



**RED**  
**ELÉCTRICA**  
DE ESPAÑA

## **Novedades regulatorias**

CTSOSEI

Lisboa, 27 de noviembre de 2018



# Novedades regulatorias

# Novedades regulatorias



Reglamento (UE) 2018/1504, por el que se deroga el Reglamento (UE) nº 256/2014 relativo a la comunicación a la CE de los proyectos de inversión en infraestructuras energéticas en la UE

6-oct

15-oct

2-nov

7-nov

14-nov

RD-L 15/2018, de medidas urgentes para la transición energética y la protección de los consumidores

INF/DE/044/18: Informe CNMC sobre tasa de retribución financiera para el segundo periodo regulatorio

IPN/CNMC/038/17: Informe CNMC sobre propuesta de orden por la que se aprueban adaptaciones de carácter técnico del documento “Planificación energética. Plan de desarrollo de la red de transporte de energía eléctrica 2015-2020”

Orden TEC/1172/2018 se redefinen los sistemas eléctricos aislados del territorio no peninsular de Islas Baleares y se modifica metodología de cálculo precio de adquisición de demanda y precio venta energía en el despacho de producción de los TNP





# Procedimientos de Operación (PP.OO.)

# Procedimientos de Operación

- ❖ **28/09/2018** – Envío a MITECO de **Propuesta de nuevo P.O. 12.4** “Requisitos técnicos de conexión de sistemas HVDC y módulos de parque eléctrico conectados en corriente continua” por la implementación del Reglamento (UE) 2016/1447
- ❖ **30/10/2018** → Envío a MITECO de propuestas de modificación de **PP.OO. 12.1 y 12.2** por implementación RfG y DCC.
  - ✓ P.O. 12.1.- Solicitudes de acceso para la conexión de nuevas instalaciones a la red de transporte
  - ✓ P.O. 12.2.- Instalaciones conectadas a la red de transporte y equipo generador: requisitos mínimos de diseño, equipamiento, funcionamiento, puesta en servicio y seguridad.



# Regulación europea

# Propuestas legislativas en Parlamento y Consejo

## Paquete de energía limpia (*"Clean Energy Package"*)

**DIRECTIVA RENOVABLES**  
**DIRECTIVA EFICIENCIA**  
**REGLAMENTO GOBERNANZA**

- ✓ **Ratificación de los acuerdos** alcanzados por el Pleno del Parlamento el 13 de noviembre.
- ✓ 3/12/2018: **prevista ratificación por el Consejo.**

### **DIRECTIVA Y REGLAMENTO MERCADO INTERIOR DE LA ELECTRICIDAD**

- ✓ 06/12/2018: Trílogo V.
- ✓ 11/12/2018: Trílogo VI.
- ✓ 19/12/2018: Consejo de Energía.

### **REGLAMENTO ACER**

- ✓ 21/11/2018: Trílogo III.
- ✓ 11/12/2018: Trílogo IV.
- ✓ 19/12/2018: Consejo de Energía.

### **REGLAMENTO RISK PREPAREDNESS**

- ✓ 16/11/2018: COREPER I.
- ✓ 19/11/2018: Consejo de Energía.
- ✓ 22/11/2018: Acuerdo interinstitucional.
- ✓ Dic. 18 – Ene.19 – Aprobación formal por PE y CONS. Y publicación en DOUE.

# Propuestas legislativas en Parlamento y Consejo

**Propuesta de Reglamento relativo el establecimiento de un marco de revisión de las inversiones extranjeras directas en la UE.**

- ✓ 27/11/2018: Trílogo IV (posiblemente el último).
- ✓ 2º Trimestre 2019: prevista adopción.

## OTRAS INICIATIVAS

**22/11/18 - Consulta pública CE sobre los proyectos candidatos para la 4ª lista de PCI de electricidad**

- ✓ Plazo: 28/02/19

# Network Codes y Guidelines: situación general

## CÓDIGOS DE CONEXIÓN

- Requirements for Generators (RfG)
- Demand Connection Code (DCC)
- HVDC Connection Code (HVDC)

## CÓDIGOS DE OPERACIÓN

- Emergency and Restoration NC (ER)
- System Operation GL (SO)

## DIRECTRICES DE MERCADO

- Capacity Allocation & Congestion Management (CACM)
- Forward Capacity Allocation (FCA)
- Electricity Balancing (EB)

En vigor - Fase de implementación

# Códigos de Conexión – Principales novedades

## RfG – DCC – HVDC

- 28/09/2018 → Envío a MITECO de la propuesta de nuevo P.O. 12.4 (HVDC)
- 30/10/2018 → Envío al MITECO de la propuestas actualizadas de PP.OO. 12.1 y 12.2 (por implementación RfG y DCC)

# Códigos de Operación - Principales novedades

## Emergency and Restoration NC (ER)

- Diciembre 2018 → Propuestas de TSOs para aprobación por las NRAs y que requieren consulta pública:
- Términos y condiciones para ejercer como proveedor de servicios de emergencia y reposición.
- Normas para la suspensión/restablecimiento y liquidación del mercado.

## System Operation GL (SO)

- 15/10/2018 → Envío de TSOs a las NRAs:
  - Metodología sobre requisitos organizativos, funciones y responsabilidades sobre intercambio de datos (Metodología KORRR - Key Organisational Requirements, Roles and Responsibilities)
- 15/11/2018 → Envío del OS a la CNMC:
  - Propuesta del OS de metodología y condiciones incluidas en los acuerdos operativos de bloque de Control Frecuencia Potencia en el sistema eléctrico peninsular español

# Directrices de Mercado - Principales novedades

## Capacity Allocation & Congestion Management (CACM)

- 20/09/2018 → Aprobación de la versión 4.1 SAR (Shadow Auction Rules)
- 30/10/2018 → Aprobación de la propuesta SWE de Metodología de cálculo de capacidad (CCM)
- 12/11/2018 → Envío de propuesta revisada SWE Redespacho y Countertrading y reparto de costes (RD&CT) a las NRAs de SWE en respuesta a su solicitud de cambio (RfA) (recibido 12/09/18)

## Forward Capacity Allocation (FCA)

- 20/09/2018 → Aprobación por NRAs de Reglas de Nominación IFE
- 01/10/2018 → Puesta en operación de la plataforma única de asignación (*Single Allocation Platform* - SAP).
- 13/11/2018 → Enviado para aprobación modificación del Anexo SWE a HAR
- 15/11/2018 → Recepción de solicitud de cambio (RfA) a la propuesta de Metodología Distribución de Rentas de Congestión (CID)

## Electricity Balancing (EB)

- 18/12/2018 → Envío de propuestas de “All TSOs” a todas las NRAs para aprobación:
  - Marco de implementación de mFRR y de aFRR
  - Activation Purposes Proposal
  - Pricing proposals;
  - TSO-TSO Settlement Proposal
  - Imbalance Settlement Harmonization Proposal
- Diciembre de 2018 → Previsto Foro REE sobre los **Proyectos IGCC(\*)** y **TERRE(\*\*)**.



*cuidamos tu energía*

[www.ree.es](http://www.ree.es)

Gracias por su atención

# Códigos de conexión

*Reg. 2016/631 (RfG); Reg. 2016/1388 (DCC); y Reg. 2016/1447 (HVDC)*

## ❖ Hitos recientes

- ✓ 28/09/2018 → Envío al MITECO de la propuesta de nuevo P.O. 12.4 (\*) sobre HVDC.
- ✓ 30/10/2018 → Envío al MITECO de las propuestas actualizadas de PP.OO. 12.1 y 12.2 (\*) por implementación RfG y DCC, tras reunión extraordinaria GTGen.
- ✓ 17/11/2018 → Límite establecido en RfG para notificación al GRP y GRT de la compra equipos de generación principal por parte de los titulares de instalaciones de generación.

## ❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ Noviembre 2018 → Límite establecido en RfG para aprobación propuestas normativas de implementación nacional.
- ✓ 29/11/2018 → Reunión GT Supervisión del RfG para discusión del borrador de norma técnica.
- ✓ 1T 2019 → Elaboración norma técnica supervisión del DCC.

(\*) Propuestas basadas en las directrices normativas resultado de los grupos de trabajo de implementación GCI, GTGen y GTCon (Sep16 a Sep17). Más información en <https://www.esios.ree.es/es/pagina/codigos-red-conexion>

# Códigos de operación (I)

*Emergencia y Reposición (ER) – (Regl. 2017/2196). En vigor desde 18/12/17*

## ❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ **Dic. 2018** → Propuestas de TSOs para aprobación por NRAs y que requieren consulta pública. La consulta pública se está llevando a cabo (25/10 – 29/11):
  - Términos y condiciones para ejercer como proveedor de servicios de emergencia y reposición.
  - Normas para la suspensión/restablecimiento y liquidación del mercado.
- ✓ **Dic. 2018** → Comunicación de información de los TSOs a las NRAs
  - Objetivos y medidas del plan de emergencia y de reposición.
  - Justificación/condiciones que dan lugar a la activación de las medidas del plan de emergencia y de reposición.
  - Plazos para la implementación de las medidas.

# Códigos de operación (II)

*Directriz sobre gestión de la RdT (SO) – (Regl. 2017/1485). En vigor desde 14/09/17*

## ❖ Hitos recientes

- ✓ Oct. 2018 → Envío de los TSOs a las NRAs tras enmiendas de las autoridades reguladoras de la UE de la metodología KORRR (Key Organisational Requirements, Roles and Responsibilities) sobre intercambios de información para su aprobación (artículo 40.6 de la SO GL)
- ✓ Oct. 2018 → Creación del grupo de trabajo de la región SWE para la definición de las propuestas para la coordinación de los análisis de seguridad regional (metodología artículo 76 de la SO GL)
- ✓ Nov. 2018 → Envío de OS a CNMC de *“Propuesta del OS de metodología y condiciones incluidas en los acuerdos operativos de bloque de Control Frecuencia Potencia en el sistema eléctrico peninsular español”*, (artículo 6(3)e de la SO GL).
- ✓ 26/11/2018 → Envío de los TSOs a las NRAs de la *“Propuesta de metodología y supuestos para realizar el análisis de costes y beneficios, a fin de evaluar el período de tiempo durante el cual las unidades o grupos proveedores de RCF con reservorios de energía limitados deberán mantenerse disponibles durante el estado de alerta”* tras la recepción de enmiendas de las NRAs (artículo 156.11 de la SO GL).

## ❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ 14/03/2019 → Aprobación de las NRAs (plazo 6 meses) de:
  - i. metodologías de SAFA (*Synchronous Area Framework Agreement*) que requieren aprobación (art. 118) (\*).
  - ii. metodologías para la coordinación de los análisis de seguridad de la operación (art. 75) y sobre evaluación de la relevancia de los activos para la coordinación de indisponibilidades (art. 84).
- ✓ 2019 → Firma por TSOs del SAFA (*Synchronous Area Framework Agreement*).

# Directrices de mercado (I)

*Guidelines CACM (Regl. 2015/1222 de la CE) - En vigor desde 14/08/15*

## ❖ Hitos recientes

- ✓ 20/09/2018 → Aprobación de la versión 4.1 SAR (*Shadow Auction Rules*)
- ✓ 30/10/2018
  - i. Aprobación de la propuesta SWE de Metodología de cálculo de capacidad
  - ii. Fin consulta pública de ACER de la propuesta “All TSOs” de Metodología de fijación del precio de la capacidad de intercambio en horizonte intradiario
- ✓ 12/11/2018 → Envío de propuesta revisada SWE Redespacho y *Countertrading* y reparto de costes (RD&CT) a las SWE NRAs en respuesta a su solicitud de cambio (*Request for Amendment - RfA*) (recibido 12/09/18)

## ❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ Enero 2019:
  - i. Decisión de ACER sobre Metodología de fijación de precio de la capacidad en horizonte intradiario.
  - ii. Respuesta de NRAs de SWE a propuesta de TSOs de SWE de Metodología de Redespacho y *Countertrading* y reparto de costes (RD&CT).
- ✓ Q1 2019 → Decisión de ACER sobre Modificación de Regiones de Cálculo de Capacidad (CCRs)

# Directrices de mercado (II)

*Guidelines FCA – (Regl. 2016/1719). En vigor desde 17/10/2016*

## ❖ Hitos recientes

- ✓ 20/09/2018: Aprobación por NRAs de Reglas de Nominación IFE
- ✓ 01/10/2018: Puesta en operación de la plataforma única de asignación (*Single Allocation Platform* - SAP).
- ✓ 13/11/2018: Enviado para aprobación la modificación del Anexo SWE a HAR
- ✓ 15/11/2018: Recepción RfA de “All NRAs” a la propuesta de “All TSOs” Metodología Distribución de Rentas de Congestión (CID)

## ❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ Q1 2019:
  - Prevista respuesta de “All TSOs” al RfA de la propuesta de Distribución de Rentas de Congestión (CID)

# Directrices de mercado (III)

*Guideline de Balance (GL EB) – (Regl. 2017/2195) – En vigor desde 18/12/17*

## ❖ Hitos recientes

- ✓ 13 Sept.- 13 Nov. 2018 → Consultas publicas de ENTSO-E a las propuestas de *“All TSOs’ proposal for classification methodology for the activation purposes of balancing energy bids”* y *“All TSOs’ proposal on methodologies for pricing balancing energy and cross-zonal capacity used for the exchange of balancing energy or operating the imbalance netting process”*

## ❖ Próximos hitos y plazos

- ✓ 18/12/2018 → Envío de “All TSOs” para aprobación de las NRAs de las propuestas:
  - *“All TSOs Implementation framework for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with manual activation (mFRR)”*
  - *“All TSOs Implementation framework for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with automatic activation (aFRR)”*
  - *“All TSOs’ proposal for classification methodology for the activation purposes of balancing energy bids”*
  - *“All TSOs’ proposal on methodologies for pricing balancing energy and cross-zonal capacity used for the exchange of balancing energy or operating the imbalance netting process”*
  - *“All TSOs’ proposal for TSO-TSO Settlement”*
  - *“All TSOs’ proposal for Imbalance Settlement Harmonization”*
- ✓ 12/2018 → Previsto Foro REE sobre los Proyectos IGCC (\*) y TERRE (\*\*)

# “Network Codes” (Códigos de Red y Directrices)

## Consultas públicas sobre el desarrollo de los Códigos de Red

- ❖ Consultas públicas de ENTSO-E sobre los diferentes desarrollos normativos:

[https://electricity.network-codes.eu/network\\_codes/consultations/](https://electricity.network-codes.eu/network_codes/consultations/)

- ❖ Implementación nacional de Códigos de Red de Conexión

<https://www.esios.ree.es/es/pagina/codigos-red-conexion>