

Datos básicos					
Nombre de la entidad		Ministerio de Minas y Energía			
Responsable del proceso		Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales			
Nombre del proyecto de regulación		Por medio de la cual se modifica la Resolución 40284 de 2022, que define el proceso competitivo para el otorgamiento de permisos de Ocupación Temporal sobre áreas marítimas, con destino al desarrollo de proyectos de generación de energía eólica costa afuera			
Objetivo del proyecto de regulación					
Fecha de publicación del informe					
Descripción de la consulta					
Tiempo total de duración de la consulta:		15 días			
Fecha de inicio		10/02/2023			
Fecha de finalización		17/10/2023			
Enlace donde estuvo la consulta pública		https://www.minenergia.gov.co/es/servicio-al-ciudadano/foros/modificaci%C3%B3n-proceso-competitivo-para-otorgamiento-de-permisos-de-ocupaci%C3%B3n-temporal-sobre-%C3%A1reas-mar%C3%ADtimas/			
Canales o medios dispuestos para la difusión del proyecto		web Ministerio de Minas y Energía			
Canales o medios dispuestos para la recepción de comentario		Correo electrónico Participación Ciudadana			
Resultados de la consulta					
Número de Total de participantes		11			
Número total de comentarios recibidos		54			
Número de comentarios aceptados		1		%	2%
Número de comentarios no aceptados		53		%	
Número total de artículos del proyecto		16			
Número total de artículos del proyecto con comentarios		13		%	81%
Número total de artículos del proyecto modificados		0		%	0%
Consolidado de observaciones y respuestas					
No.	Fecha de recepción	Remitente	Observación recibida	Estado	Consideración desde entidad
1	17/10/2023	SER Colombia	<p>"Se sugiere que se elimine esta modificación, junto con la modificación al artículo 18 introducidas tanto en el artículo 2 como en el 7 del presente proyecto, dado que establece una obligación de asociarse con una entidad estatal crea varias dificultades en la implementación, dentro de las que se listan:</p> <p>a) Limita la libertad de las empresas inversionistas en presentar sus ofertas con base en la experiencia propia; b) Crea una imposición de asociación, donde no es claro qué sucede si la empresa estatal establece condiciones que no son acordes al negocio; c) Elimina la motivación de las empresas estatales a participar en la primera fase; d) Limitará la participación de empresas al proceso competitivo; e) Va en contravía de tener una competencia justa, sana y transparente.</p> <p>Se presentan las siguientes consideraciones:</p> <p>1) Las modificaciones del artículo son totalmente inconvenientes, dado que existen incertidumbres muy grandes y riesgos para que se pretenda que el adjudicatario presente un acuerdo de participación accionaria con la empresa estatal.</p> <p>2) Una participación obligatoria sin términos y condiciones claros, y con un plazo muy corto para la integración entre la empresa estatal y el adjudicatario (¿90-120 días?), si puede resultar en riesgos (o desafíos) comerciales, legales y estratégicos.</p> <p>3) Qué pasa si dicha empresa estatal Colombiana con la cual se firmó al momento de la adjudicación se disuelve y desaparece y ya no existe al momento de la concesión marítima?</p> <p>4) Lo más probable es que solo haya 1 o 2 empresas estatales capaces y dispuestas a participar en dichos desarrollos. Resultando en otro desafío hacia las partes interesadas."</p>	Aceptada	<p>Se acoge parcialmente la solicitud en el sentido que se mantiene la obligación de asociarse pero se determina que debe hacerse con una empresa del sector energético de Colombia de naturaleza pública o mixta, con esto se amplía las opciones tanto del sector de energías, gas e hidrocarburos.</p> <p>Es importante resaltar que, la participación empresas con participación estatal en el desarrollo de estos nuevos proyectos ha representado beneficios tanto para los desarrolladores, como para el país anfitrión de los procesos. Estas estrategias de involucramiento se han centrado en participaciones de empresas del sector energético que, al asociarse con las compañías extranjeras y, a su vez, pueden facilitar el aseguramiento de la energía producida por los proyectos.</p> <p>Dando claridad, nos permitimos informar que los detalles de participación de la empresa del sector energético colombiano serán definidos en los pliegos y bases de condiciones específicas del primer proceso competitivo para el desarrollo de la energía eólica costa afuera en Colombia.</p> <p>El criterio responde a la necesidad de País, por lo que se consideró que empresas del sector energético deben contar con una participación de empresas de naturaleza pública o mixta, teniendo en cuenta que los beneficios o utilidades resultantes deben ser retribuidos al País, teniendo en cuenta que el que el uso recae sobre un bien común de la Nación. Así mismo, el desarrollo de la industria eólica costa afuera, se basa en la adopción de las mejores prácticas internacionales, respondiendo a las particularidades de mercado local y nacional.</p> <p>Por otro lado, se debe tener en cuenta que las inversiones que requiere estos tipo de proyecto hace necesario un aporte en CAPEX alto, por lo que las empresas deben contar con una capacidad financiera sólida, para que podamos ser un respaldo como País en el desarrollo de estos proyectos.</p>
2	17/10/2023	SER Colombia	Artículo 6. Habilitación. No es claro a que se refiere por ¿sociedad comercial por acciones con objeto único? se debe aclarar este punto.	No aceptada	Respecto la Sociedad por Acciones con Objeto Único: Se hace referencia a cualquier tipo de persona jurídica contemplada en el código de Comercio, que dentro de su objeto social tenga como única finalidad la generación de energía
3	17/10/2023	SER Colombia	<p>Artículo 7. Habilitación "Sugerimos eliminar esta modificación, debido a que el cumplimiento de esta modificación desincentiva la participación, al no contar con reglas claras o cuales serán las condiciones de participación de la empresa estatal.</p> <p>Como puede la empresa estatal no tener que participar en las mismas condiciones que los demás proponentes, estaría en total ventaja sobre el resto de participantes del proceso sin la necesidad y el esfuerzo que se requiere para poder salir adjudicatario. Se le daría un poder dominante en la negociación a la/s empresa/s estatal/es con las cuales los adjudicatarios deban negociar, que pasa si no se llega a un acuerdo? se devuelve la garantía de seriedad de la oferta?</p>	Aceptada	<p>Se acoge parcialmente la solicitud en el sentido que se mantiene la obligación de asociarse pero se determina que debe hacerse con una empresa del sector energético de Colombia de naturaleza pública o mixta, con esto se amplía las opciones tanto del sector de energías, gas e hidrocarburos.</p> <p>Dando claridad, nos permitimos informar que los detalles de participación de la empresa del sector energético colombiano serán definidos en los pliegos y bases de condiciones específicas del primer proceso competitivo para el desarrollo de la energía eólica costa afuera en Colombia.</p>
4	17/10/2023	SER Colombia	Artículo 9. Evaluación de áreas nominadas. Las Áreas del Anexo 1, se supone deberían ser el resultado de un plan de ordenamiento marino costero que permita nominar áreas y ejecutar los proyectos eólicos costa afuera que se postulan y resulten adjudicados del proceso de asignación, y que además cumplan con los criterios de los numerales a) al f) mencionados, por lo tanto no se considera pertinente un tiempo de 4 meses de evaluación cuando se están cumpliendo dichos criterios y se supone que el área propuesta del anexo 1 para evaluación de áreas ya debería haber surtido un proceso preliminar de ordenamiento marino costero.	No aceptada	No se acepta el comentario. No procede, las áreas presentadas en el anexo A, son el resultado de un análisis preliminar realizado por DIMAR con base en la información disponible, por ello es necesario que el área fuera del polígono DIMAR que sea nominada sea materia de análisis a fondo para poder determinar claramente la existencia o no de conflictos con otras actividades o decisiones de otras autoridades.

5	17/10/2023	SER Colombia	Artículo 10. Condiciones técnicas de las ofertas presentadas. Cómo se establecerá la obligación vinculante de este artículo?	No aceptada	No se acepta el comentario. Nos permitimos informar que los detalles asociados al programa de transferencia de capacidades serán definidos en los pliegos y bases de condiciones específicas del primer proceso competitivo para
6	17/10/2023	Alcaldía de Barranquilla	Artículo 7. "Solicitamos aclarar el mencionado proyecto de resolución en lo que respecta al artículo 7, que modifica el parágrafo 1 del artículo 18 de la Resolución 40284 de 2022, indicando que es posible que la empresa adjudicada pueda demostrar la constitución del consorcio o la promesa de sociedad futura con una empresa con participación accionaria mixta de la Nación o del nivel territorial del sector energético."	Aceptada	<p>Se acoge parcialmente el comentario, dado que, de acuerdo con el análisis se mantiene la obligación de asociarse pero se amplía la naturaleza jurídica de las empresas del sector energético, es decir, se permite que las empresas sean públicas o mixtas, del orden nacional o territorial.</p> <p>El criterio responde a la necesidad de País, por lo que se consideró que empresas del sector energético deben contar con una participación de empresas de naturaleza pública o mixta, teniendo en cuenta que los beneficios o utilidades resultantes deben ser retribuidos al País, teniendo en cuenta que el que el uso recaea sobre un bien común de la Nación. Así mismo, el desarrollo de la industria eólica costa afuera, se basa en la adopción de las mejores prácticas internacionales, respondiendo a las particularidades de mercado local y nacional.</p> <p>Por otro lado, se debe tener en cuenta que las inversiones que requiere estos tipo de proyecto hace necesario un aporte en CAPEX alto , por lo que las empresas deben contar con una capacidad financiera sólida, para que podamos ser un respaldo como País en el desarrollo de estos proyectos.</p>
7	17/10/2023	Alcaldía de Barranquilla	Artículo 2: (Obtención de la Concesión Marítima). Debería aclararse la redacción del artículo 2 del proyecto de resolución, que modifica el artículo 8 de la Resolución 40284 de 2022, mediante la adición del parágrafo que establece "... el adjudicatario deberá presentar un acuerdo de participación accionaria con la empresa estatal colombiana..." (Subraya y negrilla adicionales), indicando que es posible la constitución del consorcio o la promesa de sociedad futura con una empresa con participación accionaria mixta de la Nación o del nivel territorial del sector energético.	Aceptada	<p>Se acoge parcialmente la solicitud en el sentido que se mantiene la obligación de asociarse pero se determina que debe hacerse con una empresa del sector energetico de Colombia de naturaleza pública o mixta, con esto se amplía las opciones tanto del sector de energías, gas e hidrocarburos.</p> <p>Dando claridad, nos permitimos informar que los detalles de participación de la empresa del sector energetico colombiano serán definidos en los pliegos y bases de condiciones específicas del primer proceso competitivo para el desarrollo de la energia eólica costa afuera en Colombia</p>
8	17/10/2023	CIP	<p>Artículo 11 de la Resolución 40284 de 2022, modificado por el Artículo 3 del Proyecto de Resolución. "Se solicita amablemente al Ministerio de Minas y Energía (el "MME") que incluya las siguientes definiciones en el Proyecto de Resolución:</p> <p>"Entidad Relacionada significa en relación con un Proponente, cualquier persona que controle, sea controlada o esté bajo control común (directa o indirectamente) de dicha persona y, para el caso de los Fondos de Inversión, cualquier otro Fondo de Inversión o subsidiaria que sea administrado/a por la misma sociedad administradora y/o gestor profesional".</p> <p>"Fondo de Inversión significa un fideicomiso unitario, un fideicomiso de inversión, una compañía de inversión, una sociedad limitada, una sociedad general, u otro plan de inversión colectiva".</p> <p>Se solicita amablemente al MME modificar la siguiente definición del artículo 2 de la Resolución 40284 de 2022:</p> <p>"Proponente de Proyectos de Generación de Energía Eólica Costa Afuera o Proponente es la persona natural, persona jurídica, Fondo de Inversión, o el grupo de personas jurídicas y/o naturales y/o Fondos de Inversión asociados/as entre sí bajo un esquema de promesa de sociedad futura (Proponente Plural) la cual deberá ser una sociedad comercial por acciones, que participa desde la fase de habilitación en el proceso de asignación de áreas marítimas para la generación de Energía Eólica Costa Afuera".</p> <p>Sustento: Estas definiciones proporcionarán mayor claridad respecto de las personas que pueden participar en el proceso competitivo, en específico, para que las estructuras corporativas de los fondos de inversión, con experiencia en este tipo de proyectos, estén adecuadamente incluidas en el Proyecto de Resolución para permitir su participación en el proceso competitivo."</p>	Aceptada	<p>Se acoge parcialmente, en el componente de habilitación finaciera se amplía a la sociedad controlante o de su casa matriz o subordinada de esta última, sea filial o subsidiaria, o una persona jurídica del mismo grupo empresarial o corporativo siempre que acredite situación de control del proponente o de uno de sus integrantes. El administrador definirá las condiciones para tener en cuenta dicha experiencia.</p>
9	17/10/2023	CIP	<p>Artículo 11 de la Resolución 40284 de 2022, modificado por el Artículo 3 del Proyecto de Resolución. "Se solicita al MME que por favor elimine la limitación de un (1) año establecido en el parágrafo del artículo 11 de la Resolución 40284 de 2022.</p> <p>Sustento: Lo anterior, considerando que dada la magnitud de este tipo de proyectos, existe el riesgo para los desarrolladores de que se presenten situaciones fuera de su control, diferentes a las dispuestas en los numerales a, b, c y d del artículo 11, que pueden afectar el cronograma y la curva s del proyecto. En ese sentido, el período por el cual se modifica el cronograma y la curva s debe ser analizado de acuerdo con cada caso particular y su duración deberá ser igual al termino de duración del evento de acuerdo con la justificación propuesta por el adjudicatario.</p> <p>Igualmente, se solicita al MME q elimine la limitación de un (1) año establecido en el parágrafo del artículo 11 de la Resolución 40284 de 2022. que puedan solicitarse las veces que se considere necesario por parte del adjudicatario y hasta que la situación que dio origen a la extensión desaparezca o se resuelva.</p> <p>Adicionalmente, se solicita amablemente al MME que por favor adicione la siguiente causal de modificación al artículo 11 de la Resolución 40284 de 2022:</p> <p>"(e) demoras en la obtención del concepto de conexión aprobatorio por parte de la UPME en donde se establece la capacidad de transporte asignada al Proyecto" .</p> <p>Por último, solicitamos amablemente al MME que, en el evento en que se soliciten modificaciones hasta por un (1) año con fundamento en hechos diferentes a los enunciados en los literales a), b), c) y d) del artículo 11 de la Resolución 40284 de 2022, se elimine el requisito de actualizar el valor de la Garantía de Cumplimiento."</p>	No aceptada	No se acoge el comentario, toda vez que el Artículo 3 de la resolución modificatoria se limita a la adición de un parágrafo al Artículo 11 de la Resolución 40284 de 2022, en este sentido, se analiza la propuesta normativa y se valida que no hay restricción en tiempo.
10	17/10/2023	CIP	<p>Artículo 18 de la Resolución 40284 de 2022 modificado por el Artículo 6, 7 y 8 del Proyecto de Resolución.</p> <p>"Se solicita al MME que por favor modifique el tercer párrafo del artículo 18 de la sección titulada "'Habilitación Técnica'", para incluir las Entidades Relacionadas (definición propuesta para ser incluida en el artículo 2 de la Resolución 40284 de 2022:</p> <p>"'El Proponente o miembro de estructura plural podrá acreditar la habilitación técnica con la experiencia de: (i) su sociedad controlante o de su casa matriz, siempre que acredite situación de control del Proponente o de uno de sus integrantes; y/o (ii) sus Entidades Relacionadas"."</p> <p>Se solicita al MME que por favor modifique el segundo párrafo del artículo 18 de la sección titulada "'Habilitación Financiera'", para incluir las Entidades Relacionadas (definición propuesta para ser incluida en el artículo 2 de la Resolución 40284 de 2022:</p> <p>"El Proponente o miembro de estructura plural podrá acreditar la habilitación financiera con la experiencia de (i) su sociedad controlante o de su cada matriz, siempre que acredite situación de control del proponente o de uno de sus integrantes; y/o (ii) sus Entidades Relacionadas"."</p> <p>Sustento: En el caso de los fondos de inversión, su capacidad financiera, técnica, experiencia y trayectoria se gestionan a través de entidades de fondos de inversión independientes que, a su vez, se gestionan en nombre de inversores independientes. Por lo tanto, para que los fondos de inversión puedan acogerse a lo dispuesto en la Resolución 40284 de 2022, es importante que los criterios se evalúen conjuntamente teniendo en cuenta la entidad proponente y sus filiales (se ha sugerido una definición adecuada de "'Entidades Relacionadas'").</p> <p>Se solicita al MME que por favor incluya la siguiente sección al artículo 18 en la sección titulada "'Habilitación Financiera'":</p> <p>"c) En relación con un Fondo de Inversión, el requisito de habilitación financiera estará satisfecho si el activo neto del balance consolidado del Fondo de Inversión y sus Entidades Relacionadas (incluidos los compromisos de socios o inversores limitados) excede los US\$600.000.000,00 (seiscientos millones de dólares) certificado por una empresa de auditoría reconocida internacionalmente y demostrado en un balance con una fecha no superior a 6 meses antes de la fecha de presentación de la oferta".</p>	No aceptada	<p>La resolución incorpora nuevas opciones para permitir la acreditación financiera. Es de señalar que la compañía podrá apalancarse con cualquier empresa del grupo empresarial, así como sus filiales y subsidiarias, lo que le permitiría demostrar la habilidad financiera de la empresa que desea habilitarse para ser titular del POT.</p> <p>En ese sentido el interesado en habilitarse podrá acreditar capacidad financiera con fondos de inversión siempre y cuando se cumpla con lo definido en el artículo 260 del Código de Comercio Colombiano.</p>
11		CIP	<p>Artículo 19 de la Resolución 40284 de 2022. "Se solicita amablemente al MME eliminar la restricción relacionada con la distancia de 500 metros entre cables submarinos y las áreas nominadas. Lo anterior, considerando que el desarrollador es el responsable de demostrar, por medio de los estudios técnicos aplicables, si es técnicamente posible desarrollar, construir, operar y dismantelar el proyecto sin afectar los cables submarinos en cumplimiento de la regulación aplicable.</p> <p>Sustento: De acuerdo con la práctica internacional es posible desarrollar, construir, operar y dismantelar un proyecto de energía eólica costa afuera sin afectar los cables submarinos tomando medidas diferentes a la dispuesta en el artículo 19 de la Resolución 40284 de 2022. En ese sentido, consideramos que, por medio de los estudios técnicos aplicables, el adjudicatario deberá estar en capacidad de demostrar que puede desarrollar, construir, operar y dismantelar el proyecto sin afectar los cables submarinos, pero atendiendo a otras medidas menos restrictivas que la propuesta por la Resolución 40284 de 2022."</p>	No aceptada	No es procedente, se trata de una práctica internacional que fue acogida por la Autoridad Marítima en Resolución 204 de 2012. De otra parte si bien hay una responsabilidad y método que puede utilizar el adjudicatario, corresponde al dueño u operador del cable como es su derecho evaluar y aprobar cualquier medida que se proponga para su protección. Lo anterior, en vista de que igualmente cuenta con una autorización del Estado colombiano para estar tendido allí. De igual forma, esta infraestructura -cable- es estratégica.
12	17/10/2023	CIP	<p>Artículo 24 de la Resolución 40284 de 2022. "Se solicita al MME que por favor, modifique el último párrafo del artículo 24 de la Resolución 40284 de 2022 de la siguiente manera:</p> <p>"Para esta evaluación, bastará con que uno de los integrantes del proponente (junto con sus Entidades Relacionadas) tenga estos requisitos y cuente con un porcentaje de participación que cumpla con lo establecido por el Administrador del proceso competitivo".</p> <p>Sustento: En el caso de los fondos de inversión, la capacidad financiera y la experiencia se gestionan a través de entidades de fondos de inversión independientes que, a su vez, se gestionan en nombre de inversores independientes. Por lo tanto, para que los fondos de inversión sean evaluados equitativamente con respecto a los criterios de evaluación, sobre la misma base que otros oferentes, es importante que los criterios se evalúen de forma agregada para el oferente específico y sus Entidades Relacionadas."</p>	No aceptada	No se acoge el comentario, toda vez que el Artículo 24 de la Resolución 40284 de 2022, no se encuentra sometido a modificación, por lo que no se aceptan modificaciones adicionales.
13	17/10/2023	CELSIA	<p>Artículo 7 que modifica el Parágrafo 1 del Artículo 18 de la Resolución 40284 de 2022 "El parágrafo 1 plantea como requisito la constitución del consorcio o la promesa de sociedad futura con una empresa con participación accionaria de la Nación del sector energético, según la memoria justificativa, argumentado en que la participación del Estado tiene beneficios en el desarrollo de proyectos energéticos y de generación eléctrica, tanto para el país como para las empresas desarrolladoras al obtener un apoyo fundamental en aspectos sociales, ambientales y/o logísticos; sin embargo, si bien la participación de la nación en los consorcios interesados es bienvenida, consideramos que la experiencia en el desarrollo de proyectos de gran envergadura adquirida por el sector en las últimas décadas demuestra que proyectos de este tipo desde la iniciativa privada son viables alcanzables desde el marco de la libre competencia que enmarca el sector eléctrico, promoviendo que las empresas desarrollen de manera autónoma y eficiente los proyectos de generación y/o transmisión.</p> <p>La mitigación de los riesgos identificados en la normatividad y regulación para el desarrollo de los proyectos se encuentra asegurada, si se cuenta con un esquema regulatorio que garantice el debido proceso en la obtención de permisos y licencias requeridas, por lo cual consideramos que un esquema regulatorio con condiciones concretas y reglas claras para todos los interesados en el desarrollo y despliegue de esta tecnología en el país debería ser suficiente para garantizar su éxito, aumentando la participación de nuevos agentes.</p> <p>En ese sentido, la obligación de constitución del consorcio o promesa de sociedad futura con una empresa con participación accionaria de la nación del sector energético resulta de alguna manera restrictiva a la libre competencia ya que este requisito obligaría a que la empresa de la nación que esté interesada o en capacidad de participar seleccione quien puede participar en el proceso, creando una dependencia a dicha empresa.</p> <p>En consecuencia, consideramos que no debería ser una restricción para la participación en todas las áreas marítimas a asignar. En caso de que fuese un requisito, para permitir un desarrollo eficiente y atractivo en el proceso de asignación se deberá tener en cuenta los siguientes aspectos:</p> <p>1.Debido a que la estructuración inicial del proyecto, para presentar una propuesta de asignación temporal de área marítima se encuentra a cargo del proponente independiente y solo la nación estará una vez se le asigne el permiso de ocupación temporal, consideramos que la exigencia de la constitución de la empresa estatal o la sociedad futura o promesa de ocupación temporal,</p>	Aceptada	<p>En lo que respecta a la constitución del consorcio o promesa de sociedad futura, nos permitimos informar que los detalles de participación de la empresa del sector energético colombiano serán definidos en los pliegos y bases de condiciones específicas del primer proceso competitivo para el desarrollo de la energía eólica costa afuera en Colombia.</p> <p>El criterio responde a la necesidad de País, por lo que se consideró que empresas del sector energético deben contar con una participación de empresas de naturaleza pública o mixta, teniendo en cuenta que los beneficios o utilidades resultantes deben ser retribuidos al País, teniendo en cuenta que el que el uso recaea sobre un bien común de la Nación. Así mismo, el desarrollo de la industria eólica costa afuera, se basa en la adopción de las mejores prácticas internacionales, respondiendo a las particularidades de mercado local y nacional.</p> <p>Por otro lado, se debe tener en cuenta que las inversiones que requiere estos tipo de proyecto hace necesario un aporte en CAPEX alto , por lo que las empresas deben contar con una capacidad financiera sólida, para que podamos ser un respaldo como País en el desarrollo de estos proyectos.</p>

			<p>Artículo 24 criterio 2 pero de la R 40284/2022. Se estipula que el proponente será evaluado por demostrar su experiencia en proyectos de generación de energía eólica costa afuera, con base en su capacidad instalada acumulada y/o la cantidad de proyectos eólicos costa afuera que están en construcción o en operación. Al respecto, sugerimos que se considere en la valoración de las candidaturas no solo los proyectos que ya están en construcción u operación, sino también aquellos que están en desarrollo, así no hayan sido aun ejecutados.</p> <p>Adicionalmente, sugerimos que se consideren, dentro de los criterios de evaluación, las capacidades que valide el promotor, las cuales son distintas a la experiencia previa (la cual ya es evaluada en la habilitación técnica). Como alternativa, y siguiendo un marco inspirado por el de ScotWind & INTOG, sugerimos considerar los siguientes criterios:</p> <p>- El concepto del proyecto, formado con elementos técnicos, como el diseño o el trazado indicativo; y comerciales, como el modelo de negocio y la estrategia de comercialización</p> <p>- Los planes de entrega y ejecución del proyecto, detallando las actividades previstas, el calendario y la gestión de desarrollo.</p> <p>- El presupuesto del proyecto, el cual es presentado para toda la fase de desarrollo, desde el diseño conceptual y desarrollo inicial, hasta la decisión final de inversión.</p> <p>- Los logros conseguidos hasta la fecha, demostrando que se han realizado esfuerzos importantes para avanzar el desarrollo del proyecto, por ejemplo, avances en la conexión a la red, en el diseño del concepto técnico y en la evaluación de impacto ambiental.</p> <p>Finalmente, en el caso de evaluación de un proponente plural, agradecemos que se confirme si los integrantes se evalúan de manera conjunta y no individualmente, especificando la suma ponderada de sus puntuaciones en función de su porcentaje de participación. Proponemos, por tanto, seguir el sistema escocés, donde no es requisito que cada uno de los integrantes de un proponente plural cumpla con todos o con parte de los criterios requeridos, sino que las capacidades deben ser demostradas por el consorcio en su conjunto, permitiendo así la complementariedad y sinergias de los miembros del consorcio. Este modelo de evaluación reúne las mejores prácticas de los mercados que promueven el desarrollo de la generación de energía eólica costa en</p>		<p>Se acoge parcialmente. Con el fin de aumentar la pluralidad de participantes, y dado el portafolio de proyectos eólicos costa afuera que actualmente se encuentran en estructuración a nivel mundial, se flexibilizó la alternativa b) de participación en el sentido que se permiten proyectos que cuenten con una licencia ambiental y no que necesariamente hayan iniciado su construcción. En este sentido, se disminuye la exigencia de avance de los proyectos que logren acreditar la experiencia, al mismo tiempo que se mantiene un criterio de idoneidad técnica con proyectos que guarden un grado de certidumbre suficiente para ser considerados como experiencia.</p> <p>Adicionalmente se menciona que, el detalle de los criterios de calificación y la evaluación de las propuestas, estarán estipuladas en los pliegos y bases de condiciones específicas del primer proceso competitivo para el desarrollo de la energía eólica costa afuera en Colombia.</p>
25	18/10/2023	ACOLGEN (Asociación Colombia de Generadores de Energía Eléctrica)		No aceptada	Se entiende que la transferencia de capacidades en todos estos ítems; técnicas, conocimientos y experiencias dentro de la cadena productiva incluye igualmente TODA la cadena productiva.
26	18/10/2023	ACOLGEN (Asociación Colombia de Generadores de Energía Eléctrica)	<p>Artículo 10 que modifica el Artículo 21 R 40284/2022. El artículo 10 del proyecto normativo modifica el artículo 21 de la Resolución 40284 de 2022, indicando que el proponente deberá incluir un programa que determine compromisos de transferencia de capacidades técnicas, conocimientos o experiencias de la industria eólica costa afuera, la cual será vinculante a la cadena de producción a la industria nacional, regional o local. Al respecto, sugerimos que esta programa se amplíe, de manera que sean tenidos en cuenta, de manera vinculante, gremios del sector energético, universidades y centros de investigación. De esta manera se podría tener una mayor apropiación del conocimiento sobre el tema en consulta, tanto desde una visión empresarial, como desde una visión académica, propendiendo por la maduración de esta tecnología en el país</p>	No aceptada	
27	18/10/2023	Blue Float	<p>Modificación Resolución 40284, Artículo 2, p.3 "El Artículo 2 de la modificación de la Resolución 40284 de 2022 que modifica el Artículo 8 del documento original (Obtención de la Concesión Marítima) estipula que el adjudicatario deberá presentar un acuerdo de participación accionaria con la empresa estatal colombiana con la que se le adjudicó el permiso de ocupación temporal, verificado por el Ministerio de Minas y Energía, de conformidad con los términos que se disponga dentro de los pliegos y bases de condiciones específicas.</p> <p>Solicitamos confirmación de la ponderación mínima de participación asignada a esta empresa estatal colombiana, así como aclaración del momento o etapa del proceso competitivo en que esta empresa entraría en el acuerdo."</p>	No aceptada	Nos permitimos informar que los detalles de participación de la empresa del sector energetico colombiano serán definidos en el los pliegos y bases de condiciones específicas del primer proceso competitivo para el desarrollo de la energía eólica costa afuera en Colombia.
28	18/10/2023	Blue Float	<p>Modificación Resolución 40284, Artículo 4, p.4 "El Artículo 4 de la modificación de la Resolución 40284 que modifica el Artículo 12 del documento original (Modificación del titular del Permiso de Ocupación Temporal o de la Concesión Marítima) estipula que el beneficiario del Permiso de Ocupación Temporal y la Concesión Marítima podrá solicitar el cambio del titular del mismo, en cualquier momento. Para esto, el titular del Permiso o la Concesión presentará solicitud ante la DIMAR en la que se acredite que el interesado en ser el nuevo titular cumple con una serie de requisitos.</p> <p>Solicitamos aclaración sobre si, además de añadir un nuevo titular, puede haber un cambio de titularidad en la asociación ya existente entre dos integrantes. Por ejemplo, ¿puede una empresa dentro de un Proponente Plurar que haya adoptado un nivel de titularidad elevado antes de la oferta (p. ej., 75-95%), reducir su titularidad a un nivel que se hubiera acordado antes de presentar la oferta (p. ej., 70% o menos)? "</p>	Aceptada	Si se puede hacer modificaciones al porcentaje de participación de una empresa, siempre y cuando se cumpla con las mismas condiciones que fueron materia de análisis, no sólo en la etapa de habilitación, sino en la de evaluación.
29	18/10/2023	Blue Float	<p>Resolución 40284 de 2022, Capítulo III, Artículo 18, p.12 "El Artículo 18, Capítulo III de la Resolución 40284 de 2022 estipula que el proponente deberá acreditar experiencia acreditada para proyectos que están, como mínimo, en fase de construcción.</p> <p>Solicitamos se considere, además de los criterios mencionados, la valoración de proyectos en desarrollo (aún no ejecutados). Por lo cual, ponemos a su consideración las siguientes dos alternativas:</p> <p>(1) Habilitar aquellos proponentes que hayan sido adjudicatarios de concursos públicos de eólica costa afuera en algún país de la OCDE en los últimos tres años y por más de 1 GW de capacidad acumulada. Este criterio podría demostrarse mediante el éxito en procesos competitivos en países OCDE basados en los criterios rigurosos vinculados con los méritos de los proyectos y las capacidades del proponente ("beauty contest") como es el caso por ejemplo de ScotWind, y/o</p> <p>(2) Establecer un mínimo de capacidad (pensamos que 200 MW sería un valor razonable) en proyectos costa afuera en Colombia que hayan obtenido la prefactibilidad y la conexión eléctrica, definidas claramente por la Resolución 40284 de 2022 Costa Afuera. Este criterio favorecerá los proponentes que hayan demostrado competencia, seriedad e interés en invertir en el país y acelerará el desarrollo de la energía eólica cuesta afuera en Colombia. "</p>	Aceptada	Se acoge parcialmente. Con el fin de aumentar la pluralidad de participantes, y dado el portafolio de proyectos eólicos costa afuera que actualmente se encuentran en estructuración a nivel mundial, se flexibilizó la alternativa b) establecida en la Resolución 40284/22, de participación en el sentido que se permiten proyectos que cuenten con una licencia ambiental y no que necesariamente hayan iniciado su construcción. En este sentido, se disminuye la exigencia de avance de los proyectos que logren acreditar la experiencia, al mismo tiempo que se mantiene un criterio de idoneidad técnica con proyectos que guarden un grado de certidumbre suficiente para ser considerados como experiencia.
30	18/10/2023	Blue Float	<p>Resolución 40284 de 2022, Capítulo III, Artículo 18, p.12 "BlueFloat Energy es capaz de demostrar la máxima calidad de liderazgo y gestión eficaz entre los miembros del equipo, desde la fase de desarrollo hasta la construcción y operación de grandes proyectos de infraestructura, en particular la gestión del riesgo, el éxito en la obtención de financiación, la innovación para responder a las expectativas de las partes interesadas y el éxito en la entrega de proyectos.</p> <p>Solicitamos que esta experiencia a nivel individual, adquirida en misiones anteriores en el sector de la energía eólica costa afuera, junto a colaboraciones estrechas con consultores externos que aportan un apoyo fundamental, se tenga en cuenta en el análisis de las propuestas a lo largo del proceso competitivo, tanto en la fase de habilitación como en la de evaluación (siguiendo los modelos de ScotWind, INTOG y de Australia). "</p>	No aceptada	No se acoge el comentario, toda vez que las condiciones de habilitación técnica fueron establecidas según las condiciones de idoneidad que representa una empresa y que son atribuibles a la firma y no a miembros de un equipo que puede variar con el tiempo. Se recuerda que las condiciones de habilitación técnica fueron flexibilizadas en la alternativa del Art. 18.- Habitantes Técnico literal b) dispuesta en la Resolución 40284/ 2022.
31	18/10/2023	Blue Float	<p>Resolución 40284 de 2022, Capítulo III, Artículo 18, p.12"El Artículo 18, Capítulo III de la Resolución 40284 de 2022 estipula que se debe demostrar que los proyectos acreditados cumplen con las condiciones de Seguridad y Salud en el Trabajo y Gestión de Riesgo de acuerdo con las mejores prácticas internacionales y que todo lo anterior puede demostrarse mediante certificados expedidos en Colombia o en el extranjero por la autoridad o entidad competentes.</p> <p>Aunque consideramos que este criterio es de la mayor importancia y se comprometa a desarrollar sus proyectos cumpliendo con buenas prácticas en Seguridad y Salud en el Trabajo y Gestión de Riesgo, no nos parece relevante incluir este requisito en la parte de la habilitación técnica para participar en el proceso de asignación del Permiso de Ocupación Temporal o de la Concesión Marítima (teniendo en cuenta que la habilitación técnica se enfoca en la experiencia previa de un promotor), porque consideramos que dicha certificación es más pertinente en las fases del desarrollo avanzado y la ejecución de los proyectos. Por lo tanto, solicitamos poner a consideración una de las siguientes alternativas:</p> <p>(1) Incluir la entrega de un plan resumido de Seguridad y Salud en el Trabajo y Gestión de Riesgo (enfocado en las fases iniciales del proyecto objeto de la aplicación en lugar de proyectos llevados a cabo en el pasado) como criterio que se valore en la fase de evaluación (como ocurrió en las rondas de solicitud de licencias de factibilidad para ScotWind y Gippsland, Australia).</p> <p>(2) Desarrollar y presentar un plan de Seguridad y Salud en el Trabajo y Gestión de Riesgo en el caso de que se nos conceda un Permiso de Ocupación Temporal y alcancemos una fase más avanzada en el desarrollo del proyecto. "</p>	No aceptada	No se acoge, teniendo que se considera que los proyectos acreditados debieron haber cumplido con estándares que garantizaran buenas practicas en la seguridad y salud en el trabajo durante su desarrollo. Lo anterior, se basa en referencias internacionales que buscan asegurar las mejores experiencias exitosas en el mercado de estos proyectos.
32	18/10/2023	Blue Float	<p>Resolución 40284 de 2022, Capítulo III, Artículo 18, p.12 "El Artículo 18, Capítulo III de la Resolución 40284 de 2022 estipula que el proponente deberá acreditar experiencia en un mínimo de fases de desarrollo de proyectos de generación de energía eólica costa afuera. En este caso, solicitamos amablemente se haga claridad a la definición de los siguientes términos:</p> <p>- Estructuración: solicitamos se clarifique si se refiere a la estructuración de un acuerdo/asociación para constituir un consorcio entre varios integrantes. Desde nuestro punto de vista, debería ser suficiente para cumplir con este criterio para demostrar la capacidad de estructurar consorcios de varias empresas para desarrollar proyectos bajo forma de consorcio.</p> <p>- Diseño: solicitamos se clarifique si los proyectos de diseño que se llevan a cabo en la fase de desarrollo (por ejemplo, diseño del concepto técnico) entrarían en este criterio.</p> <p>- Selección y contratación de proveedores: solicitamos se clarifique si los proveedores que se contratan en la fase de desarrollo (por ejemplo, estudios ambientales, diseños técnicos, investigaciones de campo, etc.) entrarían en este criterio. "</p>	No aceptada	No se acoge el comentario. Nos permitimos informar que los detalles de las fases de desarrollo de proyecto de generación de energía eólica costa afuera serán definidos y detallados en el los pliegos y bases de condiciones específicas del primer proceso competitivo.
33	18/10/2023	Blue Float	<p>Resolución 40284 de 2022, Capítulo III, Artículo 18, p.13 "El Artículo 18, Capítulo III de la Resolución 40284 de 2022 estipula que los proponentes tendrán que presentar un cupo de crédito y una calificación crediticia suficiente según la calificación de empresas globalmente establecidas (Standard & Poor's, Fitch, Moody's, etc.).</p> <p>Solicitamos se considere, además de los criterios propuestos, la aportación de pruebas de compromisos de financiación por parte de inversores como requisito suficiente para demostrar la habilidad financiera de los proponentes en llevar a cabo la fase de desarrollo, tal y como ocurre en otros mercados. Podría utilizarse un criterio parecido al del modelo australiano en el que se debe demostrar disponibilidad de fondos para al menos el 150% del costo estimado de los próximos 12 meses de trabajo de la licencia de factibilidad. Estos fondos pueden tener la forma de: (i) efectivo o equivalentes de efectivo; (ii) compromisos de financiación de terceros; o (iii) una garantía condicional de otra entidad de que los fondos estarán disponibles.</p>	No aceptada	<p>La resolución incorpora nuevas opciones para permitir la acreditación financiera. Es de señalar que la compañía podrá apalancarse con cualquier empresa del grupo empresarial, así como sus filiales y subsidiarias, lo que le permitiría demostrar la habilidad financiera de la empresa que desea habilitarse para ser titular del POT.</p> <p>En ese sentido el interesado en habilitarse podrá acreditar capacidad financiera con fondos de inversión siempre y cuando se cumpla con lo definido en el artículo 260 del Código de Comercio Colombiano.</p>
34	18/10/2023	Blue Float	<p>Resolución 40284 de 2022, Capítulo III, Artículo 18, p.13-14 "El Artículo 18, Capítulo III de la Resolución 40284 de 2022 estipula que en caso de Proponentes Plurales, se deberá entregar la promesa de sociedad futura, la cual deberá ser una sociedad comercial por acciones de objeto único.</p> <p>Solicitamos aclaración sobre si es suficiente mostrar este compromiso a través de una carta de intención firmada por los supuestos integrantes de un Proponente Plural mientras se trabaja en la finalización del acuerdo. Asimismo, solicitamos aclaración sobre si es necesario presentar un Acuerdo de Accionistas y/o un Contrato de Compra-venta negociado y firmado por los integrantes de un Proponente Plural para que se les conceda el Permiso de Ocupación Temporal."</p>	No aceptada	Nos permitimos informar que los detalles permitidos para la participación plural serán definidos en los pliegos y bases de condiciones específicas del primer proceso competitivo.Sin embargo, de acuerdo a lo dispuesto en la resolución se debe presentar la constitución de una sociedad futura o un consorcio, por lo que la carta de intención no será elemento suficiente para proceder con la formalización del permiso de ocupación temporal.
35	18/10/2023	Blue Float	<p>Resolución 40284 de 2022, Capítulo VI, Artículo 24, pp.16-17 "El criterio 2, Artículo 24, Capítulo VI de la Resolución 40284 de 2022 estipula que el proponente será evaluado por demostrar su experiencia en proyectos de generación de energía eólica costa afuera en base a su capacidad instalada acumulada y/o de cantidad de proyectos eólicos costa afuera en construcción o en operación.</p> <p>Solicitamos se considere incluir en la valoración de las distintas candidaturas a proyectos en desarrollo (aún no ejecutados) y no sólo los que estén ya en construcción u operación. También solicitamos se considere que los criterios de evaluación se centren principalmente en otra serie de capacidades de realizar un proyecto en lugar de la experiencia previa de un promotor que ya es evaluada en la fase de habilitación técnica. Como alternativa, proponemos seguir un marco inspirado por el de ScotWind & INTOG que se base en los siguientes criterios:</p> <p>(1) Concepto del proyecto: formado por un concepto técnico (p.ej. diseño, trazado indicativo...) y comercial (p.ej. modelo de negocio, estrategia de comercialización...).</p> <p>(2) Planes de entrega y ejecución del proyecto: detallar las actividades previstas, el calendario y la gestión de desarrollo del proyecto propuesto, así como demostrar la capacidad de los promotores para ejecutar proyectos...</p> <p>(3) Presupuesto del proyecto: presentado para toda la fase de desarrollo del proyecto, desde el diseño conceptual/desarrollo inicial hasta la decisión final de inversión.</p> <p>(4) Compromisos: respecto al desarrollo sostenible de la energía eólica costa afuera en Colombia.</p> <p>(5) Logros conseguidos hasta la fecha: demostrar que se han realizado esfuerzos importantes para avanzar el desarrollo del proyecto (p.ej. avances en el acuerdo de conexión a la red, en el diseño del concepto técnico, evaluación de impacto ambiental, etc.) "</p>	No aceptada	No se acoge el comentario, toda vez que las condiciones de habilitación técnica fueron establecidas según las condiciones de idoneidad que representa una empresa y que son atribuibles a la firma y no a miembros de un equipo que puede variar con el tiempo. Se recuerda que las condiciones de habilitación técnica fueron flexibilizadas en la alternativa del Art. 18.- Habitantes Técnico literal b) dispuesta en la Resolución 40284/ 2022.

			Resolución 40284 de 2022, Capítulo VI, pp.16-18 "El Capítulo VI de la Resolución 40284 de 2022 sobre la fase de evaluación y selección no incluye una sección sobre el método de puntuación de un Proponente Plural.		Nos permitimos informar que los detalles de evaluación y selección serán definidos en los pliegos y bases de condiciones específicas del primer proceso competitivo.
36	18/10/2023	Blue Float	Solicitamos una confirmación de que los integrantes se evalúan conjuntamente, y no individualmente o como la suma ponderada de puntuaciones en función de su porcentaje de participación. Proponemos seguir el sistema escocés según el cual no es un requisito que cada uno de los integrantes de un proponente plural cumpla con todos o parte de los criterios requeridos, sino que las capacidades deben ser demostradas por el consorcio en su conjunto (permitiendo así complementariedad y sinergias de los miembros del consorcio). Este modelo de evaluación coincide con el de la mayoría de los mercados conocidos en el sector de la energía eólica costa afuera ya que es reconocido por sus buenas prácticas. "	No aceptada	
37	18/10/2023	Blue Float	Resolución 40284 de 2022, Capítulo VI, Artículo 28, p.18 "El Artículo 28, Capítulo VI de la Resolución 40284 de 2022, estipula que tras la evaluación y selección de las propuestas, un acta será comunicada a cada uno de los Proponentes seleccionados. Una vez comunicada el acta de adjudicación, los Adjudicatarios tendrán 20 días hábiles para hacer entrega de la garantía de cumplimiento de la que trata el Artículo 31. Solicitamos que este plazo se amplíe al menos a 60-90 días hábiles, ya que el plazo actual de 20 días hábiles parece muy exigente dado el largo proceso administrativo con las entidades financieras, especialmente en el caso de un consorcio en el que ambos socios participan en el proceso."	No aceptada	No se acepta, en el proyecto normativo no se establece término sino que se señala que serán establecidos en el cronograma de los pliegos y bases de condiciones específicas. Sin embargo, se tendrá en cuenta la sugerencia para la realización del cronograma de los pliegos.
38	18/10/2023	AECOM	Resolución 40284 Artículo 40 ¿Es posible poner a disposición de los actores interesados, el shapefile con sus respectivos metadatos para las áreas de nominación, las áreas no disponibles y el área no disponible (artículo 40 de la resolución 40284 del 2022)?	No aceptada	No es un comentario al proyecto, es una pregunta el proceso competitivo. Sin embargo, se precisa que la información va a estar disponible en los pliegos del proceso competitivo
39	18/10/2023	AECOM	Resolución 40284 Artículo 19 ¿El límite del área de nominación con el continente es la línea de costa o la línea de base recta?	No aceptada	No es un comentario al proyecto, es una pregunta el proceso competitivo. Sin embargo, se precisa que el límite del área de nominación es la línea de costa.
40	18/10/2023	AECOM	Resolución 40284 Artículo 19 ¿Existe un área mínima de nominación?	No aceptada	No es un comentario al proyecto, es una pregunta el proceso competitivo. Sin embargo, se precisa que no existe un área mínima de nominación, solo existe un máximo de área a nominar la cual no puede exceder de los 270 km2. El área mínima susceptible de nominación dependerá del uso y diseño de la infraestructura instalada, la cual como mínimo deberá producir 200MW.
41	18/10/2023	AECOM	Resolución 40284 Artículo 19 ¿El área de nominación máxima (270km2) debe ser continua, es decir un solo polígono?	No aceptada	No es un comentario al proyecto, es una pregunta el proceso competitivo. Sin embargo, se precisa que si, debe existir unicidad entre la dimensión y el área propuesta. Lo anterior significa que cada oferente puede presentar hasta dos (2) áreas, pero no dividir su propuesta en dos áreas que sumen como máximo 270 km2.
42	18/10/2023	AECOM	Resolución 40284 Artículo 19 ¿Para el proceso competitivo se contará con información sobre la ubicación y disponibilidad de la capacidad de la red de transmisión (potenciales colectores e infraestructura asociada)?	No aceptada	No es un comentario al proyecto, es una pregunta relacionada con el proceso competitivo. Sin embargo, se precisa que de acuerdo con lo dispuesto en el parágrafo 2 del artículo 4 de la Resolución 40284 de 2022, durante la vigencia de Permiso de Ocupación Temporal, el titular podrá solicitar a la DIMAR permiso para realizar mediciones en los posibles corredores del Cable Submarino, con el fin de determinar cuál será el recorrido de este para la interconexión al SIN. De conformidad con lo señalado en el artículo 8 de la citada Resolución, con la solicitud de la concesión deberá presentarse la solicitud para el recorrido del Cable submarino.
43	18/10/2023	AECOM	Resolución 40284 Artículo 8 En el área a nominar se debe tener en cuenta la infraestructura de cables submarinos de evacuación/exportación desde el parque hacia a la subestación onshore?	No aceptada	No es un comentario al proyecto, es una pregunta relacionada con el proceso competitivo. Sin embargo, se precisa que de acuerdo con lo dispuesto en el parágrafo 2 del artículo 4 de la Resolución 40284 de 2022, durante la vigencia de Permiso de Ocupación Temporal, el titular podrá solicitar a la DIMAR permiso para realizar mediciones en los posibles corredores del Cable Submarino, con el fin de determinar cuál será el recorrido de este para la interconexión al SIN. De conformidad con lo señalado en el artículo 8 de la citada Resolución, con la solicitud de la concesión deberá presentarse la solicitud para el recorrido del Cable submarino.
44	18/10/2023	AECOM	Resolución 40284 Artículo 8 Para la ubicación de cables submarinos de evacuación/exportación aplicarán las mismas restricciones definidas en el área de nominación? ¿Qué pasaría si este trazado se cruza con áreas nominadas para otros parques eólicos offshore?	No aceptada	No es un comentario al proyecto, es una pregunta relacionada con el proceso competitivo. Sin embargo, se precisa que de acuerdo con lo dispuesto en el parágrafo 2 del artículo 4 de la Resolución 40284 de 2022, durante la vigencia de Permiso de Ocupación Temporal, el titular podrá solicitar a la DIMAR permiso para realizar mediciones en los posibles corredores del Cable Submarino, con el fin de determinar cuál será el recorrido de este para la interconexión al SIN. De conformidad con lo señalado en el artículo 8 de la citada Resolución, con la solicitud de la concesión deberá presentarse la solicitud para el recorrido del Cable submarino.
45	18/10/2023	AECOM	Resolución 40284 Anexo A ¿A qué hacen referencia las "áreas no disponibles" definidas en la resolución 40284 del 2022 (Apéndice A)? ¿Esas áreas significan un uso restrictivo compatible con los parques o deben entenderse como zonas de exclusión?	No aceptada	Las áreas no disponibles, hacen referencia al área del artículo 40 de la Resolución 40284 de 2022, y solo puede ser nominada por quien cumpla con los supuestos de derecho contenidos en la mencionada norma.
46	18/10/2023	AECOM	Resolución 40284 Artículo 4 En atención a la vigencia de la licencia ambiental (5 años) y las particularidades asociadas a los proyectos eólicos offshore en términos de tiempo requerido para estudios previos y determinación de alcance en términos de ingeniería ¿se han analizado las implicaciones de los tiempos de vigencia de esta licencia ambiental con respecto al ciclo de vida de los proyectos eólicos offshore que pueden tardar en sus fases iniciales más de 5 años en actividades previas (estudios previos definición de diseño constructivo y particularidades tecnológicas, selección de proveedores, facilidades asociadas, logística, etc.)?	No aceptada	Revisado su escrito, se observa que no es un comentario a la propuesta normativa que modifica la Resolución 40284 de 2022, por lo que no es el canal para atender su petición de fondo, el cual podrá realizar durante el trámite que adelante para la obtención de la licencia ambiental.
47	18/10/2023	AECOM	Resolución 40284 Artículo 8. En la Resolución 40284 del 2022, no se hace referencia puntual a los alcances del Permiso de ocupación respecto a los permisos y trámites que deben surtirse para los cables de evacuación/exportación. En este sentido, ¿cuáles son los trámites que deberán surtirse para incorporar estos cables al proyecto eólicos offshore en relación con las áreas a nominar en la primera ronda?	No aceptada	El permiso de ocupación temporal permitira al adjudicatario desarrollar todas las actividades de gestión de conocimiento, para poder diseñar y planear el proyecto que cumpla con las especificaciones técnicas necesarias, incluyendo diseñar y proponer la ubicación del cable. Será la concesión marítima la que autorice la totalidad del proyecto, tanto de infraestructura superficial como la submarina requerida, incluyendo el tendido del cable.
48	18/10/2023	DEME GRUOP	Resolución 40284 Artículo 2 y Artículo 7 "- Como justificación de la cooperación obligatoria con una empresa accionaria de la nación, activa en el sector energético, se dan las siguientes razones en la Memoria Justificativa: 1) Reducir los costos y riesgos de los permisos mediante el aumento de la gestión de las partes interesadas por parte de la empresa nacional local 2) facilitar el consumo de la energía producida por los proyectos	Aceptada	Se acoge parcialmente la solicitud en el sentido que se mantiene la obligación de asociarse pero se determina que debe hacerse con una empresa del sector energetico de Colombia de naturaleza pública o mixta, con esto se amplía las opciones tanto del sector de energías, gas e hidrocarburos.
49	18/10/2023	DEME GRUOP	Resolución 40284 Artículo 4 y Artículo 7 "-Comentarios: 1) La Dimar autorizará la modificación del titular del permiso o concesiones con base en el cumplimiento por parte del nuevo beneficiario de los requisitos mínimos y el compromiso por parte del nuevo beneficiario de asumir las cargas y obligaciones. -Propuesta: A) que se incluya que dicha aprobación no será denegada injustificadamente.2"	No aceptada	Es importante resaltar que, la participación empresas con participación estatal en el desarrollo de estos nuevos No se acoge el comentario, teniendo en cuenta que todas las solicitudes de modificación del titular del permiso de concesiones se hará bajo el cumplimiento estrictos de los requisitos por lo que se tramitarán siempre bajo los principios administrativos, por lo que no hay lugar a rechazos injustificados.
50	18/10/2023	EPM	Resolución 40284 Artículo 2 "Se menciona en el referente del acto lo siguiente: "" ...el adjudicatario deberá presentar un acuerdo de participación accionaria con la empresa estatal colombiana ...". Se sugiere que no se limite la participación a las empresas estatales colombianas, máxime si se tiene en cuenta que en el proyecto de resolución más adelante se indica que estas empresas deben ser del sector energético. Esta condición limita significativamente la participación de empresas Colombianas. Se propone entonces reemplazar el texto en cursiva por este: " ...el adjudicatario deberá presentar un acuerdo de participación accionaria con la empresa colombiana del sector energético..."	Aceptada	Se acoge parcialmente el comentario en el sentido que, se amplía la naturaleza jurídica (pública o mixta) con la que adjudicatario puede asociarse con empresas del sector energetico. Essto nace de la necesidad de codyuvar al proceso de transición energetica del país.
51	18/10/2023	EPM	Resolución 40284 Artículo 4 "No es claro por qué las condiciones son distintas para el caso de un proyecto que no le entrega la energía al SIN. Se sugiere revisar la redacción porque se puede interpretar que este tipo de proyectos sólo pueden cambiar el cronograma y curva S solo una sola vez durante la vigencia del Permiso de Ocupación Temporal. No se mencionan los cambios durante la concesión para este tipo de proyectos."	No aceptada	"Se aclara que el uso final de la energía generada posee mecanismos vinculantes en el caso de inyección de electricidad al SIN, como lo son un permiso de conexión, mientras que con usos energéticos diferentes, no hay mecanismos análogos bajo los cuales hacer un seguimiento. Respecto a la interpretación, esta se orienta a la posibilidad de realizar modificaciones de este tipo por una única vez. Por lo que este es el objetivo de dicho artículo."
52	18/10/2023	EPM	Resolución 40284 Artículo 5 "Se sugiere cambiar: ""sociedad futura con una empresa con participación accionaria de la nación del sector energético"" por ""sociedad futura con una empresa colombiana del sector energético"". La razón de esto es ampliar la posible participación de empresas colombianas dado que existen muy pocas empresas del sector energético con participación de la nación. Adicionalmente este tema se considera lo suficientemente relevante como para incluirlo como un criterio de habilitación jurídica. En la redacción no es claro si el propósito es exigir la participación de una empresa Colombiana en los proponente plurales."	Aceptada	Se acoge parcialmente el comentario, dado que, de acuerdo a los análisis se mantiene la obligación de asociarse pero se amplía la naturaleza jurídica de las empresas del sector energetico, es decir, se permite que las empresas sean públicas o mixta, se de orden territorial o nacional. Lo expuesto, tiene la finalidad de codyuvar al proceso de transición energetica del país.
53	18/10/2023	EPM	Resolución 40284 Artículo 5 Se sugiere cambiar "el cedente" por el "titular original"	No aceptada	No se acoge el comentario, el artículo 5 de la Resolución 40284 de 2022, no hace alusión a la expresión cedente. Sin embargo, la DIMAR y el Ministerio de Minas y Energía han evidenciado la pertinencia de ajustar lo dispuesto en el artículo 12 de la Resolución 40284 de 2022, con la finalidad de armonizarlas con la reglamentación vigente. De conformidad con lo establecido en el artículo 166 del Decreto Ley 2324 de 1984, "Las playas, los terrenos de bajar y las aguas marítimas, son bienes de uso público, por tanto, intranferibles a cualquier título a los particulares, quienes sólo podrán obtener concesiones, permisos o licencias para su uso y goce de acuerdo a la Ley y a las disposiciones del presente decreto. En consecuencia, tales permisos o licencias no confieren título alguno sobre el suelo ni el subsuelo." (Cursiva fuera de texto) En concordancia con lo anterior, el artículo 63 de la Constitución Política, señala las características de este tipo de bienes estableciendo que son imprescriptibles, porque son bienes no susceptibles de prescripción adquisitiva del dominio; inalienables, esto es, que se encuentran fuera del comercio razón por la cual no pueden ser objeto de negocios jurídicos entre particulares e, inembargables puesto que no pueden ser sujetos a embargos, secuestros o cualquier medida de ejecución judicial. Por tanto, las concesiones y los permisos de ocupación temporal para la generación de energía eólica costa afuera son otorgadas intuitu personae razón por la cual no pueden ser objeto de cesión o de cualquier otro negocio jurídico. En consecuencia, para la modificación del beneficiario o titular de éstos, será necesario la respectiva autorización por parte de la Autoridad Marítima.
54	18/10/2023	EPM	Resolución 40284 Artículo 6. En el numeral c) se enuncia que: "Presentar un programa que determine compromisos de transferencia de capacidades técnicas, conocimientos o experiencias de la industria eólica costa afuera vinculante a la cadena de producción a la industria nacional, regional o local durante el permiso de ocupación temporal y la concesión, que sea auditable en el desarrollo y puesta en marcha del proyecto. De conformidad a los criterios que se establezcan en el pliego y bases de Condiciones Específicas". En este sentido para el caso en que se presente un proponente extranjero individualmente, se debería especificar a qué entidad u organismo se hará la transferencia del conocimiento.	No aceptada	Nos permitimos informar que los detalles asociados al programa de transferencia de capacidades serán definidos en el los pliegos y bases de condiciones específicas del primer proceso competitivo para el desarrollo de la energía eólica costa afuera en Colombia.