




GT EÓLICA MARINA

9ª Reunión

Dirección Técnica
03 Julio 2020

Orden del día

1. Introducción. Presentación de asistentes.
2. Nueva Regulación: implicaciones para la eólica marina
3. Planes de Ordenación del Espacio Marítimo:
 - Propuesta de zonificación AEE.
 - Documento de caracterización de la eólica marina.
4. Ruegos y preguntas.

A photograph of a wind farm with several tall, white wind turbines standing in a green field under a blue sky with light clouds. The turbines have three blades each and a red stripe near the base of the tower.

1. Introducción y presentación de asistentes

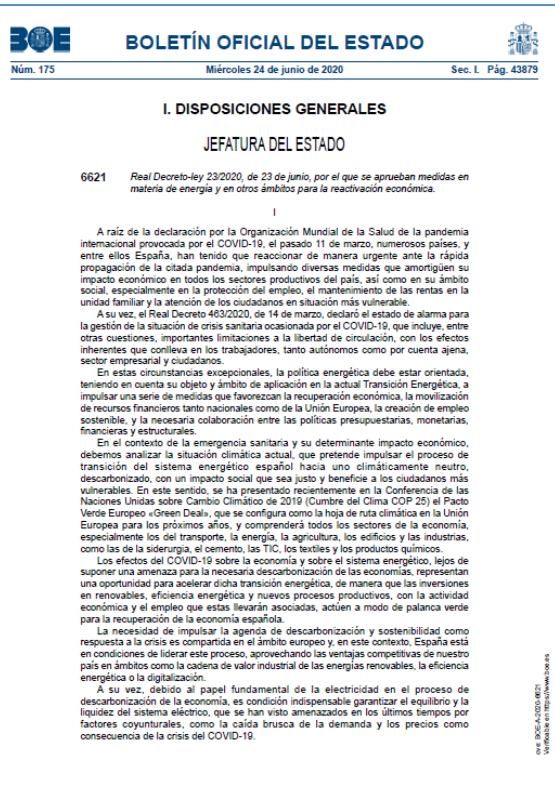
A photograph of a wind farm with several tall, white wind turbines standing in a green field under a blue sky with light clouds. The turbines have three blades each and a red stripe near the base of the tower.

2. Nueva Regulación.

Implicaciones para la eólica marina

Nueva Regulación

Real Decreto Ley 23/2020



RDL 23/2020 por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica

☐ Publicación BOE: **24/06/2020**

☐ Entrada en vigor: **25/06/2020**

☐ Temas de interés:

- Caducidad de permisos de Acceso y conexión
- Diseño de subastas
- Tramitación administrativa de instalaciones de energía (modificación RD1955/2000).
- Habilitación de tarifas específicas para instalaciones experimentales y proyectos I+D.

RDL 23/2020: Hitos para la caducidad de permisos de acceso y conexión



BLOQUE IV: Permisos acceso obtenido a partir de la entrada en vigor del RDL 23/2020

Vigencia total máxima de **CINCO AÑOS**. Se debe acreditar cumplimiento de los siguientes hitos para evitar la caducidad automática de los permisos y la ejecución de las garantías.

Plazos a contar desde obtención permiso acceso:

1.	Solicitud presentada y admitida de AAP:	6 meses	(+3 meses)
2.	Obtención DIA favorable:	22 meses	(+4 meses)
3.	Obtención AAP:	25 meses	(+4 meses)
4.	Obtención AAC:	28 meses	(+4 meses)
5.	Obtención AAE:	5 años	(igual)

RDL 23/2020: Caducidad de permisos

Algunos puntos críticos

- ¿Es suficiente el plazo para obtención de DIA favorable (22 meses)?:
- El **1er hito de tener presentada y admitida la solicitud de la autorización administrativa previa, requiere en general la presentación del Estudio de Impacto Ambiental**, lo que requiere un estudio de avifauna de ciclo anual completo (12 meses de estudio). Se debe aclarar si el certificado de solicitud presentada y admitida puede emitirse con la salvedad de que quede pendiente el EIA completo.
- El **RDL recoge una excepción para la tecnología hidráulica de bombeo**: En permisos de acceso otorgados para proyectos de instalaciones de producción de energía eléctrica de **tecnología hidráulica de bombeo**, los plazos anteriores se podrán extender a solicitud del titular, sin que en ningún caso el plazo total de vigencia de los permisos sin contar con la autorización administrativa de explotación definitiva supere los **7 años**.
- **Presentar enmienda para plantear excepción similar para eólica marina (7 años).**

Nueva Regulación

Proyecto Real Decreto de Subastas



25/06/2020

PROYECTO DE REAL DECRETO POR EL QUE SE REGULA EL RÉGIMEN ECONÓMICO DE ENERGÍAS RENOVABLES PARA INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

I

El Real Decreto-ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica, respaldado por la declaración de emergencia climática del Gobierno de España, en la búsqueda de favorecer la previsibilidad y certidumbre que promueva las inversiones en nueva capacidad de generación renovable y a su vez de garantizar el cumplimiento de la obligación de reducir las emisiones de gases de efecto invernadero con el objetivo de alcanzar la neutralidad climática a más tardar en 2050, sobre la base de un sistema eléctrico 100% renovable, establece la obligación de desarrollar reglamentariamente un marco retributivo para la generación de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovable, distinto al régimen retributivo específico, basado en el reconocimiento a largo plazo de un precio por la energía.

El referido marco retributivo se otorgará mediante procedimientos de concurrencia competitiva en los que el producto a subastar será la potencia instalada, la energía eléctrica o una combinación de ambas y la variable de oferta el precio por unidad de energía eléctrica.

En los procedimientos de concurrencia competitiva que se convoquen se podrá distinguir entre distintas tecnologías de generación en función de sus características técnicas, tamaño, niveles de gestionabilidad, criterios de localización, madurez tecnológica y aquellos otros que garanticen la transición hacia una economía descarbonizada.

Con el objetivo de favorecer la participación ciudadana en el desarrollo de nuevas instalaciones renovables, el Real Decreto-ley 23/2020, de 23 de junio, define el concepto de comunidad de energía renovable, mediante la modificación del artículo 3 de la Ley 24/2013, de 26 de

Proyecto de Real Decreto por el que se regula el régimen económico de energías renovables para instalaciones de producción de energía eléctrica

☐ Inicio Consulta Pública: **26/06/2020**

☐ Plazo alegaciones CNMC: **08/07/2020**

☐ Plazo alegaciones MITERD: **17/07/2020**

☐ Temas de interés:

- Definición del diseño de subastas para instalaciones de producción de energía eléctrica.

☐ Buzón: Bzn-sgernormativa@miteco.es

Proyecto Real Decreto Subastas

POSICIONAMIENTO AEE

vs.

PROPUESTA RD SUBASTAS

1. Calendario de subastas anuales (mínimo 2 anuales) para el periodo 2021-2030 con un volumen específico de MW a subastar cada año
2. Subastas específicas por tecnología teniendo en cuenta la planificación hasta 2030
3. Subastas de energía con contratos a largo plazo por diferencias (CfDs), con ofertas “*pay as bid*” de coste de energía. Precio medio mensual ponderado por el apuntamiento de cada tecnología.
4. Subastas de proyectos y no de paquetes genéricos de potencia. Con precalificaciones (identificación de proyectos y permiso de acceso).
5. Habilitar la posibilidad de presentar proyectos de Repotenciación en las subastas (también se ha establecido la necesidad de subastas para Hibridación y Eólica Offshore)
6. Incorporar mecanismos de seguimiento y control que aseguren que los proyectos son efectivamente construidos

1. Art. 12 Calendario de celebración de subastas. Mediante OM. 5 años, plazos indicativos, frecuencia de las subastas, capacidad esperada, tecnologías previstas.
2. Art. 3.2 Se podrá distinguir entre tecnologías. Subastas de tecnologías específicas debidamente justificadas.
3. Art 1, Art. 7, Art 8, Art. 18. Art 23. La variable de oferta será el precio por unidad de energía. Oferta en €/MWh. Precio de adjudicación de la subasta. Liquidaciones de excesos y déficits.
4. Art. 24.4. Las OM de las subastas podrán establecer mecanismos que garanticen la madurez de los proyectos.
5. Art. 3.2, En los procedimientos de concurrencia competitiva que se convoquen, se podrá distinguir entre aquellos otros criterios que garanticen la transición hacia una economía descarbonizada.
6. Art. 25 Garantías, Art.20 Incumplimiento hitos intermedios establecidos en OM subastas. Art. 30 1.h) Cancelación inscripción en RE en estado de explotación por incumplimiento hitos. Art. 34. Inspecciones.

Proyecto Real Decreto Subastas

Puntos a trasladar en la consulta pública, relativos a la eólica marina

- En las subastas específicas de eólica marina, además del régimen retributivo (€/MWh), debe otorgarse el permiso de acceso y la reserva de zona;
- Además de los criterios de adjudicación basados en el precio (tal como establece el borrador), se deberían incluir cierta ponderación a otros aspectos cualitativos que buscan reforzar la seguridad de que los proyectos se llevan finalmente a cabo y poner en valor de la capacidad del proyecto de generar valor añadido industrial/local.

Nueva Regulación

TIMELINE: Adecuación de la Regulación para eólica marina (Estimación AEE de marzo 2020)



Nueva Regulación

Marco regulatorio general para energías renovables

- **REAL DECRETO LEY 23/2020**



- **Desarrollo → Real Decreto**



- Orden Ministerial: Convocatoria subasta 1
- Orden Ministerial: Convocatoria subasta 2
- Orden Ministerial: Convocatoria subasta 3
-

Definición modelo
general subastas

Definición de las
condiciones de detalle
de cada subasta

El primer hito regulatorio necesario para viabilizar las instalaciones de eólica marina (modificación del régimen retributivo para energías renovables) ya se ha producido

A photograph of a wind farm with several tall, white wind turbines standing in a green field under a blue sky with light clouds. The turbines have three blades each and a red stripe near the base of the tower. The text '3. Planes de Ordenación del Espacio Marítimo.' is overlaid in white on the center of the image.

3. Planes de Ordenación del Espacio Marítimo.

Planes de Ordenación del Espacio Marítimo

Documentos publicados



RESUMEN DE LAS CONDICIONES EXISTENTES

RESUMEN DE LAS CONDICIONES FUTURAS

4.	Los sectores marítimos en España: situación actual y distribución espacial.....	39
4.1.	Sectores marítimos mayoritariamente privados.....	39
4.1.1.	Acuicultura.....	39
4.1.2.	Pesca extractiva.....	50
4.1.3.	Sector energético: exploración y extracción de hidrocarburos e infraestructuras de transporte y almacenamiento de gas.....	61
4.1.4.	Sector energético: generación y explotación de energías renovables.....	72
4.1.5.	Almacenamiento de CO ₂	77
7.	Distribución espacial de los usos y actividades futuras.....	200
7.1.	Acuicultura.....	200
7.2.	Pesca extractiva.....	205
7.3.	El sector energético: la exploración y explotación de hidrocarburos en el ámbito marino y la generación y aprovechamiento de las energías renovables marinas.....	205
7.4.	Almacenamiento de CO ₂	207
7.5.	Sectores de transporte de electricidad y telecomunicaciones.....	207
7.6.	Tráfico marítimo y sector portuario.....	208
7.7.	Extracción de materias primas (minería submarina).....	209
7.8.	Turismo y actividades recreativas.....	209
7.9.	Medio ambiente marino, incluidos los espacios protegidos, medio ambiente costero y cambio climático.....	216
7.9.1.	Medio ambiente marino, incluidos los espacios marinos protegidos.....	216
7.9.2.	Medio ambiente costero.....	218
7.10.	Suministro, abastecimiento de aguas y desalación.....	219
7.11.	Saneamiento, depuración y calidad de aguas de baño.....	219
7.12.	Defensa nacional.....	219
7.13.	Vigilancia, control y seguridad marítima.....	219
7.14.	Investigación científica y tecnológica.....	220
7.15.	Patrimonio cultural subacuático.....	220
5.2.1.	El contexto internacional: la Agenda 2030 de Desarrollo Sostenible. El objetivo de desarrollo sostenible 14.....	163
5.2.2.	El contexto europeo: La Política Marítima Europea.....	164
5.3.	Objetivos identificados en el espacio marítimo español.....	168
5.3.1.	Objetivos horizontales de interés general.....	168

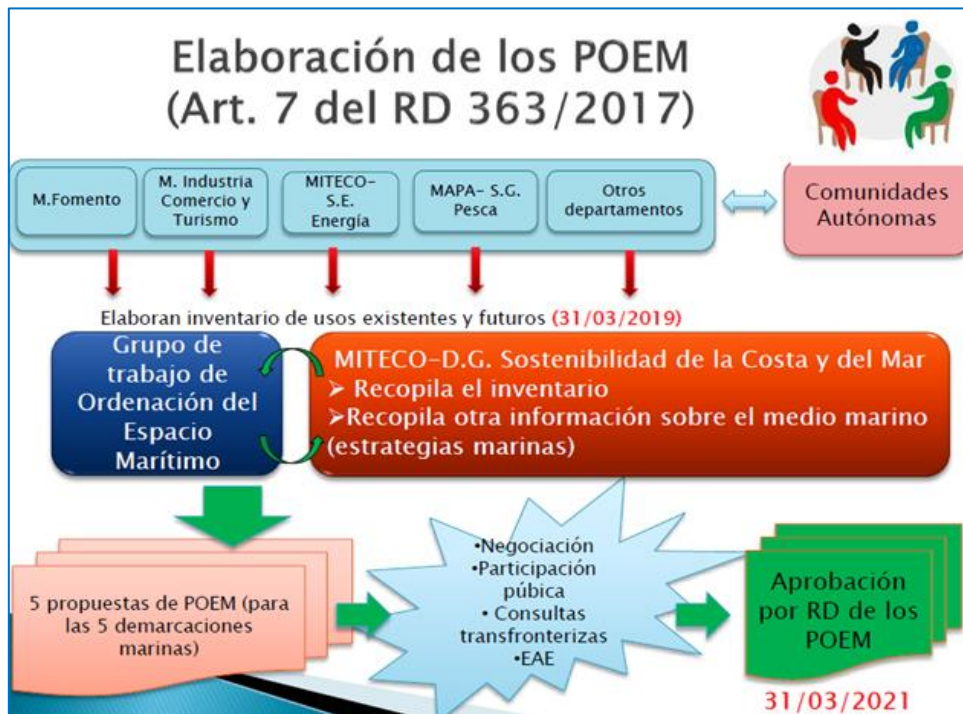
Proceso de consulta pública iniciado desde el 29 enero 2020... ..en el marco del procedimiento de Evaluación Ambiental Estratégica

El borrador de los POEM y el Documento Inicial Estratégico están disponibles en la web del MITECO (aplicación [SABIA](#)) **PAGINAS 71 Y 202**

Planes de Ordenación del Espacio Marítimo

Hoja de ruta: Plazos estimados

Elaboración de los POEM (Art. 7 del RD 363/2017)



Las zonas identificadas en los POEM tendrán carácter vinculante

Estimación de **PLAZOS** dada por MITECO:

- **Evaluación Ambiental Estratégica** de los POEM: suele durar mínimo un año. Prevén que no esté terminada hasta **febrero 2021**.
- Una vez finalizada la EAE debe tramitarse el RD de aprobación de los POEM.
 - Consulta pública: **Marzo 2021**
 - Aprobación RD POEM: **Sept 2021**

PRÓXIMOS PASOS previstos:

- Reuniones con **Gobiernos Autonómicos**:
 - Gob Canarias: **Junio-Julio 2020**
 - Otros: **Agosto-Sept 2020**
- Talleres por **demarcaciones marinas**:
 - Se organizarán durante **4º trimestre 2020**

Planes de Ordenación del Espacio Marítimo

Propuesta de Zonificación AEE

CAPAS A REPRESENTAR:

1. Caracterización de las zonas idóneas para eólica marina:

- Recurso eólico.
- Batimetría y oleaje.

2. Restricciones ambientales. Zonas protegidas <https://www.miteco.gob.es/es/cartografia-y-sig>

- Espacios de la Red Natura 2000 (LIC, ZEPA, ZEC)
- Espacios naturales protegidos de ámbito marino o marítimo-terrestre
- Reservas marinas
- Áreas protegidas por instrumentos internacionales:
 - Áreas protegidas OSPAR (Atlántico nordeste)
 - Zonas Especialmente Protegidas de Importancia para el Mediterráneo (ZEPIM)
 - Humedales protegidos RAMSAR
 - Reservas de la biosfera

Planes de Ordenación del Espacio Marítimo

Propuesta de Zonificación AEE

CAPAS A REPRESENTAR

3. Otros posibles condicionantes (en función de información disponible)

- Línea de deslinde del dominio público marítimo-terrestre
- Servidumbres aeronáuticas
- Transporte de electricidad y telecomunicaciones (cables submarinos)

4. Otras actividades (en función de información disponible)

- Rutas de transporte marítimo
- Acuicultura
- Pesca
- Turismo y actividades recreativas
- Operaciones militares
- Otros...

Planes de Ordenación del Espacio Marítimo

Propuesta de Zonificación AEE

CRITERIOS PARA LA DEFINICIÓN DE ÁREAS EÓLICAS:

1. En la primera versión de los POEM, se deben representar al menos las superficies necesarias para permitir la instalación de los 3.000 MW planteados como objetivos del sector a 2030. (¿Velocidad media viento > 6,5 m/s a 100m de altura?)
2. ¿Densidad MW/km² a aplicar? En base a buenas prácticas de diseño.
3. ¿Conviene aplicar ciertas limitaciones para evitar zonas con costes excesivos?
 - Distancia máxima de la costa: ¿24 millas? (referencia del Atlas Eólico del ICAE)
 - ¿Rango de Profundidades?
4. ¿En que tipo de zonas protegidas la eólica marina no presenta afecciones significativas?
5. Identificación de zonas de interés real de proyectos. Acuerdos de confidencialidad entre AEE – Promotores. ¿Antiguos proyectos de cimentación fija?

Draft para análisis en el grupo de trabajo

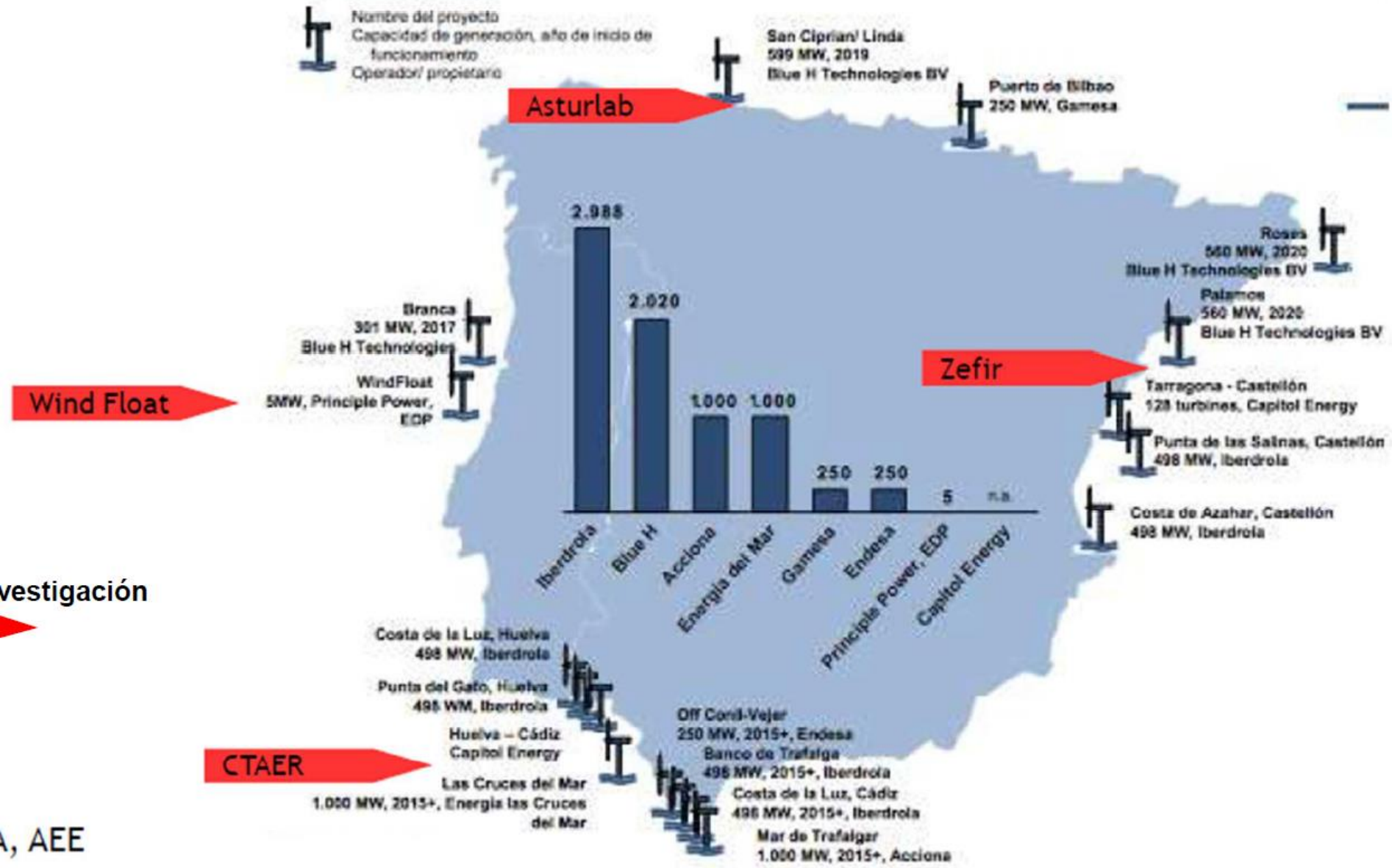
Proyectos presentados de cimentación fija



Proyectos de eólica marina identificados.
(Fuente: Cinco Días)

Proyectos presentados de cimentación fija

Proyectos offshore planificados en la Península Ibérica (Marzo 2010, MW)



4. Ruegos y Preguntas

A photograph of a wind farm with several tall, white wind turbines standing in a green field under a blue sky with light clouds. The turbines have three blades each and a red stripe near the base of the tower. The text '4. Ruegos y Preguntas' is overlaid in white on the left side of the image.



C/ Sor Ángela de la Cruz, 2. planta 14 D
28020, Madrid

Tel. +34 917 451 276

aeolica@aeolica.org

www.aeolica.org

