

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ DE 30 d'abril de 2024, de la Direcció General d'Energia i Mines, per la qual es denega a Amber Solar Power Dieciseis, SL, l'autorització administrativa prèvia, l'autorització administrativa de construcció i la declaració d'utilitat pública, en concret, corresponents a una central fotovoltaica denominada 'FV TORREMENDO I' i la infraestructura d'evacuació, amb potència per a instal·lar de 9,99 MW, els grups generadors de la qual s'han de situar en el terme municipal d'Orihuela (Alacant) i la infraestructura d'evacuació en els termes municipals d'Orihuela, Almoradí, San Miguel de Salinas i Los Montesinos (Alacant), sotmesa a avaluació d'impacte ambiental ordinària. Expedient ATREGI/2020/142/03. [2024/4578]

Antecedents

Primer. Sol·licitud d'autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i declaració d'utilitat pública, en concret.

Amber Solar Power Dieciseis, SL (B88372180), va presentar una instància al registre telemàtic de la Generalitat Valenciana en data 7 de juliol de 2020 (núm. de registre GVRTE/2020/1028953), en la qual sol·licitava l'autorització administrativa prèvia i l'autorització administrativa de construcció, segons el Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, en la seua versió original, per a la instal·lació d'una central fotovoltaica denominada "FV TORREMENDO I", composta per uns grups generadors, situats al terme municipal d'Orihuela (Alacant), i també per una infraestructura d'evacuació, situada als termes municipals d'Orihuela, San Miguel de Salinas i Los Montesinos (Alacant).

Esta sol·licitud acompanya, entre altres, el projecte bàsic de la central fotovoltaica i la declaració responsable de la persona tècnica competent projectista.

El Servici Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant incoa l'expedient ATREGI/2020/142/03.

Així mateix, en data 13 d'agost de 2020 (núm. de registre GVRTE/2020/1226725), es presenta la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de la instal·lació.

Després de diverses aportacions voluntàries i requeriments d'esmena enviats pel servei territorial, el titular de la instal·lació incorpora a l'expedient administratiu, en dates 29 i 30 de juliol, 13 d'agost, 28 i 29 de setembre, 30 d'octubre, 20 de novembre i 1 de desembre de 2020, la resta de documentació necessària per a acordar l'admissió a tràmit.

La instal·lació sol·licitada és la següent:

- Potència nominal (MW): 10,325.
- Potència de mòduls generadors (MW): 12,012.
- Emplaçament de la planta generadora: Polígon 115, parcel·les 5, 13 i 27 del terme municipal d'Orihuela (Alacant).
- Superfície ocupada (m²): 213.838.
- Emplaçament de la infraestructura d'evacuació: Polígon 115, parcel·les 13, 9000, 9001; polígon 103, parcel·les 73 i 76; polígon 106 parcel·les 9012, 9, 8, 14, 15, 9002, 16, 5, 9003, 4, 17, 22, 19, 9005; polígon 115, parcel·les 9005, 41, 43, 45, 46, 44, 9010, 48, 50, 9006, 51, 49, 53, 52, 64, 55, 59, 56, 57 i 62 del terme municipal d'Orihuela. Polígon 12, parcel·les 9007, 50, 47, 9005, 25, 22 i 9001; polígon 14, parcel·les 84, 9006, 9000, 44, 40, 47, 9012 i 49; polígon 13, parcel·la 9001; polígon 14, parcel·les 50, 51, 36, 39, 38, 9011, 32, 37, 31, 27, 29, 104, 106, 9008, 22, 9005, 9009, 24 i 25; polígon 1, parcel·la 9003; polígon 2 parcel·la 4; polígon 1, parcel·les 30, 9006 i 28; polígon 2, parcel·les 8, 9032, 10, 12, 37, 13, 9031, 21, 27, 36, 22, 26, 9027, 28, 31, 25, 245, 246, 30, 34, 19, 33, 9026, 18, 97, 94, 96, 241, 101, 95, 98, 2024, 240, 100, 114, 9020, 115, 117, 120, 9025 i 9018 del terme municipal de San Miguel de Salinas. Polígon 15, parcel·les 9001 i 46 del terme municipal d'Almoradí. Polígon 5, parcel·les 9020, 168, 179, 180, 121, 196, 9026,

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 30 de abril de 2024, de la Dirección General de Energía y Minas, por la que se deniega a Amber Solar Power Dieciseis, SL, la autorización administrativa previa, la autorización administrativa de construcción y la declaración de utilidad pública, en concreto, correspondientes a una central fotovoltaica denominada «FV TORREMENDO I» y su infraestructura de evacuación, con potencia a instalar 9,99 MW, a ubicar sus grupos generadores en el término municipal de Orihuela (Alicante) y su infraestructura de evacuación en los términos municipales de Orihuela, Almoradí, San Miguel de Salinas y Los Montesinos (Alicante), sometida a evaluación de impacto ambiental ordinaria. Expediente ATREGI/2020/142/03.. [2024/4578]

Antecedentes

Primero. Solicitud de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y declaración de utilidad pública, en concreto.

Amber Solar Power Dieciseis, SL (B88372180), presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana con fecha 7 de julio de 2020 (núm. de registro GVRTE/2020/1028953), en la que sol·licita autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción, según el Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, en su versión original, para la instalación de central fotovoltaica, denominada «FV TORREMENDO I», ubicados sus grupos generadores en el término municipal de Orihuela (Alicante), incluyendo su infraestructura de evacuación, ubicada en los términos municipales de Orihuela, San Miguel de Salinas y Los Montesinos (Alicante).

A esta solicitud acompaña, entre otros, el proyecto básico de la central fotovoltaica y la declaración responsable de la persona técnica competente projectista.

Se incoa por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante el expediente ATREGI/2020/142/03.

Asimismo, en fecha 13 de agosto de 2020 (núm. de registro GVRTE/2020/1226725) se presenta solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, de la instalación.

Tras diversas aportaciones voluntarias y requerimientos de subsanación enviados por el Servicio Territorial, el titular de la instalación incorpora al expediente administrativo, en fechas 29 y 30 de julio, 13 de agosto, 28 y 29 de septiembre, 30 de octubre, 20 de noviembre y 1 de diciembre de 2020, el resto de documentación necesaria para acordar la admisión a trámite.

La instalación solicitada es la siguiente:

- Potencia nominal (MW): 10,325.
- Potencia módulos generadores (MW): 12,012.
- Emplazamiento de la planta generadora: Polígono 115, parcelas 5, 13 y 27 del término municipal de Orihuela (Alicante).
- Superficie ocupada (m²): 213.838.
- Emplazamiento de la infraestructura de evacuación: Polígono 115, parcelas 13, 9000, 9001; polígono 103, parcelas 73 y 76; polígono 106 parcelas 9012, 9, 8, 14, 15, 9002, 16, 5, 9003, 4, 17, 22, 19, 9005; polígono 115, parcelas 9005, 41, 43, 45, 46, 44, 9010, 48, 50, 9006, 51, 49, 53, 52, 64, 55, 59, 56, 57 y 62 del término municipal de Orihuela. Polígono 12, parcelas 9007, 50, 47, 9005, 25, 22 y 9001; polígono 14, parcelas 84, 9006, 9000, 44, 40, 47, 9012 i 49; polígono 13, parcela 9001; polígono 14, parcela 50, 51, 36, 39, 38, 9011, 32, 37, 31, 27, 29, 104, 106, 9008, 22, 9005, 9009, 24 y 25; polígono 1, parcela 9003; polígono 2 parcela 4; polígono 1, parcelas 30, 9006 y 28; polígono 2, parcelas 8, 9032, 10, 12, 37, 13, 9031, 21, 27, 36, 22, 26, 9027, 28, 31, 25, 245, 246, 30, 34, 19, 33, 9026, 18, 97, 94, 96, 241, 101, 95, 98, 2024, 240, 100, 114, 9020, 115, 117, 120, 9025 y 9018 del término municipal de San Miguel de Salinas. Polígono 15, parcelas 9001 y 46 del término municipal de Almoradí. Polígono 5, parcelas 9020, 168, 179, 180, 121,



9027, 118, 115, 114, 9025 i 119; polígon 4, parcel·les 9028, 158, 93, 138, 90, 9027 i 174; polígon 3, parcel·la 16; polígon 4 parcel·la 173; polígon 3, parcel·les 11 i 9028 del terme municipal de Los Montesinos. Polígon 3, parcel·les 11, 9028, 30, 9027, 26, 10 i 27 del terme municipal de San Miguel de Salinas.

La infraestructura d'evacuació consistix en una línia aerosubterrània de 20 kV fins a la subestació ST San Miguel de Salinas, titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, la qual té una longitud, en total, de més de 10 km i disposa d'un tram aeri de 61 suports.

Segon. Acord d'admissió a tràmit

Consta l'acord d'admissió a tràmit, de data 16 de desembre de 2020, de la que era en aquell moment la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, de la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 12.000 kW de potència instal·lada, promoguda per Amber Solar Power Dieciseis, SL, que se situarà a Orihuela, província d'Alacant, únicament als efectes del que estipula l'article 1 del Reial decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

Tercer. Informació pública

S'ha realitzat el tràmit d'informació pública de l'expedient, amb la publicació en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant*, en data 21 de desembre de 2021 (núm. 241) i la correcció d'errors publicada en data 3 de febrer de 2022 (núm. 23); en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, en data 25 de gener de 2022 (núm. 9263) i la correcció d'errors publicada en data 4 de febrer de 2022 (núm. 9271); en el tauler d'anuncis de la seu electrònica de l'Ajuntament d'Almoradí, es va sotmetre a exposició pública des del dia 24 de març de 2022 fins al 10 de maig de 2022; en el tauler d'anuncis de la seu electrònica de l'Ajuntament de Los Montesinos, es va sotmetre a exposició pública des del dia 17 de febrer de 2022 fins al 31 de març de 2022; en el tauler d'anuncis de la seu electrònica de l'Ajuntament d'Orihuela, es va sotmetre a exposició pública des del dia 9 de febrer de 2022 fins al 23 de març de 2022; en el tauler d'anuncis de la seu electrònica de l'Ajuntament de San Miguel de Salinas, es va sotmetre a exposició pública des del dia 9 de febrer de 2022 fins al 23 de març de 2022. Així mateix, consta en l'expedient administratiu la publicació en premsa en un dels diaris de més circulació, en concret, el diari *Información* del 14 de març de 2022.

Quart. Alegacions

Es reben alegacions a la fase d'informació pública de la instal·lació per part de diferents persones físiques i jurídiques, així com entitats públiques, les quals s'han tramitat durant la instrucció de l'expedient, de conformitat amb el que disposen l'article 9.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, i l'article 73 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

Totes estes alegacions es van traslladar a l'empresa promotora de la instal·lació perquè donara la resposta corresponent.

Quint. Tràmit de consultes

Segons el procediment establert reglamentàriament, a fi que presentaren la seua conformitat o oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si era procedent, els oportuns condicionats tècnics al projecte tècnic de la instal·lació, es va remetre una separata del projecte de la central fotovoltaica i la infraestructura d'evacuació objecte d'esta resolució a les administracions, els organismes i les empreses de servici públic o d'interés general amb béns o drets a càrrec seu que pogueren ser afectats per esta, els quals s'indiquen a continuació:

El 27 de desembre de 2021, es remet a la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica; a la Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat; a la Direcció General d'Obres Públiques, Transport i Mobilitat Sostenible de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat; a la Direcció General de Carreteres del Ministeri de Transports, Mobilitat i Agenda Urbana; a la Direcció General de l'Aigua de la Secretaria d'Estat de Medi Ambi-

196, 9026, 9027, 118, 115, 114, 9025 y 119; polígono 4, parcelas 9028, 158, 93, 138, 90, 9027 y 174; polígono 3, parcela 16; polígono 4 parcela 173; polígono 3, parcelas 11 y 9028 del término municipal de Los Montesinos. Polígono 3, parcelas 11, 9028, 30, 9027, 26, 10 y 27 del término municipal de San Miguel de Salinas.

La infraestructura de evacuación consiste en una línea aéreo-subterránea de 20 kV hasta la subestación «ST San Miguel de las Salinas» titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, que tiene una longitud en total de más de 10 km y disponiendo el tramo aéreo de 61 apoyos.

Segundo. Acuerdo de admisión a trámite.

Consta Acuerdo de admisión a trámite, de fecha 16 de diciembre de 2020, de la entonces Dirección General de Industria, Energía y Minas, de la solicitud de autorización administrativa previa para la instalación de producción de energía eléctrica de 12.000 kW de potencia instalada, promovida por AMBER SOLAR POWER DIECISEIS, SL, a ubicar en Orihuela, provincia de Alicante, a los solos efectos de lo estipulado 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.

Tercero. Información pública.

Se ha realizado el trámite de información pública del expediente, con la publicación en el *Boletín Oficial de la Provincia* de Alicante en fecha 21 de diciembre de 2021 (Núm. 241) y corrección de errores publicada en fecha 3 de febrero de 2022 (Núm. 23); en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* en fecha 25 de enero de 2022 (Núm. 9263) y corrección de errores publicada en fecha 4 de febrero de 2022 (Núm. 9271); en el Tablón de Anuncios de la Sede Electrónica del Ayuntamiento de Almoradí, se sometió a exposición pública desde el día 24 de marzo de 2022 hasta el 10 de mayo de 2022; en el Tablón de Anuncios de la Sede Electrónica del Ayuntamiento de Los Montesinos, se sometió a exposición pública desde el día 17 de febrero de 2022 hasta el 31 de marzo de 2022; en el Tablón de Anuncios de la Sede Electrónica del Ayuntamiento de Orihuela, se sometió a exposición pública desde el día 9 de febrero de 2022 hasta el 23 de marzo de 2022; en el Tablón de Anuncios de la Sede Electrónica del Ayuntamiento de San Miguel de Salinas, se sometió a exposición pública desde el día 9 de febrero de 2022 hasta el 23 de marzo de 2022. Asimismo, consta en el expediente administrativo la publicación en prensa en uno de los diarios de mayor circulación, en concreto el diario *Información* del 14 de marzo de 2022.

Cuarto. Alegaciones.

Se reciben alegaciones a la fase de información pública de la instalación por parte de diferentes personas físicas y jurídicas, así como entidades públicas, las cuales se han tramitado durante la instrucción del expediente de conformidad con lo dispuesto en el artículo 9.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, y el artículo 73 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

De todas esas alegaciones se dio traslado a la empresa promotora de la instalación para su correspondiente respuesta.

Quinto. Trámite de consultas.

Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que presentaran su conformidad u oposición a la autorización solicitada y emitieran, si procedía, los oportunos condicionados técnicos al proyecto técnico de la instalación, se remitió separata del proyecto de la central fotovoltaica y la infraestructura de evacuación objeto de esta resolución, a las administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general, cuyos bienes o derechos a su cargo, pudieran ser afectados por la misma, los cuales se relacionan a continuación:

El 27 de diciembre 2021, se remite a la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica; a la Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad; a la Dirección General de Obras Públicas, Transporte y Movilidad Sostenible de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad; a la Dirección General de Carreteras del Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana; a la Dirección General del Agua de la Secretaría de Estado de

ent del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic; a la Mancomunitat dels Canals del Taibilla, OA; a la Confederació Hidrogràfica del Segura, OA; a la Comunitat de Regants Regs de Llevant Marge Dret del Riu Segura; als ajuntaments d'Orihuela, San Miguel de Salinas, Almoradí i Los Montesinos, i a la Diputació d'Alacant.

Posteriorment, en data 9 de març de 2022, es reitera l'enviament de la separata corresponent a la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica; a la Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat; a la Diputació d'Alacant, a la Comunitat de Regants Regs de Llevant Marge Dret del Riu Segura; als ajuntaments d'Orihuela, Almoradí i Los Montesinos; a la Direcció General d'Obres Públiques, Transport i Mobilitat Sostenible de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat; a la Confederació Hidrogràfica del Segura, OA, i a la Direcció General de l'Aigua de la Secretaria d'Estat de Medi Ambient del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic.

Sext. Procediment d'avaluació ambiental

El projecte, de conformitat amb la Llei 21/2013, de 9 de desembre, i la normativa concordant, està subjecte a l'avaluació d'impacte ambiental. Segons la documentació aportada inicialment en l'expedient, l'esmentat projecte es troba sotmès al procediment d'avaluació d'impacte ambiental simplificada, d'acord amb l'article 7.2 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, en concordança amb l'epígraf grup 4.b i amb l'annex II, i conforme al que es preveu en la secció 2a del capítol II del títol II de la llei esmentada.

En data 27 de desembre de 2021, el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant va traslladar a l'òrgan ambiental la sol·licitud d'informe d'impacte ambiental de la central fotovoltaica connectada a la xarxa de distribució denominada "FV TORREMENDO I" de 12 MWp i la línia d'evacuació en el terme municipal d'Orihuela, província d'Alacant, i hi va adjuntar la documentació següent: sol·licitud del promotor de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica connectades en alta tensió, document ambiental, certificat de compatibilitat urbanística, estudi d'integració paisatgística, projectes de planta i de línia d'evacuació i sol·licitud de consideració d'interès econòmic estratègic.

Sèptim. Informe del Servei de Gestió Territorial de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge

En data 30 de març de 2022, es rep l'informe del Servei de Gestió Territorial dependent de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge, amb referència 21675_03099_005_IR FTV, emès en data 28 de març de 2022, en relació amb les incidències sobre l'ordenació del territori de la implantació de la central fotovoltaica FV TORREMENDO I i la infraestructura d'evacuació en el terme municipal d'Orihuela (Alacant), del qual s'extrau, entre altres punts, el següent:

"CONSIDERACIONS FINALS

[...]

A més, la línia d'evacuació no es considera compatible. No obstant això, s'hauran de tindre en compte les consideracions exposades per a la línia d'evacuació que connecta la planta fotovoltaica amb l'ST San Miguel de Salinas, i evitar, tant com siga possible, l'obertura de nous corredors d'infraestructures sobre el territori mitjançant la justificació de la reutilització, la repotenciació o el reciclatge de les línies que hi ha, o fer el soterrament de la línia. [...]

D'altra banda, els suports 9,13,15,42,43 i 44 de la línia d'evacuació es troben afectats per risc d'inundació de caràcter geomorfològic, segons la cartografia del PATRICOVA, de manera que cal situar estos suports en zones a on no hi haja l'esmentada afecció, o justificar la no afecció d'inundació.

A més, les parcel·les ocupades per la instal·lació fotovoltaica se situen sobre una zona amb pendents, generalment, inferiors al 25 %, per la qual cosa es minimitzen els moviments de terra. No obstant això, en les parcel·les hi ha zones a on es té projectat instal·lar mòduls solars, amb pendents superiors al 25 %. S'ha d'evitar la instal·lació de mòduls

Medio Ambiente del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico; a la Mancomunidad de los Canales del Taibilla, O.A.; a la Confederación Hidrogràfica del Segura, O.A.; a la Comunidad de Regantes Riegos de Levante Margen Derecha del Río Segura; a los Ayuntamientos de Orihuela, San Miguel de Salinas, Almoradí y Los Montesinos y a la Diputación de Alicante.

Posteriormente, en fecha 9 de marzo de 2022, se reitera el envío de la separata correspondiente a la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica; a la Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad; a la Diputación de Alicante, a la Comunidad de Regantes Riegos de Levante Margen Derecha del Río Segura; a los Ayuntamientos de Orihuela, Almoradí y Los Montesinos; a la Dirección General de Obras Públicas, Transporte y Movilidad Sostenible de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad; a la Confederación Hidrogràfica del Segura, O.A. y a la Dirección General del Agua de la Secretaría de Estado de Medio Ambiente del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Sexto. Procedimiento evaluación ambiental.

El proyecto, de conformidad con la Ley 21/2013, de 9 de diciembre y normativa concordante, está sujeto a evaluación de impacto ambiental. Según la documentación aportada inicialmente en el expediente, el citado proyecto se encuentra sometido al procedimiento de evaluación de impacto ambiental simplificada, de acuerdo con el artículo 7.2 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, en concordança con el epígrafe grupo 4 b) i) de su Anexo II, y conforme a lo previsto en la sección 2ª del Capítulo II del Título II de la citada ley.

En fecha 27 de diciembre de 2021, el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante dio traslado al órgano ambiental de la solicitud de informe de impacto ambiental de la central fotovoltaica conectada a la red de distribución denominada «FV TORREMENDO I» de 12 MWp y línea de evacuación en el término municipal de Orihuela, provincia de Alicante, adjuntando a la misma la siguiente documentación: solicitud del promotor de las instalaciones de producción de energía eléctrica conectadas en alta tensión; documento ambiental; certificado de compatibilidad urbanística; estudio de integración paisajística; proyectos de planta y de línea de evacuación; solicitud de consideración de interés económico estratégico.

Séptimo. Informe del Servicio de Gestión Territorial de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje.

En fecha 30 de marzo de 2022, se recibe informe del Servicio de Gestión Territorial dependiente de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje, con referencia 21675_03099_005_IR FTV, emitido en fecha 28 de marzo de 2022, en relación con las incidencias sobre la ordenación del territorio de la implantación de la central fotovoltaica «FV TORREMENDO I» y su infraestructura de evacuación en el término municipal de Orihuela (Alicante), del cual se extrae, entre otros, lo siguiente:

«Consideraciones finales

[...]

Además, la línea de evacuación no se considera compatible. Sin embargo, se tendrán que tener en cuenta las consideraciones expuestas para la línea de evacuación que conecta la planta fotovoltaica con la ST San Miguel de Salinas, evitando en todo lo posible la apertura de nuevos corredores de infraestructuras sobre el territorio mediante la justificación de la reutilización, repotenciación o reciclaje de las líneas existentes, o realizar el soterramiento de la línea. [...]

Por otro lado, los apoyos 9,13,15,42,43 y 44 de la línea de evacuación se encuentran afectados por riesgo de inundación de carácter geomorfológico, según la cartografía del PATRICOVA, y será necesario ubicar estos apoyos en zonas donde no exista la mencionada afección, o justificar la no afección de inundación.

Además, las parcelas ocupadas por la instalación fotovoltaica se sitúan sobre una zona con pendientes, generalmente, inferiores al 25 %, por lo cual se minimizan los movimientos de tierra. Sin embargo, en las parcelas existen zonas donde se tiene proyectado instalar módulos solares, con pendientes superiores al 25 %. Se deberá de evitar la instalación



solars en eixes zones i respectar l'existència de bancals i pendents naturals.

D'altra banda, les parcel·les destinades a la planta solar fotovoltaica es troben afectades pel corredor territorial fluvial de l'embassament de la Pedrera i la planta solar fotovoltaica no seria compatible íntegrament."

Es conclou que:

"Per tot el que s'ha exposat, la instal·lació de la planta solar fotovoltaica FV Torremendo I en el municipi d'Orihuela (Alacant) i la línia d'evacuació es consideren no compatibles."

En data 1 d'abril de 2022, es trasllada al promotor de la instal·lació l'esmentat informe després del qual presenta, el 4 de maig de 2022, un escrit de resposta per a formular objeccions a l'esmentat informe del Servei de Gestió Territorial i hi adjunta documentació.

El 6 de maig de 2022 es remet la nova documentació presentada per part del promotor al Servei de Gestió Territorial, que emet un nou informe, en data 21 d'octubre de 2022, amb referència 21675_03099_R_FTV, el qual manifesta, entre altres punts, el següent:

"CONSIDERACIONS FINALS A LES AL·LEGACIONS

Pel que fa a la línia d'evacuació de la instal·lació fotovoltaica, este servici torna a reiterar que s'evitarà, tant com siga possible, l'obertura de nous corredors d'infraestructures sobre el territori mitjançant la justificació de la reutilització, la repotenciació o el reciclatge de les línies que hi ha, o fer el soterrament de la línia.

D'altra banda, este servici torna a reiterar que els suports 9,13,15,42,43 i 44 de la línia d'evacuació es troben afectats per risc d'inundació de caràcter geomorfològic, segons la cartografia del PATRICOVA, i és necessari situar estos suports en zones a on no hi haja l'esmentada afecció, o justificar la no afecció per inundació."

I l'informe conclou:

"Per tot el que s'ha exposat anteriorment, pel que fa a la línia d'evacuació, el Servei de Gestió Territorial es ratifica respecte de les consideracions i les conclusions emeses en l'informe de les incidències sobre l'ordenació del territori en data 28 de març de 2022, amb la qual cosa la línia d'evacuació no és compatible.

D'altra banda, la planta es consideraria compatible si es té en compte el que s'ha exposat en les consideracions finals a les al·legacions."

Octau. Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge.

En data 21 d'abril de 2022, s'emete l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge dependent de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge, amb referència EP 2021-558 RCH/jms, en matèria d'infraestructura verda, paisatge i altres afeccions sobre el territori. De l'informe esmentat, es pot extraure, entre altres coses, el següent:

"4. INFRAESTRUCTURA VERDA

[...]

Per tant, pel que fa a l'afecció i la compatibilitat de la proposta amb la infraestructura verda regional (IVR), s'identifiquen les afeccions següents:

a) Planta solar:

- Corredor fluvial de l'embassament de la Pedrera.
- Paisatge Protegit de la Serra Escalona i el seu Entorn: els panells a l'est de la planta es troben sobre la zona d'amortiment de 500 m de l'embassament de la Pedrera.

L'article 10 del Decret llei 14/2020, de 7 agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica, estableix que les plantes solars han d'estar a una distància de, com a mínim, 500 m de paratges protegits. En la mateixa línia, esta zona es consideraria com a orla de protecció del paisatge protegit, amb la futura aprovació del PAT del Baix Segura.

Hi ha zones de la planta solar a menys de 500 m del Paisatge Protegit de la Serra Escalona i el seu Entorn (declarat pel Decret del Consell, 190/2018, de 19 d'octubre), que forma part de la IV. La proximitat dels panells al paisatge protegit, dins d'esta zona de *buffer* de 500 m, fa que la situació dels panells sobre la zona d'amortiment siga incompatible amb la IV.

b) La línia d'evacuació aèria:

- Corredor fluvial de l'embassament de la Pedrera
- Corredor territorial

de módulos solares en esas zonas, respetando la existencia de bancales y pendientes naturales.

Por otro lado, las parcelas destinadas a la planta solar fotovoltaica se encuentran afectadas por el corredor territorial fluvial del embalse de la Pedrera y la planta solar fotovoltaica no sería compatible en su totalidad.»

Concluyendo que:

«Por todo el expuesto, la instalación de la planta solar fotovoltaica «FV Torremendo I» en el municipio de Orihuela (Alicante) y su línea de evacuación, se consideran no compatibles.»

En fecha 1 de abril de 2022, se da traslado al promotor de la instalación del citado informe, tras lo cual presenta, el 4 de mayo de 2022, escrito de respuesta para formular reparos al citado informe del Servicio de Gestión Territorial y adjuntado documentación.

El 6 de mayo de 2022 se remite la nueva documentación presentada por parte del promotor al Servicio de Gestión Territorial, que emite nuevo informe, en fecha 21 de octubre de 2022, con referencia 21675_03099_R_FTV, el cual manifesta, entre otros, lo siguiente:

«consideraciones finales a las alegaciones

En cuanto a la línea de evacuación de la instalación fotovoltaica, este Servicio vuelve a reiterar que se evitará en todo lo posible la apertura de nuevos corredores de infraestructuras sobre el territorio mediante la justificación de la reutilización, repotenciación o reciclaje de las líneas existentes, o realizar el soterramiento de la línea.

Por otro lado, este Servicio vuelve a reiterar que los apoyos 9,13,15,42,43 y 44 de la línea de evacuación se encuentran afectados por riesgo de inundación de carácter geomorfológico, según la cartografía del PATRICOVA, y será necesario ubicar estos apoyos en zonas donde no exista la mencionada afección, o justificar la no afección por inundación.»

Y el informe concluye:

«Por todo lo expuesto anteriormente, en cuanto a la línea de evacuación, el Servicio de Gestión Territorial se ratifica respecto las consideraciones y conclusiones emitidas en el informe de las incidencias sobre la ordenación del territorio en fecha 28 de marzo de 2022, siendo la línea de evacuación no compatible.

Por otro lado, la planta se consideraría compatible, teniendo en cuenta lo expuesto en las consideraciones finales a las alegaciones.»

Octavo. – Informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje.

En fecha 21 de abril de 2022, se emite informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje dependiente de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje, con referencia EP 2021-558 RCH/jms, en materia de infraestructura verde, paisaje y otras afecciones sobre el territorio. Del citado informe, se puede extraer, entre otros, lo siguiente:

«4. INFRAESTRUCTURA VERDE

[...]

Por tanto, en cuanto a la afección y compatibilidad de la propuesta con la Infraestructura Verde Regional (IVR), se identifican las siguientes afecciones:

a) Planta Solar:

- Corredor Fluvial Embalse de la Pedrera
- Paisaje Protegido Sierra Escalona i su entorno: los paneles al este de la planta se encuentran sobre la zona de amortiguamiento de 500 m del Embalse de la Pedrera.

El artículo 10 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de «medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica», establece que las plantas solares deben distar al menos 500 metros de Paisajes Protegidos. En esta misma línea, dicha zona se consideraría como «Orla de protección» del paisaje protegido, con la futura aprobación del PAT de la Vega Baja.

Existen zonas de la planta solar a menos de 500 m del «Paisaje Protegido Sierra Escalona y su entorno» (declarado por Decreto de Consell, 190/2018, de 19 de octubre), formando parte de la IV. La cercanía de los paneles al Paisaje Protegido, dentro de esta zona de *buffer* de 500 m, hace que la ubicación de paneles sobre la zona de amortiguamiento sea incompatible con la IV.

b) La Línea de Evacuación Aérea:

- Corredor Fluvial Embalse de la Pedrera
- Corredor Territorial

- Paisatge Protegit de la Serra Escalona i el seu Entorn

Les afeccions de la LEV sobre la IV són múltiples, per la qual cosa s'ha de justificar la compatibilitat amb esta, que, *a priori*, no sembla viable, de la qual cosa s'informa en els apartats següents d'este informe.

Pel que fa a l'afecció i la compatibilitat de la proposta amb la infraestructura verda local (IVL), no hi ha cap instrument que la definisca i la identifique, i tampoc s'inclou esta anàlisi en l'EIP aportat. S'ha d'aportar este estudi. (Es pot extraure la informació del PAT del Baix Segura que es troba en tramitació).

En les imatges de la pàgina següent, a l'esquerra, s'observa com una part de la planta recau sobre la zona d'amortiment (500 m) del paisatge protegit, i com la LEV afecta directament el paisatge protegit, concretament els punts de connexió entre la serra i la zona humida de l'embassament, de manera que fragmenta, considerablement, l'element protegit. En la imatge de la dreta, s'observa com la planta recau sobre el corredor fluvial i com la línia d'evacuació creua el corredor territorial, en el tram inicial, i el corredor fluvial, en el tram intermedi.

[...]

8. LÍNIA D'EVACUACIÓ

[...]

La línia d'evacuació proposada es tracta d'una línia elèctrica de 20 Kv (*sic*), fins a la SET de San Miguel de Salinas, de 10,7 km de longitud que se sostén amb un total de 61 suports. Afectarà diversos municipis: Orihuella, San Miguel de Salinas, Almoradí i Los Montesinos.

L'afecció de la línia sobre la IV regional és palesa, perquè fragmenta el paisatge protegit, en la unió entre la serra Escalona i l'embassament en diversos punts, afecta, en el tram inicial, el corredor territorial i, en el tram mitjà, el corredor fluvial corresponent a l'embassament.

D'altra banda, cal advertir que, per comparació amb altres plantes solars de característiques similars, la LEV suposa una infraestructura de gran longitud, que resultaria desproporcionada amb la grandària de la planta i la seua potència (12 Mw [*sic*]). És a dir, no compensa l'impacte territorial i paisatgístic que suposarà la LEV amb el rendiment que s'obindrà de la instal·lació.

Per tot el que s'ha exposat, es considera que, per a l'evacuació de l'energia de la planta solar proposada, s'han de considerar altres solucions, com per exemple utilitzar línies elèctriques que ja hi ha en l'àmbit, o modificar la implantació de la planta solar per a acostar-la a la SET d'abocament i reduir, així, la longitud de la LEV.

És per tot el que s'ha assenyalat ací, que no es mostra la conformitat a la solució d'evacuació proposada.”

Es conclou que:

“Com a conclusió de tot el que s'ha exposat, s'informa que, per a l'emissió d'un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge que faça viable l'actuació pretesa, caldrà esmenar els requeriments que s'exposen en este informe:

a) En relació amb la planta solar, només s'admetran els panells fora de la zona d'amortiment del paisatge protegit, i amb les consideracions realitzades en el punt 7 d'este informe.

b) En relació amb la LEV, s'hauran de proposar altres solucions, pels motius exposats en el punt 8 d'este informe.”

En data 22 d'abril de 2022, es dona trasllat al promotor de la instal·lació del mencionat informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge.

En data 7 de juny de 2022, el promotor presenta un escrit de resposta, juntament amb un pla annex amb la nova distribució proposada per a la implantació de la instal·lació, per a formular les objeccions a l'esmentat informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, al qual es trasllada en data 7 de juliol de 2022.

En data 22 d'agost de 2022, es rep un nou informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge dependent de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge, amb referència EP 2021-558 RCH/jms, emés en data 17 d'agost de 2022, el qual, entre altres punts, manifesta el següent:

“INFORME:

En l'anterior informe emés per este servei, es va concloure que si bé la planta solar proposada podia resultar viable, amb les modificacions necessàries, es va informar desfavorablement la línia d'evacuació.

- Paisaje Protegido Sierra Escalona i su entorno

Las afecciones de la LEV sobre la IV son múltiples, por lo que se deberá justificar su compatibilidad con esta, lo que *a priori*, no parece viable, y de lo que se informa en apartados siguientes del presente informe.

En cuanto a la afección y compatibilidad de la propuesta con la Infraestructura Verde Local (IVL), no existe instrumento que la defina y la identifique, y tampoco se aporta este análisis en el EIP aportado. Se deberá aportar este estudio. (Se podrá tomar la información del PAT de la Vega Baja que se encuentra en tramitación).

En las imágenes de la siguiente página, a la izquierda, se observa como parte de la planta recae sobre la zona de amortiguamiento (500 m) del Paisaje Protegido, y como la LEV afecta directamente al Paisaje Protegido, y concretamente a los puntos de conexión entre la Sierra y la zona húmeda del Embalse, fragmentado considerablemente el elemento protegido. En la imagen de la derecha, se observa como la planta recae sobre Corredor Fluvial, y como la línea de evacuación cruza el Corredor Territorial en su tramo inicial y el Corredor Fluvial, en su tramo intermedio.

[...]

8. LINEA DE EVACUACIÓN

[...]

La línea de evacuación propuesta se trata de una línea eléctrica de 20 Kv (*sic*), hasta SET existente 'San Miguel de Salinas', de 10'7 km de longitud soportada por un total de 61 apoyos. Afectará a varios municipios: Orihuella, San Miguel de Salinas, Almoradí y Los Montesinos.

La afección de la línea sobre la IV regional es patente, pues fragmenta el Paisaje Protegido, en su unión entre la Serra de Escalona y el Embalse en diversos puntos, afecta en su tramo inicial al corredor territorial y en su tramo medio al corredor fluvial correspondiente al Embalse.

Por otro lado, cabe advertir que, por comparación con otras plantas solares de similares características, la LEV supone una infraestructura de gran longitud, que resultaría desproporcional con el tamaño de la planta y su potencia (12 Mw (*sic*)). Es decir, no estaría compensado el impacto territorial y paisajístico que va a suponer la LEV, con el rendimiento que se va a obtener de la instalación.

Por todo lo expuesto se considera que para la evacuación de la energía de la planta solar propuesta se deben considerar otras soluciones, como por ejemplo utilizar líneas eléctricas ya existentes en el ámbito, o modificar la implantación de la planta solar, para acercarla a la SET de volcado, y reducir así la longitud de la LEV.

Es por todo lo aquí señalado, que no se presta conformidad a la solución de evacuación propuesta.»

Concluyendo que:

«En conclusión a todo lo expuesto, se informa que para la emisión de informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje que viabilice la actuación pretendida requerirá la subsanación de los requerimientos expuestos en este informe:

a) En relación con la planta solar, solo se admitirán los paneles fuera de la zona de amortiguamiento del paisaje protegido, y con las consideraciones realizadas en el punto 7 de este informe.

b) En relación con la LEV, se deberán proponer otras soluciones, por los motivos expuestos en el punto 8 de este informe.»

En fecha 22 de abril de 2022, se da traslado al promotor de la instalación del citado informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje.

En fecha 7 de junio de 2022, el promotor presenta escrito de respuesta, junto con un plano anexo con la nueva distribución propuesta para la implantación de la instalación, para formular reparos al citado informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, trasladándose a este en fecha 7 de julio de 2022.

En fecha 22 de agosto de 2022, se recibe nuevo informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje dependiente de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje, con referencia EP 2021-558 RCH/jms, emitido en fecha 17 de agosto de 2022, el cual manifiesta, entre otros, lo siguiente:

«INFORME:

En el anterior informe emitido por este Servicio, se concluyó que si bien la planta solar propuesta podía resultar viable, con las modificaciones necesarias, se informó desfavorablemente la línea de evacuación.



L'escrit de resposta del promotor tracta de justificar la implantació necessària de la planta solar en esta situació, i al·lega que no hi ha altres terrenys viables per a situar-la, per la qual cosa l'execució d'esta línia d'evacuació és inevitable.

Este servici considera que no és assumible este tipus de línies d'evacuació, per a esta mena de plantes, perquè no compensa la grandària de la planta amb la longitud de la línia i l'impacte territorial que té sobre la infraestructura verda i sobre el paisatge. Cal recordar que, en este cas en particular, la línia proposada té una gran quantitat d'afeccions sobre la IV regional, com ja es va exposar en l'informe anterior.

Per tant, la planta solar podria considerar-se compatible amb la IV i el paisatge, sempre que s'incorporen les modificacions que requerix este servici i es plantege una altra solució per a l'evacuació de l'energia. La línia d'evacuació es considera incompatible amb la IV i el paisatge.»

Nové. Informe de la Subdirecció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental

En data 26 de juliol de 2022, s'emeta l'informe coordinat exp. C4_2022 dels diferents servicis afectats de la Subdirecció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica.

En este informe s'establixen una sèrie de condicions pel que fa a les afeccions a espais cinegètics, a zones de danys per poblacions de conill, sobre el tancat perimetral, a espais naturals protegits i Xarxa Natura 2000, i a fauna i flora protegida i altres figures de protecció. Cal destacar, principalment, que l'informe indica que una part significativa de la PSFV se situa dins del perímetre de protecció de la zona humida catalogada de l'embassament de la Pedrera, que arplega la Llei 11/1994, de 27 de desembre, d'espais naturals protegits de la Comunitat Valenciana, per la qual cosa s'hauran de prendre les mesures preventives i correctores necessàries per a evitar l'afecció al règim natural de les aigües i la hidrologia (intercepció, xarxa de drenatge i escolaments) que ocasionen un menyscapse en qualitat o quantitat de l'aportació a la zona humida catalogada. Així mateix, sobre la base de les limitacions del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica, s'establix que gran part de la central, així com gran part de la seua línia d'evacuació aèria, estan dins de l'àrea d'influència de menys de 500 metres del paisatge protegit Serra Escalona i el seu Entorn, regulat per la Llei 11/1994, de 27 de desembre, d'espais naturals protegits de la Comunitat Valenciana, i pel Decret de creació 190/2018, de 19 d'octubre, del Consell. Per tant, llevat que es complisca alguna de les excepcions de l'article 10 b del Decret llei 14/2020, des d'esta direcció general, es considera que, perquè el projecte presentat siga compatible amb l'actual paisatge protegit, tant les línies aèries com les infraestructures associades, com ara subestacions i centres de transformació que queden dins de l'àmbit dels 500 metres, han de ser subterrànies, i els panells fotovoltaics que queden dins d'esta zona s'han de recular o eliminar de manera que queden fora d'esta envoltant.

En data 1 d'agost de 2022, es trasllada al promotor de la instal·lació l'esmentat un informe de la Subdirecció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental.

En data 17 d'agost de 2022, es rep resposta per part del promotor a este informe, segons la qual el titular confirma que s'eliminarà del projecte fotovoltaic la parcel·la que se situa dins del perímetre de protecció de la zona humida i es recularà el tancat de la parcel·la afectada parcialment. La central queda lliure d'afecció i, per a no influir en la qualitat de les aigües, adequarà els escolaments als criteris de qualitat establits per la Conselleria de Medi Ambient. No obstant això, el promotor no proposa cap mesura modificatòria/correctora respecte a la línia aèria ni a les infraestructures associades dins de l'àmbit dels 500 metres del paisatge protegit, ja que segons el titular de la instal·lació, la tramitació de l'FV TORREMENDO I es va iniciar amb anterioritat a l'entrada en vigor del Decret llei 14/2020, en concret, el 7 de juliol de 2020, per la qual cosa seria aplicable el que determina la disposició transitòria primera de l'esmentat decret llei ("Els procediments que regula este decret llei, en tràmit a la seua entrada en vigor, es regiran per la normativa anterior, sense perjudi que les persones interessades puguen presentar una nova sol·licitud. En este cas, podran sol·licitar la convalidació dels tràmits

El escrito de respuesta del promotor trata de justificar la necesaria implantación de la planta solar en dicha ubicación, alegando que no existen otros terrenos viables para su ubicación, y que por tanto, la ejecución de dicha línea de evacuación es inevitable.

Este Servicio considera que no es asumible este tipo de líneas de evacuación, para este tipo de plantas, pues no queda compensado el tamaño de la planta con la longitud de la línea y su impacto territorial, sobre la infraestructura verde y sobre el paisaje. Cabe recordar que, en este caso en particular, la línea propuesta, tiene gran cantidad de afecciones sobre la IV regional, como ya se expuso en el anterior informe.

Por tanto, la planta solar podría considerarse compatible con la IV y el Paisaje, siempre que se incorporen las modificaciones requeridas por este Servicio, y se plantee otra solución para la evacuación de la energía. La línea de evacuación se considera incompatible con la IV y el Paisaje.»

Noveno. Informe Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental.

En fecha 26 de julio de 2022 se emite informe coordinado Expte: C4_2022 de los diferentes Servicios afectados de la Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica.

En dicho informe se establecen una serie de condicionantes respecto a las afecciones a espacios cinegéticos, a zonas de daños por poblaciones de conejo, sobre el vallado perimetral, a espacios naturales protegidos y RED NATURA 2000 y a fauna y flora protegida y otras figuras de protección. Cabe destacar principalmente que el informe indica que una parte significativa de la PSFV se ubica dentro del perímetro de protección de la Zona Húmeda Catalogada «Embalse de la Pedrera», recogido en la Ley 11/1994, de 27 de diciembre, de Espacios Naturales Protegidos de la Comunidad Valenciana, por lo que se deberán tomar las medidas preventivas y correctoras necesarias para evitar la afección al régimen natural de las aguas y la hidrología (intercepción, red de drenaje y escorrentías) que ocasionen un menoscabo en calidad o cantidad de la aportación a la zona húmeda catalogada. Asimismo, en base a las limitaciones del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica, se establece que gran parte de la central así como gran parte de su línea de evacuación aérea, están dentro del área de influencia de menos de 500 metros del paisaje protegido «Sierra Escalona y su entorno», regulado por la Ley 11/1994, de 27 de diciembre, de Espacios Naturales Protegidos de la Comunidad Valenciana, y por su Decreto de creación 190/2018, de 19 de octubre, del Consell. Por lo tanto, salvo que se cumpla alguna de las excepciones del artículo 10 b del Decreto ley 14/2020, desde esa Dirección General se considera que para que el proyecto presentado sea compatible con el actual Paisaje Protegido, tanto las líneas aéreas como las infraestructuras asociadas, tales como subestaciones, centros de transformación que queden dentro del ámbito de los 500 metros, deberán ser subterráneas, y los paneles fotovoltaicos que queden dentro de esta zona, retranquearse o eliminarse de manera que queden fuera de esta envoltante.

En fecha 1 de agosto de 2022, se da traslado al promotor de la instalación del citado informe de la Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental.

En fecha 17 de agosto de 2022 se recibe respuesta por parte del promotor a dicho informe, según la cual el titular confirma que se eliminará del proyecto fotovoltaico la parcela que se ubica dentro del perímetro de protección de la zona húmeda y se retranqueará el vallado de la parcela afectada parcialmente. Quedando la central libre de afección, para no tener influencia en la calidad de las aguas y se adecuara las escorrentías a los criterios de calidad establecidos por la Conselleria de Medio Ambiente. No obstante, el promotor no propone ninguna medida modificatoria/correctora respecto a la línea aérea ni a las infraestructuras asociadas dentro del ámbito de los 500 metros del Paisaje Protegido, puesto que según el titular de la instalación, la tramitació de la «FV TORREMENDO I» se inició con anterioridad a la entrada en vigor del Decreto ley 14/2020, en concreto, en 7 de julio de 2020 por lo que sería de aplicación lo dispuesto en la Disposición Transitoria Primera del citado Decreto Ley («Los procedimientos regulados en este decreto ley, en trámite a su entrada en vigor se regirán por la normativa anterior, sin perjuicio de que las personas interesadas puedan presentar una nueva

que s'hagen completat, que resoldrà l'òrgan competent per raó de la matèria») i no es podrien aplicar al projecte els aspectes arrellegats en l'informe que fan referència a esta llei.

Dècim. Tràmit d'audiència

A la vista dels informes desfavorables dels Servicis de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge i de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, i tenint en compte que no s'ha optat per cap de les solucions proposades pels dos òrgans i que el sentit dels dos informes ha de ser favorable a l'efecte de poder atorgar l'autorització administrativa en sòl no urbanitzable de la instal·lació, en data 2 de setembre de 2022, es notifica a Amber Solar Power Dieciseis, SL, el tràmit d'audiència perquè, en un termini de deu dies, presente les alegacions, els documents i les justificacions que considere pertinents, de conformitat amb el que disposa l'article 82 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, abans de redactar la proposta de resolució corresponent.

En data 16 de setembre de 2022, es rep l'escrit de resposta, juntament amb la documentació annexa, del promotor de la instal·lació, al tràmit d'audiència. En esta documentació, la mercantil manifesta que es duran a terme una sèrie de modificacions substancials en el projecte d'execució de la central fotovoltaica per a donar resposta a les objeccions formulades pels diferents informes rebuts, que consistixen, principalment, a desviar i soterrar la primera part del traçat de la línia d'evacuació i configurar un nou disseny per a la planta generadora FV TORREMENDO I, que elimine els mòduls fotovoltaics situats en la franja de 500 metres de l'embassament de la Pedrera, concretament, en el recinte de la planta fotovoltaica situat al nord-est.

Amb la nova proposta es pretenen eliminar el recinte nord-est i els mòduls fotovoltaics de la planta FV que se situaven sobre la franja de protecció de 500 m de la zona humida embassament de la Pedrera, així com del paisatge protegit Serra Escalona i el seu Entorn, i evitar l'afecció a estos espais. El tram de línia d'evacuació, que es localitzava sobre esta envoltant, també es modifica, passa a ser subterrani i discorre per camins que ja existien. Este tram subterrani serà d'uns 5,5 km de longitud i discorrerà, principalment, sobre la CV-951 i un xicotet tram sobre la CV-925 i la CV-954.

D'esta manera, la central fotovoltaica quedarà a més de 500 m del paisatge protegit, amb la qual cosa no afectarà la zona humida catalogada ni l'envoltant.

Onzé. Informe d'impacte ambiental

En data 21 d'octubre de 2022, s'emete l'informe d'impacte ambiental exp. (2482216) 193/2021/AIA, per part de la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, i publicat en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, en data 23 de desembre de 2022, (núm. 9496). Este informe conclou que:

“El projecte s'ha de sotmetre a una avaluació d'impacte ambiental ordinària perquè podria tindre efectes significatius sobre el medi ambient. En particular, cal analitzar detalladament les afeccions potencials indicades en este informe ambiental mitjançant l'elaboració d'un estudi d'impacte ambiental en els termes indicats en l'article 35 de la Llei 21/2013.”

Dotzé. Modificació de la instal·lació

En data 23 de setembre de 2022, s'envia un requeriment a Amber Solar Power Dieciseis, SL, perquè, en el termini de deu dies, comptats des de l'endemà de la recepció d'este escrit, esmene la sol·licitud i incorpore a l'expedient la documentació procedent, a més dels projectes d'execució (planta i línia d'evacuació) i dels nous estudis d'integració paisatgística i d'impacte ambiental, en els quals incloga les condicions establides en els diferents informes emesos pel Servici d'Infraestructura Verda i Paisatge, i de la Subdirecció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, així com la resta d'informes que consten en l'expedient, per a poder enviar-los als diferents organismes i/o les entitats afectades per la instal·lació.

solicitud. En este caso podrán solicitar la convalidación de los trámites que se hayan completado, que será resuelta por el órgano competente por razón de la materia») y no sería aplicable al proyecto los aspectos recogidos en el informe que hacen referencia a esta ley.

Décimo. Trámite de audiencia.

A la vista de los informes desfavorables de los Servicios de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje y de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, y teniendo en cuenta que no se ha optado por ninguna de las soluciones propuestas por ambos órganos, y habida cuenta de que el sentido de ambos informes deberá ser favorable a efectos de poder otorgar la autorización administrativa en suelo no urbanizable de la instalación, en fecha 2 de septiembre de 2022, se le notifica a Amber Solar Power Dieciseis SL, trámite de audiencia para que en un plazo de diez días, para que presentara las alegaciones, los documentos y justificaciones que estimara pertinentes, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 82 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, antes de redactar la correspondiente propuesta de resolución.

En fecha 16 de septiembre de 2022, se recibe escrito de respuesta, junto con documentación anexa, por parte del promotor de la instalación al trámite de audiencia. En dicho documentación, la mercantil manifiesta que se van a realizar una serie de modificaciones sustanciales en el proyecto de ejecución de la central fotovoltaica para dar respuesta a los reparos formulados por los distintos informes recibidos, que principalmente consisten en desviar y soterrar la primera parte del trazado de la línea de evacuación y configurar un nuevo diseño para la planta generadora «FV TORREMENDO I», eliminando los módulos fotovoltaicos situados en la franja de 500 metros del «Embalse de la Pedrera», concretamente en el recinto de la planta fotovoltaica ubicado al Noreste.

Con la nueva propuesta se pretende eliminar el recinto Noreste y los módulos fotovoltaicos de la Planta FV que se ubicaban sobre la franja de protección de 500 m de la Zona Húmeda «Embalse de la Pedrera», así como del Paisaje Protegido «Sierra Escalona y su entorno», evitando la afección a dichos espacios. El tramo de línea de evacuación que se localizaba sobre esta envoltante también se modifica pasando a ser subterránea discurrendo por caminos existentes. Este tramo subterráneo será de unos 5,5 km de longitud y discurrirá principalmente sobre la CV-951 y un pequeño tramo sobre la CV-925 y la CV-954.

De esta forma, la central fotovoltaica queda a más de 500 m del Paisaje protegido, no afectando a la Zona húmeda catalogada ni a su envoltante.

Undécimo. Informe de impacto ambiental.

En fecha 21 de octubre de 2022 se emite informe de impacto ambiental Expediente: (2482216) 193/2021/AIA, por parte de la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, y publicado en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* en fecha 23 de diciembre de 2022 (Núm. 9496). Dicho informe concluye lo siguiente:

«El proyecto debe someterse a una evaluación de impacto ambiental ordinaria porque podría tener efectos significativos sobre el medio ambiente. En particular, resulta necesario analizar en detalle las afecciones potenciales indicadas en el presente informe ambiental mediante la elaboración de un estudio de impacto ambiental en los términos indicados en el artículo 35 de la Ley 21/2013.»

Duodécimo. Modificación de la instalación.

En fecha 23 de septiembre de 2022, se envía requerimiento a Amber Solar Power Dieciseis, SL, para que en el plazo de diez días, contados a partir del siguiente al de la recepción de dicho escrito, subsane la solicitud incorporando al expediente la documentación procedente, además de los proyectos de ejecución (planta y línea de evacuación) y de los nuevos estudios de integración paisajística y de impacto ambiental, incluyendo los condicionantes establecidos en los diferentes informes emitidos por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, y de la Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, así como el resto de informes que obren en el expediente, para poder ser enviados a los diferentes organismos y/o entidades afectadas por la instalación.



En data 22 d'octubre de 2022, després d'haver sol·licitat una pròrroga d'ampliació del termini, el promotor aporta nova documentació per a donar resposta al requeriment enviat.

No obstant això, després de verificar la documentació aportada i que quede constància de la necessitat de sotmetre, de nou, al tràmit d'informació pública els nous projectes presentats, juntament amb tota la nova documentació annexa i necessària per al compliment d'este tràmit, i que, en data 27 de gener de 2023, el promotor de la instal·lació encara no havia incorporat a l'expedient ATREGI/2020/142/03 tota la documentació completa i atés que els terminis per a acreditar el compliment de les fites administratives de l'obtenció de l'autorització administrativa prèvia i de construcció de l'expedient expiraven en els mesos següents, segons el Reial decret llei 23/2020, de 23 de juny, el Servei Territorial envia un nou tràmit d'audiència i li concedeix un nou termini de deu dies, comptats des de l'endemà de la notificació d'este escrit, perquè al·legue i presente els documents i les justificacions que considere pertinents, de conformitat amb el que disposa l'article 82 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, abans de redactar la proposta de resolució corresponent.

Finalment, transcorregut el termini en el qual s'ha paralitzat l'expedient per causes imputables al promotor, i després que el Servei Territorial enviara nous requeriments per a l'esmena de faltes, Amber Solar Power Dieciseis, SL, presenta el projecte amb la modificació de la instal·lació, la qual queda amb les característiques següents:

- Potència nominal (MW): 9,99.
- Potència de mòduls generadors (MW): 11,99.
- Emplaçament de la planta generadora: Polígon 115, parcel·les 5, 13 i 9004 del terme municipal d'Orihuela (Alacant).
- Superfície ocupada (m²): 159.928.
- Emplaçament de la infraestructura d'evacuació: Polígon 115, parcel·les 13, 12, 11 i 9001; polígon 103, parcel·les 73 i 76; polígon 106, parcel·les 9012, 8, 14, 9002, 9003, 9004, 31 i 36; polígon 107, parcel·les 9003, 12, 119, 116, 3, 4, 9008 i 120 del terme municipal d'Orihuela (Alacant); polígon 12, parcel·les 39, 15, 14, 11, 10, 9, 1, 9001; polígon 11, parcel·la 9003; polígon 14, parcel·les 41, 47, 40, 9012, 49, 50, 51, 35, 52, 53, 9011, 54, 104, 9008, 103, 26, 9005, 9009 i 20; polígon 1, parcel·les 9003, 10, 11, 9004, 15, 35, 9005, 36, 34, 33, 23 i 9008; polígon 3, parcel·les 9, 10, 9027, 7, 26, 27, 163 i 159 del terme municipal de San Miguel de Salinas (Alacant); polígon 15, parcel·les 9001, 37, 38, 42, 9006, 9007, 41, 9014, 46 i 9030 del terme municipal d'Almoradí (Alacant); polígon 5, parcel·les 9020, 132, 9027, 195, 118, 113, 9023 i 112; polígon 4, parcel·les 9023, 94, 135, 9025, 137 i 171 del terme municipal de Los Montesinos (Alacant).

La infraestructura d'evacuació consistix en una línia aerosubterrània de 20 kV fins a la subestació ST San Miguel de Salinas, amb una longitud total de 15.202,6 metres, dels quals 9.006,6 m seran subterranis i 6.196 m seran aeris, i el tram aeri disposarà de 34 suports.

Tretzé. Nova informació pública

La instal·lació se sotmet de nou al tràmit d'informació pública, per un termini de trenta dies, tant de la planta generadora com de la infraestructura d'evacuació, juntament amb tota la documentació pertinent, d'acord amb les previsions del Decret 88/2005, de 29 d'abril. A este efecte, es publica l'anunci en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, de data 12 de juliol de 2023 (Núm. 9637), i en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 26 de juny de 2023 (Núm. 121); en el tauler d'anuncis de la seu electrònica de l'Ajuntament de San Miguel de Salinas, es va sotmetre a exposició pública des del dia 28 de juny de 2023 fins al 9 d'agost de 2023; en el tauler d'anuncis de la seu electrònica de l'Ajuntament d'Orihuela, es va sotmetre a exposició pública des del dia 28 de juny de 2023 fins al 10 d'agost de 2023; en el tauler d'anuncis de la seu electrònica de l'Ajuntament de Los Montesinos, es va sotmetre a exposició pública des del dia 14 de juliol de 2023 fins al 29 d'agost de 2023, i en el tauler d'anuncis de la seu electrònica de l'Ajuntament d'Almoradí, es va sotmetre a exposició pública des del dia 3 de juliol de 2023 fins al 14 d'agost de 2023. Així com la publicació en premsa en un dels diaris de més circulació, en concret, el diari *Información* del 10 de juliol de 2023.

En fecha 22 de octubre de 2022, tras haber solicitado una prórroga de ampliación del plazo, el promotor aporta nueva documentación para dar respuesta al requerimiento enviado.

No obstante, tras una verificación de la documentación aportada y quedar constancia de la necesidad de someter de nuevo al trámite de información pública los nuevos proyectos presentados, junto con toda la nueva documentación anexa y necesaria para el cumplimiento de dicho trámite, y que, a fecha de 27 de enero de 2023, el promotor de la instalación no había incorporado aún al expediente ATREGI/2020/142/03 toda la documentación completa, y dado que los plazos para acreditar el cumplimiento de los hitos administrativos de la obtención de la autorización administrativa previa y de construcción del citado expediente expiraban en los meses siguientes, según el Real Decreto ley 23/2020, de 23 de junio, el Servicio Territorial envía nuevo trámite de audiencia concediéndole un nuevo plazo de diez días, contados desde el siguiente al de la notificación de ese escrito, para alegar y presentar los documentos y justificaciones que estimara pertinentes, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 82 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, antes de redactar la correspondiente propuesta de resolución.

Finalmente, trascurrido el plazo en el que ha estado paralizado el expediente por causas imputables al promotor, y tras nuevos requerimientos enviados por parte del Servicio Territorial para la subsanación de faltas, Amber Solar Power Dieciseis, SL, presenta proyecto modificando la instalación, quedando con las siguientes características:

- Potencia nominal (MW): 9,99.
- Potencia módulos generadores (MW): 11,99.
- Emplazamiento de la planta generadora: Polígono 115, parcelas 5, 13 y 9004 del término municipal de Orihuela (Alicante).
- Superficie ocupada (m²): 159.928.
- Emplazamiento de la infraestructura de evacuación: Polígono 115, parcelas 13, 12, 11 y 9001; Polígono 103, parcelas 73 y 76; Polígono 106, parcelas 9012, 8, 14, 9002, 9003, 9004, 31 y 36; Polígono 107, parcelas 9003, 12, 119, 116, 3, 4, 9008 y 120 del término municipal de Orihuela (Alicante); Polígono 12, parcelas 39, 15, 14, 11, 10, 9, 1, 9001; Polígono 11, parcela 9003; Polígono 14, parcelas 41, 47, 40, 9012, 49, 50, 51, 35, 52, 53, 9011, 54, 104, 9008, 103, 26, 9005, 9009 y 20; Polígono 1, parcelas 9003, 10, 11, 9004, 15, 35, 9005, 36, 34, 33, 23 y 9008; Polígono 3, parcelas 9, 10, 9027, 7, 26, 27, 163 y 159 del término municipal de San Miguel de Salinas (Alicante); Polígono 15, parcelas 9001, 37, 38, 42, 9006, 9007, 41, 9014, 46 y 9030 del término municipal de Almoradí (Alicante); Polígono 5, parcelas 9020, 132, 9027, 195, 118, 113, 9023 y 112; Polígono 4, parcelas 9023, 94, 135, 9025, 137 y 171 del término municipal de Los Montesinos (Alicante).

La infraestructura de evacuación consiste en una línea aéreo-subterránea de 20 kV hasta la subestación «ST San Miguel de las Salinas», con una longitud total de 15.202,6 metros, de los cuales 9.006,6 m serán subterráneos y 6.196 m serán aéreos y disponiendo el tramo aéreo de 34 apoyos.

Decimotercero. Nueva información pública.

La instalación se somete de nuevo al trámite de información pública, por un plazo de treinta días, tanto de la planta generadora como de la infraestructura de evacuación, junto con toda la documentación pertinente, de acuerdo con las previsions del Decreto 88/2005, de 29 de abril. A tal efecto, se publica anuncio en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 12 de julio de 2023 (Núm. 9637) y en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 26 de junio de 2023 (Núm. 121); en el Tablón de Anuncios de la Sede Electrónica del Ayuntamiento de San Miguel de Salinas, se sometió a exposición pública desde el día 28 de junio de 2023 hasta el 9 de agosto de 2023; en el Tablón de Anuncios de la Sede Electrónica del Ayuntamiento de Orihuela, se sometió a exposición pública desde el día 28 de junio de 2023 hasta el 10 de agosto de 2023; en el Tablón de Anuncios de la Sede Electrónica del Ayuntamiento de Los Montesinos, se sometió a exposición pública desde el día 14 de julio de 2023 hasta el 29 de agosto de 2023 y en el Tablón de Anuncios de la Sede Electrónica del Ayuntamiento de Almoradí, se sometió a exposición pública desde el día 3 de julio de 2023 hasta el 14 de agosto de 2023. Así como la publicación en premsa en uno de los diarios de mayor circulación, en concreto el diario *Información* del 10 de julio de 2023.



Catorzé. Al·legacions

Es reben al·legacions a la fase de nova informació pública de la instal·lació per part de diferents persones físiques i jurídiques, així com d'entitats públiques, les quals s'han tramitat durant la instrucció de l'expedient, de conformitat amb el que disposen l'article 9.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, i l'article 73 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

Totes estes al·legacions es van traslladar a l'empresa promotora de la instal·lació per a la resposta corresponent.

Quinzé. Nou tràmit de consultes

Es tramiten noves consultes a totes les administracions, els organismes i les empreses de servici públic o d'interés general que tinguen béns o drets a càrrec seu que es pogueren vore afectats, d'acord amb el que disposen els articles 9.4 i 11.2 del Decret 88/2005, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat.

En data 8 de juny de 2023, el Servici Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant va sol·licitar un informe, sobre la conformitat o l'oposició a l'autorització sol·licitada i/o perquè establira el condicionat tècnic procedent, en un termini de trenta dies, en compliment dels articles 9.4 i 11.2 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, a la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica; a la Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat; a la Direcció General de Cultura i Patrimoni de la Conselleria d'Educació, Cultura i Esport; a la Confederació Hidrogràfica del Segura, OA, i als ajuntaments d'Orihuela, San Miguel de Salinas, Almoradí i Los Montesinos.

A més, ara el projecte es troba sotmés a l'avaluació d'impacte ambiental ordinària, per la qual cosa es trasllada també als organismes anteriors, en virtut de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, perquè emeten els informes sobre els possibles efectes significatius del projecte i formulen les al·legacions que consideren pertinents.

També, en data 8 de juny de 2023, es remet la separata corresponent a la Direcció General d'Obres Públiques, Transport i Mobilitat Sostenible de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat; a la Direcció General de Carreteres del Ministeri de Transports, Mobilitat i Agenda Urbana; a la Dependència de l'Àrea d'Indústria i Energia de la Subdelegació del Govern a Alacant; a la Mancomunitat dels Canals del Taibilla, OA; a la Comunitat de Regants Regs de Llevant Marge Dret del Riu Segura; a la Diputació d'Alacant; a I-DE Redes Elèctriques Inteligents, SAU; a Red Eléctrica de España, SAU; a Exolum Corporation, SA; a Telefónica de España, SAU; a Nedgia Cegas, SA (grup Naturgy); perquè, en virtut dels articles 9.4 i 11.2 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, com que poden afectar béns o drets a càrrec seu, en un termini de trenta dies, presentaren la seua conformitat o oposició a l'esmentada instal·lació.

Setzé. Informe del Servici de Gestió Territorial de la Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental

En data 20 d'octubre de 2023, es rep un nou informe del Servici de Gestió Territorial, que ara depén de la Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental de la Conselleria de Medi Ambient, Aigua, Infraestructures i Territori, amb referència 21675_03099_R FTV, emés en data 18 d'octubre de 2023, en relació amb les incidències sobre l'ordenació del territori de la implantació de la central fotovoltaica FV TORREMENDO I i la infraestructura d'evacuació en el terme municipal d'Orihuela (Alacant), del qual, entre altres coses, s'extrau que:

«LÍNIA D'EVACUACIÓ

D'acord amb les recomanacions i les determinacions de les normatives actuals, i amb la finalitat de respectar la infraestructura verda del territori i minimitzar els impactes sobre la fragmentació territorial i visual i la multiplicitat d'infraestructures, s'han d'utilitzar, tant com siga possible, les infraestructures que ja hi ha o fer línies d'evacuació subterrànies.

Decimocuarto. Alegaciones.

Se reciben alegaciones a la fase de nueva información pública de la instalación por parte de diferentes personas físicas y jurídicas, así como entidades públicas, las cuales se han tramitado durante la instrucción del expediente de conformidad con lo dispuesto en el artículo 9.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, y el artículo 73 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

De todas esas alegaciones se dio traslado a la empresa promotora de la instalación para su correspondiente respuesta.

Decimoquinto. Nuevo trámite de consultas.

Se tramitan nuevas consultas a cuantas administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general, cuyos bienes o derechos a su cargo, pudieran ser afectados por la misma, conforme a lo dispuesto en los artículos 9.4 y 11.2 del Decreto 88/2005, por el cual se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat.

En fecha 8 de junio de 2023, el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante solicitó informe, sobre la conformidad u oposición a la autorización solicitada y/o para que estableciese el condicionado técnico procedente, en un plazo de treinta días, en cumplimiento de los artículos 9.4 y 11.2 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, a la Direcció General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica; a la Direcció General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad; a la Direcció General de Cultura y Patrimonio de la Conselleria de Educación, Cultura y Deporte; a la Confederación Hidrográfica del Segura, O.A.; a los Ayuntamientos de Orihuela, San Miguel de Salinas, Almoradí y Los Montesinos.

Además, el proyecto se encuentra ahora sometido a evaluación de impacto ambiental ordinaria, por lo que se traslada también a los organismos anteriores en, virtud de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, para emitir los informes sobre los posibles efectos significativos del proyecto, y formular las alegaciones que estimen pertinentes.

También, en fecha 8 de junio de 2023, se remite la separata correspondiente a la Dirección General de Obras Públicas, Transporte y Movilidad Sostenible de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad; a la Dirección General de Carreteras del Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana; a la Dependencia del Área de Industria y Energía de la Subdelegación del Gobierno en Alicante; a la Mancomunidad de los Canales del Taibilla, O.A.; a la Comunidad de Regantes Riegos de Levante Margen Derecha del Río Segura; a la Diputación de Alicante; a I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.; a Red Eléctrica de España, SAU.; a Exolum Corporation, SA.; a Telefónica de España, SAU.; a Nedgia Cegas, SA. (Grupo Naturgy); en orden a que, en virtud de los artículos 9.4 y 11.2 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, al poder afectar a bienes o derechos a su cargo, en un plazo de treinta días, presentasen su conformidad u oposición a la citada instalación.

Decimosexto. Informe del Servicio de Gestión Territorial de la Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental.

En fecha 20 de octubre de 2023, se recibe nuevo informe del Servicio de Gestión Territorial dependiente ahora de la Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Medio Ambiente, Agua, Infraestructuras y Territorio, con referencia 21675_03099_R FTV, emitido en fecha 18 de octubre de 2023, en relación con las incidencias sobre la ordenación del territorio de la implantación de la central fotovoltaica «FV TORREMENDO I» y su infraestructura de evacuación en el término municipal de Orihuela (Alicante), del cual se extrae, entre otros, lo siguiente:

«LÍNEA DE EVACUACIÓN

De acuerdo con las recomendaciones y las determinaciones de las normativas actuales, y con el fin de respetar la infraestructura verde del territorio y minimizar los impactos sobre la fragmentación territorial y visual y la multiplicidad de infraestructuras, se tendrá que utilizar en todo el posible las infraestructuras existentes o realizar líneas de evacuación subterráneas.



En este cas, la planta solar fotovoltaica FV Torremendo I projecta una línia aerosubterrània de 20 kV d'evacuació de 15.202,6 metres, dels quals 9.006,6 m seran subterranis i 6.196 m seran aeris:

- Tram subterrani 1: des del centre de seccionament de l'FV Torremendo I al suport núm. 1 (8.760,9 metres)
- Tram aeri: des del suport núm. 1 fins al 34 (6.196 metres)
- Tram subterrani 2: des del suport 34 fins a la SET San Miguel de Salinas (245,7 metres)

A fi de minimitzar les incidències en el territori, i evitar impactes sobre la fragmentació territorial i visual de les infraestructures, caldria justificar per què no es construeix una línia totalment soterrada, en concordança amb les determinacions legislatives del TRLOTUP i les directrius de l'ETCV, ja que una part de la infraestructura d'evacuació es preveu en un traçat soterrat, per la qual cosa caldria justificar l'opció aèria i per què no es fa una línia completament subterrània que aprofite els camins que ja hi ha, la qual és una alternativa viable.

Per tot això, d'acord amb les consideracions exposades, la línia d'evacuació es considera no compatible amb les determinacions legislatives.

[...]

CONSIDERACIONS FINALS

[...]

La línia d'evacuació, que consistix en una línia de connexió aerosubterrània de 20 kV de 15.202,6 metres entre el centre de seccionament i la SET San Miguel de Salinas, consta d'un tram soterrat de 8.760,9 metres i un altre aeri de 6.196 metres amb 34 suports. Vist que en part de la línia d'evacuació ja hi ha trams soterrats, caldria justificar la possibilitat de dissenyar una línia elèctrica totalment subterrània que aprofite els camins que ja existixen, alternativa que és viable.”

Es conclou que:

“Per tot el que s'ha exposat, la instal·lació de la planta solar fotovoltaica FV TORREMENDO I, en les parcel·les objecte d'estudi en el municipi d'Orihuela, no es troba afectada per perillositat d'inundació, ni de manera substancial per altres criteris territorials, i es considera viable, segons el Pla d'acció territorial sobre prevenció del risc d'inundació en la Comunitat Valenciana, la resta de determinacions normatives aplicables i les cartografies oficials d'ordenació del territori.

La infraestructura d'evacuació aerosubterrània, des de l'FV Torremendo I fins al punt de connexió a la xarxa, SET San Miguel de Salinas, es considera no compatible amb les determinacions legislatives, per la qual cosa s'ha d'optar per altres opcions amb menys incidència sobre el territori.”

Este tercer informe del Servicio de Gestión Territorial ratifica els informes ja emesos durant la primera fase d'informació pública i les consultes de la instal·lació, en relació amb la infraestructura d'evacuació, tal com s'ha descrit en els apartats anteriors d'estos antecedents.

Desseté. Nou tràmit d'audiència

A la vista de la conclusió desfavorable i de la confirmació de la no viabilitat del traçat aeri de la infraestructura d'evacuació de la central fotovoltaica, ratificada en els diferents informes emesos per part del Servicio de Gestión Territorial, que ara depèn de la Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental de la Conselleria de Medi Ambient, Aigua, Infraestructures i Territori, i tenint en compte que el sentit de l'informe del Servicio de Gestión Territorial ha de ser favorable a l'efecte de poder atorgar l'autorització administrativa en sòl no urbanitzable de la instal·lació, en data 26 d'octubre de 2023, es concedeix a Amber Solar Power Dieciseis, SL, un nou tràmit d'audiència, per un termini de deu dies, perquè presente un nou projecte d'execució de la infraestructura d'evacuació íntegrament subterrània que complisca les condicions i les observacions formulades pel Servicio de Gestión Territorial, així com dels informes del Servicio d'Infraestructura Verde i Paisatge que també s'inclouen en l'expedient, els quals depenen de la Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental, juntament amb la resta de documentació necessària.

En este caso, la planta solar fotovoltaica «FV Torremendo I» projecta una línia aèreo-subterrània 20 kV de evacuación de 15.202,6 metres, de los cuales 9.006,6 m serán subterráneos y 6.196 m serán aéreos:

- Tramo subterráneo 1: desde el centro de seccionamiento de la FV Torremendo I al apoyo núm. 1 (8.760,9 metros)
- Tramo aéreo: desde el apoyo núm. 1 al 34 (6.196 metros)
- Tramo subterráneo 2: desde el apoyo 34 a la SET San Miguel de Salinas (245,7 metros)

A fin de minimizar las incidencias en el territorio, evitar impactos sobre la fragmentación territorial y visual de las infraestructuras, se debería justificar la no realización de una línea totalmente soterrada, en concordança con las determinaciones legislativas del TRLOTUP y las directrices de la ETCV, ya que una parte de la infraestructura de evacuación se prevé en trazado soterrado, por lo cual se debería justificar la opción aèrea y la no realización de una línea completamente subterrània, aprovechando los caminos existentes, siendo esta una alternativa viable.

Por todo esto, conforme con las consideraciones expuestas, la línea de evacuación se considera no compatible con las determinaciones legislativas.

[...]

CONSIDERACIONES FINALES

[...]

La línia de evacuación, consistente en una línia de connexió aèreo-subterrània 20kV de 15.202,6 metres entre el centre de seccionamiento y la SET San Miguel de Salinas, consta de un tramo soterrado de 8.760,9 metres y otro aèreo de 6.196 metres con 34 apoyos. Visto que en parte de la línia de evacuación ya existen tramos soterrados, cabría justificar la posibilidad de diseñar de una línia elèctrica totalment subterrània, aprovechando los caminos existentes, y siendo esta una alternativa viable.»

Concluyendo que:

«Por lo expuesto, la instalación de la planta solar fotovoltaica «FV TORREMENDO I» en las parcelas objeto de estudio en el municipio de Orihuela, no se encuentra afectado por peligrosidad de inundación ni de forma sustancial por otros criterios territoriales, y se considera viable, atendiendo al Plan de Acción Territorial sobre Prevención del Riesgo de Inundación en la Comunitat Valenciana y al resto de determinaciones normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio.

La infraestructura de evacuación aèreo-subterrània, desde la «FV Torremendo I» hasta el punto de conexión a la red, SET San Miguel de Salinas, se considera no compatible con las determinaciones legislativas, debiendo optarse por otras opciones de menor incidencia sobre el territorio.»

Este tercer informe del Servicio de Gestión Territorial viene a ratificar los informes ya emitidos durante la primera fase de información pública y consultas de la instalación, en relación a la infraestructura de evacuación, tal y como se ha descrito en apartados anteriores de estos antecedentes.

Decimoséptimo. Nuevo trámite de audiencia.

A la vista de la conclusió desfavorable y de la confirmació de la no viabilidad del trazado aèreo de la infraestructura de evacuación de la central fotovoltaica, ratificada en los diferentes informes emitidos por parte del Servicio de Gestión Territorial dependiente ahora de la Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Medio Ambiente, Agua, Infraestructuras y Territorio, y habida cuenta de que el sentido del informe del Servicio de Gestión Territorial deberá ser favorable a efectos de poder otorgar la autorización administrativa en suelo no urbanizable de la instalación, en fecha 26 de octubre de 2023, se le concede a AMBER SOLAR POWER DIECISEIS, SL, nuevo trámite de audiencia por un plazo de diez días, para presentar nuevo proyecto de ejecución de la infraestructura de evacuación íntegrament subterrània que cumpla los condicionantes y observaciones formulados por el Servicio de Gestión Territorial, así como de los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje que también obran en el expediente, dependientes ambos de la Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental, junto con el resto de documentación necesaria.

Així mateix, es té constància d'un altre expedient administratiu de central fotovoltaica en sòl no urbanitzable, d'un titular diferent, que tramita actualment este Servei Territorial, la línia d'evacuació del qual és íntegrament subterrània i compartiria gran part del recorregut amb esta central fotovoltaica fins al mateix punt d'accés i connexió. Segons estableix el punt 3.g de l'article 8 del Decret llei 14/2020, les instal·lacions fotovoltaiques han de minimitzar l'impacte generat per les seues infraestructures d'evacuació fins a la connexió a les xarxes de transport o distribució d'energia elèctrica, i prioritzar les centrals fotovoltaiques situades més a prop de les xarxes que hi ha i que aprofiten els corredors ja creats, i que compartisquen, quan siga possible tècnicament i econòmicament, els suports i les rases existents, o que els projectes coincidisquen o se solapen temporalment i territorialment. Amb la qual cosa, en l'esmentat tràmit d'audiència remès al titular de la instal·lació, se l'insta a tractar d'arribar a acords amb el titular de l'altre expedient administratiu perquè compartisquen la infraestructura d'evacuació de les dos centrals fotovoltaiques i, en cas que no siga així, que ho justifiquen adequadament.

Dihuité. Resposta al tràmit d'audiència

En data 7 de novembre de 2023, a més de sol·licitar una ampliació de terminis per a donar resposta a l'últim tràmit d'audiència remès pel Servei Territorial, el titular de la instal·lació aporta un escrit de resposta, en el qual manifesta el següent:

«Ni en el visor de cartografia que proporciona la Generalitat Valenciana ni en la informació pública que hi ha publicada està reflectit el projecte que s'esmenta en el tràmit d'audiència. Per això, esta mercantil sol·licita que es facilite informació sobre el promotor i el projecte amb el qual es demana que compartisca part de la infraestructura d'evacuació per a poder arribar a un acord.»

En data 22 de novembre de 2023, després de sol·licitar el consentiment oportú per les dos parts, el Servei Territorial facilita a Amber Solar Power Dieciseis, SL, les dades de contacte del titular de l'altre expedient administratiu amb el propòsit d'arribar a acords per a compartir la infraestructura d'evacuació de les dos centrals fotovoltaiques.

En la mateixa data de 22 de novembre de 2023, el titular de la instal·lació objecte d'esta resolució aporta un nou escrit, en el qual, entre altres punts, manifesta el següent:

«Primera. Que esta mercantil es compromet a soterrar íntegrament la línia d'evacuació del projecte de planta fotovoltaica FV TORREMENDO I, i compartir, si s'arriba a un acord, les infraestructures d'evacuació amb el promotor fotovoltaic, la línia d'evacuació subterrània del qual evacua en el mateix punt d'accés i connexió.

Segona. Que, en data 16 de novembre de 2023, esta mercantil va registrar l'autorització al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant per a comunicar les dades de contacte al titular de la planta fotovoltaica que es troba en tramitació i la infraestructura d'evacuació subterrània de la qual es podria compartir.

Tercera. Que esta mercantil està a l'espera de rebre del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant les dades de contacte de l'altre promotor fotovoltaic esmentat per a intercanviar la informació relativa als projectes en qüestió i tractar d'arribar a un acord per a compartir les infraestructures d'evacuació.

Quarta. Que, una vegada es definisca el nou traçat soterrat de la línia d'evacuació, es reparà el projecte de la infraestructura d'evacuació i es registrarà juntament amb les separates corresponents en el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.»

Denové. Nou tràmit d'audiència

Després de quedar constància de la necessitat de sotmetre de nou al tràmit d'informació pública la nova proposta d'infraestructura d'evacuació subterrània que la mercantil titular de la instal·lació ha manifestat la intenció de presentar, juntament amb tota la nova documentació annexa i necessària per al compliment d'este tràmit; que, en data d'11 de gener de 2024, el promotor de la instal·lació encara no ha incorporat a l'expedient ATREGI/2020/142/03 la documentació completa, i que ni ha confirmat si ha arribat a acords per a compartir la infraestructura d'evacuació amb el promotor de l'altra central fotovoltaica, la línia d'evacuació subterrània de la qual evacua en el mateix punt d'accés i connexió; que, per tant, el titular de la instal·lació no ha respost ni atés

Asimismo, se tiene constancia de otro expediente administrativo de central fotovoltaica en suelo no urbanizable, de diferente titular, que se está tramitando actualmente en este Servicio Territorial, cuya línea de evacuación íntegramente subterránea compartiría gran parte del recorrido con esta central fotovoltaica hasta el mismo punto de acceso y conexión. Según establece el punto 3.g) del artículo 8 del Decreto ley 14/2020, las instalaciones fotovoltaicas deberán minimizar el impacto generado por sus infraestructuras de evacuación hasta la conexión a las redes de transporte o distribución de energía eléctrica, priorizando las centrales fotovoltaicas ubicadas a mayor proximidad de las redes existentes y que aprovechen los pasillos o corredores ya creados, compartiendo cuando sea posible técnica y económicamente los apoyos y zanjas existentes, o que los proyectos coincidan o se solapen temporal y territorialmente. Con lo cual, en el citado trámite de audiencia remitido al titular de la instalación, se le insta a tratar de llegar a acuerdos con el titular del otro expediente administrativo para compartir la infraestructura de evacuación de ambas centrales fotovoltaicas y, en caso de que no sea así, justificarlo adecuadamente.

Decimooctavo. Resposta al tràmit de audiència.

En fecha 7 de noviembre de 2023, además de solicitar una ampliación de plazos para dar respuesta al último trámite de audiencia remitido por el Servicio Territorial, el titular de la instalación aporta escrito de respuesta, en el cual manifiesta lo siguiente:

«Ni en el visor de cartografía que proporciona la Generalitat Valenciana ni en la información pública que hay publicada aparece reflejado el proyecto que se menciona en el Trámite de Audiencia. Por este motivo, esta mercantil solicita que se facilite información acerca del promotor y proyecto con el que se pide que comparta parte de la infraestructura de evacuación para poder llegar a un acuerdo.»

En fecha 22 de noviembre de 2023, tras solicitar el oportuno consentimiento por ambas partes, el Servicio Territorial facilita a Amber Solar Power Dieciseis, SL, los datos de contacto del titular del otro expediente administrativo con el propósito de llegar a acuerdos para compartir la infraestructura de evacuación de ambas centrales fotovoltaicas.

En la misma fecha de 22 de noviembre de 2023, el titular de la instalación objeto de la presente Resolución aporta un nuevo escrito, en el cual manifiesta, entre otros, lo siguiente:

«Primera. Que, esta mercantil se compromete a soterrar íntegramente la línea de evacuación del proyecto de planta fotovoltaica «FV TORREMENDO I», compartiendo, si se alcanza un acuerdo, las infraestructuras de evacuación con el promotor fotovoltaico cuya línea de evacuación subterránea evacúa en el mismo punto de acceso y conexión.

Segunda. Que, con fecha 16 de noviembre de 2023 esta mercantil registró la autorización al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante para comunicar sus datos de contacto al titular de la planta fotovoltaica que se encuentra en tramitación y cuya infraestructura de evacuación subterránea se podría compartir.

Tercera. Que, esta mercantil está a la espera de recibir por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, los datos de contacto del otro promotor fotovoltaico mencionado para intercambiar información relativa a los proyectos en cuestión y tratar de llegar a un acuerdo para compartir las infraestructuras de evacuación.

Cuarta. Que, una vez se tenga definido el nuevo trazado soterrado de la línea de evacuación se rehará el proyecto de la infraestructura de evacuación y se registrará junto a las separatas correspondientes ante el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante.»

Decimonoveno. Nuevo trámite de audiència.

Tras quedar constancia de la necesidad de someter de nuevo al trámite de información pública la nueva propuesta de infraestructura de evacuación subterránea que la mercantil titular de la instalación había manifestado su intención de presentar, junto con toda la nueva documentación anexa y necesaria para el cumplimiento de dicho trámite; que, a fecha de 11 de enero de 2024, el promotor de la instalación no había incorporado aún al expediente ATREGI/2020/142/03 dicha documentación completa, y que ni había confirmado si había llegado a acuerdos para compartir infraestructura de evacuación con el promotor de la otra central fotovoltaica cuya línea de evacuación subterránea evacúa en el mismo punto de acceso y conexión; que, por tanto, las observa-

les observacions del Servei de Gestió Territorial, i que, en este cas, cal que este òrgan, competent en matèria de risc d'inundació i altres incidències sobre l'ordenació del territori, emeta un nou informe per a poder continuar amb la instrucció de l'expedient administratiu; atés que el termini per a acreditar el compliment de la fita administrativa per a l'obtenció de la declaració d'impacte ambiental d'este expedient expira en març de 2024, segons el Reial decret llei 23/2020, de 23 de juny, se li va comunicar que, encara que el Servei Territorial analitze la nova documentació aportada i tramite la nova informació pública, és materialment improbable que es puga acreditar el compliment de la fita esmentada abans, i tot això no pot ser imputable al Servei Territorial, a la vista del que s'ha manifestat.

Per tot el que s'ha exposat, el Servei Territorial, en data 12 de gener de 2024, li va remetre un nou tràmit d'audiència per a concedir-li un nou termini de deu dies, perquè al·legara i presentara els documents i les justificacions que considerara pertinents, de conformitat amb el que disposa l'article 82 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, abans de redactar la proposta de resolució corresponent.

Vinté. Resposta al tràmit d'audiència

Finalment, en data 2 de febrer de 2024, el promotor presenta un escrit de resposta al nou tràmit d'audiència, mitjançant el qual manifesta el següent:

«Primera. Que esta mercantil, després d'analitzar la possibilitat de soterrar íntegrament la línia d'evacuació de la planta solar fotovoltaica FV Torremendo I, desestima esta opció per la inexistència d'un traçat que siga viable des del punt de vista tècnic i econòmic, i que siga autoritzable per l'Administració pública.

Per tot el que s'ha exposat, SOL·LICITA:

Que, com que este escrit s'ha presentat en la forma adequada i dins del termini, s'admeta i es consideren les manifestacions que s'hi formulen, de manera que, d'acord amb el contingut del projecte presentat per Amber Solar Power Dieciseis, SL, amb número d'expedient ATRE-GI/2020/142/03, es continue amb la tramitació legal d'este.»

Consta en l'expedient una proposta inicial de resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, òrgan encarregat de la instrucció de l'expedient, així com una proposta definitiva del Servei d'Energies Renovables, Eficiència Energètica i Instal·lacions Radioactives, que ha elevat a este centre directiu la Subdirecció General d'Energia i Mines.

Als fets anteriors són aplicables els següents,

FONAMENTS DE DRET

Primer. La instrucció i la resolució d'este procediment administratiu correspon a la Generalitat Valenciana, ja que la instal·lació elèctrica objecte d'esta resolució radica íntegrament en territori de la Comunitat Valenciana i no s'emmarca en les que preveu l'article 3.13 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, que són competència de l'Administració general de l'Estat.

Segon. D'acord amb el que disposen l'article 4.1.a i el punt 2 de la disposició addicional primera del Decret 88/2005, segons la redacció vigent en el moment de la sol·licitud, concordat amb el Decret 226/2023, de 19 de desembre de 2023, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, correspon a esta direcció general la resolució del present procediment.

Tercer. D'acord amb l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i amb l'article 7 del Decret 88/2005, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix una autorització administrativa prèvia i una autorització administrativa de construcció, de la qual es poden efectuar la tramitació i la resolució de manera consecutiva, coetània o conjunta.

A més, d'acord amb l'article 21.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, formaran part de la instal·lació de producció les infraestructures d'evacuació, que inclouen la connexió amb la xarxa de transport o de distribució i, si és el cas, la transformació d'energia elèctrica.

ciones realizadas por el Servicio de Gestión Territorial no habían sido respondidas ni atendidas por el titular de la instalación, y que, en tal caso, sería necesaria la emisión de nuevo informe por dicho órgano competente en materia de riesgo de inundación y otras incidencias sobre la ordenación del territorio, para poder continuar con la instrucción del expediente administrativo; y dado que el plazo para acreditar el cumplimiento del hito administrativo de la obtención de la declaración de impacto ambiental del presente expediente expira en marzo de 2024, según el Real Decreto ley 23/2020, de 23 de junio, se le comunicó que, aunque el Servicio Territorial procediera a analizar la nueva documentación aportada y a realizar el trámite de nueva información pública, era improbable que materialmente pudiera ser acreditado el cumplimiento del hito anteriormente mencionado y todo ello, no podía ser imputable al Servicio Territorial a la vista de lo puesto de manifiesto.

Por todo lo expuesto, el Servicio Territorial, en fecha 12 de enero de 2024, le remitió nuevo trámite de audiencia concediéndole un nuevo plazo de diez días, para alegar y presentar los documentos y justificaciones que estimen pertinentes, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 82 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, antes de redactar la correspondiente propuesta de resolución.

Vigésimo Respuesta al trámite de audiencia.

Finalmente, en fecha 2 de febrero de 2024, el promotor presenta escrito de respuesta al nuevo trámite de audiencia, mediante el cual manifiesta lo siguiente:

«Primera. Que, esta mercantil, tras analizar la posibilidad de soterrar íntegramente la línea de evacuación de la planta solar fotovoltaica «FV Torremendo I», desestima esta opción por la inexistencia de un trazado que sea viable desde el punto de vista técnico y económico, así como autorizable por la Administración Pública.

Por cuanto antecede, solicita:

Que, teniendo por presentado este escrito en forma y plazo, se sirva admitirlo, y tenga por formuladas las manifestaciones contenidas en el mismo, de manera que, atendiendo a su contenido, respecto al proyecto presentado por Amber Solar Power Dieciseis, SL, con número de expediente ATREGI/2020/142/03, se sirva continuar con la tramitación legal del mismo.»

Consta en el expediente propuesta inicial de resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, órgano encargado de la instrucción del expediente, así como propuesta definitiva del Servicio de Energías Renovables, Eficiencia Energética e Instalaciones Radiactivas, elevada a este centro directivo por la Subdirección General de Energía y Minas.

A los anteriores hechos son de aplicación los siguientes,

FUNDAMENTOS DE DERECHO

Primero. La instrucción y resolución del presente procedimiento administrativo corresponde a la Generalitat Valenciana, al estar la instalación eléctrica objeto de este radicada íntegramente en territorio de la Comunitat Valenciana, y no estar encuadrada en las contempladas en el artículo 3.13 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, que son competencia de la Administración General del Estado.

Segundo. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4.1.a y el punto 2 de la disposición adicional primera del Decreto 88/2005, según la redacción vigente en el momento de la solicitud, concordado con el Decreto 226/2023, de 19 de diciembre, de 2023, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo, corresponde a esta dirección general la resolución del presente procedimiento.

Tercero. Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico y el artículo 7 del Decreto 88/2005, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción, pudiendo efectuarse su tramitación y resolución de manera consecutiva, coetánea o conjunta.

Además, de acuerdo con el artículo 21.5 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, formarán parte de la instalación de producción sus infraestructuras de evacuación, que incluyen la conexión con la red de transporte o de distribución, y en su caso, la transformación de energía eléctrica.



Quart. Segons la disposició transitòria primera del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la reactivació econòmica urgent, els procediments que regula este decret llei, en tràmit a la seua entrada en vigor, es regiran per la normativa anterior. Per tant, al procediment objecte d'esta és aplicable el Decret 88/2005, de 29 d'abril, en la redacció original.

Quint. D'acord amb l'incís a de l'article 3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, la instal·lació està classificada dins del grup primer.

Sext. Per a la resolució i motivació d'esta resolució són determinants els informes esmentats, amb referència 21675_03099_005_IR FTV, de 28 de març de 2022, 21675_03099_R FTV, de 21 d'octubre de 2022, i 21675_03099_R FTV, de 18 d'octubre de 2023, del Servei de Gestió Territorial de l'actual Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental que pertany a la Conselleria de Medi Ambient, Aigua, Infraestructures i Territori i, en este sentit, l'article 77, apartats 1 i 6 de la Llei 39/2015 de procediment administratiu comú de les AP, el qual estableix:

«Article 77. Mitjans i període de prova.

1. Els fets rellevants per a la decisió d'un procediment podran acreditar-se per qualsevol mitjà de prova admissible en dret, i la valoració d'estos es farà d'acord amb els criteris que estableix la Llei 1/2000, de 7 de gener, d'enjudiciament civil.»

I l'apartat 6, que assenyalava que «quan la prova consistisca en l'emissió d'un informe d'un òrgan administratiu, un organisme públic o una entitat de dret públic, s'entendrà que este té caràcter preceptiu.»

A més d'això, en l'àmbit del procediment administratiu que recull la Llei 39/2015, del procediment administratiu comú, esta llei estableix que «els fets rellevants per a la decisió d'un procediment podran acreditar-se per qualsevol mitjà de prova admissible en dret», i, en última instància, s'han d'apreciar d'acord amb els principis generals de valoració conjunta i de la crítica sana.

Per tot això, tenint en compte que el sentit dels informes del Servei de Gestió Territorial de l'actual Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental són desfavorables i que, a l'empara del que estableix l'article 10 del Decret legislatiu 1/2021, de 18 de juny, del Consell, text refós de la Llei d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge (TRLOTUP), que estableix la necessitat de considerar els efectes sobre la morfologia del territori, la permeabilitat, l'afecció a la infraestructura verda i el paisatge, i la prevenció de riscos, amb la prioritat, en qualsevol cas, de la implantació d'estes línies en corredors d'infraestructures ja consolidats i multifuncionals per a economitzar el consum de sòl; així com el que indiquen les directrius 130 i 133 de l'Estratègia territorial de la Comunitat Valenciana (ETCV), que regula estes actuacions, per a la qual cosa estableix unes categories de compatibilitat del territori amb estes infraestructures, les quals inclouen els corredors prioritaris pels quals han de discórrer estes infraestructures per a minimitzar els efectes d'estes, i reforça les condicions que indica l'article 10 de la LOTUP, és a dir, evitar la fragmentació del territori, minimitzar l'exposició visual i l'afectació als fons escènics. Els arguments d'estos informes suposen que esta Direcció General els haja d'assumir com a propis, sense possibilitat de contradir-los, ja que es fan en l'àmbit de les competències en matèria de risc d'inundació i altres incidències sobre l'ordenació del territori, que exercix este òrgan, i que, a més, la mercantil titular de la instal·lació ha descartat, finalment, l'opció de soterrar íntegrament la línia d'evacuació de la central fotovoltaica des del punt de vista tècnic i econòmic, tal com es requeria en els informes del Servei de Gestió Territorial, la qual cosa impedia seguir amb el procediment de tramitació i l'atorgament de l'autorització administrativa, en compliment de l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, i en relació amb els articles 77 i 80 de la Llei 39/2015 de procediment administratiu comú, amb l'article 10 del text refós de la Llei d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge, aprovat pel Decret legislatiu 1/2021, de 18 de juny (TRLOTUP), i les directrius 130 i 133 de l'Estratègia territorial de la Comunitat Valenciana (ETCV).

Cuarto. Según la disposición transitoria primera del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica, los procedimientos regulados en este decreto ley, en trámite a su entrada en vigor se regirán por la normativa anterior. Por tanto, al procedimiento objeto de la presente ley es de aplicación el Decreto 88/2005, de 29 de abril, en su redacción original.

Quinto. De acuerdo con el inciso a) del artículo 3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, la instalación está clasificada dentro del grupo primero.

Sexto. Para la resolución y motivación de esta resolución son determinantes los precitados informes con referencia 21675_03099_005_IR FTV, de fecha 28 de marzo de 2022, 21675_03099_R FTV, de fecha 21 de octubre de 2022, y 21675_03099_R FTV, de fecha 18 de octubre de 2023, del Servicio de Gestión Territorial de la actual Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental perteneciente a la Conselleria de Medio Ambiente, Agua, Infraestructuras y Territorio y, en este sentido, el artículo 77 apartados 1 y 6 de la Ley 39/2015 de Procedimiento Administrativo Común de las AAPP, que establece:

«Artículo 77. Medios y período de prueba.

1. Los hechos relevantes para la decisión de un procedimiento podrán acreditarse por cualquier medio de prueba admisible en Derecho, cuya valoración se realizará de acuerdo con los criterios establecidos en la Ley 1/2000, de 7 de enero, de Enjuiciamiento Civil.»

Y el apartado 6 que señala que «Cuando la prueba consista en la emisión de un informe de un órgano administrativo, organismo público o Entidad de derecho público, se entenderá que este tiene carácter preceptivo.»

A mayor abundamiento, en el ámbito del procedimiento administrativo que recoge la Ley 39/2015 del Procedimiento Administrativo Común, dicha ley establece que «Los hechos relevantes para la decisión de un procedimiento podrán acreditarse por cualquier medio de prueba admisible en Derecho»; y, en última instancia, han de ser apreciados conforme a los principios generales de valoración conjunta y de la sana crítica.

Por todo ello, habida cuenta que el sentido de los informes del Servicio de Gestión Territorial de la actual Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental son desfavorables y que, al amparo de lo establecido en el artículo 10 del Decreto Legislativo 1/2021, de 18 de junio, del Consell, Texto refundido de la ley de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje (TRLOTUP), que establece la necesidad de considerar sus efectos sobre la morfología del territorio, su permeabilidad, la afección a la infraestructura verde y el paisaje y la prevención de riesgos priorizando, en cualquier caso, la implantación de estas líneas en corredores de infraestructuras ya consolidados, y multifuncionales, para economizar el consumo de suelo; así como lo indicado en las directrices 130 y 133 de la Estrategia Territorial de la Comunidad Valenciana (ETCV), que regula estas actuaciones, estableciendo unas categorías de compatibilidad del territorio con estas infraestructuras, incluyendo los corredores prioritarios por los cuales tienen que discurrir estas infraestructuras para minimizar sus efectos, y reforzando los condicionantes reseñados del artículo 10 de la LOTUP, es decir, evitar la fragmentación del territorio, minimizar su exposición visual y su afectación a los fondos escénicos; los argumentos de dichos informes suponen que esta Dirección General deba asumir como propios los mismos sin posibilidad de contradecirlos, ya que se realizan en el ámbito de las competencias en materia de riesgo de inundación y otras incidencias sobre la ordenación del territorio, que ejerce el citado órgano; y que, además, la mercantil titular de la instalación ha descartado finalmente la opción de soterrar íntegramente la línea de evacuación de la central fotovoltaica desde el punto de vista técnico y económico, tal y como se requería en los informes del Servicio de Gestión Territorial; lo que impide seguir con el procedimiento de tramitación y el otorgamiento de la autorización administrativa, en cumplimiento del artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, y en relación con los artículos 77 y 80 de la Ley 39/2015 de Procedimiento Administrativo Común, con el artículo 10 del Texto Refundido de la Ley de Ordenación del Territorio, Urbanismo y Paisaje, aprobado por el Decreto Legislativo 1/2021, de 18 de junio (TRLOTUP), y las directrices 130 y 133 de la Estrategia Territorial de la Comunidad Valenciana (ETCV).

Sèptim. D'acord amb l'article 7 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i la Llei 2/1989, de 3 de març, de la Generalitat Valenciana, d'impacte ambiental, la instal·lació objecte d'este procediment constituïx un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental.

Octau. Finalment, respecte de les al·legacions a les quals es fa esment en l'apartat quint dels antecedents d'esta resolució, considerem que perden la virtualitat, ja que s'oposaven, per diferents motius, a la instal·lació de la planta fotovoltaica en la localització prevista, fet que finalment es resol amb la resolució denegatòria, per la qual cosa no és necessari entrar en el fons de cada una, i en nom de l'aplicació, entre altres, dels principis generals de racionalització i agilitat dels procediments administratius que estableix l'article 3 Llei 40/2015, d'1 d'octubre, de règim jurídic del sector públic.

Les referències que s'han fet en els diferents informes emesos a departaments del Consell, inexistents actualment, han d'entendre's referides als nous departaments, de conformitat amb les noves competències i l'organització derivades del Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual s'estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat i les modificacions realitzades.

Vist el que s'ha exposat, els preceptes legals esmentats i altres disposicions aplicables, esta Direcció General, resol:

Primer. Denegació de la sol·licitud

Denegar la sol·licitud formulada per Amber Solar Power Dieciseis, SL, d'autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i declaració d'utilitat pública, en concret, corresponents a una central fotovoltaica denominada FV TORREMENDO I i la infraestructura d'evacuació, amb potència per a instal·lar 9,99 MW, els grups generadors de la qual se situen en les parcel·les 5, 13 i 9004 del polígon 115 del terme municipal d'Orihuela (Alacant) i la infraestructura d'evacuació, en els termes municipals d'Orihuela, Almoradí, San Miguel de Salinas i Los Montesinos (Alacant), sotmesa a l'avaluació d'impacte ambiental ordinària, a conseqüència del pronunciament desfavorable, segons els informes amb referència 21675_03099_005_IR FTV, de 28 de març de 2022, 21675_03099_R FTV, de 21 d'octubre de 2022 i 21675_03099_R FTV, de 18 d'octubre de 2023, del Servei de Gestió Territorial dependent de la Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental de la Conselleria de Medi Ambient, Aigua, Infraestructures i Territori, per no considerar-se compatible la infraestructura d'evacuació proposada per a la central fotovoltaica.

Segon. Publicacions, notificacions i comunicacions que es faran d'esta resolució

Ordenar, de conformitat amb el que disposen els articles 10 i 11.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell:

1. La publicació d'esta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Bulletí Oficial de la Província d'Alacant*, en els quals es va fer la informació pública, per a la qual cosa s'anonimitzarà tota la informació de caràcter personal que hi puga contindre, publicació que es farà igualment als efectes que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, de notificació d'esta resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a les que s'ha intentat notificar, però no s'ha pogut aconseguir.

2. La publicació en el lloc d'internet de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, en l'apartat d'Energia, en l'adreça URL <<https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant-er>>, en valencià, i en l'adreça URL <https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant-er>, en castellà, d'esta resolució, per a la qual cosa s'anonimitzarà tota la informació de caràcter personal que hi puga contindre.

3. La notificació/comunicació d'esta resolució a la persona titular i a totes les administracions públiques o els organismes i les empreses de servicis públics o servicis d'interés general que han intervingut, o han hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització; a les que han emés, o van haver d'emetre, unes condicions tècniques al projecte d'execució, a les persones titulars de béns i drets afectats i a la resta de parts interessades en l'expedient.

Séptimo. De conformidad con el artículo 7 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, y la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de la Generalitat Valenciana de Impacto Ambiental, la instalación objeto del presente procedimiento constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental.

Octavo. Por último, respecto a las alegaciones a las que se hace mención en los antecedentes de la presente resolución, consideramos que las mismas pierden su virtualidad en tanto en cuanto se oponían, por diferentes motivos, a la instalación de la planta fotovoltaica en la localización prevista, hecho que finalmente se resuelve con la resolución denegatoria, por lo que no es necesario entrar en el fondo de cada una de ellas, y en aras de la aplicación, entre otros, de los principios generales de racionalización y agilidad de los procedimientos administrativos establecidos en el artículo 3 de la Ley 40/2015, de 1 de octubre, de régimen jurídico del sector público.

Las referencias realizadas en los diferentes informes emitidos a departamentos del Consell, actualmente inexistentes, deben entenderse referidas a los nuevos departamentos, de conformidad con las nuevas competencias y organización derivada del Decreto 112/2023, de 25 de julio, del Consell, por el que establece la estructura orgánica básica de la Presidencia y de las consellerías de la Generalitat y sus modificaciones realizadas.

Visto lo expuesto y los preceptos legales citados y demás disposiciones de aplicación, esta Dirección General, resuelve:

Primero. Denegación de la solicitud

Denegar la solicitud formulada por Amber Solar Power Dieciseis, SL, de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y declaración de utilidad pública, en concreto, correspondientes a una central fotovoltaica denominada «FV TORREMENDO I» y su infraestructura de evacuación, con potencia a instalar 9,99 MW, cuyos grupos generadores se ubican en las parcelas 5, 13 y 9004 del polígono 115 del término municipal de Orihuela (Alicante) y su infraestructura de evacuación en los términos municipales de Orihuela, Almoradí, San Miguel de Salinas y Los Montesinos (Alicante), sometida a evaluación de impacto ambiental ordinaria, como consecuencia del pronunciamiento desfavorable, según los informes con referencia 21675_03099_005_IR FTV, de fecha 28 de marzo de 2022, 21675_03099_R FTV, de fechas 21 de octubre de 2022 y 21675_03099_R FTV, de 18 de octubre de 2023, del Servicio de Gestión Territorial dependiente de la Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Medio Ambiente, Agua, Infraestructuras y Territorio, al no considerarse compatible la infraestructura de evacuación propuesta para la central fotovoltaica.

Segundo. Publicaciones, notificaciones y comunicaciones a realizar de la presente resolución.

Ordenar, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 10 y 11.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell:

1. La publicación de la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* y en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante*, en los que se realizó la información pública, debiendo anonimizar toda información de carácter personal que pueda contener, significándose que la publicación de la misma se realizará igualmente a los efectos que determina el artículo 44 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, de notificación de la presente Resolución a las personas titulares desconocidas o con domicilio ignorado o a aquellos en que, intentada la notificación, no se hubiese podido practicar.

2. La publicación en el sitio de internet de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo, en el apartado de Energía, en la dirección URL <https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant-er>, en lengua castellana, y en la dirección URL <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant-er>, en lengua valenciana, de esta resolución, debiendo anonimizar toda información de carácter personal que pueda contener.

3. La notificación/comunicación, según proceda, de la presente resolución a la persona titular y a todas las administraciones públicas u organismos y empresas de servicios públicos o servicios de interés general que han intervenido, o debido intervenir, en el procedimiento de autorización, a las que han emitido, o debieron emitir, condicionado técnico al proyecto de ejecución, al órgano ambiental, a las personas titulares de bienes y derechos afectados, así como a las restantes partes interesadas en el expediente.



4. La notificació a I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, com a gestor i titular de la xarxa on es van concedir els permisos d'accés i connexió.

Contra esta resolució, que no posa fi a la via administrativa, es pot interposar un recurs d'alçada davant de la Secretaria Autònoma d'Indústria, Comerç i Consum, en el termini d'un mes, comptat a partir de l'endemà del dia en què tinga lloc la notificació d'esta, de conformitat amb el que disposen els articles 121 i 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

València, 30 d'abril de 2024.— El director general d'Energia i Mines: Manuel Argüelles Linares.

4. La notificación a I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, como gestor y titular de la red donde se concedieron los permisos de acceso y conexión.

Contra esta resolución, que no pone fin a la vía administrativa, cabe recurso de alzada ante la Secretaría Autónoma de Industria, Comercio y Consumo en el plazo de un mes, contado a partir del día siguiente a aquel en que tenga lugar la notificación de la presente, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 121 y 122 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del Régimen Jurídico de las Administraciones Públicas y del Procedimiento Administrativo Común.

València, 30 de abril de 2024.— El director general de Energía y Minas: Manuel Argüelles Linares.