

red eléctrica

Una empresa de Redeia



CTSOSEI

Novedades regulatorias

Madrid, 25 de septiembre de 2024

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 nacional

Novedades regulatorias



Reglamento (UE) 2024/1991,
del Parlamento Europeo y del
Consejo, relativo a la
restauración de la naturaleza

29-jul

1-ago

7-ago

12-ago

Real Decreto 662/2024, por el
que se establece el régimen al
que ha de estar sometida la
instalación de las plantas
fotovoltaicas flotantes en los
embalses situados en el
dominio público hidráulico

Resolución CNMC, sobre el
reconocimiento del carácter
singular en relación con las
baterías en la subestación de
San Antonio 66 kV (Ibiza)

Resolución CNMC, sobre el
reconocimiento del carácter
singular en relación con las
baterías en la subestación de
Mercadal 132 kV (Menorca)

Resolución de la CNMC, por
la que se establece la
retribución de las empresas
titulares de instalaciones de
distribución de energía
eléctrica para el año 2020

red eléctrica



2. Procedimientos de Operación

Novedades relevantes

Novedad

13/10/23 – Envío a la CNMC de la propuesta del OS sobre la modificación de varios PP.OO. 14.1 y 14.4

Para liquidación con medida cuartohoraria (ISP15) según la Directriz sobre el balance eléctrico establecida en el Reglamento (UE) 2017/2195.

- » 25/08/23 - 24/09/23 – Periodo de consulta pública del OS
- » 13/10/23 – 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
- » **26/07/24 – 09/09/24 – Audiencia e información pública de la CNMC/CCE para los PP.OO. 14.1 y 14.4***
 - › P.O. 14.1 - Condiciones generales del proceso de liquidación del operador del sistema
 - › P.O. 14.4 - Derechos de cobro y obligaciones de pago por los servicios de ajuste del sistema.

Nota: Se publicó en la consulta del OS junto con los PP.OO. 10.1, 10.2, 10.4, 10.5, 10.6, 10.7 y 10.11

- * <https://www.cnmc.es/consultas-publicas/energia/tmodificacion-pos-14-1-y14-4>

Sin Novedad

16/10/23 – Envío al MITERD de la propuesta del OS sobre la modificación de varios PP.OO. 10.1, 10.2, 10.4, 10.5, 10.6, 10.7 y 10.11

Para la adaptación al periodo de liquidación ISP15 y nuevas configuraciones de medida de autoconsumo e hibridación, según la Directriz sobre el balance eléctrico establecida en el Reglamento (UE) 2017/2195.

- » 25/08/23 - 24/09/23 – Periodo de consulta pública del OS
- » 16/10/23 – Envío de la propuesta definitiva del OS al MITERD, integrando los comentarios recibidos y publicado el texto propuesto en Portal de servicios a clientes del OS
 - › P.O. 10.1.- Condiciones de instalación de los puntos de medida
 - › P.O. 10.2.- Verificación de los equipos de medida
 - › P.O. 10.4.- Concentradores de medidas eléctricas y sistemas de comunicaciones
 - › P.O. 10.5.- Cálculo del mejor valor de energía en los puntos frontera y cierres de energía del sistema de información de medidas eléctricas
 - › P.O. 10.6.- Agregaciones de puntos de medida
 - › P.O. 10.7.- Alta, baja y modificación de fronteras de las que es encargado de la lectura el operador del sistema
 - › P.O. 10.11.- Tratamiento e intercambio de información entre OS, encargados de la lectura, comercializadores y resto de participantes

Nota: Se publicó en la consulta del OS junto con los PP.OO. 14.1, y 14.4

Procedimientos de operación con consulta del OS finalizada (III) red eléctrica

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 tras publicación en el BOE el 27/03/24.

● ● Procedimientos de operación con consulta del OS finalizada (IV) red eléctrica

Sin novedad

13/03/24 – Envío a la CNMC de la propuesta del OS sobre 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 control de tensión, 3.6 sobre comunicación y tratamiento de indisponibilidades y 9.1 sobre intercambio de información programada.
 - › 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 servicios a clientes del OS

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

03/06/22 – 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 – Enviado texto 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

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

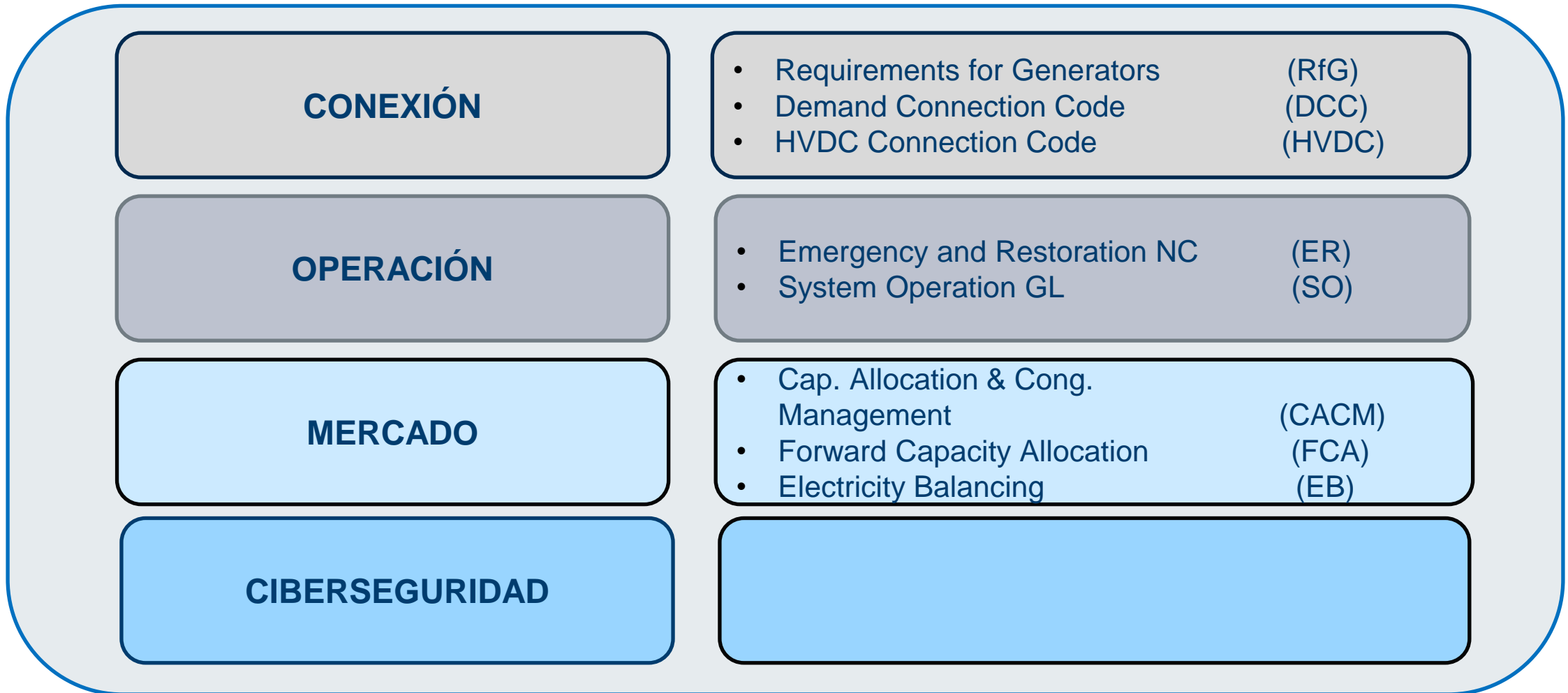
- » 14/12/20 - 11/01/21 – Periodo de consulta pública del OS
- » 01/02/21 – Envío texto al MITERD
 - › NB: En este paquete de procedimientos se incluyó también el P.O. 12.2 Instalaciones de conexión a la red de transporte y equipos de generación, consumo, almacenamiento y sistemas HVDC: requisitos mínimos 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.

red eléctrica



3. Regulación Europea

Códigos de Red (NCs) y Directrices (GLs)



Revisión de NCs de conexión – RfG/DCC/HVDC

- **Para adaptación a nuevo entorno regulatorio (CEP) y evolución tecnológica**
 - » La CE está consultando a los expertos seleccionados por los Estados Miembros sobre las propuestas de **modificación del RfG y DCC**.
- **Próximos pasos (RfG/DC)**
 - › Consulta pública de la CE (“have your say”) se retrasa (no hay fecha definida).
- **NC HVDC**
 - › **24/06/2024: ACER ha celebrado un [webinar](#)** para explicar las modificaciones realizadas al **NC HVDC**.
 - › **Del 17/06/2024 a 8/09/2024 → [consulta pública](#)** de ACER sobre modificación del **NC HVDC**. **Consulta finalizada**

RfG – DCC – HVDC (Implementación nacional)

- Ha finalizado el proceso de nominaciones a los **Grupos de Trabajo** (GT GEN y GT CON) para la implementación nacional del RfG y DC, respectivamente. El hecho de añadir nuevos elementos en las revisiones de los códigos de red (RfG y DC) como grid forming, vehículos eléctricos, electrolizadores, etc. ha suscitado interés en asociaciones que anteriormente no habían participado en los grupos de implementación. Estos grupos se convocarán una vez sean publicadas por la CE las revisiones del RfG y DC.
- El Operador del Sistema continúa analizando los comentarios recibidos a la propuesta inicial de requisitos ***grid-forming***, que fue distribuida al sector el 29/4/2024.

Emergencia y Reposición (ER NC)

- 2024 → Aprobación por ARNs de propuestas de TSOs - (plazo de 6 meses desde su envío)
 - Términos y Condiciones para ejercer como proveedor de servicios de Emergencia y Reposición ([Art. 4.2 \(a\)+\(b\)](#)) - Enviado a MITERD el 18/12/2018.
 - Plan de pruebas [Art. 4.2\(g\)](#) - Enviado a MITERD el 18/12/2019.

Sin
Novedad

Operación del Sistema (SO GL)

- **Dimensionamiento probabilístico de FCR ([Art. 153.2 SO GL](#))** → Propuesta de todos los TSO enviada a CNMC para aprobación el 27/12/23 → pendiente acuerdo de las ARN, antes del 17 de enero de 2025. → aplicación prevista a partir de 2026.
- **Criterios Generales de Protección del Sistema I ([Art. 36.2 SO GL](#))** → Enviada propuesta del OS e informe justificativo a la CNMC para aprobación el 27/06/2024.

Reglamento 2019/941 - Preparación ante riesgos

- **Revisión metodología para identificar escenarios regionales de crisis eléctrica (2024)**
 - » **Marzo 2024** – ACER aprobó la nueva propuesta de actualización de la metodología para identificar los escenarios regionales de crisis eléctrica (ver [aquí](#)).
 - » **Mayo 2024** – ENTSO-E envió a los TSOs una propuesta de 23 escenarios regionales de crisis eléctrica
 - » **Junio 2024** – RE confirma el listado de escenarios regionales de crisis eléctrica propuestos por ENTSO-E.
 - » **Julio 2024** – RE realiza la evaluación de los escenarios regionales de crisis eléctrica según la nueva metodología y la envía a ENTSO-E (Fecha límite: 22/07) .
 - » **Septiembre 2024** – ENTSO-E aprueba el informe para el año 2024 "Identification of the Most Relevant Regional Electricity Crisis Scenarios".

Capacity Allocation & Congestion Management (CACM)

- **27/5/2024-19/6/2024** → [Consulta pública de ACER](#) sobre los beneficios esperados al incluir el proceso de co-optimización en la casación del mercado diario. La decisión de ACER sobre las enmiendas a la metodología del algoritmo de acoplamiento diario de la electricidad (SDAC/SIDC), en adelante, Algorithm Methodology, se espera para el [27 de septiembre](#).
- **28/5/2024** → Foro de Florencia - La CE presenta su calendario para implantar CACM 2.0 en 2025.

Próximos pasos

- **CACM 2.0** prevista para final 2024 según la CE.

Forward Capacity Allocation (FCA)

Próximos pasos

- **Hasta 17/01/2026** → Evaluación de la CE sobre posibles medidas de los mercados a plazo pudiendo impactar a FCA 2.0 (26/06/2024 → Publicación en DOUE de la Directriz y Reglamento de la reforma del diseño del mercado).
- **Hasta 15/10/2024** → [Consulta del OS sobre subasta anual FR-ES anticipada](#)

Electricity Balancing (EB)

- **Publicación el 06/09/2024** del informe nacional bienal de balance, accesible en: [Documentación](#)
- Abierta consulta pública de ACER (**16/09 al 14/10/2024**) **sobre** de enmiendas a la *Harmonized Cross Zonal Capacity Allocation Methodology* (HCZCAM). [Enlace](#) . La decisión se espera para el 31/01/2025.
- Abierta consulta pública de ACER (**05/09 al 31/10/2024**) sobre las modificaciones del Reglamento EB necesarias para su armonización con el NC Demand Response. [Enlace](#). ACER organizará un webinar dedicado el próximo 1 de octubre. Se espera que ACER envíe la propuesta de modificación a la Comisión Europea en marzo del 2025. Para más detalle ver diapositiva siguiente.

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 hasta el 31/10/24 [PC 2024 E 07 - Public consultation on the draft network code on demand response | www.acer.europa.eu](#)

- **Proximos pasos.**

- » **08/03/25** - ACER envía la propuesta a la Comisión Europea.

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.

Sin
Novedad

Gracias por su atención

redeia

Valuing the essentials



Patricia Bonet: patricia.bonet@redeia.com

