Un dibujo de una cara feliz

El contenido generado por IA puede ser incorrecto.Un dibujo animado con letras

Descripción generada automáticamente con confianza baja



MODELO DEL INFORME JUSTIFICATIVO DE LA ADECUADA REALIZACIÓN DE LA ACTUACIÓN, A APORTAR POR EL BENEFICIARIO

• N.º de expediente PR-RENOCOGEN-2023-\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Título del proyecto: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

* **Subtipo n.º \_\_\_\_\_: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**
* **Subtipo nº \_\_\_\_\_: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

Versión 19/5/2025

MEMORIA TÉCNICA ACREDITATIVA DE LA ADECUADA REALIZACIÓN DE LAS ACTUACIONES ACOGIDAS AL PROGRAMA DE INCENTIVOS PARA PROYECTOS DE PRODUCCIÓN DE ELECTRICIDAD Y CALOR A PARTIR DE ENERGÍAS RENOVABLES EN SUSTITUCIÓN DE PRODUCCIÓN A PARTIR DE COMBUSTIBLES FÓSILES

OBSERVACIÓN:

La redacción de la memoria técnica seguirá el índice establecido en este documento y deberá responder, como mínimo, a los contenidos que se detallan en la misma.

**La memoria técnica deberá de estar suscrita, fechada y referenciada por técnico titulado competente autor del proyecto o, en su defecto, el director de obra o, en su caso, el instalador autorizado autor de la memoria técnica de diseño de la actuación ejecutada.**

En esta memoria técnica se ha de justificar la correcta realización de las actuaciones, y que cuenta con todos los elementos, equipos e infraestructuras que son necesarios para el adecuado cumplimiento de la resolución de concesión de la ayuda.

1. **IDENTIFICACIÓN DEL PROYECTO, SOLICITANTE Y LOCALIZACIÓN GEOGRÁFICA**
   1. **Datos del Expediente**

|  |  |
| --- | --- |
| **N.º de Expediente: PR-RENOCOGEN-2023-XXXXX** |  |
| **Nombre del proyecto** |  |
| **Tipología de Actuación** | (Eliminar la que no corresponda)  T-1 Instalaciones de producción de energía eléctrica o de cogeneración  S-1.1 instalaciones de producción de energía eléctrica o de cogeneración a partir de biomasa  S-1.2 instalaciones de producción de energía eléctrica o de cogeneración a partir de biogás.  S-1.3 instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de energía eólica con almacenamiento eléctrico  S-1.4 centrales hidroeléctricas con almacenamiento eléctrico  S-1.5 instalaciones solares fotovoltaicas con almacenamiento eléctrico  T-2 Instalaciones de producción de energía térmica  S-2.1 instalaciones de producción de energía térmica a partir de biomasa  S-2.2 instalaciones de producción de energía térmica a partir de biogás  S-2.3 instalaciones de producción de energía térmica a partir de geotermia o hidrotermia  S-2.4 instalaciones de producción de energía térmica a partir de aerotermia  S-2.5 instalaciones de producción de energía térmica a partir de energía solar con almacenamiento térmico |
| **Coste Subvencionable (€)** |  |
| **Importe de la ayuda total concedida (€)** |  |
| **Importe del anticipo concedido (€)** |  |

* 1. **Datos de la Entidad Beneficiaria**

(Para el caso de agrupaciones o consorcios una tabla por cada beneficiario)

|  |  |
| --- | --- |
| **Nombre / Razón social del beneficiario** |  |
| **NIF Beneficiario** |  |
| **Tamaño de empresa** |  |
| **Dirección fiscal** |  |
| **Municipio** |  |
| **Provincia** |  |
| **Comunidad Autónoma** |  |
| **Código Postal** |  |

* 1. **Datos del representante del expediente**

|  |  |
| --- | --- |
| **Nombre y apellidos** |  |
| **NIF / NIE del técnico competente** |  |
| **Dirección postal** |  |
| **Correo electrónico** |  |
| **Teléfono** |  |

* 1. **Datos del Técnico Competente que firma el Certificado Final de las Actuaciones**

|  |  |
| --- | --- |
| **Nombre y apellidos** |  |
| **Titulación habilitante** |  |
| **N.º Colegiación** |  |
| **NIF / NIE del técnico competente** |  |
| **Dirección postal** |  |
| **Correo electrónico** |  |
| **Teléfono** |  |

1. **DESCRIPCIÓN DE LAS ACTUACIONES REALIZADAS.**

Información suficiente sobre el desarrollo y el grado de cumplimiento del proyecto incentivado, de forma concreta y detallada, conforme a lo exigido por las bases reguladoras, la normativa de aplicación, la convocatoria y la resolución de concesión.

Contempla la descripción y el alcance de la instalación REALIZADA con las unidades de los equipos que se han instalado y los resultados energéticos previstos.

Y en su caso, información sobre la modificación de las condiciones técnicas declaradas en el momento de la solicitud en la memoria descriptiva de las actuaciones.

* + **Descripción general de las actuaciones.**

El presente proyecto se presenta a la cofinanciación por la Unión Europea en el marco del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR) con el fin de conseguir una economía más limpia y sostenible.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Objeto del proyecto** | | |  | |  | |
| **Fecha de inicio de las actuaciones** | | |  | |  | |
| **Fecha finalización de las actuaciones** | | |  | |  | |
| **Detalle general de las actuaciones realizadas** | | | | | | |
| **Actuación** | **Tipo** | **Subtipo** | | **Coste de inversión (€)** | | **Coste elegible justificado (€) (1)** |
| **1** |  |  | |  | |  |
| **2** |  |  | |  | |  |
| **..** |  |  | |  | |  |
| **Desarrollo General del proyecto (2)** | | | |  | |  |
| **Total** | | | |  | |  |

**En caso de que alguna actuación prevista en solicitud no se hubiera llevado a cabo, en este apartado se deberán indicar cuales y justificar el motivo de no ejecución**

1. Se debe indicar el coste elegible justificado en la memoria económica por cada una de las actuaciones
2. Desarrollo general del proyecto hace referencia a aquellos costes elegibles no incluidos en ninguna de las actuaciones subvencionables.

|  |
| --- |
| **DESCRIPCIÓN DE LA ACTUACIÓN** |
|  |

* + **Detalle de las instalaciones, sistemas, equipos o elementos nuevos instalados**

Se incluirá un cuadro descriptivo por cada una de las instalaciones realizadas y se debe adjuntar a esta memoria un plano de ubicación donde se identifiquen todas las instalaciones. Se eliminarán los cuadros de las tipologías que no apliquen.

1. **T-1 Instalaciones de producción de energía eléctrica o de cogeneración**
   1. **S-1.1 instalaciones de producción de energía eléctrica o de cogeneración a partir de biomasa**

Se incluirá un cuadro descriptivo de las condiciones de diseño por cada una de las instalaciones realizadas y debe acompañar a esta memoria un plano de ubicación donde se identifiquen todas las instalaciones.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Actuación** |  | |
| **Ubicación exacta de la actuación (1)** |  | |
| **Ubicación exacta de la planta existente o desmantelada (1)** |  | |
| **Distancia de la instalación del proyecto a la ubicación de la planta existente o desmantelada de la planta de cogeneración o tratamiento de residuos (Km)** (2) |  | |
| **Potencia eléctrica nominal instalada (MW) (3)** |  | |
| **Tipo de combustible utilizado (4)** |  | |
| **Clasificación y certificado del combustible utilizado (5)** |  | |
| **Tipo de combustible de los equipos e instalaciones existentes** |  | |
| **Descripción y características técnicas del sistema de acumulación de energía instalado (6)** | | |
| **Fabricante** |  | |
| **Marca** |  | |
| **Modelo** |  | |
| **Número de unidades instaladas** |  | |
| **Capacidad de la instalación (MWh)** |  | |
| **Capacidad de la instalación (horas)** |  | |
| **Potencia de la instalación (MW)** |  | |
| **Potencia de almacenamiento por unidad de potencia nominal renovable instalada (MW/MW)** |  | |
| **Inversor/es sistema de almacenamiento (7)** |  | |
| **Fabricante** |  | |
| **Marca** |  | |
| **Modelo** |  | |
| **Potencia nominal unitaria** |  | |
| **Número de unidades instaladas** |  | |
| **Almacenamiento de energía eléctrica de la red (MWh/año) (%) (6)(8)** | **MWh/año** | **%** |
| **Almacenamiento de energía renovable de los equipos propios de energías renovables (MWh/año)(%) (6)(8)** | **MWh/año** | **%** |
| **Almacenamiento de energía eléctrica total (MWh/año) (8)** |  | |
| **Descripción:** | | |
|  | | |
| **Grado de cumplimiento de la actuación subvencionada. En su caso, justificación de las desviaciones (9)** | | |
|  | | |

1. La ubicación del proyecto y la planta existente o desmantelada deberán quedar claramente identificada pudiendo realizarse aportando la dirección postal completa (calle, número o km y municipio), municipio y parcela o número de polígono, la referencia catastral o las coordenadas UTM.
2. El proyecto subvencionable deberá llevarse a cabo a una distancia de 10 kilómetros de la ubicación de la planta existente (s/apto 3.4 Anexo I de la Convocatoria).
3. Indicación de tres (3) decimales.
4. Los combustibles utilizados han de ser 100% renovables, es decir 100% de origen biológico y biodegradable, no permitiéndose la utilización de combustibles provenientes de maderas que hayan sido tratadas químicamente (s/apto 3.4 Anexo I de la Convocatoria).
5. El combustible empleado en el equipo dispone de un certificado otorgado por una entidad independiente acreditada relativo al cumplimiento de la clase A1 según lo establecido en la norma UNE-EN-ISO 17225-2, de la clase A1 de la norma UNE-EN-ISO 17225-3, de la clase A1 de la norma UNE-EN-ISO 17225-4, de la clase A1 de la norma UNE-164003 o de la clase A1 de la norma UNE-164004. También se podrán subvencionar actuaciones que incluyan equipos alimentados con leña de madera siempre que cumplan la clase de propiedad M20 según lo establecido en la norma UNE-EN-ISO 17225-5 y no se realicen en municipios de más de 50.000 habitantes o capitales de provincia (s/apto 3.4 Anexo I de la Convocatoria).
6. Los proyectos elegibles que incorporen sistemas de almacenamiento eléctrico o térmico deberán cumplir que dichos sistemas no almacenen ni en todo ni en parte electricidad importada de la red eléctrica por encima de un 20% en cómputo anual y que la energía proveniente de los sistemas propios de la instalación renovable sea igual o superior al 80% (s/apto. 3.3 Anexo I de la Convocatoria).
7. En el caso de que el sistema de almacenamiento esté conectado a un inversor propio, distinto del sistema de generación.
8. Incluir datos reales si ya se dispone de los mismos, es su defecto incluir estimados. Indicar cuál de los dos se está facilitando.
9. Descripción de las desviaciones de la instalación ejecutada con respecto a la instalación prevista en la solicitud de la ayuda y documentación justificativa al respecto.
   1. **S-1.2 instalaciones de producción de energía eléctrica o de cogeneración a partir de biogás**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Actuación** |  | |
| **Ubicación exacta de la actuación (1)** |  | |
| **Ubicación exacta de la planta existente o desmantelada (1)** |  | |
| **Distancia de la instalación del proyecto a la ubicación de la planta existente o desmantelada de la planta de cogeneración o tratamiento de residuos (Km) (2)** |  | |
| **Equipos para la producción de electricidad con biogás** |  | |
| **Caudal del biogás (Nm3/h)** |  | |
| **PCS biogás (kWh/Nm3)** |  | |
| **Coeficiente de rendimiento (kWt/kWe)** |  | |
| **Potencia instalación de biogás (MWe) (3)** |  | |
| **Rendimiento de transformación de biogás a electricidad** |  | |
| **Energía anual estimada producida por la instalación (MWh) (4)** |  | |
| **Descripción y características técnicas del sistema de acumulación de energía instalado (5)** | | |
| **Fabricante** |  | |
| **Marca** |  | |
| **Modelo** |  | |
| **Número de unidades instaladas** |  | |
| **Capacidad de la instalación (MWh)** |  | |
| **Capacidad de la instalación (horas)** |  | |
| **Potencia de la instalación (MW)** |  | |
| **Potencia de almacenamiento por unidad de potencia nominal renovable instalada (MW/MW)** |  | |
| **Inversor/es sistema de almacenamiento (6)** |  | |
| **Fabricante** |  | |
| **Marca** |  | |
| **Modelo** |  | |
| **Potencia nominal unitaria** |  | |
| **Número de unidades instaladas** |  | |
| **Almacenamiento de energía eléctrica de la red (MWh/año) (%) (4)(5)** | **MWh/año** | **%** |
| **Almacenamiento de energía renovable de los equipos propios de energías renovables (MWh/año) (%) (4)(5)** | **MWh/año** | **%** |
| **Almacenamiento de energía eléctrica total (MWh/año) (4)** |  | |
| **Reducción GEI (%)** |  | |
| **Descripción:** | | |
|  | | |
| **Grado de cumplimiento de la actuación subvencionada. En su caso, justificación de las desviaciones. (8)** | | |
|  | | |

1. La ubicación del proyecto deberá quedar claramente identificada pudiendo realizarse aportando la dirección postal completa (calle, número o km y municipio), municipio y parcela o número de polígono, la referencia catastral o las coordenadas UTM.
2. El proyecto subvencionable deberá llevarse a cabo a una distancia de 10 kilómetros de la ubicación de la planta existente (s/apto 3.4 Anexo I de la Convocatoria).
3. Indicación de tres (3) decimales.
4. Incluir datos reales si ya se dispone de los mismos, es su defecto incluir estimados. Indicar cuál de los dos se está facilitando.
5. Los proyectos elegibles que incorporen sistemas de almacenamiento eléctrico o térmico deberán cumplir que dichos sistemas no almacenen ni en todo ni en parte electricidad importada de la red eléctrica por encima de un 20% en cómputo anual y que la energía proveniente de los sistemas propios de la instalación renovable sea igual o superior al 80% (s/apto. 3.3 Anexo I de la Convocatoria).
6. En el caso de que el sistema de almacenamiento esté conectado a un inversor propio, distinto del sistema de generación.
7. Las instalaciones de biogás para generación eléctrica y/o térmica deberán lograr una reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero de al menos un 80%, a fin de que se alcance un «Coeficiente para el cálculo de la ayuda a los objetivos climáticos» del 100 %, de acuerdo con lo establecido en el Anexo VI del Reglamento (UE) 2021/241, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 12 de febrero de 2021, por el que se establece el Mecanismo de Recuperación y Resiliencia (s/apto. 3.7.c. del Anexo I de la Convocatoria).
8. Descripción de las desviaciones de la instalación ejecutada con respecto a la instalación prevista en la solicitud de la ayuda y documentación justificativa al respecto.
   1. **S-1.3 instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de energía eólica con almacenamiento eléctrico**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Actuación** | | | |  | | | | |
| **Ubicación exacta de la actuación (1)** | | | |  | | | | |
| **Ubicación exacta de la planta existente o desmantelada (1)** | | | |  | | | | |
| **Distancia de la instalación del proyecto a la ubicación de la planta existente o desmantelada de la planta de cogeneración o tratamiento de residuos (Km) (2)** | | | |  | | | | |
| **Potencia eléctrica nominal (MW) (3)** | | | |  | | | | |
| **Potencia eléctrica de la cogeneración existente o desmantelada (MW)** | | | |  | | | | |
| **Datos de la instalación eólica ejecutada** | | | | | | | | |
| **Características generales de los aerogeneradores de la instalación eólica ejecutada** | | | | | | | | |
| **Aerogenerador** | **Número** | **Potencia unitaria** | **Tecnología** | **Modelo** | **Altura torre** | | **Diámetro rotor** | |
| **Aerogenerador tipo 1** |  |  |  |  |  | |  | |
| **…** |  |  |  |  |  | |  | |
| **Potencia total de la instalación eólica (MW) (3)** | | | |  | | | | |
| **Producción eléctrica anual total (MWh) (4)** | | | |  | | | | |
| **Producción eléctrica anual por unidad de potencia (MWh/MW)** | | | |  | | | | |
| **Descripción y características técnicas del sistema de acumulación de energía instalado (5)** | | | | | | | | |
| **Fabricante** | | | |  | | | | |
| **Marca** | | | |  | | | | |
| **Modelo** | | | |  | | | | |
| **Número de unidades instaladas** | | | |  | | | | |
| **Capacidad de la instalación (MWh)** | | | |  | | | | |
| **Capacidad de la instalación (horas)(6)** | | | |  | | | | |
| **Potencia de la instalación (MW)** | | | |  | | | | |
| **Potencia de almacenamiento por unidad de potencia nominal renovable instalada (MW/MW) (%) (7)(8)** | | | |  | | **%** | | |
| **Inversor/es sistema de almacenamiento (9)** | | | |  | | | | |
| **Fabricante** | | | |  | | | | |
| **Marca** | | | |  | | | | |
| **Modelo** | | | |  | | | | |
| **Potencia nominal unitaria** | | | |  | | | | |
| **Número de unidades instaladas** | | | |  | | | | |
| **Almacenamiento de energía eléctrica de la red (MWh/año) (%) (4)(5)** | | | | **MWh/año** | | | | **%** |
| **Almacenamiento de energía renovable de los equipos propios de energías renovables (MWh/año) (%) (4)(5)** | | | | **MWh/año** | | | | **%** |
| **Almacenamiento de energía eléctrica total (MW/año) (4)** | | | |  | | | | |
| **Descripción:** | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |
| **Grado de cumplimiento de la actuación subvencionada. En su caso, justificación de las desviaciones (10)** | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |

1. La ubicación del proyecto deberá quedar claramente identificada pudiendo realizarse aportando la dirección postal completa (calle, número o km y municipio), municipio y parcela o número de polígono, la referencia catastral o las coordenadas UTM.
2. El proyecto subvencionable deberá llevarse a cabo a una distancia de 10 kilómetros de la ubicación de la planta existente (s/apto 3.4 Anexo I de la Convocatoria).
3. Indicación de tres (3) decimales.
4. Incluir datos reales si ya se dispone de los mismos, es su defecto incluir estimados. Indicar cuál de los dos se está facilitando.
5. Los proyectos elegibles que incorporen sistemas de almacenamiento eléctrico o térmico deberán cumplir que dichos sistemas no almacenen ni en todo ni en parte electricidad importada de la red eléctrica por encima de un 20% en cómputo anual y que la energía proveniente de los sistemas propios de la instalación renovable sea igual o superior al 80% (s/apto. 3.3 Anexo I de la Convocatoria).
6. Deberán tener una capacidad de almacenamiento igual o superior a 2 horas. Es decir, la ratio de capacidad instalada del sistema de almacenamiento entre la potencia instalada del mismo debe ser igual o superior a 2 (s/apto 3.3.1.c. del Anexo I de la Convocatoria).
7. No podrán superar la ratio de 1 MW de potencia del sistema de almacenamiento por 1 MW de potencia eléctrica de la instalación de producción de energía renovable con la que se encuentre hibridada. En caso de superarse dicha ratio, el exceso resultante de potencia no será objeto de financiación con el presente programa de ayudas (s/apto 3.3.1.d. del Anexo I de la Convocatoria).
8. La potencia de almacenamiento de la instalación deberá estar dimensionada para ser, al menos, un 40% de la potencia de generación de la planta de generación renovable con la que se encuentre hibridada (s/apto 3.3.1.e. del Anexo I de la Convocatoria).
9. En el caso de que el sistema de almacenamiento esté conectado a un inversor propio, distinto del sistema de generación.
10. Descripción de las desviaciones de la instalación ejecutada con respecto a la instalación prevista en la solicitud de la ayuda y documentación justificativa al respecto.
    1. **S-1.4 centrales hidroeléctricas con almacenamiento eléctrico**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Actuación** |  | | |
| **Ubicación exacta de la actuación (1)** |  | | |
| **Ubicación exacta de la planta existente o desmantelada (1)** |  | | |
| **Distancia de la instalación del proyecto a la ubicación de la planta existente o desmantelada de la planta de cogeneración o tratamiento de residuos (Km) (2)** |  | | |
| **Potencia eléctrica nominal (MW) (3)** |  | | |
| **Tipo de central (4)** |  | | |
| **Tiene depósito (4)** |  | | |
| **Densidad de potencia (W/m2) (4)** |  | | |
| **Emisiones GEI (gCO2/kWh) (4)** |  | | |
| **Descripción y características técnicas del sistema de acumulación de energía instalado** | | | |
| **Fabricante** |  | | |
| **Marca** |  | | |
| **Modelo** |  | | |
| **Número de unidades instaladas** |  | | |
| **Capacidad de la instalación (MWh)** |  | | |
| **Capacidad de la instalación (horas) (7)** |  | | |
| **Potencia de la instalación (MW)** |  | | |
| **Potencia de almacenamiento por unidad de potencia nominal renovable instalada (MW/MW) (8) (9)** |  | **%** | |
| **Inversor/es sistema de almacenamiento (10)** |  | | |
| **Fabricante** |  | | |
| **Marca** |  | | |
| **Modelo** |  | | |
| **Potencia nominal unitaria** |  | | |
| **Número de unidades instaladas** |  | | |
| **Almacenamiento de energía eléctrica de la red (MWh/año) (%) (5)(6)** | **MWh/año** | | **%** |
| **Almacenamiento de energía renovable de los equipos propios de energías renovables (MWh/año) (%) (5)(6)** | **MWh/año** | | **%** |
| **Almacenamiento de energía eléctrica total (MWh/año) (5)** |  | | |
| **Descripción:** | | | |
|  | | | |
| **Grado de cumplimiento de la actuación subvencionada. En su caso, justificación de las desviaciones (11)** | | | |
|  | | | |

1. La ubicación del proyecto deberá quedar claramente identificada pudiendo realizarse aportando la dirección postal completa (calle, número o km y municipio), municipio y parcela o número de polígono, la referencia catastral o las coordenadas UTM.
2. El proyecto subvencionable deberá llevarse a cabo a una distancia de 10 kilómetros de la ubicación de la planta existente (s/apto 3.4 Anexo I de la Convocatoria).
3. Indicación de tres (3) decimales.
4. Las instalaciones hidroeléctricas deberán cumplir con, al menos, uno de los siguientes criterios:

i. La instalación de generación de electricidad es una central fluyente y no tiene un depósito artificial.

ii. La densidad de potencia de la instalación de generación de electricidad es superior a 5 W/m2.

iii. Las emisiones de GEI del ciclo de vida de la generación de electricidad a partir de energía hidroeléctrica son inferiores a 100 gCO2/kWh. Las emisiones de GEI del ciclo de vida se calculan utilizando la Recomendación 2013/179/UE o, alternativamente, utilizando ISO 14067: 2018162, ISO 14064-1: 2018163 o la herramienta G-res164. Las emisiones de GEI cuantificadas durante el ciclo de vida han de ser verificadas por un tercero independiente. (s/apto 3.8.a. del Anexo I de la Convocatoria).

1. Incluir datos reales si ya se dispone de los mismos, es su defecto incluir estimados. Indicar cuál de los dos se está facilitando.
2. Los proyectos elegibles que incorporen sistemas de almacenamiento eléctrico o térmico deberán cumplir que dichos sistemas no almacenen ni en todo ni en parte electricidad importada de la red eléctrica por encima de un 20% en cómputo anual y que la energía proveniente de los sistemas propios de la instalación renovable sea igual o superior al 80% (s/apto. 3.3 Anexo I de la Convocatoria).
3. Deberán tener una capacidad de almacenamiento igual o superior a 2 horas. Es decir, la ratio de capacidad instalada del sistema de almacenamiento entre la potencia instalada del mismo debe ser igual o superior a 2 (s/apto 3.3.1.c. del Anexo I de la Convocatoria).
4. No podrán superar la ratio de 1 MW de potencia del sistema de almacenamiento por 1 MW de potencia eléctrica de la instalación de producción de energía renovable con la que se encuentre hibridada. En caso de superarse dicha ratio, el exceso resultante de potencia no será objeto de financiación con el presente programa de ayudas (s/apto 3.3.1.d. del Anexo I de la Convocatoria).
5. La potencia de almacenamiento de la instalación deberá estar dimensionada para ser, al menos, un 40% de la potencia de generación de la planta de generación renovable con la que se encuentre hibridada (s/apto 3.3.1.e. del Anexo I de la Convocatoria).
6. En el caso de que el sistema de almacenamiento esté conectado a un inversor propio, distinto del sistema de generación.
7. Descripción de las desviaciones de la instalación ejecutada con respecto a la instalación prevista en la solicitud de la ayuda y documentación justificativa al respecto.
   1. **S-1.5** **instalaciones solares fotovoltaicas con almacenamiento eléctrico**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Actuación** |  | |
| **Ubicación exacta de la actuación (1)** |  | |
| **Ubicación exacta de la planta existente o desmantelada (1)** |  | |
| **Distancia de la instalación del proyecto a la ubicación de la planta existente o desmantelada de la planta de cogeneración o tratamiento de residuos (Km) (2)** |  | |
| **Producción a red o autoconsumo** |  | |
| **Potencia pico total de módulos FV (MWp)** |  | |
| **Generación** |  | |
| **Fabricante** |  | |
| **Marca** |  | |
| **Modelo** |  | |
| **Potencia pico unitaria** |  | |
| **Número de módulos instalados** |  | |
| **Inversor/es sistema de generación** |  | |
| **Fabricante** |  | |
| **Marca** |  | |
| **Modelo** |  | |
| **Potencia nominal unitaria** |  | |
| **Número de unidades instaladas** |  | |
| **Producción eléctrica anual total (MWh)(3)** |  | |
| **Producción eléctrica anual por unidad de potencia (MWh/MW)** |  | |
| **Energía anual autoconsumida (MWh)** |  | |
| **Descripción y características técnicas del sistema de acumulación de energía instalado** | | |
| **Fabricante** |  | |
| **Marca** |  | |
| **Modelo** |  | |
| **Número de unidades instaladas** |  | |
| **Capacidad de la instalación (MWh)** |  | |
| **Capacidad de la instalación (horas) (4)** |  | |
| **Potencia de la instalación (MW)** |  | |
| **Potencia de almacenamiento por unidad de potencia pico de módulos (MW/MW) (5)(6)** |  | |
| **Inversor/es sistema de almacenamiento (7)** |  | |
| **Fabricante** |  | |
| **Marca** |  | |
| **Modelo** |  | |
| **Potencia nominal unitaria** |  | |
| **Número de unidades instaladas** |  | |
| **Almacenamiento de energía eléctrica de la red (MW/año) (%) (8)(9)** | **MW/año** | **%** |
| **Almacenamiento de energía renovable de los equipos propios (MW/año) (%) (8)(9)** | **MW/año** | **%** |
| **Almacenamiento de energía eléctrica total (MWh/año) (8)** |  | |
| **Descripción:** | | |
|  | | |
| **Grado de cumplimiento de la actuación subvencionada. En su caso, justificación de las desviaciones (10)** | | |
|  | | |

1. La ubicación del proyecto deberá quedar claramente identificada pudiendo realizarse aportando la dirección postal completa (calle, número o km y municipio), municipio y parcela o número de polígono, la referencia catastral o las coordenadas UTM.
2. El proyecto subvencionable deberá llevarse a cabo a una distancia de 10 kilómetros de la ubicación de la planta existente (s/apto 3.4 Anexo I de la Convocatoria).
3. Indicación de tres (3) decimales.
4. Deberán tener una capacidad de almacenamiento igual o superior a 2 horas. Es decir, la ratio de capacidad instalada del sistema de almacenamiento entre la potencia instalada del mismo debe ser igual o superior a 2 (s/apto 3.3.1.c. del Anexo I de la Convocatoria).
5. No podrán superar la ratio de 1 MW de potencia del sistema de almacenamiento por 1 MW de potencia eléctrica de la instalación de producción de energía renovable con la que se encuentre hibridada. En caso de superarse dicha ratio, el exceso resultante de potencia no será objeto de financiación con el presente programa de ayudas (s/apto 3.3.1.d. del Anexo I de la Convocatoria).
6. La potencia de almacenamiento de la instalación deberá estar dimensionada para ser, al menos, un 40% de la potencia de generación de la planta de generación renovable con la que se encuentre hibridada (s/apto 3.3.1.e. del Anexo I de la Convocatoria).
7. En el caso de que el sistema de almacenamiento esté conectado a un inversor propio, distinto del sistema de generación.
8. Incluir datos reales si ya se dispone de los mismos, es su defecto incluir estimados. Indicar cuál de los dos se está facilitando.
9. Los proyectos elegibles que incorporen sistemas de almacenamiento eléctrico o térmico deberán cumplir que dichos sistemas no almacenen ni en todo ni en parte electricidad importada de la red eléctrica por encima de un 20% en cómputo anual y que la energía proveniente de los sistemas propios de la instalación renovable sea igual o superior al 80% (s/apto. 3.3 Anexo I de la Convocatoria).
10. Descripción de las desviaciones de la instalación ejecutada con respecto a la instalación prevista en la solicitud de la ayuda y documentación justificativa al respecto.
11. **T2 Instalaciones de producción de energía térmica**
    1. **S-2.1 instalaciones de producción de energía térmica a partir de biomasa**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Nº Actuación** |  | |
| **Ubicación exacta de la actuación (1)** |  | |
| **Ubicación exacta de la planta existente o desmantelada (1)** |  | |
| **Distancia de la instalación del proyecto a la ubicación de la planta existente o desmantelada de la planta de cogeneración o tratamiento de residuos (Km) (2)** |  | |
| **Potencia térmica nominal instalada (MW)(3)** |  | |
| **Tipo de combustible utilizado (4)** |  | |
| **Clasificación y certificado del combustible utilizado (5)** |  | |
| **Capacidad de almacenamiento (MWh) (6)** |  | |
| **Capacidad de almacenamiento (horas) (6)** |  | |
| **Almacenamiento de energía eléctrica de la red (MW/año) (%) (6)(7)** | **MW/año** | **%** |
| **Almacenamiento de energía renovable de los equipos propios (MW/año) (%)(6)(7)** | **MW/año** | **%** |
| **Almacenamiento de energía total anual (MW/año) (6)** |  | |
| **Descripción:** | | |
|  | | |
| **Grado de cumplimiento de la actuación subvencionada. En su caso, justificación de las desviaciones (8)** | | |
|  | | |

1. La ubicación del proyecto deberá quedar claramente identificada pudiendo realizarse aportando la dirección postal completa (calle, número o km y municipio), municipio y parcela o número de polígono, la referencia catastral o las coordenadas UTM.
2. El proyecto subvencionable deberá llevarse a cabo a una distancia de 10 kilómetros de la ubicación de la planta existente (s/apto 3.4 Anexo I de la Convocatoria).
3. Indicación de tres (3) decimales.
4. Los combustibles utilizados han de ser 100% renovables, es decir 100% de origen biológico y biodegradable, no permitiéndose la utilización de combustibles provenientes de maderas que hayan sido tratadas químicamente (s/apto 3.4 Anexo I de la Convocatoria).
5. El combustible empleado en el equipo dispone de un certificado otorgado por una entidad independiente acreditada relativo al cumplimiento de la clase A1 según lo establecido en la norma UNE-EN-ISO 17225-2, de la clase A1 de la norma UNE-EN-ISO 17225-3, de la clase A1 de la norma UNE-EN-ISO 17225-4, de la clase A1 de la norma UNE-164003 o de la clase A1 de la norma UNE-164004. También se podrán subvencionar actuaciones que incluyan equipos alimentados con leña de madera siempre que cumplan la clase de propiedad M20 según lo establecido en la norma UNE-EN-ISO 17225-5 y no se realicen en municipios de más de 50.000 habitantes o capitales de provincia (s/apto 3.4 Anexo I de la Convocatoria).
6. Los proyectos elegibles que incorporen sistemas de almacenamiento eléctrico o térmico deberán cumplir que dichos sistemas no almacenen ni en todo ni en parte electricidad importada de la red eléctrica por encima de un 20% en cómputo anual y que la energía proveniente de los sistemas propios de la instalación renovable sea igual o superior al 80% (s/apto. 3.3 Anexo I de la Convocatoria).
7. Incluir datos reales si ya se dispone de los mismos, es su defecto incluir estimados. Indicar cuál de los dos se está facilitando.
8. Descripción de las desviaciones de la instalación ejecutada con respecto a la instalación prevista en la solicitud de la ayuda y documentación justificativa al respecto.
   1. **S-2.2 instalaciones de producción de energía térmica a partir de biogás**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Nº Actuación** |  | |
| **Ubicación exacta de la actuación(1)** |  | |
| **Ubicación exacta de la planta existente o desmantelada (1)** |  | |
| **Distancia de la instalación del proyecto a la ubicación de la planta existente o desmantelada de la planta de cogeneración o tratamiento de residuos (Km) (2)** |  | |
| **Equipos para la producción de electricidad con biogás** |  | |
| **Potencia térmica de la instalación (MWT)(3)(4)** |  | |
| **Criterios de sostenibilidad y reducción de emisiones** |  | |
| **Potencia eléctrica de la cogeneración existente o desmantelada (MW)** |  | |
| **Capacidad de almacenamiento (MWh) (5)** |  | |
| **Capacidad de almacenamiento (horas) (5)** |  | |
| **Almacenamiento de energía eléctrica de la red (MW/año) (5)(6)** | **MW/año** | **%** |
| **Almacenamiento de energía renovable de los equipos propios de energías renovables (MW/año) (5)(6)** | **MW/año** | **%** |
| **Almacenamiento de energía total anual (MW/año) (5)** |  | |
| **Reducción GEI (%) (7)** |  | |
| **Descripción:** | | |
|  | | |
| **Grado de cumplimiento de la actuación subvencionada. En su caso, justificación de las desviaciones (8)** | | |
|  | | |

1. La ubicación del proyecto deberá quedar claramente identificada pudiendo realizarse aportando la dirección postal completa (calle, número o km y municipio), municipio y parcela o número de polígono, la referencia catastral o las coordenadas UTM.
2. El proyecto subvencionable deberá llevarse a cabo a una distancia de 10 kilómetros de la ubicación de la planta existente (s/apto 3.4 Anexo I de la Convocatoria).
3. Indicación de tres (3) decimales.
4. Para el cálculo de potencia se utilizará, el caudal de biogás correspondiente al caudal del biogás utilizado en Nm3/h multiplicado por el poder calorífico inferior expresado en kWh/Nm3 del biogás.
5. Los proyectos elegibles que incorporen sistemas de almacenamiento eléctrico o térmico deberán cumplir que dichos sistemas no almacenen ni en todo ni en parte electricidad importada de la red eléctrica por encima de un 20% en cómputo anual y que la energía proveniente de los sistemas propios de la instalación renovable sea igual o superior al 80% (s/apto. 3.3 Anexo I de la Convocatoria).
6. Incluir datos reales si ya se dispone de los mismos, es su defecto incluir estimados. Indicar cuál de los dos se está facilitando.
7. Las instalaciones de biogás para generación eléctrica y/o térmica deberán lograr una reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero de al menos un 80%, a fin de que se alcance un «Coeficiente para el cálculo de la ayuda a los objetivos climáticos» del 100 %, de acuerdo con lo establecido en el Anexo VI del Reglamento (UE) 2021/241, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 12 de febrero de 2021, por el que se establece el Mecanismo de Recuperación y Resiliencia (s/apto. 3.7.c. del Anexo I de la Convocatoria).
8. Descripción de las desviaciones de la instalación ejecutada con respecto a la instalación prevista en la solicitud de la ayuda y documentación justificativa al respecto.
   1. **S-2.3 instalaciones de producción de energía térmica a partir de geotermia o hidrotermia**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Nº Actuación** |  | |
| **Ubicación exacta de la actuación (1)** |  | |
| **Ubicación exacta de la planta existente o desmantelada (1)** |  | |
| **Distancia de la instalación del proyecto a la ubicación de la planta existente o desmantelada de la planta de cogeneración o tratamiento de residuos (Km) (2)** |  | |
| **Potencia en calefacción extraída (MW) (3) (4)** |  | |
| **Rendimiento estaciones (SPF) (5)** |  | |
| **Refrigerantes PCA a 100 años (6)** |  | |
| **Potencia eléctrica de la cogeneración existente o desmantelada (MW)** |  | |
| **Capacidad de almacenamiento (MWh) (7)** |  | |
| **Capacidad de almacenamiento (horas) (7)** |  | |
| **Almacenamiento de energía eléctrica de la red (MW/año) (7)(8)** | **MW/año** | **%** |
| **Almacenamiento de energía renovable de los equipos propios de energías renovables (MW/año) (7)(8)** | **MW/año** | **%** |
| **Almacenamiento de energía total anual (MW/año) (7)** |  | |
| **Descripción:** | | |
|  | | |
| **Grado de cumplimiento de la actuación subvencionada. En su caso, justificación de las desviaciones (9)** | | |
|  | | |

1. La ubicación del proyecto deberá quedar claramente identificada pudiendo realizarse aportando la dirección postal completa (calle, número o km y municipio), municipio y parcela o número de polígono, la referencia catastral o las coordenadas UTM..
2. El proyecto subvencionable deberá llevarse a cabo a una distancia de 10 kilómetros de la ubicación de la planta existente (s/apto 3.4 Anexo I de la Convocatoria).
3. Indicación de tres (3) decimales.
4. Potencia en calefacción extraída de la ficha técnica o especificaciones del fabricante e acuerdo con los ensayos de la norma UNE-EN 14511. De este modo para las bombas de calor geotérmicas se tomará el valor de la potencia de calefacción BOW35. En aquellos casos donde la potencia no se puede justificar en base a dicha norma, se presentará un informe firmado por un técnico competente o una empresa instaladora que justifique dicha potencia.
5. Tendrán un rendimiento estacional (SPF) superior a 2,5, lo cual se acreditará mediante las especificaciones técnicas del fabricante del equipo o, en su defecto, mediante un informe justificativo del valor del SPF firmado por técnico competente. Los requisitos de SPF para bombas de calor accionadas eléctricamente serán obligatoriamente certificados de acuerdo a las normas UNE-EN 14511, UNE-EN 14825, UNE-EN 16147, según corresponda (s/apto. 3.9.a. Anexo I de la Convocatoria).
6. Los refrigerantes empleados en las bombas de calor no deberán superar el valor del potencial de calentamiento atmosférico (PCA a 100 años) de 675, de acuerdo con la Tabla TS.2 del Informe “Climate Change 2007 The Physical Science Basis”(s/apto. 3.9.b. del Anexo I de la Convocatoria).
7. Los proyectos elegibles que incorporen sistemas de almacenamiento eléctrico o térmico deberán cumplir que dichos sistemas no almacenen ni en todo ni en parte electricidad importada de la red eléctrica por encima de un 20% en cómputo anual y que la energía proveniente de los sistemas propios de la instalación renovable sea igual o superior al 80% (s/apto. 3.3 Anexo I de la Convocatoria).
8. Incluir datos reales si ya se dispone de los mismos, es su defecto incluir estimados. Indicar cuál de los dos se está facilitando.
9. Descripción de las desviaciones de la instalación ejecutada con respecto a la instalación prevista en la solicitud de la ayuda y documentación justificativa al respecto.
   1. **S-2.4 instalaciones de producción de energía térmica a partir de aerotermia**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Nº Actuación** |  | |
| **Ubicación exacta de la actuación (1)** |  | |
| **Ubicación exacta de la planta existente o desmantelada (1)** |  | |
| **Distancia de la instalación del proyecto a la ubicación de la planta existente o desmantelada de la planta de cogeneración o tratamiento de residuos (Km) (2)** |  | |
| **Potencia en calefacción extraída (MW) (3) (4)** |  | |
| **Rendimiento estaciones (SPF) (5)** |  | |
| **Refrigerantes PCA a 100 años (6)** |  | |
| **Potencia eléctrica de la cogeneración existente o desmantelada (MW)** |  | |
| **Capacidad de almacenamiento (MWh) (7)** |  | |
| **Capacidad de almacenamiento (horas) (7)** |  | |
| **Almacenamiento de energía eléctrica de la red (MW/año) (7)(8)** | **MW/año** | **%** |
| **Almacenamiento de energía renovable de los equipos propios de energías renovables (MW/año) (7)(8)** | **MW/año** | **%** |
| **Almacenamiento de energía total anual (MW/año) (7)** |  | |
| **Descripción:** | | |
|  | | |
| **Grado de cumplimiento de la actuación subvencionada. En su caso, justificación de las desviaciones (9)** | | |
|  | | |

1. La ubicación del proyecto deberá quedar claramente identificada pudiendo realizarse aportando la dirección postal completa (calle, número o km y municipio), municipio y parcela o número de polígono, la referencia catastral o las coordenadas UTM.
2. El proyecto subvencionable deberá llevarse a cabo a una distancia de 10 kilómetros de la ubicación de la planta existente (s/apto 3.4 Anexo I de la Convocatoria).
3. Indicación de tres (3) decimales.
4. Potencia en calefacción extraída de la ficha técnica o especificaciones del fabricante de acuerdo con los ensayos de la norma UNE-EN 14511. De este modo para las bombas de calor geotérmicas se tomará el valor de la potencia de calefacción BOW35. En aquellos casos donde la potencia no se puede justificar en base a dicha norma, se presentará un informe firmado por un técnico competente o una empresa instaladora que justifique dicha potencia.
5. Tendrán un rendimiento estacional (SPF) superior a 2,5, lo cual se acreditará mediante las especificaciones técnicas del fabricante del equipo o, en su defecto, mediante un informe justificativo del valor del SPF firmado por técnico competente. Los requisitos de SPF para bombas de calor accionadas eléctricamente serán obligatoriamente certificados de acuerdo a las normas UNE-EN 14511, UNE-EN 14825, UNE-EN 16147, según corresponda (s/apto. 3.9.a. Anexo I de la Convocatoria).
6. Los refrigerantes empleados en las bombas de calor no deberán superar el valor del potencial de calentamiento atmosférico (PCA a 100 años) de 675, de acuerdo con la Tabla TS.2 del Informe “Climate Change 2007 The Physical Science Basis”(s/apto. 3.9.b. del Anexo I de la Convocatoria).
7. Los proyectos elegibles que incorporen sistemas de almacenamiento eléctrico o térmico deberán cumplir que dichos sistemas no almacenen ni en todo ni en parte electricidad importada de la red eléctrica por encima de un 20% en cómputo anual y que la energía proveniente de los sistemas propios de la instalación renovable sea igual o superior al 80% (s/apto. 3.3 Anexo I de la Convocatoria).
8. Incluir datos reales si ya se dispone de los mismos, es su defecto incluir estimados. Indicar cuál de los dos se está facilitando.
9. Descripción de las desviaciones de la instalación ejecutada con respecto a la instalación prevista en la solicitud de la ayuda y documentación justificativa al respecto.
   1. **S-2.5 instalaciones de producción de energía térmica a partir de energía solar con almacenamiento térmico**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Nº Actuación** |  | |
| **Ubicación exacta de la actuación (1)** |  | |
| **Ubicación exacta de la planta existente o desmantelada (1)** |  | |
| **Distancia de la instalación del proyecto a la ubicación de la planta existente o desmantelada de la planta de cogeneración o tratamiento de residuos (Km) (2)** |  | |
| **Área total de los captadores (m2)** |  | |
| **Potencia de la instalación (MW) (3)** |  | |
| **Capacidad de almacenamiento (MWh) (4)** |  | |
| **Capacidad de almacenamiento (horas) (4)(5)** |  | |
| **Potencia del sistema de almacenamiento (MW)** |  | |
| **Almacenamiento de energía eléctrica de la red (MWh/año) (4)(6)** | **MW/año** | **%** |
| **Almacenamiento de energía renovable de los equipos propios de energías renovables (MWh/año) (4)(6)** | **MW/año** | **%** |
| **Almacenamiento de energía total anual (MW/año) (6)** |  | |
| **Descripción:** | | |
|  | | |
| **Grado de cumplimiento de la actuación subvencionada. En su caso, justificación de las desviaciones (7)** | | |
|  | | |

1. La ubicación del proyecto deberá quedar claramente identificada pudiendo realizarse aportando la dirección postal completa (calle, número o km y municipio), municipio y parcela o número de polígono, la referencia catastral o las coordenadas UTM.
2. El proyecto subvencionable deberá llevarse a cabo a una distancia de 10 kilómetros de la ubicación de la planta existente (s/apto 3.4 Anexo I de la Convocatoria).
3. Indicación de tres (3) decimales.
4. Los proyectos elegibles que incorporen sistemas de almacenamiento eléctrico o térmico deberán cumplir que dichos sistemas no almacenen ni en todo ni en parte electricidad importada de la red eléctrica por encima de un 20% en cómputo anual y que la energía proveniente de los sistemas propios de la instalación renovable sea igual o superior al 80% (s/apto. 3.3 Anexo I de la Convocatoria).
5. Deberán disponer de un sistema de almacenamiento de la energía térmica producida con una capacidad de al menos 2 horas a potencia térmica nominal de los equipos generadores (s/apto 3.3.2 Anexo I de la Convocatoria).
6. Incluir datos reales si ya se dispone de los mismos, es su defecto incluir estimados. Indicar cuál de los dos se está facilitando.
7. Descripción de las desviaciones de la instalación ejecutada con respecto a la instalación prevista en la solicitud de la ayuda y documentación justificativa al respecto.

**Descripción de los siguientes criterios de valoración (en caso de que apliquen según lo presentado inicialmente en la solicitud de la ayuda):**

La documentación justificativa a aportar se adjuntará, como archivos individuales, en la carpeta “Adjuntos del Anexo C: documentación justificativa” del aplicativo del IDAE, indicándose los nombres de todos los archivos en este documento:

**Impacto social y de género**

1. Grado de cumplimiento del origen de fabricación nacional/UE del proyecto ejecutado:

En consonancia con el Plan estratégico:

1. Se deberá incluir expresamente los nombres de las empresas/agentes proveedoras de los equipos/componentes, así como las plantas industriales de origen y el enlace de las páginas Web dónde se justifique el lugar de origen. Si de la información contenida en las páginas Web de las empresas no se pudiera determinar la ubicación de los proveedores y planta industriales, se deberán aportar declaraciones responsables de los proveedores/fabricantes con el origen de fabricación de los equipos principales.
2. Descripción de las posibles desviaciones respecto a lo presentado inicialmente en la solicitud de la ayuda y justificación de estas.
3. Contribución al objeto de autonomía estratégica y digital de la Unión Europea

En consonancia con el Plan estratégico:

1. Se deberá justificar de qué manera el proyecto contribuye al objetivo de autonomía estratégica y digital de la UE y cómo se garantiza la seguridad de la cadena de suministro.
2. Descripción de las posibles desviaciones respecto a lo presentado inicialmente en la solicitud de la ayuda y justificación de estas.
3. Garantías de seguridad de la cadena de suministro considerando el contexto internacional y la disponibilidad de cualquier componente o subsistema tecnológico sensible que pueda formar parte de la solución, mediante la adquisición de equipos, componentes, integraciones de sistemas y software asociado a proveedores ubicados en la Unión Europea.

En consonancia con el Plan estratégico se deberán justificar las posibles desviaciones respecto a lo presentado inicialmente en la solicitud de la ayuda y justificación de estas.

1. Descripción del impacto positivo sobre la igualdad de género, en relación con la incorporación de los elementos necesarios para lograr una representación equilibrada entre mujeres y hombre e impulsar la plena igualdad de oportunidades entre ambos.
   1. Aportar documentación justificativa del impacto positivo generado.
   2. Posibles desviaciones respecto a lo presentado inicialmente en la solicitud de la ayuda y justificación de estas.
2. **CERTIFICACIÓN FINAL DE LAS ACTUACIONES**

El técnico que firma este documento, CERTIFICA que las actuaciones realizadas y los resultados obtenidos, así como que han sido ejecutadas conforme al plan de trabajo de la solicitud de ayuda y a lo exigido por las bases reguladoras de la subvención, la convocatoria y la resolución de concesión

En \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, a \_\_ de \_\_\_\_\_ de \_\_\_\_\_\_

Fdo.:

[Nombre y apellidos]

[Titulación habilitante y N.º Colegiación]