

### III. OTRAS DISPOSICIONES

## MINISTERIO PARA LA TRANSICIÓN ECOLÓGICA Y EL RETO DEMOGRÁFICO

**13065** *Resolución de 25 de abril de 2023, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a Filabres Energy, SL, la autorización administrativa previa para el parque eólico Filabres, de 153 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en Tabernas, Tahal, Senés y Lucainena de las Torres (Almería).*

Con fecha 5 de octubre de 2018 se emite Resolución de la Dirección General de Biodiversidad y Calidad Ambiental, de la Secretaría de Estado de Medio Ambiente, por la que se formula el documento de alcance para la evaluación ambiental de los proyectos de los parques eólicos Filabres y Peregiles, de 153 MW y 93 MW de potencia instalada, respectivamente, las líneas subterráneas a 30 kV, las subestaciones eléctricas de 30/220 kV y las líneas de evacuación de 220 kV, en la provincia de Almería. Por su parte, para el caso del parque solar fotovoltaico La Rambla, la Dirección General de Biodiversidad y Calidad Ambiental, formula el documento de alcance solicitado, concretándose en Resolución de fecha 10 de septiembre de 2019.

Green Capital Power, SL, en adelante, el promotor, con fecha 11 de noviembre de 2020, y subsanada con fecha 16 de diciembre de 2020, solicitó Autorización Administrativa Previa y Declaración de Impacto Ambiental para el parque eólico Filabres de 153 MW de potencia instalada, la subestación eléctrica SET Filabres 30/132 kV y la línea aérea a 132 kV desde SET Filabres 30/132 kV a SET FV La Rambla 30/132/220 kV.

Con fecha 31 de mayo de 2022, Green Capital Power SL solicitó el cambio de titularidad del parque eólico Filabres, a favor de la sociedad Filabres Energy, SL, presentando la documentación requerida a tal efecto.

La Dirección General de Política Energética y Minas, con fecha 20 de diciembre de 2020, dictó acuerdo de acumulación para la tramitación conjunta relativa a los expedientes de Autorización Administrativa Previa de los parques eólicos Filabres y Peregiles, de 153 MW y 93 MW de potencia instalada, respectivamente, y de la instalación fotovoltaica La Rambla, de 89,125 MW de potencia instalada, así como de sus infraestructuras de evacuación asociadas, en la provincia de Almería.

En dicho acuerdo se ponía de manifiesto que resultaba razonable acordar la tramitación conjunta y acumulada de estos expedientes hasta el momento de la resolución de cada una de las solicitudes presentadas, debido a su íntima conexión.

El expediente acumulado fue incoado en el Área de Industria y Energía de la Subdelegación del Gobierno en Almería, y se tramitó de conformidad con lo previsto en el Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, y con lo dispuesto en la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, habiéndose solicitado los correspondientes informes a las distintas administraciones, organismos y empresas de servicio público o de servicios de interés general en la parte que la instalación pueda afectar a bienes y derechos a su cargo.

Se han recibido contestaciones del Ayuntamiento de Sorbas; del Ayuntamiento de Tabernas; del Ayuntamiento Los Gallardos; de la Agencia Andaluza de la Energía, Consejería de Política Industrial y Energía de la Junta de Andalucía y de ADIF, Jefatura de Área de Autorizaciones y Zonas de Afección; en las que no se muestra oposición a la autorización de la instalación. Se ha dado traslado al promotor de dichas contestaciones, el cual expresa su conformidad con las mismas.

Se han recibido contestaciones de la Dirección General de Planificación y Recursos Hídricos de la Junta de Andalucía y de la Subdirección de Gestión de Dominio Público Hidráulico y Calidad de Aguas de la Junta de Andalucía, del Servicio de Carreteras, Consejería de Fomento, Infraestructuras y Ordenación del Territorio de la Junta de Andalucía; de la Unidad de Carreteras en la provincia de Almería de la Demarcación de Carreteras en Andalucía Oriental del Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana; y de Enagás, en las que se establecen condicionados técnicos. Se ha dado traslado al promotor de dichas contestaciones, el cual expresa su conformidad con las mismas.

Se ha recibido contestación de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, Consejería de Empleo, Empresa y Comercio de la Junta de Andalucía en la que indica que en el área de proyecto existen derechos mineros, por lo que el promotor debería alcanzar los correspondientes acuerdos con los titulares de los mismos sobre la compatibilidad de los trabajos y el potencial aprovechamiento futuro de las explotaciones, debiéndose ser trasladados los acuerdos a la Autoridad Minera, para su conocimiento. Se ha dado traslado al promotor, el cual expresa su conformidad con la misma, manifestando su intención de acuerdo con dichos titulares.

Se ha recibido contestación de la Dirección General de Infraestructuras del Ministerio de Defensa, en la que indica que, para aprobación del proyecto, es necesario disponer de un informe técnico del Estado Mayor del Ejército del Aire. Se ha dado traslado al promotor, el cual expresa su conformidad con la misma. Posteriormente, el informe procedente del Estado Mayor del Ejército del Aire, indica que no existe afección a servidumbres aeronáuticas ni a zonas de seguridad de unidades e instalaciones del Ejército del Aire.

Se ha recibido contestación de la Agencia Estatal de Seguridad Aérea (AESA), indicando que: «Desde el punto de vista de los procedimientos según reglas de vuelo instrumental y visual, los servicios técnicos de AESA han verificado que la instalación del parque eólico Filabres no constituye un riesgo para la seguridad ni para la regularidad de las operaciones aéreas».

Se ha recibido contestación del Ayuntamiento de Bédar, solicita a la Unidad de Asistencia a Municipios emisión de informe técnico de compatibilidad urbanística. Dicho informe considera el proyecto compatible con el Plan de Ordenación del Territorio del Área de Levante de Almería (en adelante, POTLA) pero establece un condicionado de carácter urbanístico. El ayuntamiento de Bédar, en base a la información recogida, muestra su oposición al proyecto de la Línea de Alta Tensión LAAT 200 kV proyectada a su paso por su término municipal aportando Informe de Alegaciones al Proyecto básico en cuestión. Se ha dado traslado al promotor, que presenta escrito argumentando la elección realizada del trazado de la línea eléctrica en base a criterios económicos, técnicos, sociales y ambientales y aportando documentación justificativa. Se da traslado al Ayuntamiento de esta última contestación para que muestre su conformidad o reparos. No habiéndose recibido contestación alguna en el plazo reglamentario, se entiende la conformidad del mismo en virtud de lo dispuesto en el artículo 127.4 del referido Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

Se ha recibido contestación del Ayuntamiento de Antas, que no se muestra favorable a las instalaciones, e indica afecciones de carácter urbanístico y medioambiental. El promotor da respuesta a dicho informe. Posteriormente se reciben escritos de ambas partes donde se reiteran los argumentos y posturas mostradas inicialmente. Respecto a las consideraciones en materia medioambiental, son objeto del trámite mediante Evaluación de Impacto Ambiental Ordinaria del proyecto, y la correspondiente emisión de Declaración de Impacto Ambiental con las condiciones y medidas adicionales que deben ser tenidas en cuenta por parte del promotor para el proyecto.

No se ha recibido contestación del Ayuntamiento de Lucainena de las Torres; del Ayuntamiento de Senes; del Ayuntamiento de Níjar; del Ayuntamiento de Tahal; de la Diputación Provincial de Almería; de Endesa Distribución; de Telefónica SAU; del Departamento de Carreteras de la Diputación Provincial de Almería. ni de Red Eléctrica

de España SAU Se entiende la conformidad de los mismos de aquellos consultados a los solos efectos del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre y todo ello, en virtud de lo dispuesto en los artículos 127.2 del referido Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

Asimismo, la petición fue sometida a información pública, de conformidad con lo previsto en el referido Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, y en la citada Ley 21/2013, de 9 de diciembre, con la publicación el 11 de marzo de 2021 en el «Boletín Oficial del Estado» y el 8 de abril de 2021 en el «Boletín Oficial de la Provincia de Almería».

Se recibieron numerosas alegaciones, donde muestran su oposición por consideraciones medioambientales, las cuales fueron contestadas por el promotor.

Se recibió una alegación por parte de Knauf GmbH Sucursal en España, S.L, titular de una explotación de mineral de yeso situada en el término municipal de Tabernas (Almería), en la que se solicita que el trazado de la línea LAAT de la infraestructura de evacuación que discurre cercana a su concesión no limite ni perjudique los derechos mineros que actualmente ostentan. El promotor manifiesta su conformidad con la alegación recibida.

Asimismo, se remitieron separatas del proyecto y del Estudio de Impacto Ambiental acompañadas de solicitudes de informe en relación con lo establecido en la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, a la Dirección General de Prevención y Calidad Ambiental, Consejería de medio ambiente y ordenación del territorio de la Junta de Andalucía; al Instituto Andaluz del Patrimonio Histórico, Consejería de Cultura y Patrimonio Histórico de la Junta de Andalucía; a la Agencia de Medio Ambiente y Agua de Andalucía de la Junta de Andalucía; a la Subdirección General de Medio Natural del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico; a la Oficina Española de Cambio Climático del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico; a la Dependencia de Agricultura y Pesca de la Subdelegación del Gobierno en Almería; a la Dirección General de Medio Natural, Biodiversidad y Espacios Protegidos, Consejería de Agricultura, Ganadería, Pesca y Desarrollo Sostenible de la Junta de Andalucía; a Vías Pecuarias y Corredores Verdes, Consejería de Agricultura, Ganadería, Pesca y Desarrollo Sostenible de la Junta de Andalucía; a la Dirección General de Salud Pública y Ordenación Farmacéutica, Consejería de Salud y Familias de la Junta de Andalucía; a la Dirección General de Emergencias y Protección Civil, Consejería de Presidencia, Administración Pública e Interior de la Junta de Andalucía; a la Dirección General de Patrimonio Histórico y Documental, Consejería de Cultura y Patrimonio Histórico de la Junta de Andalucía; al Fondo Mundial para la Naturaleza (WWF / ADENA); a la Sociedad Española de Ornitología (S.E.O./BirdLife); a Ecologistas en Acción (CODA); al Grupo Ecologista Mediterráneo; a Greenpeace España; y a la Sociedad Española para la Conservación y el Estudio de los Murciélagos (SECEMU).

El Área de Industria y Energía de la Subdelegación del Gobierno en Almería, emitió informe en fecha 1 de septiembre de 2021. Posteriormente, se han recibido informes complementarios de tramitación.

Considerando que en virtud del artículo 42 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, el órgano sustantivo debe tener debidamente en cuenta, para la autorización del proyecto, la evaluación de impacto ambiental efectuada.

El proyecto de la instalación y su Estudio de Impacto Ambiental (en adelante, EsIA) han sido sometidos al procedimiento de evaluación de impacto ambiental, habiendo sido formulada Declaración de Impacto Ambiental favorable, concretada mediante Resolución de 19 de enero de 2023 de la Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (en adelante, DIA o Declaración de Impacto Ambiental), en la que se establecen las condiciones ambientales, incluidas las medidas preventivas, correctoras y compensatorias, que resultan de la evaluación ambiental practicada, y que ha sido debidamente publicada en el «Boletín Oficial del Estado».

De acuerdo con lo establecido en la DIA, serán de aplicación al proyecto las condiciones ambientales establecidas y las medidas preventivas, correctoras y

compensatorias y, en su caso, medidas de seguimiento contempladas en el EsIA, las aceptadas tras la información pública y consultas y las propuestas en su información adicional, en tanto no contradigan lo dispuesto en la DIA.

Cada una de las condiciones de la DIA relativas a Red Natura 2000, vegetación, Hábitat de Interés Comunitario (en adelante, HIC) y fauna, deberán contar con la conformidad de la Dirección General de Política Forestal y Biodiversidad; de la Dirección General de Espacios Naturales Protegidos y de la Dirección General de Sostenibilidad Ambiental y Cambio Climático, todas ellas pertenecientes a la Junta de Andalucía.

Sin perjuicio del cumplimiento de la totalidad de los condicionantes al proyecto establecidos en la DIA, en tanto informe preceptivo y determinante que, conforme al artículo 41 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, establece las condiciones en las que puede desarrollarse el proyecto durante su ejecución y su explotación, para la definición del proyecto se atenderá, en particular y entre otras, a las siguientes condiciones y medidas dispuestas en la DIA, aportándose, en su caso, la documentación necesaria a tal efecto:

Las actuaciones finalmente contempladas en el proyecto deberán cumplir la normativa de aguas vigente y disponer de las correspondientes autorizaciones administrativas. El promotor presentará ante el organismo de cuenca la documentación preceptiva del proyecto, en su diseño final, que, en todo caso, deberá ajustarse a las conclusiones de los estudios hidrológicos y de inundaciones y a las prescripciones de sus informes y contar con la conformidad del organismo de cuenca previamente a la autorización del proyecto (Condición 1.2.1.1).

El promotor incluirá en el proyecto, previamente a su autorización, un estudio de ruido de detalle en el que identificará los potenciales receptores (núcleos de población y edificaciones aisladas) del ruido emitido por los aerogeneradores y el cálculo de los niveles de inmisión generados por estos, así como el acumulado con otros posibles focos emisores existentes sobre los potenciales receptores. El estudio incluirá las medidas correctoras a implantar, así como una programación de medidas *in situ* (Condiciones 1.2.2.1 y 1.2.1.2).

Previamente a la autorización del proyecto, el promotor deberá prospectar el trazado definitivo de las líneas de evacuación con objeto de identificar núcleos de población, viviendas aisladas y edificios de uso sensible (sanitario, docente y cultural) emplazados en su proximidad. En el supuesto de confirmarse la existencia de alguno de los anteriores, deberá desplazarse el trazado de la línea a una distancia superior a 200 m de núcleos de población y de 100 m de viviendas aisladas y edificios de uso sensible. En caso de que el desplazamiento no resultara viable, deberá garantizarse que el nivel de densidad de flujo o inducción magnéticos sea ser inferior a 100  $\mu$ T, conforme a la Recomendación del Consejo de la UE (DOCE de 13 de julio de 1999) (Condición 1.2.2.3).

Previamente a la autorización del proyecto, se realizará una prospección de campo con la finalidad de identificar con precisión las comunidades de vegetación y de HIC coincidentes con las líneas de evacuación y con los elementos de cada uno de los proyectos.

En particular, se realizará una prospección botánica de detalle previa a la autorización del proyecto (Condición 1.2.3.1).

Respecto al Plan de Integración Paisajística, se incluirán los aspectos según condición 1.2.3.3.

Se deberá contar con un Plan de Prevención y Extinción de Incendios (Condición 1.2.3.4).

Se respetarán los requerimientos establecidos en la condición 1.2.4.3, para reducir el riesgo de colisión de las aves con todas las líneas aéreas de evacuación de 132 kV y 220 kV.

Se respetarán los requerimientos establecidos en las condiciones 1.2.4.4 a 1.2.4.6 respecto al riesgo de colisión con los aerogeneradores.

Por indicación de la Delegación Territorial de Sostenibilidad, Medio Ambiente y Economía Azul en Almería, en relación con el PE Filabres, serán desplazados los aerogeneradores FI29 y FI30, situados íntegramente dentro del ámbito de aplicación del Plan de recuperación y conservación de aves esteparias, así como los FI01, FI02, FI03, FI04, limítrofes con el citado plan, a distancia suficiente para evitar el solapamiento del área de barrido de las palas con el ámbito de aplicación del plan. Las ubicaciones definitivas deberán ser conformadas por la Administración regional competente y, en el supuesto de que este órgano considerase inviable ambientalmente alguno de los nuevos emplazamientos, el correspondiente aerogenerador o aerogeneradores quedarán eliminados del proyecto (Condición 1.2.4.9).

La Delegación Territorial de Sostenibilidad, Medio Ambiente y Economía Azul en Almería indica en su informe que los aerogeneradores FI1 y FI2 del PE Filabres se localizan a menos de 3 km de una plataforma de nidificación de águila real. El promotor deberá confirmar la utilización de la citada plataforma por parte de la especie con la Delegación Territorial de Sostenibilidad, Medio Ambiente y Economía Azul en Almería y, en caso afirmativo, procederá a la eliminación de los aerogeneradores del proyecto. (Condición 1.2.4.11). En el supuesto de confirmarse la existencia de algún nido de águila perdicera, se trasladará aviso inmediato a la Delegación Territorial de Sostenibilidad, Medio Ambiente y Economía Azul, conforme a la condición 1.2.4.12.

Se estará a lo dispuesto en las Resoluciones emitidas por la Delegación Territorial de Cultura y Patrimonio Histórico de Almería respecto a los informes de resultados de actividad arqueológica, conforme a la condición 1.2.5.1.

El promotor deberá solicitar las autorizaciones de ocupación previa pertinentes, respecto a las posibles afecciones del proyecto a las vías pecuarias, conforme a la condición 1.2.5.6.

El Programa de Vigilancia Ambiental deberá completarse con los aspectos adicionales que se recogen en el condicionado de la DIA (Condición 1.3).

Cada una de las condiciones y medidas establecidas en el EsIA y en la DIA deberán estar definidas y presupuestadas por el promotor en el proyecto o en una adenda al mismo, con el desglose que permita identificar cada una de las medidas definidas en la citada DIA, previamente a su aprobación.

Con fecha 3 de junio de 2022, el promotor presentó una nueva versión del EsIA y de los proyectos técnicos de las instalaciones donde, según el promotor, se recogen las indicaciones y recomendaciones recibidas durante el trámite de información pública. Con fecha 16 de septiembre de 2022, el promotor ha presentado una adenda a los documentos anteriormente citados, con objeto de recoger, entre otras, las modificaciones necesarias a realizar por el cambio de ubicación de la subestación La Ribina 400 kV, propiedad de Red Eléctrica de España, SAU. Esta información fue complementada posteriormente, con fechas 19 y 30 de diciembre de 2022. No forman parte de la presente autorización dichas modificaciones de los proyectos presentados en junio y septiembre de 2022, que se han generado durante las consultas realizadas.

La citada DIA ha tomado en consideración las modificaciones del proyecto que se han producido atendiendo a los requerimientos expuestos en informes y alegaciones recibidos durante la tramitación del proyecto e incluidas en la documentación adicional aportada a la Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental.

Considerando que, sin perjuicio de lo establecido en la meritada DIA, en el curso de las autorizaciones preceptivas previstas en el artículo 53 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, podría resultar necesaria la tramitación de las mismas en función de lo previsto en el artículo 115 del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

Teniendo en cuenta lo anteriormente citado, será de aplicación lo establecido en el artículo 115 del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, respecto de las modificaciones de instalaciones de generación que hayan obtenido Autorización

Administrativa Previa y el cumplimiento de todas las condiciones establecidas en el citado artículo.

Considerando que, en virtud del artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, la Autorización Administrativa Previa de instalaciones de generación no podrá ser otorgada si su titular no ha obtenido previamente los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o distribución correspondientes.

El proyecto ha obtenido permiso de acceso a la red de transporte mediante la emisión del Informe de Viabilidad de Acceso a la red (IVA), así como del Informe de Cumplimiento de Condiciones Técnicas de Conexión (ICCTC) y del Informe de Verificación de las Condiciones Técnicas de Conexión (IVCTC) en la subestación La Ribina 400 kV, propiedad de Red Eléctrica de España, SAU.

Por tanto, la infraestructura de evacuación de energía eléctrica conectará la instalación de generación con la red de transporte, en la subestación SE La Ribina 400 kV, propiedad de Red Eléctrica de España, SAU, a través de una nueva posición de la red de transporte en dicha subestación.

A los efectos del artículo 123.2 del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, con fechas 11 de febrero de 2021 y 21 de abril de 2023, Enel Green Power España, SL, Green Capital Power, SLU, Greenalia Solar Power El Tranco, SL, Sanmad-Sonne3 Madroño, SL y Ribina Renovables 400, SL, firmaron un acuerdo para la evacuación conjunta y coordinada de las plantas fotovoltaicas Andrea, El Tranco, Zurgena 201, La Rambla, La Ballabona y los parques eólicos Filabres y Peregiles en la subestación La Ribina 400 kV.

Sin perjuicio de los cambios que resulte necesario realizar de acuerdo con la presente resolución, la DIA y los condicionados aceptados por el promotor durante la tramitación, la infraestructura de evacuación dentro del alcance de esta resolución contempla las siguientes actuaciones:

Nueve circuitos de interconexión subterráneos a 30 kV que conectarán los centros de transformación de los aerogeneradores con la subestación eléctrica SET Filabres 30/132 kV.

La subestación eléctrica SET Filabres 30/132 kV.

Línea aérea a 132 kV, que evacúa la energía producida hasta la subestación SET FV La Rambla 30/132/220 kV. La parte final de esta línea, desde el apoyo 40, es de doble circuito, siendo el segundo el correspondiente a la evacuación a 132 kV del parque eólico Peregiles, tramitada en el expediente SGEE/PEol-232.

El resto de la infraestructura de evacuación hasta la conexión con la red de transporte, no forma parte de la presente resolución, consistiendo en:

Una parte de la infraestructura de evacuación tramitada dentro del expediente SGEE/PFot-040:

La subestación SET FV La Rambla 30/132/220 kV.

Línea aérea a 220 kV, que conectará la subestación SET FV La Rambla 30/132/220 kV con la subestación SET Colectora La Ribina 132/220/400 kV.

Otra parte de la infraestructura de evacuación dentro del expediente SGEE/PFot-255, habiendo obtenido autorización administrativa previa otorgada mediante Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 24 de abril de 2023:

SET Colectora La Ribina 132/220/400 kV.

Línea de evacuación a 400 kV que conecta la SET Colectora Ribina 132/220/400 kV con la subestación La Ribina 400 kV, propiedad de Red Eléctrica de España, SAU.

La Ley 24/2013, de 26 de diciembre, reconoce la libre iniciativa empresarial para el ejercicio de las actividades destinadas al suministro de energía eléctrica. Si bien, en virtud del artículo 53.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, el promotor deberá

acreditar su capacidad legal, técnica y económico-financiera para la realización del proyecto. A tal fin, se remite propuesta de resolución a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia al objeto de que emita el correspondiente informe teniendo en cuenta lo dispuesto en el artículo 127.6 del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

La Sala de Supervisión Regulatoria de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, ha emitido informe, aprobado en su sesión celebrada el día 13 abril de 2023.

De acuerdo con lo previsto en la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del Procedimiento Administrativo Común de las Administraciones Públicas, la propuesta de resolución de esta Dirección General ha sido sometida a trámite de audiencia del promotor, el cual ha respondido al mismo con observaciones y documentación, que han sido analizadas y parcialmente incorporadas en la resolución.

Considerando que la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, dispone, entre las obligaciones de los productores de energía eléctrica, el desarrollo de todas aquellas actividades necesarias para producir energía eléctrica en los términos previstos en su autorización y, en especial, en lo que se refiere a seguridad, disponibilidad y mantenimiento de la potencia instalada y al cumplimiento de las condiciones medioambientales exigibles.

La citada autorización se concede sin perjuicio de las concesiones y autorizaciones que sean necesarias relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente, y a cualesquiera otras motivadas por disposiciones que resulten aplicables, así como sin perjuicio del resto de autorizaciones y permisos que sean necesarios para la ejecución de la obra.

Como consecuencia de lo anteriormente expuesto, esta Dirección General de Política Energética y Minas resuelve:

Único.

Otorgar a Filabres Energy SL, la autorización administrativa previa para el parque eólico Filabres de 153 MW de potencia instalada, la subestación eléctrica SET Filabres 30/132 kV y la línea aérea a 132 kV desde SET Filabres 30/132 kV a SET FV La Rambla 30/132/220 kV, ubicados en los términos municipales de Tabernas, Tahal, Senés y Lucainena de las Torres, en la provincia de Almería, con las características definidas en el «Proyecto de Ejecución Parque Eólico Filabres», fechado en octubre 2020, «Proyecto Técnico Básico de Subestación SET Filabres 132 kV» y «Proyecto Básico de LAT 132 kV Línea de Evacuación PE Filabres», fechados ambos en noviembre de 2020.

No forman parte de la presente resolución las modificaciones de los proyectos presentados en junio y septiembre de 2022, que se han generado durante las consultas realizadas.

Las características principales de este parque eólico son las siguientes:

Tipo de tecnología: Eólica.

Potencia instalada: 153 MW.

Número de aerogeneradores: 30 aerogeneradores de 5,1 MW de potencia unitaria.

Términos municipales afectados: Tabernas, Tahal y Senés, provincia de Almería.

La subestación eléctrica SET Filabres 30/132 kV, estará ubicada en el término municipal de Tahal, provincia de Almería.

La línea eléctrica aérea a 132 kV de evacuación del parque eólico PE Filabres tiene como origen la subestación transformadora SET Filabres 30/132 kV, discurriendo su trazado hasta la subestación SET FV La Rambla 30/132/220 kV, fuera de la presente resolución. Los términos municipales afectados son Tahal y Lucainena de las Torres, en la provincia de Almería.

No obstante lo anterior, la instalación de producción deberá adaptarse al contenido de la citada DIA y de los condicionados aceptados por el promotor durante la tramitación

de la presente autorización. En particular, deberá atenderse al condicionado y las modificaciones requeridas en la DIA y, en su caso, al soterramiento de cualquier elemento de la infraestructura de evacuación, siendo de aplicación lo establecido en el artículo 115 del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, respecto de las modificaciones de instalaciones de generación que hayan obtenido Autorización Administrativa Previa y el cumplimiento de todas las condiciones establecidas en el citado artículo. Será necesario obtener Autorización Administrativa Previa de alguna de las modificaciones propuestas y derivadas del cumplimiento de la DIA si no se cumplen los supuestos del citado artículo 115.2 del mencionado real decreto.

Por tanto, y hasta que se obtenga esta autorización administrativa que recoja las modificaciones derivadas de la meritada DIA, el promotor no podrá iniciar las obras preparatorias de acondicionamiento del emplazamiento de las instalaciones previstas en el artículo 131.9 del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, en ninguna de las partes de la instalación, es decir, ni en el parque de producción ni en las infraestructuras de evacuación incluidas la conexión con la red de transporte o de distribución.

El promotor deberá cumplir las condiciones aceptadas durante la tramitación, así como las condiciones impuestas en la citada DIA de la Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental.

Asimismo, se deberán cumplir las normas técnicas y procedimientos de operación que establezca el Operador del Sistema.

Esta autorización se concede sin perjuicio de cualesquiera concesiones y autorizaciones que sean necesarias de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, en especial, las relativas a ordenación del territorio y medio ambiente, así como sin perjuicio del resto de autorizaciones y permisos que sean necesarios para la ejecución de la obra.

El resto de la infraestructura de evacuación, hasta la conexión con la red de transporte, queda fuera del alcance de la presente resolución, siendo objeto de otros expedientes (SGEE/PFot-040, SGEE/PEol-232, SGEE/PFot-255). Como consecuencia de lo dispuesto en el artículo 21.5 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, no se otorgará Autorización Administrativa de Construcción hasta que dichos expedientes obtengan, a su vez, la autorización administrativa de construcción de la infraestructura de evacuación pertinente.

A efectos de la obtención de la Autorización Administrativa de Construcción, antes de transcurridos tres meses, el promotor deberá justificar si los condicionados impuestos en la DIA y en la presente resolución suponen o no una reducción de la potencia instalada autorizada en la presente Autorización Administrativa Previa, y deberá incorporar, en su caso, las medidas adoptadas para el mantenimiento de la potencia estipulada en la solicitud presentada, así como aportar cualquier otro elemento de juicio necesario. Asimismo, al proyecto de ejecución presentado, elaborado conforme a los reglamentos técnicos en la materia y junto con la declaración responsable que acredite el cumplimiento de la normativa que le sea de aplicación, se incorporará igualmente la documentación necesaria junto con una declaración responsable que acredite el cumplimiento de las condiciones establecidas en la DIA, conforme a lo señalado en la presente resolución y en cumplimiento de lo dispuesto en el artículo 53.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre.

Si transcurrido dicho plazo, no hubiera solicitado la Autorización Administrativa de Construcción o no hubiera proporcionado lo anteriormente citado a los efectos de la obtención de la Autorización Administrativa de Construcción de dicho proyecto de ejecución, la presente autorización caducará. No obstante, el promotor, por razones justificadas podrá solicitar prórrogas del plazo establecido, siempre teniendo en cuenta los plazos establecidos en el artículo 1 del 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.



De acuerdo con lo dispuesto en los artículos 121 y 122 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del Procedimiento Administrativo Común de las Administraciones Públicas y en el artículo 62.2.i) de la Ley 40/2015, de 1 de octubre, de Régimen Jurídico del Sector Público, contra la presente resolución, que no pone fin a la vía administrativa, puede interponerse recurso de alzada ante el Secretario de Estado de Energía en el plazo de un mes a partir del día siguiente al de su publicación en el «Boletín Oficial del Estado».

Transcurrido dicho plazo sin haberse interpuesto el recurso, la resolución será firme a todos los efectos. Para el cómputo de los plazos por meses habrá de estarse a lo dispuesto en el artículo 30 de la citada Ley 39/2015, de 1 de octubre.

Madrid, 25 de abril de 2023.–El Director General de Política Energética y Minas,  
Manuel García Hernández