

Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball

RESOLUCIÓ de 21 de novembre de 2022, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a FERES ENERGY, SL, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i s'aprova el pla de desmantellament i de restauració del terreny i entorn afectat, d'una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica i de la seua infraestructura d'evacuació, situada a Crevillent (Alacant), sotmesa a avaluació ambiental simplificada, i es declara, en concret, la utilitat pública de la infraestructura d'evacuació situada en parcel·les 61 i 63 del polígon 17, i parcel·la 153 del polígon 12, del terme municipal de Crevillent (Alacant) ATALFE/2020/31. [2022/11740]

Antecedents

Primer. En data 5 de maig de 2020 (GVRTE/2020/632370) es va presentar per FERES ENERGY, SL (NIF: B99543084), sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i declaració, en concret, d'utilitat pública per a una instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica de 8.000 kW de potència nominal, denominada «BOCH I» i de les seues infraestructures d'evacuació per a això fou incoat l'expedient ATREGI/2020/87/03.

El 20 de juliol de 2020 es va enviar ofici de requeriment de pagament de taxes administratives pel Servei Territorial abans esmentat, adjuntant-se un model normalitzat, i es va acreditar el pagament d'aquesta el 5 d'agost de 2020.

El 22 de juny de 2021 el sol·licitant presenta escrit manifestant la intenció de desistir de la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia de la instal·lació solar fotovoltaica de l'expedient ATREGI/2020/87/03, per a continuar amb la sol·licitud i tramitació de l'expedient ATALFE/2020/31, 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 urgent reactivació econòmica. Així mateix, en el mateix escrit, el titular sol·licita la convalidació de les taxes abonades en l'expedient ATREGI/2020/87/03 a l'expedient ATALFE/2020/31, aportant de nou el document justificatiu del pagament d'aquestes.

El 28 de juny de 2021 el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant emet Resolució de desistiment de l'expedient ATREGI/2020/87/03 en atenció als antecedents de fet i els fonaments de dret descrits i declara el desistiment de la sol·licitud, i l'arxivament de l'expedient quedant conclòs l'expedient de referència.

Segon. En data 21 d'octubre de 2020 (GVRTE/2020/1552298) se sol·licita autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció, avaluació d'impacte ambiental simplificada i declaració, en concret, d'utilitat pública, relativa a la instal·lació elèctrica les característiques de la qual s'indiquen a continuació, pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que vagen a emplaçar-se sobre sòl no urbanitzable establert pel 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 (d'ara en avant, DL 14/2020):

Promotor: FERES ENERGY, SL (NIF: B99543084)

Nom instal·lació: BOCH I

Tecnologia: fotovoltaica

Grups generadors:

– Potència total (kW): 10.230,22

– Nre. mòduls: 22.484

– Potència unitària (W): 455

– Tipologia: monofaciada

Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo

RESOLUCIÓN de 21 de noviembre de 2022, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante por la que se otorga a FERES ENERGY, SL, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y se aprueba el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado, de una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica y de su infraestructura de evacuación, ubicada en Crevillent (Alicante), sometida a evaluación ambiental simplificada, y se declara, en concreto, la utilidad pública de la infraestructura de evacuación situada en parcel·las 61 y 63 del polígono 17, y parcela 153 del polígono 12, del término municipal de Crevillent (Alicante) ATALFE/2020/31. [2022/11740]

Antecedentes

Primero. En fecha 5 de mayo de 2020 (GVRTE/2020/632370) se presentó por FERES ENERGY, SL. (NIF: B99543084), solicitud de autorización administrativa previa y declaración, en concreto, de utilidad pública para una instalación de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica de 8.000 kW de potencia nominal, denominada «BOCH I» y de sus infraestructuras de evacuación para lo cual fue incoado el expediente ATREGI/2020/87/03.

El 20 de julio de 2020 se envió oficio de requerimiento de pago de tasas administrativas por el Servicio Territorial antes mencionado, adjuntándose modelo normalizado, acreditándose el pago de esta el 5 de agosto de 2020.

El 22 de junio de 2021 el solicitante presenta escrito manifestando la intención de desistir de la solicitud de autorización administrativa previa de la instalación solar fotovoltaica del expediente ATREGI/2020/87/03, para continuar con la solicitud y tramitación del expediente ATALFE/2020/31, según la Disposición transitòria 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 climàtica y la necesidad de la urgente reactivación económica. Asimismo, en el mismo escrito, el titular solicita la convalidación de las tasas abonadas en el expediente ATREGI/2020/87/03 al expediente ATALFE/2020/31, aportando de nuevo el documento justificativo del pago de las mismas.

El 28 de junio de 2021 el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante emite Resolución de desistimiento del expediente ATREGI/2020/87/03 en atención a los antecedentes de hecho y los fundamentos de derecho descritos y declara el desistimiento de la solicitud, y el archivo del expediente quedando concluido el expediente de referencia.

Segundo. En fecha 21 de octubre de 2020 (GVRTE/2020/1552298) se solicita autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, evaluación de impacto ambiental simplificada y declaración, en concreto, de utilidad pública, relativa a la instalación eléctrica cuyas características se indican a continuación, por el procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable establecido por el 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 climàtica y la necesidad de la urgente reactivación económica (en adelante D-L 14/2020):

Promotor: FERES ENERGY, SL. (NIF: B99543084)

Nombre instalación: BOCH I

Tecnología: fotovoltaica

Grupos generadores:

– Potencia total (kW): 10.230,22

– Núm. módulos: 22.484

– Potencia unitaria (W): 455

– Tipología: monofaciada



– Sistema subjecció i ancoratge: sistema de subjecció amb estructura fixa orientats al sud, amb una inclinació de 25° respecte a l'horitzontal, i el tipus de fixació al terreny mitjançant clavats.

Potència nominal de l'inversor (kW) (màxima): 2 inversors de 3.300 kWn (limitats electrònicament de fàbrica a 3.000 kW) i 1 inversor de 2.200 kWn (limitat electrònicament de fàbrica a 2.000 kW)

Infraestructures d'evacuació:

– Centre de generació, protecció i mesura prefabricat tipus PFU-3 sense transformador

– Línia elèctrica subterrània de MT 20 kV de simple circuit i conductor HERPZ1 12/20 kV 3x1x240 mm² Al, de capacitat 10,14 MW, de 310 m de longitud, que parteix del centre de generació, protecció i mesura (CGPM) fins a les barres de 20 kV de la ST Crevillent de la xarxa de distribució situada en el terme municipal de Crevillent (Alicant)

Punt de connexió a la xarxa: la potència generada per la planta fotovoltaica serà evacuada mitjançant una línia subterrània que parteix des del CGPM situat en la parcel·la 38 del polígon 17 del TM Crevillent, pertanyent als terrenys de la planta fotovoltaica, fins a les barres de 20 kV de la ST Crevillent de la xarxa de distribució situada en el polígon 12, parcel·la 144 del mateix TM Crevillent.

Xarxa a la qual es connecta: xarxa de distribució. I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, SAU.

UBICACIÓ:

– Emplaçament grups generadors: partida del Boch, Polígon 17, parcel·les 37, 38, 48 i 9007 del terme municipal de Crevillent (Alicant)

– Emplaçament infraestructura d'evacuació: polígon 17, parcel·les 38, 61, 63, 9005, 9012; polígon 12, parcel·les 144, 153 i 9012 del terme municipal de Crevillent (Alicant)

Centre geomètric (coordenades UTM): coordenades UTM (ETRS89) 0° 46' 51,012" W; 38° 13' 45,3109" N; X: 694.240 I: 4.233.580

Segons l'indicat en l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, la potència instal·lada és de 8 MW.

Aquesta sol·licitud va acompanyada per la següent documentació:

– Projecte de la central fotovoltaica (data setembre de 2020) juntament amb declaració responsable de la persona projectista (data 07.10.2020)

– Declaració responsable relativa a la presentació d'informes favorables. Declaració conformitat condicionat. Informe Patrimonial de la Direcció General de Cultura i Patrimoni de la Conselleria d'Educació, Cultura i Esport.

– Separates del projecte.

– Estudi d'impacte ambiental.

– Estudi d'integració paisatgística.

– Memòria compliment dels criteris establits en el DL 14/2020.

– Informe-certificat urbanístic municipal relatiu a la compatibilitat del projecte amb el planejament i les ordenances municipals, en els termes establits en l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats en la Comunitat Valenciana (o la seua sol·licitud amb la declaració responsable del promotor adjunta).

– Pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i entorn afectat que inclou la memòria i el pressupost ben justificat.

– Relació de béns i drets afectats que es consideren de necessària expropiació.

– Garantia accés (i sol·licitud permisos)

– Documentació per a l'acreditació de la capacitat legal, tècnica i economicofinancera del promotor.

– Documentació acreditativa de la disponibilitat, o compromís de disponibilitat, del 25 % dels terrenys sobre els quals s'emplaçarà la instal·lació.

Els documents estan referits a la central fotovoltaica en el seu conjunt, inclosos tots els equips i les instal·lacions necessaris per al seu funcionament i evacuació de l'energia produïda i els terrenys vinculats a aquesta.

– Sistema sujeción y anclaje: sistema de sujeción con estructura fija orientados al sur, con una inclinación de 25° respecto a la horizontal, y el tipo de fijación al terreno mediante hincado.

Potencia nominal del inversor (kW) (màxima): 2 inversores de 3.300 kWn (limitados electrònicamente de fàbrica a 3.000 kW) y 1 inversor de 2.200 kWn (limitado electrònicamente de fàbrica a 2.000 kW)

Infraestructuras de evacuación:

– Centro de generación, protección y medida prefabricado tipo PFU-3 sin transformador

– Línea eléctrica subterránea de MT 20 kV de simple circuito y conductor HERPZ1 12/20 kV 3x1x240 mm² Al, de capacidad 10,14 MW, de 310 m de longitud, que parte del centro de generación, protección y medida (CGPM) hasta las barras de 20 kV de la ST Crevillente de la red de distribución ubicada en el término municipal de Crevillent (Alicant)

Punto de conexión a la red: la potencia generada por la planta fotovoltaica será evacuada mediante una línea subterránea que parte desde el CGPM ubicado en la parcela 38 del polígono 17 del TM Crevillent, perteneciente a los terrenos de la planta fotovoltaica, hasta las barras de 20 kV de la ST Crevillente de la red de distribución ubicada en el polígono 12, parcela 144 del mismo TM Crevillent.

Red a la que se conecta: red de distribución. I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, SAU.

Ubicación:

– Emplazamiento grupos generadores: Partida del Boch, Polígono 17, parcelas 37, 38, 48 y 9007 del término municipal de Crevillent (Alicant)

– Emplazamiento infraestructura de evacuación: Polígono 17, parcelas 38, 61, 63, 9005, 9012; Polígono 12, parcelas 144, 153 y 9012 del término municipal de Crevillent (Alicant)

Centro geométrico (coordenadas UTM): Coordenadas UTM (ETRS89) 0° 46' 51,012" W; 38° 13' 45,3109" N; X: 694.240 Y: 4.233.580

Según lo indicado en el artículo 3 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, la potencia instalada es de 8 MW.

Esta solicitud viene acompañada de la siguiente documentación:

– Proyecto de la central fotovoltaica (fecha septiembre de 2020) junto con declaración responsable de la persona proyectista (fecha 07.10.2020)

– Declaración responsable relativa a la presentación de informes favorables. Declaración conformidad condicionado. Informe Patrimonial de la Dirección General de Cultura y Patrimonio de la Conselleria de Educación, Cultura y Deporte.

– Separatas del proyecto.

– Estudio de impacto ambiental.

– Estudio de integración paisajística.

– Memoria cumplimiento de los criterios establecidos en el D-L 14/2020.

– Informe-certificado urbanístico municipal relativo a la compatibilidad del proyecto con el planeamiento y las ordenanzas municipales, en los términos previstos en el artículo 22 de la Ley 6/2014, de 25 de julio, de prevención, calidad y control ambiental de actividades en la Comunitat Valenciana (o su solicitud acompañada de declaración responsable del promotor)

– Plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado que incluye la memoria y el presupuesto debidamente justificado.

– Relación de bienes y derechos afectados que se consideran de necesaria expropiación.

– Garantía acceso (y solicitud permisos)

– Documentación para la acreditación de la capacidad legal, técnica y económico-financiera del promotor.

– Documentación acreditativa de la disponibilidad, o compromiso de disponibilidad, del 25 % de los terrenos sobre los que se emplazará la instalación.

Los documentos están referidos a la central fotovoltaica en su conjunto, incluyendo todos los equipos e instalaciones necesarios para su funcionamiento y evacuación de la energía producida y los terrenos vinculados a la misma.



S'ha presentat la documentació cartogràfica del projecte, georeferenciada al sistema oficial vigent i en un sistema de dades obertes compatible amb la cartografia de l'Institut Cartogràfic Valencià.

Tercer. S'ha incoat l'expedient ATALFE/2020/31 pel Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant per a la tramitació conjunta de la planta fotovoltaica i les seues infraestructures d'evacuació pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaiques que hagen d'emplaçar-se sobre sòl no urbanitzable connectats en alta tensió a xarxes de transport o distribució d'energia elèctrica.

Quart. Segons l'informe-certificat urbanístic municipal de data 10 d'agost de 2020 els grups generadors es troben situats en sòl no urbanitzable comú d'usos mixtos, i són compatibles amb l'ús pretès.

Cinqué. La sol·licitud de les autoritzacions administratives prèvies i de construcció de la instal·lació porta implícita la d'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica.

Sisé. De conformitat amb 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 del present procediment constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental simplificada, d'acord amb l'article 7.2 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, en concordança amb l'epígraf 4.i del seu annex II.

Seté. Després de l'enviament de requeriment per a aportació de documentació i esmena de faltes per a l'admissió a tràmit per part d'aquest Servei Territorial, en data 4 de desembre de 2020, el titular realitza diverses aportacions de nova documentació per a: acreditar la seua capacitat legal, tècnica i econòmica; justificar la disponibilitat, o compromís de disponibilitat, del 25 % dels terrenys de la planta a nom del titular; realitzar una addenda a la memòria de compliment de criteris generals i específics del DL 14/2020; confirmar la disponibilitat del permís d'accés i connexió i del resguard acreditatiu d'haver depositat correctament la garantia econòmica corresponent, al seu nom, per a sol·licitar aquell a l'operador de xarxa.

Huité. Consta Acord d'admissió a tràmit, de data 9 de juny de 2021, amb eficàcia retroactiva des del dia 24 de desembre de 2020 inclusivament, per part del Servei Territorial d'Indústria i Energia d'Alacant, de la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i de construcció per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 8.000 kW de potència instal·lada promoguda per FERES ENERGY, SL, a situar en el municipi de Crevillent, província d'Alacant, únicament als efectes del que s'estipula en 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.

El promotor va presentar la sol·licitud juntament amb la documentació establida en el 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, dins del termini establert en el 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. El punt d'accés i connexió està a nom de FERES ENERGY, SL, i la garantia econòmica figurava a nom d'una altra mercantil. En data 1 de juny de 2021, s'ha presentat la garantia econòmica a nom del sol·licitant per a la continuació de la tramitació de l'expedient, la qual cosa justifica el temps transcorregut des de la presentació de la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i de construcció fins a l'acord d'admissió a tràmit.

Es disposa en l'expedient GARSAP/2022/13/03 de la Resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual es confirma l'adequada presentació de la garantia número 032021V158, constituïda per FERES ENERGY, SLU, per als permisos d'accés i connexió de la instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia solar fotovoltaica de 8.000 kW de potència instal·lada, denominada «parc solar fotovoltaic Boch I», a situar en el terme municipal de Crevillent (Alacant), per canvi de titular, i que substitueix a la garantia número 032018V24 depositada per DISMAFRIO, SL.

Nové. Les taxes administratives corresponents han sigut abonades en l'expedient ATREGI/2020/87/03, la justificació d'ingrés del qual

Se ha presentado la documentación cartográfica del proyecto, georeferenciada al sistema oficial vigente y en un sistema de datos abiertos compatible con la cartografía del Institut Cartogràfic Valencià.

Tercero. Se ha incoado el expediente ATALFE/2020/31 por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante para la tramitación conjunta de la planta fotovoltaica y sus infraestructuras de evacuación por el procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable conectados en alta tensión a redes de transporte o distribución de energía eléctrica.

Cuarto. Según el informe-certificado urbanístico municipal de fecha 10 de agosto de 2020 los grupos generadores se encuentran ubicados en suelo no urbanizable común de usos mixtos, siendo compatible con el uso pretendido.

Quinto. La solicitud de las autorizaciones administrativas previas y de construcción de la instalación lleva implícita la de autorización de implantación en suelo no urbanizable para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica.

Sexto. De conformidad con 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 simplificada, de acuerdo con el artículo 7.2 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, en concordancia con el epígrafe 4.i de su anexo II.

Séptimo. Tras el envío de requerimiento para aportación de documentación y subsanación de faltas para la admisión a trámite por parte de este Servicio Territorial en fecha 4 de diciembre de 2020, el titular realiza varias aportaciones de nueva documentación para: acreditar su capacidad legal, técnica y económica; justificar la disponibilidad, o compromiso de disponibilidad, del 25 % de los terrenos de la planta a nombre del titular; realizar una addenda a la memoria de cumplimientos de criterios generales y específicos del DL 14/2020; confirmar la disponibilidad del permiso de acceso y conexión y del resguardo acreditativo de haber depositado correctamente la garantía económica correspondiente, a su nombre, para solicitar aquel al operador de red.

Octavo. Consta Acuerdo de Admisión a trámite, de fecha 9 de junio de 2021, con eficacia retroactiva desde el día 24 de diciembre de 2020 inclusive, por parte del Servicio Territorial de Industria y Energía de Alicante, de la solicitud de autorización administrativa previa y de construcción para la instalación de producción de energía eléctrica de 8.000 kW de potencia instalada promovida por FERES ENERGY, SL, a ubicar en el municipio de Crevillent, 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.

El promotor presentó la solicitud junto con la documentación establecida en el 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, dentro del plazo establecido en el 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. El punto de acceso y conexión está a nombre de FERES ENERGY, SL, y la garantía económica figuraba a nombre de otra mercantil. En fecha 1 de junio de 2021, se ha presentado la garantía económica a nombre del solicitante para la continuación de la tramitación del expediente, lo que justifica el tiempo transcurrido desde la presentación de la solicitud de autorización administrativa previa y de construcción hasta el acuerdo de admisión a trámite.

Se dispone en el expediente GARSAP/2022/13/03 de la Resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se confirma la adecuada presentación de la garantía número 032021V158, constituída por FERES ENERGY, SLU, para los permisos de acceso y conexión de la instalación de producción de energía eléctrica de tecnología solar fotovoltaica de 8.000 kW de potencia instalada, denominada «parque solar fotovoltaic Boch I», a ubicar en el término municipal de Crevillent (Alicante), por cambio de titular, y que sustituye a la garantía número 032018V24 depositada por DISMAFRIO, SL.

Noveno. Las tasas administrativas correspondientes han sido abonadas en el expediente ATREGI/2020/87/03, cuya justificación de ingreso



consta en aquest expedient en data 5 d'agost de 2020 i que estan d'acord amb les taxes que correspondrien a l'expedient ATALFE/2020/31.

Deu. En dates 24 d'agost i 15 de setembre de 2021 s'envien nous requeriments per part d'aquest Servei Territorial al titular, estrictament al relatiu al tràmit d'informació pública, que va realitzar les següents aportacions per a millorar la sol·licitud presentada: el 8 de setembre de 2021, memòria per a la declaració, en concret, de la utilitat pública, nou pla de desmantellament de la instal·lació i restauració del terreny i l'entorn afectat, noves separates del projecte d'execució per a Fundació Cultural Miguel Hernández, Ajuntament de Crevillent, Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, Comunitat General de Regants. Regs de Llevant, M.I., I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, Cooperativa Elèctrica San Francisco d'Assís, nou document ambiental, nou estudi d'integració paisatgística; el 10 de setembre de 2021, annexos a l'estudi d'integració paisatgística i al document ambiental; el 9 de setembre de 2021, nova memòria de compliment del DL 14/2020, nou projecte d'execució de la central fotovoltaica, estudi de gestió de residus de la instal·lació, nou formulari de declaració responsable del tècnic projectista normalitzat, nova separata del projecte d'execució per a ADIF, nova relació de béns i drets afectats de la instal·lació, documentació de concessió demanial en via pecuària.

S'ha sol·licitat expressament, per part del promotor, l'obtenció dels títols habilitants per a l'ocupació en via pecuària davant l'organisme corresponent. Consta en l'expedient un justificant d'aquesta sol·licitud. L'11 de juliol de 2022 es rep ofici per part de la Direcció Territorial d'Alacant de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, en el qual s'informa que la incoació del corresponent expedient d'autorització d'ocupació/concessió demanial amb referència FOCUPA VP 19/21 queda suspesa a l'espera que es reba la resolució per la qual s'autoritza la instal·lació i no començaran a computar els terminis establits en la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana.

Onze. La sol·licitud ha sigut sotmesa al tràmit d'informació pública durant el termini de 30 dies, establert en l'article 23 del D -L 14/2020, mitjançant els anuncis corresponents, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 12 de novembre de 2021, en el *Bulletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 28 d'octubre de 2021, en un dels diaris de més circulació de la província de data 27 de desembre de 2021, i s'ha remès als ajuntaments en el terme municipal dels quals radicarà la instal·lació per a la seua exposició al públic per igual període de temps. Així mateix, s'ha posat la documentació a la disposició del públic en general en la seua electrònica de la Generalitat, en el lloc d'internet

<https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant>, en castellà i
<https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant>, en valencià.

Consta certificat de l'exposició al públic de l'Ajuntament de Crevillent (Alacant)

També es va realitzar les corresponents notificacions de la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i la declaració d'utilitat pública, en concret, a totes les persones que consten com a titulars dels béns i drets afectats.

No s'han presentat alegacions durant el període d'informació pública ni s'ha personat acreditant la condició d'interessat cap persona física ni jurídica.

Dotze. Durant la instrucció del procediment es van remetre separates a les diferents administracions públiques, organismes o empreses de servei públic o de serveis d'interès general amb béns o drets al seu càrrec afectats per la instal·lació, a fi que en el termini de 30 dies presentaren la seua conformitat o oposició, amb el següent resultat:

– Administració d'Infraestructures Ferroviàries: en data 19 de novembre de 2021 es rep un informe tècnic d'aquest organisme en el qual es requereix al titular de la instal·lació que delimita gràficament en els plans d'aquest projecte les zones corresponents al domini públic, zona de protecció i límit d'edificació, tot això referenciat respecte de la infraestructura ferroviària assenyalada en el primer paràgraf, tal com s'assenyala respectivament en els articles 13, 14 i 15 de la precitada Llei 38/2015. Així mateix, manifesta que serà obligatori sol·licitar a ADIF

consta en dicho expediente en fecha 5 de agosto de 2020 y que son acordes a las tasas que corresponderían al expediente ATALFE/2020/31.

Décimo. En fechas 24 de agosto y 15 de septiembre de 2021 se envían nuevos requerimientos por parte de este Servicio Territorial al titular, a lo estrictamente relativo al trámite de información pública, quien realizó las siguientes aportaciones para mejorar la solicitud presentada: el 8 de septiembre de 2021, memoria para la declaración, en concreto, de la utilidad pública, nuevo plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del terreno y el entorno afectado, nuevas separatas del proyecto de ejecución para Fundación Cultural Miguel Hernández, Ayuntamiento de Crevillent, Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, Comunidad General de Regantes. Riegos de Levante, M.I., I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, Cooperativa Eléctrica San Francisco de Asís, nuevo documento ambiental, nuevo estudio de integración paisajística; el 10 de septiembre de 2021, anexos al estudio de integración paisajística y al documento ambiental; el 29 de septiembre de 2021, nueva memoria de cumplimientos del DL 14/2020, nuevo proyecto de ejecución de la central fotovoltaica, estudio de gestión de residuos de la instalación, nuevo formulario de declaración responsable del técnico proyectista normalizado, nueva separata del proyecto de ejecución para ADIF, nueva relación de bienes y derechos afectados de la instalación, documentación de concesión demanial en vía pecuaria.

Se ha solicitado expresamente, por parte del promotor, la obtención de los títulos habilitantes para la ocupación en vía pecuaria ante el organismo correspondiente. Consta en el expediente justificante de dicha solicitud. El 11 de julio de 2022 se recibe oficio por parte de la Dirección Territorial de Alicante de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, en el que se informa que la incoación del correspondiente expediente de autorización de ocupación/concesión demanial con referencia FOCUPA VP 19/21 queda suspendida a la espera de que se reciba la resolución por la que se autorice la instalación y no comenzarán a computar los plazos establecidos en la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de Vías Pecuarias de la Comunitat Valenciana.

Decimoprimer. La solicitud ha sido sometida al trámite de información pública durante el plazo de 30 días, establecido en el artículo 23 del D-L 14/2020, mediante los anuncios correspondientes, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 12 de noviembre de 2021, en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 28 de octubre de 2021, en uno de los diarios de mayor circulación de la provincia de fecha 27 de diciembre de 2021, y se ha remitido a los ayuntamientos en cuyo término municipal va a radicar la instalación para su exposición al público por igual periodo de tiempo. Asimismo, se ha puesto la documentación a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio de internet

<https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant>, en castellano y
<https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant>, en valenciano.

Consta certificado de la exposición al público del Ayuntamiento de Crevillent (Alicante)

También se realizó las correspondientes notificaciones de la solicitud de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y la declaración de utilidad pública, en concreto, a todas las personas que constan como titulares de los bienes y derechos afectados.

No se han presentado alegaciones durante el período de información pública ni se han personado acreditando la condición de interesado ninguna persona física ni jurídica.

Decimosegundo. Durante la instrucción del procedimiento se remitieron separatas a las distintas administraciones públicas, organismos o empresas de servicio público o de servicios de interés general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación, a fin de que en el plazo de 30 días presentasen su conformidad u oposición, con el siguiente resultado:

– Administración de Infraestructuras Ferroviarias: en fecha 19 de noviembre de 2021 se recibe informe técnico de este organismo en el cual se requiere al titular de la instalación que delimita gráficamente en los planos de este proyecto las zonas correspondientes al dominio público, zona de protección y límite de edificación, todo ello referenciado con respecto a la infraestructura ferroviaria señalada en el primer párrafo, conforme a lo señalado respectivamente en los artículos 13, 14 y 15 de la precitada Ley 38/2015. Asimismo, manifiesta que será obligatorio



l'autorització assenyalada en l'article 16 d'aquesta mateixa norma, en el cas que la instal·lació afecte, o es realitze, en la zona de domini públic i/o de protecció de qualsevol de les infraestructures ferroviàries esmentades en l'informe, amb caràcter previ a l'inici de les actuacions necessàries per a l'execució de la central fotovoltaica.

En data 9 de desembre de 2021 el titular aporta un escrit de resposta a l'informe esmentat aportant pla d'afeccions on es marca el domini públic, la zona de protecció i el límit d'edificació, conformement amb la Llei 38/2015. A més, s'indica que cap de les actuacions necessàries per a l'execució de la planta fotovoltaica ha d'afectar cap de les zones de domini públic i/o zones de protecció. Amb anterioritat al començament de les obres i treballs a realitzar, es comunicarà a ADIF així com la planificació d'aqueixos treballs a fi de compatibilitzar aquests amb qualsevol altra actuació d'ADIF en la zona.

El 16 de desembre de 2021 es rep un nou informe per part d'ADIF en el qual es manifesta que segons la documentació aportada i segons s'estableix en la Llei 38/2015, del sector ferroviari, les obres plantejades en el Projecte de referència no estarien afectades per la zones d'afectació del ferrocarril, per la qual cosa no requereixen autorització d'aquest administrador d'infraestructures i hauran d'ajustar-se al que s'estableix en la dita Llei 38/2015, del sector ferroviari i el seu Reglament d'aplicació, en particular pel que fa a la seua compatibilitat i delimitació amb les Zones de Domini Públic, Protecció i Línia Límit d'Edificació.

El titular aporta escrit el 30 de desembre de 2021 on mostra expressament la seua conformitat amb l'informe rebut pel mencionat organisme.

– I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES: en data 25 de novembre de 2021 es rep informe del gestor de la xarxa sobre la separata rebuda, on s'informa que s'ha revisat aquesta separata i que la mateixa contempla dues afeccions amb línies elèctriques aèries propietat d'I-DE (20 i 132 kV), encara que s'han omés les possibles afeccions que puguen donar-se per la construcció de la línia subterrània d'evacuació, de propietat particular, amb les xarxes subterrànies de mitjana tensió existents, propietat d'aquesta companyia, i que discorren pel camí denominat Partida del Boch (via pecuària Assagador del Boch). Aquest informe estableix que, per a qualsevol línia elèctrica, propietat d'I-DE, que sobrevole la parcel·la objecte de l'actuació, serà necessari respectar les distàncies de servitud i complir amb les distàncies de seguretat reglamentàries, deixant una franja lliure de seguretat a banda i banda de la línia. Així mateix, serà necessari dotar d'accés des de l'exterior a aquesta franja i als suports i conductors situats sobre la mateixa per a la realització del seu manteniment preventiu o correctiu quan aquest calga.

El titular aporta escrit el 21 de desembre de 2021 per a donar resposta al mencionat informe del gestor de la xarxa on s'aporta un pla adjunt amb els paral·lelismes i creuaments amb línies subterrànies tant d'MT com de BT que discorren pel camí denominat Partida del Boch. Respecte de les línies aèries d'alta tensió, el promotor indica que s'han deixat les servituds adequades perquè la línia aèria romanga fora del clos de la planta fotovoltaica.

Després d'haver transcorregut el termini corresponent, no consta cap resposta final en l'expedient per part del gestor de la xarxa, per la qual cosa s'entén que no existeix cap objecció a les autoritzacions.

– Comunitat General de Regants Regs de Llevant (marge esquerre del Segura): en data 3 de juny de 2022 es rep un primer informe tècnic d'aquest organisme en el qual es manifesta que des del punt de vista tècnic la instal·lació projectada compleix amb la normativa vigent, sempre que s'assegure l'accés a les línies de la seua propietat íntegrament per a garantir el manteniment i la reparació en cas d'avaria.

El titular aporta un escrit el 6 de juny de 2022 on mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i condicionat rebut pel mencionat organisme.

En data 17 de juny de 2022 es rep nou informe tècnic d'aquest organisme on es dona conformitat amb les afeccions de la instal·lació projectada a les línies aèries de 6 kV i 66 kV propietat d'aquest organisme, i recomana que es realitze l'encreuament de la línia subterrània d'evacuació per damunt de la clau del «Segon Canal de Ponent», sempre que siga possible per la normativa vigent.

solicitar a ADIF la autorització senyalada en el artículo 16 de esta misma norma, en el caso que la instalación afecte, o se realice, en la zona de dominio público y/o de protección de cualquiera de las infraestructuras ferroviarias mencionadas en el informe, con carácter previo al inicio de las actuaciones necesarias para la ejecución de la central fotovoltaica.

En fecha 9 de diciembre de 2021 el titular aporta escrito de respuesta al informe mencionado aportando plano de afecciones donde se marca el dominio público, la zona de protección y el límite de edificación, conforme a la Ley 38/2015. Además, se indica que ninguna de las actuaciones necesarias para la ejecución de la planta fotovoltaica va a afectar a ninguna de las zonas de dominio público y/o zonas de protección. Con anterioridad al comienzo de las obras y trabajos a realizar, se comunicará a ADIF así como la planificación de esos trabajos con objeto de compatibilizar estos con cualquier otra actuación de ADIF en la zona.

El 16 de diciembre de 2021 se recibe nuevo informe por parte de ADIF en el cual se manifiesta que según la documentación aportada y conforme se establece en la Ley 38/2015 del Sector Ferroviario, las obras planteadas en el Proyecto de referencia no estarían afectadas por la Zonas de Afección del Ferrocarril, por lo que no precisan Autorización de este administrador de infraestructuras y deberán ajustarse a lo establecido en la citada Ley 38/2015 del Sector Ferroviario y su Reglamento de aplicación, en particular en lo que se refiere a su compatibilidad y delimitación con las Zonas de Dominio Público, Protección y Línea Límite de Edificación.

El titular aporta escrito el 30 de diciembre de 2021 donde muestra expresamente su conformidad con el informe recibido por el citado organismo.

– I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES: en fecha 25 de noviembre de 2021 se recibe informe del gestor de la red sobre la separata recibida, donde se informa que se ha revisado dicha separata y que la misma contempla dos afecciones con líneas eléctricas aéreas propiedad de I-DE (20 y 132 kV), aunque se han omitido las posibles afecciones que puedan darse por la construcción de la línea subterránea de evacuación, de propiedad particular, con las redes subterráneas de media tensión existentes, propiedad de esa compañía, y que discurren por el camino denominado Partida del Boch (vía pecuaria Cordel del Boch) Dicho informe establece que, para cualquier línea eléctrica, propiedad de I-DE, que sobrevuele la parcela objeto de la actuación, será necesario respetar las distancias de servidumbre y cumplir con las distancias de seguridad reglamentarias, dejando una franja libre de seguridad a ambos lados de la línea. Asimismo, será necesario dotar de acceso desde el exterior a dicha franja y a los apoyos y conductores situados sobre la misma para la realización de su mantenimiento preventivo o correctivo cuando este sea preciso.

El titular aporta escrito el 21 de diciembre de 2021 para dar respuesta al citado informe del gestor de la red donde se aporta un plano adjunto con los paralelismos y cruzamientos con líneas subterráneas tanto de MT como de BT que discurren por el camino denominado Partida del Boch. Con respecto a las líneas aéreas de alta tensión, el promotor indica que se han dejado las servidumbres adecuadas para que la línea aérea permanezca fuera del vallado de la planta fotovoltaica.

Transcurrido el plazo correspondiente, no consta respuesta final en el expediente por parte del gestor de la red, por lo que se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

– Comunidad General de Regantes Riegos de Levante (margen izquierda del Segura): en fecha 3 de junio de 2022 se recibe un primer informe técnico de este organismo en el cual se manifiesta que desde el punto de vista técnico la instalación proyectada cumple con la normativa vigente, siempre y cuando se asegure el acceso a las líneas de su propiedad en su totalidad para garantizar el mantenimiento y reparación en caso de avería.

El titular aporta escrito el 6 de junio de 2022 donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo.

En fecha 17 de junio de 2022 se recibe nuevo informe técnico de este organismo donde se da conformidad con las afecciones de la instalación proyectada a las líneas aéreas de 6 kV y 66 kV propiedad de ese organismo, y recomienda que se realice el cruce de la línea subterránea de evacuación por encima de la clave del «Segundo Canal de Ponent», siempre y cuando sea posible por la normativa vigente.

El titular aporta nou escrit el 4 de juliol de 2022 on mostra la seua conformitat amb l'informe del mencionat organisme i, atés que reglamentàriament, no és possible albergar el creuament de la línia d'evacuació per damunt del tub de formigó, proposa un tipus de rasa adequat per a realitzar el creuament per davall del mencionat canal.

Transcorregut el termini corresponent, no consta resposta final en l'expedient per part d'aqueix organisme, per la qual cosa s'entén que no existeix cap objecció a les autoritzacions.

– Fundació Cultural Miguel Hernández: en data 4 de juliol de 2022 es rep autorització per part del mencionat organisme a efectuar una afectació temporal d'una línia elèctrica subterrània a la Senda del Poeta (de la qual aquesta entitat és titular), a l'altura de la subestació elèctrica de Crevillent.

– Cooperativa Sant Francesc d'Assís: transcorregut el termini d'informació pública, no consta resposta en l'expedient per part d'aqueix organisme, per la qual cosa s'entén que no existeix cap objecció a les autoritzacions.

– Informe Patrimonial favorable de la Direcció General de Cultura i Patrimoni de la Conselleria d'Educació, Cultura i Esport aportat pel titular el 21 d'octubre de 2020 mitjançant declaració responsable relativa a la Presentació d'Informes Favorables. Declaració Conformitat Condicionat.

– Ajuntament de Crevillent: en data 28 de setembre de 2022 es rep informe tècnic sobre l'article 24.1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, d'aquest organisme en el qual s'informa que les instal·lacions projectades afecten parcialment el traçat de la via pecuària de l'Assagador del Boch amb un ample legal de 15 m, corresponent a les parcel·les cadastrals 9012 dels polígons 12 i 17 del cadastre, corresponent la seua titularitat a la Generalitat Valenciana conforme al que s'estableix en la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana. Així mateix, a l'entorn de l'àmbit d'actuació hi ha traçats de la xarxa de proveïment d'aigua potable, i existeix la possibilitat que les infraestructures de connexió projectades afecten un tram de la canalització paral·lela a l'Assagador del Boch, i cal contemplar en el projecte d'obra a executar les corresponents mesures per a mantindre el servei en ús. Les possibles fiances per a garantir la reposició de serveis afectats s'establiran en les corresponents llicències urbanístiques, si és el cas.

El titular aporta un escrit el 7 d'octubre de 2022 on mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i condicionat rebut pel mencionat organisme.

– Direcció General de Medi natural i Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica: en data 5 d'abril de 2022 es rep informe, amb referència C-214/2021, dels diferents serveis afectats (Servei de Caça i Pesca, Servei de Vida Silvestre, Servei de Gestió d'Espais Naturals Protegits i Servei d'Ordenació i Gestió Forestal) de la Subdirecció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental. En aquest informe s'estableixen una sèrie d'observacions a la documentació presentada pel promotor i s'estableixen les següents afectacions tant a la instal·lació fotovoltaica com a la infraestructura d'evacuació:

– Les parcel·les on es pretén realitzar les actuacions no afecten terreny forestal.

– El projecte no afecta cap forest gestionada per aquesta Conselleria.

– Tota la parcel·la està composta per sòl d'elevada capacitat agrològica de classe B.

– En la mesura d'evitar i reduir el màxim possible d'impactes ambientals que puguen degradar els espais naturals on es pretén situar la planta solar fotovoltaica es proposen una sèrie de punts a considerar:

• Les plaques es distribuïsquen en forma de mosaic i que les tesselles tinguen un contorn irregular.

• Amb aquests espais generats entre les plaques s'afavorisca la vegetació que, a més, pot actuar com a corredor natural per a la fauna per a millorar la connectivitat ecològica.

• Hi haja un sistema de recollida de l'aigua de pluja de manera que no es produïsquen escolaments cap a barrancs i que el cabal obtingut s'escampe uniformement per la parcel·la per a afavorir la infiltració.

• Es prove, almenys en una part de la parcel·la, d'implantar la producció agrolvoltaica, és a dir la combinació de producció d'energia per

El titular aporta nuevo escrito el 4 de julio de 2022 donde muestra su conformidad con el informe del citado organismo y, dado que reglamentariamente, no es posible albergar el cruzamiento de la línea de evacuación por encima del tubo de hormigón, propone un tipo de zanja adecuado para realizar el cruzamiento por debajo del citado canal.

Transcurrido el plazo correspondiente, no consta respuesta final en el expediente por parte de ese organismo, por lo que se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

– Fundación Cultural Miguel Hernández: en fecha 4 de julio de 2022 se recibe autorización por parte del citado organismo a efectuar una afectación temporal de una línea eléctrica subterránea a la Senda del Poeta (de la que esa Entidad es titular), a la altura de la subestación eléctrica de Crevillent.

– Cooperativa San Francisco de Asís: transcurrido el plazo de información pública, no consta respuesta en el expediente por parte de ese organismo, por lo que se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

– Informe Patrimonial favorable de la Dirección General de Cultura y Patrimonio de la Conselleria de Educación, Cultura y Deporte aportado por el titular el 21 de octubre de 2020 mediante Declaración Responsable relativa a la Presentación de Informes Favorables. Declaración Conformidad Condicionado.

– Ayuntamiento de Crevillent: en fecha 28 de septiembre de 2022 se recibe informe técnico sobre el artículo 24.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de este organismo en el cual se informa que las instalaciones proyectadas afectan parcialmente al trazado de la vía pecuaria del Cordel del Boch con un ancho legal de 15 m, correspondiente a las parcelas catastrales 9012 de los polígonos 12 y 17 del catastro, correspondiendo su titularidad a la Generalitat Valenciana conforme a lo establecido en la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de Vías Pecuarias de la Comunitat Valenciana. Asimismo, en el entorno del ámbito de actuación existen trazados de la red de abastecimiento de agua potable, existiendo la posibilidad de que las infraestructuras de conexión proyectadas afecten a un tramo de la canalización paralela al Cordel del Boch, debiendo contemplarse en el proyecto de obra a ejecutar las correspondientes medidas para mantener el servicio en uso. Las posibles fianzas para garantizar la reposición de servicios afectados se establecerán en las correspondientes licencias urbanísticas, en su caso.

El titular aporta escrito el 7 de octubre de 2022 donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo.

– Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica: en fecha 5 de abril de 2022 se recibe informe, con referencia C-214/2021, de los diferentes Servicios afectados (Servicio de Caza y Pesca, Servicio de Vida Silvestre, Servicio de Gestión de Espacios Naturales Protegidos y Servicio de Ordenación y Gestión Forestal) de la Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental. En dicho informe se establecen una serie de observaciones a la documentación presentada por el promotor y se establecen las siguientes afectaciones tanto a la instalación fotovoltaica como a la infraestructura de evacuación:

– Las parcelas donde se pretende realizar las actuaciones no afectan terreno forestal.

– El proyecto no afecta ningún monte gestionado por esta Conselleria.

– Toda la parcela está compuesta por suelo de elevada capacidad agrológica clase B.

– En la medida de evitar y reducir el máximo posible de impactos ambientales que puedan degradar los espacios naturales donde se pretende ubicar la planta solar fotovoltaica se proponen una serie de puntos a considerar:

• Las placas se distribuyan en forma de mosaico y que las teselas tengan un contorno irregular.

• Con estos espacios generados entre las placas se favorezca la vegetación que, además, puede actuar como corredor natural para la fauna para mejorar la conectividad ecológica.

• Haya un sistema de recogida del agua de lluvia de forma que no se produzcan escorrentías hacia barrancos y que el caudal obtenido se esparza uniformemente por la parcela para favorecer la infiltración.

• Se pruebe, al menos en una parte de la parcela, de implantar la producción agrolvoltaica, o sea la combinación de producción de energía



plaques amb cultius davall les plaques, que, a més, podrien beneficiar-se de l'aigua de pluja recollida. Així mateix, l'evapotranspiració dels cultius reduiria la temperatura de les plaques i afavoriria el rendiment.

- Es controle l'aparició de símptomes de pèrdua de terreny i s'ordene la reparació dels possibles efectes aplicant mesures de prevenció o correcció de l'erosió.

- Es detecten les àrees de terreny amb problemes de compactació i s'ordene les oportunes mesures correctores, una vegada acabades les obres i quan ja no s'utilitze maquinària.

- Es controle la vegetació espontània que sorgisca davall del camp solar amb mitjans mecànics o, preferentment, amb pasturatge lliure mitjançant ramat ovi. Aqueixa vegetació entre files permet el desenvolupament d'insectes, rosegadors, etc.

- La planta fotovoltaica no afecta cap via pecuària regulada per la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana ni cap sendera sotmesa al Decret 179/2004, de 24 de setembre, del Consell de la Generalitat, de regulació del senderisme i esports de muntanya de manera compatible amb la conservació del medi natural. En tot cas, la disposició de la tanca de la planta fotovoltaica ha d'evitar l'afecció a la via pecuària denominada Assagador de Buch amb una amplària legal i necessària que varia entre 15, 20 o 37,61 metres.

La línia d'evacuació, en el tram subterrani exterior a la parcel·la, afecta la via pecuària Assagador del Buch amb una amplària legal i necessària que varia entre 15, 20 o 37,61 metres segons el tram, regulada per la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana.

Per a l'ocupació dels vies pecuàries afectades cal complir el capítol II de la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana i cal respectar la prioritat de pas de les persones i bestiar i evitar el desviament o la interrupció prolongada de la marxa. Una vegada instal·lada la línia d'execució, s'ha de restaurar el terreny a l'estat original.

La línia també afecta la sendera GR-125, que discorre en aquest tram per l'Assagador del Buch, sotmés al Decret 179/2004, de 24 de setembre, del Consell de la Generalitat, de regulació del senderisme i esports de muntanya de manera compatible amb la conservació del medi natural.

Farà falta que el promotor de la infraestructura juntament amb el promotor de la sendera homologada, d'acord amb els articles 6 i 7 de l'esmentat Decret, presenten a la Direcció Territorial de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica de la província per on discorre la sendera, prèvia consulta a la Federació d'Esports de Muntanya i Escalada de la Comunitat Valenciana, sol·licitud de modificació de traçat, temporal o definitiva, amb la proposta d'un traçat alternatiu o, si escau, sol·licitud de cancel·lació del trajecte.

- La planta s'ha d'instal·lar en una superfície que no afecte cap vedat de caça.

- Atés que Crevillent forma part de la llista de termes municipals afectats per la sobrepoblació de conills, el moviment de terres en la fase d'obres i la instal·lació en sí, podrien fomentar o agreujar els danys que es pogueren produir en camps o infraestructures, i en aqueix cas, s'hauran d'adoptar les mesures de control que disposa l'Ordre de l'11 de juny de 2009, de les directrius extraordinàries per a l'aprofitament, gestió i control del conill de muntanya, tenint especial consideració de l'article 14.

- La central fotovoltaica no afecta a cap espai natural protegit inclòs en la Llei 11/1994, de 27 de desembre, d'espais naturals protegits de la Comunitat Valenciana, ni espais de la Xarxa Natura 2000.

- El clos perimetral previst per a la instal·lació s'ajusta al que disposa el Decret 178/2005, de 18 de novembre, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen les condicions dels closos en el medi natural i dels tancaments cinètics perquè pel tipus de projecte està inclòs en l'article 3.2.a del mencionat Decret. Així mateix, s'estableix una sèrie de mesures a implementar en aquest tancament perimetral.

- La central fotovoltaica (planta i línia d'evacuació) afecta l'àrea prioritària de protecció d'avifauna per línies elèctriques inclosa en la Resolució de 6 de juliol de 2021, de la consellera d'Agricultura, Desen-

por placas con cultivos debajo las placas, que, además, podrían beneficiarse del agua de lluvia recogida. Asimismo, la evapotranspiración de los cultivos reduciría la temperatura de las placas y favorecería el rendimiento.

- Se controle la aparición de síntomas de pérdida de terreno y se ordene la reparación de los posibles efectos aplicando medidas de prevención o corrección de la erosión.

- Se detecten las áreas de terreno con problemas de compactación y se ordene las oportunas medidas correctoras, una vez acabadas las obras y cuando ya no se utilice maquinaria.

- Se controle la vegetación espontánea que surja debajo del campo solar con medios mecánicos o, preferentemente, con pastoreo libre mediante manada ovina. Esa vegetación entre filas permite el desarrollo de insectos, roedores, etc.

- La planta fotovoltaica no afecta ninguna vía pecuaria regulada por la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de Vías Pecuarias de la Comunitat Valenciana ni ningún sendero sometido al Decreto 179/2004, de 24 de septiembre, del Consell de la Generalitat, de regulació del senderisme i esports de muntanya de forma compatible con la conservación del medio natural. En todo caso, la disposición de la valla de la planta fotovoltaica tiene que evitar la afección a la vía pecuaria denominada Cordel de Buch con una anchura legal y necesaria que varia entre 15, 20 o 37,61 metros.

La línea de evacuación, en el tramo subterráneo exterior a la parcela, afecta la vía pecuaria Cordel del Buch con una anchura legal y necesaria que varia entre 15, 20 o 37,61 metros según el tramo, regulada por la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de Vías Pecuarias de la Comunitat Valenciana.

Para la ocupación de las vías pecuarias afectadas hay que cumplir el capítulo II de la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de Vías Pecuarias de la Comunitat Valenciana y hay que respetar la prioridad de paso de las personas y ganado y evitar el desvío o la interrupción prolongada de la marcha. Una vez instalada la línea de ejecución hay que restaurar el terreno al estado original.

La línea también afecta el sendero GR-125, que discurre en ese tramo por el Cordel del Buch, sometido al Decreto 179/2004, de 24 de septiembre, del Consell de la Generalitat, de regulació del senderisme i esports de muntanya de forma compatible con la conservación del medio natural.

Hará falta que el promotor de la infraestructura junto con el promotor del sendero homologado, de acuerdo con los artículos 6 y 7 del mencionado decreto, presenten a la Dirección Territorial de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica de la provincia por donde discurre el sendero, previa consulta a la Federación de Deportes de Montaña y Escalada de la Comunitat Valenciana, solicitud de modificación de trazado, temporal o definitiva, con la propuesta de un trazado alternativo o, si procede, solicitud de cancelación del trayecto.

- La planta se instalará en una superficie que no afecta ningún coto de caza.

- Dado que Crevillent forma parte de la lista de términos municipales afectados por la sobrepoblación de conejos, el movimiento de tierras en la fase de obras y la instalación en sí, podrían fomentar o agravar los daños que se pudieran producir en campos o infraestructuras, y en ese caso, se deberán adoptar las medidas de control que dispone la Orden del 11 de junio de 2009, de las directrices extraordinarias para el aprovechamiento, gestión y control del conejo de montaña, teniendo especial consideración del artículo 14.

- La central fotovoltaica no afecta a ningún espacio natural protegido incluidos en la Ley 11/1994, de 27 de diciembre, de Espacios Naturales Protegidos de la Comunitat Valenciana, ni espacios de la RED NATURA 2000.

- El vallado perimetral previsto para la instalación se ajusta a aquello dispuesto en el Decreto 178/2005, de 18 de noviembre, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen las condiciones de los vallados en el medio natural y de los cierres cinéticos puesto que por el tipo de proyecto está incluido en el Artículo 3.2.a del citado decreto. Asimismo, se establece una serie de medidas a implementar en dicho cierre perimetral.

- La central fotovoltaica (planta y línea de evacuación) afecta al área prioritaria de protección de avifauna por líneas eléctricas incluida en la Resolución de 6 de julio de 2021, de la consellera de Agricultura, Desen-



volupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, per la qual s'amplien les zones de protecció de l'avifauna contra la col·lisió i electrocució. S'haurà de complir amb les prescripcions tècniques i mesures de prevenció descrits en l'article 6 i 7 d'establides en el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'estableixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió.

– No es troben hàbitats protegits, ni microreserves de flora en l'àmbit de la central fotovoltaica, i tampoc existeix cap espècie prioritària afectada per aquesta. En qualsevol cas, es proposen una sèrie de mesures compensatòries i correctores per a la protecció de la flora i la fauna de la zona d'implantació de la central fotovoltaica.

El titular aporta un escrit el 6 de maig de 2022 per a donar resposta a les objeccions i el condicionat de l'informe de la Subdirecció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental.

En data 21 de novembre de 2022, es rep un nou informe del mencionat organisme, amb referència C-214/2021, en el qual es conclou que s'emet informe favorable per a la instal·lació de la planta solar fotovoltaica BOCH I en terme municipal de Crevillent (Alacant) als efectes oportuns, sense menyscar de les recomanacions, condicionants i mesures correctores indicades.

– Servei de Gestió Territorial de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat: en data 3 de gener de 2022 es rep un informe per part d'aquest organisme amb referència 21569_03059_005_ANAR FTV, respecte de les incidències sobre l'ordenació del territori de la implantació de la planta solar fotovoltaica «BOCH I» en el terme municipal de Crevillent (Alacant)

En aquest informe es conclou que la instal·lació de la planta solar FTV «Boch I» i la seua línia d'evacuació, en el terme municipal de Crevillent (Alacant), no està afectada per risc d'inundació, i altres qüestions de caràcter territorial, i es considera que compleix amb els criteris territorials exposats, ateses les determinacions normatives aplicables. Adicionalment, s'hauran de plantejar mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i la minimització de l'escolament.

El titular aporta escrit el 3 de febrer de 2022 on mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i condicionat rebut pel mencionat organisme.

– Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat: en data 8 de febrer de 2022 es rep informe, amb referència EP-2021/467 HA/ca, el qual conclou que l'emissió d'informe favorable en matèria d'Infraestructura Verda i Paisatge que viabilitze l'actuació pretesa des del punt de vista de la seua afecció al paisatge requerirà l'esmena dels requeriments exposats en aquest informe, i que s'enumeren a continuació:

– En relació amb l'article 10.1.h del Decret llei 14/2020, l'ordenació interior dels dos recintes de la planta no respecta la morfologia del territori tal com es planteja. No es respecten els camins existents com els elements topogràfics artificials tradicionals que són i que a més ajuden a percebre l'estructura del conjunt de parcel·les (article 8.3 i 12.10 de l'annex II de les NU de Crevillent). La disposició de les línies dels panells fotovoltaics tampoc respecta el patró del paisatge de les parcel·les en les quals s'insereix. No obstant això, podria revisar-se aquesta ordenació mitjançant modificacions que milloren la seua integració en el territori, i d'aquesta manera queda condicionat el seu compliment a aquesta reordenació.

Avaluada la proposta respecte als criteris de l'article 10 del Decret llei 14/2020, es considera que l'ordenació podria revisar-se realitzant modificacions que milloren la seua integració en el territori. Així, es conclou que la proposta requereix modificacions per al compliment d'aquests criteris.

Així mateix, es realitzen una sèrie de valoracions i condicionats del paisatge de conformitat amb el que s'estableix en l'Article 6.3 del TRLOTUP, entre els quals destaquen: s'haurà de reelaborar la delimitació de la conca visual en l'EIP presentat per a definir l'àmbit d'estudi, segons l'apartat c.1 de l'annex II del TRLOTUP, considerant que la conca visual és aquella part del territori des d'on és visible l'actuació i que es percep espacialment com una unitat definida generalment per la topografia i la distància; s'haurà de reelaborar l'EIP recollint els recursos paisatgístics, recollits en l'Estudi de Paisatge (EP) de Crevillent

Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, por la que se amplían las zonas de protección de la avifauna contra la colisión y electrocución. Se deberá cumplir con las prescripciones técnicas y medidas de prevención descritos en el artículo 6 y 7 de establecidas en el Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.

– No se encuentran hábitats protegidos, ni microreservas de Flora en el ámbito de la central fotovoltaica, y tampoco existe ninguna especie prioritaria afectada por la misma. En cualquier caso, se proponen una serie de medidas compensatorias y correctoras para la protección de la flora y la fauna de la zona de implantación de la central fotovoltaica.

El titular aporta escrito el 6 de mayo de 2022 para dar respuesta a los reparos y condicionados del informe de la Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental.

En fecha 21 de noviembre de 2022, se recibe nuevo informe del citado organismo, con referencia C-214/2021, en el cual se concluye que se emite informe FAVORABLE para la instalación de la planta solar fotovoltaica BOCH I en término municipal de Crevillent (Alicante) a los efectos oportunos, sin menos cabo de las recomendaciones, condicionantes y medidas correctoras indicadas.

– Servicio de Gestión Territorial de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad: en fecha 3 de enero de 2022 se recibe informe por parte de este organismo con referencia 21569_03059_005_IR FTV, respecto a las incidencias sobre la ordenación del territorio de la implantación de la planta solar fotovoltaica «BOCH I» en el término municipal de Crevillent (Alicante)

En dicho informe se concluye que la instalación de la planta solar FTV «Boch I» y su línea de evacuación, en el término municipal de Crevillent (Alicante), no está afectada por riesgo de inundación, y otras cuestiones de carácter territorial, y se considera que cumple con los criterios territoriales expuestos, atendiendo a las determinaciones normativas de aplicación. Adicionalmente, se deberán plantear medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y la minimización de la escorrentía.

El titular aporta escrito el 3 de febrero de 2022 donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo.

– Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad: en fecha 8 de febrero de 2022 se recibe informe, con referencia EP-2021/467 HA/ca, el cual concluye que la emisión de informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje que viabilice la actuación pretendida desde el punto de vista de su afección al paisaje requerirá la subsanación de los requerimientos expuestos en dicho informe, y que se enumeran a continuación:

– En relación al art. 10.1.h del Decreto ley 14/2020, la ordenación interior de los dos recintos de la planta no respeta la morfología del territorio tal y como se plantea. No se respetan los caminos existentes como los elementos topográficos artificiales tradicionales que son y que además ayudan a percibir la estructura del conjunto de parcelas (Art. 8.3 y 12.10 del anexo II de las NN.UU. de Crevillent) La disposición de las líneas de los paneles fotovoltaicos tampoco respeta el patrón del paisaje de las parcelas en las que se inserta. Sin embargo, podría revisarse dicha ordenación mediante modificaciones que mejoren su integración en el territorio, quedando de este modo condicionado su cumplimiento a dicha reordenación.

Evaluada la propuesta respecto a los criterios del Art 10 del Decreto ley 14/2020, se considera que la ordenación podría revisarse realizando modificaciones que mejoren su integración en el territorio. Así, se concluye que la propuesta requiere modificaciones para el cumplimiento de dichos criterios.

Asimismo, se realizan una serie de valoraciones y condicionados del paisaje de conformidad con lo establecido en el Artículo 6.3 del TRLOTUP, entre los que destacan: se deberá reelaborar la delimitación de la cuenca visual en el EIP presentado para definir el ámbito de estudio, según el apartado c.1 del anexo II del TRLOTUP, considerando que la cuenca visual es aquella parte del territorio desde donde es visible la actuación y que se percibe espacialmente como una unidad definida generalmente por la topografía y la distancia; se deberá reelaborar el EIP recogiendo los recursos paisajísticos, recogidos en el Estudio de Paisaje (EP) de Crevillent que estén



que estiguen dins de l'àmbit d'estudi delimitat, que es completaria amb aquells que els tècnics a una menor escala identifiquen, d'acord amb l'apartat c de l'annex II del TRLLOTUP, i definint les unitats de paisatge (UP) identificades en l'EIP i utilitzant com a base la informació de l'EP de Crevillent per a la caracterització del paisatge, concretant-la i ampliant-la si fora el cas, contemplant els canvis en el paisatge que hagen pogut produir-se en els 10 anys transcorreguts des de la seua elaboració; s'haurà d'aportar els resultats i justificació del procés de participació pública en relació amb la valoració del paisatge que ha de recollir-se en la modificació de l'estudi d'integració paisatgística; s'han d'identificar els punts d'observació i els recorreguts escènics en el territori respecte a la valoració de la incidència visual de l'actuació, així com fer estudis de visibilitat des d'aquests; atés que la planta fotovoltaica es distribueix en dos recintes barrats independents, de manera que es desfigura la morfologia de les parcel·les tant de l'actuació com les circumdants i el patró del paisatge existent, amb característiques comunes i d'acord amb les traces definitòries del territori, s'haurà de modificar l'orientació de les estructures fixes dels mòduls fotovoltaics per a adaptar-se al patró paisatgístic i mantindre les traces del territori d'acord amb els articles 8.3 i 12.10 de l'annex II de les NU de Crevillent; s'hauran de mantindre i integrar els elements culturals (construccions existents), així com els elements amb valors històrics identificats en l'EIP, de l'àmbit de l'actuació; caldrà modificar els vials interiors de la planta per a integrar els camins rurals existents; s'haurà d'aportar també una secció longitudinal en la qual es mostre com s'adapta a la topografia existent la col·locació dels panells fotovoltaics i els vials interiors; es necessari evitar les combinacions de colors i textures de les edificacions alienes als presents en l'entorn pel que es proposaran i justificaran altres acabats; s'haurà de representar i valorar la incidència de la proposta sobre el paisatge per a proposar mesures d'integració, si fora necessari, no podent il·luminar fora del perímetre de la planta; s'ha d'estudiar una actuació del tipus augmente de reculada del clos, o proposar alguna mesura d'integració, en el límit que és tangent amb el camí rural «Partida del Boch» per a reduir la percepció de la planta des d'aquest recorregut escènic; s'haurà d'aportar llast compactat per als vials que mantinguen el cromatisme del terreny existent; s'hauran d'utilitzar els camins existents interiors de la planta i reduir als mínims imprescindibles la realització de nous vials interiors, així com recollir en les mesures d'integració paisatgística el manteniment i la utilització dels camins existents; s'hauran de definir com es tractaran dues zones lliures de les parcel·les que queden fora de l'espai barrat de la planta fotovoltaica i altres dues que queden a l'interior, aportant pla referent a aquests espais lliures on es concreten les accions a dur a terme; es proposa que es mantinguen els arbres existents no afectats per la implantació dels panells per a minimitzar la incidència sobre el territori; en cas de proposar-se noves plantacions, aquestes s'adaptaran als patrons existents en l'entorn, o bé s'analitzaran les actuacions mitjançant bosquetes o agrupacions vegetals; s'aportaran i ampliaran noves mesures d'integració paisatgística concretes i efectives (detallades en el mencionat informe) per a la correcta integració de l'actuació en el paisatge, ja que les propostes en el projecte són massa escasses i generals; aquestes mesures d'integració paisatgística hauran de ser representades gràficament; es requereix aportar imatges amb un major grau de detall que justifiquen la correcta integració del projecte i permeten valorar els efectes de l'actuació sobre el paisatge. Finalment, s'indica la necessitat d'adaptar el programa d'implementació incloent les modificacions enumerades en l'informe segons l'apartat i de l'Annex II del TRLLOTUP i es requereix esmenar una sèrie de faltes en el Pla de desmantellament de la instal·lació i restauració del terreny i entorn.

El titular, després d'una nova sol·licitud d'ampliació de terminis per a contestar, aporta finalment nova documentació (un nou estudi d'integració paisatgística juntament amb nou pla de desmantellament) el 22 d'abril de 2022 per a donar resposta a les objeccions i condicionat del primer informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge.

En data 17 de maig de 2022, es rep nou informe del mencionat organisme, amb referència EP-2021/467 HA/jms, en el qual es conclou que s'emet informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge, sempre que es duen a terme les mesures d'integració paisatgístiques recollides en el punt 2.1.3 del mencionat informe.

El titular aporta escrit el 2 de juny de 2022 on mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i condicionat rebut pel mencionat organisme.

dentro del ámbito de estudio delimitado, completándose con aquellos que los técnicos a una menor escala identifiquen, de acuerdo con el apartado c del anexo II del TRLLOTUP, y definiendo las unidades de paisaje (UP) identificadas en el EIP y utilizando como base la información del EP de Crevillent para la caracterización del paisaje, concretándola y ampliándola si fuera el caso, contemplando los cambios en el paisaje que hayan podido producirse en los 10 años transcurridos desde su elaboración; se deberá aportar los resultados y justificación del proceso de participación pública en relación con la valoración del paisaje que debe recogerse en la modificación del estudio de integración paisajística; se deben identificar los puntos de observación y los recorridos escénicos en el territorio respecto a la valoración de la incidencia visual de la actuación, así como hacer estudios de visibilidad desde los mismos; dado que la planta fotovoltaica se distribuye en dos recintos vallados independientes, de manera que se desfigura la morfología de las parcelas tanto de la actuación como las circundantes y el patrón del paisaje existente, con características comunes y en consonancia con las trazas definitorias del territorio, se deberá modificar la orientación de las estructuras fijas de los módulos fotovoltaicos para adaptarse al patrón paisajístico y mantener las trazas del territorio de acuerdo con los artículos 8.3 y 12.10 del anexo II de las NN.UU. de Crevillent; se deberán mantener e integrar los elementos culturales (construcciones existentes), así como los elementos con valores históricos identificados en el EIP, del ámbito de la actuación; se deberán modificar los viales interiores de la planta para integrar los caminos rurales existentes; se deberá aportar también una sección longitudinal en la que se muestre cómo se adapta a la topografía existente la colocación de los paneles fotovoltaicos y los viales interiores; es necesario evitar las combinaciones de colores y texturas de las edificaciones ajenas a los presentes en el entorno por lo que se propondrán y justificarán otros acabados; se deberá representar y valorar la incidencia de la propuesta sobre el paisaje para proponer medidas de integración, si fuera necesario, no pudiendo iluminar fuera del perímetro de la planta; se debe estudiar una actuación del tipo aumento de retranqueo del vallado, o proponer alguna medida de integración, en el límite que es tangente con el camino rural «Partida del Boch» para reducir la percepción de la planta desde este recorrido escénico; se deberá aportar ahorro compactada para los viales que mantengan el cromatismo del terreno existente; se deberán utilizar los caminos existentes interiores de la planta y reducir a los mínimos imprescindibles la realización de nuevos viales interiores, así como recoger en las medidas de integración paisajística el mantenimiento y la utilización de los caminos existentes; se deberán definir cómo se van a tratar dos zonas libres de las parcelas que quedan fuera del espacio vallado de la planta fotovoltaica y otras dos que quedan en el interior, aportando plano al respecto de dichos espacios libres donde se concreten las acciones a llevar a cabo; se propone que se mantengan los árboles existentes no afectados por la implantación de los paneles para minimizar la incidencia sobre el territorio; en caso de proponerse nuevas plantaciones, estas se adaptarán a los patrones existentes en el entorno, o bien se analizarán las actuaciones mediante bosquetes o agrupaciones vegetales; se aportarán y ampliarán nuevas medidas de integración paisajística concretes y efectivas (detalladas en el citado informe) para la correcta integración de la actuación en el paisaje, ya que las propuestas en el proyecto son demasiado escasas y generales; estas medidas de integración paisajística deberán ser representadas gráficamente; se requiere aportar imágenes con un mayor grado de detalle que justifiquen la correcta integración del proyecto y permitan valorar los efectos de la actuación sobre el paisaje. Finalmente, se indica la necesidad de adaptar el programa de implementación incluyendo las modificaciones enumeradas en el informe según el apartado i del anexo II del TRLLOTUP y se requiere subsanar una serie de faltes en el Plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del terreno y entorno.

El titular, tras una nueva solicitud de ampliación de plazos para contestar, aporta finalmente nueva documentación (un nuevo estudio de integración paisajística junto con nuevo plan de desmantelamiento) el 22 de abril de 2022 para dar respuesta a los reparos y condicionado del primer informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje.

En fecha 17 de mayo de 2022, se recibe nuevo informe del citado organismo, con referencia EP-2021/467 HA/jms, en el cual se concluye que se emite informe favorable en materia de infraestructura verde y paisaje, siempre y cuando se llevan a cabo las medidas de integración paisajísticas recogidas en el punto 2.1.3 del citado informe.

El titular aporta escrito el 2 de junio de 2022 donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo.

Consta informe 21569_03059_005_ANAR FTV, de data 28 de desembre de 2021, del Servei de Gestió Territorial, i l'informe EP-2021/467 HA/jms, de data 16 de maig de 2022, del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, favorables vinculants de l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, establert en l'article 25 del DL 14/2020, en els quals consten els següents condicionants acceptats pel promotor:

En relació a l'informe del Servei de Gestió Territorial, s'estableixen les següents mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i la minimització de l'escolament i que se centren bàsicament en els següents aspectes:

– El manteniment de les condicions d'infiltració amb els canvis dels pendents haurien de comptar amb una estratificació en forma de taules del terreny (nivells de topografia), entre zona de plaques solars i zones de pas, realitzades en sentit transversal al pendent que disminuïsquen l'escolament i augmenten la infiltració. És a dir, la disposició de les plaques solars haurà d'acompanyar les corbes de nivell.

– La conservació i plantació de zones de vegetació en els estrats herbàcics, arbustius i arboris que servisquen de tamís de la pluja i generen condicions favorables per a la infiltració disminuint els escolaments.

– El tancament perimetral de la parcel·la haurà de ser permeable al flux

– Es deixarà lliure d'ocupació per plaques solars els punts de desgües de l'escolament superficial

En relació a l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, s'estableix el compliment de les següents Mesures d'Integració Paisatgística (MIP), que són concretes i efectives per a la correcta integració de l'actuació en el paisatge, encara que s'haurien d'haver representat gràficament en una planta, i que es resumeixen a continuació:

– Es mantindrà i s'integraran els elements característics del territori (camins rurals, edificació principal, estructura parcel·l·ària, bancals, terrasses i murs de pedra) que estan dins dels recintes de la planta fotovoltaica.

– La disposició de les estructures fixes s'adaptarà a la topografia de les parcel·les, i es farà el menor moviment de terres necessari.

– Es mantindran les plantacions no afectades per la implantació de les estructures per als panells, tant dins com fora dels recintes barrats.

– Es realitzarà una reculada general de 5 m respecte de les bogues de les parcel·les.

– Es realitzarà una reculada de 60m respecte a la via pecuària «Assagador de Boch» i el «Segon Canal de Ponent», mantenint l'arbratge existent en aqueixa zona de la parcel·la.

– Les edificacions tindran un acabat en color blanc excepte la coberta, portes i reixetes que seran de color marró.

– Les lluminàries se situaran a una altura de 2,5 m per a no il·luminar fora de la parcel·la.

– S'utilitzaran terres de tonalitat semblant a la del terreny per a la realització dels nous vials interiors amb la finalitat que no existisquen diferències cromàtiques en el pla horitzontal.

A causa d'aquests condicionats establerts per la Subdirecció General de Medi natural i Avaluació Ambiental, pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i pel Servei de Gestió Territorial, el promotor, en data 18 de novembre de 2022, presenta davant aquest Servei Territorial projecte refós de la planta generadora incloent els canvis no substancials a realitzar que han sigut justificats per a modificar, en la mínima mesura possible, el projecte de generació inicialment presentat, evitant així la necessitat de nous estudis i informes.

A continuació, es detallen els canvis realitzats respecte al primer projecte d'execució presentat:

– S'han respectat els camins rurals, bancals, terrasses, etc. que es troben dins de les parcel·les redistribuint els panells fotovoltaics en el seu interior per a complir amb les mesures d'integració paisatgística establides pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge.

– S'han canviat el model i la potència dels mòduls fotovoltaics a emprar, variant així la potència unitària de 455 Wp a 465 Wp per mòdul fotovoltaic. Així mateix, s'ha reduït el nombre d'unitats (de 22.484 a 21.252 mòduls) per a facilitar l'adaptació de les mesures correctores i indicacions dels informes rebuts, disminuint la potència pique total

Consta informe 21569_03059_005_IR FTV, de fecha 28 de diciembre de 2021, del Servicio de Gestión Territorial, y el informe EP-2021/467 HA/jms, de fecha 16 de mayo de 2022, del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, favorables vinculantes del órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, establecido en el artículo 25 del D-L 14/2020, en los que constan los siguientes condicionantes aceptados por el promotor:

En relación al informe del Servicio de Gestión Territorial, se establecen las siguientes medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y la minimización de la escorrentía y que se centren básicamente en los siguientes aspectos:

– El mantenimiento de las condiciones de infiltración con los cambios de las pendientes deberían contar con una estratificación en forma de tablas del terreno (niveles de topografía), entre zona de placas solares y zonas de paso, realizadas en sentido transversal a la pendiente que disminuyan la escorrentía y aumenten la infiltración. Es decir, la disposición de las placas solares deberá acompañar las curvas de nivel.

– La conservación y plantación de zonas de vegetación en los estratos herbáceos, arbustivos y arbóreos que sirvan de tamiz de la lluvia y generen condiciones favorables para la infiltración disminuyendo las escorrentías.

– El cerramiento perimetral de la parcela deberá ser permeable al flujo

– Se dejará libre de ocupación por placas solares los puntos de desagüe de la escorrentía superficial

En relación al informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, se establece el cumplimiento de las siguientes Medidas de Integración Paisajística (MIP), que son concretas y efectivas para la correcta integración de la actuación en el paisaje, aunque se deberían haber representado gráficamente en una planta, y que se resumen a continuación:

– Se mantendrá y se integrarán los elementos característicos del territorio (caminos rurales, edificación principal, estructura parcelaria, bancales, terrazas y muros de piedra) que están dentro de los recintos de la planta fotovoltaica.

– La disposición de las estructures fijas se adaptará a la topografía de las parcelas, realizándose el menor movimiento de tierras necesario.

– Se mantendrán las plantaciones no afectadas por la implantación de las estructures para los paneles, tanto dentro como fuera de los recintos vallados.

– Se realizará un retranqueo general de 5m respecto a los lindes de las parcelas.

– Se realizará un retranqueo de 60m respecto a la vía pecuaria «Cordel de Boch» y el «Segon Canal de Ponent», manteniendo el arbolado existente en esa zona de la parcela.

– Las edificaciones tendrán un acabado en color blanco salvo la cubierta, puertas y rejillas que serán de color marrón.

– Las luminarias se situarán a una altura de 2,5 m para no iluminar fuera de la parcela.

– Se utilizarán tierras de tonalidad parecida a la del terreno para la realización de los nuevos viales interiores con la finalidad de que no existan diferencias cromáticas en el plano horizontal.

Debido a estos condicionados establecidos por la Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y por el Servicio de Gestión Territorial, el promotor, en fecha 18 de noviembre de 2022, presenta ante este Servicio Territorial proyecto refundido de la planta generadora incluyendo los cambios no sustanciales a realizar que han sido justificadas para modificar, en la mínima medida posible, el proyecto de generación inicialmente presentado, evitando así la necesidad de nuevos estudios e informes.

A continuación, se detallan los cambios realizados respecto al primer proyecto de ejecución presentado:

– Se han respetado los caminos rurales, bancales, terrazas, etc. que se encuentran dentro de las parcelas redistribuyendo los paneles fotovoltaicos en su interior para cumplir con las medidas de integración paisajística establecidas por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje.

– Se han cambiado el modelo y la potencia de los módulos fotovoltaicos a emplear, variando así la potencia unitaria de 455 Wp a 465 Wp por módulo fotovoltaico. Asimismo, se ha reducido el número de unidades (de 22.484 a 21.252 módulos) para facilitar la adaptación de las medidas correctoras e indicaciones de los informes recibidos, dis-

del parc fotovoltaic en un 3,4 %, passant de 10,23022 MWp a 9,88218 MWp. La potència instal·lada de la planta fotovoltaica continua sent la mateixa, així com el nombre i model dels inversors.

– S'han mantingut les dimensions dels mòduls fotovoltaics, el model d'estructura, així com el *pitch*.

Tretze. En data 19 de novembre de 2021, aquest Servei Territorial sol·licita Informe d'impacte ambiental del present projecte a la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, ja que es troba sotmés al procediment d'avaluació d'impacte ambiental simplificada, per trobar-se en una de les categories relacionades en l'annex II de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, concretament, en el Grup 4.i. Aquesta s'acompanya per:

– Estudi d'impacte ambiental, memòria i dos annexos complementaris.

– Projecte tècnic d'execució de la planta solar fotovoltaica. Inclou els següents annexos: pressupostos, plans, plec de condicions, estudi de seguretat i salut, estudi de gestió de residus de construcció i demolició.

– Estudi d'integració paisatgística, memòria i dos annexos

Per a l'emissió de l'informe d'impacte ambiental, de conformitat amb l'article 47 de la Llei 21/2013, s'han tingut en compte els criteris de l'annex III d'aquesta.

En data 25 de maig de 2022 s'emet un informe d'impacte ambiental, expedient: 174/2021/AIA – (2112740), per part de la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica (publicat en el DOGV de 06.10.2022), en el qual estima que el projecte no ha de tindre efectes significatius sobre el medi ambient i no requereix una avaluació d'impacte ambiental ordinària, de conformitat al seu desenvolupament segons les previsions del projecte i amb els condicionants ambientals que es detallen en el mencionat informe i es desglossen en la part resolutiva.

Catorze. Així mateix, el promotor ha acreditat la capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com que disposa de manera efectiva de recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat.

Quinze. El promotor ha justificat que disposa dels terrenys on s'implantarà la planta fotovoltaica, la seua infraestructura d'interconnexió i qualsevol altre element elèctric i instal·lacions auxiliars, sense perjudici de la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de la infraestructura d'evacuació situada en parcel·les 61, 63 del polígon 17 i parcel·la 153 del polígon 12 del terme municipal de Crevillent (Alacant)

Per a valorar el reconeixement o la declaració de la utilitat pública, en concret, de la instal·lació, s'ha tingut en compte:

– La situació de la planta fotovoltaica i la reduïda longitud de la seua infraestructura d'evacuació (aproximadament 300 m) respecte de la subestació «ST Crevillent», que representa el nus de connexió amb la xarxa de distribució de la central fotovoltaica.

– La major part del recorregut de la línia d'evacuació discorre per camí públic i únicament són tres les parcel·les de títol privat sobre les quals se sol·licita la declaració d'utilitat pública,

– Les infraestructures d'evacuació de la planta solar fotovoltaica «BOCH I» no quedaran obertes al fet que puguen ser objecte de cotitularitat per altres generadors. El principal motiu és que la línia d'evacuació té una longitud molt reduïda, ja que la parcel·la 38 del polígon 17 on se situa el CGPM es troba pràcticament confrontant a la Subestació de Crevillent. En conseqüència, qualsevol central generadora que es vaja a implantar en la zona tindrà menys inconvenients a connectar-se directament al revestiment 20 kV de la pròpia Subestació, que enllaçar amb la «Línia d'Evacuació PFV BOCH I», amb els inconvenients que això pot comportar.

– El compromís per part de la persona titular que l'energia que produirà la central durant la seua vida útil i comercial serà oferida al mercat organitzat de producció d'energia elèctrica en el qual es fixen els preus majoristes per als consumidors del sistema elèctric.

Setze. La instal·lació disposa dels permisos d'accés i connexió vigents per a la totalitat de la potència instal·lada, constant les següents dades en els permisos:

minuyendo la potencia pico total del parque fotovoltaico en un 3,4 %, pasando de 10,23022 MWp a 9,88218 MWp. La potencia instalada de la planta fotovoltaica sigue siendo la misma, así como el número y modelo de los inversores.

– Se han mantenido las dimensiones de los módulos fotovoltaicos, el modelo de estructura, así como el *pitch*.

Decimotercero. En fecha 19 de noviembre de 2021, este Servicio Territorial solicita Informe de Impacto Ambiental del presente proyecto a la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, ya que se encuentra sometido al procedimiento de evaluación de impacto ambiental simplificada, por encontrarse en una de las categorías relacionadas en el anexo II de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de Evaluación Ambiental, concretamente, en el Grupo 4.i. La misma se acompaña de:

– Estudio de impacto ambiental, memoria y dos anexos complementarios.

– Proyecto técnico de ejecución de la planta solar fotovoltaica. Incluye los siguientes anexos: presupuestos, planos, pliego de condiciones, estudio de seguridad y salud, estudio de gestión de residuos de construcción y demolición.

– Estudio de integración paisajística, memoria y dos anexos

Para la emisión del Informe de Impacto Ambiental, de conformidad con el artículo 47 de la Ley 21/2013, se han tenido en cuenta los criterios del anexo III de la misma.

En fecha 25 de mayo de 2022 se emite Informe de Impacto Ambiental, Expediente: 174/2021/AIA – (2112740), por parte de la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica (publicado en DOGV de 06.10.2022), en el que estima que el proyecto no tendrá efectos significativos sobre el medio ambiente y no requiere una evaluación de impacto ambiental ordinaria, de conformidad a su desarrollo según las previsiones del proyecto y con los condicionantes ambientales que se detallan en el citado informe y se desglosan en el resuelve.

Decimocuarto. Así mismo, el promotor ha acreditado la capacidad legal, técnica y económica para llevar a cabo el proyecto, así como que dispone de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado.

Decimoquinto. El promotor ha justificado que dispone de los terrenos donde se va a implantar la planta fotovoltaica, su infraestructura de interconexión y cualquier otro elemento eléctrico e instalaciones auxiliares, sin perjuicio de la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, de la infraestructura de evacuación situada en parcelas 61, 63 del polígono 17 y parcela 153 del polígono 12 del término municipal de Crevillent (Alicante)

Para valorar el reconocimiento o declaración de la utilidad pública, en concreto, de la instalación, se ha tenido en cuenta, lo siguiente:

– La situación de la planta fotovoltaica y la reducida longitud de su infraestructura de evacuación (aproximadamente 300 m) respecto a la subestación «ST Crevillente», que representa el nudo de conexión con la red de distribución de la central fotovoltaica.

– La mayor parte del recorrido de la línea de evacuación discurre por camino público y únicamente son tres las parcelas de título privado sobre las que se solicita la declaración de utilidad pública,

– Las infraestructuras de evacuación de la planta solar fotovoltaica «BOCH I» no quedarán abiertas a que puedan ser objeto de cotitularidad por otros generadores. El principal motivo es que la línea de evacuación tiene una longitud muy reducida, ya que la parcela 38 del polígono 17 donde se ubica el CGPM se encuentra prácticamente colindante a la Subestación de Crevillente. En consecuencia, cualquier central generadora que se vaya a implantar en la zona tendrá menos inconvenientes en conectarse directamente al embarrado 20 kV de la propia Subestación, que enlazar con la «Línea de Evacuación PFV BOCH I», con los inconvenientes que eso puede conllevar.

– El compromiso por parte de la persona titular de que la energía que producirá la central durante su vida útil y comercial será ofertada al mercado organizado de producción de energía eléctrica en el que se fijan los precios mayoristas para los consumidores del sistema eléctrico.

Decimosexto. La instalación dispone de los permisos de acceso y conexión vigentes para la totalidad de la potencia instalada, constanding los siguientes datos en los permisos:



- Titular: FERES ENERGY, SL,
- Nom de la instal·lació: PFV BOCH I
- Tecnologia: fotovoltaica
- Potència dels grups generadors (kW): 10,23022 MWp
- Potència instal·lada (kW): 8.000 kWn
- Capacitat d'accés sol·licitada (kW): 10.240
- Capacitat d'accés concedida (kW): 8.000
- Punt de connexió definitiu: enfangat 20 kV en la ST Crevillent.

- Data d'emissió dels permisos: 10 de setembre de 2018

Disset. El promotor té depositada la garantia econòmica amb número 032021V158.

Díhuit. En tractar-se d'un projecte amb una potència de generació menor o igual a 10 MW, en virtut de l'article 33.1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, es tramita, des del 23 d'abril de 2022, pel procediment d'urgència d'acord amb la Llei 39/2015, de procediment administratiu comú de les administracions públiques.

Dènou. S'ha sol·licitat l'informe preceptiu i no vinculant establert en de l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost. En data 28 de setembre de 2022 es rep aquest informe favorable a l'efecte de l'autorització del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, sobre la instal·lació sol·licitada.

Vinté. Que s'ha emés en data 21 de novembre de 2022 Proposta de Resolució de la Secció d'Inspecció i Control Energètic i Miner, on es proposa atorgar a FERES ENERGY, SL, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i s'aprova el pla de desmantellament i de restauració del terreny i entorn afectat, d'una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica i de la seua infraestructura d'evacuació, situada a Crevillent (Alacant), de potència instal·lada 8.000 kWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 9.882,180 kWp, denominada «BOCH I», sotmesa a avaluació ambiental simplificada, i es declara, en concret, la utilitat pública de la infraestructura d'evacuació situada en parcel·les 61, 63 del polígon 17 i parcel·la 153 del polígon 12 del terme municipal de Crevillent (Alacant)

Fonaments de dret

Primer. La instrucció i resolució del present procediment administratiu correspon a la Generalitat Valenciana, en estar la instal·lació elèctrica objecte d'aquest radicada íntegrament en territori de la Comunitat Valenciana, i no estar enquadrada en les contemplades en 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.

Conforme a l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del Sector Elèctric i l'article 7 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció.

El procediment és l'establert en el capítol II del títol II 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 (D-L 14/2020), en tractar-se d'una central fotovoltaica que s'implantarà en sòl no urbanitzable, tenint en compte el que s'estableix en l'article 7.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

D'acord amb el que es disposa en el Decret 88/2005, de 29 d'abril, concordat amb l'article 13, de l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desenvolupa el Decret 175/2020, del Consell, de 30 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball.

Segon. 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 seues 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.

- Titular: FERES ENERGY, SL.
- Nombre de la instal·lació: PFV BOCH I
- Tecnologia: FOTOVOLTAICA
- Potencia de los grupos generadores (kW): 10,23022 MWp
- Potencia instalada (kW): 8.000 kWn
- Capacidad de acceso solicitada (kW): 10.240
- Capacidad de acceso concedida (kW): 8.000
- Punto de conexión definitivo: embarrado 20 kV en la ST Crevillente.

- Fecha de emisión de los permisos: 10 de septiembre de 2018

Decimoséptimo. El promotor tiene depositada la garantía económica con número 032021V158.

Decimooctavo. Al tratarse de un proyecto con una potencia de generación menor o igual a 10 MW, en virtud del artículo 33.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, se tramita, desde el 23 de abril de 2022, por el procedimiento de urgencia de acuerdo con la Ley 39/2015, de Procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

Decimonoveno. Se ha solicitado el informe preceptivo y no vinculante establecido en del artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto. En fecha 28 de septiembre de 2022 se recibe dicho informe favorable a los efectos de la autorización del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, sobre la instalación solicitada.

Vigésimo. Que se ha emitido en fecha 21 de noviembre de 2022 Propuesta de Resolución de la Sección de Inspección y Control Energético y Minero, donde se propone otorgar a FERES ENERGY, SL, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y se aprueba el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado, de una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica y de su infraestructura de evacuación, ubicada en Crevillent (Alicante), de potencia instalada 8.000 kWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 9.882,180 kWp, denominada «BOCH I», sometida a evaluación ambiental simplificada, y se declara, en concreto, la utilidad pública de la infraestructura de evacuación situada en parcelas 61, 63 del polígono 17 y parcela 153 del polígono 12 del término municipal de Crevillent (Alicante)

Fundamentos de derecho

Primero. La instrucció i resolució 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.

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, 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, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción.

El procedimiento es el establecido en el capítulo II del título II 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 (D-L 14/2020), al tratarse de una central fotovoltaica que va a implantarse en suelo no urbanizable, teniendo en cuenta lo establecido en el artículo 7.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril.

De acuerdo con lo dispuesto en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, concordado con el artículo 13, de la ORDEN 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla el Decreto 175/2020, del Consell, de 30 de octubre, por el cual se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo.

Segundo. 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.

Tercer. L'article 216 del Decret legislatiu 1/2021, de 18 de juny, del Consell d'aprovació del text refós de la Llei d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge, estableix que la Generalitat intervé en l'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable, dins dels límits i en les condicions establides en aquest text refós, mitjançant la declaració d'interés comunitari prèvia a la llicència municipal, en concret en el supòsit contemplat en l'article 211.1, paràgraf d, generació d'energia renovable, excepte en els supòsits previstos en els articles 217, 218 i 219.

Segons l'epígraf i) de l'article 2 del DL 14/2020, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable és el pronunciament de l'òrgan competent en matèria d'energia que, conformement amb l'informe previ, preceptiu i favorable de l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, autoritza a implantar una instal·lació de producció d'energia elèctrica que fa servir energia primària d'origen renovable en unes concretes parcel·les de sòl no urbanitzable i estableix les condicions en què podrà realitzar-se tal implantació. Aquest pronunciament substitueix a la intervenció que realitza la Generalitat en el procediment d'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable previst en la normativa d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge.

Segons l'indicat en l'article 25 del DL 14/2020, l'informe en matèria d'ordenació del territori i paisatge tindrà caràcter vinculant i haurà de ser favorable a l'efecte de poder atorgar l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable de la instal·lació, excepte en els supòsits en els quals la citada autorització no es requereix d'acord amb la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge.

Quart. De conformitat amb 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 del present procediment constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental simplificada, a quedar inclòs en l'annex II.

Cinqué. D'acord amb l'article 53.1.a de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del Sector Elèctric, l'autorització administrativa d'instal·lacions de generació no podrà ser atorgada si el seu titular no ha obtingut prèviament els permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents.

De conformitat amb l'article 36.2 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, per a l'obtenció de l'autorització de la instal·lació, serà un requisit previ indispensable l'obtenció dels permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents per la totalitat de la potència de la instal·lació, sense perjudici que l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, dispose que les autoritzacions administratives d'instal·lacions de generació es podran atorgar per una potència instal·lada superior a la capacitat d'accés que figure en el permís d'accés.

Sisé. D'acord amb la redacció vigent de l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, en el cas d'instal·lacions fotovoltaïques la potència instal·lada serà la menor d'entre les dues següents:

a) la suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaïques que configuren aquesta instal·lació, mesures en condicions estàndard segons la norma UNE corresponent.

b) la potència màxima del inversor o, si és el cas, la suma de les potències dels inversors que configuren aquesta instal·lació.

Seté. Segons la disposició transitòria cinquena del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, la nova definició de potència instal·lada introduïda mitjançant la disposició final tercera en tindrà efectes per a aquelles instal·lacions que, havent iniciat la seua tramitació, encara no hagen obtingut l'autorització d'explotació definitiva.

Huité. D'acord amb el que es disposa en l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i l'article 8 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, els sol·licitants d'autoritzacions d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica han d'acreditar la seua capacitat legal, tècnica i econòmicofinancera exigible per a la realització de cadascun dels projectes que presenten, tot això sense perjudici del que es disposa en aquest

Tercero. El artículo 216 del Decreto legislativo 1/2021, de 18 de junio, del Consell de aprobación del texto refundido de la Ley de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje, establece que la Generalitat interviene en la autorización de usos y aprovechamientos en suelo no urbanizable, dentro de los límites y en las condiciones establecidas en este texto refundido, mediante la declaración de interés comunitario previa a la licencia municipal, en concreto en el supuesto contemplado en el artículo 211.1, párrafo d, generación de energía renovable, excepto en los supuestos previstos en los artículos 217, 218 y 219.

Según el epígrafe i) del artículo 2 del D-L 14/2020, la autorización de implantación en suelo no urbanizable es el pronunciamiento del órgano competente en materia de energía que, conforme al informe previo, preceptivo y favorable del órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, autoriza a implantar una instalación de producción de energía eléctrica que utiliza energía primaria de origen renovable en unas concretas parcelas de suelo no urbanizable y establece las condiciones en que podrá realizarse tal implantación. Este pronunciamiento sustituye a la intervención que realiza la Generalitat en el procedimiento de autorización de usos y aprovechamientos en suelo no urbanizable previsto en la normativa de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje.

Según lo indicado en el artículo 25 del D-L 14/2020, el informe en materia de ordenación del territorio y paisaje tendrá carácter vinculante y deberá ser favorable a efectos de poder otorgar la autorización de implantación en suelo no urbanizable de la instalación, excepto en los supuestos en los que la citada autorización no se requiera de acuerdo con la legislación de ordenación del territorio, urbanística y del paisaje.

Cuarto. De conformidad con 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 simplificada, al quedar incluido en el anexo II.

Quinto. De acuerdo con el artículo 53.1.a de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, la autorización administrativa de instalaciones de generación no podrá ser otorgada si su titular no ha obtenido previamente los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o distribución correspondientes.

De conformidad con el artículo 36.2 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, para la obtención de la autorización de la instalación, será un requisito previo indispensable la obtención de los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o distribución correspondientes por la totalidad de la potencia de la instalación, sin perjuicio de que el artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, dispone que las autorizaciones administrativas de instalaciones de generación se podrán otorgar por una potencia instalada superior a la capacidad de acceso que figure en el permiso de acceso.

Sexto. De acuerdo con la redacción vigente del artículo 3 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, en el caso de instalaciones fotovoltaicas la potencia instalada será la menor de entre las dos siguientes:

a) la suma de las potencias máximas unitarias de los módulos fotovoltaicos que configuran dicha instalación, medidas en condiciones estándar según la norma UNE correspondiente.

b) la potencia máxima del inversor o, en su caso, la suma de las potencias de los inversores que configuran dicha instalación.

Séptimo. Según la disposición transitòria quinta del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, la nueva definición de potencia instalada introducida mediante la disposición final tercera no tendrá efectos para aquellas instalaciones que, habiendo iniciado su tramitación, aún no hayan obtenido la autorización de explotación definitiva.

Octavo. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 53.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, y el artículo 8 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, los solicitantes de autorizaciones de instalaciones de producción de energía eléctrica deben acreditar su capacidad legal, técnica y económico-financiera exigible para la realización de cada uno de los proyectos que presenten, todo ello sin perjuicio de lo



últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'aquestes capacitats que potestativament pugua atorgar l'Administració per als qui estiguen exercint l'activitat.

Nové. D'acord amb l'apartat 2.A.4) de l'article 5 del Decret 88/2005, de 29 de novembre, en la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia ha de justificar-se la necessitat de la instal·lació i que aquesta no genera incidències negatives en el sistema.

Desé. Conformement amb l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, del Sector Elèctric, per a la sol·licitud de l'autorització administrativa de construcció, el promotor presentarà un projecte d'execució juntament amb una declaració responsable que acredite el compliment de la normativa que li siga aplicable.

Onze. D'acord amb l'article 54 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, les instal·lacions de generació d'energia elèctrica es declaren, amb caràcter general, d'utilitat pública, a l'efecte d'expropiació forçosa dels béns i drets necessaris per al seu establiment i de la imposició i exercici de la servitud de pas. Conforme a l'article 55.1 d'aquesta norma legal, les empreses interessades poden sol·licitar el reconeixement, en concret, de la utilitat pública de les seues instal·lacions, devent per a això incloure una relació concreta i individualitzada dels béns o drets que consideren de necessària expropiació.

Per a la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de la instal·lació a executar són aplicable el procediment i les disposicions contingudes en el capítol V del títol VII del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, conforme prevé la disposició addicional primera del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

En virtut del que es disposa en l'article 57 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, i en el que resulte d'aplicació de l'article 162.3 del Reial decret 1955/2000, la servitud de pas aeri comprén, a més del vol sobre el predi servent, l'establiment de pals, torres o suports fixos per a la sustentació de cables conductors d'energia, tot això incrementat en les distàncies de seguretat que s'establisquen reglamentàriament. Per a la servitud de pas subterrani comprén l'ocupació del subsol pels cables conductors, a la profunditat i amb les altres característiques que assenyale la legislació urbanística aplicable. En tots dos casos comprendran igualment el dret de pas o accés i l'ocupació temporal de terrenys o altres béns necessaris per a construcció, vigilància, conservació i reparació de les corresponents instal·lacions.

En aquest expedient, la declaració d'utilitat pública està motivada de conformitat amb el que s'exposa en l'antecedent de fet quinzé, en concret, la declaració utilitat pública és en relació amb la infraestructura d'evacuació situada en parcel·les 61, 63 del polígon 17 i parcel·la 153 del polígon 12 del terme municipal de Crevillent (Alicant), la qual cosa no impedeix que abans o durant la tramitació de l'expedient d'execució de les obres o de l'expedient expropiatori s'arriben a acords amb els titulars registrals de les parcel·les afectades, pel promotor.

Dotze. Segons el que s'estableix en el capítol III del DL 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i el seu entorn en finalitzar l'activitat, i caldrà constituir una garantia econòmica a favor de l'òrgan competent en matèria d'energia per a autoritzar la instal·lació, l'import de la qual serà la capitalització del pressupost de desmantellament de la central fotovoltaica i de restauració del terreny i entorn afectat al tipus d'interés legal dels diners, considerant una vida útil de la instal·lació de 30 anys. En cap cas aquest import serà inferior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic. Aquesta garantia serà cancel·lada quan la titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals aquella està afectada.

Tretze. En virtut de la disposició transitòria única del Decret llei 1/2022, de 22 d'abril, del Consell, de mesures urgents en resposta a l'emergència energètica i econòmica originada en la Comunitat Valenciana per la guerra a Ucraïna, les modificacions establides en aquest decret llei que afecten la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables seran aplicables als procediments en tràmit.

Catorze. De conformitat amb el DL 14/2020, i en relació amb la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana, el projecte es va sotmetre a la preceptiva informació pública per a l'ocupació de la via pecuària anomenada «Assagador del Boch». A

previsto en este último en relación con la exención de acreditación de estas capacidades que potestativamente pueda otorgar la Administración para quienes vengan ejerciendo la actividad.

Noveno. De acuerdo con el apartado 2.A.4) del artículo 5 del Decreto 88/2005, de 29 de noviembre, en la solicitud de autorización administrativa previa debe justificarse la necesidad de la instalación y que esta no genera incidencias negativas en el sistema.

Décimo. Conforme al artículo 53.1.b de la Ley 24/2013, del Sector Eléctrico, para la solicitud de la autorización administrativa de construcción, el promotor presentará un proyecto de ejecución junto con una declaración responsable que acredite el cumplimiento de la normativa que le sea de aplicación.

Decimoprimer. De acuerdo con el artículo 54 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, las instalaciones de generación de energía eléctrica se declaran, con carácter general, de utilidad pública, a los efectos de expropiación forzosa de los bienes y derechos necesarios para su establecimiento y de la imposición y ejercicio de la servidumbre de paso. Conforme al artículo 55.1 de dicha norma legal, las empresas interesadas pueden solicitar el reconocimiento, en concreto, de la utilidad pública de sus instalaciones, debiendo para ello incluir una relación concreta e individualizada de los bienes o derechos que consideren de necesaria expropiación.

Para la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, de la instalación a ejecutar son de aplicación el procedimiento y las disposiciones contenidas en el capítulo V del título VII del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, conforme previene la disposición adicional primera del Decreto 88/2005, de 29 de abril.

En virtud de lo dispuesto en el artículo 57 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, y en lo que resulte de aplicación del artículo 162.3 del Real decreto 1955/2000, la servidumbre de paso aéreo comprende, además del vuelo sobre el predio sirviente, el establecimiento de postes, torres o apoyos fijos para la sustentación de cables conductores de energía, todo ello incrementado en las distancias de seguridad que reglamentariamente se establezcan. Para la servidumbre de paso subterráneo comprende la ocupación del subsuelo por los cables conductores, a la profundidad y con las demás características que señale la legislación urbanística aplicable. En ambos casos comprenderán igualmente el derecho de paso o acceso y la ocupación temporal de terrenos u otros bienes necesarios para construcción, vigilancia, conservación y reparación de las correspondientes instalaciones.

En este expediente, la declaración de utilidad pública está motivada de conformidad con lo expuesto en el antecedente de hecho decimoquinto, en concreto, la declaración utilidad pública es en relación con la infraestructura de evacuación situada en parcelas 61, 63 del polígono 17 y parcela 153 del polígono 12 del término municipal de Crevillent (Alicante), lo que no impide que antes o durante la tramitación del expediente de ejecución de las obras o del expediente expropiatorio se lleguen a acuerdos con los titulares registrales de las parcelas afectadas, por el promotor.

Decimosegundo. Según lo establecido en el capítulo III del D-L 14/2020, la persona titular de la instalación está obligada a desmantellarla completamente y restaurar los terrenos y su entorno al finalizar la actividad, debiendo constituir una garantía económica a favor del órgano competente en materia de energía para autorizar la instalación, cuyo importe será la capitalización del presupuesto de desmantelamiento de la central fotovoltaica y de restauración del terreno y entorno afectado al tipo de interés legal del dinero, considerando una vida útil de la instalación de 30 años. En ningún caso este importe será inferior al 5 % del presupuesto de ejecución material del proyecto técnico. Esta garantía será cancelada cuando la titular de la instalación acredite el cumplimiento de las obligaciones a las que aquella está afectada.

Decimotercero. En virtud de la disposición transitòria única del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, del Consell, de medidas urgents en resposta a l'emergència energètica i econòmica originada en la Comunitat Valenciana per la guerra en Ucraïna, les modificacions establides en el dicho decreto ley que afectan a la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables serán de aplicación a los procedimientos en trámite.

Decimocuarto. De conformidad con el DL 14/2020, y en relación con la Ley 3/2014, de 11 de julio, de Vías Pecuarias de la Comunitat Valenciana, el proyecto se sometió a la preceptiva información pública para la ocupación de la vía pecuaria llamada «Cordel del Boch». A partir

partir d'aquesta resolució administrativa, s'alçarà la suspensió acordada parella l'autorització corresponent de la Direcció Territorial d'Alacant de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, competent en matèria de vies pecuàries, d'acord amb el que s'especifica en l'antecedent deu de la present resolució.

Quinze. De conformitat amb l'article 24.3 del DL 14/2020, la tramitació compresa en el mencionat article podrà ser objecte de supressió per a aquells supòsits concrets en què el promotor haja presentat, juntament amb la sol·licitud inicial de les autoritzacions, una declaració responsable i de conformitat signada per ell, acceptant el condicionat o els informes favorables de les diferents administracions, organismes o, si és el cas, empreses de servei públic o de serveis d'interès econòmic general amb béns o drets al seu càrrec afectats per la instal·lació, i que aquests informes han sigut emesos per aquestes sobre la base d'exactament la mateixa documentació presentada amb la sol·licitud inicial. Al costat de la declaració responsable i de conformitat, el sol·licitant adjuntarà una còpia dels esmentats condicionats i informes.

En consideració de tot això, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, resolc:

Primer

Atorgar autorització d'implantació en sòl no urbanitzable en les parcel·les següents per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica, atés el sentit favorable de l'informe emés per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge:

Polígon 17, parcel·les 37 (referència cadastral, RC: 03059A017000370000IW), 38 (RC: 03059A017000380000IA), 48 (RC: 03059A017000480000IT) i 9007 (RC: 03059A017090070000IL) del terme municipal de Crevillent (Alacant).

Consta informe 21569_03059_005_ANAR FTV, de data 28 de desembre de 2021, del Servei de Gestió Territorial, i l'informe EP-2021/467 HA/jms, de data 16 de maig de 2022, del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, favorables vinculants de l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, establert en l'article 25 del DL 14/2020, en els quals consten els següents condicionants acceptats pel promotor:

En relació a l'informe del Servei de Gestió Territorial, s'estableixen les següents mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i la minimització de l'escolament i que se centren bàsicament en els següents aspectes:

– el manteniment de les condicions d'infiltració amb els canvis dels pendents haurien de comptar amb una estratificació en forma de taules del terreny (nivells de topografia), entre zona de plaques solars i zones de pas, realitzades en sentit transversal al pendent que disminuïsquen l'escolament i augmenten la infiltració. És a dir, la disposició de les plaques solars haurà de seguir les corbes de nivell.

– La conservació i plantació de zones de vegetació en els estrats herbàcics, arbustius i arboris que servisquen de tamís de la pluja i generen condicions favorables per a la infiltració disminuint els escolaments.

– El tancament perimetral de la parcel·la haurà de ser permeable al flux.

– Es deixarà lliure d'ocupació per plaques solars els punts de desgües de l'escolament superficial.

En relació a l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, s'estableix el compliment de les següents Mesures d'Integració Paisatgística (MIP), que són concretes i efectives per a la correcta integració de l'actuació en el paisatge, encara que s'haurien d'haver representat gràficament en una planta, i que es resumeixen a continuació:

– Es mantindrà i s'integraran els elements característics del territori (camins rurals, edificació principal, estructura parcel·l·lària, bancals, terrasses i murs de pedra) que estan dins dels recintes de la planta fotovoltaica.

– La disposició de les estructures fixes s'adaptarà a la topografia de les parcel·les, realitzant-se el menor moviment de terres necessari.

de esta resolución administrativa, se levantará la suspensión acordada para la autorización correspondiente de la Dirección Territorial de Alicante de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, competente en materia de vías pecuarias, de acuerdo con lo especificado en el antecedente décimo de la presente resolución.

Decimoquinto. De conformidad con el artículo 24.3 del DL 14/2020, la tramitación comprendida en el citado artículo podrá ser objeto de supresión para aquellos supuestos concretos en que el promotor haya presentado, junto con la solicitud inicial de las autorizaciones, una declaración responsable y de conformidad firmada por él, aceptando el condicionado o los informes favorables de las distintas administraciones, organismos o, en su caso, empresas de servicio público o de servicios de interés económico general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación, y que dichos informes han sido emitidos por estas en base a exactamente la misma documentación presentada con la solicitud inicial. Junto a la declaración responsable y de conformidad, el solicitante acompañará copia de los citados condicionados e informes.

En consideración de lo anterior, cumplidos los requisitos y los procedimientos legales y reglamentarios establecidos en la legislación vigente aplicable, resuelvo:

Primero

Otorgar autorización de implantación en suelo no urbanizable en las parcelas siguientes para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, atendiendo al sentido favorable del informe emitido por el órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje:

Polígono 17, parcelas 37 (referencia catastral, RC: 03059A017000370000IW), 38 (RC: 03059A017000380000IA), 48 (RC: 03059A017000480000IT) y 9007 (RC: 03059A017090070000IL) del término municipal de Crevillent (Alicante).

Consta informe 21569_03059_005_IR FTV, de fecha 28 de diciembre de 2021, del Servicio de Gestión Territorial, y el informe EP-2021/467 HA/jms, de fecha 16 de mayo de 2022, del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, favorables vinculantes del órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, establecido en el artículo 25 del D-L 14/2020, en los que constan los siguientes condicionantes aceptados por el promotor:

En relación al informe del Servicio de Gestión Territorial, se establecen las siguientes medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y la minimización de la escorrentía y que se centren básicamente en los siguientes aspectos:

– el mantenimiento de las condiciones de infiltración con los cambios de las pendientes deberían contar con una estratificación en forma de tablas del terreno (niveles de topografía), entre zona de placas solares y zonas de paso, realizadas en sentido transversal a la pendiente que disminuyan la escorrentía y aumenten la infiltración. Es decir, la disposición de las placas solares deberá acompañar las curvas de nivel.

– La conservación y plantación de zonas de vegetación en los estratos herbáceos, arbustivos y arbóreos que sirvan de tamiz de la lluvia y generen condiciones favorables para la infiltración disminuyendo las escorrentías.

– El cerramiento perimetral de la parcela deberá ser permeable al flujo.

– Se dejará libre de ocupación por placas solares los puntos de desgüe de la escorrentía superficial.

En relación al informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, se establece el cumplimiento de las siguientes Medidas de Integración Paisajística (MIP), que son concretas y efectivas para la correcta integración de la actuación en el paisaje, aunque se deberían haber representado gráficamente en una planta, y que se resumen a continuación:

– Se mantendrá y se integrarán los elementos característicos del territorio (caminos rurales, edificación principal, estructura parcelaria, bancales, terrazas y muros de piedra) que están dentro de los recintos de la planta fotovoltaica.

– La disposición de las estructuras fijas se adaptará a la topografía de las parcelas, realizándose el menor movimiento de tierras necesario.



– Es mantindran les plantacions no afectades per la implantació de les estructures per als panells, tant dins com fora dels recintes barrats.

– Es realitzarà una reculada general de 5 m respecte de les bogues de les parcel·les.

– Es realitzarà una reculada de 60 m respecte de la via pecuària «Assagador dels Boch» i el «Segon Canal de Ponent», mantenint l'arbratge existent en aqueixa zona de la parcel·la.

– Les edificacions tindran un acabat en color blanc excepte la coberta, portes i reixetes que seran de color marró.

– Les lluminàries se situaran a una altura de 2,5 m per a no il·luminar fora de la parcel·la.

– S'utilitzaran terres de tonalitat semblant a la del terreny per a la realització dels nous vials interiors amb la finalitat que no existisquen diferències cromàtiques en el pla horitzontal.

El període de vigència d'aquesta serà de 30 anys, sense perjudici de les possibles pròrrogues que s'atorguen, després de la sol·licitud per la titular amb anterioritat a la finalització del mencionat termini, i que estiguen justificades plenament.

La caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable suposarà la caducitat de les autoritzacions energètiques concedides i l'obligació per part de la titular del desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i de l'entorn afectat.

Segon

Atorgar autorització administrativa prèvia de la instal·lació de producció d'energia elèctrica a partir de fonts renovables que s'indica, i les seues infraestructures d'evacuació de l'energia elèctrica generada:

Promotor: FERES ENERGY, SL (NIF B99543084)

Nom instal·lació: BOCH I

Tecnologia: fotovoltaica

Grups generadors:

– Potència total (kW_p): 9.882,180 kW_p

– Nre. mòduls: 21.252

– Potència unitària (W_p): 465

– Tipologia: monofacial

– Sistema subjecció i ancoratge: sistema de subjecció amb estructura fixa STi-F5 orientats al sud, amb una inclinació de 25° respecte a l'horitzontal, i el tipus de fixació al terreny mitjançant clavats.

Potència nominal de l'inversor (kW) (màxima): 2 inversors de 3.300 kW_n (limitats electrònicament de fàbrica a 3.000 kW) i 1 inversor de 2.200 kW_n (limitat electrònicament de fàbrica a 2.000 kW)

Infraestructures d'evacuació:

– Centre de generació, protecció i mesura prefabricat tipus PFU-3 sense transformador

– Línia elèctrica subterrània de MT 20 kV de simple circuit i conductor HERPZ1 12/20 kV 3x1x240 mm² Al, de capacitat 10,14 MW, de 310 m de longitud, que part del centre de generació, protecció i mesura (CGPM) fins a les barres de 20 kV de la ST Crevillent de la xarxa de distribució situada en el terme municipal de Crevillent (Alacant)

UBICACIÓ:

– Emplaçament grups generadors: partida del Boch, polígon 17, parcel·les 37, 38, 48 i 9007 del terme municipal de Crevillent (Alacant)

– Emplaçament infraestructura d'evacuació: polígon 17, parcel·les 38, 61, 63, 9005, 9012; Polígon 12, parcel·les 144, 153 i 9012 del terme municipal de Crevillent (Alacant)

Centre geomètric (coordenades UTM) i línia poligonal (coordenades UTM clos)

Coordenades UTM ETRS89 (fus 30): 0° 46' 51,012" W; 38° 13' 45,3109" N; X: 694.240 I: 4.233.580

– Se mantendrán las plantaciones no afectadas por la implantación de las estructuras para los paneles, tanto dentro como fuera de los recintos vallados.

– Se realizará un retranqueo general de 5m respecto a los lindes de las parcelas.

– Se realizará un retranqueo de 60m respecto a la vía pecuaria «Cordel de Boch» y el «Segon Canal de Ponent», manteniendo el arbolado existente en esa zona de la parcela.

– Las edificaciones tendrán un acabado en color blanco salvo la cubierta, puertas y rejillas que serán de color marrón.

– Las luminarias se situarán a una altura de 2,5 m para no iluminar fuera de la parcela.

– Se utilizarán tierras de tonalidad parecida a la del terreno para la realización de los nuevos viales interiores con la finalidad de que no existan diferencias cromáticas en el plano horizontal.

El periodo de vigencia de la misma será de 30 años, sin perjuicio de las posibles prórrogas que se otorguen, previa solicitud por la titular con anterioridad al fin del citado plazo, y que estén plenamente justificadas.

La caducidad de la autorización de implantación en suelo no urbanizable supondrá la caducidad de las autorizaciones energéticas concedidas y la obligación por parte de la titular del desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado.

Segundo

Otorgar autorización administrativa previa de la instalación de producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables que se indica, y sus infraestructuras de evacuación de la energía eléctrica generada:

Promotor: FERES ENERGY, SL. (NIF B99543084)

Nombre instalación: BOCH I

Tecnología: fotovoltaica

Grupos generadores:

– Potencia total (kW_p): 9.882,180 kW_p

– Núm. módulos: 21.252

– Potencia unitaria (W_p): 465

– Tipología: monofacial

– Sistema sujeción y anclaje: sistema de sujeción con estructura fija STi-F5 orientados al sur, con una inclinación de 25° respecto a la horizontal, y el tipo de fijación al terreno mediante hincado.

Potencia nominal del inversor (kW) (màxima): 2 inversores de 3.300 kW_n (limitados electrònicament de fàbrica a 3.000 kW) y 1 inversor de 2.200 kW_n (limitado electrònicament de fàbrica a 2.000 kW)

Infraestructuras de evacuación:

– Centro de generación, protección y medida prefabricado tipo PFU-3 sin transformador

– Línea eléctrica subterránea de MT 20 kV de simple circuito y conductor HERPZ1 12/20 kV 3x1x240 mm² Al, de capacidad 10,14 MW, de 310 m de longitud, que parte del centro de generación, protección y medida (CGPM) hasta las barras de 20 kV de la ST Crevillente de la red de distribución ubicada en el término municipal de Crevillent (Alicante)

UBICACIÓN:

– Emplazamiento grupos generadores: partida del Boch, polígono 17, parcelas 37, 38, 48 y 9007 del término municipal de Crevillent (Alicante)

– Emplazamiento infraestructura de evacuación: Polígono 17, parcelas 38, 61, 63, 9005, 9012; Polígono 12, parcelas 144, 153 y 9012 del término municipal de Crevillent (Alicante)

Centro geométrico (coordenadas UTM) y línea poligonal (coordenadas UTM vallado)

Coordenadas UTM ETRS89 (huso 30): 0° 46' 51,012" W; 38° 13' 45,3109" N; X: 694.240 Y: 4.233.580



UTM HUSO 30	X	Y	UTM HUSO 30	X	Y
1	694.010,25	4.233.599,30	44	694.343,06	4.233.654,33
2	694.006,46	4.233.597,65	45	694.371,07	4.233.686,53
3	693.949,81	4.233.680,47	46	694.383,06	4.233.697,54
4	694.027,03	4.233.748,67	47	694.391,41	4.233.706,62
5	694.046,33	4.233.748,67	48	694.409,92	4.233.722,67
6	694.049,92	4.233.726,56	49	694.415,03	4.233.722,97
7	694.057,16	4.233.703,73	50	694.422,89	4.233.717,84
8	694.060,82	4.233.697,12	51	694.434,28	4.233.715,46
9	694.066,32	4.233.700,47	52	694.439,57	4.233.714,67
10	694.149,15	4.233.750,79	53	694.457,81	4.233.664,48
11	694.168,85	4.233.762,58	54	694.491,78	4.233.588,74
12	694.189,65	4.233.775,74	55	694.490,13	4.233.582,90
13	694.203,98	4.233.784,79	56	694.484,84	4.233.579,20
14	694.206,41	4.233.786,34	57	694.472,86	4.233.553,96
15	694.214,24	4.233.784,36	58	694.498,50	4.233.485,03
16	694.216,96	4.233.779,11	59	694.495,70	4.233.478,52
17	694.221,93	4.233.757,73	60	694.480,36	4.233.471,87
18	694.227,15	4.233.749,56	61	694.470,46	4.233.465,37
19	694.231,19	4.233.744,53	62	694.431,83	4.233.466,78
20	694.234,31	4.233.740,64	63	694.450,25	4.233.533,66
21	694.249,20	4.233.727,68	64	694.419,35	4.233.617,94
22	694.234,56	4.233.719,76	65	694.402,45	4.233.605,93
23	694.213,48	4.233.708,36	66	694.429,27	4.233.532,79
24	694.201,24	4.233.701,84	67	694.410,89	4.233.466,05
25	694.185,76	4.233.694,42	68	694.377,11	4.233.468,72
26	694.097,73	4.233.645,60	69	694.360,78	4.233.504,21
27	694.095,95	4.233.644,61	70	694.355,06	4.233.518,62
28	694.095,21	4.233.644,21	71	694.335,63	4.233.555,23
29	694.093,67	4.233.643,38	72	694.330,39	4.233.552,75
30	694.048,75	4.233.617,54	73	694.316,34	4.233.544,94
31	694.030,91	4.233.608,28	74	694.314,94	4.233.541,16
32	694.262,50	4.233.269,33	75	694.304,39	4.233.535,41
33	694.255,23	4.233.270,26	76	694.292,01	4.233.501,86
34	694.225,50	4.233.317,00	77	694.310,40	4.233.466,64
35	694.171,71	4.233.413,31	78	694.338,75	4.233.468,44
36	694.124,65	4.233.502,78	79	694.352,49	4.233.442,27
37	694.122,04	4.233.507,62	80	694.353,60	4.233.413,99
38	694.058,99	4.233.602,18	81	694.363,83	4.233.389,56
39	694.059,99	4.233.608,75	82	694.379,79	4.233.360,25
40	694.107,31	4.233.635,73	83	694.380,99	4.233.357,50
41	694.116,02	4.233.640,65	84	694.373,07	4.233.328,73
42	694.190,68	4.233.682,36	85	694.344,69	4.233.325,40
43	694.260,95	4.233.718,37	86	694.281,01	4.233.283,16

Característiques de la central fotovoltaica:

La central fotovoltaica denominada «BOCH I» de potència màxima total de mòduls fotovoltaics (pic) de 9,88218 MWp i de potència màxima d'inversors de 8,8 MW està composta per un camp generador de 21.252 mòduls fotovoltaics de 465 Wp, muntats sobre estructures fixes. Aquests mòduls fotovoltaics es connecten amb 2 centres de transformació de 0,6/20 kV, un format per 2 inversors de 3.300 kVA 40 °C (limitat electrònicament de fàbrica a 3.000 kW) i 1 transformador 0,6/20 kV de 3.500 kVA i l'altre compost d'un inversor de 2.200 kVA a 40 °C (limitat electrònicament de fàbrica a 2.000 kW) i 1 transformador 0,6/20 kV de 2.500 kVA. Això suposa una potència nominal final d'inversors de 8 MW, la potència a instal·lar de la central fotovoltaica, que coincideix amb la capacitat d'accés concedida de 8 MW. Al seu torn els inversors es connecten amb la comunicat de baixa tensió del transformador per a elevar la tensió i cel·les de mitjana tensió fins a un centre de generació, protecció i mesura prefabricat situat en la parcel·la 38 del polígon 17 del terme municipal de Crevillent (Alacant)

D'aquest centre de generació, protecció i mesura partirà la línia elèctrica subterrània de MT 20 kV de simple circuit, de 310 m de longitud i conductor HERPZ1 12/20 kV 3x(1x240) mm², de capacitat 10.142,80 kW, fins a les barres de 20 kV de la ST Crevillent de la xarxa de distribució situada en la parcel·la 144 del polígon 12 del terme municipal de Crevillent (Alacant)

Concorde als projectes i documentació que obra en l'expedient:

– Projecte refós planta solar fotovoltaica «Boch I» amb capacitat de producció de 8 MWn connectada a xarxa d'alta tensió (data 18.11.2022)

Características de la central fotovoltaica:

La central fotovoltaica denominada «BOCH I» de potencia máxima total de módulos fotovoltaicos (pico) de 9,88218 MWp y de potencia máxima de inversores de 8,8 MW está compuesta por un campo generador de 21.252 módulos fotovoltaicos de 465 Wp, montados sobre estructuras fijas. Estos módulos fotovoltaicos se conectan con 2 centros de transformación de 0,6/20 kV, uno formado por 2 inversores de 3.300 kVA 40°C (limitado electrónicamente de fábrica a 3.000 kW) y 1 transformador 0,6/20 kV de 3.500 kVA y el otro compuesto de 1 inversor de 2.200 kVA a 40°C (limitado electrónicamente de fábrica a 2.000 kW) y 1 transformador 0,6/20 kV de 2.500 kVA. Esto supone una potencia nominal final de inversores de 8 MW, la potencia a instalar de la central fotovoltaica, que coincide con la capacidad de acceso concedida de 8 MW. A su vez los inversores se conectan con la parte de Baja Tensión del transformador para elevar la tensión y celdas de Media Tensión hasta un centro de generación, protección y medida prefabricado situado en la parcela 38 del polígono 17 del término municipal de Crevillent (Alicante)

De dicho centro de generación, protección y medida partirá la línea eléctrica subterránea de MT 20 kV de simple circuito, de 310 m de longitud y conductor HERPZ1 12/20 kV 3x(1x240) mm², de capacidad 10.142,80 kW, hasta las barras de 20 kV de la ST Crevillente de la red de distribución situada en la parcela 144 del polígono 12 del término municipal de Crevillent (Alicante)

Acorde a los proyectos y documentación que obra en el expediente:

– Proyecto refundido planta solar fotovoltaica «Boch I» con capacidad de producción de 8 MWn conectada a Red de Alta Tensión (fecha 18.11.2022)

Pressupost global de la instal·lació: 4.446.252,19 € (quatre milions quatre-cents quaranta-sis mil dos centenars cinquanta-dos amb dèu centims, que conté el pressupost de la infraestructura d'evacuació).

La present autorització s'atorga condicionada al compliment de les determinacions reflectides en els diferents informes emesos i que han sigut acceptats pel promotor de la instal·lació i que sucintament han sigut indicats anteriorment en els antecedents.

En data 25 de maig de 2022 s'emet informe d'impacte ambiental, Expedient: 174/2021/AIA – (2112740), per part de la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica (publicat en DOGV de 06.10.2022), en el qual estima que el projecte no ha de tindre efectes significatius sobre el medi ambient i no requereix una avaluació d'impacte ambiental ordinària, de conformitat amb el seu desenvolupament segons les normes del projecte i amb els condicionants ambientals que es detallen en el mencionat informe, i en particular:

– S'executaran les mesures d'integració paisatgística desenvolupades en l'estudi d'integració i annexos presentats incloent la modificació de la distribució de les estructures fixes per a mantindre i integrar elements característics del territori situats dins del recinte (camins rurals, edificació, estructura parcel·laria, bancals, terrasses i murs). Concretament, no es realitzarà la barrera visual ni la vegetal conformada per xiprers, i serà suficient la implantació d'un clos cinegètic que permeta el pas de fauna i siga permeable al flux de l'aigua.

– Si durant l'execució de les obres es produïren troballes, el promotor haurà de posar el fet en coneixement de la Conselleria de Cultura de manera immediata, adoptant les mesures pertinents per a la seua protecció i conservació, de conformitat amb allò previst en els articles 63 i 65 de la Llei 4/1998, d'11 de juny, del patrimoni cultural valencià.

– Relatiu a l'afecció de la via pecuària «Assagador del Boch», es respectarà la reculada de 60 metres respecte al clos perimetral. Respecte a la línia d'evacuació, se sol·licitaran les pertinents autoritzacions d'ocupació de conformitat amb la Llei 3/2014, d'11 de juliol.

– A causa de l'afecció temporal a la sendera GR-125, i de conformitat amb el Decret 179/2004, de 24 de setembre, el promotor haurà de donar compliment als articles 6 i 7 del mateix i presentar una sol·licitud de modificació temporal del traçat, o si escau, sol·licitud de cancel·lació del trajecte.

– Durant l'execució de l'obra es disposarà de zones impermeabilitzades i d'un sistema de recollida de possibles fugides d'olis i combustibles, procedents de la maquinària i de les estructures que es generen. Els residus generats es gestionaran segons la normativa vigent i mitjançant un gestor autoritzat, i no s'ha de fer apilament en vies pecuàries i s'estableixen les zones de recollida de residus.

– L'ús d'aigua en la planta quedarà condicionat al fet que es dispose de subministrament per una empresa autoritzada o concessió de l'organisme de conca.

– L'emissió d'autorització administrativa de tancament definitiu de la central obligarà el promotor al desmantellament d'aquesta.

– Les accions incloses en el Programa de vigilància i seguiment ambiental hauran de documentar-se, a l'efecte d'acreditar l'adopció i execució de les mesures preventives i correctores proposades i la comprovació de la seua eficàcia. La documentació estarà a la disposició de les autoritats competents.

La persona titular de la present autorització tindrà els drets, deures i obligacions recollits en el títol IV de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric i el seu desplegament reglamentari, i en particular els establits en els articles 6 i 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus. En tot cas, la titular haurà d'observar els preceptes, mesures i condicions que s'establisquen en la legislació aplicable a cada moment a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

L'incompliment de les condicions i requisits establits en la present autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat el seu atorgament podran donar lloc a la seua revocació.

Aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers, i deixant fora de perill els drets particulars.

Presupuesto global de la instalación: 4.446.252,19 € (cuatro millo-nos cuatrocientos cuarenta y seis mil doscientos cincuenta y dos con diecinueve céntimos, que contiene el presupuesto de la infraestructura de evacuación)

La presente autorización se otorga condicionada al cumplimiento de las determinaciones reflejadas en los diferentes informes emitidos y que han sido aceptados por el promotor de la instalación y que sucintamente han sido indicados anteriormente en los antecedentes.

En fecha 25 de mayo de 2022 se emite Informe de Impacto Ambiental, Expediente: 174/2021/AIA – (2112740), por parte de la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica (publicado en DOGV de 06.10.2022), en el que estima que el proyecto no tendrá efectos significativos sobre el medio ambiente y no requiere una evaluación de impacto ambiental ordinaria, de conformidad a su desarrollo según las previsiones del proyecto y con los condicionantes ambientales que se detallan en el citado informe, y en particular:

– Se ejecutarán las medidas de integración paisajística desarrolladas en el estudio de integración y anexos presentados incluyendo la modificación de la distribución de las estructuras fijas para mantener e integrar elementos característicos del territorio situados dentro del recinto (caminos rurales, edificación, estructura parcelaria, bancales, terrazas y muros) Concretamente, no se realizará la barrera visual ni la vegetal conformada por cipreses, siendo suficiente la implantación de un vallado cinegético que permita el paso de fauna y sea permeable al flujo del agua.

– Si durante la ejecución de las obras se produjeran hallazgos, el promotor tendrá que poner el hecho en conocimiento de la Conselleria de Cultura de manera inmediata, adoptando las medidas pertinentes para su protección y conservación, en conformidad con aquello previsto en los artículos 63 y 65 de la Ley 4/1998, de 11 de junio, del Patrimonio Cultural Valenciano.

– Relativo a la afección de la vía pecuaria «Cordel del Boch», se respetará el retranqueo de 60 metros respecto al vallado perimetral. Respecto a la línea de evacuación, se solicitarán las pertinentes autorizaciones de ocupación de conformidad con la Ley 3/2014, de 11 de julio.

– Debido a la afección temporal al sendero GR-125, y de conformidad con el Decreto 179/2004, de 24 de septiembre, el promotor deberá dar cumplimiento a los artículos 6 y 7 del mismo y presentar una solicitud de modificación temporal del trazado, o en su caso, solicitud de cancelación del trayecto.

– Durante la ejecución de la obra se dispondrá de zonas impermeabilizadas y de un sistema de recogida de posibles fugas de aceites y combustibles, procedentes de la maquinaria y de las estructuras que se generen. Los residuos generados se gestionarán según la normativa vigente y mediante un gestor autorizado, no debiéndose hacer acopio en vías pecuarias y estableciéndose las zonas de recogida de residuos.

– El uso de agua en la planta quedará condicionado a que se disponga de suministro por una empresa autorizada o concesión del organismo de cuenca.

– La emisión de autorización administrativa de cierre definitivo de la central obligará al promotor al desmantelamiento de la misma.

– Las acciones incluidas en el Programa de Vigilancia y Seguimiento Ambiental deberán documentarse, a efectos de acreditar la adopción y ejecución de las medidas preventivas y correctoras propuestas y la comprobación de su eficacia. La documentación estará a disposición de las autoridades competentes.

La persona titular de la presente autorización tendrá los derechos, deberes y obligaciones recogidos en el Título IV de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico y su desarrollo reglamentario, y en particular los establecidos en los artículos 6 y 7 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. En todo caso, la titular deberá observar los preceptos, medidas y condiciones que se establezcan en la legislación aplicable en cada momento a la actividad de producción de energía eléctrica.

El incumplimiento de las condiciones y requisitos establecidos en la presente autorización o la variación sustancial de los presupuestos que han determinado su otorgamiento podrán dar lugar a su revocación.

Esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares.



Terçer

Declarar, en concret, la utilitat pública dels trams de la línia elèctrica d'evacuació situats en parcel·les 61, 63 del polígon 17 i parcel·la 153 del polígon 12 del terme municipal de Crevillent (Alacant), descrita en el punt segon de la resolució.

Aquesta declaració porta implícita, en tot cas, la necessitat d'urgent ocupació dels béns o d'adquisició dels drets afectats, a l'efecte de l'article 52 de la Llei, de 16 de desembre de 1954, sobre expropiació forçosa, adquirint la titular la condició de beneficiària en l'expedient expropiatori, concretant-se en una afectació a les finques particulars, incloses en la relació que figura en l'annex, amb l'abast i els efectes establits en el títol IX de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric i de les Seccions 2a i 3a del capítol V del títol VII del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

Igualment, porta implícita l'autorització per a l'establiment o pas de la instal·lació elèctrica sobre terrenys de domini, ús o servei públic o patrimonials de l'Estat, o de les comunitats autònomes, o d'ús públic, propis o comunals de la província o municipi, obres i serveis d'aquests i zones de servitud pública.

Quart

Atorgar a la persona peticionària autorització administrativa de construcció de la instal·lació de producció d'energia elèctrica a partir de fonts renovables i les seues infraestructures d'evacuació de l'energia elèctrica generada que disposa d'autorització prèvia per la present resolució.

En l'execució del projecte es tindran en compte les condicions establides en els informes de les diferents administracions públiques, organismes o, si és el cas, empreses de servei públic o de serveis d'interés econòmic general amb béns o drets al seu càrrec afectats per la instal·lació, a més específicament s'haurà de complir les següents:

1. Les instal·lacions hauran d'executar-se segons el/s projecte/s presentat/s, els seus annexos, si és el cas, i amb els condicionats tècnics establits per les administracions públiques, organismes i empreses de servei públic o d'interés general afectats per les presents instal·lacions i que han sigut acceptats pel sol·licitant. En cas que per a això fora necessari introduir modificacions en la instal·lació respecte de la documentació presentada, la persona titular de la present autorització hauria de sol·licitar a aquest òrgan la corresponent autorització prèviament a la seua execució, llevat que es tracte de modificacions no substancials.

2. Les instal·lacions a executar han de complir, en tot cas, el que s'estableix en el Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió i les seues instruccions tècniques complementàries ITC-LAT 01 a 09, el Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió i les seues instruccions tècniques complementàries ITC-RAT 01 a 23 i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aprova el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les seues instruccions tècniques complementàries.

Amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional serà requisit imprescindible per a atorgar aquesta que la titular de la instal·lació present, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu del fabricant dels dos models d'inversors de la planta fotovoltaica amb la corresponent limitació electrònica de fàbrica (2 inversors de 3.300 kVA a 40 °C limitats a 3.000 kW i 1 inversor de 2.200 kVA a 40 °C limitat a 2.000 kW).

3. La central elèctrica objecte d'aquesta resolució, d'acord amb la potència instal·lada d'aquesta, haurà de complir les prescripcions tècniques i equipament que sobre aquest tema estableix l'article 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i altra normativa de desenvolupament, sobre requisits de resposta enfront de buits de tensió, adscripció a un centre de control de generació, telemesura en temps real i resta d'obligacions establides per la regulació del sector elèctric per al tipus d'instal·lacions en què s'enquadren aquestes.

4. Condicionat pagament de l'impost sobre transmissions patrimonials oneroses i actes jurídics documentats, davant l'Agència Tributària Valenciana, en relació amb el contracte subscrit per a la disponibilitat dels terrenys, que haurà d'elevat-se a escriptura pública, i tots dos hau-

Terçero

Declarar, en concreto, la utilidad pública de los tramos de la línea eléctrica de evacuación situados en parcelas 61, 63 del polígono 17 y parcela 153 del polígono 12 del término municipal de Crevillent (Alicante), descrita en el resuelve segundo.

Esta declaración lleva implícita, en todo caso, la necesidad de urgente ocupación de los bienes o de adquisición de los derechos afectados, a los efectos del artículo 52 de la Ley, de 16 de diciembre de 1954, sobre expropiación forzosa, adquiriendo la titular la condición de beneficiaria en el expediente expropiatorio, concretándose en una afección a las fincas particulares, incluidas en la relación que figura en el anexo, con el alcance y los efectos previstos en el Título IX de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico y de las Secciones 2ª y 3ª del Capítulo V del Título VII del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

Igualmente, lleva implícita la autorización para el establecimiento o paso de la instalación eléctrica sobre terrenos de dominio, uso o servicio público o patrimoniales del Estado, o de las Comunidades Autónomas, o de uso público, propios o comunales de la provincia o municipio, obras y servicios de los mismos y zonas de servidumbre pública.

Cuarto

Otorgar a la persona peticionaria autorización administrativa de construcción de la instalación de producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables y sus infraestructuras de evacuación de la energía eléctrica generada que dispone de autorización previa por la presente resolución.

En la ejecución del proyecto se tendrán en cuenta las condiciones establecidas en los informes de las distintas administraciones públicas, organismos o, en su caso, empresas de servicio público o de servicios de interés económico general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación, además específicamente se deberá cumplir las siguientes:

1. Las instalaciones deberán ejecutarse según el proyecto/s presentado/s, sus anexos, en su caso, y con los condicionados técnicos establecidos por las administraciones públicas, organismos y empresas de servicio público o de interés general afectados por las presentes instalaciones y que han sido aceptados por el solicitante. En caso de que para ello fuera necesario introducir modificaciones en la instalación respecto de la documentación presentada, la persona titular de la presente autorización deberá solicitar a este órgano la correspondiente autorización previamente a su ejecución, salvo que se trate de modificaciones no sustanciales.

2. Las instalaciones a ejecutar cumplirán, en todo caso, lo establecido en el Real decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC-LAT 01 a 09, el Real decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23 y el Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias.

Con la solicitud de autorización de explotación provisional será requisito imprescindible para otorgar esta que la titular de la instalación presente, junto con el resto de documentación preceptiva, un certificado acreditativo del fabricante de los dos modelos de inversores de la planta fotovoltaica con la correspondiente limitación electrónica de fábrica (2 inversores de 3.300 kVA a 40°C limitados a 3.000 kW y 1 inversor de 2.200 kVA a 40°C limitado a 2.000 kW).

3. La central eléctrica objeto de esta resolución, de acuerdo a la potencia instalada de esta, deberá cumplir las prescripciones técnicas y equipamiento que al respecto establece el artículo 7 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, y demás normativa de desarrollo, sobre requisitos de respuesta frente a huecos de tensión, adscripción a un centro de control de generación, telemesura en tiempo real y resto de obligaciones establecidas por la regulación del sector eléctrico para el tipo de instalaciones en que se encuadran las presentes.

4. Condicionado pago del impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales Onerosas y Actos Jurídicos Documentados, ante la Agencia Tributaria Valenciana, en relación con el contrato suscrito para la disponibilidad de los terrenos, que deberá elevarse a escritura pública, y



ran de presentar-se en aquest Servei Territorial en el termini d'1 mes des de la notificació d'aquesta resolució.

5. D'acord amb l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, el període d'execució de les instal·lacions no ha de ser superior a dotze (12) mesos, el qual es comptarà des de l'endemà de la notificació de la present resolució. No obstant això, amb anterioritat a la seua finalització, podrà sol·licitar-se una ampliació concreta d'aquest mitjançant sol·licitud motivada davant aquest òrgan; s'adjuntarà a aquest efecte la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

La pròrroga de l'autorització no podrà concedir-se si excedeix de la data o dates de caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa elèctrica corresponents a la instal·lació.

Tot això tenint en compte l'indicat en l'article 47 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, respecte a la vigència de l'informe d'impacte ambiental.

6. La titular de la present resolució està obligada a comunicar a aquest òrgan, per registre electrònic, amb l'adequada diligència les incidències dignes d'esment que es produïsquen durant l'execució.

7. La titular de la present resolució haurà de complir els deures i les obligacions que es deriven de la legislació de prevenció de riscos laborals vigent durant la construcció.

8. Sense perjudici del que s'estableix en l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, personal tècnic en la matèria adscrit a aquest servei territorial o a la direcció general amb competències en matèria d'energia podran realitzar les comprovacions i les proves que consideren necessàries durant les obres i quan finalitzen aquestes en relació amb l'adequació d'aquesta a la documentació tècnica presentada i al compliment de la legislació vigent i de les condicions d'aquesta resolució.

9. Finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, la titular, en el termini màxim de deu dies hàbils sol·licitarà l'autorització d'explotació provisional per a proves conforme al Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus i en els termes establits en l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

10. A aquesta sol·licitud s'adjuntaran els certificats de direcció i final d'obra, subscrits per persona facultativa competent, acreditant que són conformes als reglaments tècnics en la matèria, segons s'estableix en la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i igualment respecte a la present autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els esmentats certificats de direcció i final d'obra no estiguen visats pel corresponent col·legi professional, s'aportaran juntament amb l'oportuna declaració responsable segons indica la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV número 6389, de data 3 de novembre de 2010.

11. Igualment s'aportarà, adjunta, la documentació requerida conformement amb la ITC-LAT 04 del Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió, la ITC RAT-22 del Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aprova el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les seues instruccions tècniques complementàries.

Així mateix, s'ha d'ajuntar la cartografia de la instal·lació executada, en el format establert per l'òrgan substantiu.

12. La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn, per un import de 258.131,05 € (dos centenars cinquanta-huit mil cent trenta-un euros amb cinc cèntims), que es correspon amb la capitalització del pressupost de desmantellament aportat (superior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic), i ha d'acreditar-se la seua necessària constitució (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, que serà requisit indispensable per a poder atorgar-se aquesta.

ambos deberán presentarse en este Servicio Territorial en el plazo de 1 mes desde la notificación de esta resolución.

5. Acorde al artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, el periodo de ejecución de las instalaciones no será superior a doce (12) meses, el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

La prórroga de la autorización no podrá concederse si excede de la fecha/s de caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red eléctrica correspondientes a la instalación.

Todo ello teniendo en cuenta lo indicado en el artículo 47 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, respecto a la vigencia del informe de impacto ambiental.

6. La titular de la presente resolución vendrá obligada a comunicar a este órgano, por registro electrónico, con la adecuada diligencia las incidencias dignas de mención que se produzcan durante la ejecución.

7. La titular de la presente resolución deberá cumplir los deberes y obligaciones derivados de la legislación de prevención de riesgos laborales vigente durante la construcción.

8. Sin perjuicio de lo previsto en el artículo 12.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, personal técnico en la materia adscrito a este Servicio Territorial o a la dirección general con competencias en materia de Energía podrán realizar las comprobaciones y las pruebas que consideren necesarias durante las obras y cuando finalicen estas en relación con la adecuación de esta a la documentación técnica presentada y al cumplimiento de la legislación vigente y de las condiciones de esta resolución.

9. Finalizadas las obras de construcción de las instalaciones, la titular, en el plazo máximo de diez días hábiles solicitará la autorización de explotación provisional para pruebas conforme al Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos y en los términos establecidos en el artículo 12 del Decreto 88/2005, de 29 de abril.

10. A dicha solicitud se acompañarán los certificados de dirección y final de obra, suscritos por persona facultativa competente, acreditando que son conformes a los reglamentos técnicos en la materia, según se establece en la normativa vigente para los proyectos de instalaciones eléctricas e igualmente respecto a la presente autorización administrativa previa y de construcción. Cuando los mencionados certificados de dirección y final de obra no vengán visados por el correspondiente colegio profesional, se acompañarán de la oportuna declaración responsable conforme lo indicado en la Resolución de 22 de octubre de 2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV Núm. 6389 de fecha 3 de noviembre de 2010.

11. Igualmente se acompañará la documentación requerida conforme a la ITC-LAT 04 del Real decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión, la ITC RAT-22 del Real decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y el Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias.

Asimismo, se acompañará de la cartografía de la instalación ejecutada, en el formato establecido por el órgano sustantivo.

12. La persona titular tiene la obligación de constituir una garantía económica para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno, por un importe de 258.131,05 € (doscientos cincuenta y ocho mil ciento treinta y un euros con cinco céntimos), que se corresponde con la capitalización del presupuesto de desmantelamiento aportado (superior al 5 % del presupuesto de ejecución material del proyecto técnico), debiendo acreditarse su debida constitución (aportando la carta de pago correspondiente) con la solicitud de autorización de explotación provisional de la instalación, siendo requisito indispensable para poder otorgarse esta.



La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, i en serà beneficiari aquest Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines, i han de constar les dades de la instal·lació (nom de la instal·lació, potència instal·lada, municipis on se situen els grups generadors) i que es deposita per al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn.

Aquesta garantia serà cancel·lada quan la titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals aquella està afectada.

13. L'autorització d'explotació provisional no podrà concedir-se si les instal·lacions de connexió a la xarxa de distribució o transport no estan finalitzades i sol·licitada l'autorització d'explotació, de manera que l'entrada en servei de la central elèctrica pugui ser efectiva.

14. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació provisional, la titular sol·licitarà la inscripció prèvia en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, acompanyant la documentació pertinent segons l'article 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte el que s'indica en l'article 41 quant a la caducitat i cancel·lació d'aquesta inscripció.

Segons l'article 39.6 del mencionat Reial decret 413/2014, la inscripció de la instal·lació en el registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica amb caràcter previ permetrà el funcionament en proves d'aquesta.

15. Finalitzades les proves de les instal·lacions amb resultat favorable, la titular, en el termini màxim de deu dies hàbils sol·licitarà l'autorització d'explotació definitiva conformement amb el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus i segons en el Decret 88/2005, de 29 d'abril. S'adjuntaran els certificats pertinents segons l'indicat en anteriors punts.

16. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació definitiva, la titular sol·licitarà la inscripció definitiva en el Registre Administratiu d'Instal·lacions de Producció d'Energia Elèctrica, acompanyant la documentació pertinent segons l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny.

17. No sol·licitar les autoritzacions d'explotació en termini superior a la caducitat de les autoritzacions concedides, amb una resolució prèvia.

18. El titular d'instal·lació té l'obligació de desmantellar la instal·lació i restituir els terrenys i l'entorn afectat una vegada caducades les autoritzacions, o pel tancament definitiu de la instal·lació. Haurà d'obtenir autorització de tancament definitiu de la instal·lació, conforme a l'indicat en l'article 53.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, així com per al tancament temporal.

19. Tal com indica l'informe d'impacte ambiental i a causa de l'afectació temporal a la sendera GR-125, i de conformitat amb el Decret 179/2004, de 24 de setembre, el promotor haurà de donar compliment als articles 6 i 7 del mateix i presentar a la Direcció Territorial de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica de la província per on discorre la sendera, amb consulta prèvia a la Federació d'Esports de Muntanya i Escalada de la Comunitat Valenciana, una sol·licitud de modificació temporal del traçat, o si escau, sol·licitud de cancel·lació del trajecte.

S'informa que la transmissió o canvi de titularitat, modificacions substancials de la instal·lació i el tancament temporal o definitiu de la instal·lació autoritzada per la present resolució requereixen autorització administrativa prèvia conformement amb el que s'estableix en el Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat. Així mateix, no podran transmetre's les autoritzacions concedides mentre la central no es trobe completament executada i haja obtingut l'autorització d'explotació.

Tal com s'indica en l'article 38 del DL 14/2020, la concessió de la llicència urbanística municipal obligarà a la persona titular o propietària de la instal·lació, sense perjudici de l'exacció dels tributs que legalment corresponga per la prestació del servei municipal o per l'execució de construccions, instal·lacions i obres, a pagar el corresponent cànon d'ús i aprofitament en sòl no urbanitzable i a complir els restants compromisos assumits i determinats en la corresponent llicència.

La garantía deberá depositarse en la Agencia Tributaria Valenciana, siendo beneficiario este Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas, debiendo constar los datos de la instalación (nombre de la instalación, potencia instalada, municipios donde se ubican los grupos generadores) y que se deposita para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno.

Esta garantía será cancelada cuando la titular de la instalación acredite el cumplimiento de las obligaciones a las que aquella está afectada.

13. La autorización de explotación provisional no podrá concederse si las instalaciones de conexión a la red de distribución o transporte no se encontraran finalizadas y solicitada la autorización de explotación, de modo que la entrada en servicio de la central eléctrica pueda ser efectiva.

14. Una vez obtenida la autorización de explotación provisional, la titular solicitará la inscripción previa en el registro administrativo de instalaciones de producción de energía eléctrica, acompañando la documentación pertinente según el artículo 39 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio. Se tendrá en cuenta lo indicado en el artículo 41 en cuanto a la caducidad y cancelación de dicha inscripción.

Conforme a lo indicado en artículo 39.6 del citado Real decreto 413/2014, la inscripción de la instalación en el registro de instalaciones de producción de energía eléctrica con carácter previo permitirá el funcionamiento en pruebas de la misma.

15. Finalizadas las pruebas de las instalaciones con resultado favorable, la titular, en el plazo máximo de diez días hábiles solicitará la autorización de explotación definitiva conforme al Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos y según en el Decreto 88/2005, de 29 de abril. Se adjuntarán los certificados pertinentes según lo indicado en anteriores puntos.

16. Una vez obtenida la autorización de explotación definitiva, la titular solicitará la inscripción definitiva en el Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica, acompañando la documentación pertinente según el artículo 40 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio.

17. No solicitar las autorizaciones de explotación en plazo superior a la caducidad de las autorizaciones concedidas, previa resolución.

18. El titular de instalación tiene la obligación de desmantelar la instalación y restituir los terrenos y el entorno afectado una vez caducadas las autorizaciones, o por el cierre definitivo de la instalación. Deberá obtener autorización de cierre definitivo de la instalación, conforme a lo indicado en el artículo 53.5 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, así como para el cierre temporal.

19. Tal y como indica el Informe de Impacto Ambiental y debido a la afección temporal al sendero GR-125, y de conformidad con el Decreto 179/2004, de 24 de septiembre, el promotor deberá dar cumplimiento a los artículos 6 y 7 del mismo y presentar a la Dirección Territorial de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica de la provincia por donde discurre el sendero, previa consulta a la Federación de Deportes de Montaña y Escalada de la Comunitat Valenciana, una solicitud de modificación temporal del trazado, o en su caso, solicitud de cancelación del trayecto.

Se informa que la transmisión o cambio de titularidad, modificaciones sustanciales de la instalación y el cierre temporal o definitivo de la instalación autorizada por la presente resolución requieren autorización administrativa previa conforme a lo establecido en 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. Asimismo, no podrán transmitirse las autorizaciones concedidas en tanto en cuanto la central no se encuentre completamente ejecutada y haya obtenido la autorización de explotación.

Tal y como se indica en el artículo 38 del D-L 14/2020, la concesión de la licencia urbanística municipal obligará a la persona titular o propietaria de la instalación, sin perjuicio de la exacción de los tributos que legalmente corresponda por la prestación del servicio municipal o por la ejecución de construcciones, instalaciones y obras, a pagar el correspondiente canon de uso y aprovechamiento en suelo no urbanizable y a cumplir los restantes compromisos asumidos y determinados en la correspondiente licencia.

El respectiu cànon d'ús i aprofitament s'establirà per l'ajuntament en la corresponent llicència, per quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a la implantació de la instal·lació (ascendint el pressupost d'execució material del total de la instal·lació a 4.446.252,19 € (quatre milions quatre-cents quaranta-sis mil dos centenars cinquanta-dos amb dènou cèntims)) El cànon es reportarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística, podent l'ajuntament acordar, a sol·licitud de l'interessat, el fraccionament o ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament de pròrroga del termini no comportarà un nou cànon urbanístic.

L'ajuntament podrà acordar la reducció fins a un 50 % quan la instal·lació siga susceptible de crear ocupació de manera significativa, en relació amb l'ocupació local. L'impagament donarà lloc a la caducitat de la llicència urbanística. La percepció del cànon correspon als municipis i les quantitats ingressades per aquest concepte s'integraran en el patrimoni municipal del sòl.

Segons el que s'estableix en l'article 26 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, els permisos d'accés i de connexió d'instal·lacions construïdes i en servei, caducaran quan, per causes imputables a la titular de la instal·lació diferents del tancament temporal, cessament l'abocament d'energia a la xarxa per un període superior a tres anys.

Cinquè

Aprovar el pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i entorn afectat, el pressupost del qual ascendeix a 258.131,05 € (dos centenars cinquanta-huit mil cent trenta-un euros amb cinc cèntims) i amb l'abast següent:

La instal·lació fotovoltaica està constituïda principalment per la planta solar fotovoltaica «BOCH I», i la seua respectiva línia d'evacuació fins a l'enfangat 20 kV de la SET Crevillent. Aquestes instal·lacions seran desmantellades d'una sola vegada, reduint així l'impacte final sobre el terreny. A continuació, es descriuran els components que constitueixen la planta fotovoltaica BOCH I. El sistema fotovoltaic proposat es divideix en els següents elements:

- Sistema de generació amb mòduls fotovoltaics de tecnologia monocristalina.
- Cablejat i connexions baixa tensió.
- Sistema de control de potència i conversió contínua/alterna per a injecció a xarxa d'energia i monitoratge de la instal·lació.
- Centres de transformació.
- Centre de generació, protecció i mesura MT.
- Línia enterrada d'evacuació MT.
- Obra civil: moviment de terres, vials, clos, canalitzacions i línies de baixa tensió

Per a executar el desmantellament de les infraestructures de la central fotovoltaica de «BOCH I», prèviament han de ser desconnectades del sistema elèctric i s'han d'executar les següents obres i restauració del terreny i de l'entorn afectat:

- Desmantellament dels mòduls fotovoltaics.
- Desmantellament dels circuits elèctrics i interconnexions.
- Desmantellament dels CT i CGPM.
- Desmantellament dels serveis auxiliars.
- Desmantellament del clos perimetral.
- Restauració final.

Durant la fase de desmantellament, no es generaran residus tòxics o especialment perillosos per al medi ambient i es realitzarà el transport de residus de manera immediata per a evitar en la mesura que siga possible l'acumulació de material. S'habilitaran contenidors temporals per a cadascun dels residus produïts. Els tipus de residus que es poden produir en el procés de desmantellament venen detallats en el mencionat pla.

La persona titular constituirà la garantia econòmica que es detalla en l'autorització de construcció prèviament a la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional, segons l'indicat en el DL 14/2020.

Sisé

De conformitat amb el que es disposa en l'article 31 del DL 14/2020, cal ordenar:

El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costes estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación (ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación a 4.446.252,19 € (cuatro millones cuatrocientos cuarenta y seis mil doscientos cincuenta y dos con diecinueve céntimos)) El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud del interesado, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

El ayuntamiento podrá acordar la reducción hasta un 50 % cuando la instalación sea susceptible de crear empleo de forma significativa, en relación con el empleo local. El impago dará lugar a la caducidad de la licencia urbanística. La percepción del canon corresponde a los municipios y las cantidades ingresadas por este concepto se integrarán en el patrimonio municipal del suelo.

Según lo establecido en el artículo 26 del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, los permisos de acceso y de conexión de instalaciones construidas y en servicio, caducarán cuando, por causas imputables a la titular de la instalación distintas del cierre temporal, cese el vertido de energía a la red por un periodo superior a tres años.

Quinto

Aprobar el plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado, cuyo presupuesto asciende a 258.131,05 € (doscientos cincuenta y ocho mil ciento treinta y un euros con cinco céntimos) y con el alcance siguiente:

La instalación fotovoltaica está constituída principalmente por la planta solar fotovoltaica «BOCH I», y su respectiva línea de evacuación hasta el embarrado 20 kV de la SET Crevillente. Estas instalaciones serán desmanteladas de una sola vez, reduciendo así el impacto final sobre el terreno. A continuación, se van a describir los componentes que constituyen la planta fotovoltaica BOCH I. El sistema fotovoltaico propuesto se divide en los siguientes elementos:

- Sistema de generación con módulos fotovoltaicos de tecnología monocristalina.
- Cableado y conexiones baja tensión.
- Sistema de control de potencia y conversión continua/alterna para inyección a red de energía y monitorización de la instalación.
- Centros de transformación.
- Centro de generación, protección y medida MT.
- Línea enterrada de evacuación MT.
- Obra civil: movimiento de tierras, viales, vallado, canalizaciones y líneas de baja tensión

Para ejecutar el desmantelamiento de las infraestructuras de la central fotovoltaica de «BOCH I», previamente han de ser desconnectadas del sistema eléctrico y se han de ejecutar las siguientes obras y restauración del terreno y del entorno afectado:

- Desmantelamiento de los módulos fotovoltaicos.
- Desmantelamiento de los circuitos eléctricos e interconexiones.
- Desmantelamiento de los CT y CGPM.
- Desmantelamiento de los servicios auxiliares.
- Desmantelamiento del vallado perimetral.
- Restauración final.

Durante la fase de desmantelamiento, no se generarán residuos tóxicos o especialmente peligrosos para el medio ambiente y se realizará el transporte de residuos de forma inmediata para evitar en la medida de lo posible la acumulación de material. Se habilitarán contenedores temporales para cada uno de los residuos producidos. Los tipos de residuos que se pueden producir en el proceso de desmantelamiento vienen detallados en el citado plan.

La persona titular constituirá la garantía económica que se detalla en la autorización de construcción previamente a la solicitud de autorización de explotación provisional, según lo indicado en el D-L 14/2020.

Sexto

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 31 del D-L 14/2020, ordenar:



– la publicació de la present resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant*.

– La publicació en el lloc d'internet de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, en l'apartat d'Energia i Mines (<https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant-er>, en castellà i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant-er>, en valencià)

– La notificació/comunicació de la present resolució a la titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de serveis públics o serveis d'interés general que hi han intervingut, o hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització, les que han emés, o haurien d'emetre, condicionat tècnic al projecte d'execució, així com als restants interessats en l'expedient.

Les autoritzadores concedides seran traslladades a l'Institut Cartogràfic Valencià per a la incorporació de les dades territorials, urbanístics, mediambientals i energètics més representatius de la instal·lació a la cartografia pública de la Comunitat Valenciana.

De conformitat amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, aquesta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, autoritzacions, llicències i permisos, tant públics com privats, que siguin necessàries obtenir per part del sol·licitant per a l'execució i posada en marxa de la instal·lació de la qual es refereix la present resolució, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i especialment les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers, i deixant fora de perill els drets particulars.

És causa de revocació d'aquesta resolució, després del tràmit del procediment oportú, l'incompliment o la inobservança de les condicions expressades en aquesta, la variació substancial de les característiques descrites en la documentació presentada o l'incompliment o no manteniment dels pressupostos o requisits essencials o indispensables, legals o reglamentaris, que han sigut tinguts en compte per al seu atorgament, així com qualsevol altra causa que escaïment i motivadament ho justifique. En particular, la caducitat dels permisos d'accés i connexió suposaria la ineficàcia de les autoritzacions que s'atorguen en aquesta resolució.

Contra aquesta resolució, que no exhaureix la via administrativa, es pot interposar un recurs d'alçada davant la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines en el termini d'un mes, comptat a partir de l'endemà de tindre lloc la notificació d'aquesta, de conformitat amb el que es disposa en 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.

Alacant, 21 de novembre de 2022.– La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

– la publicación de la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* y en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante*.

– La publicación en el sitio de internet de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, en el apartado de Energía y Minas (<https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant-er>, en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant-er>, en valenciano)

– La notificación/comunicación de la presente resolución a la 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, las que han emitido, o debieron emitir, condicionado técnico al proyecto de ejecución, así como a los restantes interesados en el expediente.

Las autorizaciones concedidas serán trasladadas a l'Institut Cartogràfic Valencià para la incorporación de los datos territoriales, urbanísticos, medioambientales y energéticos más representativos de la instalación a la cartografía pública de la Comunitat Valenciana.

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, y el artículo 6.4 del 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, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por parte del solicitante para la ejecución y puesta en marcha de la instalación de la que se refiere la presente resolución, de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, y en especial las relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente. En todo caso, esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares.

Será causa de revocación de esta resolución, previo trámite del oportuno procedimiento, el incumplimiento o inobservancia de las condiciones expresadas en la misma, la variación sustancial de las características descritas en la documentación presentada o el incumplimiento o no mantenimiento de los presupuestos o requisitos esenciales o indispensables, legales o reglamentarios, que han sido tenidos en cuenta para su otorgamiento, así como cualquier otra causa que debida y motivadamente lo justifique. En particular, la caducidad de los permisos de acceso y conexión supondrá la ineficacia de las autorizaciones que se otorgan en esta resolución.

Contra esta resolución, que no pone fin a la vía administrativa, cabe recurso de alzada ante la Dirección General de Industria, Energía y Minas 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.

Alicante, 21 de noviembre de 2022.– La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.

ANNEX

Relació concreta i individualitzada de béns i drets afectats pels trams del a línia d'evacuació subterrània de MT 20 kV de simple circuit que parteix del centre de generació, protecció i mesura (CGPM) de la planta fotovoltaica «BOCHI I» fins a les barres de 20 kV de les ET Crevilent de la xarxa de distribució situada en el terme municipal de Crevilent (Alacant)

Ref. Catastral	Polígon	Parcel·la	Títular	Sup. Parcel·la (m ²)	Terme municipal	Naturalesa de la finca	Longitud canalització subterrània (m)	Servitud subterrània (m ²)	Ocupació temporal (m ²)
1 03059A017000630000IJ	17	63	COMUNITAT REGANTS BRAÇAL ALCÚDIA-ALGODA	290	CREVILLENT	Improductiu	3,99	3,99	7,55
2 03059A017000610000IX	17	61	COMUNITAT GENERAL DE REGANTS REGS DE LLEVANT ESQUERRA SEGURA	1931	CREVILLENT	Improductiu	4,85	4,41	
3 03059A012001530000IZ	12	153	COMUNITAT REGANTS BRAÇAL ALCÚDIA-ALGODA	224	CREVILLENT	Improductiu	18,11	20,52	5,7907

ANEXO

Relación concreta e individualizada de bienes y derechos afectados por los tramos de la línea de evacuación subterránea de MT 20 kV de simple circuito que parte del centro de generación, protección y medida (CGPM) de la planta fotovoltaica «BOCHI I» hasta las barras de 20 kV de la SET Crevilent de la red de distribución ubicada en el término municipal de Crevilent (Alicante)

Ref. Catastral	Polígono	Parcela	Títular	Sup. Parcela (m ²)	Término municipal	Naturaleza de la finca	Longitud canalización subterránea (m)	Servidumbre subterránea (m ²)	Ocupación temporal (m ²)
1 03059A017000630000IJ	17	63	CDAD REGANTES BRAZAL ALCUDIA-ALGODA	290	CREVILLENT	Improductivo	3,99	3,99	7,55
2 03059A017000610000IX	17	61	CDAD GRAL DE REGANTES RIEGOS DE LEVANTE IZQUIERDA SEGURA	1931	CREVILLENT	Improductivo	4,85	4,41	
3 03059A012001530000IZ	12	153	CDAD REGANTES BRAZAL ALCUDIA-ALGODA	224	CREVILLENT	Improductivo	18,11	20,52	5,7907