

red eléctrica

Una empresa de Redeia



CTSOSEI Novedades regulatorias

Madrid, 17 de enero 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 Delegado por el que se aprueba la 1ª Lista de PCs y PMIs

Comunicación de la Comisión Europea, "An EU Action Plan for Grids"

Recomendación de la Comisión Europea, evaluación y ficha informativa del proyecto actualizado del PNIEC de España

29-nov

5-dic

19-dic

23-dic

27-dic

28-dic

3-ene

Resolución CNMC, por la que se establecen nuevas tipologías retributivas de instalaciones de transporte de energía eléctrica

Orden TED/1375/2023, por la que se inicia el procedimiento para efectuar propuestas de desarrollo de la red de transporte de energía eléctrica con horizonte 2030

Resolución CNMC, por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad de aplicación a partir del 1 de enero de 2024

Resolución CNMC, por la que se establece la cuantía de retribución del operador del sistema eléctrico para 2024

Real Decreto-ley 8/2023, por el que se adoptan medidas para afrontar las consecuencias económicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo

Resolución CNMC por la que se establece el valor del índice global de ratios de 2024 de las empresas que realizan las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica

red eléctrica



2. Procedimientos de Operación

Novedades relevantes

Novedades en Consultas públicas del Operador del Sistema abiertas (I)

- **16/11/23 - 10/02/24 – Consulta pública del OS sobre el P.O. 7.4.- Nuevo servicio de control de tensión y modificación de los procedimientos de operación 3.1, 3.6, 9.1 y 14.4 para la participación en el nuevo servicio de control de tensión- Para adaptarlos a mecanismos de mercados según el Reglamento (UE) 944/2019, del mercado interior.**
 - › 13/11/20 - 14/12/20 – Finalizada consulta pública del OS
 - › 01/07/21 - Envío a la CNMC
 - › **Nuevos periodos de consulta pública del OS, incorporando lecciones aprendidas tras sandbox regulatorio:**
 - 16/11/23 - 17/01/24 – Incluyendo nuevo P.O. 7.4 sobre el nuevo servicio de control de tensión y modificación de PP.OO. 3.6 sobre comunicación y tratamiento de indisponib. y 9.1 sobre intercambio de información programada.
 - **10/01/24 - 10/02/24 – Incluyendo modificación de PP.OO. 3.1 sobre el proceso de programación y 14.4 para la liquidación del servicio de control de tensión**

NB.- Aprobadas las condiciones de no frecuencia, requisito previo a la aprobación de estos procedimientos

- » **Sandbox regulatorio de control de tensión para instalaciones de generación** aprobado mediante Resolución de la CNMC*. Realizado entre 14/02/23 y el 18/07/23. **Documento conclusiones del proyecto publicado en web pública ESIOs el 28/11/2023.**
- » **13/11/23 -> Sandbox regulatorio de control de tensión para instalaciones de demanda** aprobado mediante Resolución de la CNMC**. **Documento con calendario del proyecto publicado en web pública ESIOs el 22/12/2023. Previsto inicio del proyecto 01/02/2024.**

Novedades en Consultas públicas del Operador del Sistema ya finalizadas (I)

- **11/01/24** – Analizando comentarios recibidos a la propuesta del OS sobre la **modificación del procedimiento de operación 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 adaptarlo a la siguiente 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 y 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.**
 - › **11/01/24 - Analizando comentarios**

Consultas públicas del Operador del Sistema ya finalizadas - Sin novedad (I)

- **16/10/23.** Envío al MITERD de la propuesta del Operador del Sistema **sobre la modificación de varios PP.OO. 10.1, 10.2, 10.4, 10.5, 10.6, 10.7, 10.11, 14.1 y 14.4 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.
 - » 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 Operador del Sistema, encargados de la lectura, comercializadores y resto de participantes
 - » P.O. 14.1 y P.O. 14.4.- Liquidaciones.
 - › 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

Consultas públicas del Operador del Sistema ya finalizadas - Sin novedad (II)

- **11/08/23 – 04/09/23.** Consulta pública del MITERD sobre la propuesta del Operador del Sistema sobre la modificación del ***P.O. 10.5. Cálculo de mejor valor de energía en los Puntos Frontera y Cierres de Energía del Sistema de Información de Medidas Eléctricas***, al objeto de utilizar **la medida cuartohoraria de contador en la verificación de los servicios de balance**, en base al artículo 53.1 del Reglamento (UE) 2017/2195 de balance y a la excepción temporal a su implantación concedida por la CNMC hasta el 31 de diciembre de 2024, mediante la cual se insta al operador del sistema a realizar su mayor esfuerzo por cumplir el plan de implantación del ISP 15’.
- 12/06/23 - 11/07/23 – Periodo de consulta pública del OS
- 21/07/23 – Envío de la propuesta del OS al MITERD, integrando los comentarios recibidos y publicado el texto propuesto en Portal de servicios a clientes del OS
- 11/08/23 - 04/09/23 - Audiencia e información pública del MITERD
- 15/11/2023. Publicado informe previo CNCM sobre esta propuesta ([INF/DE/399/23*](https://www.cnmc.es/expedientes/infde39923))

**** <https://www.cnmc.es/expedientes/infde39923>**

Consultas públicas del Operador del Sistema ya finalizadas - Sin novedad (III)

- **31/10/23.** Envío a la CNMC de la propuesta del Operador del Sistema sobre la modificación de varios PP.OO. 1.5, 3.1, 3.8, 7.2, 7.3, 9.1, 14.1, 14.2, 14.4 y 14.6 para la participación en las plataformas europeas de balance MARI (activación de energía de regulación terciaria) y PICASSO (activación de energía de regulación secundaria), según la Directriz sobre el balance eléctrico establecida en el Reglamento (UE) 2017/2195.
 - » P.O. 1.5.- Establecimiento de la reserva para la regulación frecuencia - potencia
 - » P.O. 3.1.- Proceso de programación
 - » P.O. 3.8.- Pruebas para la participación de las instalaciones en los procesos y servicios gestionados por el OS
 - » P.O. 7.2.- Regulación secundaria
 - » P.O. 7.3.- Regulación terciaria
 - » P.O. 9.1.- Intercambios de información relativos al proceso de programación
 - » PP.OO. 14.1, 14.2, 14.4 y 14.6.- Liquidaciones.
- › 15/09/23 - Foro organizado por el Operador del Sistema
- › 25/07/23 - 22/09/23 – Periodo de consulta pública del OS
- › 31/10/23 - 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

Consultas públicas del Operador del Sistema ya finalizadas - Sin novedad (IV)

- **27/09/23.** Envío a la CNMC de la propuesta del Operador del Sistema sobre el nuevo ***P.O. 7.6. Servicios de arranque autónomo, por el que se 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 “[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

Consultas públicas del Operador del Sistema ya finalizadas - Sin novedad (V)

- **21/07/23 – 20/09/23** - Consulta pública de la CNMC/CCE de adaptación de varios PP.OO. **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.
 - » P.O. 3.1.- Proceso de programación
 - » P.O. 3.2.- Restricciones técnicas
 - » 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. 3.8.- Pruebas para la participación de las instalaciones en los procesos y servicios gestionados por el OS.
 - » P.O. 3.11.- Sistema de reducción automática de potencia de las instalaciones de producción e instalaciones de bombeo
 - » P.O. 9.2. y P.O. 9.3.- Intercambio de información.
 - » P.O. 14.1, P.O. 14.4. P.O. 14.8 – Liquidaciones.
 - › 26/10/22 - 25/11/22 – Periodo de consulta pública del OS
 - › 15/12/22 – Envío a la CNMC de todos PPOO excepto 3.7 y 9.3 que se envían al MITERD
 - › 21/07/23 – 20/09/23 – Audiencia e información pública de la CNMC/CCE** de todos PPOO excepto 3.7 y 9.3.

** <https://www.cnmc.es/consultas-publicas/energia/modificacion-servicios-no-frecuencia>

* [https://www.boe.es/eli/es/res/2022/09/08/\(1\)](https://www.boe.es/eli/es/res/2022/09/08/(1))

Consultas públicas del Operador del Sistema ya finalizadas - Sin novedad (VI)

- **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
 - » 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
 - › 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**.

Consultas públicas del Operador del Sistema ya finalizadas - Sin novedad (VII)

- **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

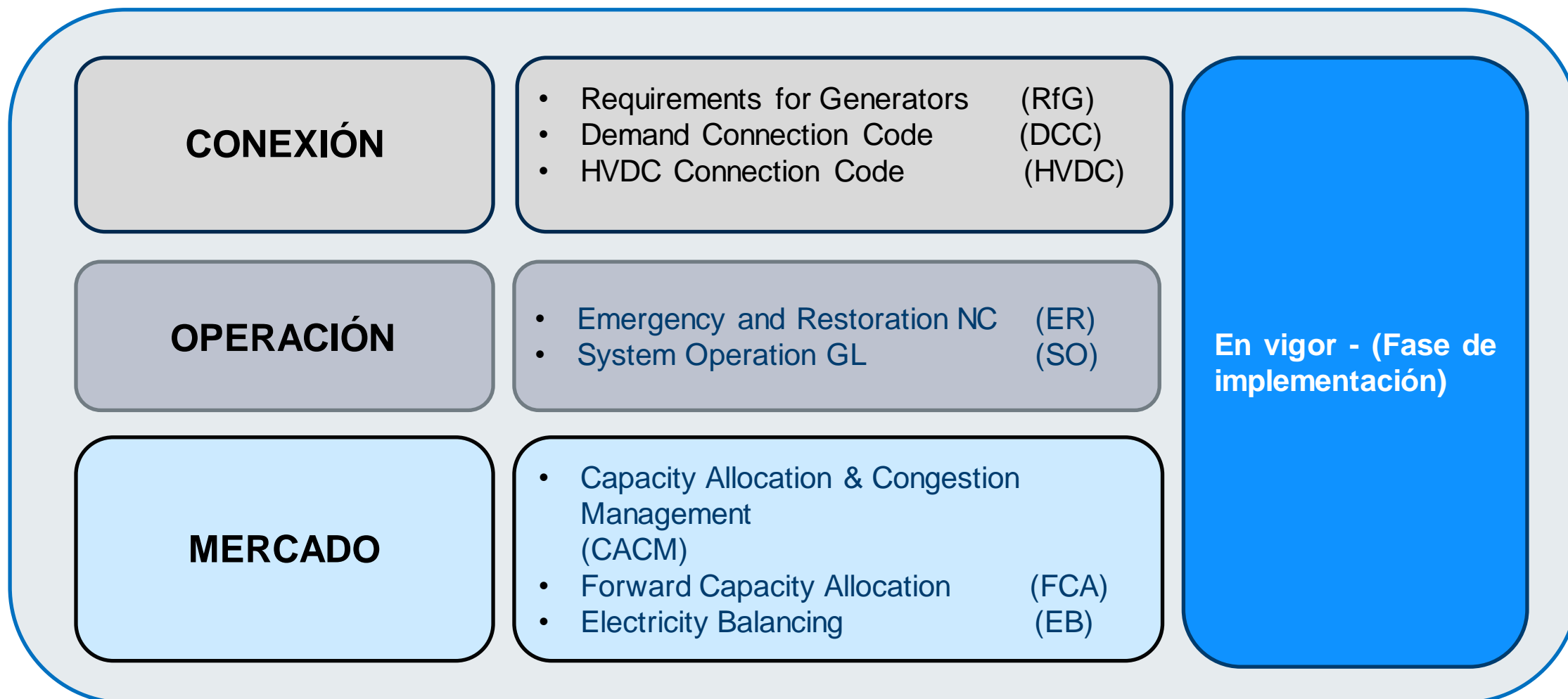
NB: En este paquete de procedimientos se incluyó también el P.O. 12.2 Instalaciones de conexión a la red de transporte y equipos de generación, consumo, almacenamiento y sistemas HVDC: requisitos mínimos de diseño, equipamiento, funcionamiento y seguridad, y el P.O. 9.3. Información estructural del sistema 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)



RfG – DCC – HVDC (Implementación nacional)

- **29/07/2022** – Publicación BOE de [Orden TED/724/2022](#), de 27 de julio (...). por la que se amplía el plazo durante el cual los gestores de las redes de transporte y distribución de energía eléctrica podrán expedir notificaciones operacionales limitadas de acuerdo con lo previsto en la disposición transitoria primera del Real Decreto 647/2020, de 7 de julio, y por la que se modifica el anexo IV de dicho real decreto.
- **27/12/2023** – Publicación del [RD-L 8/2023](#) donde se amplía el plazo de validez de la LON (notificaciones operacionales limitadas) en 8 meses hasta el día 2 de octubre de 2024. A partir del 2 de febrero de 2024 no podrán emitirse nuevas LON en virtud de lo previsto en la citada disposición transitoria primera del [RD 647/2020](#), por el que se regulan aspectos necesarios para la implementación de los códigos de red de conexión de determinadas instalaciones eléctricas.

Revisión de NCs de conexión – RfG/DCC

• Para adaptación a nuevo entorno regulatorio (CEP) y evolución tecnológica

- » **Sept. 2022** – ENTSO-E - Aprobación de propuestas de enmiendas por el SDC para su posterior remisión a ACER.
- » **26/09/22 – 21/11/22** – [Consulta pública](#) de ACER sobre NCs de Conexión (RfG y DCC)
- » **26/11/22** - Envío de ENTSO-E a ACER de propuestas de modificación de los NCs de RfG y DCC (*)
- » **Abril/Mayo 2023** – Workshops de ACER sobre requisitos técnicos relativos a conexión a la red (NC de conexión).
 - › **Objetivo** – Presentar y debatir sobre posibles modificaciones al NC RfG y DCC; y aclarar el objetivo, proceso y calendario de modificación de los NCs.
- » **17 Julio - 25 Septiembre** – [Consulta pública](#) de ACER.
 - › 17 de Julio – Publicación de las propuestas de enmiendas por parte de ACER.
 - › 19 de Julio – [Webinar](#) de ACER para explicar las propuestas y el proceso para enviar las alegaciones.
- » **13/12/23** – Envío de propuesta final de recomendaciones de modificación de ACER a la CE.

• Próximos pasos

- » **Mayo 2024** – Prevista aprobación por CE y publicación en DOUE de RfG y DCC.

<https://www.acer.europa.eu/electricity/connection-codes>

Emergencia y Reposición (ER NC)

- Dic. 2020 → Aprobación por CNMC de normas para suspensión/restablecimiento y liquidación del mercado (BOE 24/12/2020) (*)

Sin
Novedad

(*) Nuevo P.O. 3.9 – Suspensión y restablecimiento de las actividades de mercado.

Gestión de la RdT (SO GL)

- 11/12/24 → Finalizada la consulta pbca de Red Eléctrica (OS) sobre Criterios Generales de Protección del Sistema Eléctrico Español ([Art. 36.2 SO GL](#)) - Comentarios recibidos en valoración, prevista propuesta final en feb/24 (requiere aprobación CNMC).

Capacity Allocation & Congestion Management (CACM)

- **21/12/23** → [Decisión de ACER 16-2023](#) sobre la modificación de la metodología CACM de Congestión Income Distribution (CID) (Art. 73) para el tratamiento de rentas de congestión negativas derivadas de flujos no intuitivos.
- **5/12/23 – 10/1/24** → [Consulta pública](#) “ACER” de la propuesta “All TSOs” de modificación de la determinación de regiones de cálculo de capacidad (Art. 15(1)).
- **18/12/23** → Publicación por ENTSO-E del *Framework for Assessing the Configuration of Capacity Calculation Regions* que recoge los principios generales acordados por los TSOs para la evaluación de las configuraciones de CCRs
- **15/01/24** → Cierre consulta pública "All NEMOs" para la posible eliminación de las “*second auctions*” para la optimización de tiempos de ejecución del acoplamiento de mercados diarios

Forward Capacity Allocation (FCA)

- **22/12/23** → [Decisión de ACER 18-2023](#) sobre la propuesta “All TSOs” de modificación de HAR

Electricity Balancing (EB)

- **12/10/23 – 12/12/23** → [Consulta pública](#) All-TSOs sobre propuestas de modificación del aFRR IF (Art. 21) y de la metodología de precio de las energías de balance (Art. 30(1)), centradas en medidas mitigadoras de precios elevados en las plataformas de balance.
- **30/11/23** → [Workshop público](#) organizado por ENTSO-E sobre las plataformas de balance.

Sin
Novedad

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.
- » **24/04/23** - DSO Entity & ENTSO-E Public workshop (1) on NC DR.
- » **29/09/23 – 10/11/23** – [Consulta pública](#) EU-DSO/ENTSO-E sobre borrador de NC DR.
- » **13/10/23** – EU DSO Entity & ENTSO-E [Public workshop](#) (2) on NC DR.

- **Proximos pasos.**

- » **08/05/24** – Plazo para el envoi por parte de EU-DSO Entity de la propuesta de NC DR a ACER.

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

● Hitos pasados

- » 14/01/2022 – Envío a ACER de la propuesta de [NC for Cybersecurity aspects of cross-border electricity flows](#).
- » Enero-Julio 2022 - Revisión por ACER de la propuesta de NC (plazo de 12 meses desde recepción)
- » 14/07/2022 – Envío por ACER de propuesta revisada de NC a la CE.
- » **Q4 2022 – Q3 2023** - Análisis por parte de DG ENER y resto de Servicios de la CE (consulta interinstitucional)
- » ENTSO-E y “EU DSO Entity” están trabajando informalmente en la fase de implementación – Se espera que comience tras la entrada en vigor del NC CS.

● 20/10/23 – 17/11/23 – [Consulta pública](#) de la CE.

● Próximos pasos:

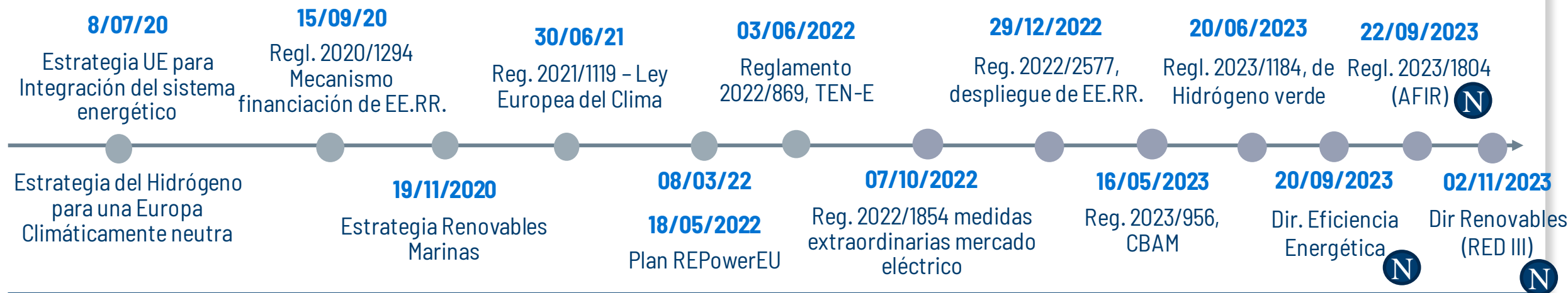
- » **Q1 2024** – Adopción y publicación de NC por la CE (en forma de Reglamento Delegado).
- » **Q2 2024** – Entrada en vigor.

(*) [Cybersecurity \(entsoe.eu\)](https://entsoe.eu)

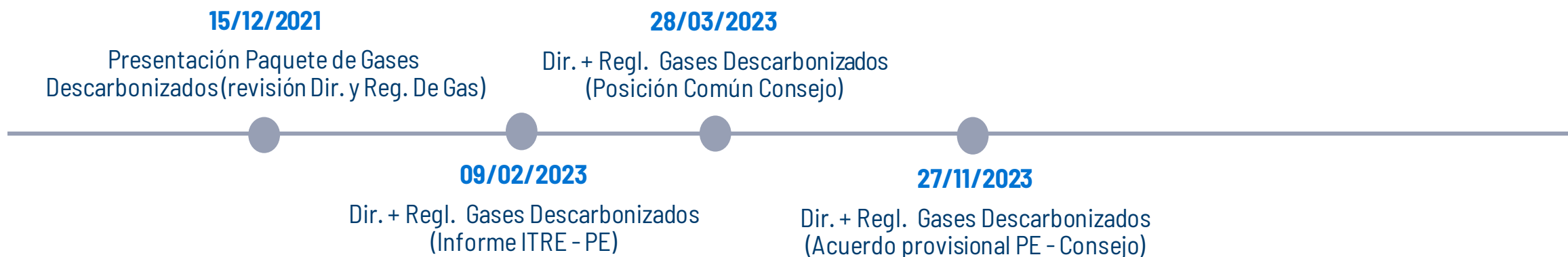
Propuesta de Reglamento por el que se modifican los Reglamentos (UE) 2019/943 de mercado interior de electricidad y (UE) 2019/942, y las Directivas (UE) 2018/2001 (de fomento de renovables) y (UE) 2019/944 (de mercado interior de electricidad) para mejorar la configuración del mercado de la electricidad de la UE.

- **14/03/23** - Publicación de propuestas de la CE.
- **Hitos recientes:**
 - » **16/06/23** – Acuerdo de compromiso del COREPER (Consejo)
 - » **19/07/23** – Acuerdo de posición del Parlamento Europeo en Comisión Parlamentaria de Industria ITRE
 - » **12/09/23** – Aprobada por Pleno del PE.
 - » 17/10/23 – [Posición Común](#) del Consejo.
 - » 15/12/23 - Acuerdo político Consejo/Parlamento/Comisión.
 - » 22/12/23 – COREPER confirmó acuerdo provisional.
 - » 15/01/23 – ITRE (PE) votación acuerdo provisional.
- **Próximos pasos.**
 - » Q1 2024 – Prevista aprobación por colegisladores (PE+CONS) bajo Presidencia Belga de la UE.

Aprobadas:



En tramitación:



Gracias por su atención

redeia

Valuing the essentials



Rodrigo Mangas: Rodrigo.mangas@redeia.com



RfG (Reg. 2016/631) + DCC (Reg. 2016/1388) + HVDC (Reg. 2016/1447)

• Hitos recientes:

- » **12/11/2021**- Finaliza el plazo de consulta pública de la propuesta de modificación del PO 12.2:
 1. Propuesta de armonización para todo el territorio Español, extendiendo la aplicación del RfG, Reg. DCC y Reg. HVDC a los sistemas eléctricos de los sistemas eléctricos no peninsulares.
 2. Para introducir los requisitos técnicos para dar cobertura a las hibridaciones y al almacenamiento para todo el territorio Español.
- › **03/06/2022** - Envío a MITERD de la propuesta de modificación del PO 12.2.
- » **29/07/22** – Publicación BOE de [Orden TED/724/2022](#), de 27 de julio por la que se amplía el plazo para que los gestores de redes de transporte y distribución de energía eléctrica puedan expedir notificaciones operacionales limitadas (LON) conforme a la disposición transitoria 1ª del RD 647/2020, de 7 de julio, y por la que se modifica su anexo IV.
- » **27/12/23** – Publicación del RDL 8/2023 donde se amplía el plazo de validez de la LON en 8 meses hasta el día 2 de octubre de 2024. A partir del 2 de febrero de 2024 no podrán emitirse nuevas LON en virtud de lo previsto en la citada disposición transitoria primera del Real Decreto 647/2020, de 7 de julio.

Emergencia y Reposición (ER) – (Regl. 2017/2196)

- **Próximos hitos y plazos**

- » **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 ER (enviado a MITERD el 18/12/2018)
 - › Plan de pruebas (enviado a MITERD el 18/12/2019).

Directriz sobre gestión de la RdT (SO) – (Reg. 2017/1485)

- **Dimensionamiento probabilístico de FCR (Art. 153.2 SO GL)**
 - » **31 de diciembre de 2023** → Envío por parte de todos los TSO de carta a las ARN con la propuesta de metodología de dimensionamiento probabilístico de Reservas de Contención de Frecuencia (FCR).
 - » **Aprobación en un plazo máximo de 6 meses (30 de junio de 2024).**
- **Tiempo de disponibilidad requerida a los proveedores LER de FCR**
 - » **27 de marzo de 2023** → Envío por parte de todos los TSO de carta a las ARN con la hoja de ruta propuesta para modificar la propuesta disponibilidad requerida a los proveedores de FCR con limitación de energía (LER).
 - » Se está trabajando en el nuevo análisis coste-beneficio incorporando el nuevo dimensionamiento probabilístico de la FCR para el Regional Group Continental Europe (RGCE) y la actualización de costes de FCR (con LER o sin LER).
 - › **Junio de 2024:** Resultados preliminares y presentación a sujetos del mercado.
 - › **Octubre de 2024:** Presentación de resultados y propuesta finales a las ARN.
- **Criterios Generales de Protección del Sistema Eléctrico Español (Art. 36.2 SO GL) → Consulta pública del TSO finalizada → Comentarios recibidos en valoración, prevista **propuesta final en feb/24** (requiere aprobación CNMC)**
- **Intercambio de datos - Próximos hitos y plazos**
 - » Pendiente aprobación de propuesta de implementación nacional del Art 40(5) (MITERD) de la SO GL.

- **Hitos recientes**

- » **11/10/23 – 11/11/23** → [Consulta pública](#) “All TSOs” de la propuesta de modificación de la determinación de regiones de cálculo de capacidad (Art. 15(1)) para la creación de la CCR Central Europe en horizonte diario mediante la fusión de CORE e Italy-North
- » **24/11/23** → Envío a ACER de la propuesta “All NEMOs” de modificación de los algoritmos de acoplamiento de mercados y de intradiario continuo para la incorporación de la funcionalidad de co-optimización
- » **30/11/23** → Envío a ACER de la propuesta “All TSOs” de modificación de la determinación de regiones de cálculo de capacidad (Art. 15(1))
- » **21/12/23** → [Decisión de ACER 16-2023](#) sobre la modificación de la metodología CACM de Congestión Income Distribution (CID) (Art. 73) para el tratamiento de rentas de congestión negativas derivadas de flujos no intuitivos
- » **5/12/23 – 10/1/24** → [Consulta pública “ACER”](#) de la propuesta “All TSOs” de modificación de la determinación de regiones de cálculo de capacidad (Art. 15(1))
- » **18/12/2023** → Publicación por ENTSO-E del [Framework for Assessing the Configuration of Capacity Calculation Regions](#) que recoge los principios generales acordados por los TSOs para la evaluación de las configuraciones de CCRs
- » **15/01/2024** → Cierre [consulta pública “All NEMOs”](#) para la posible eliminación de las “second auctions” para la optimización de tiempos de ejecución del acoplamiento de mercados diarios

- **Próximos pasos**

- » **18/1/24 – 15/2/24** → Consulta pública “ACER” sobre propuesta “All NEMOs” de modificación de algoritmos de acoplamiento de mercados y de intradiario continuo
- » **Marzo 2024** → Decisión de ACER sobre la propuesta “All TSOs” de modificación de la determinación de regiones de cálculo de capacidad (Art. 15(1))

Directriz FCA (Reg. 2016/1719)

- **Hitos recientes** – Adaptación de las Reglas HAR a entornos Flow-based
 - » **08/06/23 – 08/07/23** → [Consulta pública de “All TSOs”](#) de la modificación de la propuesta de Reglas HAR
 - » **01/08/2023** → Envío a ACER de la propuesta “All TSOs” de modificación de la propuesta de Reglas HAR
 - » **29/08/23 - 26/09/23** → [Consulta pública de ACER](#) sobre la propuesta de modificación de la propuesta de Reglas HAR
 - » **05/09/23** → Workshop público organizado por ACER sobre las HAR.
 - » **22/12/23** → [Decisión de ACER 18-2023](#) sobre la propuesta “All TSOs” de modificación de HAR

Directriz de balance (EB) ([Reg. 2017/2195](#))

• Hitos recientes

- » **30/06/23** → Aprobación de la CNMC (y de las SWE NRAs) de la metodología regional SWE de cálculo en horizonte de balance ([Art. 37](#)).
- » **30/06/23** → Publicación de ENTSO-E del [Informe Market Report 2023](#) (incluyendo capítulo de balance e indicadores de balance de 2022)
- » **19/07/23** → Decisión de ACER sobre las tres metodologías de HCZCA, Sizing y Procurement regional de reservas.
- » **12/10/23 – 12/12/23** → [Consulta pública All-TSOs](#) sobre propuestas de modificación del aFRR IF (Art. 21) y de la metodología de precio de las energías de balance (Art. 30(1)), centradas en medidas mitigadoras de precios elevados en las plataformas de balance.
- » **30/11/23** → [Workshop público](#) organizado por ENTSO-E sobre el diseño, operación y conexiones previstas de los TSOs a las plataformas de balance.

• Próximos pasos.

- » **Q1 2024** → Previsto envío a ACER de propuestas de modificación del aFRR IF (Art. 21) y de la metodología de precio de las energías de balance (Art. 30(1)), centradas en medidas mitigadoras de precios elevados en las plataformas de balance.
- » IF survey para armonizar T&C nacionales: en elaboración nueva encuesta que será enviada a los participantes en los mercados de balance europeos.

red eléctrica



4. Novedades Legislación Europea

Reglamento 2019/943 de Electricidad

- Metodología para la revisión de la configuración de las zonas de oferta (BZ) y propuesta de configuraciones alternativas (Art. 14.5)
 - » 08/08/22 → [Decisión de ACER No 11/2022](#) por la que define las configuraciones alternativas que deben evaluarse en la BZR a realizar en el plazo de un año en las BZ de “Central Europe” y “Nordic”.
 - » 21/12/23 → [Decisión de ACER No 17/2023](#) sobre la configuración de BZs en la región báltica.
 - » Q3 2024 → Finalización de las revisiones de configuración de BZs por parte de los TSOs de “Central Europe” y “Nordic”.
- NC Demand Response (Art. 59(1)(e))
 - » 21/12/22 → Envío de ACER a la CE de la Framework Guideline sobre Demand Response
 - » 09/03/23 → Solicitud de la CE a EU DSO Entity y ENTSO-E la redacción de un nuevo NC DR en los próximos 12 meses.
 - » 24/04/23 - DSO Entity & ENTSO-E Public workshop (1) on NC DR.
 - » 29/09/23 – 10/11/23 – [Consulta pública](#) EU-DSO/ENTSO-E sobre borrador de NC DR.
 - » 13/10/23 - DSO Entity & ENTSO-E [Public workshop](#) (2) on NC DR.
- Proximos pasos.
 - » 8/05/24 – Fecha estimada para el envío de la propuesta de NC DR a ACER.

Reglamento 2019/943 de Electricidad

- Metodologías para la facilitación por parte de las RCC del sizing regional de reservas (Art. 37(1)(j)) y para la facilitación por parte de las RCC del procurement regional de banda (Art. 37(1)(k))
 - » 3/11/2022 – 9/12/2022 → [Consulta pública All TSOs](#) de la propuesta de metodología para la facilitación por parte de las RCC del procurement regional de banda (Art. 37(1)(k))
 - » 8/11/2022 – 9/12/2022 → [Consulta pública All TSOs](#) de la propuesta de metodología para la facilitación por parte de las RCC del sizing regional de reservas (Art. 37(1)(j))
 - » 17/3/2023 → Envío “All TSOs” a ACER de ambas propuestas de metodologías
 - » 13/04/2023-11/05/2023 → [Consulta pública de ACER](#) de ambas propuestas de metodología junto con la propuesta armonizada de metodología CZCA para la armonización asignación de las metodologías voluntarias regionales de reserva de capacidad de intercambio para banda de balance de acuerdo con el artículo 38(3) del Reglamento 2017/2195 (EB GL)
 - » 19/07/2023 → Decisión de ACER sobre las tres metodologías consultadas:
 - › “Harmonised cross-zonal capacity allocation methodology” (HCZCA) ([Decision No 11-2023](#)),
 - › “Regional sizing of reserve capacity” ([Decision No 12-2023](#)) y
 - › “Regional procurement” (contratación regional) de reservas ([Decision No 13-2023](#))

Reglamento 2019/941 - Preparación ante riesgos

- **Metodología para identificar escenarios regionales de crisis eléctrica – (Art. 5)**
 - » **06/03/2020** – Decisión de ACER sobre propuestas de metodologías para identificar escenarios regionales de crisis eléctrica (Art. 5) y sobre la metodología de cobertura de corto plazo (Art. 8).
 - » **26/06/2020** – Envío a ENTSO-E de la evaluación de REE de los escenarios regionales de crisis proporcionados por ENTSO-E
 - » **Sept. 2020** – ENTSO-E y TSOs envían los escenarios regionales de crisis de electricidad mas relevantes a ARN
 - » **Enero 2021** – Identificación de los escenarios de crisis de electricidad nacionales más pertinentes por parte de las ARNs (en consulta con REE). Notificación a Grupo de Coordinación de Electricidad (GCE) y a la CE.
 - » **Septiembre 2021** - Implementación de la metodología de cobertura de corto plazo (ENTSOE, TSOs y RCCs) - (Art 10 de la decisión de ACER 08\2020 sobre la metodología).
 - » **Enero 2022** – La ARN envió a la Comisión la propuesta de Plan de preparación frente a los riesgos (PPR)
 - » **Junio 2022** – La Comisión emitió un dictamen solicitando una serie de modificaciones al PPR presentado por la ARN. La ARN está elaborando una nueva propuesta de PPR para tener en cuenta las consideraciones notificadas por la Comisión.