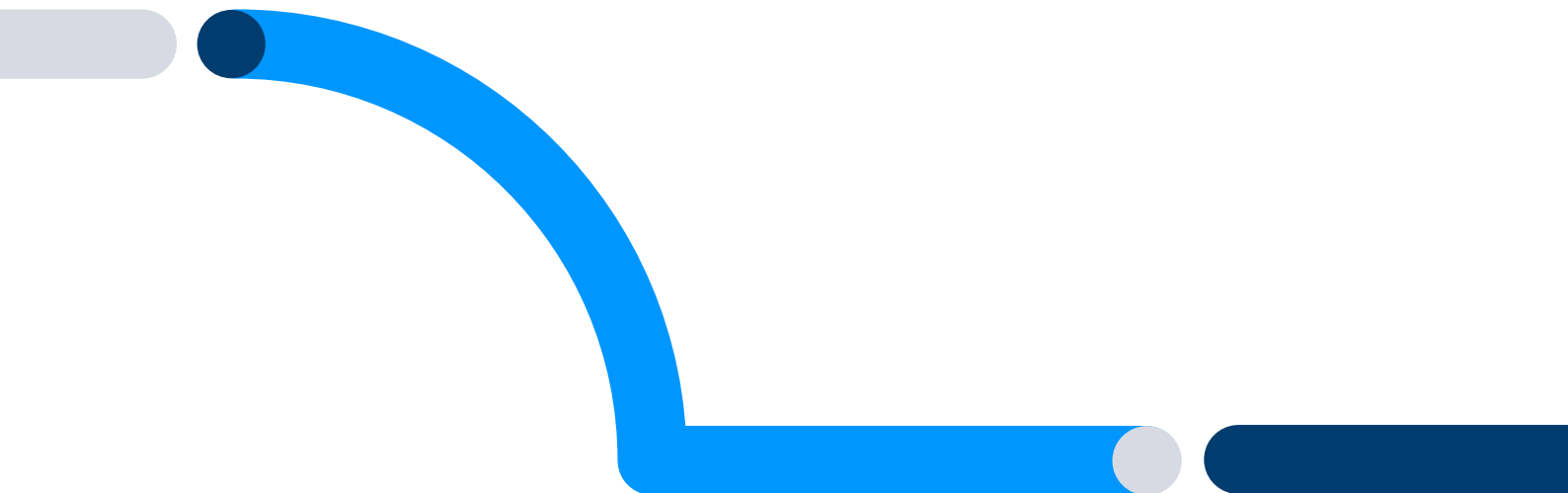


red eléctrica

Una empresa de Redeia



Informe justificativo modificaciones al P. O. SENP 7.1

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
3.1	Modificaciones derivadas por la entrada en vigor del RD 738/2015	1
3.2	Modificaciones derivadas por el Procedimiento de Operación 12.2	1
3.3	Otras modificaciones	2
4	Modificaciones motivadas por comentarios recibidos en fase de consulta pública.....	3



1 Introducción

El Procedimiento de Operación P. O. SENP 7.1 Servicio complementario de regulación primaria establece la determinación de las necesidades de regulación primaria en los Sistemas Eléctricos no Peninsulares (SENP) así como su asignación a las diferentes instalaciones que presten el servicio.

Las modificaciones a este P. O. SENP 7.1 obedecen, al mandato al operador del sistema derivado del Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica y el procedimiento de despacho en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares, y el Procedimiento de Operación 12.2 de resolución de 1 de febrero de 2018 instalaciones conectadas a la red de transporte y equipo generador: requisitos mínimos de diseño, equipamiento, funcionamiento, puesta en servicio y seguridad de los sistemas eléctricos no peninsulares.

2 Objeto

La finalidad de este documento es la de facilitar la lectura de la propuesta de modificación del Procedimiento de Operación P. O. SENP 7.1 “Servicio complementario de regulación primaria”, sirviendo, por tanto, como un documento soporte meramente informativo y aclaratorio.

El presente documento no es vinculante y, en caso de existir alguna discrepancia con la propuesta de P. O. SENP 7.1 “Servicio complementario de regulación primaria”, carecerá de jurisprudencia.

3 Modificaciones incorporadas en la propuesta

La propuesta presentada acumula cambios asociados a sucesivas normas que han entrado en vigor desde la aprobación de la edición anterior, en 2012. En los siguientes apartados se enumeran las novedades, agrupadas según su origen.

A lo largo del todo el procedimiento se sustituye la denominación de grupo/s generador/es, o unidad/es, o régimen especial, por “instalación/es de producción”. Posteriormente, en base al RD 244/2019 se modifica por “instalación/es de producción o de generación asociadas a autoconsumo” para garantizar la correcta operación del sistema contemplando todas las instalaciones conectadas a la red. Si bien esta última modificación podría conllevar modificaciones de normativa de rango superior a este P. O., como el propio RD 413/2014 en sus menciones a “instalaciones de producción” o la Ley 24/2013 en su definición de las modalidades de autoconsumo y sujetos asociados.

3.1 Modificaciones derivadas por la entrada en vigor del RD 738/2015

Con fecha 1 de agosto de 2015 se publicó en el BOE el Real Decreto 738/2015, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica y el procedimiento de despacho de los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares.

Comentario general en el documento: Se sustituye los conceptos indicados como SEIE por SENP, acorde a lo publicado en el RD738/2015.

3.2 Modificaciones derivadas por el Procedimiento de Operación 12.2

Se incluyen los puntos necesarios debidos a la aprobación de la normativa indicada:

En el apartado 3. Se especifica el tiempo que debe mantenerse la respuesta en función de lo establecido en P. O. SENP 12.2 para las instalaciones que les aplique y 30 minutos para las que no les aplique.

En el apartado 3. Se añade lo siguiente: “En el caso de módulos de generación de electricidad a los que le sean de aplicación el procedimiento de operación 12.2 SENP o normativa posterior que lo sustituya, se considerará su capacidad máxima en lugar de la potencia nominal (P_n) a los efectos de la definición del estatismo R . Para aquellas instalaciones a las que no les sean de aplicación dicha normativa, se considerará como potencia nominal (P_n) la potencia nominal activa (MW)”.

En el apartado 4. Se establece que se debe cumplir con los requisitos que indica el P. O. SENP 12.2 o normativa posterior que lo sustituya, en el caso de que le sea de aplicación dicho P. O. En el resto de casos, se establecen los criterios que deben cumplir, con la salvedad de las instalaciones puestas en servicio antes de 2006.

En el apartado 4. Se añade lo siguiente: “Adicionalmente, en el caso de que le sea de aplicación los requisitos técnicos del procedimiento de operación 12.2 SENP o normativa posterior que lo sustituya, en ningún momento de la vida de la instalación podrá empeorar la velocidad de respuesta declarada como información estructural”.

En el apartado 5. Se añade el siguiente párrafo acorde a la normativa de referencia en este punto: “Para aquellos módulos de generación de electricidad a los que le sean de aplicación el procedimiento de operación 12.2 SENP o normativa posterior que lo sustituya, el operador del sistema podrá enviar en tiempo real bandas de reserva de regulación a subir y bajar mínimas garantizadas a cumplir, al objeto de garantizar la calidad y seguridad del sistema eléctrico, sin perjuicio de lo establecido en otras normativas vigentes”.

3.3 Otras modificaciones

En el apartado 2. Ámbito de aplicación. Se especifica un mayor detalle de los agentes afectados por el procedimiento.

En el apartado 3. Se mejora la redacción en los párrafos anteriores al apartado 4 para una mayor comprensión.

En el apartado 4. Se añaden aclaraciones al texto existente.

En el apartado 6. Se incorpora el siguiente comentario en alusión a la tecnología de Ciclos Combinados: “No obstante, en el caso de ciclos combinados múltiple eje, las turbinas de gas deberán compensar la respuesta primaria de las turbinas de vapor, cuando éstas se encuentren en un modo de funcionamiento que no les permita proporcionar la correspondiente respuesta de regulación primaria”.

En el apartado 6. Se añade párrafo para la gestión de las capacidades técnicas según normativa de nuevo desarrollo y salvedad para instalaciones anteriores a 2006.

En el apartado 7. Se incorpora la siguiente aclaración por modificación de características técnicas: “Dicho cambio deberá estar debidamente justificado y contar con la aprobación del regulador cuando suponga, a criterio del operador del sistema, un empeoramiento de dichas características”.

En el apartado 8. Se añade la siguiente información para mayor aclaración y detalle de la información vigente: “El operador del sistema podrá realizar el control del cumplimiento de los requisitos a partir del comportamiento observado de las instalaciones ante incidentes reales de pérdida de generación (o de enlaces con otros sistemas eléctricos) y desequilibrios de generación-demanda con variaciones de frecuencia mayores de 100 mHz a los 30 segundos de dicha pérdida. Para ello podrá solicitar a los titulares de las diferentes instalaciones el registro de la potencia producida por cada instalación –al menos un valor cada 50 ms– desde $t-15$ s hasta $t+105$ s siendo t el instante del evento”.

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.

Gracias a los comentarios recibidos en dicha consulta pública, se han incorporado las siguientes modificaciones en la propuesta de adaptación del P. O. SENP 7.1:

- En el apartado 3. *Definiciones* se señala que la aportación es a través de mecanismos *automáticos* de control.
- En el apartado 3. *Definiciones* se matiza que el mantenimiento de la respuesta está condicionado a que el recurso primario de las instalaciones lo permita.
- En el apartado 3. *Definiciones* se indica que la reserva primaria a bajar es la potencia que pueden *reducir* entre todas las instalaciones.
- En el apartado 6. *Obligatoriedad de la prestación del servicio* se permite, para los ciclos combinados de múltiple eje, que las turbinas de gas puedan compensar la reserva primaria de las turbinas de vapor, cuando éstas no estén en disposición de aportarla.
- En el apartado 6. *Obligatoriedad de la prestación del servicio* se modifica el segundo párrafo eliminando “la gestión de las capacidades técnicas exigidas a las instalaciones de producción”.

red eléctrica
Una empresa de Redeia