

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

*RESOLUCIÓ de 7 de setembre de 2022, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a BESIDE 2 IBI, 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 Mutxamel (Alacant), de potència instal·lada 2.800 kWn, i potència dels mòduls fotovoltaics de 3.095,82 kWp, denominada FV MUTXAMEL. Expedient ATALFE/2021/71. [2022/8294]*

### Antecedents

Primer. En data 26 de març de 2020 es va presentar per BESIDE 2 IBI, SL, sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció per a una instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica de 2,8 MW de potència nominal, denominada FV MUTXAMEL i de la seua infraestructura d'evacuació, i per a això va ser incoat l'expedient ATREGI/2020/61/03.

El 20 d'abril de 2020, el servei territorial esmentat va enviar un ofici de requeriment de pagament de taxes administratives al qual va adjuntar un model normalitzat, i el 22 de març de 2020 es va acreditar el pagament d'aquestes.

Consta l'Acord d'admissió a tràmit, de data 17 de desembre de 2020, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, de la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 2.990,4 kW de potència instal·lada (segons definició vigent en el moment de l'acord) promoguda per BESIDE 2 IBI, SL, a situar al municipi de Mutxamel, província d'Alacant, únicament als efectes de l'estipulat 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. (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=zsh5ma3m-c64nil3k-2ufirker>).

En data 8 de juny de 2021 se sol·licita al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant el desistiment de la sol·licitud de l'autorització administrativa prèvia i de construcció de la instal·lació solar fotovoltaica de l'expedient ATREGI/2020/61/03 per a continuar amb la sol·licitud i tramitació de l'expedient ATALFE/2021/71, la sol·licitud del qual havia sigut presentada en data 3 de juny de 2021 i el contingut del qual es detalla en l'antecedent segon, 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, juntament amb el citat document, el titular aporta en la mateixa data un altre escrit en què sol·licita la convalidació de l'expedient ATREGI/2020/61/03 a l'expedient ATALFE/2021/71, quant als tràmits realitzats fins ara, així com dels documents aportats en l'expedient ATREGI/2020/61/03.

Amb data 5 de juliol de 2021 s'emete resolució de desistiment del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant de l'expedient ATREGI/2020/61/03 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 i queda conclòs l'expedient de referència.

(CSV: 212HV54Z:1H8IYUUU:3E63M36U. Adreça de validació:

<https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=212hv54z:1h8iyuuu:3e63m36u>)

Segon. En data 3 de juny de 2021 se sol·licita una autorització administrativa prèvia i una autorització administrativa de construcció, 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

## Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo

*RESOLUCIÓN de 7 de septiembre de 2022, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a BESIDE 2 IBI S.L 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 Mutxamel (Alicante), de potencia instalada 2.800 kWn, y potencia de los módulos fotovoltaicos de 3.095,82 kWp, denominada «FV MUTXAMEL». Expediente ATALFE/2021/71. [2022/8294]*

### Antecedentes

Primero. En fecha 26 de marzo de 2020 se presentó por BESIDE 2 IBI, SL, solicitud de autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para una instalación de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica de 2,8 MW de potencia nominal, denominada «FV MUTXAMEL» y de su infraestructura de evacuación para lo cual fue incoado el expediente ATREGI/2020/61/03.

El 20 de abril 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 22 de marzo de 2020.

Consta Acuerdo de Admisión a Trámite, de fecha 17 de diciembre de 2020, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, de la solicitud de autorización administrativa previa para la instalación de producción de energía eléctrica de 2.990,4 kW de potencia instalada (según definición vigente en el momento del Acuerdo) promovida por BESIDE 2 IBI, SL, a ubicar en el municipio de Mutxamel, 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. (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=ZSH5MA3M-C64NIL3K-2UFIRKER>).

En fecha 8 de junio de 2021 se solicita al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante el desistimiento de la solicitud de la autorización administrativa previa y de construcción de la instalación solar fotovoltaica del expediente ATREGI/2020/61/03, para continuar con la solicitud y tramitación del expediente ATALFE/2021/71, cuya solicitud había sido presentada en fecha 3 de junio de 2021 y cuyo contenido se detalla en el antecedente segundo, 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 climática y la necesidad de la urgente reactivación económica. Asimismo, junto con el citado documento, el titular aporta en la misma fecha otro escrito solicitando la convalidación del expediente ATREGI/2020/61/03 al expediente ATALFE/2021/71, en cuanto a los trámites realizados hasta la fecha, así como de los documentos aportados en el expediente ATREGI/2020/61/03.

Con fecha 5 de julio de 2021 se emite resolución de desistimiento del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante del expediente ATREGI/2020/61/03 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.

(CSV: 212HV54Z:1H8IYUUU:3E63M36U. Dirección de validación:

<https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=212HV54Z:1H8IYUUU:3E63M36U>)

Segundo. En fecha 3 de junio de 2021 se solicita autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción, 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

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 D-L 14/2020):

PROMOTOR: BESIDE 2 IBI SL (NIF: B05536339)

NOMENE INSTAL·LACIÓ: FV MUTXAMEL

TECNOLOGIA: Fotovoltaica

GRUPS GENERADORS:

– POTÈNCIA TOTAL: 2.990,4 kWp

– Núm. MÒDULS: 7.476

– POTÈNCIA UNITÀRIA 400 kWp

– TIPOLOGIA: Monofacial

– SISTEMA SUBJECCIÓ I ANCORATGE: 125 seguidors solars amb 56 mòduls fotovoltaics, i 17 seguidors amb 28 mòduls fotovoltaics, a 1 eix amb una inclinació de  $\pm 60^\circ$ .

POTÈNCIA NOMINAL DE L'INVERSOR: 1 inversor de 2.800 kW.

LIMITADOR: inversor limitat de fàbrica a 2.800 kW per a garantir que no se supera la capacitat d'accés atorgada.

INFRAESTRUCTURES D'EVACUACIÓ:

– Un centre de transformació d'intempèrie amb un transformador de 3.000 kVA (0,6/20 kV. Coordenades UTM (ETRS89): X = 720.323,5; I = 4.257.022,4.

– Centre de protecció i mesura prefabricat en coordenades UTM (ETRS89): X = 720.320,52; I = 4.257.040,92.

– Línia subterrània d'alta tensió (corrent altern trifàsic, tensió de 20 kV, capacitat de la línia 10.169 kW). Longitud total 186 m, composta per 2 trams que discorren dins de la parcel·la 89 del polígon 4 del terme municipal de Mutxamel (Alacant):

• tram 1 (subterrani), dins del clos, des de CT a Centre de protecció i mesura, conductor tipus A l'HEPRZ1 12/20 kV H16 3(1x95) mm<sup>2</sup> mitjançant canalització a través de tub PVC doble capa de  $\phi=160$ mm, i longitud de 175 m (inclosos 3m d'entrada a CP i 3 m d'entrada a CT).

• tram 2 (subterrani) de centre de protecció i mesura a centre de seccionament, conductor tipus A l'HEPRZ1 12/20 kV H16 3(1x150) mm<sup>2</sup> mitjançant canalització a través de tub PVC doble capa de  $\phi=200$ mm, i longitud d'11 m (inclosos 3m d'entrada a CS i 3 m d'entrada a CPM).

INFRAESTRUCTURA QUE SERÀ CEDIDA AL GESTOR DE LA XARXA, I-DE REDES ELÈCTRICAS INTELIGENTES, SAU:

– Un centre de seccionament prefabricat. Coordenades UTM (ETRS89): X = 720.326,61; I = 4.257.017,46.

– Línia mixta aèria i subterrània d'alta tensió (corrent altern trifàsic, tensió de 20 kV, capacitat de la línia 10.169 kW). Longitud total 206 m (64 m en subterrani i 142 m en aeri), composta per 2 trams que discorren dins de la parcel·la 89 del polígon 4 del terme municipal de Mutxamel (Alacant):

• tram 3 (subterrani) des de Centre de seccionament a nou suport núm. A2 a instal·lar, mitjançant doble entroncament A/S (tipus C-7000-14), conductor tipus HEPRZ1 12/20kV 3x240mm<sup>2</sup> Al, directament enterrat, i longitud horitzontal de 2 x 17 m, amb línia d'entrada al centre de seccionament de 2 x 3 m i línia d'entrada a l'entroncament A/S de 2 x 12 m.

• tram 4 (aeri) entre nou suport a instal·lar núm. A2 (a emplaçar en X: 720.297; I: 4.257.017) al nou suport núm. A1 (a emplaçar en X: 720.358; I: 4.256.978), mitjançant entroncament aeri i subterrani (tipus C-7000-20), en doble circuit amb conductor tipus 100-AL1/17-ST1A), longitud 2 x 71 m.

PUNT DE CONNEXIÓ A LA XARXA: centre de seccionament descrit anteriorment que serà cedit a l'empresa gestora de la xarxa des d'on parteix la infraestructura que aboca l'energia produïda en la instal·lació en un punt de la LMT Benidorm de 20 kV de la ST Sant Joan, concretament entre els suports 442139 i 442140, situat en la parcel·la 89 del polígon 4 del terme municipal de Mutxamel.

XARXA A LA QUAL ES CONNECTA: xarxa de distribució del gestor de la xarxa i-DE REDES ELÈCTRICAS INTELIGENTES, SAU UBICACIÓ: Emplaçament dels grups generadors i de la infraestructura d'evacuació: Polígon 4, parcel·la 89, la referència cadastral de la qual és: 03090A004000890000GQ, amb una superfície total de la parcel·la de 62.293 m<sup>2</sup>, en terme municipal de Mutxamel, CP 03110, província d'Alacant.

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 (en adelante D-L 14/2020):

PROMOTOR: BESIDE 2 IBI SL. (NIF: B05536339)

NOMBRE INSTALACIÓN: «FV Mutxamel»

TECNOLOGÍA: Fotovoltaica

GRUPOS GENERADORES:

– POTENCIA TOTAL: 2.990,4 kWp

– Núm. MÓDULOS: 7.476

– POTENCIA UNITARIA 400 kWp

– TIPOLOGÍA: Monofacial

– SISTEMA SUJECCIÓN Y ANCLAJE: 125 seguidores solares con 56 módulos fotovoltaicos, y 17 seguidores con 28 módulos fotovoltaicos, a 1 eje con una inclinación de  $\pm 60^\circ$ .

POTENCIA NOMINAL DEL INVERSOR: 1 inversor de 2.800 kW.

LIMITADOR: inversor limitado de fàbrica a 2.800 kW para garantizar que no se supera la capacidad de acceso otorgada.

INFRAESTRUCTURAS DE EVACUACIÓN:

– Un centro de transformación de intemperie con un transformador de 3.000 kVA (0,6/20 kV. Coordenadas UTM (ETRS89): X = 720.323,5; Y = 4.257.022,4.

– Centro de protección y medida prefabricado en coordenadas UTM (ETRS89): X = 720.320,52; Y = 4.257.040,92.

– Línea subterránea de alta tensión (corriente alterna trifásica, tensión de 20 kV, capacidad de la línea 10.169 kW). Longitud total 186 m, compuesta por 2 tramos que discurren dentro de la parcela 89 del polígono 4 del término municipal de Mutxamel (Alicante):

• tramo 1 (subterráneo), dentro del vallado, desde CT a Centro de protección y medida, conductor tipo AL HEPRZ1 12/20 kV H16 3(1x95) mm<sup>2</sup> mediante canalización a través de tubo PVC doble capa de  $\phi=160$ mm, y longitud de 175 m (incluidos 3m de entrada a CP y 3 m de entrada a CT).

• tramo 2 (subterráneo) de Centro de protección y medida a centro de seccionamiento, conductor tipo AL HEPRZ1 12/20 kV H16 3(1x150) mm<sup>2</sup> mediante canalización a través de tubo PVC doble capa de  $\phi=200$ mm, y longitud de 11 m (incluidos 3m de entrada a CS y 3 m de entrada a CPM).

INFRAESTRUCTURA QUE VA A SER CEDIDA AL GESTOR DE LA RED, I-DE REDES ELÈCTRICAS INTELIGENTES, SAU.:

– Un centro de seccionamiento prefabricado. Coordenadas UTM (ETRS89): X = 720.326,61; Y = 4.257.017,46.

– Línea mixta aèreo-subterránea de alta tensión (corriente alterna trifásica, tensión de 20 kV, capacidad de la línea 10.169 kW). Longitud total 206 m (64 m en subterráneo y 142 m en aèreo), compuesta por 2 tramos que discurren dentro de la parcela 89 del polígono 4 del término municipal de Mutxamel (Alicante):

• tramo 3 (subterráneo) desde Centro de seccionamiento a nuevo apoyo núm. A2 a instalar, mediante doble entronque A/S (tipo C-7000-14), conductor tipo HEPRZ1 12/20kV 3x240mm<sup>2</sup> Al, directamente enterrado, y longitud horitzontal de 2 x 17 m, con línea de entrada al centro de seccionamiento de 2 x 3 m y línea de entrada al entronque A/S de 2 x 12 m.

• tramo 4 (aèreo) entre nuevo apoyo a instalar núm. A2 (a emplazar en X: 720.297; Y: 4.257.017) al nuevo apoyo núm. A1 (a emplazar en X: 720.358; Y: 4.256.978), mediante entronque aèreo-subterráneo (tipo C-7000-20), en doble circuito con conductor tipo 100-AL1/17-ST1A), longitud 2 x 71 m.

PUNTO DE CONEXIÓN A LA RED: centro de seccionamiento descrito anteriormente que va a ser cedido a la empresa gestora de la red desde donde parte la infraestructura que vierte la energía producida en la instalación en un punto de la LMT «Benidorm» de 20 kV de la ST San Juan, concretamente entre los apoyos 442139 y 442140, situado en la parcela 89 del polígono 4 del término municipal de Mutxamel.

RED A LA QUE SE CONECTA: red de distribución del gestor de la red i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

UBICACIÓN: Emplazamiento de los grupos generadores y de la infraestructura de evacuación: Polígono 4, parcela 89, cuya referencia catastral es: 03090A004000890000GQ, con una superficie total de la parcela de 62.293 m<sup>2</sup>, en término municipal de Mutxamel, CP 03110, provincia de Alicante.



#### CENTRE GEOMÈTRIC:

Coordenades geogràfiques: 38° 26' 04" N / 0° 28' 29" W

Coordenades UTM ETRS89 (fus 30): x: 720.418 m W; y: 4.257.039 m N

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 2,8 MW.

Aquesta sol·licitud ve acompanyada de la següent documentació:

– «Projecte d'instal·lació solar fotovoltaica FV MUTXAMEL de 2,9904 MWp – 2,8 MWn mitjançant seguidor 1 eix» amb número de visat MU2000863 del Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de la Regió de Múrcia en data 17 d'abril de 2020.

– Projecte de «Nou centre de seccionament per a planta solar fotovoltaica en la Pujada Borratxina, terme municipal de Mutxamel (Alacant)», de març de 2020. Declaració responsable del tècnic projectista de març de 2020.

– Projecte de «Línia aèria i subterrània de mitjana tensió 20kV D.C. des de suport A-1 fins al centre de seccionament per a evacuació d'electricitat procedent de PFV BESIDE 2 IBI. Terme municipal de Mutxamel (Alacant)», de març de 2020. Declaració responsable del tècnic projectista de març de 2020.

– Declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del Sector Elèctric).

– Separates del projecte.

– Documentació ambiental.

– Memòria compliment dels criteris establits en el D-L 14/2020.

– Informe-certificat urbanístic municipal relatiu a la compatibilitat del projecte amb el planejament i les ordenances municipals, en els termes previstos 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.

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

– Resguard de garantia econòmica accés i connexió a xarxes transport o distribució.

– Document justificatiu drets accés i connexió

– 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, incloent-hi tots els equips i instal·lacions necessaris per al seu funcionament i evacuació de l'energia produïda i els terrenys vinculats a aquesta.

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.

S'ha presentat, en data 3 de juny de 2021, el document «plec General de prevenció d'incendis forestals de la instal·lació solar fotovoltaica FV MUTXAMEL situat en la parcel·la 89 del polígon 4 del terme municipal de Mutxamel (Alacant) per trobar-se en els voltants de terreny forestal, que queda inclòs en el plec de condicions tècniques dels projectes corresponents a la instal·lació projectada, document que haurà d'observar-se durant l'execució de les obres i els treballs que es realitzen en terreny forestal o en els seus voltants.

Tercer. S'ha incoat l'expedient ATALFE/2021/71 per part del 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 vagen a emplaçar-se sobre sòl no urbanitzable i de parcs eòlics situats dins de la zona eòlica segons el pla eòlic, connectats en alta tensió a xarxes de transport o distribució d'energia elèctrica.

Quart. Que consta en l'expedient administratiu informe-certificat urbanístic municipal de data 12 de juliol de 2019 on s'indica que els

#### CENTRO GEOMÉTRICO:

Coordenadas geográficas: 38° 26' 04" N / 0° 28' 29" W

Coordenadas UTM ETRS89 (huso 30): x: 720.418 m W; y: 4.257.039 m N

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 2,8 MW.

Esta solicitud viene acompañada de la siguiente documentación:

– «Proyecto de instalación solar fotovoltaica «FV MUTXAMEL» de 2,9904 MWp – 2,8 MWn mediante seguidor 1 eje» con número de visado MU2000863 del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de la Región de Murcia en fecha 17 de abril de 2020.

– Proyecto de «Nuevo centro de seccionamiento para planta solar fotovoltaica en la Pujada Borratxina término municipal de Mutxamel (Alicante)», de marzo de 2020. Declaración responsable del técnico proyectista de marzo de 2020.

– Proyecto de «Línea aérea-subterránea de media tensión 20kV D.C. desde apoyo A-1 hasta centro de seccionamiento para evacuación de electricidad procedente de PFV BESIDE 2 IBI. Término municipal de Mutxamel (Alicante)», de marzo de 2020. Declaración responsable del técnico proyectista de marzo de 2020.

– Declaración responsable del cumplimiento de la normativa que es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico).

– Separatas del proyecto.

– Documentación ambiental.

– 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.

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

– Resguardo garantía económica acceso y conexión a redes transporte o distribución

– Documento justificativo derechos acceso y conexión

– 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.

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.

Se ha presentado, en fecha 3 de junio de 2021, el documento «pliego General de prevención de incendios forestales de la instalación solar fotovoltaica «FV Mutxamel» ubicado en la parcela 89 del polígono 4 del término municipal de Mutxamel (Alicante) por encontrarse en las inmediaciones de terreno forestal, que queda incluido en el pliego de condiciones técnicas de los proyectos correspondientes a la instalación proyectada, documento que deberá observarse durante la ejecución de las obras y los trabajos que se realicen en terreno forestal o en sus inmediaciones.

Tercero. Se ha incoado el expediente ATALFE/2021/71 por parte del 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 y de parques eólicos ubicados dentro de la zona eólica según el plan eólico, conectados en alta tensión a redes de transporte o distribución de energía eléctrica.

Cuarto. Que consta en el expediente administrativo informe-certificado urbanístico municipal de fecha 12 de julio de 2019 donde se





grups generadors estan situats en sòl no urbanitzable comú, sent compatible amb l'ús pretés.

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. Les línies d'evacuació es troben afectades pel 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.

Seté. Consta dins de l'expedient ATREGI/2020/61/03 Acord d'Admissió a tràmit del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, de data 17 de desembre de 2020, a l'efecte del compliment de la fita 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, a més, en l'expedient ATALFE/2021/71, es troba tota la documentació preceptiva i necessària per a l'admissió a tràmit en compliment 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, i per tant, amb vista als principis de simplicitat, eficàcia i eficiència recollits en la Llei 40/2015, d'1 d'octubre, de règim jurídic del sector públic i en relació amb els articles 71 i 72 de la Llei 39/2015, Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, es va continuar amb la tramitació de l'expedient administratiu considerant l'expedient admes a tràmit i convalidat l'acte en aplicació disposició transitòria primera del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost.

Huité. Les taxes administratives corresponents han sigut abonades en l'expedient ATREGI/2020/61/03, la justificació d'ingrés del qual consta en aquest expedient en data 18 de juny de 2020 i que són concordes a les taxes que correspondrien a l'expedient ATALFE/2021/71.

Nové. Consta la resolució de la Direcció General de Carreteres de la Demarcació de Carreteres de l'Estat a la Comunitat Valenciana pertanyent al Ministeri de Transports, Mobilitat i Agenda Urbana, notificada al promotor de la instal·lació en data 4 de juny de 2021, en què s'autoritza la realització de les obres o instal·lacions necessàries per a la instal·lació de la planta fotovoltaica i la seua infraestructura d'evacuació en la parcel·la núm. 89 del polígon 4, el terme municipal de Mutxamel (Alacant), de duració un any, amb subjecció a les condicions particulars i generals d'aquest informe. El promotor presenta davant el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, en data 6 de juliol de 2021, declaració responsable relativa a la presentació d'informes favorables, declaració de conformitat condicionada (DEREINFA) en què s'accepten els condicionats d'aquesta resolució i la documentació del projecte presentada en aquest organisme, en compliment de l'article 24.3 del Decret llei 14/2020, respecte a les consultes a les administracions públiques, organismes i empreses de servei públic o de serveis d'interès econòmic general afectades pel projecte.

Consta la resolució d'aprovació d'ampliació del termini d'autorització al venciment d'aquest en data 22 d'abril de 2022, per un període de 6 mesos.

Desé. La sol·licitud ha sigut sotmesa al tràmit d'informació pública durant el termini de 30 dies hàbils, establert en l'article 23 del D-L 14/2020, mitjançant els anuncis corresponents, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* el 10 d'agost de 2021, en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* el 29 de juliol de 2021 i en el tauler d'anuncis de l'Ajuntament de Mutxamel des del 30 de juliol de 2021 i el 7 de setembre de 2021, del qual consta en l'expedient diligència acreditativa de l'exposició. 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, en valencià <http://www.indi.gva.es/va/web/energia/inicio>, i en <http://www.indi.gva.es/web/energia/inicio>, en castellà.

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

Onzé. 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

indica que los grupos generadores se encuentran ubicados en suelo no urbanizable COMUN, 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. Las líneas de evacuación se encuentran afectadas por 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.

Séptimo. Consta dentro del expediente ATREGI/2020/61/03 Acuerdo de Admisión a trámite del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, de fecha 17 de diciembre de 2020, a los efectos del cumplimiento del hito 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, además, en el expediente ATALFE/2021/71, se encuentra toda la documentación preceptiva y necesaria para la admisión a trámite en cumplimiento 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, y por lo tanto, en aras a los principios de simplicidad, eficacia y eficiencia recogidos en la Ley 40/2015, de 1 de octubre, de régimen jurídico del sector público y en relación con los artículos 71 y 72 de la Ley 39/2015, Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas se continuó con la tramitación del expediente administrativo considerando el expediente admitido a trámite y convalidado el acto en aplicación Disposición Transitoria Primera del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto.

Octavo. Las tasas administrativas correspondientes han sido abonadas en el expediente ATREGI/2020/61/03, cuya justificación de ingreso consta en dicho expediente en fecha 18 de junio de 2020 y que son concordes a las tasas que corresponderían al expediente ATALFE/2021/71.

Noveno. Consta resolución, de la Dirección General de Carreteras de la Demarcación de Carreteras del Estado en la Comunidad Valenciana perteneciente al Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana, notificada al promotor de la instalación en fecha 4 de junio de 2021, autorizando la realización de las obras o instalaciones necesarias para la instalación de la planta fotovoltaica y su infraestructura de evacuación en la parcela núm. 89 del polígono 4, el término municipal de Mutxamel (Alicante), de duración un año, con sujeción a las condiciones particulares y generales de dicho informe. El promotor presenta ante el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, en fecha 6 de julio de 2021, Declaración Responsable Relativa a la Presentación de Informes Favorables, Declaración Conformidad Condicionada (DEREINFA) aceptando los condicionados de dicha resolución y la documentación del proyecto presentada en dicho organismo, en cumplimiento del artículo 24.3 del Decreto ley 14/2020, con respecto a las consultas a las administraciones públicas, organismos y empresas de servicio público o de servicios de interés económico general afectadas por el proyecto.

Consta resolución de aprobación de ampliación del plazo de autorización al vencimiento del mismo en fecha 22 de abril de 2022, por un período de 6 meses.

Décimo. La solicitud ha sido sometida al trámite de información pública durante el plazo de 30 días hábiles, establecido en el artículo 23 del D-L 14/2020, mediante los anuncios correspondientes, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* el 10 de agosto de 2021, en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* el 29 de julio de 2021 y en el tablón de anuncios del Ayuntamiento de Mutxamel desde el 30 de julio de 2021 y el 7 de septiembre de 2021, del cual consta en el expediente diligència acreditativa de la exposició. Asimismo, se ha puesto la documentación a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio de internet <http://www.indi.gva.es/web/energia/inicio>, en castellano y <http://www.indi.gva.es/va/web/energia/inicio>, en valenciano.

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

Undécimo. 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

afectats per la instal·lació, a fi que en el termini de 30 dies presentaren la seua conformitat o oposició, amb el següent resultat:

– Informe tècnic de l'Ajuntament de Mutxamel, de data 5 d'agost de 2021, en el qual s'especifica que no existeix en la parcel·la 89 del polígon 4 afecció amb el planejament, ni s'ha detectat afecció amb l'estudi d'inundabilitat del qual disposen ni amb les xarxes de proveïment d'aigua potable de la zona i informe jurídic de l'Ajuntament de Mutxamel, de data 5 d'agost de 2021, en el qual es conclou que la instal·lació és conforme a normes subsidiàries de planejament municipal de Mutxamel, no existint cap afecció amb el planejament, ni amb l'estudi d'inundabilitat ni amb les xarxes de proveïment d'aigua potable segons l'informe tècnic esmentat anteriorment.

Tots dos informes emesos per l'Ajuntament de Mutxamel van ser remesos al titular en data 18 d'agost de 2021, constant l'acceptació per part d'aquest en data 1 de setembre de 2021 dels condicionats.

– Informe favorable del Servei de Gestió Territorial, de data 22 d'octubre de 2021, condicionat al fet que es duguen a terme les mesures d'integració paisatgística proposades. (Adreça de validació:

<https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=6ltbb636:H66H7DC1:M7FQQQHU>)

Després de la remissió de l'informe al promotor es rep un escrit de contestació en data 29 d'octubre de 2021, on s'afirma que es tindran en compte les mesures assenyalades en l'informe. Es trasllada aquesta contestació al Servei de Gestió Territorial per a l'emissió d'un nou informe.

S'emet nou informe per part del Servei de Gestió Territorial en data 16 de desembre de 2021 on exposa que perquè les mesures d'integració paisatgística tinguen una aplicació real i efectiva, aquestes s'hauran de traslladar al corresponent projecte de construcció, de manera detallada, en plans, memòria i pressupost, i que l'òrgan competent de l'autorització i supervisió de l'execució del projecte haurà de comprovar la correcta implantació i manteniment d'aquestes mesures durant la vida útil de la instal·lació fotovoltaica. (Adreça de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=6l7xajib:T14P3T95:E9F594MR>)

Es remet l'informe al promotor de la instal·lació en data 21 de desembre de 2021, al qual contesta en data 27 de desembre de 2021, que accepta les condicions establides en l'informe. I presenta en data 18 de gener de 2022 una addenda de modificació no substancial per a completar la informació requerida en els informes de dates 22 d'octubre i 16 de desembre del Servei de Gestió Territorial, reduint la superfície de la instal·lació i adaptant-la als condicionats exposats. Aquestes modificacions es tornen a remetre al Servei de Gestió Territorial en data 31 de gener de 2022.

En data 13 de maig de 2022, es rep informe del Servei de Gestió Territorial en el qual es ratifica en la compatibilitat de la instal·lació i en el trasllat d'aquestes mesures al projecte refós final.

(Adreça de validació:

<https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=36mmh78j:Y8MQ3KEC:HMMNR5RQB>)

Consta acceptació del promotor a l'informe en data 26 de maig de 2022.

– Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de data 28 d'octubre de 2021, condicionat al fet que per a ser 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 de l'esmena dels requeriments exposats en aquest informe. (Adreça de validació:

<https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=6ltbb636:H66H7DC1:M7FQQQHU>)

Després de la remissió de l'informe al promotor es rep escrit de contestació en data 30 de novembre de 2021, on s'aporta un nou estudi d'integració paisatgística amb la finalitat d'esmenar aquests requeriments. Es trasllada aquesta contestació al Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge en data 3 de desembre de 2021.

La mercantil BESIDE 2 IBI, SL, presenta en data 18 de gener de 2022 una addenda de modificació no substancial del projecte a fi de recollir les Mesures d'Integració Paisatgística establides en l'estudi d'integració paisatgística presentat pel promotor per a minimitzar el

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:

– Informe técnico del Ayuntamiento de Mutxamel, de fecha 5 de agosto de 2021, en el que se especifica que no existe en la parcela 89 del polígono 4 afección con el Planeamiento, ni se ha detectado afección con el estudio de inundabilidad del que disponen ni con las redes de abastecimiento de agua potable de la zona e informe jurídico del Ayuntamiento de Mutxamel, de fecha 5 de agosto de 2021, en el que se concluye que la instalación es conforme a Normas Subsidiarias de Planeamiento Municipal de Mutxamel, no existiendo afección alguna con el Planeamiento, ni con el estudio de inundabilidad ni con las redes de abastecimiento de agua potable según el informe técnico mencionado anteriormente.

Ambos informes emitidos por el Ayuntamiento de Mutxamel fueron remitidos al titular en fecha 18 de agosto de 2021, constando la aceptación por parte del mismo en fecha 1 de septiembre de 2021 de los condicionados.

– Informe favorable del Servicio de Gestión Territorial, de fecha 22 de octubre de 2021, condicionado a que se lleven a cabo las medidas de integración paisajística propuestas. (Dirección de validación:

<https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=6LTBB636:H66H7DC1:M7FQQQHU>)

Tras la remisión del informe al promotor se recibe escrito de contestación en fecha 29 de octubre de 2021, donde se afirma que se tendrán en cuenta las medidas señaladas en el informe. Se traslada dicha contestación al Servicio de Gestión Territorial para la emisión de nuevo informe.

Se emite nuevo informe por parte del Servicio de Gestión Territorial en fecha 16 de diciembre de 2021 donde expone que para que las Medidas de Integración Paisajística tengan una aplicación real y efectiva, estas se deberán trasladar al correspondiente Proyecto de Construcción, de manera detallada, en planos, memoria y presupuesto, y que el órgano competente de la autorización y supervisión de la ejecución del proyecto deberá comprobar la correcta implantación y mantenimiento de estas medidas durante la vida útil de la instalación fotovoltaica. (Dirección de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=6L7XAJIB:T14P3T95:E9F594MR>)

Se remite el informe al promotor de la instalación en fecha 21 de diciembre de 2021, al cual contesta en fecha 27 de diciembre de 2021, que acepta las condiciones establecidas en el informe. Y presenta en fecha 18 de enero de 2022 una adenda de modificación no sustancial para completar la información requerida en los informes de fechas 22 de octubre y 16 de diciembre del Servicio de Gestión Territorial, reduciendo la superficie de la instalación y adaptándola a los condicionados expuestos. Dichas modificaciones se vuelven a remitir al Servicio de Gestión Territorial en fecha 31 de enero de 2022.

En fecha 13 de mayo de 2022, se recibe informe del Servicio de Gestión Territorial en el que se ratifica en la compatibilidad de la instalación y en el traslado de dichas medidas al proyecto refundido final.

(Dirección de validación:

<https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=36MMH78J:Y8MQ3KEC:HMMNR5RQB>)

Consta aceptación del promotor al informe en fecha 26 de mayo de 2022.

– Informe del Servicio del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fecha 28 de octubre de 2021, condicionado a que para ser favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje que viabilice la actuación pretendida, desde el punto de vista de su afección al paisaje, requerirá de la subsanación de los requerimientos expuestos en este informe. (Dirección de validación:

<https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=6LTBB636:H66H7DC1:M7FQQQHU>)

Tras la remisión del informe al promotor se recibe escrito de contestación en fecha 30 de noviembre de 2021, donde se aporta un nuevo Estudio de Integración Paisajística con la finalidad de subsanar dichos requerimientos. Se traslada dicha contestación al Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje en fecha 3 de diciembre de 2021.

La mercantil BESIDE 2 IBI, SL, presenta en fecha 18 de enero de 2022 una adenda de modificación no sustancial del proyecto con el objeto de recoger las Medidas de Integración Paisajística establecidas en el estudio de integración paisajística presentado por el promotor para



possible impacte sobre el segellament del sòl i afavorir la infiltració i el drenatge de les aigües de pluja, reduint la superfície d'ocupació dels panells solars dins de la mateixa parcel·la. Aquestes modificacions es plasmen en el nou pressupost de la instal·lació.

S'emet nou informe per part del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge en data 26 de gener de 2022

(Adreça de validació:

<https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=nv8s69t3:NXH3KN5M:NCND57K8>)

on s'ha valorat les modificacions presentades pel promotor i s'informa del compliment de part d'aquestes, si bé s'especifica que per a l'emissió d'informe favorable requerirà l'esmena d'una sèrie de requeriments.

Es remet l'informe al promotor de la instal·lació en data 7 de febrer de 2022.

La mercantil BESIDE 2 IBI, SL, presenta en data 16 de febrer de 2022 un nou estudi d'integració paisatgística i nou pla de desmantellament on es recull els condicionats establits pels informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, i del Servei de Gestió Territorial. Aquesta documentació és remesa a la Direcció General de Política Territorial i Paisatge en data 24 de febrer de 2022.

En data 11 de març de 2022, es rep un informe favorable del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge condicionat al trasllat de les mesures d'integració paisatgística i del pla de desmantellament al projecte refós final.

(Adreça de validació:

<https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=fiphnyb:JDKHSYBG:1FF19RAH>)

Consta acceptació del promotor a l'informe en data 25 de març de 2022.

– Informe, de 21 de gener de 2022, de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, en el qual s'indica la conformitat de la planta generadora i la seua infraestructura d'evacuació en matèries de la seua competència, condicionat a deixar sense ocupació la zona de la parcel·la considerada zona forestal.

(Adreça de validació:

<https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=emei5k6l:VI38RECD:D8C8X13Q>)

Es remet l'informe al promotor de la instal·lació en data 28 de gener de 2022, al qual contesta en aquesta data i on expressa la conformitat a tots els condicionats de l'informe.

Consten els informes favorables vinculants de l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, esmentats anteriorment, establert en l'article 25 del D-L 14/2020, en els quals consten els següents condicionants acceptats pel promotor:

En relació a l'Informe del Servei de Gestió Territorial:

Pràcticament la totalitat de la instal·lació solar, aproximadament un 90 %, es troba sobre sòls amb àrees amb escàs interès i amb permeabilitat baixa, mentre que el restant 10 % de la superfície se situa sobre sòls d'àrea estratègica 1 i d'alta permeabilitat. A causa de la poca superfície afectada per a la recàrrega d'aquífers en les àrees estratègiques 1, es consideren incidències mínimes i es prenen mesures correctores per a millorar la infiltració i no incrementar el flux d'aigua d'escolament.

S'hauran de tindre en compte mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i drenatge de l'aigua per a no causar modificacions en l'escolament produït durant èpoques de pluges mitjançant:

– el manteniment de les condicions d'infiltració amb els canvis dels pendents, mantenint en la mesura que siga possible els nivells topogràfics entre zones de plaques solars i zones de pas.

– 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.

– la minimització del sòl segellat de manera que els mòduls fotovoltaics se situen de manera prioritària sense fonamentació contínua i sobre el terreny natural.

En relació amb l'Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge:

– La parcel·la conté una loma definida com a fita topogràfica que constitueix un recurs paisatgístic, per la qual cosa l'actuació quedarà condicionada a la preservació d'aquest element d'alt valor paisatgístic.

minimizar el posible impacto sobre el sellado del suelo y favorecer la infiltración y el drenaje de las aguas de lluvia, reduciendo la superficie de ocupación de los paneles solares dentro de la misma parcela. Dichas modificaciones se plasman en el nuevo presupuesto de la instalación.

Se emite nuevo informe por parte del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje en fecha 26 de enero de 2022

(Dirección de validación:

<https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=Nv8s69t3:NXH3KN5M:NCND57K8>)

donde se ha valorado las modificaciones presentadas por el promotor y se informa del cumplimiento de parte de las mismas, si bien se especifica que para la emisión de informe favorable requerirá la subsanación de una serie de requerimientos.

Se remite el informe al promotor de la instalación en fecha 7 de febrero de 2022.

La mercantil BESIDE 2 IBI, SL, presenta en fecha 16 de febrero de 2022 nuevo Estudio de Integración Paisajística y nuevo Plan de Desmantelamiento donde se recoge los condicionados establecidos por los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, y del Servicio de Gestión Territorial. Dicha documentación es remitida a la Dirección General de Política Territorial y Paisaje en fecha 24 de febrero de 2022.

En fecha 11 de marzo de 2022, se recibe informe favorable del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje condicionado al traslado de las medidas de integración paisajística y del plan de desmantelamiento al proyecto refundido final.

(Dirección de validación:

<https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=FIPHNYB:JDKHSYBG:1FF19RAH>)

Consta aceptación del promotor al informe en fecha 25 de marzo de 2022.

– Informe, de 21 de enero de 2022, de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, en el cual se indica la conformidad de la planta generadora y su infraestructura de evacuación en materias de su competencia, condicionado a dejar sin ocupación la zona de la parcela considerada zona forestal.

(Dirección de validación:

<https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=EMEI5K6L:VI38RECD:D8C8X13Q>)

Se remite el informe al promotor de la instalación en fecha 28 de enero de 2022, al cual contesta en dicha fecha expresando la conformidad a todos los condicionados del informe.

Constan los informes favorables vinculantes del órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, mencionados anteriormente, 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:

Prácticamente la totalidad de la instalación solar, aproximadamente un 90 %, se encuentra sobre suelos con áreas con escaso interés y con permeabilidad baja, mientras que el restante 10 % de la superficie se sitúa sobre suelos de área estratégica 1 y de alta permeabilidad. Debido a la poca superficie afectada para la recarga de acuíferos en las áreas estratégicas 1, se consideran incidencias mínimas y se toman medidas correctoras para mejorar la infiltración y no incrementar el flujo de agua de escorrentía.

Se tendrán que tener en cuenta medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje del agua para no causar modificaciones en la escorrentía producida durante épocas de lluvias mediante:

– el mantenimiento de las condiciones de infiltración con los cambios de las pendientes, manteniendo en la medida de lo posible los niveles topográficos entre zonas de placas solares y zonas de paso.

– 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.

– la minimización del suelo sellado de forma que los módulos fotovoltaicos se ubican de manera prioritaria sin cimentación continua y sobre el terreno natural.

En relación con el Informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje:

– La parcela contiene una loma definida como hito topográfico que constituye un recurso paisajístico, por lo que la actuación quedará condicionada a la preservación de dicho elemento de alto valor paisajístico.





– El projecte s'adapta parcialment als actuals abancalaments, per la qual cosa no es modificarà substancialment la topografia actual dels terrenys, més enllà dels moviments de terra imprescindibles per a la implantació de les instal·lacions. No obstant això, donada la presència d'un element d'alt valor paisatgístic, hauria de revisar-se aquesta ordenació mitjançant modificacions que reduïsquen l'afecció sobre aquest element, i d'aquesta manera milloren l'adaptació de la planta al territori i paisatge.

– La conca visual des de l'àrea d'actuació defineix com a zones visibles, principalment les més immediates a la planta, així com zones de les urbanitzacions situades en l'entorn nord del nucli urbanístic de Mutxamel. Especialment, tindrà gran incidència visual en l'AP-7, que confina amb la zona d'estudi, per a la qual la visibilitat serà molt alta.

– S'hauran de proposar en l'estudi d'integració paisatgística, mesures d'integració paisatgística per a mitigar l'impacte visual generat per possibles reflexos i/o enlluernaments provocats per les característiques intrínseques dels panells solars.

– Les mesures d'integració paisatgística proposades inclouen la formació d'una pantalla vegetal perimetral (flancs nord i oest) que combinarà xiprer comú (*Cupressus sempervirens*) i xiprer de Cartagena (*Tetraclinis articulata*), especificant que es plantaran espècies de 0,3 – 0,5 m d'altura. Respecte a aquesta mesura, haurà d'evitar-se la formació de pantalla vegetal dissonant amb les característiques paisatgístiques de l'entorn. Per això, aquesta plantació haurà de realitzar-se utilitzant vegetació autòctona, alternant diferents espècies de la zona, de mitjà i gran port, evitant l'alineació homogènia i seriada d'elements i, en tot cas, seguint els patrons de la zona circumdant.

– Plantació d'espècies joves de pi blanc (*Pinus halepensis*), combinada amb la típica vegetació de matoll mediterrani formada per estepes, llentiscles, romers, timons o ginestes.

– Es respectarà la topografia existent, garantint la mínima interacció amb el sòl, i atenent especialment la trobada amb els terrenys confrontants. S'adaptarà a la disposició dels mòduls al pendent de les parcel·les, reproduint, en la mesura que siga possible l'estructura topogràfica del terreny, i evitant, en tot cas, els aterraments o la construcció de plataformes que suposarien una gran alteració del paisatge. En aquest punt, cal destacar la necessitat de respectar la topografia en la zona est de la parcel·la, respectant els abancalaments previs a la intervenció, confrontants amb un element d'alt valor paisatgístic.

– La instal·lació s'adaptarà al parcel·lari i al patró del paisatge, el traçat de vials interiors respectarà l'estructura dels camins existents, així com la direccionalitat del parcel·lari, en aquelles zones on estiga marcada, i en tot cas, s'evitaran grans desmunts o moviments de terra que puguin alterar les característiques dels patrons del paisatge.

– Respecte del vial rodat perimetral, es considera adequada la solució proposada, i s'haurà d'estendre a la resta de camins projectats, així com a la resta de la superfície, on es prioritzaran les superfícies permeables del sòl, restringint el segellament o formigonada del terreny a aquelles àrees en les quals el funcionament de l'activitat el faça necessari.

– Es mantindrà la vegetació existent en les zones de la parcel·la no ocupades pels mòduls i plantació en aquelles zones lliures de la parcel·la en les quals siga possible de vegetació anàloga a l'existent en l'entorn. Es valorarà la inclusió d'espècies arbustives i herbàcies autòctones de manera que es mitigue l'impacte de les estructures portants.

– Els panells i la cartelleria utilitzaran materials els colors i les textures dels quals afavorisquen la seua integració amb el paisatge.

– Es procurarà la qualitat dels dissenys, tant de la planta en el seu conjunt com dels seus elements, i es podrà plantejar fins i tot el canvi en la tonalitat de les plaques en harmonia amb el paisatge de l'entorn, i s'evitaran superfícies excessivament reflectores i altura excessiva dels mòduls.

– Ha d'evitar-se l'alineació homogènia i seriada d'elements, així com la disposició de les espècies seguint un patró repetitiu en els elements introduïts, que generaria una imatge excessivament antropitzada. En aquest sentit, la vegetació arbòria a implantar en el perímetre de la parcel·la es farà en bosquets, agrupant diferents exemplars en les zones

– El proyecto se adapta parcialmente a los actuales abancalamientos, por lo que no se modificará sustancialmente la topografía actual de los terrenos, más allá de los movimientos de tierra imprescindibles para la implantación de las instalaciones. No obstante, dada la presencia de un elemento de alto valor paisajístico, debería revisarse dicha ordenación mediante modificaciones que reduzcan la afección sobre dicho elemento, y de este modo, mejoren la adaptación de la planta al territorio y paisaje.

– La cuenca visual desde el área de actuación define como zonas visibles, principalmente las más inmediatas a la propia planta, así como zonas de las urbanizaciones situadas en el entorno norte del núcleo urbanístico de Mutxamel. Especialmente, tendrá gran incidencia visual en la AP-7, que colinda con la zona de estudio, para la que la visibilidad será muy alta.

– Se deberán proponer en el Estudio de Integración Paisajística, Medidas de Integración Paisajística para mitigar el impacto visual generado por posibles reflejos y/o deslumbramientos provocados por las propias características intrínsecas de los paneles solares.

– Las Medidas de Integración Paisajística propuestas incluyen la formación de una pantalla vegetal perimetral (flancos norte y oeste) que combinará ciprés común (*Cupressus sempervirens*) y ciprés de Cartagena (*Tetraclinis articulata*), especificando que se plantarán especies de 0'3 – 0'5 m de altura. Respecto a esta medida, deberá evitarse la formación de pantalla vegetal disonante con las características paisajísticas del entorno. Por ello, dicha plantación deberá realizarse utilizando vegetación autóctona, alternando diferentes especies de la zona, de medio y gran porte, evitando la alineación homogénea y seriada de elementos y, en todo caso, siguiendo los patrones de la zona circundante.

– Plantación de especies jóvenes de pino carrasco (*Pinus halepensis*), combinada con la típica vegetación de matorral mediterráneo formada por jaras, lentiscos, romeros, tomillos o genistas.

– Se respetará la topografía existente, garantizando la mínima interacción con el suelo, y atendiendo especialmente al encuentro con los terrenos colindantes. Se adaptará la disposición de los módulos a la pendiente de las parcelas, reproduciendo, en la medida de lo posible la estructura topográfica del terreno, evitando, en todo caso, los aterramientos o la construcción de plataformas que supondrían una gran alteración del paisaje. En este punto, cabe destacar la necesidad de respetar la topografía en la zona este de la parcela, respetando los abancalamientos previos a la intervención, colindantes con un elemento de alto valor paisajístico.

– La instalación se adaptará al parcelario y al patrón del paisaje, el trazado de viales interiores respetará la estructura de los caminos existentes, así como la direccionalidad del parcelario, en aquellas zonas donde esté marcada, y en todo caso, se evitarán grandes desmontes o movimientos de tierra que pudieran alterar las características de los patrones del paisaje.

– Respecto del vial rodado perimetral, se considera adecuada la solución propuesta, y se deberá extender al resto de caminos proyectados, así como al resto de la superficie, donde se priorizarán las superficies permeables del suelo, restringiendo el sellado u hormigonado del terreno a aquellas áreas en las que el funcionamiento de la actividad lo haga necesario.

– Se mantendrá la vegetación existente en las zonas de la parcela no ocupadas por los módulos y plantación en aquellas zonas libres de la parcela en las que sea posible de vegetación análoga a la existente en el entorno. Se valorará la inclusión de especies arbustivas y herbáceas autóctonas de modo que se mitigue el impacto de las estructuras portantes.

– Los paneles y cartelería utilizarán materiales cuyos colores y texturas favorezcan su integración con el paisaje.

– Se procurará la calidad de los diseños, tanto de la planta en su conjunto como de sus elementos, pudiendo plantear incluso el cambio en la tonalidad de las placas en armonía con el paisaje del entorno, y debiendo evitar superficies excesivamente reflectantes y altura excesiva de los módulos.

– Debe evitarse la alineación homogénea y seriada de elementos, así como la disposición de las especies siguiendo un patrón repetitivo en los elementos introducidos, que generaría una imagen excesivamente antropizada. En este sentido, la vegetación arbórea a implantar en el perímetro de la parcela se hará en bosquetes, agrupando diferentes



de major visibilitat i alternant individus de mitjà i gran port, i combinada amb les espècies arbustives descrites.

A causa d'aquests condicionats establits pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i pel Servei de Gestió Territorial, i sobre la base de les millores tecnològiques i d'eficiència energètica dels mòduls fotovoltaics disponibles en el mercat, amb data 7 d'abril de 2022 el sol·licitant va incorporar a l'expedient el projecte refòs de la planta generadora, i en data 26 de maig de 2022 dels projectes de la infraestructura d'evacuació, amb modificacions no substancials respecte al projecte inicialment presentat, per canvi de mòduls passant de 7.476 mòduls de 400 Wp (2.990,4 kWp) a 6.804 mòduls de 455 Wp (3.095,82 kWp), reduint la superfície ocupada en 3.522 m<sup>2</sup>; el nombre de seguidors passa de 142 a 136, i no es modifiquen la resta de característiques principals de la instal·lació i s'introdueixen les mesures compensatòries exigides en els informes. Tot això complint els condicionats dels diferents informes emesos dels organismes consultats, incloent-hi els canvis no substancials a realitzar que han sigut justificats per a modificar, en la mínima mesura possible, el projecte de generació inicialment presentat, de manera que s'evita així la necessitat de nous estudis i informes.

Dotzé. Consten en l'expedient documents d'acceptació per part del gestor de la xarxa de distribució, I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, SAU, dels projectes de les instal·lacions que seran cedides després de l'execució d'aquestes. (Centre de seccionament i línia d'alta tensió indicades anteriorment)

Tretzé. 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.

Catorzé. El promotor ha justificat que disposa dels terrenys on s'implantarà la instal·lació, així com els acords dels terrenys per on discorren les infraestructures d'evacuació..

Quinzé. Consta en l'expedient que el promotor ha depositat la garantia econòmica exigida per a l'accés a la xarxa, mitjançant un aval, depositat en data 18 de novembre de 2020, amb número de garantia 032020V319 de 120.000 € (amb número de carta de pagament 4695001014543) per a abastar la potència instal·lada total sol·licitada, segons la definició de potència instal·lada (això és 2.800 kWn) i quanties vigents en el moment del dipòsit de les garanties.

Setzé. La instal·lació té concedit punt de connexió a xarxa de distribució, atorgat pel gestor d'aquesta xarxa, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, en data 16 d'agost de 2019 i acceptades pel promotor en data 7 d'octubre de 2019, entre els suports 442139 i 442140 de la LMT «Benidorm» de 20 kV de la ST Sant Joan, situada en la parcel·la 89 del polígon 4 del terme municipal de Mutxamel, sent necessari un nou centre de seccionament telecomandat, de simple barra amb dues posicions de línia i una altra per a la connexió de la IFV que tindrà accés des de la via pública i estarà situat a un màxim de 50 metres del punt de connexió. Aquest centre de seccionament serà cedit en propietat a i-DE, constant les següents dades en els permisos:

- Titular: BESIDE 2 IBI, SL.
- Nom de la instal·lació: FV Mutxamel
- Tecnologia: Fotovoltaica.
- Potència dels grups generadors (kW): 3.000
- potència nominal de l'inversor (kW): 2.800
- potència instal·lada (kW): 2.800
- Capacitat d'accés concedida (kW): 2.800
- punt de connexió definitiu: entre els suports 442139 i 442140 de la LMT Benidorm de 20 kV de la ST Sant Joan, situada en la parcel·la 89 del polígon 4 del terme municipal de Mutxamel.
- data d'emissió dels permisos: 14.10.2019.

Així mateix, consta informe favorable d'acceptabilitat d'accés de Xarxa Elèctrica d'Espanya, SAU, per a la nova instal·lació fotovoltaica Mutxamel de 3 MW<sub>ins</sub>/2,8 MW<sub>nom</sub> a connectar a la xarxa de distribució d'i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU subjacent de Xixona 220 kV, emés en data 14 d'octubre de 2019.

Disseté. En tractar-se d'un projecte amb una potència de generació menor o igual a 10MW, 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.

ejemplares en las zonas de mayor visibilidad y alternando individuos de medio y gran porte, y combinada con las especies arbustivas descritas.

Debido a estos condicionados establecidos por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y por el Servicio de Gestión Territorial, y en base a las mejoras tecnológicas y de eficiencia energética de los módulos fotovoltaicos disponibles en el mercado, con fecha 7 de abril de 2022 el solicitante incorporó al expediente proyecto refundido de la planta generadora, y en fecha 26 de mayo de 2022 de los proyectos de la infraestructura de evacuación, con modificaciones no sustanciales respecto al proyecto inicialmente presentado, por cambio de módulos pasando de 7.476 módulos de 400 Wp (2.990,4 kWp) a 6.804 módulos de 455 Wp (3.095,82 kWp), reduciendo la superficie ocupada en 3.522 m<sup>2</sup>, el número de seguidores pasando de 142 a 136, no modificándose el resto de características principales de la instalación e introduciendo las medidas compensatorias exigidas en los informes. Todo ello cumpliendo con los condicionados de los diferentes informes emitidos de los organismos consultados, incluyendo los cambios no sustanciales a realizar que han sido justificados para modificar, en la mínima medida posible, el proyecto de generación inicialmente presentado, evitando así la necesidad de nuevos estudios e informes.

Decimosegundo. – Constan en el expediente documento de aceptación por parte del gestor de la red de distribución, I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, SAU., de los proyectos de las instalaciones que van a ser cedidas tras la ejecución de las mismas. (centro de seccionamiento y línea de alta tensión indicadas anteriormente)

Decimotercero. 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.

Decimocuarto. El promotor ha justificado que dispone de los terrenos donde se va a implantar la instalación, así como los acuerdos de los terrenos por donde discorren las infraestructuras de evacuación.

Decimoquinto. Consta en el expediente que el promotor ha depositado la garantía económica exigida para el acceso a la red, mediante un aval, depositado en fecha 18 de noviembre de 2020, con número de garantía 032020V319 de 120.000 € (con número de carta de pago 4695001014543) para abarcar la potencia instalada total solicitada, según la definición de potencia instalada (esto es 2.800 kWn) y cuantías vigentes en el momento del depósito de las garantías.

Decimosexto. La instalación tiene concedido punto de conexión a red de distribución, otorgado por el gestor de dicha red, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, en fecha 16 de agosto de 2019 y aceptadas por el promotor en fecha 7 de octubre de 2019, entre los apoyos 442139 y 442140 de la LMT «Benidorm» de 20 kV de la ST San Juan, situada en la parcela 89 del polígono 4 del término municipal de Mutxamel, siendo necesario un nuevo centro de seccionamiento telecomandado, de simple barra con dos posiciones de línea y otra para la conexión de la IFV que tendrá acceso desde la vía pública y estará situado a un máximo de 50 metros del punto de conexión. Dicho centro de seccionamiento será cedido en propiedad a i-DE, constanding los siguientes datos en los permisos:

- Titular: BESIDE 2 IBI, SL.
- Nombre de la instalación: FV Mutxamel
- Tecnología: Fotovoltaica.
- Potencia de los grupos generadores (kW): 3.000
- potencia nominal del inversor (kW): 2.800
- potencia instalada (kW): 2.800
- Capacidad de acceso concedida (kW): 2.800
- punto de conexión definitivo: entre los apoyos 442139 y 442140 de la LMT «Benidorm» de 20 kV de la ST San Juan, situada en la parcela 89 del polígono 4 del término municipal de Mutxamel.
- fecha de emisión de los permisos: 14.10.2019.

Asimismo, consta informe favorable de aceptabilidad de acceso de Red Eléctrica de España, SAU, para la nueva instalación fotovoltaica Mutxamel de 3 MW<sub>ins</sub>/2,8 MW<sub>nom</sub> a conectar a la red de distribución de i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU. subyacente de Jijona 220 kV, emitido en fecha 14 de octubre de 2019.

Decimoséptimo. Al tratarse de un proyecto con una potencia de generación menor o igual a 10MW, 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.



Dihuité. S'ha sol·licitat a l'Ajuntament de Mutxamel l'informe preceptiu i no vinculant establert en de l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost. Es rep informes a l'efecte de l'autorització del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines, sobre la instal·lació sol·licitada, en dates 16 de juny de 2022 i 1 de setembre de 2022 i consten en l'expedient administratiu.

#### 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.

Segon. 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.

Tercer. 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.

Quart. D'acord amb el que es disposa en el Decret 88/2005, de 29 d'abril, concordat amb Decret 175/2020, de 30 d'octubre, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, així com l'Ordre 1/2021, de 6 d'abril, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desenvolupa el citat Decret 175/2020, del Consell, correspon al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant la resolució del present procediment.

Cinqué. 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 en el seu cas, la transformació d'energia elèctrica.

Sisé. 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'interès 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.

Seté. Segons l'epígraf i) de l'article 2 del D-L 14/2020, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable és el pronunciament de l'òrgan competent en matèria d'energia que, conforme a 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 utilitza energia primària d'origen renovable en unes concretes parcel·les de sòl no urbanitzable i estableix les condicions en què podrà realitzar-se aquesta implantació. Aquest pronunciament substitueix 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.

Huité. Segons l'indicat en l'article 25 del D-L 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.

Decimoctavo. Se ha solicitado al ayuntamiento de Mutxamel el informe preceptivo y no vinculante establecido en del artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto. Se recibe informes a los efectos de la autorización del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas, sobre la instalación solicitada, en fechas 16 de junio de 2022 y 1 de septiembre de 2022 y constan en el expediente administrativo.

#### Fundamentos de derecho

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

Segundo. 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.

Tercero. 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.

Cuarto. De acuerdo con lo dispuesto en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, concordado con Decreto 175/2020, de 30 de octubre, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, así como la Orden 1/2021, de 6 de abril, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla el citado Decreto 175/2020, del Consell, corresponde al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante la resolución del presente procedimiento.

Quinto. 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.

Sexto. 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.

Séptimo. 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.

Octavo. 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.



Nové. 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 no constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental.

Desé. 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.

Onzé. 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, disposa 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.

Dotzé. 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 fotovoltaïcs que configuren aquesta instal·lació, mesures en condicions estàndard segons la norma UNE corresponent.

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

Tretzé. 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 un tindrà efectes per a aquelles instal·lacions que, havent iniciat la seua tramitació, encara no hagen obtingut l'autorització d'explotació definitiva.

Catorzé. D'acord amb el que es disposa en l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, 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 economicofinancera exigible per a la realització de cadascun dels projectes que presenten, tot això sense perjudici del que es preveu en aquest últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'aquestes capacitats que potestativament puga atorgar l'Administració per als que exercisquen l'activitat.

Quinzé. 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.

Setzé. Conforme a 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.

Disseté. Segons el que s'estableix en el capítol III del D-L 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, havent de 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 fotovoltaïca i de restauració del terreny i entorn afectat al tipus d'interès 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 afecta.

Dihuité. 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 Valen-

Noveno. 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 no constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental.

Décimo. 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.

Undécimo. 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.

Decimosegundo. 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.

Decimotercero. 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 uno tendrá efectos para aquellas instalaciones que, habiendo iniciado su tramitación, aún no hayan obtenido la autorización de explotación definitiva.

Decimocuarto. 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 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.

Decimoquinto. 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.

Decimosexto. 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.

Decimoséptimo. 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 fotovoltaïca 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 afecta.

Decimooctavo. En virtud de la disposición transitòria única del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, del Consell, de medidas urgents en resposta a la emergència energètica i econòmica originada en la

ciana 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.

En consideració de l'anterior, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, resolc

#### Primer

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

Polígon 4, parcel·la 89, amb referència cadastral 03090A004000890000GQ, en terme municipal de Mutxamel, CP 03110, província d'Alacant.

Amb els següents condicionats inclosos en els informes:

1. Informe del Servei de Gestió Territorial, de data 22 d'octubre de 2021:

– Mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i drenatge de l'aigua per a no causar modificacions en l'escolament produït durant èpoques de pluges mitjançant:

– El manteniment de les condicions d'infiltració amb els canvis dels pendents, mantenint en la mesura que siga possible els nivells topogràfics entre zones de plaques solars i zones de pas.

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

– La minimització del sòl segellat de manera que els mòduls fotovoltaics se situen de manera prioritària sense fonamentació contínua i sobre el terreny natural.

2. Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de data 28 d'octubre de 2021:

– La parcel·la conté una llima definida com a fita topogràfica que constitueix un recurs paisatgístic, per la qual cosa l'actuació quedarà condicionada a la preservació d'aquest element d'alt valor paisatgístic.

– Les mesures d'integració paisatgística proposades inclouen la formació d'una pantalla vegetal perimetral (flancs nord i oest) que combinarà xiprer comú (*Cupressus sempervirens*) i xiprer de Cartagena (*Tetraclinis articulata*), especificant que es plantaran espècies de 0,3 – 0,5 m d'altura. Respecte a aquesta mesura, haurà d'evitar-se la formació de pantalla vegetal dissonant amb les característiques paisatgístiques de l'entorn. Per això, aquesta plantació haurà de realitzar-se utilitzant vegetació autòctona, alternant diferents espècies de la zona, de mitjà i gran port, evitant l'alineació homogènia i seriada d'elements i, en tot cas, seguint els patrons de la zona circumdant.

– Es respectarà la topografia existent, garantint la mínima interacció amb el sòl, i atenent especialment la trobada amb els terrenys confrontants, especialment en la zona est de la parcel·la, respectant els abancalaments previs a la intervenció, confrontants amb un element d'alt valor paisatgístic.

– S'evitaran grans desmuntos o moviments de terra que pogueren alterar les característiques dels patrons del paisatge.

– Es prioritzaran les superfícies permeables del sòl, restringint el segellament o formigonada del terreny a aquelles àrees en les quals el funcionament de l'activitat el faça necessari.

– Es mantindrà la vegetació existent en les zones de la parcel·la no ocupades pels mòduls i plantació en aquelles zones lliures de la parcel·la en les quals siga possible de vegetació anàloga a l'existent en l'entorn. Es valorarà la inclusió d'espècies arbustives i herbàcies autòctones de manera que es mitigue l'impacte de les estructures portants.

– Els panells i cartelleria utilitzaran materials els colors i les textures dels quals afavorisquen la seua integració amb el paisatge.

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

La caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable suposarà la caducitat de les autoritzacions energètiques concedides i

Comunitat Valenciana por la guerra en Ucrania, las modificaciones establecidas 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.

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 4, parcela 89, con referencia catastral 03090A004000890000GQ, en término municipal de Mutxamel, CP 03110, provincia de Alicante.

Con los siguientes condicionados incluidos en los informes:

1. Informe del Servicio de Gestión Territorial, de fecha 22 de octubre de 2021:

– Medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje de la agua para no causar modificaciones en la escorrentía producida durante épocas de lluvias mediante:

– El mantenimiento de las condiciones de infiltración con los cambios de las pendientes, manteniendo en la medida de lo posible los niveles topográficos entre zonas de placas solares y zonas de paso.

– 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.

– La minimización del suelo sellado de forma que los módulos fotovoltaicos se ubican de manera prioritaria sin cimentación continua y sobre el terreno natural.

2. Informe del Servicio del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fecha 28 de octubre de 2021:

– La parcela contiene una loma definida como hito topográfico que constituye un recurso paisajístico, por lo que la actuación quedará condicionada a la preservación de dicho elemento de alto valor paisajístico.

– Las Medidas de Integración Paisajística propuestas incluyen la formación de una pantalla vegetal perimetral (flancos norte y oeste) que combinará ciprés común (*Cupressus sempervirens*) y ciprés de Cartagena (*Tetraclinis articulata*), especificando que se plantarán especies de 0'3 – 0,5 m de altura. Respecto a esta medida, deberá evitarse la formación de pantalla vegetal disonante con las características paisajísticas del entorno. Por ello, dicha plantación deberá realizarse utilizando vegetación autóctona, alternando diferentes especies de la zona, de medio y gran porte, evitando la alineación homogénea y seriada de elementos y, en todo caso, siguiendo los patrones de la zona circundante.

– Se respetará la topografía existente, garantizando la mínima interacción con el suelo, y atendiendo especialmente al encuentro con los terrenos colindantes, especialmente en la zona este de la parcela, respetando los abancalamientos previos a la intervención, colindantes con un elemento de alto valor paisajístico.

– Se evitarán grandes desmontes o movimientos de tierra que pudieran alterar las características de los patrones del paisaje.

– Se priorizarán las superficies permeables del suelo, restringiendo el sellado u hormigonado del terreno a aquellas áreas en las que el funcionamiento de la actividad lo haga necesario.

– Se mantendrá la vegetación existente en las zonas de la parcela no ocupadas por los módulos y plantación en aquellas zonas libres de la parcela en las que sea posible de vegetación análoga a la existente en el entorno. Se valorará la inclusión de especies arbustivas y herbáceas autóctonas de modo que se mitigue el impacto de las estructuras portantes.

– Los paneles y cartelería utilizarán materiales cuyos colores y texturas favorezcan su integración con el paisaje.

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 conce-





l'obligació per part de la titular del desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i entorn afectat.

De la mateixa manera, en cas de tancament definitiu de la instal·lació, es produirà la caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, la qual cosa s'especificarà en l'autorització del tancament.

#### Segon

Otorgar 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: BESIDE 2 IBI SL (NIF: B05536339)

NOMENE INSTAL·LACIÓ: FV MUTXAMEL

TECNOLOGIA: Fotovoltaica.

GRUPS GENERADORS:

– POTÈNCIA TOTAL: 3.095,82 kWp

– Núm. MÒDULS: 6.804

– POTÈNCIA UNITÀRIA: 455 kWp

– TIPOLOGIA: Monofacial

– SISTEMA SUBJECCIÓ I ANCORATGE: 107 seguidors solars amb 56 mòduls fotovoltaics, i 29 seguidors amb 28 mòduls fotovoltaics, a 1 eix amb una inclinació de  $\pm 60^\circ$ , i tipus de fonamentació mitjançant clavats.

POTÈNCIA NOMINAL DE L'INVERSOR: 1 inversor de 2.800 kW.

LIMITADOR: inversor limitat de fàbrica a 2.800 kW per a garantir que no se supera la capacitat d'accés atorgada.

INFRAESTRUCTURES D'EVACUACIÓ:

– Un centre de transformació d'intempèrie amb un transformador de 3.000 kVA (0,6/20 kV), dues cel·les de 20 kV (1 cel·la de línia i 1 cel·la d'interruptor automàtic) hermètic d'ompliment integral en oli mineral, situat sobre bancada. Coordenades UTM (ETRS89): X = 720.323,5; I = 4.257.022,4.

– Centre de protecció i mesura prefabricat en coordenades UTM (ETRS89): X = 720.320,9; I = 4.257.007,5.

Les característiques principals del centre són: sis cel·les de 20 kV amb aïllament en SF6 (2L+3P+1M), amb transformador de SSAA de 25 kVA.

– Línia subterrània d'alta tensió (corrent altern trifàsic, tensió de 20 kV, capacitat de la línia 10.169 kW). Longitud total 46 m, composta per 2 trams que discorren dins de la parcel·la 89 del polígon 4 del terme municipal de Mutxamel (Alacant):

• tram 1 (subterrani), dins del clos, des de CT a centre de protecció i mesura, conductor tipus A l'HEPRZ1 12/20 kV H16 3(1x150) mm<sup>2</sup> mitjançant canalització a través de tub PVC doble capa de  $\varphi=200$ mm, i longitud de 26 m (inclosos 3m d'entrada a CP i 3 m d'entrada a CT).

• tram 2 (subterrani) de centre de protecció i mesura a centre de seccionament, conductor tipus A l'HEPRZ1 12/20 kV H16 3(1x150) mm<sup>2</sup> mitjançant canalització a través de tub PVC doble capa de  $\varphi=200$ mm, i longitud de 20 m (inclosos 3m d'entrada a CS i 3 m d'entrada a CPM).

INFRAESTRUCTURA QUE SERÀ CEDIDA AL GESTOR DE LA XARXA, I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, SAU:

– Un centre de seccionament prefabricat format per un conjunt de cel·les 3L+1A amb aïllament integral en SF6 amb tres cel·les de línia automatitzades, equipades amb interruptor-seccionador i seccionador de posada a terra, i una cel·la de serveis auxiliars. Tensió de servei 20 kV i freqüència 50 Hz. Coordenades UTM (ETRS89): X = 720.313,8; I = 4.257.034,0.

– Línia mixta aèria subterrània d'alta tensió (corrent altern trifàsic, tensió de 20 kV, capacitat de la línia 10.169 kW). Longitud total 206 m (64 m en subterrani i 142 m en aeri), composta per 2 trams que discorren dins de la parcel·la 89 del polígon 4 del terme municipal de Mutxamel (Alacant):

• tram 1 (subterrani) des de centre de seccionament a nou suport núm. A2 a instal·lar, mitjançant doble entroncament A/S (tipus C-7000-14, amb una creuera recta tipus RC2-12.5-S, una creuera recta tipus RC2-15-S i una creuera recta tipus RC2-20-S), conductor tipus HEPRZ1 12/20kV 3x240mm<sup>2</sup> Al, directament enterrat, i longitud horitzontal de 2 x 22 m, amb línia d'entrada al centre de seccionament de 2 x 3 m i línia d'entrada a l'entroncament A/S de 2 x 12 m.

didat y la obligación por parte de la titular del desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado.

Del mismo modo, en caso de cierre definitivo de la instalación, se producirá la caducidad de la autorización de implantación en suelo no urbanizable, lo cual se especificará en la autorización del cierre.

#### 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: BESIDE 2 IBI SL. (NIF: B05536339)

NOMBRE INSTALACIÓN: «FV Mutxamel»

TECNOLOGÍA: Fotovoltaica.

GRUPOS GENERADORES:

– POTENCIA TOTAL: 3.095,82 kWp

– Núm. MÓDULOS: 6.804

– POTENCIA UNITARIA: 455 kWp

– TIPOLOGÍA: Monofacial

– SISTEMA SUJECCIÓN Y ANCLAJE: 107 seguidores solares con 56 módulos fotovoltaicos, y 29 seguidores con 28 módulos fotovoltaicos, a 1 eje con una inclinación de  $\pm 60^\circ$ , y tipo de cimentación mediante hincado.

POTENCIA NOMINAL DEL INVERSOR: 1 inversor de 2.800 kW.

LIMITADOR: inversor limitado de fàbrica a 2.800 kW para garantizar que no se supera la capacidad de acceso otorgada.

INFRAESTRUCTURAS DE EVACUACIÓN:

– Un centro de transformación de intemperie con un transformador de 3.000 kVA (0,6/20 kV), dos celdas de 20 kV (1 celda de línea y 1 celda de interruptor automático) hermético de llenado integral en aceite mineral, ubicado sobre bancada. Coordenadas UTM (ETRS89): X = 720.323,5; Y = 4.257.022,4.

– Centro de protección y medida prefabricado en coordenadas UTM (ETRS89): X = 720.320,9; Y = 4.257.007,5.

Las características principales del Centro son: Seis celdas de 20 kV con aislamiento en SF6 (2L+3P+1M), con transformador de SSAA de 25 kVA.

– Línea subterránea de alta tensión (corriente alterna trifásica, tensión de 20 kV, capacidad de la línea 10.169 kW). Longitud total 46 m, compuesta por 2 tramos que discurren dentro de la parcela 89 del polígono 4 del término municipal de Mutxamel (Alicante):

• tramo 1 (subterráneo), dentro del vallado, desde CT a Centro de protección y medida, conductor tipo AL HEPRZ1 12/20 kV H16 3(1x150) mm<sup>2</sup> mediante canalización a través de tubo PVC doble capa de  $\varphi=200$ mm, y longitud de 26 m (incluidos 3m de entrada a CP y 3 m de entrada a CT).

• tramo 2 (subterráneo) de Centro de protección y medida a centro de seccionamiento, conductor tipo AL HEPRZ1 12/20 kV H16 3(1x150) mm<sup>2</sup> mediante canalización a través de tubo PVC doble capa de  $\varphi=200$ mm, y longitud de 20 m (incluidos 3m de entrada a CS y 3 m de entrada a CPM).

INFRAESTRUCTURA QUE VA A SER CEDIDA AL GESTOR DE LA RED, I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, SAU:

– Un centro de seccionamiento prefabricado formado por un conjunto de celdas 3L+1A con aislamiento integral en SF6 con tres celdas de línea automatizadas, equipadas con interruptor-seccionador y seccionador de puesta a tierra, y una celda de servicios auxiliares. Tensión de servicio 20 kV y frecuencia 50 Hz. Coordenadas UTM (ETRS89): X = 720.313,8; Y = 4.257.034,0.

– Línea mixta aereo-subterránea de alta tensión (corriente alterna trifásica, tensión de 20 kV, capacidad de la línea 10.169 kW). Longitud total 206 m (64 m en subterráneo y 142 m en aereo), compuesta por 2 tramos que discurren dentro de la parcela 89 del polígono 4 del término municipal de Mutxamel (Alicante):

• tramo 1 (subterráneo) desde Centro de seccionamiento a nuevo apoyo núm. A2 a instalar, mediante doble entronque A/S (tipo C-7000-14, con una cruceta recta tipo RC2-12.5-S, una cruceta recta tipo RC2-15-S y una cruceta recta tipo RC2-20-S), conductor tipo HEPRZ1 12/20kV 3x240mm<sup>2</sup> Al, directamente enterrado, y longitud horitzontal de 2 x 22 m, con línea de entrada al centro de seccionamiento de 2 x 3 m y línea de entrada al entronque A/S de 2 x 12 m.



• tram 2 (aeri) entre nou suport a instal·lar núm. A2 (a emplaçar en X: 720.300; I: 4.257.019) al nou suport núm. A1 (a emplaçar en X: 720.538; I: 4.256.978), mitjançant entroncament aeri-subterrani (tipus C-7000-20 amb dues creueres rectes tipus RC2-15-S i una creuera recta tipus RC2-20-S), en doble circuit amb conductor tipus 100-AL1/17-ST1A), longitud 2 x 71 m.

En els suports núm. 442139, núm. 442140, A-1 i A-2 s'instal·laran cadenes d'amarrament de composite tipus U70YB20P, i cadenes especials tipus U70PP20.

**PUNT DE CONNEXIÓ A LA XARXA:** centre de seccionament descrit anteriorment, que serà cedit a l'empresa gestora de la xarxa des d'on parteix la infraestructura que aboca l'energia produïda en la instal·lació en un punt de la LMT «Benidorm» de 20 kV de la ST Sant Joan, concretament entre els suports 442139 i 442140, situat en la parcel·la 89 del polígon 4 del terme municipal de Mutxamel.

**XARXA A LA QUAL ES CONNECTA:** xarxa de distribució del gestor de la xarxa i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU

**UBICACIÓ:** Polígon 4, parcel·la 89, la referència cadastral de la qual és 03090A004000890000GQ, amb una superfície total de la parcel·la de 62.293 m<sup>2</sup>, en terme municipal de MUTXAMEL, CP 03110, província d'ALACANT.

**CENTRE GEOMÈTRIC:**

Coordenades geogràfiques: 38° 26' 03" N / 0° 28' 27" W

Coordenades UTM ETRS89 (fus 30): x: 720.449 m W; i: 4.257.035 m N

**LÍNIA POLIGONAL DEL CLOS DE LA INSTAL·LACIÓ:**

PUNT Z30N – ETRS89		
N	EST (X)	NORD (Y)
1	720,311.55	4,257,021.73
2	720,323.38	4,257,033.56
3	720,330.70	4,257,042.66
4	720,321.72	4,257,051.24
5	720,351.03	4,257,080.10
6	720,370.37	4,257,105.04
7	720,396.32	4,257,135.25
8	720,409.16	4,257,137.49
9	720,420.19	4,257,154.25
10	720,424.09	4,257,164.87
11	720,401.33	4,257,202.46
12	720,520.22	4,257,213.10
13	720,532.97	4,257,180.21
14	720,546.32	4,257,146.69
15	720,547.20	4,257,144.34
16	720,547.20	4,257,091.22
17	720,520.95	4,257,091.22
18	720,504.09	4,257,082.21
19	720,490.06	4,257,065.35
20	720,487.91	4,257,054.24
21	720,487.09	4,257,040.31
22	720,485.87	4,257,029.79
23	720,483.53	4,257,008.20
24	720,481.87	4,256,989.66
25	720,481.66	4,256,984.27
26	720,481.42	4,256,978.63
27	720,491.31	4,256,975.62
28	720,500.66	4,256,973.11
29	720,512.20	4,256,963.02

• tramo 2 (aéreo) entre nuevo apoyo a instalar núm. A2 (a emplaçar en X: 720.300; Y: 4.257.019) al nuevo apoyo núm. A1 (a emplaçar en X: 720.538; Y: 4.256.978), mediante entronque aéreo-subterráneo (tipo C-7000-20 con dos crucetas rectas tipo RC2-15-S y una cruceta recta tipo RC2-20-S), en doble circuito con conductor tipo 100-AL1/17-ST1A), longitud 2 x 71 m.

En los apoyos N°442139, N°442140, A-1 y A-2 se instalarán cadenas de amarre de composite tipo U70YB20P, y cadenas especiales tipo U70PP20.

**PUNTO DE CONEXIÓN A LA RED:** centro de seccionamiento descrito anteriormente que va a ser cedido a la empresa gestora de la red desde donde parte la infraestructura que vierte la energía producida en la instalación en un punto de la LMT «Benidorm» de 20 kV de la ST San Juan, concretamente entre los apoyos 442139 y 442140, situado en la parcela 89 del polígono 4 del término municipal de Mutxamel.

**RED A LA QUE SE CONECTA:** red de distribución del gestor de la red i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

**UBICACIÓN:** Polígono 4, parcela 89, cuya referencia catastral es: 03090A004000890000GQ, con una superficie total de la parcela de 62.293 m<sup>2</sup>, en término municipal de MUTXAMEL, CP 03110, provincia de ALICANTE.

**CENTRO GEOMÉTRICO:**

Coordenadas geográficas: 38° 26' 03" N / 0° 28' 27" W

Coordenadas UTM ETRS89 (huso 30): x: 720.449 m W; y: 4.257.035 m N

**LÍNIA POLIGONAL DEL VALLADO DE LA INSTAL·LACIÓ:**

PUNTO Z30N – ETRS89		
N	ESTE (X)	NORTE (Y)
1	720,311.55	4,257,021.73
2	720,323.38	4,257,033.56
3	720,330.70	4,257,042.66
4	720,321.72	4,257,051.24
5	720,351.03	4,257,080.10
6	720,370.37	4,257,105.04
7	720,396.32	4,257,135.25
8	720,409.16	4,257,137.49
9	720,420.19	4,257,154.25
10	720,424.09	4,257,164.87
11	720,401.33	4,257,202.46
12	720,520.22	4,257,213.10
13	720,532.97	4,257,180.21
14	720,546.32	4,257,146.69
15	720,547.20	4,257,144.34
16	720,547.20	4,257,091.22
17	720,520.95	4,257,091.22
18	720,504.09	4,257,082.21
19	720,490.06	4,257,065.35
20	720,487.91	4,257,054.24
21	720,487.09	4,257,040.31
22	720,485.87	4,257,029.79
23	720,483.53	4,257,008.20
24	720,481.87	4,256,989.66
25	720,481.66	4,256,984.27
26	720,481.42	4,256,978.63
27	720,491.31	4,256,975.62
28	720,500.66	4,256,973.11
29	720,512.20	4,256,963.02



30	720,523.62	4,256,942.67
31	720,532.42	4,256,941.22
32	720,538.45	4,256,938.19
33	720,538.45	4,256,909.01
34	720,533.37	4,256,903.55
35	720,526.66	4,256,896.33
36	720,522.00	4,256,890.98
37	720,514.65	4,256,890.41
38	720,501.12	4,256,890.83
39	720,485.32	4,256,903.08
40	720,481.49	4,256,906.04
41	720,474.77	4,256,911.23
42	720,454.98	4,256,920.10
43	720,443.28	4,256,923.52
44	720,439.44	4,256,927.24
45	720,432.12	4,256,935.63
46	720,425.29	4,256,946.38
47	720,414.71	4,256,950.81
48	720,407.30	4,256,951.21
49	720,352.80	4,256,960.39
50	720,333.65	4,256,974.07
51	720,320.74	4,256,980.93
52	720,322.05	4,256,990.69
53	720,326.10	4,257,004.44
54	720,314.45	4,257,013.01

#### CARACTERÍSTIQUES DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA:

La central fotovoltaica denominada FV MUTXAMEL de potència màxima total de mòduls fotovoltaics (pic) de 3.095,82 MWp i de potència nominal d'inversors de 2,8 MW està composta per un camp generador de 6.804 mòduls fotovoltaics de 455 Wp, muntats sobre seguidors solars horitzontals a un eix. Aquests mòduls fotovoltaics es connecten amb una estació formada per un inversor de 2.800 kW limitat de fàbrica i un transformador d'intempèrie 0,6/20 kV de 3.000 kVA. Això suposa una potència nominal d'inversors de 2,8 MW. Al seu torn, els inversors es connecten amb la part de baixa tensió del transformador per a elevar la tensió i cel·les de mitjana tensió fins a un centre de protecció i mesura prefabricat que, al seu torn, es connectarà amb un centre de seccionament també prefabricat, situat en la parcel·la 89 del polígon 4 del terme municipal de Mutxamel (Alacant).

D'aquest centre de seccionament partirà la línia d'alta tensió de doble circuit de 20 kV, amb un tram de 142 m en línia aèria i conductor 100-AL1/17-ST1A, i un altre de 250 m de tram subterrani i conductor HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm<sup>2</sup> Al, fins a connectar-se en un punt de la LMT Benidorm de 20 kV de la ST Sant Joan, concretament entre els suports 442139 i 442140, situat en la parcel·la 89 del polígon 4 del terme municipal de Mutxamel, de la xarxa de distribució, subjacent de la xarxa de transport Xixona 220 kV.

D'acord amb els projectes i documentació que consta en l'expedient:

– «Projecte d'instal·lació solar fotovoltaica FV MUTXAMEL de 2,8 MW (potència instal·lada) mitjançant seguidor 1 eix» amb número de visat MU2201126 del Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de la Regió de Múrcia en data 7 d'abril de 2022.

– Projecte de «Nou centre de seccionament per a planta solar fotovoltaica en la pujada Borratxina terme municipal de Mutxamel (Alacant)», de 26 de novembre de 2020. Declaració responsable del tècnic projectista de data 7 de juny de 2022.

– Projecte de «Línia aèria i subterrània de mitjana tensió 20kV D. C. des de suport A-1 fins a centre de seccionament per a evacuació d'electricitat procedent de PFV BESIDE 2 IBI. Terme municipal de Mutxamel

30	720,523.62	4,256,942.67
31	720,532.42	4,256,941.22
32	720,538.45	4,256,938.19
33	720,538.45	4,256,909.01
34	720,533.37	4,256,903.55
35	720,526.66	4,256,896.33
36	720,522.00	4,256,890.98
37	720,514.65	4,256,890.41
38	720,501.12	4,256,890.83
39	720,485.32	4,256,903.08
40	720,481.49	4,256,906.04
41	720,474.77	4,256,911.23
42	720,454.98	4,256,920.10
43	720,443.28	4,256,923.52
44	720,439.44	4,256,927.24
45	720,432.12	4,256,935.63
46	720,425.29	4,256,946.38
47	720,414.71	4,256,950.81
48	720,407.30	4,256,951.21
49	720,352.80	4,256,960.39
50	720,333.65	4,256,974.07
51	720,320.74	4,256,980.93
52	720,322.05	4,256,990.69
53	720,326.10	4,257,004.44
54	720,314.45	4,257,013.01

#### CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA

La central fotovoltaica denominada «FV MUTXAMEL» de potencia máxima total de módulos fotovoltaicos (pico) de 3.095,82 MWp y de potencia nominal de inversores de 2,8 MW está compuesta por un campo generador de 6.804 módulos fotovoltaicos de 455 Wp, montados sobre seguidores solares horizontales a un eje. Estos módulos fotovoltaicos se conectan con 1 estación formada por 1 inversor de 2.800 kW limitado de fábrica y 1 transformador de intemperie 0,6/20 kV de 3.000 kVA. Esto supone una potencia nominal de inversores de 2,8 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 protección y medida prefabricado que, a su vez, se conectará con un centro de seccionamiento también prefabricado, situado en la parcela 89 del polígono 4 del término municipal de Mutxamel (Alicante).

De dicho centro de seccionamiento partirá la línea de alta tensión de doble circuito de 20 kV, con un tramo de 142 m en línea aérea y conductor 100-AL1/17-ST1A, y otro de 250 m de tramo subterráneo y conductor HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm<sup>2</sup> Al, hasta conectarse en un punto de la LMT «Benidorm» de 20 kV de la ST San Juan, concretamente entre los apoyos 442139 y 442140, situado en la parcela 89 del polígono 4 del término municipal de Mutxamel, de la red de distribución, subyacente de la red de transporte Jijona 220 kV.

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

– «Proyecto de instalación solar fotovoltaica «FV MUTXAMEL» de 2,8 MW (potencia instalada) mediante seguidor 1 eje» con número de visado MU2201126 del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de la Región de Murcia en fecha 7 de abril de 2022.

– Proyecto de «Nuevo centro de seccionamiento para planta solar fotovoltaica en la Pujada Borratxina término municipal de Mutxamel (Alicante)», de 26 de noviembre de 2020. Declaración responsable del técnico projectista de fecha 7 de junio de 2022.

– Proyecto de «Línea aérea-subterránea de media tensión 20kV D.C. desde apoyo A-1 hasta centro de seccionamiento para evacuación de electricidad procedente de PFV BESIDE 2 IBI. Término municipal



(Alacant)», de 15 de juny de 2021. Declaració responsable del tècnic projectista de data 7 de juny de 2022.

Pressupost global de la instal·lació: 1.502.850,02 € (un milió cinc-cents dos mil huit-cents cinquanta euros amb dos cèntims d'euro), dels quals 38.880,29 € (trenta-huit mil huit-cents huitanta euros amb vint-i-nou cèntims d'euro) corresponen a les infraestructures d'evacuació.

Forma part de la infraestructura d'evacuació de la planta el centre de seccionament i la derivació fins a la línia de l'empresa distribuïdora. No obstant això, després de l'execució de l'obra, després d'emetre el corresponent certificat final d'obra, abans de l'autorització d'exploració, està prevista la cessió de l'esmentat centre de seccionament i la derivació a favor de la distribuïdora, I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, SAU, de manera que aquesta part de la infraestructura d'evacuació estaria a nom de la distribuïdora en la realització de posada en marxa de la instal·lació.

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.

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'emete sense perjudici de tercers, i deixant fora de perill els drets particulars.

### *Tercer*

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'interès econòmic general amb béns o drets al seu càrrec afectats per la instal·lació; a més, específicament s'hauran de complir les següents:

1. Les instal·lacions hauran d'executar-se segons el 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'interès general afectats per les presents instal·lacions i que han sigut acceptats pel sol·licitant. En cas que per a això siga necessari introduir modificacions en la instal·lació respecte de la documentació presentada, la persona titular de la present autorització haurà 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 compliran, 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. Així mateix, 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.

3. Com que la potència màxima de l'inversor (2,86 MWn) és superior a la capacitat d'accés a la xarxa concedida (2,8 MWn) haurà de limi-

de Mutxamel (Alicante)», de 15 de junio de 2021. Declaración responsable del técnico proyectista de fecha 7 de junio de 2022.

Presupuesto global de la instalación: 1.502.850,02 € (un millón quinientos dos mil ochocientos cincuenta euros con dos céntimos de euro), de los cuales 38.880,29 € (treinta y ocho mil ochocientos ochenta euros con veintinueve céntimos de euro) corresponden a las infraestructuras de evacuación.

Forma parte de la infraestructura de evacuación de la planta el Centro de Seccionamiento y la derivación hasta la línea de la empresa distribuïdora. No obstante, tras la ejecución de la obra, tras emitir el correspondiente Certificado Final de Obra, antes de la Autorización de Explotación, está prevista la cesión del mencionado Centro de Seccionamiento y la derivación a favor de la distribuïdora, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU., de forma que esta parte de la infraestructura de evacuación estaría a nombre de la distribuïdora en la realización de puesta en marcha de la instalación.

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.

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.

### *Tercero*

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. Asimismo, 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.

3. Puesto que la potencia máxima del inversor (2,86 MWn) es superior a la capacidad de acceso a la red concedida (2,8 MWn) deberá



tar-se de fàbrica aquest inversor (segons projecte d'execució de la instal·lació) que impedisca que la potència activa que la instal·lació pugui injectar a la xarxa supere la citada capacitat d'accés. Amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional serà requisit imprescindible per a atorgar aquesta que la titular de la instal·lació presente, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat del fabricant de les característiques de l'inversor i del compliment per aquest de la funcionalitat limitadora que en cap règim de funcionament de la central s'injectarà una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

4. 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 desplegament, 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 a la mena d'instal·lacions en què s'enquadren les presents.

5. Condonat al 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, i que haurà de presentar-se en aquest servei territorial en el termini d'un mes des de la notificació d'aquesta resolució.

6. Concorde a 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 serà 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, acompanyant 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 la/ data/es de caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa elèctrica corresponents a la instal·lació.

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

8. La titular de la present resolució haurà de complir els deures i obligacions derivats de la legislació de prevenció de riscos laborals vigent durant la construcció.

9. Sense perjudici dels previst 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.

10. 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.

11. A aquesta sol·licitud s'acompanyaran 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'acompanyaran de l'oportuna declaració responsable conforme l'indicat en la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV Núm. 6389 de data 3 de novembre de 2010.

12. Igualment s'acompanyarà la documentació requerida conforme a 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

limitarse de fàbrica dicho inversor (según Proyecto de ejecución de la instalación) que impida que la potencia activa que la instalación pueda inyectar a la red supere la citada capacidad de acceso. 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 del fabricante de las características del inversor y del cumplimiento por este de la funcionalidad limitadora de que en ningún régimen de funcionamiento de la central se inyectará una potencia activa a la red eléctrica superior a la capacidad de acceso otorgada.

4. 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, telemida 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.

5. Condonado 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, y que deberá presentarse en este Servicio Territorial en el plazo de 1 mes desde la notificación de esta resolución.

6. 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 período 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 pròrroga de la autorització no podrà concedir-se si excedeix la/ fecha/s de caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red eléctrica correspondientes a la instalación.

7. 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.

8. 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.

9. Sin perjuicio de los 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.

10. 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.

11. 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 prèvia i de construcció. Cuando los mencionados certificados de dirección y final de obra no vengan 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.

12. Igualment se acompanyarà la documentació requerida conforme a la ITC-LAT 04 del Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión, la ITC RAT-22 del Real



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'acompanyarà de la cartografia de la instal·lació executada, en el format establert per l'òrgan substantiu.

13. 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 75.142,50 € (setanta-cinc mil cent quaranta-dos euros amb cinquanta cèntims d'euro), que es correspon amb el 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic (superior a la capitalització del pressupost de desmantellament aportat), i haurà d'acreditar-se la seua deguda 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.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana. Serà beneficiari aquest Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines. Caldrà fer 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.

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

15. 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, i acompanyarà la documentació pertinent segons l'article 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte l'indicat en l'article 41 quant a la caducitat i cancel·lació d'aquesta inscripció.

Conforme a l'indicat en article 39.6 del citat 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.

16. 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 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 segons en el Decret 88/2005, de 29 d'abril. S'adjuntaran els certificats pertinents segons l'indicat en anteriors punts.

17. 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, i acompanyarà la documentació pertinent segons l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny.

18. No sol·licitar les autoritzacions d'explotació en termini suposarà la caducitat de les autoritzacions concedides.

19. 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.

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 conforme al 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.

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.

13. 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 75.142,50 € (setenta y cinco mil ciento cuarenta y dos euros con cincuenta céntimos de euro), que se corresponde con el 5 % del presupuesto de ejecución material del proyecto técnico (superior a la capitalización del presupuesto de desmantelamiento aportado), 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 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.

14. 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.

15. 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.

16. 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.

17. 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.

18. No solicitar las autorizaciones de explotación en plazo supondrá la caducidad de las autorizaciones concedidas.

19. 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.

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 com s'indica en l'article 38 del D-L 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.

El respectiu cànon d'ús i aprofitament l'establirà l'ajuntament en la corresponent llicència, per una 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 d'1.502.850,02 € (un milió cinc-cents dos mil huit-cents cinquanta euros amb dos cèntims d'euro). El cànon es reportarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística. L'Ajuntament podrà 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.

#### *Quart*

Aprovar el pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i entorn afectat, el pressupost del qual ascendeix a 34.936,90 € (trenta-quatre mil nou-cents trenta-sis euros amb noranta cèntims d'euro) i amb l'abast següent:

- Desmuntatge de panells fotovoltaics i elements de fixacions, unions etc. S'inclou la càrrega i descàrrega en zona d'apilament, amb retirada d'elements recuperats i posterior transport a planta de reciclatge autoritzat.

- Desmuntatge d'estructura de seguidor solar horitzontal. Sense aprofitament del material i retirada d'aquest, incloent transport a planta de reciclatge de ferralla fèrria.

- Desmuntatge dels perfils clavats d'acer galvanitzat que serveixen de suport a la graella i accessoris, sense aprofitament del material. Retirada d'aquest, incloent transport a planta de reciclatge de ferralles fèrries.

- Desinstal·lació de la xarxa d'elèctrica no enterrada dels mòduls en les estructures suport amb recuperació d'elements, tubs, caixes, etc. Retirada i emmagatzematge per al seu posterior transport a planta de tractament o valorització de residus.

- Desinstal·lació de la xarxa d'elèctrica enterrada, amb recuperació d'elements, tubs, caixes, etc. Retirada de residus i apilament per a posterior transport a gestor de residus autoritzat segons la seua naturalesa. Retirada del terreny natural per al seu posterior ús en el farciment de la rasa.

- Desmuntatge del sistema de seguretat, vigilància, mesura i control de la planta solar. Retirada, càrrega i trasllat a un gestor autoritzat de residus elèctrics i electrònics per al seu reciclatge.

- Demolició de lloses de fonamentació. Incloent-hi la desconnexió dels serveis, desmuntatge i demolició selectiva. Retirada de residus i apilament per a posterior transport a gestor de residus autoritzat segons la seua naturalesa.

- Eliminació de vials. Retirada de capes de ferm, farciment de cunetes. Retirada de materials sobrants a un abocador autoritzat, fins i tot càrrega i transport.

- Desmuntatge i demolició del tancament perimetral. Retirada de materials sobrants a un abocador autoritzat, fins i tot càrrega i transport.

- Reparació de l'horitzó A i B del sòl agrícola afectat per la instal·lació.

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 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 de 1.502.850,02 € (un millón quinientos dos mil ochocientos cincuenta euros con dos céntimos de euro). 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.

#### *Cuarto*

Aprobar el plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado, cuyo presupuesto asciende a 34.936,90 € (treinta y cuatro mil novecientos treinta y seis euros con noventa céntimos de euro) y con el alcance siguiente:

- Desmontaje de paneles fotovoltaicos y elementos de fijaciones, uniones etc. Se incluye la carga y descarga en zona de acopio, con retirada de elementos recuperados y posterior transporte a planta de reciclado autorizado.

- Desmontaje de estructura de seguidor solar horizontal. Sin aprovechamiento del material y retirada del mismo, incluyendo transporte a planta de reciclado de chatarra fèrrea.

- Desmontaje de los perfiles hincados de acero galvanizado que sirven de soporte a la parrilla y accesorios, sin aprovechamiento del material. Retirada del mismo, incluyendo transporte a planta de reciclado de chatarras fèrreas.

- Desinstalación de la red de eléctrica no enterrada de los módulos en las estructuras soporte con recuperación de elementos, tubos, cajas, etc. Retirada y almacenamiento para su posterior transporte a planta de tratamiento o valorización de residuos.

- Desinstalación de la red de eléctrica enterrada, con recuperación de elementos, tubos, cajas, etc. Retirada de residuos y acopio para posterior transporte a gestor de residuos autorizado según su naturaleza. Retirada del terreno natural para su posterior uso en el relleno de la zanja.

- Desmontaje del sistema de seguridad, vigilancia, medida y control de la planta solar. Retirada, carga y traslado a un gestor autorizado de residuos eléctricos y electrónicos para su reciclado.

- Demolición de losas de cimentación. Incluyendo la desconexión de los servicios, desmontaje y demolición selectiva. Retirada de residuos y acopio para posterior transporte a gestor de residuos autorizado según su naturaleza.

- Eliminación de Viales. Retirada de capas de firme, relleno de cunetas. Retirada de materiales sobrantes a vertedero autorizado, incluso carga y transporte.

- Desmontaje y demolición de Cerramiento perimetral. Retirada de materiales sobrantes a vertedero autorizado, incluso carga y transporte.

- Reparación del horizonte A y B del suelo agrícola afectado por la instalación.



Amb les condicions recollides per l'informe, tant de l'òrgan competent en ordenació del territori i paisatge com de medi ambient, que són les següents:

– Una vegada desconnectada la planta de la xarxa elèctrica es procedirà al desmantellament dels mòduls, desmuntatge de l'estructura suport, obertura de rases i retirada de la xarxa elèctrica subterrània, retirada de les casetes prefabricades, desmuntatge de sistemes de vigilància, control, mesura i enllumenat, eliminació de les fonamentacions, desmuntatge del tancament perimetral i eliminació de vials.

– Es valorarà la reutilització dels elements i materials resultants del desmantellament.

Els residus generats seran entregats a un gestor autoritzat. Per al cas dels mòduls fotovoltaics, es procedirà al seu trasllat a un centre de tractament i reciclatge, i per a aquells que estiguen en bon estat es contemplarà el seu aprofitament en instal·lacions rurals que no necessiten tanta potència. Els components de la instal·lació elèctrica del parc seran traslladats a centres on es reciclaran per a la seua reutilització. La resta d'elements reciclables seran considerats com a matèries primeres per a l'elaboració de nous components i acer.

Les terres procedents dels moviments de terra necessaris per a l'extracció de les canalitzacions s'apilaran per al seu posterior ús en l'emplenament d'aquestes.

– En relació amb el procés d'eliminació dels vials per a retornar-los al seu estat previ, s'esbrossarà la vegetació present en desmunts i terraplens, es retiraran les capes de llast compactat, s'emplenaran cunetes i desmunts, i se suavitzarà el terreny afectat deixant l'orografia el més semblant possible a l'estat anterior a la instal·lació.

Posteriorment, es procedirà a la restitució del sòl a fi de retornar al substrat les característiques inicials, per al seu posterior ús com a terreny de cultiu, en dues etapes successives:

• Subsolatge de la capa mineral alterada, perforant o remouent els materials d'aquesta capa de sòl, amb una profunditat de 50 a 100 cm, per a airejar-la i permetre l'arrelament d'espècies vegetals.

• Estesa de terra vegetal, repartint sobre la capa mineral una terra rica en nutrients i amb bona textura i estructura. Per a sòls agrícoles, aquesta capa no superarà els 40 cm de grossària.

• Si és necessari, es realitzaran intervencions d'esmena o millora edàfica (correccions de pH del sòl) i d'abonament o esmena hùmica (complementada amb fertilització química i sembra de gramínies i lleuminoses).

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 D-L 14/2020.

#### Cinqué

De conformitat amb el que es disposa en l'article 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/va/web/energia/alacant-er>, en valencià i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant-er>, en castellà).

– La notificació de la present resolució a la titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de serveis públics o serveis d'interès general que han intervingut, o hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització, les que han emès, o han hagut d'emetre, un condicionament tècnic al projecte d'execució, a les persones titulars de béns i drets afectats, així com a la resta d'interessats en l'expedient.

Les autoritzacions concedides seran traslladades a l'Institut Cartogràfic Valencià per a la incorporació de les dades territorials, urbanístiques, mediambientals i energètiques més representatives 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

Con las condiciones recogidas por el informe, tanto del órgano competente en ordenación del territorio y paisaje como de medio ambiente, que son las siguientes:

– Una vez desconnectada la planta de la red eléctrica se procederá al desmantelamiento de los módulos, desmontaje de la estructura soporte, apertura de zanjas y retirada de la red eléctrica subterránea, retirada de las casetas prefabricadas, desmontaje de sistemas de vigilancia, control, medida y alumbrado, eliminación de las cimentaciones, desmontaje del cerramiento perimetral y eliminación de viales.

– Se valorará la reutilización de los elementos y materiales resultantes del desmantelamiento.

Los residuos generados serán entregados a gestor autorizado. Para el caso de los módulos fotovoltaicos, se procederá a su traslado a centro de tratamiento y reciclado, y para aquellos que estén en buen estado se contemplará su aprovechamiento en instalaciones rurales que no precisen de tanta potencia. Los componentes de la instalación eléctrica del parque serán trasladados a centros donde se reciclarán para su reutilización. El resto de elementos reciclables serán considerados como materias primas para la elaboración de nuevos componentes y acero.

Las tierras procedentes de los movimientos de tierra necesarios para la extracción de las canalizaciones se acopiarán para su posterior uso en el rellenado de estas.

– Con relación al proceso de eliminación de los viales para devolverlos a su estado previo, se desbrozará la vegetación presente en desmontes y terraplenes, se retirarán las capas de zahorra compactada, se rellenarán cunetas y desmontes, y se suavizará el terreno afectado dejando la orografía lo más parecida posible al estado anterior a la instalación.

Posteriormente, se procederá a la restitución del suelo a fin de devolver al sustrato las características iniciales, para su posterior uso como terreno de cultivo, en dos etapas sucesivas:

• Subsolado de la capa mineral alterada, perforando o removiendo los materiales de esta capa de suelo, con una profundidad de 50 a 100 cm, para airearlo y permitir el enraizado de especies vegetales.

• Extendido de tierra vegetal, repartiendo sobre la capa mineral una tierra rica en nutrientes y con buena textura y estructura. Para suelos agrícolas, esta capa no superarà los 40 cm de espesor.

• Si fuera necesario, se realizarán intervenciones de enmienda o mejora edáfica (correcciones de pH del suelo) y de abonado o enmienda hùmica (complementada con fertilización química y siembra de gramíneas y leguminosas).

La persona titular constituirà la garantía económica que se detalla en la autorización de construcción prèviament a la sol·licitud de autorització de explotació provisional, según lo indicado en el D-L 14/2020.

#### Quinto

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

– 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 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, a las personas titulares de bienes y derechos afectados, así como a los restantes interesados en el expediente.

Las autorizaciones concedidas serán trasladadas a l'Institut Cartogràfic Valencià para la incorporació 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

Generalitat, aquesta autorització s'atorga sense perjudici de les concessions, autoritzacions, llicències i permisos, tant públics com privats, que haja d'obtindre el sol·licitant per a l'execució i posada en marxa de la instal·lació a la qual es refereix la present resolució, d'acord amb altres disposicions que siguen 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.

Serà causa de revocació d'aquesta resolució, previ tràmit de l'oportú procediment, l'incompliment o 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 pressupòsits o requisits essencials o indispensables, legals o reglamentaris, que han sigut tinguts en compte per al seu atorgament, així com qualsevol altra causa que degudament i motivadament el justifique. En particular, la caducitat dels permisos d'accés i connexió suposarà la ineficàcia de les autoritzacions que s'atorguen en aquesta resolució.

Contra aquesta resolució, que no posa fi a la via administrativa, cap 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 a aquell en què tinga lloc la notificació de la present, 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, 7 de setembre de 2022.— La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

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, 7 de septiembre de 2022.— La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.