

NUEVO INSTRUCTIVO

**PROCESO COMPETITIVO PARA EL OTORGAMIENTO DEL PERMISO DE OCUPACIÓN TEMPORAL
SOBRE ÁREAS MARÍTIMAS, CON DESTINO AL DESARROLLO DE PROYECTOS DE GENERACIÓN DE
ENERGÍA EÓLICA COSTA AFUERA EN COLOMBIA**

**Instructivo diligenciamiento *Formulario 7.6 Tabla de liquidación de Puntaje de elementos de
ponderación de la Propuesta y otras recomendaciones***

Para diligenciar el Formulario 7.6 *"Tabla de liquidación de Puntaje de elementos de ponderación de la Propuesta"*, correspondiente a la tabla de puntaje de la propuesta, es fundamental revisar previamente el numeral 9.6 de los Pliegos y Bases de Condiciones Específicas - PBCE.

El formulario no deberá ser modificado y solo deberá completarse en las celdas habilitadas, es decir, aquellas que no contienen fórmulas. En caso de que las filas disponibles en algún criterio no sean suficientes, se podrán añadir nuevas filas según la cantidad de proyectos que se deseen presentar. Además, el nombre del archivo que se registre en cada criterio deberá coincidir exactamente con el que aparece en los documentos de soporte adjuntos y con la información consignada en el Formulario 7 (Índice de la Oferta).

I. Reglas Generales para diligenciar el Formulario 7.6 Tabla de liquidación de Puntaje de elementos de ponderación de la Propuesta.

- a. Cuando los proyectos se desarrollan en áreas colindantes, el proponente debe acreditar que su origen y desarrollo han sido independientes, tanto en los periodos como en la ejecución técnica y financiera. Se deberán aportar certificaciones que demuestren la independencia de los proyectos en tiempo, presupuesto y ejecución.
- b. La Propuesta deberá contemplar un corredor de al menos 1 milla náutica, con el objetivo de asegurar que se mantenga esta distancia mínima respecto a los proyectos eólicos costa afuera más próximos. El área objeto de la Oferta deberá delimitarse incluyendo el buffer de protección de una (1) milla náutica como corredor de seguridad, de tal manera que, al momento de la construcción del parque eólico durante la fase de concesión, quede garantizada la distancia mínima de separación con proyectos eólicos costa afuera adyacentes, conforme lo dispuesto en el numeral 8 del Artículo 4. Obligaciones del Titular contenidos en el Anexo C – Modelo de Concesión.

El corredor de una milla náutica es interno al área que se presente, sin embargo, este corredor no será descontado del área total para fines del cálculo de la densidad energética del proyecto, para facilitar que, en ningún caso, las áreas presenten una densidad energética menor a 3MW/km².

Para efectos del proceso, se entenderá que el corredor de la milla náutica solo se deberá considerar en el momento de la concesión y durante la construcción. De igual manera, el corredor solo se implementará en las zonas que se identifiquen como adyacentes a otros proyectos eólicos costa afuera, no en todo el perímetro del área otorgada. De acuerdo con lo anterior, por ejemplo, si es necesario trazar un corredor por la cercanía con otros proyectos eólicos costa afuera, podrá tomarse

el 50% del mismo del área de cada proponente, es decir, a cada área se le descontará 0,5 millas náuticas a lo largo del corredor que se defina, o cualquier otro porcentaje que, de común acuerdo definan los titulares.

Para la aplicación de lo previsto en el citado numeral del Modelo de la Concesión, se tendrán en cuenta las consideraciones particulares de acuerdo con la distribución de los aerogeneradores que se defina posterior a los estudios.

- c. En caso de que en un (1) área haya un (1) solo un proponente, esta se le adjudicará siempre y cuando haya presentado y acreditado con la oferta los soportes necesarios para el otorgamiento de puntaje que permitan el proceso de evaluación.
- d. La certificación con la que se pretenda acreditar cada fase debe contener la información necesaria que permita identificar la fecha de inicio, duración del proyecto y fecha de fin. En este caso, la certificación deberá contener todos los componentes señalados en el Anexo H, respecto de cada criterio y fase objeto de presentación para acreditar su experiencia.
- e. El proponente deberá indicar en todos los casos el puntaje que considera haber obtenido y adjuntar los documentos soporte exigidos en el Anexo H. En caso de que por alguna razón no se indique el puntaje en el Formulario 7.6 Tabla de liquidación de Puntaje de elementos de ponderación de la Propuesta, no se considerará este puntaje al momento de la evaluación. La omisión en el debido diligenciamiento del puntaje del Formulario 7.6 no es subsanable.
- f. No se otorgará puntaje a los proyectos que se consignen en el Formulario 7.6 "Tabla de liquidación de Puntaje de elementos de ponderación de la Propuesta" si no se adjuntan los soportes correspondientes. Solo se evaluarán fases debidamente soportadas, no se aceptarán fases sin documentación de respaldo. La omisión de entrega de los soportes de experiencia no es subsanable.
- g. No se permitirá modificar proyectos, respecto a su nombre y características, con los que el oferente pretende acreditar su experiencia y que consignó en el "Formulario 7.6 Tabla de liquidación de Puntaje de elementos de ponderación de la Propuesta" al momento de depositar su oferta. Ello sin perjuicio de las solicitudes de aclaración o subsanación que sobre estos proyectos pueda formular la ANH. La pestaña de "consolidado" del Formulario 7.6. será objeto de publicación en página web como puntaje ponderado de propuesta presentada.
- h. La ANH podrá solicitar aclaraciones, pero no modificará el criterio de evaluación, escogido por el oferente (cambios entre criterios y entre fases de un criterio) en su Oferta. El criterio tampoco podrá ser modificado por el oferente al momento de otorgar respuesta a las aclaraciones en el plazo otorgado por la ANH.
- i. En caso de que el puntaje asignado por el Proponente en el "Formulario 7.6 Tabla de liquidación de Puntaje de elementos de ponderación de la Propuesta" sea inferior o superior, al que se establezca de la revisión de los soportes presentados, la ANH procederá a su modificación según

corresponda. En este caso, la ANH solicitará las aclaraciones pertinentes al proponente para efectos de adoptar su decisión respecto de la procedencia o no de la modificación.

- j. A continuación, se citan ejemplos de la situación que se plantea: por ejemplo, si el oferente indicó que en un (1) criterio tenía un (1) puntaje de 300 y lo verificado en los soportes corresponde a 100 puntos, el puntaje final será otorgado con base en la evaluación de la ANH. Adicionalmente, si el oferente indicó que en un (1) criterio tenía 100 puntos y lo verificado en los soportes corresponde a 200 puntos, el puntaje final será otorgado con base en la evaluación de la ANH.
- k. Un mismo proyecto podrá ser utilizado en diferentes criterios, siempre que no se repita la fase acreditada. Por ejemplo, si el proyecto ODIN se utilizó para acreditar la fase de diseño en el Criterio 1, dicha fase no podrá volver a utilizarse en otros criterios. No obstante, si el mismo proyecto cuenta con otra fase ejecutada, como por ejemplo Construcción, esta podrá ser utilizada en otro criterio siempre y cuando se hayan adjuntado los soportes respectivos.

Criterio 1: Experiencia en proyectos energéticos costa afuera

- a. Los proyectos con los que se pretenda acreditar la experiencia deberán haberse desarrollado dentro de los diez (10) años anteriores contados a partir del 4 de diciembre de 2023, fecha de la expedición de la Resolución 0951 de 2023, por la cual se ordenó la apertura del proceso competitivo para el otorgamiento del Permiso de Ocupación Temporal sobre el área convocada en la primera ronda, denominada "Caribe Central", con destino al desarrollo de proyectos de generación de energía eólica costa afuera.

En consecuencia, únicamente se evaluarán los proyectos que hayan declarado su Fecha Puesta en Operación FPO o hayan declarado Fecha Efectiva con posterioridad al 4 de diciembre de 2013, esto es, 10 años antes del 4 de diciembre del 2023.

- b. Para ser objeto de evaluación y obtener el puntaje mínimo de 300 puntos, el proponente deberá presentar mínimo dos (2) proyectos, cada uno con una fase debidamente acreditada. Adicionalmente, podrá incluir otros proyectos adicionales, los cuales otorgarán un puntaje complementario de 100 puntos por cada proyecto que cumpla con los requisitos.

Criterio 2: Experiencia en proyectos FNCER

- a. En caso de que este criterio se pretenda acreditar con un (1) único proyecto de mínimo 50 MW, el proponente deberá demostrar experiencia en al menos dos (2) fases distintas, entre las cuatro definidas.

Contrario a lo anterior, si el proponente pretende acreditar este criterio con más de un proyecto, para cada criterio que se escoja para estos proyectos, deberán contar con una capacidad instalada igual o superior a 20 MW y haberse ejecutado para una misma fase.

Es decir, se puede acreditar con un proyecto de 20 MW en fase de diseño y otro proyecto de 30 MW en fase de diseño cuya sumatoria otorga un total de 50 MW por fase de diseño.

Para la otra fase (Construcción, Selección y Contratación de Proveedores o Estructuración) a elección del proponente, puede hacerlo con uno o varios proyectos que cumplan las reglas anteriores.

- b. De acuerdo con la definición de Fuentes No Convencionales de Energía Renovable (FNCER), no se aceptarán proyectos correspondientes a centrales hidroeléctricas con capacidad superior a 50 MW, dado que no se clasifican como pequeños aprovechamientos hidroeléctricos, conforme a lo establecido en la Ley 1715 de 2014 y su modificación conforme al artículo 35 de la Ley 2294 de 2023.

Criterio 3: Experiencia específica en proyectos eólica costa afuera

- a. Solo se pueden presentar proyectos con capacidad mínima de 200 MW. En ese orden, cada proyecto utilizado para acreditar una fase debe tener una capacidad instalada mínima de 200 MW. En este criterio, para alcanzar la capacidad instalada mínima, no se permite la sumatoria de proyectos.

Criterio 4: Experiencia en trámite de licenciamiento ambiental

- a. Para acreditar la experiencia en el trámite de licenciamiento ambiental para Proyectos Eólicos Costa Afuera, el proponente podrá usar proyectos presentados anteriormente en otros criterios, siempre que cumplan con una capacidad mínima de 200 MW por proyecto.

II. Presentación de la Información Técnica que soporta la Propuesta

El Proponente deberá presentar para cada proyecto con una tabla resumen que contenga la información que se consigna a continuación, acompañada de los documentos soporte exigidos en los Pliegos y Bases de Condiciones Específicas (PBCE), Formularios y Anexos.

Nombre del Proyecto	(nombre)	Folio donde se ubica
Ubicación (Indicar folio)	(país, ciudad)	Folio donde se ubica
Capacidad instalada total (Indicar folio)	En MW	Folio donde se ubica
Tipo de proyecto según fuente de energía (Indicar folio)	FNCER, OSW, hidrocarburos, etc.	Folio donde se ubica
Fase(s) acreditada(s) (Indicar folio)	Estructuración, Diseño, Selección y Contratación de Proveedores, Construcción.	Folio donde se ubica
Fecha inicio de ejecución fase(s) acreditada(s) (Indicar folio)	dd/mm/aaaa	Folio donde se ubica
Fecha fin de finalización fase(s) acreditada(s) (Indicar folio)	dd/mm/aaaa	Folio donde se ubica
Fecha Puesta en Operación o Fecha Efectiva(s) acreditada(s) (Indicar folio)	dd/mm/aaaa	Folio donde se ubica

Documento soporte principal (Indicar folio)	Se refiere al documento donde se pueda verificar la fase que se acredita	Folio donde se ubica
Otros documentos complementarios (Indicar folio)	Relacionar otros documentos que, a criterios del Proponente, pueda verificarse información asociada al proyecto	Folio donde se ubica

El cargue de los documentos soporte de cada proyecto se realizará mediante el aplicativo tecnológico que disponga el administrador del proceso competitivo para tal fin, o los medios alternos que sean previamente informados.