



# Índice

Índice	2
Índice de figuras	2
Índice de tablas	2
1 Introducción	3
2 Marco Normativo	3
2.1 Criterios de Selección de la Entidad Jurídica . . . . .	3
2.2 Características Comparativas . . . . .	3
3 Figuras Jurídicas Analizadas	3
3.1 Opciones Principales . . . . .	3
3.2 Tabla Comparativa . . . . .	3
4 Participación de Entidades Locales	4
4.1 Recomendaciones . . . . .	4
4.2 Procedimiento para Ayuntamientos . . . . .	4
5 Conclusiones	4
Referencias	5

## Índice de figuras

## Índice de tablas

1. Introducción

Este documento analiza las figuras jurídicas adecuadas para constituir Comunidades Energéticas (CEs) según el marco normativo español y europeo, centrándose en sus requisitos, ventajas e inconvenientes.

2. Marco Normativo

2.1. Criterios de Selección de la Entidad Jurídica

Las Comunidades de Energías Renovables (CER) y Comunidades Ciudadanas de Energía (CCE) deben cumplir cuatro puntos clave:

- 1. Participación de ciudadanos, entidades locales y pymes.
- 2. Control y toma de decisiones democráticos.
- 3. Participación abierta y voluntaria.
- 4. Propósito diferente al lucro.

2.2. Características Comparativas

Comunidades Energéticas	Requisitos para la Entidad Jurídica
Personalidad jurídica	Capacidad para ejercer derechos y obligaciones
Carácter voluntario y abierto	Mecanismos de adhesión flexibles
Finalidad no financiera	Estatutos que limiten el ánimo de lucro
Autonomía	Independencia en la gestión

3. Figuras Jurídicas Analizadas

3.1. Opciones Principales

- **Cooperativas:** Mejor encaje por su estructura democrática y finalidad social.
- **Asociaciones:** Ideales para proyectos sin actividad económica intensiva.
- **Sociedades Mercantiles:** Útiles cuando se requiere capacidad comercial (ej. SL).

3.2. Tabla Comparativa

Figura	Ventajas	Desventajas
Cooperativa	<ul style="list-style-type: none"><li>■ Sin capital mínimo (en algunas CCAA)</li><li>■ Gestión democrática</li><li>■ Flexibilidad fiscal</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>■ Proceso de constitución complejo</li><li>■ Limitaciones en transmisión de participaciones</li></ul>
Asociación	<ul style="list-style-type: none"><li>■ Constitución rápida</li><li>■ Sin capital mínimo</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>■ No pueden comercializar energía</li><li>■ Dificultad de financiación</li></ul>
Sociedad Limitada	<ul style="list-style-type: none"><li>■ Mayor capacidad operativa</li><li>■ Responsabilidad limitada</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>■ Capital mínimo €3,000</li><li>■ Menos flexible para participación abierta</li></ul>

## 4. Participación de Entidades Locales

### 4.1. Recomendaciones

- **Cooperativas:** Opción preferente para ayuntamientos (ej. como socios colaboradores).
- **Barreras:** Normativa insuficiente sobre participación pública en CEs.
- **Soluciones:** Convenios de colaboración o cesión de activos (terrenos, cubiertas).

### 4.2. Procedimiento para Ayuntamientos

1. Aprobación por mayoría absoluta del pleno.
2. Formalización como socio colaborador (en cooperativas).
3. Establecimiento de mecanismos de control estratégico sin afectar autonomía.

## 5. Conclusiones

- Las **cooperativas** son la figura más adecuada para CEs con participación mixta (ciudadanos y entidades públicas).
- Las **asociaciones** son viables para proyectos pequeños sin fines comerciales.
- Se requiere adaptación normativa para facilitar la participación de entidades locales.

rqwerqwerqwe

## Referencias

- [1] Resolución de 6 de marzo de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se modifica el anexo II de la Resolución de 4 de diciembre de 2024, por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad de aplicación a partir del 1 de enero de 2025.
- [2] CNMC Circular 1/2025, de 28 de enero, por la que se modifica la Circular 3/2020, de 15 de enero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte y distribución de electricidad
- [3] Circular 3/2020, de 15 de enero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte y distribución de electricidad.
- [4] Anexo I. ACUERDO POR EL QUE SE CONTESTAN CONSULTAS RELATIVAS A LA APLICACIÓN DE LA CIRCULAR 3/2020, DE 15 DE ENERO, POR LA QUE SE ESTABLECE LA METODOLOGÍA PARA EL CÁLCULO DE LOS PEAJES DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA.
- [5] Peajes de acceso a las redes de transporte y distribución y cargos asociados a los costes del sistema
- [6] Resolución de 4 de diciembre de 2024, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad de aplicación a partir del 1 de enero de 2025.