



**red eléctrica**

Una empresa de Redeia

# Propuesta de modificación del “Servicio de Respuesta Activa de la Demanda” (P.O. 7.5 y 14.4)

## Informe Justificativo

Dirección General de Operación

Junio 2025

Índice

1 Introducción .....1

2 Objeto.....1

3 Cambios propuestos en el Servicio de Respuesta Activa de la Demanda .....2

    3.1 Justificación de los cambios.....2

    3.2 Cambios propuestos en el P.O. 7.5 .....4

    3.3 Cambios propuestos en el P.O. 14.4 .....5

4 Modificaciones de los Procedimientos de Operación motivados por los comentarios recibidos en la fase de consulta pública.....5

    4.1 P.O. 7.5 .....6

    4.2 P.O. 14.4 .....7



## 1 Introducción

El Servicio de Respuesta Activa de la Demanda (SRAD) se define como un producto específico de balance de conformidad con lo recogido en el Reglamento (UE) 2017/2195 de la Comisión, de 23 de noviembre de 2017, por el que se establece una directriz sobre el balance eléctrico (“Reglamento EB”), y se desarrolla en el procedimiento de operación 7.5 “*Servicio de Respuesta Activa de la Demanda*”.

El carácter de producto específico del SRAD se debe a que está orientado a los recursos de demanda y a que tiene un tiempo de entrega que abarca un periodo variable no asimilable al de los productos de balance estándar.

La finalidad del producto específico del SRAD es dotar al sistema eléctrico español de reserva de potencia a subir por parte de las instalaciones de demanda, de tal forma que contribuyan a garantizar la disponibilidad en el sistema de los niveles de reserva a subir establecidos en los procedimientos de operación, en situaciones en las que se identifique una insuficiencia de reserva de regulación terciaria a subir. Estas situaciones de insuficiencia de reserva de regulación terciaria a subir pueden presentarse en situaciones en las que no se identifican márgenes estrechos de cobertura en el sistema.

Tras 3 subastas anuales celebradas, el SRAD tiene que evolucionar necesariamente para **cumplir con el periodo máximo de contratación de la reserva permitido**, que se establece en **seis meses a partir del 1 de enero de 2026**, de acuerdo con lo establecido en el artículo 6 del Reglamento (UE) 2019/943 del Parlamento Europeo y del Consejo de 5 de junio de 2019, relativo al mercado interior de la electricidad.

Asimismo, el artículo 26.2 del Reglamento EB establece que los TSO que utilicen productos específicos revisarán, al menos una vez cada dos años, la necesidad de mantenerlos, conforme a los criterios definidos en el artículo 26.1 de dicho Reglamento. Conviene aprovechar esta ocasión para proponer una progresiva evolución del producto SRAD, con objeto de acercarlo a las condiciones establecidas para los productos estándar de balance.

Conforme a lo expuesto, en este informe se detallan las modificaciones que se proponen incorporar en el P.O. 7.5 que regula el producto específico de balance del SRAD, y también las modificaciones necesarias en el P.O. 14.4 para su adaptación a la propuesta de P.O. 7.5.

## 2 Objeto

La finalidad de este documento es señalar los cambios que se proponen incorporar en los procedimientos de operación del sistema sobre el servicio de respuesta activa de la demanda.

### Procedimientos de operación que se proponen adaptar

P.O. 7.5	Servicio de Respuesta Activa de la Demanda
P.O. 14.4	Derechos de cobro y obligaciones de pago por los servicios de ajuste del sistema

La revisión de estos procedimientos de operación se realiza sobre la versión en vigor de estos:

- El P.O. 7.5, sobre la versión aprobada por la CNMC a través de Resolución de 19 de octubre de 2023, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se aprueba el nuevo procedimiento de operación eléctrico 7.5 sobre el servicio de respuesta activa de la demanda y se modifica el 14.4 “Derechos de cobro y obligaciones de pago por los servicios de ajuste del sistema”.
- El P.O. 14.4 sobre la versión aprobada por la CNMC a través de Resolución de 6 de marzo de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se modifican los

procedimientos de operación eléctricos para su adaptación a la negociación cuarto-horaria en los mercados diario e intradiario.

## 3 Cambios propuestos en el Servicio de Respuesta Activa de la Demanda

### 3.1 Justificación de los cambios

#### Periodo de prestación del SRAD.

El diseño actual del SRAD se basa en la celebración de una subasta anual, de tal forma que los proveedores deben garantizar la disponibilidad de dicho producto específico de balance durante los periodos de prestación del servicio que se establezcan dentro del periodo de tiempo de un año.

La elección de realizar una única subasta del SRAD para un periodo de prestación del servicio de un año, pretendía incentivar a la demanda para que acometiera los desarrollos necesarios para cumplir con los requisitos establecidos para convertirse en proveedora de servicios de balance y, específicamente, del SRAD.

Adicionalmente, desde la segunda subasta anual del SRAD, celebrada en diciembre de 2023, se hizo coincidir el periodo de prestación del servicio con el año natural, para que la provisión del SRAD se pudiera tener en cuenta en los contratos de suministro establecidos entre las instalaciones de demanda y los comercializadores o agregadores, negociados normalmente con periodicidad ligada al año natural. No obstante, el Reglamento (UE) 2019/943 de 5 de junio relativo al mercado interior de la electricidad, establece en el artículo 6, apartado 10 que, a partir del 1 de enero de 2026, el periodo máximo para la contratación de reserva será de seis meses, por lo que resulta necesario reducir el periodo de prestación del SRAD al menos a dicho plazo de tiempo.

Además, cabe destacar los siguientes aspectos que favorecen la reducción del periodo de prestación del SRAD del año actual a los seis meses:

- 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 el artículo 12, apartado 1 que, a más tardar en 2026, los procesos técnicos de cambio de suministrador no podrán durar más de veinticuatro horas y serán posibles cualquier día laborable. Por tanto, a partir del 1 de enero de 2026, desaparece la barrera identificada en la puesta en funcionamiento del SRAD y, el cambio de comercializador podrá ser realizado con periodicidad diferente al año natural, permitiéndose que en los contratos de suministro se considere la prestación del SRAD.
- El Reglamento EB establece en el artículo 32, apartado 2.b) que la provisión de reserva de balance para los productos estándar debe ser lo más cercana posible al tiempo real, en la medida de lo posible y si es económicamente eficiente. Si bien este Reglamento es más laxo en lo referente a los productos específicos, la reducción del periodo de prestación del SRAD a seis meses va en línea con el compromiso de adaptar este servicio lo máximo posible a los productos estándar de balance.
- El establecimiento de un periodo de prestación del SRAD inferior a un año, conlleva un incremento del número de subastas a realizar en un año, si bien, permitirá en caso de que sea necesario, actualizar el requerimiento necesario para el sistema calculado con carácter anual, con la comunicación correspondiente a la CNMC.
- La reducción del periodo de prestación del SRAD aporta mayor flexibilidad a los proveedores para participar en el servicio y presentar ofertas en función del periodo estacional que se subaste y también, implica menos riesgo para el proveedor al quedar comprometida la prestación del servicio por un periodo de tiempo más corto.

Teniendo en cuenta lo expuesto anteriormente, el Operador del Sistema (OS) propone la **celebración de subastas semestrales para la prestación del SRAD**, sin perjuicio de que el OS pueda modificar el número

de subastas a realizar en el año, previa comunicación y autorización de la CNMC. En cada subasta se determinaría el precio marginal correspondiente al periodo de prestación del servicio al que aplique.

La reducción del periodo de prestación del servicio a seis meses requiere ajustar las condiciones que se establecen para determinar una inadecuada calidad del servicio prestado, y que podría conllevar una inhabilitación como proveedor del servicio.

## Tamaño de las instalaciones participantes.

Actualmente se exige que cada instalación de demanda, identificada por su CUPS y organizada en una unidad física, que integre la unidad de programación proveedora del SRAD disponga individualmente de una capacidad de oferta mayor o igual a 1 MW en los periodos de prestación del servicio.

En los productos estándar de ámbito europeo, aunque el tamaño mínimo de oferta es también de 1 MW, es posible alcanzar esta capacidad de oferta mediante la agregación de instalaciones, a diferencia de la situación actual del SRAD.

En este sentido, como propuesta de evolución del SRAD se propone **poder alcanzar el valor mínimo de oferta de 1 MW mediante la agregación de diferentes instalaciones de demanda**, incorporando así en el SRAD el criterio establecido a nivel europeo para los productos estándar. Además, permitirá previsiblemente aumentar la liquidez y el número de proveedores del SRAD.

La incorporación de este cambio en el P.O. 7.5 requiere que se establezca como requisito que cada unidad física que integre una unidad de programación proveedora del servicio, se corresponderá con cada instalación de demanda de potencia contratada mayor a 1 MW, o con un único conjunto de instalaciones de demanda de potencia contratada menor o igual a 1 MW cuya potencia total contratada sea mayor o igual a 0,1 MW. Este requisito de 0,1 MW es necesario para poder disponer de la información en tiempo real de las instalaciones agregadas en una unidad física.

Para estas últimas instalaciones -las menores o iguales de 1 MW-, no será necesario comunicar la subestación y parque de conexión a la red, como parte de la información estructural. En todo caso, seguirían siendo de aplicación los requisitos de cada unidad de programación y de cada instalación de demanda integrada en la misma sobre la adscripción a un centro de control y el envío de telemidas que se describen en el procedimiento de operación 7.5.

## Tiempo de activación del producto específico SRAD.

El tiempo de activación (FAT) del producto específico SRAD se definió en 15 minutos, coincidente con el tiempo de activación de la energía de regulación terciaria nacional. Sin embargo, desde la fecha de implantación del nuevo Servicio de Regulación Secundaria (SRS) en noviembre de 2024, el tiempo de activación del producto estándar mFRR es de 12,5 minutos.

Así, tras la adaptación del FAT de la regulación terciaria al estándar europeo se propone que el **FAT del SRAD se cambie igualmente a 12,5 minutos**.

Cabe destacar además que en las activaciones del SRAD se ha registrado un tiempo de respuesta muy satisfactorio por parte de los proveedores del servicio, por lo que el OS entiende que no debería haber inconveniente alguno en esta evolución del SRAD hacia el producto estándar de balance mFRR, en lo que a tiempo de activación se refiere.

## Periodo de entrega de la energía activada en SRAD.

Desde el inicio de la prestación del SRAD el 1 de noviembre de 2022, el producto de respuesta activa de la demanda ha tenido un periodo de entrega máximo de 3 horas al objeto de facilitar la participación de la demanda, ya que la duración máxima del producto RR (60 minutos) y mFRR (15/30 minutos) resultaba insuficiente para recuperar el consumo tras la parada de ciertos procesos y, por tanto, constituía una barrera técnica para la participación de la demanda en los servicios de balance estándar.

Con la implantación de los productos de 15 minutos en los mercados diario e intradiario de energía previsto en el primer semestre de 2025 y la posterior implantación de los 96 cierres del mercado intradiario continuo europeo, que incrementan la posibilidad para el participante en el mercado de ajustar su programa tras

producirse una activación del SRAD, se considera que un periodo de entrega en el SRAD de hasta un máximo de 3 horas puede resultar demasiado extenso.

Así, como paso intermedio hasta la completa adaptación del SRAD a los productos estándar de balance, el OS **propone reducir el periodo de entrega de la energía del SRAD de las 3 horas actuales (máximo) a un máximo de 2 horas.**

Cuando la recuperación de los procesos productivos y/o de consumo requiriese un tiempo superior al periodo de entrega de la energía del SRAD (máximo 2 horas), la unidad de demanda tendrá oportunidad de participar en el mercado intradiario continuo para ajustar el programa de los periodos siguientes no afectados por el SRAD al consumo previsto de su instalación.

### Traspaso de la potencia asignada en la subasta del SRAD.

En la actualidad, se permite que una instalación de demanda que forme parte de una unidad de programación que sea proveedora del SRAD solicite el traspaso de la potencia asignada en la subasta a otra unidad de programación, siempre y cuando ésta esté habilitada y tenga potencia asignada para la prestación del SRAD, además de otras condiciones.

Se propone que el traspaso de la potencia asignada sea entre unidades habilitadas en SRAD, **sin ser condición necesaria que la unidad de programación a la que se desee transferir la potencia asignada tenga también potencia asignada en el SRAD para ese mismo periodo.**

### Reducción de los plazos de tiempo para la asignación del SRAD.

Dada la experiencia adquirida con las subastas del SRAD ya realizadas, se propone **realizar la subasta el mismo día en que finaliza el plazo para el envío de ofertas** por parte de los proveedores del servicio, procediendo **a continuación a la publicación de los resultados.**

Se propone para ello, adelantar a las 11h00 el cierre del envío de ofertas para la prestación del SRAD, de tal forma que se realizaría a continuación la subasta, publicándose los resultados provisionales antes de las 12h00 del mismo día de celebración de la subasta y, transcurridos noventa minutos para la formulación de posibles reclamaciones al OS, los resultados definitivos antes de las 14h00 del mismo día. Este cambio permite reducir en un día el plazo de tiempo mínimo para la realización de la subasta con respecto al día de inicio de prestación del servicio.

Se propone además **reducir la antelación con la que los proveedores deben de estar habilitados** para la prestación del SRAD con respecto a la fecha de la subasta, pasando de siete días hábiles a tres días hábiles. Este cambio requiere agilizar el proceso de alta de la unidad para la participación en la subasta, proponiéndose que sea el propio participante en el mercado el que lo solicite al OS.

## 3.2 Cambios propuestos en el P.O. 7.5

El procedimiento de operación 7.5 “*Servicio de Respuesta Activa de la Demanda*” tiene por objeto reglamentar el funcionamiento del servicio específico de balance de respuesta activa de la demanda del sistema eléctrico peninsular español, para hacer frente a situaciones en las que se identifique una insuficiencia de reserva de regulación terciaria a subir.

La versión sometida a consulta pública incluye las siguientes propuestas de cambios:

- Se modifica el apartado 4 para incluir que:
  - El tiempo de activación del SRAD pasa a ser de 12,5 minutos frente a los 15 actuales.
  - El periodo de entrega de la energía del SRAD será como máximo de 2 horas en vez de las 3 horas actuales de máximo.
- Se modifica el apartado 5 para permitir que el valor mínimo de oferta de 1 MW para la provisión del SRAD se pueda alcanzar mediante la agregación de instalaciones de demanda, si bien, se mantiene que cada instalación de demanda de potencia contratada mayor a 1 MW seguirá siendo una unidad física. Además, se establece que las instalaciones de demanda de potencia contratada menor o igual a 1 MW se integrarán en una única unidad física que deberá tener un total de potencia contratada mayor o igual a 0,1 MW.



- Se especifica en el apartado 5.1 que la información de subestación y parque de conexión a la red sólo aplica a instalaciones de demanda con potencia contratada mayor a 1 MW.
- Se cambia en el apartado 5.2 que será el participante en el mercado el que solicitará al OS la unidad para la participación en la subasta.
- Se incorpora en el apartado 6 que el periodo de prestación del servicio será semestral en vez de anual, pudiendo el OS modificar el número de subastas anuales, previa comunicación y autorización por la CNMC. Además, se incluye que el cálculo del requerimiento será anual, pudiendo actualizarse para subastas posteriores, con la correspondiente comunicación a la CNMC.
- Se modifican los apartados 7, 7.1 y 7.5 para incorporar los cambios propuestos en los plazos de tiempo para la asignación del SRAD.
- Se elimina del apartado 7.7 la condición de que la unidad de programación a la que se traspase potencia deba tener potencia asignada en SRAD.
- En el apartado 8 se cambia a 12,5 minutos el tiempo disponible para reducir la potencia asignada en la subasta desde el envío de la consigna, de acuerdo con la reducción del tiempo de activación del SRAD propuesto.
- Se modifica el apartado 9 para contemplar que la penalización por incumplimiento de la disponibilidad de la potencia asignada se aplicará cuando se supere el 10% en computo del periodo asignado sobre el compromiso de potencia adquirido en la subasta, para tener en cuenta que el periodo de prestación del servicio será semestral.
- Se modifican en el apartado 10 algunas de las condiciones establecidas para la determinación de una inadecuada calidad del servicio prestado por una unidad de programación proveedora del SRAD para adaptarlas a la reducción del periodo de prestación del servicio de un año a seis meses.
- Se modifica el apartado 12 para que la publicación de las ofertas presentadas a la subasta se realice a los 90 días contados desde el último día de aplicación de la subasta.
- Se incorporan otros cambios formales.

### 3.3 Cambios propuestos en el 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 que se derivan de los servicios de ajuste del sistema a efectos del proceso de liquidación, según lo establecido en el procedimiento de operación 14.1 y en los procedimientos de operación relativos a dichos servicios.

La versión sometida a consulta pública incluye la siguiente propuesta de cambio:

- Se propone eliminar en los apartados 18.1 y 18.2 la referencia a que la subasta del SRAD es anual, en línea con la propuesta de que la subasta pase de ser anual a semestral.
- Se especifica el coeficiente de pérdidas a aplicar para elevar a barras de central la telemida para la verificación del cumplimiento de la potencia asignada.

## 4 Modificaciones de los Procedimientos de Operación motivados por los comentarios recibidos en la fase de consulta pública

Del 21 de marzo al 30 de abril de 2025, el OS realizó la consulta pública de la propuesta de modificación del Servicio de Respuesta Activa de la Demanda (P.O. 7.5 y P.O. 14.4).

De acuerdo con los comentarios recibidos en dicha consulta pública, se han incorporado las siguientes modificaciones en las propuestas de los POs:

## 4.1 P.O. 7.5

- Se proponen incorporar los siguientes cambios en el apartado 5:
    - Aclarar la configuración de las unidades físicas que formaran parte de la unidad de programación proveedora del servicio teniendo en cuenta que la potencia contratada puede ser distinta según los periodos de contratación.
    - Clarificar, dado que se han recibido varios comentarios de instalaciones de demanda con autoconsumo que, en el caso de que una instalación de demanda forme parte de un autoconsumo cuya generación no esté obligada a intercambiar información en tiempo real con el OS a través de un Centro de Control de Generación y Demanda, dicha instalación deberá intercambiar información en tiempo real del consumo neto de la instalación, que se corresponde con el consumo tomado de la red, asociado al programa de su unidad de programación.
    - Incluir que el OS enviará al Gestor de la Red de Distribución (GRD), previa petición del gestor de la red de distribución, la información en tiempo real de las unidades de programación y unidades físicas proveedoras del SRAD, siempre que éstas estén integradas únicamente por instalaciones conectadas a su red o a su red observable.

A este respecto, cabe destacar que sólo en el caso de que todas las instalaciones de la unidad de programación y de la unidad física estén conectadas al mismo GRD o a su red observable, se le enviaría a dicho GRD la información en tiempo real de dichas instalaciones.

Hay que añadir además que desde el inicio del SRAD, el OS ha mostrado su disposición para enviar a los GRD la información en tiempo real que requieran para la gestión de su red, si bien, hasta la fecha, ningún GRD ha solicitado el envío de información en tiempo real de instalaciones proveedoras del SRAD.

  - Incorporar también que se podrá pasar a proveer el SRAD, solicitando para ello, en su caso, dejar de participar en el proceso de solución de restricciones técnicas y en los servicios de balance.
- Al objeto de facilitar los trámites para participar en las subastas, se modifica el apartado 5.2 para tener en cuenta que no será necesario solicitar al OS la unidad para participar en la subasta si ésta se hubiera creado ya en la subasta previa.
- Se propone incluir en el apartado 6 que el OS podrá excluir el primer día o los dos primeros días de prestación del servicio, para garantizar la correcta configuración de las unidades proveedoras del servicio y del intercambio de información en tiempo real con el OS. En su caso, los periodos excluidos por este motivo formaran parte de los periodos horarios en los que no se requiere la prestación del servicio.
- Para facilitar los trámites de gestión de la unidad de programación proveedora del servicio se propone incorporar los siguientes cambios en el apartado 7.6:
  - Añadir, en el caso de que ya esté dada de alta la unidad de programación proveedora del servicio, que sólo será necesario, en su caso, modificar la unidad incorporando o eliminando las unidades físicas de acuerdo con las instalaciones de demanda proveedoras del servicio.
  - Indicar, cuando no se actualice la unidad de programación ya dada de alta con las instalaciones proveedoras del servicio, que se considerará como si la unidad de programación no se hubiera dado de alta, y por tanto, que se incumple con la disponibilidad y, en caso de activación, también con la activación, por el total de la potencia asignada en la subasta.
- Se propone incluir en el apartado 9 que el OS considerará que se ha cumplido con el SRAD en caso de que actúen los sistemas de deslastre de carga, conforme al procedimiento de operación por el que se establecen los planes de seguridad para la operación del sistema.
- Se propone mantener en el apartado 10, a la vista de los comentarios recibidos, los valores del P.O. 7.5 en vigor de incumplimiento de las activaciones del SRAD y que podrían dar lugar a la inhabilitación en el SRAD.



## 4.2 P.O. 14.4

- Se añade la posibilidad de que los proveedores comuniquen un peaje de acceso diferente al correspondiente al de la tarifa 6.1TD para elevar a barras de central la telemida para la verificación del cumplimiento de la potencia asignada en la subasta. Esta comunicación deberá realizarse en los plazos y por los medios establecidos por el operador del sistema y estar debidamente justificada.

**red eléctrica**  
Una empresa de Redeia