

# Transición Energética en la Administración General del Estado

---

## GUÍA PARA EL SEGUIMIENTO DE LAS ACTUACIONES EJECUTADAS EN EL ÁMBITO DEL Plan de transición energética en la AGE (medida C11.I4 del PRTR)

## ÍNDICE:

1	ANTECEDENTES .....	4
2	OBJETO DE ESTA GUIA .....	5
3	CUMPLIMIENTO DE LOS PRINCIPIOS O CRITERIOS TRANSVERSALES DEL PRTR .....	5
3.1	Concepto de hito y objetivo. Criterios para su seguimiento y acreditación de resultados.....	6
	I. Hitos y objetivos CID (Decisión de Ejecución del Consejo).....	6
	II. Hitos y objetivos OA (Disposiciones Operativas).....	7
	III. Hitos y objetivos de gestión críticos .....	8
	IV. Hitos y objetivos de gestión no críticos.....	9
	Responsabilidades .....	9
	Registro del cumplimiento de hitos y objetivos .....	9
3.2	Etiquetado verde y etiquetado digital.....	10
3.3	Análisis de riesgos en relación al principio DNSH.....	10
3.4	Mecanismos para la prevención, detección y corrección del fraude, corrupción y conflictos de intereses .....	11
3.5	Compatibilidad con el régimen de ayudas de Estado y prevención de la doble financiación.....	12
3.6	Identificación del perceptor final de los fondos.....	12
3.7	Comunicación .....	13
3.8	Informes del Sistema de Gestión del PRTR.....	14
4	SEGUIMIENTO DE LA EJECUCIÓN DEL PLAN DE TRANSICION ENERGÉTICA EN LA AGE .....	15
4.1	Fase 1: Propuesta conceptual.....	16
4.2	Fase 2: Proyecto de ejecución / pliegos técnicos de contratación.....	16
4.3	Fase 3: Licitación y contratación.....	19
4.4	Fase 4: Ejecución.....	21
4.5	Fase 5: Finalización .....	21
4.6	Comprobaciones generales en las Fases 2 a 5.....	24

**ANEXOS:**

Anexo 1: Identificación de roles en el Sistema de Gestión del PRTR .....	26
Anexo 2: Costes elegibles .....	28
Anexo 3: Requisitos para la transición a una economía circular y reciclaje de residuos .....	30
Anexo 4: Prevención y control de la contaminación en instalaciones de biomasa.....	32
Anexo 5: Principio de «no causar un perjuicio significativo al medio ambiente», principio DNSH .....	33
Anexo 6: Requisitos relativos a la certificación energética de edificios para justificar los ahorros energéticos .....	34
Anexo 7: Relación de documentos a elaborar por fase y tipología .....	35

## 1 ANTECEDENTES

El 27 de abril de 2021 se aprobó por Acuerdo de Consejo de Ministros el **Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia** (en adelante, PRTR), que fue posteriormente evaluado y aprobado por el Consejo el 16 de junio de 2021, conforme a lo previsto en los artículos 18 y 20 del Reglamento (UE) 2021/241 del Parlamento Europeo y del Consejo de 12 de febrero de 2021.

El PRTR incluye diez políticas tractoras o palancas que van a incidir directamente en aquellos sectores productivos con mayor capacidad de transformación del tejido económico y social. En su **política palanca 4, “Una Administración para el siglo XXI”**, el PRTR recoge un conjunto de medidas orientadas a incrementar la **productividad, la eficiencia y la eficacia de la Administración General del Estado** (en adelante, AGE), en la que se incluye el **componente 11: “Modernización de las Administraciones públicas”**, que a su vez incluye una serie de **reformas e inversiones** destinadas a la **digitalización de la administración y sus procesos**, la reducción de la temporalidad de los empleados públicos, la **transición energética** de la administración y la **modernización** de la gestión pública.

Entre las medidas que incluye el Componente 11 está la **inversión 4** (medida C11.I4): **“Plan de transición energética en la Administración General del Estado”**, dotada de un presupuesto de 1.070,7 millones de euros, financiados por la Unión Europea a través del instrumento temporal de recuperación NextGenerationEU.

La **medida C11.I4** está destinada a fomentar la **rehabilitación energética de los edificios**, la mejora de la eficiencia energética de las **infraestructuras consumidoras de energía**, la **movilidad sostenible** y el despliegue de **energías renovables** térmicas y eléctricas en la AGE.

Para la **ejecución del Plan de transición energética en la AGE**, se han suscrito **Acuerdos Interdepartamentales** entre la Secretaría de Estado de Energía y los distintos ministerios, en los que se recogen las actuaciones que han resultado seleccionadas en cada ministerio en el ámbito del Plan, así como las condiciones técnicas, administrativas y de gestión asociadas a su ejecución y financiación.

Con el fin de garantizar el **cumplimiento coordinado** de los requisitos establecidos por la normativa comunitaria para la ejecución del PRTR y **facilitar la gestión eficaz y eficiente de la ejecución de los presupuestos**, se ha elaborado un procedimiento **común para las 212 medidas** que conforman el PRTR, con un sistema de información centralizado, en el que la Secretaría General de Fondos Europeos participará como autoridad responsable y la Intervención General de la Administración del Estado (IGAE) intervendrá como autoridad de control.

Dicho procedimiento de gestión se desarrolla en la siguiente normativa:

- **Orden HFP/1030/2021**, de 29 de septiembre, por la que se configura el sistema de gestión del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia.
- **Orden HFP/1031/2021**, de 29 de septiembre, por la que se establece el procedimiento y formato de la información a proporcionar por las Entidades del Sector Público Estatal, Autonómico y Local para el seguimiento del cumplimiento de hitos y objetivos y de ejecución presupuestaria y contable de las medidas de los componentes del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia.

Además del cumplimiento y justificación de los **principios o criterios transversales del PRTR**, que establecen dichas órdenes, se debe cumplir con los **requisitos que se incluyen en el Plan de transición energética en la AGE** (medida

C11.I4) y los **requisitos específicos mínimos** que se incluyen en el **Acuerdo Interdepartamental** suscrito con el departamento ministerial correspondiente.

Según se indica en los Acuerdos Interdepartamentales: “con el objeto de proceder a la justificación integrada del cumplimiento de los objetivos determinados en el PRTR para el Plan de transición energética en la AGE, **corresponderá al Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), el seguimiento de la ejecución de las actuaciones previstas** en el presente Acuerdo, así como, la implementación de cualesquiera procedimientos y mecanismos previstos en el ordenamiento jurídico español y que pudieran adoptarse por las estructuras de gobernanza u órganos responsables de la gestión y ejecución del PRTR, sin perjuicio de lo indicado en las Órdenes HFP/1030/2021 y HFP/1031/2021”.

## 2 OBJETO DE ESTA GUIA

El objeto de este documento es definir los **controles de seguimiento y gestión de las actuaciones incluidas** en el ámbito del Plan de transición energética en la AGE (medida C11.I4), con el fin de facilitar el conocimiento y cumplimiento de los requisitos establecidos por las **Órdenes HFP/1030/2021 y HFP/1031/2021**, relativas al Sistema de Gestión del PRTR, así como los **requisitos específicos de la medida C11.I4**.

Para ello, en el apartado 3 se hará una breve introducción a los **principios o criterios transversales del PRTR** que establecen dichas Órdenes, orientándola a las particularidades de la medida C11.I4. En el apartado 4, se van a identificar los **controles que se deben realizar a las actuaciones incluidas en el ámbito del Plan y la documentación que será requerida en cada una de las fases por las que pasarán todas las actuaciones**, para **asegurar el cumplimiento de los requisitos** transversales del PRTR y los específicos de la medida C11.I4.

**No es objeto de este documento** concretar el procedimiento para cumplir con los requisitos que establecen las Órdenes HFP/1030/2021 y HFP/1031/2021, ya que serán las entidades responsables de las mismas quienes dicten, en su caso, instrucciones concretas sobre su cumplimiento.

Esta guía es un **documento de trabajo** que se irá revisando y actualizando, por lo que es posible que la documentación ahora indicada se deba complementar con el fin de dar cumplimiento a la normativa reguladora, instrucciones y/o criterios derivados de la ejecución y control del PRTR.

## 3 CUMPLIMIENTO DE LOS PRINCIPIOS O CRITERIOS TRANSVERSALES DEL PRTR

La **Orden HFP/1030/2021**, de 29 de septiembre, por la que se configura el sistema de gestión del PRTR, establece los **principios o criterios transversales**, de obligada consideración en la planificación y ejecución de los componentes del PRTR:

- 1) Concepto de **hito y objetivo**, así como los criterios para su seguimiento y acreditación del resultado.
- 2) **Etiquetado verde y etiquetado digital**.
- 3) **Análisis de riesgo** en relación con posibles **impactos negativos significativos en el medioambiente** (*do no significant harm*, DNSH), seguimiento y verificación de resultado sobre la evaluación inicial.
- 4) Refuerzo de mecanismos para la **prevención, detección y corrección del fraude la corrupción y los conflictos de interés**.
- 5) Compatibilidad del régimen de **ayudas de Estado** y prevención de la **doble financiación**.

- 6) Identificación del **perceptor final de los fondos**, sea como beneficiario de las ayudas, o adjudicatario de un contrato o subcontratista.
- 7) **Comunicación.**

En el **anexo 1** de este documento se han identificado las **figuras y los roles que intervendrán** en la gestión de la medida C11.I4, **según las definiciones que se incluyen en la Orden HFP/1030/2021**, por lo que es importante repasar dicho anexo con el fin de seguir y entender mejor los siguientes apartados.

### 3.1 Concepto de hito y objetivo. Criterios para su seguimiento y acreditación de resultados

Los **hitos y objetivos** (HyO) son **metas a alcanzar** en un **tiempo determinado** y permiten verificar que las Medidas (medida C11.I4), Proyectos (Acuerdo Interdepartamental con un ministerio) o subproyectos (actuaciones que un organismo ha incluido en un Acuerdo Interdepartamental) **logran la finalidad o los resultados para los que se definieron.**

En el sistema de gestión del PRTR se definen 4 tipos de hitos y objetivos, por orden de importancia:

#### I. Hitos y objetivos CID (Decisión de Ejecución del Consejo)

La consecución de los hitos y objetivos CID es **imprescindible para el desembolso de los fondos del Mecanismo de Recuperación y Resiliencia.**

Los HyO CID se encuentran **determinados en la Decisión de ejecución del Consejo** o *Council Implementation Decision* (CID, por sus siglas en inglés) relativa a la aprobación de la evaluación del plan de recuperación y resiliencia de España, de 16 de junio de 2021, en el que se establecen las **reformas y los proyectos de inversión en el marco del PRTR**, las disposiciones tomadas para el **seguimiento y la ejecución del PRTR** y su **correspondiente calendario**, incluidos los **HyO CID**, los indicadores pertinentes en relación con el cumplimiento de los hitos y objetivos previstos, y las disposiciones adoptadas para facilitar a la Comisión acceso completo a los correspondientes datos subyacentes.

En el caso de la **Medida C11.I4**, se han establecido los siguientes HyO CID:

Núm.	Nombre	Objetivo	Plazo máximo	Descripción
170	Renovación de vehículos en la Administración Pública	7.000 vehículos	T3/2024	Como mínimo 7.000 vehículos con emisiones cero o bajas de CO <sub>2</sub> (BEV, REEV, PHEV, FCEV), que sustituyen a los vehículos basados en combustibles fósiles utilizados en la Administración Pública.
171	Renovación energética en edificios públicos (140.000 m <sup>2</sup> )	140.000 m <sup>2</sup>	T4/2024	Al menos 140.000 m <sup>2</sup> de renovaciones energéticas completadas en edificios públicos, que logren por término medio una reducción de al menos un 30 % de la demanda de energía primaria.
172	Renovación energética en edificios públicos (1.000.000 m <sup>2</sup> )	1.000.000 m <sup>2</sup>	T2/2026	Al menos 1.000.000 m <sup>2</sup> de renovaciones energéticas completadas en edificios públicos, que logren por término medio una reducción de al menos un 30 % de la demanda de energía primaria. (valor de referencia: 31 de diciembre de 2024).

## II. Hitos y objetivos OA (Disposiciones Operativas)

Con el fin de comprobar el cumplimiento de los HyO CID marcados para las distintas medidas que forman parte del PRTR, se acuerdan unas **Disposiciones Operativas** u *Operational Arrangements* (OA, por sus siglas en inglés). Estas establecen la información requerida para justificar el cumplimiento de los HyO CID mediante los **mecanismos de verificación**.

### Objetivo nº 170: Renovación de vehículos en la Administración Pública

- **Responsables:** Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITERD), IDAE / Ministerios que firman los Acuerdos Interdepartamentales.
- **Objetivo:** 7.000 vehículos.
- **Fecha de cumplimiento:** T3 / 2024.
- **Mecanismo de verificación:** Documento resumen que justifique debidamente cómo se cumplió satisfactoriamente el objetivo, incluyendo los elementos relevantes del objetivo, enumerados en la descripción del objetivo y de la medida correspondiente en el anexo de la Decisión de ejecución del Consejo (CID) relativa a la aprobación de la evaluación del plan de recuperación y resiliencia de España, de 16 de junio de 2021.

Este documento **incluirá como anexo las siguientes pruebas y elementos documentales:**

- a) las referencias oficiales de los **certificados que acrediten que los vehículos de cero emisiones o bajas emisiones de CO<sub>2</sub> han sido adquiridos** y las referencias oficiales a los certificados que acrediten que los **vehículos antiguos a base de combustibles fósiles se han achatarrado**; y
- b) el **tipo y categoría específicos de vehículos adquirido de acuerdo con la clasificación establecida en la descripción del objetivo** (es decir, vehículo de emisión cero o de bajas emisiones de CO<sub>2</sub>).

Esta documentación irá acompañada de **declaraciones firmadas por los Ministerios que desarrollan los proyectos que certifiquen las inversiones realizadas** o, alternativamente, enlaces a las publicaciones oficiales en la Plataforma de Contratación del Estado.

Sobre la base de una **muestra seleccionada por la Comisión**, se **presentarán las siguientes pruebas documentales** para cada una de las unidades (vehículo) seleccionadas:

- a) Copia del certificado oficial expedido de acuerdo con la legislación nacional o procedimientos internos que **acredite que el vehículo ha sido adquirido** por la administración pública;
- b) Copia del certificado oficial emitido de acuerdo con la legislación nacional o los procedimientos internos que demuestren que el **vehículo ha sido achatarrado**;
- c) Extracto de las **especificaciones técnicas de los vehículos** que acrediten la alineación con la descripción del objetivo o inversión en el Anexo I de la Decisión de ejecución del Consejo (CID).

### Objetivos nº 171 y 172: Renovación energética en edificios públicos

- **Responsables:** MITERD (IDAE) / Ministerios que firman los Acuerdos Interdepartamentales.

- **Objetivo:** 140.000 m<sup>2</sup> (nº 171) y 1.000.000 m<sup>2</sup> (nº 172).
- **Fecha de cumplimiento:** T4 / 2024 (nº 171) y T2 / 2026 (nº 172).
- **Mecanismo de verificación:** Documento resumen que justifique debidamente cómo se cumplió el objetivo, incluidos los elementos relevantes del objetivo, según se indica en la descripción del objetivo y su medida según el anexo de la Decisión de ejecución del Consejo (CID) relativa a la aprobación de la evaluación del plan de recuperación y resiliencia de España, de 16 de junio de 2021. Este documento incluirá como anexo las siguientes pruebas y elementos documentales: lista de renovaciones energéticas y para cada una de ellas:
  - a) referencias oficiales de los **certificados de eficiencia energética** individuales **antes y después de la renovación energética**;
  - b) **superficie renovada energéticamente en m<sup>2</sup>**;
  - c) el **consumo de energía primaria en los certificados de eficiencia energética antes y después** de la acción de renovación, el ahorro energético logrado;
  - d) la **reducción media ponderada del consumo de energía primaria no renovable** (utilizando como ponderaciones los m<sup>2</sup> de renovación, kWh/m<sup>2</sup>).

Esta lista irá acompañada de **declaraciones firmadas por los ministerios que desarrollan los proyectos** que certifiquen las inversiones realizadas o, alternativamente, **enlaces a las publicaciones oficiales** en la Plataforma de Contratación del Estado.

**Sobre la base de una muestra** a ser seleccionada por la Comisión, se presentarán **para cada una de las actuaciones de rehabilitación seleccionadas**, las siguientes pruebas documentales:

- a) **Copia del certificado de eficiencia energética del edificio antes de la actuación de rehabilitación**, incluida la **superficie rehabilitada**;
- b) **Copia del certificado de eficiencia energética del edificio tras la actuación de rehabilitación**, incluida la **superficie rehabilitada**.

### III. Hitos y objetivos de gestión críticos

Son aquellos cuya **consecución es imprescindible para el cumplimiento de los HyO CID y que van asociados a cada Proyecto** (Acuerdo Interdepartamental) o **subproyecto** (conjunto de actuaciones de un organismo).

Para asegurar la consecución de los HyO CID, en los Acuerdos Interdepartamentales suscritos se han incluido los siguientes **HyO críticos**, que la entidad ejecutora debe alcanzar en su ámbito:

Objetivo		Fecha prevista de cumplimiento
Nº de vehículos adquiridos de "0 Emisiones" o "bajas emisiones" en sustitución de vehículos antiguos	___ vehículos	31/12/2023
Superficie de edificios renovada energéticamente que logre 30% de ahorro de energía primaria (m <sup>2</sup> )	___ m <sup>2</sup>	31/12/2023

Además, forman parte de los HyO críticos todos los **requisitos técnicos, energéticos, presupuestarios** y de plazo **imprescindibles para llevar a cabo las actuaciones** de los proyectos o subproyectos que se engloben dentro de los objetivos anteriores.

#### IV. Hitos y objetivos de gestión no críticos

Asignados a proyectos o subproyectos para su **gestión y seguimiento interno** y para **agregar la información** que alimenta los indicadores de los HyO OA.

Su eventual incumplimiento (meta o fecha de consecución) **no supone el incumplimiento directo de HyO CID**. Sus funciones son: (1) **gestionar riesgos** incumplimiento de HyO CID (adopción de acciones preventivas o correctivas), (2) **agregar la información** para alimentar los Indicadores OA y (3) cubrir el **seguimiento de acciones** contempladas en las Medidas con **coste asociado que no forman parte de los HyO CID**.

#### Responsabilidades

Las **Entidades decisoras validarán** la desagregación de los HyO CID y OA en HyO Críticos y No Críticos de los proyectos que integran cada una de las Medidas en su ámbito de competencia.

Para aquellos proyectos para los que se establezca una descomposición en subproyectos, la **Entidad ejecutora del proyecto** será la responsable de **validar la desagregación de los HyO críticos y no críticos** del proyecto en los HyO críticos y no críticos de los subproyectos.

Igualmente, para aquellos subproyectos para los que se establezca una descomposición en un nivel inferior de subproyectos, la Entidad ejecutora del subproyecto de nivel superior será la responsable de validar la desagregación de los HyO críticos y no críticos de su competencia en el nivel inferior.

Las **Entidades ejecutoras serán las responsables de establecer el resto de HyO** de Gestión del proyecto o subproyecto de su competencia.

#### Registro del cumplimiento de hitos y objetivos

Las **Entidades ejecutoras serán las responsables de registrar en el sistema informático de forma continuada el progreso de los indicadores de los HyO** más desagregados de la estructura en la que se descompone el proyecto o subproyecto e incorporar la información acreditativa conforme a los mecanismos de verificación.

Una vez registrado en el sistema informático el cumplimiento de un Hito u Objetivo Crítico o no Crítico, se generará el **Certificado de Cumplimiento que deberá ser firmado por el Órgano gestor de la Entidad ejecutora**.

Una vez registrado en el sistema informático el cumplimiento de un hito u objetivo CID, se generará el correspondiente **Certificado de Cumplimiento que deberá ser firmado por el Órgano responsable de la Medida de la Entidad decisoras**. En el supuesto de hitos u objetivos OA, firmará el órgano responsable o persona en la que delegue.

Los Certificados de Cumplimiento de los HyO estarán a disposición de la Autoridad de Control desde la fecha en la que se formalicen, con la finalidad de facilitar el desarrollo de la función que le corresponde.

### 3.2 Etiquetado verde y etiquetado digital

Se entiende por etiquetado el **reconocimiento del peso relativo de los recursos previstos para la transición ecológica y digital**. En cuanto a los conceptos a computar, el 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 (MRR), incluye una lista de **Campos de Intervención** a los que pueden asignarse, en todo o en parte, las dotaciones financieras de las medidas del PRTR.

En el caso del **Plan de transición energética en la AGE (medida C11.I4)** se asigna el **100% de la inversión a la transición ecológica (etiquetado verde)**, por su contribución a los **objetivos climáticos y medioambientales**.

Con la finalidad de facilitar el seguimiento y evaluación del cumplimiento del compromiso de etiquetado verde y digital, el **sistema de información y seguimiento** incorporará una estructura de datos que permita **determinar la aportación de los distintos proyectos y subproyectos al objetivo fijado la medida C11.I4**.

### 3.3 Análisis de riesgos en relación al principio DNSH

El Reglamento del Mecanismo de Recuperación y Resiliencia establece que **ninguna de las medidas de ejecución de las reformas e inversiones** incluidas en el PRTR **causará un perjuicio significativo** (DNSH, por sus siglas en inglés) a los seis objetivos medioambientales definidos en el Reglamento (UE) n.º 2020/852 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 18 de junio de 2020, relativo al establecimiento de un marco para facilitar las inversiones sostenibles.

- la mitigación del cambio climático,
- la adaptación al cambio climático,
- el uso sostenible y la protección de los recursos hídricos y marinos,
- la economía circular,
- la prevención y control de la contaminación,
- la protección y recuperación de la biodiversidad y los ecosistemas.

El PRTR contiene una **evaluación inicial individualizada para cada medida**, con las respectivas inversiones y reformas, asegurando el cumplimiento del principio de DNSH. En el caso de la **medida C11.I4**, se han identificado posibles perjuicios al medioambiente derivados de los **residuos de las obras de construcción** y también posible **contaminación atmosférica originada por el uso de calderas de biomasa**. Para reducir estos impactos, **en la medida C11.I4 y en los Acuerdos Interdepartamentales** se han incluido requisitos específicos para la **transición a una economía circular y reciclaje de residuos** (ver anexo 3) y requisitos para la **prevención y control de la contaminación en instalaciones de biomasa** (ver anexo 4).

Por otra parte, en el anexo II.B.4 de la Orden HFP/1030/2021, se incluye un **test específico de autoevaluación** en relación con el cumplimiento de los requerimientos básicos, mientras que en el anexo III.B de la misma, se proporcionan **referencias de gestión a fin de evitar impactos medioambientales no deseables**, entre las que se incluye la “Guía para el diseño y desarrollo de actuaciones acordes con el principio de no causar un perjuicio significativo al medio ambiente” publicada por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

### 3.4 Mecanismos para la prevención, detección y corrección del fraude, corrupción y conflictos de intereses

Toda entidad, decisora o ejecutora, que participe en la ejecución de las medidas del PRTR **deberá disponer de un «Plan de medidas antifraude»** que le permita **garantizar y declarar que**, en su respectivo ámbito de actuación, los **fondos correspondientes se han utilizado de conformidad con las normas aplicables**, en particular, en lo que se refiere a la **prevención, detección y corrección del fraude, la corrupción y los conflictos de intereses**.

El **Plan de medidas antifraude** deberá cumplir los siguientes requerimientos mínimos:

- a) **Aprobación** por la entidad decisora o ejecutora, en un **plazo inferior a 90 días** desde la entrada en vigor de la Orden HFP/1030/2021 (1 de octubre de 2021) o, en su caso, desde que se tenga conocimiento de la participación en la ejecución del PRTR.
- b) Estructurar las medidas antifraude de manera **proporcionada** y en torno a los cuatro elementos clave del denominado «**ciclo antifraude**»: **prevención, detección, corrección y persecución**.
- c) Realización de una **evaluación del riesgo, impacto y probabilidad de riesgo de fraude** en los **procesos clave de la ejecución del PRTR** y su revisión periódica, bienal o anual según el riesgo de fraude y, en todo caso, cuando se haya detectado algún caso de fraude o haya cambios significativos en los procedimientos o en el personal.
- d) Definir **medidas preventivas adecuadas y proporcionadas**, ajustadas a las situaciones concretas, para reducir el riesgo residual de fraude a un nivel aceptable.
- e) Prever la existencia de **medidas de detección** ajustadas a las señales de alerta y definir el procedimiento para su aplicación efectiva.
- f) Definir las **medidas correctivas pertinentes** cuando se detecta un caso sospechoso de fraude, con mecanismos claros de comunicación de las sospechas de fraude.
- g) Establecer **procesos adecuados para el seguimiento** de los casos sospechosos de fraude y la **correspondiente recuperación de los Fondos de la UE gastados fraudulentamente**.
- h) Definir procedimientos de seguimiento para **revisar los procesos, procedimientos y controles** relacionados con el fraude efectivo o potencial, que se transmiten a la correspondiente revisión de la evaluación del riesgo de fraude.
- i) Específicamente, definir procedimientos relativos a la prevención y **corrección de situaciones de conflictos de interés** conforme a lo establecido en los apartados 1 y 2 del artículo 61 del Reglamento Financiero de la UE. En particular, deberá establecerse como obligatoria la **suscripción de una declaración de ausencia de conflicto de intereses (DACI)** por quienes participen en los **procedimientos de ejecución del PRTR**, la comunicación al superior jerárquico de la existencia de cualquier potencial conflicto de intereses y la adopción por este de la decisión que, en cada caso, corresponda.

En el **anexo II.B.5 de la Orden HFP/1030/2021** se propone un **cuestionario de autoevaluación** relativa al estándar mínimo, y en el **anexo III.C** de la misma Orden, se incluyen orientaciones para implementar **medidas de prevención, detección y corrección del fraude, corrupción y conflicto de intereses**, en el que se hace referencia a las posibles

medidas a adoptar para garantizar una apropiada protección de los intereses financieros de la Unión en la ejecución de actuaciones financiadas o a financiar por el MRR.

### 3.5 Compatibilidad con el régimen de ayudas de Estado y prevención de la doble financiación

La ejecución del PRTR debe respetar los **límites establecidos en relación con las ayudas de Estado y la prevención de la doble financiación**.

El **Plan de transición energética en la AGE no tiene la consideración de ayuda de Estado**, al tratarse de una inversión destinada exclusivamente a la Administración General del Estado, en la que se han **excluido las entidades públicas que desarrollan actividad económica**.

Asimismo, en los requisitos que se incluye en la medida C11.I4 y en los Acuerdos Interdepartamentales, se ha establecido que en las actuaciones que incorporen instalaciones de generación de energía eléctrica y/o térmica **renovable para autoconsumo**, al **menos el 80% de la energía producida** por la instalación renovable será **consumida en el propio edificio, infraestructura o instalación**. De esta forma se limita la energía renovable que puede ser vertida a la red exterior.

Al no tener la consideración de ayudas de Estado, la **medida C11.I4 permite financiar el 100% de los costes elegibles** (en el anexo 2 se describen los costes elegibles).

En el **anexo II.B.6** de la Orden HFP/1030/2021, se recoge un **cuestionario de autoevaluación relativa al estándar mínimo**, y en el **anexo III.D** una **referencia orientativa** para facilitar el cumplimiento de los requerimientos sobre la compatibilidad con el régimen de ayudas de Estado y prevención de la doble financiación.

### 3.6 Identificación del perceptor final de los fondos

La Orden HFP/1030/2021 establece un procedimiento para la identificación y reporte de los **perceptores finales de los fondos**, tanto de los **beneficiarios** como de los **contratistas** o **subcontratistas**.

Por ejemplo, se indica que las entidades decisoras y ejecutoras de los componentes incluirán **en todos los procedimientos de licitación** que se encuadren en el desarrollo de las actuaciones previstas en el PRTR las siguientes **obligaciones en relación con la identificación de los contratistas y subcontratistas**:

- a) NIF del contratista o subcontratista.
- b) Nombre de la persona física o razón social de la persona jurídica.
- c) Domicilio fiscal del contratista y, en su caso, subcontratistas.
- d) Aceptación de la cesión de datos entre las Administraciones públicas implicadas para dar cumplimiento a lo previsto en la normativa europea que es de aplicación y de conformidad con la Ley Orgánica 3/2018, de 5 de diciembre, de Protección de Datos Personales y garantía de los derechos digitales (Modelo anexo IV.B de la Orden).
- e) Declaración responsable relativa al compromiso de cumplimiento de los principios transversales establecidos en el PRTR y que pudieran afectar al ámbito objeto de gestión (Modelo anexo IV.C de la Orden).
- f) Los contratistas acreditarán la inscripción en el Censo de empresarios, profesionales y retenedores de la Agencia Estatal de la Administración Tributaria o en el Censo equivalente de la Administración Tributaria

Foral, que debe reflejar la actividad efectivamente desarrollada en la fecha de participación en el procedimiento de licitación.

Las entidades decisoras y ejecutoras de los componentes aportarán la información referida, al **menos trimestralmente**, con el formato y **procedimiento que defina la Oficina de Informática Presupuestaria** de la IGAE, con el objetivo de facilitar el adecuado cumplimiento de las obligaciones de gestión y seguimiento que deriven de lo dispuesto en el Reglamento (UE) 2021/241 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 12 de febrero de 2021.

### 3.7 Comunicación

El último de los principios o criterios transversales que establece la Orden HFP/1030/2021, hace referencia a los **requisitos de imagen y comunicación** que hay que cumplir en las medidas ejecutadas en el ámbito del PRTR.

De forma general, los **receptores de los fondos** deben **reconocer el origen** de los fondos y **garantizar la visibilidad** de la financiación de la Unión Europea.

Las actuaciones de comunicación relacionadas con la ejecución del PRTR incorporarán el **logo oficial del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia** del Reino de España, en los términos que se comuniquen por la Autoridad Responsable.



En todos los proyectos y subproyectos que se desarrollen en ejecución del PRTR deberá **exhibirse de forma correcta** y destacada el **emblema de la UE** con una declaración de financiación adecuada que diga "**Financiado por la Unión Europea - NextGenerationEU**", junto al logo del PRTR, disponible en el link:

<https://planderecuperacion.gob.es/identidad-visual>



Del mismo modo, todas las **convocatorias, licitaciones, convenios y resto de instrumentos jurídicos**, que se desarrollen en este ámbito, deberán contener tanto en su encabezamiento como en su cuerpo de desarrollo la siguiente referencia «**Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia - Financiado por la Unión Europea – NextGenerationEU**».

Además de los requisitos de comunicación que establece la Orden HFP/1030/2021, en los **Acuerdos Interdepartamentales** suscritos para la ejecución de la medida C11.I4 se incluyen ciertos requisitos específicos imagen y comunicación para garantizar la visibilidad de la financiación de la Unión Europea, en particular cuando promuevan las actuaciones subvencionables y sus resultados, facilitando información coherente, efectiva y proporcionada dirigida a múltiples destinatarios, incluidos los medios de comunicación y el público. En el caso de actuaciones sobre edificios, infraestructuras o vehículos accesibles al público, se debe dar **publicidad a las actuaciones en un lugar visible**, incluyendo información de la generación en el caso de instalaciones renovables.

Para asegurar el **cumplimiento homogéneo y estandarizado** de los requisitos de comunicación que establece la Orden HFP/1030/2021, así como con otros requisitos de imagen y comunicación establecidos en el ámbito del PRTR por parte de la Comisión Europea o de la Autoridad Responsable, se pondrá a disposición de las entidades responsables y gestoras de proyectos y subproyectos del Plan de transición energética en la AGE, un **Manual de Imagen** del Plan, que estará disponible en la web del IDAE: [www.idae.es](http://www.idae.es).

Según establece la Orden HFP/1030/2021, las **entidades responsables y gestoras** designarán un **responsable de comunicación** a fin de asegurar el cumplimiento de los requerimientos de comunicación establecidos en el marco del PRTR, sobre la base de las directrices de la Autoridad Responsable. Así mismo, las Entidades ejecutoras deberán **proporcionar información**, a través de los mecanismos que a tal efecto se establezcan, sobre la **publicación de cualquier convocatoria de ayuda o procedimiento de licitación** para su inclusión en la página web gestionada por la Autoridad Responsable.

### 3.8 Informes del Sistema de Gestión del PRTR

Para finalizar con los principios o criterios transversales del PRTR, se incluye a continuación los **informes que se definen en la Orden HFP/1030/2021**, su periodo de elaboración, ámbito de aplicación y un resumen de la información que deben incluir:

INFORME	PERIODO	ÁMBITO	INFORMACIÓN QUE INCLUYE
Informes de Seguimiento	Mensual automático	Medidas, proyectos y subproyectos	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Seguimiento de progreso de HyO.</li> <li>- HyO finalizados + Certificados de cumplimiento firmados.</li> <li>- Seguimiento de ejecución presupuestaria.</li> <li>- Desviaciones respecto a la planificación / acciones correctoras.</li> </ul>
Informes de Previsiones	Trimestral	Medidas, proyectos y subproyectos	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Identificación de riesgos de incumplimiento.</li> <li>- Desviaciones respecto a planificación.</li> <li>- Acciones preventivas o correctivas.</li> </ul>
Informes de Gestión	Semestral	Componentes, medidas, proyectos y subproyectos	<p><u>Acreditación, firma y responsabilidad</u> sobre:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Estado de HyO en su ámbito.</li> <li>- Cumplimiento de otros requisitos del PRTR.</li> <li>- Información contable sobre gasto incurrido.</li> </ul>

Estos informes se elaborarán a partir de la información contenida en el **Sistema de información, gestión y seguimiento**, diseñado y gestionado por la Autoridad Responsable del PRTR, en colaboración con la Oficina de Informática Presupuestaria.

Los órganos responsables y los órganos gestores estarán **obligados a prestar colaboración y facilitar cuanta documentación sea requerida** por la Autoridad Responsable y la Autoridad de Control en el ejercicio de sus funciones.

## 4 SEGUIMIENTO DE LA EJECUCIÓN DEL PLAN DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA EN LA AGE

A continuación, se identifican las **fases por las que pasarán todas las actuaciones** hasta llegar a su finalización y, en cada fase, se indican los **controles que se realizarán** y la **documentación requerida** para justificar el cumplimiento de los **principios transversales del PRTR**, los **requisitos específicos** que se incluyen en el **Plan de transición energética en la AGE** (medida C11.I4 del PRTR) y los requisitos incluidos en los Acuerdos Interdepartamentales.

- ✓ **Fase 1: Propuesta conceptual.** En esta fase, las actuaciones están definidas a **nivel conceptual** (plazos, costes elegibles y ahorros energéticos), sin necesidad de que exista una documentación técnica desarrollada (proyecto de ejecución, auditoría energética, etc.) que acredite los resultados previstos. Esta fase permitirá identificar la **Propuesta de actuaciones que cada Ministerio presenta al Plan de transición energética en la AGE**. Las actuaciones seleccionadas en esta fase, son **incluidas en el Anexo I de los Acuerdos** Interdepartamentales suscritos para la ejecución del Plan.

Los **compromisos energéticos declarados** en esta fase, principalmente los relacionados con los **HyO CID** (superficie de edificios a renovar y número de vehículos a adquirir), **se deben trasladar al resto de las fases** de la actuación para **asegurar su cumplimiento**.

- ✓ **Fase 2: Proyecto de ejecución / pliegos técnicos de contratación.** En esta fase las actuaciones deben estar **completamente definidas** y disponer de la documentación técnica que permita comprobar el cumplimiento de los **requisitos técnicos, energéticos y de planificación** (plazos) que figuran en el Acuerdo: ahorros energéticos, requisitos medioambientales, gestión de residuos, control de la contaminación, planificación prevista, etc. En esta fase también se podrán **identificar desviaciones** presupuestarias respecto al presupuesto declarado en la fase 1.
- ✓ **Fase 3: Licitación y contratación.** A la finalización de esta fase, se debe **calcular nuevamente el coste elegible que le corresponde a la actuación** según los contratos suscritos, lo cual permitirá la liberación del presupuesto no justificado, para la realización de otras actuaciones según lo previsto en los Acuerdos Interdepartamentales. El organismo responsable de la ejecución de la actuación debe asegurar en esta fase que los **contratos incluyen la obligación de ejecutar las actuaciones en los plazos comprometidos, cumplir con los principios o criterios transversales del PRTR, así como cumplir con los requisitos específicos** que establece el Plan de transición energética en la AGE y los incluidos en los Acuerdos Interdepartamentales.
- ✓ **Fase 4: Ejecución.** En esta fase es especialmente crítico **asegurar el cumplimiento de los plazos** y de los requisitos técnicos y energéticos que figuran en los Acuerdos Interdepartamentales.
- ✓ **Fase 5: Finalización.** Coincide con la **entrega final de la actuación**. En esta fase se actualizará la información técnica y energética de la actuación, según lo finalmente ejecutado, y se justificará que se ha dado cumplimiento a los distintos requisitos (transversales del PRTR, medida C11.I4, Acuerdo Interdepartamental) y a los compromisos energéticos declarados en la fase 1. También se comprobarán los **gastos justificados mediante las certificaciones parciales / justificantes de pago**.

En el **anexo 7** de este documento se incluye a modo de **resumen la relación de documentos** a elaborar en las fases 2 a 5, según la tipología de actuación.

## 4.1 Fase 1: Propuesta conceptual

### Comprobaciones a realizar:

- ✓ Selección de actuaciones que cumplan con PRTR y C11.I4.

### Documentación requerida:

- 1. Formularios de recogida de datos** (archivos MS Excel): Para cada tipología en la que se presenten actuaciones se debe presentar un (1) formulario de recogida de datos en formato MS Excel por cada Ministerio.
  - Tipología 1 y 2: Edificios e Infraestructuras.
  - Tipología 3: Movilidad sostenible.
- 2. Anexo I del Acuerdo Interdepartamental:** Extracto de las actuaciones que formarán parte del Plan de transición energética en la AGE. En la última columna se debe sintetizar el **compromiso energético adquirido** para cada una de las actuaciones, incluyendo la **superficie de edificios renovada** energéticamente (m<sup>2</sup>) y los **nuevos vehículos adquiridos**, que contribuirán a la consecución de los **HyO CID** establecidos en la medida C11.I4. Por ello, los compromisos energéticos adquiridos para cada una de las actuaciones, tendrán la consideración de **HyO de gestión críticos según la Orden HFP/1030/2021**, al ser necesaria su consecución para cumplir con los HyO CID del Plan.

## 4.2 Fase 2: Proyecto de ejecución / pliegos técnicos de contratación

### Comprobaciones a realizar:

- ✓ Cumplimiento de las obligaciones contraídas en el anexo I del Acuerdo Interdepartamental (actuaciones a realizar, plazos, compromisos energéticos).
- ✓ Cumplimiento de las obligaciones contraídas en el anexo II del Acuerdo, que son verificables con el proyecto de ejecución o con los pliegos técnicos: mejora energética, plazos, presupuesto, imagen y publicidad, etc.
- ✓ Desviaciones respecto a los HyO de la actuación (compromisos energéticos).
- ✓ Desviación del presupuesto respecto al previsto en la fase 1.
- ✓ Desviaciones de plazo respecto a fase 1.

### Documentación requerida:

- 1. Memoria técnica** de la actuación, según **plantilla facilitada por el IDAE**, cumplimentada con la información de proyecto, en la que se aporte la siguiente información:
  - Identificación de la entidad responsable de la actuación.
  - **Descripción detallada de la actuación**, con las características **técnicas y energéticas** de los elementos o sistemas a utilizar y localización geográfica.

- **Contribución de la actuación a los HyO CID**, con su justificación según los mecanismos de verificación que se incluyen en las Disposiciones Operativas (OA).
  - **Planificación de la actuación**, acompañada de justificación de las **medidas a adoptar que permitan el cumplimiento de los plazos** máximos establecidos.
  - **Presupuesto total y desglosado de la actuación**, con indicación de todos los conceptos que lo integran, expresados de **acuerdo a valores de mercado**, con identificación de la **inversión y/o gastos considerados elegibles separados y suficientemente identificados**. Cálculo del **coste elegible total**. En el **anexo 2 de este documento** se indican los **costes elegibles** y, por lo tanto, **financiables** en el marco del Plan de transición energética en la AGE. Se debe mantener un sistema de contabilidad diferenciado que permita identificar todas las transacciones que tengan la consideración de coste elegible a efectos del Plan y de la actuación, contando, al menos, con una codificación contable adecuada que permita identificar claramente dichas transacciones.
  - Estimación de los **consumos de energía y emisiones de dióxido de carbono**, antes y previsto después de la actuación, así como los costes energéticos: ahorro anual de energía final y primaria (kWh/año) y reducción de emisiones de dióxido de carbono (kgCO<sub>2</sub>/ año) conseguidos por la actuación y en su factura energética. En su caso, nueva generación de energía renovable (kWh/año); justificando para las instalaciones de generación de energía eléctrica para autoconsumo que, al menos, el 80% de la energía producida sea consumida en el edificio, infraestructura o instalación. Relación entre la inversión a realizar y el ahorro energético y la reducción de emisiones de dióxido de carbono (€/kWh y €/kg CO<sub>2</sub>).
2. **Proyecto de ejecución** firmado por técnico competente o, en caso de no existir, **pliegos técnicos** para contratación. Estos documentos deben recoger las obligaciones del anexo II del Acuerdo y deben permitir alcanzar los compromisos energéticos adquiridos, declarados en la fase 1.

**El proyecto debe incluir un Plan de gestión de residuos** firmado por técnico competente, en el que se indique la cantidad y como se reutilizarán, valorizarán o eliminarán los residuos originados por la actuación. En su defecto, se aportará una declaración responsable firmada por el representante del organismo responsable de la actuación, en la que se compromete a cumplir y aportar toda la documentación necesaria para justificar el cumplimiento de lo indicado en el Acuerdo, en relación con los requisitos específicos para la transición a una economía circular y reciclaje de residuos asociados a la actuación. **En el anexo 3 de este documento** se describen los requisitos específicos para la transición a una economía circular y reciclaje de residuos.

En el caso de actuaciones que incluyan **instalaciones de biomasa**: se debe aportar una **Memoria técnica** en la que se justifique el cumplimiento de los **requisitos específicos para la prevención y control de la contaminación** que figuran en el anexo II del Acuerdo. **En el anexo 4 de este documento** se describen los requisitos específicos para la prevención y control de la contaminación en instalaciones de biomasa.

3. **Evaluación favorable de adecuación al principio de «no causar un perjuicio significativo al medio ambiente»** (o principio DNSH), conforme a lo establecido en la Orden HFP/1030/2021. **En el anexo 5 de este documento** se describen los requisitos del principio de no causar un perjuicio significativo al medio ambiente.

4. En el caso de **actuaciones de Tipología 1** (edificios):

- **Memoria técnica**, firmada por técnico competente, con las medidas que se prevén adoptar para cumplir con las exigencias básicas de ahorro de energía para edificios existentes del **Documento Básico de Ahorro de Energía (DB-HE) del Código Técnico de la Edificación (CTE)** o, en su caso, en la que se motiven las exenciones y los criterios de flexibilidad adoptados. Esta condición estará sometida a los criterios que se establecen en el DB-HE-CTE para edificios existentes, en el apartado IV de su introducción, denominado «Criterios de aplicación en edificios existentes»; y en particular al criterio 2 de flexibilidad, de forma que en los casos en que no sea posible alcanzar el nivel de prestación establecido con carácter general, podrán adoptarse justificadamente soluciones que permitan el mayor grado de adecuación posible cuando, entre otros motivos, las soluciones no sean técnica o económicamente viables. En el proyecto debe justificarse el motivo de la aplicación de este criterio de flexibilidad.
- **Certificado de eficiencia energética del edificio** en su situación **actual** (antes de la actuación de mejora energética), firmado por técnico competente y realizado conforme al Real Decreto 390/2021.
- **Informe de evaluación energética del edificio** antes de la actuación, en formato electrónico (**archivo en formato XML**), obtenido junto con el Certificado de eficiencia energética, realizado conforme al Real Decreto 390/2021.
- **Certificado de eficiencia energética del edificio previsto tras la reforma**, firmado por técnico competente y realizado conforme al Real Decreto 390/2021, reflejando las mejoras energéticas que se van a ejecutar en el marco del Plan, a fin de que se pueda comprobar que el **salto de letra y el ahorro de energía primaria** se deben exclusivamente a dichas actuaciones. **En el anexo 6 de este documento** se describen los requisitos relativos a la certificación energética de edificios para justificar los ahorros energéticos.
- **Informe de evaluación energética del edificio previsto tras la reforma**, en formato electrónico (**archivo en formato XML**), obtenido junto con el Certificado de eficiencia energética, realizado conforme al Real Decreto 390/2021.

5. En el caso de **actuaciones de Tipología 2** (infraestructuras) y **Planes de transporte al trabajo**:

- **Auditoría energética** de las actuaciones a ejecutar, firmada por técnico competente, en la que se justifique el **ahorro de energía primaria** proporcionado por la actuación y la **reducción de emisiones** de CO<sub>2</sub>.

6. **Plan de medidas antifraude**, conforme a lo indicado en la Orden HFP/1030/2021.

7. **Declaraciones responsables** relativas al compromiso de cumplimiento de **principios transversales del PRTR**: declaraciones de gestión, declaración de ausencia de conflicto de intereses (DACI), ausencia de doble financiación, etc., por parte de los intervinientes, conforme a lo indicado en la Orden HFP/1030/2021.

8. **Identificación del perceptor final de los fondos**: beneficiario, proyectista, contratistas, subcontratista, conforme a lo indicado en la Orden HFP/1030/2021.

9. **Informes del sistema de gestión del PRTR** (informes de seguimiento, previsiones y gestión), conforme a lo indicado en la Orden HFP/1030/2021.

**Nota importante sobre la publicidad de la actuación (ver apartado 3.7 Comunicación):**

*Toda la documentación, así como referencia en cualquier medio de difusión de las actuaciones realizadas, deberá cumplir con lo indicado en el **Manual de Imagen** referente al Plan de Transición Energética en la AGE, que estará disponible en la web del IDAE, [www.idae.es](http://www.idae.es).*

*Los receptores de financiación de la Unión Europea deben de **mencionar el origen de esta financiación y garantizar su visibilidad**, en particular cuando promuevan las actuaciones subvencionables y sus resultados, facilitando información coherente, efectiva y proporcionada dirigida a múltiples destinatarios, incluidos los medios de comunicación y el público. En el caso de actuaciones sobre edificios, infraestructuras o vehículos accesibles al público, se deberá dar publicidad a las actuaciones **en un lugar visible** según el manual de imagen, incluyendo una pantalla con **información de la generación** en el caso de instalaciones renovables.*

*Los organismos beneficiarios de las ayudas **informarán al público del apoyo obtenido** de los fondos europeos, haciendo una breve descripción de la operación en su **sitio de Internet**, en caso de que disponga de uno, de manera proporcionada al nivel de apoyo prestado, con sus objetivos y resultados, y destacando el apoyo financiero de la Unión Europea. En su caso, además, deberá cumplir con lo previsto en la Ley 19/2013, de 9 de diciembre, de transparencia, acceso a la información pública y buen gobierno, respecto a las obligaciones de publicidad de las ayudas recibidas.*

*Las actuaciones ejecutadas en el marco del Plan podrán ser consideradas **“proyecto demostrativo”**, por su especial valor o interés para otros entes públicos o privados, en el ámbito de la eficiencia energética, las energías renovables o la movilidad sostenible. En este caso, se podrá solicitar a los responsables de la actuación la realización de una difusión detallada de los resultados obtenidos y la experiencia adquirida, la organización de visitas “in situ”, la participación en foros, etc.*

### 4.3 Fase 3: Licitación y contratación

Comprobaciones a realizar:

- ✓ Publicación, licitación y contratación de la actuación.
- ✓ **Plazo de finalización** de la actuación. Medidas adoptadas para cumplir plazos.
- ✓ **Cálculo del coste elegible** según los contratos suscritos.
- ✓ **Actualización del presupuesto asignado a cada actuación** según los contratos suscritos, y liberación del presupuesto que no haya sido justificado en esta fase, para su posible utilización en otras actuaciones, según se establece en el Acuerdo Interdepartamental. El presupuesto liberado se podrá utilizar para la ejecución de nuevas actuaciones o para complementar o sustituir las actuaciones previstas, siempre y cuando cumplan con los objetivos y requisitos que contempla el Plan.
- ✓ **Desviaciones** en el cumplimiento de HyO, plazos y presupuesto.

## Documentación requerida:

1. **Memoria técnica** de la actuación, según **plantilla facilitada por el IDAE**, actualizada con:
  - **Planificación de la actuación según contrato**, acompañada de justificación de las medidas a adoptar que permitan el **cumplimiento de los plazos máximos establecidos**.
  - **Presupuesto total y desglosado de adjudicación**, con indicación de todos los conceptos que lo integran **según contrato suscrito**, con identificación de la **inversión y/o gastos elegibles**. Cálculo del **coste elegible total**. En el **anexo 2 de este documento se indican los costes elegibles**, y por lo tanto financiables, en el marco del Plan de transición energética en la AGE.
2. **Anuncios de licitación** publicados en los Diarios Oficiales, la Plataforma de Contratación del Sector Público, Perfil de Contratante o, en su caso, certificados que acrediten fehacientemente el inicio de las actuaciones previstas.
3. **Pliegos de condiciones administrativas y técnicas** contractuales y la oferta adjudicada. Para el caso de contratos menores, se aportará documentación que acredite la existencia de los mismos.
4. **Oferta** adjudicada.
5. **Contratos suscritos**.
6. **Declaraciones responsables** relativas al compromiso de cumplimiento de **principios transversales del PRTR**: declaraciones de gestión, declaración de ausencia de conflicto de intereses (DACI), ausencia de doble financiación, etc., por parte de los intervinientes, conforme a lo indicado en la Orden HFP/1030/2021.
7. **Identificación del perceptor final de los fondos**: proyectista, contratistas, subcontratista, conforme a lo indicado en la Orden HFP/1030/2021.
8. **Informes del sistema de gestión del PRTR** (informes de seguimiento, previsiones y gestión), conforme a lo indicado en la Orden HFP/1030/2021.

### **Nota importante sobre la determinación del coste elegible:**

*Tendrán la **consideración de “costes elegibles”** y por lo tanto financiables en el marco del Acuerdo Interdepartamental: aquellos que sean necesarios para conseguir los objetivos energéticos establecidos en alguna de las tipologías de actuación definidas en el Plan de transición energética en la AGE, y estén directamente relacionadas con la mejora de la eficiencia energética, la utilización de renovables o la movilidad sostenible, dentro de los conceptos definidos en el Anexo II del Acuerdo Interdepartamental suscrito.*

***No son costes elegibles** y por tanto **no son financiables** a cargo del Plan, otros conceptos que se realicen en el ámbito del proyecto o de la actuación y que no cumplan con los anteriores requisitos. Por ejemplo:*

- Reformas de aseos, vestuarios.
- Tabiquerías interiores, carpinterías interiores, mamparas separadoras de espacios.
- Revestimientos de suelos, paredes o techos que no aporten un ahorro energético al edificio.
- Mobiliario.

- Instalaciones y equipamiento que no esté ligado con el ahorro energético: saneamiento, riegos, agua fría.
- Restauraciones de fachadas o cubiertas, en las que no se mejore su eficiencia energética.
- Generadores de calor que utilicen combustibles de origen fósil (gas natural, gasóleo, propano, butano, etc.).

En el caso de proyectos de **rehabilitación integral** en los que existan costes elegibles y costes no elegibles, es especialmente importante tener **separados e identificados los costes elegibles** en las partidas del proyecto.

#### 4.4 Fase 4: Ejecución

##### Comprobaciones a realizar:

- ✓ Avance en la ejecución de la actuación.
- ✓ **Desviaciones** en el cumplimiento de HyO, plazos y presupuesto.

##### Documentación requerida:

1. **Informes del sistema de gestión del PRTR** (informes de seguimiento, previsiones y gestión), conforme a lo indicado en la Orden HFP/1030/2021.

#### 4.5 Fase 5: Finalización

##### Comprobaciones a realizar:

- ✓ Cumplimiento de las obligaciones contraídas en PRTR, medida C11.I4 y en el Acuerdo Interdepartamental (actuaciones a realizar, plazos, compromisos energéticos).
- ✓ Cumplimiento de los requisitos mínimos que se establecen en el anexo II del Acuerdo Interdepartamental, que son verificables a la finalización de la actuación.
- ✓ Cálculo del **coste elegible** según las **certificaciones finales de obra / justificantes de pago**.
- ✓ **Actualización del presupuesto asignado a cada actuación** según los costes justificados mediante certificaciones y facturas, y liberación del presupuesto que no haya sido justificado en esta fase, para su posible utilización en otras actuaciones, según se establece en el Acuerdo. El presupuesto liberado se podrá utilizar para la ejecución de nuevas actuaciones o para complementar o sustituir las actuaciones previstas, siempre y cuando cumplan con los objetivos y requisitos que contempla el Plan.
- ✓ **Desviaciones** en el cumplimiento de HyO, plazos y presupuesto.

##### Documentación requerida:

1. **Memoria técnica** de la actuación, según **plantilla facilitada por el IDAE**, en la que se recoja la actuación finalmente ejecutada.
2. **Certificación final de la actuación**, suscrito por el técnico competente, en el que se certifique que la actuación **ha sido ejecutada en las condiciones establecidas en el acuerdo interdepartamental** y el proyecto o los pliegos técnicos y que se han concluido en plazo (conforme al modelo que estará disponible en la web del IDAE).

3. Copia de los **proyectos o memorias técnicas conforme a obra (as-built)**, en su caso, de las actuaciones realizados en el edificio existente o infraestructura, firmados por un técnico titulado competente o por el instalador autorizado, según corresponda.
4. Relación de las **certificaciones parciales o justificantes de facturación, con sus facturas asociadas y justificantes bancarios**. Esta documentación deberá ser detallada e incluir, suficientemente identificados, los **conceptos considerados “costes elegibles” y su importe**.

Se debe mantener un sistema de contabilidad diferenciado que permita **identificar todas las transacciones que tengan la consideración de coste elegible** a efectos del Plan y de la actuación, contando, al menos, con una codificación contable adecuada que permita identificar claramente dichas transacciones.

Con carácter general, se considerará realizado el pago o gasto correspondiente si ha sido satisfecho efectivamente en el periodo de ejecución que establece el Plan, no aceptándose pagos en metálico. Si la forma de pago es una transferencia bancaria, ésta se justificará mediante copia del resguardo del cargo de la misma, debiendo figurar, en el concepto de la transferencia, el número de factura o, en defecto de éste, el concepto abonado. En todos los justificantes de pago que se aporten, el beneficiario debe figurar como emisor del pago. En caso de no aparecer el emisor del pago en el justificante, se aportará acreditación de la entidad bancaria que contenga información sobre el emisor del pago, destinatario del pago, fecha e importe.

5. **Justificación del cumplimiento de los requisitos de imagen y publicidad:** reportaje fotográfico, imagen utilizada accesible al público (carteles temporales y permanentes), difusión en medios de comunicación, difusión en página web, etc.
6. **Memoria de gestión de residuos:** Para la correcta acreditación del cumplimiento de la valorización del 70% de los residuos de construcción y demolición, el adjudicatario presentará una memoria resumen en la que se recoja la cantidad total de residuos generados, clasificados por códigos LER (lista europea de residuos), y los certificados de los gestores de destino, donde se indique el porcentaje de valorización alcanzado en cada una de las instalaciones. Los residuos peligrosos no valorizables no se tendrán en cuenta para consecución de este objetivo.

El cumplimiento del establecimiento de medidas para realizar una demolición selectiva se acreditará mediante los códigos LER, incluidos en los certificados expedidos por los gestores como justificación de la entrega de los residuos generados. Estos códigos serán los correspondientes a las fracciones retiradas selectivamente, como por ejemplo 170101, 170102, 170201, 170202, 170203, 170402, 170403 o 170405.

En el caso de que se valoricen residuos en la propia obra, el adjudicatario incluirá en la memoria resumen información sobre las cantidades valorizadas, por código LER y los medio utilizados (planta móvil, gestor, etc.).

En el caso de que se utilicen áridos reciclados procedentes de residuos, el adjudicatario incluirá en la memoria resumen la documentación que acredite la compra de estos materiales, en la que indicará la cantidad y el tipo de material.

7. Adicionalmente para actuaciones de **Tipología 1** (edificios):

- **Certificado de eficiencia energética del edificio obtenido tras la reforma, firmado por técnico competente y registrado** en el registro de certificaciones del órgano competente de la Comunidad Autónoma correspondiente, realizado conforme al Real Decreto 390/2021.
- **Informe de evaluación energética del edificio obtenido tras la reforma**, en formato electrónico (**archivo en formato XML**), obtenido junto con el Certificado de eficiencia energética, realizado conforme al Real Decreto 390/2021.
- **Certificado final de obra** suscrito por el director de obra y director de ejecución de obra, en su caso y registrado en el órgano competente de la Comunidad Autónoma correspondiente cuando sea preceptivo, para el tipo de obra de que se trate y según corresponda con la normativa vigente.
- **Certificado de la instalación térmica de calefacción, climatización o producción de agua caliente sanitaria**, en su caso, suscrito por el director de la instalación o instalador autorizado y registrado en el registro del órgano competente de la Comunidad Autónoma, de acuerdo con el Reglamento de Instalaciones Térmicas (RITE).
- **Certificado de la instalación de electricidad finalizada**, en su caso, de acuerdo con el Reglamento Electrotécnico de Baja Tensión (REBT), firmado por el instalador autorizado y registrado en el registro del órgano competente de la Comunidad Autónoma correspondiente.
- Para las actuaciones relacionadas con las **exigencias de ahorro de energía del Código Técnico de la Edificación (DB-HE-CTE)**, justificación de cumplimiento de los requisitos que establece el Código Técnico de la Edificación.

8. Adicionalmente para actuaciones de la **Tipología 2** (infraestructuras):

- **Certificado final de obra**, suscrito por el director de obra y director de ejecución de la obra, en su caso y registrado en el órgano competente de la Comunidad Autónoma correspondiente cuando sea preceptivo, para el tipo de obra de que se trate y según corresponda con la normativa vigente.
- **Certificado de la instalación finalizada**, suscrito por el director de la obra/instalador autorizado y registrado en el órgano competente de la Comunidad Autónoma correspondiente cuando sea preceptivo, para el tipo de instalación de que se trate y según corresponda con la normativa vigente.

9. Adicionalmente para actuaciones de **Tipología 3** (movilidad sostenible):

- **Adquisición de vehículos:**

**Ficha técnica** de los vehículos sustituidos, conforme a normativa de la DGT e ITV.

**Justificante de titularidad** de los vehículos sustituidos.

**Certificado de baja definitiva de los vehículos sustituidos**, conforme a normativa de la DGT.

**Certificado de destrucción que acredita que los vehículos han sido achatarrados**, previa descontaminación, a través de los Centros Autorizados de Tratamiento (CAT), conforme a normativa de DGT y Real Decreto 265/2021.

**Ficha técnica de los vehículos adquiridos**, en la que figuren las emisiones homologadas en grCO<sub>2</sub>/km, conforme a Real Decreto 750/2010. Nota: sólo son elegibles vehículos de “0 emisiones” o de “bajas emisiones”, con emisiones homologadas inferiores a 50 grCO<sub>2</sub>/km.

**Distintivo ambiental de los nuevos vehículos a adquirir**, conforme a normativa de la DGT.

- **Instalación de puntos de recarga:**

**Certificado de la instalación finalizada**, en su caso, de acuerdo con el Reglamento Electrotécnico de Baja Tensión firmado por el instalador autorizado y registrado en el registro del órgano competente de la Comunidad Autónoma correspondiente.

- **Planes de transporte al trabajo:**

Al tratarse de actuaciones mixtas, que pueden incluir obras, instalación de puntos de recarga, adquisición de vehículos, entre otras, se aportará la documentación justificativa que se ha indicado en los apartados anteriores, según corresponda.

- 10. Evaluación favorable de adecuación al principio de «no causar un perjuicio significativo al medio ambiente»** (o principio DNSH) de la actuación finalmente ejecutada, conforme a lo establecido en la Orden HFP/1030/2021.
- 11. Declaraciones responsables** relativas al compromiso de cumplimiento de **principios transversales del PRTR**: declaraciones de gestión, declaración de ausencia de conflicto de intereses (DACI), ausencia de doble financiación, etc., por parte de los intervinientes, conforme a lo indicado en la Orden HFP/1030/2021.
- 12. Identificación del perceptor final de los fondos**: proyectista, contratistas, subcontratista, conforme a lo indicado en la Orden HFP/1030/2021.
- 13. Informes del sistema de gestión del PRTR** (informes de seguimiento, previsiones y gestión), conforme a lo indicado en la Orden HFP/1030/2021.
- 14.** Se podrá requerir la aportación de cualquier **documentación justificativa adicional a la expuesta**, para verificar la efectiva adecuación de la actuación ejecutada, quedando el beneficiario obligado a su entrega.

#### **4.6 Comprobaciones generales en las Fases 2 a 5**

A continuación se incluyen las comprobaciones generales a realizar en todas las fases:

- ✓ Cumplimiento de obligaciones generales que establecen el **PRTR y el MRR**.
- ✓ Cumplimiento de **principios transversales del PRTR** (Órdenes HFP/1030/2021 y HFP/1031/2021): cumplimiento de los HyO; análisis de los riesgos en relación al principio DNSH; prevención, detección y corrección del fraude, corrupción y conflictos de intereses; identificación del perceptor final de los fondos; comunicación e imagen, etc.

- ✓ Cumplimiento de obligaciones establecidas en el Acuerdo Interdepartamental suscrito: plazos, compromisos energéticos, ahorros, requisitos técnicos, reciclaje, etc.
- ✓ **Declaración responsable** del proyectista, contratistas, DF, etc. **cumplimiento de las obligaciones anteriores.**
- ✓ **Desviaciones** en el cumplimiento de HyO, plazos y presupuesto.

## Anexo 1: Identificación de roles en el Sistema de Gestión del PRTR

<b>Componente</b>	Componente 11: Modernización de las Administraciones públicas
<b>Medida</b>	<b>C11.I4</b>
<b>Título Medida</b>	<b>Plan de Transición Energética en la Administración General del Estado</b>
<b>Proyecto</b>	Un proyecto por cada uno de los Acuerdos Interdepartamentales firmados
<b>Subproyecto</b>	En el caso de Acuerdos Interdepartamentales en los que intervienen varios organismos: Conjunto de actuaciones presentadas por un mismo organismo.
<b>Actuación</b>	Actuaciones que contempla un proyecto y que se incluyen en el Anexo I de cada Acuerdo Interdepartamental.
<b>Autoridad Responsable</b>	Secretaría General de Fondos Europeos
<b>Autoridad de Control</b>	Intervención General de la Administración del Estado. - IGAE
<b>Entidad decisora</b>	Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico
<b>Entidad ejecutora</b>	Cada Ministerio con quien se firman los Acuerdos Interdepartamentales, a nivel de Subsecretaría
<b>Órgano responsable</b>	Responsable de la componente: Subsecretaría de MITERD Responsable de la medida: Secretaría de Estado de Energía
<b>Órgano gestor</b>	Cada ministerio con Acuerdo Interdepartamental, es la entidad que tiene el presupuesto.

**Entidad decisora:** entidad con dotación presupuestaria en el Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia, a la que le corresponde la responsabilidad de la planificación y seguimiento de las Reformas e Inversiones, así como del cumplimiento de los HyO de acuerdo con el CID. Las entidades decisoras son los departamentos ministeriales, responsables de Componentes. Para un mismo componente, se establecen tantas Entidades decisoras como departamentos ministeriales responsables existan.

**Entidad ejecutora:** entidad a la que le corresponde, en el ámbito de sus competencias, la ejecución de los proyectos o subproyectos de las correspondientes Reformas e Inversiones, bajo los criterios y directrices de la entidad decisora conforme al CID. Las Entidades ejecutoras de proyectos son los departamentos ministeriales y entidades de la Administración General del Estado (AGE) y en el caso de subproyectos son departamentos ministeriales, entidades de la AGE, de las Administraciones Autonómica y Local y otros participantes del sector público.

**Órgano responsable:** órgano que en el ámbito de la entidad decisora es responsable de la elaboración, firma y tramitación del Informe de Gestión de la Medida o del Informe de Gestión del Componente. Para los Informes de Gestión a nivel Componente esta función será asumida por la persona titular de la Subsecretaría.

**Órgano gestor:** órgano que en el ámbito de la entidad ejecutora es responsable de la elaboración, firma y tramitación del Informe de Gestión del proyecto o subproyecto. En los casos en los que exista coste asociado, en el ámbito de los departamentos ministeriales y entidades de la AGE, el Órgano gestor será la unidad que tiene el presupuesto asignado; en el ámbito de las Administraciones Autonómicas, el titular del órgano que desempeñe funciones análogas a las de Subsecretario en la correspondiente Consejería o equivalente. En el caso de las Entidades Locales y resto de participantes, el Secretario o cargo que desempeñe funciones análogas certificará el resultado que recoja el informe de gestión conforme a la documentación administrativa y contable relativa al subproyecto ejecutado por las correspondientes áreas o concejalías de la entidad local.

## Anexo 2: Costes elegibles

Se consideran **costes elegibles** comprometidos en la inversión, aquellos que sean necesarios para conseguir los objetivos energéticos establecidos en alguna de las tipologías de actuación definidas en el Plan de transición energética en la AGE, y estén **directamente relacionadas con la mejora de la eficiencia energética**, la utilización de **renovables** o la **movilidad sostenible**, dentro de los siguientes conceptos:

- a) Honorarios profesionales, redacción de proyectos, dirección facultativa, seguridad y salud, gestión de residuos, control de la calidad, certificados de eficiencia energética de los edificios, auditorías energéticas, prediagnósticos energéticos, planes de transporte al trabajo (PTT) y otros documentos técnicos derivados de la realización de actuaciones de eficiencia energética y/o renovables presentadas al procedimiento.
- b) Los gastos de ejecución de las obras civiles, montajes e instalaciones técnicas necesarias.
- c) Desmontajes, demoliciones y gestión de residuos en centros autorizados.
- d) Adquisición de equipos y materiales.
- e) Las instalaciones auxiliares, así como otras partidas necesarias y debidamente justificadas requeridas para el cumplimiento de los objetivos de ahorro energético.
- f) Los sistemas de control y gestión energética del edificio, las instalaciones o las infraestructuras; incluyendo equipos de medida que permitan la obtención de datos de consumo en tiempo real y sistemas de control y automatización que favorezcan la gestión de la demanda.
- g) Los costes de adquisición de los vehículos y la instalación de las infraestructuras de recarga eléctrica.
- h) Los costes para la ejecución de las medidas contenidas en los planes de transporte al trabajo.
- i) Los costes necesarios para el cumplimiento del principio de «no causar un perjuicio significativo al medioambiente» (DNSH) en todas las fases de cada proyecto (diseño, contratación, ejecución y puesta en servicio), incluyendo la evaluación del principio DNSH que se debe realizar para cada una de las actuaciones.

Para tener la consideración de costes elegibles, los pagos correspondientes no deben haberse hecho efectivos con anterioridad al 1 de febrero de 2020 y, en cualquier caso, las operaciones no deberán haber concluido antes de la fecha del Acuerdo Interdepartamental, en la que se realice la asignación presupuestaria al proyecto.

Para que los gastos puedan ser considerados elegibles, deberán cumplir los siguientes requisitos:

- a) Deben ser conformes con la reglamentación y normativa local, autonómica, nacional y comunitaria aplicables.
- b) Debe existir constancia documental y ser verificables.
- c) Deben estar relacionados, de manera indubitada, con la actividad a desarrollar y ser necesarios para el desarrollo de las acciones.
- d) Deben ser efectuados durante el periodo de ejecución del proyecto, que no podrá haber sido iniciado antes del 1 de febrero de 2020.

No se considerarán elegibles los gastos propios del organismo beneficiario (personal, funcionamiento o gastos generales). Podrá ser elegible, y por tanto financiable, el IVA soportado, siempre que no sea susceptible de recuperación o compensación, así como los gastos de licencias, tasas, impuestos o tributos.

### Anexo 3: Requisitos para la transición a una economía circular y reciclaje de residuos

Las actuaciones seleccionadas deberán cumplir con requisitos específicos para la transición a una economía circular y reciclaje de residuos asociados a la actuación, además de cumplir con la legislación vigente en materia de residuos en construcción y rehabilitación regulada por el Real Decreto 105/2008, por el que se regula la producción y gestión de los residuos de construcción y demolición, que obliga a los proyectos de construcción/rehabilitación a incluir un plan de gestión de residuos indicando la cantidad y como se reutilizarán, valorizarán o eliminarán, y disponer de la documentación que lo acredite una vez realizado. Se cumplirán las siguientes condiciones:

- j) Al menos el 70% (en peso) de los residuos de construcción y demolición no peligrosos (excluyendo el material natural mencionado en la categoría 17 05 04 en la Lista europea de residuos establecida por la Decisión 2000/532 /EC) generados en el sitio de construcción se preparará para su reutilización, reciclaje y valorización, incluidas las operaciones de relleno, de forma que se utilicen residuos para sustituir otros materiales, de acuerdo con la jerarquía de residuos establecida en el artículo 8 de la Ley 22/2021, de 28 de julio, de residuos y suelos contaminados y con el Protocolo de gestión de residuos de construcción y demolición de la UE.

Para la correcta acreditación del cumplimiento de la valorización del 70% de los residuos de construcción y demolición, el adjudicatario presentará una memoria resumen donde se recoja la cantidad total de residuos generados, clasificados por códigos LER (lista europea de residuos), y los certificados de los gestores de destino, en los que se indique el porcentaje de valorización alcanzado en cada una de las instalaciones. Los residuos peligrosos no valorizables no se tendrán en cuenta para consecución de este objetivo.

El cumplimiento del establecimiento de medidas para realizar una demolición selectiva se acreditará mediante los códigos LER incluidos en los certificados expedidos por los gestores como justificación de la entrega de los residuos generados. Estos códigos serán los correspondientes a las fracciones retiradas selectivamente, como por ejemplo 170101, 170102, 170201, 170202, 170203, 170402, 170403 o 170405.

En el caso de que se valoricen residuos en la propia obra, el adjudicatario incluirá en la memoria resumen información sobre las cantidades valorizadas, por código LER y los medio utilizados (planta móvil, gestor, etc.).

En el caso de que se utilicen áridos reciclados procedentes de residuos, el adjudicatario incluirá en la memoria resumen la documentación que acredite la compra de estos materiales, en la que indicará la cantidad y el tipo de material.

- k) Los operadores deberán limitar la generación de residuos en los procesos relacionados con la construcción y demolición, de conformidad con el Protocolo de gestión de residuos de construcción y demolición de la UE y teniendo en cuenta las mejores técnicas disponibles y utilizando la demolición selectiva para permitir la eliminación y manipulación segura de sustancias peligrosas y facilitar la reutilización y reciclaje de alta calidad mediante la eliminación selectiva de materiales, utilizando los sistemas de clasificación disponibles para residuos de construcción y demolición. Asimismo, se establecerá que la demolición se lleve a cabo preferiblemente de forma selectiva y la clasificación se realizará de forma preferente en el lugar de generación de los residuos.
- l) Los diseños de los edificios y las técnicas de construcción apoyarán la circularidad y, en particular, demostrarán, con referencia a la ISO 20887 u otras normas para evaluar la capacidad de desmontaje o adaptabilidad de los edificios, cómo están diseñados para ser más eficientes en el uso de recursos, adaptables, flexibles y desmontables para permitir la reutilización y reciclaje.

En caso de que se produzcan residuos de amianto, la retirada deberá realizarse conforme a lo establecido en el Real Decreto 396/2006, de 31 de marzo, por el que se establecen las disposiciones mínimas de seguridad y salud aplicables a los trabajos con riesgo de exposición al amianto, por una empresa legalmente autorizada. La gestión de los residuos originados en el proceso deberá realizarse conforme a lo establecido en la Ley 22/2011, de 28 de julio, de residuos y suelos contaminados, y será necesario justificar su adecuado tratamiento a través de la notificación previa del traslado de los residuos de amianto desde el lugar de generación hasta el gestor de residuos y los documentos de identificación de los traslados de residuos asociados a esos movimientos, en aplicación del Real Decreto 553/2020, de 2 de junio, por el que se regula el traslado de residuos en el interior del territorio del Estado.

Las actuaciones seleccionadas deberán cumplir con requisitos específicos para la prevención y control de la contaminación.

Se adoptarán medidas para reducir el ruido, el polvo y las emisiones contaminantes durante la fase de obra y se ejecutarán las actuaciones asociadas a esta medida, siempre cumpliendo la normativa de aplicación vigente en cuanto a la posible contaminación de suelos y agua.

Los componentes y materiales de construcción utilizados en el desarrollo de las actuaciones no contendrán amianto ni sustancias muy preocupantes identificadas a partir de la lista de sustancias sujetas a autorización que figura en el anexo XIV del Reglamento (CE) 1907/2006.

## Anexo 4: Prevención y control de la contaminación en instalaciones de biomasa

Las actuaciones que incluyan instalaciones de biomasa, deberán cumplir con los siguientes requisitos específicos:

- a) Cumplimiento del Reglamento de Instalaciones Térmicas de los Edificios (RITE), con el documento reconocido del RITE «Guía Técnica: Instalaciones de biomasa térmica en los edificios», publicada por el IDAE, y disponible en el Registro Oficial de Documentos del RITE en la web del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.
- b) 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 el anexo VI del el Reglamento (UE) 2021/241 por el que se establece el Mecanismo de Recuperación y Resiliencia.
- c) Por ello, se deberá presentar una declaración de que todos los combustibles que se van a utilizar tienen un valor por defecto de reducción de emisiones de GEI del 80% o superior, según los indicados para producción de calor establecidos en el anexo VI de la Directiva (UE) 2018/2001 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 11 de diciembre de 2018, relativa al fomento del uso de energía procedente de fuentes renovables, teniendo en cuenta el sistema de producción y resto de condiciones que determinan dicho valor por defecto.
- d) En el caso de que alguno de los combustibles que se van a utilizar no cumpla con el requisito anterior, se aportará una memoria firmada por un técnico competente independiente en la que, para las condiciones previstas para el proyecto y de acuerdo con la metodología del citado anexo VI, se justifique que para dicho combustible la reducción de gases de efecto invernadero es igual o superior al 80%.
- e) Las actuaciones que incluyan aparatos de calefacción local o calderas de menos de 1 MW:
  - i. Deberán presentar una acreditación, por parte del fabricante del equipo, del cumplimiento de los requisitos de eficiencia energética estacional y emisiones para el combustible que se vaya a utilizar, que no podrán ser menos exigentes que los definidos en el Reglamento de Ecodiseño en vigor (según corresponda, Reglamento (UE) 2015/1185 de la Comisión o Reglamento (UE) 2015/1189 de la Comisión).
  - ii. Como requisito adicional, el beneficiario mantendrá un registro documental suficiente que permita acreditar que, 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 1 de la norma UNE-EN-ISO 17225-4, de la clase A1 de la norma 164003 o de la clase A1 de la norma 164004. Este registro se mantendrá durante un plazo de cinco años.
- f) Las emisiones procedentes de las instalaciones de más de 1 MW deberán cumplir con los requisitos de emisiones establecidos en el Real Decreto 1042/2017, de 22 de diciembre, sobre la limitación de las emisiones a la atmósfera de determinados agentes contaminantes procedentes de las instalaciones de combustión medianas y por el que se actualiza el anexo IV de la Ley 34/2007, de 15 de noviembre, de calidad del aire y protección de la atmósfera, así como con cualquier otra legislación nacional que les sea de aplicación.
- g) La biomasa cumplirá los criterios de sostenibilidad establecidos en los artículos 29 a 31 de la Directiva 2018/2001, de energías renovables, así como los correspondientes actos delegados y de ejecución.

## Anexo 5: Principio de «no causar un perjuicio significativo al medio ambiente», principio DNSH

Las medidas del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (reformas e inversiones) deben cumplir tanto con el principio de no causar un perjuicio significativo al medio ambiente (**principio DNSH** por sus siglas en inglés, *Do No Significant Harm*), como con los requisitos que permitieron reconocer su contribución climática.

Todas las actuaciones que se ejecuten deben cumplir el principio de no causar un perjuicio significativo a los siguientes objetivos medioambientales recogidos en el artículo 17 del Reglamento 2020/852:

- ✓ la mitigación del cambio climático,
- ✓ la adaptación al cambio climático,
- ✓ el uso sostenible y la protección de los recursos hídricos y marinos,
- ✓ la economía circular,
- ✓ la prevención y control de la contaminación,
- ✓ la protección y recuperación de la biodiversidad y los ecosistemas.

A tal fin, se seguirán las indicaciones de la “Guía para el diseño y desarrollo de actuaciones acordes con el principio de no causar un perjuicio significativo al medio ambiente” publicada por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

[https://www.miteco.gob.es/es/ministerio/recuperacion-transformacion-resiliencia/transicion-verde/guiadnshmitecov20\\_tcm30-528436.pdf](https://www.miteco.gob.es/es/ministerio/recuperacion-transformacion-resiliencia/transicion-verde/guiadnshmitecov20_tcm30-528436.pdf)

Para cada una de las actuaciones, la entidad pública responsable de su ejecución deberá presentar una evaluación favorable de adecuación al principio de «no causar un perjuicio significativo» en el sentido establecido en el apartado 6) del artículo 2 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, conforme al formulario que se anexa a la “Guía para el diseño y desarrollo de actuaciones acordes con el principio de no causar un perjuicio significativo al medio ambiente” publicada por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y los formularios incluidos en la Orden HFP/1030/2021: test específico de autoevaluación en relación con el cumplimiento de los requerimientos básicos (anexo II.B.4) y la lista de comprobación o check-list de análisis de riesgo sobre impactos medioambientales no deseados (anexo III.B).

## Anexo 6: Requisitos relativos a la certificación energética de edificios para justificar los ahorros energéticos

La calificación energética se realizará y acreditará de acuerdo con el Real Decreto 390/2021, de 1 de junio, por el que se aprueba el procedimiento básico para la certificación de la eficiencia energética de los edificios, mediante la utilización de alguno de los programas informáticos o procedimientos reconocidos. Debe reflejar las actuaciones que se pretenden ejecutar en el marco del Plan de transición energética en la AGE, a fin de comprobar que, el **salto efectivo de letra y el ahorro de energía primaria** se deben exclusivamente a dichas actuaciones. Para ello, se debe presentar:

- ✓ Certificado de eficiencia energética del edificio **en su situación actual**, con el contenido que se establece en el Real Decreto 390/2021, firmado por técnico competente.
- ✓ Certificado de eficiencia energética del edificio **previsto tras la reforma**, con el contenido que se establece en el Real Decreto 390/2021, firmado por técnico competente, reflejando únicamente aquellas actuaciones para las que se ha solicitado presupuesto en el marco del Plan de transición energética en la AGE, a fin de comprobar que, el salto efectivo de letra y el ahorro de energía primaria se deben exclusivamente a dichas actuaciones. Las medidas propuestas deben incluir una estimación de los plazos de recuperación de la inversión y de la rentabilidad durante su ciclo de vida útil y ser **coherentes con el resto de la documentación técnica presentada** y con el **presupuesto**.

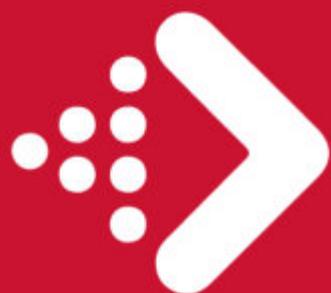
El **programa informático** de certificación **y la versión** que se utilice en ambos certificados **debe ser el mismo**, con el fin de que se puedan comparar los resultados.

## Anexo 7: Relación de documentos a elaborar por fase y tipología

Fase	Tipología	Id.	Documentación a elaborar	Documento normalizado
Fase 2	Todos	2.01	Memoria técnica de la actuación.	Plantilla IDAE
Fase 2	Todos	2.02	Proyecto de ejecución / pliego técnico.	
Fase 2	Proyectos de construcción / rehabilitación	2.03	Plan de gestión de residuos o Declaración responsable sobre gestión de residuos.	Real Decreto 105/2008
Fase 2	Instalaciones de Biomasa	2.04	En el caso de Instalaciones de Biomasa: Memoria técnica sobre requisitos específicos para la prevención y control de la contaminación.	
Fase 2	Todos	2.05	Evaluación favorable cuestionario de cumplimiento del principio de «no causar un perjuicio significativo al medio ambiente» (DNSH).	Orden HFP/1030/2021
Fase 2	Edificios (tipología 1)	2.06	Memoria técnica de cumplimiento del CTE-DB-HE.	Código Técnico de la Edificación (CTE)
Fase 2	Edificios (tipología 1)	2.07	Certificado de eficiencia energética antes de la actuación.	Real Decreto 390/2021
Fase 2	Edificios (tipología 1)	2.08	Informe de evaluación energética del edificio antes de la actuación, en formato electrónico (archivo en formato XML), obtenido junto con el Certificado de eficiencia energética.	Real Decreto 390/2021
Fase 2	Edificios (tipología 1)	2.09	Certificado de eficiencia energética después de la actuación.	Real Decreto 390/2021
Fase 2	Edificios (tipología 1)	2.10	Informe de evaluación energética del edificio después de la actuación, en formato electrónico (archivo en formato XML), obtenido junto con el Certificado de eficiencia energética.	Real Decreto 390/2021
Fase 2	Infraestructuras y planes de transporte al trabajo (tipologías 2 y 3)	2.11	Auditoría energética de las actuaciones a ejecutar.	
Fase 2	Todos	2.12	Plan de medidas antifraude.	Orden HFP/1030/2021
Fase 2	Todos	2.13	Declaraciones responsables relativas al compromiso de cumplimiento de principios transversales del PRTR: declaraciones de gestión, declaración de ausencia de conflicto de intereses (DACI), ausencia de doble financiación, etc., por parte de los intervinientes.	Orden HFP/1030/2021
Fase 2	Todos	2.14	Identificación del perceptor final de los fondos en fase 2: beneficiario, contratistas que han intervenido (proyectista, técnico que realiza los certificados energéticos o auditorías, etc.).	Orden HFP/1030/2021
Fase 2	Todos	2.15	Informes del sistema de gestión del PRTR (informes de seguimiento, previsiones y gestión).	Orden HFP/1030/2021
Fase 3	Todos	3.01	Memoria técnica de la actuación.	Plantilla IDAE
Fase 3	Todos	3.02	Anuncios de licitación publicados en los Diarios Oficiales / Certificados que acrediten el inicio de las actuaciones previstas.	Ley de contratos del Sector Público
Fase 3	Todos	3.03	Pliegos de condiciones administrativas y técnicas contractuales. Para el caso de contratos menores, se aportará documentación que acredite la existencia de los mismos.	Ley de contratos del Sector Público
Fase 3	Todos	3.04	Oferta adjudicada.	
Fase 3	Todos	3.05	Contratos suscritos.	Ley de contratos del Sector Público
Fase 3	Todos	3.06	Declaraciones responsables relativas al compromiso de cumplimiento de principios transversales del PRTR: declaraciones de gestión, declaración de ausencia de conflicto de intereses (DACI), ausencia de doble financiación, etc., por parte de los intervinientes.	Orden HFP/1030/2021
Fase 3	Todos	3.07	Identificación del perceptor final de los fondos (proyectista, contratista, subcontratista, etc.).	Orden HFP/1030/2021

Fase	Tipología	Id.	Documentación a elaborar	Documento normalizado
Fase 3	Todos	3.08	Informes del sistema de gestión del PRTR (informes de seguimiento, previsiones y gestión).	Orden HFP/1030/2021
Fase 4	Todos	4.01	Informes del sistema de gestión del PRTR (informes de seguimiento, previsiones y gestión).	Orden HFP/1030/2021
Fase 5	Todos	5.01	Memoria técnica de la actuación.	Plantilla IDAE
Fase 5	Todos	5.02	Certificación final de la actuación.	Plantilla IDAE
Fase 5	Edificios e Infraestructuras (tipologías 1 y 2)	5.03	Proyectos o memorias técnicas conforme a obra ( <i>as-built</i> ).	
Fase 5	Todos	5.04	Relación de las certificaciones parciales o justificantes de facturación, con sus facturas asociadas y justificantes bancarios.	
Fase 5	Todos	5.05	Justificación del cumplimiento de los requisitos de imagen y publicidad: reportaje fotográfico, imagen utilizada accesible al público (carteles temporales y permanentes), difusión en medios de comunicación, difusión en página web, etc.	Orden HFP/1030/2021 y Manual IDAE
Fase 5	Todos	5.06	Memoria de gestión de residuos.	Real Decreto 105/2008
Fase 5	Edificios e Infraestructuras (tipologías 1 y 2)	5.07	Certificado final de obra, registrado en el órgano competente de la Comunidad Autónoma correspondiente cuando sea preceptivo.	Ley de Ordenación de la Edificación
Fase 5	Edificios (tipología 1)	5.08	Certificado de eficiencia energética del edificio obtenido tras la reforma <b>registrado</b> en el registro de certificaciones del órgano competente de la Comunidad Autónoma correspondiente.	Real Decreto 390/2021
Fase 5	Edificios (tipología 1)	5.09	Informe de evaluación energética del edificio obtenido tras la reforma, en formato electrónico (archivo en formato XML), obtenido junto con el Certificado de eficiencia energética.	Real Decreto 390/2021
Fase 5	Edificios (tip. 1) / actuación en instalaciones térmicas	5.10	Certificado de la instalación térmica de calefacción, climatización o producción de agua caliente sanitaria, registrado en el registro del órgano competente de la Comunidad Autónoma.	Reglamento de Instalaciones Térmicas (RITE)
Fase 5	Edificios (tip. 1) / actuación en instalaciones eléctricas	5.11	Certificado de la instalación eléctrica finalizada, registrado en el registro del órgano competente de la Comunidad Autónoma correspondiente.	Reglamento electrotécnico de baja tensión (REBT)
Fase 5	Edificios (tipología 1)	5.12	Para las actuaciones relacionadas con las exigencias de ahorro de energía del Código Técnico de la Edificación (DB-HE-CTE), justificación de cumplimiento de los requisitos que establece el Código Técnico de la Edificación.	DB-HE-CTE
Fase 5	Infraestructuras (tipología 2)	5.13	Certificado de la instalación finalizada, registrado en el órgano competente de la Comunidad Autónoma correspondiente cuando sea preceptivo.	
Fase 5	Adquisición de vehículos (tipología 3)	5.14	Ficha técnica de los vehículos sustituidos.	DGT/ITV
Fase 5	Adquisición de vehículos (tipología 3)	5.15	Justificante de titularidad de los vehículos sustituidos.	DGT/ITV
Fase 5	Adquisición de vehículos (tipología 3)	5.16	Certificados de baja definitiva de los vehículos sustituidos.	DGT
Fase 5	Adquisición de vehículos (tipología 3)	5.17	Certificado de destrucción que acredita que el vehículo ha sido achatarrado en Centros Autorizados de Tratamiento (CAT).	DGT y Real Decreto 265/2021
Fase 5	Adquisición de vehículos (tipología 3)	5.18	Ficha técnica de los vehículos adquiridos, en la que figuren las emisiones homologadas en grCO <sub>2</sub> /km.	Real Decreto 750/2010
Fase 5	Adquisición de vehículos (tipología 3)	5.19	Distintivo ambiental de los nuevos vehículos a adquirir.	DGT

Fase	Tipología	Id.	Documentación a elaborar	Documento normalizado
Fase 5	Puntos de recarga (tipología 3)	5.20	Certificado de la instalación finalizada, registrado en el registro del órgano competente de la Comunidad Autónoma correspondiente.	Reglamento electrotécnico de baja tensión (REBT)
Fase 5	Planes de transporte al trabajo (tipología 3)	5.21	Al tratarse de actuaciones mixtas, que pueden incluir obras, instalación de puntos de recarga, adquisición de vehículos, entre otras, se aportará la documentación justificativa que se ha indicado en los apartados anteriores, según corresponda.	
Fase 5	Todos	5.22	Evaluación favorable de cumplimiento del principio de «no causar un perjuicio significativo al medio ambiente» (DNSH) de la actuación finalmente ejecutada.	Orden HFP/1030/2021
Fase 5	Todos	5.23	Declaraciones responsables relativas al compromiso de cumplimiento de principios transversales del PRTR: declaraciones de gestión, declaración de ausencia de conflicto de intereses (DACI), ausencia de doble financiación, etc., por parte de los intervinientes.	Orden HFP/1030/2021
Fase 5	Todos	5.24	Identificación del perceptor final de los fondos (proyectista, contratista, subcontratista, etc.).	Orden HFP/1030/2021
Fase 5	Todos	5.25	Informes del sistema de gestión del PRTR (informes de seguimiento, previsiones y gestión).	Orden HFP/1030/2021



**Transición Energética en la  
Administración General del Estado**