 19)

Nuevas posiciones de demanda

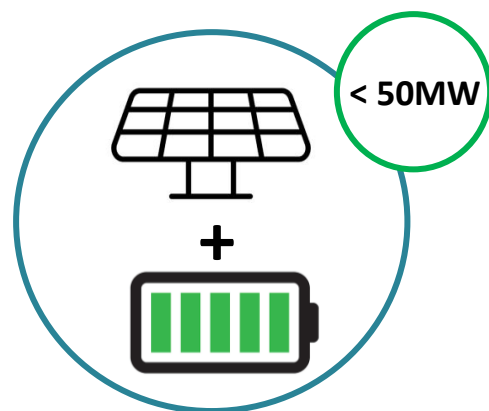


Almacenamiento

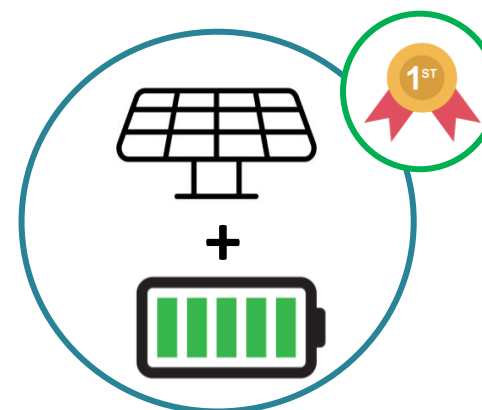
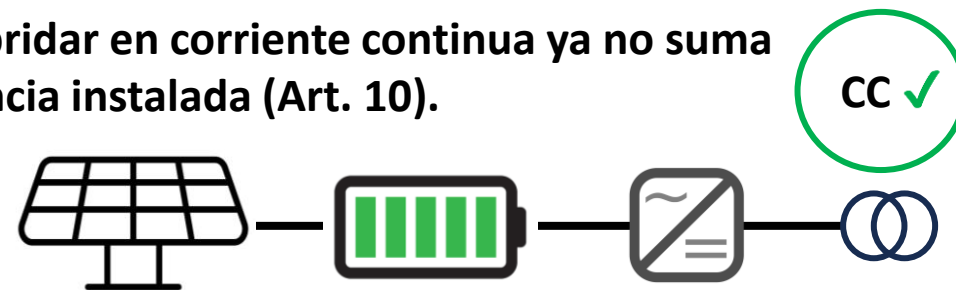
1. Declaración de Utilidad Pública para Almacenamiento 'Stand Alone' (Art. 8)



2. Exención de Evaluación Ambiental para baterías híbridadas dentro de la poligonal ya evaluada (Art. 9)

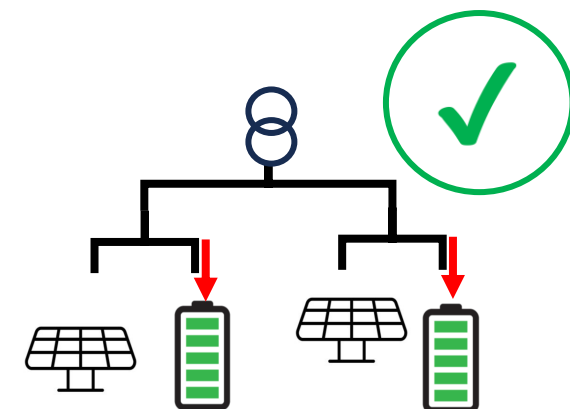


4. Híbridar en corriente continua ya no suma potencia instalada (Art. 10).



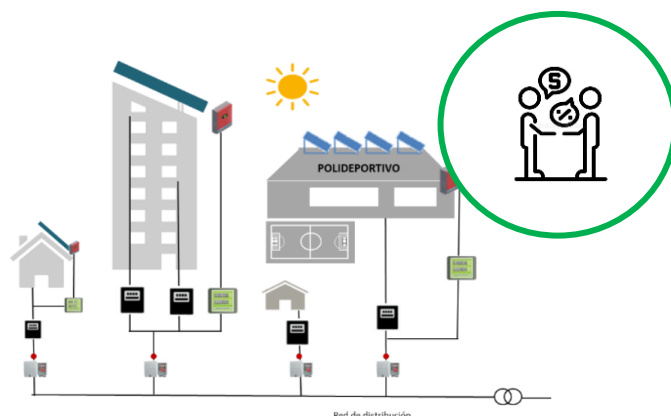
5. Mantener prioridad de despacho al híbridar fotovoltaica con baterías (Art 11.)

6. Permitir más de un almacenamiento que consume de red en una infraestructura compartida (Art 12.)

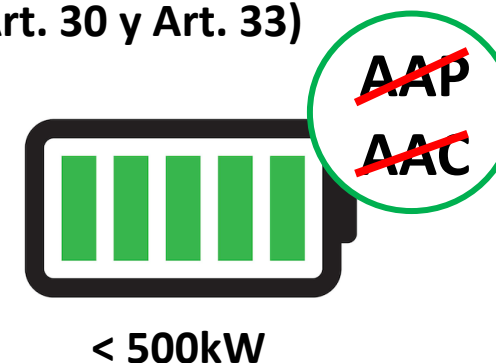


Autoconsumo y Generación Distribuida

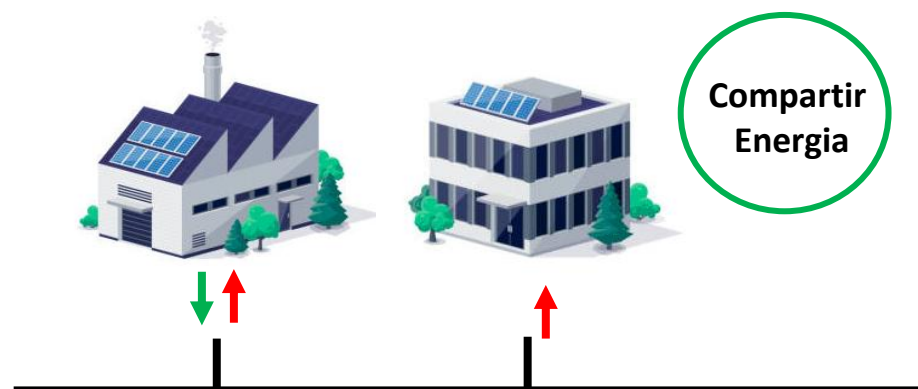
1. Creación del Gestor del Autoconsumo (Art. 15)



3. Exención de AAP y AAC para almacenamiento < 500 kW (Art. 30 y Art. 33)

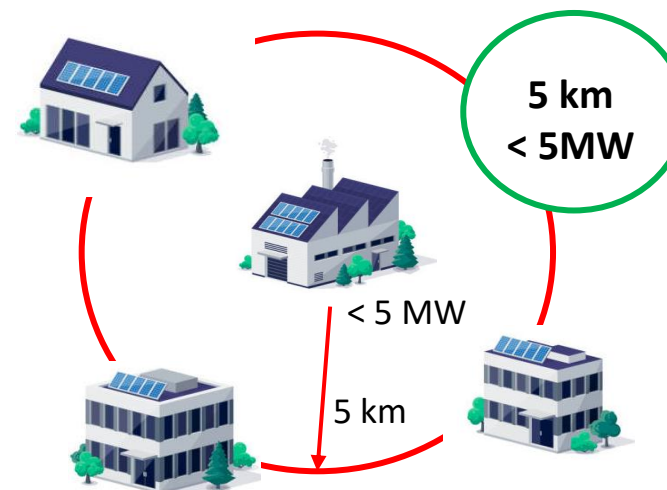


2. Nuevas tipologías de autoconsumo (Art 24.)



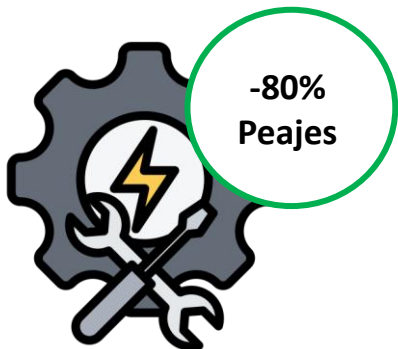
Permite combinar la modalidad de ‘sin excedentes’ con autoconsumos compartido a través de red

4. Compartir energía hasta 5 km (Art. 38)

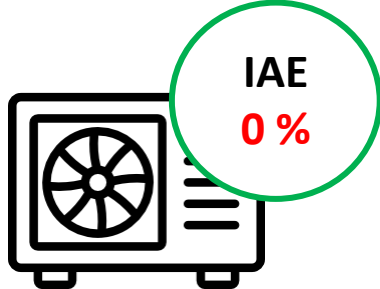


Electrificación

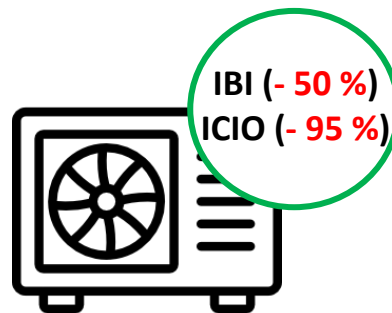
1. Apoyo Industria Electointensiva (Art. 22)



2. Exención del IAE para bombas de calor (Art. 23)



4. Reducción en el IBI para bombas de calor (Art. 28)



5. Garantías de permisos de Demanda (Disp. Final 2ª)

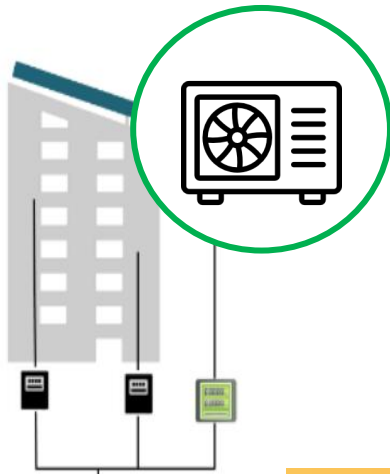
Mantener CNAE (2 dígitos) para no perder el permiso

Potencia Contratada = 50% Permiso de Acceso

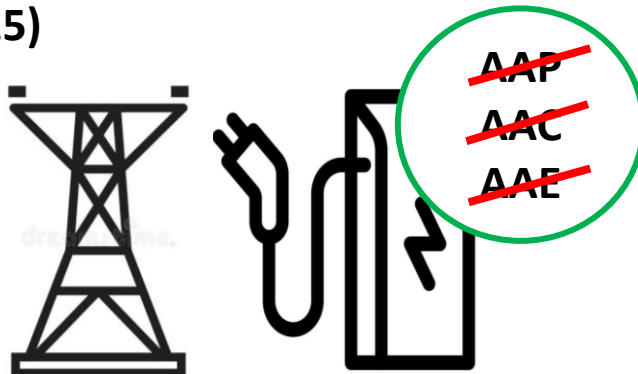
Caducan en 5 años



3. Aerotermia en Comunidades de Vecinos (Art. 27)



5. Exención de Tramitación Administrativa para infraestructuras eléctricas de alimentación de estaciones de recarga (Art. 25)



7. Caducidad de los permisos de acceso y conexión para instalaciones de demanda (Art. 21 y Disp. Trans. 1ª)

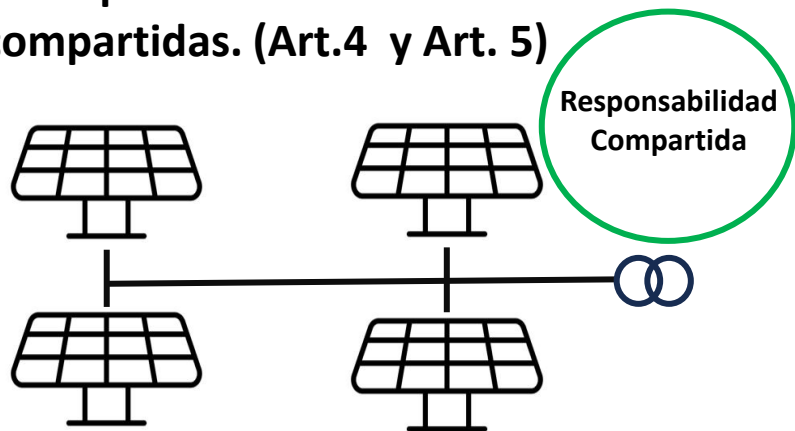


5 años

Evita acaparamiento de permiso de demanda

Otras Novedades

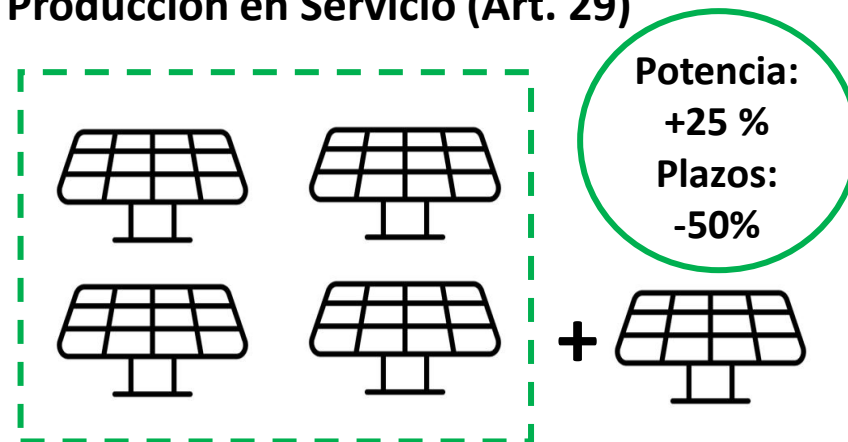
1. Responsabilidad de infraestructuras compartidas. (Art.4 y Art. 5)



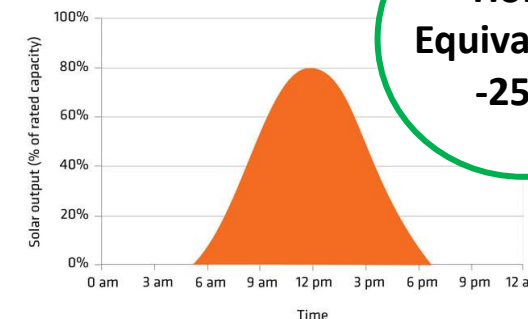
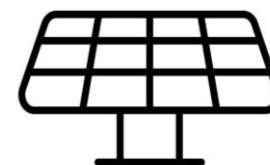
2. Flexibilidad del Sistema Eléctrico (Art. 13) y Agregador Independiente (Art. 13)



3. Repotenciación de Instalaciones de Producción en Servicio (Art. 29)



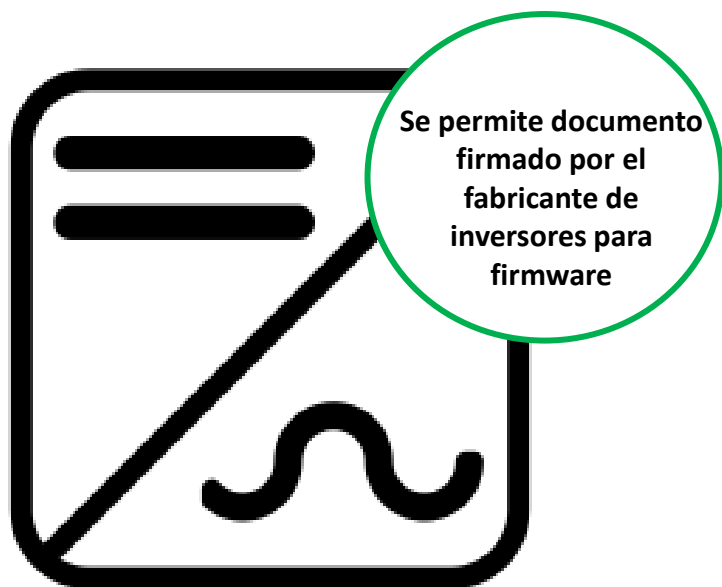
4. RECORE: Reducción del número de horas equivalentes de funcionamiento mínimo y del umbral de funcionamiento de 2025 (Art. 36)



Otras Novedades

5. Cambio de Criterio de Potencia Instalada (Art. 10)

- Se admite la potencia instalada del transformador
- Se admite la limitación por firmware con la hoja de especificaciones firmada por el fabricante



6. Salida sin pérdida de garantías (Art. 10)

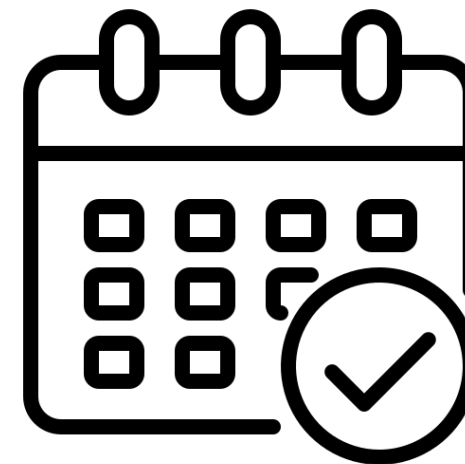
Desistir de una solicitud ya iniciada y pérdida de los permisos de acceso y conexión, no se procederá a la ejecución de las garantías presentadas.



Entrada en Vigor

El RD-ley 7/2025 : el día de su publicación en el BOE = 25/06/2025

Excepciones



1. Modificaciones RD 413/2014:
 1. Modificaciones del Anexo 2 de Control de tensión a los 4 meses de la entrada en vigor
 2. Modificaciones del Anexo XV cuando estén en vigor los procedimientos relativos a las mismas (PO7.4)
 3. Caducidad de los permisos de demanda ya otorgados entre 1 y 36kV, el plazo de 5 años computa desde el 25/06/2025

Conclusiones

- Es un RDL muy positivo para sentar las bases del crecimiento del sector en la presente década
- Nos permite consolidar la energía FV como un factor de estabilidad del sistema
- A través de la hibridación se refuerza la rentabilidad de las plantas fotovoltaicas
- La batería tan imprescindible como el panel en una planta fotovoltaica
- Se racionaliza y flexibiliza la normativa de almacenamiento, especialmente el hibridado
- Se flexibilizan y racionalizan los hitos
- Se favorece la electrificación
- Mejora la situación económica de los proyectos RECORE del 2025
- Pero....

.... todo depende de la convalidación en el Parlamento del 22 de julio



UNEF

Solar • Almacenamiento

UNEF – Unión Española Fotovoltaica

C/ Velázquez 24, 4º dcha. – 28001, Madrid

+34 917 81 75 12

www.unef.es

info@unef.es