



**red eléctrica**

Una empresa de Redeia

## Informe justificativo modificaciones al P. O. 15.1

Dirección de Operación de los Sistemas de los  
Territorios no Peninsulares

Marzo 2023

## Índice

---

1	Introducción .....	1
2	Objeto.....	1
3	Modificaciones incorporadas en la propuesta .....	1
4	Modificaciones motivadas por comentarios recibidos en fase de consulta pública.....	1



## 1 Introducción

---

- Como consecuencia de la revisión de procedimientos de operación llevada a cabo recientemente, y en aras de homogeneizar la normativa de los TNP con la análoga para el sistema eléctrico peninsular, se ha identificado la necesidad de recoger en el *PO 15.1 Servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares* la verificación de la correcta actuación del relé de deslastre por subfrecuencia.

## 2 Objeto

---

La finalidad de este documento es resumir los cambios realizados en la propuesta de *PO 15.1 Servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares*.

El presente documento no es vinculante y, en caso de existir alguna discrepancia con la propuesta de PO 15.1 a la que acompaña, carecerá de jurisprudencia.

## 3 Modificaciones incorporadas en la propuesta

---

La propuesta de modificación se detalla a continuación:

- Se modifica el apartado 8, relativo a la verificación del cumplimiento de las órdenes de reducción de potencia, de tal modo que se divide en dos subapartados: “8.1 Verificación del funcionamiento de las instalaciones con generación asociada” y “8.2 Verificación de la correcta actuación del relé de deslastre”. El subapartado 8.1 recoge el redactado actual del apartado 8, mientras que el 8.2 incorpora un párrafo que explicita la verificación del relé de deslastre.

---

*Para la verificación de la correcta actuación del relé de deslastre por subfrecuencia, el OS tendrá en cuenta la información recibida y los consumos registrados a través del SG-SCECI.*

---

- Adicionalmente se añade el siguiente párrafo final aclaratorio:

---

*El OS podrá solicitar información adicional al proveedor, para verificar, tanto el cumplimiento de una orden de reducción de potencia como la correcta actuación del relé de deslastre.*

---

## 4 Modificaciones motivadas por comentarios recibidos en fase de consulta pública

---

Del 23 de noviembre al 23 de diciembre de 2022, el operador del sistema abrió un periodo de consulta pública sobre la propuesta de actualización de los procedimientos de operación P. O. SENP 1, P. O. SENP 3.1, P. O. SENP 3.7, P. O. SENP 7.1, P. O. SENP 8.2, P. O. SENP 9 y P. O. 15.1, aplicables a los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares.



Una vez concluido el proceso de consulta pública al que ha sido sometido este procedimiento de operación, y vistos los comentarios al mismo aportados por los sujetos, el OS ha incorporado a la propuesta original las siguientes modificaciones:

- Se modifica el apartado 4.2 para corregir una errata, dado que el texto pretendía hacer referencia a instalaciones de categoría B en vez de a instalaciones de categoría A, tal y como se indicaba en el redactado original. Este cambio también se ha extendido al apartado 8.1., relativo a la verificación del funcionamiento de las instalaciones con generación asociada.



**red eléctrica**  
Una empresa de Redeia