

JORNADA ASCER

Cogeneración e industria azulejera:

Competitividad, transición energética y futuro industrial



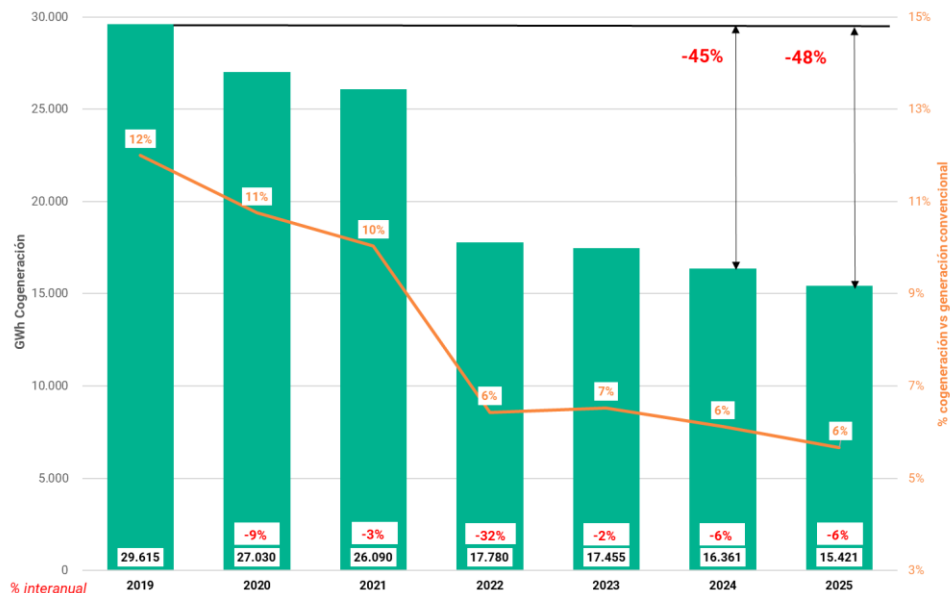
Situación, retos y próximas subastas de la cogeneración industrial en España

Javier Rodríguez | Director General
ACOGEN - Asociación Española de Cogeneración

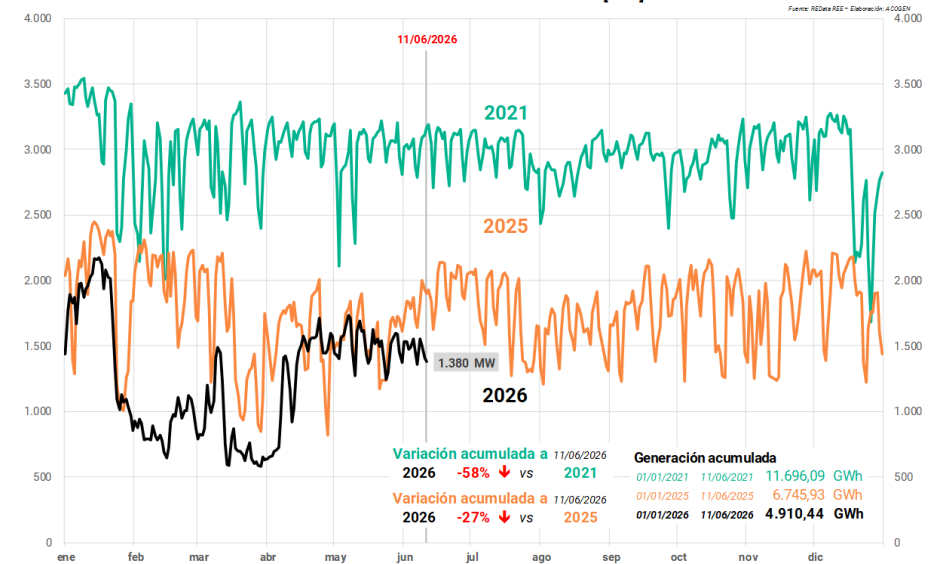


España ha perdido el 50% de la cogeneración industrial

COGENERACIÓN 2019-2025



GENERACIÓN COGENERACIÓN diaria [MW]



Fuente:REE

SITUACIÓN ACTUAL

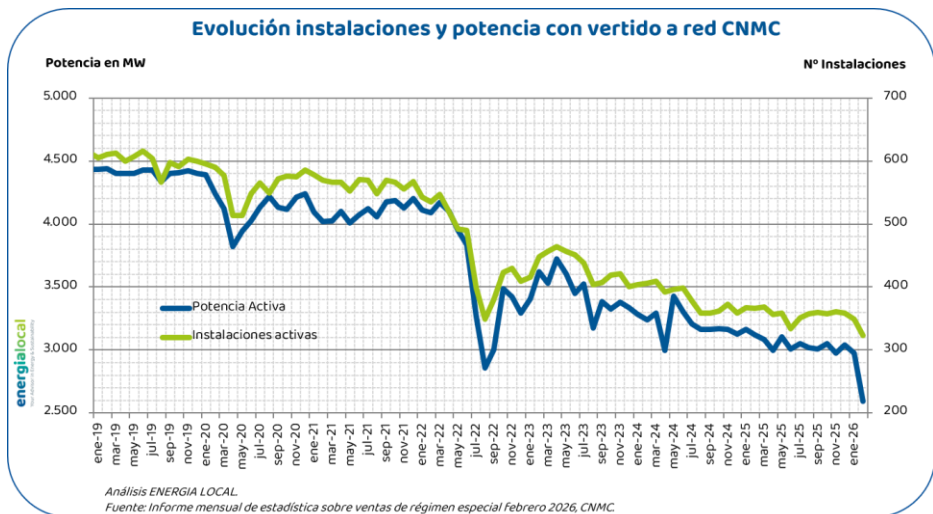
- La cogeneración **ha caído un 50%** en España entre el año 2019 y el año 2025, pasando del 12% de la producción nacional de electricidad al 6% → La mitad de las 863 cogeneraciones (5.200 MW) están paradas.
- La situación se ha agravado en 2026 por la guerra de Irán, con una fuerte **caída adicional en el primer trimestre**, por los decalajes en los precios de gas reconocidos vs. mercado. Sólo en 2025 fueron 60 plantas y 460 MW que acabaron su vida útil regulada.
- Entre 2020 y 2025, **320 plantas** —2.000 MW— **han parado** al agotar su vida útil retributiva sin que llegara el marco prometido para su renovación.

Consecuencias de la pérdida de cogeneración en España:

- ✓ **Competitividad industrial:** 1.500 M€/año de facturación energética industrial perdida.
- ✓ **Seguridad de suministro:** se ha perdido el equivalente al 30% de la producción nuclear del país, la potencia de 2 centrales nucleares con **energía sincrónica, firme, con control de tensión y frecuencia, distribuida** por todo el territorio.
- ✓ **Pérdida de eficiencia energética:** equivalente a +4% de consumo nacional gas anualmente (13 TWh/año de Ahorro de Energía Primaria ~650 M€/año)
- ✓ **Aumento de emisiones:** +3 Millones más de Ton CO2/año (~230 M€/año)

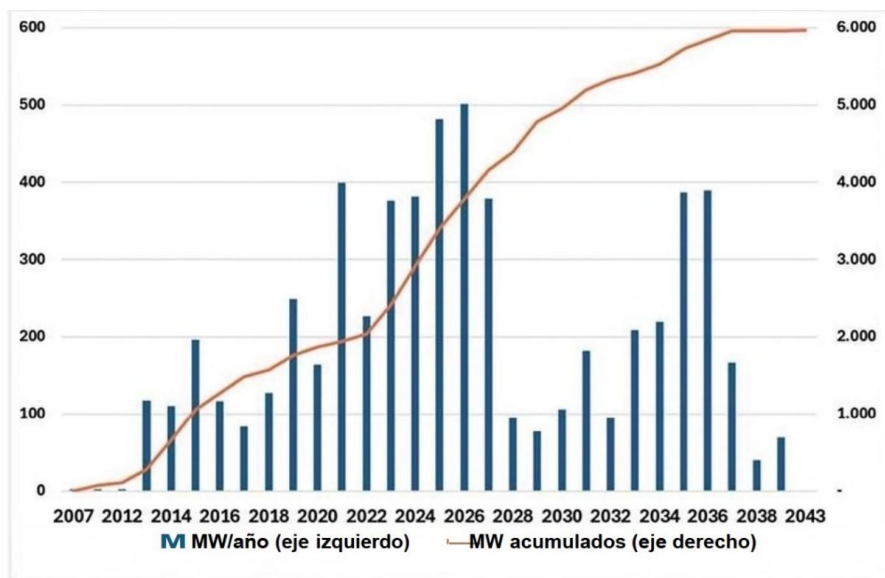
Cogenicidio industrial: MITERD

Urgen medidas para evitar que 2 de cada 3 cogeneraciones en España hayan parado en 2030



- Entre 2026 y 2029 finalizarán su vida retributiva otras 100 instalaciones en operación con 1.000 MW → 2 de cada 3 cogeneraciones en España estarán **paradas en 2030** si no se completa el marco de inversión y se establecen medidas de continuidad.

MEDIDAS URGENTES PARA SALVAR LA COGENERACIÓN



CNMC — Potencia instalada en [MW] de cogeneraciones a.1.1 y a.1.2 que alcanzan su Fin de Vida Útil regulatoria, cada año (barra azul) y acumulada (línea naranja)

1

Promulgar subastas 1.200 MW cogeneración

2

Prorrogar la operación de las plantas hasta 2031

La espera está a punto de terminar

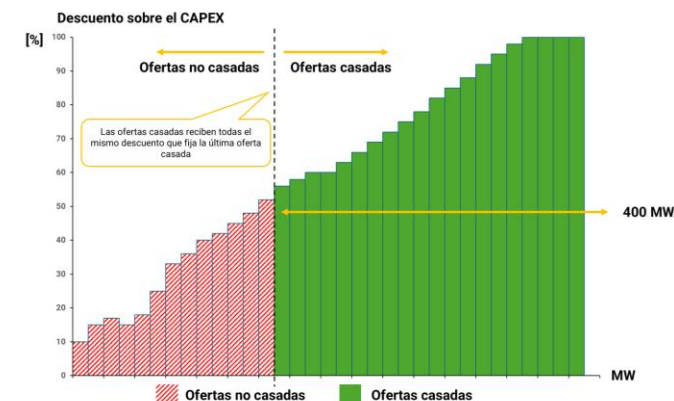


Cuenta atrás: promulgación antes 30 junio

- ⇒ [Marco de Ayuda de Estado UE aprobado Enero 2026 \(UE Commission State Aid SA.114058\(2024/N\)\)](#)
- ⇒ [Real Decreto Acompañamiento \(Consejo Ministros\) + Orden Ministerial Régimen Retributivo Convocatorias y parámetros instalaciones + Resolución 1ª subasta](#)

SUBASTAS COGENERACIÓN

1. **1.200 MW_e** | Subastas 2026-2027-2028 | 1ª Subasta oct-nov. 2026
2. **Inversiones ≈ 1.800 M€** - esperable 100 y 200 empresas concurrentes
3. Actuaciones: Renovación de **Plantas Existentes** y **Nuevas** plantas.
4. Cogeneraciones **Gas Natural** (preparadas 10% H₂) & Cogeneraciones **Biomasa**.
5. **Amplitud de Inversiones elegibles**: equipos generadores, activos de flexibilidad, descarbonización, etc.
6. Proceso Subasta: % **descuento vs. Inversión de Referencia** (CAPEX €/MW).
7. Subastas **Marginalistas** (las ofertas casadas reciben todas el mismo descuento que fija la última oferta casada)
8. Periodo Retribuido Cogeneraciones: **12 años Gas** (Subgrupo a.1.1) y **20 años Biomasa** (b.6 y b.8).
9. Retribución Regulada: Ri a la inversión (RR **7,09 %**, 2026-2031) + Ro a la operación (*Orden TED 526/2004*) por electricidad exportada red
10. Ejecución inversiones: **5 años plazo máximo**.



Valoración POSITIVA EVOLUCIÓN TÉCNICA DISEÑO ↔ ALTA PREOCUPACION retribución económica

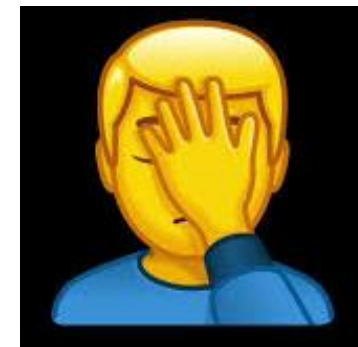
MEJORAS INTRODUCIDAS AL DISEÑO DEL MARCO

- ✓ **Inversiones** (*ampliado portfolio y libre elegibilidad*)
- ✓ **No Autoconsumo Obligatorio**
- ✓ **Ahorro Energía Primaria AEP 10%** (*Igual que marco UE*)
- ✓ **Metodología AEP** (*igual que marco UE*)
- ✓ **Plazo ejecución inversiones** (*5 años*)
- ✓ **Actualizadas las Inversiones de Referencia de los equipos a precios actuales.**

PREOCUPACION | PENDIENTES

- **ASPECTOS ECONOMICOS:**
RETRIBUCION A LA OPERACIÓN

❑ Otros técnicos : Configuraciones singulares, accesos,, titularidad, etc.



✓ Equipos de cogeneración, biomasa, almacenamiento eléctrico y térmico, electrificación, captura de CO₂, digitalización y flexibilidad ...

EQUIPOS GENERADORES

- Turbinas Gas Natural
- Motores Gas Natural
- Turbogeneradores de Vapor
- Caldera de biomasa y caldera de gas, ambas utilizadas para ciclos termodinámicos de cogeneración

EQUIPOS DE CALOR, FRIO Y RECUPERADORES

- Recuperadores de calor
- Equipos de postcombustión
- Máquinas de absorción
- Sistemas de ciclo orgánico Rankine y de ciclo higroscópico.

EQUIPOS DE ALMACENAMIENTO ELECTRICO Y TÉRMICO, ELECTRIFICACIÓN, CAPTURA CO₂ e H₂

- Equipos de transformación de energía eléctrica en calor
- Sistema de acumulación de calor
- Sistema de acumulación de electricidad
- Sistemas de captura de CO₂.
- Sistemas de adecuación a hidrógeno

OTROS DE CONTROL, FLEXIBILIDAD , SEGURIDAD E INFRAESTRUCTURA

- Sistemas de control.
- Sistemas de limpieza de gases combustibles y humos.
- Compresores de gas.
- Sistema eléctrico de conexión y medidas con consumidor o la red
- Estaciones de regulación y medida, plantas de gas natural licuado e instalaciones de conexión gasista.
- Equipos consignas de tensión y reactiva, servicio de **control de tensión** voluntario y zonal, así como para **arranque autónomo**.





MINISTERIO
PARA LA TRANSICIÓN ECOLÓGICA
Y EL RETO DEMOGRÁFICO

COGENERADORES: LA INDUSTRIA EXPECTANTE

- *“Las retribuciones a la operación no deberían alejarse significativamente de los valores de las plantas actuales: no existe razón técnica ni económica para ello.”*
- *Queda por saber es si la señal económica que transmita el Gobierno en el marco inversor estará a la altura*
- *Solo pedimos que la retribución sea equilibrada, que garantice una rentabilidad razonable y que permita cubrir los costes de operación de las plantas eficientes.*
- *No pedimos privilegios; pedimos condiciones justas para operar, competir e invertir*



EL SECTOR EXPECTANTE ANTE LA PUBLICACION BOE

- ⇒ *La retribución a la operación no se conocerá hasta que se publique la orden ministerial*
- ⇒ *Si el modelo económico está deformado, el éxito de las subastas estará en riesgo*
- ⇒ **Serán las empresas quienes dicten el veredicto**

2. EXTENSIÓN A LA OPERACIÓN DE LAS PLANTAS QUE HAN AGOTADO/AGOTEN VIDA REGULADA

Propuesta actualizada enmienda rango de Ley, pendiente de tramitación en Congreso Diputados ACOGEN, COGEN España, ADAP, ANEO y AEVERSU

- JUNIO 2026: Enmiendas presentadas para que las plantas puedan seguir operando hasta 2031

Una solución transitoria en coordinación con el marco de inversión de las subastas



Una mayoría de grupos parlamentarios ya han presentado en **junio 2026** enmiendas en el Congreso de los Diputados, en la tramitación de la Ley de comercio de Emisiones, para que **las cogeneraciones** cuya vida útil regulatoria ya ha expirado o está próxima a hacerlo, **puedan seguir operando hasta el año 2031**, mientras llegan las inversiones de las nuevas subastas.

Sin esa medida, advierte el sector, dos de cada tres cogeneraciones podrían estar paradas en 2031

Proposición de Ley por la que se modifica la Ley 1/2005, de 9 de marzo, por la que se regula el régimen del comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero. (122/000170) —“Disposición Adicional XXX. Instalaciones de cogeneración que han agotado su vida útil regulatoria”,

Gobierno y Congreso tienen la oportunidad de aprobar una medida con amplio respaldo político y social, vital para cientos de industrias: papeleras, alimentarias, químicas, cerámicas, sector del olivar, porcino, de residuos...

Evitar el cierre de plantas, mantener industria, empleo, seguridad de suministro y economía circular durante la transición energética

JORNADA ASCER

Cogeneración e industria azulejera:

Competitividad, transición energética y futuro industrial



Situación, retos y próximas subastas de la cogeneración industrial en España

GRACIAS POR LA ATENCION

Javier Rodríguez | Director General
ACOGEN - Asociación Española de Cogeneración

