

# **CRITERIOS ORIENTATIVOS PARA LA JUSTIFICACIÓN DE LAS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DE LAS ACTUACIONES REALIZADAS**

## **Ayudas para proyectos innovadores de almacenamiento eléctrico independiente.**

**Convocatorias de ayuda para proyectos innovadores de almacenamiento eléctrico independiente y almacenamiento térmico, en el marco del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia, financiado por la Unión Europea – Next GenerationEU.**

# ÍNDICE

<b>1. INTRODUCCIÓN .....</b>	<b>3</b>
<b>2. OBJETO.....</b>	<b>3</b>
<b>3. FASE DE JUSTIFICACIÓN. Requisitos técnicos.....</b>	<b>4</b>
<b>3.1. Criterios técnicos de valoración.....</b>	<b>4</b>
<b>3.2. Características técnicas habilitadoras para la integración de renovables. ....</b>	<b>5</b>
<b>4. VALORACIÓN DE LOS INCUMPLIMIENTOS .....</b>	<b>11</b>

## 1. INTRODUCCIÓN

El presente documento muestra los criterios y características técnicas que rigen los expedientes de la convocatoria de ayudas a proyectos innovadores de almacenamiento energético, basados en la interpretación de las siguientes referencias, así como de las posibles revisiones o correcciones de estas:

- Orden TED/807/2023, de 17 de julio, por la que se establecen las bases reguladoras para el programa de concesión de ayudas a proyectos innovadores de almacenamiento energético, en el marco del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia, financiado por la Unión Europea, NextGenerationEU.
- La Resolución de 20 de julio 2023, del Consejo de Administración de E.P.E Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), M.P., por la que se establece la convocatoria de ayudas para proyectos innovadores de almacenamiento eléctrico independiente y almacenamiento térmico, en el marco del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia – Financiado por la Unión Europea – NextGenerationEU, modificada y corregida por la Resolución de 5 de octubre de 2023 del Consejo de Administración de E.P.E. Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), M.P.
- Extracto de la Resolución de 20 de julio de 2023 publicado en el BOE núm. 176, de fecha 25 de julio de 2023; Corrección de errores del Extracto de la Resolución de 20 de julio de 2023 en el BOE núm. 180, de fecha 29 de julio de 2023; Publicación en la Base de Datos Nacional de Subvenciones (BDNS) id: 709524, correspondiente a la “Convocatoria de ayudas para proyectos innovadores de almacenamiento eléctrico independiente y almacenamiento térmico”.

Puede encontrar esta documentación en la sede electrónica de IDAE, a través del siguiente enlace web:

<https://sede.idae.gob.es/lang/modulo/?refbol=tramites-servicios&refsec=almacenamiento-innova&refsec=almacenamiento-innova&idarticulo=146990>

Y en el Sistema Nacional de Publicidad de Subvenciones y Ayudas Públicas: id: 709524

Así mismo, se han tenido en cuenta para la evaluación de los proyectos y concesión de esta línea de ayudas, entre otros, los siguientes documentos:

- Memoria descriptiva Línea 1 SA
- Plan Estratégico (Fichero Excel).

## 2. OBJETO

El objeto de este documento es especificar en detalle las características técnicas habilitadoras para la integración de renovables, con el objeto de aclarar y facilitar su justificación ulterior, para aquellos proyectos innovadores de almacenamiento eléctrico independiente, que sean beneficiarios de las ayudas y finalmente ejecutados.

### 3. FASE DE JUSTIFICACIÓN. Requisitos técnicos.

Una vez ejecutado el proyecto subvencionado se procederá a su justificación conforme a los requisitos establecidos en la Orden y Convocatoria de ayuda.

Este documento se centra, exclusivamente, en la justificación de las características técnicas habilitadoras de los sistemas de almacenamiento eléctrico independiente o “standalone”, correspondientes con la línea de ayudas 1 y definidas en la disposición decimoquinta y anexo IV de la convocatoria.

#### 3.1. Criterios técnicos de valoración

Una parte de los criterios utilizados para la asignación de las ayudas dentro de esta convocatoria han sido las características técnicas habilitadoras para la integración de renovables. Los solicitantes deberán presentar toda la documentación que permita justificar los criterios técnicos a los que se han comprometido y por los que han recibido puntuación, de acuerdo con las siguientes tablas.

*Tabla 1. Ponderación relativa a los criterios de valoración para las líneas de almacenamiento eléctrico independiente o “stand-alone”. Disposición decimoquinta de la convocatoria.*

Criterio	Definición	Ponderación relativa
1	<i>Viabilidad económica.</i>	<b>35,00%</b>
2	<i>Características técnicas habilitadoras para la integración de renovables (criterio excluyente para los proyectos de almacenamiento térmico).</i>	<b>25,00%</b>
3	<i>Viabilidad del proyecto.</i>	<b>10,00%</b>
4	<i>Externalidades.</i>	<b>30,00%</b>
<b>TOTAL</b>		<b>100,00%</b>

En la tabla siguiente se recogen los subcriterios, así como su tipología (de la que depende su forma de valoración) correspondientes con el criterio 2 “Características técnicas habilitadoras para la integración de renovables” que tendrá en cuenta, además de los parámetros técnicos específicos, la ubicación insular o peninsular de los proyectos.

*Tabla 2. Subcriterios pertenecientes a la línea de almacenamiento eléctrico independiente o “stand-alone” vinculados al criterio 2.*

Criterios	Subcriterios	Ponderación criterios
<b>Características técnicas habilitadoras para integración de renovables.</b>	<i>Capacidad de almacenamiento.</i>	<b>25,00%</b>
	<i>Eficiencia.</i>	
	<i>Inercia.</i>	
	<i>Sc<sub>c</sub> / SC<sub>R</sub>.</i>	
	<i>Amortiguamiento de oscilaciones.</i>	
	<i>Capacidad de participar en el mercado de regulación secundaria.</i>	
	<i>Capacidad de gestión de rampas.</i>	
	<i>Velocidad máxima de carga y descarga.</i>	

Criterios	Subcriterios	Ponderación criterios
	<i>Velocidad de conmutación.</i>	
	<i>Gestión de la modificación al programa de carga y descarga.</i>	
	<i>Black start.</i>	
	<i>Capacidad residual (Cr).</i>	

### 3.2. Características técnicas habilitadoras para la integración de renovables.

Este criterio se ha de justificar teniendo en cuenta los datos publicados en la Resolución Definitiva (o modificación solicitada y aceptada conforme a lo establecido en la Orden de Bases), para cada uno de los subcriterios, según lo estipulado en este documento.

Para dicha justificación se tendrán en cuenta doce características técnicas: Capacidad de almacenamiento, eficiencia, inercia, Scc/SCR, amortiguamiento de oscilaciones, capacidad de participar en el mercado de regulación secundaria, capacidad de gestión de rampas, velocidad máxima de carga y descarga, velocidad de conmutación, gestión de la modificación al programa de carga y descarga, black start y capacidad residual.

En la medida de lo posible, se han considerado normas técnicas, nacionales e internacionales, en las que se detallan metodologías y ensayos para la evaluación y cuantificación de estos requisitos técnicos. También se ha incluido la regulación vigente de requisitos técnicos a generadores y su aplicabilidad a instalaciones de almacenamiento. Todo ello, tiene como fin que una entidad o técnico competente en la materia, pueda emitir un certificado de cumplimiento en base a la documentación técnica del proyecto, simulaciones o ensayos de campo, de los requisitos en cuestión. Las normas son las siguientes:

- UNE-EN IEC 62933-2-1. “Sistemas de almacenamiento de Energía Eléctrica – Parte 2.1: parámetros de unidades y métodos de ensayo” (2019)
- UNE-EN IEC 62933-1. “Sistemas de almacenamiento de Energía Eléctrica – Parte 1: Terminología (2018)
- IEC 61400-21-1 (2019) Wind energy generation systems – Part 21-4: Measurement and assessment of electrical characteristics – Wind turbine components and subsystems o actualización posterior de la norma.
- NTS V2.1: “Norma técnica de supervisión de generadores”, 2021
- NTS SENP V1.1: “Norma técnica de supervisión de generadores”, 2021
- Orden TED/749/2020, de 16 de julio, por la que se establecen los requisitos técnicos para la conexión a la red necesarios para la implementación de los códigos de red de conexión.
- PO9: Procedimiento de operación 9 “Información a intercambiar con el operador del sistema”, (peninsular y SENP).

Se detallan a continuación los requisitos necesarios para la justificación de cada una de las características:

#### a) Capacidad de almacenamiento.

La capacidad de almacenamiento de energía (medida en MWh/MW), evaluada como el tiempo durante el cual el almacenamiento es capaz de proveer al sistema de manera sostenida su potencia máxima. Se valorarán positivamente mayores niveles de la ratio.

La evaluación se hará conforme a la placa/hoja de características del sistema de almacenamiento.

Para la evaluación y justificación de la capacidad de almacenamiento se utilizará la “capacidad energética nominal” y la “potencia activa de salida”, según se definen en la citada norma UNE-EN IEC 62933-2-1.

Se aportará un certificado de conformidad emitido por una entidad o técnico competente en la materia.

#### **b) Eficiencia.**

La eficiencia del ciclo de almacenamiento de energía debe evaluarse para un ciclo completo de toma y entrega de energía en el punto de conexión a la red, manteniendo entre el final del proceso de carga y el inicio del proceso de descarga la energía almacenada durante un periodo de 24 horas. Para su evaluación se han de tener en cuenta, adicionalmente a las pérdidas del propio sistema de almacenamiento (fugas, evaporación, ...), las pérdidas asociadas a todos los elementos que compongan la instalación de almacenamiento, tales como transformadores, convertidores, etc.

Para su justificación deberán aportar la siguiente documentación:

La norma UNE-EN IEC 62933-2-1., define en el apartado 5.2.3 el concepto de eficiencia de carga-descarga y en el apartado 6.2.3 el ensayo que se ha de realizar para su evaluación.

Para su justificación se aportará un certificado de conformidad emitido por una entidad o técnico competente en la materia.

Para instalaciones con cotas superiores a los 1.000 m, se acreditará, por parte del fabricante, que no existe una reducción significativa del sistema. En el caso de que exista una reducción, se aportará el valor esperado.

#### **c) Inercia.**

Este indicador se evalúa en términos del valor de constante de inercia (en segundos) referida a su potencia nominal en MVA.

Se diferenciará entre la inercia provista por almacenamiento conectado a la red utilizando máquinas síncronas (AS) o mediante inversores de electrónica de potencia (APE).

Para su justificación deberán aportar la siguiente documentación:

Para AS se proporcionará la información técnica (*data sheet*) que contenga la constante de inercia, H ( $H = \frac{1}{2}Jw^2/S_n$ , J en  $kg \cdot m^2$ ,  $S_n$  en MVA, w en rad/s) en (s) del conjunto giratorio formado por la máquina eléctrica, la excitatriz y la turbina (coherente con la información estructural solicitada en el Anexo I del PO 9).

Para los sistemas basados en APE se entregará un informe realizado por el beneficiario de la ayuda, o por una entidad o técnico competente, de acuerdo con la información suministrada por los fabricantes de la electrónica de potencia y controladores de planta que permita demostrar el cumplimiento de la NTS V2.1 y/o la NTS SENP V1.1, en base a lo especificado en el subapartado 5.6 “Emulación de inercia” de la NTS V2.1 y de la NTS SENP V1.1, y en su [guía de aplicación](#). De acuerdo con lo establecido en la guía, se incluirán las pruebas en campo necesarias, donde se muestre que se obtiene una respuesta más rápida ante

variaciones de frecuencia, es decir, se alcanzan tiempos de respuesta menores ante las mismas simulaciones, con el control de emulación de inercia activado (con el valor de  $H=0$  en el caso de APE *grid forming*), que en el caso de no tener el control de emulación de inercia activado.

#### **d) Sc/SCR.**

Una medida de la fortaleza del sistema es evaluar la potencia de cortocircuito trifásica efectiva (Sc), concepto definido en la resolución de 27 de junio de 2024, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen las especificaciones de detalle para la determinación de la capacidad de acceso de generación a la Red de Transporte (RdT) y a la Red de Distribución (RdD).

A efectos de evaluar la contribución a la fortaleza del sistema se valorará:

- i. Si es AS, su aportación a la potencia de cortocircuito trifásica efectiva (en función de la relación entre la corriente de cortocircuito máxima de la máquina  $I_{cc}$  y su corriente nominal  $I_{nom}$ ). Se medirá la ratio " $I_{cc}/I_{nom}$ ": Contribución a la potencia de cortocircuito de la máquina síncrona, evaluada como el cociente entre la corriente de cortocircuito máxima de la máquina ( $I_{cc}$ ) y su corriente nominal ( $I_{nom}$ ).
- ii. Si es APE, sus necesidades SCR (short circuit ratio: que se define como la relación entre la potencia de cortocircuito en MVA en el punto de conexión de la instalación y su capacidad máxima, en MW), para funcionar correctamente.

Para su justificación deberá aportar la siguiente documentación:

- Si es AS: cálculos teóricos de la inyección de  $I_{cc}/I_{nom}$  ante un cortocircuito trifásico en el punto de conexión y justificación de los valores utilizados mediante la aportación de las hojas de características técnicas de máquina síncrona ( $X''$ ) e instalación de conexión (cables, líneas, transformador...)
- Si es APE: se solicita informe en el que se presenten los resultados de las simulaciones recogidas en el documento sobre modelos EMT ([Requisitos de los modelos EMT \(ree.es\)](#)) para justificar la estabilidad y validez del funcionamiento del APE para el mínimo nivel de necesidad de SCR declarado.

#### **e) Amortiguamiento de oscilaciones.**

Para mitigar el riesgo de aparición o el poco amortiguamiento de estas oscilaciones se dota a las excitatrices de las máquinas síncronas de sistemas de estabilización (Power System Stabilizers, PSS) o, de controles para el amortiguamiento de las oscilaciones (Power Oscillation Damping POD) para equipos conectados con interfaz de electrónica de potencia.

Este criterio se evalúa en función de la disponibilidad de la implementación de estos equipos/controles específicos para amortiguar las oscilaciones.

Para su justificación deberán aportar la siguiente documentación:

Para AS, se entregará un informe realizado por una entidad o técnico materia para la NTS V2.1 y/o la NTS SENP V1.1 en el que se verifique el cumplimiento de lo establecido en el subapartado 5.9 "Amortiguamiento de oscilaciones de potencia en MGES" de dichas normas.

Para APE, si disponen de POD, se entregará un informe realizado por una entidad o técnico competente para la NTS V2.1 y/o la NTS SENP V1.1 y en su [guía de aplicación](#), en el que se verifique el cumplimiento de lo establecido en el subapartado 5.10 "Amortiguamiento de oscilaciones de potencia en MPE" de

dichas normas, que justificará que se obtiene una mejora en el amortiguamiento de las oscilaciones introducida por el POD.

**f) Capacidad de participar en el mercado de regulación secundaria.**

Este criterio se evalúa en función de un informe realizado por una entidad o técnico competente en la materia en el que se verifique el cumplimiento de lo siguiente:

- Capacidad de disponer de un control que responda a una consigna de variación de potencia.
- Capacidad de enviar en tiempo real los límites inferior y superior de potencia en control entre los cuales la instalación es capaz de responder a un requerimiento de regulación secundaria.
- La instalación debe ser capaz de recorrer el 95% de la reserva que podría acreditar en un tiempo inferior a 300 s.
- El tiempo de retardo transcurrido desde la orden de modificación de la señal de requerimiento por parte del algoritmo de control de generación hasta iniciar la variación de potencia que responda a dicho requerimiento, no debe ser superior a un minuto.

El informe debe incorporar las siguientes simulaciones:

- Simulación 1. Modo inyección de potencia a la red y consigna a subir. Valoración del incremento de potencia inyectada que se puede alcanzar en 300s.
- Simulación 2. Modo inyección de potencia a la red y consigna a bajar. Valoración de la disminución de la potencia inyectada que se puede alcanzar en 300s.
- Simulación 3. Modo absorción de potencia a la red y consigna a subir. Valoración de la disminución del consumo que se puede alcanzar en 300s.
- Simulación 4. Modo absorción de potencia a la red y consigna a bajar (es decir, consumir más). Valoración del incremento de consumo que se puede alcanzar en 300s.

La capacidad de proveer el servicio de regulación secundaria debería ser aportada por el almacenamiento en sus dos modos de funcionamiento (entrega y toma de energía).

El informe deberá especificar el cumplimiento de los valores concretos de este criterio según se establece en la resolución definitiva de la ayuda para dicho expediente. En caso de no alcanzar los valores establecidos se harán constar los reales del proyecto a fin de valorar el incumplimiento parcial.

**g) Capacidad de gestión de rampas**

Este criterio se evalúa en función de la capacidad de disponer de un control de limitación de rampas.

Si el almacenamiento no tuviese capacidad técnica para implementar la limitación de rampa con un control continuo, se permitirá cumplimentar este requisito mediante escalones de tiempo discreto de hasta 15 minutos.

Para su justificación deberán aportar la siguiente documentación:

- Informe de ensayo realizado por una entidad o técnico competente o por el beneficiario realizando ensayo análogo al 8.4.3 Limitación de rampa de Potencia Activa de la norma UNE-EN IEC 61400-21-1:2019, eliminando la referencia de la velocidad de viento y realizando una equivalencia a 0,7 p.u. de la potencia del sistema de almacenamiento.



#### **h) Velocidad máxima de carga y descarga.**

La velocidad máxima de carga / descarga representa los MW/min que el almacenamiento puede alcanzar en su funcionamiento. Este criterio se evalúa en función de la capacidad que dispone el almacenamiento para cargar/descargar a diferentes velocidades.

Para su justificación deberán aportar la siguiente documentación:

- La norma UNE-EN IEC 62933-2-1. en el apartado 6.2.5 establece el método de ensayo para dicho concepto.

Se aportará un informe de conformidad emitido por una entidad o técnico competente para esta norma.

#### **i) Velocidad de conmutación.**

La velocidad de conmutación entre el ciclo de carga y ciclo de descarga se evalúa en términos del tiempo mínimo que requiere el almacenamiento para pasar del modo de carga (consumo de potencia) al modo descarga (inyección de potencia) o viceversa.

Para su justificación deberán aportar la siguiente documentación:

- La norma UNE-EN IEC 62933-2-1. en el apartado 6.2.5 establece el método de ensayo para dicho concepto. Se aportará un informe de conformidad emitido por una entidad o técnico competente para esta norma.

- **Gestión de la modificación al programa de carga y descarga.**

Capacidad del almacenamiento para gestionar las modificaciones de su programa de carga / descarga.

Se distingue la capacidad de gestión teniendo en cuenta si el almacenamiento dispone o no de un mínimo técnico. Se evalúa en función de la capacidad para ajustar su programa en cualquier punto de funcionamiento entre el valor “máximo” y “mínimo”, entendiéndose este valor “máximo” como su capacidad máxima de entrega de potencia, y el “mínimo”, como su capacidad máxima de toma de potencia.

Para su justificación deberán aportar la siguiente documentación:

Informe realizado por una entidad o técnico competente para la NTS V2.1 y/o la NTS SENP V1.1 en el que se verifique el cumplimiento de lo establecido en el subapartado 5.5 “Capacidad y rango de control de la potencia activa” tomando como referencia el ensayo 8.4.2 Control de Potencia Activa de la IEC 61400-21-1 Measurement and assessment of electrical characteristics – Wind turbines. Versión mayo 2019 adaptado a equipamientos de almacenamiento.

#### **j) Black start.**

Se valora que la tecnología sea capaz de proveer servicios de reposición del sistema (black start). La puntuación del tiempo de mantenimiento del servicio que es aditiva a la del tipo de capacidad de servicio, y se puede sumar también la puntuación de las dos tipologías de servicio.

A continuación, se indican los criterios para la justificación y valoración de la capacidad black start:

#### **a) Capacidad de sincronización**

Justificar esta capacidad es necesario para acceder a cualquier puntuación por el concepto Black Start. Para hacerlo, se realizará una simulación tipo transitorios electromagnéticos (EMT) cuya situación inicial se compone de una red externa (modelada como red con inercia muy alta) y una red en isla en la que se encuentra el almacenamiento (como único elemento formador de red) y una demanda (del 90% de la  $P_{nominal}$  del almacenamiento y con un factor de potencia de 0.95), desconectadas entre sí, e inicialmente a 50 Hz ambas redes y con un desfase inicial entre ellas de 90 grados.

Desde ese estado inicial se realizará una simulación en la que se pueda comprobar la capacidad del sistema de almacenamiento de sincronizarse con la red externa manteniendo el módulo de tensión y la frecuencia (e.g. representar en una gráfica la evolución temporal del ángulo de desfase entre las redes, así como la tensión y frecuencia de la red en isla).

**b) Tiempo de mantenimiento:**

El tiempo de mantenimiento del servicio se evaluará a potencia nominal del sistema de almacenamiento. Se deberá justificar este tiempo en base a la capacidad nominal de la instalación y a todos los consumos auxiliares necesarios para mantener el sistema funcionando.

**c) Tipología de servicio.**

- 1) **Capacidad de energizar parte de la red solo con exportación MVAR (es decir a  $P = 0$ ).** Para justificar esta capacidad se realizará una simulación EMT donde se muestre la capacidad de energizar los equipos de la instalación siendo capaz de aportar la corriente de *inrush* del transformador manteniendo módulo y ángulo de la tensión sin aporte de potencia activa.
- 2) **Capacidad de energizar la red y alimentar demanda cuando se disponga de energía almacenada suficiente (es decir a  $P \neq 0$ ).** Para justificar esta capacidad se realizará una simulación EMT donde se muestre la capacidad para soportar cambios de la demanda en la isla que está alimentando:
  - i. Cambio de la demanda del 90% al 100% con respecto a la  $P_{nominal}$  del sistema de almacenamiento y factor de potencia 0.95 inductivo.
  - ii. Cambio de la carga del 90% al 80% con respecto a la  $P_{nominal}$  del sistema de almacenamiento y factor de potencia 0.95 inductivo.

Para su justificación se aportará un certificado de conformidad emitido por una entidad o técnico competente en la materia.

**k) Capacidad residual.**

Aquella que, estimada y valorada de acuerdo con la documentación técnica y, en su caso, especificaciones de los fabricantes, se corresponda con la existente al final de su vida útil y referenciada porcentualmente a la capacidad instalada en el año 0 del proyecto.

El beneficiario deberá proveer un informe emitido por una entidad o técnico competente en la materia, las siguientes referencias, con relación a la documentación vinculada a la resolución definitiva.

- 1) Resumen explicativo con referencias a los datos técnicos del fabricante o suministrador del equipo de almacenamiento, donde se indiquen claramente la vida residual del sistema, como mínimo, el número de ciclos máximo para una capacidad residual determinada, ciclos diarios para esa vida,

degradación anual (si indicada) y temperatura de referencia. Se indicará, además, el documento y la(s) página(s) de referencia y se anexarán al informe técnico.

- 2) Con la base del plan de negocio presentado, que determina unos ingresos por su participación en el mercado y/o servicios, número de ciclos anuales, degradación anual estimada y sumatorio a 12 años, con indicación de la vida residual estimada para dicho momento. Se deben indicar las referencias en la documentación presentada (documento, páginas) e incluir dicho extracto en el informe.
- 3) Comparación y explicación breve entre los ciclos equivalentes anuales a 12 años, del punto anterior, con los datos del fabricante.
- 4) Si no existe justificación de la capacidad residual a 12 años, resultado del plan de negocio presentado más allá de los datos del fabricante, no se facilita la documentación y referencias del fabricante, o no existe ninguna explicación sobre los ciclos diarios y anuales en los que basan el plan de negocio, se podrá dar por incumplido este parámetro.

## 4. VALORACIÓN DE LOS INCUMPLIMIENTOS

Una vez analizados los informes requeridos en el apartado anterior para cada uno de los criterios técnicos, en caso de incumplimiento de alguno de los valores de la resolución definitiva relativa al expediente, se podrá disminuir la ayuda de acuerdo con el artículo 31 de la Orden de Bases “Criterios de graduación de los posibles incumplimientos”.

ANEXO I: Indicadores aplicables para las características técnicas de proyectos de almacenamiento eléctrico independiente para territorio peninsular.

Parámetro		Valoración					
1	Capacidad de almacenamiento.	De 4 a 6 horas (4 h ≤ t < 6 h)	Hasta 8 horas (6 h ≤ t < 8 h)	Más de 8 horas (8 h ≤ t)			
		1,50	2,50	4,00			
2	Eficiencia.	$\eta \leq 65\%$	$65\% < \eta \leq 85\%$	$\eta > 85\%$			
		0,00	1,00	2,00			
3	Inercia.	AS			APE		
		6 s < H	3 s < H ≤ 6 s	0 s < H ≤ 3 s	Emulación de inercia		
		2,00	1,50	0,75	0,20		
4	Scc/SCR.	Ratio "Icc/Inom".			Necesidades de SCR (Solo aplicable a APE)		
		Proporciona fortaleza a la red (solo aplica a AS).					
		Icc/Inom ≥ 4	3 ≤ Icc/Inom < 4	Icc/Inom < 3	SCR punto de conexión ≤ 1,5	1,5 < SCR punto de conexión ≤ 3	3 < SCR punto de conexión ≤ 6
		2,00	1,00	0,50	0,30	0,20	0,10
5	Amortiguación de oscilaciones.	AS	APE				
		Control PSS	0,00				
		2,50					
6	Capacidad de participar en el mercado de regulación secundaria.	Capacidad de intercambiar telemidas con el control de regulación secundaria con periodicidad de 4 segundos.	Capacidad de responder a consigna de control con T ≤ 5 minutos.				
		0,75	0,75				
7	Capacidad de gestión de rampas.	Control discreto: Capacidad ≥ 5%Pmax/15 min.	Control continuo.				
		0,50	1,50				
8	Velocidad máxima de carga y descarga.	V ≤ 0,5 MW /min	0,5 MW /min < v ≤ 1,5 MW /min	1,5 MW /min < v ≤ 2,5 MW /min	2,5 MW /min < v ≤ 3,5 MW /min	V > 3,5 MW /min	
		0,00	0,60	0,90	1,20	1,50	

Parámetro		Valoración				
9	<i>Velocidad de conmutación.</i>	<b>t ≤ 15 s</b>	<b>15 s &lt; t ≤ 15 min</b>	<b>t &gt; 15 min</b>		
		1,5	0,75	0		
10	<i>Gestión de la modificación al programa de carga y descarga.</i>	<b>Gestión por bloques discreta.</b>	<b>Gestión continua con mínimo técnico.</b>	<b>Gestión continua sin mínimo técnico.</b>		
		0,15	0,75	1,50		
11	<i>Black start.</i>	<b>Capacidad de energizar la red y alimentar demanda cuando se disponga de energía almacenada suficiente (es decir a P ≠ 0).</b>	<b>Capacidad de energizar parte de la red solo con exportación MVAR (es decir a P = 0).</b>	<b>Tiempo de mantenimiento del servicio.</b>		
				<b>horas ≤ 4</b>	<b>4 &lt; horas ≤ 6</b>	<b>6 &lt; horas</b>
		0,60	0,40	0,50	0,75	1,00
12	<i>Capacidad residual (Cr).</i>	<b>65% ≤ Cr &lt; 75%</b>	<b>75% ≤ Cr &lt; 80%</b>	<b>Cr &gt; 80%</b>		
		0,50	1,00	3,00		

ANEXO II: Indicadores aplicables para las características técnicas de proyectos de almacenamiento eléctrico independiente para archipiélagos balear y canario.

Parámetro		Valoración					
1	Capacidad de almacenamiento.	De 4 a 6 horas (4 h ≤ t < 6 h)	Hasta 8 horas (6 h ≤ t < 8 h)	Más de 8 horas (8 h ≤ t)			
		2,00	3,00	5,00			
2	Eficiencia.	η ≤ 65%	65% < η ≤ 85%	η > 85%			
		0,00	0,70	1,50			
3	Inercia.	AS			APE		
		6 s < H	3 s < H ≤ 6 s	0 s < H ≤ 3 s	Emulación de inercia		
		2,50	1,75	0,75	0,20		
4	SCC/SCR.	Ratio "Icc/Inom"			Necesidades de SCR (Solo aplicable a APE)		
		Proporciona fortaleza a la red (solo aplica a AS)					
		Icc/Inom ≥ 4	3 ≤ Icc/Inom < 4	Icc/Inom < 3	SCR punto de conexión ≤ 1,5	1,5 < SCR punto de conexión ≤ 3	3 < SCR punto de conexión ≤ 6
		2,50	1,50	0,75	0,50	0,25	0,10
5	Amortiguación de oscilaciones.	AS	APE				
		Control PSS	0,00				
		1,00					
6	Capacidad de participar en el mercado de regulación secundaria.	Capacidad de intercambiar telemidas con el control de regulación secundaria con periodicidad de 4 segundos.	Capacidad de responder a consigna de control con T ≤ 5 minutos.				
		0,50	0,50				
7	Capacidad de gestión de rampas.	Control discreto: Capacidad ≥ 5%Pmax/15 min.	Control continuo.				
		0,75	2,00				
8	Velocidad máxima de carga y descarga.	v ≤ 0,5 MW /min	0,5 MW /min < v ≤ 1,5 MW /min	1,5 MW /min < v ≤ 2,5 MW /min	2,5 MW /min < v ≤ 3,5 MW /min	v > 3,5 MW /min	
		0,00	0,40	0,60	0,80	1,00	
9	Velocidad de conmutación.	t ≤ 15 s	15 s < t ≤ 15 min	t > 15 min			

Parámetro		Valoración				
		2,00	1,00	0,00		
10	<i>Gestión de la modificación al programa de carga y descarga.</i>	<b>Gestión por bloques discreta.</b>	<b>Gestión continua con mínimo técnico.</b>	<b>Gestión continua sin mínimo técnico.</b>		
		0,10	0,50	1,00		
11	<i>Black start.</i>	<b>Capacidad de energizar la red y alimentar demanda cuando se disponga de energía almacenada suficiente (es decir a <math>P \neq 0</math>).</b>	<b>Capacidad de energizar parte de la red solo con exportación MVA<sub>r</sub> (es decir a <math>P = 0</math>).</b>	<b>Tiempo de mantenimiento del servicio.</b>		
				<b>horas <math>\leq 4</math></b>	<b>4 &lt; horas <math>\leq 6</math></b>	<b>6 &lt; horas</b>
		0,60	0,40	0,20	0,75	1,50
12	<i>Capacidad residual (Cr).</i>	<b>65% <math>\leq</math> Cr &lt; 75%</b>	<b>75% <math>\leq</math> Cr &lt; 80%</b>	<b>Cr &gt; 80%</b>		
		0,50	1,00	3,00		