

P.O.9.1 Intercambios de información relativos al proceso de programación

1. Objeto.

(...)

4.2. Gestión y modificación de datos estructurales.

Para el correcto funcionamiento de los servicios y procesos gestionados por el OS en relación con los procesos de la programación de la operación del sistema en el mercado mayorista de electricidad es necesario disponer de la información actualizada relativa a:

- Participantes en el mercado (PM).
- Unidades de programación (UP).
- Unidades físicas (UF).
- Proveedor de servicio de regulación secundaria.
- ~~Unidades de Prestación del Servicio de Control de Tensión (UPR).~~

El alta y/o modificación de la información estructural será solicitada mediante el correspondiente formulario disponible en la Web de acceso privado del OS, debidamente cumplimentado por el PM y acompañado del soporte documental justificativo del cambio.

Una vez revisada la modificación solicitada por el PM, y, en su caso, en coordinación con el OM, el OS comunicará al PM la fecha para la cual se realizará el cambio solicitado, o bien, en su caso, el motivo de la no realización de dicho cambio.

(...)

ANEXO I

Intercambios de información del proceso de programación

1. Información de carácter público comunicada por el OS.

(...)

1.17. Mercados zonales de capacidad reactiva adicional

El OS publicará antes de transcurridos 30 minutos desde la realización del proceso de asignación del día D-1 de los mercados zonales de capacidad reactiva adicional y antes de las 12:00 del día D+1 los resultados del proceso de asignación en tiempo real del día D de los mercados zonales de capacidad de reactiva adicional:

- Los requerimientos por periodo de programación de capacidad reactiva adicional solicitados y satisfechos agregados a nivel del sistema eléctrico peninsular español.
- Precio medio ponderado horario y sentido de cada proceso de asignación, agregado a nivel del sistema eléctrico peninsular español.

Asimismo, el OS facilitará los resultados de los procesos de asignación de capacidad reactiva adicional:

- Agregados conforme apartado 1.9 de este anexo, en el plazo máximo de tres días desde el día de programación, incluyendo precios de asignación.
- Agregados por participante en el mercado, transcurrido un mes desde el día de programación.
- Por unidad de programación, sin nivel alguno de agregación, a los 90 días respecto al día de programación, incluyendo precios de asignación.

Las zonas asociadas a los mercados zonales de capacidad reactiva adicional y los nudos que los componen se encontrarán publicados y actualizados en la página web de participantes del mercado.

El número mínimo de períodos consecutivos que requieran el arranque o el cambio de modo de funcionamiento de una unidad de programación térmica se encontrará publicado y actualizado en la página web de participantes del mercado.

(...)