

# red eléctrica

Una empresa de Redeia



## CTSOSEI Novedades regulatorias

Madrid, 09 de julio de 2025

1. Novedades regulación nacional.
2. Procedimientos de operación: Novedades relevantes.
3. Regulación Europea.
  - Códigos de Red (Network Codes - NCs).
  - Directrices (Guidelines - GLs).
  - Otras novedades relevantes

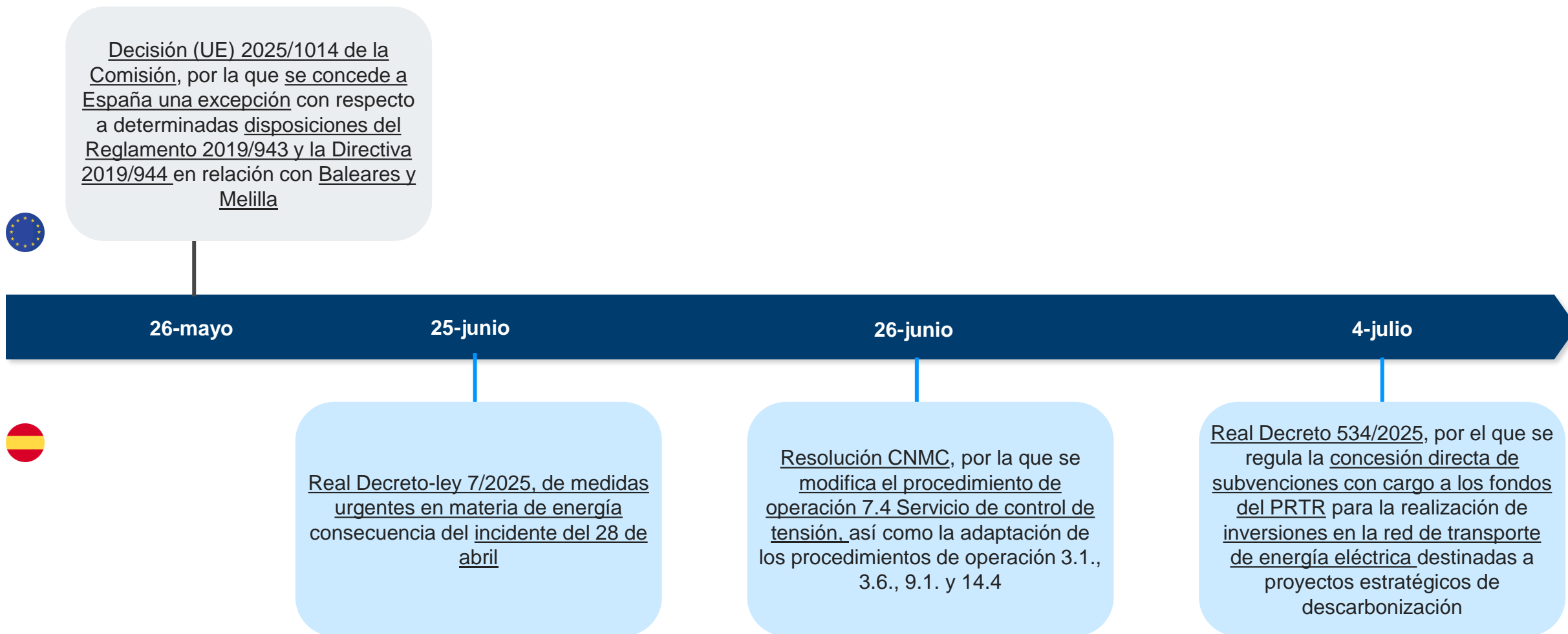
# red eléctrica



## 1. Novedades

Regulación

# Novedades regulatorias



# red eléctrica



## 2. Procedimientos de Operación

Novedades relevantes

## 26/06/25 – Publicación en el BOE la resolución de la CNMC que aprueba la modificación de los PP.OO. 7.4, 3.1, 3.6, 9.1 y 14.4 para la participación en el nuevo servicio de control de tensión.

Para su adaptación a mecanismos de mercados según el Reglamento (UE) 944/2019, del mercado interior y tras la aprobación de las condiciones de no frecuencia, requisito previo para la aprobación de estos PP.OO.

- » 13/11/20 - 14/12/20 – Periodo de consulta pública del OS
- » 01/07/21 - Envío a la CNMC
- » 14/02/23 a 18/07/23: Sandbox regulatorio de control de tensión para instalaciones de generación aprobado mediante Resolución de la CNMC. Documento conclusiones del proyecto publicado en web pública ESIOS.
- » 13/11/23: Sandbox regulatorio de control de tensión para instalaciones de demanda aprobado mediante Resolución de la CNMC. Calendario del proyecto publicado en web pública ESIOS el 22/12/2023. Iniciado el 01/02/2024.
- » Nuevos periodos de consulta pública del OS, incorporando lecciones aprendidas tras sandbox regulatorio:
  - › 16/11/23 - 17/01/24 – Incluyendo la modificación de PP.OO. 7.4 sobre el nuevo servicio de CT, 3.6 y 9.1.
  - › 10/01/24 - 10/02/24 – Incluyendo la modificación de PP.OO. 3.1 sobre el proceso de programación y 14.4 para la liquidación del servicio
  - › 13/03/24 - Envío de la propuesta definitiva del OS a la CNMC, integrando los comentarios recibidos y publicado el texto propuesto en Portal de clientes del OS
- » 18/11/24 – 18/12/24 - Periodo de consulta pública CNMC → 17/12/24 - Enviados comentarios del OS a la CNMC
- » 21/01/25 – Resolución CNMC por la que se autoriza una prórroga del Sandbox de control de tensión de la demanda (+12 meses)
- » 26/06/25 Publicación en el BOE. Entrada en vigor al día siguiente de la publicación, excepto algunos aspectos para los que se establecen ciertos plazos (entre 6-18 meses).

## Novedad

**10/6/2025 – Envío de la propuesta definitiva a CNMC y publicada en el Portal de Clientes sobre la modificación de los PP.OO. 7.5 y 14.4 para la progresiva actualización del servicio de respuesta activa de la demanda (SRAD).**

El TSO, de acuerdo con el art. 26.2 del Reglamento (UE) 2017/2195 por el que se establece una directriz de balance, debe revisar cada dos años la necesidad de uso de productos específicos. De acuerdo con esta revisión, el OS propone una evolución progresiva de este producto (SRAD) con el fin de armonizarlo a las condiciones establecidas para productos estándar de balance.

- » 21/03/25 - 30/04/25 – Periodo de consulta pública del OS
  - › P.O. 7.5 Servicio de Respuesta Activa de la Demanda
  - › P.O. 14.4 Derechos de cobro y obligaciones de pago por los servicios de ajuste del sistema
- » 10/06/25 – Envío propuesta definitiva a CNMC

### Sin novedad

**02/12/24 – Envío a la CNMC-MITERD de la propuesta del OS sobre la modificación de los procedimientos de operación 14.4, 9.2 (CNMC), 10.1 y 10.2 (MITERD) relativo a la liquidación de las penalizaciones por incumplimientos de las obligaciones de envío y calidad de las telemedidas en base al artículo 40.6 (intercambio de datos) del Reglamento (UE) 2017/1485 sobre la gestión de la red de transporte y mejoras detectadas.**

Según el mandato establecido al OS en la Resolución de 16 de marzo de 2023 de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se modifican los procedimientos de operación eléctricos 3.8 y 9.2.

- » 01/10/24 - 31/10/24 – Periodo de consulta pública del OS
- » 02/12/24 – Envío de la propuesta definitiva del OS a la CNMC-MITERD
  - › P.O. 9.2.- Intercambio de información en tiempo real con el operador del sistema
  - › P.O. 10.1.- Condiciones de instalación de los puntos de medida
  - › P.O. 10.2.- Verificación de los equipos de medida
  - › P.O. 14.4.- Derechos de cobro y obligaciones de pago por los servicios de ajuste del sistema



### Sin novedad

**06/12/24 – Analizando comentarios de la consulta pública del OS sobre la propuesta de modificación de los procedimientos de operación 3.2 y 14.4 para incentivar el cumplimiento de las limitaciones de programa máximo establecidas por seguridad.**

Tras la Resolución de 6 de marzo de 2024 de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se modifican procedimientos de operación eléctricos para la participación de la demanda y el almacenamiento en los servicios de no frecuencia y en la solución de restricciones técnicas e integración de la hibridación de tecnologías en el proceso de programación.

- » 30/10/24 - 05/12/24 – Periodo de consulta pública del OS
- » 06/12/24 – Analizando comentarios recibidos.
  - › P.O. 3.2.- Restricciones técnicas
  - › P.O. 14.4.- Derechos de cobro y obligaciones de pago por los servicios de ajuste del sistema

### Sin novedad

**15/12/22 – Envío al MITERD de la propuesta del OS sobre la modificación de los PP.OO. 3.7 y 9.3\* para permitir la participación de la demanda, el almacenamiento y las instalaciones híbridas en los servicios de no frecuencia y en el proceso de solución de restricciones técnicas.**

Según establece la Resolución de 8 de septiembre de 2022, de la CNMC, por la que se aprueban las condiciones aplicables a los servicios de no frecuencia, así como otras adaptaciones normativas referentes a la hibridación.

- » 26/10/22 - 25/11/22 – Periodo de consulta pública del OS
- » 15/12/22 – Envío de la propuesta definitiva del OS al MITERD
  - › P.O. 3.7.-Aplicación de limitaciones a las entregas de producción de energía en situaciones no resolubles con la aplicación de los servicios de ajuste del sistema
  - › P.O. 9.3.- Intercambio de información.

\*Inicialmente estos PP.OO. se incluyeron en el mismo paquete junto a los PP.OO. 3.1, 3.2, 3.8, 3.11, 9.2, 14.1, 14.4 y 14.8 que fueron aprobados por Resolución de la CNMC y publicados en el BOE el 27/03/24.

## Sin novedad

**22/03/24 – Envío al MITERD de la propuesta del OS sobre la modificación del P.O. 1.6 relativo al establecimiento de los planes de seguridad para la operación del sistema, incluyendo los equipamientos de almacenamiento, así como su participación en los planes de emergencia.**

Para su adaptación a la regulación europea:

- Reglamento (UE) 2017/2196 de la Comisión, de 24 de noviembre de 2017 por el que se establece un código de red relativo a emergencia y reposición del servicio
  - Reglamento (UE) 2016/631 de la Comisión, de 14 de abril de 2016 que establece un código de red sobre requisitos de conexión de generadores a la red
  - Reglamento (UE) 2016/1388 de la Comisión, de 17 de agosto de 2016, que establece un código de red en materia de conexión de la demanda.
- 
- » 17/11/23 - 10/01/24 – Periodo de consulta pública del OS.
  - » 22/03/24 – Envío de la propuesta definitiva del OS a MITERD, integrando los comentarios recibidos y publicado el texto propuesto en Portal de servicios a clientes del OS

### Sin novedad

**27/09/23 – Envío a la CNMC de la propuesta del OS sobre el nuevo P.O. 7.6. Servicios de arranque autónomo.**

Este P.O. establece un nuevo servicio auxiliar de no frecuencia para capacidad con posibilidad de recuperación desde su desconexión total a través de una fuente auxiliar, según el Artículo 2.49 de la Directiva (UE) 2019/944, del mercado interior\*.

Este servicio se ha establecido según los principios generales del Reglamento (UE) 2016/631 de la Comisión, de 14 de abril de 2016 que establece un código de red sobre requisitos de conexión de generadores a la red y del Reglamento (UE) 2017/2196 de la Comisión de 24 de noviembre de 2017 por el que se establece un código de red relativo a emergencia y reposición del servicio (NC ER).

\* Mandato al OS según artículo 19 de la Resolución del 8 de septiembre de 2022 que aprueba las Condiciones aplicables a los servicios de no frecuencia y otros servicios para la operación del sistema eléctrico peninsular.

- » 04/07/23 - 03/08/23 – Periodo de consulta pública del OS
- » 27/09/23 – Envío de la propuesta definitiva del OS a la CNMC, integrando los comentarios recibidos y publicado el texto propuesto en Portal de servicios a clientes del OS

### Sin novedad

**03/03/25 – Envío al MITERD de la propuesta del OS sobre la modificación del P.O. 11.1 relativo al los criterios generales de protección en la red gestionada, según el Reglamento europeo de Conexión.**

- » 05/10/23 - 11/12/23 – Periodo de consulta pública del OS.
- » 26/06/24 – Envío de la propuesta definitiva del OS a la CNMC, integrando los comentarios recibidos.
- » 24/01/25 – Envío de la propuesta definitiva del OS a MITERD

## Sin novedad

03/06/22 – Envío al MITERD de la propuesta del operador del sistema de modificación del P.O. 12.2 para armonización en todo el territorio español.

Extendiendo la aplicación de los requisitos técnicos de los códigos de Red de Conexión a los sistemas eléctricos de los sistemas eléctricos no peninsulares y para dar cobertura a las hibridaciones y al almacenamiento para todo el territorio Español.

- » 15/10/21 - 12/11/21 – Periodo de consulta pública del OS
- » 13/11/21 – En fase de evaluación de comentarios.
- » 03/06/22 – Envío de la propuesta definitiva al MITERD
  - › NB: Inicialmente publicado junto con otros PP.OO. Para su adaptación a los códigos de Red de Conexión (CRC) según el **mandato del RD 647/2020**.
  - › P.O. 12.2.- Instalaciones de conexión a la red de transporte y equipos de generación, consumo, almacenamiento y sistemas HVDC: requisitos mínimos de diseño, equipamiento, funcionamiento y seguridad



Prop. Mod PO12 2 Almac. GT.pdf

### Sin novedad

**01/02/21 – Envío al MITERD de propuesta de adaptación del P.O. 1.4.- Condiciones de entrega de la energía en los puntos frontera de la red gestionada por el OS, a los códigos de Red de Conexión (CRC).**

Según el **mandato del RD 647/2020** en base al Reglamento (UE) 2016/631, sobre los requisitos de conexión de generadores, Reglamentos (UE) 2016/1388 de la demanda, y Reglamentos (UE) 2016/1447 de corriente continua

- » 14/12/20 - 11/01/21 – Periodo de consulta pública del OS
- » 01/02/21 – Envío de la propuesta definitiva al MITERD
  - › NB: En este paquete de procedimientos se incluyó también el P.O. 12.2 Instalaciones de conexión a la red de transporte y equipos de generación, consumo, almacenamiento y sistemas HVDC: requisitos mínimos de diseño, equipamiento, funcionamiento y seguridad, y el P.O. 9.3. Información estructural del sistema eléctrico intercambiada por el OS, que están siendo objeto de revisión de forma independiente.

## Sin Novedad

29/01/25 – Fin de la consulta pública del MITERD relativa al nuevo procedimiento de operación que acompaña al proyecto de Orden por la que se crea un nuevo mercado de capacidad en el sistema peninsular, en base a las Directrices sobre ayudas estatales en materia de clima, protección del medio ambiente y energía 2022.

El nuevo procedimiento tendrá como objeto el servicio de capacidad en el que podrán participar los participantes en el mercado que sean titulares o representantes de instalaciones de generación, demanda o almacenamiento según determine la orden que creará este mercado de capacidad en el sistema eléctrico peninsular, también objeto de esta consulta.

» 28/12/24 - 29/01/25 – Periodo de consulta pública del MITERD

› <https://www.miteco.gob.es/es/energia/participacion/2024/detalle-participacion-publica-k-721.html>



# red eléctrica



## 3. Regulación Europea

Códigos de Red (NCs) y Directrices (GLs)

## Reglamento 2019/941 - Preparación ante riesgos

- Metodología para identificar escenarios regionales de crisis eléctrica (2024)
  - » Septiembre 2024 – ENTSO-E aprueba el informe con los 23 nuevos escenarios de crisis regionales: "Identification of the Most Relevant Regional Electricity Crisis Scenarios".
- Consulta pública: Energy security architecture – fitness check
  - » Septiembre-Noviembre 2024 – La Comisión Europea ha llevado a cabo una consulta pública para la revisión del Reglamento 2019/941.
- Proceso de identificación de escenarios nacionales de crisis eléctrica (2024)
  - » Septiembre-Marzo 2025 – RE realiza la identificación de los escenarios nacionales de crisis eléctrica a partir del listado de los 23 escenarios regionales aprobados en septiembre de 2024.
  - » Febrero 2025 – Se lleva a cabo un workshop con los agentes implicados dentro del proceso de identificación de escenarios nacionales de crisis.
  - » En curso – Colaboración con MITERD para la actualización del Plan de Preparación frente a Riesgos.

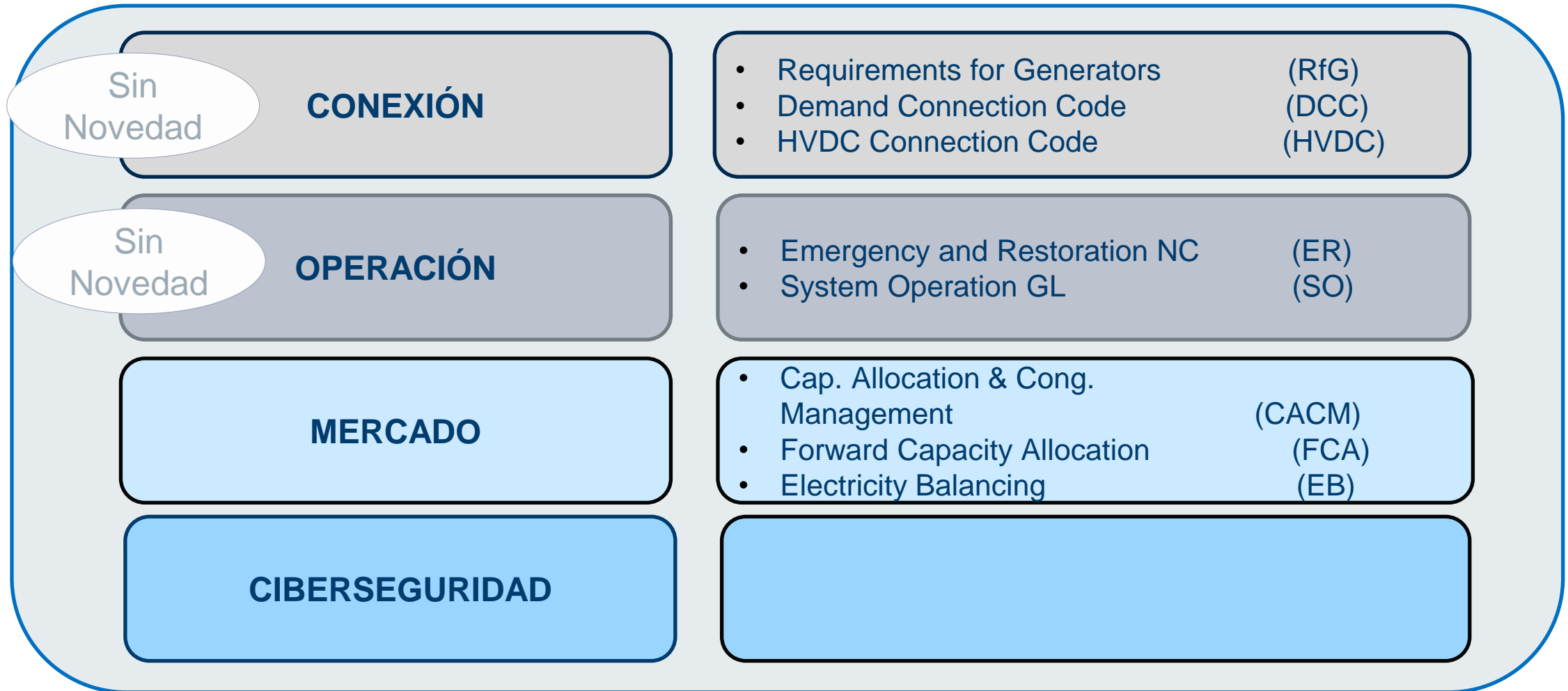
## Reglamento 2019/943 – Mercado interior de electricidad

- Estudio sobre zonas de precios
    - » Abril 2025 – ENTSO-E publica el documento [“Bidding Zone Review of the 2025 Target Year”](#)
    - » 6 Mayo 2025: ENTSO-E Town Hall Meeting sobre los resultados de la Bidding Zone Review
- CTSOSEI\_ Novedades regulatorias. Madrid, 9 de julio de 2025

## NC sobre Demand Response (DR)

### • Hitos pasados

- » **09/03/23** – Carta de la CE a la EU-DSO Entity y ENTSOE solicitando la formación de un “Drafting committee” y la redacción del correspondiente NC en el plazo de 12 meses.
- » **08/05/24** – EUDSO Entity en cooperación con ENTSOE envía la propuesta de NC DR a ACER.
- » **05/09/24- 31/10/24** - Lanzada la consulta pública de ACER [on the draft network code on demand response](#)
- » **08/11/24 – 06/12/24** – Lanzada consulta pública de ENTSOE y DSO Entity [on Flexibility Needs Assessment Methodology](#)
- » **07/03/25** – [Recomendación 1/2025](#) de ACER sobre la propuesta motivada para el establecimiento del NC DR
- » **11/03/25** - ACER envía la propuesta a la Comisión Europea. Inicio del proceso de comitología, el cual acabará en 2026, que es cuando está previsto que este código entre en vigor.
- » **27/03/25** – Webinar de ACER sobre NC DR
- » **Verano 2025** – Prevista próxima consulta pública de la DG ENER sobre NC DR



### Capacity Allocation & Congestion Management (CACM)

- **24/4/2025 - 24/5/2025** → [Consulta pública All TSOs](#) de la propuesta de adaptación de la metodología de hora de apertura y cierre del mercado intradiario al Reglamento 2024/1747.
- **14/05/2025 - 14/06/2025** → [Consulta pública All TSOs](#) de la propuesta de actualización de la metodología de definición de Regiones de Cálculo de Capacidad (CCRs) para la integración de los países de la EnC.
- **19/05/2025 - 30/6/2025** → [Consulta pública NEMOs&TSOs del borrador del "Report R0"](#) del estudio R&D sobre co-optimización previsto en la Decisión 11-2024 de ACER.
- **20/06/2025 – 22/07/2025**→ [Consulta pública de Red Eléctrica](#) sobre la propuesta de solicitud de excepción temporal para el acercamiento del mercado intradiario continuo a 30 minutos.
- **30/06/2025** → [ENTSO-E publica](#) el Informe de Mercado y los Informes de Costes de Balance Eléctrico (EB) y Cálculo y Asignación de Capacidad (CACM).
- **02/07/2025**→ Envío All TSOs a ACER de la propuesta de modificación de metodología de la hora de apertura y cierre del mercado intradiario para su adaptación al acercamiento del cierre del intradiario a 30 min del tiempo real.
- **Julio 2025**→ Envío All TSOs a ACER de la propuesta de modificación de metodología de determinación de CCRs para incluir los países del Energy Community.
- **Q2-Q3 2025**: Previsto publicación borrador CACM 2.0.

### Forward Capacity Allocation (FCA)

- **27/03/2025** → Envío All TSOs a ACER de la propuesta de modificación bienal de reglas armonizadas de subastas explícitas de largo plazo (“HAR”).

#### Próximos pasos

- **Septiembre 2025:** Aprobación de ACER de las reglas armonizadas de las subastas explícitas de largo plazo (HAR).
- **Hasta 17/01/2026** → Evaluación de la CE sobre posibles medidas de los mercados a plazo pudiendo impactar a FCA 2.0

### Electricity Balancing (EB)

- **01/12/2024-31/1/2025** → [Consulta pública "All TSOs" sobre las opciones de armonización de los Términos y Condiciones de balance \(art 18\)](#). Con los resultados, se propondrán enmiendas a los Implementation Frameworks de las plataformas de balance mFRR/aFRR en Q1-Q2 2025 para envío a ACER en julio 2025.
- **29/01/2025** → [Decisión de ACER 01-2025](#) sobre enmiendas a la metodología armonizada de reserva de capacidad de intercambio para el horizonte de balance (HCZCAM).
- **02/07/2025-12/08/2025** → [Consulta pública de ENTSO-E](#) sobre la propuesta de modificación del RCC procurement
- **02/07/2025-02/09/2025** → [Consulta pública ENTSO-E](#) sobre la modificación de los marcos de implementación de las mFRR y aFRR, incluido el anexo con términos y condiciones

### NC de Ciberseguridad - Reglas sectoriales específicas sobre aspectos de ciberseguridad de intercambios transfronterizos de electricidad (NC CS)

- **11/03/24** – **Adopción** de [Reglamento Delegado](#) (UE) 2024/1366 de la CE, de 11.3.2024 por el que se completa el [Reglamento \(UE\) 2019/943](#) del mediante el establecimiento de un código de red sobre normas sectoriales específicas para los aspectos relativos a la ciberseguridad de los flujos transfronterizos de electricidad.
- **24/05/24** - Publicación en DOUE y entrada en vigor a los 20 días de su publicación.
- **05/11/24 -05/12/24** - Lanzada consulta pública de ENTSOE [Public Consultation on Cybersecurity Risk Assessment Methodologies](#)
- **17/3/25** – Red Eléctrica envía una propuesta de Metodología de Evaluación de Riesgos de Ciberseguridad a la CNMC, de acuerdo a las obligaciones asignadas a los TSOs en los artículos 8(1) y 18(1) del la Directiva NC CS
- **03/06/25**– Red Eléctrica envía a CNMC la metodología de clasificación de ciberataques, de acuerdo con el art. 37(8) del NC de ciberseguridad.
- **13/06/25** – ACER publica una guía no vinculante que describe los principios que deben cumplir los reguladores nacionales al realizar la [evaluación comparativa de las inversiones en ciberseguridad](#) en el sector eléctrico requerida por el código de red.

# Gracias por su atención

---



Rodrigo Mangas: [rodrigo.mangas@redeia.com](mailto:rodrigo.mangas@redeia.com)

