

Estimados asociados:

- Os adjuntamos las novedades sobre temas regulatorios europeos correspondientes a esta semana.

Por otra parte, el **viernes os informamos de la consulta pública abierta por el Ministerio para desarrollar la obligación de consumo/suministro de biometano para comercializadores y consumidores directos**, prevista en el Real Decreto-ley 7/2026. La propuesta establece **una senda mínima obligatoria para el periodo 2028–2035, con cuotas entre el 0,5% y el 6%, quedando excluidas, entre otras, las instalaciones de cogeneración**. La consulta permanecerá abierta **hasta el próximo 11 de junio**.

Os agradeceríamos que, **en caso de tener comentarios** o consideraciones sobre esta iniciativa, nos los hicierais llegar **antes del viernes 5 de junio**.

EUROPE

1. [ACTUALIZACIÓN: REVISIÓN DEL EU ETS Y DE LA RESERVA DE ESTABILIDAD DEL MERCADO PARA 2031-2040](#)
2. [SUSPENSIÓN DE ARANCELES Y PLAN DE ACCIÓN PARA FERTILIZANTES](#)
3. [ACER: MEDIDAS TRAS LOS EPISODIOS DE PRECIOS ELÉCTRICOS ELEVADOS EN EL SUDESTE EUROPEO](#)
4. [CAPACITYPEDIA: NUEVA HERRAMIENTA EUROPEA DE TRANSPARENCIA SOBRE CAPACIDAD DE ACOGIDA DE RED](#)

AYUDAS

5. [INNOVATION FUND: 400 M€ PARA DESCARBONIZACIÓN DE CALOR INDUSTRIAL](#)
6. [ACTUALIZACIÓN: APROBACIÓN DE LA AYUDA DE ESTADO ALEMANA DE 1.300 M€ PARA HIDRÓGENO RENOVABLE](#)

COGEN EUROPE

7. [COGEN WORLD TALKS: CHINA 2 DE JUNIO](#)

EUROPE

1. [ACTUALIZACIÓN: REVISIÓN DEL EU ETS Y DE LA RESERVA DE ESTABILIDAD DEL MERCADO PARA 2031-2040](#)

La novedad de esta semana no es la revisión de benchmarks 2026-2030 ni los calendarios de subasta ya tratados en informes anteriores, sino **la apertura de una fase política más amplia sobre la arquitectura del EU ETS y de la Market Stability Reserve para el periodo 2031-2040**.

La Comisión Europea ha celebrado una [mesa redonda de alto nivel](#) sobre la revisión del Régimen de Comercio de Derechos de Emisión de la UE (EU ETS) y de la Reserva de Estabilidad del Mercado (MSR). El encuentro, organizado el 12 de mayo y publicado por DG CLIMA el 18 de mayo, reunió a cerca de 60 representantes de sectores industriales cubiertos por el ETS, aviación, transporte marítimo, sociedad civil, plataformas de subasta, analistas de mercado y otros agentes afectados por la evolución del mercado europeo de carbono.

La Comisión encuadra esta revisión en un contexto distinto al de las actualizaciones técnicas recientes: el objetivo climático europeo para 2040, las orientaciones del Consejo Europeo de marzo de 2026, la competitividad industrial, la seguridad económica, la fuga de carbono y la necesidad de que la descarbonización sea compatible con inversión industrial en Europa. La revisión del ETS se plantea, por tanto, como una pieza central del equilibrio entre ambición climática, estabilidad de mercado e instrumentos de apoyo a la industria.

El mensaje de fondo es que **el ETS sigue siendo el principal instrumento europeo para fijar una señal de precio de carbono común**, basada en mercado y tecnológicamente neutral, pero que debe operar dentro de un marco más amplio. La Comisión reconoce que la señal de carbono por sí sola no garantiza la

inversión si las empresas no tienen energía asequible, infraestructuras disponibles, acceso a financiación, permisos ágiles y mercados capaces de absorber productos bajos en carbono.

Prioridades destacadas en la mesa redonda:

- **mantener el ETS como sistema basado en reglas**, con previsibilidad suficiente para inversiones industriales de largo plazo;
- **alinear el régimen con los objetivos climáticos de 2040 y 2050 sin perder de vista el riesgo de fuga de carbono y de fuga de inversión;**
- reforzar el papel del ETS como motor de innovación, eficiencia energética y descarbonización de procesos industriales;
- **garantizar que la MSR siga funcionando como mecanismo de estabilidad** del mercado en una fase de reducción progresiva de la oferta de derechos;
- **preservar una protección efectiva frente a competencia internacional** no sometida a costes equivalentes de carbono;
- **mejorar la coherencia entre ETS, CBAM, Innovation Fund, Clean Industrial Deal, financiación industrial y simplificación administrativa.**

Los participantes señalaron condiciones habilitantes que van más allá del propio ETS: energía asequible, redes e infraestructuras, creación de mercados líderes para productos bajos en carbono, acceso a capital, circularidad de materiales y CO₂, **protección frente a competencia desleal y simplificación de permisos**. Esta lectura es importante porque desplaza parte del debate desde el mero coste del derecho de emisión hacia la capacidad de la industria europea para transformar sus procesos manteniendo competitividad.

La Comisión vincula esta revisión con el Clean Industrial Deal, que busca un marco más predecible para la transición industrial. En esa lógica, **el ETS debería contribuir a movilizar ingresos y señales de inversión hacia tecnologías limpias**. La revisión también será clave para **definir cómo se utilizarán los ingresos del ETS en instrumentos como el Innovation Fund, el futuro Industrial Decarbonisation Bank y otros mecanismos de apoyo**.

La Comisión indica que sus propuestas están actualmente previstas para el **15 de julio**.

2. SUSPENSIÓN DE ARANCELES Y PLAN DE ACCIÓN PARA FERTILIZANTES

El Consejo ha decidido suspender **durante un año los aranceles aduaneros sobre los principales fertilizantes a base de nitrógeno** utilizados en la producción agrícola de la UE, incluidos los insumos de fertilizantes como la urea y el amoníaco. ([Nota de prensa](#))

La medida pretende reducir los costes para los agricultores y **la industria de fertilizantes de la UE, ahorrándoles aproximadamente 60 M€ en aranceles de importación**.

La medida se limita a una cuota de bienes igual al volumen de importaciones de NMF en 2024 más el 20% de los volúmenes importados de Rusia y Bielorrusia en el mismo año.

La UE ha decidido que **la suspensión no se aplicará a productos importados de Rusia debido a su guerra de agresión** no provocada e injustificada contra Ucrania. Tampoco se aplicará a productos importados de Bielorrusia.

Entrará en vigor el día después de su publicación en el diario oficial de la UE.

Además la Comisión ha adoptado un [Plan de acción](#) para el sector de los Fertilizantes ([Nota de prensa](#) y [Q&A](#)). El Plan de Acción de Fertilizantes combina medidas de apoyo inmediato destinadas a garantizar la asequibilidad y la seguridad del suministro, con acciones a largo plazo para fortalecer la producción nacional de fertilizantes, mejorar la resiliencia al suministro y **acelerar la transición hacia fertilizantes biobasados, bajos en carbono y circulares**.

Entre las medidas inmediatas **se incluye el apoyo a proyectos de biogás y biometano y abordar los cuellos de botella de financiación, ampliación, permisos y transporte**, en línea con la comunicación de AccelerateEU.

3. ACER: MEDIDAS TRAS LOS EPISODIOS DE PRECIOS ELÉCTRICOS ELEVADOS EN EL SUDESTE EUROPEO

ACER ha publicado un [informe de seguimiento](#), dirigido a la Energy Union Task Force, con recomendaciones para mitigar futuros episodios de estrés del sistema eléctrico en el Sudeste europeo.

El análisis responde a los picos de precios registrados en verano de 2024 en Eslovenia, Croacia, Hungría, Rumanía, Bulgaria y Grecia, y examina qué medidas pueden reducir la probabilidad de que se repitan situaciones similares.

ACER identifica como **causa principal la falta de recursos flexibles capaces de sustituir la generación solar en las horas de tarde**, especialmente durante periodos de elevada demanda. Cuando cae la producción fotovoltaica y el sistema necesita rampas rápidas, la escasez de flexibilidad eleva la dependencia de generación marginal más cara o de importaciones. A ello se añadieron **limitaciones de capacidad transfronteriza, incluidas indisponibilidades programadas de red**, que redujeron la posibilidad de importar electricidad más barata desde otras zonas europeas.

El informe señala que los precios de 2025 no alcanzaron los niveles de 2024, pero que las diferencias **de precio entre el Sudeste europeo y Europa Central persistieron a comienzos de 2026**. Esto sugiere que el problema no es únicamente coyuntural: ACER apunta a una combinación de integración regional insuficiente, cuellos de botella de red, disponibilidad limitada de capacidad transfronteriza y necesidad de más flexibilidad en el sistema.

Recomendaciones principales de ACER:

- acelerar tecnologías que aumenten la **capacidad efectiva de las redes existentes**, como *dynamic line rating* y conductores avanzados;
- **mejorar la coordinación regional** en la planificación de indisponibilidades, acciones remediales y cálculo de capacidad;
- asegurar la aplicación continuada del marco de integración del mercado eléctrico europeo, incluido el objetivo mínimo del 70% de capacidad transfronteriza disponible para el mercado;
- avanzar en el enfoque *flow-based* y en el **acoplamiento de mercados con países vecinos no pertenecientes a la UE**;
- **invertir en red e interconexiones** allí donde los cuellos de botella sean estructurales;
- **eliminar barreras a la participación de recursos de flexibilidad**, incluyendo respuesta de demanda, almacenamiento, agregación y pequeños activos distribuidos.

La relevancia para el sector está en la relación entre precios eléctricos, flexibilidad y señales de mercado. **ACER está trasladando que la integración de renovables variables no puede apoyarse únicamente en capacidad instalada de generación; necesita flexibilidad gestionable**, redes suficientes, coordinación entre operadores y mecanismos que permitan **activar recursos distribuidos y consumidores industriales cuando el sistema se tensiona**.

4. CAPACITYPEDIA: NUEVA HERRAMIENTA EUROPEA DE TRANSPARENCIA SOBRE CAPACIDAD DE ACOGIDA DE RED

ENTSO-E y la EU DSO Entity han lanzado [Capacitypedia](#), una plataforma destinada a mejorar el acceso a **información sobre capacidad de acogida de las redes eléctricas en Europa**. La herramienta se presenta como respuesta a una **necesidad creciente de transparencia sobre dónde existe capacidad disponible para conectar nueva demanda, generación, almacenamiento u otros activos eléctricos**.

Capacitypedia recopila y ordena información sobre las **prácticas nacionales y las herramientas existentes de publicación de capacidad de red**. Su objetivo no es sustituir a los operadores nacionales ni ofrecer una capacidad contractual vinculante, sino **facilitar una visión comparada de cómo se está publicando la información de capacidad de acogida en los distintos Estados miembros y qué grado de detalle ofrecen los mapas o portales disponibles**.

La iniciativa se **vincula al Action Plan for Grids de la Comisión Europea** y a la necesidad de acelerar conexiones en un contexto de electrificación industrial, despliegue renovable, almacenamiento, autoconsumo, vehículos eléctricos, bombas de calor y nuevas cargas.

Aportaciones prácticas de la herramienta:

- centraliza referencias a portales, mapas y prácticas nacionales sobre capacidad de red;
- permite comparar niveles de transparencia entre Estados miembros y operadores;
- identifica qué información existe sobre capacidad de acogida y qué limitaciones presenta;

- facilita que promotores y consumidores industriales localicen fuentes oficiales antes de iniciar un proyecto;
- ayuda a detectar diferencias regulatorias y operativas en la publicación de capacidad disponible.

AYUDAS

5. INNOVATION FUND: 400 M€ PARA DESCARBONIZACIÓN DE CALOR INDUSTRIAL

La Comisión Europea ha seleccionado [65 proyectos](#) **65 proyectos (24 en España)** bajo la Subasta de Calor del Fondo de Innovación, la primera subasta a nivel de la UE para acelerar el despliegue de tecnologías innovadoras de calor limpio en la industria europea. ([Nota de prensa](#))

Los proyectos recibirán alrededor de **400 millones de euros** procedentes del Innovation Fund, financiado con ingresos del EU ETS.

En 10 países del Espacio Económico Europeo, Austria, Bélgica, Chequia, Dinamarca, Francia, Alemania, Hungría, Portugal, Eslovenia y **España**, los proyectos utilizarán una amplia gama de tecnologías para descarbonizar la producción industrial de calor y acelerar la adopción en el mercado de soluciones térmicas electrificadas y del calor producido directamente a partir de fuentes renovables.

Se estima que evitarán más de 6,6 Mtoneladas de emisiones de CO₂ en 10 años sustituyendo los sistemas de producción de calor alimentados con gas natural. Se espera que produzcan alrededor de 16,3 TWh de calor descarbonizado durante sus primeros 5 años de funcionamiento, basándose en una capacidad térmica de 766 MW. Esto equivale a reemplazar más de 1.500 Mm³ de gas natural en cinco años, aproximadamente comparable al consumo anual de 4 millones de hogares de la UE.

A diferencia de convocatorias tradicionales de ayuda a inversión, **el mecanismo se basa en una prima fija por unidad de calor descarbonizado producido durante un periodo máximo de cinco años**. Esto persigue dos objetivos: incentivar proyectos que realmente entreguen calor bajo en carbono y ordenar las solicitudes de apoyo mediante competencia por menor necesidad de ayuda pública.

Los proyectos cuentan con una amplia gama de tecnologías y carteras sectoriales. La mayoría de los proyectos dependen del calentamiento por resistencia directa o por resistencia indirecta. Otras incluyen tecnologías como bombas de calor, calefacción solar térmica, electromagnética y dieléctrica, y tecnologías híbridas.

En cuanto a los sectores de adquisición industrial, los proyectos abarcan pasta de papel y celulosa, así como vidrio, cerámica y materiales de construcción, y hierro y acero, sectores que hasta ahora han estado menos representados en la cartera del Fondo de Innovación. Otros sectores que se benefician de la Subasta de Calor son la alimentación y bebidas, el textil y la farmacéutica.

La subasta se organizó en torno a tres 'temas', basados en el nivel de temperatura y la capacidad de instalación:

- 5 proyectos bajo el tema de calor de altas temperaturas, que suman 62,1 M€ de apoyo
- 44 proyectos bajo la categoría de calor a temperatura media por encima de 5 MW de capacidad, con un presupuesto total de 286,5 M€
- 16 proyectos bajo la categoría de calor de temperatura media con una capacidad de 3-5MW, con un total de 47,9 M€.

Próximos pasos:

La Agencia Europea de Ejecutivo para el Clima, la Infraestructura y el Medio Ambiente (CINEA) comenzará ahora la preparación formal de acuerdos de subvención con los proyectos seleccionados. Se espera que los acuerdos de subvención se firmen en la segunda mitad de 2026.

Además, han comenzado los **preparativos para el Fondo de Innovación 2026**, con el anuncio de una **segunda ronda de la Subasta de Calor para 2026** con un presupuesto de 1.000 M€ anunciado en la Conferencia de Tecnología Limpia 2026 el martes.

La Comisión ha sacado a [consulta pública](#) el [borrador de los Términos y Condiciones para la Subasta de Calor IF26](#) **Hasta 2 de julio**. Además, el 7 de julio, la Dirección General de Acción Climática de la Comisión Europea organizará una consulta y un workshop para debatir comentarios. El workshop tendrá lugar en

Bruselas y en línea y será grabado (la grabación del evento y los materiales estarán disponibles). [Enlace](#) de registro. La asistencia presencial está limitada a 100 participantes y se asignará por orden de llegada. Los Términos y Condiciones finales están programados para su publicación en septiembre.

Además, habrá un **evento general de consulta** con los Actores del Fondo de Innovación que se celebrará el **19 de junio de 2026**.

Página de evento: [Innovation Fund: Stakeholder Consultation Event on the IF26 calls for proposals](#).

[Enlace de registro](#) (Fecha tope para registro presencial 9 de junio)

6. ACTUALIZACIÓN: APROBACIÓN DE LA AYUDA DE ESTADO ALEMANA DE 1.300 M€ PARA HIDRÓGENO RENOVABLE

La Comisión Europea ha aprobado, bajo las normas de ayudas de Estado, un régimen alemán de **1.300 millones de euros** para apoyar la producción de hidrógeno renovable a través del mecanismo *Auctions-as-a-Service* del European Hydrogen Bank..

El régimen apoyará la construcción de hasta **1.000 MW de capacidad instalada de electrolizadores** y la producción de hasta **10 millones de toneladas de hidrógeno renovable**. La ayuda se dirige a empresas que construyan nuevos electrolizadores conectados para alimentar el Danish Hydrogen Backbone 1, proyecto de interés común, y entregar hidrógeno a compradores conectados a la German Hydrogen Core Network.

La ayuda se concederá como subvención **directa por kilogramo de hidrógeno renovable producido, durante un periodo máximo de 10 años**. Los beneficiarios deberán cumplir las reglas de la Directiva de Energías Renovables aplicables a los combustibles renovables de origen no biológico (RFNBO), lo que implica requisitos sobre origen renovable de la electricidad, adicionalidad, correlación temporal y geográfica, conforme al marco europeo aplicable.

COGEN EUROPE

7. COGEN WORLD TALKS: CHINA 2 DE JUNIO

Os recordamos la próxima edición de las COGEN World Talks que organiza COGEN World Coalition centrada en China tendrá lugar el próximo 2 de junio a las 08:00 Washington | 14:00 Bruselas | 20:00 Beijing.

Este seminario web está coorganizado en cooperación con la Asociación China de Calefacción Distrital (CDHA) y proporcionará valiosas perspectivas sobre los desarrollos actuales del sector.

El programa contará con una conferencia magistral del profesor asociado Dr. Jianjun Xia, de la Escuela de Arquitectura de la Universidad de Tsinghua, Pekín, China.

Programa

- 14:00 Bienvenida e Introducción – Hans Korteweg, Director Ejecutivo, COGEN World Coalition
- 14:05 Discurso principal - Dr. Jianjun Xia, Escuela de Arquitectura, Universidad de Tsinghua
- 14:35 Preguntas y respuestas
- 14:55 Palabras de clausura – Hans Korteweg, Director Ejecutivo, COGEN World Coalition
- 15:00 Fin del seminario web

[Enlace de inscripción](#)

