



GT EÓLICA MARINA

Subastas Internacionales

18 de Octubre de 2021

ÍNDICE

1. Japón
2. Francia
3. Estados Unidos

1. Japón

Japón

Convocada 1ª Subasta de Eólica Marina Flotante en 2020:

Designación: **Goto City, Prefectura de Nagasaki**

Superficie: 27,26 km²

Potencia: **16,80 MW** (8 aerogeneradores de 2,1 MW)

Distancia a Costa: 4 km

Profundidades: -70 a -100 m

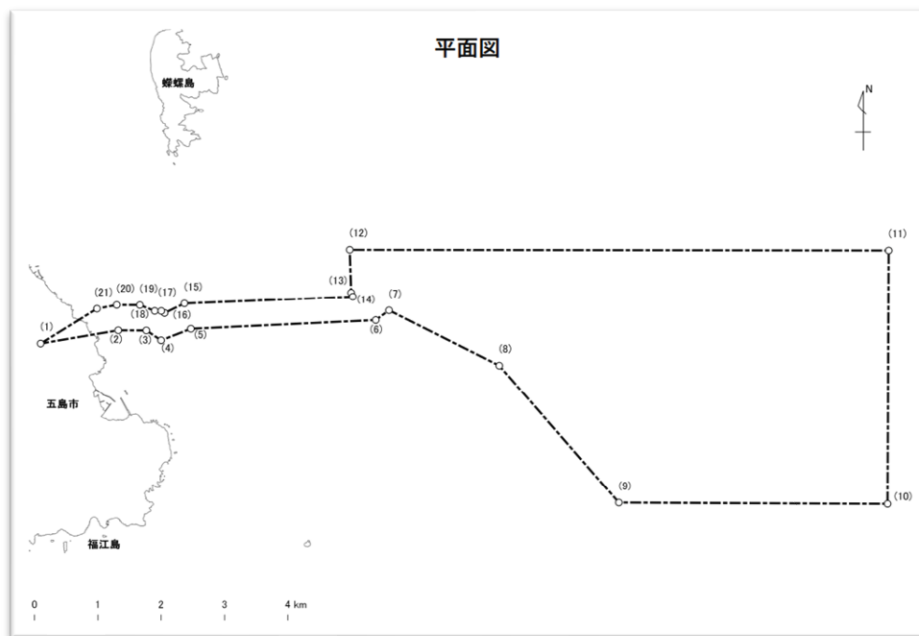
Fecha Subasta: **Diciembre 2020**

Precio : 36 Y/kWh

(aprox **270 €/MWh**)

Adjudicatario seleccionado en **Junio de 2021**.

Adjudicatario: Goto City Offshore Wind Power Generation LLC



2. Francia

Francia

Calendario de Subastas en Francia para la eólica marina en su **Programación Plurianual de la Energía (2020)**:

Date d'attribution de l'AO	2019	2020	2021	2022	2023	>2024
Eolien flottant 750MW			A05 250 MW <i>Bretagne Sud</i> (120 €/MWh)	A06 2 x 250 MW <i>Méditerranée</i> (110 €/MWh)		1 000 MW par an, posé et/ou flottant, selon les prix et le gisement, avec des tarifs cibles convergeant vers les prix de marché sur le posé
Eolien posé 2,5 à 3 GW	A03 600 MW <i>Dunkerque</i> (45 €/MWh)	A04 1 000 MW <i>Manche Est Mer du Nord</i> (60 €/MWh)*	A07 500 – 1 000 MW <i>Sud-Atlantique**</i> (60 €/MWh)		1 000 MW (50 €/MWh)	

Objetivo Eólica Marina 2028: 5,2 - 6,2 GW

Tipo Subastas: CfD

Francia



Año Subasta	Proyecto (s)
2012	A01 Fija Banc de Guérande - Saint-Nazaire 480 MW (En construcción - 2022) Baie de Saint Brieuc 496 MW (En construcción - 2023) Hautes Falaises - Fécamp: 497 MW (En construcción - 2023) Calvados - Courseulles-sur-mer 448 MW (En construcción - 2024)
2015	A02 Fija Dieppe - Le Tréport: 496 MW(En desarrollo - 2026) Les Deux Îles - Yeu - Noirmoutier 496 MW (En desarrollo - 2026)
2019	A03 Fija Dunkerque 600 MW (Preparación de informe para petición de autorizaciones)
2020	A04 Fija Centre Manche / Normandie 1.000 MW (Diálogo competitivo)
2021	A05 Flotante Bretagne Sud 250 MW (Publicación de candidatos seleccionados para el dialogo competitivo)
2022	A06 Flotante Mediterráneo 2x250 MW (Debate Público)
2022	A07 Fija Sudatlántico 500-1.000 MW (Debate Público)

Francia. Proyectos Precomerciales Flotante

Proyectos de Eólica Marina Flotante adjudicados en la convocatoria de la ADEME (Agencia de la Transición Ecológica de Francia) en 2015.

Todos ellos se encuentran en construcción, con puesta en servicio planificada para 2022 o 2023.

Proyecto	Potencia (MW)	Promotores
Faraman	24	EDF
Gruissan	30	Qair Marine
Leucate	30	Engie, EDPr y Caisse des Dépôts
Groix et Belle-Ile	29	EOLFI, Caisse des Dépôts y Mériam RCF



*Simulación aerogenerador
parque eólico Faraman.*



*Fotomontaje del golfo de Lion del impacto visual de los
aerogeneradores del PE Leucate.*

Francia. Subasta Eólica Flotante Bretagne Sud

Características

Designación: **Bretagne Sud**

Superficie: 130 km²

Potencia: **250 MW** (230-270 MW)

Distancia a Costa: aprox 36 km

Profundidades: -70 a -100 m

Fecha Subasta: Septiembre 2022

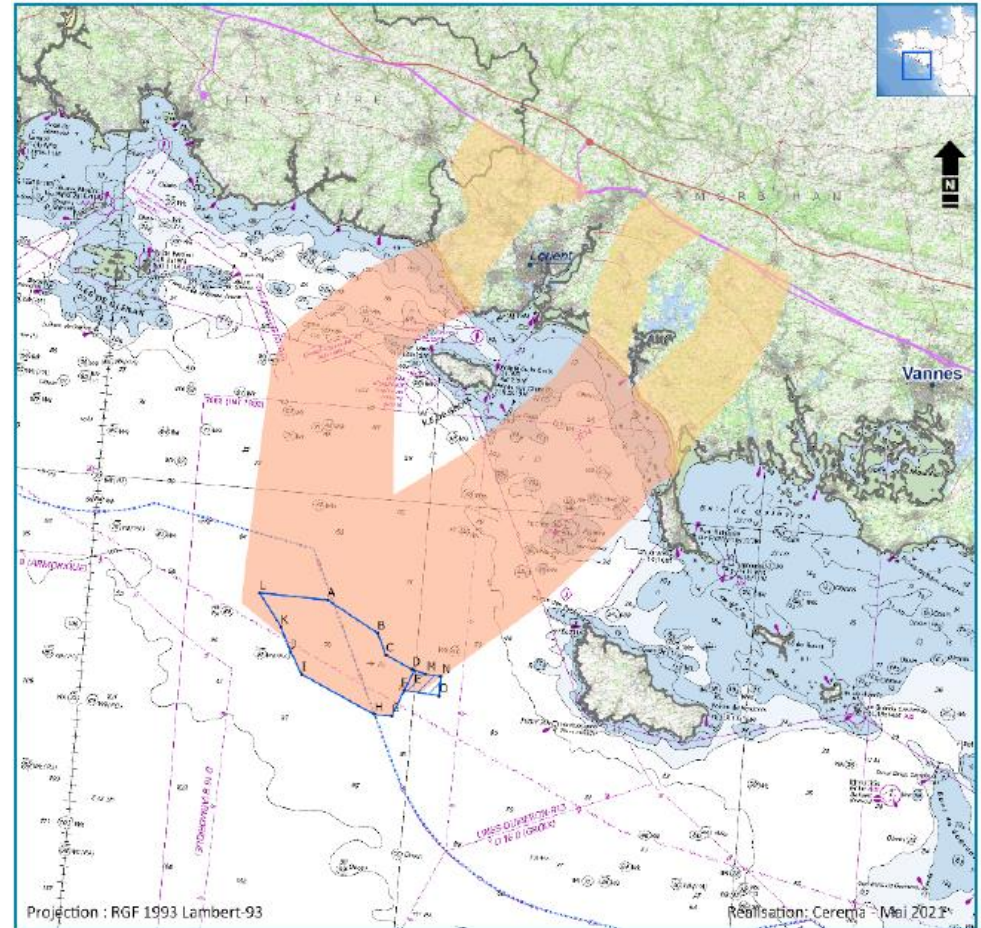
Precio Objetivo: **120 €/MWh**

Posteriormente, segundo proyecto:

Potencia: **500 MW**

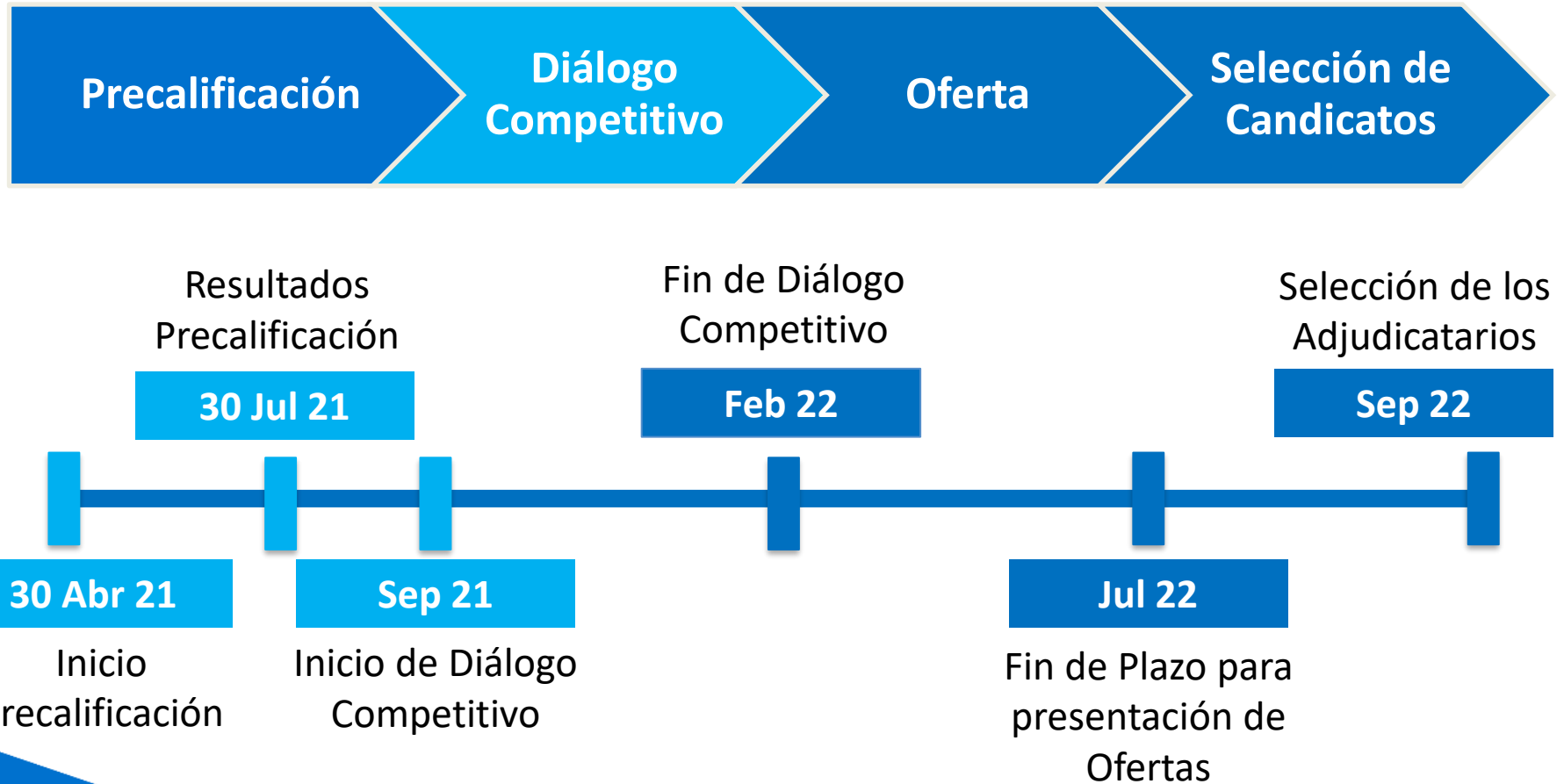
Distancia a Costa: aprox 36 km

Profundidades: -70 a -100 m



Francia. Subasta Eólica Flotante Bretagne Sud

Proceso y Fechas Tentativas



Francia. Subasta Eólica Flotante Bretagne Sud



Precalificación

ARCHIVO DE APLICACIÓN


1. Identificación del Estado Legal y Financiero del Candidato

2. Formulario de Aplicación

3. Capacidades Económicas y Financieras

- **Facturación (>1.000 M€ en los últimos tres años).** 
- **Ausencia de status de empresa en dificultades.** 
- Referencias de Financiación.
- Medios para asegurar la financiación del proyecto.

4. Capacidades Técnicas

- | | |
|--|--|
| <ul style="list-style-type: none">• Proyectos en desarrollo u operación• Referencias técnicas.• Medios para asegurar la realización del proyecto. | <ul style="list-style-type: none">• Potencia Acumulada > 750 MW • Potencia Acumulada Eólica marina > 500 MW ó Inversión Acumulada >= 1.000 M€ |
|--|--|

Francia – Subasta Eólica Flotante Bretagne Sud

Estado Actual

30/04/2021 - Abierto procedimiento de precalificación.

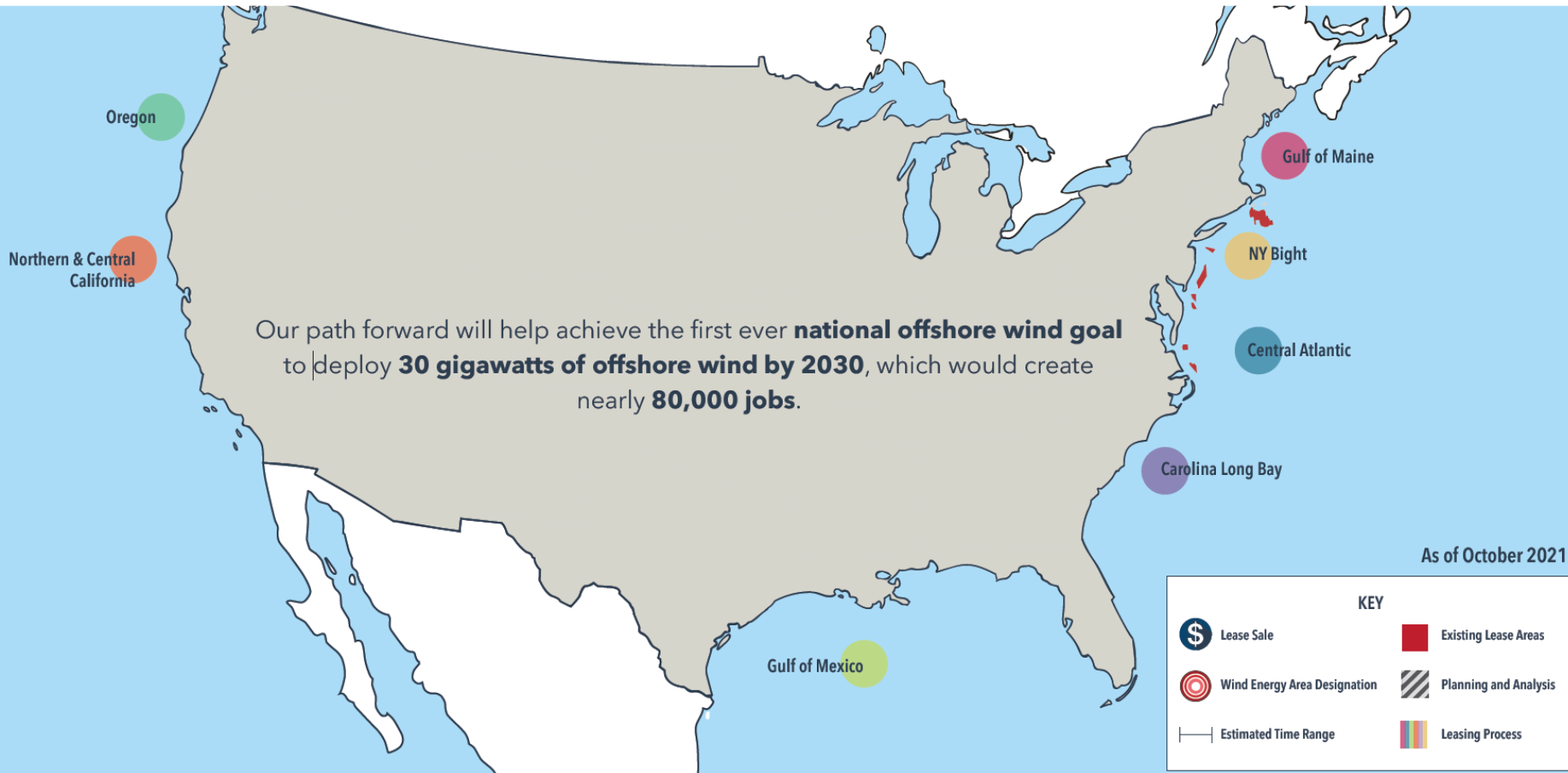
15/09/2021 - Publicación de los 10 candidatos seleccionados para el dialogo competitivo:

1. Ailes Marines Bretagne Sud, Iberdrola Renovables France
2. Consorcio: CIP + ENI
3. Consorcio: Elicio + BayWa r.e.
4. Eoliennes Flottantes Bretagne Grand Large. Consorcio: EDFr + Maple Power
5. Moulins du Mervent. Consorcio: Shell + Valeco (filial de EnBW) + Eolien en Mer Participations
6. OceanWinds (ENGIE + EDPR)
7. Oceole, colaborador de Equinor
8. RWE
9. Consorcio: TotalEnergies + Green Investment Group + Qair
10. Consorcio: WPD + Vattenfall + BlueFloat Energy.

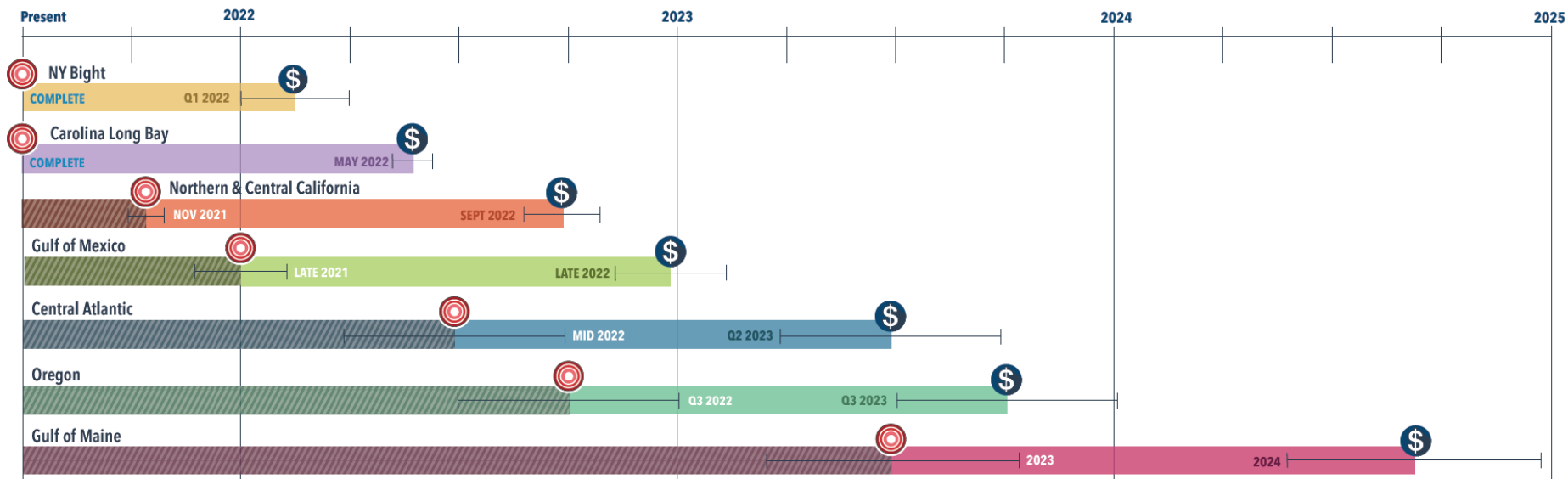
09/2021–02/2022 Diálogo Competitivo

3. Estados Unidos

Anuncio de Próximas Subastas de Eólica Marina hasta 2025. Áreas propuestas.



Anuncio de Próximas Subastas de Eólica Marina hasta 2025. Plazos propuestos.



Lease Sale



Wind Energy Area Designation



Estimated Time Range



Existing Lease Areas



Planning and Analysis



Leasing Process

Estados Unidos

Proceso de subastas de eólica marina del BOEM (Bureau of Ocean Energy Management):

1. Identificación Áreas Eólica Marina. Planificación y Análisis.

Objetivo: Identificar áreas adecuadas para la reserva de zona de eólica marina.

1. El BOEM publica una **Call** para recibir información y nominaciones.
2. El BOEM **identifica áreas prioritarias** para la Eólica marina.
3. EL BOEM puede preparar una Evaluación Ambiental para las actividades de otorgamiento del “leasing” y de evaluación de la localización.

2. Leasing (Reserva de Zona)

Objetivo: Emisión de un leasing para eólica marina. Pueden ser emitidos a través de un proceso competitivo o no-competitivo.

1. El BOEM determina si hay **interés competitivo**.
2. Si hay interés competitivo, el BOEM informa de su intención de llevar a cabo un proceso competitivo a través de “Sale Notices”, donde describirá las condiciones, el formato y criterios de la subasta, y documentación.
3. Si no hay interés competitivo, BOEM negocia el leasing.

Estados Unidos

Proceso de subastas de eólica marina del BOEM (Bureau of Ocean Energy Management):

3. Caracterización del Emplazamiento

Objetivo: Realización de los estudios y encuestas para la caracterización del emplazamiento.

1. El arrendatario lleva a cabo los **estudios de caracterización del emplazamiento**.
2. El arrendatario elabora el Plan de Evaluación del Emplazamiento (SAP: **Site Assessment Plan**).
3. EL BOEM revisa técnica y ambientalmente el SAP.
4. Si el SAP es aprobado, el arrendatario evalúa el área.

4. Construcción y Operación

Objetivo: Construcción de las instalaciones.

1. El arrendatario puede llevar a cabo estudios del emplazamiento adicionales.
2. El arrendatario elabora el Plan de Construcción y Operación (COP- **Construction and Operations Plan**).
3. EL BOEM revisa técnica y ambientalmente el COP.
4. Si el COP es aprobado, el arrendatario comienza la **construcción** del parque eólico.

CALIFORNIA

California: Antecedentes

Octubre 2018 – Publicación de **Call 2018** que identifica 3 áreas para el desarrollo de eólica marina:

1. **Humbolt Call Area**
2. **Morro Bay Call Area**
3. **Diablo Canyon Call Area**

- Se decidió continuar el proceso de leasing en **Humbolt Call Area**.
- **Morro Bay** y **Diablo Canyon** fueron inicialmente descartadas por la incompatibilidad de la eólica marina con el Departamento de Defensa. Posteriormente, se mantuvieron conversaciones entre el BOEM y el Departamento de Defensa.

Mayo 2021 – BOEM, el Departamento de Defensa y el Estado de California acordaron avanzar en dos áreas para el desarrollo de la eólica marina: **Humbolt y Morro Bay**. Se descarta Diablo Canyon.

29 Julio 2021 - Publicación de la **Call 2021**, que examina dos extensiones a **Morro Bay: Extensión Oeste y Extensión Este**.

- Tras revisar la información recibida, BOEM puede que combine las extensiones con porciones de Morro Bay Call Area.

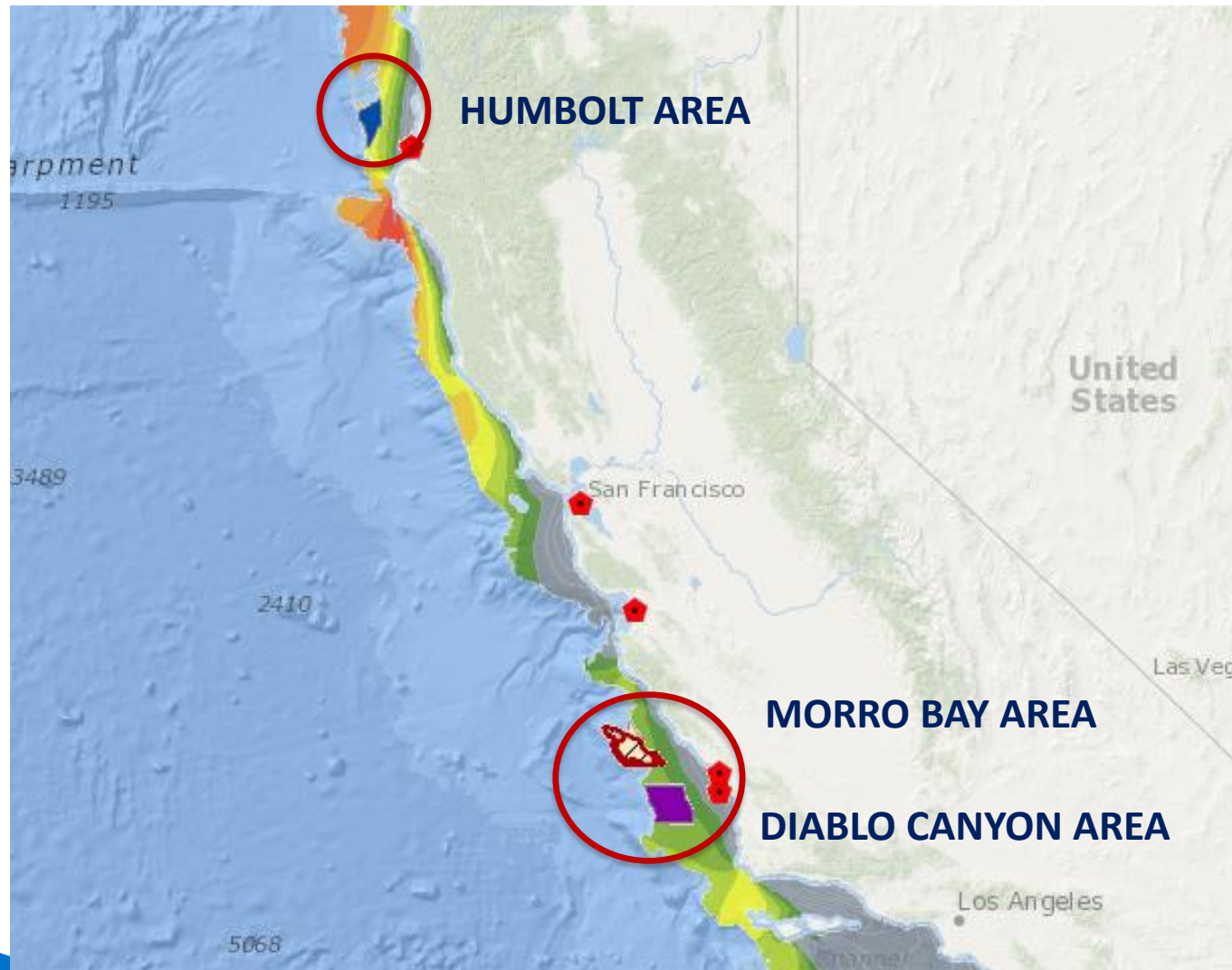
13 Septiembre 2021 – Cierre plazo para el envío de nominaciones y comentarios.

El BOEM está actualmente identificando en qué áreas se realizará el Estudio Ambiental y se considerarán para leasing. Se espera que se publiquen las áreas designadas en Noviembre de 2021.

California: Áreas Identificadas

Denominación	Superficie (km2)	Potencial Eólica Marina (MW) [3MW/km2]	Distancia a Costa (km)	Rango batimétrico min (m)	Rango batimétrico max (m)
Diablo Canyon - Call Area 2018	1.444,00	4.332,00	32	-500	-1.100
Morro Bay Call Area 2018	806,00	2.418,00	32	-900	-1.100
Humbolt Bay Call Area 2018	531,00	1.593,00	33	-500	-1.100
Morro Bay 399 Call Area 2021	668,00	2.004,00	32	-900	-1.100
Morro Bay 399 Call Area 2021 - West Ext	306,00	918,00	46	-1.100	-1.300
Morro Bay 399 Call Area 2021 - East Ext	62,00	186,00	27	-900	-1.000

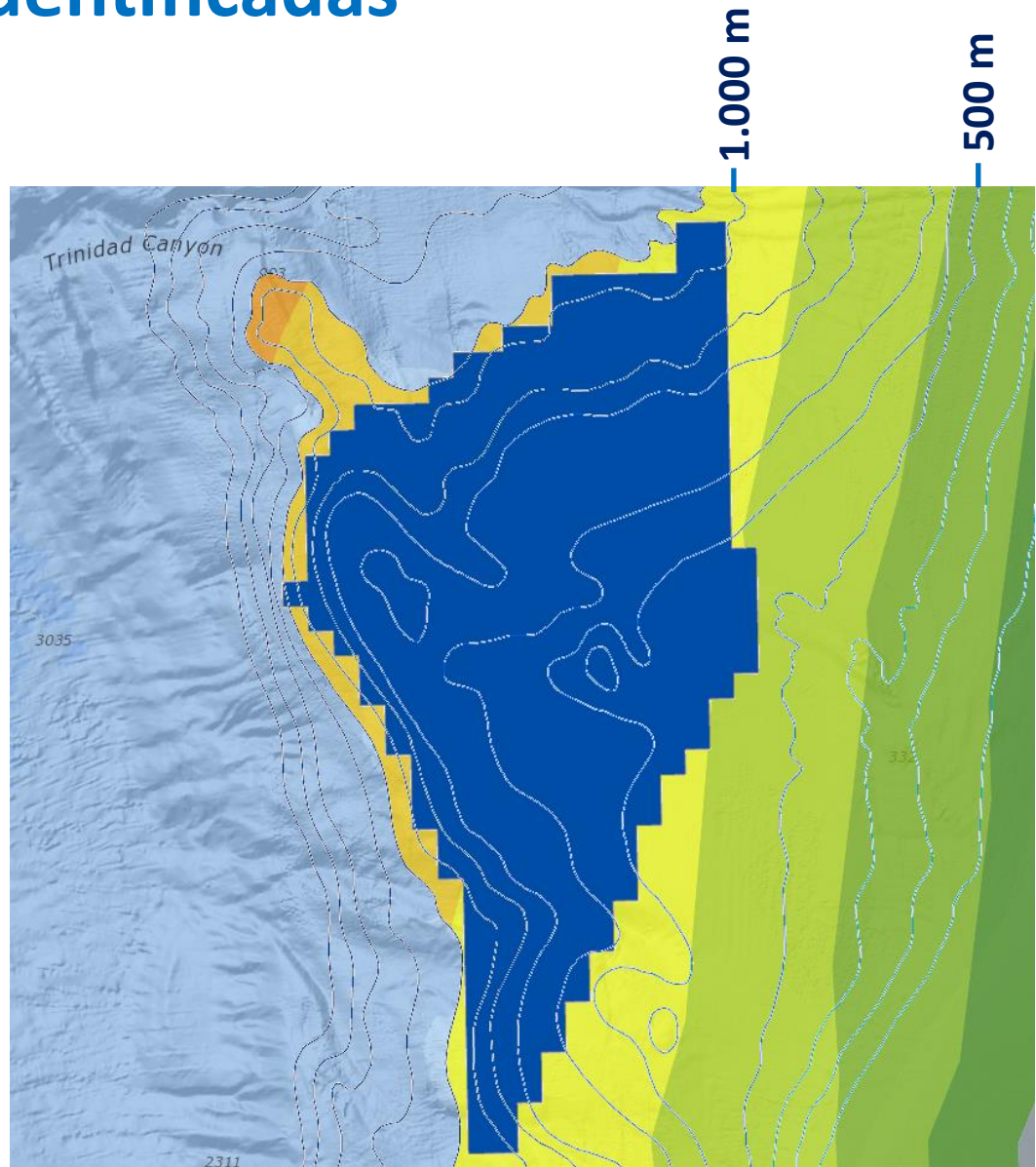
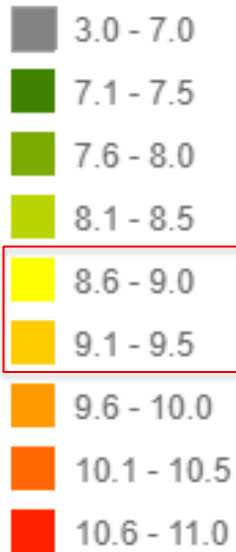
California: Áreas Identificadas



California: Áreas Identificadas Humbolt

▼ California Offshore Wind Speed to 1100m Ocean Depth

Displaying: Wind_Speed



California: Áreas identificadas

Morro Bay

▼ California Offshore Wind Speed to 1100m Ocean Depth

Displaying: Wind_Speed

3.0 - 7.0

7.1 - 7.5

7.6 - 8.0

8.1 - 8.5

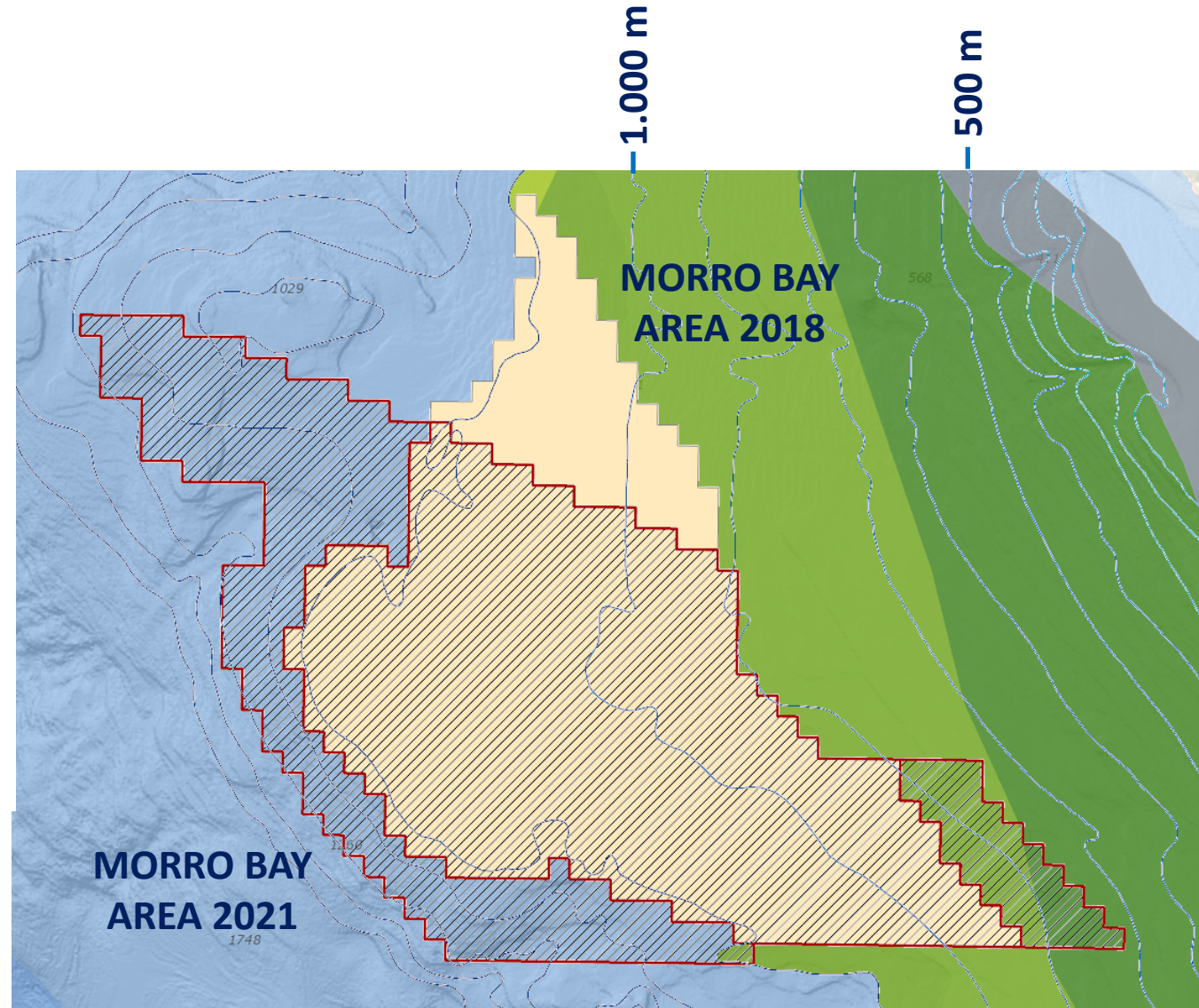
8.6 - 9.0

9.1 - 9.5

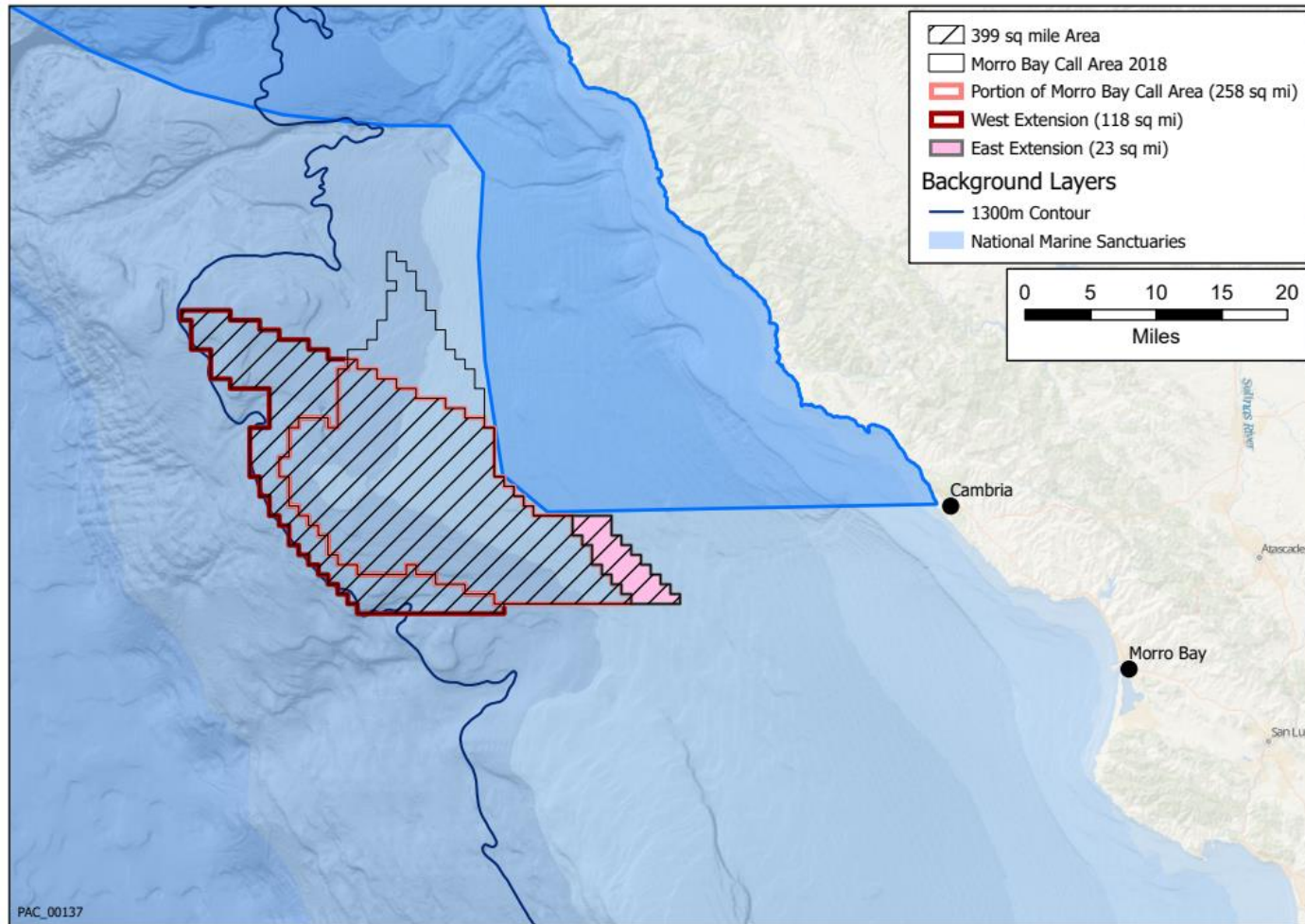
9.6 - 10.0

10.1 - 10.5

10.6 - 11.0



Call 2021 - Morro Bay Extensions Call Area



California: Áreas identificadas

Diablo Canyon. Descartada

▼ California Offshore Wind Speed to 1100m Ocean Depth

Displaying: Wind_Speed

3.0 - 7.0

7.1 - 7.5

7.6 - 8.0

8.1 - 8.5

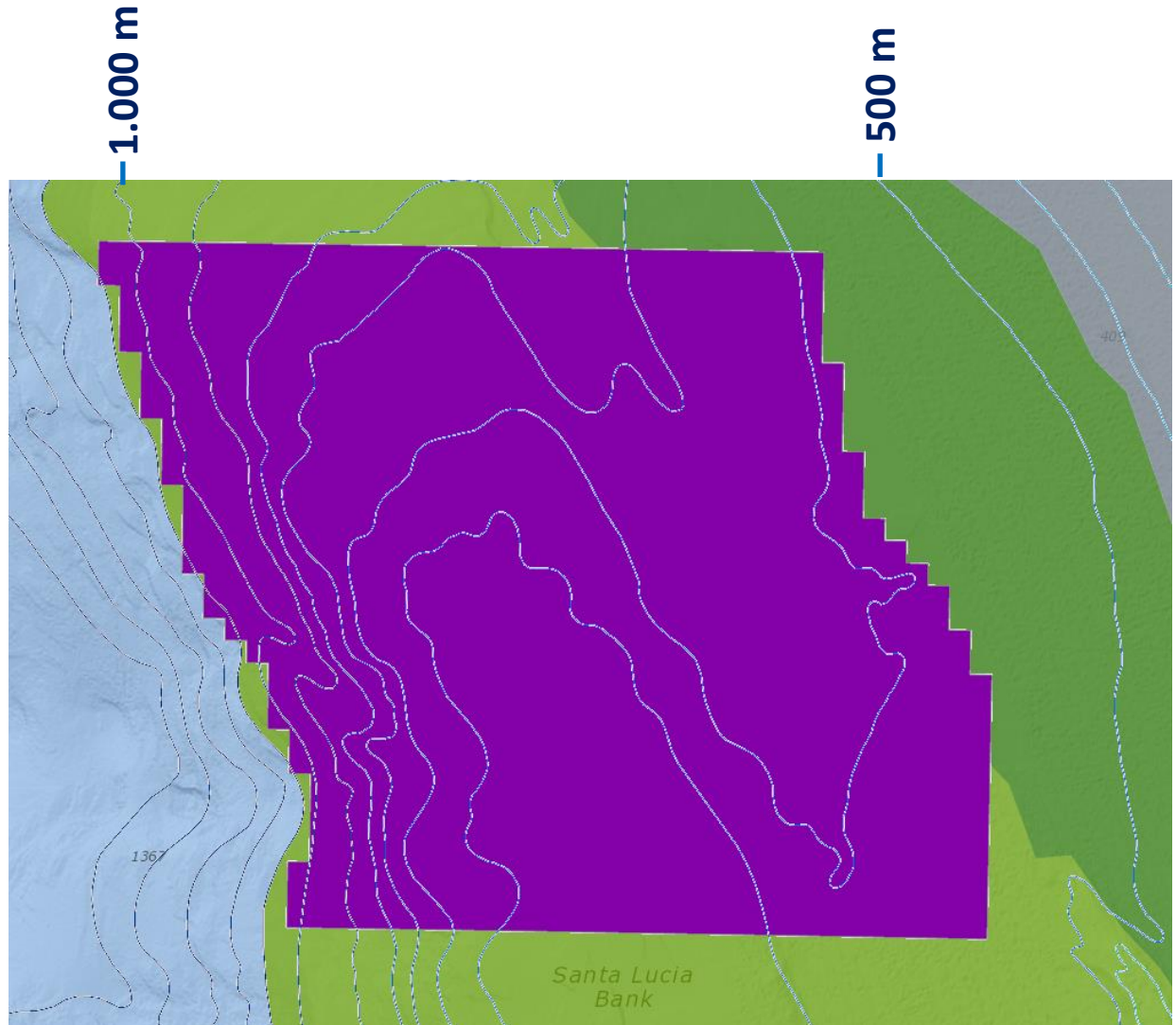
8.6 - 9.0

9.1 - 9.5

9.6 - 10.0

10.1 - 10.5

10.6 - 11.0





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

Tel. +34 917 451 276

aeolica@aeolica.org

www.aeolica.org

