



Informe justificativo Propuesta de modificación de PPOO 3.1 y 14.4 para su adaptación al nuevo servicio de control de tensión

Informe justificativo

Índice

1	Introducción	1
2	Objeto.....	1
3	Cambios incorporados en la propuesta de modificación de los procedimientos de operación	1
3.1	Propuesta de modificación del PO 3.1	1
3.2	Propuesta de modificación del P.O. 14.4	2



1 Introducción

La Directiva (UE) 2019/944 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 5 de junio de 2019, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se modifica la Directiva 2012/27/UE establece, en su artículo 40, que en caso de que el OS contrate servicios auxiliares, deben hacerlo mediante procedimientos transparentes, no discriminatorios y preferiblemente basados en mecanismos de mercado. El servicio de control de tensión se encuentra bajo el ámbito de dicha Directiva como servicio auxiliar de no-frecuencia.

En ese sentido, con las lecciones aprendidas de los trámites de consulta pública anteriores y del proyecto demostrativo regulatorio, el OS lanzó una consulta pública en noviembre de 2023 referente al nuevo servicio de control de tensión.

La finalidad de este documento es señalar y justificar los principales cambios que han sido incorporados en la propuesta de modificación de los procedimientos de operación 3.1 y 14.4 adaptados al nuevo servicio de control de tensión (procedimiento de operación 7.4), al objeto de facilitar la lectura de las modificaciones planteadas por el operador del sistema.

2 Objeto

La finalidad de este documento es señalar los principales cambios que han sido incorporados en la propuesta de modificación de los procedimientos de operación del sistema, para la adaptación a los procesos, liquidación y horarios asociados al nuevo servicio de control de tensión.

Procedimientos de operación que se proponen adaptar	
PO 3.1	Proceso de programación
PO 14.4	Derechos de cobro y obligaciones de pago por los servicios de ajuste del sistema

Por coincidencia con otros procesos consultivos pendientes de aprobación, se presenta únicamente el extracto de cada uno de los textos que requieren modificación

3 Cambios incorporados en la propuesta de modificación de los procedimientos de operación

3.1 Propuesta de modificación del PO 3.1

El procedimiento de operación 3.1 *Proceso de programación* tiene por objeto establecer el proceso de programación diaria, intradiaria y en tiempo real.

En esta propuesta, se propone realizar los siguientes cambios:

- Se crea un nuevo artículo 16, reordenando la numeración de artículos sucesivos, para introducir el servicio de capacidad de reactiva adicional asociado al nuevo servicio de control de tensión.
Este artículo se introduce por analogía con el resto de servicios e incluye las especificaciones necesarias de desarrollo del servicio, así como los horarios límites de los distintos hitos del proceso de asignación de capacidad de reactiva adicional.
- Se incluye la modificación necesaria del apartado 1 del Anexo I, relativo a los horarios de publicación del proceso de programación diario.

El operador del sistema considera conveniente, dado el carácter local del servicio de control de tensión y por continuidad con el proceso de solución de restricciones técnicas llevado a cabo de forma previa a la publicación del PDVP, establecer el proceso de asignación del servicio de capacidad de reactiva adicional a continuación del PDVP, debiendo para ello trasladar el proceso de asignación de reserva de regulación secundaria a una hora más tarde de su horario actual.

El operador del sistema considera este cambio beneficioso ya que permite conocer los distintos compromisos de capacidad de reactiva de las distintas instalaciones del sistema eléctrico peninsular de forma previa al cierre de ofertas de reserva de regulación secundaria, pudiendo aflorar nuevos recursos ofertantes al servicio de regulación secundaria mediante la asignación de capacidad de reactiva.

Para facilitar la comprensión de este cambio se recuerda que estos horarios se plantean teniendo en cuenta que en el momento de implantación del servicio de control de tensión los mercados intradiarios y la publicación de los programas PHF se espera se realicen en los siguientes horarios:

	Sesión 1ª	Sesión 2ª	Sesión 3ª
Cierre de sesión subastas MI	15:00	22:00	10:00
Resultados subastas MI	15:20	22:20	10:20
Recepción de nominaciones por UP y desgloses (*)	15:35	22:35	10:35
Publicación PHF (**)	15:40	22:40	10:40
Horizonte de programación	24 horas	24 horas	12 horas
(Periodos horarios)	(1-24 D)	(1-24 D)	(13-24 D)

3.2 Propuesta de modificación del P.O. 14.4

El procedimiento de operación 14.4 *Derechos de cobro y obligaciones de pago por los servicios de ajuste del sistema* tiene por objeto determinar los derechos de cobro y las obligaciones de pago derivados de la liquidación de los servicios de ajuste del sistema.

En esta propuesta, se propone realizar los siguientes cambios:

- Se modifica el apartado 1 para añadir el servicio de control de tensión.
- Se añade un nuevo apartado 29 con la liquidación del servicio de control de tensión, que incluye los derechos de cobro por la prestación basada en consignas en tiempo real y las obligaciones de pago por el incumplimiento de la prestación del servicio basado en consignas en tiempo real y por el incumplimiento de la prestación básica.
- No se ha eliminado el apartado 28 *Liquidación del control del factor de potencia* ya que el Anexo III del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos (en adelante RD 413) está vigente.

En caso de que a la entrada en vigor de este procedimiento el citado anexo siguiera en vigor, el incumplimiento de la prestación básica podría suponer una penalización adicional a la establecida en el RD 413. En ese caso, en tanto no se modifique el RD 413, podría considerarse que la penalización de la prestación básica sea el mayor valor entre la penalización establecida en el RD 413 y la penalización propuesta en el apartado 29.1

- Se modifica el apartado 30 para añadir el coste o ingreso derivado del servicio complementario de control de tensión en el coste horario agregado de los servicios de ajuste del sistema que se repercute a la demanda.
- Se corrige una errata de referencias en los apartados 15.4 y 30.4.

red eléctrica
Una empresa de Redeia