

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 21 de març de 2024, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant per la qual s'atorga a Civitas Solar, SL, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i aprovació del pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat per a una central fotovoltaica, situada a la parcel·la 56 del polígon 157 del terme municipal d'Elx, de potència instal·lada 1,981 MW, denominada FV Civitas, inclosa la infraestructura d'evacuació exclusiva d'esta, i la part d'infraestructura que se cedirà al gestor de la xarxa de distribució, en particular, centre de seccionament i línia aerosubterrània 20 kV DC fins al punt d'accés i connexió amb la xarxa de distribució. ATALFE/2020/176. [2024/2647]

Antecedents

Primer. Sol·licitud

Civitas Solar, SL, mitjançant un representant acreditat degudament, va presentar una instància al registre telemàtic de la Generalitat Valenciana el 21 de desembre de 2020, amb número de registre GVRTE/2020/1977248, en què sol·licita una autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i l'aprovació del pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat, relatius a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada FV Civitas, de potència nominal d'inversors 2,405 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics d'1,9824 MWp, a ubicar al terme municipal d'Elx (Alacant), inclosa la seua infraestructura d'evacuació exclusiva i la part d'infraestructura que se cedirà al gestor de la xarxa de distribució; en particular, centre de seccionament i línia aerosubterrània 20 kV DC fins al punt d'accés i connexió amb la xarxa de distribució.

D'acord amb les característiques i la ubicació de la instal·lació sol·licitada, està sotmesa al procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que han d'emplaçar-se sobre sòl no urbanitzable establert pel Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica (d'ara en avant, Decret llei 14/2020). Per a la tramitació d'esta, s'incoa per part del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant (d'ara en avant, STIEMA) l'expedient ATALFE/2020/176.

En data 3 de març de 2021, en vista de la documentació presentada, el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant acorda l'admissió a tràmit de la sol·licitud d'autorització per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica d'1,9824 MW de potència instal·lada, segons la definició vigent en aquell moment, promoguda per Civitas Solar, SL, a situar a Elx, província d'Alacant, a l'efecte del que estipula l'article 1 del Reial decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

Consta en l'expedient la justificació de l'ingrés de la taxa administrativa corresponent en data 8 de març de 2021, que cobreix el pressupost del projecte de la instal·lació que finalment s'ha sotmés a autorització.

En dates 19 de febrer, 28 de maig i 26 de juliol de 2021, 19 de gener i 26 de maig de 2022, el promotor va executar diverses aportacions voluntàries de documentació per a esmenar i completar la sol·licitud presentada.

Segon. Informació pública

La sol·licitud d'autorització administrativa de la instal·lació, junt amb la documentació presentada, ha sigut objecte d'informació pública durant el termini de quinze (15) dies, a l'efecte del que preveu l'article 23 del Decret llei 14/2020, en els mitjans següents:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* del 18 de juliol de 2022 (núm. 9385),

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 21 de marzo de 2024, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante por la que se otorga a Civitas Solar, SL, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del terreno y el entorno afectado para una central fotovoltaica, ubicada en la parcela 56 del polígono 157 del término municipal de Elche, de potencia instalada 1,981 MW, denominada FV Civitas, incluida la infraestructura de evacuación exclusiva de esta, y la parte de infraestructura a ceder al gestor de la red de distribución, en particular, centro de seccionamiento y línea aéreo-subterránea 20 kV DC hasta el punto de acceso y conexión con la red de distribución. ATALFE/2020/176. [2024/2647]

Antecedentes

Primero. Solicitud

Civitas Solar, SL, mediante representante debidamente acreditado, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 21 de diciembre de 2020, con núm. de registro GVRTE/2020/1977248, en la que solicita autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y la aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del terreno y el entorno afectado, relativos a una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, denominada FV Civitas, de potencia nominal de inversores 2,405 MWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 1,9824 MWp, a ubicar en el término municipal de Elche (Alicante), incluida su infraestructura de evacuación exclusiva y la parte de infraestructura a ceder al gestor de la red de distribución, en particular, centro de seccionamiento y línea aéreo-subterránea 20 kV DC hasta el punto de acceso y conexión con la red de distribución.

Conforme a las características y ubicación de la instalación solicitada, esta está sometida al procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable establecido por el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica (en adelante Decreto ley 14/2020). Para la tramitación de la misma se incoa por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, (en adelante STIEMA), el expediente ATALFE/2020/176.

Con fecha 3 de marzo de 2021 en vista de la documentación presentada, se acuerda la admisión a trámite por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante de la solicitud de autorización para la instalación de producción de energía eléctrica de 1,9824 MW de potencia instalada, según definición vigente en ese momento, promovida por Civitas Solar, SL, a ubicar en Elche, provincia de Alicante, a los 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.

Consta en el expediente la justificación del ingreso de la tasa administrativa correspondiente en fecha 8 de marzo de 2021, que cubre el presupuesto del proyecto de la instalación que finalmente se ha sometido a autorización.

En fechas 19 de febrero, 28 de mayo y 26 de julio de 2021, 19 de enero y 26 de mayo de 2022, el promotor realizó diversas aportaciones voluntarias de documentación para subsanar y completar la solicitud presentada.

Segundo. Información pública

La solicitud de autorización administrativa de la instalación, junto con la documentación presentada, han sido objeto de información pública durante el plazo de quince (15) días, a los efectos previstos en el artículo 23 del Decreto ley 14/2020, en los siguientes medios:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 18 de julio de 2022 (Núm. 9385),



– el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* del 12 de juliol de 2022 (núm. 130) i

L'STIEM d'Alacant, en virtut de l'article 23 del Decret llei 14/2020, va remetre a l'Ajuntament d'Elx perquè s'exposara en el tauler d'anuncis, pel mateix període de temps, la sol·licitud d'autorització, i li requeriria que li remetiera la diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, les quals consten en l'expedient. L'anunci ha sigut publicat en el tauler de la seu electrònica de l'Ajuntament d'Elx, des del 19 de setembre de 2022 fins al 10 d'octubre de 2022.

Així mateix, es posa la documentació a la disposició del públic en general en la seu electrònica de la Generalitat, en el lloc web <https://cindi.gva.es/es/web/energia/informacion-publica> (en castellà) i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/informacion-publica> (en valencià).

La documentació aportada, que es va sotmetre a informació pública, és la següent:

– Projecte de parc fotovoltaic «Projecte d'instal·lació solar fotovoltaica FV Civitas d'1,9824 Mwp (potència instal·lada) – 1,99 MWn (capacitat d'accés a xarxa) mitjançant seguidor 1 eix», de data 14 de desembre de 2021, i visat pel Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de la Regió de Múrcia MU2103264 el 15 de desembre de 2021.

– Projecte de centre de seccionament a cedir al gestor de la xarxa de distribució: Projecte de nou centre de seccionament per a planta solar fotovoltaica a Jubalcoy, terme municipal d'Elx (Alacant), del 18 de desembre de 2020.

– Projecte de línia aerosubterrània d'evacuació a cedir al gestor de la xarxa de distribució: Projecte de línia aerosubterrània de mitjana tensió 20 kV DC des de suport A-1 fins al centre de seccionament per a evacuar l'electricitat procedent de PFV Civitas. Terme municipal d'Elx (Alacant), del 26 de maig de 2022.

– Separates del projecte dirigides a:

- Ajuntament d'Elx.
- Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat.

Direcció General de Política Territorial i Paisatge.

• Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica. Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental.

• Comunitat General de Regants Regs de Llevant, IS.

• I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

– Estudi d'integració paisatgística.

– Memòria del compliment dels criteris que estableix el DL 14/2020.

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

Tercer. Al·legacions

D'acord amb la documentació que apareix en l'expedient, durant el tràmit d'informació pública no s'han presentat al·legacions.

Quart. Condicionats

D'acord amb el procediment establert reglamentàriament, a fi que en el termini de quinze (15) dies presentaren la conformitat o l'oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si era procedent, els condicionats tècnics oportuns al projecte tècnic de la instal·lació, es van remetre les separates corresponents del projecte a les administracions, els organismes i les empreses de servici públic o d'interés general, els béns o els drets dels quals a càrrec seu pogueren ser afectats per esta, i es van rebre els informes següents, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

1. Informe 22441_03065_R_FTV del Servei de Gestió Territorial del 6 d'octubre de 2022 en què es conclou que la instal·lació de la planta solar FV Civitas i la seua línia d'evacuació, al municipi d'Elx (Alacant), no es troba afectada per perillositat d'inundabilitat ni per altres criteris territorials i es considera compatible, tenint en compte les consideracions finals esmentades en l'informe, atenent les determinacions normatives d'aplicació i les cartografies oficials d'ordenació del territori, condicionat a les mesures recollides en el resoluc primer de la resolució.

El promotor manifesta conformitat amb l'informe el 14 d'octubre de 2022.

– el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 12 de julio de 2022 (Núm. 130).

El STIEM de Alicante, en virtud del artículo 23 del Decreto ley 14/2020, remitió al Ayuntamiento de Elche para su exposición en el tablón de anuncios, por igual período de tiempo, la solicitud de autorización, requiriendo de aquel le remitiera diligencia acreditativa de la exposición una vez finalizado el plazo correspondiente, las cuales constan en el expediente. El anuncio ha sido publicado en el tablón de la sede electrónica del Ayuntamiento de Elche, desde el 19 de septiembre de 2022 hasta el 10 de octubre de 2022.

Asimismo, se pone la documentación a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio web <https://cindi.gva.es/es/web/energia/informacion-publica> (en castellano) y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/informacion-publica> (en valenciano).

La documentación aportada, y que fue sometida a información pública, es la siguiente:

– Proyecto de parque fotovoltaico Proyecto de Instalación Solar Fotovoltaica FV Civitas de 1,9824 Mwp (Potencia Instalada) – 1,99 MWn (capacidad de acceso a red) mediante seguidor un eje, de fecha 14 de diciembre de 2021, y visado por Colegio Oficial de ingenieros industriales de la Región de Murcia MU2103264 en fecha 15 de diciembre de 2021.

– Proyecto de centro de seccionamiento a ceder al gestor de la red de distribución Proyecto de Nuevo Centro de Seccionamiento para Planta solar fotovoltaica en Jubalcoy, término municipal de Elche, (Alicante), de fecha 18 de diciembre de 2020.

– Proyecto de línea aéreo-subterránea de evacuación a ceder al gestor de la red de distribución 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 Civitas, término municipal de Elche (Alicante), de fecha 26 de mayo de 2022.

– Separatas del proyecto dirigidas a:

- Ayuntamiento de Elche.
- Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad.

Dirección General de Política Territorial y Paisaje.

• Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica. Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental.

• Comunidad General de Regantes Riegos de Levante IS.

• I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

– Estudio de integración paisajística.

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

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

Tercero. Alegaciones

De acuerdo con la documentación que obra en el expediente, durante el trámite de información pública no se han presentado alegaciones.

Cuarto. Condicionados

Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que en el plazo de quince (15) días presentaran su conformidad u oposición a la autorización solicitada y emitieran, si procedía, los oportunos condicionados técnicos al proyecto técnico de la instalación, se remitieron las separatas correspondientes del proyecto a las administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general, cuyos bienes o derechos a su cargo, pudieran ser afectados por la misma, recibiendo los siguientes informes, con el resultado que, en síntesis, se detalla:

1. Informe 22441_03065_R_FTV del Servicio de Gestión Territorial de fecha 6 de octubre de 2022 en el que se concluye que la instalación de la planta solar FV Civitas y su línea de evacuación, en el municipio de Elche (Alicante), no se encuentra afectada por peligrosidad de inundabilidad ni por otros criterios territoriales y se considera compatible, teniendo en cuenta las consideraciones finales mencionadas en el informe, atendiendo las determinaciones normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio, condicionado a las medidas recogidas en el resuelto primero de la resolución.

El promotor manifiesta conformidad con el informe en fecha 14 de octubre de 2022.



2. Informe FV_23/2022 de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, del 23 de febrer de 2023, en què s'indica, entre d'altres, que:

«...

2.1. Afecció a terrenys forestals

...

Atesa la proximitat a terreny forestal, en la fase d'execució, manteniment i restauració, ha de tindre's en compte el Decret 7/2004, de 23 de gener, del Consell de la Generalitat Valenciana, sobre mesures de seguretat i prevenció en incendis forestals a observar en l'execució d'obres i treballs que es fan en terrenys forestals o als voltants.

...

2.3. Afecció a arbres monumentals

...

D'altra banda, i segons el Decret 154/2018, de 21 de setembre, del Consell, de desenvolupament de la Llei 4/2006, de 19 de maig, de la Generalitat, de patrimoni arbori monumental de la Comunitat Valenciana, amb referència a les oliveres, s'esmenta que els exemplars que tenen a partir de 3,5 metres de perímetre tenen un valor notable, per la qual cosa abans de la instal·lació s'ha d'acreditar que no hi ha cap olivera amb este perímetre o superior i, en cas d'haver-n'hi, s'ha de respectar l'exemplar i el perímetre de 15 metres de diàmetre al voltant de cada exemplar.

...

2.5. Zona de danys per poblacions de conills

Segons la Resolució del 31 d'agost de 2020, del director general del Medi Natural i Avaluació Ambiental, per la qual s'actualitza l'annex de l'Orde de l'11 de juny de 2009, de les directrius extraordinàries per a l'aprofitament, la gestió i el control del conill de muntanya, relatiu a la llista de termes municipals afectats per la superpoblació de conills, Elx es troba inclosa en esta llista.

Per este motiu, el moviment de terres en la fase d'obres i la instal·lació en si podrien fomentar o agreujar els danys que es puguen produir en camps o infraestructures, i en este cas s'han d'adoptar les mesures de control que disposa l'orde esmentada, amb una consideració especial de l'article 14.

2.6. Tancat perimetral

El tancat perimetral previst per a la instal·lació ha d'ajustar-se al que disposa el Decret 178/2005, de 18 de novembre, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen les condicions dels tancats en el medi natural i dels tancaments cinègètics.

A més, per a evitar la col·lisió d'aus contra el tancat de la planta solar, especialment per a les aus catalogades presents a la zona (arpellot cendrós), s'han de col·locar plaques metàl·liques o d'un material plàstic fabricat en poliestiré o similar, de color blanc i acabat mat de 20 x 20 cm (o 25 x 25 cm) que han de situar-se als espais entre suports. Es col·locarà almenys una placa per obertura seguint l'esquema de col·locació següent.

Estes plaques s'han de ser revisar periòdicament i reposar les que puguen haver-se després per a evitar la pèrdua d'eficàcia de la mesura anticollisió.

...

2.8. Afecció a espècies i hàbitats protegits i/o prioritaris

...

Consultada la quadrícula 1 x 1 del Banc de Dades de Biodiversitat de la GVA (30SYH0541), a la zona on es projecta la planta fotovoltaica i la seua línia d'evacuació s'esmenten les espècies prioritàries següents:

...

Les mesures compensatòries que, si és el cas, s'adopten, han d'estar destinades a compensar la superfície d'hàbitat pèrdua, i es mantindran durant tot el període de temps que dure l'explotació de la instal·lació.

3. Proposta de millores i mesures correctores

Una vegada revisat del projecte de la planta solar i la línia d'evacuació d'esta, es procedix a enumerar una sèrie de millores i de mesures correctores que caldria tindre en compte.

– Com que part de la planta solar es disposarà sobre un sòl amb un nivell erosiu moderat, s'entén que és correcta la proposta de fer el mínim moviment de terres i compactació de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a este. S'hauran de respectar els bancals i ribassos que hi ha sense retirar la terra fèrtil del sòl.

2. Informe FV_23/2022 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 23 de febrero de 2023 en el que se indica, entre otros, que:

«...

2.1. Afección a terrenos forestales.

...

Dada la cercanía a terreno forestal, en la fase de ejecución, mantenimiento y restauración, debe tenerse en cuenta el Decreto 7/2004, de 23 de enero, del Consell de la Generalitat Valenciana sobre medidas de seguridad y prevención en incendios forestales a observar en la ejecución de obras y trabajos que se realicen en terrenos forestales o inmediaciones.

...

2.3. Afección a árboles monumentales

...

Por otro lado y conforme al Decreto 154/2018, de 21 de septiembre, del Consell, de desarrollo de la Ley 4/2006, de 19 de mayo, de la Generalitat, de patrimonio arbóreo monumental de la Comunitat Valenciana, con referencia a los olivos cita que los ejemplares de a partir de 3,5 metros de perímetro tienen un valor notable, por lo que antes de la instalación se deberá acreditar que no hay ningún olivo con este perímetro o superior, y en caso de existir, se deberá respetar el ejemplar y su perímetro de 15 metros de diámetro alrededor de cada ejemplar.

...

2.5. Zona de daños por población de conejo.

Según la Resolución del 31 de agosto de 2020, del director general del Medio Natural y Evaluación Ambiental, por la cual se actualiza el anexo de la Orden del 11 de junio de 2009, de las directrices extraordinarias para el aprovechamiento, gestión y control del conejo de montaña, relativo a la lista de términos municipales afectados por la sobrepoblación de conejos, Elche se encuentra incluido en esta lista.

Por este motivo, el movimiento de tierras en la fase de obras y la instalación en sí, podrían fomentar o agravar los daños que se pudieran producir en campos o infraestructuras, y en ese caso, se deberán adoptar las medidas de control que dispone la Orden citada, teniendo especial consideración del artículo 14.

2.6. Vallado perimetral.

El vallado perimetral previsto para la instalación deberá ajustarse a lo dispuesto en el Decreto 178/2005, de 18 de noviembre, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen las condiciones de los vallados en el medio natural y de los cerramientos cinègètics.

Además, para evitar la colisión de aves contra el vallado de la planta solar, especialmente para las aves catalogadas presentes en la zona (aguilucho cenizo), se deben colocar placas metálicas o de un material plástico fabricado en poliestireno o similar, de color blanco y acabado mate de 20x20 cm (o 25x25cm) que habrán de situarse en los espacios entre apoyos. Se colocará al menos una placa por vano siguiendo el siguiente esquema de colocación.

Estas placas deben ser revisadas periódicamente reponiéndose las que puedan haberse desprendido para evitar así la pérdida de eficacia de la medida anticollisió.

...

2.8. Afección a especies y hábitats protegidos y/o prioritarios.

...

Consultadas la cuadrícula 1x1 del Banco de datos de Biodiversidad de la GVA (30SYH0541), en la zona en la que se proyecta la planta fotovoltaica y su línea de evacuación, se citan las siguientes especies prioritarias:

...

Las medidas compensatorias que, en su caso, se adopten, deberán ir destinadas a compensar la superficie de hábitat pèrdua y se mantendrán durante todo el período de tiempo que dure la explotación de la instalación.

3. Propuesta de mejoras y medidas correctoras.

Una vez revisado del proyecto de la planta solar y su línea de evacuación, se procede a enumerar una serie de mejoras y de medidas correctoras que serían necesarias tener en cuenta.

– Debido a que parte de la planta solar se dispondrá sobre un suelo con un nivel erosivo moderado, se entiende correcta la propuesta de realizar el mínimo movimiento de tierras y compactado de suelo con la finalidad de disminuir las afecciones al mismo. Se deberán respetar los bancales y ribazos existentes sin retirar la tierra fértil del suelo.



– En el mateix sentit, haurà de realitzar el mínim moviment de terres i compactació de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a este. Per això, es requerix el clavament directe sense fonamentacions, sempre que la geologia ho permeta, i que no requerisquen un anivellament, desmuntatge, condicionament topogràfic, esplanació o anivellament d'este.

– Es tenen en compte els efectes de l'escolament de les plaques sobre el sòl, produït tant per la pluja com per la neteja, que podria provocar l'aparició de solcs o regalls d'erosió sota les línies d'estes. S'haurà de mantindre una capa de *mulch* amb restes de vegetació o palla, de manera que es dissipe l'energia cinètica de les gotes de pluja i s'evite l'erosió per esquitxada i erosió laminar.

– També s'haurà de mantindre una capa de cultiu herbaci en totes les instal·lacions que afavoresca el manteniment de l'estructura edàfica i, a més, la presència d'insectes pol·linitzadors, amb la possibilitat de l'ús combinat amb l'apicultura o l'agrovoltaica.

– Per a mantindre o limitar el creixement de vegetació a la planta solar, no es podran emprar herbicides, i és recomanable la ramaderia extensiva o el desbrossament selectiu mecanitzat d'esta.

– En el procés de desmantellament de la planta solar es recorda que no haurà de quedar cap element artificial en l'enclavament i que s'haurà de restaurar el sòl afectat de manera que se'n garantisquen els usos anteriors al canvi d'ús del sòl.

– Com que la planta està localitzada en una zona de clima bastant àrid, s'haurà de crear i mantindre diversos punts d'aigua de xicotetes dimensions. Per a construir-los, es pot consultar la publicació de la Generalitat Valenciana «Conservació i restauració de punts d'aigua per a la biodiversitat», disponible en línia.

– Es consideren adequades la utilització i col·locació de caixes niu per a quiròpters i aus. Es recomana col·locar caixes niu de:

- aus: cada 100 metres de perímetre de la planta.
- quiròpters: cada 200 metres de perímetre de la planta.

Per a atraure la presència de rapinyaires nocturns, es proposa instal·lar almenys 2 talaies distribuïdes en la zona de la planta.

– Encara que la línia d'evacuació serà subterrània, qualsevol element aeri o per a l'entroncament aeri/subterrani haurà de complir les prescripcions tècniques i les mesures de prevenció descrites en l'article 6 i 7 i establides en el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'establixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió.

El promotor presenta un escrit de resposta el 7 de març de 2023 per a formular objeccions i/o atendre les observacions realitzades en l'informe esmentat de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, que és traslladat a este òrgan el 14 de setembre de 2023.

El 21 de setembre de 2023, es rep un informe nou FV_23/2022 de la Direcció General de Medi Natural i Animal actual, emés en data 20 de setembre de 2023, en què es mostra conformitat amb tots els punts de l'escrit de resposta del promotor de la instal·lació condicionat a les mesures que recull el resolc primer de la resolució.

El promotor manifesta conformitat amb l'informe i condicionat rebut el 27 d'octubre de 2023.

3. Informe EP-2022/401 FU/ca del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge del 10 de març de 2023, que requerix l'esmena de la documentació presentada, segons les conclusions següents:

«Vist el que s'ha exposat, s'emite un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge de la instal·lació solar fotovoltaica FV Civitas, condicionat al compliment dels requeriments exposats en este informe:

– Compliment de les mesures d'integració paisatgístiques (MIP) establides.

- Ajuste del programa d'implementació d'estes MIP.
- Correcció del pressupost del pla de desmantellament de la instal·lació i restauració de terreny i entorn.

Respecte a la participació pública de l'EIP, serà necessària l'emissió d'un informe nou per este servei, si en el procés s'han produït resultats que fan necessari valorar per tindre incidència en el valor del paisatge o en la presa de decisions de la proposta».

El promotor respon a l'informe en data 21 de març de 2023 i procedix a esmenar la documentació sol·licitada, que és traslladada al Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge el 14 de setembre de 2023.

– En el mismo sentido, deberá realizar el mínimo movimiento de tierras y compactado de suelo con la finalidad de disminuir las afecciones al mismo. Por ello, se requiere el hincado directo sin cimentaciones, siempre que la geología lo permita, y que no requieran un nivelado, desmonte, acondicionamiento topográfico, explanación o nivelado de este.

– Tenido en cuenta los efectos de la escorrentía de las placas sobre el suelo, producida tanto por la lluvia como por la limpieza, que podría provocar la aparición de surcos o cárcavas de erosión bajo las líneas de estas. Se deberá mantener una capa de *mulch* con restos de vegetación o paja, de modo que se disipe la energía cinética de las gotas de lluvia y se evite la erosión por salpicadura y erosión laminar.

– También se deberá mantener una capa de cultivo herbáceo en todas las instalaciones que favorezca el mantenimiento de la estructura edáfica y, además, la presencia de insectos polinizadores, pudiendo hacer posible su uso combinado con la apicultura o la agrovoltaica.

– Para mantener o limitar el crecimiento de vegetación en la planta solar, no se podrán emplear herbicidas, siendo recomendable la ganadería extensiva o el desbroce selectivo mecanizado de la misma.

– En el proceso de desmantelamiento de la planta solar se recuerda que no deberá quedar ningún elemento artificial en el enclave y que se deberá restaurar el suelo afectado de tal manera que se garanticen sus usos anteriores al cambio de uso del suelo.

– Por estar localizada la planta en una zona de clima bastante árido, se deberá crear y mantener varios puntos de agua de pequeñas dimensiones. Para su construcción se puede consultar la publicación de la Generalitat Valenciana «Conservación y restauración de puntos de agua para la biodiversidad» disponible *online*.

– Se considera adecuada la utilización colocación de cajas nido para quirópteros y aves. Se recomienda colocar cajas nido de:

- aves: cada 100 metros de perímetre de la planta,
- quirópteros: cada 200 metros de perímetre de la planta

– Para atraer la presencia de rapaces nocturnas, se propone la instalación de al menos dos oteaderos distribuidos en la zona de la planta.

– Aunque la línea de evacuación será subterránea, cualquier elemento aéreo o para el entronque aéreo/subterráneo deberá cumplir con las prescripciones técnicas y medidas de prevención descritos en el artículo 6 y 7 de establecidas en el Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.

El promotor presenta escrito de respuesta en fecha 7 de marzo de 2023 para formular reparos y/o atender a las observaciones realizadas en el citado informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, que es trasladado a dicho órgano en fecha 14 de septiembre de 2023.

En fecha 21 de septiembre de 2023, se recibe nuevo informe FV_23/2022 de la actual Dirección General de Medio Natural y Animal, emitido en fecha 20 de septiembre de 2023, en el que se muestra conformidad con todos los puntos del escrito de respuesta del promotor de la instalación condicionado a las medidas recogidas en el Resuelto Primero de la resolución.

El promotor manifiesta conformidad con el informe y condicionado recibido en fecha 27 de octubre de 2023.

3– Informe EP-2022/401 FU/ca del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje de fecha 10 de marzo de 2023, que requiere la subsanación de la documentación presentada, según las siguientes conclusiones:

«Visto lo expuesto, se emite informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje de la instalación solar fotovoltaica FV Civitas, condicionado al cumplimiento de los requerimientos expuestos en este informe:

– Cumplimiento de las Medidas de Integración Paisajísticas (MIP) establides.

- Ajuste del programa de implementación de dichas MIP.
- Corrección del presupuesto del plan de desmantelamiento de la instalación y restauración de terreno y entorno.

Respecto de la participación pública del EIP, será necesaria la emisión de nuevo informe por este Servicio, si en el proceso se hubiesen producido resultados que fuese necesario valorar por tener incidencia en el valor del paisaje o en la toma de decisiones de la propuesta».

El promotor responde al informe en fecha 21 de marzo de 2023 procediendo a subsanar la documentación solicitada, que es trasladada al Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje en fecha 14 de septiembre de 2023.

El 15 de febrer de 2024 es rep nou informe EP-2022/401 FU/mje del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de l'actual Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental, emés el 7 de febrer de 2024, que conclou que:

«Vist el que s'ha exposat, s'emete un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge de la instal·lació solar fotovoltaica FV Civitas, amb l'ordenació tal com està definida en l'EIP presentat i les MIP descrites en el punt 3 d'este informe.

Estes condicions, d'acord amb el que indica l'apartat 4.2 de la Instrucció de 5 de desembre de 2022, de la consellera de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, es faran constar en l'autorització corresponent de la instal·lació. A més, hauran de recollir-se en el projecte corresponent a fi de garantir-ne l'execució.

D'acord amb el que estableix l'apartat 3.7 de la instrucció de 5 de desembre de 2022, de la consellera de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, este informe posa fi a la intervenció de la direcció general competent en matèria d'infraestructura verda i paisatge.»

Per tant, este informe és favorable condicionat a les mesures recollides en el resolc primer de la resolució.

El promotor manifesta conformitat amb l'informe i condicionat rebut el 27 de febrer de 2024.

4. Informe ALC-VIA-22-343-A1 de la Demarcació de Carreteres de l'Estat a la Comunitat Valenciana dependent de la Direcció General de Carreteres del Ministeri de Transportes, Mobilitat i Agenda Urbana del 22 de desembre de 2022, que indica que l'emplaçament previst per a la planta FV Civitas i la LASMT d'evacuació de l'electricitat generada es troba fora de la zona d'afecció de l'autovia A-70 (franja de terreny de 100 m d'amplària mesurada des de l'aresta exterior de l'esplanació de la carretera); per la qual cosa eixe ministeri no té res a objectar a la instal·lació sol·licitada.

El promotor manifesta conformitat amb l'informe del 4 de gener de 2023.

5. Informe 2021/42750M de l'Ajuntament d'Elx de data 13 d'octubre de 2022, en el qual s'indica, entre d'altres, que:

«...»

3. La parcel·la sobre la qual es pretén fer la instal·lació està dins de la zona de protecció de carreteres (Llei 37/2015, de 29 de setembre, de carreteres), per la qual cosa s'haurà de requerir l'autorització prèvia del Ministeri de Transportes, Mobilitat i Agenda Urbana.

...

5. En la documentació aportada queda pendent l'obtenció del permís corresponent de la Comunitat de Regs de Llevant davant del creuament i paral·lelisme que es produïx entre la línia aèrosubterrània projectada i el canal de reg denominat la Sèptima Elevació. Per això, s'haurà de comptar amb les seues autoritzacions corresponents quant:

– Al tram aeri (obertura A1-A2) respecte al creuament amb el canal de reg enterrat propietat de Regs de Llevant (canal de la sèptima elevació) i amb referència cadastral 03065A157090230000YM.

– Al traçat del tram subterrani, respecte al paral·lelisme amb el mateix canal.

...

B) Sobre els extrems als quals es referix l'article 7, apartat 2 i 3, de la Llei 5/2019, d'estructures agràries de la Comunitat Valenciana, de 28 de febrer, de la Generalitat.

1. Conforme al projecte presentat no hi ha construccions, instal·lacions i habitatges vinculats a l'explotació agrària i/o a les seues activitats complementàries, descrites en l'article 7.2 de la Llei 5/2019 esmentada.»

El promotor presenta un escrit de resposta a l'informe municipal esmentat el 22 de novembre de 2022, segons el qual manifesta que se sol·licitarà autorització per a l'execució d'obres dins de la zona de protecció de l'autovia A-70 i que es tramita el permís corresponent amb la Comunitat General de Regs de Llevant, IS.

El promotor aporta una declaració responsable i de conformitat relativa a la presentació d'informes favorables, el 26 de juliol de 2021, en què accepta el condicionat d'estos i indica que estos informes han sigut emesos per estes sobre la base d'exactament la mateixa documentació presentada amb la sol·licitud inicial. Junt amb la declaració responsable i de conformitat, el sol·licitant acompanyarà una còpia dels condicio-

En fecha 15 de febrero de 2024, se recibe nuevo informe EP-2022/401 FU/mje del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la actual Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental, emitido en fecha 7 de febrero de 2024, el cual concluye que:

«Visto lo expuesto, se emite informe favorable en materia de infraestructura verde y paisaje de la instalación solar fotovoltaica FV Civitas, con la ordenación tal y como viene definida en el EIP presentado y las MIP descritas en el punto 3 del presente informe.

Estas condiciones, de acuerdo con lo indicado en el apartado 4.2 de la Instrucción de 5 de diciembre de 2022, de la consellera de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, se harán constar en la correspondiente autorización de la instalación. Además, deberán recogerse en el correspondiente proyecto a fin de garantizar su ejecución.

De acuerdo con lo establecido en el apartado 3.7 de la Instrucción de 5 de diciembre de 2022, de la consellera de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, este informe pone fin a la intervención de la dirección general competente en materia de Infraestructura Verde y paisaje».

Por tanto, dicho informe es favorable condicionado a las medidas recogidas en el Resuelto Primero de la resolución.

El promotor manifiesta conformidad con el informe y condicionado recibido en fecha 27 de febrero de 2024.

4. Informe ALC-VIA-22-343-A1 de la Demarcación de Carreteras del Estado en la Comunitat Valenciana dependiente de la Dirección General de Carreteras del Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana de fecha 22 de diciembre de 2022, en el cual se indica que el emplazamiento previsto para la planta FV Civitas y la LASMT de evacuación de la electricidad generada se encuentra fuera de la zona de afección de la autovía A-70 (franja de terreno de 100 m de anchura medida desde la arista exterior de la explanación de la carretera); por lo que ese Ministerio no tiene nada que objetar a la instalación solicitada.

El promotor manifiesta conformidad con el informe en fecha 4 de enero de 2023.

5. Informe 2021/42750M del Ayuntamiento de Elche de fecha 13 de octubre de 2022, en el cual se indica, entre otros, que:

«...»

3. La parcela sobre la que se pretende realizar la instalación está dentro de la Zona de Protección de Carreteras (Ley 37/2015, de 29 de septiembre, de carreteras), por lo que se deberá requerir la previa autorización del Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana.

...

5. En la documentación aportada queda pendiente la obtención del correspondiente permiso de la Comunidad de Riegos de Levante ante el cruzamiento y paralelismo que se produce entre la línea aérea-subterránea proyectada y el canal de riegos denominado la séptima elevación. Por lo que se deberá contar con sus correspondientes autorizaciones en cuanto:

– Al tramo aéreo (vano A1-A2) con respecto al cruzamiento con el canal de riego enterrado propiedad de Riegos de Levante (Canal de la Séptima Elevación) y con referencia catastral 03065A157090230000YM.

– Al trazado del tramo subterráneo, con respecto al paralelismo con el mismo canal.

...

B) Sobre los extremos a los cuales se refiere el artículo 7, apartado 2 y 3, de la Ley 5/2019 de estructuras agrarias de la Comunitat Valenciana, de 28 de febrero, de la Generalitat.

1. Conforme al proyecto presentado no existen construcciones, instalaciones y viviendas vinculadas a la explotación agraria y/o a sus actividades complementarias, descritas en el artículo 7.2. de la mencionada Ley 5/2019 ».

El promotor presenta escrito de respuesta al citado informe municipal en fecha 22 de noviembre de 2022, según el cual manifiesta que se solicitará autorización para la ejecución de obras dentro de la zona de protección de la autovía A-70 y que se está tramitando el permiso correspondiente con la Comunidad General de Riegos de Levante I.S.

Se aporta por el promotor declaración responsable y de conformidad relativa a la presentación de informes favorables, en fecha 26 de julio de 2021, aceptando el condicionado de los mismos e indicando que dichos informes han sido emitidos por estas en base a exactamente la misma documentación presentada con la solicitud inicial. Junto a la declaración responsable y de conformidad, el solicitante acompañará copia de los

nats i informes esmentats, de conformitat amb l'article 24 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. Els informes aportats són:

– Acord de l'Agència Estatal de Seguretat Aèria en matèria de servituds aeronàutiques. Expedient I21-0245, del 29 de juny de 2021.

Els organismes següents no han contestat a la sol·licitud efectuada: Comunitat General de Regants Regs de Llevant, IS, i I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, per la qual cosa, transcorregut el termini concedit, s'entén que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

Quint. Adaptació a condicionats

A causa dels condicionants indicats al promotor pel gestor de la xarxa de distribució, el promotor presenta un projecte modificat de la infraestructura d'evacuació a cedir al gestor de la xarxa de distribució el 4 de juliol de 2023. Pel fet que les modificacions es consideren substancials, conforme a l'article 115.3 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, per canvi d'ubicació del nou suport que cal instal·lar en la línia aèria d'alta tensió existent del gestor de la xarxa de distribució i, per tant, la variació del traçat de la línia d'evacuació a cedir al gestor de la xarxa fins al punt de connexió amb esta xarxa de distribució, s'ha de fer informació pública nova del projecte d'execució d'esta infraestructura d'evacuació, a més de les consultes corresponents als òrgans afectats per a la modificació realitzada.

Sext. Segona informació pública

La sol·licitud d'autorització administrativa de la instal·lació, junt amb la documentació presentada, ha sigut objecte d'informació pública durant el termini de quinze (15) dies, a l'efecte del que preveu l'article 23 del Decret llei 14/2020, en els mitjans següents:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de 27 de setembre de 2023 (núm. 9692),

– el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 25 de setembre de 2023 (núm. 185) i

L'STIEM d'Alacant, en virtut de l'article 23 del Decret llei 14/2020, va remetre a l'Ajuntament d'Elx perquè s'exposara en el tauler d'anuncis, pel mateix període de temps, la sol·licitud d'autorització, i li requeria que li remetiera la diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, les quals consten en l'expedient. L'anunci ha sigut publicat en el tauler de la seu electrònica de l'Ajuntament d'Elx, des del 27 de setembre de 2023 fins al 20 d'octubre de 2023.

Així mateix, es posa la documentació a la disposició del públic en general en la seu electrònica de la Generalitat, en el lloc web <https://cindi.gva.es/es/web/energia/informacion-publica> (en castellà) i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/informacion-publica> (en valencià).

La documentació aportada, que es va sotmetre a informació pública, és la següent:

– Projecte de línia aerosubterrània d'evacuació a cedir al gestor de la xarxa de distribució: «Projecte de línia aerosubterrània de mitjana tensió 20 kV DC des de suport A-1 fins al centre de seccionament per a evacuar l'electricitat procedent de PFV Civitas. Terme Municipal d'Elx (Alacant)», de data 11 de setembre de 2023.

– Separates del projecte dirigides a:

- Ajuntament d'Elx.
- Ministeri de Transports, Mobilitat i Agenda Urbana.
- Comunitat General de Regants Regs de Llevant, IS.
- I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Sèptim. Al·legacions

D'acord amb la documentació que apareix en l'expedient, durant el tràmit d'informació pública nova no s'han presentat al·legacions.

Octau. Condicionats

D'acord amb el procediment establert reglamentàriament, a fi que en el termini de quinze (15) dies presentaren la conformitat o l'oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si era procedent, els condicionats

citados condicionados e informes, de conformidad con el artículo 24 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica. Los informes aportados son:

– Acuerdo de la Agencia Estatal de Seguridad Aérea en materia de Servidumbres Aeronáuticas. Expediente I21-0245, de fecha 29 de junio de 2021.

Los siguientes organismos no han contestado a la solicitud efectuada: Comunidad General de Regantes Riegos de Levante IS e I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, por lo que transcurrido el plazo concedido se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

Quinto. Adaptación a condicionados

Debido a los condicionantes indicados al promotor por el gestor de la red de distribución, el promotor presenta proyecto modificado de la infraestructura de evacuación a ceder al gestor de la red de distribución en fecha 4 de julio de 2023. Debido a que las modificaciones se consideran sustanciales, conforme al artículo 115.3 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, por cambio de ubicación del nuevo apoyo a instalar en la línea aérea de alta tensión existente del gestor de la red de distribución y, por tanto, la variación del trazado de la línea de evacuación a ceder al gestor de la red hasta el punto de conexión con dicha red de distribución, se debe hacer nueva información pública del proyecto de ejecución de dicha infraestructura de evacuación, además de las consultas correspondientes a los órganos afectados para la modificación realizada.

Sexto. Segunda información pública

La solicitud de autorización administrativa de la instalación, junto con la documentación presentada, han sido objeto de información pública durante el plazo de quince (15) días, a los efectos previstos en el artículo 23 del Decreto ley 14/2020, en los siguientes medios:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 27 de septiembre de 2023 (núm. 9692),

– el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 25 de septiembre de 2023 (núm. 185) y

El STIEM de Alicante, en virtud del artículo 23 del Decreto ley 14/2020, remitió al Ayuntamiento de Elche para su exposición en el tablón de anuncios, por igual período de tiempo, la solicitud de autorización, requiriendo de aquel le remitiera diligencia acreditativa de la exposición una vez finalizado el plazo correspondiente, las cuales constan en el expediente. El anuncio ha sido publicado en el tablón de la sede electrónica del Ayuntamiento de Elche, desde el 27 de septiembre de 2023 hasta el 20 de octubre de 2023.

Asimismo, se pone la documentación a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio web <https://cindi.gva.es/es/web/energia/informacion-publica> (en castellano) y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/informacion-publica> (en valenciano)

La documentación aportada, y que fue sometida a información pública, es la siguiente:

– Proyecto de línea aéreo-subterránea de evacuación a ceder al gestor de la red de distribución «Proyecto de Línea Aérea-Subterránea de Media Tensión 20 kV DC desde Apoyo A-1 hasta Centro de Seccionamiento para evacuación de electricidad procedente de PFV Civitas. Término Municipal de Elche (Alicante)», de fecha 11 de septiembre de 2023.

– Separatas del proyecto dirigidas a:

- Ayuntamiento de Elche.
- Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana.
- Comunidad General de Regantes Riegos de Levante IS.
- I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Séptimo. Alegaciones

De acuerdo con la documentación que obra en el expediente, durante el trámite de nueva información pública no se han presentado alegaciones.

Octavo. Condicionados

Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que en el plazo de quince (15) días presentaran su conformidad u oposición a la autorización solicitada y emitieran, si procedía, los

tècnics oportuns al projecte tècnic de la instal·lació, es van remetre les separates corresponents del projecte a les administracions, els organismes i les empreses de servici públic o d'interés general, els béns o els drets a càrrec seu dels quals pogueren ser afectats per esta, i es van rebre els informes següents, amb el resultat que es detalla en síntesi:

1. Informe ALC-VIA-22-343-A1 de la Demarcació de Carreteres de l'Estat a la Comunitat Valenciana dependent de la Direcció General de Carreteres del Ministeri de Transports, Mobilitat i Agenda Urbana de data 28 de setembre de 2023, en què s'indica que tant la planta solar com els terrenys pels quals discorreria la línia d'evacuació (polígon 157, parcel·les 55, 56 i 9023, del terme municipal d'Elx) es troben fora de la zona d'afecció de l'autovia A-70; per la qual cosa eixe ministeri no té res a objectar a les modificacions introduïdes en el projecte de la instal·lació fotovoltaica.

El promotor manifesta conformitat amb l'informe del 29 de setembre de 2023.

2. Informes 2021/82981D de l'Ajuntament d'Elx de dates 31 d'octubre i 27 de novembre de 2023, en el qual s'indiquen, entre d'altres, que:

«...
Pel que fa al recinte barrat, no hi ha béns de titularitat municipal...
...»

Referent a la línia d'evacuació, té un traçat subterrani i un altre aeri i cap dels dos discorre per béns de titularitat municipal...»

«A) Sobre els extrems als quals es referix l'article 7, apartat 2 i 3, de la Llei 5/2019, d'estructures agràries de la Comunitat Valenciana, de 28 de febrer, de la Generalitat.

1. Conforme al projecte presentat no hi ha construccions, instal·lacions i habitatges vinculats a l'explotació agrària i/o a les activitats complementàries, per tant, no es troba en cap dels supòsits establits en l'article 7, apartats 2 i 3 de la Llei 5/2019, de 28 de febrer, de la Generalitat, d'estructures agràries de la Comunitat Valenciana.»

El promotor manifesta conformitat amb els informes rebuts el 29 de gener de 2024.

Els organismes següents no han contestat a la sol·licitud efectuada: Comunitat General de Regants Regs de Llevant, IS, i I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, per la qual cosa, transcorregut el termini concedit, s'entén que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

Nové. Adaptació a condicionats

El promotor presenta un projecte refòs en data 18 d'octubre de 2023, amb la transposició de totes les modificacions i mesures compensatòries proposades en els informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial de l'actual Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental, així com de l'actual Direcció General de Medi Natural i Animal, en què mostra la conformitat a estos informes.

Revisat el projecte refòs presentat, s'observa que les modificacions descrites s'han de considerar no substancials. Per tant, d'acord amb l'article 23.5 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, no ha sigut necessari sotmetre de nou estos canvis al tràmit d'informació pública.

Dècim. Avaluació ambiental

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

Onzé. Implantació en sòl no urbanitzable

Consta un informe de compatibilitat urbanística municipal favorable emés el 22 de setembre de 2020 per l'Ajuntament d'Elx, en virtut de l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats a la Comunitat Valenciana, respecte a les parcel·les on se situaran els grups generadors.

oportunos condicionados técnicos al proyecto técnico de la instalación, se remitieron las separatas correspondientes del proyecto a las administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general, cuyos bienes o derechos a su cargo, pudieran ser afectados por la misma, recibiendo los siguientes informes, con el resultado que, en síntesis, se detalla:

1. Informe ALC-VIA-22-343-A1 de la Demarcación de Carreteras del Estado en la Comunitat Valenciana dependiente de la Dirección General de Carreteras del Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana de fecha 28 de septiembre de 2023, en el cual se indica que tanto la planta solar como los terrenos por los que discurriría la línea de evacuación (polígono 157, parcelas 55, 56 y 9023, del término municipal de Elche) se encuentran fuera de la zona de afección de la autovía A-70; por lo que ese Ministerio no tiene nada que objetar a las modificaciones introducidas en el proyecto de la instalación fotovoltaica.

El promotor manifiesta conformidad con el informe en fecha 29 de septiembre de 2023.

2. Informes 2021/82981D del Ayuntamiento de Elche de fechas 31 de octubre y 27 de noviembre de 2023, en el cual se indican, entre otros, que:

«...
En lo que respecta al recinto vallado, no existen bienes de titularidad municipal. ...»

«...
En lo referente a la línea de evacuación, tiene un trazado subterráneo y otro aéreo, ambos no discurren por bienes de titularidad municipal...»

«A) Sobre los extremos a los cuales se refiere el artículo 7, apartado 2 y 3, de la Ley 5/2019 de estructuras agrarias de la Comunitat Valenciana, de 28 de febrero, de la Generalitat.

1. Conforme al proyecto presentado no existen construcciones, instalaciones y viviendas vinculadas a la explotación agraria y/o a sus actividades complementarias, por tanto, no se encuentra en ninguno de los supuestos establecidos en artículo 7, apartados 2 y 3 de la Ley 5/2019, de 28 de febrero, de la Generalitat, de estructuras agrarias de la Comunitat Valenciana.»

El promotor manifiesta conformidad con los informes recibidos en fecha 29 de enero de 2024.

Los siguientes organismos no han contestado a la solicitud efectuada: Comunidad General de Regantes Riegos de Levante IS e I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, por lo que transcurrido el plazo concedido se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

Noveno. Adaptación a condicionados

El promotor presenta proyecto refundido en fecha 18 de octubre de 2023, con la transposición de todas las modificaciones y medidas compensatorias propuestas en los informes del Servicio de Infraestructura Verda y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial de la actual Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental, así como de la actual Dirección General de Medio Natural y Animal, mostrando su conformidad a dichos informes.

Revisado el proyecto refundido presentado se observa que las modificaciones descritas se deban considerar como no sustanciales. Por tanto, conforme el artículo 23.5 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, no ha sido necesario someter de nuevo al trámite de información pública estos cambios.

Décimo. Evaluación ambiental

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.

Decimoprimer. Implantación en suelo no urbanizable

Consta informe de compatibilidad urbanística municipal favorable emitido el 22 de septiembre de 2020 por el Ayuntamiento de Elche, en virtud del artículo 22 de la Ley 6/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de prevención, calidad y control ambiental de actividades en la Comunitat Valenciana, respecto a las parcelas donde se ubicarán los grupos generadores.

Consten en l'expedient informes favorables del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial, del 7 de febrer de 2024 i 6 d'octubre de 2022, respectivament, els dos servicis dependents de l'actual Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental. Els condicionats recollits en estos s'indiquen en el punt primer de la part dispositiva d'esta resolució.

Dotzé. Evacuació i connexió a la xarxa

Consta garantia econòmica per a tramitar la sol·licitud d'accés a la xarxa de distribució, depositada en data 13 de febrer de 2020 davant de l'Agència Tributària Valenciana amb número de garantia 032020V49, una instal·lació de producció denominada FV Civitas de tecnologia fotovoltaica per a situar al terme municipal d'Elx i amb una potència d'1,998 MW, per import de 79.920 euros (setanta-nou mil nou-cents vint euros) corresponents a una quantia equivalent a 40 €/kW instal·lats, en virtut de l'article 66 bis del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

El promotor disposa dels permisos d'accés i connexió atorgats per l'empresa distribuïdora, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, actualitzats el 29 de setembre de 2021, relatius a la sol·licitud de la instal·lació FV Civitas, amb una potència d'accés concedida d'1,9908 MW_n en la línia de 20 kV Salaaspe de l'ST Salades, concretament entre tram comprés entre els suports 136082 i 136080.

A la vista del contingut i els pronunciaments d'estos permisos, ha de considerar-se que les instal·lacions no generaran incidències negatives en el sistema.

Tretzé. Acreditacions prèvies a la resolució

Consta en l'expedient una justificació dels criteris energètics específics per a la implantació i el disseny de centrals fotovoltaïques, recollits en l'article 11 del Decret llei 14/2020.

L'agent promotor acredita els aspectes següents, d'acord amb el que estableix l'article 30.1 del Decret llei 14/2020, de manera prèvia a la resolució del procediment:

– Capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com que disposa, de manera efectiva, dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat.

El projecte es finançarà amb recursos propis d'un soci directe de l'empresa sol·licitant. En el cas de canvis en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora, s'haurà de comunicar esta circumstància, i se subrogaran en els compromisos adquirits per a justificar esta capacitat, i serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari per incomplir el condicionament.

– Disposar dels terrenys on s'implantarà la instal·lació.

El promotor de la instal·lació disposa de contracte d'arrendament de la parcel·la on s'implantarà la instal·lació.

– Disposar dels permisos d'accés i connexió per a la instal·lació, indicats anteriorment.

Consten els informes preceptius i no vinculants establits en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament d'Elx, per a cada una de les informacions públiques realitzades durant la instrucció de l'expedient administratiu, de dates 13 d'octubre de 2022 i de 27 de novembre de 2023, que valoren favorablement el projecte.

Catorzé. Procediment d'urgència

Com que es tracta d'un projecte amb una potència de generació inferior o igual a 10 MW, en virtut de l'article 33.1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, es tramita, des del 23 d'abril de 2022, pel procediment d'urgència d'acord amb la Llei 39/2015, de procediment administratiu comú de les administracions públiques, i es reduïxen a la mitat els terminis establits per al procediment ordinari, excepte els relatius a la presentació de sol·licituds i recursos.

Quinzé. Instal·lacions cedides al gestor de la xarxa

Consten en l'expedient un document d'acceptació per part del gestor de la xarxa de distribució, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, del 18 d'octubre de 2023, dels projectes de les instal·lacions que seran

Constan en el expediente informes favorables del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial, de fechas 7 de febrero de 2024 y 6 de octubre de 2022, respectivamente, ambos servicios dependientes de la actual Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental. Los condicionados recogidos en los mismos, se indican en el punto primero de la parte dispositiva de la presente resolución.

Decimosegundo. Evacuación y conexión a la red

Consta garantía económica para la tramitación de la solicitud de acceso a la red de distribución, depositada en fecha 13 de febrero de 2020 ante la Agencia Tributaria Valenciana con número de garantía 032020V49, para una instalación de producción denominada FV Civitas de tecnología fotovoltaica a ubicar en el término municipal de Elche y con una potencia de 1,998 MW, por importe de 79.920 euros (setenta y nueve mil novecientos veinte euros) correspondientes a una cuantía equivalente a 40 €/kW instalados, en virtud del artículo 66 bis del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

El promotor dispone de los permisos de acceso y conexión otorgados por la empresa distribuidora, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, actualizados a fecha 29 de septiembre de 2021, relativos a la solicitud de la instalación FV Civitas, con una potencia de acceso concedida de 1,9908 MW_n en la línea de 20 kV Salaaspe de la ST Saladas, concretamente entre tramo comprendido entre los apoyos 136082 y 136080.

A la vista del contenido y pronunciamientos de dichos permisos, debe considerarse que las instalaciones no generarán incidencias negativas en el Sistema.

Decimotercero. Acreditaciones previas a la resolución

Consta en el expediente justificación de los criterios energéticos específicos para la implantación y diseño de centrales fotovoltaicas, recogidos en el artículo 11 del Decreto ley 14/2020.

El agente promotor acredita los siguientes aspectos, tal y como establece el artículo 30.1 del Decreto ley 14/2020, de forma previa a la resolución del procedimiento:

– 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.

El proyecto se financiará con recursos propios de un socio directo de la empresa solicitante. En el caso de cambios en la participación de los socios accionistas de la empresa promotora, deberá ser comunicada dicha circunstancia, y se subrogarán en los compromisos adquiridos para justificar esta capacidad, siendo causa de revocación de la autorización administrativa en caso contrario por no cumplimiento condicionamiento.

– Disponer de los terrenos donde se va a implantar la instalación.

El promotor de la instalación dispone de contrato arrendamiento de la parcela donde se va a implantar la instalación.

– Disponer de los permisos de acceso y conexión para la instalación, indicados anteriormente.

Constan los informes preceptivos y no vinculantes establecidos en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, del Ayuntamiento de Elche, para cada una de las informaciones públicas realizadas durante la instrucción del expediente administrativo, de fechas 13 de octubre de 2022 y de 27 de noviembre de 2023, valorando favorablemente el proyecto.

Decimocuarto. Procedimiento de urgencia

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, reduciéndose a la mitad los plazos establecidos para el procedimiento ordinario, salvo los relativos a la presentación de solicitudes y recursos.

Decimoquinto. Instalaciones cedidas al gestor de la red

Constan en el expediente documento de aceptación por parte del gestor de la red de distribución, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de fecha 18 de octubre de 2023, de los proyectos de las instala-

cedides després de l'execució d'estes (centre de seccionament i línia aerosubterrània de mitjana tensió).

Setzé. Departaments nous

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

Consta en l'expedient proposada de resolució de la secció tramitadora de l'expedient del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

Fonaments de dret

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

Segon. Este servici territorial és competent per a resoldre d'acord amb el que es disposa en l'article 4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, regulador dels procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, i tenint en compte el que s'establix en l'Orde 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desplega el Decret 175/2020, del Consell, de 30 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, vigent en el que no s'oposa al Decret 112/2023, que estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries (i les seues modificacions mitjançant els decrets 126/2023, 154/2023 i 163/2023, del Consell). Eixa orde continua vigent administrativament en virtut de la disposició transitòria única i la disposició derogatòria única del Decret 226/2023, de 19 de desembre, de 2023, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme.

Tercer. Segons 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, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, i la tramitació i resolució han de fer-se de manera conjunta, segons estableix l'article 21.1 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.

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

Quart. Com que es tracta d'una central fotovoltaica que s'implantarà en sòl no urbanitzable, tenint en compte el que estableix l'article 7.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, és aplicable el procediment que estableix 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 reactivació econòmica urgent.

Segons l'epígraf i) de l'article 2 del DI 14/2020, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable és el pronunciament de l'òrgan competent en matèria d'energia que, d'acord amb l'informe previ, preceptiu i favorable de l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, autoritza a implantar una instal·lació de producció d'energia elèctrica que utilitza energia primària d'origen renovable en unes parcel·les concretes de sòl no urbanitzable i estableix les condicions en què

ciones que van a ser cedidas tras la ejecución de las mismas (centro de seccionamiento y línea aéreo-subterránea de media tensión).

Decimosexto. Nuevos departamentos

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

Consta en el expediente propuesta de resolución de la Sección tramitadora del expediente del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante.

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. Este servicio territorial es competente para resolver de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, regulador de los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, y considerando lo establecido en la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla el Decreto 175/2020, del Consell, de 30 de octubre, por el cual se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, vigente en lo que no se oponga al Decreto 112/2023, que establece la estructura orgánica básica de la Presidencia y de las Consellerias (y sus modificaciones mediante los Decretos 126/2023, 154/2023 y 163/2023, del Consell). Esa Orden sigue vigente a nivel administrativo en virtud de la Disposición Transitoria única y la Disposición Derogatoria única del Decreto 226/2023, de 19 de diciembre, de 2023, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo.

Tercero. Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y el artículo 7 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción, debiendo efectuarse su tramitación y resolución de manera conjunta, según establece el artículo 21.1 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.

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

Cuarto. Al tratarse de una central fotovoltaica a implantar en suelo no urbanizable, teniendo en cuenta lo establecido en el artículo 7.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, es de aplicación el procedimiento 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.

Según el epígrafe i) del artículo 2 del D-I 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



podrà realitzar-se esta implantació. Este pronunciamient substituïx 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.

Quint. Segons el que indica l'article 25 del Decret llei 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 l'autorització esmentada no es requerisca d'acord amb la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge.

Sext. De conformitat amb l'article 7 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i la Llei 2/1989, de 3 de març, de la Generalitat Valenciana, d'impacte ambiental, la instal·lació objecte d'este procediment no constituïx un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental.

Sèptim. Les línies aèries es troben dins d'una zona definida com a àrea prioritària de reproducció, alimentació i dispersió de les aus, en virtut de la Resolució de 6 de juliol de 2021, de la consellera d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, per la qual s'amplien les zones de protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució (DOGV 9138, 29.07.2021), per la qual cosa es troba en zona de protecció d'avifauna segons article 4.1.c del Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'establixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió, i, per tant, li són aplicables les prescripcions tècniques establides en este reial decret.

Octau. 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 es podrà atorgar si el titular no ha obtingut prèviament els permisos d'accés i de connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents.

De conformitat amb l'article 36.2 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, per a obtenir l'autorització de la instal·lació serà un requisit previ indispensable obtenir els permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents per la totalitat de la potència de la instal·lació, sense perjudi 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.

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 inferior entre les dos següents:

a) La suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaïcs que configuren esta instal·lació, mesurades 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 esta instal·lació.

Esta definició de potència instal·lada tindrà efectes per a les instal·lacions que, una vegada comencen a tramitar-se, encara no hagen obtingut l'autorització d'exploració definitiva, segons la disposició transitòria quinta del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre.

Nové. D'acord amb el que disposen l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i l'article 8 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, les persones sol·licitants d'autoritzacions d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica han d'acreditar la capacitat legal, tècnica i econòmic-financera exigible per a realitzar cada un dels projectes que presenten, tot això sense perjudi del que preveu este últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'estes capacitats que potestativament puga

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.

Quinto. Según lo indicado en el artículo 25 del Decreto ley 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.

Sexto. De conformidad con el artículo 7 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, y la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de la Generalitat Valenciana de impacto ambiental, la instalación objeto del presente procedimiento no constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental.

Séptimo. Las líneas aéreas se encuentran dentro de una zona definida como área prioritaria de reproducción, alimentación y dispersión de las aves, en virtud de la Resolución de 6 de julio de 2021, de la consellera de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, por la que se amplían las zonas de protección de la avifauna contra la colisión y electrocución (DOGV Núm. 9138 / 29.07.2021), por lo que se encuentra en zona de protección de avifauna según artículo 4.1.c del 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, siéndole por tanto aplicables las prescripciones técnicas establecidas en este real decreto.

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

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

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.

Esta definición de potencia instalada tendrá efectos para aquellas instalaciones que, habiendo iniciado su tramitación, aún no hayan obtenido la autorización de explotación definitiva, según la disposición transitoria quinta del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre.

Noveno. 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, las personas 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 Administra-

atorgar l'Administració per als que estiguen exercint l'activitat. En el present s'han acreditat estes.

D'acord amb l'article 30.1 del DL 14/2020, abans de la resolució, el promotor ha d'acreditar la disponibilitat efectiva dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat.

El projecte, segons consta en l'expedient, es finançarà amb recursos propis d'un soci directe de l'empresa sol·licitant.

En el cas de canvis i amb la finalitat que es mantinga el compliment del que estableix el precepte indicat anteriorment, qualsevol variació en la forma de finançament del projecte o en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora s'haurà de comunicar, i en este últim cas, haurà de constar la subrogació dels nous socis en els compromisos adquirits per a justificar esta capacitat, i serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari, tal com s'indica en les condicions de compliment d'esta resolució.

Dècim. 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 esta no genera incidències negatives en el sistema.

Onzé. 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.

Dotzé. Segons el que estableix el capítol III del Decret Llei 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i l'entorn una vegada finalitzada l'activitat, per a la qual cosa ha 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 fotovoltaica i de restauració del terreny i l'entorn afectat al tipus d'interés legal dels diners, amb la consideració d'una vida útil de la instal·lació de 30 anys. En cap cas este import serà inferior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic. Esta garantia es cancel·larà quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals està afecta.

Tretzé. De conformitat amb l'article 24.3 del Decret Llei 14/2020, la tramitació compresa en este article podrà ser objecte de supressió per als supòsits concrets en què l'agent promotor haja presentat, junt amb la sol·licitud inicial de les autoritzacions, una declaració responsable i de conformitat firmada per ell, en què accepte el condicionat o els informes favorables de les diferents administracions, organismes o, si és el cas, empreses de servici públic o de servicis d'interés econòmic general amb béns o drets a càrrec seu afectats per la instal·lació, i que estos informes han sigut emesos per estes sobre la base d'exactament la mateixa documentació presentada amb la sol·licitud inicial. Amb la declaració responsable i de conformitat, el sol·licitant ha de presentar la còpia dels condicionats i informes esmentats.

Catorzé. 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 a la Comunitat Valenciana per la guerra a Ucraïna, les modificacions que estableix este decret llei que afecten la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables seran aplicables als procediments en tràmit.

Com que es tracta d'un projecte amb una potència de generació inferior o igual a 10 MW, en virtut de l'article 33.1 del Decret Llei 14/2020, de 7 d'agost, es tramita, des del 23 d'abril de 2022, pel procediment d'urgència, d'acord amb la Llei 39/2015, de procediment administratiu comú de les administracions públiques, i es reduïxen a la mitat els terminis establits per al procediment ordinari, excepte els relatius a la presentació de sol·licituds i recursos.

ción para quienes vengan ejerciendo la actividad. En el presente se ha acreditado las mismas.

De acuerdo con el artículo 30.1 del DL 14/2020, previa a la resolución, el promotor debe acreditar la disponibilidad efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado.

El proyecto, según consta en el expediente, se financiará con recursos propios de un socio directo de la empresa solicitante.

En el caso de cambios y con el fin de que se mantenga el cumplimiento de lo establecido en el precepto anteriormente indicado, cualquier variación de la forma de financiación del proyecto o en la participación de los socios accionistas de la empresa promotora, deberán ser comunicadas, y en el caso de esto último, deberá constar la subrogación de los nuevos socios en los compromisos adquiridos para justificar esta capacidad, siendo causa de revocación de la autorización administrativa en caso contrario, tal y como se indica en las condiciones de cumplimiento de la presente resolución.

Décimo. 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.

Decimoprimer. 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.

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

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

Decimocuarto. En virtud de la disposición transitòria única del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, del Consell, de medidas urgents en resposta a l'emergència energètica i econòmica originada en la Comunitat Valenciana per la guerra en Ucraïna, les modificacions establides en el dicho decreto ley que afectan a la implantació de instal·lacions per a l'aprovechament de les energies renovables seran de aplicació a los procedimientos en trámite.

Al tratarse de un proyecto con una potencia de generación menor o igual a 10 MW, en virtud del artículo 33.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, se tramita, desde el 23 de abril de 2022, por el procedimiento de urgencia de acuerdo con la Ley 39/2015, de procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, reduciéndose a la mitad los plazos establecidos para el procedimiento ordinario, salvo los relativos a la presentación de solicitudes y recursos.

Quinzé. Segons indica l'article 45.4 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, la publicació d'actes i comunicacions que, per disposició legal o reglamentària, haja de practicar-se en tauler d'anuncis o edictes es considerarà complida quan es publique en el diari oficial corresponent.

Setzé. D'acord amb el que disposa l'article 109.2 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, estes podran rectificar en qualsevol moment, d'ofici o a instància dels interessats, els errors materials, de fet o aritmètics existents en els seus actes.

Desseté. L'eficàcia dels actes administratius quedarà demorada quan ho exigisca el contingut de l'acte o estiga supeditada a notificació, publicació o aprovació superior, segons el que estipula l'article 39 de la Llei 39/2015 esmentada, d'1 d'octubre.

Dihuité. Consten en l'expedient administratiu tots els informes preceptius i vinculants en matèria de territori i paisatge, així com la compatibilitat urbanística emesa per l'Ajuntament d'Elx i la sol·licitud dels informes preceptius d'acord amb l'article 24 i 30 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.

Consten els informes preceptius i no vinculants establits en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament d'Elx, per a cada una de les informacions públiques realitzades durant la instrucció de l'expedient administratiu, de dates 13 d'octubre de 2022 i de 27 de novembre de 2023, que valoren favorablement el projecte.

En consideració d'això, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, i, en concret, d'acord amb la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; el Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i el Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, en la redacció vigent en el moment de la sol·licitud, este Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, en l'àmbit de les competències que té atribuïdes, resol:

Primer

Autorització d'implantació en sòl no urbanitzable del projecte de central fotovoltaica FV Civitas per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica.

Atés el sentit de l'informe emés per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, s'atorga l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable a Civitas Solar, SL, de la central fotovoltaica FV Civitas per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica en les parcel·les següents:

Municipi: Elx	Polígon		Referència cadastral
	157	56	03065A157000560000YP
Àrea de la superfície ocupada (ha):	2,0742		

Sotmesa a les condicions següents:

Servei de Gestió Territorial: segons el que recull l'informe del Servei de Gestió Territorial del 6 d'octubre de 2022, s'han de plantejar mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i la minimització de l'escorrentia i que se centren bàsicament en els aspectes següents:

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

- S'han de plantar i conservar zones de vegetació en els estrats herbacis, arbustius i arboris que servisquen de tamís de la pluja i generen condicions favorables per a la infiltració amb la disminució dels escolaments.

Decimoquinto. Según se indica en el artículo 45.4 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, la publicación de actos y comunicaciones que, por disposición legal o reglamentaria deba practicarse en tablón de anuncios o edictos, se entenderá cumplida por su publicación en el Diario oficial correspondiente.

Decimosexto. Conforme a lo dispuesto en el artículo 109.2 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, estas podrán rectificar en cualquier momento, de oficio o a instancia de los interesados, los errores materiales, de hecho o aritméticos existentes en sus actos.

Decimoséptimo. La eficacia de los actos administrativos quedará demorada cuando así lo exija el contenido del acto o esté supeditada a su notificación, publicación o aprobación superior, según lo estipulado en el artículo 39 de la citada Ley 39/2015, de 1 de octubre.

Decimoctavo. Constan en el expediente administrativo todos los informes preceptivos y vinculantes en materia de territorio y paisaje, así como la compatibilidad urbanística emitida por el Ayuntamiento de Elche y la solicitud de los preceptivos informes de acuerdo con el artículo 24 y 30 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.

Constan los informes preceptivos y no vinculantes establecidos en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, del Ayuntamiento de Elche, para cada una de las informaciones públicas realizadas durante la instrucción del expediente administrativo, de fechas 13 de octubre de 2022 y de 27 de noviembre de 2023, valorando favorablemente el proyecto.

En consideración de lo anterior, cumplidos los requisitos y los procedimientos legales y reglamentarios establecidos en la legislación vigente aplicable, y en concreto acorde a la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, al Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre y el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell en la redacción vigente en el momento de la solicitud, este Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, en el ámbito de las competencias que tiene atribuidas, resuelve:

Primero

Autorización de implantación en suelo no urbanizable del proyecto de central fotovoltaica FV Civitas para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica.

Atendiendo al sentido del informe emitido por el órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, se otorga autorización de implantación en suelo no urbanizable a Civitas Solar, SL, de la central fotovoltaica FV Civitas para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, en las siguientes parcelas:

Municipio: Elche	Polígono	Parcela	Referencia catastral
	157	56	03065A157000560000YP
Área de la superficie ocupada (ha):	2,0742		

Sometida a las siguientes condiciones:

Servicio de Gestión Territorial: Según lo recogido en el informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 6 de octubre de 2022, se deberán plantear medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y la minimización de la escorrentía y que se centren básicamente en los siguientes aspectos:

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

- Se deberá plantar y conservar 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.



– S'han de fer labors del sòl que en mantinguen la textura esponjosa, perquè es facilite la infiltració o, si és el cas, desenvolupar tasques agrícoles com a activitats complementàries.

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

Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge: segons el que recullen els informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, del 10 de març de 2023 i del 7 de febrer de 2024, l'estudi d'integració paisatgística (EIP) presentat, i actualitzat el març de 2023, estableix una sèrie de mesures d'integració paisatgística (MIP) concretes i efectives, vinculants per a l'actuació, que permeten reduir l'impacte de l'activitat nova, que seran recollides, per tant, en el seu projecte, i que es resumixen i complementen a continuació:

– Es procedirà a retirar i apilar la primera capa de 20 cm de terra vegetal, on es troben les llavors de les espècies vegetals existents actualment en el terreny. Finalitzades les obres i completades les instal·lacions productives, es procedirà a estendre esta terra en les zones d'obres i les seues àrees d'influència, a fi que puguen rebrotar de manera natural les espècies vegetals existents prèviament.

– Es farà una plantació de magraners (*Punica granatum*), tant en el perímetre de l'actuació com en totes les zones no ocupades per la instal·lació, a mode d'explotació agrària de llenyosos, comuna en la zona (marc de plantació 5 x 3 m, amb una densitat de 666 ud/ha), a fi de facilitar la integració paisatgística de l'activitat en l'entorn agrari tradicional del camp d'Elx, tenint en compte que l'altura mitjana d'un magraner de cultiu oscil·la entre els 3 i 4 m, mentre que els seguidors tindran una altura màxima de 3,70 m.

Es faran plantacions amb espècies arbustives autòctones (*Pistacia lentiscus*, *Rhamnus lyciodes*, *Cistus albidus*, *Salvia rosmarinus*, *Thymus* sp.) en les zones de transició entre la plantació de magraners i el tancat perimetral. Les plantes seran de 30 i 50 cm d'altura en contenidor forestal per a facilitar-ne l'arrelament en la parcel·la, amb el manteniment que cal. La plantació es farà a portell, formant rodals d'arbustives i aromàtiques autòctones.

– S'ha de respectar la topografia existent i garantir la mínima interacció amb el sòl, i atenent especialment la trobada amb els terrenys confrontants. La regularització del bancal serà mínima i s'evitarà, en tot cas, la construcció de plataformes que suposen una alteració important del paisatge.

La instal·lació s'adaptarà al parcel·lari i al patró del paisatge i, en tot cas, s'evitaran grans desmuntos o moviments de terra que puguen alterar les característiques dels patrons del paisatge.

– Els camins d'accés seran els ja existents, que seran condicionats sense alterar el tractament de ferm original. En tot cas, es prioritzaran les superfícies permeables del sòl, i el segellament o la formigonada del terreny es restringirà a les àrees en què el funcionament de l'activitat ho faça necessari.

– Es procurarà la qualitat dels dissenys, tant de la planta en conjunt com dels seus elements, i s'hauran d'evitar superfícies excessivament reflectores i altura excessiva dels mòduls.

S'instal·laran panells de reflectivitat mínima, a fi de minimitzar l'afecció quant a reflexos. El vidre dels mòduls tindrà una capa anti-reflectora que mitigarà la reflexió de la llum i evitarà l'enlluernament.

Totes les parts metàl·liques, incloses les estructures de suport, es pintaran amb tonalitats grisenques mates, a fi d'impedir reflexos. S'utilitzaran pintures minerals amb base de silicats i s'evitaran pintures plàstiques.

El cromatisme exterior de les edificacions haurà de ser conforme a les tonalitats presents en l'entorn.

No s'utilitzaran revestiments reflectors en els tancaments de façana i s'evitaran materials opacs que puguen produir reflexos apreciables. Les cobertes de les edificacions podran ser planes o inclinades, però no es podran abocar sobre les façanes. Els revestiments de les cobertes no accessibles seran vegetals o de graves en tons grisos».

Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental: segons el que recull l'informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, del 23 de febrer de 2023, es procedix a enumerar una sèrie de millores i de mesures correctores que serien necessàries tindre en compte:

– Durant les fases d'execució, manteniment i restauració es compliran les directrius reflectides en el Decret 7/2004, del Consell de la

– Se deberán hacer labores del suelo que mantengan su textura esponjosa para que se facilite la infiltración o, en su caso, desarrollar tareas agrícolas como actividades complementarias.

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

Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje: Según lo recogido en los informes del Servicio de infraestructura verde y paisaje, de fechas 10 de marzo de 2023 y de 7 de febrero de 2024, el Estudio de integración paisajística (EIP) presentado, y actualizado a marzo de 2023, establece una serie de Medidas de integración paisajística (MIP) concretas y efectivas, vinculantes para la actuación, que permiten reducir el impacto de la nueva actividad, que serán recogidas, por tanto, en su proyecto y que se resumen y complementan a continuación:

– Se procederá a la retirada y acopio de la primera capa de 20 cm de tierra vegetal, donde se encuentran las semillas de las especies vegetales existentes actualmente en el terreno. Finalizadas las obras y completadas las instalaciones productivas, se procederá a extender dicha tierra en las zonas de obras y sus áreas de influencia, a fin de que puedan rebrotar de forma natural las especies vegetales existentes previamente.

– Se realizará una plantación de granados (*Punica granatum*), tanto en el perímetro de la actuación como en todas aquellas zonas no ocupadas por la instalación, a modo de explotación agraria de leñosos, común en la zona (marco de plantación 5x3 m, con una densidad de 666 ud/ha), a fin de facilitar la integración paisajística de la actividad en el entorno agrario tradicional del campo de Elche, teniendo en cuenta que la altura media de un granado de cultivo oscila entre los 3 y 4 m, mientras que los seguidores tendrán una altura máxima de 3'70 m.

Se realizarán plantaciones con especies arbustivas autóctonas (*Pistacia lentiscus*, *Rhamnus lyciodes*, *Cistus albidus*, *Salvia rosmarinus*, *Thymus* sp.) en las zonas de transición entre la plantación de granados y el vallado perimetral. Las plantas serán de 30 y 50 cm de altura, en contenedor forestal para facilitar su arraigo en la parcela, con el debido mantenimiento. La plantación se realizará al tresbolillo, formando rodales de arbustivas y aromáticas autóctonas.

– Se respetará la topografía existente, garantizando la mínima interacción con el suelo, y atendiendo especialmente al encuentro con los terrenos colindantes. La regularización del bancal será mínima evitando, en todo caso, la construcción de plataformas que supongan una gran alteración del paisaje.

La instalación se adaptará al parcelario y al patrón del paisaje y, en todo caso, se evitarán grandes desmontes o movimientos de tierra que pudieran alterar las características de los patrones del paisaje.

– Los caminos de acceso serán los ya existentes, que serán acondicionados sin alterar el tratamiento de firme original. En todo caso, 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 procurará la calidad de los diseños, tanto de la planta en su conjunto como de sus elementos, debiendo evitar superficies excesivamente reflectantes y altura excesiva de los módulos.

Se instalarán paneles de reflectividad mínima, a fin de minimizar la afección en cuanto a reflejos. El vidrio de los módulos tendrá una capa anti-reflectante, que mitigue la reflexión de la luz y evite el deslumbramiento.

Todas las partes metálicas, incluidas las estructuras de soporte se pintarán con tonalidades griseas mates, a fin de impedir reflejos. Se utilizarán pinturas minerales con base de silicatos y evitando pinturas plásticas.

El cromatismo exterior de las edificaciones deberá ser acorde con las tonalidades presentes en el entorno.

No se utilizarán revestimientos reflectantes en los cerramientos de fachada, evitando materiales opacos que pudieran producir reflejos apreciables. Las cubiertas de las edificaciones podrán ser planas o inclinadas, pero no podrán verter sobre las fachadas. Los revestimientos de las cubiertas no accesibles serán vegetales o de gravas en tonos grises».

Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental: Según lo recogido en el informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, de fecha 23 de febrero de 2023, se procede a enumerar una serie de mejoras y de medidas correctoras que serían necesarias tener en cuenta:

– Durante las fases de ejecución, mantenimiento y restauración se cumplirán las directrices reflejadas en el Decreto 7/2004 del Consell de

Generalitat Valenciana, sobre les mesures de seguretat i prevenció d'incendis forestals.

– S'adaptaran les mesures de control de l'Orde d'11 de juny de 2009, de les directrius extraordinàries per a l'aprofitament, gestió i control del conill de muntanya a la Comunitat Valenciana, amb una consideració especial de l'article 14, en el moviment de terres en la fase d'obres i instal·lació.

– El tancat cinègètic perimetral es col·locarà en la vora exterior de la parcel·la i així es complixen la normativa urbanística municipal vigent a Elx i el Decret 178/2005.

Amb la finalitat de respectar la fauna de la zona, s'hi instal·larà un tancat cinègètic que comptarà amb l'obertura d'un buit inferior de dimensions suficients per a permetre el pas d'un animal.

El tancament perimetral exterior s'executarà envoltant la parcel·la, on es disposarà la planta fotovoltaica. Per a fer-ho, es construirà un tancament perimetral de malla cinègètica galvanitzada de 20 x 30 cm amb filferro de diàmetre D = 1,9 mm i 2,00 m d'altura. La retícula en els primers 60 cm del sòl tindrà una superfície de 600 cm² (30 x 20 cm) i la resta tindrà una superfície de 300 cm² (30 x 10 cm), i així es compliran els requisits necessaris en sòl no urbanitzable.

El tancat disposarà de filferros tensors horitzontals de reforç de 2,5 mm. S'instal·laran pals cada 3,50 m amb reforços cada canvi de direcció i/o cada 35 m. Fonamentació de 30 x 30 x 40 cm de formigó H20. La designació del tancat és: 200/18/30. Els pals s'instal·laran mitjançant el clavet, sempre que l'estudi geotècnic ho admeta.

Es preveurà una porta gran per a l'accés de vehicles i de personal. La porta gran d'accés a la planta serà de doble fulla abatible, amb marc metàl·lic, i disposarà de pany amb cop, condemna i bombí. L'amplària d'esta porta gran serà de 5 metres.

Es proposen dos opcions de plaques per a evitar la col·lisió de l'avi-fauna:

– 25 cm x 25 cm x 0,5 mm (placa metàl·lica)

– 25 cm x 25 cm x 2,2 mm (material plàstic)

Es procedirà a revisar-ne el compliment dins de la fase d'explotació. Anualment, es dedicarà una jornada a revisar el tancament per a analitzar la mortalitat associada a este.

– Les mesures correctores proposades per a plantar cultius estan destinades a compensar la superfície d'hàbitat perduda i disminuir la fragmentació de l'ecosistema en què són presents les espècies prioritàries de sebellí (*Burhinus oediconemus*), còlbit negre (*Oenanthe leucura*) i parpalló (*Riparia riparia*).

– Els seguidors solars s'adaptaran el màxim possible a la morfologia del terreny, duent a terme el mínim moviment de terres necessari per a adaptar els seguidors solars a la implantació proposada.

Pel fet que la morfologia actual del terreny és pràcticament la desitjada per a la implantació de la instal·lació solar fotovoltaica, el moviment de terres es limitarà pràcticament a un desbrossament superficial de la superfície ocupada per la instal·lació, encara que es pugui actuar puntualment en punts on es requereix un anivellament del terreny.

Per tant, la morfologia del terreny abans de la implantació de la instal·lació i després d'esta serà pràcticament la mateixa.

Les fonamentacions de les estructures solars es faran directament clavades al terreny, i per a instal·lar-les s'usarà maquinària especialitzada. Els càlculs estructurals seran objecte d'un projecte independent en què es validarà la solució de fonamentació adoptada. La profunditat de clavada estarà conforme al que indica l'estudi geotècnic en funció de les condicions del terreny i els assajos *in situ* necessaris.

– Preferentment, es disposarà una capa de *mulch* en la zona d'escorrentia de les plaques per a ajudar a conservar el sòl.

Una vegada executat el projecte, no es preveu que el sòl quede nu, perquè eixa situació seria la que podria propiciar l'aparició de solcs o xaragalls d'erosió.

En les àrees sota panells fotovoltaics s'afavorirà la colonització de la vegetació autòctona present en les formacions vegetals de l'entorn. D'esta manera, es busca evitar l'alçament de pols, evitar processos erosius i facilitar la recuperació de la vegetació natural en estes superfícies, al mateix temps que es promou la integració ambiental i paisatgística de les instal·lacions.

la Generalitat Valenciana acerca de las medidas de seguridad y prevención de incendios forestales.

– Se adaptarán las medidas de control de la Orden de 11 de junio de 2009, de las directrices extraordinarias para el aprovechamiento, gestión y control del conejo de monte en la Comunitat Valenciana, con especial consideración del artículo 14, en el movimiento de tierras en la fase de obras e instalación.

– El vallado cinègètic perimetral se col·locarà en el borde exterior de la parcela, cumpliendo la normativa urbanística municipal vigente en Elche y el Decreto 178/2005.

Con la finalidad de respetar la fauna de la zona, se instalará un vallado cinègètic contando con la apertura de un hueco inferior de dimensiones suficientes para permitir el paso de un animal.

El cerramiento perimetral exterior se realizará rodeando la parcela donde va a disponerse la planta fotovoltaica. Para ello se construirá un cerramiento perimetral de malla cinègètica galvanizada de 20x30 cm con alambre de diámetro D=1,9 mm y 2,00 m de altura. La retícula en los primeros 60 cm del suelo tendrá una superficie de 600 cm² (30x20cm), y el resto tendrá una superficie de 300 cm² (30x10 cm), cumpliendo así con los requisitos necesarios en suelo no urbanizable.

El vallado dispondrá de alambres tensores horizontales de refuerzo de 2,5mm. Se instalarán postes cada 3,50 m con refuerzos cada cambio de dirección y/o cada 35 m. Cimentación de 30x30x40cm de hormigón H20. La designación del vallado es: 200/18/30. Los postes se instalarán mediante hincado siempre y cuando el estudio geotècnic lo admita.

Se preverá un portón para el acceso de vehículos y de personal. El portón de acceso a la planta será de doble hoja abatible, con marco metálico, disponiendo de cerradura con resbalón, condenada y bombín. La anchura de dicho portón será de 5 metros.

Se proponen dos opciones de placas para evitar la colisión de la avifauna:

– 25 cm x 25 cm x 0,5 mm (placa metálica)

– 25 cm x 25 cm x 2,2 mm (material plástico).

Se procederá a la revisión de su cumplimiento dentro de la fase de explotación. Anualmente, se dedicará una jornada a la revisión del vallado para analizar la mortalidad asociada al mismo.

– Las medidas correctoras propuestas para la plantación de cultivos van destinadas a compensar la superficie de hábitat perdida y disminuir la fragmentación del ecosistema en el que están presentes las especies prioritarias de alcaraván común (*Burhinus oediconemus*), collalba negra (*Oenanthe leucura*) y avión zapador (*Riparia riparia*).

– Los seguidores solares se adaptarán lo máximo posible a la morfología del terreno, llevando a cabo el mínimo movimiento de tierras necesario para adaptar los seguidores solares a la implantación propuesta.

Debido a que la morfología actual del terreno es prácticamente la deseada para la implantación de la instalación solar fotovoltaica, el movimiento de tierras se limitará prácticamente a un desbroce superficial de la superficie ocupada por la instalación, aunque se pueda actuar puntualmente en puntos donde se requiera una nivelación del terreno.

Por tanto, la morfología del terreno antes y después de la implantación de la instalación será prácticamente la misma.

Las cimentaciones de las estructuras solares se realizarán directamente hincadas al terreno, utilizando para su instalación maquinaria especializada. Los cálculos estructurales serán objeto de un proyecto independiente en el que se validará la solución de cimentación adoptada. La profundidad de hincado estará conforme a lo indicado en el estudio geotècnic en función de las condiciones del terreno y los ensayos *in situ* necesarios.

– Preferentemente se dispondrá una capa de «mulch» en la zona de escorrentia de las placas para ayudar a la conservación del suelo.

Una vez ejecutado el proyecto, no se prevé que el suelo quede desnudo, pues esa situación sería la que podría propiciar la aparición de surcos o cárcavas de erosión.

En las áreas bajo paneles fotovoltaicos se favorecerá la colonización de la vegetación autóctona presente en las formaciones vegetales del entorno. De esta forma, se busca evitar el levantamiento de polvo, evitar procesos erosivos y facilitar la recuperación de la vegetación natural en estas superficies, promoviendo al mismo tiempo la integración ambiental y paisajística de las instalaciones.



– No s'utilitzaran herbicides, sinó que es deixarà créixer la vegetació espontània que sorgisca sota el camp solar, i preferentment es controlarà amb pasturatge lliure mitjançant ramat ovi de la zona.

Es donarà preferència a este pasturatge enfront del control de mitjans mecànics, sempre que la ramaderia de la zona ho permeta. Per a fer-ho, s'arribarà a acords amb ramaders.

– En el procés de desmantellament no quedarà cap element artificial en l'enclavament, ja que es restaurarà el sòl sense retirar la terra fèrtil existent.

– S'instal·laran almenys dos xicotetes tolles als voltants de la planta durant el procés d'execució com ara possibles abeuradors d'espècies de fauna. Estos punts d'aigua estaran situats en les zones de la instal·lació on no es troben parts del sistema fotovoltaic.

Quant a la forma de la tolla, es proposa un model de tolla cònica, de ribes més esteses, ja que, en condicions iguals de volum d'aigua, una tolla cònica s'evapora fins a quatre vegades més lentament que una tolla cilíndrica, això ocorre perquè a mesura que descendix el nivell de l'aigua la superfície d'evaporació disminueix.

– S'instal·laran un total de sis caixes niu destinades per a aus i tres caixes niu destinades a quiròpters amb la finalitat d'aconseguir la densitat exigida d'una caixa niu cada 100 metres de perímetre en el cas d'aus i una caixa niu cada 200 metres de perímetre en el cas de quiròpters.

– Es construiran dos talaies, amb pals de fusta de pi tractada en autoclau, d'una altura de 2 m, en les zones de les parcel·les no ocupades pels panells fotovoltaics.

– Es compliran les prescripcions tècniques i mesures de prevenció descrites en l'article 6 i 7 establides en el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost.

El període de vigència d'esta autorització d'implantació serà de 30 anys, sense perjudi de les possibles pròrrogues que s'atorguen, amb una sol·licitud prèvia per la persona titular amb anterioritat al final del termini esmentat, 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 l'obligació per part de la persona titular del desmantellament de la instal·lació i de la restauració del terreny i l'entorn afectat.

De la mateixa manera, en cas de tancar definitivament la instal·lació, es produirà la caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, fet que s'especificarà en l'autorització del tancament.

En el plànol que consta en l'annex I, es reflectix la zona delimitada per tancat per a ocupació, pels grups convertidors, d'energia solar a electricitat, així com les coordenades geogràfiques que la definixen.

Segon

Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica FV Civitas, inclosa la infraestructura d'evacuació exclusiva, així com l'autorització administrativa prèvia de la part d'infraestructura a cedir al gestor de la xarxa de distribució, en particular, centre de seccionament i línia aerosubterrània 20 kV DC, fins a la línia Salaaspe 20 kV dependent de l'ST Salades, concretament, entre tram comprés entre els suports 136082 i 136080, titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Atorgar autorització administrativa prèvia a la mercantil Civitas Solar, SL, per a instal·lar una central fotovoltaica, i de la infraestructura d'evacuació exclusiva, així com de la part d'infraestructura a cedir al gestor de la xarxa de distribució, en particular, centre de seccionament i línia aerosubterrània 20 kV DC, que es detalla a continuació:

DADES GENERALS DE LA CENTRAL ELÈCTRICA AUTORITZADA I EL SEU ACCÉS A LA XARXA

DENOMINACIÓ	FV Civitas
TITULAR	Civitas Solar, SL.
TECNOLOGIA	Fotovoltaica
TERMES MUNICIPALS GRUPS (PROVÍNCIA)	Elx (Alacant)
TERMES MUNICIPALS D'EVACUACIÓ FINS AL PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA (PROVÍNCIA)	Elx (Alacant)

– No se utilizarán herbicidas, sino que se dejará crecer la vegetación espontánea que surja bajo el campo solar, controlándose preferentemente con pastoreo libre mediante manada ovina de la zona.

Se dará preferencia a este pastoreo frente al control de medios mecánicos, siempre que la ganadería de la zona lo permita. Para ello se llegarán a acuerdos con ganaderos.

– En el proceso de desmantelamiento no quedará ningún elemento artificial en el enclave, restaurando el suelo, sin retirar la tierra fértil existente.

– Se instalarán al menos dos pequeñas charcas en las inmediaciones de la planta durante el proceso de ejecución como posibles bebederos de especies de fauna. Dichos puntos de agua estarán situados en aquellas zonas de la instalación donde no se encuentren partes del sistema fotovoltaico.

En cuanto a la forma de la charca, se propone un modelo de charca cónica, de orillas más tendidas, ya que, a iguales condiciones de volumen de agua, una charca cónica se evapora hasta cuatro veces más lento que una charca cilíndrica, esto es debido a que conforme desciende el nivel del agua la superficie de evaporación disminuye.

– Se instalarán un total de seis cajas nido destinadas para aves y tres cajas nidros destinadas a quirópteros con el fin de alcanzar la densidad exigida de una caja nido cada 100 metros de perímetro en el caso de aves y una caja nido cada 200 m de perímetro en el caso de quirópteros.

– Se construirán dos oteaderos, con postes de madera de pino tratada en autoclave, de una altura de 2 m, en las zonas de las parcelas no ocupadas por los paneles fotovoltaicos.

– Se cumplirán con las prescripciones técnicas y medidas de prevención descritas en el artículo 6 y 7 establecidas en el Real decreto 1432/2008 de 29 de agosto.

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

La caducidad de la autorización de implantación en suelo no urbanizable supondrá la caducidad de las autorizaciones energéticas concedidas y la obligación por parte de la persona 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.

En el plano que consta en el anexo I se refleja la zona delimitada por vallado para ocupación por los grupos conversores de energía solar a electricidad, así como las coordenadas geográficas que la definen.

Segundo

Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica FV Civitas, incluida su infraestructura de evacuación exclusiva, así como la autorización administrativa previa de la parte de infraestructura a ceder al gestor de la red de distribución, en particular, centro de seccionamiento y línea aéreo-subterránea 20 kV DC, hasta la línea Salaaspe 20 kV dependiente de la ST Saladas, concretamente entre tramo comprendido entre los apoyos 136082 y 136080, titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Otorgar autorización administrativa previa a la mercantil Civitas Solar, SL, para la instalación de una central fotovoltaica, y de su infraestructura de evacuación exclusiva, así como de la parte de infraestructura a ceder al gestor de la red de distribución, en particular, centro de seccionamiento y línea aéreo-subterránea 20 kV DC, que a continuación se detalla:

DATOS GENERALES DE LA CENTRAL ELÉCTRICA AUTORITZADA Y SU ACCESO A LA RED

DENOMINACIÓN	FV Civitas
TITULAR	Civitas Solar, SL.
TECNOLOGÍA	Fotovoltaica
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA)	Elche (Alicante)
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN HASTA PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED (PROVINCIA)	Elche (Alicante)



POTÈNCIA NOMINAL INVERSORS (MW _n)	1,981
POTÈNCIA PIC DELS MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW _p)	2,2113
POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) (segons l'article 3, RD 413/2014)	1,981
CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)	1,9908
NECESSITAT DE SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA (segons DA 1a, RD 1183/2020)	No
XARXA A LA QUAL ES CONNECTA	Distribució
PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA	En la línia de 20 kV Salaaspe de l'ST SALADES, concretament entre tram comprés entre els suports 136082 i 136080, titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

EMPLAÇAMENT DE LA PART DE LA CENTRAL AMB TANCAT PERIMETRAL

Municipi: Elx	Polígon: 157	Parcel·la: 56
Nre. de zones	1	
Àrea de la superfície ocupada (m ²)	20742	
Àrea de la superfície vinculada (m ²)	23009	

CARACTERÍSTIQUES ELÈCTRIQUES DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DINS DEL TANCAT

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	3510
Àrea unitària del mòdul (m ²)	2,79531
Potència unitària màxima (W _p)	630
Potència total mòduls (kW _p)	2211,30
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives dels mòduls	Monofacial
Inclinació (°)	± 55° respecte a l'horitzontal
Orientació	Seguiment a un eix
Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavament directe al terreny, sense fonamentació

INVERSORS	
Nre. d'inversors	7
Potència unitària nominal (kW _n)	330 (limitada a 283)
Potència total nominal (kW _n)	2.310 (limitada a 1.981)

CONNEXIÓ MÒDULS – INVERSORS			
	Tipus 1	Tipus 2	Tipus 3
Nre. mòduls	494	520	468
Nre. d'inversors	1	4	2
Nre. mòduls/strings	26	26	26
Nre. strings/inversors	19	20	18
Cablejat	2 x 4 mm ² , 2 x 10 mm ² , 2 x 6 mm ² tipus PV H1Z2Z2-K		

POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW _n)	1,981
POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (MW _p)	2,2113
POTENCIA INSTALADA (MW) [según art. 3 RD 413/2014]	1,981
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)	1,9908
NECESIDAD DE SISTEMA DE CONTROL COORDINADO DE POTENCIA [según DA 1ª RD 1183/2020]	No
RED A LA QUE SE CONECTA:	Distribución
PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED	En la línea de 20 kV Salaaspe de la ST Saladas, concretamente entre tramo comprendido entre los apoyos 136082 y 136080, titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU.

EMPLAZAMIENTO DE LA PARTE DE LA CENTRAL CON VALLADO PERIMETRAL

Municipio: Elche	Polígono: 157	Parcela: 56
Núm. zonas	1	
Área de la superficie ocupada (m ²)	20.742	
Área de la superficie vinculada (m ²)	23.009	

CARACTERÍSTICAS ELÈCTRIQUES DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DENTRO DEL VALLADO

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	3.510
Área unitaria del módulo (m ²)	2,79531
Potencia unitaria máxima (W _p)	630
Potencia total módulos (kW _p)	2.211,30
Tipo de células	Silicio monocristalino
Caras activas módulos	Monofacial
Inclinación (°)	±55° respecto a la horizontal
Orientación	Seguimiento a un eje
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

INVERSORES	
Núm. inversores	7
Potencia unitaria nominal (kW _n)	330 (limitada a 283)
Potencia total nominal (kW _n)	2.310 (limitada a 1.981)

CONEXIONADO MÓDULOS – INVERSORES			
	Tipo 1	Tipo 2	Tipo 3
Núm. módulos	494	520	468
Núm. Inversores	1	4	2
Núm. módulos/string	26	26	26
Núm. strings/inversor	19	20	18
Cableado	2x4 mm ² , 2x10 mm ² , 2x6 mm ² tipo PV H1Z2Z2-K		

CENTRE DE PROTECCIÓ I MESURAMENT	
Nre. total	1
Tipologia	Prefabricat. PFU-54
Transformador de potència	
Nre.	1
Potència (kVA) KNAN	2400
Tensió nominal (kV)	20/0,8
Autotransformador servicis auxiliars	
Nre.	1
Potència (kVA)	25
Tensió nominal (kV)	0,8/0,4-0,23

INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ D'ÚS EXCLUSIU FINS AL CENTRE DE SECCIONAMENT QUE CAL CEDIR AL GESTOR DE LA XARXA DE DISTRIBUCIÓ

Municipi: Elx	Polígon: 157	Parcel·la: 56
Nre. línies (cable) evacuació	1	
Origen	Centre de protecció i mesurament	
Final	Centre de seccionament	
Longitud total línia evacuació (m)	19	
Tensions nominals cable (O ₀ /O _n) kV	12/20	
Tipus de cable	A L'HEPRZ1 12/20 kV H16 3 x (1 x 150) mm ²	

INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ QUE SE CEDIX AL GESTOR DE LA XARXA FINS AL PUNT D'ACCÉS I CONNEXIÓ AMB LA XARXA DE DISTRIBUCIÓ

CENTRE DE SECCIONAMENT

Emplaçament: parcel·la 56, polígon 157 del terme municipal d'Elx (Alacant)

El Centre de seccionament de maniobra exterior, telecomandat, automatitzat i prefabricat de la marca Ormazabal, model CMS 21, per a l'aparellament s'han usat cel·les prefabricades sota envolupant metàl·lica de SF6, 3L + 1A, amb tres cel·les de línia automatitzades, equipades amb interruptor seccionador i seccionador de connexió a terra, i una cel·la de servicis auxiliars.

A este centre arribaran dos línies subterrànies de mitjana tensió procedents des del suport A-1 que cal substituir en la LAMT Salaspe de 20kV de l'ST Salades i posteriorment partirà una línia al centre de protecció i mesura pertanyent a la planta solar fotovoltaica.

Línia Aerosubterrània 20 kV DC des de CS fins a la línia de 20 kV Salaaspe de l'ST Salades, concretament, entre tram comprés entre els suports 136082 i 136080, titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Emplaçament: parcel·la 55, 56 i 9023, polígon 157 del terme municipal d'Elx (Alacant)

Origen	Centre de seccionament
Final	Línia subterrània fins a nou suport A-2, on es realitza entroncament A/S, a situar a la parcel·la 56 del polígon 157 del terme municipal d'Elx (Alacant), i línia aèria des d'este suport fins al nou suport A-1 a instal·lar, a la parcel·la 55 del polígon 157 del terme municipal d'Elx (Alacant), i que substituïx l'actual amb núm. 136081, entre els suports núm. 132080 i núm. 136082 de la línia Salaspe i Salaronda.
Longitud total línia (m)	10 m (tram aeri DC) i 151 m (tram subterrani DC)

CENTRO DE PROTECCIÓN Y MEDIDA	
Núm. total	1
Tipología	Prefabricado. PFU-54
Transformador de potencia	
Núm.	1
Potencia (kVA) KNAN	2.400
Tensiones nominales (kV)	20/0,8
Autotransformador servicios auxiliares	
Núm.	1
Potencia (kVA)	25
Tensiones nominales (kV)	0,8/0,4-0,23

INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN DE USO EXCLUSIVO HASTA EL CENTRO DE SECCIONAMIENTO A CEDER AL GESTOR DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN

Municipio: Elche	Polígono: 157	Parcela: 56
Núm. líneas (cable) evacuación	1	
Origen	Centro de Protección y Medida	
Final	Centro de Seccionamiento	
Longitud total línea evacuación (m)	19	
Tensiones nominales cable (U ₀ /U _n) kV	12/20	
Tipo de cable	AL HEPRZ1 12/20 kV H16 3x(1x150) mm ²	

INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN QUE SE CEDE AL GESTOR DE LA RED HASTA EL PUNTO DE ACCESO Y CONEXIÓN CON LA RED DE DISTRIBUCIÓN

CENTRO DE SECCIONAMIENTO

Emplazamiento: parcela 56, polígono 157 del término municipal de Elche (Alicante)

El Centro de seccionamiento de maniobra exterior, telecomandado, automatizado y prefabricado de la marca Ormazabal, modelo CMS 21, empleando para su aparellaje celdas prefabricadas bajo envoltante metálica de SF6, 3L+1A, con tres celdas de línea automatizadas, equipadas con interruptor-seccionador y seccionador de puesta a tierra, y una celda de servicios auxiliares.

A este centro van a llegar dos líneas subterráneas de media tensión procedentes desde el apoyo A-1 a sustituir en la LAMT SALASPE de 20 kV de la ST SALADAS y partirá posteriormente una línea al centro de protección y medida perteneciente a la planta solar fotovoltaica.

LÍNEA AÉREO-SUBTERRÁNEA 20 kV DC desde CS hasta la línea de 20 kV Salaaspe de la ST SALADAS, concretamente entre tramo comprendido entre los apoyos 136082 y 136080, titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU.

Emplazamiento: parcelas 55, 56 y 9023, polígono 157 del término municipal de Elche (Alicante)

Origen	Centro de seccionamiento
Final	Línea subterránea hasta nuevo apoyo A-2, en el que se realiza entronque A/S, a ubicar en la parcela 56 del polígono 157 del término municipal de Elche (Alicante), y línea aérea desde dicho apoyo hasta el nuevo apoyo A-1 a instalar, en la parcela 55 del polígono 157 del término municipal de Elche (Alicante), y que sustituye al actual con Núm. 136081, entre los apoyos N.º 132080 y N.º 136082 de la línea Salaspe y Salaronda
Longitud total línea (m)	10 m (tramo aéreo DC) y 151 m (tramo subterráneo DC)



Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica aerosubterrània
Tensió nominal kV	20
Tipus de cable	100-AL1/17-ST1A (tram aeri) i HEPRZ1 3 x 240 mm ² Al (tram subterrani)
Potència màxima admissible (kW)	10.169 (línia aèria) i 8.604,83 (línia subterrània)

Forma part de la infraestructura d'evacuació de la planta el Centre de Seccionament i el ramal aerosubterrani 20 kV DC fins al suport nou a instal·lar en la línia de 20 kV Salaaspe de l'ST Salades, concretament, entre el tram comprés entre els suports 136082 i 136080, titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU. No obstant això, després de l'execució de l'obra i l'emissió del certificat de final d'obra corresponent, abans de l'autorització d'explotació, està prevista la cessió del centre de seccionament esmentat i la derivació a favor de la distribuïdora, companyia i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de manera que esta part de la infraestructura d'evacuació estaria a nom de la distribuïdora en la realització de posada en marxa de la instal·lació.

PRESSUPOSTOS DE LES INSTAL·LACIONS

Pressupost global d'execució (€)	820247,39
Pressupost de desmantellament i restauració (€)	114133,30

Les autoritzacions referides s'atorguen condicionades al compliment de les determinacions que recullen els condicionats imposats per les diferents administracions i organismes, i que han acceptat els titulars d'esta autorització.

La persona titular de l'autorització tindrà els drets, els deures i les obligacions que recull el títol IV de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i el desplegament reglamentari d'esta; en particular, els que estableixen 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 mercantil ha d'observar els preceptes, les mesures i les condicions que s'establixen en la legislació aplicable en cada moment a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

L'incompliment de les condicions i els requisits que estableix l'autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat que s'atorgue podran ocasionar que es revoque.

D'acord amb el paràgraf segon de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, esta autorització s'atorga, sense perjudi de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que haja d'obtenir necessàriament la part titular, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emet sense perjudi de tercers i no afecta els drets particulars.

Les instal·lacions de producció d'energia elèctrica autoritzades hauran d'inscriure's en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, amb una acreditació prèvia del compliment dels requisits i segons el procediment establert reglamentàriament.

L'annex II indica la disposició dels mòduls fotovoltaiacs, la infraestructura d'evacuació exclusiva, així com la part d'infraestructura que cal cedir al gestor de la xarxa de distribució, en particular, centre de seccionament i línia aerosubterrània 20 kV DC, incloent-hi els suports nous que cal instal·lar de la línia elèctrica.

Tercer

Autoritzacions administratives de construcció de les instal·lacions autoritzades en el punt segon.

Atorgar les autoritzacions administratives de construcció per a les instal·lacions descrites en el punt segon d'esta resolució, sobre la base

Tipo de instalación	Línea eléctrica aéreo-subterránea
Tensión nominal kV	20
Tipo de cable	100-AL1/17-ST1A (tramo aéreo) y HEPRZ1 3x240mm ² Al (tramo subterráneo)
Potencia máxima admisible (kW)	10.169 (línea aérea) y 8.604,83 (línea subterránea)

Forma parte de la infraestructura de evacuación de la planta el Centro de Seccionamiento y el ramal aéreo-subterráneo 20 kV DC hasta el nuevo apoyo a instalar en la línea de 20 kV Salaaspe de la ST Saladas, concretamente entre tramo comprendido entre los apoyos 136082 y 136080, titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU. No obstante, tras la ejecución de la obra y emisión del 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 distribuidora, compañía i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de forma que esta parte de la infraestructura de evacuación estaría a nombre de la distribuidora en la realización de puesta en marcha de la instalación.

PRESUPUESTOS DE LAS INSTALACIONES

Presupuesto global de ejecución (€)	820.247,39
Presupuesto de desmantelamiento y restauración (€)	114.133,30

Las referidas autorizaciones se otorgan condicionadas al cumplimiento de las determinaciones reflejadas en los condicionados impuestos por las diferentes administraciones y organismos, y que han sido aceptadas por las personas titulares de la presente autorización.

La persona titular de la 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 mercantil 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 autorización o la variación sustancial de los presupuestos que han determinado su otorgamiento podrán dar lugar a su revocación.

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por la parte titular, 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.

Las instalaciones de producción de energía eléctrica autorizadas deberán inscribirse en el Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica, previa acreditación del cumplimiento de los requisitos y conforme al procedimiento establecido reglamentariamente.

En el anexo II se refleja la disposición de los módulos fotovoltaiacs, la infraestructura de evacuación exclusiva, así como la parte de infraestructura a ceder al gestor de la red de distribución, en particular, centro de seccionamiento y línea aéreo-subterránea 20 kV DC, incluyendo los nuevos apoyos a instalar de la línea eléctrica.

Tercero

Autorizaciones administrativas de construcción de las instalaciones autorizadas en el punto segundo.

Atorgar las autorizaciones administrativas de construcción para las instalaciones descrites en el punto segundo de la presente resolución, en



dels projectes d'execució i els annexos a estos, que es relacionen a continuació i consten en l'expedient instruït:

– Projecte refós de planta fotovoltaica FV Civitas del 6 d'octubre de 2023 firmat per la persona tècnica projectista, i visat pel Col·legi oficial d'enginyers Industrials de la Regió de Múrcia MU2303485 el 9 d'octubre de 2023, junt amb la declaració responsable del tècnic projectista (que té la titulació indicada, no està inhabilitat i que complix els requisits legals per a l'exercici de la professió) i declaració responsable del compliment de la normativa que cal aplicar (article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), firmada pel tècnic projectista del 18 d'octubre de 2023.

– Projecte de centre de seccionament per a evacuació d'energia de la planta solar fotovoltaica FV Civitas del 18 d'octubre de 2023 firmat per la persona tècnica projectista, amb la declaració responsable del tècnic projectista (que té la titulació indicada, no està inhabilitat i que complix els requisits legals per a l'exercici de la professió) i declaració responsable del compliment de la normativa que cal aplicar (article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), firmada pel tècnic projectista del 18 d'octubre de 2023.

– Projecte de LASMT. 20 kV DC per a evacuació d'energia de la planta solar fotovoltaica FV Civitas del 18 d'octubre de 2023 firmat per la persona tècnica projectista, amb la declaració responsable del tècnic projectista (que té la titulació indicada, no està inhabilitat i que complix els requisits legals per a l'exercici de la professió) i declaració responsable del compliment de la normativa que cal aplicar (article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), firmada pel tècnic projectista del 18 d'octubre de 2023.

Els condicionats establits pels informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial es recullen en el projecte refós rebut en este servici territorial amb data 18 d'octubre de 2023, amb una declaració responsable de la persona tècnica competent projectista, de compliment de la normativa aplicable, d'acord amb l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

Esta autorització habilita els titulars a construir les instal·lacions, sempre que complisquen els requisits tècnics exigibles i d'acord amb les condicions següents:

1. Les instal·lacions s'han d'executar segons el projecte o els projectes presentats, els annexos, si és el cas, i d'acord amb els condicionats tècnics establits per les administracions públiques, els organismes i les empreses de servici públic o d'interés general afectats per les instal·lacions presents i que han sigut acceptats per la part sol·licitant. En cas que, per a fer-ho, siga necessari introduir modificacions en la instal·lació respecte de la documentació presentada, la persona titular d'esta autorització ha de sol·licitar a este òrgan l'autorització corresponent prèviament a l'execució, llevat que es tracte de modificacions no substancials.

2. Les instal·lacions que s'executaran han de complir, en tot cas, el que estableix 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 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 instruccions tècniques complementàries ITC-RAT 01 a 23, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aproven el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les instruccions tècniques complementàries. Així mateix, el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'establixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en les línies elèctriques d'alta tensió.

3. Amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional, serà requisit imprescindible per a atorgar-la que la titular de la instal·lació presente, junt amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu de la limitació dels inversors i que estos complixen la funcionalitat limitadora del fet 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'esta resolució, d'acord amb la potència instal·lada d'esta, haurà de complir les prescripcions tècni-

base a los proyectos de ejecución, y anexos a estos, que se relacionan a continuación y constan en el expediente instruido:

– Proyecto refundido de planta fotovoltaica FV Civitas de fecha 6 de octubre de 2023 firmado por la persona técnica proyectista, y visado por Colegio oficial de ingenieros industriales de la Región de Murcia MU2303485 en fecha 9 de octubre de 2023, junto con la declaración responsable del técnico proyectista (que posee la titulación indicada, no está inhabilitado y que cumple los requisitos legales para el ejercicio de la profesión) y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico), firmada por el técnico proyectista de fecha 18 de octubre de 2023.

– Proyecto de centro de seccionamiento para evacuación de energía de la planta solar fotovoltaica FV Civitas de fecha 18 de octubre de 2023 firmado por la persona técnica proyectista, junto con la declaración responsable del técnico proyectista (que posee la titulación indicada, no está inhabilitado y que cumple los requisitos legales para el ejercicio de la profesión) y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico), firmada por el técnico proyectista de fecha 18 de octubre de 2023.

– Proyecto de LASMT 20 kV DC para evacuación de energía de la planta solar fotovoltaica FV Civitas de fecha 18 de octubre de 2023 firmado por la persona técnica proyectista, junto con la declaración responsable del técnico proyectista (que posee la titulación indicada, no está inhabilitado y que cumple los requisitos legales para el ejercicio de la profesión) y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico), firmada por el técnico proyectista de fecha 18 de octubre de 2023.

Los condicionados establecidos por los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial son recogidos en el proyecto refundido recibido en este servicio territorial en fecha 18 de octubre de 2023, junto con declaración responsable de la persona técnica competente proyectista, de cumplimiento de la normativa de aplicación, conforme el artículo 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico.

Esta autorización habilita a las personas titulares de la presente a la construcción de estas instalaciones, siempre y cuando cumplan los requisitos técnicos exigibles y de acuerdo con las siguientes condiciones:

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 la parte 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. Con la solicitud de autorización de explotación provisional será requisito imprescindible para otorgar esta que la titular de la instalación presente, junto con el resto de documentación preceptiva, un certificado acreditativo de la limitación de los inversores y del cumplimiento por estos 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



ques i d'equipament que, sobre esta qüestió, estableix l'article 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i la resta de normativa de desplegament, sobre requisits de resposta davant de buits de tensió, adscripció a un centre de control de generació, telemesurament en temps real i la resta d'obligacions que estableix la regulació del sector elèctric per al tipus d'instal·lacions en què estes s'enquadren.

5. Pagament de l'Impost sobre Transmissions Patrimonials Oneroses i Actes Jurídics Documentats, davant de l'Agència Tributària Valenciana, en relació amb els contractes subscrits per a la disponibilitat dels terrenys, que hauran de presentar-se en este servici territorial en el termini d'un mes des de la notificació d'esta resolució.

6. D'acord amb l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, el període d'execució de les instal·lacions no serà superior a díhuit (18) mesos, que es comptarà des de l'endemà de la notificació de la present resolució. No obstant això, abans que finalitze, se'n podrà sol·licitar una ampliació concreta amb una sol·licitud motivada davant d'este òrgan, que s'haurà d'acompanyar, a este efecte, de la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

Les pròrrogues de dates o ampliacions de terminis s'atorgaran quan estiguen degudament motivats tant els retards produïts, sempre que no siguin imputables a la persona titular de l'autorització, com les noves dates o terminis que se sol·liciten, i no es perjudiquen tercers.

En cap cas podran atorgar-se pròrrogues o ampliacions de termini que vagen més enllà de les dates de caducitat dels permisos d'accés i de connexió a la xarxa, de les declaracions o els informes d'impacte ambiental per a l'inici de les obres o imposades per actes de selecció en els diferents procediments en concurrència competitiva que estableix la regulació del sector elèctric.

Tampoc caldrà atorgar-les quan la part peticionària pretenga demorar la presentació del projecte tècnic o l'execució i la posada en marxa d'este per no haver disposat o mantingut la capacitat financera exigida per a la realització, o l'entrada en funcionament de la instal·lació es considere que no ha d'ajornar-se perquè afecta la garantia de subministrament, les necessitats de les persones consumidores o el funcionament correcte del sistema elèctric.

Segons la documentació presentada per a acreditar la capacitat econòmicofinancera de l'empresa sol·licitant i de la viabilitat del projecte, basada en el finançament del 100 % del pressupost d'execució amb fons propis dels socis que s'han declarat en el procediment, haurà de justificar-se a este centre directiu en el termini màxim d'un (1) mes que estos socis han posat estos fons a la disposició de la titular de la present autorització. Esta resolució quedarà revocada, amb un tràmit d'audiència previ, en cas contrari.

Tenint en compte que s'ha acreditat la disposició de manera efectiva de recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució mitjançant un compromís aprovat per l'òrgan d'administració/govern de l'empresa, qualsevol canvi en relació amb els membres o socis directes o indirectes de la mercantil s'haurà de comunicar a este òrgan substantiu en el termini màxim de 10 dies des que es produïska la variació, i en esta comunicació haurà de constar que els nous socis s'han subrogat en les obligacions i els compromisos del titular anterior, ja que d'una altra manera no es complirà el que estableix l'article 30.1 del Decret llei 14/2020, i podrà ser causa de revocació de la resolució.

La caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa suposarà la caducitat de les autoritzacions administratives previstes en la legislació del sector elèctric que s'hagen atorgat i la necessitat d'obindre'n altres de noves per a les mateixes instal·lacions, sense perjudi que puguen convalidar-se certs tràmits, les quals només es podran tornar a atorgar després de l'obtenció dels nous permisos d'accés i connexió per part dels agents gestors i titulars, respectivament, de les xarxes.

Les autoritzacions administratives caducaran quan ho facen les habilitacions de qualsevol mena o denominació vinculades a l'ocupació del sòl o edificacions.

En tot cas, s'ha de complir el termini establert per a acreditar l'obtenció de l'autorització d'explotació definitiva que recull 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.

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, teled medida 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. Pago del impuesto sobre Transmisiones patrimoniales onerosas y actos jurídicos documentados, ante la Agencia Tributaria Valenciana, en relación con los contratos suscritos para la disponibilidad de los terrenos, que deberán presentarse en este Servicio territorial en el plazo de un 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 dieciocho (18) 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.

Las prórrogas de fechas o ampliaciones de plazos se otorgarán cuando estén debidamente motivados tanto los retrasos incurridos, siempre que no sean imputables a la persona titular de la autorización, como las nuevas fechas o plazos que se soliciten, y no se perjudique a terceros.

En ningún caso podrán otorgarse prórrogas o ampliaciones de plazo que vayan más allá de las fechas de caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red, de las declaraciones o informes de impacto ambiental para el inicio de las obras o impuestas por actos de selección en los distintos procedimientos en concurrència competitiva establecidos en la regulación del sector eléctrico.

Tampoco cabrá otorgarlas cuando la parte peticionaria pretenda demorar la presentación del proyecto técnico o la ejecución y puesta en marcha de este por no haber dispuesto o mantenido la capacidad financiera exigida para su realización o la entrada en funcionamiento de la instalación se considere no debe aplazarse por afectar a la garantía de suministro, a las necesidades de las personas consumidoras o al correcto funcionamiento del sistema eléctrico.

Atendiendo a la documentación presentada para acreditar la capacidad económico-financiera de la empresa solicitante y de la viabilidad del proyecto, basada en la financiación del 100 % de su presupuesto de ejecución con fondos propios de los socios de aquella que se han declarado en el procedimiento, deberá justificarse a este centro directivo en el plazo máximo de un (1) mes que dichos socios han puesto a disposición de la titular de la presente autorización los mismos. La presente resolución quedará revocada, previo trámite de audiencia, en caso contrario.

Teniendo en cuenta que se ha acreditado la disposición de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución mediante compromiso aprobado por el órgano de administración/gobierno de la empresa, cualquier cambio en relación a los miembros o socios directos o indirectos de la mercantil deberá ser comunicada a este órgano sustantivo en el plazo máximo de diez días desde que se produzca la variación, constanding en dicha comunicación que los nuevos socios se han subrogado en las obligaciones y compromisos del anterior titular, ya que de otra forma no se cumplirá con lo establecido en el artículo 30.1 Decreto ley 14/2020, y podrá ser causa de revocación de la resolución.

La caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red supondrá la caducidad de las autorizaciones administrativas previstas en la legislación del sector eléctrico que hubieran sido otorgadas, y la necesidad de obtener otras nuevas para las mismas instalaciones, sin perjuicio de que puedan convalidarse ciertos trámites, las cuales solo podrán volver a ser otorgadas tras la obtención de los nuevos permisos de acceso y conexión por parte de los agentes gestores y titulares, respectivamente, de las redes.

Las autorizaciones administrativas caducarán cuando lo hagan las habilitaciones de cualquier tipo o denominación vinculadas a la ocupación del suelo o edificaciones.

En todo caso, se deberá cumplir con el plazo establecido para la acreditación de la obtención de la autorización de explotación definitiva establecido 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.



7. La persona titular d'esta resolució estarà obligada a comunicar, pel registre electrònic i amb la diligència adequada, les incidències dignes de menció que es produïsquen durant l'execució al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

8. La persona titular d'esta resolució haurà de complir els deures i les obligacions derivats de la legislació de prevenció de riscos laborals vigent durant la construcció.

9. Sense perjudici del que preveu l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, el personal tècnic en la matèria adscrit a este servici territorial o a la direcció general amb competències en matèria d'energia podrà fer les comprovacions i les proves que considere necessàries durant les obres i quan finalitzen estes en relació amb l'adequació d'esta a la documentació tècnica presentada i al compliment de la legislació vigent i de les condicions d'esta resolució.

10. Una vegada finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, la persona titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, ha de sol·licitar l'autorització d'explotació provisional per a proves, segons el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, i en els termes que estableix l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

11. Amb esta sol·licitud s'han de presentar els certificats de direcció i final d'obra subscrits per una persona facultativa competent, que acrediten que s'adeqüen als reglaments tècnics en la matèria segons el que estableix la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i, igualment, respecte de la present autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els certificats de direcció i final d'obra esmentats no estiguen visats pel col·legi professional corresponent, s'acompanyaran de la declaració responsable oportuna, segons indica 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'hi ha d'adjuntar la documentació requerida segons la ITC-LAT 04 del Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aprova el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió; la ITC RAT-22 del Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aprova 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.

Consten els acords dels terrenys per on discorren les infraestructures d'evacuació/línies d'interconnexió de la instal·lació.

Així mateix, s'ha de presentar la cartografia de la instal·lació efectivament executada, georeferenciada al sistema oficial vigent i en un sistema de dades obertes compatible amb la cartografia de l'Institut Cartogràfic Valencià i segons el format establert per l'òrgan substantiu.

Es justificarà documentalment que el projecte executat s'ajusta als condicionats imposats en esta resolució. Abans d'emetre l'informe previ a l'autorització d'explotació, el servici territorial sol·licitarà de les administracions i els organismes que els han emés la conformitat de l'obra executada respecte d'estos.

Les persones titulars d'esta autorització podran sol·licitar l'autorització d'explotació per fases. Per a fer-ho, en la sol·licitud caldrà justificar este fet, delimitar els elements del projecte original dels quals se sol·licita la posada en servici i presentar el certificat d'obra parcial corresponent a esta fase, junt amb la documentació tècnica corresponent, per a la qual cosa és igualment aplicable el que indica el paràgraf anterior.

13. La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per a complir l'obligació de desmantellar la instal·lació i restaurar els terrenys i el seu entorn, per un import de 297.929,96 € (dos-cents noranta-set mil nou-cents vint-i-nou euros amb noranta-sis cèntims d'euro), i haurà d'acreditar-ne la constitució deguda (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, requisit indispensable per a poder atorgar-se esta.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, amb l'òrgan competent en matèria d'energia que atorga l'autorització com a beneficiari, i hi hauran de constar les dades de la instal·lació (nom, potència instal·lada, municipis on se situen els grups generadors)

7. La persona titular de la presente resolución vendrá obligada a comunicar por el registro electrónico y con la adecuada diligencia, las incidencias dignas de mención que se produzcan durante la ejecución al Servicio territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante.

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

10. Finalizadas las obras de construcción de las instalaciones, la persona 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 previa y de construcción. Cuando los mencionados certificados de dirección y final de obra no vengán visados por el correspondiente colegio profesional, se acompañarán de la oportuna declaración responsable conforme lo indicado en la Resolución de 22 de octubre de 2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV núm. 6389 de fecha 3 de noviembre de 2010.

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

Constan los acuerdos de los terrenos por donde discurren las infraestructuras de evacuación/líneas de interconexión de la instalación.

Asimismo, se presentará la cartografía de la instalación efectivamente ejecutada, georeferenciada al sistema oficial vigente y en un sistema de datos abiertos compatible con la cartografía del Instituto Cartográfico Valencià y según el formato establecido por el órgano sustantivo.

Se justificará documentalment que el proyecto ejecutado se ajusta a los condicionados impuestos en esta resolución. Antes de emitir el informe previo a la autorización de explotación, el Servicio Territorial solicitará de las Administraciones y organismos que han emitidos aquellos su conformidad de la obra ejecutada respecto a los mismos.

Las personas titulares de la presente autorización podrán solicitar la autorización de explotación por fases. Para ello, en la solicitud se justificará este hecho, delimitando los elementos del proyecto original de los cuales se solicita la puesta en servicio y se acompañará el certificado de obra parcial correspondiente a esta fase, junto con la documentación técnica correspondiente a la misma, siendo igualmente de aplicación lo indicado en el párrafo anterior.

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 297.929,96 € (doscientos noventa y siete mil novecientos veintinueve euros con noventa y seis céntimos de euro), 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 el órgano competente en materia de energía que otorga la autorización, debiendo constar los datos de la instalación (nombre de la instalación, potencia instalada, municipios donde se ubi-



i que es deposita per a complir l'obligació de desmantellar la instal·lació i restaurar els terrenys i l'entorn.

Esta garantía es cancel·larà quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals està afecta.

14. L'autorització d'explotació provisional no podrà concedir-se si la totalitat de les instal·lacions d'evacuació, incloent-hi les compartides, així com les instal·lacions de connexió a la xarxa de transport, no estan finalitzades i amb 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 persona titular ha de sol·licitar la inscripció prèvia en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, per a la qual cosa ha de presentar la documentació pertinent segons l'article 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte el que indica l'article 41 quant a la caducitat i la cancel·lació d'esta inscripció.

D'acord amb el que indica l'article 39.6 de l'esmentat 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'esta.

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

17. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació definitiva, la persona titular sol·licitarà la inscripció definitiva en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, per a la qual cosa ha de presentar la documentació pertinent segons l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. No sol·licitar les autoritzacions d'explotació dins del termini podrà suposar la caducitat de les autoritzacions concedides.

18. S'advertix que, si en el transcurs de l'execució del projecte i per a la connexió de la infraestructura d'evacuació de la planta solar fotovoltaica a una infraestructura titularitat i en servei propietat d'i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, és necessari tramitar una modificació de les instal·lacions de la xarxa de distribució, haurà d'iniciar-se l'expedient administratiu corresponent i serà l'empresa distribuïdora la que haurà de presentar la sol·licitud corresponent com a titular de la instal·lació.

19. La persona titular de la 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. Ha d'obtenir l'autorització de tancament definitiu de la instal·lació, segons el que indica l'article 53.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, així com per al tancament temporal.

20. La transmissió o el canvi de titularitat, les modificacions substancials de la instal·lació i el tancament temporal o definitiu de la instal·lació autoritzada per la resolució actual requereixen una autorització administrativa prèvia, d'acord amb el que recull el Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat. Així mateix, no podran transmetre's les autoritzacions concedides mentre la central no estiga executada completament i haja obtingut l'autorització d'explotació.

21. Tal com indica l'article 38 del Decret llei 14/2020, la concessió de la llicència urbanística municipal obligarà la persona titular o propietària de la instal·lació, sense perjudi de l'exacció dels tributs que corresponga legalment 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 la resta de compromisos assumits i determinats en la llicència corresponent.

El respectiu cànon d'ús i aprofitament l'establirà l'ajuntament en la llicència corresponent, 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 i el pressupost d'execució material del total de la instal·lació serà de 820.247,39 € (huit-cents vint mil dos-

can 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 persona titular de la instalación acredite el cumplimiento de las obligaciones a las que aquella está afecta.

14. La autorización de explotación provisional no podrá concederse si la totalidad de las instalaciones de evacuación, incluidas las compartidas, así como las instalaciones de conexión a la red de transporte, no se encontraran finalizadas y con 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 persona 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 esta.

16. Finalizadas las pruebas de las instalaciones con resultado favorable, la persona 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 persona 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. No solicitar las autorizaciones de explotación en plazo podrá suponer la caducidad de las autorizaciones concedidas.

18. Se advierte que si en el transcurso de la ejecución del proyecto y para la conexión de la infraestructura de evacuación de la planta solar fotovoltaica a una infraestructura titularidad y en servicio propiedad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, fuera necesario la tramitación de una modificación de las instalaciones de la red de distribución, deberá iniciarse el correspondiente expediente administrativo y será la empresa distribuidora la que deberá presentar la correspondiente solicitud como titular de la instalación.

19. La persona 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.

20. 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.

21. Tal y como se indica en el artículo 38 del Decreto ley 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 820.247,39 €

cents quaranta-set euros amb trenta-nou cèntims d'euro). El cànon es generarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística, i l'ajuntament podrà acordar, a sol·licitud de la part interessada, el fraccionament o l'ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament d'una pròrroga del termini no comportarà un cànon urbanístic nou.

L'ajuntament podrà acordar la reducció de 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 este concepte s'integraran en el patrimoni municipal del sòl.

22. Segons el que estableix 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 servici caducaran quan, per causes imputables a la persona titular de la instal·lació diferents del tancament temporal, finalitze l'abocament d'energia a la xarxa per un període superior a tres anys.

Quart

Aprovació del pla de desmantellament de la instal·lació autoritzada i de restauració del terreny i l'entorn afectat.

Aprovar el Pla de desmantellament i de restauració del terreny i l'entorn afectat referit a la instal·lació descrita en l'apartat Segon, el pressupost del qual ascendix a 114.133,30 € (cent catorze mil cent trenta-tres euros amb trenta cèntims) i, amb l'abast següent, en atenció a l'informe favorable emés pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, del 7 de febrer de 2024:

Des del punt de vista de l'estudi de desmantellament, la planta fotovoltaica es compon dels elements següents:

- Estructures metàl·liques fixades mitjançant clavament per a col·locar els mòduls solars.
 - Mòduls fotovoltaics.
 - Instal·lació elèctrica subterrània en canalització mitjançant tubs.
 - Equips electrònics per a la conversió de corrent continu a altern.
-
- Equips elèctrics de mesurament i protecció.
 - Casetes prefabricades per a albergar els equips de conversió i transformació.

- Tancat perimetral.
- Sistema de seguretat.

Cal destacar que tant la línia aerosubterrània 20 kV DC com el Centre de Seccionament se cediran a la companyia distribuïdora. Per tant, una vegada concloua la vida útil de la planta solar, estes infraestructures no es desmantellaran, ja que seran propietat de la companyia distribuïdora.

Per a executar el desmantellament de la instal·lació connectada a xarxa, s'ha de procedir a executar les següents obres:

- Desconnexió de la xarxa elèctrica.
- Desmuntatge i retirada dels mòduls fotovoltaics.
- Desmuntatge i retirada de les estructures metàl·liques de suport d'estos mòduls.
- Obertura de rases i retirada de la xarxa elèctrica subterrània.
- Retirada de les estacions, les casetes de magatzem i comunicació i el CPM.
- Desinstal·lació dels sistemes de seguretat, vigilància, control, mesura i enllumenat.
- Demolició de les fonamentacions.
- Retirada del tancament perimetral.
- Eliminació de vials d'accés interiors i perimetrals.
- Restitució final.

Durant el desmantellament de la instal·lació, s'evitaran maniobres especialment agressives per a la zona, i s'aplicaran tècniques per a reduir l'impacte sobre l'entorn, com la limitació de les velocitats dels vehicles i maquinària per a evitar l'emissió de sorolls i pols.

El pla aportat valora la possible reutilització dels elements i els materials resultants del desmantellament i preveu, tant el lliurament dels residus generats a gestor autoritzat com l'apilament de les terres procedents dels moviments de terres de l'extracció de les canalitzacions per a usar-los posteriorment en l'ompliment d'estes.

(ochocientos veinte mil dos cientos cuarenta y siete euros con treinta y nueve 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 de la parte interesada, 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.

22. 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 persona titular de la instalación distintas del cierre temporal, cese el vertido de energía a la red por un periodo superior a tres años.

Cuarto

Aprobación del plan de desmantelamiento de la instalación autorizada y de restauración del terreno y entorno afectado.

Aprobar el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado referido a la instalación descrita en el apartado segundo, cuyo presupuesto asciende a 114.133,30 € (ciento catorce mil ciento treinta y tres euros con treinta céntimos de euro) y con el alcance siguiente, en atención al informe favorable emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fecha 7 de febrero de 2024:

Desde el punto de vista del estudio de desmantelamiento, la planta fotovoltaica se compone de los siguientes elementos:

- Estructuras metálicas fijadas mediante hincado para la colocación de los módulos solares.
 - Módulos fotovoltaicos.
 - Instalación eléctrica subterránea en canalización mediante tubos.
 - Equipos electrónicos para la conversión de corriente continua a alterna.
-
- Equipos eléctricos de medida y protección.
 - Casetas prefabricadas para albergar los equipos de conversión y transformación.

- Vallado perimetral.
- Sistema de seguridad.

Cabe destacar que tanto la Línea Aéreo-subterránea 20 kV DC como el Centro de seccionamiento, se cederán a la compañía distribuidora, por lo tanto, una vez concluida la vida útil de la planta solar, estas infraestructuras no se desmantelarán, ya que serán propiedad de la compañía distribuidora.

Para ejecutar el desmantelamiento de la instalación conectada a red, se debe proceder a ejecutar las siguientes obras:

- Desconexión de la red eléctrica.
- Desmontaje y retirada de los módulos fotovoltaicos.
- Desmontaje y retirada de las estructuras metálicas de apoyo de dichos módulos.
- Apertura de zanjas y retirada de red eléctrica subterránea.
- Retirada de las estancias, casetas de almacén y comunicación y el CPM.
- Desinstalación de los sistemas de seguridad, vigilancia, control, medida y alumbrado.
- Demolición de las cimentaciones.
- Retirada del cerramiento perimetral.
- Eliminación de viales de acceso, interiores y perimetrales.
- Restitución final.

Durante el desmantelamiento de la instalación, se evitarán maniobras especialmente agresivas para la zona, y se aplicarán técnicas para reducir el impacto sobre el entorno, como la limitación de las velocidades de los vehículos y maquinaria para evitar la emisión de ruidos y polvo.

El Plan aportado valora la posible reutilización de los elementos y materiales resultantes del desmantelamiento y contempla, tanto la entrega de los residuos generados a gestor autorizado, como el acopio de las tierras procedentes de los movimientos de tierras de la extracción de las canalizaciones para su posterior uso en el rellenado de estas.



La remoció i la restitució dels terrenys comprendran les actuacions següents:

El Pla de desmantellament descriu el procés d'eliminació de vials per a retornar-los a l'estat previ, i per a fer-ho s'esbrossarà la vegetació present en desmunt i terraplens, es retiraran les capes de llast compactat i s'ompliran cunetes i desmunt, suavitzant el terreny afectat i deixant l'orografia el més semblant a l'estat previ.

Respecte a la restauració de la superfície ocupada per a usar-la posteriorment com a terreny de cultiu, es procedirà prèviament, tal com estableixen les MIP, a la retirada i l'apilament de la primera capa de 20 cm de terra vegetal, a fi d'estendre-la posteriorment en les zones d'obres i les àrees d'influència.

Posteriorment, es procedirà a restituir el sòl, que es desenvoluparà en tota l'àrea del projecte i constarà de dos etapes:

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

– Estés de terra vegetal, repartint sobre la capa mineral una terra rica en nutrients i amb textura i estructura bones. Per a sòls agrícoles esta capa no ha de superar els 40 cm de grossària.

Si és necessari, es faran intervencions d'esmena o millora edàfica (correcció del pH del sòl) i d'abonament o esmena húmica (complementada amb fertilització química i sembra de gramínies i lleguminoses).

Es compliran les condicions que recull l'informe de l'òrgan competent en medi ambient; en concret, l'informe de referència FV_23/2022 de data 23 de febrer de 2023 de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, que estableix que no haurà de quedar cap element artificial en l'enclavament i que s'haurà de restaurar el sòl afectat de tal manera que se'n garantisquen els usos anteriors al canvi d'ús del sòl.

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 el que indica el Decret llei 14/2020.

Quint

Publicacions, notificacions i comunicacions que cal realitzar d'esta resolució.

Ordenar, de conformitat amb el que disposa l'article 31 del Decret llei 14/2020:

– La publicació d'esta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant*, i es fa constar que la publicació s'efectuarà igualment als efectes que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, de notificació d'esta resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a les que s'ha intentat notificar, però no s'ha pogut aconseguir.

– La publicació en el lloc d'internet de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, en l'apartat d'Energia (<https://cindi.gva.es/va/web/energia/> – en valencià, i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/> – en castellà).

– La notificació/comunicació de la present resolució a la persona titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de servicis públics o servicis d'interés general que han intervingut, o han hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització; les que han emès, o hagueren d'emetre, un condicionat tècnic al projecte d'execució, a les persones titulars de béns i drets afectats i a la resta de parts interessades en l'expedient.

Les autoritzacions concedides es traslladaran 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.

D'acord amb el paràgraf segon de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, esta autorització s'atorga, sense perjudi de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que haja d'obtindre el sol·licitant per a executar i posar en marxa la instal·lació

La remoción y restitución de los terrenos comprenderá las siguientes actuaciones:

El Plan de desmantelamiento describe el proceso de eliminación de viales para devolverlo a su estado previo, para el cual, se desbrozará la vegetación presente en desmontes y terraplenes, se retirarán las capas de zahorra compactada y se rellenarán cunetas y desmontes, suavizando el terreno afectado y dejando la orografía lo más parecida al estado previo.

Respecto a la restauración de la superficie ocupada para su posterior uso como terreno de cultivo, se procederá previamente, tal como viene establecido en las MIP, a la retirada y acopio de la primera capa de 20 cm de tierra vegetal, a fin de extenderla posteriormente en las zonas de obras y sus áreas de influencia.

Posteriormente se procederá a la restitución del suelo, que se desarrollará en toda el área del proyecto y constará de dos etapas:

– 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 debe superar los 40 cm de espesor.

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

Se cumplirán las condiciones recogidas por el informe del órgano competente en medio ambiente, en concreto, el informe de referencia FV_23/2022 de fecha 23 de febrero de 2023 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, que establece que no deberá quedar ningún elemento artificial en el enclave y que se deberá restaurar el suelo afectado de tal manera que se garanticen sus usos anteriores al cambio de uso del suelo.

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

Quinto

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

Ordenar, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 31 del Decreto ley 14/2020:

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

– La publicación en el sitio de internet de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo, en el apartado de Energía (<https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant-er> en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant-er> en valenciano)

– La notificación/comunicación de la presente resolución a la persona titular y a todas las administraciones públicas u organismos y empresas de servicios públicos o servicios de interés general que han intervenido, o debieron 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 las restantes partes interesadas 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 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 la parte solicitante para



a què es referix la resolució actual, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emet sense perjudici de tercers i deixa a salv els drets particulars.

Serà causa de revocació d'esta resolució, amb tràmit previ del procediment oportú, l'incompliment o la inobservança de les condicions expressades en esta, la variació substancial de les característiques descrites en la documentació presentada o l'incompliment o el no manteniment dels pressupostos o els requisits essencials o indispensables, legals o reglamentaris, que s'han tingut en compte per a l'atorgament, així com qualsevol altra causa que ho justifique degudament i motivadament. En particular, la caducitat dels permisos d'accés i connexió suposarà la ineficàcia de les autoritzacions que atorga esta resolució.

Contra esta resolució, que no posa fi a la via administrativa, és possible interposar un recurs d'alçada davant de la Direcció General d'Energia i Mines en el termini d'un mes, comptat a partir de l'endemà del dia en què tinga lloc la notificació de la present, de conformitat amb el que disposen els articles 121 i 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

Alacant, 21 de març de 2024.— La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

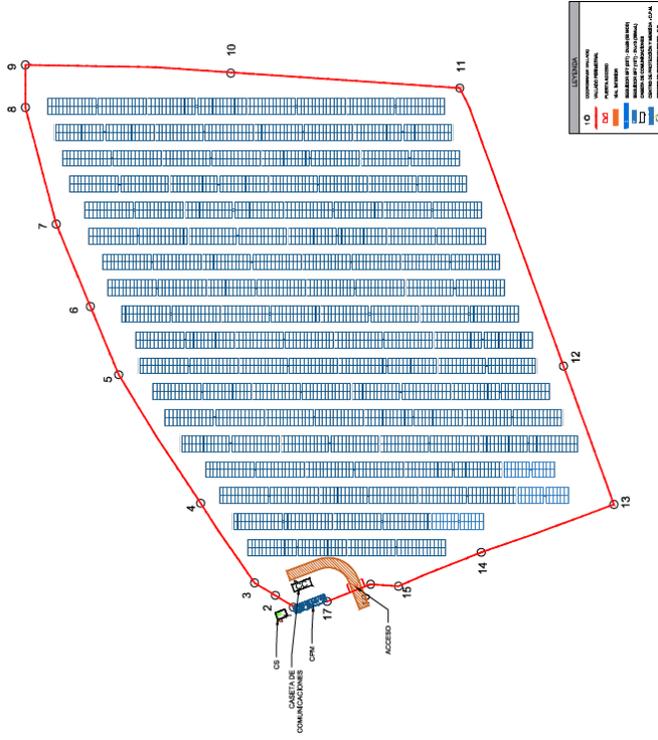
la ejecución y puesta en marcha de la instalación de la que se refiere la presente resolución, de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, y en especial las relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente. En todo caso, esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, 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 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 procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

Alicante, 21 de marzo de 2024.— La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.

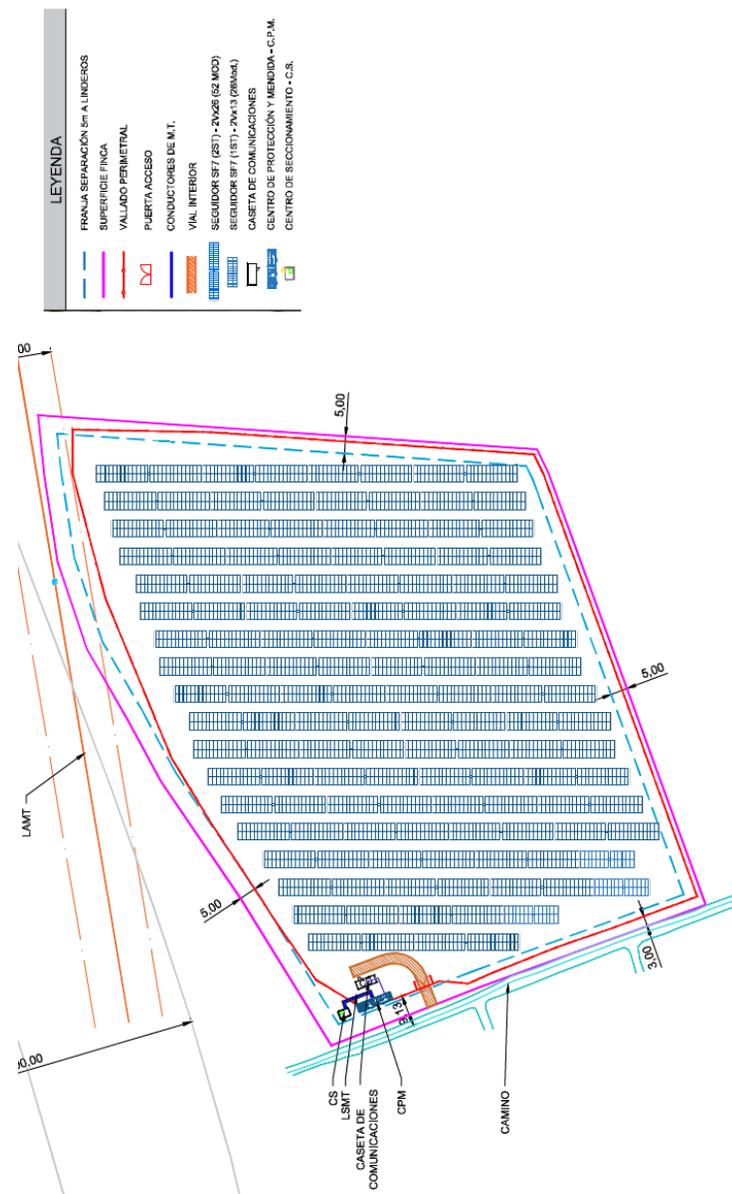
ANNEX I
Tancat

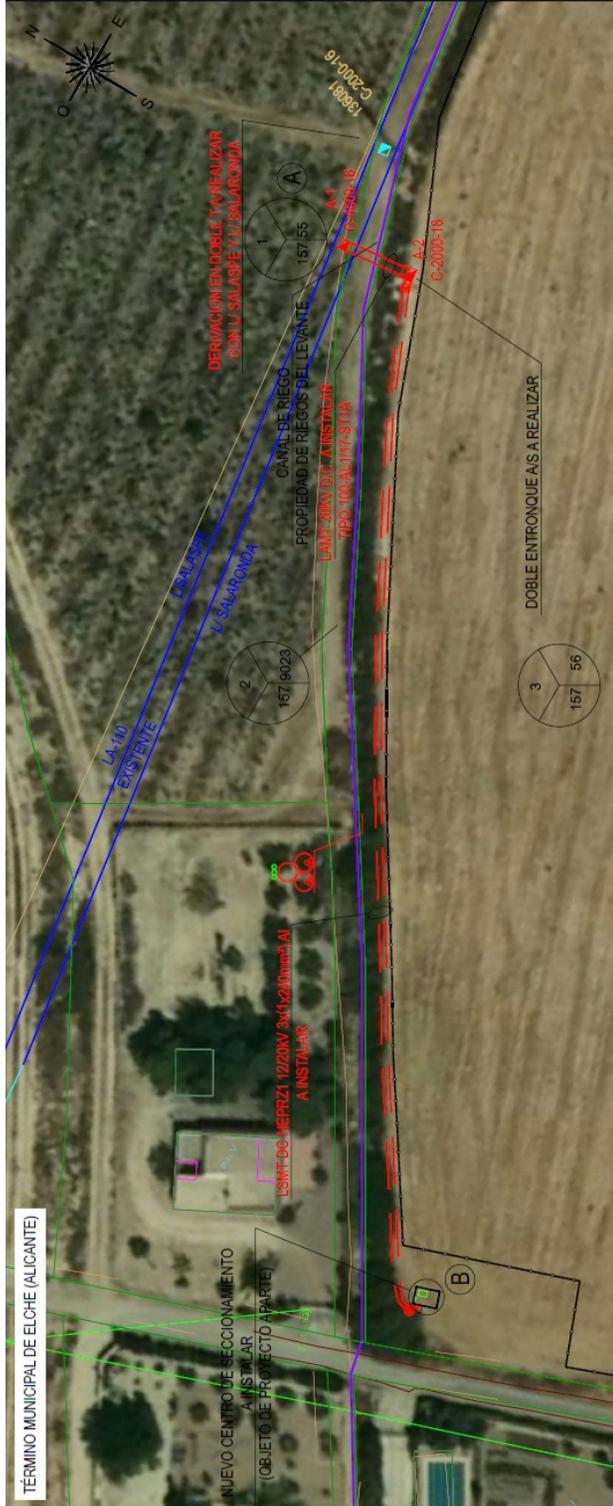


FV Civitas: vértexs que delimiten el tancat (COORDENADES ETRS89, PROJECCIÓ UTM FUS 30)					
VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y
1	705421,7835	4241556,7278	11	705581,8542	4241505,0445
2	705425,4274	4241562,3238	12	705496,1483	4241472,8060
3	705429,3136	4241568,7922	13	705453,4783	4241457,1514
4	705453,8890	4241585,5216	14	705438,7196	4241498,3810
5	705493,4968	4241610,9859	15	705428,2549	4241524,0859
6	705514,5375	4241619,7744	16	705428,8669	4241532,7193
7	705539,8873	4241630,3627	17	705423,5671	4241546,2448
8	705575,8947	4241639,9649			
9	705588,9926	4241639,9649			
10	705586,4395	4241576,1634			

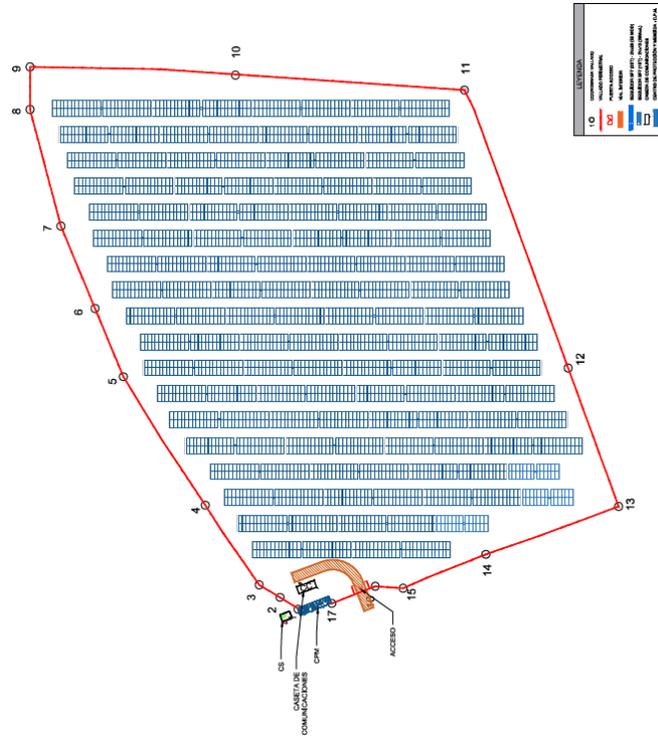
ANNEX II

Disposició d'elements de la central fotovoltaica i infraestructura d'evacuació exclusiva i a cedir al gestor de la xarxa





ANEXO I
Vallado



"FV CIVITAS": Vértices que delimitan el vallado (COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30)					
VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y
1	705.421,7835	4.241.556,7278	11	705.581,8542	4.241.505,0445
2	705.425,4274	4.241.562,3238	12	705.496,1483	4.241.472,8060
3	705.429,3136	4.241.568,7922	13	705.453,4783	4.241.457,1514
4	705.453,8890	4.241.585,5216	14	705.438,7196	4.241.498,3810
5	705.493,4968	4.241.610,9859	15	705.428,2549	4.241.524,0859
6	705.514,5375	4.241.619,7744	16	705.428,8669	4.241.532,7193
7	705.539,8873	4.241.630,3627	17	705.423,5671	4.241.546,2448
8	705.575,8947	4.241.639,9649			
9	705.588,9926	4.241.639,9649			
10	705.586,4395	4.241.576,1634			

ANEXO II

Disposición elementos de la central fotovoltaica e infraestructura de evacuación exclusiva y a ceder al gestor de la red

